

**P
A
C**

**S
O
C
I
E
T
Á
R
I
O**

REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA
CONTADOR
CRC 1SP198857/O-2

2024



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

MISSÃO, VISÃO e VALORES

MISSÃO

Distribuir energia elétrica para os associados e consumidores com qualidade e ótimo atendimento, fortalecendo o cooperativismo.

VISÃO

Ser referência pela excelência na prestação de serviços, distribuição.

VALORES

- Associados e colaboradores
- Excelência em serviços e distribuição de energia elétrica
- Ética
- Transparência
- Responsabilidade social
- Desenvolvimento regional e meio ambiente

DIRETORIA 2024

Conselho de Administração

Laurindo Pereira Pinto	Presidente
Marco Antônio Machado	Vice-Presidente
Rosalina de Araújo Maria	Secretária
Maria do Carmo Chelist Miras	Diretora Vogal
João Batista Pinto Sobrinho	Diretor Vogal
Terezinha de Jesus Moraes	Diretora Vogal
Rosemary Aparecida Rodrigues	Diretora Vogal

Conselho Fiscal

Carlos Gomes da Silva	Conselheiro Titular
Marcelo Eleutério	Conselheiro Titular
Sebastião de Moraes	Conselheiro Titular
Cláudio de Almeida	Conselheiro Suplente
Gentil Mauricio Godói	Conselheiro Suplente
Orlando Pereira Filho	Conselheiro Suplente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Sumário

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO	4
Carta do Presidente.....	5
Carta do Contador.....	6
Carta do Engenheiro.....	7
Cenário.....	8
Desempenho econômico-financeiro.....	16
Gestão.....	20
Agradecimentos.....	26
Balanco Patrimonial Societário.....	27
Demonstração do Resultado do Exercício Societário.....	29
Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício.....	31
Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Societário.....	32
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário.....	33
Notas Explicativas Societárias.....	34
Informa�es de Natureza Social, Ambiental e Governança.....	64
Balanco Patrimonial Fiscal.....	68
DVA SOCIETÁRIO	73
Parecer do Conselho Fiscal.....	75
Parecer dos Auditores Independentes Societário.....	76
RELATÓRIO DA ADMINISTRA�O REGULATÓRIO	80
Carta do Presidente.....	82
Carta do Contador.....	83
Carta do Engenheiro.....	84
Cenário.....	85
Desempenho econômico-financeiro.....	93
Gestão.....	98
Informa�es de Natureza Social, Ambiental e Governança.....	104
Agradecimentos.....	106
Balanco Patrimonial Regulatório.....	107
Demonstr�o do Resultado do Exercício Regulatório.....	109
Demonstr�o da Muta�o do Patrimônio Líquido Regulatório.....	111



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório	112
Notas Explicativas Regulatórias.....	113
Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário	145
DVA Regulatório.....	153
Parecer do Conselho de Fiscal	156
Parecer dos Auditores Independentes Regulatório.....	157



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO

Senhores Cooperados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Societárias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Carta do Presidente

Por mais um ano, em 2024 estivemos cumprindo nosso dever gerindo a permissionária CERIS.

Cooperativa que presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos com bons índices de satisfação do cliente.

Investimos na melhoria da infraestrutura de trabalho como a construção do novo prédio para o atendimento do C. O. D., garagem, mecânica entre outros, bem como tivemos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão e duzentos e cinquenta mil reais, que envolve investimento, manutenção e melhoria nas redes, visando à diminuição contínua do número de ocorrências de falta de energia advindas de eventos da natureza. Os indicadores coletivos de continuidade DEC e FEC dos últimos anos confirmam a tendência de melhora devido queda na frequência e duração das faltas de energia e ainda abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL.

Com 235 ligações novas executadas, atingiu-se em dezembro de 2024 a marca de 6859 unidades consumidoras ligadas em nossa área de permissão.

Em resumo, nos últimos anos tivemos uma evolução nos investimentos nas redes e na infraestrutura de trabalho, bem como nas sobras que têm dado mais segurança financeira à CERIS.

Cooperativismo buscando excelência na distribuição de energia através da melhoria contínua com responsabilidade regulatória, social, fiscal e ambiental.

Que em 2025 a CERIS continue trilhando os melhores caminhos e assim Deus abençoe a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Carta do Contador

"Nada é permanente, exceto a mudança."

Heráclito de Éfeso

A frase do Filósofo acima em destaque, mantem-se atual até os dias atuais.

Podemos confirmar tal verdade, olhando para a situação econômica pela qual estamos passando e também as grandes mudanças ocorridas com a implementação em massa da IA em todos os setores da sociedade.

Das grandes revoluções ocorridas no mundo nos últimos séculos, nenhuma foi tão rápida e de tão grande impacto como a que a IA está promovendo.

Estas mudanças desafiam a sociedade a se adaptar e assim poder sobreviver em um mercado cada dia mais ágil, competitivo e desafiante.

A CERIS, e também todo o Setor Elétrico procura sempre se manter atualizado, sem deixar de lado a qualidade de seus serviços e também das informações que são essenciais na tomada de decisões.

Temos adotado ferramentas atualizadas e lincadas com a IA, facilitando assim a fiscalização dos Órgãos Reguladores e de tributação. Também os Cooperados e Consumidores podem acessar de formas mais rápida e simplificada os seus dados e serviços disponibilizados pela Cooperativa, sem deixar é claro, de obedecer às regras de proteção de dados essenciais promovidas pela LGPD.

Por fim, apresento aos Senhores Cooperados, Consumidores, Colaboradores e demais Stakeholders, os resultados da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra – CERIS no exercício de 2024, que estão em *"Permanente Mudança"*.

Agradecendo a DEUS, sempre.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2025

Regivaldo das Virgens Silva

Contador

CRC: 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Carta do Engenheiro

2024 foi o ano da consolidação do uso da nova tecnologia na rede de distribuição da CERIS, que são as 10 chaves automatizadas, e estas permitem a visualização da corrente e tensão em tempo real, possibilitando assim a identificação da falta de energia elétrica, se é de responsabilidade da CERIS ou da Supridora ENEL.

Caso o problema seja na rede da CERIS, após vistoria e reparo do defeito, permite-nos acionar a chave remotamente, agilizando assim a normalização da energia elétrica. Sendo o problema na rede da Supridora ENEL, permiti-nos contatá-lo com maior rapidez.

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra – CERIS, recebe energia elétrica através de 15 pontos de conexões com a Supridora ENEL e distribui energia para uma região predominantemente rural e densamente arborizada, pois estamos na região da Mata Atlântica, com uma área de permissão de 235,64 Km², que abrange parte dos municípios de Embu Guaçu, Juquitiba, Itapecerica da Serra, São Lourenço da Serra e São Paulo.

Continuamos atuando fortemente na melhoria/manutenção das nossas redes, nas podas de árvores e na manutenção da faixa sob a rede primária e secundária. Reafirmando assim o nosso compromisso com a qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Reforço a grande satisfação e parabênzo a família CERIS pelo empenho e dedicação em atender o Plano de Investimento, compromissado no início de 2024, bem como o atendimento das solicitações de ligações de energia elétrica no prazo estabelecido pelo órgão regulador.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

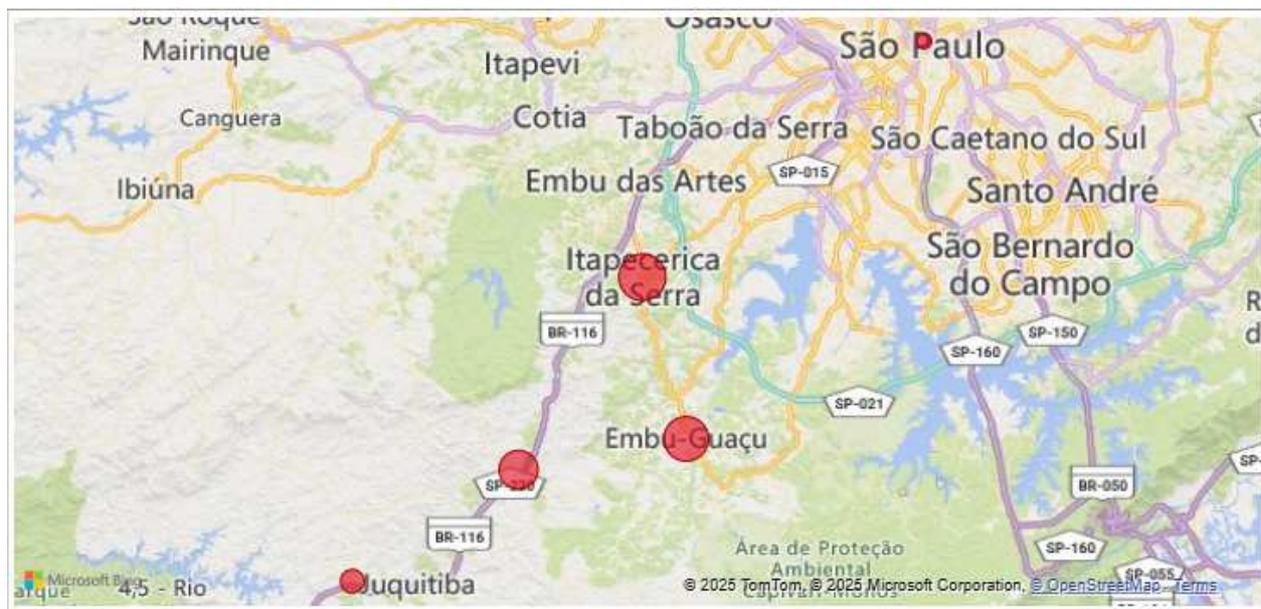
Cenário

A CERIS detém permissão válida até o ano de 2038, para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, conforme Contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 e seus aditivos. Atualmente possui cerca de 6.859 consumidores sendo, aproximadamente, 23% de consumidores no perímetro urbano e 77% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2024, 235 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando ao final do período 6.859 consumidores atendidos.
- Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da AES Eletropaulo S/A, atual ENEL Energia e participação do Programa Governamental PROINFA.

Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.





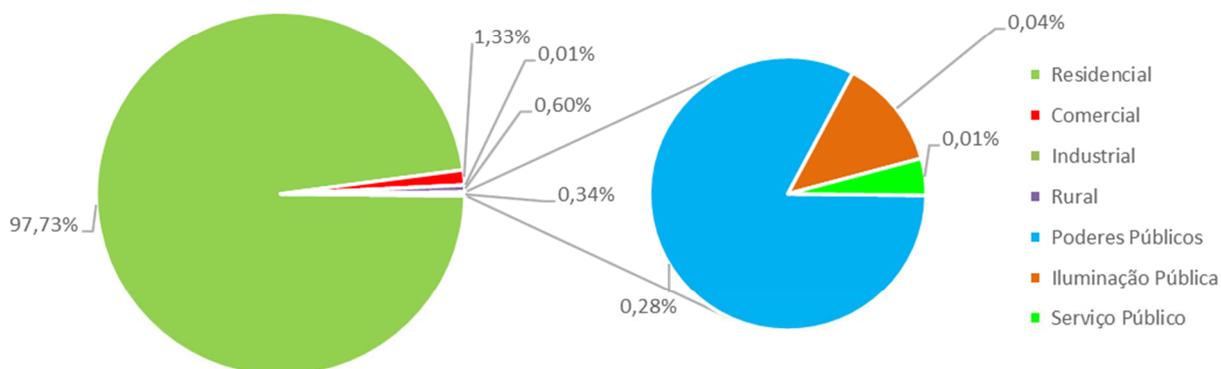
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	6.072	6.235	6.417	6.514	6.703
Comercial	87	88	84	89	91
Industrial	-	1	1	1	1
Rural	41	42	38	41	41
Poderes Públicos	18	18	18	18	19
Iluminação Pública	34	36	36	3	3
Serviço Público	1	1	1	1	1
Total	6.253	6.421	6.595	6.667	6.859
Varição	4,10%	2,69%	2,71%	1,09%	2,88%

CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra, no ano 2024, foi de 18,04 GWh, tendo apresentado um crescimento de 1,47% em relação a 2023.

As classes que tiveram maiores variações em 2024 em relação a 2023 foram: Poder Público com um crescimento de 8,46%, e a Comercial com uma redução de (-5,49%).

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Mercado Atendido

Classe	2023	2024	%
Residencial	12.515	12.771	2,05%
Industrial	1.837	1.943	5,77%
Comercial	2.057	1.947	-5,35%
Rural	639	657	2,82%
Demais Classes	731	724	-0,96%
Poderes Públicos	134	141	
Iluminação Pública	497	506	
Serviço Público	100	77	
Total	17.779	18.042	1,48%

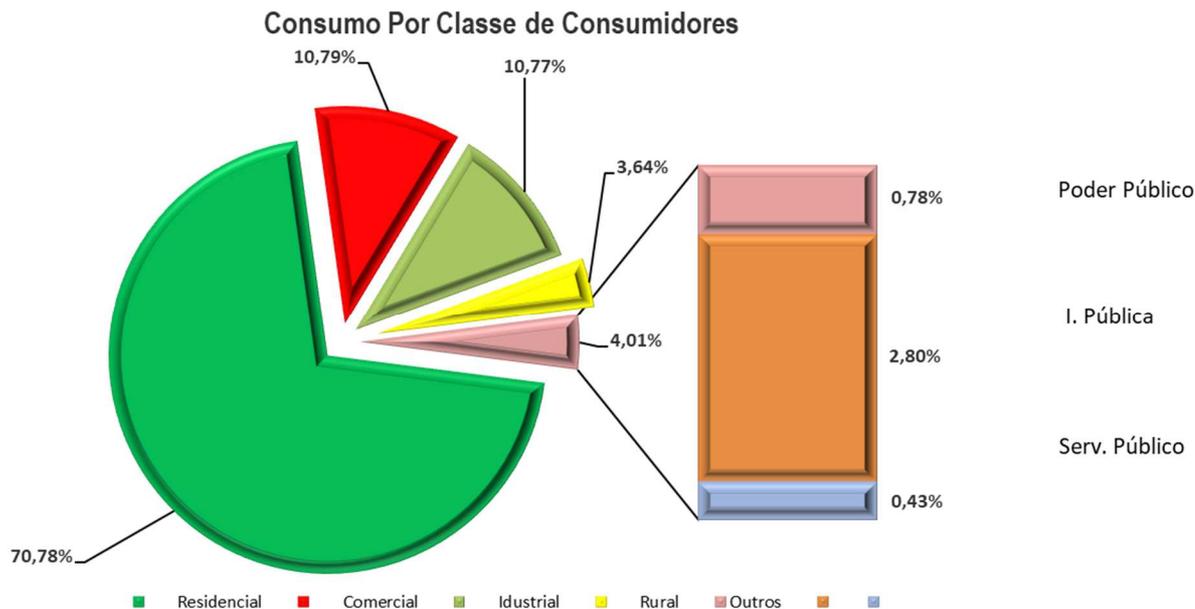
Balanço Energético

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Fornecimento	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Residencial	13,08	12,90	12,45	12,51	12,77
Comercial	2,27	1,93	1,37	2,06	1,95
Industrial	-	0,13	1,65	1,84	1,94
Rural	0,80	0,69	0,66	0,64	0,66
Poderes Públicos	0,08	0,09	0,13	0,13	0,14
Iluminação Pública	0,47	0,49	0,49	0,50	0,51
Serviço Público	0	0	0,09	0,10	0,08
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Varição	5,37%	-2,80%	3,20%	5,56%	1,47%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um percentual de 24,8% em 2024.

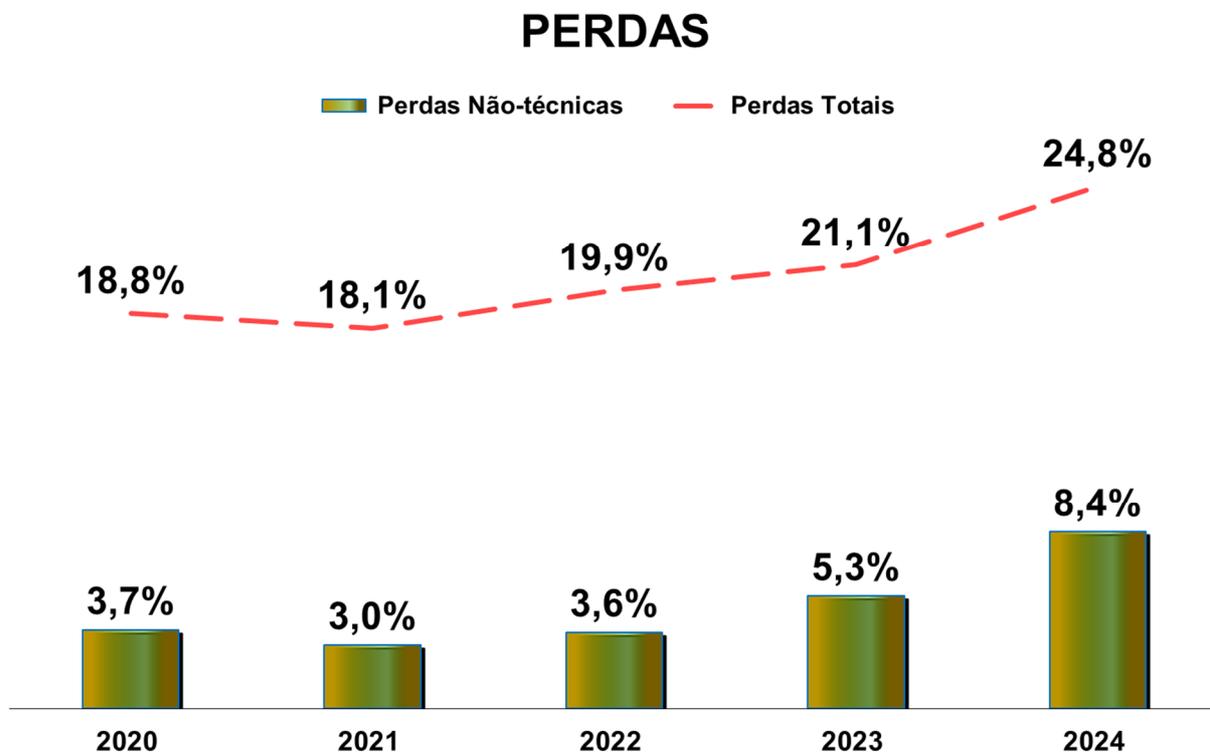
Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
- Fornecimento	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,88	3,60	4,18	4,75	5,96
Perdas Técnicas	3,11	3,00	3,42	3,55	3,95
Perdas não Técnicas - PNT	0,77	0,60	0,76	1,20	2,01
PNT / Energia Requerida %	3,7%	3,0%	3,6%	5,3%	8,4%
Perdas Totais - PT	3,88	3,60	4,18	4,75	5,96
PT / Energia Requerida %	18,8%	18,1%	19,9%	21,1%	24,8%
Total	20,67	19,92	21,02	22,53	24,00



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Gráfico de Perdas

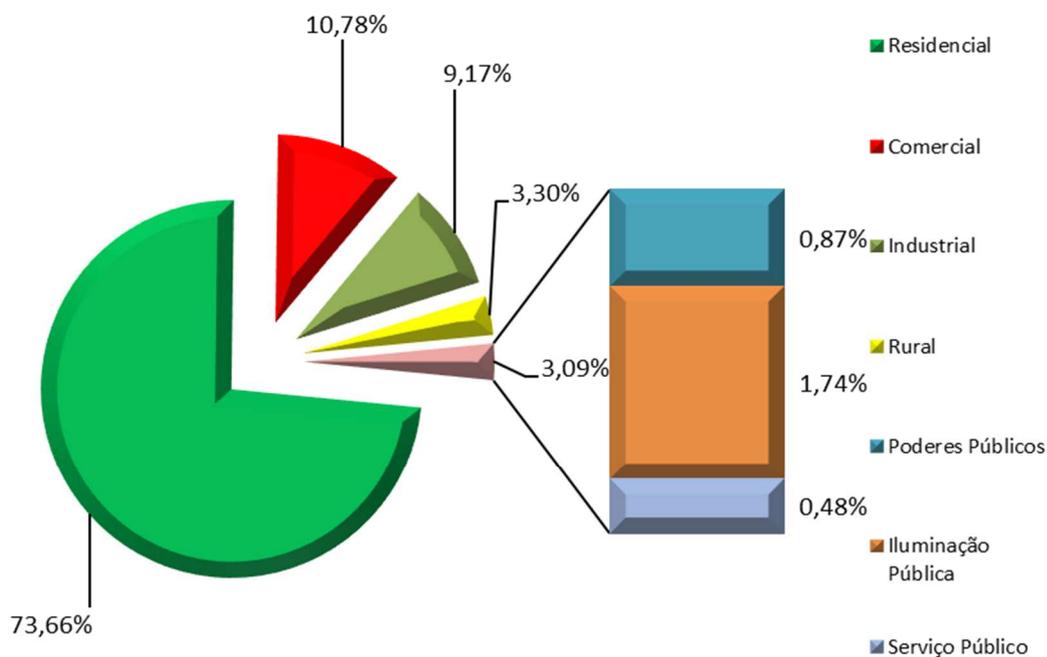


Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/mil 18.062,78, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	13.304,63	11.911,28	11,70%
Comercial	1.947,95	1.709,38	13,96%
Industrial	1.655,94	1.266,28	30,77%
Rural	595,88	512,41	16,29%
Outros	558,39	513,67	8,71%
Poderes Públicos	157,08	136,01	15,49%
Iluminação Pública	313,97	277,05	13,33%
Serviço Público	87,34	100,61	-13,19%
Total	18.062,78	15.913,03	13,51%



Receita líquida por classe de consumidores



Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2024, apresentou um crescimento de 2,88% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	Número de Consumidores		
	2024	2023	Var %
Residencial	6.703	6.514	2,90%
Comercial	91	89	2,25%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	41	41	0,00%
Outros	23	22	5,56%
Poderes Públicos	19	18	5,56%
Iluminação Pública	3	3	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
Total	6.859	6.667	2,88%



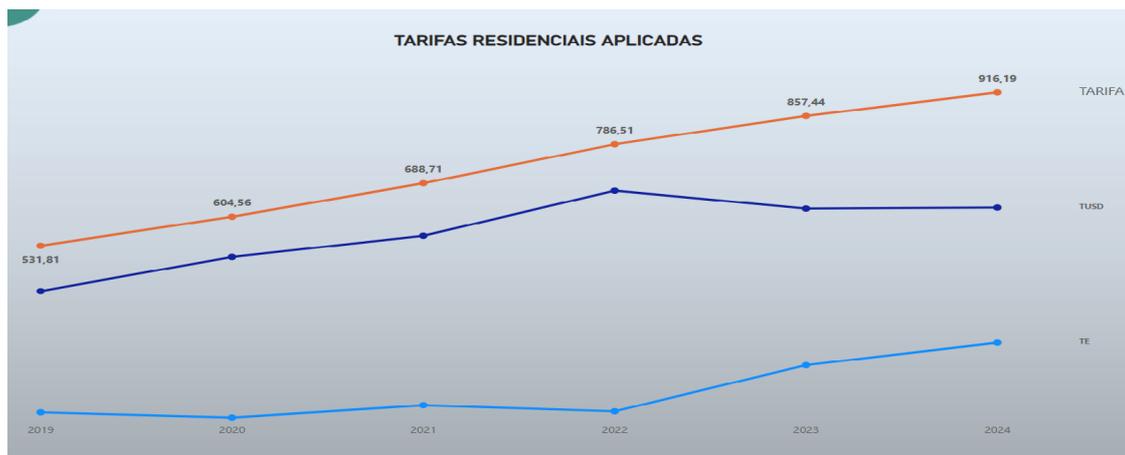
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Tarifas - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, após a realização do IRT ocorrida e 07/2024, são as relacionadas no quadro abaixo.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	851,95
Comercial	647,71
Industrial	764,33
Rural	881,36
Outros	715,91

A variação das tarifas Residenciais nos ciclos de 2019 a 2024 segue representado no gráfico abaixo.



Tarifa Baixa Renda por faixa de Consumo	KWh	KWh	KWh	KWh
Faixa de consumo	0 a 30	31 a 100	101 a 220	Acima 220
Tarifas Brutas	0,28387	0,48664	0,72996	0,81107

Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2024 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.



CERIS

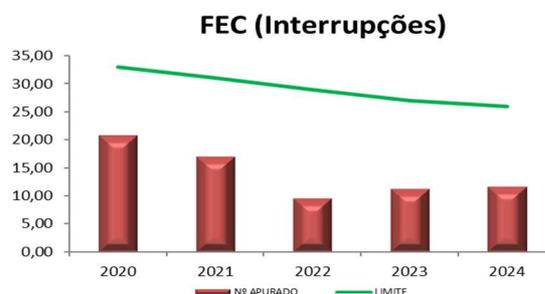
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Evolução Mensal por Distribuidora								
Ceris - 2024								
Referência	Número de Unidades Consumidoras			DMR - Diferença Mensal de Receita solicitada (R\$)	Fontes de Custeio da TSEE		Homologação	
	Residencial Total	Baixa Renda	% Baixa Renda / Residencial		CDE (R\$)	TARIFA (R\$)	Despacho	Data do Despacho
jan/24	6.525	390	5,98	14.623,50	14.623,50	0	634/2024	29/02/2024
fev/24	6.537	474	7,25	17.465,33	17.465,33	0	994/2024	28/03/2024
Março/2024	6.549	505	7,71	18.565,42	18.565,42	0	1359/2024	30/04/2024
abr/24	6.562	506	7,71	18.738,82	18.738,82	0	1642/2024	28/05/2024
mai/24	6.572	515	7,84	18.843,50	18.843,50	0	1990/2024	04/07/2024
jun/24	6.607	546	8,26	19.864,44	19.864,44	0	2171/2024	30/07/2024
jul/24	6.608	559	8,46	20.206,08	20.206,08	0	2571/2024	30/08/2024
ago/24	6.615	560	8,47	21.391,38	21.391,38	0	2923/2024	27/09/2024
set/24	6.640	564	8,49	22.184,02	22.184,02	0	3337/2024	31/10/2024
out/24	6.663	501	7,52	19.909,54	19.909,54	0	3920/2024	30/12/2024
nov/24	6.690	474	7,09	18.960,14	18.960,14	0	3920/2024	30/12/2024
dez/24	6.703	517	7,71	20.240,54	20.240,54	0	236/2025	30/01/2025
TOTAL				230.992,71	230.992,71	0		

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:

LIMITES ANEEL	DEC	FEC
2020	116	33
2021	110	31
2022	105	29
2023	100	27
2024	95	26

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	47,91	20,67	2,50
2021	39,20	16,90	2,94
2022	24,59	9,46	2,67
2023	27,21	11,18	2,83
2024	31,19	11,51	2,78



Atendimento ao consumidor - A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios dos Municípios atendidos pela CERIS se encontram atendidos no que diz respeito ao fornecimento de Energia Elétrica.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, o lucro líquido societário foi de R\$/Mil 366,00, contra R\$/Mil 1.330,70 em 2023, uma variação negativa de 72,50%.



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 devesse 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\$/mil 366,00
RESULTADO REGULATÓRIO:	R\$/mil (664,51)
RESULTADO FISCAL:	R\$/mil 295,71

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/Mil 17.034,39, enquanto em 2023 situou-se em R\$/Mil 15.544,44.

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$/Mil 8.712,12, 3,40% Superiores em relação a 2023.

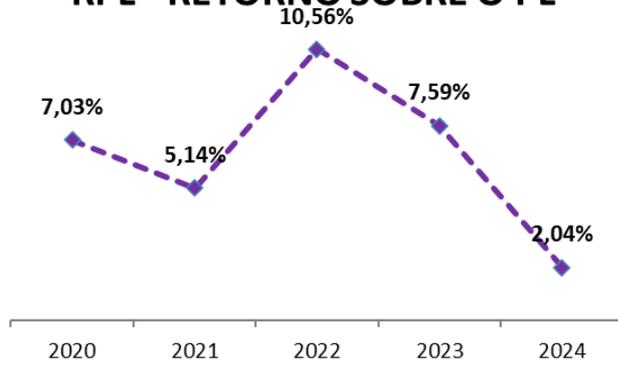
A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 2,04%. Segue alguns gráficos de indicadores Econômicos que demonstram a evolução da Cooperativa no período dos últimos 5 anos:



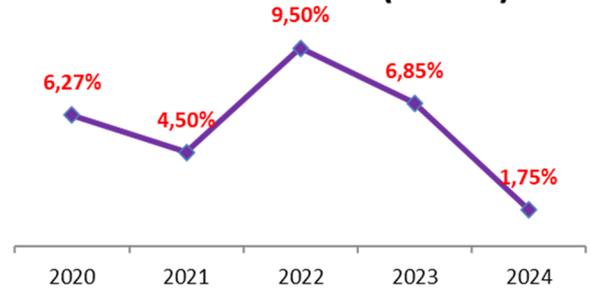
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

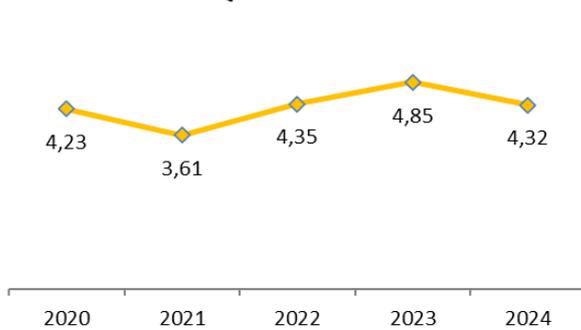
RPL - RETORNO SOBRE O PL



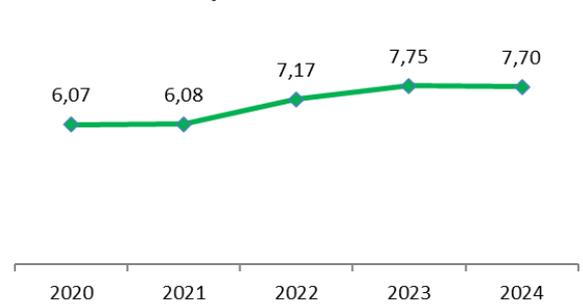
RI - RETORNO SOBRE INVESTIMENTOS (ATIVO)



LG - LIQUIDEZ GERAL

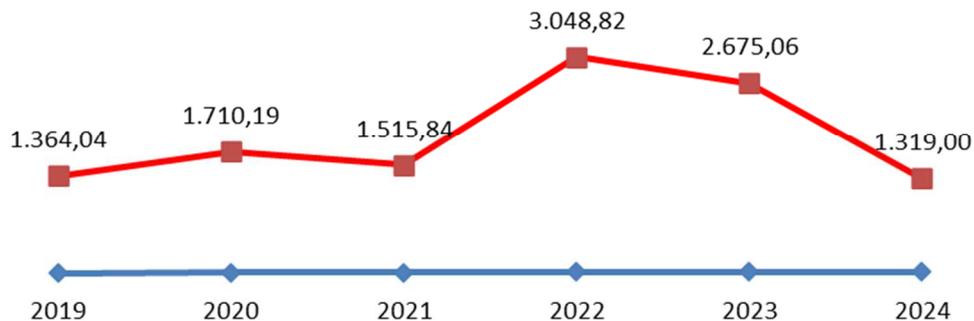


LC - LIQUIDEZ CORRENTE



EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/Mil 1.319,00, inferior em 50,69 % a 2023, que foi de R\$/Mil 2.675,06, conforme evolução abaixo:

EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)





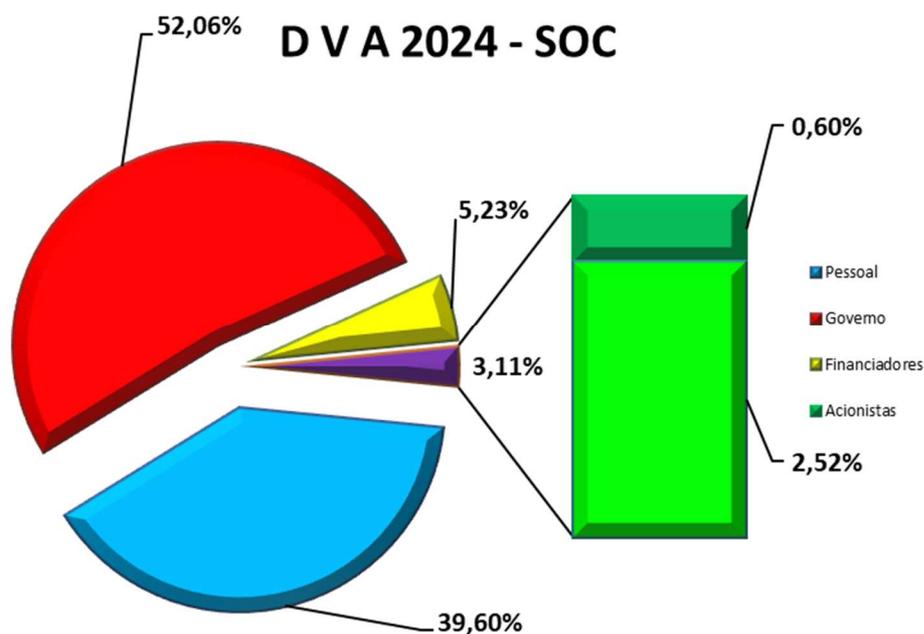
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Investimentos:

Em 2024, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.612,39 aplicado no PDD projetado e na construção de um novo galpão. Para a rubrica (PDD) nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária estima um investimento no total de R\$ 5.000,00 R\$/mil.

Valor adicionado: Em 2024, o valor adicionado gerado a distribuir como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/mil 11.754,73, representando 52,45% da Receita Operacional bruta, com a seguinte distribuição:



Obs. Do percentual relacionado aos valores destinados aos Acionistas, 3,11%, 0,60% referem-se aos valores de sobras totais apuradas, sobre as quais foram feitas as destinações estatutárias de 20% (10% Reserva Legal, 5% RATES e 5% Reserva Investimento); 2,52% referem-se aos Lucros sobre Atos não Cooperados, que foram transferidos para a Conta de Reserva RATES conforme determinação da Lei.

Política de reinvestimento e distribuição de dividendos: Anualmente os cooperados se reúnem e deliberam sobre a destinação das sobras acumulados do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de março de cada ano.

Composição acionária: Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da CERIS era de R\$ 4.025,64 mil, composto por 402.564.090 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Legislação Societária		
CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026		
NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%
Sub total	529.171	0,13%
CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025		
CARLOS GOMES DA SILVA	55.000	0,01%
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%
SEBASTIÃO DE MORAES	85.699	0,02%
CLAUDIO DE ALMEIDA	74.329	0,02%
GENTIL MAURICIO GODÓI	39.037	0,01%
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%
Sub Total	486.519	0,12%
Demais Cooperados Totalizando	401.548.400	99,75%
TOTAL GERAL	402.564.090	100,00%

Atendimento aos Cooperados/Consumidores: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Cooperados/Consumidores de forma cordial e isonômica. O atendimento é realizado na sua sede.

Seguem alguns números apurados no ano de 2024 da qualidade de atendimento da CERIS:

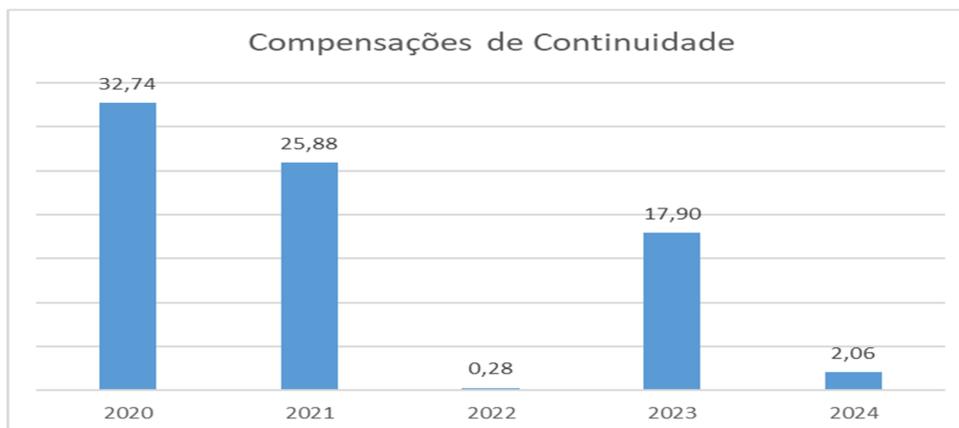
Serviços Comerciais

TMAE Mensal						
Mês	TMAE	TMP	TMD	TME	N. de Ocorrências	(NIE)
jan/24	256,67	149,94	36,29	70,44	231	182
fev/24	222,79	127,24	33,86	61,69	215	188
mar/24	172,01	81,87	31,87	58,27	169	132
abr/24	128,9	56,64	30,53	41,73	118	101
mai/24	137,56	64,89	35,09	37,58	130	112
jun/24	123,45	50,7	36	36,75	89	67
jul/24	120,15	67,32	29,83	23	78	58
ago/24	143,02	70,98	32,24	39,8	119	96
set/24	148,1	64,19	33,27	50,64	131	108
out/24	247,14	146,77	34,04	66,33	208	177
nov/24	157,59	69,53	35,19	52,87	180	156
dez/24	215,39	118,61	33,63	63,15	310	275



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



Gestão

Planejamento empresarial: O êxito que a Outorgada vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no Setor Elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial. Os rumos da CERIS vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Pelo menos a cada trimestre a Gerencia da Empresa têm se reunido com os Consultores e Diretoria, a fim de entender o avanço da Regulação Setorial, bem como os caminhos que devem ser norteados para estabelecer prioridade nos investimentos, bem como amortizar os passivos setoriais criados em função dos atrasos nos pagamentos dos subsídios obrigatórios. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo deste exercício, mesmo em tempos de crise.

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 a anualmente todas as informações técnicas, comerciais, e, no caso do presente balanço, de forma ampla, o resultado econômico e financeiro da COOPERATIVA CERIS.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos de forma resumida no quadro abaixo, o DRE SOCIETÁRIO RESUMIDO, conforme segue:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada (Valores expressos em milhares de reais)	2024	2023
	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	21.858,36	19.782,44
Tributos	(3.178,46)	(2.761,44)
Encargos - Parcela "A"	(1.645,50)	(1.476,57)
Receita líquida / Ingresso líquido	17.034,39	15.544,44
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(8.501,16)	(6.270,79)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.533,24	9.273,65
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.712,12)	(8.425,80)
Resultado da Atividade	(178,88)	847,85
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	666,80	809,16
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	487,93	1.657,01
Despesa com impostos sobre os lucros	(121,92)	(326,32)
Resultado líquido das operações em continuidade	366,00	1.330,70

Gestão pela qualidade total: Em 2024, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente 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 CERIS teve sua Manutenção em 10/2024, comprovando assim as suas boas práticas.

A CERIS implantou no ano de 2021 políticas de acesso a dados pessoais sob sua responsabilidade, atendendo a Lei Geral de Proteção de Dados.

Recursos humanos: Em 2024 a CERIS investiu R\$/mil 23,73 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas. Na visão de nossa Permissionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

colaboradores. Por essa razão, concede auxílio de 50% do valor da formação universitária de seus colaboradores e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2023 os seguintes benefícios:

Auxílio Alimentação: **R\$/Mil 576,59**; Auxílio médico **R\$/mil 415,01** e Seguro de Vida **R\$/mil 59,62**.

Responsabilidade social: Cada vez mais, a CERIS 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. O detalhamento destas atividades e projetos está sendo apresentado no Balanço Social da Empresa.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	2024			2023		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)			17.034,39			15.544,44
Lucro Operacional (LO)			- 178,88			847,85
Folha de Pagamento Bruta (FPB)			5.481,14			5.153,89
			% sobre			% sobre
2 - Indicadores sociais internos						
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	494,24	9,02%	2,90%	467,79	9,08%	3,01%
Encargos sociais compulsórios	1.003,04	18,30%	5,89%	967,34	18,77%	6,22%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	417,53	7,62%	2,45%	362,85	7,04%	2,33%
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	17,30	0,32%	0,10%	18,53	0,36%	0,12%
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	0,53	0,01%	0,00%	0,34	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	108,27	1,98%	0,64%	119,05	2,31%	0,77%
Total	2.040,91	37,24%	11,98%	1.935,90	37,56%	12,45%
			% sobre			% sobre
3 - Indicadores sociais externos						
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	37,29	-20,85%	0,22%	34,57	4,08%	0,22%
Total de contribuições para a sociedade	37,29	-20,85%	0,22%	34,57	4,08%	0,22%
Tributos - excluídos encargos sociais	3.178,46	-1776,90%	18,66%	2.761,44	325,70%	17,76%
Total	3.215,75	-1797,75%	18,88%	2.796,00	329,78%	17,99%
			% sobre			% sobre
4 - Indicadores ambientais						
	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						
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	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%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	46	46
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	10	9
Ensino médio	28	28
Ensino fundamental	8	9
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	10
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	23	23
Admissões durante o período	3	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	7
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	42,86%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	5	6
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de negros	16,67%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	72	68
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	6,29	6,69
Maior remuneração	12,40	11,78
Menor remuneração	1,97	1,76
Acidentes de trabalho	2	2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento			
Número de consumidores	6.859	6.667	2,88%
Número de empregados	46	46	0,00%
Número de consumidores por empregado	149	145	2,88%
Número de localidades atendidas	5	5	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	1	1	0,00%
Número de postos de arrecadação	5	5	0,00%
Mercado			
Área de Permissao (Km ²)	235,64	235,64	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	5.497	5.265	4,41%
Distribuição direta (GWh)	18,04	17,78	1,47%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.905,31	1.883,73	1,15%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	811,39	739,97	9,65%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	851,95	788,67	8,02%
Comercial	764,33	660,54	15,71%
Industrial	647,71	551,17	-17,52%
Rural	715,91	785,51	-8,86%
Suprimento	0	0	0,00%
DEC (horas)	31,19	27,21	14,63%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,57	1,53	2,61%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,29	5,14	2,92%
FEC (número de interrupções)	11,51	11,18	2,95%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	8,60	16,35	-47,40%
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	-	-	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	496,79	493,26	0,72%
Capacidade instalada (MW)	25,74	25,19	2,18%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	21.858,36	19.782,44	10,49%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	17.034,39	15.544,44	9,59%
Margem operacional do serviço líquida (%)	28,32%	27,26%	3,87%
EBITDA OU LAJIDA	1.319,00	2.675,06	-50,69%
Lucro líquido (R\$ mil)	366,00	1.330,70	-72,50%
Lucro líquido por mil cotas	0,37	1,33	-72,50%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	17.900,49	17.535,39	2,08%
Valor patrimonial por cota R\$	0,000044	0,000044	0,00%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	2,04	2,04	0,00%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	85,38	85,64	-0,31%
Em moeda nacional (%)	100,00	100,00	0,00%
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	721,24	1.145,14	-37,02%
Passivos Financeiros Setoriais	512,74	279,78	83,27%
Indicadores de Perfomance			
Sálario Médio dos Funcionarios	4,11	3,84	7,03%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,39	0,39	1,47%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,00263	0,00267	-1,37%
Retorno de ativos por unidade	0,00	0,00	0,00%

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos a DEUS, à Diretoria, aos Cooperados, aos nossos Colaboradores, aos nossos Consultores e Auditores, aos nossos Consumidores e a todos que direta ou indiretamente nos apoiaram no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERIS, contribuindo para o cumprimento da missão do exercício de 2024 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2025.

A Administração



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Balanco Patrimonial Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA				
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82				
Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de		2024	2023	
(Valores expressos em milhares de reais)		Consolidado		
Ativos				
Ativo Circulante		NE's	10.018,42	9.703,99
Caixa e equivalentes de caixa		05	5.528,73	4.953,23
Consumidores		06	2.558,14	2.256,37
Concessionárias e permissionárias			-	-
Serviços em curso			128,30	124,47
Tributos compensáveis		07	402,54	542,06
Depósitos judiciais e cauções			-	-
Almoxarifado operacional			351,06	342,63
Investimentos temporários			-	-
Empréstimos			0,20	0,20
Ativos regulatórios		08	721,24	1.145,14
Despesas pagas antecipadamente			34,54	33,16
Instrumentos financeiros derivativos			-	-
Outros ativos circulantes		09	293,68	306,75
Ativos de operações descontinuadas			-	-
Bens destinados à alienação			-	-
Ativo Não-Circulante			10.948,41	10.366,36
Consumidores			-	-
Concessionárias e permissionárias			-	-
Serviços em curso			-	-
Tributos compensáveis		07	165,51	207,65
Depósitos judiciais e cauções			8,88	-
Investimentos temporários		05	738,20	667,52
Empréstimos			-	-
Tributos diferidos			-	-
Ativos regulatórios			-	-
Despesas pagas antecipadamente			-	-
Bens e direitos para uso futuro			-	-
Instrumentos financeiros derivativos			-	-
Outros ativos não circulantes		10	2.316,32	1.725,99
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica			-	-
Imobilizado		10	840,24	1.283,67
Intangível		10	6.879,26	6.481,53
Total do ativo			20.966,83	20.070,35



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Passivo			
Passivo Circulante		2.320,04	1.958,39
Fornecedores	11	240,38	329,20
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	12	434,68	395,06
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos	13	459,29	440,00
Provisão para litígios		-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-
Encargos setoriais	14	194,44	183,52
Provisão para descomissionamento		-	-
Passivos Financeiros Setoriais	15	512,74	279,78
Provisão para uso do bem público		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Obrigações com associados	16	16,03	20,61
Outros passivos circulantes	16	462,47	310,23
Passivos de operações descontinuadas		-	-
Passivo Não-Circulante		746,29	576,57
Fornecedores		-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos		-	-
Provisão para litígios		-	-
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	10.c	746,29	576,57
Total do passivo		3.066,34	2.534,96
Patrimônio líquido	19	17.900,49	17.535,39
Capital social		4.025,64	4.026,54
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		13.818,62	12.988,00
Sobras à disposição da Assembleia	18	56,24	520,85
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-
Total do patrimônio líquido		17.900,49	17.535,39
Total do passivo e do patrimônio líquido		20.966,83	20.070,35



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração do Resultado do Exercício Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de	2024	2023
(Valores expressos em milhares de reais)		
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	21.858,36	19.782,44
Fornecimento de energia elétrica	7.950,46	5.645,58
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	10.112,32	10.267,45
Ativos e Passivos Regulatórios	(486,87)	255,87
Serviços cobráveis	27,84	29,45
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	4.254,61	3.584,09
Tributos	(3.178,46)	(2.761,44)
ICMS	(2.709,34)	(2.390,60)
PIS-PASEP	(83,54)	(66,04)
Cofins	(385,58)	(304,80)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	(1.645,50)	(1.476,57)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.585,60)	(1.437,24)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(37,54)	(39,33)
Outros encargos	(22,36)	-
Receita líquida / Ingresso líquido	17.034,39	15.544,44
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(8.501,16)	(6.270,79)
Energia elétrica comprada para revenda	(5.844,38)	(3.580,99)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(2.467,33)	(2.461,87)
Encargos e demais despesas setoriais	(189,45)	(227,93)
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.533,24	9.273,65



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.712,12)	(8.425,80)
Pessoal e administradores	(5.481,14)	(5.153,89)
Material	(729,27)	(902,17)
Serviços de terceiros	(1.384,18)	(1.318,21)
Arrendamento e aluguéis	(393,59)	(376,81)
Seguros	(66,98)	(60,13)
Doações, contribuições e subvenções	(37,29)	(34,57)
Provisões	(23,11)	(50,59)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	8,39
(-) Recuperação de despesas	3,76	11,21
Tributos	(60,24)	(61,46)
Depreciação e amortização	(709,14)	(691,73)
Despesas de Construção	(235,11)	(625,43)
Gastos diversos	(172,25)	(167,04)
Outras Receitas Operacionais	731,40	1.107,95
Outras Despesas Operacionais	(154,96)	(111,34)
Resultado da Atividade	(178,88)	847,85
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	666,80	809,16
Despesas financeiras	(11,35)	(8,74)
Receitas financeiras	678,16	817,90
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	487,93	1.657,01
Despesa com impostos sobre os lucros	(121,92)	(326,32)
Resultado líquido das operações em continuidade	366,00	1.330,70



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS			
CNPJ - 57.384.943/0001-82			
DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS/PERDAS E RESULTADOS DO EXERCÍCIO			
(Valores expressos em milhares de reais)			
2024			
	ATO COOPERATIVO	ATO NÃO COOPERATIVO	
	INGRESSOS / DISPÊNDIOS	RECEITAS / DESPESAS	TOTAL
RECEITA OPERACIONAL	10.911,43	10.946,93	21.858,36
Fornecimento de energia elétrica	3.522,20	4.428,26	7.950,46
Disponibilização do sistema de distribuição	5.493,24	4.619,08	10.112,32
Ativos e passivos financeiros setoriais	(243,35)	(243,52)	(486,87)
Receita de construção da infraestrutura	-	-	-
Serviços cobráveis	12,74	15,09	27,84
Doações, subvenções do serviço público	2.126,59	2.128,02	4.254,61
Arrendamentos e aluguéis	-	-	-
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(3.192,90)	(1.631,06)	(4.823,96)
ICMS	(1.367,77)	(1.341,57)	(2.709,34)
PIS	(41,76)	(41,78)	(83,54)
COFINS	(192,72)	(192,85)	(385,58)
ISSQN	-	-	-
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	(792,54)	(793,06)	(1.585,60)
Bandeiras tarifárias	(11,18)	(11,19)	(22,36)
Taxa de fiscalização	(18,76)	(18,78)	(37,54)
	-	-	-
RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA	7.718,53	9.315,87	17.034,39
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(4.249,16)	(4.252,00)	(8.501,16)
Energia elétrica comprada para revenda	(4.249,16)	(4.252,00)	(8.501,16)
(-/+) Subsídio, e Outros Ajustes	-	-	-
CUSTO DE OPERAÇÃO	(4.354,60)	(4.357,51)	(8.712,12)
Pessoal (inclui remuneração a administradores)	(2.739,65)	(2.741,48)	(5.481,14)
Material	(364,51)	(364,76)	(729,27)
Serviços de terceiros	(691,86)	(692,32)	(1.384,18)
Depreciação e amortização	(354,45)	(354,69)	(709,14)
Provisões	(11,55)	(11,56)	(23,11)
Seguros, tributos e aluguéis	(260,32)	(260,49)	(520,81)
Custo de construção da infraestrutura	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	1,88	1,88	3,76
Gastos ou perdas diversos	(222,25)	(222,40)	(444,65)
Outras receitas e despesas operacionais	288,12	288,32	576,44
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	(885,23)	706,36	(178,88)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS	333,96	332,85	666,80
Receitas Financeiras	339,63	338,53	678,16
Despesas Financeiras	(5,68)	(5,68)	(11,35)
SOBRAS (PERDAS) ANTES DA CONTR. SOCIAL E I	70,29	417,64	487,93
IMPOSTOS S/ RESULTADO COM TERCEIROS		(121,92)	(121,92)
SOBRAS LÍQUIDAS DO EXERCÍCIO	70,29	295,71	366,00



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Demonstração da Mutações do Patrimônio Líquido Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA										
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82										
Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023										
(Valores expressos em milhares de reais)										
	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	RESERVA DE SOBRAS	SOBRAS / PERDAS À DISPOSIÇÃO DA ASSEMBLÉIA	Recursos destinados a aumento de capital	Total	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	-	-	-	0,00	-	11.398,77	779,38	-	16.205,15
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,46)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,46)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	1.330,70	-	-	1.330,70
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	65,11	(65,11)	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	811,94	(811,93)	-	-	0,01
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	712,18	(712,18)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	4.026,54	-	-	-	0,00	12.988,00	520,86	-	-	17.535,40
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,90)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,90)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	366,00	-	-	366,00
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	7,03	(7,03)	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	524,37	(524,37)	-	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	299,22	(299,22)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	4.025,64	-	-	-	0,00	13.818,62	56,24	-	-	17.900,50



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração do Fluxo de Caixa Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82 (Valores expressos em milhares de reais) Demonstração do Fluxo de Caixa		
	2024	2023
Atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	19.042,88	16.924,64
Outros recebimentos	5.437,26	3.938,29
Pagamentos a fornecedores	(2.647,35)	(3.114,17)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(8.382,55)	(6.378,22)
Pagamentos a empregados	(4.324,39)	(3.502,85)
Tributos Federais	(1.761,28)	(2.142,00)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.634,21)	(2.283,37)
Encargos Setoriais	(1.664,29)	(1.473,99)
Outros Pagamentos	(1.234,84)	(1.059,29)
Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais	1.831,23	909,05
Atividades de investimento		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.612,39)	(1.593,06)
Aquisição de propriedades para investimento	-	-
Aquisição de instrumentos financeiros	-	-
Recebimento (pagamento) da venda de instrumentos financeiros	-	-
Aquisição de intangíveis	-	-
Aquisição de controlada, líquida de caixa adquirido	-	-
Recebimento de incentivos	-	-
Juros recebidos	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento	(1.612,39)	(1.593,06)
Atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	356,66	455,58
Despesas Bancárias	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento	356,66	455,58
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	575,50	(228,42)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	4.953,23	5.181,65
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.528,73	4.953,24



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Notas Explicativas Societárias

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

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto Operacional

A CERIS 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, inclusive a Lei Cooperativista nº 5.764/71.

A emissão das demonstrações contábeis foi aprovada pela administração da cooperativa em 16 de março de 2024.

2 Das Concessões

DA PERMISSÃO

Inicialmente a CERIS conforme contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 obteve a permissão para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, válida até o ano de 2028. A Permissionária juntamente com suas coirmãs e as Entidades representativas negociaram junto ao Poder Concedente, a prorrogação do seu contrato por mais 10 anos conforme previsão legal que reza que as Concessões/Permissões iniciais devem ter prazo de 30 anos prorrogáveis por mesmo período. Em abril/2020 foi então assinado junto ao Poder Concedente o 3º Termo Aditivo que entre outras alterações, prorrogou o Contrato até 12/06/2038.

Atualmente, possui 6.859 consumidores, sendo, aproximadamente, 23% de consumidores urbanos e 77% de consumidores rurais e não atende a nenhum "Consumidor Livre".

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2024, 235 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando 6.859 consumidores atendidos.

Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da ENEL ENERGIA e Participação do Programa Governamental PROINFA.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

3 Apresentação das Demonstrações Contábeis

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, normas da Comissão de Valores Mobiliários e Lei cooperativista nº 5.764/71, observando as diretrizes contábeis emanadas pela legislação societária (Lei nº 6.404/76), que incluem os dispositivos introduzidos, pela Lei nº 11.638, de 28 de dezembro de 2007 e Lei nº 11.941, de 27 de maio de 2009. Tais dispositivos tiveram como principal objetivo atualizar a legislação societária brasileira para possibilitar o processo de convergência das práticas adotadas no Brasil com aquelas constantes nas normas internacionais de contabilidade que são emitidas pelo International Accounting Standard Board – IASB.

Em 2011 entrou em vigor a contabilidade regulatória, instituída pela Resolução ANEEL nº 396/2010 e orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos nº 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 246/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/21 e 1.690/2022. Para o exercício de 2019, a SFF/ANEEL não publicou Despacho de Encerramento, mas sim, 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 partir daquele período, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada à apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da permissão.

Em 2014 a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2015.

Todos os quadros que compõem o balanço regulatório devem ser auditados pela mesma empresa de auditoria independente das demonstrações contábeis societárias.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A) BASE DE MENSURAÇÃO

As demonstrações contábeis foram preparadas com base no custo histórico.

Administração da permissionária definiu que sua moeda funcional é o Real de acordo com as normas descritas no CPC 02(R2) e Resolução CFC Nº 1.295/10 – Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis.

B) ESTIMATIVAS CONTÁBEIS

A elaboração das demonstrações contábeis de acordo com as práticas adotadas no Brasil requer que a Administração use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem o valor residual do ativo imobilizado e intangível, estoques, provisão para créditos de liquidação duvidosa, ativos e passivos financeiros setoriais, obrigações sociais e trabalhistas. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A permissionária revisa as estimativas e premissas pelo menos anualmente.

Houve aperfeiçoamento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publicação do Novo MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolução Normativa ANEEL 605/2014, que entrou em vigor a partir de 01/01/2015.

Em 25 de novembro de 2014 a ANEEL decidiu aditar os contratos de Permissão e concessão das companhias de distribuição de energia elétrica brasileiras, com vistas a eliminar eventuais incertezas, até então existentes, quanto ao reconhecimento e à realização das diferenças temporais, cujos valores são repassados anualmente na tarifa de distribuição de energia elétrica – Parcela A e outros componentes financeiros, incluídos no processo que estabelece o denominado Índice de Reajuste Tarifário-IRT (Nota 4-F). Desta forma a Permissionária registrou a partir da data de assinatura (12/2015) do Termo Aditivo ao contrato de permissão nº 005/2008, em seu balanço societário, os valores de Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.

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

4 Principais Práticas Contábeis

Instrumentos Financeiros não Derivativos

A Permissionária reconhece os empréstimos e recebíveis inicialmente na data em que foram originados/negociados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A Permissionária reverte o registro de um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Passivos financeiros são baixados quando as suas obrigações contratuais são liquidadas.

Os ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial somente quando a Companhia tenha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidar em uma base líquida ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

A Permissionária possui os seguintes ativos e passivos financeiros não derivativos:

Caixa e Equivalentes de Caixa: abrangem saldos de caixa e depósitos bancários a vista, acrescidos dos rendimentos correspondentes, apropriados até a data do balanço.

Recebíveis: são ativos financeiros com pagamentos fixos ou calculáveis que não são cotados no mercado ativo. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescidos de quaisquer custos de transação atribuíveis e, subsequentemente, quando aplicável, mensurados pelo custo amortizado com o uso de taxa de juros efetiva. Abrangem o saldo de consumidores a receber, serviços em curso e outros ativos circulantes.

Exigíveis: abrangem o saldo a pagar pelas aquisições de bens ou serviços, bem como os valores tomados de empréstimos, reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis e subsequentemente, quando aplicável, mensurados pelo custo amortizado com o uso de taxa de juros efetiva, atualizados pelos encargos correspondentes após o reconhecimento inicial. Estão representados pelos fornecedores de mercadorias e serviços, empréstimos e financiamentos e outros passivos circulantes.

Derivativos

Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado.

A Permissionária não operou com instrumentos financeiros derivativos no decorrer do exercício.

Consumidores, Permissionárias

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2024, contabilizado com base no regime de competência.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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.

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 Intangível em Curso (por ser vinculado à Permissão) pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

Investimentos

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

Imobilizado

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro - TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI - TAXAS DE DEPRECIAÇÃO. Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os juros, encargos financeiros e variações monetárias, relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no Imobilizado em Curso, estão registrados neste subgrupo como custo. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado à Permissão, 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 Permissão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Permissão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Permissão).

Imposto de renda diferido

A CERIS não diferiu nenhum Imposto no exercício 2024 ou anterior.

Plano de complementação de aposentadoria e pensão.

A CERIS não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.

Apuração do resultado

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 novas implementações na estrutura das demonstrações contábeis, em face da 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.

Vale salientar que, no exercício 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Permissão/Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço Regulatório. Todos os quadros que compõem o Balanço Regulatório, a partir deste exercício, deverão, também, ser auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.

Assim como no Despacho SFF/ANEEL nº 245/2016, o Despacho SFF 3.371/2016, e Despacho SFF 4.356/2017, até que seja reavaliada a norma que trata da publicação, para o exercício de 2019 e considerando a existência da Central de Informações Econômicas – Financeiras do Setor Elétrico - CIEFSE, a SFF resolveu dispensar as Permissionárias de publicar suas demonstrações financeiras 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.

Vale destacar, também, a apuração 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 Aplicações no Mercado Aberto, Títulos e Valores Mobiliários

A CERIS possui o montante de R\$ /Mil 6.266,93 de Caixa e Equivalentes de Caixa, sendo que deste montante R\$ /Mil 6,137,64 referem-se a Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, desdobrados conforme demonstramos a seguir:

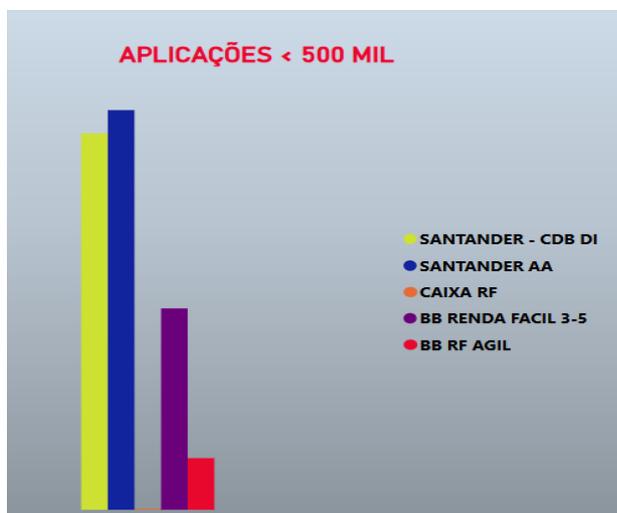
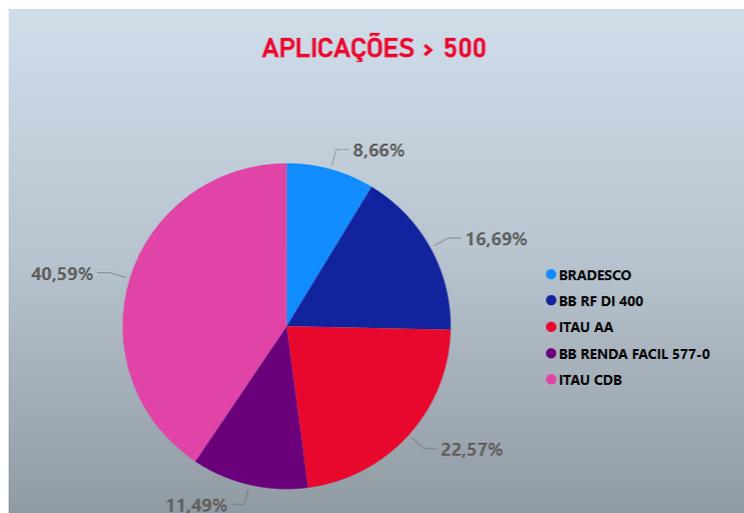


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Curto Prazo			Legislação societária	
DISPONIVEIS			2024	2023
NUMERÁRIOS DISPONIVEIS			11,27	9,46
DEPÓSITOS BANCARIOS CONTAS CORRENTES			118,03	25,78
APLICAÇÕES FINANCEIRAS			2024	2023
	Tipo de aplicação	Vencimento		
SANTANDER - CDB DI	CDB/RDB	Indeterminado	263,23	133,59
SANTANDER APLICAÇÕES	Automática	Indeterminado	279,50	217,26
ITAU APLIC. AUT.	CDB	Indeterminado	1.004,78	1.391,64
APLICAÇÕES BRADESCO	Automática	Indeterminado	385,43	39,44
BB RF DI CORP 400	Renda Fixa	Indeterminado	743,18	682,31
BRADESCO CDB	CDB	Indeterminado	227,17	502,37
APLICAÇÕES CDB ITAÚ	CDB	Indeterminado	1.807,10	1.629,87
CAIXA FACIL RF	Renda Fixa	Indeterminado	0,61	0,57
BB RENDA FACIL	Renda Fixa	Indeterminado	140,82	93,48
BB RENDA FACIL 577-0	Renda Fixa	Indeterminado	511,47	171,48
BB RENDA FIXA AGIL	Renda Fixa	Indeterminado	36,13	55,98
Total			5.528,73	4.953,23

Longo Prazo			Legislação societária	
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	2024	2023
CEF	CDB - Flex	Indeterminado	738,20	667,52
Total			738,20	667,52
TOTAL CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA			6.266,93	5.620,75





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

6 Consumidores e Permissionárias.

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

	Legislação societária	
	2024	2023
Consumidores		
Faturados	2.096,73	1.849,28
Não faturados	461,42	407,09
Sub Total	2.558,14	2.256,37
Concessionárias	-	-
Permissionárias	-	-
Comercialização no âmbito do CCEE	-	-
Sub Total	-	-
Total	2.558,14	2.256,37

Composição das Contas a Receber

Consumidores Concessionárias Permissionárias	A Receber		Provisão para Créditos de Liquidação		Saldos	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Residencial	1.476,77	1.349,76	(173,13)	(157,24)	1.303,64	1.192,51
Industrial	166,09	178,33	-	-	166,09	178,33
Comércio, Serviços e outras atividades	139,70	148,05	(1,63)	(1,74)	138,07	146,31
Rural	53,58	44,62	-	-	53,58	44,62
Poder Público	23,56	13,80	-	(0,16)	23,56	13,63
Iluminação Pública	139,26	49,57	-	-	139,26	49,57
Serviço Público	8,92	-	-	-	8,92	-
Taxas, multas, serviços e outros	165,60	151,31	(9,05)	(7,97)	156,54	143,34
Parcelamentos	124,79	102,35	(17,71)	(21,39)	107,07	80,96
Renda não faturada	461,42	407,09	-	-	461,42	407,09
Total	2.759,66	2.444,88	(201,52)	(188,51)	2.558,14	2.256,37



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Inadimplência

MÊS	Inadimplência por Distribuidora - Evolução no Ano							QUANTIDADE DE SUSPENSÃO POR INADIMPLEMENTO
	PERCENTUAL DA RECEITA FATURADA NO ENÉSIMO MÊS ANTERIOR AINDA NÃO RECEBIDA NO MÊS DE REFERÊNCIA							
	24 (%)	21 (%)	18 (%)	12 (%)	6 (%)	3 (%)	1 (%)	
Ceris - 2024 - TOTAL								
Janeiro	0,31	1,08	0,28	0,9	22,43	5,75	133,89	89
Fevereiro	1,69	0,58	0,45	1,6	14,81	61,5	140,93	53
Março	1,33	0,45	0,21	6,45	1,2	67,24	167,97	45
Abril	1,08	0,28	0,2	1,19	0,94	14,74	140,42	100
Mai	0,56	0,45	0,74	1,01	46,03	87,17	151,06	37
Junho	0,45	0,16	0,71	1,28	3,66	71,28	134,48	59
Julho	0,28	0,19	0,74	9,84	10,47	72,98	152,56	63
Agosto	0,44	0,74	1,52	9,85	81,02	65,68	141,21	77
Setembro	0,16	0,67	1,36	0,9	45,25	45,68	148,21	65
Outubro	0,18	0,74	1,15	0,62	46,16	45,84	141,11	47
Novembro	0,71	1,51	0,93	0,27	56,21	82,56	182,74	68
Dezembro	0,66	1,3	1,17	0,22	44,46	77,36	184,86	43

FATURAS A RECEBER



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 há mais de 90 dias;
 - b) Comerciais vencidos há mais de 180 dias;
 - c) Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidas há mais de 360 dias.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

07 - Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2024	2023
Em Serviço Societário	840,24	1.283,67
Ativo Financ. da Concessão	2.316,32	1.725,99
Ativo Intangível da Concessão	6.879,26	6.481,53
Ativo Intangível em Curso	0,00	0,00
Reavaliação Regulatória Compulsória	19.486,20	4.811,82
Sob Total	29.522,02	14.303,01
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-746,29	-576,57
Sub Total	-746,29	-576,57
Total	28.775,72	13.726,44
Ativo Imobilizado Societário	840,24	1.283,67
Ativo Imob. Regulatório	29.496,54	14.265,33

A partir de 2010, 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 Permissão, consideram-se bens vinculados àqueles construídos ou adquiridos pelo concessionário e efetivamente utilizados na prestação dos serviços públicos.”

- Ativo intangível

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

	Custo	Depreciação e/ou amortização acumulada	Valor líquido	
			2024	2023
Intangíveis				
Em Serviço	5.378,31	(155,13)	5.223,19	5.060,56
Em curso	1.656,08		1.656,08	1.420,96
TOTAL	7.034,39	(155,13)	6.879,26	6.481,53



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

• Ativo Financeiro

Reclassificado para o Ativo Financeiro os valores referentes ao imobilizado residual que estão além do prazo final da Permissão do Serviço Público.

08 - Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2024
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	721,24
Majoração PIS/Cofins	363,27
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	357,97
Sobrecontratação de Energia	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	721,24

Passivos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2024
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	- 512,74
Majoração PIS/Cofins	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	- 77,63
Sobrecontratação de Energia	- 167,79
Bandeiras Tarifárias	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	- 267,33
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	- 512,74



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

9 Fornecedores

	Legislação societária	
	2024	2023
AES Eletropaulo	-	-
PROINFA	16,13	18,56
Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica	16,13	18,56
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
Sub Total	0,00	0,00
Materiais e Serviços	224,25	310,63
Sub Total - Materiais e Serviços	224,25	310,63
Total	240,38	329,20

10 Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária				
	Circulante Longo prazo		Total		
	Principal	Encargos	Principal	2024	
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moeda nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELETOBRAS LPT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BANCOS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empréstimo de capital de giro na modalidade “conta garantida”

Vencimentos das Parcelas a Longo Prazo:

A CERIS não possui Empréstimos e Financiamentos no Longo Prazo no exercício de 2024.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Mutações de empréstimos e Financiamentos

	Moeda nacional		Legislação societária Moeda estrangeira	
	Curto prazo	Longo prazo	Curto prazo	Longo prazo
	Saldo em 31 de dezembro de 2022	0,00	0,00	0,00
Ingresso	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargos	0,00	0,00	0,00	0,00
Variação monetária e cambial	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência	0,00	0,00	0,00	0,00
Amortização	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2023	0,00	0,00	0,00	0,00
Ingresso	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargos	0,00	0,00	0,00	0,00
Variação monetária e cambial	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência	0,00	0,00	0,00	0,00
Amortização	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2024	0,00	0,00	0,00	0,00

11 Taxas Regulamentares

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

	2024	2023
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos		
Hídricos	0,00	0,00
Quota de Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Quota da Conta de Consumo de Combustível – CCC	0,00	0,00
Taxa de fiscalização – ANEEL	3,20	3,05
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE USO	130,27	111,03
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE G. D.	11,45	8,52
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE E. H.	-11,52	0,00
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	61,04	61,04
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	0,00	0,00
Bandeiras Tarifárias	0,00	-0,11
Ressarcimento de Perdas do Sistema Isolado	0,00	0,00
Total	194,44	183,52



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 CERIS como agente com mercado inferior a 700GWh/ano. Os valores relacionados a estes itens no ano de 2017 foram calculados até o mês 06/2017 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. No caso da CERIS, apenas os saldos de P&D foram recolhidos, e aguarda-se novas orientações da ANEEL quanto aos saldos PEE.

12 Tributos e Contribuições Sociais – Não Circulante (Longo Prazo)

A CERIS possui em seu Ativo Realizável não Circulante (longo prazo) créditos de ICMS sobre compras para ativo imobilizado em 48 avos, totalizando R\$/mil 165,51 em Tributos e Contribuições Sociais a Longo Prazo a recuperar.

Já no passivo não possuímos saldo devedor no Longo Prazo.

13 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

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

14 Provisões para Contingências

• Contingências Trabalhistas

No encerramento dos exercícios de 2024 e 2023 não houve contingências trabalhistas a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

• Contingências Cíveis

No encerramento do exercício de 2024 não houve contingências cíveis a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

• Contingências Fiscais

No exercício de 2024 e 2023 não houve contingências fiscais a provisionar e nem manutenção de valores acumulados, conforme relatório do departamento jurídico.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

15 Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa R\$/Mil 4.025,64, sendo composto por 402.564.090 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Legislação Societária		
CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026		
NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%
Sub total	529.171	0,13%
CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025		
CARLOS GOMES DA SILVA	55.000	0,01%
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%
SEBASTIÃO DE MORAES	85.699	0,02%
CLAUDIO DE ALMEIDA	74.329	0,02%
GENTIL MAURICIO GODÓI	39.037	0,01%
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%
Sub Total	486.519	0,12%
Demais Cooperados Totalizando	401.548.400	99,75%
TOTAL GERAL	402.564.090	100,00%

Reserva de Capital, Reserva de Lucros e Reservas de Sobras.

A composição das Reservas está desdobrada de acordo com as tabelas abaixo:

Reserva de Capital	2024	2023
Remuneração do Imobilizado em Curso até 31/12/2001	-	-
Doações e Subvenções para Investimentos	-	-
Conta de Resultado a compensar (CRC)	-	-
Outras	-	-
Total	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Reservas de Lucros	2024	2023
Reserva Legal	-	-
Lucros a Realizar	-	-
Reserva para Contigências	-	-
Reserva para Desenvolvimento	-	-
Total	-	-

Reservas de Sobras	2024	2023
Reserva Legal	2.775,26	2.768,23
Lucros a Realizar	-	-
RATES	5.375,12	5.075,90
Outras Reservas Estatutárias	5.668,24	5.143,87
Total	13.818,62	12.988,00

Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2024 e 2023 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

OBS: A partir do Exercício de 2013 apresentam-se números diferentes entre o Patrimônio Líquido da Contabilidade Societária, o Patrimônio Líquido da Contabilidade Regulatória e o Patrimônio Líquido da Contabilidade Fiscal. Os números acima apresentados retratam a CONTABILIDADE SOCIETÁRIA.

16 Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

Nos exercícios de 2024 e 2023 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

17 Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	6.859	6.667	18.042	17.779	18.062,78	15.913,03
Residencial	6.703	6.514	12.771	12.515	13.304,63	11.911,28
Industrial	1	1	1.943	1.837	1.655,94	1.266,28
Comercial	91	89	1.947	2.057	1.947,95	1.709,38
Rural	41	41	657	639	595,88	512,41
Poder público	19	18	141	134	157,08	136,01
Iluminação pública	3	3	506	497	313,97	277,05
Serviço público	1	1	77	100	87,34	100,61
Suprimento Faturado						
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado						
(-) Transferências	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias						
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado						
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva						
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução						
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.						
Serviços Cobráveis						
Subvenções vinculadas ao serviço concedido						
Total	6.859	6.667	18.042	17.779	18.063	15.913



CERIS

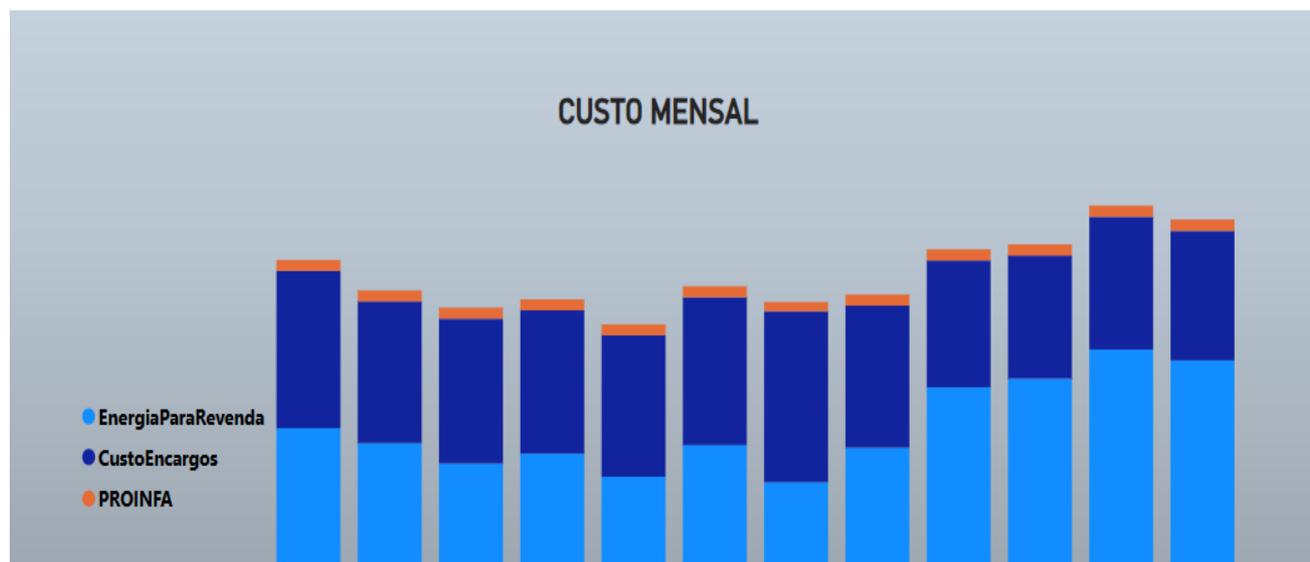
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

Nos exercícios de 2024 e 2023 a CERIS não efetuou operações de compra e venda de energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

19 Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	2024		2023	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
ENEL / Eletropaulo	23.678,65	8.501,16	22.532,86	6.270,79
PROINFA	403,69	189,45	222,75	227,93
Total	24.082,34	8.690,60	22.755,61	6.498,72



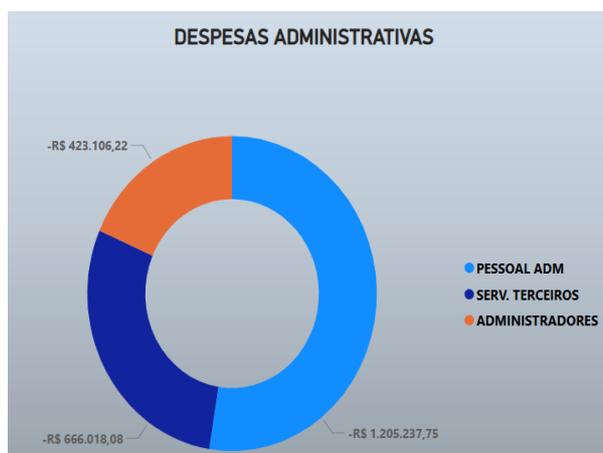
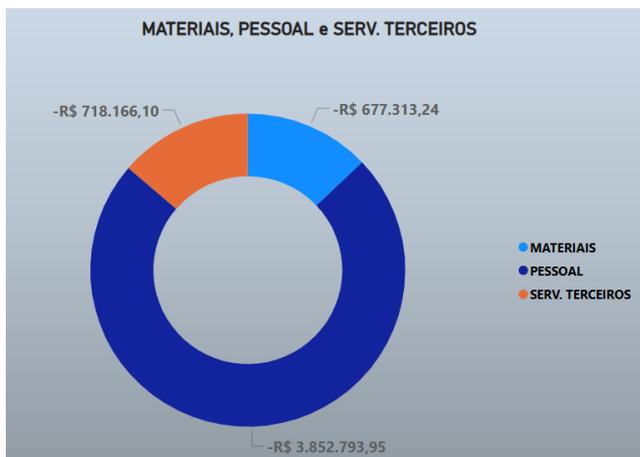


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

20 Despesas Operacionais

Pessoal e Administradores	2024	2023
Pessoal	5.058,04	4.746,08
Remuneração	2.822,48	2.643,93
Encargos	1.166,89	1.116,12
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	417,53	362,85
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	29,66	17,48
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Auxílio Alimentação	400,55	379,45
Outros	220,92	226,25
Administradores	423,11	407,80
Material	729,27	902,17
Serviços de Terceiros	1.384,18	1.318,21
Arrendamentos e Aluguéis	393,59	376,81
Depreciação / Amortização	709,14	691,73
Provisões	23,11	50,59
Outras	9.069,27	7.469,81
Energia Comprada para Revenda	6.033,82	3.808,92
Encargos de Conexão	2.467,33	2.461,87
Tributos	60,24	61,46
Efeitos IFRS - Despesas de Construção	235,11	625,53
Outras	272,76	250,42
Total	17.789,72	15.963,20



*Demonstrativo gráfico dos principais Custos e Despesas



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

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 nº 6.3.6 subitem 2D do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrativo abaixo:

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

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:

	Legislação societária	
	2024	2023
Lucro(Prejuízo) REGULATÓRIO antes do Imposto de Renda e	(542,59)	1.143,10
Ajustes ICPCs	1.030,51	513,91
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	487,93	1.657,02
Lucro ajustado	487,93	1.657,02
Ajuste LALUR	(58,74)	(626,67)
Base de Calculo Fiscal	429,19	1.030,35
Imposto de renda calculado (15%)	64,38	154,55
Adicional Imposto de Renda (10%)	18,92	79,03
Ccontribuição Social Lucro Líquido (9%)	38,63	92,73
Efeitos Fiscais Sobre:	0,00	0,00
Participação nos resultados	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Incentivos fiscais	0,00	0,00
Encargos capitalizados	0,00	0,00
Compensação da CSLL com a COFINS	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
TOTAL IRPJ	83,30	233,59
TOTAL CSLL	38,63	92,73
Imposto de Renda e Contribuição Social no Resultado	121,92	326,32



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

23 Participação nos Resultados

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

24 Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Neste exercício, foram concedidos benefícios aos funcionários da CERIS como: Faculdade, Seguro de Vida, Assistência Médica, Cesta básica e Vale Alimentação, entre outros na ordem de R\$ 881,06 (R\$/Mil). Não houve implantação de plano previdenciário privada.

25 Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas nos exercícios de 2024 e 2023. A título de remuneração da diretoria, foram pagos durante o exercício R\$/Mil 423,11, acrescido de encargos conforme quadro abaixo.

	Legislação Societária	
	2024	2023
Remuneração	404,75	389,94
INSS - Parte Empresa	80,95	77,99
Outros Benefícios	18,36	17,87
Total	504,06	485,79

26 Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2024 e 2023, exceção feita a aplicações a curtíssimo prazo devidamente demonstradas e conciliadas com o extrato bancário que expressa o mesmo valor contábil, e está devidamente demonstrada na nota N°5.

a) Considerações Gerais

A concessionária avalia que os riscos são mínimos, pois não existe concentração de parte contrária, e as operações são realizadas com bancos de reconhecida solidez, dentro de limites aprovados pelo conselho de administração.

b) Concentração de Risco de Crédito

Parte substancial das vendas é bastante pulverizada a muitos consumidores. No caso desses consumidores, o risco de crédito é mínimo devido à grande carteira e aos procedimentos de controle, os quais monitoram esse risco.

Os créditos de liquidação duvidosa estão adequadamente cobertos por provisão para fazer face às eventuais perdas na realização destes. Existem consumidores com montantes expressivos que possam significar risco a atividade.

c) Moeda Estrangeira

A CERIS não contratou operações com moeda estrangeira no exercício de 2024 e 2023.



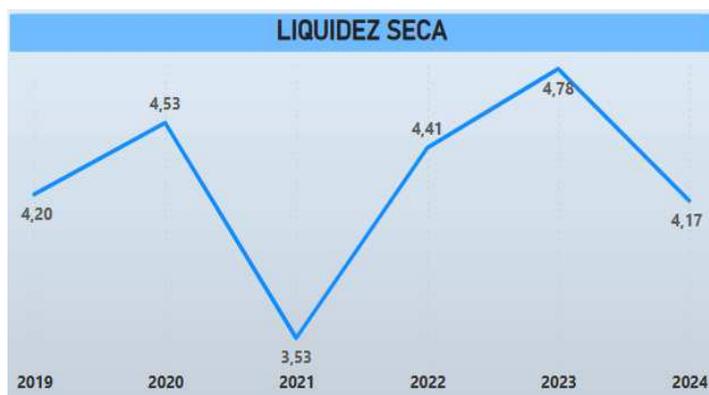
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

d) Risco de Liquidez

O risco de liquidez é medido pela capacidade de a Empresa cumprir com suas obrigações de curto prazo, médio prazo e longo prazo, tendo presente a sua estrutura de reservas financeiras, de ativos e linhas de crédito disponíveis para captação de novos recursos e principalmente fluxo de caixa.

Na data base das demonstrações contábeis, o índice liquidez corrente e liquidez geral são os constantes nos gráficos abaixo:



27 Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

A CERIS não participou de Programa de Recuperação Fiscal REFIS, nos exercícios de 2024 e 2023.

28 Seguros

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

Riscos	Data da vigência	Importância segurada	Prêmio
Veículos	2024 a 2025	1.550,00	54,67
Seguro de Vida em Grupo	2024 a 2025	9.200,00	59,62
Sede - Administrativa	2024 a 2025	1.370,00	2,51

Equipamentos nomeados – Nas apólices contratadas Auto Frota, foram segurados todos os veículos, sendo todos segurados contra Danos Materiais, Danos Corporais, APP por Morte, Invalidez e danos morais.

Na apólice da Prudential Do Brasil Vida Em Grupo S/A, contratamos as seguintes coberturas:

Morte por causas naturais e acidentais, invalidez permanente total ou parcial por acidente, e indenização especial por morte acidental, morte cônjuge e auxílio funeral.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

29. Eventos Relevantes do Exercício e Subsequentes

29.1. Índices de Equilíbrio Econômico e Financeiro da Permissão

No ano de 2018 ao assinar o Aditivo Contratual de extensão da Permissão para prestação do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica por mais 10 (dez) anos, a CERIS, se comprometeu junto ao Poder Concedente, a cumprir metas de equilíbrio que pudessem ser mensuradas através de índices regulatórios, a partir de 2026 e adaptados e determinados para os próximos anos, até o fim da concessão.

Nosso LAJIDA Regulatório de 2024 ficou em R\$/MIL 1.063,53. Este valor adicionado dos Ativos e Passivos Regulatórios garantiram nosso equilíbrio econômico, resultando num índice da meta contratual efetivamente realizado na ordem de R\$/Milhão 3,67, portanto maior do que o mínimo regulatório exigido.

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

Tal determinação regulatória certamente contribuirá para melhora da qualidade de energia no Brasil. Nos gráficos abaixo, demonstramos a evolução do LAJIDA e da Dívida Líquida da CERIS nos últimos anos, indicando que estamos no caminho para cumprimento desses índices:

Gráfico 1 – LAJIDA

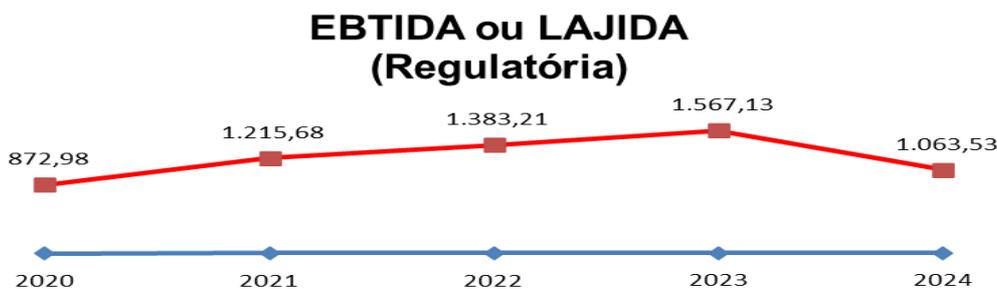
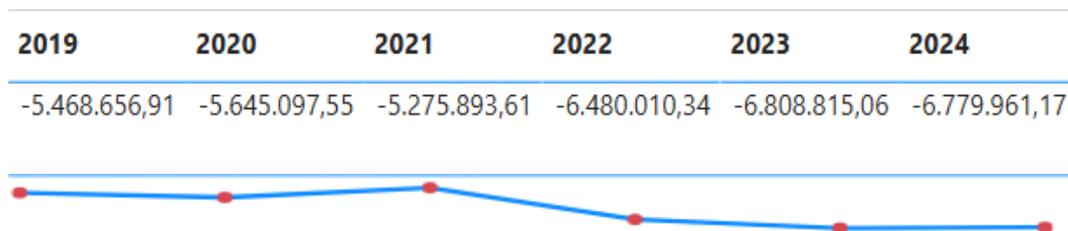


Gráfico 2 – Dívida Líquida



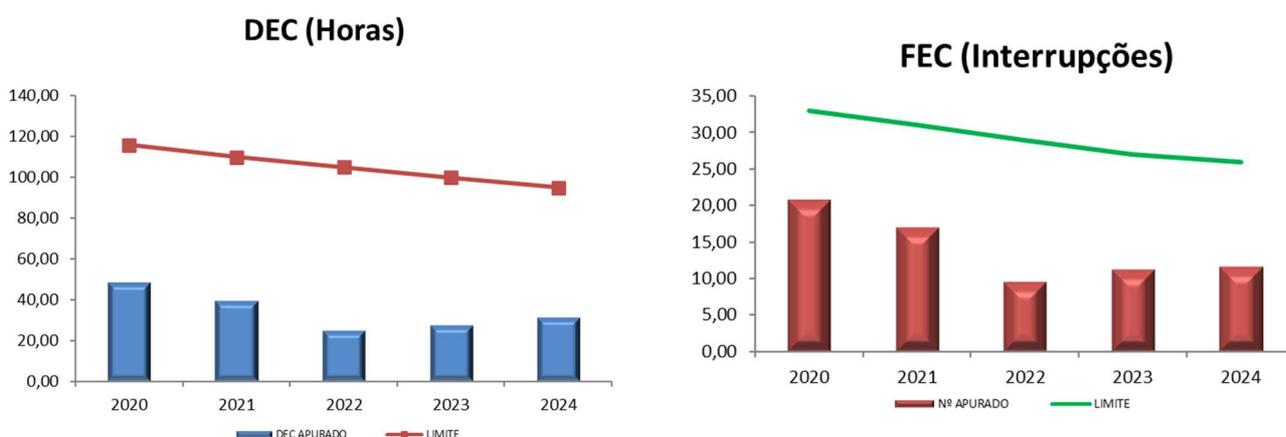


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

29.2. Índices de Continuidade e Frequência (DEC-i / FEC-i) – Parâmetros do Contrato de Permissão

A Exemplo dos índices econômicos e financeiros destacados acima, o Contrato de Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica, determina o cumprimento dos índices de continuidade e qualidade de Energia Distribuída (DECi/FECi), também a partir do ano de 2026, que foram determinados nos seguintes valores: 95 e 26, DEC-i e FEC-i respectivamente. Ao final do exercício, alcançamos 31,19 para o DECi e 11,51 para o FECi.



29.3. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERIS contabilizou 24,8% de Perdas (Técnicas e não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 19,56%. Durante os próximos anos a CERIS continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia.





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

29.4. Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

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

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

Durante o exercício de 2020, o STF encerrou o julgamento do tema EXCLUSÃO DO ICMS NA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS, consagrando, de forma definitiva, que o ICMS não deve fazer parte da base de cálculo destes impostos federais. A CERIS no ano de 2021 efetuou o levantamento dos montantes de PIS e COFINS recolhidos a maior e repassados a seus consumidores, o que resultou em R\$/Mil 326,12 e protocolou junto à Receita Federal processos PERD/COMP, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal dos valores, que após homologação deverá ser submetido à ANEEL para que possamos efetuar a devolução aos consumidores. No ano de 2022 portanto a Receita Federal homologou parte dos processos, o que gerou uma restituição no valor R\$ 216,32, valor este já devolvido aos consumidores por meio de tarifa no processo IRT de 07/2022. O Saldo remanescente foi homologado pela Receita Federal em setembro/2023, o valor de R\$/Mil 187,92, este valor foi devolvido aos consumidores no IRT 2024, encerrando assim o processo de devolução dos valores.

29.6 IFRS 18

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

29.7 Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Distrato Contratual

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

30. Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2024, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS promoveu a valorização e capacitação de seus colaboradores proporcionando-lhes palestras, cursos e seminários, sempre considerando a peculiaridade de cada função exercida. Foram realizados Cursos de Reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº 10 e 35 e, conforme Portaria nº 598/2004. Também concedeu mensalmente o benefício auxílio-alimentação através do Programa de Alimentação do Trabalhador – PAT. Manteve, ainda, convênios com Planos de Saúde.

Responsabilidade Social:

A CERIS contribui sempre que solicitado com os eventos culturais desenvolvidos pelo poder municipal, Igreja, Escolas, tais como: Festas Juninas, corrida de São Silvestre, datas comemorativas (dia das mães, natal). Temos como propósito, auxiliar as comunidades abrangidas pela nossa área de permissão através de patrocínios, inclusive disponibilizando a nossa infraestrutura.

CIPA CERIS:

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA da CERIS desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos atinentes às funções, uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção, devida identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como na divulgação de informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho, também vem implementando a Avaliação e Gestão de riscos psicossociais que conforme a NR 1, será obrigatória a partir de 05/2025.

Tais assuntos têm como objetivo apontar e sugerir soluções para problemas de segurança e saúde, visando à qualidade de vida e saúde do trabalhador.

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais no escritório da Empresa, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CERIS e demais envolvidos no processo.

Educação:

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS reembolsa aos colaboradores sempre que solicitado, 50% da mensalidade paga para cursos de ensino superior, ligados à atividade da Empresa e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	2024			2023		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	17.034,39			15.544,44		
Lucro Operacional (LO)	- 178,88			847,85		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.481,14			5.153,89		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	494,24	9,02%	2,90%	467,79	9,08%	3,01%
Encargos sociais compulsórios	1.003,04	18,30%	5,89%	967,34	18,77%	6,22%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	417,53	7,62%	2,45%	362,85	7,04%	2,33%
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	17,30	0,32%	0,10%	18,53	0,36%	0,12%
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	0,53	0,01%	0,00%	0,34	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	108,27	1,98%	0,64%	119,05	2,31%	0,77%
Total	2.040,91	37,24%	11,98%	1.935,90	37,56%	12,45%
	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	37,29	-20,85%	0,22%	34,57	4,08%	0,22%
Total de contribuições para a sociedade	37,29	-20,85%	0,22%	34,57	4,08%	0,22%
Tributos - excluídos encargos sociais	3.178,46	-1776,90%	18,66%	2.761,44	325,70%	17,76%
Total	3.215,75	-1797,75%	18,88%	2.796,00	329,78%	17,99%
	% sobre			% sobre		
4 - Indicadores ambientais	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						
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	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%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	46	46
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	10	9
Ensino médio	28	28
Ensino fundamental	8	9
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	10
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	23	23
Admissões durante o período	3	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	7
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	42,86%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	5	6
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de negros	16,67%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	72	68
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	6,29	6,69
Maior remuneração	12,40	11,78
Menor remuneração	1,97	1,76
Acidentes de trabalho	2	2

31 Análise Econômico-Financeira

31.1 Informações Gerais

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

Receita Anual – A Receita Operacional de Distribuição no exercício atingiu um montante de **R\$/mil 21.858,36**, superior ao ano anterior em **10,49%** que foi de **R\$/mil 19.782,44**.

Número de Consumidores – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2024 foi de 6.859, já em 2023 foi de 6.667 ocasionando um aumento de 2,88% em relação ao ano anterior.

Despesas com Pessoal – As Despesas com Pessoal e Administração do exercício de 2024 importaram em **R\$/mil 5.481,14** e no exercício anterior foi de **R\$/mil 5.153,89**, ocasionado um aumento de **6,35%** em relação ao ano anterior.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Despesas Administrativas – As demais despesas Administrativas no exercício de 2024, foi de **R\$/mil 3.230,98**, inferior em 1,25% a do ano anterior que foi de **R\$/mil 3.271,91**.

Receita (Despesa) Financeira – O Resultado Financeiro no exercício de 2024 importou em **R\$/mil 666,80** enquanto que, no exercício de 2023, houve um Resultado Financeiro **R\$/mil 809,16**.

31.2 Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2024
1. Liquidez			
Corrente ou Comum	AC - PC	R\$	7.698,38
Seca	(AC - E) / PC	R\$	4,17
Absoluta	AD / PC	R\$	2,38
Geral	(AC + RLP) / (PC + ELP)	R\$	4,32
2. Lucratividade			
Bruta s/ Vendas	(LB / VB) x 100	%	2,70
Operacional s/ Vendas	(LO / VB) x 100	%	2,70
Líquida s/ Vendas	(LL / VB) x 100	%	2,03
Líquida s/ Capital	(LL / CS) x 100	%	9,09
Líquida s/ Patrimônio Líquido	(LL / PL) x 100	%	2,04
3. Rentabilidade			
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL / AT) x 100	%	1,75
4. Endividamento			
Recursos de Terceiros no Investimento	[(PC + ELP - ADC) / AT] x 100	%	14,62
Recursos Próprios no Investimento	[(PL + REF - ADC) / AT] x 100	%	85,38
5. Investimentos			
Capital Fixo Aplicado	(AP / AT) x 100	%	4,01
Capital de Risco Aplicado	[(AC + RLP) / AT] x 100	%	78,59
6. Garantias			
Reais s/ Capital	(IM / CS) x 100	%	5,71
Totais s/ Capital	(AP / CS) x 100	%	20,87
7. Capital de Giro Próprio			
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R\$	7,70

Valores Expressos em (R\$/mil)



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

* 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. Patrimônial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimônial
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 e Débitos Fiscais

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

Período Aquisição	Histórico	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Exercício de 2024	Iposto de Renda	185,81	-	185,81
Exercício de 2024	Contribuição Social	58,88	-	58,88
Exercício de 2024	IRRF Sob Aplic Financeira	28,34	-	28,34
Exercício de 2024	Pis/Pasep	-	-	-
Exercício de 2024	Cofins	-	-	-
Exercício de 2024	ICMS	129,16	165,51	294,67
Exercício de 2024	Tributos Municipais	0,34	-	0,34
	TOTAIS	402,54	165,51	568,04

A CERIS não possui débitos fiscais com Receita Federal.

	Legislação societária		
	Curto prazo	Longo prazo	Total
Parcelamento	0,00	0,00	0,00
Parcelamento	0,00	0,00	0,00
Total parcelamento	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

33

Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança

Práticas ESG

A CERIS não implantou nenhum programa formal voltado às práticas ESG. Porém adota práticas que contribuem para a preservação ambiental, seja no uso consciente de recursos naturais, redução no uso de combustíveis não fósseis em sua frota de veículos, destinação adequada de resíduos. Em 31/12/2024, bem como em 31/12/2023, a CERIS não possuía nenhum passivo ambiental em Curso.

Informamos ainda que, embora nosso atendimento seja quase totalmente na zona Rural, quando necessário realizar poda de árvores ao longo de nossas redes, instruímos nossos colaboradores a realiza-la de forma a não drástica, visando além da segurança da rede associada a preservação das árvores.

Governança / Compliance

A CERIS no intuito de garantir as boas práticas de governança e compliance, adota algumas práticas e regulamentos que garantem a transparências de suas atividades e previnem contra riscos e fraudes:

Governança

- a) Por ser uma Permissionária de Serviço Público, a CERIS segue as Normas e Regulamentos emitidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;
- b) Envia relatórios de suas atividades à Agência Reguladora com diferentes periodicidades, divulgando seus resultados;
- c) O Conselho Fiscal da CERIS, reúne-se mensalmente para analisar as decisões do Conselho de Administração, fiscaliza os resultados Contábeis e Financeiros da Cooperativa, registrando sempre em Atas e ao final de cada exercício, emite Parecer dos resultados e recomendações à Assembleia Geral Ordinária dos Cooperados;
- d) A AGO – Assembleia Geral Ordinária, conforme Estatuto, reúne-se anualmente ou quando convocada para dirimir sobre diversos assuntos pertinentes à Cooperativa, aprova as contas anuais e define as destinações das sobras ou o rateio das faltas, elege seus dirigentes para mandatos quadrienais (Conselho Administração) e Anuais (Conselho Fiscal).

Compliance

- a) Além das regras contidas no Estatuto Social da Cooperativa, onde são definidas entre tantas regras como: Formação do quadro societário, eleição dos Conselhos de Administração e Fiscal, Contratação de Gerentes e Contadores, forma de gestão financeira, a Ceris ainda adota outras práticas e procedimentos que garantem o cumprimento das normas, sejam internas ou aquelas emitidas por meio de Leis, Normas Governamentais;
- b) Os resultados Contábeis anuais são submetidos à Auditoria;
- c) Também são submetidas à Auditoria, os procedimentos comerciais e técnicos adotados pela CERIS, visando a qualidade dos serviços prestados;



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

- d) A Cada Eleição dos Membros dos Conselhos de Administração e Fiscal, por obrigação Estatutária, são renovados em 2/3 (dois terços), visando assim a rotatividade dos dirigentes;
- e) Os candidatos a cargos eletivos da CERIS não podem ser condenados por crimes cível, criminal ou financeiros, precisam também ser cooperado a mais de 5 anos.

34 Energia Livre

A CERIS 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 ENERGIA, conforme instruções do Órgão Regulador.

35 ICMS Sob Subvenção Baixa Renda

O Estado de São Paulo, por meio do Parecer 146/14, em resposta à consulta apresentada no que se refere à Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda, determina que, com base no Parecer 163/2004, há incidência de tal tributo sobre a parcela da Subvenção concedida a esta classe de consumidores, cujo pagamento cabe ao consumidor beneficiado.

36. Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2024, não existindo diferimento de tarifas.

37. Revisão Tarifária Periódica – Segundo Ciclo

Nosso ciclo tarifário da Primeira Revisão Tarifária das Permissionárias de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica encerrou-se no mês de julho/2016. Contudo, conforme indefinição das regras regulatórias nesta data, nossa tarifa do ciclo 2015/2016 foi prorrogada para o ciclo 2016/2017, conforme Resolução Homologatória No. 2101/2016/ANEEL.

Em 07/2017 a ANEEL promoveu a RTP desta Permissionária, encerrando assim o seu 2º Ciclo de Revisão, homologada por meio da RH 2.264 de 27/07/2017. O índice de reposicionamento foi de 7,94%. Teve também por meio desta RTP o ajuste da sua Base de Remuneração por meio do VNR e também no nível de perdas regulatórias para 12,05% sobre a energia injetada. 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 CERIS não possuiu Ganhos Contingentes neste exercício e nem em exercício anterior.

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

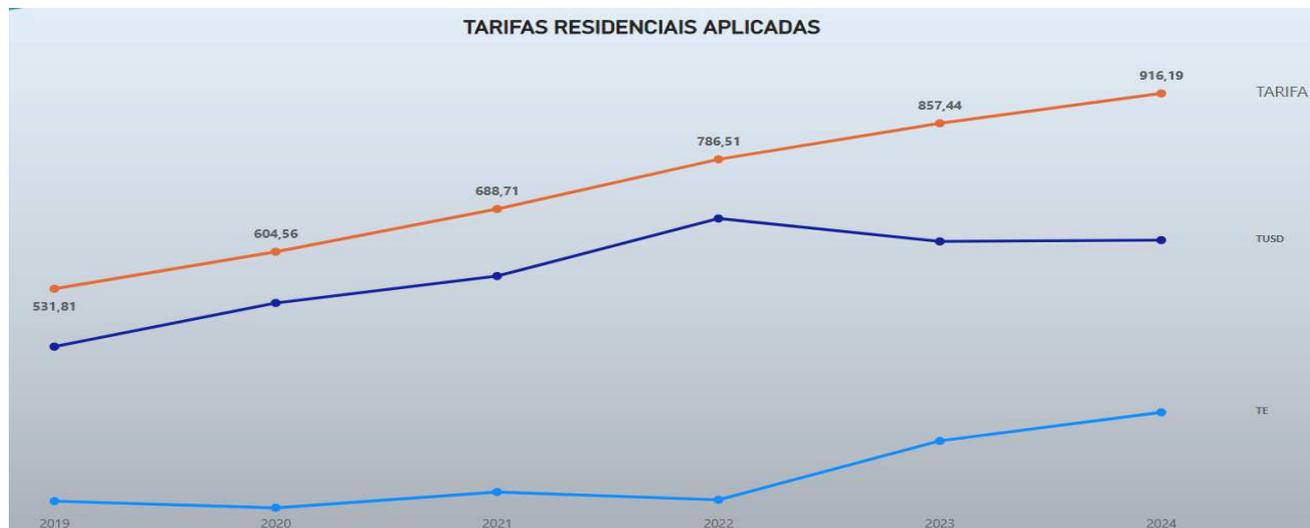
Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da Permissionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.264 de 07/07/2017, se atualizados pelo IPCA nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

2024	0,98%	7,20%	10,74%	3,02%	5,31%
	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	24.624.728,62	26.397.709,08	29.232.823,04	30.115.654,29	31.714.795,53
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.194.500,97	1.280.505,04	1.418.031,28	1.460.855,82	1.538.427,27
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	23.430.227,65	25.117.204,04	27.814.791,76	28.654.798,47	30.176.368,26
(5) Depreciação Acumulada	9.986.994,85	10.706.058,48	11.855.889,16	12.213.937,01	12.862.497,07
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	14.637.733,77	15.691.650,60	17.376.933,88	17.901.717,28	18.852.298,47
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(9) Almoxarifado em Operação	73.874,19	79.193,13	87.698,47	90.346,96	95.144,39
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	14.711.607,96	15.770.843,73	17.464.632,35	17.992.064,24	18.947.442,85
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	554.627,62	594.560,81	658.416,64	678.300,82	714.318,60
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	937.209,11	1.004.688,16	1.112.591,67	1.146.191,94	1.207.054,73

Obs. O índice utilizado para correção foi o IPCA acumulado publicado nos IRT's de cada Período excluindo-se o fator “X”.

40 Reajuste Tarifário

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2024 por meio da RH 3.368/2023 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de (-16,44%) (dezesseis, quarenta e quatro por cento), sendo 5,67% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e (-22,11%) relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 6,76%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora. A Tarifa Residencial, classe mais representativa na totalidade de nossos Cooperados/Consumidores, teve nos últimos anos a seguinte variação demonstrada no gráfico abaixo:





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

41 Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

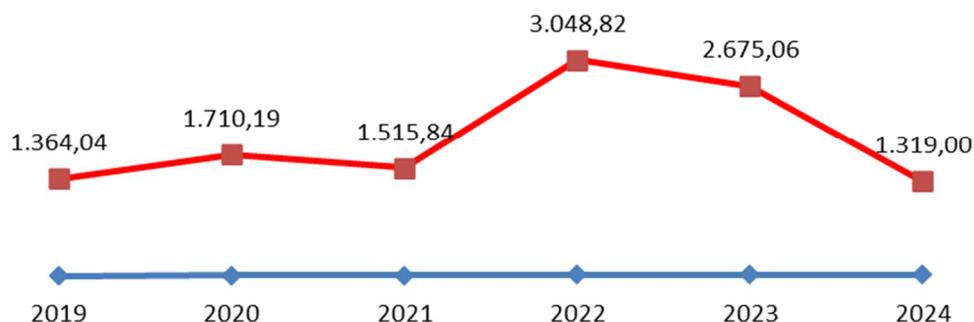
Nos exercícios de 2024 e 2023 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CERIS vinculados ao Serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador. No último laudo de avaliação, o resultado apresentado foi superior ao Ativo Contabilizado. A ANEEL, a partir de 2011, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória, valor esse estornado nas Demonstrações Societárias.

42 Conciliação do índice do EBITDA/LAJIDA

A fim de possibilitar a reconciliação do Lucro Líquido com o LAJIDA, apresentamos a tabela a seguir:

	2024	2023
Lucro/Prejuízo Líquido	487,93	1.657,02
Juros sobre Empréstimos e Financiamento:	-	-
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	121,92	326,32
Depreciação e Amortização	709,14	691,73
	1.319,00	2.675,06

EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

43

Balanco Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo nº 10 da Instrução Normativa nº 1.397/2013, demonstramos abaixo a Demonstração Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal, composto do quadro do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLR - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal.

BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2024						
Descri�o	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Ativos						
Ativo circulante		10.018,42	-	10.018,42	-	10.018,42
Caixa e equivalentes de caixa		5.528,73	-	5.528,73	-	5.528,73
Consumidores	14.1	2.558,14	-	2.558,14	-	2.558,14
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		128,30	-	128,30	-	128,30
Tributos compensáveis		402,54	-	402,54	-	402,54
Depósitos judiciais e cau�es		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		351,06	-	351,06	-	351,06
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		0,20	-	0,20	-	0,20
Ativos financeiros setoriais	14.2	721,24	-	721,24	-	721,24
Despesas pagas antecipadamente		34,54	-	34,54	-	34,54
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		293,68	-	293,68	-	293,68
Ativo não circulante		30.434,61	(19.486,19)	10.948,41	-	10.948,41
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		165,51	-	165,51	-	165,51
Depósitos judiciais e cau�es		8,88	-	8,88	-	8,88
Investimentos temporários		738,20	-	738,20	-	738,20
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	2.316,32	2.316,32	-	2.316,32
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas � concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-
Imobilizado	14.4	29.496,54	(28.656,30)	840,24	-	840,24
Intangível	14.5	25,48	6.853,79	6.879,27	-	6.879,27
Total do ativo		40.453,03	(19.486,19)	20.966,83	-	20.966,83



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Passivo						
Passivo circulante		2.320,04	-	2.320,04	-	2.320,04
Fornecedores		240,38	-	240,38	-	240,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas		434,68	-	434,68	-	434,68
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		459,29	-	459,29	-	459,29
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		194,44	-	194,44	-	194,44
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	512,74	-	512,74	-	512,74
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		16,03	-	16,03	-	16,03
Outros passivos circulantes		462,47	-	462,47	-	462,47
Passivo não circulante		746,29	-	746,29	-	746,29
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Ene		746,29	-	746,29	-	746,29
Total do passivo		3.066,34	-	3.066,34	-	3.066,34
Patrimônio líquido						
Capital social		4.025,64	-	4.025,64	-	4.025,64
Reservas de capital		-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes		19.486,20	(19.486,20)	-	-	-
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		13.818,62	-	13.818,62	-	13.818,62
Sobras à disposição da Assembleia		56,24	-	56,24	-	56,24
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		37.386,69	(19.486,20)	17.900,49	-	17.900,49
Total do passivo e do patrimônio líquido		40.453,03	(19.486,20)	20.966,83	-	20.966,83



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2024						
	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		21.858,36	-	21.858,36	-	21.858,36
Fornecimento de energia elétrica		7.950,46	-	7.950,46	-	7.950,46
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		10.112,32	-	10.112,32	-	10.112,32
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(486,87)	-	(486,87)	-	(486,87)
Serviços cobráveis		27,84	-	27,84	-	27,84
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		4.254,61	-	4.254,61	-	4.254,61
Tributos		(3.178,46)	-	(3.178,46)	-	(3.178,46)
ICMS		(2.709,34)	-	(2.709,34)	-	(2.709,34)
PIS-PASEP		(83,54)	-	(83,54)	-	(83,54)
Cofins		(385,58)	-	(385,58)	-	(385,58)
ISS		-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		(1.645,50)	-	(1.645,50)	-	(1.645,50)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.585,60)	-	(1.585,60)	-	(1.585,60)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(37,54)	-	(37,54)	-	(37,54)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-
Outros encargos		(22,36)	-	(22,36)	-	(22,36)
Receita líquida / Ingresso líquido		17.034,39	-	17.034,39	-	17.034,39
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		(8.501,16)	-	(8.501,16)	-	(8.501,16)
Energia elétrica comprada para revenda		(5.844,38)	-	(5.844,38)	-	(5.844,38)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra		-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(2.467,33)	-	(2.467,33)	-	(2.467,33)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		(189,45)	-	(189,45)	-	(189,45)
(-) Reversão de devolução tarifária		-	-	-	-	-
Outros		-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		8.533,24	-	8.533,24	-	8.533,24
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		(9.742,63)	1.030,51	(8.712,12)	-	(8.712,12)
Pessoal e administradores (inclui 60,11 de remuneração a administradores)		(5.481,14)	-	(5.481,14)	-	(5.481,14)
Material		(729,27)	-	(729,27)	-	(729,27)
Serviços de terceiros		(1.384,18)	-	(1.384,18)	-	(1.384,18)
Arrendamento e aluguéis		(393,59)	-	(393,59)	-	(393,59)
Seguros		(66,98)	-	(66,98)	-	(66,98)
Doações, contribuições e subvenções		(37,29)	-	(37,29)	-	(37,29)
Provisões		(23,11)	-	(23,11)	-	(23,11)
Recuperação de despesas		3,76	-	3,76	-	3,76
Tributos		(60,24)	-	(60,24)	-	(60,24)
Depreciação e amortização		(1.739,66)	1.030,51	(709,15)	-	(709,15)
Gastos diversos da atividade vinculada		(172,25)	-	(172,25)	-	(172,25)
Outras Receitas Operacionais		496,29	-	496,29	-	496,29
Outras Gastos Operacionais		(154,96)	-	(154,96)	-	(154,96)
Resultado da Atividade		(1.209,39)	1.030,51	(178,88)	-	(178,88)



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	666,80	-	666,80	-	666,80	
Despesas financeiras	(11,35)	-	(11,35)	-	(11,35)	
Receitas financeiras	678,16	-	678,16	-	678,16	
Resultados com atos Cooperados	-	-	-	(70,29)	(70,29)	
Sobras com atos cooperados				(70,29)	(70,29)	
Outros ajustes LALUR				11,56	11,56	
Valores Indedutíveis				11,56	11,56	
Comp. Prejuízos Exercício Anteriores	-	-	-	-	-	
Prejuízos exercícios Anteriores				-	-	
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	(542,59)	1.030,51	487,92	(58,73)	429,19	
Despesa com impostos sobre os lucros	(121,92)	-	(121,92)	-	(121,92)	
Resultado líquido das operações em continuidade	(664,51)	1.030,51	366,00	(58,73)	295,71	
Operações descontinuadas						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas			-	-	-	
Resultado líquido do exercício	(664,51)	1.030,51	366,00	(58,73)	295,71	

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2024									
	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembléia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo REG em 31 de dezembro de 2024	4.025,64	(0,00)	19.486,20	0,00	-	13.818,62	56,24	-	37.386,69
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	(19.486,20)	-	-	-	-	-	(19.486,20)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos Fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo SOC em 31 de dezembro de 2024	4.025,64	(0,00)	(0,00)	0,00	-	13.818,62	56,24	-	17.900,49

44. Quotas da CDE Repassadas as Distribuidoras e Reembolsadas pela CCEE

Conforme programa governamental implantado após a edição da Lei 12.839/2013 que incorporou os termos da MPV nº 605/2013 e publicação da RTE, a CERIS realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2023 o saldo de **R\$/mil 322,70** a receber.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	SALDO ANTERIOR	REALIZADO	RECEBIDO	A RECEBER
DMR - BAIXA RENDA (TSEE)	17,94	216,93	(217,93)	16,94
SUBVENÇÃO CDE DENSIDADE - PARCELA B	219,23	3.320,38	(3.205,44)	334,17
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2020/2021	-	-	-	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2020/2021	-	-	-	-
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2021/2022	-	-	(15,38)	(15,38)
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2021/2022	1,32	-	(1,11)	0,21
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2022/2023	1,07	17,66	-	18,73
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2022/2023	0,88	1,38	-	2,26
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2023/2024	-	-	(0,10)	(0,10)
SUBSÍDIO CDE SCEE - CICLO 2023/2024	-	-	(34,13)	(34,13)
OUTROS	-	-	-	-
TOTAL	240,43	3.556,36	(3.474,08)	322,70

45. 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.

Descrição do Bem	Data	Em R\$ Mil
1 PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO	< 2015	52,02
2 31/12/2015	< 2015	133,40
3 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 02/2016	fev/16	0,54
4 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 03/2016	mar/16	7,57
5 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 04/2016	abr/16	0,26
6 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 06/2017	< 2015	2,66
7 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2017	< 2015	2,45
8 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2018	jun/17	1,12
9 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2018	ago/17	10,85
10 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 10/2018	jul/18	1,36
11 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2018	set/18	11,82
12 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2019	out/18	3,92
13 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2019	nov/18	5,76
14 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2019	mar/19	1,62
15 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	abr/19	1,29
16 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2020	nov/19	0,93
17 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	jul/20	1,45
18 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 02/2021	fev/21	27,15
19 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2022	mar/22	7,30
20 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2022	ago/22	7,99
21 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2022	nov/22	1,71
22 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2022	set/22	4,15
23 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2023	abr/23	3,33
24 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2023	mar/23	2,61
25 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2023	ago/23	1,29
22 DOAÇÕES E SUBVENÇÕES		5,25
23 PESQUISA E DESENVOLVIMENTO		50,00
24 EXCEDENTE DEMANDA		542,21
25 VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO		3,06
26 (-) AMORTIZAÇÃO ACUMULADA - AIS		(148,78)
TOTAL		746,29



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

46. Informação Complementar

DVA SOCIETÁRIO

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

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos (Valores expressos em milhares de reais)	
	Legislação 31/12/2024
Receitas	22.411,68
Venda de energia e serviços	21.858,36
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(23,11)
Outros Resultados Operacionais	576,44
(-) Insumos adquiridos de terceiros	(10.614,61)
Insumos consumidos	(8.501,16)
Outros insumos adquiridos	-
Material e serviços de terceiros	(2.113,45)
(=) Valor adicionado bruto	11.797,07
(-) Quotas de reintegração	(709,14)
(=) Valor adicionado líquido	11.087,93
(+) Valor adicionado transferido	666,80
Receitas (Despesas) financeiras	666,80
Resultado da equivalência patrimonial	-
(=) Valor adicionado a distribuir	11.754,73
Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	(4.655,10)
Remunerações	(3.245,59)
Encargos sociais (exceto INSS)	(214,69)
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	(494,24)
Assistência Médica	(417,53)
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Despesas Recisórias	(29,66)
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	-
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	156,06
Outros	(254,30)
Provisão trabalhista	(155,16)
Governo	(6.119,36)
INSS (sobre folha de pagamento)	(1.173,47)
ICMS	(2.709,34)
Imposto de renda e contribuição social	(121,92)
Outros (PIS/ COFINS/ FGTS / outros)	(469,12)
Encargos setoriais	(1.645,50)
Financiadores	(614,26)
Juros/Multas e Outras Despesas	(568,12)
Aluguéis	(46,15)
Acionistas	(366,00)
Sobras/Perdas do Exercício	(70,29)
Lucros / Prejuízos no Exercício	(295,71)



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

47. Lei de Proteção dos Dados - LGPD

Com a implementação de direitos, deveres e princípios que envolvem o uso de dados pessoais em solo brasileiro, advindas da Lei nº 13.709, de 14 de agosto de 2018 – Lei Geral de Proteção de Dados, nossa Empresa, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários, empresa parceira de sistemas e consumidores, metodologia de como devem agir em relação à coleta, tratamento e compartilhamento de dados pessoais e sensíveis. Isso implicou em uma mudança cultural dentro de nossa Empresa, modificando nossa postura frente ao uso de dados pessoais, o que não foi uma tarefa simples porque envolveu muitas pessoas, processos e departamentos. Melhoramos nossa política de privacidade tornando-a consistente, revisamos todos os contratos com usuários, funcionários e parceiros e criamos termos de consentimento, além de investirmos em soluções de segurança. Por último, mas não menos importante, realizamos treinamentos em nossa equipe.

48. 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 22/03/2025 pela Diretoria, não podendo os senhores Cooperados 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.

LAURINDO PEREIRA PINTO

Presidente

REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA

Contador

CRC 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Parecer do Conselho Fiscal



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS, pelos seus membros representantes abaixo identificados, tendo em vista os resultados das reuniões de verificação realizadas no decorrer do exercício de 2024 para os fins previstos no Estatuto Social, e após examinar os documentos que compõem as Demonstrações Contábeis, constatou-se que:

- 1) As escriturações contábeis e fiscais estão em perfeita ordem;
- 2) As despesas efetuadas autorizadas pela Administração encontram-se dentro das necessidades e possibilidades da Cooperativa e estão devidamente documentadas;
- 3) Não tem a Cooperativa qualquer questão a resolver com as autoridades do cooperativismo;
- 4) O saldo do dinheiro em caixa sempre que houve conferência foi constatado de acordo com o saldo apontado no controle de caixa e contabilidade;
- 5) Todos os compromissos com terceiros encontram-se rigorosamente em dia;
- 6) Que o Resultado Contábil Societário do Exercício de 2024, findo em 31/12/2024, foi de R\$ 366.001,14 (Trezentos e sessenta e seis mil, hum real e quatorze centavos)
- 7) Que os resultados com Atos Cooperados, foi de R\$ 70.294,30 (Setenta mil, duzentos e noventa e quatro reais e trinta centavos), sobre o qual foi provisionado 20% referente as reservas previstas no Estatuto Social (Reserva Legal – 10%; RATES -5% e Reserva para Investimento – 5%), ficando uma Sobra no valor de R\$ 56.235,44 (Cinquenta e seis mil, duzentos e trinta e cinco reais e quarenta e quatro centavos), e ficarão à disposição da AGO para deliberação da sua destinação;
- 8) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um lucro no valor de R\$ 295.706,84 (Duzentos e noventa e cinco mil, setecentos e seis reais e oitenta e quatro centavos), já descontados o IRPJ e a CSLL, foi devidamente transferidos para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme determina a Lei e na NBC T 10.8;
- 9) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2024, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 19 de março de 2025.

Carlos Gomes da Silva

Conselheiro Fiscal – Coordenador

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

Sebastião de Moraes

Conselheiro Fiscal - Titular



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Parecer dos Auditores Independentes Societário



RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos Diretores, Conselheiros e Associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações das sobras, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Permissionária, 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.

Outros Assuntos

Informação Suplementar – Demonstração do Valor Adicionado

Examinamos também a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, preparada sob a responsabilidade da Administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

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

A administração da Permissionária é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração, cuja expectativa de recebimento é posterior à data deste relatório.

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração, quando ele nos for disponibilizado, e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante.

Se quando lermos o relatório da administração, nós concluirmos que há distorção relevante nesse relatório, temos que comunicar a questão aos responsáveis pela governança.

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 Permissionária 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 Permissionária ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Permissionária 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 Permissionária.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

- 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 Permissionária. 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 Permissionária 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.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Criciúma, 05 de março de 2025.

MÜLLEREYNG AUDITORES INDEPENDENTES S/S
CRC/SC-006351/O

JOSÉ HENRIQUE EYNG
CONTADOR CRC-SC Nº 17.329/O-8
CNAI/ CVM Nº 638

ADEMILSON SCARPATTO
CONTADOR CRC-SC Nº 26.952/O-8
CNAI Nº 8156



P A C

REGULATÓRIO

2024

**REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA
CONTADOR
CRC – 1SP198857-O/2**



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

MISSÃO, VISÃO e VALORES

MISSÃO

Distribuir energia elétrica para os associados e consumidores com qualidade e ótimo atendimento, fortalecendo o cooperativismo.

VISÃO

Ser referência pela excelência na prestação de serviços, distribuição.

VALORES

- Associados e colaboradores
- Excelência em serviços e distribuição de energia elétrica
- Ética
- Transparência
- Responsabilidade social
- Desenvolvimento regional e meio ambiente

DIRETORIA 2024

Conselho de Administração

Laurindo Pereira Pinto	Presidente
Marco Antônio Machado	Vice-Presidente
Rosalina de Araújo Maria	Secretária
Maria do Carmo Chelist Miras	Diretora Vogal
João Batista Pinto Sobrinho	Diretor Vogal
Terezinha de Jesus Moraes	Diretora Vogal
Rosemary Aparecida Rodrigues	Diretora Vogal

Conselho Fiscal

Carlos Gomes da Silva	Conselheiro Titular
Marcelo Eleutério	Conselheiro Titular
Sebastião de Moraes	Conselheiro Titular
Cláudio de Almeida	Conselheiro Suplente
Gentil Mauricio Godói	Conselheiro Suplente
Orlando Pereira Filho	Conselheiro Suplente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Senhoras e Senhores Cooperados Quotistas,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

Vale salientar que os números aqui apresentados, foram apurados de acordo com os procedimentos determinados pelo Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, divergindo, em algumas situações, dos números apresentados no Relatório da Administração e Balanço Societário.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Carta do Presidente

Por mais um ano, em 2024 estivemos cumprindo nosso dever gerindo a permissionária CERIS.

Cooperativa que presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos com bons índices de satisfação do cliente.

Investimos na melhoria da infraestrutura de trabalho como a construção do novo prédio para o atendimento do C. O. D., garagem, mecânica entre outros, bem como tivemos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão e duzentos e cinquenta mil reais, que envolve investimento, manutenção e melhoria nas redes, visando à diminuição contínua do número de ocorrências de falta de energia advindas de eventos da natureza. Os indicadores coletivos de continuidade DEC e FEC dos últimos anos confirmam a tendência de melhora devido queda na frequência e duração das faltas de energia e ainda abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL.

Com 235 ligações novas executadas, atingiu-se em dezembro de 2024 a marca de 6859 unidades consumidoras ligadas em nossa área de permissão.

Em resumo, nos últimos anos tivemos uma evolução nos investimentos nas redes e na infraestrutura de trabalho, bem como nas sobras que têm dado mais segurança financeira à CERIS.

Cooperativismo buscando excelência na distribuição de energia através da melhoria contínua com responsabilidade regulatória, social, fiscal e ambiental.

Que em 2025 a CERIS continue trilhando os melhores caminhos e assim Deus abençoe a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Carta do Contador

"Nada é permanente, exceto a mudança."

Heráclito de Éfeso

A frase do Filósofo acima em destaque, mantem-se atual até os dias atuais.

Podemos confirmar tal verdade, olhando para a situação econômica pela qual estamos passando e também as grandes mudanças ocorridas com a implementação em massa da IA em todos os setores da sociedade.

Das grandes revoluções ocorridas no mundo nos últimos séculos, nenhuma foi tão rápida e de tão grande impacto como a que a IA está promovendo.

Estas mudanças desafiam a sociedade a se adaptar e assim poder sobreviver em um mercado cada dia mais ágil, competitivo e desafiante.

A CERIS, e também todo o Setor Elétrico procura sempre se manter atualizado, sem deixar de lado a qualidade de seus serviços e também das informações que são essenciais na tomada de decisões.

Temos adotado ferramentas atualizadas e lincadas com a IA, facilitando assim a fiscalização dos Órgãos Reguladores e de tributação. Também os Cooperados e Consumidores podem acessar de formas mais rápida e simplificada os seus dados e serviços disponibilizados pela Cooperativa, sem deixar é claro, de obedecer às regras de proteção de dados essenciais promovidas pela LGPD.

Por fim, apresento aos Senhores Cooperados, Consumidores, Colaboradores e demais Stakeholders, os resultados da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra – CERIS no exercício de 2024, que estão em *"Permanente Mudança"*.

Agradecendo a DEUS, sempre.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2025

Regivaldo das Virgens Silva

Contador

CRC: 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Carta do Engenheiro

2024 foi o ano da consolidação do uso da nova tecnologia na rede de distribuição da CERIS, que são as 10 chaves automatizadas, e estas permitem a visualização da corrente e tensão em tempo real, possibilitando assim a identificação da falta de energia elétrica, se é de responsabilidade da CERIS ou da Supridora ENEL.

Caso o problema seja na rede da CERIS, após vistoria e reparo do defeito, permite-nos acionar a chave remotamente, agilizando assim a normalização da energia elétrica. Sendo o problema na rede da Supridora ENEL, permiti-nos contatá-lo com maior rapidez.

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra – CERIS, recebe energia elétrica através de 15 pontos de conexões com a Supridora ENEL e distribui energia para uma região predominantemente rural e densamente arborizada, pois estamos na região da Mata Atlântica, com uma área de permissão de 235,64 Km², que abrange parte dos municípios de Embu Guaçu, Jquitiba, Itapecerica da Serra, São Lourenço da Serra e São Paulo.

Continuamos atuando fortemente na melhoria/manutenção das nossas redes, nas podas de árvores e na manutenção da faixa sob a rede primária e secundária. Reafirmando assim o nosso compromisso com a qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Reforço a grande satisfação e parabênizo a família CERIS pelo empenho e dedicação em atender o Plano de Investimento, compromissado no início de 2024, bem como o atendimento das solicitações de ligações de energia elétrica no prazo estabelecido pelo órgão regulador.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

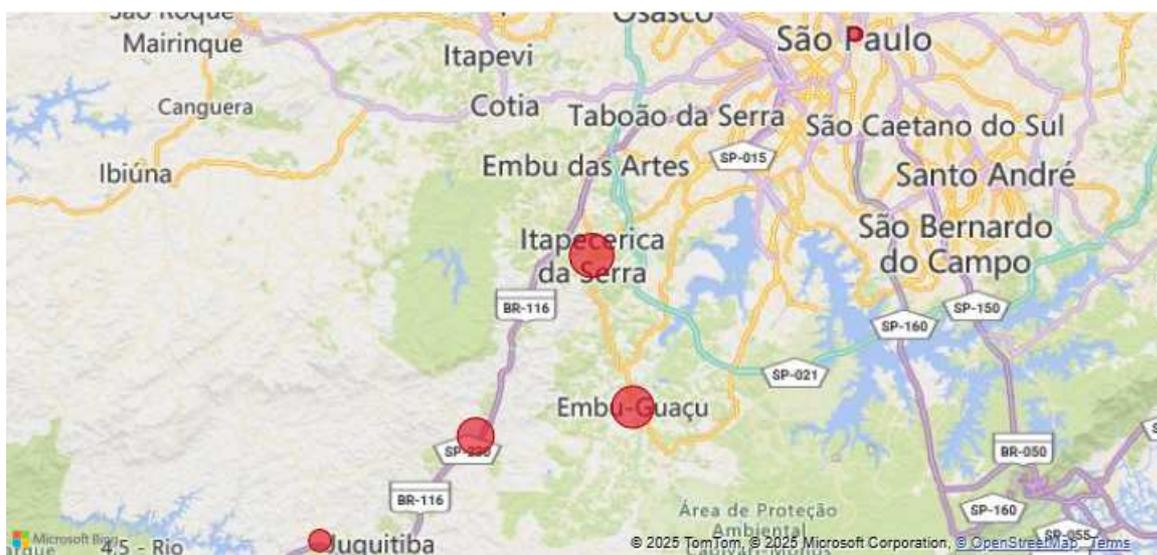
Cenário

A CERIS detém permissão válida até o ano de 2038, para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, conforme Contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 e seus aditivos. Atualmente possui cerca de 6.589 consumidores sendo, aproximadamente, 23% de consumidores no perímetro urbano e 77% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2024, 235 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando ao final do período 6.859 consumidores atendidos.
- Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da AES Eletropaulo S/A, atual ENEL Energia e participação do Programa Governamental PROINFA.

Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.





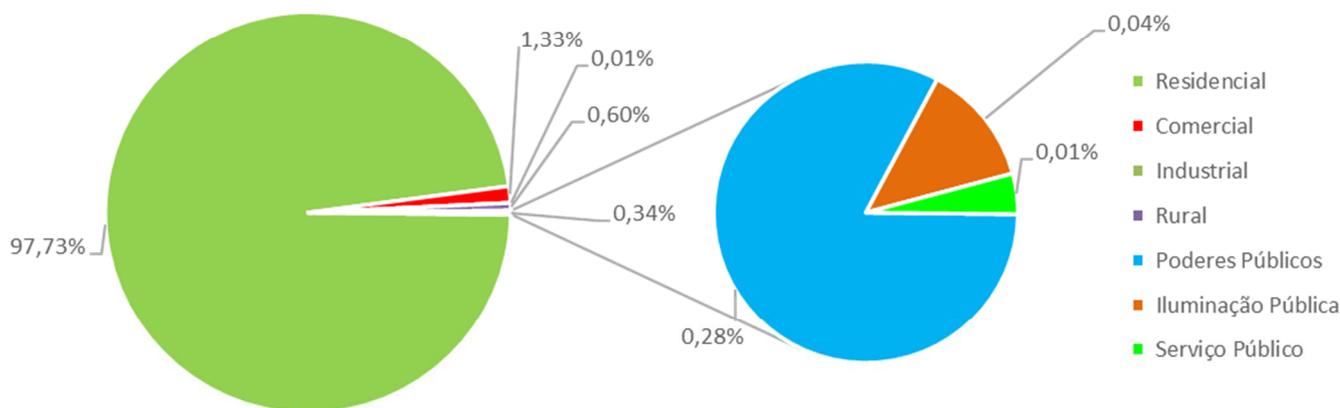
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	6.072	6.235	6.417	6.514	6.703
Comercial	87	88	84	89	91
Industrial	-	1	1	1	1
Rural	41	42	38	41	41
Poderes Públicos	18	18	18	18	19
Iluminação Pública	34	36	36	3	3
Serviço Público	1	1	1	1	1
Total	6.253	6.421	6.595	6.667	6.859
Variação	4,10%	2,69%	2,71%	1,09%	2,88%

CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra, no ano 2024, foi de 18,042 GWh, tendo apresentado um crescimento de 1,48% em relação a 2023.

As classes que tiveram maiores variações em 2024 em relação a 2023 foram: Industrial com um crescimento de 5,77%, e a Comercial com uma redução de (-5,35%).

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Mercado Atendido

Classe	2023	2024	%
Residencial	12.515	12.771	2,05%
Industrial	1.837	1.943	5,77%
Comercial	2.057	1.947	-5,35%
Rural	639	657	2,82%
Demais Classes	731	724	-0,96%
Poderes Públicos	134	141	
Iluminação Pública	497	506	
Serviço Público	100	77	
Total	17.779	18.042	1,48%

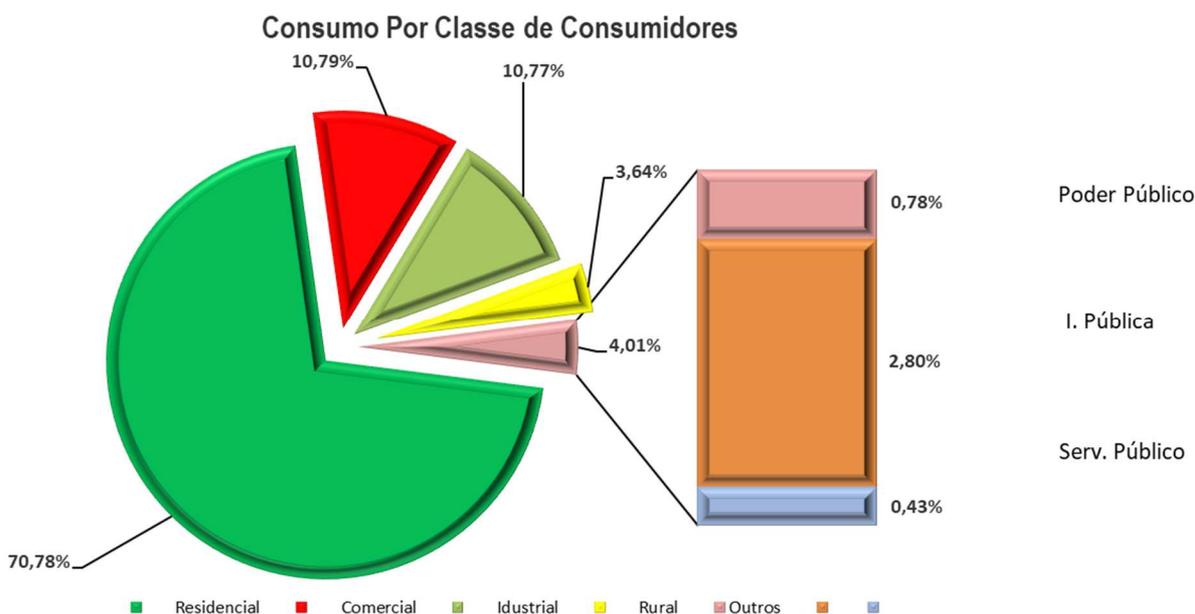
Balanco Energético

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Fornecimento	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Residencial	13,08	12,90	12,45	12,51	12,77
Comercial	2,27	1,93	1,37	2,06	1,95
Industrial	-	0,13	1,65	1,84	1,94
Rural	0,80	0,69	0,66	0,64	0,66
Poderes Públicos	0,08	0,09	0,13	0,13	0,14
Iluminação Pública	0,47	0,49	0,49	0,50	0,51
Serviço Público	0	0	0,09	0,10	0,08
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Varição	5,37%	-2,80%	3,20%	5,56%	1,47%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um percentual de 24,8% em 2024.

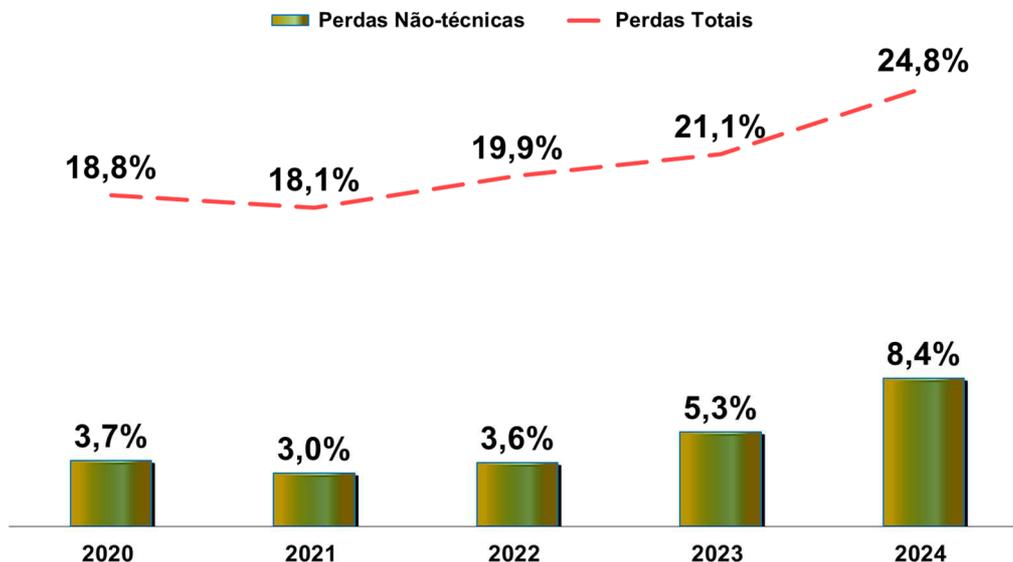
Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
- Fornecimento	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	16,79	16,32	16,84	17,78	18,04
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,88	3,60	4,18	4,75	5,96
Perdas Técnicas	3,11	3,00	3,42	3,55	3,95
Perdas não Técnicas - PNT	0,77	0,60	0,76	1,20	2,01
PNT / Energia Requerida %	3,7%	3,0%	3,6%	5,3%	8,4%
Perdas Totais - PT	3,88	3,60	4,18	4,75	5,96
PT / Energia Requerida %	18,8%	18,1%	19,9%	21,1%	24,8%
Total	20,67	19,92	21,02	22,53	24,00



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

PERDAS



Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/Mil 18.062,78, conforme quadro a seguir:

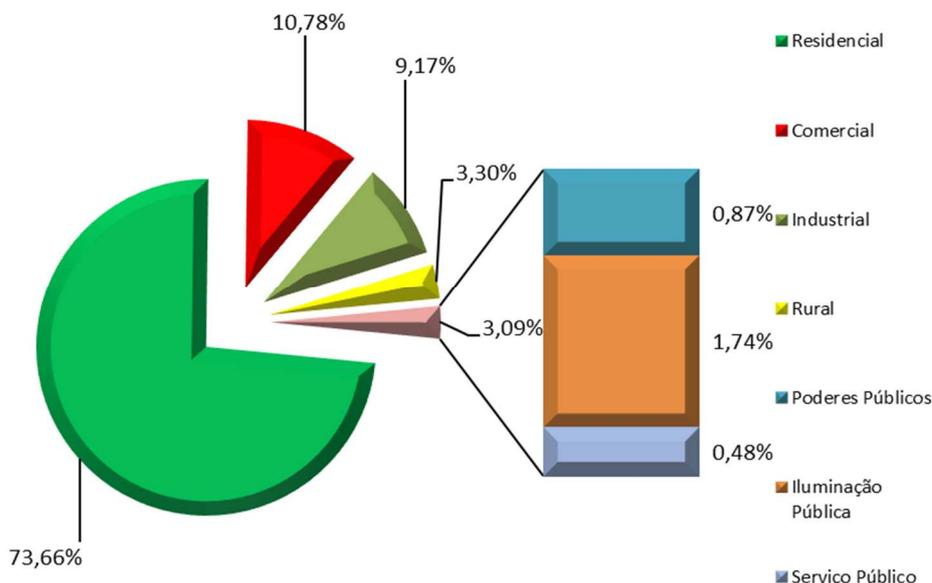
Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	13.304,63	11.911,28	11,70%
Comercial	1.947,95	1.709,38	13,96%
Industrial	1.655,94	1.266,28	30,77%
Rural	595,88	512,41	16,29%
Outros	558,39	513,67	8,71%
Poderes Públicos	157,08	136,01	15,49%
Iluminação Pública	313,97	277,05	13,33%
Serviço Público	87,34	100,61	-13,19%
Total	18.062,78	15.913,03	13,51%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Receita líquida por classe de consumidores



Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2024, apresentou um crescimento de 2,88% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2024	2023	Var %
Residencial	6.703	6.514	2,90%
Comercial	91	89	2,25%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	41	41	0,00%
Outros	23	22	5,56%
Poderes Públicos	19	18	5,56%
Iluminação Pública	3	3	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
Total	6.859	6.667	2,88%

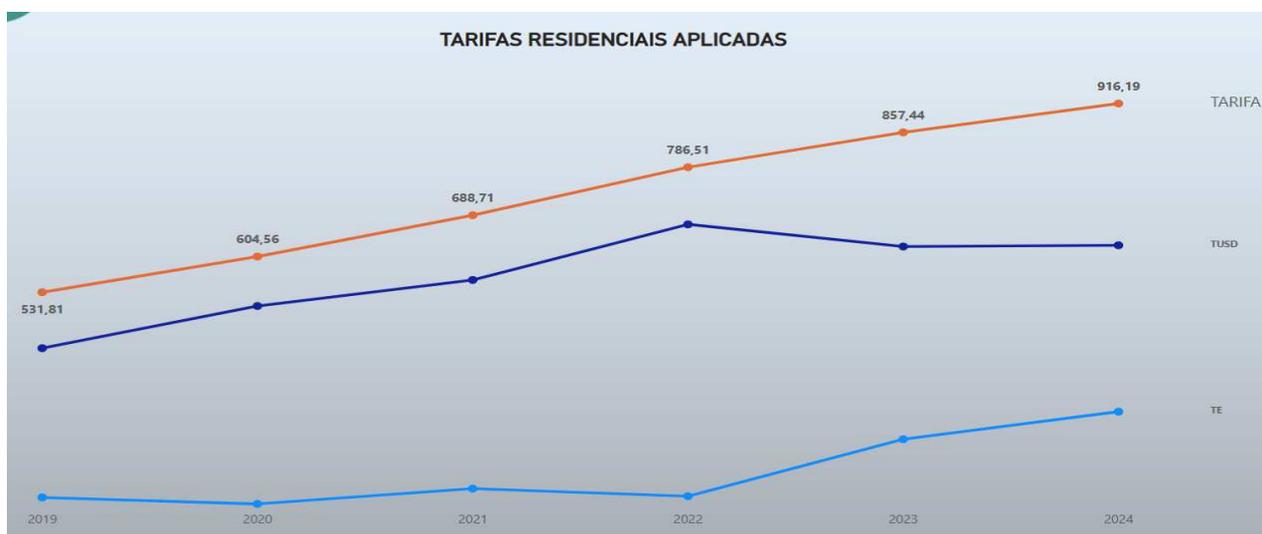
Tarifas - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, após a realização do IRT ocorrida em 07/2024, são as relacionadas no quadro abaixo.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh
Residencial	851,95
Comercial	647,71
Industrial	764,33
Rural	881,36
Outros	715,91



Tarifa Baixa Renda por faixa de Consumo	KWh	KWh	KWh	KWh
Faixa de consumo	0 a 30	31 a 100	101 a 220	Acima 220
Tarifas Brutas	0,26327	0,45131	0,67697	0,75219

Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2024 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.



CERIS

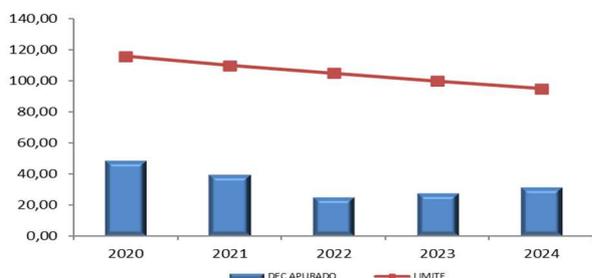
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Evolução Mensal por Distribuidora								
Ceris - 2024								
Referência	Número de Unidades Consumidoras			DMR - Diferença Mensal de Receita solicitada (R\$)	Fontes de Custeio da TSEE		Homologação	
	Residencial Total	Baixa Renda	% Baixa Renda / Residencial		CDE (R\$)	TARIFA (R\$)	Despacho	Data do Despacho
jan/24	6.525	390	5,98	14.623,50	14.623,50	0	634/2024	29/02/2024
fev/24	6.537	474	7,25	17.465,33	17.465,33	0	994/2024	28/03/2024
Març 1º/2024	6.549	505	7,71	18.565,42	18.565,42	0	1359/2024	30/04/2024
abr/24	6.562	506	7,71	18.738,82	18.738,82	0	1642/2024	28/05/2024
mai/24	6.572	515	7,84	18.843,50	18.843,50	0	1990/2024	04/07/2024
jun/24	6.607	546	8,26	19.864,44	19.864,44	0	2171/2024	30/07/2024
jul/24	6.608	559	8,46	20.206,08	20.206,08	0	2571/2024	30/08/2024
ago/24	6.615	560	8,47	21.391,38	21.391,38	0	2923/2024	27/09/2024
set/24	6.640	564	8,49	22.184,02	22.184,02	0	3337/2024	31/10/2024
out/24	6.663	501	7,52	19.909,54	19.909,54	0	3920/2024	30/12/2024
nov/24	6.690	474	7,09	18.960,14	18.960,14	0	3920/2024	30/12/2024
dez/24	6.703	517	7,71	20.240,54	20.240,54	0	236/2025	30/01/2025
TOTAL				230.992,71	230.992,71	0		

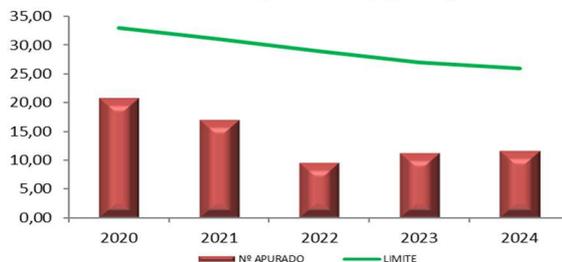
Qualidade do fornecimento - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

LIMITES ANEEL	DEC	FEC				
2020	116	33	Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	
2021	110	31			Tempo de Espera (horas)	
2022	105	29	2020	47,91	20,67	2,50
2023	100	27	2021	39,20	16,90	2,94
2024	95	26	2022	24,59	9,46	2,67
			2023	27,21	11,18	2,83
			2024	31,19	11,51	2,78

DEC (Horas)



FEC (Interrupções)





CERIS

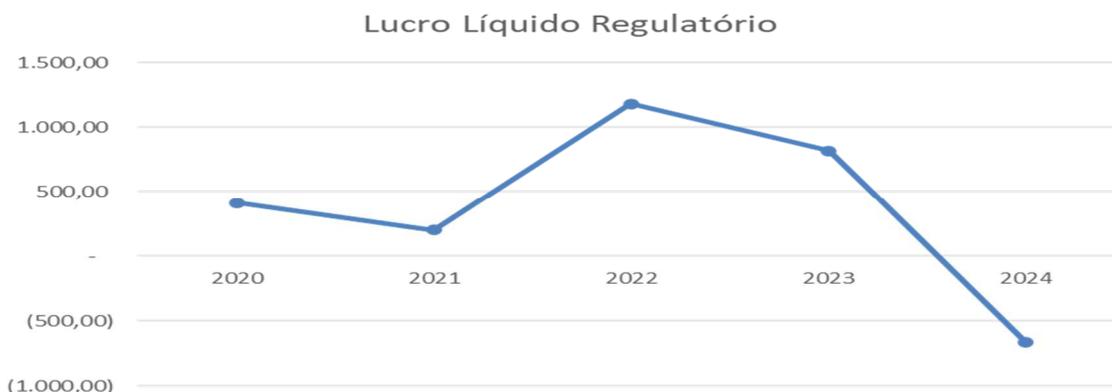
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Atendimento ao consumidor

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios dos Municípios atendidos pela CERIS se encontram atendidos no que diz respeito ao fornecimento de Energia Elétrica.

Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, o lucro líquido regulatório foi de -R\$/Mil 664,51, contra R\$ 816,78 em 2023, uma variação negativa de -181,36%. Este resultado negativo foi originado principalmente pelos efeitos dos novos valores de depreciação VNR, após a ANEEL homologar os novos valores, conforme Laudo de Ativos aprovados na data de Revisão Tarifária da Supridora ENEL/SP, para determinação dos valores CDE a ser repassada a esta Permissionária devido a sua Baixa Densidade em relação a Supridora.



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 devesse 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\$/mil 366,00
RESULTADO REGULATÓRIO:	-R\$/mil 664,51
RESULTADO FISCAL:	R\$/mil 295,71



CERIS

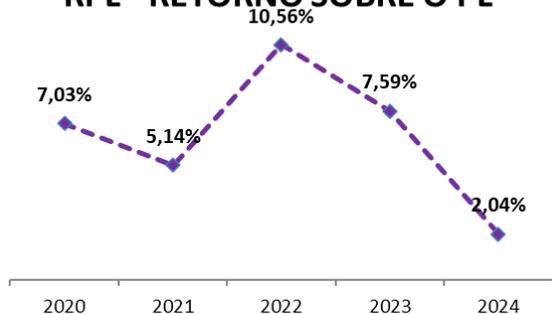
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A receita operacional líquida societária atingiu **R\$/Mil 17.034,39**, enquanto em 2023 situou-se em **R\$/Mil 15.544,44**.

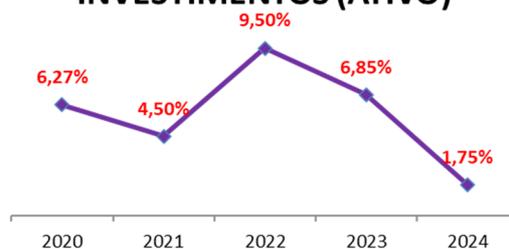
As despesas operacionais totalizaram em 2024 **R\$/Mil 9.742,63**, 8,88% superiores em relação a 2023.

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 7,59%. Segue alguns gráficos de indicadores Econômicos que demonstram a evolução da Cooperativa no período dos últimos 5 anos:

RPL - RETORNO SOBRE O PL



RI - RETORNO SOBRE INVESTIMENTOS (ATIVO)



LIQUIDEZ GERAL



LIQUIDEZ CORRENTE



O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de **R\$/Mil 1.063,53**, inferior em 32,14% a 2023, que foi de **R\$/Mil 1.567,13**, conforme evolução abaixo:

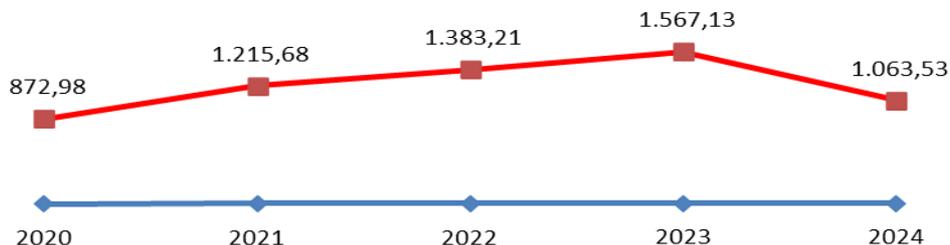
Observamos que devido a mudanças na metodologia de cálculo do indicador determinado pela ANEEL, o valor a partir do ano de 2021 ficou muito superior em relação ao ano anterior.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

EBTIDA ou LAJIDA (Regulatória)



Investimentos:

Em 2024, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.612,39 aplicado no PDD projetado e na construção de um novo galpão. Para a rubrica (PDD) nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária manteve a estimativa de investimento no total de R\$ 5.000.00 R\$/mil.

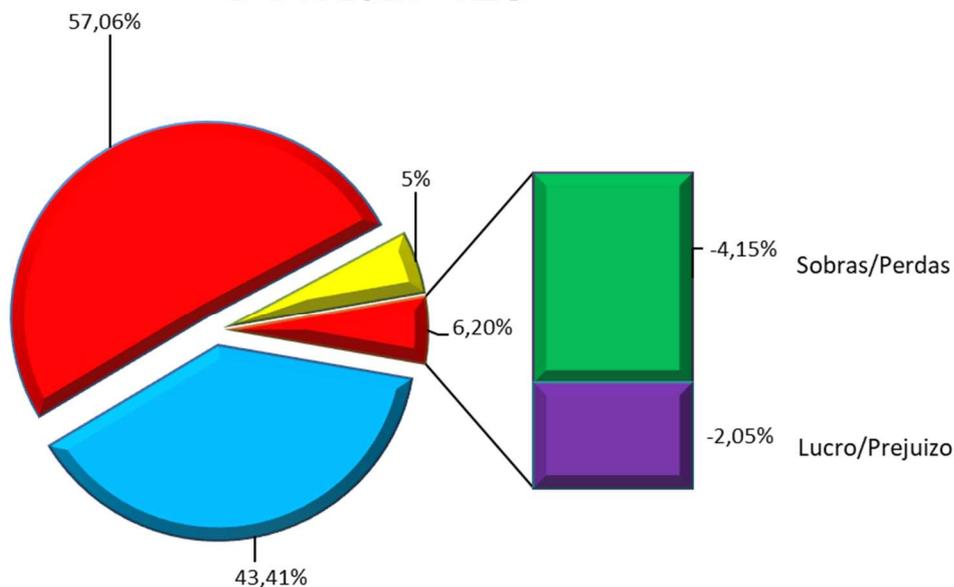
Valor Adicionado Regulatório: Em 2024, o valor adicionado líquido regulatório gerado como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/Mil 10.742,22, representando 47,85% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

D V A 2024 - REG



Obs. Do percentual relacionado aos valores destinados aos Acionistas, 6,20%, -4,15% referem-se aos valores de sobras totais apuradas, sobre as quais foram feitas as destinações estatutárias de 20% (10% Reserva Legal, 5% RATES e 5% Reserva Investimento); -2,05 % referem-se aos Lucros sobre Atos não Cooperados.

Política de reinvestimento e distribuição de dividendos: Anualmente os cooperados se reúnem e deliberam sobre a destinação das sobras acumuladas do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de março de cada ano.

Composição acionária: Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da CERIS era de R\$ 4.025,64 mil, composto por 402.564.090 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Legislação Societária		
CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026		
NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%
Sub total	529.171	0,13%
CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025		
CARLOS GOMES DA SILVA	55.000	0,01%
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%
SEBASTIÃO DE MORAES	85.699	0,02%
CLAUDIO DE ALMEIDA	74.329	0,02%
GENTIL MAURICIO GODÓI	39.037	0,01%
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%
Sub Total	486.519	0,12%
Demais Cooperados Totalizando	401.548.400	99,75%
TOTAL GERAL	402.564.090	100,00%

Atendimento aos Cooperados/Consumidores: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Cooperados/Consumidores de forma cordial e isonômica. O atendimento é realizado na sua sede.

Seguem alguns números apurados no ano de 2024 da qualidade de atendimento da CERIS:

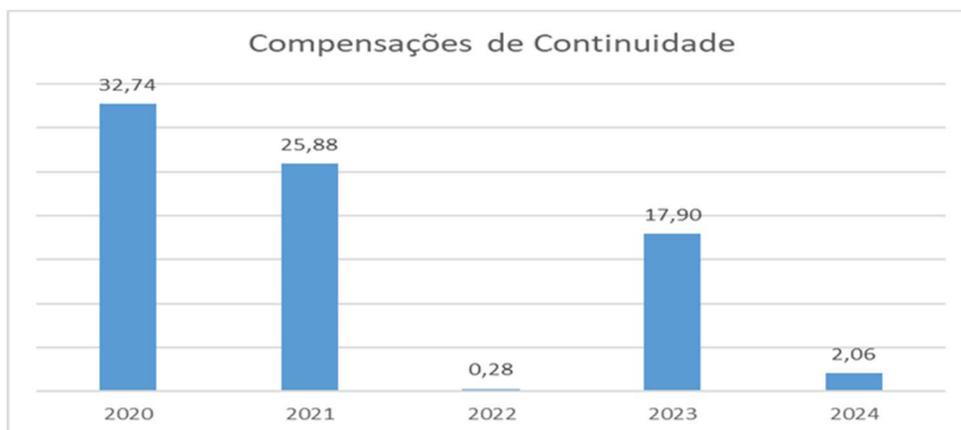
Serviços Comerciais

TMAE Mensal						
Mês	TMAE	TMP	TMD	TME	N. de Ocorrências	(NIE)
jan/24	256,67	149,94	36,29	70,44	231	182
fev/24	222,79	127,24	33,86	61,69	215	188
mar/24	172,01	81,87	31,87	58,27	169	132
abr/24	128,9	56,64	30,53	41,73	118	101
mai/24	137,56	64,89	35,09	37,58	130	112
jun/24	123,45	50,7	36	36,75	89	67
jul/24	120,15	67,32	29,83	23	78	58
ago/24	143,02	70,98	32,24	39,8	119	96
set/24	148,1	64,19	33,27	50,64	131	108
out/24	247,14	146,77	34,04	66,33	208	177
nov/24	157,59	69,53	35,19	52,87	180	156
dez/24	215,39	118,61	33,63	63,15	310	275



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA



Gestão

Planejamento empresarial: O êxito que a Outorgada vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no Setor Elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial.

Os rumos da CERIS vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Pelo menos a cada trimestre a Gerencia da Empresa têm se reunido com os Consultores e Diretoria, a fim de entender o avanço da Regulação Setorial, bem como os caminhos que devem ser norteados para estabelecer prioridade nos investimentos, bem como amortizar os passivos setoriais criados em função dos atrasos nos pagamentos dos subsídios obrigatórios. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo deste exercício, mesmo em tempos de crise.

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 CERIS.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos de forma resumida no quadro abaixo, o DRE REGULATÓRIO RESUMIDO, conforme segue:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada (Valores expressos em milhares de reais)	2024	2023
	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	21.858,36	19.782,44
Tributos	(3.178,46)	(2.761,44)
Encargos - Parcela "A"	(1.645,50)	(1.476,57)
Receita líquida / Ingresso líquido	17.034,39	15.544,44
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(8.501,16)	(6.262,40)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.533,24	9.282,04
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(9.742,63)	(8.948,10)
Resultado da Atividade	(1.209,39)	333,94
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	666,80	809,16
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	(542,59)	1.143,10
Despesa com impostos sobre os lucros	(121,92)	(326,32)
Resultado líquido das operações em continuidade	(664,51)	816,78

Gestão pela qualidade total: Em 2024, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente 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 CERIS teve a sua recertificação em 10/2023, comprovando assim as suas boas práticas.

Também no ano de 2021, a CERIS implantou políticas de acesso a dados pessoais sob sua responsabilidade, atendendo a Lei Geral de Proteção de Dados.

Recursos humanos: Em 2024 a CERIS investiu R\$/mil 23,73 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas. Na visão de nossa Permissionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores. Por essa razão, concede auxílio de 50% do valor da formação universitária de seus colaboradores e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECICA DA SERRA

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2023 os seguintes benefícios: a) Auxílio Alimentação: **R\$/Mil 576,59**; b) Auxílio médico **R\$/mil 415,01**; c) e Seguro de Vida **R\$/mil 59,62**.

Responsabilidade social: Cada vez mais, a CERIS 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. O detalhamento destas atividades e projetos está sendo apresentado no Balanço Social da Empresa.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Balanço Social - 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	2024			2023		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	17.034,39			15.544,44		
Lucro Operacional (LO)	- 1.209,39			333,94		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.481,14			5.153,89		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	494,24	9,02%	2,90%	467,79	9,08%	3,01%
Encargos sociais compulsórios	1003,04	18,30%	5,89%	967,3425	18,77%	6,22%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	417,53	7,62%	2,45%	362,85	7,04%	2,33%
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	17,30	0,32%	0,10%	18,53	0,36%	0,12%
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	0,53	0,01%	0,00%	0,34	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	108,27	1,98%	0,64%	119,05	2,31%	0,77%
Total	2.040,91	37,24%	11,98%	1.935,90	37,56%	12,45%
	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	37,29	-3,08%	0,22%	34,57	10,35%	0,22%
Total de contribuições para a sociedade	37,29	-3,08%	0,22%	34,57	10,35%	0,22%
Tributos - excluídos encargos sociais	3.178,46	-262,82%	18,66%	2.761,44	826,93%	17,76%
Total	3.215,75	-265,90%	18,88%	2.796,00	837,28%	17,99%
	% sobre			% sobre		
4 - Indicadores ambientais	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						
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	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%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	46	46
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	10	9
Ensino médio	28	28
Ensino fundamental	8	9
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	10
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	23	23
Admissões durante o período	3	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	7
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	42,86%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	5	6
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de negros	16,67%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	72	68
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	6,29	6,69
Maior remuneração	12,40	11,78
Menor remuneração	1,97	1,76
Acidentes de trabalho	2	2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento	-	-	
Número de consumidores	6.859	6.667	2,88%
Número de empregados	46	46	0,00%
Número de consumidores por empregado	149	145	2,88%
Número de localidades atendidas	5	5	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	1	1	0,00%
Número de postos de arrecadação	5	5	0,00%
Mercado			
Área de Permissao (Km ²)	235,64	235,64	0,00%
Geração própria (GWh)	-	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	5.497,00	5.265	4,41%
Distribuição direta (GWh)	18,04	17,78	0,00%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.905,31	1.883,73	1,15%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	811,39	739,97	9,65%
Total (exceto curto prazo)	-	0	0,00%
Residencial	851,95	788,67	8,02%
Comercial	764,33	660,54	15,71%
Industrial	647,71	551,17	17,52%
Rural	715,91	785,51	-8,86%
Suprimento	-	0	0,00%
DEC (horas)	31,19	27,21	14,63%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,57	1,51	3,97%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,29	5,14	2,92%
FEC (número de interrupções)	11,51	11,18	2,95%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	8,60	16,35	-47,40%
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	0	0,00%
Número de subestações	-	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	496,79	493,26	0,72%
Capacidade instalada (MW)	25,74	25,19	2,18%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	21.858,36	19.782,44	10,49%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	17.034,39	15.544,44	9,59%
Margem operacional do serviço líquida (%)	28,32%	27,26%	3,87%
EBITDA OU LAJIDA	1.063,53	1.567,13	-32,14%
Lucro líquido (R\$ mil)	- 664,51	816,78	-181,36%
Lucro líquido por mil cotas	-	-	0,00%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	37.386,69	22.347,21	67,30%
Valor patrimonial por cota R\$	0,00009	-	0,00%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	2,04	2,04	0,00%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	85,38	85,64	-0,31%
Em moeda nacional (%)	100	100	0,00%
Em moeda estrangeira (%)	-	-	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	721,24	1145,14	
Passivos Financeiros Setoriais	512,74	279,78	
Indicadores de Perfomance			
Sálario Médio dos Funcionarios	4,11	3,84	7,03%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,39	0,39	1,47%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,00263	0,00267	-1,37%

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECCERICA DA SERRA

Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança

Práticas ESG

A CERIS não implantou nenhum programa formal voltado à ESG. Porém adota práticas que contribuem para a preservação ambiental, seja no uso consciente de recursos naturais, redução no uso de combustíveis não fósseis em sua frota de veículos, destinação adequada de resíduos. Em 31/12/2024, bem como em 31/12/2023, a CERIS não possuía nenhum passivo ambiental em Curso.

Informamos ainda que, embora nosso atendimento seja quase totalmente na zona Rural, quando necessário realizar poda de árvores ao longo de nossas redes, instruímos nossos colaboradores a realiza-la de forma a não drástica, visando além da segurança da rede associada a preservação das árvores.

Governança

A CERIS no intuito de garantir as boas práticas de governança e compliance, adota algumas práticas e regulamentos que garantem a transparências de suas atividades e previnem contra riscos e fraudes:

- e) Por ser uma Permissionária de Serviço Público, a CERIS segue as Normas e Regulamentos emitidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;
- f) Envia relatórios de suas atividades à Agência Reguladora com diferentes periodicidades, divulgando seus resultados;
- g) O Conselho Fiscal da CERIS, reúne-se mensalmente para analisar as decisões do Conselho de Administração, fiscaliza os resultados Contábeis e Financeiros da Cooperativa, registrando sempre em Atas e ao final de cada exercício, emite Parecer dos resultados e recomendações à Assembleia Geral Ordinária dos Cooperados;
- h) A AGO – Assembleia Geral Ordinária, conforme Estatuto, reúne-se anualmente ou quando convocada para dirimir sobre diversos assuntos pertinentes à Cooperativa, aprova as contas anuais e define as destinações das sobras ou o rateio das faltas, elege seus dirigentes para mandatos quadrienais (Conselho Administração) e Anuais (Conselho Fiscal).

Compliance

- f) Além das regras contidas no Estatuto Social da Cooperativa, onde são definidas entre tantas regras como: Formação do quadro societário, eleição dos Conselhos de Administração e Fiscal, Contratação de Gerentes e Contadores, forma de gestão financeira, a Ceris ainda adota outras práticas e procedimentos que garantem o cumprimento das normas, sejam internas ou aquelas emitidas por meio de Leis, Normas Governamentais;
- g) Os resultados Contábeis anuais são submetidos à Auditoria;
- h) Também são submetidas à Auditoria, os procedimentos comerciais e técnicos adotados pela CERIS, visando a qualidade dos serviços prestados;



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

- i) A Cada Eleição dos Membros dos Conselhos de Administração e Fiscal, por obrigação Estatutária, são renovados em 2/3 (dois terços), visando assim a rotatividade dos dirigentes;
- j) Os candidatos a cargos eletivos da CERIS não podem ser condenados por crimes cível, criminal ou financeiros, precisam também ser cooperado a mais de 5 anos.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos a DEUS, à Diretoria, aos Cooperados, aos nossos Colaboradores, aos nossos Consultores e Auditores, aos nossos Consumidores e a todos que direta ou indiretamente nos apoiaram no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERIS, contribuindo para o cumprimento da missão do exercício de 2024 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2025

A Administração



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Balanco Patrimonial Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de	2024	2023
(Valores expressos em milhares de reais)		
	Consolidado	
	2024	2023
Ativos		
Ativo Circulante	10.018,42	9.703,99
Caixa e equivalentes de caixa	5.528,73	4.953,23
Consumidores	2.558,14	2.256,37
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	128,30	124,47
Tributos compensáveis	402,54	542,06
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	351,06	342,63
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	0,20	0,20
Ativos Financeiros Setoriais	721,24	1.145,14
Despesas pagas antecipadamente	34,54	33,16
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	293,68	306,75
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	30.434,61	15.178,18
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	165,51	207,65
Depósitos judiciais e cauções	8,88	-
Investimentos temporários	738,20	667,52
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	29.496,54	14.265,33
Intangível	25,48	37,68
Total do ativo	40.453,03	24.882,17



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Passivo		
Passivo Circulante	2.320,04	1.958,39
Fornecedores	240,38	329,20
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	434,68	395,06
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	459,29	440,00
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	194,44	183,52
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos Financeiros Setoriais	512,74	279,78
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	16,03	20,61
Outros passivos circulantes	462,47	310,23
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	746,29	576,57
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
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	746,29	576,57
Total do passivo	3.066,34	2.534,96
Patrimônio líquido	37.386,69	22.347,21
Capital social	4.025,64	4.026,54
Reservas de capital	-	(513,91)
Outros resultados abrangentes	19.486,20	4.811,82
Reservas de lucros	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	13.818,62	12.988,00
Sobras à disposição da Assembleia	56,24	1.034,77
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	37.386,69	22.347,21
Total do passivo e do patrimônio líquido	40.453,03	24.882,17



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de (Valores expressos em milhares de reais)	2024	2023
	Consolidado	
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	21.858,36	19.782,44
Fornecimento de energia elétrica	7.950,46	5.645,58
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	10.112,32	10.267,45
Ativos e Passivos Regulatórios	(486,87)	255,87
Serviços cobráveis	27,84	29,45
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	4.254,61	3.584,09
	4.392,71	3.558,43
	54,33	83,21
	(75,99)	(3,33)
	(116,44)	(54,22)
Tributos	(3.178,46)	(2.761,44)
ICMS	(2.709,34)	(2.390,60)
PIS-PASEP	(83,54)	(66,04)
Cofins	(385,58)	(304,80)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	(1.645,50)	(1.476,57)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.585,60)	(1.437,24)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(37,54)	(39,33)
Outros encargos	(22,36)	-
Receita líquida / Ingresso líquido	17.034,39	15.544,44
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(8.501,16)	(6.262,40)
Energia elétrica comprada para revenda	(5.844,38)	(3.580,99)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(2.467,33)	(2.461,87)
Encargos e demais despesas setoriais	(189,45)	(227,93)
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	-	8,39
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.533,24	9.282,04



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(9.742,63)	(8.948,10)
Pessoal e administradores	(5.481,14)	(5.153,89)
Material	(729,27)	(902,17)
Serviços de terceiros	(1.384,18)	(1.318,21)
Arrendamento e aluguéis	(393,59)	(376,81)
Seguros	(66,98)	(60,13)
Doações, contribuições e subvenções	(37,29)	(34,57)
Provisões	(23,11)	(50,59)
(-) Recuperação de despesas	3,76	11,21
Tributos	(60,24)	(61,46)
Depreciação e amortização	(1.739,66)	(1.205,64)
Gastos diversos	(172,25)	(167,04)
Outras Receitas Operacionais	496,29	482,53
Outras Despesas Operacionais	(154,96)	(111,34)
Resultado da Atividade	(1.209,39)	333,94
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	666,80	809,16
Despesas financeiras	(11,35)	(8,74)
Receitas financeiras	678,16	817,90
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	(542,59)	1.143,10
Despesa com impostos sobre os lucros	(121,92)	(326,32)
Resultado líquido das operações em continuidade	(664,51)	816,78



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA									
CNPJ N° 57.384.943/0001-82									
Demonstração das muta�es do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023									
(Valores expressos em milhares de reais)									
	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	RESERVA DE SOBRAS	SOBRAS / PERDAS � DISPOSIÇÃO DA ASSEMBLÉIA	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	(530,60)	5.465,74	0,00	-	11.398,76	1.309,98	-	21.670,89
Remunera�o das imobiliza�es em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,46)	-	-	-	-	-	-	-	(0,46)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realiza�o de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	816,79	-	816,79
Destina�o proposta � A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	65,11	(65,11)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	811,94	(811,94)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	16,68	(653,92)	-	-	-	497,23	-	(140,01)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	712,18	(712,18)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	4.026,54	(513,92)	4.811,82	0,00	-	12.987,99	1.034,77	-	22.347,21
Remunera�o das imobiliza�es em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,90)	-	-	-	-	-	-	-	(0,90)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realiza�o de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	(662,98)	-	(662,98)
Destina�o proposta � A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	7,03	(7,03)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	524,37	(524,37)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	513,92	14.674,38	-	-	-	515,08	-	15.703,38
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	299,23	(299,23)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	4.025,64	(0,00)	19.486,20	0,00	-	13.818,62	56,24	-	37.386,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82 (Valores expressos em milhares de reais) Demonstração do Fluxo de Caixa		
	2024	2023
Atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	19.042,88	16.924,64
Outros recebimentos	5.437,26	3.938,29
Pagamentos a fornecedores	(2.647,35)	(3.114,17)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(8.382,55)	(6.378,22)
Pagamentos a empregados	(4.324,39)	(3.502,85)
Tributos Federais	(1.761,28)	(2.142,00)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.634,21)	(2.283,37)
Encargos Setoriais	(1.664,29)	(1.473,99)
Outros Pagamentos	(1.234,84)	(1.059,29)
Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais	1.831,23	909,05
Atividades de investimento		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.612,39)	(1.593,06)
Aquisição de propriedades para investimento	-	-
Aquisição de instrumentos financeiros	-	-
Recebimento (pagamento) da venda de instrumentos financeiros	-	-
Aquisição de intangíveis	-	-
Aquisição de controlada, líquida de caixa adquirido	-	-
Recebimento de incentivos	-	-
Juros recebidos	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento	(1.612,39)	(1.593,06)
Atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	356,66	455,58
Despesas Bancárias	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento	356,66	455,58
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	575,50	(228,42)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	4.953,23	5.181,65
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.528,73	4.953,24



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPICERICA DA SERRA

Notas Explicativas Regulatórias

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

(Valores expressos em milhares de reais)

1. Setor Elétrico no Brasil

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

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela CERIS é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu Contrato de Permissão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com o Contrato 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 Empresa, 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, nossa Permissão 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.

A CERIS está autorizada a atender Consumidores Livres que 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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado.

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

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

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

2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis. Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da CERIS. 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 diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas,



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias apresentadas nas páginas 37 a 38, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

Ativos e passivos financeiros setoriais: O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a recuperação de determinados custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios por meio de repasse anual. Seguindo orientação do Órgão Regulador, a Empresa contabiliza as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalente aos custos incorridos, será faturada e cobrada, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa ajustada de acordo com a fórmula paramétrica definida no contrato de Permissão. 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 Permissão.

Imobilizado em serviço: 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 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;



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Reserva de reavaliação: é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social - nota explicativa nº. 05.

Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 permitiu a manutenção dos saldos de reservas de reavaliação existentes em 31 de dezembro de 2007 até a sua efetiva realização. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL.

A 1ª Reavaliação foi registrada em julho de 2013 com efeitos retroativos à 2012 devido ao atraso na homologação pela ANEEL da Metodologia de Revisão Tarifária das Permissionárias. Novamente em 2016 não foi realizada pela a ANEEL a RTP prevista para este ano, o que veio ocorrer somente em 2017.

Já a partir de 2020, devido a mudança de metodologia do PRORET 8.2 para o 8.4, não mais existe reavaliações para as Permissionárias, mas apenas o reposicionamento da Parcela B.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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.

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 Permissão, quando aplicado a Reversão de Ativos;
- 2) Que os mesmos tivessem uma denominação mais adequada à Contabilidade Societária.

Cumprido todas as condições acima, a CERIS, procedeu ao reconhecimento contábil de tais valores no seu Balanço Societário, de forma retrospectiva, diminuindo de forma muito benéfica à 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

4. Consumidores e Permissionárias e Permissionárias

DESCRIÇÃO - R\$ Mil	VALORES CORRENTES						VALORES RENEGOCIADOS					TOTAL 2024	TOTAL 2023	
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA			Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos			
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias		Mais de 360 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias				Mais de 60 dias
Fornecimento de Energia	2.246,42	-	-	174,40	86,72	127,33	(183,81)	124,79	-	-	-	(17,71)	2.558,14	2.256,37
- Residencial	1.214,98	-	-	110,64	32,18	125,70	(173,13)	121,30	-	-	-	(17,71)	1.413,96	1.265,17
- Industrial	166,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,09	178,33
- Comercial	137,26	-	-	0,81	-	1,63	(1,63)	1,18	-	-	-	-	139,25	146,32
- Rural	49,17	-	-	4,41	-	-	-	2,31	-	-	-	-	55,89	52,92
- Poderes Públicos	11,31	-	-	10,27	1,98	-	-	-	-	-	-	-	23,56	13,63
- Iluminação Pública	38,42	-	-	48,27	52,56	-	-	-	-	-	-	-	139,25	49,58
- Serviço Público	8,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,92	-
- Serviço Taxado	155,79	-	-	-	-	-	(9,05)	-	-	-	-	-	146,74	138,99
- Fornecimento Não Faturado	461,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	461,42	407,09
Participação Financeira do Consumidor	3,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	4,35
- (-) Arrecadação Processo Classif.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2.246,42	-	-	174,40	86,72	127,33	(183,81)	124,79	-	-	-	(17,71)	2.558,14	2.256,37



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

4.1. Inadimplência

MÊS	Inadimplência por Distribuidora - Evolução no Ano							QUANTIDADE DE SUSPENSÃO POR INADIMPLEMENTO
	PERCENTUAL DA RECEITA FATURADA NO ENÉSIMO MÊS ANTERIOR AINDA NÃO RECEBIDA NO MÊS DE REFERÊNCIA							
	CERIS - 2024 - TOTAL							
	24 (%)	21 (%)	18 (%)	12 (%)	6 (%)	3 (%)	1 (%)	
Janeiro	0,31	1,08	0,28	0,9	22,43	5,75	133,89	89
Fevereiro	1,69	0,58	0,45	1,6	14,81	61,5	140,93	53
Março	1,33	0,45	0,21	6,45	1,2	67,24	167,97	45
Abril	1,08	0,28	0,2	1,19	0,94	14,74	140,42	100
Mai	0,56	0,45	0,74	1,01	46,03	87,17	151,06	37
Junho	0,45	0,16	0,71	1,28	3,66	71,28	134,48	59
Julho	0,28	0,19	0,74	9,84	10,47	72,98	152,56	63
Agosto	0,44	0,74	1,52	9,85	81,02	65,68	141,21	77
Setembro	0,16	0,67	1,36	0,9	45,25	45,68	148,21	65
Outubro	0,18	0,74	1,15	0,62	46,16	45,84	141,11	47
Novembro	0,71	1,51	0,93	0,27	56,21	82,56	182,74	68
Dezembro	0,66	1,3	1,17	0,22	44,46	77,36	184,86	43

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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acum.	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	27.261	1.352	(745)	-	26.413	54.281	607	(27.036)	27.245	12.161	-	-	-
Terrenos	10	-	-	-	-	10	-	-	10	10	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	428	-	-	-	-	428	-	(288)	140	154	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	25.214	1.352	(262)	-	26.413	52.717	1.090	(25.717)	27.000	11.561	-	-	-
Veículos	1.560	-	(483)	-	-	1.077	(483)	(995)	82	421	-	-	-
Móveis e Utensílios	49	0	(0)	-	-	49	0	(36)	13	15	-	-	-
Administração	1.363	3	(2)	-	-	1.364	1	(768)	595	684	-	-	-
Terrenos	5	-	-	-	-	5	-	-	5	5	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	580	-	-	-	-	580	-	(282)	298	317	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	565	3	(2)	-	-	566	1	(341)	225	274	-	-	-
Veículos	156	-	-	-	-	156	-	(106)	49	67	-	-	-
Móveis e Utensílios	58	-	-	-	-	58	-	(39)	19	20	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	28.624	1.355	(747)	-	26.413	55.645	608	(27.804)	27.841	12.844	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava-liação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depre- ciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obriga- ções Especiais Brutas	Amorti- zação Acum.	Obriga- ções Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	1.419	2.946	(3.389)	-	-	976	(443)	-	976	1.419	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	126	1.433	(1.454)	-	-	106	(20)	-	106	126	-	-	-
Outros	1.293	1.512	(1.935)	-	-	870	(423)	-	870	1.293	-	-	-
Administração	2	686	(8)	-	-	680	678	-	680	2	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	3	(3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	2	683	(5)	-	-	680	678	-	680	2	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	1.421	3.632	(3.397)	-	-	1.656	235	-	1.656	1.421	-	-	-
Total do Ativo Imobilizado	30.045	4.987	(4.144)	-	26.413	57.301	843	(27.804)	29.497	14.265	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava- liação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amorti- zação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do Bem Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	74	-	-	-	-	74	-	(74)	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	74	-	-	-	-	74	-	(74)	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	107	-	-	-	-	107	-	(81)	25	38
Softwares	107	-	-	-	-	107	-	(81)	25	38
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	0	-	-	-	-	0	-	-	0	0
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	0	-	-	-	-	0	-	-	0	0
Total do Ativo Intangível	181	-	-	-	-	181	-	(155)	25	38



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor Bruto - VOC em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Liquidadas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	25.213,95	1.351,75	(261,92)	-	26.413,33	52.717,11	1.089,83
T transformador de Distribuição	6.417,90	304,59	(92,67)	-	6.723,18	13.353,00	211,92
Medidor	1.250,47	78,29	(26,28)	-	1.309,95	2.612,43	52,01
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	3.823,93	181,06	(4,29)	-	4.005,84	8.006,54	176,77
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	2.303,70	787,81	(8,41)	-	2.413,28	5.496,38	779,40
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	11.417,95	-	130,27	-	11.961,08	23.248,76	130,27
Obrigações Especiais do AIS Bruto	576,56	75,13	(23,99)	-	-	746,28	51,14
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	576,56	193,71	(23,99)	-	-	746,28	169,72
Universalização	-	-	-	-	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado - R\$ Mil	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Valor Bruto	2024	Valor Líquido	2023
			Depreciação e Amortização Acumulada		Valor Líquido
Em serviço					
Geração		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Transmissão		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Distribuição		54.281,16	(27.035,98)	27.245,18	12.160,64
Custo Histórico		14.484,38	(6.725,40)	7.758,98	7.348,83
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação		39.796,78	(20.310,58)	19.486,20	4.811,82
Administração		1.364	(768)	595	684
Custo Histórico		1.364	(768)	595	684
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
Comercialização		-	-	-	-
Custo Histórico				-	-
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-
Custo Histórico				-	-
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
TOTAIS		55.644,99	(27.804,37)	27.840,62	12.844,36
Em Curso - R\$ Mil					
Geração				-	
Transmissão				-	
Distribuição		976		976	1.419
Administração		680		680	2
Comercialização				-	
Atividades Não Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica				-	
Total em Curso		1.656	-	1.656	1.421
TOTAL GERAL		57.301	(27.804)	29.497	14.265



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Taxas Anuais de Depreciação	
Distribuição	
Banco de capacitores	6,67
Chave seccionadora	6,67
Condutor do sistema de Distribuição	3,57
Estrutura do sistema de Distribuição (Poste)	3,57
Regulador de tensão	4,35
Transformador de Distribuição (Aéreo)	4,00
Administração central	
Equipamento geral	6,25
Equipamento geral de informática	16,67
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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1291/24 - RECONDUTORAMENTO REDE AT E BT ALEM BF 30'	192.417,05
1079/24 - RECONDUTORAMENTO REDE PRIMARIA E SECUNE	172.850,73
1064/24 - RECONDUTORAMENTO REDE PRIMARIA E SECUNE	107.970,03
15872/23 - INSTALAÇÃO DE EQUIPAMENTO RELIGADOR NO R	67.106,30
15877/23 - INSTALAÇÃO DE EQUIPAMENTO RELIGADOR NO F	66.997,76
15851/23 - SUBSTITUIÇÃO DE EQUIPAMENTO RELIGADOR DC	54.381,76
16194/23 - SUBSTITUIÇÃO DE EQUIPAMENTO RELIGADOR DC	54.345,81
15527/23 - MUDANÇA DE TRAÇADO DE REDE PRIMÁRIA - ALÉ	38.964,60
6246/24 - SUBSTITUIÇÃO DE POSTES PODRES NO RAMAL 01	21.006,68
8764/24 - SUBSTITUIÇÃO DE POSTES PODRES ENTRE AS BF'	14.338,85

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
CAMINHAO MERCEDES BENZ ATEGO 1726/42 BRANCO CHAS	482.592,00
RELIGADOR, CLASSE 15 KV, CORRENTE NOMINAL 400 A, NÚI	28.614,50
RELIGADOR, CLASSE 15 KV, CORRENTE NOMINAL 630 A, NÚI	17.096,65
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	6.455,60
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	5.899,83
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	5.229,54
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	5.100,00
POSTE CIRCULAR DE MADEIRA 11 M MEDIO	5.000,56
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	4.958,05
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	4.734,11



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

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

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 01/08/2023 a 31/07/2024, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a CERIS transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado:

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 CERIS, por ter um mercado anual inferior a 700 GW, não participa da obrigatoriedade da quota parte de energia nuclear.

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

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:

No presente ciclo de revisão tarifaria, a CERIS apresenta os saldos dos Ativos e Passivos Financeiros após contabilização dos ajustes ocorridos no IRT/2024, conforme quadro abaixo.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amorti- zação	Remune- ração	Transfe- rências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
Demais Ativos Financeiros Setoriais	1.145	1.198	(1.622)	-	-	721	-	-	-	-
Majoração PIS/Cofins	338	1.103	(1.078)	-	-	363				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	807	95	(544)	-	-	358				
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-				
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-				
Outros	0	-	(0)	-	-	-				
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.						-				
Total Ativos Financeiros Setoriais	1.145	1.198	(1.622)	-	-	721	-	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amorti- zação	Remune- ração	Transfe- rências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Passiva	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
Demais Passivos Financeiros Setoriais	(280)	513	(746)	-	-	(513)	-	-	-	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	(40)	150	(188)	-	-	(78)				
Sobrecontratação de Energia	-	3	(171)	-	-	(168)				
Devoluções Tarifárias	-	54	(54)	-	-	-				
Outros	(240)	306	(333)	-	-	(267)				
Total Passivos Financeiros Setoriais	(280)	513	(746)	-	-	(513)	-	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

7. Empréstimos e Financiamentos

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

SUPERINTENDÊNCIA DE FISCALIZAÇÃO ECONÔMICA E FINANCEIRA - SFF

RELATÓRIO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - RIT															RP 2X02												
ENDIVIDAMENTO E ATIVOS FINANCEIROS															Atividade: CONSOLIDADO DAS ATIVIDADES												
Agente: CERIS - Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra															R\$												
Código: 5.382															Trim/Ano: 4T2024												
LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adim-plente? / Repactuação	Data Captação	Tipo de Garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pqto Juros	Frequência Pqto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo						Observações				
																	2026	2027	2028	2029	2030	2031+		Total			
1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1	Linha 1																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Linha 2																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Linha 3																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Linha 1																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Linha 2																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.80	Outros (somar as demais)																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Dívidas Tributárias (Refs., Paes,...)	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Dívidas Tributárias União	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1	União 01																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2	União 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Dívidas Tributárias Estado	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1	Estado 01																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.2	Estado 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3	Estado 03																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Dívidas Tributárias Município	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Dívidas com Fundo de Pensão	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1	Benefício Pts Emprego 01																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2	Benefício Pts Emprego 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.3	Benefício Pts Emprego 03																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.4	Benefício Pts Emprego 04																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.5	Benefício Pts Emprego 05																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Dívidas com Agentes do Setor	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Renegociação 01 (credor ou encargo?)																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2	Renegociação 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Mútuos Passivos	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.1	Mútuo 01																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.2	Mútuo 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

SUPERINTENDÊNCIA DE FISCALIZAÇÃO ECONÔMICA E FINANCEIRA - SFF

RELATÓRIO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - RIT															RP 211.2												
ENDIVIDAMENTO FINANCEIRO															Atividade: CONSOLIDADO DAS ATIVIDADES												
Agente: CERIS - Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra															R\$ Mil												
Código: 5.382															Trim/Ano: 4T2024												
LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adim-plente? / Repactuação	Data Captação	Tipo de Garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pqto Juros	Frequência Pqto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização						Observações				
																	2026	2027	2028	2029	2030	2031+		Total			
7	Diversos	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.1	Outros 01																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2	Outros 02																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Total por Dívida	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente?		Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pqto Juros	Frequência Pqto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz.	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização							Observações		
																2026	2027	2028	2029	2030	2031+	Total			
0	Ativos Financeiros	-	5.528.928,78	738.204,00	6.267.132,78												
0.1	Caixa e Aplicações Financeiras	-	5.528.928,78	738.204,00	6.267.132,78	Selecionar		Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar		
0.1.1	Caixa e Equivalentes de Caixa (1101)		5.528.728,78		5.528.728,78																				
0.1.2	Aplic. Financ. CDB				-																				
0.1.3	Aplic. Financ. Fundos DI				-																				
0.1.4	Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.				-																				
0.1.5	1208.1			738.204,00	738.204,00	Sim		Não há	0,00%	01/01/01	N.A.	01/01/01	01/01/01	N.A.	Outro, especif. no cronograma									.	
0.1.6	1108.1		200,00		200,00	Sim		Não há	0,00%	01/01/01	N.A.	01/01/01	01/01/01	N.A.	Outro, especif. no cronograma									.	
0.2	Mútuos Ativos	Selecionar		Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar		
0.2.1	Mútuos 01				-																				
0.2.2	Mútuos 02				-																				



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

A CERIS não se utilizou de instrumentos derivativos em 2024 e 2023.

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil

LIN	RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total
11	(+) Dívida Bruta	-	-	-	-
11.1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-
11.2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-
11.3	Tributária	-	-	-	-
11.4	Fundo de Pensão	-	-	-	-
11.5	Intra-setoriais	-	-	-	-
11.6	Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-
11.7	Diversos	-	-	-	-
11.8	Intra-setoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-
11.9	Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-
12	(-) Ativos Financeiros	-	(5.528.928,78)	(738.204,00)	(6.267.132,78)
12.1	Alta Liquidez	-	(5.528.728,78)	-	(5.528.728,78)
12.2	Demais Aplicações Financeiras	-	(200,00)	(738.204,00)	(738.404,00)
12.3	Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-
13	(+) Dívida Líquida I	-	(5.528.928,78)	(738.204,00)	(6.267.132,78)
14	(+/-) Derivativos / Fair Value	-	-	-	-
15	(+) Dívida Líquida II	-	(5.528.928,78)	(738.204,00)	(6.267.132,78)

8. Imposto de renda e contribuição social diferido.

Não houve Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos em 2024 e 2023 na CERIS.

9. Provisões para Litígios

No ano de 2024, não houve provisões para litígios devido aos processos ora em andamento não possuir valor relevante.

10. Obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica

São obrigações vinculadas à Permissão 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 a às Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação - Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço		895	-	-	895
Participação da União, Estados e Municípios		52			52
Participação Financeira do Consumidor		243			243
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		5			5
Programa de Eficiência Energética - PEE		-			-
Pesquisa e Desenvolvimento		50			50
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		-			-
Outros		545	-	-	545
Ultrapassagem de demanda		204			204
Excedente de reativos		341			341
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
(-) Amortização Acumulada - AIS		(149)	-	-	(149)
Participação da União, Estados e Municípios		(10,76)			(11)
Participação Financeira do Consumidor		(70,55)			(71)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		(1)			(1)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-			-
Pesquisa e Desenvolvimento		(10)			(10)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		-			-
Outros		(56)	-	-	(56)
Ultrapassagem de demanda		(26)			(26)
Excedente de reativos		(30)			(30)
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
Total		746	-	-	746

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em curso	149,98	192,43	-	(1,29)	-	341,12	191,14	-	341,12	149,98
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	4,35	-	-	(1,29)	-	3,06	(1,29)	-	3,06	4,35
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	146	192	-	-	-	338	192	-	338	146
Ultrapassagem de demanda	55	76	-	-	-	131	76	-	131	54,95
Excedente de reativos	91	116	-	-	-	207	116	-	207	90,67
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	149,98	192,43	-	(1,29)	-	341,12	191,14	-	341,12	149,98



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Datas de Formação das Obrigações Especiais:

Conforme instrução contida no Despacho de Encerramento publicado pela SFF/ANEEL, detalhamos abaixo os saldos das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, por data de formação.

As principais adições de obrigações especiais foram:

Descrição do Bem	Data	Em R\$ Mil
1 PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO	< 2015	52,02
2 31/12/2015	< 2015	133,40
3 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 02/2016	fev/16	0,54
4 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 03/2016	mar/16	7,57
5 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 04/2016	abr/16	0,26
6 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 06/2017	< 2015	2,66
7 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2017	< 2015	2,45
8 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2018	jun/17	1,12
9 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2018	ago/17	10,85
10 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 10/2018	jul/18	1,36
11 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2018	set/18	11,82
12 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2019	out/18	3,92
13 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2019	nov/18	5,76
14 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2019	mar/19	1,62
15 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	abr/19	1,29
16 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2020	nov/19	0,93
17 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	jul/20	1,45
18 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 02/2021	fev/21	27,15
19 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2022	mar/22	7,30
20 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2022	ago/22	7,99
21 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2022	nov/22	1,71
22 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2022	set/22	4,15
23 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2023	abr/23	3,33
24 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2023	mar/23	2,61
25 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2023	ago/23	1,29
22 DOAÇÕES E SUBVENÇÕES		5,25
23 PESQUISA E DESENVOLVIMENTO		50,00
24 EXCEDENTE DEMANDA		542,21
25 VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO		3,06
26 (-) AMORTIZAÇÃO ACUMULADA - AIS		(148,78)
TOTAL		746,29



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024, representa R\$/Mil 4.025,64, sendo composto por 402.564.090 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Números de Quotas em milhares		
Acionistas		%
Cooperados	402.564.090	100,00
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
Total	402.564.090	100,00

Reservas de Capital		
	2024	2023
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2023	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	-	(513,91)
Total	-	(513,91)

Reserva de lucros		
	2024	2023
Reserva legal		
Lucros a realizar		
RATES		
ReservaS Estatutárias		
Total	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Outros Resultados Abengentes		
	2024	2023
Reavaliação Compulsória VNR	40.064,74	14.195,89
(-) Reintegração Acumulada VNR	- 20.578,54	- 9.384,07
Outros		
Total	19.486,20	4.811,82

Reservas de Sobras		
	2024	2023
Reserva legal	2.775,26	2.768,23
Lucros a realizar	-	-
RATES	5.375,12	5.075,90
ReservaS Estatutárias	5.668,24	5.143,87
Total	13.818,62	12.988,00

Sobras a Disposição da AGO		
	2024	2023
Sobras a Disposição da AGO	56,24	520,85
Resultados Acumulados - VNR	-	513,91
Efeitos EFRS	-	-
	-	-
Total	56,24	1.034,77



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	6.859	6.667	18.042	17.779	18.063	15.913
Residencial	6.703	6.514	12.771	12.515	13.305	11.911
Industrial	1	1	1.943	1.837	1.656	1.266
Comercial	91	89	1.947	2.057	1.948	1.709
Rural	41	41	657	639	596	512
Poder público	19	18	141	134	157	136
Iluminação pública	3	3	506	497	314	277
Serviço público	1	1	77	100	87	101
Suprimento Faturado						
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado						
(-) Transferências	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias						
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado						
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva						
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução						
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.						
Serviços Cobráveis						
Subvenções vinculadas ao serviço concedido						
Total	6.859	6.667	18.042	17.779	18.063	15.913

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

Nos exercícios de 2024 e 2023, a CERIS não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

	2024		2023	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
AES Eletropaulo	23.678,65	8.501,16	22.532,86	6.270,79
PROINFA	403,69	189,45	222,75	227,93
Total	24.082,34	8.690,60	22.755,61	6.498,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

14. Pessoal e Administradores

Pessoal e Administradores	2024	2023
Pessoal	5.057,99	4.746,08
Remuneração	2.822,48	2.643,93
Encargos	1.166,89	1.116,12
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	417,53	362,85
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	29,66	17,48
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	621,43	605,71
Administradores	423,11	407,80
Total	5.481,14	5.153,89

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

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

	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	(542,59)	1.143,10
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(121,92)	(326,32)
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(121,92)	(326,32)
	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	(542,59)	1.143,10
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(121,92)	(326,32)
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(121,92)	(326,32)



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

16. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade

Sendo a CERIS uma Distribuidora de Energia Elétrica, com uma só atividade concedida, está dispensada da publicação de Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade.

17 - Revisão e Reajuste Tarifário

17.1 Revisão Tarifária Periódica

Em 2013, a ANEEL submeteu à Audiência Pública, as metodologias e os critérios gerais para o primeiro ciclo de revisão tarifária periódica das Permissionárias de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. Após análise das contribuições recebidas, a ANEEL aprimorou as propostas metodológicas e as submeteu à segunda etapa de Audiência Pública, de modo a proporcionar aos interessados a oportunidade de oferecer contribuições adicionais para a metodologia e critério a serem adotados. Por fim, aprovou o Módulo 8.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, o qual definiu a metodologia e os procedimentos gerais para realização do Primeiro Ciclo de Revisões Tarifárias Periódicas das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica – 1º CRTP.

Em 11/07/2013 a CERIS encerrou o seu primeiro ciclo de Revisão Tarifária Periódica, retroativo à 2012, ano inicialmente previsto pela ANEEL para sua 1ª RTP, que devido a atraso na definição da Metodologia, não ocorreu, gerando assim uma Bolha Financeira passiva a qual deveria ser compensada nos reajustes / revisões posteriores.

Durante os estudos para a formação da metodologia e regra para a Segunda Revisão Tarifária das Permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, a ANEEL tomou a decisão de verificar toda a demanda de solicitações de mudanças do Setor Cooperativista por meio de Audiência Pública.

Como Resultado destas Audiências decidiu que para aquelas que assinaram o Contrato junto ao Poder Concedente em 2008, poderiam continuar com sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo módulo 8.1 do PRORET, ou, assinar Aditivo Contratual ao Contrato de Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e passar a Revisão Tarifária de sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo Módulo 8.4 do PRORET.

Nossa Empresa, de posse da Regulação e, ao estudar as duas modalidades de Revisão Tarifária, optou por continuar a ter sua Revisão Tarifária Periódica regulada, mormente à Parcela B, regulada pelo módulo PRORET 8.1.

Tal decisão ocorreu por nossa Diretoria, em virtude de as regras deste módulo serem conhecidas, lógicas, e, totalmente baseadas em fatos seguros apuradas pelos Departamentos Contábil e Técnico, resultando em segurança para nossos Cooperados como proprietários da Empresa, e, para nossos Cooperados e não cooperados, na qualidade de Consumidores de Energia Elétrica, oferecendo transparência, legalidade e preço justo com remuneração adequada aos investimentos necessários.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

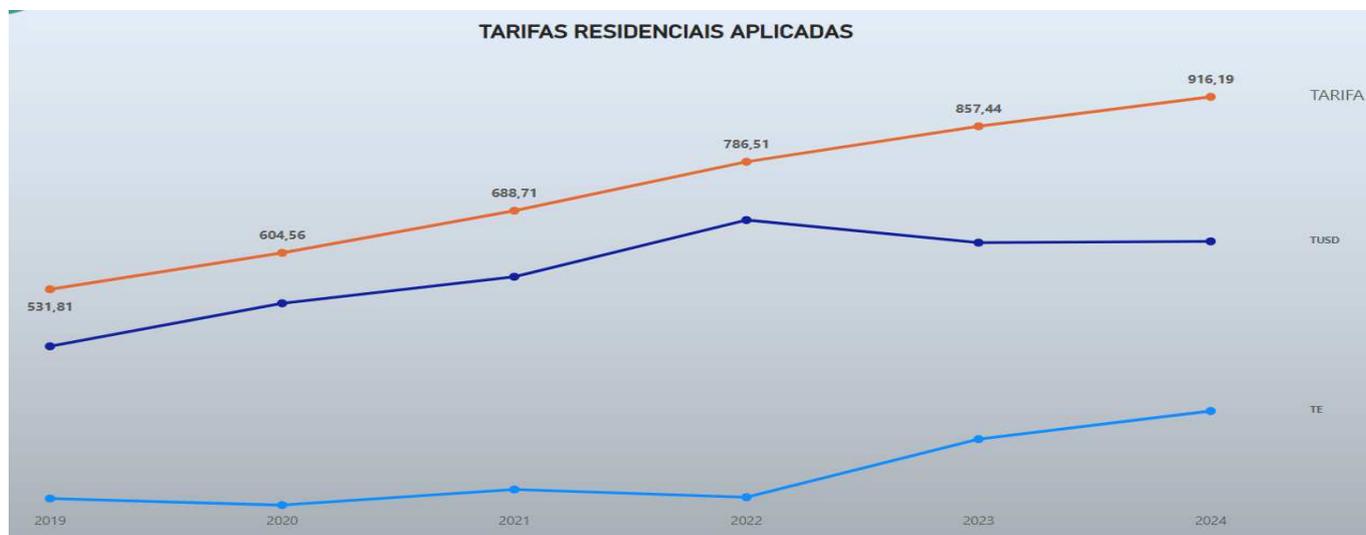
Como toda a regulamentação acima descrita acabou por ter seus prazos findos após o aniversário tarifário de nossa Empresa, a ANEEL prorrogou a vigência da tarifa 2015/2016 para o ciclo 2016/2017, bem como também postergou a 2ª RTP para o ano de 2017.

Por fim, em 07/2017 a ANEEL promoveu a RTP desta Permissionária, encerrando assim o seu 2º Ciclo de Revisão, homologada por meio da RH 2.264 de 27/07/2017.

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.

17.2 - Reajuste Tarifário Anual

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2024 por meio da RH 3.368/2023 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de (-16,44%) (dezesesseis, quarenta e quatro por cento), sendo 5,67% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e (-22,11%) relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 6,76%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.



17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

A Base de Remuneração Regulatória (BRR) das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica é composta pelos valores dos seguintes itens:

- I – Ativo Imobilizado em Serviço (AIS), avaliado e depreciado (ou amortizado, conforme caso específico);
- II – Almojarifado de Operação; e
- III – Obrigações especiais.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Para apuração da base de remuneração são considerados apenas os ativos vinculados à permissão e classificados nas atividades de distribuição, administração, comercialização e geração associada, nos casos previstos em lei.

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

Para efeito de determinação da Base de Remuneração Regulatória – BRR, os seguintes bens e instalações serão excluídos: software; hardware; terrenos administrativos; edificações, obras civis e benfeitorias administrativas; máquinas e equipamentos administrativos; veículos; móveis e utensílios. Esses bens e instalações comporão a Base de Anuidade Regulatória – BAR. A remuneração, amortização e depreciação (exceto de terrenos) referentes à BAR são dadas em forma de anuidades.

Descrição	Valores
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	22.687,12
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	-
(4) Bens Totalmente Depreciados	1.100,51
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	21.586,61
(6) Depreciação Acumulada	9.201,16
(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) Almojarifado em Operação	68,06
(11) Ativo Diferido	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	-
(13) Terrenos e Servidões	-
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)- (8)+(10)+(11)-(12)+(13)	13.554,02
(15) Saldo RGR PLPT	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-
(17) Taxa de Depreciação	4%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	863,46
(19) WACC real antes de impostos	4%
(20) Taxa RGR PLPT	-
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)- (15)-(16)]*(19)	510,99



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Obs. Segue abaixo resumo do reflexo dos principais números em nosso reajuste de 2024

2024	0,98%	7,20%	10,74%	3,02%	5,31%
	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	24.624.728,62	26.397.709,08	29.232.823,04	30.115.654,29	31.714.795,53
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.194.500,97	1.280.505,04	1.418.031,28	1.460.855,82	1.538.427,27
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	23.430.227,65	25.117.204,04	27.814.791,76	28.654.798,47	30.176.368,26
(5) Depreciação Acumulada	9.986.994,85	10.706.058,48	11.855.889,16	12.213.937,01	12.862.497,07
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	14.637.733,77	15.691.650,60	17.376.933,88	17.901.717,28	18.852.298,47
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(9) Almojarifado em Operação	73.874,19	79.193,13	87.698,47	90.346,96	95.144,39
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	14.711.607,96	15.770.843,73	17.464.632,35	17.992.064,24	18.947.442,85
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	554.627,62	594.560,81	658.416,64	678.300,82	714.318,60
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	937.209,11	1.004.688,16	1.112.591,67	1.146.191,94	1.207.054,73

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
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	1.245,00
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	311,25
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	311,25
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	622,50
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	17,02
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	50,33
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	129,19
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	196,54
Obs.: estes valores atualizado até IRT 2024 figura em R\$/mil 269,10	



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

17.5 Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados

Conforme previsto Sub Módulo 8.1, o valor da Parcela B será calculado a preços da data de revisão de cada permissionária, sendo que no reajuste tarifário subsequente o Valor da Parcela B calculado será atualizado pela variação anual do IPCA desde a revisão tarifária, reduzido o Fator X.

Ao Valor da Parcela B deverá ser aplicado um índice de ajuste de mercado, denominado de Fator de Ajuste de Mercado, de forma a considerar os ganhos potenciais de produtividade no período de vigência das tarifas estabelecidas na revisão.

O valor do Fator de Ajuste de Mercado (Pm) a ser aplicado na revisão tarifária periódica de cada permissionária no ajuste do Valor da Parcela B será definido a partir da produtividade média calculada no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica para as pequenas Permissionárias de energia elétrica, sendo adotado o valor de 1,15% a.a.

17.6 Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no Sub Módulo 8.1 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a revisão tarifária da Outorgada é sintetizada na 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Descrição	DRP IRT FIXO		DRA IRT ATUAL		DRP IRT ATAUL		Part na Receita %
	Receita Último IRT R\$	Receita Verificada	Reajuste	Varição Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %		
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	8.290,18	8.867,29	9.844,91	35,91%	10,78%	50,21%	
1.1. Encargos Setoriais	1.730,79	1.879,22	2.001,71	22,96%	1,23%	10,21%	
RGR	-	-	-	-	-	-	
CCC	-	-	-	-	-	-	
TFSEE	36,63	38,45	38,45	4,97%	0,00%	0,20%	
CDE	1.503,53	1.632,14	1.769,65	8,55%	8,43%	9,03%	
PROINFA	190,63	208,63	193,61	9,44%	-7,20%	0,99%	
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-	
NOS	-	-	-	-	-	-	
ESS	-	-	-	-	-	-	
1.2. Transmissão	2.109,47	2.242,44	1.882,57	6,30%	-16,05%	9,60%	
Rede Básica	-	-	-	-	-	-	
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-	
Itaipu	-	-	-	-	-	-	
Conexão	-	-	-	-	-	-	
CUSD	2.109,47	2.242,44	1.882,57	6,30%	-16,05%	9,60%	
Outros	-	-	-	-	-	-	
1.3. Compra de Energia	4.449,92	4.745,63	5.960,63	6,65%	25,60%	30,40%	
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-	
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-	
Contratos Bilaterais	4.449,92	4.745,63	5.960,63	6,65%	25,60%	30,40%	
Itaipu	-	-	-	-	-	-	
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	9.236,47	9.653,74	9.762,72	4,52%	1,13%	49,79%	
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-	
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-	
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-	
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-	
2.5. Outras Receitas	9.236,47	9.653,74	9.762,72	4,52%	1,13%	49,79%	
3. Reposicionamento Econômico	13,96%		5,67%				
4. Componentes Financeiros	-25,03%		-22,11%				
5. Reposicionamento com Financeiros	-11,07%		-16,44%				
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-21,07%		23,20%				
7. Efeito para Consumidor	10,00%		6,76%				

18.

Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. 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, conforme segue:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Descrição	Nota	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
Ativos							
Ativo circulante		10.018,42	-	10.018,42	9.703,99	-	9.703,99
Caixa e equivalentes de caixa		5.528,73	-	5.528,73	4.953,23	-	4.953,23
Consumidores	14.1	2.558,14	-	2.558,14	2.256,37	-	2.256,37
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		128,30	-	128,30	124,47	-	124,47
Tributos compensáveis		402,54	-	402,54	542,06	-	542,06
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		351,06	-	351,06	342,63	-	342,63
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		0,20	-	0,20	0,20	-	0,20
Ativos financeiros setoriais	14.2	721,24	-	721,24	1.145,14	-	1.145,14
Despesas pagas antecipadamente		34,54	-	34,54	33,16	-	33,16
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à ali	14.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		293,68	-	293,68	306,75	-	306,75
Ativo não circulante		30.434,61	(19.486,20)	10.948,41	15.178,18	(4.811,82)	10.366,36
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		165,51	-	165,51	207,65	-	207,65
Depósitos judiciais e cauções		8,88	-	8,88	-	-	-
Investimentos temporários		738,20	-	738,20	667,52	-	667,52
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	2.316,32	2.316,32	-	1.725,99	1.725,99
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-	-
Imobilizado	14.4	29.496,54	(28.656,30)	840,24	14.265,33	(12.981,66)	1.283,67
Intangível	14.5	25,48	6.853,79	6.879,26	37,68	6.443,85	6.481,53
Total do ativo		40.453,03	(19.486,20)	20.966,83	24.882,17	(4.811,82)	20.070,36



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Passivo						
Passivo circulante	2.320,04	-	2.320,04	1.958,39	-	1.958,39
Fornecedores	240,38	-	240,38	329,20	-	329,20
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	434,68	-	434,68	395,06	-	395,06
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	459,29	-	459,29	440,00	-	440,00
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	194,44	-	194,44	183,52	-	183,52
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	512,74	-	512,74	-	279,78
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	16,03	-	16,03	20,61	-	20,61
Outros passivos circulantes	462,47	-	462,47	310,23	-	310,23
Passivo não circulante	746,29	-	746,29	576,57	-	576,57
Fornecedores	-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-
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	746,29	-	746,29	576,57	-	576,57
Total do passivo	3.066,34	-	3.066,34	2.534,96	-	2.534,96
Patrimônio líquido						
Capital social	4.025,64	-	4.025,64	4.026,54	-	4.026,54
Reservas de capital	-	-	-	(513,91)	-	(513,91)
Outros resultados abrangentes	19.486,20	(19.486,20)	-	4.811,82	(4.811,82)	-
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	13.818,62	-	13.818,62	12.988,00	-	12.988,00
Sobras à disposição da Assembleia	56,24	-	56,24	1.034,77	-	1.034,77
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido	37.386,69	(19.486,20)	17.900,49	22.347,21	(4.811,82)	17.535,39
Total do passivo e do patrimônio líquido	40.453,03	(19.486,20)	20.966,83	24.882,17	(4.811,82)	20.070,35



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

	Nota	Regulatório	2024 Ajustes	Societario	Regulatório	2023 Ajustes	Societario
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		21.858,36	-	21.858,36	19.782,44	-	19.782,44
Fornecimento de energia elétrica		7.950,46	-	7.950,46	5.645,58	-	5.645,58
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		10.112,32	-	10.112,32	10.267,45	-	10.267,45
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(486,87)	-	(486,87)	255,87	-	255,87
Serviços cobráveis		27,84	-	27,84	29,45	-	29,45
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		4.254,61	-	4.254,61	3.584,09	-	3.584,09
Tributos		(3.178,46)	-	(3.178,46)	(2.761,44)	-	(2.761,44)
ICMS		(2.709,34)	-	(2.709,34)	(2.390,60)	-	(2.390,60)
PIS-PASEP		(83,54)	-	(83,54)	(66,04)	-	(66,04)
COFINS		(385,58)	-	(385,58)	(304,80)	-	(304,80)
ISS		-	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		(1.645,50)	-	(1.645,50)	(1.476,57)	-	(1.476,57)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.585,60)	-	(1.585,60)	(1.437,24)	-	(1.437,24)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(37,54)	-	(37,54)	(39,33)	-	(39,33)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		(22,36)	-	(22,36)	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		17.034,39	-	17.034,39	15.544,44	-	15.544,44
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		(8.501,16)	-	(8.501,16)	(6.270,79)	-	(6.270,79)
Energia elétrica comprada para revenda		(5.844,38)	-	(5.844,38)	(3.580,99)	-	(3.580,99)
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfra		(189,45)	-	(189,45)	(227,93)	-	(227,93)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(2.467,33)	-	(2.467,33)	(2.461,87)	-	(2.461,87)
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 regulat6rios		-	-	-	-	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária		-	-	-	-	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulat6rios		-	-	-	-	-	-
Outros		-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		8.533,24	-	8.533,24	9.273,65	-	9.273,65
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		(9.742,63)	1.030,51	(8.712,12)	(8.948,10)	513,91	(8.434,19)
Pessoal e administradores (inclui XX de remuneração a administradores)		(5.481,14)	-	(5.481,14)	(5.153,89)	-	(5.153,89)
Material		(729,27)	-	(729,27)	(902,17)	-	(902,17)
Serviços de terceiros		(1.384,18)	-	(1.384,18)	(1.318,21)	-	(1.318,21)
Arrendamento e aluguéis		(393,59)	-	(393,59)	(376,81)	-	(376,81)
Seguros		(66,98)	-	(66,98)	(60,13)	-	(60,13)
Doações, contribuições e subvenções		(37,29)	-	(37,29)	(34,57)	-	(34,57)
Provisões		(23,11)	-	(23,11)	(50,59)	-	(50,59)
Recuperação de despesas		3,76	-	3,76	11,21	-	11,21
Tributos		(60,24)	-	(60,24)	(61,46)	-	(61,46)
Depreciação e amortização		(1.739,66)	1.030,51	(709,14)	(1.205,64)	513,91	(691,73)
Gastos diversos da atividade		(172,25)	-	(172,25)	(167,04)	-	(167,04)
Outras Receitas Operacionais		496,29	-	496,29	482,53	-	482,53
Outras Gastos Operacionais		(154,96)	-	(154,96)	(111,34)	-	(111,34)
Resultado da Atividade		(1.209,39)	1.030,51	(178,88)	333,94	513,91	847,85
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro		666,80	-	666,80	809,16	-	809,16
Despesas financeiras		(11,35)	-	(11,35)	(8,74)	-	(8,74)
Receitas financeiras		678,16	-	678,16	817,90	-	817,90
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		(542,59)	-	487,93	1.143,10	-	1.657,01
Despesa com impostos sobre os lucros		(121,92)	-	(121,92)	(326,32)	-	(326,32)
Resultado líquido das operações em continuidade		(664,51)	-	366,00	816,78	-	1.330,70



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

18.1 Consumidores

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

18.2 Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houve ajustes em Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.

18.3 Ativos financeiros da Permissão

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 Permissão, 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 dos 1º e 2º ciclos de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

Classificação conforme permissão	2024	2023
Ativo financeiro indenizável (Nota 1)	2.316,32	1.725,99
Imobilizado societário	840,24	1.283,67
Intangível - Uso da Infra Estrutura (Nota 3)	6.879,26	6.481,53
Total Societário	10.035,82	9.491,19
(+) Ajuste Reavaliação Regulatória	19.486,20	4.811,82
Intangível Regulatório	25,48	37,68
(=) Imobilizado + Intangível Regulatório	29.496,54	14.265,33

18.4.2 Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação dos 1º e 2º ciclos de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.5 Intangível

18.5.1 Reavaliação compulsória

Houve ajustes no grupo intangível com relação à reavaliação regulatória.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

18.5.2 Depreciação

Houve ajustes no grupo intangível com relação à reavaliação regulatória.

18.6 Obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica

18.6.1 Reavaliação compulsória

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

18.6.2 Amortização

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

18.7. Efeitos de contabilização de contratos de Permissão (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 Permissão, 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 remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2024 e 2023.

18.7.5 Imposto de renda e contribuição social diferido (resultado)

Não houve ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos nos exercícios de 2024 e 2023.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2024	2023
Saldos Societário	17.900,49	17.535,39
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	19.486,20	4.811,82
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	40.064,74	14.195,89
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(20.578,54)	(9.384,07)
Lucros / Prejuízos Acumulados	-	-
Sobras / Perdas a Disposição da AGO	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Outros Efeitos IFRS	-	-
Saldos Regulatório	37.386,69	22.347,21

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

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

18.9. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2024	2023
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	487,93	1.657,02
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	(1.030,51)	(513,91)
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(1.030,51)	(513,91)
Gastos Diversos da Atividade Vinculada / Outras	-	-
Despesas Operacionais	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	(542,59)	1.143,10



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

19. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERIS trabalhou fortemente na redistribuição de carga em seus alimentadores elétricos e na manutenção preventiva das redes de distribuição. Como resultado, a Empresa contabilizou 24,8% de Perdas na Distribuição (somatório de perdas técnicas e não técnicas). O valor alcançado é superior à meta regulatória publicada pela ANEEL para a EFLUL. Apesar deste resultado, a CERIS atua fortemente na gestão de seus ativos, afim de alcançar a meta estipulada pelo Órgão Regulador.

19.1 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 CERIS 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.

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

Durante o exercício de 2020, o STF encerrou o julgamento do tema EXCLUSÃO DO ICMS NA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS, consagrando, de forma definitiva, que o ICMS não deve fazer parte da base de cálculo destes impostos federais. A CERIS no ano de 2021 efetuou o levantamento dos montantes de PIS e COFINS recolhidos a maior e repassados a seus consumidores, o que resultou em R\$/Mil 326,12 e protocolou junto à Receita Federal processos PERD/COMP, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal dos valores, que após homologação deverá ser submetido à ANEEL para que possamos efetuar a devolução aos consumidores. No ano de 2022 portanto a Receita Federal homologou parte dos processos, o que gerou uma restituição no valor R\$ 216,32, valor este já devolvido aos consumidores por meio de tarifa no processo IRT de 07/2022. O Saldo remanescente foi homologado pela Receita Federal em Setembro/2023, o valor de R\$/Mil 187,92, este valor foi devolvido aos consumidores no IRT 2024, encerrando assim o processo de devolução dos valores.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

20. Lei de Proteção dos Dados – LGPD

Com a implementação de direitos, deveres e princípios que envolvem o uso de dados pessoais em solo brasileiro, advindas da Lei nº 13.709, de 14 de agosto de 2018 – Lei Geral de Proteção de Dados, nossa Empresa, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários, empresa parceira de sistemas e consumidores, metodologia de como devem agir em relação à coleta, tratamento e compartilhamento de dados pessoais e sensíveis. Isso implicou em uma mudança cultural dentro de nossa Empresa, modificando nossa postura frente ao uso de dados pessoais, o que não foi uma tarefa simples porque envolveu muitas pessoas, processos e departamentos. Melhoramos nossa política de privacidade tornando-a consistente, revisamos todos os contratos com usuários, funcionários e parceiros e criamos termos de consentimento, além de investirmos em soluções de segurança. Por último, mas não menos importante, realizamos treinamentos em nossa equipe.

21. Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Destrato Contratual

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

22. Informação Complementar

DVA Regulatório

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos	
(Valores expressos em milhares de reais)	
	Legislação
	31/12/2024
Receitas	22.411,68
Venda de energia e serviços	21.858,36
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(23,11)
Outros Resultados Operacionais	576,44
(-) Insumos adquiridos de terceiros	(10.614,61)
Insumos consumidos	(8.501,16)
Outros insumos adquiridos	-
Material e serviços de terceiros	(2.113,45)
(=) Valor adicionado bruto	11.797,07
(-) Quotas de reintegração	(1.739,66)
(=) Valor adicionado líquido	10.057,42
(+) Valor adicionado transferido	666,80
Receitas (Despesas) financeiras	666,80
Resultado da equivalência patrimonial	-
(=) Valor adicionado a distribuir	10.724,22
Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	(4.655,10)
Remunerações	(3.245,59)
Encargos sociais (exceto INSS)	(214,69)
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	(494,24)
Assistência Médica	(417,53)
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Despesas Recisórias	(29,66)
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	-
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	156,06
Outros	(254,30)
Provisão trabalhista	(155,16)
Governo	(6.119,36)
INSS (sobre folha de pagamento)	(1.173,47)
ICMS	(2.709,34)
Imposto de renda e contribuição social	(121,92)
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	(469,12)
Encargos setoriais	(1.645,50)
Financiadores	(614,26)
Juros/Multas e outras despesas financeiras	(568,12)
Aluguéis	(46,15)
Acionistas	664,51
Sobras/Perdas do Exercício	444,79
Lucros / Prejuízos no Exercício	219,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

23. 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 16/03/2024 pela Diretoria, não podendo os senhores Cooperados 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.

LAURINDO PEREIRA PINTO

Diretor Presidente

REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA

Contador

CRC – 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Parecer do Conselho de Fiscal



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS, pelos seus membros representantes abaixo identificados, tendo em vista os resultados das reuniões de verificação realizadas no decorrer do exercício de 2024 para os fins previstos no Estatuto Social, e após examinar os documentos que compõem as Demonstrações Contábeis, constatou-se que:

- 1) As escriturações contábeis e fiscais estão em perfeita ordem;
- 2) As despesas efetuadas autorizadas pela Administração encontram-se dentro das necessidades e possibilidades da Cooperativa e estão devidamente documentadas;
- 3) Não tem a Cooperativa qualquer questão a resolver com as autoridades do cooperativismo;
- 4) O saldo do dinheiro em caixa sempre que houve conferência foi constatado de acordo com o saldo apontado no controle de caixa e contabilidade;
- 5) Todos os compromissos com terceiros encontram-se rigorosamente em dia;
- 6) Que o Resultado Contábil Societário do Exercício de 2024, findo em 31/12/2024, foi de R\$ 366.001,14 (Trezentos e sessenta e seis mil, hum real e quatorze centavos)
- 7) Que os resultados com Atos Cooperados, foi de R\$ 70.294,30 (Setenta mil, duzentos e noventa e quatro reais e trinta centavos), sobre o qual foi provisionado 20% referente as reservas previstas no Estatuto Social (Reserva Legal – 10%; RATES -5% e Reserva para Investimento – 5%), ficando uma Sobra no valor de R\$ 56.235,44 (Cinquenta e seis mil, duzentos e trinta e cinco reais e quarenta e quatro centavos), e ficarão à disposição da AGO para deliberação da sua destinação;
- 8) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um lucro no valor de R\$ 295.706,84 (Duzentos e noventa e cinco mil, setecentos e seis reais e oitenta e quatro centavos), já descontados o IRPJ e a CSLL, foi devidamente transferidos para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme determina a Lei e na NBC T 10.8;
- 9) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2024, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 19 de março de 2025.

Carlos Gomes da Silva

Conselheiro Fiscal – Coordenador

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

Sebastião de Moraes

Conselheiro Fiscal - Titular



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Parecer dos Auditores Independentes Regulatório



RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos Diretores, Conselheiros e Associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS**.

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações das sobras, 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 de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 933/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

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 Permissionária, 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.

Ênfase

Chamamos a atenção para as notas explicativas “**Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**” e “**Principais Práticas Contábeis Regulatórias**” às demonstrações contábeis regulatórias, que descrevem a base de preparação e principais práticas contábeis dessas demonstrações, que foram elaboradas para auxiliar a permissionária a cumprir os requisitos da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Consequentemente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outros fins. Nossa opinião não está modificada com relação a esse assunto.

Outros Assuntos

Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Contábeis Societárias

A Permissionária preparou um conjunto de demonstrações contábeis societárias para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado para os associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS** com data de 05 de março de 2025.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

A administração da Permissionária 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 o 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.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 933/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL 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 regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Permissionária 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 Permissionária ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Permissionária 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:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

- 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 Permissionária.
- 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 Permissionária. 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 Permissionária 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.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Criciúma, 25 de abril de 2025.

MÜLLER EYNG AUDITORES INDEPENDENTES S/S
CRC/SC-006351/O

JOSÉ HENRIQUE EYNG
CONTADOR CRC-SC Nº 17.329/O-8
CNAI Nº 638