



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

20 ноября 2023 года

№ 79-334-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-494-спр

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 15 ноября 2023 года, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-494-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории п. Седаново Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	».
	МУП Усть-Илимского района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 335,56	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 335,56	
			с 01.07.2024 по 31.12.2027	4 627,94	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 627,94	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 681,30	
		Население			
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 469,99	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 469,99	
			с 01.07.2024 по 31.12.2027	2 729,33	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025		2 729,33		
	с 01.07.2025 по 31.12.2025		2 764,74		

2. 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



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 15 ноября 2023 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-494-спр.

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.

Председательствующий огласил письмо МУП Усть-Илимского района от 15 ноября 2023 года № 932 об ознакомлении и отсутствии возражений

относительно произведенных Службой расчетов регулируемых тарифов и проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемой организации.

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

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-494-спр».

Рассмотрев представленные МУП Усть-Илимского района 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;

в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-494-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории п. Седаново Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	».
	МУП Усть-Илимского района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 335,56	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 335,56	
			с 01.07.2024 по 31.12.2027	4 627,94	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 627,94	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 681,30	
		Население			
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 469,99	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 469,99	
			с 01.07.2024 по 31.12.2027	2 729,33	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025		2 729,33		
	с 01.07.2025 по 31.12.2025		2 764,74		

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 7 (семь)
против – 0 (ноль)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение
к протоколу заседания Правления
службы по тарифам Иркутской области
от 15 ноября 2023 года

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП Усть-Илимского района (п. Седаново) на 2024 год методом индексации установленных тарифов (корректировка)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключенному Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
1	Натуральные показатели							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 004,6	2 888,4	Согласно расчету Предприятия.	3 004,6	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятым объема отпуска в сеть.	100,0%
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	0,0	56,6	Согласно расчету Предприятия.	0,0	Заявленный Предприятием расход тепла на собственные нужды котельной не может быть признан экономически обоснованным по следующим основаниям. Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных со ссылками на действующие правовые акты не представлен, результаты испытаний котлов, а также режимно-наладочные карты отсутствуют. Учитываем изложенное, показателю в расчёт не принимается.	-
3	Отпуск в сеть	Гкал	3 004,6	2 831,8	Согласно расчету Предприятия.	3 004,6	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии.	100,0%
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	3 004,6	2 831,8	Предприятием представлены производственная программа на 2024 год, список потребителей.	3 004,6	Расшифровка приведена ниже.	100,0%
4.1	населению	Гкал	1 246,6	1 246,6	Предприятием представлен реестр заключенных с потребителями договоров ресурсоснабжения (отопление) с населением.	1 246,6	Полезный отпуск скорректирован в соответствии с п. 22(1) Основ ценнообразования в сфере теплоэнергетики, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценнообразования), исходя из данных базового периода, представленных административной Седановского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	100,0%
4.1.1	на отопление	Гкал	1 246,6	1 246,6		1 246,6	Полезный отпуск скорректирован исходя из норматива на отопление и отапливаемой площади по данным базового периода, представленным административной Седановского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	100,0%
4.1.1.1	норматив на отопление	Гкал/м ² /мес.	0,0386	0,0386		0,0386		100,0%
4.1.1.2	отапливаемая площадь	м ²	2 691,3	2 691,3		2 691,3		100,0%
4.1.1.3	период оказания услуги	мес.	12,0	12,0		12,0		100,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчёту Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.2	бюджетным потребителям	Гкал	1 470,5	1 467,5	Предприятием предоставлены договоры теплоснабжения от 19.01.2023 № ТС-1/23 с МКДОУ ДСОВ "Елочка", от 01.09.2022 № ТС-02/22 с ОГАУЗ "Усть-Ильинская городская поликлиника № 1, от 23.01.2023 № ТС-4/23 с МОУ "Седановская СОШ", от 18.01.2023 № ТС 6/23 с администрацией Седановского МО, от 11.01.2023 № ТС-7/23 с МКСУК "Центр досуга", от 01.09.2022 № ТС-09/22/911/22 Ф38 с ОА "Почта Россия", от 01.09.2022 № ТС-13/22 с ИП Гурикова Ю.В., от 01.09.2022 № ТС-14/22 с ИП Подшивалова А.Б., от 01.09.2022 № ТС-26/22 с ИП Ленаков Е.С.	1 470,5	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценнообразования: данные о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года отсутствуют. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения Предприятия также не представлены. Учтена выпензленная корректировка полезного отпуска бюджетным потребителям не производилась. Полезный отпуск сохранён на уровне, учтенном Службой в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%
4.2.1	в т.ч. отопление	Гкал	1 470,5	1 467,5		1 470,5		100,0%
4.3	прочим потребителям	Гкал	287,5	117,7		287,5	В связи с отсутствием данных, предусмотренных п. 22 Основ ценнообразования, корректировка полезного отпуска бюджетным потребителям не производилась. Полезный отпуск сохранён на уровне, учтенном Службой в действующем тарифе на 2023 год. Данные об отключении прочих потребителей от системы теплоснабжения не представлены. Учтена выпензленная корректировка полезного отпуска прочим потребителям не производилась. Полезный отпуск сохранён на уровне, учтенном Службой в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%
4.3.1	в т.ч. отопление	Гкал	287,5	117,7		287,5		100,0%
5	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	238,0	238,2	По предложению Предприятия.	238,0	По нижеприведенным основаниям.	100,0%
5.1	Дрова	кг у.т./ Гкал	238,0	238,2		238,0	Правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2024 год Предприятием не представлено. Размер нормативного удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии принят на уровне, учтенном в тарифе в отношении организации, ранее эксплуатировавшей рассматриваемый теплоисточник. Эксперты Службы обращают внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативного удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке.	100,0%
6	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.т.т	715,1	688,0	По предложению Предприятия.	715,1	По нижеприведенным основаниям.	100,0%
6.1	Дрова	т.т.т	715,1	688,0		715,1	Расход условного топлива принят исходя из принятого удельного расхода условного топлива и отпуска тепловой энергии в сеть.	100,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчёту Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
7	Переводной коэффициент		0,266	0,266	По предложению Предприятия.	0,266	По неэксприведенным основаниям.	100,0%
7.1	Дрова		0,266	0,266	-	0,266	Информация о качественных характеристиках заготавливаемых дров Предприятием не представлена. Экспертами Службы принят топливный эквивалент, установленный в действующем тарифе, в отношении организации, ранее эксплуатировавшей рассматриваемый теплоисточник.	100,0%
8	Расход натурального топлива	т.н.т	3 953,5	3 803,1	По предложению Предприятия.	3 953,5	По неэксприведенным основаниям.	100,0%
8.1	Дрова	тнт (м ³)	3 953,5	3 803,1	-	3 953,5	Расчет произведен экспертами Службы исходя из расхода условного топлива, переводного коэффициента и коэффициента перевода плотных кубических метров дров в складочные в размере 0,68 в соответствии с ГОСТ 3243-46.	100,0%
II								
1								
Формирование необходимой валовой выручки								
1								
Параметры расчета расходов								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	-	-	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).	-
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,0	-	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2023-2025 годы.	-
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	-	-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).	-
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	ус. е.	-	-	-	-	К установленно долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представляется.	-
1.3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	-	-	-	-	К установленно долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представляется.	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _а)	-	0,75	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 570,5	5 761,4	Расшифровка приведена ниже.	5 911,8	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.	106,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	13,1	92,3	Расшифровка приведена ниже.	13,9	-	106,1%
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	13,1	92,3	По расчету Предприятия.	13,9	-	106,1%
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	13,1	92,3	Предприятием представлен расчет стоимости материалов на текущий ремонт и техническое обслуживание объектов теплослабжения на 2024 год. Перечень материалов для текущих ремонтов на 2024 год. Расчет материалов на техническое обслуживание на 2024 год. График ТО и ГПП котлов и котельного оборудования, производственная программа на 2023 год по теплослабжению (подготовка к зимнему периоду), акт на обследование газопроводов, акт на ревизию насоса СН-1, локальный ресурсный сметный расчет на текущий ремонт НП-1 на котельной, локальный ресурсный сметный расчет на текущий ремонт НП-2 на котельной, ЛРСР на текущий ремонт газопроводов котлов, скрещенности цен на материалы, прайс-лист ООО "Афра-М".	13,9	-	106,1%
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	188,5	196,0	Предприятием представлен расчет прямых затрат, перечень спецодежды и СИЗ.	200,0	-	106,1%
2.2.1	ГСМ	тыс. руб.	142,2	147,9	По расчету Предприятия.	150,9	-	106,1%
2.2.2	специальные одежда	тыс. руб.	46,3	48,2	По расчету Предприятия.	49,1	-	106,1%
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	207,8	0,0	Предприятием расходы не заявлены	220,5	-	106,1%
2.3.1	транспортные услуги	тыс. руб.	207,8	0,0	-	220,5	-	106,1%
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 143,8	5 348,1	По нижеприведенным основаниям.	5 459,0	-	106,1%
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	4 604,8	4 787,5	Предприятием представлен расчет ФОТ работников котельной на 2024 год, приказ от 10.06.2022 № 12-П об установлении оклада первого разряда, форма 4-ФСС, анализ зарплат по сотрудникам за 2022 год, штатное расписание № 1 с 01.01.2023 г., положение об оплате труда работников и приказ об его утверждении от 29.07.2021 № 1-Р.	4 887,0	-	106,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Рост, %
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	32 085,9	33 359,2	По предложению Предприятия.	34 052,1	106,1%
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	12,0	12,0	Предприятием представлен расчет нормативной численности дровяной котельной на 2024 год.	12,0	100,0%
2.4.2	оплата труда АУП	тыс. руб.	539,0	560,6	По расчету Предприятия.	572,1	106,1%
2.4.2.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	32 085,9	33 366,7	По предложению Предприятия.	34 052,1	106,1%
2.4.2.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	1,4	1,4	По предложению Предприятия.	1,4	100,0%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3,2	3,3	Расшифровка приведена ниже.	3,4	106,1%
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	3,2	3,3	По расчету Предприятия.	3,4	106,1%
2.6	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	14,1	121,6	Расшифровка приведена ниже.	15,0	106,1%
2.6.1	в т.ч. обязательственные расходы	тыс. руб.	14,1	14,7	По расчету Предприятия.	15,0	106,1%
2.6.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.		107,0	Предприятием представлены тарифы на РКО и договор -конструктор ПАО "Сбербанк"	0,0	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 683,7	1 755,1	Расшифровка приведена ниже.	1 787,6	106,2%
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 553,4	1 615,1	Расшифровка приведена ниже.	1 648,6	106,1%
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	По расчету Предприятия. Предотвращено увеличение о размера страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2%.	30,2	100,0%
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	1 390,6	1 445,8	По расчету Предприятия.	1 475,9	106,1%
3.1.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	162,8	169,3	По расчету Предприятия.	172,8	106,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.2	Навиг на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	130,3	140,0	По расчету Предприятия. Предприятием представлен расчет налога при УСН, налоговая декларация по налогу при УСН за 2022 год, информационное письмо о переходе на УСН с 01.01.2019 года	138,9	Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения (далее - УСН), объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. В соответствии со ст. 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации, налогоплательщик, применяющий в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог, в размере 1% от налогооблагаемой базы, которой являются доходы.	106,7%
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 772,7	6 592,8	Расшифровка приведена ниже.	6 194,2	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценнообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.	107,3%
4.1	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	5 183,8	6 023,9	По нижеприведенным основаниям.	5 557,1	Расшифровка приведена ниже.	107,2%
4.1.1	Дрова	тыс. руб.	5 183,8	6 023,9	Предприятием представлен расчет топлива на 2024 год, счет-фактура ООО "Север Лес"	5 557,1	Завышенные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчет произведён исходя из нормативной потребности в топливе, определенной вышке, и экономически обоснованной цены по расчёту Службы.	107,2%
-	объём топлива	т/т (м³)	3 953,5	3 803,8	По предложению Предприятия.	3 953,5	По основаниям, приведённым выше.	100,0%
-	цена топлива, всего	руб./т/т (м³)	1 311,21	1 583,66	По предложению Предприятия.	1 405,62	Предложение по цене топлива и договоры на дрова заключенные на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценнообразования, Предприятием не представлены. Учитывая вышеизложенное цена топлива принята на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год, с применением ИПП на 2024 год согласно Протоколу.	107,2%
-	в т.ч. топливо	руб./т/т (м³)	-	1 363,66	По предложению Предприятия.	-	-	-
-	транспортировка	руб./т/т (м³)	-	220,00	Предприятием представлен расчет затрат на оказание транспортных затрат. Договор от 16.09.2021 № 107/21 с ИПП Монастырской Н.В. С доп. соглашением от 10.01.2022, платежные поручения на оплату согласно представленного договора.	-	-	-
4.2	Энергия, в том числе	тыс. руб.	588,8	569,0	Расшифровка приведена ниже.	637,2	Расшифровка приведена ниже.	108,2%
4.2.1	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения.	тыс. руб.	588,8	569,0	Предприятием представлен расчет затрат на электроэнергию на 2024 год, счета фактуры за 2022 год, договор энергоснабжения от 21.05.2021 № 1647с дополнительным соглашением от 01.01.2022 № 1.	637,2	Расходы скорректированы исходя из уточнённого прогнозного тарифа и принятого объёма потребления электроэнергии.	108,2%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.2.1.1	звертия СН-2 (1-20 кВт)	тыс. руб.	588,8	569,0	-	637,2	Расшифровка приведена ниже.	108,2%
4.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,46	3,60	-	4,88	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 ИПЦ по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023-2024 годы на 2023-2024 годы (112,2 % и 105,6 % соответственно) согласно Прогнозу в соответствии с п. 50 Методических указаний.	141,2%
4.2.1.1.2	объем энергии	тыс. кВтч	170,376	158,100	-	130,560	Принят среднегодовой объем электроэнергии за 2020-2022 гг. по данным ООО "Иркутскэнергосбыт" по установке котельной расположенной по адресу: р-н Усть-Илимский, п. Седаново, ул. Ангарская, дом № 6.	76,6%
5	Итого расходы	тыс. руб.	13 026,8	14 109,4	По основаниям, приведенным выше.	13 893,6	По основаниям, приведенным выше.	106,7%
6	Выплатные доходы/экономию средств	тыс. руб.	0,0	0,0	-	111,7	Учтены выпадающие доходы Предприятия, связанные необходимостью доведения до уровня заработной платы основных производственных рабочих и цехового персонала до минимального размера оплаты труда на 2024 год, в соответствии с Федеральным законом от 19.12.2022 № 522-ФЗ, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 установлен в размере 16 242,00 руб./чел. в мес., с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с постановлением Конституционного Суда Российской Федерации от 07.12.2017 №38-П. Также по статье учтены соответствующие отчисления на социальные нужды.	-
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы из прибыли Предприятием не заявлены.	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,0%	0,0	-	0,0%	Показатель принят в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2023-2025 годы.	-
-	Расчётная предпринимательская прибыль	%	0,0	0,0	-	0,0	В соответствии с п. 48(2) Основ законобразования для ГУПов и МУПов РИП не предусмотрена.	-
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	13 026,8	14 109,4	По основаниям, приведенным выше.	13 905,3	По основаниям, приведенным выше.	106,7%
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	13 026,8	14 109,4	По основаниям, приведенным выше.	13 905,3	По основаниям, приведенным выше.	106,7%
III	Метод индексации	%	106,0	-	-	107,2	-	101,1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 570,5	5 761,4	-	5 911,8	-	106,1%
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 683,7	1 755,1	-	1 787,6	-	106,2%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2023 год)	По расчету Предприятия (2024 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	5 772,7	6 592,8	-	6 194,2	-	107,3%
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0	-	-
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров, всего	тыс. руб.	0,0	0,0	-	11,7	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 026,8	14 109,4	-	13 905,3	-	106,7%
7	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 335,56	4 982,49	-	4 627,94	-	106,7%
8	Рост среднеемиссионного тарифа	%	106,1%	114,9%	-	106,7%	-	-

Губанова

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Губанова