

10.12.24
п 506

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение
по материалам ОАО «КузбассЭлектро», выполненное во исполнение
решения Кемеровского областного суда от 27.06.2024 года по делу
№ 3а-62/2024, апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда от 17.10.2024 по делу № 66а-1245/2024

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 27.06.2024 по делу № 3а-62/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 17.10.2024 по делу № 66а-1245/2024 признаны недействующими со дня принятия на период действия с 01.01.2024 по 31.05.2024:

Признать недействующими со дня принятия на период действия с 01.01.2024 по 31.05.2024:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 779 «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 Приложения № 2 для территориальной сетевой организации открытого акционерного общества «КузбассЭлектро» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 283 348, 48 тыс. руб.;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» (в ред. Постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17 января 2024 года № 1) в части строки 3 таблицы 3 Приложения № 1, которым ОАО «КузбассЭлектро» установлена необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год в размере 283 348, 48 тыс. руб.

Также, вышеуказанным решением на Региональную энергетическую комиссию Кузбасса возложена обязанность принять нормативные правовые акты, замещающие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части.

Кроме того, решением Кемеровского областного суда от 27.06.2024 по делу № 3а-62/2024 признано недействующим со дня принятия постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2023 № 757 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 №377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) (ИНН 4202002174) на период 2020-2024 год».

В мотивировочной части судебного решения указано на:

- необоснованное изменение органом регулирования в одностороннем порядке источников финансирования инвестиционной программы, в отсутствие экономического обоснования исключения расходов из необходимой валовой выручки Общества по статье «Прибыль на капитальные вложения» и как следствие НВВ Общества установлена в экономически необоснованном размере.

- определение количества условных единиц.

- неверное определение органом регулирования экономически обоснованных расходов по следующим статьям затрат «Отчисления на социальные нужды», «Плата за аренду имущества и лизинг».

Во исполнение решения суда органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ указанных составляющих и определить общий размер необходимой валдовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год.

Прибыль на капитальные вложения

Судом установлено следующее:

«Из экспертного заключения и письменных возражений административного ответчика следует, что в связи с принятием Постановления № 757, необходимость включения в НВВ предприятия на 2024 года расходов по статье «Прибыль на капитальные вложения» не определена (том 3 л.д.46, 153).

28 декабря 2023 года РЭК Кузбасса принято Постановление № 757 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 - 2024 гг.» которым источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества «КузбассЭлектро» (далее также ОАО «КузбассЭлектро», Общество) на 2024 год изложены в новой редакции и состоят из амортизационных отчислений в размере 22, 455 тыс. руб. и прочих собственных средств в размере 19, 694 млн. руб. (далее Постановление № 757 - том 2 л.д.29-30).

Таким образом, регулирующим органом из числа источников финансирования утвержденной инвестиционной программы Общества исключена прибыль, направляемая на инвестиции, а также перераспределён объем финансирования внутри источников, в состав которых включены собственные средства.

В ходе судебного разбирательства сторонами не оспаривалось, что Постановление № 757 принято в отсутствие заявления регулируемой организации о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу, что не согласуется с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, по которым

она может инициировать внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Изменив в одностороннем порядке Постановлением № 757 года источники финансирования утвержденной инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» и определив таковыми, в том числе, собственные средства (19, 694 млн. руб.), РЭК Кузбасса соответствующие расходы в НВВ Общества не включила, что следует из сметы, содержащейся в приложении № 1 к экспертному заключению «Расчет необходимой валовой выручки ООО «КузбассЭлектро» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования» (том 3 л.д.85-87) и свидетельствует о фактическом уменьшении ее финансирования в составе НВВ на 2024 год.

Необходимость изменения структуры финансирования утвержденной инвестиционной программы в ходе судебного разбирательства стороной административного ответчика не мотивирована и какого - либо обоснования примененного подхода не приведено.

Таким образом, регулирующим органом вследствие изменения в одностороннем порядке источников финансирования инвестиционной программы неправомерно в отсутствие экономического обоснования из её состава исключены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» и как следствие НВВ Общества установлена в экономически необоснованном размере.

В связи с изложенным, согласно части 2 статьи 215 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации у суда имеются основания для удовлетворения заявленных административным истцом требований в части признания недействующим постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28 декабря 2023 года № 757 с момента принятия, поскольку в ином случае восстановление нарушенных прав и законных интересов административного истца достигнуто не будет.»

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 млн. руб. без НДС.

Условные единицы

Судом установлено следующее:

«Проверяя доводы административного истца о необоснованном определении количества активов выразившееся в необоснованном снижении количества условных единиц, суд приходит к следующим выводам.

Согласно Таблице 7 Экспертного заключения РЭК Кузбасса итоговое значение условных единиц ОАО «КузбассЭлектро» принятых регулирующим органом на 2024 составило 6 076,4 у.е. (том 2 л.д.228 – стр.19 экспертного заключения).

Однако из приложения № 1 к экспертному заключению «Расчет необходимой валовой выручки ООО «КузбассЭлектро» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования» следует, что расчет НВВ Общества произведен исходя из количества в 5 946, 19 у.е. (том 3 л.д.85-87).

Каких – либо выводов, обосновывающих причины снижения количества условных единиц с 6 076, 4 до 5 946, 19, то есть на 130, 21 у.е. экспертное заключение не содержит.

Как указывает административный истец, уменьшение количества активов повлекло снижение их индекса на 2,2 %, изменение коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2024 года на 0, 0168, и как следствие недополучению подконтрольных расходов в состав НВВ в размере 2 329 тыс. руб. (том 1 л.д.204 – 205 - контрсчет).

Согласно окончательной позиции административного ответчика, условные единицы ОАО «КзбассЭлектро» снижены на 130,21 у.е. по представлению Прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 (далее – представление прокуратуры) (том 3 л.д.196).

Из представления прокуратуры (представлен фрагмент) следует, что по результатам проведенной проверки: выявлены факты несоответствия количества установленного электрооборудования и оборудования, указанного в техническом паспорте; установлено, что резервное оборудование сетевой организации необходимо на случай подачи потребителем заявления на технологическое присоединение.

Не установив факта технологического присоединения к резервному оборудованию каких – либо потребителей в 2020-2023 гг., в представлении прокуратура указала на необходимость исключения не участвующего в регулируемой деятельности резервного оборудования у ОАО «КузбассЭлектро» в размере 130, 2 у.е. (том 3 л.д.212-216 – фрагмент представления).

Каких – либо ссылок на наименование конкретного резервного оборудования, соответствующего величине подлежащих исключению условных единиц, представленный в материалы дела фрагмент представления не содержит.

Суд с таким подходом регулирующего органа согласиться не может.

По результатам выездной проверки трех подстанций ОАО «КузбассЭлектро» им было выявлено резервное оборудование (масляные выключатели) указанное

в «нормальной схеме» (схема электрических соединений подстанции, на которой в том числе показано рабочее положение выключателей при нормальном режиме их работы – вкл. или выкл.) и не участвующее (не используемое) в передаче электрической энергии потребителям, в связи с чем без выезда проведен документальный анализ схем остальных подстанций ОАО «КузбассЭлектро» в 16 из 26 которых, было выявлено резервное оборудование, по результатам чего составлена справка, после которой составлялось экспертное заключение. Резервное оборудование необходимо для подключения новых потребителей или переключения уже существующего потребителя в другой фидер (сеть подключенная к выключателю) для обеспечения непрерывной подачи электрической энергии, исключались только пустые фидеры без анализа категорий потребителей.

В соответствии с представленной по результатам проведенной проверки справки за подписью ФИО16. (том 4 л.д.82-102, 115-118), руководствуясь примечанием к таблице П2.2 приложения 2 приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2) при проверке установлено, что согласно нормальным схемам подстанций, на подстанциях ОАО «КузбассЭлектро» имеются резервные ячейки с выключателями 6(10) кВ не участвующими в процессе передачи электроэнергии, что в пересчете на условные единицы составляет: 42 выключателя x 3,1 у.е./ед. = 130, 2 у.е.

Абзацем 18 пункта 57 Методических указаний № 20-э/2 предусмотрено, что для расчета тарифов используется расчет условных единиц согласно приложению № 2, которым установлен перечень объектов электросетевого хозяйства и оборудования, в том числе конкретных коммутационных аппаратов, подлежащих учету в качестве условных единиц.

В соответствии с абзацем 2 примечания к таблице, условные единицы по п.п. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Таким образом, отраженные в нормальной схеме как резервное оборудование масляные выключатели уже учтены в Таблице № П2.2 Методических указаний № 20-э/2 при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе условных единиц и исключение регулирующим органом условных единиц на 130, 21 у.е., противоречит нормам действующего законодательства имеющим большую юридическую силу.

Указанный вывод согласуется с позицией Федеральной антимонопольной службы, выраженной в письме от 29 октября 2019 года.

Суд также считает необходимым отметить, что выездная проверка в отношении 13 из 16 подстанций ОАО «КузбассЭлектро» не проводилась, а

проведенная в период с 31.07.2023 по 25.08.2023, то есть более чем за 4 месяца до тарифного регулирования основывалась только на анализе представленных схем оборудования подстанций в отсутствие специалистов регулируемой организации, без анализа каких – либо иных документов, которые бы исключали возможность использования резервного оборудования в период тарифного регулирования.

Суд также считает необходимым отметить, что в соответствии с представленным в материалы дело письмом, представление прокурора в основу которого согласно доводам административного ответчика была положена указанная выше справка, было рассмотрено и меры по устранению допущенных нарушений приняты 11 января 2024 года, то есть после принятия 29 декабря 2023 года Постановлений №№ 779, 780 (том 4 л.д.50 - 51).

Сама представленная справка содержит частично заполненную таблицу № П2.2, содержание которой не совпадает с содержанием полностью заполненной в экспертном заключении таблицы № П2.2 по которой количество условных единиц использованного экспертами при определении объема оборудования ОАО «КузбассЭлектро» рассчитано без учета исключения 130, 21 у.е. в соответствии с таблицей 7 (том 2 л.д.225 – таблица П2.2, л.д.228 – таблица 7 (страницы 16 и 19 экспертного заключения).

В связи с изложенным суд соглашается с доводами административного истца о допущенных регулирующим органом нарушениях при определении условных единиц и активов Общества на 2024 год.

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.»

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

В рамках решения исполнение Кемеровского областного суда от 11.11.2024 № 3а-62/2024 Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) был проведен дополнительный анализ условных единиц ОАО «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. Из вышесказанного следует, что на исключенных фидерах отсутствуют потребители, а оборудование не участвует в передаче электроэнергии. Исключенном оборудовании указана в таблице 1.

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 2).

Таблица 1

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
Сартаковская	2	6,2
Кедровская-Обогатительная	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 2

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		
		220	210		
		110 - 150	105	7	735,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	26	1950,00
		1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
Воздушный выключатель	3 фазы	110 - 150	7,8	13	101,4
		35	2,1	62	130,2
		1 - 20	1,0	53	53,00
		1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
Масляный выключатель	- " -	330	66		
		220	43		
		110 - 150	26	0	0,00
		35	11	0	0,00
		1 - 20	5,5		
		220	23		
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	14	13	182,00
		35	6,4	70	448,00
		1 - 20	3,1	563	1745,3
		400 - 500	35		
		330	24		
		220	19		
Выключатель нагрузки	- " -	110 - 150	9,5		
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	35	4,7	4	18,80
То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	2,3	17	39,10
Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	26		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	48		
Однотрансформаторная ТП, КТП6/0,4	ТП, КТП	1 - 20	2,4	1,7	4,08
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	4	10,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	2,3	23	52,90
			3	5	15,00
			3,5		
				ВСЕГО(у.е). в т.ч	5 484,78
				ВН	1018,40
				СН-1	2534,6
				СН-2	1931,78
				НН	0

Подконтрольные расходы и отчисления на социальные нужды

Кемеровским областным судом установлено следующее:

«Из экспертного заключения следует, что расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен с учетом индексов потребительских цен на 2022-2024 год, количества принятых обоснованными фактическими и плановыми активами за 2021-2024 года в соответствии с формулой 9.3 Методических указаний № 98-э в размере:

$119\,895,78 \text{ тыс. руб.} \times 1,0418 \times 1,0711 \times 1,0359 \times 1,0502 = 145\,560 \text{ тыс. руб.}$
(том 2 л.д.27 – страница 27 экспертного заключения).

Рассчитав размер отчислений на социальные нужды исходя из фонда на оплату труда на 2024 год в размере 37 935,25 тыс. руб. = 124 787 тыс. руб. $\times$ 30,4 % и указав на его превышение над объемом плановых средств заявленных предприятием – 32 946,37 тыс. руб., регулирующий орган пришел к выводу о необходимости учета указанных расходов в пределах размера тарифной заявки (том 3 л.д.7 – страница 50 экспертного заключения).

Из приложения № 1 к экспертному заключению «Расчет необходимой валовой выручки ООО «КузбассЭлектро» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования» следует, что подконтрольные расходы составляют 141 268,45 тыс. руб., из них расходы на оплату труда 121 108 тыс. руб., неподконтрольные расходы составляют 147 301,27 тыс. руб., из них отчисления на социальные нужды 32 946 тыс. руб. (том 3 л.д.85-87 – страница 129 экспертного заключения).

В связи с передачей фрагмента представления прокуратуры о неучастии в процессе производства 130,2 у.е., было исключено указанное количество условных единиц и коэффициент 1,0502 формулы 9.3 Методических указаний № 98-э поменялся на 1,0193, в связи с чем был произведен перерасчет подконтрольных расходов, составивший 141 268,45 тыс. руб. на что указано в приложении 1 экспертного заключения. Фонд оплаты труда без исключения условных единиц был рассчитан в размере 124 787 тыс. руб., с их исключением 121 108 тыс. руб. на что указано в приложении 1, расходы на социальные нужды рассчитаны в размере 32 946,37 тыс. руб. исходя из объема фонда оплаты труда заявленного предприятием – 108 376 тыс. руб.

Учитывая изложенное, количество исключенных условных единиц также повлияло на размер подконтрольных расходов и фонд оплаты труда, соответственно на размер отчислений на социальные нужды, который является расчетным и зависит от принятого размера фонда оплаты труда.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 в Методические указания № 98-э были внесены изменения, вступившие в действие с 15 октября 2023 года.

Участвующими в деле лицами не оспаривалось, что в тарифной заявке фонд оплаты труда в составе подконтрольных расходов и отчисления на социальные

нужды в составе неподконтрольных были рассчитаны Обществом в ином размере – в редакции Методических указаний № 98-э до внесения в них изменений.

Однако определяя размер фонда оплаты труда в соответствии с действующей редакцией Методических указаний № 98-э и включая полученный результат в состав НВВ, отчисления на социальные нужды Обществу регулирующим органом были рассчитаны не от определенного им в соответствии с действующим законодательством размера, что является необоснованным.

Доводы административного ответчика о возможности учета отчислений на социальные нужды по новой методике в случае уточнений поданной заявки до установления тарифов суд отклоняет, поскольку обстоятельства изменения законодательства и методики расчета после подачи тарифной заявки в соответствии с ранее действовавшим законодательством не свидетельствуют о нарушениях со стороны Общества и не основаны на законе.

Согласно пункту 8 Методических указаний 98-э на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают НВВ регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Основы ценообразования, Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Постановление РЭК Кузбасса от 02.09.2021 № 319 «Об утверждении Административного регламента предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление цен (тарифов) в электроэнергетике» обязанности по направлению корректирующих расчетов в связи с изменением действующего законодательства о установлении тарифов в сфере электроэнергетики, не содержат.

Вместе с тем регулирующий орган при установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, при необходимости не был лишен возможности запросить их, в то числе и в соответствии с пунктом 19 Правил регулирования.»

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. РЭК Кемеровской области постановлением от 31.12.2019 год № 895 определила базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год в размере 119 895,78 тыс. руб. Долгосрочный период для ОАО «Кузбассэлектро» являются 2020 -2024 годы.

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.

На первый год долгосрочного регулирования с учетом Приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении 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 и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э».

На основании Методических указаний № 98-э экспертами произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год с учетом индексов потребительских цен на 2022-2024 год, опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития

РФ от 22.09.2023, количества принятых обоснованными фактическими и плановых активов за 2021-2024 годы.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год неизменен в соответствии с формулой 9.3 Методических указаний № 98-э поскольку условные единицы в размере 130,21 признаны не участвующими в осуществлении регулируемой деятельности передача электрической энергии:

$119\,895,78 \text{ тыс. руб.} * 1,0418 * 1,0711 * 1,0359 * 1,0193 = 141\,268,45 \text{ тыс. руб.}$

Постатейный результат планового размера подконтрольных расходов на 2024 год представлен в Приложении 1.

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 НК РФ 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%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 32 946,37 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по судебному решению подлежат включению расходы по отчислениям на социальные нужды в размере:

$36\,816,89 \text{ тыс. руб.} = 121\,108,19 \text{ тыс. руб. (ФОТ на 2024 год)} * 30,4\%$

Следовательно, в НВВ предприятия на 2024 год следует учесть расходы, рассчитанные по ставкам согласно законодательству.

Плата за аренду имущества и лизинг

Кемеровским областным судом установлено следующее:

«В текстовой части экспертного заключения не отображено последующее уточнение заявки, указанную информацию содержит таблица 13, в которой отображены уточненные сведения с учетом проделанного перерасчета в размере

84 466 тыс. руб., из которого к учету по аренде имущества было принято 53 779, 80 тыс. руб., были пересчитаны объекты под пунктами 19, 24, 25, 35, 43. Расходы на аренду объектов по пунктам 49, 50, 51 учтены не были по причине срока действия договора до 31.12.2023 и отсутствия подтверждения продления его действия на период регулирования.

В обоснование законности действий по не учету аренды объектов по пунктам 49, 50, 51 в письменных возражениях административный ответчик также ссылается на Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» и позицию ФАС России указывая на не долгосрочность договора аренды и непредставление истцом документов о регистрации объекта недвижимости в Росреестре, представляя развернутые пояснения в отношении ряда пунктов таблицы 13 (том 3 л.д.20-201).

Согласно пунктам 1, 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторными, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА и линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Обращаясь с заявлением об установлении тарифов в регулирующий орган, Общество просило включить в расчет аренды имущества в том числе расходы на ВЛ 35 кВ с ПС 35/6 кВ «Юрково» в размере 27 198, 490 тыс. руб. представив протокол намерений о заключении в будущем договора на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 (том 1 л.д.74-77, л.д.59-61).

Согласно представленному вместе с дополнительными материалами договору аренды имущества № 5774/23-юр от 14 июля 2023 года заключенного между АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» как арендодателем и ОАО «КузбассЭлектро» как арендатором с учетом протокола разногласий от 1 сентября 2023 года, арендодатель обязуется предоставить арендатору во временное владение и пользование Подстанцию ПС 35/6 Юрково с ВЛ – 35 кВ; договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2023 года, если за 14 дней до окончания срока действия договора ни одна из сторон не заявит о его расторжении, договор каждый раз считается автоматически

продолженным на 3 месяца (п.п.1.1, 7.1, Приложение № 1 - договора) (том 1 л.д.78-83, 86).

Таким образом, в упомянутом договоре аренды стороны предусмотрели возможность его автоматической пролонгации на дальнейший период.

Аналогичным образом автоматическая пролонгация арендных отношений на трехмесячный срок предусмотрена в договоре аренды имущества № 521/18-юр от 1 ноября 2018 года сроком действия до 31 декабря 2018 года (том 4 л.д.180-183), договоре аренды имущества № 160/21-юр от 29 марта 2021 года сроком действия до 31.12.2022 (том 4 л.д.184-188), договоре аренды имущества № 238/21 – юр от 1 апреля 2021 года (том 4 л.д.189 - 193), договоре аренды имущества № 3948/21-2 от 6 сентября 2021 года сроком действия по 31 декабря 2021 года (том 4 л.д.194-199), договоре аренды имущества № 163/22 – юр от 25 февраля 2022 года сроком действия до 30 ноября 2022 года (том 4 л.д.200-206), договоре аренды имущества № 538/22-юр от 17 октября 2022 года сроком действия до 30 ноября 2023 года (том 4 л.д.207-211), по которым объекты электросетевого хозяйства включены регулирующим органом в расчет аренды.

Также из экспертного заключения следует, что и Подстанция ПС 35/6 «Юрково» включена в объем условных единиц Общества (том 2 л.д.226-225 – таблица 6 на стр.17-18 экспертного заключения).

Учитывая изложенное, при анализе содержащих общие условия о пролонгации представленных договоров аренды имущества и отказе во включении расходов на аренду Подстанции ПС 35/6 Юрково с ВЛ – 35 кВ по одному из них согласно пунктам 49-51 таблицы 13 экспертного заключения и одновременно включив данное имущество в объем активов Общества, регулирующим органом применен избирательный подход и допущены противоречия в тарифном регулировании, не позволяющие сделать вывод об обоснованности принятого решения.

При этом, пунктом 19 Правил регулирования предусмотрено, что в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления запроса.

Вместе с тем регулирующий орган в соответствии с пунктом 19 Правил регулирования, после анализа протокола намерений и заключенного договора в адрес Общества запрос о предоставлении дополнительных материалов, в том числе документов, подтверждающие намерение собственника имущества пролонгировать договор аренды № 5774/23-юр от 14 июля 2023 года на 2024 год, не направил, однако не был лишен такой возможности.

Не был регулирующий орган лишен возможности истребовать у регулируемой организации налоговую декларацию и расчет земельного платежа относительно учтенного по пункту 19 таблицы 13 зданию ПС № 33 (база РЭС), при том что из пояснений допрошенной в судебном заседании свидетеля ФИО19. следует, что по указанному пункту Обществом был заявлена и рассчитана арендная плата в экономически обоснованном размере 94 026,60 руб., включающей в себя и налог на имущество и земельный платеж.

Вместе с тем, в ходе судебного разбирательства стороной ответчика так и не было разъяснена необходимость представления налоговой декларации и расчета земельного платежа при расчете именно плановых расходов по аренде имущества, в связи с чем суд соглашается с доводами заявителя о необоснованном невключении заявленных расходов на аренду по пункту 19 таблицы 13 экспертного заключения.

Также была пересмотрена амортизационная группа по ПС 35/35/6 кВ «Моховская» согласно пункту 35 таблицы 13, также амортизационная группа 10 указана в отношении ПС 35/6 кВ «Юрково» в соответствии с пунктом 49 указанной таблицы.

Формально указав на снижение амортизационной группы по двум подстанциям в экспертном заключении, какого – либо обоснования такого решения в ходе судебного разбирательства стороной административного ответчика не приведено, в связи с чем доводы административного истца о необходимости отнесения указанных подстанций в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы к 7 амортизационной группе опровергнуты не были.

Таким образом, отнесение ПС 35/35/6 кВ «Моховская» и ПС 35/6 кВ «Юрково» по пунктам 35 и 49 таблицы 13 экспертного заключения необоснованно.

Пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По вышеизложенным обстоятельствам, расходы на аренду имущества, учтенные регулирующим органом в составе НВВ Общества нельзя признать экономически обоснованными и они подлежат пересмотру в указанной судом части.»

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу электросетевого оборудования. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные 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, аренду транспорта и земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Поскольку инвентарные карточки арендодателей в тарифном деле на 2024 год представлены не в полном объеме, регулирующий орган запросил предоставить дополнительные материалы письмом от 05 сентября 2024 № М-4-25/3117-02.

По предоставленным предприятием первичным документам арендодателей, 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, карточка ОС-6 произведен расчет экономически обоснованных расходов в соответствии с тарифным законодательством.

Расчет представлен в таблице ниже.

Таблица 1

Расчет арендной платы за электросетевое оборудование на плановый период 2024 года

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, подтверждающего владение материальными объектами)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учетом изменения, месяцев	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	трансформатор ТМ 100 ПС № 33 ТСН (инв.01/21093, 01/21/1094)	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, 01/21/107)	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 распределения тельное РУ-6КВ (инв.01/21137, 01/21/138)	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	щит управления ПУС (инв.01/21142, 01/21/142)	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	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода), месяц	Срок полезного использования с учётом изменений, месяцев	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.05/623/49)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.20 09г	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 ртп 6/6/0,4 кв. промплощадка (инв.08/310/693)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.20 09г	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 Ф6-4ПШ ПС Северная Горная (инв.08/310/691), ВЛ-6кВ Ф6-4ПШ ПС Северная Горная (инв.08/310/692)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.20 09г	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.08/230/01)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№73/09-юр от 01.01.20 09г	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 01.01.20 09г	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 "Рябинная" (инв.11/956/3)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.20 17г.	464674,8	7	27.03.2017	240	240	73867066,45	73867066,45	5462906,0	2952924	2,2	1472544	0	4425468	4668398,647
15	ЛЭП-35кВ (инв.11/956/4)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.20 17г.	877228,8	6	27.03.2017	180	180	81688843	81688843	4627785,0	5444460	2,2	1517688	0	6962148	6284595,141

№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	СПИ (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, арендатором, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
16	подстанция 35/6кВ "Саровск-ераскл" (инв.02/122 595)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№327/16-юр от 11.11.2016г.	2843580	9	31.11.2013	240	240	52796640,82	52796640,82	41469600	1763621,4	2,2	944552,4	0	2708173,8	2534238,747
17	ЛЭП-35кВ (инв.02/122 592)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№327/16-юр от 11.11.2016г.	1609932	10	31.11.2013	180	180	38794099	38794099	32020510	775881,96	2,2	757386	0	153267,96	1829579,886
18	подстанция 110/35/6 кВ "Кедровая" (инв.11/100901)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№385/18-юр от 06.12.2017	89796	10	06.12.2017	528	528	1910029	1910029	1089300	43409,76	2,2	41463,6	0	84873,36	65544,11671
19	знание ПС №33, знание подстанции (базы 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-101-11Ц (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 "Тиромехинская" (инв.08/316 668)	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

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Результаты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС _6	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменений, месяцев	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость 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, арендатор, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
25	ВЛ-35 в габаритах 110х5 (ПС Гидромеханизация) (инв.08/316 669)	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
26	42-04-02060 02-175	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	130,68		31.10.2018		0		0					124,44	124,44	
27	42-09-00000 00-3041	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	31745,28		31.10.2018		0		0					30233,64	30233,64	30233,64
28	42-09-24030 01-60	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	7,2		31.10.2018		0		0					6,84	6,84	6,84
29	42-09-24050 01-201	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	1,8		31.10.2018		0		0					1,68	1,68	1,68
30	42-09-24030 01-68	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	7,44		31.10.2018		0		0					7,08	7,08	7,08
31	42-10-01070 07-1242	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	3528,12		31.10.2018		0		0					3360,12	3360,12	3360,12
32	42-10-01070 07-1247	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	237,84		31.10.2018		0		0					226,56	226,56	226,56
33	42-09-24030 01-55	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№ 156/11-юр	328,44		31.10.2018		0		0					312,84	312,84	312,84
34	42-09-24030 01-61	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	1661326,4	11267940	2,2	4419160,44	0	15687100,44	14980841,18

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, подтверждающего владение материальными объектами)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по ОС	Дата ввода в эксплуатацию	Срок эксплуатации с учётом изменения, месяцев	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость 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.
36	ЛЭП до 35 кВ Ф 17-20 (инв. 02/02000060 З); ЛЭП до 35 кВ Ф-11 (инв. 02/02000058 З)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№161/1-9-юр		7	31.10.2018	240	118400	118400	98000	7395,96	2,2	3143,16	0	10539,12	8003,84
37	Здание подстанции Тапдинский участок энергоснабжения №1 (инв. 08/316561)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды	№238/21-юр	24448,56	7	31.12.1986	96	152100	152100	56890	19012,56	2,2	2161,08	2107,2	23280,84	10963,78
38	ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. БП-000223) Птапощаа ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000227)	АО "УК "Кузбассразрезуголь" АО "УК "Кузбассразрезуголь"	Договор аренды Договор аренды	№34/1/Г КУ-19 №1/07/Г КУ-20	566930,592 191331,816	7 6	04.02.2019 26.06.2020	240 180	82144012,33 17930034,34	82144012,33 17930034,34	6484214,0 1083449,0	4107200,64 1195335,6	2,2 2,2	1505973,6 341865,96	0 357172,8	5613174,24 1894374,36	5533727,697 1790867,203
39	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 "Магуровское"	Договор аренды	№160/21-юр	7851,48	7	20.05.2005	204	127118,64	127118,64	0	7477,56	0	0	0	7477,56	529,661
40	КТП-КК-400-10/0,4 (237) (инв. БП-000011)	ООО "Магуровское"	Договор аренды	№160/21-юр	7019,28	7	15.11.2019	181	100833,33	100833,33	73180	6685,08	0	0	0	6685,08	420,138875

Леп /п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование, реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа по плану ОС _6	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода), месяцев	Срок полезного использования с учётом изменения, месяцев	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.
42	Наружные сети электроосвещения (Н). Выполнены в виде отпайки от общей сети электроосвещения (инв. №00161)	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/22/16 3/22-юр	3048		01.12.2005	480	480	76389	76389	32360	1909,68	2,2	987,6	0	2897,28	0
44	Подстанция "Удача" 35/6кВ с двумя питающими фидерами ина дуговой дуговой ВЛ-55кВ и отходящим и фидерами 6кВ	АО "УК "Кузбассразрезугол"	Договор аренды	№3948/21-2	10144632	7	31.03.2002	240	240	137571274,2	137571274,2		7344646,68	2,2	2316912,12	0	9661558,8	9640307,065
45	ПС В 110/6,3/6,6кВ "Алексеевская"	ООО "Шахта "Байкайский"	Договор аренды	№538/2-юр	1606,8	8	09.02.2002	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 "Алексеевская"	ООО "Шахта "Байкайский"	Договор аренды	№538/2-юр	1606,8	8	09.02.2002	240	240	22001	22001		1100,04	2,2	451,8	0	1551,84	1325,3398
47	ЛЭП 35 кВ с кабельным вводом (инв.02117327)	ООО "Шахта "Байкайский"	Протокол намерения	от 21.04.2023г			30.03.2002											
48	подстанция 35/6/6 (инв.02117329)	ООО "Шахта "Байкайский"	Протокол намерения	от 21.04.2023г		7				79385469,5	79385469,5		3960273,48	2,2	436620,12		4405893,6	4065294,655

Уч /п	Наимено ние основного средства	Наименован ие собственн ика	Основани е владения (наимено вание и реквизи ты докум ента, а, страницы в матери алах дела)	Реквизи ты договор а аренды	Размер аренди ой платы по догово ру	Ам орт иза цио нна я групп а по ОС _6	Дата ввода в эксплуат ацию	СПИ (по акту ввода , месяц	Срок полного использо вания с учетом изменени я, месяц	Первонач альная стоимость (по акту ввода в эксплуат ацию), руб.	Первонач альная стоимость с учетом изменения , руб.	Остаточ ная стоимос ть на начало периода , руб.	Амортизация за расчетный период (2024 год), руб.	Ставка налога на имущес тво, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платы (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
49	ПС 35/6кВ "Юрлово"	АО "УК "Кузбассраз резуголь"	Протоко л намерени й	от 21.04.20 23г	117445 08	7	01.01.202 4г.	240	240	156546568	156546568	1565465 68	7827328,44	2,2	3357924	0	11185252,44	11185252,44
50	ВЛ 35 кВ	АО "УК "Кузбассраз резуголь"	Протоко л намерени й	от 21.04.20 23г	149126 52	6	01.01.202 4г.	180	180	151862470 ,4	151862470 ,4	1518624 70,4	10767645,12	2,2	3434880	0	14202525,12	13465139,04
Ито го													60 883 845,00		20 769 784,14	417 488,88	82 071 118,02	78 470 957,69

№ 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 ОАО «КузбассЭлектро» на период действия с 01.01.2024 по 31.05.2024 составляет 81 686,16 тыс. руб.

Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Кемеровским областным судом установлено следующее:

«Проверяя обоснованность корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования, суд приходит к следующим выводам.

В соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э в необходимой валовой выручке учитываются расходы соответствующего года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленные в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанные с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования - Vi.

Указанные расходы рассчитываются по формуле 3 Методических указаний № 98-э.

Согласно таблице 26 экспертного заключения размер корректировки НВВ Общества за 2022 год составил 33 009, 68 тыс. руб., что административным истцом не оспаривается (том 3 л.д.65 – страница 108 экспертного заключения).

Применяя формулу 3 и определяя общий размер выпадающих расходов с учетом прошлых периодов регулирования в сумме 61 802, 62 тыс. руб., регулирующий орган принял к учету не включенные в НВВ Общества в 2023 году выпадающие расходы за 2021 в сумме 28 793, 09 рублей и сославшись на статью 6 Закона об электроэнергетике в целях экономических интересов поставщиков и потребителей установил корректировку в итоговом размере 7 138,65 тыс. руб. со знаком «минус», указав на перенос отклонений по итогам расчета и результатам

отражения в НВВ 68 941,34 тыс. руб. на последующие периоды регулирования в качестве показателя

В 2023 году Обществу не было включена в НВВ сумма в размере 28 793,09 тыс. руб., которую было решено без применения индексов потребительских цен включить в 2024 году. Суммы в 7 138, 65 тыс. руб. была исключена из НВВ в целях недопущения роста тарифов на основании коллегиального обсуждения на заседании РЭК Кузбасса.

Суд с таким подходом регулирующего органа согласиться не может.

Как обоснованно указывает административный истец, при включении ранее признанных экономически обоснованными не учтенных в НВВ на 2023 год выпадающих расходов за 2021 в сумме 28 793, 09 рублей, регулирующей органу необходимо было применить индексы потребительских цен, определенные на 2022, 2023 и 2024 годы долгосрочного периода регулирования, чего сделано не было.

Оснований для переноса 68 941,34 тыс. руб. на последующие периоды регулирования в качестве показателя в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования у регулирующего органа не было (том 3 л.д.84 – страница 128 экспертного заключения).

В силу пункта 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (абзац 1).

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 не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования (абзац 10).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным

долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, 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, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (абзац 11).

Согласно пунктам 9 и 11 Методических указаний № 98-э в целях сглаживания тарифов из НВВ могут быть исключены экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования.

Из содержания указанных правовых норм следует, что в целях сглаживания изменения тарифов (их роста) тарифному органу предоставлено право распределять результаты деятельности предприятия за предыдущий период регулирования исключая экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности, в этот же период регулирования, но только в случае, если НВВ территориальной сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Иного механизма перераспределения величины необходимой валовой выручки, в том числе, в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, со ссылками на положения нормативных правовых актов в области электроэнергетики, суду не названо.

Из представленного административным истцом в административном исковом заявлении расчета следует, что НВВ ОАО «КузбассЭлектро» за 3 последних периода регулирования (2021, 2022, 2023) не превысила 10 процентов

суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, соответственно регулирующий орган не мог применить положения абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования распределив в целях сглаживания доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в спорный период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам (страница 16 административного иска).

Ни экспертное заключение, ни материалы административного дела доказательств обратного не содержат.

Согласно пункту 1 статьи 6 Закона об электроэнергетике общими принципами организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики являются в том числе соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Как пояснила в судебном заседании ФИО22., руководствуясь указанной выше нормой в целях исключения роста тарифов, из НВВ предприятия ей было убрано 7 138, 65 тыс. руб.

Как образовалась указанная величина, ни свидетель, ни представитель в ходе судебного разбирательства пояснить не смогли.

В экспертном заключении административного ответчика, а также протоколе заседания правления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 года (том 2 л.д.122-127 – протокол, л.д.128-129 – приложение к протоколу (расчет НВВ) в нарушение пунктов 22, 23, 28 Правил регулирования отсутствует соответствующий экономический анализ суммы в 7 138, 65 тыс. руб. подлежащей исключению из НВВ на 2024 год, отсутствует расчет указанных расходов, методология их определения.

Указание в экспертном заключении на статью 6 Закона об электроэнергетике и пояснения свидетеля ФИО23. мотивированным обоснованием исключения из состава НВВ суммы в 7 138, 65 тыс. руб. не являются.»

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 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 учитывают 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 отчет 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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - 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;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 27) исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - 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. N 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

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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»;

ΔHVB_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 2

Корректировка НВВ по итогам предыдущего периода регулирования (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	ΔY_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	$\Delta HVB_i^{\text{сод}}$	445,60
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	24 021,57

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

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

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

$$B_i = (24\,021,57 + 0) \cdot 1,058 \cdot 1,072 + 5\,765,00 + 28\,793,09 \cdot 1,138 \cdot 1,058 \cdot 1,072 = 27\,244,69 + 5\,765,00 + 37\,163,02 = 70\,172,71 \text{ тыс. руб.}$$

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.

Также по п.7 Основ ценообразования № 1178 учтены расходы на приобретение спецодежды в размере 5 765,00 тыс. руб. в соответствии с Приказом Государственной инспекции труда от 27.04.2021 № 42/12-5582-И/69/22, как недостаток средств, учтенный в базовом уровне подконтрольных расходов на 2020 год.

Выпадающие доходы за 2022 год проиндексированы по индексам потребительских цен в соответствии с данными прогноза Минэкономразвития РФ от 22.09.2023.

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия 2024 года на период действия с 01.01.2024 по 31.05.2024 рассчитана по формуле 2 Методических указаний № 98-э:

$$HBB_i^{\text{cod}} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{\text{cod}} \times KHK_i$$

$$HBB_i^{\text{cod}} = 141\,268,45 + 195\,556,95 + 70\,172,71 + 333,89 + 1\,584,15 = 408\,916,15 \text{ тыс. руб.}$$

Заключение

В соответствии с вышеизложенным произведен пересмотр необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год, которая составила 408 916,15 тыс. руб.

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

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

И.о. начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» методом долгосрочной индексации
(2022-2024 годы)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год	2024 год			Отклонени е
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Отклонени е		Предложени е предприятия	Утвержден о с 01.01.2024 по 31.05.2024	Пересмотрен о по судебному решению	
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14=13-12
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	4,30%	13,80%		0,10	6,00%	4,70%	7,20%	7,20%	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%		0,00	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	0,00%
3	Количество активов	у.е.	5 562,30	5 572,18		9,88	5 856,44	6 186,13	5 946,19	5 946,19	0,00%
4	Индекс изменения количества активов	%	3,77%	0,18%		-0,04	5,29%	5,63%	1,53%	1,53%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,0082	1,0711		0,06	1,0359	1,0257	1,0193	1,0193	0,00%
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	6 094,39	15 846,46	14 199,23	9 752	6 313	6 476	7 237	7 237	0
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс. руб.	3 561,03	10 176,88	8 585,41	6 616	3 689	3 784	4 228	4 228	0
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.									
1.1.2.		тыс. руб.	2 533,36	5 669,58	5 613,82	3 136	2 624	2 692	3 008	3 008	0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	101 993,79	519,47	114 182,34	12 526	105 657	108 376	121 108	121 108,19	0
	Среднесписочная численность	чел.	289,00	289,00	289	0	289	289	289	289	0
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	29 410	33 022	33 022	3 612	30 466	31 250	34 922	34 922	0
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 050,66	9 082,10	9 042,93	3 031	6 268	6 429	7 185	7 185	0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 658,90	2 771,23	2 771,00	112	2 754	2 825	3 157	3 157	0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 198,49	3 921,66	3 911,64	1 723	2 277	2 336	2 611	2 611	0
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	820,97	1 278,37	1 278,37	457	850	872	975	975	0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	96,66	312,45	312,45	216	100	103	115	115	0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	328,39	772,12	772,11	444	340	349	390	390	0

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год		2024 год				Отклонени е
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Отклонени е	Утвержден о РЭК КО	Предложени е предприя тия	Утвержден о с 01.01.2024 по 31.05.2024	Пересмотрен о по судебному решению			
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14=13-12		
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	419,30	877,42	877,42	458	434	446	498	498	0		
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	268,00	316,84	316,84	49	278	285	318	318	0		
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	265,17	364,45	354,45	99	275	282	315	315	0		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	77,71	29,50	29,50	-48	81	83	92	92	0		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	62,04	425,09	425,09	363	64	66	74	74	0		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	436,94	933,42	919,06	496	453	464	519	519	0		
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	237,59	491,69	478,13	254	246	252	282	282	0		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	378,99	509,51	508,51	131	393	403	450	450	0		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	4 833,32	10 147,37	5 478,00	5 314	5 007	5 136	5 739	5 739	0		
		тыс. руб.	118 972,16	595,40	142 902,51	30 623	123 245	126 417	141 268,45	141 268,45	0		
ИТОГО подконтрольные расходы													
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	15 944,75	16 970	16 970	1 025	16 549	21 694,16	20 294,24	20 294	0		
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	2 715	3 222	3 222	506	3 504	3 652	3 659,62	3 659,62	0		
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0	0	0	0					0		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	49 048	49 754	49 712	706	59 047	85 315,70	56 995,00	81 686	24 691		
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	3 286	3 976	3 247	690	3 357	3 655	3 390	3 390	0		
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	821	821	821	0	821	821	821	821	0		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	2 067	2 751	2 022	683	2 068	2 343,25	2 134,36	2 134	0		
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	398	405	405	6	468	491	434	434	0		
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	31 006	33 709	33 709	2 702	32 120	32 946,37	32 946,37	36 816,89	3 871		
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	551	441	375	-110	445	466	375	374,65	0		
2.7.1.	Компенсация потерь	тыс. руб.				0	82,47	245,27	245,27	245,27	0		
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 569	6 941	6 941	4 372	1 489,00	6 941	6 941	6 941,35	0		
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценнообразования	тыс. руб.		0		0					0		
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	19 557	23 254	23 254	3 697	19 324	24 395,72	22 455,21	22 455,21	0		
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	20 710,20	11 444,20	11 444	-9 266	21 991	17 753,28	0,00	19 694,00	19 694		
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)	тыс. руб.	тыс. руб.	5%	0	0	12%	8%	0%	7%	0		
ИТОГО неподконтрольных расходов			145 388,71	149 711	148 873	3 485	157 908	197 064	147 301	195 556,95	48 256		
3.	Приборы учета	тыс. руб.		101	101	101	619	446	334	333,89	0		

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год		2024 год		
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Отклонени е	Утвержден о РЭК КО	Предложени е предприя тия	Утвержден о с 01.01.2024 по 31.05.2024	Пересмотрен о по судебному решению	Отклонени е
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14=13-12
4.	Экономия потеря					0		0			0
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирующая	тыс. руб.	-1 931		0	1 931	0	32 631	-7 139	70 172,71	77 311
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества											
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,006	0,006	0,006	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0
6.2.	НВВ 2021 года	тыс. руб.	265 812	265 812	265 812	0	267 461	264 024	264 024	264 024	0
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества											
7.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 595	1 595	1 595	0	1 605	1 584	1 584	1 584,15	0
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	264 025	301 003	293 472	36 978	283 376,82	358 143	283 349	408 916,15	125 567
8.		тыс. руб.	248 080	284 033	276 502	35 953	266 828	336 448	263 055	388 622	125 567
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт. ч.	13,21	12,86	12,86	0	13,07	13,42	13,42	13,42	0
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт. ч.	2 668,40	3 228,14	3 228	560	3 170,79	3 582,65	3 594,28	3 594,28	0
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	35 240,00	41 521	41 521	6 281	41 427,29	48 077	48 234	48 234	0
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	0		0	0
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.				0	0	0			0
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			0
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	299 265	342 524	334 994	43 259	324 804,11	406 220	331 583	457 150	125 567
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	283 320	325 554	318 024	42 234	308 255	384 526	311 288	436 855	125 567