|  |  |
| --- | --- |
| Герб Варненского района Челябинской области | **Схема теплоснабжения**  **Новоуральского сельского поселения**  **Варненского муниципального района**  **челябинской области**  **на 2026 год и на период ДО 2040 ГОДА**  **Обосновывающие материалы**  **Глава 14**  **Ценовые (тарифные) последствия** |

2025 год

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ….3](#_Toc6492909)

[2. Тарифно - балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 3](#_Toc6492910)

[2.1. Макроэкономические параметры …..5](#_Toc6492911)

[2.2. Структура цены на тепловую энергию 9](#_Toc6492912)

[2.2.1 Операционные расходы 10](#_Toc6492913)

2.2.2. Неподконтрольные расходы……………………………………………………….......11

2.2.3. Расходы на ресурсы…………………………………………………………….......…..12

2.2.4. Прибыль……………………………………………………………………………........12

[3. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 12](#_Toc6492914)

[4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей 19](#_Toc6492915)

# Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

В соответствии с пп. «а» п. 81 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 16.03.2019 г. №276) предопределяет необходимость расчета по системной цены на тепловую энергию. Подобный способ анализа систем теплоснабжения позволяет комплексно подходить к анализу эффективности систем теплоснабжения, т.к. учитывается весь комплекс статей НВВ от производства до сбыта конечному потребителю. В том числе и формировать конкурентные ценовые зоны с учетом смежности систем теплоснабжения. Сформировав реестр по системных цен, возможно производить всеобъемлющую оценку эффективности, т.к. конечная цена является результирующим показателем комплекса причин изменения НВВ:

- полезный отпуск;

- капиталовложения и источники их покрытия;

- повышение энергоэффективности за счет реализации мероприятий;

- изменение операционных, неподконтрольных расходов и прочих условно-постоянных расходов, в зависимости от установленной мощности и условных единиц тепловых сетей на балансе/ техническом обслуживании организации.

# Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения производится в соответствии со следующими нормативными документами:

* пунктом 81 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276);
* разделом XV. «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных Приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. N 212;
* Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. №760-э.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

* уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
* предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
* другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проектов инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки Схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, носят только оценочный характер, иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на тепловую энергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

## Макроэкономические параметры

Использование индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. При актуализации Схемы теплоснабжения, для формирования блока долгосрочных индексов - дефляторов использованы макроэкономические параметры, содержащиеся в наиболее актуальных на момент разработки схемы теплоснабжения официальных прогнозах и сценарных условиях социально - экономического развития РФ, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России на период с 2023 года до 2027 год.

Базовый вариант

В рамках прогноза социально-экономического развития на 2023 - 2027 гг. Минэкономразвития России был скорректирован ряд ключевых макропараметров по сравнению со сценарными условиями прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2027 года. В частности, в прогнозе учтены следующие тенденции последних месяцев:

- существенное укрепление рубля по отношению к иностранным валютам;

- дефляция на потребительском рынке, наблюдающаяся с июня;

- более позитивные, чем ожидалось ранее, экономические итоги 2 квартала текущего года.

Как следствие, были улучшены оценки спада ВВП и ряда его компонентов в 2024 г., а также оценка максимальной глубины спада.

Инфляция

По итогам 2024 г. темпы роста потребительских цен ожидаются на уровне 11,1% г/г (на конец года) с учетом продолжения восстановления потребительской активности, умеренного ослабления рубля, а также удорожания потребительского импорта из-за повышенной мировой инфляции и дополнительных транспортно-логистических издержек импортеров. К 2027 году инфляция выйдет на целевой уровень Банка России 4,0% г/г (на конец года).

Цены (тарифы) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе

Предпосылки для расчета параметров индексации тарифов базируются на макропараметрах прогноза социально - экономического развития РФ на 2024 - 2026 годы. С целью смягчения тарифной нагрузки на потребителей в 2026 - 2027 годах индексацию цен (тарифов) в сферах газоснабжения, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Данная мера предполагает оперативное внесение соответствующих изменений в нормативные правовые акты в области государственного регулирования тарифов. В 2025 - 2027 гг. индексацию предлагается проводить, как и ранее, с 1 июля.

Регулируемые цены и тарифы в сфере газоснабжения

С целью не увеличения перекрестного субсидирования индексация оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, а также тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям в период 2025 – 2027

гг. будет проведена на уровне прогнозной инфляции, увеличенной на 3 п.п. ежегодно.

Индексация составит: 8,5% с 1 декабря 2022 г., 7% с 1 июля 2024 г. и 7% с 1 июля 2025 г.

В то же время уровень индексации тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям в отношении отдельных регионов и газораспределительных организаций будет определяться с учетом необходимости реализации экономически обоснованных программ газификации и устанавливаемой регионами специальной надбавки.

Цены и тарифы в электроэнергетике

С целью компенсации сетевым компаниям инфляционного роста издержек за предыдущий период, рост регулируемых тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране с 1 июля 2024 г. - на уровне 6%, с 1 июля 2025 г. - на уровне 5 процентов.

Указанные выше темпы индексации не учитывают индивидуальных решений Правительства РФ, принимаемых для устранения локальных регуляторных дисбалансов в отдельных регионах, и решений ФАС России о согласовании заявлений региональных органов регулирования об установлении тарифов, отличных от предельных уровней, установленных ФАС России.

Индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) осуществляется с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов, до фактического значения (по 2,5% ежегодно).

Размер индексации тарифов на электрическую энергию для населения в среднем по РФ с 1 июля 2024 г. - 6% и с 1 июля 2025 г. - 5 процентов.

Индекс изменения платы граждан за коммунальные услуги

При установлении тарифов на 2024 - 2026 гг. в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения региональные органы регулирования в соответствии с законодательством должны будут учитывать в тарифах равномерную компенсацию дополнительных экономически обоснованных расходов ресурсоснабжающих организаций, вызванных ростом цен в 2024 - 2025 гг. на строительные материалы, металлопродукцию, сырье и топливо, не учтенных при установлении тарифов.

В целях снижения нагрузки на тарифы для населения дополнительные экономически обоснованные расходы могут частично компенсироваться за счет действующего механизма выделения субсидий ресурсоснабжающим организациям из региональных бюджетов при установлении льготных тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

С учетом прогнозируемой индексации цен на газ и тарифов на электрическую энергию для населения, изменение совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2024 г. - 6,3% и с 1 июля 2025 г. - 5,3 процента.

В соответствии с действующим законодательством, по отдельным муниципальным образованиям размер индексации может превысить установленный индекс по субъекту РФ более чем на величину предельного отклонения на основании предложений высших должностных лиц субъектов РФ с учетом реализации инвестиционных программ, соблюдения долгосрочных тарифов в рамках концессионных соглашений, реализации программ комплексного развития территорий, принятия решений об отнесении отдельных муниципальных образований к ценовым зонам теплоснабжения и перехода к модели предельного ценообразования на тепловую энергию.

В целях социальной поддержки населения субъектам РФ предстоит в полном объеме задействовать имеющийся механизм выделения адресных субсидий малообеспеченным гражданам (с долей расходов на услуги ЖКХ выше установленных региональных стандартов), прежде всего упростить процедуру получения субсидий, сделать ее более прозрачной, понятной и доступной для граждан.

Прогнозируемые изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2023 - 2025 гг., %

Прогноз индексов изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2025 год представлен в таблице 1. Значения индексов-дефляторов подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

***Таблица 1.*** *Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население | 3,0%  с 1 июля | 5,0% с 1 июля  8,5% с 1 декабря | 0% | 7,0%  с 1 июля | 7,0%  с 1 июля |
| - индексация оптовых цен для населения | 3,0%  с 1 июля | 3,0% с 1 июля  8,5% с 1 декабря | 0% | 7,0%  с 1 июля | 7,0%  с 1 июля |
| - индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным газопроводам | 3,7%  с 1 июля | 4,0% с 1 июля  8,5% с 1 декабря | 0% | 7,0%  с 1 июля | 7,0%  с 1 июля |
| Электроэнергия - индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей | 3,0%  с 1 июля | 3,8% с 1 июля  9% с 1 декабря | 0% | 6%  с 1 июля | 5%  с 1 июля |
| Индексация тарифов на электроэнергию для населения | 5,0%  с 1 июля | 5,0% с 1 июля  9% с 1 декабря | 0% | 6%  с 1 июля | 5%  с 1 июля |
| Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации | 4,0%  с 1 июля | 4,0% с 1 июля  9% с 1 декабря | 0% | 6,3%  с 1 июля | 5,3%  с 1 июля |

## Структура цены на тепловую энергию

В отношении регулируемой организаций, тариф на тепловую энергию установлен методом индексации установленного тарифа.

При расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные производственные издержки:

* операционные расходы на производство и на передачу тепловой энергии;
* неподконтрольные расходы, в том числе:
  + отчисления на социальные нужды;
  + амортизационные отчисления;
  + налог на имущество;
  + расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним;
  + налог на прибыль;
  + плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;
  + арендная плата, концессионная плата;
  + расходы на оплату услуг сетевым организациям;
  + расходы по сомнительным долгам;
* расходы на ресурсы, в том числе:
  + затраты на топливо;
  + затраты на покупную электроэнергию, тепловую энергию, теплоноситель, воду и услуги водоотведения;
* прибыль, в том числе:
  + нормативная прибыль;
  + предпринимательская прибыль.

Необходимая валовая выручка теплоснабжающих организацийопределяется по формуле:



где:

 - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, формула для расчета представлена ниже;

 - неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

* + 1. **Операционные расходы**

На перспективный период, операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии определяются на основе базового уровня операционных расходов и в соответствии с рассчитанными на каждый год коэффициентами индексации, в соответствии с формулой:



где:

 - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для текущего года уровень операционных расходов принят согласно решению об установлении тарифов, тыс. руб.;

*ИОР* - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах, принят по Приложению 1 Методических указаний;

 - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

 - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

* + 1. **Неподконтрольные расходы.**

Неподконтрольные расходы состоят:

* 1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, включают расходы на оплату услуг теплосетевых организаций по передаче тепловой энергии и (или) расходы на промышленно-ливневые стоки, относимые на тепловую энергию.
  2. Налог на имущество по объектам инвестирования входит в состав расходов, формирующих тарифы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Базой, облагаемой налогом на имущество, является среднегодовая стоимость основных фондов (недвижимого имущества).
  3. Отчисления на социальные нужды на перспективный период рассчитаны на основе утвержденных на 2025 г. значений, с учетом индекса потребительских цен, индекса изменения количества активов на производство и передачу тепловой энергии и коэффициента эластичности затрат по росту активов (аналогично решениям об установлении долгосрочных тарифов):



где:

ОСНi – отчисления на социальные нужды в i-м году. Для текущего года уровень операционных расходов принят согласно решению об установлении тарифов, тыс. руб.

* 1. Амортизация объектов:
     + Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств. Сроки полезного использования оборудования систем теплоснабжения приняты в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (с изменениями на 28 апреля 2018 года):

- для источников тепловой энергии – 10 лет (пятая группа, код ОКОФ - 330.25.30);

- для магистральных тепловых сетей – 10 лет (пятая группа, код ОКОФ - 220.41.20.20.713);

- для распределительных и внутриквартальных тепловых сетей – 25 лет (восьмая группа, код ОКОФ - 220.41.20.20.718).

* + - амортизационные отчисления по существующим объектам приняты постоянными на весь расчетный период (без ежегодной индексации – переоценка стоимости основных фондов не предполагается).
    1. **Расходы на ресурсы**

Затраты на топливо определяются исходя из годового расхода топлива, учитывающего изменение показателей работы при реализации Схемы теплоснабжения, и цены топлива.

Затраты на электроэнергию, воду, теплоноситель определяются исходя из годового объема покупки ресурса и цены, с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

* + 1. **Прибыль.**

Нормативная прибыль определяется исходя из необходимых расходов на капитальные вложения, необходимых расходов на возврат и обслуживание заемных средств, привлекаемых на финансирование мероприятий Схемы теплоснабжения (при наличии необходимости), а также с учетом необходимых расходов на прочие цели.

При этом финансирование мероприятий и возврат заемных средств за счет прибыли предусматриваются только в случаях недостаточности средств, получаемых организацией в виде амортизации.

Объем расчетной предпринимательской прибыли на каждый год перспективного периода определяется в размере не более 5% включаемых в необходимую валовую выручку расходов, определяемых в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

# Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовая политика в отрасли теплоснабжения находится в зоне прямого контроля го-сударства. Государственный надзорный орган, регламентирующий и контролирующий цено-образование на соответствующие товары (услуги) в Челябинской области – Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, устанавливающий тарифы на тепловую энергию.

Структура тарифа на тепловую энергию в полном объёме отражает структуру необходимой валовой выручки (НВВ). Необходимая валовая выручка является итоговой цифрой, которая утверждается МТРиЭ для теплоснабжающей организации и определяет сумму, которую должно получить предприятие за весь объём тепловой энергии, поставленной потребителям в течение года.

Структура тарифа на горячую воду, отпускаемую потребителям, установленная на момент актуализации схемы теплоснабжения, включает в себя статьи расходов, представленные в таблице 2.

***Таблица 2.*** *Структура тарифа (НВВ) на тепловую энергию, отпускаемую потребителям*

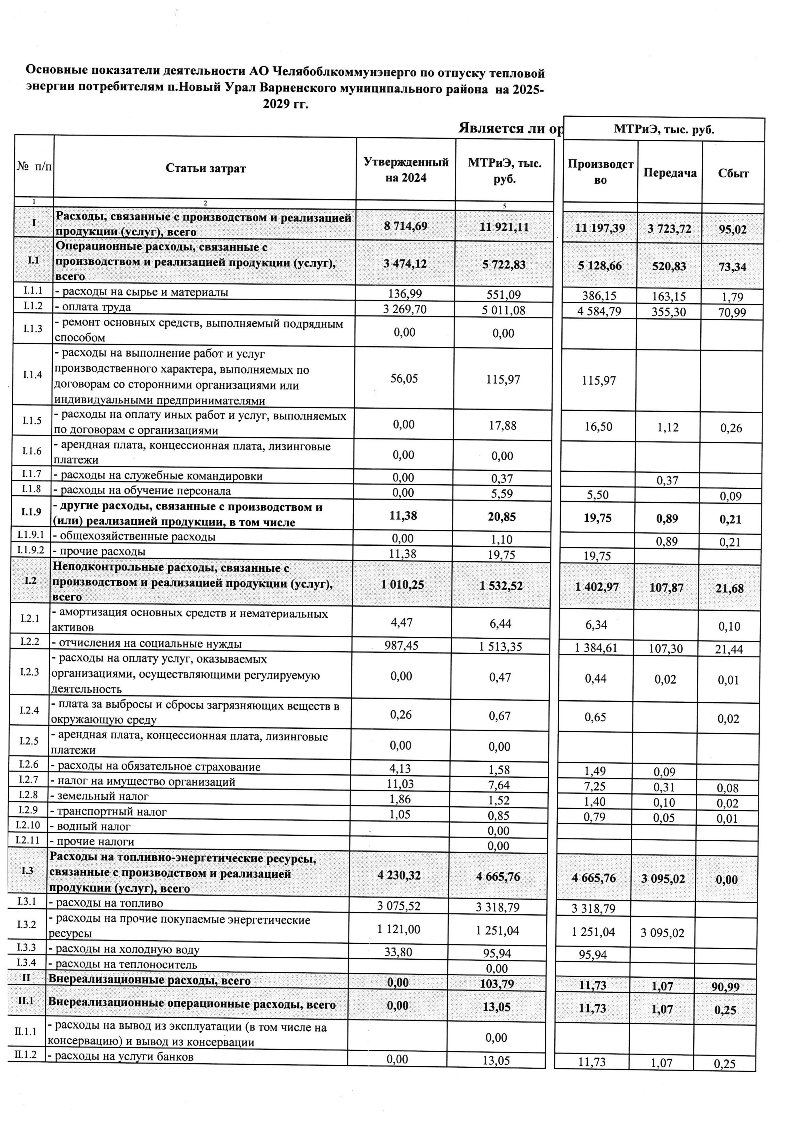
|  |  |
| --- | --- |
| Статья расходов | Ориентировочный %  от общих затрат |
| Топливо | 75,6 |
| Оплата труда и отчисления | 8,6 |
| Электроэнергия | 5,9 |
| Холодная вода | 2,6 |
| Ремонт | 2,6 |
| Амортизация | 2,0 |
| Общехозяйственные расходы | 1,4 |
| Услуги производственного характера | 1,1 |
| Общепроизводственные расходы | 0,3 |
| Химреагенты | 0,02 |
| ИТОГО: | 100,0 |

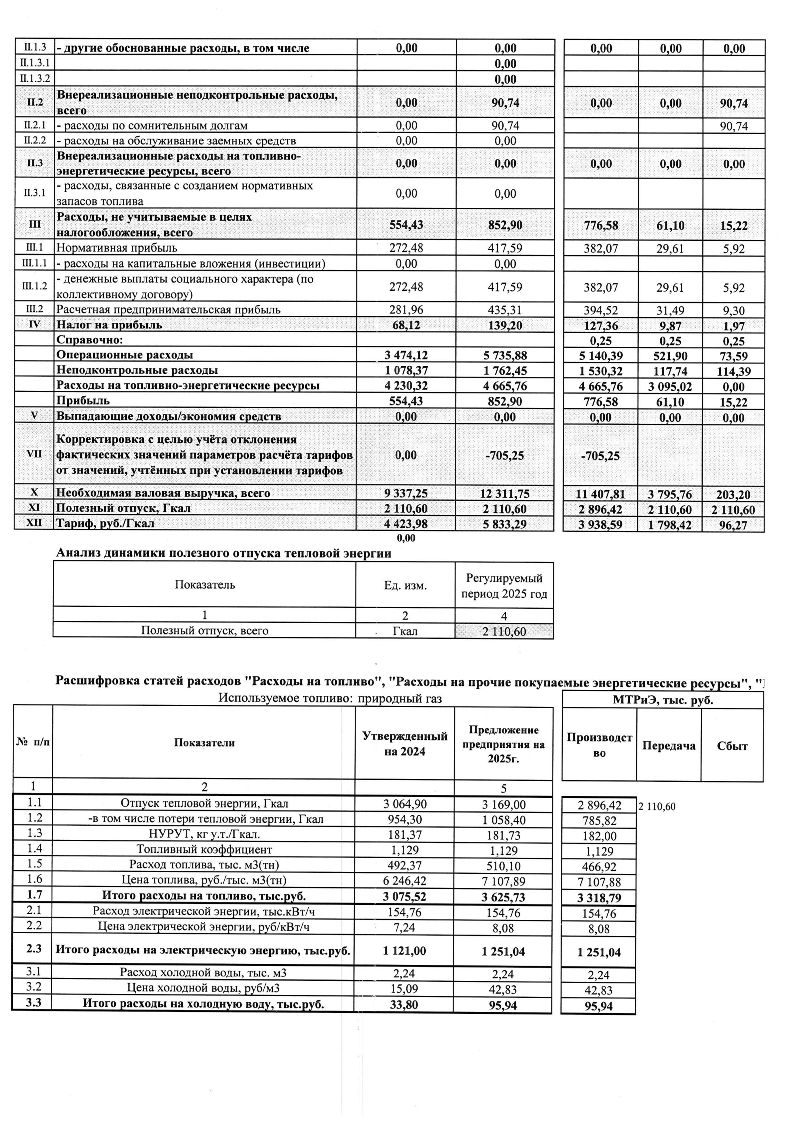
Из таблицы видно, что основной статьёй расхода являются затраты на природный газ - 75,6 %, далее идут расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного и вспомогательного персонала - 8,6%. Расход на электроэнергию, потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, составляет - 5,9 % от общего расхода при производстве тепловой энергии.

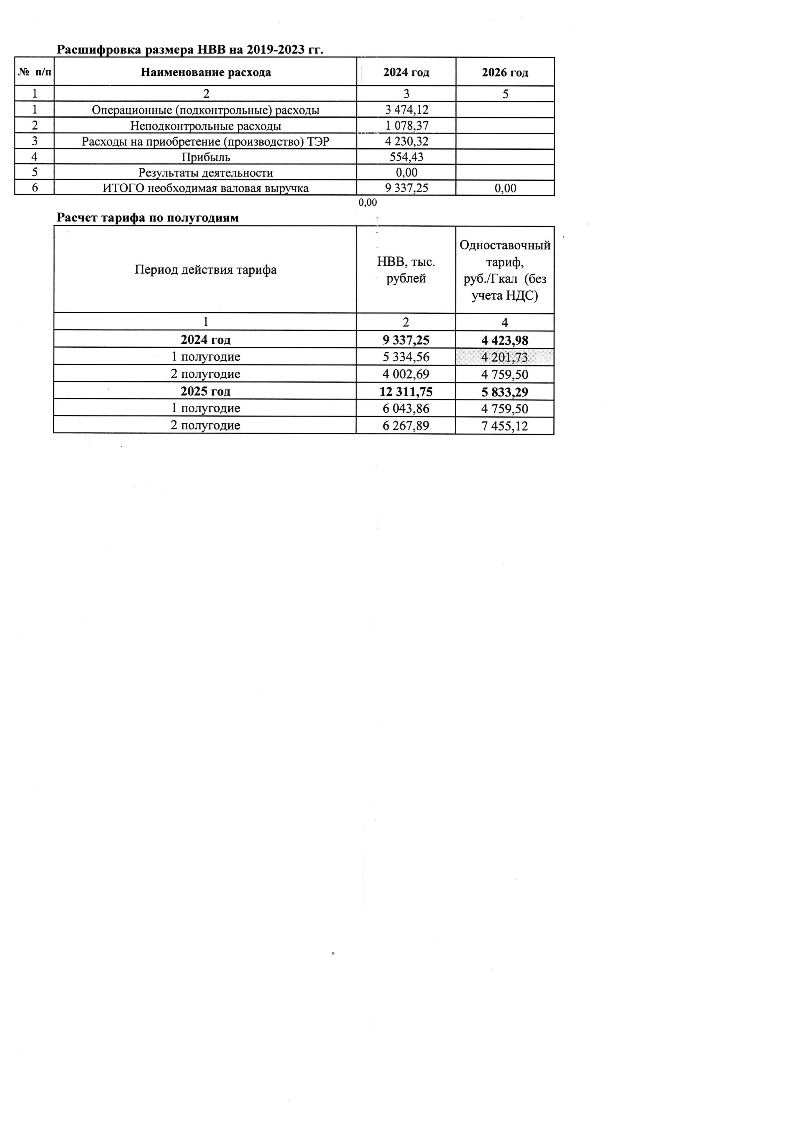
Все технико-экономические показатели себестоимости должны быть обоснованы и подтверждены расчетами.

Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций, для каждого населенного пункта представлены ниже в таблицах

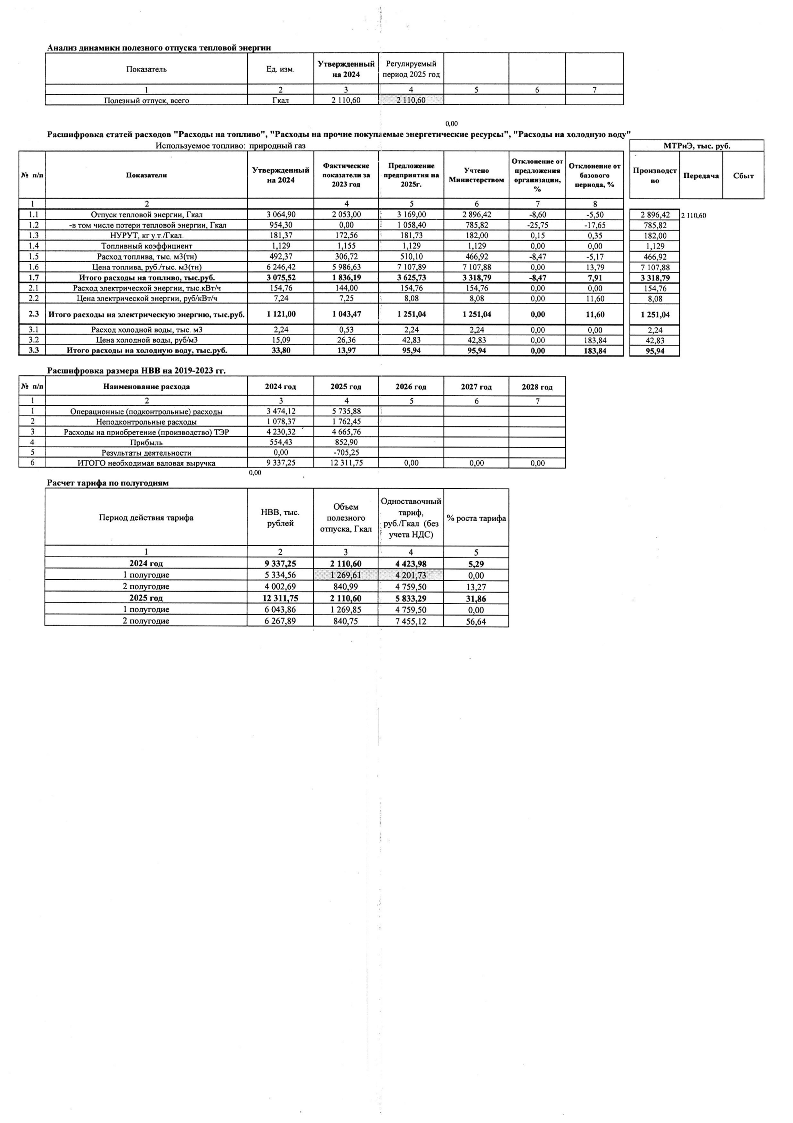
***Таблица 3.*** *Основные плановые (расчетные) показатели деятельности АО «Челябоблкоммунэнерго» по отпуску тепловой энергии потребителям Новоуральского сельского поселения на период 2025 – 2029 гг.*



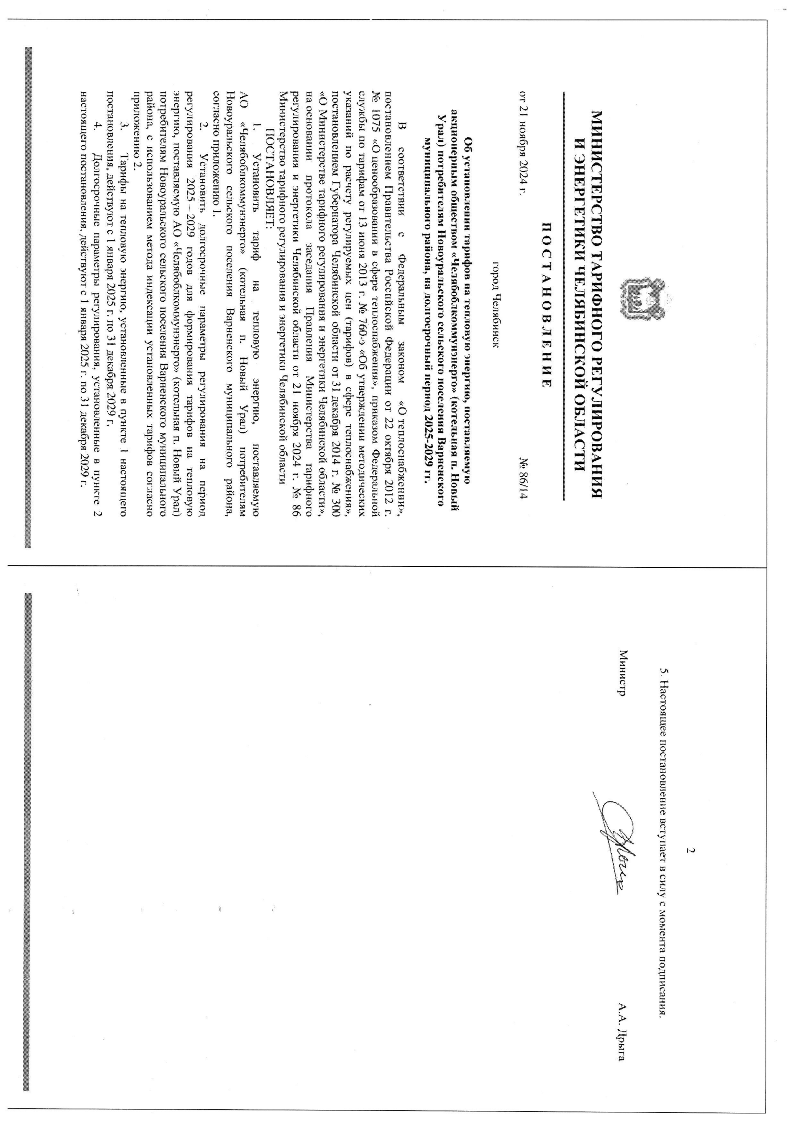


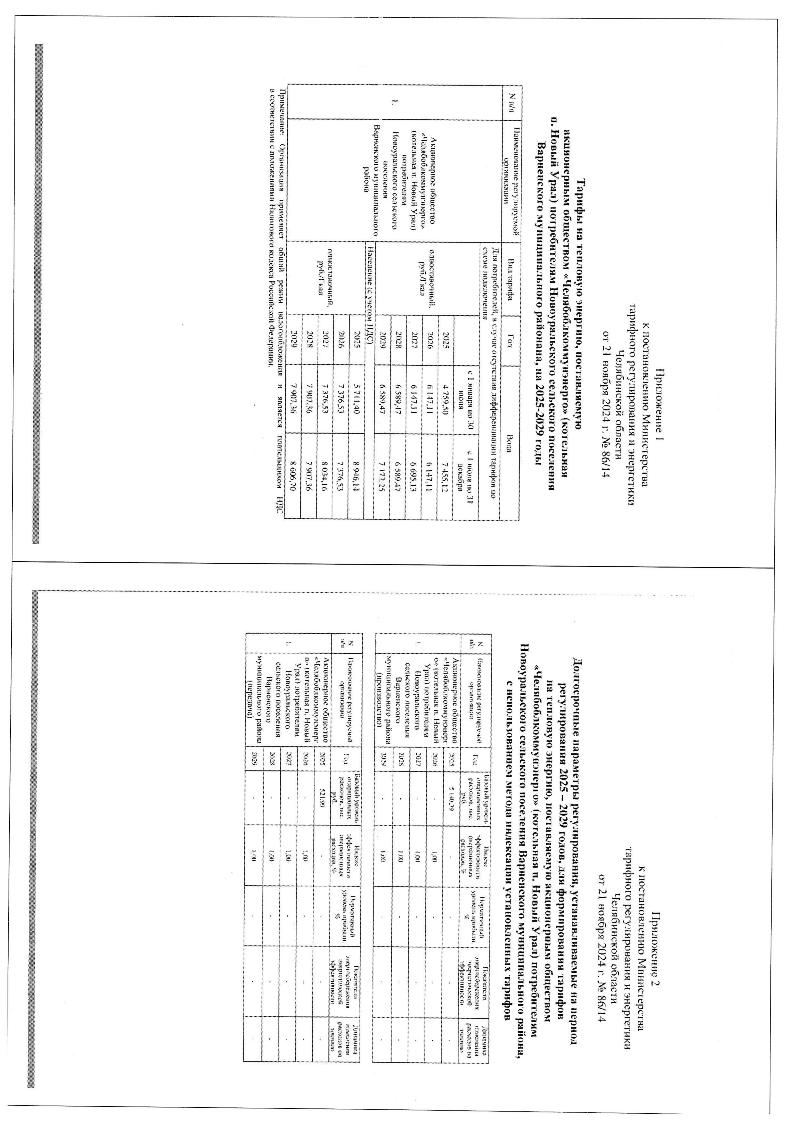






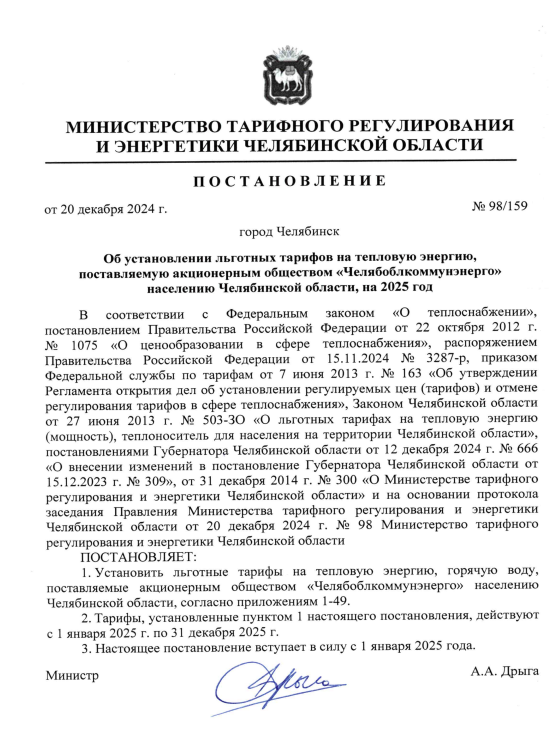
Регулирующим органом, принимающим решение об утверждении тарифов на производство и передачу тепловой энергии, является Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» (далее по тексту – МТРиЭ). Тарифы на тепловую энергию источников тепловой энергии представлены ниже на рисунках.

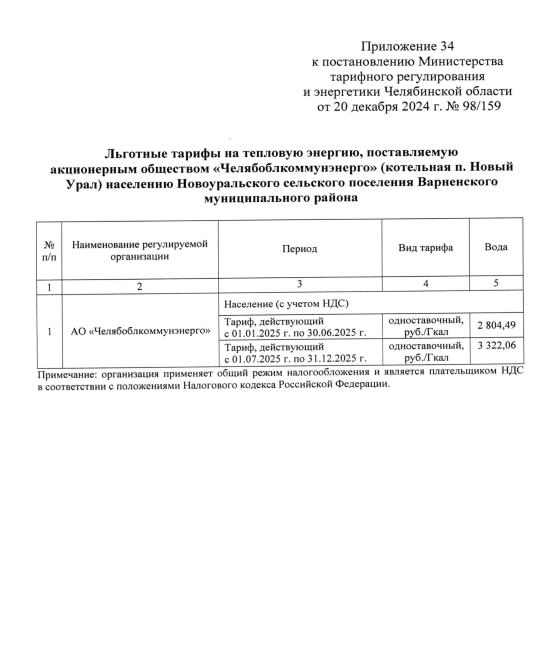
******



***Рисунок.*** *Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 21.11.2024 г. №86/14, тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Новоуральского сельского поселения на период 2025 – 2029 гг.*

Из рисунка видно, что тарифы на тепловую энергию, производимую котельной для потребителей Новоуральского сельского поселения увеличится на – 150,69 %, в среднем за год – 30,14 % (3 325,05 руб./Гкал с учетом НДС, в среднем за год – 665,01 руб./Гкал с учетом НДС) за период с 2025 по 2029 года включительно.





***Рисунок.*** *Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20.12.2024г. №98/159, льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Новоуральского сельского населения на 2025 год*

Из рисунка видно, что льготные тарифы на тепловую энергию, производимую котельной для населения Новоуральского сельского поселения увеличится в 2025 году на 11,845 %, или на 517,57 рублей/Гкал с учетом НДС.

# Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей

Проведена оценка ценовых (тарифных) последствий развития системы теплоснабжения Новоуральского сельского поселения, после реализаций мероприятий направленных на улучшение сложившейся ситуации с источниками тепловой энергии и тепловыми сетями, т.к. планируемые капитальные вложения будут за счет бюджетных средств или средств Инвестора.

Изменение тарифов на тепловую энергию также будут зависеть от индекса - дефлятора Министерства экономического развития России.

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Спрогнозировать решения Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области на период действия Схемы теплоснабжения Новоуральского сельского поселения Варненского муниципального района Челябинской области не представляется возможным на период до 2040 года.