

ANO DE REFERÊNCIA

2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE CONTAS



WWW.CERCÍ.COM

Somos o cooperativismo no Brasil **somos coop**

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! ”





Índice

Relatório Da Administração Das Demonstrações Contábeis Societárias 2024	4
Carta Do Presidente	6
Carta Da Contadora	7
Cenário	8
Geração E Distribuição De Energia Elétrica.....	8
Gestão.....	22
Agradecimentos	32
Demonstrações Contábeis Societárias	33
Balanço Patrimonial	34
Demonstração Do Resultado Do Exercício	38
Demonstração Do Resultado Do Exercício Segregado	43
Dmpl - Demonstração Das Mutações Do Patrimonio Líquido	47
Demonstrações Do Fluxo De Caixa	51
Notas Explicativas Societárias	54
Balanço Social	91
Balanço Patrimonial Fiscal	104
Balanço Patrimonial Fiscal 2024.....	104
Demonstração Fiscal Do Resultado Do Exercício 2024.....	109
Demonstração Das Mutações Do Patrimônio Líquido Fiscal 2024.....	116
Sobras A Disposição Da Ago	119
Informação Complementar - Dva – Demonstração Do Valor Adicionado Societário.....	120
Formatação Básica Das Notas Explicativas.....	122
Parecer Do Conselho Fiscal.....	123
Relatório Do Auditor Independente Sobre As Demonstrações Contábeis	123
Relatório Regulatórios	127
Carta Do Presidente	129
Carta Da Contadora	130
Cenário	131
Geração E Distribuição De Energia Elétrica.....	131
Gestão.....	145
Agradecimentos.....	154
Demonstrações Contábeis Regulatórias	155
Balanço Patrimonial.....	156



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Demonstração Do Resultado Do Exercício	160
Dmpl - Demonstração Das Mutações Do Patrimonio Líquido	165
Demonstrações Do Fluxo De Caixa	168
Notas Explicativas Regulatórias.....	170
Conciliação Do Balanço Patrimonial Regulatório E Societário.....	217
Informação Complementar - Dva – Demonstração Do Valor Adicionado Societário	231
Formatação Básica Das Notas Explicativas.....	234
Parecer Conselho Fiscal.....	234
Relatório Do Auditor Independente Sobre As Demonstrações Contábeis Regulatórias	235

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS 2024



Somos o
cooperativismo
no Brasil

somos
coop

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! “





Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Senhoras e Senhores Associados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024 (encerrado em 31 de dezembro de 2024), em conjunto com as Demonstrações Contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda – CERCÍ para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

Estamos sempre em busca de superações e de melhorias, por isso estamos fazendo investimentos, tendo como objetivo, prestar os melhores serviços a todos os cooperados e consumidores que utilizam nossa energia.

Conselho de Administração



CARTA DO PRESIDENTE

Prezado, cooperado da CERCÍ:

Com muita satisfação apresentamos o relatório de gestão, bem como as demonstrações contábeis e financeiras da CERCÍ relativas ao exercício de 2024. Ele condensa um ano de atividades realizadas e resultados alcançados sob a bênção e direção de DEUS, a quem louvamos e agradecemos.

Fornecer energia elétrica com qualidade, em áreas extensas, arborizadas, e sujeitas a intempéries é uma atividade extremamente complexa e desafiadora. Esta é nossa missão! Ela requer planejamento prévio, atenção aos detalhes, estratégias variadas, conhecimento multidisciplinar e um preparo intenso e constante de toda nossa força de trabalho.

É pelo cooperativismo que a CERCÍ cumpre sua missão e têm, ao longo dos anos, conquistado o merecido reconhecimento.

Informamos que, por mais um ano, a CERCÍ foi premiada com o primeiro lugar no Prêmio 10 + Coop 2024 na categoria Treinamento - Nível Potencializar, no evento Rio +Coop, promovido pelo Sistema OCB/RJ, um grandioso evento do cooperativismo carioca, quando também foi premiada em primeiro lugar na categoria número de cooperados - Nível Potencializar. Recebemos, também, a medalha “Luiz Carlos Costa”, que é entregue àqueles que são referência na defesa e construção do cooperativismo.

Estes feitos, que muito nos orgulham, são reflexos do amadurecimento de nossa sociedade Cooperativa, que de forma sábia e democrática optou pela estabilidade e continuidade de gestões cooperativistas bem-sucedidas. Ainda mais neste ano de 2025, instituído pela ONU como Ano Internacional do Cooperativismo, que possamos continuar nosso avanço à frente, premiando-nos, com a Graça de DEUS, com a inauguração da Subestação Oracyr Marins.

A você, estimado cooperado, nosso mais sincero agradecimento por contribuir e acreditar no sucesso da CERCÍ. Estendemos nossa gratidão a todos os conselheiros, gerentes, colaboradores, parceiros e amigos. É a força da nossa união que torna a CERCÍ cada vez maior!"

Que DEUS abençoe a todos!

Que DEUS abençoe a CERCÍ!

Helon Alves Marins

Presidente da CERCÍ



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

CARTA DA CONTADORA

Primeiramente, gostaria de agradecer à Deus, a Diretoria da CERCÍ, que tem se mostrado sempre comprometida e colaborativa, buscando soluções eficazes para o crescimento e desenvolvimento da nossa Cooperativa. A confiança depositada a toda equipe Contábil tem sido fundamental para o bom andamento das atividades e transparência das informações financeiras.

Estendo meus agradecimentos a todos os colaboradores da CERCÍ, que, com seu empenho e dedicação, contribuem para o sucesso da Cooperativa em sua missão de proporcionar energia elétrica de qualidade aos nossos cooperados. O trabalho de todos é essencial para que a CERCÍ continue prosperando e atingindo suas metas.

Não poderia deixar de reconhecer o trabalho da equipe contábil, que tem se mostrado extremamente competente, responsável e comprometida. A dedicação de todos tem sido fundamental para garantir que os registros contábeis sejam realizados com precisão e dentro dos prazos estabelecidos.

Por fim, agradeço à equipe da NSS, Consultoria Regulatória que tem prestado apoio técnico e especializado, auxiliando a CERCÍ nas questões mais complexas e contribuindo para a melhoria contínua dos nossos processos financeiros.

Estou à disposição para esclarecer qualquer dúvida sobre as informações contábeis que serão apresentadas nesta Assembleia, e espero que, juntos, possamos continuar trabalhando para o fortalecimento da CERCÍ e o benefício de todos os nossos cooperados.

Muito obrigado pela confiança e oportunidade de contribuir com a gestão desta importante Cooperativa.

GRAZIELA DA SILVA BORGES

Contadora

CRC: 131564/O-5



CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí – CERCÍ, fundada em 13 de abril de 1969, tem como principal objetivo a distribuição de energia elétrica nas áreas rurais. Desde sua criação, a CERCÍ mantém um compromisso contínuo com o fornecimento de energia, buscando atender de forma eficiente às necessidades das comunidades em sua área de atuação.

Atualmente, a CERCÍ presta serviços de fornecimento de energia elétrica nos municípios de Cachoeiras de Macacu, Itaboraí, Tanguá, Rio Bonito e Silva Jardim, atendendo residências, comércios, indústrias e diversas instituições.

Ao longo dos anos, a cooperativa tem priorizado a manutenção constante e confiável do fornecimento de energia, reconhecendo a importância fundamental desse serviço para a vida cotidiana. Além disso, a CERCÍ se destaca pelo seu sólido compromisso com a responsabilidade social, tanto nas localidades onde atua diretamente quanto em sua área de influência.

Por meio de uma equipe dedicada, a CERCÍ reafirma seu compromisso com a excelência operacional e com o bem-estar das comunidades atendidas, mantendo-se fiel aos seus princípios de qualidade, responsabilidade e desenvolvimento regional.

GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

Distribuição

A CERCÍ distribui energia elétrica nos municípios de Cachoeiras de Macacu, Itaboraí, Tanguá, Rio Bonito, Silva Jardim e Saquarema. Não temos atendimento a consumidores livres no Estado.

Ligação de Consumidores

Em 2024, foram realizadas 760 novas ligações, sendo 734 consumidores residenciais, 21 comerciais, 1 industrial, 1 poder público, 1 rural e 2 serviços públicos atendidos pela Permissionária, número 1,84% superior ao de 2023.

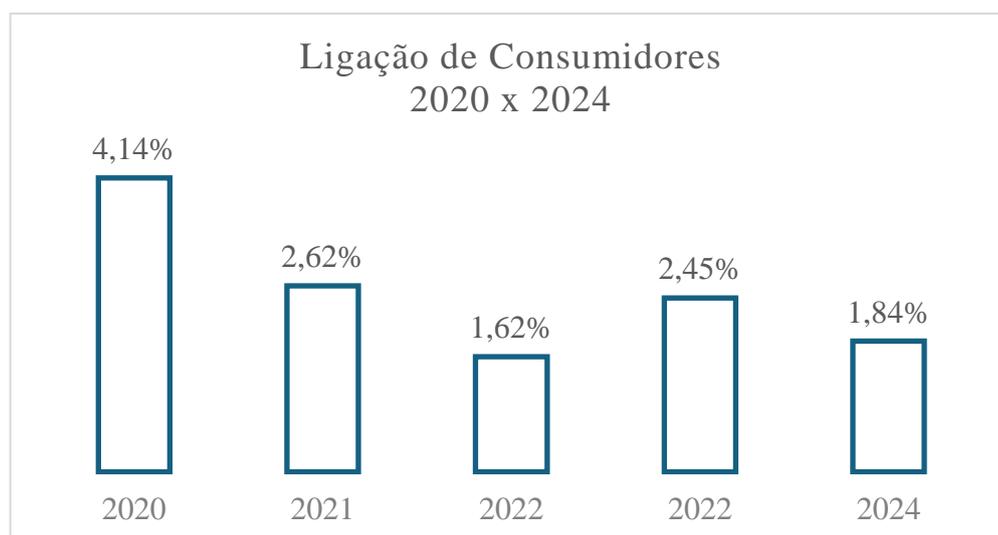


Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Consumidores	2020	2021	2022	2022	2024
Residencial	15.307	15.747	15.879	16.314	16.690
Comercial	660	677	857	831	789
Industrial	29	31	28	28	28
Rural	601	583	546	548	536
Poderes Públicos	96	93	97	112	117
Iluminação Pública	5	5	5	5	5
Serviço Público	7	7	8	8	10
Total	16.705	17.143	17.420	17.846	18.175
Variação	4,14%	2,62%	1,62%	2,45%	1,84%



Comportamento do mercado

A distribuição de energia da Permissionária no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 49,91 GW/h (49,04 GW/h em 2023).

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o industrial e iluminação pública. A classe comercial representa uma fatia de 10,04% do segmento de mercado e apresentou uma redução na ordem de (4,71) % em relação ao ano de 2023. A classe residencial representa 63,02% do segmento de mercado e apresentou uma redução na ordem de (4,33) % em relação ao ano de 2023.

Segue abaixo tabela com a evolução do mercado nos últimos 5 anos e o gráfico com a representatividade do consumo por classe de consumidores:

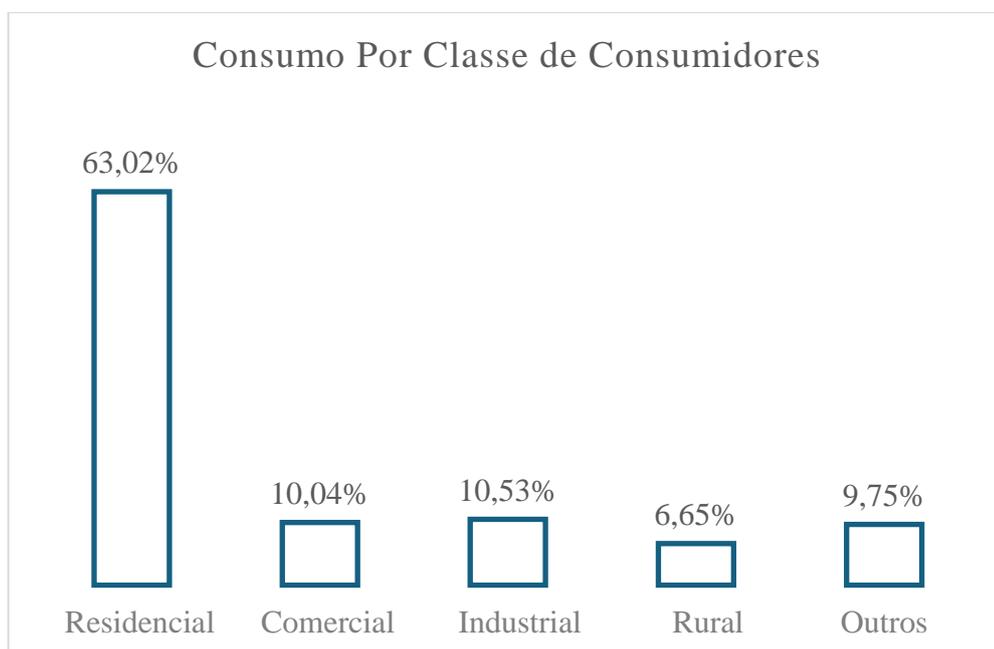


Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Fornecimento	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Residencial	28,6	28,61	27,93	32,87	31,45
Comercial	3,82	4,02	4,58	5,26	5,01
Industrial	3,56	3,66	3,73	3,21	5,26
Rural	3,78	3,83	3,4	3,25	3,32
Poderes Públicos	0,74	0,79	0,93	1,71	1,84
Iluminação Pública	3,4	3,61	3,38	2,49	2,82
Serviço Público	0,26	0,21	0,22	0,25	0,21
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Geradoras	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Variação	4,77%	1,29%	-1,25%	11,02%	1,77%





Balanco Energético

As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou uma evolução negativa de (14,11%) em 2023 para 2024. Está sendo realizado melhora nos controles internos, um acompanhamento em campo da rede de distribuição e melhor utilização dos equipamentos.

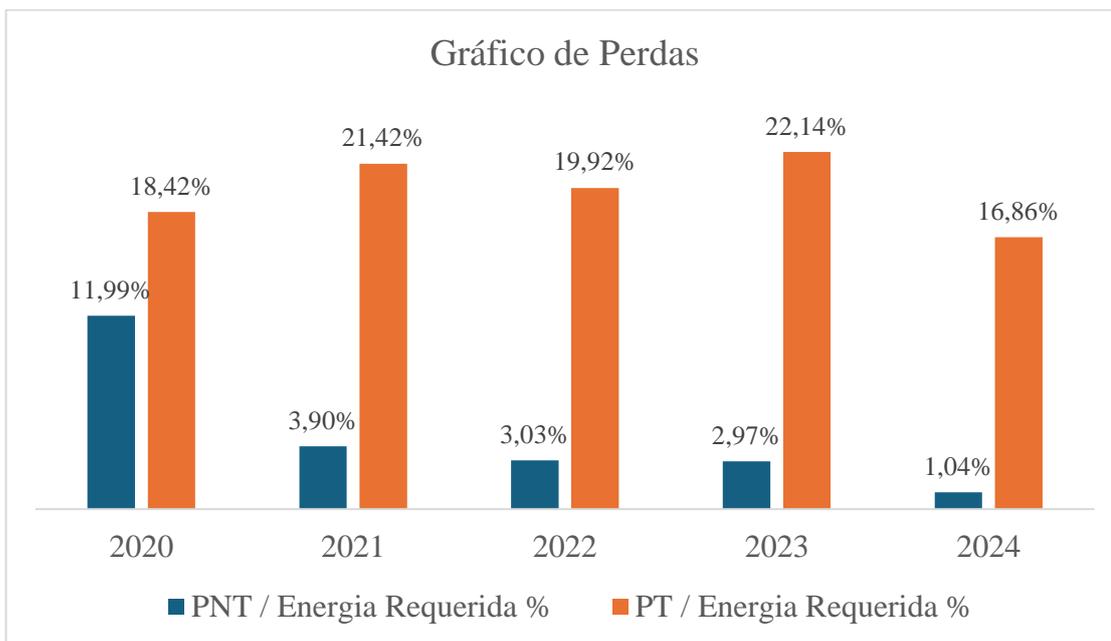
Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
- Fornecimento	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Perdas na Rede Básica	-				
Perdas na Distribuição	9,82	11,16	10,27	11,46	9,11
Perdas Técnicas	3,43	9,13	8,71	9,92	8,55
Perdas não Técnicas - PNT	6,39	2,03	1,56	1,54	0,56
PNT / Energia Requerida %	11,99%	3,90%	3,03%	2,97%	1,04%
Perdas Totais - PT	9,82	11,16	10,27	11,46	9,11
PT / Energia Requerida %	18,42%	21,42%	19,92%	22,14%	16,86%
Total	53,30	52,11	51,56	51,77	54,04



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

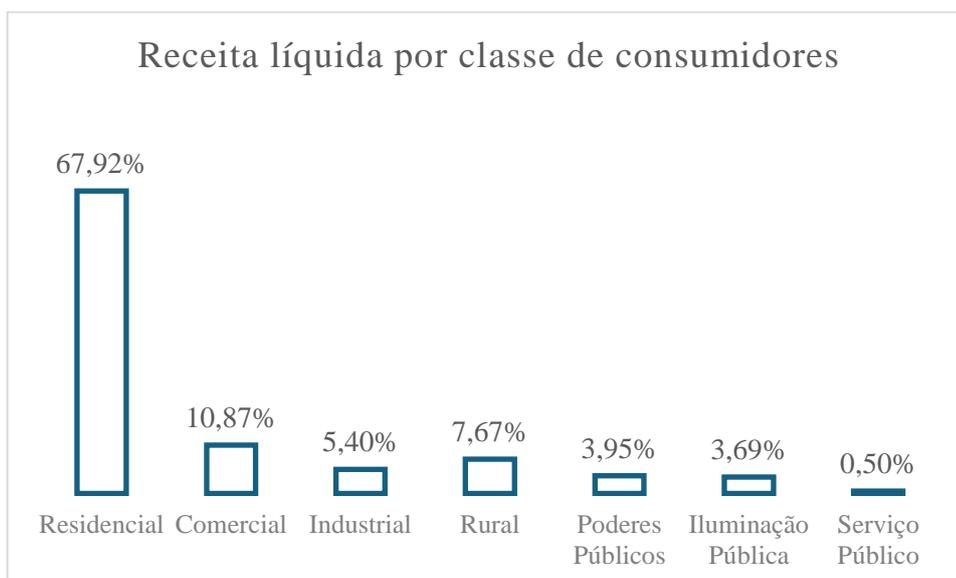
Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br



Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/MIL 55.298,53 conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	37.558,12	32.375,04	16,01%
Comercial	6.009,30	4.322,71	39,02%
Industrial	2.984,15	2.477,85	20,43%
Rural	4.243,55	3.032,09	39,95%
Outros	4.503,41	4.031,34	28,11%
Poderes Públicos	2.183,37	1.674,53	30,39%
Iluminação Pública	2.042,17	2.089,74	-2,28%
Serviço Público	277,87	267,07	0,00%
Total	55.298,53	46.239,03	19,59%



Número de Consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024, apresentou um crescimento de 1,84% se comparado ao mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	2024	2023	Var %
Residencial	16.690	16.314	2,30%
Comercial	789	831	-5,05%
Industrial	28	28	0,00%
Rural	536	548	-2,19%
Outros	132	125	5,60%
Poderes Públicos	117	112	4,46%
Iluminação Pública	5	5	0,00%
Serviço Público	10	8	0,00%
Total	18.175	17.846	1,84%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$/MIL 1.344,74 /MWh, representando um aumento de 6,39% com relação a dezembro de 2023.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	R\$ 1.344,74
Comercial	R\$ 1.345,74
Industrial	R\$ 1.346,74
Rural	R\$ 1.347,74

Tarifa Por faixa de Consumo Residencial Baixa Renda	KWh			
	01 a 30	31 a 100	101 a 220	< 220
Tarifas Brutas	0,430612	0,740814	1,111221	1234,69

Qualidade do Fornecimento

Indicadores coletivos de Continuidade (DEC e FEC)

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor) oferecem uma visão essencial do tempo e da frequência com que os consumidores experimentaram interrupções no fornecimento de energia elétrica ao longo de um ano.

O indicador DEC representa o tempo médio total de interrupção por consumidor, enquanto o FEC indica quantas vezes, em média, os consumidores ficaram sem energia elétrica durante o ano.

A tabela e os gráficos a seguir apresentam a evolução desses indicadores nos últimos cinco anos, juntamente com os respectivos limites estabelecidos pela ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica).

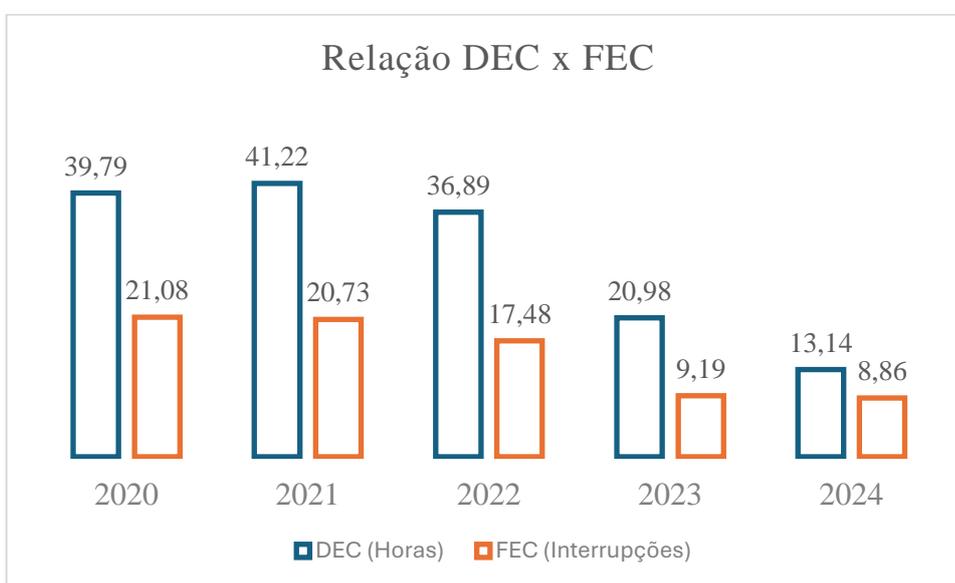


Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	39,79	21,08	2,548
2021	41,22	20,73	2,509
2022	36,89	17,48	2,79
2023	20,98	9,19	2,426
2024	13,14	8,86	1,495





Atendimento ao Consumidor

A CERCÍ possui 04 escritórios, sendo um em Papucaia, um em Rio Bonito, um em Maraporã com atendimento de 8 horas/diárias no horário comercial e um outro em Sambaetiba com atendimento de 4 horas/diárias.

Universalização

A CERCÍ já participou do Programa Luz para Todos no ano de 2010. Atualmente, em virtude de sua regulamentação, faz o levantamento da área a ser universalizada, bem como da possível participação em mais uma etapa do Programa Governamental denominado “Luz para Todos”.

Tecnologia da informação

O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma Permissionária de energia depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a praticamente tudo o que a Permissionária faz, mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura). A cooperativa vem realizando melhorias no seu processo de desenvolvimento tecnológico, tais como:

Compra durante o ano de novos computadores para diversos setores da empresa, realizando trocas necessárias e pontuais.

Aumento da velocidade do link de internet.

Upgrade nos servidores da empresa.

Troca de todo cabeamento de rede estruturada na sede da empresa, incluindo rede de dados, telefonia e câmeras.

Melhoria na passagem do cabeamento estruturado na área externa da empresa.

Melhora no processo de backup com inserção de storage e backup na nuvem

Manutenção do Funcionamento do Site

Aquisição de novo sistema de software com programas Comercial, frotas e COD com servidor independente.

Implantação de monitoramento da subestação 69kv por vídeo wall.



Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, as sobras societárias foram de R\$/MIL 913,66 contra uma sobra societária de R\$/MIL 3.294,87 em 2023, o que representa uma variação negativa (260,62%) Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Regulatória, a Contabilidade Societária 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, ela contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos. Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

Resultado Societário: R\$/MIL 915,58

Resultado Regulatório: R\$/MIL (689,04)

Resultado Fiscal (Ato não Cooperado): R\$/MIL 20,50, base para o cálculo do IRPJ e CSLL.

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/MIL 75.159,95 enquanto em 2023 situou-se em R\$/MIL 64.277,46. As despesas operacionais totalizaram em 2023 R\$/MIL 74.125,30 19,21% superior ao ano de 2023. As rentabilidades sobre o Patrimônio Líquido do exercício foram de 2,20% contra 8,13% em 2023.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/MIL 2.912,16, inferior em (84,27) % a 2023, que foi de R\$/MIL 5.366,38 conforme quadro abaixo:



**Investimentos**

Em 2024, os investimentos da Companhia, importaram em R\$ 1.022,50 mil, 49 % inferiores em relação à 2023 que foi de R\$ 2.023,35 mil realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
AIS Bruto ¹	3.614,98	2.023,35	1.022,50	3.390,40	3.443,76	3.238,13	3.400,04	3.570,04
Transformador de Distribuição	-	476,24	259,68	798,01	810,56	762,17	800,27	840,29
Medidor	-	252,85	108,86	423,68	430,35	404,66	424,89	446,13
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	-	573,69	243,33	961,3	976,43	918,12	964,03	1.012,23
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	168,22	189,75	281,88	286,31	269,22	282,68	296,81
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	3.614,98	552,35	220,89	925,54	940,1	883,97	928,17	974,58
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Originadas da Receita	-	-	-					
Ultrapassagem de demanda								
Excedente de reativos								
Diferença das perdas regulatórias								
Outros								
Outros								

R\$ Mil	2024R	2025P	2026P	2027P	2028P	2029P
Plano de Investimentos 2024	2.023	3.390,40	3.444	3.238	3.400	3.570

R\$ Mil	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P	2029P
Plano de Investimentos 2023	2.023,35	3390	3.390	3.444	3.238	3570

Diferença	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Valor Adicionado

Em 2024, o Valor Adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa foi de R\$/MIL 21.582,31, representando 26,90% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição.

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária 2024	Legislação societária 2023
Receitas	79.195,97	69.666,80
Venda de energia e serviços	79.844,79	69.086,05
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-431,61	-500,44
Resultado não operacional	-217,21	1.081,19

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

(-) Insumos adquiridos de terceiros	-56.128,74	-44.517,49
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-8.773,22	-7.810,33
Material e serviços de terceiros	-47.355,52	-36.707,16
(=) Valor adicionado bruto	23.067,23	25.149,31
(-) Quotas de reintegração	-1.586,06	-1.599,68
(=) Valor adicionado líquido	21.481,17	23.549,63
(+) Valor adicionado transferido	101,14	198,01
Receitas (Despesas) financeiras	101,14	198,01
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	21.582,31	23.747,64
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	12.341,00	11.988,79
Remunerações	8.303,10	8.585,43
Encargos sociais (exceto INSS)	883,36	766,64
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	1.878,93	1.357,93
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	2.213,80	2.204,72
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-938,19	-925,93
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.809,50	8.010,02
INSS (sobre folha de pagamento)	3.119,74	3.123,27



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

ICMS	205,18	24,69
Imposto de renda e contribuição social	4,92	78,15
Outros (PIS/ COFINS/Encargos Setoriais, outros)	4.479,66	4.783,91
Financiadores	518,15	451,00
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	518,15	451,00
Acionistas	913,66	3.297,83
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	913,66	3.297,83
Valor adicionado (médio) por empregado	126,21	138,88



Política de Reinvestimento e Distribuição de Dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa, tem como objetivo a aplicação de todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores, mediante aprovação da AGO de cada exercício.

A Cooperativa, com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social, constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 15% para a RATES e de 15% para Reserva de Desenvolvimento.

Com relação aos resultados decorrentes de Atos Cooperativos, a Sobra líquida após a constituição das reservas, foi revertida para a Reserva Legal. Quanto ao resultado decorrente de Atos não Cooperativos,



os Prejuízos apurados foram absorvidos pelas Reserva Legal, conforme previsto na Nota Técnica NBC T 10.8.

Composição Acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Cooperativa era de R\$ 2.211,09 mil, com quota de valor nominal atual de R\$ 10,00.

GESTÃO

A Cooperativa CERCÍ, atualmente Permissionária do serviço público de distribuição de energia elétrica, mantém como prioridade o cumprimento das regulamentações estabelecidas pela ANEEL. Contudo, a cooperativa continua a defender e promover os princípios cooperativistas, com especial ênfase no direito universal ao acesso à energia elétrica.

Dentro dessa premissa, a gestão da CERCÍ tem realizado investimentos significativos na área técnica, com destaque para a construção de novas redes de distribuição, o que proporciona mais segurança, confiança e acesso à energia para nossos associados e consumidores. Essas ações abrangem todos os setores, incluindo a agricultura, a indústria e o comércio, refletindo nosso compromisso com o desenvolvimento regional.

O crescente número de novos pedidos de ligações exige, por vezes, expansão de redes e melhorias no sistema. A CERCÍ se empenha em atender a essas demandas de forma ágil, contribuindo decisivamente para o desenvolvimento econômico da região. Continuamos a aprimorar a qualidade da energia elétrica fornecida e o atendimento aos nossos associados e consumidores, visando sempre a excelência.

A CERCÍ realiza planejamentos de curto, médio e longo prazo, com o objetivo de se consolidar como uma empresa organizada, transparente e idônea, proporcionando satisfação a seus cooperados e consumidores, garantindo a qualidade tanto dos produtos quanto dos serviços prestados.

Planejamento Empresarial

A proposta apresentada tem como objetivo destacar a importância da simbiose entre a administração da cooperativa e seus cooperados/consumidores, como uma ferramenta estratégica essencial para a gestão responsável. Essa interação visa maximizar a fidelidade dos cooperados e promover o desenvolvimento contínuo da sociedade cooperativa. O entendimento da missão da ANEEL é fundamental: garantir que as relações comerciais entre os agentes envolvidos no processo de distribuição de energia elétrica sejam transparentes, assegurando que as tarifas cobradas reflitam com fidelidade a cadeia de custos do serviço.

A ênfase no planejamento estratégico orienta-se principalmente para aspectos que visam a clareza e a transparência em todas as etapas do processo, garantindo que tanto a cooperativa quanto os



consumidores tenham pleno acesso às informações necessárias, promovendo um ambiente de confiança e respeito mútuo.

Planejamento Estratégico

Fundamentados na força do cooperativismo e na busca contínua pela excelência, temos como propósito promover um ambiente de colaboração, respeito e crescimento mútuo. Acreditamos que o sucesso é construído através da confiança, da qualidade dos serviços prestados e do comprometimento com nossos cooperados e consumidores.

Nosso trabalho diário é guiado por princípios sólidos que refletem quem somos e onde queremos chegar. A seguir, apresentamos nossa Missão, Visão e Valores, que norteiam todas as nossas ações e decisões:

Missão: Prestar serviço de qualidade, no intuito de proporcionar satisfação para os nossos cooperados e consumidores.

Visão: Ser reconhecida como a Cooperativa de referência na prestação de serviços.

Valores: Consciência, Cooperativista, Excelência, Respeito, Comprometimento e Isonomia.

Gestão pela Qualidade ISO 9001/2015

O Sistema de Gestão da Qualidade (SGQ) da organização é uma ferramenta estratégica essencial, focada na satisfação dos nossos cooperados e na busca incessante pela melhoria contínua dos processos. Nosso objetivo é garantir que todas as ações realizadas sejam eficazes, padronizadas e alinhadas aos mais altos padrões de qualidade, por meio de uma gestão focada no controle, medição e aprimoramento contínuo. As principais ações realizadas no âmbito do SGQ incluem:

Revisão dos Procedimentos dos Processos Certificados: Realizamos atualizações periódicas e detalhadas nos procedimentos dos processos certificados, visando garantir a conformidade com os padrões ISO e a eficiência operacional.

Acompanhamento do Plano Anual de Treinamentos: Monitoramos a execução do plano de treinamentos anual, assegurando que os colaboradores recebam capacitação contínua e alinhada às necessidades da organização.

Acompanhamento dos Treinamentos de Capacitação dos Colaboradores: Garantimos que todos os colaboradores sejam adequadamente treinados, promovendo o desenvolvimento contínuo das competências necessárias para o desempenho de suas funções.



Envio dos Indicadores de Qualidade à ANEEL: Realizamos o acompanhamento rigoroso e o envio dos indicadores de qualidade à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), assegurando a conformidade com as exigências regulatórias.

Envio dos Indicadores de Reclamações Procedentes à ANEEL: Monitoramos e enviamos os indicadores relativos às reclamações procedentes, mantendo a transparência e atendendo aos critérios de qualidade exigidos pela ANEEL.

Envio dos Indicadores Coletivos de Continuidade – DEC e FEC: Acompanhamos de forma contínua os indicadores coletivos de continuidade, como o DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e o FEC (Frequência de Interrupção por Unidade Consumidora), que são essenciais para medir a qualidade do fornecimento de energia.

Envio dos Indicadores de Medição de Tensão à ANEEL: Realizamos a medição e o envio dos indicadores de tensão, garantindo que o serviço esteja dentro dos parâmetros exigidos para a qualidade do fornecimento de energia.

Auditoria Interna dos Processos Certificados: Conduzimos auditorias internas regulares para avaliar a conformidade e a eficácia dos processos certificados, identificando oportunidades de melhoria.

Auditoria Externa dos Processos Certificados – Recertificação ISO 9001: Realizamos auditorias externas periódicas para garantir a manutenção da certificação ISO 9001/2015, promovendo o aprimoramento contínuo e a validação das práticas de gestão da qualidade.

Essas ações asseguram que a organização se mantenha alinhada aos padrões de excelência da ISO 9001/2015, promovendo a melhoria contínua de nossos processos e a satisfação plena de nossos cooperados.

Desenvolvimento e Capacitação de Colaboradores – Investimentos em Qualificação Profissional

Em 2024, a Cooperativa Cerci investiu de forma significativa no desenvolvimento de seus colaboradores, com o objetivo de aprimorar a qualidade de seus serviços e atender aos requisitos da Certificação ISO 9001, que exige a atualização técnica e profissional contínua. Durante o ano, foram realizadas 11.620 horas de treinamento, correspondendo a uma média de 69,17 horas por colaborador. Este esforço representou um investimento de R\$ 97,05 em programas de formação técnica, desenvolvimento profissional e formação humana.

O foco dos treinamentos foi garantir que os colaboradores estivessem capacitados para lidar com as demandas operacionais da cooperativa, ao mesmo tempo em que foram orientados para a melhoria contínua e a excelência no atendimento aos cooperados e consumidores. As ações de capacitação não apenas cumprem com as exigências da ISO 9001, mas também refletem o compromisso da Cerci com o aperfeiçoamento das competências de sua equipe, tanto na parte técnica quanto nas habilidades comportamentais.

Além disso, a Cerci manteve o compromisso com a saúde e bem-estar de seus colaboradores e seus familiares, com as seguintes iniciativas:



Convênio com Plano de Saúde: A cooperativa manteve o convênio com um plano de saúde, garantindo assistência médico-hospitalar aos colaboradores e seus dependentes, promovendo a saúde e qualidade de vida de sua equipe.

Convênio com Farmácias e Drogarias: A cooperativa firmou parcerias com farmácias e drogarias para facilitar o acesso a medicamentos aos seus colaboradores, oferecendo condições especiais para a aquisição de itens de saúde e bem-estar.

Palestras Motivacionais e Instrutivas: Diversas palestras instrutivas, reflexivas e motivacionais foram ministradas ao longo do ano, com o intuito de orientar, capacitar e engajar os colaboradores em temas variados, incluindo desenvolvimento pessoal, trabalho em equipe, liderança e bem-estar no ambiente corporativo.

No que diz respeito ao desenvolvimento gerencial, a CERCÍ investiu também na capacitação das lideranças através da Metodologia de Mentoria Gerencial (INNMENTORING), proporcionando aperfeiçoamento das competências gerenciais, o que contribui diretamente para a melhoria na gestão da cooperativa e a satisfação dos cooperados.

Além dos programas de capacitação e saúde, a cooperativa também promoveu benefícios para o bem-estar de seus colaboradores, incluindo:

Auxílio Alimentação: R\$ 1.878,93 investidos em auxílio alimentação, contribuindo para a qualidade de vida e satisfação no ambiente de trabalho.

Auxílio Médico: R\$ 1.916,47 destinados ao auxílio médico, garantindo acesso a cuidados de saúde adicionais para os colaboradores.

Seguro de Vida/Assistência Funeral: R\$ 44,48 foram investidos em seguro de vida e assistência funeral, proporcionando segurança e tranquilidade aos colaboradores e suas famílias.

Essas ações são reflexo do compromisso da CERCÍ com o desenvolvimento contínuo de seus colaboradores, assegurando a qualidade dos serviços prestados e o bem-estar de sua equipe. O investimento em capacitação, saúde e segurança demonstra a importância da qualificação profissional e do cuidado com o ser humano como pilares fundamentais para o sucesso da cooperativa e a satisfação de todos os seus cooperados e consumidores.

Quadro Societário

Com o objetivo de fortalecer a governança e alinhar nossas práticas ao modelo cooperativista, consolidamos um conjunto de ações estratégicas voltadas à reestruturação e aperfeiçoamento do controle do quadro societário. Esse trabalho foi conduzido com foco na gestão eficiente do capital social e no cumprimento dos requisitos legais e regulatórios, conforme disposto na Resolução ANEEL nº 1000/2021, na Lei Federal nº 5.764/1971 e no Código Civil.

A iniciativa contemplou a revisão e atualização do cadastro individual de cooperados e consumidores, incluindo as informações relativas às respectivas unidades consumidoras, de forma a garantir maior confiabilidade dos dados, transparência na gestão e conformidade com os dispositivos legais.



As medidas adotadas foram motivadas pela identificação de diversas inconsistências cadastrais, entre as quais destacam-se:

Existência de matrículas em duplicidade;

Registros com ausência de número de CPF;

Falta de subscrição de cota capital, etapa essencial à caracterização da condição de cooperado;

Matrículas em condição de exclusão não formalizadas;

Inclusão de demitidos e eliminados ainda como ativos no sistema;

Ausência de pastas e documentos comprobatórios de diversos sócios;

Além de outras divergências de informação que comprometiam a integridade da base cadastral.

Com essa reestruturação, buscamos garantir maior segurança nos processos administrativos e societários, além de fortalecer a representatividade dos cooperados nos processos decisórios da cooperativa.

Gestão da Frota

Com foco na melhoria contínua da infraestrutura e no suporte às atividades operacionais, promovemos importantes avanços no último período:

Renovação do Contrato de Locação de 18 Automóveis: Garantimos a continuidade da frota com veículos em boas condições de uso, assegurando mobilidade, segurança e agilidade nas operações diárias.

Aquisição de Veículo Tipo Carretinha (Reboque): Adquirimos um reboque especialmente destinado ao transporte de banheiros químicos, ampliando a autonomia logística e otimizando o suporte a eventos e frentes de trabalho em campo.

Instalação de Torre de Comunicação no Alto da Caledônia (Nova Friburgo): Realizamos a aquisição e instalação de uma nova torre de antena, fortalecendo significativamente nosso sistema de comunicação e ampliando o alcance em áreas estratégicas de atuação.

Essas iniciativas reforçam o compromisso da organização com a eficiência operacional, a melhoria dos serviços prestados e a ampliação da cobertura de comunicação.



Melhorias nas Instalações Prediais

No último período, foram realizadas importantes melhorias em nossas instalações prediais, com foco na segurança, modernização e funcionalidade dos espaços. As principais ações incluíram:

Reforma do Telecentro: Modernizamos o ambiente com foco na acessibilidade, conforto e funcionalidade, proporcionando melhores condições de uso para atividades educacionais e comunitárias.

Manutenção do Sistema de Proteção Contra Incêndio: Realizamos intervenções preventivas e corretivas no sistema de combate a incêndios, assegurando maior segurança para os colaboradores, usuários e para o patrimônio da organização.

Reforma e Manutenção do Prédio da Sede: Executamos melhorias estruturais, elétricas e hidráulicas, além de revitalizações nos ambientes internos e externos, garantindo melhores condições de trabalho e atendimento ao público.

Reforma, Manutenção e Comissionamento da Subestação: Concluímos a requalificação da subestação, incluindo testes e ajustes técnicos, permitindo sua entrada em operação conforme os requisitos técnicos e de segurança.

Essas ações refletem o nosso compromisso com a excelência na infraestrutura e a continuidade dos serviços com qualidade e segurança.

Responsabilidade Social

Reafirmando nosso compromisso com o desenvolvimento humano e o bem-estar das comunidades em que atuamos, realizamos diversas ações voltadas à promoção da inclusão, do esporte e da cidadania. Entre as principais iniciativas destacam-se:

Dia C – Dia de Cooperar: Participamos ativamente do movimento nacional de voluntariado promovido pelo cooperativismo, com uma ação realizada na Escola Municipal Gaviões, no bairro Gaviões, em Silva Jardim. A atividade envolveu ações educativas, recreativas e de integração comunitária, promovendo valores de solidariedade, cidadania e cooperação entre alunos, professores e voluntários.

Parceria com o Dojô Jumar Pereira (Karatê): Estabelecemos uma colaboração contínua com entidades que promovem o esporte como ferramenta de transformação social. O apoio ao dojô tem contribuído para a formação de jovens por meio da disciplina, do respeito e da superação, pilares fundamentais do karatê.

Fomento ao Esporte – Futebol: Estabelecemos parcerias com organizações locais para apoiar a manutenção de campos e a realização de atividades esportivas. Essas iniciativas incentivam a prática do futebol como meio de inclusão social, promovendo saúde, trabalho em equipe e oportunidades de lazer para crianças, adolescentes e adultos.

Essas ações refletem nosso entendimento de que a atuação social responsável vai além da entrega de serviços — ela transforma realidades, fortalece laços e constrói futuros mais justos e colaborativos.



Desempenho Operacional

Com foco na qualidade do fornecimento de energia e na confiabilidade do nosso sistema elétrico, realizamos importantes investimentos e melhorias na infraestrutura de distribuição ao longo do último período. As principais ações operacionais incluíram:

Investimentos no Sistema de Distribuição de Energia Elétrica: Foram aplicados recursos estratégicos para modernizar e reforçar a rede de distribuição, com foco na melhoria contínua do atendimento, redução de interrupções e ampliação da capacidade de atendimento às demandas atuais e futuras dos cooperados.

Instalação de Novos Religadores: Implantamos novos religadores automáticos em pontos estratégicos da rede, permitindo maior agilidade na recomposição do fornecimento de energia em casos de falhas. Esses equipamentos são fundamentais para isolar trechos afetados e restabelecer o serviço com rapidez, reduzindo significativamente o tempo de desligamento para os cooperados.

Extensão de Novas Redes Compactas Isoladas: Executamos obras de ampliação e substituição de redes convencionais por redes compactas isoladas, que oferecem maior segurança, menor risco de acidentes e menor incidência de falhas causadas por interferências externas, como galhos e animais.

Essas ações reforçam nosso compromisso com a excelência operacional, buscando sempre oferecer energia de qualidade, com segurança, continuidade e confiabilidade para todos os cooperados.

Atendimento a acionistas

Em linha com nossa filosofia de atuar como uma empresa transparente, moderna e acessível, a Outorgada reafirma seu compromisso com a excelência no atendimento aos seus cooperados. Colocamos à disposição uma equipe de colaboradores capacitados, preparados para esclarecer dúvidas, atender solicitações e fornecer as informações necessárias de forma clara e eficaz.

Esse atendimento pode ser realizado de maneira presencial em nossos canais de atendimento ou por telefone, garantindo que todos os cooperados tenham acesso direto e ágil aos esclarecimentos que necessitam. Nossa missão é assegurar que a comunicação com os cooperados seja sempre aberta, eficiente e alinhada aos mais altos padrões de qualidade.



Outorgada em números societários

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento			
Número de consumidores	18.381	17.846	3,00%
Número de empregados	169	172	-1,74%
Número de consumidores por empregado	109	104	4,83%
Número de localidades atendidas	6	6	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	-	-	0,00%
Mercado			
Área de Permissao (Km ²)	14.396,01	14.396,01	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	12,37	12,71	-2,68%
Distribuição direta (GWh)	49,91	45,85	0,00%
Consumo residencial médio (kWh/ano)		2.205,00	-100,00%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1.344,74	1.265,02	6,30%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Comercial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Industrial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Rural	1.344,74	1.265,02	6,30%
Suprimento	54.043.891	52.452.761	3,03%
DEC (horas)	13,14	20,98	0,00%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	30,005	28,465	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	22,924	22,924	0,00%



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

FEC (número de interrupções)	8,86	9,19	0,00%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	5,87	6,99	0,00%
Operacionais			
Número de usinas em operação	0	0	0,00%
Número de subestações	0	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	2.187,00	1410,00	55,11%
Capacidade instalada (MW)	55,45	54,94	0,93%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	75.177,76	69.086,05	8,82%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	70.492,92	64.277,46	9,67%
Margem operacional do serviço líquida (%)	6,65%	7,48%	-11,16%
EBITDA OU LAJIDA	2.912,16	5.366,38	-100,00%
Lucro líquido (R\$ mil)	-693,96	3.297,84	-121,04%
Lucro líquido por mil cotas	-0,14	0,66	-121,04%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	62.331,02	40.553,43	53,70%
Valor patrimonial por cota R\$	12.466,20	8.110,69	53,70%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	-0,01	0,08	-113,69%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	0,42	0,53	-20,46%
Em moeda nacional (%)	0,42	0,53	-20,46%
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	4.565,96	4.434,80	-100,00%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	319.786,34	304.957,92	4,86%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2.940,20	2.937,05	0,11%
Retorno de ativos por unidade	-0,01	0,09	-111,11%



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: Helon Alves Marins

Vice-presidente: Jorge Luiz Brantes dos Santos

Secretário: Lafaiete Augusto da Costa

Conselheiros:

Júnia Marcia Nunes da Silva Borges

Jorge José Salvaya

Gideão Ferreira

Gilcimar Conceição Ouverney.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

AGRADECIMENTOS

Ao final deste exercício, expressamos nossa profunda gratidão a Deus, aos membros do Conselho de Administração, estendendo este agradecimento a todos os cooperados, fornecedores, parceiros e demais envolvidos direta ou indiretamente em nosso propósito maior: a distribuição de energia elétrica com qualidade e responsabilidade.

Registramos também nosso reconhecimento aos membros do Conselho Fiscal, que se mantiveram atuantes e objetivos na análise das questões de maior relevância para a CERCI.

Manifestamos, ainda, nosso sincero agradecimento pela dedicação e comprometimento de todos os colaboradores, bem como aos associados — a razão de nossa existência — e a todos que, de alguma forma, contribuíram para o cumprimento da missão desta cooperativa.

Cachoeiras de Macacu, 30 de abril de 2025

A Administração

HELON ALVES MARINS

Presidente

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS



Somada a
cooperativismo
no Brasil

somas
coop

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! “





CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Balanco Patrimonial

	Nota Explicativa	Consolidado	
		2024	2023
Ativos			
Ativo Circulante		26.612,18	24.840,16
Caixa e equivalentes de caixa	5	3.280,06	1.380,79
Consumidores	6	10.980,32	9.766,37
Concessionárias e permissionárias		-	-
Serviços em curso		-	-
Tributos compensáveis	7	356,46	326,67
Depósitos judiciais e cauções		29,29	14,62
Almoxarifado operacional		977,31	674,84
Investimentos temporários		-	-
Empréstimos		174,95	427,43
Ativos financeiros setoriais		7.165,14	6.555,40
Despesas pagas antecipadamente		199,74	246,12
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Outros ativos circulantes		3.448,91	5.447,92
Ativos de operações descontinuadas		-	-
Bens destinados à alienação		-	-
Ativo Não-Circulante		41.237,47	37.286,97

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Consumidores		-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-
Serviços em curso		-	-
Tributos compensáveis			
Depósitos judiciais e cauções		-	-
Investimentos temporários		23,14	22,69
Empréstimos		-	-
Tributos diferidos		-	-
Ativos financeiros setoriais		-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Outros ativos não circulantes		1.628,78	1.645,10
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-
Imobilizado	7	2.920,94	3.141,53
Intangível		36.664,61	32.477,65
Total do ativo		67.849,65	62.127,13

Passivo

Passivo Circulante		21.105,29	16.470,56
Fornecedores	9	4.658,19	4.058,21
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10	1.928,20	2.924,55
Obrigações sociais e trabalhistas		1.142,88	1.339,78
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos		658,12	810,13
Provisão para litígios		2.230,01	182,77
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-
Encargos setoriais		576,46	648,63

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Provisão para descomissionamento		-	-
Passivos financeiros setoriais		5.890,96	4.099,10
Provisão para uso do bem público		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Obrigações com associados		-	-
Outros passivos circulantes		4.020,47	2.407,39
		-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-
Passivo Não-Circulante		5.270,29	5.103,14
Fornecedores		-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	307,60
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos		-	-
Provisão para litígios		3.431,77	3.121,77
Encargos setoriais		-	-
Provisão para descomissionamento		-	-
Tributos diferidos		-	-
Passivos financeiros setoriais		-	-
Provisão para uso do bem público		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Obrigações com associados		-	-
Outros passivos não circulantes		-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.838,52	1.673,77
Total do passivo		26.375,58	21.573,70
Patrimônio líquido		41.474,07	40.553,43
Capital social	15	2.211,09	2.204,11
Reservas de capital		-	-

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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		38.508,35	36.447,27
Sobras à disposição da Assembleia		754,63	1.902,05
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-
Total do patrimônio líquido		41.474,07	40.553,43
Total do passivo e do patrimônio líquido		67.849,65	62.127,13

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

HELON ALVES MARINS
Presidente

GRAZIELA DA SILVA BORGES
Contadora
CRC: 131564/O-5



CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

		Consolidado	
		2024	2023
Operações em continuidade	Notas Explicativas		
Receita / Ingresso		79.844,79	69.086,05
Fornecimento de energia elétrica		23.721,64	12.105,90
Suprimento de energia elétrica		-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		35.252,37	39.003,60
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		39,80	-280,29
Serviços cobráveis		53,99	70,36
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		20.906,29	17.831,78
Outras receitas		-129,30	354,70
Tributos		-324,00	-124,16
ICMS		-205,18	-24,69
PIS-PASEP		-21,16	-18,22
Cofins		-97,66	-79,87
ISS		-	-1,38
Encargos - Parcela "A"		-4.360,84	-4.684,44
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-
Reserva Global de Reversão - RGR		-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		-4.253,92	-4.574,72
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE		-106,92	-109,72
Outros encargos		-	-

Receita líquida / Ingresso líquido		75.159,95	64.277,45
---	--	------------------	------------------

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		-41.940,90	-30.690,38
--	--	-------------------	-------------------

Energia elétrica comprada para revenda		-26.584,86	-18.715,97
Encargo de transmissão, conexão e distribuição		-15.356,04	-11.974,41
Encargos e demais despesas setoriais		-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação		-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida		-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios		-	-
(-) Reversão de devolução tarifária		-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios		-	-
Outros		-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica		-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica		-	-

Resultado antes dos custos gerenciáveis		33.219,05	33.587,07
--	--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"		-32.401,61	-30.409,10
--	--	-------------------	-------------------

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Pessoal e administradores		-16.610,70	-16.173,81
Material		-1.496,40	-1.801,79
Serviços de terceiros		-3.918,22	-4.214,99
Arrendamento e aluguéis		-518,15	-451,00
Seguros		-141,70	-127,76
Doações, contribuições e subvenções		-39,46	-28,97
Provisões		-2.866,20	-3.619,42
Perdas na alienação de bens e direitos		-	-
(-) Recuperação de despesas		369,28	87,36
Tributos		-165,25	-157,50
Depreciação e amortização		-1.586,05	-1.599,68
Gastos diversos		-5.211,55	-3.402,73
Outras Receitas Operacionais		897,91	1.181,80
Outras Despesas Operacionais		-1.115,12	-100,61
Resultado da Atividade		817,44	3.177,97
Equivalência patrimonial		-	-
Resultado Financeiro		101,14	198,01
Despesas financeiras		-471,72	-477,67
Receitas financeiras		572,86	675,68
Resultado antes dos impostos sobre os lucros		918,58	3.375,98
Despesa com impostos sobre os lucros		-4,92	-78,15
Resultado líquido das operações em continuidade		913,66	3.297,83
Operações descontinuadas		-	-

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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

Resultado líquido do exercício

-

-

Atribuível aos:

Acionistas controladores		-	-
Acionistas não controladores		-	-

Lucro por ação

0,41

1,50

básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias

0,41

1,50

diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias

-

-

Lucro por ação originado das operações em continuidade

-

-

básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias

-

-

diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias

-

-

HELON ALVES MARINS
Presidente**GRAZIELA DA SILVA BORGES**
Contadora
CRC: 131564/O-5



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

(Valores expressos em milhares de reais)

**Demonstração do Resultado Abrangente
do Exercício**

Consolidado

2024

2023

Resultado do exercício

Outros resultados abrangentes	-	-
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-

Outros resultados abrangentes do exercício,
líquidos de impostos

-

-

Total de resultados abrangentes do
exercício, líquidos de impostos

-

-

Atribuível a:

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Acionistas Controladores		-	-
Acionistas Não Controladores		-	-

CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício Segregado

	Associados	Não Associados	Consolidado
	2024	2024	2024
Operações em continuidade			
Receita / Ingresso	71.033,26	8.811,53	79.844,79
Fornecimento de energia elétrica	19.617,82	4.103,82	23.721,64
Suprimento de energia elétrica	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	32.951,05	2.301,32	35.252,37
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	35,21	4,59	39,80
Serviços cobráveis	47,76	6,23	53,99
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	18.495,81	2.410,48	20.906,29
Outras receitas	-114,39	-14,91	-129,30
Tributos	-205,18	-118,82	-324,00
ICMS	-205,18	-	-205,18

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

PIS-PASEP	-	-21,16	-21,16
Cofins	-	-97,66	-97,66
ISS	-	-	-

Encargos - Parcela "A"	-3.858,04	-502,80	-4.360,84
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	-3.763,45	-490,47	-4.253,92
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	-94,59	-12,33	-106,92
Outros encargos	-	-	-

Receita líquida / Ingresso líquido	66.970,04	8.189,91	75.159,95
---	------------------	-----------------	------------------

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	-37.105,14	-4.835,76	-41.940,90
Energia elétrica comprada para revenda	-23.519,64	-3.065,22	-26.584,86
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-13.585,50	-1.770,54	-15.356,04
Encargos e demais despesas setoriais	-	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-	-
Outros	-	-	-

**Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA**

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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	29.864,90	3.354,15	33.219,05
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	-28.696,60	-3.705,01	-32.401,61
Pessoal e administradores	-14.697,64	-1.913,06	-16.610,70
Material	-1.323,86	-172,54	-1.496,40
Serviços de terceiros	-3.466,45	-451,77	-3.918,22
Arrendamento e aluguéis	-458,41	-59,74	-518,15
Seguros	-125,36	-16,34	-141,70
Doações, contribuições e subvenções	-34,91	-4,55	-39,46
Provisões	-2.535,73	-330,47	-2.866,20
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	326,70	42,58	369,28
Tributos	-146,20	-19,05	-165,25
Depreciação e amortização	-1.403,18	-182,87	-1.586,05
Gastos diversos	-4.610,66	-600,89	-5.211,55
Outras Receitas Operacionais	765,65	132,26	897,91
Outras Despesas Operacionais	-986,55	-128,57	-1.115,12
Resultado da Atividade	1.168,30	-350,86	817,44
Equivalência patrimonial	-	-	-
Resultado Financeiro	89,41	11,73	101,14
Despesas financeiras	-417,33	-54,39	-471,72
Receitas financeiras	506,74	66,12	572,86
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	1.257,71	-339,13	918,58



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Despesa com impostos sobre os lucros	-	-4,92	-4,92
Resultado líquido das operações em continuidade	1.257,71	-344,05	913,66

HELON ALVES MARINS
Presidente

GRAZIELA DA SILVA BORGES
Contadora
CRC: 131564/O-5



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	127,75	-	3.170,09	-	3.297,84
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	1.232,79	-1.232,79	-	-
FATES	-	-	-	-	-127,75	603,26	-475,51	-	-
Reservas de Lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	475,51	-475,51	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.204,11	-	-	-0,00	-	36.447,26	1.902,05	-	40.553,42
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	6,98	-	-	-	-	-	-	-	6,98
Ajuste de Exercício Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Realização/Reversão de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-344,05	-344,05	1.257,71	-	569,61
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	344,05	2.027,83	-2.027,83	-	344,05
FATES	-	-	-	-	-	188,66	-188,66	-	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	188,66	-188,66	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.211,09	-	-	-0,00	-	38.508,35	754,62	-	41.474,06



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

HELON ALVES MARINS

Presidente

GRAZIELA DA SILVA BORGES

Contadora

CRC: 131564/O-5

CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstrações do Fluxo de Caixa

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.134,53	1.112,26
Fornecimento de Energia	54.800,39	49.935,86
Suprimento de Energia	-	-
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
Suprimento a Concessionárias	-	-
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	17.306,18	11.313,91
Outros Recebimentos Operacionais	1.006,04	1.097,38
Fornecedores - Materiais e Serviços	-12.481,69	-12.179,69
Fornecedores - Energia Elétrica	-33.735,49	-27.659,14
Salários e Encargos Sociais	-8.838,39	-7.546,30
Tributos sobre a Receita - Federais	-3.669,27	-4.765,26
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	-345,93	-187,84
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)		-126,99
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	-4.433,05	-4.671,67
Outras Despesas Operacionais	-4.474,26	-4.098,00
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	-1.722,13	-2.338,64
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital	7,17	38,33
Investimentos	-	-
Imobilizado	-1.791,35	-2.415,62



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	62,05	115,31
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	3.412,40	-1.226,38
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	-1.513,13	832,34
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	1.945,87	3.935,18
Empréstimos e Financiamentos Pagos	-3.459,00	-3.082,21
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos		-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos		-20,63
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	1.899,27	-394,04
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.899,27	-394,04
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.899,27	-394,04
No início do exercício	1.380,79	1.774,83
No fim do exercício	3.280,06	1.380,79



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

HELON ALVES MARINS

Presidente

GRAZIELA DA SILVA BORGES

Contadora

CRC: 131564/O-5

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

NOTAS EXPLICATIVAS SOCIETÁRIAS



Somos o
cooperativismo
no Brasil

somos
coop

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! “





Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

1. Contexto Operacional

A Cooperativa de Eletrificação Rural de Cachoeiras Itaboraí Ltda. – CERC é uma sociedade cooperativa que tem por objetivo a exploração da atividade de Distribuição de Energia Elétrica, conforme regulamentação da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e do Ministério de Minas e Energia. A permissionária está autorizada a participar de consórcios ou sociedades, em conjunto com empresas públicas e/ou privadas, para o desenvolvimento de atividades relacionadas ao setor energético, conforme a legislação aplicável.

2. Da Permissão

A CERC detém permissão válida até o ano de 2048 para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica nos municípios de Cachoeiras de Macacu, Itaboraí, Rio Bonito, Silva Jardim, Tanguá e Saquarema, conforme estabelecido no Contrato de Permissão nº 002/2018, firmado em 04/07/2018.

Atualmente, a cooperativa atende a 18.175 consumidores, distribuídos da seguinte forma:

91,83% – Residencial

4,34% – Comercial

2,95% – Rural

0,64% – Poder Público

0,15% – Industrial

0,06% – Serviços Públicos (água, esgoto e saneamento)

0,03% – Iluminação Pública

Adicionalmente, a CERC atende 6 consumidores livres, pertencentes às classes industrial e comercial.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

Embora a CERC seja uma sociedade Cooperativa, as Demonstrações Contábeis e as correspondentes Notas Explicativas estão sendo apresentadas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a Legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica –



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

ANEEL e instruções da Comissão de Valores Mobiliários – CVM, em atendimento às determinações do Órgão Regulador.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Cooperativa adotou as mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil introduzidas pelos pronunciamentos técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, estando alinhado às Normas Internacionais de Contabilidade (IFRS) emitidas pelo IASB – (International Accounting Standard Board) com vigência para os exercícios sociais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2011, com aplicação retrospectiva a 01 de janeiro de 2010 para fins de comparabilidade.

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

Como o ICPC 01 não foi aprovado pela SFF/ANEEL, seus efeitos figuram somente nas Demonstrações Societárias. Em 2011 entrou em vigor a Contabilidade Regulatória, instituída pela Resolução ANEEL 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4357/2017.

A adoção deste procedimento resultou na reclassificação para o Ativo Intangível de R\$ 36.664,61 mil (R\$ 32.477,65 mil em 2023) e para Ativos Financeiros de R\$ 757,68 mil (R\$ 763,72 mil em 2023).

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:

Fosse assinado entre o agente de Distribuição de Energia Elétrica e o Poder Concedente, Aditivo Contratual prevendo a indenização ou devolução de tais valores ao final da Concessão, quando aplicado a Reversão de Ativos;

Que eles tivessem uma denominação mais adequada à Contabilidade Societária.

Cumprido todas as condições acima, a CERC, procedeu ao reconhecimento contábil de tais valores no seu Balanço Societário, de forma retrospectiva, diminuindo de forma muito benéfica a diferença de resultados entre a Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal. Os procedimentos acima citados foram orientados oficialmente através do Comitê de Pronunciamentos Contábeis, com a emissão da Orientação Técnica OCPC-08. Desta forma, para o exercício de 2024, reconhecemos os seguintes valores:

Ativos Financeiros Setoriais: 7.165,14 R\$/mil

Passivos Financeiros Setoriais: 5.890,96 R\$/mil

Houve aperfeiçoamento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publicação do Novo MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolução Normativa ANEEL no 933/21, com obrigatoriedade a partir de 01/01/2022.



4. Principais Práticas Contábeis

Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários

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

Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

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

Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa

Esta provisão é reconhecida em valor considerado suficiente pela administração para cobrir as perdas de contas a receber de consumidores e de títulos a receber, cuja recuperação é considerada improvável.

Em relação às contas a receber de consumidores, ela é constituída conforme determina o MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, no qual engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço, contabilizados pelo regime de competência.

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

Estoque (inclusive Ativo Imobilizado)

Os materiais em estoque, classificados no Ativo Circulante, estão registrados ao custo médio de aquisição e, aqueles destinados a investimentos, estão classificados no Ativo Imobilizado em Curso, pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

Investimentos

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

Imobilizado



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro – TUC, conforme determina a Resolução ANEEL no 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI – TAXAS DE DEPRECIAÇÃO. Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, os juros, encargos financeiros e variações monetárias, relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no Imobilizado em Curso, estão registrados neste subgrupo como custo. Destaca-se que a implementação das determinações da Resolução ANEEL no 674/2015, em substituição às instruções da Resolução ANEEL no 367/2009 e anterior Portaria DNAEE no 815/94 teve a migração, adequação dos dados e a conclusão em fevereiro/2017. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, nosso Ativo Imobilizado será vinculado à Concessão. Todo o Ativo diretamente ligado à Distribuição de Energia Elétrica será reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estarão reintegrados até o final da Concessão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Concessão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Concessão), quando da assinatura do Contrato de Permissão de Distribuição de Energia Elétrica.

Intangível

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

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

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

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

Os resultados da baixa são reconhecidos no resultado do exercício.

Empréstimos e financiamentos

Contratados e atualizados com base nas variações monetárias e cambiais e acrescidas dos respectivos encargos, classificados como passivos financeiros amortizados pelo custo e registrados ao respectivo valor de mercado.

Provisão para litígios

As provisões para litígios conhecidas nas datas dos balanços são constituídas mediante avaliação e quantificação dos riscos relacionados a assuntos tributários, trabalhistas ou cíveis, cuja probabilidade de



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

perda em processos que envolvam discussão judicial é considerada provável, na opinião da administração e de seus assessores legais. Estão sendo apresentadas nesta rubrica as provisões para litígios liquidados dos depósitos e/ou bloqueios judiciais a elas relacionadas.

Estimativas

As estimativas são anualmente revisadas quando da preparação de demonstrações financeiras na conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, seguindo os preceitos determinados na NBC TG 25(R2).

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

Imposto de Renda Diferido

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

Plano de complementação de aposentadoria e pensão.

A CERC não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.

Apuração do Resultado

As Receitas e Despesas são reconhecidas pelo Regime de Competência.

Outros direitos e obrigações



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Demais ativos e passivos circulantes e de 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 à harmonização internacional e, em virtude do atendimento do Ofício de Encerramento no 2.775/2008 – SFF/ANEEL, no 4.097/2010 – SFF/ANEEL e Despacho ANEEL 4.722/2009 e 4.991/2011, 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.

Como o ICPC no 01 não foi recepcionado pela SFF/ANEEL, seus efeitos figuram somente nas Demonstrações Societárias. Em 2011, entrou em vigor a Contabilidade Regulatória, instituída pela Resolução ANEEL no 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: 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.

Para o presente exercício contábil, a SFF/ANEEL se manifestou renovando a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, esclarecendo que dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sítio da Agência Reguladora, no canal “Gestão de dados e normatização Contábil”.

Adicionalmente estão sendo publicadas em separado as Demonstrações Contábeis Regulatórias, compostas de: Relatório da Administração, Balanço Patrimonial Regulatório, Demonstração do resultado do exercício Regulatório, Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Regulatório, Notas Explicativas Regulatórias e Parecer dos Auditores Independentes sobre as demonstra es Contábeis Regulatórias.

Vale destacar, também, a apura o e publica o, 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 – Demonstrac o do Resultado do Exercício Fiscal, e, DMPLF – Demonstrac o da Muta o do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota n  44, abaixo.

Houve aperfei amento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publica o do Novo MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolu o Normativa ANEEL no 605/2014, que entrou em vigor a partir de 01/01/2015, tendo sua última atualiza o em junho/2016.

Gestão de risco financeiro

As atividades da CERCI estão expostas a diversos riscos financeiros: risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Cooperativa concentra-se na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

A gestão de risco é realizada pela tesouraria, segundo as políticas aprovadas pela Administração. A Tesouraria identifica, avalia e protege a Cooperativa contra eventuais riscos financeiros em cooperação com suas atividades operacionais.

Risco de crédito

A CERCI está exposta à possibilidade de não receber os valores que lhe são devidos, seja dos seus clientes ou aqueles relacionados às aplicações financeiras.

A Cooperativa mantém operações com instrumentos financeiros, sendo que a administração de referidos instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando a liquidez, rentabilidade e segurança. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela administração da Cooperativa.

A Cooperativa não efetua aplicações em caráter exclusivamente especulativo. A Cooperativa gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas adotadas pela sua administração. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas vis-à-vis condições vigentes no mercado.

Em 31 de dezembro de 2024, a Cooperativa não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

Risco de liquidez

As necessidades de tesouraria são geridas pelo departamento financeiro da CERCI, supervisionado pelo respectivo Conselho de Administração.

O risco de liquidez pode ocorrer se as fontes de financiamento, como por exemplo os fluxos de caixa operacionais, de desinvestimento, de linhas de crédito e os fluxos de caixa obtidos de operações de financiamento, não satisfizerem as necessidades de financiamento, como sejam as saídas de caixa

para atividades operacionais e de financiamento, os investimentos, a remuneração dos Associados/Cooperados e o reembolso da dívida.

São efetuadas análises regulares aos fluxos de tesouraria estimados quer no curto prazo quer no médio e longo prazo de modo a adequar tempestivamente as formas e volumes de financiamento apropriados.

Gestão dos passivos financeiros



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

No grupo outros passivos não circulantes temos o registro de valores a ressarcir relativos a: recebimento de energia em duplicidade, ressarcimento de danos, e outras contas a pagar.

Gestão de capital

Os objetivos da CERCI ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade da Cooperativa para oferecer retorno aos Associados/Cooperados e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Condizente com outras Cooperativas do setor, o capital é monitorado com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazos, conforme demonstrado no balanço patrimonial), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

5. Caixa, Equivalentes de Caixa e Valores Mobiliários

A CERCI possui o montante de R\$ 3.303,21 mil em Caixa e Equivalente de Caixa, devidamente contabilizados conforme demonstrado a seguir:

	2024	2023
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		
CONTAS BANCÁRIAS À VISTA		
Caixa Econômica Federal	10,38	0,00
Banco Itaú S/A	178,81	36,36
Banco Cooperativo do Brasil CECREMEF	694,24	382,52
Banco Sicoob	250,45	128,73
Caixa Econômica Federal - 4262	12,77	107,68
FUNDOS DE CAIXA		
Fundo Fixo Sede	3,00	3,00



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

NUMERÁRIO EM TRÂNSITO		
Caixa Econômica Federal	90,47	81,55
Banco Sicoob	140,34	0,00
Sicoob Sipag	2,18	5,03
TOTAL	1.382,64	744,87

EQUIVALENTES DE CAIXA	Tipo de Aplicação	Vencimento	Remuneração	2024	2023
Banco do Brasil S/A.	RF CP Automático	N/D	6,51% a.a.	65,00	60,68
Bradesco S/A	N/D	N/D	N/D	30,11	11,80
Banco do Brasil LPT Renda Fixa	CDB DI	N/D	N/D	10,64	9,89
Caixa Econômica Federal FIC Giro Empresas RF DI	RDC – Escalonado CDI	N/D	N/D	3,12	23,83
RF REF DI Plus Banco Brasil	Sicoob RES.691/15 – Aneel	N/D	N/D	66,50	61,32
Caixa Econômica Federal Conta Garantida	FIC Giro RF Ref. DI LP	N/D	8,92% a.a.	3,83	31,72
Sicoob Res. 691/15 - ANEEL	FIC Giro MPE RF DI LP	N/D	8,92% a.a.	2,43	329,83
Caixa Econômica Federal FIC Giro MPE RF	RF LP- 50 mil (LPT)	N/D	8,47% a. a	18,30	24,05
Banco Brasil Rende Facil	BB RENDE FÁCIL	N/D	N/D	178,90	82,80
Caixa FIC Giro MPE DI - 00000124-5	N/D	N/D	N/D	1.317,89	0,00
CDB - DI ITAÚ	N/D	N/D	N/D	200,71	0,00
INVESTIMENTOS TEMPORÁRIOS					



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

SICOOB Sist. Cooperativista de Crédito do Brasil				23,14	22,69
TOTAL				1.920,57	658,61

A CERCI, tem participação na SICOOB CECREMEF, a título de associada da instituição de crédito, no valor de R\$ 23,14 mil em 2024 e R\$ 22,69 mil em 2023.

6. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

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

Legislação societária

	2024	2023
Consumidores		
Faturados	10.396,81	9.689,26
Não faturados	2.540,81	2.129,43
(-) PCLD	-3.429,40	-3.091,54
Subtotal	9.508,22	8.727,15
Serviços Cobráveis	15,63	11,08
Participação Financeira	1,48	0
Parcelamentos	686	484,78
Outros	768,98	543,37
Subtotal	1.472,09	1.039,23
Total	10.980,31	9.766,38



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Composição dos Saldos em Aberto de Fornecimento de Energia

Legislação Societária					Provisão para Devedores Duvidosos		saldo	
Consumidor / Concessionárias / Permissionárias	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total	2024	2023	2024	2023
Residencial	4.300,33	420,25	1.468,15	6.188,73	-1.309,77	- 1.244,36	4.878,96	4.594,45
Industrial	155,23	18,11	58,03	231,37	-149,77	-180,9	81,6	415,07
Comércio, Serviços e Outras Atividades	761,97	71,69	201,26	1.034,92	-164,3	-147,54	870,62	612,53
Rural	320,42	20,6	60,06	401,08	-50,66	-9,11	350,42	401
Poder Público	273,11	63,96	373,61	710,68	-341,93	-220,61	368,75	399,61
Federal	0	0	0	0	0	0	0	0
Estadual	0	0	0	0	0	0	0	0



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Municipal	273,11	63,96	373,61	710,68	-341,93	-220,61	368,75	399,61
Iluminação Pública	274,44	140,07	1392,29	1.806,80	-1.137,10	-968,02	669,7	470,8
Serviço Público	23,22	0	0	23,22	0	0	23,22	25,25
Renda não faturada	2.540,81	0	0	2.540,81	0	0	2.540,81	2.129,43
Atualização Regime Competência	0	0	0	0	0	0	0	0
Encargo a Recuperar na Tarifa	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal - Consumidores	8.649,53	734,68	3.553,40	12.937,61	-3.153,53	-2.770,54	9.784,08	9.048,14
Concessionárias	0	0	0	0	0	0	0	0
Permissionárias	0	0	0	0	0	0	0	0
Comercialização no MAE:	0	0	0	0	0	0	0	0
Concessionárias/Permissionárias	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	8.649,53	734,68	3.553,40	12.937,61	-3.153,53	-2.770,54	9.784,08	9.048,14



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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

Análise criteriosa do Contas a Receber para casos específicos;

Casos Normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, sendo:

Residenciais vencidos há mais de 90 dias;

Comerciais vencidos há mais de 180 dias;

Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidos há mais de 360 dias.

A Provisão para Devedores Duvidosos em 2024 (R\$ 3.153,53 mil) aumentou 13,81 % em relação ao ano de 2023 (R\$ 2.770,74 mil).

7. Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2024	2023
Em Serviço Societário	2.920,93	3.141,53
Em Curso Societário	0	0
Ativo Financeiro da Concessão	757,68	763,72
Ativo Intangível da Concessão	20.581,30	21.026,00
Ativo Intangível em Curso	16.083,31	11.451,65
Reavaliação Regulatória Compulsória	20.856,96	22.516,04
Sob Total	61.200,18	58.898,94
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-1.838,52	-1.673,77



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Subtotal	-1.838,52	-1.673,77
Total	59.361,66	57.225,17
Ativo Imobilizado Societário	2.920,93	3.141,53
Ativo Imobilizado Regulatório	59.361,66	57.225,17

Em 2023 e 2024 foram reclassificados os 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 CPC 05, onde: “De acordo com os contratos de concessão, consideram-se bens vinculados àqueles construídos ou adquiridos pelo concessionário e efetivamente utilizados na prestação dos serviços públicos.”

O Imobilizado Societário foi harmonizado conforme a IFRS no ano de 2017.

Ativo intangível

	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Líquido 2024	Valor Líquido 2023
Intangível				
Em Serviço	20.910,57	-329,27	20.581,30	21.026,00
Em Curso	16.083,31	0	16.083,31	11.451,65
Total	36.993,88	-329,27	36.664,61	32.477,65

8. Ativo e Passivo Setorial Financeiro

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



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024
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	6.555,40	9.765,66	-7.316,07	0,65	-1.840,49	7.165,15
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	129,62	273,48	-146,84	0,65	23,18	280,09
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	6.425,78	9.492,18	-7.169,23	-	-1.863,67	6.885,06



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	6.555,40	9.765,66	-7.316,07	0,65	-1.840,49	7.165,15
Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
Proinfra	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	4.099,09	6.232,15	-4.637,98	1,52	196,18	5.890,96
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Neutralidade da Parcela A	1,21	349,67	-355,51	1,52	232,74	229,63
Sobrecontratação de Energia	105,78	134,31	-105,78	-	-1,98	132,33
Bandeiras Tarifárias	0	384,49	-102,09	-	-132,33	150,07
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	3.992,10	5.363,68	-4.074,60	-	97,75	5.378,93
Total Passivos Financeiros Setoriais	4.099,09	6.232,15	-4.637,98	1,52	196,18	5.890,96

9. Fornecedores

	Legislação societária	
	2024	2023
Encargos de Uso da Rede Elétrica - ENEL	1192,3	1001,74
Proinfa	0	0
Subtotal - Fornecedores de E. Elétrica	1.192,30	1.001,74
Suprimento de Energia Elétrica	2415,98	2587,05
Subtotal	3608,28	3588,79
Materiais e Serviços	1.049,91	469,42
Subtotal - Materiais e Serviços	1.049,91	469,42
Total	4.658,19	4.058,21



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

10. Empréstimos e Financiamentos

Legislação Societária					
Discriminação	Circulante		Longo Prazo	Total	
	Principal	Encargos	Principal	2024	2023
Moeda Estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moeda Nacional					
Eletrobrás LPT EFS 0306/10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empréstimo Banco Sicoob Cecremef cédula: 2466441	307,60	0,00	0,00	307,60	1538,02
Empréstimo banco Sicoob Cecremef cédula: 2424220	0,00	0,00	0,00	0,00	195,41
Caixa Econômica Federal	1619,56	0,00	0,00	1619,56	1497,68
Bradesco	1,04	0,00	0,00	1,04	1,04
Total	1928,20	0,00	0,00	1928,20	3232,15

Os encargos estão sendo apropriados na data do pagamento.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

11. Taxas Regulamentares

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

	Legislação societária	
	2024	2023
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	0,00	0,00
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica	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
Bandeiras Tarifárias a Recolher	255,11	255,11
Taxa de fiscalização – ANEEL	8,95	8,79
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	312,41	384,74
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	0,00	0,00
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	0,00	0,00
Total	576,47	648,64

12. Tributos e Contribuições Sociais – Longo Prazo

A CERCI não possui em seu Ativo nenhum tributo a ser compensado em Longo Prazo.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

13. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

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

14. Provisões para Contingências

Legislação Societária						
	2024			2023		
	Valor da Provisão			Valor da Provisão		
Contingência	No exercício	Acumulada	Depósitos Judiciais	No exercício	Acumulada	Depósitos Judiciais
TRABALHISTAS						
Plano Bresser	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Plano Color	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Periculosidade	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	310,00	1.927,50	0,00	1.512,50	1.617,50	0,00
Subtotal	310,00	1.927,50	0,00	1.512,50	1.617,50	0,00
CÍVEIS						
Fornecedores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumidores	1.947,24	2.130,01	16,62	34,41	182,77	14,62
Empreiteiros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	1.947,24	2.130,01	16,62	34,41	182,77	14,62
FISCAIS						
Cofins	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PIS/PASEP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	1.504,27	0,00	1.498,40	1.504,27	0,00
Subtotal	0,00	1.504,27	0,00	1.498,40	1.504,27	0,00
Total	2.257,24	5.561,78	16,62	3.045,31	3.304,54	14,62



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

a. Contingências Trabalhistas

No exercício de 2024 possui o saldo de R\$ 1.927,50 mil de contingências trabalhistas referentes a depósitos vinculados a litígios e acumulados. Ocorreu provisão em 2024 de R\$ 406,15 mil e pagamentos/reversões de R\$ 96,15 mil.

b. Contingências Cíveis

No exercício de 2024 houve provisão de R\$ 2.274,39 mil em contingências cíveis e pagamentos/reversões de R\$ 287,55 mil.

c. Contingências Fiscais

Não houve no exercício de 2024 provisão de contingências cíveis e pagamentos/reversões.

15. Patrimônio Líquido

a. Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa R\$ 2.211,09 mil, sendo composto por 442.217 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 10,00 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
José Carlos de Souza Rocha	3,19	0,0007
Daniel de Carvalho Machado	48,88	0,0111
Luiz Romualdo Vieira da Silva	18,8	0,0043
Luiz Antonio Barbosa Ramos	29,44	0,0067
Paulo Fernandes Ecard Espindola	68,13	0,0154
Jorge José Salvaya	65,8	0,0149



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Gideão Ferreira	1	0,0002
Helon Alves Martins	65,8	0,0149
Jorge Luiz Brantes dos Santos	65,8	0,0149
Gilcimar Conceição Ouverney	2	0,0005
Junia Marcia Nunes da Silva Borges	18,8	0,0043
Odilon Antonio da Silva	18,8	0,0043
Lafaiete Augusto da Costa	40,78	0,0092
Demais Cooperados	441.770,22	99,8989
T O T A L	442.217,44	100

b. Reserva de Capital e Reserva de Lucros

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

Legislação Societária		
Reservas de Sobras	2024	2023
Reserva Legal	12.444,91	10.761,14
Fundo de Assistência Técnica Educacional e Social - FATES	6.569,89	6.381,23
Reserva de Desenvolvimento	19.493,55	19.304,89
Reserva de Capital	0	0
Reserva Fundo de Custeio Judicial	0	0
Subtotal das Reservas	38.508,35	36.447,26
Lucros ou Prejuízos Acumulados	0	0



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Sobras Acumuladas à disposição da AGO	754,63	1.902,05
Capital social	2.211,09	2.204,11
Subtotal	2.965,72	4.106,16
Total das Reservas	41.474,07	40.553,42

16. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

A CERCI não possui Política de Distribuição e Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio.

17. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Legislação Societária

	N° de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2023	2023
Receita Bruta						
Fornecimento - Faturado	18.175	17.842	49.906	49.037	57.404,56	50.547,66
Residencial	16.690	16.314	31.450	32.873	41.864,45	34.096,28
Industrial	28	26	5.256	3.205	1.053,91	3.073,97
Comercial	789	829	5.012	5.260	6.327,88	5.296,80
Rural	536	548	3.321	3.245	3.442,92	3.599,90
Poder público	117	112	1.839	1.710	2.351,45	1.806,45
Iluminação pública	5	5	2.815	2.494	2.080,34	2.407,18
Serviço público	10	8	211	250	283,61	267,08
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	6	4	3.498,72	-	35.252,37	39.003,60
Consumidores Cativos	-	-	-	-	33.897,54	38.742,74
Consumidores Livres	6	4	3.498,72	-	1.354,83	260,86



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-	-34.094,30	-38.869,25
(-) Transferências p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	-133,87	-121,3
(-) Transferências p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	-62,89	-5,21
(-) Transferências p/ Obrig. Espec. do AIC - Dif. Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	-33.897,54	-38.742,74
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-	411,38	427,47
Constituição e Amortização - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortização - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	-129,3	354,7
Constituição e Amortização - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	39,8	-280,29
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	53,99	70,36
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	16.239,26	14.973,64
Total	18.181	17.846	53.405	49.037	75.177,76	66.227,89



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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

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

Nos exercícios de 2024 e 2023 a CERC não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

19. Energia Elétrica Comprada para Revenda:

Legislação societária

	Quantidade MWh		Reais mil	
	2024	2023	2024	2023
ENEL	54.040	52.453	20.015,99	14.293,00
Microgeração	5.108	3.412	6.065,54	3.931,37
PROINFA	973,81	1402	503,33	491,6
Encargos de Conexão	0	0	15.356,04	11.974,41
Total	60.122	57.267	41.940,90	30.690,38

20. Despesas Operacionais

	Legislação Societária					
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
	Despesas com		Despesas		Despesas	
	Vendas		Operacionais		Gerais	
Pessoal						
Remunerações	0,00	0,00	8.235,37	8.442,65	0,00	0,00



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Encargos Sociais	0,00	0,00	4.003,10	3.889,91	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00	1.878,93	1.357,93	0,00	0,00
Indenizações (Rescisões)	0,00	0,00	67,73	142,78	0,00	0,00
Participação nos resultados	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00
(-) Transferência p/ imobilização em curso	0,00	0,00	-938,19	-925,93	0,00	0,00
Auxílio estudante	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00
Outros benefícios	0,00	0,00	2.213,80	2.204,72	0,00	0,00
Total Pessoal	0,00	0,00	15.460,74	15.112,06	0,00	0,00
Material	0,00	0,00	1.496,40	1.801,79	0,00	0,00
Serviços de Terceiros	0,00	0,00	3.918,22	4.214,99	0,00	0,00
Arrendam. e Aluguéis	0,00	0,00	518,15	451	0,00	0,00
Deprec. e Amortização	0,00	0,00	1.586,05	1.599,68	0,00	0,00
Provisões	0,00	0,00	2.866,20	3.619,42	0,00	0,00
Provisões (PDD)	0,00	0,00	431,61	500,44	0,00	0,00
Outras provisões	0,00	0,00	2.434,59	3.118,98	0,00	0,00
Outras						
Energia comprada para revenda	0,00	0,00	41.940,90	30.690,38	0,00	0,00
Taxa de fiscalização	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00
Tributos	0,00	0,00	165,25	157,5	0,00	0,00
Outras	0,00	0,00	6.173,39	4.533,85	0,00	0,00
Total Outras	0,00	0,00	48.279,54	35.381,73	0,00	0,00
Total Geral	0,00	0,00	74.125,30	62.180,67	0,00	0,00

21. Despesas Financeiras



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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 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	Transmissão	Distribuição	Comercialização	Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2024	2023
Encargos financeiros totais	0,00	0	471,72	0	0	471,72	477,67
(-) Transferências para imobilizado em curso	0	0	0	0	0	0	0
Líquido apropriado no exercício	0	0	471,72	0	0	471,72	477,67
Efeitos inflacionários e cambiais totais	0	0	0	0	0	0	0
(-) Transferências para imobilizado em curso	0	0	0	0	0	0	0



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Líquido apropriado no exercício	0	0	471,72	0	0	471,72	477,67
--	----------	----------	---------------	----------	----------	---------------	---------------

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 é demonstrada a seguir:

	Legislação Societária	
	2024	2023
Lucro (Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	918,58	3375,98
Ajustes Lalur	-898,08	-3.075,55
Base de Cálculo Fiscal	20,5	300,43
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	4,92	78,15
Efeitos Fiscais Sobre:		
Participação nos resultados	0	0
Juros sobre o capital próprio	0	0
Incentivos fiscais	0	0
Encargos capitalizados	0	0
Compensação da CSLL com a COFINS	0	0
Efeitos IFRS	0	0
Imposto de Renda e Contribuição Social no Resultado	4,92	78,15



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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 CERCI como: Seguro de Vida, Plano de Saúde (Convênio com a UNIMED), vale alimentação, totalizando R\$ 4.092,73 mil. O Plano Previdenciário não foi implantado até o exercício de 2024.

25. Transações com Partes Relacionadas

A título de remuneração da diretoria “chave – administrativa” do pessoal da administração, foram pagos durante o exercício de 2024, a importância de R\$ 1.149,95 e no exercício de 2023 o valor de R\$ 1.061,74.

26. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2024 e 2023, exceção feita a aplicações em curto prazo e à utilização de limites de Capital de Giro em 2024 e 2023, devidamente demonstradas e conciliadas com o extrato bancário, o qual expressa o mesmo valor contábil.

a) Considerações Gerais

A permissionária 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.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

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

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 eram de 1,05 e 1,73 respectivamente em 2023 e para 2024 aumentou para 1,09 na liquidez corrente e 1,80 na liquidez geral, não havendo indicativo de falta de capacidade de liquidação das obrigações existentes, sejam de curto, médio e longo prazo.

27. Programa de Recuperação Fiscal – REFIS

A CERCÍ 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 (Apólice 31421844)	12/12/2023 a 12/12/2024	Tabela Fipe	120,45
Patrimonial (Apólice 02321203)	04/01/2024 a 04/01/2025	Tabela Fipe	13,93



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Equipamentos nomeados

Veículos – Apólice 31421844 contratada junto à Tokio Marine Seguradora, foram segurados os veículos abaixo relacionados:

FABRICANTE	MODELO	ANO	PLACA
VOLKSWAGEN	CAMINHÃO 15-180 E CONSTELLATION 2P	2010	KNY-5437
VOLKSWAGEN	CAMINHÃO 9-150 E DELIVERY 2P	2011	KVN-7932
VOLKSWAGEN	CAMINHÃO 15-190 E CONSTELLATION 4X2 2P E5	2012	LQS-2897
TOYOTA	HILUX CS D4-D 4x4 3.0 TDI MEC	2013	KWD-9343
VOLKSWAGEN	GOL CITY/TREND 1.0 MI TOTAL FLEX 8V 4P	2013	KVU-5598
VOLKSWAGEN	GOL CITY/TREND 1.0 MI TOTAL FLEX 8V 4P	2013	KRA-5137
TOYOTA	HILUX CS D4-D 4x4 3.0 TDI MEC	2015	LUF-5566
TOYOTA	HILUX CS D4-D 4x4 3.0 TDI MEC	2015	LRV-9741
TOYOTA	HILUX CD 4X4 2.8 MEC	2017	LSW-4757
TOYOTA	HILUX CD 4X4 2.8 MEC	2017	KRT- 2205
TOYOTA	HILUX CD 4X4 2.8 MEC	2017	LML-4283
TOYOTA	HILUX CD 4X4 2.8 MEC	2018	LLS-3238
TOYOTA	HILUX CS 2.8 TB 4X4 2P MEC	2019	LMQ5E87
TOYOTA	HILUX CS 2.8 TB 4X4 2P MEC	2020	RIS1I07
TOYOTA	HILUX CD 4X4 2.8 MEC	2020	RIY1A08
MERCEDES	CAMINHÃO ATEGO 1729 4X2 2P E5	2020	RJ12J52
TOYOTA	HILUX CS 2.8 TB 4X4 2P MEC	2021	KRU3F12
TOYOTA	HILUX CS 2.8 TB 4X4 2P MEC	2023	LTW4J93

Todos segurados contra danos materiais, danos Corporais, APP por morte e invalidez permanente.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Patrimonial – Apólice 02321203 contratada junta à Tokio Marine Seguradora S/A, foram segurados os bens abaixo relacionados:

Sede da Cooperativa, situada à Rua Osvaldir Vicente de Siqueira s/nº, Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ (Prédio e Conteúdo)

Imóvel (Almoxarifado), situado à Estrada do Colégio s/nº, Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ (Prédio e Conteúdo)

29. Tarifa Inicial pelos critérios do Módulo PRÓ-RET 8.4.

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, e, com essa verificação encerrar o prazo para assinatura das 14 Cooperativas de Eletrificação do País que ainda não haviam assinado com o Poder Concedente. Tal metodologia resultou em muitas Audiências Públicas do Órgão Regulador, bem como diversas consultas e solicitações do ramo Cooperativista, que resultaram na publicação do Módulo 8.4 do PRORET.

Nesta publicação, a Agência Reguladora determinou que um dos caminhos abaixo elencados fosse adotado pela Empresa, sendo:

Para aquelas que não assinaram o contrato junto ao Poder Concedente em 2008, foi determinado somente a escolha entre a assinatura imediata de Contrato de Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica com a Parcela Tarifária denominada “Parcela B” regulada pelo módulo 8.4 do PRORET, ou, o encerramento de suas atividades no Setor Elétrico; e,

Para aquelas que assinaram o Contrato junto ao Poder Concedente em 2008, foi dada a escolha de 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 apresentar os dois caminhos possíveis estabelecidos pelo Poder Concedente à Diretoria e Assembleia de Associados, resolveu se comprometer com a assinatura do Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica, com Procedimento Tarifário regido pelo Módulo PRO-RET 8.4, no que tange à Parcela B.

Neste sentido, de imediato, contratamos Consultoria Especializada no Setor (NSS) e já estamos alimentando os dados solicitados pela SGT/ANEEL (Superintendência de Gestão Tarifária da ANEEL) para o estudo e formação da Tarifa Inicial, que, em seguida, resultará na convocação para assinatura do Contrato de Permissão.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Os efeitos destes procedimentos já foram sentidos em 2017, onde o Cooperado como proprietário da Empresa, e, cooperado e Não Cooperado como Consumidor, receberam a garantia de um trabalho eficiente, com transparência, qualidade, regularidade, tarifas módicas, remuneração adequada.

Em 2018 no mês de julho assinamos o Contrato de Permissão de Serviços Públicos de Energia Elétrica, Resolução Homologatória nº 2.447, de 18 de setembro de 2018 e com base nos autos do Processo nº 48500.002209/2018-18 sendo homologado as nossas tarifas iniciais.

30. Revisão Tarifária Anual

Em abril de 2019 aconteceu o primeiro Reajuste Tarifário. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2019 e 2020, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2020 e 2021, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2021 e 2022, representou 5,12% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2022 aconteceu a nossa primeira Revisão Tarifária. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2022 e 2023, representou 20,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2023 e 2024, representou 3,28% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou 6,47% percebido pelos cooperados e consumidores.

31. Fatos Relevantes Do Exercício E Subsequente

a. Índices de Equilíbrio Econômico e Financeiro da Concessão

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



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Nosso LAJIDA Regulatório de 2024 ficou em: R\$/MIL 18.491. Este valor adicionado dos Ativos e Passivos Regulatórios garantiram nosso equilíbrio econômico. CERCÍ monitora continuamente os índices de sua gestão, e, por esse motivo, enfrenta com empenho este evento subsequente de 2024, para que o presente objetivo seja alcançado.

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

b. 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.

c. IFRS 18

A CERCÍ 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.

d. 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, a fim de que os valores, descontados os impostos, sejam devolvidos no próximo reajuste tarifário para todos os consumidores, objetivando modicidade tarifária. A CERCÍ está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

e. Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC)

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

Em nosso contexto de Regulamentação, em prazo adequado, teremos que implementar rotinas de trabalho que resultem em adequados índices de continuidade de qualidade na distribuição de energia.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Esses índices deverão ser aplicados por procedimentos auditados pelas normas da ISO9000, garantindo ao consumidor de nossa Empresa, a melhoria e eficiência contínuas exigidas pelo Órgão Regulador da Distribuição de Energia de nosso País.

Com a assinatura de nosso Contrato de Permissão no ano de 2018, receberemos a abertura do processo de apuração, que ensejará nos índices adequados aos nossos consumidores para os próximos 10 anos.

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

Ano de 2024:

Realizado: DEC 13,14 e FEC 8,86

Envidamos todos nossos esforços para não ultrapassarmos estes índices, e, com isso, melhor atender nosso Consumidor, garantindo-lhes Energia de qualidade.

f. Subsídios Baixa Densidade de Carga – fixação de valor

A CERCI, em sua Tarifa Inicial, fixada pelo Órgão Regulador, quando da assinatura de nosso Contrato de Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, foi fixado através da Resolução Homologatória ANEEL 2.447 de 18 de setembro de 2018 para benefício de seus consumidores, o Subsídio Baixa Densidade de Carga, cuja metodologia prevê a inclusão de valores negativos nos chamados “Itens Financeiros” da Permissionária para depósito pela União, através da CCEE, utilizando-se a verba do fundo CDE, para reembolsar o valor deduzido, através de parcela fixas e mensais. Esse valor, fixado para nossa empresa foi de: R\$/MIL 325,57 mensais, esse valor ocasionará efeito zero em nossos caixas, porém, beneficiará nosso consumidor com tarifas menores, causando impacto positivo à sociedade

Em 2020, após a 2ª. Reajuste Tarifário foi fixado pela Resolução Homologatória ANEEL 2.682 de 28 de abril de 2020 o Subsídio Baixa Densidade de Carga no valor de R\$ 341,84 mil mensais.

Em 2021, após a 3ª. Reajuste Tarifário foi fixado pela Resolução Homologatória ANEEL 2.866 de 23 de abril de 2021 o Subsídio Baixa Densidade de Carga no valor de R\$ 380,58mil mensais.

Em 2022, após a 1ª. Revisão Tarifária foi fixado pela Resolução Homologatória ANEEL 3.027 de 26 de abril de 2022 o Subsídio Baixa Densidade de Carga no valor de R\$ 420,71 mil mensais.

Em 2023, após a 4ª. Reajuste Tarifário foi fixado pela Resolução Homologatória ANEEL 3.190 de 25 de abril de 2023 o Subsídio Baixa Densidade de Carga no valor de R\$ 821,08 mil mensais.

Em 2024, após a 5ª. Reajuste Tarifário foi fixado pela Resolução Homologatória ANEEL 3.324 de 23 de abril de 2024 o Subsídio Baixa Densidade de Carga no valor de R\$ 858,01 mil mensais.



g. Efeitos da Revisão dos IFRS 9, 15 e 16.

A CERC, em função de seu porte, não sofreu efeitos do IFRS 9 (Nova normatização dos Instrumentos Financeiros), IFRS 15 (Normatização de reconhecimento de receitas), e, IFRS 16 –(Arrendamentos). Com relação ao reconhecimento de Receitas, sendo a CERC uma Empresa Regulada, só afere receita em função do Serviço Público de Energia Elétrica, e, por essa razão, não houve mudanças na forma de contabilização.

h. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERC contabilizou 16,86% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). Durante o ano de 2025, a CERC continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

i. Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN no 674/2015 da ANEEL no ano de 2025. Revisara, também, o Manual de Controle Patrimonial (MCPSE). A CERC 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.

j. Contingências Ativas – Direitos a Recuperar – Processo em Andamento

Refere-se ao caso ocorrido de apropriação indevida de valores da Empresa, por funcionário que integrava o quadro do Setor de Contabilidade, que, usurpando suas funções, implantou um esquema de desvio de dinheiro complexo, e, que, usava de artifícios muito bem elaborados para ocultar as operações. A Administração e Departamento Contábil esclarecem:

A detecção do criminoso esquema, foi possível graças a combinação das determinações de monitoramento da ANEEL, e a implementação de vários níveis de segurança que a Administração optou por seguir.

Apuramos que os fatos ocorreram no curso do ano de 2019 e em janeiro de 2020 e chegaram ao valor exato de R\$ 393,44 mil. Não houve alterações deste valor até a data de encerramento do exercício. As provas do corrido foram encaminhadas a 159 Delegacia de Polícia de Cachoeiras de Macacu, estando o



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Inquérito Policial nº 159-00096/2020 em fase de apuração. Maiores detalhes sobre o procedimento investigatório poderão ser divulgados pela Administração nos momentos apropriados.

Contabilmente todo o valor desviado foi reconhecido como “Direitos a recuperar – Processo em Andamento”, e, por essa razão, não houve nenhum prejuízo suportado no presente balanço.

Reafirmamos aqui nosso compromisso com as boas práticas contábeis, sendo certo que desvios de caráter não são tratados pelo nosso Setor, no entanto fica demonstrado que até mesmo nestes casos estamos aptos a detectar as falhas.

32. Balanço Social

Recursos Humanos – Em 2024, a Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras de Itaboraí Ltda – CERCÍ desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Colaborou financeiramente nos cursos de reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº. 10 (Portaria nº. 598/2004). Manteve Convênio de Assistência Pós Vida junto à SAF; Convênio com Operadora de Plano de Saúde (UNIMED), promovendo bem-estar e segurança aos seus colaboradores e familiares.

Responsabilidade Social – A CERCÍ, ciente de sua responsabilidade social, vinha, como Cooperativa, realizando ações junto à comunidade em que estão inseridos os seus Cooperados e usuários. Neste sentido, estando na fase de regulamentação junto ao Órgão Regulador, e, sabedores de que a ANEEL encoraja ações para a modicidade tarifária, estamos aperfeiçoando nossas ações sócio ambientais de acordo com as novas normas tarifárias do Setor Elétrico. Por essa razão justificamos a ausência de informações no Balanço Social de Energia Elétrica.

CIPA – A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes – CIPA da CERCÍ desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos atinentes às funções, uso dos equipamentos de proteção, identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como divulgando informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho.

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 na Sede da Empresa, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CERCÍ.

Educação – A CERCÍ ainda não desenvolveu um Programa de Incentivo à Educação, entretanto, realizou alguns treinamentos, no decorrer do exercício, através da Parceria com seu Órgão de **Representação Estadual** – SESCOOP/RJ, todos relacionados à Legislação Cooperativista, Procedimentos de Regulamentação, dentre eles financiou as despesas de deslocamento e alimentação de funcionários em um Curso de Gestão Cooperativista e possibilitou a participação do Setor de Contabilidade em cursos relativos à Escrituração Contábil Digital e Escrituração Fiscal Digital.



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

COOPERATIVA ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORAÍ LTDA						
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)			75.159,95			64.277,46
Lucro Operacional (LO)			817,44			3.177,98
Folha de Pagamento Bruta (FPB)			15.460,75			16.173,81
			% sobre			% sobre
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	LPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.878,93	12,15%	2,50%	1.357,93	8,40%	2,11%
Encargos sociais compulsórios	4003,1	25,89%	5,33%	3889,81	24,05%	6,05%
Entidade de previdência privada	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	1916,47	12,40%	2,55%	1939,18	11,99%	3,02%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	3,42	0,02%	0,00%	15,04	0,09%	0,02%



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Auxílio creche	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	76,32	0,49%	0,10%	135,6	0,84%	0,21%
Outros Benefícios	217,59	1,41%	0,29%	114,9	0,71%	0,18%
Total	8095,83	52,36%	10,77%	7452,46	46,08%	11,59%
			% sobre			% sobre
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Cultura	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	39,46	4,83%	0,05%	28,97	0,91%	0,05%
Total de contribuições para a sociedade	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Tributos - excluídos encargos sociais	489,25	59,85%	0,65%	281,66	8,86%	0,44%
Total	489,25	59,85%	0,65%	281,66	8,86%	0,44%
			% sobre			
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa						
Programa Social de Eletricidade Rural	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial		0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Programas especiais / Projetos externos	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Total	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
					2024	2023
- Indicadores do corpo funcional					Em unidades	Em unidades
Empregados no final do período					169	171
Escolaridade dos empregados						
Superior e extensão universitária					14	13
Ensino médio					94	106
Ensino fundamental					46	52
Faixa etária dos empregados						
Abaixo de 30 anos					29	22
De 30 até 45 anos (exclusive)					67	76
Acima de 45 anos					73	73
Admissões durante o período					20	17



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Mulheres que trabalham na empresa	40	37
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação no total de mulheres	2,50%	2,70%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação no total de gerentes	50,00%	50,00%
Negros que trabalham na empresa	14	16
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n°. total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n°. total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	5	4
Dependentes	398	335
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	7,99	7,99
Maior remuneração	12,65	12,4



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ
Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Menor remuneração	1,58	1,55
Acidentes de trabalho	1	2

33. Análise Econômico-Financeira

a. Informações Gerais

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

Receita Anual – A Receita Operacional Líquida de Distribuição Anual no exercício atingiu um montante de R\$ 75.159,95 mil, superior ao ano anterior em 16,93 % que foi de R\$ 64.277,46 mil.

Número de Consumidores – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2024 foi de 18.175 já em 2023 foi de 17.846 representando um aumento de 1,84 % em relação ao ano anterior.

Despesas com Pessoal – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2024 montaram em R\$ 15.460,74 mil e no exercício anterior montaram R\$ 15.112,06 mil, representando um aumento de 2,31 % em relação ao ano anterior.

Custos Gerenciáveis da Parcela B – Os Custos Gerenciáveis da Parcela B, excluindo as despesas com pessoal, no exercício de 2024, foram de R\$ 15.137,60 mil superior em 2,43 % ao ano anterior que foi de R\$ 14.778,54 mil.

Receita (Despesa) Financeira – O Resultado Financeiro no exercício de 2024 importou em R\$ 101,14 mil, enquanto no exercício de 2023 o Resultado Financeiro foi de R\$ 198,01 mil.

b. Análise Econômico-Financeira



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2024	2023
1. Liquidez				
Corrente ou Comum	AC / PC	R\$	1,26	1,51
Seca	$(AC - E) / PC$	R\$	1,21	1,47
Absoluta	AD / PC	R\$	0,16	0,08
Geral	$(AC + RLP) / (PC + ELP)$	R\$	2,57	2,88
2. Lucratividade				
Bruta s/ Vendas	$(LB / VB) \times 100$	%	1,15	4,89
Operacional s/ Vendas	$(LO / VB) \times 100$	%	1,02	4,6
Líquida s/ Vendas	$(LL / VB) \times 100$	%	1,14	4,77
Líquida s/ Capital	$(LL / CS) \times 100$	%	41,32	149,62
Líquida s/ Patrimônio Líquido	$(LL / PL) \times 100$	%	2,2	8,13
3. Rentabilidade				
Retorno Líquido s/ Investimentos	$(LL / AT) \times 100$	%	1,35	5,31
4. Endividamento				
Recursos de Terceiros no Investimento	$[(PC + ELP - ADC) / AT] \times 100$	%	38,87	34,73
Recursos Próprios no Investimento	$[(PL + REF - ADC) / AT] \times 100$	%	61,13	65,27
5. Investimentos				
Capital Fixo Aplicado	$(AP / AT) \times 100$	%	58,34	57,33
Capital de Risco Aplicado	$[(AC + RLP) / AT] \times 100$	%	100	100
6. Garantias				
Reais s/ Capital	$(IM / CS) \times 100$	%	132,1	142,53
Totais s/ Capital	$(AP / CS) \times 100$	%	1.790,32	1.616,03



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

7. Capital de Giro Próprio				
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R\$	5,51	8,37

* 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

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

34. Créditos Fiscais

A CERC possui Créditos Fiscais conforme demonstrados no quadro abaixo:

Exercício Contábil	Histórico	Legislação Societária		
		Curto Prazo	Longo Prazo	Total
2024	IRRF a Compensar	215,85	0	215,85
2024	CSLL a Recuperar	70,89	0	70,89
2024	IRPJ sobre Lucro	64,35	0	64,35
2024	PIS	0,95	0	0,95
2024	COFINS	4,38	0	4,38
2024	INSS	0	0	0
2024	OUTROS	0,05	0	0,05
Total Geral				356,47



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

35. Informações de Natureza Social e Ambiental

A CERCÍ efetua, periodicamente, o serviço de “Poda de Árvores” e a limpeza da faixa nas redes aéreas de distribuição. O serviço é executado dentro das características técnicas exigidas, sempre buscando reduzir ao máximo os impactos ambientais. Informamos também, não possuir nenhum Passivo Ambiental em curso.

36. Energia Livre

A CERCÍ 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 S/A., conforme instruções do Órgão Regulador.

37. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

Devido a questões estaduais pertinentes ao ICMS praticado pelas Cooperativas de Eletrificação, somos substituídos tributariamente pela ENEL e, por esta razão, não há tributação de nossos consumidores baixa renda, sobre a parcela do Subsídio da União Federal.

38. Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

A CERCÍ assinou o Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica em 2018, e conseqüentemente seu processo de apuração de Tarifa Inicial se deu com a publicação da Resolução Homologatória ANEEL 2.447 de 18 de setembro de 2018, não existindo, desta forma a figura do diferimento de tarifa.

39. Diferimento de Tarifa

Não houve diferimentos tarifários nos reajustes dos exercícios de 2024 e 2023.

40. Revisão Tarifária Periódica



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

A CERCI assinou o Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica em 2018, e conseqüentemente seu processo de apuração de Tarifa Inicial se deu com a publicação da Resolução Homologatória ANEEL 2.447 de 18 de setembro de 2018.

Em abril de 2022 aconteceu a nossa primeira Revisão Tarifária. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2022 e 2023, representou 20,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

41. Ganhos Contingentes

A CERCI não possuiu Ganhos Contingentes neste exercício, assim como no exercício anterior.

42. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almojarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.447, de 18/09/2018, se atualizados pelo IPCA, Líquido do Fator “X”, nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

Descrição	INDICES	6,10%	11,30%	5,60%	7,45%
	Revisão 2018	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	70.097,95	80.347,00	89.426,22	94.434,08	101.469,42
(2) Obrigações Especiais Brutas	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	4.472,75	5.126,71	5.706,03	6.025,57	6.474,47



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	65.625,20	75.220,29	83.720,18	88.408,51	94.994,95
(5) Depreciação Acumulada	27.328,95	31.324,73	34.864,43	36.816,83	39.559,69
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	42.769,00	49.022,27	54.561,79	57.617,25	61.909,73
(7) Obrigações Especiais Líquidas	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	-	-	-	-	-
(9) Almojarifado em Operação	210,29	241,04	268,28	283,3	304,41
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7) +(8) +(9)	42.979,29	49.263,31	54.830,07	57.900,55	62.214,14
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	2.625,01	3.008,81	3.348,81	3.536,34	3.799,80
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líquido x WACC	1.620,32	1.857,23	2.067,09	2.182,85	2.345,47

43. Reajuste Tarifário

Nossas tarifas até o exercício de 2017 eram administradas pelo Conceito Cooperativista de apuração de Sobras e Perdas, que regulavam a necessidade tarifária e sua efetiva distribuição entre as classes. Durante o exercício de 2018 assinamos o Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica, e, então, a partir de 2019, temos os processos de Reajuste Tarifário similar às demais Permissionárias do País, na data do aniversário Contratual, e, através de processo conduzido pela SGT (Superintendência de Gestão Tarifária) da ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica).



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Em abril de 2019 aconteceu o primeiro Reajuste Tarifário. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2019 e 2020, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio do reajuste para o ciclo tarifário vigente que compreende 2020 e 2021, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio do reajuste para o ciclo tarifário vigente que compreende 2021 e 2022, representou 5,12% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2023 e 2024, representou 3,28% percebido pelos cooperados e consumidores.

O efeito tarifário médio para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou 6,47% percebido pelos cooperados e consumidores.

44. Fusões, Cisões e Incorporações

A CERCI não passou por nenhum processo de Fusão, Cisão ou Incorporação.

45. Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

A ANEEL determina a confecção de Laudo de Avaliação e, este, pelas regras do PRORET 8.1 tem sempre apresentado valores superiores ao contábil, motivo pelo qual não houve a necessidade de Realização desta Provisão.

46. Nota Explicativa Conciliação LAJIDA/EBTIDA

Na composição da formação do saldo de R\$ 2.912,16 mil reais da LAJIDA/EBTIDA do exercício contábil de 2024 foram utilizadas as seguintes contas:

	2024	2023
Lucro/Prejuízo Líquido	913,66	3.297,84



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	407,53	390,71
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	4,92	78,15
Depreciação e Amortização	1.586,05	1.599,68
	2.912,16	5.366,38

47. Balanço Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instrução Normativa 1397/2013, demonstramos abaixo a Demonstração Contábil Fiscal – Balanço Patrimonial Fiscal (composto do quadro do Ativo Fiscal e Passivo Fiscal), DREF – Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLF – 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		26.612,18	-	26.612,18	-	26.612,18
Caixa e equivalentes de caixa		3.280,06	-	3.280,06	-	3.280,06
Consumidores		10.980,32	-	10.980,32	-	10.980,32
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		356,46	-	356,46	-	356,46
Depósitos judiciais e cau�es		29,29	-	29,29	-	29,29
Almoxarifado operacional		977,31	-	977,31	-	977,31



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	174,95	-	174,95	-	174,95
Ativos financeiros setoriais	7.165,14	-	7.165,14	-	7.165,14
Despesas pagas antecipadamente	199,74	-	199,74	-	199,74
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	3.448,91	-	3.448,91	-	3.448,91
Ativo não circulante	62.094,42	-20.856,95	41.237,47	-	41.237,47
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Investimentos temporários	23,14	-	23,14	-	23,14
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	871,1	757,68	1.628,78	-757,68	871,1
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	61.147,86	-58.226,92	2.920,94	37.369,97	40.290,91
Intangível	52,32	36.612,29	36.664,61	-36.612,29	52,32
Total do ativo	88.706,60	-20.856,95	67.849,65	-	67.849,65

Passivo					
Passivo circulante	21.105,29	-	21.105,29	-	21.105,29
Fornecedores	4.658,19	-	4.658,19	-	4.658,19
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.928,20	-	1.928,20	-	1.928,20
Obrigações sociais e trabalhistas	1.142,88	-	1.142,88	-	1.142,88
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	658,12	-	658,12	-	658,12
Provisão para litígios	2.230,01	-	2.230,01	-	2.230,01
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Encargos setoriais		576,46	-	576,46	-	576,46
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		5.890,96	-	5.890,96	-	5.890,96
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		4.020,47	-	4.020,47	-	4.020,47
Passivo não circulante		5.270,29	-	5.270,29	-	5.270,29
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures			-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-
Provisão para litígios		3.431,77	-	3.431,77	-	3.431,77
Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Passivos financeiros setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.838,52	-	1.838,52	-	1.838,52
Total do passivo		26.375,58	-	26.375,58	-	26.375,58

Patrimônio líquido						
Capital social		2.211,09		2.211,09	-	2.211,09
Reservas de capital		-1.607,63	1.607,63	-	-	-
Outros resultados abrangentes		20.856,95	-20.856,95	-	-	-
Reservas de lucros		-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital		-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria		-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Participação de Não Controladores		-	-	-	-	-
Reserva de sobras		38.508,35	-	38.508,35	-	38.508,35
Sobras à disposição da Assembleia		2.362,26	-1.607,63	754,63	-	754,63
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		62.331,02	-20.856,95	41.474,07	-	41.474,07
Total do passivo e do patrimônio líquido		88.706,60	-20.856,95	67.849,65	-	67.849,65

DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2024

	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		75.177,76	4.667,03	79.844,79	-	79.844,79
Fornecimento de energia elétrica		23.721,64	-	23.721,64		23.721,64
(-) Transferências		-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		35.252,37	-	35.252,37		35.252,37
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		39,8	-	39,8		39,8
Serviços cobráveis		53,99	-	53,99		53,99
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		16.239,26	4.667,03	20.906,29		20.906,29
Outras receitas vinculadas		-129,3		-129,3		-129,3
Tributos		-324	-	-324	-	-324
ICMS		-205,18	-	-205,18	-	-205,18
PIS-PASEP		-21,16	-	-21,16		-21,16
Cofins		-97,66	-	-97,66		-97,66
ISS		-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		-4.360,84	-	-4.360,84	-	-4.360,84
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		-4.253,92	-	-4.253,92		-4.253,92
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		-106,92	-	-106,92		-106,92



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	70.492,92	4.667,03	75.159,95	-	75.159,95
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	-41.940,90	-	41.940,90	-	41.940,90
Energia elétrica comprada para revenda	-26.081,53	-	26.081,53	-	26.081,53
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	-503,33	-	-503,33	-	-503,33
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	-15.356,04	-	15.356,04	-	15.356,04
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	28.552,02	4.667,03	33.219,05	-	33.219,05
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	-29.342,20	-3.059,41	32.401,61	-	32.401,61



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Pessoal e administradores (inclui 1.149,95 de remuneração a administradores)		-16.610,70	-	-	16.610,70	-	16.610,70
Entidade de previdência privada		-	-	-	-	-	-
Material		-1.496,40	-	-1.496,40			-1.496,40
Serviços de terceiros		-3.918,22	-	-3.918,22			-3.918,22
Arrendamento e aluguéis		-518,15	-	-518,15			-518,15
Seguros		-141,7	-	-141,7			-141,7
Doações, contribuições e subvenções		-39,46	-	-39,46			-39,46
Provisões		-2.866,20	-	-2.866,20			-2.866,20
Recuperação de despesas		369,28	-	369,28			369,28
Tributos		-165,25	-	-165,25			-165,25
Depreciação e amortização		-3.193,69	1.607,64	-1.586,05			-1.586,05
Gastos diversos da atividade vinculada		-544,5	-4.667,05	-5.211,55			-5.211,55
Outras Receitas Operacionais		897,91	-	897,91			897,91
Outras Gastos Operacionais		-1.115,12	-	-1.115,12			-1.115,12
Resultado da Atividade		-790,18	1.607,62	817,44	-	-	817,44
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Resultado Financeiro	101,14	-	101,14	-	101,14
Despesas financeiras	-471,72	-	-471,72		-471,72
Receitas financeiras	572,86	-	572,86		572,86
Operações com não associados	0	0	0	-898,08	-898,08
Adições Lalur	-	-	-	-898,08	-898,08
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	-689,04	1.607,62	918,58	-898,08	20,5
Despesa com impostos sobre os lucros	-4,92	-	-4,92	-	-4,92
Resultado líquido das operações em continuidade	-693,96	1.607,62	913,66	-898,08	15,58
Operações descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício	-693,96	1.607,62	913,66	-898,08	15,58
Atribuível aos:					
Acionistas controladores	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-
Lucro por ação	-0,31	0,73	0,41	-0,41	0,01



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-0,31	0,73	0,41	-0,41	0,01
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade						
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Helon Alves Marins
Presidente

Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2024

	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.204,11	-	-	-	-	36.447,26	1.902,05	-	40.553,42
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital Social	6,98	-	-	-	-	-	-	-	6,98
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-344,05	-344,05	1.257,71	-	569,61
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	344,05	2.027,83	-2.027,83	-	344,05
FATES	-	-	-	-	-	188,66	-188,66	-	-
Reservas de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí LTDA

Rua Osvaldir Vicente Siqueira – Papucaia – Cachoeiras de Macacu – RJ

Telefone (21) 2745-9850 – email: sac@cerci.com.br

Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	188,66	-188,66	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reavaliação Regulatória Compulsória de Imobilizado - VNR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos Fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.211,09	-	-	-	-	38.508,35	754,62	-	41.474,06

Helon Alves Marins
Presidente

Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

48. Quotas da CDE repassadas as Distribuidoras e reembolsadas pela Eletrobrás

Conforme programa governamental instalado após a edição da MP 579/2012 e publicação da RTE, a CERIC realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2024, o saldo de 2.760,00 R\$/MIL.

DESCRIÇÃO	SALDO ANTERIOR	REALIZADO	RECEBIDO	AJUSTES	A RECEBER	A DEVOLVER
SUBSÍDIOS CDE BAIXA DENSIDADE CARGA	821,09	10.185,35	-10.148,43	0	858,01	0
SUBSÍDIOS CDE RURAL	0	1.903,07	-1.903,07	0	0	0
SUBSÍDIOS AQUICULTOR	10,2	7,6	-6,7	-11,1	0	-6,65
SUBSÍDIOS ÁGUA E ESGOTO	0,15	0	-0,15	0	0	0
SUBSÍDIOS FONTE INCENTIVADA	835,47	1.857,02	-1.924,45	91,16	859,2	0
SUBSÍDIOS SCEE	2.747,14	2.809,30	-5.376,15	534,9	715,19	-647,45
SUBSÍDIOS DMR BAIXA RENDA	546,42	2.086,76	-2.261,86	-43,72	327,6	0
					2.760,00	-654,1

49. Datas de Formação das Obrigações Especiais

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

Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024
Em Serviço			
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	-93,55	4,78	-88,77
Data de aquisição: 09/2019	-3,23	0,57	-2,66
Data de aquisição: 12/2023	-90,32	4,21	-86,11
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-569,29	88,77	-480,52
Data de aquisição: 09/2019	-105,48	18,60	-86,88
Data de aquisição: 10/2019	-21,15	3,73	-17,42
Data de aquisição: 11/2019	-151,61	26,74	-124,87
Data de aquisição: 06/2020	-8,53	1,51	-7,02
Data de aquisição: 10/2020	-113,59	20,03	-93,56
Data de aquisição: 04/2021	-33,35	5,22	-28,13
Data de aquisição: 09/2022	-98,66	9,78	-88,88
Data de aquisição: 01/2023	-36,92	3,16	-33,76
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento			
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			
Ultrapassagem de demanda			
Excedente de reativos			
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	-662,84	93,55	-569,29

50. Sobras a Disposição da AGO

As sobras líquidas que estão à disposição da AGO para o exercício de 2024 somam o valor de R\$ 754,63 mil, e para 2023 foi de R\$ 1.902,05 mil. Demonstramos a composição das sobras e as destinações legais e estatutárias.

ANO 2024			
Resultado líquido	1.257,71	-344,05	913,66
Destinações Estatutárias	0,00		
Reserva Legal	125,77	0	125,77
FATES	188,66	0	188,66
Reserva de Desenvolvimento	188,66	0	188,66
Sobras a disposição da AGO	754,63	-344,05	410,58

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

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

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos		
(Valores expressos em milhares de reais)		
	Legislação societária	Legislação societária
	2024	2023
Receitas	79.195,97	69.666,80
Venda de energia e serviços	79.844,79	69.086,05
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-431,61	-500,44
Resultado não operacional	-217,21	1.081,19
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-56.128,74	-44.517,49
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-8.773,22	-7.810,33

Material e serviços de terceiros	-47.355,52	-36.707,16
(=) Valor adicionado bruto	23.067,23	25.149,31
(-) Quotas de reintegração	-1.586,06	-1.599,68
(=) Valor adicionado líquido	21.481,17	23.549,63
(+) Valor adicionado transferido	101,14	198,01
Receitas (Despesas) financeiras	101,14	198,01
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	21.582,31	23.747,64
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	12.341,00	11.988,79
Remunerações	8.303,10	8.585,43
Encargos sociais (exceto INSS)	883,36	766,64
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	1.878,93	1.357,93
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	2.213,80	2.204,72
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-938,19	-925,93
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.809,50	8.010,02
INSS (sobre folha de pagamento)	3.119,74	3.123,27
ICMS	205,18	24,69
Imposto de renda e contribuição social	4,92	78,15
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	4.479,66	4.783,91
Financiadores	518,15	451,00
Juros e variações cambiais	0,00	0,00

Aluguéis	518,15	451,00
Acionistas	913,66	3.297,83
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	913,66	3.297,83
Valor adicionado (médio) por empregado	126,21	138,88

52. 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.

53. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo a Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 30/04/2025 pela Diretoria, não podendo os senhores associados procederem nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em R\$ mil, com 2 casas decimais.



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

PARECER DO CONSELHO FISCAL DO EXERCÍCIO DE 2024

Os componentes do Conselho Fiscal da CERCÍ – COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS – ITABORAÍ LTDA, abaixo assinado no cumprimento das disponibilidades legais e Estatutárias, assistidos pelo assessor contábil do Conselho Fiscal, o Sr. MARCELO RODRIGUES DE FREITAS, emite o seguinte parecer: de acordo com o Balanço Patrimonial do exercício de 2024, apresentado pela contabilidade constatou-se que há valores equivalentes em caixa que estão de acordo com limite estabelecido e aprovado pelo Conselho Fiscal que tem como base as informações fornecidas pelo Departamento Contábil da CERCÍ que são eles: Balanço Patrimonial encerrado em 31/12/2024; Demonstração do Resultado do Exercício de 2024; Demonstração do Resultado do Exercício segregado de 2024; Demonstração de Mutações do Patrimônio Líquido do exercício de 2024; Demonstração de Fluxo de Caixa do exercício de 2024; Demonstração de Valores Adicionados do exercício de 2024; E as Notas Explicativas; O Conselho Fiscal observou que todos os documentos enviados pelos setores financeiro e contábil estão de acordo com as normas estatutária da CERCÍ. Assim sendo recomendamos à Assembleia Geral Ordinária, convocada para o próximo dia 25 de janeiro do corrente ano, a aprovação das contas.

Papucaia, 13 de janeiro de 2025.

GUANDE RIBEIRO DE CARVALHO

Marcelo F. Rodrigues

Administrador do Sistema Financeiro

Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras da CERCI em 31 de dezembro de 2023, não foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, sem ressalva, datado de 01 de março de 2024.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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

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

ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

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

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

Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.

Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe

incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Campinas, 20 de janeiro de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.

CRC 2SP023964/O-9

GUILHERME PEREIRA MENDES

Contador CRC 1SP 146031/O-5 “S” RJ

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO



Somos o
cooperativismo
no Brasil

somos
coop

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! “



Senhoras e Senhores Associados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2024 (encerrado em 31 de dezembro de 2024), em conjunto com as Demonstrações Contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda – CERCI para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

Estamos sempre em busca de superações e de melhorias, por isso estamos fazendo investimentos, tendo como objetivo, prestar os melhores serviços a todos os cooperados e consumidores que utilizam nossa energia.

Conselho de Administração

CARTA DO PRESIDENTE

Prezado, cooperado da CERCÍ:

Com muita satisfação apresentamos o relatório de gestão, bem como as demonstrações contábeis e financeiras da CERCÍ relativas ao exercício de 2024. Ele condensa um ano de atividades realizadas e resultados alcançados sob a bênção e direção de DEUS, a quem louvamos e agradecemos.

Fornecer energia elétrica com qualidade, em áreas extensas, arborizadas, e sujeitas a intempéries é uma atividade extremamente complexa e desafiadora. Esta é nossa missão! Ela requer planejamento prévio, atenção aos detalhes, estratégias variadas, conhecimento multidisciplinar e um preparo intenso e constante de toda nossa força de trabalho.

É pelo cooperativismo que a CERCÍ cumpre sua missão e têm, ao longo dos anos, conquistado o merecido reconhecimento.

Informamos que, por mais um ano, a CERCÍ foi premiada com o primeiro lugar no Prêmio 10 + Coop 2024 na categoria Treinamento - Nível Potencializar, no evento Rio +Coop, promovido pelo Sistema OCB/RJ, um grandioso evento do cooperativismo carioca, quando também foi premiada em primeiro lugar na categoria número de cooperados - Nível Potencializar. Recebemos, também, a medalha “Luiz Carlos Costa”, que é entregue àqueles que são referência na defesa e construção do cooperativismo.

Estes feitos, que muito nos orgulham, são reflexos do amadurecimento de nossa sociedade Cooperativa, que de forma sábia e democrática optou pela estabilidade e continuidade de gestões cooperativistas bem-sucedidas. Ainda mais neste ano de 2025, instituído pela ONU como Ano Internacional do Cooperativismo, que possamos continuar nosso avanço à frente, premiando-nos, com a Graça de DEUS, com a inauguração da Subestação Oracyr Marins.

A você, estimado cooperado, nosso mais sincero agradecimento por contribuir e acreditar no sucesso da CERCÍ. Estendemos nossa gratidão a todos os conselheiros, gerentes, colaboradores, parceiros e amigos. É a força da nossa união que torna a CERCÍ cada vez maior!"

Que DEUS abençoe a todos!

Que DEUS abençoe a CERCÍ!



Helon Alves Marins

Presidente da CERCÍ

CARTA DA CONTADORA

Primeiramente, gostaria de agradecer à Deus, a Diretoria da CERCI, que tem se mostrado sempre comprometida e colaborativa, buscando soluções eficazes para o crescimento e desenvolvimento da nossa Cooperativa. A confiança depositada a toda equipe Contábil tem sido fundamental para o bom andamento das atividades e transparência das informações financeiras.

Estendo meus agradecimentos a todos os colaboradores da CERCI, que, com seu empenho e dedicação, contribuem para o sucesso da Cooperativa em sua missão de proporcionar energia elétrica de qualidade aos nossos cooperados. O trabalho de todos é essencial para que a CERCI continue prosperando e atingindo suas metas.

Não poderia deixar de reconhecer o trabalho da equipe contábil, que tem se mostrado extremamente competente, responsável e comprometida. A dedicação de todos tem sido fundamental para garantir que os registros contábeis sejam realizados com precisão e dentro dos prazos estabelecidos.

Por fim, agradeço à equipe da NSS, Consultoria Regulatória que tem prestado apoio técnico e especializado, auxiliando a CERCI nas questões mais complexas e contribuindo para a melhoria contínua dos nossos processos financeiros.

Estou à disposição para esclarecer qualquer dúvida sobre as informações contábeis que serão apresentadas nesta Assembleia, e espero que, juntos, possamos continuar trabalhando para o fortalecimento da CERCI e o benefício de todos os nossos cooperados.

Muito obrigado pela confiança e oportunidade de contribuir com a gestão desta importante Cooperativa.



GRAZIELA DA SILVA BORGES

Contadora

CRC: 131564/O-5

CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí – CERCI, fundada em 13 de abril de 1969, tem como principal objetivo a distribuição de energia elétrica nas áreas rurais. Desde sua criação, a CERCI mantém um compromisso contínuo com o fornecimento de energia, buscando atender de forma eficiente às necessidades das comunidades em sua área de atuação.

Atualmente, a CERCI presta serviços de fornecimento de energia elétrica nos municípios de Cachoeiras de Macacu, Itaboraí, Tanguá, Rio Bonito e Silva Jardim, atendendo residências, comércios, indústrias e diversas instituições.

Ao longo dos anos, a cooperativa tem priorizado a manutenção constante e confiável do fornecimento de energia, reconhecendo a importância fundamental desse serviço para a vida cotidiana. Além disso, a CERCI se destaca pelo seu sólido compromisso com a responsabilidade social, tanto nas localidades onde atua diretamente quanto em sua área de influência.

Por meio de uma equipe dedicada, a CERCI reafirma seu compromisso com a excelência operacional e com o bem-estar das comunidades atendidas, mantendo-se fiel aos seus princípios de qualidade, responsabilidade e desenvolvimento regional.

GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

Distribuição

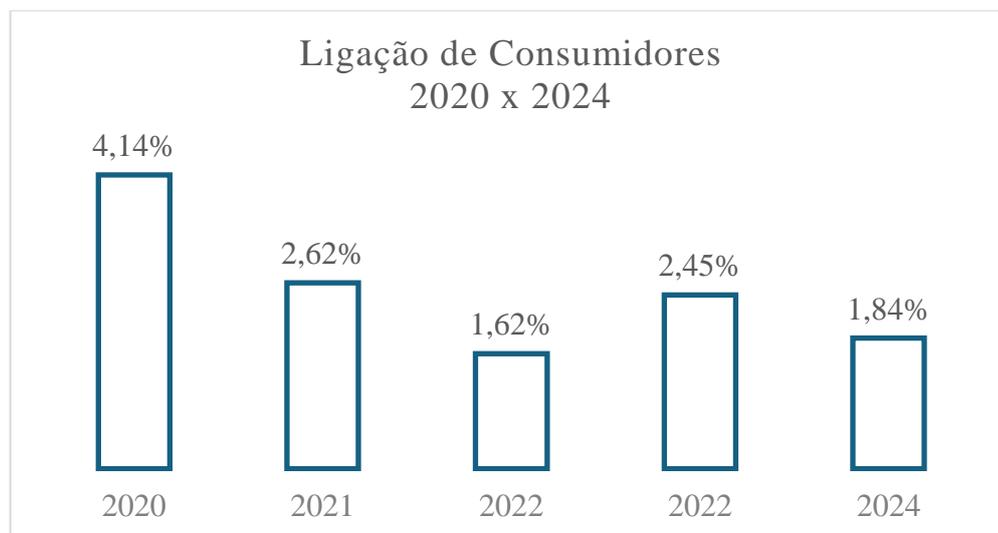
A CERCI distribui energia elétrica nos municípios de Cachoeiras de Macacu, Itaboraí, Tanguá, Rio Bonito, Silva Jardim e Saquarema. Não temos atendimento a consumidores livres no Estado.

Ligação de Consumidores

Em 2024, foram realizadas 760 novas ligações, sendo 734 consumidores residenciais, 21 comerciais, 1 industrial, 1 poder público, 1 rural e 2 serviços públicos atendidos pela Permissionária, número 1,84% superior ao de 2023.

Consumidores	2020	2021	2022	2022	2024
Residencial	15.307	15.747	15.879	16.314	16.690
Comercial	660	677	857	831	789
Industrial	29	31	28	28	28

Rural	601	583	546	548	536
Poderes Públicos	96	93	97	112	117
Iluminação Pública	5	5	5	5	5
Serviço Público	7	7	8	8	10
Total	16.705	17.143	17.420	17.846	18.175
Variação	4,14%	2,62%	1,62%	2,45%	1,84%



Comportamento do mercado

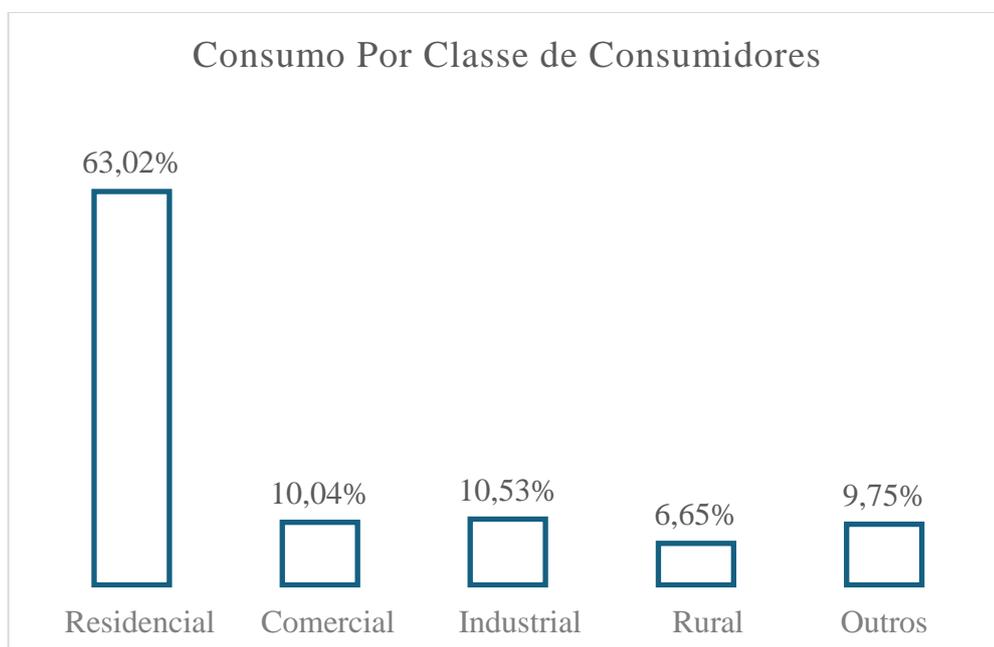
A distribuição de energia da Permissionária no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 49,91 GW/h (49,04 GW/h em 2023).

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o industrial e iluminação pública. A classe comercial representa uma fatia de 10,04% do segmento de mercado e apresentou uma redução na ordem de (4,71) % em relação ao ano de 2023. A classe residencial representa 63,02% do segmento de mercado e apresentou uma redução na ordem de (4,33) % em relação ao ano de 2023.

Segue abaixo tabela com a evolução do mercado nos últimos 5 anos e o gráfico com a representatividade do consumo por classe de consumidores:

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Fornecimento	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Residencial	28,6	28,61	27,93	32,87	31,45

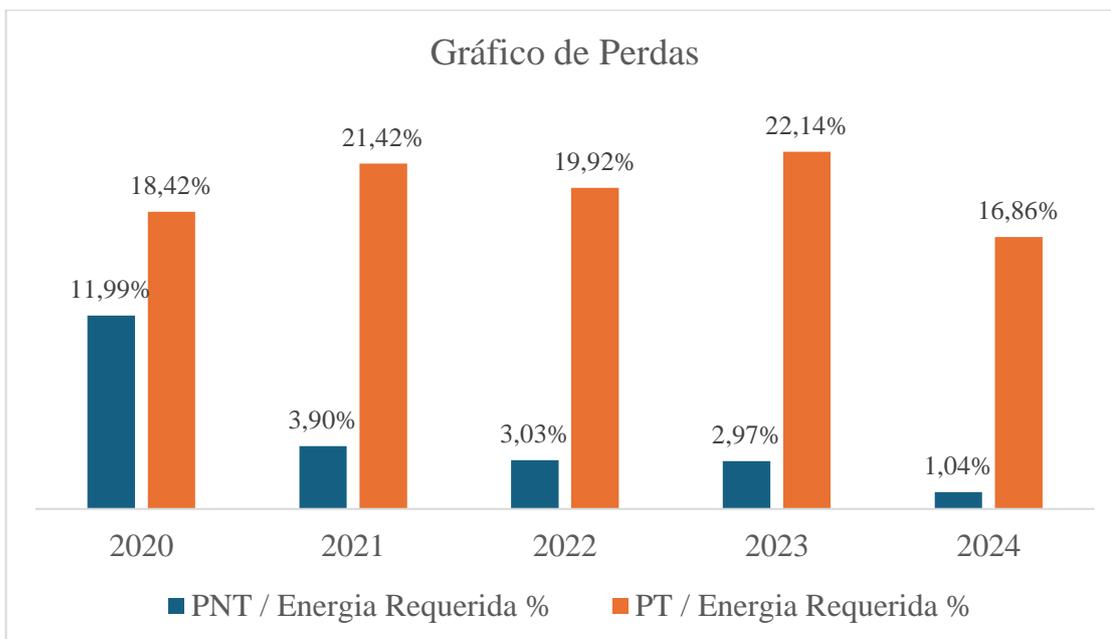
Comercial	3,82	4,02	4,58	5,26	5,01
Industrial	3,56	3,66	3,73	3,21	5,26
Rural	3,78	3,83	3,4	3,25	3,32
Poderes Públicos	0,74	0,79	0,93	1,71	1,84
Iluminação Pública	3,4	3,61	3,38	2,49	2,82
Serviço Público	0,26	0,21	0,22	0,25	0,21
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Geradoras	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Variação	4,77%	1,29%	-1,25%	11,02%	1,77%



Balanço Energético

As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou uma evolução negativa de (14,11%) em 2023 para 2024. Está sendo realizado melhora nos controles internos, um acompanhamento em campo da rede de distribuição e melhor utilização dos equipamentos.

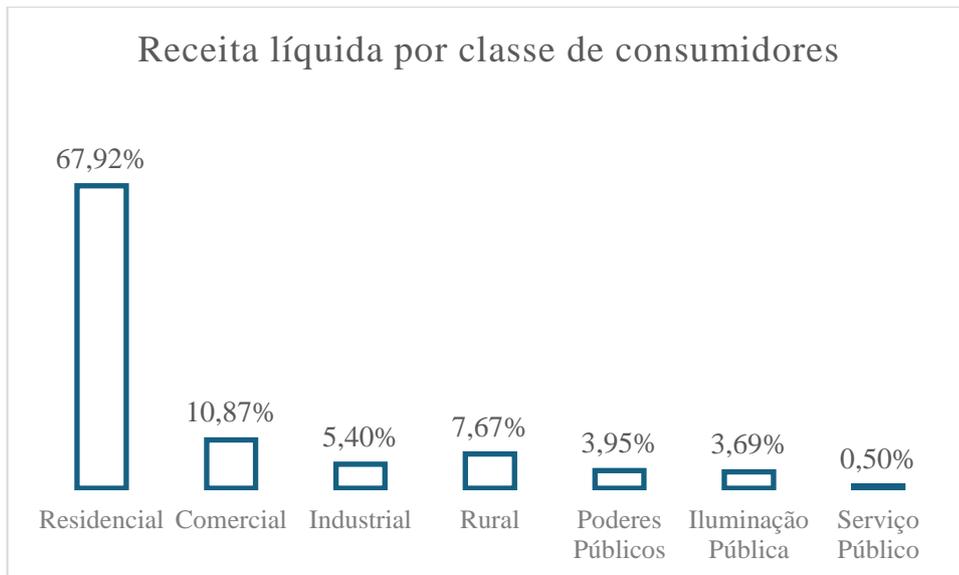
Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
- Fornecimento	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	44,16	44,73	44,17	49,04	49,91
Perdas na Rede Básica	-				
Perdas na Distribuição	9,82	11,16	10,27	11,46	9,11
Perdas Técnicas	3,43	9,13	8,71	9,92	8,55
Perdas não Técnicas - PNT	6,39	2,03	1,56	1,54	0,56
PNT / Energia Requerida %	11,99%	3,90%	3,03%	2,97%	1,04%
Perdas Totais - PT	9,82	11,16	10,27	11,46	9,11
PT / Energia Requerida %	18,42%	21,42%	19,92%	22,14%	16,86%
Total	53,30	52,11	51,56	51,77	54,04



Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/MIL 55.298,53 conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	37.558,12	32.375,04	16,01%
Comercial	6.009,30	4.322,71	39,02%
Industrial	2.984,15	2.477,85	20,43%
Rural	4.243,55	3.032,09	39,95%
Outros	4.503,41	4.031,34	28,11%
Poderes Públicos	2.183,37	1.674,53	30,39%
Iluminação Pública	2.042,17	2.089,74	-2,28%
Serviço Público	277,87	267,07	0,00%
Total	55.298,53	46.239,03	19,59%



Número de Consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024, apresentou um crescimento de 1,84% se comparado ao mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	2024	2023	Var %
Residencial	16.690	16.314	2,30%
Comercial	789	831	-5,05%
Industrial	28	28	0,00%
Rural	536	548	-2,19%
Outros	132	125	5,60%
Poderes Públicos	117	112	4,46%
Iluminação Pública	5	5	0,00%
Serviço Público	10	8	0,00%
Total	18.175	17.846	1,84%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$/MIL 1.344,74 /MWh, representando um aumento de 6,30% com relação a dezembro de 2023.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	R\$ 1.344,74
Comercial	R\$ 1.344,74
Industrial	R\$ 1.344,74
Rural	R\$ 1.344,74

Tarifa Por faixa de Consumo Residencial Baixa Renda	KWh			
	01 a 30	31 a 100	101 a 220	< 220
Tarifas Brutas	0,430612	0,740814	1,111221	1234,69

Qualidade do Fornecimento

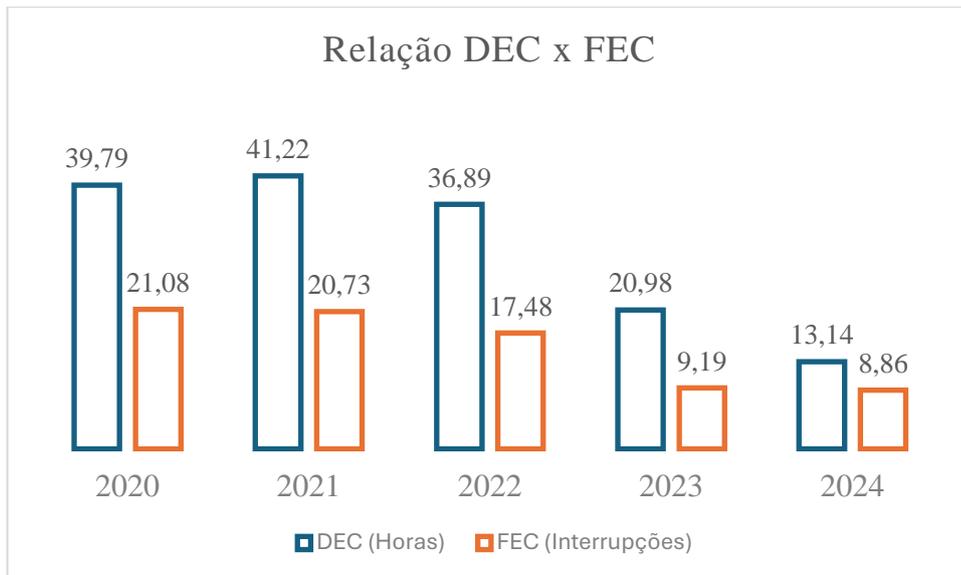
Indicadores coletivos de Continuidade (DEC e FEC)

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor) oferecem uma visão essencial do tempo e da frequência com que os consumidores experimentaram interrupções no fornecimento de energia elétrica ao longo de um ano.

O indicador DEC representa o tempo médio total de interrupção por consumidor, enquanto o FEC indica quantas vezes, em média, os consumidores ficaram sem energia elétrica durante o ano.

A tabela e os gráficos a seguir apresentam a evolução desses indicadores nos últimos cinco anos, juntamente com os respectivos limites estabelecidos pela ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica).

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	39,79	21,08	2,548
2021	41,22	20,73	2,509
2022	36,89	17,48	2,79
2023	20,98	9,19	2,426
2024	13,14	8,86	1,495



Atendimento ao Consumidor

A CERCÍ possui 04 escritórios, sendo um em Papucaia, um em Rio Bonito, um em Maraporã com atendimento de 8 horas/diárias no horário comercial e um outro em Sambaetiba com atendimento de 4 horas/diárias.

Universalização

A CERCÍ já participou do Programa Luz para Todos no ano de 2010. Atualmente, em virtude de sua regulamentação, faz o levantamento da área a ser universalizada, bem como da possível participação em mais uma etapa do Programa Governamental denominado “Luz para Todos”.

Tecnologia da informação

O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma Permissionária de energia depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a praticamente tudo o que a Permissionária faz, mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura). A cooperativa vem realizando melhorias no seu processo de desenvolvimento tecnológico, tais como:

Compra durante o ano de novos computadores para diversos setores da empresa, realizando trocas necessárias e pontuais.

Aumento da velocidade do link de internet.

Upgrade nos servidores da empresa.

Troca de todo cabeamento de rede estruturada na sede da empresa, incluindo rede de dados, telefonia e câmeras.

Melhoria na passagem do cabeamento estruturado na área externa da empresa.

Melhora no processo de backup com inserção de storage e backup na nuvem

Manutenção do Funcionamento do Site

Aquisição de novo sistema de software com programas Comercial, frotas e COD com servidor independente.

Implantação de monitoramento da subestação 69kv por vídeo wall.

Desempenho econômico-financeiro

Em 2024, as sobras societárias foram de R\$/MIL 913,66 contra uma sobra societária de R\$/MIL 3.294,87 em 2023, o que representa uma variação negativa (260,62) %. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Regulatória, a Contabilidade Societária 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, ela contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos. Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

Resultado Societário: R\$/MIL 915,58

Resultado Regulatório: R\$/MIL (689,04)

Resultado Fiscal (Ato não Cooperado): R\$/MIL 20,50, base para o cálculo do IRPJ e CSLL.

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/MIL 75.159,95 enquanto em 2023 situou-se em R\$/MIL 64.277,46. As despesas operacionais totalizaram em 2023 R\$/MIL 74.125,30 19,21% superior ao ano de 2022. As rentabilidades sobre o Patrimônio Líquido do exercício foram de 2,20% contra 8,13% em 2022.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/MIL 2.912,16, inferior em (84,27) % a 2022, que foi de R\$/MIL 5.366,38 conforme quadro abaixo:



Investimentos

Em 2024, os investimentos da Companhia, importaram em R\$ 1.022,50 mil, 49 % inferiores em relação à 2023 que foi de R\$ 2.023,35 mil realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição.

R\$ Mil Nominais								
Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
AIS Bruto ¹	3.614,98	2.023,35	1.022,50	3.390,40	3.443,76	3.238,13	3.400,04	3.570,04
Transformador de Distribuição	-	476,24	259,68	798,01	810,56	762,17	800,27	840,29
Medidor	-	252,85	108,86	423,68	430,35	404,66	424,89	446,13
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	-	573,69	243,33	961,3	976,43	918,12	964,03	1.012,23

Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	168,22	189,75	281,88	286,31	269,22	282,68	296,81
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	3.614,98	552,35	220,89	925,54	940,1	883,97	928,17	974,58
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-					
Originadas da Receita	-	-	-					
Ultrapassagem de demanda								
Excedente de reativos								

Diferença das perdas regulatórias								
Outros								
Outros								

R\$ Mil	2024R	2025P	2026P	2027P	2028P	2029P
Plano de Investimentos 2024	2.023	3.390,40	3.444	3.238	3.400	3.570
R\$ Mil	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P	2029P
Plano de Investimentos 2023	2.023,35	-	3.390	3.444	3.238	-
Diferença	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D

Valor Adicionado

Em 2024, o Valor Adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa foi de R\$/MIL 19.873,55 representando 26,44% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

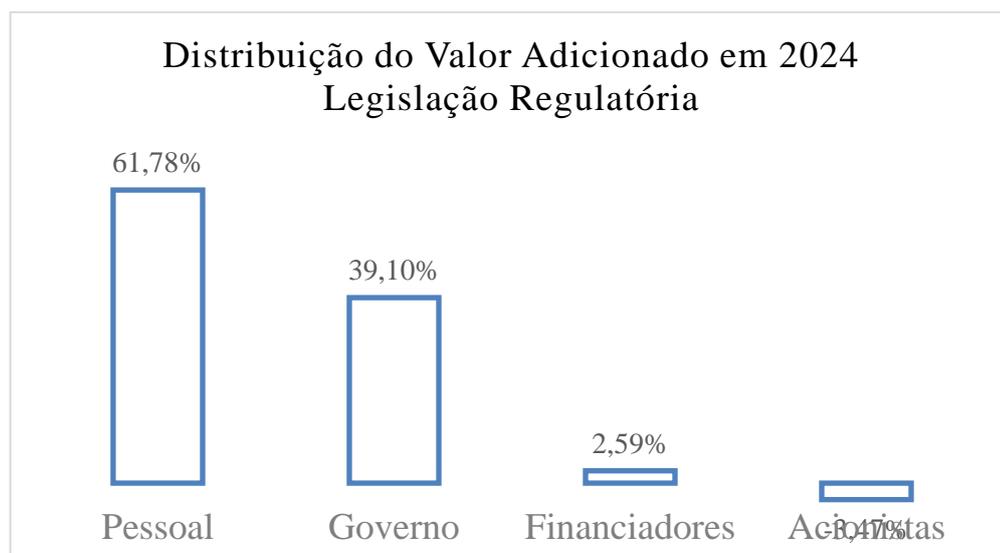
Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	Legislação societária
	2024	2023
Receitas	74.528,94	66.808,66
Venda de energia e serviços	75.177,76	66.227,91
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-431,61	-500,44
Resultado não operacional	-217,21	1.081,19
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-51.461,70	-41.659,35
Insumos consumidos	0	0
Outros insumos adquiridos	-4.106,18	-4.952,19

Material e serviços de terceiros	-47.355,52	-36.707,16
(=) Valor adicionado bruto	23.067,24	25.149,31
(-) Quotas de reintegração	-3.193,69	-3.221,63
(=) Valor adicionado líquido	19.873,55	21.927,68
(+) Valor adicionado transferido	101,14	198,01
Receitas (Despesas) financeiras	101,14	198,01
Resultado da equivalência patrimonial	0	0
(=) Valor adicionado a distribuir	19.974,69	22.125,69
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	12.341,00	11.988,79
Remunerações	8.303,10	8.585,43
Encargos sociais (exceto INSS)	883,36	766,64
Entidade de previdência privada	0	0
Auxílio alimentação	1.878,93	1.357,93
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0	0
Provisão para gratificação	0	0
Convênio assistencial e outros benefícios	2.213,80	2.204,72
Participação nos resultados	0	0
Custos imobilizados	-938,19	-925,93
Provisão trabalhista	0	0
Governo	7.809,50	8.010,02
INSS (sobre folha de pagamento)	3.119,74	3.123,27
ICMS	205,18	24,69
Imposto de renda e contribuição social	4,92	78,15
Outros (PIS/ COFINS/Encargos Setoriais, outros)	4.479,66	4.783,91
Financiadores	518,15	451

Juros e variações cambiais	0	0
Aluguéis	518,15	451
Acionistas	-693,96	1.675,88
Remuneração do capital próprio	0	0
Lucros retidos	-693,96	1.675,88
Valor adicionado (médio) por empregado	116,81	129,39



Política de Reinvestimento e Distribuição de Dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa, tem como objetivo a aplicação de todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores, mediante aprovação da AGO de cada exercício.

A Cooperativa, com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social, constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 15% para a RATES e de 15% para Reserva de Desenvolvimento.

Com relação aos resultados decorrentes de Atos Cooperativos, a Sobra líquida após a constituição das reservas, foi revertida para a Reserva Legal. Quanto ao resultado decorrente de Atos não Cooperativos, os Prejuízos apurados foram absorvidos pelas Reserva Legal, conforme previsto na Nota Técnica NBC T 10.8.

Composição Acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Cooperativa era de R\$ 2.211,09 mil, com quota de valor nominal atual de R\$ 10,00.

Gestão

A Cooperativa CERCI, atualmente Permissionária do serviço público de distribuição de energia elétrica, mantém como prioridade o cumprimento das regulamentações estabelecidas pela ANEEL. Contudo, a cooperativa continua a defender e promover os princípios cooperativistas, com especial ênfase no direito universal ao acesso à energia elétrica.

Dentro dessa premissa, a gestão da CERCI tem realizado investimentos significativos na área técnica, com destaque para a construção de novas redes de distribuição, o que proporciona mais segurança, confiança e acesso à energia para nossos associados e consumidores. Essas ações abrangem todos os setores, incluindo a agricultura, a indústria e o comércio, refletindo nosso compromisso com o desenvolvimento regional.

O crescente número de novos pedidos de ligações exige, por vezes, expansão de redes e melhorias no sistema. A CERCI se empenha em atender a essas demandas de forma ágil, contribuindo decisivamente para o desenvolvimento econômico da região. Continuamos a aprimorar a qualidade da energia elétrica fornecida e o atendimento aos nossos associados e consumidores, visando sempre a excelência.

A CERCI realiza planejamentos de curto, médio e longo prazo, com o objetivo de se consolidar como uma empresa organizada, transparente e idônea, proporcionando satisfação a seus cooperados e consumidores, garantindo a qualidade tanto dos produtos quanto dos serviços prestados.

Planejamento Empresarial

A proposta apresentada tem como objetivo destacar a importância da simbiose entre a administração da cooperativa e seus cooperados/consumidores, como uma ferramenta estratégica essencial para a gestão responsável. Essa interação visa maximizar a fidelidade dos cooperados e promover o desenvolvimento contínuo da sociedade cooperativa. O entendimento da missão da ANEEL é fundamental: garantir que as relações comerciais entre os agentes envolvidos no processo de distribuição de energia elétrica sejam transparentes, assegurando que as tarifas cobradas reflitam com fidelidade a cadeia de custos do serviço.

A ênfase no planejamento estratégico orienta-se principalmente para aspectos que visam a clareza e a transparência em todas as etapas do processo, garantindo que tanto a cooperativa quanto os consumidores tenham pleno acesso às informações necessárias, promovendo um ambiente de confiança e respeito mútuo.

Planejamento Estratégico

Fundamentados na força do cooperativismo e na busca contínua pela excelência, temos como propósito promover um ambiente de colaboração, respeito e crescimento mútuo. Acreditamos que o sucesso é construído através da confiança, da qualidade dos serviços prestados e do comprometimento com nossos cooperados e consumidores.

Nosso trabalho diário é guiado por princípios sólidos que refletem quem somos e onde queremos chegar. A seguir, apresentamos nossa Missão, Visão e Valores, que norteiam todas as nossas ações e decisões:

Missão: Prestar serviço de qualidade, no intuito de proporcionar satisfação para os nossos cooperados e consumidores.

Visão: Ser reconhecida como a Cooperativa de referência na prestação de serviços.

Valores: Consciência, Cooperativista, Excelência, Respeito, Comprometimento e Isonomia.

Gestão pela Qualidade ISO 9001/2015

O Sistema de Gestão da Qualidade (SGQ) da organização é uma ferramenta estratégica essencial, focada na satisfação dos nossos cooperados e na busca incessante pela melhoria contínua dos processos. Nosso objetivo é garantir que todas as ações realizadas sejam eficazes, padronizadas e alinhadas aos mais altos padrões de qualidade, por meio de uma gestão focada no controle, medição e aprimoramento contínuo. As principais ações realizadas no âmbito do SGQ incluem:

Revisão dos Procedimentos dos Processos Certificados: Realizamos atualizações periódicas e detalhadas nos procedimentos dos processos certificados, visando garantir a conformidade com os padrões ISO e a eficiência operacional.

Acompanhamento do Plano Anual de Treinamentos: Monitoramos a execução do plano de treinamentos anual, assegurando que os colaboradores recebam capacitação contínua e alinhada às necessidades da organização.

Acompanhamento dos Treinamentos de Capacitação dos Colaboradores: Garantimos que todos os colaboradores sejam adequadamente treinados, promovendo o desenvolvimento contínuo das competências necessárias para o desempenho de suas funções.

Envio dos Indicadores de Qualidade à ANEEL: Realizamos o acompanhamento rigoroso e o envio dos indicadores de qualidade à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), assegurando a conformidade com as exigências regulatórias.

Envio dos Indicadores de Reclamações Procedentes à ANEEL: Monitoramos e enviamos os indicadores relativos às reclamações procedentes, mantendo a transparência e atendendo aos critérios de qualidade exigidos pela ANEEL.

Envio dos Indicadores Coletivos de Continuidade – DEC e FEC: Acompanhamos de forma contínua os indicadores coletivos de continuidade, como o DEC (Duração Equivalente de Interrupção por

Unidade Consumidora) e o FEC (Frequência de Interrupção por Unidade Consumidora), que são essenciais para medir a qualidade do fornecimento de energia.

Envio dos Indicadores de Medição de Tensão à ANEEL: Realizamos a medição e o envio dos indicadores de tensão, garantindo que o serviço esteja dentro dos parâmetros exigidos para a qualidade do fornecimento de energia.

Auditoria Interna dos Processos Certificados: Conduzimos auditorias internas regulares para avaliar a conformidade e a eficácia dos processos certificados, identificando oportunidades de melhoria.

Auditoria Externa dos Processos Certificados – Recertificação ISO 9001: Realizamos auditorias externas periódicas para garantir a manutenção da certificação ISO 9001/2015, promovendo o aprimoramento contínuo e a validação das práticas de gestão da qualidade.

Essas ações asseguram que a organização se mantenha alinhada aos padrões de excelência da ISO 9001/2015, promovendo a melhoria contínua de nossos processos e a satisfação plena de nossos cooperados.

Recursos Humanos ou Desenvolvimento e Capacitação de Colaboradores – Investimentos em Qualificação Profissional

Em 2024, a Cooperativa CERIC investiu de forma significativa no desenvolvimento de seus colaboradores, com o objetivo de aprimorar a qualidade de seus serviços e atender aos requisitos da Certificação ISO 9001, que exige a atualização técnica e profissional contínua. Durante o ano, foram realizadas 11.620 horas de treinamento, correspondendo a uma média de 69,17 horas por colaborador. Este esforço representou um investimento de R\$ 97,05 em programas de formação técnica, desenvolvimento profissional e formação humana.

O foco dos treinamentos foi garantir que os colaboradores estivessem capacitados para lidar com as demandas operacionais da cooperativa, ao mesmo tempo em que foram orientados para a melhoria contínua e a excelência no atendimento aos cooperados e consumidores. As ações de capacitação não apenas cumprem com as exigências da ISO 9001, mas também refletem o compromisso da CERIC com o aperfeiçoamento das competências de sua equipe, tanto na parte técnica quanto nas habilidades comportamentais.

Além disso, a CERIC manteve o compromisso com a saúde e bem-estar de seus colaboradores e seus familiares, com as seguintes iniciativas:

Convênio com Plano de Saúde: A cooperativa manteve o convênio com um plano de saúde, garantindo assistência médico-hospitalar aos colaboradores e seus dependentes, promovendo a saúde e qualidade de vida de sua equipe.

Convênio com Farmácias e Drogarias: A cooperativa firmou parcerias com farmácias e drogarias para facilitar o acesso a medicamentos aos seus colaboradores, oferecendo condições especiais para a aquisição de itens de saúde e bem-estar.

Palestras Motivacionais e Instrutivas: Diversas palestras instrutivas, reflexivas e motivacionais foram ministradas ao longo do ano, com o intuito de orientar, capacitar e engajar os colaboradores em temas variados, incluindo desenvolvimento pessoal, trabalho em equipe, liderança e bem-estar no ambiente corporativo.

No que diz respeito ao desenvolvimento gerencial, a CERIC investiu também na capacitação das lideranças através da Metodologia de Mentoria Gerencial (INNMENTORING), proporcionando aperfeiçoamento das competências gerenciais, o que contribui diretamente para a melhoria na gestão da cooperativa e a satisfação dos cooperados.

Além dos programas de capacitação e saúde, a cooperativa também promoveu benefícios para o bem-estar de seus colaboradores, incluindo:

Auxílio Alimentação: R\$ 1.878,93 investidos em auxílio alimentação, contribuindo para a qualidade de vida e satisfação no ambiente de trabalho.

Auxílio Médico: R\$ 1.916,47 destinados ao auxílio médico, garantindo acesso a cuidados de saúde adicionais para os colaboradores.

Seguro de Vida/Assistência Funeral: R\$ 44,48 foram investidos em seguro de vida e assistência funeral, proporcionando segurança e tranquilidade aos colaboradores e suas famílias.

Essas ações são reflexo do compromisso da CERIC com o desenvolvimento contínuo de seus colaboradores, assegurando a qualidade dos serviços prestados e o bem-estar de sua equipe. O investimento em capacitação, saúde e segurança demonstra a importância da qualificação profissional e do cuidado com o ser humano como pilares fundamentais para o sucesso da cooperativa e a satisfação de todos os seus cooperados e consumidores.

Quadro Societário

Com o objetivo de fortalecer a governança e alinhar nossas práticas ao modelo cooperativista, consolidamos um conjunto de ações estratégicas voltadas à reestruturação e aperfeiçoamento do controle do quadro societário. Esse trabalho foi conduzido com foco na gestão eficiente do capital social e no cumprimento dos requisitos legais e regulatórios, conforme disposto na Resolução ANEEL nº 1000/2021, na Lei Federal nº 5.764/1971 e no Código Civil.

A iniciativa contemplou a revisão e atualização do cadastro individual de cooperados e consumidores, incluindo as informações relativas às respectivas unidades consumidoras, de forma a garantir maior confiabilidade dos dados, transparência na gestão e conformidade com os dispositivos legais.

As medidas adotadas foram motivadas pela identificação de diversas inconsistências cadastrais, entre as quais destacam-se:

Existência de matrículas em duplicidade;

Registros com ausência de número de CPF;

Falta de subscrição de cota capital, etapa essencial à caracterização da condição de cooperado;

Matrículas em condição de exclusão não formalizadas;

Inclusão de demitidos e eliminados ainda como ativos no sistema;

Ausência de pastas e documentos comprobatórios de diversos sócios;

Além de outras divergências de informação que comprometiam a integridade da base cadastral.

Com essa reestruturação, buscamos garantir maior segurança nos processos administrativos e societários, além de fortalecer a representatividade dos cooperados nos processos decisórios da cooperativa.

Gestão da Frota

Com foco na melhoria contínua da infraestrutura e no suporte às atividades operacionais, promovemos importantes avanços no último período:

Renovação do Contrato de Locação de 18 Automóveis: Garantimos a continuidade da frota com veículos em boas condições de uso, assegurando mobilidade, segurança e agilidade nas operações diárias.

Aquisição de Veículo Tipo Carretinha (Reboque): Adquirimos um reboque especialmente destinado ao transporte de banheiros químicos, ampliando a autonomia logística e otimizando o suporte a eventos e frentes de trabalho em campo.

Instalação de Torre de Comunicação no Alto da Caledônia (Nova Friburgo): Realizamos a aquisição e instalação de uma nova torre de antena, fortalecendo significativamente nosso sistema de comunicação e ampliando o alcance em áreas estratégicas de atuação.

Essas iniciativas reforçam o compromisso da organização com a eficiência operacional, a melhoria dos serviços prestados e a ampliação da cobertura de comunicação.

Melhorias nas Instalações Prediais

No último período, foram realizados importantes melhorias em nossas instalações prediais, com foco na segurança, modernização e funcionalidade dos espaços. As principais ações incluíram:

Reforma do Telecentro: Modernizamos o ambiente com foco na acessibilidade, conforto e funcionalidade, proporcionando melhores condições de uso para atividades educacionais e comunitárias.

Manutenção do Sistema de Proteção Contra Incêndio: Realizamos intervenções preventivas e corretivas no sistema de combate a incêndios, assegurando maior segurança para os colaboradores, usuários e para o patrimônio da organização.

Reforma e Manutenção do Prédio da Sede: Executamos melhorias estruturais, elétricas e hidráulicas, além de revitalizações nos ambientes internos e externos, garantindo melhores condições de trabalho e atendimento ao público.

Reforma, Manutenção e Comissionamento da Subestação: Concluímos a requalificação da subestação, incluindo testes e ajustes técnicos, permitindo sua entrada em operação conforme os requisitos técnicos e de segurança.

Essas ações refletem o nosso compromisso com a excelência na infraestrutura e a continuidade dos serviços com qualidade e segurança.

Responsabilidade Social

Reafirmando nosso compromisso com o desenvolvimento humano e o bem-estar das comunidades em que atuamos, realizamos diversas ações voltadas à promoção da inclusão, do esporte e da cidadania. Entre as principais iniciativas destacam-se:

Dia C – Dia de Cooperar: Participamos ativamente do movimento nacional de voluntariado promovido pelo cooperativismo, com uma ação realizada na Escola Municipal Gaviões, no bairro Gaviões, em Silva Jardim. A atividade envolveu ações educativas, recreativas e de integração comunitária, promovendo valores de solidariedade, cidadania e cooperação entre alunos, professores e voluntários.

Parceria com o Dojô Jumar Pereira (Karatê): Estabelecemos uma colaboração contínua com entidades que promovem o esporte como ferramenta de transformação social. O apoio ao dojô tem contribuído para a formação de jovens por meio da disciplina, do respeito e da superação, pilares fundamentais do karatê.

Fomento ao Esporte – Futebol: Estabelecemos parcerias com organizações locais para apoiar a manutenção de campos e a realização de atividades esportivas. Essas iniciativas incentivam a prática do futebol como meio de inclusão social, promovendo saúde, trabalho em equipe e oportunidades de lazer para crianças, adolescentes e adultos.

Essas ações refletem nosso entendimento de que a atuação social responsável vai além da entrega de serviços — ela transforma realidades, fortalece laços e constrói futuros mais justos e colaborativos.

Desempenho Operacional

Com foco na qualidade do fornecimento de energia e na confiabilidade do nosso sistema elétrico, realizamos importantes investimentos e melhorias na infraestrutura de distribuição ao longo do último período. As principais ações operacionais incluíram:

Investimentos no Sistema de Distribuição de Energia Elétrica: Foram aplicados recursos estratégicos para modernizar e reforçar a rede de distribuição, com foco na melhoria contínua do atendimento, redução de interrupções e ampliação da capacidade de atendimento às demandas atuais e futuras dos cooperados.

Instalação de Novos Religadores: Implantamos novos religadores automáticos em pontos estratégicos da rede, permitindo maior agilidade na recomposição do fornecimento de energia em casos de falhas. Esses equipamentos são fundamentais para isolar trechos afetados e restabelecer o serviço com rapidez, reduzindo significativamente o tempo de desligamento para os cooperados.

Extensão de Novas Redes Compactas Isoladas: Executamos obras de ampliação e substituição de redes convencionais por redes compactas isoladas, que oferecem maior segurança, menor risco de acidentes e menor incidência de falhas causadas por interferências externas, como galhos e animais.

Essas ações reforçam nosso compromisso com a excelência operacional, buscando sempre oferecer energia de qualidade, com segurança, continuidade e confiabilidade para todos os cooperados.

Atendimento aos Cooperados

Em linha com nossa filosofia de atuar como uma empresa transparente, moderna e acessível, a Outorgada reafirma seu compromisso com a excelência no atendimento aos seus cooperados.

Colocamos à disposição uma equipe de colaboradores capacitados, preparados para esclarecer dúvidas, atender solicitações e fornecer as informações necessárias de forma clara e eficaz.

Esse atendimento pode ser realizado de maneira presencial em nossos canais de atendimento ou por telefone, garantindo que todos os cooperados tenham acesso direto e ágil aos esclarecimentos que necessitam. Nossa missão é assegurar que a comunicação com os cooperados seja sempre aberta, eficiente e alinhada aos mais altos padrões de qualidade.

Outorgada em números regulatórios:

Outorgada em números	2024	2023	%
Atendimento			
Número de consumidores	18.381	17.846	3,00%
Número de empregados	169	172	-1,74%
Número de consumidores por empregado	109	104	4,83%
Número de localidades atendidas	6	6	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	-	-	0,00%
Mercado			
Área de Permissão (Km ²)	14.396,01	14.396,01	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	12,37	12,71	-2,68%
Distribuição direta (GWh)	49,91	45,85	0,00%
Consumo residencial médio (kWh/ano)		2.205,00	-100,00%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	1.344,74	1.265,02	6,30%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Comercial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Industrial	1.344,74	1.265,02	6,30%
Rural	1.344,74	1.265,02	6,30%
Suprimento	54.043.891	52.452.761	3,03%
DEC (horas)	13,14	20,98	0,00%

População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	30,005	28,465	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	22,924	22,924	0,00%
FEC (número de interrupções)	8,86	9,19	0,00%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	5,87	6,99	0,00%
Operacionais			
Número de usinas em operação	0	0	0,00%
Número de subestações	0	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	2.187,00	1410,00	55,11%
Capacidade instalada (MW)	55,45	54,94	0,93%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	75.177,76	69.086,05	8,82%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	70.492,92	64.277,46	9,67%
Margem operacional do serviço líquida (%)	6,65%	7,48%	-11,16%
EBITDA OU LAJIDA	2.912,16	5.366,38	-100,00%
Lucro líquido (R\$ mil)	-693,96	3.297,84	-121,04%
Lucro líquido por mil cotas	-0,14	0,66	-121,04%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	62.331,02	40.553,43	53,70%
Valor patrimonial por cota R\$	12.466,20	8.110,69	53,70%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	-0,01	0,08	-113,69%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	0,42	0,53	-20,46%
Em moeda nacional (%)	0,42	0,53	-20,46%
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	4.565,96	4.434,80	-100,00%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	319.786,34	304.957,92	4,86%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	2.940,20	2.937,05	0,11%

Retorno de ativos por unidade	-0,01	0,09	-111,11%
-------------------------------	-------	------	-----------------

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: Helon Alves Marins

Vice-presidente: Jorge Luiz Brantes dos Santos

Secretário: Lafaiete Augusto da Costa

Conselheiros:

Júnia Marcia Nunes da Silva Borges

Jorge José Salvaya

Gideão Ferreira

Gilcimar Conceição Ouverney.

AGRADECIMENTOS

Ao final deste exercício, expressamos nossa profunda gratidão a Deus, aos membros do Conselho de Administração, estendendo este agradecimento a todos os cooperados, fornecedores, parceiros e demais envolvidos direta ou indiretamente em nosso propósito maior: a distribuição de energia elétrica com qualidade e responsabilidade.

Registramos também nosso reconhecimento aos membros do Conselho Fiscal, que se mantiveram atuantes e objetivos na análise das questões de maior relevância para a CERCI.

Manifestamos, ainda, nosso sincero agradecimento pela dedicação e comprometimento de todos os colaboradores, bem como aos associados — a razão de nossa existência — e a todos que, de alguma forma, contribuíram para o cumprimento da missão desta cooperativa.

Cachoeiras de Macacu, 30 de abril de 2025

A Administração



HELON ALVES MARINS

Presidente

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS



Salvo o
cooperativismo
no Brasil

somos
coop»

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! “



Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Balanço Patrimonial

Ativos	2024	2024
Ativo Circulante	26.612,18	24.840,16
Caixa e equivalentes de caixa	3.280,06	1.380,79
Consumidores	10.980,32	9.766,37
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	356,46	326,67
Depósitos judiciais e cauções	29,29	14,62
Almoxarifado operacional	977,31	674,84
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	174,95	427,43
Ativos financeiros setoriais	7.165,14	6.555,40
Despesas pagas antecipadamente	199,74	246,12
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	3.448,91	5.447,92
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	62.094,42	59.803,01
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis		
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Investimentos temporários	23,14	22,69
Empréstimos	-	-

Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	871,10	881,38
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	61.147,86	58.838,41
Intangível	52,32	60,53

Total do ativo	88.706,60	84.643,17
-----------------------	------------------	------------------

Passivo

Passivo Circulante	21.105,29	16.470,56
Fornecedores	4.658,19	4.058,21
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.928,20	2.924,55
Obrigações sociais e trabalhistas	1.142,88	1.339,78
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	658,12	810,13
Provisão para litígios	2.230,01	182,77
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	576,46	648,63
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	5.890,96	4.099,10
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	4.020,47	2.407,39
	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	5.270,29	5.103,14

Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	307,60
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	3.431,77	3.121,77
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	1.838,52	1.673,77

Total do passivo	26.375,58	21.573,70
-------------------------	------------------	------------------

Patrimônio líquido	62.331,02	63.069,47
Capital social	2.211,09	2.204,11
Reservas de capital	-1.607,63	-1.621,95
Outros resultados abrangentes	20.856,95	22.516,04
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	38.508,35	36.447,27
Sobras à disposição da Assembleia	2.362,26	3.524,00
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

Total do patrimônio líquido	62.331,02	63.069,47
Total do passivo e do patrimônio líquido	88.706,60	84.643,17



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

Cerci - Cooperativa De Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí

CNPJ nº 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

Consolidado

2024	2023
------	------

Operações em continuidade

Receita / Ingresso	75.177,76	66.227,91
Fornecimento de energia elétrica	23.721,64	12.105,90
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	35.252,37	39.003,60
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	39,80	-280,29
Serviços cobráveis	53,99	70,36
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	16.239,26	14.973,64
Outras receitas	-129,30	354,70
Tributos	-324,00	-124,16
ICMS	-205,18	-24,69
PIS-PASEP	-21,16	-18,22
Cofins	-97,66	-79,87
ISS	-	-1,38
Encargos - Parcela "A"	-4.360,84	-4.684,44
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-

Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	-4.253,92)	-4.574,72
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	-106,92	-109,72
Outros encargos	-	-

Receita líquida / Ingresso líquido	70.492,92	61.419,31
---	------------------	------------------

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	-41.940,90	-30.690,38
--	-------------------	-------------------

Energia elétrica comprada para revenda	-26.584,86	-18.715,97
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-15.356,04	-11.974,41
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado antes dos custos gerenciáveis	28.552,02	30.728,93
--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	-29.342,20	-29.172,91
--	-------------------	-------------------

Pessoal e administradores	-16.610,70	-16.173,81
Material	-1.496,40	-1.801,79
Serviços de terceiros	-3.918,22	-4.214,99
Arrendamento e aluguéis	-518,15	-451,00
Seguros	-141,70	-127,76

Doações, contribuições e subvenções	-39,46	-28,97
Provisões	-2.866,20	-3.619,42
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	369,28	87,36
Tributos	-165,25	-157,50
Depreciação e amortização	-3.193,69	-3.221,63
Gastos diversos	-544,50	-544,59
Outras Receitas Operacionais	897,91	1.181,80
Outras Despesas Operacionais	-1.115,12	-100,61
Resultado da Atividade	-790,18	1.556,02
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	101,14	198,01
Despesas financeiras	-471,72	-477,67
Receitas financeiras	572,86	675,68
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	-689,04	1.754,03
Despesa com impostos sobre os lucros	-4,92	-78,15
Resultado líquido das operações em continuidade	-693,96	1.675,88
Operações descontinuadas	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	-	-
Atribuível aos:		
Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-
Lucro por ação	-0,31	0,76

básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-0,31	0,76
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

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



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva
Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

Consolidado

2024

2023

Resultado do exercício

Outros resultados abrangentes	-	-
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-

Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-

Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
---	---	---

Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
---	---	---

Atribuível a:

Acionistas Controladores	-	-
Acionistas Não Controladores	-	-

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



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

DMPL - Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reavaliação	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.197,67	-1.325,39	24.436,52	-	0,00	34.135,70	2.241,17	-	61.685,67
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	6,44	-	-	-	-	-	-	-	6,44
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-298,53	-	-	-	1.621,95	-	1.323,42
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-296,56	-1.621,95	-	28,83	-	1.647,05	-	-242,63
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Destinação proposta à A.G.O.:	-			-	-			-	-
Reserva legal	-	-	-	-		1.232,79	-1.232,79	-	-
FATES	-	-	-	-	-127,75	603,26	-475,51	-	-
Reserva de Capital	-		-	-	98,92		197,64	-	296,56
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-		-	475,51	-475,51	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.204,11	-1.621,95	22.516,04	-	0,00	36.447,26	3.524,00	-	63.069,46
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	6,98	-	-	-	-	-	-	-	6,98
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	-51,45	-	-	-	1.607,63	-	1.556,18
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	14,32	-1.607,63	-	-190,72		-503,25	-	-2.287,28
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-			-	-			-	-
Reserva legal	-	-	-	-	344,06	1.683,78	-2.027,83	-	0,01
FATES	-	-	-	-		188,66	-188,66	-	-

Reserva de Capital	-		-	-	-153,34		139,02	-	-14,32
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-		-	188,66	-188,66	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.211,09	-1.607,63	20.856,96	-	0,00	38.508,35	2.362,26	-	62.331,03



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

CERCI - Cooperativa de Eletrificação Rural Cachoeiras Itaboraí Ltda.

CNPJ no 27.707.397/0001-02

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

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstrações do Fluxo de Caixa

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.134,53	1.112,26
Fornecimento de Energia	54.800,39	49.935,86
Suprimento de Energia	-	-
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
Suprimento a Concessionárias	-	-
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	17.306,18	11.313,91
Outros Recebimentos Operacionais	1.006,04	1.097,38
Fornecedores - Materiais e Serviços	-12.481,69	-12.179,69
Fornecedores - Energia Elétrica	-33.735,49	-27.659,14
Salários e Encargos Sociais	-8.838,39	-7.546,30
Tributos sobre a Receita - Federais	-3.669,27	-4.765,26
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	-345,93	-187,84
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)		-126,99
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	-4.433,05	-4.671,67
Outras Despesas Operacionais	-4.474,26	-4.098,00
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	-1.722,13	-2.338,64
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital	7,17	38,33
Investimentos	-	-

Imobilizado	-1.791,35	-2.415,62
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	62,05	115,31
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	3.412,40	-1.226,38
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	-1.513,13	832,34
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	1.945,87	3.935,18
Empréstimos e Financiamentos Pagos	-3.459,00	-3.082,21
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos		-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos		-20,63
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	1.899,27	-394,04
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.899,27	-394,04
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.899,27	-394,04
No início do exercício	1.380,79	1.774,83
No fim do exercício	3.280,06	1.380,79



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

ANO
2024

PAC

PRESTAÇÃO ANUAL DE
CONTAS

NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS



Somos o
cooperativismo
no Brasil

somos
coop

“ A Luz que nos guia, é bem maior ! ”



1. Setor Elétrico no Brasil

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

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

De acordo com nosso Contrato de Concessão (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.

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

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

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

geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas em vez de geradores privados, são obrigados a fazê-lo através de um processo de leilão.

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

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 pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

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

2. Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

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

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis.

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da Outorgada. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma

vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos.

Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis societárias apresentadas nas páginas 26 a 36, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

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

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 valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

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

Imobilizado em curso: Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com

pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

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.

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

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

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.

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 econômico-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 quando a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento. A receita referente à prestação de serviços é registrada quando o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

DESCRIÇÃO	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2024	Total 2023
	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	8.665,16	-	734,68	186,49	367,2	2.999,71	-3.153,53	686,01	-	-	-	-275,87	10.209,85	9.271,63
Residencial	4.300,33	-	420,25	71,38	152,3	1.244,47	-1.309,77	328,52	-	-	-	-22,26	5.185,22	4.773,19
Industrial	155,23	-	18,11	-	-	58,03	-149,77	53,64	-	-	-	-	135,24	418,96
Comercial	761,97	-	71,69	13,41	21,15	166,7	-164,3	30,93	-	-	-	-	901,55	638,13
Rural	320,42	-	20,6	1,4	7,3	51,36	-50,66	19,31	-	-	-	-	369,73	405,71
Poderes Públicos	273,11	-	63,96	11,61	20,03	341,97	-341,93	253,61	-	-	-	-253,61	368,75	399,61
Iluminação Pública	274,44	-	140,07	88,69	166,42	1.137,18	-1.137,10	-	-	-	-	-	669,7	470,8
Serviço Público	23,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,22	25,25
Serviço Taxado	15,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,63	10,55
Fornecimento Não Faturado	2.540,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.540,81	2.129,43
(-) Arrecadação Processo Classificação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	770,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	770,46	494,74
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	9.435,62	-	734,68	186,49	367,2	2.999,71	-3.153,53	686,01	-	-	-	-275,87	10.980,31	9.766,37

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

Análise criteriosa do Contas a Receber para casos específicos;

Casos Normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, sendo:

Residenciais vencidos há mais de 90 dias;

Comerciais vencidos há mais de 180 dias;

Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidos há mais de 360 dias.

A Provisão para Devedores Duvidosos em 2024 (R\$ 3.429,40/Reais mil) aumentou 21,62% em relação ao ano de 2023 (R\$ 2.819,70/Reais mil).

5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	82.160,99	874,43	-150,73	-	-141,86	82.742,83	723,70	-39.053,13	43.689,71	46.105,66	-	-	-
Terrenos	400,00	-	-	-	-	400,00	-	-	400,00	400,00	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	617,62	-	-	-	-	617,62	-	-314,62	303,00	323,51	-	-	-
Máquinas e equipamentos	78.155,68	866,73	-150,73	-	-141,86	78.729,82	716,00	-36.586,19	42.143,63	44.280,61	-	-	-
Veículos	2.942,60	7,71	-	-	-	2.950,31	7,71	-2.124,53	825,77	1.082,22	-	-	-
Móveis e utensílios	45,09	-	-	-	-	45,09	-	-27,78	17,30	19,31	-	-	-
Administração	1.850,88	192,88	-	-44,81	-	1.998,94	148,07	-624,09	1.374,86	1.316,49	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	880,86	131,49	-	-44,81	-	967,54	86,68	-236,95	730,59	674,13	-	-	-

Máquinas e equipamentos	786,84	41,22		-	-	828,06	41,22	-303,95	524,11	532,19	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	183,18	20,17	-	-	-	203,34	20,17	-83,19	120,15	110,17	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	84.011,86	1.067,31	-150,73	-44,81	-141,86	84.741,78	871,77	-39.677,21	45.064,56	47.422,15	-	-	-

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	11.267,77	5.652,57	-	-1.011,25	-	15.909,09	4.641,32	-	15.909,09	11.267,77	-	-	-
Máquinas e equipamentos	8.070,07	4.970,31		-866,73	-	12.173,66	4.103,59	-	12.173,66	8.070,07	-	-	-
Outros	3.197,69	682,25		-144,52	-	3.735,43	537,74	-	3.735,43	3.197,69	-	-	-
Administração	148,51	219,83	-	-194,11	-	174,22	25,71	-	174,22	148,51	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	49,26		-42,45	-	6,80	6,80	-	6,80	-	-	-	-

Outros	148,51	170,57		-151,66		167,42	18,91	-	167,42	148,51	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	11.416,27	5.872,39	-	-1.205,36	-	16.083,31	4.667,04	-	16.083,31	11.416,27	-	-	-
Total do Ativo Imobilizado	95.428,13	6.939,71	-150,73	-1.250,17	-141,86	100.825,08	5.538,80	-39.677,21	61.147,87	58.838,42	-	-	-

A composição do intangível é como segue:

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	35,38	-	-	-	-	35,38	-	-	35,38	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Softwares	35,38		-	-	-	35,38	-	-	35,38	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	346,20	-	-	-	-	346,20	-	-329,27	16,93	25,15
Softwares	346,20					346,20		-329,27	16,93	25,15
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	381,58	-	-	-	-	381,58	-	-329,27	52,32	25,15
Ativo Intangível em Curso										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								-	-	-
Total do Ativo Intangível	381,58	-	-	-	-	381,58	-	-329,27	52,32	25,15

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	78.155,68	866,73	-150,73	-	-141,86	78.729,82	716,00
Transformador de Distribuição	20.487,00	227,20	-39,51	-	-37,19	20.637,50	187,69
Medidor	4.311,55	47,81	-8,32	-	-7,83	4.343,21	39,49
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	10.509,09	116,54	-20,27	-	-19,07	10.586,29	96,27
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	3.451,53	38,28	-6,65	-	-6,26	3.476,90	31,63
Redes Alta Tensão (69 kV)	4,07	0,05	-	-	-	4,12	0,05
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	39.392,44	436,85	-75,98	-	-71,51	39.681,80	360,87
Obrigações Especiais do AIS Bruto	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	-	-	-	-	-	-	-
Universalização	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

	2024			2023	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Geração	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-

Transmissão	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Distribuição	7,30%	82.742,83	-39.053,13	43.689,70	46.105,65
Custo histórico	3,31%	35.806,89	-12.974,15	22.832,74	23.589,62
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,99%	46.935,94	-26.078,98	20.856,96	22.516,03
Administração	3,68%	1.998,94	-624,09	1.374,85	1.316,49
Custo histórico	3,68%	1.998,94	-624,09	1.374,85	1.316,49
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Em curso	-	16.083,31	-	16.083,31	11.416,26
Geração	-	-	-	-	-

Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	15.909,09	-	15.909,09	11.267,76
Administração	-	174,22	-	174,22	148,50
Comercialização	-	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-

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

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Material/ Equipamento	Serviços de Terceiro	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Depreciação/Amortização	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	78,79	45,20	7,50	-	-	-	131,49
Máquinas e Equipamentos	208,73	101,20	360,22	-	-	237,80	907,95
Móveis e Utensílios	20,17	-	-	-	-	-	20,17
A Ratear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo de	-	-	-	-	-	-	-
Materiais	-	-	-	-	-	-	-

Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	7,71	-	-	-	-	-	7,71
Total das Adições	315,39	146,40	367,72	-	-	237,80	1.067,31

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	
Geração	
Equipamento geral	10,00
Equipamentos da tomada d'água	3,70
Estrutura da tomada d'água	4,00
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00
Turbina hidráulica	2,50
Transmissão	
Condutor do sistema	2,50
Equipamento geral	10,00
Estrutura do sistema	2,50
Religadores	4,30
Distribuição	
Barra de capacitores	6,70
Chave de distribuição	6,70
Condutor do sistema	5,00
Estrutura do sistema	5,00
Regulador de tensão	4,80
Transformador	5,00
Administração central	
Equipamento geral	10,00
Veículos	20,00

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

destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
RESTAURAÇÃO DO PÁTIO NA SEDE ADMINISTRATIVA	142,86
RELIGADOR TRIFÁSICO ELETRÔNICO 15KV, 16KA, 630A	62,99
CABO ALUMÍNIO COM ALMA CAA 4AWG	53,58
RELÉ DO RELIGADOR TRIFÁSICO ELETRÔNICO 15KV, 16KA, 630A	48,16
INSTALAÇÃO DE MEDIDORES NAS UNIDADES CONSUMIDORAS	45,50
INSTALAÇÃO DE MEDIDORES NAS UNIDADES CONSUMIDORAS	38,55
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO TRIFÁSICO 112,5KVA - 220/127V	34,45
INSTALAÇÃO DE MEDIDORES NAS UNIDADES CONSUMIDORAS	28,54
INSTALAÇÃO DE MEDIDORES NAS UNIDADES CONSUMIDORAS	28,21
INSTALAÇÃO DE MEDIDORES NAS UNIDADES CONSUMIDORAS	26,45

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO 15KVA, 13,8KV - 220/127V	8,92
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO 15KVA, 13,8KV - 220/127V	8,78
POSTE CONCRETO DT 10/200 ABNT	3,21
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO 15KVA, 13,8KV - 254/127V	2,24

CABO AL QUADRUPLEX 3X1X50+50MM2 0.6/1KV XLPE N/ISOL	2,09
CABO AL TRIPLEX XLPE 2X1X35MM2+35MM2 1KV XLPE N/ISOLADO	1,90
TRANSFORMADOR TRIFÁSICO 30KVA - 220/127V	1,37
POSTE CONCRETO DT 10/200 ABNT	1,22
CABO AL DUPLEX XLPE 1X1X25+25MM2 1KV PE N/ISOLADO	1,21
POSTE CONCRETO DT 10/300 ABNT	1,09

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

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

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

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

I) Programas sociais e governamentais

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

II) Quota parte de energia nuclear

A CERCÍ, por ter um mercado anual inferior a 500 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 concessão vigentes, que gerou em tarifa superior à devida, uma vez que não foi assegurada a neutralidade dos itens dos custos não gerenciáveis da Parcela A.

IV) Sobre contratação

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

V) Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária

Em 2018, ocorreu nosso cálculo das Tarifas Iniciais, respaldado pela publicação da Resolução Homologatória ANEEL No. 2.447 de 18 de setembro de 2018 para o ciclo de 2018 / 2019.

Em abril de 2019 aconteceu o primeiro Reajuste Tarifário. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2019 e 2020, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2020 aconteceu o segundo Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2020 e 2021, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2021 aconteceu o terceiro Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2021 e 2022, representou 5,12% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2022 aconteceu a nossa primeira Revisão Tarifária. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2022 e 2023, representou 20,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2023 aconteceu o quarto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2023 e 2024, representou 2,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2024 aconteceu o quinto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou 6,47% percebido pelos cooperados e consumidores.

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	6.555,40	9.765,66	-7.316,07	0,65	-1.840,49	7.165,15	1.905,67	5.259,48	7.165,15	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	129,62	273,48	-146,84	0,65	23,18	280,09	5,95	274,14	280,09	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	6.425,78	9.492,18	-7.169,23	-	-1.863,67	6.885,06	1.899,72	4.985,34	6.885,06	-

(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	6.555,40	9.765,66	-7.316,07	0,65	-1.840,49	7.165,15	1.905,67	5.259,48	7.165,15	-

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	4.099,09	6.232,15	-4.637,98	1,52	196,18	5.890,96	1.144,11	4.746,85	5.890,96	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	1,21	349,67	-355,51	1,52	232,74	229,63	118,50	111,13	229,63	-
Sobrecontratação de Energia	105,78	134,31	-105,78	-	-1,98	132,33		132,33	132,33	-
Bandeiras Tarifárias	(0,00)	384,49	-102,09	-	-132,33	150,07	-	150,07	150,07	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	3.992,10	5.363,68	-4.074,60	-	97,75	5.378,93	1.025,61	4.353,32	5.378,93	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	4.099,09	6.232,15	-4.637,98	1,52	196,18	5.890,96	1.144,11	4.746,85	5.890,96	-

7. Empréstimos e Financiamentos

INSTITUIÇÃO LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pcto. Juros	Frequência Pcto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo							
																2026	2027	2028	2029	2030	2031 +	Total	
Finan. / Empr. Moeda Estrangeira	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finan. / Empr. Moeda Nacional	-	1.928,20	-	1.928					-							-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo Caixa Econômica Federal	-	1.619,56	-	1.619	Sim	07/11/2023	Aval/Fiança	Pré	0,11	30/12/24	Mensal	30/12/2024	30/12/2024	Mensal	Price	-	-	-	-	-	-	-	-
Banco Bradesco S/A	-	1,04	-	1,04	Sim	01/06/2022	Não há	Não há	0,00%	30/12/24	Mensal	30/12/2024	30/12/2024	Mensal	Outro, especific. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo Banco Sicoob Cecremef Cédula: 2466441	-	307,60	-		Sim	30/03/2023	Outro, especificar em obs.	Outro, especificar em obs.	17,00%	30/12/24	Mensal	30/12/2024	30/12/2024	Mensal	Outro, especific. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas Tributárias (Refis, Paes, ...)	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-	-

União	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
União 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
União 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Município	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pensão 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pensão 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Agentes do Setor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 01 (credor ou encargo?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total por Dívida	-	1.928	-	1.928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Aplicação Financiamento CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplicação Financiamento Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplicação Financiamento Outros Fundos de Investimentos	-	174,95	23,14	198	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sicoob Sistema Cooperativista de Crédito do Brasil	-	-	23,14	23,14	Sim	-	Não há	Não há	-	30/01/25	N.A.	30/01/2025	30/01/2025	N.A.	Outro, especific. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Antecipação de Encargos Financeiros	-	174,95	-	174	Sim	-	Não há	Não há	-	30/01/25	N.A.	30/01/2025	30/01/2025	N.A.	Outro, especific. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$/MIL

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

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

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$/MIL

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2024	Total 2023
Dívida Bruta	-	1.928,20	-	1.928,20	3.232,15
Financiamento/ Empréstimo Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financiamento / Empréstimo Moeda Nacional	-	1.928,20	-	1.928,20	3.232,15
Tributária PAES	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros	-	-3.455,01	-23,14	-3.478,16	-1.830,91
Alta Liquidez	-	-3.280,06	-	-3.280,06	-1.380,79
Demais Aplicações Financeiras	-	-174,95	-23,14	-198,10	-450,12
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Dívida Líquida	-	-1.526,81	-23,14	-1.549,96	1.401,24

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

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

9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2023	1.617,50	182,77	1.504,27	-	-	-	3.304,54
Constituição	406,15	2.234,79		-	-	-	2.640,94
Baixas/reversão	-96,15	-287,55		-	-	-	-383,70
Atualização	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31/12/2024	1.927,50	2.130,01	1.504,27	-	-	-	5.561,78

10. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

São obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador às Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição.

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço	6,73%	-662,84	-	-	-662,84
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	3,71%	-93,55	-	-	-93,55
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	3,02%	-569,29	-	-	-569,29
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-

Outros	0,00%	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	0,00%	93,55	-	-	93,55
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	4,78	-	-	4,78
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-	88,77	-	-	88,77
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
Total	0,00%	-569,29	-	-	-569,29

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em serviço	-662,84	-	-	-	-	-662,84	-	93,55	-569,29	-597,79
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-93,55	-	-	-	-	-93,55	-	4,78	-88,77	-92,79
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-569,29	-	-	-	-	-569,29	-	88,77	-480,52	-505,00
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Programa de Eficiência Energética - PEE	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica			-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-662,84	-	-	-	-	-662,84	-	93,55	-569,29	-597,79

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em Curso	-779,57	-	-	-	-	-779,57	-	-	-779,57	-779,57
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-2,06		-		-	-2,06	-	-	-2,06	-2,06
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-		-		-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-777,51	-	-	-	-	-777,51	-	-	-777,51	-777,51
Valores Pendentes de Recebimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Outros	-296,41	-193,25	-	-	-	-489,66	-193,25	-	-489,66	-296,41
Ultrapassagem de demanda	-288,67	-128,88	-	-	-	-417,55	-128,88	-	-417,55	-288,67
Excedente de reativos	-7,74	-62,89	-	-	-	-70,62	-62,89	-	-70,62	-7,74
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-1,48	-	-	-	-1,48	-1,48	-	-1,48	-
Total	-1.075,98	-193,25	-	-	-	-1.269,23	-193,25	-	-1.269,23	-1.075,98

Não tivemos nenhuma adição (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício 2024.

Não tivemos nenhuma baixa (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício 2024.

Obrigações Especiais Controladas por Data de Aquisição:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024
Em Serviço			
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	-93,55	4,78	-88,77
Data de aquisição: 09/2019	-3,23	0,57	-2,66
Data de aquisição: 12/2023	-90,32	4,21	-86,11
Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido	-569,29	88,77	-480,52
Data de aquisição: 09/2019	-105,48	18,60	-86,88
Data de aquisição: 10/2019	-21,15	3,73	-17,42
Data de aquisição: 11/2019	-151,61	26,74	-124,87
Data de aquisição: 06/2020	(8,53	1,51	-7,02
Data de aquisição: 10/2020	-113,59	20,03	-93,56
Data de aquisição: 04/2021	-33,35	5,22	-28,13
Data de aquisição: 09/2022	-98,66	9,78	-88,88
Data de aquisição: 01/2023	-36,92	3,16	-33,76
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento			
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			

Ultrapassagem de demanda			
Excedente de reativos			
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	-662,84	93,55	-569,29

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa R\$ 2,211,09 (Reais/mil), sendo composto por 442.217 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 10,00 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
José Carlos de Souza Rocha	3,19	0,0007
Daniel de Carvalho Machado	48,88	0,0111
Luiz Romualdo Vieira da Silva	18,80	0,0043
Luiz Antonio Barbosa Ramos	29,44	0,0067
Paulo Fernandes Ecard Espindola	68,13	0,0154
Jorge José Salvaya	65,80	0,0149
Gideão Ferreira	1,00	0,0002
Helon Alves Martins	65,80	0,0149
Jorge Luiz Brantes dos Santos	65,80	0,0149
Gilcimar Conceição Ouverney	2,00	0,0005
Junia Marcia Nunes da Silva Borges	18,80	0,0043
Odilon Antonio da Silva	18,80	0,0043
Lafaiete Augusto da Costa	40,78	0,0092

Demais Cooperados	441.770,22	99,8989
T O T A L	442.217,44	100,00

Outros Resultados Abrangentes		
	2024	2023
Ajustes de Elementos do Ativo - Reservas de Reavaliação	20.856,96	22.516,04
Total	20.856,96	22.516,04
Reservas de Capital		
	2024	2023
Outros	-1.607,63	-1.621,95
Total	-1.607,63	-1.621,95
Reservas de Sobras		
	2024	2023
Reserva legal	12.444,91	10.761,14
Lucros a realizar	-	-
FATES	6.569,89	6.381,23
Reservas Estatutárias	19.493,55	19.304,89
Total	38.508,35	36.447,26
Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia		
	2024	2023

Capital Social	2.211,09	2.204,11
Sobras	754,63	1.902,05
Efeitos IFRS - Realização do VNR	1.607,63	1.621,95
(-) Perdas	-	-
Total	4.573,35	5.728,11
Patrimônio Líquido	62.331,03	63.069,46

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	N° de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2023	2023
Fornecimento - Faturado	18.175	17.842	49.906	49.037	57.404,56	50.547,66
Residencial	16.690	16.314	31.450	32.873	41.864,45	34.096,28
Industrial	28	26	5.256	3.205	1.053,91	3.073,97
Comercial	789	829	5.012	5.260	6.327,88	5.296,80
Rural	536	548	3.321	3.245	3.442,92	3.599,90
Poder público	117	112	1.839	1.710	2.351,45	1.806,45
Iluminação pública	5	5	2.815	2.494	2.080,34	2.407,18
Serviço público	10	8	211	250	283,61	267,08
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	6	4	3.498,72	-	35.252,37	39.003,60
Consumidores Cativos	-	-	-	-	33.897,54	38.742,74

Consumidores Livres	6	4	3.498,72	-	1.354,83	260,86
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-	-34.094,30	-38.869,25
(-) Transferência p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	-133,87	-121,30
(-) Transferência p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	-62,89	-5,21
Transferência Espec. do AIC - Diferentes Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Transferência p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	-33.897,54	-38.742,74
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-	411,38	427,47
Constituição e Amortização - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortização - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	-129,30	354,70
Constituição e Amortização - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	39,80	-280,29
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	53,99	70,36
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	16.239,26	14.973,64
Total	18.181	17.846	53.405	49.037	75.177,76	66.227,89

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 CERCÍ não efetuou operação na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

14. Pessoal e Administradores

	2024	2023
Pessoal	15.460,74	15.112,06
Remuneração	7.561,45	7.827,47
Encargos	3.886,61	3.682,02
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	67,73	142,78
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
Outros benefícios - Corrente	3.944,95	3.459,79
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	-	-
Administradores	1.149,95	1.061,74
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	1.149,95	1.061,74
Benefícios dos administradores	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	16.610,69	16.173,80

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 contribuição social é demonstrada a seguir:

	2024	2023
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	-689,04	1.754,03
Ajustes Efeitos IFRS	1.607,62	1.621,95
Lucro Ajustado	918,58	3.375,98
Ajustes Lalur	-898,08	-3.075,55
Base de Cálculo Fiscal	20,50	300,43
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	4,92	78,15
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	4,92	78,15

16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

Sendo a CERCÍ 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 e Reajuste Periódica

Nossa Empresa realizou a assinatura do Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica em 2018, e, neste sentido, em processo de apuração das Tarifas Iniciais, nossa Revisão Tarifária Periódica ocorreu no ano de 2022.

Em abril de 2022 aconteceu a nossa primeira Revisão Tarifária. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2022 e 2023, representou 20,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

17.2 Reajuste Tarifário Anual

Nossa Empresa realizou a assinatura do Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica em 2018, e, neste sentido, o processo de apuração das Tarifas Iniciais foi publicado pela Resolução Homologatória 2.477 de 18 de setembro de 2018.

Em abril de 2019 aconteceu o primeiro Reajuste Tarifário. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2019 e 2020, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2020 aconteceu o segundo Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2020 e 2021, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2021 aconteceu o terceiro Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2021 e 2022, representou 5,12% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2023 aconteceu o quarto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2023 e 2024, representou 2,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2024 aconteceu o quinto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou 6,47% percebido pelos cooperados e consumidores.

17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das concessionárias vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente, devem ser observadas as seguintes diretrizes:

- a)** A base de remuneração aprovada no CRTP anterior deve ser “blindada”. Entende-se como base blindada os valores aprovados por laudo de avaliação ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;
- b)** As inclusões entre as datas-bases do CRTP vigente e anterior, desde que ainda em operação, compõem a Base Incremental e são avaliadas no processo de revisão tarifária do CRTP vigente;

c) Os valores finais da avaliação são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas entre as datas-bases do segundo e terceiro ciclos de revisão tarifária – base incremental (item b);

d) Considera-se como data-base do laudo de avaliação o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária do CRTP vigente; e

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

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

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

		6,10%	11,30%	5,60%	7,45%
Descrição	Valores	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	70.097,95	80.347,00	89.426,22	94.434,08	101.469,42
(2) Índice de Aproveitamento Integral					
(3) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(4) Bens Totalmente Depreciados	4.472,75	5.126,71	5.706,03	6.025,57	6.474,47
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	65.625,20	75.220,29	83.720,18	88.408,51	94.994,95
(6) Depreciação Acumulada	27.328,95	31.324,73	34.864,43	36.816,83	39.559,69
(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	210,29	241,04	268,28	283,30	304,41
(11) Ativo Diferido					

(12) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-
(13) Terrenos e Servidões	-	-	-	-	-
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8) +(10) +(11)-(12) +(13)	42.979,29	49.263,31	54.830,07	57.900,55	62.214,14
(15) Saldo RGR PLPT	-	-	-	-	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-	-	-	-	-
(17) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	2.625,01	3.008,81	3.348,81	3.536,34	3.799,80
(19) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-	-	-	-	-
21) Taxa RGR Demais Investimentos	-	-	-	-	-
22) Remuneração do Capital (15) *(20) +(16) *(21) + [(14)-(15)-(16)] *(19)	1.620,32	1.857,23	2.067,09	2.182,85	2.345,47

17.4 Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI.

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo. Os ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) não são considerados no Ativo Imobilizado em Serviço (AIS) que comporá a base de remuneração. Esses ativos são determinados como uma relação do AIS.

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI:

Descrição	Valores	6,10%	11,30%	5,60%	7,45%
		IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	3.069,29	3.518,05	3.915,59	4.134,86	4.442,91
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	767,32	879,51	978,90	1.033,71	1.110,73
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	767,32	879,51	978,90	1.033,71	1.110,73
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	1.534,64	1.759,02	1.957,79	2.067,43	2.221,45
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	41,97	48,10	51,04	54,15	57,45
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	124,08	142,22	158,29	167,16	179,61
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	318,48	365,05	406,30	429,05	461,02
(8) CAIMI = (5) +(6) +(7)	484,53	555,37	615,63	650,36	698,08

17.5 Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados

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

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

17.6 Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 2 do PRORET, que trata da revisão tarifária das concessionárias de distribuição de energia elétrica, a revisão tarifária da Outorgada é sintetizada na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da concessionária, 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.

Nossa Empresa realizou a assinatura do Contrato de Permissão de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica em 2018, e, neste sentido, o processo de apuração das Tarifas Iniciais foi publicado pela Resolução Homologatória 2.477 de 18 de setembro de 2018.

Em abril de 2019 aconteceu o primeiro Reajuste Tarifário. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2019 e 2020, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2020 aconteceu o segundo Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2020 e 2021, representou 10,00% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2021 aconteceu o terceiro Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2021 e 2022, representou 5,12% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2022 aconteceu a nossa primeira Revisão Tarifária. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2022 e 2023, representou 20,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2023 aconteceu o quarto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2023 e 2024, representou 2,78% percebido pelos cooperados e consumidores.

Em abril de 2024 aconteceu o quinto Reajuste Tarifário. O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou 6,47% percebido pelos cooperados e consumidores.

Descrição	Receita Último IRT R\$	Receita Verificada	Revisão	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	23.188,01	28.527,15	29.966,53	41,11%	1,36%	50,21%
1.1. Encargos Setoriais	5.159,73	5.471,72	5.094,90	-9,97%	-17,05%	8,54%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	122,51	117,37	107,40	-4,20%	-8,49%	0,18%
CDE	4.446,11	4.851,24	4.490,02	9,11%	-7,45%	7,52%
PROINFA	591,11	503,12	497,48	-14,89%	-1,12%	0,83%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
1.2. Transmissão	8.087,69	8.310,38	9.471,14	2,75%	13,97%	15,87%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	8.087,69	8.310,38	9.471,14	2,75%	13,97%	15,87%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	9.940,58	14.745,04	15.400,49	48,33%	4,45%	25,80%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	9.940,58	14.745,04	15.400,49	48,33%	4,45%	25,80%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	26.189,03	31.645,49	29.714,81	20,83%	-6,10%	49,79%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	26.189,03	31.645,49	29.714,81	20,83%	-6,10%	49,79%
3. Reposicionamento Econômico	17,40%	-	-0,82%	-	-	-

4. Componentes Financeiros	0,22%	-	-3,39%	-	-	-
5. Reposicionamento com Financeiros	17,62%	-	-4,21%	-	-	-
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	3,16%	-	10,68%	-	-	-
7. Efeito para Consumidor	20,78%	-	6,47%	-	-	-

PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2024/2025	
ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Administração	22.275,66
Investimentos/Reservas/Outras receitas	7.439,15
PARCELA B CONSIDERADA	29.714,81

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:

Descrição	Nota	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativos							
Ativo circulante		26.612,18	-	26.612,18	24.840,16	-	24.840,16
Caixa e equivalentes de caixa		3.280,06	-	3.280,06	1.380,79	-	1.380,79
Consumidores	18.1	10.980,32	-	10.980,32	9.766,37	-	9.766,37
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		356,46	-	356,46	326,67	-	326,67
Depósitos judiciais e cauções		29,29	-	29,29	14,62	-	14,62
Almoxarifado operacional		977,31	-	977,31	674,84	-	674,84
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		174,95	-	174,95	427,43	-	427,43
Ativos financeiros setoriais	18.2	7.165,14	-	7.165,14	6.555,40	-	6.555,40
Despesas pagas antecipadamente		199,74	-	199,74	246,12	-	246,12
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	18.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		3.448,91	-	3.448,91	5.447,92	-	5.447,92
Ativo não circulante		62.094,42	-20.856,95	41.237,47	59.803,01	-22.516,04	37.286,97

Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Investimentos temporários		23,14	-	23,14	22,69	-	22,69
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		871,10	757,68	1.628,78	881,38	763,72	1.645,10
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-		-	-		-
Imobilizado	18.4	61.147,86	-58.226,92	2.920,94	58.838,41	-55.696,88	3.141,53
Intangível	18.5	52,32	36.612,29	36.664,61	60,53	32.417,12	32.477,65
Total do ativo		88.706,60	-20.856,95	67.849,65	84.643,17	-22.516,04	62.127,13

Passivo

Passivo circulante		21.105,29	-	21.105,29	16.470,56	-	16.470,56
Fornecedores		4.658,19	-	4.658,19	4.058,21	-	4.058,21
Empréstimos, financiamentos e debêntures		1.928,20	-	1.928,20	2.924,55	-	2.924,55
Obrigações sociais e trabalhistas		1.142,88	-	1.142,88	1.339,78	-	1.339,78
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		658,12	-	658,12	810,13	-	810,13
Provisão para litígios		2.230,01	-	2.230,01	182,77	-	182,77
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		576,46	-	576,46	648,63	-	648,63
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	5.890,96	-	5.890,96	4.099,10	-	4.099,10
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		4.020,47	-	4.020,47	2.407,39	-	2.407,39
Passivo não circulante		5.270,29	-	5.270,29	5.103,14	-	5.103,14
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	307,60	-	307,60
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-

Tributos		-	-	-	-	-	
Provisão para litígios		3.431,77	-	3.431,77	3.121,77	-	3.121,77
Encargos setoriais		-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.838,52	-	1.838,52	1.673,77	-	1.673,77
Total do passivo		26.375,58	-	26.375,58	21.573,70	-	21.573,70
Patrimônio líquido							
Capital social		2.211,09		2.211,09	2.204,11		2.204,11
Reservas de capital		-1.607,63	1.607,63	-	-1.621,95	1.621,95	-
Outros resultados abrangentes		20.856,95	-20.856,95	-	22.516,04	-22.516,04	-
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		38.508,35	-	38.508,35	36.447,27	-	36.447,27
Sobras à disposição da Assembleia		2.362,26	-1.607,63	754,63	3.524,00	-1.621,95	1.902,05
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		62.331,02	-20.856,95	41.474,07	63.069,47	-22.516,04	40.553,43
Total do passivo e do patrimônio líquido		88.706,60	-20.856,95	67.849,65	84.643,17	-22.516,04	62.127,13

	Nota	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		75.177,76	4.667,03	79.844,79	66.227,91	2.858,14	69.086,05
Fornecimento de energia elétrica		23.721,64	-	23.721,64	12.105,90	-	12.105,90
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-

Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		35.252,37	-	35.252,37	39.003,60	-	39.003,60
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		39,80	-	39,80	-280,29	-	-280,29
Serviços cobráveis		53,99	-	53,99	70,36	-	70,36
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		16.239,26	4.667,03	20.906,29	14.973,64	2.858,14	17.831,78
Outras receitas vinculadas		-129,30		-129,30	354,70		354,70
Tributos		-324,00	-	-324,00	-124,16	-	-124,16
ICMS		-205,18	-	-205,18	-24,69	-	-24,69
PIS-PASEP		-21,16	-	-21,16	-18,22	-	-18,22
Cofins		-97,66	-	-97,66	-79,87	-	-79,87
ISS		-	-	-	-1,38	-	-1,38
Encargos - Parcela "A"		-4.360,84	-	-4.360,84	-4.684,44	-	-4.684,44
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		-4.253,92	-	-4.253,92	-4.574,72	-	-4.574,72
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		-106,92	-	-106,92	-109,72	-	-109,72
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		70.492,92	4.667,03	75.159,95	61.419,31	2.858,14	64.277,45

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	-41.940,90	-	-41.940,90	-30.690,38	-	-30.690,38
Energia elétrica comprada para revenda	-26.081,53	-	-26.081,53	-18.224,37	-	-18.224,37
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	-503,33	-	-503,33	-491,60	-	-491,60
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	-15.356,04	-	-15.356,04	-11.974,41	-	-11.974,41
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	28.552,02	4.667,03	33.219,05	30.728,93	2.858,14	33.587,07
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	-29.342,20	-3.059,41	-32.401,61	-29.172,91	-1.236,19	-30.409,10
Pessoal e administradores (inclui 1.061,74 de remuneração a administradores)	-16.610,70	-	-16.610,70	-16.173,81	-	-16.173,81
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-	-
Material	-1.496,40	-	-1.496,40	-1.801,79	-	-1.801,79
Serviços de terceiros	-3.918,22	-	-3.918,22	-4.214,99	-	-4.214,99
Arrendamento e aluguéis	-518,15	-	-518,15	-451,00	-	-451,00
Seguros	-141,70	-	-141,70	-127,76	-	-127,76
Doações, contribuições e subvenções	-39,46	-	-39,46	-28,97	-	-28,97
Provisões	-2.866,20	-	-2.866,20	-3.619,42	-	-3.619,42
Recuperação de despesas	369,28	-	369,28	87,36	-	87,36
Tributos	-165,25	-	-165,25	-157,50	-	-157,50

Depreciação e amortização		-3.193,69	1.607,64	-1.586,05	-3.221,63	1.621,95	-1.599,68
Gastos diversos da atividade vinculada		-544,50	-4.667,05	-5.211,55	-544,59	-2.858,14	-3.402,73
Outras Receitas Operacionais		897,91	-	897,91	1.181,80	-	1.181,80
Outras Gastos Operacionais		-1.115,12	-	-1.115,12	-100,61	-	-100,61
Resultado da Atividade		-790,18	1.607,62	817,44	1.556,02	1.621,95	3.177,97
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro		101,14	-	101,14	198,01	-	198,01
Despesas financeiras		-471,72	-	-471,72	-477,67	-	-477,67
Receitas financeiras		572,86	-	572,86	675,68	-	675,68
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		-689,04	1.607,62	918,58	1.754,03	1.621,95	3.375,98
Despesa com impostos sobre os lucros		-4,92	-	-4,92	-78,15	-	-78,15
Resultado líquido das operações em continuidade		-693,96	1.607,62	913,66	1.675,88	1.621,95	3.297,83
Operações descontinuadas							
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício		-693,96	1.607,62	913,66	1.675,88	1.621,95	3.297,83
Atribuível aos:							
Acionistas controladores		-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores		-	-	-	-	-	-
Lucro por ação							

básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-0,31	0,73	0,41	0,76	0,74	1,50
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade							
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

Nas notas 18.1, 18.2 e 18.3 do balanço patrimonial não ocorreram ajustes entre a contabilidade regulatória e societária nos exercícios de 2022 e 2023. Nas notas 18.4 e 18.5 ocorrem ajustes devido ao ativo imobilizado que na contabilidade societária possui a tratativa de ativo financeiro da concessão e intangível.

18.1 Consumidores

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

18.2 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

18.3 Ativos Financeiros da Concessão

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

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação compulsória

Os ajustes são decorrentes o processo de apuração das Tarifas Iniciais publicado pela Resolução Homologatória 2.477 de 18 de setembro de 2018, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são decorrentes o processo de apuração das Tarifas Iniciais publicado pela Resolução Homologatória 2.477 de 18 de setembro de 2018, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação compulsória

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

18.5.2. Depreciação

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

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

18.6.1. Reavaliação compulsória

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

18.6.2. Amortização

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

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

18.7.1. Ativo financeiro

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

18.7.2. Ativo intangível

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

18.7.3. Receita e Custo de construção (resultado)

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

18.7.4. Remuneração do ativo financeiro (resultado)

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

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

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

18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório

	2024	2023
Saldos no início (Societário)	41.474,07	40.553,43
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	20.856,96	22.516,03
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Capital Social	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	55.570,32	55.712,17
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	-34.713,36	-33.196,14
Reserva de Capital - Efeitos IFRS		
Lucros ou Prejuízos Acumulados		
Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Saldos no fim (Regulatório)	62.331,03	63.069,46

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

18.9. Conciliação do Lucro Líquido Societário e Regulatório

	2024	2023
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	913,66	3.297,84
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	-1.607,63	-1.621,95
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	-1.607,63	-1.621,95
Anulação Não Operacional	-	-
Fornecimento - Diferimento Ou Devolução Tarifária	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	-693,97	1.675,89

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizada nos exercícios de 2022 e 2023, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

19. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERCÍ contabilizou 16,86% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). Durante o ano de 2025, a CERCÍ continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

20. Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN nº 674/2015 da ANEEL no ano de 2025. Revisara, também, 230

Manual de Controle Patrimonial (MCPSE). A CERCÍ realizará durante o exercício vindouro, treinamento e adaptações no modo de trabalho e nos sistemas, para que este evento subsequente possa ocorrer sem nenhum problema de descontinuidade.

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

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.

22. 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.

23. 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, a fim de que os valores, descontados os impostos, sejam devolvidos no próximo reajuste tarifário para todos os consumidores, objetivando modicidade tarifária. A CERCÍ está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

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

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

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos		
(Valores expressos em milhares de reais)		
	Legislação societária	Legislação societária
	2024	2023
Receitas	74.528,94	66.808,66
Venda de energia e serviços	75.177,76	66.227,91
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-431,61	-500,44
Resultado não operacional	-217,21	1.081,19
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-51.461,70	-41.659,35
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-4.106,18	-4.952,19
Material e serviços de terceiros	-47.355,52	-36.707,16
(=) Valor adicionado bruto	23.067,24	25.149,31
(-) Quotas de reintegração	-3.193,69	-3.221,63
(=) Valor adicionado líquido	19.873,55	21.927,68
(+) Valor adicionado transferido	101,14	198,01
Receitas (Despesas) financeiras	101,14	198,01
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	19.974,69	22.125,69
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	12.341,00	11.988,79
Remunerações	8.303,10	8.585,43
Encargos sociais (exceto INSS)	883,36	766,64
Entidade de previdência privada	0,00	0,00

Auxílio alimentação	1.878,93	1.357,93
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	2.213,80	2.204,72
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-938,19	-925,93
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.809,50	8.010,02
INSS (sobre folha de pagamento)	3.119,74	3.123,27
ICMS	205,18	24,69
Imposto de renda e contribuição social	4,92	78,15
Outros (PIS/ COFINS/ enc. Setoriais, outros)	4.479,66	4.783,91
Financiadores	518,15	451,00
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	518,15	451,00
Acionistas	-693,96	1.675,88
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	-693,96	1.675,88
Valor adicionado (médio) por empregado	116,81	129,39

25. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo a Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 30/04/2025 pela Diretoria, não podendo os senhores associados procederem nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em R\$ mil, com 2 casas decimais.



Helon Alves Marins
Presidente



Graziela da Silva Borges
Contadora
CRC RJ-131564/O-5

PARECER DO CONSELHO FISCAL DO EXERCÍCIO DE 2024

Os componentes do Conselho Fiscal da CERCI – COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS – ITABORAÍ LTDA, abaixo assinado no cumprimento das disponibilidades legais e Estatutárias, assistidos pelo assessor contábil do Conselho Fiscal, o Sr. MARCELO RODRIGUES DE FREITAS, emite o seguinte parecer: de acordo com o Balanço Patrimonial do exercício de 2024, apresentado pela contabilidade constatou-se que há valores equivalentes em caixa que estão de acordo com limite estabelecido e aprovado pelo Conselho Fiscal que tem como base as informações fornecidas pelo Departamento Contábil da CERCI que são eles: Balanço Patrimonial encerrado em 31/12/2024; Demonstração do Resultado do Exercício de 2024; Demonstração do Resultado do Exercício segregado de 2024; Demonstração de Mutações do Patrimônio Líquido do exercício de 2024; Demonstração de Fluxo de Caixa do exercício de 2024; Demonstração de Valores Adicionados do exercício de 2024; E as Notas Explicativas; O Conselho Fiscal observou que todos os documentos enviados pelos setores financeiro e contábil estão de acordo com as normas estatutária da CERCI. Assim sendo recomendamos à Assembleia Geral Ordinária, convocada para o próximo dia 25 de janeiro do corrente ano, a aprovação das contas.

Papucaia, 13 de janeiro de 2025.

GUANDE RIBEIRO DE CARVALHO

Marcelo F. Rodrigues

Ulisses do Silva Araújo

demonstrações contábeis regulatórias”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras regulatórias da CERCÍ em 31 de dezembro de 2023, não foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, sem ressalva, datado de 01 de março de 2024.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

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

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações

contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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

Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a

fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.

Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Campinas, 20 de janeiro de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.

CRC 2SP023964/O-9



GUILHERME PEREIRA MENDES

Contador CRC 1SP 146031/O-5 “S” RJ