



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

от 13 июля 2023 г.

№ 31

г. Воронеж

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента.

Жегульская О.В. – заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Хицкова Е.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию.

Хвостикова В.А. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо.

Попова Н.И. — заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Михин С.В. – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Воронежской области (по согласованию), с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

Заседание Правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 №72/16 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2023 год».

2. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

3. Об установлении тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Каширского сельского поселения "Каширская коммунальная служба" потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

5. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (п. Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул. Березовая Роща, 5 В, ул. 40 лет Октября, 10 В) Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Павловским МУПП "Энергетик" потребителям, расположенным на территории Елизаветовского сельского поселения (село Елизаветовка, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Степная, 60а) Павловского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

7. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Павловского МУПП "Энергетик" осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Елизаветовского сельского поселения (село Елизаветовка, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Степная, 60а) Павловского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью "СПЕЦПОДРЯД" (система теплоснабжения котельной по адресу: Московский проспект, 132) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2023 год.

9. О признании утратившим силу отдельных решений Правления УРТ, ДГРТ ВО (в сфере теплоснабжения, водоснабжения).

**1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.11.2022 №72/16 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2023 год».**

Выступили: Градов С.В., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

В целях утверждения дополнительной стандартизированной ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятию строительство «двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа» в адрес ДГРТ ВО были представлены сведения о предполагаемых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения (письмо филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» вх. №МР1-ВР/03-1/2948 от 29.05.2023).

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., заместителя начальника отдела тарифов на электроэнергию Градова С.В., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» О.А. Трояновской, рассмотрела представленные филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» заявление об установлении дополнительных стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение и обосновывающие материалы.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность документов, представленных для установления ставок платы, несет филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», в том числе пояснительной записки по принятым техническим решениям по технологическому присоединению управления строительной политики администрации городского округа г. Воронеж (заявка №17328557).

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

1. Заявка на технологическое присоединение «общеобразовательной школы на 1575 мест» управления строительной политики администрации городского округа г. Воронеж (заявка №17328557);

2. Индивидуальные технические условия №20772202, являющиеся неотъемлемым приложением к договору;

3. Ориентировочный расчет физического объема работ к ТУ №20772202;

4. Сводный сметный расчет №1 «Электроснабжение общеобразовательной школы на 1575 мест по ул. Шишкова - ул. Загоровского в г. Воронеж», в ценах 2 квартала 2023г.

5. Локальные сметные расчеты по вышеуказанному мероприятию, связанному со строительством «последней мили»;

6. Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования и коммерческие предложения к нему;

7. Расчет стандартизированных ставок платы по технологическому присоединению общеобразовательной школы на 1575 мест» управления строительной политики администрации городского округа г. Воронеж

8. Сметы на ПИР в ценах 2 квартала 2023 г.

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя, необходимо провести следующие мероприятия, выполняемые сетевой компанией:

1. Проектирование и установку двух новых линейных ячеек 10 кВ на ПС 110 кВ Спутник (комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно);

2. Проектирование и строительство двух КЛ 10 кВ от проектируемых линейных ячеек 10 кВ ПС 110 кВ Спутник до проектируемой РП 10 кВ (проект) протяженностью 1,7 км каждая, в том числе, КЛ 10 кВ протяженностью 1 км каждая (КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее), КЛ методом ГНБ 10 кВ протяженностью 0,7 км каждая (КЛ прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине).

3. Строительство РП 10 кВ (распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно).

4. Проектирование и строительство двух КЛ 10 кВ от проектируемой РП 10 кВ ПС 110 кВ Спутник до проектируемой КТП 10 кВ (проект) протяженностью 2 км каждая, в том числе, КЛ 10 кВ протяженностью 1,2 км каждая (КЛ в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя

кабелями в траншее), КЛ методом ГНБ 10 кВ протяженностью 0,8 км каждая (КЛ прокладываются методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине).

5. Проектирование и строительство КТП 10 кВ (проект) с двумя силовыми трансформаторами мощностью 1600 кВА каждый (двухтрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа).

6. Проектирование и строительство девяти КЛ 0,4 км от проектируемой КТП 10 кВ (проект) до границы участка Заявителя протяженностью 0,05 км каждая (линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее).

7. Организацию учета потребляемой электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности электроустановок ПАО «Россети Центр» и Заявителя, в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, с применением выносных пунктов учета (ВПУ) 0,4 кВ, оснащенных счетчиками электроэнергии полукосвенного включения.

Мероприятия «последней мили» по пункту 5 для целей технологического присоединения отсутствуют в утвержденных в установленном порядке инвестиционных программах территориальных сетевых организаций.

В соответствии с абзацем 5 пункта 17 Методических указаний, в случае если при технологическом присоединении по индивидуальному проекту технические условия предусматривают мероприятия по строительству территориальными сетевыми организациями объектов «последней мили», не соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении которых приложением № 5 к Методическим указаниям не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

Приказом ДГРТ ВО от 28.11.2022 №72/16 установлены стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2023 год.

Ставки платы по вышеуказанному мероприятию, связанному с осуществлением строительства объектов «последней мили» напряжением 10 кВ, данным приказом не установлены.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности расчетов ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, соответствия действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по установлению указанной платы.

В целях соблюдения требований пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для установления единой для всех территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа в соответствии с Методическими указаниями на основании представленных территориальной сетевой организацией сведений (сводных сметных расчетов и локальных сметных расчетов) специалистами ДГРТ ВО был произведен расчет.

Стандартизированные тарифные ставки С5 за технологическое присоединение к электрическим сетям предлагается дополнительно утвердить на уровне напряжения 10 кВ по мероприятию «С 5.2.8.2 двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа» в ценах периода регулирования (2023 год), единой для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

#### 1. Предложение организации

Экономически обоснованные расходы на «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа» (руб./кВт.) на регулируемый период при расчете дополнительной ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом сметных расчетов на строительные-монтажные, пусконаладочные и проектно-изыскательские работы, представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», выполненных по расценкам сборников «Федеральные единичные расценки на строительные работы» и «Федеральные единичные расценки на монтажные работы», «Федеральные единичные расценки на пусконаладочные работы», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 26 декабря 2019 г. №876/пр. , справочнику базовых цен на проектные работы в строительстве «Коммунальные и инженерные сооружения». Перевод стоимости в уровень цен 2 квартала 2023 года выполнен индексами к элементам прямых затрат и индексами на проектные и изыскательские работы в соответствии с письмом Минстроя России от 02.05.2023г. №24756-ИФ/09 прил.2, прил.5. Стоимость оборудования, отсутствующего в сметно-нормативной базе, определена филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на основании результата конъюнктурного анализа с предоставлением обоснования: коммерческих предложений.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» в качестве экономического обоснования расходов были представлены следующие сметные расчеты:

- сводный сметный расчет стоимости строительства №1 «Электроснабжение общеобразовательной школы на 1575 мест по ул. Шишкова - ул. Загоровского в г. Воронеж» в размере 16 622,738 тыс. руб., в ценах 2 кв. 2023 г. в том числе:

- локальный сметный расчет №02-01-01 «Строительство КТП 2х1600 кВА» на сумму 15 133,73442 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №09-03-01 «ПНР КТП 2х1600 кВА» на сумму 149,85375 тыс. руб.;

- смета №12-01-01 на проектные (изыскательские) работы на сумму 308,01730 тыс. руб.;

- смета №12-01-02 на стоимость экспертизы ПД и ИИ на сумму 53,087 тыс. руб.

Таким образом предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» к установлению дополнительная ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, с учетом величины максимальной заявленной мощности, будет равна:

Таблица 1.

Обозначение	Наименование ставки	Протяженность, км/ Максимальная мощность, кВт	Плановые расходы на строительство объекта в ценах 2 кв. 2023г.,руб/км, руб/шт.	Предложения ПАО "Россети Центр"- "Воронежэнерго" по стандартизированным ставкам в ценах 2 кв. 2023г. (руб./км, руб./кВт)

С <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 362,00	16 622 738,0 0	12 204,65
-----------------------------------	---	----------	-------------------	-----------

Экспертами ДГРТ ВО был проведен тщательный анализ представленных организацией обосновывающих материалов, в том числе выданных технических условий, сводных сметных расчетов, локальных сметных расчетов, коммерческих предложений со стоимостью используемых материалов.

### 2. Расчет по укрупненным нормативами цены, анализ полученных данных

В соответствии с Постановлением правительства РФ от 20 мая 2022 года № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» пунктом 3 подпунктами а), в), г) экспертами ДГРТ ВО не производился расчет вышеуказанных затрат в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.02.2019 № 10.

### 3. Анализ и корректировка сметных расчетов.

В рамках соблюдения требований действующего законодательства Российской Федерации и общих принципов государственной политики в сфере электроэнергетики, в части соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, определенных пунктом 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» экспертами ДГРТ ВО дополнительно выполнен анализ представленных ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго» сметных расчетов на строительномонтажные и проектно-изыскательские работы.

По результату проведенного анализа выявлено, что система и форма расчетов, примененные при определении сметной стоимости строительства, соответствуют «Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», принятой приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр. (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 07.07.2022 года № 557/пр.) (далее – Методика определения сметной стоимости).

Нормы накладных расходов соответствуют данным «Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.12.2020 № 812/пр. (в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года 611/пр.).

Нормы сметной прибыли соответствуют данным «Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-

коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.12.2020 № 774/пр. (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.).

Перевод стоимости в уровень цен 2 квартала 2023 года выполнен индексами к элементам прямых затрат в соответствии с письмом Минстроя России от 02.05.2023г. №24756-ИФ/09 прил.2, прил.5.

При проведении анализа сметного расчёта на проектно-изыскательские работы замечаний не выявлено. Стоимость разработки проектной документации может быть принята в размере 308,01730 тыс. руб. в соответствии с расчетом ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго».

При проведении анализа стоимости государственной экспертизы проектной документации и инженерных изысканий выявлено следующее:

- стоимость изготовления проектной документации указана неверно. На основании данных о распределении базовой цены на разработку проектной и рабочей документации в таблицах 34, 35, 37, 38, 39 СБЦП 81-2001-07 «Коммунальные инженерные сети и сооружения» стоимость разработки проектной документации составила 123,481 тыс. руб. против 123,207 тыс. руб. ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго»;

При проведении анализа сметных расчётов на строительно-монтажные работы выявлено следующее:

ССРСС№1.

Сводный сметный расчет стоимости строительства откорректирован на сумму 8 321,484 тыс. руб., в том числе:

- п. 1 ССРСС №1 ЛСР 02-01-01 «Строительство КТП 2х1600 кВА» на сумму -7 673,637 тыс. руб.:

- а) в ЛСР 02-01-01 исключен коэффициент к прямым затратам 1,15 «Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов», так как условия строительства не соответствуют п.53.1 в) Методики определения сметной стоимости;

- б) в п.23 ЛСР 02-01-01 не исключена сталь арматурная, горячекатаная, гладкая, класс А-I, диаметр 12 мм. Откорректировано;

- в) п.30 ЛСР 02-01-01 исключена расценка ФССЦ-01.2.03.03-0061 «Мастика битумно-резиновая: изоляционная», которая используется при кровельных работах, её применение в данном случае не обосновано. Заменена на ФССЦ-01.2.03.03-0007 «Мастика битумная»;

- г) п.40 ЛСР 02-01-01 стоимость оборудования КТП 2х1600 кВА завышена. ДГРТ ВО был сделан дополнительный запрос коммерческих предложений стоимости оборудования комплектной двухтрансформаторной подстанции в корпусе из сэндвич-панелей 2КТП-1600-10/0,4кВ с трансформаторами ТМГ1600/10/0,4кВ. В результате после рассмотрения предложений от четырех поставщиков (ООО «ВПЭК», «ТЭС Тамбов» - филиал ООО «ТЭС», ООО «ЭЛПРОМ», ООО «ЭЛПРОКОМ») специалистами ДГРТ ВО принята стоимость в размере 6 737,98877 тыс. руб. против 14 332,450 тыс. руб. ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго»;

- п.2 ССРСС №1 скорректированы «Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время 1%\*0,9» на сумму -1,496 тыс. руб.

В связи с изменением суммы затрат по главам 1-8 ССРСС.

- п.3 ССРСС №1 ЛСР 09-01-01 «ПНР КТП 2х1600 кВА» скорректирован на сумму -34,583 тыс. руб.:

- а) исключен коэффициент к прямым затратам 1,3 «Производство работ осуществляется в действующих электроустановках...» в виду отсутствия обоснования применения;

- п.4 ССРСС №1 «Содержание службы заказчика- застройщика 3,38 %» на сумму - 512,032 тыс. руб. был исключен, так как не предоставлено обоснование. В соответствии с п. 163 Методики определения сметной стоимости средства на содержание технического

заказчика определяются на основании расчета в соответствии с положениями сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН. (МДС 81-7.2000);

- п.5 ССРСС №1 «Строительный контроль 2,14%» на сумму -164,988 тыс. руб., в связи с изменением суммы затрат по главам 1-9 ССРСС;

- п.6 ССРСС №1 «Проектные работы» откорректирован на сумму +307,647 тыс. руб. В сводном сметном расчете неверно указана стоимость проектных работ 0,370 тыс. руб. Откорректировано в соответствии со сметой №12-01-01;

- п.7 ССРСС №1 «Проведение экспертизы» на сумму 0,02 тыс. руб. Проведение экспертизы исключено в виду отсутствия основания;

- п.8 ССРСС «Непредвиденные затраты 3%» откорректированы на сумму 242,375 тыс. руб., в связи с изменением суммы затрат по главам 1-12 ССРСС.

Стоимость по сводному сметному расчету стоимости строительства составила 8 301,221 тыс. руб. против 16 622,705 тыс. руб. ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго».

Результат корректировки сводного сметного расчёта, проведенной экспертами ДГРТ ВО, представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА				
№ строки ССРС С	Наименование глав, объектов, работ и затрат ССРСС	Предложение ПАО "Россети Центр"- "Воронежэнерго", тыс. руб. (без НДС) в ценах 2 квартала 2023 года	Предложение, рассчитанное экспертами ДГРТ ВО, тыс. руб. (без НДС) в ценах 2 квартала 2023 года	Отклонение, тыс. руб.
1	Строительство КТП 2х1600 кВА	15 133,734	7 460,097	7 673,637
2	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время $2,1\% * 0,9 = 1,89\%$	15,144	13,648	1,496
3	ПНР КТП 2х1600 кВА	149,854	115,271	34,583
4	Содержание службы заказчика- застройщика 3,38 %	512,032	0,000	512,032
5	Строительный контроль - 2,14%	327,393	162,405	164,988
6	Проектные работы	0,370	308,017	-307,647
7	Проведение Экспертизы	0,020	0,000	0,020
8	Непредвиденные затраты 3 %	484,158	241,783	242,375
	Итого:	16 622,705	8 301,221	8 321,484

4. Определение размера стандартизированных ставок.

Таким образом, на основании результатов проведенного анализа представленной документации и корректировки сметных и сводного сметного расчета, а также с учетом величины максимальной заявленной мощности, предлагается принять следующую стандартизованную тарифные ставку:

Таблица 4.1.

Обозначение	Наименование ставки	Протяженность , км/ Максимальная мощность, кВт	Плановые расходы на строительство о объекта в ценах 2 кв. 2023г.,руб/км, руб/шт., рассчитанные экспертами ДГРТ ВО	Ставки, рассчита нные эксперта ми ДГРТ ВО в ценах 2 кв. 2023г. (руб/км, руб./кВт)
1	2	3	4	5
С 10/0,4 кВ 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 362,00	8 301 221,00	6 094,88

Сравнение размера тарифной ставки ПАО «Россети Центр» с предлагаемой ставкой специалистами ДГРТ ВО приведены в таблице 4.2.

Таблица 4.2

Обозначение	Наименование ставки	Предложения ПАО "Россети Центр"- "Воронежэне рго" по стандартизованным ставкам в ценах 2 кв. 2023г. (руб/км, руб./кВт)	Ставки, рассчитанные экспертами ДГРТ ВО , (руб./кВт) в ценах 2 квартала 2023 года	Отклонение,  п.3 - п.4, руб.
1	2	3	4	5
С 10/0,4 кВ 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 204,65	6 094,88	6 109,77

Таким образом, в результате проведенного анализа и расчета предлагается принять следующие стандартизованные тарифные ставки:

- на строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа (  $C_{5.2.8.2}^{10/0,4\text{кВ}}$  ) **6 094,88 руб/кВт (без НДС).**

При применении стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 12.07.2023 № 04/23 о голосовании по данному вопросу «ВОЗДЕРЖАЛСЯ».

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. указано, что в случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания Правления ДГРТ ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за», Гафаров С.И. – «воздержался».**

**Решение:**

**Принято большинством голосов.**

**2. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Жегульская О.В., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

На основании материалов, представленных МУП Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба» (далее – МУП КСП «ККС») (№55-10/3723 от 06.06.2023 г), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) 573-Д от 20.06.2023 г. открыто дело об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП КСП «ККС».

Экспертная группа в составе: заместитель руководителя - начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта ДГРТ ВО - Жегульская О.В., советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта ДГРТ ВО – Кондрат Д.В. рассмотрели представленные МУП КСП «ККС» заявление об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и обосновывающие материалы, в том числе производственную программу, разработанную на период 20.07.2023 - 31.12.2023.

Объект экспертизы: представленное МУП КСП «ККС» предложение об установлении экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района на период 20.07.2023 - 31.12.2023.

Методология работы: в соответствии с п. 37 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при расчете тарифов применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП КСП «ККС» на период с 20.07.2023 - 31.12.2023 для потребителей Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Пономарева Александра Анатольевича.

Эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания № 1746-Э);

- Приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (далее - Прогноз):

- индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 1,053 %;

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) – 1,09 %;

МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом экономически обоснованных расходов (затрат) по данной системе водоснабжения.

#### **Справочная информация о деятельности организации.**

МУП КСП «ККС» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, в границах Каширский муниципальный район Колодезянское сельское поселение на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 от 13.05.2013 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

МУП КСП «ККС» оказывает услугу холодного водоснабжения населению и организациям.

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации МУП КСП «ККС» применяется упрощенная система налогообложения. Согласно статье 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

#### **Краткое описание технологического процесса.**

Оказание услуг водоснабжения. Подъем собственной питьевой воды производится из 14 артезианских скважин, расположенных на территории Колодезянского сельского поселения. Подземные источники разной глубины залегания от 40 до 100 м. Транспортировка воды производится по водопроводной сети, общей протяженностью 83,23 км. Скважины оснащены специальным технологическим оборудованием: насосами марки ЭЦВ 6-16-110, ЭЦВ 6-25-100, 14 башен Рожновского, подземными бетонными резервуарами, манометрами, кранами для отбора проб воды, установлены автоматы для регулирования подачи воды.

#### **1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат и обоснованности расчета объема отпуска услуги холодного водоснабжения.**

##### **1.1. Объем отпуска товаров, работ, услуг.**

Прогнозируемый объем отпуска питьевой воды на регулируемый период принят экспертами в размере 127,70 тыс. куб. м (по форме приложения 1 к Методическим указаниям №1746-Э).

##### **1.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.**

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 по форме приложения 2 к Методическим указаниям № 1746-Э и представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложено МУП КСП «ККС» 2023 год	Предложено ДГРТ ВО 2023 год	Отклонение	Обоснование расходов с указанием причин и ссылок на правовые нормы
1	2	3	4	5	6	7
1	Производственные расходы	тыс.руб	11409,73	9783,35	-1626,38	п. 38(а) Постановления № 406
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	168,08	0,00	-168,08	п. 39(а) Постановления № 406
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	96,08	0,00	-96,08	Обосновывающие материалы отсутствуют

1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	72,00	0,00	-72,00	Обосновывающие материалы отсутствуют
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	4922,12	4922,17	0,05	п. 39(б) Постановления № 406
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	2718,04	2718,10	0,05	Затраты на регулируемый период определены исходя из представленного договора электроэнергии, с учётом роста стоимости электроэнергии и в 2023 году на 1,09; объём электропотребления составит 265,18 тыс. кВт., расчетная удельная норма расхода электрической энергии на 1 м3 воды составляет 1,09 кВт. ч.
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.	2204,08	2204,08	0,00	Приложен договор на поставку воды
1.3	Расходы на	тыс.	0,00	0,00	0,00	Расходы не

	оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	руб.				заявлены
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	6319,53	5674,12	-645,41	п. 39(г) Постановления № 406.
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4853,71	4358,00	-495,71	С учетом роста заработной платы на 1,053% в и в соответствии с данными Прогноза СЭР (среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 10 человек, среднемесячная заработная плата составит – 36316,12 руб. В соответствии с

						п.17 методики № 1746-э от 27.12.2013 средняя заработная плата была взята среднеотраслевая по области за 2022 год проиндексированная на индекс потребительских цен на основании данных стат отчетности
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1465,82	1316,12	-149,70	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.1	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы :	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.1.1	Расходы на оплату труда цехового	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

	персонала					
1.6.1.2	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.5	прочие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	546,81	546,81	0,00	Приложены дефектные ведомости
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	546,81	546,81	0,00	Приложены дефектные ведомости
2.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

	централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем					
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	тыс. руб.	1295,51	1129,94	-165,56	п. 38(в) Постановления № 406.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	158,90	0,00	-158,90	Расходы не обоснованы, подтверждающие материалы отсутствуют
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	25,65	0,00	-25,65	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения

						и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.	116,30	0,00	-116,30	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	16,94	0,00	-16,94	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных

						Постановление м № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1129,94	1129,94	0,00	п. 41(б) Постановления № 406.
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	867,85	867,85	0,00	С учетом роста заработной платы на 1,053% в г. в соответствии с данными Прогноза СЭР (среднесписочная численность АУП принята в количестве 2,29 человек, среднемесячная заработная плата составит – 29790,20 руб.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	262,09	262,09	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%

3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	6,67	0,00	-6,67	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7.1	Расходы на амортизацию производственных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

	более 2% НВВ					
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5.1	Амортизация основных средств и нематериальны х активов, относимых к объектам централизованн ой системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	198,13	199,41	1,28	п. 38(ж) Постановлени я № 406
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.3	Плата за негативное воздействие на	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

	окружающую среду					
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	64,96	74,69	9,73	В соответствии с налоговыми ставками НК РФ
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	133,17	124,72	-8,44	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы
	Итого расходы, включаемы в НВВ	тыс. руб.	13450,19	12472,46	-977,72	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль (прибыль, остающаяся в распоряжении регулируемой организации, в размере не менее 3 процентов текущих расходов )	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний - в размере не более 7 %	%	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	672,51	0,00	-672,51	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения

						и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
9.1	Величина предпринимательской прибыли гарантирующей организации - в размере не более 5 % от НВВ	%	5,00	0,00	0,00	п.47(1) Постановления № 406.
1	Итого НВВ	тыс. руб.	141 22,70	124 72,46	- 1650,23	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы

## **2. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.**

Величина нормативной прибыли не заявлена.

Постановлением администрации Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района № 45 от 25.05.2023 МУП КСП «ККС» определена гарантирующей организацией.

## **3. Анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В связи с тем, что МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифа по данной системе водоснабжения, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущим периодам регулирования.

## **4. Расчет экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей, а также расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов методом экономически обоснованных расходов.**

Расчет тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э по форме приложение 4 к методическим рекомендациям.

В материалах, представленных МУП КСП «ККС», отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку на период регулирования.

Общая сумма финансовых потребностей МУП КСП «ККС» на реализацию производственной программы в сфере холодного водоснабжения на период 30.07.2023 - 31.12.2023 определена в размере 6236,23 тыс. руб.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение организации на 2023г.	Предложение ДГРТ ВО на 2023г.	Предложения ДГРТ ВО на период 30.07.2023 - 31.12.2023
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14122,70	12472,46	6236,23
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	11409,73	10596,29	5298,15
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	546,81	546,81	273,41
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	1295,51	1129,94	564,97
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	198,13	199,41	99,71
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	672,51	0,00	0,00
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

	установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде				
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	14122,70	12472,46	6236,23
4	Объем водоснабжения	тыс. м3	255,40	255,40	127,70
5	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (без НДС)	руб. м3	55,30	48,84	48,84
5.1	Темп роста тарифа	%	0,00	0,00	0,00
5.2	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (с НДС)	руб. м3	55,30	48,84	48,84

**Выводы:**

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов для МУП КСП «ККС» на период 30.07.2023 - 31.12.2023, приведенными в таблице 3.

Таблица 3

Перечень показателей	Наименование показателей	Предложение 2023 год
<b>Показатели качества воды</b>	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в	0,00

	общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00
<b>Показатель надежности и бесперебойности</b>	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющей холодное водоснабжение при подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,12
<b>Показатели эффективности использования ресурсов</b>	<b>Показатели энергетической эффективности:</b>	
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%)	22,73
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,09
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	0,00

1.2. производственную программу в сфере водоснабжения для МУП КСП «ККС» на период 30.07.2023 - 31.12.2023 с основными показателями, приведенными в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели производственной программы	МУП КСП «ККС»
1	Поднято воды, всего (тыс. куб.м)	165,26
2	Потребление на собственные нужды, (тыс. куб.м)	0,00
3	Получено воды со стороны (тыс. куб.м)	43,96

4	Подано воды в сеть (тыс. куб.м)	165,26
5	Потери воды в сети (тыс. куб.м)	37,56
6	Объем отпуска абонентам (тыс. куб.м), в том числе:	127,70
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. куб.м)	0,00
6.2	население (тыс. куб.м)	122,62
6.3	бюджетные потребители (тыс. куб.м)	3,61
6.4	прочие потребители (тыс. куб.м)	1,46
6.5	собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. куб.м.)	0,00
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	5793,68

Согласно требованиям пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641, экспертами произведена оценка доступности для абонентов тарифов регулируемой организации, учтенных при формировании производственной программы предельному индексу максимально возможного изменения тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам в среднем по субъекту Российской Федерации.

Производственная программа признана экспертами доступной для абонентов.

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП КСП «ККС» с календарной разбивкой:

- с 30.07.2023 по 31.12.2023 в размере 48,84 руб. за 1 куб. м, для населения – 48,84 руб. за 1 куб. м.

2. МУП КСП «ККС»:

- вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр

- обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 г. № 6;

- обеспечивать предоставление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе (ЕИАС) в порядке исполнения поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации 11 марта 2011 и Федеральной службы по тарифам от 06.04.2011 № СН-2718/17;

**Рекомендовать:**

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета воды.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**3. Об установлении тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Жегульская О.В., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

На основании материалов, представленных МУП Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба» (далее – МУП КСП «ККС») (№55-10/3724 от 06.06.2023 г.), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) № 574-Д от 20.06.2023 г. открыто дело об установлении тарифов на водоотведение для МУП КСП «ККС».

Экспертная группа в составе: заместитель руководителя-начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта ДГРТ ВО - Жегульская О.В., советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта ДГРТ ВО - Кондрат Д.В. рассмотрели представленные МУП КСП «ККС» заявление об установлении тарифов на водоотведение и обосновывающие материалы, в том числе производственную программу, разработанную на период 30.07.2023-31.12.2023.

Объект экспертизы: представленное МУП КСП «ККС» предложение об установлении экономически обоснованного тарифа на водоотведение потребителям Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района на период 30.07.2023-31.12.2023.

Методология работы: в соответствии с п. 37 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при расчете тарифов применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на водоотведение для МУП КСП «ККС» на период 30.07.2023-31.12.2023 для потребителей Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МУП КСП «ККС», исходя из того, что информация,

содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП КСП «ККС».

Достоверность представленных материалов МУП КСП «ККС» подтверждается подписью директора Пономарева Александра Анатольевича.

Эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания № 1746-Э);

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (далее Прогноз):

- индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 1,053 %;

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество) – 1,053 %;

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) – 1,09 %;

- индекс цен на услуги сторонних организаций по очистке, транспортировке воды – 1,061 %.

МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифов на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат) по данной системе водоотведения.

### **Справочная информация о деятельности организации.**

МУП КСП «ККС» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоотведения, в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (Договор хозяйственного ведения № 21 от 02.05.2023 г.).

МУП КСП «ККС» оказывает услугу водоотведения населению и организациям. Для оказания услуги предприятие использует 2 КНС, оборудованные насосами СМ 100-65-200/2, решетками фильтрации. Канализационная сеть конструктивно выполнена из керамических и чугунных труб диаметром 100-350 мм., протяженность сети – 6,7 км., в том числе: протяжение главных коллекторов – 3 км.; уличной канализационной сети - 3,7 км., годы ввода в эксплуатацию – 1976, 1978, 1981, 1985.

**1. Анализ экономической обоснованности расходов МУП КСП «ККС» по отдельным статьям затрат и обоснованности расчета объема отпуска услуги водоотведения.**

### 1.1. Объем отпуска товаров, работ, услуг.

Прогнозируемый объем принятых сточных вод на регулируемый период принят экспертами по предложению МУП КСП «ККС» в размере 22,32 тыс. куб. м, (по форме приложения 1 к Методическим указаниям №1746-Э).

### 1.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 по форме приложения 2 к Методическим указаниям № 1746-Э и представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение МУП КСП «ККС» 2023	Предложение ДГРТ ВО 2023	Отклонение	Обоснование расходов с указанием причин и ссылок на правовые нормы
1	2	3	4	5	6	7
1	Производственные расходы	тыс.руб.	1658,72	1233,84	-424,88	п. 38(а) Постановления № 406
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	180,85	180,85	0,00	п. 39(б) Постановления № 406
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	180,85	180,85	0,00	Затраты на регулируемый период определены исходя из представленного договора

						электроэнергии, с учётом роста стоимости электроэнергии в 2023 году на 1,09; объём электропотребления составит 265,18 тыс. кВт., расчетная удельная норма расхода электрической энергии на 1 м3 воды составляет 1,09 кВт. ч.
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными и предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного	тыс. руб.	1477,87	1054,00	-423,87	п. 39(г) Постановления № 406.

	производственног о персонала, в том числе налоги и сборы:					
1.4.1	Расходы на оплату труда производственног о персонала	тыс. руб.	1135,08	809,52	-325,56	С учетом роста заработной платы на 1,053% в и в соответствии с данными Прогноза СЭР (среднесписочна я численность основного производственн ого персонала принята в количестве 2 человек, среднемесячная заработная плата составит – 33699,00 руб. В соответствии с п.17 методики № 1746-э от 27.12.2013 средняя заработная плата была взята среднеотраслева я по области за 2022 год проиндексирова нная на индекс потребительски х цен на основании данных стат отчетности
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственног о персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	342,79	244,48	-98,31	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%

1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.1	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы :	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.1.1	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6.1.2	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.7.5	прочие	тыс.	0,00	0,00	0,00	Расходы не

		руб.				заявлены
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	8,25	8,25	0,00	Приложены дефектные ведомости
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	8,25	8,25	0,00	Приложены дефектные ведомости
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от

	числе налоги и сборы					05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%
3	Административные расходы	тыс. руб.	113,57	112,87	-0,69	п. 38(в) Постановления № 406.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,16	0,00	0,00	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	0,10	0,00	0,00	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.	0,06	0,00	0,00	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.

3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	112,87	112,87	0,00	п. 41(б) Постановления № 406.
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	86,69	86,69	0,00	С учетом роста заработной платы на 1,053% в г. в соответствии с данными Прогноза СЭР (среднесписочная численность АУП принята в количестве 0,22 человек, среднемесячная заработная плата составит – 31558,20 руб.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	26,18	26,18	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены

	связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем					
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,03	0,00	0,00	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,50	0,00	0,00	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5	Амортизация	тыс.	0,00	0,00	0,00	Расходы не

		руб.				заявлены
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	17,80	13,69	-4,10	п. 38(ж) Постановления № 406
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.4	Водный налог и	тыс.	0,00	0,00	0,00	Расходы не

	плата за пользование водным объектом	руб.				заявлены
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	17,80	13,69	-4,10	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы
	Итого расходы, включаемы в НВВ	тыс. руб.	1798,34	1369,62	-428,71	экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8.4	Другие расходы,	тыс.	0,00	0,00	0,00	Расходы не

	не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль (прибыль, остающаяся в распоряжении регулируемой организации, в размере не менее 3 процентов текущих расходов )	руб.				заявлены
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний - в размере не более 7 %	%	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	89,92	0,00	-89,92	В соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены экономически необоснованные расходы.
9.1	Величина предприниматель	%	5,00	0,00	0,00	п.47(1) Постановления

	ской прибыли гарантирующей организации - в размере не более 5 % от НВВ					№ 406.
11	Итого НВВ	тыс. руб.	1888,26	1369,62	-518,63	

**2. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.**

Величина нормативной прибыли не заявлена.

Решением Постановление администрации Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района № 45 от 25.05.2023г. МУП КСП «ККС» определено гарантирующей организацией в сфере водоотведения.

**3. Анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В связи с тем, что МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифа по данной системе водоотведения, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущим периодам регулирования.

**4. Расчет экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей, а также расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов методом экономически обоснованных расходов.**

Расчет тарифа на водоотведение выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э по форме приложение 4 к методическим рекомендациям.

В материалах, представленных МУП КСП «ККС», отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку на период регулирования.

Общая сумма финансовых потребностей МУП КСП «ККС» на реализацию производственной программы в сфере водоотведения на период 30.07.2023-31.12.2023 определена в размере 684,81 тыс. руб.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение организации на 2023г.	Предложение ДГРТ ВО на 2023г.	Предложения ДГРТ ВО на период 30.07.2023-31.12.2023
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1888,26	1369,62	684,81
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	1658,72	1234,81	617,40
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	8,25	8,25	4,13
1.3	Административные	тыс.	113,57	112,87	56,44

	расходы	руб.			
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	17,80	13,69	6,85
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	89,92	0,00	0,00
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	ИТОГО НВВ	тыс.	1888,26	1369,62	684,81

		руб.			
4	Объем водоотведения	тыс. м3	44,64	44,64	22,32
5	{«code»:»NAME»}	руб. м3	42,30	30,68	30,68
5.1	Темп роста тарифа	%	0,00	0,00	0,00
5.2	{«code»:»NAME»}	руб. м3	42,30	30,68	30,68

**Выводы:**

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов для МУП КСП «ККС» на период 30.07.2023-31.12.2023, приведенными в таблице 3.

Таблица 3

Перечень показателей	Наименование показателей	2023 год
Показатель надежности и бесперебойности	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,00
Показатели очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%)	0,00
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (%)	0,00
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения (%)	0,00
Показатели эффективности использования ресурсов	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	0,40

	транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	
--	--	--

1.2. производственную программу в сфере водоотведения для МУП КСП «ККС» на период 30.07.2023-31.12.2023 с основными показателями, приведенными в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели производственной программы	МУП КСП «ККС»
1	Принято сточных вод, (тыс. куб.м)	22,32
1.1	от других организаций, осуществляющих водоотведение, (тыс. куб.м)	0,00
1.2	от населения, (тыс. куб.м)	19,068
1.3	от бюджетных потребителей, (тыс. куб.м)	3,246
1.4	от прочих потребителей, (тыс. куб.м)	0,005
1.5	собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	0,00
2	Необходимая валовая выручка для расчета тарифа (тыс. руб.)	684,81

Согласно требованиям пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641, экспертами произведена оценка доступности для абонентов тарифов регулируемой организации, учтенных при формировании производственной программы предельному индексу максимально возможного изменения тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам в среднем по субъекту Российской Федерации на 2021 год.

В связи с тем, что МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО с заявлением об установлении тарифов на водоотведение по данной системе водоотведения невозможно выполнить оценку доступности для абонентов тарифов регулируемой организации.

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на водоотведение для МУП КСП «ККС» в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района с календарной разбивкой:

- с 30.07.2023 г. по 31.12.2023 г. в размере 30,68 руб. за 1 м<sup>3</sup>, для населения – 30,68 руб. за 1 м<sup>3</sup>.

3. МУП КСП «ККС» рекомендовано:

- вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоотведения в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;

- обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 г. № 6;

- обеспечивать предоставление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе (ЕИАС) в порядке исполнения поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации 11 марта 2011 и Федеральной службы по тарифам от 06.04.2011 № СН-2718/17;

**Рекомендовать:**

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета сточных вод.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Каширского сельского поселения "Каширская коммунальная служба" потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

Объект экспертизы - предложение, представленное МУП КСП "ККС" ( п.Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул.Березовая Роща, 5 В, ул.40 лет Октября, 10 В) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию (в воде), отпускаемую потребителям в 2023 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МУП КСП "ККС" ( п.Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул.Березовая Роща, 5 В, ул.40 лет Октября, 10 В) открыто приказом ДГРТ Воронежской области от 21.06.2023 № 572-Д.

Цель экспертизы - определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2023 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МУП КСП "ККС" потребителям на территории Колодезянского сельского поселения ( п.Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул.Березовая Роща, 5 В, ул.40 лет Октября, 10 В), осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075,

методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

На основании приказа ДГРТ Воронежской области от 21.06.2023 № 141-М, Основ ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: п.Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул.Березовая Роща, 5В, ул.40 лет Октября, 10В впервые.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2023 году.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение МУП КСП "ККС" УСНО (доходы-расходы) в соответствии со статьями 346.12, 346.13 Налогового кодекса РФ (глава 26.2, часть 2).

МУП КСП "ККС" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

МУП КСП "ККС" является муниципальным унитарным предприятием.

МУП КСП "ККС" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МУП КСП "ККС" Пономарева Александра Анатольевича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ri.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МУП КСП "ККС", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП КСП "ККС".

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

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2023 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Предприятие эксплуатирует 2 котельные в пос. Колодезный. Проектная производительность котельных - 3,44 Гкал/час. Используемое топливо - природный газ. Режим работы котельных: котельная № 1- круглый год, котельная № 2 - в отопительный период.

Ранее данное теплотехническое оборудование эксплуатировало МУП "Колодезянские коммунальные сети" Колодезянского сельского поселения, для которого приказом УРТ от 12.19.2019 № 46/48 (в ред. от 15.11.2022 № 66/75) на 2023 год были установлены тарифы на тепловую энергию в следующем размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2706,80 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

Предложение регулируемой организации по объёму выработки тепловой энергии составляет 6204,60 Гкал.

Объём вырабатываемой тепловой энергии на 2023 год предлагается принять в количестве 6204,70 Гкал.

Предложение регулируемой организации об уровне расхода тепловой энергии на собственные нужды составляет 142 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,29 % от объёма выработки тепловой энергии или 142,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть (от источника тепловой энергии) составит 6062,61 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 6062,61 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объёму технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составило 710,37 Гкал или 11,72 %.

Объём технологических потерь принят в размере 710,37 Гкал, на уровне 11,72 %.

Корректировка процента технологических потерь произведена в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 325 от 30.12.2008г «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями).

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Предложение МУП КСП "ККС" по объёму полезного отпуска на 2023 год составило 5352,24 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год определен в количестве 5352,24 Гкал, в том числе сторонним потребителям 5352,24 Гкал, (население – 4542,83 Гкал) в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Объём полезного отпуска принят на основании заключенных договоров с потребителями, с учетом расчета, представленного регулируемой организацией, а также фактического полезного отпуска тепловой энергии МУП "Колодезянские коммунальные сети" в соответствии с формой федерального статистического наблюдения №46-ТЭ (полезный отпуск) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей", утвержденной приказом Росстата от 11 февраля 2011 г. №37, за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 157,46 кг.у.т./Гкал на отпуск в сеть тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно в размере 157,46 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 153,85 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования с учетом показателей, установленных для МУП "Колодезянские коммунальные сети" на 2023 год.

Орган регулирования принял к учету удельный расход условного топлива на уровне показателей, которые не противоречат Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Предложение МУП КСП "ККС" по расходу условного топлива на 2023 год составило 954,6 т у.т.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год принят объем расхода условного топлива в количестве 954,6 т у.т.

Предложение МУП КСП "ККС" по объему потребления воды в 2023 году для технологических нужд составило 3398,00 куб. м. водоотведения - 296,00 куб. м.

Объем потребления воды на 2023 год принимается в количестве - 3398,00 куб. м, водоотведения - 296,00 куб. м. в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Предложение МУП КСП "ККС" по удельному расходу воды составляет 0,560 куб. м. на 1 Гкал, водоотведения - 0,05 куб. м. на 1 Гкал.

Удельный расход воды принят в размере 0,560 куб. м на 1 Гкал, водоотведения - 0,05 куб. м на 1 Гкал.

Предложение МУП КСП "ККС" по объему потребления электроэнергии в 2023 году составило 224305,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: НН.

ДГРТ ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2023 году в количестве 182600,00 кВт.ч., исходя из загрузки оборудования, часов использования и потребности в электроэнергии с учетом показателей, установленных для МУП "Колодезянские коммунальные сети" на 2023 год.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 15,50 шт.ед., в том числе: основной - 8,00 шт. ед., ремонтный - 5,00 шт. ед., АУП – 2,5 шт. ед.

В обоснование регулируемой организацией не представлен расчет нормативной численности в соответствии с "Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства", утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности МУП КСП "ККС", принята в количестве – 11,40 шт.ед., в том числе: основной - шт. ед., ремонтный - 2,61 шт. ед., цеховой - 1,05 шт. ед., АУП - 0,50 шт. ед.

Расчет выполнен по результатам анализа нормативной численности, которая определяется в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 №65 и Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74.

## 2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2023 год, представленных в предложении об установлении тарифов МУП КСП "ККС".

Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертом в следующих размерах.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включены в необходимую валовую выручку в объеме 14235,71 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на сырье и материалы:

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- расчет затрат на соль.

Расходы на сырье и материалы приняты при расчете НВВ в сумме 7,16 тыс. руб.

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на сырье и материалы составляет 482,90 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 475,74 тыс. руб.

Исключены экономически не обоснованные расходы, а именно: средства индивидуальной защиты, электротовары, хоз. товары, инвентарь и прочие материалы, ГСМ, ремонт котельных и теплосетей. В обоснование данных затрат подтверждающих документов не представлено.

- Расходы на топливо:

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии.

Стоимость газа для теплоснабжающей организации, использующей его в качестве топлива, складывается из оптовой цены на газ, тарифа на транспортировку природного газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги и региональной надбавки.

Расходы на топливо в сумме 7110,47 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 157,46 кг. у.т./Гкал., плановой (расчетной) цены на условное топливо 7448,64 руб./т.у.т. и планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 6062,61 тыс. Гкал.

Расчет цены на условное топливо 7448,64 руб./т.у.т. произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7.

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на топливо составляет 7422,27 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -311,80 тыс. руб. в связи с корректировкой экономически обоснованного объема и цены условного топлива.

- Расходы на электроэнергию:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (покупаемую электрическую энергию) в сумме 1866,46 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления – 182,6 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 10221,60 руб./тыс. кВт.ч произведен исходя из предельного уровня нерегулируемых цен на электроэнергию, поставляемую ПАО "ТНС энерго Воронеж".

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы составляет 2332,77 тыс. руб.

Были проанализированы следующие документы: распределение электроэнергии по видам деятельности, договор энергоснабжения № 74306 от 01.05.2023.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 466,31 тыс. руб. за счет корректировки объемов и тарифов на электрическую энергию.

- Расходы на холодную воду:

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 171,43 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 3,398 тыс. куб.м. холодной воды на технологические нужды и утвержденной стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования 50,45 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 17.12.2020 № 57/25 для МУП «Колодезянские коммунальные сети».

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 187,91 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -16,48 тыс. руб. на основании уточнения тарифа на холодную воду.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2023 году составляет 5003,72 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 0,50 ед. и среднемесячной заработной платы 26901,71 руб.

В адрес ДГРТ ВО представлены расчетная ведомость, ФОТ по услугам за 2022 год, утвержденное штатное расписание, пояснительная записка.

Все материалы рассмотрены экспертом и учтены при формировании затрат по статье Расходы на оплату труда.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год расходы на для МУП КСП "ККС" оплату труда приняты в сумме 3680,08 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 11,40 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 26901,71 руб.)

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -1323,64 тыс. руб., в связи с уточнением расходов на оплату труда основного, ремонтного, АУП и цехового персонала, рассчитанного ДГРТ ВО в соответствии с нормативной численностью определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 22.03.1999 №65 и от 12.10.1999 №74 и размером оплаты труда, рассчитанным в соответствии со штатным расписанием.

- Расходы на отчисления на соцнужды:

Регулируемой организацией по данной статье затрат представлены следующие обосновывающие материалы:

- расчет фонда оплаты труда.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 1111,38 тыс. руб., исходя из величины тарифов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 30,2% (уведомление) в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 1511,12 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -399,74 тыс. руб., в связи с принятым ФОТ.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме 9,08 тыс. руб. исходя из тарифов, установленных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/26 для МУП «Колодезянские коммунальные сети».

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение) составляет 12,52 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -3,44 тыс. руб., в результате уточнения тарифов.

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

В соответствии с Основами ценообразования расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями.

В обосновании своей позиции регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- договор на оказание услуг по режимной наладке котла от 10.01.2022 № 1;

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями составляет 88,74 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты в сумме 21,20 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -67,54 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных затрат.

- 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

В соответствии с Основами ценообразования расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг).

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - 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 составляет 84,33 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование данной статьи затрат не представлено подтверждающих материалов.

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 исключены экспертом ДГРТ ВО в полном объеме.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -84,33 тыс. руб.

- Расходы на обучение персонала

Объем плановых (расчетных) расходов на обучение персонала определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 Основ ценообразования.

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на обучение персонала составляют 23,85 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала приняты в сумме 19,08 тыс. руб. в соответствии с предоставленным договором № 10/т от 17.02.2022 по подготовке руководителей и специалистов по курсу «Энергобезопасность» и «Эксплуатация тепловых энергоустановок и тепловых сетей».

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -4,77 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов.

- Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль составляют 6,60 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в сумме 6,60 тыс. руб. в соответствии с предоставленным страховым полисом.

- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе прочие налоги (УСНО)

Предложение МУП КСП "ККС" по данной статье затрат - составляет 150,65 тыс. руб.

Расходы по статье - Другие расходы (налог УСНО) приняты в сумме 142,36 тыс. руб. в соответствии с учтенными расходами.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -8,29 тыс. руб.

- другие обоснованные расходы

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 297,64 тыс. руб., и включает в себя расходы на охрану труда, канцелярские товары, хозяйственный инвентарь, прочие (содержание легкового транспорта).

Данные затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждающие расчеты и документы.

- в том числе расходы на услуги банков

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расходы на услуги банков составляют 99,45 тыс. руб.

Расходы на услуги банков приняты в сумме 90,40 тыс. руб. в соответствии с предоставленным расчетом.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -9,05 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчетная предпринимательская прибыль

Предложение МУП КСП "ККС" по статье расходов - расчетная предпринимательская прибыль составляют 494,26 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль не учтена на основании требования пункта 48(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

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

Величина необходимой валовой выручки МУП КСП "ККС", использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 14235,71 тыс. руб.

В связи с тем, что данный тариф устанавливается впервые, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно вышеуказанным Методическим указаниям, экспертом для МУП КСП "ККС" предлагается утвердить на 2023 год следующие показатели:

Таблица 1

№ п.п	Показатель	Период регулирования 2023 г.
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал.	5352,24
2.	Расходы, тыс. руб.	14235,71
3.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	0,00
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	14235,71
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	
	по 31 декабря 2023 г.	2659,77

#### 5. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП КСП "ККС" на территории Колодезянского сельского поселения (п. Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул. Березовая Роща, 5В, ул. 40 лет Октября, 10В) в 2023 году, составит:

- по 31 декабря 2023г. - 2659,77 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается), со снижением 98,26 % к тарифу, установленному на 2023 год для МУП «Колодезянские коммунальные сети».

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую МУП КСП "ККС" населению в 2023 году, составят:

- по 31 декабря 2023г. - 2659,77 руб. за 1 Гкал. (НДС не облагается), со снижением 98,26 % к тарифу, установленному на 2023 год для МУП «Колодезянские коммунальные сети».

#### 6. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2023 году, соблюдения норм действующего законодательства МУП КСП "ККС" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденный в установленном законодательством порядке.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**5. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (п.Колодезный, система теплоснабжения котельных по адресам: ул. Березовая Роша, 5 В, ул. 40 лет Октября, 10 В) Каширского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

МУП КСП «ККС» впервые обратилось в ДГРТ ВО с предложением об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в размере:

- по 31.12.2023:

- компонент на холодную воду – 55,30 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию – 3381,61руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

Специалистами ДГРТ Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения МУП КСП «ККС»;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов МУП КСП «ККС» учтенных при формировании производственной программы.

1. Расчет тарифа на горячую воду.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э).

В соответствии с положениями Основ ценообразования, при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении МУП КСП «ККС» выбран метод экономически обоснованных затрат.

В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом ДГРТ ВО для МУП КСП «ККС» в размере:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 48,84 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается)

Значения компонентов на тепловую энергию определены ДГРТ Воронежской области в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для МУП КСП «ККС» приказом ДГРТ ВО в размере:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 2659,77 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается) и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности МУП КСП «ККС» на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды и расходы, связанные с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

Для МУП КСП «ККС» двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения составит:

а) компонент на холодную воду:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 48,84 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается)

б) компонент на тепловую энергию:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 2659,77 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается)

2. Экспертиза обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов.

Предложение МУП КСП «ККС» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет 1139,26 тыс. руб.

Предложение МУП КСП «ККС» не содержит утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Из расчета тарифов МУП КСП «ККС» исключены расходы в сумме 221,59 тыс. руб.:

- теплоэнергия – 195,51 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода – 26,08 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения),

в связи с применением в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказами ДГРТ Воронежской области, в соответствии п. 22 Основ ценообразования.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ) – 917,67 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия – 720,51 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода – 197,16 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды – 4,037 тыс. куб. м., в том числе населению – 3,512 тыс. куб. м.

Также учтена стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до

точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к предыдущим периодам не может быть приведен в связи с тем, что тарифы на горячее водоснабжение устанавливаются впервые.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов.

МУП КСП «ККС» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения МУП КСП «ККС»;
- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;
- концессионное соглашение.

На основании изложенного предлагается установить плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.2496-09 и Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, на уровне 0 %.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения МУП КСП «ККС» потребителям на период 2023 года, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Павловским МУПШ "Энергетик" потребителям, расположенным на территории Елизаветовского сельского поселения (село Елизаветовка, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Степная, 60а) Павловского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

Объект экспертизы - предложение, представленное Павловское МУПШ "Энергетик" (с.Елизаветовка, система теплоснабжения по адресу: ул. Степная, 60а) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2023 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Павловское МУПШ "Энергетик" (с.Елизаветовка, система теплоснабжения по адресу: ул. Степная, 60а) открыто приказом ДГРТ Воронежской области от 26.06.2023 № 575-Д.

Цель экспертизы - определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2023 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую Павловское МУПП "Энергетик" потребителям на территории Елизаветовского сельского поселения (с.Елизаветовка, система теплоснабжения по адресу: ул. Степная, 60а), осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

На основании приказа ДГРТ Воронежской области от 26.06.2023 № 142-М, Основ ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: (с.Елизаветовка, система теплоснабжения по адресу: ул. Степная, 60а) впервые.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2023 году.

Павловское МУПП "Энергетик" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Павловское МУПП "Энергетик" является муниципальным унитарным предприятием.

Павловское МУПП "Энергетик" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Павловское МУПП "Энергетик" директора Палканова Виталия Николаевича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ri.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Павловское МУПП "Энергетик", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Павловское МУПП "Энергетик".

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

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2023 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Котельная №41, расположенная в Елизаветовском сельском поселении по адресу: с.Елизаветовка ул. Степная д.60а Павловского МР. В котельной установлены 2 водогрейных котла. Установленная мощность котельной 1,204 Гкал/ч. Режим работы – круглогодичный. Топливо – природный газ.

Объем вырабатываемой тепловой энергии на 2023 год предлагается принять в количестве 789,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,3 % от объема выработки тепловой энергии или 10,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть (от источника тепловой энергии) составит 778,98 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 778,98 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составило 41,96 Гкал или 5,39 %.

Объем технологических потерь принят в размере 41,96 Гкал, на уровне 5,39 %.

Расчет объема технологических потерь произведена в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 325 от 30.12.2008г «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями).

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по объему полезного отпуска на 2023 год составило 737,02 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год определен в количестве 737,02 Гкал, в том числе сторонним потребителям 737,02 Гкал, (население – 737,02 Гкал) в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Объем полезного отпуска принят на основании заключенных договоров с потребителями, с учетом расчета, представленного регулируемой организацией.

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 166,70 кг.у.т./Гкал на выработку тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно представленных режимных карт в размере 153,95 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 151,99 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям.

В соответствии с пунктом 5.3.3 приказа Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» при вводе в

эксплуатацию новых, модернизируемых и реконструируемых действующих котельных установок, при переводе на другой вид топлива проводятся пусконаладочные работы по котлам, вспомогательному оборудованию, устройствам и системам, обеспечивающим надежную и экономичную работу котельных (далее - Правила технической эксплуатации).

Пунктом 5.3.4 Правил технической эксплуатации предусмотрено, что в процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки и разрабатываются режимные карты.

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт (пункт 5.3.6 Правил технической эксплуатации).

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Орган регулирования принял к учету удельный расход условного топлива на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по расходу условного топлива на 2023 год составило 129,86 т у.т.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год принят объем расхода условного топлива в количестве 119,92 т у.т.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по объему потребления воды в 2023 году для технологических нужд составило 359,12 куб. м.

Объем потребления воды на 2023 год принимается в количестве - 265,00 куб. м, в соответствии с п.б.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Расчет объема водопотребления отсутствует.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по удельному расходу воды куб. м на 1 Гкал - в размере 0,461.

Удельный расход воды куб. м на 1 Гкал принят в размере 0,340.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по объему потребления электроэнергии в 2023 году составило 31500,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: СН-2.

ДГРТ ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2023 году в количестве 14860,00 . кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 3,5993 шт. ед., в том числе: основной - 2,00 шт. ед., цеховой - 0,9594 шт. ед., АУП – 0,6399 шт. ед.

В обоснование регулируемой организацией не представлен расчет нормативной численности в соответствии с "Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства", утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Павловское МУПП "Энергетик", принята в количестве – 1,44 шт.ед., в том числе: основной - 0 шт. ед., ремонтный - 0,95 шт. ед., цеховой - 0,49 шт. ед., АУП - 0 шт. ед.

Корректировка численности произведена за счет исключения численности основного персонала, т.к. режим работы котельной - автоматизированный. Кроме того, исключена численность АУП, т.к. данная численность принята к учету в установленных на 2023 год двух тарифах на тепловую энергию для Павловское МУПП "Энергетик" для потребителей Александрово-Донского поселения и Павловского района.

Расчет выполнен по результатам анализа нормативной численности, которая определяется в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 №65 и Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74.

## 2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2023 год, представленных в предложении об установлении тарифов Павловское МУПП "Энергетик".

Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертом в следующих размерах.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включены в необходимую валовую выручку в объеме 1500,53 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на сырье и материалы:

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на сырье и материалы составляет 70,75 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы: расчет затрат на ГСМ.

Данные затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждение обслуживания представленных транспортных средств системы теплоснабжения по адресу: с. Елизаветовка, ул. Степная, 60а.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -70,75 тыс. руб.

- Расходы на топливо:

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии.

Стоимость газа для теплоснабжающей организации, использующей его в качестве топлива, складывается из оптовой цены на газ, тарифа на транспортировку природного газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги и региональной надбавки.

Расходы на топливо в сумме 782,45 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 151,99 кг. у.т./Гкал., плановой (расчетной) цены на условное топливо 6525,85 руб./т.у.т. и планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 778,98 тыс. Гкал.

Расчет цены на условное топливо 6525,85 руб./т.у.т. произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на топливо составляет 851,38 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 68,93 тыс. руб. в связи с корректировкой экономически обоснованного объема и цены условного топлива.

- Расходы на электроэнергию:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (покупаемую электрическую энергию) в сумме 100,576 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 14860 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 6768,22 руб./тыс. кВт.ч произведен исходя из предельного уровня нерегулируемых цен на электроэнергию, поставляемую ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы составляет 218,47 тыс. руб.

Были проанализированы следующие документы: расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования, договор энергоснабжения №5569 от 09.01.20, акты приема-передачи, счет-фактуры на последнюю отчетную дату.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на – 117,89 тыс. руб. за счет корректировки объемов и тарифов на электрическую энергию.

- Расходы на холодную воду:

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 12,48 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 0,2645 тыс. куб.м. холодной воды на технологические нужды и утвержденной стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования 47,2 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 25.11.2021 № 62/13 для МУПП "Энергетик".

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 12,50 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -0,02 тыс. руб. на основании уточнения тарифа на холодную воду и объема холодной воды.

- Расходы на амортизацию основных производственных фондов

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по амортизационным отчислениям в 2021 году представлено в сумме 999,13 тыс. руб.

По данной статье затраты исключены в полном объеме в соответствии с требованиями пункта 43 Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -999,13 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2023 году составляет 1090,63 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 0,07 ед. и среднемесячной заработной платы 25251,10 руб.

В адрес ДГРТ ВО представлены расчет численности, коллективный договор, положение об оплате труда, утвержденное штатное расписание.

Все материалы рассмотрены экспертом и учтены при формировании затрат по статье Расходы на оплату труда.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год расходы на для Павловское МУПП "Энергетик" оплату труда приняты в сумме 436,45 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 1,44 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 25251,10 руб.).

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -654,18 тыс. руб., в связи с исключением численности основных рабочих (автоматизированная котельная) и АУП, а также уточнением численности ремонтных рабочих и цехового персонала, рассчитанного ДГРТ ВО в соответствии с нормативной численностью определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 22.03.1999 №65 и от 12.10.1999 №74 и размером оплаты труда, рассчитанным в соответствии с Положением по оплате труда работников и штатным расписанием.

- Расходы на отчисления на соцнужды:

Регулируемой организацией по данной статье затрат представлены следующие обосновывающие материалы:

- Уведомление о страх. тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 132,68 тыс. руб., исходя из величины тарифов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 30,4% (уведомление) в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 136,01 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -3,33 тыс. руб., в связи с принятым ФОТ.

- 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

В соответствии с Основами ценообразования расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг).

Регулируемой организацией представлены в обоснование данной статьи затрат следующие материалы:

- расчет затрат на информационные услуги;
- акт №0003-000266 от 30.04.2023г
- договор об оказании услуг связи №30235 от 01.01.23;

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - 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 составляет 71,87 тыс. руб.

Данные затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждение отнесения указанных расходов к рассматриваемому тарифу.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -71,87 тыс. руб.

- Расходы на плату 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

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на плату 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 составляет 0,004 тыс. руб.

В обоснование данной статьи не представлен расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на плату 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, исключены в полном объеме по причине отсутствия подтверждающих документов.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 0,004 тыс. руб.

- Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль составляют 3,96 тыс. руб.

В обоснование представлено:

- страховой полис;
- расчет страхования ОПО котельная №41 с. Елизаветовка.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в сумме 3,96 тыс. руб.

- Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на уплату налога на имущество организаций составляют 32,07 тыс. руб.

В обоснование представлено:

- налоговая декларация по налогу на имущество;
- расчет налога на имущество на 2023 год (котельная № 41 с.Елизаветовка, ул.Степная

60а).

Расходы на уплату налога на имущество организаций приняты в сумме 31,93 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -0,14 тыс. руб.

- транспортный налог

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на уплату транспортного налога составляет 0,58 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога исключены в полном объеме т.к. данные затраты приняты к учету в установленных на 2023 год двух тарифах на тепловую энергию для Павловское МУПП "Энергетик" для потребителей Александро-Донского поселения и Павловского района.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -0,58 тыс. руб.

Внереализационные расходы.

- другие обоснованные расходы

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 23,94 тыс. руб., и включает в себя расходы на охрану труда, обязательное и добровольное страхование имущества, материалы, запчасти, спецостнастку.

Данные затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждение отнесения указанных расходов к рассматриваемому тарифу.

- в том числе расходы на услуги банков

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расходы на услуги банков составляют 0,86 тыс. руб.

Данные затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждение отнесения указанных расходов к рассматриваемому тарифу.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -0,86 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Павловское МУПП "Энергетик" не представило предложений по статье - расходы на капитальные вложения (инвестиции).

Расчетная предпринимательская прибыль

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов - расчетная предпринимательская прибыль составляют 131,80 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль не учтена на основании требования пункта 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

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

Величина необходимой валовой выручки Павловское МУПП "Энергетик", использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 1500,53 тыс. руб.

В связи с тем, что данный тариф устанавливается впервые, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно вышеуказанным Методическим указаниям, экспертом для Павловское МУПП "Энергетик" предлагается утвердить на 2023 год следующие показатели:

Таблица 1

№ п.п	Показатель	Период регулирования 2023 г.
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал.	737,015
2.	Расходы, тыс. руб.	1500,53
3.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	0,00
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1500,53
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	
	- по 31 декабря 2023 г.	2035,95

#### 5. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям Павловское МУПП "Энергетик" на территории Елизаветовского сельского поселения (с.Елизаветовка, система теплоснабжения по адресу: ул. Степная, 60а) в 2023 году, составит:

- по 31 декабря 2023г. - 2035,95 руб. за 1 Гкал (без НДС).

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую Павловское МУПП "Энергетик" населению в 2023 году, составят:

- по 31 декабря 2023г. - 2443,14 руб. за 1 Гкал. (с учетом НДС).

#### 6. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2023 году, соблюдения норм действующего законодательства Павловское МУПП "Энергетик" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании

в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденный в установленном законодательством порядке.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Павловского МУПП "Энергетик" осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Елизаветовского сельского поселения (село Елизаветовка, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Степная, 60а) Павловского муниципального района Воронежской области, на 2023 год.**

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

Павловское МУПП "Энергетик" впервые обратилось в ДГРТ ВО с предложением об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в размере:

- по 31.12.2023:

- компонент на холодную воду – 47,20 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию – 5224,45 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Специалистами ДГРТ Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения Павловское МУПП "Энергетик";

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов Павловское МУПП "Энергетик" учтенных при формировании производственной программы.

1. Расчет тарифа на горячую воду.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э).

В соответствии с положениями Основ ценообразования, при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении Павловское МУПП "Энергетик" выбран метод экономически обоснованных затрат.

В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом ДГРТ ВО от 25.11.2021 (в ред. от 16.11.2022 № 67/35) для Павловское МУПП "Энергетик" в размере:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 47,20 руб. за 1 куб. метр (без НДС)

Значения компонентов на тепловую энергию определены ДГРТ Воронежской области в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Павловское МУПП "Энергетик" приказом ДГРТ ВО в размере:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 2035,95 руб. за 1 Гкал (без НДС) и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности Павловское МУПП "Энергетик" на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды и расходы, связанные с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

Для Павловское МУПП "Энергетик" двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения составит:

а) компонент на холодную воду:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 47,20 руб. за 1 куб. метр (без НДС)

б) компонент на тепловую энергию:

на 30.07.2023 - 31.12.2023 – 2035,95 руб. за 1 Гкал (без НДС)

2. Экспертиза обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет 1089,76 тыс. руб.

Предложение Павловское МУПП "Энергетик" не содержит утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Из расчета тарифов Павловское МУПП "Энергетик" исключены расходы в сумме 580,97 тыс. руб.:

- теплоэнергия – 580,97 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода – 0,00 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения),

в связи с применением в расчетах тарифов на тепловую энергию, установленных приказом ДГРТ Воронежской области, в соответствии п. 22 Основ ценообразования.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ) – 508,79 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия – 370,97 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода – 137,82 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды – 2,920 тыс. куб. м., в том числе населению – 2,920 тыс. куб.м.

Также учтена стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к предыдущим периодам не может быть приведен в связи с тем, что тарифы на горячее водоснабжение устанавливаются впервые.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов.

Павловское МУПП "Энергетик" не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Павловское МУПП "Энергетик"
- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;
- концессионное соглашение.

На основании изложенного предлагается установить плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.2496-09 и Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, на уровне 0 %.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения Павловское МУПП "Энергетик" потребителям на период 2023 года, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью "СПЕЦПОДРЯД" (система теплоснабжения котельной по адресу: Московский проспект, 132) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2023 год.**

Выступили: Смирнова И.Д., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

В адрес ДГРТ ВО поступило информационное письмо исх. от 12.07.2023 № 42 об участии в заседании Правления экономиста по финансовой работе ООО "СПЕЦПОДРЯД". В заседание представитель указанной организации не явился.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО "СПЕЦПОДРЯД" (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: Московский проспект, 132) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2023 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО "СПЕЦПОДРЯД" (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: Московский проспект, 132) открыто приказом ДГРТ Воронежской области от 29.05.2023 № 552 – Д.

Цель экспертизы - определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2023 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО "СПЕЦПОДРЯД" потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: Московский проспект, 132), осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

На основании приказа ДГРТ Воронежской области от 29.05.2023 № 140-М, Основами ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР – метод экономически обоснованных расходов.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: г. Воронеж, ул. Московский проспект, д. 132 впервые.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2023 году.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО "СПЕЦПОДРЯД" УСНО (доходы-расходы) в соответствии со статьями 346.12, 346.13 Налогового кодекса РФ (глава 26.2, часть 2).

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не является муниципальным унитарным предприятием.

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

### **1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью Директора ООО "СПЕЦПОДРЯД" Кузьмина Максима Сергеевича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, не полностью соответствовали перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В адрес ООО "СПЕЦПОДРЯД" письмом ДГРТ ВО от 02.05.2023 №55-11/809 был направлен запрос материалов, необходимых для установления цен (тарифов).  
Дополнительные материалы, запрошенные органом регулирования:

- документы, подтверждающие правообладание ООО «Сбытовая компания Энергоресурс» (далее ООО «СкЭр») на крышную котельную по адресу: Воронежская обл, г. Воронеж, Московский пр-т, д. 132;
- инвентарные карточки учета объектов основных средств ОС-6 на котельную и оборудование, анализ счетов БУ 01 и 02 от ООО «СкЭр»;
- уведомление о налоговом режиме для ООО «СкЭр» и ООО «СПЕЦПОДРЯД»;
- документ, подтверждающий регистрацию договора аренды № 70 от 01.05.2023 в Управлении Федеральной регистрационной службы кадастра и картографии по Воронежской области;
- техническая документация на котельную (паспорт котельной; акты ввода в эксплуатацию котельной; разрешение Ростехнадзора, режимные карты котлов, схема котельной);
- степень загрузки котельной (с указанием оборудования, находящегося в резерве);
- заключенные договоры на приобретение, доставку топлива и акты поданного-принятого газа (в случае их наличия);
- пообъектный расчет объемов потребляемой электроэнергии по уровням питающего напряжения и цен (тарифов), по которым приобретается электроэнергия;
- копии заключенных договоров на приобретение холодной воды;
- платежные документы (счета-фактуры, товарные накладные) по газу, электроэнергии и холодной воде, имеющиеся на последнюю отчетную дату;
- обоснованный расчет потребности в сырье и материалах, с подтверждением объемов и цен на указанные материалы;
- формы налогового учета и отчетности КНД 1151111, 4 – ФСС;
- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- договор и полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Приказом ДГРТ Воронежской области от 14.06.2023 № 571 – Д продлен срок рассмотрения материалов тарифного дела.

Организацией предоставлены материалы несколькими письмами: Исх. № 38 от 16.05.2023; Исх. № 39 от 19.05.2023.

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ri.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО "СПЕЦПОДРЯД", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО "СПЕЦПОДРЯД".

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

### **2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2023 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.**

Предложение регулируемой организации по объёму выработки тепловой энергии составляет 3720,00 Гкал.

ООО "СПЕЦПОДРЯД" предоставил договор с ООО «ДомСервис – ПЯТЬ ЗВЕЗД» с указанием объема полезного отпуска (Гкал).

Объём выработки тепловой энергии на 2023 год предлагается принять с учетом предложения организации в количестве 3720,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации об уровне расхода тепловой энергии на собственные нужды составляет 2,00 %.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,00 % от объёма выработки тепловой энергии или 74,00 Гкал, что соответствует предложению организации.

Данный уровень не превышает норматив расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемый Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энерго-ресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть (от источника тепловой энергии) составит 3646,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 3646,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объёму технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составило 74,00 Гкал или 2,00 %.

Объём технологических потерь принят в размере 74,00 Гкал, т.к. не выше расчетного нормативного значения.

Экспертом процент технологических потерь принят в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 325 от 30.12.2008г «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями) таб. 4.5.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по объёму полезного отпуска на 2023 год составило 3646,00 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год принят в количестве 3646,00 Гкал, в том числе сторонним потребителям 3646 Гкал, (население – 3646,00 Гкал) в соответствии предложением ООО "СПЕЦПОДРЯД".

Объём полезного отпуска принят на основании заключенных договоров с потребителями, с учетом расчета, представленного регулируемой организацией.

При отсутствии схемы теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО "СПЕЦПОДРЯД".

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 156,90 кг.у.т./Гкал на выработку тепловой энергии, на отпущенную тепловую энергию – 160,08 кг.у.т./Гкал.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно представленных режимных карт в размере 155,09 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 152,00 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям.

Пунктом 5.3.4 Правил технической эксплуатации предусмотрено, что в процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки и разрабатываются режимные карты. Организацией представлены утвержденные режимные карты – 3 шт.

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт (пункт 5.3.6 Правил технической эксплуатации).

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Орган регулирования принял к учету удельный расход условного топлива на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по расходу условного топлива на 2023 год составило 583,65 т у.т.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год принят объем расхода условного топлива в количестве 565,50 т у.т.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по объему потребления воды в 2023 году для технологических нужд составило 300,00 куб. м. водоотведения - 300,00 куб. м.

Объем потребления воды на 2023 год принимается в количестве – 236,64 куб.м на основании представленных паспортов котлов и проектной документации котельной, водоотведения - 141,98 куб. м. в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Обоснованный расчет объема водопотребления и договор на водоснабжение организация не предоставила. В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет потребления холодной воды на нужды крышной котельной без подтверждения на основании технической документации.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по удельному расходу воды куб. м. на 1 Гкал принят в размере 0,082, водоотведения - 0,08 куб.м. на 1 Гкал.

Удельный расход воды куб. м. на 1 Гкал принят экспертом в размере 0,065, водоотведения - 0,04 куб.м. на 1 Гкал.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по объему потребления электроэнергии в 2023 году составило 82000,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: НН.

ДГРТ ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2023 году в количестве 65800,00 кВт.ч., исходя из загрузки оборудования число часов использования и потребности в электроэнергии.

Экспертом принят удельный расход 18 % электроэнергии на основании

«Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 2,75 шт.ед., в том числе: основной - 0,50 шт. ед., ремонтный - 1,50 шт. ед., цеховой - 0,13 шт. ед., АУП - 0,63 шт. ед.

В обоснование органу регулирования представлены: штатное расписание в количестве 42, 75 человек, расчет нормативной численности в рамках расчетного шаблона, положение об оплате труда и премировании работников.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО "СПЕЦПОДРЯД", принята в количестве – 1,25 шт.ед., в том числе: основной - шт. ед., ремонтный - 1,00 шт. ед., цеховой - 0,125 шт. ед., АУП - 0,125 шт. ед.

Расчет выполнен по результатам анализа нормативной численности, которая определяется в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 №65 и Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74 и с учетом ранее учтенной среднесписочной численности персонала в установленном тарифе.

## **2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.**

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2023 год, представленных в предложении об установлении тарифов ООО "СПЕЦПОДРЯД".

Предложение организации по НВВ на 2023 год составило 9067,15 тыс. руб.

Экспертами включены затраты в необходимую валовую выручку в объеме – 6999,16 тыс. руб., что ниже предложения на 2068,00 тыс. руб. в том числе:

1. Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертом в следующих размерах – 6845,96, что ниже предложения организации на 2008,42 тыс. руб. Предложение организации по данной статье составило – 8854,38 тыс. руб.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, в том числе:

- Расходы на сырье и материалы:

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на сырье и материалы составляет 231,53 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- расчет затрат на соль, коммерческое предложение от ООО «Спектр соль»;
- расчет затрат на материалы для нужд крышной котельной, коммерческое предложение от ООО «Компания ЭНКОР».

Расходы на сырье и материалы приняты при расчете НВВ в сумме 216,47 тыс. руб., что ниже предложения регулируемой организации.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -15,06 тыс. руб. Экспертом по данной статье затрат исключены расходы на приобретение манометров в сумме 15,06 тыс. руб., в связи уточнением цен на поверку манометров. Затраты на поверку манометров учтены экспертом в расходах на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

- Расходы на топливо:

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на топливо составляет 4599,08 тыс. руб.

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии.

Стоимость газа для теплоснабжающей организации, использующей его в качестве топлива, складывается из оптовой цены на газ, тарифа на транспортировку природного газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги и региональной надбавки.

Расходы на топливо в сумме 4276,12 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 152,00 кг. у.т./Гкал., расчетной цены на условное топливо руб./т.у.т. и планового объема отпуска тепловой энергии 3,464 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на 2023 год – 7561,66 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022 г., тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -322,96 тыс. руб. в связи с корректировкой экономически обоснованного объема и цены условного топлива.

- Расходы на электроэнергию:

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы составляет 911,02 тыс. руб.

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (покупаемую электрическую энергию) в сумме 672,48 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 65,80 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 10220,00 руб./тыс. кВт.ч произведен на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова), поставляемую котельной по договору № 271 с ООО «СкЭр».

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 238,54 тыс. руб. за счет корректировки объемов и тарифов на электрическую энергию.

Регулируемой организацией представлен расчет затрат на электроэнергию.

Экспертом произведены расчеты на основании установленной мощности котельной.

- Расходы на холодную воду:

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 8,66 тыс. руб.

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 6,83 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 0,237 тыс. куб.м. холодной воды на технологические нужды и утвержденной стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования 28,87 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных УРТ Воронежской области приказом от 20.12.2019 № 56/30 для ООО «РВК-Воронеж».

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 1,83 тыс. руб. на основании скорректированного объема на холодную воду.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2023 году составляет 1483,22 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 2,75 ед. и среднемесячной заработной платы 44946,09 руб.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования.

Одним из основных видов деятельности по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности является 40.30.1 'Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)!'.

Учитывая вышеизложенное, при определении фонда оплаты труда ДГРТ ВО руководствуется ОТС в ЖКХ.

В адрес ДГРТ ВО представлены расчет численности Приложение 4.9. расчетного шаблона, положение об оплате труда (премирование), утвержденное штатное расписание, формы статистической отчетности ЕФС – 1 и КНД 1151111.

Все материалы рассмотрены экспертом и учтены при формировании затрат по статье 'Расходы на оплату труда'.

Эксперт к расчету на 2023 год расходы на для ООО "СПЕЦПОДРЯД" оплату труда приняты в сумме 592,44 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 1,25 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 39496,00 руб.)

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -890,78 тыс. руб., в связи с уточнением расходов на оплату труда АУП и цехового персонала, рассчитанного ДГРТ ВО в соответствии с нормативной численностью определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74 и размером оплаты труда, рассчитанным в соответствии с Положением по оплате труда работников и штатным расписанием с учетом ранее учтенных расходов на оплату труда в установленном тарифе.

- Расходы на отчисления на соцнужды:

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 447,93 тыс. руб.

Объем плановых (расчетных) расходов определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

Регулируемой организацией по данной статье затрат представлены следующие обосновывающие материалы:

- Форма ЕФС – 1;
- Форма КНД 1151111;
- штатное расписание;
- расчет фонда оплаты труда Приложение 4.9 расчетного шаблона.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 178,92 тыс. руб., исходя из величины тарифов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 30,2% (уведомление) в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -269,01 тыс. руб., в связи с принятым фондом оплаты труда.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение) составляет 8,25 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме 3,90 тыс. руб. исходя из тарифов, установленных приказом ДГРТ ВО от 20.12.2019 №56/32 для ООО «РВК-Воронеж».

Предприятием не представлен расчет баланса водоотведения.

Экспертом скорректирован объем на водоотведение

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 4,35 тыс. руб., в результате уточнения объемов на водоотведение.

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

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, составляет 48,00 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями.

В обосновании своей позиции регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- договор № 15/22 на оказание услуг с целью ликвидации чрезвычайных ситуаций и проведение аварийно-спасательных работ от 01.07.2022 с ООО «Аварийно-спасательный сервис» и дополнительное соглашение от 01.05.2023;

- договор № 100 на техническое обслуживание оборудования ХВО от 06.11.2021 с ИП Шевцов Иван Иванович и дополнительное соглашение от 01.05.2023.

Экспертом учтены расходы на поверку манометров в сумме 6,02 тыс. руб. на основании прејскуранта на поверку средств измерений, не входящих в перечень средств измерений, поверка которых осуществляется только аккредитованными в области обеспечения единства измерений государственными региональными центрами ПП-01- 2023 от 01.01.2023 г от ФБУ «Воронежский ЦСМ».

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты в сумме 54,00 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на - 6,02 тыс. руб., в результате исключения расходов на приобретение манометров по статье затрат сырье и материалы.

- 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

В соответствии с Основами ценообразования расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг).

Регулируемой организацией представлены в обоснование данной статьи затрат следующие материалы:

- расчет общехозяйственных расходов в рамках расчетного шаблона;
- договор № АО 03/23 от 04.10.2022 г. на оказание услуг в природоохранной области с ИП Слепокурова Анна Павловна;
- расчет на оплату консультативных услуг в природоохранной области (экология) на для обслуживания котельной;
- расчет потребностей в спецодежде на 2023 г;

- типовые нормы СИЗ размещенными в сети интернет.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - 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 составляет 159,20 тыс. руб.

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 учтены в сумме 132,53 тыс. руб. и включают расходы на следующие виды затрат:

Экспертом статье 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 исключены расходы на приобретение СИЗ в сумме 25,77 тыс. руб. Затраты на приобретение СИЗ учтены экспертом во внебюджетных расходах по статье другие обоснованные расходы.

- Расходы на услуги связи

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на услуги связи составляет 2,02 тыс. руб.

Расходы на услуги связи экспертом приняты в сумме 2,02 тыс. руб. в соответствии с представленным предложением.

- Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг составляет 126,97 тыс. руб.

Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг приняты в сумме 126,97 тыс. руб. в соответствии с представленным предложением и на основании представленного расчета на оплату консультативных услуг в природоохранной области (экология) для обслуживания котельной.

- Расходы на обслуживание банка

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на обслуживание банка составляет 2,94 тыс. руб.

Расходы на услуги связи экспертом приняты в сумме 2,94 тыс. руб. в соответствии с представленным предложением.

- Расходы на программное обеспечение

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на программное обеспечение составляет 0,61 тыс. руб.

Расходы на услуги связи экспертом приняты в сумме 0,61 тыс. руб. в соответствии с представленным предложением.

Экономически обоснованный уровень по статье расходов - 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 ниже предложения регулируемой организации на -26,67 тыс. руб., на основании представленных материалов.

- Расходы на плату 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

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на плату 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 составляет 10,00 тыс. руб.

В обоснование данной статьи ООО "СПЕЦПОДРЯД" представило:

- расчет на оплату консультативных услуг в природоохранной области (экология) на для обслуживания котельной.

Расходы на плату 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, приняты в сумме 10,00 тыс. руб. в соответствии с представленными материалами.

- Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи составляют 907,61 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен сводный расчет, амортизационные ведомости от Арендодателя – ООО «СкЭр», карточки счета 01 и 02 от Арендодателя – ООО «СкЭр».

Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи, приняты в сумме 687,75 тыс. руб.

На основании пункта 45 Основ ценообразования арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающим экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется 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.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -219,86 тыс. руб. Экспертами исключена из расчета сумма налога на имущество, в виду недостаточного обоснования.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль составляют 7,96 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в сумме 11,25 тыс. руб. в соответствии с предоставленным страховым полисом производственного объекта и счетом об оплате 524-11250-5437134/23 от 16.06.2023 г.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 3,29 тыс. руб.

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции составляет 31,92 тыс. руб., в том числе

- Прочие налоги

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по данной статье затрат - составляет 31,92 тыс.руб.

Расходы по статье - Другие расходы приняты в сумме 3,26 тыс. руб. в соответствии с предоставленными пояснительной записки по структуре и составу выручки на 2023 г.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -28,66 тыс. руб.

**2. Внереализационные расходы:**

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не представило предложений по статье - другие расходы. Регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- расчет потребностей в спецодежде на 2023 г;
- типовые нормы СИЗ размещенными в сети интернет.

Экспертом предложенные расходы были учтены в других расходах на охрану труда. Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" составляет 25,77 тыс. руб.

Экспертами приняты затраты по данной статье в сумме - 24,70 тыс. руб. на основании рассчитанной среднесписочной численности персонала и Приказа Минтруда России от 09.12.2014 №997н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением".

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 24,70 тыс. руб.

### **3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.**

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не представило предложений по статье - расходы на капитальные вложения (инвестиции).

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не представило предложений по статье - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не представило предложений по статье - расходы на резервный фонд.

ООО "СПЕЦПОДРЯД" не представило предложений по статье - прочие расходы.

#### **Расчетная предпринимательская прибыль**

Предложение ООО "СПЕЦПОДРЯД" по статье расходов - расчетная предпринимательская прибыль составляют 212,77 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена на основании п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в сумме 128,49 тыс. руб.

### **4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

Величина необходимой валовой выручки ООО "СПЕЦПОДРЯД", использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 6999,16 тыс. руб.

В связи с тем, что данный тариф устанавливается впервые, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно вышеуказанным Методическим указаниям, экспертом для ООО "СПЕЦПОДРЯД" предлагается утвердить на 2023 год следующие показатели:

Таблица 1

№ п.п	Показатель	Период регулирования 2023 г.
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал.	3646
2.	Расходы, тыс. руб.	6870,67
3.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	128,49
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6999,16
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	
5.1	с 30 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	1919,68

### **5. Выводы**

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "СПЕЦПОДРЯД" на территории город Воронеж (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: Московский проспект, 132) в 2023 году, составит:

- с 30 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г. - 1919,68 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО "СПЕЦПОДРЯД" населению в 2023 году, составят:

- с 30 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г. - 1919,68 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

#### **6. Рекомендации**

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2023 году, соблюдения норм действующего законодательства ООО "СПЕЦПОДРЯД" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденный в установленном законодательством порядке.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

#### **9. О признании утратившим силу отдельных решений Правления УРТ, ДГРТ ВО (в сфере теплоснабжения, водоснабжения).**

Выступили: Дмитриева А.И., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

Из представленного ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области информационного письма следует, что Администрацией городского поселения – город Семилуки построена модульная котельная для обеспечения тепловой энергией многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Семилуки, ул. Чкалова, д.2 и

указанный жилой дом будет отсоединен от тепловых сетей до начала отопительного сезона 2023 года. В связи с чем организация просит рассмотреть вопрос об исключении из реестра регулируемых организаций.

Тарифы для ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области установлены Приказами УРТ ВО, ДГРТ ВО:

- приказ УРТ от 30.11.2018 № 47/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Воронежской области» потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Семилуки Воронежской области, на период 2019 - 2023 годов»;

- приказ УРТ от 21.11.2019 № 46/25 «О внесении изменения в приказ УРТ от 30.11.2018 № 47/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Воронежской области» потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Семилуки Воронежской области, на период 2019 - 2023 годов»;

- приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/157 «О внесении изменения в приказ УРТ от 30.11.2018 № 47/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Воронежской области потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Семилуки Воронежской области, на период 2019 - 2023 годов»;

- приказ ДГРТ ВО от 14.12.2021 № 69/29 «О внесении изменения в приказ УРТ от 30.11.2018 № 47/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Воронежской области потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Семилуки Воронежской области, на период 2019 - 2023 годов»;

- приказ ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/49 «О внесении изменения в приказ УРТ от 30.11.2018 № 47/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Воронежской области» потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Семилуки Воронежской области, на период 2019 - 2023 годов».

Для уточнения информации, предоставленной регулируемой организацией ДГРТ ВО направлены запросы в ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области и администрацию Семилукского муниципального района Воронежской области.

В ответ на запрос о предоставлении в адрес ДГРТ ВО копий документов, подтверждающих отключение дома по адресу: г. Семилуки, ул. Чкалова, д.2 от тепловых сетей и копий документов, подтверждающих расторжение с потребителями договоров об оказании услуг по регулируемому виду деятельности ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области представлен акт отключения жилого дома, расположенного по адресу: г. Семилуки, ул. Чкалова, д.2 от сетей теплоснабжения от 03.05.2023 и дополнительное соглашение №195 к договору теплоснабжения от 30.01.2023 №16 от 22.05.2023.

Согласно указанному дополнительному соглашению срок действия договора теплоснабжения от 30.01.2023 №16 установлен до 01.06.2023.

Согласно ответу администрации Семилукского муниципального района Воронежской области (исх. от 19.05.2023 №27-11/894) для жилого дома по адресу: Воронежская область, г. Семилуки, ул. Чкалова, д.2 построена модульная котельная. Введение новой модульной

котельной в эксплуатацию и передача на баланс ресурсоснабжающей организации МУП «ТЭЦ» планируется в III квартале 2023.

Кроме того, в распоряжении ДГРТ ВО имеется перечень действующих организаций на территории муниципального района, осуществляющих реализацию тепловой энергии и подлежащих государственному регулированию тарифов. В указанном перечне ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области отсутствует.

С учетом изложенного считаем возможным отменить тарифы, установленные для ФКУ ИК – 1 УФСИН России по Воронежской области приказами УРТ ВО от 30.11.2018 № 47/13, от 21.11.2019 № 46/25, приказами ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/157, от 14.12.2021 № 69/29, от 16.11.2022 № 67/49.

Согласно представленному заявлению регулируемой организацией установлено, что Муниципальное унитарное предприятие «Колодезянские коммунальные сети» утратило право владения имуществом, предназначенным для производства (реализации) товаров в регулируемой сфере.

Документами, подтверждающими указанный факт и имеющимися в распоряжении ДГРТ ВО, являются:

- решение Совета народных депутатов Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области от 21.04.2023 №115;

- постановление Администрации Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области от 28.04.2023 №39.

- решение Совета народных депутатов Каширского муниципального района Воронежской области от 28.04.2023 №134 (с приложением Перечня имущества Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, передаваемого в муниципальную собственность Каширского муниципального района Воронежской области);

- акт приема-передачи имущества, находящегося в муниципальной собственности от 28.04.2023.

Тарифы для МУП «Колодезянские коммунальные сети» установлены Приказами УРТ, ДГРТ ВО:

- от 19.12.2019 № 55/35 (ред. от 18.11.2022) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (поселок Колодезный) Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 18.12.2020 № 58/288 «О внесении изменений в приказ УРТ от 19.12.2019 № 55/35 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (поселок Колодезный) Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 14.12.2021 № 69/68 «О внесении изменения в приказ УРТ от 19.12.2019 № 55/35 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (поселок Колодезный) Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 18.11.2022 № 69/50 «О внесении изменения в приказ УРТ от 19.12.2019 № 55/35 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Колодезянского сельского поселения (поселок Колодезный) Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 12.12.2019 № 53/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Колодезянские коммунальные сети» потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 18.12.2020 № 58/227 «О внесении изменений в приказ УРТ от 12.12.2019 № 53/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Колодезянские коммунальные сети» потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района, на период 2020 - 2023 годов».

- от 09.12.2021 № 67/28 «О внесении изменения в приказ УРТ от 12.12.2019 № 53/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Колодезянские коммунальные сети» потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 15.11.2022 № 66/75 «О внесении изменения в приказ УРТ от 12.12.2019 № 53/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Колодезянские коммунальные сети» потребителям, расположенным на территории Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2020 - 2023 годов»;

- от 17.12.2020 № 57/25 (ред. от 16.11.2022) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов»;

- от 23.11.2021 № 61/3 «О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/25 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов»;

- от 16.11.2022 № 67/20 «О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/25 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов»;

- от 17.12.2020 № 57/26 (ред. от 16.11.2022) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов»;

- от 23.11.2021 № 61/4 «О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/26 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района, осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов»;

- от 16.11.2022 № 67/21 «О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/26 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Колодезянские коммунальные сети» Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2023 годов».

Исходя из положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы в сфере теплоснабжения, тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливаются для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

В соответствии с постановлением администрации Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области от 28.04.2023 №39 у МУП «Колодезянские коммунальные сети» из хозяйственного ведения изъято имущество, необходимое для осуществления регулируемых видов деятельности. В соответствии актом приема-передачи от 28.04.2023 указанное имущество передано в муниципальную собственность Каширского муниципального района Воронежской области. В соответствии с распоряжением от 02.05.2023 №6-ОД указанное имущество закреплено на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба».

Кроме того, Муниципальное унитарное предприятие Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба» направило в адрес ДГРТ ВО заявления об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, горячего водоснабжения на территории Колодезянского сельского поселения.

С учетом изложенного, возможно отменить вышеуказанные приказы УРТ, ДГРТ ВО.

**Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. - «за».**

**Решение:**

**Принято единогласно.**

Председатель Правления

Е.В. Бажанов

Члены Правления:

Шелякина Л. Г.

Жегульская О.В.

Хицкова Е.В.

Хвостикова В.А.

Попова Н.И.