

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненное во
исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.11.2023
по делу № 3а-356/2023, апелляционного определения Судебной
коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда
от 14.02.2024 по делу № 66а-172/2024**

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 02.11.2023 года по делу № 3а-356/2023 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 14.02.2024 по делу № 66а-172/2024 включает:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28 сентября 2023 года № 130 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2023 год».

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса, признанное не действующим.

В мотивировочной части судебного решения указано о неверном определении органом регулирования величины присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации.

Так же из судебного решения следует, что ввиду допущенных нарушений, размер индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов подлежит пересчету.

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 год

Как следует из текста решения суда: «Поскольку базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации, неверное её определение в свою очередь, влечет неправильное определение индивидуального тарифа, который не обеспечивает получение необходимой валовой выручки и влечет для сетевой организации убытки, что свидетельствует о нарушении принципов государственного регулирования цен (тарифов).

Таким образом увеличение заявленной мощности потребителей избранным регулирующим органом способом, неизбежно ведет к завышению плановой тарифной выручки, которая участвует в формировании индивидуальных тарифов, что также не позволяет административному истцу получить доходы от услуг по передаче электрической энергии, мощности, суммарно обеспечивающие необходимую валовую выручку, и исполнять в полном объеме обязательства перед другими сетевыми организациями».

При тарифном регулировании экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2023

год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

- 1) балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Предложение предприятия анализировалось на соответствие п. 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части соответствия установленным требованиям по формированию величины заявленной мощности:

- в случае если в качестве потребителя услуг по передаче электрической энергии выступает сетевая организация, заявленная мощность определяется в соответствии с пунктом 38 Правил;
- в иных случаях заявленная мощность определяется на основании информации об объемах услуг по передаче электрической энергии потребителей услуг в предыдущих расчетных периодах, определяемых в соответствии с пунктом 15(1) Правил, а также на основании информации о максимальных мощностях энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на момент направления в Федеральную антимонопольную службу и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не завершена.

В связи с отсутствием, заявленных и согласованных объемов между сетевыми организациями, объемы формировались экспертами с учетом фактических данных, представленных организацией в формах государственной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

16.09.2022 РЭК Кузбасса в адрес ООО «ЭнергоПаритет» направлен запрос № Ч-5-17/3211-02 о предоставлении информации, необходимой для установления величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена.

В связи с отсутствием информации о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена, мощность формировалась на основании анализа информации,

полученной по запросу РЭК Кузбасса от 16.09.2022 № Ч-5-17/3211-02, а также с учетом ранее утвержденных плат за технологическое присоединение по индивидуальным проектам.

Потери электрической энергии (мощности), заявленные предприятием в формах П1.4 и П1.5, проверены на соответствие Сводному прогнозному балансу на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП.

Заявленная мощность потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет», была принята РЭК Кузбасса в размере – 88,217 МВт.

Данный подход, в соответствии с позицией Кемеровского областного суда, признан неверным.

Согласно, письменным пояснениям ФАС России, полученными в рамках рассмотрения дела, согласно сводному прогнозному балансу на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП, суммарная заявленная мощность потребителей услуг территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса составляет 2 222,577 МВт. Данная суммарная величина сложилась исходя из заявок отдельных организаций, направленных РЭК Кузбасса в адрес ФАС России. В соответствии с шаблоном ФГИС ЕИАС ФАС России FORM3.1.2022SUMMARY, использованном ФАС России при утверждении баланса, заявленная мощность потребителей ООО «ЭнергоПаритет» составляет 78,3616 МВт (стр. 7 решения суда).

На основании изложенного при формировании баланса ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 год принималась величина заявленной мощности потребителей, учтенная ФАС России при утверждении сводного прогнозного баланса - 78,3616 МВт.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.11.2023 по делу № 3а-356/2023, заявленная мощность потребителей ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 год принята в размере 66,601 МВт, заявленная мощность потребителей ООО «КузбассЭлектро» на 2023 год принята в размере 67,951 МВт.

Итого мощность $134,552 \text{ МВт} = 66,601 \text{ МВт} + 67,951 \text{ МВт}$.

С учетом вышеизложенного, предлагается принять к расчету баланс мощности, представленный ниже.

Справка о балансе мощности по мини-котлу ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2023 (1 полугодие)				2023 (2 полугодие)				2023						
			ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	117,419	43,665	6,065	0,000	167,149	120,295	41,587	6,186	0,000	168,068	118,857	42,626	6,126	0,000	167,608
1.1	от ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт	4,803	0,000	0,000	0,000	4,803	4,803	0,000	0,000	0,000	4,803	4,803	0,000	0,000	0,000	4,803
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	3,300	0,000	0,000	0,000	3,300	3,223	0,000	0,000	0,000	3,223	3,262	0,000	0,000	0,000	3,262
		МВт	3,300	0,000	0,000	0,000	3,300	3,223	0,000	0,000	0,000	3,223	3,262	0,000	0,000	0,000	3,262
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	109,316	43,665	6,065	0,000	159,046	112,269	41,587	6,186	0,000	160,040	110,792	42,626	6,126	0,000	159,544
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	1,326	0,000	1,326	0,000	0,000	1,332	0,000	1,332	0,000	0,000	1,329	0,000	1,329
	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,058	0,000	0,446	0,000	0,504	0,056	0,000	0,640	0,000	0,696	0,057	0,000	0,543	0,000	0,600
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,000	0,615	0,000	0,615	0,000	0,000	0,615	0,000	0,615	0,000	0,000	0,615	0,000	0,615
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,356	0,000	0,356	0,000	0,000	0,314	0,000	0,314	0,000	0,000	0,335	0,000	0,335
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,046	0,000	0,046	0,000	0,000	0,040	0,000	0,040	0,000	0,000	0,043	0,000	0,043
	«ОЭС» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,088	0,000	0,088	0,000	0,000	0,090	0,000	0,090	0,000	0,000	0,089	0,000	0,089
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергоснабжению - СП Транссиб - филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,127	0,000	0,000	0,127	0,000	0,118	0,000	0,000	0,118	0,000	0,123	0,000	0,000	0,123
	«Россети Сибирь» ПАО (Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 7460069527)	МВт	98,394	37,358	3,136	0,000	138,888	102,111	35,717	3,107	0,000	140,935	100,252	36,538	3,122	0,000	139,911
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,052	0,000	0,052	0,000	0,000	0,048	0,000	0,048	0,000	0,000	0,050	0,000	0,050
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	10,864	0,000	0,000	0,000	10,864	10,102	0,000	0,000	0,000	10,102	10,483	0,000	0,000	0,000	10,483
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	6,180	0,000	0,000	6,180	0,000	5,752	0,000	0,000	5,752	0,000	5,966	0,000	0,000	5,966
2	Поступление из своей сети предельного уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт	47,356	22,307	0,380	0,380	70,043	70,043	51,415	20,849	0,374	72,639	49,386	21,578	0,377	71,341	71,341
	ВН	МВт	47,356	2,072	0,000	0,000	49,428	49,428	51,415	1,961	0,000	53,376	49,386	2,016	0,000	51,402	51,402
	СН1	МВт	20,236	0,000	0,000	0,000	20,236	18,888	18,888	0,000	0,000	18,888	19,562	0,000	19,562	0,000	19,562
	СН2	МВт	117,419	91,021	28,372	0,380	0,380	120,295	93,002	27,035	0,374	0,374	118,857	92,012	27,704	0,377	0,377
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	2,32%	0,96%	2,92%	0,00%	2,65%	2,37%	0,93%	2,94%	0,00%	2,68%	2,35%	0,95%	2,93%	0,00%	2,67%
4	Потери, в т.ч. от:	МВт	2,729	0,875	0,830	0,000	4,433	2,850	0,865	0,795	0,000	4,511	2,790	0,870	0,812	0,000	4,472
4.1	Сбыт 1	МВт	2,729	0,875	0,830	0,000	4,433	2,850	0,865	0,795	0,000	4,511	2,790	0,870	0,812	0,000	4,472
	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	2,729	0,875	0,830	0,000	4,433	2,850	0,865	0,795	0,000	4,511	2,790	0,870	0,812	0,000	4,472
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	114,690	90,146	27,543	0,380	232,759	117,444	92,137	26,240	0,374	236,196	116,067	91,142	26,891	0,377	234,477
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	49,428	20,236	0,380	0,380	70,043	53,376	18,888	0,374	72,639	51,402	19,562	0,377	71,341	71,341	71,341
	СН1	МВт	47,356	20,236	0,380	0,380	72,639	51,415	18,888	0,374	72,639	51,415	19,562	0,377	71,341	71,341	71,341
	СН2	МВт	2,072	0,000	0,000	0,000	2,072	1,961	1,961	0,000	2,016	2,016	1,962	0,000	2,016	0,000	2,016
	ИН	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	Полезный отпуск	МВт	65,263	69,911	27,163	0,380	162,716	64,068	73,249	25,866	0,374	163,557	64,665	71,580	26,514	0,377	163,136
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	57,777	53,618	21,740	0,015	133,149	56,748	57,323	20,630	0,015	134,716	57,262	55,470	21,185	0,015	133,932
	одноставочные	МВт	6,224	1,489	6,577	0,012	14,301	5,828	1,607	6,270	0,012	13,717	6,026	1,548	6,424	0,012	14,009
	двухставочные	МВт	51,553	52,129	15,163	0,003	118,848	50,920	55,715	14,360	0,003	120,998	51,237	53,922	14,761	0,003	119,923
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт	0,000	0,000	0,026	0,094	0,120	0,000	0,000	0,021	0,090	0,111	0,000	0,000	0,024	0,092	0,116
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт	0,014	0,000	0,225	0,168	0,407	0,030	0,000	0,190	0,172	0,392	0,022	0,000	0,208	0,170	0,400
11	Потребители, приравненные к населению	МВт	0,000	0,000	0,005	0,094	0,099	0,000	0,000	0,005	0,090	0,095	0,000	0,000	0,005	0,092	0,097
13	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,091	0,000	0,090	0,000	0,181	0,091	0,000	0,090	0,000	0,181	0,091	0,000	0,090	0,000	0,181
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	7,381	16,293	5,077	0,000	28,751	7,199	15,926	4,931	0,000	28,056	7,290	16,110	5,004	0,000	28,403
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,002	0,000	0,000	0,002	0,000	0,002	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,135	15,879	3,577	0,000	19,591	0,125	15,538	3,443	0,000	19,106	0,130	15,709	3,510	0,000	19,349
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	1,428	0,000	1,428	0,000	0,000	1,424	0,000	1,424	0,000	0,000	1,426	0,000	1,426

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2023 (1 полугодие)					2023 (2 полугодие)					2023					
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	
	«Регионалэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,028	0,000	0,028	0,000	0,000	0,028	0,000	0,028	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,028
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	5,567	0,262	0,044	0,000	5,873	5,395	0,236	0,036	0,000	5,667	5,481	0,249	0,040	0,000	5,770	
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,679	0,000	0,000	0,000	1,679	1,679	0,000	0,000	0,000	1,679	1,679	0,000	0,000	0,000	1,679	
15	Полезный отпуск	МВт	65,263	69,911	27,163	0,380	162,716	64,068	73,249	25,866	0,374	163,557	64,665	71,580	26,514	0,377	163,136	
16	Полный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч.	МВт	65,172	69,911	27,073	0,380	162,535	63,977	73,249	25,776	0,374	163,376	64,574	71,580	26,424	0,377	162,955	
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	7,381	16,293	5,077	0,000	28,751	7,199	15,926	4,931	0,000	28,056	7,290	16,110	5,004	0,000	28,403	
16.2	Сбыт 1	МВт	57,791	53,618	21,996	0,380	133,784	56,778	57,323	20,846	0,374	135,321	57,284	55,470	21,421	0,377	134,552	
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт																
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,002	-1,326	0,000	-1,324	0,000	0,002	-1,332	0,000	-1,330	0,000	0,002	-1,329	0,000	-1,327	
17.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	-0,058	0,000	-0,446	0,000	-0,504	-0,056	0,000	-0,640	0,000	-0,696	-0,057	0,000	-0,543	0,000	-0,600	
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,135	15,879	2,962	0,000	18,976	0,125	15,538	2,828	0,000	18,491	0,130	15,709	2,895	0,000	18,734	
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	1,072	0,000	1,072	0,000	0,000	1,110	0,000	1,110	0,000	0,000	1,091	0,000	1,091	
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энерго» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	-0,046	0,000	-0,046	0,000	0,000	-0,040	0,000	-0,040	0,000	0,000	-0,043	0,000	-0,043	
17.8	«ОЭС» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	-0,088	0,000	-0,088	0,000	0,000	-0,090	0,000	-0,090	0,000	0,000	-0,089	0,000	-0,089	
17.9	«Регионалэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,028	0,000	0,028	0,000	0,000	0,028	0,000	0,028	0,000	0,000	0,028	0,000	0,028	
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	-0,127	0,000	0,000	-0,127	0,000	-0,118	0,000	0,000	-0,118	0,000	-0,123	0,000	0,000	-0,123	
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-92,827	-37,096	-3,092	0,000	133,015	-96,716	-35,481	-3,071	0,000	135,268	-94,771	-36,289	-3,082	0,000	134,141	
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	-0,052	0,000	-0,052	0,000	0,000	-0,048	0,000	-0,048	0,000	0,000	-0,050	0,000	-0,050	
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	-9,185	0,000	0,000	0,000	-9,185	-8,423	0,000	0,000	0,000	-8,423	-8,804	0,000	0,000	0,000	-8,804	
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	-6,180	0,000	0,000	-6,180	0,000	-5,752	0,000	0,000	-5,752	0,000	-5,966	0,000	0,000	-5,966	

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 регулировании на 2023 год НВВ на содержание и потери ООО «ЭнергоПаритет» составила 1 179 698,13 тыс. руб. (постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2022 года № 960, от 28.09.2023 № 130) и с учетом решения суда от 02.11.2023 года № 3а-356/2023 осталась без изменения. Собираемость выручки по Единым котловым тарифам (далее – ЕКТ) с учетом изменения мощности (решение Кемеровского областного суда от 02.11.2023 по делу № 3а-356/2023) составила 1 866 628,75 тыс. руб.

Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 год отражена в таблице 1.

**Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «ЭнергоПаритет»
на 2023 год**

Показатель	Постановление № 960 от 30.11.2022	Постановление № 130 от 28.09.2023	Постановление № 63 от 15.04.2024
НВВ сод + потери, тыс. руб.	1 179 698,13	1 179 698,13	1 179 698,13
Выручка по ЕКТ, тыс. руб.	2 220 640,70	2 055 224,91	1 866 628,75
Избыток денежных средств, тыс. руб., в том числе:	- 1 040 942,57	- 875 526,78	- 686 930,62
Выручка от других ТСО, тыс. руб.	1 317,46	1 317,46	1 317,46
Оплата в другие ТСО, тыс. руб.	-1 042 260,03	-876 844,24	-688 248,08

Основной сальдо-переток среди смежных ТСО и ООО «ЭнергоПаритет» принадлежит ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС». Поэтому, произведен перерасчет индивидуальных тарифов между ТСО ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС» и ООО «ЭнергоПаритет», где плательщиком является ООО «ЭнергоПаритет», а получателем ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС».

Во исполнение судебного решения изменение выручки ООО «ЭнергоПаритет» по единым котловым тарифам, в связи со снижением параметров мощности составила, тыс. руб.:

354 011,95 тыс. руб. = 2 220 640,70 (выручка по ЕКТ предприятия из Постановления РЭК Кузбасса № 960 от 30.11.2022) – 1 866 628,75 (выручка ООО «ЭнергоПаритет» по ЕКТ по делу № 3а-356/2023 от 02.11.2023).

Средства к распределению в сторону смежных сетевых организаций составили, тыс. руб.:

- 688 248,08 (оплата в другие ТСО) = 1 179 698,13 (НВВ предприятия содержание и потери) - 1 866 628,75 (выручка по ЕКТ по делу № 3а-356/2023 от 02.11.2023) + 1 317,46 (выручка от других ТСО).

Таким образом, оплата ООО «ЭнергоПаритет» в адрес ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» снизится на 354 011,95 тыс. руб.

354 011,95 тыс. руб. = 716 204,18 тыс. руб. (оплата ООО «ЭнергоПаритет» в ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» постановление РЭК Кузбасса № 960 от 30.11.2022) – 362 192,23 тыс. руб. (оплата ООО «ЭнергоПаритет», постановление РЭК Кузбасса от 15.04.2024 № 63).

Расчет индивидуальных тарифов для ООО «ЭнергоПаритет»

Кемеровским областным судом отменено постановление РЭК Кузбасса №130 от 28.09.2023 года.

Для расчёта индивидуальных тарифов (ИТ) в паре ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь» взяты следующие балансовые показатели (таблица 3).

Таблица 3

Балансовые показатели для расчета индивидуального тарифа (ИТ)

Наименование	2023 год	
	Сальдо-переток	
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт
ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь»	1 125 979,948	140,76

Расчет индивидуального тарифа между ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь» в части ставки на содержание выполнен по формуле МУ 20-э/2:

$$TC^{\text{сод}} = \frac{P^{\text{сод}}}{N \times M}, \text{руб./МВА в месяц (руб./МВт в месяц)} \quad (15.23)$$

Расчет индивидуального тарифа в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии $TC^{\text{пот}}$ произведен по формуле МУ 20-э/2:

$$TC^{\text{пот}} = \frac{P^{\text{пот}}}{\Delta_{\text{перет}}}, \text{руб./МВт.ч} \quad (15.24)$$

Соответственно скорректирован размер средств, относимый на содержание электрических сетей $P^{\text{сод}}$ и на потери электроэнергии $P^{\text{пот}}$ рассчитаны следующим образом:

$P^{\text{сод}}$ на 2023 год: 306 776,82 тыс. руб.

$P^{\text{пот}}$ на 2023 год: 55 415,41 тыс. руб.

Итого выручка по двуставочному тарифу, планируемая к получению по индивидуальным тарифам, составит 362 192,23 тыс. руб.

Двуставочный тариф в части ставки на содержание составил (тыс. руб./МВт*мес):

На 2023 год: $306\,776,82 \text{ тыс. руб.} / (140,76 * 12) = 181,62 * 1000 = 181\,622,842518;$

Двуставочный тариф в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (тыс. руб./МВт*ч) составил:

На 2023 год: $55\,415,41 / 1\,125\,979,948 = 0,04 \cdot 1000 = 49,215274$;

Одноставочный тариф рассчитан на основании определенного выше двуставочного тарифа по формуле МУ 20-э/2:

$$T_{\text{вр}} = \frac{\sum_{\text{январь}}^{\text{декабрь}} (T_{\text{с}}^{\text{сад}} \times N^{\text{з(п)}}) + (T_{\text{с}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}^{\text{перет}})}{\mathcal{E}^{\text{перет}}} \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (руб./МВА} \cdot \text{ч)} \quad (13.4)$$

и составил:

1 полугодие: $((140,76 \cdot 181,62 \cdot 12) + (0,04 \cdot 1\,125\,979,948)) / 1\,125\,979,948 = 0,32167$;

Таким образом, числовые показатели, учтенные при установлении индивидуального тарифа на 2023 год постановлением РЭК Кузбасса № 960, 130 во исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.11.2023 № 3а-356/2023 отражены в таблице 4.

Таблица 4

Расчет индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ООО «ЭнергоПаритет» и ПАО «Россети Сибирь» и на 2023 год, в сравнении

Наименование ТСО	2023 год					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата тыс. руб.
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7
Учтено в постановлении №960 от 30.11.2022 года						
ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь»	1 125 979,95	140,76	0,63607	359 143,646944	97,318998	716 204,18
Учтено в постановлении №130 от 28.09.2023 года						
ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь»	1 125 979,95	140,76	0,48916	276 195,192167	74,842029	550 788,39
Учтено в постановлении 02.11.2023 № 3а-356/2023						
ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь»	1 125 979,95	140,76	0,32167	181 622,842518	49,215274	362 192,23

Заключение

В соответствии с вышеизложенным РЭК Кузбасса произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год (Приложение 1). Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год приведены в Приложении 2.

Приложение 1: Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

Приложение 2: Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



Э.Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела



А.Г. Овчинников

Ведущий консультант отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет»
и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2023 год

№ п/п	Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023			
		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
				руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.
1	2	3	4	5	
1	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	0,01000	4 683,157729	1,530000	
2	АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	0,01000	4 705,555556	1,530000	
3	ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) - ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	0,01000	4 017,570338	1,530000	
4	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	0,01000	6 179,550621	1,530000	
5	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	0,01000	5 431,368678	1,530000	
6	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	0,59317	263 857,984711	75,655643	
7	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	0,32167	181 622,842518	49,215274	
8	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	0,01000	6 100,271279	1,530000	
9	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) -	0,01000	4 407,590367	1,530000	
10	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,01000	3 863,391714	1,530000	
11	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	0,01000	4 991,946942	1,530000	
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927)	0,01000	5 269,851520	1,530000	