

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных
параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую Акционерным обществом «Энергетик» потребителям на территории
Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) экспертизы представленных Акционерным обществом «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660) (далее – АО «Энергетик», организация, ТСО) заявления, расчётных и обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и установлению тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» на долгосрочный период 2024-2028 годов, установлено следующее.

1. АО «Энергетик» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии (мощности) потребителям (в том числе населению) на территории Новосибирской области.

АО «Энергетик» является единой теплоснабжающей организацией на территории р.п. Краснообск Новосибирского района Новосибирской области, определенной постановлением администрации р.п. Краснообска Новосибирского района Новосибирской области от 31.08.2020 № 267 и действующей «Схемой теплоснабжения рабочего поселка Краснообска Новосибирского района Новосибирской области (Актуализация на 2022 г.)», утвержденной постановлением администрации р.п. Краснообска Новосибирского района Новосибирской области от 03.12.2021 № 342. Услугу по передаче тепловой энергии на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области оказывает МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» (ОГРН 1165476128542, ИНН 5433958184) (далее - МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский»).

2. АО «Энергетик» обратилось в департамент с заявлением от 27.04.2023 № 01-527 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов.

В связи с представлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования № 1075), руководствуясь пунктами 2 - 4, 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, 13 - 19, 26 Правил регулирования № 1075, департамент письмом от 12.05.2023 № 944/33 известил ТСО об открытии дел об установлении на долгосрочный период регулирования 2024 - 2028 годов по инициативе департамента:

- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области;
- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

В качестве метода регулирования тарифов выбран метод индексации.

Дополнительные материалы представлены организацией в формате шаблона DOCS.FORM.6.54.WARM от 22.05.2023 и на бумажном носителе сопроводительным письмом от 23.08.2023 № 01-1090.

Организация обратилась с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемым АО «Энергетик», нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива. В результате экспертизы представленных АО «Энергетик» расчетных обосновывающих материалов департамент утвердил нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемых АО «Энергетик», нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативы общего запаса топлива на источнике тепловой энергии приказом от 12.12.2023 № 497-ТЭ (далее – Приказ № 497-ТЭ).

3. Организация осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:

- газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет, п. Мичуринский, проезд Автомобилистов, здание 1а, корп. 1, общей установленной мощностью 214,00 Гкал/час (4 котла: 2 паровых котла марки ДКВР10/13 производительностью 7 Гкал/час и 2 водогрейных котла марки ПТВМ 100 с производительностью 100 Гкал/час), 7 центральных тепловых пунктов (ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-3, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7, ЦТП-8), 1 ПНС;

- тепловых сетей протяженностью 51,26 км, расположенных на территориях г. Новосибирска (Советский район), р.п. Краснообска и Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности ТСО согласно распоряжению Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области от 16.12.2021 № 54-803-р «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик». Организацией представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости: котельную (запись регистрации от 29.08.2022 54:19:180109:12729-54/164/2022-15), ЦТП, ПНС, тепловые сети (регистрация права собственности в ЕГРН).

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

5. Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - *Федеральный закон № 190-ФЗ*), пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 АО «Энергетик» осуществляет ведение раздельного бухгалтерского учета объема производства тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, в соответствии с утвержденным приказом директора Багаутдиновым Р.М. от 31.12.2022 № 210 организацией Положением об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Энергетик» на 2023 год.

В соответствии с вышеназванным Положением об учетной политике: затраты, непосредственно связанные с производством продукции (услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг) - прямые затраты, учитываются на счете 20-1 «Основное производство» (подразделения: Отопительно-производственная котельная (ОПК); Район тепловых сетей (РТС); Район электрических сетей (РЭС)) и счете 23 «Вспомогательное производство» (подразделение Железнодорожно-транспортная служба (ЖДТХ)). Затраты счета 23 ежемесячно закрываются на счет 20-1 пропорционально затратам на оплату труда основного производственного персонала. Затраты, которые не могут быть непосредственно отнесены на

производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) – косвенные затраты, учитываются на счете 25 «Общепроизводственные расходы» по соответствующим основным подразделениям. Указанные затраты закрываются на соответствующие подразделения счета 20 по основным видам деятельности пропорционально затратам на оплату труда основного производственного персонала. Управленческие расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», на конец каждого отчетного периода списываются на финансовый результат (относятся в дебет счета 90 «Продажи») по основным видам деятельности пропорционально затратам на оплату труда основного производственного персонала.

6. Разработанная АО «Энергетик» инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2022-2025 годы утверждена приказом департамента от 10.08.2021 № 128-ТЭ (далее – *Приказ № 128-ТЭ*). За счет тарифного источника (амортизационные отчисления) инвестиционная программа на 2022-2025 годы предусматривает реализацию двух проектов:

1) Проект «Реконструкция трубопровода от ТК66/1 до ТК67» с увеличением диаметра трубопровода с 273 мм до 426 мм. Реализация 2022-2023 гг.

2) Проект «Разработка проектной документации на реконструкцию центрального теплового пункта № 1 (ЦТП-1)». Реализация 2024-2025 гг.

7. Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «Энергетик» на 2022 - 2024 годы, утвержденная директором АО «Энергетик» в соответствии с приказом департамента от 30.03.2021 № 42-ТЭ, представлена в департамент письмом от 24.06.2021 № 01-1207.

По результатам проведенной оценки целевых показателей и перечня мероприятий Программы энергосбережения предлагается установить для АО «Энергетик» долгосрочные параметры регулирования в рамках реализации Программы энергосбережения следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к предыдущему году;
- снижение фактического процента потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году.

8. Заключение договоров на закупки товаров, работ услуг в рамках осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения АО «Энергетик» проводит в соответствии с Положением «О закупке товаров, работ, услуг Акционерным обществом «Энергетик»», утвержденным приказом директора АО «Энергетик» от 14.10.2022 № 176.

9. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024-2028 годы, департамент руководствовался:

- Федеральным законом № 190-ФЗ;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования № 1075;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными 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 (одобренны 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 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II) (далее - *Прогноз*), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Газ природный (с 1 июля)	Транспортировка газа (с 1 июля)	Водоснабжение (с 1 июля)	Электро-энергия
на 2023 год	105,8	94,2	-	-	-	112,0
на 2024 год	107,2	105,0	-	-	109,5	105,6
на 2025 год	104,2	103,6	-	-	105,7	104,9
на 2026 год	104,0	103,4	104,0	104,0	104,0	103,0
на 2027 год	104,0	103,4	104,0	104,0	104,0	103,0
на 2028 год	104,0	103,4	104,0	104,0	104,0	103,0

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО, на 2024-2028 годы департаментом предусмотрено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области

I. Баланс тепловой энергии

На территории рабочего поселка Краснообска Новосибирского района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения рабочего поселка Краснообска Новосибирского района Новосибирской области на период до 2031 г. (Актуализация на 2022 г.)», утвержденная постановлением администрации рабочего поселка Краснообска Новосибирского района Новосибирской области от 03.12.2021 № 342 (далее – *Схема теплоснабжения р. п. Краснообска*).

Информация об актуализации на 2024 год Схемы теплоснабжения р.п. Краснообска в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в департаменте отсутствует, на официальном сайте администрации р.п. Краснообска не размещена.

На территории Мичуринского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области до 2033 года», утвержденная постановлением администрации Мичуринского сельсовета от 25.12.2015 № 607 (далее – *Схема теплоснабжения Мичуринского сельсовета*).

Актуализация на 2024 год Схемы теплоснабжения Мичуринского сельсовета утверждена постановлением Администрации Новосибирского района Новосибирской области от 11.08.2023 № 1750-па 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 проведении актуализации Схемы теплоснабжения р. п. Краснообска на 2024 год, отсутствием сведений об объемах полезного отпуска тепловой

энергии АО «Энергетик» в актуализированной Схеме теплоснабжения Мичуринского сельсовета на 2024 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 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2024 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **296 034,32 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, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Общий объем технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, определен в размере **72 470,00 Гкал**, в том числе:

1) технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых АО «Энергетик», определены в размере **68 075,00 Гкал** в соответствии с нормативом технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденным Приказом № 497-ТЭ;

2) технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский», оказывающего АО «Энергетик» услуги по передаче тепловой энергии, определены в размере **4 395,00 Гкал** на основании приказа департамента от 14.12.2021 № 477-ТЭ на уровне показателя базового периода.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии исключен в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной за 2022 год.

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии определен в размере **368 504,32 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь тепловой энергии в тепловых сетях и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной.

Объемные показатели по производству и поставке тепловой энергии потребителям на 2024 год (базовый), на 2025 - 2028 годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Едини-ца изме-рения	Предло-жение ТСО на 2024 год (производ-ство и передача тепловой энергии)	Проект департамента на долгосрочный период 2024-2028 гг.				
			2024 (базовый)			2025 - 2028	
			Производ-ство и передача тепловой энергии	Производ-ство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Производ-ство и передача тепловой энергии	Производ-ство тепловой энергии
Производство тепловой энергии	Гкал	408 904,00	368 504,32	368 504,32		368 504,32	368 504,32
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	11 722,00	0,00	0,00		0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	397 182,00	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32
Потери тепловой энергии в сетях, в том числе	Гкал	79 857,00	72 470,00		72 470,00	72 470,00	
<i>потери АО «Энергетик»</i>	Гкал	75 462,00	68 075,00		68 075,00	68 075,00	
<i>потери МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский», оказывающего услуги по передаче тепловой энергии</i>	Гкал	4 395,00	4 395,00		4 395,00	4 395,00	

<i>то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть</i>	%	20,11	19,67		19,67	19,67	
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	317 325,00	296 034,32		296 034,32	296 034,32	

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

II. Формирование необходимой валовой выручки АО «Энергетик» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В представленных организацией расчётах выручка, необходимая для осуществления деятельности по производству тепловой энергии потребителям на 2024 год, составила **561 034,74 тыс. руб.**

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2024 год в сумме **439 828,22 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 121 206,52 тыс. руб. (21,60 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже по тексту.

В составе плановой выручки на базовый 2024 год в рамках долгосрочного периода 2024-2028 годы департаментом предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов.

Операционные расходы по расчету организации составили **101 135,72 тыс. руб.** Признаны обоснованными и предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме **64 857,18 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 36 278,54 тыс. руб. (35,87 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже, в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов по предложению АО «Энергетик» составили **6 768,39 тыс. руб.** Признаны обоснованными расходами по указанной статье и предлагается принять в размере **3 538,00 тыс. руб.**, в том числе:

- **расходы на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки**, определены в размере **487,73 тыс. руб.** исходя из фактических данных за 3 последних года (2020-2022) с учетом ИПЦ на 2021-2024 годы согласно Прогнозу и планируемых объемов холодной воды на технологические нужды. В обоснование расходов представлены отчеты по проводкам по счету 25 по подразделению ОПК, договора на поставку химических реагентов, счета-фактуры за 2022 год;

- **расходы на текущее содержание и техническое обслуживание** определены в размере **3 050,26 тыс. руб.** исходя из фактических данных по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу, что не превышает нормативной величины, определенной 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. В обоснование расходов предоставлены: дефектные ведомости, требования накладные, отчеты по проводкам по счетам 20, 23, 25, 26 за 2022 год, договоры на приобретение сырья и материалов, счета-фактуры за 2022 год.

1.2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, заявлены ТСО в размере **7 700,00 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **3 286,49 тыс. руб.** исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу. В обоснование фактических расходов за 2022 год представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год, договоры, акты о приеме выполненных работ,

справки о стоимости выполненных работ и затрат, локальные сметные расчеты, ведомости объемов работ, счета-фактуры, требования накладные, дефектные ведомости, отчет об итогах выполнения плана капитального ремонта за 2022 год.

1.3. Расходы на оплату труда по предложению ТСО составили **70 816,84 тыс. руб.** при этом, планируемая ТСО численность работников – 108,00 ставок.

В обоснование расходов по статье ТСО представлены: расчет нормативной численности; обороты счетов 20, 23, 25, 26; распределение расходов и численности по видам деятельности; формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» ежемесячно; расчет за 2022 год по страховым взносам на обязательное пенсионное, медицинское и социальное страхование (форма по КНД 1151111); форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2022 год; сводная ведомость начисления заработной платы; коллективный договор на 2022-2025 гг., зарегистрированный в органе по труду администрации Новосибирского района Новосибирской области, регистрационный № 41-22 от 10.11.2022; штатное расписание № 22-ШР от 01.11.2023, утвержденное генеральным директором приказом № 432-к от 01.11.2023.

Департаментом расходы по статье сформированы в размере **49 451,58 тыс. руб.** в соответствии с п. 42 Основ ценообразования № 1075. Размер средней заработной платы работников АО «Энергетик» на 2024 год предлагается принять исходя из фактической величины без учета резерва отпусков за 2022 год с учетом индексации на 2023, 2024 года согласно Прогнозу. Численность определена в размере 83,99 ставки на уровне фактических данных организации за 2022 год, что не превышает нормативной величины, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями № 65 и Рекомендациями № 74, в том числе:

- на оплату труда производственного персонала (аппаратчик химической водоподготовки, машинист котлов, машинист-обходчик по котельному оборудованию, старший машинист котельного оборудования) в размере **11 361,45 тыс. руб.** определены исходя численности в количестве 19,70 ставок на 12 месяцев со среднемесячной заработной платой 48 060,27 руб./мес./чел.;

- на оплату труда ремонтного персонала (изолировщик на термоизоляции, слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, электрогазосварщик, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования) в размере **8 074,12 тыс. руб.** определены исходя численности в количестве 14,00 ставок на 12 месяцев со среднемесячной заработной платой 48 060,27 руб./мес./чел.;

- на оплату труда цехового персонала (инженер-технолог, начальник смены, начальник котельно-ремонтного цеха, начальник котельного цеха, начальник электро-технического цеха, кладовщик, уборщик производственных помещений) в размере **4 987,58 тыс. руб.** определены исходя из численности персонала 7,00 ставок со среднемесячной оплатой труда 59 375,98 руб./мес./чел. на 12 месяцев;

- на оплату труда административно-управленческого персонала (административно-управленческий аппарат, административно - хозяйственная служба, оперативно - диспетчерская служба, служба энергоинспекции) в размере **19 828,71 тыс.руб.** определены исходя из численности 31,47 ставок со среднемесячной оплатой труда 52 506,91 руб./мес./чел. на 12 месяцев;

- на оплату труда прочего персонала (вспомогательное производство (ЖДТХ) - автотранспортная служба) в размере **5 199,71 тыс. руб.** определены исходя из численности персонала 11,82 ставки со среднемесячной оплатой труда 36 659,00 руб./мес./чел. на 12 месяцев.

1.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, по предложению ТСО составили **4 933,04 тыс. руб.**

По результатам экспертизы расходы по данной статье определены в размере **3 168,29 тыс. руб.** в том числе:

- *расходы на оплату услуг связи* в размере **363,15 тыс. руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 23, 25, 26, договора об оказании услуг связи, счета - фактуры, акты оказанных услуг за 2022 год по вышеуказанным договорам;

- *расходы на оплату услуг вневедомственной охраны* в размере **2 694,38 тыс. руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 25, 26, договора на охрану стационарного объекта, на охранные услуги, на техническое обслуживание и ремонт охранно-пожарной сигнализации и оповещении о пожаре, на техническое обслуживание и ремонт систем видеонаблюдения и системы контроля доступа, на техническое обслуживание комплекса технических средств охраны, об экстренном вызове вневедомственной охраны на объект, в случае срабатывания средств тревожной сигнализации, конкурсная документация, акты оказанных услуг за 2022 год

- *расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг* (аудиторские, консультационные и нотариальные услуги, обслуживание кассового аппарата и т.д.) в размере **110,75 тыс. руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 25, 26, договора, счета - фактуры, акты оказанных услуг за 2022 год по вышеуказанным договорам.

1.5. Расходы на служебные командировки, заявленные организацией в размере **150,33 тыс.руб.**, исключены в полном размере в связи с отсутствием достаточных обоснований. Организацией не представлены приказы о направлении работников в командировку, командировочные удостоверения, электронные проездные документы и т.д.

1.6. Расходы на обучение персонала предусмотрены департаментом в размере **163,80 тыс.руб.** по предложению организации в размере, не превышающем фактически понесенные расходы за 2022 год с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование расходов представлены: обороты счетов 23, 25, 26 за 2022 год, договоры об оказании платных образовательных услуг в сфере профессионального образования, акты выполненных работ за 2022 год.

1.7. Прочие операционные расходы (общехозяйственные и иные расходы) по предложению ТСО составили **10 603,32 тыс. руб.**

По результатам экспертизы расходы по данной статье определены в размере **5 249,04 тыс. руб.** в том числе:

- *расходы по охране труда (в т.ч. аттестация рабочих мест)* предусмотрены в размере **64,12 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год;

- *расходы на мероприятия по ГО и ЧС* предусмотрены в размере **116,95 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 20, 25, 26 за 2022 год; договор возмездного оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на информационно - технологическое обслуживание* (обслуживание и ремонт оргтехники, компьютерное обслуживание и т.д.) предусмотрены в размере **1 844,07 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договоры, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы за использование радиочастотного центра* предусмотрены в размере **7,73 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных

расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год; договор, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *канцелярские расходы* предусмотрены в размере **306,81 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на услуги организации здравоохранения* (медицинский осмотр, медкомиссия) предусмотрены в размере **218,58 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры об оказании платных услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на обследование опасных производственных объектов* предусмотрены в размере **340,25 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 25 за 2022 год; договоры, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы за обслуживание за доступ к сети передачи данных* предусмотрены в размере **48,48 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год; договор оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на обслуживание пожарной сигнализации* предусмотрены в размере **65,73 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры подряда, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *почтовые расходы* предусмотрены в размере **138,07 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на поверку приборов* предусмотрены в размере **470,60 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор оказания метрологических услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на пуско-наладочные работы* предусмотрены в размере **166,33 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счету 25 за 2022 год; договор подряда, акт выполненных работ за 2022 год;

- *расходы на содержание зданий (помещений)* (в т.ч. профобработка) предусмотрены в размере **509,23 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры на проведение работ, акты выполненных работ/оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на услуги банка* предусмотрены в размере **226,43 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены отчеты по проводкам по счетам 26, 91.02 за 2022 год;

- *расходы на услуги спец. техники* предусмотрены в размере **86,40 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры возмездного оказания услуг, акты выполненных работ/оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на утилизацию ламп* предусмотрены в размере **3,27 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на экспертизу по промбезопасности* предусмотрены в размере **556,69 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор возмездного оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на обслуживание системы видеонаблюдения* предусмотрены в размере **37,73 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы по оплате прочих услуг сторонних организаций* предусмотрены в размере **38,36 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности и сформированы в соответствии с предоставленными документами обоснования расходов (отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год);

- *расходы на тех.осмотр* предусмотрены в размере **3,23 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности и сформированы в соответствии с предоставленными документами обоснования расходов (отчет по проводкам по счету 23 за 2022 год).

2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы по расчету организации составили **28 223,32 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы сформированы департаментом методом экономически обоснованных расходов с учетом требований п. 39 Методических указаний № 760-э и составили **18 412,30 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 9 811,02 тыс. руб. (34,76 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже, в том числе:

2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей по расчету организации составили **1 647,32 тыс. руб.**, департаментом учтены в размере **1 347,62 тыс. руб.**, из них:

- *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* по предложению организации составила **251,28 тыс. руб.**, департаментом исключена в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического понесения организацией данных расходов за 2022 год;

- *налог на имущество* учтен в размере **1 321,56 тыс. руб.** по предложению ТСО, что не превышает фактических данных организации за 2022 год по объектам теплоснабжения с учетом представленной копией налоговой декларации по налогу на имущество организаций, оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02, ведомости амортизации основных средств за 2022 год и январь 2023 года, инвентарных карточек учета объектов основных средств, распределения налога на имущество по предприятию (с учетом среднегодовой остаточной стоимостью по участкам);

- *транспортный налог* определен в размере **26,06 тыс.руб.** исходя из фактических данных за 2022 год с учетом представленных организацией копий документов: справки-расчета по транспортному налогу за 2022 год, сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 3006397 от 14.04.2023 (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности в соответствии с учетной политикой организации).

2.2. Отчисления на социальные нужды по расчету организации составили **21 386,69 тыс. руб.**, департаментом учтены в размере **14 934,38 тыс. руб.** (30,2 % 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»)).

2.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов по расчету организации составили **5 189,31 тыс. руб.**, департаментом определена в размере **2 130,30 тыс. руб.** согласно требованиям п. 43 Основ ценообразования № 1075, п. 29, 39 Методических указаний № 760-э исходя из величины амортизации по имуществу, созданному за счет собственных средств, и амортизации по результатам переоценки с учетом разработанной инвестиционной программы АО «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2022-2025 годы и утвержденной Приказом № 128-ТЭ.

Расчет проведен на основании представленных организацией обоснований, а также с учетом анализа сроков полезного использования имущества на предмет соответствия максимальным срокам использования согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности). В расчете учтены амортизационные отчисления по объектам, модернизация, реконструкция по которым производилась за счет собственных средств организации. При этом при формировании экономически обоснованного уровня амортизации исключены 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. Также из состава амортизируемого имущества исключены объекты основных средств, не соответствующие условиям пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), согласно которой амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100,00 тыс. руб. Согласно пункту 7 статьи 5 Федерального закона от 08.06.2015 № 150-ФЗ положения статей 256 и 257 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции указанного Федерального закона) применяются к объектам амортизируемого имущества, введенным в эксплуатацию начиная с 1 января 2016 года.

В обоснование организацией представлены: ведомость амортизации основных средств за 2022 г., инвентарные карточки учета объектов основных средств, оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2021 год.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по расчету организации составили **411 466,59 тыс. руб.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы департаментом в размере **359 459,01 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 52 007,58 тыс. руб. (12,64 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже.

В связи с применением ТСО общей системы налогообложения расходы на топливо, другие энергоресурсы определены без учета НДС.

3.1. Расходы на топливо по расчету организации составили **341 478,20 тыс. руб.**, департаментом учтены в сумме **305 314,33 тыс. руб.** в соответствии с п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э, в том числе расходы на основное топливо **302 020,76 тыс. руб.**, на резервное топливо **3 293,57 тыс. руб.** определены исходя из следующего.

Основное топливо (природный газ):

Объем топлива рассчитан в размере 51 981,22 тыс. м³ в соответствии с планируемым объемом производства тепловой энергии котельной (отпуск с коллектора) на 2024 год (в размере 368 504,32 Гкал) и удельного расхода условного топлива 159,40 кг/Гкал, что соответствует утвержденному Приказом № 497-ТЭ, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м³);.

Цена на топливо (природный газ) подлежит государственному регулированию и учтена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075, в размере 5 810,19 тыс.м³ (без НДС), в которой были учтены:

1) минимальные оптовые цены на газ в размерах 5 052,00 руб./тыс.м³ без НДС (введена с 01.12.2023) и 5 618,00 руб./тыс.м³ без НДС (введена с 01.07.2024), установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23. В обоснование представлены документы: контракты на поставку газа от 15.11.2021 № 35-4-0215/22с и от 01.03.2022 № 35-4-0215/22 с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные накладные на отпуск газа за 2022 год;

2) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 123,41 руб./тыс.м³ (без НДС), установленный с 01.12.2022 приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

3) тарифы на транспортировку газа в размерах 279,03 руб./тыс.м³ без НДС (введен с 1 июля 2023 года) и 357,16 руб./тыс.м³ без НДС (введен с 1 июля 2024 года), установленные для ООО «Газпром газораспределение Томск» приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21. В обоснование представлены документы: договор транспортировки газа от 08.10.2021 № Н1-21/5433 с ООО «Газпром газораспределение Томск», акты оказанных услуг за 2022 год;

4) специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», планируемая департаментом к утверждению.

Резервное топливо (мазут):

Объем резервного топлива предусмотрен в размере 180,00 т исходя из норматива общего запаса топлива, утвержденного Приказом № 497-ТЭ, и гарантийного срока хранения мазута - 5 лет со дня изготовления в соответствии с ГОСТ 10585-2013.

Цена на мазут является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку и доставку мазута на 2024 год организацией не предоставлена.

В связи с отсутствием информации о проведении торгов на поставку и доставку мазута на 2024 год стоимость топлива определена с учетом цены в размере 18 297,60 руб./т (без НДС) согласно фактическим данным по Новосибирской области за 2022 год (по данным шаблона ЕИАС «WARM.TOPL.Q4.2022») и индекса роста цен на 2024 год согласно Прогнозу.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели по расчету организации составили **65 600,13 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **49 957,88 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объём электрической энергии для деятельности по производству тепловой энергии в размере 10 570,68 тыс.кВт*ч определен исходя из фактических объемов за последние 3 года (за 2020-2022 годы);

- цены на электрическую энергию в размере 4,73 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из фактической цены, сложившейся у ТСО за 2022 год, с учетом индексации на 2023 и 2024 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор энергоснабжения от 30.01.2020 № ДЭ-565, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета-фактуры, акты приема-передачи, детализация электропотребления по объектам по месяцам за 2022 год.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды по расчету организации составили **4 074,34 тыс. руб.**, департаментом определены в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э в размере **3 889,34 тыс.руб.**

Объем воды определен в размере 187,72 тыс.м³ исходя из фактических объемов за последние 3 года (за 2020-2022 годы).

Тарифы на холодную воду определены исходя из регулируемых тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территориях города Новосибирска и Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

3.4. Расходы на водоотведение по расчету организации составили **313,92 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **297,46 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э.

Объем водоотведения (стоков) определен в размере 17,73 тыс.м³ исходя из фактических объемов за последние 3 года (за 2020-2022 годы).

Тарифы на водоотведение определены исходя из регулируемых тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территориях города Новосибирска и Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

4. Нормативная прибыль (расходы из прибыли), заявленная организацией в размере **6 211,43 тыс.руб.**, исключена в полном объеме, как экономически необоснованная, в связи с непредставлением обосновывающих документов.

5. Предпринимательская прибыль по предложению ТСО составила **13 997,68 тыс. руб.**, департаментом предусмотрена в размере **6 870,71 тыс.руб.** (5% от текущих расходов) в соответствии с пп. 48 (1) и 48 (2) Основ ценообразования № 1075, п.23 Методических указаний № 760-э со снижением относительно предложения ТСО на сумму 7 126,97 тыс. руб. (50,92 %), что обусловлено разным размером текущих расходов у ТСО и департамента, планируемых для осуществления деятельности по производству тепловой энергии на 2024 год.

6. В соответствии с пп. 12, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки необходимой валовой выручки (по итогам 2022 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных

при установлении тарифов для АО «Энергетик» (ΔHBB_{i-2}^k) и рассчитанной с учетом ИПЦ на 2023, 2024 годы согласно Прогнозу, на 2024 год в размере (- 8 711,53) тыс.руб.

7. Величина корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, (ΔKIP_{i-2}) составит (- 1 059,45 тыс. руб.). Величина корректировки рассчитана в соответствии с пунктами 53, 55 Методических указаний №760-э по результатам анализа исполнения в 2022 году Инвестиционной программы 2022-2025, утвержденной Приказом № 128-ТЭ, с учетом фактического исполнения мероприятий.

В соответствии с п. 110 Методических указаний № 760-э определены на 2024 год: одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника тепловой энергии АО «Энергетик», без дифференциации по видам теплоносителя в следующих размерах:

- на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1 150,39 руб./Гкал (без НДС);
- на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1 258,29 руб./Гкал (без НДС).

В соответствии с пунктом 126 Методических указаний № 760-э: «Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией».

По результатам проведённой корректировки НВВ по производству тепловой энергии предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2024 год в следующих размерах (в соответствии с п. 126-127 Методических указаний № 760-э):

- на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1 150,39 руб./Гкал (без НДС);
- на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1 258,29 руб./Гкал (без НДС).

III. Формирование необходимой валовой выручки АО «Энергетик» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

В представленных организацией расчётах выручка, необходимая для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии потребителям на 2024 год, составила **212 514,26 тыс. руб.**

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2024 год в сумме **170 604,21 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 41 910,05 тыс. руб. (19,72 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже по тексту.

Фактические данные организации за 2022 год на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии для целей формирования расходов на базовый 2024 год учтены с учетом обслуживания тепловых сетей находящихся только в собственности предприятия (общая сумма фактических расходов ТСО за 2022 год разделена пропорционально условным единицам, относящимся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности).

В составе плановой выручки на базовый 2024 год в рамках долгосрочного периода 2024-2028 годы предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов.

Операционные расходы по расчету организации составили **44 430,46 тыс. руб.** Признаны обоснованными и предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме **31 069,07 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 13 361,39 тыс. руб. (30,07 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже, в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов по предложению АО «Энергетик» составили **1 384,71 тыс. руб.** Признаны обоснованными расходами по указанной статье и предлагается принять в размере **970,64 тыс. руб.**, в том числе:

- **расходы на текущее содержание и техническое обслуживание** определены в размере **970,64 тыс. руб.** исходя из фактических данных по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу, что не превышает нормативной величины, определенной 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. В обоснование расходов предоставлены: дефектные ведомости, требования накладные, отчеты по проводкам по счетам 20, 23, 25, 26 за 2022 год, на приобретение сырья и материалов, счета-фактуры за 2022 год.

1.2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, определены в размере **4 215,86 тыс.руб.** исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу. В обоснование фактических расходов за 2022 год представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год, договоры, акты о приеме выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат, локальные сметные расчеты, ведомости объемов работ, счета-фактуры, требования накладные, дефектные ведомости, отчет об итогах выполнения плана капитального ремонта за 2022 год.

1.3. Расходы на оплату труда по предложению ТСО составили **36 329,09 тыс. руб.** при этом, планируемая ТСО численность работников – 61,00 ставка.

В обоснование расходов по статье ТСО представлены: расчет нормативной численности; обороты счетов 20, 23, 25, 26; распределение расходов и численности по видам деятельности; формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» ежемесячно; расчет за 2022 год по страховым взносам на обязательное пенсионное, медицинское и социальное страхование (форма по КНД 1151111); форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2022 год; сводная ведомость начисления заработной платы; коллективный договор на 2022-2025 гг., зарегистрированный в органе по труду администрации Новосибирского района Новосибирской области, регистрационный № 41-22 от 10.11.2022; штатное расписание № 22-ШР от 01.11.2023, утвержденное генеральным директором приказом № 432-к от 01.11.2023.

Департаментом расходы по статье сформированы в размере **23 607,20 тыс. руб.** в соответствии с п. 42 Основ ценообразования № 1075. Размер средней заработной платы работников АО «Энергетик» на 2024 год предлагается принять исходя из фактической величины без учета резерва отпусков за 2022 год с учетом индексации на 2023, 2024 года согласно Прогнозу. Численность определена в размере 44,37 ставки исходя из фактических данных организации за 2022 год с учетом обслуживания тепловых сетей находящихся только в собственности предприятия (общая численность ТСО за 2022 год разделена пропорционально условным единицам, относящимся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), что не превышает нормативной величины, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями № 65 и Рекомендациями № 74, в том числе:

- на оплату труда производственного персонала (машинист насосных установок, слесарь по обслуживанию тепловых сетей, слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей, электрогазосварщик) в размере **4 000,98 тыс. руб.** определены исходя численности в количестве 8,63 ставок на 12 месяцев со среднемесячной заработной платой 38 629,46 руб./мес./чел.:

- на оплату труда ремонтного персонала (слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей, токарь, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений) в размере **4 890,09 тыс. руб.** определены исходя численности в количестве 10,55 ставок на 12 месяцев со среднемесячной заработной платой 38 629,46 руб./мес./чел.;

- на оплату труда цехового персонала (мастер участка, заместитель начальника района, инженер по наладке и испытаниям, мастер по ремонту технологического оборудования, начальник района, кладовщик) в размере **4 602,10 тыс. руб.**, определены исходя из численности персонала 7,67 ставок со среднемесячной оплатой труда 49 987,45 руб./мес./чел. на 12 месяцев;

- на оплату труда административно-управленческого персонала (административно-управленческий аппарат, административно - хозяйственная служба, оперативно - диспетчерская служба, служба энергоинспекции) в размере **8 001,89 тыс.руб.**, определены исходя из численности 12,72 ставок со среднемесячной оплатой труда 52 437,71 руб./мес./чел. на 12 месяцев;

- на оплату труда прочего персонала (вспомогательное производство (ЖДТХ) - автотранспортная служба) в размере **2 112,13 тыс. руб.**, определены исходя из численности персонала 4,80 ставки со среднемесячной оплатой труда 36 633,41 руб./мес./чел. на 12 месяцев.

1.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, по предложению ТСО составили **1 734,27 тыс. руб.**

По результатам экспертизы расходы по данной статье определены в размере **300,69 тыс. руб.** в том числе:

- *расходы на оплату услуг связи* в размере **142,24 тыс.руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 23, 25, 26, договора об оказании услуг связи, счета - фактуры, акты оказанных услуг за 2022 год по вышеуказанным договорам;

- *расходы на оплату услуг вневедомственной охраны* в размере **121,21 тыс. руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 25, 26, договора на охрану стационарного объекта, на охранные услуги, на техническое обслуживание и ремонт охранно-пожарной сигнализации и оповещении о пожаре, на техническое обслуживание и ремонт систем видеонаблюдения и системы контроля доступа, на техническое обслуживание комплекса технических средств охраны, об экстренном вызове вневедомственной охраны на объект, в случае срабатывания средств тревожной сигнализации, конкурсная документация, акты оказанных услуг за 2022 год

- *расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг* (аудиторские, консультационные и нотариальные услуги, обслуживание кассового аппарата и т.д.) в размере **37,24 тыс. руб.** определены исходя из фактических данных за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023-2024 годы согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности с учетом представленных документов: обороты счетов 25, 26, договора, счета - фактуры, акты оказанных услуг за 2022 год по вышеуказанным договорам.

1.5. Расходы на служебные командировки, заявленные организацией в размере **52,89 тыс.руб.**, исключены в полном размере в связи с отсутствием достаточных обоснований. Организацией не представлены приказы о направлении работников в командировку, командировочные удостоверения, электронные проездные документы и т.д.

1.6. Расходы на обучение персонала предусмотрены департаментом в размере **43,56 тыс.руб.** по предложению организации в размере, не превышающем фактически понесенные расходы за 2022 год с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование расходов представлены: обороты счетов 23, 25, 26 за 2022 год, договоры об оказании платных образовательных услуг в сфере профессионального образования, акты выполненных работ за 2022 год.

1.7. Прочие операционные расходы (общехозяйственные и иные расходы) по предложению ТСО составили **2 935,94 тыс. руб.**

По результатам экспертизы расходы по данной статье определены в размере **1 931,11 тыс. руб.** в том числе:

- *расходы по охране труда (в т.ч. аттестация рабочих мест)* предусмотрены в размере **20,01 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год;

- *расходы на мероприятия по ГО и ЧС* предусмотрены в размере **44,40 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 20, 25, 26 за 2022 год; договор возмездного оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на информационно - технологическое обслуживание* (обслуживание и ремонт оргтехники, компьютерное обслуживание и т.д.) предусмотрены в размере **772,80 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договоры, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы за использование радиочастотного центра* предусмотрены в размере **3,13 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год; договор, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *канцелярские расходы* предусмотрены в размере **123,27 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на услуги организации здравоохранения* (медицинский осмотр, медкомиссия) предусмотрены в размере **88,32 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры об оказании платных услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы за обслуживание за доступ к сети передачи данных* предусмотрены в размере **19,73 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год; договор оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на обслуживание пожарной сигнализации* предусмотрены в размере **61,16 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры подряда, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *почтовые расходы* предусмотрены в размере **57,79 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на поверку приборов* предусмотрены в размере **54,91 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье

представлен отчет по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор оказания метрологических услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на содержания зданий (помещений) (в т.ч. профобработка)* предусмотрены в размере **214,04 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры на проведение работ, акты выполненных работ/оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на услуги банка* предусмотрены в размере **94,18 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены отчеты по проводкам по счетам 26, 91.02 за 2022 год;

- *расходы на услуги спец. техники* предусмотрены в размере **89,77 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год; договоры возмездного оказания услуг, акты выполненных работ/оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на утилизацию ламп* предусмотрены в размере **1,39 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлен отчет по проводкам по счету 26 за 2022 год;

- *расходы на экспертизу по промбезопасности* предусмотрены в размере **262,52 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор возмездного оказания услуг, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы на обслуживание системы видеонаблюдения* предусмотрены в размере **0,64 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. В обоснование понесенных расходов по данной статье представлены копии документов: отчеты по проводкам по счетам 25, 26 за 2022 год; договор, акты оказанных услуг за 2022 год;

- *расходы по оплате прочих услуг сторонних организаций* предусмотрены в размере **21,73 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности и сформированы в соответствии с предоставленными документами обоснования расходов (отчеты по проводкам по счетам 23, 25, 26 за 2022 год);

- *расходы на тех.осмотр* предусмотрены в размере **1,32 тыс. руб.** исходя из фактических расходов по итогам 2022 года с учетом ИПЦ 2023-2024 годов согласно Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности и сформированы в соответствии с предоставленными документами обоснования расходов (отчет по проводкам по счету 23 за 2022 год).

2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы по расчету организации составили **38 657,05 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы сформированы департаментом методом экономически обоснованных расходов с учетом требований п. 39 Методических указаний № 760-э и составили **26 281,25 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 12 375,80 тыс. руб. (32,01 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже, в том числе:

2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии), учтены в размере **14 299,38 тыс. руб.** Расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» на территории Мичуринского

сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, определены исходя из планируемых объемов оказываемых услуг в размере 14 692,84 Гкал и тарифов на услугу по передаче тепловой энергии, утвержденных приказом от 12.12.2023 № 552-ТЭ/НПА на 1 полугодие 2024 года в размере 928,01 руб/Гкал, а на 2 полугодие 2024 года в размере 1 041,04 руб/Гкал.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей по расчету организации составили **2 564,10 тыс. руб.**, департаментом учтены в размере **2 459,90 тыс. руб.**, из них:

- *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* по предложению организации составила **88,41 тыс. руб.**, департаментом исключена в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического понесения организацией данных расходов за 2022 год;

- *налог на имущество* учтен в размере **2 449,48 тыс. руб.** по предложению ТСО, что не превышает фактических данных организации за 2022 год по объектам теплоснабжения с учетом представленной копией налоговой декларации по налогу на имущество организаций, оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02, распределения налога на имущество по предприятию (с учетом среднегодовой остаточной стоимостью по участкам);

- *транспортный налог* определен в размере **10,42 тыс.руб.** исходя из фактических данных за 2022 год с учетом представленных организацией копий документов: справки-расчета по транспортному налогу за 2022 год, сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 3006397 от 14.04.2023 (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. Отчисления на социальные нужды по расчету организации составили **10 971,39 тыс. руб.**, департаментом учтены в размере **7 129,37 тыс. руб.** (30,2 % 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»)).

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов по расчету организации составили **11 232,99 тыс. руб.**, департаментом определена в размере **2 392,59 тыс. руб.** согласно требованиям п. 43 Основ ценообразования № 1075, п. 29, 39 Методических указаний № 760-э исходя из величины амортизации по имуществу, созданному за счет собственных средств, и амортизации по результатам переоценки с учетом разработанной инвестиционной программы АО «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2022-2025 годы и утвержденной Приказом № 128-ТЭ.

Расчет проведен на основании представленных организацией обоснований, а также с учетом анализа сроков полезного использования имущества на предмет соответствия максимальным срокам использования согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности). В расчете учтены амортизационные отчисления по объектам, модернизация, реконструкция по которым производилась за счет собственных средств организации. При этом при формировании экономически обоснованного уровня амортизации исключены 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. Также из состава амортизируемого имущества исключены объекты основных средств, не соответствующие условиям пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), согласно которой амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100,00 тыс. руб. Согласно пункту 7 статьи 5 Федерального закона от 08.06.2015 № 150-ФЗ положения статей 256 и 257 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции указанного Федерального закона) применяются к объектам амортизируемого имущества, введенным в эксплуатацию начиная с 1 января 2016 года.

В обоснование организацией представлены: ведомость амортизации основных средств за 2022 г., инвентарные карточки учета объектов основных средств, оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2021 год.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по расчету организации составили **100 877,45 тыс. руб.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы департаментом в размере **89 821,88 тыс. руб.** со снижением относительно предложения ТСО на сумму 11 055,57 тыс. руб. (10,96 %), что обусловлено разными подходами к формированию расходов, описанными ниже по тексту.

В связи с применением ТСО общей системы налогообложения расходы на топливо, другие энергоресурсы определены без учета НДС.

3.1. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели по расчету организации составили **11 784,91 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **8 456,87 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объем электрической энергии для деятельности по передаче тепловой энергии в размере 1 616,41 тыс.кВт*ч определен в соответствии с нормативом расхода электроэнергии, утвержденным приказом департамента от 12.12.2023 № 497-ТЭ;

- цены на электрическую энергию в размере 5,23 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из фактической цены, сложившейся у ТСО за 2022 год, с учетом индексации на 2023 и 2024 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор энергоснабжения от 30.01.2020 № ДЭ-565, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета-фактуры, акты приема-передачи, детализация электропотребления по объектам по месяцам за 2022 год.

3.2. Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых АО «Энергетик», в соответствии с п. 117 Методических указаний № 760-э по расчету организации составили **88 997,58 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **81 250,92 тыс. руб.** исходя из утвержденного объема технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям в размере 68 075,00 Гкал в соответствии с Приказом № 497-ТЭ и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год с разбивкой по полугодиям.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды определены в размере **68,59 тыс.руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э.

Объем воды определен в размере 3,31 тыс.м³ исходя из фактических объемов за последние 3 года (за 2020-2022 годы).

Тарифы на холодную воду определены исходя из регулируемых тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территориях города Новосибирска и Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

3.4. Расходы на водоотведение по расчету организации составили **48,02 тыс. руб.**, департаментом определены в размере **45,50 тыс. руб.** в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э.

Объем водоотведения (стоков) определен в размере 2,71 тыс.м³ исходя из фактических объемов за последние 3 года (за 2020-2022 годы).

Тарифы на водоотведение определены исходя из регулируемых тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территориях города Новосибирска и Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

4. Нормативная прибыль (расходы из прибыли), заявленная организацией в размере **3 254,40 тыс.руб.**, исключена в полном объеме, как экономически необоснованная, в связи с непредставлением обосновывающих документов.

5. Предпринимательская прибыль предусмотрена в размере **2 981,32 тыс.руб.** (5% от текущих расходов) в соответствии с пп. 48 (1) и 48 (2) Основ ценообразования № 1075, п.23 Методических указаний № 760-э.

6. В соответствии с пп. 12, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки необходимой валовой выручки (по итогам 2022 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов для АО «Энергетик» (ΔHBB_{i-2}^k) и рассчитанной с учетом ИПЦ на 2023, 2024 годы согласно Прогнозу, на 2024 год в размере (- 1 646,00) тыс.руб.

7. Компенсация расходов, обусловленная наличием сверхнормативных потерь тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых АО «Энергетик», по расчету организации составила **22 918,93 тыс. руб.**, департаментом определена исходя из положений п. 90 Основ ценообразования № 1075 и учтена в размере **22 296,86 тыс. руб.** исходя из разницы между планируемым и фактическим объемом потерь за 2022 год и тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника тепловой энергии АО «Энергетик», планируемых департаментом к утверждению на 2024 год с разбивкой по полугодиям.

8. Величина корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, (ΔKIP_{i-2}) составит (- 200,18 тыс. руб.). Величина корректировки рассчитана в соответствии с пунктами 53, 55 Методических указаний №760-э по результатам анализа исполнения в 2022 году Инвестиционной программы 2022-2025, утвержденной Приказом № 128-ТЭ, с учетом фактического исполнения мероприятий.

По результатам формирования необходимой валовой выручки АО «Энергетик» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии средневзвешенный тариф на услуги по передаче тепловой энергии на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов составит 576,30 руб./Гкал.

По результатам проведенной экспертизы представленных организацией расчётных и обосновывающих документов необходимая валовая выручка АО «Энергетик» на осуществление деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям на территории Новосибирской области (без учета стоимости потерь тепловой энергии), на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов составит **522 886,71 тыс.руб.**

IV. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ на производство и реализацию тепловой энергии и тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2025-2028 годов

Базовый уровень операционных расходов для формирования НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям АО «Энергетик» на территории Новосибирской области на 2024 год составит 95 926,26 тыс. руб. и состоит из:

- базового уровня операционных расходов, сформированного для производства тепловой энергии в размере 64 857,18 тыс. руб.;
- базового уровня операционных расходов, сформированного для передачи тепловой энергии в размере 31 069,07 тыс. руб.

Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Энергетик» на долгосрочный период 2024-2028 годов осуществлено в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1075 и Методическими указаниями № 760-э, методом индексации установленных тарифов, планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2025-2028 годы определены следующим образом:

1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.
2. Индекс эффективности операционных расходов на 2025-2028 годы принят департаментом в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности операционных расходов учтен по количеству активов на 2025-2028 годы в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.
4. Размер активов на 2025-2028 годы предусмотрен департаментом в размере установленной тепловой мощности котельной и протяженности тепловых сетей на уровне базового 2024 года.
5. Баланс тепловой энергии принят на уровне базового 2024 года.
6. Величина операционных расходов на 2025-2028 годы сформирована исходя из базового уровня операционных расходов 2024 года с применением ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, индекса изменения количества активов на соответствующие годы.
7. Неподконтрольные расходы:
 - в части расходов на оплату услуг по передаче тепловой энергии сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации,
 - в части налогов и амортизации определены на уровне расходов базового 2024 года;
 - в части расходов на отчисления на социальные нужды сформированы исходя из планируемого ФОТ и процента отчислений на уровне базового 2024 года;
8. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, расходы на водоотведение сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Энергетик» на осуществление деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период 2025-2028 годы составит:

- в 2025 году 547 807,13 тыс. руб.;
- в 2026 году 567 327,77 тыс. руб.;
- в 2027 году 587 518,45 тыс. руб.;
- в 2028 году 608 452,70 тыс. руб.

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить:

1. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2024-2028 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
	тыс.руб.	%		%
2024	95 926,26	-	а) 159,40 кгут/Гкал	а) 0,04 б) 0,1
			б) 2,47 Гкал/м ²	
			в) 68 075,00 Гкал	
2025	-	1,0	а) 159,40 кгут/Гкал	а) 0,04 б) 0,1
			б) 2,47 Гкал/м ²	
			в) 68 075,00 Гкал	
2026	-	1,0	а) 159,40 кгут/Гкал	а) 0,04 б) 0,1
			б) 2,47 Гкал/м ²	
			в) 68 075,00 Гкал	
2027	-	1,0	а) 159,40 кгут/Гкал	а) 0,04 б) 0,1
			б) 2,47 Гкал/м ²	
			в) 68 075,00 Гкал	
2028	-	1,0	а) 159,40 кгут/Гкал	а) 0,04 б) 0,1
			б) 2,47 Гкал/м ²	
			в) 68 075,00 Гкал	

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<***> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, относятся:

а) снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к предыдущему году;

б) снижение фактического процента потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году.

2. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2024-2028 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на

территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
	тыс.руб.	%		%
2024	64 857,18	-	159,40 кгут/Гкал	0,04
2025	-	1,0	159,40 кгут/Гкал	0,04
2026	-	1,0	159,40 кгут/Гкал	0,04
2027	-	1,0	159,40 кгут/Гкал	0,04
2028	-	1,0	159,40 кгут/Гкал	0,04

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относится удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию).

<***> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относится снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к предыдущему году.

3. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области, на 2024-2028 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2024	1728,21	1823,45
			2025	1823,45	1891,04
			2026	1891,04	1954,50
			2027	1954,50	2029,82
			2028	2029,82	2093,63
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2024	2073,85	2188,14
			2025	2188,14	2269,25
			2026	2269,25	2345,40
			2027	2345,40	2435,78
			2028	2435,78	2512,36

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

НДС в размере 20,0% предусмотрен в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2024-2028 годы в следующих размерах:

тарифов на тепловую энергию в Калининградской области, на 2024-2028 годы в следующих размерах:					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	1150,39	1258,29
			2025	1258,29	1390,84
			2026	1390,84	1312,45
			2027	1312,45	1554,68
			2028	1554,68	1320,65

Плановые показатели АО «Энергетик» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина



ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 г.различение ТСО			Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования													
			в том числе		Промышленность и передача тепловой энергии	в том числе Проект ДТ - базовый		2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			промышленность тепловой энергии	передача тепловой энергии		отделение (проект ДТ - предт. ТСО)	в том числе		Промышленность и передача тепловой энергии	в том числе		Промышленность и передача тепловой энергии	в том числе		Промышленность и передача тепловой энергии	в том числе			
							продолжение в том числе	передача тепловой энергии		продолжение в том числе	передача тепловой энергии		продолжение в том числе	передача тепловой энергии		продолжение в том числе	передача тепловой энергии		
Баланс тепловой энергии																			
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источникам (пароубойка)	Гкал	408 904,00			368 504,32	368 504,32	-40 399,68	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32		
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	11 722,00			0,00	0,00	-11 722,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,87			0,00	0,00	-2,87											
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставленной с колледжской источника тепловой энергии	Гкал	397 182,00			368 504,32	368 504,32	-28 677,68	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32		
2	Поставка тепловой энергии	Гкал																	
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	397 182,00			397 182,00	368 504,32	-28 677,68	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32	368 504,32		
3.1	Потери тепловой энергии в сети, в том числе:	Гкал	79 857,00			79 857,00	72 470,00	-7 387,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00	72 470,00		
	потери прочих сетей МУП ЖКХ "Комбинат Барышевский"		75 462,00			75 462,00	68 075,00	-7 387,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00		
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	20,11			20,11	19,67	-0,44	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67		
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полетный отпуск)	Гкал	317 325,00			317 325,00	296 034,32	-21 290,68	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32	296 034,32		
	собственное потребление		5 060,00			5 060,00		-5 060,00											
	сторонние потребители		312 265,00			312 265,00		-312 265,00											
	- население						196 983,57		196 983,57					196 983,57					
Индексы Микропоказатели по видам ресурсов																			
	Природный газ	%																	
	Транспортная газа по распределительным сетям	%										104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0		
	Нефтепродукты	%				107,7	107,7		103,3	103,3	103,3	103,2	104,0	103,2	103,2	103,2	103,2		
	Электроэнергия	%				105,6	105,6		104,9	104,9	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0		
	Восполняющие возобновляемые	%							105,7	105,7	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0		
Дополнительные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)																			
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	145 566,18			101 135,72	44 430,46												
5	Индекс эффективности операционных расходов (ЭР)						64 857,18	31 069,07		x	x	x	x	x	x	x	x		
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе									1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%		
6.1	дельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал				156,60	159,40		159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40		
6.2	отношение теплотехнических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	75 462,00				68 075,00		68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00	68 075,00		
6.3	отношение основных технологических потерь тепловой энергии, потребляемых к материальной составляющей тепловых сетей	Гкал/м2					2,47		2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47		
Пашимарные значения параметров расчета тарифа (проект и не проект долгосрочного периода регулирования)																			
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%																	
8	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)						107,20	107,20		104,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00		
8.1	- количество установленных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	ед. ед.	3 623,1				2 638,7	2 638,7		2 638,7	2 638,7	2 638,7	2 638,7	2 638,7	2 638,7	2 638,7	2 638,7		
8.2	- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	214,0			214,0	214,0	214,0		214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0		
9	Коэффициент эффективности затрат по расходам активов (КЭА)					0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
10	Коэффициент индексации									1,03158	1,03158	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960		

№ п/п	Наименование расходов	2024 предположение ТСО				2024 год Проект ДТ - базовый				2025 год				2026 год				2027 год				2028 год			
		Единиц. Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии	Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии	отклонение (Проект ДТ - базовый ТСО)	Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии	Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии	Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии	Противоположно и перевыла тепловой энергии	в том числе противоположно тепловой энергии	перевыла тепловой энергии					
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоносителей	тыс.руб.	423 346,46	411 466,59	100 877,45	368 029,97	359 459,01	89 821,88	-55 316,49	399 292,14	390 297,78	414 669,69	405 403,04	430 596,80	421 050,86	447 141,15	437 307,48								
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	9 465,83	6 211,43	3 254,40	0,00	0,00	0,00	-9 465,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	16 373,65	13 997,68	2 375,97	9 852,03	6 870,71	2 981,32	-6 521,62	10 211,08	7 135,63	10 506,95	7 347,34	10 809,42	7 563,22	11 120,98	7 785,62								
30	Корректировка с целью учета отклонения фактически значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов	тыс.руб.				-10 357,53	-8 711,53	-1 646,00																	
31	Расходы на компенсацию сверхнормативных потерь (п. 90 Основного постановления № 1075)	тыс.руб.	22 918,93		22 918,93	22 296,86	22 296,86	-622,07																	
32	Корректировка ИЕВ в связи с изменением (использованием) инвестиционной программы (ΔКПИП-2)	тыс.руб.				-1 259,63	-1 059,45	-200,18																	
33	ИТОГО необходимые налоговые выплаты (расходы налога)	тыс.руб.	684 551,42	561 034,74	212 514,26	522 886,71	439 828,22	170 604,21	-161 664,71	547 807,13	483 222,71	567 327,77	500 976,10	587 518,45	519 348,34	608 452,70	538 410,15								
34	Положительный отток тепловой энергии	1 подтоплив	тыс.руб.	329 042,54	274 148,52	306 965,68	254 354,21	103 206,45	-22 076,86	323 882,27	278 211,18	335 887,65	307 518,33	347 139,45	290 186,10	360 537,83	343 743,78								
		2 подтоплив	тыс.руб.	355 508,88	286 886,22	215 921,03	185 474,00	67 397,76	-139 587,85	223 924,86	205 011,53	231 440,13	193 457,77	240 359,00	229 162,24	247 914,87	194 666,37								
35	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	1 подтоплив	Гкал	317 325,00	397 182,00	317 325,00	368 504,32	296 034,32	-21 290,68	296 034,32	368 504,32	296 034,32	368 504,32	296 034,32	368 504,32	296 034,32	368 504,32								
		2 подтоплив	Гкал	190 395,00	238 309,20	177 620,59	221 102,59	177 620,59	-12 774,41	177 620,59	221 102,59	177 620,59	221 102,59	177 620,59	221 102,59	177 620,59	177 620,59								
36	Тарифы на тепловую энергию (с НДС)	1 подтоплив	проф.кал	126 930,00	158 872,80	118 413,73	147 401,73	118 413,73	-8 516,27	118 413,73	147 401,73	118 413,73	147 401,73	118 413,73	147 401,73	118 413,73	147 401,73								
		2 подтоплив	проф.кал	2 157,26	1 412,54	669,71	1 766,30	1 193,55	-390,96	1 850,49	1 311,31	1 916,43	1 359,49	1 884,63	1 409,34	2 055,35	1 461,07								
37	Тарифы на тепловую энергию (с НДС)	1 подтоплив	проф.кал	1 728,21	1 150,39	1 728,21	1 150,39	581,05	0,00	1 823,45	1 258,29	1 891,04	1 390,84	1 954,50	1 312,45	2 029,82	1 554,68								
		2 подтоплив	проф.кал	2 800,83	1 805,76	1 695,05	1 823,45	1 258,29	-977,38	1 891,04	1 390,84	1 954,50	1 312,45	2 029,82	1 554,68	1 320,65	84,95%								
38	Тарифы на тепловую энергию (с НДС)	1 подтоплив с НДС	проф.кал	2 073,85	1 380,47	2 073,85	2 119,56	1 805,76	268,10	2 188,14	2 269,25	2 345,40	2 435,78	2 512,36	2 598,90	2 684,28	2 770,36								
		2 подтоплив с НДС	проф.кал	3 361,00	2 180,91	3 361,00	2 180,91	1 180,09	1 180,09	2 381,11	2 381,11	2 381,11	2 381,11	2 381,11	2 381,11	2 381,11	2 381,11								
	пост. тарифа	%	162,066%	156,969%		105,111%		-0,57	103,707%			103,356%		103,854%		103,144%									
Справочно																									
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВт*ч/Гкал	35,00	29,67	5,49	33,07	28,69	4,39		33,07	28,69	33,07	28,69	33,07	28,69	33,07	28,69								
	Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал	0,48	0,48	0,01	0,52	0,51	0,01		0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	0,51								
	Удельный расход топлива на технологические цели	м3/Гкал	138,58	138,58		141,06	141,06			141,06	141,06	141,06	141,06	141,06	141,06	141,06	141,06								
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгУТ/Гкал	156,60	156,60		159,40	159,40			159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40								
	Перевыла коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13		1,13	1,13			1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13								
Мощность, источник тепловой энергии																									
	Количество установленных котлов	ед.	214			214,00	214,00			214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00								
	Протяженность тепловых сетей	км	67,06			4	4			4	4	4	4	4	4	4	4								
	Расчетный запас тепловой энергии	МВт	269,26			51,26	51,26			51,259	51,259	51,259	51,259	51,259	51,259	51,259	51,259								
	Максимальная нагрузка	МВт	27 603,73			269,26	269,26			269,260	269,260	269,260	269,260	269,260	269,260	269,260	269,260								

Справочно