

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Прометей»
потребителям на территории поселка Садовый Станционного сельсовета Новосибирского
района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода
регулирования 2024-2026 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Прометей» (ОГРН 1125476004004, ИНН 5433187220) (далее – *ООО «Прометей», организация, ТСО*) на территории поселка Садовый Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2024 - 2026 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «Прометей» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории поселка Садовый Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является газовая котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Станционный сельсовет, земельный участок с кадастровым номером 54:19:112001:9895.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на газовой котельной с установленной мощностью 4,45 Гкал/ч (3 котла). Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в частной собственности (государственная регистрация имущества произведена 27.06.2022 №54:19:112001:15052-54/131/2022-1 и подтверждена выпиской из ЕГРН от 13.07.2023) и переданы ТСО по договору аренды от 27.06.2023 №55 (далее – *договор аренды*), заключенному между ООО «УК Малахит» и ООО «Прометей». Тепловые сети по договору аренды не переданы ТСО, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя департаментом не установлен, расходы на содержание сетей не определены.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов установлены приказом департамента от 12.12.2023 № 554-ТЭ/НПА.

ООО «Прометей» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов (входящий № 704/33 от 24.04.2024).

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, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 02.05.2024 № 704/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

ООО «Прометей» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, и департаментом программа не утверждалась.

Организация по данной системе теплоснабжения не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

В соответствии с главой 26.2 части 2 НК РФ организация применяет упрощенную систему налогообложения. Организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии с абзацами 3-5 пункта 1 статьи 145 части 2 НК РФ. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги определены с учетом НДС.

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2024 год			105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории Станционного сельсовета действует «Схема теплоснабжения Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на период до 2041 года (актуализация на 2025 год)» (далее - *Схема теплоснабжения Станционного сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 28.06.2024 № 332.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии (по данной системе теплоснабжения) на 2025 год в Схеме теплоснабжения Станционного сельсовета 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, пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **2 116,80** Гкал на уровне предложения ТСО, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Прометей», определены в размере 0,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 12.12.2023 № 554-ТЭ/НПА.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии сформирован на уровне предложения ТСО в размере 46,12 Гкал (что составляет 2,13 % от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не превышает нормативной величины, рассчитанной исходя из Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных

теплоэнергетических предприятий (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ ООО «Прометей» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

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

В результате проведенной корректировки размер НВВ составит **5 872,18 тыс.руб.**

1. Величина операционных расходов составит 1 199,20 тыс.руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п. 59 Основ ценообразования № 1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 1 813,41 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э, при этом:

2.1. Расходы по арендной плате, заявленные организацией в размере 1740,00 тыс.руб., с учетом представленных ТСО обосновывающих документов учтены в размере 1560,00 тыс. руб. Расходы по данной статье определяются на основании п. 45 Основ ценообразования № 1075 и п. 39 Методических указаний № 760-э, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей. В обоснование данных организацией представлены копии документов: договор аренды от 27.06.2023 №55, заключенный между ООО «УК Малахит» и ООО «Прометей», инвентарная карточка объекта основных средств, ведомость амортизации основных средств за 2023 год, начисляемой собственником имущества.

Снижение расходов по данной статье относительно проекта ТСО связано с тем, что на основании п. 43 Основ ценообразования № 1075 при расчете амортизационных отчислений в составе арендной платы департаментом учтены максимальные сроки полезного использования активов, отнесенных к соответствующей амортизационной группе в соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме этого, организацией не представлены обосновывающие документы по расходам на уплату налога на имущество ООО «УК Малахит», в связи с чем при расчете экономически обоснованного уровня арендной платы налог на имущество исключен.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены организацией в размере 59,28 тыс. руб. Указанные расходы предлагается принять в размере 23,75 тыс. руб. **на обязательное страхование** с учетом представленного страхового полиса страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций от 21.02.2024 №432-722-024438/24 и страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте №IGSX12418010529000 от 19.02.2024.

2.3. Отчисления на социальные нужды, заявленные ТСО в размере 232,97 тыс.руб., учтены в размере 170,94 тыс. руб. (25,89% от фонда оплаты труда, далее – ФОТ) исходя из планируемого департаментом на 2025 год ФОТ, 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 25,69 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии) 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). *Процент 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 25,69 % определен исходя из данных представленной организацией формы «Расчет по страховым взносам КНД 1151111» за 2023 год.*

2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрены в размере 58,72 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит **2 859,57** тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Расходы на топливо (природный газ), определенные в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075 и п. 26 Методических указаний № 760-э, учтены в сумме 2417,59 тыс.руб. исходя из следующего:

- **объёма топлива** в размере 297,2 тыс.м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 2 162,92 Гкал), удельного расхода условного топлива 155,28 м³/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

цены на газ в размере 8 133,76 руб./тыс. м³ (с НДС), определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей, в которой были учтены:

1) оптовая цена на газ в размере 5722 руб./тыс.м³ (без НДС), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цены на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. В обоснование данных организацией представлены копии документов: договор поставки газа от 12.07.2023 № 35-4-4806/23, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные-накладные за август-декабрь 2023 года;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), установленная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

3) тариф на услуги по транспортировке газа в размере 360,36 руб./тыс.м³ (без НДС), установленный приказом ФСТ России от 23.04.2014 № 88-э/1 для ООО «АльфаГазСтройСервис» и специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «АльфаГазСтройСервис». В обоснование данных организацией представлены копии документов: договор на услуги по транспортировке природного газа от 15.08.2023 № 56/23-ТГ, заключенный с ООО «АльфаГазСтройСервис», счета-фактуры, акты оказанных услуг за август-декабрь 2023 года;

4) налог на добавленную стоимость (НДС) в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели по предложению ТСО составили 955,72 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 397,66 тыс.руб. в соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

<>Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.*

Плановые показатели ООО «Прометей» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения

Е.С. Саватеева



- объёма электрической энергии в размере 52,06 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого на 2025 год объёма производства тепловой энергии котельной (в размере 2 162,92 Гкал) и удельного расхода электрической энергии в размере 24,1 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 7,64 руб./кВтч. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена на уровне предложения ТСО, что не выше цены, рассчитанной исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничных рынках электрической энергии за 2023 год согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей по уровню напряжения НН с индексацией цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу.

В обоснование представлены копии документов: детализация начислений за электрическую энергию (от АО «Новосибирскэнергосбыт» выставлено ООО «УК Малахит») за март-июль 2024 года, договор о возмещении затрат по оплате электрической энергии № 57 от 27.06.2023, заключенный между ООО «УК Малахит» и ООО «Прометей», акты оказанных услуг (между ООО «УК Малахит» и ООО «Прометей» по возмещению затрат) за август-декабрь 2023 года.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды на технологические цели по предложению ТСО составили 46,34 тыс.руб. Указанные расходы учтены в размере 44,33 тыс.руб., исходя из следующего:

- объёма воды в размере 0,97 тыс. м³, рассчитанного с учетом предложения ТСО исходя из необходимых объемов воды для технологических целей согласно представленной проектной документации объекта - газовая котельная, что в пределах нормативного расхода, определенного согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- тарифов на холодную воду - исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для ООО «УК Малахит», осуществляющего на территории поселка Садовый Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения. В обоснование расходов представлена копия договора холодного водоснабжения от 27.06.2023 № 58, заключенного между ООО «УК Малахит» и ООО «Прометей».

4. Расходы из прибыли, заявленные организацией в размере 400,00 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2025 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «Прометей» потребителям на территории поселка Садовый Станционного сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

Общество с ограниченной ответственностью «Прометей» (ОГРН 1125476004004, ИНН 5433187220)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2025	2648,04	2963,15
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	одноставочный, руб./Гкал	2025	2648,04	2963,15

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "Прометей" в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в п. Садовый Станционного сельсовета Новосибирского района, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2024-2026 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 (базовый) План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
Баланс тепловой энергии						
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 162,92	2 162,92	2 162,92	0,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	46,12	46,12	46,12	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,13	2,13	2,13	0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 116,80	2 116,80	2 116,80	0,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал				
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 116,80	2 116,80	2 116,80	0,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00		0,00	
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2 116,80	2 116,80	2 116,80	0,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов						
	Природный газ (с 1 июля)	%			121,3	
	Электроэнергия	%	105,6		109,8	
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб	1 144,91		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%				
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:					
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/тГкал	155,28	155,28	155,28	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00	0,00	0,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00		0,00	
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
8	Индекс потребительских цен на расчетный на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,20		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0	
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности					
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,45	4,45	4,45	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту (Кэл)		0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации				1,04742	
Расчет необходимой валовой выручки						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 (базовый) План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.				
3	Расходы на оплату труда всего	тыс руб.	630,35	848,41	660,24	-188,17
	среднемесячная оплата труда		29 143,65	39 278,00	30 525,64	-8 752,36
	численность		1,80	1,80	1,80	0,00
	в том числе:					
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб.	541,10	728,53	566,76	-161,76
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	28 140,00	37 944,00	29 474,40	-8 469,60
3.1.2	численность	чел.	1,60	1,6	1,60	0,00
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс руб.				
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс руб.	89,24	119,88	93,48	-26,40
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	37 185,00	49 950,00	38 948,31	-11 001,69
3.3.2	численность	чел.	0,20	0,20	0,20	0,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс руб.	514,56		538,96	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб.	0,00	300,00	0,00	-300,00
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	0,00			
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб.				
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб.				
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	0,00	300,00		-300,00
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб.				

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 (базовый) План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.				
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.				
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.		300,00		-300,00
8	Прочие расходы	тыс руб.				
	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 144,91	1 448,41	1 199,20	-249,20
	Неподконтрольные расходы					
9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.				
10	Арендная плата	тыс руб.	1 560,00	1 740,00	1 560,00	-180,00
11	Лизинговый платёж	тыс руб.				
12	Концессионная плата	тыс руб.				
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	9,90	59,28	23,75	-35,53
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб.				
13.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб.	9,90	59,28	23,75	-35,53
14	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	158,48	232,97	170,94	-62,03
	процент отчислений на социальные нужды	%	25,14%	27,46%	25,89%	-0,02
15	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.				
16	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.				
17	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб.				
18	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс руб.	53,14	400,00	58,72	-341,28
	Итого	тыс.руб.	1 781,51	2 432,25	1 813,41	-618,84
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
19	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс руб.	2 098,79	2 298,14	2 417,59	119,45
19.1	Газ природный	тыс руб.	2 098,79	2 298,14	2 417,59	119,45
19.1.1	объём топлива	тыс. м3	297,22	297,2	297,2	0,01
19.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб./тыс м3	7 061,29	7 732,11	8 133,76	401,65
20	Расходы на электрическую энергию	тыс руб.	248,19	955,72	397,66	-558,06
20.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	38,93	125,13	52,06	-73,07
20.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	6,37	7,64	7,64	0,00
21	Расходы на тепловую энергию	тыс руб.				
22	Расходы на холодную воду	тыс руб.	40,19	46,34	44,33	-2,01
22.1	Расход воды на технологические цели	тыс м³	0,97	0,97	0,97	0,00
22.2	тариф на воду	руб. м³	41,35	47,77	45,70	-2,08
22.2.1	1 полугодие	руб. м³	39,84		43,62	
22.2.2	2 полугодие	руб. м³	43,62		48,81	
23	Расходы на водоотведение	тыс руб.				
24	Расходы на теплоноситель	тыс руб.				
25	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 387,17	3 300,20	2 859,57	-440,63
26	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс руб.		400,00	0,00	-400,00
27	Предпринимательская прибыль	тыс руб.				
28	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	5 313,60	7 580,86	5 872,18	-1 708,68
	1 полугодие	тыс руб.	3 071,45		3 363,22	
	2 полугодие	тыс руб.	2 242,15		2 508,96	
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 116,80	2 116,80	2 116,80	0,00
	1 полугодие	Гкал	1 270,08		1 270,08	
	2 полугодие	Гкал	846,72		846,72	
30	Тарифы на тепловую энергию	руб./Гкал	2 510,20	3 581,28	2 774,08	-807,20
	1 полугодие	руб./Гкал	2 418,31		2 648,04	
	2 полугодие	руб./Гкал	2 648,04		2 963,15	
	рост тарифа	%	109,5%		111,9%	