



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP

Relatório Prestação Anual de Contas 2024

Paraibuna, abril de 2025





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Índice

Relatório da Administração Societário
Balanco Patrimonial Societário
Demonstração do Resultado do Exercício Societário
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Societário
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário
Demonstração das Sobras/Perdas e Resultado
Notas Explicativas Societárias
Parecer do Conselho Fiscal Societário
Relatório dos Auditores Independentes Societário
Relatório de Recomendações dos Auditores Independentes
Relatório da Administração Regulatório
Balanco Patrimonial Regulatório
Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório
Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório
Notas Explicativas Regulatório
Notas Conciliatórias Societárias x Regulatórias
Parecer do Conselho Fiscal Regulatório
Relatório dos Auditores Independentes Regulatório





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRAÇÕES

SOCIETÁRIAS

2024





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2024 DEMONSTRAÇÕES SOCIETÁRIAS





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

I – RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO

Senhoras e Senhores Cooperados,

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação de V.S.^a o Relatório Anual da Administração e das Demonstrações Contábeis da CEDRAP, elaborados conforme a Legislação Regulatória, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024. Tais demonstrativos objetivam a divulgação de forma transparente aos cooperados e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias durante o exercício de 2025 na busca da melhoria contínua.

Detentora da Permissão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabendo a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba - CEDRAP, por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, o Balanço Patrimonial, a Demonstração de Resultados e as Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Diretoria





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

II – CARTA DO PRESIDENTE

Cooperar com responsabilidade aparece recursos para expandir.

Cooperar significa trabalhar em conjunto com outras pessoas para alcançar um objetivo. Cooperar pode ser uma atitude ou comportamento. É a união ao trabalho, esforços, auxílio, colaboração e lealdade.

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, passa por uma inovação cooperativista, que é a união de ideias inovadoras com objetivo de criar soluções que beneficiem a sociedade e tem contribuído para o desenvolvimento da região onde atua, gerando empregos e movimentando a economia.

Para o presidente da CEDRAP, José Edson de Carvalho Coelho, agora também, diretor da FECOERESP - Federação das Cooperativas de Eletrificação Rural, “ A nossa energia alavanca o agronegócio, fomenta o comércio, desenvolve empresas, proporciona o bem-estar, e sobretudo, faz a diferença na vida de muita gente”.

Perguntado sobre o sucesso neste seu mandato, José Edson é objetivo: “ A honestidade e preocupação com o dinheiro do cooperado é fundamental para o ser humano. Este é um dos valores éticos do cooperativismo, que também valoriza a transparência, a responsabilidade social e a preocupação com o próximo. A honestidade remete para dignidade e honra”.

Nestes últimos dois anos, a CEDRAP pode investir em maquinários modernos que agilizam o atendimento às necessidades dos cooperados e consumidores, além de facilitar e tornar mais seguro o trabalho de seus colaboradores.

É a CEDRAP rumo ao futuro!

José Édson de Carvalho Coelho
Diretor – Presidente



III – CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador, graduado no curso de Bacharel em Ciências Contábeis, Pós-Graduado em Perícia e Auditoria Contábil e registro no CRC/SP nº 1SP238100, responsável pela escrituração contábil Regulatória, Societária e Fiscal da CEDRAP, comunicamos aos senhores Cooperados e consumidores a conclusão do exercício de 2024, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Tivemos um 2024 de muitos desafios pessoal e profissional, mas isto não foi impeditivo para o cumprimento das nossas obrigações legais e com a continuidade do desenvolvimento da nossa empresa.

É com grande satisfação que apresento os demonstrativos referentes ao exercício Regulatório, Societário e Fiscal do ano de 2024.

No âmbito regulatório, destacamos que a ANEEL tem intensificado o monitoramento eletrônico, exigindo uma pré-análise dos dados no momento de sua submissão à base nacional. Cumprimos, de forma tempestiva, todos os envios exigidos — PAC (Prestação Anual de Contas), RIT (Relatório de Informações Trimestrais) e BMP (Balancete Mensal Padronizado) — os quais foram devidamente aprovados na etapa preliminar conduzida pela Agência.

Da mesma forma, a Receita Federal segue avançando na implantação de mecanismos de fiscalização digital. A CEDRAP realizou todos os envios obrigatórios dos sistemas SPED ECD, SPED ECF, EFD-Reinf, EFD-Contribuições e EFD ICMS/IPI, dentro dos prazos legais e em conformidade com as exigências estabelecidas.

Mesmo diante dos desafios do período, o ano de 2024 foi marcado por muito trabalho e avanços importantes, especialmente no sistema de distribuição de energia, com significativas melhorias nos equipamentos de rede, refletindo diretamente na qualidade dos serviços prestados.

A divulgação dos demonstrativos que se seguem tem como principal objetivo oferecer total transparência e fornece todas as condições para que os Senhores Associados possam deliberar com segurança e clareza sobre o novo exercício da nossa Empresa.

Agradeço primeiramente a Deus, aos meus familiares que entendem todo esforço e sacrifício diário dedicado ao trabalho e família, à Diretoria, a todos os colaboradores e bem como às consultorias e auditorias externas, que contribuíram de forma essencial para a correta escrituração deste exercício.

André de Araújo Coelho
Contador
CRC: 1SP238100



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

IV - CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP atua no segmento de distribuição de energia elétrica aos municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Salesópolis, Redenção da Serra, Natividade da Serra e Caraguatatuba.

O Setor Elétrico conviveu com um ano de 2024 financeiro muito difícil e a percepção de risco dos investidores aumentaram, o que para o ano de 2025 fica a incerteza de como o Governo Federal irá atuar no cenário político e financeiro. Infelizmente, o Setor voltou a flertar com uma situação de risco fiscal e financeiro que deverá pautar o debate nos próximos anos. Muitas questões de enorme relevância deverão ser colocadas para um segundo plano até que o cenário econômico do Setor fique mais claro. A definição de políticas e diretrizes para inserção de energia renováveis e a geração distribuída, o papel dos reservatórios hidrelétricos e das termoelétricas como back-up das fontes intermitentes, entre outros.

Portanto, o cenário do setor para 2025 é tal, que dependerá basicamente da agilidade com a qual o assunto do financiamento do Setor Elétrico será conduzido pelos órgãos competentes. Após tal definição, ou seja, esclarecida a regra do jogo, aí sim o Setor estará apto a retomar um crescimento sustentável.

A CEDRAP vem cumprindo o seu planejamento estratégico, tendo em vista a preservação da estrutura atual da cooperativa, bem como a melhoria da qualidade dos seus serviços.



V – DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

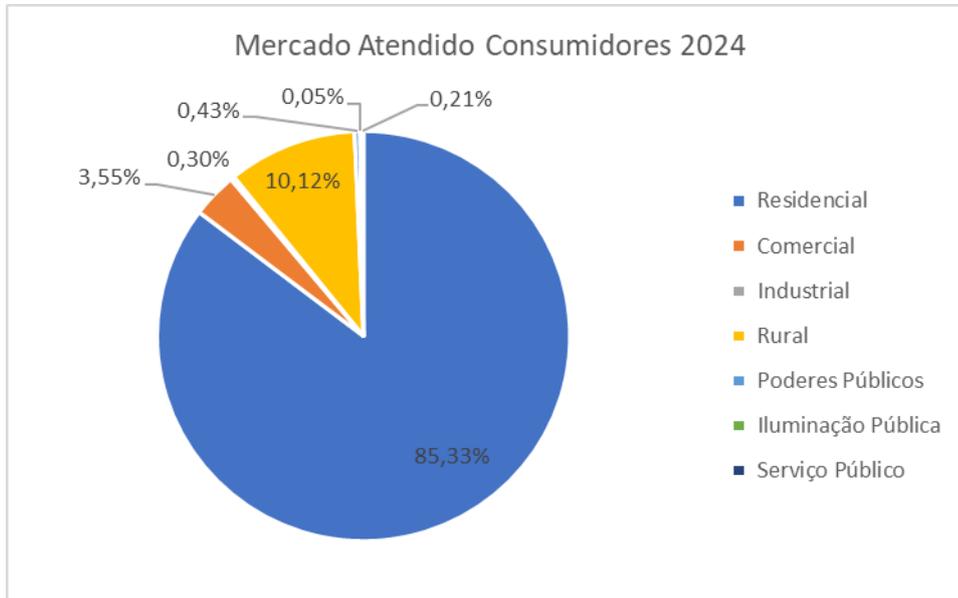
A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, Permissionária de distribuição de energia elétrica em 07 dos 645 municípios do Estado de São Paulo, Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Salesópolis e Caraguatatuba, com atendimento a 7.616 consumidores.

1. Número de consumidores

O número de consumidores faturados no ano de 2024 apresentou uma queda de 2,07% em relação ao ano de 2023, porém tivemos o crescimento significativo de 300% em relação aos consumidores livres onde 2023 tínhamos 2 consumidores e em 2024 temos 8, conforme apresentamos no quadro abaixo:

Consumidores Cativos	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	5.197	5.430	6.063	6.439	6.492
Comercial	277	278	292	288	270
Industrial	18	17	22	20	23
Rural	1.180	1.159	1.190	977	770
Poderes Públicos	31	31	31	33	33
Iluminação Pública	10	4	4	4	4
Serviço Público	14	14	14	14	16
Total Consumidores Cativos	6.727	6.933	7.616	7.775	7.608
Varição Consumidores Cativos		3,06%	9,85%	2,09%	-2,15%
Consumidores Livres	2020	2021	2022	2023	2024
Industrial	1	1	1	2	6
Comercial	0	0	0	0	2
Total Consumidores Livres	1	1	1	2	8
Varição Consumidores Livres		0,00%	0,00%	100,00%	300,00%
Total Consumidores	6.728	6.934	7.617	7.777	7.616
Varição Consumidores		3,06%	9,85%	2,10%	-2,07%

A seguir demonstramos no gráfico o quanto cada classe representa ao final do exercício de 2024.



2. Atendimento a associados e consumidores

Como uma empresa transparente e aberta, a permissionária mantém a disposição dos seus associados e consumidores, serviço de atendimento em sua sede social situada a Rua Major Santana, 107 – Vila Modesto – Paraibuna – SP, posto de atendimento no bairro do Cedro – Paraibuna – SP e para o ano de 2025 a cooperativa tem o projeto de aquisição de um veículo Van equipada para estar atendendo todos os bairros.

Os mesmos serviços estão disponíveis pelos telefones: (12) 3974.0303 das 7:30 as 17:00, 0800-772-8833 com atendimento 24 horas, agência virtual, SMS e WhatsApp.

3. Comportamento do mercado

A distribuição de energia da Permissionária no ano de 2024 foi de 41,39 GWh sendo que em 2023 foi de 38,50 GWh apresentando um aumento de 7,51%.

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

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	36,80	36,37	35,34	33,53	27,02
Residencial	9,34	9,45	9,28	9,93	11,91
Comercial	4,38	4,68	4,80	5,08	4,75
Industrial	14,14	13,34	12,88	10,81	2,71
Rural	7,08	7,05	6,48	5,79	5,65
Poderes Públicos	0,08	0,07	0,08	0,09	0,09
Iluminação Pública	1,30	1,26	1,27	1,27	1,31
Serviço Público	0,49	0,51	0,55	0,56	0,59
Uso da Rede de Distribuição	0,55	1,45	2,12	4,97	14,36
Consumidores Livres	0,45	1,25	1,70	3,77	13,25
Microgeração	0,10	0,20	0,42	1,19	1,11
Total	37,35	37,82	37,47	38,50	41,39
Variação		1,25%	-0,93%	2,75%	7,51%



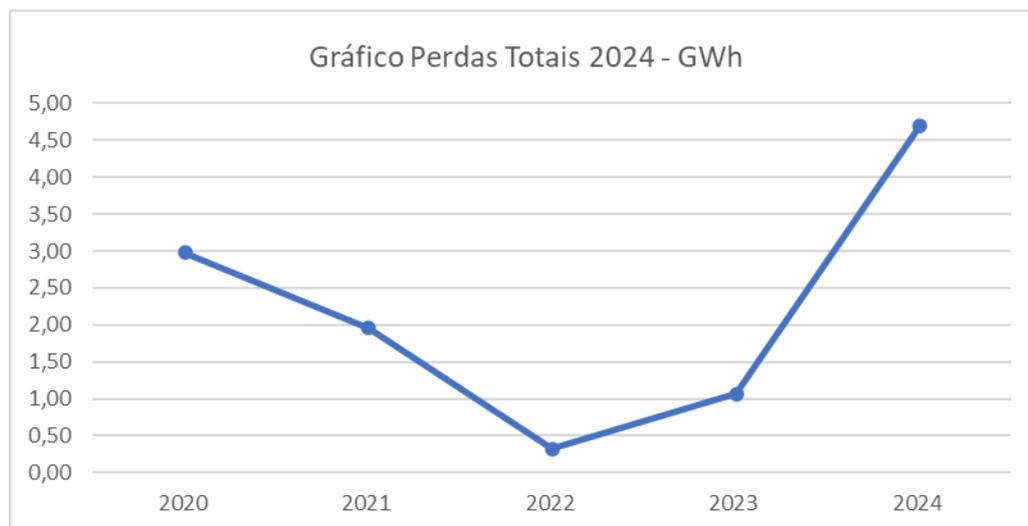
4. Balanço Energético

A CEDRAP adquiriu no ano de 2024 das supridoras EDP Bandeirante, Elektro, PROINFA (Programa de incentivo as fontes alternativas de energia elétrica) e no Mercado Livre de Energia com total de 32,84 GWh e distribuiu o equivalente a 28,14 GWh com um percentual de perdas de 4,70% contra um percentual de 2,98% do ano de 2023.

Estes números estão relacionados ao trabalho feito nos controles internos, obras necessárias foram executadas no sistema de distribuição para dar maior segurança e confiabilidade ao sistema, garantindo uma melhor qualidade na energia distribuída.

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada					
Fornecimento	36,80	36,37	35,34	33,53	27,02
Consumidores Livres	0,45	1,25	1,70	3,77	13,25
Microgeração	0,10	0,20	0,42	1,19	1,11
Mercado Atendido - GWh	37,35	37,82	37,47	38,50	41,39
Energia Injetada					
Supridoras	39,88	38,53	36,09	35,79	32,84
Energia Total Injetada - GWh	39,88	38,53	36,09	35,79	32,84
Perdas na Distribuição					
Perdas Técnicas	2,98	1,96	0,32	1,06	4,70
Perdas não Técnicas - PNT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas Totais - GWh	2,98	1,96	0,32	1,06	4,70
PT / Energia Requerida %	7,46%	5,08%	0,90%	2,98%	14,31%

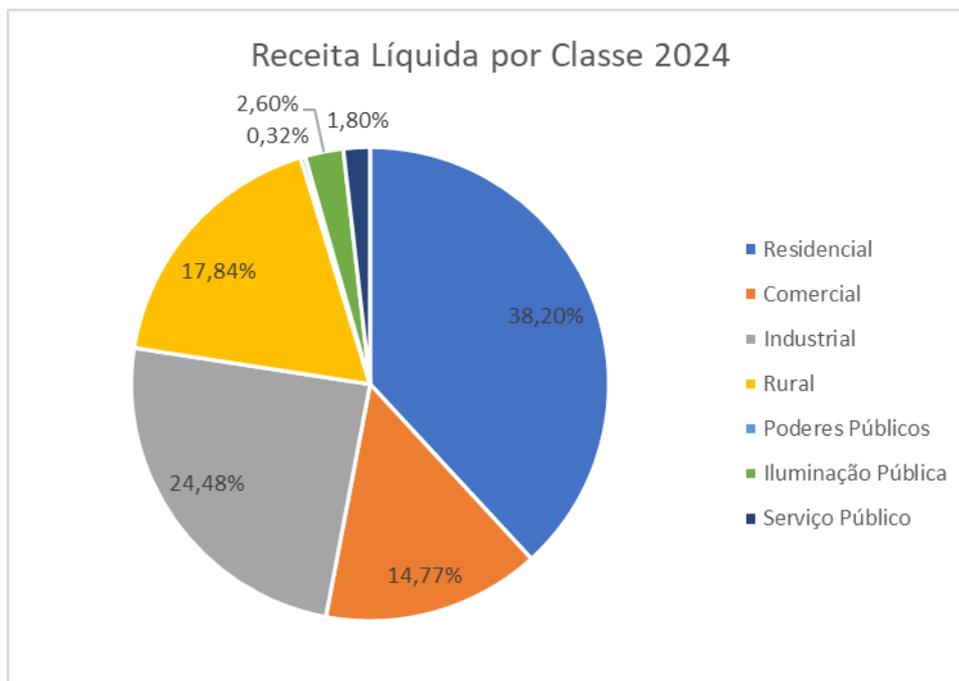
Gráfico Perdas Totais 2024 - GWh



5. Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício de 2024, líquida do ICMS, importou em 30.713,31 R\$/mil, onde tivemos um aumento de 5,59% em relação ao ano de 2023 com 29.087,21 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	11.731,76	9.258,61	26,71%
Comercial	4.537,04	4.628,73	-1,98%
Industrial	7.518,60	9.322,78	-19,35%
Rural	5.479,01	4.540,34	20,67%
Outros	1.446,90	1.336,76	23,24%
Poderes Públicos	97,13	91,46	6,19%
Iluminação Pública	797,35	739,65	7,80%
Serviço Público	552,42	505,65	9,25%
Total	30.713,31	29.087,21	5,59%



6. Tarifas de Fornecimento

Conforme Resolução Homologatória nº 3.286 de 21 de novembro de 2023 as tarifas a serem praticadas pela CEDRAP ficaram assim definidas:

Tarifa por faixa de Consumo	Residencial MWh	Comercial MWh	Industrial MWh	Rural MWh
Tarifas Brutas	979,33	979,33	296,22	979,33

Abaixo demonstramos as tarifas médias de fornecimento de energia do ano de 2024. A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu 820,53 R\$/MWh, com um aumento médio de 11,53% em relação ao de 2023 com o valor de 735,70 R\$/MWh.

Classe	Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh		
	2024	2023	2022
Residencial	956,25	832,19	776,53
Comercial	942,06	911,17	737,22
Industrial	616,54	596,76	534,58
Rural	933,18	784,34	675,57
Poderes Públicos	1.000,00	994,63	807,04
Iluminação Pública	571,92	582,64	478,71
Serviço Público	918,73	904,82	732,62
Tarifa Média - R\$/MWh	820,53	735,70	653,07

7. Qualidade do fornecimento

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

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

8. Tecnologia da informação

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CEDRAP segue na atualização de seu sistema de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Os Religadores automatizados estão conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia. O site e as redes sociais estão em constantes atualizações para disponibilizar o maior número de informações aos consumidores.

VI – DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

No ano de 2024 obtivemos o resultado líquido societário de R\$ 1.492,55 R\$/mil, contra R\$ 1.518,40 R\$/mil em 2023. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal.

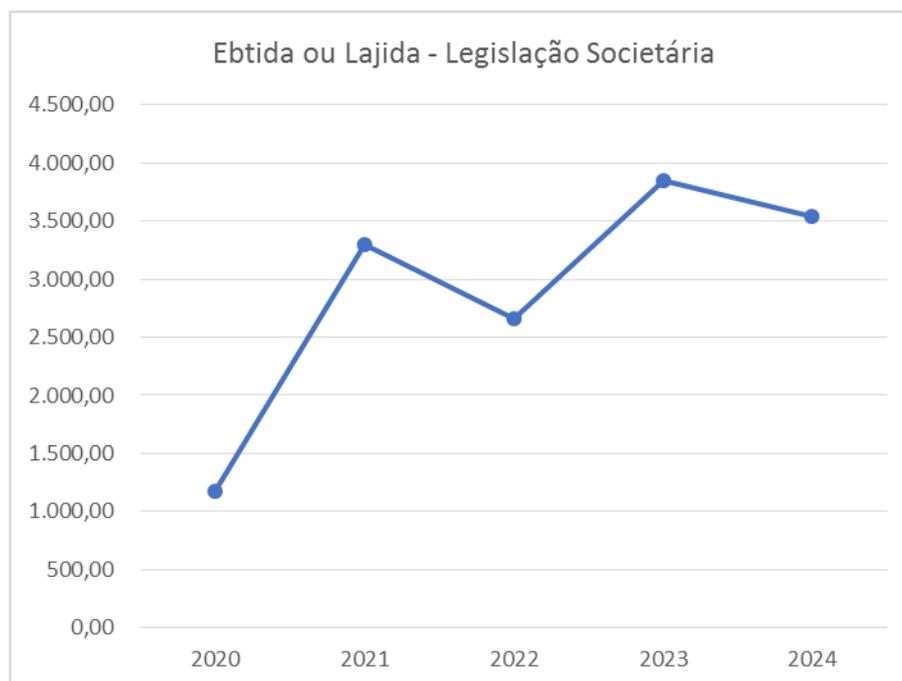
A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de Gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, ela contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base de 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).

A receita operacional líquida atingiu R\$ 31.797,33 R\$/mil em 2024, enquanto em 2023 situou-se em R\$ 32.018,50 R\$/mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$ 28.933,87 R\$/mil, 0,29% superior em relação a 2023 com R\$ 28.851,33 R\$/mil.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização, em 2024 foi de R\$ 3.543,43 R\$/mil, inferior em 7,78% em relação a 2023, que foi de R\$ 3.842,50 R\$/mil, conforme evolução abaixo:



1. Investimentos

Em 2023, os investimentos da Cooperativa, importaram em 1.906,89 R\$/mil, inferior em 11,42% em relação ao ano de 2022 com 2.152,75 R\$/mil. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária estima um investimento total de 10.305,20 R\$/mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$/Mil Nominais		
	2022	2023	2024
AIS Bruto	2.152,75	1.906,89	2.217,71
Transformador de Distribuição	607,45	241,71	592,98
Medidor	294,22	190,64	186,46
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	1.231,56	913,55	1.184,95
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-
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	19,52	560,99	253,32
Obrigações Especiais do AIS Bruto	978,92	368,65	612,15
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	978,92	368,65	612,15
Outros	-	-	-
Originadas da Receita	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-
Outros	-	-	-
Outros	-	-	-

2. Captações de recursos

No ano de 2024 a CEDRAP não fez a captação de recursos junto a instituições financeiras. Os pagamentos ocorridos durante o período são de empréstimos adquiridos em anos anteriores.

3. Valor adicionado societário

Em 2024, o valor adicionado societário a distribuir gerado como riqueza pela Permissionária foi de R\$ 22.787,39 R\$/mil, representando 54,06% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Valor Adicionado Encerramento em 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Societária

2024

Receitas		42.152,54
Venda de energia e serviços		34.792,26
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	272,39
Outras receitas operacionais		7.632,67
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	-	19.048,38
Insumos consumidos	-	13.418,33
Outros insumos adquiridos	-	2.332,28
Material e serviços de terceiros	-	3.297,77
(=) Valor Adicionado Bruto		23.104,16
(-) Quotas de Reintegração	-	952,36
(=) Valor Adicionado Líquido		22.151,80
(+) Valor Adicionado Transferido		635,59
Receitas / Despesas financeiras		635,59
Resultado da equivalência patrimonial		-
(=) Valor Adicionado a Distribuir		22.787,39





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

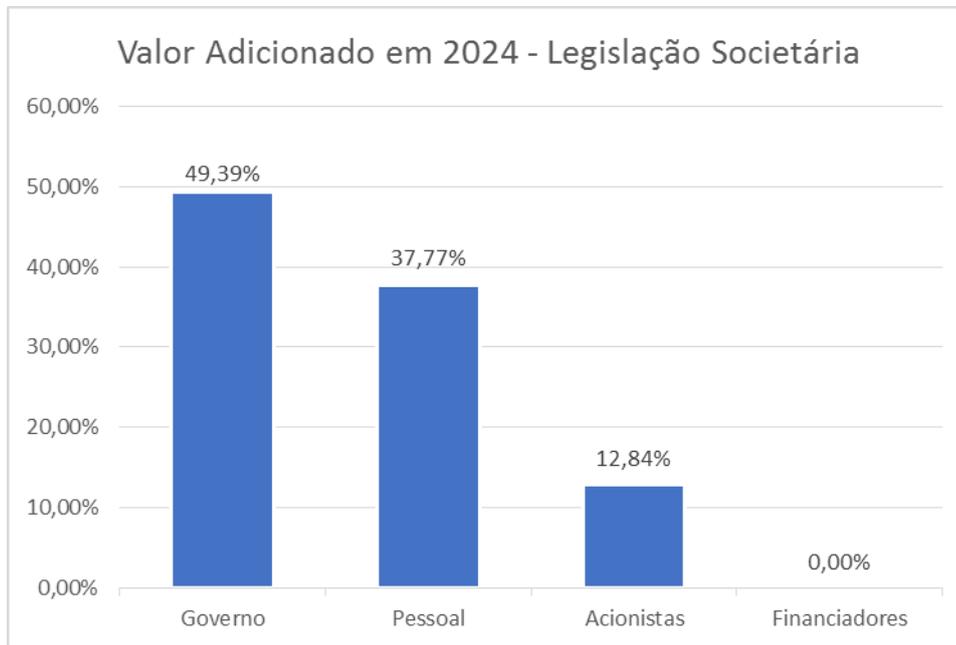
Distribuição do valor adicionado:

Pessoal	8.606,33
Remunerações	5.573,85
Encargos sociais (exceto INSS)	744,13
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	1.388,64
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	899,72
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	-
Provisão trabalhista	-
Governo	11.254,28
INSS (sobre folha de pagamento)	1.450,11
ICMS	5.031,18
Imposto de renda e contribuição social	572,27
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	4.200,71
Financiadores	-
Juros e variações cambiais	-
Aluguéis	-
Acionistas	2.926,78
Remuneração do capital próprio	-
Lucros retidos	2.926,78
Valor Adicionado (Médio) por Empregado	205,29

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP2381002





4. Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

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

Além disso, a Outorgada com base na Lei nº 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de Reserva para Desenvolvimento e 5% para a RATES. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

5. Composição acionária

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa 2.944,87 R\$/Mil, sendo composto por 294.487.306 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Composição Acionária		
Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vitório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

6. Atendimento aos cooperados

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Permissionária coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

VII - GESTÃO

1. Administração

A CEDRAP continua o trabalho de sua reestruturação organizacional, na melhoria de seus processos internos com a aplicação da ISO 9001/2015, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico, e os novos cenários da economia brasileira. A medida atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A intenção da ANEEL é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

2. Planejamento Empresarial

O êxito que a Permissionária vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial.

Os rumos da Permissionária vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos.

Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial da cooperativa e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

Simultaneamente, foi conduzido um processo de definição de tendências macro ambientais relacionadas com os ambientes políticos, econômico, sociocultural e tecnológico para o período de 2025.

3. Gestão pela qualidade

Em 2024, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e capacitação dos profissionais, certificações de qualidade de gestão, onde a permissionária passou pela re-certificação da ISO 9001/2015.

4. Recursos Humanos

Em 2024, a CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida, mantém convênios com Planos de Saúde, fornecimento de Vale Alimentação, Seguro de Vida em grupo, Vale Transporte e o desenvolvimento do programa dos Menores Aprendizizes.

5. Responsabilidade Social

No ano de 2024, a CEDRAP patrocinou o Instituto de Desenvolvimento Humano Emilio Marelo - IDHEM, projeto com crianças contribuindo com o desenvolvimento social.



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Balanço Social Encerramento em 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

	2024	2023
	R\$ mil	R\$ mil
1 - Base de cálculo		
Receita Líquida (RL)	31.797,33	32.018,50
Lucro Operacional (LO)	3.499,05	3.902,55
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	9.477,47	8.447,97

2 - Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.456,55	15,37%	4,58%	1.231,27	14,57%	3,85%
Encargos sociais compulsórios	2.098,57	22,14%	6,60%	1.961,61	23,22%	6,13%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	432,68	4,57%	1,36%	355,46	4,21%	1,11%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	3,40	0,04%	0,01%
Capacitação e desenvolvimento profissional	69,74	0,74%	0,22%	-	0,00%	0,00%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	58,60	0,62%	0,18%	62,80	0,74%	0,20%
Outros Benefícios	25,61	0,27%	0,08%	74,17	0,88%	0,23%
Total	4.141,75	43,70%	13,03%	3.688,71	43,66%	11,52%

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Total de contribuições para a sociedade	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Tributos - excluídos encargos sociais	58,44	1,67%	0,18%	62,34	1,78%	0,20%
Total	96,77	2,77%	0,30%	74,08	2,12%	0,23%

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

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	111	106
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	24	18
Ensino médio	68	70
Ensino fundamental	19	18
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	28	26
De 30 até 45 anos (exclusive)	42	42
Acima de 45 anos	41	37
Admissões durante o período	17	25
Mulheres que trabalham na empresa	22	25
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	1	1
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	3	3
Dependentes	172	155
Estagiários	0	0

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024	2023
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	16,02	17,44
Maior remuneração	17,30	16,00
Menor remuneração	1,08	0,92
Acidentes de trabalho	0	4

6. Permissionária em números

Atendimento	2024	2023	%
Número de consumidores	7.616	7.777	-2,07%
Número de empregados	111	106	4,72%
Número de consumidores por empregado	68,61	73,37	-6,48%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%

Mercado	2024	2023	%
Área de Permissão (Km ²)	939,08	939,08	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MW)	7,03	6,70	4,94%
Distribuição direta (GWh)	41,39	38,50	7,51%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.834,95	1.542,28	18,98%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	820,53	735,70	11,53%
Residencial	956,25	832,19	14,91%
Comercial	942,06	911,17	3,39%
Industrial	616,54	596,76	3,31%
Rural	933,18	784,34	18,98%
Tarifas Suprimento			
Bandeirante	273,97	293,69	-6,71%
Elektro	294,68	302,55	-2,60%
DEC (horas)	32,04	30,12	6,37%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	0,74	0,74	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,22	6,22	0,00%
FEC (número de interrupções)	16,79	16,15	3,96%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	6,70	6,94	-3,56%

Operacionais	2024	2023	%
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)	871,00	960,37	-9,31%
Capacidade instalada própria (MW)	34,81	34,24	1,66%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Financeiros	2024	2023	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	40.737,04	40.737,04	0,00%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	32.018,50	32.018,50	0,00%
Margem operacional do serviço líquida (%)	78,60%	78,60%	0,00%
EBITDA OU LAJIDA	4.215,98	4.215,98	0,00%
Lucro líquido (R\$/mil)	3.252,05	3.958,58	-17,85%
Lucro líquido por mil cotas	11,043	13,438	-17,82%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	33.253,27	31.402,35	5,89%
Valor patrimonial por cota R\$	0,113	0,107	5,93%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	9,78%	12,61%	-22,42%
Endividamento do patrimônio líquido (%)			
Em moeda nacional (%)	84,56%	79,93%	5,79%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%

Indicadores de Performance	2024	2023	%
Salário Médio dos Funcionários	2.157,98	2.095,13	3,00%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Funcionário	372,86	363,17	2,67%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Consumidor	5,43	4,95	9,78%
Retorno de ativos por unidade	5,30%	7,01%	-24,37%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

VIII - AGRADECIMENTOS

Findando o ano de 2024, queremos agradecer a DEUS e lembrar a todos, que cooperativismo não é trabalhar sozinho. Cooperar é unir forças pelo bem comum. Contamos com braços amigos, e é para essas pessoas que endereçamos os nossos sinceros agradecimentos.

Aos nossos conselheiros, que durante o ano de 2024 se reuniram para delegar funções, tomar decisões, discutir ações que visem o bem-estar do associado e consumidor. Muito obrigado pelo apoio, pela dedicação de cada um. Se tivemos um ano vencedor, foi porque lutamos para isso.

Da mesma forma, deixamos os nossos sinceros agradecimentos aos nossos colaboradores, que nos emprestam todos os dias, suas forças e seu suor, para que mantenhamos, sempre, a imagem de cooperativa exemplar.

Extensivamente aos associados e consumidores, e todos os demais que direta, ou indiretamente, contribuíram para o cumprimento da nossa missão de permissionária, o nosso Muito Obrigado!

Paraibuna, 31 de dezembro de 2024.

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRATIVOS

CONTÁBEIS

SOCIETÁRIOS 2024





Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Balanco Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
ATIVO		
Circulante	20.081,32	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	6.469,29
Consumidores	5.859,03	5.679,28
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	84,36	49,61
Tributos compensáveis	233,89	361,10
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	306,60
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	892,22
Despesas pagas antecipadamente	39,27	91,18
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	3.368,82
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Não-Circulante	32.481,32	29.399,85
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	673,83	578,28
Depósitos judiciais e cauções	-	282,32
Investimentos temporários	94,71	38,58
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	7.923,33	6.925,56
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	3.277,66	1.574,75
Intangível	20.511,79	20.000,36
TOTAL DO ATIVO	52.562,64	46.617,96



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Balço Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
PASSIVO		
Circulante	12.066,87	9.024,42
Fornecedores	1.467,85	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	850,64
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	824,00	1.465,30
Provisão para litígios	500,00	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	441,87	446,59
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	291,08
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	2.890,99
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Não-Circulante	16.052,76	16.076,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	324,79
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	15.727,97	15.751,47
Patrimônio Líquido	24.443,01	21.517,27
Capital social	2.944,87	2.945,91
Reservas de capital	- 3.823,70	- 3.251,43
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	23.829,29	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	1.518,40
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
TOTAL DO PASSIVO	52.562,64	46.617,96

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100

Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Societária

2024 **2023**

Operações em continuidade

Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	- 2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	-	-

Tributos	- 5.854,50	- 5.609,23
ICMS	- 5.031,18	- 4.918,83
PIS-PASEP	- 146,62	- 122,46
COFINS	- 676,70	- 567,94
ISS	-	-

Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	- 3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	- 3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 94,87	- 93,02
Outros encargos	-	-

Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50
---	------------------	------------------

Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	- 14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	- 14.533,95
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	- 5.464,98	-
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	-
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	18.379,00	17.484,55
--	------------------	------------------

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 15.515,54	- 14.317,38
Pessoal e administradores	- 10.056,44	- 8.973,12
Material	- 1.068,01	- 1.056,13
Serviços de terceiros	- 2.229,76	- 2.849,96
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	- 227,98
Seguros	- 82,62	- 75,44
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	- 11,74
Provisões	- 272,39	- 142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	- 58,44	- 62,34
Depreciação e amortização	- 952,36	- 817,39
Gastos diversos	- 1.380,44	- 520,98



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
Outras Receitas Operacionais	1.395,70	880,86
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	- 493,71
Resultado da Atividade	2.863,46	3.167,17
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	- 509,88	- 124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	3.499,05	3.902,55
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	- 572,27	- 578,47
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.926,78	3.324,08
Operações Descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Resultado Líquido do Exercício	1.492,55	1.518,40
Atribuível aos:		
Cotistas	1.492,55	1.518,40
Lucro por Ação	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
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	-	-

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2024
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.337,76	- 2.672,96	-	-	-	16.806,99	1.113,25	-	18.585,04
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização Capital Social	394,41	-	-	-	-	-	-	-	394,41
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	578,47	-	-	-	-	-	-	578,47
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.518,40	-	1.518,40
Reserva Legal	-	-	-	-	-	3.147,00	-	-	3.147,00
FATES	-	-	-	-	-	116,80	-	-	116,80
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	- 786,26	-	-	-	-	-	-	-	- 786,26
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	233,60	- 1.113,25	-	- 879,65
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.945,91	- 3.251,43	-	-	-	20.304,39	1.518,40	-	21.517,27
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização Capital Social	0,88	-	-	-	-	-	-	-	0,88
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	572,27	-	-	-	-	-	-	572,27
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.492,55	-	1.492,55
Reserva Legal	-	-	-	-	-	3.180,47	-	-	3.180,47
FATES	-	-	-	-	-	114,81	-	-	114,81
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	- 1,93	-	-	-	-	-	-	-	- 1,93
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	229,62	- 1.518,40	-	- 1.288,78
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.944,87	- 3.823,70	-	-	-	23.829,29	1.492,55	-	24.443,01

José Édson de Carvalho Coelho
 Presidente

André de Araújo Coelho
 Contador
 CRC 1SP238100



Demonstração do Fluxo de Caixa Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais) - Método Direto

Legislação Societária

2024 **2023**

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	4.973,97	3.285,09
Fornecimento de Energia	34.669,18	33.896,83
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	9.144,25	5.080,97
Outros Recebimentos Operacionais	1.173,04	840,91
Fornecedores - Materiais e Serviços	(6.907,41)	(7.895,78)
Fornecedores - Energia Elétrica	(13.958,82)	(12.682,36)
Salários e Encargos Sociais	(7.838,35)	(6.023,94)
Tributos sobre a Receita - Federais	(851,90)	(710,47)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(4.837,86)	(4.766,55)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(572,27)	-
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(3.415,37)	(3.583,76)
Outras Despesas Operacionais	(1.630,53)	(870,77)

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.840,09)	(542,80)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.792,85)	(525,56)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(47,24)	(17,24)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	-	-

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(485,68)	(75,20)
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	30,00	208,20
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(515,68)	(283,40)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-

VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
--	-----------------	-----------------

DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
No início do exercício	6.469,29	3.802,21
No fim do exercício	9.117,49	6.469,29

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Sobras ou Perdas Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

DESCRIÇÃO	RESULTADOS COOPERADOS	RESULTADOS NÃO COOP.	CONSOLIDADO
INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS BRUTAS	14.099,73	20.533,88	34.633,61
RENTA NÃO FATURADA	109,38	180,89	290,27
OUTRAS RECEITAS	2.490,12	3.615,23	6.105,35
(-) IMPOSTOS E ENCARGOS	(3.281,55)	(5.950,35)	(9.231,89)
(=) INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS LIQUIDAS	13.417,68	18.379,66	31.797,33
(-) CUSTO DAS VENDAS	(11.693,01)	(18.081,59)	(29.774,60)
(=) RESULTADO OPERACIONAL BRUTO	1.724,67	298,06	2.022,73
OUTROS INGRESSOS(RECEITAS)/DISPÊNDIOS(DESPESAS)	312,97	527,77	840,73
AJUSTES IFRS	-	-	-
RESULTADO OPERACIONAL LÍQUIDO	2.037,63	825,83	2.863,46
OUTRAS RECEITAS / DESPESAS FINANCEIRAS	258,60	376,99	635,59
RESULTADOS ANTES DAS PROVISÕES	2.296,23	1.202,82	3.499,05
PROVISÕES FISCAIS (IRPJ E CSLL)	-	572,27	572,27
DESTINAÇÕES ESTATUTÁRIAS	803,68	-	803,68
SOBRAS / PERDAS - LUCRO / PREJUÍZOS	1.492,55	630,55	2.123,10

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS

EXPLICATIVAS

DEMONSTRAÇÕES

SOCIETÁRIAS 2024

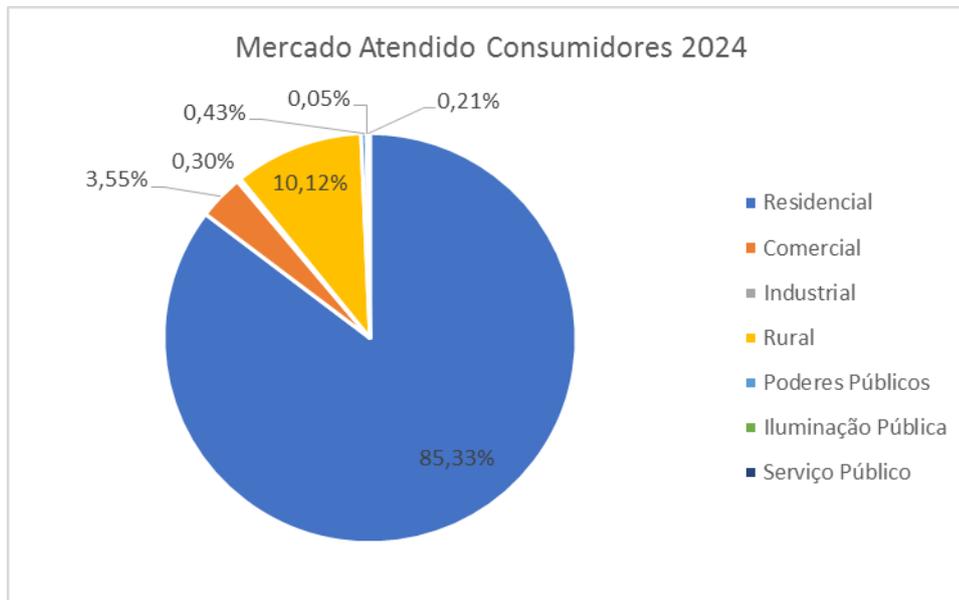


Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)**1. Contexto Operacional**

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba é uma sociedade cooperativa, de capital aberto, controlada pelos associados, regida pela Lei nº 5.764/71, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a elétrica, sendo esta atividade regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

Atualmente, possui 7.616 consumidores divididos em 6.492 Residencial, 270 Comercial, 23 Industrial, 770 Rural, 33 Poderes Públicos, 4 Iluminação Pública, 16 Serviço Público, 6 consumidores livre na classe Industrial e 2 na classe Comercial.

Consumidores Cativos	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	5.197	5.430	6.063	6.439	6.492
Comercial	277	278	292	288	270
Industrial	18	17	22	20	23
Rural	1.180	1.159	1.190	977	770
Poderes Públicos	31	31	31	33	33
Iluminação Pública	10	4	4	4	4
Serviço Público	14	14	14	14	16
Total Consumidores Cativos	6.727	6.933	7.616	7.775	7.608
Varição Consumidores Cativos		3,06%	9,85%	2,09%	-2,15%
Consumidores Livres	2020	2021	2022	2023	2024
Industrial	1	1	1	2	6
Comercial	0	0	0	0	2
Total Consumidores Livres	1	1	1	2	8
Varição Consumidores Livres		0,00%	0,00%	100,00%	300,00%
Total Consumidores	6.728	6.934	7.617	7.777	7.616
Varição Consumidores		3,06%	9,85%	2,10%	-2,07%



2. Das Permissões

A CEDRAP detém permissão válida até o ano 2038, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, em sua área de permissão, nos Municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Caraguatatuba e Salesópolis, no Estado de São Paulo, conforme contrato de Permissão nº 001/2008 assinado em 20/06/2008 com vigência até o dia 19/06/2038.

Conforme MP 466, foi emendado o art. 23 da Lei nº 9.074/1995 o seguinte texto: “ § 3º As autorizações e permissões serão outorgadas as Cooperativas de Eletrificação Rural pelo prazo de até 30 (trinta) anos, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do Poder Concedente”.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

Elaboradas em conformidade com a Lei nº 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que rege as atividades cooperativas do Brasil, Resolução do CFC nº 1.255/09, e alterações, NBC TG 1000 que estabelece as normas para apresentação das demonstrações financeiras das pequenas e médias empresas, disposições regulatórias e os princípios fundamentais de contabilidade.

Também cumpriu as disposições do manual de contabilidade do serviço público de energia elétrica, Resolução ANEEL nº 605/14 conjugadas com a legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), e estatuto social.

Adoção das normas brasileiras de contabilidade através da interpretação técnica NBC TG 2004, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC) e instruções contidas no despacho nº 4.356 de 22 de dezembro de 2017 da SFF/ANEEL e demais orientações publicadas.

- Adoção do modelo de apresentação da PAC – Prestação Anual de Contas;
- Utilização das naturezas de gastos e centros de custos;

- Configuração dos detalhes conforme preenchimento da RIT – Relatório de Informações Trimestrais;
- Aplicação do plano de contas;
- Contabilização da mão de obra para as ordens em curso;
- Contabilização dos custos de deslocamento (km) para as ordens em curso;
- Contabilização da renda não faturada;
- Contabilização do rateio da administração central para atividades;
- Aplicação do OCPC 08.

Em atendimento ao previsto na Resolução CFC 1.292/10, que aprovou a NBC TG 01(R4) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, a administração avalia e entende que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, através da depreciação ou de custos previstos na empresa de referência, e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados.

A CEDRAP apresenta no encerramento do exercício de 2024 as demonstrações contábeis societárias e regulatórias com valores expressos em milhares de reais, conforme determina o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) resolução ANEEL nº 605 de 11 de março de 2014 e resolução ANEEL nº 396/2010 de 26 de fevereiro de 2010 e alterações posteriores.

4. Principais Práticas Contábeis

As práticas contábeis abaixo descritas foram aplicadas as informações societárias e regulatórias quando pertinentes e individuais.

- **Caixa e equivalentes de caixa**

Estão registradas ao valor de mercado, expressas pelo saldo de caixa, depósitos em bancos, certificado de depósitos bancários e aplicações financeiras de curtos prazo.

- **Consumidores**

Compreende o fornecimento de energia faturada e não faturada a consumidores, conforme montantes determinados em contrato até 31 de dezembro de 2024, contabilizado com base no regime de competência.

- **Provisão para créditos de liquidação duvidosa**

Reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, cuja recuperação é considerada improvável de acordo com as Instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

- **Estoque (inclusive do ativo imobilizado)**

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, assim como aqueles destinados a investimentos que estão classificados no ativo imobilizado, estão registrados ao custo médio de aquisição.

- **Ativos e passivos regulatórios**

Reconhecidos após o aditamento do contrato de permissão e aplicados na forma prevista no OCPC 08 de 28 de novembro de 2014, aprovado pela Norma NBC – CTG 08 de 05 de dezembro de 2014.

- **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro – TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI – Taxas de Depreciação. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado a Permissão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de energia elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estão reintegrados até o final da Permissão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Permissão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Permissão).

- **Intangível**

É reconhecido pelo valor justo de aquisição e de construção, deduzida a amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável 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.

- **Operações com partes relacionadas**

A relação existente entre as operações com partes relacionadas tem regras específicas para cada tipo de transação e são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes.

- **Imposto de renda e contribuição social**

Calculados e registrados quando devidos, conforme legislação vigente nas datas dos balanços.

Inclusa no regime tributário de apuração do lucro real, não tributou operações com associados, isentos na forma determinada pela Lei nº 5.764/91

- **Reconhecimento dos ingressos/receitas**

Todos os ingressos/receitas de operação, uso e serviço praticadas pela CEDRAP, são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal/fatura de energia elétrica por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG 47, aprovada pela Resolução 2016 NBC TG 47 do Conselho Federal de Contabilidade.

- **Ingresso/receita não faturada**

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

- **Ingressos/receita de construção e custo de construção**

O ICPC 01 (R2) estabelece que o permissionário de distribuição de energia elétrica deva registrar e mensurar os serviços prestados de acordo com os CPCs 17 (R1) “Contratos de Construção” e CPC 30 (R1) – Receitas, mesmo quando regidos por um único contrato de permissão. A permissionária contabiliza receitas de construção de infraestrutura de distribuição utilizada na prestação de serviços.

Os custos são reconhecidos na demonstração de resultado do exercício como custo de construção.

- **Impostos e contribuições**

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

Os demais tributos somente são exigíveis quando a permissionária opera com consumidores não associados.

- **Apuração do resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

- **Sobra líquida**

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

- **Estrutura das demonstrações contábeis**

Com referência às novas implementações na estrutura das demonstrações contábeis, em face de 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 nº 4.722/2009, nº 4.991/2011, nº 155/2013 e nº 4.413/2013, aplicou-se a mudança nos quadros do Ativo e Passivo, incluindo os subgrupos ativo não circulante e passivo não circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Vale salientar que no exercício de 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço Regulatório. Todos os

quadros que compõem o Balanço Regulatório, a partir deste exercício, deverão, também, serem auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.

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

Até o presente momento, a apuração da base tributária, conforme Instrução Normativa nº 1397/2013, é idêntica ao DRER, porém, divergente nos quadros do Ativo e Passivo Regulatório, em função de não possuir a contabilização da Reavaliação Regulatória Compulsória. Neste sentido, e, com o intuito de atender ao disposto na citada Instrução Normativa, demonstraremos ao final, Nota Explicativa contendo os quadros de Ativo Fiscal, Passivo Fiscal e Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal.

5. Caixa e equivalente de caixa

A Permissionária possui o montante de 9.117,49 R\$/mil em Caixa e Equivalentes de Caixa devidamente contabilizados e desdobrados conforme demonstramos a seguir:

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Caixa e Equivalentes de Caixa	9.117,49	6.469,29
Contas Bancárias à Vista	1.034,76	511,95
Banco Bradesco	0,00	0,00
Banco Itaú	0,00	0,01
Banco CEF	244,91	204,39
Banco Sicoob 9000-0	373,14	275,23
Banco Sicoob Sucata 10094-3	138,97	22,14
Banco Sicred	34,13	7,30
Banco Cresol	0,97	2,89
Banco Bradesco Trianon	242,62	-
Fundo de Caixa	5,00	4,47
Fundo Fixo de Caixa	5,00	4,47
Numerário em Transito	35,61	42,48
Banco do Brasil - Transito	0,33	-
Banco Itaú - Transito	0,31	-
Banco Bradesco - Transito	1,12	0,19
Banco Bradesco - Arrecadação	10,95	15,78
Banco do Brasil - Arrecadação	0,06	4,76
Banco Itaú - Arrecadação	6,05	1,16
Banco CEF - Arrecadação	16,67	16,99
Banco Sicredi - Transito	0,11	-
Banco do Brasil - Pix	-	3,60
Equivalentes de Caixa	8.042,12	5.910,39
Banco Santander Aplicação conta 13-5	776,89	544,44
Banco do Brasil Aplicação	721,40	1.180,24
Banco Santander Poupança conta 13-5	0,03	1,95
Banco Bradesco Aplicação	420,28	66,14
Banco Itaú Aplicação	145,71	98,52
Banco CEF Aplicação	0,63	0,21
Banco Sicoob Aplicação	4.759,38	2.467,89
Banco Sicredi Aplicação	1.217,80	535,33
Banco Cresol Aplicação	-	1.015,66

6. Consumidores

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

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída conforme determina o MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, Resolução Normativa ANEEL nº 605 de 11/03/2014, item 7.2.8 – Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, enquadrados nas seguintes condições:

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

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	Vincendos	Vencidos até 60 dias	Vencidos a mais de 60 dias	Total	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2024	Total 2023
Residencial	1.075,90	349,53	194,98	1.620,40	- 105,24	1.515,17	1.337,89
Industrial	644,22	12,14	160,31	816,68	- 129,50	687,18	754,40
Comercial	413,48	54,01	82,40	549,90	- 48,79	501,11	556,62
Rural	426,40	71,58	49,57	547,54	- 29,77	517,77	502,21
Poderes Públicos	10,34	6,59	67,92	84,86	- 2,19	82,67	77,15
Iluminação Pública	70,87	51,18	654,61	776,66	- 283,26	493,39	625,98
Serviço Público	58,54	-	-	58,54	-	58,54	94,69
Renda não faturada	1.398,65	-	-	1.398,65	-	1.398,65	1.108,38
Serviços cobráveis	2,77	0,59	2,22	5,57	- 1,39	4,18	5,21
Participação financeira	322,08	-	-	322,08	-	322,08	369,73
Parcelamentos	204,76	-	-	204,76	- 17,58	187,18	185,16
Outros	59,81	21,71	47,98	129,49	- 38,38	91,11	61,86
Total	4.687,82	567,33	1.259,98	6.515,13	- 656,10	5.859,03	5.679,28

Conforme determinação Regulatória, apropriamos na Conta 1119.1.09, o valor concedido a título de descontos regulatórios, a ser reembolsado pela ELETROBRAS, via Subsídio CDE, bem como o valor de Subsídio Redução Equilibrada de Tarifas publicada pela ANEEL em função da determinação da concessão de descontos gerais aos nossos consumidores implementados pela política governamental.

Tais subsídios a receber, em dezembro/2024, importavam em: 2.459,76 R\$/mil.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reembolsos do Fundo da CDE	2024	2023
Subsídio DMR Ciclo 2022/2023	-	146,92
Subsídio DMR Ciclo 2023/2024	-	52,56
Subsídio DMR Ciclo 2024/2025	71,18	-
Subvenção CDE Ciclo 2022/2023	-	1.473,54
Subvenção CDE Ciclo 2023/2024	1.668,94	1.089,02
Subvenção CDE Ciclo 2024/2025	719,64	-
Subvenção CDE Ciclo 2023/2024	-	-
Total	2.459,76	2.762,04

7. Serviços em Curso

Os serviços em curso compreendem os custos das ordens de serviço que ainda estão em andamento, em sua maioria são ordens referentes a manutenção das redes, que não são necessários materiais classificados como Unidade de Cadastro (UC). Em 2024 o valor das ordens de serviço apresentava a quantia de 84,36 R\$/mil, para o exercício de 2023 o valor de 49,61 R\$/mil.

8. Tributos Compensáveis

Os valores referentes a tributos compensáveis apresentados nos períodos de 2024 e 2023 ficaram composto conforme demonstrado a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Circulante	2024	2023
CSLL	-	66,39
IR	-	112,43
ICMS	233,89	182,27
Total	233,89	361,10
Não Circulante	2024	2023
PIS	57,85	57,85
COFINS	266,95	266,95
ICMS	349,04	253,49
Total	673,83	578,28

9. Almoxarifado Operacional

Mantemos em nosso almoxarifado operacional, todo o material necessário para os serviços de manutenção das redes de distribuição, sendo este material utilizado conforme procedimentos contidos nas regulamentações contábeis e patrimoniais emanados pelo agente regulador. Os saldos estão assim apresentados:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Almoxarifado	2024	2023
Manutenção e Operação	321,46	286,40
Resíduos e Sucata	3,47	20,20
Total	324,93	306,60

10. Ativo e Passivo Financeiro Setorial

Em 31 de dezembro de 2024, conforme MCSE, os ativos e passivos financeiros possuíam os seguintes saldos:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Ativos Financeiros Setoriais	2024	2023
CVA Custos de Aquisição de Energia	255,13	170,66
Bandeira Tarifária Devedora	26,73	-
Neutralidade Parcela A CDE 2023/2024	187,08	-
Neutralidade Parcela A PROINFA 2023/2024	20,83	-
Neutralidade Parcela A TFSEE 2023/2024	0,22	-
Neutralidade Parcela A ESS/EER 2023/2024	52,04	-
Neutralidade Parcela A ESS/EER 2024/2025	1,73	-
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2022/2023	-	587,68
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2023/2024	52,89	-
Fiançeiro PIS/COFINS s/ Energia	449,20	133,88
Total Ativo Setorial Financeiro	1.045,86	892,22

Legislação Societária (R\$/Mil)

Passivos Financeiros Setoriais	2024	2023
CVA Custos de Aquisição de Energia 2024/2025	621,54	-
CVA Encargos de Serviço de Sistema ESS - Constituição	202,15	20,08
CVA Encargos de Serviço de Sistema ESS 2024/2025	15,38	-
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2022/2023	-	149,21
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2022/2023	-	25,44
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2022/2023	-	5,10
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2023/2024	-	51,57
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2023/2024	-	1,54
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2023/2024	-	6,95
Neutralidade Parcela A ESS/EER Passiva 2023/2024	-	3,53
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2024/2025	8,74	-
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2024/2025	0,29	-
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2024/2025	1,65	-
Bandeira Tarifária Credora	341,20	0,08
Sobrecontratação de Energia	42,71	-
Risco Hidrológico - Constituição	95,65	19,25
Neutralidade Emprestimo CDE Escassez Hidrica	19,19	-
CDE Escassez Hidrica Cons. Mig. RN1.008/2022 - 2023/2024	38,13	-
Risco Hidrológico - Amortização	203,69	-
IF DIC/FIC EDP Bandeirante	-	5,39
Compensação DIC/FIC 2023/2024	52,37	2,94
Total Passivo Setorial Financeiro	1.642,69	291,08

11. Despesas Pagas Antecipadamente

As despesas pagas antecipadamente compreendem aos prêmios de seguro e ao recolhimento antecipado de Proinfra, conforme demonstrado abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Despesas Pagas Antecipadamente	2023	2023
Premios de Seguro	5,93	10,90
Proinfra	33,34	80,28
Total	39,27	91,18

12. Outros Ativos Circulantes

Os ativos de realização em menos de doze meses, que não se enquadram em classificação determinada em grupos contábeis anteriores, são classificados neste grupo, conforme demonstrado abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Ativos Circulantes	2024	2023
Empregados	-	15,05
Fornecedores	529,95	361,50
Títulos de crédito a receber	-	7,01
Outros	331,72	195,05
Desativações e alienações	55,04	28,17
Total	916,72	606,78

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Ativos Não Circulantes	2024	2023
Ativo Financeiro da Permissão	7.923,33	6.925,56
	-	-
Total	7.923,33	6.925,56

13. Depósitos Judiciais e Cauções

Não temos registro de saldos nesse grupo de contas ao término do exercício de 2024.

14. Ativo Financeiro da Permissão e Intangível

O saldo do Ativo Financeiro da Permissão em 31 de dezembro de 2024 é de 7.923,33 R\$/Mil.

15. Imobilizado

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

		Legislação Societária(R\$/Mil)	
		2024	2023
Imobilizado em Serviço Societário		5.265,28	3.291,09
Depreciação Imobilizado Societário	-	1.987,62	1.716,34
Imobilizado em Curso Societário		-	-
Total Imobilizado Societário		3.277,66	1.574,75
Intangível em Serviço Societário		17.299,25	17.822,88
Amortização Intangível Societário	-	94,04	94,04
Intangível em Curso Societário		3.306,58	2.271,53
Total Intangível Societário		20.511,79	20.000,36
Reavaliação Regulatória Compulsória		23.403,85	23.846,64
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória	-	14.593,59	13.961,57
Ativo Financeiro da Permissão		7.923,33	6.925,56
Sub Total		16.733,59	16.810,63
Total		40.523,04	38.385,74
Ativo Imobilizado Societário		3.277,66	1.574,75
Ativo Imobilizado Regulatório		40.523,04	38.385,74

15.1. Intangível

Demonstrativo dos bens intangíveis registrados conforme controle patrimonial e o Ativo Intangível da Permissão.

Legislação Societária (R\$/Mil)				
Intangível	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido 2024	Valor Líquido 2023
Em Serviço	17.299,25	- 94,04	17.205,20	17.728,84
Em Curso	3.306,58	-	3.306,58	2.271,53
Total	20.605,83		20.511,79	20.000,36

16. Fornecedores

Em 31 de dezembro de 2024 possuíamos os seguintes saldos na rubrica mencionada:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Fornecedores	2024	2023
Suprimento de Energia Elétrica	512,44	1.613,51
Materiais e Serviços	862,49	703,53
Compra Energia Elétrica Mercado Livre	92,92	-
Total	1.467,85	2.317,05

17. Empréstimos e Financiamentos

Em 31 de dezembro de 2024 não possuíamos saldos nas contas de empréstimos e financiamentos, conforme demonstrado.

	Legislação Societária (R\$/Mil)			
	Circulante	Longo Prazo	2024	2023
Moeda Estrangeira	-	-	-	-
Sub Total	-	-	-	-
Moeda Nacional				
Banco Santander	-	-	-	54,58
Banco Cresol	-	-	-	208,20
Sub Total	-	-	-	262,78
Total	-	-	-	262,78

18. Obrigações Sociais e Trabalhistas

As obrigações sociais e trabalhistas que são compostas pelos saldos das obrigações com funcionários, encargos e tributos específicos, conforme quadro abaixo:

Obrigações Sociais e Trabalhistas	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Folha de Pagamento	269,29	259,93
Férias	552,27	467,96
Tributos Retidos na Fonte	90,92	87,69
Consignações em Favor da Permissionárias e/ou Terceiros	40,20	35,06
Total	952,68	850,64

19. Tributos a Recolher

A CEDRAP é uma sociedade cooperativa e conseqüentemente amparada pela Lei nº 5.674/71, não tributa com PIS e com COFINS suas operações com associados.

As atividades com não associados, como a venda de bens e serviços são tributados com 0,65% de PIS e 3,00% de COFINS, conforme determina a legislação vigente.

Os valores referentes em 31 de dezembro de 2024 seguem abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Tributos	2024	2023
Tributos Federais	4,69	583,77
Imposto de renda	4,69	429,76
CSLL	-	154,01
Tributos Estaduais	395,69	361,92
ICMS	395,69	361,92
Tributos Municipais	0,03	5,93
ISS	0,03	5,93
Contribuições Sociais	411,96	510,74
INSS	306,36	402,02
FGTS	95,69	96,57
PIS s/ folha de pagamento	9,91	12,14
Tributos Retidos na Fonte	11,62	2,95
PIS/COFINS/CSLL	11,62	2,95
Total	824,00	1.465,30

20. Encargos Setoriais

Demonstramos abaixo os Encargos Setoriais sob responsabilidade de nossa empresa em 31 de dezembro de 2024.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Encargos Setoriais	2024	2023
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	49,97	49,97
Programa de Eficiência Energética - PEE	110,35	110,35
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	273,36	278,41
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	8,19	7,85
Total	441,87	446,59

21. Outros Passivos Circulantes

Os saldos em 31 de dezembro de 2024 de Outros Passivos Circulantes estão demonstrados a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Passivos Circulantes	2024	2023
Consumidores	1.512,75	988,98
Empregados	3,78	-
Diretores, Conselheiros e Acionistas	403,69	401,86
Participação Financeira a Classificar	478,89	323,87
Convênio Iluminação Pública	23,68	25,62
Convênio Iluminação Pública a Recolher	20,38	102,71
Processo Compensação INS	3.794,62	1.047,95
Total	6.237,79	2.890,99

22. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos o saldo em 31 de dezembro de 2024.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Obrigações Vinc. à Conc. e Perm. do Serviço Público	2023	2023
Em Serviço	22.079,84	21.467,68
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	9,30
Participação Financeira do Consumidor	6.763,93	6.151,78
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	13.091,98	13.091,98
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	1.305,39	1.305,39
Outros	909,23	909,23
(-) Amortização	- 7.536,36	- 6.691,27
Participação da União, Estados e Municípios	- 1,43	- 1,07
Participação Financeira do Consumidor	- 1.687,64	- 1.434,99
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	- 5.117,01	- 4.610,60
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	- 565,62	- 515,12
Outros	- 164,66	- 129,49
Em Curso	1.184,49	975,05
Participação da União, Estados e Municípios	-	-
Participação Financeira do Consumidor	28,47	28,47
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	-	-
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	289,03	289,03
Valores pendentes de recebimento	236,71	236,71
Outros	630,29	420,85
Total	15.727,97	15.751,47

23. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CEDRAP no exercício de 2024 e anteriores.

24. Provisões para Contingências

- **Contingências Trabalhistas**

No exercício de 2024 não houve contingências trabalhistas a provisionar.

- **Contingências Cíveis**

No exercício de 2024 não houve contingências cíveis a provisionar.

- **Contingências Ambientais**

No exercício de 2024 não houve contingências ambientais a provisionar.

- **Contingências Regulatórias**

No exercício de 2023 não houve contingências regulatórias a provisionar.

- **Contingências Fiscais**

No exercício de 2024 não houve contingências regulatórias a provisionar.

25. Patrimônio Líquido

25.1. Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa 2.944,87 R\$/mil, sendo composto por 294.487.306 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Composição Acionária		
Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

25.2. Reservas de Capital

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reservas de Capital	2024	2023
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2018	- 3.041,52	- 3.041,52
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2019	1.136,50	1.136,50
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2012	- 402,00	- 402,00
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2016	- 19,58	- 19,58
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2020	- 167,75	- 167,75
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2021	877,13	877,13
Realização VNR	- 1.634,21	- 1.634,21
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2024	- 572,27	-
Total	- 3.823,70	- 3.251,43

25.3. Reservas de Sobras

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reservas de Sobra	2024	2023
Reserva Legal	16.401,62	13.221,16
Reserva de Assistencia Tecnica Educacional Social	5.043,31	4.928,50
Reserva para Desenvolvimento	2.384,36	2.154,73
Total	23.829,29	20.304,39

25.4. Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

Legislação Societária (R\$/Mil)

Sobras a Disposição Assembléia	2024	2023
Sobras	1.492,55	1.518,40
Perdas	-	-
Total	1.492,55	1.518,40

25.5. Ajustes de Exercícios Anteriores

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

26. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

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

27. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos a evolução dos números de consumidores entre 2024 e 2023, aonde podemos destacar a redução de 2,07% no número total de consumidores. Em relação ao mercado de distribuição de energia elétrica um aumento de 7,51%. Na avaliação dos valores monetários destacamos o aumento de 13,97% em relação ao ano anterior.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	Nº de Consumidores		MWh Faturado		R\$/Mil	
	2023	2023	2024	2023	2024	2023
Residencial	6.270	6.250	11.912,49	9.930,71	13.899,36	9.258,61
Comercial	270	288	4.754,36	5.079,98	5.604,49	4.628,73
Industrial	23	20	2.705,06	10.806,68	7.693,39	9.322,78
Rural	770	977	5.654,38	5.788,76	5.654,59	4.540,34
Poder Público	33	33	94,21	91,96	119,85	91,46
Iluminação Pública	4	4	1.313,01	1.269,49	972,38	739,65
Serviço Público	16	14	588,62	558,84	689,54	505,65
Consumidores Livres	8	2	13.249,84	3.774,82	50,76	1.344,93
Microgeração	222	189	1.114,98	1.194,93	-	-
Total	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	34.684,37	30.432,14

28. 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 CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

29. Energia Elétrica Comprada para Revenda

Abaixo demonstramos a movimentação de compra elétrica com as supridoras EDP Bandeirante e Elektro, e com nossos consumidores de Microgeração.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Supridora	Quantidade MWh		R\$/Mil	
	2024	2023	2024	2023
Bandeirante Energia	19.446,22	22.583,93	2.821,92	5.479,02
Elektro	13.439,53	13.202,25	2.669,53	4.336,38
Microgeração	1.114,98	1.194,93	840,24	1.014,67
Total	34.000,72	36.981,11	6.331,69	10.830,07

30. Despesas Operacionais

As despesas operacionais ficam assim demonstradas abaixo com a segregação em Despesas Distribuição, onde alocamos todas as despesas relacionadas a distribuição de energia elétrica atividade fim da Permissionária e Despesas da Administração, onde contabilizamos todas as despesas que não estão ligadas diretamente com a distribuição de energia elétrica.

Legislação Societária (R\$/Mil)

	Despesas Distribuição		Despesas Administração	
	2024	2023	2024	2023
Energia Comprada	13.418,33	10.396,52	-	-
Pessoal	4.239,28	7.228,40	1.516,27	1.219,57
Administradores	-	-	578,97	525,15
Materiais	700,37	845,35	367,64	210,78
Serviços de Terceiros	1.125,05	1.893,00	1.104,71	956,96
Arrendamento e Aluguéis	232,29	226,78	-	1,20
Seguros	73,85	61,52	8,77	13,92
Doações, Contribuições e Subvenções	0,10	1,16	38,22	10,58
Provisão	272,39	142,06	-	-
(-) Recuperação de Despesas	- 14,05	- 31,35	- 0,75	- 1,26
Tributos	42,53	34,21	15,92	28,13
Depreciação	900,07	777,40	52,29	399,93
Amortização	-	-	-	-
Gastos Diversos	1.341,92	456,92	38,52	64,07
Total	22.332,12	22.031,97	3.720,56	3.429,02

31. Despesas Financeiras

Abaixo demonstramos as despesas financeiras do ano de 2024.

Legislação Societária (R\$/Mil)

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Juros e Variação Monetária	62,68	28,31
Multas e Acréscimos Moratórios	347,75	55,73
Passivo Financeiro Setorial	13,28	1,26
Outras Despesas Financeiras	86,18	39,29
Total Despesas Financeiras	509,88	124,58

32. 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 (R\$/Mil)	
	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	3.499,05	3.902,55
Ajustes Lalur	- 2.010,06	- 2.191,38
Base de Cálculo IR e CSLL	1.488,99	1.711,17
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	572,27	578,47
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	572,27	578,47

33. Participação nos Resultados

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

34. Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

No exercício de 2024, a CEDRAP concedeu os seguintes benefícios aos funcionários: Planos de Saúde, Seguro de Vida, Vale Transporte, Vale Alimentação, Uniformes e crédito consignado junto aos Banco Santander e Sicoob Cressem.

35. Transações com Partes Relacionadas

A Permissionária mantém transação com partes relacionadas com seus Conselheiros Administrativo e Fiscal nos exercícios de 2024 e 2023.

A título de remuneração da diretoria foram pagos durante o exercício conforme abaixo:

Descrição	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Honorários	478,34	415,35
Encargos	95,67	83,07
Seguro de Vida	4,96	27,32
Total	578,97	525,74

36. Instrumentos Financeiros

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

a) Considerações Gerais

A 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.

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 CEDRAP 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 1,91 e 1,86 respectivamente em 2023 e para 2024 redução para 1,66 na liquidez corrente e aumento para 1,87 na liquidez geral, não havendo indicativo de falta de capacidade de liquidação das obrigações existentes, sejam de curto, médio e longo prazo.

37. Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

Não houve a utilização do Programa de Recuperação Fiscal – REFIS, nos exercícios de 2024 e 2023.

38. Seguros

A CEDRAP tem em vigência apólices de seguro da frota, seguro de vida em grupo de seus funcionários e seguro de vida aos seus diretores.

Abaixo discriminamos a apólice de seguro da frota.

SEGURO FROTA - PORTO SEGURO

VIGÊNCIA: 01/08/2024 A 01/08/2025

APOLICE TOTAL R\$ 76.414,67

ITEM	MODELO /CARRO	Ano	Placa	Valor Individual	Franquia	Participação
1	S 10	2011 / 2011	EZA8H34	R\$ 1.989,11	R\$ 6.531,80	2,80%
2	Hilux	2011 / 2011	CYA3152	R\$ 4.216,73	R\$ 13.846,80	5,93%
3	Hilux	2011 / 2011	CYA3301	R\$ 4.216,73	R\$ 13.846,80	5,93%
4	Toyota Hilux 2.8 TDI 4x4	2023/2023	FWU9E43	R\$ 8.538,98	R\$ 28.040,10	12,00%
5	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBR2469	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
6	Saveiro Robust 1.6	2022/2023	BPF3H63	R\$ 1.874,55	R\$ 6.155,60	2,63%
7	Strada CD Freedom 1.3	2023/2023	FLG6G93	R\$ 1.732,18	R\$ 5.688,10	2,43%
8	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBW0860	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
9	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	CTB9620	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
10	S10	2015 / 2016	FFM0768	R\$ 1.613,60	R\$ 5.298,70	2,27%
11	Sandero	2019 / 2020	GFB7C76	R\$ 1.597,19	R\$ 5.244,80	2,24%
12	Ranger Simples	2013 / 2014	FEQ6G52	R\$ 2.327,78	R\$ 7.643,90	3,27%
13	Uno Evo Way	2012 / 2013	FEQ6485	R\$ 1.289,00	R\$ 4.232,80	1,81%
14	Uno Vivace	2014 / 2014	FEQ6H21	R\$ 1.339,25	R\$ 4.397,80	1,88%
15	Caminhão VW 15	2009 / 2009	CYA2J74	R\$ 3.517,63	R\$ 11.551,10	4,94%
16	FORD F NAC 16000	2000 / 2000	CQV2J57	R\$ 2.245,71	R\$ 7.374,40	3,16%
18	Palio Way	2016 / 2016	FPN1919	R\$ 1.271,25	R\$ 4.174,50	1,79%
19	Ranger 3.0 XL	2011/2011	CYA3303	R\$ 2.053,09	R\$ 6.741,90	2,89%
20	Hilux	2019/2020	ERA7099	R\$ 7.019,17	R\$ 23.049,40	9,86%
21	Caminhão VW 15.190	2019/2020	EFI8G99	R\$ 7.932,67	R\$ 26.049,10	11,15%
22	Kombi Standard 1.4	2012/2013	GOW5310	R\$ 1.436,39	R\$ 4.716,80	2,02%
23	Hilux 2.8 TDI 4X4	2023/2024		R\$ 8.806,29	R\$ 28.917,90	12,37%
24	Yaris Hatch XL 1.5	2024/2025	STS5E83	R\$ 1.731,85	R\$ 5.687,00	2,43%
				R\$ 71.162,85	R\$ 233.682,90	100,00%

39. Eventos Subsequentes

39.1. Revisão Tarifária pelos Critérios do Módulo PRORET 8.4 - 2024

O processo de revisão tarifária periódica, que ocorre entre a cada 4 anos, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para a revisão das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de permissão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IPCA, ajustado pela aplicação do Fator X.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.419, de 26 de novembro de 2024, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso de sistemas de distribuição da Permissionária resultantes do processo de reajuste tarifário de 2024, ficam

em média reajustadas em -1,64%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da permissionária.

No processo de reajuste tarifários as variações apresentadas ficaram para a Parcela A com -14,41% e Parcela B com 8,59%.

39.2. 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.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2024, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2024.

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

40. Balanço Social

- **Recursos Humanos:**

Em 2024, a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Também concedeu mensalmente o benefício auxílio-alimentação através do Programa de Alimentação do Trabalhador – PAT. Manteve, ainda, convênios com Planos de Saúde, vale transporte e seguro de vida em grupo a todos os seus colaboradores.

- **Responsabilidade Social:**

Em 2024 a CEDRAP elaborou junto aos seus colaboradores para que fossem feitas divulgações a seus cooperadores e consumidores as melhores maneiras para que houvesse a economia de energia, através de melhoria nas ligações internas, uma melhor qualidade dos materiais utilizados nas instalações e uma conscientização em relação a classificação de econômica de seus equipamentos.



• CIPA CEDRAP:

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos pertinentes às funções, uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção, devida identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como na divulgação de informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho.

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CEDRAP e demais envolvidos no processo, além de marcarem presença e acompanharem obras e manobras técnicas.

 Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba CNPJ nº 60.196.987/0001-93 Demonstração do Balanço Social Encerramento em 31 de dezembro de 2024 (Valores expressos em milhares de reais)		
	2024	2023
1 - Base de cálculo	R\$ mil	R\$ mil
Receita Líquida (RL)	31.797,33	32.018,50
Lucro Operacional (LO)	3.499,05	3.902,55
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	9.477,47	8.447,97

2 - Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.456,55	15,37%	4,58%	1.231,27	14,57%	3,85%
Encargos sociais compulsórios	2.098,57	22,14%	6,60%	1.961,61	23,22%	6,13%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	432,68	4,57%	1,36%	355,46	4,21%	1,11%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	3,40	0,04%	0,01%
Capacitação e desenvolvimento profissional	69,74	0,74%	0,22%	-	0,00%	0,00%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	58,60	0,62%	0,18%	62,80	0,74%	0,20%
Outros Benefícios	25,61	0,27%	0,08%	74,17	0,88%	0,23%
Total	4.141,75	43,70%	13,03%	3.688,71	43,66%	11,52%

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Total de contribuições para a sociedade	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Tributos - excluídos encargos sociais	58,44	1,67%	0,18%	62,34	1,78%	0,20%
Total	96,77	2,77%	0,30%	74,08	2,12%	0,23%

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

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	111	106
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	24	18
Ensino médio	68	70
Ensino fundamental	19	18
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	28	26
De 30 até 45 anos (exclusive)	42	42
Acima de 45 anos	41	37
Admissões durante o período	17	25
Mulheres que trabalham na empresa	22	25
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	1	1
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	3	3
Dependentes	172	155
Estagiários	0	0

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024	2023
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	16,02	17,44
Maior remuneração	17,30	16,00
Menor remuneração	1,08	0,92
Acidentes de trabalho	0	4

41. Análise Econômico-Financeira

41.1. Informações Gerais

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

- **Receita Anual** – A Receita Operacional de Distribuição Anual decorrente no exercício 2024 atingiu um montante de 41.029,23 R\$/mil, com um aumento de 0,72% que em relação ao ano de 2023 que foi de 40.737,04 R\$/mil.
- **Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em 2024 foi de 7.616, já em 2023 foi de 7.777 ocasionando uma redução de 2,07%.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

- **Despesas com Pessoal** – A Despesa com Pessoal anual decorrente do exercício de 2024 importou em 10.056,44 R\$/mil e no exercício de 2023 foi de 8.973,12 R\$/mil, ocasionado um aumento de 12,07% 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 5.459,10 R\$/mil superior em 2,15% ao ano anterior que foi de 5.344,26 R\$/mil.
- **Receita (Despesa) Financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2024, importou em 635,59 R\$/mil, enquanto no exercício de 2023 tivemos um resultado de 735,38 R\$/mil.



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ n° 60.196.987/0001-93

Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Societária

2024 2023

Operações em continuidade

Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	- 2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	-	-

Tributos	- 5.854,50	- 5.609,23
ICMS	- 5.031,18	- 4.918,83
PIS-PASEP	- 146,62	- 122,46
COFINS	- 676,70	- 567,94
ISS	-	-

Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	- 3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	- 3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 94,87	- 93,02
Outros encargos	-	-

Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50
------------------------------------	-----------	-----------



Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	-13.418,33	-14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	- 14.533,95
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	- 5.464,98	-
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	-
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	18.379,00	17.484,55
--	------------------	------------------

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	-15.515,54	-14.317,38
Pessoal e administradores	- 10.056,44	- 8.973,12
Material	- 1.068,01	- 1.056,13
Serviços de terceiros	- 2.229,76	- 2.849,96
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	- 227,98
Seguros	- 82,62	- 75,44
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	- 11,74
Provisões	- 272,39	- 142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	- 58,44	- 62,34
Depreciação e amortização	- 952,36	- 817,39
Gastos diversos	- 1.380,44	- 520,98
Outras Receitas Operacionais	1.395,70	880,86
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	- 493,71

Resultado da Atividade	2.863,46	3.167,17
-------------------------------	-----------------	-----------------

Equivalência Patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	- 509,88	- 124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97

Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	3.499,05	3.902,55
---	-----------------	-----------------

Despesa com Impostos Sobre os Lucros	- 572,27	- 578,47
---	-----------------	-----------------

Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.926,78	3.324,08
--	-----------------	-----------------

Operações Descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15

Resultado Líquido do Exercício	1.492,55	1.518,40
Atribuível aos:		
Cotistas	1.492,55	1.518,40
Lucro por Ação		
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
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	-	-

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100

41.2. Análise Econômico-Financeira

Coefficientes	Fórmula	Unidade	2024	2023
1. Liquidez				
Corrente ou comum	AC/PC	R\$	1,66	1,91
Seca	(AC-E)/PC	R\$	1,64	1,72
Absoluta	AD/PC	R\$	0,76	0,72
Geral	(AC+RLP)/(PC+ELP)	R\$	1,87	1,86
2. Lucratividade				
Bruta s/ vendas	(LB/VB)x100	%	85,73	86,23
Operacional s/ vendas	(LO/VB)x100	%	6,98	7,77
Líquida s/ vendas	(LL/VB)x100	%	3,64	3,73
Líquida s/ capital	(LL/CS)x100	%	50,68	51,54
Líquida s/ patrimonio líquido	(LL/PL)x100	%	6,11	7,06
3. Rentabilidade				
Retorno líquido s/ investimentos	(LL/AT)x100	%	2,84	3,26
4. Endividamento				
Recursos de terceiros no investimento	[(PC+ELP-ADC)/AT]x100	%	15,29	16,91
Recursos próprios no investimento	[(PL+REF-ADC)/AT]x100	%	8,30	9,22

5. Investimentos

Capital fixo aplicado	$(AP/AT) \times 100$	%	6,24	3,38
Capital de risco aplicado	$[(AP+RLP)/AT] \times 100$	%	68,03	66,44

6. Garantias

Reais s/ capital	$(IM/CS) \times 100$	%	111,30	53,46
Totais s/ capital	$(AT/CS) \times 100$	%	17,85	15,82

7. Capital de Giro Próprio

Capital de giro	$(AC-PC)/1.000$	R\$	8.014,45	8.193,68
-----------------	-----------------	-----	----------	----------

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 Prazo	PL = Patrimonio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Rec. Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Aumento p/ Adiant. Capital	DD = Despesa Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Mont. Balanço

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

42. Créditos e Débitos Fiscais

Segue abaixo tabela com o saldo dos créditos fiscais findo exercício 2024.

Tributos Ativo	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
CSLL a Recuperar	-	-	-
IRRF a Recuperar	-	-	-
ICMS a Recuperar - Parcelamento	233,89	349,04	582,93
PIS	-	57,85	57,85
COFINS	-	266,95	266,95
Total	233,89	673,83	907,72

Segue abaixo tabela com o saldo dos débitos fiscais findo exercício 2024.

Tributos Passivo	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
IR a Recolher	4,69	-	4,69
CSLL a Recolher	-	-	-
ICMS a Recolher	395,69	-	395,69
ISS a Recolher	0,03	-	0,03
INSS a Recolher	306,36	-	306,36
FGTS a Recolher	95,69	-	95,69
PIS s/ Folha a Recolher	9,91	-	9,91
CSLL/PIS/COFINS	11,62	-	11,62
Total	824,00	-	824,00

43. Informações de Natureza Social e Ambiental

A CEDRAP, periodicamente efetua 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.

44. Energia Livre

Salientamos que como agente ativo da CCEE temos conectado em nossa rede 2 consumidor livre de energia elétrica.

A CEDRAP 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 Bandeirante Energia S.A e a Elektro Eletricidade e Serviços S.A, conforme instruções do Órgão Regulador.

45. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

Em nosso Estado, não existe pronunciamento do Poder Executivo quanto a Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda. Todavia os consumidores da classe Residencial com até 90 KWH /MÊS estão isentos deste tributo conforme Decreto 50.473 de 20 de janeiro de 2006.

46. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almoxarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da



Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 1324, de 14/08/2012, se atualizados pelo IGPM, Líquido do Fator “X”, nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

Descrição	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	63.252,72	64.235,65	65.208,45	63.860,80
(2) Obrigações Especiais Brutas	20.120,11	21.099,03	21.467,68	22.079,84
(3) Bens Totalmente Depreciados	12.670,44	11.310,80	9.885,08	8.810,26
(4) Base de Remuneração Bruta = (1) - (2) - (3)	30.462,18	31.825,82	33.855,69	32.970,71
(5) Depreciação Acumulada	25.728,66	27.647,45	29.388,94	29.922,01
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	4.733,52	4.178,37	4.466,75	3.048,70
(7) Obrigações Especiais Líquidas	15.753,01	16.070,76	16.070,76	15.727,97
(8) Terrenos e Servidões	11,71	11,71	11,71	11,71
(9) Almoxxarifado em Operação	1.196,55	308,62	306,60	324,93
(10) Base de Remuneração Líquida = (1) - (5) - (7) + (8) + (9)	22.979,33	20.837,78	20.067,07	18.547,47
(11) Taxe de Depreciação	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	1.625,23	1.625,23	1.625,23	1.625,23
(13) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%
(14) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	866,32	785,58	756,53	699,24

47. Provisão para ajuste a valor de recuperação de ativos

No exercício de 2024 e 2023 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que sendo todos os bens da CEDRAP vinculados a ser serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador. Em nosso último laudo de avaliação, o resultado apresentado foi superior ao Ativo Contabilizado. A Aneel, no exercício de 2011, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória. Posteriormente no exercício de 2016 tivemos um novo reconhecimento contábil desta atualização, também na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória.

48. Conciliação do Índice do EBTIDA/LAJIDA

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

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Resultado das Atividades	2.863,46	3.167,17
Depreciação e Amortização	952,36	817,39
PCLD	272,39	142,06
Provisão para Litígios Cíveis	500,00	500,00
Resuperação de Despesas	-	-
Total	4.588,20	4.626,62

49. Balanço Patrimonial Fiscal, Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instru o Normativa 1397/2013, demonstramos abaixo a Demonstrac o Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal e DREF - Demonstrac o de Resultado do Exercício Fiscal.

Cooperativa de Eletrifica�o da Região do Alto Paraiba					
CNPJ n� 60.196.987/0001-93					
Demonstra�o da Concilia�o do Balanço Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro 2024					
(Valores expressos em milhares de reais)					
Descri�o	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
ATIVO					
Ativo Circulante	20.081,32	-	20.081,32	-	20.081,32
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	-	9.117,49	-	9.117,49
Consumidores	5.859,03	-	5.859,03	-	5.859,03
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	84,36	-	84,36	-	84,36
Tributos compensáveis	233,89	-	233,89	-	233,89
Depósitos judiciais e cau�es	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	-	324,93	-	324,93
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	-	1.045,86	-	1.045,86
Despesas pagas antecipadamente	39,27	-	39,27	-	39,27
Ativos de opera�o descontinuada e bens destinados � aliena�o	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	-	3.376,47	-	3.376,47
Ativo Não Circulante	41.291,58	- 8.810,26	32.481,32	8.810,26	41.291,58
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	673,83	-	673,83	-	673,83
Depósitos judiciais e cau�es	-	-	-	-	-
Investimentos temporários	94,71	-	94,71	-	94,71
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	7.923,33	7.923,33	- 7.923,33	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas � concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	40.523,04	- 37.245,38	3.277,66	37.245,38	40.523,04
Intangível	-	20.511,79	20.511,79	- 20.511,79	-
Total do Ativo	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	-	61.372,90



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

PASSIVO					
Passivo Circulante	12.066,87	-	12.066,87	-	12.066,87
Fornecedores	1.467,85	-	1.467,85	-	1.467,85
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	-	952,68	-	952,68
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	824,00	-	824,00	-	824,00
Provisão para litígios	500,00	-	500,00	-	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	441,87	-	441,87	-	441,87
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	-	1.642,69	-	1.642,69
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	-	6.237,79	-	6.237,79
Passivo Não Circulante	16.052,76	-	16.052,76	-	16.052,76
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	-	324,79	-	324,79
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	15.727,97	-	15.727,97	-	15.727,97
Total do Passivo	28.119,63	-	28.119,63	-	28.119,63



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

PATRIMONIO LIQUIDO					
Capital social	2.944,87	-	2.944,87	-	2.944,87
Reservas de capital	- 5.633,31	1.809,61	- 3.823,70	- 1.809,61	- 5.633,31
Outros resultados abrangentes	10.619,87	- 10.619,87	-	10.619,87	10.619,87
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	23.829,29	-	23.829,29	-	23.829,29
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	-	1.492,55	-	1.492,55
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do Patrimônio Líquido	33.253,27	- 8.810,26	24.443,01	8.810,26	33.253,27
Total do Passivo + Patrimônio Líquido	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	8.810,26	61.372,90
José Édson de Carvalho Coelho			André de Araújo Coelho		
Presidente			Contador		
			CRC ISP238100		

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba					
CNPJ nº 60.196.987/0001-93					
Demonstração da Conciliação do Resultado do Exercício Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro de 2024					
(Valores expressos em milhares de reais)					
Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em Continuidade					
Receita / Ingresso	41.029,23	-	41.029,23	-	41.029,23
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	-	14.505,89	-	14.505,89
(-) Transferências	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	-	20.259,30	-	20.259,30
Ativos e passivos financeiros setoriais	- 2.472,86	-	- 2.472,86	-	- 2.472,86
Serviços cobráveis	27,06	-	27,06	-	27,06
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	-	8.709,83	-	8.709,83
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
Tributos	- 5.854,50	-	- 5.854,50	-	- 5.854,50
ICMS	- 5.031,18	-	- 5.031,18	-	- 5.031,18
PIS-PASEP	- 146,62	-	- 146,62	-	- 146,62
COFINS	- 676,70	-	- 676,70	-	- 676,70
ISS	-	-	-	-	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	-	- 3.377,40	-	- 3.377,40
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	-	- 3.282,53	-	- 3.282,53
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Taxa de Fiscalização	- 94,87	-	- 94,87	-	- 94,87
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	-	31.797,33	-	31.797,33
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	-	-13.418,33	-	-13.418,33
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	-	- 8.277,38	-	- 8.277,38
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfra	-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	- 5.464,98	-	- 5.464,98	-	- 5.464,98
Encargos e Demais Despesas Setoriais	324,03	-	324,03	-	324,03
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	18.379,00	-	18.379,00	-	18.379,00
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 16.393,09	877,55	-15.515,54	877,55	-15.515,54
Pessoal e administradores	- 10.056,44	-	- 10.056,44	-	- 10.056,44
Material	- 1.068,01	-	- 1.068,01	-	- 1.068,01
Serviços de terceiros	- 2.229,76	-	- 2.229,76	-	- 2.229,76
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	-	- 232,29	-	- 232,29
Seguros	- 82,62	-	- 82,62	-	- 82,62
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	-	- 38,32	-	- 38,32
Provisões	- 272,39	-	- 272,39	-	- 272,39
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	-	14,80	-	14,80
Tributos	- 58,44	-	- 58,44	-	- 58,44
Depreciação e amortização	- 1.829,91	877,55	- 952,36	877,55	- 952,36
Gastos diversos	- 345,38	- 1.035,06	- 1.380,44	- 1.035,06	- 1.380,44
Outras Receitas Operacionais	360,64	1.035,06	1.395,70	1.035,06	1.395,70
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	-	- 554,97	-	- 554,97
Resultado da Atividade	1.985,91	877,55	2.863,46	877,55	2.863,46
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	635,59	-	635,59	-	635,59
Despesas financeiras	- 509,88	-	- 509,88	-	- 509,88
Receitas financeiras	1.145,47	-	1.145,47	-	1.145,47
Lucro Antes dos Impostos Sobre o Lucro	2.621,50	877,55	3.499,05	877,55	3.499,05
Despesa com impostos sobre os lucros	- 572,27	-	- 572,27	-	- 572,27
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.049,23	877,55	2.926,78	877,55	2.926,78





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Operações Descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	- 3.209,32	- 2.006,50	- 3.209,32	- 2.006,50
Resultado Líquido do Exercício	3.252,05	-1.759,50	1.492,55	-2.331,77	1.492,55
Atribuível aos:		-			
Cotistas	3.252,05	- 1.759,50	1.492,55		1.492,55
Lucro por Ação	-	-	-	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
José Édson de Carvalho Coelho				André de Araújo Coelho	
Presidente				Contador	
				CRC 1SP238100	

50. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrante destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. 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 (duas) casas decimais.

Paraibuna, 31 de dezembro de 2024

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

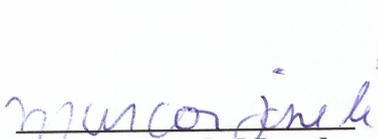
PARECER DO CONSELHO FISCAL

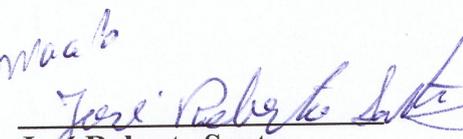
Nós, abaixo assinados, na condição de membros do Conselho Fiscal desta Cooperativa, em cumprimento às atribuições legais e estatutárias, examinamos o Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

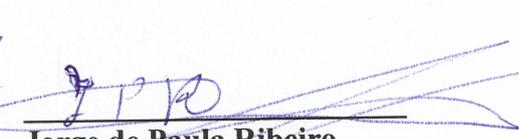
Com o assessoramento de informações suplementares e explicações obtidas junto aos responsáveis operacionais e a Diretoria, procedemos a análise sistemática das operações através de verificações dos documentos, inspeções e outras investigações nas áreas de atividades operacionais e administrativas da Cooperativa, relativas ao exercício de 2024.

Baseados nos exames efetuados, somos do parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação pelos Senhores Associados.

Paraibuna/SP, 17 de janeiro de 2025.


Marcos José de Macedo


José Roberto Santos


Jorge de Paula Ribeiro



SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – “CEDRAP”**

Opinião

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

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – “CEDRAP”** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 2.944.873,06, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2025, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluímos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

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

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras da CEDRAP em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 11 de janeiro de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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:

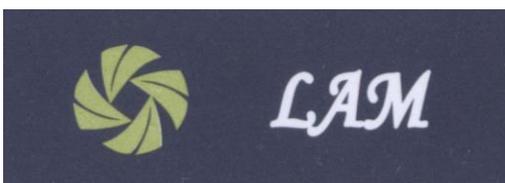
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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, 15 de janeiro de 2025.



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


GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5

SEÇÃO VIII

RELATÓRIO DE RECOMENDAÇÕES DOS AUDITORES INDEPENDENTES PARA APRIMORAMENTOS DOS CONTROLES INTERNOS. “RRAI”

Concluídos nossos exames das Demonstrações Contábeis da CEDRAP correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, apresentamos este relatório, com os principais pontos observados, com as devidas recomendações e sugestões para fortalecimento dos controles internos.

1 - CONTROLES CONTÁBEIS INTERNOS

Revisamos o sistema de controles internos nos seus aspectos contábeis, na extensão e forma necessárias para avaliá-lo, de acordo com as normas de auditoria geralmente aplicadas no Brasil.

Observamos ainda os procedimentos no tocante ao cumprimento da Legislação Societária Brasileira, no tocante ao cumprimento da Lei 6404/76 (Lei das Sociedades Anônimas) aspectos inerentes a Lei 11638/07, de 28/12/2007 e Lei 11941/09 de 27/05/2009, em consonância quando aplicável com os normativos da CVM, conjugada com a Lei da sociedades Cooperativistas (Lei 5764/71) e Legislação Fiscal, que altera a lei das Sociedades por Ações, quando a adoção de determinadas práticas contábeis e forma de apresentação das Demonstrações Contábeis a partir do exercício social iniciado em 01 de janeiro de 2008, Normas do Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE, bem como pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel vinculada ao Ministério de Minas e Energia que regulamenta e fiscaliza o setor.

Ressaltamos que os trabalhos executados por meio de provas seletivas, testes e amostragens não têm a propriedade de revelar todas as eventuais deficiências do sistema de controles internos, portanto, o presente relatório não constitui garantia da inexistência de erros ou imperfeições.

Eventuais ocorrências levantadas no curso de nossos trabalhos foram comunicadas à administração, que dentro das possibilidades as regularizou.

Observamos a falta de um sistema de controles internos devidamente formalizado e implementado, que pudesse oferecer a segurança

necessária e, em conjunto com os sistemas informatizados, diminuir ou eliminar erros de cálculos, extravios, perdas financeiras e erros contábeis.

Recomendamos o desenvolvimento e a implantação de manuais de controles internos O&M e sua integração aos sistemas informatizados e contabilidade.

Sugerimos também um Manual de Cargos e Salários devidamente aprovado pela Diretoria.

2 - CAIXA

A sociedade adota um controle de caixa na forma de um Boletim Diário, que contem as operações realizadas. Os lançamentos diários do caixa são integrados à contabilidade, portanto o saldo pode ser confirmado através de levantamentos alternativos.

O caixa é conferido periodicamente por pessoas distintas as suas operações e manipulação, sistema novo adotado a partir de 2012, com Fundo Fixo.

A cooperativa possui um funcionário designado para a função de caixa.

Observamos que os funcionários responsáveis pelo manuseio direto dos numerários não possuem Carta de Fiança ou Seguro Fidelidade.

A Carta de Fiança é um instrumento jurídico importante na recuperação de possíveis desvios de valores que possam ocorrer nas dependências da cooperativa.

O Seguro Fidelidade pode ser feito em uma seguradora de confiança, que cobrirá um possível desfalque, até o montante estipulado na apólice.

Ressaltamos que a Sociedade poderá optar tanto pela Carta de Fiança, quanto pelo Seguro Fidelidade, e julgamos necessário que seja adotado uma destas formas de segurança.

3 - CONTAS BANCÁRIAS A VISTA

Não conseguimos conciliar a conta do Banco Bradesco Trianon, pois não recebemos o Extrato Bancária.

Sugerimos a regularização em 2025.

4 - EQUIVALENTE DE CAIXA

Verificamos que o saldo nesta conta (SICOOB Aplicação), não apresentava saldo adequado.

Foi regularizado.

5 - CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Verificamos que o saldo nesta conta (CSLL a Recuperar), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

6 - IMPOSTO DE RENDA RETIDO NA FONTE

Verificamos que o saldo nesta conta (IRRF a Recolher), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

7 - FORNECEDORES

Verificamos que o saldo nesta conta (Adiantamento DDS – Projeto Integração), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

8 - OUTROS

Verificamos que os saldos nesta conta (Pagamento em Processo de Compensação e Devolução Excesso Participação), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

9 - TRIBUTOS FEDERAIS

Verificamos que os saldos nesta conta (Majoração da Alíquota PIS e Majoração da Alíquota COFINS), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

10 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Verificamos que o saldo nesta conta (SICOOB – Capital Integralizado), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

11 - ADIANTAMENTO A FORNECEDORES

Verificamos que os saldos nesta conta (Consórcio Bradesco Caminhão e Consórcio Bradesco Tratos), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

12 - ESTOQUE

Acompanhamos os inventários físicos do estoque e do imobilizado em curso – material em depósito de 31 de dezembro de 2025.

13 - SUCATA

Tentar a venda do saldo de sucata em 2025, e a arrecadação depositar em conta corrente específica, seguindo a Legislação da ANEEL.

Melhorou em 2024.

14 - GERENCIAMENTO ALMOXARIFADO/PÁTEO

Recomendamos atribuição de responsabilidades (obras e manutenção) e sucata principalmente. Melhorou em 2024.

15 - CIRCULARIZAÇÃO - ADVOGADOS

Não podemos efetuar o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, pois não recebemos em tempo hábil a posição do Jurídico.

16 – PENSÃO ALIMENTÍCIA A PAGAR

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentavam saldo adequado.

Foi regularizado.

17 – EMPRÉSTIMO CONSIGNADO FUNCIONÁRIO - SICOOB

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

18 – PROCESSOS CÍVEIS

Não podemos efetuar o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, pois não recebemos em tempo hábil a posição do Jurídico.

19 - DEMAIS ENCARGOS SETORIAIS - OUTROS

Verificamos que os saldos nesta conta (Pesquisa e Desenvolvimento – P&D e Programa de Eficiência Energética), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

20 - CONSUMIDORES

Verificamos que o saldo nesta conta (Débito Fatura), não apresentava saldo adequado.

Foi regularizado.

21 - MAJORAÇÃO DE ALIQUOTA DE PIS/COFINS

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

22 - PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO, ESTADOS E MUNICÍPIOS

Verificamos que o saldo nesta conta (Participação Municípios), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

23 - UNIVERSALIZAÇÃO DO SERVIÇO PÚBLICO

Verificamos que o saldo nesta conta (Programa LPT), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

24 - VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

25 - CAPITAL SOCIAL

Os controles analíticos do Capital Social pertencente a cada associado, não estão atualizados, portanto não é possível no momento a confirmação dos valores registrados no Balanço. Regularizar em 2025.

Salientamos que devem concluir em breve o acerto da conta.

26 - LEI Nº 11.638/07 E 11.941/09 E PRONUNCIAMENTOS DO COMITE DE PRONUNCIAMENTO CONTÁBIL – “CPC”.

A cooperativa se enquadrou na nova Lei das Sociedades Anônimas, com regularização da ANEEL.

27 - NBC – T – 10 – NOMENCALTURA DE CONTAS

Verificamos que algumas contas do Plano de Contas da Cooperativa, não segue as normas contábeis. Regularizar em 2024.

28 - CONCLUSÃO

Com base nas verificações, exames e revisões junto aos registros e controles internos da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, e com base nos documentos por nós inspecionados, somos de opinião que, pela falta de controles internos formalizados, parte das informações não estão subsidiadas em procedimentos e registros considerados satisfatórios.

Melhorar principalmente almoxarifado e pátio. Melhorou em 2024. Atenção especial na Sucata e seus controles.

Contudo, a fim de se diagnosticar e elaborar um conjunto de controles internos da sociedade, recomendamos a contratação de uma consultoria de Organização e Métodos (O&M), para a referida tarefa em todos os setores da sociedade, bem como Auditoria Operacional periódica. Implantar controles faltantes de contas.

Melhorar sistema informatizado, principalmente o da USEALL.

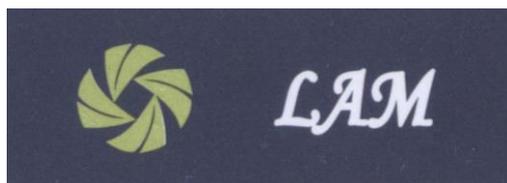
Melhorar procedimentos de aprovações de adiantamentos e benefícios.

Procurar deixar as normas homogenias a todos, sem exceção.

Cobrar posição anualmente do Setor Jurídico. Melhorar em 2025.

Estamos à disposição, para quaisquer esclarecimentos que se fizerem necessários.

Campinas, 15 de janeiro de 2025.



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

GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

**Relatório de Auditoria das Demonstrações
Contábeis do Exercício Findo em 31 de
Dezembro de 2024.**

LAM AUDITORES INDEPENDENTES

Janeiro / 2025

Campinas, 15 de janeiro de 2025.

Ao
Conselho de Administração da:

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAIBA - CEDRAP**

Estivemos nas dependências da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP**, realizando trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024.

Nossos exames foram efetuados de acordo com as normas de Auditoria e, conseqüentemente, incluíram as provas dos registros contábeis e evidências que suportam os valores e as informações divulgados nas demonstrações contábeis, correspondente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

A seguir, apresentamos nosso relatório em forma longa sobre as referidas demonstrações contábeis e que compreendem:

Balanco Patrimonial;
Demonstração do Resultado do Exercício;
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido;
Demonstração dos Fluxos de Caixa - DFC;
Demonstração do Valor Adicionado – DVA;
Notas Explicativas da Administração;
Relatório dos Auditores Independentes; e
Relatório de Recomendações dos Auditores Independentes para Aprimoramento dos Controles Internos – “RRAI”.

LAM AUDITORES INDEPENDENTES

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023.

Para melhor compreensão o relatório está dividido nas seguintes seções:

I- BALANÇO PATRIMONIAL

Ativo
Passivo

II- DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO

III- DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

IV- DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA - DFC

V- DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO - DVA

VI- NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO

VII- RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

VIII- RELATÓRIO DE RECOMENDAÇÕES DOS AUDITORES INDEPENDENTES PARA APRIMORAMENTO DOS CONTROLES INTERNOS – “RRAI”

SEÇÃO I

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP.

Balanço Patrimonial em 31 de Dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
ATIVO		
Circulante	20.081,32	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	6.469,29
Consumidores	5.859,03	5.679,28
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	84,36	49,61
Tributos compensáveis	233,89	361,10
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	306,60
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	892,22
Despesas pagas antecipadamente	39,27	91,18
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	3.368,82
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Não-Circulante	32.481,32	29.399,85
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	673,83	578,28
Depósitos judiciais e cauções	-	282,32
Investimentos temporários	94,71	38,58
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	7.923,33	6.925,56
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	3.277,66	1.574,75
Intangível	20.511,79	20.000,36
TOTAL DO ATIVO	52.562,64	46.617,96

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO I

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP.

Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2023 e 2022. (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
PASSIVO		
Circulante	12.066,87	9.024,42
Fornecedores	1.467,85	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	850,64
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	824,00	1.465,30
Provisão para litígios	500,00	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	441,87	446,59
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	291,08
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	2.890,99
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Não-Circulante	16.052,76	16.076,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	324,79
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	15.727,97	15.751,47

Patrimônio Líquido	24.443,01	21.517,27
Capital social	2.944,87	2.945,91
Reservas de capital	- 3.823,70	- 3.251,43
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	23.829,29	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	1.518,40
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
TOTAL DO PASSIVO	52.562,64	46.617,96

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO II

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO AO ALTO PARAIBA – CEDRAP.

Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	- 2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	-	-
Tributos	- 5.854,50	- 5.609,23
ICMS	- 5.031,18	- 4.918,83
PIS-PASEP	- 146,62	- 122,46
COFINS	- 676,70	- 567,94
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	- 3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	- 3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 94,87	- 93,02
Outros encargos	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	- 14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	- 14.533,95
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	- 5.464,98	-
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	-
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	18.379,00	17.484,55

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 15.515,54	- 14.317,38
Pessoal e administradores	- 10.056,44	- 8.973,12
Material	- 1.068,01	- 1.056,13
Serviços de terceiros	- 2.229,76	- 2.849,96
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	- 227,98
Seguros	- 82,62	- 75,44
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	- 11,74
Provisões	- 272,39	- 142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	- 58,44	- 62,34
Depreciação e amortização	- 952,36	- 817,39
Gastos diversos	- 1.380,44	- 520,98
Outras Receitas Operacionais	1.395,70	880,86
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	- 493,71
Resultado da Atividade	2.863,46	3.167,17
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	- 509,88	- 124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	3.499,05	3.902,55
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	- 572,27	- 578,47
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.926,78	3.324,08
Operações Descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Resultado Líquido do Exercício	1.492,55	1.518,40
Atribuível aos:		
Cotistas	1.492,55	1.518,40
Lucro por Ação	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
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	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO III

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO AO ALTO PARAIBA – CEDRAP.

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.337,76	- 2.672,96	-	-	-	16.806,99	1.113,25	-	18.585,04
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização Capital Social	394,41	-	-	-	-	-	-	-	394,41
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 578,47	-	-	-	-	-	-	- 578,47
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.518,40	-	1.518,40
Reserva Legal	-	-	-	-	-	3.147,00	-	-	3.147,00
FATES	-	-	-	-	-	116,80	-	-	116,80
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	- 786,26	-	-	-	-	-	-	-	- 786,26
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	233,60	- 1.113,25	-	- 879,65
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.945,91	- 3.251,43	-	-	-	20.304,39	1.518,40	-	21.517,27
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização Capital Social	0,88	-	-	-	-	-	-	-	0,88
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 572,27	-	-	-	-	-	-	- 572,27
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.492,55	-	1.492,55
Reserva Legal	-	-	-	-	-	-	-	-	-

				-		3.180,47			3.180,47
FATES	-	-	-	-	-	114,81	-	-	114,81
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	-	1,93	-	-	-	-	-	-	1,93
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	229,62	-	1.518,40	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.944,87	- 3.823,70	-	-	-	23.829,29	1.492,55	-	24.443,01

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO IV

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA – CEDRAP

Demonstração do Fluxo de Caixa dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de Reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	4.973,97	3.285,09
Fornecimento de Energia	34.669,18	33.896,83
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	9.144,25	5.080,97
Outros Recebimentos Operacionais	1.173,04	840,91
Fornecedores - Materiais e Serviços	(6.907,41)	(7.895,78)
Fornecedores - Energia Elétrica	(13.958,82)	(12.682,36)
Salários e Encargos Sociais	(7.838,35)	(6.023,94)
Tributos sobre a Receita - Federais	(851,90)	(710,47)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(4.837,86)	(4.766,55)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(572,27)	-
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(3.415,37)	(3.583,76)
Outras Despesas Operacionais	(1.630,53)	(870,77)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.840,09)	(542,80)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.792,85)	(525,56)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(47,24)	(17,24)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	-	-
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(485,68)	(75,20)
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	30,00	208,20
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(515,68)	(283,40)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
No início do exercício	6.469,29	3.802,21
No fim do exercício	9.117,49	6.469,29

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO V

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA – CEDRAP

**Demonstração do Valor Adicionado dos Exercícios Findos em 31 de
dezembro de 2024. (Valores expressos em milhares de Reais)**

	Legislação Societária 2024
Receitas	42.152,54
Venda de energia e serviços	34.792,26
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-272,39
Outras receitas operacionais	7.632,67
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	-19.048,38
Insumos consumidos	-13.418,33
Outros insumos adquiridos	-2.332,28
Material e serviços de terceiros	-3.297,77
(=) Valor Adicionado Bruto	23.104,16
(-) Quotas de Reintegração	-952,36
(=) Valor Adicionado Líquido	22.151,80
(+) Valor Adicionado Transferido	635,59
Receitas / Despesas financeiras	635,59
Resultado da equivalência patrimonial	0,00
(=) Valor Adicionado a Distribuir	22.787,39
Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	8.606,33
Remunerações	5.573,85
Encargos sociais (exceto INSS)	744,13
Entidade de previdência privada	0,00
Auxílio alimentação	1.388,64
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00
Provisão para gratificação	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	899,72
Participação nos resultados	0,00
Custos imobilizados	0,00
Provisão trabalhista	0,00
Governo	11.254,28
INSS (sobre folha de pagamento)	1.450,11
ICMS	5.031,18
Imposto de renda e contribuição social	572,27
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	4.200,71

Financiadores	0,00
Juros e variações cambiais	0,00
Aluguéis	0,00
Acionistas	2.926,78
Remuneração do capital próprio	0,00
Lucros retidos	2.926,78
Valor Adicionado (Médio) por Empregado	205,29

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

SEÇÃO VI

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA – CEDRAP

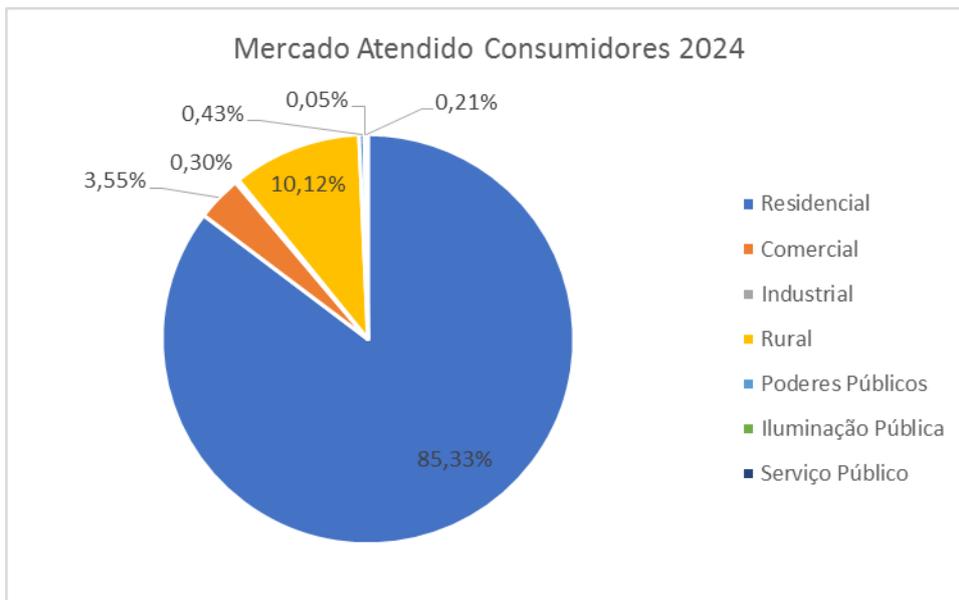
Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba é uma sociedade cooperativa, de capital aberto, controlada pelos associados, regida pela Lei nº 5.764/71, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a elétrica, sendo esta atividade regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

Atualmente, possui 7.616 consumidores divididos em 6.492 Residencial, 270 Comercial, 23 Industrial, 770 Rural, 33 Poderes Públicos, 4 Iluminação Pública, 16 Serviço Público, 6 consumidores livre na classe Industrial e 2 na classe Comercial.

Consumidores Cativos	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	5.197	5.430	6.063	6.439	6.492
Comercial	277	278	292	288	270
Industrial	18	17	22	20	23
Rural	1.180	1.159	1.190	977	770
Poderes Públicos	31	31	31	33	33
Iluminação Pública	10	4	4	4	4
Serviço Público	14	14	14	14	16
Total Consumidores Cativos	6.727	6.933	7.616	7.775	7.608
Varição Consumidores Cativos		3,06%	9,85%	2,09%	-2,15%
Consumidores Livres	2020	2021	2022	2023	2024
Industrial	1	1	1	2	6
Comercial	0	0	0	0	2
Total Consumidores Livres	1	1	1	2	8
Varição Consumidores Livres		0,00%	0,00%	100,00%	300,00%
Total Consumidores	6.728	6.934	7.617	7.777	7.616
Varição Consumidores		3,06%	9,85%	2,10%	-2,07%



2. Das Permissões

A CEDRAP detém permissão válida até o ano 2038, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, em sua área de permissão, nos Municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Caraguatatuba e Salesópolis, no Estado de São Paulo, conforme contrato de Permissão nº 001/2008 assinado em 20/06/2008 com vigência até o dia 19/06/2038.

Conforme MP 466, foi emendado o art. 23 da Lei nº 9.074/1995 o seguinte texto: “ § 3º As autorizações e permissões serão outorgadas as Cooperativas de Eletrificação Rural pelo prazo de até 30 (trinta) anos, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do Poder Concedente”.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

Elaboradas em conformidade com a Lei nº 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que rege as atividades cooperativas do Brasil, Resolução do CFC nº 1.255/09, e alterações, NBC TG 1000 que estabelece as normas para apresentação das demonstrações financeiras das pequenas e médias empresas, disposições regulatórias e os princípios fundamentais de contabilidade.

Também cumpriu as disposições do manual de contabilidade do serviço público de energia elétrica, Resolução ANEEL nº 605/14 conjugadas com a legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), e estatuto social.

Adoção das normas brasileiras de contabilidade através da interpretação técnica NBC TG 2004, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC) e instruções contidas no despacho nº 4.356 de 22 de dezembro de 2017 da SFF/ANEEL e demais orientações publicadas.

- Adoção do modelo de apresentação da PAC – Prestação Anual de Contas;
- Utilização das naturezas de gastos e centros de custos;
- Configuração dos detalhes conforme preenchimento da RIT – Relatório de Informações Trimestrais;
- Aplicação do plano de contas;
- Contabilização da mão de obra para as ordens em curso;
- Contabilização dos custos de deslocamento (km) para as ordens em curso;
- Contabilização da renda não faturada;
- Contabilização do rateio da administração central para atividades;
- Aplicação do OCPC 08.

Em atendimento ao previsto na Resolução CFC 1.292/10, que aprovou a NBC TG 01(R4) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, a administração avalia e entende que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, através da depreciação ou de custos previstos na empresa de referência, e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados.

A CEDRAP apresenta no encerramento do exercício de 2024 as demonstrações contábeis societárias e regulatórias com valores expressos em milhares de reais, conforme determina o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) resolução ANEEL nº 605 de 11 de março de 2014 e resolução ANEEL nº 396/2010 de 26 de fevereiro de 2010 e alterações posteriores.

4. Principais Práticas Contábeis

As práticas contábeis abaixo descritas foram aplicadas as informações societárias e regulatórias quando pertinentes e individuais.

- **Caixa e equivalentes de caixa**

Estão registradas ao valor de mercado, expressas pelo saldo de caixa, depósitos em bancos, certificado de depósitos bancários e aplicações financeiras de curtos prazo.

- **Consumidores**

Compreende o fornecimento de energia faturada e não faturada a consumidores, conforme montantes determinados em contrato até 31 de dezembro de 2024, contabilizado com base no regime de competência.

- **Provisão para créditos de liquidação duvidosa**

Reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, cuja recuperação é considerada improvável de acordo com as Instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

- **Estoque (inclusive do ativo imobilizado)**

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, assim como aqueles destinados a investimentos que estão classificados no ativo imobilizado, estão registrados ao custo médio de aquisição.

- **Ativos e passivos regulatórios**

Reconhecidos após o aditamento do contrato de permissão e aplicados na forma prevista no OCPC 08 de 28 de novembro de 2014, aprovado pela Norma NBC – CTG 08 de 05 de dezembro de 2014.

- **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro – TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI – Taxas de Depreciação. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado a Permissão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de energia elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estão reintegrados até o final da Permissão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Permissão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Permissão).

- **Intangível**

É reconhecido pelo valor justo de aquisição e de construção, deduzida a amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável 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.

- **Operações com partes relacionadas**

A relação existente entre as operações com partes relacionadas tem regras específicas para cada tipo de transação e são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes.

- **Imposto de renda e contribuição social**

Calculados e registrados quando devidos, conforme legislação vigente nas datas dos balanços.

Inclusa no regime tributário de apuração do lucro real, não tributou operações com associados, isentos na forma determinada pela Lei nº 5.764/91

- **Reconhecimento dos ingressos/receitas**

Todos os ingressos/receitas de operação, uso e serviço praticadas pela CEDRAP, são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal/fatura de energia elétrica por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG 47, aprovada pela Resolução 2016 NBC TG 47 do Conselho Federal de Contabilidade.

- **Ingresso/receita não faturada**

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

- **Ingressos/receita de construção e custo de construção**

O ICPC 01 (R2) estabelece que o permissionário de distribuição de energia elétrica deva registrar e mensurar os serviços prestados de acordo com os CPCs 17 (R1) “Contratos de Construção” e CPC 30 (R1) – Receitas, mesmo quando regidos por um único contrato de permissão. A permissionária contabiliza receitas de construção de infraestrutura de distribuição utilizada na prestação de serviços.

Os custos são reconhecidos na demonstração de resultado do exercício como custo de construção.

- **Impostos e contribuições**

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

Os demais tributos somente são exigíveis quando a permissionária opera com consumidores não associados.

- **Apuração do resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

- **Sobra líquida**

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

- **Estrutura das demonstrações contábeis**

Com referência às novas implementações na estrutura das demonstrações contábeis, em face de 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 nº 4.722/2009, nº 4.991/2011, nº 155/2013 e nº 4.413/2013, aplicou-se a mudança nos quadros do Ativo e Passivo, incluindo os subgrupos ativo não circulante e passivo não circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Vale salientar que no exercício de 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço Regulatório. Todos os quadros que compõem o Balanço Regulatório, a

partir deste exercício, deverão, também, serem auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.

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

Até o presente momento, a apuração da base tributária, conforme Instrução Normativa nº 1397/2013, é idêntica ao DRER, porém, divergente nos quadros do Ativo e Passivo Regulatório, em função de não possuir a contabilização da Reavaliação Regulatória Compulsória. Neste sentido, e, com o intuito de atender ao disposto na citada Instrução Normativa, demonstraremos ao final, Nota Explicativa contendo os quadros de Ativo Fiscal, Passivo Fiscal e Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal.

5. Caixa e equivalente de caixa

A Permissionária possui o montante de 9.117,49 R\$/mil em Caixa e Equivalentes de Caixa devidamente contabilizados e desdobrados conforme demonstramos a seguir:

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Caixa e Equivalentes de Caixa	9.117,49	6.469,29
Contas Bancárias à Vista	1.034,76	511,95
Banco Bradesco	0,00	0,00
Banco Itaú	0,00	0,01
Banco CEF	244,91	204,39
Banco Sicoob 9000-0	373,14	275,23
Banco Sicoob Sucata 10094-3	138,97	22,14
Banco Sicred	34,13	7,30
Banco Cresol	0,97	2,89
Banco Bradesco Trianon	242,62	-
Fundo de Caixa	5,00	4,47
Fundo Fixo de Caixa	5,00	4,47
Numerário em Transito	35,61	42,48
Banco do Brasil - Transito	0,33	-
Banco Itaú - Transito	0,31	-
Banco Bradesco - Transito	1,12	0,19
Banco Bradesco - Arrecadação	10,95	15,78
Banco do Brasil - Arrecadação	0,06	4,76
Banco Itaú - Arrecadação	6,05	1,16
Banco CEF - Arrecadação	16,67	16,99
Banco Sicredi - Transito	0,11	-
Banco do Brasil - Pix	-	3,60
Equivalentes de Caixa	8.042,12	5.910,39
Banco Santander Aplicação conta 13-5	776,89	544,44
Banco do Brasil Aplicação	721,40	1.180,24
Banco Santander Poupança conta 13-5	0,03	1,95
Banco Bradesco Aplicação	420,28	66,14
Banco Itaú Aplicação	145,71	98,52
Banco CEF Aplicação	0,63	0,21
Banco Sicoob Aplicação	4.759,38	2.467,89
Banco Sicredi Aplicação	1.217,80	535,33
Banco Cresol Aplicação	-	1.015,66

6. Consumidores

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

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída conforme determina o MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, Resolução Normativa ANEEL nº 605 de 11/03/2014, item 7.2.8 – Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, enquadrados nas seguintes condições:

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

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	Vincendos	Vencidos até 60 dias	Vencidos a mais de 60 dias	Total	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2024	Total 2023
Residencial	1.075,90	349,53	194,98	1.620,40	- 105,24	1.515,17	1.337,89
Industrial	644,22	12,14	160,31	816,68	- 129,50	687,18	754,40
Comercial	413,48	54,01	82,40	549,90	- 48,79	501,11	556,62
Rural	426,40	71,58	49,57	547,54	- 29,77	517,77	502,21
Poderes Públicos	10,34	6,59	67,92	84,86	- 2,19	82,67	77,15
Iluminação Pública	70,87	51,18	654,61	776,66	- 283,26	493,39	625,98
Serviço Público	58,54	-	-	58,54	-	58,54	94,69
Renda não faturada	1.398,65	-	-	1.398,65	-	1.398,65	1.108,38
Serviços cobráveis	2,77	0,59	2,22	5,57	- 1,39	4,18	5,21
Participação financeira	322,08	-	-	322,08	-	322,08	369,73
Parcelamentos	204,76	-	-	204,76	- 17,58	187,18	185,16
Outros	59,81	21,71	47,98	129,49	- 38,38	91,11	61,86
Total	4.687,82	567,33	1.259,98	6.515,13	- 656,10	5.859,03	5.679,28

Conforme determinação Regulatória, apropriamos na Conta 1119.1.09, o valor concedido a título de descontos regulatórios, a ser reembolsado pela ELETROBRAS, via Subsídio CDE, bem como o valor de Subsídio Redução Equilibrada de Tarifas publicada pela ANEEL em função da determinação da concessão de descontos gerais aos nossos consumidores implementados pela política governamental.

Tais subsídios a receber, em dezembro/2024, importavam em: 2.459,76 R\$/mil.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reembolsos do Funndo da CDE	2024	2023
Subsídio DMR Ciclo 2022/2023	-	146,92
Subsídio DMR Ciclo 2023/2024	-	52,56
Subsídio DMR Ciclo 2024/2025	71,18	-
Subvenção CDE Ciclo 2022/2023	-	1.473,54
Subvenção CDE Ciclo 2023/2024	1.668,94	1.089,02
Subvenção CDE Ciclo 2024/2025	719,64	-
Subvenção CDE Ciclo 2023/2024	-	-
Total	2.459,76	2.762,04

7. Serviços em Curso

Os serviços em curso compreendem os custos das ordens de serviço que ainda estão em andamento, em sua maioria são ordens referentes a manutenção das redes, que não são necessários materiais classificados como Unidade de Cadastro (UC). Em 2024 o valor das ordens de serviço apresentava a quantia de 84,36 R\$/mil, para o exercício de 2023 o valor de 49,61 R\$/mil.

8. Tributos Compensáveis

Os valores referentes a tributos compensáveis apresentados nos períodos de 2024 e 2023 ficaram composto conforme demonstrado a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Circulante	2024	2023
CSLL	-	66,39
IR	-	112,43
ICMS	233,89	182,27
Total	233,89	361,10
Não Circulante	2024	2023
PIS	57,85	57,85
COFINS	266,95	266,95
ICMS	349,04	253,49
Total	673,83	578,28

9. Almojarifado Operacional

Mantemos em nosso almoxarifado operacional, todo o material necessário para os serviços de manutenção das redes de distribuição, sendo este material utilizado conforme procedimentos contidos nas regulamentações contábeis e patrimoniais emanados pelo agente regulador. Os saldos estão assim apresentados:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Almoxarifado	2024	2023
Manutenção e Operação	321,46	286,40
Resíduos e Sucata	3,47	20,20
Total	324,93	306,60

10. Ativo e Passivo Financeiro Setorial

Em 31 de dezembro de 2024, conforme MCSE, os ativos e passivos financeiros possuíam os seguintes saldos:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Ativos Financeiros Setoriais	2024	2023
CVA Custos de Aquisição de Energia	255,13	170,66
Bandeira Tarifária Devedora	26,73	-
Neutralidade Parcela A CDE 2023/2024	187,08	-
Neutralidade Parcela A PROINFA 2023/2024	20,83	-
Neutralidade Parcela A TFSEE 2023/2024	0,22	-
Neutralidade Parcela A ESS/EER 2023/2024	52,04	-
Neutralidade Parcela A ESS/EER 2024/2025	1,73	-
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2022/2023	-	587,68
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2023/2024	52,89	-
Fiançeiro PIS/COFINS s/ Energia	449,20	133,88
Total Ativo Setorial Financeiro	1.045,86	892,22

Legislação Societária (R\$/Mil)

Passivos Financeiros Setoriais	2024	2023
CVA Custos de Aquisição de Energia 2024/2025	621,54	-
CVA Encargos de Serviço de Sistema ESS - Constituição	202,15	20,08
CVA Encargos de Serviço de Sistema ESS 2024/2025	15,38	-
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2022/2023	-	149,21
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2022/2023	-	25,44
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2022/2023	-	5,10
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2023/2024	-	51,57
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2023/2024	-	1,54
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2023/2024	-	6,95
Neutralidade Parcela A ESS/EER Passiva 2023/2024	-	3,53
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2024/2025	8,74	-
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2024/2025	0,29	-
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2024/2025	1,65	-
Bandeira Tarifária Credora	341,20	0,08
Sobrecontratação de Energia	42,71	-
Risco Hidrológico - Constituição	95,65	19,25
Neutralidade Emprestimo CDE Escassez Hidrica	19,19	-
CDE Escassez Hidrica Cons. Mig. RN1.008/2022 - 2023/2024	38,13	-
Risco Hidrológico - Amortização	203,69	-
IF DIC/FIC EDP Bandeirante	-	5,39
Compensação DIC/FIC 2023/2024	52,37	2,94
Total Passivo Setorial Financeiro	1.642,69	291,08

11. Despesas Pagas Antecipadamente

As despesas pagas antecipadamente compreendem aos prêmios de seguro e ao recolhimento antecipado de Proinfra, conforme demonstrado abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Despesas Pagas Antecipadamente	2023	2023
Premios de Seguro	5,93	10,90
Proinfra	33,34	80,28
Total	39,27	91,18

12. Outros Ativos Circulantes

Os ativos de realização em menos de doze meses, que não se enquadram em classificação determinada em grupos contábeis anteriores, são classificados neste grupo, conforme demonstrado abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Ativos Circulantes	2024	2023
Empregados	-	15,05
Fornecedores	529,95	361,50
Títulos de crédito a receber	-	7,01
Outros	331,72	195,05
Desativações e alienações	55,04	28,17
Total	916,72	606,78

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Ativos Não Circulantes	2024	2023
Ativo Financeiro da Permissão	7.923,33	6.925,56
	-	-
Total	7.923,33	6.925,56

13. Depósitos Judiciais e Cauções

Não temos registro de saldos nesse grupo de contas ao término do exercício de 2024.

14. Ativo Financeiro da Permissão e Intangível

O saldo do Ativo Financeiro da Permissão em 31 de dezembro de 2024 é de 7.923,33 R\$/Mil.

15. Imobilizado

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

			Legislação Societária(R\$/Mil)	
			2024	2023
Imobilizado em Serviço Societário			5.265,28	3.291,09
Depreciação Imobilizado Societário	-	1.987,62	-	1.716,34
Imobilizado em Curso Societário		-	-	-
Total Imobilizado Societário			3.277,66	1.574,75
Intangível em Serviço Societário			17.299,25	17.822,88
Amortização Intangível Societário	-	94,04	-	94,04
Intangível em Curso Societário		3.306,58		2.271,53
Total Intangível Societário			20.511,79	20.000,36
Reavaliação Regulatória Compulsória			23.403,85	23.846,64
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória	-	14.593,59	-	13.961,57
Ativo Financeiro da Permissão		7.923,33		6.925,56
Sub Total			16.733,59	16.810,63
Total			40.523,04	38.385,74
Ativo Imobilizado Societário			3.277,66	1.574,75
Ativo Imobilizado Regulatório			40.523,04	38.385,74

15.1. Intangível

Demonstrativo dos bens intangíveis registrados conforme controle patrimonial e o Ativo Intangível da Permissão.

					Legislação Societária (R\$/Mil)	
Intangível	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido 2024	Valor Líquido 2023		
Em Serviço	17.299,25	- 94,04	17.205,20	17.728,84		
Em Curso	3.306,58	-	3.306,58	2.271,53		
Total	20.605,83		20.511,79	20.000,36		

16. Fornecedores

Em 31 de dezembro de 2024 possuíamos os seguintes saldos na rubrica mencionada:

			Legislação Societária (R\$/Mil)	
Fornecedores	2024	2023		
Suprimento de Energia Elétrica	512,44	1.613,51		
Materiais e Serviços	862,49	703,53		
Compra Energia Elétrica Mercado Livre	92,92	-		
Total	1.467,85	2.317,05		

17. Empréstimos e Financiamentos

Em 31 de dezembro de 2024 não possuíamos saldos nas contas de empréstimos e financiamentos, conforme demonstrado.

Legislação Societária (R\$/Mil)				
	Circulante	Longo Prazo	2024	2023
Moeda Estrangeira	-	-	-	-
Sub Total	-	-	-	-
Moeda Nacional				
Banco Santander	-	-	-	54,58
Banco Cresol	-	-	-	208,20
Sub Total	-	-	-	262,78
Total	-	-	-	262,78

18. Obrigações Sociais e Trabalhistas

As obrigações sociais e trabalhistas que são compostas pelos saldos das obrigações com funcionários, encargos e tributos específicos, conforme quadro abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Obrigações Sociais e Trabahistas	2024	2023
Folha de Pagamento	269,29	259,93
Férias	552,27	467,96
Tributos Retidos na Fonte	90,92	87,69
Consignações em Favor da Permissionárias e/ou Terceiros	40,20	35,06
Total	952,68	850,64

19. Tributos a Recolher

A CEDRAP é uma sociedade cooperativa e conseqüentemente amparada pela Lei nº 5.674/71, não tributa com PIS e com COFINS suas operações com associados.

As atividades com não associados, como a venda de bens e serviços são tributados com 0,65% de PIS e 3,00% de COFINS, conforme determina a legislação vigente.

Os valores referentes em 31 de dezembro de 2024 seguem abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Tributos	2024	2023
Tributos Federais	4,69	583,77
Imposto de renda	4,69	429,76
CSLL	-	154,01
Tributos Estaduais	395,69	361,92
ICMS	395,69	361,92
Tributos Municipais	0,03	5,93
ISS	0,03	5,93
Contribuições Sociais	411,96	510,74
INSS	306,36	402,02
FGTS	95,69	96,57
PIS s/ folha de pagamento	9,91	12,14
Tributos Retidos na Fonte	11,62	2,95
PIS/COFINS/CSLL	11,62	2,95
Total	824,00	1.465,30

20. Encargos Setoriais

Demonstramos abaixo os Encargos Setoriais sob responsabilidade de nossa empresa em 31 de dezembro de 2024.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Encargos Setoriais	2024	2023
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	49,97	49,97
Programa de Eficiência Energética - PEE	110,35	110,35
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	273,36	278,41
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	8,19	7,85
Total	441,87	446,59

21. Outros Passivos Circulantes

Os saldos em 31 de dezembro de 2024 de Outros Passivos Circulantes estão demonstrados a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Outros Passivos Circulantes	2024	2023
Consumidores	1.512,75	988,98
Empregados	3,78	-
Diretores, Conselheiros e Acionistas	403,69	401,86
Participação Financeira a Classificar	478,89	323,87
Convênio Iluminação Pública	23,68	25,62
Convênio Iluminação Pública a Recolher	20,38	102,71
Processo Compensação INS	3.794,62	1.047,95
Total	6.237,79	2.890,99

22. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos o saldo em 31 de dezembro de 2024.

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Obrigações Vinc. à Conc. e Perm. do Serviço Público	2023	2023
Em Serviço	22.079,84	21.467,68
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	9,30
Participação Financeira do Consumidor	6.763,93	6.151,78
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	13.091,98	13.091,98
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	1.305,39	1.305,39
Outros	909,23	909,23
(-) Amortização	- 7.536,36	- 6.691,27
Participação da União, Estados e Municípios	- 1,43	- 1,07
Participação Financeira do Consumidor	- 1.687,64	- 1.434,99
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	- 5.117,01	- 4.610,60
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	- 565,62	- 515,12
Outros	- 164,66	- 129,49
Em Curso	1.184,49	975,05
Participação da União, Estados e Municípios	-	-
Participação Financeira do Consumidor	28,47	28,47
Doações e Subvenções Destinadas a Investimento	-	-
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	289,03	289,03
Valores pendentes de recebimento	236,71	236,71
Outros	630,29	420,85
Total	15.727,97	15.751,47

23. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CEDRAP no exercício de 2024 e anteriores.

24. Provisões para Contingências

- **Contingências Trabalhistas**

No exercício de 2024 não houve contingências trabalhistas a provisionar.

- **Contingências Cíveis**

No exercício de 2024 não houve contingências cíveis a provisionar.

- **Contingências Ambientais**

No exercício de 2024 não houve contingências ambientais a provisionar.

- **Contingências Regulatórias**

No exercício de 2023 não houve contingências regulatórias a provisiona.

- **Contingências Fiscais**

No exercício de 2024 não houve contingências regulatórias a provisiona.

25. Patrimônio Líquido

25.1. Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa 2.944,87 R\$/mil, sendo composto por 294.487.306 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Composição Acionária		
Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

25.2. Reservas de Capital

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reservas de Capital	2024	2023
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2018	- 3.041,52	- 3.041,52
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2019	1.136,50	1.136,50
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2012	- 402,00	- 402,00
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2016	- 19,58	- 19,58
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2020	- 167,75	- 167,75
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2021	877,13	877,13
Realização VNR	- 1.634,21	- 1.634,21
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2024	- 572,27	-
Total	- 3.823,70	- 3.251,43

25.3. Reservas de Sobras

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reservas de Sobra	2024	2023
Reserva Legal	16.401,62	13.221,16
Reserva de Assistencia Tecnica Educacional Social	5.043,31	4.928,50
Reserva para Desenvolvimento	2.384,36	2.154,73
Total	23.829,29	20.304,39

25.4. Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

Legislação Societária (R\$/Mil)

Sobras a Disposição Assembléia	2024	2023
Sobras	1.492,55	1.518,40
Perdas	-	-
Total	1.492,55	1.518,40

25.5. Ajustes de Exercícios Anteriores

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

26. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

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

27. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos a evolução dos números de consumidores entre 2024 e 2023, aonde podemos destacar a redução de 2,07% no número total de consumidores. Em relação ao mercado de distribuição de energia elétrica um aumento de 7,51%. Na avaliação dos valores monetários destacamos o aumento de 13,97% em relação ao ano anterior.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	N° de Consumidores		MWh Faturado		R\$/Mil	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Residencial	6.270	6.250	11.912,49	9.930,71	13.899,36	9.258,61
Comercial	270	288	4.754,36	5.079,98	5.604,49	4.628,73
Industrial	23	20	2.705,06	10.806,68	7.693,39	9.322,78
Rural	770	977	5.654,38	5.788,76	5.654,59	4.540,34
Poder Público	33	33	94,21	91,96	119,85	91,46
Iluminação Pública	4	4	1.313,01	1.269,49	972,38	739,65
Serviço Público	16	14	588,62	558,84	689,54	505,65
Consumidores Livres	8	2	13.249,84	3.774,82	50,76	1.344,93
Microgeração	222	189	1.114,98	1.194,93	-	-
Total	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	34.684,37	30.432,14

28. 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 CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

29. Energia Elétrica Comprada para Revenda

Abaixo demonstramos a movimentação de compra elétrica com as supridoras EDP Bandeirante e Elektro, e com nossos consumidores de Microgeração.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Supridora	Quantidade MWh		R\$/Mil	
	2024	2023	2024	2023
Bandeirante Energia	19.446,22	22.583,93	2.821,92	5.479,02
Elektro	13.439,53	13.202,25	2.669,53	4.336,38
Microgeração	1.114,98	1.194,93	840,24	1.014,67
Total	34.000,72	36.981,11	6.331,69	10.830,07

30. Despesas Operacionais

As despesas operacionais ficam assim demonstradas abaixo com a segregação em Despesas Distribuição, onde alocamos todas as despesas relacionadas a distribuição de energia elétrica atividade fim da Permissionária e Despesas da Administração, onde contabilizamos todas as despesas que não estão ligadas diretamente com a distribuição de energia elétrica.

Legislação Societária (R\$/Mil)

	Despesas Distribuição		Despesas Administração	
	2024	2023	2024	2023
Energia Comprada	13.418,33	10.396,52	-	-
Pessoal	4.239,28	7.228,40	1.516,27	1.219,57
Administradores	-	-	578,97	525,15
Materiais	700,37	845,35	367,64	210,78
Serviços de Terceiros	1.125,05	1.893,00	1.104,71	956,96
Arrendamento e Aluguéis	232,29	226,78	-	1,20
Seguros	73,85	61,52	8,77	13,92
Doações, Contribuições e Subvenções	0,10	1,16	38,22	10,58
Provisão	272,39	142,06	-	-
(-) Recuperação de Despesas	-	14,05	-	1,26
Tributos	42,53	34,21	15,92	28,13
Depreciação	900,07	777,40	52,29	399,93
Amortização	-	-	-	-
Gastos Diversos	1.341,92	456,92	38,52	64,07
Total	22.332,12	22.031,97	3.720,56	3.429,02

31. Despesas Financeiras

Abaixo demonstramos as despesas financeiras do ano de 2024.

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Juros e Variação Monetária	62,68	28,31
Multas e Acréscimos Moratórios	347,75	55,73
Passivo Financeiro Setorial	13,28	1,26
Outras Despesas Financeiras	86,18	39,29
Total Despesas Financeiras	509,88	124,58

32. 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 (R\$/Mil)	
	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	3.499,05	3.902,55
Ajustes Lalur	- 2.010,06	- 2.191,38
Base de Cálculo IR e CSLL	1.488,99	1.711,17
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	572,27	578,47
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	572,27	578,47

33. Participação nos Resultados

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

34. Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

No exercício de 2024, a CEDRAP concedeu os seguintes benefícios aos funcionários: Planos de Saúde, Seguro de Vida, Vale Transporte, Vale Alimentação, Uniformes e crédito consignado junto aos Banco Santander e Sicoob Cressem.

35. Transações com Partes Relacionadas

A Permissionária mantém transação com partes relacionadas com seus Conselheiros Administrativo e Fiscal nos exercícios de 2024 e 2023.

A título de remuneração da diretoria foram pagos durante o exercício conforme abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Descrição	2024	2023
Honorários	478,34	415,35
Encargos	95,67	83,07
Seguro de Vida	4,96	27,32
Total	578,97	525,74

36. Instrumentos Financeiros

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

a) Considerações Gerais

A 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.

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 CEDRAP 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 1,91 e 1,86 respectivamente em 2023 e para 2024 redução para 1,66 na liquidez corrente e aumento para 1,87 na liquidez geral, não havendo indicativo de falta de capacidade de liquidação das obrigações existentes, sejam de curto, médio e longo prazo.

37. Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

Não houve a utilização do Programa de Recuperação Fiscal – REFIS, nos exercícios de 2024 e 2023.

38. Seguros

A CEDRAP tem em vigência apólices de seguro da frota, seguro de vida em grupo de seus funcionários e seguro de vida aos seus diretores.

Abaixo discriminamos a apólice de seguro da frota.

SEGURO FROTA - PORTO SEGURO VIGÊNCIA: 01/08/2024 A 01/08/2025 APOLICE TOTAL R\$ 76.414,67

ITEM	MODELO /CARRO	Ano	Placa	Valor Individual	Franquia	Participação
1	S 10	2011 / 2011	EZA8H34	R\$ 1.989,11	R\$ 6.531,80	2,80%
2	Hilux	2011 / 2011	CYA3152	R\$ 4.216,73	R\$ 13.846,80	5,93%
3	Hilux	2011 / 2011	CYA3301	R\$ 4.216,73	R\$ 13.846,80	5,93%
4	Toyota Hilux 2.8 TDI 4x4	2023/2023	FWU9E43	R\$ 8.538,98	R\$ 28.040,10	12,00%
5	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBR2469	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
6	Saveiro Robust 1.6	2022/2023	BPF3H63	R\$ 1.874,55	R\$ 6.155,60	2,63%
7	Strada CD Freedom 1.3	2023/2023	FLG6G93	R\$ 1.732,18	R\$ 5.688,10	2,43%
8	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBW0860	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
9	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	CTB9620	R\$ 1.471,23	R\$ 4.831,20	2,07%
10	S10	2015 / 2016	FFM0768	R\$ 1.613,60	R\$ 5.298,70	2,27%
11	Sandero	2019 / 2020	GFB7C76	R\$ 1.597,19	R\$ 5.244,80	2,24%
12	Ranger Simples	2013 / 2014	FEQ6G52	R\$ 2.327,78	R\$ 7.643,90	3,27%
13	Uno Evo Way	2012 / 2013	FEQ6485	R\$ 1.289,00	R\$ 4.232,80	1,81%
14	Uno Vivace	2014 / 2014	FEQ6H21	R\$ 1.339,25	R\$ 4.397,80	1,88%
15	Caminhão VW 15	2009 / 2009	CYA2J74	R\$ 3.517,63	R\$ 11.551,10	4,94%
16	FORD F NAC 16000	2000 / 2000	CQV2J57	R\$ 2.245,71	R\$ 7.374,40	3,16%
18	Palio Way	2016 / 2016	FPN1919	R\$ 1.271,25	R\$ 4.174,50	1,79%
19	Ranger 3.0 XL	2011/2011	CYA3303	R\$ 2.053,09	R\$ 6.741,90	2,89%
20	Hilux	2019/2020	ERA7099	R\$ 7.019,17	R\$ 23.049,40	9,86%
21	Caminhão VW 15.190	2019/2020	EFI8G99	R\$ 7.932,67	R\$ 26.049,10	11,15%
22	Kombi Standard 1.4	2012/2013	GOW5310	R\$ 1.436,39	R\$ 4.716,80	2,02%
23	Hilux 2.8 TDI 4X4	2023/2024		R\$ 8.806,29	R\$ 28.917,90	12,37%
24	Yaris Hatch XL 1.5	2024/2025	STS5E83	R\$ 1.731,85	R\$ 5.687,00	2,43%
				R\$ 71.162,85	R\$ 233.682,90	100,00%

39. Eventos Subsequentes

39.1. Revisão Tarifária pelos Critérios do Módulo PRORET 8.4 - 2024

O processo de revisão tarifária periódica, que ocorre entre a cada 4 anos, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para a revisão das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de permissão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IPCA, ajustado pela aplicação do Fator X.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.419, de 26 de novembro de 2024, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso de sistemas de distribuição da Permissionária resultantes do processo de reajuste tarifário de 2024, ficam em média reajustadas em -1,64%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da permissionária.

No processo de reajuste tarifários as variações apresentadas ficaram para a Parcela A com -14,41% e Parcela B com 8,59%.

39.2. 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.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2024, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2024.

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

40. Balanço Social

- **Recursos Humanos:**

Em 2023, a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Também concedeu mensalmente o benefício auxílio-alimentação através do Programa de Alimentação do Trabalhador – PAT. Manteve, ainda, convênios com Planos de Saúde, vale transporte e seguro de vida em grupo a todos os seus colaboradores.

- **Responsabilidade Social:**

Em 2024 a CEDRAP elaborou junto aos seus colaboradores para que fossem feitas divulgações a seus cooperadores e consumidores as melhores maneiras para que houvesse a economia de energia, através de melhoria nas ligações internas, uma melhor qualidade dos materiais utilizados nas instalações e uma conscientização em relação a classificação de econômica de seus equipamentos.

- **CIPA CEDRAP:**

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos pertinentes às funções, uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção, devida identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como na divulgação de informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho.

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CEDRAP e demais envolvidos no processo, além de marcarem presença e acompanharem obras e manobras técnicas.

	Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba CNPJ nº 60.196.987/0001-93	
	Demonstração do Balanço Social Encerramento em 31 de dezembro de 2024 (Valores expressos em milhares de reais)	
	2024	2023
1 - Base de cálculo	R\$ mil	R\$ mil
Receita Líquida (RL)	31.797,33	32.018,50
Lucro Operacional (LO)	3.499,05	3.902,55
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	9.477,47	8.447,97

2 - Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.456,55	15,37%	4,58%	1.231,27	14,57%	3,85%
Encargos sociais compulsórios	2.098,57	22,14%	6,60%	1.961,61	23,22%	6,13%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	432,68	4,57%	1,36%	355,46	4,21%	1,11%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	3,40	0,04%	0,01%
Capacitação e desenvolvimento profissional	69,74	0,74%	0,22%	-	0,00%	0,00%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	58,60	0,62%	0,18%	62,80	0,74%	0,20%
Outros Benefícios	25,61	0,27%	0,08%	74,17	0,88%	0,23%
Total	4.141,75	43,70%	13,03%	3.688,71	43,66%	11,52%

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Total de contribuições para a sociedade	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Tributos - excluídos encargos sociais	58,44	1,67%	0,18%	62,34	1,78%	0,20%
Total	96,77	2,77%	0,30%	74,08	2,12%	0,23%

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

5 - Indicadores do corpo funcional	2024	2023
	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	111	106
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	24	18
Ensino médio	68	70
Ensino fundamental	19	18
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	28	26
De 30 até 45 anos (exclusive)	42	42
Acima de 45 anos	41	37
Admissões durante o período	17	25
Mulheres que trabalham na empresa	22	25
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	1	1
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	3	3
Dependentes	172	155
Estagiários	0	0

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024	2023
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	16,02	17,44
Maior remuneração	17,30	16,00
Menor remuneração	1,08	0,92
Acidentes de trabalho	0	4

41. Análise Econômico-Financeira

41.1. Informações Gerais

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

- **Receita Anual** – A Receita Operacional de Distribuição Anual decorrente no exercício 2024 atingiu um montante de 41.029,23 R\$/mil, com um aumento de 0,72% que em relação ao ano de 2023 que foi de 40.737,04 R\$/mil.
- **Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em 2024 foi de 7.616, já em 2023 foi de 7.777 ocasionando uma redução de 2,07%.
- **Despesas com Pessoal** – A Despesa com Pessoal anual decorrente do exercício de 2024 importou em 10.056,44 R\$/mil e no exercício de 2023 foi de 8.973,12 R\$/mil, ocasionado um aumento de 12,07% 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 5.459,10 R\$/mil superior em 2,15% ao ano anterior que foi de 5.344,26 R\$/mil.
- **Receita (Despesa) Financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2024, importou em 635,59 R\$/mil, enquanto no exercício de 2023 tivemos um resultado de 735,38 R\$/mil.



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2024
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	- 2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	-	-
Tributos	- 5.854,50	- 5.609,23
ICMS	- 5.031,18	- 4.918,83
PIS-PASEP	- 146,62	- 122,46
COFINS	- 676,70	- 567,94
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	- 3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	- 3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 94,87	- 93,02
Outros encargos	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50

Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	-13.418,33	-14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	- 14.533,95
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	- 5.464,98	-
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	-
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	18.379,00	17.484,55
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	-15.515,54	-14.317,38
Pessoal e administradores	- 10.056,44	- 8.973,12
Material	- 1.068,01	- 1.056,13
Serviços de terceiros	- 2.229,76	- 2.849,96
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	- 227,98
Seguros	- 82,62	- 75,44
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	- 11,74
Provisões	- 272,39	- 142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	- 58,44	- 62,34
Depreciação e amortização	- 952,36	- 817,39
Gastos diversos	- 1.380,44	- 520,98
Outras Receitas Operacionais	1.395,70	880,86
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	- 493,71
Resultado da Atividade	2.863,46	3.167,17
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	- 509,88	- 124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	3.499,05	3.902,55
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	- 572,27	- 578,47
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.926,78	3.324,08
Operações Descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 2.006,50	- 2.384,15

Resultado Líquido do Exercício	1.492,55	1.518,40
Atribuível aos:		
Cotistas	1.492,55	1.518,40
Lucro por Ação		
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
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	-	-

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100

41.2. Análise Econômico-Financeira

Coefficientes	Fórmula	Unidade	2024	2023
1. Liquidez				
Corrente ou comum	AC/PC	R\$	1,66	1,91
Seca	(AC-E)/PC	R\$	1,64	1,72
Absoluta	AD/PC	R\$	0,76	0,72
Geral	(AC+RLP)/(PC+ELP)	R\$	1,87	1,86
2. Lucratividade				
Bruta s/ vendas	(LB/VB)x100	%	85,73	86,23
Operacional s/ vendas	(LO/VB)x100	%	6,98	7,77
Líquida s/ vendas	(LL/VB)x100	%	3,64	3,73
Líquida s/ capital	(LL/CS)x100	%	50,68	51,54
Líquida s/ patrimonio líquido	(LL/PL)x100	%	6,11	7,06
3. Rentabilidade				
Retorno líquido s/ investimentos	(LL/AT)x100	%	2,84	3,26
4. Endividamento				
Recursos de terceiros no investimento	[(PC+ELP-ADC)/AT]x100	%	15,29	16,91
Recursos próprios no investimento	[(PL+REF-ADC)/AT]x100	%	8,30	9,22

5. Investimentos

Capital fixo aplicado	$(AP/AT) \times 100$	%	6,24	3,38
Capital de risco aplicado	$[(AP+RPL)/AT] \times 100$	%	68,03	66,44

6. Garantias

Reais s/ capital	$(IM/CS) \times 100$	%	111,30	53,46
Totais s/ capital	$(AT/CS) \times 100$	%	17,85	15,82

7. Capital de Giro Próprio

Capital de giro	$(AC-PC)/1.000$	R\$	8.014,45	8.193,68
-----------------	-----------------	-----	----------	----------

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 Prazo	PL = Patrimonio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Rec. Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Aumento p/ Adiant. Capital	DD = Despesa Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Mont. Balanço

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

42. Créditos e Débitos Fiscais

Segue abaixo tabela com o saldo dos créditos fiscais findo exercício 2024.

Tributos Ativo	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
CSLL a Recuperar	-	-	-
IRRF a Recuperar	-	-	-
ICMS a Recuperar - Parcelamento	233,89	349,04	582,93
PIS	-	57,85	57,85
COFINS	-	266,95	266,95
Total	233,89	673,83	907,72

Segue abaixo tabela com o saldo dos débitos fiscais findo exercício 2024.

Tributos Passivo	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
IR a Recolher	4,69	-	4,69
CSLL a Recolher	-	-	-
ICMS a Recolher	395,69	-	395,69
ISS a Recolher	0,03	-	0,03
INSS a Recolher	306,36	-	306,36
FGTS a Recolher	95,69	-	95,69
PIS s/ Folha a Recolher	9,91	-	9,91
CSLL/PIS/COFINS	11,62	-	11,62
Total	824,00	-	824,00

43. Informações de Natureza Social e Ambiental

A CEDRAP, periodicamente efetua 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.

44. Energia Livre

Salientamos que como agente ativo da CCEE temos conectado em nossa rede 2 consumidor livre de energia elétrica.

A CEDRAP 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 Bandeirante Energia S.A e a Elektro Eletricidade e Serviços S.A, conforme instruções do Órgão Regulador.

45. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

Em nosso Estado, não existe pronunciamento do Poder Executivo quanto a Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda. Todavia os consumidores da classe Residencial com até 90 KWH /MÊS estão isentos deste tributo conforme Decreto 50.473 de 20 de janeiro de 2006.

46. 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 1324, de 14/08/2012, se atualizados pelo IGPM, Líquido do Fator “X”, nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

Descrição	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	63.252,72	64.235,65	65.208,45	63.860,80
(2) Obrigações Especiais Brutas	20.120,11	21.099,03	21.467,68	22.079,84
(3) Bens Totalmente Depreciados	12.670,44	11.310,80	9.885,08	8.810,26
(4) Base de Remuneração Bruta = (1) - (2) - (3)	30.462,18	31.825,82	33.855,69	32.970,71
(5) Depreciação Acumulada	25.728,66	27.647,45	29.388,94	29.922,01
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	4.733,52	4.178,37	4.466,75	3.048,70
(7) Obrigações Especiais Líquidas	15.753,01	16.070,76	16.070,76	15.727,97
(8) Terrenos e Servidões	11,71	11,71	11,71	11,71
(9) Almojarifado em Operação	1.196,55	308,62	306,60	324,93
(10) Base de Remuneração Líquida = (1) - (5) - (7) + (8) + (9)	22.979,33	20.837,78	20.067,07	18.547,47
(11) Taxe de Depreciação	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	1.625,23	1.625,23	1.625,23	1.625,23
(13) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%
(14) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	866,32	785,58	756,53	699,24

47. Provisão para ajuste a valor de recuperação de ativos

No exercício de 2024 e 2023 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que sendo todos os bens da CEDRAP vinculados a ser serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador. Em nosso último laudo de avaliação, o resultado apresentado foi superior ao Ativo Contabilizado. A Aneel, no exercício de 2011, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória. Posteriormente no exercício de 2016 tivemos um novo reconhecimento contábil desta atualização, também na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória.

48. Conciliação do Índice do EBTIDA/LAJIDA

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

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2024	2023
Resultado das Atividades	2.863,46	3.167,17
Depreciação e Amortização	952,36	817,39
PCLD	272,39	142,06
Provisão para Litígios Cíveis	500,00	500,00
Resuperação de Despesas	-	-
Total	4.588,20	4.626,62

49. Balanço Patrimonial Fiscal, Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instru o Normativa 1397/2013, demonstramos abaixo a Demonstrac o Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal e DREF - Demonstrac o de Resultado do Exercício Fiscal.

Cooperativa de Eletrifica�o da Região do Alto Paraiba					
CNPJ n� 60.196.987/0001-93					
Demonstra�o da Concilia�o do Balanço Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro 2024					
(Valores expressos em milhares de reais)					
Descri�o	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
ATIVO					
Ativo Circulante	20.081,32	-	20.081,32	-	20.081,32
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	-	9.117,49	-	9.117,49
Consumidores	5.859,03	-	5.859,03	-	5.859,03
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	84,36	-	84,36	-	84,36
Tributos compensáveis	233,89	-	233,89	-	233,89
Depósitos judiciais e cau�es	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	-	324,93	-	324,93
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	-	1.045,86	-	1.045,86
Despesas pagas antecipadamente	39,27	-	39,27	-	39,27
Ativos de opera�o descontinuada e bens destinados � aliena�o	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	-	3.376,47	-	3.376,47
Ativo Não Circulante	41.291,58	- 8.810,26	32.481,32	8.810,26	41.291,58
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	673,83	-	673,83	-	673,83
Depósitos judiciais e cau�es	-	-	-	-	-
Investimentos temporários	94,71	-	94,71	-	94,71
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	7.923,33	7.923,33	- 7.923,33	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas � concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	40.523,04	- 37.245,38	3.277,66	37.245,38	40.523,04
Intangível	-	20.511,79	20.511,79	- 20.511,79	-
Total do Ativo	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	-	61.372,90

PASSIVO					
Passivo Circulante	12.066,87	-	12.066,87	-	12.066,87
Fornecedores	1.467,85	-	1.467,85	-	1.467,85
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	-	952,68	-	952,68
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	824,00	-	824,00	-	824,00
Provisão para litígios	500,00	-	500,00	-	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	441,87	-	441,87	-	441,87
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	-	1.642,69	-	1.642,69
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	-	6.237,79	-	6.237,79
Passivo Não Circulate	16.052,76	-	16.052,76	-	16.052,76
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	-	324,79	-	324,79
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	15.727,97	-	15.727,97	-	15.727,97
Total do Passivo	28.119,63	-	28.119,63	-	28.119,63

PATRIMONIO LIQUIDO					
Capital social	2.944,87	-	2.944,87	-	2.944,87
Reservas de capital	- 5.633,31	1.809,61	- 3.823,70	- 1.809,61	- 5.633,31
Outros resultados abrangentes	10.619,87	- 10.619,87	-	10.619,87	10.619,87
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	23.829,29	-	23.829,29	-	23.829,29
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	-	1.492,55	-	1.492,55
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do Patrimonio Liquido	33.253,27	- 8.810,26	24.443,01	8.810,26	33.253,27
Total do Passivo + Patrimonio Liquido	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	8.810,26	61.372,90
José Édson de Carvalho Coelho					André de Araújo Coelho
Presidente					Contador
					CRC 1SP238100

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba					
CNPJ nº 60.196.987/0001-93					
Demonstração da Conciliação do Resultado do Exercício Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro de 2024					
(Valores expressos em milhares de reais)					
Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em Continuidade					
Receita / Ingresso	41.029,23	-	41.029,23	-	41.029,23
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	-	14.505,89	-	14.505,89
(-) Transferências	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	-	20.259,30	-	20.259,30
Ativos e passivos financeiros setoriais	- 2.472,86	-	- 2.472,86	-	- 2.472,86
Serviços cobráveis	27,06	-	27,06	-	27,06
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	-	8.709,83	-	8.709,83
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
Tributos	- 5.854,50	-	- 5.854,50	-	- 5.854,50
ICMS	- 5.031,18	-	- 5.031,18	-	- 5.031,18
PIS-PASEP	- 146,62	-	- 146,62	-	- 146,62
COFINS	- 676,70	-	- 676,70	-	- 676,70
ISS	-	-	-	-	-

Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	-	- 3.377,40	-	- 3.377,40
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	-	- 3.282,53	-	- 3.282,53
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de Fiscalização	- 94,87	-	- 94,87	-	- 94,87
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	-	31.797,33	-	31.797,33
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	-	-13.418,33	-	-13.418,33
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	-	- 8.277,38	-	- 8.277,38
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	- 5.464,98	-	- 5.464,98	-	- 5.464,98
Encargos e Demais Despesas Setoriais	324,03	-	324,03	-	324,03
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	18.379,00	-	18.379,00	-	18.379,00
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 16.393,09	877,55	-15.515,54	877,55	-15.515,54
Pessoal e administradores	- 10.056,44	-	- 10.056,44	-	- 10.056,44
Material	- 1.068,01	-	- 1.068,01	-	- 1.068,01
Serviços de terceiros	- 2.229,76	-	- 2.229,76	-	- 2.229,76
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	-	- 232,29	-	- 232,29
Seguros	- 82,62	-	- 82,62	-	- 82,62
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	-	- 38,32	-	- 38,32
Provisões	- 272,39	-	- 272,39	-	- 272,39
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	-	14,80	-	14,80
Tributos	- 58,44	-	- 58,44	-	- 58,44
Depreciação e amortização	- 1.829,91	877,55	- 952,36	877,55	- 952,36
Gastos diversos	- 345,38	- 1.035,06	- 1.380,44	- 1.035,06	- 1.380,44
Outras Receitas Operacionais	360,64	1.035,06	1.395,70	1.035,06	1.395,70
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	-	- 554,97	-	- 554,97
Resultado da Atividade	1.985,91	877,55	2.863,46	877,55	2.863,46
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	635,59	-	635,59	-	635,59
Despesas financeiras	- 509,88	-	- 509,88	-	- 509,88
Receitas financeiras	1.145,47	-	1.145,47	-	1.145,47
Lucro Antes dos Impostos Sobre o Lucro	2.621,50	877,55	3.499,05	877,55	3.499,05
Despesa com impostos sobre os lucros	- 572,27	-	- 572,27	-	- 572,27
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.049,23	877,55	2.926,78	877,55	2.926,78

Operações Descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	- 3.209,32	- 2.006,50	- 3.209,32	- 2.006,50
Resultado Líquido do Exercício	3.252,05	-1.759,50	1.492,55	-2.331,77	1.492,55
Atribuível aos:		-			
Cotistas	3.252,05	- 1.759,50	1.492,55		1.492,55
Lucro por Ação	-	-	-	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-
José Édson de Carvalho Coelho					André de Araújo Coelho
Presidente					Contador
					CRC 1SP238100

50. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrante destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. 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 (duas) casas decimais.

SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – “CEDRAP”**

Opinião

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

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – “CEDRAP”** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 2.944.873,06, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2025, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluimos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

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

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras da CEDRAP em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 11 de janeiro de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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:

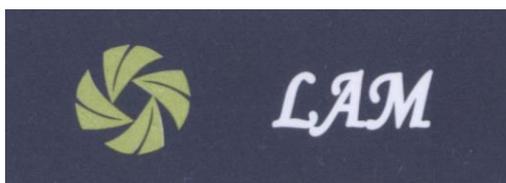
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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, 15 de janeiro de 2025.



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



GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5

SEÇÃO VIII

RELATÓRIO DE RECOMENDAÇÕES DOS AUDITORES INDEPENDENTES PARA APRIMORAMENTOS DOS CONTROLES INTERNOS. “RRAI”

Concluídos nossos exames das Demonstrações Contábeis da CEDRAP correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, apresentamos este relatório, com os principais pontos observados, com as devidas recomendações e sugestões para fortalecimento dos controles internos.

1 - CONTROLES CONTÁBEIS INTERNOS

Revisamos o sistema de controles internos nos seus aspectos contábeis, na extensão e forma necessárias para avaliá-lo, de acordo com as normas de auditoria geralmente aplicadas no Brasil.

Observamos ainda os procedimentos no tocante ao cumprimento da Legislação Societária Brasileira, no tocante ao cumprimento da Lei 6404/76 (Lei das Sociedades Anônimas) aspectos inerentes a Lei 11638/07, de 28/12/2007 e Lei 11941/09 de 27/05/2009, em consonância quando aplicável com os normativos da CVM, conjugada com a Lei da sociedades Cooperativistas (Lei 5764/71) e Legislação Fiscal, que altera a lei das Sociedades por Ações, quando a adoção de determinadas práticas contábeis e forma de apresentação das Demonstrações Contábeis a partir do exercício social iniciado em 01 de janeiro de 2008, Normas do Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE, bem como pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel vinculada ao Ministério de Minas e Energia que regulamenta e fiscaliza o setor.

Ressaltamos que os trabalhos executados por meio de provas seletivas, testes e amostragens não têm a propriedade de revelar todas as eventuais deficiências do sistema de controles internos, portanto, o presente relatório não constitui garantia da inexistência de erros ou imperfeições.

Eventuais ocorrências levantadas no curso de nossos trabalhos foram comunicadas à administração, que dentro das possibilidades as regularizou.

Observamos a falta de um sistema de controles internos devidamente formalizado e implementado, que pudesse oferecer a segurança

necessária e, em conjunto com os sistemas informatizados, diminuir ou eliminar erros de cálculos, extravios, perdas financeiras e erros contábeis.

Recomendamos o desenvolvimento e a implantação de manuais de controles internos O&M e sua integração aos sistemas informatizados e contabilidade.

Sugerimos também um Manual de Cargos e Salários devidamente aprovado pela Diretoria.

2 - CAIXA

A sociedade adota um controle de caixa na forma de um Boletim Diário, que contem as operações realizadas. Os lançamentos diários do caixa são integrados à contabilidade, portanto o saldo pode ser confirmado através de levantamentos alternativos.

O caixa é conferido periodicamente por pessoas distintas as suas operações e manipulação, sistema novo adotado a partir de 2012, com Fundo Fixo.

A cooperativa possui um funcionário designado para a função de caixa.

Observamos que os funcionários responsáveis pelo manuseio direto dos numerários não possuem Carta de Fiança ou Seguro Fidelidade.

A Carta de Fiança é um instrumento jurídico importante na recuperação de possíveis desvios de valores que possam ocorrer nas dependências da cooperativa.

O Seguro Fidelidade pode ser feito em uma seguradora de confiança, que cobrirá um possível desfalque, até o montante estipulado na apólice.

Ressaltamos que a Sociedade poderá optar tanto pela Carta de Fiança, quanto pelo Seguro Fidelidade, e julgamos necessário que seja adotado uma destas formas de segurança.

3 - CONTAS BANCÁRIAS A VISTA

Não conseguimos conciliar a conta do Banco Bradesco Trianon, pois não recebemos o Extrato Bancária.

Sugerimos a regularização em 2025.

4 - EQUIVALENTE DE CAIXA

Verificamos que o saldo nesta conta (SICOOB Aplicação), não apresentava saldo adequado.

Foi regularizado.

5 - CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Verificamos que o saldo nesta conta (CSLL a Recuperar), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

6 - IMPOSTO DE RENDA RETIDO NA FONTE

Verificamos que o saldo nesta conta (IRRF a Recolher), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

7 - FORNECEDORES

Verificamos que o saldo nesta conta (Adiantamento DDS – Projeto Integração), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

8 - OUTROS

Verificamos que os saldos nesta conta (Pagamento em Processo de Compensação e Devolução Excesso Participação), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

9 - TRIBUTOS FEDERAIS

Verificamos que os saldos nesta conta (Majoração da Alíquota PIS e Majoração da Alíquota COFINS), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

10 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Verificamos que o saldo nesta conta (SICOOB – Capital Integralizado), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

11 - ADIANTAMENTO A FORNECEDORES

Verificamos que os saldos nesta conta (Consórcio Bradesco Caminhão e Consórcio Bradesco Tratos), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

12 - ESTOQUE

Acompanhamos os inventários físicos do estoque e do imobilizado em curso – material em depósito de 31 de dezembro de 2025.

13 - SUCATA

Tentar a venda do saldo de sucata em 2025, e a arrecadação depositar em conta corrente específica, seguindo a Legislação da ANEEL.

Melhorou em 2024.

14 - GERENCIAMENTO ALMOXARIFADO/PÁTEO

Recomendamos atribuição de responsabilidades (obras e manutenção) e sucata principalmente. Melhorou em 2024.

15 - CIRCULARIZAÇÃO - ADVOGADOS

Não podemos efetuar o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, pois não recebemos em tempo hábil a posição do Jurídico.

16 – PENSÃO ALIMENTÍCIA A PAGAR

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentavam saldo adequado.

Foi regularizado.

17 – EMPRÉSTIMO CONSIGNADO FUNCIONÁRIO - SICOOB

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

18 – PROCESSOS CÍVEIS

Não podemos efetuar o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, pois não recebemos em tempo hábil a posição do Jurídico.

19 - DEMAIS ENCARGOS SETORIAIS - OUTROS

Verificamos que os saldos nesta conta (Pesquisa e Desenvolvimento – P&D e Programa de Eficiência Energética), não apresentavam saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

20 - CONSUMIDORES

Verificamos que o saldo nesta conta (Débito Fatura), não apresentava saldo adequado.

Foi regularizado.

21 - MAJORAÇÃO DE ALIQUOTA DE PIS/COFINS

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

22 - PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO, ESTADOS E MUNICÍPIOS

Verificamos que o saldo nesta conta (Participação Municípios), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

23 - UNIVERSALIZAÇÃO DO SERVIÇO PÚBLICO

Verificamos que o saldo nesta conta (Programa LPT), não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

24 - VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO

Verificamos que o saldo nesta conta, não apresentava saldo adequado.

Sugerimos a regularização em 2025.

25 - CAPITAL SOCIAL

Os controles analíticos do Capital Social pertencente a cada associado, não estão atualizados, portanto não é possível no momento a confirmação dos valores registrados no Balanço. Regularizar em 2025.

Salientamos que devem concluir em breve o acerto da conta.

26 - LEI Nº 11.638/07 E 11.941/09 E PRONUNCIAMENTOS DO COMITE DE PRONUNCIAMENTO CONTÁBIL – “CPC”.

A cooperativa se enquadrou na nova Lei das Sociedades Anônimas, com regularização da ANEEL.

27 - NBC – T – 10 – NOMENCALTURA DE CONTAS

Verificamos que algumas contas do Plano de Contas da Cooperativa, não segue as normas contábeis. Regularizar em 2024.

28 - CONCLUSÃO

Com base nas verificações, exames e revisões junto aos registros e controles internos da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, e com base nos documentos por nós inspecionados, somos de opinião que, pela falta de controles internos formalizados, parte das informações não estão subsidiadas em procedimentos e registros considerados satisfatórios.

Melhorar principalmente almoxarifado e pátio. Melhorou em 2024. Atenção especial na Sucata e seus controles.

Contudo, a fim de se diagnosticar e elaborar um conjunto de controles internos da sociedade, recomendamos a contratação de uma consultoria de Organização e Métodos (O&M), para a referida tarefa em todos os setores da sociedade, bem como Auditoria Operacional periódica. Implantar controles faltantes de contas.

Melhorar sistema informatizado, principalmente o da USEALL.

Melhorar procedimentos de aprovações de adiantamentos e benefícios.

Procurar deixar as normas homogenias a todos, sem exceção.

Cobrar posição anualmente do Setor Jurídico. Melhorar em 2025.

Estamos à disposição, para quaisquer esclarecimentos que se fizerem necessários.

Campinas, 15 de janeiro de 2025.



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

GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRAÇÕES

REGULATÓRIAS

2024





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2024 DEMONSTRAÇÕES REGULATÓRIAS





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

I – RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO

Senhoras e Senhores cooperados,

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação de V.S.^a o Relatório Anual da Administração e das Demonstrações Contábeis da CEDRAP, elaborados conforme a Legislação Regulatória, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024. Tais demonstrativos objetivam a divulgação de forma transparente aos cooperados e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias durante o exercício de 2025 na busca da melhoria contínua.

Detentora da Permissão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabendo a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba - CEDRAP, por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, o Balanço Patrimonial, a Demonstração de Resultados e as Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Diretoria





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

II – CARTA DO PRESIDENTE

Cooperar com responsabilidade aparece recursos para expandir.

Cooperar significa trabalhar em conjunto com outras pessoas para alcançar um objetivo. Cooperar pode ser uma atitude ou comportamento. É a união ao trabalho, esforços, auxílio, colaboração e lealdade.

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, passa por uma inovação cooperativista, que é a união de ideias inovadoras com objetivo de criar soluções que beneficiem a sociedade e tem contribuído para o desenvolvimento da região onde atua, gerando empregos e movimentando a economia.

Para o presidente da CEDRAP, José Edson de Carvalho Coelho, agora também, diretor da FECOERESP - Federação das Cooperativas de Eletrificação Rural, “ A nossa energia alavanca o agronegócio, fomenta o comércio, desenvolve empresas, proporciona o bem-estar, e sobretudo, faz a diferença na vida de muita gente”.

Perguntado sobre o sucesso neste seu mandato, José Edson é objetivo: “ A honestidade e preocupação com o dinheiro do cooperado é fundamental para o ser humano. Este é um dos valores éticos do cooperativismo, que também valoriza a transparência, a responsabilidade social e a preocupação com o próximo. A honestidade remete para dignidade e honra”.

Nestes últimos dois anos, a CEDRAP pode investir em maquinários modernos que agilizam o atendimento às necessidades dos cooperados e consumidores, além de facilitar e tornar mais seguro o trabalho de seus colaboradores.

É a CEDRAP rumo ao futuro!

José Édson de Carvalho Coelho
Diretor – Presidente



III – CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador, graduado no curso de Bacharel em Ciências Contábeis, Pós-Graduado em Perícia e Auditoria Contábil e registro no CRC/SP nº 1SP238100, responsável pela escrituração contábil Regulatória, Societária e Fiscal da CEDRAP, comunicamos aos senhores Cooperados e consumidores a conclusão do exercício de 2024, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Tivemos um 2024 de muitos desafios pessoal e profissional, mas isto não foi impeditivo para o cumprimento das nossas obrigações legais e com a continuidade do desenvolvimento da nossa empresa.

É com grande satisfação que apresento os demonstrativos referentes ao exercício Regulatório, Societário e Fiscal do ano de 2024.

No âmbito regulatório, destacamos que a ANEEL tem intensificado o monitoramento eletrônico, exigindo uma pré-análise dos dados no momento de sua submissão à base nacional. Cumprimos, de forma tempestiva, todos os envios exigidos — PAC (Prestação Anual de Contas), RIT (Relatório de Informações Trimestrais) e BMP (Balancete Mensal Padronizado) — os quais foram devidamente aprovados na etapa preliminar conduzida pela Agência.

Da mesma forma, a Receita Federal segue avançando na implantação de mecanismos de fiscalização digital. A CEDRAP realizou todos os envios obrigatórios dos sistemas SPED ECD, SPED ECF, EFD-Reinf, EFD-Contribuições e EFD ICMS/IPI, dentro dos prazos legais e em conformidade com as exigências estabelecidas.

Mesmo diante dos desafios do período, o ano de 2024 foi marcado por muito trabalho e avanços importantes, especialmente no sistema de distribuição de energia, com significativas melhorias nos equipamentos de rede, refletindo diretamente na qualidade dos serviços prestados.

A divulgação dos demonstrativos que se seguem tem como principal objetivo oferecer total transparência e fornecer todas as condições para que os Senhores Associados possam deliberar com segurança e clareza sobre o novo exercício da nossa Empresa.

Agradeço primeiramente a Deus, aos meus familiares que entendem todo esforço e sacrifício diário dedicado ao trabalho e família, à Diretoria, a todos os colaboradores e bem como às consultorias e auditorias externas, que contribuíram de forma essencial para a correta escrituração deste exercício.

André de Araújo Coelho
Contador
CRC: 1SP238100



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

IV - CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP atua no segmento de distribuição de energia elétrica aos municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Salesópolis, Redenção da Serra, Natividade da Serra e Caraguatatuba.

O Setor Elétrico conviveu com um ano de 2024 financeiro muito difícil e a percepção de risco dos investidores aumentaram, o que para o ano de 2025 fica a incerteza de como o Governo Federal irá atuar no cenário político e financeiro. Infelizmente, o Setor voltou a flertar com uma situação de risco fiscal e financeiro que deverá pautar o debate nos próximos anos. Muitas questões de enorme relevância deverão ser colocadas para um segundo plano até que o cenário econômico do Setor fique mais claro. A definição de políticas e diretrizes para inserção de energia renováveis e a geração distribuída, o papel dos reservatórios hidrelétricos e das termoelétricas como back-up das fontes intermitentes, entre outros.

Portanto, o cenário do setor para 2025 é tal, que dependerá basicamente da agilidade com a qual o assunto do financiamento do Setor Elétrico será conduzido pelos órgãos competentes. Após tal definição, ou seja, esclarecida a regra do jogo, aí sim o Setor estará apto a retomar um crescimento sustentável.

A CEDRAP vem cumprindo o seu planejamento estratégico, tendo em vista a preservação da estrutura atual da cooperativa, bem como a melhoria da qualidade dos seus serviços.



V – DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

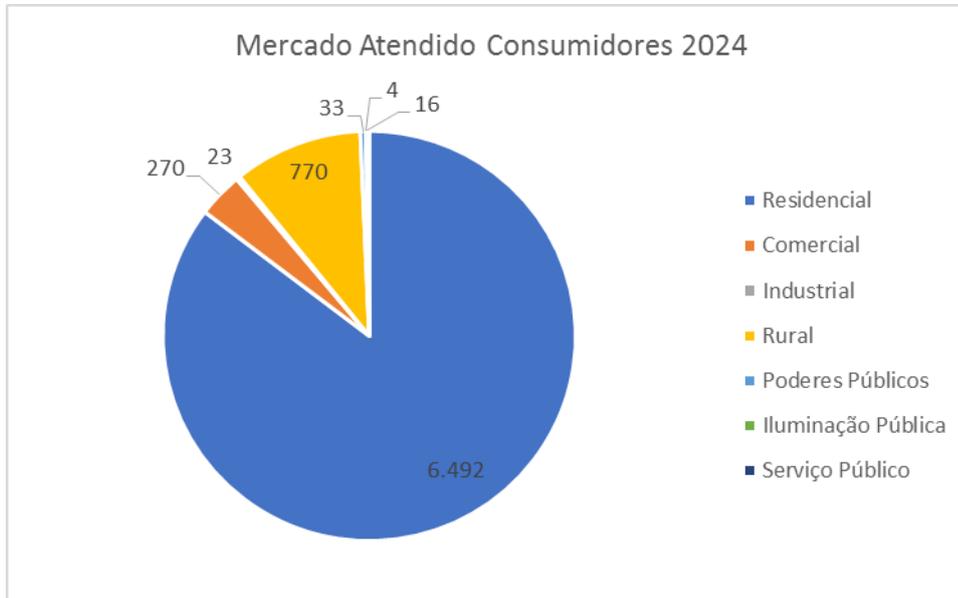
A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, Permissionária de distribuição de energia elétrica em 07 dos 645 municípios do Estado de São Paulo, Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Salesópolis e Caraguatatuba, com atendimento a 7.616 consumidores.

1. Número de consumidores

O número de consumidores faturados no ano de 2024 apresentou uma queda de 2,07% em relação ao ano de 2023, porém tivemos o crescimento significativo de 300% em relação aos consumidores livres onde 2023 tínhamos 2 consumidores e em 2024 temos 8, conforme apresentamos no quadro abaixo:

Consumidores Cativos	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	5.197	5.430	6.063	6.439	6.492
Comercial	277	278	292	288	270
Industrial	18	17	22	20	23
Rural	1.180	1.159	1.190	977	770
Poderes Públicos	31	31	31	33	33
Iluminação Pública	10	4	4	4	4
Serviço Público	14	14	14	14	16
Total Consumidores Cativos	6.727	6.933	7.616	7.775	7.608
Varição Consumidores Cativos		3,06%	9,85%	2,09%	-2,15%
Consumidores Livres	2020	2021	2022	2023	2024
Industrial	1	1	1	2	6
Comercial	0	0	0	0	2
Total Consumidores Livres	1	1	1	2	8
Varição Consumidores Livres		0,00%	0,00%	100,00%	300,00%
Total Consumidores	6.728	6.934	7.617	7.777	7.616
Varição Consumidores		3,06%	9,85%	2,10%	-2,07%

A seguir demonstramos no gráfico o quanto cada classe representa ao final do exercício de 2024:



2. Atendimento a associados e consumidores

Como uma empresa transparente e aberta, a permissionária mantém a disposição dos seus associados e consumidores, serviço de atendimento em sua sede social situada a Rua Major Santana, 107 – Vila Modesto – Paraibuna – SP, posto de atendimento no bairro do Cedro – Paraibuna – SP e para o ano de 2025 a cooperativa tem o projeto de aquisição de um veículo Van equipada para estar atendendo todos os bairros.

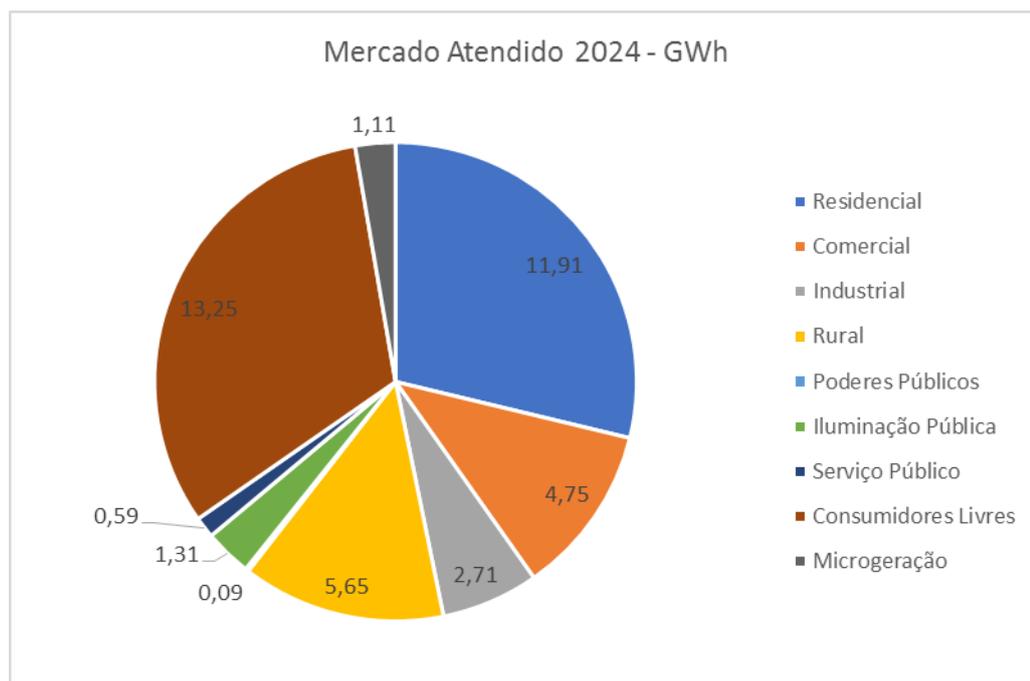
Os mesmos serviços estão disponíveis pelos telefones: (12) 3974.0303 das 7:30 as 17:00, 0800-772-8833 com atendimento 24 horas, agência virtual, SMS e WhatsApp.

3. Comportamento do mercado

A distribuição de energia da Permissionária no ano de 2024 foi de 41,39 GWh sendo que em 2023 foi de 38,50 GWh apresentando um aumento de 7,51%.

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

Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	36,80	36,37	35,34	33,53	27,02
Residencial	9,34	9,45	9,28	9,93	11,91
Comercial	4,38	4,68	4,80	5,08	4,75
Industrial	14,14	13,34	12,88	10,81	2,71
Rural	7,08	7,05	6,48	5,79	5,65
Poderes Públicos	0,08	0,07	0,08	0,09	0,09
Iluminação Pública	1,30	1,26	1,27	1,27	1,31
Serviço Público	0,49	0,51	0,55	0,56	0,59
Uso da Rede de Distribuição	0,55	1,45	2,12	4,97	14,36
Consumidores Livres	0,45	1,25	1,70	3,77	13,25
Microgeração	0,10	0,20	0,42	1,19	1,11
Total	37,35	37,82	37,47	38,50	41,39
Variação		1,25%	-0,93%	2,75%	7,51%



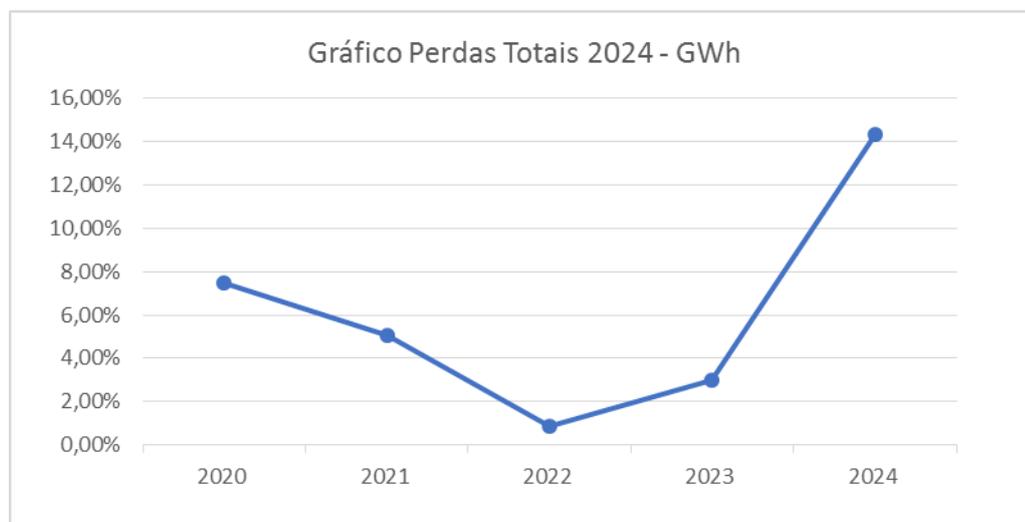
4. Balanço Energético

A CEDRAP adquiriu no ano de 2024 das supridoras EDP Bandeirante, Elektro, PROINFA (Programa de incentivo as fontes alternativas de energia elétrica) e no Mercado Livre de Energia com total de 32,84 GWh e distribuiu o equivalente a 28,14 GWh com um percentual de perdas de 4,70% contra um percentual de 2,98% do ano de 2023.

Estes números estão relacionados ao trabalho feito nos controles internos, obras necessárias foram executadas no sistema de distribuição para dar maior segurança e confiabilidade ao sistema, garantindo uma melhor qualidade na energia distribuída.

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada					
Fornecimento	36,80	36,37	35,34	33,53	27,02
Consumidores Livres	0,45	1,25	1,70	3,77	13,25
Microgeração	0,10	0,20	0,42	1,19	1,11
Mercado Atendido - GWh	37,35	37,82	37,47	38,50	41,39
Energia Injetada					
Supridoras	39,88	38,53	36,09	35,79	32,84
Energia Total Injetada - GWh	39,88	38,53	36,09	35,79	32,84
Perdas na Distribuição					
Perdas Técnicas	2,98	1,96	0,32	1,06	4,70
Perdas não Técnicas - PNT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas Totais - GWh	2,98	1,96	0,32	1,06	4,70
PT / Energia Requerida %	7,46%	5,08%	0,90%	2,98%	14,31%

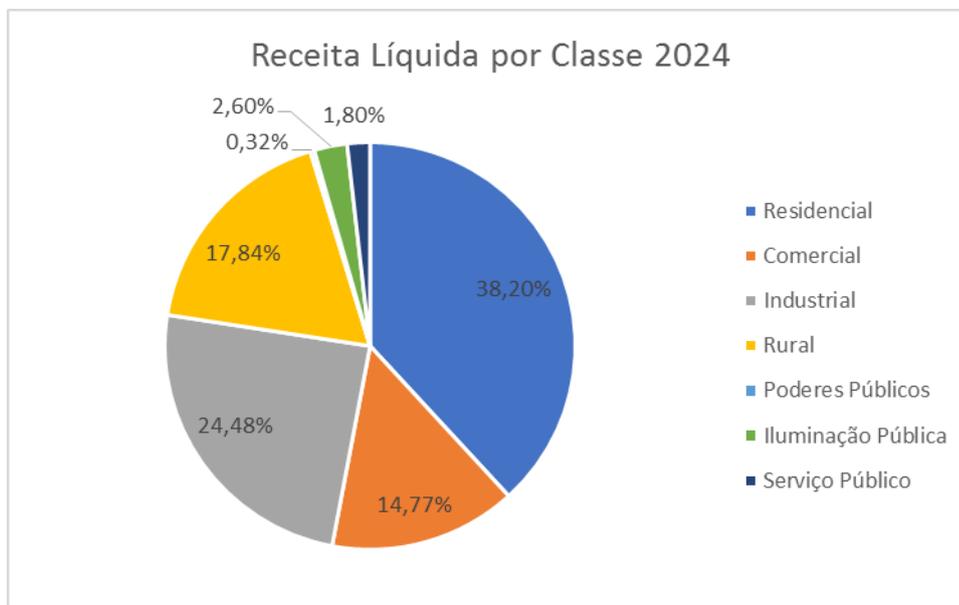
Abaixo segue demonstração do gráfico de perdas:



5. Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício de 2024, líquida do ICMS, importou em 30.713,31 R\$/mil, onde tivemos um aumento de 5,59% em relação ao ano de 2023 com 29.087,21 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	11.731,76	9.258,61	26,71%
Comercial	4.537,04	4.628,73	-1,98%
Industrial	7.518,60	9.322,78	-19,35%
Rural	5.479,01	4.540,34	20,67%
Outros	1.446,90	1.336,76	23,24%
Poderes Públicos	97,13	91,46	6,19%
Iluminação Pública	797,35	739,65	7,80%
Serviço Público	552,42	505,65	9,25%
Total	30.713,31	29.087,21	5,59%



6. Tarifas de Fornecimento

Conforme Resolução Homologatória nº 3.286 de 21 de novembro de 2023 as tarifas a serem praticadas pela CEDRAP ficaram assim definidas:

Tarifa por faixa de Consumo	Residencial MWh	Comercial MWh	Industrial MWh	Rural MWh
Tarifas Brutas	979,33	979,33	296,22	979,33

Abaixo demonstramos as tarifas médias de fornecimento de energia do ano de 2024. A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu 820,53 R\$/MWh, com um aumento médio de 11,53% em relação ao de 2023 com o valor de 735,70 R\$/MWh.

Classe	Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh		
	2024	2023	2022
Residencial	956,25	832,19	776,53
Comercial	942,06	911,17	737,22
Industrial	616,54	596,76	534,58
Rural	933,18	784,34	675,57
Poderes Públicos	1.000,00	994,63	807,04
Iluminação Pública	571,92	582,64	478,71
Serviço Público	918,73	904,82	732,62
Tarifa Média - R\$/MWh	820,53	735,70	653,07

7. Qualidade do fornecimento

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

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

8. Tecnologia da informação

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CEDRAP segue na atualização de seu sistema de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Os Religadores automatizados estão conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia. O site e as redes sociais estão em constantes atualizações para disponibilizar o maior número de informações aos consumidores.

VI – DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

No ano de 2024 obtivemos o resultado líquido regulatório de 3.252,05 R\$/mil, contra 3.958,58 R\$/mil em 2023. A receita operacional líquida regulatória atingiu 31.797,33 R\$/mil em 2024, enquanto em 2023 situou-se em 32.018,50 R\$/mil.

As despesas operacionais regulatórias em 2024 totalizaram 29.811,42 R\$/mil, enquanto em 2023 foi de 29.783,39 R\$/mil.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de 4.483,29 R\$/mil, com um aumento de 6,34% em relação a 2023, que foi de 4.215,98 R\$/mil, conforme evolução abaixo:



1 Investimentos

Em 2024, os investimentos da Cooperativa, importaram em 2.217,71 R\$/mil, 14,02% superior ao ano de 2023 com 1.906,89 R\$/mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$/Mil Nominais		
	2022	2023	2024
AIS Bruto	2.152,75	1.906,89	2.217,71
Transformador de Distribuição	607,45	241,71	592,98
Medidor	294,22	190,64	186,46
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	1.231,56	913,55	1.184,95
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-
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	19,52	560,99	253,32
Obrigações Especiais do AIS Bruto	978,92	368,65	612,15
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	978,92	368,65	612,15
Outros	-	-	-
Originadas da Receita	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-
Outros	-	-	-
Outros	-	-	-

2. Captações de recursos

No ano de 2024 a CEDRAP não fez a captação de recursos junto a instituições financeiras. Os pagamentos ocorridos durante o período são de empréstimos adquiridos em anos anteriores.

3. Valor adicionado regulatório

Em 2024, o valor adicionado regulatório a distribuir gerado como riqueza pela Permissionária foi de 21.274,25 R\$/mil, representando 51,74% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba CNPJ nº 60.196.987/0001-93	
Demonstração do Valor Adicionado Encerramento em 31 de dezembro de 2024 (Valores expressos em milhares de reais)	
Legislação Regulatória	
2024	
Receitas	41.117,48
Venda de energia e serviços	34.792,26
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-
Outras receitas operacionais	272,39
	6.597,61
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	- 18.013,33
Insumos consumidos	-
Outros insumos adquiridos	-
Material e serviços de terceiros	-
	13.418,33
	1.297,23
	3.297,77
(=) Valor Adicionado Bruto	23.104,16
(-) Quotas de Reintegração	- 1.829,91
(=) Valor Adicionado Líquido	21.274,25
(+) Valor Adicionado Transferido	635,59
Receitas / Despesas financeiras	635,59
Resultado da equivalência patrimonial	-
(=) Valor Adicionado a Distribuir	21.909,84



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

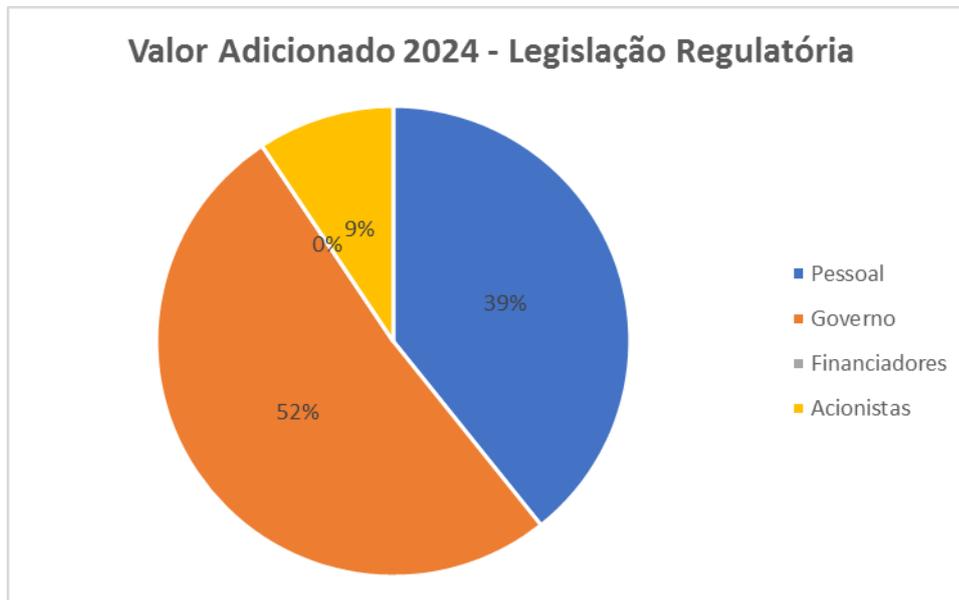
site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	8.606,33
Remunerações	5.573,85
Encargos sociais (exceto INSS)	744,13
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	1.388,64
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	899,72
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	-
Provisão trabalhista	-
Governo	11.254,28
INSS (sobre folha de pagamento)	1.450,11
ICMS	5.031,18
Imposto de renda e contribuição social	572,27
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	4.200,71
Financiadores	-
Juros e variações cambiais	-
Aluguéis	-
Acionistas	2.049,23
Remuneração do capital próprio	-
Lucros retidos	2.049,23
Valor Adicionado (Médio) por Empregado	197,39

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP2381002





4. Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

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

Além disso, a Permissionária com base na Lei nº 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de Reserva para Desenvolvimento e 5% para a RATES. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

5. Composição acionária

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa 2.944,87 R\$/Mil, sendo composto por 294.487.306 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Composição Acionária		
Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vitório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

6. Atendimento a cooperados

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Permissionária coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

Atendimento	2024	2023	%
Número de consumidores	7.616	7.777	-2,07%
Número de empregados	111	106	4,72%
Número de consumidores por empregado	68,61	73,37	-6,48%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Mercado	2024	2023	%
Área de Permissão (Km ²)	939,08	939,08	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MW)	7,03	6,70	4,94%
Distribuição direta (GWh)	41,39	38,50	7,51%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.834,95	1.542,28	18,98%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	820,53	735,70	11,53%
Residencial	956,25	832,19	14,91%
Comercial	942,06	911,17	3,39%
Industrial	616,54	596,76	3,31%
Rural	933,18	784,34	18,98%
Tarifas Suprimento			
Bandeirante	273,97	293,69	-6,71%
Elektro	294,68	302,55	-2,60%
DEC (horas)	32,04	30,12	6,37%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	0,74	0,74	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,22	6,22	0,00%
FEC (número de interrupções)	16,79	16,15	3,96%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	6,70	6,94	-3,56%

Operacionais	2024	2023	%
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)	871,00	960,37	-9,31%
Capacidade instalada própria (MW)	34,81	34,24	1,66%

Financeiros	2024	2023	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	40.737,04	40.737,04	0,00%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	32.018,50	32.018,50	0,00%
Margem operacional do serviço líquida (%)	78,60%	78,60%	0,00%
EBITDA OU LAJIDA	4.215,98	4.215,98	0,00%
Lucro líquido (R\$/mil)	3.252,05	3.958,58	-17,85%
Lucro líquido por mil cotas	11,043	13,438	-17,82%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	33.253,27	31.402,35	5,89%
Valor patrimonial por cota R\$	0,113	0,107	5,93%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	9,78%	12,61%	-22,42%
Endividamento do patrimônio líquido (%)			
Em moeda nacional (%)	84,56%	79,93%	5,79%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%

Indicadores de Performance	2024	2023	%
Salário Médio dos Funcionários	2.157,98	2.095,13	3,00%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Funcionário	372,86	363,17	2,67%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Consumidor	5,43	4,95	9,78%
Retorno de ativos por unidade	5,30%	7,01%	-24,37%

VII - GESTÃO

1. Administração

A CEDRAP continuou o trabalho de sua reestruturação organizacional, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira. A medida atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A intenção da ANEEL é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e venda de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

2. Planejamento Empresarial

O êxito que a Permissionária vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial.

Os rumos da Permissionária vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos.

Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial da cooperativa e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

Simultaneamente, foi conduzido um processo de definição de tendências macro ambientais relacionadas com os ambientes políticos, econômico, sociocultural e tecnológico para o período de 2025.

3. Gestão pela qualidade

Em 2024, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e capacitação dos profissionais, certificações de qualidade de gestão, onde a permissionária passou pela re-certificação da ISO 9001/2015.

4. Recursos Humanos

Em 2024, a CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida, mantém convênios com Planos de Saúde, fornecimento de Vale Alimentação, Seguro de Vida em grupo, Vale Transporte e o desenvolvimento do programa dos Menores Aprendizés.

5. Responsabilidade Social

No ano de 2024, a CEDRAP patrocinou o Instituto de Desenvolvimento Humano Emilio Marelo - IDHEM, projeto com crianças contribuindo com o desenvolvimento social.

 Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba CNPJ nº 60.196.987/0001-93 Demonstração do Balanço Social Encerramento em 31 de dezembro de 2024 (Valores expressos em milhares de reais)		
	2024	2023
1 - Base de cálculo	R\$ mil	R\$ mil
Receita Líquida (RL)	31.797,33	32.018,50
Lucro Operacional (LO)	3.499,05	3.902,55
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	9.477,47	8.447,97

2 - Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.456,55	15,37%	4,58%	1.231,27	14,57%	3,85%
Encargos sociais compulsórios	2.098,57	22,14%	6,60%	1.961,61	23,22%	6,13%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	432,68	4,57%	1,36%	355,46	4,21%	1,11%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	3,40	0,04%	0,01%
Capacitação e desenvolvimento profissional	69,74	0,74%	0,22%	-	0,00%	0,00%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	58,60	0,62%	0,18%	62,80	0,74%	0,20%
Outros Benefícios	25,61	0,27%	0,08%	74,17	0,88%	0,23%
Total	4.141,75	43,70%	13,03%	3.688,71	43,66%	11,52%

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Total de contribuições para a sociedade	38,32	1,10%	0,12%	11,74	0,34%	0,04%
Tributos - excluídos encargos sociais	58,44	1,67%	0,18%	62,34	1,78%	0,20%
Total	96,77	2,77%	0,30%	74,08	2,12%	0,23%

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

	2024	2023
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	111	106
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	24	18
Ensino médio	68	70
Ensino fundamental	19	18
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	28	26
De 30 até 45 anos (exclusive)	42	42
Acima de 45 anos	41	37
Admissões durante o período	17	25
Mulheres que trabalham na empresa	22	25
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	1	1
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	3	3
Dependentes	172	155
Estagiários	0	0

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2024	2023
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	16,02	17,44
Maior remuneração	17,30	16,00
Menor remuneração	1,08	0,92
Acidentes de trabalho	0	4

6. Permissionária em números

Atendimento	2024	2023	%
Número de consumidores	7.616	7.777	-2,07%
Número de empregados	111	106	4,72%
Número de consumidores por empregado	68,61	73,37	-6,48%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%

Mercado	2024	2023	%
Área de Permissão (Km ²)	939,08	939,08	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MW)	7,03	6,70	4,94%
Distribuição direta (GWh)	41,39	38,50	7,51%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.834,95	1.542,28	18,98%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	820,53	735,70	11,53%
Residencial	956,25	832,19	14,91%
Comercial	942,06	911,17	3,39%
Industrial	616,54	596,76	3,31%
Rural	933,18	784,34	18,98%
Tarifas Suprimento			
Bandeirante	273,97	293,69	-6,71%
Elektro	294,68	302,55	-2,60%
DEC (horas)	32,04	30,12	6,37%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	0,74	0,74	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,22	6,22	0,00%
FEC (número de interrupções)	16,79	16,15	3,96%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	6,70	6,94	-3,56%

Operacionais	2024	2023	%
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)	871,00	960,37	-9,31%
Capacidade instalada própria (MW)	34,81	34,24	1,66%

Financeiros	2024	2023	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	40.737,04	40.737,04	0,00%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	32.018,50	32.018,50	0,00%
Margem operacional do serviço líquida (%)	78,60%	78,60%	0,00%
EBITDA OU LAJIDA	4.215,98	4.215,98	0,00%
Lucro líquido (R\$/mil)	3.252,05	3.958,58	-17,85%
Lucro líquido por mil cotas	11,043	13,438	-17,82%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	33.253,27	31.402,35	5,89%
Valor patrimonial por cota R\$	0,113	0,107	5,93%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	9,78%	12,61%	-22,42%
Endividamento do patrimônio líquido (%)			
Em moeda nacional (%)	84,56%	79,93%	5,79%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Indicadores de Performance	2024	2023	%
Salário Médio dos Funcionários	2.157,98	2.095,13	3,00%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Funcionário	372,86	363,17	2,67%
Energia Gerada/Comprada (MWH) por Consumidor	5,43	4,95	9,78%
Retorno de ativos por unidade	5,30%	7,01%	-24,37%

VIII - AGRADECIMENTOS

Findando o ano de 2024, queremos agradecer a DEUS e lembrar a todos, que cooperativismo não é trabalhar sozinho. Cooperar é unir forças pelo bem comum. Contamos com braços amigos, e é para essas pessoas que endereçamos os nossos sinceros agradecimentos.

Aos nossos conselheiros, que durante o ano de 2024 se reuniram para delegar funções, tomar decisões, discutir ações que visem o bem-estar do associado e consumidor. Muito obrigado pelo apoio, pela dedicação de cada um. Se tivemos um ano vencedor, foi porque lutamos para isso.

Da mesma forma, deixamos os nossos sinceros agradecimentos aos nossos colaboradores, que nos emprestam todos os dias, suas forças e seu suor, para que mantenhamos, sempre, a imagem de cooperativa exemplar.

Extensivamente aos associados e consumidores, e todos os demais que direta, ou indiretamente, contribuíram para o cumprimento da nossa missão de permissionária, o nosso Muito Obrigado!

Paraibuna, 31 de dezembro de 2024.

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRATIVOS

CONTÁBEIS

REGULATÓRIOS 2024





Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Balanco Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Regulatória

2024

2023

ATIVO

Circulante	20.081,32	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	6.469,29
Consumidores	5.859,03	5.679,28
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	84,36	49,61
Tributos compensáveis	233,89	361,10
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	306,60
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	892,22
Despesas pagas antecipadamente	39,27	91,18
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	3.368,82
Ativos de Operações Descontinuadas	-	-
Bens Destinados à Alienação	-	-
Não Circulante	41.291,58	39.380,47
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	673,83	673,83
Depósitos judiciais e cauções	-	282,32
Investimentos temporários	94,71	38,58
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	40.523,04	38.385,74
Intangível	-	-
TOTAL DO ATIVO	61.372,90	56.598,58



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Balanco Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
PASSIVO		
Circulante	12.066,87	9.024,42
Fornecedores	1.467,85	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	850,64
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	824,00	1.465,30
Provisão para litígios	500,00	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	441,87	446,59
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	291,08
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	2.890,99
Passivos de Operações Descontinuadas	-	-
Não Circulante	16.052,76	16.076,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	324,79
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	15.727,97	15.751,47
TOTAL DO PASSIVO	28.119,63	25.100,68
Patrimônio Líquido	33.253,27	31.402,35
Capital social	2.944,87	2.945,91
Reservas de capital	- 5.633,31	- 4.183,49
Outros resultados abrangentes	10.619,87	10.817,13
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	23.829,29	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	1.518,40
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
TOTAL DO PATRIMONIO LÍQUIDO	33.253,27	31.402,35
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO	61.372,90	56.503,03



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ n° 60.196.987/0001-93

Balanco Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

Legislação Regulatória

2024 **2023**

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Resultado do Exercício Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e passivos financeiros setoriais	- 2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	-	-
Tributos	- 5.854,50	- 5.609,23
ICMS	- 5.031,18	- 4.918,83
PIS-PASEP	- 146,62	- 122,46
COFINS	- 676,70	- 567,94
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	- 3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	- 3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 94,87	- 93,02
Outros encargos	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50
Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	- 14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	- 10.396,52
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	- 5.464,98	- 4.137,42
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	-
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	18.379,00	17.484,55
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 16.393,09	- 15.249,44
Pessoal e administradores	- 10.056,44	- 8.973,12
Material	- 1.068,01	- 1.056,13
Serviços de terceiros	- 2.229,76	- 2.849,96
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	- 227,98
Seguros	- 82,62	- 75,44
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	- 11,74
Provisões	- 272,39	- 142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	- 58,44	- 62,34
Depreciação e amortização	- 1.829,91	- 1.749,45
Gastos diversos	- 345,38	- 297,30
Outras Receitas Operacionais	360,64	657,18



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Resultado do Exercício Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	- 493,71
Resultado da Atividade	1.985,91	2.235,11
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	- 509,88	- 124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	2.621,50	2.970,50
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	- 572,27	- 578,47
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.049,23	2.392,02
Operações Descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Resultado Líquido do Exercício	3.252,05	3.958,58
Atribuível aos:		
Cotistas	3.252,05	3.958,58
Lucro por Ação		
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
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	-	-

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2024
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reaval.	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.337,76	- 3.634,39	11.310,80	-	-	16.806,99	2.074,68	-	29.895,83
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Integralização Capital Social	394,41	-	-	-	-	-	-	-	394,41
Reavaliação regulatória	-	-	493,67	-	-	-	-	-	493,67
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.518,40	-	1.518,40
Reserva legal	-	-	-	-	-	3.147,00	1.113,24	-	2.033,76
FATES	-	-	-	-	-	116,80	-	-	116,80
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	- 786,26	-	-	-	-	-	-	-	- 786,26
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização VNR	-	- 549,10	-	-	-	-	961,44	-	- 1.510,53
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	233,60	-	-	233,60
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.945,91	- 4.183,49	10.817,13	-	-	20.304,39	1.518,40	-	31.402,35
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Integralização Capital Social	0,88	-	-	-	-	-	-	-	0,88
Reavaliação regulatória	-	-	197,27	-	-	-	-	-	197,27
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	-	- 1.449,82	-	-	-	-	-	-	- 1.449,82
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	1.492,55	-	1.492,55
Reserva legal	-	-	-	-	-	3.180,47	1.518,40	-	1.662,07
FATES	-	-	-	-	-	114,81	-	-	114,81
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital a Restituir	- 1,93	-	-	-	-	-	-	-	- 1,93
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização VNR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	229,62	-	-	229,62
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.944,87	- 5.633,31	10.619,87	-	-	23.829,29	1.492,55	-	33.253,27

José Êdson de Carvalho Coelho
 Presidente

André de Araújo Coelho
 Contador
 CRC 1SP238100

Demonstração do Fluxo de Caixa Encerramento em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais) - Método Direto

Legislação Regulatória

2024 **2023**

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	4.973,97	3.285,09
Fornecimento de Energia	34.669,18	33.896,83
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	9.144,25	5.080,97
Outros Recebimentos Operacionais	1.173,04	840,91
Fornecedores - Materiais e Serviços	(6.907,41)	(7.895,78)
Fornecedores - Energia Elétrica	(13.958,82)	(12.682,36)
Salários e Encargos Sociais	(7.838,35)	(6.023,94)
Tributos sobre a Receita - Federais	(851,90)	(710,47)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(4.837,86)	(4.766,55)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(572,27)	-
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(3.415,37)	(3.583,76)
Outras Despesas Operacionais	(1.630,53)	(870,77)

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.840,09)	(542,80)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.792,85)	(525,56)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(47,24)	(17,24)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	-	-

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(485,68)	(75,20)
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	30,00	208,20
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(515,68)	(283,40)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-

VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
--	-----------------	-----------------

DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
No início do exercício	6.469,29	3.802,21
No fim do exercício	9.117,49	6.469,29

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS

EXPLICATIVAS

DEMONSTRAÇÕES

REGULATÓRIAS 2024



Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

1. Setor Elétrico no Brasil

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

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Permissionária é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de permissão de longo prazo de venda de energia.

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

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

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3MW 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.

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 legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

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

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

2. Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

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

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis Regulatórias são separadas das Demonstrações Contábeis Societárias da Permissionária.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações Contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias conforme apresentado no item 4 das Notas Explicativas Societárias, exceto 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, equivalentes aos custos incorridos, serão faturados e cobrados, 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**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 01 de novembro de 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

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

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

- **Imobilizado em curso**

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A CEDRAP não agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável.

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

- **Intangível**

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

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

- **Obrigações especiais vinculadas à concessão**

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

- **Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Permissionária é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida 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 anual. 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 for efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A composição das contas a receber segue abaixo:

Legislação Regulatória (R\$/Mil)

Consumidores	Vincendos	Vencidos até 60 dias	Vencidos a mais de 60 dias	Total	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2024	Total 2023
Residencial	1.075,90	349,53	194,98	1.620,40	- 105,24	1.515,17	1.337,89
Industrial	644,22	12,14	160,31	816,68	- 129,50	687,18	754,40
Comercial	413,48	54,01	82,40	549,90	- 48,79	501,11	556,62
Rural	426,40	71,58	49,57	547,54	- 29,77	517,77	502,21
Poderes Públicos	10,34	6,59	67,92	84,86	- 2,19	82,67	77,15
Iluminação Pública	70,87	51,18	654,61	776,66	- 283,26	493,39	625,98
Serviço Público	58,54	-	-	58,54	-	58,54	94,69
Renda não faturada	1.398,65	-	-	1.398,65	-	1.398,65	1.108,38
Serviços cobráveis	2,77	0,59	2,22	5,57	- 1,39	4,18	5,21
Participação financeira	322,08	-	-	322,08	-	322,08	369,73
Parcelamentos	204,76	-	-	204,76	- 17,58	187,18	185,16
Outros	59,81	21,71	47,98	129,49	- 38,38	91,11	61,86
Total	4.687,82	567,33	1.259,98	6.515,13	- 656,10	5.859,03	5.679,28



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

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

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





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

5 Imobilizado

A composição do Ativo Imobilizado em Serviço é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	65.208,45	4.032,13	534,82	-	442,79	68.262,98	3.497,31	31.495,29	36.767,68	35.819,51	22.079,84	7.536,36	14.543,48
Terrenos	11,71	-	-	-	-	11,71	-	-	11,71	11,71	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	421,04	322,86	-	-	-	743,90	322,86	128,70	615,20	309,21	-	-	-
Máquinas e equipamentos	62.580,99	2.217,71	495,10	-	442,79	63.860,80	1.722,60	29.922,01	33.938,79	34.539,47	22.079,84	7.536,36	14.543,48
Veículos	2.143,34	1.491,57	39,71	-	-	3.595,19	1.451,85	1.396,81	2.198,38	953,84	-	-	-
Móveis e utensílios	51,37	-	-	-	-	51,37	-	47,76	3,60	5,28	-	-	-
Administração	663,63	199,48	-	-	-	863,11	199,48	414,34	448,77	288,30	-	-	-
Terrenos	1,93	-	-	-	-	1,93	-	-	1,93	1,93	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	215,40	-	-	-	-	215,40	-	125,44	89,96	93,32	-	-	-
Máquinas e equipamentos	251,41	199,48	-	-	-	450,89	199,48	161,42	289,47	168,05	-	-	-
Veículos	154,26	-	-	-	-	154,26	-	90,39	63,88	20,30	-	-	-
Móveis e utensílios	40,63	-	-	-	-	40,63	-	37,10	3,53	4,71	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	65.872,08	4.231,61	534,82	-	442,79	69.126,09	3.696,80	31.909,63	37.216,46	36.107,81	22.079,84	7.536,36	14.543,48





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Ativo Imobilizado em Curso é como segue:

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	2.271,53	9.712,35	8.680,61	-	-	3.303,27	1.031,74	-	3.303,27	2.271,53	1.184,49	-	1.184,49
Máquinas e equipamentos	608,95	3.125,79	2.649,07	-	-	1.085,67	476,72	-	1.085,67	608,95	1.184,49	-	1.184,49
Outros	1.662,58	6.586,56	6.031,54	-	-	2.217,60	555,02	-	2.217,60	1.662,58	-	-	-
Administração	-	167,83	167,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	74,73	74,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	93,10	93,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	2.271,53	9.880,18	8.848,43	-	-	3.303,27	1.031,74	-	3.303,27	2.271,53	1.184,49	-	1.184,49





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Intangível em Serviço é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	-
Softwares	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	94,04	-	-	-	-	94,04	-	94,04	-	-





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Intangível em Curso é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
A tivo 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	-	-	-	-	-	-	-



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)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	62.580,99	2.217,71	495,10	-	442,79	63.860,80	1.722,60
Transformador de Distribuição	15.389,08	592,98	97,62	-	354,72	15.529,73	495,36
Medidor	2.677,10	186,46	76,34	-	11,79	2.775,42	110,11
Redes Baixa Tensão (<2,3 kV)	17.336,12	1.184,95	156,20	-	75,16	18.289,72	1.028,76
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
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	27.178,68	253,32	164,95	-	1,12	27.265,94	88,38
Obrigações Especiais do AIS Bruto	2.1467,68	612,15	-	-	-	22.079,84	612,15
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	19.253,06	612,15	-	-	-	19.865,21	612,15
Universalização	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-
Outros	909,23	-	-	-	-	909,23	-
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	497,16	-	-	-	-	497,16	-
Excedente de reativos	412,08	-	-	-	-	412,08	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

A composição das Taxas Anuais Médias de Depreciação é como segue:

	2024			2023	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Geração	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Transmissão	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Distribuição	2,67%	68.300,98	31.533,29	36.767,68	35.819,51
Custo histórico	4,34%	44.897,13	16.939,70	27.957,43	25.934,44
Correção monetária especial					
Reavaliação	3,87%	23.403,85	14.593,59	8.810,26	9.885,08
Administração	5,18%	663,63	368,97	294,66	294,66
Custo histórico	6,19%	663,63	368,97	294,66	294,66
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Comercialização	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	3,76%	22.079,84	7.536,36	14.543,48	14.776,42
Custo histórico	3,83%	22.079,84	7.536,36	14.543,48	14.776,42
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Em curso		1.184,49	-	1.184,49	975,05
Geração					
Transmissão					
Distribuição		-		-	-
Administração		-		-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.184,49		1.184,49	975,05

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
EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENFEITORIAS	8,63	-	-	-	-	-	8,63
MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS	1.085,67	-	-	-	-	-	1.085,67
VEÍCULOS	582,31	-	-	-	-	-	582,31
MATERIA EM DEPÓSITO	1.307,20	-	-	-	-	-	1.307,20
ADIANTAMENTO A FORNECEDORES	319,46	-	-	-	-	-	319,46
Total das Adições	3.303,27	-	-	-	-	-	3.303,27

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

	Taxas Anuais de Depreciação
Distribuição	
Barra de capacitores	6,67%
Chave de distribuição	6,67%
Condutor do sistema	3,57%
Estrutura do sistema	3,57%
Regulador de tensão	4,35%
Transformador	4,00%
Administração central	
Equipamento Geral	6,25%
Veículos	14,29%

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 PRINCIPAIS ADIÇÕES 2024

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1. CAMINHÃO VW DELIVERY 11.180 4X4	432,08
2. TRATOR AGRÍCOLA MARCA VALTRA	409,88
3. GALPAO PARA ABRIGAR O ALMOXARIFADO DE INVESTIMENTOS E SERVIÇOS	322,86
4. TRATOR AGRÍCOLA MARCA VALTRA	169,92
5. CAMINHÃO VW DELIVERY 11.180 4X4	169,63
6. EMPILHADEIRA COMBUSTÃO GÁS/GASOLINA 1.8 TON TORRE 4.8M	150,81
7. CARRO YARIS HATCH XDL 2025	81,92
8. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINAL	69,82
9. POSTE DE CONCRETO CIRCULAR, 11 METROS X 0400 DAN	65,57
10. GERADOR	49,49

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

CONSOLIDADO PRINCIPAIS DESATIVAÇÕES 2024

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1. EMPILHADEIRA A COMBUSTÃO YALE MODELO GLP050RF ANO 1998 AUTOMATICA CA	42,38
2. VEICULO FIAT UNO WAY 1.4, ALCOOL/GASOLINA, ANO 2012, MODELO 2013, BRANCA, C	24,81
3. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINALNOJA POWER, MODELO	18,44
4. SECCIONALIZADOR DIG. 15KV 200A SIX DGRF15 S'ACES	13,18
5. CABO DE ALUMINIO (CA), PROTEGIDO XLPE, 70 MM2	12,86
6. CABO DE ALUMINIO COM ALMA DE AÇO (CAA), NU, 04 AWG	9,68
7. TRAF. TRIFASICO 015 KVA 220/127V - 15 KV - OLEO VEGETAL	9,27
8. CABO DE ALUMINIO (CA), PROTEGIDO XLPE, 70 MM2	8,82
9. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINAL	8,52
10. MOTOCICLETA HONDA NXR 150 BROS ES, ALCOOL/GASOLINA, ANO 2012, MODELO 20	6,96

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

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

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 30/11/2023 a 30/11/2024, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período. A recuperação da Parcela “A” foi iniciada em novembro de 2024, logo após o final da vigência do IRT.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

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

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

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

i) Programas sociais e governamentais

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

ii) Quota parte de energia nuclear

A CEDRAP, 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:

No presente ciclo de revisão tarifária a CEDRAP não teve diferimento ou ressarcimento de reposição tarifária.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/22	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/23	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Ativa	-	170,66	-	-	-	170,66	-	-	170,66	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	170,66	-	-	-	170,66	-	-	170,66	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	725,15	775,36	778,95	-	-	721,56	778,95	775,36	721,56	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	105,75	-	105,75	-	-	-	105,75	-	-	-
Sobrecontratação de Energia	0,01	0,02	0,02	-	-	-	0,02	0,02	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	619,39	775,34	673,17	-	-	721,56	673,17	775,34	721,56	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	725,15	946,02	778,95	-	-	892,22	778,95	775,36	892,22	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/23	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/23	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Passiva	20,08	863,23	44,24	-	-	839,06	44,24	863,23	839,06	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	621,54	-	-	-	621,54	-	621,54	621,54	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	20,08	241,69	44,24	-	-	217,52	44,24	241,69	217,52	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	595,79	2.181,69	1.649,07	-	-	1.128,41	1.649,07	2.181,69	803,62	324,79
Majoração PIS/Cofins	324,79	-	-	-	-	324,79	-	-	-	324,79
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	243,34	611,82	844,49	-	-	10,67	844,49	611,82	10,67	-
Sobrecontratação de Energia	0,08	386,96	3,12	-	-	383,91	3,12	386,96	383,91	-
Bandeiras Tarifárias	-	368,10	368,10	-	-	-	368,10	368,10	-	-
Outros	27,58	814,82	433,36	-	-	409,04	433,36	814,82	409,04	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	615,87	3.044,92	1.693,31	-	-	1.967,48	1.693,31	3.044,92	1.642,69	324,79





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

7. Empréstimos e Financiamentos

A Cedrap encerra o período de 2024 sem nenhum empréstimo conforme demonstrado abaixo.

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	Freq. Pcto Juros	Data Próx. Amort.	Venc. Final	Freq. de Amort.	Sist. de Amort.	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo					
																2025	2026	2027	2028	Total	
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-													-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-													-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-													-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Empréstimo Banco Santander	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Empréstimo Banco Cresol	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
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	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Tributária	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$/Mil

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total
Ativos Financeiros	-	9.117,49	-	9.117,49
Caixa e Aplicações Financeiras	-	9.117,49	-	9.117,49
Saldo Final de Caixa - Conta 1101.1	-	1.075,37	-	1.075,37
Aplic. Financ. CDB	-	8.042,12	-	8.042,12
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-

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

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



Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$/Mil

RESUMO	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2024	Total 2023
Dívida Bruta	12.066,87	324,79	12.391,66	9.349,21
Fornecedores	1.467,85	-	1.467,85	2.317,05
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	262,78
Obrigações Sociais e Trabalhistas	952,68	-	952,68	850,64
Tributos	824,00	-	824,00	1.465,30
Provisão para Litígios	500,00	-	500,00	500,00
Encargos Setoriais	441,87	-	441,87	446,59
Passivos Financeiros Setoriais	1.642,69	324,79	1.967,48	615,87
Outros Passivos Setoriais	6.237,79	-	6.237,79	2.890,99
Ativos Financeiros	14.976,52	38,58	15.015,11	12.187,16
Alta Liquidez	1.075,37	-	1.075,37	558,90
Demais Aplicações Financeiras	8.042,12	-	8.042,12	5.910,39
Consumidores	5.859,03	-	5.859,03	5.679,28
Investimentos Temporários	-	38,58	38,58	38,58
Dívida Líquida	- 2.909,66	286,21	- 2.623,45	- 2.837,95

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

A Cedrap não provisionou créditos tributários diferidos, sendo o ato cooperativo isento de tributação.

9. Provisões para Litígios

Composição da Provisão para Litígios – R\$/Mil

	Trabalhistas	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2023	-	-	-	-	-	-
Constituição	-	500,00	-	-	-	500,00
Baixas/reversão	-	-	-	-	-	-
Atualização	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31/12/2024	-	500,00	-	-	-	500,00

10. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

São obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador a as Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço		22.079,84	-	-	21.170,60
Participação da União, Estados e Municípios		9,30	-	-	9,30
Participação Financeira do Consumidor		6.763,93	-	-	6.763,93
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		13.091,98	-	-	13.091,98
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento		-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		1.305,39	-	-	1.305,39
Outros		909,23	-	-	909,23
Ultrapassagem de demanda		497,16	-	-	497,16
Excedente de reativos		412,08	-	-	412,08
Diferença das perdas regulatórias		-	-	-	-
Outros		-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS		- 7.501,19	-	-	- 7.501,19
Participação da União, Estados e Municípios	3,87%	- 1,43	-	-	- 1,43
Participação Financeira do Consumidor	3,74%	- 1.687,64	-	-	- 1.687,64
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,87%	- 5.117,01	-	-	- 5.117,01
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento		-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	3,87%	- 565,62	-	-	- 565,62
Outros		- 129,49	-	-	- 129,49
Ultrapassagem de demanda	3,87%	- 78,50	-	-	- 50,99
Excedente de reativos	3,87%	- 50,99	-	-	- 50,99
Diferença das perdas regulatórias	0,00	-	-	-	-
Outros	0,00	-	-	-	-
Total		15.358,39	-	-	14.449,16

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em serviço	21.467,68	612,15	-	-	-	22.079,84	612,15	- 7.536,36	14.543,48	14.776,42
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	-	-	-	-	9,30	-	- 1,43	7,87	8,23
Participação Financeira do Consumidor	6.151,78	612,15	-	-	-	6.763,93	612,15	- 1.687,64	5.076,29	4.716,79
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	13.091,98	-	-	-	-	13.091,98	-	- 5.117,01	7.974,97	8.481,38
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-	- 565,62	739,78	790,27
Outros	909,23	-	-	-	-	909,23	-	- 164,66	744,58	779,75
Ultrapassagem de demanda	497,16	-	-	-	-	497,16	-	- 97,73	399,42	418,66
Excedente de reativos	412,08	-	-	-	-	412,08	-	- 66,93	345,15	361,09
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	- 6.656,17	- 845,09	-	-	-	- 7.501,26	-	-	- 7.501,26	- 6.656,17
Participação da União, Estados e Municípios	- 1,07	- 0,36	-	-	-	- 1,43	-	-	- 1,43	- 1,07
Participação Financeira do Consumidor	- 1.434,99	- 252,66	-	-	-	- 1.687,64	-	-	- 1.687,64	- 1.434,99
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	- 4.610,60	- 506,41	-	-	-	- 5.117,01	-	-	- 5.117,01	- 4.610,60
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	- 515,12	- 50,49	-	-	-	- 565,62	-	-	- 565,62	- 515,12
Outros	- 94,39	- 35,17	-	-	-	- 129,56	-	-	- 129,56	- 94,39
Ultrapassagem de demanda	- 59,31	- 19,23	-	-	-	- 78,54	-	-	- 78,54	- 59,31
Excedente de reativos	- 35,08	- 15,94	-	-	-	- 51,02	-	-	- 51,02	- 35,08
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	14.811,52	- 232,94	-	-	-	15.487,81	612,15	- 7.701,02	7.657,23	8.805,61





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em Curso	554,20	612,15	612,15	-	-	554,20	-	554,20	554,20
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	28,47	612,15	612,15	-	-	28,47	-	28,47	28,47
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	289,03	-	-	-	-	289,03	-	289,03	289,03
Valores Pendentes de Recebimento	236,71	-	-	-	-	236,71	-	236,71	236,71
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	420,85	209,44	-	-	-	630,29	209,44	630,29	420,85
Ultrapassagem de demanda	128,56	52,99	-	-	-	181,55	52,99	181,55	128,56
Excedente de reativos	292,29	156,45	-	-	-	448,74	156,45	448,74	292,29
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	975,05	821,59	612,15	-	-	1.184,49	209,44	1.184,49	975,05



11. Patrimônio Líquido

• Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 é de 2.944,87 R\$/mil, sendo constituído de quotas-partes conforme artigo 18 do estatuto social.

Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vitório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

• Reserva de Capital

	2024	2023
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	- 4.183,49	- 4.183,49
Total	- 4.183,49	- 4.183,49

• Outros Resultados Abrangentes

	2024	2023
Reavaliação regulatória compulsória	23.713,36	23.910,62
Depreciação da reavaliação regulatória compulsória	- 12.267,91	- 12.267,91
Transferencia ICPC 01 - VNR	- 825,58	- 825,58
Total	10.619,87	10.817,13

- **Lucros ou Prejuízos Acumulados**

	2024	2023
Lucros Acumulados	1.449,82	-
Prejuízos Acumulados	-	-
Total	1.449,82	-

- **Reserva de Sobras**

	2024	2023
Reserva Legal	16.401,62	13.221,16
Reserva de Assistência Tec Ed Social	5.043,31	4.928,50
Reserva de Desenvolvimento	2.384,36	2.154,73
Total	23.829,29	20.304,39

- **Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia**

	2024	2023
Sobras	1.492,55	1.518,40
Perdas	0,00	0,00
Total	1.492,55	1.518,40

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº de Consumidores		MWh Mil		Receita Líquida em R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	7.608	7.775	27.022,13	33.526,42	34.633,61	29.087,21
Residencial	6.492	6.439	11.912,49	9.930,71	13.899,36	9.258,61
Comercial	270	288	4.754,36	5.079,98	5.604,49	4.628,73
Industrial	23	20	2.705,06	10.806,68	7.693,39	9.322,78
Rural	770	977	5.654,38	5.788,76	5.654,59	4.540,34
Poder público	33	33	94,21	91,96	119,85	91,46
Iluminação pública	4	4	1.313,01	1.269,49	972,38	739,65
Serviço público	16	14	588,62	558,84	689,54	505,65
Fornecimento - Não Faturado					290,27	33,46
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	20.259,30	21.437,82

Consumidores Cativos	7.386	7.586	27.022,13	33.526,42	20.208,54	20.092,89
Consumidores Livres	8	2	13.249,84	3.774,82	50,76	1.344,93
Encargos de conexão de agentes de geração	0	0	0,00	0,00	-	-
Microgeração	222	189	1.114,98	1.194,93	-	-
Permissionárias	0	0	0,00	0,00	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	0	0	0,00	0,00	-	-
(-) Transferências					-20.417,98	-20.230,11
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda					- 52,99	- 49,45
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos					- 156,45	- 87,77
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas					-	-
(-) Trsf TUSD Consumidores Cativos					- 20.208,54	- 20.092,89
Receitas Regulatórias					6.264,03	7.959,25
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva					- 1.210,61	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução					- 656,15	1.900,16
Consumidores Livres					-	-
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais					- 606,11	100,50
Serviços Cobráveis					27,06	27,98
Subvenções vinculadas ao serviço concedido					8.709,83	5.930,61
Total	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	41.029,23	38.287,63

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 CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

14. Pessoal e Administradores

Demonstrativo de gasto anual com Pessoal e Administradores, com abertura das rubricas de remuneração, encargos e os benefícios a qual a Permissionários mantém para seus colaboradores.

	2024	2023
Pessoal	9.477,47	8.447,97
Remuneração	5.095,51	4.708,75
Encargos	2.098,57	1.961,61
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	-	-
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
Outros benefícios - Corrente	2.081,88	1.727,09
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Estagiários e Programa de Iniciação	-	-
Outros	201,52	50,51
Administradores	578,97	525,15
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	574,01	497,83
Benefícios dos administradores	4,96	27,32
Total	10.056,44	8.973,12

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

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

	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	2.621,50	2.970,50
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	572,27	578,47
Efeitos fiscais sobre:	-	-
	-	-
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	572,27	578,47

16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

A Permissionária possui somente uma unidade de negócio que é a distribuição de energia elétrica.

17. Revisão e Reajuste Tarifário

17.1. Revisão Tarifária Periódica

O processo de revisão tarifária periódica, que ocorre entre a cada 4 anos, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para a revisão das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de permissão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IPCA, ajustado pela aplicação do Fator X.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.419, de 26 de novembro de 2024, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso de sistemas de distribuição da Permissionária resultantes do processo de reajuste tarifário de 2024, ficam em média reajustadas em -1,64%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da permissionária.

No processo de reajuste tarifários as variações apresentadas ficaram para a Parcela A com -14,41% e Parcela B com 8,59%.

17.2. Reajuste Tarifário Anual

O próximo processo e reajuste tarifário ocorrerá em 2025.

17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das permissionárias vinculados à Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente foram 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 – 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 IPCA, 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



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. São desconsiderados da base de remuneração aqueles ativos que compõe a Base de Anuidade Regulatória – BAR.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	68.262,98
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	22.079,84
(4) Bens Totalmente Depreciados	8.810,26
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	37.372,88
(6) Depreciação Acumulada	31.495,29
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	36.767,68
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado	-
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	5.877,59
(10) Almojarifado em Operação	324,93
(11) Ativo Diferido	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	15.727,97
(13) Terrenos e Servidões	11,71
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	21.376,36
(15) Saldo RGR PLPT	-
(17) Taxa de Depreciação	4%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	1.700,34
(19) WACC real antes de impostos	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	805,89

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.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	44.859,13
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	256,03
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	3.749,45
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	94,04
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	-162,53
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	-1.487,20
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	-94,04
(8) CAIMI = (1)+(2)+(3)+(4)+(5)+(6)+(7)	39.015,83

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 Permissionária, são levantados os investimentos efetivamente realizados pela distribuidora entre o CRTP anterior e o CRTP vigente, calculados com base nos registros contábeis da distribuidora, deflacionados pelo IPCA, 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

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 8.4 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a revisão tarifária da Permissionária é sintetizada na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da permissionária, as outras receitas, os componentes financeiros e a receita verificada. A tabela apresenta também o quanto cada item de receita contribui para o reposicionamento tarifário apresentado.

Descrição	IRT 2023 R\$/mil	Receita Verificada	IRT 2023 R\$/mil	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	18.799,81	-	13.881,58	-26,16%	-	39,39%
1.1. Encargos Setoriais	4.123,08	-	4.425,71	7,34%	-	12,56%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	94,19	-	98,26	4,32%	-	0,28%
CDE	3.340,94	-	3.416,61	2,26%	-	9,69%
PROINFA	454,83	-	400,09	-12,04%	-	1,14%
P&D e Eficiência Energética	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	233,12	-	510,76	-	-	-
1.2. Transmissão	5.187,02	-	5.158,97	-0,54%	-	14,64%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	5.187,02	-	5.158,97	-0,54%	-	14,64%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	9.489,70	-	4.296,90	-54,72%	-	12,19%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	9.489,70	-	4.296,90	-54,72%	-	12,19%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	18.482,63	-	20.660,31	11,78%	-	58,62%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	18.482,63	-	20.660,31	11,78%	-	58,62%
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	-	-	-	-	-	-
3. Reposicionamento Econômico	-	-	-	-	-	-
4. Componentes Financeiros	- 5.025,55	-	- 4.634,29	-7,79%	-	-13,15%
5. Reposicionamento com Financeiros	-	-	-	-	-	-
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-	-	-	-	-	-
7. Efeito para Consumidor	3,48%	-	-3,82%	-209,77%	-	-

17.7. 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.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em

2024, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2025.

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

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

18. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Permissionária seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, seguimos 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	Notas	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
ATIVO							
Ativo Circulante		20.081,32	-	20.081,32	17.218,10	-	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa		9.117,49	-	9.117,49	6.469,29	-	6.469,29
Consumidores	18.1	5.859,03	-	5.859,03	5.679,28	-	5.679,28
Serviços em curso		84,36	-	84,36	49,61	-	49,61
Tributos compensáveis		233,89	-	233,89	361,10	-	361,10
Almoxarifado operacional		324,93	-	324,93	306,60	-	306,60
Ativos financeiros setoriais	18.2	1.045,86	-	1.045,86	892,22	-	892,22
Despesas pagas antecipadamente		39,27	-	39,27	91,18	-	91,18
Outros ativos circulantes		3.376,47	-	3.376,47	3.368,82	-	3.368,82
Ativo Não Circulante		41.291,58	- 8.810,26	32.481,32	39.284,93	- 9.885,08	29.399,85
Tributos compensáveis		673,83	-	673,83	578,28	-	578,28
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	282,32	-	282,32
Investimentos temporários		94,71	-	94,71	38,58	-	38,58
Outros ativos não circulantes	18.3	-	7.923,33	7.923,33	-	6.925,56	6.925,56
Imobilizado	18.4	40.523,04	- 37.245,38	3.277,66	38.385,74	- 36.811,00	1.574,75
Intangível	18.5	-	20.511,79	20.511,79	-	20.000,36	20.000,36
Total do Ativo		61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	56.503,03	- 9.885,08	46.617,96

Descrição	Notas	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
PASSIVO							
Passivo Circulante		12.066,87	-	12.066,87	9.024,42	-	9.024,42
Fornecedores		1.467,85	-	1.467,85	2.317,05	-	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	262,78	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas		952,68	-	952,68	850,64	-	850,64
Tributos		824,00	-	824,00	1.465,30	-	1.465,30
Provisão para litígios		500,00	-	500,00	500,00	-	500,00
Encargos setoriais		441,87	-	441,87	446,59	-	446,59
Passivos financeiros setoriais		1.642,69	-	1.642,69	291,08	-	291,08
Outros passivos circulantes		6.237,79	-	6.237,79	2.890,99	-	2.890,99
Passivo Não Circulante		16.052,76	-	16.052,76	16.076,26	-	16.076,26
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		324,79	-	324,79	324,79	-	324,79
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		15.727,97	-	15.727,97	15.751,47	-	15.751,47
Total do Passivo		28.119,63	-	28.119,63	25.100,68	-	25.100,68
Patrimônio Líquido							
Capital social		2.944,87	-	2.944,87	2.945,91	-	2.945,91
Reservas de capital		- 5.633,31	1.809,61	- 3.823,70	- 4.183,49	932,06	- 3.251,43
Outros resultados abrangentes		10.619,87	- 10.619,87	-	10.817,13	- 10.817,13	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras		23.829,29	-	23.829,29	20.304,39	-	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia		1.492,55	-	1.492,55	1.518,40	-	1.518,40
Total do Patrimônio Líquido		33.253,27	- 8.810,26	24.443,01	31.402,35	- 9.885,08	21.517,27
Total do Passivo + Patrimônio Líquido		61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	56.503,03	- 9.885,08	46.617,95

18.1. Consumidores

Não houve ajustes para o grupo.

18.2. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houve ajustes para o grupo.

18.3. Ativos Financeiros da Permissão

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

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação Compulsória

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.5.2. Depreciação

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.6. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

18.6.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.6.2. Amortização

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.7. Efeitos de Contabilização de Contratos de Concessão (ICPC 01)

18.7.1. Ativo Financeiro

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

18.7.2. Ativo Intangível

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

18.7.3. Receita e Custo de Construção (ICPC 01)

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

18.7.4. Remuneração do Ativo Financeiro (Resultado)

Não houve remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2024 e 2023.

18.7.5. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (Resultado)

Não houve registro de ajuste a impostos e contribuições diferidos, visto que a permissionária opera com associados que tem o privilégio fiscal de isenção.

18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Regulatório e Societário

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

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

	2024	
	Regulatório	Societário
Saldos no início do exercício	31.402,35	21.517,27
Capital Social	- 1,04	- 1,04
Reserva de Capital	-	- 572,27
Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	- 197,27	-
Efeitos IFRS ICPC 01	-	-
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	-	-
Depreciação Efeitos IFRS ICPC 01	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	- 1.449,82	-
Reserva de Sobras	3.524,90	3.524,90
Sobras / Perdas a Disposição da Assembléia	- 25,85	- 25,85
Saldos no fim do exercício	33.253,27	24.443,01

18.9. Conciliação do Lucro Líquido Regulatório e Societário

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



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

	2024	2023
Sobra (perda) líquido conforme contabilidade societária	1.492,55	1.518,40
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	1.759,50	2.440,18
Atualização do ativo financeiro da permissão (ICPC 01)	753,94	1.367,29
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas vinculadas	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	- 197,27	- 493,67
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	3.252,05	3.958,58

19. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. 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 (duas) casas decimais.

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS

CONCILIATÓRIAS

CONTABILIDADE

SOCIETÁRIA x

REGULATÓRIA

2024





Demonstração da Conciliação do Balanço Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
ATIVO					
Ativo Circulante	20.081,32	-	20.081,32	-	20.081,32
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	-	9.117,49	-	9.117,49
Consumidores	5.859,03	-	5.859,03	-	5.859,03
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	84,36	-	84,36	-	84,36
Tributos compensáveis	233,89	-	233,89	-	233,89
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	-	324,93	-	324,93
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	-	1.045,86	-	1.045,86
Despesas pagas antecipadamente	39,27	-	39,27	-	39,27
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	-	3.376,47	-	3.376,47
Ativo Não Circulante	41.291,58	- 8.810,26	32.481,32	8.810,26	41.291,58
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	673,83	-	673,83	-	673,83
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Investimentos temporários	94,71	-	94,71	-	94,71
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	7.923,33	7.923,33	- 7.923,33	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	40.523,04	- 37.245,38	3.277,66	37.245,38	40.523,04
Intangível	-	20.511,79	20.511,79	- 20.511,79	-
Total do Ativo	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	-	61.372,90

PASSIVO					
Passivo Circulante	12.066,87	-	12.066,87	-	12.066,87
Fornecedores	1.467,85	-	1.467,85	-	1.467,85
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	-	952,68	-	952,68
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	824,00	-	824,00	-	824,00
Provisão para litígios	500,00	-	500,00	-	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	441,87	-	441,87	-	441,87
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	-	1.642,69	-	1.642,69
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	-	6.237,79	-	6.237,79
Passivo Não Circulante	16.052,76	-	16.052,76	-	16.052,76
Fornecedores	-	-	-	-	-

Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	-	324,79	-	324,79
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	15.727,97	-	15.727,97	-	15.727,97
Total do Passivo	28.119,63	-	28.119,63	-	28.119,63

PATRIMONIO LIQUIDO					
Capital social	2.944,87	-	2.944,87	-	2.944,87
Reservas de capital	- 5.633,31	1.809,61	- 3.823,70	- 1.809,61	- 5.633,31
Outros resultados abrangentes	10.619,87	- 10.619,87	-	10.619,87	10.619,87
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	23.829,29	-	23.829,29	-	23.829,29
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	-	1.492,55	-	1.492,55
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do Patrimonio Liquido	33.253,27	- 8.810,26	24.443,01	8.810,26	33.253,27
Total do Passivo + Patrimonio Liquido	61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	8.810,26	61.372,90

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



Demonstração da Conciliação do Resultado do Exercício Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em Continuidade					
Receita / Ingresso	41.029,23	-	41.029,23	-	41.029,23
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	-	14.505,89	-	14.505,89
(-) Transferências	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	-	20.259,30	-	20.259,30
Ativos e passivos financeiros setoriais	- 2.472,86	-	- 2.472,86	-	- 2.472,86
Serviços cobráveis	27,06	-	27,06	-	27,06
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	-	8.709,83	-	8.709,83
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
Tributos	- 5.854,50	-	- 5.854,50	-	- 5.854,50
ICMS	- 5.031,18	-	- 5.031,18	-	- 5.031,18
PIS-PASEP	- 146,62	-	- 146,62	-	- 146,62
COFINS	- 676,70	-	- 676,70	-	- 676,70
ISS	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 3.377,40	-	- 3.377,40	-	- 3.377,40
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 3.282,53	-	- 3.282,53	-	- 3.282,53
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de Fiscalização	- 94,87	-	- 94,87	-	- 94,87
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	-	-	-
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	-	31.797,33	-	31.797,33
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 13.418,33	-	- 13.418,33	-	- 13.418,33
Energia elétrica comprada para revenda	- 8.277,38	-	- 8.277,38	-	- 8.277,38
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa	-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	- 5.464,98	-	- 5.464,98	-	- 5.464,98
Encargos e Demais Despesas Setoriais	324,03	-	324,03	-	324,03
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	18.379,00	-	18.379,00	-	18.379,00
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 16.393,09	877,55	- 15.515,54	877,55	- 15.515,54
Pessoal e administradores	- 10.056,44	-	- 10.056,44	-	- 10.056,44
Material	- 1.068,01	-	- 1.068,01	-	- 1.068,01
Serviços de terceiros	- 2.229,76	-	- 2.229,76	-	- 2.229,76
Arrendamento e aluguéis	- 232,29	-	- 232,29	-	- 232,29
Seguros	- 82,62	-	- 82,62	-	- 82,62
Doações, contribuições e subvenções	- 38,32	-	- 38,32	-	- 38,32
Provisões	- 272,39	-	- 272,39	-	- 272,39
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	14,80	-	14,80	-	14,80
Tributos	- 58,44	-	- 58,44	-	- 58,44
Depreciação e amortização	- 1.829,91	877,55	- 952,36	877,55	- 952,36
Gastos diversos	- 345,38	- 1.035,06	- 1.380,44	- 1.035,06	- 1.380,44
Outras Receitas Operacionais	360,64	1.035,06	1.395,70	1.035,06	1.395,70
Outras Despesas Operacionais	- 554,97	-	- 554,97	-	- 554,97
Resultado da Atividade	1.985,91	877,55	2.863,46	877,55	2.863,46
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	635,59	-	635,59	-	635,59

Despesas financeiras	- 509,88	-	- 509,88	-	- 509,88
Receitas financeiras	1.145,47	-	1.145,47	-	1.145,47
Lucro Antes dos Impostos Sobre o Lucro	2.621,50	877,55	3.499,05	877,55	3.499,05
Despesa com impostos sobre os lucros	- 572,27	-	- 572,27	-	- 572,27
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.049,23	877,55	2.926,78	877,55	2.926,78
Operações Descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	- 3.209,32	- 2.006,50	- 3.209,32	- 2.006,50
Resultado Líquido do Exercício	3.252,05	- 1.759,50	1.492,55	- 2.331,77	1.492,55
Atribuível aos:		-			
Cotistas	3.252,05	- 1.759,50	1.492,55		1.492,55
Lucro por Ação	-	-	-	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-

José Édson de Carvalho Coelho
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

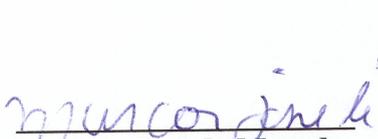
PARECER DO CONSELHO FISCAL

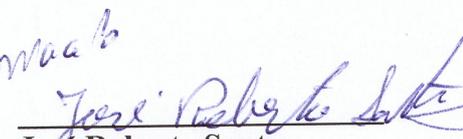
Nós, abaixo assinados, na condição de membros do Conselho Fiscal desta Cooperativa, em cumprimento às atribuições legais e estatutárias, examinamos o Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

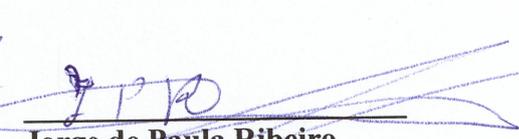
Com o assessoramento de informações suplementares e explicações obtidas junto aos responsáveis operacionais e a Diretoria, procedemos a análise sistemática das operações através de verificações dos documentos, inspeções e outras investigações nas áreas de atividades operacionais e administrativas da Cooperativa, relativas ao exercício de 2024.

Baseados nos exames efetuados, somos do parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação pelos Senhores Associados.

Paraibuna/SP, 17 de janeiro de 2025.


Marcos José de Macedo


José Roberto Santos


Jorge de Paula Ribeiro



SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – CEDRAP**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 2.944.873,06, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2025, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluimos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

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

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis 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 CEDRAP em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 11 de janeiro de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

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

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

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante,

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

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

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

Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

Campinas, 15 de janeiro de 2025.



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



GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

**Relatório de Auditoria das Demonstrações
Contábeis Regulatórias do Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2024.**

LAM AUDITORES INDEPENDENTES

Janeiro / 2025

Campinas, 15 de janeiro de 2025.

Ao

Conselho de Administração da:

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAIBA - CEDRAP**

Estivemos nas dependências da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP**, realizando trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024.

Nossos exames foram efetuados de acordo com as normas de Auditoria e, conseqüentemente, incluíram as provas dos registros contábeis e evidências que suportam os valores e as informações divulgados nas demonstrações contábeis regulatórias, correspondente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

A seguir, apresentamos nosso relatório em forma longa sobre as referidas demonstrações contábeis regulatórias e que compreendem:

Balancos Patrimonial Regulatório;

Demonstração Regulatória do Resultado do Exercício;

Demonstração das Mutações do Patrimonio Liquido Regulatório;

Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório;

Demonstração do Valor Adicionado – DVA;

Notas Conciliatórias e Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias; e

Relatório dos Auditores Independentes;

LAM AUDITORES INDEPENDENTES

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023.

Para melhor compreensão o relatório está dividido nas seguintes seções:

- I - BALANÇOS PATRIMONIAL REGULATÓRIO**
- II - DEMONSTRAÇÃO REGULATÓRIA DO RESULTADO DO EXERCÍCIO**
- III- DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - REGULATÓRIO**
- IV- DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – REGULATÓRIO**
- V- DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO – DVA – REGULATÓRIO**
- VI- NOTAS CONCILIATORIAS E EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATORIAS**
- VII - RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES**

SEÇÃO I

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAIBA - CEDRAP**

**Demonstração dos Balanços Patrimonial Regulatório dos Exercícios Findo em 31
de Dezembro de 2024 e 2023.**

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
ATIVO		
Circulante	20.081,32	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa	9.117,49	6.469,29
Consumidores	5.859,03	5.679,28
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	84,36	49,61
Tributos compensáveis	233,89	361,10
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	324,93	306,60
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.045,86	892,22
Despesas pagas antecipadamente	39,27	91,18
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	3.376,47	3.368,82
Ativos de Operações Descontinuadas	-	-
Bens Destinados à Alienação	-	-
Não Circulante	41.291,58	39.380,47
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	673,83	673,83
Depósitos judiciais e cauções	-	282,32
Investimentos temporários	94,71	38,58
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	40.523,04	38.385,74
Intangível	-	-
TOTAL DO ATIVO	61.372,90	56.598,58

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO I

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

Demonstração dos Balanços Patrimonial Regulatório dos Exercícios Findo em 31 de Dezembro de 2024 e 2023.

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
PASSIVO		
Circulante	12.066,87	9.024,42
Fornecedores	1.467,85	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas	952,68	850,64
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	824,00	1.465,30
Provisão para litígios	500,00	500,00
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	441,87	446,59
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	1.642,69	291,08
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	6.237,79	2.890,99
Passivos de Operações Descontinuadas	-	-
Não Circulante	16.052,76	16.076,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	324,79	324,79
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	15.727,97	15.751,47
TOTAL DO PASSIVO	28.119,63	25.100,68

Patrimônio Líquido	33.253,27	31.402,35
Capital social	2.944,87	2.945,91
Reservas de capital	- 5.633,31	- 4.183,49
Outros resultados abrangentes	10.619,87	10.817,13
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	23.829,29	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia	1.492,55	1.518,40
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
TOTAL DO PATRIMONIO LÍQUIDO	33.253,27	31.402,35
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO	61.372,90	56.503,03

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO II

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

Demonstração Regulatória do Resultado dos Exercícios Findo em 31 de Dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	41.029,23	40.737,04
Fornecimento de energia elétrica	14.505,89	13.197,86
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00
Energia elétrica de curto prazo	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	20.259,30	20.766,77
Ativos e passivos financeiros setoriais	-2.472,86	200,52
Serviços cobráveis	27,06	27,61
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	8.709,83	6.544,28
Outras receitas	0,00	0,00
Tributos	-5.854,50	-5.609,23
ICMS	-5.031,18	-4.918,83
PIS-PASEP	-146,62	-122,46
COFINS	-676,70	-567,94
ISS	0,00	0,00
Encargos - Parcela "A"	-3.377,40	-3.109,32
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	0,00	0,00
Programa de Eficiência Energética - PEE	0,00	0,00
Reserva Global de Reversão - RGR	0,00	0,00
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	-3.282,53	-3.016,30
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	0,00	0,00
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	-94,87	-93,02
Outros encargos	0,00	0,00
Receita Líquida / Ingresso Líquido	31.797,33	32.018,50
Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"	-13.418,33	-14.533,95
Energia elétrica comprada para revenda	-8.277,38	-10.396,52
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-5.464,98	-4.137,42
Encargos e demais despesas setoriais	324,03	0,00
Perdas pelo valor de indenização / renovação	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	0,00	0,00
(-) Reversão de devolução tarifária	0,00	0,00
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	18.379,00	17.484,55

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	-16.393,09	-15.249,44
Pessoal e administradores	-10.056,44	-8.973,12
Material	-1.068,01	-1.056,13
Serviços de terceiros	-2.229,76	-2.849,96
Arrendamento e aluguéis	-232,29	-227,98
Seguros	-82,62	-75,44
Doações, contribuições e subvenções	-38,32	-11,74
Provisões	-272,39	-142,06
Perdas na alienação de bens e direitos	0,00	0,00
(-) Recuperação de despesas	14,80	32,61
Tributos	-58,44	-62,34
Depreciação e amortização	-1.829,91	-1.749,45
Gastos diversos	-345,38	-297,30
Outras Receitas Operacionais	360,64	657,18
Outras Despesas Operacionais	-554,97	-493,71
Resultado da Atividade	1.985,91	2.235,11
Equivalência Patrimonial	0,00	0,00
Resultado Financeiro	635,59	735,38
Despesas financeiras	-509,88	-124,58
Receitas financeiras	1.145,47	859,97
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	2.621,50	2.970,50
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	-572,27	-578,47
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	2.049,23	2.392,02
Operações Descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Resultado Líquido do Exercício	3.252,05	3.958,58
Atribuível aos:		
Cotistas	3.252,05	3.958,58
Lucro por Ação		
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00
Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade		
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO III

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - Regulatório dos Exercícios Findo em 31 de Dezembro de 2024 e 2023.

(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reaval.	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.337,76	-3.634,39	11.310,80	0,00	0,00	16.806,99	2.074,68	0,00	29.895,83
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Integralização Capital Social	394,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,41
Reavaliação regulatória	0,00	0,00	-493,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-493,67
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Destinações	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.518,40	0,00	1.518,40
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.147,00	-1.113,24	0,00	2.033,76
FATES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,80	0,00	0,00	116,80
Reserva de Capital	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Capital a Restituir	-786,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-786,26
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Realização VNR	0,00	-549,10	0,00	0,00	0,00	0,00	-961,44	0,00	-1.510,53
Reserva de Desenvolvimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,60	0,00	0,00	233,60
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.945,91	-4.183,49	10.817,13	0,00	0,00	20.304,39	1.518,40	0,00	31.402,35
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Integralização Capital Social	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
Reavaliação regulatória	0,00	0,00	-197,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-197,27
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Destinações	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	0,00	-1.449,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1.449,82
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.492,55	0,00	1.492,55
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.180,47	-1.518,40	0,00	1.662,07
FATES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,81	0,00	0,00	114,81
Reserva de Capital	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Capital a Restituir	-1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,93
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Realização VNR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva de Desenvolvimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,62	0,00	0,00	229,62
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.944,87	-5.633,31	10.619,87	0,00	0,00	23.829,29	1.492,55	0,00	33.253,27

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO IV

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório dos Exercícios Findo em 31 de Dezembro de 2024 e 2023. (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	4.973,97	3.285,09
Fornecimento de Energia	34.669,18	33.896,83
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	9.144,25	5.080,97
Outros Recebimentos Operacionais	1.173,04	840,91
Fornecedores - Materiais e Serviços	(6.907,41)	(7.895,78)
Fornecedores - Energia Elétrica	(13.958,82)	(12.682,36)
Salários e Encargos Sociais	(7.838,35)	(6.023,94)
Tributos sobre a Receita - Federais	(851,90)	(710,47)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(4.837,86)	(4.766,55)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(572,27)	-
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(3.415,37)	(3.583,76)
Outras Despesas Operacionais	(1.630,53)	(870,77)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.840,09)	(542,80)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(1.792,85)	(525,56)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(47,24)	(17,24)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	-	-
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(485,68)	(75,20)
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	30,00	208,20
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(515,68)	(283,40)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	2.648,20	2.667,08
No início do exercício	6.469,29	3.802,21
No fim do exercício	9.117,49	6.469,29

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO V

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA - CEDRAP

Demonstração do Valor Adicionado do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2024. (Valores expressos em reais)

	<u>Legislação Regulatória</u> <u>2024</u>
Receitas	41.117,48
Venda de energia e serviços	34.792,26
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-272,39
Outras receitas operacionais	6.597,61
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	-18.013,33
Insumos consumidos	-13.418,33
Outros insumos adquiridos	-1.297,23
Material e serviços de terceiros	-3.297,77
(=) Valor Adicionado Bruto	23.104,16
(-) Quotas de Reintegração	-1.829,91
(=) Valor Adicionado Líquido	21.274,25
(+) Valor Adicionado Transferido	635,59
Receitas / Despesas financeiras	635,59
Resultado da equivalência patrimonial	0,00
(=) Valor Adicionado a Distribuir	21.909,84
Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	8.606,33
Remunerações	5.573,85
Encargos sociais (exceto INSS)	744,13
Entidade de previdência privada	0,00
Auxílio alimentação	1.388,64
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00
Provisão para gratificação	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	899,72
Participação nos resultados	0,00
Custos imobilizados	0,00
Provisão trabalhista	0,00
Governo	11.254,28
INSS (sobre folha de pagamento)	1.450,11
ICMS	5.031,18
Imposto de renda e contribuição social	572,27
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	4.200,71

Financiadores	0,00
Juros e variações cambiais	0,00
Aluguéis	0,00
Acionistas	2.049,23
Remuneração do capital próprio	0,00
Lucros retidos	2.049,23
Valor Adicionado (Médio) por Empregado	197,39

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

SEÇÃO VI

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA – CEDRAP

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

(Valores expressos em milhares de reais)

1. Setor Elétrico no Brasil

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

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Permissionária é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de permissão de longo prazo de venda de energia.

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

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

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3MW 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.

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 legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

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

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

2. Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

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

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis Regulatórias são separadas das Demonstrações Contábeis Societárias da Permissionária.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações Contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias conforme apresentado no item 4 das Notas Explicativas Societárias, exceto 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, equivalentes aos custos incorridos, serão faturados e cobrados, 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**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 01 de novembro de 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

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

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

- **Imobilizado em curso**

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A CEDRAP não agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável.

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

- **Intangível**

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

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

- **Obrigações especiais vinculadas à concessão**

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

- **Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Permissionária é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida 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 anual. 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 for efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A composição das contas a receber segue abaixo:

Consumidores	Vincendos	Vencidos até 60 dias	Vencidos a mais de 60 dias	Total	Legislação Regulatória (R\$/Mil)		
					Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2024	Total 2023
Residencial	1.075,90	349,53	194,98	1.620,40	- 105,24	1.515,17	1.337,89
Industrial	644,22	12,14	160,31	816,68	- 129,50	687,18	754,40
Comercial	413,48	54,01	82,40	549,90	- 48,79	501,11	556,62
Rural	426,40	71,58	49,57	547,54	- 29,77	517,77	502,21
Poderes Públicos	10,34	6,59	67,92	84,86	- 2,19	82,67	77,15
Iluminação Pública	70,87	51,18	654,61	776,66	- 283,26	493,39	625,98
Serviço Público	58,54	-	-	58,54	-	58,54	94,69
Renda não faturada	1.398,65	-	-	1.398,65	-	1.398,65	1.108,38
Serviços cobráveis	2,77	0,59	2,22	5,57	- 1,39	4,18	5,21
Participação financeira	322,08	-	-	322,08	-	322,08	369,73
Parcelamentos	204,76	-	-	204,76	- 17,58	187,18	185,16
Outros	59,81	21,71	47,98	129,49	- 38,38	91,11	61,86
Total	4.687,82	567,33	1.259,98	6.515,13	- 656,10	5.859,03	5.679,28

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

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

5 Imobilizado

A composição do Ativo Imobilizado em Serviço é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	65.208,45	4.032,13	534,82	-	442,79	68.262,98	3.497,31	31.495,29	36.767,68	35.819,51	22.079,84	7.536,36	14.543,48
Terrenos	11,71	-	-	-	-	11,71	-	-	11,71	11,71	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	421,04	322,86	-	-	-	743,90	322,86	128,70	615,20	309,21	-	-	-
Máquinas e equipamentos	62.580,99	2.217,71	495,10	-	442,79	63.860,80	1.722,60	29.922,01	33.938,79	34.539,47	22.079,84	7.536,36	14.543,48
Veículos	2.143,34	149,157	39,71	-	-	3.595,19	1.451,85	1.396,81	2.198,38	953,84	-	-	-
Móveis e utensílios	51,37	-	-	-	-	51,37	-	47,76	3,60	5,28	-	-	-
Administração	663,63	199,48	-	-	-	863,11	199,48	414,34	448,77	288,30	-	-	-
Terrenos	1,93	-	-	-	-	1,93	-	-	1,93	1,93	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	215,40	-	-	-	-	215,40	-	125,44	89,96	93,32	-	-	-
Máquinas e equipamentos	251,41	199,48	-	-	-	450,89	199,48	161,42	289,47	168,05	-	-	-
Veículos	154,26	-	-	-	-	154,26	-	90,39	63,88	20,30	-	-	-
Móveis e utensílios	40,63	-	-	-	-	40,63	-	37,10	3,53	4,71	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	65.872,08	4.231,61	534,82	-	442,79	69.126,09	3.696,80	31.909,63	37.216,46	36.107,81	22.079,84	7.536,36	14.543,48

A composição do Ativo Imobilizado em Curso é como segue:

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	2.271,53	9.712,35	8.680,61	-	-	3.303,27	1.031,74	-	3.303,27	2.271,53	1.184,49	-	1.184,49
Máquinas e equipamentos	608,95	3.125,79	2.649,07	-	-	1.085,67	476,72	-	1.085,67	608,95	1.184,49	-	1.184,49
Outros	1.662,58	6.586,56	6.031,54	-	-	2.217,60	555,02	-	2.217,60	1.662,58	-	-	-
Administração	-	167,83	167,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	74,73	74,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	93,10	93,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	2.271,53	9.880,18	8.848,43	-	-	3.303,27	1.031,74	-	3.303,27	2.271,53	1.184,49	-	1.184,49

A composição do Intangível em Serviço é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (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	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	-
Softwares	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	94,04	-	-	-	-	94,04	-	94,04	-	-

A composição do Intangível em Curso é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
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	-	-	-	-	-	-	-

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)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	62.580,99	2.217,71	495,10	-	442,79	63.860,80	1.722,60
Transformador de Distribuição	15.389,08	592,98	97,62	-	354,72	15.529,73	495,36
Medidor	2.677,10	186,46	76,34	-	11,79	2.775,42	110,11
Redes Baixa Tensão (<2,3 kV)	17.336,12	1.184,95	156,20	-	75,16	18.289,72	1.028,76
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
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	27.178,68	253,32	164,95	-	1,12	27.265,94	88,38
Obrigações Especiais do AIS Bruto	21.467,68	612,15	-	-	-	22.079,84	612,15
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	19.253,06	612,15	-	-	-	19.865,21	612,15
	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-
Outros	909,23	-	-	-	-	909,23	-
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	497,16	-	-	-	-	497,16	-
Excedente de reativos	412,08	-	-	-	-	412,08	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

A composição das Taxas Anuais Médias de Depreciação é como segue:

	2024			2023	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Geração	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Transmissão	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Distribuição	2,67%	68.300,98	31.533,29	36.767,68	35.819,51
Custo histórico	4,34%	44.897,13	16.939,70	27.957,43	25.934,44
Correção monetária especial					
Reavaliação	3,87%	23.403,85	14.593,59	8.810,26	9.885,08
Administração	5,18%	663,63	368,97	294,66	294,66
Custo histórico	6,19%	663,63	368,97	294,66	294,66
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Comercialização	0,00	-	-	-	-
Custo histórico					
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	3,76%	22.079,84	7.536,36	14.543,48	14.776,42
Custo histórico	3,83%	22.079,84	7.536,36	14.543,48	14.776,42
Correção monetária especial					
Reavaliação					
Em curso		1.184,49	-	1.184,49	975,05
Geração					
Transmissão					
Distribuição		-		-	-
Administração		-		-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		1.184,49		1.184,49	975,05

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
EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENFEITORIAS	8,63	-	-	-	-	-	8,63
MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS	1.085,67	-	-	-	-	-	1.085,67
VEÍCULOS	582,31	-	-	-	-	-	582,31
MATERIA EM DEPÓSITO	1.307,20	-	-	-	-	-	1.307,20
ADIANTAMENTO A FORNECEDORES	319,46	-	-	-	-	-	319,46
Total das Adições	3.303,27	-	-	-	-	-	3.303,27

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

Taxas Anuais de Depreciação	
Distribuição	
Barra de capacitores	6,67%
Chave de distribuição	6,67%
Condutor do sistema	3,57%
Estrutura do sistema	3,57%
Regulador de tensão	4,35%
Transformador	4,00%
Administração central	
Equipamento Geral	6,25%
Veículos	14,29%

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 PRINCIPAIS ADIÇÕES 2024	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1. CAMINHÃO VW DELIVERY 11.180 4X4	432,08
2. TRATOR AGRÍCOLA MARCA VALTRA	409,88
3. GALPAO PARA ABRIGAR O ALMOXARIFADO DE INVESTIMENTOS E SERVIÇOS	322,86
4. TRATOR AGRÍCOLA MARCA VALTRA	169,92
5. CAMINHÃO VW DELIVERY 11.180 4X4	169,63
6. EMPILHADEIRA COMBUSTÃO GÁS/GASOLINA 1.8 TON TORRE 4.8M	150,81
7. CARRO YARIS HATCH XDL 2025	81,92
8. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINAL	69,82
9. POSTE DE CONCRETO CIRCULAR, 11 METROS X 0400 DAN	65,57
10. GERADOR	49,49

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

CONSOLIDADO PRINCIPAIS DESATIVACÕES 2024

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1. EMPILHADEIRA A COMBUSTÃO YALE MODELO GLP050RF ANO 1998 AUTOMATICA CA	42,38
2. VEICULO FIAT UNO WAY 1.4, ALCOOL/GASOLINA, ANO 2012, MODELO 2013, BRANCA, C	24,81
3. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINALNOJA POWER, MODELO	18,44
4. SECCIONALIZADOR DIG. 15KV 200A SIX DGRF15 S/ACES	13,18
5. CABO DE ALUMINIO (CA), PROTEGIDO XLPE, 70 MM2	12,86
6. CABO DE ALUMINIO COM ALMA DE AÇO (CAA), NU, 04 AWG	9,68
7. TRAF. TRIFASICO 015 KVA 220/127V - 15 KV - OLEO VEGETAL	9,27
8. CABO DE ALUMINIO (CA), PROTEGIDO XLPE, 70 MM2	8,82
9. RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINAL	8,52
10. MOTOCICLETA HONDA NXR 150 BROS ES, ALCOOL/GASOLINA, ANO 2012, MODELO 20	6,96

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

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

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 30/11/2023 a 30/11/2024, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período. A recuperação da Parcela “A” foi iniciada em novembro de 2024, logo após o final da vigência do IRT.

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

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

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

i) Programas sociais e governamentais

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

ii) Quota parte de energia nuclear

A CEDRAP, 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 n° 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 n° 255, de 6 de março de 2007.

v) Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária:

No presente ciclo de revisão tarifaria a CEDRAP não teve diferimento ou ressarcimento de reposição tarifaria.

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/22	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/23	Valores em Amortizacao	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Ativa	-	170,66	-	-	-	170,66	-	-	170,66	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	170,66	-	-	-	170,66	-	-	170,66	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	725,15	775,36	778,95	-	-	721,56	778,95	775,36	721,56	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	105,75	-	105,75	-	-	-	105,75	-	-	-
Sobrecontratação de Energia	0,01	0,02	0,02	-	-	-	0,02	0,02	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	619,39	775,34	673,17	-	-	721,56	673,17	775,34	721,56	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	725,15	946,02	778,95	-	-	892,22	778,95	775,36	892,22	-

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/23	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/23	Valores em Amortizacao	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Passiva	20,08	863,23	44,24	-	-	839,06	44,24	863,23	839,06	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	621,54	-	-	-	621,54	-	621,54	621,54	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	20,08	241,69	44,24	-	-	217,52	44,24	241,69	217,52	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	595,79	2.181,69	1.649,07	-	-	1.128,41	1.649,07	2.181,69	803,62	324,79
Majoração PIS/Cofins	324,79	-	-	-	-	324,79	-	-	-	324,79
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	243,34	611,82	844,49	-	-	10,67	844,49	611,82	10,67	-
Sobrecontratação de Energia	0,08	386,96	3,12	-	-	383,91	3,12	386,96	383,91	-
Bandeiras Tarifárias	-	368,10	368,10	-	-	-	368,10	368,10	-	-
Outros	27,58	814,82	433,36	-	-	409,04	433,36	814,82	409,04	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	615,87	3.044,92	1.693,31	-	-	1.967,48	1.693,31	3.044,92	1.642,69	324,79

7. Empréstimos e Financiamentos

A Cedrap encerra o período de 2024 sem nenhum empréstimo conforme demonstrado abaixo.

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	Freq. Pcto Juros	Data Próx. Amort.	Venc. Final	Freq. de Amort.	Sist. de Amort.	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo					
																2025	2026	2027	2028	Total	
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Empréstimo Banco Santander	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Empréstimo Banco Cresol	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
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	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-					0,00%								-	-	-	-	-
Tributária	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-					-								-	-	-	-	-

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$/Mil

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total
Ativos Financeiros	-	9.117,49	-	9.117,49
Caixa e Aplicações Financeiras	-	9.117,49	-	9.117,49
Saldo Final de Caixa - Conta 110.1.1	-	1.075,37	-	1.075,37
Aplic. Financ. CDB	-	8.042,12	-	8.042,12
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-

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

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

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$/Mil

RESUMO	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2024	Total 2023
Dívida Bruta	12.066,87	324,79	12.391,66	9.349,21
Fornecedores	1.467,85	-	1.467,85	2.317,05
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	262,78
Obrigações Sociais e Trabalhistas	952,68	-	952,68	850,64
Tributos	824,00	-	824,00	1.465,30
Provisão para Litígios	500,00	-	500,00	500,00
Encargos Setoriais	441,87	-	441,87	446,59
Passivos Financeiros Setoriais	1.642,69	324,79	1.967,48	615,87
Outros Passivos Setoriais	6.237,79	-	6.237,79	2.890,99
Ativos Financeiros	14.976,52	38,58	15.015,11	12.187,16
Alta Liquidez	1.075,37	-	1.075,37	558,90
Demais Aplicações Financeiras	8.042,12	-	8.042,12	5.910,39
Consumidores	5.859,03	-	5.859,03	5.679,28
Investimentos Temporários	-	38,58	38,58	38,58
Dívida Líquida	- 2.909,66	286,21	- 2.623,45	- 2.837,95

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

A Cedrap não provisionou créditos tributários diferidos, sendo o ato cooperativo isento de tributação.

9. Provisões para Litígios

Composição da Provisão para Litígios – R\$/Mil

	Trabalhistas	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2023	-	-	-	-	-	-
Constituição	-	500,00	-	-	-	500,00
Baixas/reversão	-	-	-	-	-	-
Atualização	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31/12/2024	-	500,00	-	-	-	500,00

10. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

São obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador a as Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavalição	Total
Em serviço		22.079,84	-	-	21.170,60
Participação da União, Estados e Municípios		9,30	-	-	9,30
Participação Financeira do Consumidor		6.763,93	-	-	6.763,93
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		13.091,98	-	-	13.091,98
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento		-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		1.305,39	-	-	1.305,39
Outros		909,23	-	-	909,23
Ultrapassagem de demanda		497,16	-	-	497,16
Excedente de reativos		412,08	-	-	412,08
Diferença das perdas regulatórias		-	-	-	-
Outros		-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS		- 7.501,19	-	-	- 7.501,19
Participação da União, Estados e Municípios	3,87%	- 1,43	-	-	- 1,43
Participação Financeira do Consumidor	3,74%	- 1.687,64	-	-	- 1.687,64
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,87%	- 5.117,01	-	-	- 5.117,01
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento		-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	3,87%	- 565,62	-	-	- 565,62
Outros		- 129,49	-	-	- 129,49
Ultrapassagem de demanda	3,87%	- 78,50	-	-	- 50,99
Excedente de reativos	3,87%	- 50,99	-	-	- 50,99
Diferença das perdas regulatórias	0,00	-	-	-	-
Outros	0,00	-	-	-	-
Total		15.358,39	-	-	14.449,16

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em serviço	21.467,68	612,15	-	-	-	22.079,84	612,15	- 7.536,36	14.543,48	14.776,42
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	-	-	-	-	9,30	-	- 1,43	7,87	8,23
Participação Financeira do Consumidor	6.151,78	612,15	-	-	-	6.763,93	612,15	- 1.687,64	5.076,29	4.716,79
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	13.091,98	-	-	-	-	13.091,98	-	- 5.117,01	7.974,97	8.481,38
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-	- 565,62	739,78	790,27
Outros	909,23	-	-	-	-	909,23	-	- 164,66	744,58	779,75
Ultrapassagem de demanda	497,16	-	-	-	-	497,16	-	- 97,73	399,42	418,66
Excedente de reativos	412,08	-	-	-	-	412,08	-	- 66,93	345,15	361,09
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	- 6.656,17	- 845,09	-	-	-	- 7.501,26	-	-	- 7.501,26	- 6.656,17
Participação da União, Estados e Municípios	- 1,07	- 0,36	-	-	-	- 1,43	-	-	- 1,43	- 1,07
Participação Financeira do Consumidor	- 1.434,99	- 252,66	-	-	-	- 1.687,64	-	-	- 1.687,64	- 1.434,99
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	- 4.610,60	- 506,41	-	-	-	- 5.117,01	-	-	- 5.117,01	- 4.610,60
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	- 515,12	- 50,49	-	-	-	- 565,62	-	-	- 565,62	- 515,12
Outros	- 94,39	- 35,17	-	-	-	- 129,56	-	-	- 129,56	- 94,39
Ultrapassagem de demanda	- 59,31	- 19,23	-	-	-	- 78,54	-	-	- 78,54	- 59,31
Excedente de reativos	- 35,08	- 15,94	-	-	-	- 51,02	-	-	- 51,02	- 35,08
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	14.811,52	- 232,94	-	-	-	15.487,81	612,15	- 7.701,02	7.657,23	8.805,61

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Liquidas (a)-(b)+(c)	Valor Liquido em 31/12/2024	Valor Liquido em 31/12/2023
Em Curso	554,20	612,15	612,15	-	-	554,20	-	554,20	554,20
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	28,47	612,15	612,15	-	-	28,47	-	28,47	28,47
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	289,03	-	-	-	-	289,03	-	289,03	289,03
Valores Pendentes de Recebimento	236,71	-	-	-	-	236,71	-	236,71	236,71
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	420,85	209,44	-	-	-	630,29	209,44	630,29	420,85
Ultrapassagem de demanda	128,56	52,99	-	-	-	181,55	52,99	181,55	128,56
Excedente de reativos	292,29	156,45	-	-	-	448,74	156,45	448,74	292,29
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	975,05	821,59	612,15	-	-	1.184,49	209,44	1.184,49	975,05

11. Patrimônio Líquido

- **Capital Social**

O capital social em 31 de dezembro de 2024 é de 2.944,87 R\$/mil, sendo constituído de quotas-partes conforme artigo 18 do estatuto social.

Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.946.509	0,66%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	18,82%
José Paulino dos Santos	467.250	24,00%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,18%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	26,38%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	23,62%
Conselho Fiscal	691.925	0,23%
Marcos José de Macedo	8.900	1,29%
José Roberto Santos	80.100	11,58%
José Paulino dos Santos	233.625	33,76%
João Ramos de Camargo Miranda	8.900	1,29%
José Dorgival da Silva	351.500	50,80%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	1,29%
Total	2.638.434	0,90%
Demais Associados	291.848.872	99,10%
Total Geral	294.487.306	100,00%

- **Reserva de Capital**

	2024	2023
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	- 4.183,49	- 4.183,49
Total	- 4.183,49	- 4.183,49

- **Outros Resultados Abrangentes**

	2024	2023
Reavaliação regulatória compulsória	23.713,36	23.910,62
Depreciação da reavaliação regulatória compulsória	- 12.267,91	- 12.267,91
Transferencia ICPC 01 - VNR	- 825,58	- 825,58
Total	10.619,87	10.817,13

- **Lucros ou Prejuízos Acumulados**

	2024	2023
Lucros Acumulados	1.449,82	-
Prejuízos Acumulados	-	-
Total	1.449,82	-

- **Reserva de Sobras**

	2024	2023
Reserva Legal	16.401,62	13.221,16
Reserva de Assistencia Tec Ed Social	5.043,31	4.928,50
Reserva de Desenvolvimento	2.384,36	2.154,73
Total	23.829,29	20.304,39

- **Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia**

	2024	2023
Sobras	1.492,55	1.518,40
Perdas	0,00	0,00
Total	1.492,55	1.518,40

12. Receita Operacional Bruta

	N° de Consumidores		MWh Mil		Receita Líquida em R\$ Mil	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Receita Bruta						
Fornecimento - Faturado	7.608	7.775	27.022,13	33.526,42	34.633,61	29.087,21
Residencial	6.492	6.439	11.912,49	9.930,71	13.899,36	9.258,61
Comercial	270	288	4.754,36	5.079,98	5.604,49	4.628,73
Industrial	23	20	2.705,06	10.806,68	7.693,39	9.322,78
Rural	770	977	5.654,38	5.788,76	5.654,59	4.540,34
Poder público	33	33	94,21	91,96	119,85	91,46
Iluminação pública	4	4	1.313,01	1.269,49	972,38	739,65
Serviço público	16	14	588,62	558,84	689,54	505,65
Fornecimento - Não Faturado					290,27	33,46
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	20.259,30	21.437,82

Consumidores Cativos	7.386	7.586	27.022,13	33.526,42	20.208,54	20.092,89
Consumidores Livres	8	2	13.249,84	3.774,82	50,76	1.344,93
Encargos de conexão de agentes de geração	0	0	0,00	0,00	-	-
Microgeração	222	189	1.114,98	1.194,93	-	-
Permissionárias	0	0	0,00	0,00	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	0	0	0,00	0,00	-	-
(-) Transferências					-20.417,98	-20.230,11
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda					- 52,99	- 49,45
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos					- 156,45	- 87,77
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas					-	-
(-) Trsf TUSD Consumidores Cativos					- 20.208,54	- 20.092,89
Receitas Regulatórias					6.264,03	7.959,25
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva					- 1.210,61	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução					- 656,15	1.900,16
Consumidores Livres					-	-
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais					- 606,11	100,50
Serviços Cobráveis					27,06	27,98
Subvenções vinculadas ao serviço concedido					8.709,83	5.930,61
Total	7.616	7.777	41.386,95	38.496,16	41.029,23	38.287,63

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 CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

14. Pessoal e Administradores

Demonstrativo de gasto anual com Pessoal e Administradores, com abertura das rubricas de remuneração, encargos e os benefícios a qual a Permissionários mantém para seus colaboradores.

	2024	2023
Pessoal	9.477,47	8.447,97
Remuneração	5.095,51	4.708,75
Encargos	2.098,57	1.961,61
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	-	-
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
Outros benefícios - Corrente	2.081,88	1.727,09
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Estagiários e Programa de Iniciação	-	-
Outros	201,52	50,51
Administradores	578,97	525,15
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	574,01	497,83
Benefícios dos administradores	4,96	27,32
Total	10.056,44	8.973,12

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

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

	2024	2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	2.621,50	2.970,50
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	572,27	578,47
Efeitos fiscais sobre:	-	-
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	572,27	578,47

16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

A Permissionária possui somente uma unidade de negócio que é a distribuição de energia elétrica.

17. Revisão e Reajuste Tarifário

17.1. Revisão Tarifária Periódica

O processo de revisão tarifária periódica, que ocorre entre a cada 4 anos, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para a revisão das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de permissão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IPCA, ajustado pela aplicação do Fator X.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.419, de 26 de novembro de 2024, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso de sistemas de distribuição da Permissionária resultantes do processo de reajuste tarifário de 2024, ficam em média reajustadas em -1,64%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da permissionária.

No processo de reajuste tarifários as variações apresentadas ficaram para a Parcela A com -14,41% e Parcela B com 8,59%.

17.2. Reajuste Tarifário Anual

O próximo processo e reajuste tarifário ocorrerá em 2025.

17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das permissionárias vinculados à Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente foram 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 – 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 IPCA, 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.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	68.262,98
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	22.079,84
(4) Bens Totalmente Depreciados	8.810,26
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	37.372,88
(6) Depreciação Acumulada	31.495,29
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	36.767,68
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado	-
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	5.877,59
(10) Almoarifado em Operação	324,93
(11) Ativo Diferido	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	15.727,97
(13) Terrenos e Servidões	11,71
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	21.376,36
(15) Saldo RGR PLPT	-
	-
(17) Taxa de Depreciação	4%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	1.700,34
(19) WACC real antes de impostos	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-
(22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	805,89

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.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	44.859,13
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	256,03
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	3.749,45
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	94,04
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	-162,53
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	-1.487,20
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	-94,04
(8) CAIMI = (1)+(2)+(3)+(4)+(5)+(6)+(7)	39.015,83

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 Permissionária, são levantados os investimentos efetivamente realizados pela distribuidora entre o CRTP anterior e o CRTP vigente, calculados com base nos registros contábeis da distribuidora, deflacionados pelo IPCA, 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

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 8.4 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a revisão tarifária da Permissionária é sintetizada na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da permissionária, as outras receitas, os componentes financeiros e a receita verificada. A tabela apresenta também o quanto cada item de receita contribui para o reposicionamento tarifário apresentado.

Descrição	IRT 2023 R\$/mil	Receita Verificada	IRT 2023 R\$/mil	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	18.799,81	-	13.881,58	-26,16%	-	39,39%
1.1. Encargos Setoriais	4.123,08	-	4.425,71	7,34%	-	12,56%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	94,19	-	98,26	4,32%	-	0,28%
CDE	3.340,94	-	3.416,61	2,26%	-	9,69%
PROINFA	454,83	-	400,09	-12,04%	-	1,14%
P&D e Eficiência Energética	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	233,12	-	510,76	-	-	-
1.2. Transmissão	5.187,02	-	5.158,97	-0,54%	-	14,64%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	5.187,02	-	5.158,97	-0,54%	-	14,64%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	9.489,70	-	4.296,90	-54,72%	-	12,19%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	9.489,70	-	4.296,90	-54,72%	-	12,19%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	18.482,63	-	20.660,31	11,78%	-	58,62%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	18.482,63	-	20.660,31	11,78%	-	58,62%
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	-	-	-	-	-	-
3. Reposicionamento Econômico	-	-	-	-	-	-
4. Componentes Financeiros	- 5.025,55	-	- 4.634,29	-7,79%	-	-13,15%
5. Reposicionamento com Financeiros	-	-	-	-	-	-
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-	-	-	-	-	-
7. Efeito para Consumidor	3,48%	-	-3,82%	-209,77%	-	-

17.7. 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.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2024, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2025.

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

Qualidade do Fornecimento			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2020	26,43	16,81	1,57
2021	27,23	18,34	1,48
2022	24,33	15,69	1,55
2023	30,12	16,15	1,87
2024	32,04	16,79	1,91

18. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Permissionária seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, seguimos 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	Notas	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
ATIVO							
Ativo Circulante		20.081,32	-	20.081,32	17.218,10	-	17.218,10
Caixa e equivalentes de caixa		9.117,49	-	9.117,49	6.469,29	-	6.469,29
Consumidores	18.1	5.859,03	-	5.859,03	5.679,28	-	5.679,28
Serviços em curso		84,36	-	84,36	49,61	-	49,61
Tributos compensáveis		233,89	-	233,89	361,10	-	361,10
Almoxarifado operacional		324,93	-	324,93	306,60	-	306,60
Ativos financeiros setoriais	18.2	1.045,86	-	1.045,86	892,22	-	892,22
Despesas pagas antecipadamente		39,27	-	39,27	91,18	-	91,18
Outros ativos circulantes		3.376,47	-	3.376,47	3.368,82	-	3.368,82
Ativo Não Circulante		41.291,58	- 8.810,26	32.481,32	39.284,93	- 9.885,08	29.399,85
Tributos compensáveis		673,83	-	673,83	578,28	-	578,28
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	282,32	-	282,32
Investimentos temporários		94,71	-	94,71	38,58	-	38,58
Outros ativos não circulantes	18.3	-	7.923,33	7.923,33	-	6.925,56	6.925,56
Imobilizado	18.4	40.523,04	- 37.245,38	3.277,66	38.385,74	- 36.811,00	1.574,75
Intangível	18.5	-	20.511,79	20.511,79	-	20.000,36	20.000,36
Total do Ativo		61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	56.503,03	- 9.885,08	46.617,96

Descrição	Notas	2024			2023		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
PASSIVO							
Passivo Circulante		12.066,87	-	12.066,87	9.024,42	-	9.024,42
Fornecedores		1.467,85	-	1.467,85	2.317,05	-	2.317,05
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	262,78	-	262,78
Obrigações sociais e trabalhistas		952,68	-	952,68	850,64	-	850,64
Tributos		824,00	-	824,00	1.465,30	-	1.465,30
Provisão para litígios		500,00	-	500,00	500,00	-	500,00
Encargos setoriais		441,87	-	441,87	446,59	-	446,59
Passivos financeiros setoriais		1.642,69	-	1.642,69	291,08	-	291,08
Outros passivos circulantes		6.237,79	-	6.237,79	2.890,99	-	2.890,99
Passivo Não Circulante		16.052,76	-	16.052,76	16.076,26	-	16.076,26
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		324,79	-	324,79	324,79	-	324,79
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		15.727,97	-	15.727,97	15.751,47	-	15.751,47
Total do Passivo		28.119,63	-	28.119,63	25.100,68	-	25.100,68
Patrimônio Líquido							
Capital social		2.944,87	-	2.944,87	2.945,91	-	2.945,91
Reservas de capital		- 5.633,31	1.809,61	- 3.823,70	- 4.183,49	932,06	- 3.251,43
Outros resultados abrangentes		10.619,87	- 10.619,87	-	10.817,13	- 10.817,13	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras		23.829,29	-	23.829,29	20.304,39	-	20.304,39
Sobras à disposição da Assembleia		1.492,55	-	1.492,55	1.518,40	-	1.518,40
Total do Patrimônio Líquido		33.253,27	- 8.810,26	24.443,01	31.402,35	- 9.885,08	21.517,27
Total do Passivo + Patrimônio Líquido		61.372,90	- 8.810,26	52.562,64	56.503,03	- 9.885,08	46.617,95

18.1. Consumidores

Não houve ajustes para o grupo.

18.2. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houve ajustes para o grupo.

18.3. Ativos Financeiros da Permissão

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

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação Compulsória

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.5.2. Depreciação

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.6. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

18.6.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.6.2. Amortização

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.7. Efeitos de Contabilização de Contratos de Concessão (ICPC 01)

18.7.1. Ativo Financeiro

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

18.7.2. Ativo Intangível

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

18.7.3. Receita e Custo de Construção (ICPC 01)

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

18.7.4. Remuneração do Ativo Financeiro (Resultado)

Não houve remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2024 e 2023.

18.7.5. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (Resultado)

Não houve registro de ajuste a impostos e contribuições diferidos, visto que a permissionária opera com associados que tem o privilégio fiscal de isenção.

18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Regulatório e Societário

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

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

	2024	
	Regulatório	Societário
Saldos no início do exercício	31.402,35	21.517,27
Capital Social	- 1,04	- 1,04
Reserva de Capital	-	- 572,27
Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	- 197,27	-
Efeitos IFRS ICPC 01	-	-
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	-	-
Depreciação Efeitos IFRS ICPC 01	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	- 1.449,82	-
Reserva de Sobras	3.524,90	3.524,90
Sobras / Perdas a Disposição da Assembléia	- 25,85	- 25,85
Saldos no fim do exercício	33.253,27	24.443,01

18.9. Conciliação do Lucro Líquido Regulatório e Societário

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

	2024	2023
Sobra (perda) líquido conforme contabilidade societária	1.492,55	1.518,40
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	1.759,50	2.440,18
Atualização do ativo financeiro da permissão (ICPC 01)	753,94	1.367,29
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas vinculadas	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	- 197,27	- 493,67
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	1.202,82	1.566,55
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	3.252,05	3.958,58

19. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. 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 (duas) casas decimais.

SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – CEDRAP**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 2.944.873,06, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2025, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluimos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

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

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis 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 CEDRAP em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 11 de janeiro de 2024.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

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

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

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante,

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

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

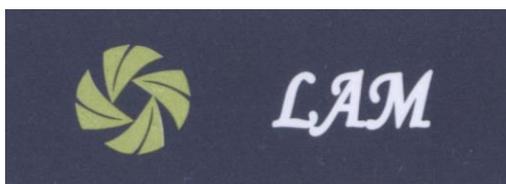
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar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

Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

Campinas, 15 de janeiro de 2025.



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

GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5