



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 20 ноября 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижеудинский район» (ИНН 3813002634), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

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 УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район» от 20 ноября 2023 года № 96-23 об отсутствии возражений относительно произведенных Службой расчетов регулируемых тарифов и проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемой организации.

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Оглашены экспертные заключения Службы (Краснопёрова Н.Д.).

Председательствующий огласил проект приказа Службы «об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район» (ИНН 3813002634), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка».

Рассмотрев представленные УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертные заключения Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- 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 электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район», устанавливаемые на 2024 - 2028 годы для формирования тарифов с

использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 2.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2022 года № 79-724-спр «Об установлении тарифа на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район» (ИНН 3813002634), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка».

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 20 ноября 2023 года

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ УМП «РЖКХ»
АДМИНИСТРАЦИИ МРМО «НИЖНЕУДИНСКИЙ РАЙОН», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ
ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ Д. НЕРХА, С. ВЕРХНЯЯ ГУТАРА, С. АЛЫГДЖЕР
НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ,
НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2024-2028 ГОДЫ**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
			01.01.2024	01.07.2024	01.01.2025	01.07.2025	01.01.2026	01.07.2026	01.01.2027	01.07.2027	01.01.2028	01.07.2028
			по 30.06.2024	по 31.12.2024	по 30.06.2025	по 31.12.2025	по 30.06.2026	по 31.12.2026	по 30.06.2027	по 31.12.2027	по 30.06.2028	по 31.12.2028
Цена (тариф)												
(НДС не облагается)												
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей											
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,41	34,73	32,26	32,26	32,26	34,23	34,23	34,46	34,46	36,35
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник управления
регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 20 ноября 2023 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УМП «РЖКХ» АДМИНИСТРАЦИИ МРМО «НИЖНЕУДИНСКИЙ РАЙОН»,
УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2024-2028 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергоснабжения и энергетической эффективности
		тыс. руб.	%	%
УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район»	2024	14 927,3	1,0	-
	2025	-	1,0	-
	2026	-	1,0	-
	2027	-	1,0	-
	2028	-	1,0	-

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам Иркутской области
от 20 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ
РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УМП "РЖКХ" АДМИНИСТРАЦИИ
МРМО "НИЖНЕУДИНСКИЙ РАЙОН" - ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
Д. НЕРХА, С. ВЕРХНЯЯ ГУТАРА, С. АЛЫГДЖЕР НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Расчет Службы	Основания, по которым произведен прогноз
1	<i>Натуральные показатели</i>				
1	Выработка электрической энергии всего:	тыс. кВт.ч	2 732,832	2 732,832	По нижеприведенным основаниям.
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	557,891	557,891	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	712,863	712,863	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	1 462,078	1 462,078	
1.1.	Выработка электроэнергии СЭС:	тыс. кВт.ч	435,116	435,116	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	222,492	222,492	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	212,624	212,624	
1.2.	Выработка электроэнергии ДЭС:	тыс. кВт.ч	2 297,716	2 297,716	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	335,399	335,399	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	500,239	500,239	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	1 462,078	1 462,078	
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	25,415	25,415	
	Доля расхода электроэнергии на собственные нужды от объема выработки электроэнергии	%	0,93	0,93	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	5,189	5,189	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	6,629	6,629	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	13,597	13,597	
3	Отпуск электроэнергии в сеть всего:	тыс. кВт.ч	2 707,417	2 707,417	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	552,702	552,702	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	706,234	706,234	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	1 448,481	1 448,481	
3.1	из них отпуск в сеть от ДЭС	тыс. кВт.ч	2 276,347	2 276,347	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	332,280	332,280	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	495,586	495,586	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	1 448,481	1 448,481	
4	Потери электроэнергии всего:	тыс. кВт.ч	213,886	213,886	
4.1	Доля потерь электроэнергии от объема отпуска электроэнергии в сеть	%	7,90	7,90	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	43,663	43,663	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	55,793	55,793	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	114,430	114,430	
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	2 493,531	2 493,531	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	509,039	509,039	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	650,441	650,441	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	1 334,051	1 334,051	
5.1	по полугодиям	тыс. кВт.ч	2 493,531	2 493,531	
5.1.1	1 полугодие	тыс. кВт.ч	1 193,288	1 193,288	
5.1.2	2 полугодие	тыс. кВт.ч	1 300,243	1 300,243	
5.2	по группам потребителей	тыс. кВт.ч	2 493,531	2 493,531	
5.2.1	население, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	2 070,423	2 070,423	
	1 полугодие	тыс. кВт.ч	1 004,214	1 004,214	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	230,548	230,548	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	284,646	284,646	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	489,020	489,020	
	2 полугодие	тыс. кВт.ч	1 066,209	1 066,209	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	158,227	158,227	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	264,399	264,399	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	643,583	643,583	
5.2.2	прочие и бюджетные потребители	тыс. кВт.ч	423,108	423,108	
	1 полугодие	тыс. кВт.ч	189,074	189,074	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	44,523	44,523	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	31,710	31,710	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	112,841	112,841	
	2 полугодие	тыс. кВт.ч	234,034	234,034	
	д. Нерха	тыс. кВт.ч	75,741	75,741	
	с. Верхняя Гутара	тыс. кВт.ч	69,686	69,686	
	с. Алыгджер	тыс. кВт.ч	88,607	88,607	
6	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии				По нижеприведенным основаниям.

Учитывая, что Предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности с 1 января 2023 года, показатели выработки, полезного отпуска электрической энергии и расход электроэнергии на собственные нужды на 2024 год приняты в объемах, утвержденных на базовый период регулирования. Потери электрической энергии в сетях рассчитаны экспертами в соответствии с приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Расчет Службы	Основания, по которым произведен прогноз
6.1	Дизельное топливо				В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования расходы на топливо, включаемые в НВВ, определяются на основе нормативов удельного расхода топлива на производство 1 кВт.ч. электроэнергии, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации. Полномочиями по утверждению вышеуказанных нормативов наделено Минэнерго России (пункт 4.5.2 постановления Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 года № 400). Ввиду отсутствия утвержденных Минэнерго России в установленном порядке нормативов удельного расхода топлива на производство 1 кВт.ч. электроэнергии для Предприятия, нормы расхода дизельного топлива и масла приняты согласно представленным Предприятием техническим характеристикам эксплуатируемых дизель-электрических установок (далее - ДЭУ).
	д. Нерха	кг / кВт.ч.	0,27436	0,23750	
	с. Верхняя Гутара	кг / кВт.ч.	0,21998	0,22000	
	с. Алыгджер	кг / кВт.ч.	0,23190	0,23000	
6.2	Дизельное масло				В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования расходы на топливо, включаемые в НВВ, определяются на основе нормативов удельного расхода топлива на производство 1 кВт.ч. электроэнергии, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации. Полномочиями по утверждению вышеуказанных нормативов наделено Минэнерго России (пункт 4.5.2 постановления Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 года № 400). Ввиду отсутствия утвержденных Минэнерго России в установленном порядке нормативов удельного расхода топлива на производство 1 кВт.ч. электроэнергии для Предприятия, нормы расхода дизельного топлива и масла приняты согласно представленным Предприятием техническим характеристикам эксплуатируемых дизель-электрических установок (далее - ДЭУ).
	д. Нерха	кг / кВт.ч.	0,0025	0,00250	
	с. Верхняя Гутара	кг / кВт.ч.	0,0020	0,00200	
	с. Алыгджер	кг / кВт.ч.	0,0006	0,00062	
7	Расход условного топлива на производство электрической энергии				По нижеприведенным основаниям.
7.1	Дизельное топливо	тн	536,085	521,096	Расходы условного топлива и масла определены исходя из объема отпускаемой электрической энергии ДЭС и принятого нормативного удельного расхода условного топлива и масла на угар при производстве электроэнергии.
	д. Нерха	тн	91,165	78,916	
	с. Верхняя Гутара	тн	109,021	109,029	
	с. Алыгджер	тн	335,899	333,151	
7.2	Дизельное масло	тн	2,720	2,720	
	д. Нерха	тн	0,831	0,831	
	с. Верхняя Гутара	тн	0,991	0,991	
	с. Алыгджер	тн	0,898	0,898	
	с. Алыгджер	тн	0,898	0,898	
II	<i>Формирование необходимой валовой выручки</i>				
I	Параметры расчёта расходов				
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (далее - ИПЦ)	%		107,2	В соответствии с пунктом 78(2) Основ ценообразования и пунктом 25 Методических указаний № 686/19 индекс потребительских цен принят согласно Прогнозу на 2024 год, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (далее - ИОР)	%		1,0	Определен в соответствии с пунктом 21 к Методическим указаниям № 686/19.
1.3	Установленная электрическая мощность	МВт	2,27	2,77	Определены исходя из представленных обосновывающих документов.
	д. Нерха, в т.ч.:	МВт	0,44	0,44	
	ДЭС	МВт	0,32	0,32	
	СЭС	МВт	0,12	0,12	
	с. Верхняя Гутара, в т.ч.:	МВт	0,70	0,70	
	ДЭС	МВт	0,50	0,50	
	СЭС	МВт	0,20	0,20	
	с. Алыгджер (ДЭС)	МВт	1,13	1,63	
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	25 475,4	14 927,3	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 20 Методических указаний № 686/19.
2.1	Операционные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	25 410,6	14 873,3	По нижеприведенным основаниям.
2.1.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	8 297,3	859,7	Эксперты отмечают, что закупочные процедуры в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования на приобретение материалов Предприятием не проведены. Учитывая производственную необходимость в заявленных расходах, на основании анализа представленных документов, затраты на материалы приняты на уровне базового периода регулирования с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу.
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	331,0	-	Учитывая, что Предприятием не представлен расчет на 2024 год с обосновывающими документами данные расходы исключены как экономически необоснованные.
2.1.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	15 550,6	13 460,0	В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Учитывая, что Предприятие начало осуществлять деятельность по обеспечению электрической энергией потребителей д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области с 1 января 2023 года численность сотрудников определена в соответствии с пунктами 2.1.1, 2.1.2, 2.1.3, 2.1.4, 2.1.6-2.1.9, 2.2.1, 2.2.4, 2.2.7-2.2.9, 2.2.11-
2.1.3.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	60 699,10	60 699,10	
2.1.3.2	среднемесячная оплата труда производственных рабочих	руб./мес.	43 334,31	40 412,04	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Расчет Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.1.3.3	численность сотрудников, в том числе:	ед.	27,5	26,3	2.2.12 Приказа Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» в количестве 26,3 ед. (АУП (руководители) - 2,9 ед., производственные рабочие - 23,4 ед. (в т.ч. специалисты - 3,4 ед, рабочие - 20 ед.).
2.1.3.3.1	административно-управленческий персонал	ед.	6,0	2,9	
2.1.3.3.2	производственный персонал	ед.	21,5	23,4	На основании анализа фактических расходов на оплату труда за январь-август 2023 года среднемесячная заработная плата АУП принята по предложению Предприятия, работников - исходя из средней фактической заработной платы в размере 37 697,80 руб. с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу.
2.1.4	Прочие операционные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 231,7	553,6	По нижеприведенным основаниям.
2.1.4.1	Спецодежда и смывающие средства (СИЗ)	тыс. руб.	366,1	240,9	Предприятием не представлен расчет расходов на СИЗ и смывающие средства на 2024 год с указанием должности, наименований товаров, их нормы выдачи и цен в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования. Учитывая производственную необходимость и анализ фактических расходов за январь-август 2023 года (приобретены СИЗ на летний период), расходы на СИЗ и смывающие средства учтены на уровне базового периода регулирования.
2.1.4.2	Медосмотры	тыс. руб.	119,3	14,8	В соответствии с приказом от 28 января 2021 года № 29н министерства здравоохранения Российской Федерации "Об утверждении порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры" на Предприятие возложена обязанность по проведению обязательных предварительных (при приеме на работу) и периодических медицинских осмотров работников. Учитывая вышеизложенное, экспертами учтены расходы на обязательные медосмотры для работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с транспортом с учетом представленного договора на проведение медосмотров с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу. Расходы на проведение предрейсовых осмотров водителей исключены в связи с отсутствием пояснений, обоснования стоимости предрейсовых осмотров в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования и документов, подтверждающих фактические расходы за 2023 год.
2.1.4.3	Командировочные расходы	тыс. руб.	103,0	103,0	На основании анализа представленных документов, учитывая производственную необходимость и труднодоступность местности, экспертами учтены командировочные расходы в размере, заявленном Предприятием.
2.1.4.4	Канцтовары	тыс. руб.	50,9	17,5	Эксперты отмечают, что договор, заключенный в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, Предприятием не представлен, фактические расходы на канцтовары за 2023 год не подтверждены. Учитывая необходимость в данных товарах, экспертами приняты расходы на уровне базового периода регулирования с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу.
2.1.4.5	Хозтовары	тыс. руб.	22,5	-	Договор, заключенный в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, Предприятием не представлен, фактические расходы за 2023 год не подтверждены. Учитывая вышеизложенное данные расходы исключены как экономически необоснованные.
2.1.4.6	Приобретение и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	303,7	5,4	На основании анализа представленных материалов, эксперты отмечают, что оргтехника приобретена Предприятием до осуществления регулируемого вида деятельности, внешняя потребность не подтверждена. Учитывая вышеизложенное, расходы на приобретение оргтехники исключены как экономически необоснованные, при этом учитывая производственную необходимость в обслуживании приобретенной оргтехники экспертами учтены расходы на заправочные тонеры исходя из фактических расходов с учетом анализа цен на рынке и стоимости тонера у поставщика ООО "ДНС Ритейл" за 2022-2023 годы.
2.1.4.7	Услуги связи (интернет)	тыс. руб.	145,4	139,0	Учитывая необходимость в заявленных расходах и труднодоступность местности расходы определены исходя из фактических расходов за февраль-август 2023 года.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Расчет Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.1.4.8	Почтовые расходы	тыс. руб.	12,2	4,2	На основании анализа представленных документов и учитывая необходимость, расходы на почтовые отправления приняты исходя из подтвержденных фактических расходов 2023 года с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу.
2.1.4.9	Услуги программиста/программное обеспечение	тыс. руб.	108,6	28,8	На основании анализа представленных документов, эксперты отмечают, что Предприятием не представлены пояснения и соответствие заявленных расходов требованиям пункта 29 Основ ценообразования. Учитывая производственную необходимость в программном обеспечении расходы приняты исходя из фактических оплат 2023 года с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 107,2% согласно Прогнозу.
2.2	Операционные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	64,8	54,0	По нижеприведенным основаниям.
2.2.1	Услуги банка	тыс. руб.	64,8	54,0	На основании анализа представленных документов расходы приняты исходя из фактических расходов за январь-август 2023 года (36,0 тыс. руб. по регулируемому виду деятельности) с пересчетом на полный год.
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 408,3	5 614,4	Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 686/19.
3.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	5 553,6	4 835,7	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 758,5	4 118,8	Отчисления на социальные нужды приняты экспертами исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страхового взноса в размере 0,6 %.
3.1.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	795,1	716,9	Согласно учетной политике для целей бухгалтерского учета амортизация объектов основных средств на Предприятии начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, расходы на амортизационные отчисления рассчитаны экспертами с учетом пункта 27 Основ ценообразования исходя из амортизационных групп и максимального срока полезного использования объектов основных средств. Необходимо отметить, что амортизационные отчисления должны полностью использоваться на восстановление объектов основных средств. В случае если по итогам расчетного периода регулирования будет выявлено нецелевое использование Предприятием средств амортизации, экспертами будет принято решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	854,7	778,7	По нижеприведенным основаниям.
3.2.1	Налог по УСН	тыс. руб.	854,7	778,7	Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном ст. 346.18 пп. 6 гл. 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового кодекса Российской Федерации. На основании изложенного, экспертами Службы рассчитан налог по УСН в размере минимального налога (1% от доходов).
4	Расходы на приобретение натурального топлива на производство электрической энергии с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	54 437,3	57 327,0	Расходы на топливо рассчитаны в соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 686/19.
4.1.	Дизельное топливо	тыс. руб.	53 808,5	56 695,8	В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются исходя из плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение. Эксперты отмечают, что Предприятием не представлены договоры на поставку топлива, заключенные в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования. Расходы на топливо определены экспертами исходя из учтенного расхода условного топлива на производство электрической энергии (п. 7 раздела I «Натуральные показатели»), стоимости дизельного топлива, принятой на основании сравнительного анализа цен по представленным коммерческим предложениям и договорам других регулируемых организаций Иркутской области, заключенным в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования.
4.1.1	стоимость топлива с доставкой				
	д. Нерха	руб./тн	98 698,50	106 955,20	
	с. Верхняя Гутара	руб./тн	100 716,10	109 153,20	
	с. Алыгджер	руб./тн	100 716,10	109 123,20	
4.1.1.1	цена топлива	руб./тн	88 454,50	95 965,20	
4.1.1.2	стоимость доставки				
	д. Нерха	руб./тн	10 244,00	10 990,00	
	с. Верхняя Гутара	руб./тн	12 261,60	13 188,00	
	с. Алыгджер	руб./тн	12 261,60	13 158,00	
4.1.1.2.1	цена доставки				
	д. Нерха	руб. тн/км	40,98	43,96	
	с. Верхняя Гутара	руб. тн/км	40,87	43,96	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Расчет Службы	Основания, по которым произведен прогноз
	с. Алыгджер	руб. тн/км	40,87	43,86	Учитывая производственную необходимость и труднодоступность местности, расходы на доставку приняты на основании представленного договора, заключенного по результатам аукциона с единственным поставщиком.
4.1.1.2.2	расстояние доставки (от Нижнеудинска)				
	д. Нерха	км	250,0	250,0	
	с. Верхняя Гутара	км	300,0	300,0	
	с. Алыгджер	км	300,0	300,0	
4.1.2	объём топлива	тн	536,085	521,096	
	д. Нерха	тн	91,165	78,916	
	с. Верхняя Гутара	тн	109,021	109,029	
	с. Алыгджер	тн	335,899	333,151	
4.2	Дизельное масло	тыс. руб.	628,9	631,2	
4.2.1	стоимость масла с доставкой				
	д. Нерха	руб./тн	229 799,54	230 545,54	
	с. Верхняя Гутара	руб./тн	231 817,14	232 743,54	
	с. Алыгджер	руб./тн	231 817,14	232 713,54	
4.2.2	цена масла	руб./тн	219 555,54	219 555,54	
	стоимость доставки				
	д. Нерха	руб./тн	10 244,00	10 990,00	
	с. Верхняя Гутара	руб./тн	12 261,60	13 188,00	
	с. Алыгджер	руб./тн	12 261,60	13 158,00	
4.2.3	объём масла	тн	2,720	2,720	
	д. Нерха	тн	0,831	0,831	
	с. Верхняя Гутара	тн	0,991	0,991	
	с. Алыгджер	тн	0,898	0,898	
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	86 321,0	77 868,7	По основаниям, приведённым выше.
III	<i>Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки</i>				
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	25 475,4	14 927,3	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 20 Методических указаний № 686/19.
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 408,3	5 614,4	Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 686/19.
3	Расходы на приобретение натурального топлива с учётом транспортировки	тыс. руб.	54 437,3	57 327,0	Расходы на топливо рассчитаны в соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 686/19.
4	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	86 321,0	77 868,7	По основаниям, приведённым выше.
5	Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию	руб./кВт.ч.	34,62	31,23	По основаниям, приведённым выше.
6	Одноставочные тарифы, предлагаемые к утверждению, в т.ч.:				
	на 1 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.	34,62	27,41	
	на 2 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.	34,62	34,73	
	на 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		32,26	
	на 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		32,26	
	на 1 полугодие 2026 года	руб./кВт.ч.		32,26	
	на 2 полугодие 2026 года	руб./кВт.ч.		34,23	
	на 1 полугодие 2027 года	руб./кВт.ч.		34,23	
	на 2 полугодие 2027 года	руб./кВт.ч.		34,46	
	на 1 полугодие 2028 года	руб./кВт.ч.		34,46	
	на 2 полугодие 2028 года	руб./кВт.ч.		36,35	

Ответственный за составление экспертного заключения



Н.Д. Красноперова