



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

*29 ноября 2023 г.*

№ 79-37д-24/п

Иркутск

**Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию,  
поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска  
(ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу:  
г. Иркутск, мкр. Зеленый)**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 22 ноября 2023 года,  
**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), устанавливаемые на 2024-2026 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 апреля 2023 года № 79-47-спр «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании

«Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 29 ноября 2023 года № 79-372-04

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ  
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ  
МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА (КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ  
ПО АДРЕСУ: Г. ИРКУТСК, МКР. ЗЕЛЕНЬИЙ)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «Водоканал» г. Иркутска	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 687,95
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	6 740,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	6 740,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 070,70
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 070,70
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 299,69

Начальник управления регулирования  
цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения  
службы по тарифам Иркутской области

Е.С. Радионова

Приложение 2  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 29 ноября 2023 года № 79-372-23/

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП «ВОДОКАНАЛ»  
Г. ИРКУТСКА (КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ: Г. ИРКУТСК,  
МКР. ЗЕЛЕНЬИЙ), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2024 - 2026 ГОДЫ ДЛЯ  
ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА  
ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
МУП «Водоканал» г. Иркутска	2024	51 091,0	1,0	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-

Начальник управления регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

Е.С. Радионова



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам  
Иркутской области от 22 ноября 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам  
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый).

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 8:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,  
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,  
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,  
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,  
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,  
Радионова Е.С. – член Правления Службы,  
Турченко М.В. – член Правления Службы,  
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Учитывая, что МУП «Водоканал» надлежащим образом извещено о времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу и им не было заявлено ходатайство об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Яковлева Е.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)».

Рассмотрев представленные МУП «Водоканал» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения;

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), устанавливаемые на 2024-2026 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 апреля 2023 года № 79-47-спр «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:  
за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)  
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 22 ноября 2023 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ  
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ  
МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА (КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ  
ПО АДРЕСУ: Г. ИРКУТСК, МКР. ЗЕЛЕНЬИЙ)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «Водоканал» г. Иркутска	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 687,95
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	6 740,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	6 740,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 070,70
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 070,70
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 299,69

Начальник управления регулирования  
цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения  
службы по тарифам Иркутской области

Е.С. Радионова



Приложение 2  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 22 ноября 2023 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП «ВОДОКАНАЛ»  
Г. ИРКУТСКА (КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ: Г. ИРКУТСК,  
МКР. ЗЕЛЕНЬ), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2024 - 2026 ГОДЫ ДЛЯ  
ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА  
ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
МУП «Водоканал» г. Иркутска	2024	51 091,0	1,0	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-

Начальник управления регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области



Е.С. Радионова

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП "Водоканал" г. Иркутска (котельная мкр. Зелёный) на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов методом индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
I	Натуральные показатели							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	80 087,5	70 900,7	Выработка тепловой энергии определена исходя из объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной.	100,0%	70 900,7	70 900,7
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	9 186,8	0,0	Расход тепла на собственные нужды котельной в расчет не принят, поскольку утвержденный нормативный удельный расход условного топлива в установленном законодательством порядке, учитывает расход тепла на собственные нужды котельной.	-	0,0	0,0
3	Отпуск в сеть	Гкал	70 900,7	70 900,7	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии.	100,0%	70 900,7	70 900,7
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	70 900,7	70 900,7	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	70 900,7	70 900,7
4.1	прочим потребителям	Гкал	70 900,7	70 900,7	Обновление полезного отпуска в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), не представлено. Показатель скорректирован в размере среднего значения фактически отпущенного объема тепловой энергии за 2020-2022 годы в соответствии с п. 22 Основ ценообразования и разделом III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), согласно данным, представленными ЕТО г. Иркутска (ООО "Байкальская энергетическая компания").	100,0%	70 900,7	70 900,7
5	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	208,6	208,6	Расшифровка приведена ниже.	102,8%	208,6	208,6
5.1	Мазут	кг у.т./ Гкал	208,6	208,6	Нормативный удельный расход условного топлива скорректирован на основании представленного распоряжения министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 06.07.2023 № 58-495-мр.	102,8%	208,6	208,6
6	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	16 706,2	14 789,9	Расшифровка приведена ниже.	102,8%	14 789,9	14 789,9
6.1	Мазут	т.у.т	16 706,2	14 789,9	Показатель скорректирован исходя из объема отпущенной в сеть тепловой энергии и принятого норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию.	102,8%	14 789,9	14 789,9
7	Переводной коэффициент		1,391	1,391	Эксперты Службы принимают в расчет переводного коэффициента низшую теплоту сгорания мазута по предложению Предприятия.	100,0%	1,391	1,391
7.2	Мазут		1,391	1,391		100,0%	1,391	1,391
8	Расход натурального топлива	т.н.т	12 010,2	10 634,3	Расшифровка приведена ниже.	102,8%	10 634,3	10 634,3
8.1	Мазут	т.н.т	12 010,2	10 634,3	Расход натурального топлива скорректирован исходя из расхода условного топлива и переводного коэффициента.	102,8%	10 634,3	10 634,3
II	Формирование необходимой валовой выручки							
I	Параметры расчета расходов							
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	104,7	107,2	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).	-	104,2	104,0
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	Определен в соответствии с Приложением I к Методическим указаниям.	-	1,0	1,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заклучению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заклучению Службы	
							2025 год	2026 год
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-	0,0	0,0
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K <sub>э</sub> )	-	0,75	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	246 292,6	51 091,0	Расшифровка приведена ниже.	161,1%	52 725,9	54 307,7
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	174 414,6	18 563,2	Расшифровка приведена ниже.	443,2%	19 157,2	19 731,9
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	174 414,6	18 563,2	Расшифровка приведена ниже.	443,2%	19 157,2	19 731,9
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	28 034,7	15 932,1	<p>Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. В соответствии с п. 2.7.2 приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния. С учетом изложенного эксперты Службы отмечают следующее. Обоснование стоимости материалов в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования отсутствует. Согласно приказу Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214 "Об утверждении и введении в действие "Положения о системе плано-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов)" текущий ремонт котла и обмуровки включает осмотр экранных, кипятильных, перепускных и соединительных труб; проверка труб для выявления золотого износа и определения увеличения их диаметра; устранение на трубах свищей, отдулин, вмятин, чистка внутренней поверхности барабана, осмотр сварных швов и заклепочных соединений; проверка состояния металла у питательных и других штуцеров, очистка или замена отдельных деталей, подвальцовка и замена отдельных труб, частичная замена (не более 25 %) креплений экранных труб и труб пароперегревателя; частичная разборка обмуровки котла и ее восстановление; ремонт наружной обшивки и кирпичной кладки котла; ремонт трубопроводов обвязки котла, запорной арматуры, теплоизоляции трубопроводов и емкостей. По мнению экспертов Службы, заявленный Предприятием объем работ по замене труб, арматуры, автоматической защиты, задвижек, металлических конструкций входит в состав работ по капитальным ремонтам. Учитывая объективную потребность в проведении текущих ремонтов, эксперты Службы считают возможным принять расходы на текущий ремонт согласно представленным актам обследования, локальным ресурсным сметным расчетам в размере стоимости затрат на материалы и машины и механизмы.</p>	918,6%	16 441,9	16 935,2
2.1.1.2	текущее содержание и техническое обслуживание	тыс. руб.	6 954,9	2 631,1	<p>Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Не представлено обоснование цен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования (не представлены договоры поставки, заключенные на основании торгов, документы, подтверждающие фактические расходы). Учитывая производственную необходимость в затратах на текущее содержание и техническое обслуживание котельной, в расчет принимаются расходы, учтенные в действующем тарифе на 2023 год, с применением ИПЦ на 2024 год 107,2 % согласно Прогнозу. В следующем расчетном периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов экспертами Службы расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.</p>	107,2%	2 715,3	2 796,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заклучению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заклучению Службы	
							2025 год	2026 год
2.1.1.3	капитальный ремонт	тыс. руб.	139 425,0	0,0	Заявленные Предприятием расходы не являются экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п. 2.7.2 приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния. С учетом изложенного эксперты Службы отмечают следующее. Предприятием не представлены договоры на проведение капитальных ремонтов подрядным способом, договоры на поставку материалов, заключенные в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Согласно приказу Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214 "Об утверждении и введении в действие "Положения о системе нормами времени и нормами расхода материалов" капитальный ремонт котлов проводится в следующем объеме: поверхности нагрева собственно котла и обмуровки - полный наружный осмотр поверхностей нагрева котла, барабана и коллекторов с частичным снятием изоляции и разборкой обшивки котлоагрегата, устранение выявленных дефектов, замена более 25% экранных, кипятильных перепускных и соединительных труб и змеевиков, вскрытие барабана котла, полная разборка сепарирующих устройств, замена или ремонт отдельных узлов, восстановление трубных отверстий наплавкой электросваркой с последующей их расточкой, замена прокладок на лаках лаза, восстановление изоляции барабана, вскрытие люков коллекторов для осмотра вальцовок труб, фрезеровка зеркал лочковых отверстий, замена коллекторов, а также шиберов и заслонок на воздушном и газовом трактах, ремонт и замена гарнитуры котла, трубопроводной обвязки и арматуры, ремонт обшивки котла с заменой вышедших из строя участков, ремонт обмуровки. Эксперты Службы отмечают, что капитальный ремонт носит периодический характер. Вместе с тем, Предприятием не представлена информация о датах последнего капитального ремонта по каждому виду оборудования. Кроме того, по статье "Амортизация основных средств и нематериальных активов" учтена амортизация основных средств в размере 3 116,9 тыс. руб., которую Предприятие может использовать, в том числе, на проведение работ по капитальным ремонтам. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.	-	0,0	0,0
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	1 384,3	547,1	Расшифровка приведена ниже.	96,8%	564,6	581,5
2.2.1	ГСМ	тыс. руб.	92,1	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. не представлены договоры поставки на ГСМ, зачасти на 2024 год, заключенные в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования, не обоснована необходимость использования автомобиля, его пробег и расхода топлива (не представлены данные путевых листов, не представлен приказ Предприятия о нормах списания ГСМ). Кроме того, расходы на машины и механизмы, тсм на проведение ремонтных работ учтены по статье "Текущий ремонт". На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.	-	0,0	0,0
2.2.2	специальная одежда	тыс. руб.	1 235,3	520,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Вместе с тем, учитывая обязанность работодателя в обеспечении безопасных условий труда в соответствии с требованиями ст. 212 ТК РФ путем выдачи спецодежды, а также наличие фактических затрат в 2023 году, расходы на спецодежду и сплиттанге приняты в размере, учтенном в действующем тарифе на 2023 год, с применением ИПЦ на 2024 год 107,2 % согласно Прогнозу.	107,2%	537,4	553,5
2.2.3	хозяйственные инвентарь и другие вспомогательные материалы	тыс. руб.	56,9	26,4	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. стоимость хозяйственного инвентаря и хозяйственных материалов не подтверждена в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. Учитывая представленный расчёт потребности в хозяйственном инвентаре, а также наличие фактических затрат за 8 месяцев 2023 года (202,9 тыс. руб.), расходы приняты по предложению Предприятия. Расходы на покупку автомобильных шин и аккумулятора не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку не обоснована необходимость использования автомобиля согласно основаниям, изложенным в п. 2.2.1.	33,3%	27,2	28,0
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	2 642,6	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2.3.1	работы по техническому регламенту	тыс. руб.	2 642,6	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. Предприятием не представлены договоры на оказание услуг, заключенные в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. 1. Зачистка помещений мазутонасосных станций. В соответствии с приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов" порядок и сроки зачистки резервуаров для нефти и мазутов определяются эксплуатирующей организацией в зависимости от условий обеспечения сохранности хранимого продукта и эксплуатации резервуаров. При длительном хранении нефтепродуктов, подготовке к ремонту зачистка металлических резервуаров должна проводиться после их опорожнения в соответствии с графиком, установленным эксплуатирующей организацией. Предприятием не представлен график зачистки резервуаров, фактические затраты не подтверждены. На основании изложенного расходы в расчет не приняты. 2. Услуги по инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. В соответствии с приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871 "Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки" юридические лица и индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники загрязнения атмосферы обязаны обеспечивать проведение инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и разработку предельно допустимых выбросов и предельно допустимых нормативов вредного физического воздействия на атмосферный воздух. Срок действия инвентаризации выбросов зависит от категории объекта НВОС и составляет для 2 категории – 7 лет (в рамках действия поданной декларации о воздействии на ОС). Кроме того, представленный договор от 03.04.2023 № К-23-00424/2023.52497 имеет срок действия до 31.12.2023, затраты в расчет не могут быть приняты, так как не носят плановый характер. 3. Оказание услуг по проведению специальной оценки условий труда. Работы по данному договору фактически исполнены в 2022 году, заявленные затраты не могут быть приняты в расчет, так как не носят плановый характер. В соответствии с п. 13 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. 4. Предприятием не представлено свидетельство о регистрации опасного производственного объекта. Кроме того, действие договора на услуги по проведению аварийно-спасательных работ на опасных производственных объектах от 20.10.2022 № К-22-01386 ограничено 01.11.2023. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.	-	0,0	0,0
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	66 787,9	31 536,6	Расшифровка приведена ниже.	118,5%	32 545,7	33 522,1
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	29 815,3	23 266,1	Расшифровка приведена ниже.	120,5%	24 010,6	24 730,9
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	75 200,1	54 143,3	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. На основании представленных материалов экспертизы Службы проанализировали фактические выплаты ФОТ за 2022 и 2023 годы на предмет превышения норм Федерального отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (далее - ОТС), по результатам проведенного анализа среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих принимается на основании штатного расписания на 2023 год с применением ИПЦ на 2024 год 107,2 % согласно Приложению.	120,5%	55 875,9	57 552,1
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	33,0	35,8	Расчет выполнен Службой в соответствии с приказом Гостроя России от 22.02.1999 № 65 исходя из состава имущества, переданного в соответствии с перечнем оборудования.	100,0%	35,8	35,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз по заключению Службы	
						2025 год	2026 год
2.4.2	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	7 661,4	2 075,5	Расшифровка приведена ниже.	2 141,9	2 206,2
2.4.2.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	75 200,1	75 200,1	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. На основании представленных материалов экспертизы Службы проанализировали фактические выплаты ФОТ за 2022 и 2023 годы на предмет превышения норм ОТС. Учитывая, что заявленная заработная плата не превышает среднемесячную заработную плату на 2023 год согласно представленному штатному расписанию, утвержденному приказом Предприятия от 30.12.2022 № П-22-00691, среднемесячная оплата труда цехового персонала принимается по предложению Прадприятия.	77 606,5	79 934,7
2.4.2.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	8,5	2,3	Принята в размере нормативной численности, рассчитанной в соответствии с приказом Госстроя России от 12 декабря 1999 года № 74 «Об утверждении нормативов численностей руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий». В расчете учтена нормативная численность, относимая на производство теплоэнергии.	2,3	2,3
2.4.3	оплата труда АУП	тыс. руб.	29 311,2	6 195,0	Расшифровка приведена ниже.	6 393,2	6 585,0
2.4.3.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	120 562,5	67 655,7	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены фактические выплаты ФОТ административно-управленческого персонала, отсутствует штатное расписание АУП на 2023 год, утвержденное приказом Предприятия. На основании изложенного, у Экспертов Службы отсутствует возможность провести анализ заработной платы на предмет превышения норм ОТС. На основании изложенного, среднемесячная оплата труда АУП принимается на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2023 год, с применением ИПИ на 2024 год 107,2% согласно Полозку.	69 820,7	71 915,3
2.4.3.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	20,3	7,6	Принята в размере нормативной численности, рассчитанной в соответствии с приказом Госстроя России от 12 декабря 1999 года № 74 «Об утверждении нормативов численностей руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» с применением метода интерполяции. В расчет принята численность, относимая на производство тепловой энергии.	7,6	7,6
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	272,6	272,6	Расшифровка приведена ниже.	281,3	289,8
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	38,4	38,4	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор об оказании услуг связи заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Учитывая потребность в услугах связи, а также наличие фактических затрат в 2022 году и 8 мес. 2023 года, расходы принимаются по предложению Предприятия.	39,6	40,8
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	20,2	20,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ субъекты топливно-энергетического комплекса обязаны обеспечивать безопасность и сохранность объектов теплоснабжения, а также наличие фактических затрат на услуги по охране, в расчет приняты расходы по предложению Предприятия.	20,8	21,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2.5.3	расходы на проведение медицинских осмотров	тыс. руб.	214,0	214,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Учитывая обязанность работодателя в соответствии с Трудовым Кодексом в обеспечении безопасных условий труда, в том числе путем проведения обязательных медицинских осмотров, а также наличие фактических затрат в 2022 году и 8 мес. 2023 года, эксперты Службы считают возможным принять затраты по предложению Предприятия, поскольку не превышают расчет расходов на медицинские осмотры с учетом рассчитанной нормативной численности основных производственных рабочих.	101,6%	220,8	227,5
2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	254,4	79,9	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования, носит разовый характер (срок действия договора ограничен 31.12.2023), договор на оказание услуг по обучению на 2024 год Предприятием не представлен. Эксперты Службы отмечают следующее. Повышение квалификации по программе "Обеспечение экологической безопасности в области сбора, транспортирования, обработки, обезвреживания отходов 1-4 класса" проводится 1 раз в 5 лет, подготовка по программе "Охрана труда" проводится 1 раз в 3 года, обучение приемам и методам оказания первой помощи проводится 1 раз в 3 года, повышение квалификации по программе "Безопасная эксплуатация электротехнического оборудования" проводится 1 раз в 5 лет, повышение квалификации по вопросам промышленной безопасности проводится 1 раз в 5 лет, аттестация сварщиков проводится 1 раз в 2 года. Учитывая изложенное, расходы приняты согласно представленному плану подготовки и повышения квалификации на 2024 год с учетом периодичности проведения обучения с учетом принятой нормативной численности цехового персонала и электрогазосварщиков.	-	82,5	84,9
2.7	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	536,2	91,7	Расшифровка приведена ниже.	106,5%	94,6	97,4
2.7.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	536,2	91,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Покупка основных средств Основами ценообразования не предусмотрена. Расходы на приобретение шкафов для хранения СИЗ и сушильных шкафов исключены как экономически необоснованные. Расходы на канцелярские товары приняты по предложению Предприятия на основании представленного расчета потребности в канцелярских товарах и их цены в соответствии с договором с ООО "КанцЛидер", заключенного по результатам проведенного запроса котировок. Эксперты Службы распределили указанные расходы пропорционально заработной плате основных производственных рабочих по видам деятельности: производство тепловой энергии и теплоносителя. Эксперты Службы определили процент распределения расходов по видам деятельности "тепловая энергия" и "теплоноситель" исходя из общего ФОТ основных производственных рабочих по указанным видам деятельности. Расходы распределены пропорционально принятому ФОТ основных производственных рабочих, занятых на производстве тепловой энергии.	106,5%	94,6	97,4
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 555,8	12 819,4	Расшифровка приведена ниже.	95,3%	13 108,1	13 404,8
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	18,0	18,0	По результатам анализа представленных материалов экспертов Службы считают возможным принять расходы по договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами по предложению Предприятия, поскольку не превышают фактических затрат за 2023 год с применением ИПЦ на 2024 год согласно Прогнозу.	-		
3.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	180,9	127,0	Расшифровка приведена ниже.	93,8%	127,8	128,6
3.2.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	74,6	19,8	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в состав расходов регулируемой организации включается 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. Учитывая наличие свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, обязанность Предприятия по уплате сборов за негативное воздействие на окружающую среду, а также тот факт, что Предприятие фактически несет заявленные затраты, расходы приняты согласно представленной декларации.	100,0%	20,6	21,4
3.2.2	средства на обязательное страхование	тыс. руб.	6,2	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку не обоснована необходимость использования автомобиля согласно основаниям, изложенным в п. 2.1.	-	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
3.2.3	Уплата налогов, всего	тыс. руб.	100,1	107,2	Расшифровка приведена ниже.	92,7%	107,2	107,2
3.2.3.1	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	49,3	49,3	Предприятием представлен расчет налога на имущество, ведомость начисления амортизации за 2022 год. Налог на имущество определен экспертами Службы в соответствии со статьей 375 НК РФ, исходя из среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества и установленной ставки налога 2,2%.	86,9%	49,3	49,3
3.2.3.2	земельный налог (арендная плата за землю)	тыс. руб.	50,7	57,9	Заявленные расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п. 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Эксперты Службы проанализировали представленные Предприятием документы и считают возможным принять расходы в соответствии с представленным договором аренды земельного участка. Эксперты Службы определили процент распределения расходов по видам деятельности "тепловая энергия" и "теплоноситель" на основании общего ФОТ основных производственных рабочих по Предприятию с учетом принятого ФОТ основных производственных рабочих, в размере 0,25 %.	99,1%	57,9	57,9
3.2.3.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,1	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку не обоснована необходимость использования автомобиля согласно основаниям, изложенным в п. 2.2.1.	0,0%	0,0	0,0
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	20 240,7	9 557,5	Расшифровка приведена ниже.	118,6%	9 863,3	10 159,2
3.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,3	30,3	Процент принят в соответствии со ст. 426 НК РФ. Размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят согласно представленному уведомлению в размере 0,306 %.	100,0%	30,3	30,3
3.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	9 035,8	7 051,0	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	120,6%	7 276,6	7 494,9
3.4.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	2 321,9	629,0	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда цехового персонала.	136,0%	649,1	668,6
3.4.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	8 883,0	1 877,5	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда АУП.	107,2%	1 937,5	1 995,7
3.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 116,2	3 116,9	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п.43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджета бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организацией или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования. На основании изложенного, в расчет не приняты амортизационные отчисления на котлы и комплекты оборудования котлов. В соответствии с п. 73 Основ ценообразования величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета регулируемой организации. Расчет Службы произведен исходя из первоначальной стоимости основных средств согласно представленным инвентарным карточками и сроков полезного использования, определенных на основании классификации основных средств в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 18.11.2022) "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".	59,3%	3 116,9	3 116,9
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	458 531,6	404 716,3	Расшифровка приведена ниже.	113,0%	435 483,4	449 840,7
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	2 350,2	1 606,1	Расшифровка приведена ниже.	104,4%	1 702,7	1 779,4
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	1 361,9	614,5	Расшифровка приведена ниже.	104,4%	651,5	680,8



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчёту Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заклучению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заклучению Службы	
							2025 год	2026 год
4.1.1.1	тариф	руб./м <sup>3</sup>	15,89	15,93	Стоимость воды принята в соответствии с постановлением администрации г. Иркутска от 28.11.2022 № 031-06-898/22 "О внесении изменения в постановление администрации города Иркутска от 20 декабря 2018 года № 031-06-1156/8 "О долгосрочных тарифах на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального предприятия "Водоканал" г. Иркутска" на 2023 год, с применением ИЦП по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" 104,4 % согласно Прогнозу.	104,4%	16,89	17,65
4.1.1.2	объём	м <sup>3</sup>	85 708,0	38 572,1	В связи с отсутствием информации об изменении технологического процесса, объём воды на технологические цели сохранен на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%	38 572,1	38 572,1
4.1.2	Водоотведение	тыс. руб.	988,3	991,6	Расшифровка приведена ниже.	104,4%	1 051,2	1 098,6
4.1.2.1	тариф	руб./м <sup>3</sup>	26,70	26,79	Стоимость воды принята в соответствии с постановлением администрации г. Иркутска от 28.11.2022 № 031-06-898/22 "О внесении изменения в постановление администрации города Иркутска от 20 декабря 2018 года N 031-06-1156/8 "О долгосрочных тарифах на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального предприятия "Водоканал" г. Иркутска" на 2023 год, с применением ИЦП по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" 104,4 % согласно Прогнозу.	104,4%	28,40	29,68
4.1.2.2	объём	м <sup>3</sup>	37 014,1	37 014,1	В связи с отсутствием информации об изменении технологического процесса, а также с учетом сохранения объема воды на технологические нужды, объём отвода сточных вод сохранен на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%	37 014,1	37 014,1
4.2	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	440 874,4	390 369,3	Расшифровка приведена ниже.	113,2%	420 427,7	434 301,8
4.2.1	Мазут	тыс. руб.	440 874,4	390 369,3	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчёт произведён исходя из нормативной потребности в топливе, определённой выше, и экономически обоснованной цены по расчёту Службы.	113,2%	420 427,7	434 301,8
	объём топлива	тнт	12 010,2	10 634,4	Расчет изложен выше (раздел I).	102,8%	10 634,4	10 634,4
	цена топлива, всего	руб./тнт	36 708,33	36 708,33	Эксперты Службы провели анализ фактической стоимости мазута в 2023 году, а также анализ роста плановой цены на 2024 год по г. Иркутску. По итогам проведенного анализа в расчёт принята цена мазута согласно представленному договору поставки от 04.10.2023 № К-23-01648, заключенный с ООО "МРТ Техснаб" на основании закупки у единственного поставщика.	110,1%	39 534,88	40 839,53
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	15 307,0	12 741,0	Расшифровка приведена ниже.	109,5%	13 353,0	13 759,5
4.3.1	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	15 307,0	12 741,0	Расшифровка приведена ниже.	109,5%	13 353,0	13 759,5
4.3.1.2	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	-	12 741,0	Расшифровка приведена ниже.	109,5%	13 353,0	13 759,5
4.3.1.2.1	тариф на энергию	руб./кВтч	-	4,07	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Уровень напряжения СН-2 (потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2022 год и объемов с учетом ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 и 2024 годы (112,0 % и 105,6 % соответственно) согласно Прогнозу.	109,5%	4,27	4,40
4.3.1.2.2	объём энергии	тыс. кВтч	-	3 127,159	Объём электрической энергии принят на основании данных о среднем фактическом объеме потребленной электрической энергии за 2020-2022 годы, представленных ООО "Иркутскэнергосбыт".	100,0%	3 127,159	3 127,159
5	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	58 148,2	9 250,5	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
5.1.1	объем топлива	тнт	1 713,6	252,0	Объем неснижаемого нормативного запаса топлива принят согласно представленному распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 06.07.2023 № 58-494-мр "Об утверждении нормативов запасов на источнике тепловой энергии для МУП "Водоканал" г. Иркутска на 2024 год".	-	0	0
5.1.2	цена топлива	руб./тнт	33 933,3	36708,33	По основаниям, приведенным выше.	-		
6	Итого расходы	тыс. руб.	791 528,1	477 877,2	По основаниям, приведенным выше.	118,5%	501 317,3	517 553,1
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0
7.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы из прибыли не заявлены, инвестиционная программа не представлена, в связи с чем расчет не производился.	-	0,0	0,0
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	0,0	В связи с отсутствием инвестиционной программы расчет показателя не производился.	-	0,0%	0,0%
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	791 528,1	477 877,2	По основаниям, приведенным выше.	118,5%	501 317,3	517 553,1
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	949 833,8	573 452,6	По основаниям, приведенным выше.	118,5%	601 580,8	621 063,8
III	Метод индексации		-	-		-		
	ИПЦ	%	104,7	107,2		101,1%	104,2	104,0
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	246 292,6	51 091,0		161,1%	52 725,9	54 307,7
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 555,8	12 819,4		95,3%	13 108,1	13 404,8
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	516 679,8	413 966,8		115,6%	435 483,4	449 840,7
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0		-	0,0	0,0
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	791 528,1	477 877,2		118,5%	501 317,3	517 553,1
6	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	11 163,90	6 740,09		118,5%	7 070,70	7 299,69
7	Рост среднетеплоскопного тарифа	%	196,3%	118,5%			104,9%	103,2%

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Яковлева