



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов для
утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго»
потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-
Камчатского муниципального района, на 2018 год**

**г. Петропавловск-Камчатский
2018 год**

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго» от 10.09.2018 № 2049/03 и приказов руководителя Службы от 14.09.2018 года № 209-ОД и № 210-ОД были открыты дела по установлению тарифов в сфере теплоснабжения и тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемых АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2018 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано Комитетом по управлению муниципальным имуществом, вопросам территориального планирования и строительства администрации Усть - Камчатского муниципального района по договору аренды № 5 от 24.08.2018 в пользование АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) и закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемых АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2018 год выполнена 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», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

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

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

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 2018 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2018 год принимается экспертом в размере 34,236 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды – 0,387 тыс. Гкал. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) – 4,997 тыс. Гкал (14,8% к отпуску тепловой энергии в сеть, согласно представленного топливно-энергетического паспорта Усть-Камчатского муниципального района на 2018 год). *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2018 год составит 28,853 тыс. Гкал (*Прил. 4.1.*), в том числе:

- в период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 18,570 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 10,282 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2018 год предлагается экспертом в размере 28,853 тыс. Гкал (*Прил. 4.3.*), в том числе *населению* 23,591 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15,539 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 8,052 тыс. Гкал.

При формировании полезного отпуска для населения были применены нормативы потребления коммунальных услуг, утвержденные Приказами МинЖКХ и Энергетики Камчатского края от 30.08.2016 № 520, от 10.08.2017 №566 и от 10.01.2017 № 11.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (табл.4.6)

2.1. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции

Данные расходы приняты экспертами Службы в сумме 428 675 тыс. руб., отклонено 189 666,70 тыс. руб., в том числе:

2.1.1. Расходы на сырьё и материалы

Затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 3 764 тыс. руб., приняты на уровне предложения предприятия.

2.1.2. Расходы на топливо (дизельное топливо) (табл. 4.4, 4.5.)

Экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 215,8 кг.у.т./Гкал (в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 10.11.2017 № 61 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Коммунэнерго УКМР» на 2018 год»), как для вновь заявившейся организации на оказание услуг в Усть-Камчатском сельском поселении.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере – 7 303,81 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку дизельного топлива, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2018 год, составят 361 702 тыс. руб.

Цена 1 тонны дизельного топлива рассчитана экспертами Службы с учетом фактически сложившихся цен поставки 2018 года и составила 62 288 руб./тн. без НДС, с учетом доставки топлива до тепловых источников (договор поставки № 18Т113006 от 13.08.2018 на 300 тн для Усть-Камчатского сельского поселения).

Исходя из вышесказанного, расходы на топливо на 2018 год приняты экспертами в размере 313 752 тыс.руб. Всего отклонено по статье «Расходы на топливо» с учетом принятого отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) - 47 950 тыс.руб..

2.1.3. Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) (табл. 4.7.)

По результатам анализа расходов по данной статье экспертами принят объём покупаемой электрической энергии, в соответствии с представленным расчетом объема электрической энергии, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2018 год по 19 котельным в размере 945 тыс. кВтч. В результате затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 3 992 тыс. руб., отклонено 235,41 тыс. руб.

2.1.4. Расходы на приобретение холодной воды (табл. 4.8.)

По данной статье экспертами принят объём холодной воды на уровне расчетов предприятия по 19 котельным в размере 102 930 м3, из них: 2 053 м3 - на производство тепловой энергии; 26 879 м3 - на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и 73 998 м3 - на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения. Экспертами откорректирована цена холодной воды по утвержденным тарифам для поставщика холодной воды в Усть-Камчатском сельском поселении ООО «Коммунэнерго УКМР» на 2-е полугодие 2018 года. В результате затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 4 393 тыс. руб., отклонено 122 тыс.руб.

2.1.5. Средства на оплату труда (табл. 4.9.)

Фонд оплаты труда принят экспертами в размере 45 744 тыс. руб., отклонено 28 890,67 тыс. руб., за счёт корректировки размера среднемесячной заработной платы персонала и численности персонала. Численность принята в количестве 49,9 ед., согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства", из которых 46,3 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 3,6 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 26,1 ед.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 7 854 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, которая сформировалась следующим образом:

ММТС (руб.)	Основание
I полугодие 2018 – 7 772 руб.	(информационное письмо Объединения РаЭл

от 17.01.2018 № 19/02/2018

- II полугодие 2018 – 7 935 руб. (информационное письмо Объединения РаЭл от 12.07.18 №273/02/2018).

$$(7\,772 \text{ руб.} + 7\,935 \text{ руб.})/2 = 7\,854 \text{ руб.}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2018 году определена относительно утвержденной среднемесячной оплате труда по АО «Корякэнерго» в 2018 году и составила 76 357 руб.

Затраты на оплату проезда в отпуск экспертами Службы принят в размере **0 тыс. руб.**, ввиду отсутствия необходимых материалов и документов по данным расходам от АО «Корякэнерго».

В результате произведённых расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда на 2018 год в сумме 45 744 тыс. руб., отклонено 28 890,7 тыс. руб.

2.1.6. Отчисления на социальные нужды

Затраты по данной статье приняты в размере 14 729 тыс. руб., отклонено 8 556 тыс. руб. Расчеты произведены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда.

2.1.7. Амортизация (табл. 4.10)

По данной статье затраты приняты в сумме 0 тыс. руб., ввиду отсутствия амортизационных отчислений. Имущество передано по договору аренды от 24.08.2018 № 5, согласно которого начисление амортизации производит собственник имущества Комитет по управлению муниципальным имуществом, вопросам территориального планирования и строительства администрации Усть-Камчатского муниципального района.

2.1.8. Другие затраты, связанные с производством и реализацией продукции, в том числе:

- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 29 464 тыс. руб., отклонено 67 332,05 тыс.руб. Предоставленная ремонтная программа согласована с органом местного самоуправления Администрацией Усть-Камчатского муниципального района, соответственно приняты в расчет мероприятия, которые связаны с капитальным ремонтом объектов теплоснабжения в размере 48% от общей стоимости принятых мероприятий. Общая стоимость мероприятий составила 61 382,25 тыс.руб. на 2018 год.

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

Экспертами приняты расходы по данной статье в размере 5 тыс.руб., отклонено 476,02 тыс.руб. Расходы отклонены, т.к. объем потребляемой тепловой энергии учтен в полезном отпуске для такого потребителя, как Администрация

Усть-Камчатского муниципального района (офисное помещение сотрудников АО «Корякэнерго» расположено в вышеуказанном здании).

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 6 412 тыс. руб., отклонено 21 057,04 тыс. руб., а именно:

- обеспечение промышленной безопасности – экспертами Службы принято 492 тыс.руб., отклонено 980 тыс.руб., на основании представленных расчетов АО «Корякэнерго» на 2 резервуара, расположенных на складе ГСМ.

- хранение груза – расходы отклонены экспертами Службы в полном объеме 394 тыс.руб., по причине отсутствия обосновывающих материалов.

- доставка материально-технического снабжения - расходы отклонены экспертами Службы в полном объеме 975 тыс.руб., по причине отсутствия обосновывающих материалов.

- разработка проектов ПДВ и СЗЗ – расходы приняты экспертами Службы частично (25% от плановой стоимости) в размере 781 тыс.руб., отклонено 2 835,9 тыс.руб. (плановая стоимость разработки проектов ПДВ и СЗЗ на 19 котельных составит 3 123,60 тыс.руб.).

- Санитарно-эпидемиологическая экспертиза – расходы приняты экспертами Службы в размере 431 тыс.руб., отклонено 67,98 тыс.руб. Расчет произведен для получения экспертизы на 19 котельных.

- Разработка проектов нормативов образования отходов - расходы приняты экспертами Службы в размере 162 тыс.руб., отклонено 26,34 тыс.руб. Расчет произведен для 19 котельных с применением цены по договору № 15У813003 от 27.04.2015 с ИПЦ 2016/2015, 2017/2016, 2018/2017, соответственно 107,1% за 2016 год, 103,7% за 2017 год и ожидаемый уровень ИПЦ 2018 года – 102,6%.

- Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - расходы приняты экспертами Службы в размере 1 024 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

- Работы по установлению, восстановлению и закреплению на местности границ земельного участка (межевание земли) - расходы отклонены экспертами Службы в полном размере 3 659 тыс.руб. Отсутствует аренда земельного участка, ведение кадастрового учета право закреплено за органами местного самоуправления (согласно Постановления Правительства РФ № 222 от 03.03.2018 «Об утверждении правил установления СЗЗ и использования земельных участков в границах СЗЗ»).

- установка приборов учета тепловой энергии - расходы приняты экспертами Службы частично (25% от плановой стоимости) в размере 2 850 тыс.руб., отклонено 9 931,26 тыс.руб. (плановая стоимость установки приборов учета тепловой энергии на 19 котельных исходя из предложения предприятия 11 399,76 тыс.руб.).

- режимно-наладочные испытания котлов - расходы приняты экспертами Службы частично (25% от плановой стоимости) в размере 551 тыс.руб., откло-

нено 2 041,72 тыс.руб. (плановая стоимость проведения режимно-наладочных испытаний для 55 котлов на 19 котельных исходя из предложения предприятия с применением ИПЦ 2016/2015, 2017/2016, 2018/2017, соответственно 107,1% за 2016 год, 103,7% за 2017 год и ожидаемый уровень ИПЦ 2018 года – 102,6%, составит 2 204,17 тыс.руб.).

- Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания) - расходы приняты экспертами Службы в размере 121 тыс.руб., отклонено 145,54 тыс.руб. Исключены затраты по транспортировке в порт, т.к. в Усть-Камчатском сельском поселении он отсутствует.

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 5 366 тыс. руб., отклонено 6 179,60 тыс. руб., а именно:

- информационные услуги – приняты экспертами Службы в размере 342 тыс.руб., отклонено 233,68 тыс.руб. Расчеты произведены, исходя из принятых трех рабочих мест.

- канцелярские товары - приняты экспертами Службы в размере 95 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- расходы на метеоинформацию - приняты экспертами Службы в размере 22 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- расходы на обеспечение пожарной безопасности - приняты экспертами Службы в размере 509 тыс.руб., отклонено 26,6 тыс.руб. Расчет произведен на уровне расчетов предприятия, исходя из переданных котельных в количестве 19 единиц.

- Спецоценка условий труда - приняты экспертами Службы в размере 113 тыс.руб., отклонено 11,5 тыс.руб. Расчет произведен исходя из принятой численности предприятия по цене представленного договора на спецонку условий труда № 18У913004 от 20.03.2018 (стоимость 1 чел 2267,52 руб. без НДС).

- материалы на содержание ЗИС - приняты экспертами Службы в размере 645 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- содержание и ремонт оргтехники - приняты экспертами Службы в размере 427 тыс.руб., отклонено 567,18 тыс.руб. Расчеты произведены исходя из принятой численности в количестве и стоимости рабочего места.

- содержание служебного транспорта - приняты экспертами Службы в размере 1 993 тыс.руб., отклонено 4 529,23 тыс.руб. Приняты расходы только по транспортным средствам, которые переданы Комитетом по управлению муниципальным имуществом, вопросам территориального планирования и строительства администрации Усть-Камчатского муниципального района по договору безвозмездного пользования № 05 от 24.08.2018.

- страхование автотранспорта - приняты экспертами Службы в размере 37 тыс.руб., отклонено 65,5 тыс.руб. Приняты расходы только по транспортным

средствам, которые переданы Комитетом по управлению муниципальным имуществом, вопросам территориального планирования и строительства администрации Усть-Камчатского муниципального района по договору безвозмездного пользования № 05 от 24.08.2018.

- расходы на услуги связи- приняты экспертами Службы в размере 321 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- 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:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 264 тыс. руб., отклонено 5,4 тыс. руб. Расходы приняты на основании расчетов предприятия, исходя из планового расчета на 19 котельных.

- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 372 тыс. руб., отклонено 6 328,91 тыс. руб. Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. №1075). Расходы по финансовому лизингу отклонены в полном объеме.

- расходы на служебные командировки:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 292 тыс. руб., отклонено 68,2 тыс. руб. Расчет произведен исходя из представленных расчетов предприятия.

- расходы на обучение персонала - приняты экспертами Службы в размере 69 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль- приняты экспертами Службы в размере 8 тыс.руб., принято на уровне предложения предприятия.

- другие расходы, связанные с производством и (или) реализации продукции:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 50 тыс. руб., отклонено 70,11 тыс.руб. Расходы связаны с выплатой транспортного налога, который рассчитан в соответствии с нормами налогового законодательства на транспортные средства, переданные Комитетом по управлению муниципальным имуществом, вопросам территориального планирования и строительства администрации Усть-Камчатского муниципального района по договору безвозмездного пользования № 05 от 24.08.2018.

2.1. Внереализационные расходы

Затраты по данной статье приняты экспертами в размере 381 тыс. руб., отклонено 4 784,99 тыс. руб. Данная статья включает в себя проценты за пользование кредитами. Расчет произведен исходя из взятого кредита АО «Ко-

рякэнерго» на покупку топлива в размере 300 тн по договору № 18Т113006 от 13.08.2018 для Усть-Камчатского сельского поселения.

2.2.1. Расходы по сомнительным долгам

Данная статья не была заявлена предприятием АО «Корякэнерго» по причине отсутствия статуса единой теплоснабжающей организации в соответствии с п.47 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

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

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 155 тыс.руб., отклонено 916,44 тыс. руб. (расходы на выплаты социального характера по коллективным договорам приняты на уровне, утвержденном для предприятия АО «Корякэнерго» на 2018. Денежные выплаты на 1 работника утверждены в размере 258 руб.

2. **Расчетная предпринимательская прибыль** – отклонена в полном размере 12 682 тыс.руб. В соответствии с п. 48(2) основ ценообразования, организации, владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет, расчетная предпринимательская прибыль не утверждается.

3. **Налог на прибыль** - По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 39 тыс. руб., отклонено 229 тыс. руб. Расчеты произведены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования провести не представляется возможным, в связи с тем, что предприятие начало регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения с 01.10.2018 года, заявление на утверждение тарифов на тепловую энергию было представлено 10.09.2018 на период регулирования 2018 год.

Выводы

Эксперты Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям Усть-Камчатского поселения Усть-Камчатского муниципального района и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия предлагают утвердить на 2018 год для АО «Корякэнерго» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии в сумме – 424 944 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь в сумме 248 680 тыс. руб.;
- июль-декабрь в сумме 176 263 тыс. руб.

Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – 28,853 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 18,570 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 10,282 тыс. Гкал.

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 Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района составит – **14 728,08 руб./Гкал** (без НДС):

- с 01 января 2018 по 30 июня 2018 – 13 391,32 руб./Гкал;
- с 01 июля 2018 по 31 декабря 2018 – 17 142,33 руб./Гкал (рост 128% к июню 2018 года).

Учитывая то обстоятельство, что имущество передано 01.10.2018, то и тариф на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с 01.10.2018 года составит 17 142,33 руб./Гкал.

ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района поставщиком холодной воды является ООО «Коммунэнерго УКМР».

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 2018 год тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, утвержденных для ООО «Коммунэнерго УКМР».

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2018 год, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

1) Экономически обоснованный тариф на теплоноситель, поставляемый прочим потребителям, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, без НДС:

- с 01 октября 2018 года по 31 декабря 2018 года – 43,78 руб. за 1 куб. метр.

2) Экономически обоснованный тариф на теплоноситель для населения и исполнителей коммунальных услуг с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- с 01 октября 2018 года по 31 декабря 2018 года – 51,66 руб. за 1 куб. метр.

3) Льготный (сниженный) тариф на теплоноситель для населения с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- с 01 октября 2018 года по 31 декабря 2018 года – 51,66 руб. за 1 куб. метр.

Глава 3. 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 холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2018 год с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 3:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2018 год

№ п/п	Наименование регули- руемой организации	Год (период)	Компонент на теплоно- ситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Односта- вочный та- риф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ча с в мес.	Ставка за теп- ловую энергию, руб./Гка л
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					

1.1	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	43,78	17 142,33		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	51,66	20 227,95		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	51,66	4 250,00		

* 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 № 556 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского 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 однокомпонентного тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет 262,46 руб. с НДС.

Глава 4. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ Экспертный анализ произведен в соответствии с Федеральным законом 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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

1. Показатели производственной программы

Эксперт считает необходимым сформировать производственную программу следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 октября 2018 по 31 декабря 2018 года в соответствие с периодом действия тарифов на ГВС;

- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме.

Объемы полезного отпуска составили 36 999 м³, в том числе за период с за период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 36 999 м³.

2. Компоненты на тепловую энергию и холодную воду

В соответствии с требованиями части 9 статьи 32 Федерального закона РФ от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения предлагается установить в виде компонентов на тепловую энергию и холодную воду. Значения компонентов установлены в соответствии с требованиями пунктов 90 и 92 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и пунктов 109, 110, 111, 113 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

ВЫВОДЫ по Главе 4:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в следующей разбивке:

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района
на 2018 год

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	43,78	17 142,33

1. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	51,66	20 227,95

2. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Корякэнерго»	01.10.2018 - 31.12.2018	51,66	4 250,00

Примечание:

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 557 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в расположенных в границах Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского 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 однокомпонентного тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр
01.10.2018 -30.12.2018			
с изолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0595	304,54
с неизолированными стояками	с полотенцесушителями	0,0703	350,44
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0649	327,49

Приложение:

Расчетные таблицы - Прил. 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8, 4.9, 4.12, 6.4, 6.6, 6.7, 6.8

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
24.09.2018



А.В. Стрельцова

Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Энергоузел Усть-Камчатск

(тыс. Гкал)

№ п/п		Период регулирования																Период регулирования															
		Предложение ТСО																Утверждено службой															
		2018				1 ПГ 2018				2 ПГ 2018				2018				1 ПГ 2018				2 ПГ 2018											
		в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего	в том числе		отборный пар	всего				
вода	ТЭЦ	вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ			вода	ТЭЦ	вода	ТЭЦ
		35	36	37	43	44	45	51	52	53	59	60	61	67	68	69	75	76	77														
1	2																																
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	34,610	34,610	0,000	22,332	22,332	0,000	12,278	12,278	0,000	34,236	34,236	0,000	22,094	22,094	0,000	12,143	12,143	0,000														
	в том числе:																																
	ТЭЦ 25 МВт и более																																
	ТЭЦ менее 25 МВт																																
	котельные	34,610	34,610		22,332	22,332		12,278	12,278		34,236	34,236	0,000	22,094	22,094		12,143	12,143															
	электрообогреваемые																																
2	Полученная теплоэнергия	0,000	0,000		0,000			0,000			0,000	0,000	0,000	0,000			0,000																
	в том числе:																																
	...																																
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,391	0,391		0,252	0,252		0,139	0,139		0,387	0,387	0,000	0,250	0,250		0,137	0,137															
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2- стр.3)	34,219	34,219	0,000	22,080	22,080	0,000	12,139	12,139	0,000	33,850	33,850	0,000	21,844	21,844	0,000	12,006	12,006	0,000														
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	5,007	5,007		3,279	3,279		1,728	1,728		4,997	4,997	0,000	3,274	3,274		1,723	1,723															
5.1	в том числе:																																
	- через изоляцию	4,826	4,826		3,168	3,168		1,658	1,658		4,826	4,826	0,000	3,168	3,168		1,658	1,658															
5.2	- с потерями теплоносителя	0,181	0,181		0,111	0,111		0,071	0,071		0,171	0,171	0,000	0,106	0,106	0,000	0,065	0,065	0,000														
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	14,6%	14,6%		14,8%	14,8%		14,2%	14,2%		14,8%	14,8%	0,0%	15,0%	15,0%	0,0%	14,4%	14,4%	0,0%														
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	29,212	29,212	0,000	18,801	18,801	0,000	10,411	10,411	0,000	28,853	28,853	0,000	18,570	18,570	0,000	10,282	10,282	0,000														

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Расчет полезного отпуска теплоносителя

Энергоузла Усть-Камчатск

№ п/п		Период регулирования						Период регулирования					
		Предложение ТСО						Утверждено службой					
		2018		1 ПГ 2018		2 ПГ 2018		2018		1 ПГ 2018		2 ПГ 2018	
		всего	в т.ч. вода	всего	в т.ч. вода	всего	в т.ч. вода	всего	в т.ч.	всего	в т.ч. вода	всего	в т.ч. вода
1	2	15	16	18	19	21	22	24	25	27	28	30	31
1	Производство теплоносителя, всего	28,273	28,273	17,278	17,278	10,995	10,995	26,879	26,879	16,426	16,426	10,453	10,453
	в том числе:												
	ТЭЦ 25 МВт и более												
	ТЭЦ менее 25 МВт												
	котельные	28,273	28,273	17,278	17,278	10,995	10,995	26,879	26,879	16,426	16,426	10,453	10,453
	электробойлерные												
2	Покупной теплоноситель,	0,000	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:												
3	Расход теплоносителя на хозяйственные (собственные) нужды	0,000	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000		0,000	0,000
4	Отпуск теплоносителя в сеть (стр.1+стр.2-стр.3)	28,273	28,273	17,278	17,278	10,995	10,995	26,879	26,879	16,426	16,426	10,453	10,453
5	Нормативные потери при передаче теплоносителя	3,703	3,703	2,263	2,263	1,440	1,440	2,309	2,309	1,411	1,411	0,898	0,898
6	Объем возвращенного теплоносителя	-	-	-		-		-	-	-		-	
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям (стр.4-стр.5-стр.6)	24,570	24,570	15,015	15,015	9,555	9,555	24,570	24,570	15,015	15,015	9,555	9,555

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
Энергоузел Усть-Камчатск

№ п/п		Период регулирования						Период регулирования					
		Предложение ТСО						Утверждено службой					
		2018		1 ПГ 2018		2 ПГ 2018		2018		1 ПГ 2018		2 ПГ 2018	
		Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	2	18	20	22	24	26	28	30	32	34	36	38	40
1	Всего отпущено потребителям	4,442	29,212	2,859	18,801	1,583	10,411	4,388	28,853	2,824	18,570	1,564	10,282
	Вода	4,442	29,212	2,859	18,801	1,583	10,411	4,388	28,853	2,824	18,570	1,564	10,282
	Отборный пар												
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см												
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см												
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см												
	свыше 13,0 кгс/кв.см												
	Острый и редуцированный пар												
	В том числе население	3,585	23,577	2,362	15,530	1,224	8,047	3,587	23,591	2,363	15,539	1,224	8,052
	Вода	3,585	23,577	2,362	15,530	1,224	8,047	3,587	23,591	2,363	15,539	1,224	8,052
	Отборный пар												
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см												
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см												
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см												
	свыше 13,0 кгс/кв.см												
	Острый и редуцированный пар												

Эксперт РСТ Камчатского края

А.В.Стрельцова

Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

Энергоузел Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования			Период регулирования		
			Предложение ТСО			Утверждено службой		
			2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	3	8	9	10	11	12	13
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал	34,610	22,332	12,278	34,236	22,094	12,143
8	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс.Гкал	0,391	0,252	0,139	0,387	0,250	0,137
8.1	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс.Гкал	34,22	22,08	12,14	33,85	21,84	12,01
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	215,80	204,57	236,23	215,80	204,60	236,10
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс.тут	7 384,59	4 516,97	2 867,62	7 303,81	4 469,29	2 834,51
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15/п.16)	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
18	Расход условного топлива	тыс.тут	7 384,59	4 516,97	2 867,62	7 303,81	4 469,29	2 834,51
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	-	-	-	-	-	-
18.2	мазут	тыс.тут	-	-	-	-	-	-
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	-	-	-	-	-	-
18.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.тут	7 384,59	4 516,97	2 867,62	7 303,81	4 469,29	2 834,51
18.5	на производство тепловой энергии	тыс.тут	7 384,59	4 516,97	2 867,62	7 303,81	4 469,29	2 834,51
19	Доля	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
19.2	мазут	%	-	-	-	-	-	-
19.3	газ всего, в том числе:	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
19.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
20	Переводной коэффициент							
20.1	уголь всего, в том числе:		-	-	-	-	-	-
20.2	мазут		-	-	-	-	-	-
20.3	газ всего, в том числе:		-	-	-	-	-	-
20.4	др. виды топлива (диз. топливо)		1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
21	Расход натурального топлива		5 092,82	3 115,15	1 977,67	5 037,11	3 082,27	1 954,84
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тнт	-	-	-	-	-	-
21.2	мазут	тыс.тнт	-	-	-	-	-	-
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	-	-	-	-	-	-
21.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.тнт	5 092,82	3 115,15	1 977,67	5 037,11	3 082,27	1 954,84
22	Индекс роста цен натурального топлива							
22.1	уголь всего, в том числе:	%	104,6%	104,6%	104,6%	104,6%	104,6%	104,6%
22.2	мазут	%	-	-	-	-	-	-
22.3	газ всего, в том числе:	%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%	105,0%
22.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%	100,9%	100,9%	100,9%	100,9%	100,9%	100,9%
23	Цена натурального топлива							
23.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
23.2	мазут	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
23.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб.м	-	-	-	-	-	-
23.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт	56 817,53	55 227,54	59 322,03	37 372,88	37 372,88	37 372,88
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб.	289 361,48	172 042,19	117 319,29	188 251,21	115 193,38	73 057,83
25.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
25.2	мазут	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
25.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
25.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	289 361,48	172 042,19	117 319,29	188 251,21	115 193,38	73 057,83
26	Индекс роста тарифа жд перевозки / тарифа ГРО, ПССУ							

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования			Период регулирования		
			Предложение ТСО			Утверждено службой		
			2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	3	8	9	10	11	12	13
26.1	уголь всего, в том числе:	%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%
26.2	мазут	%						
26.3	газ всего, в том числе:	%						
26.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%	103,6%
27	Тариф ж/д перевозки / тарифа ГРО, ПССУ							
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
27.2	мазут	руб./тнт						
27.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб.м	0	-	0	-	-	-
27.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт	14 204,38	13 806,88	14 830,51	24 915,26	24 915,26	24 915,26
29	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб.	72 340,37	43 010,55	29 329,82	125 500,81	76 795,59	48 705,22
29.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
29.2	мазут	тыс.руб.						
29.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
29.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	72 340,37	43 010,55	29 329,82	125 500,81	76 795,59	48 705,22
30	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс.руб.	361 701,85	215 052,74	146 649,11	313 752,01	191 988,97	121 763,05
30.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
30.2	мазут	тыс.руб.						
30.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
30.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	361 701,85	215 052,74	146 649,11	313 752,01	191 988,97	121 763,05
30.5	на производство тепловой энергии	тыс.руб.	361 701,85	215 052,74	146 649,11	313 752,01	191 988,97	121 763,05
31	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут	48 980,61	47 609,94	51 139,64	42 957,32	42 957,34	42 957,30
31.1	уголь всего, в том числе:	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.2	мазут	руб./тут						
31.3	газ всего, в том числе:	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тут	48 980,61	47 609,94	51 139,64	42 957,32	42 957,34	42 957,30
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут	-	-	-	-	-	-
32	Цена натурального топлива с учетом перевозки							
32.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
32.2	мазут	руб./тнт						
32.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб.м	-	-	-	-	-	-
32.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт	71 021,91	69 034,42	74 152,54	62 288,14	62 288,14	62 288,14
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	12 381,88	11 438,16	14 086,19	10 874,30	10 338,51	11 841,95

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Расчет баланса топлива

Энергоузел Усть-Камчатск

Электростанция (котельная)	Вид топлива/ Калорийность топлива, ккал/кг н.т.	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива			Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		Всего, тыс. т.н.т.	Цена, руб./т.н.т.	Стоимость, тыс. руб.	Всего, т.н.т.	Цена франко станция назначения, руб./т.н.т.	Стоимость, тыс. руб.	Всего, т.н.т.	Цена, руб./т.н.т.	Стоимость, тыс. руб.	Всего, тыс. т.н.т.	Цена, руб./т.н.т.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	11	12	13	14	15	16	17	18
Период регулирования													
Предложение ТСО 2018													
	ДТ	0,000	0	0	5 093	71 022	361 715	5 093	71 022	361 702	0,000	74 153	13
	1 полугодие				3 115	69 034	215 053	3 115	69 034,42	215 053	0,000	0,00	0
	2 полугодие	0,000	0	0	1 978	74 153	146 662	1 978	74 153	146 649	0,000	74 153	13
Всего				0			361 715			361 702			13
Утверждено службой 2018													
	ДТ	0,000	0	0	5 037	62 288	313 752	5 037	62 288	313 752	0,000	0	0
	1 полугодие				3 082	62 288	191 989	3 082	62 288	191 989	0,000	0	0
	2 полугодие	0,000	0	0	1 955	62 288	121 763	1 955	62 288	121 763	0,000	0	0
Всего				0			313 752			313 752			0

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Смета расходов

Энергоузел Усть-Камчатск

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			Период регулирования		
		Предложение ТСО			Утверждено службой		
		2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	7	8	9	10	11	12
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	615 947	341 581	274 366	428 675	250 812	177 863
1.1	расходы на сырье и материалы	3 764	1 882	1 882	3 764	2 423	1 342
	в том числе						
1.1.1	запчасти и материалы на ТО	3 764	1 882	1 882	3 764	2 423	1 342
1.1.2	материалы, ремонт х/сп	-	-	-	-	-	-
1.1.3	топливо на нетехнологические цели	-	-	-	-	-	-
1.1.4	хим.реагенты	-	-	-	-	-	-
				-		
1.2	расходы на топливо	361 702	215 053	146 649	313 752	191 989	121 763
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 227	2 576	1 651	3 992	2 433	1 559
1.4	расходы на холодную воду	4 514	2 359	2 155	4 393	2 283	2 109
1.5	расходы на теплоноситель						
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-	-	-
1.7	оплата труда	74 634	36 158	38 476	45 744	22 872	22 872
1.8	отчисления на социальные нужды	23 286	11 643	11 643	14 729	7 365	7 365
1.9	ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	96 796	48 398	48 398	29 464	14 732	14 732
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	481	241	241	5	3	2
	в том числе		-	-			
1.10.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	135	67	67		-	-
1.10.2	Сбор и вывоз ТБО и ЖБО	21	10	10		-	-
1.10.3	вода на хозяйственные нужды	5	3	3	5	3	2
1.10.4	теплоснабжение	316	158	158		-	-
1.10.5	водоотведение	5	2	2		-	-
			-	-	-		
			-	-	-		
			-	-			
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	27 469	13 735	13 735	6 412	2 793	3 619
	в том числе						
1.11.1	освидетельствование газопровода	-	-	-	-	-	-
1.11.2	обеспечение промышленной безопасности	1 472	736	736	492		492
1.11.3	Разработка Проекта зоны санитарной охраны (проект ЗСО)	-	-	-	-	-	-
1.11.4	Хранение груза	394	197	197		-	-
1.11.5	доставка материально-технического снабжения	975	487	487		-	-
1.11.6	разработка проектов ПДВ и СЗЗ	3 617	1 808	1 808	781	503	278
1.11.7	Разработка паспортов для отходов 1-4 классов опасности	-	-	-	-	-	-
1.11.8	Сантарно-эпидемиологическая экспертиза	499	249	249	431		431
1.11.9	разработка проектов нормативов образования отходов	189	94	94	162		162
1.11.10	Оценка воздействия на водные биологические ресурсы	-	-	-	-	-	-
1.11.11	Плата за водопользование	-	-	-	-	-	-
1.11.12	Обследование строительных конструкций зданий и сооружений	1 024	512	512	1 024	512	512

№ п/п	Показатели	Период регулирования			Период регулирования		
		Предложение ТСО			Утверждено службой		
		2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	7	8	9	10	11	12
1.11.13	Работы по установлению, восстановлению и закреплению на местности границ земельного участка (межевание земли)	3 659	1 830	1 830		-	-
1.11.14	анализ топлива	-	-	-	-	-	-
1.11.15	Контроль качества воды	-	-	-	-	-	-
1.11.16	энергетическое обследование котельных	-	-	-	-	-	-
1.11.17	Метрология	-	-	-	-	-	-
1.11.18	установка приборов учета тепловой энергии	12 781	6 391	6 391	2 850	1 425	1 425
1.11.19	режимно-наладочные испытания котлов	2 593	1 296	1 296	551	276	276
1.11.20	Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)	267	133	133	121	78	43
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	11 546	5 773	5 773	5 366	3 251	2 115
	в том числе						
1.12.1	аудиторские услуги	-	-	-	-	-	-
1.12.2	Энергоаудит	-	-	-	-	-	-
1.12.3	информационные услуги	576	288	288	342	171	171
1.12.4	канцелярские товары	95	47	47	95	61	34
1.12.5	компенсация за использование личного транспорта	-	-	-	-	-	-
1.12.6	расходы на метеоинформацию	22	11	11	22	14	8
1.12.7	консультационный и иные аналогичные услуги	-	-	-	-	-	-
1.12.8	нотариальные услуги	-	-	-	-	-	-
1.12.9	подписка на периодические издания	-	-	-	-	-	-
1.12.10	почтово-телеграфные расходы	-	-	-	-	-	-
1.12.11	приобретение лицензий	-	-	-	-	-	-
1.12.12	приобретение тех, эк. и норм. Литературы		-	-	-	-	-
1.12.13	расходы на обеспечение пожарной безопасности	536	268	268	509	328	181
1.12.14	Спецоценка условий труда	125	62	62	113	73	40
1.12.15	расходы по охране труда	1 276	638	638	861	554	307
1.12.16	материалы на содержание ЗИС	645	322	322	645	322	322
1.12.17	содержание и ремонт ортехники	995	497	497	427	214	214
1.12.18	содержание служебного транспорта	6 522	3 261	3 261	1 993	1 283	710
1.12.19	страхование автотранспорта	103	51	51	37	24	13
1.12.20	расходы на услуги связи	321	160	160	321	206	114
1.12.21	юридические услуги	-	-	-	-	-	-
1.12.22	услуги автотранспорта	-	-	-	-	-	-
1.12.23	коммунальные услуги	-	-	-	-	-	-
1.12.24	прочие расходы	330	165	165			
		-	-	-	-	-
1.13	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	269	134	134	264	170	94
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи в т.ч.	6 701	3 350	3 350	372	239	133
1.14.1	арендная плата офис, котлора и пр.	-	-	-	-	-	-
1.14.2	арендная плата оборудования, концессионная плата, лизинговые платежи	6 701	3 350	3 350	372	239	133
1.15	расходы на служебные командировки	360	180	180	292	188	104

№ п/п	Показатели	Период регулирования			Период регулирования		
		Предложение ТСО			Утверждено службой		
		2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	7	8	9	10	11	12
1.16	Расходы, связанные с вахтовым методом работы (проживание, проезд)	-	-	-	-	-	-
1.17	расходы на обучение персонала	69	35	35	69	35	35
1.18	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8	4	4	8	5	3
1.19	расходы на страхование СРО	-	-	-	-	-	-
1.20	другие расходы, связанные с производством и (или) реализации продукции, в том числе	120	60	60	50	32	18
1.20.1	налог на имущество организации	-	-	-	-	-	-
1.20.2	земельный налог	-	-	-	-	-	-
1.20.3	транспортный налог	120	60	60	50	32	18
1.20.4	водный налог	-	-	-	-	-	-
1.20.5	прочие налоги	-	-	-	-	-	-
II.	Внерезультативные расходы, всего	5 166	2 583	2 583	381	-	381
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	-	-	-	-	-
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-	-	-	-
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе	5 166	2 583	2 583	381	-	381
2.4.1	расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-
2.4.2	% за пользование кредитом	4 838	2 419	2 419	381	-	381
2.4.3	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-	-	-
2.4.4	убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности	-	-	-	-	-	-
2.4.5	судебные издержки	241	121	121	-	-	-
2.4.6	другие (госпошлина и др.)	87	43	43	-	-	-
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	13 753	6 841	6 912	155	77	77
3.1	Прибыль расчетная из нормативного уровня прибыли	1 071	536	536	155	77	77
3.1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	-	-	-	-	-
3.1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 071	536	536	155	77	77
3.1.3	резервный фонд	-	-	-	-	-	-
3.1.4	Дивиденды по акциям	-	-	-	-	-	-
IV.	Расчетно-предпринимательская прибыль	12 682	6 305	6 377	-	-	-
V.	Налог на прибыль	268	134	134	39	19	19
VI.	Выравнивание тарифа по периодам	-	-	-	-	-	-
VII	Необходимая валовая выручка, всего	635 133	351 138	283 995	429 249	250 908	178 341
6.1	на производство электрической энергии	-	-	-	-	-	-
6.2	на производство тепловой энергии	630 770	348 875	281 895	424 944	248 680	176 263
6.3	на производство теплоносителя	1 201	721	480	1 143	685	458
6.4	прочая продукция	3 163	1 543	1 620	3 163	1 543	1 620

Эксперт РСТ Камчатского края

А.В.Стрельцова

Полезный отпуск, тыс. Гкал	29,212	18,801	10,411	28,853	18,570	10,282
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	21 592,70	18 555,84	27 077,07	14 728,08	13 391,32	17 142,33

Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы

Энергоузел Усть-Камчатск

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.
				одноставочный НН и СН- 2	двухставочный		
					руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	ставка за мощность руб./МВт в мес. (тыс. руб./ Гкал/ч в мес.)	ставка за энергию руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)
1	2	3	4	5	6	7	10
Период регулирования							
Предложение ТСО 2018							
1	Электрическая энергия покупная, в том числе:	1,001	0,152	4 224			4 227
1.1	оптовый рынок						
1.2	розничный рынок						
1.2.1	ООО ЮЭСК	1,001	0,152	4 224			4 227
1.2.1.1	1 полугодие	0,644	0,098	4 000			2 576
1.2.1.2	2 полугодие	0,357	0,054	4 629			1 651
Утверждено службой 2 018							
1	Электрическая энергия покупная, в том числе:	0,945	0,144	4 224			3 992
1.1	оптовый рынок						
1.2	розничный рынок						
1.2.1	ООО ЮЭСК	0,945	0,144	4 224			3 992
1.2.1.1	1 полугодие	0,608	0,092	4 000			2 433
1.2.1.2	2 полугодие	0,337	0,051	4 629			1 559

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя

Энергоизд. Усть-Камчатск

Период регулирования											
Предложение ТСО											
№ п/п	Вид сырья и материалов	2018			1 ПГ 2018			2 ПГ 2018			Расходы на приобретение
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	
		м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Расходы на холодную воду, в том числе	105 831	0,04266	4 514	56 568	0,04170	2 359	49 263	0,04375	2 155	
1.1	на производство электрической энергии	0		0			0			0	
1.2	на производство тепловой энергии	3 560	0,04240	151	2 292	0,04170	96	1 269	0,04365	55	
1.3	на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	28 273	0,04246	1 201	17 278	0,04170	721	10 995	0,04365	480	
1.4	прочая продукция (на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения)	73 998	0,04274	3 163	36 999	0,04170	1 543	36 999	0,04378	1 620	
Утверждено службой											
№ п/п	Вид сырья и материалов	2018			1 ПГ 2018			2 ПГ 2018			Расходы на приобретение
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	
		м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	м³	тыс. руб./м³	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Расходы на холодную воду, в том числе	102 930	0,04268	4 393	54 746	0,04170	2 283	48 184	0,04378	2 109	
1.1	на производство электрической энергии	0		0			0			0	
1.2	на производство тепловой энергии	2 053	0,04244	87	1 321	0,04170	55	732	0,04378	32	
1.3	на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	26 879	0,04251	1 143	16 426	0,04170	685	10 453	0,04378	458	
1.4	прочая продукция (на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения)	73 998	0,04274	3 163	36 999	0,04170	1 543	36 999	0,04378	1 620	
2	Расходы на теплоноситель	0		0			0			0	

Эксперт РСТ Камчатского края

А.В.Стрельцова

Расчет расходов на оплату труда

Энергоузел Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования			Утверждено службой		
			Предложение ТСО					
			2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	3	8	9	10	11	12	13
1.5	Численность, принятая для расчета	чел.	76,0	76,0	76,0	49,9	49,9	49,9
2	Средняя зарплата							
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	7 854	7 854	7 854	7 854	7 854	7 854
2.1	Дефлятор по заработной		0,000	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	7 854	7 854	7 854	7 854	7 854	7 854
2.3	Средняя ступень оплаты труда		7,19	7,02	7,02	0,00	0,00	0,00
2.4	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,02	2,02	2,02	0,00	0,00	0,00
2.5	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	15 895	15 895	15 895	0	0	0
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:							
	процент выплаты	%	21	21	21	22	22	22
	сумма выплат	руб.	3166	3166	3166	0	0	0
2.7	Текущее премирование:							
	процент выплаты	%	55	55	55	55	55	55
	сумма выплат	руб.	10 484	10 484	10 484	0	0	0
2.8	Вознаграждение за выслугу лет:							
	процент выплаты	%	5	5	5	5	5	5
	сумма выплат	руб.	953	953	953	0	0	0
2.9	Выплаты по итогам года:							
	процент выплаты	%						
	сумма выплат	руб.						
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки							
	процент выплаты	%	160	160	160	160	160	160
	сумма выплат	руб.	48 796	48 796	48 796	0	0	0
3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	79 294	79 294	79 294	76 357	76 357	76 357
4	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		72 316	36 158	36 158	45 744	22 872	22 872
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	2 318	0	2 318	0	0	0
4.2	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан *	тыс.руб.						
4.3	Прочие	тыс.руб.						
	Количество месяцев в периоде регулирования		12	6	6	12	6	6
4.4	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	74 634	36 158	38 476	45 744	22 872	22 872
4.4.1	на производство электрической энергии							
4.4.2	на производство тепловой энергии	тыс.руб.	74 634	36 158	38 476	45 744	22 872	22 872
4.4.3	на производство теплоносителя							
4.4.4	прочая продукция							

РАСЧЕТ по статьям:

1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	23 286	11 643	11 643	14 729	7 365	7 365
1.1	Процент отчислений	%	32,2%	32,2%	32,2%	32,2%	32,2%	32,2%
1	Денежные выплаты социального характера							
1.1	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	1 174	1 174	1 174	258	258	258
1.2	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	1 071	536	536	155	77	77

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

**Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую
потребителям**

Энергоузел Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Период регулирования			Период регулирования		
		Предложение ТСО			Утверждено службой		
		2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
		Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одноставочно го тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одноставочно го тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одноставочно го тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал
1	2	15	18	21	24	27	30
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):						
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:						
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	21 592,70	18 555,84	27 077,07	14 728,08	13 391,32	17 142,33
3.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:						
3.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулирующими организациями:						

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Энергоузла Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Период регулирования			Период регулирования		
		Предложение ТСО			Утверждено службой		
		2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	8	9	10	11	12	13
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	1 201	721	480	1 143	685	458
1.1	Стоимость исходной воды	1 201	721	480	1 143	685	458
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	28,273	17,278	10,995	26,879	16,426	10,453
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	1 201	721	480	1 143	685	458
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	42,46	41,70	43,65	42,51	41,70	43,78
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	42,46	41,70	43,65	42,51	41,70	43,78

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям

Энергоузла Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования			Период регулирования		
			Предложение ТСО			Утверждено службой		
			2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	3	8	9	10	11	12	13
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель							
1.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	42,46	41,70	43,65	42,51	41,70	43,78
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	24,570	15,015	9,555	24,570	15,015	9,555
	...							
n	Источник тепловой энергии n, на котором производится теплоноситель n							
n.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м						
n.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии n	тыс.куб.м						
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.руб.	24,570	15,015	9,555	24,570	15,015	9,555
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	42,46	41,70	43,65	42,51	41,70	43,78

Эксперт РСТ Камчатского края

А.В.Стрельцова

**Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для
теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой
системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Энергоузла Усть-Камчатск

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования			Период регулирования		
			Предложение ТСО			Утверждено службой		
			2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018	2018	1 ПГ 2018	2 ПГ 2018
1	2	3	8	9	10	11	12	13
I	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м						
1.1	Тариф на теплоноситель, приготовленный источником тепловой энергии 1	руб./куб.м	42,46	41,70	43,65	42,51	41,70	43,78
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	24,570	15,015	9,555	24,570	15,015	9,555
II	Компонент на тепловую энергию							
1	Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	21 592,70	18 555,84	27 077,07	14 728,08	13 391,32	17 142,33
2	Двухставочный компонент на тепловую энергию:							
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка за содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.						

Эксперт РСТ Камчатского края



А.В.Стрельцова