



PAC

Prestação Anual de Contas 2024

SUMÁRIO

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO	3
Demonstrações Contábeis (Societário)	25
Balanço Patrimonial (Societário).....	26
Demonstração do Resultado do Exercício (Societário).....	29
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (Societário).....	33
Demonstração do Fluxo de Caixa (Societário).....	36
Notas Explicativas (Societário).....	38
Parecer do Conselho Fiscal (Societário)	85
Parecer dos Auditores Independentes (Societário).....	87
RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO.....	93
Demonstrações Contábeis (Regulatório).....	115
Balanço Patrimonial (Regulatório).....	116
Demonstração do Resultado do Exercício (Regulatório).....	119
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (Regulatório).....	123
Demonstração do Fluxo de Caixa (Regulatório).....	126
Notas Explicativas (Regulatório)	128
Parecer do Conselho Fiscal (Regulatório).....	181
Parecer dos Auditores Independentes (Regulatório)	183

Relatório da Administração 2024 (Societário)

Senhoras e Senhores associados/consumidores,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024, em conjunto com as Demonstrações Contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE e Lei 5764/71 (Lei das Cooperativas), os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da CERES - Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

Carta do Presidente

É com grande honra que me dirijo aos senhores associados ao final de mais um exercício, marcado por relevantes avanços institucionais e operacionais em nossa Cooperativa. Neste ciclo, consolidamos não apenas resultados financeiros satisfatórios, mas também um modelo de gestão comprometido com a eficiência, a transparência e a responsabilidade com o interesse coletivo. Destaca-se, entre os êxitos do período, a consolidação da migração de nossos sistemas de informática para uma plataforma especializada no setor elétrico — processo iniciado no exercício anterior e que, neste ano, revelou-se fundamental para o aprimoramento da segurança, celeridade e integração das nossas rotinas operacionais. A maturação dessa transição já se reflete na qualidade dos serviços prestados e na melhor capacidade de resposta da Cooperativa frente às demandas do setor.

No campo da infraestrutura, intensificamos os investimentos em melhorias de rede e em ações preventivas de poda e manejo da vegetação, contribuindo para a redução de interrupções e para o aumento da confiabilidade do fornecimento de energia.

De forma igualmente estratégica, conseguimos equacionar pendências relevantes junto à nossa supridora de energia, assegurando maior estabilidade às finanças da Cooperativa e reforçando nosso compromisso com uma gestão prudente, sustentável e orientada para o longo prazo. O êxito alcançado deve-se, em grande medida, à dedicação incansável de nossos colaboradores e ao engajamento dos profissionais que integram nosso quadro técnico. Seu empenho e competência foram decisivos para que superássemos desafios e construíssemos um cenário promissor para os próximos anos.

Prosseguimos, portanto, firmes na convicção de que, com disciplina financeira, espírito cooperativo e foco na excelência, a CERES continuará sua trajetória de fortalecimento institucional, beneficiando diretamente os seus associados e a comunidade na qual está inserida.

Ressalto, por fim, minha gratidão a Deus, aos associados, colaboradores, órgãos públicos, entidades reguladoras, fornecedores, consultores, auditores e clientes. O apoio e a confiança de todos são a base sobre a qual continuaremos a construir um futuro sustentável e de prosperidade para nossa Cooperativa.

Com respeito e determinação, seguimos adiante.

Resende, 30 de abril/2025

Moises Ismael Maciel
Presidente

Carta do Contador

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CERES – Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2024, no qual não medimos esforços necessários ao cumprimento do alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito regulatório.

Além de primar pelo cumprimento de toda a Regulação Setorial, fomos rigorosos na observação do regime de competência, detalhando, assim, movimentação de cada grupo contábil em que houve movimento durante o ano.

Apresentamos neste relatório o grande esforço que a Administração da CERES imprimiu ao realizar os investimentos na rede de distribuição, necessários à melhoria contínua da prestação do serviço público permitido pela União Federal.

Diante do acima descrito, é com muita satisfação que comunicamos aos Srs. Associados que a seguir, constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício.

Por fim, agradecemos primeiramente à DEUS, à Diretoria, à nossa equipe contábil, bem como todos os colaboradores dos demais departamentos internos, consultorias e auditorias externas que colaboraram para a correta escrituração deste exercício.

Resende, abril/2025

Elias de Oliveira Rodrigues
Contador
CRC-RJ-094000/O-3

Carta da Engenharia

O ano de 2024 foi marcado por importantes avanços no âmbito do planejamento estratégico e operacional da CERES, com foco na melhoria contínua da qualidade e confiabilidade da nossa rede de distribuição de energia elétrica. Em comparação ao exercício de 2023, optamos por uma readequação nos investimentos operacionais, priorizando os serviços de poda e limpeza de faixas de servidão em detrimento das obras de expansão e melhoria da rede. Nesse contexto, destacamos também o cenário cada vez mais desafiador imposto pelas mudanças climáticas, que trouxeram instabilidades com maior frequência, como chuvas intensas, ventos fortes e descargas atmosféricas. Para lidar com essas adversidades e minimizar seus impactos na nossa operação, adquirimos um software especializado em monitoramento climático, que permite o acompanhamento em tempo real das condições atmosféricas. Essa ferramenta que tem como principal finalidade integrar o fator climático ao nosso planejamento de obras, possibilitando maior precisão na escolha de datas e cronogramas. Com isso, conseguimos praticamente eliminar a necessidade de cancelamentos de obras programadas em razão de intempéries, tornando nossa atuação mais eficiente, segura e previsível.

Tal decisão foi motivada pela necessidade de mitigar os impactos causados por vegetações próximas à rede elétrica, especialmente em virtude das características geográficas e ambientais da nossa área de atuação, predominantemente composta por regiões de vegetação densa. Esse cenário nos impôs desafios significativos, mas também reforçou nosso compromisso com a continuidade e a segurança no fornecimento de energia aos nossos cooperados e consumidores. Com satisfação, encerramos o ano com os indicadores de continuidade DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) dentro dos limites estabelecidos pela regulamentação vigente, o que representa um marco relevante para nossa cooperativa. Esse resultado evidencia o equilíbrio alcançado entre os investimentos na rede elétrica e os índices de qualidade do serviço prestado. Reafirmamos, assim, o nosso compromisso com a missão da CERES de servir com responsabilidade, transparência e excelência. Os avanços obtidos refletem o esforço coletivo de toda a equipe, bem como nossa dedicação à responsabilidade socioambiental e ao desenvolvimento sustentável da região em que atuamos.

Por fim, temos a honra de apresentar os resultados constantes no Relatório da Administração e nas Notas Explicativas dos Balanços Regulatório e Societário, elaborados pelo nosso Departamento Contábil. Esses documentos não apenas expressam o desempenho financeiro da cooperativa, mas também traduzem as iniciativas estratégicas implementadas ao longo do exercício de 2024.

Resende, 30 de abril/2025

Kleo dos Santos Oliveira
Gerente de Distribuição de Energia Elétrica

Cenário

CERES - Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de mais de 56 anos de existência.

Em 2024, o consumo de energia elétrica em comparação ao ano anterior teve um crescimento médio de 26,88%, representado principalmente nas classes: Rural 113,00% e comercial 37,65%.

Distribuição

A Permissionária distribui Energia Elétrica em pequenas áreas pertencentes a 4 municípios, sendo 3 (três) no Estado do Rio de Janeiro e 1 (um) no Estado de Minas Gerais, atendendo a 6.062 unidades consumidoras. Atualmente atendemos a 2 (dois) consumidores que detém o Status de "Consumidor Livre".

Ligação de consumidores

Foram realizadas 226 novas ligações residenciais, por outro lado, tivemos 17 desligamentos comerciais, totalizando 208 ligações no ano e 6.062 consumidores atendidos pela Outorgada, número 3,55% superior ao ano de 2023.

Ligação de Consumidores					
Classe	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	200	211	243	116	226
Comercial	12	18	5	0	-17
Industrial	0	1	3	-3	0
Rural	-16	-8	-83	6	-1
Outros	-5	0	4	2	0
Poderes Públicos	0	0	5	1	0
Iluminação Pública	-5	0	-1	1	0
Serviço Público	0	0	0	0	0
Total	191	222	172	121	208

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	4.435	4.646	4.889	5.005	5.231
Comercial	612	630	635	635	618
Industrial	4	5	8	5	5
Rural	263	255	172	178	177

Poderes Públicos	18	18	23	24	24
Iluminação Pública	4	4	3	4	4
Serviço Público	3	3	3	3	3
Total	5.339	5.561	5.733	5.854	6.062
Variação	3,71%	4,16%	3,09%	2,11%	3,55%

Comportamento do mercado

A distribuição de energia da CERES no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 22,86 GWh (18,02 GWh em 2023), com um aumento de 26,88%. Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o Rural com 113,00%, o Comercial com 37,65% e o Industrial com 26,75%.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Consumo por classe de consumidores - em MWh			
Classe	2023	2024	%
Residencial	8.926	10.242,24	14,74%
Industrial	428	542,83	26,75%
Comercial	7.163	9.859,80	37,65%
Rural	621	1.322,11	113,00%
Demais Classes	882	897	1,69%
Poderes Públicos	144	171	18,47%
Iluminação Pública	647	640	-0,99%
Serviço Público	91	86	-5,86%
Total	18.020	22.864	26,88%

Mercado Atendido

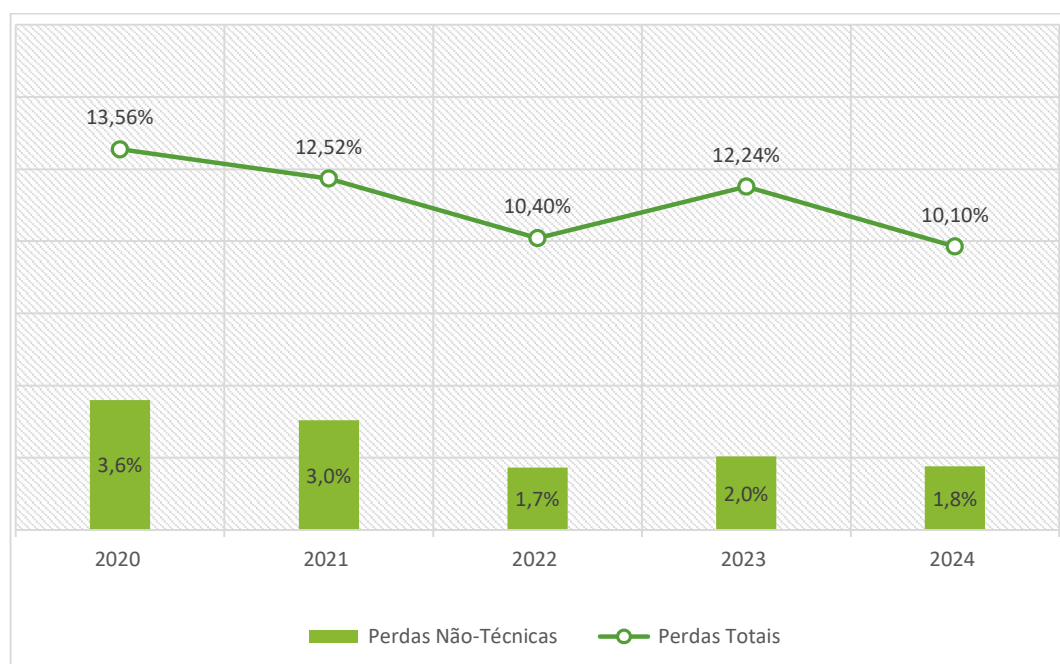
Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
Fornecimento	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
Residencial	8,60	8,80	10,26	8,93	10,24
Comercial	7,01	8,46	9,14	7,16	9,18
Industrial	0,20	0,22	0,49	0,43	0,54
Rural	1,95	1,80	1,40	0,62	1,32
Poderes Públicos	0,08	0,08	0,15	0,14	0,17
Iluminação Pública	0,70	0,68	0,16	0,65	0,64
Serviço Público	0,08	0,09	0,04	0,09	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição					
Uso da Rede de Distribuição				-	0,68
Consumidores Livres/Dist. /Ger.					0,68
Consumidores Rede Básica					
Total	18,61	20,13	21,62	18,02	22,86
Variação	0,61%	8,16%	7,43%	-16,67%	26,88%

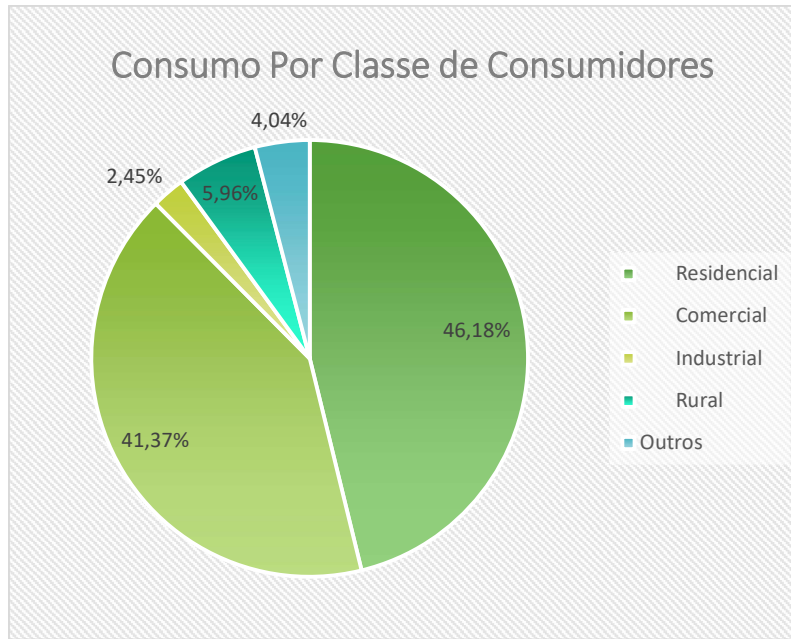
Balanco Energético

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
- Fornecimento	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist. /Ger.	-	-	-	-	0,68
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	18,61	20,13	21,62	18,02	22,86
Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Perdas na Distribuição	3,06	2,88	2,51	2,51	2,57
Perdas Técnicas	2,54	2,18	2,10	2,10	2,12
Perdas não Técnicas - PNT	0,52	0,70	0,42	0,42	0,45
PNT / Energia Requerida %	3,6%	3,0%	1,7%	2,0%	1,8%
Perdas Totais - PT	2,92	2,88	2,51	2,51	2,57
PT / Energia Requerida %	13,56%	12,52%	10,40%	12,24%	10,10%
Total	21,53	23,01	24,13	20,53	25,43

As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou redução de 2,13% em 2024, quando comparado com 2023.

Gráfico de Perdas

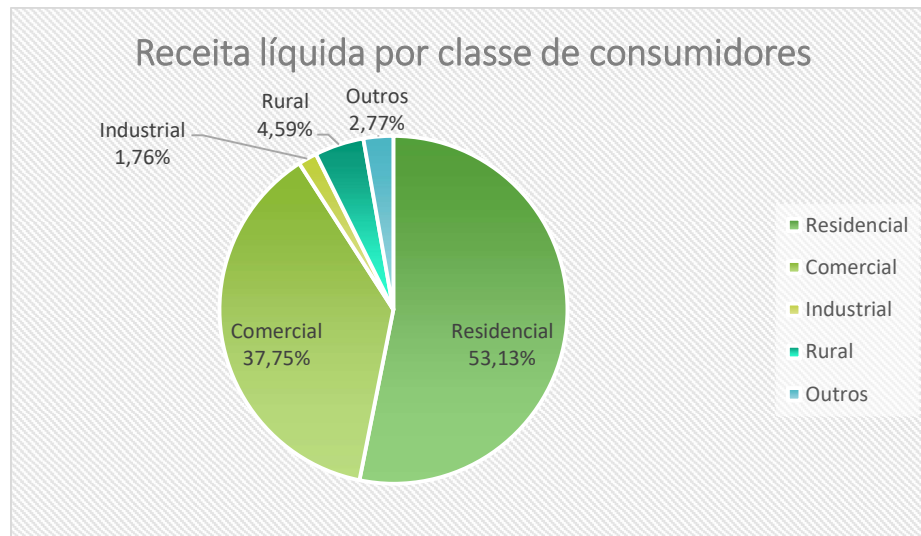




Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS E BANDEIRAS, importou em R\$ 29.857,05 mil, aumento de 10,63% conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	15.863,88	13.729,34	15,55%
Comercial	11.269,93	10.657,31	5,75%
Industrial	525,99	486,68	8,08%
Rural	1.370,97	1.371,17	-0,01%
Outros	826,29	743,25	11,17%
Poderes Públicos	242,12	194,00	24,81%
Iluminação Pública	465,05	435,50	6,79%
Serviço Público	119,12	113,75	4,72%
Total	29.857,05	26.987,74	10,63%



Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024 apresentou um crescimento de 3,55% sobre o mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2024	2023	Var %
Residencial	5231	5005	4,52%
Comercial	618	635	-2,68%
Industrial	5	5	0,00%
Rural	177	178	-0,56%
Outros	31	31	0,00%
Poderes Públicos	24	24	0,00%
Iluminação Pública	4	4	0,00%
Serviço Público	3	3	0,00%
Total	6.062	5.854	3,55%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$ 1.462,20 /MWh, com aumento de 15,52% em relação ao ano de 2023.

Por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.323 de 23/04/2024, as tarifas de aplicação da Ceres, constantes da Resolução Homologatória nº 3.191, de 25 de abril de 2024, ficam, em média, reajustadas em 11,93% (onze vírgula noventa e três por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Classe	2024			2023			
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	%
Residencial	15.863,88	9,05	1.753,03	13.729,34	10,16	1.351,31	29,73%
Comercial	11.269,93	9,01	1.250,80	10.657,31	8,68	1.227,24	1,92%
Industrial	525,99	0,50	1.050,60	486,68	0,47	1.031,10	1,89%
Rural	1.370,97	1,16	1.185,33	1.371,17	1,08	1.271,96	-6,81%
Poderes Públicos	242,12	0,16	1.560,77	194,00	0,15	1.310,81	19,07%
Iluminação Pública	465,05	0,47	998,39	435,50	0,69	632,99	57,72%
Serviço Público	119,12	0,08	1.462,64	113,75	0,09	1.250,00	17,01%
Total	29.857,05	20,42	1.462,20	26.987,75	21,32	1.265,78	15,52%

Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo	0 - 30 KWh	31 - 100 KWh	101 - 220 KWh	221 acima KWh
Tarifas Brutas	0,41121	0,70493	1,05740	1,17489

Qualidade do fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	54,08	17,24	2,63
2021	28,49	13,16	1,68
2022	27,75	14,87	1,81
2023	21,82	16,98	1,52
2024	11,85	7,60	2,24

Atendimento ao consumidor

A CERES, no ano de 2024, permaneceu incentivando o uso de outros canais de atendimento os quais foram implantados anteriormente. Investimos em treinamentos e reciclagens para os nossos colaboradores, afim de obter uma melhoria contínua na qualidade do nosso atendimento ao consumidor.

TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO (TI)

INVESTIMENTO EM 2024

Os investimentos em Tecnologia da Informação realizados pela Ceres em 2024, proporcionaram entre outros ganhos:

1 - Aumento da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores, com a diminuição nas interrupções causadas por fatores climáticos e outros, como tempestades e quedas de energia;

- Novos nobreaks em equipamentos críticos;
- Rede WI-FI profissional;
- Substituição de equipamentos antigos de rede por novos e mais confiáveis;

2 - Aumento da Segurança:

- Novas regras de controle de acessos no firewall, em Penedo;
- Implementação de regras IPS nos firewalls;
- Novo firewall em Resende, com IPS;
- Link de backup, da Claro, para redundância da VPN em Resende;
- Rotina de backup do banco de dados aprimorada, tanto localmente quanto na nuvem;
- Configurado novo servidor de autenticação dos usuários em Resende;

3 - Conformidade com regulamentação Aneel e LGPD

- Proteção dos dados dos consumidores em atendimento às novas leis de proteção de dados (LGPD);
- Backup de dados em nuvem para garantir a continuidade em casos de falhas graves ou danos à infraestrutura da Ceres em Penedo;
- Adoção de normas, padrões e referências de boas práticas em segurança cibernética;

Acima, estão os benefícios imediatamente alcançados com os investimentos realizados e podemos destacar também:

Gestão e monitoramento contínuo dos principais ativos de TI (Servidores, COD, Backups, Internet e Firewall);

Suporte e manutenções mais rápidos e a possibilidade de continuar seu trabalho de forma imediata a partir de outra estação de trabalho, como por exemplo no COD, com dois computadores habilitados para atendimento;

Aumento da vida útil das estações de trabalho com o sistema DDS usando recursos como processadores e memórias dos Servidores;

Ações preventivas continuadas que minimizam as interrupções nos processos diários dos colaboradores da Ceres.

Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, o resultado societário acumulado foi de R\$405,28mil, contra o resultado de R\$ 1.526,09 em 2023, uma redução na ordem de 73,44%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos.

Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 324,35 mil

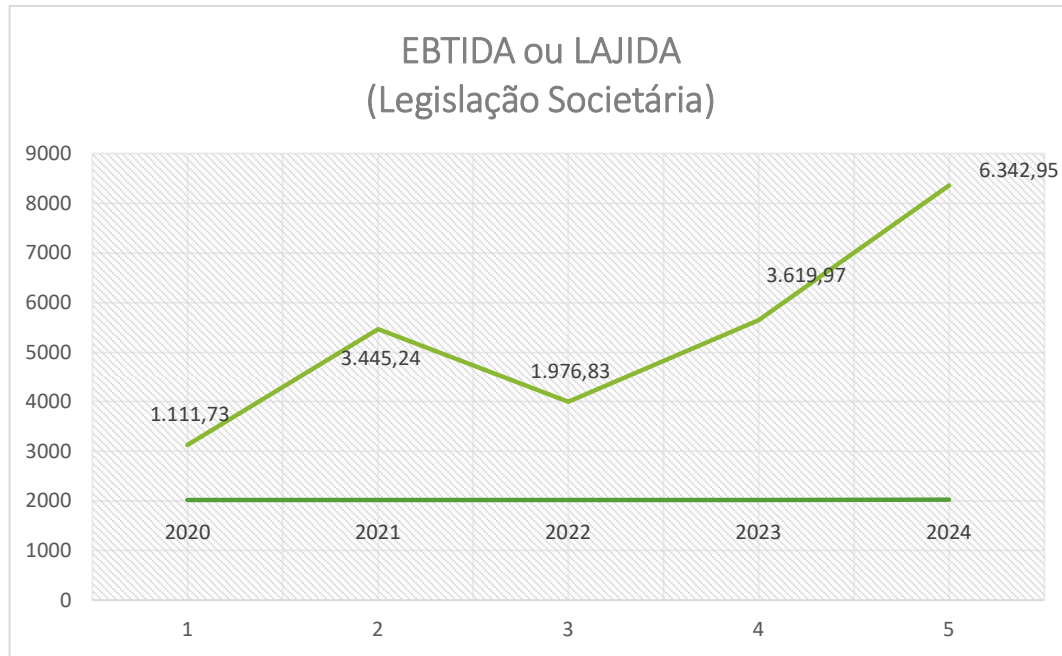
RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 194,27 mil

RESULTADO FISCAL: R\$ 227,69 mil.

A receita operacional líquida atingiu R\$ 27.523,08, enquanto em 2023 situou-se em R\$ 26.367,31 mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$ 22.263,47 mil, 4,33% inferiores em relação à 2023, destacando-se os custos da energia comprada que tiveram uma redução de 9,88% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 6,99% contra 34,85% em 2023.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 6.342,95 mil, superior em 75,22% a 2023, que foi de R\$ 3.619,97 mil, conforme evolução abaixo:



Investimentos

Em 2024, os investimentos da Permissionária, importaram em R\$ 1.028,56 mil, 28,50% inferiores em relação à 2023, dos quais R\$ 1.026,87 mil foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Companhia estima um investimento total de R\$ 6.641,03 mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 2024				
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
AIS Bruto ¹	1.973,25	1.438,56	1.028,56	1.303,23	1.438,81	1.366,87	1.298,52	1.233,60
Transformador de Distribuição	383,69	508,18	336,40	426,93	550,09	522,58	496,46	471,63
Medidor	340,59	146,25	149,98	190,35	158,31	150,40	142,88	135,73
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	143,44	126,67	128,14	162,63	137,12	130,27	123,75	117,56
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	1.105,53	548,08	412,34	523,32	593,29	563,62	535,44	508,67
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	-	109,37	1,70	-	-	-	-	-
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-	-

Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

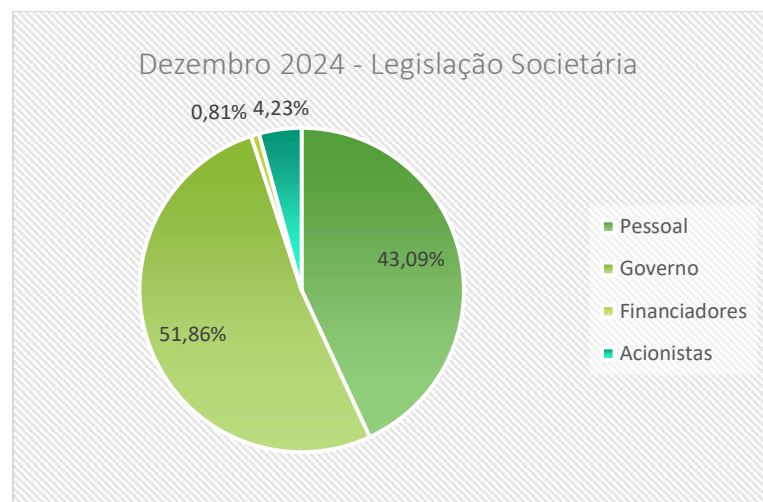
Valor Adicionado societário

Em 2024, o valor adicionado gerado como riqueza pela CERES foi de R\$ 7.659,89 mil, representando 24,78% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2024	2023
Receitas	30.905,43	29.258,99
Venda de energia e serviços	30.628,90	29.623,79
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-55,83	-84,63
Resultado não operacional	332,36	-280,17
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-17.574,55	-18.669,74
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.118,33	-1.293,28
Material e serviços de terceiros	-15.456,22	-17.376,46
(=) Valor adicionado bruto	13.330,88	10.589,25
(-) Quotas de reintegração	-484,30	-450,38
(=) Valor adicionado líquido	12.846,58	10.138,87
(+) Valor adicionado transferido	-5.186,69	-1.289,36
Receitas (Despesas) financeiras	-5.186,69	-1.289,36
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	7.659,89	8.849,51
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	3.300,57	3.402,28

Remunerações	2.725,51	2.616,65
Encargos sociais (exceto INSS)	247,61	264,28
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	275,33	293,81
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	276,33	298,08
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-224,21	-70,54
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	3.972,61	3.873,05
INSS (sobre folha de pagamento)	785,86	593,90
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	80,93	22,67
Outros (PIS/ COFINS/ enc. setoriais, outros)	3.105,82	3.256,48
Financiadores	62,36	70,76
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	62,36	70,76
Acionistas	324,35	1.503,42
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	324,35	1.503,42
Valor adicionado (médio) por empregado	159,58	176,99



Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício. Neste sentido, as sobras apuradas foram devidamente reinvestidas na Reserva FATES

e na Reserva de Sobras (Reserva Legal) - (incluindo o destinado pela Assembleia) e o saldo remanescente será destinado pela Assembleia Geral Ordinária (AGO) a ser realizada em 2025.

Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$ 64,08 mil, composto por 6.407.962 mil quotas, com valor nominal R\$0,01.

Atendimento aos associados

No ano de 2024, a CERES continua acompanhando de perto as demandas das comunidades as quais está inserida, bem como buscando parcerias, apoiando entidades alinhadas aos seus objetivos, bem como estreitando laços com cooperativas de outros seguimentos em atividades junto às comunidades. Nosso objetivo é contribuir com o crescimento e desenvolvimento das comunidades atendidas pela CERES, através da identificação de demandas junto às lideranças comunitárias, viabilizando e coordenando ações que proporcionem geração de trabalho e renda através da formação e capacitação para o mercado de trabalho.

E lembramos, ainda, que continuamos coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta. A Outorgada coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados para esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial, por e-mail, temos ainda a agência virtual e também através dos telefones da empresa.

Gestão

Administração

Durante o ano de 2024 a permissionária manteve o franco processo de adaptação e reestruturação organizacional em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do Setor Elétrico e os novos cenários da economia brasileira, sem esquecer-se de manter a essência Cooperativista. Medida que atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, que por sua vez, visa assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e venda de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

Planejamento empresarial

O êxito que a CERES vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no Setor Elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial. Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial das unidades e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais. As tendências identificadas, juntamente com os resultados dos cenários empresariais, serviram de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das Unidades de Negócios para os horizontes de curto e médio prazos.

O planejamento realizado, juntamente com os resultados dos cenários empresariais discutidos anualmente, serviu de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das ações a serem tomadas para os horizontes de curto e médio prazo.

Neste sentido, vale lembrar que atuamos num Setor totalmente regulado, cujo órgão regulador, a ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, regulamenta e fiscaliza mensal, trimestral e anualmente todas as informações técnicas, comerciais, e, no caso do presente balanço, de forma ampla, o resultado econômico e financeiro da Cooperativa CERES.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos no quadro abaixo o DRE Societário Resumido, conforme segue:

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.628,90	29.623,79
Tributos	(507,88)	(442,64)
Encargos - Parcela "A"	(2.597,94)	(2.813,84)
Receita líquida / Ingresso líquido	27.523,08	26.367,31
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(13.839,75)	(15.357,42)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.683,33	11.009,89
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.091,36)	(8.194,44)
Resultado da Atividade	5.591,97	2.815,45
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	(5.186,69)	(1.289,36)

Resultado antes dos impostos sobre os lucros	405,28	1.526,09
Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	(22,67)
Resultado líquido das operações em continuidade	324,35	1.503,42
Operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	-	-
Lucro por ação	5,06	23,51

Gestão pela qualidade total

Em 2024, as atividades relacionadas a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos, projetos e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos, periodicamente, a consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERES obteve Renovação da sua Certificação através da Empresa BRTUV, que efetuam a manutenção da nova norma ISO 9001:2015, comprovando assim, as suas boas práticas.

Recursos humanos

Em 2024 implantou-se e executaram-se diversos programas de capacitação, treinamento e desenvolvimento do corpo funcional da Permissionária, que continua progredindo na melhora das práticas laborativas e técnicas. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas. Para a CERES, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores. Por esta razão, concedeu bolsa de estudos aos seus colaboradores.

Responsabilidade social

Cada vez mais, a CERES vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, o desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade.

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento			
Número de consumidores	6.062	5.854	3,55%
Número de empregados	48	50	-4,00%

Número de consumidores por empregado	126	117	7,72%
Número de localidades atendidas	5	5	0,00%
Número de agências	2	2	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%
Mercado			
Área de Permissão (Km²)	274,00	274,00	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	16,74	14,99	11,67%
Distribuição direta (GWh)	22,86	18,02	26,88%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.958	1.783	9,78%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1.462,20	1.265,78	15,52%
Total (exceto curto prazo)			
Residencial	1.753,03	1.351,31	29,73%
Comercial	1.250,80	1.227,24	1,92%
Industrial	1.050,60	1.031,10	1,89%
Rural	1.185,33	1.271,96	-6,81%
Suprimento	0,00	0,00	0,00%
DEC (horas)	11,85	21,82	-45,69%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	17,90	17,28	3,59%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,35	6,13	3,56%
FEC (número de interrupções)	7,60	16,98	-55,24%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	0,28	0,32	-12,03%
Operacionais			
Número de usinas em operação	0,00	0,00	0,00%
Número de subestações	0,00	0,00	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0,00	0,00	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	466,507	463,142	0,73%
Capacidade instalada (MW)	22,83	23,31	-2,05%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	30.628,90	29.623,79	3,39%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	27.523,08	26.367,31	4,38%
Margem operacional do serviço líquida (%)	11,28%	12,35%	-8,63%
EBITDA OU LAJIDA	6.342,95	3.619,97	75,22%
Lucro líquido (R\$ mil)	324,35	1.503,42	-78,43%
Lucro líquido por mil cotas	3,24	15,03	-78,43%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	4.638,98	4.314,49	7,52%
Valor patrimonial por cota R\$	46,39	43,14	7,52%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	6,99%	34,85%	-79,93%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	501,15%	462,38%	8,39%

Em moeda nacional (%)	501,15%	462,38%	8,39%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	8.959,92	5.144,23	74,17%
Passivos Financeiros Setoriais	410,66	686,38	-40,17%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	2,88	2,58	11,63%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	276,80	307,15	-9,88%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2,28	2,62	-12,97%
Retorno de ativos por unidade	0,69	2,39	-71,21%

Ativos e Passivos financeiros setoriais tem a garantia real do Órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão.

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos primeiramente à DEUS, aos membros do Conselho de Administração, do Conselho Fiscal, aos Cooperados e Consumidores, aos nossos Consultores, Auditores e a todos que direta ou indiretamente nos prestaram o devido apoio no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERES. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão do exercício de 2024 da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda.

Resende, 30 de abril/2025.

A Administração.

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

(SOCIETÁRIO)

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
 CNPJ no 31.465.487/0001-01
 Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

Balanço Patrimonial

	Consolidado	
	2024	2023
Ativos		
Ativo Circulante	17.176,95	14.317,38
Caixa e equivalentes de caixa	45,34	208,20
Consumidores	7.096,94	6.976,24
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	2,97	-
Tributos compensáveis	20,92	1,90
Depósitos judiciais e cauções	0,26	-
Almoxarifado operacional	128,56	155,29
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	8.959,92	5.144,23
Despesas pagas antecipadamente	21,88	26,52
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	900,16	1.805,00
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	10.710,44	9.946,41
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	-
Depósitos judiciais e cauções	143,70	62,09
Investimentos temporários	75,11	73,51
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-

Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	2.820,32	2.538,89
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	588,24	637,63
Intangível	7.083,07	6.634,29
Total do ativo	27.887,39	24.263,79

Passivo

Passivo Circulante	12.634,80	13.277,92
Fornecedores	2.793,42	6.898,75
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.278,46	1.684,40
Obrigações sociais e trabalhistas	502,36	583,87
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.409,23	1.182,93
Provisão para litígios	152,81	348,85
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	168,38	145,80
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	410,66	686,38
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	0,02	0,02
Outros passivos circulantes	919,46	1.746,92
Passivos de operações descontinuadas	-	-

Passivo Não-Circulante	10.613,61	6.671,38
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	5.216,47	3.098,73
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	2.453,82	1.065,19
Provisão para litígios	1.405,48	975,19
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-

Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	1.537,84	1.532,27

Total do passivo	23.248,41	19.949,30
-------------------------	------------------	------------------

Patrimônio líquido	4.638,98	4.314,49
Capital social	64,08	63,94
Reservas de capital	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Reservas de lucros	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	4.383,30	3.027,69
Sobras à disposição da Assembleia	191,60	1.222,86
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

Total do patrimônio líquido	4.638,98	4.314,49
------------------------------------	-----------------	-----------------

Total do passivo e do patrimônio líquido	27.887,39	24.263,79
---	------------------	------------------

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.628,90	29.623,79
Fornecimento de energia elétrica	11.115,52	7.969,52
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	18.804,95	19.054,14
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(21,21)	(76,66)
Serviços cobráveis	20,13	54,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	958,57	2.362,70
Outras receitas	(249,06)	259,29
Tributos	(507,88)	(442,64)
ICMS	-	-
PIS-PASEP	(90,45)	(79,15)
COFINS	(417,43)	(363,49)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	(2.597,94)	(2.813,84)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.552,27)	(2.768,22)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(45,67)	(45,62)
Outros encargos	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	27.523,08	26.367,31

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(13.839,75)	(15.357,42)
Energia elétrica comprada para revenda	(8.295,29)	(10.859,85)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(5.544,46)	(4.497,57)
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.683,33	11.009,89
--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.091,36)	(8.194,44)
Pessoal e administradores	(4.862,04)	(4.714,19)
Material	(410,07)	(474,96)
Serviços de terceiros	(1.206,40)	(1.544,08)
Arrendamento e aluguéis	(62,36)	(70,76)
Seguros	(2,70)	-
Doações, contribuições e subvenções	(29,78)	(23,72)
Provisões	(636,46)	(122,96)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	52,21	45,16
Tributos	(20,57)	(39,92)
Depreciação e amortização	(484,30)	(450,38)
Gastos diversos	(761,25)	(518,46)
Outras Receitas Operacionais	581,97	214,04
Outras Despesas Operacionais	(249,61)	(494,21)

Resultado da Atividade	5.591,97	2.815,45
-------------------------------	-----------------	-----------------

Equivalência patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	(5.186,69)	(1.289,36)
Despesas financeiras	(5.474,07)	(1.645,26)
Receitas financeiras	287,38	355,90

Resultado antes dos impostos sobre os lucros	405,28	1.526,09
---	---------------	-----------------

Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	(22,67)
---	----------------	----------------

Resultado líquido das operações em continuidade	324,35	1.503,42
--	---------------	-----------------

Operações descontinuadas	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	-	-

Atribuível aos:

Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-
Lucro por ação	5,06	23,51
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	5,06	23,51
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Lucro por ação originado das operações em continuidade	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Demonstrações do resultado abrangente dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

	Consolidado	
	2024	2023
Resultado do exercício		
Outros resultados abrangentes	-	-
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Atribuível a:		
Acionistas Controladores	-	-
Acionistas Não Controladores	-	-

Observação: O modelo apresentado acima demonstra os efeitos tributários de forma individual, de forma que nenhuma divulgação adicional em nota explicativa é requerida.

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador



Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda

CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

DMPL - Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	63,76	-	-	-	-	2.492,67	254,47	-	2.810,91
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,18	-	-	-	-	-	-	-	0,18
Reserva de Reavaliação			-				-		-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não Cobertas pelas Reservas	-	-	-	-	-	-		-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-			-	64,75	-	1.438,66	-	1.503,41



Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	398,34	(398,34)	-	-
FATES	-	-	-	-	(64,75)	136,68	(71,93)	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	63,94	-	-	-	-	3.027,69	1.222,86	-	4.314,50
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,14	-	-	-	-	-	-	-	0,14
Reserva de Reavaliação			-						-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não	-	-	-	-	-	-		-	-



Cobertas pelas Reservas									
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-			-	98,94	-	225,41	-	324,35
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-		-		-	-
Reserva legal	-	-	-		-	1.245,40	(1.245,40)	-	-
FATES	-	-	-	-	(98,94)	110,21	(11,27)	-	(0,00)
Reserva de Capital	-		-	-		-		-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	64,08	-	-	-	-	4.383,30	191,60	-	4.638,99

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
CNPJ no 31.465.487/0001-01
Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e
2023
(Valores expressos em milhares de reais)
(Método Direto)

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.223,46	974,00
Fornecimento de Energia	28.128,44	25.946,63
Suprimento de Energia	-	-
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
Suprimento a Concessionárias	-	-
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	1.533,41	563,95
Outros Recebimentos Operacionais	609,29	560,06
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.759,44)	(2.897,86)
Fornecedores - Energia Elétrica	(15.717,36)	(14.526,04)
Salários e Encargos Sociais	(2.446,49)	(2.513,04)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.650,94)	(1.200,51)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(98,74)	(115,25)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(22,67)	(20,61)
Encargos de Transmissão		
Demais Encargos Regulatórios	(2.575,37)	(2.811,32)
Outras Despesas Operacionais	(1.776,67)	(2.012,01)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(673,19)	(1.054,31)
Aquisição de Participações Societárias		
Aportes / Aumento / Devolução de Capital		
Investimentos	-	-
Imobilizado	(673,19)	(1.054,31)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-

Rendimentos Recebidos	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	2.550,27	(80,31)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(2.713,13)	281,80
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	1.000,00	2.000,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(3.713,13)	(1.677,54)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos		
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos		(40,66)
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(162,86)	201,49
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(162,86)	201,49
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(162,86)	201,49
No início do exercício	208,20	6,71
No fim do exercício	45,34	208,20

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

NOTAS EXPLICATIVAS

(SOCIETÁRIAS)

Notas Explicativas Societárias

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

DEFINIÇÕES DE TERMOS UTILIZADOS:

CERES – COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA

ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica

SFF – Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira

1. Contexto Operacional

A CERES é uma sociedade cooperativa, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a Distribuição e Comercialização de Energia, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e pelo Ministério de Minas e Energia. A Permissionária está autorizada a participar de consórcios ou companhias, em conjunto com empresas públicas e/ou privadas, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de energia, observada a legislação aplicável.

2. Das Permissões

A CERES detém concessão válida até o ano de 2038, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica na área de concessão compreendida nos municípios de Itatiaia, Bocaina de Minas, Resende e Barra Mansa, nos Estados do Rio de Janeiro e Minas Gerais, conforme contrato de Permissão Nº. 010/2008 assinado em 20/06/2008. Atualmente, (base Dezembro/2024), possuímos 6.062 consumidores divididos em 73,82% de consumidores urbanos e 26,18% de consumidores rurais. Estamos atendemos a 2 (dois) "Consumidores Livres". O prazo concedido neste contrato com o Poder Concedente tem sua vigência do dia 20/06/2008 até o dia 20/06/2038.

Conforme MP nº. 466/2009, convertida em Lei nº. 12.111/2009, foi emendado o art. 23 da lei nº. 9074/1995 o seguinte texto: "§ 3o As autorizações e permissões serão outorgadas às Cooperativas de Eletrificação Rural **pelo prazo de até 30 (trinta) anos**, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do Poder Concedente". A CERES obteve em abril/2021 através de seu Quarto Termo Aditivo assinado junto ao Poder Concedente a prorrogação da vigência de seu Contrato de Permissão até 20 de junho de 2038.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

As Demonstrações Contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a Legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e instruções da Comissão de Valores Mobiliários - CVM, observando rigorosamente as exigências contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, instituído pela Resolução ANEEL nº 444, de 26 de outubro de 2001, respeitando também, nossa particularidade como Empresa de Responsabilidade Ltda.

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, com aplicação retrospectiva a 01 de janeiro de 2010 para fins de comparabilidade.

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.

Como o ICPC 01 não foi aprovado pela SFF/ANEEL, seus efeitos figuram somente nas Demonstrações Societárias. Em 2011 entrou em vigor a Contabilidade Regulatória, instituída pela Resolução ANEEL 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4357/2017. Para o presente exercício contábil a SFF/ANEEL se manifestou renovando a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, esclarecendo que dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sítio da Agência Reguladora, no canal "Gestão de dados e normatização contábil".

A adoção deste procedimento resultou na reclassificação para o Ativo Intangível de R\$ 5.893,68 mil e para Ativos Financeiros de R\$ 2.814,13 mil.

Durante o exercício de 2015, a ANEEL em conjunto com vários outros Órgãos, teve sucesso na possibilidade de reconhecimento dos Ativos e Passivos Regulatórios na Contabilidade Societária, com contabilização retrospectiva. Tal fato poderia ser colocado em prática, segundo o IFRS, desde que:

- 1) Fosse assinado entre o agente de Distribuição de Energia Elétrica e o Poder Concedente, Aditivo Contratual prevendo a indenização ou devolução de tais valores ao final da Concessão, quando aplicado a Reversão de Ativos;
- 2) Que os mesmos tivessem uma denominação mais adequada à Contabilidade Societária.

Cumprido todas as condições acima, a CERES, procedeu ao reconhecimento contábil de tais valores no seu Balanço Societário, de forma retrospectiva, diminuindo de forma muito benéfica a diferença de resultados entre a Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal.

Os procedimentos acima citados foram orientados oficialmente através do Comitê de Pronunciamentos Contábeis, com a emissão da Orientação Técnica OCPC-08.

Desta forma, para o exercício de 2024, reconhecemos os seguintes valores:

Ativos Financeiros Setoriais: 8.959,92 R\$/MIL

Passivos Financeiros Setoriais: 410,66 R\$/MIL

4. Principais Práticas Contábeis

. Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários

Estão, quando aplicável, demonstrados pelo custo, acrescido das remunerações contratadas, reconhecidas proporcionalmente até a data das demonstrações contábeis (Nota 5).

. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2023, contabilizado com base no regime de competência.

. Provisão para créditos de liquidação duvidosa

Está reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, de acordo com as Instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE (Nota 6).

. 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 em Curso pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

. Investimentos

A CERES não possui outros investimentos, senão em seu próprio imobilizado, destinado ao Serviço Público de Energia Elétrica.

. Imobilizado

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro - TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI - TAXAS DE DEPRECIAÇÃO. Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os juros, encargos financeiros e variações monetárias, relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no Imobilizado em Curso, estão registrados neste subgrupo como custo. Destaca-se que a implementação das determinações da Resolução ANEEL nº 674/2015, em substituição às

instruções da Resolução ANEEL nº 367/2009 e anterior Portaria DNAEE nº 815/94 teve a migração e adequação dos dados concluída no encerramento do mês contábil de maio/2016. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado à Concessão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de Energia Elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estarão reintegrados até o final da Concessão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Concessão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Concessão).

• **Imposto de renda diferido.**

A CERES não diferiu nenhum Imposto no exercício de 2024 ou anterior.

• **Plano de complementação de aposentadoria e pensão.**

A CERES não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.

• **Apuração do resultado.**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

• **Outros direitos e obrigações.**

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

• **Estrutura das demonstrações contábeis**

Com referência às implementações internacionais na estrutura das demonstrações contábeis, em face a harmonização internacional e, em virtude do atendimento do Ofício de Encerramento no 2.775/2008 – SFF/ANEEL, no 127/2009 – SFF/ANEEL e Despachos ANEEL nos 4.722/2009, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/21 e 1.690/22, aplicou-se a mudança nos quadros do Ativo e Passivo, incluindo os subgrupos Ativo não Circulante e Passivo não Circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Conforme Ofício Circular 364/2012, a ANEEL desobriga as Permissionárias/Concessionárias a publicar as Demonstrações Contábeis Regulatórias e Despacho ANEEL 575/2013 dispensa as Cooperativas Permissionárias de publicarem suas demonstrações contábeis societárias e Regulatórias em qualquer tipo de jornal, devendo apenas disponibilizá-las no sítio eletrônico da Permissionária e encaminhá-las à SFF para posterior divulgação na CIEFSE.

Adicionalmente, conforme Despacho SFF/ANEEL No. 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4.356/2017 estão sendo publicadas em separado as Demonstrações Contábeis Regulatórias, compostas de: RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO, BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO, DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO REGULATÓRIO, DEMONSTRAÇÃO DA MUTAÇÃO DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO REGULATÓRIO, NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS E PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS.

Vale destacar, também, a apuração e publicação, em Nota Explicativa do presente Balanço, o "Balanço Fiscal", composto das peças: BPF - Balanço Patrimonial Fiscal, composto dos quadros do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração do Resultado do Exercício Fiscal, e, DMPLF - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota No. 44, abaixo.

5. Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários

A CERES possui o montante de R\$/MIL 75,11 em Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, conforme demonstrado a seguir:

Legislação Societária					
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	Remuneração	2024	2023
SICREDI VANGUARDA PR/SP/RJ	Título			10,56	9,42
SICOOB CECREMEF - COOPERATIVA DE CRÉDITO	Título			64,55	64,09
Total				75,11	73,51

6. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os valores referentes a Consumidores, Concessionárias e Permissionárias dos períodos de 2024 e 2023, estão assim elencados, a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
	2024	2023
Consumidores		
Faturados	6.363,90	6.145,47
Não faturados	930,88	981,67
Serviços Cobráveis	6,88	6,25
Participação Financeira	0,45	31,92
Parcelamentos	53,24	22,07
Outros	191,48	183,78
(-) PCLD	-449,84	-394,93
Subtotal	7.096,99	6.976,24
Total	7.096,99	6.976,24



Composição das Contas a Receber:

D E S C R I Ç Ã O	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					Total 2024	Total 2023
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		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	Até 60 dias		Mais de 60 dias	
Fornecimento de Energia	3.127,04	-	711,32	19,37	48,54	3.395,38	(358,64)	53,24	-	-	-	(8,72)	6.987,53	6.812,17
Residencial	1.175,47	-	392,46	13,04	23,68	76,62	(159,81)	22,01	-	-	-	(3,06)	1.540,41	1.409,34
Industrial	22,95	-	14,55	-	-	25,18	(1,32)	-	-	-	-	-	61,36	56,35
Comercial	793,79	-	275,84	5,99	24,17	319,97	(141,14)	31,23	-	-	-	(5,66)	1.304,19	1.331,16
Rural	130,40	-	16,97	0,34	0,55	7,41	(18,99)		-	-	-	-	136,68	145,82
Poderes Públicos	21,45	-	0,19	-	-	4,53	(4,54)		-	-	-	-	21,63	20,04
Iluminação Pública	33,94	-	11,17	-	-	2.960,53	(30,32)		-	-	-	-	2.975,32	2.852,32
Serviço Público	11,28	-	0,14	-	0,14	1,14	(1,55)	-	-	-	-	-	11,15	9,71
Serviço Taxado	6,88	-	-	-	-	-	(0,97)	-	-	-	-	-	5,91	5,76
Fornecimento Não Faturado	930,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	930,88	981,67
(-) Arrecadação Processo Classif .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	191,89	-	-	-	-	-	(82,49)	-	-	-	-	-	109,40	164,05
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.318,93	-	711,32	19,37	48,54	3.395,38	(441,13)	53,24	-	-	-	(8,72)	7.096,93	6.976,22

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

- 1) Análise criteriosa das Contas a Receber para casos específicos;
 - 2) Casos Normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, sendo:
 - a) Residenciais vencidos há mais de 90 dias;
 - b) Comerciais vencidos há mais de 180 dias;
 - c) Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidos há mais de 360 dias.
- A Provisão para Devedores Duvidosos em 2024 (R\$449,84/reais mil) aumentou em 13,90% em relação ao ano de 2023 (R\$394,93/reais mil).

Conforme determinação Regulatória, apropriamos na Conta 1119.1.09, o valor concedido a título de descontos regulatórios, a serem reembolsados pela ELETROBRAS, via Subsídio CDE, bem como o valor de Subsídio Redução Equilibrada de Tarifas publicada pela ANEEL em função da determinação da concessão de descontos gerais aos nossos consumidores implementados pela política governamental. Tais subsídios a receber, em dezembro/2024, importavam em: 689,24 R\$/MIL.

7. Imobilizado

Segue quadro de conciliação do Ativo Imobilizado Regulatório com o Ativo Imobilizado Societário:

Legislação Societária		
	2024	2023
Em Serviço Societário	588,24	637,63
Em Curso Societário	0	0
Ativo Financeiro da Concessão	2.814,13	2.483,03
Ativo Intangível da Concessão	5.897,81	5.887,69
Ativo Intangível em Curso	1.185,26	746,61
Reavaliação Regulatória Compulsória	1.026,61	1.156,68
Sob Total	11.512,05	10.911,64
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-1.537,84	-1.532,27
Sub Total	-1.537,84	-1.532,27
Total	9.974,21	9.379,37

Ativo Imobilizado Societário	588,24	637,63
Ativo Imobilizado Regulatório	9.974,21	9.379,37

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 o 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.”

Ativo intangível

Foi reclassificado para o ativo intangível os valores referentes ao imobilizado residual, onde estes têm sua reintegração total realizada dentro da concessão dos serviços públicos conforme abaixo:

Intangíveis	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Líquido 2024	Valor Líquido 2023
Em Serviço	5.994,17	-96,36	5.897,81	5.887,69
Em Curso	1.185,26	0,00	1.185,26	746,61
Total	7.179,43	-96,36	7.083,07	6.634,30

8. Ativo e Passivo setorial Financeiro

Em 31 de Dezembro de 2024, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2024
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng.)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	8.959,92
Majoração PIS/COFINS	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	59,77
Sobre contratação de Energia	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	8.900,16
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	8.959,92
Passivos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2024
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-

Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	410,66
Majoração PIS/COFINS	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	0,98
Sobre contratação de Energia	-
Bandeiras Tarifárias	280,12
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	129,56
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	410,66

9. Fornecedores

Legislação societária

	2024	2023
ENEL RIO	2.549,22	6.644,08
PROINFA	0,00	0,00
Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica	2.549,22	6.644,08
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
Sub Total	0,00	0,00
Materiais e Serviços	254,67	254,67
Sub Total - Materiais e Serviços	244,20	254,67
Total	2.793,42	6.898,75

10. Empréstimos e Financiamentos

Legislação societária

	Circulante		Longo Prazo	Total	
	Principal	Encargos	Principal	2024	2023
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moeda Nacional					

Empréstimo sicoob - 2350913	0,00	0,00	0,00	0,00	302,03
Parcelamento de Faturas Ampla	3.919,89	0,00	1.959,93	5.879,83	680,05
Cédula Crédito Bancário nº 00333265860000007070 - Santander	0,00	0,00	0,00	0,00	8,83
Empréstimo Sicoob - 2424071	1.028,25	0,00	316,38	1.344,64	1.792,22
Empréstimo Sicoob - 2465704	916,59	0,00	1.909,57	2.826,17	2.000,00
Empréstimo Sicoob - 2549692	413,73	0,00	1.030,58	1.444,31	2.000,00
Total	6.278,47	0,00	5.216,47	11.494,93	4.783,13

11. Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 2024 e 2023.

Legislação Societária						
	2024			2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Encargos - Parcela "A"	2.597,94	-	2.597,94	2.813,85	-	2.813,85
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	1.790,89	-	1.790,89	1.693,57	-	1.693,57
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	45,67	-	45,67	45,62	-	45,62
CDE Conta COVID	548,57	-	548,57	940,40	-	940,40
CDE Escassez Hídrica	63,36	-	63,36	56,32	-	56,32
Quota CDE GD	149,45	-	149,45	77,93	-	77,93
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-	-

Obs.: A partir de 4 de maio de 2016, de acordo com o disposto na Lei nº. 13.280, de 3 maio de 2016, ficam isentas dos investimentos em P&D e EE estabelecidos pela Lei nº. 9.991/2000 as Permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica cuja energia vendida anualmente seja inferior a 500 GWh (quinhentos giga watts-hora). Mediante isto e com base no Despacho nº 1.241 de 30/04/2019, que reclassificou a CERES como agente com mercado inferior a 700GWh/ano. Os valores relacionados a estes itens no ano de 2017 foram calculados até o mês 03/2017 quando esta Permissionária passou por processo de IRT. Já em 2021 foi determinado por meio do Despacho 904/2021 o recolhimento à CDE dos valores não comprometidos com Programas PEE e P&D, cujos saldos remanescentes foram integralmente recolhidos em nove parcelas de abril a dezembro de 2021.

12. Tributos e Contribuições Sociais - Longo Prazo

A CERES não possui créditos referentes a tributos e contribuições sociais no Longo Prazo referente a ICMS sobre compra de ativo imobilizado, uma vez que, sendo dispensada pela Lei Estadual dedicada às Cooperativas de Eletrificação Rural do Rio de Janeiro, não tributa ICMS ao seu consumidor final. Possui, contudo, Passivo tributário à Longo Prazo, referente a INSS parcelado que, em 31/12/2024 importava em R\$/mil 959,72

13. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos.

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CERES no exercício de 2024 e anteriores.

14. Provisões para Contingências

Legislação societária						
Contingência	2024			2023		
	Valor da provisão			Valor da provisão		
	No exercício	Acumulada	Depósitos Judiciais	No exercício	Acumulada	Depósitos Judiciais
Trabalhistas						
Plano Bresser	-	-	-	-	-	-
Plano Collor	-	-	-	-	-	-
Periculosidade	-	-	-	-	-	-
Outros	0,00	58,00		-93,99	58,00	
Subtotal	0,00	58,00		-93,99	58,00	
Cíveis						
Fornecedores						
Consumidores						
Empreiteiros						
Outros	-315,76	720,29		-412,14	1.036,05	
Subtotal	-315,76	720,29		-412,14	1.036,05	
Outros						
Fornecedores						
Consumidores						
Empreiteiros						
Outros						
Subtotal						
Fiscais						
COFINS						
Pis/Pasep						
Outros	550,00	780,00		0,00	230,00	
Subtotal	550,00	780,00		0,00	230,00	
Total	234,24	1.558,29		-506,13	1.324,05	

- **Contingências Trabalhistas**

Não ocorreram provisões de contingências trabalhista no exercício de 2024.

- **Contingências Fiscais**

Ocorreram provisões de contingências fiscais no exercício de 2024 no valor de R\$550,00mil sem baixas totalizando R\$780,00mil.

- **Contingências Cíveis**

Ocorreram provisões no exercício de 2024 no valor de R\$ 109,34 mil e baixas valor de R\$ 425,09 mil e saldo de R\$ 720,29mil.

- **Outras Contingências**

Não ocorreram provisões de outras contingências no exercício de 2024.

15. Patrimônio Líquido

Capital Social

Em 31 de dezembro de 2024, o Capital Social Líquido da CERES era de R\$ 64,08 (Reais/mil), composto por 6.407.962 quotas com valor nominal conforme quadro a seguir, vejamos:

CONSELHO ADMINISTRATIVO 2024

NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
Moisés Ismael Maciel	1000	0,02%
Carlos Ribeiro da Silva	1000	0,02%
Pedro Paulo Landim de Carvalho	1000	0,02%
Sandra dos Santos Souza	2000	0,03%
Oscar Loura da Fonseca Júnior	1000	0,02%
Reinaldo da Silva Pinto	3000	0,05%
Sub total	9000	0,14%

CONSELHO FISCAL 2024

NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
Aginaldo Timóteo da Conceição Santana	1000	0,02%
Brauli Baptista Pimenta	1000	0,02%
Alexandre de Rezende Teixeira	1500	0,02%
Antônio Diniz Filho	1000	0,02%

José Donizete de Oliveira	1000	0,02%
Sebastião Machado da Rocha Filho	1500	0,02%
Sub Total	7000	0,11%

DEMAIS COOPERADOS 2024

Demais Cooperados Totalizando 2.874 Cotistas	6.391.962	99,75%
Total geral	6.407.962	100,00%

Reserva de Capital e Reserva de Lucros

A composição das Reservas de Capital e Reserva de Lucros, estão desdobrados de acordo com a tabela a baixo:

Reservas de Capital

	2024	2023
Outros	-271,35	-141,28
Total	-271,35	-141,28

Reservas de Sobras

	2024	2023
Reserva legal	3.595,50	2.350,10
Lucros a realizar		
FATES	787,80	677,59
Reservas Estatutárias		
Total	4.383,30	3.027,69

Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

	2024	2023
Outros Resultados Abrangentes	1.026,61	1.156,68
Capital Social	64,08	63,94
Lucro ou Prejuízo Acumulados	-	-
Sobras e Perdas a Disposição as Assembleia	462,95	1.364,14
Total	1.553,64	2.584,76
Patrimônio Líquido	5.665,59	5.471,17

Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2024 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

16. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

No exercício de 2024 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio e capitalização das sobras.

17. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
Receita Bruta	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	6.060	5.854	22.180	18.020	29.857,06	26.987,75
Residencial	5.231	5.005	10.242	8.926	15.863,88	13.729,34
Industrial	5	5	543	428	525,99	486,68
Comercial	616	635	9.176	7.163	11.269,93	10.657,31
Rural	177	178	1.322	621	1.370,97	1.371,17
Poder público	24	24	171	144	242,12	194,00
Iluminação pública	4	4	640	647	465,05	435,50
Serviço público	3	3	86	91	119,12	113,75
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	2	-	683,64	-	18.804,95	19.054,14
Consumidores Cativos	-	-	-	-	18.416,60	19.054,14
Consumidores Livres	2,00	-	683,64	-	388,35	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-	(18.483,47)	(19.117,46)
(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(42,91)	(43,67)
(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(23,96)	(19,65)
(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Transf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(18.416,60)	(19.054,14)
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-	(258,07)	99,23

Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	(249,07)	259,29
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	(21,21)	(76,66)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	20,13	54,80
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	519,92	2.192,11
Total	6.062	5.854	22.864	18.020	30.190,24	29.453,20

OBS: O Valor expresso em R\$/mil foi formado por Consumo + Demanda + Fator de Potência + ICMS. Salientamos que a classe Consumo Próprio foi contabilizada em grupo específico conforme determinação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

18. Compra e Venda de Energia Elétrica de Curto Prazo no Âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Nos exercícios de 2024 e 2023 a CERES não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, optando, neste exercício, pela continuidade do Suprimento de Energia via ENEL RJ.

19. Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	Quantidade MWh		Legislação societária	
	2024	2023	2024	2023
ENEL RIO	22.519,52	20.873,71	13.584,84	15.357,42
PROINFA	496,00	693,00	254,91	260,49
Total	23.015,52	21.566,71	13.839,75	15.617,91

20. Despesas Operacionais

Pessoal	Despesas Operacionais	
	2024	2023
Remunerações	2.649,77	2.613,79
Encargos Sociais	1.033,47	858,18
Auxílio alimentação	275,33	293,81

Indenizações (Rescisões)	75,74	2,86
Participação nos resultados	0,00	0,00
(-) Transf. p/ imobilização em curso	(224,20)	(70,54)
Auxílio estudante	0,00	0,00
Outros benefícios	276,33	298,08
Total Pessoal	4.086,44	3.996,18
Material	410,07	474,96
Serviços de Terceiros	1.206,40	1.544,09
Arrendam. e Aluguéis	62,36	70,76
Deprec. e Amortização	484,30	450,38
Provisões	636,46	122,96
Provisões (PDD)	55,83	84,63
Outras provisões	580,63	38,33
Outras		
Energia comprada para revenda	13.839,75	15.357,42
Taxa de fiscalização	0,00	0,00
Tributos	20,57	39,92
Outras	1.517,12	1.215,03
Total Outras	15.377,44	16.612,37
Total Geral	22.263,47	23.271,69

21. Despesas Financeiras

Os encargos financeiros e as variações monetárias, distribuídos por macro atividades, estão apropriados no resultado e no imobilizado em curso, quando for o caso, de acordo com a Instrução Contábil nº6.3.6 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrativo abaixo:

Legislação societária

	Geração	Transmis.	Distrib.	Comerc.	Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2024	2023
Encargos financeiros totais	0,00	0,00	5.474,07	0,00	0,00	5.474,07	1.645,26
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Líquido apropriado no exercício	0,00	0,00	5.474,07	0,00	0,00	5.474,07	1.645,26
Efeitos inflacionários e cambiais totais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Líquido apropriado no exercício	0,00	0,00	5.474,07	0,00	0,00	5.474,07	1.645,26

22. Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social

A reconciliação das taxas efetivas e nominais, utilizadas para cálculo da provisão do Imposto de Renda e Contribuição Social neste exercício são demonstradas a seguir:

	2024	2023
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	275,20	1.384,80
Ajustes Efeitos IFRS	130,08	141,29
Lucro Ajustado	405,28	1.526,09
Ajustes Lalur	(96,66)	122,95
Base de Cálculo Fiscal	308,62	1.649,04
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	80,93	22,67
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a COFINS	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	80,93	22,67

23. Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa, até o exercício de 2024.

24. Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Neste exercício, foram concedidos benefícios aos funcionários da CERES como: Consignado, Seguro de Vida, Planos Médicos e Vale Alimentação.

25. Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas nos exercícios de 2024 e 2023. A título de remuneração da diretoria “chave – administrativa”, foram pagos durante o exercício:

	Legislação Societária	
	2024	2023
Remuneração	642,73	624,38
Previdência Social	132,88	90,57
Total	775,61	714,96

26. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2024 e 2023, exceção de utilização de limites de cheque especial e financiamentos de capital de giro já descritos na Nota Explicativa Empréstimos e Financiamentos.

27. Programa de Recuperação Fiscal – REFIS

A CERES aderiu aos seguintes parcelamentos de INSS:

- Parcelamento Especial INSS – Lei 12966/14

Valor: R\$/mil 110,95 – Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 98,13

. - Parcelamento Simplificado INSS - 08/07/2020, 17/09/2020 e 16/12/2020

Valor: R\$/mil 380,26 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 55,37

- Parcelamento Simplificado INSS – 26/10/2021
Valor: R\$/mil 176,81 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 56,93
- Parcelamento Simplificado INSS - 10/03/2022
Valor: R\$/mil 446,65 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 193,55
- Parcelamento Simplificado INSS - 08/07/2022
Valor: R\$/mil 19,27 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 4,06
- Parcelamento Simplificado INSS - 21/10/2022
Valor: R\$/mil 389,43 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 214,18
- Parcelamento Simplificado INSS - 06/04/2023
Valor: R\$/mil 52,47 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 34,11
- Parcelamento Simplificado INSS - 20/07/2023
Valor: R\$/mil 758,00 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 530,60
- Parcelamento Simplificado INSS - 21/08/2023
Valor: R\$/mil 247,59 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 177,44
- Parcelamento Simplificado INSS - 29/01/2024
Valor: R\$/mil 836,53 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 823,49
- Parcelamento Simplificado INSS - 08/07/2024
Valor: R\$/mil 659,55 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 593,60
- Parcelamento Simplificado INSS - 11/12/2024
Valor: R\$/mil 502,06 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 493,70
- Parcelamento Previdenciário PGFN-SISPAR:011427454 - 16/12/2024
Valor: R\$/mil 117,27 - Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 115,32
- Parcelamento não Previdenciário PGFN-SISPAR:011427490 - 16/12/2024
Valor: R\$/mil 23,57- Saldo a pagar em 31/12/2024: R\$/mil 23,06

28. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Riscos	Data da vigência	Importância Valor segurado	Prêmio
Seguro de Vida em grupo SICOOB 93200004	01/08/2024 a 31/07/2025	1.737,30	0,73

29. Fatos relevantes do exercício e subsequente

29.1 Índices de Equilíbrio Econômico e Financeiro da Concessão

Ao assinar a renovação da Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica para os próximos 30 anos, a CERES, em 2021, se comprometeu junto ao Poder Concedente, a cumprir metas de equilíbrio que pudessem ser mensuradas através de índices regulatórios, inicialmente para os primeiros 5 anos, adaptados e determinados para os próximos anos, até o fim da concessão.

Nosso LAJIDA Regulatório de 2024 ficou em: R\$/MIL 8.183,92.

A CERES monitora continuamente os índices de sua gestão, e, por esse motivo, enfrenta com empenho este evento subsequente de 2024, para que o presente objetivo seja alcançado.

Os indicadores publicados pelo Órgão Regulador em 2022, vigorarão até o final da Concessão. Tal determinação regulatória certamente contribuirá para melhoria da qualidade de energia no Brasil. Em nossa região, comemoramos o cumprimento das metas exigidas para o presente exercício.

29.2 Índices de Continuidade e Frequência (DECI/FECi) – Parâmetros do Contrato de Concessão

A Exemplo dos índices econômicos e financeiros destacados acima, o Contrato de Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica, determina o cumprimento dos índices de continuidade e qualidade de Energia Distribuída (DECI/FECi).

Para o exercício de 2024, os índices máximos foram definidos com base na Resolução Normativa ANEEL nº 948 de 2021. Para a CERES, os limites foram de 21,00 para o DECI e 9,00 para o FECi. Com satisfação, informamos que os mesmos não foram ultrapassados, demonstrando que a CERES cumpriu seu papel na qualidade de energia a seus consumidores. Ao final do exercício, alcançamos 11,85 para o DECI e 7,6 para o FECi.

29.3 Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERES contabilizou 10,10% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 9,53%. Durante o ano de 2025, a CERES continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

29.4 Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN no 674/2015 da ANEEL no ano de 2025. Revisara, também, o Manual de Controle Patrimonial (MCPSE). A CERES realizará durante o exercício vindouro, treinamento e adaptações no modo de trabalho e nos sistemas, para que este evento subsequente possa ocorrer sem nenhum problema de descontinuidade.

29.5 Exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS

Uma vez que a Legislação atual determina à Supridora substituir tributariamente a nossa Permissionária, não tributamos ICMS no nosso consumidor final, não possuindo, portanto, valores a receber ou a devolver até o presente momento, nos exercícios de 2023 e 2024.

29.6 IFRS 18

A CERES acompanha a evolução das normas IFRS e quais são validados pela ANEEL para aplicação na contabilidade regulatória e quais são permitidos na contabilidade societária. Neste sentido iniciamos os estudos para aplicação do IFRS 18 a partir do prazo concedido de 2027, envolvendo padronização de indicadores, bem como, padronização do novo formado do quadro de DRE.

29.7 Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Distrato Contratual

A partir do ano de 2025, a ANEEL modernizou a maneira de capturar a receita advinda da prescrição de créditos do SCEE, bem como multas por antecipação de distrato de contrato de energia por aqueles que querem migrar antecipadamente ao mercado livre, afim de que os valores, descontados os impostos, sejam devolvidos no próximo reajuste tarifário para todos os consumidores, objetivando modicidade tarifária. A CERES está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

30. Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2024, a CERES desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Colaborou financeiramente, nos ensinos: Médio, profissionalizante e superior, diretamente ligados às atividades afins e também, cursos de reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº. 10 (Portaria nº. 598/2004). Esse curso foi inclusivo, trazendo, além de nossos colaboradores, pessoas da comunidade que precisavam realizar este curso.

Mantêm convênios com Planos de Saúde e Odontológicos.

Responsabilidade Social

Alimentação: A CERES distribui mensalmente um vale alimentação para todos os funcionários.

Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	2024			2023		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	27.523,08			26.367,30		
Lucro Operacional (LO)	5.591,97			2.815,45		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	4.086,44			3.996,18		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	% sobre RL	R\$ mil	FPB	% sobre RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	275,33	6,74%	1,00%	293,81	7,35%	1,11%
Encargos sociais compulsórios	1004,54	24,58%	3,65%	849,09	21,25%	3,22%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	223,85	5,48%	0,81%	246,73	6,17%	0,94%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	3,49	0,09%	0,01%
Capacitação e desenvolvimento profissional	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	32,83	0,80%	0,12%	24,27	0,61%	0,09%
Outros Benefícios	19,65	0,48%	0,07%	27,07	0,68%	0,10%
Total	1556,21	38,08%	5,65%	1444,46	36,15%	5,48%
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	% sobre RL	R\$ mil	LO	% sobre RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	29,78	0,53%	0,11%	23,72	0,84%	0,09%
Total de contribuições para a sociedade	29,78	0,53%	0,11%	23,72	0,84%	0,09%
Tributos - excluídos encargos sociais	528,45	9,45%	1,92%	482,56	17,14%	1,83%
Total	558,23	9,98%	2,03%	506,28	17,98%	1,92%
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	LO	% sobre RL	R\$ mil	LO	% sobre RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa		0,00%				
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial		0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Total	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

	2024	2023
5 - Indicadores do corpo funcional	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	48	50
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	8	6
Ensino médio	36	37
Ensino fundamental	4	7
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	12	11
De 30 até 45 anos (exclusive)	19	22
Acima de 45 anos	17	17
Admissões durante o período	5	7
Mulheres que trabalham na empresa	19	18
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de mulheres	11	11
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de gerentes	67	67
Negros que trabalham na empresa	12	13
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao número total de negros	8	8
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao número total de gerentes	33	33
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	65	80
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	7,22	7,19
Maior remuneração	13,58	12,02
Menor remuneração	1,88	1,67
Acidentes de trabalho	0	0

31. Análise Econômico-Financeira

31.1 Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CERES, refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2024, sendo que, ao término do exercício, auferimos os seguintes resultados:

Receita Anual – A Receita Operacional de Distribuição Anual decorrente no exercício atingiu um montante de R\$ 27.523,08 (Reais/mil), superior ao ano anterior em 4,38 % que foi de R\$ 26.367,31 (Reais/mil).

Número de Consumidores – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2024 foram de 6.062, já em 2023 foi de 5.854, ocasionando um aumento de 3,55% em relação ao ano anterior.

Consumidores	2024	2023	VAR. %
Residencial	5.231	5.005	4,52%
Comercial	618	635	-2,68%
Industrial	5	5	0,00%
Rural	177	178	-0,56%
outros	31	31	0,00%
Poderes Públicos	24	24	0,00%
Iluminação Pública	4	4	0,00%
Serviço Público	3	3	0,00%
Total	6.062	5.854	3,55%

Despesas com Pessoal – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2024, importou em R\$ 4.086,44 (Reais/mil) e no exercício anterior foi de R\$ 3.996,17 (Reais/mil), ocasionado um aumento de 2,26% em relação ao ano anterior.

Classificação	Nome conta	2024	2023	Var %
6105.X.05.01	Remuneração	2.478,08	2.559,29	-3,17%
6105.X.05.02	Encargos	1.004,54	849,09	18,31%
6105.X.05.06	Despesas Rescisórias	75,74	2,86	2548,30%
6105.X.05.08	Outros Benefícios Correntes	528,07	584,93	-9,72%
6105.X.05.99	Outras Remunerações	0,00	0,00	0
Total		4.086,44	3.996,17	2,26%

Receita (Despesa) financeira – O Resultado Financeiro no exercício de 2024, importou em R\$ -5.186,69 (Reais/mil), enquanto que, no exercício de 2023, houve um Resultado Financeiro R\$ -1.289,36 (Reais/mil).

Resultado Financeiro				
Classificação	Nome conta	2024	2023	Var %
6301	Receitas financeiras	287,38	355,90	-19,25%
6305	Despesas financeiras	-5.474,07	-1.645,26	232,72%
Total		-5.186,69	-1.289,36	302,27%

31.2 Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2024	2023
1. Liquidez				
Corrente ou Comum	AC / PC	R\$	1,36	1,08
Seca	$(AC - E) / PC$	R\$	1,35	1,07
Absoluta	AD / PC	R\$	0,00	0,02
Geral	$(AC + RLP) / (PC + ELP)$	R\$	1,20	1,22
2. Lucratividade				
Bruta s/ Vendas	$(LB / VB) \times 100$	%	1,32	5,15
Operacional s/ Vendas	$(LO / VB) \times 100$	%	18,26	9,50
Líquida s/ Vendas	$(LL / VB) \times 100$	%	1,06	5,08
Líquida s/ Capital	$(LL / CS) \times 100$	%	506,16	2.351,28
Líquida s/ Patrimônio Líquido	$(LL / PL) \times 100$	%	6,99	34,85
3. Rentabilidade				
Retorno Líquido s/ Investimentos	$(LL / AT) \times 100$	%	1,16	6,20
4. Endividamento				
Recursos de Terceiros no Investimento	$[(PC + ELP - ADC) / AT] \times 100$	%	83,37	82,22
Recursos Próprios no Investimento	$[(PL + REF - ADC) / AT] \times 100$	%	16,63	17,78
5. Investimentos				
Capital Fixo Aplicado	$(AP / AT) \times 100$	%	27,51	29,97
Capital de Risco Aplicado	$[(AC + RLP) / AT] \times 100$	%	100,00	100,00
6. Garantias				
Reais s/ Capital	$(IM / CS) \times 100$	%	917,98	997,23
Totais s/ Capital	$(AP / CS) \times 100$	%	11.971,46	11.373,05
7. Capital de Giro Próprio				
Capital de Giro	$(AC - PC) / 1.000$	R\$	4,54	1,04

Valores Expresso em Reais Mil

* Dados Básicos e Siglas para Análise Acima

AC = Ativo Circulante	PC = Passivo Circulante	LB = Lucro bruto
AD = Ativo Disponível	ELP = Exigível a Longo Prazo	LO = Lucro Operacional
E = Estoque	REF = Result. Exerc. Futuros	LL = Lucro Líquido
RLP = Realizável a Longo Prozo	PL = Patrimônio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Adto. p/Aumento de Capital	DD = Despesas Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Monet. Balanço

OBS: Os cálculos dos coeficientes acima estão elaborados de acordo com formulas padrão de finanças e análise financeira.

32. Créditos Fiscais

Exercício		Legislação Societária		
Contábil	Histórico	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Exercício de 2024	IR retido na fonte	20,33	0,00	20,33
Exercício de 2024	CSLL a Recuperar	0,27	0,00	0,27
Exercício de 2024	PIS a Compensar	0,06	0,00	0,06
Exercício de 2024	COFINS a Compensar	0,25	0,00	0,25
Total Geral				20,92

A CERES possui os Créditos Fiscais demonstrados no quadro acima e faz compensações mensalmente e anualmente, conforme determinação da Legislação Fiscal.

33. Informações de Natureza Social e Ambiental

As empresas causam grande impacto ao meio ambiente, no entanto, a CERES, vem trabalhando ao máximo para minimizar tal problema.

Uma forma cautelosa que encontramos, tem sido feito o serviço de "Poda de Árvores" que tem como objetivo, fazer a limpeza da faixa e corte de árvores em redes aéreas de distribuição.

Executamos este serviço dentro das características técnicas exigidas, sempre buscando reduzir ao máximo os impactos ambientais.

34. Energia Livre

A CERES, está dispensada de operações obrigatórias no Mercado Livre de Energia Elétrica, em virtude de seu total de Energia Comercializada estar abaixo do mínimo estipulado na legislação de Energia Livre e, por esse motivo, continua honrando o Contrato de Suprimento que firmou com a ENEL RIO, conforme instruções do Órgão Regulador.

35. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

Em nosso Estado, não existe pronunciamento do Poder Executivo quanto a Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores classificados na classe Residencial Baixa Renda.

36. Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

Não houve Diferimento de Tarifa no exercício de 2024 na CERES.

37. Revisão Tarifária Periódica – Segundo Ciclo - Fato Relevante

Aconteceu em 25 de abril de 2017 o processo da segunda revisão tarifária da CERES por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.228 e houve também o reajuste tarifário por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.360 de 19/12/2017, reajustando as tarifas constantes das Resoluções Homologatórias nº 1.946 e nº 2.024, de 1º de setembro de 2015 e de 15 de março de 2016, ficando em média reajustadas em 30,97% (trinta vírgula noventa e sete por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora. De forma atípica a presente revisão ocorreu intempestivamente, uma vez que o processo ficou aguardando a negociação com a Supridora da CERES, que veio se concretizar em 2017, e, por essa razão, aconteceram acumuladamente o reajuste de 2015, revisão de 2016 e reajuste de 2017. A partir da assinatura do 3º Termo Aditivo do Contrato de Permissão, onde houve a migração da metodologia do Proret 8.1 para 8.4, não mais se realiza RTP, e tão somente o reposicionamento da Parcela B da Permissionária.

38. Ganhos Contingentes

A CERES não possuiu, neste exercício Ganhos Contingentes e nem no exercício anterior.



39. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almojarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da Permissionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2228 de 25/04/2017, quando atualizadas pelo IPCA nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, apresentar-se-iam da seguinte forma:

Descrição	INDICES	-0,34%	4,58%	3,30%	6,10%	11,30%	6,01%	9,95%
	Revisão 2017	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	70.097,95	69.859,62	73.059,19	75.470,14	80.073,82	89.122,17	94.478,41	103.879,01
(2) Obrigações Especiais Brutas	-	-	-	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	4.472,75	4.457,54	4.661,70	4.815,54	5.109,28	5.686,63	6.028,40	6.628,22
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	65.625,20	65.402,07	68.397,49	70.654,61	74.964,54	83.435,54	88.450,01	97.250,79
(5) Depreciação Acumulada	27.328,95	27.236,04	28.483,45	29.423,40	31.218,23	34.745,89	36.834,12	40.499,11
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	-	-	-	-	-	-	-	-
(7) Obrigações Especiais Líquidas	-	-	-	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-
(9) Almojarifado em Operação	210,29	209,58	219,18	226,41	240,22	267,37	283,44	311,64
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7) +(8) +(9)	42.979,29	42.833,16	44.794,92	46.273,15	49.095,81	54.643,65	57.927,73	63.691,54



(11) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	2.625,01	2.616,08	2.735,90	2.826,18	2.998,58	3.337,42	3.538,00	3.890,03
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq. x WACC	1.620,32	1.614,81	1.688,77	1.744,50	1.850,91	2.060,06	2.183,87	2.401,17

40. Reajuste Tarifário

Aconteceu em 24 de abril de 2018 o processo do IRT 2018, Índice de Reajuste Tarifário - 2018 da CERES por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.389, reajustando as tarifas constantes das Resoluções Homologatórias nº 2.360 de 19/12/2017, ficando em média reajustadas em 10% (dez por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da Distribuidora.

Em 23 de abril de 2019, através da Resolução Homologatória ANEEL 2536/2019, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 6,83% de variação econômica, 19,44% de itens financeiros, 26,27% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 16,67%.

Em 28 de abril de 2020, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 2680/2020, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 16,47% de variação econômica, 12,90% de itens financeiros, 29,37% referente às variações econômica e financeira. E com a retirada dos financeiros do ano anterior, resultaram em um efeito médio de 10,00%, a ser percebido pelos consumidores.

Em 27 de abril de 2021, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.865/2021, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 15,33% de variação econômica, 2,25% de itens financeiros, 17,58% referente às variações econômica e financeira. E com a retirada dos financeiros do ano anterior, resultaram em um efeito médio de 6,44%, a ser percebido pelos consumidores.

Em 26 de abril de 2022, por intermédio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.030/2022, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 14,97% de variação econômica, 11,45% de itens financeiros, 26,42% referente às variações econômica e financeira. E com a retirada dos financeiros do ano anterior, resultaram em um efeito médio de 24,56%, a ser percebido pelos consumidores. O presente reajuste vigorará até o dia 28/04/2023.

E, em 25 de abril de 2023, foram homologadas as tarifas por intermédio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.191, de 25 abril de 2023. Reajustadas em 4,72%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores. O presente reajuste terá vigência até o dia 28/04/2024.

Em 23 de abril de 2024, através da Resolução Homologatória ANEEL 3323/2024, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 4,47% de variação econômica, 15,25% de itens financeiros, 19,72% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 11,93%. O presente reajuste vigorará até o dia 28/04/2025.

41. Fusões, Cisões e Incorporações

Não ocorreram processos de Fusões, Cisões e Incorporações no exercício de 2024 e anteriores.

42. Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

No exercício de 2024 e 2023 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CERES vinculados a seu

Serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador.

43. Nota Explicativa Conciliação LAJIDA/EBTIDA

Na composição da formação do saldo de R\$ 6.342,94 mil reais da LAJIDA/EBTIDA do exercício contábil de 2024 foram utilizadas as seguintes contas

	Legislação Societária	
	2024	2023
Lucro/Prejuízo Líquido	324,35	1.503,42
Impostos (IR e CSLL)	80,93	22,67
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	5.453,36	1.643,51
Depreciação e Amortização	484,30	450,38
TOTAL	6.342,94	3.619,97



44. Balanço Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instrução Normativa 1397/2013, demonstramos abaixo a Demonstração Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal, composto dos quadros do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLF - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota n  44, abaixo:

BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2024

Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Ativos						
Ativo circulante		17.176,95	-	17.176,95	-	17.176,95
Caixa e equivalentes de caixa		45,34	-	45,34	-	45,34
Consumidores		7.096,94	-	7.096,94	-	7.096,94
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		2,97	-	2,97	-	2,97
Tributos compensáveis		20,92	-	20,92	-	20,92
Depósitos judiciais e cauções		0,26	-	0,26	-	0,26
Almoxarifado operacional		128,56	-	128,56	-	128,56
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		8.959,92	-	8.959,92	-	8.959,92
Despesas pagas antecipadamente		21,88	-	21,88	-	21,88
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-



Outros ativos circulantes		900,16	-	900,16	-	900,16
Ativo não circulante		11.737,05	(1.026,61)	10.710,44	-	10.710,44
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		143,70	-	143,70	-	143,70
Investimentos temporários		75,11	-	75,11	-	75,11
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		6,19	2.814,13	2.820,32	(2.814,13)	6,19
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-
Imobilizado		11.507,92	(10.919,68)	588,24	9.893,07	10.481,31
Intangível		4,13	7.078,94	7.083,07	(7.078,94)	4,13
Total do ativo		28.914,00	(1.026,61)	27.887,39	-	27.887,39
Passivo						
Passivo circulante		12.634,80	-	12.634,80	-	12.634,80
Fornecedores		2.793,42	-	2.793,42	-	2.793,42



Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.278,46	-	6.278,46	-	6.278,46
Obrigações sociais e trabalhistas	502,36	-	502,36	-	502,36
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	1.409,23	-	1.409,23	-	1.409,23
Provisão para litígios	152,81	-	152,81	-	152,81
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	168,38	-	168,38	-	168,38
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	410,66	-	410,66	-	410,66
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	0,02	-	0,02	-	0,02
Outros passivos circulantes	919,46	-	919,46	-	919,46
Passivo não circulante	10.613,61	-	10.613,61	-	10.613,61
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	5.216,47	-	5.216,47	-	5.216,47
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	2.453,82	-	2.453,82	-	2.453,82
Provisão para litígios	1.405,48	-	1.405,48	-	1.405,48
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-



Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	1.537,84	-	1.537,84	-
Total do passivo	23.248,41	-	23.248,41	-

Patrimônio líquido					
Capital social	64,08	-	64,08	-	64,08
Reservas de capital	(271,35)	271,35	-	-	-
Outros resultados abrangentes	1.026,61	(1.026,61)	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores	-	-	-	-	-
Reserva de sobras	4.383,30	-	4.383,30	-	4.383,30
Sobras à disposição da Assembleia	462,95	(271,35)	191,60	-	191,60
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido	5.665,59	(1.026,61)	4.638,98	-	4.638,98
Total do passivo e do patrimônio líquido	28.914,00	(1.026,61)	27.887,39	-	27.887,39



DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2024

	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		30.190,25	438,65	30.628,90	-	30.628,90
Fornecimento de energia elétrica		11.115,52	-	11.115,52		11.115,52
(-) Transferências		-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		18.804,95	-	18.804,95		18.804,95
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(21,21)	-	(21,21)		(21,21)
Serviços cobráveis		20,13	-	20,13		20,13
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		519,92	438,65	958,57		958,57
Outras receitas vinculadas		(249,06)		(249,06)		(249,06)
Tributos		(507,88)	-	(507,88)	-	(507,88)
ICMS		-	-	-	-	-
PIS-PASEP		(90,45)	-	(90,45)		(90,45)
COFINS		(417,43)	-	(417,43)		(417,43)
ISS		-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		(2.597,94)	-	(2.597,94)	-	(2.597,94)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(2.552,27)	-	(2.552,27)		(2.552,27)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-



Taxa de fiscalização	(45,67)	-	(45,67)		(45,67)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-		-
Receita líquida / Ingresso líquido	27.084,43	438,65	27.523,08	-	27.523,08
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(13.839,75)	-	(13.839,75)	-	(13.839,75)
Energia elétrica comprada para revenda	(8.040,38)	-	(8.040,38)		(8.040,38)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	(254,91)	-	(254,91)	-	(254,91)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(5.544,46)	-	(5.544,46)	-	(5.544,46)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.244,68	438,65	13.683,33	-	13.683,33
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.782,79)	(308,57)	(8.091,36)	-	(8.091,36)
Pessoal e administradores (inclui 775,61 de remuneração a administradores)	(4.862,04)	-	(4.862,04)		(4.862,04)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	(410,07)	-	(410,07)		(410,07)
Serviços de terceiros	(1.206,40)	-	(1.206,40)		(1.206,40)
Arrendamento e aluguéis	(62,36)	-	(62,36)		(62,36)
Seguros	(2,70)	-	(2,70)		(2,70)
Doações, contribuições e subvenções	(29,78)	-	(29,78)		(29,78)
Provisões	(636,46)	-	(636,46)		(636,46)



Recuperação de despesas	52,21	-	52,21		52,21
Tributos	(20,57)	-	(20,57)		(20,57)
Depreciação e amortização	(614,39)	130,09	(484,30)		(484,30)
Gastos diversos da atividade vinculada	(322,59)	(438,66)	(761,25)		(761,25)
Outras Receitas Operacionais	581,97	-	581,97		581,97
Outras Gastos Operacionais	(249,61)	-	(249,61)		(249,61)
Resultado da Atividade	5.461,89	130,08	5.591,97	-	5.591,97
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	(5.186,69)	-	(5.186,69)	-	(5.186,69)
Despesas financeiras	(5.474,07)	-	(5.474,07)		(5.474,07)
Receitas financeiras	287,38	-	287,38		287,38
Operações com não associados	0,00	0,00	0,00	-96,66	-96,66
Resultado de operações com não associados	-	-	-	(96,66)	(96,66)
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	275,20	130,08	405,28	(96,66)	308,62
Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	-	(80,93)	-	(80,93)
Resultado líquido das operações em continuidade	194,27	130,08	324,35	(96,66)	227,69
Operações descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício	194,27	130,08	324,35	(96,66)	227,69
Atribuível aos:					
Acionistas controladores	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-
Lucro por ação	3,03	2,03	5,06	(1,51)	3,55



básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		3,03	2,03	5,06	(1,51)	3,55
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade						
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-



Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2024

	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	63,94	-	-	-	-	3.027,69	1.222,86	-	4.314,50
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital Social	0,14	-	-	-	-	-	-	-	0,14
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não Cobertas pelas Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	98,94	-	225,41	-	324,35
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	1.245,40	(1.245,40)	-	-
FATES	-	-	-	-	(98,94)	110,21	(11,27)	-	(0,00)
Reservas de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Reavaliação Regulatória Compulsória de Imobilizado - VNR</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Efeitos IFRS</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Efeitos Fiscais</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	64,08	-	-	-	-	4.383,30	191,60	-	4.638,99

45. Quotas da CDE repassadas as Distribuidoras pela CCEE

Conforme determinação regulatória, os descontos concedidos sobre a TUSD/MUST e Subsídio TE foram reconhecidos contabilmente na conta 1119.1.09 e 2119.9. Adicionalmente, em função das novas regras implementadas a partir da MP 579/2012, reconhecemos, também, o valor a receber sobre os subsídios:

- a) Subsídio Baixa Densidade de Cargas;
- b) Subsídio Serviço Público - Água e Esgoto;
- c) Subsídio Consumidores Rurais e
- d) Subsídios Irrigação.

Tais subsídios em dezembro/2024 somam um valor a receber de: 689,23 R\$/MIL

	SALDO 2023	APROPRIADO	RECEBIDO	AJUSTES (+/-)	SALDO 2024	A DEVOLVER
SUBVENÇÃO BX DENSIDADE DE CARGA	43,80	181,09	-209,64	0,00	15,25	0,00
SUBVENÇÃO CDE - SCEE	1.574,19	1.752,84	-1.085,15	-1.598,66	643,22	0,00
SUBSÍDIO - REEMB.BÔNUS VOLUNTÁRIO JAN2022	0,02	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00
Diferença Mensal de Receita - DMR	62,95	184,65	-216,84	0,00	30,76	0,00
TOTAL					689,23	0,00

46. Datas de Formação das Obrigações Especiais

Conforme determinação da SFF/ANEEL, detalhamos abaixo os saldos das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, por data de formação, compondo sua respectiva depreciação acumulada.

Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição (formação):

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024
Em Serviço	(1.284,48)	321,98	(962,50)
Participação da União, Estados e Municípios	(8,62)	1,78	(6,84)
Data de aquisição: 06/2019	(4,59)	0,98	(3,61)
Data de aquisição: 12/2019	(4,03)	0,80	(3,23)

Participação Financeira do Consumidor	(331,69)	38,69	(293,00)
Data de aquisição: anterior 2015	(39,86)	16,93	(22,93)
Data de aquisição: 12/2016	(11,24)	3,56	(7,68)
Data de aquisição: 07/2017	(0,40)	0,12	(0,28)
Data de aquisição: 09/2017	(6,56)	1,84	(4,72)
Data de aquisição: 06/2019	(12,17)	2,61	(9,56)
Data de aquisição: 12/2019	(0,80)	0,16	(0,64)
Data de aquisição: 04/2020	(5,24)	0,97	(4,27)
Data de aquisição: 11/2020	(0,36)	0,06	(0,30)
Data de aquisição: 04/2022	(8,45)	0,87	(7,58)
Data de aquisição: 10/2022	(18,80)	1,53	(17,27)
Data de aquisição: 04/2023	(37,83)	2,49	(35,34)
Data de aquisição: 12/2023	(181,17)	7,38	(173,79)
Data de aquisição: 07/2024	(8,81)	0,17	(8,64)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(876,17)	253,38	(622,79)
Data de aquisição: anterior 2015	(114,33)	49,04	(65,29)
Data de aquisição: 12/2016 - DER	(15,33)	4,85	(10,48)
Data de aquisição: 05/2016	(2,33)	0,79	(1,54)
Data de aquisição: 10/2016	(1,42)	0,46	(0,96)
Data de aquisição: 12/2016	(4,30)	1,36	(2,94)
Data de aquisição: 06/2017	(4,93)	1,46	(3,47)
Data de aquisição: 08/2017	(4,95)	1,43	(3,52)
Data de aquisição: 09/2017	(633,05)	181,51	(451,54)
Data de aquisição: 10/2017	(1,41)	0,40	(1,01)
Data de aquisição: 02/2018	(1,56)	0,42	(1,14)
Data de aquisição: 12/2019	(2,21)	0,44	(1,77)
Data de aquisição: 09/2020	(10,71)	1,79	(8,92)
Data de aquisição: 11/2020	(40,06)	6,58	(33,48)
Data de aquisição: 04/2022	(8,39)	0,87	(7,52)
Data de aquisição: 07/2022	(11,92)	1,12	(10,80)
Data de aquisição: 09/2022	(1,50)	0,13	(1,37)
Data de aquisição: 12/2023	(17,77)	0,73	(17,04)
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento	(68,00)	28,13	(39,87)
Data de aquisição: anterior 2015	(68,00)	28,13	(39,87)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros	(560,05)	63,41	(496,64)
Ultrapassagem de demanda	(413,98)	52,41	(361,57)

Data de aquisição: 2012/2016	(113,17)	31,34	(81,83)
Data de aquisição: 2016/2020	(115,29)	19,32	(95,97)
Data de aquisição: 2020/2024	(185,52)	1,75	(183,77)
Excedente de reativos	(146,07)	11,00	(135,07)
Data de aquisição: 2012/2016	(18,37)	5,09	(13,28)
Data de aquisição: 2016/2020	(29,78)	4,99	(24,79)
Data de aquisição: 2020/2024	(97,92)	0,92	(97,00)
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	(1.844,53)	385,39	(1.459,14)

47. Informação Complementar - DVA – Demonstração do Valor Adicionado Societário

A ANEEL, no intuito de que os agentes do Setor Elétrico informem com clareza a riqueza gerada no exercício, bem como a forma como essa riqueza foi dividida entre funcionários, acionistas, financiadores e governo, recomendou que, além do resultado ser citado no relatório de administração, fosse disponibilizado à sociedade todo o quadro de apuração. Neste sentido, a CERES, nos anos 2024 e 2023 apresentam os seguintes resultados:

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2024	2023
Receitas	30.905,43	29.258,99
Venda de energia e serviços	30.628,90	29.623,79
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-55,83	-84,63
Resultado não operacional	332,36	-280,17
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-17.574,55	-18.669,74
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.118,33	-1.293,28
Material e serviços de terceiros	-15.456,22	-17.376,46
(=) Valor adicionado bruto	13.330,88	10.589,25
(-) Quotas de reintegração	-484,30	-450,38
(=) Valor adicionado líquido	12.846,58	10.138,87
(+) Valor adicionado transferido	-5.186,69	-1.289,36

Receitas (Despesas) financeiras	-5.186,69	-1.289,36
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	7.659,89	8.849,51
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	3.300,57	3.402,28
Remunerações	2.725,51	2.616,65
Encargos sociais (exceto INSS)	247,61	264,28
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	275,33	293,81
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	276,33	298,08
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-224,21	-70,54
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	3.972,61	3.873,05
INSS (sobre folha de pagamento)	785,86	593,90
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	80,93	22,67
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	3.105,82	3.256,48
Financiadores	62,36	70,76
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	62,36	70,76
Acionistas	324,35	1.503,42
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	324,35	1.503,42
Valor adicionado (médio) por empregado	153,20	176,99

48. Lei de Proteção dos Dados – LGPD

A Lei Geral de Proteção de Dados - nº 13.709, de 14 de agosto de 2018, dispõe sobre o tratamento de dados pessoais, inclusive nos meios digitais, por pessoa natural ou por pessoa jurídica de direito público ou privado, com o objetivo de proteger os direitos fundamentais de liberdade e de privacidade e o livre desenvolvimento da personalidade da pessoa natural.

Dados pessoais são informações relacionadas a pessoa natural identificada ou identificável (endereço, dados cadastrais, informações sobre benefícios, etc.).

Dados pessoais sensíveis são dados sobre origem racial ou étnica, convicção religiosa, opinião política, filiação a sindicato ou a organização de caráter religioso, filosófico ou político, dado referente à saúde ou à vida sexual, dado genético ou biométrico, quando vinculado a uma pessoa natural.

A CERES, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários e empresa parceira de sistemas, níveis de sigilo para que os dados sejam tratados e sua divulgação seja vetada em qualquer formato referente os DADOS PESSOAIS e DADOS PESSOAIS SENSÍVEIS.

49. 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 em 30/04/2025 pela Diretoria, não podendo os senhores associados proceder 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, com 2 casas decimais.

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

PARECER DO CONSELHO FISCAL



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA
Rua Agulhas Negras, nº85, Montese – Resende – RJ, CEP 27.541-040
Rua dos Operários, nº267, Penedo – Itatiaia – RJ, CEP 27.598-000
Telefone: 0800 7404500 email: atendimento@ceres.coop.br
CNPJ: 31.465.487/0001-01 – Fundada em 30/08/1968
www.ceres.coop.br



PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende LTDA – CERES, no uso de suas atribuições legais e estatutárias, declaramos que após o exame mensal do Balanço Patrimonial, Demonstração de Sobras e Perdas e demais demonstrativos contábeis normatizados pela legislação vigente, que são disponibilizados na sede da mesma, certificamos que neles estão contidos todas as comprovações e todos os documentos de arrecadação e despesas realizadas, relativas ao meses de Janeiro de 2024 à dezembro de 2024, na gestão do Presidente Moises Ismael Maciel. Em que pese já haveremos exarado nosso parecer mensal favorável nas referidas pastas, sem qualquer ressalva, declaramos para dos devidos fins de direito e a quem possa interessar que relativo ao período acima mencionado, os demonstrativos contábeis apresentados estão todos corretos espelhando a real situação da empresa. Desta forma, somos de parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação, sem qualquer ressalva ou recomendação, pelos(as) senhores(as) participantes da Assembleia.

Resende - RJ, 11 de janeiro de 2025.


AGNALDO TIMÓTEO DA CONCEIÇÃO SANTANA


BRAULI BAPTISTA PIMENTA


ALEXANDRE DE REZENDE TEIXEIRA


ANTÔNIO DINIZ FILHO


JOSE DONIZETE DE OLIVEIRA


SEBASTIÃO MACHADO DA ROCHA FILHO

PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES (Societário)



RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ao
Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA –
“CERES”**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA – “CERES”**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA – “CERES”** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.



Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis e o relatório do auditor

A administração da Cooperativa é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

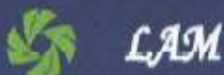
Outros Assuntos

Auditoria do período anterior e atual

As demonstrações financeiras da CERES em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 21 de março de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individuais do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pelo órgão regulador - ANEEL, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Cooperativa. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto..



Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Cooperativa são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa

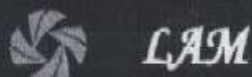


opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

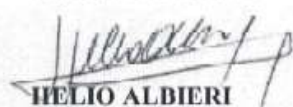
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Campinas, 10 de janeiro de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.
CRC 2SP023964/O-9



HELIO ALBIERI
Contador CRC 1SP 119551/O-8 "S" RJ

Relatório da Administração

2024

(Regulatório)

Senhoras e Senhores associados/consumidores,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024, em conjunto com as Demonstrações Contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE e Lei 5764/71 (Lei das Cooperativas), os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da CERES - Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

Carta do Presidente

É com grande honra que me dirijo aos senhores associados ao final de mais um exercício, marcado por relevantes avanços institucionais e operacionais em nossa Cooperativa. Neste ciclo, consolidamos não apenas resultados financeiros satisfatórios, mas também um modelo de gestão comprometido com a eficiência, a transparência e a responsabilidade com o interesse coletivo. Destaca-se, entre os êxitos do período, a consolidação da migração de nossos sistemas de informática para uma plataforma especializada no setor elétrico — processo iniciado no exercício anterior e que, neste ano, revelou-se fundamental para o aprimoramento da segurança, celeridade e integração das nossas rotinas operacionais. A maturação dessa transição já se reflete na qualidade dos serviços prestados e na melhor capacidade de resposta da Cooperativa frente às demandas do setor.

No campo da infraestrutura, intensificamos os investimentos em melhorias de rede e em ações preventivas de poda e manejo da vegetação, contribuindo para a redução de interrupções e para o aumento da confiabilidade do fornecimento de energia.

De forma igualmente estratégica, conseguimos equacionar pendências relevantes junto à nossa supridora de energia, assegurando maior estabilidade às finanças da Cooperativa e reforçando nosso compromisso com uma gestão prudente, sustentável e orientada para o longo prazo. O êxito alcançado deve-se, em grande medida, à dedicação incansável de nossos colaboradores e ao engajamento dos profissionais que integram nosso quadro técnico. Seu empenho e competência foram decisivos para que superássemos desafios e construíssemos um cenário promissor para os próximos anos.

Prosseguimos, portanto, firmes na convicção de que, com disciplina financeira, espírito cooperativo e foco na excelência, a CERES continuará sua trajetória de fortalecimento institucional, beneficiando diretamente os seus associados e a comunidade na qual está inserida.

Ressalto, por fim, minha gratidão a Deus, aos associados, colaboradores, órgãos públicos, entidades reguladoras, fornecedores, consultores, auditores e clientes. O apoio e a confiança de todos são a base sobre a qual continuaremos a construir um futuro sustentável e de prosperidade para nossa Cooperativa.

Com respeito e determinação, seguimos adiante.

Resende, 30 de abril/2025

Moises Ismael Maciel
Presidente

Carta do Contador

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CERES – Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2024, no qual não medimos esforços necessários ao cumprimento do alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito regulatório.

Além de primar pelo cumprimento de toda a Regulação Setorial, fomos rigorosos na observação do regime de competência, detalhando, assim, movimentação de cada grupo contábil em que houve movimento durante o ano.

Apresentamos neste relatório o grande esforço que a Administração da CERES imprimiu ao realizar os investimentos na rede de distribuição, necessários à melhoria contínua da prestação do serviço público permitido pela União Federal.

Diante do acima descrito, é com muita satisfação que comunicamos aos Srs. Associados que a seguir, constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício.

Por fim, agradecemos primeiramente à DEUS, à Diretoria, à nossa equipe contábil, bem como todos os colaboradores dos demais departamentos internos, consultorias e auditorias externas que colaboraram para a correta escrituração deste exercício.

Resende, abril/2025

Elias de Oliveira Rodrigues
Contador
CRC-RJ-094000/O-3

Carta da Engenharia

O ano de 2024 foi marcado por importantes avanços no âmbito do planejamento estratégico e operacional da CERES, com foco na melhoria contínua da qualidade e confiabilidade da nossa rede de distribuição de energia elétrica. Em comparação ao exercício de 2023, optamos por uma readequação nos investimentos operacionais, priorizando os serviços de poda e limpeza de faixas de servidão em detrimento das obras de expansão e melhoria da rede. Nesse contexto, destacamos também o cenário cada vez mais desafiador imposto pelas mudanças climáticas, que trouxeram instabilidades com maior frequência, como chuvas intensas, ventos fortes e descargas atmosféricas. Para lidar com essas adversidades e minimizar seus impactos na nossa operação, adquirimos um software especializado em monitoramento climático, que permite o acompanhamento em tempo real das condições atmosféricas. Essa ferramenta que tem como principal finalidade integrar o fator climático ao nosso planejamento de obras, possibilitando maior precisão na escolha de datas e cronogramas. Com isso, conseguimos praticamente eliminar a necessidade de cancelamentos de obras programadas em razão de intempéries, tornando nossa atuação mais eficiente, segura e previsível.

Tal decisão foi motivada pela necessidade de mitigar os impactos causados por vegetações próximas à rede elétrica, especialmente em virtude das características geográficas e ambientais da nossa área de atuação, predominantemente composta por regiões de vegetação densa. Esse cenário nos impôs desafios significativos, mas também reforçou nosso compromisso com a continuidade e a segurança no fornecimento de energia aos nossos cooperados e consumidores. Com satisfação, encerramos o ano com os indicadores de continuidade DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) dentro dos limites estabelecidos pela regulamentação vigente, o que representa um marco relevante para nossa cooperativa. Esse resultado evidencia o equilíbrio alcançado entre os investimentos na rede elétrica e os índices de qualidade do serviço prestado. Reafirmamos, assim, o nosso compromisso com a missão da CERES de servir com responsabilidade, transparência e excelência. Os avanços obtidos refletem o esforço coletivo de toda a equipe, bem como nossa dedicação à responsabilidade socioambiental e ao desenvolvimento sustentável da região em que atuamos.

Por fim, temos a honra de apresentar os resultados constantes no Relatório da Administração e nas Notas Explicativas dos Balanços Regulatório e Societário, elaborados pelo nosso Departamento Contábil. Esses documentos não apenas expressam o desempenho financeiro da cooperativa, mas também traduzem as iniciativas estratégicas implementadas ao longo do exercício de 2024.

Resende, 30 de abril/2025

Kleo dos Santos Oliveira
Gerente de Distribuição de Energia Elétrica

Cenário

CERES - Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de mais de 56 anos de existência.

Em 2024, o consumo de energia elétrica em comparação ao ano anterior teve um crescimento médio de 26,88%, representado principalmente nas classes: Rural 113,00% e comercial 37,65%.

Distribuição

A Permissionária distribui Energia Elétrica em pequenas áreas pertencentes a 4 municípios, sendo 3 (três) no Estado do Rio de Janeiro e 1 (um) no Estado de Minas Gerais, atendendo a 6.062 unidades consumidoras. Atualmente atendemos a 2 (dois) consumidores que detém o Status de "Consumidor Livre".

Ligação de consumidores

Foram realizadas, 226 novas ligações residenciais, por outro lado, tivemos 17 desligamentos comerciais, totalizando 208 ligações no ano e 6.062 consumidores atendidos pela Outorgada, número 3,55% superior ao ano de 2023.

Ligação de Consumidores					
Classe	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	200	211	243	116	226
Comercial	12	18	5	0	-17
Industrial	0	1	3	-3	0
Rural	-16	-8	-83	6	-1
Outros	-5	0	4	2	0
Poderes Públicos	0	0	5	1	0
Iluminação Pública	-5	0	-1	1	0
Serviço Público	0	0	0	0	0
Total	191	222	172	121	208

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	4.435	4.646	4.889	5.005	5.231
Comercial	612	630	635	635	618
Industrial	4	5	8	5	5
Rural	263	255	172	178	177
Poderes Públicos	18	18	23	24	24

Iluminação Pública	4	4	3	4	4
Serviço Público	3	3	3	3	3
Total	5.339	5.561	5.733	5.854	6.062
Variação	3,71%	4,16%	3,09%	2,11%	3,55%

Comportamento do mercado

A distribuição de energia da CERES no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 22,86 GWh (18,02 GWh em 2023), com um aumento de 26,88%. Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o Rural com 113,00%, o Comercial com 37,65% e o Industrial com 26,75%.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Consumo por classe de consumidores - em MWh			
Classe	2023	2024	%
Residencial	8.926	10.242,24	14,74%
Industrial	428	542,83	26,75%
Comercial	7.163	9.859,80	37,65%
Rural	621	1.322,11	113,00%
Demais Classes	882	897	1,69%
Poderes Públicos	144	171	18,47%
Iluminação Pública	647	640	-0,99%
Serviço Público	91	86	-5,86%
Total	18.020	22.864	26,88%

Mercado Atendido

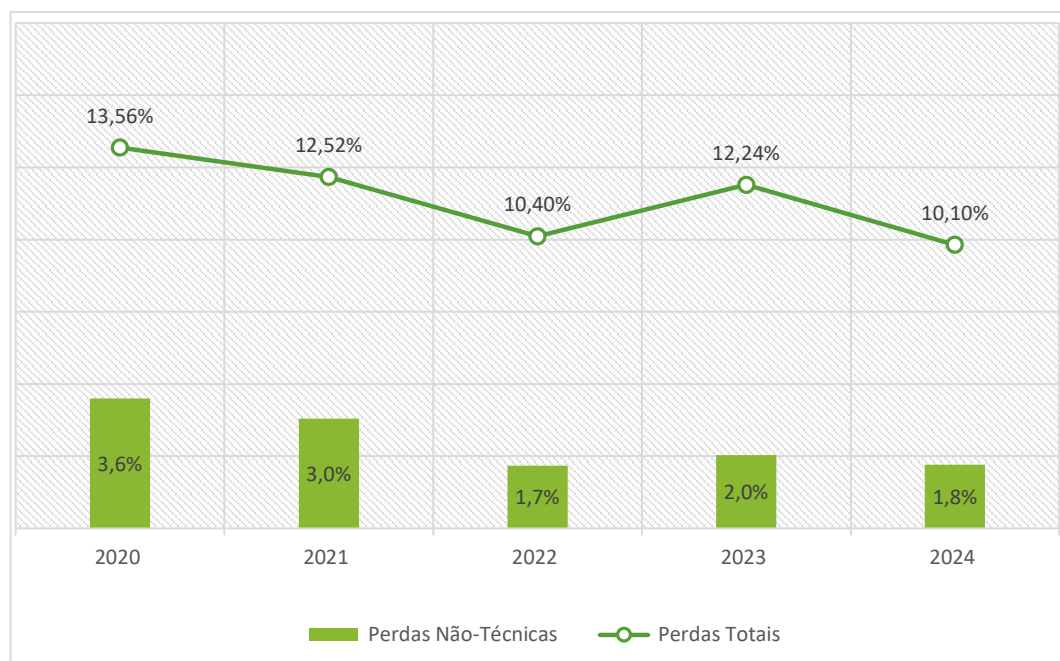
Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
Fornecimento	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
Residencial	8,60	8,80	10,26	8,93	10,24
Comercial	7,01	8,46	9,14	7,16	9,18
Industrial	0,20	0,22	0,49	0,43	0,54
Rural	1,95	1,80	1,40	0,62	1,32
Poderes Públicos	0,08	0,08	0,15	0,14	0,17
Iluminação Pública	0,70	0,68	0,16	0,65	0,64
Serviço Público	0,08	0,09	0,04	0,09	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição					
Uso da Rede de Distribuição				-	0,68
Consumidores Livres/Dist. /Ger.					0,68
Consumidores Rede Básica					
Total	18,61	20,13	21,62	18,02	22,86
Variação	0,61%	8,16%	7,43%	-16,67%	26,88%

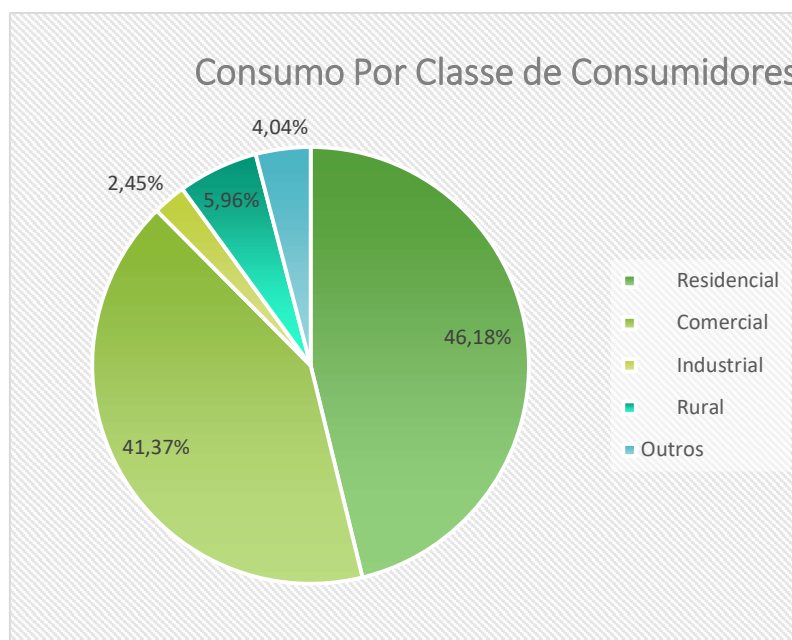
Balanço Energético

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
- Fornecimento	18,61	20,13	21,62	18,02	22,18
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist. /Ger.	-	-	-	-	0,68
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	18,61	20,13	21,62	18,02	22,86
Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Perdas na Distribuição	3,06	2,88	2,51	2,51	2,57
Perdas Técnicas	2,54	2,18	2,10	2,10	2,12
Perdas não Técnicas - PNT	0,52	0,70	0,42	0,42	0,45
PNT / Energia Requerida %	3,6%	3,0%	1,7%	2,0%	1,8%
Perdas Totais - PT	2,92	2,88	2,51	2,51	2,57
PT / Energia Requerida %	13,56%	12,52%	10,40%	12,24%	10,10%
Total	21,53	23,01	24,13	20,53	25,43

As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou redução de 2,13% em 2024, quando comparado com 2023.

Gráfico de Perdas

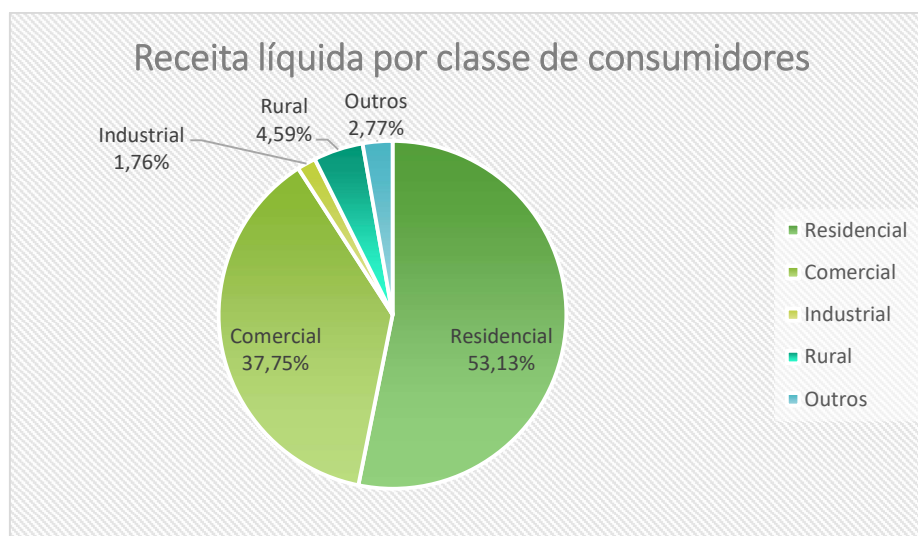




Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS E BANDEIRAS, importou em R\$ 29.857,05 mil, aumento de 10,63% conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	15.863,88	13.729,34	15,55%
Comercial	11.269,93	10.657,31	5,75%
Industrial	525,99	486,68	8,08%
Rural	1.370,97	1.371,17	-0,01%
Outros	826,29	743,25	11,17%
Poderes Públicos	242,12	194,00	24,81%
Iluminação Pública	465,05	435,50	6,79%
Serviço Público	119,12	113,75	4,72%
Total	29.857,05	26.987,74	10,63%



Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024 apresentou um crescimento de 3,55% sobre o mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2024	2023	Var %
Residencial	5231	5005	4,52%
Comercial	618	635	-2,68%
Industrial	5	5	0,00%
Rural	177	178	-0,56%
Outros	31	31	0,00%
Poderes Públicos	24	24	0,00%
Iluminação Pública	4	4	0,00%
Serviço Público	3	3	0,00%
Total	6.062	5.854	3,55%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$ 1.462,20 /MWh, com aumento de 15,52% em relação ao ano de 2023.

Por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.323 de 23/04/2024, as tarifas de aplicação da Ceres, constantes da Resolução Homologatória nº 3.191, de 25 de abril de 2024, ficam, em

média, reajustadas em 11,93% (onze vírgula noventa e três por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Classe	2024			2023			
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	%
Residencial	15.863,88	9,05	1.753,03	13.729,34	10,16	1.351,31	29,73%
Comercial	11.269,93	9,01	1.250,80	10.657,31	8,68	1.227,24	1,92%
Industrial	525,99	0,50	1.050,60	486,68	0,47	1.031,10	1,89%
Rural	1.370,97	1,16	1.185,33	1.371,17	1,08	1.271,96	-6,81%
Poderes Públicos	242,12	0,16	1.560,77	194,00	0,15	1.310,81	19,07%
Iluminação Pública	465,05	0,47	998,39	435,50	0,69	632,99	57,72%
Serviço Público	119,12	0,08	1.462,64	113,75	0,09	1.250,00	17,01%
Total	29.857,05	20,42	1.462,20	26.987,75	21,32	1.265,78	15,52%

Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo	0 - 30 KWh	31 - 100 KWh	101 - 220 KWh	221 acima KWh
Tarifas Brutas	0,41121	0,70493	1,05740	1,17489

Qualidade do fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	54,08	17,24	2,63
2021	28,49	13,16	1,68
2022	27,75	14,87	1,81
2023	21,82	16,98	1,52
2024	11,85	7,60	2,24

Atendimento ao consumidor

A CERES, no ano de 2024, permaneceu incentivando o uso de outros canais de atendimento os quais foram implantados anteriormente. Investimos em treinamentos e reciclagens para os nossos colaboradores, afim de obter uma melhoria contínua na qualidade do nosso atendimento ao consumidor.

TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO (TI)

INVESTIMENTO EM 2024

Os investimentos em Tecnologia da Informação realizados pela Ceres em 2024, proporcionaram entre outros ganhos:

1 - Aumento da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores, com a diminuição nas interrupções causadas por fatores climáticos e outros, como tempestades e quedas de energia;

- Novos nobreaks em equipamentos críticos;
- Rede WI-FI profissional;
- Substituição de equipamentos antigos de rede por novos e mais confiáveis;

2 - Aumento da Segurança:

- Novas regras de controle de acessos no firewall, em Penedo;
- Implementação de regras IPS nos firewalls;
- Novo firewall em Resende, com IPS;
- Link de backup, da Claro, para redundância da VPN em Resende;
- Rotina de backup do banco de dados aprimorada, tanto localmente quanto na nuvem;
- Configurado novo servidor de autenticação dos usuários em Resende;

3 - Conformidade com regulamentação Aneel e LGPD

- Proteção dos dados dos consumidores em atendimento às novas leis de proteção de dados (LGPD);
- Backup de dados em nuvem para garantir a continuidade em casos de falhas graves ou danos à infraestrutura da Ceres em Penedo;
- Adoção de normas, padrões e referências de boas práticas em segurança cibernética;

Acima, estão os benefícios imediatamente alcançados com os investimentos realizados e podemos destacar também:

Gestão e monitoramento contínuo dos principais ativos de TI (Servidores, COD, Backups, Internet e Firewall);

Suporte e manutenções mais rápidos e a possibilidade de continuar seu trabalho de forma imediata a partir de outra estação de trabalho, como por exemplo no COD, com dois computadores habilitados para atendimento;

Aumento da vida útil das estações de trabalho com o sistema DDS usando recursos como processadores e memórias dos Servidores;

Ações preventivas continuadas que minimizam as interrupções nos processos diários dos colaboradores da Ceres;

Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, o resultado regulatório acumulado foi de R\$ 275,20 mil, contra o resultado de R\$ 1.384,80 mil em 2023, uma redução na ordem de 80,13%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como incluir, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos.

Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP).

Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 324,35 mil

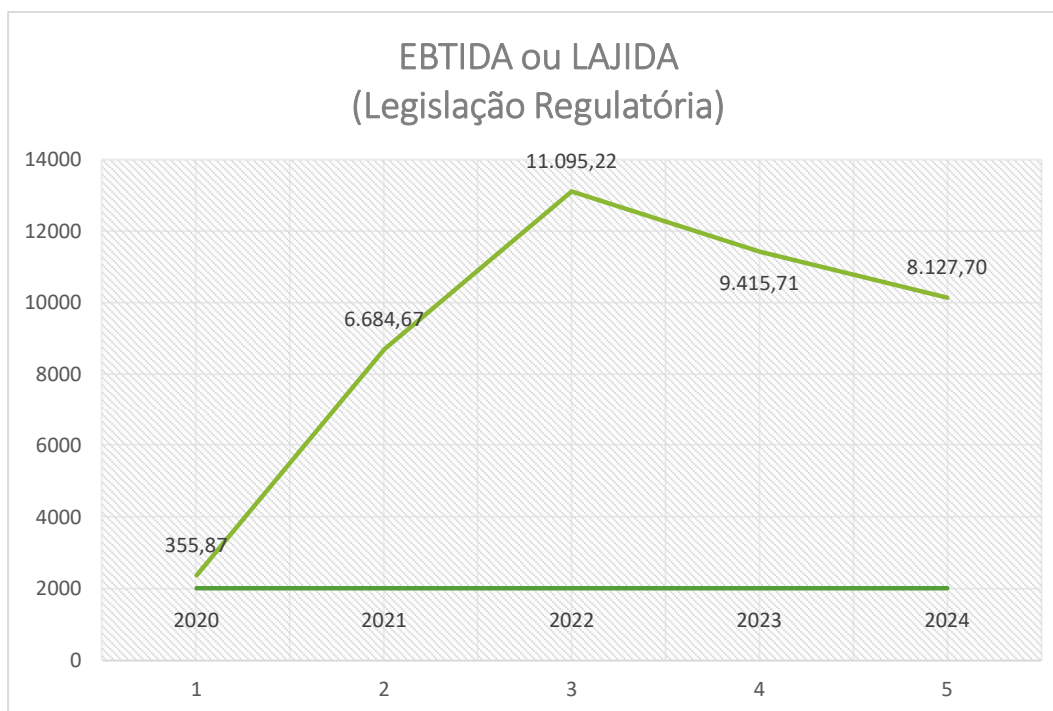
RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 194,27 mil

RESULTADO FISCAL: R\$ 227,69 mil.

A receita operacional líquida atingiu R\$ 27.084,43, enquanto em 2023 situou-se em R\$ 26.196,72 mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$ 21.454,90 mil, 5,54% inferiores em relação à 2023, destacando-se os custos da energia comprada que tiveram uma redução de 9,88% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 4,86% contra 25,31% em 2023.

O EBITDA ou LAJIDA REGULATÓRIO, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 8.127,70 mil, registrando uma redução de 13,68% com relação a 2023, que foi de R\$ 9.415,71 mil, conforme evolução abaixo:



Investimentos

Em 2024, os investimentos da Permissionária, importaram em R\$ 1.028,56 mil, 28,50% inferiores em relação à 2023, dos quais R\$ 1.026,87 mil foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Companhia estima um investimento total de R\$ 6.641,03 mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 2024				
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
AIS Bruto ¹	1.973,25	1.438,56	1.028,56	1.303,23	1.438,81	1.366,87	1.298,52	1.233,60
Transformador de Distribuição	383,69	508,18	336,40	426,93	550,09	522,58	496,46	471,63
Medidor	340,59	146,25	149,98	190,35	158,31	150,40	142,88	135,73
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	143,44	126,67	128,14	162,63	137,12	130,27	123,75	117,56
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	1.105,53	548,08	412,34	523,32	593,29	563,62	535,44	508,67
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-

Demais Máquinas e Equipamentos	-	109,37	1,70	-	-	-	-	-
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

Valor adicionado regulatório

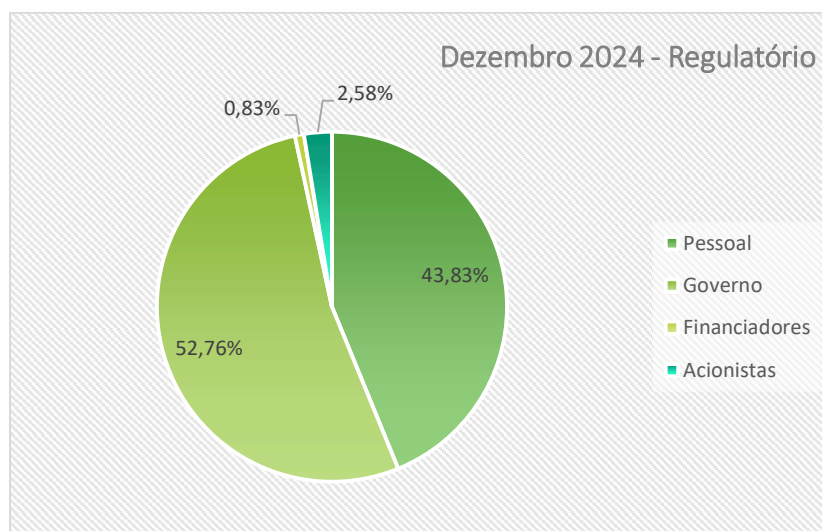
Em 2024, o valor adicionado gerado como riqueza pela CERES foi de R\$ 7.529,81 mil, representando 24,71% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
Receitas	30.466,78	29.088,40
Venda de energia e serviços	30.190,25	29.453,20
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-55,83	-84,63
Resultado não operacional	332,36	-280,17
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-17.135,89	-18.499,16
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-1.679,67	-1.122,70
Material e serviços de terceiros	-15.456,22	-17.376,46
(=) Valor adicionado bruto	13.330,89	10.589,24
(-) Quotas de reintegração	-614,39	-591,66
(=) Valor adicionado líquido	12.716,50	9.997,58
(+) Valor adicionado transferido	-5.186,69	-1.289,36
Receitas (Despesas) financeiras	-5.186,69	-1.289,36
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	7.529,81	8.708,22

Distribuição do valor adicionado:

Pessoal	3.300,57	3.402,28
Remunerações	2.725,51	2.616,65
Encargos sociais (exceto INSS)	247,61	264,28
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	275,33	293,81
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	276,33	298,08
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-224,21	-70,54
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	3.972,61	3.873,05
INSS (sobre folha de pagamento)	785,86	593,90
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	80,93	22,67
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	3.105,82	3.256,48
Financiadores	62,36	70,76
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	62,36	70,76
Acionistas	194,27	1.362,13
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	194,27	1.362,13
Valor adicionado (médio) por empregado	156,87	174,16



Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Neste sentido, as sobras apuradas foram devidamente reinvestidas na Reserva FATES e na Reserva de Sobras (Reserva Legal) - (incluindo o destinado pela Assembleia) e o saldo remanescente será destinado pela Assembleia Geral Ordinária (AGO) a ser realizada em 2025.

Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$ 64,08 mil, composto por 6.407.962 mil quotas, com valor nominal R\$0,01.

Atendimento aos associados

No ano de 2024, a CERES continua acompanhando de perto as demandas das comunidades as quais está inserida, bem como buscando parcerias, apoiando entidades alinhadas aos seus objetivos, bem como estreitando laços com cooperativas de outros seguimentos em atividades junto às comunidades. Nosso objetivo é contribuir com o crescimento e desenvolvimento das comunidades atendidas pela CERES, através da identificação de demandas junto às lideranças comunitárias, viabilizando e coordenando ações que proporcionem geração de trabalho e renda através da formação e capacitação para o mercado de trabalho.

E lembramos, ainda, que continuamos coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta. A Outorgada coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados para esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial, por e-mail, temos ainda a agência virtual e também através dos telefones da empresa.

Gestão

Administração

Durante o ano de 2024 a permissionária manteve o franco processo de adaptação e reestruturação organizacional em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do Setor Elétrico e os novos cenários da economia brasileira, sem esquecer-se de manter a essência Cooperativista. Medida que atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, que por sua vez, visa assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais

entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e venda de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

Planejamento empresarial

O êxito que a CERES vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no Setor Elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial. Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial das unidades e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais. As tendências identificadas, juntamente com os resultados dos cenários empresariais, serviram de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das Unidades de Negócios para os horizontes de curto e médio prazos.

O planejamento realizado, juntamente com os resultados dos cenários empresariais discutidos anualmente, serviu de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das ações a serem tomadas para os horizontes de curto e médio prazo.

Neste sentido, vale lembrar que atuamos num Setor totalmente regulado, cujo órgão regulador, a ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, regulamenta e fiscaliza mensal, trimestral e anualmente todas as informações técnicas, comerciais, e, no caso do presente balanço, de forma ampla, o resultado econômico e financeiro da Cooperativa CERES.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos no quadro abaixo o DRE Regulatório Resumido, conforme segue:

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda

CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício Simplificada

	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.190,25	29.453,20
Tributos	(507,88)	(442,64)
Encargos - Parcela "A"	(2.597,94)	(2.813,84)
Receita líquida / Ingresso líquido	27.084,43	26.196,72
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(13.839,75)	(15.357,42)

Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.244,68	10.839,30
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.782,79)	(8.165,14)
Resultado da Atividade	5.461,89	2.674,16
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	(5.186,69)	(1.289,36)
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	275,20	1.384,80
Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	(22,67)
Resultado líquido das operações em continuidade	194,27	1.362,13

Gestão pela qualidade total

Em 2024, as atividades relacionadas a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos, projetos e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos, periodicamente, a consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERES obteve Renovação da sua Certificação através da Empresa BRTUV, que efetuam a manutenção da nova norma ISO 9001:2015, comprovando assim, as suas boas práticas.

Recursos humanos

Em 2024 implantou-se e executaram-se diversos programas de capacitação, treinamento e desenvolvimento do corpo funcional da Permissionária, que continua progredindo na melhora das práticas laborativas e técnicas. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas. Para a CERES, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores

Responsabilidade social

Cada vez mais, a CERES vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, o desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade.

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento			
Número de consumidores	6.062	5.854	3,55%
Número de empregados	48	50	-4,00%
Número de consumidores por empregado	126	117	7,72%

Número de localidades atendidas	5	5	0,00%
Número de agências	2	2	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%
Mercado			
Área de Permissão (Km²)	274,00	274,00	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	16,74	14,99	11,67%
Distribuição direta (GWh)	22,86	18,02	26,88%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.958	1.783	9,78%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1.462,20	1.265,78	15,52%
Total (exceto curto prazo)			
Residencial	1.753,03	1.351,31	29,73%
Comercial	1.250,80	1.227,24	1,92%
Industrial	1.050,60	1.031,10	1,89%
Rural	1.185,33	1.271,96	-6,81%
Suprimento	0,00	0,00	0,00%
DEC (horas)	11,85	21,82	-45,69%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	17,90	17,28	3,59%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,35	6,13	3,56%
FEC (número de interrupções)	7,60	16,98	-55,24%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	0,28	0,32	-12,03%
Operacionais			
Número de usinas em operação	0,00	0,00	0,00%
Número de subestações	0,00	0,00	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0,00	0,00	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	466,507	463,142	0,73%
Capacidade instalada (MW)	22,83	23,31	-2,05%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	30.190,25	29.453,20	2,50%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	27.084,43	26.196,72	3,39%
Margem operacional do serviço líquida (%)	11,47%	12,43%	-7,75%
EBITDA OU LAJIDA	8.127,70	9.415,71	-13,68%
Lucro líquido (R\$ mil)	275,20	1.384,80	-80,13%
Lucro líquido por mil cotas	2,75	13,85	-80,13%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	5.665,59	5.471,18	3,55%
Valor patrimonial por cota R\$	56,66	54,71	3,55%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	4,86%	25,31%	-80,81%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	410,34%	364,63%	12,54%

Em moeda nacional (%)	410,34%	364,63%	12,54%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	8.959,92	5.144,23	74,17%
Passivos Financeiros Setoriais	410,66	686,38	-40,17%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	2,88	2,58	11,63%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	276,80	307,15	-9,88%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2,28	2,62	-12,97%
Retorno de ativos por unidade	0,03	0,14	-80,96%

Ativos e Passivos financeiros setoriais tem a garantia real Órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão.

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos primeiramente à DEUS, aos membros do Conselho de Administração, do Conselho Fiscal, aos Cooperados e Consumidores, aos nossos Consultores, Auditores e a todos que direta ou indiretamente nos prestaram o devido apoio no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERES. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão do exercício de 2024 da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda.

Resende/RJ, 30 de abril/2025.

A Administração.

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

(REGULATÓRIO)

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
CNPJ no 31.465.487/0001-01
Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Balanço Patrimonial

	Consolidado	
	2024	2023
Ativos		
Ativo Circulante	17.176,95	14.317,38
Caixa e equivalentes de caixa	45,34	208,20
Consumidores	7.096,94	6.976,24
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	2,97	-
Tributos compensáveis	20,92	1,90
Depósitos judiciais e cauções	0,26	-
Almoxarifado operacional	128,56	155,29
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	8.959,92	5.144,23
Despesas pagas antecipadamente	21,88	26,52
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	900,16	1.805,00
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	11.737,05	11.103,09
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	-
Depósitos judiciais e cauções	143,70	62,09
Investimentos temporários	75,11	73,51
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-

Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	6,19	55,85
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	11.507,92	10.902,91
Intangível	4,13	8,73

Total do ativo	28.914,00	25.420,47
-----------------------	------------------	------------------

Passivo

Passivo Circulante	12.634,80	13.277,92
Fornecedores	2.793,42	6.898,75
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.278,46	1.684,40
Obrigações sociais e trabalhistas	502,36	583,87
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.409,23	1.182,93
Provisão para litígios	152,81	348,85
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	168,38	145,80
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	410,66	686,38
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	0,02	0,02
Outros passivos circulantes	919,46	1.746,92
Passivos de operações descontinuadas	-	-

Passivo Não-Circulante	10.613,61	6.671,38
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	5.216,47	3.098,73
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	2.453,82	1.065,19
Provisão para litígios	1.405,48	975,19
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-

Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	1.537,84	1.532,27

Total do passivo	23.248,41	19.949,30
-------------------------	------------------	------------------

Patrimônio líquido	5.665,59	5.471,17
Capital social	64,08	63,94
Reservas de capital	(271,35)	(141,28)
Outros resultados abrangentes	1.026,61	1.156,68
Reservas de lucros	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	4.383,30	3.027,69
Sobras à disposição da Assembleia	462,95	1.364,14
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

Total do patrimônio líquido	5.665,59	5.471,17
------------------------------------	-----------------	-----------------

Total do passivo e do patrimônio líquido	28.914,00	25.420,47
---	------------------	------------------

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda

CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.190,25	29.453,20
Fornecimento de energia elétrica	11.115,52	7.969,52
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	18.804,95	19.054,14
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(21,21)	(76,66)
Serviços cobráveis	20,13	54,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	519,92	2.192,11
Outras receitas	(249,06)	259,29
Tributos	(507,88)	(442,64)
ICMS	-	-
PIS-PASEP	(90,45)	(79,15)
COFINS	(417,43)	(363,49)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	(2.597,94)	(2.813,84)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.552,27)	(2.768,22)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(45,67)	(45,62)
Outros encargos	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	27.084,43	26.196,72

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(13.839,75)	(15.357,42)
Energia elétrica comprada para revenda	(8.295,29)	(10.859,85)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(5.544,46)	(4.497,57)
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.244,68	10.839,30
--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.782,79)	(8.165,14)
Pessoal e administradores	(4.862,04)	(4.714,19)
Material	(410,07)	(474,96)
Serviços de terceiros	(1.206,40)	(1.544,08)
Arrendamento e aluguéis	(62,36)	(70,76)
Seguros	(2,70)	-
Doações, contribuições e subvenções	(29,78)	(23,72)
Provisões	(636,46)	(122,96)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	52,21	45,16
Tributos	(20,57)	(39,92)
Depreciação e amortização	(614,39)	(591,66)
Gastos diversos	(322,59)	(347,88)
Outras Receitas Operacionais	581,97	214,04
Outras Despesas Operacionais	(249,61)	(494,21)

Resultado da Atividade	5.461,89	2.674,16
-------------------------------	-----------------	-----------------

Equivalência patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	(5.186,69)	(1.289,36)
Despesas financeiras	(5.474,07)	(1.645,26)
Receitas financeiras	287,38	355,90

Resultado antes dos impostos sobre os lucros	275,20	1.384,80
---	---------------	-----------------

Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	(22,67)
---	----------------	----------------

Resultado líquido das operações em continuidade	194,27	1.362,13
--	---------------	-----------------

Operações descontinuadas	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-

Resultado líquido do exercício	-	-
---------------------------------------	----------	----------

Atribuível aos:

Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-

Lucro por ação	3,03	21,30
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	3,03	21,30
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Lucro por ação originado das operações em continuidade	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Demonstrações do resultado abrangente dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

	Consolidado	
	2024	2023
Resultado do exercício		
Outros resultados abrangentes	-	-
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Atribuível a:		
Acionistas Controladores	-	-
Acionistas Não Controladores	-	-

Observação: O modelo apresentado acima demonstra os efeitos tributários de forma individual, de forma que nenhuma divulgação adicional em nota explicativa é requerida.

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador



Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda

CNPJ no 31.465.487/0001-01

Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

DMPL - Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	63,76	(149,12)	1.316,35	-	-	2.492,67	403,60	-	4.127,26
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,18	-	-	-	-	-	-	-	0,18
Reserva de Reavaliação			(159,67)				(7,85)		(167,52)
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não Cobertas pelas Reservas	-	-	-	-	-	-		-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	(141,28)		-	56,66	-	1.305,47	-	1.220,85



(+/-) Ajustes Societários - IFRS	-			-		-		-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-		-		-	-
Reserva legal	-	-	-		-	398,34	(398,34)	-	-
FATES	-		-	-	(64,75)	136,68	(71,93)	-	-
Reserva de Capital	-	149,12	-	-	8,09	-	133,19	-	290,40
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	63,94	(141,28)	1.156,68	-	(0,00)	3.027,69	1.364,14	-	5.471,17
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,14	-	-	-	-	-	-	-	0,14
Reserva de Reavaliação			(130,07)				130,08		0,01
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não	-	-	-	-	-	-		-	-



Cobertas pelas Reservas									
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	(130,07)		-	41,21	-	153,06	-	64,20
(+/-) Ajustes Societários - IFRS	-			-		-		-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-		-		-	-
Reserva legal	-	-	-		-	1.245,40	(1.245,40)	-	-
FATES	-		-	-	(98,94)	110,21	(11,27)	-	(0,00)
Reserva de Capital	-		-	-	57,73	-	72,34	-	130,07
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	64,08	(271,35)	1.026,61	-	(0,00)	4.383,30	462,95	-	5.665,59

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda
CNPJ no 31.465.487/0001-01
Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de
dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)
(Método Direto)

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.223,46	974,00
Fornecimento de Energia	28.128,44	25.946,63
Suprimento de Energia	-	-
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
Suprimento a Concessionárias	-	-
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	1.533,41	563,95
Outros Recebimentos Operacionais	609,29	560,06
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.759,44)	(2.897,86)
Fornecedores - Energia Elétrica	(15.717,36)	(14.526,04)
Salários e Encargos Sociais	(2.446,49)	(2.513,04)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.650,94)	(1.200,51)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(98,74)	(115,25)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(22,67)	(20,61)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(2.575,37)	(2.811,32)
Outras Despesas Operacionais	(1.776,67)	(2.012,01)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(673,19)	(1.054,31)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento / Devolução de Capital	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(673,19)	(1.054,31)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	2.550,27	(80,31)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(2.713,13)	281,80
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	1.000,00	2.000,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(3.713,13)	(1.677,54)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	(40,66)

Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(162,86)	201,49
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(162,86)	201,49
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(162,86)	201,49
No início do exercício	208,20	6,71
No fim do exercício	45,34	208,20

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

NOTAS EXPLICATIVAS (REGULATÓRIAS)

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(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 Permissionária é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de permissão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com os contratos de permissão 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 permissão 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.

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.

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 estabelecidas a 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, conforme apresentado no item 4 das notas explicativas societárias exceto 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 CERES 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, ajustada anualmente na data de aniversário do seu contrato de concessão. A partir de exercício de 2015, o IFRS iniciou a aceitação destes ativos e passivos regulatórios desde que fosse assinado aditivo ao Contrato de Permissão, e que os mesmos fossem renomeados para ativos e passivos financeiros setoriais. A CERES, cumprindo as determinações, passou, a partir daquele exercício, a incluir tais lançamentos também em seu balanço societário.

Imobilizado em serviço

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 02 de abril de 2014. 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

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. 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.

A Outorgada agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações

Monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as empresas de distribuição de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros

Intangível

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

Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

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.

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 2024	Total 2023
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		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	Até 60 dias	Mais de 60 dias				
Fornecimento de Energia	3.127,04	-	711,32	19,37	48,54	3.395,38	(358,64)	53,24	-	-	-	(8,72)	6.987,53	6.812,17
Residencial	1.175,47	-	392,46	13,04	23,68	76,62	(159,81)	22,01	-	-	-	(3,06)	1.540,41	1.409,34
Industrial	22,95	-	14,55	-	-	25,18	(1,32)	-	-	-	-	-	61,36	56,35
Comercial	793,79	-	275,84	5,99	24,17	319,97	(141,14)	31,23	-	-	-	(5,66)	1.304,19	1.331,16
Rural	130,40	-	16,97	0,34	0,55	7,41	(18,99)	-	-	-	-	-	136,68	145,82
Poderes Públicos	21,45	-	0,19	-	-	4,53	(4,54)	-	-	-	-	-	21,63	20,04
Iluminação Pública	33,94	-	11,17	-	-	2.960,53	(30,32)	-	-	-	-	-	2.975,32	2.852,32
Serviço Público	11,28	-	0,14	-	0,14	1,14	(1,55)	-	-	-	-	-	11,15	9,71
Serviço Taxado	6,88	-	-	-	-	-	(0,97)	-	-	-	-	-	5,91	5,76
Fornecimento Não Faturado	930,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	930,88	981,67
(-) Arrecadação Processo Classif.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	191,89	-	-	-	-	-	(82,49)	-	-	-	-	-	109,40	164,05
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.318,93	-	711,32	19,37	48,54	3.395,38	(441,13)	53,24	-	-	-	(8,72)	7.096,93	6.976,22

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa foi constituída considerando os principais critérios a seguir elencados:

- 1) Análise criteriosa do Contas a Receber para casos específicos;
- 2) Casos normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, sendo:
 - a) residenciais vencidos a mais de 90 dias;
 - b) comerciais vencidos a mais de 180 dias; e
 - c) Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidos a mais de 360 dias



5. Imobilizado

A composição de Imobilizado é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	18.064,77	1.026,87	(309,99)	-	-	18.781,65	19.498,53	(8.798,77)	9.982,88	9.781,34	-	-	-
Terrenos	101,84	-	-	-	-	101,84	-	-	101,84	101,84	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	273,82	-	-	-	-	273,82	-	(145,40)	128,42	137,34	-	-	-
Máquinas e equipamentos	16.944,52	1.026,87	(250,99)	-	-	17.720,40	775,88	(7.985,30)	9.735,10	9.519,35	-	-	-
Veículos	664,28	-	(59,00)	-	-	605,28	(59,00)	(591,90)	13,38	17,30	-	-	-
Móveis e utensílios	80,31	-	-	-	-	80,31	-	(76,17)	4,14	5,51	-	-	-
Administração	844,82	1,70	-	-	-	846,52	1,70	(506,06)	340,46	375,64	-	-	-
Terrenos	52,08	-	-	-	-	52,08	-	-	52,08	52,08	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	505,49	-	-	-	-	505,49	-	(319,92)	185,57	202,40	-	-	-
Máquinas e equipamentos	142,33	1,70	-	-	-	144,03	1,70	(52,88)	91,15	105,87	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	144,93	-	-	-	-	144,93	-	(133,26)	11,67	15,30	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	18.909,60	1.028,57	(309,99)	-	-	19.628,18	718,58	(9.304,83)	10.323,35	10.156,98	-	-	-



Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	745,93	2.949,89	-	(2.511,25)	-	1.184,57	438,64	-	1.184,57	745,93	-	-	-
Máquinas e equipamentos	96,16	1.297,38	-	(1.028,57)	-	364,97	268,81	-	364,97	96,16	-	-	-
Outros	649,77	1.652,51	-	(1.482,68)	-	819,60	169,83	-	819,60	649,77	-	-	-
Administração	-	1,70	-	(1,70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	1,70	-	(1,70)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	745,93	2.951,59	-	(2.512,95)	-	1.184,57	438,64	-	1.184,57	745,93	-	-	-
Total do Ativo Imobilizado	19.655,53	3.980,16	(309,99)	(2.512,95)	-	20.812,75	1.157,22	(9.304,83)	11.507,92	10.902,91	-	-	-



A composição de Intangível
é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	99,25	-	-	-	-	99,25	-	(96,36)	2,89	7,50
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	99,25			-	-	99,25	-	(96,36)	2,89	7,50
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	1,24	-	-	-	-	1,24	-	-	1,24	1,24
Softwares	1,24				-	1,24	-		1,24	1,24
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	100,49	-	-	-	-	100,49	-	(96,36)	4,13	8,73
Ativo Intangível em Curso										
Geração	-	-	-	-	-	-	-			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-			
Softwares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Softwares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Distribuição	-	-	-	-	-	-	-			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Softwares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Administração	-	-	-	-	-	-	-			
Softwares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-			
Softwares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Subtotal	-	-	-	-	-	-	-			
Total do Ativo Intangível	100,49	-	-	-	-	100,49	-	(96,36)	4,13	8,73

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Liquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	16.944,52	1.026,87	(250,99)	-	-	17.720,40	775,88
Transformador de Distribuição	3.503,07	336,40	20,64	-	-	3.860,11	357,04
Medidor	1.378,68	149,98	54,21	-	-	1.582,87	204,19
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	3.426,52	126,45	(76,47)	-	-	3.476,50	49,98
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	8.629,23	412,34	(249,37)	-	-	8.792,21	162,97
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	7,02	1,70	-	-	-	8,72	1,70
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	-	-	-	-	-	-	-
Universalização	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

	2024				2023
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Geração	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Distribuição	6,76%	18.781,65	(8.798,77)	9.982,88	9.781,33
Custo histórico	3,60%	13.587,73	(4.631,46)	8.956,27	8.624,64
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,16%	5.193,92	(4.167,31)	1.026,61	1.156,69
Administração	3,53%	846,53	(506,06)	340,47	375,65
Custo histórico	3,53%	846,53	(506,06)	340,47	375,65
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Em curso	-	1.184,57	-	1.184,57	745,92
Geração	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	1.184,57	-	1.184,57	745,92
Administração	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Material/ Equipamento	Serviços de Terceiro	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Depreciação/ Amortização	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	829,39		199,18	-	-		1.028,57
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-
A Rear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo	-	-	-	-	-	-	-
Materiais	-	-	-	-	-	-	-
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-
Total das Adições	829,39	-	199,18	-	-	-	1.028,57

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

Taxas Anuais de Depreciação	
Distribuição	
Banco de capacitores (tensão inferior a 69 kV)	6,67
Chave de distribuição (tensão inferior a 69 kV)	6,67
Condutor do sistema (classe de tensão inferior a 69 kV)	3,57
Estrutura do sistema (Poste)	3,57
Regulador de tensão (tensão inferior a 69 kV)	4,35
Transformador (tensão inferior a 69 kV)	4,00

Administração central

Equipamento geral	6,25
Veículos	14,29

De acordo com nosso Contrato de Permissão para o Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, que está harmonizado com os extintos artigos 63 e 64 do Decreto no 41.019 de 26 de fevereiro de 1957 (atualizado e revogado pelo Decreto No. 10.810/21), 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 das alienações 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:

ORDEM	SUB-ORDEM	TÍTULO	TOTAL - R\$ Mil
07001	276/24	OBRA E EXTENSÃO DE REDE	53,75
07001	224/23	OBRA PARA ATENDER PEDIDO DE AUMENTO DE CARGA PARA GRUPO A, COM INSTALAÇÃO DE CONJUNTO DE MEDIÇÃO ENCAPSULADA	43,69
07001	188/23	PROJETO DE EXPANSÃO PARA ATENDER PEDIDO DE LIGAÇÃO NOVA	43,15
07001	193/23	OBRA COM EXTENSÃO DE REDE MÉDIA TENSÃO PARA ATENDER PEDIDO DE LIGAÇÃO NOVA	39,96
07001	E.001.R/24	ODI - OBRA DE EMERGÊNCIA	30,98
07001	251/24	EXTENSÃO DE REDE COM INSTALAÇÃO DE TRANSFORMADOR	30,28
07001	269/24	PROJETO PARA SOLICITAÇÃO DE TROCA DE LOCAL DE PADRÃO	29,35
07001	295/24	OBRA PARA ATENDER PEDIDO DE LIGAÇÃO	28,65
07001	226/23	OBRA COM EXTENSÃO DE REDE MÉDIA TENSÃO PARA ATENDER PEDIDO DE LIGAÇÃO NOVA	28,64
07001	231/24	OBRA COM EXTENSÃO DE REDE MÉDIA TENSÃO E INSTALAÇÃO DE TRANSFORMADOR 112,5 KVA PARA ATENDER PEDIDO DE LIGAÇÃO NOVA	26,20

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

ORDEM	SUB-ORDEM	TÍTULO	TOTAL - R\$ Mil
07001	MED.03.U/24	MEDIDOR ION 8000 C (MODELOS - SMF)	29,92
07001	MED.03.R/24	IONN8600C (BASE ADAPTADORA)	17,04
07001	201/23	POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)	13,55
07001	MODEN.01. U/24	MODEM GPO - MODEM GPRS PARA TELEMEDICAÇÃO DE MEDIDORES	9,39
07001	264/24	POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)	6,16
07001	236/24	POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)	5,89
07001	247/24	POSTE MADEIRA 9 / MEDIO	5,55
07001	MODEN.01. R/24	MODEM GPO - MODEM GPRS PARA TELEMEDICAÇÃO DE MEDIDORES	5,44
07001	263/24	POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)	4,65
07001	301/24	POSTE DUPLO T 11 X 400 (1.188 kg)	4,53

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"

A CERES não possui contabilização de compensação de variação de custos da Parcela A no exercício de 2024.

b) demais ativos e passivos financeiros setoriais

i) Programas sociais e governamentais

A Empresa, consciente de sua atuação socialmente responsável, prioriza sua participação em programas e ações governamentais, adotando iniciativas voltadas ao aperfeiçoamento de políticas públicas na área social.

ii) Quota parte de energia nuclear

A CERES não é quotista do Programa de Energia do Brasil – ELETRONUCLEAR.

iii) 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 permissão 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.

iv) 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.

v) Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária

Em 2024 não tivemos diferimento ou ressarcimento de reposição tarifária, exceto aos Itens Financeiros comumente publicadas em cada reajuste ou revisão tarifária.



A movimentação das contas de Ativos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	5.144,22	5.378,52	(673,55)	0,30	(889,56)	8.959,93	6.050,58	2.909,35	8.959,93	-
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	98,06	121,47		0,30	(160,06)	59,77	54,26	5,51	59,77	-
Sobre contratação de Energia	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	5.046,16	5.257,05	(673,55)	-	(729,50)	8.900,16	5.996,32	2.903,84	8.900,16	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	5.144,22	5.378,52	(673,55)	0,30	(889,56)	8.959,93	6.050,58	2.909,35	8.959,93	-



A movimentação das contas de Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	686,38	607,40	(720,69)	0,71	(163,14)	410,66	49,78	360,88	410,66	-
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	17,67	160,34	(17,67)	0,71	(160,07)	0,98	-	0,98	0,98	-
Sobre contratação de Energia	46,16	-	(46,16)	-	-	-	-	-	-	-
Bandeiras Tarifárias	-	336,64	(56,52)	-	-	280,12	-	280,12	280,12	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	622,55	110,42	(600,34)	-	(3,07)	129,56	49,78	79,78	129,56	-



Total Passivos Financeiros Setoriais	686,38	607,40	(720,69)	0,71	(163,14)	410,66	49,78	360,88	410,66	-
--------------------------------------	--------	--------	----------	------	----------	--------	-------	--------	--------	---

7. Empréstimos e Financiamentos

Abertura do Endividamento – R\$ Mil

															Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo							
INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pcto. Juros	Frequência Pcto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	2026	2027	2028	2029	2030	2031+	Total
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira				-					-								-	-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	6.278,47	5.216,47	11.494,93					-							2.652,84	652,90	805,12	75,03	-	-	4.185,89
PARCELAMENTO DE FATURAS AMPLA	-	3.919,89	1.959,93	5.879,83	Sim	01/10/2024	Não há	Outro, especificar em obs.	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	31/01/2025	Mensal	Outro, especif. no cronograma	1.959,93	-	-	-	-	-	1.959,93
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2424071	-	1.028,25	316,38	1.344,64	Sim	01/04/2022	Não há	TR	23,07%	05/01/2025	Mensal	05/01/2025	05/05/2026	Mensal	Price	316,38	-	-	-	-	-	316,38
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2465704	-	916,59	1.909,57	2.826,17	Sim	01/02/2023	Não há	TR	23,90%	20/01/2025	Mensal	20/01/2025	20/01/2028	Mensal	Price	376,52	652,90	805,12	75,03	-	-	1.909,57
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2549692	-	413,73	1.030,58	1.444,31	Sim	09/05/2024	Não há	TR	24,83%	05/01/2025	Mensal	05/01/2025	09/05/2029	Mensal	Price	99,28	266,79	316,73	268,90	78,88	-	1.030,58
Linha 05	-	-	-	-																		-
Dívidas Tributárias (Refis, Paes,...)				-					-							-	-	-	-	-	-	-
União	-	959,72	2.453,82	3.413,53					-							906,43	606,97	511,47	368,36	60,59	-	2.453,82
PARCELAMENTO ESPECIAL INSS - LEI 12.996/14 - PGFN	-	19,96	78,17	98,13	Sim	22/08/2014	Não há	Selic	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	30/11/2029	Mensal	Outro, especif. no cronograma	49,04	7,44	7,44	7,44	6,82	-	78,17



PARCELAMENTO SIMPLIFICADO INSS- 14/10/2019, 08/07/2020, 17/09/2020, 16/12/2020 e 26/10/2021	-	89,21	23,09	112,30	Sim	14/10/2019	Não há	Selic	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	30/09/2026	Mensal	Outro, especif. no cronograma	3,93	19,16	-	-	-	-	23,09
PARCELAMENTO SIMPLIFICADO INSS-10/03/2022	-	89,33	104,22	193,55	Sim	10/03/2022	Não há	Selic	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	26/02/2027	Mensal	Outro, especif. no cronograma	19,39	72,71	12,12	-	-	-	104,22
PARCELAMENTO SIMPLIFICADO INSS-08/07/2022, 21/10/2022, 06/04/2023, 20/07/2023, 21/08/2023 e 29/01/2024	-	499,43	1.284,45	1.783,88	Sim	08/07/2022	Não há	Selic	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	29/12/2028	Mensal	Outro, especif. no cronograma	246,58	400,11	384,37	253,38	-	-	1.284,45
PARCELAMENTO SIMPLIFICADO INSS-08/07/2024, 06/04/2023, SISPAR	-	261,80	963,89	1.225,68	Sim	08/07/2024	Não há	Selic	-	31/01/2025	Mensal	31/01/2025	29/06/2029	Mensal	Outro, especif. no cronograma	587,50	107,54	107,54	107,54	53,77	-	963,89
Estado	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Estado 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Município	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Fundo de Pensão	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Pensão 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pensão 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Agentes do Setor	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 01 (credor ou encargo?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total por Dívida	-	7.238,18	7.670,29	14.908,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.559,27	1.259,87	1.316,59	443,39	60,59	-	-	6.639,71
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	6.278,47	5.216,47	11.494,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.652,84	652,90	805,12	75,03	-	-	-	4.185,89
Tributária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Abertura
dos Ativos
Financeiros
– R\$ Mil

																Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo							
INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pcto. Juros	Frequência Pcto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	2025	2026	2027	2028	2029	2029+	Total	
Ativos Financeiros	-	45,34	75,10	120,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Caixa e Equivalente de Caixa	-	45,34	-	45,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Final de Caixa - Conta 111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aplic. Financ. CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	75,10	75,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01 - Título - SICREDI	-	-	10,55	10,55	Sim	-	-	Não há	-	01/01/2025	N.A.	01/01/2025	01/01/2025	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02 - Título SICOOB CECREMEF	-	-	64,55	64,55	Sim	-	-	Não há	-	01/01/2025	N.A.	01/01/2025	01/01/2025	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

INSTRUMENTO DERIVATIVOS	Instituição Contra parte	Data Inicio	Vencimento	Custo Ponta Ativa	Custo Ponta Passiva	R\$ Mil Valor Contratado	Fair Value R\$Mil
Total Derivativos	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-



Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2024	Total 2023
Dívida Bruta	-	7.238,18	7.670,29	14.908,47	6.310,44
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	6.278,47	5.216,47	11.494,93	4.783,13
Tributária PAES	-	959,72	2.453,82	3.413,53	1.527,31
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros	-	(45,34)	(75,10)	(120,44)	(281,71)
Alta Liquidez	-	(45,34)	-	(45,34)	(208,20)
Demais Aplicações Financeiras	-	-	(75,10)	(75,10)	(73,51)
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Dívida Líquida	-	7.192,84	7.595,19	14.788,03	6.028,73

8. Imposto de renda e contribuição social diferidos

A CERES não possui imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias nos exercícios 2024 e 2023.

9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2023	58,00	1.036,04	230,00	-	-	-	1.324,04
Constituição	-	109,34	550,00	-	-	-	659,34
Baixas/reversão		(425,09)	-				(425,09)
Atualização	-						
Saldos em 31/12/2024	58,00	720,29	780,00	-	-	-	1.558,29

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 composição destas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço	15,80%	(1.284,48)	-	-	(1.284,48)
Participação da União, Estados e Municípios	4,06%	(8,62)	-	-	(8,62)
Participação Financeira do Consumidor	3,91%	(331,69)	-	-	(331,69)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,83%	(876,17)	-	-	(876,17)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	4,00%	(68,00)	-	-	(68,00)
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Outros	5,03%	(560,05)	-	-	(560,05)
Ultrapassagem de demanda	2,66%	(413,98)	-	-	(413,98)
Excedente de reativos	2,37%	(146,07)	-	-	(146,07)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	0,00%	321,98	-	-	321,98

Participação da União, Estados e Municípios	-	1,78	-	-	1,78
Participação Financeira do Consumidor	-	38,69	-	-	38,69
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	253,38	-	-	253,38
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	28,13	-	-	28,13
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Outros	-	63,41	-	-	63,41
Ultrapassagem de demanda	-	52,41	-	-	52,41
Excedente de reativos	-	11,00	-	-	11,00
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
Total	0,00%	(1.459,14)	-	-	(1.459,14)



A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Liquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acumulada	Valor Liquido em 31/12/2024	Valor Liquido em 31/12/2023
Em serviço	(1.275,66)	(8,81)	-	-	-	(1.284,47)	(8,81)	321,98	(962,49)	(1.001,89)
Participação da União, Estados e Municípios	(8,62)		-		-	(8,62)	-	1,78	(6,84)	(7,17)
Participação Financeira do Consumidor	(322,88)	(8,81)	-		-	(331,69)	(8,81)	38,69	(293,00)	(296,52)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(876,16)		-	-	-	(876,16)	-	253,38	(622,78)	(655,77)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	(68,00)		-	-	-	(68,00)	-	28,13	(39,87)	(42,43)
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(276,61)	(283,44)	-	-	-	(560,05)	(283,44)	63,41	(496,64)	(226,28)
Ultrapassagem de demanda	(228,46)	(185,52)	-	-	-	(413,98)	(185,52)	52,41	(361,57)	(186,40)
Excedente de reativos	(48,15)	(97,92)	-	-	-	(146,07)	(97,92)	11,00	(135,07)	(39,88)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor			-	-	-	-	-	-	-	-
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-		-	-	-	-	-	-	-	-



Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica			-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	(1.552,28)	(292,25)	-	-	-	(1.844,53)	(292,25)	385,39	(1.459,14)	(1.228,18)

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em Curso	(7,59)	(31,47)	-	8,81	-	(30,25)	(22,66)	-	(30,25)	(7,59)
Participação da União, Estados e Municípios	-		-		-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(7,59)	(31,47)	-	8,81	-	(30,25)	(22,66)	-	(30,25)	(7,59)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-		-		-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Não Aplicados	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(296,51)	(66,87)	-	314,91	-	(48,47)	248,04	-	(48,47)	(296,51)



Ultrapassagem de demanda	(172,63)	(42,91)	-	185,52	-	(30,02)	142,61	-	(30,02)	(172,63)
Excedente de reativos	(91,97)	(23,96)	-	97,92	-	(18,01)	73,96	-	(18,01)	(91,97)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(31,92)		-	31,47	-	(0,45)	31,47	-	(0,45)	(31,92)
Total	(304,10)	(98,34)	-	323,72	-	(78,72)	225,38	-	(78,72)	(304,10)

As principais adições (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício foram:

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - RECEITA DE ULTRAPASSAGEM DE DEMANDA CICLO 2020/2024 CONFORME IRT	185,52
2 - RECEITA DE EXCEDENTE DE REATIVOS CICLO 2020/2024 CONFORME IRT	97,92
3 - PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA OBRA DE MARCIO JOSE MACHADO, ORDEM Nº 07001, SUB-ORDEM 266/24	4,56
4 - PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA OBRA DE ANGELINO DINIZ DIAS, ORDEM Nº 07001, SUB-ORDEM 251/24	4,26

Não houveram baixas nas Obrigações Especiais nos exercícios de 2024.

Obrigações Especiais controladas por data de imobilização:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024
Em Serviço	(1.284,48)	321,98	(962,50)
Participação da União, Estados e Municípios	(8,62)	1,78	(6,84)
Data de aquisição: 06/2019	(4,59)	0,98	(3,61)
Data de aquisição: 12/2019	(4,03)	0,80	(3,23)
Participação Financeira do Consumidor	(331,69)	38,69	(293,00)
Data de aquisição: anterior 2015	(39,86)	16,93	(22,93)
Data de aquisição: 12/2016	(11,24)	3,56	(7,68)
Data de aquisição: 07/2017	(0,40)	0,12	(0,28)
Data de aquisição: 09/2017	(6,56)	1,84	(4,72)
Data de aquisição: 06/2019	(12,17)	2,61	(9,56)
Data de aquisição: 12/2019	(0,80)	0,16	(0,64)
Data de aquisição: 04/2020	(5,24)	0,97	(4,27)
Data de aquisição: 11/2020	(0,36)	0,06	(0,30)
Data de aquisição: 04/2022	(8,45)	0,87	(7,58)
Data de aquisição: 10/2022	(18,80)	1,53	(17,27)
Data de aquisição: 04/2023	(37,83)	2,49	(35,34)
Data de aquisição: 12/2023	(181,17)	7,38	(173,79)
Data de aquisição: 07/2024	(8,81)	0,17	(8,64)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(876,17)	253,38	(622,79)
Data de aquisição: anterior 2015	(114,33)	49,04	(65,29)
Data de aquisição: 12/2016 - DER	(15,33)	4,85	(10,48)
Data de aquisição: 05/2016	(2,33)	0,79	(1,54)
Data de aquisição: 10/2016	(1,42)	0,46	(0,96)

Data de aquisição: 12/2016	(4,30)	1,36	(2,94)
Data de aquisição: 06/2017	(4,93)	1,46	(3,47)
Data de aquisição: 08/2017	(4,95)	1,43	(3,52)
Data de aquisição: 09/2017	(633,05)	181,51	(451,54)
Data de aquisição: 10/2017	(1,41)	0,40	(1,01)
Data de aquisição: 02/2018	(1,56)	0,42	(1,14)
Data de aquisição: 12/2019	(2,21)	0,44	(1,77)
Data de aquisição: 09/2020	(10,71)	1,79	(8,92)
Data de aquisição: 11/2020	(40,06)	6,58	(33,48)
Data de aquisição: 04/2022	(8,39)	0,87	(7,52)
Data de aquisição: 07/2022	(11,92)	1,12	(10,80)
Data de aquisição: 09/2022	(1,50)	0,13	(1,37)
Data de aquisição: 12/2023	(17,77)	0,73	(17,04)
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento	(68,00)	28,13	(39,87)
Data de aquisição: anterior 2015	(68,00)	28,13	(39,87)
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros	(560,05)	63,41	(496,64)
Ultrapassagem de demanda	(413,98)	52,41	(361,57)
Data de aquisição: 2012/2016	(113,17)	31,34	(81,83)
Data de aquisição: 2016/2020	(115,29)	19,32	(95,97)
Data de aquisição: 2020/2024	(185,52)	1,75	(183,77)
Excedente de reativos	(146,07)	11,00	(135,07)
Data de aquisição: 2012/2016	(18,37)	5,09	(13,28)
Data de aquisição: 2016/2020	(29,78)	4,99	(24,79)
Data de aquisição: 2020/2024	(97,92)	0,92	(97,00)
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	(1.844,53)	385,39	(1.459,14)

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

Em 31 de dezembro de 2024, o Capital Social Líquido da CERES era de R\$ 64,08 (Reais/mil), composto por 6.407.962 quotas com valor nominal conforme quadro a seguir, vejamos:

CONSELHO ADMINISTRATIVO 2024

NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
Moisés Ismael Maciel	1000	0,02%
Carlos Ribeiro da Silva	1000	0,02%
Pedro Paulo Landim de Carvalho	1000	0,02%
Sandra dos Santos Souza	2000	0,03%
Oscar Loura da Fonseca Júnior	1000	0,02%
Reinaldo da Silva Pinto	3000	0,05%
Sub total	9000	0,14%

CONSELHO FISCAL 2024

NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
Aginaldo Timóteo da Conceição Santana	1000	0,02%
Brauli Baptista Pimenta	1000	0,02%
Alexandre de Rezende Teixeira	1500	0,02%
Antônio Diniz Filho	1000	0,02%
José Donizete de Oliveira	1000	0,02%
Sebastião Machado da Rocha Filho	1500	0,02%
Sub Total	7000	0,11%

DEMAIS COOPERADOS 2024

Demais Cooperados Totalizando 2.874 Cotistas	6.391.962	99,75%
Total geral	6.407.962	100,00%

Reservas de Capital

	2024	2023
Outros	-271,35	-141,28
Total	-271,35	-141,28

Reservas de Sobras

	2024	2023
Reserva legal	3.595,50	2.350,10
Lucros a realizar		
FATES	787,80	677,59
Reservas Estatutárias		
Total	4.383,30	3.027,69

Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

	2024	2023
Outros Resultados Abrangentes	1.026,61	1.156,68
Capital Social	64,08	63,94
Lucro ou Prejuízo Acumulados	-	-
Sobras e Perdas a Disposição da Assembleia	462,95	1.364,14
Total	1.553,64	2.584,76

Patrimônio Líquido	5.665,59	5.471,17
---------------------------	-----------------	-----------------

12. Receita Operacional Bruta

	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
Receita Bruta	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	6.060	5.854	22.180	18.020	29.857,06	26.987,75
Residencial	5.231	5.005	10.242	8.926	15.863,88	13.729,34
Industrial	5	5	543	428	525,99	486,68
Comercial	616	635	9.176	7.163	11.269,93	10.657,31
Rural	177	178	1.322	621	1.370,97	1.371,17
Poder público	24	24	171	144	242,12	194,00
Iluminação pública	4	4	640	647	465,05	435,50
Serviço público	3	3	86	91	119,12	113,75
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	2	-	683,64	-	18.804,95	19.054,14
Consumidores Cativos	-	-	-	-	18.416,60	19.054,14
Consumidores Livres	2,00	-	683,64	-	388,35	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-	(18.483,47)	(19.117,46)
(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(42,91)	(43,67)

(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(23,96)	(19,65)
(-) Transf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Transf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(18.416,60)	(19.054,14)
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-	(258,07)	99,23
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	(249,07)	259,29
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	(21,21)	(76,66)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	20,13	54,80
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	519,92	2.192,11
Total	6.062	5.854	22.864	18.020	30.190,24	29.453,20

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

Nos exercícios de 2024 e 2023 a Outorgada não efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

14. Pessoal e Administradores

	2024	2023
Pessoal	4.086,43	3.996,18
Remuneração	2.478,08	2.559,29
Encargos	1.004,54	849,09
Previdência privada - Corrente		
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial		
Programa de demissão voluntária		
Despesas rescisórias	75,74	2,86
Participação nos Lucros e Resultados - PLR		
Outros benefícios - Corrente	528,07	584,94
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial		

(-) Créditos de tributos recuperáveis		
Outros		
Administradores	775,61	718,01
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	775,61	714,96
Benefícios dos administradores	-	3,05
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	4.862,04	4.714,19

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

A reconciliação das taxas efetivas e nominais, utilizadas para cálculo das provisões para o imposto de renda e a contribuição social é demonstrada a seguir:

	2024	2023
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	275,20	1.384,80
Ajustes Efeitos IFRS	130,08	141,29
Lucro Ajustado	405,28	1.526,09
Ajustes Lalur	(96,66)	122,95
Base de Cálculo Fiscal	308,62	1.649,04
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	80,93	22,67
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a COFINS	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	80,93	22,67

16. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade

Em virtude de a CERES ser uma Permissionária, onde apenas operamos nas atividades de Distribuição e Administração, somos dispensados da apresentação dessa Demonstração. Por esse motivo justificamos a ausência deste quadro.

17. Revisão e Reajustes Tarifários

17.1. Revisão Tarifária Periódica

Para realização do processo da Segunda Revisão Tarifária Periódica (RTP) das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a Aneel levou em consideração a necessidade de aprimoramento do modelo estabelecido e utilizado no primeiro ciclo de 2012, conforme o módulo 8 do Proret – Procedimento de Regulação Tarifária.

Para isso, em 20/10/2015, foi aberta a Audiência Pública nº 062/2015 para recebimento de contribuições acerca de propostas de alterações tendo como referência, dentre outros objetivos, a simplificação da metodologia e a possibilidade de opção para que os agentes aderissem ao novo procedimento, ou permanecesse no modelo de 2012.

Para acomodar o processo transitório entre o término da nova modelagem e o início das datas de aniversário dos reajustes tarifários das permissionárias, a Aneel promoveu a prorrogação das tarifas vigentes, e no caso da Ceres foi feito através da Resolução Homologatória nº 2.024, de 15/03/2016, até que fosse realizado seu processamento em definitivo.

Na conclusão da Audiência Pública nº 062/2015, houve a publicação da Resolução Normativa nº 704 de 23/03/2016 aprovando os ajustes dos Sub módulos 8.1, 8.2 e 8.3 que tratam das regras de reajuste e revisão tarifária das permissionárias, bem como acrescentou o Sub módulo denominado de 8.4, e ainda, a minuta do termo aditivo ao contrato de permissão que teve o prazo de 120 dias para definição e a respectiva assinatura dos agentes envolvidos.

Assim, a Ceres com data do processo tarifário programado para acontecer no curso do prazo dos 120 dias, teve mantida suas tarifas que estavam vigentes desde 2015, e nesse prazo, também pudesse avaliar optar por assinar o novo termo aditivo ou permanecer nas metodologias dos sub módulos 8.1 e 8.2.

Conforme as avaliações internas da empresa e orientações de consultoria externa, a nova regra (Proret 8.4) traria maior liberdade para propor uma receita de Parcela B (cobertura de custos operacionais, investimentos e reservas), além de eliminar um passivo regulatório relevante originário do primeiro ciclo de revisão, e que deixaria de ser compensado nos processos subsequentes. Neste contexto, a CERES optou por celebrar o termo aditivo, aderindo ao novo modelo metodológico (sub módulo 8.4) em 14/07/2016.

Com isso, além da nova metodologia para se propor os valores de receita requerida na composição da Parcela B, houve também o aceite da alteração da data para o reajuste e revisão tarifária contratual subsequentes de 22/03 para 29/04.

No entendimento e avaliação geral da Aneel, considerando as novas condições do termo aditivo, as permissionárias que fizessem a adesão, aceitariam que as tarifas vigentes estavam condizentes para sustentar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de permissão, e assim decidiu através da Resolução Homologatória nº 2.134, de 30/08/2016, por prorrogar a vigência da Resolução Homologatória nº 2.024, citada anteriormente, até a data do próximo reajuste tarifário em 28/04/2017.

Apesar disso, a Ceres em função de necessidade específica visando melhorar sua condição financeira, fez o encaminhamento de pleito da segunda revisão tarifária, nos moldes da nova metodologia do Proret 8.4, através do ofício nº 070 de 14/09/2016, com expectativa de alteração nas tarifas com percentual positivo da ordem de 21%, ao qual não foi atendida.

Desta forma, com a publicação da Resolução Homologatória nº 2.228 de 25 de abril de 2017, a Aneel tornou definitivas as tarifas anteriormente prorrogadas e concluiu o processo da Segunda Revisão Periódica que estava pendente desde 2 de março de 2016.

17.2. Reajuste Tarifário Anual

Em 28 de abril de 2020, através da Resolução Homologatória ANEEL 2680/2020, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 16,47% de variação econômica, 12,90% de itens financeiros, 29,37% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 10,00%. O presente reajuste vigorará até o dia 28/04/2021.

Em 27 de abril de 2021, através da Resolução Homologatória ANEEL 2865/2021, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 15,33% de variação econômica, 2,25% de itens financeiros, 17,58% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 6,44%. O presente reajuste vigorará até o dia 27/04/2022.

Em 26 de abril de 2022, através da Resolução Homologatória ANEEL 3030/2022, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 14,97% de variação econômica, 11,49% de itens financeiros, 26,46% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 24,56%. O presente reajuste vigorará até o dia 26/04/2023.

Em 25 de abril de 2023, através da Resolução Homologatória ANEEL 3191/2023, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 7,09% de variação econômica, 7,71% de itens financeiros, 14,80% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 4,72%. O presente reajuste vigorará até o dia 25/04/2024.

Em 23 de abril de 2024, através da Resolução Homologatória ANEEL 3323/2024, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 4,47% de variação econômica, 15,25% de itens financeiros, 19,72% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em um efeito a ser sentido pelo consumidor na ordem de 11,93%. O presente reajuste vigorará até o dia 23/04/2025.

17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das Permissionárias vinculados à Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente, devem ser observadas as seguintes diretrizes:

- a) A base de remuneração aprovada no CRTP anterior deve ser descartada, uma vez que as Permissionárias possuem um processo simplificado que recalcula a base de remuneração a cada revisão tarifária;
- b) Os valores finais da avaliação são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração, líquidas da depreciação acumulada proporcional;
- c) Considera-se como data-base do laudo de avaliação o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária do CRTP vigente; e

- d) A base de remuneração deverá ser atualizada pela variação do IPCA, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no serviço público de distribuição de energia elétrica. São desconsiderados da base de remuneração aqueles ativos que compõe a Base de Anuidade Regulatória – BAR.

Devido a empresa ter optado em seu processo de Revisão Tarifária pelo Procedimento de Regulação Tarifária (PRORET) Submódulo 8.4, o presente laudo, quando composto pela Empresa pelos procedimentos determinados no Submódulo 8.1 do PRORET, já estão automaticamente aprovados.

A tabela a seguir resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração.

		6,10%	11,30%	6,01%	9,95%
Descrição	Valores	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	70.097,95	80.073,82	89.122,17	94.478,41	103.879,01
(2) Índice de Aproveitamento Integral					
(3) Obrigações Especiais Bruta	-				
(4) Bens Totalmente Depreciados	4.472,75	5.109,28	5.686,63	6.028,40	6.628,22
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	65.625,20	74.964,54	83.435,54	88.450,01	97.250,79
(6) Depreciação Acumulada	27.328,95	31.218,23	34.745,89	36.834,12	40.499,11
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)					
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado					
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado					
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	-				
(10) Almoarifado em Operação	210,29	240,22	267,37	283,44	311,64
(11) Ativo Diferido					
(12) Obrigações Especiais Líquida	-				
(13) Terrenos e Servidões	-				
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8) +(10) +(11)-(12) +(13)	42.979,29	49.095,82	54.643,65	57.927,73	63.691,54
(15) Saldo RGR PLPT	-				
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-				
(17) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	2.625,01	2.998,58	3.337,42	3.538,00	3.890,03
(19) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-				
21) Taxa RGR Demais Investimentos	-				
22) Remuneração do Capital (15) *(20) +(16) *(21) + [(14)-(15)-(16)] *(19)	1.620,32	1.850,91	2.060,06	2.183,87	2.401,17

17.4. Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI.

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo.

Os ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) não são considerados no Ativo Imobilizado em Serviço (AIS) que comporá a base de remuneração. Esses ativos são determinados como uma relação do AIS.

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI.

Descrição	Valores	6,10%	11,30%	6,01%	9,95%
		IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	648,11	740,34	824,00	873,53	960,44
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	162,03	185,09	206,00	218,38	240,11
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	162,03	185,09	206,00	218,38	240,11
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	324,05	370,17	412,00	436,76	480,21
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	8,86	10,12	11,26	11,94	13,13
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	26,20	29,93	33,31	35,31	38,83
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	67,25	76,82	85,50	90,64	99,66
(8) CAIMI = (5) +(6) +(7)	102,31	116,87	130,08	137,89	151,61

17.5. Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados

Conforme previsto na Legislação Setorial, foi definido no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP anterior, o mecanismo destinado a comparar os investimentos previstos no cálculo do Fator X com os efetivamente realizados pelas distribuidoras no CRTP vigente. Quando da revisão tarifária de cada Concessionária ou Permissionária, são levantados os investimentos efetivamente realizados pela distribuidora entre o CRTP anterior e o CRTP vigente, calculados com base nos registros contábeis da distribuidora, deflacionados pelo IGP-M, mês a mês, para a data-base da revisão tarifária anterior.

Caso os investimentos efetivamente realizados sejam inferiores àqueles considerados no cálculo do Fator X do CRTP anterior, esse item é recalculado, com a substituição dos valores de investimento previstos pelos investimentos realizados, mantendo-se inalterados os demais parâmetros.

No ciclo de revisão tarifária que está a CERES, tais parâmetros estão sendo analisados em função do cumprimento das metas de continuidade e qualidade, e, quando esses não forem cumpridos, será acionada a verificação acima.

17.6. Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 2 do PRORET, que trata da revisão tarifária das concessionárias de distribuição de energia elétrica, e, Módulo 8 do PRORET que trata da revisão e reajustes das permissionárias de distribuição de energia elétrica, nosso último reajuste tarifário pode ser sintetizado conforma a tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da Permissionária, as outras receitas, os componentes financeiros e a receita verificada. A tabela apresenta também o quanto cada item de receita contribui para o reposicionamento tarifário apresentado.

Descrição	Receita Último IRT R\$	Receita Verificada	Reajuste	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	13.755,03	15.183,65	15.937,07	49,27%	3,75%	58,30%
1.1. Encargos Setoriais	1.879,50	3.284,49	2.931,82	37,40%	-15,20%	10,73%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	87,59	47,86	46,04	-45,35%	-3,81%	0,17%
CDE	1.462,13	2.975,21	2.623,19	103,48%	-11,83%	9,60%
PROINFA	329,78	261,42	262,58	-20,73%	0,45%	0,96%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
1.2. Transmissão	4.292,42	5.435,23	6.061,94	26,62%	11,53%	22,18%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	4.292,42	5.435,23	6.061,94	26,62%	11,53%	22,18%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	7.583,10	6.463,93	6.943,32	-14,76%	7,42%	25,40%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	7.583,10	6.463,93	6.943,32	-14,76%	7,42%	25,40%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	19.010,83	10.983,52	11.399,00	-42,22%	3,78%	41,70%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	19.010,83	10.983,52	11.399,00	-42,22%	3,78%	41,70%
3. Reposicionamento Econômico	-		4,47%			
4. Componentes Financeiros	-		15,25%			

5. Reposicionamento com Financeiros	-	19,72%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-	-7,79%			
7. Efeito para Consumidor	-	11,93%			

Cálculo do Valor da Parcela B

PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2024/2025

ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Administração	8.132,07
Investimentos/Reservas/Outras receitas	3.266,93
PARCELA B CONSIDERADA	11.399,00

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 CERES 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.

Descrição	Nota	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativos							
Ativo circulante		17.176,95	-	17.176,95	14.317,38	-	14.317,38
Caixa e equivalentes de caixa		45,34	-	45,34	208,20	-	208,20
Consumidores	18.1	7.096,94	-	7.096,94	6.976,24	-	6.976,24
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		2,97	-	2,97		-	-
Tributos compensáveis		20,92	-	20,92	1,90	-	1,90
Depósitos judiciais e cauções		0,26	-	0,26	-	-	-
Almoxarifado operacional		128,56	-	128,56	155,29	-	155,29
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.2	8.959,92	-	8.959,92	5.144,23	-	5.144,23

Despesas pagas antecipadamente		21,88	-	21,88	26,52	-	26,52
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	18.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		900,16	-	900,16	1.805,00	-	1.805,00
Ativo não circulante		11.737,05	(1.026,61)	10.710,44	11.103,09	(1.156,68)	9.946,41
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		143,70	-	143,70	62,09	-	62,09
Investimentos temporários		75,11	-	75,11	73,51	-	73,51
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		6,19	2.814,13	2.820,32	55,85	2.483,04	2.538,89
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-	-
Imobilizado	18.4	11.507,92	(10.919,68)	588,24	10.902,91	(10.265,28)	637,63
Intangível	18.5	4,13	7.078,94	7.083,07	8,73	6.625,56	6.634,29
Total do ativo		28.914,00	(1.026,61)	27.887,39	25.420,47	(1.156,68)	24.263,79

Passivo							
Passivo circulante		12.634,80	-	12.634,80	13.277,92	-	13.277,92
Fornecedores		2.793,42	-	2.793,42	6.898,75	-	6.898,75
Empréstimos, financiamentos e debêntures		6.278,46	-	6.278,46	1.684,40	-	1.684,40
Obrigações sociais e trabalhistas		502,36	-	502,36	583,87	-	583,87
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		1.409,23	-	1.409,23	1.182,93	-	1.182,93
Provisão para litígios		152,81	-	152,81	348,85	-	348,85
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		168,38	-	168,38	145,80	-	145,80
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	410,66	-	410,66	686,38	-	686,38
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-

Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		0,02	-	0,02	0,02	-	0,02
Outros passivos circulantes		919,46	-	919,46	1.746,92	-	1.746,92
Passivo não circulante		10.613,61	-	10.613,61	6.671,38	-	6.671,38
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		5.216,47	-	5.216,47	3.098,73	-	3.098,73
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		2.453,82	-	2.453,82	1.065,19	-	1.065,19
Provisão para litígios		1.405,48	-	1.405,48	975,19	-	975,19
Encargos setoriais		-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.537,84	-	1.537,84	1.532,27	-	1.532,27
Total do passivo		23.248,41	-	23.248,41	19.949,30	-	19.949,30

Patrimônio líquido							
Capital social		64,08	-	64,08	63,94	-	63,94
Reservas de capital		(271,35)	271,35	-	(141,28)	141,28	-
Outros resultados abrangentes		1.026,61	(1.026,61)	-	1.156,68	(1.156,68)	-
Reservas de lucros		-	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital		-	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria		-	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		-	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores		-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras		4.383,30	-	4.383,30	3.027,69	-	3.027,69
Sobras à disposição da Assembleia		462,95	(271,35)	191,60	1.364,14	(141,28)	1.222,86
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		5.665,59	(1.026,61)	4.638,98	5.471,17	(1.156,68)	4.314,49
Total do passivo e do patrimônio líquido		28.914,00	(1.026,61)	27.887,39	25.420,47	(1.156,68)	24.263,79

	Nota	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		30.190,25	438,65	30.628,90	29.453,20	170,59	29.623,79
Fornecimento de energia elétrica		11.115,52	-	11.115,52	7.969,52	-	7.969,52
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		18.804,95	-	18.804,95	19.054,14	-	19.054,14
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(21,21)	-	(21,21)	(76,66)	-	(76,66)
Serviços cobráveis		20,13	-	20,13	54,80	-	54,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		519,92	438,65	958,57	2.192,11	170,59	2.362,70
Outras receitas vinculadas		(249,06)		(249,06)	259,29		259,29
Tributos		(507,88)	-	(507,88)	(442,64)	-	(442,64)
ICMS		-	-	-	-	-	-
PIS-PASEP		(90,45)	-	(90,45)	(79,15)	-	(79,15)
COFINS		(417,43)	-	(417,43)	(363,49)	-	(363,49)
ISS		-	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		(2.597,94)	-	(2.597,94)	(2.813,84)	-	(2.813,84)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(2.552,27)	-	(2.552,27)	(2.768,22)	-	(2.768,22)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(45,67)	-	(45,67)	(45,62)	-	(45,62)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos			-	-		-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		27.084,43	438,65	27.523,08	26.196,72	170,59	26.367,31
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		(13.839,75)	-	(13.839,75)	(15.357,42)	-	(15.357,42)
Energia elétrica comprada para revenda		(8.040,38)	-	(8.040,38)	(10.599,36)	-	(10.599,36)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(254,91)	-	(254,91)	(260,49)	-	(260,49)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(5.544,46)	-	(5.544,46)	(4.497,57)	-	(4.497,57)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-	-

Resultado antes dos custos gerenciáveis	13.244,68	438,65	13.683,33	10.839,30	170,59	11.009,89
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.782,79)	(308,57)	(8.091,36)	(8.165,14)	(29,30)	(8.194,44)
Pessoal e administradores (inclui 775,61 de remuneração a administradores)	(4.862,04)	-	(4.862,04)	(4.714,19)	-	(4.714,19)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-	-
Material	(410,07)	-	(410,07)	(474,96)	-	(474,96)
Serviços de terceiros	(1.206,40)	-	(1.206,40)	(1.544,08)	-	(1.544,08)
Arrendamento e aluguéis	(62,36)	-	(62,36)	(70,76)	-	(70,76)
Seguros	(2,70)	-	(2,70)	-	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(29,78)	-	(29,78)	(23,72)	-	(23,72)
Provisões	(636,46)	-	(636,46)	(122,96)	-	(122,96)
Recuperação de despesas	52,21	-	52,21	45,16	-	45,16
Tributos	(20,57)	-	(20,57)	(39,92)	-	(39,92)
Depreciação e amortização	(614,39)	130,09	(484,30)	(591,66)	141,28	(450,38)
Gastos diversos da atividade vinculada	(322,59)	(438,66)	(761,25)	(347,88)	(170,58)	(518,46)
Outras Receitas Operacionais	581,97	-	581,97	214,04	-	214,04
Outras Gastos Operacionais	(249,61)	-	(249,61)	(494,21)	-	(494,21)
Resultado da Atividade	5.461,89	130,08	5.591,97	2.674,16	141,29	2.815,45
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	(5.186,69)	-	(5.186,69)	(1.289,36)	-	(1.289,36)
Despesas financeiras	(5.474,07)	-	(5.474,07)	(1.645,26)	-	(1.645,26)
Receitas financeiras	287,38	-	287,38	355,90	-	355,90
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	275,20	130,08	405,28	1.384,80	141,29	1.526,09
Despesa com impostos sobre os lucros	(80,93)	-	(80,93)	(22,67)	-	(22,67)
Resultado líquido das operações em continuidade	194,27	130,08	324,35	1.362,13	141,29	1.503,42
Operações descontinuadas						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício	194,27	130,08	324,35	1.362,13	141,29	1.503,42
Atribuível aos:						
Acionistas controladores	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-
Lucro por ação						
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	3,03	2,03	5,06	21,30	2,21	23,51
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-	-

Lucro por ação originado das operações em continuidade							
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-

18.1. Consumidores

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

18.2. Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

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 2º 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 2º 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 a reavaliação regulatória.

18.5.2. Depreciação

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

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 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

Houve efeitos de contabilização de contratos de Permissão (ICPC 01).

18.7.2. Ativo intangível

Houve efeitos de contabilização de contratos de Permissão (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 Permissão.

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.

18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2024	2023
Saldos no início (Societário)	4.638,98	4.314,49
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	1.026,61	1.156,68

Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Capital Social		
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	960,63	1.090,70
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	65,98	65,98
Reserva de Capital - Efeitos IFRS		
Lucros ou Prejuízos Acumulados		
Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
Saldos no fim (Regulatório)	5.665,59	5.471,17

Os efeitos constatados a título de Reavaliação Regulatória Compulsória, referem-se a 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.

Com relação ao destaque da Depreciação da Reavaliação Regulatória Compulsória, bem como os efeitos IFRS em outras reservas de capitais, referem-se a reversão da realização da reserva regulatória compulsória ocorrida na Contabilidade Regulatória, revertida conforme regras da Contabilidade Internacional, e, conforme orientação dos auditores, represada como diferenças IFRS em outras Reservas de capital.

18.9. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2024	2023
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	324,35	1.503,41
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	(130,08)	(141,28)
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória		
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(130,08)	(141,28)
Anulação Não Operacional		
Fornecimento - Diferimento Ou Devolução Tarifária		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	194,27	1.362,13

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2023 e 2024 cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

19. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERES contabilizou 10,10% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 9,53%. Durante o ano de 2025, a CERES continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

20. Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN no 674/2015 da ANEEL no ano de 2025. Revisara, também, o Manual de Controle Patrimonial (MCPSE). A CERES realizará durante o exercício vindouro, treinamento e adaptações no modo de trabalho e nos sistemas, para que este evento subsequente possa ocorrer sem nenhum problema de descontinuidade.

21. Exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS

Uma vez que a Legislação atual determina à Supridora substituir tributariamente a nossa Permissionária, não tributamos ICMS no nosso consumidor final, não possuindo, portanto, valores a receber ou a devolver até o presente momento, nos exercícios de 2023 e 2024.

22. Lei de Proteção dos Dados – LGPD

A Lei Geral de Proteção de Dados - nº 13.709, de 14 de agosto de 2018, dispõe sobre o tratamento de dados pessoais, inclusive nos meios digitais, por pessoa natural ou por pessoa jurídica de direito público ou privado, com o objetivo de proteger os direitos fundamentais de liberdade e de privacidade e o livre desenvolvimento da personalidade da pessoa natural.

Dados pessoais são informações relacionadas a pessoa natural identificada ou identificável (endereço, dados cadastrais, informações sobre benefícios, etc.).

Dados pessoais sensíveis são dados sobre origem racial ou étnica, convicção religiosa, opinião política, filiação a sindicato ou a organização de caráter religioso, filosófico ou político, dado referente à saúde ou à vida sexual, dado genético ou biométrico, quando vinculado a uma pessoa natural.

A CERES, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários e empresa parceira de sistemas, níveis de sigilo para que os dados sejam tratados e sua

divulgação seja vetada em qualquer formato referente os DADOS PESSOAIS e DADOS PESSOAIS SENSÍVEIS.

23. Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Distrato Contratual

A partir do ano de 2025, a ANEEL modernizou a maneira de capturar a receita advinda da prescrição de créditos do SCEE, bem como multas por antecipação de distrato de contrato de energia por aqueles que querem migrar antecipadamente ao mercado livre, afim de que os valores descontados dos impostos, sejam devolvidos no próximo reajuste tarifário para todos os consumidores, objetivando modicidade tarifária. A CERES está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

24. Informação Complementar - DVA – Demonstração do Valor Adicionado Regulatório

A ANEEL, no intuito de que os agentes do Setor Elétrico informem com clareza a riqueza gerada no exercício, bem como a forma como essa riqueza foi dividida entre funcionários, acionistas, financiadores e governo, recomendou que, além do resultado ser citado no relatório de administração, fosse disponibilizado à sociedade todo o quadro de apuração. Neste sentido, a CERES, nos anos 2024 e 2023 apresentam os seguintes resultados:

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
Receitas	30.466,78	29.088,40
Venda de energia e serviços	30.190,25	29.453,20
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-55,83	-84,63
Resultado não operacional	332,36	-280,17
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-17.135,89	-18.499,16
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-1.679,67	-1.122,70
Material e serviços de terceiros	-15.456,22	-17.376,46
(=) Valor adicionado bruto	13.330,89	10.589,24
(-) Quotas de reintegração	-614,39	-591,66
(=) Valor adicionado líquido	12.716,50	9.997,58
(+) Valor adicionado transferido	-5.186,69	-1.289,36
Receitas (Despesas) financeiras	-5.186,69	-1.289,36
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00

(=) Valor adicionado a distribuir	7.529,81	8.708,22
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	3.300,57	3.402,28
Remunerações	2.725,51	2.616,65
Encargos sociais (exceto INSS)	247,61	264,28
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	275,33	293,81
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	276,33	298,08
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-224,21	-70,54
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	3.972,61	3.873,05
INSS (sobre folha de pagamento)	785,86	593,90
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	80,93	22,67
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	3.105,82	3.256,48
Financiadores	62,36	70,76
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	62,36	70,76
Acionistas	194,27	1.362,13
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	194,27	1.362,13
Valor adicionado (médio) por empregado	156,87	174,16

25. 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 em 30/04/2025 pela Diretoria, não podendo os senhores associados proceder 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), com 2 casas decimais.

Moises Ismael Maciel
Presidente

Elias de Oliveira Rodrigues
CRC-RJ-094000/O-3
Contador

PARECER DO CONSELHO FISCAL



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA
Rua Agulhas Negras, nº85, Montese – Resende – RJ, CEP 27.541-040
Rua dos Operários, nº267, Penedo – Itatiaia – RJ, CEP 27.598-000
Telefone: 0800 7404500 email: atendimento@ceres.coop.br
CNPJ: 31.465.487/0001-01 – Fundada em 30/08/1968
www.ceres.coop.br

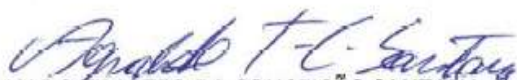


somos
coop

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende LTDA – CERES, no uso de suas atribuições legais e estatutárias, declaramos que após o exame mensal do Balanço Patrimonial, Demonstração de Sobras e Perdas e demais demonstrativos contábeis normatizados pela legislação vigente, que são disponibilizados na sede da mesma, certificamos que neles estão contidos todas as comprovações e todos os documentos de arrecadação e despesas realizadas, relativas ao meses de Janeiro de 2024 à dezembro de 2024, na gestão do Presidente Moises Ismael Maciel. Em que pese já haveremos exarado nosso parecer mensal favorável nas referidas pastas, sem qualquer ressalva, declaramos para dos devidos fins de direito e a quem possa interessar que relativo ao período acima mencionado, os demonstrativos contábeis apresentados estão todos corretos espelhando a real situação da empresa. Desta forma, somos de parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação, sem qualquer ressalva ou recomendação, pelos(as) senhores(as) participantes da Assembleia.

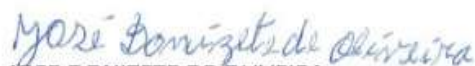
Resende - RJ, 11 de janeiro de 2025.


AGNALDO TIMOTEO DA CONCEIÇÃO SANTANA


BRAULI BAPTISTA PIMENTA


ALEXANDRE DE REZENDE TEIXEIRA


ANTONIO DINIZ FILHO


JOSE DONIZETE DE OLIVEIRA


SEBASTIÃO MACHADO DA ROCHA FILHO

PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES (Regulatório)

SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

À
Diretoria e Cooperados da
Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. – “CERES”

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. – “CERES”, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda. – “CERES” em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor

A administração da Cooperativa é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras regulatórias da CERES em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, sem ressalva, datado de 21 de março de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pelo órgão regulador - ANEEL, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Cooperativa. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos

os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Cooperativa são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Campinas, 10 de janeiro de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.
CRC 2SP023964/O-9 CVM 1077-4

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Helio Albiéri".

HELIO ALBIERI
Contador CRC 1SP 119551/O-8 "S" RJ