

99
от 7.04.2025

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам АО «КузбассЭлектро», выполненное во исполнение
решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 года по делу
№ 3а-143/2024, апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда общей юрисдикции
от 05.02.2025 по делу № 66а-119/2025**

КЕМЕРОВО 2025 год

Общая часть

Решением Кемеровского областного суда от 29.10.2024 по делу № 3а-143/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 05.02.2025 по делу № 66а-119/2025 признаны недействующими:

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 мая 2024 года № 101 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» в части

- установления пунктом 3 Таблицы 1 приложения № 1 базового уровня подконтрольных расходов акционерному обществу «КузбассЭлектро» в размере 119,805 млн. руб.,

- установления пунктом 3 приложения № 2 акционерному обществу ё121«КузбассЭлектро» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 мая 2024 года № 102 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» в части

- установления пунктом 3 Таблицы 3 Приложения № 1 акционерному обществу «КузбассЭлектро» необходимой валовой выручки сетевых организаций 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 в размере 296 256,92 тыс.руб.,

- установления пунктом 48 Приложения № 3 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и АО «КузбассЭлектро».

Также на РЭК Кузбасса возложена обязанность принять нормативные правовые акты, заменяющие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные недействующими в части.

В мотивировочной части судебного решения указано о допущенных нарушениях при проведении корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год во исполнение предписания ФАС России следующих статей необходимой валовой выручки на 2024 год:

- количество условных единиц на 2024 год;

- корректировка статьи «Расходы на оплату труда» в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год;
- расчет расходов по статье «Отчисления на социальные нужды»;
- расходы на аренду имущества;
- корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов.

Следовательно, необходимо провести дополнительный анализ указанных статей, определить размер подконтрольных расходов на базовый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. и необходимой валовой выручки АО «КузбассЭлектро» на 2024 год.

Расходы на оплату труда

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«Исполняя предписание ФАС России, регулирующий орган скорректировал среднесписочную численность работников Общества в части административно – управленческого персонала (АУП) в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

Так, регулирующим органом со ссылкой на положения Приказа Госстроя № 68 на основании пункта 2.1.1 не была установлена нормативная численность АУП для контроля за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов (строка 5); на основании пункта 2.1.2 в отношении организации сбыта, контроль за рациональным использованием энергии (строка 10); на основании пункта 2.1.3 в отношении программного обеспечения и системное администрирование техники (строка 11). Количественное значение фактора для определения нормативной численности указанных функций управления установлено не было.

Кроме того, со ссылкой на пункт 2.1.5 Приказа Госстроя № 68 нормативная численность функции управления по организации ремонтно – эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно – информационных устройств. Испытания защитных средств, эксплуатации средств связи (инженер) установлена на уровне 0,865 (строка 13).

Таким образом, регулирующим органом, по результатам корректировки среднесписочной численности работников Общества в части административно – управленческого персонала (АУП) методом интерполяции исключено 27 человек, которые были на основании представленных документов учтены ранее,

при определении величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2020 год.

Как указывает административный ответчик, представленное штатное расписание не содержало указания на сотрудников, исполняющие функции, указанные в строках 5, 10, 11, 13 Таблицы 2; в материалах тарифного дела отсутствует информация о наличии абонентов, персональных компьютеров, лаборатории; контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов должна осуществлять подрядная организация, необходимость нахождения в штате специалиста для организации сбыта и контроля за рациональным использованием энергии отсутствует (страницы 2-5 дополнительных возражений том 2 л.д.206-212).

Суд с указанным подходом регулирующего органа при исполнении указаний ФАС России о проведении дополнительного экономического анализа согласиться не может.

Поскольку нормативная численность работников в целом по организации, должна рассчитываться в соответствии с актами, применяемыми в зависимости от осуществляемого вида регулируемой деятельности, а основным видом деятельности АО «КузбассЭлектро» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код ОКВЭД 35.12), при расчете численности работников, подлежит применению Приказ Госстроя № 68.

В материалы дела административным истцом представлена организационная структура Общества (штатное расписание) на 1 сентября 2018 года, которая содержит должности, выполняющие функции, для которых регулирующим органом согласно строкам 5, 10, 11 Таблицы 2, не была установлена нормативная численность.

Из представленного Положения о Производственной лаборатории ОАО «КузбассЭлектро», утвержденного генеральным директором Общества 30.09.2019, разработанного в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденных заместителем председателя ОАО РАО «ЕЭС России» от 3 декабря 2004 г. следует, что исходя из количества устройств релейной защиты, автоматики, сигнализации, СОПТ на подстанциях, обслуживаемых персоналом производственной лаборатории Общества в 2020 году - 1942 и присоединений 6 кВ и выше с выключателями – 352, численность руководителей и специалистов производственной лаборатории устанавливается в количестве 6 единиц, согласно сведениям об организационной структуре предприятия на 1 сентября 2018 года их количество по штатному расписанию было установлено равным 4.

В соответствии с представленной справкой, на 01.01.2020 Общество имело 46 единиц персональных компьютеров (ПК), 7 ноутбуков, 3.

В судебном заседании стороной ответчика не оспаривалось, что оценка представленным в ходе судебного разбирательства стороной административного истца документам регулирующим органом не давалась, какие – либо дополнительные документы в подтверждение экономической обоснованности учтенного ранее, при принятии тарифных решений на периоды долгосрочного регулирования 2020-2024 годов, количества сотрудников АУП исходя из 62 человек, не запрашивались.

Согласно пункту 19 Правил регулирования тарифов в случае, если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы.

Таким образом, в целях исполнения предписания ФАС России регулирующим органом, ранее включившим расходы на оплату труда исходя из среднесписочной численности в 289 чел. в НВВ общества, должны были быть запрошены и проанализированы документы в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее расходов на АУП, в том числе по обоснованию его численности, чего сделано не было.

В отсутствие проведения РЭК Кузбасса анализа их экономической обоснованности (необходимости) их исключение приведенным выше способом не может быть признано правомерным.

В частности, регулирующим органом с целью применения метода интерполяции и расчета нормативной численности по управленческой функции программного обеспечения и системного администрирования вычислительной техники по пункту 2.1.3 Приказа Госстроя № 68 у Общества не была истребована информация о количестве персональных компьютеров.

Обстоятельств невозможности расчета нормативной численности по функции контроля за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов в соответствии с таблицей 1 пункта 2.1.1 Приказа Госстроя № 68 исходя из количественного значения фактора в 227 чел., экспертное заключение не содержит, что является не обоснованным.

При этом пункт 2.1.1 Приказа Госстроя № 68 не содержит положений, которые бы указывали на невозможность указанного расчета в связи с необходимостью осуществления указанной функции подрядной организацией, соответствующий договор с таковой, в котором бы было учтено финансирование указанной функции, представлен не был.

Вопросы о наличии или отсутствии потребителей у Общества и отсутствие необходимости в выполнении работ, указанных в 2.1.2 Приказа Госстроя № 68 ввиду неоказания услуг по сбыту электроэнергии в экспертном заключении, не анализировались, в связи с чем указание в строке 10 таблицы 2

количественного значения фактора равным 0, также не может быть признано обоснованным.

Согласно пункту 1.12 Приказа Госстроя № 68 расчет численности работников, не предусмотренных настоящим сборником, но необходимых предприятию для обеспечения технологического процесса производится по действующим межотраслевым и отраслевым нормам и нормативам по труду. При отсутствии в сборнике нормативов численности по отдельным профессиям рабочих допускается разработка местных технически обоснованных норм и нормативов.

Согласно сведениям об организационной структуре предприятия на 1 сентября 2018 года количество АУП производственно – технического отдела составляет 5 чел., норматив численности в соответствии с представленным в дело положением о Производственно – техническом отделе, утвержденным генеральным директором Общества 30.08.2019, как указывает истец, составляет 6, 81 человек.

По причине не истребования у регулируемой организации документов в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее расходов на АУП, в том числе его численности, суд не может согласиться с исключением нормативной численности таких функций управления как «Производственно – техническая деятельность», «составление и ведение баланса электроэнергии», «организация ремонтно – эксплуатационного обслуживания автотранспортных средств», «обеспечение бесперебойного снабжения объектов промбазы теплом, водоснабжением, канализацией», указанных Обществом как необходимые заявленные для обеспечения технологического процесса в соответствии с пунктом 1.12 Приказа Госстроя № 68.

В отсутствие проверки необходимости предприятия для обеспечения технологического процесса указанными выше функциями управления со стороны регулирующего органа, нельзя согласиться с доводами административного ответчика о невозможности применения рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утв. приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66, нормативов численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства, утв. приказом Госстроя РФ от 01.10.1999 № 69, нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий, утв. приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74.

Суд также считает необходимым отметить, что в соответствии с примечанием к пункту 2.1.4 Приказа Госстроя № 68, при наличии в составе предприятия производственных участков (районов) с объемом работы более 2000 условных единиц и удаленных от производственной оперативно-диспетчерской

службы предприятия на 25 км и более, в радиусе обслуживания этих участков (районов) организуется диспетчерское обслуживание с нормативной численностью 4 человека.

Вместе с тем согласно строке 12 Таблицы 2, при условных единицах в 5 284, 66, нормативная численность регулирующим органом установлена 1, 65 чел., что как указанному пункту (при у.е. более 3 200 - 5), так и примечанию к нему не соответствует.

Какого – либо анализа, наличия у Общества производственных участков (районов) с объемом работы более 2000 условных единиц и удаленных от производственной оперативно-диспетчерской службы предприятия на 25 км и более, а также выводов о возможности или невозможности применения к нему примечания к пункту 2.1.4 Приказа Госстроя № 68, Экспертное заключение в рамках исполнения требований ФАС России, не содержит.

Исполняя предписание ФАС России, регулирующий орган скорректировал среднесписочную численность работников Общества в части административно – управленческого персонала (АУП) в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» методом интерполяции, с 62 до 35 чел. приведя соответствующий расчет в Таблице 2 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России).

Расчет средней заработной платы в 32 672 руб. произведен регулирующим органом в соответствии с минимальной месячной тарифной ставкой рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению электроэнергетики Российской Федерации в формате таблицы П1.16 и приведен в Таблице 3 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России.

Статьей 315 Трудового кодекса РФ установлено, что оплата труда в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях осуществляется с применением районных коэффициентов и процентных надбавок к заработной плате.

Согласно строке 2.11.2 Таблицы 3 сумма выплат с учетом районного коэффициента в 30% рассчитана регулирующим органом в размере 7097 руб., однако при применении его ко всем выплатам согласно строкам 2.6, 2.7.2, 2.8.2 ($18\,250 + 1\,423,48 + 5\,901,95$) x 30%), его размер составит 7 672, 63 руб., что свидетельствует о неверном расчете районного коэффициента.

Пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы предусмотрено, что с 1 июля 2019 года размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (ММТС) устанавливается в размере 8 643 руб., если иное не установлено коллективными договорами Организаций.

В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации.

В нарушение пункта 26 Основ ценообразования при определении тарифного коэффициента, органом регулирования фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования в соответствии со штатным расписанием применена не была, а использовалась величина нормативной численности.

Какого – либо обоснования применения при расчете тарифного коэффициента к установленной нормативной численности понижающей величины в 0,6196 и природы ее образования, экспертное заключение не содержит и в ходе судебного разбирательства не разъяснено, потому такой подход суд считает необоснованным.

Представленный в ходе судебного разбирательства административным истцом расчет тарифного коэффициента величиной в 2,21, административным ответчиком не оспорен (том 2 л.д.31).

Таким образом произведенную РЭК Кузбасса во исполнение предписаний ФАС России корректировку подконтрольных расходов Общества по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год в размере 102 720, 77 тыс. руб., исходя из установленной численности работников Общества в 262 чел. и среднемесячной заработной платы в 32 672 руб., нельзя признать экономически обоснованной..»

В рамках исполнения судебного решения по делу № За-143/2024 от 29.10.2024, экспертная группа провела дополнительный анализ включенных в состав базового уровня подконтрольных расходов затрат по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год.

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования.

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в размере 125 768,20 тыс. руб. при средней заработной плате 36 265,30 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 289 человек.

Регулирующим органом отмечается, что письмом от 25.06.2024 № 1351 (вх. 4255 от 25.06.2024) предприятие уведомляет о изменении наименования на АО «КузбассЭлектро». Однако, произведенный пересмотр расходов относится к предыдущему периоду, в котором представленные предприятием документы содержат прежнее название ОАО «КузбассЭлектро» и необходимая валовая выручка на 2020-2023 годы утверждена регулируемой организацией с предыдущим названием.

В обоснование расходов предприятием предоставлена следующая информация:

1. В составе тарифной заявки на 2020 год:

1.1 Отчет расходов по оплате за 2018 год в формате таблицы П1.16, пояснительная записка о фактических расходах на оплату труда за 2018 год, оборотно-сальдовые ведомости по затратным счетам 20, 26, 23 и 29 за 2018 год, приказы о выплате вознаграждения за выслугу лет и к дню Шахтера, Коллективный договор предприятия (том 3, стр. 478-680).

1.2. Статистическая форма 1-Предприятия за 2018 год, содержащая в том числе данные о размере численности и начисленному фонду оплаты труда по ОКВЭД 35.12.1 «Передача электроэнергии».

1.3. Расчет расходов на оплату труда по ОАО «КузбассЭлектро» на 01.01.2020 в формате таблицы П1.16, штатное расписание ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год, продление Коллективного договора предприятия на 2020 год (том 8, стр. 2306-2364)

В связи с проведением проверки ФАС России в отношении плановых затрат на базовый период долгосрочного периода регулирования 2020 год регулирующим органом запрошены дополнительные материалы письмом от 05.09.2024 № М-4-25/3117-02, в рамках рассмотрения судебного дела РЭК Кузбасса составлен запрос на предоставление дополнительных документов от 21.02.2025 № М-4-25/612-02.

Предприятием представлены пакеты обосновывающих документов письмами от 12.09.2024 № 1853 и от 26.02.2025 № 239, в которых представлены следующие материалы:

- организационная структура, в том числе выделение единиц персонала на регулируемый вид деятельности передача электрической энергии;
- расчёты нормативной численности согласно приказов Госстроя от 03.04.2000 № 68, от 01.10.1999 № 69 и от 22.03.1999 № 66;
- расчет среднего тарифного коэффициента;

- сводная ведомость начисления и выдачи заработной платы предприятия за 2018 год;

- пояснительные записки.

Представленный в расчете предприятия средний тарифный коэффициент на 2020 год в размере 2,21 рассчитан согласно численности по штатному расписанию и принимается к учету.

Предприятием представлен расчет нормативной численности административно-управленческого персонала в соответствии с Приказами Госстроя РФ:

- от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;

- от 01.10.1999 № 69 «Об утверждении Нормативов численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства»;

- от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Судебным решением установлено, что рекомендации, представленные в указанных Приказах Госстроя РФ, применимы при определении нормативной численности административно-управленческого аппарата территориальной сетевой организации.

Среднесписочная численность персонала ОАО «КузбассЭлектро» пересмотрена с учетом положений указанных Приказов Госстроя РФ в количестве 53,7 человек (см. таблицу 1).

Таблица 1

Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год

Наименование функций управления	Численность по штатному расписанию	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность в человек (расчет предприятия)	Нормативная численность в человек (расчет экспертов)	Примечание	Обоснования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Общее руководство	4	Среднесписочная численность работников предприятия	чел.	227	2/100	4,54	4,54	Дублирует функции 2.1.5, 2.1.6 и 2.1.7, Приказом численность не предусмотрена	Приказ №68, пункт 2.1.1 (Таблица №1)
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность	4				3/100	6,81	6,81		
3. Комплектование и учет кадров	2				0,5/100	1,14	1,14		
4. Материально-техническое снабжение	2				1/100	2,27	2,27		
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов	1				0,5-1	1,00	1,00		
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание	1				0,5/100	1,14	1,14		
Производственно - техническая деятельность	5				3/100	6,81	0,00		
7. Организация охраны труда и техники безопасности	3	1/100	2,27	2,27					
8. Правовое обслуживание	1	0,5/100	1,14	1,14					
9. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы	3	1/100	2,27	2,27					
10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии	1	Количество абонентов (потребителей)	ед.	1147	2/10000	0,23	0,23		Приказ №68, пункт 2.1.2 (Таблица №3)
11. Составление и ведение баланса электроэнергии	1					1,00	0,00	Нормативом не предусмотрена о. П 1.14 дополнительные функции	функции обязанности, штат
12. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	1	Количество ПК	ед.	56	4/60	3,7	1,6	На балансе предприятия 24 компьютера и ноутбука	Приказ №68, пункт 2.1.3 (Таблица №4)
13. Оперативно-диспетчерское обслуживание	11	Количество условных единиц	усл. ед.	5284.66	>3200 У.Е.	5,00	5,00		Приказ №68, пункт 2.1.4 (Таблица 5)
		Наличие в составе предприятия участков (районов) с объемом работы более 2000 условных единиц				4,00	4,00		Приказ №68, пункт 2.1.4 (Примечание)

Наименование функций управления	Численность по штатному расписанию	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность в человек (расчет предприятия)	Нормативная численность в человек (расчет экспертов)	Примечание	Обоснования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		(УЕ) и удаленных от диспетчерской службы предприятия на 25 км и более							
14. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронноинформационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи (инженер)	4	Количество обслуживаемых электроподстанций. МТП. РП. ТП	ед.	Количество устройств рел. защиты, автоматики, сигнализации, СОПТ на подстанциях - 1942 ед. Количество присоединений 6кВ и выше с выключателями - 352 ед.	352 присоединения, 1942 устройств релейной защиты	6,000	6,000		Норматив численности и ППП РЭС от 2004г. ООО "ЦОТ энерго". (Таблица 4.2.8., стр.58)
15. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	15	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	119	1/250	0,476	0,476		Приказ №68, пункт 2.1.6. (Таблица №9)
16. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания оборудования. электроэнергетических устройств и сооружений		Объем работы района (участка)	усл. ед.	5284,66	1/500	10,57	10,57		Приказ №68, пункт 2.1.7. (Таблица №10)
17. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания автотранспортных средств	2	Количество транспортных средств необходимых для производственной деятельности	ед.	52	1/25	2,08	1,80	На балансе предприятия 44 единиц автотранспорта	Приказ №69, пункт 3.1.1. (Таблица №1)
18. Обеспечение бесперебойного снабжения объектов промбазы теплом, водоснабжением, канализацией.	1	Суммарная тепловая мощность установленного оборудования (2 котла)	Гкал/ч	2,16	до 15 Гкал/ч	1,00	1,00		Приказ №74, пункт 2.2.1 (Таблица 3)
		Протяженность тепловых сетей	км		до 20 км				
		Численность рабочих по обслуживанию водопроводных сетей	чел.	6	3/40	0,45	0,45		Приказ №66, пункт 2.1.6 (Таблица 6)
Итого руководителей и специалистов	62					63,9	53,7		

По данным статистической отчетности 1-Предприятие по виду деятельности «Передача электроэнергии» ОКВЭД 35.12.1 фактическая численность персонала за 2018 год сложилась в количестве 288 чел.

Фактические расходы на оплату труда за 2018 год по регулируемому виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» ОАО «КузбассЭлектро» составили 106 207,10 тыс. руб. по данным бухгалтерского учета, представленного в томе 3 тарифной заявки предприятия на 2020 год.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии с данными организационной структуры численность предприятия, относящаяся на регулируемой вид деятельности передача электрической энергии, составляет 289 человек.

Экспертами предлагается к исключению единица персонала по подразделению «Столовая», не соответствующая экономически обоснованной направленности регулируемой деятельности.

Следовательно, на основании представленных обосновывающих документов, а именно данных статистической отчетности и штатному расписанию, фактическая численность ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год предлагается к принятию в размере 288 человек.

Произведен расчет средней заработной платы в формате таблицы П1.16 на 2020 год по минимальной месячной тарифной ставке рабочего 1 разряда в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы с учетом локально-распорядительного акта предприятия, а именно - Положением об оплате труда ОАО «КузбассЭлектро».

Таблица 2

Расчет расходов на оплату труда ОАО «КузбассЭлектро» в соответствии с ОТС в электроэнергетике на 2020 год

1	Показатели	Ед.изм.	Период регулирования 2020 год, предложение предприятия	Период регулирования 2020 год, Расчет КЭ в 2024г.	Период регулирования 2020 год, расчет РЭК Кузбасса	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
I.	Численность					
	Численность ППП	чел.	289,00	289,00	288,00	
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда			8 643,00	8 643,00	

	Показатели	Ед.изм.	Период регулирования 2020 год, предложение предприятия	Период регулирования 2020 год. Расчет КЭ в 2024г.	Период регулирования 2020 год, расчет РЭК Кузбасса	Примечание
2.2.	Дефлятор по заработной плате			1,08	1,03	
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	12 678,09	9 347,96	8 902,29	
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		1,24	2,21	2,21	Расчет тарифного коэффициента по судебному решению
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	15 707,55	20 658,99	19 674,06	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	28	28	4	п.5.8 Положения об оплате труда
2.7.2.	сумма выплат	руб.	4 333,00	5 701,88	786,96	
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	32	30	20	п. 5.3 Положение о премирование
2.8.2.	сумма выплат	руб.	6 413,00	7 855,54	4 044,42	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%	9,20	0,00	0,00	Предприятием повторно не заявлено
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 442,88	0,00	0,00	
2.10.	Выплаты к профессиональному празднику					
2.10.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00	30,00	30,00	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	8 368,93	10 264,92	7 351,63	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника					
		руб.	36 265,36	44 481,33	31 857,07	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)					
			125 768,28	154 261,24	110 098,05	
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП					
		- "	125 768,28	154 261,24	110 098,05	

Также произведен расчет средней заработной платы в соответствии с п. 26 Основ ценообразования № 1178 исходя из фактически сформированного фонда оплаты труда за предыдущий расчетный период в размере 106 207,10 тыс. руб., подтвержденного выписками из системы бухгалтерского учета за 2018 год, представленными предприятием в тарифном деле на 2020 год.

Предприятием предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по сч. 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» за 2018 год, на основании которой определен фонд по оплате труда работников столовой в размере 311,32 тыс. руб., который не может учтен как экономически обоснованный расход в рамках осуществления регулируемой деятельности. Аналогично по сч. 29 произведены начисления фонда оплаты труда подразделения «Здравпункт» в объеме 364,61 тыс. руб., который также предлагается считать экономически необоснованным расходом поскольку организационная структура предприятия (письмо от от 12.09.2024 № 1853), необходимая для осуществления регулируемой деятельности передача электрической энергии не содержит данного подразделения в своем составе.

Начисление премии сотрудникам по случаю празднования Дня Шахтера в размере 2 985,80 тыс. руб. исключается из обоснованного размера фактического фонда оплаты труда, так как не относится к регулируемому виду деятельности передача электрической энергии. Размер выплаченных средств премии к

празднику Дня Шахтера сотрудникам, участвующих в регулируемой деятельности передача электрической энергии определен в пояснительной записке предприятия тарифного дела на 2020 год.

Таким образом, экономически обоснованный размер фактического фонда оплаты труда за 2018 год, учтенный в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э как результаты анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, сформирован в размере 102 545, 37 (106 207,10 – 311,32 – 364,61 – 2 985,80) тыс. руб., а экономически обоснованная средняя заработная плата за 2018 год определена в объеме 29 569,02 (102 545,37/12/289*1000) тыс. руб.

В соответствии с положениями п. 26 Основ ценообразования № 1178 и индексов-дефляторов, определенных прогнозом Минэкономразвития России, плановый фонд оплаты труда на 2020 год предлагается к учету в размере 110 098,05 (29 569,02 * 1,046 * 1,03 * 288 чел. *12/1000) тыс. руб.

Условные единицы

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«В силу пункта 48 Методических указаний № 20-э/2, сумма условных единиц по оборудованию всех уровней напряжения является одной из составляющих формулы расчета НВВ сетевой организации, в связи с чем ее неправильное определение не может не влиять на размер НВВ и допущенные нарушения свидетельствуют о его неправильном определении.

В ходе рассмотрения административного дела № 3а-62/2024 судом были установлены допущенные регулирующим органом нарушения при определении условных единиц и активов Общества на 2024 год (том 3 л.д.141-151 – решение суда, страницы 8-11), выразившиеся в исключении из 6 076,4 у.е.(том 3 л.д.23 – страница 19 таблица 7 Экспертное заключение по материалам на 2024 год) на основании представления Прокуратуры Кемеровской области Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 количества в 130,21 у.е. и расчете подконтрольных расходов исходя из 5 946, 19 у.е.(том 3 л.д.132 – страница 128 Приложения 1 Экспертного заключения по материалам на 2024 год)»

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

В рамках исполнения решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 № 3а-143/2024 Региональной энергетической комиссией Кузбасса

(далее РЭК Кузбасса) был проведен дополнительный анализ условных единиц АО «КузбассЭлектро», исключенных ранее в размере 130,2 у.е.

С учетом дополнительного анализа шаблона PASSPORT.EE.STATIONS, в котором содержится вся информация об оборудовании, а также схемы электросетевого оборудования, подлежат исключению 130,2 у.е. т.к. на схемах, электросетевого оборудования, оборудование (масляные выключатели 6-10кВ) указано в нормально отключенном положении, кроме того, фидеры не имеют диспетчерских наименований. Для потребителей 1 и 2 категорий электроснабжение должно осуществляться от 2-х независимых взаимно резервирующих источников питания. (ПУЭ 1.2.20). Соответственно фидеры для данных потребителей уже должны быть предусмотрены на разных секциях шин с соответствующим диспетчерским наименованием присоединения. Следовательно, на исключенных фидерах отсутствуют потребители, а оборудование не участвует в передаче электроэнергии. Информация об исключенном оборудовании указана в таблице 3.

Также отмечаем, что в примечаниях к таблице № П2.2 Методических указаний № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» отражено, что условные единицы по п. п. 2 – 9 уже учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), а также резервного оборудования. Следовательно резервное оборудование не должно дополнительно включаться в таблицу П 2.2 т.к. все расходы уже учтены в условных единицах оборудования, участвующего в передаче электроэнергии.

После проведенного дополнительного анализа, эксперты считают обоснованной величину условных единиц по ПС и ТП в размере 5 484,78 (таблица 5).

Таблица 3

Состав исключенного количества условных единиц

ПС	Кол-во резервных ячеек 6-10кВ	Кол-во УЕ к снятию
Тяговая	1	3,1
Алексиевская	17	52,7
Бачатская	2	6,2
Моховская	2	6,2
Караканская	2	6,2
Обогатительная	2	6,2
Западная тяговая	1	3,1
Кедровая	1	3,1
Удачная	1	3,1
Новосергеевская-2	2	6,2

ПС	Кол-во резервных ячеек 6-10кВ	Кол-во УЕ к снятию
Сартаковская	2	6,2
Кедровская-Обогащительная	1	3,1
Северная	2	6,2
Северная-Горная	1	3,1
Южная	3	9,3
Байкаимская	2	6,2
ИТОГО:	42	130,21

Таблица 4
Таблица П 2.1

1	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц у	
				у/100км			
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00	
	750	1	металл	600	0,00	0,00	
	400-500	1	металл	400	0,00	0,00	
			ж/бетон	300	0,00	0,00	
	330	1	металл	230	0,00	0,00	
			ж/бетон	170	0,00	0,00	
			2	металл	290	0,00	0,00
				ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00	
			металл	210	0,00	0,00	
			ж/бетон	140	0,00	0,00	
			2	металл	270	0,00	0,00
				ж/бетон	180	0,00	0,00
			110-150	1	дерево	180	0,00
	металл	160			3,75	6,00	
	ж/бетон	130			8,52	11,08	
2	металл	190			6,63	12,60	
	ж/бетон	160	0,00	0,00			
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00	
	110	-	-	2300	0,00	0,00	
ВН, всего (у.е)						29,67	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00	
			металл	140	21,54	30,156	
			ж/бетон	120	15,33	18,396	
		2	металл	180	52,41	94,34	

1	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц у
				у/100км		
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
			ж/бетон	150	26,28	39,42
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	1,03	4,84
СН-1, всего (у.е)						187,15
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	3,40	4,76
			ж/бетон, металл	110	197,365	217,10
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	6,50	22,73
СН-2, всего (у.е)						244,59
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,00	0,00
НН, всего (у.е)						0,00
					ИТОГО у.е.	461,41
					в том числе:	
					ВН	29,67
					СН-1	187,15
					СН-2	244,59

Таблица 5
Таблица П 2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во условных единиц (у) на ед. изм.	Общее количество единиц измерения (ед. изм.)	Общий объем условных единиц (у.е.)
1	2	3	4	5	6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во условных единиц (у) на ед. изм.	Общее количество единиц измерения (ед. изм.)	Общий объём условных единиц (у.е.)
		220	210		
		110 - 150	105	7	735,00
		35	75	26	1950,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8	13	101,4
		35	2,1	62	130,2
		1 - 20	1,0	53	53,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26	0	0,00
		35	11	0	0,00
Масляный выключатель	" - "	1 - 20	5,5		
		220	23		
		110 - 150	14	13	182,00
		35	6,4	70	448,00
Отделитель с короткозамыкателем	" - "	1 - 20	3,1	563	1745,3
		400 - 500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5		
Выключатель нагрузки	" - "	35	4,7	4	18,80
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	" - "	1 - 20	2,3	17	39,10
То же, 50 Мвар и более	" - "	1 - 20	2,3		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	1,7	4,08
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	4	10,00
Однотрансформаторная ТП, КТП6/0,4	ТП, КТП	1 - 20	2,3	23	52,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	5	15,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
				ВСЕГО(у.е.) в т.ч	5 484,78
				ВН	1018,40
				СН-1	2534,6
				СН-2	1931,78
				НН	0

В таблице П.2.1 «Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» на 2024 год определено плановое количество условных единиц в размере 461,41.

Таким образом, общее количество условных единиц АО «КузбассЭлектро», участвующее при расчете подконтрольных расходов на 2024 год, составляет 5 946,19 (461,41+5 484,78).

Следует отметить, что определенное количество условных единиц АО «КузбассЭлектро» на 2024 год участвовало в расчетах при определении НВВ на долгосрочный период регулирования при исполнении решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 по делу № 3а-143/2024.

Подконтрольные расходы и отчисления на социальные нужды

С учетом внесенных изменений в плановые расходы на 2020 год по статье «Расходы по оплате труда» базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования производится пересмотр общего объема подконтрольных расходов за период 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно пункту 11 Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования. Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кемеровской области 31.12.2019 год № 895 определены 2020-2024 годы. На 2020 год определен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 119 895,78 тыс. руб. постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 № 895.

При расчете подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в очередном году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов предусмотрен пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 6 Методических указаний № 98-э. Указанный расчёт производится согласно методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов с учетом положений Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

На основании Методических указаний № 98-э (с учетом внесенных изменений Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) экспертами произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год с учетом индексов потребительских цен на 2022-2024 год, официально опубликованных на сайте Минэкономразвития Российской Федерации от 22.09.2023, количества принятых обоснованными фактическими и плановыми активами за 2021-2024 годы.

В связи с пересмотром размера плановых затрат по статье «Расходы на оплату труда» произведен перерасчет подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с формулой 9.3 Методических указаний 98-э.

Объем условных единиц определен в размере 5 946,19 у.е., в Таблице П2.2 «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных

пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах» отражено исключение условных единиц в размере 130,21, признанные не участвующими в осуществлении регулируемой деятельности (см. таблицу 4):

127 182,87 тыс. руб. * 1,0418 * 1,0711 * 1,0359 * 1,0193 = 149 852,44 тыс. руб.

Постатейный расчет планового размера подконтрольных расходов на 2024 год представлен в Таблице 5.

Таблица 6

Расчёт необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого корректировка по решению суда
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утверждено РЭК Постановлением 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлением 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлением 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлением 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлением 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Расчёт коэффициента индексации																		
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	
3	Количество активов	у.е.	5 284,66	5 284,66	0,00	5 360,11	5 360,11	0,00	5 562,30	5 562,30	0,00	5 856,44	5 856,44	0,00	5 946,19	5 946,19	0,00	
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,05%	-1,05%	0,00	1,43%	1,43%	0,00	3,77%	3,77%	0,00	5,29%	5,29%	0,00	1,53%	1,53%	0,00	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	
6	Итого коэффициент индексации		0,9606	0,9606	0,00	0,9843	0,9843	0,00	1,0082	1,0082	0,00	1,0359	1,0359	0,00	1,0193	1,0193	0,00	
1. Расчёт подконтрольных расходов																		
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	6 141,69	6 141,69	0,00	6 045,00	6 045,00	0,00	6 094,00	6 094,00	0,00	6 313,28	6 313,28	0,00	7 236,52	7 236,52	0,00	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 588,67	3 588,67	0,00	3 532,00	3 532,00	0,00	3 561,00	3 561,00	0,00	3 688,93	3 688,93	0,00	4 228,39	4 228,39	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 553,02	2 553,02	0,00	2 513,00	2 513,00	0,00	2 533,00	2 533,00	0,00	2 624,35	2 624,35	0,00	3 008,13	3 008,13	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого коррект ировка по решени ю суда
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержд ено РЭК Постано вление 506 от 10.12.20 24	Пересм отрено 2020 по решени ю № 34- 143/202 4	Коррект ировка	Утвержд ено РЭК Постано вление 506 от 10.12.20 24	Пересм отрено 2020 по решени ю № 34- 143/202 4	Коррект ировка	Утвержд ено РЭК Постано вление 506 от 10.12.20 24	Пересм отрено 2020 по решени ю № 34- 143/202 4	Кор рек- тиро вка	Утвержд ено РЭК Постано вление 506 от 10.12.20 24	Пересм отрено 2020 по решени ю № 34- 143/202 4	Коррект ировка	Утвержд ено РЭК Постано вление 506 от 10.12.20 24	Пересм отрено 2020 по решени ю № 34- 143/202 4	Коррект ировка	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	102 785,59	110 098,05	7 312,46	101 168,54	108 365,96	7 197,41	101 993,77	109 249,90	7 256, 12	105 657,18	113 173,93	7 516,75	121 106,22	129 722,06	8 615,84	37 898,58
	Среднесписочная численность	чел.	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	26,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	32 692,62	31 857,07	-835,54	32 178,29	31 355,89	-822,40	32 440,77	31 611,66	- 829, 11	33 605,97	32 747,09	-858,89	38 519,79	37 535,32	-984,47	-866,08
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 097,64	6 072,29	-25,36	5 977,09	5 977,09	0,00	6 025,49	6 025,49	0,00	6 241,92	6 241,91	0,00	7 154,73	7 154,73	0,00	0,00
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 679,54	2 679,54	0,00	2 637,38	2 637,38	0,00	2 658,90	2 658,90	0,00	2 754,40	2 754,40	0,00	3 157,20	3 157,20	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 215,56	2 215,56	0,00	2 181,00	2 181,00	0,00	2 198,49	2 198,49	0,30	2 277,45	2 277,45	0,00	2 610,51	2 610,51	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	827,35	827,35	0,00	814,00	814,00	0,00	820,97	820,97	0,00	850,46	850,46	0,00	974,83	974,83	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	97,41	97,41	0,00	96,00	96,00	0,00	96,66	96,66	0,00	100,13	100,13	0,00	114,78	114,78	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	330,93	330,93	0,00	326,00	326,00	0,00	328,39	328,39	0,00	340,18	340,18	0,00	389,92	389,92	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	422,56	422,56	0,00	416,00	416,00	0,00	419,30	419,30	0,00	434,36	434,36	0,00	497,89	497,89	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого корректировка по решению суда
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено 2020 по решению № 34-143/2024	Корректировка	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	270,08	270,08	0,00	266,00	266,00	0,00	268,00	268,00	0,00	277,62	277,62	0,00	318,23	318,23	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	267,22	267,22	0,00	263,00	263,00	0,00	265,17	265,17	0,00	274,69	274,69	0,00	314,86	314,86	0,00	0,00
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс. руб.	78,32	78,32	0,00	77,00	77,00	0,00	77,71	77,71	0,00	80,51	80,51	0,00	92,28	92,28	0,00	0,00
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс. руб.	62,53	62,53	0,00	62,00	62,00	0,00	62,04	62,04	0,00	64,27	64,27	0,00	73,67	73,67	0,00	0,00
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечении нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.	440,33	440,33	0,00	433,00	433,00	0,00	436,94	436,94	0,00	452,63	452,63	0,00	518,82	518,82	0,00	-0,01
1.3.7.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	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	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс. руб.	239,44	214,08	25,36	210,71	210,71	0,00	212,43	212,43	0,00	220,06	220,06	0,00	252,24	252,24	0,00	0,00
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс. руб.	381,93	381,93	0,00	376,00	376,00	0,00	378,98	378,98	0,00	392,60	392,60	0,00	450,01	450,01	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	4 870,85	4 870,85	0,00	4 794,00	4 794,00	0,00	4 833,32	4 833,32	0,00	5 006,93	5 006,93	0,00	5 739,13	5 739,13	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	119 895,77	127 182,87	7 287,10	117 984,63	125 182,05	7 197,41	118 946,59	126 202,71	7 256,12	123 219,31	130 736,06	7 516,75	141 236,60	149 852,44	8 615,84	37 898,58

2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31 246,82	33 469,81	2 222,99	30 755,24	32 943,25	2 188,01	31 006,11	33 211,97	2 205,86	32 119,78	34 404,88	2 285,09	36 816,89	39 435,51	2 618,62	11 520,57
------	--------------------------------------	----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	----------	-----------

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2024 год утверждены следующие ставки:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ОАО «КузбассЭлектро» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

В связи с пересмотром взаимозависимой статьи «Расходы на оплату труда» для ОАО «КузбассЭлектро» на весь долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы Произведен перерасчет на каждый год размера отчислений на социальные нужды

Размер расходов на социальные нужды, предлагаемый предприятием на 2024 год, составляет 32 946,37 тыс. руб. Согласно судебному решению от 29.10.2024 № 3а-143/2024 размер отчислений на социальные нужды подлежит перерасчету на основании тарифов страховых взносов (30,4%) в соответствии со с. 425 Налогового Кодекса РФ и планового фонда оплаты труда за каждый год долгосрочного периода регулирования (определен в составе подконтрольных расходов).

Следовательно, в необходимую валовую выручку 2024 года подлежат дополнительному учету расходы по отчислениям на социальные нужды в размере:

- 33 469,81 (110 098,05 тыс. руб. * 30,4%) тыс. руб. на 2020 год;
- 32 943,25 (108 365,96 тыс. руб. * 30,4%) тыс. руб. на 2021 год;
- 33 211,97 (109 249,90 тыс. руб. * 30,4%) тыс. руб. на 2022 год;
- 34 404,88 (113 173,93 тыс. руб. * 30,4%) тыс. руб. на 2023 год;
- 39 435,51 (129 722,06 тыс. руб. * 30,4%) тыс. руб. на 2024 год.

Отклонения от ранее рассчитанных плановых расходов на социальные нужды в течение долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов представлены в таблице 5.

Таким образом, суммарная величина дополнительных (см. таблицу 5) плановых расходов на отчисления на социальные нужды, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы составляет 11 520,57 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования относящиеся к неподконтрольным расходам и подлежащие включению в необходимую валовую выручку расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на аренду имущества в размере 53 779,80 тыс. руб., входящие в сумму 56 995 тыс. руб. также анализировались судом в рамках рассмотрения административного дела № 3а-62/2024 и были признаны экономически необоснованными, подлежащими пересмотру в указанной судом части.»

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, где указано, что расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда), определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Расходы на аренду помещений, транспорта и земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

По предоставленным предприятием первичным документам арендодателей по дополнительному запросу РЭК Кузбасса от 05.09.2024 № М-4-25/3117-02, а именно инвентарным карточкам ОС-6, которые содержат все необходимые данные для расчета арендной платы за арендованные объекты электросетевого хозяйства в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 плановых амортизационных отчислений и налога на имущество – первоначальную стоимость объектов, срок полезного

использования, остаточную стоимость, амортизационную группу и сведения о проведении реконструкции либо переоценки.

На основании сведений, представленных в инвентарных карточках учета объектов основных средств ОС-6, произведен расчет экономически обоснованных расходов в соответствии с тарифным законодательством.

Расчет представлен в таблице № 7.

Таблица 7

Расчет арендной платы за электросетевое оборудование на плановый период 2024 года

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учетом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учетом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
					2 823 683,97													
1	трансформаторы ТМ 100 ПС № 33 ТСН (инв.01\21093, 01\21094)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	7	21.12.01.	12	12	200	200	0	240	0	0	0	240	0
2	ТМ 6300 ПС № 33 (инв.01\21106, 01\21107)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	7	21.12.01.	12	12	3000	3000	0	240	0	0	0	240	0
3	устройство распределительное РУ-6кВ (инв.01\21137, 01\21138)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	7	21.12.01.	12	12	200	200	0	240	0	0	0	240	0
4	цит управления ЩУС (инв.01\21142)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	7	21.12.01.	12	12	400	400	0	120	0	0	0	120	0
5	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0097)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	6	05.12.01.	12	12	0	0	0	120	0	0	0	120	0
6	РУ 6кВ КТП-800 6/0,4 (инв.04\1544)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	6	31.12.04.	25	25	0	0	0	120	0	0	0	120	0
7	КТП-800 6/0,4 (инв.04\1545)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	6	31.12.04.	25	25	0	0	0	120	0	0	0	120	0
8	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0377)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	6	05.12.01.	12	12	0	0	0	120	0	0	0	120	0

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
9	подстанция 35/6 кВ для профилактория "Бачатский" (инв.05/62349)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	120301,2	6	01.11.09.	240	240	2070295,04	2070295,04	612462,17	103514,76	2,2	15751,44	0	119266,2	141056,09
10	здание подстанции РП 6/6/0,4 КВ промплощадка (инв.08/310693)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	480264,91	7	31.12.07.	168	168	6248800	6248800	892685,67	446342,88	2,2	29458,68	0	475801,56	339934,72
11	ВЛ-6КВ Ф6-4ПП ПС Северная-Горная (инв.08/310691), ВЛ-6КВ Ф6-4ПП ПС Северная-Горная (инв.08/310692)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	39413,4	7	31.12.07.	156	156	507300	507300	39022,96	39023,16	0	0	0	39023,16	28155,15
12	ЛЭП на 35КВ (инв.08/2300Г)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	207315,72	7	17.05.06.	152	152	2600000	2600000	205263,23	205263,12	0	0	0	205263,12	138580
13	подстанция трансформаторная КТПБ-110/6 кВ (инв.09/810)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.2009г	197505,54	6	15.08.07.	240	240	35855773,35	35855773,35	8216947,25	1792788,72	2,2	164338,92	0	1957127,64	0
14	ПС 35/6 "Рябиновая" (инв.11/9563)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.	464674,8	7	27.03.2017	240	240	73867066,45	73867066,45	5462906,0	2952924	2,2	147254,4	0	4425468	4668398,647
15	ЛЭП-35кВ (инв.11/9564).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.	877228,8	6	27.03.2017	180	180	81688843	81688843	4627785,0	5444460	2,2	151768,8	0	6962148	6284595,141
16	подстанция 35/6кВ "Старопестеревская" (инв.02/122595)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№327/16-юр от 11.11.2016г.	284358,0	9	31.11.2013	240	240	52796640,82	52796640,82	4146960,0	1763621,4	2,2	944552,4	0	2708173,8	2534238,747

Лп/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
17	ЛЭП-35кВ (инв.02/122592)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№327/16-юр от 11.11.2016г.	160993,2	10	31.11.2013	180	180	38794099	38794099	3202051,0	775881,96	2,2	757386	0	1533267,96	1829579,886
18	подстанция 110/35/6 кВ "Кедровая" (инв. 11/100901)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№385/18-юр	89796	10	06.12.2017	528	528	1910029	1910029	1089300	43409,76	2,2	41463,6	0	84873,36	65544,11671
19	здание ПС №33, здание подстанции (база РЭС) (инв. 01/39609, 01/39607)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№4134/18-2	98724	10	01.12.2017	108	108	456000	456000	428600	65466,72	1,1	4655,88	23904	94026,6	46703,96
20	ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.01/39760)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	60	6	31.10.2018	120	120	615,96	615,96	420230	61,56	0	0	0	61,56	51,00
21	ЛЭП ВЛ-35 А-35 (инв.01/39761)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	132	6	31.10.2018	120	120	1239,75	1239,75	600	123,96	0	0	0	123,96	102,65
22	ЛЭП-101-ПД (инв.01/39759)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	888	6	31.10.2018	120	120	8500	8500	4110	849,96	0	0	0	849,96	703,80
23	ЛЭП (инв.01/39762)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	156	6	31.10.2018	120	120	1429,92	1429,92	690	143,04	0	0	0	143,04	118,40
24	Подстанция 35/10/6кВ "Гидромеханизация" (инв.08/316668)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	2592		31.10.2018	36	36	7400	7400	0	2466,72	0	0	0	2466,72	0
25	ВЛ-35 в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв.08/316669).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	255744	6	31.10.2018	137	137	2780700	2780700	1343540	243564,96	0	0	0	243564,96	196534,44

№п/л	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предпринимателем, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
26	42:04:0206002:175	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	130,68		31.10.2018		0		0					124,44	124,44	124,44
27	42:09:0000000:3041	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	31745,28		31.10.2018		0		0					30233,64	30233,64	30233,64
28	42:09:2403001:60	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	7,2		31.10.2018		0		0					6,84	6,84	6,84
29	42:09:2405001:201	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	1,8		31.10.2018		0		0					1,68	1,68	1,68
30	42:09:2403001:68	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	7,44		31.10.2018		0		0					7,08	7,08	7,08
31	42:10:0107007:1242	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	3528,12		31.10.2018		0		0					3360,12	3360,12	3360,12
32	42:10:0107007:1247	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	237,84		31.10.2018		0		0					226,56	226,56	226,56
33	42:09:2403001:55	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	328,44		31.10.2018		0		0					312,84	312,84	312,84
34	42:09:2403001:61	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	33,24		31.10.2018		0		0					31,68	31,68	31,68
35	подстанция 110/35/6 кВ "Моховская"	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№521/18-юр	164670,96	7	01.11.2018	240	240	225275807,4	225275807,4	166132610	11267940	2,2	441916,044	0	15687100,44	14980841,18
36	ЛЭП до 35 кВ Ф 17-20 (инв. 02/02000603); ЛЭП до 35 кВ Ф-11 (инв. 02/02000586).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№161/19-юр		7	31.10.2018	240	240	118400	118400	98000	7395,96	2,2	3143,16	0	10539,12	8003,84

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
37	Здание подстанции Талдинский участок энергоснабжения №1 (инв.08/316561).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№238/21-юр	24448,56	7	31.12.1986	96	96	152100	152100	56890	19012,56	2,2	2161,08	2107,2	23280,84	10963,78
38	ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. БП-000223)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№34/1/ГКУ-19	5669305,92	7	04.02.2019	240	240	82144012,33	82144012,33	64842140	4107200,64	2,2	1505973,6	0	5613174,24	5533727,697
39	Питающая ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000270)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№1/07/ГКУ-20	1913318,16	6	26.06.2020	180	180	17930034,34	17930034,34	10834490	1195335,6	2,2	341865,96	357172,8	1894374,36	1790867,203
40	КТП-ВК-250-10/0,4 и ЛЭП (451). Понижающая трансформаторная подстанция (№451) с 10 кВ до 0,4 кВ. Сила тока 250А. Расположена на территории корпуса № 2 (инв. 000246)	ООО "Мазуровское"	Договор аренды	№160/21-юр	7851,48	7	20.05.2005	204	204	127118,64	127118,64	0	7477,56	0	0	0	7477,56	529,661
41	КТП-КК-400-10/0,4 (237) (инв. БП-000011)	ООО "Мазуровское"	Договор аренды	№160/21-юр	7019,28	7	15.11.2019	181	181	100833,33	100833,33	73180	6685,08	0	0	0	6685,08	420,138875
42	Наружные сети электроснабжения (Н). Выполнены в виде оттайки от общей сети электроснабжения (инв. 000161)	ООО "Мазуровское"	Договор аренды	№160/21-юр	1341	6	29.06.2001	588	588	62578	62578	16740	1277,16	0	0	0	1277,16	1287,16
43	Подстанция трансформаторная ТП 10/0,4кВ (инвентарный номер №410050/41)	ООО "Кедровый бор"	Договор аренды	№ 4-Т/22/163/22-юр	3048		01.12.2005	480	480	76389	76389	32360	1909,68	2,2	987,6	0	2897,28	0

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС_6	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
44	Подстанция "Удачная" 35/6кВ с двумя питающими фидерами и двумя отходящими фидерами 6кВ	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№3948/21-2	101446,32	7	31.03.2022	240	240	137571274,2	137571274,2		7344646,68	2,2	231691,212	0	9661558,8	9640307,065
45	ПС 110/6,3/6,6кВ "Алексиевская"	ООО "Шахта "Байкаимская"	Договор аренды	№538/22-юр	1606,8	8	09.02.2022	240	240	22001	22001		1100,04	2,2	451,8	0	1551,84	1325,3398
46	ВЛ-110кВ №1, №2 до ПС 110/6/6кВ "Алексиевская"	ООО "Шахта "Байкаимская"	Договор аренды	№538/22-юр	1606,8	8	09.02.2022	240	240	22001	22001		1100,04	2,2	451,8	0	1551,84	1325,3398
47	ЛЭП 35 кВ с кабельным вводом (инв.02\117327,02\117328)	ООО "Шахта "Байкаимская"	Протокол намерений	от 21.04.2023г		6	30.03.2023	180	180	14318708,79	14318708,79		477290,28	2,2	1413,54		478703,82	1477071,53
48	подстанция 35/6/6 (инв.02\117329)	ООО "Шахта "Байкаимская"	Протокол намерений	от 21.04.2023г		7		240	240	79385469,5	79385469,5		3969273,48	2,2	436620,12		4405893,6	4065294,655
49	ПС 35/6кВ "Юрково"	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Протокол намерений	от 21.04.2023г	117445,08	7	01.01.2024г.	240	240	156546568	156546568	1565465,68	7827328,44	2,2	335792,4	0	11185252,44	11185252,44
50	ВЛ 35 кВ	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Протокол намерений	от 21.04.2023г	149126,52	6	01.01.2024г.	180	180	151862470,4	151862470,4	151862470,4	1076764,512	2,2	343488,0	0	14202525,12	13465139,04
Итого													60883845,00		20769784,14	417488,88	82071118,02	78470957,69

Плановые расходы АО «КузбассЭлектро» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2024 год

№ п/п	Наименование подстатей	Плановая сумма затрат на 2024 год, тыс. руб., заявленная предприятием	План принят, тыс. руб.
1.	Аренда имущества	82 071,12	78 470,96
2.	Аренда земли	3 244,60	3 215,20
	Итого:	85 315,72	81 686,16

Размер плановых расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» для включения в НВВ 2024 года АО «КузбассЭлектро» составляет 81 686,16 тыс. руб.

Следует отметить, что размер плановых расходов на аренду помещений, транспорта и земельных участков сформирован при определении НВВ на 2024 год при исполнении решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 по делу № 3а-143/2024.

Прибыль на капитальные вложения

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«Согласно абзацу 7 пункта 2 Основ ценообразования, под инвестиционными ресурсами понимаются средства, предусмотренные в качестве источников финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, включенные в состав необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.

Рассматривая административное дело № 3а-62/2024 и признавая недействующим с момента принятия Постановление № 757, суд пришел к выводу о том, что регулирующим органом в нарушение норм действующего законодательства Постановлением № 757 в одностороннем порядке были изменены источники финансирования утвержденной инвестиционной программы Общества, путем определения таковыми его собственные средства на сумму 19 694 тыс. руб. не включив указанную сумму в НВВ (том 3 л.д.132-134 – страницы 128-130 Приложение 1 Экспертное заключение по материалам на 2024 год), тем самым фактически уменьшив ее финансирования в составе НВВ на 2024 год (страницы 7-8 решения суда).»

Исполняя решение Кемеровского областного суда по делу № 3а-62/2024, в перечень источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год (приложение № 14 к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 455 «Об утверждении инвестиционной программы АО «КузбассЭлектро» на период 2024-2029 гг.») добавлен источник финансирования «Прибыль, направляемая на инвестиции» в размере 19 694,00 тыс. руб. без НДС.

В соответствии с вышесказанным, АО «КузбассЭлектро» ранее учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год плановые расходы на капитальные вложения в размере 19 964,00 тыс. руб.

Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«Отклонения по итогам проверки по предписанию ФАС России, расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия размере 55 483, 74 ((68 941,34 (перенесено на последующие периоды регулирования ранее на 2024 год) + (- 12 908, 44) (учтено в составе выпадающих доходов за предыдущие периоды регулирования при пересмотре по проверке ФАС) + (-549, 16) (результаты пересмотра)) тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как показатель (том 2 л.д.105-145 – страница 38).

Обстоятельств образования величины в 12 908, 44 тыс. руб. представитель в ходе судебного разбирательства не назвал.

В Экспертном заключении в рамках исполнения требований ФАС России и протоколе заседания правления РЭК Кузбасса от 30.05.2023 года (том 2 л.д.73-76 – протокол) в нарушение пунктов 22, 23, 28 Правил регулирования отсутствует соответствующий экономический анализ суммы в 12 908, 44 тыс.руб. и ее расчет, методология ее определения.

Сумма в 68 841, 34 тыс. руб. указанная регулирующим органом как учтенная в составе выпадающих доходов за предыдущие периоды регулирования не является экономически обоснованной, что установлено вступившим в законную силу решением Кемеровского областного суда от 27 июня 2024 года по административному делу № 3а-62/2024, в соответствии с которым необходимые условия для ее переноса как корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования в соответствии пунктом 7 Основ ценообразования на последующие периоды регулирования, отсутствовали.

Из вышеуказанного решения также следует, что сумма в 68 841, 34 тыс.руб. состоит в том числе из не включенных в НВВ Общества в 2023 году выпадающих расходов за 2021 в размере 28 793, 09 рублей и корректировки в размере 7 138,65 тыс.руб. со знаком «минус», исключенной регулирующим органом из НВВ в целях недопущения роста тарифов.

Разрешая дело № За-62/2024 суд установил, что к принятым регулирующим органом к учету в 2024 году выпадающим расходы за 2021 год в сумме 28 793, 09 рублей и не включенным в НВВ Общества в 2023 году, должны были быть применены индексы потребительских цен, определенные на 2022, 2023 и 2024 годы долгосрочного периода регулирования, а исключение из НВВ в целях недопущения роста тарифов суммы в размере 7 138,65 тыс.руб. обоснованным не являлось.

Согласно части 2 статьи 64 КАС РФ обстоятельства, установленные вступившим в законную силу решением суда по ранее рассмотренному им гражданскому или административному делу либо по делу, рассмотренному ранее арбитражным судом, не доказываются вновь и не подлежат оспариванию при рассмотрении судом другого административного дела, в котором участвуют лица, в отношении которых установлены эти обстоятельства, или лица, относящиеся к категории лиц, в отношении которой установлены эти обстоятельства.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, под понимается учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Учитывая изложенное и поскольку вступившим в законную силу решением суда по ранее рассмотренному административному делу были установлены обстоятельства невозможности применения к Обществу положений абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования о распределении в целях сглаживания доходов, по причине не превышения его НВВ за 3 последних периода регулирования (2021, 2022, 2023) 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, суд приходит к выводу о том, что учтенная

как сумма в 55 483,74 тыс. руб., не может быть признана экономически обоснованной.

Не может указанная сумма быть признанной экономически обоснованной и потому, что в соответствии с Экспертным заключением по материалам на 2024 год в отсутствие обоснования причин, регулирующим органом в сумму 68 841, 34 тыс. руб. была принята вышеуказанная корректировка в размере 7 138,65 тыс. руб. со знаком «минус» (том 3 л.д.125 - страница 121), однако при исполнении предписания ФАС России, она, в отсутствие какого – либо обоснования и без отражения в расчете, была пересмотрена до положительного значения в 5 878, 12 тыс. руб.(том 2 л.д.144 - страница 40 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России).

Суд также считает необходимым отметить, что предписанием ФАС России дополнительное включение в состав НВВ регулируемой организации ранее неучтенных расходов (доходов) не предусмотрено, однако сумма в 68 941,34 и 12 908, 44 тыс. руб. в соответствии с экспертными заключениями, являются ранее учтенными»

Исполняя решение суда РЭК Кузбасса, в соответствии с действующим законодательством, произвел анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, согласно пункту 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учёл эти результаты.

Согласно абзацу 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К

экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2022 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2023. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год производится с учетом новых требований указанной методики.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле (таблица 23):

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

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 27) исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

Таблица 9

Корректировка НВВ АО «КузбассЭлектро» за 2022 год

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	7 433,25
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	9 054,28
обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	$\Delta У_i$	101,46
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	6 986,99
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta HBB_i^{сод}$	445,60
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	24 021,57

$$B_i^{инд} = 7\,433,25 + 9\,054,28 + 101,46 + 445,60 + 6\,986,99 = 24\,021,57$$

Таким образом, общий размер корректировок в соответствии с формулой 3 Методических указаний 98-э составит

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

За 2021 год сумма корректировок НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования составила 28 793,09 тыс. руб. В соответствии с судебным решением необходимо учесть эти расходы с учетом индексов потребительских цен, определенных на 2022, 2023 и 2024 годы долгосрочного периода регулирования.

$$B_i = (24\,021,57 + 0) * 1,058 * 1,072 + 28\,793,09 * 1,138 * 1,058 * 1,072 = 27\,244,69 + 37\,163,02 = 64\,407,71 \text{ тыс. руб.}$$

Выпадающие доходы за 2022 год проиндексированы в соответствии с данными прогноза Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 и учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год при исполнении решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 по делу № 3а-143/2024.

Поскольку во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 по делу № 3а-143/2024 пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, а также плановые средства по взаимосвязанной статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020-2024 годы, отклонения пересмотренных плановых расходов за долгосрочный период регулирования на 2020-2024 годы относительно утвержденного объема финансирования, пересмотренного по Предписанию ФАС России от 13.12.2023 № СП/105517/23, подлежат учету в НВВ АО «КузбассЭлектро» на 2024 год согласно п. 11

Методических указаний в составе показателя $B_i^{\text{распред}}$ с учетом прогнозов на 2021-2024 годы Минэкономразвития РФ.

Результаты пересмотра плановых расходов по статьям «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации представлены в таблицах 10 и 11.

Таблица 10

Расчет скорректированных расходов АО «КузбассЭлектро» на 2024 год по решению суда от 29.10.2024 № 3а-143/2024

№ п/п	Статья затрат	Статус	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
1	Расходы по оплате труда	Утверждено	102 785,59	101 168,54	101 993,77	105 657,18	121 108,19	532 713,28
		Пересмотрено	110 098,05	108 365,96	109 249,90	113 173,93	129 722,06	570 609,89
		Отклонения	7 312,46	7 197,41	7 256,12	7 516,75	8 613,87	37 896,61
2	Отчисления на социальные нужды	Утверждено	31 246,82	30 755,24	31 006,11	32 119,78	36 816,89	161 944,84
		Пересмотрено	33 469,81	32 943,25	33 211,97	34 404,88	39 435,51	173 465,41
		Отклонения	2 222,99	2 188,01	2 205,86	2 285,09	2 618,62	11 520,57
	Итого		9 510,09	9 410,39	9 461,99	9 801,84	11 232,49	49 416,80

Индексация скорректированных расходов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 и п. 11 Методических указаний 98-э

2021 год - $(9\,510,09 * 1,036) + 9\,410,39 = 19\,262,84$ тыс. руб.
 2022 год - $(19\,262,84 * 1,043) + 9\,461,99 = 29\,553,14$ тыс. руб.
 2023 год - $(29\,553,14 * 1,06) + 9\,801,84 = 41\,128,16$ тыс. руб.
 2024 год - $41\,128,16 * 1,072 = 44\,089,39$ тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия 2024 года на период действия с 01.06.2024 по 31.12.2024 рассчитана по формуле 2 Методических указаний 98-э:

$$НВВ_i^{cod} = ПР_i + НР_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{cod} \times КНК_i$$

$НВВ_i^{cod} = 141\,268,45$ (ПР) + $195\,556,95$ (НР) + $70\,172,71$ (выпадающие доходы) + $333,89$ (приборы учета) + $1\,584,15$ (корректировка НК) = $408\,916,15$ тыс. руб. (ранее учтено при исполнении решения Кемеровского областного суда по делу от 11.12.2024 № 3а-62/2024)

$НВВ_i^{cod} = 149\,852,44$ (ПР) + $198\,175,57$ (НР) + $(70\,172,71 + 44\,089,39)$ (выпадающие доходы) + $333,89$ (приборы учета) + $1\,584,15$ (корректировка НК) = $464\,208,15$ тыс. руб. (пересмотрено в связи с исполнением решения Кемеровского областного суда по делу от 11.12.2024 № 3а-143/2024)

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 29.10.2024 № 3а-143/2024 корректировка необходимой валовой выручки АО «КузбассЭлектро» на 2024 год составила:

55 292,00 тыс. руб. = 464 208,15 (НВВ предприятия на 2024 год без учета оплаты потерь во исполнение судебного решения) – 408 916,15 (НВВ предприятия на 2024 год без учета оплаты потерь во исполнение судебного решения по делу 3а-62/2024)

Во исполнение решения Кемеровского областного суда по делу № 3а- 143/2024 в связи с изменением размера плановых средств по статьям затрат «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, размера необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год, был произведен расчет индивидуальных тарифов в паре с территориальной сетевой организацией ООО «ЭнергоПаритет», которая производит сбор по котловым тарифам с потребителей АО «КузбассЭлектро» и обеспечивает наполнение по индивидуальным тарифам необходимой валовой выручки АО «КузбассЭлектро» на 2024 год. Именно, этот индивидуальный тариф и отменен судебным решением от 29.10.2024 № 3а-143/2024, а именно «установлением пунктом 48 Приложения № 3 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и АО «КузбассЭлектро».

В соответствии с вышеизложенным, оплата ООО «ЭнергоПаритет» в АО «КузбассЭлектро» на 2024 год по индивидуальному тарифу составит 464 208,15 тыс. руб.

Заключение

В соответствии с вышеизложенным произведен пересмотр необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год, которая составила 464 208,15 тыс. руб.

Расчет скорректированных расходов АО «КузбассЭлектро» на 2024 год
по решению суда от 29.10.2024 № 3а-143/2024

№ п/п	Статья затрат	Статус	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
1	Расходы по оплате труда	Утверждено	102 785,59	101 168,54	101 993,77	105 657,18	121 108,19	532 713,28
		Пересмотрено	110 098,05	108 365,96	109 249,90	113 173,93	129 722,06	570 609,89
		Отклонения	7 312,46	7 197,41	7 256,12	7 516,75	8 613,87	37 896,61
2	Отчисления на социальные нужды	Утверждено	31 246,82	30 755,24	31 006,11	32 119,78	36 816,89	161 944,84
		Пересмотрено	33 469,81	32 943,25	33 211,97	34 404,88	39 435,51	173 465,41
		Отклонения	2 222,99	2 188,01	2 205,86	2 285,09	2 618,62	11 520,57
	Итого		9 510,09	9 410,39	9 461,99	9 801,84	11 232,49	49 416,80

При исполнении решения Кемеровского областного суда от 29.10.2024 № 3а-143/2024 учтены в необходимой валовой выручке АО «КузбассЭлектро» отклонения за 2024 год следующих расходов:

- в составе подконтрольных расходов по статье «Расходы по оплате труда» в размере 37 896,61 тыс. руб.;

- в составе неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 2 618,62 тыс.

- в составе показателя «Корректировка НВВ за предыдущие периоды регулирования» по вышеуказанным статьям затрат за 2020-2023 годы с учетом данных прогнозов Минэкономразвития в размере 44 089,39 тыс. руб.

Приложение 1: Расчет необходимой валовой выручки АО «КузбассЭлектро» методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет – 2020-2024 гг.) на 3 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

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки АО "КузбассЭлектро" методом долгосрочной индексации (2020-2024 годы)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого корректировка по решению суда
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утверждено РЭК Постановлениями 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлениями 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлениями 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлениями 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановлениями 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
Расчёт коэффициента индексации																		
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	
3	Количество активов	у.е.	284,66	284,66	0,00	360,11	360,11	0,00	562,30	562,30	0,00	856,44	856,44	0,00	946,19	946,19	0,00	
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,05%	1,05%	0,00	1,43%	1,43%	0,00	3,77%	3,77%	0,00	5,29%	5,29%	0,00	1,53%	1,53%	0,00	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	
6	Итого коэффициент индексации		0,9606	0,9606	0,00	0,9843	0,9843	0,00	1,0082	1,0082	0,00	1,0359	1,0359	0,00	1,0193	1,0193	0,00	
1. Расчёт подконтрольных расходов																		
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	141,69	141,69	0,00	045,00	045,00	0,00	094,00	094,00	0,00	313,28	313,28	0,00	236,52	236,52	0,00	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	588,67	588,67	0,00	532,00	532,00	0,00	561,00	561,00	0,00	688,93	688,93	0,00	228,39	228,39	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	553,02	553,02	0,00	513,00	513,00	0,00	533,00	533,00	0,00	624,35	624,35	0,00	008,13	008,13	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	785,59	098,05	312,46	168,54	365,96	197,41	993,77	249,90	256,12	657,18	173,93	516,75	108,19	722,06	613,87	896,61
	Среднестатистическая численность	чел.	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	262,00	288,00	26,00	26,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	692,62	857,07	835,54	178,29	355,89	822,40	440,77	611,66	829,11	605,97	747,09	858,89	520,42	535,32	985,10	866,21
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	097,64	072,29	-25,36	002,05	977,09	24,96	050,65	025,49	0	267,98	241,91	0,00	184,61	154,73	-29,88	0,00
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	679,54	679,54	0,00	637,38	637,38	0,00	658,90	658,90	0	754,40	754,40	0,00	157,20	157,20	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	215,36	215,56	0,00	181,00	181,00	0,00	198,49	198,49	0,3	277,45	277,45	0,00	610,51	610,51	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	827,35	827,35	0,00	814,00	814,00	0,00	820,97	820,97	0,00	850,46	850,46	0,00	974,83	974,83	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	97,41	97,41	0,00	96,00	96,00	0,00	96,66	96,66	0,00	100,13	100,13	0,00	114,78	114,78	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	330,93	330,93	0,00	326,00	326,00	0,00	328,39	328,39	0,00	340,18	340,18	0,00	389,92	389,92	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	422,56	422,56	0,00	416,00	416,00	0,00	419,30	419,30	0,00	434,36	434,36	0,00	497,89	497,89	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	270,08	270,08	0,00	266,00	266,00	0,00	268,00	268,00	0,00	277,62	277,62	0,00	318,23	318,23	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	267,22	267,22	0,00	263,00	263,00	0,00	265,17	265,17	0,00	274,69	274,69	0,00	314,86	314,86	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрчный период регулирования 2020-2024 годы														Итого корректировка по решению суда		
			2020			2021			2022			2023			2024				
			Утверждено РЭК Постановления 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановления 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановления 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановления 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановления 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024		Корректировка	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	78,32	78,32	0,00	77,00	77,00	0,00	77,71	77,71	0,00	80,51	80,51	0,00	92,28	92,28	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	62,53	62,53	0,00	62,00	62,00	0,00	62,04	62,04	0,00	64,27	64,27	0,00	73,67	73,67	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	440,33	440,33	0,00	433,00	433,00	0,00	436,94	436,94	0,00	452,63	452,63	0,00	518,82	518,82	0,00	-0,01	
1.3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	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	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	239,44	214,08	25,36	235,67	210,71	24,96	237,59	212,43	25,16	246,13	220,06	0,00	282,11	252,24	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	381,93	381,93	0,00	376,00	376,00	0,00	378,98	378,98	0,00	392,60	392,60	0,00	450,01	450,01	0,00	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	870,85	870,85	0,00	794,00	794,00	0,00	833,32	833,32	0,00	006,93	006,93	0,00	739,13	739,13	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб.	119 895,77	127 182,87	7 287,10	118 009,59	125 182,05	7 222,37	118 971,75	126 202,71	7 256,12	123 245,38	130 736,06	7 516,75	141 268,45	149 852,44	8 583,99	37 896,61
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	15 794,26	15 794,26	0,00	15 099,76	15 099,76	0,00	15 944,75	15 944,75	0,00	16 548,73	16 548,73	0,00	20 294,24	20 294,24	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 897,53	2 897,53	0,00	3 033,96	3 033,96	0,00	2 715,37	2 715,37	0,00	3 503,87	3 503,87	0,00	3 659,62	3 659,62	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия	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	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	50 888,87	50 888,87	0,00	50 042,77	50 042,77	0,00	49 048,20	49 048,20	0,00	59 047,20	59 047,20	0,00	81 686,16	81 686,16	0,00	0,00	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	7 027,12	7 027,12	0,00	3 440,45	3 440,45	0,00	3 286,45	3 286,45	0,00	3 357,10	3 357,10	0,00	3 389,56	3 389,56	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 779,21	5 779,21	0,00	2 163,54	2 163,54	0,00	2 067,13	2 067,13	0,00	2 068,17	2 068,17	0,00	2 134,36	2 134,36	0,00	0,00	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	426,70	426,70	0,00	455,70	455,70	0,00	398,11	398,11	0,00	467,71	467,71	0,00	433,99	433,99	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31 246,82	33 469,81	2 222,99	30 755,24	32 943,25	2 188,01	31 006,11	33 211,97	2 205,86	32 119,78	34 404,88	2 285,09	36 816,89	39 435,51	2 618,62	11 520,57	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	495,21	495,21	0,00	489,86	489,86	0,00	551,25	551,25	0,00	445,01	445,01	0,00	374,65	374,65	0,00	0,00	
2.7.1.	Компенсация потерь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,47	82,47	0,00	245,27	245,27	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 539,78	4 539,78	0,00	4 025,00	4 025,00	0,00	2 569,00	2 569,00	0,00	1 489,00	1 489,00	0,00	6 941,35	6 941,35	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	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	0,00	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	21 455,00	21 455,00	0,00	19 465,39	19 465,39	0,00	19 557,37	19 557,37	0,00	19 323,87	19 323,87	0,00	22 455,21	22 455,21	0,00	0,00	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 710,20	20 710,20	0,00	21 991,13	21 991,13	0,00	19 694,00	19 694,00	0,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов			тыс.руб.	134 344,59	136 567,58	2 222,99	126 352,43	128 540,44	2 188,01	145 388,71	147 594,57	2 205,86	157 908,16	160 110,78	2 285,09	195 556,95	198 175,57	2 618,62	11 520,57
3.	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	618,53	618,53	0,00	333,89	333,89	0,00	0	
4.	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого корректировка по решению суда
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	Утверждено РЭК Постановление 506 от 10.12.2024	Пересмотрено по решению № 34-143/2 024	Корректировка	
5,00	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	8 589,40	8 589,40	0,00	20 089,72	20 089,72	0,00	-1 931,14	-1 931,14	0,00	0,00	0,00	0,00	70 172,71	114 262,10	44 089,39	0
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																		
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	229 406,30	229 406,30	0,00	231 514,94	231 514,94	0,00	265 812,00	265 812,00	0,00	267 461,08	267 461,08	0,00	264 024,40	264 024,40	0,00	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	2 982,28	2 982,28	0,00	3 009,69	3 009,69	0,00	1 594,87	1 594,87	0,00	1 604,77	1 604,77	0,00	1 584,15	1 584,15	0,00	0,00
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	265 812,04	275 322,13	9 510,09	267 461,43	276 821,90	9 410,39	264 024,18	273 461,01	9 461,99	282 758,30	292 451,60	9 801,84	408 916,15	464 208,15	55 292,00	49 417,18
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	250 017,78	259 527,87	9 510,09	252 361,67	261 722,14	9 410,39	248 079,43	257 516,26	9 461,99	266 209,58	275 902,88	9 801,84	388 621,91	443 913,91	55 292,00	49 417,18
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях																		
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,35	14,35	0,00	12,85	12,85	0,00	13,21	13,21	0,00	13,07	13,07	0,00	13,42	13,42	0,00	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 243,24	2 243,24	0,00	2 391,27	2 391,27	0,00	2 668,40	2 668,40	0,00	3 170,79	3 170,79	0,00	3 594,28	3 594,28	0,00	0,00
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	32 184,24	32 184,24	0,00	30 726,33	30 726,33	0,00	35 240,00	35 240,00	0,00	41 427,29	41 427,29	0,00	48 233,84	48 233,84	0,00	0,00
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	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	0,00
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																		
10.1.	Услуги ТСО	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	0,00
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	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	0,00
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	297 996,28	307 506,37	9 510,09	298 187,76	307 548,23	9 410,39	299 264,18	308 701,01	9 461,99	324 185,59	333 878,89	9 801,84	457 149,99	512 441,99	55 292,00	49 417,18
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	282 202,02	291 712,11	9 510,09	283 088,00	292 448,47	9 410,39	283 319,43	292 756,26	9 461,99	307 636,87	317 330,17	9 801,84	436 855,75	492 147,75	55 292,00	49 417,18