

somos  
COOP 

---

# PAC

**Prestação Anual de  
Contas  
2023**

---

# SUMÁRIO

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO .....	3
Demonstrações Contábeis (Societário) .....	27
Balanço Patrimonial (Societário).....	28
Demonstração do Resultado do Exercício (Societário).....	31
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (Societário).....	35
Demonstração do Fluxo de Caixa (Societário).....	38
Notas Explicativas (Societário).....	40
Parecer do Conselho Fiscal (Societário) .....	84
Parecer dos Auditores Independentes (Societário).....	86
RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO.....	92
Demonstrações Contábeis (Regulatório).....	116
Balanço Patrimonial (Regulatório).....	117
Demonstração do Resultado do Exercício (Regulatório).....	120
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (Regulatório).....	124
Demonstração do Fluxo de Caixa (Regulatório).....	127
Notas Explicativas (Regulatório) .....	129
Parecer do Conselho Fiscal (Regulatório).....	182
Parecer dos Auditores Independentes (Regulatório) .....	184

---

# Relatório da Administração 2023 (Societário)

---

## **Senhoras e Senhores associados/consumidores,**

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2023, 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 imenso prazer que me dirijo a vocês ao término de mais um exercício fiscal. Este ano foi marcado não apenas pelo contínuo desafio de superar as adversidades, mas também pela consolidação do crescimento robusto de nossa cooperativa. Orgulha-nos imensamente reportar que, através do árduo e meticuloso trabalho de nossa equipe, registramos expressivas sobras financeiras, evidenciando uma gestão eficaz e sem desperdícios.

Um dos marcos deste ano foi a bem-sucedida migração dos nossos sistemas de informática para uma empresa especializada no setor elétrico. Essa transição, realizada a um custo justificável, não apenas melhora significativamente a eficiência de nossos processos internos, mas também assegura uma maior segurança e agilidade nas operações, refletindo nosso compromisso com a inovação e a excelência operacional. No entanto, enfrentamos desafios persistentes com nosso fornecedor principal, que em momentos críticos impactou a fluidez de nossos serviços. Apesar desses obstáculos, tomamos medidas proativas para minimizar quaisquer comprometimentos e garantir a qualidade que nossos associados e clientes esperam de nós. Estamos empenhados em resolver essas questões de maneira eficiente, reforçando nosso compromisso com a melhoria contínua.

Este ano também reforçou o valor inestimável de nossa equipe de colaboradores e dos profissionais que se juntaram a nós, cujo talento e dedicação foram fundamentais para alcançarmos nossos objetivos. Graças ao compromisso coletivo e à cultura de integridade e transparência, nossa cooperativa não apenas superou desafios, mas também fortaleceu sua posição no mercado como uma entidade mais robusta e resiliente.

Olhando para o futuro, continuamos motivados pelas oportunidades que nos esperam. Com uma política financeira estrita e a colaboração incessante de todos os envolvidos, temos a certeza de que nossa cooperativa não apenas enfrentará os desafios futuros, mas também prosperará, alcançando novos patamares de sucesso.

Agradecemos profundamente a Deus, aos nossos associados, colaboradores, órgãos públicos, reguladores, fornecedores, consultores, auditores e clientes. A confiança e o suporte de cada um de vocês são as verdadeiras alavancas do nosso sucesso.

Com esperança e determinação, seguimos juntos na construção de um futuro promissor.

Resende, abril/2024

**Moises Ismael Maciel**  
**Presidente**

## Carta do Contador

*“... encham a mente de vocês com tudo o que é bom e merece elogios, isto é, tudo o que é verdadeiro, digno, correto, puro, agradável e decente.” Filipenses 4:8 (parte b).*

Fazendo uso dos ensinamentos bíblicos, e, 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 2023, no qual não medimos esforços necessários ao cumprimento do alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito regulatório. Alias, a visão permitida e determinada por nossa Diretoria, sob a Direção de nosso Presidente Moises, trouxe visíveis avanços a apresentação de nossas demonstrações contábeis, uma vez que o conceito de legalidade e transparência foi nosso carro chefe.

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. Nesse investimento, a administração não se furtou de dar prioridade total aos investimentos de seu ativo elétrico, objetivando qualidade e continuidade de nossa energia elétrica, mesmo que, para isso, precisasse buscar capital de giro e buscar renegociação de dívidas herdadas de outras gestões, processo esse que continuará em 2024.

Também, o avanço de nosso novo Sistema informatizado, fruto de um projeto iniciado pela FECOERJ – Federação das Cooperativas de Eletrificação do Estado do Rio de Janeiro, trouxe importante conquista em tecnologia, acompanhamento da legislação, e, custo justo.

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/2024

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

## **Carta da Gerência de Distribuição**

Ao longo do ano de 2023, mantivemos um compromisso contínuo com o planejamento estratégico e operacional, visando preservar a qualidade e a confiabilidade da nossa Rede de Distribuição. Nesse contexto foi fundamental a utilização e melhor aproveitamento possível dos recursos disponíveis, minimizando os desperdícios, tendo como foco garantir o bom andamento da Operação Técnica da CERES.

Foi com orgulho que conseguimos manter o resultado do Plano de Investimentos dentro da média prevista, mantendo o investimento em melhorias na Rede de Distribuição, principalmente em modernização. Um marco significativo foi o avanço em nossos investimentos em tecnologia da informação, o que nos garantiu um aumento notável da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores. Durante o referido ano, também apresentamos, junto à Secretaria de Energia e Economia do Mar, nosso plano de contingências, reforçando nosso compromisso com a preparação e a resposta rápida a eventuais adversidades, garantindo a continuidade e a eficiência dos serviços.

Assim, concluímos o ano com grande satisfação, reafirmando nosso compromisso na missão da CERES e servir nossos cooperados e consumidores de maneira transparente e responsável. Os avanços significativos na qualidade dos serviços foram claramente percebidos por todos, refletindo nosso compromisso com a responsabilidade socioambiental e com o desenvolvimento sustentável da região.

Por fim, é com grande contentamento que apresentamos os resultados presentes no relatório da Administração e nas Notas Explicativas dos Balanços Regulatório e Societário, compilados por nosso Departamento Contábil. Estes documentos não só refletem nosso desempenho financeiro, como também destacam nossas iniciativas estratégicas durante o ano.

Resende, abril/2024

**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 55 anos de existência.

Em 2023, o consumo de energia elétrica em comparação ao ano anterior teve uma diminuição média de 1,54%, representado principalmente nas classes: residencial 1,00% e comercial 5,00%.

## Distribuição

A Permissionária distribui Energia Elétrica em pequenas áreas pertencentes a 4 municípios, sendo 3 no Estado do Rio de Janeiro e 1 no Estado de Minas Gerais, atendendo 6.104 unidades consumidoras.

Atualmente não atendemos a nenhum Consumidor que já detenha o Status de "Consumidor Livre" ou "Consumidor Livre-especial".

## Ligação de consumidores

Foram realizadas, no ano, 359 novas ligações com destaque de 345 residenciais e 16 comerciais, totalizando 6.104 consumidores atendidos pela Outorgada, número 6,47% superior ao ano de 2022

<b>Ligação de Consumidores</b>					
<b>Classe</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Residencial	161	175	189	243	345
Comercial	30	11	19	5	16
Industrial	0	0	0	3	-3
Rural	0	2	1	0	0
<b>Outros</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>1</b>
Podere s Públicos	0	0	0	5	1
Iluminação Pública	0	1	0	0	0
Serviço Público	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>191</b>	<b>189</b>	<b>209</b>	<b>256</b>	<b>359</b>

## Número de Consumidores

Consumidores	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial	4.235	4.435	4.646	4.889	5.234
Comercial	600	612	630	635	651
Industrial	4	4	5	8	5
Rural	279	263	255	172	183
Poderes Públicos	18	18	18	23	24
Iluminação Pública	9	4	4	3	4
Serviço Público	3	3	3	3	3
<b>Total</b>	<b>5.148</b>	<b>5.339</b>	<b>5.561</b>	<b>5.733</b>	<b>6.104</b>
<b>Variação</b>	<b>3,29%</b>	<b>3,71%</b>	<b>4,16%</b>	<b>3,09%</b>	<b>6,47%</b>

## Comportamento do mercado

A distribuição de energia da CERES no período de janeiro a dezembro de 2023 foi de 21,29 GWh (21,62 GWh em 2022), com uma redução de 1,40%. Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o Industrial com 2,68%, o Residencial com 1,00% e o Comercial com 4,96%.

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

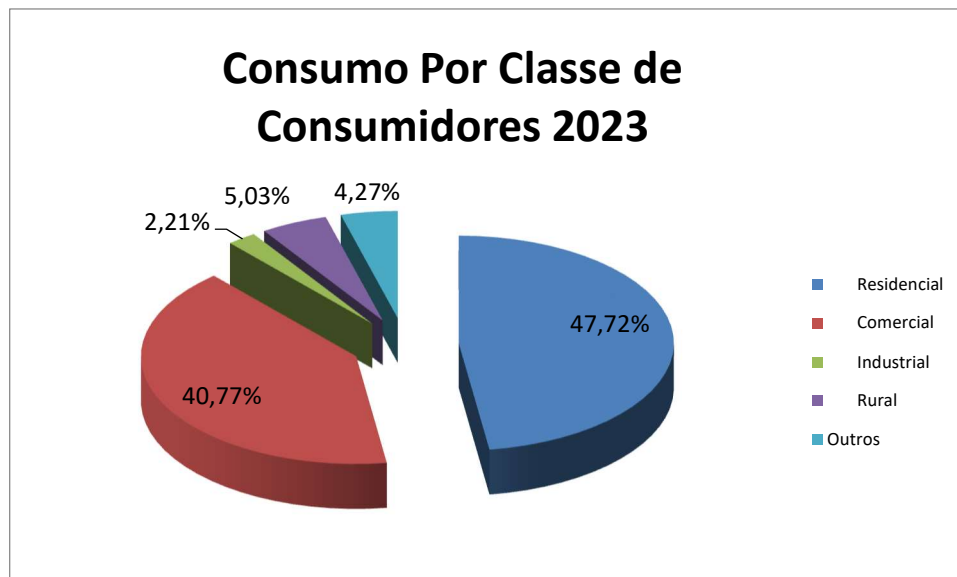
## Mercado Atendido

### Consumo por classe de consumidores - em MWh

Classe	2022	2023	%
<b>Residencial</b>	10.263	10.160	-1,00%
<b>Industrial</b>	485	472	-2,68%
<b>Comercial</b>	9.137	8.684	-4,96%
<b>Rural</b>	1.395	1.078	-22,72%
<b>Demais Classes</b>	<b>344</b>	<b>927</b>	169,48%
<b>Poderes Públicos</b>	145	148	
<b>Iluminação Pública</b>	163	688	
<b>Serviço Público</b>	36	91	
<b>Total</b>	<b>21.624</b>	<b>21.321</b>	<b>-1,40%</b>

## Balanço Energético

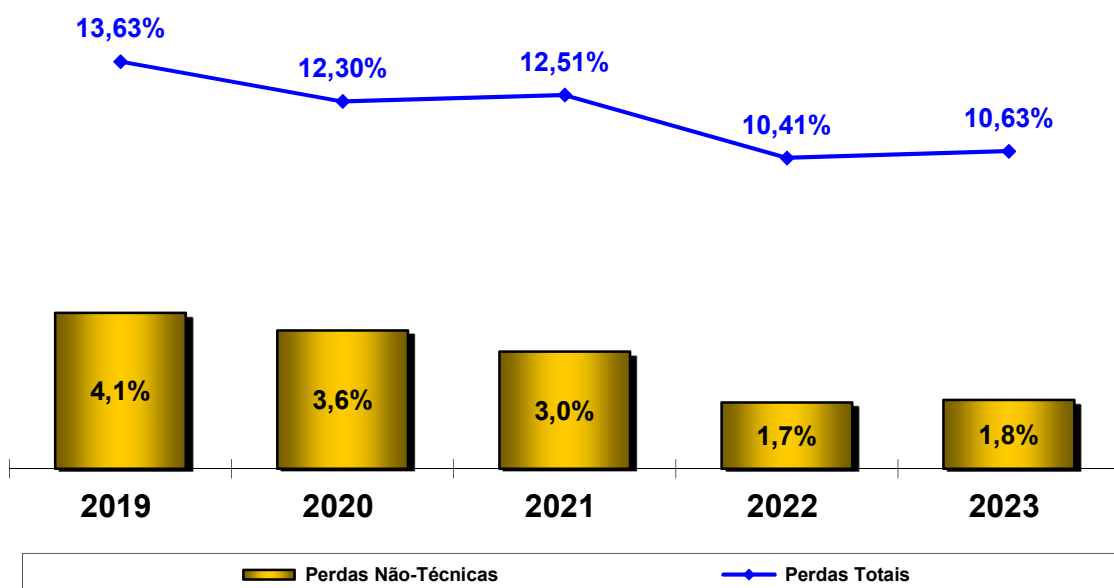
Mercado Atendido - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Energia Faturada</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,29</b>
Fornecimento	18,50	18,61	20,13	21,62	21,29
Residencial	8,13	8,60	8,80	10,26	10,16
Comercial	7,46	7,01	8,46	9,14	8,68
Industrial	0,19	0,20	0,22	0,49	0,47
Rural	1,86	1,95	1,80	1,40	1,07
Poderes Públicos	0,11	0,08	0,08	0,15	0,14
Iluminação Pública	0,66	0,70	0,68	0,16	0,68
Serviço Público	0,08	0,08	0,09	0,04	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição					
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>					
Consumidores Livres/Dist./Ger.					
Consumidores Rede Básica					
<b>Total</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,29</b>
<b>Variação</b>	<b>0,52%</b>	<b>0,61%</b>	<b>8,16%</b>	<b>7,43%</b>	<b>-1,54%</b>



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou redução de 0,52% em 2023, quando comparado com 2022.

Energia Requerida - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
Venda de Energia	18,50	18,61	20,13	21,62	21,08
- Fornecimento	18,50	18,61	20,13	21,62	21,08
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Mercado Atendido</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,08</b>
Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Pernas na Distribuição	2,92	3,06	2,88	2,51	2,51
Perdas Técnicas	2,05	2,54	2,18	2,10	2,09
Perdas não Técnicas - PNT	0,87	0,52	0,70	0,42	0,42
PNT / Energia Requerida %	4,1%	3,6%	3,0%	1,7%	1,8%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>2,92</b>	<b>2,92</b>	<b>2,88</b>	<b>2,51</b>	<b>2,51</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>13,63%</b>	<b>12,30%</b>	<b>12,51%</b>	<b>10,41%</b>	<b>10,63%</b>
<b>Total</b>	<b>21,42</b>	<b>21,53</b>	<b>23,01</b>	<b>24,14</b>	<b>23,59</b>

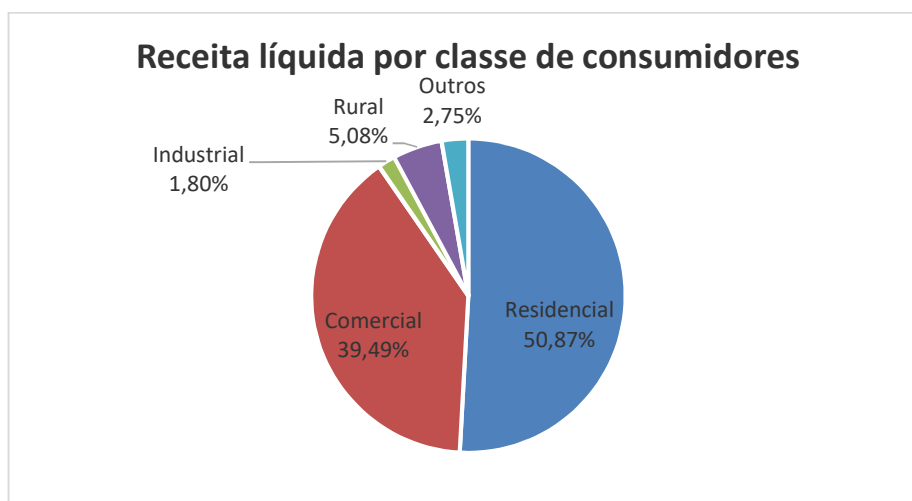
## Gráfico de Perdas



## Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS E BANDEIRAS, importou em R\$ 26.987,74 mil, aumento de 13,00% conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2023	2022	%
Residencial	13.729,34	11.301,71	21,48%
Comercial	10.657,31	9.931,96	7,30%
Industrial	486,68	494,89	-1,66%
Rural	1.371,17	1.484,55	-7,64%
<b>Outros</b>	<b>743,25</b>	<b>669,77</b>	<b>10,97%</b>
Poderes Públicos	194,00	163,71	18,50%
Iluminação Pública	435,50	406,88	7,03%
Serviço Público	113,75	99,17	14,70%
<b>Total</b>	<b>26.987,74</b>	<b>23.882,89</b>	<b>13,00%</b>



## Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2023 apresentou um crescimento de 6,47% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

<b>Número de Consumidores</b>			
<b>Classe</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Residencial	5234	4889	7,06%
Comercial	651	635	2,52%
Industrial	5	8	-37,50%
Rural	183	172	6,40%
<b>Outros</b>	<b>31</b>	<b>29</b>	<b>37,68%</b>
Poderes Públicos	24	23	4,35%
Iluminação Pública	4	3	33,33%
Serviço Público	3	3	0,00%
<b>Total</b>	<b>6.104</b>	<b>5.733</b>	<b>6,47%</b>

## Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2023, atingiu R\$ 1.267,63 /MWh, com aumento de 14,77% em relação ao ano de 2022.

Por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.191 de 25/04/2023, as tarifas de aplicação da Ceres, constante da Resolução Homologatória nº 3.030 de 26/04/2022, ficam, em média, reajustadas em 4,72% (quatro vírgulas setenta e dois por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Classe	2023			2022			
	R\$/Mil	GWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	%
Residencial	13.729,34	10,16	1.351,31	11.301,71	10,26	1.101,21	22,71%
Comercial	10.657,31	8,68	1.227,80	9.931,96	9,14	1.087,00	12,95%
Industrial	486,68	0,47	1.035,49	494,89	0,49	1.020,39	1,48%
Rural	1.371,17	1,07	1.281,47	1.484,55	1,40	1.064,19	20,42%
Poderes Públicos	194,00	0,14	1.385,71	163,71	0,15	1.129,03	22,73%
Iluminação Pública	435,50	0,68	640,44	406,88	0,16	2.496,20	- 74,34%
Serviço Público	113,75	0,09	1.263,89	99,17	0,04	2.754,72	- 54,12%
<b>Total</b>	<b>26.987,75</b>	<b>21,29</b>	<b>1.267,63</b>	<b>23.882,87</b>	<b>21,62</b>	<b>1.104,46</b>	<b>14,77%</b>

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)
2019	33,36	16,50	1,96
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

## Atendimento ao consumidor

A CERES, no ano de 2023, 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 2023

Os investimentos em Tecnologia da Informação realizados pela Ceres em 2023, proporcionaram entre outros ganhos:

1 - Aumento da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores;

- Novos servidores Dell com fontes redundantes;
- Processadores de última geração de alto desempenho;
- Armazenamento de dados de alto desempenho e confiabilidade;
- Nobreaks profissionais, senoidais, de 2kva cada, com monitoramento e gestão;
- Proteção física dos principais equipamentos com instalação em rack;

## 2 - Aumento da Segurança:

- Novos firewalls, com filtros de entrada e saída;
- Novos roteadores com loadbalance (uso de mais de uma internet ao mesmo tempo, de modo a manter os acessos necessários mais disponíveis);
- Internet Via Satélite para o caso de rompimento das fibras ópticas que atendem Penedo;
- VPN como meio de acesso aos recursos de TI, de fora para dentro da empresa, o que elevou o nível de segurança;
- Rotina de backup do banco de dados na nuvem;

## 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, 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;
- Aumento da vida útil das estações de trabalho;
- Ações preventivas continuadas que minimizam as interrupções nos processos diários dos colaboradores da Ceres;

## Desempenho econômico-financeiro

Em 2023, o resultado societário acumulado foi de R\$1.526,09 mil, contra o resultado de R\$ 161,64 em 2022, um aumento na ordem de 844,13%. 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 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\$ 1.503,42 mil**

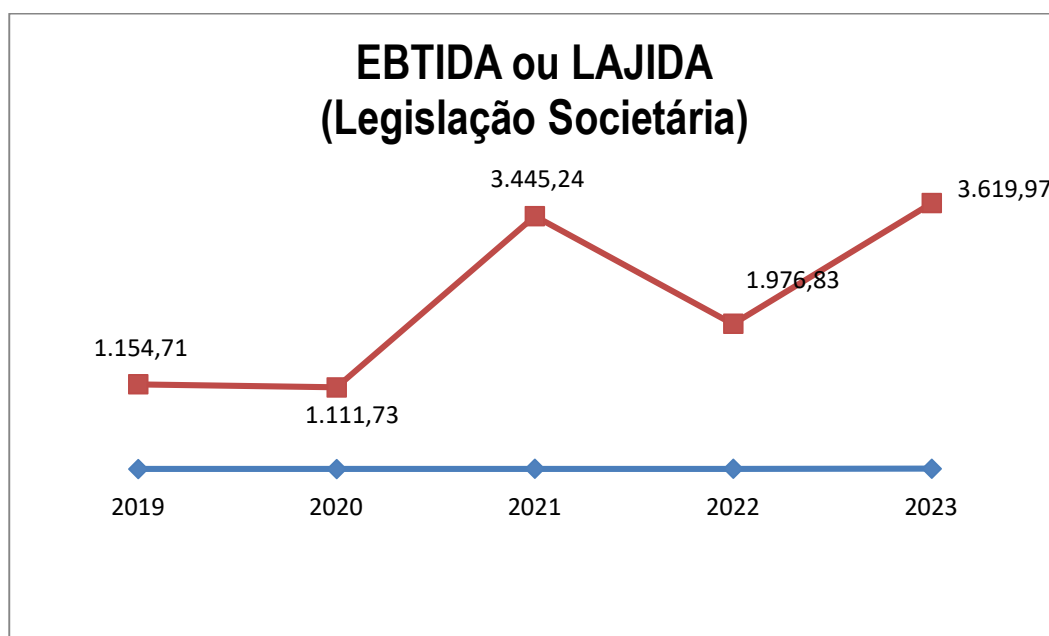
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 1.362,13 mil**

**RESULTADO FISCAL: R\$ 1.626,37 mil.**

A receita operacional líquida atingiu R\$ 26.367,31, enquanto em 2022 situou-se em R\$ 21.210,27 mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2023 R\$ 23.271,69 mil, 21,88% superiores em relação à 2022, destacando-se os custos da energia comprada que tiveram um acréscimo de 26,56% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 34,85% contra 5,02% em 2022.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 3.619,97 mil, superior em 83,12% a 2022, que foi de R\$ 1.976,83 mil, conforme evolução abaixo:



## Investimentos

Em 2023, os investimentos da Permissionária, importaram em R\$ 1.438,56 mil, 15,04% inferiores em relação à 2022, dos quais R\$ 1.329,19 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\$ 7.212,98 mil.

2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
------	------	------	------	------	------	------	------

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Realizado	Realizado	Realizado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado
<b>AIS Bruto</b>	<b>1.605,74</b>	<b>1.693,15</b>	<b>1.438,56</b>	<b>1.594,25</b>	<b>1.514,53</b>	<b>1.438,81</b>	<b>1.366,87</b>	<b>1.298,52</b>
Transformador de Distribuição	230,06	383,69	508,18	609,52	579,04	550,09	522,58	496,46
Medidor	395,39	340,59	146,25	175,42	166,64	158,31	150,40	142,88
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	377,89	143,44	126,67	151,93	144,34	137,12	130,27	123,75
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	602,40	825,43	548,08	657,38	624,51	593,29	563,62	535,44
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 maior igual a 230 kV)								
Demais Máquinas e Equipamentos			109,37					
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>				-	-	-	-	-
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 - Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

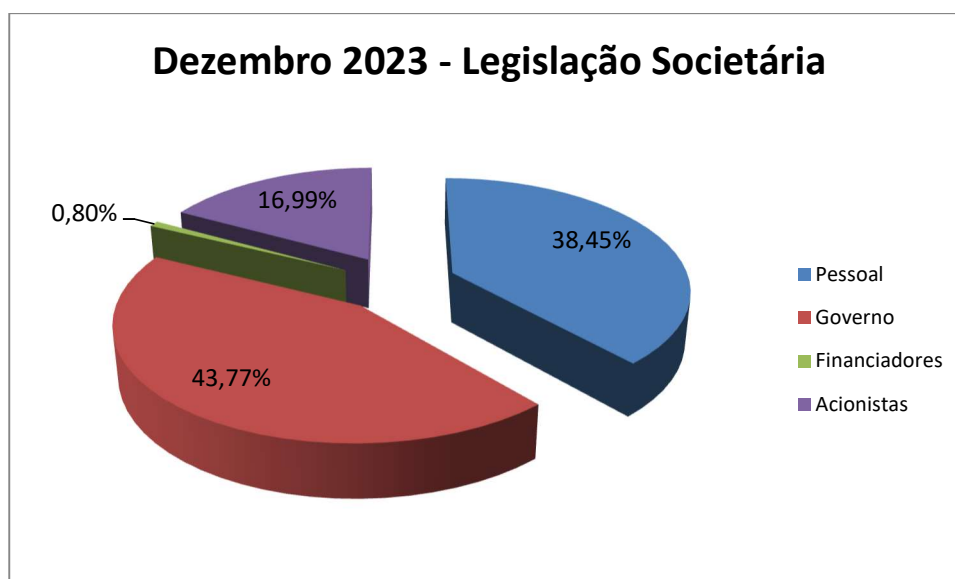
## Valor Adicionado societário

Em 2023 o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CERES foi de R\$ 10.138,87 mil, representando 34,23% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

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

	Legislação societária	
	2023	2022
<b>Receitas</b>	<b>29.258,99</b>	<b>23.559,06</b>
Venda de energia e serviços	29.623,79	24.105,19
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-84,63	-62,16
Resultado não operacional	-280,17	-483,97
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>-18.669,74</b>	<b>-14.889,64</b>
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-1.293,28	-1.109,91
Material e serviços de terceiros	-17.376,46	-13.779,73

<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>10.589,25</b>	<b>8.669,42</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>-450,38</b>	<b>-411,38</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>10.138,87</b>	<b>8.258,04</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>-1.289,36</b>	<b>-1.470,22</b>
Receitas (Despesas) financeiras	-1.289,36	-1.470,22
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>8.849,51</b>	<b>6.787,82</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>3.402,28</b>	<b>3.094,18</b>
Remunerações	2.616,65	2.450,36
Encargos sociais (exceto INSS)	264,28	212,65
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	293,81	269,55
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	298,08	266,29
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-70,54	-104,67
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>3.873,05</b>	<b>3.390,82</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	593,90	475,29
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	22,67	20,61
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	3.256,48	2.894,92
<b>Financiadores</b>	<b>70,76</b>	<b>161,79</b>
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	70,76	161,79
<b>Acionistas</b>	<b>1.503,42</b>	<b>141,03</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	1.503,42	141,03
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>176,99</b>	<b>147,56</b>



## 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 2024.

## Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2023 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$ 63,94 mil, composto por 6.394.462 mil quotas, com valor nominal R\$0,01.

## Atendimento aos associados

No ano de 2023, a CERES deu seguimento ao PROJETO CERES NA COMUNIDADE, 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. Em 2023 a CERES atendeu diretamente 175

consumidores através de Oficinas, Cursos, Palestras e Workshop, além de muitos outros indiretamente, através de apoio a Atividades Culturais Comemorativas nas localidades atendidas.

## REGISTROS DE ATIVIDADES EXECUTADAS EM 2023

O dia "C", o Dia de Cooperar reuniu pela primeira vez, quatro cooperativas de Resende

(CERES, Sicredi, Escola Um, Uniodonto e Recicla de Itatiaia)



Curso Básico de Eletricista, realizado na Sede da Associação de Moradores da África 1 em Penedo



**Oficina de Artesanato realizado em parceria com a EMATER no Parque das Águas em Resende/RJ – Evento aberto à comunidade em comemoração ao Dia C**



**Curso Básico de Eletricista, realizado na Sede da CERES em Penedo**



**Curso de Atendimento ao Cliente, realizado no Restaurante Dona Chica em Bocaina de Minas**



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 2023 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 2023 e 2022  
 (Valores expressos em milhares de reais)

**Demonstração do Resultado do Exercício Simplificada**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
Receita / Ingresso	29.623,79	24.105,19
Tributos	(442,64)	(422,78)
Encargos - Parcela "A"	(2.813,84)	(2.472,14)
Receita líquida / Ingresso líquido	26.367,31	21.210,27
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(15.357,42)	(12.078,36)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	11.009,89	9.131,91
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.194,44)	(7.500,05)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.815,45</b>	<b>1.631,86</b>
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	(1.289,36)	(1.470,22)
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>1.526,09</b>	<b>161,64</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(22,67)	(20,61)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.503,42</b>	<b>141,03</b>
Operações descontinuadas	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Lucro por ação</b>	<b>23,51</b>	<b>2,21</b>

## Gestão pela qualidade total

Em 2023, 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 2023 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.

<b>Outorgada em números</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
<b>Atendimento</b>			
Número de consumidores	5.862	5.733	2,25%
Número de empregados	50	46	8,70%
Número de consumidores por empregado	117	125	-5,93%
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%
<b>Mercado</b>			
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	274,00	274,00	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	14,99	13,21	13,47%
Distribuição direta (GWh)	21,29	21,62	-1,54%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.028	2.099	-3,39%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1267,63	1104,46	14,77%
<b>Total (exceto curto prazo)</b>			0,00%
Residencial	1.351,31	1.101,21	22,71%

Comercial	1.227,80	1.087,00	<b>12,95%</b>
Industrial	1.035,49	1.020,39	<b>1,48%</b>
Rural	1.281,47	1.064,19	<b>20,42%</b>
Suprimento	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
DEC (horas)	21,82	27,75	<b>-21,37%</b>
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	17,82	17,82	<b>0,00%</b>
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,63	5,63	<b>0,00%</b>
FEC (número de interrupções)	16,98	14,87	<b>14,19%</b>
Número de reclamações por 1.000 consumidores	4,00	4,50	<b>-11,11%</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Número de subestações	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de transmissão (Km)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de distribuição (Km)	463,142	454,44	<b>1,91%</b>
Capacidade instalada (MW)	23,31	22,47	<b>3,75%</b>
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	29.623,79	24.105,19	<b>22,89%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	26.367,31	21.210,27	<b>24,31%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	12,35%	13,65%	<b>-9,51%</b>
EBITDA OU LAJIDA	3.619,97	1.976,83	<b>83,12%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	1.503,42	141,03	<b>966,03%</b>
Lucro líquido por mil cotas	15,03	1,41	<b>966,03%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	4.314,49	2.810,91	<b>53,49%</b>
Valor patrimonial por cota R\$	43,14	28,11	<b>53,49%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	34,85%	5,02%	<b>594,14%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	462,38%	619,81%	<b>-25,40%</b>
Em moeda nacional (%)	462,38%	619,81%	<b>-25,40%</b>
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	<b>0,00%</b>
Ativos Financeiros Setoriais	5.144,23	3.199,01	<b>60,81%</b>
Passivos Financeiros Setoriais	686,38	1.972,45	<b>-65,20%</b>
<b>Indicadores de Performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários	2,58	2,58	<b>0,00%</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	312,36	268,26	<b>16,44%</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2,66	2,15	<b>23,78%</b>
Retorno de ativos por unidade	2,39	0,27	<b>789,67%</b>

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 2023 da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda.

Resende, abril/2024.

**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 2023 e 2022  
 (Valores expressos em milhares de reais)

### Balanço Patrimonial

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Ativos</b>		
<b>Ativo Circulante</b>	<b>14.317,38</b>	<b>10.221,45</b>
Caixa e equivalentes de caixa	208,20	6,71
Consumidores	6.976,24	6.622,66
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	0,01
Tributos compensáveis	1,90	5,48
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	155,29	116,20
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	5.144,23	3.199,01
Despesas pagas antecipadamente	26,52	35,24
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	1.805,00	236,14
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>	-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>	-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>9.946,41</b>	<b>10.011,67</b>
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	-
Depósitos judiciais e cauções	62,09	507,13
Investimentos temporários	73,51	33,67
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-

Despesas pagas antecipadamente		6,17
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	2.538,89	2.162,08
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	637,63	604,19
Intangível	6.634,29	6.698,43

<b>Total do ativo</b>	<b>24.263,79</b>	<b>20.233,12</b>
-----------------------	------------------	------------------

### Passivo

<b>Passivo Circulante</b>	<b>13.277,92</b>	<b>10.917,85</b>
Fornecedores	6.898,75	4.120,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.684,40	2.698,27
Obrigações sociais e trabalhistas	583,87	451,61
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.182,93	759,32
Provisão para litígios	348,85	426,83
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	145,80	143,28
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	686,38	1.972,45
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	0,02	0,02
Outros passivos circulantes	1.746,92	345,69
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>6.671,38</b>	<b>6.504,37</b>
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	3.098,73	3.030,42
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.065,19	754,73
Provisão para litígios	975,19	1.403,35
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	1.532,27	1.315,87

<b>Total do passivo</b>	<b>19.949,30</b>	<b>17.422,22</b>
-------------------------	------------------	------------------

<b>Patrimônio líquido</b>	<b>4.314,49</b>	<b>2.810,90</b>
Capital social	63,94	63,76
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	3.027,69	2.492,67
Sobras à disposição da Assembleia	1.222,86	254,47
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>4.314,49</b>	<b>2.810,90</b>
------------------------------------	-----------------	-----------------

<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>24.263,79</b>	<b>20.233,12</b>
---	------------------	------------------

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 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**Demonstração do Resultado do Exercício**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>29.623,79</b>	<b>24.105,19</b>
Fornecimento de energia elétrica	7.969,52	13.827,57
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	19.054,14	10.141,91
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(76,66)	(11,52)
Serviços cobráveis	54,80	55,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	2.362,70	584,59
Outras receitas	259,29	(493,16)
<b>Tributos</b>	<b>(442,64)</b>	<b>(422,78)</b>
ICMS	-	-
PIS-PASEP	(79,15)	(75,29)
COFINS	(363,49)	(347,49)
ISS	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(2.813,84)</b>	<b>(2.472,14)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.768,22)	(2.425,25)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(45,62)	(46,89)
Outros encargos	-	-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>26.367,31</b>	<b>21.210,27</b>

<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>(12.078,36)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.859,85)	(2.951,89)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(4.497,57)	(9.126,47)
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	-	-

<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>11.009,89</b>	<b>9.131,91</b>
--	------------------	-----------------

<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(8.194,44)</b>	<b>(7.500,05)</b>
Pessoal e administradores	(4.714,19)	(4.269,18)
Material	(474,96)	(445,44)
Serviços de terceiros	(1.544,08)	(1.255,93)
Arrendamento e aluguéis	(70,76)	(161,79)
Seguros	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(23,72)	(17,09)
Provisões	(122,96)	(39,32)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	45,16	40,59
Tributos	(39,92)	(31,79)
Depreciação e amortização	(450,38)	(411,38)
Gastos diversos	(518,46)	(424,75)
Outras Receitas Operacionais	214,04	398,14
Outras Despesas Operacionais	(494,21)	(882,11)

<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.815,45</b>	<b>1.631,86</b>
-------------------------------	-----------------	-----------------

<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
---------------------------------	----------	----------

<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(1.289,36)</b>	<b>(1.470,22)</b>
Despesas financeiras	(1.645,26)	(1.818,61)
Receitas financeiras	355,90	348,39

<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>1.526,09</b>	<b>161,64</b>
---	-----------------	---------------

<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(22,67)</b>	<b>(20,61)</b>
---	----------------	----------------

<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.503,42</b>	<b>141,03</b>
--	-----------------	---------------

<b>Operações descontinuadas</b>	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-

<b>Resultado líquido do exercício</b>	-	-
---------------------------------------	---	---

**Atribuível aos:**

Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-

<b>Lucro por ação</b>	<b>23,51</b>	<b>2,21</b>
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	23,51	2,21
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>	-	-
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 2023 e 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

### Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Resultado do exercício</b>		
<b>Outros resultados abrangentes</b>	-	-
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	-	-
<b>Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	-	-
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	-	-
<b>Atribuível a:</b>		
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.



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 2023 e 2022

(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
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>63,76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.184,89</b>	<b>1.421,23</b>	<b>-</b>	<b>2.669,89</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não Cobertas pelas Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	48,46	-	92,56	-	141,02



Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	1.451,17	(1.451,17)	-	-
FATES	-	-	-	-	(48,46)	(143,39)	191,85	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>63,76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.492,67</b>	<b>254,47</b>	<b>-</b>	<b>2.810,91</b>
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>63,94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.027,69</b>	<b>1.222,86</b>	<b>-</b>	<b>4.314,50</b>

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 2023 e 2022  
 (Valores expressos em milhares de reais)  
 (Método Direto)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>974,00</b>	<b>3.192,42</b>
Fornecimento de Energia	25.946,63	23.498,46
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	563,95	593,93
Outros Recebimentos Operacionais	560,06	235,99
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.897,86)	(3.298,24)
Fornecedores - Energia Elétrica	(14.526,04)	(8.907,00)
Salários e Encargos Sociais	(2.513,04)	(2.782,57)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.200,51)	(1.332,24)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(115,25)	(85,78)
Tributos sobre o Lucro ( IRPJ / CSLL )	(20,61)	(123,03)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(2.811,32)	(1.983,49)
Outras Despesas Operacionais	(2.012,01)	(2.623,61)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.054,31)</b>	<b>(952,32)</b>
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento / Devolução de Capital	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.054,31)	(954,13)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	-	1,81
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(80,31)</b>	<b>2.240,10</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>281,80</b>	<b>(2.516,39)</b>
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	2.000,00	3.654,89
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(1.677,54)	(6.148,61)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-

Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	(40,66)	(22,67)
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>No início do exercício</b>	<b>6,71</b>	<b>283,00</b>
<b>No fim do exercício</b>	<b>208,20</b>	<b>6,71</b>

# NOTAS EXPLICATIVAS

## (SOCIETÁRIAS)

## Notas Explicativas Societárias

### Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(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/2023), possuímos 5.862 consumidores divididos em 75,98% de consumidores urbanos e 24,02 % de consumidores rurais. Atualmente não atendemos a nenhum "Consumidor Livre". 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\$ 5.887,69 mil e para Ativos Financeiros de R\$ 2.483,03 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 2023, reconhecemos os seguintes valores:

Ativos Financeiros Setoriais: 5.144,23 R\$/MIL  
Passivos Financeiros Setoriais: 686,38 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 DEPRECIACÃO. 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 2023 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 73,51 em Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, conforme demonstrado a seguir:

Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	Remuneração	Legislação societária	
				2023	2022
SICREDI VANGUARDA PR/SP/RJ	Título			9,42	8,26
SICOOB CECREMEF - COOPERATIVA DE CRÉDITO				64,09	25,41
<b>Total</b>				<b>73,51</b>	<b>33,67</b>

## 6. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os valores referentes a Consumidores, Concessionárias e Permissionárias dos períodos de 2023 e 2022, estão assim elencados, a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
	2023	2022
<b>Consumidores</b>		
Faturados	6.145,47	5.603,31
Não faturados	981,67	884,25
Serviços Cobráveis	6,25	13,70
Participação Financeira	31,92	44,44
Parcelamentos	22,07	30,59
Outros	183,78	317,21
(-) PCLD	-394,93	-270,84
<b>Subtotal</b>	<b>6.976,24</b>	<b>6.622,66</b>
<b>Total</b>	<b>6.976,24</b>	<b>6.622,66</b>



## Composição das Contas a Receber:

### Legislação Societária

Consumidor/Concessionárias/ Permissionárias	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos a mais de 90 dias	Total	Provisão para devedores duvidosos		Saldo	
					2023	2022	2023	2022
Residencial	1.057,05	372,45	144,19	<b>1.573,69</b>	-164,35	-80,44	1.409,34	1.291,44
Industrial	45,33	9,87	2,47	<b>57,67</b>	-1,32	-1,50	56,35	61,91
Comercial	1.022,37	278,53	133,22	<b>1.434,12</b>	-102,96	-75,73	1.331,16	1.148,06
Rural	112,52	29,74	19,19	<b>161,45</b>	-15,63	-11,74	145,82	145,85
Poderes Públicos	18,94	0,14	4,99	<b>24,07</b>	-4,03	-4,99	20,04	13,91
Iluminação Pública	37,07	0,00	2.846,13	<b>2.883,21</b>	-30,89	-28,77	2.852,32	2.731,00
Serviço Público	10,92	0,00	0,34	<b>11,26</b>	-1,55	-0,32	9,71	7,67
Renda não faturada	981,67	0,00	0,00	<b>981,67</b>	0,00	0,00	981,67	884,25
Serviços Cobráveis	6,25	0,00	0,00	<b>6,25</b>	-0,49	-3,01	5,76	10,69
Participação Financeira	31,92	0,00	0,00	<b>31,92</b>	0,00	0,00	31,92	44,44
Parcelamentos	22,07	0,00	0,00	<b>22,07</b>	-8,72	-7,79	13,35	22,80
Outros	183,77	0,00	0,00	<b>183,77</b>	-65,00	-56,57	118,77	260,64
<b>Subtotal - Consumidores</b>	<b>3.529,89</b>	<b>690,73</b>	<b>3.150,53</b>	<b>7.371,14</b>	<b>-394,93</b>	<b>-270,84</b>	<b>6.976,22</b>	<b>6.622,66</b>
<b>Total</b>	<b>3.529,89</b>	<b>690,73</b>	<b>3.150,53</b>	<b>7.371,14</b>	<b>-394,93</b>	<b>-270,84</b>	<b>6.976,22</b>	<b>6.622,66</b>

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 2023 (R\$394,93/reais mil) aumentou em 45,81% em relação ao ano de 2022 (R\$270,84/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/2023, importavam em: 1.680,96 R\$/MIL.

## 7. Imobilizado

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

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Em Serviço Societário	637,63	600,84
Em Curso Societário	0	3,35
Ativo Financeiro da Concessão	2.483,03	2.106,22
Ativo Intangível da Concessão	5.887,69	5.781,23
Ativo Intangível em Curso	746,61	917,20
Reavaliação Regulatória Compulsória	1.156,68	1.316,35
<b>Sob Total</b>	<b>10.911,64</b>	<b>10.725,19</b>
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-1.532,27	-1.315,87
<b>Sub Total</b>	<b>-1.532,27</b>	<b>-1.315,87</b>
<b>Total</b>	<b>9.379,37</b>	<b>9.409,32</b>

<b>Ativo Imobilizado Societário</b>	<b>637,63</b>	<b>600,84</b>
<b>Ativo Imobilizado Regulatório</b>	<b>9.379,37</b>	<b>9.409,32</b>

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:

	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Líquido 2023	Valor Líquido 2022
<b>Intangíveis</b>				
Em Serviço	5.979,45	-91,76	5.887,69	5.781,23
Em Curso	746,61	0,00	746,61	917,20
<b>Total</b>	<b>6.726,06</b>	<b>-91,76</b>	<b>6.634,30</b>	<b>6.698,43</b>

## 8. Ativo e Passivo setorial Financeiro

Em 31 de Dezembro de 2023, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

<b>Ativos Financeiros Setoriais - R\$/1000</b>	<b>2023</b>
<b>CVA Ativa</b>	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng.)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>5.144,23</b>
Majoração PIS/COFINS	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	98,06
Sobre contratação de Energia	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	5.046,16
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>-</b>
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>5.144,23</b>

<b>Passivos Financeiros Setoriais - R\$/1000</b>	<b>2023</b>
<b>CVA Ativa</b>	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng.)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>686,38</b>
Majoração PIS/COFINS	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	17,67
Sobre contratação de Energia	46,16
Bandeiras Tarifárias	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	622,55
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>-</b>
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>686,38</b>

## 9. Fornecedores

### Legislação societária

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
ENEL RIO	<b>6.644,08</b>	<b>3.828,10</b>
PROINFA	0,00	0,00
<b>Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica</b>	<b>6.644,08</b>	<b>3.804,84</b>
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Materiais e Serviços	254,67	315,54
<b>Sub Total - Materiais e Serviços</b>	<b>254,67</b>	<b>315,54</b>
<b>Total</b>	<b>6.898,75</b>	<b>4.120,38</b>

## 10. Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária				
	Circulante		Longo Prazo	Total	Total
	Principal	Encargos	Principal	2023	2022
<b>Moeda estrangeira</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Moeda Nacional</b>					
Empréstimo sicoob - 2350913	326,13	-24,10	0,00	302,03	684,49
Parcelamento de Faturas Ampla	697,14	-17,09	0,00	680,05	2.509,39
Cédula Crédito Bancário nº 0033326586000007070 - Santander	11,58	-2,75	0,00	8,83	35,33
Empréstimo Sicoob - 2424071	1.028,25	-334,76	1.098,73	1.792,22	2.310,62
Empréstimo 13° Sicoob - Operação nº 2451002	0,00	0,00	0,00	0,00	188,86
Empréstimo Sicoob - 2465704	0,00	0,00	2.000,00	2.000,00	0,00
<b>Total</b>	<b>2.063,10</b>	<b>-378,70</b>	<b>3.098,73</b>	<b>4.783,13</b>	<b>5.728,69</b>

## 11. Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 2023 e 2022.

### Legislação Societária

	2023			2022		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>2.813,85</b>	<b>-</b>	<b>2.813,85</b>	<b>(2.472,14)</b>	<b>-</b>	<b>(2.472,14)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	1.693,57	-	1.693,57	(2.425,25)	-	(2.425,25)
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	45,62	-	45,62	(46,89)	-	(46,89)
CDE Conta COVID	940,40	-	940,40	-	-	-
CDE Escassez Hídrica	56,32	-	56,32	-	-	-
Quota CDE GD	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 31/12/2023 importava em R\$/mil 1065,18.

## 13. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos.

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CERES no exercício de 2023 e anteriores.

## 14. Provisões para Contingências

Contingência	Legislação societária					
	2023			2022		
	Valor da provisão		Depósitos	Valor da provisão		Depósitos
No exercício	Acumulada	judiciais	No exercício	Acumulada	judiciais	
<b>Trabalhistas</b>						
Plano Bresser	-	-	-	-	-	-
Plano Collor	-	-	-	-	-	-

Periculosidade	-	-	-	-	-	-
Outros	-93,99	58,00		-107,38	151,99	
<b>Subtotal</b>	<b>-93,99</b>	<b>58,00</b>		<b>-107,38</b>	<b>151,99</b>	
<b>Cíveis</b>						
Fornecedores						
Consumidores						
Empreiteiros						
Outros	-412,14	1.036,05		-443,50	1.448,19	
<b>Subtotal</b>	<b>-412,14</b>	<b>1.036,05</b>		<b>-443,50</b>	<b>1.448,19</b>	
<b>Outros</b>						
Fornecedores						
Consumidores						
Empreiteiros						
Outros						
<b>Subtotal</b>						
<b>Fiscais</b>						
Cofins						
Pis/Pasep						
Outros	0,00	230,00		0,00	230,00	
<b>Subtotal</b>	<b>0,00</b>	<b>230,00</b>		<b>0,00</b>	<b>230,00</b>	
<b>Total</b>	<b>-506,13</b>	<b>1.324,05</b>		<b>-550,88</b>	<b>1.830,18</b>	

- **Contingências Trabalhistas**

Não ocorreram provisões de contingências trabalhista no exercício de 2023.

- **Contingências Fiscais**

Não ocorreram provisões de contingências fiscais no exercício de 2023.

- **Contingências Cíveis**

Ocorreram provisões no exercício de 2023 no valor de R\$ 67,65 mil e baixas valor de R\$ 448,99 mil e saldo de R\$ 1.036,05 mil.

- **Outras Contingências**

Não ocorreram provisões de outras contingências no exercício de 2023.

## 15. Patrimônio Líquido

### Capital Social

Em 31 de dezembro de 2023, o Capital Social Líquido da CERES era de R\$ 63,94 (Reais/mil), composto por 6.394.462 quotas com valor nominal conforme quadro a seguir, vejamos:

<b>CONSELHO ADMINISTRATIVO 2023</b>		
<b>NOME</b>	<b>Nº DE QUOTAS</b>	<b>Percentual s/Capital</b>
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%
<b>Sub total</b>	<b>9000</b>	<b>0,14%</b>
<b>CONSELHO FISCAL 2023</b>		
<b>NOME</b>	<b>Nº DE QUOTAS</b>	<b>Percentual s/Capital</b>
José Luiz de Almeida	1000	0,02%
Antonio Diniz Filho	1000	0,02%
Jorge Vieira Correa	2000	0,03%
Benedicto Marins Freire Neto	3000	0,05%
Maria Cristina Freire Bento	1500	0,02%
Luciano Moreira da Silva	1500	0,02%
<b>Sub Total</b>	<b>10000</b>	<b>0,16%</b>
<b>DEMAIS COOPERADOS 2023</b>		
Demais Cooperados Totalizando 2.874 Cotistas	6.375.462	99,70%
<b>Total geral</b>	<b>6.394.462</b>	<b>100,00%</b>

## 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

	Legislação societária	
	2023	2022
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	0,00	0,00
Doações e subvenções para investimentos	0,00	0,00
Conta de resultados a compensar (CRC)	0,00	0,00
Outras	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total da Reserva de Capital</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### Reservas de Sobras

	Legislação Societária	
	2023	2022
Reserva legal	2.350,10	1.951,76
Fundo de Assistência Técnica Educacional e Social - FATES	677,59	540,91
Reservas Estatutárias	0,00	0,00
	<b>3.027,69</b>	<b>2.492,67</b>
Outros Resultados Abrangentes	0,00	0,00
Sobras Acumuladas a disposição da AGO	1.222,86	254,47
Capital social	63,94	63,76
<b>Sub Total</b>	<b>1.286,80</b>	<b>318,24</b>
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>4.314,49</b>	<b>2.810,91</b>

### Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2023 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

## 16. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

No exercício de 2023 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	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>Receita Bruta</b>						
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>5.862</b>	<b>5.733</b>	<b>21.321</b>	<b>21.624</b>	<b>26.987,74</b>	<b>23.882,87</b>
Residencial	5.010	4.889	10.160	10.263	13.729,34	11.301,71
Industrial	5	8	472	485	486,68	494,89
Comercial	637	635	8.684	9.137	10.657,31	9.931,96
Rural	179	172	1.078	1.395	1.371,17	1.484,55
Poder público	24	23	148	145	194,00	163,71
Iluminação pública	4	3	688	163	435,50	406,88
Serviço público	3	3	91	36	113,75	99,17
<b>Suprimento Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	-	-	-	-	<b>19.054,14</b>	<b>13.106,24</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	19.054,14	13.106,24
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	<b>(18.990,83)</b>	<b>(13.169,55)</b>
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	43,67	(43,64)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	19,65	(19,67)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatorias	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(19.054,14)	(13.106,24)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	-	-	-	-	<b>99,23</b>	<b>149,91</b>
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	(259,29)	(493,16)
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	(76,66)	(11,52)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	54,80	55,80
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	2.192,11	633,23
<b>Total</b>	<b>5.862</b>	<b>5.733</b>	<b>21.321</b>	<b>21.624</b>	<b>29.061,23</b>	<b>24.153,82</b>

**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 2023 e 2022 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	
			Reais Mil	
	2023	2022	2023	2022
ENEL RIO	20.873,71	20.250,91	15.357,42	12.078,36
PROINFA	693,00	356,29	260,49	261,79
<b>Total</b>	<b>21.566,71</b>	<b>20.607,20</b>	<b>15.617,91</b>	<b>12.340,15</b>

### 20. Despesas Operacionais

	Legislação Societária					
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	Despesas com Vendas		Despesas Operacionais		Despesas Gerais	
<b>Pessoal</b>						
Remunerações	0,00	0,00	2.613,79	2.282,16	0,00	0,00
Encargos Sociais	0,00	0,00	858,18	687,94	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00	293,81	269,55	0,00	0,00
Indenizações (Rescisões)	0,00	0,00	2,86	168,20	0,00	0,00
Participação nos resultados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(-) Transf. p/ imobilização em curso	0,00	0,00	(70,54)	(100,86)	0,00	0,00
Auxílio estudante	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros benefícios	0,00	0,00	298,08	262,48	0,00	0,00
<b>Total Pessoal</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3.996,18</b>	<b>3.569,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Material	0,00	0,00	474,96	445,44	0,00	0,00
Serviços de Terceiros	0,00	0,00	1.544,09	1.255,93	0,00	0,00
Arrendam. e Aluguéis	0,00	0,00	70,76	161,79	0,00	0,00
Deprec. e Amortização	0,00	0,00	450,38	411,39	0,00	0,00
Provisões	0,00	0,00	122,96	39,31	0,00	0,00
Provisões (PDD)	0,00	0,00	84,63	62,16	0,00	0,00
Outras provisões	0,00	0,00	38,33	-22,85	0,00	0,00
Outras						
Energia comprada para revenda	0,00	-	15.357,42	12.078,36	0,00	0,00
Taxa de fiscalização	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos	0,00	0,00	39,92	31,79	0,00	0,00
Outras	0,00	0,00	1.215,03	1.100,96	0,00	0,00
<b>Total Outras</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16.612,37</b>	<b>13.211,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Geral</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>23.271,69</b>	<b>19.094,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## 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	2023	2022
Encargos financeiros totais	0,00	0,00	1.645,26	0,00	0,00	1.645,26	1.818,61
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.645,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.645,26</b>	<b>1.818,61</b>
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
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.645,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.645,26</b>	<b>1.818,61</b>

## 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:

	2023	2022
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	1.384,80	12,52
Ajustes Efeitos IFRS	141,29	149,12
<b>Lucro Ajustado</b>	<b>1.526,09</b>	<b>161,64</b>
Ajustes Lalur	122,95	-75,78
<b>Base de Calculo Fiscal</b>	<b>1.649,04</b>	<b>85,86</b>
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	22,67	20,61
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>22,67</b>	<b>20,61</b>

## 23. Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa, até o exercício de 2023.

## 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 2023 e 2022. A título de remuneração da diretoria “chave – administrativa”, foram pagos durante o exercício:

	Legislação Societária	
	2023	2022
Remuneração	624,38	607,77
Previdência Social	90,57	91,96
<b>Total</b>	<b>714,96</b>	<b>699,73</b>

## 26. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2023 e 2022, 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 Previdenciário – 24/05/2019  
Valor: R\$/mil 65,87 – Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 4,39
- Parcelamento Especial INSS – Lei 12966/14  
Valor: R\$/mil 110,95 – Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 44,01
- .- Parcelamento Simplificado INSS - 14/10/2019, 08/07/2020, 17/09/2020 e 16/12/2020  
Valor: R\$/mil 582,62 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 151,97
- Parcelamento Simplificado INSS – 26/10/2021  
Valor: R\$/mil 176,81 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 77,86
- Parcelamento Simplificado INSS - 10/03/2022  
Valor: R\$/mil 446,65 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 230,25
- Parcelamento Simplificado INSS - 08/07/2022  
Valor: R\$/mil 19,27 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 10,14
- Parcelamento Simplificado INSS - 21/10/2022  
Valor: R\$/mil 389,43 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 236,11
- Parcelamento Simplificado INSS - 06/04/2023  
Valor: R\$/mil 52,47 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 44,61

- Parcelamento Simplificado INSS - 20/07/2023  
 Valor: R\$/mil 758,00 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 543,26

- Parcelamento Simplificado INSS - 21/08/2023  
 Valor: R\$/mil 247,59 - Saldo a pagar em 31/12/2023: R\$/mil 184,71

## 28. Seguros

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

<b>Riscos</b>	<b>Data da vigência</b>	<b>Importância Vlr segurado</b>	<b>Prêmio</b>
Seguro SICOOB 2350913	28/08/2020 a 20/08/2024	1.200,00	15,43

## 29. Assuntos relevantes do exercício

### 29.1 Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC)

Um dos pilares da Regulação do Setor Elétrico Brasileiro é o controle dos índices de interrupção, ou seja, energia com qualidade e frequência.

Segue abaixo, os índices e metas de nossa Empresa, lembrando que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000.

Ano de 2023:

Limites Societários: DEC: 22 FEC 9

Realizado: DEC 21,82 e FEC 16,98

Para o ano de 2024, nossos limites Societários são:

DEC 21 FEC 9

Continuaremos perseguindo as metas estipuladas pela ANEEL para oferecer o melhor atendimento ao nosso Consumidor, garantindo-lhes Energia de qualidade.

### 29.2 Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

Em 27/12/2018, o Governo Federal publicou o Decreto 9.642/2018 que, entre outros assuntos, definiu:

- a) Fim do Subsídio Classe Rural no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERES;
- b) Fim do Subsídio Classe Água e Esgoto no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERES;
- c) Veto ao Subsídio composto, este de aplicação imediata, ou seja, subsídio para irrigação não pode ser aplicado sobre o valor da tarifa rural, que já contém desconto sobre a tarifa básica;
- d) etc.

Em 2023 os efeitos deste decreto trouxeram impacto aos consumidores até então amparados por subsídios.

### **29.3 Efeitos da Revisão dos IFRS 9, 15 e 16.**

A CERES, em função de seu porte, não sofreu efeitos do IFRS 9 (Nova normatização dos Instrumentos Financeiros), IFRS 15 (Normatização de reconhecimento de receitas), e, IFRS 16 – (Arrendamentos).

Com relação ao reconhecimento de Receitas, sendo a CERES uma Empresa Regulada, só afere receita em função do Serviço Público de Energia Elétrica, e, por essa razão, não houve mudanças na forma de contabilização.

### **29.4 Perdas Regulatórias e Realizadas**

No exercício de 2023 a CERES contabilizou 10,91% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 3,72%. Durante o ano de 2024, a CERES continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

### **29.5 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 Controle Patrimonial do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. 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.

## 29.6 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 2022 e 2023.

## 30. Balanço Social

### Recursos Humanos

Em 2023, 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 ensinamentos: 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 - 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	2023			2022		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)			26.367,30			21.210,27
Lucro Operacional (LO)			2.815,45			1.631,86
Folha de Pagamento Bruta (FPB)			4.714,19			4.269,18
			<b>% sobre</b>			<b>% sobre</b>
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	293,81	6,23%	1,11%	269,55	6,31%	1,27%
Encargos sociais compulsórios	849,09	18,01%	3,22%	671,91	15,74%	3,17%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	246,73	5,23%	0,94%	200,47	4,70%	0,95%

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%	0,00	0,00%	0,00%
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	24,27	0,51%	0,09%	6,90	0,16%	0,03%
Outros Benefícios	27,07	0,57%	0,10%	55,11	1,29%	0,26%
<b>Total</b>	<b>1440,97</b>	<b>30,57%</b>	<b>5,47%</b>	<b>1203,94</b>	<b>28,20%</b>	<b>5,68%</b>

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	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	23,72	0,84%	0,09%	17,09	1,05%	0,08%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>23,72</b>	<b>0,84%</b>	<b>0,09%</b>	<b>17,09</b>	<b>1,05%</b>	<b>0,08%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	482,56	17,14%	1,83%	454,58	27,86%	2,14%
<b>Total</b>	<b>506,28</b>	<b>17,98%</b>	<b>1,92%</b>	<b>471,67</b>	<b>28,90%</b>	<b>2,22%</b>

4 - Indicadores ambientais	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	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%
					2023	2022
					em unidades	em unidades
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>						
<b>Empregados no final do período</b>					50	46
<b>Escolaridade dos empregados</b>						
Superior e extensão universitária					6	6
Ensino médio					37	33
Ensino fundamental					7	7
<b>Faixa etária dos empregados</b>						
Abaixo de 30 anos					11	7
De 30 até 45 anos (exclusive)					22	22
Acima de 45 anos					17	17
<b>Admissões durante o período</b>					7	6
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>						
% 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
<b>Negros que trabalham na empresa</b>						
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros					8	8
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes					33	33
<b>Portadores de deficiência física</b>					0	0
<b>Dependentes</b>					80	78
<b>Estagiários</b>					0	0
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>						
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>					<b>7,19</b>	<b>7,19</b>
Maior remuneração					12,02	12,02
Menor remuneração					1,67	1,67
<b>Acidentes de trabalho</b>					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 2023, 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\$ 26.367,30 (Reais/mil), superior ao ano anterior em 24,31 % que foi de R\$ 21.210,27 (Reais/mil).

**Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2023 foram de 5.862, já em 2022 foi de 5.733, ocasionando um aumento de 2,25% em relação ao ano anterior.

Classe	2023	2022	Var %
Residencial	5010	4889	2,47%
Comercial	637	635	0,31%
Industrial	5	8	-37,50%
Rural	179	172	4,07%
Outros	31	29	6,90%
Poderes Públicos	24	23	4,35%
Iluminação Pública	4	3	33,33%
Serviço Público	3	3	0,00%
<b>Total</b>	<b>5.862</b>	<b>5.733</b>	<b>2,25%</b>

**Despesas com Pessoal** – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2023, importou em R\$ 3.996,17 (Reais/mil) e no exercício anterior foi de R\$ 3.569,47 (Reais/mil), ocasionado um aumento de 11,95% em relação ao ano anterior.

Classificação	Nome conta	2023	2022	Var %
6105.X.05.01	Remuneração	2.559,29	2.282,16	12,14%
6105.X.05.02	Encargos	849,09	687,94	23,43%
6105.X.05.06	Despesas Rescisórias	2,86	168,20	-98,30%
6105.X.05.08	Outros Benefícios Correntes	584,93	431,17	35,66%
6105.X.05.99	Outras Remunerações	0,00	0,00	0
<b>Total</b>		<b>3.996,17</b>	<b>3.569,47</b>	<b>11,95%</b>

**Receita (Despesa) financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2023, importou em R\$ -1.289,36 (Reais/mil), enquanto que, no exercício de 2022, houve um Resultado Financeiro R\$ -1.470,22 (Reais/mil).

Resultado Financeiro				
Classificação	Nome conta	2023	2022	Var %
6301	Receitas financeiras	355,9	348,39	2,16%
6305	Despesas financeiras	-1.645,26	-1.818,61	-9,53%
Total		-1289,36	-1470,22	-12,30%

## 31.2 Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2023	2022
<b>1. Liquidez</b>				
Corrente ou Comum	AC / PC	R\$	1,08	0,94
Seca	(AC - E) / PC	R\$	1,07	0,93
Absoluta	AD / PC	R\$	0,02	0,00
Geral	(AC + RLP) / (PC + ELP)	R\$	1,22	1,16
<b>2. Lucratividade</b>				
Bruta s/ Vendas	(LB / VB) x 100	%	5,15	0,67
Operacional s/ Vendas	(LO / VB) x 100	%	9,50	6,77
Líquida s/ Vendas	(LL / VB) x 100	%	5,08	0,59
Líquida s/ Capital	(LL / CS) x 100	%	2.351,28	221,19
Líquida s/ Patrimônio Líquido	(LL / PL) x 100	%	34,85	5,02
<b>3. Rentabilidade</b>				
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL / AT) x 100	%	6,20	0,70
<b>4. Endividamento</b>				
Recursos de Terceiros no Investimento	$[(PC + ELP - ADC) / AT] \times 100$	%	82,22	86,11
Recursos Próprios no Investimento	$[(PL + REF - ADC) / AT] \times 100$	%	17,78	13,89
<b>5. Investimentos</b>				
Capital Fixo Aplicado	(AP / AT) x 100	%	29,97	36,09
Capital de Risco Aplicado	[(AC + RLP) / AT] x 100	%	100,00	100,00
<b>6. Garantias</b>				
Reais s/ Capital	(IM / CS) x 100	%	997,23	947,60
Totais s/ Capital	(AP / CS) x 100	%	11.373,05	11.453,29
<b>7. Capital de Giro Próprio</b>				
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R\$	1,04	-0,70

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	Contábil	Histórico	Legislação Societária		
			Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Exercício de 2023		IR retido na fonte	1,79	0,00	1,79
Exercício de 2023		CSLL a Recuperar	0,11	0,00	0,11
Exercício de 2023		PIS a Compensar	0,00	0,00	0,00
Exercício de 2023		COFINS a Compensar	0,00	0,00	0,00
<b>Total Geral</b>					<b>1,90</b>

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 2023 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.

Descrição	INDICES	-0,34%	4,58%	3,30%	6,10%	11,30%	6,01%
	Revisão 2017	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023
(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
(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
<b>(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)</b>	<b>65.625,20</b>	<b>65.402,07</b>	<b>68.397,49</b>	<b>70.654,61</b>	<b>74.964,54</b>	<b>83.435,54</b>	<b>88.450,01</b>
(5) Depreciação Acumulada	27.328,95	27.236,04	28.483,45	29.423,40	31.218,23	34.745,89	36.834,12
<b>(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)</b>	-	-	-	-	-	-	-
(7) Obrigações Especiais Líquidas	-	-	-	-			
(8) Terrenos e Servidões	-	-	-	-			
(9) Almoxarifado em Operação	210,29	209,58	219,18	226,41	240,22	267,37	283,44
<b>(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7) +(8) +(9)</b>	<b>42.979,29</b>	<b>42.833,16</b>	<b>44.794,92</b>	<b>46.273,15</b>	<b>49.095,81</b>	<b>54.643,65</b>	<b>57.927,73</b>
(11) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
<b>(12) Quota de Reintegração Regulatória</b>	<b>2.625,01</b>	<b>2.616,08</b>	<b>2.735,90</b>	<b>2.826,18</b>	<b>2.998,58</b>	<b>3.337,42</b>	<b>3.538,00</b>
(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

### 39. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almoxarifado 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:

#### **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 de 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.

#### **41. Fusões, Cisões e Incorporações**

Não ocorreram processos de Fusões, Cisões e Incorporações no exercício de 2023 e anteriores.

#### **42. Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos**

No exercício de 2023 e 2022 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\$ 3.619,97 mil reais da LAJIDA/EBTIDA do exercício contábil de 2023 foram utilizadas as seguintes contas:

	Legislação Societária	
	2023	2022
Lucro/Prejuízo Líquido	1.503,42	141,03
Impostos (IR e CSLL)	22,67	20,61
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	1.643,51	1.403,80
Depreciação e Amortização	450,38	411,39
	<b>3.619,97</b>	<b>1.976,83</b>

#### **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 2023**

Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Ativos</b>						
<b>Ativo circulante</b>		<b>14.317,38</b>	-	<b>14.317,38</b>	-	<b>14.317,38</b>
Caixa e equivalentes de caixa		208,20	-	208,20	-	208,20
Consumidores		6.976,24	-	6.976,24	-	6.976,24
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		1,90	-	1,90	-	1,90
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		155,29	-	155,29	-	155,29
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		5.144,23	-	5.144,23	-	5.144,23
Despesas pagas antecipadamente		26,52	-	26,52	-	26,52
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		1.805,00	-	1.805,00	-	1.805,00
<b>Ativo não circulante</b>		<b>11.103,09</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>9.946,41</b>	-	<b>9.946,41</b>
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		62,09	-	62,09	-	62,09
Investimentos temporários		73,51	-	73,51	-	73,51
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		55,85	2.483,04	2.538,89	(2.483,04)	55,85
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-
Imobilizado		10.902,91	(10.265,28)	637,63	9.108,60	9.746,23
Intangível		8,73	6.625,56	6.634,29	(6.625,56)	8,73
<b>Total do ativo</b>		<b>25.420,47</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>24.263,79</b>	-	<b>24.263,79</b>

<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>		<b>13.277,92</b>	-	<b>13.277,92</b>	-	<b>13.277,92</b>
Fornecedores		6.898,75	-	6.898,75	-	6.898,75
Empréstimos, financiamentos e debêntures		1.684,40	-	1.684,40	-	1.684,40
Obrigações sociais e trabalhistas		583,87	-	583,87	-	583,87
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		1.182,93	-	1.182,93	-	1.182,93
Provisão para litígios		348,85	-	348,85	-	348,85
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		145,80	-	145,80	-	145,80
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		686,38	-	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
Outros passivos circulantes		1.746,92	-	1.746,92	-	1.746,92
<b>Passivo não circulante</b>		<b>6.671,38</b>	-	<b>6.671,38</b>	-	<b>6.671,38</b>
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		3.098,73	-	3.098,73	-	3.098,73
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		1.065,19	-	1.065,19	-	1.065,19
Provisão para litígios		975,19	-	975,19	-	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		1.532,27	-	1.532,27	-	1.532,27
<b>Total do passivo</b>		<b>19.949,30</b>	-	<b>19.949,30</b>	-	<b>19.949,30</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social		63,94	-	63,94	-	63,94
Reservas de capital		(141,28)	141,28	-	-	-
Outros resultados abrangentes		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	3.027,69	-	3.027,69	-	3.027,69
Sobras à disposição da Assembleia	1.364,14	(141,28)	1.222,86	-	1.222,86
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>5.471,17</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>4.314,49</b>	<b>-</b>	<b>4.314,49</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>25.420,47</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>24.263,79</b>	<b>-</b>	<b>24.263,79</b>

### DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2023

	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Operações em continuidade</b>						
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>29.453,20</b>	<b>170,59</b>	<b>29.623,79</b>	<b>-</b>	<b>29.623,79</b>
Fornecimento de energia elétrica		7.969,52	-	7.969,52	-	7.969,52
(-) Transferências		-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		19.054,14	-	19.054,14	-	19.054,14
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(76,66)	-	(76,66)	-	(76,66)
Serviços cobráveis		54,80	-	54,80	-	54,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		2.192,11	170,59	2.362,70	-	2.362,70
Outras receitas vinculadas		259,29	-	259,29	-	259,29
<b>Tributos</b>		<b>(442,64)</b>	<b>-</b>	<b>(442,64)</b>	<b>-</b>	<b>(442,64)</b>
ICMS		-	-	-	-	-
PIS-PASEP		(79,15)	-	(79,15)	-	(79,15)
COFINS		(363,49)	-	(363,49)	-	(363,49)
ISS		-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(2.813,84)</b>	<b>-</b>	<b>(2.813,84)</b>	<b>-</b>	<b>(2.813,84)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-

Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.768,22)	-	(2.768,22)		(2.768,22)
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	(45,62)	-	(45,62)		(45,62)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-		-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>26.196,72</b>	<b>170,59</b>	<b>26.367,31</b>	<b>-</b>	<b>26.367,31</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>-</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>-</b>	<b>(15.357,42)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.599,36)	-	(10.599,36)		(10.599,36)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	(260,49)	-	(260,49)	-	(260,49)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(4.497,57)	-	(4.497,57)	-	(4.497,57)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica	-	-	-	-	-
Combustíveis	-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>10.839,30</b>	<b>170,59</b>	<b>11.009,89</b>	<b>-</b>	<b>11.009,89</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(8.165,14)</b>	<b>(29,30)</b>	<b>(8.194,44)</b>	<b>-</b>	<b>(8.194,44)</b>
Pessoal e administradores (inclui 718,01 de remuneração a administradores)	(4.714,19)	-	(4.714,19)		(4.714,19)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	(474,96)	-	(474,96)		(474,96)
Serviços de terceiros	(1.544,08)	-	(1.544,08)		(1.544,08)
Arrendamento e aluguéis	(70,76)	-	(70,76)		(70,76)
Seguros	-	-	-		-
Doações, contribuições e subvenções	(23,72)	-	(23,72)		(23,72)
Provisões	(122,96)	-	(122,96)		(122,96)
Recuperação de despesas	45,16	-	45,16		45,16
Tributos	(39,92)	-	(39,92)		(39,92)
Depreciação e amortização	(591,66)	141,28	(450,38)		(450,38)
Gastos diversos da atividade vinculada	(347,88)	(170,58)	(518,46)		(518,46)
Outras Receitas Operacionais	214,04	-	214,04		214,04
Outras Gastos Operacionais	(494,21)	-	(494,21)		(494,21)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.674,16</b>	<b>141,29</b>	<b>2.815,45</b>	<b>-</b>	<b>2.815,45</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(1.289,36)</b>	<b>-</b>	<b>(1.289,36)</b>	<b>-</b>	<b>(1.289,36)</b>

Despesas financeiras	(1.645,26)	-	(1.645,26)	(1.645,26)	(1.645,26)
Receitas financeiras	355,90	-	355,90	355,90	355,90
<b>Operações com não Associados</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>122,95</b>	<b>122,95</b>
Resultado de operações com não associados	-	-	-	122,95	122,95
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>1.384,80</b>	<b>141,29</b>	<b>1.526,09</b>	<b>122,95</b>	<b>1.649,04</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(22,67)	-	(22,67)	-	(22,67)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.362,13</b>	<b>141,29</b>	<b>1.503,42</b>	<b>122,95</b>	<b>1.626,37</b>
<b>Operações descontinuadas</b>					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.362,13</b>	<b>141,29</b>	<b>1.503,42</b>	<b>122,95</b>	<b>1.626,37</b>
<b>Atribuível aos:</b>					
Acionistas controladores	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação</b>	<b>21,30</b>	<b>2,21</b>	<b>23,51</b>	<b>1,92</b>	<b>25,44</b>
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	21,30	2,21	23,51	1,92	25,44
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>					
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 2023

	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
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>63,76</b>	-	-	-	-	2.492,67	254,47	-	<b>2.810,91</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital Social	0,18	-	-	-	-	-	-	-	0,18
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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)	-	-
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>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>63,94</b>	-	-	-	-	<b>3.027,69</b>	<b>1.222,86</b>	-	<b>4.314,50</b>

#### 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/2023 somam um valor a receber de: 1.680,96 R\$/MIL**

	SALDO 2022	APROPRIADO	RECEBIDO	AJUSTES (+/-)	SALDO 2023	A DEVOLVER
SUBVENÇÃO BX DENSIDADE DE CARGA	9,98	161,33	-127,51	0,00	43,80	0,00
SUBVENÇÃO CDE - ÁGUA E ESGOTO	2,68	0,23	-9,39	6,48	0,00	-0,08
SUBVENÇÃO CDE - RURAL	37,84	0,00	-25,69	-12,15	0,00	-6,82
SUBVENÇÃO CDE - SCEE	0,00	1.854,06	-279,87	0,00	1.574,19	0,00
SUBSÍDIO - REEMB.BÔNUS VOLUNTÁRIO JAN2022	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00
Diferença Mensal de Receita - DMR	26,36	176,49	-139,90	0,00	62,95	0,00
					<b>1.680,96</b>	<b>-6,90</b>

#### 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 31/12/2023	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023
<b>Em Serviço</b>	<b>(1.275,67)</b>	<b>273,78</b>	<b>(1.001,89)</b>
<b>Participação da União, Estados e Municípios</b>	<b>(8,62)</b>	<b>1,45</b>	<b>(7,17)</b>
Data de aquisição: 06/2019	(4,59)	0,81	(3,78)
Data de aquisição: 12/2019	(4,03)	0,64	(3,39)
<b>Participação Financeira do Consumidor</b>	<b>(322,88)</b>	<b>26,37</b>	<b>(296,51)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(39,86)	15,44	(24,42)
Data de aquisição: 12/2016	(11,24)	3,13	(8,11)
Data de aquisição: 07/2017	(0,40)	0,10	(0,30)
Data de aquisição: 09/2017	(6,56)	1,59	(4,97)
Data de aquisição: 06/2019	(12,17)	2,15	(10,02)
Data de aquisição: 12/2019	(0,80)	0,13	(0,67)
Data de aquisição: 04/2020	(5,24)	0,77	(4,47)
Data de aquisição: 11/2020	(0,36)	0,04	(0,32)
Data de aquisição: 04/2022	(8,45)	0,55	(7,90)
Data de aquisição: 10/2022	(18,80)	0,82	(17,98)
Data de aquisição: 04/2023	(37,83)	1,07	(36,76)
Data de aquisição: 12/2023	(181,17)	0,58	(180,59)
<b>Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido</b>	<b>(876,17)</b>	<b>220,39</b>	<b>(655,78)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(114,33)	44,74	(69,59)
Data de aquisição: 12/2016 - DER	(15,33)	4,27	(11,06)
Data de aquisição: 05/2016	(2,33)	0,70	(1,63)
Data de aquisição: 10/2016	(1,42)	0,40	(1,02)
Data de aquisição: 12/2016	(4,30)	1,20	(3,10)
Data de aquisição: 06/2017	(4,93)	1,28	(3,65)
Data de aquisição: 08/2017	(4,95)	1,25	(3,70)
Data de aquisição: 09/2017	(633,05)	157,68	(475,37)
Data de aquisição: 10/2017	(1,41)	0,34	(1,07)
Data de aquisição: 02/2018	(1,56)	0,36	(1,20)
Data de aquisição: 12/2019	(2,21)	0,35	(1,86)
Data de aquisição: 09/2020	(10,71)	1,39	(9,32)
Data de aquisição: 11/2020	(40,06)	5,07	(34,99)
Data de aquisição: 04/2022	(8,39)	0,55	(7,84)
Data de aquisição: 07/2022	(11,92)	0,67	(11,25)
Data de aquisição: 09/2022	(1,50)	0,08	(1,42)

Data de aquisição:12/2023	(17,77)	0,06	(17,71)
<b>Programa de Eficiência Energética - PEE</b>			
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>(68,00)</b>	<b>25,57</b>	<b>(42,43)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(68,00)	25,57	(42,43)
<b>Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica</b>			
<b>Valores Pendentes de Recebimento</b>			
<b>Valores Não Aplicados</b>			
<b>Outros</b>	<b>(276,61)</b>	<b>50,33</b>	<b>(226,28)</b>
<b>Ultrapassagem de demanda</b>	<b>(228,46)</b>	<b>42,06</b>	<b>(186,40)</b>
Data de aquisição: 2012/2016	(113,17)	27,08	(86,09)
Data de aquisição: 2016/2020	(115,29)	14,98	(100,31)
<b>Excedente de reativos</b>	<b>(48,15)</b>	<b>8,27</b>	<b>(39,88)</b>
Data de aquisição: 2012/2016	(18,37)	4,40	(13,97)
Data de aquisição: 2016/2020	(29,78)	3,87	(25,91)
<b>Diferença das perdas regulatórias</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Total</b>	<b>(1.552,28)</b>	<b>324,11</b>	<b>(1.228,17)</b>

#### 47. Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

Ao final do exercício de 2022, a ANEEL regulamentou o novo marco regulatório da Geração Distribuída pelo Sistema de Compensação. Com esta regulamentação, o desequilíbrio econômico financeiro que acontecia da entrada em operação até o próximo processo tarifário da Empresa foi sanado, e a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Trouxe, também, o início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, de maneira diferente para os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

#### 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 SENSIVEIS.

## 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 30/04/2023 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.

MOISÉS ISMAEL MACIEL

Presidente

ELIAS DE OLIVEIRA RODRIGUES

Contador: CRC-RJ/94000/O-3

# **PARECER DO CONSELHO FISCAL (Societário)**

### 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 2023 à dezembro de 2023, na gestão do Presidente Moises Ismael Maciel. Em que pese já havermos 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, 22 de março de 2024.

  
JOSE LUIZ DE ALMEIDA

  
JORGE VIEIRA CORREA

  
ANTONIO DINIZ FILHO

  
BENEDICTO MARINS FREIRE NETO

  
LUCIANO MOREIRA DA SILVA

  
MARIA CRISTINA FREIRE BENTO

# **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 2023 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 2023, 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 2022, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 17 de março de 2023.

#### *Demonstrações do valor adicionado*

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, 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, 21 de março de 2024.



**AUDITORES INDEPENDENTES.**  
CRC 2SP023964/O-9



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

# Relatório da Administração

## 2023

### (Regulatório)

---

## **Senhoras e Senhores associados/consumidores,**

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2023, 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 imenso prazer que me dirijo a vocês ao término de mais um exercício fiscal. Este ano foi marcado não apenas pelo contínuo desafio de superar as adversidades, mas também pela consolidação do crescimento robusto de nossa cooperativa. Orgulha-nos imensamente reportar que, através do árduo e meticuloso trabalho de nossa equipe, registramos expressivas sobras financeiras, evidenciando uma gestão eficaz e sem desperdícios.

Um dos marcos deste ano foi a bem-sucedida migração dos nossos sistemas de informática para uma empresa especializada no setor elétrico. Essa transição, realizada a um custo justificável, não apenas melhora significativamente a eficiência de nossos processos internos, mas também assegura uma maior segurança e agilidade nas operações, refletindo nosso compromisso com a inovação e a excelência operacional. No entanto, enfrentamos desafios persistentes com nosso fornecedor principal, que em momentos críticos impactou a fluidez de nossos serviços. Apesar desses obstáculos, tomamos medidas proativas para minimizar quaisquer comprometimentos e garantir a qualidade que nossos associados e clientes esperam de nós. Estamos empenhados em resolver essas questões de maneira eficiente, reforçando nosso compromisso com a melhoria contínua.

Este ano também reforçou o valor inestimável de nossa equipe de colaboradores e dos profissionais que se juntaram a nós, cujo talento e dedicação foram fundamentais para alcançarmos nossos objetivos. Graças ao compromisso coletivo e à cultura de integridade e transparência, nossa cooperativa não apenas superou desafios, mas também fortaleceu sua posição no mercado como uma entidade mais robusta e resiliente.

Olhando para o futuro, continuamos motivados pelas oportunidades que nos esperam. Com uma política financeira estrita e a colaboração incessante de todos os envolvidos, temos a certeza de que nossa cooperativa não apenas enfrentará os desafios futuros, mas também prosperará, alcançando novos patamares de sucesso.

Agradecemos profundamente a Deus, aos nossos associados, colaboradores, órgãos públicos, reguladores, fornecedores, consultores, auditores e clientes. A confiança e o suporte de cada um de vocês são as verdadeiras alavancas do nosso sucesso.

Com esperança e determinação, seguimos juntos na construção de um futuro promissor.

Resende, abril/2024

**Moises Ismael Maciel**  
**Presidente**

## Carta do Contador

*“... enchem a mente de vocês com tudo o que é bom e merece elogios, isto é, tudo o que é verdadeiro, digno, correto, puro, agradável e decente.” Filipenses 4:8 (parte b).*

Fazendo uso dos ensinamentos bíblicos, e, 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 2023, no qual não medimos esforços necessários ao cumprimento do alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito regulatório. Aliás, a visão permitida e determinada por nossa Diretoria, sob a Direção de nosso Presidente Moises, trouxe visíveis avanços a apresentação de nossas demonstrações contábeis, uma vez que o conceito de legalidade e transparência foi nosso carro chefe.

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. Nesse investimento, a administração não se furtou de dar prioridade total aos investimentos de seu ativo elétrico, objetivando qualidade e continuidade de nossa energia elétrica, mesmo que, para isso, precisasse buscar capital de giro e buscar renegociação de dívidas herdadas de outras gestões, processo esse que continuará em 2024.

Também, o avanço de nosso novo Sistema informatizado, fruto de um projeto iniciado pela FECOERJ – Federação das Cooperativas de Eletrificação do Estado do Rio de Janeiro, trouxe importante conquista em tecnologia, acompanhamento da legislação, e, custo justo.

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/2024

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

## **Carta da Gerência de Distribuição**

Ao longo do ano de 2023, mantivemos um compromisso contínuo com o planejamento estratégico e operacional, visando preservar a qualidade e a confiabilidade da nossa Rede de Distribuição. Nesse contexto foi fundamental a utilização e melhor aproveitamento possível dos recursos disponíveis, minimizando os desperdícios, tendo como foco garantir o bom andamento da Operação Técnica da CERES.

Foi com orgulho que conseguimos manter o resultado do Plano de Investimentos dentro da média prevista, mantendo o investimento em melhorias na Rede de Distribuição, principalmente em modernização. Um marco significativo foi o avanço em nossos investimentos em tecnologia da informação, o que nos garantiu um aumento notável da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores. Durante o referido ano, também apresentamos, junto à Secretaria de Energia e Economia do Mar, nosso plano de contingências, reforçando nosso compromisso com a preparação e a resposta rápida a eventuais adversidades, garantindo a continuidade e a eficiência dos serviços.

Assim, concluímos o ano com grande satisfação, reafirmando nosso compromisso na missão da CERES e servir nossos cooperados e consumidores de maneira transparente e responsável. Os avanços significativos na qualidade dos serviços foram claramente percebidos por todos, refletindo nosso compromisso com a responsabilidade socioambiental e com o desenvolvimento sustentável da região.

Por fim, é com grande contentamento que apresentamos os resultados presentes no relatório da Administração e nas Notas Explicativas dos Balanços Regulatório e Societário, compilados por nosso Departamento Contábil. Estes documentos não só refletem nosso desempenho financeiro, como também destacam nossas iniciativas estratégicas durante o ano.

Resende, abril/2024

**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 55 anos de existência.

Em 2023, o consumo de energia elétrica em comparação ao ano anterior teve uma diminuição média de 1,54%, representado principalmente nas classes: residencial 1,00% e comercial 5,00%.

## Distribuição

A Permissionária distribui Energia Elétrica em pequenas áreas pertencentes a 4 municípios, sendo 3 no Estado do Rio de Janeiro e 1 no Estado de Minas Gerais, atendendo 6.104 unidades consumidoras.

Atualmente não atendemos a nenhum Consumidor que já detenha o Status de "Consumidor Livre" ou "Consumidor Livre-especial".

## Ligação de consumidores

Foram realizadas, no ano, 359 novas ligações com destaque de 345 residenciais e 16 comerciais, totalizando 6.104 consumidores atendidos pela Outorgada, número 6,47% superior ao ano de 2022

<b>Ligação de Consumidores</b>					
<b>Classe</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Residencial	161	175	189	243	345
Comercial	30	11	19	5	16
Industrial	0	0	0	3	-3
Rural	0	2	1	0	0
<b>Outros</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>1</b>
Poderes Públicos	0	0	0	5	1
Iluminação Pública	0	1	0	0	0
Serviço Público	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>191</b>	<b>189</b>	<b>209</b>	<b>256</b>	<b>359</b>

## Número de Consumidores

Consumidores	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial	4.235	4.435	4.646	4.889	5.234
Comercial	600	612	630	635	651
Industrial	4	4	5	8	5
Rural	279	263	255	172	183
Poderes Públicos	18	18	18	23	24
Iluminação Pública	9	4	4	3	4
Serviço Público	3	3	3	3	3
<b>Total</b>	<b>5.148</b>	<b>5.339</b>	<b>5.561</b>	<b>5.733</b>	<b>6.104</b>
<b>Varição</b>	<b>3,29%</b>	<b>3,71%</b>	<b>4,16%</b>	<b>3,09%</b>	<b>6,47%</b>

## Comportamento do mercado

A distribuição de energia da CERES no período de janeiro a dezembro de 2023 foi de 21,29 GWh (21,62 GWh em 2022), com uma redução de 1,40%. Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o Industrial com 2,68%, o Residencial com 1,00% e o Comercial com 4,96%.

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

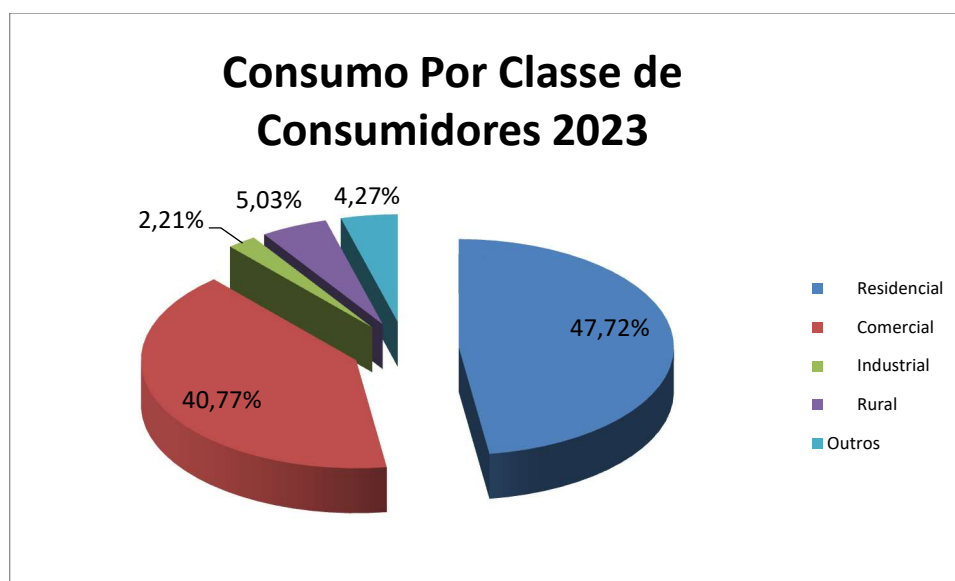
## Mercado Atendido

### Consumo por classe de consumidores - em MWh

Classe	2022	2023	%
<b>Residencial</b>	10.263	10.160	-1,00%
<b>Industrial</b>	485	472	-2,68%
<b>Comercial</b>	9.137	8.684	-4,96%
<b>Rural</b>	1.395	1.078	-22,72%
<b>Demais Classes</b>	<b>344</b>	<b>927</b>	169,48%
<b>Poderes Públicos</b>	145	148	
<b>Iluminação Pública</b>	163	688	
<b>Serviço Público</b>	36	91	
<b>Total</b>	<b>21.624</b>	<b>21.321</b>	<b>-1,40%</b>

## Balço Energético

Mercado Atendido - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Energia Faturada</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,29</b>
Fornecimento	18,50	18,61	20,13	21,62	21,29
Residencial	8,13	8,60	8,80	10,26	10,16
Comercial	7,46	7,01	8,46	9,14	8,68
Industrial	0,19	0,20	0,22	0,49	0,47
Rural	1,86	1,95	1,80	1,40	1,07
Poderes Públicos	0,11	0,08	0,08	0,15	0,14
Iluminação Pública	0,66	0,70	0,68	0,16	0,68
Serviço Público	0,08	0,08	0,09	0,04	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição					
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>					
Consumidores Livres/Dist./Ger.					
Consumidores Rede Básica					
<b>Total</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,29</b>
<b>Variação</b>	<b>0,52%</b>	<b>0,61%</b>	<b>8,16%</b>	<b>7,43%</b>	<b>-1,54%</b>

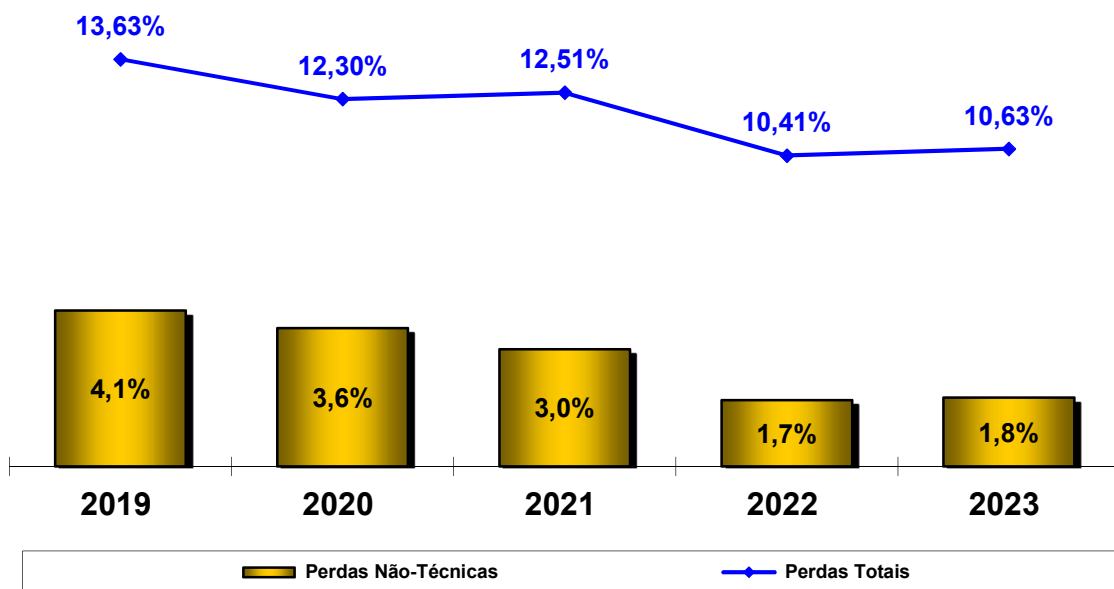


As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou redução de 0,52% em 2023, quando comparado com 2022.

Energia Requerida - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
Venda de Energia	18,50	18,61	20,13	21,62	21,08

- Fornecimento	18,50	18,61	20,13	21,62	21,08
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Mercado Atendido</b>	<b>18,50</b>	<b>18,61</b>	<b>20,13</b>	<b>21,62</b>	<b>21,08</b>
Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Pernas na Distribuição	2,92	3,06	2,88	2,51	2,51
Perdas Técnicas	2,05	2,54	2,18	2,10	2,09
Perdas não Técnicas - PNT	0,87	0,52	0,70	0,42	0,42
PNT / Energia Requerida %	4,1%	3,6%	3,0%	1,7%	1,8%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>2,92</b>	<b>2,92</b>	<b>2,88</b>	<b>2,51</b>	<b>2,51</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>13,63%</b>	<b>12,30%</b>	<b>12,51%</b>	<b>10,41%</b>	<b>10,63%</b>
<b>Total</b>	<b>21,42</b>	<b>21,53</b>	<b>23,01</b>	<b>24,14</b>	<b>23,59</b>

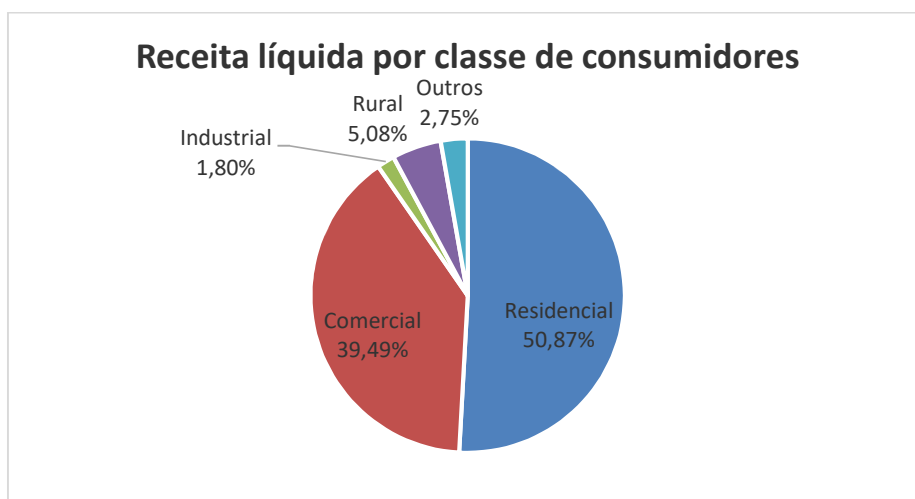
## Gráfico de Perdas



## Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS E BANDEIRAS, importou em R\$ 26.987,74 mil, aumento de 13,00% conforme quadro a seguir:

<b>Receita Líquida em R\$ Mil</b>			
<b>Classe</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Residencial	13.729,34	11.301,71	21,48%
Comercial	10.657,31	9.931,96	7,30%
Industrial	486,68	494,89	-1,66%
Rural	1.371,17	1.484,55	-7,64%
<b>Outros</b>	<b>743,25</b>	<b>669,77</b>	<b>10,97%</b>
Poderes Públicos	194,00	163,71	18,50%
Iluminação Pública	435,50	406,88	7,03%
Serviço Público	113,75	99,17	14,70%
<b>Total</b>	<b>26.987,74</b>	<b>23.882,89</b>	<b>13,00%</b>



## Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2023 apresentou um crescimento de 6,47% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

<b>Número de Consumidores</b>			
<b>Classe</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Residencial	5234	4889	7,06%
Comercial	651	635	2,52%
Industrial	5	8	-37,50%
Rural	183	172	6,40%
<b>Outros</b>	<b>31</b>	<b>29</b>	<b>37,68%</b>
Poderes Públicos	24	23	4,35%
Iluminação Pública	4	3	33,33%
Serviço Público	3	3	0,00%
<b>Total</b>	<b>6.104</b>	<b>5.733</b>	<b>6,47%</b>

## Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2023, atingiu R\$ 1.267,63 /MWh, com aumento de 14,77% em relação ao ano de 2022.

Por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.191 de 25/04/2023, as tarifas de aplicação da Ceres, constante da Resolução Homologatória nº 3.030 de 26/04/2022, ficam, em média, reajustadas em 4,72% (quatro vírgula setenta e dois por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Classe	2023			2022			
	R\$/Mil	GWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	%
Residencial	13.729,34	10,16	1.351,31	11.301,71	10,26	1.101,21	22,71%
Comercial	10.657,31	8,68	1.227,80	9.931,96	9,14	1.087,00	12,95%
Industrial	486,68	0,47	1.035,49	494,89	0,49	1.020,39	1,48%
Rural	1.371,17	1,07	1.281,47	1.484,55	1,40	1.064,19	20,42%
Poderes Públicos	194,00	0,14	1.385,71	163,71	0,15	1.129,03	22,73%
Iluminação Pública	435,50	0,68	640,44	406,88	0,16	2.496,20	- 74,34%
Serviço Público	113,75	0,09	1.263,89	99,17	0,04	2.754,72	- 54,12%
<b>Total</b>	<b>26.987,75</b>	<b>21,29</b>	<b>1.267,63</b>	<b>23.882,87</b>	<b>21,62</b>	<b>1.104,46</b>	<b>14,77%</b>

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)
2019	33,36	16,50	1,96
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

## Atendimento ao consumidor

A CERES, no ano de 2023, 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 2023

Os investimentos em Tecnologia da Informação realizados pela Ceres em 2023, proporcionaram entre outros ganhos:

- 1 - Aumento da disponibilidade dos sistemas e serviços prestados aos consumidores;

- Novos servidores Dell com fontes redundantes;
- Processadores de última geração de alto desempenho;
- Armazenamento de dados de alto desempenho e confiabilidade;
- Nobreaks profissionais, senoidais, de 2kva cada, com monitoramento e gestão;
- Proteção física dos principais equipamentos com instalação em rack;

## 2 - Aumento da Segurança:

- Novos firewalls, com filtros de entrada e saída;
- Novos roteadores com loadbalance (uso de mais de uma internet ao mesmo tempo, de modo a manter os acessos necessários mais disponíveis);
- Internet Via Satélite para o caso de rompimento das fibras ópticas que atendem Penedo;
- VPN como meio de acesso aos recursos de TI, de fora para dentro da empresa, o que elevou o nível de segurança;
- Rotina de backup do banco de dados na nuvem;
- 

## 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, 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;
- Aumento da vida útil das estações de trabalho;
- Ações preventivas continuadas que minimizam as interrupções nos processos diários dos colaboradores da Ceres;

## Desempenho econômico-financeiro

Em 2023, o resultado regulatório acumulado foi de R\$ 1.384,80 mil, contra o resultado de R\$ 12,52 mil em 2022, um aumento na ordem de 10.960,70%. 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\$ 1.503,42 mil**

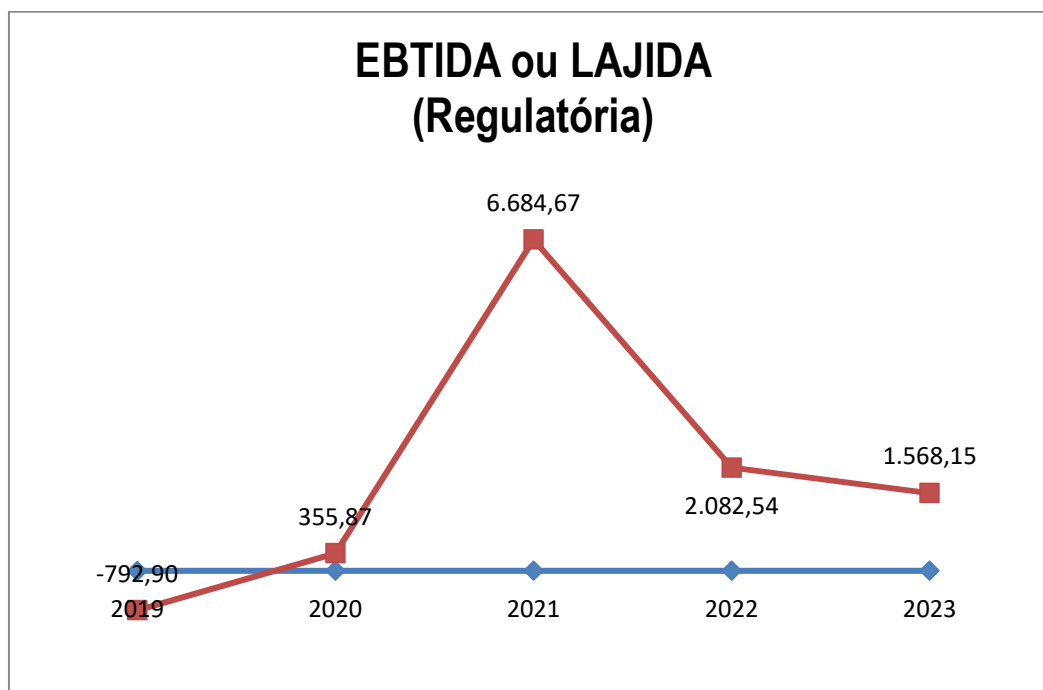
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 1.362,13 mil**

**RESULTADO FISCAL: R\$ 1.626,37 mil.**

A receita operacional líquida atingiu R\$ 26.196,72, enquanto em 2022 situou-se em R\$ 21.258,91 mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2023 R\$ 23.242,38 mil, 20,48% superiores em relação à 2022, destacando-se os custos da energia comprada que tiveram um acréscimo de 26,56% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 25,31% contra 0,30% em 2022.

O EBITDA ou LAJIDA REGULATÓRIO, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 1.568,15 mil, registrando uma redução de 24,70% com relação a 2022, que foi de R\$ 2.082,54 mil, conforme evolução abaixo:



## Investimentos

Em 2023, os investimentos da Permissionária, importaram em R\$ 1.438,56 mil, 15,04% inferiores em relação à 2022, dos quais R\$ 1.329,19 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\$ 7.212,98 mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	Realizado	Realizado	Realizado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado
<b>AIS Bruto</b>	<b>1.605,74</b>	<b>1.693,15</b>	<b>1.438,56</b>	<b>1.594,25</b>	<b>1.514,53</b>	<b>1.438,81</b>	<b>1.366,87</b>	<b>1.298,52</b>
Transformador de Distribuição	230,06	383,69	508,18	609,52	579,04	550,09	522,58	496,46
Medidor	395,39	340,59	146,25	175,42	166,64	158,31	150,40	142,88
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	377,89	143,44	126,67	151,93	144,34	137,12	130,27	123,75
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	602,40	825,43	548,08	657,38	624,51	593,29	563,62	535,44
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 maior igual a 230 kV)								
Demais Máquinas e Equipamentos			109,37					
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>				-	-	-	-	-
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 - Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

## Valor adicionado regulatório

Em 2023, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CERES foi de R\$ 9.997,58 mil, representando 33,94% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

### Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação  
societária

	2023	2022
<b>Receitas</b>	<b>29.088,40</b>	<b>23.607,70</b>
Venda de energia e serviços	29.453,20	24.153,83
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-84,63	-62,16
Resultado não operacional	-280,17	-483,97
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>-18.499,16</b>	<b>-14.938,28</b>
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-1.122,70	-1.158,55
Material e serviços de terceiros	-17.376,46	-13.779,73
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>10.589,24</b>	<b>8.669,42</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>-591,66</b>	<b>-560,50</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>9.997,58</b>	<b>8.108,92</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>-1.289,36</b>	<b>-1.470,22</b>
Receitas (Despesas) financeiras	-1.289,36	-1.470,22
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>8.708,22</b>	<b>6.638,70</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>3.402,28</b>	<b>3.094,18</b>
Remunerações	2.616,65	2.450,36
Encargos sociais (exceto INSS)	264,28	212,65
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	293,81	269,55
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	298,08	266,29
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-70,54	-104,67
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>3.873,05</b>	<b>3.390,82</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	593,90	475,29
ICMS	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social	22,67	20,61
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	3.256,48	2.894,92
<b>Financiadores</b>	<b>70,76</b>	<b>161,79</b>
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	70,76	161,79
<b>Acionistas</b>	<b>1.362,13</b>	<b>-8,09</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	1.362,13	-8,09

Valor adicionado (médio) por empregado

174,16

144,32



## 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 2024.

## Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2023 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$ 63,94 mil, composto por 6.394.462 mil quotas, com valor nominal R\$0,01.

## Atendimento aos associados

No ano de 2023, a CERES deu seguimento ao PROJETO CERES NA COMUNIDADE, 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.

Em 2023 a CERES atendeu diretamente 175 consumidores através de Oficinas, Cursos, Palestras e Workshop, além de muitos outros indiretamente, através de apoio a Atividades Culturais Comemorativas nas localidades atendidas.

## REGISTROS DE ATIVIDADES EXECUTADAS EM 2023

**O dia "C", o Dia de Cooperar reuniu pela primeira vez, quatro cooperativas de Resende**

**(CERES, Sicredi, Escola Um, Uniodonto e Recicla de Itatiaia)**



**Curso Básico de Eletricista, realizado na Sede da Associação de Moradores da África 1 em Penedo**



**Oficina de Artesanato realizado em**



**parceria com a EMATER no Parque das Águas em Resende/RJ –  
Evento aberto à comunidade em comemoração ao Dia C**

**Curso Básico de  
realizado na**



**em Penedo**

**Eletricista,  
Sede da CERES**



## Curso de Atendimento ao Cliente, realizado no Restaurante Dona Chica em Bocaina de Minas



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 2023 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 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**Demonstração do Resultado do Exercício Simplificada**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
Receita / Ingresso	29.453,20	24.153,83
Tributos	(442,64)	(422,78)
Encargos - Parcela "A"	(2.813,84)	(2.472,14)
Receita líquida / Ingresso líquido	26.196,72	21.258,91
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(15.357,42)	(12.078,36)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	10.839,30	9.180,55
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.165,14)	(7.697,81)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.674,16</b>	<b>1.482,74</b>
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	(1.289,36)	(1.470,22)
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	1.384,80	12,52
Despesa com impostos sobre os lucros	(22,67)	(20,61)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.362,13</b>	<b>(8,09)</b>

## Gestão pela qualidade total

Em 2023, 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 2023 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.

<b>Outorgada em números</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
<b>Atendimento</b>			
Número de consumidores	5.862	5.733	2,25%
Número de empregados	50	46	8,70%
Número de consumidores por empregado	117	125	-5,93%
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%
<b>Mercado</b>			

Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	274,00	274,00	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	14,99	13,21	13,47%
Distribuição direta (GWh)	21,29	21,62	-1,54%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.028	2.099	-3,39%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1267,63	1104,46	14,77%
<b>Total (exceto curto prazo)</b>			<b>0,00%</b>
Residencial	1.351,31	1.101,21	22,71%
Comercial	1.227,80	1.087,00	12,95%
Industrial	1.035,49	1.020,39	1,48%
Rural	1.281,47	1.064,19	20,42%
Suprimento	0,00	0,00	0,00%
DEC (horas)	21,82	27,75	-21,37%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	17,82	17,82	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,63	5,63	0,00%
FEC (número de interrupções)	16,98	14,87	14,19%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	4,00	4,50	-11,11%
<b>Operacionais</b>			
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)	463,142	454,44	1,91%
Capacidade instalada (MW)	23,31	22,47	3,75%
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	29.453,20	24.153,83	21,94%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	26.196,72	21.258,91	23,23%
Margem operacional do serviço líquida (%)	12,43%	13,62%	-8,71%
EBITDA OU LAJIDA	1.568,15	2.082,54	-24,70%
Lucro líquido (R\$ mil)	1.384,80	12,52	10960,70%
Lucro líquido por mil cotas	13,85	0,13	10960,70%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	5.471,18	4.127,26	32,56%
Valor patrimonial por cota R\$	54,71	41,27	32,56%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	25,31%	0,30%	8243,79%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	364,63%	422,13%	-13,62%
Em moeda nacional (%)	364,63%	422,13%	-13,62%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	5.144,23	3.199,01	60,81%
Passivos Financeiros Setoriais	686,38	1.972,45	-65,20%
<b>Indicadores de Performance</b>			

Salário Médio dos Funcionários	2,58	2,58	<b>0,00%</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	312,36	268,26	<b>16,44%</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2,66	2,15	<b>23,78%</b>
Retorno de ativos por unidade	0,14	0,00	<b>10858,71%</b>

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 2023 da Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda.

Resende/RJ, abril/2024.

**A Administração.**

# *DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS*

## **(REGULATÓRIO)**

Cooperativa de Eletrificação Rural de Resende Ltda.

CNPJ no 31.465.487/0001-01

Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

### Balanco Patrimonial

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Ativos</b>		
<b>Ativo Circulante</b>	<b>14.317,38</b>	<b>10.221,45</b>
Caixa e equivalentes de caixa	208,20	6,71
Consumidores	6.976,24	6.622,66
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	0,01
Tributos compensáveis	1,90	5,48
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	155,29	116,20
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	5.144,23	3.199,01
Despesas pagas antecipadamente	26,52	35,24
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	1.805,00	236,14
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>	-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>	-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>11.103,09</b>	<b>11.328,03</b>
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	-
Depósitos judiciais e cauções	62,09	507,13
Investimentos temporários	73,51	33,67
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-

Despesas pagas antecipadamente		6,17
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	55,85	55,85
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	10.902,91	10.711,87
Intangível	8,73	13,34

<b>Total do ativo</b>	<b>25.420,47</b>	<b>21.549,48</b>
-----------------------	------------------	------------------

### Passivo

<b>Passivo Circulante</b>	<b>13.277,92</b>	<b>10.917,85</b>
Fornecedores	6.898,75	4.120,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.684,40	2.698,27
Obrigações sociais e trabalhistas	583,87	451,61
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.182,93	759,32
Provisão para litígios	348,85	426,83
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	145,80	143,28
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	686,38	1.972,45
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	0,02	0,02
Outros passivos circulantes	1.746,92	345,69
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>6.671,38</b>	<b>6.504,37</b>
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	3.098,73	3.030,42
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.065,19	754,73
Provisão para litígios	975,19	1.403,35
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	1.532,27	1.315,87

<b>Total do passivo</b>	<b>19.949,30</b>	<b>17.422,22</b>
-------------------------	------------------	------------------

<b>Patrimônio líquido</b>	<b>5.471,17</b>	<b>4.127,26</b>
Capital social	63,94	63,76
Reservas de capital	(141,28)	(149,12)
Outros resultados abrangentes	1.156,68	1.316,35
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	3.027,69	2.492,67
Sobras à disposição da Assembleia	1.364,14	403,60
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>5.471,17</b>	<b>4.127,26</b>
------------------------------------	-----------------	-----------------

<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>25.420,47</b>	<b>21.549,48</b>
---	------------------	------------------

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 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

### Demonstração do Resultado do Exercício

	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>29.453,20</b>	<b>24.153,83</b>
Fornecimento de energia elétrica	7.969,52	13.827,57
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	19.054,14	10.141,91
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(76,66)	(11,52)
Serviços cobráveis	54,80	55,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	2.192,11	633,23
Outras receitas	259,29	(493,16)
<b>Tributos</b>	<b>(442,64)</b>	<b>(422,78)</b>
ICMS	-	-
PIS-PASEP	(79,15)	(75,29)
COFINS	(363,49)	(347,49)
ISS	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(2.813,84)</b>	<b>(2.472,14)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.768,22)	(2.425,25)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(45,62)	(46,89)
Outros encargos	-	-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>26.196,72</b>	<b>21.258,91</b>

<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>(12.078,36)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.859,85)	(2.951,89)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(4.497,57)	(9.126,47)
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	-	-

<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>10.839,30</b>	<b>9.180,55</b>
--	------------------	-----------------

<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(8.165,14)</b>	<b>(7.697,81)</b>
Pessoal e administradores	(4.714,19)	(4.269,18)
Material	(474,96)	(445,44)
Serviços de terceiros	(1.544,08)	(1.255,93)
Arrendamento e aluguéis	(70,76)	(161,79)
Seguros	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(23,72)	(17,09)
Provisões	(122,96)	(39,32)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	45,16	40,59
Tributos	(39,92)	(31,79)
Depreciação e amortização	(591,66)	(560,50)
Gastos diversos	(347,88)	(473,39)
Outras Receitas Operacionais	214,04	398,14
Outras Despesas Operacionais	(494,21)	(882,11)

<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.674,16</b>	<b>1.482,74</b>
-------------------------------	-----------------	-----------------

<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
---------------------------------	----------	----------

<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(1.289,36)</b>	<b>(1.470,22)</b>
Despesas financeiras	(1.645,26)	(1.818,61)
Receitas financeiras	355,90	348,39

<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>1.384,80</b>	<b>12,52</b>
---	-----------------	--------------

<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(22,67)</b>	<b>(20,61)</b>
---	----------------	----------------

<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.362,13</b>	<b>(8,09)</b>
--	-----------------	---------------

<b>Operações descontinuadas</b>	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-

<b>Resultado líquido do exercício</b>	-	-
---------------------------------------	---	---

**Atribuível aos:**

Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-

<b>Lucro por ação</b>	<b>21,30</b>	<b>(0,13)</b>
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	21,30	(0,13)
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>	-	-
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 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

## Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

	Consolidado	
	2023	2022
<b>Resultado do exercício</b>		
<b>Outros resultados abrangentes</b>	-	-
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	-	-
<b>Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	-	-
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	-	-
<b>Atribuível a:</b>		
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.**



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 2023 e 2022

(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
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>63,76</b>	<b>(160,68)</b>	<b>1.498,61</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.184,89</b>	<b>1.581,91</b>	<b>-</b>	<b>4.168,49</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Reavaliação	-	-	(130,87)	-	-	-	149,12	-	18,25
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações de Perdas não Cobertas pelas Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	11,56	(51,39)	-	(15,26)	-	7,17	-	(47,92)
(+/-) Ajustes Societários - IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Reserva legal	-	-	-	-	-	1.451,17	(1.451,17)	-	-
FATES	-	-	-	-	(48,46)	(143,39)	191,85	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	63,72	-	(75,28)	-	(11,56)
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>63,76</b>	<b>(149,12)</b>	<b>1.316,35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.492,67</b>	<b>403,60</b>	<b>-</b>	<b>4.127,26</b>
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>63,94</b>	<b>(141,28)</b>	<b>1.156,68</b>	<b>-</b>	<b>(0,00)</b>	<b>3.027,69</b>	<b>1.364,14</b>	<b>-</b>	<b>5.471,17</b>

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 2023 e 2022  
 (Valores expressos em milhares de reais)  
 (Método Direto)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>974,00</b>	<b>3.192,42</b>
Fornecimento de Energia	25.946,63	23.498,46
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	563,95	593,93
Outros Recebimentos Operacionais	560,06	235,99
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.897,86)	(3.298,24)
Fornecedores - Energia Elétrica	(14.526,04)	(8.907,00)
Salários e Encargos Sociais	(2.513,04)	(2.782,57)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.200,51)	(1.332,24)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(115,25)	(85,78)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(20,61)	(123,03)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(2.811,32)	(1.983,49)
Outras Despesas Operacionais	(2.012,01)	(2.623,61)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.054,31)</b>	<b>(952,32)</b>
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento / Devolução de Capital	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.054,31)	(954,13)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	-	1,81
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(80,31)</b>	<b>2.240,10</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>281,80</b>	<b>(2.516,39)</b>
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	2.000,00	3.654,89
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(1.677,54)	(6.148,61)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	(40,66)	(22,67)

Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>201,49</b>	<b>(276,29)</b>
<b>No início do exercício</b>	<b>6,71</b>	<b>283,00</b>
<b>No fim do exercício</b>	<b>208,20</b>	<b>6,71</b>

# NOTAS EXPLICATIVAS

## (REGULATÓRIAS)

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(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

Consumidor/Concessionárias/ Permissionárias	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos a mais de 90 dias	Total	Provisão para devedores duvidosos		Saldo	
					2023	2022	2023	2022
Residencial	1.057,05	372,45	144,19	<b>1.573,69</b>	-164,35	-80,44	1.409,34	1.291,44
Industrial	45,33	9,87	2,47	<b>57,67</b>	-1,32	-1,50	56,35	61,91
Comercial	1.022,37	278,53	133,22	<b>1.434,12</b>	-102,96	-75,73	1.331,16	1.148,06
Rural	112,52	29,74	19,19	<b>161,45</b>	-15,63	-11,74	145,82	145,85
Poderes Públicos	18,94	0,14	4,99	<b>24,07</b>	-4,03	-4,99	20,04	13,91
Iluminação Pública	37,07	0,00	2.846,13	<b>2.883,21</b>	-30,89	-28,77	2.852,32	2.731,00
Serviço Público	10,92	0,00	0,34	<b>11,26</b>	-1,55	-0,32	9,71	7,67
Renda não faturada	981,67	0,00	0,00	<b>981,67</b>	0,00	0,00	981,67	884,25
Serviços Cobráveis	6,25	0,00	0,00	<b>6,25</b>	-0,49	-3,01	5,76	10,69
Participação Financeira	31,92	0,00	0,00	<b>31,92</b>	0,00	0,00	31,92	44,44
Parcelamentos	22,07	0,00	0,00	<b>22,07</b>	-8,72	-7,79	13,35	22,80
Outros	183,77	0,00	0,00	<b>183,77</b>	-65,00	-56,57	118,77	260,64
<b>Subtotal - Consumidores</b>	<b>3.529,89</b>	<b>690,73</b>	<b>3.150,53</b>	<b>7.371,14</b>	<b>-394,93</b>	<b>-270,84</b>	<b>6.976,22</b>	<b>6.622,66</b>
<b>Total</b>	<b>3.529,89</b>	<b>690,73</b>	<b>3.150,53</b>	<b>7.371,14</b>	<b>-394,93</b>	<b>-270,84</b>	<b>6.976,22</b>	<b>6.622,66</b>

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

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	17.334,61	1.362,58	(548,04)	-	(84,37)	18.064,77	18.794,94	(8.283,44)	9.781,34	9.466,92	-	-	-
Terrenos	101,84	-	-	-	-	101,84	101,84	-	101,84	101,84	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	273,82	-	-	-	-	273,82	273,82	(136,49)	137,34	146,25	-	-	-
Máquinas e equipamentos	16.214,35	1.362,58	(548,04)	-	(84,37)	16.944,52	17.674,69	(7.425,17)	9.519,35	9.190,47	-	-	-
Veículos	664,28	-	-	-	-	664,28	664,28	(646,99)	17,30	21,21	-	-	-
Móveis e utensílios	80,31	-	-	-	-	80,31	-	(74,80)	5,51	7,14	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>765,32</b>	<b>79,50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>844,82</b>	<b>79,50</b>	<b>(469,18)</b>	<b>375,64</b>	<b>324,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Terrenos	52,08	-	-	-	-	52,08	-	-	52,08	52,08	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	505,49	-	-	-	-	505,49	-	(303,09)	202,40	219,23	-	-	-
Máquinas e equipamentos	68,14	74,19	-	-	-	142,33	74,19	(36,46)	105,87	39,41	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	139,62	5,31	-	-	-	144,93	5,31	(129,63)	15,30	13,68	-	-	-
<b>Comercialização</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>18.099,93</b>	<b>1.442,08</b>	<b>(548,04)</b>	<b>-</b>	<b>(84,37)</b>	<b>18.909,60</b>	<b>894,04</b>	<b>(8.752,62)</b>	<b>10.156,98</b>	<b>9.791,31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022	Obrigações Especiais Brutas	Amortizações Acumuladas	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Terrenos</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>916,51</b>	<b>1.422,14</b>	<b>-</b>	<b>(1.592,72)</b>	<b>-</b>	<b>745,93</b>	<b>(170,58)</b>	<b>-</b>	<b>745,93</b>	<b>916,51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Máquinas e equipamentos	189,77	1.268,97	-	(1.362,58)	-	96,16	(93,61)	-	96,16	189,77	-	-	-
Outros	726,74	153,17	-	(230,14)	-	649,77	(76,97)	-	649,77	726,74	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>4,04</b>	<b>183,82</b>	<b>-</b>	<b>(187,86)</b>	<b>-</b>	<b>(0,00)</b>	<b>(4,04)</b>	<b>-</b>	<b>(0,00)</b>	<b>4,04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Máquinas e equipamentos	4,04	75,51	-	(79,55)	-	(0,00)	(4,04)	-	(0,00)	4,04	-	-	-
Outros	-	108,31	-	(108,31)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



<b>Subtotal</b>	920,55	1.605,96	-	(1.780,58)	-	745,93	(174,62)	-	745,93	920,55	-	-	-
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	19.020,48	3.048,04	(548,04)	(1.780,58)	(84,37)	19.655,52	719,41	(8.752,62)	10.902,91	10.711,86	-	-	-

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Liquidadas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	99,25	-	-	-	-	99,25	-	(91,76)	7,50	12,09
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	99,25	-	-	-	-	99,25	-	(91,76)	7,50	12,09



Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>1,24</b>	-	-	-	-	<b>1,24</b>	-	-	<b>1,24</b>	<b>1,24</b>
Softwares	1,24					1,24	-		1,24	1,24
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>100,49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100,49</b>	<b>-</b>	<b>(91,76)</b>	<b>8,73</b>	<b>13,33</b>
<b>Ativo Intangível em Curso</b>										
<b>Geração</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-	-

<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>100,49</b>	-	-	-	-	<b>100,49</b>	-	<b>(91,76)</b>	<b>8,73</b>	<b>13,33</b>
----------------------------------	---------------	---	---	---	---	---------------	---	----------------	-------------	--------------

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>16.214,35</b>	<b>1.362,58</b>	<b>(548,04)</b>	<b>-</b>	<b>(84,37)</b>	<b>16.944,52</b>	<b>814,54</b>
Transformador de Distribuição	3.188,43	508,18	(167,72)	-	(25,82)	3.503,07	340,46
Medidor	1.354,66	146,25	(105,92)	-	(16,31)	1.378,68	40,33
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	3.338,03	160,07	(62,03)	-	(9,55)	3.426,52	98,04
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	8.326,22	548,08	(212,37)	-	(32,69)	8.629,23	335,71
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	-	-	-	-	7,02	-
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	-	-	-	-	-	-	-
Universalização	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

	2023			2022	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	6,76%	18.064,77	(8.283,44)	9.781,33	9.466,92
Custo histórico	3,60%	12.870,85	(4.246,21)	8.624,64	8.150,57
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,16%	5.193,92	(4.037,23)	1.156,69	1.316,35
<b>Administração</b>	3,53%	844,83	(469,18)	375,65	324,40
Custo histórico	3,53%	844,83	(469,18)	375,65	324,40
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Em curso</b>	-	745,92	-	745,92	920,55
Geração	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	745,92	-	745,92	916,51
Administração	-	-	-	-	4,04
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	1.450,14	-	82,83	-	-	17,78	1.550,75
Móveis e Utensílios	5,31	-	-	-	-	-	5,31
A Ratear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo de	-	-	-	-	-	-	-
Materiais	-	-	-	-	-	-	-
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total das Adições</b>	<b>1.455,45</b>	<b>-</b>	<b>82,83</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17,78</b>	<b>1.556,06</b>

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL no 674de 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)	4,35

##### 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:

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - SubOrdem 181/23 RELIGADOR 15 KV TERMINAL NEMA	90,80
2 - SubOrdem SERVIDOR 2023 SERVIDOR DELL POWEREDGE R250	39,25
3 - SubOrdem 141/23 TRANSFORMADOR 45KVA T 13800/127-220 V	35,08
4 - SubOrdem 141/23 CABO QUADRUPLEX 3X1X70+70 NU FASE CAL	29,12
5 - SubOrdem E.012.U/23 TRANSFORMADOR 45KVA T 13800/127-220 V	25,63
6 - SubOrdem 133/22 TRANSFORMADOR 45KVA T 13800/127-220 V	24,88
7 - SubOrdem 0006/22 CABO ALUMINIO COBERTO 2 AWG XLPE 15 KV	23,85
8 - SubOrdem 189/23 TRANSFORMADOR 30 KVA T 13800/ 220/127V	23,24
9 - SubOrdem 141/23 POSTE DUPLO T 11 X 400 (1.188 kg)	22,91
10 - SubOrdem 217/23 TRANSFORMADOR 75KVA T 13800/127-220V	20,34

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

Descrição do Bem
1 - SubOrdem E.002.U/23 - POSTE DUPLO T 11 X 400 (1.188 Kg)
2 - SubOrdem 111/22 - POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)
3 - SubOrdem 097/22 - CABO DE ALUMINIO C.AA 4 AWG
4 - SubOrdem 097/22 - POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)
5 - SubOrdem 177/23 - POSTE DUPLO T 11 X 300 (1.170 KG)
6 - SubOrdem GERADOR - 02/2023 - UM MOTOR MODELO ND 7100E3. POTÊNCIA 10 HP/3600 RPM
7 - SubOrdem MODEN.03.U/23 - MODEM GPO - MODEM GPRS PARA TELEMEDIÇÃO DE MEDIDORES
8 - SubOrdem 0002/22 - POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)
9 - SubOrdem 177/23 - POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)
10 - SubOrdem 133/22 - POSTE MAD. 11M MEDIO (11 X 400)

## 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 2023.

#### **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 2023 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 31/12/2022	Adição	Amortização	Remuneração	Transf- rências	Saldo em 31/12/2023	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>3.199,01</b>	<b>5.438,75</b>	<b>(2.723,18)</b>	<b>0,23</b>	<b>(770,59)</b>	<b>5.144,22</b>	<b>673,56</b>	<b>4.470,66</b>	<b>5.144,22</b>	<b>-</b>
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	119,53	151,61	-	0,23	(173,31)	98,06	-	98,06	98,06	-
Sobre contratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	3.079,48	5.287,14	(2.723,18)	-	(597,28)	5.046,16	673,56	4.372,60	5.046,16	-
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>3.199,01</b>	<b>5.438,75</b>	<b>(2.723,18)</b>	<b>0,23</b>	<b>(770,59)</b>	<b>5.144,22</b>	<b>673,56</b>	<b>4.470,66</b>	<b>5.144,22</b>	<b>-</b>

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



Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2022	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-êrencias	Saldo em 31/12/2023	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.972,46</b>	<b>693,62</b>	<b>(2.605,86)</b>	<b>0,82</b>	<b>625,34</b>	<b>686,38</b>	<b>664,17</b>	<b>22,21</b>	<b>686,38</b>	<b>-</b>
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	126,66	139,46	(128,25)	0,82	(121,02)	17,67	17,67	0,00	17,67	-
Sobre contratação de Energia	166,12	-	(138,48)	-	18,52	46,16	46,16	-	46,16	-
Bandeiras Tarifárias	-	-	(0,02)	-	0,02	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	1.679,68	554,16	(2.339,11)	-	727,82	622,55	600,34	22,21	622,55	-
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.972,46</b>	<b>693,62</b>	<b>(2.605,86)</b>	<b>0,82</b>	<b>625,34</b>	<b>686,38</b>	<b>664,17</b>	<b>22,21</b>	<b>686,38</b>	<b>-</b>

## 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	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo										
																2025	2026	2027	2028	2029	2029 +	Total				
<b>Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira</b>				-					-								-	-	-	-	-	-	-			
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Financ. / Emprést. Moeda Nacional</b>	(378,70)	2.063,10	3.098,73	4.783,13					-								-	-	-	-	-	-	-			
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2350913	(24,10)	326,13	-	302,03	Sim	28/08/2020	Não há	TR	0,25	20/01/2024	Mensal	20/01/2024	20/08/2024	Mensal	Price									-		
PARCELAMENTO DE FATURAS AMPLA	(17,09)	697,14	-	680,05	Sim	05/05/2022	Não há	IGP-M	12,00%	25/01/2024	Mensal	25/01/2024	25/05/2024	Mensal	Outro, especific. no cronograma										-	
CÉDULA CRÉDITO BANCÁRIO N° 0033326586-SANTANDER	(2,75)	11,58	-	8,83	Sim	20/04/2022	Não há	Selic	31,21%	20/01/2024	Mensal	20/01/2024	20/04/2024	Mensal	Outro, especific. no cronograma											-
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2424071	(334,76)	1.028,25	1.098,73		Sim	29/04/2022	Não há	TR	23,07%	05/01/2024	Mensal	05/01/2024	05/05/2026	Mensal	Price	171,61	781,00	146,12	-	-	-	-	-	-	1.098,73	
EMPRÉSTIMO SICOOB - 2465704	-	-	2.000,00	2.000,00	Sim	22/02/2023	Não há	TR	23,90%	20/02/2024	Mensal	20/02/2024	20/01/2028	Mensal	Price	115,69	525,75	652,90	705,66	-	-	-	-	-	2.000,00	
<b>Dívidas Tributárias (Refis, Paes,...)</b>				-					-								75,00	-	-	-	-	-	-	75,00		
<b>União</b>	(114,29)	576,42	1.065,19	1.527,31					-								47,31	187,07	164,79	104,99	556,07	4,96	-	1.065,19		
PARCELAMENTO ESPECIAL INSS - LEI 12.996/14 - PGFN	(12,52)	19,96	36,57	44,01	Sim	22/08/2014	Não há	Selic	-	30/01/2024	Mensal	30/01/2024	30/11/2029	Mensal	Outro, especific. no cronograma	1,86	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	4,96	-	36,57		
PARCELAMENTO PREVIDENCIÁRIO - 24/05/2019	(0,92)	5,31	-	4,39	Sim	24/05/2019	Não há	Selic	-	30/01/2024	Mensal	30/01/2024	30/04/2024	Mensal	Outro, especific. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PARCELAMENTO SIMPLIFICADO INSS-14/10/2019, 08/07/2020, 17/09/2020 ,	(29,22)	166,24	92,81	229,83	Sim	14/10/2019	Não há	Selic	-	30/01/2024	Mensal	30/01/2024	30/09/2026	Mensal	Outro, especific. no cronograma	7,65	28,08	19,16	37,91	-	-	-	-	92,81		





Financ. / Emprést. Moeda Nacional	(378,70)	2.063,10	3.098,73	4.783,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Tributária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,00	-	-	-	-	-	75,00
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil

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 Pgto. Juros	Frequência Pgto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo						
																2025	2026	2027	2028	2029	2029+	Total
Ativos Financeiros	-	208,20	73,51	281,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Caixa e Equivalente de Caixa	-	208,20	-	208,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final de Caixa - Conta 111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	73,51	73,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01 - Título - SICREDI	-	-	9,42	9,42	Sim	-	-	Não há	-	01/01/2024	N.A.	01/01/2024	01/01/2024	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02 - Título SICOOB CECREMEF	-	-	64,09	64,09	Sim	-	-	Não há	-	01/01/2024	N.A.	01/01/2024	01/01/2024	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos 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 2023	Total 2022
<b>Dívida Bruta</b>	<b>(492,99)</b>	<b>2.639,52</b>	<b>4.163,91</b>	<b>6.310,44</b>	<b>6.801,91</b>
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	(378,70)	2.063,10	3.098,73	4.783,13	5.728,69
Tributária PAES	(114,29)	576,42	1.065,19	1.527,31	1.073,22
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-



Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
<b>Ativos Financeiros</b>	-	<b>(208,20)</b>	<b>(73,51)</b>	<b>(281,71)</b>	<b>(40,38)</b>
Alta Liquidez	-	(208,20)	-	(208,20)	(6,71)
Demais Aplicações Financeiras	-		(73,51)	(73,51)	(33,67)
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
<b>Dívida Líquida</b>	<b>(492,99)</b>	<b>2.431,32</b>	<b>4.090,40</b>	<b>6.028,73</b>	<b>6.761,53</b>

## 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 2023 e 2022.

## 9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>152,00</b>	<b>1.448,18</b>	<b>230,00</b>	-	-	-	<b>1.830,18</b>
Constituição	-	60,67		-	-	-	<b>60,67</b>
Baixas/reversão	(94,00)	(472,81)	-				<b>(566,81)</b>
Atualização	-						
<b>Saldos em 31/12/2023</b>	<b>58,00</b>	<b>1.036,04</b>	<b>230,00</b>	-	-	-	<b>1.324,04</b>

## 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
<b>Em serviço</b>	<b>15,80%</b>	<b>(1.275,67)</b>	-	-	<b>(1.275,67)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	4,06%	(8,62)	-	-	<b>(8,62)</b>
Participação Financeira do Consumidor	3,91%	(322,88)	-	-	<b>(322,88)</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,83%	(876,17)	-	-	<b>(876,17)</b>
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	4,00%	(68,00)	-	-	<b>(68,00)</b>
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>5,03%</b>	<b>(276,61)</b>	-	-	<b>(276,61)</b>
Ultrapassagem de demanda	2,66%	(228,46)	-	-	<b>(228,46)</b>
Excedente de reativos	2,37%	(48,15)	-	-	<b>(48,15)</b>
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-

Outros	-	-	-	-	-
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>0,00%</b>	<b>273,77</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>273,77</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	1,45	-	-	1,45
Participação Financeira do Consumidor	-	26,36	-	-	26,36
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	220,39	-	-	220,39
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	25,57	-	-	25,57
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>-</b>	<b>50,33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>50,33</b>
Ultrapassagem de demanda	-	42,06	-	-	42,06
Excedente de reativos	-	8,27	-	-	8,27
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>0,00%</b>	<b>(1.228,18)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.228,18)</b>



A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Em serviço</b>	<b>(1.038,90)</b>	<b>(236,77)</b>	-	-	-	<b>(1.275,66)</b>	<b>(236,77)</b>	<b>273,77</b>	<b>(1.001,89)</b>	<b>(805,82)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	(8,62)	-	-	-	-	(8,62)	-	1,45	(7,17)	(7,49)
Participação Financeira do Consumidor	(103,90)	(218,98)	-	-	-	(322,88)	<b>(218,98)</b>	26,36	(296,52)	(83,07)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(858,38)	(17,79)	-	-	-	(876,16)	<b>(17,79)</b>	220,39	(655,77)	(670,28)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	(68,00)	-	-	-	-	(68,00)	-	25,57	(42,43)	(44,98)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>(276,61)</b>	-	-	-	-	<b>(276,61)</b>	-	<b>50,33</b>	<b>(226,28)</b>	<b>(236,67)</b>
Ultrapassagem de demanda	(228,46)	-	-	-	-	(228,46)	-	42,06	(186,40)	(194,98)
Excedente de reativos	(48,15)	-	-	-	-	(48,15)	-	8,27	(39,88)	(41,69)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(1.315,51)</b>	<b>(236,77)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.552,28)</b>	<b>(236,77)</b>	<b>324,10</b>	<b>(1.228,18)</b>	<b>(1.042,49)</b>

	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Obrigações Especiais - R\$ Mil</b>										
<b>Em Curso</b>	<b>(72,09)</b>	<b>(217,29)</b>	<b>-</b>	<b>236,77</b>	<b>-</b>	<b>(52,61)</b>	<b>19,48</b>	<b>-</b>	<b>(52,61)</b>	<b>(72,09)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(27,07)	(199,50)	-	218,98	-	(7,59)	19,48	-	(7,59)	(27,07)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	(17,79)	-	17,79	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	(44,44)		-	-	-	(44,44)	-	-	(44,44)	(44,44)
Valores Não Aplicados	(0,58)		-	-	-	(0,58)	-	-	(0,58)	(0,58)
<b>Outros</b>	<b>(201,28)</b>	<b>(66,82)</b>	-	<b>16,61</b>	-	<b>(251,49)</b>	<b>(50,21)</b>	-	<b>(251,49)</b>	<b>(201,28)</b>
Ultrapassagem de demanda	(128,96)	(43,67)	-		-	(172,63)	<b>(43,67)</b>	-	(172,63)	(128,96)
Excedente de reativos	(72,32)	(19,65)	-		-	(91,97)	<b>(19,65)</b>	-	(91,97)	(72,32)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	(3,51)	-	16,61	-	13,10	<b>13,10</b>	-	13,10	-
<b>Total</b>	<b>(273,37)</b>	<b>(284,10)</b>	-	<b>253,38</b>	-	<b>(304,09)</b>	<b>(30,72)</b>	-	<b>(304,09)</b>	<b>(273,37)</b>

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - PART. FINANC. DO CONSUMIDOR - DEZ2023	138,35
2 - PART. FINANC. DO CONSUMIDOR - DEZ2023	42,81
3 - PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA OBRA ORDEM 07001, SUBORDEM Nº 133/22	26,32
4 - DOAÇÕES E SUBV. DEST. INVEST. SERV. CONCEDIDO - DEZ 2023	17,79
5 - PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA OBRA - ODI 07001/SUB ODI Nº 051/22	8,85
6 - PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA OBRA ORDEM 07001, SUBORDEM Nº 124/22	2,66
7 -	
8 -	
9 -	
10 -	

Não houveram baixas nas Obrigações Especiais nos exercícios de 2023.

Obrigações Especiais controladas por data de imobilização:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023
<b>Em Serviço</b>	<b>(1.275,67)</b>	<b>273,78</b>	<b>(1.001,89)</b>
<b>Participação da União, Estados e Municípios</b>	<b>(8,62)</b>	<b>1,45</b>	<b>(7,17)</b>
Data de aquisição: 06/2019	(4,59)	0,81	(3,78)
Data de aquisição: 12/2019	(4,03)	0,64	(3,39)
<b>Participação Financeira do Consumidor</b>	<b>(322,88)</b>	<b>26,37</b>	<b>(296,51)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(39,86)	15,44	(24,42)
Data de aquisição: 12/2016	(11,24)	3,13	(8,11)
Data de aquisição: 07/2017	(0,40)	0,10	(0,30)
Data de aquisição: 09/2017	(6,56)	1,59	(4,97)
Data de aquisição: 06/2019	(12,17)	2,15	(10,02)
Data de aquisição: 12/2019	(0,80)	0,13	(0,67)
Data de aquisição: 04/2020	(5,24)	0,77	(4,47)
Data de aquisição: 11/2020	(0,36)	0,04	(0,32)
Data de aquisição: 04/2022	(8,45)	0,55	(7,90)
Data de aquisição: 10/2022	(18,80)	0,82	(17,98)
Data de aquisição: 04/2023	(37,83)	1,07	(36,76)

Data de aquisição:12/2023	(181,17)	0,58	(180,59)
<b>Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido</b>	<b>(876,17)</b>	<b>220,39</b>	<b>(655,78)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(114,33)	44,74	(69,59)
Data de aquisição: 12/2016 - DER	(15,33)	4,27	(11,06)
Data de aquisição: 05/2016	(2,33)	0,70	(1,63)
Data de aquisição: 10/2016	(1,42)	0,40	(1,02)
Data de aquisição: 12/2016	(4,30)	1,20	(3,10)
Data de aquisição: 06/2017	(4,93)	1,28	(3,65)
Data de aquisição: 08/2017	(4,95)	1,25	(3,70)
Data de aquisição: 09/2017	(633,05)	157,68	(475,37)
Data de aquisição: 10/2017	(1,41)	0,34	(1,07)
Data de aquisição: 02/2018	(1,56)	0,36	(1,20)
Data de aquisição: 12/2019	(2,21)	0,35	(1,86)
Data de aquisição: 09/2020	(10,71)	1,39	(9,32)
Data de aquisição:11/2020	(40,06)	5,07	(34,99)
Data de aquisição:04/2022	(8,39)	0,55	(7,84)
Data de aquisição:07/2022	(11,92)	0,67	(11,25)
Data de aquisição:09/2022	(1,50)	0,08	(1,42)
Data de aquisição:12/2023	(17,77)	0,06	(17,71)
<b>Programa de Eficiência Energética - PEE</b>			
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>(68,00)</b>	<b>25,57</b>	<b>(42,43)</b>
Data de aquisição: anterior 2015	(68,00)	25,57	(42,43)
<b>Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica</b>			
<b>Valores Pendentes de Recebimento</b>			
<b>Valores Não Aplicados</b>			
<b>Outros</b>	<b>(276,61)</b>	<b>50,33</b>	<b>(226,28)</b>
<b>Ultrapassagem de demanda</b>	<b>(228,46)</b>	<b>42,06</b>	<b>(186,40)</b>
Data de aquisição: 2012/2016	(113,17)	27,08	(86,09)
Data de aquisição: 2016/2020	(115,29)	14,98	(100,31)
<b>Excedente de reativos</b>	<b>(48,15)</b>	<b>8,27</b>	<b>(39,88)</b>
Data de aquisição: 2012/2016	(18,37)	4,40	(13,97)
Data de aquisição: 2016/2020	(29,78)	3,87	(25,91)
<b>Diferença das perdas regulatórias</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Total</b>	<b>(1.552,28)</b>	<b>324,11</b>	<b>(1.228,17)</b>

## 11. Patrimônio Líquido

### Capital Social

Em 31 de dezembro de 2023, o Capital Social Líquido da CERES era de R\$ 63,94 (Reais/mil), composto por 6.394.462 quotas com valor nominal conforme quadro a seguir, vejamos:

<b>CONSELHO ADMINISTRATIVO 2023</b>		
<b>NOME</b>	<b>Nº DE QUOTAS</b>	<b>Percentual s/Capital</b>
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%
<b>Sub total</b>	<b>9000</b>	<b>0,14%</b>
<b>CONSELHO FISCAL 2023</b>		
<b>NOME</b>	<b>Nº DE QUOTAS</b>	<b>Percentual s/Capital</b>
José Luiz de Almeida	1000	0,02%
Antônio Diniz Filho	1000	0,02%
Jorge Vieira Correa	2000	0,03%
Benedicto Marins Freire Neto	3000	0,05%
Maria Cristina Freire Bento	1500	0,02%
Luciano Moreira da Silva	1500	0,02%
<b>Sub Total</b>	<b>10000</b>	<b>0,16%</b>
<b>DEMAIS COOPERADOS 2023</b>		
Demais Cooperados Totalizando 2.874 Cotistas	6.375.462	99,70%
<b>Total geral</b>	<b>6.394.462</b>	<b>100,00%</b>

#### Reservas de Capital

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Outros	-141,28	-149,12
<b>Total</b>	<b>-141,28</b>	<b>-149,12</b>

#### Reservas de Sobras

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Reserva legal	2.350,10	1.951,76
Lucros a realizar		

FATES	677,59	540,91
Reservas Estatutárias		
<b>Total</b>	<b>3.027,69</b>	<b>2.492,67</b>

### Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

	2023	2022
Outros Resultados Abrangentes	1.156,68	1.316,35
Capital Social	63,94	63,76
Lucro ou Prejuízo Acumulados	-	-
Sobras e Perdas a Disposição as Assembleia	1.364,14	403,60
<b>Total</b>	<b>2.584,76</b>	<b>1.783,71</b>

<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>5.471,17</b>	<b>4.127,26</b>
---------------------------	-----------------	-----------------

## 12. Receita Operacional Bruta

	N° de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>Receita Bruta</b>						
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>5.854</b>	<b>5.733</b>	<b>18.020</b>	<b>21.624</b>	<b>26.987,75</b>	<b>23.882,87</b>
Residencial	5.005	4.889	8.926	10.263	13.729,34	11.301,71
Industrial	5	8	428	485	486,68	494,89
Comercial	635	635	7.163	9.137	10.657,31	9.931,96
Rural	178	172	621	1.395	1.371,17	1.484,55
Poder público	24	23	144	145	194,00	163,71
Iluminação pública	4	3	647	163	435,50	406,88
Serviço público	3	3	91	36	113,75	99,17
<b>Suprimento Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.054,14</b>	<b>10.141,91</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	19.054,14	10.141,91
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-

<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	(19.117,46)	(10.205,22)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(43,67)	(43,64)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(19,65)	(19,67)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatorias	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(19.054,14)	(10.141,91)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	-	-	-	-	99,23	149,91
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	259,29	(493,16)
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	(76,66)	(11,52)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	54,80	55,80
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	2.192,11	633,23
<b>Total</b>	<b>5.854</b>	<b>5.733</b>	<b>18.020</b>	<b>21.624</b>	<b>29.453,20</b>	<b>24.153,82</b>

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

Nos exercícios de 2023 e 2022 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

	2023	2022
<b>Pessoal</b>	<b>3.996,18</b>	<b>3.569,47</b>
Remuneração	2.559,29	2.197,38
Encargos	849,09	671,91
Previdência privada - Corrente		
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial		
Programa de demissão voluntária		
Despesas rescisórias	2,86	168,15
Participação nos Lucros e Resultados - PLR		
Outros benefícios - Corrente	584,94	532,03

Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial		
(-) Créditos de tributos recuperáveis		
Outros		
<b>Administradores</b>	<b>718,01</b>	<b>699,73</b>
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	714,96	699,73
Benefícios dos administradores	3,05	
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
<b>Total</b>	<b>4.714,19</b>	<b>4.269,20</b>

## 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:

	2023	2022
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	1.384,80	12,52
Ajustes Efeitos IFRS	141,29	149,12
<b>Lucro Ajustado</b>	<b>1.526,09</b>	<b>161,64</b>
Ajustes Lalur	122,95	(75,78)
<b>Base de Cálculo Fiscal</b>	<b>1.649,04</b>	<b>85,86</b>
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	22,67	20,61
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a COFINS	-	-
Outros	-	-
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>22,67</b>	<b>20,61</b>

## 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 Anel 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 24 de abril de 2018, através da Resolução Homologatória ANEEL 2389/2018, foi determinado à CERES o reajuste de suas tarifas com os seguintes efeitos: 2,19% de variação econômica, 9,09% de itens financeiros, 11,28% referente às variações econômica e financeira, que resultaram em uns efeitos a ser sentido pelo consumidor na ordem de 10,37%. O presente reajuste vigorará até o dia 28/04/2019.

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 uns efeitos a ser sentido pelo consumidor na ordem de 16,67%. O presente reajuste vigorará até o dia 23/04/2019.

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 28/04/2020.

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 27/04/2021.

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 26/04/2022.

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 25/04/2023.

### 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 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;
- Os valores finais da avaliação são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração, liquidadas da depreciação acumulada proporcional;
- 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
- 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 compõem 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.

		-0,34%	4,58%	3,30%	6,10%	11,30%	6,01%
Descrição	Valores	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	70.097,95	69.859,62	73.059,19	75.470,15	80.073,82	89.122,17	94.478,41
(2) Índice de Aproveitamento Integral							
(3) Obrigações Especiais Bruta	-						
(4) Bens Totalmente Depreciados	4.472,75	4.457,54	4.661,70	4.815,53	5.109,28	5.686,63	6.028,40
<b>(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)</b>	<b>65.625,20</b>	<b>65.402,08</b>	<b>68.397,49</b>	<b>70.654,61</b>	<b>74.964,54</b>	<b>83.435,54</b>	<b>88.450,01</b>
(6) Depreciação Acumulada	27.328,95	27.236,04	28.483,45	29.423,40	31.218,23	34.745,89	36.834,12
(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	209,58	219,18	226,41	240,22	267,37	283,44
(11) Ativo Diferido							

(12) Obrigações Especiais Líquida	-						
(13) Terrenos e Servidões	-						
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	<b>42.979,29</b>	<b>42.833,16</b>	<b>44.794,92</b>	<b>46.273,16</b>	<b>49.095,82</b>	<b>54.643,65</b>	<b>57.927,73</b>
(15) Saldo RGR PLPT	-						
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-						
(17) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(18) 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
(19) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	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)	<b>1.620,32</b>	<b>1.614,81</b>	<b>1.688,77</b>	<b>1.744,50</b>	<b>1.850,91</b>	<b>2.060,06</b>	<b>2.183,87</b>

#### 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	-0,34%	4,58%	3,30%	6,10%	11,30%	6,01%
		IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	648,11	645,91	675,49	697,78	740,34	824,00	873,53
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	162,03	161,48	168,87	174,45	185,09	206,00	218,38
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	162,03	161,48	168,87	174,45	185,09	206,00	218,38
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	324,05	322,95	337,74	348,88	370,17	412,00	436,76
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	8,86	8,83	9,23	9,54	10,12	11,26	11,94
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	26,20	26,11	27,31	28,21	29,93	33,31	35,31
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	67,25	67,02	70,09	72,40	76,82	85,50	90,64
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	<b>102,31</b>	<b>101,96</b>	<b>106,63</b>	<b>110,15</b>	<b>116,87</b>	<b>130,08</b>	<b>137,89</b>

### 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 Ultimo IRT R\$	Receita Verificada	Reajuste	Varição Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
<b>1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)</b>	<b>13.755,03</b>	<b>13.097,61</b>	<b>14.598,41</b>	<b>21,37%</b>	<b>16,42%</b>	<b>58,47%</b>
<b>1.1. Encargos Setoriais</b>	<b>1.879,50</b>	<b>3.014,54</b>	<b>3.067,80</b>	<b>28,63%</b>	<b>-23,80%</b>	<b>12,29%</b>
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	87,59	50,49	44,56	-42,36%	-11,74%	0,18%
CDE	1.462,13	2.673,35	2.779,08	82,84%	3,96%	11,13%
PROINFA	329,78	290,71	244,16	-11,85%	-16,01%	0,98%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
<b>1.2. Transmissão</b>	<b>4.292,42</b>	<b>5.912,56</b>	<b>5.133,04</b>	<b>37,74%</b>	<b>-13,18%</b>	<b>20,56%</b>
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-

Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	4.292,42	5.912,56	5.133,04	37,74%	-13,18%	20,56%
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>1.3. Compra de Energia</b>	<b>7.583,10</b>	<b>4.170,51</b>	<b>6.397,57</b>	<b>-45,00%</b>	<b>53,40%</b>	<b>25,63%</b>
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	7.583,10	4.170,51	6.397,57	-45,00%	53,40%	25,63%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
<b>2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)</b>	<b>19.010,83</b>	<b>10.215,78</b>	<b>10.366,97</b>	<b>-46,26%</b>	<b>1,48%</b>	<b>41,53%</b>
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	19.010,83	10.215,78	10.366,97	-46,26%	1,48%	41,53%
3. Reposicionamento Econômico	-		7,09%			
4. Componentes Financeiros	-		7,71%			
5. Reposicionamento com Financeiros	-		14,80%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-		-10,08%			
7. Efeito para Consumidor	-		4,72%			

## Cálculo do Valor da Parcela B

### PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2023/2024

ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Administração	7.197,85
Investimentos/Reservas/Outras receitas	3.169,13
	<b>10.366,98</b>
<b>PARCELA B CONSIDERADA</b>	<b>10.366,98</b>

## 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	2023			2022		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>14.317,38</b>	<b>-</b>	<b>14.317,38</b>	<b>10.221,45</b>	<b>-</b>	<b>10.221,45</b>
Caixa e equivalentes de caixa		208,20	-	208,20	6,71	-	6,71
Consumidores	18.1	6.976,24	-	6.976,24	6.622,66	-	6.622,66
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	0,01	-	0,01
Tributos compensáveis		1,90	-	1,90	5,48	-	5,48
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		155,29	-	155,29	116,20	-	116,20
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.2	5.144,23	-	5.144,23	3.199,01	-	3.199,01
Despesas pagas antecipadamente		26,52	-	26,52	35,24	-	35,24
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	18.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		1.805,00	-	1.805,00	236,14	-	236,14
<b>Ativo não circulante</b>		<b>11.103,09</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>9.946,41</b>	<b>11.328,03</b>	<b>(1.316,36)</b>	<b>10.011,67</b>
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		62,09	-	62,09	507,13	-	507,13
Investimentos temporários		73,51	-	73,51	33,67	-	33,67
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	6,17	-	6,17
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		55,85	2.483,04	2.538,89	55,85	2.106,23	2.162,08
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-	-

Imobilizado	18.4	10.902,91	(10.265,28)	637,63	10.711,87	(10.107,68)	604,19
Intangível	18.5	8,73	6.625,56	6.634,29	13,34	6.685,09	6.698,43
<b>Total do ativo</b>		<b>25.420,47</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>24.263,79</b>	<b>21.549,48</b>	<b>(1.316,36)</b>	<b>20.233,12</b>

<b>Passivo</b>							
<b>Passivo circulante</b>		<b>13.277,92</b>	<b>-</b>	<b>13.277,92</b>	<b>10.917,85</b>	<b>-</b>	<b>10.917,85</b>
Fornecedores		6.898,75	-	6.898,75	4.120,38	-	4.120,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures		1.684,40	-	1.684,40	2.698,27	-	2.698,27
Obrigações sociais e trabalhistas		583,87	-	583,87	451,61	-	451,61
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		1.182,93	-	1.182,93	759,32	-	759,32
Provisão para litígios		348,85	-	348,85	426,83	-	426,83
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		145,80	-	145,80	143,28	-	143,28
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	686,38	-	686,38	1.972,45	-	1.972,45
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		1.746,92	-	1.746,92	345,69	-	345,69
<b>Passivo não circulante</b>		<b>6.671,38</b>	<b>-</b>	<b>6.671,38</b>	<b>6.504,37</b>	<b>-</b>	<b>6.504,37</b>
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		3.098,73	-	3.098,73	3.030,42	-	3.030,42
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		1.065,19	-	1.065,19	754,73	-	754,73
Provisão para litígios		975,19	-	975,19	1.403,35	-	1.403,35
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		1.532,27	-	1.532,27	1.315,87	-	1.315,87

<b>Total do passivo</b>	<b>19.949,30</b>	<b>-</b>	<b>19.949,30</b>	<b>17.422,22</b>	<b>-</b>	<b>17.422,22</b>
-------------------------	------------------	----------	------------------	------------------	----------	------------------

<b>Patrimônio líquido</b>							
Capital social	63,94	-	63,94	63,76	-	63,76	
Reservas de capital	(141,28)	141,28	-	(149,12)	149,12	-	
Outros resultados abrangentes	1.156,68	(1.156,68)	-	1.316,35	(1.316,35)	-	
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	3.027,69	-	3.027,69	2.492,67	-	2.492,67	
Sobras à disposição da Assembleia	1.364,14	(141,28)	1.222,86	403,60	(149,13)	254,47	
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-	-	
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>5.471,17</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>4.314,49</b>	<b>4.127,26</b>	<b>(1.316,36)</b>	<b>2.810,90</b>	
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>25.420,47</b>	<b>(1.156,68)</b>	<b>24.263,79</b>	<b>21.549,48</b>	<b>(1.316,36)</b>	<b>20.233,12</b>	

	Nota	2023			2022		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações em continuidade</b>							
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>29.453,20</b>	<b>170,59</b>	<b>29.623,79</b>	<b>24.153,83</b>	<b>(48,64)</b>	<b>24.105,19</b>
Fornecimento de energia elétrica		7.969,52	-	7.969,52	13.827,57	-	13.827,57
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		19.054,14	-	19.054,14	10.141,91	-	10.141,91
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(76,66)	-	(76,66)	(11,52)	-	(11,52)
Serviços cobráveis		54,80	-	54,80	55,80	-	55,80
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		2.192,11	170,59	2.362,70	633,23	(48,64)	584,59
Outras receitas vinculadas		259,29	-	259,29	(493,16)	-	(493,16)
<b>Tributos</b>		<b>(442,64)</b>	<b>-</b>	<b>(442,64)</b>	<b>(422,78)</b>	<b>-</b>	<b>(422,78)</b>
ICMS		-	-	-	-	-	-

PIS-PASEP	(79,15)	-	(79,15)	(75,29)	-	(75,29)
COFINS	(363,49)	-	(363,49)	(347,49)	-	(347,49)
ISS	-	-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(2.813,84)</b>	<b>-</b>	<b>(2.813,84)</b>	<b>(2.472,14)</b>	<b>-</b>	<b>(2.472,14)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.768,22)	-	(2.768,22)	(2.425,25)	-	(2.425,25)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	(45,62)	-	(45,62)	(46,89)	-	(46,89)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-	-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>26.196,72</b>	<b>170,59</b>	<b>26.367,31</b>	<b>21.258,91</b>	<b>(48,64)</b>	<b>21.210,27</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>-</b>	<b>(15.357,42)</b>	<b>(12.078,36)</b>	<b>-</b>	<b>(12.078,36)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.599,36)	-	(10.599,36)	(2.831,77)	-	(2.831,77)
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa	(260,49)	-	(260,49)	(120,12)	-	(120,12)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(4.497,57)	-	(4.497,57)	(9.126,47)	-	(9.126,47)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica	-	-	-	-	-	-
Combustíveis	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>10.839,30</b>	<b>170,59</b>	<b>11.009,89</b>	<b>9.180,55</b>	<b>(48,64)</b>	<b>9.131,91</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(8.165,14)</b>	<b>(29,30)</b>	<b>(8.194,44)</b>	<b>(7.697,81)</b>	<b>197,76</b>	<b>(7.500,05)</b>
Pessoal e administradores (inclui 718,01 de remuneração a administradores)	(4.714,19)	-	(4.714,19)	(4.269,18)	-	(4.269,18)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-	-
Material	(474,96)	-	(474,96)	(445,44)	-	(445,44)
Serviços de terceiros	(1.544,08)	-	(1.544,08)	(1.255,93)	-	(1.255,93)
Arrendamento e aluguéis	(70,76)	-	(70,76)	(161,79)	-	(161,79)
Seguros	-	-	-	-	-	-
Doações, contribuições e subvenções	(23,72)	-	(23,72)	(17,09)	-	(17,09)
Provisões	(122,96)	-	(122,96)	(39,32)	-	(39,32)
Recuperação de despesas	45,16	-	45,16	40,59	-	40,59
Tributos	(39,92)	-	(39,92)	(31,79)	-	(31,79)
Depreciação e amortização	(591,66)	141,28	(450,38)	(560,50)	149,12	(411,38)
Gastos diversos da atividade vinculada	(347,88)	(170,58)	(518,46)	(473,39)	48,64	(424,75)
Outras Receitas Operacionais	214,04	-	214,04	398,14	-	398,14

Outras Gastos Operacionais	(494,21)	-	(494,21)	(882,11)	-	(882,11)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>2.674,16</b>	<b>141,29</b>	<b>2.815,45</b>	<b>1.482,74</b>	<b>149,12</b>	<b>1.631,86</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(1.289,36)</b>	-	<b>(1.289,36)</b>	<b>(1.470,22)</b>	-	<b>(1.470,22)</b>
Despesas financeiras	(1.645,26)	-	(1.645,26)	(1.818,61)	-	(1.818,61)
Receitas financeiras	355,90	-	355,90	348,39	-	348,39
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>1.384,80</b>	<b>141,29</b>	<b>1.526,09</b>	<b>12,52</b>	<b>149,12</b>	<b>161,64</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(22,67)	-	(22,67)	(20,61)	-	(20,61)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.362,13</b>	<b>141,29</b>	<b>1.503,42</b>	<b>(8,09)</b>	<b>149,12</b>	<b>141,03</b>
<b>Operações descontinuadas</b>						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.362,13</b>	<b>141,29</b>	<b>1.503,42</b>	<b>(8,09)</b>	<b>149,12</b>	<b>141,03</b>
Atribuível aos:						
Acionistas controladores	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação</b>						
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	21,30	2,21	23,51	(0,13)	2,34	2,21
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>						
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

	2023	2022
<b>Saldos no início (Societário)</b>	<b>4.314,49</b>	<b>2.810,91</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>1.156,68</b>	<b>1.316,35</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Capital Social		
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	1.090,70	5.278,28
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	65,98	(3.961,93)
Reserva de Capital - Efeitos IFRS		
Lucros ou Prejuízos Acumulados		
Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
<b>Saldos no fim (Regulatório)</b>	<b>5.471,17</b>	<b>4.127,26</b>

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

	2023	2022
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	1.503,41	141,03
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(141,28)</b>	<b>(149,12)</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória		
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(141,28)	(149,12)
Anulação Não Operacional		
Fornecimento - Diferimento Ou Devolução Tarifária		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
<b>Lucro (prejuízo) líquido regulatório</b>	<b>1.362,13</b>	<b>(8,09)</b>

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2022 e 2023 cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

### 19. Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

Em 27/12/2018, o Governo Federal publicou o Decreto 9.642/2018 que, entre outros assuntos, definiu: a) Fim do Subsídio Classe Rural no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERES; b) Fim do Subsídio Classe Água e Esgoto no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERES; c) Veto ao Subsídio composto, este de aplicação imediata, ou seja, subsídio para irrigação não pode ser aplicado sobre o valor da tarifa rural, que já contém desconto sobre a tarifa básica; Em 2019 os efeitos deste decreto já trouxeram impacto aos consumidores até então amparados por subsídios e deverão ocorrer nos próximos anos.

## **20. Perdas Regulatórias e Realizadas**

No exercício de 2023 a CERES contabilizou 10,91% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 3,72%. Durante o ano de 2024, a CERES continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

## **21. 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 Controle Patrimonial do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. 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.

## **22. 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 2022 e 2023.

## **23. Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD**

Ao final do exercício de 2022, a ANEEL regulamentou o novo marco regulatório da Geração Distribuída pelo Sistema de Compensação. Com esta regulamentação, o desequilíbrio econômico financeiro que acontecia da entrada em operação até o próximo processo tarifário da Empresa foi sanado, e a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Trouxe, também, o início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, de maneira diferente

para os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

## **24. 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 SENSIVEIS.

## **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 30/04/2023 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.

MOISÉS ISMAEL MACIEL

Presidente

ELIAS DE OLIVEIRA RODRIGUES

Contador: CRC-RJ/094000/O-3

# **PARECER DO CONSELHO FISCAL (Regulatório)**

### 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 2023 à dezembro de 2023, 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, 22 de março de 2024.

  
JOSE LUIZ DE ALMEIDA

  
JORGE VIEIRA CORREA

  
ANTONIO DINIZ FILHO

  
BENEDICTO MARINS FREIRE NETO

  
LUCIANO MOREIRA DA SILVA

  
MÁRIA CRISTINA FREIRE BENTO

# **PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES (Regulatório)**

## 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 2023 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 2023, 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 2022, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 17 de março de 2023.

#### *Demonstrações do valor adicionado*

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, 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, 21 de março de 2024.



**AUDITORES INDEPENDENTES.**  
CRC 2SP023964/O-9



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