



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2020

№ 39/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.6):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2021 год.
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2021 год.
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2021 год.
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2021 год.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2021 год.
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Кургаского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2021 год

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2021 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год составила (13 553,0) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-899,05) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-1» по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (-12 653,9) тыс. рублей.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2021 год составляет 39 149,22 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 35 615,69 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;
2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;
3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 018-Т1/07-20/2020.472911 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2021 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» (расходы на покупку электроэнергии) на 2021 год составляет 12 055,88 тыс. руб. По данным РСО затраты включают в себя электроэнергию:

- на нужды производства 1 711,5 тыс. кВтч по тарифу 6,93 руб./кВтч;
- на хозяйственные нужды 5,09 тыс. кВтч по тарифу 6,95 руб./кВтч.

При этом обоснование заявленных значений потребления, а также суммы затрат в материалах дела РСО не представлены.

Экспертом плановые затраты на электрическую энергию на 2021 год определены с учетом фактического объема потребления электроэнергии объектами теплоснабжения по соответствующим уровням напряжения за 2019 год и средневзвешенных тарифов, сложившихся по итогам 2019 года, на основании представленных в материалах тарифного дела счетов-фактур, актов приема-передачи и ведомости приема-передачи за февраль-декабрь 2019 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020, 2021 гг. и составили:

- на нужды производства 1 612,32 тыс. кВтч по тарифу 6,54 руб./кВтч;
- на хозяйственные нужды 4,15 тыс. кВтч по тарифу 6,34 руб./кВтч.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, расходы на приобретение прочих покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия) учтены Департаментом в экономически обоснованном размере в сумме 10 722,25 тыс. руб.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2021 год составляет 598,73 тыс. руб., из расчета 12 639,41 куб.м. холодной воды по цене 47,37 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на холодную воду в размере 58,61 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209 (1 206,6 куб.м.).

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 48,58 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2021 год составляет 1 421,63 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 337,87 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 6 207,51 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-1» от 04.12.2017 № 309.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-1» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда и отчисления на социальные нужды.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2021 год составляет 33 489,96 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 65,93 человек;
- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т1» на 2019-2021 гг.
- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 34 528,35 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП – 49 612,13 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2021 год, установленным Федеральным законом от 27.12.2019 № 463-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2021 год, заключенного 21.12.2020 между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов "Федерация профсоюзных организаций Томской области" и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2021 год составила 31 484,87 тыс. руб.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2021 год составляет 11 100,82 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортерщиков (транспортировщиков) и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год затраты по данной статье определены в размере 10 501,77 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2021 год составляет 7 705,27 тыс. руб., в том числе: транспортные услуги в сумме 6 087,69 тыс. руб., регламентные работы в сумме 1 478,86 тыс. руб., иные работы и услуги производственного характера в сумме 138,72 тыс. руб.

Экспертом расходы на транспортные услуги учтены по договору с МУП АГП «Энергии Т-3» в сумме 4 142,91 тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на транспортные услуги в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

Регламентные работы (поверка приборов (манометры, термометры), исследование проб горячей воды, измерение сопротивления изоляции заземления, электрооборудования, сварочных трансформаторов, электроинструмента, измерение сопротивления изоляции кабельных линий, электропроводки, осветительной проводки, программа производственного контроля (ежегодно)) приняты экспертом в фактически понесенном в 2019 году размере, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020, 2021 гг. в сумме 124,6 тыс. руб.

Организацией по статье «регламентные работы» также были учтены расходы в сумме 1 269,27 тыс. руб. на обследование дымовых труб (4 шт.), обследование и оценку технического состояния здания котельной, теплотехнические испытания водогрейных котлов. Экспертом указанные работы не были учтены в связи с тем, что расходы на проведение данных работ были предусмотрены в составе необходимой валовой выручки при установлении тарифа на 2020 год.

По статье «иные работы и услуги производственного характера» РСО учтены расходы на анализ угля и монтаж узла учета (138,72 тыс. руб.). В связи с отсутствием в материалах дела документов и

расчетов, подтверждающих экономическую обоснованность данных расходов, экспертом указанные расходы не приняты.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2021 год составляет 4 069,37 тыс. руб.

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения (блочно-модульная котельная «Белочка») на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № Т1 от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2021 год составляет 666,83 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела РСО не представлены.

Фактические расходы в 2019 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2021 год составляет 4 915,55 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2021 год учтена в размере 2 122,1 тыс. руб., в том числе:

- расходы на медицинский осмотр сотрудников в фактически понесенном в 2019 году размере, на основании представленных обосновывающих документов (Договор № 160/18 от 03.12.2018 с ОГБУЗ "Асиновская районная больница"), с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020, 2021 гг. (187,2 тыс. руб.);

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т1» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (1 879,3 тыс. руб.);

- прочие общехозяйственные расходы, фактически понесенные в 2019 году, на основании представленных обосновывающих документов, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020, 2021 гг., в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности согласно учетной политике организации: расходы административно-управленческого аппарата, числящегося в МУП АГП «Энергия-Т1», распределяются между МУП АГП «Энергия-Т2» и МУП АГП «Энергия-Т3» по договорам управления финансово-хозяйственной деятельностью (55,61 тыс. руб.).

Внереализационные расходы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внереализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2021 год составляет 12 455,67 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов РСО в материалах дела представлена оборотно-сальдовая ведомость по 63 счету бухгалтерского учета за 2019 год.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2021 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

В связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, указанные расходы не отвечают требованию экономической обоснованности и не могут быть включены в расчет тарифа.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2021 год составляет 400,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т1», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2021 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2021 год составляет 10 368,58 тыс. руб. и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2019 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

В части амортизации имущества, переданного по договору хоз. ведения, не представлены инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости. В части определения размера арендной платы, отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств арендодателя, иные документы, подтверждающие расходы арендодателя, связанные с владением имуществом.

Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год расходы по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» были определены и учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2021 год

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2021 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год составила (847,20) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (9 279,90) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-2» по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (-10 127,11) тыс. рублей.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2021 год составляет 40 383,07 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 37 061,07 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;
2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;
3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 021-Т2/07-20/2020.4722317 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2021 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» (расходы на покупку электроэнергии) на 2021 год составляет 12 149,14 тыс. руб. По данным РСО затраты включают в себя электроэнергию:

- на нужды производства 1 714 тыс. кВтч по тарифу 6,95 руб./кВтч;
- на хозяйственные нужды 9,6 тыс. кВтч по тарифу 6,95 руб./кВтч.

При этом обоснование заявленных значений потребления, а также суммы затрат в материалах дела РСО не представлены.

Экспертом плановые затраты на электрическую энергию на 2021 год определены с учетом фактического объема потребления электроэнергии объектами теплоснабжения по соответствующим уровням напряжения за 2019 год и средневзвешенных тарифов, сложившихся по итогам 2019 года, на основании представленных в материалах тарифного дела счетов-фактур, актов приема-передачи и ведомости приема-передачи за февраль-декабрь 2019 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020, 2021 гг. и составили на нужды производства 1 622,92 тыс. кВтч по тарифу 6,51 руб./кВтч.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, расходы на приобретение прочих покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия) учтены Департаментом в экономически обоснованном размере в сумме 10 568,55 тыс. руб.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2021 год составляет 89,06 тыс. руб., из расчета 1 880,00 куб.м. холодной воды по цене 47,37 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на холодную воду в размере 19,69 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209 (405,38 куб.м.).

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 48,58 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2021 год составляет 1 961,03 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 509,54 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 7 335,99 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-2» от 04.12.2017 № 310.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-2» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2021 год составляет 26 854,75 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 60,01 человек;
- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т2» на 2019-2021 гг.

- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 34 476,90 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП – 78 238, 31 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2021 год, установленным Федеральным законом от 27.12.2019 № 463-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2021 год, заключенного 21.12.2020 между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов «Федерация профсоюзных организаций Томской области» и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2021 год составила 25 766,37 тыс. руб.

Расходы на приобретение сырья и материалов.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на приобретение сырья и материалов» на 2021 год составляет 5 508,79 тыс. руб., в том числе: материалы на текущий ремонт в сумме 4 370,56 тыс.руб., материалы на техническое обслуживание в сумме 161,96 тыс.руб., специальная одежда в сумме 780,35 тыс.руб., хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы в сумме 195,93 тыс.руб.

Экспертами по статье «расходы на приобретение сырья и материалов» учтены в сумме 3 812,19 тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на материалы на текущий ремонт, материалы на техническое обслуживание, специальная одежда, хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2021 год составляет 12 300,96 тыс. руб., в том числе: транспортные услуги в сумме 10 701,58 тыс. руб., регламентные работы в сумме 1 493,10 тыс. руб., иные работы и услуги производственного характера в сумме 106,28 тыс.руб.

Экспертом расходы на транспортные услуги учтены по договору с МУП АГП «Энергии Т-3» в сумме 7 299,41 тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на транспортные услуги в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

- Расходы на оплату иных работ и услуг.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на оплату иных работ и услуг» на 2021 год составляет 9 059,91 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2021 год учтена в размере 4 711,29 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в сумме 6,40 тыс.руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

- расходы на услуги ФХД по договору с МУП АГП «Энергии Т-1» в сумме 4 704, 88 тыс.руб. В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на услуги ФХД в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2021 год составляет 2 588,04 тыс. руб.

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения (блочно-модульная котельная «Гагарина») на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № Т2 от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2021 год составляет 643,30 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела РСО не представлены.

Фактические расходы в 2019 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2021 год составляет 4 840,99 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2021 год учтена в размере 2 266,46 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание в размере 79,18 тыс.руб.
- расходы на медицинский осмотр сотрудников в размере 83,07 тыс. руб.

В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО по статьям спецпитание и медицинский осмотр сотрудников, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т2» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (2 104,21 тыс. руб.).

Внереализационные расходы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внереализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2021 год составляет 28 320,20 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов РСО в материалах дела представлена оборотно-сальдовая ведомость по 63 счету бухгалтерского учета за 2019 год.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2021 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ

предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

В связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, указанные расходы не отвечают требованию экономической обоснованности и не могут быть включены в расчет тарифа.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2021 год составляет 360,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-Т2», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2021 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2021 год составляет 10 041,62 тыс. руб. и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2019 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

В части амортизации имущества, переданного по договору хоз. ведения, не представлены инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости. В части определения размера арендной платы, отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств арендодателя, иные документы, подтверждающие расходы арендодателя, связанные с владением имуществом.

Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год расходы по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» были определены и учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буюва, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2021 год

СЛУШАЛИ: К.П.Тодкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2021 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год составила (6 328,40) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (6 487,38) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-3» по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (-12 815,77) тыс. рублей.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на топливо» на 2021 год составляет 36 673,49 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на приобретение топлива (уголь) в размере 34 109,41 тыс. руб.

При определении суммы затрат на топливо Департамент, в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, руководствовался:

1. Нормативными потерями тепловой энергии, утвержденными приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-209;
2. Удельным расходом топлива на отпуск тепловой энергии, утвержденным приказом ДТР ТО от 23.10.2018 № 3-210;
3. Плановой ценой топлива, принятой экспертами на основании дополнительно представленных РСО копии конкурсной документации на закупку угля и копии договора СН 024-Т3/07-20/2020.472888 от 27.07.2020 на поставку угля каменного марки ДР (поставщик ООО «Международный центр технологий и торговли»).

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2021 год затраты по статье «Топливо» учтены в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

Расходы на приобретение сырья и материалов.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на приобретение сырья и материалов» на 2021 год составляет 7 348,39 тыс.руб., в том числе: материалы на текущий ремонт в сумме 4 327,72 тыс.руб., материалы на техническое обслуживание в сумме 155,59 тыс.руб., специальная одежда в сумме 842,73 тыс.руб., хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы в сумме 245,33 тыс.руб., ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) в сумме 1 777,03 тыс.руб.

Экспертами по статье «расходы на приобретение сырья и материалов» учтены в сумме 6 168,55 тыс.руб.

- по статье «материалы на текущий ремонт» в сумме 4 521,49 тыс.руб. на производство тепловой энергии по данным РСО, в сумме 3 936,40 тыс.руб., транспортные расходы 585,10 тыс.руб. в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.;

- по статье «специальная одежда» в сумме 249,61 тыс.руб.;

- по статье «хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы» в сумме 184,44 руб.;

- по статье «ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)» в сумме 1 213,01 тыс.руб.

В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов на специальная одежда, хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы, ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

Расходы на холодную воду.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на холодную воду» на 2021 год составляет 26,34 тыс. руб., из расчета 460,00 куб.м. холодной воды по цене 57,27 руб./куб.м.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на холодную воду в размере 7,76 тыс. руб.

При определении суммы затрат по данной статье Департаментом учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209 (96,79).

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере 48,58 руб./куб.м., утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Расходы на теплоноситель.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2021 год составляет 1 498,20 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказом Департамента от 23.10.2018 № 3-209.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом для поставщика ООО «Асиновский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 15.12.2020 № 4-217/9(481).

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы (комплексон). Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены экспертом в размере 498,36 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

Организацией в составе расходов по данной статье предложено учесть сумму амортизации в размере 2 967,46 тыс. руб. на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП Асиновского городского поселения «Энергия Т-3» от 04.12.2017 № 311.

Расчет и обоснование заявленной суммы затрат РСО в материалах дела не представлены, а именно: в материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, содержащие информацию о дате ввода имущества в эксплуатацию, первоначальной стоимости объектов имущества, сроках его полезного использования.

Согласно нормам действующего законодательства в сфере ценообразования и тарифного регулирования, амортизационные отчисления не являются источником финансирования ремонтных работ (капитального и текущего ремонтов). Амортизация может быть источником реализации мероприятий инвестиционного характера.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МУП АГП «Энергия Т-3» отсутствует.

На основании вышеизложенного, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Амортизация основных средств» Департаментом не учтены.

Оплата труда и отчисления на социальные нужды.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «оплата труда» на 2021 год составляет 28 346,19 тыс. руб.

Экспертом расходы на оплату труда производственного персонала по группе котельных рассчитаны исходя из:

- нормативной численности производственного персонала в количестве 55,62 человек;
- базовой месячной ставки рабочего 1 разряда при полном рабочем дне, занятого в нормальных условиях труда, в размере, предусмотренном доп. соглашением № 2 к коллективному договору МУП АГП «Энергия-Т1» на 2019-2021 гг.
- доплат, надбавок и премий, предусмотренных коллективным договором (работа в ночное время, в выходные и праздничные дни, работа во вредных условиях труда, надбавка за сложность и напряженность работы (в отношении машинистов котельных, транспортерщиков, слесарей-ремонтников), ежемесячные премии).

По расчетам экспертов средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала составила 38 708,00 руб., средняя ежемесячная заработная плата АУП – 83 522,80 руб., что соответствует требованиям к минимальному размеру оплаты труда на 2021 год, установленным Федеральным законом от 27.12.2019 № 463-ФЗ, а также уровню минимальной заработной платы, согласно Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Томской области на 2021 год, заключенного 21.12.2020 между Администрацией Томской области, Союзом организаций профсоюзов «Федерация профсоюзных организаций Томской области» и объединением работодателей Томской области.

Таким образом, сумма расходов на оплату труда по оценке эксперта на плановый период 2021 год составила 26 633,79 тыс. руб.

По предложению РСО сумма расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2021 год составляет 9 019,19 тыс. руб.

Сумма страховых взносов по всем подразделениям определена экспертом в соответствии с гл. 34 части второй Налогового кодекса РФ в размере 30% от учтенного в тарифе фонда оплаты труда.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве учтены в соответствии со ставкой, установленной для организации фондом социального страхования – 0,2% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным организацией в материалах дела.

Кроме этого, экспертом учтены дополнительные взносы в ПФР по результатам специальной оценки условий труда, в соответствии с которыми установлен подкласс условий труда кочегаров, транспортерщиков (транспортировщиков) и слесарей 3.2, соответствующий дополнительному тарифу 4% для указанных категорий персонала.

Таким образом, экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год затраты по данной статье определены в размере 8 781,50 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2021 год составляет 1 853,43 тыс. руб., в том числе: транспортные услуги в сумме 173,05 тыс. руб., регламентные работы в сумме 1 537,52 тыс. руб., иные работы и услуги производственного характера в сумме 142,87 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму транспортных расходов хозяйственным способом в материалах дела РСО не представлены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «транспортные услуги хозяйственным способом» Департаментом не учтены.

Регламентные работы (поверка приборов (манометры, термометры), исследование проб горячей воды, измерение сопротивления изоляции заземления, электрооборудования, отбор проб и анализ загрязняющих веществ для определения эффективности ПГУ (циклоны), измерение сопротивления изоляции кабельных линий, электропроводки, осветительной проводки, программа производственного контроля (ежегодно), исследование проб горячей водопроводной воды (сан.-бактер., сан.-химич.исслед) приняты экспертом в фактически понесенном в 2019 году размере, на основании представленных обосновывающих документов с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2020 в сумме 165,83 тыс. руб. Экспертом расходы на исследование атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов котельных учтены по предложению РСО в сумме 42,74 тыс.руб.

Организацией по статье «регламентные работы» также были учтены расходы в сумме 791,13 тыс. руб. на обследование дымовых труб (4 шт.), теплотехнические испытания водогрейных котлов. Экспертом указанные работы не были учтены в связи с тем, что расходы на проведение данных работ были предусмотрены в составе необходимой валовой выручки при установлении тарифа на 2020 год.

- Расходы на оплату иных работ и услуг.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на оплату иных работ и услуг» на 2021 год составляет 8 529,21 тыс. руб. (услуги ФХД).

Экспертом учтены расходы на услуги связи и услуги по договору финансово-хозяйственной деятельности с МУП АГП «Энергии Т-1» от плана 2020 года с учетом показателя инфляции согласно Прогнозу на 2021 г.

Арендная плата.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «арендная плата» на 2021 год составляет 2 959,29 тыс. руб.

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения на основании договора аренды с последующим переходом права собственности № Т3 от 01.08.2018 с ООО «Лизинговая компания Уралсиб».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО не представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя «Лизинговая компания Уралсиб».

Учитывая вышеизложенное, ввиду отсутствия информации о первоначальной стоимости, сроков ввода в эксплуатацию, а также документов, подтверждающих расходы арендодателя, связанные с владением имуществом, переданным в аренду, и, соответственно, невозможности определения размера экономически обоснованных затрат, расходы на оплату арендных платежей в составе необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год экспертом не учтены.

Расходы на обучение.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы на обучение» на 2021 год составляет 542,14 тыс. руб.

Расчет затрат и обосновывающие материалы на заявленную сумму расходов на обучение персонала в материалах дела РСО не представлены.

Фактические расходы в 2019 году на обучение производственного персонала по данным бухгалтерского учета отсутствуют. Расходы на обучение персонала АУП документально не подтверждены.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «Обучение персонала» Департаментом не учтены.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «другие расходы, связанные с производством и реализацией» на 2021 год составляет 3 921,46 тыс. руб.

Экспертом по данной статье сумма расходов на плановый период 2021 год учтена в размере 1 695,73 тыс. руб., в том числе:

- расходы на специальное питание в размере 83,15 тыс.руб.
- расходы на медицинский осмотр сотрудников в размере 85,94 тыс. руб.

В связи с отсутствием в материалах дела расчетов и обосновывающих документов РСО по статьям спецпитание и медицинский осмотр сотрудников, в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на 2021 год, экспертами Департамента включена сумма расходов в экономически обоснованном размере плановых затрат 2020 года, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 гг.

- расходы на сбыт учтены на основании представленных МУП АГП «Энергия-Т3» и агентских договоров по начислению, печати и доставке квитанций, а также сбору и взысканию платежей населения (МУП «АЕРЦ», управляющие организации) из расчета на плановый объем полезного отпуска по населению с учетом требований п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2019 № 1164 (1 526,64 тыс. руб.).

Внереализационные расходы.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «внереализационные расходы (расходы по сомнительным долгам)» на 2021 год составляет 9 488,45 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов РСО в материалах дела представлена оборотно-сальдовая ведомость по 63 счету бухгалтерского учета за 2019 год.

Департаментом при формировании тарифа на тепловую энергию на 2021 год в составе необходимой валовой выручки данные расходы не учтены.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. Положениями статьи 266 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

В связи с тем, что информация о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в материалах дела не представлена, указанные расходы не отвечают требованию экономической обоснованности и не могут быть включены в расчет тарифа.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» на 2021 год составляет 340,00 тыс. руб.

РСО представлен коллективный договор на 2019 – 2021 годы МУП АГП «Энергия-ТЗ», зарегистрированный в Администрации Асиновского района. Согласно разделу 5 Коллективного договора работодатель обязуется предоставлять работникам социальные гарантии и компенсации.

При этом в материалах дела отсутствуют материалы, определяющие цель использования выплат (виды гарантий и компенсаций) и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность заявленной к включению в состав НВВ на 2021 год суммы денежных выплат социального характера.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год расходы по статье «расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера)» Департаментом не учтены.

Выпадающие расходы / экономия.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «выпадающие расходы / экономия» на 2021 год составляет 7 055,63 тыс. руб. и включает в себя некомпенсированные за счет тарифного источника расходы организации по арендной плате и амортизационным отчислениям по итогам 2019 года.

При этом в материалах дела, представленных РСО, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов в соответствии с Основами ценообразования.

В части амортизации имущества, переданного по договору хоз. ведения, не представлены инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости. В части определения размера арендной платы, отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств арендодателя, иные документы, подтверждающие расходы арендодателя, связанные с владением имуществом.

Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год расходы по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» были определены и учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Таким образом, необоснованные расходы организации, понесенные сверх установленных Департаментом нормативных затрат к включению в состав необходимой валовой выручки не допускаются.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3012,68	3054,92

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2021 год

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2021 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма недополученного дохода, связанного с уменьшением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год составила (2 275,97) тыс. рублей.

Отклонение суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, составило (-1 770,29) тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) МУП АГП «Энергия Т-3» по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (505,68) тыс. рублей.

Дополнительно экспертом учтен результат деятельности по факту 2019 года по горячему водоснабжению в сумме (-152,46) тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки по результатам деятельности организации за 2019 год следует включить 353,22 тыс.руб. Сумма по результатам деятельности на 2021 год в составе НВВ не учтена и подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	4285,34	4756,56
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2021 год

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2021 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП "ПЭК" по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (-2 402,45) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (-2 402,45) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель- Энергокомплекс» (ИНН7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 738,95	2 786,20
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 738,95	2 786,20

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новуююино, села Старуююино Новуююинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новуююинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новуююинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

СЛУШАЛИ: К.П.Тодскую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новуююинское сельское поселение по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-196,18) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Сумма по результатам в 2019 году в размере (-196,18) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новуююинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новуююино, села Старуююино Новуююинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новуююинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 293,06	15 380,10
			2020	13 357,72	13 357,72
			2021	12 028,12	12 028,12
			2022	11 123,84	11 123,84
			2023	11 123,84	12 002,60
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
О.Н.Касьянова: ЗА
Е.В.Захарова: ЗА
К.П.Тоцкая: ЗА
С.В.Травкова: ЗА
С.К.Плотников: ЗА
Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

У.Д.Воропаева

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

**Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения
"Энергия - Т1"**

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,00	от 23.10.2018 № 3-210
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 162,00	от 23.10.2018 № 3-209
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6 908,80	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - Т1"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021	
			план организации	Эксперт
Смета расходов				
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	115 338 577,74	102 323 183,07
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	6 062 509,39	5 355 626,23
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	4 826 988,00	4 832 500,43
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	1 235 521,39	523 125,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	130 514,60	130 514,60
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	865 460,75	188 706,76
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	239 546,04	203 904,45
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	39 149 219,98	35 615 693,35
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	12 055 881,27	10 722 245,55
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	11 895 381,29	10 572 202,19
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	11 859 993,00	10 545 901,36
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 711,50	1 612,32
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,92959	6,54082
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	35 388,29	26 300,83
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	5,09	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	6,95000	0,00000
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	160 499,98	150 043,36
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	160 499,98	150 043,36
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	52,39	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	3 063,53	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	598 729,06	58 610,60
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	12 639,41	1 206,60
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	47,37	48,58
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	1 421 629,08	337 873,15
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м³	28 270,00	5 702,20
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м³	50,29	59,25
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	6 207 511,50	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	6 204 975,84	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	2 535,66	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	33 489 960,54	31 484 866,21
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	28 254 275,86	27 317 446,87
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	67,97	65,93
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	34 640,62	34 528,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого	руб.	5 235 684,68	4 167 419,34

	персонала			
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	9,08	7,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	48 062,02	49 612,13
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	11 100 823,81	10 501 768,74
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	9 519 647,04	9 243 208,10
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	1 581 176,77	1 258 560,64
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	33,63	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	3 308 717,49	1 574 059,37
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	63 483,28	69 840,63
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	63 483,28	69 840,63
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	7 705 273,28	4 267 502,66
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	6 087 692,66	4 142 905,95
1.11.1.1	по договорам	руб.	5 960 532,66	4 142 905,95
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	127 160,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	1 478 861,10	124 596,71
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.3.0				
1.11.3.1	вспомогательное обслуживание по договорам	руб.	0,00	0,00
1.11.3.2	общепроизводственный персонал (сч.25)	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	138 719,52	0,00
1.11.4.0				
1.11.4.1	анализы угля	руб.	62 100,00	0,00
1.11.4.2	монтаж узла учета, поверка ПУ	руб.	76 619,52	0,00
	Добавить			
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	-15 548 881,57	184 606,38
1.12.1	услуги связи	руб.	121 020,80	71 907,54
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	973 837,61	112 698,85
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	-16 643 739,98	0,00
1.12.5.0				
	Добавить			
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	руб.	30 549,70	28 383,48
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	4 069 368,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	4 069 368,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	41 420,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	666 830,60	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	4 915 552,33	2 122 106,72
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	541 989,37	187 232,66
1.18.1.1	моющие средства	руб.	142 408,80	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	120 325,37	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	279 255,20	187 232,66
1.18.2	прочие услуги	руб.	40 000,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	145 491,32	55 607,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	145 491,32	55 607,73
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	4 188 071,64	1 879 266,33
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
1.20.0				
	Добавить			
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	12 537 788,34	78 726,76
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	12 455 668,34	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	82 120,00	78 726,76
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	82 120,00	78 726,76
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	400 000,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	400 000,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	1 176 219,42	1 024 019,10
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	1 024 019,10
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	1 024 019,10
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	10 368 582,96	0,00
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" - перерасход"	руб.	10 368 582,96	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	139 821 168,46	103 425 928,93

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	1,036
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - Т2"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,50	от 23.10.2018 № 3-210
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 507,40	от 23.10.2018 № 3-209
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 194,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

**Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения
"Энергия - Т2"**

котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021	
			по данным организации	по данным ДТР ТО
Смета расходов				
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	136 541 218,12	104 046 207,47
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	5 508 793,73	3 812 191,66
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	4 370 556,28	3 269 315,34
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	1 138 237,45	542 876,32
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	161 957,20	93 713,30
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	780 352,23	241 852,29
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	195 928,02	207 310,73
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	40 383 071,44	37 061 067,82
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	12 149 137,44	10 568 554,29
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	11 979 020,00	10 568 554,29
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	11 912 300,00	10 568 554,29
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 714,00	1 622,92
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,95000	6,51205
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	66 720,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	170 117,44	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	170 117,44	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	89 055,60	19 691,33
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	1 880,00	405,38
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	47,37	48,58
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	1 961 033,66	509 544,98
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м³	40 070,00	8 788,66
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м³	48,94	57,98
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	7 335 992,53	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	7 325 947,20	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	10 045,33	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	26 854 745,96	25 766 365,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	24 499 517,39	24 827 506,13
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	60,01	60,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	34 021,44	34 476,90
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	2 355 228,57	938 859,67

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	3,10	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	63 312,60	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	8 453 126,52	8 671 429,27
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	7 741 847,49	8 387 893,65
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	711 279,03	283 535,62
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	31,40	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	4 295 782,80	1 374 272,40
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	35 464,90	34 671,42
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	35 464,90	34 671,42
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	12 300 956,86	9 235 188,88
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	10 701 582,74	7 299 405,72
1.11.1.1	по договорам	руб.	10 501 582,74	7 299 405,72
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	200 000,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	1 493 099,05	1 935 783,16
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	106 275,07	0,00
1.11.4.0				
1.11.4.1	анализы угля	руб.	62 100,00	0,00
1.11.4.2	поверка приборов учета	руб.	44 175,07	0,00
	Добавить			
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	9 059 909,02	4 711 289,22
1.12.1	услуги связи	руб.	31 700,00	6 404,81
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	499 000,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	8 529 209,02	4 704 884,41
1.12.5.0				
1.12.5.1	услуги ФХД	руб.	8 529 209,02	4 704 884,41
	Добавить			
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	руб.	21 817,88	15 479,18
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	2 588 040,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	2 588 040,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	20 000,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	643 302,44	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	4 840 987,35	2 266 461,22
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	462 670,73	162 247,91
1.18.1.1	моющие средства	руб.	129 621,60	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	104 112,73	79 175,78
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	228 936,40	83 072,13
1.18.2	прочие услуги	руб.	40 000,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	154 000,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	154 000,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	4 184 316,62	2 104 213,30
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	28 320 199,44	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	28 220 199,44	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	100 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	100 000,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	360 000,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	360 000,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	1 281 375,11	1 040 462,07
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	1 040 462,07
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	1 040 462,07
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	10 041 623,04	0,00
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	10 041 623,04	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	176 544 415,71	105 086 669,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	1,036
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - ТЗ"

Виды деятельности производство, передача, сбыт
котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова,
Для потребителей 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского
городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,90	от 23.10.2018 № 3-210
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 620,80	от 23.10.2018 № 3-209
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 854,30	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - ТЗ"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буюва, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021	
			план организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	103 867 657,69	95 271 963,67
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	7 348 392,87	6 168 548,50
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	4 327 717,86	4 521 493,63
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	3 020 675,01	1 647 054,87
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	155 593,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	842 727,02	249 609,94
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	245 328,05	184 439,70
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	1 777 026,94	1 213 005,23
1.2	расходы на топливо	руб.	36 673 485,09	34 109 413,26
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	10 341 033,89	9 941 923,71
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	10 341 033,89	9 941 923,71
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	10 288 000,00	9 913 548,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 484,00	1 515,65
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,93261	6,54079
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	53 033,89	28 375,36
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	26 342,35	7 764,81
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	460,00	96,79
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	57,27	80,22
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	1 498 200,47	498 356,98
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м³	29 850,00	8 757,45
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м³	50,19	56,91
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	2 967 464,84	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	2 960 950,44	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	6 514,40	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	28 346 191,17	26 633 788,94
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	27 038 086,64	25 835 758,23
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	63,31	50,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	35 591,55	42 507,01
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	1 308 104,52	798 030,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	1,55	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	70 405,13	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	9 019 193,75	8 781 504,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	8 624 146,18	8 540 498,77
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	395 047,57	241 005,28
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	32,16	30,00

1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	1 740 303,60	3 162 602,87
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	45 597,78	11 698,00
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	45 597,78	11 698,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	1 853 429,33	208 508,27
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	173 045,99	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	173 045,99	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	1 537 515,42	208 508,27
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.3.0				
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	142 867,92	0,00
1.11.4.0				
1.11.4.1	анализы угля	руб.	64 584,00	0,00
1.11.4.2	поверка приборов учета	руб.	78 283,92	0,00
	Добавить			
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	-3 468 290,16	4 027 366,07
1.12.1	услуги связи	руб.	19 185,84	25 646,59
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	732 251,81	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	-4 219 727,82	4 001 719,49
1.12.5.0				
1.12.5.1	услуги ФХД (Энергия 1)	руб.	8 529 209,02	4 001 719,49
	Добавить			
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	руб.	25 698,22	12 361,37
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	2 959 290,90	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	1 742 592,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	1 216 698,90	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	27 719,34	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	542 142,44	3 182,83
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	9 211,86
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	3 921 461,81	1 695 732,14
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	448 461,42	169 090,70
1.18.1.1	моющие средства	руб.	109 447,20	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	102 203,42	83 151,95
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	236 810,80	110 804,47
1.18.2	прочие услуги	руб.	40 000,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	54 646,10	0,00

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	54 646,10	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	3 378 354,28	1 526 641,43
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	9 536 450,07	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	9 488 450,07	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	48 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	48 000,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	340 000,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	340 000,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	1 038 676,58	932 489,57
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	932 489,57
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	932 489,57
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	7 055 630,43	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	121 838 414,77	96 204 453,24

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	1,036
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - ТЗ"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	193,60	от 23.10.2018 №3-210
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	489,70	от 23.10.2018 №3-209
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	274,50	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения "Энергия - ТЗ"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	по данным организации	по данным ДТР ТО
			2021	2021
Смета расходов				
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	10 922 010,83	9 078 096,22
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	868 070,54	96 384,36
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	646 547,37	70 594,21
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	221 523,17	25 790,15
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	11 471,79
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	136 106,31	1 734,30
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	41 879,05	5 097,25
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	43 537,81	7 486,81
1.2	расходы на топливо	руб.	2 483 577,11	2 296 187,34
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	936 829,35	776 545,58
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	936 829,35	776 545,58
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	935 530,00	776 143,25
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	133,50	115,44
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,00772	6,72335
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	1 299,35	402,33
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000
1.4	расходы на холодную воду	руб.	13 130,83	13 405,08
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	274,00	274,54
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	47,92	48,83
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	159,61	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	159,61	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	3 948 786,73	3 729 892,89
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	3 841 081,58	3 694 260,61
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	9,52	8,97
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	33 624,34	34 312,40
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	107 705,15	35 632,28
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,13	0,06
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	70 405,13	46 434,89
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	1 330 057,49	1 264 807,23
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	1 297 530,53	1 254 046,28

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	32 526,95	10 760,95
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	33,72	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	8 247,08	2 157,73
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	8 247,08	2 157,73
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	435 260,78	147 301,27
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	14 248,05	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	14 248,05	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	421 012,73	147 301,27
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	692 356,92	710 278,05
1.12.1	услуги связи	руб.	179,98	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	49 598,47	6 768,50
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	642 578,47	703 509,55
1.12.5.0				
1.12.5.1	услуги ФХД	руб.	639 690,68	703 164,92
	Добавить			
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	руб.	2 458,99	2 340,22
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	29 809,57	17 984,12
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	29 809,57	17 984,12
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	399,83	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	97 799,40	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	75 066,62	20 812,37
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	66 567,23	19 997,58
1.18.1.1	моющие средства	руб.	19 893,60	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	12 261,77	9 527,83
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	34 411,86	10 469,76
1.18.2	прочие услуги	руб.	4 000,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00

1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	4 499,39	814,78
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	4 499,39	814,78
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	4 000,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	4 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	4 000,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	20 000,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	20 000,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	109 220,11	90 780,96
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	90 780,96
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	90 780,96
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	11 055 230,94	9 168 877,18

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	1,036
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
"ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"**

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 411,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	6 047,49

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "ПЭК"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения			руб.
			2021	2021	Отклонение
			план	план	
			Год	Год	
			Всего	Всего	
Баланс					
5	Отпуск в сеть	Гкал	27 577,87	26 555,78	-1 022,10
Смета расходов					
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	61 581 113,93	52 265 497,72	-9 315 616,22
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	1 082 338,92	152 721,11	-929 617,81
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	1 082 338,92	152 721,11	-929 617,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	2 148,33	1 064,88	-1 083,46
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	217 318,75	176,41	-217 142,34
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	357 852,20	36 346,63	-321 505,57
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	505 019,64	115 133,19	-389 886,45
1.2	расходы на топливо	руб.	22 820 753,49	21 611 135,38	-1 209 618,11
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	7 431 332,65	7 639 561,97	208 229,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	7 431 332,65	7 639 561,97	208 229,32
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	7 340 415,90	7 593 821,40	253 405,50
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 216,22	1 171,75	-44,47
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,03543	6,48073	0,45
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	90 916,75	45 740,58	-45 176,17
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	6,84	0,00	-6,84
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	13,30165	0,00000	-13,30
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	руб.	970,03	0,00	-970,03
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	678 490,64	431 476,34	-247 014,30
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м³	4 845,16	6 047,49	1 202,33
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м³	140,03	71,35	-68,69

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	2 569 996,43	0,00	-2 569 996,43
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	2 562 091,29	0,00	-2 562 091,29
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	7 905,14	0,00	-7 905,14
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	2 071 805,20	2 070 486,20	-1 319,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	16,00	0,00	-16,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	2 071 805,20	2 070 486,20	-1 319,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	5,00	5,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	34 530,09	34 508,10	-21,98
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	625 685,17	625 286,83	-398,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	0,00	0,00	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	625 685,17	625 286,83	-398,34
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	руб.	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	руб.	4 715,19	146 819,68	142 104,48
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	4 715,19	66 889,48	62 174,29
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	79 930,20	79 930,20
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	21 251 733,90	19 332 000,90	-1 919 733,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	143 088,00	0,00	-143 088,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	23 088,00	0,00	-23 088,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00	0,00
	Добавить				0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	21 108 645,90	19 332 000,90	-1 776 645,00
1.11.4.1	Тех.обслуживание по договору	руб.	21 108 645,90	19 332 000,90	-1 776 645,00
	Добавить				0,00
1.12	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 всего, в том числе:	руб.	1 123 955,63	129 755,49	-994 200,14
1.12.1	услуги связи	руб.	255 727,00	0,00	-255 727,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	602 361,63	0,00	-602 361,63
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	руб.	265 867,00	129 755,49	-136 111,51

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00	0,00
	Добавить				0,00
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	руб.	268 000,00	0,00	-268 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	руб.	55 432,00	56 985,80	1 553,80
1.16	Расходы на обучение персонала	руб.	66 566,00	0,00	-66 566,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	48 906,00	0,00	-48 906,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	653 105,68	69 268,01	-583 837,67
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	157 172,32	0,00	-157 172,32
1.18.1.1	моющие средства	руб.	8 247,76	0,00	-8 247,76
1.18.1.2	специальное питание	руб.	129 168,72	0,00	-129 168,72
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	19 755,84	0,00	-19 755,84
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	1 546,48	0,00	-1 546,48
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	494 386,88	69 268,01	-425 118,87
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	494 386,88	69 268,01	-425 118,87
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	827 327,00	0,00	-827 327,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	827 327,00	0,00	-827 327,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00
	Добавить				0,00
II	Внереализационные расходы, всего	руб.	22 559,00	31 388,16	8 829,16
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	22 559,00	31 388,16	8 829,16
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	22 559,00	31 388,16	8 829,16
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00	0,00

3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	627 473,92	517 532,55	-109 941,37
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	62 231 146,85	52 814 418,43	-9 416 728,42

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского
поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения
Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	233,60	233,60	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-340	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	233,60	233,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,60	233,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	396,90	396,90	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	396,90	396,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	396,90	396,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	200,00	200,00		технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	200,00	200,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по
регулируемому виду деятельности на 2021 год**

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального
образования Новоюгинское сельское
поселение

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 546,99	1 505,05	1 505,05	(41,94)
2	Собственные нужды источника тепла	46,25	6,05	6,05	(40,20)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 500,74	1 499,00	1 499,00	(1,73)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 500,74	1 499,00	1 499,00	(1,73)
6	Потери	423,40	396,92	396,92	(26,48)
7	Потребители из сети	1 077,34	1 102,08	1 102,08	24,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 077,34	1 102,08	1 102,08	24,75
8.1	Собственное потребление	66,01	65,95	65,95	(0,06)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 011,33	1 036,13	1 036,13	24,81
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 721 406,86	6 721 406,86	6 669 653,73	(51 753,13)
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 375 078,77	6 375 078,76	6 375 078,76	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	4 646 152,18	2 286 263,31	3 522 727,27	(1 123 424,91)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 610,39	1 931,64	405,65	(7 204,74)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 931,64	405,65	405,65
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 492,23	0,00	0,00	(1 492,23)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 118,15	0,00	0,00	(6 118,15)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	6 118,15	0,00	0,00	(6 118,15)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в	1 976 378,84	1 976 378,84	1 961 161,22	(15 217,62)

	том числе:				
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 678 315,21	1 678 315,21	1 665 392,61	(12 922,60)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	298 063,63	298 063,62	295 768,61	(2 295,02)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	237 496,34	183 844,02	178 072,64	(59 423,70)
3.6.1	амортизация основных средств	237 496,34	183 844,02	178 072,64	(59 423,70)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 399,02	12 848,77	18 609,03	(789,99)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	19 399,02	12 848,77	18 609,03	(789,99)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	2 281 254,59	0,00	1 241 012,40	(1 040 242,19)
3.9	Единый налог при УСН	124 013,00	111 260,04	123 466,32	(546,68)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 460 603,77	2 937 794,62	3 063 614,72	(396 989,05)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 403 300,00	2 262 143,81	2 276 594,05	(126 705,95)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 057 303,77	675 650,81	787 020,68	(270 283,09)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	523 559,59	623 520,87	659 359,91	135 800,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	523 559,59	623 520,87	659 359,91	135 800,32
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	533 744,18	52 129,94	127 660,77	(406 083,41)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	533 744,18	52 129,94	127 660,77	(406 083,41)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НБВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 828 162,81	11 945 464,79	13 255 995,72	-1 572 167,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	102,9	