

# RELATÓRIO ANUAL 2022



somos 

 **Certel**  
A força que nos une

# A maior e mais antiga cooperativa de energia elétrica do País

O cooperativismo exerce uma função social cada vez mais significativa, pois gera crescimento econômico, contribui com o desenvolvimento regional e coopera com a qualidade de vida da comunidade. Na área da Certel Energia, os associados compreendem muito bem esta realidade, pois convivem com uma cooperativa que se preocupa com o bem-estar das pessoas.

Por possuir vocação cooperativista, com expressiva parcela da população associada, a região demonstra um potencial econômico que se distingue positivamente. Ocorre que as cooperativas, por estarem alicerçadas em princípios doutrinários (adesão livre e voluntária; gestão democrática pelos associados; participação econômica dos associados; autonomia e independência; educação, formação e informação; intercooperação;

e compromisso com a comunidade), têm melhores condições de se estruturarem e manterem um foco muito bem definido. Queremos, através de todas as nossas atividades – geração e distribuição de energia elétrica, Lojas Certel e Certel Artefatos de Cimento, atuar como agentes que facilitem este crescimento.

Entendemos também que a comunicação exerce um papel fundamental em nossa sociedade. Ela permite que possamos compartilhar com os diversos públicos aspectos essenciais para o desenvolvimento de atividades e que, por conseguinte, cooperam com a performance da organização e do próprio quadro social. Neste relatório anual, o associado pode conferir fatos marcantes desenvolvidos pela sua Cooperativa em 2022, além de ter a transparência para analisar os dados contábeis do último ano. Desejamos uma ótima leitura!

# Sumário

Mensagem do presidente	04
Social	05
Indicadores técnicos	06
Investimentos e modernização	07
Em números	08
Atendimento ao associado	10
Recursos Humanos	12
Organização do quadro social	12
Projeto 70 anos	14
Gestão ambiental	15
Demonstrações contábeis	16

## Saiba mais

Em todas as páginas deste relatório, estão detalhadas em figuras quais são as ODSs, ESGs e Princípios Cooperativistas da área



Acesse os  
QR Codes  
para conhecer

# Mensagem do presidente



**ERINEO JOSÉ  
HENNEMANN**

Presidente da  
Cooperativa  
Certel Energia

**“TODO ENGAJAMENTO DA COOPERATIVA  
FOI DETERMINANTE PARA ESTA CONQUISTA,  
SEMPRE TENDO COMO PREMISSA A  
DISPONIBILIZAÇÃO DE BENEFÍCIOS...”**

**T**emos ótimos motivos para comemorar 2022, ano em que a Certel Energia obteve excelentes resultados, possibilitando condições de desenvolvimento regional e alcançando o melhor resultado econômico de sua história. Todo engajamento da Cooperativa foi determinante para esta conquista, sempre tendo como premissa a disponibilização de benefícios ao quadro social. Mesmo com os desafios que também estiveram presentes, nossas equipes mantiveram-se muito focadas e, graças à vocação cooperativista, conseguimos atingir um elevado patamar de crescimento, colocando em prática os valores e princípios cooperativistas que tornam esse sistema de negócio cada vez mais diferenciado e resolutivo.

Tivemos, por exemplo, significativos avanços no que se refere à questão de infraestrutura, com muitas soluções ofertadas

aos associados e comunidades. Também a representatividade e a sensação de pertencimento foram ampliadas em nossa região, permitindo que a Certel Energia esteja cada vez mais presente na vida dos associados, garantindo que os mesmos sintam-se orgulhosos e ainda mais satisfeitos com a sua Cooperativa.

Queremos agradecer pela confiança de mais um ano em que estivemos à frente da gestão, certos de que este apoio é fundamental para a conquista do desenvolvimento. Somente unidos e participativos que uma Cooperativa consegue se manter forte e determinada para poder atuar em prol do atendimento às variadas necessidades de uma região. Muito obrigado, associados, conselheiros, delegados e funcionários da Certel, pois vocês são os grandes protagonistas que oportunizam o sucesso cada vez maior da nossa Cooperativa.

*Abraços,*

A handwritten signature in blue ink that reads "Erineo Hennemann". The signature is stylized and cursive.

ERINEO JOSÉ HENNEMANN  
Presidente

# Social

ATUAÇÃO DA COOPERATIVA ONDE SÃO EXERCIDOS PROGRAMAS SOCIAIS E DEMAIS AÇÕES IMPORTANTES PARA O DESENVOLVIMENTO DAS COMUNIDADES

## Planejamento e controle estratégico



Renovando seu compromisso com o futuro, a Certel Energia revisou o seu Planejamento Estratégico com os objetivos para os próximos anos e como alcançá-los. Com um modelo de gestão participativo e proativo, o Planejamento Estratégico foi iniciado no dia 08 de agosto, com a apresentação de cenários pela Direção

para o grupo, e subsequente discussão de ideias e tendências, construídas de forma coletiva. Com base nisso, foram definidos os Objetivos, Estratégias e o Orçamento Anual para as perspectivas financeira, clientes e mercado, processos internos, aprendizado e crescimento e responsabilidade socioambiental. Reuniões de Análise

Crítica são realizadas durante o decorrer do ano para avaliar indicadores de desempenho e de resultados e definir ações. Esta metodologia garante ao Conselho de Administração informações fidedignas e minuciosamente analisadas, bem como uma gestão ágil para apoiar a tomada de decisões.

## Qualidade e inovação



Em 2022, a Certel Energia foi auditada pela TÜV NORD Brasil Avaliações da Qualidade Eireli, e como resultado manteve a certificação de seu Sistema de Gestão da Qualidade, de acordo com a norma NBR ISO 9.001:2015. A certificação possui validade até 2023 e possui o seguinte escopo: "Medição, coleta de dados, apuração e compensação de indicadores de continuidade individuais e coletivos,

de medição de conformidade do nível de tensão, de qualidade do atendimento comercial e de qualidade do atendimento telefônico na distribuição de energia elétrica e tratamento das reclamações dos associados e consumidores, na área de permissão da Certel Energia". A implantação da norma comprova a constante melhoria na gestão dos processos da Cooperativa, atende às exigências normativas da Agência

Nacional de Energia Elétrica (Aneel) e mantém o foco na satisfação do cliente. Ainda em 2022, deu-se continuidade à cooperação entre Certel Energia e Univates no fomento à inovação, foi criado o Comitê de Inovação e lançado o Programa Inova + Certel, onde funcionários são incentivados a sugerir ideias que promovam melhorias ou simplifiquem processos da Certel Energia.



## Programa de Incentivo a Entidades



O Programa de Incentivo a Entidades (PIE) visa auxiliar e apoiar o desenvolvimento de entidades que prestam serviços que convergem aos objetivos sociais da Certel Energia e contribuem positivamente para as comunidades nas quais estão inseridas. Com isso, buscamos promover ainda mais o desenvolvimento regional e qualidade de vida do quadro social, através de ações sustentáveis que reforçam a força do cooperativismo e atendem ao 7º princípio cooperativista: o compromisso com a comunidade. E, para atingirmos isto, selecionamos projetos de 196 entidades que objetivam fortalecer ou desenvolver iniciativas de retorno para a sociedade, bem como a ações convergentes aos Objetivos do Desenvolvimento Sustentável (ODS).



Entrega realizada em Poço das Antas



## PROJETO HARMONIA SUSTENTÁVEL



Em 2022, a Certel Energia deu continuidade ao Projeto Harmonia Sustentável, juntamente com as entidades parceiras. O objetivo é identificar as principais variáveis sociais, econômicas e ambientais da Microbacia do Arroio Harmonia, e propor atividades para o atingimento das metas dos 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável – ODS's da Organização das Nações Unidas – ONU até o ano de 2030. Foi elaborado

um diagnóstico da situação dos 17 ODS's na Bacia, e está sendo elaborado um caderno de proposição de ações de sustentabilidade, que podem ser realizadas pela Certel Energia e os parceiros atuantes na microbacia para atingir o objetivo proposto. O Arroio Harmonia tem um significado muito especial, pela relação com o surgimento da Cooperativa, em 1956. Logo, o projeto promove também um importante resgate histórico.



## PROTEÇÃO DE DADOS PESSOAIS

Em 2022, a Certel Energia deu continuidade ao seu processo de adequação de conformidade à Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais – LGPD (Lei nº 13.709/2018). Os dados pessoais dos associados serão tratados para possibilitar o relacionamento do associado com a Certel Energia e de acordo com as disposições da LGPD. As

atividades de tratamento de dados pessoais podem ser identificadas no Aviso de Privacidade disponível no site da Cooperativa (<https://www.certel.com.br/sobre-a-certel/aviso-de-privacidade>). Eventuais dúvidas, solicitações e/ou exercício de direitos estabelecidos na LGPD podem ocorrer através do e-mail [privacidade@certel.com.br](mailto:privacidade@certel.com.br).

# Indicadores técnicos



DADOS RELACIONADOS À GESTÃO DE QUALIDADE, CONTINUIDADE E CONFIABILIDADE NO FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA DA COOPERATIVA

## Em 2022

foram conectadas **1.783 UC's**, construídos **56 km** de redes novas e instalados **1.674** postes e **294** transformadores, contemplando mais de **75 mil associados**.



UM DOS PRINCIPAIS OBJETIVOS DA CERTEL ENERGIA É A PRÁTICA DE POLÍTICAS DE GESTÃO QUE PERMITAM **QUALIDADE, CONTINUIDADE E CONFIABILIDADE NO FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA**. PARA TANTO, O GERENCIAMENTO TÉCNICO E PROFISSIONAL DO SISTEMA DE DISTRIBUIÇÃO E DAS SUBESTAÇÕES É ESSENCIAL PARA SUSTENTAR A QUALIDADE DA ENERGIA DISTRIBUÍDA AOS ASSOCIADOS.

# Investimentos e modernização



EM 2022, A COOPERATIVA INVESTIU R\$ 31.382.970,23 EM AQUISIÇÃO E MODERNIZAÇÃO, MELHORIA E AMPLIAÇÃO DO SISTEMA ELÉTRICO.

## Transformadores

Compra de dois transformadores, um para a Subestação 03, de Canudos do Vale, e outro para Subestação 01, de Teutônia;

## Carregamento veicular

Aquisição e instalação de quatro pontos de carregamento veicular, dois na cidade de Lajeado, um em Pouso Novo e outro em Barão;

## Alimentador

Construção de um novo alimentador para a Subestação 03, em conexão com o município de Progresso, havendo agora duas possibilidades de conexão e melhor escoamento de carga da subestação;

## Subestação 06

Conclusão da Subestação 06, de Forquetinha, possibilitando absorção de carga das subestações de Lajeado e Canudos do Vale, além de inúmeras manobras entre alimentadores das subestações envolvidas;

## COS

Melhoria no Centro de Operação do Sistema Elétrico (COS), com modernização do sistema de monitoramento visual (painéis com telas), readequação de mobiliário e modernização do centro.

Em **2022**, a Cooperativa teve um incremento de consumo de energia elétrica de **3,33%** considerando a área de atuação, frente ao ano de 2021, que apresentou um acréscimo de **1,13%**.

O sistema elétrico da Cooperativa é composto por **4.685** quilômetros de redes, com **74.442** postes de concreto instalados e **8.922** transformadores de distribuição, valor **3,40%** superior a 2021.

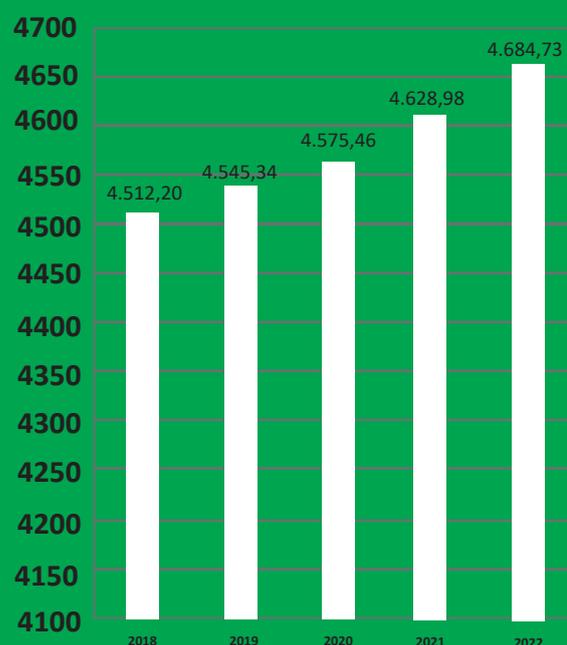
# Em números



## Incremento no consumo de energia elétrica (Mercado cativo + livre)



## Extensão de redes elétricas



## AQUISIÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA

ENERGIA ADQUIRIDA DE CONCESSIONÁRIAS:

**448.651.992 kWh**

ENERGIA GERADA

**18.064.845 kWh**

MICROGERAÇÃO

**23.418.012 kWh**

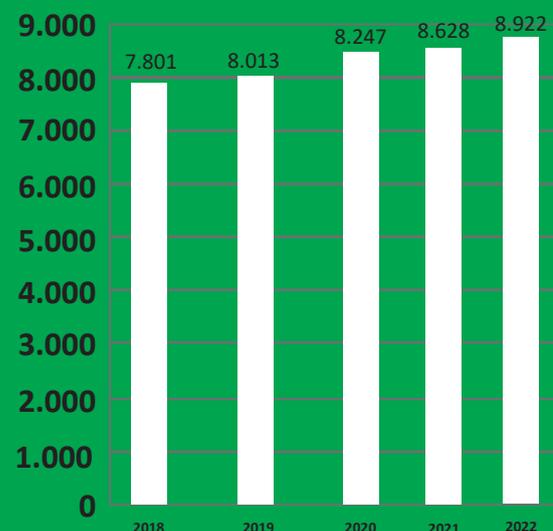
TOTAL INJETADO NA REDE

**448.651.992 kWh**

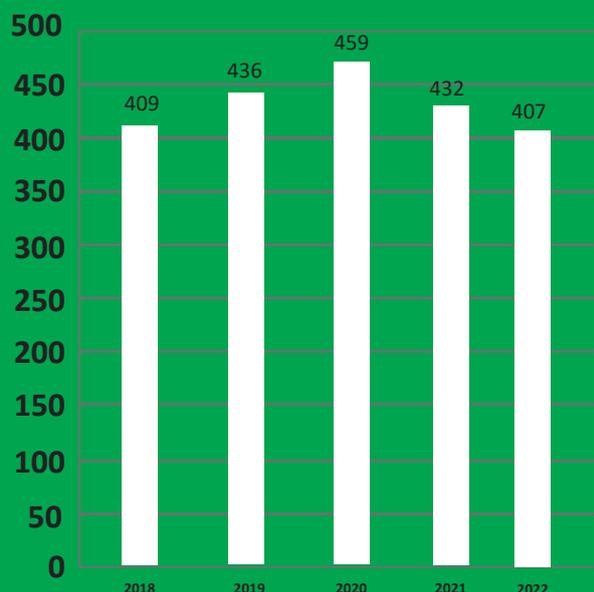
ENERGIA DISTRIBUÍDA

**407.150.242 kWh**

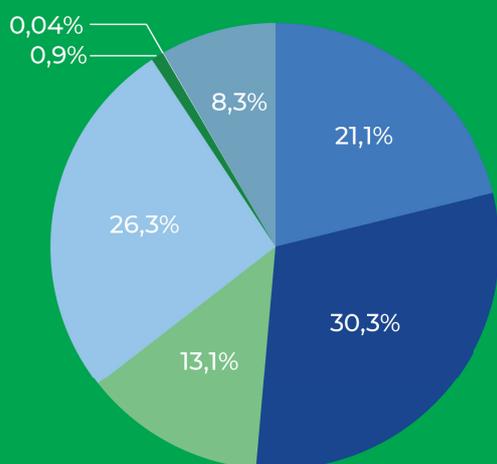
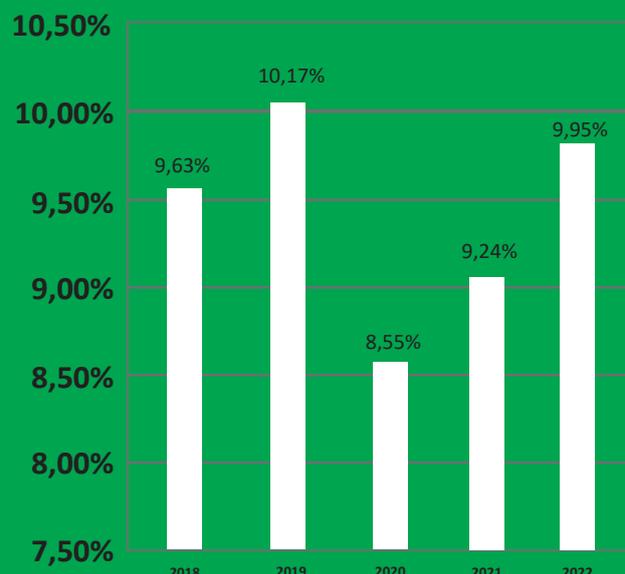
## Transformadores instalados (unidade)



## Energia elétrica adquirida (GWh)

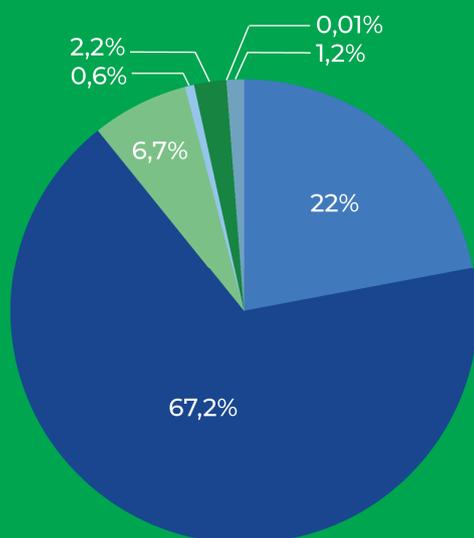


## Perda de energia



### ENERGIA DISTRIBUÍDA

- Rural - 86042808
- Residencial - 123194747
- Comercial - 53232171
- Industrial - 107018041
- Residencial Baixa Renda - 3712506
- Própria - 159481
- Poder Público, Iluminação e Serv.Água - 33790488



### MERCADO DE ENERGIA

Classificação dos consumidores

- Rural - 15.953
- Residencial - 48.704
- Comercial - 4.842
- Industrial - 464
- Residencial Baixa Renda - 1.618
- Própria - 6
- Poder Público, Iluminação e Serv.Água - 869



# Atendimento ao associado

O ATENDIMENTO AO ASSOCIADO É PRIORIDADE PARA A CERTEL ENERGIA, CONTANDO COM OS MAIS VARIADOS CANAIS DE ATENDIMENTO PARA SOLICITAÇÕES DE SERVIÇOS

Além da Central de Teletendimento, por meio dos telefones 0800 510 6300 e 0800 520 6300, do WhatsApp 0800 510 6300, do APP Certel Energia e da Agência Virtual, a qualidade no atendimento e

o cumprimento às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) se reforçam e ficam evidenciados nas comunidades com os espaços específicos para atendimento presencial.



Travesseiro

Somado aos postos de atendimento de Teutônia (Matriz), Canudos do Vale, Capitão, Forquetinha, Gramado Xavier, Sério, Taquara, Lajeado (B. Montanha), e dos anexos às Lojas Certel de Teutônia (Languiru e Canabarro), Barão, Boqueirão do

Leão, Lajeado (B. Conventos), Marques de Souza, Progresso, Salvador do Sul, Santa Clara do Sul e Westfália, a Cooperativa inaugurou, em 2022, pontos de atendimento em Poço das Antas, Pouso Novo, São Pedro da Serra e Travesseiro.



Pouso Novo



Poço das Antas



São Pedro da Serra





## AGILIDADE NO ATENDIMENTO

A Cooperativa conta com 22 equipes de plantão (atendimento de emergência), sete equipes de construção e manutenção (rede desenergizada de até 13,8kV), uma equipe de linha de transmissão (rede de 69kV, energizada ou desenergizada), três equipes de linha viva (rede energizada de até 13,8kV) e três equipes terceirizadas de construção e manutenção (rede desenergizada de até 13,8kV). Estes profissionais contribuem significativamente para garantir o rápido retorno da energia.

# Garantia de energia para os próximos 15 anos



Sempre pensando em oferecer o melhor atendimento aos associados, uma grande inovação foi possibilitada desde o ano que passou. O abastecimento energético ao quadro social, desde janeiro, foi suprido através da compra de energia no mercado livre, mediante leilão público realizado em novembro de 2020, quando a Cooperativa obteve maior redução de tarifa aos seus cooperados, até 2037.



Compra de energia foi realizada através de leilão público



# Recursos Humanos

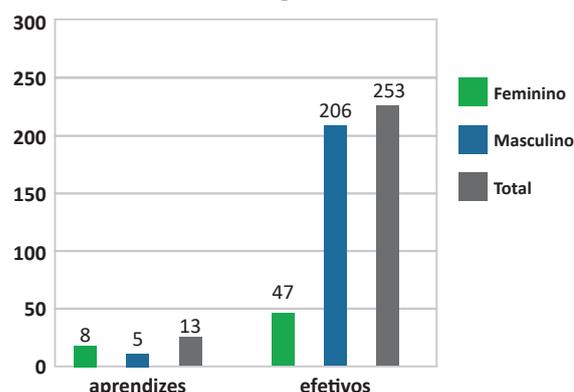
COM 266 FUNCIONÁRIOS EM 2022, A COOPERATIVA CERTEL ESTÁ SEMPRE ATENTA À CAPACITAÇÃO E AUXÍLIO À EDUCAÇÃO

A Certel Energia contava com 266 funcionários no final de 2022, engajados e comprometidos com a qualidade e a agilidade no atendimento aos associados. Nesse total, há 13 aprendizes cooperativos e 8 pessoas com deficiência. Contribuindo no incentivo à educação formal, os cursos técnicos, de graduação e pós-graduação, que possuem afinidade com as atividades da Cooperativa, são disponibilizados à funcionários, em parceria com o Sescop/RS, e mantêm o apoio para bolsas em cursos técnicos do Colégio Teutônia (Eletrotécnica,

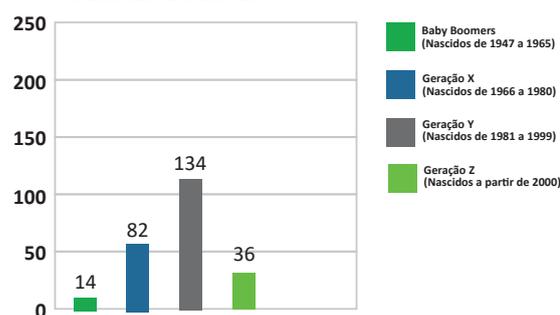
Eletromecânica e Agropecuária) para associados e dependentes. O auxílio à educação é estendido à todo o quadro social, por meio de convênios que preveem descontos em cursos formais de graduação e pós-graduação para associados e dependentes. O ano foi de alegrias e conquistas. A Cooperativa participou da pesquisa de iniciativa da Fundação Instituto de Administração (FIA) e do UOL, que destaca as empresas brasileiras com os mais altos níveis de satisfação entre os seus funcionários, alcançando 91,6% de satisfação.

## O setor em números

### Por contratos e gêneros



### Por faixa etária



# Organização do quadro social



## ASSEMBLEIAS

Os associados participaram, no dia 14 março de 2022, das Assembleias Gerais Ordinárias, que apresentaram os resultados econômicos e financeiros relativos a 2021, como relatório de gestão, balanço patrimonial e parecer dos conselheiros fiscais, e novos conselheiros fiscais foram eleitos, e também reelegeram o presidente, Erineo José Hennemann.

### Jornal Certel

Com edição mensal, tiragem de 66 mil exemplares e disponível também pelo site da Certel, o Jornal Certel é uma das mais importantes formas de informação e interação da Cooperativa com seus associados.

### Contato Direto

Veiculado de segunda à sexta-feira em 11 emissoras e disponível também pelo site da Cooperativa, o programa de rádio Contato Direto tem como objetivo levar informações e avisos da Cooperativa ao seu quadro social.

### Site

Nosso site oferece todas as informações relacionadas à Cooperativa, facilitando a compreensão dos associados e clientes. A Agência Virtual também facilita o acesso a conteúdos relacionados à energia elétrica.

### Comunidade

A Cooperativa participa de diversas ações sociais, educacionais e culturais direcionadas aos associados, familiares e comunidade em geral através de diversas campanhas.

### Esporte

A Certel Energia também é uma grande incentivadora e apoiadora dos esportes. Em 2022, estimulou a prática de futebol e voleibol pela Juventus, de Teutônia e também pela Aslivata e Lajeadense.

### Educação

A Cooperativa mantém seu convênio com a Unopar, a Faculdade La Salle e a Ulbra, garantindo desconto de até 10% nas mensalidades para associados e dependentes.

## INAUGURADA A QUINTA SUBESTAÇÃO



Em comemoração aos seus 66 anos, a Certel Energia inaugurou, no dia 18 de fevereiro, sua quinta subestação rebaixadora, localizada em Vila Storck, Forquethinha. A Cooperativa recebeu lideranças locais, regionais e estaduais, além de delegados cooperativos e conselheiros administrativos, conselheiros fiscais e imprensa.



## CIRCUITO CULTURAL

Mais de 10 mil pessoas assistiram ao Circuito Cultural Humor e Música Para Todos, patrocinado pela Certel Energia, através da Lei de Incentivo à Cultura, e organizado pela Brentano Projetos e Eventos Culturais, com shows do humorista Paulinho Mixaria, peça teatral “Uma Visita Inesperada” e apresentações de conjuntos instrumentais. Foram contemplados os municípios de Santa Clara do Sul, Barão, Boqueirão do Leão, Pouso Novo, Lajeado, Travesseiro, Salvador do Sul, Poço das Antas, São Pedro da Serra e Progresso.

# Projeto 70 anos Certel

PARA COMEMORAR O  
70º ANIVERSÁRIO,  
COOPERATIVA PLANEJA  
INVESTIMENTOS

## NOVAS CONQUISTAS PARA A COOPERATIVA

Ao nos aproximarmos da comemoração dos 70 anos, estamos preparando objetivos e focos bem definidos, e projetos que deverão estar prontos até o dia 19 de fevereiro de 2026, na data da celebração. São grandes investimentos e ações, sendo que distribuímos tarefas estratégicas, com plano de ação e cronograma físico financeiro para funcionários e gestores, com muita responsabilidade e dedicação, para que venham a executar esses projetos juntamente com a diretoria.

## + Investimentos

UHE BOM RETIRO | HARMONIA SUSTENTÁVEL  
PROGRAMA DE INCENTIVO A ENTIDADES |  
CENTRO DE OPERAÇÃO DO SISTEMA |  
GESTÃO DA MARCA | TI | GOVERNANÇA |  
NOVA SEDE ADMINISTRATIVA | SEDE  
LAJEADO | VAREJO | ARTEFATOS | SERVIÇOS  
ANCILARES | COMERCIALIZADORA DE  
ENERGIA | NOVA SUBESTAÇÃO |  
USINA EÓLICA | USINAS SALTO FORQUETA  
E BOA VISTA | LAGO DE REGULARIZAÇÃO |  
INVENTÁRIO FORQUETA | PCH VALE DO LEITE  
PRÉ-PROJETO UHE MUÇUM | COOGERVA |  
PRÉ-PROJETO INVENTÁRIO DO FÃO



## Reconhecimento público



No dia 29 de março, a sede administrativa da Certel Energia serviu de local para a Sessão Ordinária da Câmara de Vereadores de Teutônia. Realizado em comemoração aos 66 anos da Cooperativa, celebrados em 19 de fevereiro de 2022, o evento também concedeu o título de Cidadão Honorário de Teutônia ao presidente, Erineo José Hennemann, com homenagem proposta pelo vereador Evandro Biondo.

No dia 23 de maio, o Prêmio Destaques da Economia de Teutônia – ano base 2020, premiou as maiores economias empresariais e agrícolas, e também marcou a passagem do 41º aniversário de Teutônia. A Certel Energia conquistou o 1º lugar no Destaque Serviços.



Hennemann recebendo a premiação



## A marca + lembrada

No dia 21 de outubro, a Cooperativa foi agraciada com o Prêmio TOP 100, iniciativa do Grupo A Hora, de Lajeado, sendo a mais lembrada entre as Cooperativas de Infraestrutura.



# Gestão ambiental



O Planejamento Estratégico da Certel Energia tem o atendimento aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU como um dos seus princípios. A gestão ambiental competente é uma parte essencial para planejamento e tomada de decisão nos seus projetos e processos.

Os empreendimentos da Cooperativa mantêm programas que garantem o equilíbrio e melhoram as condições ambientais. A conservação do meio ambiente e o controle de atividades potencialmente poluidoras são ações contínuas.

Os indicadores ambientais são medi-

dos em todos os processos internos da Cooperativa. As decisões que envolvem os diferentes empreendimentos sempre consideram os padrões ambientais e ações estratégicas para o controle e minimização dos impactos ambientais.

Os resíduos sólidos gerados nas atividades dos seus empreendimentos são geridos através de um controle intensivo desde a sua origem e triagem até a correta destinação, conferindo rastreabilidade em todas as etapas relacionadas e eliminando os possíveis impactos ambientais relacionados.



## Licenciamento ambiental

Em fevereiro de 2022, a Cooperativa obteve, junto à Fepam, a Licença de Operação para a nova Subestação 06 – Forquetinha, integrada ao seu Sistema de Transmissão. Os estudos e diagnósticos ambientais foram conduzidos e elaborados pela equipe técnica de colaboradores da própria Cooperativa. Outros estudos e monitoramentos ambientais são atividades permanentes em todos os empreendimentos, geridos e acompanhados pelos técnicos da área de meio ambiente da Cooperativa.



## Reflorestamento

A Certel Energia também estimula vários projetos de conservação ambiental em parceria com alguns municípios, como forma de compensação ambiental dos seus empreendimentos. Um dos exemplos é a recuperação sustentável das margens dos Arroios Boa Vista e Posses, em Teutônia, Poço das Antas e Westfália. Nestes projetos que estão em andamento, milhares de mudas de árvores nativas foram plantadas com este propósito no ano de 2022.

# Demonstrações contábeis



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2022  
(Valores expressos em reais)

	Legislação Societária				
	2022	AV	2021	AV	
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>316.231.286,29</b>	<b>100,00</b>	<b>312.063.587,05</b>	<b>100,00</b>	
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>56.560.614,26</b>	<b>17,89</b>	<b>68.107.369,82</b>	<b>22,82</b>	
Caixa e Equivalentes de Caixa	5	7.815.422,71	2,47	13.555.976,26	6,19
Créditos e/Associados Consumidores	6	30.431.864,47	9,62	36.390.957,20	10,51
Tributos e Contrib.Soc.a Compensar	7	3.042.548,67	0,96	2.225.412,83	0,52
Devedores Diversos	8	3.009.197,30	0,95	2.431.400,76	0,84
Serviços em Curso		57.616,12	0,02	83.616,24	0,07
Almoxarifado Operacional	9	3.612.853,61	1,14	4.183.828,78	1,34
Despesas Pagas Antecipadamente		556.068,50	0,18	353.324,14	0,06
Ativos Financeiros Setoriais	10	8.035.042,88	2,54	8.882.853,61	3,30
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>259.670.672,03</b>	<b>82,11</b>	<b>243.956.217,23</b>	<b>77,18</b>	
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>106.564.101,61</b>	<b>33,70</b>	<b>41.952.317,98</b>	<b>11,50</b>	
Titulos e Valores Mobiliários		41.698,99	0,01	-	-
Depósitos Judiciais	11	18.904.539,49	5,98	12.811.170,75	5,67
Tributos e Contrib.Soc.a Compensar	7	2.759.693,94	0,87	2.421.345,44	0,56
Outros Ativos Indenizáveis	12	34.473.173,22	10,90	26.642.796,51	5,25
Devedores Diversos	8	50.384.995,97	15,93	77.005,28	0,01
<b>Investimentos</b>	<b>13.f</b>	<b>580.268,15</b>	<b>0,18</b>	<b>15.244.058,19</b>	<b>5,31</b>
<b>Intangível</b>	<b>13.a</b>	<b>152.526.302,27</b>	<b>48,23</b>	<b>186.759.841,06</b>	<b>60,37</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>316.231.286,29</b>	<b>100,00</b>	<b>312.063.587,05</b>	<b>100,00</b>	
<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>	<b>58.667.446,19</b>	<b>18,55</b>	<b>67.673.047,48</b>	<b>20,65</b>	
Fornecedores	14	11.888.279,67	3,76	13.752.470,07	3,44
Folha de Pagamento e Obrigações Estimadas	15	3.368.492,68	1,07	3.377.291,60	1,02
Empréstimos e Financiamentos	16	9.953.778,05	3,15	7.820.656,16	2,88
Tributos e Contribuições Sociais a pagar	7	3.314.757,96	1,05	2.773.571,25	1,55
Taxas Regulamentares	17	3.085.718,86	0,98	11.063.257,76	1,41
Passivos Financeiros Setoriais	10	16.609.454,47	5,25	11.870.128,59	5,93
Outras Contas a Pagar	19	10.446.964,50	3,30	17.015.672,05	4,43
<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>92.295.510,71</b>	<b>29,19</b>	<b>101.507.250,64</b>	<b>27,51</b>	
Empréstimos e Financiamentos	16	39.003.380,06	12,33	44.198.781,69	11,05
Provisões para Contingências	11	21.067.054,75	6,66	14.352.039,91	6,20
Obrig.Vinc. à Permissão do Serv.Pub. de Ener. Eletrica	18	23.049.341,38	7,29	19.078.162,34	6,17
Tributos e Contribuições Parcelados	7	709.448,99	0,22	2.018.304,67	1,18
Outras Contas a Pagar	19	8.466.285,53	2,68	21.859.962,03	2,92
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>165.268.329,39</b>	<b>52,26</b>	<b>142.883.288,93</b>	<b>51,83</b>	
Capital Social	20	35.729.279,83	11,30	30.090.910,11	7,26
Reservas de Sobras		94.508.895,37	29,89	84.038.200,52	30,08
Sobras à Disposição da AGO	22	35.030.154,19	11,08	28.754.178,30	14,49

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração das Sobras ou Perdas do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2022  
(Valores Expressos em reais)

	Legislação Societária				
	2022	AV	2021	AV	
<b>Ingresso/Receita Operacional</b>	<b>24</b>	<b>291.403.979,84</b>	<b>100,00</b>	<b>315.038.596,92</b>	<b>100,00</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		133.425.645,35	45,79	168.591.398,14	47,31
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição		134.698.194,91	46,22	117.468.203,04	41,97
Ativos e Passivos Regulatórios		(11.548.276,80)	(3,96)	5.800.173,01	1,85
Serviços Cobráveis		322.662,19	0,11	188.912,05	0,12
Doações, contribuições e subvenções vinc. ao serv.público		34.505.754,19	11,84	22.989.910,68	8,76
<b>Deduções dos Ingressos/Receita Operacional</b>		<b>81.617.198,91</b>	<b>28,01</b>	<b>117.422.742,57</b>	<b>30,41</b>
<b>Impostos Incidentes</b>		<b>42.748.418,83</b>	<b>14,67</b>	<b>64.870.169,34</b>	<b>20,96</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>		<b>38.868.780,08</b>	<b>13,34</b>	<b>52.552.573,23</b>	<b>9,45</b>
<b>Dispêndios/Custos do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>25</b>	<b>114.055.006,82</b>	<b>39,14</b>	<b>112.203.638,61</b>	<b>36,00</b>
Energia elétrica comprada para revenda		93.592.651,57	32,12	94.471.302,04	29,53
Encargos de Transmissão, conexão e Distribuição		20.462.355,25	7,02	17.732.336,57	6,47
<b>Dispêndio/Custo de Operação</b>		<b>63.593.145,92</b>	<b>21,82</b>	<b>64.673.206,76</b>	<b>19,22</b>
<b>Resultado Financeiro</b>		<b>(2.836.246,58)</b>	<b>(0,97)</b>	<b>(4.010.950,76)</b>	<b>(0,24)</b>
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>		<b>27.021.413,67</b>	<b>9,27</b>	<b>15.186.902,42</b>	<b>13,80</b>

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Teutônia RS, 31 de dezembro de 2022.

Erineo José Hennemann  
Presidente - CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

Lilian Cristiane Brönstrup  
Contadora - CRC/RS-097380/O  
CPF 018.101.630-30



Demonstração do Resultado Abrangente e da Composição das Sobras à Disposição do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2022  
(Valores Expressos em Reais)

	2022		2021	
	2022	AV	2021	AV
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>27.021.413,67</b>	<b>15.186.902,42</b>		
<b>(+) Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>0,00</b>	<b>21.746,27</b>		
Realização Deprec.da Reavaliação	13.c	0,00		21.746,27
<b>Resultado Abrangente do Exercício</b>	<b>27.021.413,67</b>	<b>15.208.648,69</b>		
Realização Bônus Energia		771.854,86		9.042.163,44
Realização Fundo Assist.Téc.Educacional e Social-FATES	21.b	5.197.288,08		4.099.376,70
Realização Fundo de Manut.Sist.Distribuição e Geração	21.c	10.797.136,14		7.592.534,05
<b>(=) Base para Cálculo das Destinações</b>	<b>43.787.692,75</b>	<b>35.942.722,88</b>		
<b>(-) Destinações Estatutárias</b>	<b>8.757.538,56</b>	<b>7.188.544,58</b>		
Fundo Assist.Técnica Educacional e Social-FATES		2.189.384,64		1.797.136,14
Fundo de Manut.do Sistema de Distribuição e Geração		2.189.384,64		1.797.136,14
Fundo de Reserva	21.a	4.378.769,28		3.594.272,29
<b>(=) Sobras a Disposição da AGO</b>	<b>35.030.154,19</b>	<b>28.754.178,30</b>		

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Teutônia, 31 de dezembro de 2022

Erineo José Hennemann  
Presidente - CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

Lilian Cristiane Brönstrup  
Contadora - CRC/RS-097380/O  
CPF 018.101.630-30



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido do Exercício Findo em 31 Dezembro de 2022

(Valores expressos em reais)

Histórico	Legislação Societária							TOTAL
	Capital Social	Reserva de Reavaliação	Fundo de Reserva	Fundo de Assist. Tec. Educ. Social	Fundo de Manut. do Sist. de Distribuição e Geração	Fundo Bônus de Energia	Sobras à Disposição da A.G.O.	
<b>Saldo em 31/dezembro/2020</b>	<b>20.773.996,01</b>	<b>33.109,96</b>	<b>73.621.871,60</b>	<b>3.114.721,32</b>	<b>2.592.534,05</b>	<b>6.774.058,31</b>	<b>41.480.544,85</b>	<b>148.390.836,10</b>
Sobra Líquida do Exercício							15.186.902,42	15.186.902,42
Destinação das Sobras Exerc.2020	10.000.000,00			1.480.544,85	5.000.000,00	5.000.000,00	(21.480.544,85)	-
Baixa de Quotas Ajuste	(683.085,90)		-					(683.085,90)
Realização Reserva de Reavaliação (NE 13.c)		(21.746,27)					21.746,27	-
Baixa de Bens Reavaliados (NE 04.j)		(11.363,69)						(11.363,69)
Transferencia Coop.Desenvolvimento							(20.000.000,00)	(20.000.000,00)
Realização do Fundo Bônus de Energia						(9.042.163,44)	9.042.163,44	-
Realização do FATES (NE 21.b)				(4.099.376,70)			4.099.376,70	-
Realização do Fundo de Man. Sistema (NE 21.c)					(7.592.534,05)		7.592.534,05	-
Fundo de Assist.Téc.Educacional e Social - FATES - 5%				1.797.136,14			(1.797.136,14)	-
Fundo Manut.Sistemas de Distribuição e Geração - 5%					1.797.136,14		(1.797.136,14)	-
Fundo de Reserva - 10% (NE-21.a)			3.594.272,29				(3.594.272,29)	-
<b>Saldo em 31/dezembro/2021</b>	<b>30.090.910,11</b>	<b>0,00</b>	<b>77.216.143,89</b>	<b>2.293.025,61</b>	<b>1.797.136,14</b>	<b>2.731.894,87</b>	<b>28.754.178,30</b>	<b>142.883.288,93</b>
Sobra Líquida do Exercício							27.021.413,67	27.021.413,67
Destinação das Sobras Exerc.2021	6.500.000,00			6.754.178,31	9.000.000,00		(22.254.178,31)	-
Baixa de Quotas Ajuste	(861.630,28)		-					(861.630,28)
Baixa sócios inativos			2.725.257,07					2.725.257,07
Transferencia Coop.Desenvolvimento							(6.500.000,00)	(6.500.000,00)
Realização do Fundo Bônus de Energia						(771.854,86)	771.854,86	-
Realização do FATES (NE 21.b)				(5.197.288,08)			5.197.288,08	-
Realização do Fundo de Man. Sistema (NE 21.c)					(10.797.136,14)		10.797.136,14	-
Fundo de Assist.Téc.Educacional e Social - FATES - 5%				2.189.384,64			(2.189.384,64)	-
Fundo Manut.Sistemas de Distribuição e Geração - 5%					2.189.384,64		(2.189.384,64)	-
Fundo de Reserva - 10% (NE-21.a)			4.378.769,28				(4.378.769,28)	-
<b>Saldo em 31/dezembro/2022</b>	<b>35.729.279,83</b>	<b>0,00</b>	<b>84.320.170,24</b>	<b>6.039.300,48</b>	<b>2.189.384,64</b>	<b>1.960.040,01</b>	<b>35.030.154,19</b>	<b>165.268.329,39</b>

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Teutônia, 31 de dezembro de 2022

Erineo José Hennemann  
Presidente - CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

Lilian Cristiane Brünstrup  
Contadora - CRC/RS-097380/O  
CPF 018.101.630-30



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração do Valor Adicionado do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2021

(Valores Expressos em reais)

	Legislação Societária			
	2022		2021	
	Valor	%	Valor	%
<b>Recetas</b>	<b>(345.673.609,55)</b>		<b>(351.813.134,18)</b>	
Venda de energia e serviços	(133.425.645,35)		(173.345.264,06)	
Uso do sistema de distribuição	(134.698.194,91)		(112.513.006,95)	
Serviços e outras receitas	(40.528.260,32)		(30.958.705,00)	
Receita de construção	(37.147.188,14)		(35.710.254,27)	
Perdas Estimadas com créditos de liquidação duvidosa	125.679,17		714.096,10	
(-) Insumos adquiridos de terceiros	<b>196.039.706,36</b>		<b>181.471.532,94</b>	
Serviços de terceiros	14.664.209,29		14.344.250,28	
Materiais	3.743.015,72		2.955.581,58	
Outros	63.577.474,53		51.968.062,47	
Insumos Consumidos	114.055.006,82		112.203.638,61	
(=) Valor adicionado bruto	<b>(149.633.903,19)</b>		<b>(170.341.601,24)</b>	
(-) Quotas de reintegração	9.422.061,77		8.410.511,49	
Depreciação, amortização e exaustão	10.309.586,95		9.162.377,87	
Amortização das Obrigações Especiais	(887.525,18)		(751.866,38)	
(=) Valor adicionado líquido produzido pela entidade	<b>(140.211.841,42)</b>		<b>(161.931.089,75)</b>	
(+) Valor adicionado recebido em transferência	<b>(6.524.530,52)</b>		<b>(4.299.151,46)</b>	
Receitas financeiras	(6.524.530,52)		(4.299.151,46)	
(=) Valor adicionado total a distribuir	<b>(146.736.371,94)</b>	<b>100%</b>	<b>(166.230.241,21)</b>	<b>100%</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>	<b>(146.736.371,94)</b>	<b>100%</b>	<b>(166.230.241,21)</b>	<b>100%</b>
<b>Pessoal</b>	<b>19.828.275,79</b>	<b>13,51%</b>	<b>18.437.911,80</b>	<b>11,07%</b>
Remuneração direta	12.248.334,28	8,35%	10.883.048,18	8,09%
Remuneração dos Administradores	1.076.927,44	0,73%	689.714,67	0,44%
Auxílio alimentação	1.923.883,21	1,31%	1.584.233,80	0,74%
Assistência médica/Plano de saúde	505.880,54	0,34%	402.191,39	0,25%
Encargos sociais exceto INSS	1.691.451,53	1,15%	1.960.203,03	1,14%
Outros	2.381.798,79	1,62%	2.918.520,73	0,45%
<b>Governo</b>	<b>90.525.905,38</b>	<b>61,69%</b>	<b>124.295.324,77</b>	<b>60,84%</b>
Federais	51.090.536,61	34,82%	61.720.562,06	23,39%
INSS ( Folha de pagamento )	5.576.858,19	3,80%	4.990.721,28	3,08%
PIS/COFINS	4.363.930,40	2,97%	2.636.111,75	2,00%
Encargos do consumidor	38.868.780,08	26,49%	52.552.573,23	17,69%
IRPJ	1.670.829,37	1,14%	1.126.849,85	0,46%
CSLL	610.138,57	0,42%	414.305,95	0,17%
Estaduais	39.319.554,96	26,80%	62.477.362,92	37,40%
ICMS	39.145.508,61	26,68%	62.357.138,18	37,33%
IPVA	174.046,35	0,12%	120.224,74	0,08%
Municipais	115.813,81	0,08%	97.399,79	0,05%
ISSQN	88.325,62	0,06%	58.011,29	0,03%
IPJU	27.488,19	0,02%	39.388,50	0,02%
<b>Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>9.360.777,10</b>	<b>6,38%</b>	<b>8.310.102,22</b>	<b>2,26%</b>
Outras despesas financeiras	9.360.777,10	6,38%	8.310.102,22	2,26%
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>(27.021.413,67)</b>	<b>18,41%</b>	<b>(15.186.902,42)</b>	<b>25,83%</b>

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Teutônia, 31 de dezembro de 2022

Erineo José Hennemann  
Presidente - CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

Lilian Cristiane Brünstrup  
Contadora - CRC/RS-097380/O  
CPF 018.101.630-30



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração dos Fluxos de Caixa do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2022

(Valores expressos em reais)

	Legislação Societária		Metodo Indireto.	
	31/12/2022			31/12/2021
	Valor	%		Valor
<b>Sobra/Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>27.021.413,67</b>		<b>15.186.902,42</b>	
<b>Ajustes a Sobra/Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>135.435.991,48</b>		<b>67.525.481,56</b>	
Depreciação e Amortização	9.422.061,77		9.162.377,87	
Ajuste Participação Financeira-Consumidores	(887.525,18)		(751.866,38)	
Resultado Líquido na Alienação de Bens e Direitos	(14.228.806,38)		742.484,90	
Baixas do Imobilizados	119.567.137,43		61.049.025,98	
Baixa ágio investimento	14.722.429,83		-	
Provisões para Contingências	6.715.014,84		(3.390.636,91)	
Perdas Estimadas C/Cred.Liquidação Duvidosa	125.679,17		714.096,10	
<b>Ajustes/Variações do Ativo e Passivo Operacional</b>	<b>(76.942.139,44)</b>		<b>16.057.040,68</b>	
Créditos p/Fornecimento de Energia	5.833.413,56		(7.005.579,53)	
Títulos valores imobiliários	(41.698,99)		-	
Tributos e Contrib.Socia Compensar	(1.155.484,34)		(1.556.503,29)	
Devedores e Créditos Diversos	(50.885.787,23)		(73.145,72)	
Serviços em Curso	26.000,12		107.206,61	
Estoque	570.975,17		(357.149,99)	
Despesas Pagas Antecipadamente	(202.744,36)		(176.824,22)	
Depósitos Judiciais	(6.093.368,74)		3.422.339,45	
Fornecedores	(1.864.190,40)		3.911.593,44	
Folha de Pagamento e Obrigações Estimadas	(8.798,92)		461.442,71	
Tributos e Contrib.Sociais a Pagar	(767.668,97)		(3.018.031,21)	
Taxas Regulamentares	(7.977.538,90)		7.039.501,60	
Outras Contas a Pagar	(19.962.384,05)		17.839.488,86	
Ativos e Passivos Regulatórios	5.587.136,61		(4.537.398,03)	
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento</b>	<b>(2.839.948,73)</b>		<b>(6.389.617,11)</b>	
Empréstimos	(3.062.279,74)		12.139.497,88	
Baixa Bens Reavaliados	-		(11.363,69)	
Participação Financeira - Consumidores	4.858.704,22		2.165.334,60	
Baixa Sócios Inativos	2.725.257,07		-	
Distribuição de Sobras	(6.500.000,00)		(20.000.000,00)	
Aumento/diminuição de Capital pelos Sócios	(861.630,28)		(683.085,90)	
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento</b>	<b>(88.415.870,53)</b>		<b>(96.530.580,33)</b>	
Aquisição e baixa de novos Investimentos	(58.639,79)		(39.094,95)	
Ajuste do Ativo Financeiro Indenizado	(7.830.376,71)		(11.608.599,64)	
Aquisições de Intangíveis/Almox do Intangível	(80.526.854,03)		(84.882.885,74)	
<b>Varição Líquida do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(5.740.553,55)</b>		<b>(4.150.772,78)</b>	
Saldo Inicial do Caixa e Equivalentes de Caixa	13.555.976,26		17.706.749,04	
Saldo Final do Caixa e Equivalentes de Caixa	7.815.422,71		13.555.976,26	
<b>Varição do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(5.740.553,55)</b>		<b>(4.150.772,78)</b>	

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Teutônia, 31 de dezembro de 2022

Erineo José Hennemann  
Presidente - CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

Lilian Cristiane Brünstrup  
Contadora - CRC/RS-097380/O  
CPF 018.101.630-30

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021

(Valores expressos em reais)

Nota 01 – Contexto Operacional

A COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA - CERTEL ENERGIA é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, sediada na cidade de Teutônia/RS, constituída em 16 de setembro de 2009, em decorrência do desmembramento da atividade de distribuição de energia da CERTEL. Tem por objetivo principal a prestação de serviço público de distribuição e geração de energia elétrica e atua em 48 municípios gaúchos, beneficiando mais de 72 mil associados consumidores. Sua finalidade é fornecer energia elétrica de qualidade, contribuindo para o desenvolvimento sustentável das comunidades onde atua. Esta prática se dá, principalmente, pelo ato cooperativo, por meio do qual o excedente de recursos é replicado na melhoria constante de suas atividades, proporcionando uma estrutura moderna e segura que garanta a perenidade na excelência no fornecimento de energia elétrica. Regida pela Lei 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no País, a CERTEL Energia atende, sobremaneira, à vontade que é expressa anualmente por seus associados na Assembleia Geral.

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por intermédio do Ministério de Minas e Energia - MME, que 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 Cooperativa é realizado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de permissão.

Nota 02 – Contratos de Permissão



O Contrato de Permissão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, celebrado entre a Cooperativa de Distribuição de Energia Teutônia – CERTEL Energia e a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, em 31 de maio de 2010, tem prazo único de 30 anos, com vencimento previsto para 31 de maio de 2040, e a possibilidade de prorrogação por mais 30 anos, a juízo do Poder Concedente (ANEEL).

De acordo com o contrato de permissão dos serviços de distribuição, a Outorgada está autorizada a cobrar de seus associados e consumidores uma tarifa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos relacionados às atividades de transmissão e geração de energia elétrica, além dos encargos setoriais definidos em legislação específica, cujos montantes e preços, em certa medida, escapam à vontade ou gestão da distribuidora, classificados como “não gerenciáveis” (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela relativa aos custos próprios da atividade de distribuição e de gestão comercial dos clientes, sujeitos ao controle ou influência das práticas gerenciais adotadas pela permissionária, classificados como “gerenciáveis” (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas nos processos de revisão tarifária periódica e revistas anualmente nos processos de reajuste tarifário, nos quais são contempladas na tarifa as variações dos custos dos componentes da Parcela A, bem como o repasse da inflação correspondente ao valor da Parcela B, havidas em cada ciclo.

A CERTEL Energia presta serviços públicos de distribuição de energia elétrica para 48 municípios, dos quais 17 são sedes municipais, contemplando mais de 200 mil pessoas. Integram a área abrangida os seguintes municípios: Teutônia, Lajeado, Estrela, Salvador do Sul, Arroio do Meio, Venâncio Aires, Carlos Barbosa, Barão, Boqueirão do Leão, Progresso, Pouso Novo, Poço das Antas, Imigrante, Tupandi, Paverama, São Pedro da Serra, Santa Clara do Sul, Sério, Capitão, Travessão, Gramado Xavier, Colinas, Taquara, Igrejinha, São José do Herval, Boa Vista do Sul, Marques de Souza, São Vendelino, Encantado, Farroupilha, Santa Teresa, Roca Sales, Harmonia, Brochier, Maratá, Fazenda Vila Nova, Cruzeiro do Sul, Barros Cassal, Putinga, Fontoura Xavier, Coronel Pilar, Coqueiro Baixo, Forquethina, Canudos do Vale, Westfália, Nova Bréscia, São José do Sul e São Francisco de Paula.

Nota 03 – Apresentação das Demonstrações Contábeis

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas em Reais (R\$) e foram aprovadas pelo Conselho de Administração e Conselho Fiscal no dia 27/01/2023.

As Demonstrações Contábeis foram elaboradas em conformidade com as Práticas Contábeis adotadas no Brasil, considerados ainda aspectos específicos da Lei 5.764/71 que rege o sistema cooperativo e a ITG-2004 do Conselho Federal de Contabilidade, específica para as sociedades cooperativas.

Algumas informações adicionais são apresentadas em notas explicativas e quadros suplementares, em atendimento ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), instituído pela Resolução ANEEL nº 605, de 11 de março de 2014, e as alterações subsequentes, assim como às instruções contidas no despacho nº 4356, da SFF/ANEEL de 22 de dezembro de 2017. Esse despacho refere-se às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos exercícios findos a partir de 31/12/2017.

A preparação das demonstrações contábeis requer que a administração utilize estimativas e premissas que afetem os valores reportados de ativos e passivos, a divulgação de ativos e passivos contingentes na data das demonstrações contábeis, bem como os valores reconhecidos de receitas e despesas durante o exercício. Os resultados reais podem ser diferentes dessas estimativas.

Nota 04 – Sumário das Principais Práticas Contábeis

(a) Caixa e Equivalentes de Caixa

Caixa e Equivalentes de Caixa compreende numerários em espécie, depósitos bancários disponíveis, aplicações de liquidez imediata e numerários em trânsito.

(b) Créditos c/ Associados Consumidores e Estimativa para Créditos de Liquidação Duvidosa

Os valores a receber são registrados e mantidos no balanço patrimonial pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos de multa e correção monetária, quando aplicáveis. A estimativa para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela administração para cobrir eventuais perdas na realização desses créditos. O valor estimado pode ser modificado em função das expectativas da administração com relação à possibilidade de se recuperar os valores envolvidos, assim como por mudanças na situação financeira dos clientes. A Estimativa para Créditos de Liquidação Duvidosa foi estabelecida com base nos critérios previstos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico da ANEEL.

(c) Estoques

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, e os materiais destinados a investimentos, classificados no intangível em curso, estão registrados pelo custo médio de aquisição. Quando aplicável, é constituída provisão para estoques obsoletos. A segregação e armazenamento seguem os padrões ANEEL.

(d) Não Circulante

Os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os 12 meses subsequentes à data das demonstrações contábeis são considerados como não circulantes.

(e) Custo atribuído

Apesar de previsto na ITG 10 do Conselho Federal de Contabilidade, a administração optou por não realizar trabalho técnico com o objetivo de atribuir novos valores aos bens que eventualmente se encontravam com valores inferiores ao seu valor justo.

(f) Intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A amortização é calculada pelo método linear, tomando por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro, conforme determina a Resolução Normativa ANEEL nº 674, de 11 de agosto de 2015. As taxas anuais de amortização estão determinadas na tabela XVI anexa da referida resolução.

Os ativos intangíveis são avaliados ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável, quando aplicável.

Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo intangível, quando existentes, são mensurados pela diferença entre o valor líquido obtido na venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa do ativo.

(g) Benefícios a Empregados

Os pagamentos de benefícios, tais como salários, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios, são reconhecidos mensalmente no resultado, obedecendo ao regime de competência.

(h) Valor Presente de Ativos e Passivos de Longo Prazo

O ajuste a valor presente, previsto na NBC TG 12, aprovada pela Resolução 1.151/09 do Conselho Federal de Contabilidade, não foi calculado em 2021 em razão de não existirem situações para a sua aplicação.

(i) Ingressos/Receitas, Dispêndios/Despesas e Custos

A cooperativa tem como prática a adoção do regime de competência para o registro das mutações patrimoniais ocorridas no exercício, assim como reconhecimento dos ingressos/receitas, dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento.

Todas as receitas de operações, usos e serviços praticados pela cooperativa são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal fatura de energia elétrica, por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG 30, aprovada pela Resolução 1.187/09 do Conselho Federal de Contabilidade, exceto em relação à Receita não Faturada.

A Receita não Faturada corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica entregue e não faturada ao consumidor, e à receita de utilização da rede de distribuição, não faturada, em virtude das diferentes datas de leitura. Elas são calculadas em base estimada para o período compreendido entre a data da última medição mensal e o último dia do mês.

j) Realização da Reserva de Reavaliação

A Reserva de Reavaliação, constituída no ano de 1999 é revertida na proporção em que se realizam os bens reavaliados, sendo transferida para Sobras ou Perdas Acumuladas, de acordo com a NBC TG 27(R4) (Ativo Imobilizado). No exercício de 2022 não tiveram valores a serem transferidos.

k) Receitas e Custos de Construção

A partir do exercício de 2012 a cooperativa passou a registrar na contabilidade societária as receitas e os custos de construção, conforme previsto na ITG 01 (R1) – Contratos de Concessão. Em termos de contabilidade regulatória, atendeu o que está previsto na RN ANEEL nº 396/2010. O valor em 2022 foi de R\$ 37.147.188,14.

l) Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Em 25 de novembro de 2015 foi assinado o primeiro Aditivo ao Contrato de Permissão para Distribuição nº 033/2010-ANEEL, publicado no D.O.U em 24/12/2015, que inclui a Sub cláusula Terceira com a seguinte redação: “Além dos valores indenizados referentes aos ativos ainda não amortizados dos bens reversíveis, também serão considerados, para fins de indenização, os saldos remanescentes (ativos ou passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa em decorrência da extinção, por qualquer motivo, da permissão, relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pelo Regulador, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária”.

Desta forma, a CERTEL Energia passou a reconhecer a partir de 31 de dezembro de 2015 os ativos e passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis societárias conforme Comunicado Técnico CTG 08 emitido pelo Conselho Federal de Contabilidade.

m) Provisões e Passivos Contingentes

Os passivos contingentes são provisionados contabilmente sempre que a perda for avaliada como provável, o que ocasionaria uma saída de recursos para a liquidação das obrigações, e quando os montantes envolvidos forem mensuráveis com suficiente segurança, levando em conta a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento de tribunais. Já os passivos contingentes classificados como perdas possíveis têm seus valores divulgados em nota explicativa, e os classificados como remotos não requerem provisão e nem divulgação. Os depósitos judiciais são atualizados monetariamente e apresentados em conta própria no ativo não circulante.

n) Operações com Não Cooperados

As operações com não cooperados, quando realizadas, são escrituradas destacadamente de modo a permitir a apuração do resultado em separado, para o cálculo da base de incidência de tributos, em atendimento a ITG 2004. No ano de 2022 todo o resultado da CERTEL Energia decorreu de operações realizadas com cooperados, portanto deixou-se de apresentar o Demonstrativo da Segregação do Ato Cooperativo.

DETALHAMENTO DE SALDOS E OUTRAS INFORMAÇÕES

Nota 05 – Caixa e Equivalentes de Caixa

Descrição da Conta	Legislação Societária	
	2022	2021
Caixa	19.370,69	21.734,16
Depósitos Bancários	7.796.052,02	13.534.242,10
<b>TOTAL</b>	<b>7.815.422,71</b>	<b>13.555.976,26</b>

**Nota 06 – Composição das Contas a Receber**

Comunidades	Vencido			Total	Prov. Dev. Duvidosos			Saldo
	Vencido	até 90d	mais de 90d		2022	2021	2022	
<b>CONSUMO</b>								
Residência	5.650.427,66	1.425.197,98	1.193.814,42	8.269.439,46	1.285.725,20	1.202.362,55	6.983.714,26	9.623.458,62
Industrial	5.594.215,29	388.405,81	242.121,17	6.224.742,27	293.366,36	321.106,25	5.931.375,91	7.419.189,34
Comercial	2.603.292,92	357.900,52	207.534,97	3.168.728,41	253.795,49	202.547,60	2.914.932,92	4.251.875,55
Rural	2.548.866,64	590.505,63	69.500,21	3.202.972,48	58.176,82	37.775,92	3.144.795,66	3.427.095,22
Poder Público	365.699,55	684,02	5.992,65	372.376,22	5.266,63	4.982,43	367.109,59	410.031,87
Iluminação Pública	551.227,39	1.461,55	35.601,71	588.290,65	35.433,70	35.433,70	552.856,95	871.463,39
Serviço Público	350.212,75	242,01	1.729,73	352.184,49	1.729,73	1.729,73	350.454,76	497.239,01
<b>Subtotal</b>	<b>17.664.041,60</b>	<b>2.764.397,52</b>	<b>1.750.294,86</b>	<b>22.178.733,98</b>	<b>1.933.493,93</b>	<b>1.805.939,18</b>	<b>20.245.240,85</b>	<b>26.590.347,90</b>
<b>OUTROS VALORES</b>								
Outros	28.056,04	31.531,42	52.812,00	112.399,46	2.462,31	-	109.937,15	204.610,57
Auxílio Precatório	290.987,70	75.870,10	74.242,30	441.100,10	-	-	441.100,10	395.699,00
Fornecimento não Faturado	6.455.717,05	-	-	6.455.717,05	-	-	6.455.717,05	7.080.833,78
Serviços Cobrados	12.116,76	33.610,99	28.655,47	74.382,22	28.580,63	-	45.802,59	37.511,21
Participação Financeira Consumidor	457.401,72	4.883,99	7.390,07	469.675,78	7.390,07	11.095,02	462.285,71	395.442,80
Cobrança de Contas de Luz por Agentes	132.307,60	-	-	132.307,60	-	-	132.307,60	233.627,35
Parcelamentos	1.779.428,16	-	-	1.779.428,16	-	-	1.779.428,16	854.987,58
Serviços Taxados	926,36	-	-	926,36	-	34.275,14	926,36	(34.275,14)
Encargos de Uso da Rede Elétrica	914.520,07	-	-	914.520,07	155.400,37	-	759.119,70	865.518,78
Outros créditos	-	-	-	-	150.345,71	-	-	(150.345,71)
<b>Subtotal</b>	<b>10.071.461,46</b>	<b>145.896,50</b>	<b>103.069,84</b>	<b>10.320.427,80</b>	<b>193.833,28</b>	<b>195.715,87</b>	<b>10.126.621,42</b>	<b>9.890.610,20</b>
<b>TOTAL</b>	<b>27.735.503,06</b>	<b>2.910.294,02</b>	<b>1.913.394,70</b>	<b>32.559.191,78</b>	<b>2.127.327,21</b>	<b>2.001.654,05</b>	<b>30.431.864,47</b>	<b>36.390.957,20</b>

Os valores a receber são provenientes principalmente do fornecimento de energia elétrica aos associados da cooperativa e estão registrados no ativo circulante.

A Estimativa para créditos de liquidação duvidosa foi mensurada e reconhecida a partir da experiência da administração da cooperativa em relação ao histórico das perdas efetivas, considerando também os parâmetros recomendados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, descritos no Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica. O valor de R\$ 2.127.327,21 é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

**Nota 07 – Tributos e Contribuições Sociais**

	2022	2021
<b>Ativo Circulante</b>	<b>3.042.548,67</b>	<b>2.225.412,83</b>
ICMS a Recuperar (a)	2.885.929,56	2.150.640,89
IR IN 1.234/12	35.554,09	-
Imposto de Renda a Compensar	121.065,02	74.771,94
<b>Ativo Não Circulante</b>	<b>2.759.693,94</b>	<b>2.421.345,44</b>
ICMS a Recuperar (a)	2.759.693,94	2.421.345,44
<b>Passivo Circulante</b>	<b>3.314.757,96</b>	<b>2.773.571,25</b>
ISS a Recolher	195,44	0,00
INSS a Recolher (b)	587.478,54	572.562,46
Contribuição Social sobre Lucro Líquido a Recolher (b)	57.858,52	40.444,92
PIS a Recolher (b)	111.536,37	103.017,62
COFINS a Recolher (b)	379.883,24	348.316,85
Retenção de CSLL/PIS/COFINS	5.834,08	10.275,99
Retenção P/ Seguridade Social	16.110,82	23.209,21
ISS a Recolher (b)	18.078,46	18.218,98
FGTS a Recolher (b)	185.722,58	178.761,97
Parcelamento ICMS (c)	851.338,44	787.257,84
Parcelamento INSS (c)	401.298,93	436.982,52
Parcelamento PIS/COFINS/IRRF (c)	227.600,09	251.533,69
<b>Passivo Não Circulante</b>	<b>709.448,99</b>	<b>2.018.304,67</b>
Parcelamento ICMS (c)	709.448,99	1.443.306,21
Parcelamento INSS (c)	0,00	369.183,01
Parcelamento PIS/COFINS/IRRF (c)	0,00	205.815,45

(a) Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes da aquisição de ativos imobilizados, instituído pela Lei Complementar nº 87/1996, que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48, conforme determina a Lei Complementar nº 102/2000.

(b) As rubricas de INSS, Contribuição Social, PIS, COFINS, ISS e FGTS a recolher, referem-se a valores do mês de dezembro/2022, sendo que seus vencimentos ocorrem em janeiro de 2023.

(c) Em dezembro de 2017 a Receita Estadual lavrou auto de lançamento contra a Cooperativa, questionando a alíquota do ICMS aplicada na conta de energia elétrica das empresas classificadas como indústrias. O lançamento tributário compreende o período de janeiro de 2012 a julho de 2017. Em novembro de 2019, o parcelamento foi renegociado em 60 parcelas através da adesão ao REFAZ/2019, restando ainda, em 31/12/2022, 22 parcelas.

Em julho/2017 a cooperativa aderiu ao PERT – Programa Especial de Regularização Tributária, onde foram renegociados os parcelamentos do INSS e dos demais tributos federais. O PERT do INSS foi consolidado pela Receita Federal do Brasil em 08/2018, restando em 31/12/2022, 10 parcelas a serem pagas de um total de 70. Já o PERT dos demais tributos federais foi consolidado pela Receita Federal em 12/2018, e até 31/12/2022 foram quitadas 65 de um total de 75 parcelas.

**Demonstrativo Parcelamentos**

Referência	Valor parcelado	Nº parcelas	Nº parcelas faturadas	Circulante	Não Circulante	Saldo devedor em 31/12/2022
<b>TRIBUTO</b>				<b>1.480.237,46</b>	<b>709.448,99</b>	<b>2.189.686,45</b>
ICMS	4.116.371,16	60	22	851.338,44	709.448,99	1.560.787,43
INSS	2.080.529,16	70	10	401.298,93	-	401.298,93
PIS/COFINS/IRRF	1.079.664,20	75	10	227.600,09	-	227.600,09

**Nota 08 – Devedores Diversos**

Descrição das Contas	2022	2021
<b>Ativo Circulante</b>	<b>3.009.197,30</b>	<b>2.431.400,76</b>
Empregados-Adiantamentos	321.895,46	35.541,84
(-) Alienações em Curso	-149.466,21	-335.690,10
Locação de postes	306.185,28	251.767,00
Multas	127.744,72	146.816,15
Desativações em Curso	11.980,55	114.801,55
Recursos CDE – Subvenção Baixa Renda (a)	821.591,13	577.929,24
Recursos CDE – Subvenção Baixa Densidade (b)	1.481.851,04	1.326.264,17
DMR Baixa Renda Recursos CDE	75.064,61	35.327,55
Outros Devedores	12.350,72	278.643,36
<b>Ativo Não Circulante</b>	<b>50.384.995,97</b>	<b>77.005,28</b>
Alienação de Bens e Direitos	50.295.615,21	0,00
Outros Devedores	89.380,76	77.005,28
<b>TOTAL</b>	<b>53.394.193,27</b>	<b>2.508.406,04</b>

(a) Os recursos CDE subvenção baixa renda referem-se aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438 de 26 de abril de 2002, homologada pela Resolução nº 1.719 de 22 de abril de 2014 e Resolução Homologatória nº 1.884 de 22 de abril de 2015.

(b) O recurso CDE subvenção baixa densidade, trata-se de subsídio para compensar o impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, conforme estabelecido na Lei nº 13.360/2016.

(c) A Certel Energia vendeu para a Certel Desenvolvimento as usinas Boa Vista e Salto Forqueta no mês de setembro de 2022 pelo valor total de R\$ 50,228 milhões sendo que o valor da Boa Vista foi de R\$ 6,560 milhões e da usina Salto Forqueta pelo valor de R\$ 43,668 milhões.

A transferência das Usinas para a cooperativa de desenvolvimento tem por finalidade reativar o investimento em projetos que permanecem parados, já que possibilitará a obtenção de um melhor fluxo de caixa para reinvestimentos em geração de energia elétrica, bem como, para captação de recursos financeiros para investimentos em novos empreendimentos, além de atender aos legítimos interesses dos seus cooperados, que no AGO decidiram pela proposição de submeter à ANEEL a transferência do ato de outorga.

A Certel Energia, já visualizava essa necessidade de transferência para um futuro próximo, antecipando-a para agora, pois já em 2021 poderia sua carga ultrapassar os 500GWH/ano, quando deixaria de atender às disposições do § 6º, do art. 4º, da Lei nº 9.074/95, e estaria obrigada ao cumprimento do disposto no § 5º desse mesmo dispositivo legal.

**Nota 09 – Almoxarifado Operacional – Estoques**

Descrição das Contas	2022	2021
<b>Estoques – Ativo Circulante</b>	<b>3.612.853,61</b>	<b>4.183.828,78</b>
Manutenção de Redes	872.222,55	1.014.369,25
Bens de terceiros emprestados	32.700,00	200,00
Bens de terceiros em demonstração	25.633,30	210.495,64
Bens de terceiros em comodato	199.861,80	169.473,99
Bens enviados para conserto	974.353,86	1.726.437,84
Resíduos e sucatas	70.455,00	86.048,37
<b>Adiantamento a Fornecedores (a)</b>	<b>1.437.627,10</b>	<b>976.803,69</b>

(a) O saldo na rubrica Adiantamento a Fornecedores refere-se à antecipação efetuada para a empresa Centrais Elétricas Brasileiras S/A – Eletrobrás, no valor de R\$ 1.024.176,80, e para Banrisul Cartões S/A, no valor de R\$ 204.136,00. O restante do valor, R\$ 209.314,30, estava diluído entre diversos fornecedores.

**Nota 10 – Ativos e Passivos Financeiros Setoriais**

	2021	Constituição	Reversão	2022
<b>Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>Totais 8.882.853,61</b>	<b>18.576.239,34</b>	<b>(19.424.050,07)</b>	<b>8.035.042,88</b>
PIS/COFINS s/compra de Energia ciclo 2021/2022	3.909.545,28	2.133.131,13	(3.666.841,62)	2.375.834,79
PIS/COFINS s/compra de Energia e TUST ciclo 2022/2023	0,00	783.273,64	0,00	783.273,64
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2020/2021	4.370.510,43	0,06	(4.370.510,49)	0,00
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2021/2022	602.408,90	919.172,35	(1.387.767,66)	133.813,59
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2022/2023	0,00	2.494.247,11	(521.596,06)	1.972.651,05
Sobrecontratação de Energia Ativa 22/23	0,00	546.713,07	(868,21)	545.844,86
Bandeiras Tarifárias	0,00	495.693,40	(409.579,60)	86.113,80
Financeiro Contabilização ESS CVA 21/22	0,00	2.901.095,19	(2.626.038,06)	275.057,13
Ajustes Processos Anteriores Geração Própria ciclo 21/22	0,00	3.724.908,08	(1.862.454,06)	1.862.454,02
Redução voluntária de Energia Elétrica	389,00	4.578.005,31	(4.578.394,31)	0,00
<b>Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>Totais 11.870.128,59</b>	<b>23.017.990,83</b>	<b>(18.278.664,94)</b>	<b>16.609.454,48</b>
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2020/2021	(0,01)	423.587,69	(423.587,68)	0,00
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2021/2022	489.712,14	1.501.043,24	(1.938.342,74)	52.412,64
Neutralidade da Parcela "A" ciclo 2022/2023	0,00	286.067,88	0,00	286.067,88
Neutralidade do Financeiro Conta Escassez Hidrica ciclo 22/23	0,00	217.065,40	(103.835,79)	113.229,61
Risco Hidrológico ciclo 2021/2022	2.068.274,29	2.293.059,38	(2.180.666,82)	2.180.666,85
Risco Hidrológico ciclo 2022/2023	0,00	2.594.130,54	0,00	2.594.130,54
Bandeiras Tarifárias	111,53	0,01	(111,54)	0,00
Compensação DIC/FIC ciclo 2020/2021	20.291,93	0,01	(20.291,94)	0,00
Compensação DIC/FIC ciclo 2021/2022	0,00	43.912,27	(25.790,89)	18.121,38
Compensação DIC/FIC ciclo 2022/2023	0,00	11.356,28	0,00	11.356,28
Conta COVID 2020/2021	2.994.481,48	0,02	(2.994.481,50)	0,00
Conta COVID 2021/2022	6.297.257,23	431.025,41	(3.476.089,32)	3.252.193,32
Constituição CVE Energia ciclo 22/23	0,00	1.422.324,23	(523.282,25)	899.041,98
Constituição CVE ESS/EEER ciclo 22/23	0,00	1.981.416,86	0,00	1.981.416,86
Sobrecontratação de Energia Passiva CVA 21/22	0,00	62.746,49	(31.514,59)	31.231,90
Financeiro Compra de Energia CVA 21/22	0,00	4.238.475,63	(4.057.953,27)	180.522,36
Financeiro Conta Covid REN 952/2021 ciclo 21/22	0,00	625.769,90	(312.884,94)	312.884,96
Ajustes Processos Anteriores Encargos de Conexão ciclo 21/22	0,00	41.834,78	(20.917,38)	20.917,40
CDE Modicidade Eletrobrás ciclo 22/23	0,00	6.844.174,81	(2.168.914,29)	4.675.260,52

**Nota 11 – Depósitos Judiciais, Provisões e Passivos Contingentes**

Em outubro de 2016 a Cooperativa ingressou com mandado de segurança visando o reconhecimento do direito de não pagar o PIS e a COFINS sobre os atos cooperados, prevista na Medida Provisória 1858/99. Desde a competência maio/2017 a cooperativa está efetuando depósito judicial do PIS e da COFINS sobre a parcela do ato cooperativo, o que representa R\$ 16.255.580,81 do total dos depósitos judiciais. Esse mesmo valor também compõe o saldo para contingências fiscais.

No dia 11 de dezembro de 2018, a cooperativa foi autuada pela Receita Estadual no que tange a tributação das saídas de energia elétrica destinadas a consumidores beneficiados com os descontos aplicáveis nas tarifas de fornecimento incidente sobre a parcela subvencionada das tarifas. A Cooperativa, discordando dessa cobrança, ingressou com ação judicial e, a partir de janeiro de 2019 vem efetuando depósito judicial da parcela subvencionada, representando, em 31/12/2022, R\$ 2.608.619,11. Esse valor é mantido como provisão para contingências fiscais de modo que os resultados dos próximos exercícios não sejam afetados.

Descrição	Depósitos Judiciais			
	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>40.339,57</b>	<b>0,00</b>	<b>12.770.831,18</b>	<b>12.811.170,75</b>
Constituição	0,00	0,00	6.093.368,74	6.093.368,74
Baixas/Reversão	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>40.339,57</b>	<b>0,00</b>	<b>18.864.199,92</b>	<b>18.904.539,49</b>

Deve-se analisar as contingências de acordo com o grau de incerteza envolvido. Os graus de incerteza classificam-se em:

**Obrigações Prováveis:** ocasionariam uma provável saída de recursos para a liquidação das obrigações, sendo a realização financeira provável. Os montantes envolvidos são mensuráveis com suficiente segurança, levando em conta a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e posicionamento de tribunais e, por isso, são provisionados.

**Obrigações Possíveis:** não se tem certeza e nem possibilidade de mensuração exata. Neste ano não encontramos valores nos processos avaliados que mereçam consideração.

**Obrigações Remotas:** não se constitui provisão e não há divulgação de valores, levando-se em consideração que é quase improvável sua realização.

Sendo assim, os passivos contingentes são constituídos sempre que a perda for avaliada como provável. Os passivos contingentes possíveis não são reconhecidos contabilmente, sendo apenas divulgados nas demonstrações financeiras, e os classificados como remotos não requerem provisão e nem divulgação. Os depósitos judiciais são atualizados monetariamente e apresentados como dedução do valor correspondente ao passivo constituído, quando não houver possibilidade de resgate destes depósitos, a menos que ocorra desfecho favorável da questão para a entidade.

Descrição	Contingências			
	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>352.000,00</b>	<b>360.513,20</b>	<b>13.639.526,71</b>	<b>14.352.039,91</b>
Constituição	0,00	390.000,00	6.475.368,74	<b>6.865.368,74</b>
Baixas/Reversão	0,00	(150.353,90)	0,00	<b>(150.353,90)</b>
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>352.000,00</b>	<b>600.159,30</b>	<b>20.114.895,45</b>	<b>21.067.054,75</b>

A cooperativa é parte envolvida em processos cíveis e está discutindo estas questões tanto na esfera administrativa quanto na judicial. As provisões para as perdas decorrentes desses processos são estimadas e atualizadas pela administração, que as considera prováveis, amparada pela opinião da assessoria jurídica. Além disso, há um montante em valor considerado suficiente pela administração para possíveis processos que venham a ocorrer sem previsão.

**Nota 12 – Ativo Financeiro Indenizável**

Em conformidade com a ITG 01(R1), aprovada pela Resolução CFC 1.261/2009, tais ativos correspondem à parcela dos bens e instalações que, em função de suas vidas úteis e do prazo de permissão, não estarão amortizados ao final da permissão. Conforme previsto no contrato de permissão, o valor deles será objeto de indenização. O montante registrado em 31 de dezembro de 2021 era de R\$ 26.642.796,51, mais o movimento de 2022, R\$ 7.830.376,71, totalizando o valor de R\$ 34.473.173,22, demonstrado no quadro abaixo.

DEPRECIÇÃO ESTIMADA DOS BENS REVERSÍVEIS COM BASE NO PRAZO DE CONCESSÃO

Descrição	Final concessão	Cálculo	Saldo a depreciar				
			Valor do bem Saldo deprec.	Saldo residual	Até a concessão	Após fim concessão	
INTANGÍVEIS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	34.172,58	5.804,70	28.368,25	8.911,30	19.456,95
TERRENOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	4.394.763,60	0,00	4.394.763,60	0,00	4.394.763,60
EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	1.007.543,67	448.200,12	561.343,55	486.202,22	105.141,33
MAQUINAS E EQUIPAMENTOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	214.963.000,35	71.463.257,23	143.499.752,12	113.579.779,51	29.919.972,61
MOVÉIS E UTENSÍLIOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	26.138,41	21.781,38	4.357,03	4.357,03	0,00
INTANGÍVEIS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	3.126.197,72	1.741.961,38	1.384.236,34	1.370.745,34	13.491,00
EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	680,00	368,34	311,66	311,66	0,00
MAQUINAS E EQUIPAMENTOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	4.313.301,70	1.588.050,22	2.725.251,54	2.704.901,81	20.349,73
VEÍCULOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	9.256.544,06	3.058.918,18	6.197.625,88	6.197.625,88	0,00
MOVÉIS E UTENSÍLIOS-VLR.ORIGINAL	31/05/2040	01/12/2022	791.870,07	684.259,48	107.610,59	107.610,59	0,00
<b>Total geral:</b>			<b>237.914.221,59</b>	<b>79.816.681,83</b>	<b>158.993.628,56</b>	<b>124.438.447,34</b>	<b>34.473.173,22</b>

**Nota 13 – Investimento e Intangível**

**(a) Quadro Demonstrativo da Evolução Patrimonial**

Descrição	Valor Bruto em 31/12/2021		Adições (A)	Baixas (B)	Valor Bruto em 31/12/2022		Adições Líquidas = (A) - (B) + (C)	Depreciação Acum.	Valor Contábil em 31/12/2022	
	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)			Valor Bruto em 31/12/2022	Depreciação Acum.			Valor Contábil em 31/12/2022	Valor Contábil em 31/12/2021
<b>Intangível em Curso - R\$</b>	<b>238.136.194,70</b>	<b>33.808.421,38</b>	<b>(6.248.177,14)</b>	<b>238.240.448,88</b>	<b>28.284.254,16</b>	<b>(183.422.691,18)</b>	<b>154.717.757,70</b>	<b>124.849.827,34</b>	<b>109.846.366,46</b>	<b>34.863.481,28</b>
<b>Terreno</b>	<b>3.633.648,00</b>	<b>902.518,00</b>	<b>-</b>	<b>4.536.166,00</b>	<b>902.518,00</b>	<b>-</b>	<b>4.536.166,00</b>	<b>-</b>	<b>3.734.648,00</b>	<b>801.518,00</b>
Edificações, Obras Civis e Benefícios	743.583,39	263.965,28	-	1.007.548,67	263.965,28	(446.200,12)	561.343,55	328.352,35	478.981,16	528.631,81
Maquinas e Equipamentos	219.526.177,87	28.856.240,76	(479.203,14)	243.599.160,49	34.062.962,62	(100.889.265,42)	143.499.957,67	123.864.780,53	119.535.167,34	3.328.613,19
Veículos	4.371.776,94	3.717.677,22	(62.919,89)	8.286.534,27	2.864.767,22	(3.089.943,19)	6.197.625,88	3.727.276,65	4.544.501,21	3.727.276,65
Móveis e Utensílios	26.292,27	-	-	26.292,27	-	(21.932,26)	4.357,03	1.920,00	24.362,27	24.362,27
Intangível	34.783,39	-	-	34.783,39	-	(6.415,16)	28.368,25	31.131,85	34.783,39	34.783,39
<b>Administrativo</b>	<b>4.897.746,43</b>	<b>1.642.877,86</b>	<b>(238.833,18)</b>	<b>6.239.191,19</b>	<b>1.424.842,76</b>	<b>(481.519,86)</b>	<b>4.217.671,33</b>	<b>3.258.844,29</b>	<b>3.258.844,29</b>	<b>-</b>
Edificações, Obras Civis e Benefícios	680,00	-	-	680,00	-	(383,34)	311,66	311,66	680,00	680,00
Maquinas e Equipamentos	4.234.094,42	302.770,68	(223.127,71)	4.313.737,39	79.242,34	(1.388.692,22)	2.725.251,54	3.089.359,69	3.861.024,81	3.861.024,81
Móveis e Utensílios	764.238,18	219.760,00	(14.907,39)	789.090,79	8.171,61	(104.812,23)	692.469,17	801.682,58	780.983,18	780.983,18
Intangível	1.788.768,99	1.371.423,81	3.126.197,72	4.586.390,52	1.337.428,81	(1.741.961,38)	1.384.236,34	303.486,96	4.282.903,61	4.282.903,61
<b>Gratuito</b>	<b>68.451.822,48</b>	<b>89.897,27</b>	<b>(68.835.823,95)</b>	<b>-</b>	<b>68.451.822,50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51.726.864,22</b>	<b>51.726.864,22</b>	<b>-</b>
Terreno	2.684.106,69	41,48	(2.725.591,43)	-	(2.684.106,69)	-	-	2.684.106,69	2.684.106,69	2,21
Maquinas e Equipamentos	27.222.519,08	422.524,24	(27.265.043,32)	-	(27.222.519,08)	-	-	22.912.234,44	22.912.234,44	4.307,64
Recursos	24.819.186,86	-	(24.819.186,86)	-	(24.819.186,86)	-	-	21.904.028,29	21.904.028,29	2.915,57
Móveis e Utensílios	24.430,00	-	(24.430,00)	-	(24.430,00)	-	-	17.267,34	17.267,34	-
Edificações, Obras Civis e Benefícios	5.348.226,14	-	(5.348.226,14)	-	(5.348.226,14)	-	-	4.516.940,62	4.516.940,62	-
Intangível	289.761,66	-	(289.761,66)	-	(289.761,66)	-	-	1.576,83	1.576,83	-
<b>Subtotal</b>	<b>297.295.783,71</b>	<b>35.577.316,53</b>	<b>(66.499.022,19)</b>	<b>266.374.078,05</b>	<b>(28.222.725,66)</b>	<b>(187.423.879,16)</b>	<b>158.938.197,89</b>	<b>188.477.836,68</b>	<b>124.710.647,74</b>	<b>63.767.188,94</b>
<b>Intangível em Curso - R\$</b>	<b>238.136.194,70</b>	<b>33.808.421,38</b>	<b>(6.248.177,14)</b>	<b>238.240.448,88</b>	<b>28.284.254,16</b>	<b>(183.422.691,18)</b>	<b>154.717.757,70</b>	<b>124.849.827,34</b>	<b>109.846.366,46</b>	<b>34.863.481,28</b>
<b>Gratuito</b>	<b>68.451.822,48</b>	<b>89.897,27</b>	<b>(68.835.823,95)</b>	<b>-</b>	<b>68.451.822,50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51.726.864,22</b>	<b>51.726.864,22</b>	<b>-</b>
Maquinas e Equipamentos	89.447,63	7.854,40	(97.302,03)	-	(9.854,40)	-	-	89.447,63	89.447,63	-
Veículos	11.616,88	-	(11.616,88)	-	(11.616,88)	-	-	11.616,88	11,616,88	-
Terreno	636.755,47	104.242,48	(740.998)	-	(636.755,47)	-	-	636.755,47	636.755,47	-
<b>Distribuição</b>	<b>16.589.333,89</b>	<b>36.928.248</b>	<b>(38.948.749)</b>	<b>12.811.879,45</b>	<b>5.911.237</b>	<b>-</b>	<b>12.811.879,45</b>	<b>16.589.333,89</b>	<b>16.589.333,89</b>	<b>-</b>
Maquinas e Equipamentos	13.787.285,09	34.021.892,07	(36.684.751,85)	17.124.426,31	3.337.141,12	-	17.124.426,31	13.787.285,09	13.787.285,09	-
Outros	2.792.048,80	2.906.355,93	(2.019.989,04)	3.678.415,69	2.574.095,84	-	3.678.415,69	2.792.048,80	2.792.048,80	-
<b>Administrativo</b>	<b>4.589.646,71</b>	<b>2.425.422,41</b>	<b>(4.623.079,63)</b>	<b>1.991.989,49</b>	<b>(2.709.632,32)</b>	<b>-</b>	<b>1.991.989,49</b>	<b>4.589.646,71</b>	<b>4.589.646,71</b>	<b>-</b>
Maquinas e Equipamentos	2.198.206,36	2.376.426,28	(415.720,92)	4.568.911,72	(7.754.145,56)	-	4.568.911,72	2.198.206,36	2.198.206,36	-
Intangível	2.311.375,13	173.896,13	(1.330.294,81)	1.154.884,45	-	-	1.154.884,45	2.311.375,13	2.311.375,13	-
<b>Subtotal</b>	<b>21.819.859,48</b>	<b>38.584.824,11</b>	<b>(37.241.788,75)</b>	<b>24.144.994,84</b>	<b>(2.322.842)</b>	<b>-</b>	<b>24.144.994,84</b>	<b>21.819.859,48</b>	<b>21.819.859,48</b>	<b>-</b>
<b>Intangível em Curso - R\$</b>	<b>238.136.194,70</b>	<b>33.808.421,38</b>	<b>(6.248.177,14)</b>	<b>238.240.448,88</b>	<b>28.284.254,16</b>	<b>(183.422.691,18)</b>	<b>154.717.757,70</b>	<b>124.849.827,34</b>	<b>109.846.366,46</b>	<b>34.863.481,28</b>
<b>Materiais em Depósito</b>	<b>4.634.961,55</b>	<b>14.444.461,78</b>	<b>(15.584.562,97)</b>	<b>3.494.859,36</b>	<b>(980.820,15)</b>	<b>-</b>	<b>3.494.859,36</b>	<b>4.634.961,55</b>	<b>4.634.961,55</b>	<b>-</b>
Contas de Corrente	460.711,78	276.517,24	(10.703,72)	226.525,30	(24.186,48)	-	226.525,30	460.711,78	460.711,78	-
Emprestados	30.667,80	-	(10.667,80)	-	(10.667,80)	-	-	30.667,80	30,667,80	-
Ativo Financeiro Indenizável	11.616,88	-	(11.616,88)	-	(11,616,88)	-	-	11,616,88	11,616,88	-
<b>Subtotal</b>	<b>(9.928.455,74)</b>	<b>14.728.978,62</b>	<b>(15.998.314,49)</b>	<b>(1.171.279,21)</b>	<b>(1.184.236,47)</b>	<b>(17.429.976,75)</b>	<b>(18.558.768,56)</b>	<b>(21.527.855,26)</b>	<b>(21.527,855,26)</b>	<b>-</b>
<b>Total do Intangível</b>	<b>289.287.187,59</b>	<b>89.882.118,66</b>	<b>(119.547.137,43)</b>	<b>279.640.166,78</b>	<b>(29.668.819,77)</b>	<b>(137.876.866,51)</b>	<b>132.526.382,27</b>	<b>186.739.841,26</b>	<b>126.597.514,24</b>	<b>68.631.662,52</b>

**(b) Ativo Intangível em Curso**

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - Administração	Material / Equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Maquinas e equipamentos em curso	323.834,13	60.186,75	143,07	51.984,09	436.148,04
Intangível	857.486,37	159.369,62	378,84	137.649,62	1.154.884,45
<b>Total das adições</b>	<b>1.181.320,51</b>	<b>219.556,37</b>	<b>521,91</b>	<b>189.633,71</b>	<b>1.591.032,49</b>

Adições do Ativo Imobilizado em Curso Distribuição	Material / Equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Maquinas e Equipamentos	10.504.326,74	2.433.806,93	3.337.598,34	848.694,21	17.124.426,21
Outros	3.044.664,16	705.435,48	967.398,13	245.992,81	4.963.490,58
<b>Total das adições</b>	<b>13.548.990,90</b>	<b>3.139.242,40</b>	<b>4.304.996,47</b>	<b>1.094.687,01</b>	<b>22.087.916,79</b>

Conforme Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados principalmente na distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL.

Entretanto, a Resolução nº 20/1999 da ANEEL regulamentou a desvinculação de bens das concessões/permissões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão/permissão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão/permissão.

**(c) Depreciações**

As depreciações foram calculadas pelo método linear, com base nas taxas legalmente admitidas e adequadas às normas do

**Nota 16 – Empréstimos e Financiamentos**

Instituição Financeira	Título	Voto	Contrato	Prorrogabilidade	Taxa %	Circulante		Não Circulante - Principais Encargos LT	Total	
						Principál	Encargos		2022	2021
Seguro Uniao Brasil	C1000124	12/02/2024	Mensal	6,70% a.a.	138.014,00	-	113.013,00	251.227,20	376.133,00	
Seguro Uniao Brasil	90100163	21/02/2021	Mensal	6,70% a.a. + CDE	1,00	-	1,00	1,00	1,00	
Seguro Uniao Brasil	C1000153	13/03/2013	Mensal	6,70% a.a. + CDE	1.261.276,23	-	8.720.013,34	9.982.009,55	11.097.000,39	
Seguro Uniao Brasil	C1000154	13/03/2013	Mensal	6,70% a.a. + CDE	80.000,00	1.037,00	287.703,00	316.000,00	405.430,30	
BRDE	0679	01/02/2003	Trimestral	2,00% a.a. + SELIC	45.027,00	86.064,01	49.010,10	491.722,29	562.251,51	
BRDE	0792	01/02/2004	Mensal	6,00% a.a. + IPCA	807.000,00	5.000,71	73.000,75	931.109,46	1.000.000,00	
BRDE	0793	01/02/2003	Mensal	6,00% a.a. + TIEP	386.372,00	400.562,22	1.306.000,00	2.286.292,73	3.066.667,00	
BRDE	0794	01/02/2003	Mensal	6,00% a.a. + IPCA	11.000,00	1.400,76	38.246,29	54.157,09	86.441,19	
BRDE	0795	01/02/2003	Mensal	6,00% a.a. + IPCA	82.370,00	24.250,00	497.946,49	550.000,00	617.381,15	
BRDE - REFINANCIAMENTO	2340	2003	Trimestral	2,00% a.a. + TIEP + Encargos ELBO	88.501,76	108.001,06	422.000,00	151.490,50	962.264,00	
BRDE - LT11	4008	15/08/2007	Trimestral	7,00% a.a. + IPCA	806.000,00	254.000,00	11.055.000,00	13.210.000,00	15.926.000,00	
BRDE - LT11	4009	15/08/2007	Trimestral	7,00% a.a. + IPCA	64.000,00	5.572,24	108.273,00	98.504,04	977.307,37	
BRDE - LT11	4010	15/08/2007	Trimestral	6,00% a.a. + SELIC	301.000,00	2.867.970,00	13.357.000,00	16.206.900,00	18.421.000,00	
BRDE - LT11	4011	15/11/2003	Mensal	2,00% a.a. + SELIC	3.700,00	30.497,45	451.001,19	483.372,27	511.000,00	
BRDE - LT11	4012	15/11/2003	Mensal	5,00% a.a. + TIEP	20.125,00	-	-	20.125,00	339.000,00	
BRDE - LT11	4013	30/12/2002	Mensal	5,00% a.a. + TIEP	-	-	-	-	12.400,00	
BRDE - LT11	4014	30/12/2002	Mensal	6,00% a.a.	112.125,00	70,00	37.300,00	159.295,30	202.000,00	
BRDE - LT11	4015	15/08/2004	Mensal	6,00% a.a.	24.250,00	200,00	61.000,00	85.500,00	94.000,00	
BRDE - LT11	4016	15/08/2004	Mensal	6,00% a.a. + TIEP/SELIC	1.500.000,00	120.000,00	762.100,00	1.906.000,00	2.362.200,00	
BRDE - LT11	4017	15/05/2003	Mensal	5,00% a.a.	4.542,17	12,74	-	4.542,17	16.300,00	
BRDE - LT11	4018	15/05/2003	Mensal	2,00% a.a.	7.000,00	30,00	-	7.030,00	111.000,00	
BRDE - LT11	4019	15/05/2003	Mensal	5,00% a.a.	-	-	-	-	7.612,21	
BRDE - LT11	4020	15/05/2003	Mensal	5,00% a.a.	-	-	-	-	111.000,00	
<b>T O T A L</b>					<b>6.013.180,03</b>	<b>9.540.972,12</b>	<b>30.003.300,00</b>	<b>48.957.158,11</b>	<b>52.019.437,45</b>	

**Vencimento das Parcelas**

Moeda Nacional	2022	2021
2022	0,00	7.820.656,16
2023	9.953.778,05	6.034.509,47
2024	4.231.158,88	4.085.339,90
2025	3.600.505,17	3.491.276,59
2026	3.600.505,17	3.491.276,59
Após 2027	27.571.210,85	27.096.379,14
<b>TOTAL</b>	<b>48.957.158,11</b>	<b>52.019.437,85</b>

**Nota 17 – Taxas regulamentares**

Descrição	2022	2021
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	3.044.564,54	2.072.229,81
Bandeiras Tarifárias e TFSEE	41.154,32	8.991.027,95
<b>TOTAL</b>	<b>3.085.718,86</b>	<b>11.063.257,76</b>

As taxas regulamentares, ou encargos setoriais, são valores pagos pelos consumidores na conta de energia elétrica e cobrados por determinação legal para financiar o desenvolvimento do Setor Elétrico Brasileiro e as políticas energéticas do Governo Federal.

**(a) Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)**

Instituída pela Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996. Equivale a 0,5% do benefício econômico anual auferido pela concessionária, permissionária ou autorizada do Serviço Público de Energia Elétrica. Seu valor anual é estabelecido pela ANEEL com a finalidade de constituir sua receita, para a cobertura do custo de suas atividades. Para o segmento de geração e transmissão (produtores independentes, autoprodutores, concessionários, permissionários), o valor é determinado no início de cada ano civil e, para os distribuidores, o cálculo se dá a cada data de aniversário da concessão. Os valores estabelecidos em resolução são pagos mensalmente em duodécimos e sua gestão fica a cargo da ANEEL. Em 2022 o valor pago referente a taxa de fiscalização representou R\$ 467.291,74.



**(b) Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)**

Instituído pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, tem o objetivo de aumentar a participação de fontes alternativas renováveis na produção de energia elétrica no País, tais como: energia eólica (ventos), biomassa e pequenas centrais hidrelétricas.

A cada final de ano, com base na Resolução Normativa nº 127, de 6 de dezembro de 2004, a ANEEL publica as cotas anuais de energia e de custo a serem pagas em duodécimos, por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional (SIN) que comercializam energia com o consumidor final ou que pagam pela utilização das redes de distribuição, calculadas com base na previsão de geração de energia das usinas integrantes do Proinfa e nos referentes custos apresentados no Plano Anual específico, elaborado pela Eletrobrás. São excluídos deste rateio os consumidores integrantes da subclasse residencial baixa renda com consumo igual ou inferior a 80 kWh/mês. Sua gestão fica a cargo da Eletrobrás - Centrais Elétricas Brasileiras. A participação da Cooperativa em 2022 foi de R\$ 4.572.297,12.

**(c) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)**

Criada pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, com a finalidade de prover recursos para: (i) o desenvolvimento energético dos estados; (ii) a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólicas, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral, nas áreas atendidas pelos sistemas elétricos interligados; (iii) promover a universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional.

Os recursos são provenientes: (i) dos pagamentos anuais realizados a título de Uso de Bem Público – UBP, estabelecidos nas concessões de geração; (ii) multas aplicadas pela Aneel; e (iii) dos pagamentos de cotas anuais por parte de todos os agentes que comercializam energia elétrica com o consumidor final no Sistema Interligado Nacional - SIN, com base nos valores da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC, dos sistemas interligados referentes ao ano de 2001, atualizados anualmente pelo crescimento de mercado e pelo IPCA. Sua gestão fica a cargo do Ministério de Minas e Energia – MME, e da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

**(d) P & D (Pesquisa e Desenvolvimento) e Eficiência Energética**

Criado pela Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000, que estabelece que as concessionárias e permissionárias de Serviços Públicos de Distribuição de Energia Elétrica ficam obrigadas a aplicar, anualmente, o montante de, no mínimo, 0,75% (setenta e cinco centésimos por cento) de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico e, no mínimo, 0,25% (vinte e cinco centésimos por cento) em programas de eficiência energética no uso final. Os recursos são destinados ao Ministério da Ciência e Tecnologia, Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT, ao Ministério de Minas e Energia e aos agentes, a serem aplicados em projetos aprovados pela ANEEL.



Estão envolvidos com a sua gestão os Ministérios da Ciência e Tecnologia e de Minas e Energia, como também a ANEEL, a Eletrobrás e os próprios agentes. De acordo com a Lei 13.280 de 03 de maio de 2016, as cooperativas permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, cuja energia vendida anualmente seja inferior a 500 GWh (quinhentos gigawatts-hora), estão desobrigadas de realizarem os investimentos previstos.

**Nota 18 – Obrigações Especiais**

As obrigações especiais representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

Os saldos das Obrigações Especiais são amortizados mensalmente, conforme Despacho ANEEL nº 3.073/06 e Ofício Circular nº 1.314/07. A amortização é calculada à mesma taxa média de amortização dos ativos correspondentes. Sendo este valor no ano de 2022 de R\$ 887.525,18.

Ao final do período de permissão, o saldo das citadas obrigações será deduzido do valor residual dos ativos, para efeitos de indenização por parte da União.

Descrição	Obrigações Vinculadas à Concessão e Permissão de Serviços de Energia Elétrica						
	Depreciação - Taxa Média Anual	Saldo Final em 31/12/2021	Adição	Baixas	Transferências	Saldo Final em 31/12/2022	
<b>Em serviço</b>		<b>23.106.407,14</b>	<b>4.317.019,94</b>	<b>(171,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>27.423.256,08</b>	
Participação da União, Estados e Municípios		1.240.483,08	1.283.464,51	0,00	0,00	2.523.947,59	
Participação Financeira do Consumidor		16.666.172,33	1.088.902,89	(171,00)	0,00	17.754.904,22	
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		4.810.930,07	1.944.652,54	0,00	0,00	6.755.582,61	
Pesquisa e Desenvolvimento		388.821,66	0,00	0,00	0,00	388.821,66	
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>		<b>(5.694.575,84)</b>	<b>(887.525,18)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(6.582.101,02)</b>	
Participação da União, Estados e Municípios		3,81%	(392.286,69)	(77.553,66)	0,00	0,00	(469.840,35)
Participação Financeira do Consumidor		3,81%	(4.196.089,25)	(695.069,95)	0,00	0,00	(4.891.159,20)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		3,81%	(991.929,41)	(99.459,91)	0,00	0,00	(1.091.389,32)
Pesquisa e Desenvolvimento		5,42%	(114.270,49)	(15.641,66)	0,00	0,00	(129.912,15)
<b>Em curso</b>		<b>1.666.331,04</b>	<b>7.261.638,67</b>	<b>0,00</b>	<b>(6.719.783,39)</b>	<b>2.208.186,32</b>	
Participação da União, Estados e Municípios		0,00	91.121,15	0,00	(87.374,64)	3.746,51	
Participação Financeira do Consumidor		234.943,25	2.139.151,29	0,00	(1.914.352,38)	459.742,16	
Valores Pendentes de Recebimento		495.268,79	1.686.778,16	0,00	(1.589.152,50)	592.894,45	
Doações		453.805,91	2.030.609,03	0,00	(1.944.652,54)	539.762,40	
Valores Não Aplicados		482.313,09	1.313.979,04	0,00	(1.184.251,33)	612.040,80	
<b>TOTALS</b>		<b>19.078.162,34</b>	<b>10.691.133,43</b>	<b>(171,00)</b>	<b>(6.719.783,39)</b>	<b>23.049.341,38</b>	

**19 – Outras Contas a Pagar**

Descrição das Contas	2022	2021
<b>Passivo Circulante</b>	<b>10.446.964,50</b>	<b>17.015.672,05</b>
Recebimento p/Conta e Ordem de Terceiros	41.146,80	39.525,00
Contribuição Iluminação Pública a Repassar	455.545,64	334.682,41
Credores Microgeração	3.242.970,65	1.075.603,82
Total TUST Mensal	2.747.317,01	1.055.282,77
Seguro Residencial a Repassar	152.526,50	156.235,50
Seguro Pecúlio a Repassar	501.346,26	439.984,00
Empréstimos em Consignação	35.096,28	24.616,24
Outras Contas a Pagar	568.552,31	442.355,89
Bens de Terceiros em Comodato	199.861,80	169.473,99
Bens de Terceiros em Demonstração	25.633,30	210.495,64
Bens Enviados para Concerto	974.353,86	1.726.437,84
Saldo Consórcio Sieredi Ouro Branco	71.576,78	112.941,63
Saldo Consórcio Sieredi Encantado	37.385,81	62.437,00
Saldo Consórcio Sieredi Lajeado	120.498,95	-
Saldo Consórcio Banrural	155.843,83	302.142,80
Capital Social a Restituir p/integralizar na Certel Desenvolvimento	1.117.308,72	10.863.457,52
<b>Passivo Não Circulante</b>	<b>8.466.285,53</b>	<b>21.859.962,03</b>
Transferência sobras para Certel Desenvolvimento	6.500.000,00	5.000.000,00
Processo PIS/COFINS s/ICMS na Base de Calculo	0,00	6.100.761,01
Processo PIS/COFINS s/ICMS na Base de Calculo- não depositado	0,00	6.828.831,74
Capital Social a Restituir	1.966.285,53	3.930.369,28

**Nota 20 – Capital Social**

O Capital Social, no valor de R\$ 35.729.279,83, é formado por cotas partes, correspondentes a 74.060 associados.

A AGOE (Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária), realizada em 25/03/2022, conforme Ata nº.020, deliberou, entre outros assuntos, que as sobras a sua disposição, no montante de R\$ 28.754.178,30, teriam a seguinte destinação: a) R\$ 9.000.000,00 para o Fundo de Manutenção para Investimento em Projetos de Geração de Energia; b) R\$ 6.754.178,30 para recompor o FATES; c) R\$ 6.500.000,00 para integralização na cota capital do associado e; d) R\$ 6.500.000,00 transferido para a Certel Desenvolvimento, para investimento em projetos de geração de energia e recomposição do Fundo de Reserva Legal daquela cooperativa.

**Nota 21 – Natureza e Finalidade das Reservas**

**(a) Fundo de Reserva**

O Fundo de Reserva é indivisível para distribuição aos cooperados, constituído de 10% das sobras do exercício conforme previsão estatutária, além de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral. Sua constituição é estabelecida pela Lei 5.764/1971, sendo destinado à cobertura de perdas e a atender ao desenvolvimento de suas atividades. Em 31/12/2022 o saldo é de R\$ 84.320.170,23.

**(b) Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social**

O FATES também é indivisível para distribuição aos cooperados, constituído com 5% das sobras do exercício, conforme previsão estatutária, além de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral. Sua constituição é estabelecida pela Lei 5.764/1971. Destina-se à cobertura dos dispêndios com assistência técnica, educacional e social aos cooperados e seus dependentes e aos colaboradores.

Ao final do exercício, os gastos com assistência técnica, educacional e social, inicialmente registrados em contas de despesas, no montante de R\$ 5.197.288,08, foram totalmente revertidos do saldo da conta do FATES para a conta de sobras ou perdas e compuseram a base para as destinações, conforme demonstração do resultado abrangente.

**(c) Fundo de Manutenção do Sistema de Distribuição e Geração**

Este Fundo está previsto no Art. 60, Item III do Estatuto Social, sendo constituído com 5% das sobras do exercício, além de eventuais destinações da Assembleia Geral. Destina-se a cobrir os gastos com manutenção do sistema elétrico e conservação dos demais bens da cooperativa.

Ao final do exercício, os gastos com manutenção do sistema, inicialmente registrados em contas de despesas, no montante de R\$ 10.797.136,14, foram revertidos do saldo do fundo de manutenção para a conta de sobras ou perdas e compuseram a base para as destinações estatutárias e legais, conforme demonstração do resultado abrangente.

**Nota 22 – Sobras ou Perdas à Disposição da Assembleia Geral Ordinária**

A sobra apurada após a constituição das reservas estatutárias fica à disposição da Assembleia Geral Ordinária (AGO) para deliberação quanto a sua destinação, conforme demonstrado no conjunto das Demonstrações Contábeis.



**Nota 23 – Contratos de Concessão/Permissão**

Os Custos de Construção correspondem aos valores aplicados no ativo intangível e que, conforme a ITG 01(R1) aprovada pela Resolução CFC 1.261/2009, deve ser registrada como custo. Em contrapartida, registramos também a receita correspondente, decorrente do direito de receber o valor investido através da tarifa, durante o período de permissão, bem como a indenização relativa à parcela não amortizada deles, ao final do mencionado período.

**Nota 24 – Fornecimento de Energia Elétrica**

Receita Bruta RS	Nº Consumidores		MWh Mil		2022		2021	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>74.501</b>	<b>70.741</b>	<b>458</b>	<b>444</b>	<b>133.425.645,35</b>	<b>166.953.823,14</b>		
Residencial	51.538	48.746	127	120	48.361.813,20	59.205.052,00		
Industrial	498	455	157	157	32.719.386,35	48.048.794,92		
Comercial	5.121	4.636	54	50	19.272.658,26	23.000.206,71		
Rural	16.457	16.049	86	84	24.394.635,46	25.649.739,55		
Poder público	609	592	7	6	2.513.234,50	2.641.187,60		
Iluminação pública	69	63	19	19	3.902.360,13	4.924.579,60		
Serviço público	209	200	8	8	2.893.674,17	3.484.262,76		
<b>Suprimento Faturado</b>					<b>(632.116,73)</b>	<b>1.637.575,00</b>		
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>					<b>134.698.194,91</b>	<b>117.468.203,04</b>		
Consumidores Cativos	-	-	-	-	134.698.194,91	117.468.203,04		
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>								
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.					(11.548.276,80)	5.800.173,01		
Serviços Cobráveis					322.662,19	188.912,05		
Subvenções vinculadas ao serviço concedido					34.505.754,19	22.989.910,68		
<b>Total</b>	<b>74.501</b>	<b>70.741</b>	<b>458</b>	<b>444</b>	<b>291.403.979,84</b>	<b>315.038.596,92</b>		

**Nota 25 – Energia Elétrica Comprada Para Revenda**

FORNECEDOR	Quantidade de Kwh		RS	
	2022	2021	2022	2021
Suprimento de energia elétrica RGE	500.000	423.505.795	24.683.997,09	91.462.204,38
Suprimento de energia elétrica Mercado Livre- CCEAR-Q	422.614.384	-	64.303.607,93	0,00
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica	6.627.395	8.495.822	4.605.046,55	1.770.497,83
TUST	-	-	15.489.878,06	17.732.336,57
Outros	-	-	4.972.477,19	1.238.599,83
<b>TOTAL</b>	<b>429.741.779</b>	<b>432.001.617</b>	<b>114.055.006,82</b>	<b>112.203.638,61</b>

**Nota 26 – Dispêndios/Custos de Operação - Pessoal e Administradores**

	2022	2021
<b>Pessoal</b>		
Remuneração	12.248.334,28	10.883.048,18
Encargos	7.268.309,72	6.950.924,31
Outros Benefícios	2.429.763,75	1.986.425,19
Previdência Privada	840.422,26	710.810,33
Despesas Rescisórias	152.039,53	533.632,46
Outros	1.569.431,58	1.164.599,98
<b>Administradores</b>		
Honorários e Encargos (Diretoria e Conselho)	1.076.927,44	689.714,67
<b>TOTAL</b>	<b>25.585.228,56</b>	<b>22.919.155,12</b>

**Nota 27 – Dispêndios/Gastos Diversos**

	2022	2021
Indenizações Perdas e Danos	821.611,87	623.502,25
Aluguéis	1.079.904,12	910.879,39
Consumo Próprio	146.653,36	133.453,25
Taxas Bancárias	1.487.816,92	1.345.104,14
Penalidades Contratuais DIC/FIC	643.803,87	120.671,46
Comunicação e Reprografia	790.206,22	0,00
Despesas de Construção	37.147.188,14	35.710.254,27
Auxílio Pecúlio	1.417.560,42	1.303.981,00
Outros Dispêndios (a)	1.946.887,15	9.809.745,94
<b>TOTAL</b>	<b>45.481.632,07</b>	<b>49.957.591,70</b>

(a) No valor de outros dispêndios consta a despesa de Bônus de Energia que foi revertida nos resultados abrangentes.

**Nota 28 – Outros Ingressos/Receitas Operacionais**

	2022	2021
Arrendamentos e Aluguéis de Postes	3.084.197,52	2.030.818,02
Renda de Prestação de Serviços	333.094,89	257.418,91
Receita de Construção	37.147.188,14	35.710.254,27
Ganho na Alienação de Bens e Direitos	747.978,22	275.911,78
Outros Ingressos	13.082.850,11	197.263,60
<b>TOTAL</b>	<b>54.395.308,88</b>	<b>38.471.666,58</b>

**Nota 29 – Outros Dispêndios/Despesas Operacionais**

	2022	2021
Perdas na Desativação e Alienação de Bens	15.667.360,37	983.033,22
Perdas no inventário	41.549,46	189.267,59
<b>TOTAL</b>	<b>15.708.909,83</b>	<b>1.172.300,81</b>

**Nota 30 – Dispêndios/Despesas Financeiras**

	2022	2021
Juros S/Financiamentos	5.750.322,86	4.125.509,17
Despesas Financ.Comercialização	249.657,68	258.633,82
Variação Monetária	253.982,70	247.553,76
Encargos Setoriais	948.904,31	2.675.211,56
Outras Despesas	2.157.909,55	1.003.193,91
<b>TOTAL</b>	<b>9.360.777,10</b>	<b>8.310.102,22</b>

**Nota 31 – Ingressos/Receitas Financeiras**

	2022	2021
Multas Comercialização	954.875,79	813.070,60
Juros/Comercialização	2.538.459,36	1.487.150,68
Descontos Obtidos	1.143,22	3.557,80
Atualização Monetária	1.554.057,00	634.099,30
Outros Ingressos Financeiros	1.475.995,15	1.361.273,08
<b>TOTAL</b>	<b>6.524.530,52</b>	<b>4.299.151,46</b>

**Nota 32 – Instrumentos financeiro**

Caracteriza-se como instrumento financeiro, qualquer contrato que dá origem a um ativo financeiro em uma entidade e a um passivo financeiro ou instrumento de patrimônio em outra entidade. São divididos nas seguintes categorias:

- 1) Ativo ou passivo financeiro mantidos para negociação, mensurados pelo valor justo por meio do resultado.
- 2) Investimentos mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis, ativos financeiros disponíveis para venda, passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado.

Os instrumentos financeiros podem ser avaliados através de dois sistemas básicos, a saber:

- 1) Valor Justo: Valor que seria recebido por um ativo ou que seria pago para liquidação de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração.
- 2) Custo Amortizado: Valor original de um ativo ou de um passivo acrescidos dos juros efetivos, deduzidas as amortizações e reduções para reconhecimento de perdas do valor recuperável.

**a) Considerações gerais**

Tendo presente os conceitos e definições acima, a administração procedeu à análise dos instrumentos financeiros que compõem o ativo e o passivo e concluiu que o valor justo das disponibilidades, os saldos a receber de clientes e os passivos circulantes aproximam-se do saldo contábil, em razão de o vencimento de parte significativa desses saldos ocorrer em data próxima à do balanço.

Os saldos a receber de cooperados e os saldos dos empréstimos e financiamentos e outras captações de terceiros são atualizados monetariamente com base em índices de inflação e juros variáveis em virtude das condições de mercado e, portanto, também próximos do valor justo.

**b) Concentração de risco de crédito**

Os instrumentos financeiros que potencialmente poderiam sujeitar a cooperativa a risco de crédito ou de concentração referem-se a saldos em bancos, créditos com cooperados e clientes, conforme demonstrado nas notas explicativas número 05 e 06.

**c) Moeda estrangeira**

A CERTEL Energia não realizou operações com moeda estrangeira no exercício de 2022.

**d) Fatores de Risco que podem afetar os negócios:**

**Risco de Taxas de Juros:** esse risco é oriundo da possibilidade de a empresa vir a sofrer perdas (ou ganhos) por conta de flutuações nas taxas de juros que são aplicadas aos seus passivos e ativos captados (aplicados) no mercado. Para minimizar possíveis impactos advindos de oscilações em taxas de juros, a empresa adota a política de diversificação, alternando a contratação de taxas fixas e variáveis, com repactuações periódicas de seus contratos, visando adequá-los ao mercado.

**Risco de Liquidez:** é o risco de a Cooperativa não possuir recursos financeiros suficientes em uma data prevista para honrar seus compromissos, em razão de descasamentos entre fluxos de pagamentos e de recebimentos, seja por dificuldades em realizar seus ativos (por falta de preços ou de liquidez de mercado) ou pela dificuldade para obter financiamento de sua posição de caixa e com isso manter suas obrigações adimplentes. O gerenciamento do risco de liquidez é de responsabilidade da administração, que delibera pela realização de novos investimentos e a contratação de recursos no mercado financeiro mediante autorização anual da assembleia geral dos sócios.

Na data base das demonstrações contábeis o índice de liquidez corrente e liquidez geral eram de 1,08 e 0,96, respectivamente, com base no que consideramos não haver indicativos de falta de capacidade de liquidação das obrigações existentes, sejam de curto, médio ou longo prazo.

**Risco de Crédito:** advém de a possibilidade da Cooperativa não receber valores decorrentes de operações de distribuição de energia elétrica ou de créditos detidos junto a instituições financeiras gerados por operações de aplicação financeira.

**Risco de Gerenciamento de Capital:** está relacionado à escolha da cooperativa em adotar determinada estrutura de financiamentos para suas operações.

**Instrumentos Derivativos:** a cooperativa não possui aplicações em instrumentos financeiros derivativos, tais como *hedge*, *swap* e outros.

**Nota 33 – Operações com Partes Relacionadas**

Operações com partes relacionadas podem ocorrer por transferência de recursos, venda ou compra de serviços com controladas e/ou com empresas de significativa relação administrativa. As partes relacionadas compreendem a Diretoria Executiva e Conselheiros de Administração, cujas atribuições, poderes e funcionamento são definidos no Estatuto Social da Cooperativa. Os diretores são os representantes legais, responsáveis, principalmente, pela sua administração no aspecto operacional, já o Conselho de Administração é responsável pelo desenvolvimento das políticas e diretrizes gerais. São eleitos pela Assembleia Geral, com mandato de 3 anos, sendo permitida a reeleição. As operações com partes relacionadas são realizadas no contexto normal das atividades operacionais e apresentaram as seguintes movimentações no decorrer dos exercícios de 2021 e 2022.

Natureza da Operação	2022	2021
Remuneração	2.385.315,99	2.109.154,60
Quota Capital	6.798,39	5.826,37
Saldo de Contas a Receber	1.797,91	1.453,38
<b>TOTAL</b>	<b>2.393.912,29</b>	<b>2.116.434,35</b>

**Cooperativa Regional de Desenvolvimento Teutônia -Certel Desenvolvimento**

Natureza da Operação	2022	2021
Saldo Contas a Receber	50.313.792,07	14.137,36
Saldo Contas a Pagar	7.727.337,51	15.863.457,52

**Nota 34 – Seguros Contratados**

Em 31 de dezembro de 2022, os seguros contratados, considerados suficientes pela administração da cooperativa para cobrir eventuais sinistros, são resumidos como segue:

Bens segurados	Seguradora	Vigência	Riscos cobertos	Cobertura Máxima-R\$
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	37.935,28
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	56.095,16
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	70.619,34
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	131.367,37
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	883.838,85
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	953.945,13
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	960.757,46
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	1.529.378,18
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	2.407.000,00
Transformadores	Allianz Seguros S/A	10/01/2024	Riscos Diversos	2.407.000,00
Veículos (a)	Bradesco Seguro Auto	25/06/2023	Riscos Diversos	700.000,00

(a) Estão segurados 52 veículos, onde a cobertura máxima por veículo é de R\$ 700.000,00, compreendida entre danos materiais, corporais e morais.

**Nota 35 – Eventos Subsequentes**

Não ocorreram eventos subsequentes entre a data de encerramento do exercício social e de aprovação das demonstrações contábeis para fins de divulgação, em 27 de janeiro de 2023 que pudessem afetar as informações divulgadas, bem como a análise econômica e financeira.

**Nota 36 – Outras Informações**

- (a) As informações de natureza social e ambiental, identificadas como Balanço Social, não fazem parte das Demonstrações Contábeis e não foram auditadas.
- (b) Não existem avais concedidos em nome da cooperativa em favor de colaboradores, diretores, cooperados ou terceiros, pessoas físicas e jurídicas.
- (c) Na montagem da demonstração dos fluxos de caixa de investimentos e financiamentos, foram efetuados ajustes entre os saldos das contas patrimoniais para eliminar efeitos de variações que efetivamente não representaram movimentação de caixa.
- (d) Não foram identificados efeitos relevantes que pudessem ser classificados como mudança de práticas contábeis.

Teutônia/RS, 31 de dezembro de 2022.

ERINEO JOSE  
HENNEMANN:21513201034

Assinado de forma digital por ERINEO JOSE HENNEMANN:21513201034  
Dados: 2023.02.09 15:58:48 -03'00'

**Erineo José Hennemann**  
Presidente – CRA 23862  
CPF 215.132.010-34

LILIAN CRISTIANE  
BRONSTRUP:01810163030

Assinado de forma digital por LILIAN CRISTIANE BRONSTRUP:01810163030  
Dados: 2023.02.09 15:57:22 -03'00'

**Lilian Cristiane Brönstrup**  
Contadora CRC/RS 097380/O  
CPF 018.101.630-30

## Parecer do Conselho Fiscal

Na qualidade de membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Distribuição de Energia Teutônia – Certel Energia, no uso das atribuições que nos confere o Artigo 54 do Estatuto Social, tendo em vista observações em reuniões do órgão durante o exercício de 2022, constatamos que o Balanço Patrimonial e a Demonstração de Resultado de Exercício, encerrados em 31/12/2022, em conjunto com as demais Demonstrações e Notas Explicativas que os acompanham, e do Relatório de Opinião dos Auditores Independentes, expressam adequadamente a situação patrimonial, econômica e financeira da cooperativa naquela data. Em razão disto, recomendamos a sua aprovação por parte dos associados em Assembleia Geral.

Teutônia, 22 de fevereiro de 2023.

  
Martim Rhein

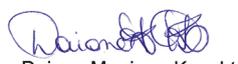
Coordenador

  
Carlos Alberto Walter

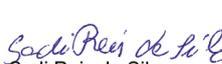
Conselheiro Efetivo

  
Carmo Both

Conselheiro Efetivo

  
Daiane Munique Knecht

Conselheiro Suplente

  
Sadi Reis da Silva

Conselheiro Suplente

  
Arlei Antonio Zimmer

Conselheiro Suplente

Parecer conforme Ata número 164, transcrita no Livro de Atas do Conselho Fiscal n 002, página 212.



As informações deste relatório estarão disponíveis no site [www.certel.com.br](http://www.certel.com.br)

## CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

### Presidente

Erineo José Hennemann

### Vice-presidente

Daniel Luis Sechi

### Secretário

Rainer Büneker

### Conselheiros

Plínio Caliarí  
Nelson José Werner  
Silvo Landmeier  
Pedro Afonso Klein  
Luísa Bauer  
Imério Gonzatti

### Conselho Fiscal

Efetivos: Carmo Both, Carlos Alberto Walter e Martim Rhein

### Suplentes:

Daiane Munique Knecht, Arlei Antonio Zimmer e Sadi Reis da Silva

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA - CERTEL ENERGIA**  
R. Pastor Hasenack, 240 | CEP 95.890-000 | Teutônia/RS | Telefone (51) 3762-5555



**Disque Certel Energia**  
0800 510 6300 / 0800 520 6300



0800 5106300



\certelcooperativa



\certelcooperativa

Aplicativo Certel Energia

Agência Virtual

[www.certel.com.br](http://www.certel.com.br)



**Certel**  
A força que nos une

somoscoop

