

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Новосибирский завод искусственного волокна» на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год**

По результатам проведённой отделом регулирования теплоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) экспертизы представленных Акционерным обществом «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327) (далее – АО «НЗИВ», организация, ТСО) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год установлено следующее.

1. АО «НЗИВ» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству тепловой энергии, используемой как в целях собственного потребления, так и в целях реализации потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, а также является теплосетевой организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системах теплоснабжения микрорайонов Южный и Подгорный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, источником тепловой энергии в которых является котельная Муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика» города Искитима Новосибирской области.

АО «НЗИВ» впервые обратилось в департамент с заявлением от 24.03.2025 № 429/2856 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год (входящий № 390/33 от 25.03.2025).

Руководствуясь пунктами 2, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (далее - Регламент № 163), пунктами 12, 15 - 19, 26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования № 1075), департамент письмом от 01.04.2025 № 390/33 известил ТСО об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год и определил метод регулирования в отношении вышеназванной системы теплоснабжения (метод экономически обоснованных расходов (затрат)).

Организацией представлены дополнительные материалы 11.04.2024 по системе ФГИС ЕИАС в формате шаблона DOC.LIST.WARM.6.54.EIAS, письмом от 11.04.2025 № 429/3595.

2. В декабре 2024 была введена в эксплуатацию новая газовая модульная котельная АО «НЗИВ». Котельная АО «НЗИВ» снабжает тепловой энергией собственные подразделения, а также мкр. Молодежный, часть мкр. Синтез (Чернореченский сельсовет Искитимский район Новосибирская область).

Организация осуществляет деятельность по производству и реализации тепловой энергии на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Искитим, микрорайон Южный, 103 (установленная



мощность котельной 44,72 Гкал/ч, 6 котлов, которые работают попеременно: четыре котла марки ТТ100-12000 мощностью 10,32 Гкал/ч каждый и два котла марки ТТ100-01-2000 мощностью 1,72 Гкал/ч каждый), тепловых сетей протяженностью 12,321 км в двухтрубном исчислении (5 528,8 м в двухтрубном исчислении тепловой сети функционируют 351 день, 6 792,2 м в двухтрубном исчислении функционируют 222 дня (отопительный период)) и средним диаметром 219,92 мм.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности принадлежат ТСО на праве собственности. Государственная регистрация: объект котельная основной промышленной площадки - от 09.10.2024 (запись регистрации 54:33:070202:177-54/175/2024-1), объект тепловые сети - от 23.01.2013 (запись регистрации 54-54-08/003/2013-47).

Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) в отношении данной системы теплоснабжения уполномоченным органом регулирования (департаментом) ранее не осуществлялось.

3. АО «НЗИВ» обратилось с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемых организацией, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

4. ТСО в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, департаментом программа не утверждалась.

5. Организация осуществляет раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - *Федеральный закон № 190-ФЗ*) и п. 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - *Основы ценообразования № 1075*). В соответствии с приказом генерального директора АО «НЗИВ» от 25.12.2024 № 1512 «Об утверждении учетной политики предприятия на 2025 год» в организации утверждена Учетная политика (далее - *Учетная политика*). Учетной политикой предусмотрено следующее:

- расходы по обычным видам деятельности отражаются на счетах учета затрат. Бухгалтерский учет расходов ведется с использованием счета 20 «Основное производство», счет 25 «Общепроизводственные расходы», счет 26 «Общехозяйственные расходы» и счета 44 «Расходы на продажу»;

- затраты вспомогательных производств, учитываются на счете 23.01 «Вспомогательные производства» в разрезе номенклатурных групп и подразделений: Котельная - 20, номенклатурная группа 21400004 «Тепловая энергия», Электроучасток, номенклатурная группа 22100005 «Электрическая энергия», Газовая служба, номенклатурная группа 22100001 «Транспортировка газа», Участок ТВК, номенклатурная группа 22100002 «Водоснабжение», Компрессорный участок номенклатурная группа 21400003 «Сжатый воздух», Теплосеть - 2, номенклатурная группа 22100003 «Транспортировка тепловой энергии», Котельная цеха 15, номенклатурная группа 21400002 «Тепловая энергия». Расходы вспомогательного производства в течение месяца собираются по объектам аналитического учета соответствующих производств и распределяются в соответствии с отчетами ОБиП по объемам оказанных услуг (в количественном выражении) на нужды производства и на сторону в разрезе номенклатурных групп.

Учетной политикой не предусмотрено распределение расходов счета 26 «Общехозяйственные расходы» по видам осуществляемых организацией деятельности.

6. ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены без учета НДС.

7. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался:

- Федеральным законом № 190-ФЗ;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования № 1075;



- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - *Методические указания № 760-э*);

- Регламентом № 163;

- «Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций СО 34.20.611–2003», согласованными Министерством энергетики Российской Федерации (далее - *Нормативы затрат СО 34.20.611-2003*);

- «Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, зданий и сооружений электростанций СО 34.20.609-2003» (далее - *Методические рекомендации СО 34.20.609-2003*);

- «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое)», разработанных ГУП Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Панфилова (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 № 5) (далее - *Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды*);

- Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - *Рекомендации № 65*) и от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (далее - *Рекомендации № 74*);

- основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24.09.2024 (протокол № 28) (далее - *Прогноз*), в следующих размерах:

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Производство химических веществ и химических продуктов	Электроэнергия
2025 год	105,8	104,4	109,8

### **I. Баланс тепловой энергии**

На территории г. Искитима Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения города Искитима Новосибирской области на период до 2032 года (актуализация на 2025 год)» (далее - *Схема теплоснабжения г. Искитима*), утвержденная постановлением администрации города Искитима Новосибирской области от 17.06.2024 № 917.

На территории Чернореченского сельсовета действует «Схема теплоснабжения на территории Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области», утвержденная постановлением администрации Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области от 06.10.2014 № 162 (далее - *Схема теплоснабжения Чернореченского сельсовета*).

Актуализация на 2025 год Схемы теплоснабжения Чернореченского сельсовета утверждена постановлением администрации Искитимского района Новосибирской области от 24.06.2024 № 790 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске на 2025 год в Схеме теплоснабжения г. Искитима и сведений об объемах полезного отпуска тепловой энергии АО «НЗИВ» в схеме теплоснабжения Чернореченского сельсовета на 2025 год расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 Методических указаний № 760-э, пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска



тепловой энергии (мощности) для АО «НЗИВ» в размере **45 238,43 Гкал**, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанному исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года, и других параметров, используемых при расчете объемов.

Объем технологических потерь тепловой энергии в сетях организации в размере **8 747,10 Гкал** предусмотрен в соответствии с нормативом технологических потерь при передаче тепловой энергии, планируемым департаментом к утверждению.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии АО «НЗИВ» учтен на 2025 год в размере **1 865,40 Гкал** в пределах нормативной величины, учтенной департаментом при расчете нормативного удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Баланс тепловой энергии на 2025 год (предложение ТСО и проект департамента) отражены в таблице.

Показатели	Единица измерения	Предложение ТСО	Проект департамента			
			Производство, передача и сбыт тепловой энергии	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Сбыт тепловой энергии
Производство тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	60 885,40	55 850,93	55 850,93		
1. Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	1 869,98	1 865,40	1 865,40		
2. Отпуск тепловой энергии в сеть, в т.ч.	Гкал	59 015,42	53 985,53	53 985,53	53 985,53	
2.1. Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9 734,60	8 747,10		8 747,10	
то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	16,50	16,20		16,20	
2.2. Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	49 280,82	45 238,43		45 238,43	45 238,43

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

**II. Формирование необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на тепловую энергию (мощность) по производству тепловой энергии АО «НЗИВ» на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год**

В представленных организацией расчётах величина НВВ на осуществление регулируемой деятельности по производству тепловой энергии на 2025 год составила 120 297,47 тыс. руб.

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной НВВ на 2025 год на производство тепловой энергии в сумме **89 109,24 тыс. руб.**

В составе плановой выручки на 2025 год департаментом предусмотрены следующие расходы.

**1. Расходы на приобретение сырья и материалов** по предложению ТСО составили 3 950,60 тыс.руб., департаментом предлагается принять в размере **913,01 тыс. руб.**, в том числе:



- *расходы на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки* определены в размере **868,33 тыс. руб.** исходя из представленных обоснований фактических данных 2024 года (отчет по проводкам 23,10; отчеты по движению материалов и копии требований списания материалов; договор поставки материалов), относимых на собственное потребление АО «НЗИВ» с учетом индексации на 2025 год согласно Прогнозу;

- *прочие расходы (спец. одежда, средства индивидуальной защиты (далее – СИЗ))* определены в размере **44,68 тыс. руб.** исходя из представленных обоснований фактических данных 2024 года (отчет по проводкам 23,10; отчеты по движению материалов и копии требований списания материалов; нормы бесплатной выдачи спецодежды) с учетом индексации согласно Прогнозу, а также норм выдачи спец. одежды работников согласно профессиям.

**2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом,** определены в размере **2 500,00 тыс. руб.** по предложению ТСО исходя из представленных обоснований (план по содержанию и текущему ремонту энергохозяйства на 2025 год), что не превышает нормативной величины расходов на основании расчета, произведенного в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными Министерством энергетики Российской Федерации Методическими рекомендациями СО 34.20.609-2003 и Нормативами затрат СО 34.20.611-2003.

**3. Расходы на оплату труда** сформированы в размере **10 552,06 тыс. руб.** в соответствии с п. 42 Основ ценообразования № 1075. Размер средней заработной платы работников АО «НЗИВ» (в разрезе категорий сотрудников) на 2025 год предлагается принять по предложению ТСО, что в целом не превышает среднемесячной заработной платы по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды», сложившейся за 2024 год по Новосибирской области согласно данным Новосибирскстата, с учётом индексации на 2025 год согласно Прогнозу (в размере 68 291,78 руб./мес.).

Численность определена в размере 15,00 ставок на уровне нормативной величины в соответствии с Рекомендациями № 65, Рекомендациями № 74, а также с учетом выписок из штатного расписания, представленных ТСО, в том числе:

- *численность основных производственных рабочих* – 6,0 ставок (операторы котельной – 5,0, лаборант химического анализа – 1,0);

- *численность ремонтного персонала* – 7,0 ставок (электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования, слесарь КИПиА, слесари по ремонту котельного оборудования);

- *численность непромышленной группы (руководство участками)* – 2,0 ставки (начальник котельной – 1,0, инженер КИПиА – 1,0).

В обоснование расходов по статье ТСО представлены: расчет нормативной численности на 2025 год, отчеты по проводкам 23.70, 23.96, анализ зарплаты по сотрудникам по цеху 20 (участок котельная) за 2024 год, формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» ежемесячно, расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное, медицинское и социальное страхование за 2024 год (форма по КНД 1151111), коллективный договор АО «НЗИВ», принятый 28.09.2023, зарегистрированный отделом по труду администрации города Искитима Новосибирской области, регистрационный № 12 от 02.10.2023, положение АО «НЗИВ» «Об оплате труда и премировании работников», утвержденного генеральным директором 31.01.2022, выписки из штатного расписания с 01.01.2024, с 01.12.2024, с 01.01.2025, с 01.03.2025 года.

**4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера** по предложению ТСО составили 3 209,63 тыс. руб.

По результатам экспертизы расходы по данной статье определены в **размере 97,86 тыс. руб.** в том числе:

- *расходы на оплату работ и услуг собственных подразделений ТСО* исключены в полном объеме в связи с отсутствием экономического обоснования. Организацией не представлены документы, подтверждающие расходы по указанной статье: договоры, счета - фактуры, акты выполненных работ/оказанных услуг. Указанные расходы документально не подтверждены;



- *расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями* (расходы по поверке приборов учета) предусмотрены по предложению ТСО в размере **97,86 тыс. руб.** с учетом представленных документов: расчет расходов на 2025 год, график поверки, акты оказанных услуг за 2024 год, договор, обоснование и протокол о закупке у единственного поставщика.

**5. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** определены по предложению организации в размере **5 784,82 тыс. руб.**, в том числе:

- *налог на имущество* учтен по предложению ТСО в размере **5 781,02 тыс. руб.** (котельная). В обоснование организацией представлены: расчет налога на имущество на 2025 год исходя из среднегодовой стоимости имущества, используемого в 2025 году с учетом износа и с применением ставки 2,2% в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ (часть вторая), ведомость амортизации основных средств за январь – февраль 2025 года, инвентарная карточка (котельная).

- *налог на землю* учтен по предложению ТСО в размере **3,80 тыс. руб.** (участок под котельной). В обоснование организацией представлены: расчет налога на землю на 2025 год исходя из кадастровой стоимости и с применением ставки 1,5% в соответствии со статьей 394 Налогового кодекса РФ (часть вторая), ведомость амортизации основных средств за январь – февраль 2025 года, инвентарная карточка (земельный участок).

**6. Отчисления на социальные нужды** по предложению ТСО **3 366,11 тыс.руб.**, департаментом учтены в размере **3 186,72 тыс. руб.** (от фонда оплаты труда (*далее - ФОТ*), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

**7. Амортизация основных средств и нематериальных активов**, заявленная организацией в размере **24 396,15 тыс. руб.**, не учтена в связи с отсутствием достаточного экономического обоснования согласно требованиям п. 43, 73 Основ ценообразования № 1075, п. 29, 39 Методических указаний № 760-э. Департаментом при формировании экономически обоснованного уровня амортизации не учитываются амортизационные отчисления по объектам теплоснабжения не соответствующим условиям пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации. Организацией не представлены подтверждение первоначальной стоимости амортизируемых объектов и информация, что амортизируемое имущество создано за счет собственных средств.

В обоснование расходов представлены: ведомость амортизации основных средств за январь – февраль 2025 года, инвентарные карточки объектов учета основных средств.

**8. Расходы на топливо** (природный газ) по предложению ТСО составили **55 273,41 тыс. руб.**

Департаментом указанные расходы определены в размере **54 748,09 тыс. руб.** в соответствии с п. 34 - 37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний №760 - э, исходя из следующего.



- объём топлива 7 543,40 тыс.м<sup>3</sup> определен исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (отпуск с коллектора) на 2025 год (в размере 53 985,53 Гкал), удельного расхода условного топлива 157,90 кгут/Гкал, что соответствует планируемому к утверждению, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м<sup>3</sup>);

- цена на газ в размере 7 257,75 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС) определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на регулируемый период цен, подлежащих государственному регулированию, в которой были учтены:

1) минимальная оптовая цена на газ: 6 179,00 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России № 905/23 от 28.11.2023 с 1 июля 2024 года и 6 815,00 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России № 1007/24 от 13.12.2024 с 1 июля 2025 года.

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует документам на поставку газа;

3) тарифы на услуги по транспортировке газа: 357,16 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 с 1 июля 2024 года для ООО «Газпром газораспределение Томск» (переименовано в ООО «Газпром газораспределение Сибирь») и 490,93 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 13.12.2024 № 1005/24 с 1 июля 2025 года для ООО «Газпром газораспределение Томск» (переименовано в ООО «Газпром газораспределение Сибирь»);

4) тарифы на транспортировку газа, установленные для АО «НЗИВ» приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22: 124,92 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС) с 1 июля 2024 года и 133,66 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС) с 1 июля 2025 года;

5) специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (переименовано в ООО «Газпром газораспределение Сибирь») в размере 140,54 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом департамента от 24.12.2024 № 674-Г/НПА.

В обоснование представлены копии документов: договор поставки газа от 15.12.2022 № 35-4-1251/23д (с учетом дополнительных соглашений), заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», товарные накладные и акты поданного – принятого газа за январь – февраль 2025 года, договор транспортировки газа от 11.11.2020 № Н1-21/921 (с учетом дополнительных соглашений), заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», акты выполненных работ по транспортировке газа за январь – февраль 2025 года.

Снижение расходов по указанной статье относительно предложения ТСО обусловлено корректировкой объема газа.

**9. Расходы на электрическую энергию** на технологические цели по предложению ТСО составили 11 050,99 тыс. руб.

Департаментом указанные расходы определены в размере **11 048,70 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э, исходя из следующего.

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 2 203,54 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из максимальной мощности установленного оборудования, продолжительности годовой работы оборудования;

- цены на электрическую энергию в размере 5,01 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 по предложению ТСО, что соответствует фактической цене, сложившейся у организации в 2024 году с учетом индексации на 2025 год согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: расчет потребления электрической энергии исходя из установленного оборудования, договор энергоснабжения от 23.10.2023 № О-1843-П, счета – фактуры, акты приема - передачи и детализация начислений электрической энергии за январь – февраль 2025 года.

**10. Расходы на холодную воду на технологические цели** определены в размере **92,46 тыс.руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объема воды в размере 4,74 тыс. м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 55 850,93 Гкал) и удельного



расхода воды по предложению организации в размере  $0,49 \text{ м}^3/\text{Гкал}$  (что в пределах удельного расхода согласно укрупненным нормативам расхода воды на выработку теплоты котельными в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды) за минусом объема воды (теплоносителя) в размере 22,63 тыс.  $\text{м}^3$  (учтен в разделе III. Формирование НВВ АО «НЗИВ» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в соответствии с нормативом потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям ТСО, планируемыми департаментом к утверждению);

- регулируемых тарифов на холодную воду, утвержденных на 2025 год приказом департамента от 17.12.2024 № 499-В/НПА с разбивкой по полугодиям для ООО «Водоканал», осуществляющего на территории города Искитима Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

В обоснование представлены копии документов: договор холодного водоснабжения от 15.09.2020 № 38/ЕП1.2020.297, счета – фактуры за январь – февраль 2025 года.

**11. Расходы на водоотведение** на технологические цели по предложению ТСО составили 207,78 тыс. руб.

Департаментом указанные расходы определены в размере **185,51 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э, исходя из следующего.

- объема стоков в размере 8,94 тыс.  $\text{м}^3$ , рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 55 850,93 Гкал) и удельного расхода стоков по предложению организации в размере  $0,16 \text{ м}^3/\text{Гкал}$ ;

- регулируемых тарифов на водоотведение, утвержденных на 2025 год приказом департамента от 17.12.2024 № 507-В/НПА с разбивкой по полугодиям для МУП «Дирекция единого заказчика» города Искитима Новосибирской области (далее – МУП «ДЕЗ»), осуществляющего на территории города Искитима Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения.

В обоснование представлены копии документов: договор по водоотведению от 09.04.2024 № 2024-0200/к/ЕП.1.2024.110, счета – фактуры за январь – февраль 2025 года.

**III. Формирование НВВ АО «НЗИВ» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год**

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной НВВ на 2025 год на передачу тепловой энергии в сумме **18 243,06 тыс. руб.** (с учетом стоимости потерь тепловой энергии).

В составе плановой выручки на 2025 год предусмотрены следующие расходы.

**1. Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом**, определены в размере 2 500,00 тыс. руб. по предложению ТСО исходя из представленных обоснований (план по содержанию и текущему ремонту энергохозяйства на 2025 год), что не превышает нормативной величины расходов на основании расчета, произведенного в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными Министерством энергетики Российской Федерации Методическими рекомендациями СО 34.20.609-2003 и Нормативами затрат СО 34.20.611-2003.

**2. Расходы на оплату труда** по предложению ТСО составили 1 182,15 тыс.руб., департаментом сформированы в размере **591,08 тыс. руб.** в соответствии с п. 42 Основ ценообразования № 1075. Размер средней заработной платы работников АО «НЗИВ» (в разрезе категорий сотрудников) на 2025 год предлагается принять по предложению ТСО, что в целом не превышает среднемесячной заработной платы по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды», сложившейся за 2024 год по Новосибирской области согласно данным Новосибирскстата, с учётом индексации на 2025 год согласно Прогнозу (в размере 68 291,78 руб./мес.).



Численность определена в размере 1,00 ставки на уровне нормативной величины в соответствии с Рекомендациями № 65, а также с учетом выписок из штатного расписания, представленных ТСО, в том числе:

- *численность основных производственных рабочих* – 1,0 ставка (слесарь по обслуживанию и ремонту тепловых сетей).

В обоснование расходов по статье ТСО представлены: расчет нормативной численности на 2025 год, отчеты по проводкам 23.70, 23.96, анализ зарплаты по сотрудникам по цеху 20 (участок котельная) за 2024 год, формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» ежемесячно, расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное, медицинское и социальное страхование за 2024 год (форма по КНД 1151111), коллективный договор АО «НЗИВ», принятый 28.09.2023, зарегистрированный отделом по труду администрации города Искитима Новосибирской области, регистрационный № 12 от 02.10.2023, положение АО «НЗИВ» «Об оплате труда и премировании работников», утвержденного генеральным директором 31.01.2022, выписки из штатного расписания с 01.01.2024, с 01.12.2024, с 01.01.2025, с 01.03.2025 года.

**3. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера** по предложению ТСО составили 2 653,94 тыс. руб.

По результатам экспертизы расходы по данной статье (расходы на оплату работ и услуг собственных подразделений ТСО) исключены в полном объеме в связи с отсутствием экономического обоснования. Организацией не представлены документы, подтверждающие расходы по указанной статье: договоры, счета - фактуры, акты выполненных работ/оказанных услуг. Указанные расходы документально не подтверждены.

**4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** определены по предложению организации в размере **93,93 тыс. руб.**, в том числе:

- *налог на имущество* учтен по предложению ТСО в размере **93,93 тыс. руб.** (на тепловые сети). В обоснование организацией представлены: расчет налога на имущество на 2025 год исходя из среднегодовой стоимости имущества, используемого в 2025 году с учетом износа и с применением ставки 2,2% в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ (часть вторая), ведомость амортизации основных средств за 2024 год и за январь – февраль 2025 года, инвентарные карточки (тепловые сети), копия декларации по налогу на имущество за 2024 год.

**5. Отчисления на социальные нужды** по предложению ТСО 377,11 тыс.руб., департаментом учтены в размере **178,50 тыс. руб.** (от фонда оплаты труда (далее - ФОТ), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

**6. Амортизация основных средств и нематериальных активов**, заявленная организацией в размере 2 727,53 тыс. руб., не учтена в связи с отсутствием достаточного экономического обоснования согласно требованиям п. 43, 73 Основ ценообразования № 1075, п. 29, 39 Методических указаний № 760-э. Департаментом при формировании экономически обоснованного уровня амортизации не учитываются амортизационные отчисления по объектам теплоснабжения не соответствующим условиям пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные



отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации. Организацией не представлены подтверждение первоначальной стоимости амортизируемых объектов и информация, что амортизируемое имущество создано за счет собственных средств.

В обоснование фактически расходов представлены: ведомость амортизации основных средств за 2024 год, инвентарные карточки объектов учета основных средств.

**7. Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях,** эксплуатируемых АО «НЗИВ» в соответствии с п. 117 Методических указаний № 760-э определены в размере 14 438,08 тыс. руб. исходя из объема технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям в размере 8 747,10 Гкал, планируемого департаментом к утверждению, и расчетной величины тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемой от источника тепловой энергии АО «НЗИВ» на 2025 год.

**8. Расходы на холодную воду на технологические цели** департаментом определены в размере **441,47 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э, исходя из следующего.

- объема воды (теплоносителя) в размере 22,63 тыс. м<sup>3</sup> в соответствии с нормативом потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ТСО, планируемых департаментом к утверждению;

- регулируемых тарифов на холодную воду, утвержденных на 2025 год приказом департамента от 17.12.2024 № 499-В/НПА с разбивкой по полугодиям для ООО «Водоканал», осуществляющего на территории города Искитима Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

В обоснование представлены копии документов: договор холодного водоснабжения от 15.09.2020 № 38/ЕП1.2020.297, счета – фактуры за январь – февраль 2025 года.

#### **IV. Формирование необходимой валовой выручки АО «НЗИВ» на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год**

Расходы на осуществление сбытовой деятельности сформированы департаментом методом экономически обоснованных расходов с учетом требований подпункта «в» п. 93 Основ ценообразования № 1075, подпункта «в» п. 134, п. 139 Методических указаний № 760-э.

В представленных организацией расчётах величина НВВ по сбыту тепловой энергии на 2025 год составила 102,22 тыс. руб.

По результатам экспертизы предлагается признать экономически обоснованной НВВ на 2025 год по сбыту тепловой энергии в сумме **45,03 тыс. руб.**

**1. Расходы на оказание услуг по начислению и приему платежей** по предложению ТСО составили 102,22 тыс.руб., департаментом определены в размере **45,03 тыс. руб.** исходя из планируемой на 2025 год выручки по группе «Население» и агентского вознаграждения в размере 3,5 % согласно агентскому договору № 3/365/1410 от 20.07.18 на осуществление деятельности по начислению и приему платежей, заключенному с МУП «ДЕЗ». В обоснование фактических расходов представлены: агентский договор об осуществлении деятельности по начислению и приему платежей от 20.07.2018 № 3/365/1410, акты выполненных работ за 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы расчетная НВВ АО «НЗИВ» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области (без учета стоимости потерь тепловой энергии), на 2025 год составит **92 959,25 тыс. руб.**



По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта предлагается установить: тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую АО «НЗИВ» потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Чернореченского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 10 мая по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АО «НЗИВ» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, г. Искитим, мкр. Южный, 101	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2025	1988,06	2155,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2025	2385,67	2586,11

Плановые показатели АО «НЗИВ» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

И.о. начальника отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.П. Самохина



**Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Новосибирский завод искусственного волокна» потребителям на территориях микрорайона Молодёжный города Искитима и Черноярского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год**

ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2025 предложение ТСО				2025 год Проект ДТ			
			производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии	производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии
	Баланс тепловой энергии									
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	60 885,40	60 885,40			55 850,93	55 850,93		
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	1 869,98	1 869,98			1 865,40	1 865,40		
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,07	3,07			3,34	3,34		
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	59 015,42	59 015,42			53 985,53	53 985,53		
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал								
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	59 015,42	59 015,42	59 015,42		53 985,53	53 985,53	53 985,53	
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	9 734,60	9 734,60	9 734,60		8 747,10		8 747,10	
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	16,50		16,50		16,20		16,20	
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	49 280,82		49 280,82		45 238,43		45 238,43	45 238,43
	собственное потребление	Гкал	48 504,82		48 504,82		44 565,70		44 565,70	44 565,70
	сторонним потребителям	Гкал	776,00		776,00		672,73		672,73	672,73
	бюджетные потребители	Гкал								
	прочие	Гкал	101,00		101,00		54,91		54,91	54,91
	население	Гкал	675,00		675,00		617,82		617,82	617,82
Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)										
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	3 950,60	3 950,60	0,00		913,01	913,01	0,00	0,00
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.	3 691,02	3 691,02			868,33	868,33		
1.2	Прочие расходы	тыс.руб.	259,59	259,59			44,68	44,68		
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	5 000,00	2 500,00	2 500,00		5 000,00	2 500,00	2 500,00	
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	11 734,21	10 552,06	1 182,15		11 143,14	10 552,06	591,08	
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	57 520,64	58 622,56	49 256,25		58 037,17	58 622,56	49 256,30	
	численность всего	чел.	17,0	15,0	2,0		16,0	15,0	1,0	
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	5 146,68	3 964,53	1 182,15		4 555,61	3 964,53	591,08	
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	53 611,25	55 062,91	49 256,30		54 233,39	55 062,91	49 256,3	
3.1.2	численность	чел.	8,00	6,00	2,00		7,0	6,0	1,0	
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	4 835,53	4 835,53			4 835,53	4 835,53		
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	57 565,83	57 565,84			57 565,84	57 565,84		
3.2.2	численность	чел.	7,00	7,00			7,0	7,0		
3.3	Оплата труда непромышленной группы (руководство участками)	тыс.руб.	1 752,00	1 752,00			1 752,00	1 752,00		
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	73 000,00	73 000,00			73 000,00	73 000,00		



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2025 предложение ТСО					2025 год Проект ДТ			
			производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии	производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии	
3.3.2	численность	чел.	2,00	2,00			2,0	2,0			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс руб.	5 863,57	3 209,63	2 653,94		97,86	97,86	0,00	0,00	
4.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых собственными подразделениями		5 765,71	3 111,77	2 653,94		0,00	0,00	0,00		
4.2	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивид.предпринимателями		97,86	97,86			97,86	97,86			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями	тыс руб.	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.					0,00				
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.					0,00				
8	Прочие расходы	тыс руб.	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в т.ч. затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс руб.									
10	Арендная плата	тыс руб.									
11	Лизинговый платёж						0,00				
12	Концессионная плата	тыс руб.									
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс руб.	5 878,75	5 784,82	93,93		5 878,75	5 784,82	93,93	0,00	
13.1	налог на имущество	тыс руб.	5 874,95	5 781,02	93,93		5 874,95	5 781,02	93,93		
13.2	налог на землю	тыс руб.	3,80	3,80			3,80	3,80			
14	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	3 743,21	3 366,11	377,11		3 365,23	3 186,72	178,50		
	процент отчислений на социальные нужды	%	31,90	31,90	31,90		30,20	30,20	30,20		
15	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.									
16	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	27 123,68	24 396,15	2 727,53		0,00	0,00	0,00		
17	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб.									
18	Прочие расходы (в т.ч.услуги МУП "ДЕЗ")	тыс руб.	102,22			102,22	45,03			45,03	
19	Налог на прибыль (или налог при УСНО)	тыс руб.									
20	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс руб.	55 273,41	55 273,41			54 748,09	54 748,09			
20.1	Газ природный	тыс руб.	55 273,41	55 273,41			54 748,09	54 748,09			
20.1.1	объём топлива	тыс м3	8 261,64	8 261,64			7 543,40	7 543,40			
20.1.2	цена топлива	руб/тыс м3	6 690,37	6 690,37			7 257,75	7 257,75			
21	Расходы на электрическую энергию	тыс руб.	11 050,99	11 050,99			11 048,70	11 048,70			
21.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	2 204,00	2 204,00			2 203,54	2 203,54			
21.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,02	5,02			5,01	5,01			
22	Расходы на тепловую энергию	тыс руб.							14 438,08		
22.1	поставщик 1	тыс руб.							14 438,08		
22.1.1	объём покупки тепловой энергии	Гкал							8 747,10		
22.1.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							1 650,61		
23	Расходы на холодную воду	тыс руб.	591,77	5,92	585,85		533,93	92,46	441,47		



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2025 предложение ТСО				2025 год Проект ДТ			
			производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии	производство, передача и сбыт тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	сбыт тепловой энергии
23.1	расход воды на технологические цели	тыс. м³	29,59	0,30	29,29		27,37	4,74	22,63	
23.2	тариф на воду (ООО "Водоканал" г.Искитим)	руб./м³	20,00	20,00	20,00		19,51	19,51	19,51	
23.2.1	1 полугодие	руб./м³		18,63	18,63		18,63	18,63	18,63	
23.2.2	2 полугодие	руб./м³		20,84	20,84		20,84	20,84	20,84	
24	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	207,78	207,78			185,51			
24.1	объемы стоков	тыс. м³	9,76	9,76			8,94	8,94		
24.2	тариф на водоотведение (МУП "ДЕЗ")	руб./м³	21,28	21,28			20,76	20,76		
24.2.1	1 полугодие	руб./м³		19,82			19,82	19,82		
24.2.2	2 полугодие	руб./м³		22,17			22,17	22,17		
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.								
26	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	67 123,95	66 538,10	585,85		66 516,24	66 074,77	14 879,55	
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.								
28	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.								
29	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	130 520,19	120 297,47	10 120,51	102,22	92 959,25	89 109,24	18 243,06	
	1 полугодие	тыс.руб.					53 962,02	51 727,13	10 589,94	
	2 полугодие	тыс.руб.					38 997,22	37 382,11	7 653,13	
30	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	49 280,82	59 015,42	49 280,82	49 280,82	45 238,43	53 985,53	45 238,43	
	1 полугодие	Гкал					27 143,1	32 391,3	27 143,1	
	2 полугодие	Гкал					18 095,4	21 594,2	18 095,4	
31	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 648,50	2 038,41	205,36	2,07	2 054,87	1 650,61	403,26	
	1 полугодие	руб/Гкал					1 988,06	1 596,94	390,15	
	2 полугодие	руб/Гкал					2 155,09	1 731,12	422,93	
	рост тарифа	%					108,40%	108,40%	108,00%	
	Тарифы на тепловую энергию с НДС	руб/Гкал	3 178,20	2 446,09	246,43	2,48	2 465,85	1 980,74	483,92	
	1 полугодие с НДС	руб/Гкал					2 385,67			
	2 полугодие с НДС	руб/Гкал					2 586,11			
	рост тарифа	%					108,40%			
Справочно:										
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	квтч/Гкал	36,20	36,20			39,45	39,45		
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,49	0,005	0,50		0,49	0,08	0,42	
	Удельный расход топлива (газ)	м³/Гкал	135,69	135,69			139,73	139,73		
	Удельный расход УТ на отпуск т/з в тепловую сеть (газ)	кгут/Гкал	153,33	153,33			157,90	157,9		
	Переводной коэффициент (качество топлива газ)		1,13	1,13			1,13	1,13		
Мощность источников тепловой энергии										
	Количество установленных котлов	Гкал/час	44,72				44,72			
	Протяженность тепловых сетей	ед	6				6			
	Средний диаметр тепловых сетей	км	12,321				12,321			
	Материальная характеристика	мм					219,92			
		Гкал/м2					5 419,27			