

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30



Relatório Anual da Administração 2025

Jacinto Machado, abril de 2026

RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO DA COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO/SC

CEJAMA: A Energia de Jacinto Machado e a Força do Nosso Trabalho.

A Cooperativa de Eletricidade Jacinto Machado – CEJAMA, fundada em 20 de Setembro de 1961, é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica no município de Jacinto Machado há 63anos. Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da cidade, levando força e luz às casas, ruas, avenidas e indústrias.

Estamos sempre em busca de superações e melhorias, por isso fazemos investimentos, criamos e superamos desafios, tendo como objetivo, prestar os melhores serviços a todos os consumidores que utilizam nossa energia.

Relatório da Administração

Apresentamos o relatório das principais atividades desenvolvidas no decorrer do exercício de 2025.

A CEJAMA em 2025 atuou em sua nova Sede Administrativa com o objetivo de poder prestar um serviço de melhor qualidade aos seus associados e consumidores e oferecer a seus colaboradores um ambiente de trabalho agradável, organizado, amplo, ergonômico.

No ano 2025 foi realizado leilão para compra de energia no mercado livre, conseguindo assim oferecer tarifas de energia menores aos seus consumidores. O ano que ficará na história da CEJAMA, história que teve seu início em 20 de setembro de 1961, a partir da cooperação de 17 sócios, e com propósito de oportunizar uma vida melhor aos cooperados por meio da distribuição de energia elétrica com qualidade, confiabilidade e eficiência, a partir dos princípios do cooperativismo.

A seguir, apresentamos o relatório das principais atividades desenvolvidas no decorrer do exercício de 2025.

Tais especificidades primam para uma melhor apresentação dos resultados aos cooperados, autoridades e consumidores.

Em anexo estão as demonstrações contábeis, elaboradas em concordância com a Legislação Societária vigente, acrescidas do Balanço Social e Demonstração do Fluxo de Caixa, ferramentas de relevância para a divulgação do desempenho da Cooperativa de Eletricidade Jacinto Machado – CEJAMA perante a sociedade, parceiros, investidores, órgão regulador e clientes.

Cumprimos as determinações específicas de Demonstração de Resultado, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, as quais são compatíveis com os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, apesar de sermos uma Cooperativa.

Carta do Presidente

Ao findar este ano de 2025 termino-o com o sentimento de dever cumprido, quando fui eleito em 2025 na diretoria da CEJAMA, tínhamos alguns projetos e metas.

Um dos projeto era a construção de nossa nova sede administrativa, que trouxe mais agilidade para cooperativa, conforto para nossos colaboradores e associados com um auditório que hoje serve para toda comunidade.

Sempre investindo em nossas rede de distribuição, com projetos de melhorias e expansões levando energia aonde nossos associados necessitam, também reforçando e levando energia trifásica para nossos agricultores do campo.

Realizamos uma renovação da frota, com camionetas novas, cestos aéreos aonde agilizamos o atendimento aos nossos associados.

Também aconteceu o nosso primeiro leilão de energia no mercado livre, que proporcionou um desconto no valor da energia elétrica de nossos associados.

É importante frisar que a CEJAMA trabalha seguindo normas da ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica, procurando oferecer a máxima qualidade na prestação de seus serviços.

Aproveitamos à oportunidade para agradecer aos senhores sócios, aos colaboradores, órgãos públicos, fornecedores e consumidores, e desejar que juntos, possamos manter sempre uma parceria de sucesso.

Finalizando, agradecemos a DEUS, que sempre nos leva ao caminho do bem e é nosso fiel protetor.

SERGIO POSSAMAI DELLA

Presidente

Cenário

A Cooperativa de Eletricidade Jacinto Machado é uma Permissionária/Distribuidora de Energia Elétrica que fornece energia na cidade de Jacinto Machado, seguindo as normas da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Prestamos os melhores serviços há 62 anos e, para isso, valorizamos o corpo funcional da CEJAMA onde focamos:

- Investimento em Treinamento Técnico;
- Cursos;
- Apoio no Curso Técnico em Eletrotécnica;
- Segurança e Medicina no Trabalho.
- Avaliação dos Resultados;
- Programa de Habilitação Profissional;

A CEJAMA é uma empresa certificada pela ASQCERT - Avaliações e Certificações, conforme Norma NBR ISO 9001.2015, referente coleta de dados e apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos na distribuição de energia elétrica e tratamento de reclamações de clientes.

Enfim, seguimos nossa política de qualidade, que busca a melhoria contínua através da capacitação e treinamento dos nossos colaboradores, para atender os requisitos regulamentares e expectativas dos consumidores, bem como, as demais partes interessadas na área de Distribuição de Energia Elétrica.

Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica

A CEJAMA distribui energia elétrica no município de Jacinto Machado, zona urbana e zona rural. Atualmente (base dezembro/2025), possuí 5.801 consumidores divididos em 51% de consumidores urbanos e 49% de consumidores rurais.

Atualmente atendemos a 9 Consumidores que já detenha o Status de “Consumidor Livre”.

Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2025, 166 novas ligações, sendo 134 Residenciais, 16 Comerciais, 3 Industriais, 12 Rurais, 1 Poder Público, 0 iluminação públicas e 0 Consumo Próprio, totalizando 5.801 consumidores atendidos.

Número de Consumidores

Número de Consumidores					
Classe	2025	2024	2023	2022	2021
Residencial	3586	3431	3295	3175	3038
Industrial	53	57	57	63	55
Comercial	477	467	465	458	453
Rural	1547	1612	1643	1675	1727
Poderes Públicos	53	54	57	52	48
Iluminação Pública	78	84	83	86	88
Serviço Público	6	5	5	5	4
Consumo Próprio	1	1	1	1	1
Total	5801	5711	5140	5158	5064

Comportamento do mercado – Durante o período de janeiro a dezembro de 2025 a permissionária injetou um total de 54.484 MWh e distribuiu 50.983 MWh com um percentual de perda de 6,43%, ou seja, 3.502MWh. O consumo de energia na área de atuação da permissionária apresentou em crescimento de 10,38% em relação a 2024.

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

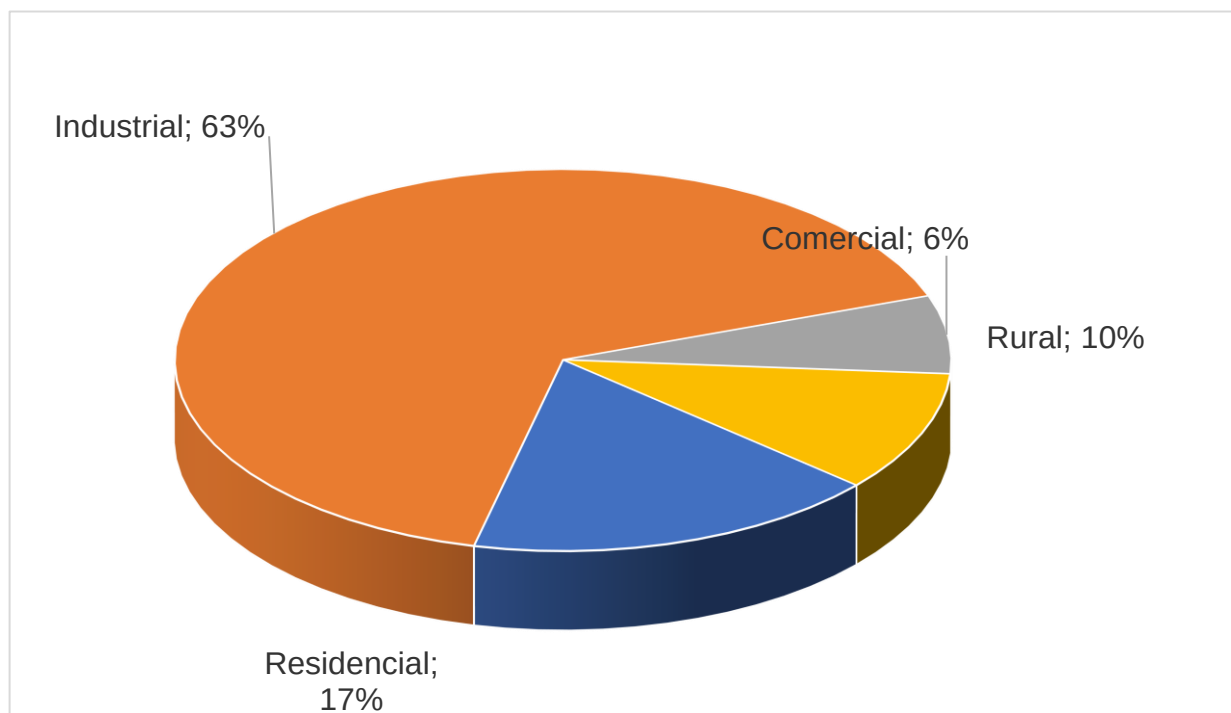
Balanço Energético em MWh	Exercício				
	2025	2024	2023	2022	2021
Total da energia elétrica Injetada	52.401	47.857	46.599	44.626	40.160
Total de Energia Microgeração	2.083	1.106	886	599	403
Total da energia elétrica distribuída	25.064	26.988	39.428	42.212	38.379
Consumidor LIVRE	25.919	18.925	4.948	0	0
Perdas	3.502	3.049	3.109	3.013	2.185
Percentual de perdas	6,43%	6,23%	6,55%	6,66%	5,39%

As classes que mais contribuíram para este crescimento foram a classe Industrial, com um crescimento de 18,67% em relação ao ano de 2024, seguida da classe residencial com um crescimento de 5,30% ao ano anterior.

Consumo por Classe de Consumidores - Em MWh

Classe	2025	2024	2023	2022	2021
Residencial	8.488	8.061	7.188	6.621	6.188
Industrial	32.340	27.251	26.471	25.703	22.290
Comercial	3.255	3.242	2.999	2.726	2.768
Rural	5.018	5.602	5.694	5.617	5.758
Poder Público	482	490	421	358	300
Iluminação Pública	1.354	1.350	1.323	1.242	1.119
Serviços Públicos	207	211	250	231	242
Consumo Próprio	32	33	30	28	13
Total	51.177	46.240	44.376	42.526	38.677
Variação	10,68%	4,20%	4,35%	9,95%	21,30%

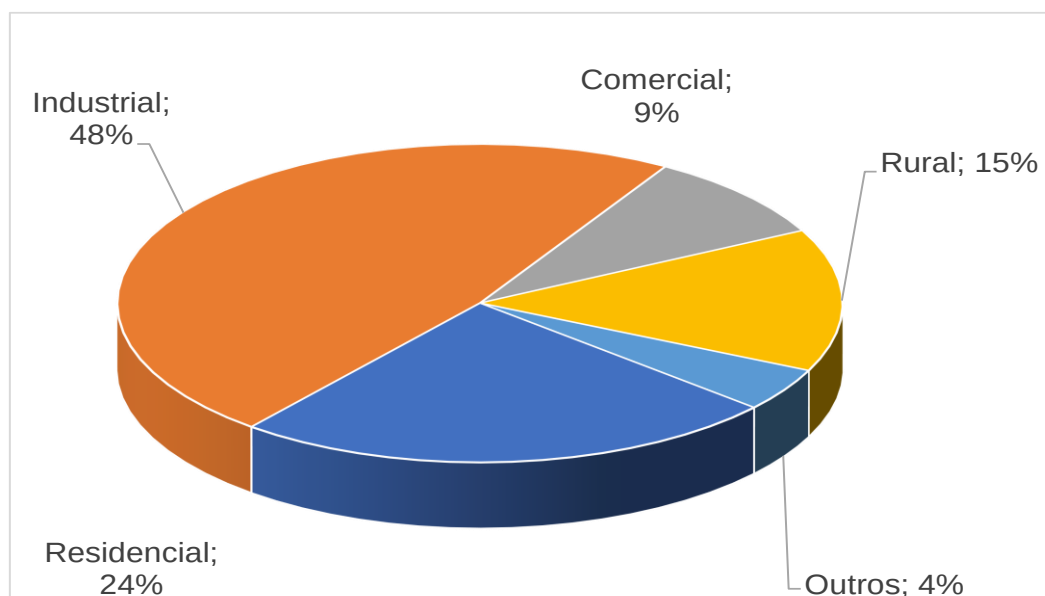
Consumo em MWh por Classe de Consumidores



Receita - A receita líquida decorrente do fornecimento de energia elétrica faturada no exercício de 2025 importou em R\$ 24.853,05 mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ mil					
Classe	2025		2024		%
Residencial	24%	6.075,42	22%	5.352,02	13,52
Industrial	48%	11.857,85	41%	10.313,25	14,98
Comercial	9%	2.213,02	9%	2.123,70	4,21
Rural	15%	3.609,35	15%	3.767,57	(4,20)
Outros	4%	1.097,41	4%	1.012,58	8,38
Total	100%	24.853,05	100%	22.569,13	10,12

Receita Líquida por classe de consumidores



Número de Consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2025, apresentou um crescimento de 1,57% sobre o ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de consumidores			
Classe	2025	2024	%
Residencial	3.586	3.431	4,52
Industrial	53	57	-7,02
Comercial	477	467	2,14
Rural	1547	1612	-4,03
Outros	138	144	-4,17
Total	5.801	5.711	1,58

Tarifas - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2025, atingiu R\$ 565,01/ MWh, com aumento de 26,13% com relação a dezembro de 2024.

No ano de 2025 passamos pelo Reajuste Tarifário Periódico, onde as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de permissão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a cooperativa solicitou R\$ 13.561.486,52 da parcela.

As tarifas de aplicação da CEJAMA foram reajustadas em 30 de setembro de 2025, em 7,31% (sete vírgula trinta e um por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores.

Tarifas Médias de Fornecimento em R\$/MWh		
Classe	Exercício	
	2025	2024
Residencial	741,27	676,13
Industrial	370,82	262,01
Comercial	699,66	649,24
Rural	742,26	684,19
Poder público	775,31	700,40
Iluminação Pública	442,94	391,04
Serviços Públicos	777,94	696,32
Consumo Próprio	772,14	696,13
Média Geral	665,29	594,43

Qualidade do Fornecimento - Dos indicadores apurados pela CEJAMA, os dois principais são os de continuidade de fornecimento de energia elétrica DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor), que medem respectivamente o tempo total médio de interrupção no fornecimento de energia elétrica por unidade consumidora do conjunto CEJAMA e quantas vezes os consumidores ligados a este conjunto ficaram sem energia elétrica no decorrer de um ano.

A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

INDICADORES DE CONTINUIDADE			
Ano	DEC (horas)	FEC (interrupções)	Tempo de espera (horas)
2021	7,04	6,12	1,27
2022	19,20	11,34	1,22
2023	10,39	5,00	0,93
2024	5,38	3,46	0,93
2025	7,27	5,58	0,98

Atendimento ao Consumidor – A CEJAMA não participa do Programa Luz para todos, já que todos os domicílios do Município de Jacinto Machado se encontram atendidos.

Tecnologia da Informação

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CEJAMA segue na atualização de seu sistema comercial e de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Conta também com equipamentos mais modernos, primando por aquisições menos nocivos à saúde e contribuindo para o meio ambiente com equipamentos que possuem normas aprovadas por órgãos ambientais. O religador automatizado está conectado 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrado remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia. Foi disponibilizado aos consumidores, um novo site da empresa, contendo informações, dicas de economia e especialmente

para atendimento on-line aos consumidores, como emissão de segundas vias e esclarecimento de dúvidas.

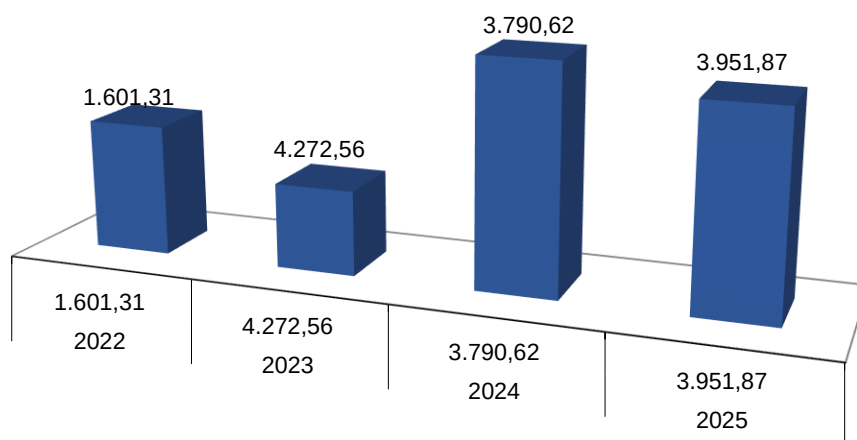
Desempenho Econômico-Financeiro

Em 2025 a Cejama teve uma sobra de R\$ 3.951,87 (reais/mil), ante uma sobra de R\$ 1.843,19 (Reais/mil) do ano anterior, ocasionando umaumento nas sobras na ordem de 114,4 %

A Receita Operacional Líquida atingiu R\$ 27.093,84 (reais/mil), ante R\$ 23.078,90 (Reais/mil), correspondendo a um crescimento de 17,39% em relação a 2024.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 7.102,91 (reais/mil), superior em 85 % em relação a a 2024 que foi de 3.790,62 (Reais/mil), conforme variação abaixo:

Evolução EBITDA:



Investimentos: Em 2025, os investimentos da Permissionária importaram em R\$ 4.657,59 (Reais/mil).

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

	Investimentos - R\$ mil		
	2025	2024	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
Obras de Distribuição	2.726,16	1.473,74	84,98
Veículos	306,39	0,00	-
Equipamento Geral	196,74	79,00	149,03
Instalações Gerais	1.767,26	0,00	-
Edificações	175,61	973,75	(81,97)
Total	5.172,16	2.526,49	104,72

Captações de Recursos: Os investimentos de 2025 foram realizados com recursos próprios.

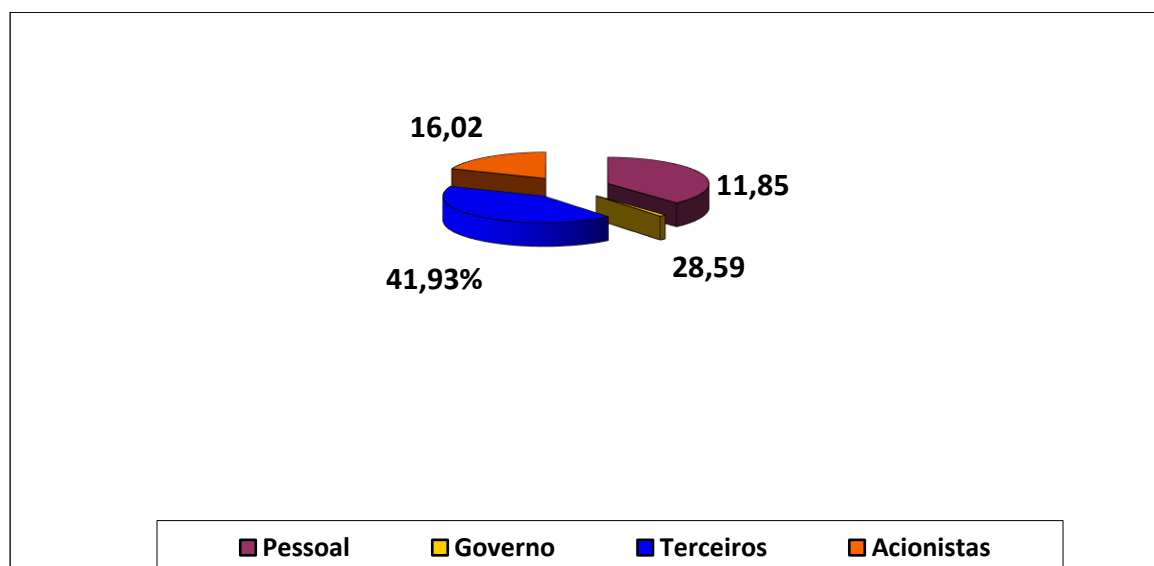
Valor Adicionado: Em 2025, o valor adicionado a distribuir gerado como riqueza pela CEJAMA foi de R\$ 7.632,60 (Reais/mil), representando 20,11% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição.

Estatutaria – 16,02%

Pessoal – 11,85%

Governo – 28,59%

Outros – 43,54%



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Composição Acionária: O capital social em 31 de dezembro de 2023 representa R\$ 6.512,00(Reais/mil), sendo **composto por 65.120 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 10,00 cada, com a seguinte composição:**

Cotistas	Cotas	%
CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO		
Sergio Possamai Della	1	0,0150
Ivan Cleito Candiotto	1	0,0150
Adriana Tommasi	1	0,0150
Laudir Possamai	1	0,0150
Clodoaldo Cardoso	1	0,0150
Joao Edward Patel	1	0,0150
Luiz Vanio Recco	1	0,0150
Joci Gomes	1	0,0150
Valdir Trombim	1	0,0150
Anastacia Paschoali	1	0,0150
Angelo Zavaris Schmidt	1	0,0150
CONSELHO FISCAL		
Joao Carlos Bristot	1	0,0150
Samuel Sartor Ghizzo	1	0,0150
Jose Anilton Motta	1	0,0150
Josimar Magnus Nazario	1	0,0150
Rosangela Ferreira	1	0,0150
Gilberto Ramos dos Santos	1	0,0150
TOTAL	17	0,2564
DEMAIS ASSOCIADOS	6.611	99,7435
TOTAL GERAL	6.628	100,00

Relações com o Mercado: A CEJAMA, com incentivo da OCESC/SESCOOP, participa de eventos, como o ENCONSEL, SENDI e outros, mantém contato com outras concessionárias/permissionárias e com as modificações do Setor Elétrico.

A CEJAMA objetiva manter seus funcionários sempre atualizados, incentivando na participação de seminários, cursos técnicos, jurídicos, administrativos entre outros, fazendo que haja aprimoramento referente aos assuntos do Setor Elétrico. Sempre valorizando:

- A satisfação do cliente;
- O crescimento dos colaboradores;
- As parcerias;
- A honestidade e a lealdade;
- O trabalho, a competência e a responsabilidade;
- A iniciativa e a criatividade;
- A gestão participativa e empreendedora.
- O cooperativismo.

Gestão

Planejamento Empresarial: Esta Concessionária prioriza o cumprimento da Regulação, dando ênfase aos direitos da energia elétrica para todos. A CEJAMA faz planejamentos de curto, médio e longo prazo, objetivando uma Empresa organizada, resultando em clientes satisfeitos.

A CEJAMA em Números

Indicadores de Performance	2025	2024	%
Salário Médio dos Funcionários (Reais/mil)	5,45	5,45	0,00%
Energia Distribuída por Funcionário (MWh)	1.593,21	1.495,53	6,53%
Energia Distribuída por Consumidor (MWh)	8,78	8,38	4,77%

Atendimento	2025	2024	%
Número de consumidores	5.801	5.711	1,58
Número de empregados	32	32	0,00
Número de consumidores por empregado	181	178	1,58
Número de localidades atendidas	1	1	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	1	0,00
Número de postos de arrecadação	0	0	0,00

Mercado	2025	2024	%
Área de concessão (Km ²)	430,0	430,0	0
Demanda máxima (MW)	11,360	10,900	4,22
Distribuição direta (GWh)	50,98	46,24	10,26
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.306,01	2.288,77	0,75
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	665,29	594,43	11,92
Total			
Residencial	741,27	676,13	9,63
Industrial	370,82	262,01	41,53
Comercial	699,66	649,24	7,77
Rural	742,94	684,187	8,59
Poder Público	775,31	700,397	10,70
Iluminação Pública	442,94	391,044	13,27
Serviços Públicos	777,94	696,319	11,72
Consumo Próprio	772,14	696,125	10,92
DEC (horas)	7,27	5,38	35,13
FEC (número de interrupções)	5,58	3,46	61,27

Operacionais	2025	2024	%
Número de usinas em operação	0	0	
Número de subestações	0	0	
Linhas de transmissão (Km)	0	0	
Linhas de distribuição (Km)	663,31	662,11	0,18
Capacidade instalada (MW)	32,32	30,04	7,59
Número de postos de arrecadação	0	0	

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMAAv. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Financeiros	2025	2024	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	37.942,26	32.454,82	16,90
Receita operacional líquida (R\$ mil)	27.093,84	23,078,90	17,39
Margem operacional do serviço líquida (%)	14,62%	40,62%	23,54
EBITDA OU LAJIDA	7.632,60	3.790,62	101,35
Lucro líquido (R\$ mil)	3.951,87	1.843,19	-15,65
Lucro líquido por mil cotas			
Patrimônio líquido (R\$ mil)	30.965,18	24.967,24	12,07
Valor patrimonial por cota R\$	10,00	10,00	0,00%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	12,76	738,24	- 24,73%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	19,66	16,89 %	-4,89%
Em moeda nacional (%)	100%	17,76%	0,00
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00

Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2025, a Cooperativa de Eletricidade Jacinto Machado – CEJAMA desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: cursos de aperfeiçoamento, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Promoveu curso de reciclagens como Nr 12 (Operador de Cesto Aérea e Motosserra) Nr 35 Trabalho em Altura, conforme Norma Regulamentadora nº. 35, onde visa a implementação de medidas de controle e sistemas preventivos de forma a garantir a segurança e a saúde dos colaboradores e a da população em geral. Também promoveu Cursos nas Áreas Administrativas. Mantém convênios com Planos de Saúde, Medicina e Segurança do Trabalho.

Responsabilidade Social

No período Natalino a CEJAMA sempre contribui com os preparativos para o Natal, disponibilizando os funcionários para auxiliar na decoração da cidade.

Em 2025, a CEJAMA investiu em cursos profissionalizantes para os associados. Com o projeto “Costurando o Futuro”, a CEJAMA proporcionou oportunidade de aprendizado e formação profissional totalmente gratuita para mulheres de Jacinto Machado. Já o projeto “Iluminando o Futuro”, trouxe a oportunidade de aprendizagem na área elétrica para execução, manutenção e reparação de instalações elétricas prediais, residenciais e comerciais de baixa tensão. Palestra para as associadas pelo Dia das Mães. Participou do Encontro de Mulheres Cooperativistas.

Realizamos no mês de julho o Coops day em parceria com outras cooperativas, Cooperja, Credija e Cresol.

Em comemoração ao Dia Do Cooperativismo, realizamos em julho o Coops Day. O evento conta com a parceria das cooperativas vizinhas Cooperja, Credija e Cresol, promovendo um passeio ciclístico voltado para toda a família. Além da atividade física e integração social, os participantes foram presenteados com brindes, reforçando o compromisso das cooperativas com a qualidade de vida da nossa região.

No mês de outubro, promovemos o evento em comemoração ao Dia das Crianças, uma iniciativa pautada pela gratidão e pelo compromisso social. Um evento aberto ao público infantil e juvenil. A programação contará com diversas brincadeiras recreativas, brinquedos, pintura, algodão doce e o passeio com o ônibus da alegria disponibilizados sem custo algum aos participantes. Durante o evento, é servido gratuitamente cachorro-quente e refrigerantes. Nossa maior gratidão reside em promover o bem-estar e ver o sorriso estampado no rosto de cada criança presente.

Em parceria com a Prefeitura Municipal de Jacinto Machado, reativou os Clubes de Mães, hoje sendo Mulheres em Ação, fornecendo os materiais para os cursos de artesanato. Também, em parceria com o SESCOOP/SC, iniciou os Programas: Mulheres Cooperativistas e Jovens Cooperativistas.

Ainda, iniciamos um novo Projeto, “CEJAMA na Comunidade”, que visa o atendimento mais próximo ao associado, fazendo visitas e disponibilizando serviços técnicos para aos associados de baixa renda e nessas visitas os nossos gestores observaram muitos associados que precisavam de ajuda para se locomover pois há muitas pessoas acamadas e cadeirantes, e por isso adquirimos um carro e adaptamos para os mesmos, os quais temos um total de 34 pessoas fixas que estão usufruindo desse benefício. O carro se chama Facilita.

É um veículo para transportes de cadeirantes com acessibilidade.

Também oferecemos as nossas crianças a Escolinha do Flamengo, o treino que vai muito além das quatro linhas. Às terças e quintas, dividimos a garotada por faixa etária para ensinar: disciplina, respeito e o verdadeiro espírito de equipe. Ver cada pequeno atleta evoluir a cada jogada é o que nos move. No final de cada treino é gratificante ver em cada rostinho o sorriso de dever cumprido da garotada.

CIPA CEJAMA: Os membros da CIPA na CEJAMA abordam temas relacionados à prevenção de acidentes, saúde, primeiros socorros etc... Fazem-se reuniões mensais, realizadas no escritório da CEJAMA e os membros da CIPA fiscalizam seus empregados, verificando se os mesmos estão fazendo uso dos equipamentos disponibilizados pela Empresa e dentro dos padrões de segurança. São promovidos através da CIPA: Treinamento para combate a incêndios, treinamento em primeiros socorros, palestras sobre saúde, palestras sobre novos equipamentos de segurança.

.

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Educação: A CEJAMA propicia, através de convenio com o SESCOOP/ SC, bolsas de 50% das mensalidades de seus funcionários para o curso Técnicos, Graduação e Pós Graduação e 100% das despesas com cursos específicos promovidos pela Federação e pelo SESCOOP SC.

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

A) Demonstração do Balanço Social - 2025 e 2024 (Valores expressos em milhares de reais)

	2025			2024		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)		27.093,84			23.078,90	
Lucro Operacional (LO)		6.079,81			2.885,68	
Folha de Pagamento Bruta (FPB)		4.496,32			3.716,07	
		% sobre			% sobre	
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	283,177	12,23%	1,23	210,67	8,79%	0,90%
Encargos sociais compulsórios	1.074,99	46,33	4,66	1.102,06	46,02%	4,74%
Entidade de previdência privada	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	109,28	4,71	0,47	80,56	3,36%	0,48%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	16,94	0,73	0,07	22,10	0,92%	0,09%
Educação - Auxílio educação	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	10,59	0,46	0,05	6,89	0,02%	0,02%
Auxílio creche	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Outros Benefícios	86,44	3,73	0,37	77,74	3,24%	0,33%
Total	1581,94	68,18	6,85	1.500,02	62,64%	6,45%
		% sobre			% sobre	
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Cultura	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	60,00	2,07%	1,12%	261,06	7,76	1,12%
Total de contribuições para a sociedade	60,00	2,07	0,25	261,06	7,76	1,12
Tributos - excluídos encargos sociais	100,68	3,48%	0,43	180,97	5,38%	0,77%
Total	100,68	3,48	0,43	180,97	5,38	0,77

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
4 - Indicadores ambientais						
Desapropriações de terras	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa						
Programa Social de Eletricidade Rural	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Total	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%

	2025	2024
5 - Indicadores do corpo funcional	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	32	32
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	12	12
Ensino médio	18	15
Ensino fundamental	2	5
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	5	9
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	14
Acima de 45 anos	13	9
Admissões durante o período	1	1
Mulheres que trabalham na empresa	8	8
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de mulheres	0	0
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de gerentes	0	0
Negros que trabalham na empresa	0	0
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros	0	0
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes	0	0

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	29	30
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa		
Maior remuneração	15.353,41	14,41
Menor remuneração	2.472,89	1,16
Acidentes de trabalho	0	3

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Demonstrações Contábeis em 31/12/2025 e 31/12/2024

BALANÇO PATRIMONIAL

Legislação Societária

DESCRIÇÃO		2025	2024
ATIVO CIRCULANTE	NE	12.066.459,83	7.742.120,60
Caixa e Equivalentes a Caixa	7	3.285.689,27	2.570.749,57
Consumidores, Concessionários e Permissionários	8	3.820.104,17	3.559.439,12
Serviços em Curso	9	68.007,44	72.977,50
Tributos Compensáveis	10	175.285,32	196.441,21
Almoxarifado	11	278.643,96	177.196,53
Despesas pagas antecipadamente	12	36.794,49	12.998,06
Outros Ativos Circulantes	13	4.401.935,18	1.152.318,61
ATIVO NÃO CIRCULANTE		24.988.678,59	21.444.295,98
<i>Tributos Compensáveis</i>	14	207.791,12	228.282,30
<i>Bens e Atividades Não Vinculadas à Permissão</i>		11.835,44	11.835,44
<i>Outros Ativos Não Circulantes</i>		8.276.262,68	9.396.786,86
<i>Imobilizado</i>	15	13.037.710,49	9.472.836,70
Em serviço		13.242.769,18	10.742.900,99
Depreciação Acumulada (-)		(3.167.302,15)	(2.465.046,71)
Em curso		2.962.243,46	1.194.982,42
<i>Intangível</i>	16	3.455.078,86	2.334.554,68
Total do Ativo		37.055.138,42	29.186.416,58

DESCRIÇÃO		2025	2024
PASSIVO CIRCULANTE		4.143.970,16	3.377.992,35
Fornecedores	17	1.413.080,37	598.939,33
Obrigações Sociais e Trabalhistas	18	545.604,59	397.503,91
Tributos	19	198.049,07	567.563,83
Encargos Setoriais	20	489.251,86	419.918,79
Operações com Associados	21	563.406,90	576.767,77
Previsões para Litígios	22	110.000,00	110.000,00
Outros Passivos Circulantes	23	824.577,37	707.298,72
PASSIVO NÃO CIRCULANTE		1.945.980,62	841.182,43
Tributos		256.593,84	309.924,02
Obrigações Vinculadas a Concessão	24	1.689.386,78	531.258,41
PATRIMONIO LÍQUIDO		30.965.187,64	24.967.241,80
Capital Social	25.a	7.510.509,99	6.511.779,02
Reservas		19.781.971,81	15.918.200,68
FATES	25b.	405.140,07	189.256,17
Fundo para Manutenção Aplicação em Melhorias		16.352.282,18	13.312.376,16
Reserva de Equalização		59.020,88	59.020,88
Reserva Legal		2.965.528,68	2.357.547,47
Reavaliação		1.544.771,61	1.544.771,61
Sobras a Disposição da AGO		2.127.934,23	992.490,49
Total do Passivo		37.055.138,42	29.186.416,58

As Notas Explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Demonstrações Contábeis em 31/12/2025 e 31/12/2024**Demonstração das Sobras ou Perdas**

Descrição	NE	Legislação Societária	
		2025	2024
01. Receita Operacional Bruta	26	37.942.262,01	32.454.821,44
(+) Fornecimento de Energia Elétrica		28.529.963,86	25.530.129,31
(+) Outros Ingressos e Rendas		9.412.298,15	6.924.692,13
02. Dedução da Receita Bruta	27	(10.848.415,82)	(9.375.920,04)
(-) Impostos e Contribuições Sobre os Ingressos		(5.732.755,80)	(4.764.413,48)
(-) Encargos do Consumidor		(5.115.660,02)	(4.611.506,56)
03. Receita Operacional Líquida (1+2)		27.093.846,19	23.078.901,40
04. Custo do Serviço de Energia Elétrica	28	(12.741.145,31)	(12.377.013,63)
05. Resultado Bruto da Comercialização de Energia		14.352.700,88	10.701.887,77
06. Despesas Operacionais	28	(8.802.582,76)	(8.099.066,15)
(-) Pessoal e Administrativo		(4.496.326,45)	(3.716.079,92)
(-) Material		(668.284,64)	(507.425,21)
(-) Serviços de Terceiros		(1.564.328,18)	(1.625.979,93)
(-) Depreciações		(1.023.100,66)	(954.944,21)
(-) Seguros		(27.241,19)	(27.818,29)
(-) Despesas Tributárias		(135.010,98)	(100.683,38)
(-) Doações, Contribuições e Subvenções		(91.950,01)	(110.217,34)
(+/-) Provisão Para créditos de Liquidação Duvidosa		(48.045,98)	(51.646,26)
(-) Outras Despesas Operacionais		(748.294,67)	(1.004.271,61)
07. Resultado Operacional (5+6)		5.550.118,12	2.602.821,62
09. Resultado Operacional Financeiro	29	529.693,95	232.865,54
(+) Receita de Aplicação Financeira		353.342,12	82.081,61
(+) Outras Receitas Financeiras		203.258,15	333.446,90
(-) Despesas Financeiras		(26.906,32)	(182.662,97)
10. Resultado Operacional		6.079.812,07	2.835.687,16
11. Imposto De Renda e Contribuição Social		0,00	0,00
12. Destinações Estatutárias		(3.951.877,84)	(1.843.196,67)
(-) Reserva Legal 10%		(607.981,21)	(283.568,72)
(-) Fates 05%		(303.990,60)	(141.784,36)
(-) Manutenção e Ampliação 50%		(3.039.906,03)	(1.417.843,58)
14. Sobras (Perdas) Líquidas do Período (9+11+12)		2.127.934,23	992.490,49

As Notas Explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Demonstrações Contábeis em 31/12/2025 e 31/12/2024

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Legislação Societária								
Eventos	Capital Social	Reservas de Capital					Sobras a Disposição da AGO	Total
		Reavaliação	Equalização	Legal	FATES	Fundo de Manutenção		
SALDO EM 31/12/2023	5.325.029,75	1.544.771,61	59.020,88	2.073.978,75	203.238,43	11.894.532,57	1.176.654,28	22.277.226,27
MUTAÇÕES EM 2024	1.186.749,27	0,00	0,00	283.568,72	(13.982,26)	1.417.843,59	(184.163,79)	2.690.015,53
Integralização de Capital	10.972,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(1.176.654,28)	(1.165.681,95)
Capital a Realizar	1.845,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.845,98
Devolução/Baixa de Capital	(2.723,32)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(2.723,32)
Distribuição das Sobras	1.176.654,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.176.654,28
Realização de Reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	(155.766,62)	0,00	0,00	(155.766,62)
Resultado do Exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.835.687,16	2.835.687,16
Destinações	0,00	0,00	0,00	283.568,72	141.784,36	1.417.843,59	(1.843.196,67)	0,00
SALDO EM 31/12/2024	6.511.779,02	1.544.771,61	59.020,88	2.357.547,47	189.256,17	13.312.376,16	992.490,49	24.967.241,80
MUTAÇÕES EM 2025	998.730,97	0,00	0,00	607.981,21	215.883,89	3.039.906,03	1.135.443,74	5.997.945,84
Integralização de Capital	7.956,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(992.490,49)	(984.534,03)
Capital a Realizar	(1.715,98)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(1.715,98)
Distribuição das Sobras	992.490,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	992.490,49
Realização de Reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	(88.106,71)	0,00	0,00	(88.106,71)
Resultado do Exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.079.812,07	6.079.812,07
Destinações	0,00	0,00	0,00	607.981,21	303.990,60	3.039.906,03	(3.951.877,84)	0,00
SALDO EM 31/12/2025	7.510.509,99	1.544.771,61	59.020,88	2.965.528,68	405.140,07	16.352.282,19	2.127.934,23	30.965.187,64

As Notas Explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstrações Contábeis em 31/12/2025 e 31/12/2024**Demonstração dos Fluxos de Caixa****Legislação Societária**

Descrição	2025	2024
1 - Sobras Líquidas Antes da Tributação e Destinação	6.079.812,07	2.835.687,16
Sobras Líquidas Antes da Tributação e Destinação	6.079.812,07	2.835.687,16
2 - Ajuste Por	(1.015.876,91)	1.139.808,64
Reintegração Acumulada	702.255,44	866.800,60
(Aumento) ou Diminuição de Consumidores, Concessionários e Permissionários	(260.665,05)	(490.367,68)
(Aumento) ou Diminuição de Serviços em Curso	4.970,06	(61.922,46)
(Aumento) ou Diminuição de Tributos Compensáveis	21.155,89	33.884,68
(Aumento) ou Diminuição de Almojarifado	(101.447,43)	24.224,61
(Aumento) ou Diminuição de Despesas pagas antecipadamente	(23.796,43)	74.071,24
(Aumento) ou Diminuição de Outros Ativos Circulantes	(3.249.616,57)	398.699,62
(Aumento) ou Diminuição de Tributos Compensáveis	20.491,18	32.255,68
(Diminuição) ou Aumento de Fornecedores	814.141,04	(9.219,20)
(Diminuição) ou Aumento de Obrigações Sociais e Trabalhistas	148.100,68	(105.754,26)
(Diminuição) ou Aumento de Tributos	(422.844,94)	214.617,36
(Diminuição) ou Aumento de Encargos Setoriais	69.333,07	65.386,87
(Diminuição) ou Aumento de Provisão para litígios	0,00	(12.000,00)
(Diminuição) ou Aumento de Outros Passivos Circulantes	103.917,78	(44.595,04)
(Diminuição) ou Aumento de Obrigações Vinculadas a Concessão	1.158.128,37	153.726,62
3 - Caixa Proveniente das Operações (1+2)	5.063.935,16	3.975.495,80
4 - Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento	(3.268.398,26)	(1.158.622,97)
Ativo Imobilizado / Intangível	(4.267.129,23)	(2.345.372,24)
Integralização de Capital	998.730,97	1.186.749,27
5 - Fluxo de Caixa das Atividades de Financiam	(1.080.597,20)	(1.332.420,90)
Realização de Reservas	(88.106,71)	(155.766,62)
Distribuição/Capitalização das Sobras	(992.490,49)	(1.176.654,28)
6 – Variação no Caixa (3+4+5)	714.939,70	1.484.451,93
Aumento Líquido de Caixa e Equivalente de Caixa	714.939,70	1.484.451,93
Caixa e Equivalente de Caixa no Início do Período	2.570.749,57	1.086.297,64
Caixa e Equivalente de Caixa no Fim do Período	3.285.689,27	2.570.749,57

As Notas Explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

NOTA 01 - CONTEXTO OPERACIONAL

A **COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**, com sede em Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC, é uma sociedade cooperativa singular, do ramo infraestrutura, segundo classificação estabelecida pela Organização das Cooperativas Brasileiras – OCB, tendo como objeto a compra e distribuição de energia elétrica aos seus associados e consumidores, através de redes de distribuição sob sua responsabilidade. Para fins fiscais e tributários a **CEJAMA** está classificada como cooperativa de eletrificação rural.

Principais Atividades Desenvolvidas

No decorrer do exercício social de 2025 a **CEJAMA** realizou predominantemente operações de distribuição e comercialização de energia elétrica aos seus associados e consumidores, serviços de manutenção, ampliação e melhoria de instalações de distribuição de energia elétrica, de acordo com seu objeto social.

NOTA 02 - DA PERMISSÃO

Conclusão do Processo de Regularização - O processo de regularização de cooperativa foi concluído no exercício de 2008, conforme Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.631 de 21 de outubro de 2008 - ANEEL de 28 de novembro de 2008 mediante a assinatura do mesmo.

Prazo da permissão – 20 (vinte) anos, contados a partir da data da celebração do contato. O prazo de permissão passou a ser de 30 anos, conforme o § 3º do Art. 23 da Lei nº 9.074, de 07 de julho de 1995, incluído pela Lei nº 12.111 de 09 de dezembro de 2009.

Objetivo da permissão – Exploração, a título precário, de serviço público de energia elétrica.

Áreas de permissão – A CEJAMA terá sua atuação delimitada aos municípios de Ermo, Jacinto Machado, Praia Grande, Santa Rosa do Sul, Sombrio, Timbé do Sul e Turvo todos no Estado de Santa Catarina, devidamente delimitado no processo de regularização.

Mesmo tendo iniciadas providências antes da efetiva regulamentação, o contexto regulamentado poderá alterar o processo operacional e administrativo em curso na cooperativa, com reflexos não previstos ou não avaliados adequadamente, inclusive retroativos, podendo afetar as posições econômicas e financeiras atualmente apresentadas.

NOTA 03 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

- a) As demonstrações contábeis foram elaboradas em reais, com base no custo histórico de valor, são apresentadas em milhares de reais e foram aprovadas pelo conselho de administração e pelo conselho fiscal.
- b) As demonstrações contábeis foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis e fiscais adotadas no Brasil, em especial a Norma Brasileira de Contabilidade NBC TG 1001 de 18 de novembro de 2021, a ITG 2004 que trata das entidades cooperativas. As demonstrações contábeis societárias foram elaboradas em conformidade com a Lei nº 5.764/71, atendendo as disposições legais contidas na resolução normativa Aneel nº 933 (novecentos e trinta e três) de 18 (dezoito) de maio de 2021 (dois mil e vinte e um), no que se refere as demonstrações contábeis societárias, e orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), e estatuto social. Foram adotadas e cumpridas as determinações constantes das normas da Comissão de Valores Mobiliários, observando as diretrizes contábeis da legislação societária (Lei nº 6.404/76) que incluem os novos dispositivos introduzidos

pela Lei nº 11.638, de 28 de dezembro de 2007 e Lei nº 11.941, de 27 de maio de 2009, assim como, no que couber, o CPC PMEs.

Tais dispositivos tiveram como principal objetivo atualizar a legislação societária brasileira para possibilitar o processo de convergência das práticas adotadas no Brasil com aquelas constantes nas normas internacionais de contabilidade que são emitidas pelo International Accounting Standard Board– IASB.

- c) A cooperativa declara expressamente que as Demonstrações Contábeis foram elaboradas em conformidade com as políticas contábeis adotadas no Brasil, pelas normas, interpretações e comunicados técnicos emitidos pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), em especial pela NBC TG 1001 de 18 de novembro de 2021, e a ITG 2004 que trata das entidades cooperativas.
- d) Adoção do modelo de apresentação da PAC – Prestação Anual de Contas:
- Utilização das naturezas de gastos e centros de custos;
 - Configuração dos detalhes conforme preenchimento do RIT - Relatório de Informações Trimestrais;
 - Aplicação do plano de contas regulatório;
 - Contabilização da mão de obra para as ordens em curso;
 - Contabilização da renda não faturada;
 - Contabilização do rateio da administração central para a atividade;
 - Aplicação do OCPC 08, CTG 08.

Em atendimento ao previsto na Resolução CFC nº 2017/NBCTG01(R4), que aprovou a NBC TG 01(R3) Redução ao Valor Recuperável de Ativos, a administração avalia e entende que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, através da depreciação ou de custos previstos na empresa de referência, e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados. Sendo assim, o entendimento da CEJAMA é de que não há evidência de ativos cujos valores não serão recuperáveis.

A CEJAMA apresenta, no encerramento do exercício de 2024, as demonstrações contábeis societárias com valores expressos em reais, afim de possibilitar a comparabilidade com as demonstrações contábeis regulatórias, onde, conforme determina o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) Resolução Aneel nº 933 (novecentos e trinta e três) de 18 (dezoito) de maio de 2021 (dois mil e vinte e um).

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Cooperativa adotou as mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil introduzidas pelos pronunciamentos técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, estando alinhado às Normas Internacionais de Contabilidade (IFRS) emitidas pelo IASB – (*International Accounting Standard Board*) com vigência para os exercícios sociais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2011.

- e) As Demonstrações Contábeis são compostas pelo Balanço Patrimonial, Demonstração de Sobras ou Perdas (DSP), Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (DMPL), Demonstração dos Fluxos de Caixa (DFC) e Notas Explicativas.

NOTA 04 – REGIME CONTÁBIL

O resultado foi apurado de acordo com o regime de competência, sendo que os ingressos e os dispêndios foram reconhecidos na época de sua incorrência.

NOTA 05 – CONTABILIDADE TERCEIRIZADA

A administração da empresa optou por fazer contratação de contabilidade terceirizada lastreada em contrato de prestação de serviços entre as partes. As demonstrações apresentadas são frutos das operações da empresa que declara ciência em toda a legislação aplicável a fim de informar o profissional de todos os documentos e procedimentos realizados para fins de contabilização correta dos atos e fatos contábeis.

NOTA 06 - PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

Dentre os principais procedimentos adotados para a elaboração das demonstrações contábeis, emanadas das disposições da legislação societárias e regulatórias, destacamos:

- **Caixa e Equivalentes de Caixa**
Incluem dinheiro em caixa, depósitos bancários e investimentos temporários de curto prazo de liquidez imediata. Os investimentos temporários de curto prazo estão registrados ao custo, acrescido das remunerações contratadas, reconhecidas proporcionalmente até a data das demonstrações contábeis.
- **Consumidores à Receber**
Compreende o fornecimento de energia faturada e não faturada a consumidores finais, conforme montantes determinados em contrato até 31 de dezembro de 2025, contabilizado com base no regime de competência.
- **Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa**
Esta provisão é reconhecida em valor considerado suficiente pela administração para cobrir as perdas de contas a receber de consumidores e de títulos a receber, cuja recuperação é considerada improvável.

Em relação às contas a receber de consumidores, a mesma é constituída conforme determina o MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - Resolução ANEEL nº. 933 de 28 de maio de 2021, (item nº 7.2.8). Engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço, contabilizados pelo regime de competência.

As provisões para crédito de liquidação duvidosa referente aos parcelamentos de débitos, estão reconhecidos em valor considerado suficiente pela administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber.

- **Ajuste a Valor Presente**
O ajuste a valor presente previsto na NBC TG 12, aprovada pela resolução nº 1.151/09 e alterada pela resolução nº 1.329/11 do Conselho Federal de Contabilidade, não foi calculado sobre parcelamentos de energia elétrica, por entender a administração que está coberta pela provisão.
- **Estoque (inclusive do ativo imobilizado)**
Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, estão registrados ao custo médio de aquisição e aqueles destinados a investimentos estão classificados no ativo imobilizado, pelo custo médio de aquisição.
- **Ativos Passivos Regulatórios**
Reconhecidos após a assinatura do contrato de permissão e aplicados na forma prevista no OCPC 08 de 28 de novembro de 2014, aprovado pela Norma NBC – CTG 08 de 12 de dezembro

de 2014.

▪ **Investimentos**

As participações societárias permanentes, controladas e coligadas, estão registradas pelo método da equivalência patrimonial. Os outros investimentos estão registrados pelo custo de aquisição, líquidos de provisão para perda quando aplicável.

▪ **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro - UC, conforme determina o MCPSE (Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico) aprovado pela Resolução ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015 e 529/12.

▪ **Intangível**

Conforme determinação da SFF/ANEEL, com o intuito de buscar a harmonização com as normas internacionais de contabilidade, destacamos as transferências do Ativo Imobilizado Vinculado para o Grupo Intangível e Ativo Financeiro conforme ICPC 01 e OCPC 05, determinados pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis.

Direitos sobre objetos incorpóreos destinados a manutenção da entidade, ou obtidos com esta finalidade e estão registrados pelo custo de aquisição, sem a constituição de provisão para perda.

A amortização do intangível é calculada através das taxas de depreciação tomando-se como base os saldos contábeis registrados.

A baixa de um ativo intangível é efetivada através de alienação ou quando não existem benefícios econômicos futuro resultante do uso ou da alienação.

Os resultados da baixa são reconhecidos no resultado do exercício.

▪ **Atualizações de Direitos e Obrigações**

Demais ativos e passivos circulantes e de longo prazo estão atualizados até a data do balanço, quando legal ou contratualmente exigidos.

▪ **Estimativas**

As estimativas são anualmente revisadas quando da preparação de demonstrações financeiras na conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A administração se baseia em julgamentos para determinação e o registro de estimativas que afetem seus ativos, passivos, receitas e despesas e os resultados dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes.

▪ **Imposto de Renda e Contribuição Social**

Calculados e registrados quando devidos conforme legislação vigente nas datas dos balanços. Inclusa no regime tributário de apuração do lucro real, não tributou operações com associados, isentos na forma determinada pela Lei nº 5.764/71.

▪ **Empréstimos e Financiamentos**

Quando contratados atualizados com base nas variações monetárias e cambiais e acrescidas dos respectivos encargos, quando classificados como passivos financeiros amortizados pelo custo e

registrados ao respectivo valor de mercado, quando classificados como passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

▪ **Provisão para Litígios**

As provisões para litígios conhecidas nas datas dos balanços são constituídas mediante avaliação e quantificação dos riscos relacionados a assuntos tributários, trabalhistas ou cíveis, cuja probabilidade de perda em processos que envolvam discussão judicial é considerada provável, na opinião da administração e de seus assessores legais. Estão sendo apresentadas nesta rubrica as provisões para litígios liquidas dos depósitos e/ou bloqueios judiciais a elas relacionadas.

▪ **Reconhecimento das Receitas**

Todas as receitas de operação, uso e serviço praticadas pela CEJAMA, são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal/fatura de energia elétrica por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG47, aprovada pela Resolução 2016/NBCTG47 do Conselho Federal de Contabilidade.

▪ **Receita não faturada**

Corresponde a receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, e a receita de utilização de rede de distribuição não faturada, calculadas em base estimada, referente ao período após a medição mensal e o último dia do mês.

▪ **Credito Presumido de ICMS**

Conforme a Lei nº 18.847, de 2024, as cooperativas e concessionárias de energia elétrica passaram a ter direito à apropriação de crédito presumido de ICMS correspondente a 20% do imposto devido, vinculado à realização de investimentos em programas de expansão ou implantação de redes de distribuição, linhas de transmissão e subestações de energia elétrica no Estado de Santa Catarina. O benefício foi deferido à CEJAMA por meio do Tratamento Tributário Diferenciado (TTD) nº 255000001213960, aprovado em 01 de junho de 2025, com prazo de vigência até 31 de Maio de 2028. O enquadramento foi formalizado por meio do Termo de Compromisso nº 04/2025, 05/2025 e 31/2025 celebrado entre Estado de Santa Catarina e Cooperativa de Eletricidade de Jacinto Machado, CEJAMA e publicado no Diário Oficial do Estado de Santa Catarina, que concedeu a liberação do benefício para apropriação em 2025 no montante de R\$ 1.310.135,21 (um milhão, trezentos e dez mil, cento e trinta e cinco reais e vinte e um centavos), referente às obras especificadas no Tratamento Tributário Diferenciado (TTD) nº 255000001213960. A cooperativa apropriou em 2025 o valor total do benefício autorizado.

▪ **Impostos e Contribuições**

As receitas de venda de serviços de distribuição estão sujeitas a tributação pelo imposto de circulação de mercadorias e serviços – ICMS as alíquotas vigentes.

▪ **Apuração do Resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência. Os créditos sobre custos e despesas operacionais, compensados a apuração do PIS e COFINS, quando da incidência são apresentados líquidos, nas respectivas contas de custos e despesas.

▪ **Sobra Líquida**

A sobra ou perda que ocorrer será colocada a disposição dos associados, que deliberarão sobre sua utilização, obedecendo ao disposto na lei nº 5.764/71 e estatuto social.

NOTA 07 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Os saldos que compõe o Caixa e Equivalentes de Caixa estão alocados nas aplicações financeiras e contas correntes, no saldo geral do grupo houve umaumento quando comparado com o período anterior.

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
CAIXA	238.344,71	1.443.274,74
CONTAS BANCÁRIAS À VISTA	238.000,95	1.442.740,38
BANCO DO BRASIL S.A.	509,50	193.120,74
CREDIJA C/C	233.946,00	1.246.074,19
CREDIJA C/C 1960-7 RES. 20	3.205,45	3.205,45
CRESOL C/C	140,00	140,00
BRADESCO VINCULADA COTAS 300458-9	200,00	200,00
FUNDOS DE CAIXA	343,76	534,36
FUNDO FIXO DE CAIXA	343,76	534,36
EQUIVALENTES DE CAIXA	3.047.344,56	1.127.474,83
BANCO DO BRASIL S.A.	0,00	0,88
CREDIJA – APLICAÇÕES	3.030.740,90	1.112.566,28
APLICACAO FINANCEIRA CREDIJA 1960-7 RES. 20	16.603,66	14.907,67
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	3.285.689,27	2.570.749,57

NOTA 08 – CONSUMIDORES

Os saldos referentes aos Consumidores estão a seguir demonstrados, as maiores variações ocorreram nas classes, Industrial e Iluminação Pública, no caso da Classe de Iluminação Pública foi realizada a baixa de créditos com impossibilidade de cobrança e, conseqüentemente os saldos da PCLD (Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa) também sofreram variação negativa.

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
FORNECIMENTO	3.225.412,93	3.024.535,86
FATURADO	2.714.023,59	2.509.318,81
RESIDENCIAL	865.120,66	762.765,88
INDUSTRIAL	924.164,67	826.796,12
COMERCIAL	304.859,98	296.519,99
RURAL	562.078,73	565.324,29
ILUMINAÇÃO PÚBLICA	56.456,63	52.642,40
PODERES PÚBLICOS	1.342,92	5.270,13

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

NÃO FATURADO	659.867,19	627.602,61
(-) PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA	(148.477,85)	(112.385,56)
SERVIÇOS COBRÁVEIS	850,15	1.065,30
SERVIÇOS COBRÁVEIS	2.984,95	3.143,04
(-) PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA	(2.134,80)	(2.077,74)
PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA	17.644,41	0,00
(-) ARRECADAÇÃO EM PROCESSO DE CLASSIFICAÇÃO	(1.638,58)	1.341,30

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
PARCELAMENTOS DE CRÉDITOS A RECEBER DE CONSUMIDORES	383.353,20	333.080,90
RESIDENCIAL	148.130,60	97.688,14
INDUSTRIAL	80.390,64	46.561,71
COMERCIAL	39.823,84	49.719,52
RURAL	138.124,51	152.912,24
(-) PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA	(23.116,39)	(13.800,71)
OUTROS	194.482,06	199.415,76
CONSUMIDORES	3.820.104,17	3.559.439,12

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída para fazer face de eventuais créditos de liquidação duvidosa, conforme determina o MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – Resolução ANEEL nº. 605 de 11 de março de 2014, item 7.2.8 – Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa, enquadrados nas seguintes condições:

- a) Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
- b) Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias; e
- c) Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias.

NOTA 09 – SERVIÇOS EM CURSO

O grupo dos Serviços em Curso estão com seus saldos demonstrados a seguir, a variação positiva em 2025 se refere às ODS que se mantiveram em aberto na virada do exercício.

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
ODS MANUTENÇÃO DE REDES	5.913,09	40.359,66
ODS PEE	61.819,35	32.378,84
ODS DJUNTORES	275,00	239,00
SERVIÇOS EM CURSO	68.007,44	72.977,50

NOTA 10 – TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

No exercício de 2025 quando comparado com o anterior os saldos do grupo de Tributos não apresentaram variação relevante, conforme demonstrado a seguir:

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
TRIBUTOS FEDERAIS	6.323,46	4.079,45
IMPOSTO DE RENDA RETIDO NA FONTE	110,95	4.079,45
IMPOSTOS A COMPENSAR RETIDOS POR ORGÃOS FEDERAIS	110,95	4.079,45
TRIBUTOS ESTADUAIS	6.212,51	192.361,76
ICMS	6.212,51	192.361,76
ICMS S/ COMPRA PARA O ATIVO IMOBILIZADO A RECUPERAR	168.961,86	192.361,76
TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	175.285,32	196.441,21

NOTA 11 – ALMOXARIFADOS

No exercício de 2025 quando comparado com o anterior os saldos do grupo de Almojarifados não apresentaram variação relevante, conforme demonstrado a seguir:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
MATERIAL	278.643,96	177.196,53
ALMOXARIFADO DE MANUTENÇÃO E OPERAÇÃO	278.580,26	176.781,32
MANUTENÇÃO E CONSERVAÇÃO	278.580,26	176.781,32
RESÍDUOS E SUCATAS	63,70	415,21
MATERIAL SUCATEADO (SUCATA)	63,70	415,21
ALMOXARIFADO OPERACIONAL	278.643,96	177.196,53

NOTA 12 – DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE

No exercício de 2025 quando comparado com o anterior os saldos do grupo de Despesas Pagas Antecipadamente apresentaram variação maior com a baixa do pagamento de PROINFA pois sua realização ocorre dentro da própria competência, conforme demonstrado a seguir:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
PRÊMIOS DE SEGUROS	23.642,52	12.998,06
HDI SEGUROS S.A.	17.810,50	12.998,05
BRAVO BRASIL SC CORRETORA	5.832,02	0,00
JUNTO SEGURADORA S.A.	0,00	0,01
OUTROS	13.151,97	0,00
PROINFA PAGAMENTO ANTECIPADO	13.151,97	0,00
DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE	36.794,49	12.998,06

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

NOTA 13 – OUTROS ATIVOS CIRCULANTES

Os saldos que compõe o grupo dos Outros Ativos Circulantes estão demonstrados a seguir:

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
CRÉDITOS A RECEBER	4.397.924,41	1.149.908,76
EMPREGADOS	0,00	2.734,55
FORNECEDORES	4.248.992,14	800.695,11
ADIANTEAMENTO FORNECEDORES	4.239.739,91	791.442,88
FECOERUSC- ASSISTÊNCIA TÉCNICA DO EXTREMOSUL	5.000,00	5.000,00
RICHARDES MACHADO MEDEIROS ME	4.252,23	4.252,23
TÍTULOS DE CRÉDITO A RECEBER	354,25	354,25
PARCELAMENTOS CONCEDIDOS	354,25	354,25
SERVIÇOS PRESTADOS A TERCEIROS	6.916,39	588,93
ALIENAÇÃO DE BENS E DIREITOS	0,00	274.060,80
ORDEN DE DISPÊNDIOS A REEMBOLSAR	14.162,00	6.136,00
(-) PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA	-434,13	(434,13)
OUTROS	127.933,76	65.773,25
CRÉDITO DE ALUGUÉIS DE POSTES	126.169,58	80.791,46
TRÂNSITO FATURAMENTO	0,00	(16.782,39)
OUTROS VALORES A RECEBER	1.764,18	1.764,18
DESATIVACÕES E ALIENAÇÕES	4.010,77	2.409,85
OUTROS ATIVOS CIRCULANTES	4.401.935,18	1.152.318,61

NOTA 14 – ATIVO NÃO CIRCULANTE

Os saldos do Ativo Não Circulante dos exercícios de 2025 e 2024, estão demonstrados conforme segue:

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	207.791,12	228.282,30
ICMS SOBRE AIS	207.791,12	228.282,30
BENS E ATIVIDADES NÃO VINCULADAS À CONCESSÃO E PERMISSÃO DO	11.835,44	11.835,44
FECOERUSC	6.615,44	6.615,44
CREDIJA	20,00	20,00
GERACOOOP	5.000,00	5.000,00
CRESOL	200,00	200,00
OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES	8.276.262,68	8.276.262,68
PARCELAMENTOS DE CHEQUES	102,09	102,09
ATIVO FINANCEIRO DA PERMISSÃO	8.276.160,59	8.276.160,59

A partir de 2011, foram reclassificados valores do ativo imobilizado que estão em função do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica para os grupos de Ativo Financeiro e Ativo Intangível, atendendo a OCPC 05, onde:

“De acordo com os contratos de concessão, consideram-se bens vinculados aqueles construídos ou adquiridos pelo concessionário e efetivamente utilizados na prestação dos serviços públicos.”

As obrigações especiais não são mais redutoras do ativo imobilizado regulatório, desde a versão do MCSE de 2015.

NOTA 15 – ATIVO IMOBILIZADO

Desdobramos os valores do Ativo Imobilizado e Intangível, segregando em valor contábil, depreciação e

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

valor residual.

a) Distribuição**Legislação Societária**

Descrição	Valor Contábil	2025	2024	
		Depreciação	Valor Residual	Valor Residual
Imobilizado em Serviço	4.892.352,97	(1.513.461,86)	3.378.891,11	1.499.994,50
Terrenos	338.500,00	0,00	338.500,00	338.500,00
Máquinas e Equipamentos	19.434.407,36	(5.309.794,47)	14.124.612,89	12.334.085,65
Transferência ICPC 05	(16.145.549,00)	4.415.419,00	(11.730.130,00)	(11.730.130,00)
Veículos	857.922,67	(501.759,18)	356.163,49	407.721,21
Móveis e Utensílios	407.071,94	(117.327,21)	289.744,73	149.817,64
Imobilizado Em Curso	2.962.243,08	0,00	2.962.243,08	1.194.982,04
Máquinas E Equipamentos	1.122.872,52	0,00	1.122.872,52	134.891,31
Móveis e Utensílios	44.642,61	0,00	44.642,61	7.312,88
Material Em Depósito	1.372.327,95	0,00	1.372.327,95	1.052.777,85
Veículos	422.400,00	0,00	422.400,00	0,00
TOTAL	7.854.596,05	(1.513.461,86)	6.341.134,19	2.694.976,54

b) Administração**Legislação Societária**

Descrição	Valor Contábil	2025	2024	
		Depreciação	Valor Residual	Valor Residual
Imobilizado em Serviço	8.350.416,21	(1.653.840,29)	6.696.575,92	6.777.859,78
Terrenos	1.640.172,55	0,00	1.640.172,55	1.640.172,55
Edif., Obras Civas e Benfeitorias	5.216.372,55	(655.730,27)	4.560.642,28	4.736.249,18
Máquinas E Equipamentos	209.146,19	(188.386,39)	20.759,80	26.202,70
Veículos	1.190.719,22	(759.921,81)	430.797,41	326.014,02
Móveis e Utensílios	94.005,70	(49.801,82)	44.203,88	49.221,33
Imobilizado Em Curso	0,38	0,00	0,38	0,38
Edif., Obras Civas e Benfeitorias	0,38	0,00	0,38	0,38
TOTAIS	8.350.416,59	(1.653.840,29)	6.696.576,30	6.777.860,16

NOTA 16 – ATIVO INTANGÍVEL**Legislação Societária**

Descrição	Valor Contábil	2025	2024	
		Depreciação	Valor Residual	Valor Residual
Ativo Intangível da Permissão	3.453.969,41	0,00	3.453.969,41	2.333.445,23
Software	15.460,97	(14.351,52)	1.109,45	1.109,45
Total	3.469.430,38	(14.351,52)	3.455.078,86	2.334.554,68

Está sendo aplicada a instrução do Conselho de Pronunciamentos Contábeis, ICPC01 e OCPC05. Transferindo os saldos no imobilizado para Ativo Financeiro e Intangível conforme cálculo de depreciação estimada até o final do período de permissão.

NOTA 17 - FORNECEDORES

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Os saldos referentes aos “Fornecedores” nos exercícios apresentados estão a seguir demonstrados:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA	1.007.546,28	475.544,13
CELESC S/A	916.077,71	389.985,06
MATRIX COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA	91.468,57	85.559,07
MATERIAIS E SERVIÇOS	405.534,09	123.395,20
FORNECEDORES	1.413.080,37	598.939,33

NOTA 18 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

No exercício de 2025, os saldos das Obrigações Sociais e Trabalhistas sofreram variação negativa quando comparados com o exercício anterior, a contaque causou essa maior variação foi salário a pagar, visto que o pagamento foi realizado dentro da própria competência, conforme demonstrado:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
FOLHA DE PAGAMENTO LÍQUIDA	482.971,70	341.643,76
PROVISÃO DE ENCARGOS SOBRE FÉRIAS	111.123,07	105.635,84
SALÁRIOS A PAGAR	123.936,38	0,00
PROVISÃO PARA FÉRIAS	247.912,25	236.007,92
TRIBUTOS RETIDOS NA FONTE	62.274,12	55.522,33
INSS SOBRE FOLHA DE PAGAMENTO A PAGAR	19.426,11	17.461,36
IRRF SOBRE FOLHA DE PAGAMENTO A PAGAR (0561)	42.848,01	37.878,82
IRRF SEM VÍNCULO EMPREGATÍCIO A PAGAR (0588)	-	182,15
CONSIGNAÇÕES EM FAVOR DA CONCESSIONÁRIA E/OU TERCEIROS	358,77	337,82
FOLHA DE PAGAMENTO	545.604,59	397.503,91

NOTA 19 – TRIBUTOS

No exercício de 2025, quando comparado com o anterior os saldos do grupo de Tributos não apresentaram variação relevante, conforme demonstrado a seguir:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
IMPOSTO DE RENDA	88.604,78	80.458,90
FGTS A PAGAR	15.425,30	13.880,33
INSS EMPRESA A PAGAR	73.064,69	66.169,43
IRRF SOBRE TERCEIROS A PAGAR (1708)	114,79	409,14
PIS	1.933,88	1.384,32
OUTROS	702,89	1.111,49
ICMS	22.373,35	406.836,18

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

ISS A RECOLHER	1.527,37	1.873,18
PARCELAMENTOS DE TRIBUTOS	82.906,80	75.899,76
TRIBUTOS	198.049,07	567.563,83

NOTA 20 – ENCARGOS SETORIAIS

Os saldos dos Passivos referentes aos Encargos Setoriais dos exercícios de 2025 e 2024, estão demonstrados conforme segue:

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
TAXA DE FISCALIZAÇÃO	4.888,63	4.428,64
DEMAIS ENCARGOS SETORIAIS	484.363,23	415.490,15
BANDEIRAS TARIFARIAS	0,00	77.050,49
CONTA DE DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO - CDE	469.953,03	324.029,46
ENCARGO DE ESCASSEZ HIDRICA	14.410,20	14.410,20
ENCARGOS SETORIAIS	489.251,86	419.918,79

NOTA 21 – OBRIGAÇÕES COM ASSOCIADOS

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
SOBRAS A DISTRIBUIR	41.580,10	45.825,72
CAPITAL SOCIAL A RESTITUIR	521.826,80	530.942,05
OBRIGAÇÕES COM ASSOCIADOS	563.406,90	576.767,77

NOTA 22 – CAUSAS CIVEIS

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
CÍVEIS	110.000,00	110.000,00
CAUSA CÍVEIS	110.000,00	110.000,00
PROVISÃO PARA LITÍGIOS	110.000,00	110.000,00

NOTA 23 – OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
CONSUMIDORES	465.816,56	326.612,90
PAGAMENTO EM DUPLICIDADE	11.546,15	4.038,28
BÔNUS ITAIPU	4.463,72	94.925,12
CREDORES DIVERSOS MICROGERAÇÃO	449.723,69	227.566,50
BONUS REDUÇÃO VOLUNTARIA DE CONSUMO	83,00	83,00
OUTROS	358.760,81	380.685,82
HOSPITAL SÃO ROQUE	18.800,00	72.230,00
APAE	1.319,00	1.398,00
CONTRIBUIÇÃO PARA ILUMINAÇÃO PÚBLICA	56.658,71	8.191,88
ITESC CARD	6.354,00	6.354,00
ASSOC. COM. IRMÃ URSULA HEIDEMANN DE TURVO - SC	43.403,00	39.744,00
GÁVEA TENIS CLUBE	1.658,13	1.618,12

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

FINANCIAMENTO DE FUNCIONÁRIOS EM CONSIGNAÇÃO	8.085,20	4.311,78
PENSÃO ALIMENTÍCIA	65,60	(873,89)
OUTROS DÉBITOS/CRÉDITOS FATURA	16.277,23	110.808,16
PLANO DE SAÚDE SÃO JOSÉ	182.828,27	103.545,58
ADIANTAMENTO DE TERCEIROS	3.062,23	3.062,23
DEPOSITO NÃO IDENTIFICADO	9.710,97	6.758,43
ACIJAM CÂMERAS DE VIGILÂNCIA	120,00	430,00
CRÉDITO AUXÍLIO EDUCAÇÃO	0,00	12.689,06
OUTROS	8.654,29	8.654,29
SANDER DA RÉ	1.764,18	1.764,18
OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES	824.577,37	707.298,72

Os saldos referentes aos demais créditos de Outros Passivos não Circulantes são compostos por créditos de entidades conveniadas que realização cobrança de seus créditos através das faturas aos associados.

NOTA 24 – OBRIGAÇÕES VINCULADAS A CONCESSÃO

Conforme determina a legislação regulatória, as receitas de ultrapassagem de demanda estão registradas no grupo de Obrigações Vinculadas a Concessão, conforme demonstrado:

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO, ESTADOS E MUNICÍPIOS	58.949,38	32.085,48
PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR	25.814,71	25.814,71
DOAÇÕES E SUBVENÇÕES	1.310.135,21	253.902,72
ULTRAPASSAGEM DEMANDA	294.487,48	219.455,50
OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO E PERMISSÃO DO SERVIÇO	1.689.386,78	531.258,41

NOTA 25 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital Social

Capital Social Integralizado está representado pela participação de 6.3640 (seis mil, seiscentos e quarenta) associados, atingindo o montante para 2024 R\$ 6.511.779,02 (seis milhões, quinhentos e onze mil, setecentos e setenta e nove reais e dois centavos) e para 2025 R\$ 6.511.779,02 (seis milhões, quinhentos e onze mil, setecentos e setenta e nove reais e dois centavos).

Descrição	2025	2024
CAPITAL SUBSCRITO	7.512.225,97	6.513.625,00
(-) CAPITAL A INTEGRALIZAR	(1.715,98)	(1.845,98)
CAPITAL SOCIAL	7.510.509,99	6.511.779,02

b) Das Reservas

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

RESERVA DE EQUALIZAÇÃO	59.020,88	59.020,88
FUNDO DE RESERVA LEGAL	2.965.528,68	2.357.547,47
FATES	405.140,07	189.256,17
FUNDO MANUT.APLIC. E MELHORIAS	16.352.282,18	13.312.376,16
REAVALIAÇÃO	1.544.771,61	1.544.771,61
TODAS DAS RESERVAS	21.326.743,42	17.462.972,29

c) Do Resultado a Disposição da AGO

A legislação cooperativista por meio da Lei 5.764/71 prevê a obrigatoriedade de criação de pelo menos dois fundos, são eles:

I - Fundo de Reserva destinado a reparar perdas e atender ao desenvolvimento de suas atividades, constituído com 10% (dez por cento), pelo menos, das sobras líquidas do exercício;

II - Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social, destinado a prestação de assistência aos associados, seus familiares e, quando previsto nos estatutos, aos empregados da cooperativa, constituído de 5% (cinco por cento), pelo menos, das sobras líquidas apuradas no exercício.

§ 1º Além dos previstos neste artigo, a Assembleia Geral poderá criar outros fundos, inclusive rotativos, com recursos destinados a fins específicos fixando o modo de formação, aplicação e liquidação.

§ 2º Os serviços a serem atendidos pelo Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social poderão ser executados mediante convênio com entidades públicas e privadas.

Além dos fundos legalmente constituídos, a CEJAMA tem o fundo estatutário referente a Manutenção, Ampliação, Melhorias e Geração constituído de 50% das sobras, conforme Art. 56 do Estatuto Social.

O resultado das operações com associados em 2025 alcançou a rubrica de R\$ 6.079.812,07, deste valor foram deduzidos as reservas legais e estatutárias, que somam R\$ (3.951.877,84), resultando para a deliberação da assembleia o valor de **R\$ 2.127.934,23**.

Descrição	Legislação Societária	
	2025	2024
Resultado Operacional	6.079.812,07	2.835.687,16
Destinações Estatutárias	(3.951.877,84)	(1.843.196,67)
(-) Reserva Legal 10%	(607.981,21)	(283.568,72)
(-) Fates 05%	(303.990,60)	(141.784,36)
(-) Manutenção e Ampliação 50%	(3.039.906,03)	(1.417.843,59)
Sobras (Perdas) Líquidas do Período	2.127.934,23	992.490,49

NOTA 26 – INGRESSO/RECEITA OPERACIONAL

Os totais acumulados referentes ingressos e receitas, nos exercícios apresentados estão a seguir demonstrados.

Legislação Societária

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

Descrição	2025	2024
Fornecimento de Energia Elétrica	28.532.167,95	25.530.177,64
Residencial	7.277.005,28	6.289.709,40
Industrial	4.876.788,51	4.940.363,49
Comercial, Serviços e Outras Atividades	2.657.789,66	2.587.294,19
Rural	4.295.659,04	4.426.859,68
Poder Público	437.250,28	402.327,55
Iluminação Pública	722.794,99	636.128,40
Serviço Público	193.753,01	176.863,22
Fornecimento - Não Faturado	32.264,58	137.880,00
(-) Transferência p/ TUSD de Consumidores Cativos	(19.763.127,47)	(17.855.043,46)
Tarifa de Uso do Sistema De Distribuição - TUSD	27.799.785,98	23.787.746,84
SUPRIMENTO - GERAÇÃO DE TERCEIROS	2.204,09	48,33
Outras Receitas Operacionais	9.410.094,06	6.924.643,80
Outras Receitas	1.280.848,26	907.065,01
Serviço Taxado	86.198,72	77.194,38
Demais Receitas e Rendas	8.043.047,08	5.940.384,41
Total da Receita Operacional Bruta	37.942.262,01	32.454.821,44

NOTA 27 – DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL

Os saldos referentes às “Deduções da Receita Operacional”, nos exercícios apresentados estão a seguir demonstrados.

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
(-) Impostos e Contr. sobre os Ingressos	(5.732.755,80)	(4.764.413,48)
(-) Encargos do Consumidor	(5.115.660,02)	(4.611.506,56)
Total Deduções da Receita	(10.848.415,82)	(9.375.920,04)

NOTA 28 –CUSTOS E DESPESAS

Os saldos referentes aos “Custos e Despesas”, nos exercícios apresentados estão a seguir demonstrados.

Legislação Societária		
Descrição	2025	2024
CUSTOS	(12.741.145,31)	(12.377.013,63)
(-) Dispêndios de Aquisição da Energia Elétrica	(12.741.145,31)	(12.377.013,63)
DESPESAS	(8.802.582,76)	(8.099.066,15)
(-) Pessoal e Administrativo	(4.496.326,45)	(3.716.079,92)
(-) Material	(668.284,64)	(507.425,21)
(-) Serviços de Terceiros	(1.564.328,18)	(1.625.979,93)
(-) Depreciações	(1.023.100,66)	(954.944,21)
(-) Seguros	(27.241,19)	(27.818,29)
(-) Despesas Tributárias	(135.010,98)	(100.683,38)
(-) Doações, Contribuições e Subvenções	(91.950,01)	(110.217,34)

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO - CEJAMA

Av. Padre Herval Fontanella, nº 443, Jacinto Machado – SC – CNPJ 85.665.990/0001-30

(-) Provisão Para créditos de Liquidação Duvidosa	(48.045,98)	(51.646,26)
(-) Outras Despesas Operacionais	(748.294,67)	(1.004.271,61)

NOTA 29 – DETALHAMENTO DO RESULTADO FINANCEIRO

Os saldos referentes ao “Resultado Financeiro”, nos exercícios apresentados estão a seguir demonstrados.

Legislação Societária

Descrição	2025	2024
Receitas Financeiras	556.600,27	415.528,51
Rendas de Aplicação financeira	353.342,12	82.081,61
Acréscimo Moratório Fatura Energia	154.553,74	152.405,36
Outras Receitas Financeiras	1,62	1.306,36
Receita Com Derivativos	27.145,35	157.068,97
Ganhos com participações Societárias	21.557,44	22.666,21
Despesas Financeiras	(26.906,32)	(182.662,97)
Tarifas Bancárias	(21.700,51)	(20.050,89)
Descontos Concedidos	0,00	0,00
Juros e Multas de Mora	(3.531,97)	(160.823,86)
Multas de Trânsito	(631,15)	(468,56)
Outras Despesas Financeiras	(1.042,69)	(1.319,66)
RESULTADO FINANCEIRO	529.693,95	232.865,54

Sergio Possamai Della
CPF 375.786.429-7
Presidente

Vilson Benedet
CPF 599.867.609-25 CRC SC 017309-O-5
Contador

Sergio Possamai Della
CPF 375.786.429-87
Presidente

Vilson Benedet
CPF 599.867.609-25
Contador CRC SC 017309-O-5

Agradecimentos

Findando o exercício social de 2025 queremos agradecer a DEUS, aos membros da Diretoria, e, estender esse agradecimento a todos os clientes, consultores, fornecedores, parceiros e demais envolvidos direta ou indiretamente em nossa política de qualidade, conforme segue: garantir o cumprimento da política da qualidade satisfazer as necessidades de nossos associados, envolver todos os colaboradores com a política da qualidade, atender os requisitos regulamentares, normativos e legislações pertinentes.

Nosso muito obrigado!

Jacinto Machado, 30 de abril de 2026.

A Administração.



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.



CEJAMA

COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO

Relatório Anual Regulatório 2025

Jacinto Machado, abril de 2026

**Balanco Patrimonial Regulatório**

Em milhares de Reais

	Legislação Regulatória	
	Notas	2025 2024
ATIVO		
Ativo Circulante		12.066 7.742
Caixa e Equivalentes de Caixa		3.286 2.571
Consumidores	4	3.820 3.559
Serviços em Curso		68 73
Tributos Compensáveis		175 196
Almoxarifado Operacional		279 177
Despesas Pagas Antecipadamente		37 13
Outros Ativos Circulantes		4.402 1.152
Ativo Não Circulante		24.924 21.657
Tributos Compensáveis		208 228
Bens Não Vinculados a Concessão		12 12
Imobilizado	5	24.702 21.415
Intangível	5	2 2
TOTAL DO ATIVO		36.990 29.399

	Notas	2025 2024
PASSIVO		
Passivo Circulante		4.135 3.369
Fornecedores		1.413 599
Obrigações Sociais e Trabalhistas		546 398
Tributos		198 568
Provisão de Litígios	9	110 110
Encargos Setoriais		489 420
Obrigações com Associados		563 577
Outros Passivo Circulantes		816 699
Passivo Não Circulante		1.946 841
Tributos		257 310
Obrigações Vinculadas à Permissão	10	1.689 531
TOTAL DO PASSIVO		6.081 4.211
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	11	
Capital Social		7.043 6.115
Reservas de Capital		18.851 15.097
Outros Resultados Abrangentes		2.948 3.055
Sobras à Disposição da AGO		2.068 922
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		30.909 25.189
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		36.990 29.399



As Notas Explicativas da Administração são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO - DRE		
Valores Expressos em Milhares de Reais		
Descrição	Legislação Regulatória	
	2025	2024
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		
Receita / Ingresso	37.944	32.458
Fornecimento de Energia Elétrica	730	1.742
Disponibilização dos Sistemas de Transmissão e Dist.	27.800	23.788
Serviços Cobráveis	86	77
Doações, Contribuições e Subvenções	8.043	5.940
Outros	1.285	911
Tributos	(5.733)	(4.764)
ICMS	(5.729)	(4.761)
ISS	(4)	(4)
Encargos - Parcela "A"	(5.116)	(4.612)
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(4.326)	(3.643)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(55)	(49)
Outros Encargos	(735)	(919)
Receita Líquida / Ingresso Líquido	27.096	23.082
Custos Encargo de Trans, Conexão e Distribuição - Parcela "A"	(12.741)	(12.377)
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(12.741)	(12.377)
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	14.354	10.705
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	(8.976)	(8.305)
Pessoal e Administradores	(4.496)	(3.716)
Materiais	(668)	(507)
Serviços de Terceiros	(1.564)	(1.626)
Arrendamento e Aluguéis	(2)	0
Seguros	(27)	(28)
Doações, Contribuições e Subvenções	(92)	(110)
Provisões	(48)	(52)
(-) Recuperação de Despesas	58	48
Tributos	(135)	(101)
Depreciação e Amortização	(1.196)	(1.157)
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(804)	(1.056)
Resultado da Atividade	5.378	2.401
Resultado Financeiro	530	233
Receitas de Aplicação Financeira	353	82
Outras Receitas Financeiras	203	333
Outras Despesas Financeiras	(27)	(183)
Resultado Antes dos Impostos Sobre as Sobras	5.908	2.634
(-) Provisão Contribuição Social	0	0
(-) Provisão para Imposto de Renda	0	0
RESULTADO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	5.908	2.634

As Notas Explicativas da Administração são parte integrante das Demonstrações Contábeis.



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

**Demonstração Regulatória das Mutações do Patrimônio Líquido**

Em milhares de Reais

Eventos	Capital Social		Reservas de Capital				Sobras Regulatórias	Totais
		Reavaliação	Equalização	Legal	Fates	Fundo de Manutenção		
SALDO EM 31/12/2023	5.003	3.225	59	1.888	157	11.436	1.102	22.871
MUTAÇÕES EM 2024	1.112	-170	0	263	-24	1.317	-180	2.318
Integralização de Capital	30	0	0	0	0	0	0	30
Capital a Realizar	2	0	0	0	0	0	0	2
Devolução de Capital	-3	0	0	0	0	0	0	-3
Incorporação das Sobras	1.083	0	0	0	0	0	-1.083	0
Reversão/Realização de Reservas	0	-170	0	0	-175	0	0	-345
Resultado do Exercício	0	0	0	0	0	0	2.634	2.634
Destinações	0	0	0	263	151	1.317	-1.731	0
SALDO EM 31/12/2024	6.115	3.055	59	2.152	133	12.753	922	25.189
MUTAÇÕES EM 2025	928	-107	0	591	208	2.954	1.146	5.720
Integralização de Capital	8	0	0	0	0	0	0	8
Capital a Realizar	-2	0	0	0	0	0	0	-2
Devolução de Capital		0	0	0	0	0	0	0
Incorporação das Sobras	922	0	0	0	0	0	-922	0
Reversão/Realização de Reservas		-107	0	0	-87	0	0	-194
Resultado do Exercício	0	0	0	0	0	0	5.908	5.908
Destinações	0	0	0	591	295	2.954	-3.840	0
SALDO EM 31/12/2025	7.043	2.948	59	2.743	341	15.707	2.068	30.909

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - DFC			
Valores Expressos em Milhares de Reais			
	DESCRIÇÃO	Legislação Regulatória	
		2025	2024
	ATIVIDADES OPERACIONAIS		
	1 - Sobras Líquidas Antes da Tributação	5.908	2.634
	Sobras Líquidas Antes da Tributação	5.908	2.634
	2 - Ajuste Por	(2.174)	995
	Depreciação e Amortização Acumulada	702	722
	(Aumento) ou Diminuição Consumidores	(261)	(490)
	(Aumento) ou Diminuição Serviços em Curso	5	(62)
	(Aumento) ou Diminuição Tributos a Compensar	21	34
	(Aumento) ou Diminuição Estoque	(101)	24
	(Aumento) ou Diminuição Despesas do Exercício Seguinte	(24)	74
	(Aumento) ou Diminuição Outros Ativos Circulantes	(3.250)	399
	(Aumento) ou Diminuição de Tributos Compensáveis	20	33
	(Diminuição) ou Aumento Fornecedores	814	(9)
	(Diminuição) ou Aumento Obrigações Sociais e Trabalhistas	148	(105)
	(Diminuição) ou Aumento Tributos	(370)	214
	(Diminuição) ou Aumento Encargos Setoriais	69	65
	(Diminuição) ou Aumento de Passivos Financeiros Setoriais	(13)	(12)
	(Diminuição) ou Aumento Outros Passivos Circulantes	117	(45)
	(Diminuição) ou Aumento Tributos e Contribuições Sociais	(53)	0
	(Diminuição) ou Aumento de Obrigações Vinc. a Concessão	0	153
	3 - Caixa Proveniente das Operações (1+2)	3.734	3.628
	Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	0	0
	5 - Caixa Líq. Proveniente das Atividades Oper. (3+4)	3.734	3.628
	6 - Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento	(2.831)	(1.829)
	Ativo Imobilizado / Intangível	(3.989)	(1.829)
	(Diminuição) ou Aumento de Obrigações Vinculadas a Conc.	1.158	0
	7 - Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento	(188)	(315)
	Integralização Capital Social	6	30
	Utilização de Reservas	(194)	(345)
	8 – Variação no Caixa (5+6+7)	715	1.484
	Total dos Efeitos no Caixa e Equivalentes de Caixa	715	1.484
	Saldo Inicial de Caixa	2.571	1.086
	Saldo Final de Caixa	3.286	2.571

As Notas Explicativas da Administração são parte integrante das Demonstrações Contábeis.



NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO 2025 E 2024.

(Valores expressos em milhares de reais)

1. Setor Elétrico no Brasil

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com os contratos de concessão de distribuição, essa Outorgada está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela de custos operacionais (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da Companhia, a fim de determinar o ajuste da inflação (ou outro fator de ajuste similar), caso existente, aos Custos da Parcela B (“Ajuste Escalar”) para o período subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, as concessões para fornecimento de energia elétrica têm um ajuste tarifário anual, baseado em uma série de fatores, incluindo a inflação. Adicionalmente, como resultado das mudanças regulatórias ocorridas em dezembro de 2001, a Outorgada pode agora requisitar reajustes tarifários resultantes de eventos significativos que abalem o equilíbrio econômico-financeiro dos seus negócios. Outros eventos normais ou recorrentes (como altas no custo da energia comprada, impostos sobre a receita ou ainda a inflação local) também têm permissão para serem absorvidos por meio de aumentos tarifários específicos. Quando a Outorgada solicita um reajuste tarifário, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

No negócio de geração, a Outorgada além de vender energia por meio dos leilões para as distribuidoras por meio do mercado cativo, também vende energia à Consumidores Livres no mercado livre – ACL. No mercado livre ACL, a energia é negociada por meio das concessionárias de geração, PCH –Pequenas Centrais Hidrelétricas, autogeradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas em vez de geradores privados, são obrigados a fazê-lo através de um processo de leilão.

De acordo com os contratos de concessão de transmissão, a Companhia está autorizada a cobrar a TUST tarifas de uso do sistema de transmissão. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.



A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da outorgada. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis societárias apresentadas, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

Ativos e passivos financeiros setoriais: O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a recuperação de determinados custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios por meio de repasse anual. Seguindo orientação do Órgão Regulador, a empresa contabiliza as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalente aos custos incorridos, será faturada e cobrada, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa ajustada de acordo com a fórmula paramétrica definida no contrato de concessão. O Ativo e Passivo Financeiro Setorial serão realizados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa ajusta da anualmente na data de aniversário do seu contrato de concessão.

Imobilizado em serviço: Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização). O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.



Imobilizado em curso: A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

Intangível: Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

Obrigações especiais vinculadas à concessão: Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias e de consumidores não cooperados das permissionárias, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

Reserva de reavaliação: é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social.

Reconhecimento de receita: A receita operacional do curso normal das atividades da Outorgada é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento. A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

**4. Consumidores e Concessionárias e Permissionárias**

D E S C R I Ç Ã O	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS			Total 2025	Total 2024	
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		Provisão p/ Devedores Duvidosos			
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias			Até 60 dias		Mais de 60 dias		
Consumidores	1.754	0	297	47	59	577	-148	0	406	-23		2.969	2.732
Residencial	394	0	137	22	19	286	-80	-	148	-14		912	786
Industrial	654	0	14	4	13	236	-8	-	80	-2		992	865
Comercial	230	0	49	10	10	22	-33	-	40	-4		323	324
Rural	430	0	82	9	16	27	-28	-	138	-3		671	699
Poderes Públicos	2	0	0	0	0	0	0	-	0	0		2	5
Iluminação Pública	38	0	12	2	1	3	0	-	0	0		56	53
Serviço Público	5	0	4	1	0	1		-		-		12	0
Serviço Taxado	0	0	0	0	0	1	0	-		-		2	0
Fornecimento Não Faturado	660	0	0	0	0	0	0	0	0	0		660	628
Participação Financeira do Consumidor	18	0	0	0	0	0	0	-	-	-		18	0
Outros	49	0	56	14	11	45	-2	0	0	0		173	199
Total Consumidores	2.480	0	353	61	71	622	-151	0	406	-23		3.820	3.559

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída considerando os principais critérios a seguir elencados:



- (a) Análise individual do saldo de cada consumidor, obtendo um julgamento adequado dos créditos considerados de difícil recebimento;
- (b) Experiência da administração da cooperativa em relação às perdas efetivas com consumidores, considerando o histórico de perdas, com parâmetro nos dois últimos anos;
- (c) Existência de garantias reais;
- (d) Análise das contas vencidas e a vencer de consumidores que tenham renegociado seus débitos;
- (e) Análise dos devedores em situação de concordata e/ou falência.

Para os demais casos, foram incluídos na provisão para créditos de liquidação duvidosa os valores totais dos créditos enquadrados nas seguintes situações:

- (a) Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
- (b) Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias; e
- (c) Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e outros, vencidos há mais de 360 dias.

5. Imobilizado

A composição do imobilizado é como segue:

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas (A)-(B)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
Distribuição	23.745	2.890	(1.044)	25.591	1.846	(9.447)	16.144	14.544
Terrenos	230	0	0	230	0	-	230	230
Edificações, obras civis e benfeitorias	17	0	0	17	0	(1)	16	16
Máquinas e equipamentos	22.745	2.727	(1.044)	24.428	1.683	(8.827)	15.600	14.088
Veículos	510	-	-	510	0	(502)	8	60
Móveis e utensílios	243	163	-	406	163	(116)	290	150
Administração	7.047	180	-	7.227	180	(1.632)	5.595	5.676
Terrenos	1.077			1.077			1.077	1.077
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.679	-	-	4.679		(653)	4.026	4.201
Máquinas e equipamentos	189	-	-	189	0	(169)	20	26
Veículos	1011	180	-	1.191	180	(764)	427	322
Móveis e utensílios	91	-	-	91	-	(46)	45	50
Subtotal	30.792	3.070	(1.044)	32.818	2.026	(11.079)	21.739	20.220
Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
Distribuição	1.195	7.053	(5.285)	2.962	1.767	0	2.962	1.195
Máquinas e equipamentos	135	3.823	(2.835)	1.123	988	0	1.123	135
Veículos		602	(180)	422	422	0	422	0
Outros	1.060	2.627	(2.270)	1.417	357	0	1.417	1.060
Subtotal	1.195	7.053	(5.285)	2.962	1.767	0	2.962	1.195
Total do Ativo Imobilizado	31.987	10.123	(6.330)	35.780	3.793	(11.079)	24.701	21.415

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.**A composição do intangível é como segue:**

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
Intangível em Serviço								
Administração	15	-	-	15	-	(13)	2	2
Softwares	15	-	-	15	-	(13)	2	2
Total do Ativo Intangível	15	-	-	15	-	(13)	2	2

A composição da conta Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição é como segue:

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	22.745	3.855	(2.174)	24.426	1.681
Transformador de Distribuição	4.636	648	(901)	4.383	-253
Medidor	881	210	(70)	1.020	139,27
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	4.467	845	(33)	5.279	811,88
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	5.077	2.115	(54)	7.138	2060,69
Redes Alta Tensão (69 kV)	503	38	-6	535	31,83
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	572	0	-541	31	-541
Demais Máquinas e Equipamentos	6.609	0	(569)	6.040	-569
Obrigações Especiais do AIS Bruto	531	1.162	(4)	1.689	1.158
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	531	1.162	(4)	1.689	1.158

	2025				2024
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Distribuição	0,96%	25.591	(9.447)	16.144	14.543
Custo histórico		20.587	(5.929)	14.658	12.779
Reavaliação		5.004	(3.518)	1.486	1.764
Administração	3,61%	7.227	(1.632)	5.596	5.676
Custo histórico		7.257	(1.654)	5.603	5.684
Reavaliação		(29)	22	-7	-8
		32.818	(11.079)	21.739	20.219
Em curso		2.962	0	2.962	1.196
Distribuição		2.962	0	2.962	1.196
		35.781	(11.079)	24.702	21.415

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL no 674 de 02/06/2015, são as seguintes:

Distribuição	Taxas Anuais de Depreciação (%)
Banco de capacitores	5,0%
Chave de distribuição	6,7%
Condutor do sistema	5,0%
Estrutura do sistema	5,0%
Regulador de tensão	4,8%
Transformador de Força	2,5%
Transformador de Distribuição	5,0%
Administração	
Veículos	14,29%
Edificações	4,0%
Equipamento Geral	10,0%
Equipamento Geral de Informática	10,0%
Software	20,0%
Urbanizações e Benfeitorias	4,0%

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto no 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

As dez principais **adições** (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:

Descrição do Material	Valor R\$ - Mil
POSTE DUPLO T DE CONCRETO 12/300 - R	301
CONDUTOR DE ALUMINIO CA NU 336,4 MCM - R	190
MOTOCICLETA YAMAHA CROSSER 2023 PLACA RYQ0H15	180
POSTE DUPLO T DE CONCRETO 12/600 - R	160
CESTO AEREO MICRO SKY TOYOTA PLACA TPK1J55	146
CONDUTOR DE ALUMINIO ISOLADO - XLPE 3x1x35mm+35mm - R	135
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 30KVA TRIFASICO - R	134
MEDIDOR INTELIGENTE TRIFASICO ELETRONICO	130
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 45KVA TRIFASICO - R	111
CABO DE ALUMINIO 15 KV 185MM - XLPE	91

As dez principais **baixas** (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Descrição do Material	Valor R\$ - Mil
MEDIDOR TRIFASICO - ELETRONICO	46
CONDUTOR DE ALUMINIO CA NU 4 AWG - R	40
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 300KVA TRIFASICO - R	33
POSTE CIRCULAR DE CONCRETO 11/300 - U	26
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 500KVA TRIFASICO - U	21
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 15KVA TRIFASICO - R	21
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 45KVA TRIFASICO - R	18
POSTE CIRCULAR DE MADEIRA 9 M MEDIO - R	18
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 75KVA TRIFASICO - U	17
TRANSF. DE DISTRIBUIÇÃO 13,8KV 380/220V 45KVA TRIFASICO - U	16

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

O Acordo Geral do Setor Elétrico, assinado em 2001, e a nova regulamentação do setor de energia Elétrica implicaram na constituição de diversos ativos e passivos financeiros setoriais, bem como no diferimento dos impostos federais incidentes sobre parte desses ativos e passivos (são quitados à medida que os ativos e passivos são recebidos e/ou pagos).

a) Conta de compensação de variação de custos da “Parcela A”

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 30 de setembro de 2021 a 30 de setembro de 2022, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

i) Neutralidade da Parcela A

Trata-se do valor referente a uma inconsistência da metodologia de cálculo do reajuste tarifário em anos anteriores conforme contratos de concessão vigentes, que gerou em tarifa superior à devida, uma vez que não foi assegurada a neutralidade dos itens dos custos não gerenciáveis da Parcela A.

ii) Sobre contratação

O Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, em seu art. 38, determina que no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica às tarifas dos consumidores finais, a ANEEL deverá considerar até 103% do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente de distribuição. Este repasse foi regulamentado pela Resolução ANEEL nº 255, de 6 de março de 2007.

Os componentes financeiros presentes nestes processos tarifários são decorrentes dos seguintes ajustes financeiros.

- i. PIS/Cofins na compra de energia e no encargo de uso do sistema de distribuição;
- ii. Neutralidade dos encargos setoriais na Parcela A;
- iii. Repasse para compensação por descontinuidade;
- iv. Subvenção Baixa Densidade de Carga;
- v. Retenção adicional de Bandeiras Tarifárias;
- vi. Ajuste CUST;
- vii. Ressarcimento P&D;
- viii. Ajustes relativos a processos anteriores; e
- ix. Ajustes dos financeiros de setembro em função da prorrogação das tarifas (TE e TUSD).



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

7. Empréstimos e Financiamentos

A CEJAMA não movimentou ou adquiriu nenhuma operação financeira nos exercícios de 2025 e 2024.

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

As operações com consumidores nos exercícios de 2025 e 2024 foram realizadas apenas com associados, desta forma, não gerando fato gerador para base de cálculo de IRPJ e CSL.

9. Provisão para litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Outros	Total
Saldos em 31/12/2024	110				110
Constituição					
Baixas/reversão					
Atualização					
Saldos em 31/12/2025	110				110

10. Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição. Segue:

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação - Taxa Média Anual	Custo Histórico	Reavaliação	Total
Em serviço		1.395	-	1.395
Participação da União, Estados e Municípios		59		59
Participação Financeira do Consumidor		26		26
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		1.310		1.310
Total		1.395	-	1.395

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Valor Bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
Em curso	219	-4	79	294	75	294	219
Outros	219	-4	79	294	75	294	219
Ultrapassagem de demanda	219	-4	79	294	75	294	219
Outros				-	-	-	-
Total	219	-4	79	294	75	294	219

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

O capital social em 31 de dezembro de 2025 representa R\$ 7.043 mil e sua composição por classe de ações e principais acionistas é a seguinte:

Cooperados	Valor R\$
Cooperados	7.043 mil

Reservas de Capital

Descrição	2025	2024
Reserva de Equalização	59	59
Fundo de Reserva Legal	2.744	2.152
FATES	341	133
Fundo Manutenção e Melhorias	15.707	12.753
Total	18.851	15.097

A reserva legal é constituída com base em 10% do lucro líquido do exercício pela legislação societária, o fundo de manutenção e aplicação e melhorias com base em 50% e FATES de 5% das sobras.

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Fornecimento - Faturado	6.026	5.710	51.144	46.207	27.817	19.459
Residencial	3.681	3.431	8.488	8.061	8.560	6.290
Industrial	60	57	32.340	27.251	10.599	4.940
Comercial	494	467	3.255	3.242	2.752	2.587
Rural	1.643	1.612	5.018	5.602	4.568	4.427
Poder público	56	54	482	490	439	402
Iluminação pública	85	84	1.354	1.350	697	636
Serviço público	7	5	207	211	202	177
(-) Transferências	-	-		-	139	5.934
TUSD – Consumidores Livres					139	5.934
Fornecimento/Rede Elétrica - Não faturado					660	138
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros						
Serviços Cobráveis					1	77
Subvenções vinculadas ao serviço concedido					8.043	5.940
Total	6.026	5.710	51.144	46.207	36.660	31.548

13. Compra e venda de energia elétrica de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica– CCEE

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Nos exercícios de 2025 e 2024, a Outorgada efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, conforme a seguir demonstrado.

	2025		2024	
	MWh	R\$ mil	MWh	R\$ mil
Compra	14	52	372	30
Venda	2.033	577		

14. Pessoal e Administradores

	2025	2024
Pessoal	4.113	3.383
Remuneração	2.030	1.800
Encargos	1.369	1.075
Assistência médica	337	4
Outros	377	504
Administradores	384	333
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	372	314
Benefícios dos administradores	12	19
Total	4.496	3.716

15. Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social

A CEJAMA operou nos exercícios de 2025 e 2024, apenas com consumidores associados, e nas apurações, não houve base de cálculo para aplicação das alíquotas de imposto de renda e contribuição social.

16. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade

Deixamos de apresentar a Demonstração do Resultado do Exercício Segregado por atividade e simplificada devido sermos uma empresa Permissionária na qual possui apenas as atividades de Distribuição (D) e Administração.

17 Revisão Tarifária Periódica e Reajuste Tarifário

Os Contratos de Permissão têm por objetivo a regulação da exploração, pela permissionária, de serviços públicos de distribuição de energia elétrica. Estes Contratos preveem a periodicidade dos processos tarifários que podem ser do tipo: Reajuste Tarifário Anual ou Revisão Tarifária Periódica. Os Reajustes ocorrem anualmente, nas datas de aniversário contratual, exceto quando acontece as Revisões a cada 4 anos.

A Resolução Normativa 704, de 22 de março de 2016, aprovou o Submódulo 8.4 e a revisão dos Submódulos 8.1, 8.2 e 8.3 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, que definem as regras de reajuste e revisão tarifária das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica e minuta de termo aditivo ao contrato de permissão.

Para o cálculo tarifário, a receita anual da permissionária é dividida em duas parcelas: a “Parcela A”, formada pelos custos relacionadas às atividades de geração e transmissão de energia, além dos encargos

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

setoriais; e a “Parcela B”, formada por custos diretamente gerenciáveis pela permissionária, próprios da atividade de distribuição.

O cálculo tarifário também compreende o cálculo dos componentes financeiros, que não compõem a Parcela A e B da permissionária, mas que são acrescentados ou subtraídos das tarifas finais pagas pelos consumidores para compensação nos 12 (meses) subsequentes ao reajuste tarifário em processamento.

As tarifas de aplicação da CEJAMA, constantes da Resolução Homologatória nº 3.536, de 23 de setembro de 2025, ficam, em média, reajustadas em 6,84% (seis vírgula oitenta e quatro por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora. As tarifas de aplicação estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2025 a 29 de setembro de 2026.

Processo tarifário	DRA (R\$)	DRP (R\$)	Variação	Participação no processo tarifário	Participação na Receita
ENCARGOS SETORIAIS	5.389.126,98	7.076.681,72	31,31%	5,84%	22,74%
Taxa de Fisc. de Serviços de E.E. – TFSEE	57.587,92	58.699,56	1,93%	0,00%	0,19%
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	4.056.470,17	5.095.302,41	25,61%	3,60%	16,37%
CDE Eletrobras	-129.178,98	-27.145,35	-78,99%	0,35%	-0,09%
CDE GD	193.953,99	544.133,94	180,55%	1,21%	1,75%
CDE Escassez Hídrica	142.217,43	172.922,45	21,59%	0,11%	0,56%
ESS/EER/ERCAP	514.215,77	579.773,67	12,75%	0,23%	1,86%
PROINFA	553.860,68	652.995,04	17,90%	0,34%	2,10%
ENERGIA COMPRADA	5.138.057,78	5.328.333,94	3,70%	0,66%	17,12%
Energia	5.138.057,78	5.328.333,94	3,70%	0,66%	17,12%
TRANSPORTE DE ENERGIA	5.452.078,66	5.151.349,77	-5,52%	-1,04%	16,55%
Uso do sistema de distribuição	5.452.078,66	5.151.349,77	-5,52%	-1,04%	16,55%
Total de Parcela A	15.979.263,41	17.556.365,43	9,87%	5,46%	56,42%
Total de Parcela B	12.893.964,16	13.561.486,52	5,18%	2,31%	43,58%
Variação econômica	7,77%				
COMPONENTES FINANCEIROS	Participação				
Repasse de PIS COFINS		219.594,49		0,76%	
Neutralidade Encargos Setoriais		(281.711,33)		-0,98%	
Subvenção CDE		(4.141.886,84)		-14,35%	
Financeiro CDE Eletrobras		(46.251,42)		-0,16%	
Quitação conta Escassez TE		(172.922,45)		-0,60%	
Reversão Pgto Conta Escassez		(185.527,87)		-0,64%	
CVE - Energia		173.210,34		0,60%	
CVE - Encargos		(83.038,64)		-0,29%	
Sobrecontratação/Exposição de Energia		(87.807,35)		-0,30%	
Reversão de Risco Hidrológico		(542.880,00)		-1,88%	
Previsão de Risco Hidrológico		394.702,89		1,37%	
Total Financeiros		(4.754.518)		-16,47%	
Variação econômica e financeira	-8,70%				
Retirada dos componentes financeiros relativos ao processo anterior	15,54%				
Efeito médio a ser percebido pelos Consumidores	6,84%				



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Os custos da Parcela A representam 56,42% da receita econômica da Permissionária. As alterações dos custos relativos a essa parcela representam 5,46% da variação econômico-financeira da Cejama, com destaque para:

- a) Encargos Setoriais. O valor total dos encargos setoriais corresponde ao efeito de 5,84% no presente reajuste tarifário. Destaca-se, principalmente:
 - A CDE Uso que variou 25,61% em relação ao ano anterior com impacto tarifário de 3,60%.
 - A CDE Conta Eletrobrás que impactou a tarifa negativamente em 0,35%.
- b) Custos de Transmissão. Os custos com transmissão tiveram um impacto de -1,04% no efeito final. Esse resultado decorre das novas tarifas da CELESC Distribuição de uso sistema de distribuição (CUSD) para a Cejama.
- c) Compra de Energia. O valor dos custos de compra de energia contribuiu com acréscimo de 0,66% na tarifa vigente, decorrente do custo médio geral da energia adquirida da CELESC Distribuição e da Matrix Comercializadora

Com relação à Parcela B, sua participação no processo tarifário é de 43,58% da Receita, resultando num efeito de 2,31% na variação econômico-financeira da tarifa vigente.

Já em relação aos componentes financeiros, estes com efeito total de -16,47%, destacam-se:

- (i) a previsão do risco hidrológico em 1,37%, e
- (ii) a Subvenção para baixa densidade de carga, com impacto de -14,35%.

Ao resultado da variação econômica, de 7,77%, foram adicionados os componentes financeiros devidos, no total de -16,47%, que, somado à retirada dos financeiros do processo anterior de 15,54%, resultou no efeito médio final para o consumidor em 6,84%.

Subsídios Tarifários

Quanto ao valor mensal da subvenção da CDE para descontos tarifário, a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cejama, no período entre setembro de 2025 a agosto de 2026, é de R\$ 406.433,20. Esse valor já inclui o ajuste da diferença entre os valores previstos e os realizados entre setembro de 2024 a agosto de 2025. A Tabela demonstra o cálculo.

Tipo de Subsídio	Diferença cobertura e apurado	Previsão 2025/2026	Previsão 2025/2026 + Diferença
Subsídio Carga Fonte Incentivada	86.067,76	233.007,95	319.075,71
Subsídio - Irrigante/Aquicultor	(1.617,71)	3.578,00	1.960,29
Subsídio SCEE	21.460,50	63.936,70	85.397,20
TOTAL	105.910,55	300.522,65	406.433,20

Encargos Setoriais

Os encargos setoriais, oriundos das políticas de governo para o setor elétrico, possuem finalidades específicas e são definidos em legislação própria. Seus valores são estabelecidos pela ANEEL e não representam ganhos de receita para a permissionária. Os encargos são;

- i. Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE,
- ii. Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- iii. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – Proinfa.

A cobertura tarifária para o encargo da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE é calculada pela multiplicação do mercado de energia da permissionária (MWh) verificado no período de referência, pelos



custos da CDE (R\$/MWh) por nível de tensão, descontado os montantes das unidades consumidores classificadas na Subclasse Residencial Baixa Renda.

A cobertura tarifária relativa à quota de custeio do Proinfa é pela multiplicação do mercado de energia da permissionária (MWh), verificado no período de referência, descontando os valores da Subclasse Residencial Baixa Renda, pelo custo do Proinfa (R\$/MWh).

Os encargos de ESS e EER se aplicam às empresas que possuem contratos de energia no ACL. No caso da CEJAMA, destacasse que os montantes foram calculados considerando a carga total da permissionária, conforme determina o Proret 5.4.

18. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada neste Manual. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Descrição	2025			2024		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativos						
Ativo circulante	12.066	0	12.066	7.742	0	7.742
Caixa e equivalentes de caixa	3.286	0	3.286	2.571	0	2.571
Consumidores Concessionárias e permissionárias	3.820	0	3.820	3.559	0	3.559
Serviços em curso	68	0	68	73	0	73
Tributos compensáveis	175	0	175	196	0	196
Almoxarifado operacional	279	0	279	177	0	177
Despesas pagas antecipadamente	37	0	37	13	0	13
Outros ativos circulantes	4.402	0	4.402	1.152	0	1.152
Ativo não circulante	24.924	65	24.989	21.657	-212	21.445
Tributos compensáveis	208	0	208	228	0	228
Outros Ativos Não Circulantes	0	8.276	8.276	0	9.397	9.397
Participações Societárias Permanentes	12	0	12	12	0	12
Imobilizado	24.702	-11.664	13.038	21.415	-11.942	9.473
Intangível	2	3.453	3.455	2	2.333	2.335
Total do ativo	36.990	65	37.055	29.399	-212	29.187



Passivo						
Passivo circulante	4.134	9	4.143	3.679	0	3.679
Fornecedores	1.413	0	1.413	599	0	599
Obrigações sociais e trabalhistas	546	0	546	398	0	398
Tributos	198	0	198	878	0	878
Provisão para litígios	110	0	110	110	0	110
Obrigações com associados	562	0	562	0	0	0
Encargos setoriais	489	0	489	420	0	420
Outros passivos circulantes	816	9	825	1.275	0	1.275
Passivo não circulante	1.946	0	1.946	531	0	531
Tributos	257	0	257	0	0	0
Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	1.689	0	1.689	531	0	531
Total do passivo	6.080	9	6.089	4.211	0	4.211
Patrimônio líquido						
Capital social	7.043	467	7.510	6.115	-397	5.718
Reservas de capital	18.851	-489	18.362	15.097	1.695	16.792
Outros resultados abrangentes	2.948	18	2.966	3.054	-1.509	1.545
Reservas de lucros	0	0	0	0	0	0
Recursos destinados a aumento de capital	0	0	0	0	0	0
Lucros ou Prejuízos Acumulados	2.068	60	2.128	922	0	922
Total do patrimônio líquido	30.910	56	30.966	25.188	-211	24.977
Total do passivo e do patrimônio líquido	36.990	65	37.055	29.399	-211	29.188

**COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA**

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

	2.025			2.024		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso	36.659	0	36.659	31.548	0	31.548
Fornecimento de energia elétrica	28.530	0	28.530	25.530	0	25.530
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	0	0	0	0	0	0
Serviços cobráveis	86	0	86	77	0	77
Doações, contrib subvvincul. serviço concedido	8.043	0	8.043	5.940	0	5.940
Outras receitas vinculadas	0	0	0	0	0	0
Tributos	-5.729	0	-5.729	-4.764	0	-4.764
ICMS	-5.729	0	-5.729	-4.764	0	-4.764
PIS-PASEP	0	0	0	0	0	0
COFINS	0	0	0	0	0	0
Encargos - Parcela "A"	-5.116	0	-5.116	-4.612	0	-4.612
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	-4.326	0	-4.326	-3.643	0	-3.643
Taxa de fiscalização	-55	0	-55	-49	0	-49
Outros encargos	-735	0	-735	-919	0	-919
Receita líquida / Ingresso líquido	25.815	0	25.815	22.172	0	22.172
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	-12.741	0	-12.741	-12.377	0	-12.377
Energia elétrica comprada para revenda	-12.741	0	-12.741	-12.377	0	-12.377
Encargo de uso do sistema de trans e distrib	0	0	0	0	0	0
Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.074	0	13.074	9.795	0	9.795
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	-8.480	172	-8.308	-7.344	0	-7.344
Pessoal e administradores	-4.496	0	-4.496	-3.716	0	-3.716
Material	-668	0	-668	-507	0	-507
Serviços de terceiros	-1.564	0	-1.564	-1.627	0	-1.627
Arrendamento e aluguéis	-2	0	-2	0	0	0
Seguros	-27	0	-27	-28	0	-28
Doações, contribuições e subvenções	-92	0	-92	-110	0	-110
Provisões	-48	0	-48	-52	0	-52
Perda Alienação de bens	-165	0	-165	0	0	0
Recuperação de Despesas	0	0	0	48	0	48
Tributos	-135	0	-135	-101	0	-101
Depreciação e amortização	-1.194	172	-1.022	-1.157	0	-1.157
Gastos diversos da atividade vinculada	-88	0	-88	-95	0	-95
Outras Receitas Operacionais	1.337	0	1.337	907	0	907
Outras Gastos Operacionais	-552	0	-552	-957	0	-957
Resultado da Atividade	5.379	172	5.550	2.401	0	2.401
Resultado Financeiro	530	0	530	233	0	233
Despesas financeiras	-27	0	-27	-183	0	-183
Receitas financeiras	557	0	557	416	0	416
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	5.909	172	6.080	2.634	0	2.634
Despesa com impostos sobre os lucros	0	0	0	0	0	0



COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA

85.665.990/0001-30

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE
DEZEMBRO DE 2025 E 2024.

Resultado líquido do exercício	5.909	172	6.080	2.634	0	2.634
--------------------------------	-------	-----	-------	-------	---	-------

18.1. Consumidores

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

18.2. Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houveram ajustes na rubrica Ativos e passivos financeiros setoriais.

18.3. Ativos financeiros da concessão

Os ajustes são decorrentes de contabilização na contabilidade societária de expectativa de direito incondicional de receber caixa (indenização). Estes lançamentos na contabilidade societária foram realizados em atendimento ao disposto na ICPC 01 – Contratos de Concessão, mas que para fins de contabilidade regulatória tais práticas não são adotadas e desta forma, apresenta-se ajustes nesta conciliação de saldos contábeis societários e regulatórios. Nas demonstrações regulatórias esse valor faz parte do ativo imobilizado.

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação compulsória

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 1º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 1º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação compulsória

Não houveram ajustes no grupo intangível com relação à reavaliação regulatória.

18.5.2. Amortização

Não houveram ajustes no grupo intangível com relação à Amortização.

18.6. Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

18.6.1. Reavaliação compulsória

Não houve ajustes nas Obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica.

18.6.2. Amortização

Não houve ajustes nas Amortizações das Obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica.

18.7. Efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01)

18.7.1. Ativo financeiro

Não houve efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01).

18.7.2. Ativo intangível

Não houve efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01).

18.7.3. Receita e Custo de construção (resultado)

Os ajustes são decorrentes da aplicação do conceito do ICPC 01 E OCPC 05, que, por se tratar de ativo imobilizado em curso que já é vinculado à Concessão, deve ser reconhecido pelo IFRS como RECEITA DE CONSTRUÇÃO, e, no mesmo instante, reconhecido o CUSTO DE CONSTRUÇÃO do Ativo Intangível da Concessão.

18.7.4. Remuneração do ativo financeiro (resultado)

Não houve efeitos de contabilização de Remuneração de ativo financeiro (ICPC 01).

18.7.5. Imposto de renda e contribuição social diferidos (resultado)

Não houve efeitos de contabilização de Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (ICPC 01).

18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

Os efeitos constatados a título de Reavaliação Regulatória Compulsória, referem-se à reversão da Reserva da Reavaliação Regulatória Compulsória, já que a mesma não é aceita pelas normas da Contabilidade Internacional, sendo revertida contra as contas correspondentes do Ativo Imobilizado em Serviço.

19. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação pela Diretoria, não podendo os senhores sócios procederem nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em (R\$/mil), sem casas decimais.

Sergio Possamai Della
Presidente
CPF 375.786.429-87

Vilson Benedet
Cntador CRC SC 017309-O-5
CPF 599.867.609-25