

№ 181
от 12.09.24

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам ООО «ОЭСК», выполненное во исполнение решения
Кемеровского областного суда от 09.04.2024 года по делу № 3а-50/2024,
апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда общей юрисдикции от 17.07.2024 по делу № 66а-
873/2024**

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 09.04.2024 по делу № 3а-50/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 17.07.2024 по делу № 66а-873/2024 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 779 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31 декабря 2016 года № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области», в части установления пунктом 6 Приложения № 2 для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК» необходимой валовой выручки (без учета потерь) на 2024 год в размере 365 721,49 тыс. руб.;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год», в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17 января 2024 года № 1, в части:

установления таблицей 1 приложения № 1 единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей; таблицей 2 приложения 1 размера экономически обоснованных единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса;

строки 7 таблицы 3 Приложения № 1, которым обществу с ограниченной ответственностью «ОЭСК» установлена необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год;

пунктов 9, 16, 17, 18, 25, 31, 42, 52 Приложения № 3 (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса, признанное не действующим в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В мотивировочной части судебного решения указано о неверном определении органом регулирования экономически обоснованных расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии на 2024 год, а также исключения из НВВ предприятия выпадающих расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

Следовательно, при пересчете НВВ предприятия необходимо изменить размер единых котловых и (или) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии на 2024 год

Судебном органом установлено следующее:

«Обществом расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии на 2024 год заявлены в размере 32 391, 62 тыс. руб., в обоснование чего представлены: пояснительная записка на организацию системы учета; пояснительная записка о необходимости замены систем учета и приборов коммерческого учета в 2024 году; пояснительная записка по необходимой замене приборов коммерческого учета потребителей ООО «ОЭСК» в СНТ Изора-3 в 2024 году; план замен приборов учета электроэнергии физ. и юр. лиц в 2024 году с абонентами и адресами; расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для физ. и юр. лиц; укрупненный расчет стоимости мероприятий по замене приборов учета электрической энергии, вышедших из строя в СНТ Изора-3; коммерческие предложения поставщиков на покупку приборов учета электроэнергии; акты допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии (акты забраковки); перечень абонентов с указанием адреса, которым необходима установка/замена приборов учета (923 прибора).

Указанные расходы органом регулирования не приняты в полном объеме, снижение затрат, согласно экспертному заключению, связано с отсутствием договоров поставки приборов учета, измерительных приборов и электротехнической продукции, договоров на строительно-монтажные работы, сметных расчетов по представленному перечню работ, а также несоответствием коммерческих предложений поставщика приборов учета и сопутствующего оборудования требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в котором приведен исчерпывающий перечень вариантов обоснования стоимости (том 1 л.д. 164 – 165). Какой-либо оценки документов, представленных Обществом в обоснование заявленных расходов, экспертное заключение не содержит.

С таким подходом органа регулирования к определению данного вида затрат (расходов) суд не может согласиться.

Пунктом 29 Основ ценообразования установлены виды цен и очередность применения информации о них органом регулирования при определении фактических значений расходов (цен).

Обязанность предоставления соответствующих обосновывающих материалов для установления уровня тарифов, в том числе, расчет расходов, пунктом 17 Правил регулирования, возложена на организации, осуществляющие регулируемую деятельность.

Вместе с тем недостаточность, либо неясность представленных материалов не может являться безусловным препятствием для расчета тарифа в экономически обоснованном размере, а также для реализации регулируемой организацией обязательных для осуществления в очередном году мероприятий и, соответственно, не освобождает уполномоченный орган от необходимости определить значение таких обязательных расходов применяя источники по перечню пункта 29 Основ ценообразования либо в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, допускающим при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использование в расчетах экспертных оценок.

В рассматриваемом случае стороной административного ответчика доказательств невозможности определения величины затрат на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии на 2024 год, в том случае, если таковые признаны обоснованными (документально подтверждена необходимость установки приборов учета по перечисленным ранее основаниям), с последовательным применением источников информации, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования, а в случае их отсутствия пунктом 31 Основ ценообразования, не представлено.

Более того, как следует из пояснений представителя административного ответчика, эксперты РЭК Кузбасса в ходе тарифного регулирования на основании анализа поданных Обществом материалов согласились с необходимостью и обоснованностью заявленных расходов, однако по причине технического сбоя экспертное заключение по данному виду затрат содержит значение – 0 руб.

Анализируя представленные доказательства, в числе которых пояснения сторон, суд приходит к выводу о том, что величина затрат Общества на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии на 2024 год определена РЭК Кузбасса с нарушением требований действующего законодательства, в том числе, предписывающих регулирующему органу отражать в экспертном заключении оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов (пункт 23 Правил регулирования), вследствие чего не может быть признана экономически обоснованной.»

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 9 апреля 2024 года и апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 17 июля 2024 года по административному делу №3а-50/2023 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) провела дополнительный анализ экономической обоснованности расходов на замену приборов учета электроэнергии.

Расходы на установку (замену) приборов учета электроэнергии согласно расчету ООО «ОЭСК» на 2024 год составляют 32 391,62 тыс. руб. (доп. материалы 1340-12 от 05.12.2023 вх. 7025 от 05.12.2023).

Для подтверждения планируемых на 2024 год расходов представлены:

1. Акты забраковки приборов учета электроэнергии (далее – АЗПУ);
2. Коммерческое предложение на приборы учета от ООО «Энергогрупп» (исх. №12/1 от 27.03.2023);
3. План замены приборов учета;
4. Калькуляция на замену приборов учета

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 18 апреля 2020 года № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии» приборы учета электрической энергии (измерительные трансформаторы), используемые до 1 июля 2020 года, не соответствующие требованиям, указанным в разделе X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала, до истечения срока эксплуатации либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты.

В ходе анализа предоставленных ООО «ОЭСК» документов были выявлены следующие замечания:

1. Не истек срок поверки приборов учета в количестве 99 шт. (АЗПУ СНТ «Изора-3»);
2. В АЗПУ не указана причина снятия с расчета приборов учета (АЗПУ СНТ «Изора-3»).

По итогам дополнительного анализа вышеуказанных материалов, эксперты предлагают исключить из расходов на 2024 год на замену 99 приборов учета электроэнергии затраты в размере 2 951,531 тыс. руб. Итого к принятию 29 262,997 тыс. руб. (Таблицы 1-3).

Таблица 1

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для физических лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии Меркурий 208 ART2-02 (прайс от 27.03.2023, без НДС)	шт.	1	20 825,00
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 531,42
автоматический выключатель ВА 47-29 3P 32А	шт.	1	682,44
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	914,76
зажим прокалывающий SLIW 54	шт.	2	398,72
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	7,92
хомут нейлоновый 8.8*750мм	шт.	10	180,05
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	669,24
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	132,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки		1	8,50
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	386,60
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 076,80
Итого затрат на установку 1 прибора учета			29 813,45
Количество приборов учета планируемое к замене	шт	779	23 224 675,99
Количество исключенных приборов учета	шт	99	2 951 531,35
Итого количество приборов учета планируемое к замене	шт	680	20 273 144,64

Таблица 2

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для юридических лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (прайс от 27.03.2023, без учета НДС)	шт.	1	41 938,33
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 531,42
автоматический выключатель ВА 47-29 3P 32А	шт.	1	682,44
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	914,76
зажим прокалывающий SLIW 54	шт.	2	398,72

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	7,92
хомут нейлоновый 8,8*750мм	шт.	10	180,05
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	669,24
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	132,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки	шт.	1	8,50
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	386,60
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 076,80
Итого затрат на установку 1 прибора учета			50 926,78
Количество приборов учета планируемое к замене	шт	144	7 333 456,51

Таблица 3

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для физических и юридических лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
Количество приборов учета планируемое к замене для физических лиц	шт.	680	20 273 144,64
Количество приборов учета планируемое к замене для юридических лиц	шт.	144	7 333 456,51
Всего к замене	шт.	824	27 606 601,15
Итого материальных затрат на приборы учета с учетом инфляции 6%			29 262 997,22

Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Судебном органом установлено следующее:

«Оспаривая тарифное регулирование на 2024 год, административный истец указывает также на допущенные РЭК Кузбасса нарушения, выразившиеся в исключении из необходимой валовой выручки выпадающих расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

Названные расходы, предусмотренные пунктом 11 Методических указаний № 98-э (составляющая Vi), были определены регулирующим органом в размере 9 896, 34 тыс. руб. (том 1 л.д. 203), относительно чего административный истец возражений не имеет, и в числе прочих составляющих формулы 2 Методических указаний № 98-э указаны в расчете НВВ Общества на содержание электрических сетей на 2024 год (том 1 лд. 205).

Далее, как следует из экспертного заключения, регулятором в необходимую валовую выручку Общества на 2024 год включена сумма (- 25 401, 09) тыс. руб. (без отнесения её к конкретным составляющим НВВ) в связи с необходимостью соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии согласно статье 6 Федерального закона «Об электроэнергетике», в связи с чем остаток недополученного дохода за предыдущий период в сумме 35 297, 43 тыс. руб. предложено включить в следующем периоде регулирования - на 2025 год.

В результате применения в расчете величины (- 35 297, 43) тыс. руб., обозначенной регулятором как «исполнение статьи 6 ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике, а также учет ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год», НВВ Общества на содержание сетей на 2024 год составила 365 721, 49 тыс. руб., что, исходя из сопоставления приведенных в экспертном заключении расчетов и выводов регулятора об итоговом значении НВВ и формирующих ее составляющих (том 1 л.д. 205 – 206, том 2 л.д. 88 – 91), подтверждает доводы административного истца как о фактическом исключении из НВВ на 2024 год затрат по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в размере 9 896, 4 тыс. руб., так и общем снижении НВВ Общества вследствие осуществленной корректировки.

При этом лицами, участвующими в деле, не оспаривается, что величина необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» (с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций) за три последних периода регулирования ниже 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в связи с чем действие абзаца одиннадцатого пункта 7 Основ

ценообразования в части применения механизма распределения расходов в целях сглаживания изменения тарифов на Общество не распространяется.

Таким образом, исключая из экономически обоснованного НВВ Общества, установленного на период регулирования 2024 год, сумму в размере 35 297, 43 тыс. руб. РЭК Кузбасса использовала метод расчета НВВ, не предусмотренный положениями законодательства в области электроэнергетики, имеющего большую юридическую силу.

Что касается указания в экспертном заключении на применение оспариваемой корректировки с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ, какого-либо обоснования необходимости такого ограничения экспертное заключение не содержит и в ходе рассмотрения дела оно также не приведено.»

В соответствии с формулой 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2024 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

Таблица 1

Сводная таблица корректировки за 2022 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta ПР_i$	20 738,79
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta НР_i$	3 908,19
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta У_i$	-65,17
дельта по потерям	$ПО_i$	8 242,02
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$	-24 114,72
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	8 709,12
Величина перераспределения Кап.вложения	$B_i^{\text{коррИП}}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{\text{распред}}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суду		0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	B_i	9 896,34

Таким образом, расходы $B_i^{\text{инд}}$ по формуле (3) МУ 98-э, связанные с компенсацией незапланированных расходов за 2022 год, составят: $(20\,738,79 + 3\,908,19 - 65,17 + 8\,242,02 - 24\,114,72 + 0,00) \cdot 1,06 \cdot 1,072 = 9\,896,34$ (тыс. руб.) (расчитанная корректировка на 2024 год).

Ранее учтенная в НВВ ООО «ОЭСК» величина по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» составляла 25 401,09 тыс. руб. со знаком минус.

Следовательно, подлежит учету в НВВ разница выпадающих доходов в размере 35 297,43 (9 896,34 + 25 401,09) тыс. руб.

Размер НВВ предприятия (без учета оплаты потерь и услуг территориальных сетевых организаций) на 2024 год, учтенная во исполнение судебного решения от 09.04.2024 № 3а-50/2024, составит 430 281,92 (365 721,49 (НВВ, утвержденная на 2024 год) + 29 263,00 (расходы на приборы учета) + 35 297,43 (выпадающие доходы)) тыс.руб.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

При исполнении судебного решения от 09.04.2024 по делу № 3а-50/2024 дельта, получаемая за счет увеличения НВВ предприятия составит, тыс. руб.:

64 560,43 тыс. руб. = 430 281,92 (НВВ предприятия без учета оплаты потерь во исполнение судебного решения) - 365 721,49 (НВВ предприятия на 2024 год)

Недостаток средств к получению со стороны смежных сетевых организаций составит, тыс. руб.:

52 709,50 (выручка от других ТСО) = 459 904,88 (НВВ предприятия с учетом оплаты потерь) - 407 245,84 (выручка по ЕКТ предприятия) - 50,46 (оплата в другие ТСО).

Во исполнение судебного решения от 09.04.2024 по делу № 3а-50/2024 изменение внесены в части индивидуального тарифа взаимоотношений территориальной сетевой организацией филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», согласно которым выручка ООО «ОЭСК» от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» по индивидуальным тарифам составит 52 154,38 тыс. руб., выручка от других ТСО по индивидуальным тарифам составит 555,12 тыс. руб. (Приложение 2).

Заключение

В соответствии с вышеизложенным произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (приложение 2). Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год приведены в приложении 3.

Приложение 1: Расчет необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет – 2020-2024 гг.) на 4 л.

Приложение 2: Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год на 2 л.

Приложение 3: Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год на 1 л.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса



М.Г. Саврасов

И.о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" методом долгосрочной индексации на 2024 год
(на 5 лет - 2020-2024)**

№п/п	Показатель	2024 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов
		Предложение предприятия	Предложение экспертов по постановлениям №779,780	Предложение экспертов	
	Расчёт коэффициента индексации				
1	ИПЦ	7,20%	7,20%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	1,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	3 713,42	3 706,52	3 706,52	
4	Индекс изменения количества активов	11,63%	11,43%	11,43%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации	1,1539	1,1057	1,1057	
	1. Расчёт подконтрольных расходов				
1.1.	Материальные затраты	111 716,45	111 716,68	111 716,68	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	10 358,40	10 358,42	10 358,42	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	101 358,05	101 358,26	101 358,26	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.2.	Расходы на оплату труда	91 799,63	65 058,53	65 058,53	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.2.1.	<i>Среднесписочная численность</i>	83,00	77,00	77,00	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.2.2.	<i>Средняя заработная плата</i>	92 168,30	70 409,66	70 409,66	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	32 158,64	32 158,71	32 158,71	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	22 513,28	22 513,32	22 513,32	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	8 912,17	8 912,18	8 912,18	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	500,61	500,61	500,61	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	3 787,74	3 787,74	3 787,74	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	1 133,04	1 133,04	1 133,04	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	412,02	412,02	412,02	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э

№п/п	Показатель	2024 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов
		Предложение предприятия	Предложение экспертов по постановлениям №779,780	Предложение экспертов	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	3 078,76	3 078,77	3 078,77	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	136,31	136,31	136,31	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	66,30	66,30	66,30	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	454,71	454,71	454,71	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.3.9.	Другие прочие расходы	75,87	75,89	75,89	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	1 231,67	1 185,44	1 185,44	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
	Всего подконтрольные расходы	236 906,39	210 119,36	210 119,36	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
	2. Расчёт неподконтрольных расходов				
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0	0	0	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	1 040,08	990,71	990,71	План 2024 стр. 93, договоры, расчёт. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.
2.3.	Теплоэнергия	3 376,77	2 870,73	2 870,73	План 2024, стр. 93, 108 расчёт, договоры. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Принято согласно фактическим объёмам за 2022 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса на 2023-24 года
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	111 033,30	109 052,20	109 052,20	План 2024, стр.145-1566. Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. 1178.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	2 090,28	2 077,62	2 077,62	
2.5.1.	Плата за землю	148,84	148,84	148,84	план 2024 стр. 1567, расчёт, принято по расчёту
2.5.2.	Налог на имущество	1 820,11	1 807,46	1 807,46	Согласно главе 30 НК РФ. План 2024 стр. 1568, расчёт. Доп. материалы от 11.10.23 вх. 5648 т.1 стр. 236, исключен налог с невведённых основных средств
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	121,33	121,33	121,33	Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О

№п/п	Показатель	2024 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов
		Предложение предприятия	Предложение экспертов по постановлениям №779,780	Предложение экспертов	
					транспортном налоге». План 2024 стр. 1570, 1571 расчёт
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	27 907,09	19 777,79	19 777,79	Согласно статье 425 ФЗ, План 2024 стр. 1572, уведомление из соцстраха за 2023 год, 3 класс профриска, к-т -0,4
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	731,76	656,34	656,34	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, стр 1024 расчёт, принято по расчёту
2.7.1.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	13 531,91	4 270,64	4 270,64	п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 224,23	-2 944,77	-2 944,77	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от 14.10.2022 вх.№6241
2.10.	Амортизация ОС	18 003,31	17 767,26	17 767,26	ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне на 2024 год, План 2024 стр 1575 , расчёт. Стр. 1582 Протокол изменения СПИ основных средств, согласно ст. 37 ФСБУ 6/2020 на 31.12.2022 от 17.12.2021 и 31.12.2022г. вж. №5648 от 11.10.23г. т. 1 стр 246
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	9 491,00	0,00	0,00	Экспертное заключение
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	0,03		0,00	
	Итого неподконтрольных расходов	188 429,73	154 518,52	154 518,52	
	Приборы учета	32 391,62	0,00	29 263,00	Решение суда по делу от 09.04.2024 №3а-50/2024
	Экономия потерь	37 206,07	22 065,90	22 065,90	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, расчёт

№п/п	Показатель	2024 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов
		Предложение предприятия	Предложение экспертов по постановлениям №779,780	Предложение экспертов	
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	10 659,18	9 896,34	9 896,34	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, т. 3 стр. 1039. Решение суда по делу от 09.04.2024 №3а-50/2024
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	0,012	0,012	0,012	план 2024, стр 1589
6.2.	НВВ 2022 года	368 232,81	368 232,81	368 232,81	
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		4 418,79	4 418,79	4 418,79	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1
7.	Итого НВВ на содержание	510 011,78	365 721,49	430 281,92	
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	510 011,78	365 721,49	430 281,92	
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
9.1.	Объём потерь	7,30	8,24	8,24	Баланс ЭЭ
9.2.	Тариф потерь	3 313,18	3 594,10	3 594,10	расчёт
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	24 195,42	29 622,96	29 622,96	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	33,44	12 456,52	50,46	
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	33,44	12 456,52	50,46	пункт 49 Методических указаний №20-э/2
9.	Итого НВВ	534 240,65	407 800,97	459 955,34	
10.	Итого НВВ без платы ФСК	534 240,65	407 800,97	459 955,34	

Наименование ТСО	«ОЭСБ» ООО (ИНН 4223052779)														
Показатель	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024						2024 год		
НВВ ТСО	229 925,69						229 979,19						459 904,88		
Затраты ТСО на содержание	215 140,96						215 140,96						430 281,92		
Затраты ТСО на потери	14 784,73						14 838,23						29 622,96		
Затраты ТСО на ФСК	0,00						0,00						0,00		
Выручка ТСО															
Население	0,00	0,00	0,00	3 098,30	3 098,30	0,00	0,00	0,00	3 575,80	3 575,80	0,00	0,00	0,00	674,09 ⁶	6 674,09
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3 098,30	3 098,30	0,00	0,00	0,00	3 575,80	3 575,80	0,00	0,00	0,00	674,09 ⁶	6 674,09
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие	19	139		195		145		204	37	285	73	4	400		
	866,86	778,29	34 331,84	1 922,40	899,40	17 938,48	630,84	38 849,19	2 253,84	672,35	805,34	409,13	181,04	176,24	571,75
Из расчета по двуставочному тарифу															
электроэнергия, тыс.руб.	2 149,70	11 565,22	4 427,68	527,42	670,03	2 307,11	12 721,12	4 953,66	611,70	593,58	456,81	286,34	381,34	139,12	263,61
мощность, тыс.руб.	17	128		177		132		184	33	261	63	3	361		
	717,16	213,07	29 904,16	1 394,98	229,37	15 631,37	909,72	33 895,54	1 642,14	078,77	348,53	122,80	799,70	037,12	308,14
Итого, тыс.руб.	19	139		198		145		208	37	285	73	10	407		
	866,86	778,29	34 331,84	5 020,70	997,69	17 938,48	630,84	38 849,19	5 829,64	248,15	805,34	409,13	181,04	850,34	245,84
Выручка от других ТСО, тыс.руб.	30 953,60						21 755,89						52 709,50		
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.	-25,61						-24,85						-50,46		
Избыток/недостаток, тыс.руб.	0,00						0,00						0,00		

Индивидуальные тарифы на 2024 год для ООО «ОЭСК»

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	5 013,250794	1,670000	0,01000	5 065,757272	1,670000
2	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,20830	123 223,527334	34,786043	0,14440	87 727,058191	24,115344
3	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	0,01000	4 306,390789	29,569355	0,01000	4 314,033333	1,670000
4	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,01000	3 762,938667	1,670000	0,01000	3 824,953425	1,670000
5	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	4 812,933874	1,670000	0,01000	4 897,934668	1,670000
1	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	5 432,492800	1,670000	0,01000	5 432,492800	1,670000
2	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	4 606,984362	1,670000	0,01000	4 696,634147	1,670000
3	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,01000	5 280,332222	1,670000	0,01000	5 168,287484	1,670000