

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

06.11.2019 № 36

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Питиримов
Александр
Александрович | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Андрусак
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Пригодская
Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова
Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Старков
Глеб Леонидович | - руководитель УФАС России по Камчатскому краю; |
| Шишкова
Инна Николаевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления; |

Повестка:

1. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

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

2. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» Тигильского муниципального района, на 2020 год

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

3. О внесении изменений в приложения 3,4,6,7,8,9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы»

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

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) СХПК «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

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

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 272 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш ДОМ» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

7. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в связи с необходимостью доработки экспертного заключения, прошу перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание Правления Службы.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы» на заседание Правление Службы на 13.11.2019 года.

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

2.СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» Тигильского муниципального района, на 2020 год
(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в связи с переносом вопроса «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы», предлагаю также перенести для доработки рассмотрение данного вопроса.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» Тигильского муниципального района, на 2020 год» на заседание Правление Службы на 13.11.2019 года.

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

3.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 3,4,6,7,8,9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»
(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В.– В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по заявлению АО «ОССОРА» от 23.04.2019 № 669 (рег. № 90/1640 от 29.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 года № 121-ОД открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения, находящегося в с.Карага передано Администрацией сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района по концессионному соглашению от 10.08.2018 года № 1 в пользование АО «ОССОРА».

Имущество в части объектов теплоснабжения котельных «Районная», «Южная», «Госпромхоз», «Центральная», «БПК» и тепловых сетей к ним, находящихся в п.Оссора, являются собственностью предприятия, приватизированного в 2017 и 2018 годах, что подтверждено представленными выписками из единого государственного реестра.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2020-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

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

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 годов несут уполномоченные лица АО «ОССОРА».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей городского поселения «поселок Оссора» (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида

продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Проведя анализ по полезному отпуску предприятия в городском поселении «поселок Оссора» выявлено, что в 2019 году к сетям теплоснабжения предприятия присоединен объект ПУ ФСБ по восточному Арктическому району на объем 1061,70 Гкал в год, что привело к увеличению полезного отпуска, а также произошло отключение от центрального теплоснабжения здания Администрации МО «поселок Оссора» в размере 0,132 Гкал в год, акт от 12.08.19 об отключении здания администрации Оссора от центральной системы отопления.

Таким образом, при расчете полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год, экспертом принимается расчет полезного отпуска тепловой энергии с учетом проведенных выше корректировок.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» с 2016 по 2018 годы, Гкал

Наименование показателя	2016	2017	2018	средний
1	2	3	4	5
Всего по предприятию АО «Оссора, в том числе	39 973,000	41 260,839	40 715,598	40 649,812
население	31 990,000	33 151,894	32 784,865	32 642,253
Городское поселение «поселок Оссора»	34 423,084	35 532,117	35 062,578	35 005,926
Сельское поселение «село Карага»	5 549,916	5 728,722	5 653,020	5 643,886

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в 45,923 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из предложения предприятия и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 1,539 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,860 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Расчет расходов на хозяйственные нужды произведен в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 7,170 тыс. Гкал (15,9% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 541 от 02.08.19 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Оссора» на 2020 год».

При этом, приказом не предусмотрен расчет нормативных потерь по котельным АО «Оссора», находящимся в разных муниципальных образованиях городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага».

Таким образом, экспертом по данной статье отнесен размер нормативных на вышеуказанном уровне исходя из пропорционального деления затрат между муниципальными образованиями.

Заявлено предприятием – 8,576 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 1,406 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 37,893 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,845 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14,048 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 37,893 тыс. Гкал (приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению), в том числе населению 29,781 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 18,656 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 11,126 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,001 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,001 тыс.Гкал.

На период регулирования 2021-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2020 года.

2. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Карага» (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом сформирован на уровне средних показателей за последние 3 года, а именно с 2016 по 2018 (по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей») в сельском поселении «село Карага».

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

1.1 **Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению)** принимается экспертом в 7,247 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из средних значений за последние 3 года в соответствии с требованиями пункта 22 принципов и методов

регулируемые, утвержденные Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 0,292 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы отклонены ввиду отсутствия на котельной в сельском поселении «село Карага» душевых сеток, что не противоречит Приказу Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

Отклонено от предложения предприятия 0,285 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные расходы.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 1,620 тыс. Гкал (22,4% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 года.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Заявлено предприятием – 1,617 тыс. Гкал.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 0,003 тыс. Гкал. Как экономически обоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 5,627 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,544 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,082 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 5,627 тыс. Гкал (приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению), в том числе населению 4,590 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,875 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,715 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,010 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

На период регулирования 2021-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2020 года.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2019** – 150 642,17 тыс. руб., в **2020** году – 153 609,82 тыс. руб., в **2021** году – 157 700,45 тыс. руб.; в **2022** году 162 368,38 тыс. руб., в **2023** году 167 174,49 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории городского поселения «поселок Оссора» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Служба Оссора				
			2019г	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,03	1,037	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0%	0%	0%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	у.е.	216,41	216,41	216,41	216,41	216,41

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Служба Оссора				
			2019г	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	регулируемой деятельности						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	31,578	31,578	31,578	31,578	31,578
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150 642,17	153 609,82	157 700,45	162 368,38	167 174,49

3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2019** – 22 115,42 тыс. руб., в **2020** году – 22 551,09 тыс. руб., в **2021** году – 23 151,62 тыс. руб.; в **2022** году 23 836,91 тыс. руб., в **2023** году 24 542,49 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории с сельского селения «село Карага» на 2020 – 2023 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Служба Карага				
			2019г	2020	2021	2022	2023
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,03	1,037	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0%	0%	0%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	216,41	216,41	216,41	216,41	216,41
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	31,578	31,578	31,578	31,578	31,578
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 115,42	22 551,09	23 151,62	23 836,91	24 542,49

3. Реестр неподконтрольных расходов в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 40 453,65 тыс. руб., в 2020 году – 40 094,45 тыс. руб., в 2021 году – 41 322,40 тыс.руб., в 2022 году – 42 699,04 тыс.руб., в 2023 году – 44 130,74 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы

приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 1 497,60 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 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 – на 2020 год принято экспертом в размере 116,55 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Отклонено от предложения предприятия – 132,35 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 9 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Отклонено от предложения предприятия – 18,9 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 33,81 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Отклонено от предложения предприятия – 330,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 33 085,00 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств,

принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,19%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 7 382,36 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением Администрации МО ГП поселок Оссора от 13.06.2017 № 60 «Об определении единой теплоснабжающей организации и определение зоны ее деятельности на территории МО ГП «п.Оссора» за АО «Оссора» закреплен статус единой теплоснабжающей организации.

При этом, в 2018 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения.

Отклонено от предложения предприятия 874,96 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 6747,08 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Оссора» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные

данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Оссора» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 1460,02 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.8. Расходы на услуги банков – приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 255 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 103 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, но при этом на предприятии

заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год в размере 6 641,012 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 215,37 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр неподконтрольных расходов в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 5 652,50 тыс. руб., в 2020 году – 5 478,06 тыс. руб., в 2021 году – 5 679,32 тыс.руб., в 2022 году – 5 904,90 тыс.руб., в 2023 году – 6 139,55 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

4.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

4.4.1 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 – на 2020 год принято экспертом в размере 39 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Отклонено от предложения предприятия – 2,34 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, страхование котельной п.Карага не проводилось.

Отклонено от предложения предприятия – 9,60 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Оссора», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Карага» не отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Основные средства находятся в пользовании предприятия на основании концессионного соглашения.

Отклонено от предложения предприятия – 12 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 5 423,00 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне– 30,18%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 3 646,89 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Карага» от 31.05.2017 № 25 «Об определении единой теплоснабжающей организации и определение зоны ее деятельности на территории МО СП «с.Карага» закреплен статус единой теплоснабжающей организации.

При этом, в 2018 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за

коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения.

Отклонено от предложения предприятия 148,00 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР. Таблица 13 - Расчет отчислений на социальные нужды для персонала АО «Оссора» на территории сельского поселения «село Карага» на 2020 год, руб.

4.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 0 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Оссора» в регулирующий орган не представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки, т.к. имущество и объекты теплоснабжения переданы по концессионному соглашению.

При этом данная информация документально не подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье не учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Оссора» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом непредставленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что не соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования.

При этом, концессионным соглашением предусмотрены мероприятия по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, источником финансирования которых должна выступать амортизация. Учитывая тот факт, предприятием не представлена инвестиционная программа, расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия 444,30 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.8. Расходы на услуги банков – приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 30 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 16 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, но при этом на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год в размере 6 641,012 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 48 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта

49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 142 706,56 тыс. руб., в 2020 году – 171981,58 тыс. руб., в 2021 году – 178770,84 тыс. руб., в 2022 году – 186140,53 тыс. руб., в 2023 году – 193977,63 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 125 453,68 тыс.руб., в 2020 году – 149 791,44 тыс.руб., в 2021 году – 155 783,09 тыс.руб., в 2022 году – 162 325,98 тыс.руб., в 2023 году – 169 306,00 тыс.руб.

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 240,32 кг.у.т./Гкал исходя из расчета по топливно-энергетическому паспорту расхода топлива на производство тепловой энергии.

Необходимо отметить, что в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 05.09.18 № 586 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ОССОРА» на 2019 год» утвержден общий расход условного топлива в размере 235,94 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях городского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости н по муниципальным образованиям на 2020 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 11,036 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 180 148 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,7714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5400}{7000} = 0,7714$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 14 306 тонн.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 0,132 тыс.тн. увеличение произошло в результате применения переводного коэффициента, указанного выше по договору. Предприятием предложен коэффициент 0,8047, который не имеет экономического обоснования (отсутствуют договоры и спецификации, а также протоколы испытаний угля каменного).

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» и во втором полугодии 2020 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2020 год по ПСЭР в размере 104,1% 2020/2019 и индекса изменения транспортной составляющей в размере 104,3% 2020/2019. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 10 470,59 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 991 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 149 791,44 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 5 701,23 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 8 319,13 тыс. руб., в 2020 году – 9 000,91 тыс. руб., в 2021 году – 9 270,93 тыс.руб., в 2022 году – 9 549,06 тыс. руб., в 2023 году – 9 835,53 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии № 117 от 01.10.2013. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 17). Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2018 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 75 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,8741 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии в размере 49,72 Квт*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 9 000,91 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч $\times 103\% = 4\,893$ руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 85,86 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

5.3 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 1 813,93 тыс. руб., в 2020 году – 1 975,47 тыс. руб., в 2021 году – 2 054,49 тыс. руб., в 2022 году – 2 136,67 тыс. руб., в 2023 году – 2 222,13 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 1 975,47 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 30.10.2019 № 236 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 328,16 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.**6. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 23 419,03 тыс. руб., в 2020 году – 25 229,17 тыс. руб., в 2021 году – 26 223,65 тыс. руб., в 2022 году – 27 304,43 тыс. руб., в 2023 году – 28 454,43 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 20 163,77 тыс.руб., в 2020 году – 22 580,16 тыс.руб., в 2021 году – 23 483,37 тыс.руб., в 2022 году – 24 469,67 тыс.руб., в 2023 году – 25 521,86 тыс.руб.

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков

топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 210,52 кг.у.т./Гкал в соответствии с требованиями пункта 35 Основ ценообразования и исходя из условий концессионного соглашения № 1 от 10.08.2018 года.

Необходимо отметить, что в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 05.09.18 № 586 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ОССОРА» на 2019 год» утвержден общий расход условного топлива в размере 235,94 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях городского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости по муниципальным образованиям на 2020 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1,526 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 25 051,98 тыс. руб.

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5400}{7000} = 0,7714$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 2 251 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,0 тыс.тн. увеличение произошло в результате применения переводного коэффициента, указанного выше по договору. Предприятием предложен коэффициент 0,8047, который не имеет экономического обоснования (отсутствуют договоры и спецификации, а также протоколы испытаний угля каменного).

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» и во втором полугодии 2020 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2020 год по ПСЭР в размере 104,1% 2020/2019 и индекса изменения транспортной составляющей в размере 104,3% 2020/2019. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 10 029,83 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 150,97 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 22 580,16 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 2 471,82 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 2 181,36 тыс. руб., в 2020 году – 1 469,06 тыс. руб., в 2021 году – 1 513,13 тыс.руб., в 2022 году – 1 558,52 тыс. руб., в 2023 году – 1 605,28 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных внутренних отчетов по приобретаемому ресурсу. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых

тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2018 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 75 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне.

Необходимо отметить, что в результате проведенного анализа выявлено, что фактический удельный расход электроэнергии на производство 1 Гкал составил 84,05 кВт*ч/Гкал, что превышает установленный долгосрочный параметр по концессионному соглашению № 1 от 10.08.2018 года, который закреплен как условие конкурса на уровне 54,30 кВт*ч/Гкал.

Таким образом, проведя пересчет фактических расходов по вышеуказанным замечаниям, фактический расход электроэнергии на предприятии составил 1 305,662 тыс.руб.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,305877 млн. Квт/ч с применением удельного расхода электроэнергии, закрепленного концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 год, на уровне 54,30 кВт*ч/Гкал к принятому плановому размеру полезного отпуска на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 9 032,26 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч $\times 103\% = 4\,893$ руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия – 1 183,31 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

6.3 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 103,00 тыс. руб., в 2020 году – 107,13,00 тыс. руб., в 2021 году 114,41 тыс. руб., в 2022 году – 115,87 тыс. руб., в 2023 году – 120,50 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 107,13 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 30.10.2019 № 236 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 109,27 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в городском поселении «поселок Оссора».

1.1 Нормативный уровень прибыли - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА», расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 150 642 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

$КВ_i$ - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и

кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КД_i - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».

Соответственно, в расчете на 2020-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,12% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 399 тыс.руб., в 2020 – 412 тыс.руб., в 2021 – 427,24 тыс.руб., в 2022 – 444,33 тыс.руб., в 2023 – 462,11 тыс.руб.

Отклонено 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 9 993,00 тыс.руб., в 2020 году – 10 341,91 тыс.руб., в 2021 году – 10 677,43 тыс.руб., в 2022 году – 11 024,99 тыс.руб., в 2023 году – 11 385,05 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага».

3.1 Нормативный уровень прибыли - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на

электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА», расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 22 115 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12, т.к. в сельском поселении «село Карага» действует концессионное соглашение:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}}$$

$\Pi_i^{\text{норм}}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{пр}}$ - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».

Соответственно, в расчете на 2020-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,12% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

Соответственно, в расчете на 2020-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,12% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 62 тыс.руб., в 2020 – 64 тыс.руб., в 2021 – 66,37 тыс.руб., в 2022 – 68,82 тыс.руб., в 2023 – 71,58 тыс.руб.

Отклонено 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год - 1492,00 тыс.руб., в 2020 году – 1 547,31 тыс.руб., в 2021 году – 1 600,31 тыс.руб., в 2022 году – 1 655,29 тыс.руб., в 2023 году – 1 712,33 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Проведя анализ необходимой валовой выручки выявлено, что необходимая валовая выручка предприятия АО «Оссора» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением полезного отпуска в плановом периоде 2020 года.

Данный рост связан с увеличением расходов на топливо в плановом периоде 2020 года, а именно, удорожанием стоимости 1 тн поставляемого угля.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

$OP_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$NP_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$Π_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$ΔPез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$ΔHBB_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 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 (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием

обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-n}^{\kappa} + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 3 023,91 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год, из которых «- 278,187 тыс.руб.» приходится на сельское поселение «село Карага».

Основным видом деятельности АО «Оссора» является выработка и подача тепловой энергии. Другие виды финансово-хозяйственной деятельности включают услуги по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, транспортирование бытовых и коммунальных отходов и прочие услуги.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ОССОРА» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели:

Городское поселение «поселок Оссора».

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 339 188 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 362 480,27 тыс. руб. (2020/2019 – 107%), в 2021 – 377 236,04 тыс. руб. (2021/2020 – 104%), в 2022 году – 390 548,46 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в 2023 году – 404 516,06 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 37,893 тыс. Гкал. ПО на 2021, 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка «поселок Оссора» составит – **9 565,89 руб./Гкал** (без НДС) рост к 2019 году 101%:

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 9 400,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 96,2%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 9 847,47 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 104,8%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9 847,47 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 138,32 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,00%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:
 - в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 138,32 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)
 - в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 10 592,27 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 104,5%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:
 - в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 10 592,27 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)
 - в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 10 816,01 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 102,1%)

Сельское поселение «село Карага».

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 52 104 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 53 518,62 тыс. руб. (2020/2019 – 103%), в 2021 – 55 605,52 тыс. руб. (2021/2020 – 104%), в 2022 году – 57 609,97 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в 2023 году – 59 713,58 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 5,627 тыс. Гкал. ПО на 2021, 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка «поселок Карага» составит – **9 473,95 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году без учета НДС составит:
 - в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 9 206,01 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)
 - в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 10 032,44 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 109%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:
 - в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 10 032,44 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)
 - в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 627,91 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 96%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 9 627,91 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 11279,91 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 117,2%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11279,91 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 9478,51 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 84%)

ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Карагинского муниципального района в городском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» поставщиком холодной воды является АО «ОССОРА».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага», утвержденных для АО «ОССОРА».

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» на 2020-2023 годы составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	

1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	
1.5			01.01.2021- 30.06.2021	132,77	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	
2.5			01.01.2021- 30.06.2021	159,32	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 -	<*>	

			31.12.2023		
--	--	--	------------	--	--

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	

3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Глава 2. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 329,80		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	9 770,88		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	9400,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	9847,47		
1.5		01.01.2021-	132,77	9847,47		

		30.06.2021				
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	10138,32		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	10138,32		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	10592,27		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	10592,27		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	10816,01		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 195,76		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	11 725,06		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	11280,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	11816,96		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	11816,96		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	12165,98		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	12165,98		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	12710,73		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	12710,73		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	12979,21		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода

тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
Состоянками, с полотенцесушителями	0,0581	199,05
Состоянками, без полотенцесушителей	0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
Состоянками, с полотенцесушителями	0,0581	203,30
Состоянками, без полотенцесушителей	0,0571	201,35

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 200,00		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	9 206,01		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	9206,01		
1.4		01.07.2020 -	130,84	10032,44		

		31.12.2020				
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	10032,44		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	9627,91		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	9627,91		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	11279,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	11279,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	9478,514		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 040,00		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	11 047,21		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	11047,21		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	12038,92		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	12038,92		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	11553,49		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	11553,49		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	13535,07		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	13535,07		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	11374,22		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода

тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	0,0581	199,05
С изолированными стояками, без полотенцесушителей	0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	0,0581	203,30
С изолированными стояками, без полотенцесушителей	0,0571	201,35

Ресурсоснабжающая организация АО «ОССОРА» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 06.11.2019 № 1665 (вх. Службы от 06.11.2019 № 90/4097) выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации АО «ОССОРА».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3 – 4, 6 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 – 6 к протоколу.

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

4.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.09.2019 № 198-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 209/ВС,ВО-2020-2021 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» для потребителей Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2021 годы.

Корректировка тарифов 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» (далее – Основы ценообразования), 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), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Термо». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Термо» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ООО «Термо» применяет упрощенную систему налогообложения.

Корректировка тарифов на 2020-2021 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Термо» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2020-2021 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Термо» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019-2021 годы в размере 167,4 тыс. куб. м на каждый год - на уровне плановых объемов, утвержденных на 2018 год, и предложения организации.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019-2021 годы установлен экспертом в размерах:

- население – 96,6 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 13,56 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 19,48 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 7642,06 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 6692,16 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* отклонены экспертом в полном объеме. Из них - затраты на ГСМ отклонены в полном объеме, затраты на охрану труда перенесены в прочие производственные расходы, затраты на материалы перенесены в текущий ремонт;

- *расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* приняты экспертом в сумме 13 тыс. руб.;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 6383,62 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 11 ед. (на уровне предложения организации). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 37143 руб. (на уровне предложения организации);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 1480,69 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%)

составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие производственные расходы* приняты экспертом в сумме 295,54 тыс. руб. (предложение организации 2345 тыс. руб.), из них:

а) проезд в отпуск на утвержденную численность персонала принят в сумме 160 тыс. руб. (на уровне предложения организации). Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

б) расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод отклонены экспертом в связи с отнесением данных расходов на вид деятельности водоотведение;

в) проверка приборов ВС принята экспертом в сумме 13 тыс. руб.;

г) расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта отклонены экспертом в полном объеме в связи с отсутствием обоснования (предложение организации 2000 тыс. руб.);

д) расходы на осуществление производственного контроля качества воды приняты в размере 45,0 тыс. руб. (на уровне предложения организации);

е) расходы на охрану труда производственного персонала приняты в размере 77,54 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на ремонт объектов водоснабжения приняты на 2019 год в размере 250 тыс. руб. по предложению организации.

1.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 699,9 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, приняты в объеме 182,9 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и интернет, почтово-телеграфные, содержание и ремонт оргтехники, услуги банка, услуги по вневедомственной охране объектов и территорий (установка видеокamer), пожарную безопасность;

- *расходы на оплату труда административного персонала* (приложение 4 (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 507,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности административного персонала на 2019 год – 0,5 ед. (на уровне плана 2018 года). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала – 64901 руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 117,6 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- проезд в отпуск принят в сумме 10 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2020 год – 7792,61 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- операционные расходы на 2021 год – 8000,13 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- расходы на электроэнергию на 2019 год приняты в размере 1773,39 тыс. руб. (предложение организации 2178,40 тыс. руб.). Объемы рассчитаны экспертом в соответствии с Соглашением от 11.10.2017 об изменении договора энергоснабжения № 266 от 05.12.2012 г. и приняты в размере 315 тыс. кВт-ч (предложение организации – 389 тыс. кВт-ч) Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2020-2021 годы принят по 315 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,62 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2020 год расходы на электроэнергию 1822,43 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля

2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР);

На 2021 год расходы на электроэнергию 1877,11 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 5,039 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год в сумме 55,28 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 55,28 тыс. руб. (предложение организации отсутствует), в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 55,28 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2019-2021 годы.

Неподконтрольные расходы на 2020-2021 годы сформировались следующим образом: 63,48 тыс. руб. на 2020 год, 73,02 тыс. руб. на 2021 год.

2.5 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 76 Основ (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

ООО «Термо» предоставило постановление Администрации Ключевского сельского поселения о присвоении статуса гарантирующего поставщика в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ключевского сельского поселения.

На 2020 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 483,93 тыс. руб.

На 2021 год – 497,51 тыс. руб.

2.5 Корректировка НВВ между видами деятельности в целях выравнивания тарифа

- расходы в размере 2150 тыс. рублей (из величины необходимой валовой выручки по водоснабжению на 2019 год) перенесены на водоотведение в целях

выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году перенесено на водоотведение 2200 тыс. рублей, в 2021 году - 2350 тыс. рублей.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 167,40 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7320,73 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 167,40 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7781,47 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 167,40 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8278,75 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг ООО «Термо» в сфере холодного водоснабжения по Ключевскому сельскому поселению Усть-Камчатского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

Таблица

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6862,17	7320,73	106,7	7781,47	106,3	8278,75	106,4
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	167,4	167,4	100,0	167,4	100,0	167,4	100,0

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с <u>01 июля по 31 декабря</u> регулируемого года	42,34	45,12	106,6	47,85	106,0	51,06	106,3

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2021 годы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоснабжение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 45,12 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 47,85руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 47,85 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 51,06 руб. за 1 куб. метр.

2) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем	2019 год	250,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения,	
		2020 год	254,93		

	водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	261,71	качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения
	Итого:		766,64	

3) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7320,73
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7781,47
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8278,75

4) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	62,50	62,50	62,50	62,50
		2020	63,73	63,73	63,73	63,74
		2021	65,43	65,43	65,43	65,42

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

Объем водоотведения принят экспертом на 2019-2021 годы в размере 98,591 тыс. куб. м. на каждый год (на уровне утвержденного на 2018 год и по предложению предприятия).

По потребителям объем водоотведения установлен экспертом в размерах:

- население – 80,505 тыс. куб. м;
- бюджетные потребители – 16,213 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,873 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) принят в сумме 4566,13 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 3533,30 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты экспертом в сумме 73,74 тыс. руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

- *расходы на оплату регулируруемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* отклонены экспертом в полном объеме в сумме 252 тыс. руб. (затраты на электроэнергию учтены в необходимой валовой выручке отдельной статьей);

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3191,77 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5,5 ед. (на уровне плана на 2018 год). Предложение организации 14 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 37143 руб. (на уровне зарплаты в «Водоснабжении»);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 740,33 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие производственные расходы* приняты экспертом в сумме 267,78 тыс. руб. (предложение организации 2000 тыс. руб.), из них:

а) *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 110 тыс. руб. (предложения организации 200 тыс. руб.) Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

б) *расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей* отклонены экспертом в полном объеме в связи с отсутствием обоснования (предложение организации 2000 тыс. руб.);

в) *поверка приборов ВО* принята экспертом в сумме 6,5 тыс. руб.;

г) *расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод* приняты в размере 73,74 тыс. руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

д) *расходы на охрану труда производственного персонала* приняты в размере 77,54 тыс. руб. (25% от затрат на охрану труда);

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на ремонт объектов водоотведения приняты на 2019 год в размере 380 тыс. руб. по предложению организации.

1.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 652,83 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, приняты в объеме 135,83 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и интернет, почтово-телеграфные, содержание и ремонт оргтехники, услуги банка, пожарную безопасность;

- *расходы на оплату труда административного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 507,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности административного персонала на 2019 год – 0,5 ед. (на уровне плана 2018 года). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала – 64901 руб. (на уровне зарплаты в «Водоснабжении»);

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 117,6 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 № 179-ФЗ);

- *проезд в отпуск* принят в сумме 10 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 4656,08 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на

2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 4780,07 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 199,75 тыс. руб. (предложение организации 252,00 тыс. руб.). Объемы рассчитаны экспертом в соответствии с Соглашением от 11.10.2017 об изменении договора энергоснабжения № 266 от 05.12.2012 г. и приняты в размере 35,48 тыс. кВт-ч (предложение организации 45 тыс. кВт-ч). Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2020-2021 годы принят по 35,48 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,36 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2020 год расходы на электроэнергию 205,27 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР);

На 2021 год расходы на электроэнергию 211,43 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 5,039 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

2.4 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 76 Основ (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

ООО «Термо» предоставило постановление Администрации Ключевского сельского поселения о присвоении статуса гарантирующего поставщика в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ключевского сельского поселения.

На 2020 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 243,07 тыс. руб.

На 2021 год – 249,58 тыс. руб.

2.5 Корректировка НВВ между видами деятельности в целях выравнивания тарифа

Расходы в размере 2150 тыс. рублей (из величины необходимой валовой выручки по водоснабжению на 2019 год) перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году перенесено на водоотведение 2200 тыс. рублей, в 2021 году - 2350 тыс. рублей.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем водоотведения – 98,591 куб. м
- необходимая валовая выручка – 6915,874 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоотведения – 98,591 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7280,175 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоотведения – 98,591 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7615,32 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг ООО «Термо» в сфере водоотведения

по Ключевскому сельскому поселению Усть-Камчатского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

Таблица

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6591,34	6915,87	104,9	7280,18	105,3	7615,32	104,6
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	98,6	98,591	99,99	98,591	100,0	98,591	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	68,13	72,24	106,0	75,50	104,5	79,04	104,7

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2021 в сфере водоотведения для ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующие показатели:

1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 72,24 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 75,50 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 75,50 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 79,04 руб. за 1 куб. метр.

2) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и	2019 год	380,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов	

техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	387,49	водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения
	2021 год	397,80	
Итого:		1165,29	

3) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6915,87
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7280,18
3.	Необходимая валовая выручка	2021	7615,32

4) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,0	95,0	95,0	95,0
		2020	96,87	96,87	96,87	96,88
		2021	99,45	99,45	99,45	99,45

ООО «Термо» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 05.11.2019 № 329 (вх. от 05.11.2019 № 90/4087) ООО «Термо» предоставило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2020-2021 годы без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы» следующие изменения:

- 1) пункты 3-6 части 5 изложить в следующей редакции:
 «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 45,12 руб. за 1 куб. метр;
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 47,85 руб. за 1 куб. метр;
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 47,85 руб. за 1 куб. метр;
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 51,06 руб. за 1 куб. метр.»;
 2) пункты 3-6 части 6 изложить в следующей редакции:
 «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 72,24 руб. за 1 куб. метр;
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,50 руб. за 1 куб. метр;
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 75,50 руб. за 1 куб. метр;
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 79,04 руб. за 1 куб. метр.»;
 3) разделы 3 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	250,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	254,93		
		2021 год	261,71		
	Итого:		766,64		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7320,73
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7781,47
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8278,75

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N	Год	Срок выполнения мероприятий
---	-----	-----------------------------

п/п	Наименование мероприятия		производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	62,50	62,50	62,50	62,50
		2020	63,73	63,73	63,73	63,74
		2021	65,43	65,43	65,43	65,42

»;

4) разделы 3-5 приложения 2 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	380,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
		2020 год	387,49		
		2021 год	397,80		
	Итого:		1165,29		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6915,87
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7280,18
3.	Необходимая валовая выручка	2021	7615,32

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий
---	--------------------------	-----	-----------------------------

п/п			производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,0	95,0	95,0	95,0
		2020	96,87	96,87	96,87	96,88
		2021	99,45	99,45	99,45	99,45

».

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

5.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) СХПК «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.09.2019 № 194-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело №205/ВС-2020-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) СХПК «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020-2023 годы.

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» (далее – Основы ценообразования), 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), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица СХПК «Заозерный». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные СХПК «Заозерный» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

СХПК «Заозерный» применяет общую систему налогообложения.

Корректировка тарифов на водоотведение на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности СХПК «Заозерный» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования СХПК «Заозерный» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

1.1. Объем водоснабжения. Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 год в размере 104,6 тыс. куб. м, на уровне фактических объемов, принятых экспертом за 2017 год. Анализ объема водоснабжения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы № 2-ТП (водхоз),

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019 год установлен экспертом в размерах:

- прочие потребители – 17,32 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 87,28 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы, объем водоснабжения принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2020 год – 104,6 тыс. куб. м;
- на 2021 год – 104,6 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 104,6 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 104,6 тыс. куб. м.

4. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 3865,68 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 3653,37 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 68,52 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

- *расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* приняты в сумме 12,0 тыс. руб. (включена 1/5 часть Проекта санитарно-защитной зоны, т.е. фактические затраты 2017 года распределены на 5 лет долгосрочного периода);

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (приложение 5)* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2439,48 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 4 ед. (на уровне утвержденной численности на 2016 год). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 23604 руб. (проиндексирована от фактического уровня в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 32,5% от скорректированного ФОТ или 598,36 тыс. руб.;

- *общехозяйственные расходы* приняты в размере 942,29 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

- *прочие производственные расходы, а именно расходы на осуществление производственного контроля качества воды* приняты в размере 191,08 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018).

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения в расчете тарифа приняты в размере 212,32 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018).

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен, согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 3941,84 тыс. руб.- от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 4046,81 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2022 год – 4166,59 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 4289,93 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.4 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 480,44 тыс. руб. Объемы рассчитаны от факта 2017 года – 102,522 тыс. кВт-ч. Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2020-2023 годы принят по 102,522 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,98 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2020 год расходы на электроэнергию 493,67 тыс. руб. приняты с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельное потребление электрической энергии в размере 0,98 кВт.ч/куб.м принято согласно утвержденных долгосрочных параметров регулирования, а именно показателя удельного расхода электрической энергии, с учетом п.95 Методических указаний. Анализ объема потребления электроэнергии был произведен на основании предоставленных ведомостей электропотребления ПАО «Камчатскэнерго» по договору 838 от 09.11.2007 за каждый месяц 2018 года;

На 2021 год расходы на электроэнергию 508,48 тыс. руб. сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2020 года – 4,893 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 5,039 руб./кВт.ч.;

На 2022 год расходы на электроэнергию 523,73 тыс. руб. сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2020 года – 5,039 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 5,190 руб./кВт.ч.;

На 2023 год расходы на электроэнергию 539,44 тыс. руб. сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2020 года – 5,190 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 5,346 руб./кВт.ч.

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год в сумме 10,65 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 10,65 тыс. руб., в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 10,65 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2019 год;

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 12,25 тыс. руб. на 2020 год, 14,10 тыс. руб. на 2021 год, 16,21 тыс. руб. на 2022 год, 18,65 тыс. руб. на 2023 год. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020-2023 годы;

2.5. Расходы на амортизацию

На 2019 год расходы на амортизацию приняты Службой в размере 63,27 тыс. руб. Затраты на 2019 год проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018.

На 2020-2023 годы расходы на амортизацию приняты в сумме по 58,90 тыс. руб. – на уровне фактического размера амортизационных отчислений в 2018 году по водозабору, находящемуся по адресу п. Заозерный, ул. Новая д. 1А (расчет предоставлен письмом СХПК «Заозерный»).

2.6 Нормативная прибыль

На 2019 год включена нормативная прибыль организации в размере 16,35 тыс. руб. Прибыль рассчитана экспертом по формуле, приведенной в п 86 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Нормативный уровень прибыли принят в размере утвержденного долгосрочными параметрами регулирования на 2018 год – 0,37 %.

На 2020-2023 годы нормативная прибыль сложилась в следующих размерах: 16,75 тыс. руб. на 2020 год, 17,24 тыс. руб. на 2021 год, 17,75 тыс. руб. на 2022 год, 18,28 тыс. руб. на 2023 год.

5. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем водоснабжения – 104,60 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4436,40 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоснабжения – 104,60 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4510,84 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоснабжения – 104,60 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4647,41 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоснабжения – 104,60 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4788,55 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоснабжения – 104,60 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4930,08 тыс. руб.

6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг СХПК «Заозерный» в сфере холодного водоснабжения по Петропавловск-Камчатскому городскому округу по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

Таблица

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	3454,63	4436,40	128,4	4510,84	101,7
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	78,30	104,60	133,6	104,60	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	44,95	42,49	94,5	43,77	103,0

продолжение таблицы 1

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	4647,41	103,0	4788,55	103,0	4930,08	103,0
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	104,60	100,0	104,60	100,0	104,60	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	45,10	103,0	46,47	103,0	47,81	102,9

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы в сфере холодного водоснабжения для СХПК «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа следующее:

- 1) экономически обоснованные тарифы на водоснабжение (без НДС), с календарной разбивкой:
 - с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 42,49 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 43,77 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 43,77 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 45,10 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 45,10 руб. за 1 куб. метр;

- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 46,47 руб. за 1 куб. метр
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 46,47 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 47,81 руб. за 1 куб. метр.

2) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	212,32	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	216,50		
		2021 год	222,26		
		2022 год	228,84		
		2023 год	235,62		
	Итого:		1115,54		

4) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	4436,40
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4510,84
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4647,41
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4788,55
5.	Необходимая валовая выручка	2023	4930,08

5) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо	2019	53,08	53,08	53,08	53,08
		2020	54,13	54,13	54,13	54,11
		2021	55,57	55,57	55,57	55,55
		2022	57,21	57,21	57,21	57,21

объектов, входящих в состав таких систем	2023	58,91	58,91	58,91	58,89
--	------	-------	-------	-------	-------

СХПК «Заозерный» с проектом решения Службы ознакомлен, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 31.10.2019 № 848 (вх. от 31.10.2019 № 90/4043) СХПК «Заозерный» предоставил согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) СХПК «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 3- 10 части 3 изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 42,49 руб. за 1 куб. метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 43,77 руб. за 1 куб. метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 43,77 руб. за 1 куб. метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 45,10 руб. за 1 куб. метр;

7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 45,10 руб. за 1 куб. метр;

8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 46,47 руб. за 1 куб. метр

9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 46,47 руб. за 1 куб. метр;

10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 47,81 руб. за 1 куб. метр.»;

3) разделы 3 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	212,32	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	216,50		
		2021 год	222,26		
		2022 год	228,84		
		2023 год	235,62		
	Итого:		1115,54		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	4436,40
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4510,84
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4647,41
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4788,55
5.	Необходимая валовая выручка	2023	4930,08

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	53,08	53,08	53,08	53,08
		2020	54,13	54,13	54,13	54,11
		2021	55,57	55,57	55,57	55,55
		2022	57,21	57,21	57,21	57,21
		2023	58,91	58,91	58,91	58,89

».

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

6.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 272 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш ДОМ» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

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 25.06.2019 № 165-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш Дом» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2020-2023 годы.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской

Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, прогнозные индексы-дефляторы цен (тарифов) на период 2019-2024 годы (с сайта Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018).

Корректировка тарифов на водоснабжение на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Наш Дом» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Наш Дом» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

1.1. По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2023 годы по сельскому поселению «село Тигиль» Тигильского муниципального района и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 91,134 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2019-2023 годы принят 91,134 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 40,509 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 33,932 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 16,693 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы (приложение 1), объем водоснабжения принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2020 год – 91,134 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 91,134 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 91,134 тыс. куб. м.;

- на 2023 год – 91,134 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.1 Операционные расходы

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 2) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 8724,840 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом планового индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 8957,182 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2022 год – 9222,315 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 9495,295 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере – 888,215 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 157,77 тыс. кВт·ч.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт·ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт·ч (без НДС). Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 264,091 тыс. кВт·ч.

На 2020 год расходы на электроэнергию 913,159 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт·ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт·ч.

(рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР).

На 2021 год расходы на электроэнергию 940,164 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

На 2022 год расходы на электроэнергию 968,369 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

На 2023 год расходы на электроэнергию 997,420 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год приняты в сумме 626,335 тыс. руб., сформировались следующим образом:

- *расходы на тепловую энергию* утверждены на 2019 год в размере 172,010 тыс. руб. (предложение организации отсутствует).

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 322,325 тыс. руб., в том числе:

а) *налог на прибыль* принят в размере 278,652 тыс. руб.

б) *водный налог* принят в размере 39,620 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2019-2023 годы;

в) *транспортный налог* принят в размере 4,050 тыс. руб.

- *арендная плата*. В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы по арендной плате включены в сумму 132,000 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 18 октября 2018 года № 1.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 638,095 тыс. руб. на 2020 год, 652,085 тыс. руб. на 2021 год, 667,367 тыс. руб. на 2022 год, 684,118 тыс. руб. на 2023 год.

2.5 Амортизация

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2019 год в размере 830,673 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Таким образом, экспертом Службы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Наш Дом» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 91,134 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 19064,634 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 91,134 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 19385,655 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 91,134 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 19779,315 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 91,134 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 20288,864 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 91,134 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 20815,052 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО СЕЛЬСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ «СЕЛО ТИГИЛЬ»

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по сельскому поселению «село Тигиль» Тигильского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 1 и 2).

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	19509,48	19064,634	97,72	19385,655	101,68
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	94,90	91,134	96,03	91,134	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	207,88	210,50	101,26	214,93	102,10

Продолжение таблицы 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	19779,315	102,03	20288,864	102,58	20815,052	102,59
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	91,134	100,00	91,134	100,00	91,134	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	219,14	101,96	226,11	103,18	230,69	102,02

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на период с 2019 по 2023 годы для ООО «Наш Дом» потребителям

сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации на водоснабжения:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	91,134	91,134	91,134	91,134	91,134
1.1	- населению	тыс. м ³	40,509	40,509	40,509	40,509	40,509
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	33,932	33,932	33,932	33,932	33,932
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	16,693	16,693	16,693	16,693	16,693

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	19064,634
2.	Необходимая валовая выручка	2020	19385,655
3.	Необходимая валовая выручка	2021	19779,315
4.	Необходимая валовая выручка	2022	20288,864
5.	Необходимая валовая выручка	2023	20815,052

2) утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Наш ДОМ» (ООО «Наш ДОМ» не является плательщиком НДС) потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района, в том числе населению и исполнителям коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 207,88 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 210,50 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 210,50 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 214,93 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 214,93 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 219,14 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 219,14 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 226,11 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 226,11 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 230,69 руб. за 1 куб. метр.

3) утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Наш ДОМ» (ООО «Наш ДОМ» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 47,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 48,20 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 48,20 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 49,70 руб. за 1 куб. метр.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

1.1. По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов принятых сточных вод на 2019-2023 годы по сельскому поселению «село Тигиль» Тигильского муниципального района и по категориям потребителей, объем на водоотведение предложен в размере 50,3 тыс. куб. метров.

Экспертом объем водоотведения на 2019-2023 годы принят 50,3 тыс. куб. метров. По потребителям объем принятых сточных вод установлен в размерах:

- население – 39,33 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 10,97 тыс. куб. м.;
- прочие потребители –

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы (приложение 1), объем принятых сточных вод принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2020 год – 50,300 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 50,300 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 50,300 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 50,300 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.1. Операционные расходы

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 2) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2020 год – 16458,927 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом планового индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 16897,228 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2022 год – 17397,386 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 17912,349 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.6 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере – 351,393 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 74,9 тыс. кВт-ч.

На 2020 год расходы на электроэнергию 361,112 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 371,945 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 383,103 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 394,5962 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР).

2.7 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год приняты в сумме 276,669 тыс. руб., сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 188,669 тыс. руб., в том числе:

а) *транспортный налог* принят в размере 2,900 тыс. руб.

б) *прочие налоги и сборы* принят в размере 185,768 тыс. руб.;

- *арендная плата*. В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы по арендной плате включены в сумму 88,000 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 18 октября 2018 года № 1.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 276,767 тыс. руб. на 2020 год, 276,887 тыс. руб. на 2021 год, 277,012 тыс. руб. на 2022 год, 277,142 тыс. руб. на 2023 год.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Таким образом, экспертом Службы на водоотведение ООО «Наш Дом» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района

на 2019 год:

- объем сточных вод – 50,300 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8605,884 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 50,300 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8817,917 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 50,300 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 9146,849 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 50,300 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 9457,360 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 50,300 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 9776,540 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО СЕЛЬСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ «СЕЛО ТИГИЛЬ»

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоотведения по сельскому поселению «село Тигиль» Тигильского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 1 и 2).

Таблица 2

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	9234,86	8605,884	93,19	8817,917	102,46
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	55,900	50,300	89,98	50,300	100,00
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	169,35	172,84	102,06	177,78	102,86

Продолжение таблицы 2

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	9146,849	103,73	9457,360	103,39	9776,540	103,38
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	50,300	100,00	50,300	100,00	50,300	100
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	185,92	104,58	190,12	102,26	198,61	104,46

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на период с 2019 года по 2023 годы для ООО «Наш Дом» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации по водоотведению:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
1.1	- населению	тыс. м ³	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	-	-	-	-	-

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	8605,884
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8817,917
3.	Необходимая валовая выручка	2021	9146,849
4.	Необходимая валовая выручка	2022	9457,360
5.	Необходимая валовая выручка	2023	9776,540

2) утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение ООО «Наш ДОМ» (ООО «Наш ДОМ» не является плательщиком НДС) потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 169,35 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 172,84 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 172,84 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 177,78 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 177,78 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 185,92 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 185,92 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 190,12 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 190,12 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 198,61 руб. за 1 куб. метр.

3) утвердить и ввести в действие льготные тарифы на водоотведение ООО «Наш ДОМ» (ООО «Наш ДОМ» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.

ООО «Наш ДОМ» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 05.11.2019 № 396 ООО «Наш ДОМ» представило согласие на рассмотрение вопроса внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 272 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш ДОМ» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 272 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш ДОМ» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 4 - 10 части 5 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 214,93 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 214,93 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 219,14 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 219,14 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 226,11 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 226,11 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 230,69 руб. за 1 куб. метр;

2) пункты 4 - 10 части 6 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 177,78 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 177,78 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 185,92 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 185,92 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 190,12 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 190,12 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 198,61 руб. за 1 куб. метр;

3) часть 7 дополнить пунктами 3 - 4, изложив их в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 48,20 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 49,70 руб. за 1 куб. метр.»;

4) часть 8 дополнить пунктами 3 - 4, изложив их в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.»;

5) в части 9 слова «в 2019 году» исключить;

б) разделы 3 – 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса»

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоснабжения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	334,633 341,225 350,312 360,682 371,358	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год		Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
3.	Направленные на улучшение качества питьевой воды				
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		1758,210		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4

1.	Необходимая валовая выручка	2019	19064,634
2.	Необходимая валовая выручка	2020	19385,655
3.	Необходимая валовая выручка	2021	19779,315
4.	Необходимая валовая выручка	2022	20288,864
5.	Необходимая валовая выручка	2023	20815,052

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2019 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	83,659	83,659	83,659	83,659
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	85,306	85,306	85,306	85,306
2021 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	87,578	87,578	87,578	87,578
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	90,171	90,171	90,171	90,169
2023 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	92,840	92,840	92,840	92,838
2019-2023 годы					
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	-	-	-	-

»;

8) разделы 2 – 4 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности

организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	550,000 560,835 575,770 592,813 610,360	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения				
3.	Направленные на улучшение качества очистки сточных вод				
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		2889,778		

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	8605,882
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8817,917
3.	Необходимая валовая выручка	2021	9146,849
4.	Необходимая валовая выручка	2022	9457,360
5.	Необходимая валовая выручка	2023	9776,540

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоотведения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2019 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	137,500	137,500	137,500	137,500
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	140,209	140,209	140,209	140,208
2021 год					

1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	143,943	143,943	143,943	143,941
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	148,203	148,203	148,203	148,204
2023 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	152,590	152,590	152,590	152,590

».

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

7.СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – в связи с необходимостью доработки экспертного заключения, предлагаю перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание Правления Службы.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы» на заседание Правления Службы на 13.11.2019 года.

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

8.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В.– Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Горсети» от 29.04.2019 № 16 (рег. № 90/1632 от 29.04.2019), приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.05.2019 №80-ОД открыто дело № 60/ВС, ВО-2020-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «ГОРСЕТИ» потребителям городского округа «поселок Палана» на 2020-2023 годы.

На основании обращения АО «Горсети» от 24.05.2019 № 50, от 24.05.2019 № 51, в связи с постановлением Администрации городского округа «поселок Палана» от 29.12.2017 № 264 «Об условиях приватизации муниципального унитарного предприятия «Горсети» (с изменениями от 26.12.2018 № 205, от 15.05.2019 № 90), «МУП «Горсети» в результате реорганизации преобразовано в «АО «Горсети», являющееся полным правопреемником МУП «ГОРСЕТИ» (передаточный акт подлежащего приватизации имущественного комплекса МУП «ГОРСЕТИ» от 29.12.2017 № 264, приложение 3). Устав АО «ГОРСЕТИ» утвержден постановлением администрации ГО «поселок Палана» от 26.12.2018 № 206. Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе АО «ГОРСЕТИ» от 17.04.2019.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2019-2020 годы 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), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018, среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019.

В соответствии с п. 90 Методических указаний необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, согласно формуле 32.

АО «ГОРСЕТИ» применяет общую систему налогообложения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ГОРСЕТИ».

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «ГОРСЕТИ» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «ГОРСЕТИ» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации (корректировка тарифов).

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом с учетом ежегодного снижения объемов на основании п. 5 Методических указаний о расчетных объемах отпуска воды за текущий год и фактических объемов отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Таким образом, **отпуск воды из источников водоснабжения на 2020 год** принимается экспертом в размере 291,826 тыс. куб. метров (снижение на 3,77% к уровню 2019 года). Потребление на собственные нужды – 36,186 тыс. куб. м. Потери воды в сети – 30,417 тыс. куб. м (10,4% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2020 год принимается в размере 261,410 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 129,052 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 132,358 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2020 год установлен в размерах:

- население – 190,413 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 28,867 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 42,130 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2021-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2021 год – 253,568 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 248,496 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 243,526 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (корректировка 2020-2023 гг.) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям среднесрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- **операционные расходы** на 2020 год – 22709,245 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- **операционные расходы** на 2021 год – 23313,992 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- **операционные расходы** на 2022 год – 24004,086 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на

2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 24714,607 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2020-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0% -4,893 руб/кВт.ч. и приняты в размере 1568,945 тыс. руб. (предложение организации – 1881,945 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2020 год в размере 325,363 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 390,0 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,115 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 291,826 тыс. куб.м.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1616,014 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1664,494 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1714,429 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 238,506 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на водный налог* – 90,460 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 148,046 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2018 год по ф.22-ЖКХ – 99,112 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2018 год (без НДС) – 74,69 рублей). АО «ГОРСЕТИ», как полный правопреемник МУП «ГОРСЕТИ» сохраняет наделение общества статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению в соответствии с распоряжением администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2021 год-2023 годы *неподконтрольные расходы скорректированы и приняты:*

- на 2021 год - в сумме 252,718 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на водный налог* – 104,050 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 148,668 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2020 год).

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2022 год - в сумме 268,371 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на водный налог* – 119,703 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует. Муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 148,668 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2021 год).

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2023 год - в сумме 286,329 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на водный налог* – 148,668 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 148,668 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2022 год).

- *займы и кредиты* отсутствуют.

1.8. Амортизация

На 2020 год расходы по данной статье приняты в размере 160,070 тыс. руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений на 2020 год.

На период 2021-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2020 года, т.е. в размере 160,070 тыс. руб.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ

ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов 2020-2023 годы:

На 2020 год включены затраты на капитальные расходы в размере 302,100 тыс. руб. в соответствии с величиной расходов на 2020 год по инвестиционной программе 2016-2020гг., утвержденной постановлением Службы от 206.11.2015 № 303.

На 2021-2023 годы расходы на капитальные вложения отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов 2020-2023 годы:

Согласно п. 34 Основ ценообразования Постановления № 406 «...В отношении организации-правопреемника, которая в полном объеме приобрела права и обязанности регулируемой организации, ранее осуществлявшей регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, применяются тарифы, установленные для указанной организации-предшественника, до утверждения для организации-правопреемника тарифов в установленном порядке...».

Письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» дано разъяснение, что «...расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ регулируемой организации до начала долгосрочного периода регулирования в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования № 406, и в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется».

С учетом вышеизложенного, поскольку на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы расчетная предпринимательская прибыль для организации МУП «ГОРСЕТИ» не устанавливалась согласно действующему законодательству, то при корректировке тарифов на 2020-2023 годы для организации АО «ГОРСЕТИ», полного правопреемника, она не может быть изменена до конца долгосрочного периода регулирования.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

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.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности АО «ГОРСЕТИ» за 2018 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2018 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2018 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 1380,755 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению в полном объеме на 2020 год.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 3-10 части 5 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 84,62 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 89,21 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 89,21 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 93,27 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 93,27 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 97,40 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 97,40 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 101,91 руб. за 1 куб. метр.»;

2) пункты 3-10 части 6 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 101,54 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 107,05 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 107,05 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 111,92 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 111,92 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 116,88 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 116,88 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 122,29 руб. за 1 куб. метр.»;

3) часть 7 дополнить пунктами 2,3 следующего содержания:

- «2) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.»;

7) разделы 2-5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	271,64 4	261,41 0	253,56 8	248,49 6	243,52 6
1.1	- населению	тыс. м ³	197,34 2	190,41 3	184,70 1	181,00 7	177,38 6
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	32,966	28,867	28,001	27,441	26,892
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	41,336	42,130	40,866	40,049	39,248

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект			
				наименование показателя	тыс. руб./%		
1	2	3	4	5	6		
	Мероприятия						
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	459,695 468,751 481,234 495,478 510,145	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг			
	Итого:		2415,303				

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	22507,855
2.	Необходимая валовая выручка	2020	22728,866
3.	Необходимая валовая выручка	2021	23142,793

4.	Необходимая валовая выручка	2022	23697,021
5.	Необходимая валовая выручка	2023	24275,435

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	114,924	114,924	114,924	114,924
		2020	117,188	117,188	117,188	117,188
		2021	120,308	120,308	120,308	120,308
		2022	123,870	123,870	123,870	123,870
		2023	127,536	127,536	127,536	127,536

».

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом с учетом ежегодного снижения объемов на основании п. 5 Методических указаний о расчетных объемах отпуска воды за текущий год и фактических объемов отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Таким образом, *объем сточных вод на 2020 год* принимается экспертом в размере 246,581 тыс. куб. метров (снижение на 3,62% к уровню 2019 года), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 122,932 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 123,649 тыс. куб. м.

По потребителям объем сточных вод на 2020 год установлен в размерах:

- население – 201,590 тыс. куб. м.;

- финансируемые за счёт бюджета – 29,904 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 15,087 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2021-2023 годы объем сточных вод принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2021 год – 239,184 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 234,400 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 229,712 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (корректировка 2020-2023 гг.) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям среднесрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 25031,076 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 25697,653 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 26458,304 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 27241,470 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2020-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0% -4,893 руб/кВт.ч. и приняты в размере 745,609 тыс. руб. (предложение организации – 743,275 на 2020 год).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2020 год в размере 154,644 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 154,037 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,6278 кВт.ч/куб.м. на объем сточных вод 246,581 тыс. куб.м.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 744,906 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 767,254 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 758,977 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 339,219 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 339,219 тыс. руб., исходя из объема сточных вод от населения за 2018 год по ф.22-ЖКХ – 186,436 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2018 год (без НДС) – 90,97 рублей). АО «ГОРСЕТИ», как полный правопреемник МУП «ГОРСЕТИ» сохраняет наделение общества статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению в соответствии с распоряжением администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 310,727 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 310,727 тыс. руб.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 310,727 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 310,727 тыс. руб.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 310,727 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме

310,727 тыс. руб.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

1.8. Амортизация

На 2020 год расходы по данной статье приняты в размере 83,060 тыс. руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений на 2020 год.

На период 2021-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2020 года, т.е. в размере 83,060 тыс. руб.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов 2020-2023 годы:

На 2020 год включены затраты на капитальные расходы в размере 350,00 тыс. руб. в соответствии с величиной расходов на 2020 год по инвестиционной программе 2016-2020гг., утвержденной постановлением Службы от 20.11.2015 № 303.

На 2021-2023 годы расходы на капитальные вложения отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов 2020-2023 годы:

Согласно п. 34 Основ ценообразования Постановления № 406 «...В отношении организации-правопреемника, которая в полном объеме приобрела права и обязанности регулируемой организации, ранее осуществлявшей регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, применяются тарифы, установленные для указанной организации-предшественника, до утверждения для организации-правопреемника тарифов в установленном порядке...».

Письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» дано разъяснение, что «...расчетная предпринимательская прибыль включается в состав НВВ регулируемой организации до начала долгосрочного периода регулирования в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования № 406, и в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется».

С учетом вышеизложенного, поскольку на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы расчетная предпринимательская прибыль для организации МУП «ГОРСЕТИ» не устанавливалась согласно действующему законодательству, то при корректировке тарифов на 2020-2023 годы для организации АО «ГОРСЕТИ», полного правопреемника, она не может быть изменена до конца долгосрочного периода регулирования.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

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.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности АО «ГОРСЕТИ» за 2018 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2018 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2018 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 3584,088 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению в тарифах на 2020-2022 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки (с учетом недополученного дохода по факту 2018 года и ежегодной балансировки между видами деятельности) принята в размере:

- на 2020 год – 3814,843 тыс. руб.
- на 2020 год – 4200,000 тыс. руб.
- на 2020 год – 3800,000 тыс. руб.
- на 2020 год – 2600,000 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

4) пункты 3-10 части 8 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 119,40 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 126,85 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 126,85 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 132,65 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 132,65 руб. за 1 куб. метр;

- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 135,43 руб. за 1 куб. метр;
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 135,43 руб. за 1 куб. метр;
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 134,43 руб. за 1 куб. метр.»;

5) пункты 3-10 части 9 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 143,28 руб. за 1 куб. метр;
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 152,22 руб. за 1 куб. метр;
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 152,22 руб. за 1 куб. метр;
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 159,18 руб. за 1 куб. метр;
 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 159,18 руб. за 1 куб. метр;
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 162,52 руб. за 1 куб. метр;
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 162,52 руб. за 1 куб. метр;
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 161,32 руб. за 1 куб. метр.»;

б) часть 10 дополнить пунктами 2,3 следующего содержания:

- «2) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
 3) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.»;

8) разделы 2-5 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	255,84 7	246,58 1	239,18 4	234,40 0	229,71 2
1.1	- населению	тыс. м ³	197,34 2	201,59 0	195,54 2	191,63 1	187,79 9
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	35,414	29,904	29,007	28,427	27,859
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	23,091	15,087	14,634	14,342	14,055

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов,	2019 год	33,139	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	33,792		
		2021 год	34,692		
		2022 год	35,719		

входящих в состав таких систем	2023 год	36,776	
Итого:		174,117	

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации
производственной
программы в сфере водоотведения**

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	29967,855
2.	Необходимая валовая выручка	2020	30363,807
3.	Необходимая валовая выручка	2021	31036,346
4.	Необходимая валовая выручка	2022	31419,344
5.	Необходимая валовая выручка	2023	30994,233

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере
водоотведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	8,285	8,285	8,285	8,285
		2020	8,448	8,448	8,448	8,448
		2021	8,673	8,673	8,673	8,673
		2022	8,930	8,930	8,930	8,930
		2023	9,194	9,194	9,194	9,194

».

АО «Горсети» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет; представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «Горсети» (исх. от 05.11.2019 №347, вх. от 05.11.2019 № 90/4096).

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 3-10 части 5 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 84,62 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 89,21 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 89,21 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 93,27 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 93,27 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 97,40 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 97,40 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 101,91 руб. за 1 куб. метр.»;

2) пункты 3-10 части 6 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 101,54 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 107,05 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 107,05 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 111,92 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 111,92 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 116,88 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 116,88 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 122,29 руб. за 1 куб. метр.»;

3) часть 7 дополнить пунктами 3,4 следующего содержания:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.»;

4) пункты 3-10 части 8 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 119,40 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 126,85 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 126,85 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 132,65 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 132,65 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 135,43 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 135,43 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 134,43 руб. за 1 куб. метр.»;

5) пункты 3-10 части 9 изложить в следующей редакции:

- «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 143,28 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 152,22 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 152,22 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 159,18 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 159,18 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 162,52 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 162,52 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 161,32 руб. за 1 куб. метр.»;

- б) часть 10 дополнить пунктами 3,4 следующего содержания:
 «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.»;
 7) разделы 2-5 приложения 1 изложить в следующей редакции:
 «Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	271,64 4	261,41 0	253,56 8	248,49 6	243,52 6
1.1	- населению	тыс. м ³	197,34 2	190,41 3	184,70 1	181,00 7	177,38 6
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	32,966	28,867	28,001	27,441	26,892
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	41,336	42,130	40,866	40,049	39,248

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект			
				наименование показателя	тыс. руб./%		
1	2	3	4	5	6		
	Мероприятия						
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	459,695 468,751 481,234 495,478 510,145	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг			
	Итого:		2415,303				

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4

1.	Необходимая валовая выручка	2019	22507,855
2.	Необходимая валовая выручка	2020	22728,866
3.	Необходимая валовая выручка	2021	23142,793
4.	Необходимая валовая выручка	2022	23697,021
5.	Необходимая валовая выручка	2023	24275,435

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере
питьевого
водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	114,924	114,924	114,924	114,924
		2020	117,188	117,188	117,188	117,188
		2021	120,308	120,308	120,308	120,308
		2022	123,870	123,870	123,870	123,870
		2023	127,536	127,536	127,536	127,536

»;

8) разделы 2-5 приложения 3 изложить в следующей редакции:
«Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	255,847	246,581	239,184	234,400	229,712
1.1	- населению	тыс. м ³	197,342	201,590	195,542	191,631	187,799
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	35,414	29,904	29,007	28,427	27,859
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	23,091	15,087	14,634	14,342	14,055

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	33,139	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	33,792		
		2021 год	34,692		
		2022 год	35,719		
		2023 год	36,776		
	Итого:		174,117		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	29967,855
2.	Необходимая валовая выручка	2020	30363,807
3.	Необходимая валовая выручка	2021	31036,346
4.	Необходимая валовая выручка	2022	31419,344
5.	Необходимая валовая выручка	2023	30994,233

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.

1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	8,285	8,285	8,285	8,285
		2020	8,448	8,448	8,448	8,448
		2021	8,673	8,673	8,673	8,673
		2022	8,930	8,930	8,930	8,930
		2023	9,194	9,194	9,194	9,194

».

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора»
Карагинского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	9 329,80						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	9 770,88						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	9 400,00						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	9 847,47						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	9 847,47						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	10 138,32						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022- 30.06.2022	10 138,32						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	10 592,27						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	10 592,27						
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	10 816,01						

Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
1.16	одноставочный руб./Гкал	2019					
1.17		01.01.2019 - 30.06.2019	11 195,76				
1.18		01.07.2019 - 31.12.2019	11 725,06				
1.19		2020					
1.20		01.01.2020 - 30.06.2020	11 280,00				
1.21		01.07.2020 - 31.12.2020	11 816,96				
1.22		2021					
1.23		01.01.2021 - 30.06.2021	11 816,96				
1.24		01.07.2021 - 31.12.2021	12 165,98				
1.25		2022					
1.26		01.01.2022- 30.06.2022	12 165,98				
1.27		01.07.2022 - 31.12.2022	12 710,72				
1.28		2023					
1.29		01.01.2023 - 30.06.2023	12 710,72				
1.30		01.07.2023 - 31.12.2023	12 979,21				
	двухставочный	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса РФ (часть вторая)».

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага»
Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	9 200,00						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	9 206,01						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	9 206,01						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	10 032,44						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	10 032,44						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	9 627,91						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022- 30.06.2022	9 627,91						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	11 279,22						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	11 279,22						
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	9 478,51						

Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
1.16	одноставочный руб./Гкал	2019					
1.17		01.01.2019 - 30.06.2019	11 040,00				
1.18		01.07.2019 - 31.12.2019	11 047,21				
1.19		2020					
1.20		01.01.2020 - 30.06.2020	11 047,21				
1.21		01.07.2020 - 31.12.2020	12 038,93				
1.22		2021					
1.23		01.01.2021 - 30.06.2021	12 038,93				
1.24		01.07.2021 - 31.12.2021	11 553,49				
1.25		2022					
1.26		01.01.2022- 30.06.2022	11 553,49				
1.27		01.07.2022 - 31.12.2022	13 535,06				
1.28		2023					
1.29		01.01.2023 - 30.06.2023	13 535,06				
1.30		01.07.2023 - 31.12.2023	11 374,21				
	двухставочный	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса РФ (часть вторая)».

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям
городского поселения «поселок Оссора» Карагинского
муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	

2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям
сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	

2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годы устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 8
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 329,80		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	9 770,88		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	9400,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	9847,47		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	10138,32		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	10138,32		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	10592,27		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	10592,27		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	10816,01		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 195,76		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	11 725,06		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	11280,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	11816,96		
2.5		01.01.2021 -	159,32	11816,96		

		30.06.2021				
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	12165,98		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	12165,98		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	12710,72		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	12710,72		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	12979,21		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1 950,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонентов на теплоноситель и тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годы устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых

домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2019 - 30.06.2019		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	196,35
С изолированными стояками, полотенцесушителей	без 0,0571	194,52
01.07.2019 - 31.12.2019		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	199,05
С изолированными стояками, полотенцесушителей	без 0,0571	197,18
01.01.2020 - 30.06.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	199,05
С изолированными стояками, полотенцесушителей	без 0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	203,30
С изолированными стояками, полотенцесушителей	без 0,0571	201,35
01.01.2021 - 30.06.2021		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	-
С изолированными стояками, полотенцесушителей	без 0,0571	-
01.07.2021 - 31.12.2021		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0581	-

С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0571	-
01.01.2022 - 30.06.2022			
С стояками, полотенцесушителями	неизолированными с	0,0581	-
С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0571	-
01.07.2022 - 31.12.2022			
С стояками, полотенцесушителями	неизолированными с	0,0581	-
С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0571	-
01.01.2023 - 30.06.2023			
С стояками, полотенцесушителями	неизолированными с	0,0581	-
С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0571	-
01.07.2023 - 31.12.2023			
С стояками, полотенцесушителями	неизолированными с	0,0581	-
С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0571	-

».

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.11.2019 № 36

«Приложение № 9
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 321

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 200,00		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	9 206,01		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	9 206,01		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	10 032,44		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	10 032,44		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	9 627,91		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	9 627,91		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	11 279,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	11 279,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	9 478,51		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 040,00		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	11 047,21		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	11 047,21		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	12 038,93		

2.5		01.01.2021- 30.06.2021	157,01	12 038,93		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	11 553,49		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	11 553,49		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	13 535,06		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	13 535,06		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	11 374,21		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021- 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонентов на теплоноситель и тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годы устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг

собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2019 - 30.06.2019		
С изолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0581	196,35
С изолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0571	194,52
01.07.2019 - 31.12.2019		
С изолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0581	199,05
С изолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0571	197,18
01.01.2020 - 30.06.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0581	199,05
С изолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0581	203,30
С изолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0571	201,35
01.01.2021 - 30.06.2021		
С изолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0581	-
С изолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0571	-
01.07.2021 - 31.12.2021		

С	неизолированными		
стояками,	с	0,0581	-
полотенцесушителями			
С	неизолированными		
стояками,	без	0,0571	-
полотенцесушителей			
01.01.2022 - 30.06.2022			
С	неизолированными		
стояками,	с	0,0581	-
полотенцесушителями			
С	неизолированными		
стояками,	без	0,0571	-
полотенцесушителей			
01.07.2022 - 31.12.2022			
С	неизолированными		
стояками,	с	0,0581	-
полотенцесушителями			
С	неизолированными		
стояками,	без	0,0571	-
полотенцесушителей			
01.01.2023 - 30.06.2023			
С	неизолированными		
стояками,	с	0,0581	-
полотенцесушителями			
С	неизолированными		
стояками,	без	0,0571	-
полотенцесушителей			
01.07.2023 - 31.12.2023			
С	неизолированными		
стояками,	с	0,0581	-
полотенцесушителями			
С	неизолированными		
стояками,	без	0,0571	-
полотенцесушителей			

».