



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

# Prestação Anual de Contas

# 2023

CERBRANORTE  
CERBRANORTE  
CERBRANORTE



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

## SUMÁRIO

<b>Relatório da Administração Societário</b>	<b>03</b>
A Cerbranorte	06
Desempenho Operacional	16
Desempenho Econômico-Financeiro	29
Sustentabilidade	33
A Cerbranorte em Números	52
<b>Demonstrações Contábeis e Notas Explicativas Societárias</b>	<b>56</b>
Nota 01 - Contexto Operacional	63
Nota 02 – Perfil Empresarial	63
Nota 03 - Apresentação das Demonstrações Contábeis	64
Nota 04 - Principais Práticas Contábeis Societária	65
Nota 05 - Instrumentos Financeiros	70
Nota 06 - Caixa e Equivalentes de Caixa	72
Nota 07 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	72
Nota 08 – Tributos Compensáveis e Tributos a Pagar	73
Nota 09 – Almoxarifado Operacional	74
Nota 10 - Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	75
Nota 11 - Despesas Pagas Antecipadamente	78
Nota 12 - Outros Ativos Circulantes e Não Circulantes	79
Nota 13 - Ativo Indenizável (Permissão)	80
Nota 14 – Investimentos	81
Nota 15 – Intangível	81
Nota 16 – Fornecedores	83
Nota 17 - Empréstimos e Financiamentos	83
Nota 18 – Obrigações Sociais e Trabalhistas	84
Nota 19 – Encargos Setoriais	85
Nota 20 – Outros Passivos Circulantes e Não Circulantes	85
Nota 21 - Provisão para Contingências	85
Nota 22 - Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	86
Nota 23 - Patrimônio Líquido	86
Nota 24 - Ingresso/Receita Operacional	88
Nota 25 - Deduções dos Ingressos/Receitas	89
Nota 26 – Ingresso/Receita Operacional Líquida	89
Nota 27 - Dispêndios/Custos e Despesas	90
Nota 28 – Ingressos/ Receitas e Dispêndios/Despesas de Construção de Infraestrutura	90
Nota 29 - Detalhamento do Resultado Financeiro	91
Nota 30 - Informações por Segmento e Atividades de Negócios	91
Nota 31 - Partes Relacionadas	92
Nota 32 - Demonstração de Resultado para Efeito de Cálculo do IRPJ e CSLL	92
Nota 33 – Seguros	93
Nota 34 – Demonstração dos Fluxos de Caixa	93
Nota 35 – Demonstração do Valor Adicionado	93
Nota 36 - Outras Informações	93
<b>Parecer do Conselho Fiscal Societário</b>	<b>97</b>

<b>Parecer dos Auditores Independentes às Notas Explicativas Societárias</b>	<b>98</b>
<b>Relatório da Administração Regulatório</b>	<b>101</b>
A Cerbranorte	104
Desempenho Operacional	112
Desempenho Econômico-Financeiro	124
Sustentabilidade	127
A Cerbranorte em Números	141
<b>Demonstrações Contábeis e Notas Explicativas Regulatórias</b>	<b>144</b>
Nota 01 – Setor Elétrico no Brasil	151
Nota 02 – Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias	152
Nota 03 – Principais Práticas Contábeis Regulatórias	152
Nota 04 - Caixa e Equivalentes de Caixa	154
Nota 05 – Consumidores, concessionária e permissionárias	155
Nota 06 - Tributos Compensáveis	156
Nota 07 – Almoxarifado Operacional	157
Nota 08 – Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	157
Nota 09 – Despesas Pagas Antecipadamente	161
Nota 10 – Outros Ativos	161
Nota 11 – Bens e Atividades Não Vinculadas a Permissão	162
Nota 12 – Imobilizado	163
Nota 13 – Fornecedores	167
Nota 14 – Empréstimos e Financiamentos	167
Nota 15 – Obrigações Trabalhistas	168
Nota 16 – Encargos Setoriais	169
Nota 17 – Outros Passivos Circulantes e Não Circulantes	169
Nota 18 – Provisões para litígios	169
Nota 19 – Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	169
Nota 20 – Patrimônio Líquido	171
Nota 21 – Receita Operacional Bruta	173
Nota 22 – Deduções da Receita/Ingressos	173
Nota 23 – Dispêndio de Energia Adquirida	174
Nota 24 – Custos Gerenciáveis da Parcela “B”	174
Nota 25 – Detalhamento do Resultado Financeiro	174
Nota 26 – Pessoal e Administradores	175
Nota 27 – Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade	175
Nota 28 – Revisão e Reajuste Tarifário	175
Nota 29 – Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário	178
Nota 30 - Demonstração de Resultado para Efeito de Cálculo do IRPJ e CSLL	182
Nota 31 – Seguros	183
Nota 32 – Formatação Básica das Notas Explicativas	183
<b>Parecer do Conselho Fiscal Regulatório</b>	<b>184</b>
<b>Parecer dos Auditores Independentes às Notas Explicativas Regulatórias</b>	<b>185</b>
<b>Termo de Responsabilidade</b>	<b>188</b>

# Relatório da Administração

**2023**



Período: 01 de Janeiro  
á 31 de Dezembro

CERBRANORTE  
CERBRANORTE  
CERBRANORTE



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

O ano de 2023 representou a concretização de muitos meses de planejamento. O principal compromisso do Conselho de Administração continua sendo com o nosso associado. Transparência nas ações, redução de custos e valorização do associado são princípios norteadores do nosso trabalho e, aliados a presença diária do presidente e vice-presidente do Conselho de Administração, refletem uma gestão comprometida com esta cooperativa.

Fazer mais com menos, reduzir impactos ambientais, prezar pela qualidade de vida do nosso time, gerar impactos sociais positivos e estimular a economia circular são exemplos de práticas que devem ser intensificadas, para apresentarmos de fato resultados positivos em relação aos compromissos assumidos. Nesse sentido, o planejamento estratégico para os próximos anos da cooperativa, transparece o nosso avanço rumo às metas que almejamos, em sintonia com agendas globais de desenvolvimento sustentável e principalmente, alinhada com os novos desafios do setor elétrico brasileiro, sem nunca perder o foco no desenvolvimento regional e de nossos associados.

Dessa forma, o presente relatório foi elaborado de acordo com as recomendações do SESCOOP – Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo e objetiva permitir avaliar de forma clara e transparente o desempenho da Cerbranorte dentro do exercício. Além disso, determinações legais e estatutárias orientam a submeter à apreciação da Assembleia Geral o relatório das atividades do exercício de 2023, acompanhado das demonstrações contábeis e notas explicativas, elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e comparadas ao período de 2022, acrescida do balanço social. O parecer dos auditores independentes e o parecer do Conselho Fiscal sobre o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas notas explicativas, acompanham este relatório.

Cumprimos as determinações específicas de Demonstração de Resultado, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, as quais são compatíveis com os princípios fundamentais da contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, apesar de sermos uma Sociedade Cooperativa. O demonstrativo das sobras apuradas no exercício, acompanhado da proposta de destinação, compõe os demonstrativos para publicação e para deliberação da assembleia, responsável pela aprovação das informações contábeis do exercício de 2023.

Precisamos dar ênfase ao excelente desempenho econômico, fechando o ano de 2023 com uma sobra, antes das destinações estatutárias, na ordem de R\$ 9.787.478,59. Com a normalização do mercado de energia, os custos adicionais dos encargos setoriais ligados a produção de energia voltaram aos patamares normais do setor, contribuindo com o bom desempenho do resultado operacional. O resultado financeiro teve também em 2023 uma participação significativa nas sobras, que após as destinações estatutárias, foi de R\$ 5.681.183,40.

Esse excelente resultado se destaca logo após o investimento de mais de R\$ 5 milhões na ampliação da subestação de 138kV inaugurada em novembro de 2023. Além de ampliar a capacidade para atender o mercado futuro, com esse investimento, estamos preparados para a conexão com a nova linha de distribuição trifásica de energia, também na tensão de 138 kV (LD 138 kV), orçada em R\$ 60 milhões de reais, em parceria com a Cegero – Cooperativa de Eletricidade de São Ludgero, cuja construção foi iniciada ao fim de 2023, com conclusão prevista para fevereiro de 2025.

Enfim, seguimos nossa política de qualidade, que busca a melhoria contínua, através da distribuição de energia de forma eficiente, com transparência, guiados pelo cooperativismo, para atender os requisitos regulamentares do cliente e expectativas dos associados, bem como, as demais partes interessadas.

A nossa certeza, entretanto, é de que estamos muito bem posicionados para continuar oferecendo a energia necessária para mobilizar pessoas e potencializar negócios, cada vez mais próximos do nosso objetivo de

ser uma cooperativa permissionária de distribuição de energia referência em transparência, inovação, cooperativismo e excelência na prestação de serviço em Santa Catarina.

Sou grato a todo o time, que me incentiva a cada dia seguir em frente, indo além, sempre, para redefinir o futuro da energia. O mais profundo reconhecimento aos nossos Conselheiros, pessoas que vem cumprindo com competência e determinação o papel que lhes foi confiado. Aos nossos colaboradores, comprometidos em fazer sempre uma cooperativa de excelência, o nosso muito obrigado. Aos fornecedores, órgãos públicos, instituições financeiras e demais entidades de classe com as quais nos relacionamos, nosso reconhecimento. De maneira especial, queremos deixar um agradecimento ao nosso associado, pela confiança em nós depositada para conduzir, juntamente com essa rede de relacionamentos, os rumos da Cerbranorte na busca do cumprimento da nossa missão “Fornecer energia com excelência e cooperação”.

Sáímos de 2023 ainda mais fortalecidos e preparados para o futuro. Nesse relatório, mostramos o porquê. Boa leitura a todos!

**Mayco Luiz Niehues**

Presidente do Conselho de Administração da Cerbranorte



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

# 1. A CERBRANORTE

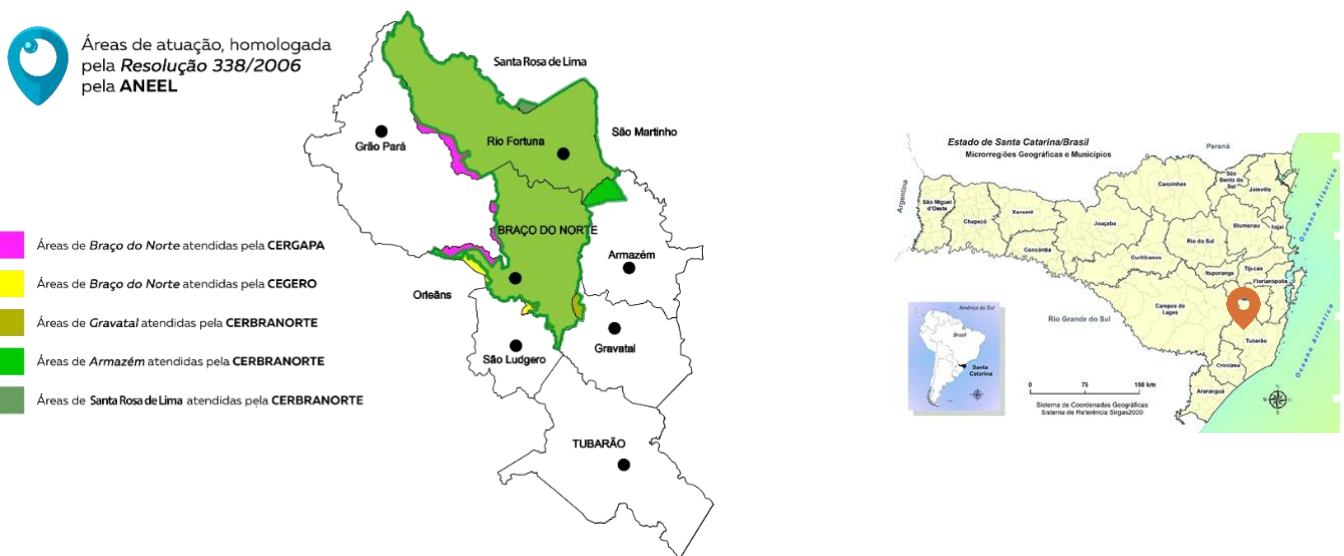


## 1.1 Cenário

A Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - Cerbranorte mantém a sua atuação no segmento de distribuição de energia elétrica, utilizando conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de 61 anos de existência, para melhorar a qualidade na energia distribuída e o atendimento aos usuários. Possui contrato de permissão para prestação de serviço público de distribuição de energia nº 25/2008, celebrado com a União em 28 de novembro de 2008.

É responsabilidade da Cerbranorte o suprimento à Cooperativa de Distribuição de Energia Elétrica de Anitápolis – CERAL, que atende os municípios de Santa Rosa de Lima e Anitápolis.

A área de permissão homologada na Resolução Aneel 338/2006 abrange os municípios de Braço do Norte e Rio Fortuna, incluindo áreas de Armazém, Grão-Pará, Gravatal e Santa Rosa de Lima com um total de 521,96 Km<sup>2</sup>. Localizada no sul do estado de Santa Catarina, microrregião de Tubarão, a Cerbranorte distribui energia para uma população de quase 40 mil habitantes, que representa 0,58% da população catarinense.



No mercado da Cooperativa estão a conexão com 4 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), cuja energia é comercializada no mercado livre e 1 Autoprodutor *in situ*. O segundo semestre de 2023, foi marcado pelo início dos processos de migração dos consumidores para o Ambiente de Contratação Livre - ACL. Até então, o valor da energia distribuída pela Cerbranorte e o caráter cooperativo da relação entre distribuidora e consumidor, não tornava atrativo os processos complexos de aquisição de energia no ACL.

A região atendida é fortemente caracterizada pelo microempreendedorismo. Isto garante um mercado sempre em expansão e pouco afetado pelas crises setoriais, uma vez que há grupos de pequenas indústrias nos segmentos rural (suinocultura, laticínios, frigoríficos), molduras, transformação de plásticos, mecânica industrial e alimentícias. A média de consumo se distribui de maneira similar entre as classes industrial e residencial, alcançando o significativo crescimento de 6,1% no total de energia distribuída em 2023 se comparado a 2022, apesar da forte entrada da MMDG – Micro e Mini Geração Distribuída na região, cuja energia injetada em 12/2023 representou 7,7% do total distribuído.



Eventos, atividades e projetos sociais foram realizados durante o ano, alguns com recursos próprios e outros em parceria com o SESCOOP. Os principais deles podem ser conferidos no capítulo da Sustentabilidade. O PDGC – Programa de Desenvolvimento da Gestão das Cooperativas, no qual a Cerbranorte está inserida desde 2015, é uma forma de aprimorar a gestão e buscar meios de contribuir com o desenvolvimento dos cooperados.

A Cerbranorte possui o certificado de Gestão da Qualidade com aplicação da NBR ISO 9001, versão 2015, para toda a empresa. O escopo da certificação refere-se à distribuição de energia elétrica, apuração dos padrões de atendimento comercial e das suspensões indevidas, dos indicadores de continuidade individuais e coletivos, dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente e o tratamento às reclamações dos consumidores, com aplicação das diretrizes da Norma ISO 10.002/2005. O processo foi certificado pela TÜVNord. A cooperativa está aderente a LGPD – Lei Geral de Proteção de Dados, além de ser signatária do Movimento Nacional ODS Santa Catarina, em consonância com as práticas de ESG - Governança Ambiental, Social e Corporativa.

## 1.2 Estrutura Societária

A Cerbranorte é uma sociedade cooperativa e, como tal, é gerida pelo Estatuto Social, em conformidade com a Lei 5764/71 que define a Política Nacional de Cooperativismo. O Estatuto Social, atualizado em 02 de agosto de 2016, está disponível a todos os associados e comunidade em geral em [www.cerbranorte.org](http://www.cerbranorte.org).

O Conselho de Administração atual foi eleito em 02 de outubro 2021 para um mandato até 03/2025.

Em 31 de dezembro de 2023 a cooperativa possuía 27.438 associados em seu quadro social, sendo 13.966 ativos.

Em 28 de novembro de 2008 foi assinado o contrato nº 25/2008, vigente até 2038, adquirindo o status de permissionária de serviço público de distribuição de energia elétrica.

A administração é feita pelo Presidente do Conselho de Administração.

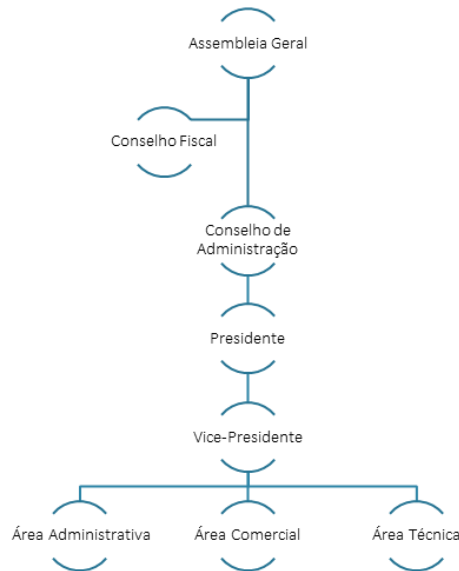
## 1.3 Prêmio ABRA CONEE para Demonstrações Contábeis

A Cerbranorte teve reconhecimento nacional ao receber destaque com o 1º lugar alusivo a melhor divulgação das Demonstrações Contábeis do exercício de 2022, na categoria cooperativas. Em 2022, a cooperativa já havia se destacado com a 3º lugar nacional e 1º lugar dentre as cooperativas de Santa Catarina. O resultado e a premiação para as empresas do setor de energia elétrica foi apresentado durante o XXXIX ENCONSEL – Encontro Nacional dos Contadores do Setor de Energia Elétrica.

O Prêmio ABRA CONEE - Associação Brasileira dos Contadores do Setor de Energia Elétrica, realizado anualmente, avalia o nível de transparência contábil das empresas ligadas ao setor elétrico brasileiro, em vários segmentos. As avaliações utilizam normas contábeis brasileiras e afere as dimensões: Abrangência das demonstrações contábeis e informações financeiras gerais, informações das atividades operacionais, informações sobre investimentos na operação, informações sobre riscos e estrutura de capital e informação sobre aspectos ambientais, sociais e de governança (ESG).

## 1.4 Governança

### 1.4.1 Estrutura Organizacional da Governança



### 1.4.2 Assembleia Geral

A Assembleia Geral de associados é soberana e a ela está submetido todo o Conselho de Administração, a quem compete, dentro dos limites da lei e do Estatuto Social, atendidas as decisões e/ou recomendações da Assembleia Geral, planejar e traçar normas para as operações e serviços da Cerbranorte, além de controlar seus resultados.

Anualmente, no primeiro trimestre, acontece a Assembleia Geral Ordinária - AGO, onde, além de outros itens, são apreciadas as contas do período findo, definidos o Plano de Investimentos para o período seguinte e demais assuntos que qualquer associado coloque em pauta para discussão.

Em AGO, realizada no dia 29 de março de 2023, os cerca de 400 associados presentes aprovaram as contas do Conselho de Administração referente ao exercício de 2022, após parecer favorável do Conselho Fiscal e da Auditoria Independente. Foram aprovados também os outros itens da **pauta**: destinação das sobras, eleição do Conselho Fiscal, plano de investimentos e outros.



### 1.4.3 Conselho de Administração

O Conselho de Administração é eleito para um mandato de quatro anos, com a possibilidade de uma única reeleição. A gestão atual, eleita em outubro de 2021, conduzirá a Cerbranorte até março de 2025.

É o órgão colegiado encarregado do processo de decisão estratégica, exercendo o papel de guardião dos princípios, valores, objeto social e sistema de governança, devendo para isso, utilizar as melhores práticas de boa governança cooperativista.

Formado por 7 membros efetivos e 2 suplentes, o atual conselho tem como finalidade estabelecer diretrizes, planos, metas e estratégias para garantir a adequada e eficaz consecução dos objetivos estatutários da Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte. A seguir, a formação do Conselho de Administração em 31 de dezembro de 2023:

- Mayco Luiz Niehues – presidente
- Roberto Kindermann – vice-presidente
- Laisy Vieira – secretária
- José Morgan – conselheiro administrativo
- Djalma Pereira – conselheiro administrativo
- Rogério Roecker – conselheiro administrativo
- Ademar Marcelino Barcelos – conselheiro administrativo
- Márcia Pereira – conselheira administrativa suplente
- Valmor Roecker – conselheiro administrativo suplente

#### 1.4.4 Conselho Fiscal

As atividades do Conselho de Administração e do Presidente são fiscalizadas pelo Conselho Fiscal, que se reúne mensalmente, para analisar saldos das contas, serviços e operações realizadas, estoques, manutenção da frota, empregados, entre outros.

É formado por 03 membros efetivos e 03 suplentes. O mandato do Conselho Fiscal é de apenas 01(um) ano, sendo necessária a renovação de 2/3 de seus membros a cada ano. A seguir, a formação do Conselho Fiscal da Cerbranorte em 31 de dezembro de 2023:

- Carlos Alberto Hamilton Abilio - Conselheiro Fiscal
- Gilberto Alves Júnior - Conselheiro Fiscal
- Guilherme Philippi - Conselheiro Fiscal
- Renato Assing - Conselheiro Fiscal Suplente
- Raul Rodrigues Rohden - Conselheiro Fiscal Suplente
- Cármen Lúcia Nazário Soethe - Conselheiro Fiscal Suplente

#### 1.4.5 Gestão

Atualmente o modelo de gestão das atuais cooperativas de infraestrutura tem funcionamento semelhante ao de uma empresa normal, cuja gestão é centralizada em poucas pessoas. O diferencial fica nas definições estatutárias, que no caso da Cerbranorte, limita o mandato a quatro anos e restringi as ações da diretoria às decisões das assembleias. Mas o principal aspecto do cooperativismo é a gestão participativa, que valoriza e fortalece o associado e não a estrutura física.

Nesta visão, a gestão da Cerbranorte está pautada em obter melhores resultados econômico-financeiros, aprimorar a participação do cooperado no processo decisório, incentivar a inovação e a melhoria contínua da qualidade dos serviços prestados e regulamentar a aplicação dos recursos do FATES – Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social por meio de editais de seleção de projetos sociais. A transparência é princípio norteador da gestão e por isso o Portal da Transparência, disponível em [https://cerbranorte.org/portal\\_da\\_transparencia/](https://cerbranorte.org/portal_da_transparencia/), é atualizado mensalmente.



Bem-vindo ao Portal da Transparência da Cerbranorte, um espaço especialmente desenvolvido para estreitar os laços entre a cooperativa e seus associados. Lançado em janeiro de 2022, o portal é mais um passo firme da Cerbranorte numo a um compromisso absoluto com a transparência e a gestão eficiente, pilares que fundamentam nossa atual administração. Aqui, você terá acesso a informações cruciais sobre o desempenho da Cerbranorte em diversas esferas, desde questões administrativas e financeiras até detalhes sobre os serviços que prestamos e os projetos que fomentamos.

As informações são atualizadas mensalmente para oferecer um retrato da performance da cooperativa no mês anterior. Este é o seu canal direto para entender como estamos cumprindo com nossos compromissos e planos estratégicos. E caso haja alguma dúvida, nossa equipe está sempre disponível para esclarecimentos: você encontrará os contatos dos responsáveis por cada setor nos respectivos segmentos do portal.

Este Portal da Transparência é o seu convite para uma relação ainda mais próxima e informada com a Cerbranorte. É o nosso modo de garantir que cada associado não apenas saiba onde estamos, mas para onde estamos indo.



### 1.4.6 Diretrizes Estratégicas

As diretrizes estratégicas da Cerbranorte fazem parte do Planejamento Estratégico reestruturado a cada 04(quatro) anos. O cenário atual interno e externo, as ambições do Conselho de Administração, os aspectos legais do mercado de energia, as necessidades da comunidade em que a cooperativa está inserida e os valores são norteadores dos objetivos traçados e indicam o caminho a ser seguido para o desenvolvimento sustentável.

A Identidade Estratégica possui foco na atividade fim da Cerbranorte que é distribuição de energia, sem esquecer o caráter cooperativista que está na sua essência.

Essa identidade é o ponto de partida para a definição do Mapa dos Objetivos Estratégicos, que junto com o contexto em que a cooperativa está inserida, fundamentam o estabelecimento das estratégias de gestão. Indicadores específicos de desempenho monitoram a assertividade com que as ações associadas contribuem para que os objetivos sejam atingidos.

Anualmente o Planejamento é revisitado para checagem da aderência dos planos de ação, metas alcançadas e necessárias atualizações. O planejamento vigente voltou-se para a busca dos objetivos estratégicos traçados, com ênfase para a promoção da filosofia cooperativista, melhoramento da

**Missão**  
Fornecer energia com excelência e cooperação.

**Visão**  
Até 2025 ser referência entre as cooperativas de energia de Santa Catarina.

**Valores**  
Associados e Consumidores  
Cooperativismo  
Comprometimento  
Colaboradores  
Excelência e agilidade no atendimento  
Inovação  
Gestão eficiente  
Transparência  
Saúde e Segurança  
Desenvolvimento sócio econômico

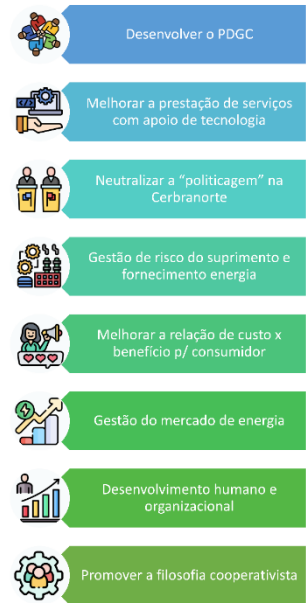
**Política da Qualidade**  
A Cerbranorte compromete-se a buscar e assegurar a melhoria contínua da eficácia do sistema de gestão da qualidade, fornecendo energia de forma eficiente com transparência, guiado pelo cooperativismo, atendendo aos requisitos aplicáveis, incluindo uma sistemática de registro, comunicação e tratamento das reclamações, para contribuir junto com nossos colaboradores, associados e consumidores, no desenvolvimento sócio econômico da região.

**Braço do Norte – SC, 20 de dezembro de 2021**

prestação de serviço com apoio da tecnologia, gestão de risco do suprimento e fornecimento de energia, além do desenvolvimento humano e organizacional. Tal estratégia, aliada a gestão do mercado de energia e atendimento ao órgão regulador, nortearam ações estratégicas da cooperativa nos últimos três anos.

Após análise dos resultados alcançados em 2022, as iniciativas estratégicas de 2023 continuaram o desenvolvimento de ações voltadas principalmente a: ampliação de facilidades para o consumidor; melhoria da qualidade de energia agora com a instalação de um novo transformador para subestação e automatização das manobras na rede; e uma ação para disseminar a filosofia cooperativista entre os associados.

Essa concepção proporcionou o desenvolvimento de um conjunto de estratégias adequadas ao cenário vivenciado, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças e identificar tendências e serve de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas a serem submetidas à apreciação da assembleia geral ordinária anualmente.



Mapa dos Objetivos Estratégicos

## 1.4.7 Gestão da Qualidade

A Cerbranorte conquistou em 2010 o certificado ISO 9001, agora na versão 2015, atendendo as diretrizes da ISO 10.002:2005 para o escopo atualizado em 2022 que engloba a “distribuição de energia elétrica, apuração dos padrões de atendimento comercial e das suspensões indevidas, dos indicadores de continuidade individuais e coletivos, dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente e o tratamento às reclamações dos consumidores”, aplicado a toda a empresa. O processo de certificação é conduzido, desde 2010, pela empresa TÜV Nord, garantindo a qualidade deste processo.

A auditoria externa de monitoramento realizada entre os dias 20 e 22 de setembro de 2023 não identificou nenhuma não conformidade nos processos desenvolvidos pela Cerbranorte. O atendimento personalizado, marca do sistema cooperativista, pautado por procedimentos bem definidos, resulta em um número pequeno de reclamações por parte dos consumidores.

Atualmente, todas as operações no sistema elétrico são centralizadas e comandadas pelo COD – Centro de Operação de Distribuição, atendendo procedimentos padronizados, conferindo mais segurança no atendimento de solicitações, controle dos indicadores de qualidade e continuidade, eficiência na prestação do serviço e qualidade no atendimento.



#### 1.4.8 Gestão de Riscos

Na Cerbranorte, a gestão de riscos e oportunidades é utilizada como prática fundamental que orienta nossas ações e decisões. No início de cada ano, realizamos uma minuciosa avaliação de todos os riscos e oportunidades associados a cada um dos nossos processos. Para o ano de 2023 foram geridos 38 riscos e 9 oportunidades identificados.

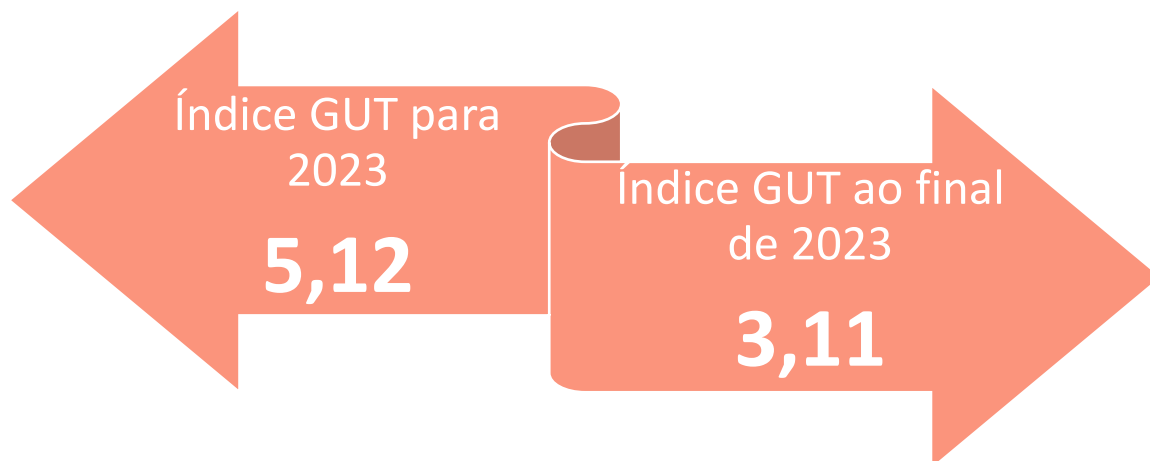
Essa avaliação foi conduzida com base na metodologia GUT (Gravidade-Tendência-Urgência), que nos permitiu identificar e classificar a prioridade para o tratamento de cada risco e oportunidade. Com os resultados dessa avaliação em mãos, realizamos uma análise crítica inicial para determinar a necessidade de ações específicas a serem executadas ao longo do ano.

Para efeitos de comparação e acompanhamento, calculamos um índice geral de risco/oportunidade no início do ano, que foi de 5,12 para 2023. Esse índice nos forneceu uma referência clara para avaliar o progresso e a eficácia das medidas implementadas.

Ao longo do período, monitoramos de perto a execução das ações planejadas e, ao final do ano, realizamos uma avaliação detalhada da eficácia de cada uma delas no tratamento dos riscos e oportunidades identificados. Essa avaliação foi complementada por uma nova classificação, utilizando novamente a metodologia GUT, a fim de monitorar a nova condição de cada risco e oportunidade após o tratamento.

O resultado dessa análise revelou um índice geral de risco/oportunidade de 3,11 ao final do período. Esse número reflete não apenas a redução dos riscos identificados, mas também o aproveitamento das oportunidades disponíveis. Vale ressaltar que, nesse contexto, um índice menor representa uma gestão mais eficiente e eficaz dos riscos e oportunidades.

Esse ciclo de gestão de riscos e oportunidades é parte integrante da nossa abordagem estratégica e se renova continuamente no início de cada ano, demonstrando nosso compromisso contínuo com a excelência operacional e a sustentabilidade da Cerbranorte.




#### 1.4.9 PDGC

Além do Sistema de Gestão da Qualidade, cujo escopo abrange todos os processos da Cerbranorte, o PDGC – Programa de Desenvolvimento da Gestão das Cooperativas, promove a adoção de boas práticas de gestão e de governança. A governança é a estrutura por meio da qual os sócios e a alta administração tomam decisões sobre os objetivos da organização e como eles serão alcançados e analisam posteriormente se o desempenho alcançado foi satisfatório. Isso é que a torna tão importante, pois a qualidade das decisões tomadas e das análises realizadas é determinante para o crescimento e perenidade da organização.

A participação no PDGC, coordenado pelo SESCOOP - Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo, cuja metodologia é pautada no Modelo de Excelência da Gestão® (MEG), desenvolvido pela

Fundação Nacional da Qualidade (FNQ), é uma forma de aprimorar a gestão e buscar meios de contribuir com o desenvolvimento dos cooperados. Em 2022, a Cerbranorte concluiu a sua participação no nível I do programa – Primeiros Passos para a Excelência, com ISG (Índice Sescoop de Gestão da Cooperativa) de 92,65% de aderência ao programa. A partir de 2023, a cooperativa está aderente ao nível II – Compromisso com a Excelência, escalando um novo status de maturidade na gestão, agora com novos critérios e requisitos de desempenho maiores.

Os resultados alcançados pela Cerbranorte no ciclo 2023 apresentam números muito abaixo do almejado, mas não muito distantes daqueles apresentados por outras cooperativas. Reflexo do grau de exigências desse novo nível de maturidade. Para 2024, além do PDGC fazer parte dos objetivos estratégicos definidos pela cooperativa, um plano de ação foi desenvolvido, com apoio de uma consultoria, para que os critérios e requisitos necessários para melhorar a gestão e a governança da Cerbranorte sejam aprimorados.




**Relatório Autoavaliação Compromisso com a Excelência - Governança Cooperativa - ciclo: 2023**


Critérios	COOPERADOS (26.6%)	ASSEMBLEIA GERAL (15%)	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO/DIRETORIA (24.2%)	CONSELHO FISCAL (10%)	GESTÃO EXECUTIVA (6%)	COMITÊS E AUDITORIAS (6.2%)	RESULTADOS (12%)
<b>COOPERATIVA</b>	20.52%	7.5%	15.18%	3%	0%	6.2%	6%
<b>RECONHECIDAS ÚLTIMO CICLO DO PRÊMIO</b>	---						
<b>BRASIL</b>	24.84%	12.41%	22.74%	9.03%	5.66%	6.11%	9.08%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA BRASIL</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA REGIÃO</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA ESTADO</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%

**GABARITO 2023**

O gabarito semafórico retrata as alternativas assinaladas pela cooperativa em sua autoavaliação, onde é possível identificar oportunidades de melhoria para as alternativas A, B e C.

5 Emissão: 05/07/2023  
10:07:20







**Relatório Autoavaliação Compromisso com a Excelência - Gestão - ciclo: 2023**

Critérios	LIDERANÇA (13%)	ESTRATÉGIAS E PLANOS (9%)	CLIENTES (9%)	SOCIEDADE (4.8%)	INFORMAÇÕES E CONHECIMENTO (5.2%)	PESSOAS (9%)	PROCESSOS (14%)	RESULTADOS (36%)
<b>COOPERATIVA</b>	8.97%	8.55%	9%	2.04%	4.81%	7.96%	8.8%	24%
<b>RECONHECIDAS ÚLTIMO CICLO DO PRÊMIO</b>	--							
<b>BRASIL</b>	12.45%	8.62%	8.89%	4.39%	5.08%	8.56%	12.94%	31.67%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA BRASIL</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA REGIÃO</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA ESTADO</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%

**GABARITO 2023**

O gabarito semafórico retrata as alternativas assinaladas pela cooperativa em sua autoavaliação, onde é possível identificar oportunidades de melhoria para as alternativas A, B e C.

5 Emissão: 05/07/2023  
10:04:42

### 1.4.10 Proteção de Dados Pessoais

O respeito a privacidade e a proteção dos dados pessoais de seus associados e consumidores sempre foi premissa da Cerbranorte. A entrada em vigor da Lei Federal 13.709/2018 – Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD) motivou a reavaliação dos procedimentos internos e sistemas de segurança da Tecnologia da Informação. Em 2022 foi nomeado o Encarregado de Proteção de Dados (DPO) e finalizado a adequação dos processos à nova lei.

Inúmeras práticas e formulários internos precisaram ser adequados, para restringir o uso de dados pessoais àqueles estritamente necessários ao desempenho da atividade. A realização de eventos e divulgação das atividades da Cerbranorte também passaram por um processo de readequação, com a necessidade de colher o consentimento dos associados para divulgação da sua participação nesses eventos. Abaixo, o resultado do levantamento inicial realizado ainda em 2022, e executado em 2023, para promover a adequação dos processos à lei. Ao todo, 115 ações Jurídico Organizacionais (JO) e 84 de Segurança da Informação (SI) foram realizadas no decorrer do ano.

<b>115</b> Processos Mapeados	<b>1</b> Organizações	<b>13</b> Áreas	<b>10</b> Departamentos
<b>53</b> Terceiros	<b>30</b> Sistemas	<b>115</b> Ações - Plano de Ação JO	<b>84</b> Ações - Plano de Ação SI
<b>12</b> Avaliações de Legítimo Interesse		<b>7</b> Relatórios de Impacto à Proteção de Dados	

Um workshop é realizado anualmente com os colaboradores e direção com o objetivo de contextualizar a LGPD e apresentar a Política de Privacidade (disponível em: <https://cerbranorte.org/politica-de-privacidade/>). Outras atividades e treinamentos regulares estão incluídos no planejamento anual, de forma que o tema esteja sempre em evidência no desenvolvimento das atividades cotidianas.





**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

# 2. Desempenho Operacional



## 2.1 Expansão do Sistema

O sistema elétrico é composto por 1.880,9 Km de linhas de distribuição. Ao todo, 1.785 transformadores fazem parte desse sistema, perfazendo uma potência instalada de 123.417 kVA.

Um total de 343 projetos de expansão e melhorias foram executados em 2023 em atendimento as solicitações dos consumidores e melhorias no sistema de distribuição, perfazendo R\$ 10.319.084,09 aplicados no sistema elétrico. Entre os projetos executados, podemos destacar:

- Em Braço do Norte, com investimento de R\$ 7.039.564,76 foram realizadas melhorias nas localidades de:
  - Pinheiral
  - Rio Santo Antônio;
  - Lado da União
  - Areão
  - INSS
  - Rio Indaial
  - Alto Travessão
  - Tijuquinha
  
- Em Rio Fortuna, recursos na ordem de R\$ 3.279.519,33 foram utilizados para expansão e melhoria de redes no sistema elétrico das localidades:
  - Rio Otília
  - Barra do Rio Chapéu
  - Rio dos Bugres
  - Rio Bravo
  - Capoeirão
  - Centro
  - Rio Azedo
  - Bracinho
  - Alto Rio Fortuna

Foram adquiridos 143 novos transformadores e 2.378 medidores permitindo dar cada vez mais, confiabilidade e qualidade à energia distribuída além de diminuir as perdas no sistema de distribuição.

O projeto de construção de uma linha de distribuição trifásica de energia na tensão de 138 quilovolts (LD 138 kV), em parceria com Cegero – Cooperativa de Eletricidade de São Ludgero, iniciou em 2020. Após estudo de viabilidade técnica e econômica, anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel e parecer de acesso do Operador Nacional do Sistema - ONS, para conexão à Rede Básica do Sistema Nacional Interligado - SIN, começaram os projetos executivos e orçamentação da obra, finalizando essas etapas de planejamento em 2023.

A LD 138 kV tem aproximadamente 31 Km de extensão e circuito duplo com condutor 477-CAA e iniciou em novembro de 2023. O investimento total estimado é de R\$ 60 milhões e será dividido igualmente entre as duas cooperativas, em uma ação de intercooperação inédita. A LD 138 kV conecta as subestações adjacentes da Cegero

e da Cerbranorte, localizadas no município de Braço do Norte, à subestação Tubarão SUL RB, de propriedade da EDP Transmissão Litoral Sul S.A.

A capacidade da subestação, ampliada em 2023 para 60/79,8 MVA, através da instalação do terceiro transformador de 20/26,6 MVA garante confiabilidade e minimiza riscos em caso de falhas, além de ser suficiente para atender a **maior demanda de 41.385 kW verificada no sistema da Cerbranorte em 2023, 16% superior a 2022.**

No quadro abaixo, apresentamos alguns números do Setor Técnico da Cerbranorte:

Item	2022	2023	Δ%
Transformadores (qtde)	1.737	1.785	3%
Potência Instalada (KVA)	116.358	123.417	6%
Redes (Km)	1.849	1.880,9	2%
Religadores (qtde)	23	25	9%
Reguladores (qtde)	24	21	-13%
Demanda Máxima (kW)	35.804	41.385	16%
Postes implantados	1.041	1.271	22%
Medidores novos	2.030	2.378	17%

## 2.2 Indicadores de Eficiência do Sistema

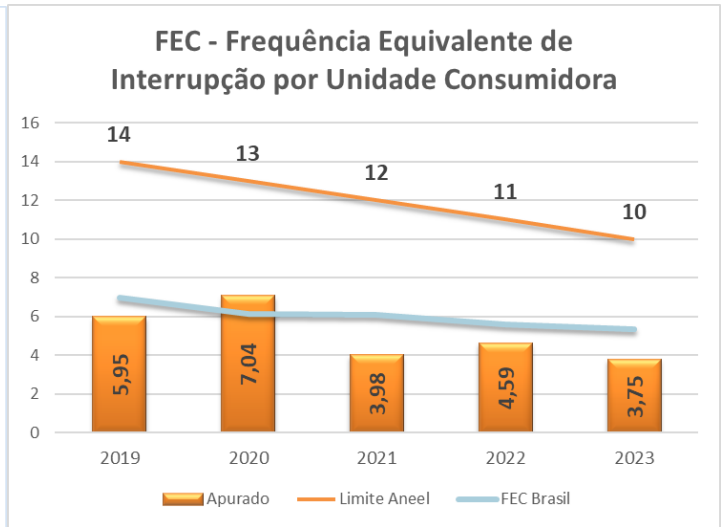
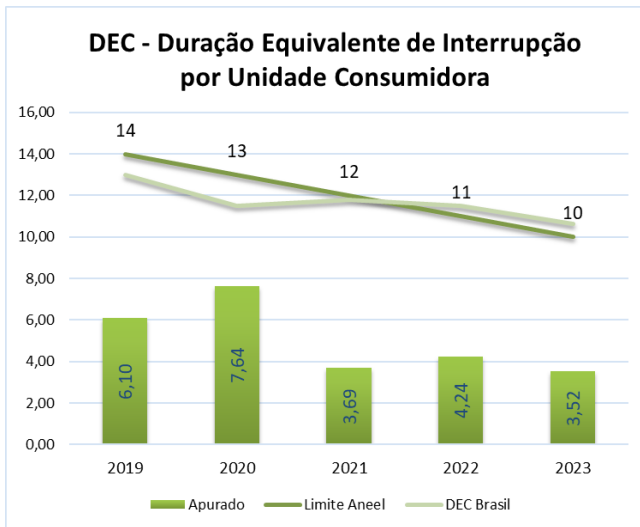
Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) e o FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor). O TMA (Tempo Médio de Atendimento) representa o tempo levado pelas equipes para atendimento após a comunicação de uma falha no fornecimento. Percebe-se que, em 2023, a Cerbranorte teve um dos seus melhores desempenhos ao longo dos anos. As metas definidas pela Aneel para ambos os indicadores, DEC e FEC, é 10 para o período de 2023. Analisando os últimos 5 anos, pode-se perceber o excelente desempenho da cooperativa, sempre muito abaixo do limite estabelecido pela Aneel. Os valores alcançados no ano de 2023 ficaram 65% e 63%, respectivamente, abaixo deste limite e representam um dos melhores índices alcançados pela Cerbranorte.

Os bons resultados do período são reflexo dos investimentos realizados na modernização da frota, nos sistemas de comunicação entre as equipes, nas redes e no monitoramento das mesmas. Os índices alcançados ao longo dos anos, muito abaixo da meta definida, representam o comprometimento com os consumidores, além da importância de manter equipes de plantão em pontos estratégicos da área de distribuição, permitindo acesso rápido a toda a poligonal.

A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC			FEC			TMA (horas)
	Limite Aneel	Apurado	Δ%	Limite Aneel	Apurado	Δ%	
2019	14	6,10	56%	14	5,95	58%	0,64
2020	13	7,64	41%	13	7,04	46%	1,40
2021	12	3,69	69%	12	3,98	67%	0,64
2022	11	4,24	61%	11	4,59	58%	0,65
2023	10	3,52	65%	10	3,75	63%	0,62

Δ%: Variação entre o resultado alcançado e a meta definida. Quanto maior, melhor o desempenho da Cerbranorte

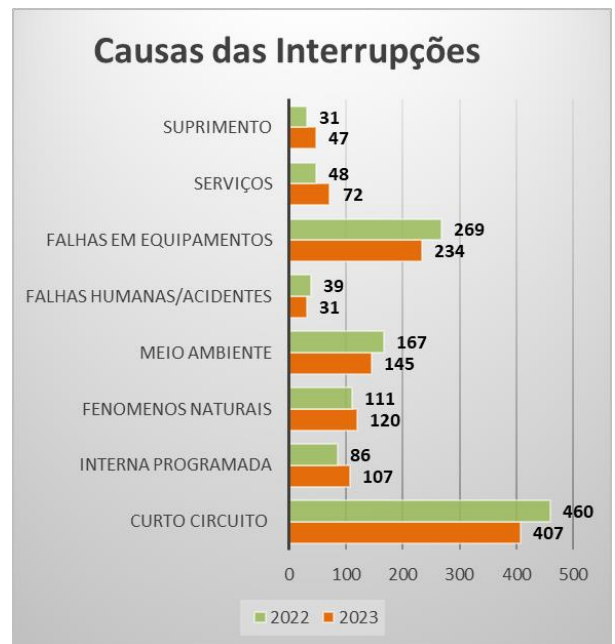


## Causas das Interrupções

As causas naturais (meio ambiente e fenômenos naturais) representaram 265 ocorrências relacionadas a interrupções no fornecimento de energia em 2023, 5% menos que em 2022. Além da situação climática ter contribuído, a campanha de conscientização da necessidade de plantar árvores longe da rede e dos cuidados na hora da poda, realizada de forma permanente, tem contribuído para a redução.

Os trabalhos de 2023 focaram na reforma de redes e melhorias no sistema de distribuição contribuindo para que interrupções do tipo Curto Circuito e Falha em Equipamentos tivessem uma redução significativa.

Ainda chama a atenção no gráfico a grande quantidade de interrupções causadas por acidentes (falhas humanas), na sua maioria colisões de veículos em postes colocados ao longo das margens de rodovias.



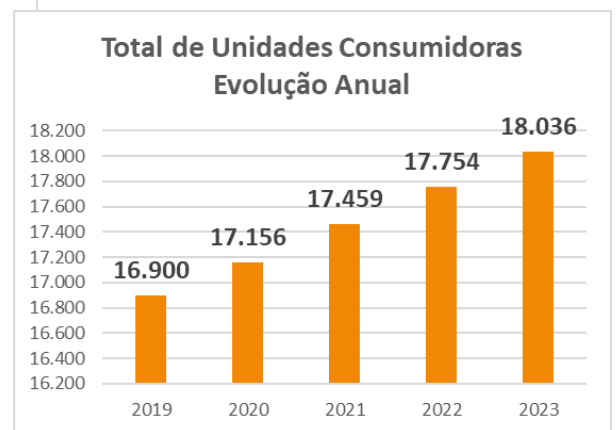
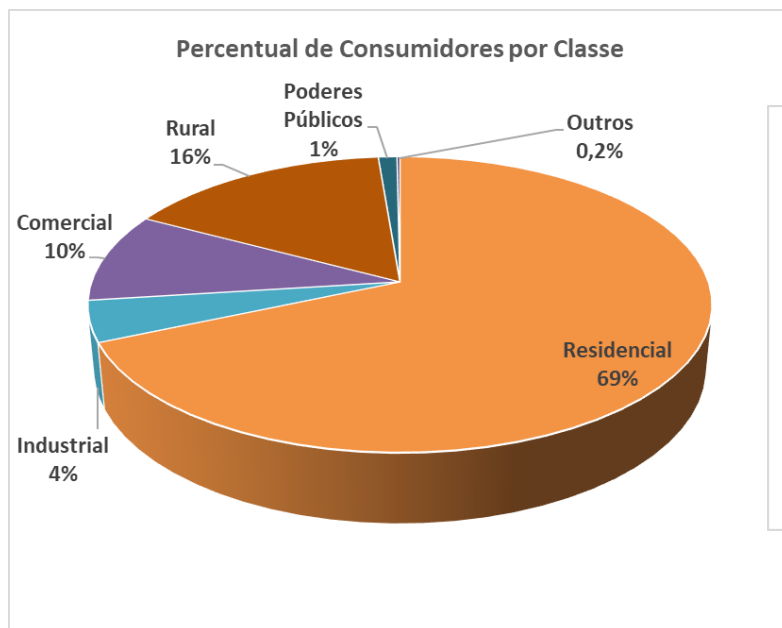
## 2.3 Distribuição de Energia

A Cerbranorte distribui energia elétrica a 18.031 consumidores, incluindo 1 Autoprodutor e 1 Consumidor Livre, em 6 municípios dos 295 de Santa Catarina, com predominância nos municípios de Braço do Norte e Rio Fortuna. Integram ainda o sistema de distribuição o suprimento à Cooperativa Permissionária CERAL – Cooperativa de Distribuição de Energia Elétrica de Anitápolis e 4 (quatro) Pequenas Centrais Hidrelétricas, **totalizando 18.036 ligações ativas em 31 de dezembro, percentual 1,6% superior a 2022**. Em 2023, 6 (seis) consumidores atendidos pela Cerbranorte manifestaram interesse em participar do Ambiente de Contratação Livre e apresentaram manifestação contrária a renovação automática do Contrato de Compra de Energia Regulada - CCER.

Foram realizadas no ano 693 ligações ou religações de energia, sendo: 521 residenciais, 95 comerciais, 8 rurais, 57 industriais e 12 de outras classes.

Abaixo, o quadro com o detalhamento da distribuição das Unidades Consumidoras nas classes de consumo em 31/12/2023. A variação negativa na classe Rural reflete o recadastramento realizado das Unidades que recebiam os subsídios da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, conforme o Artigo 205 da Resolução Normativa Aneel 1000/2021:

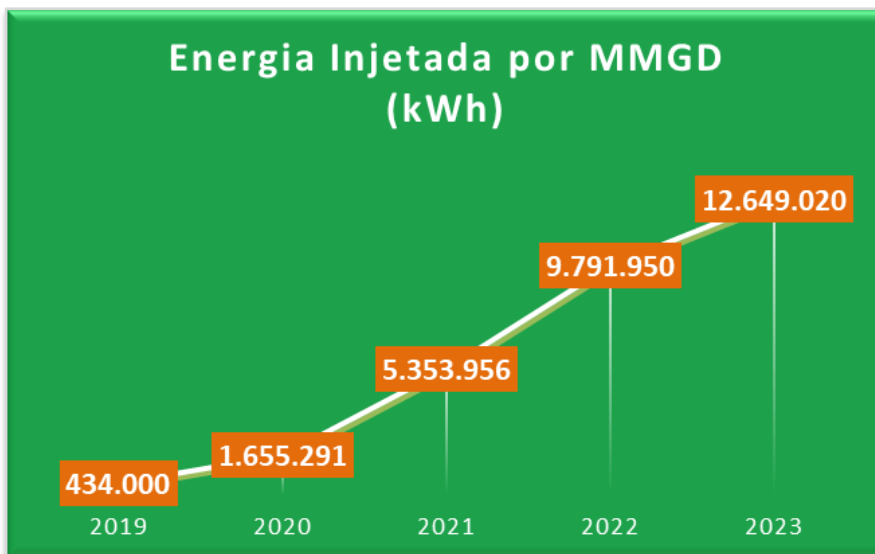
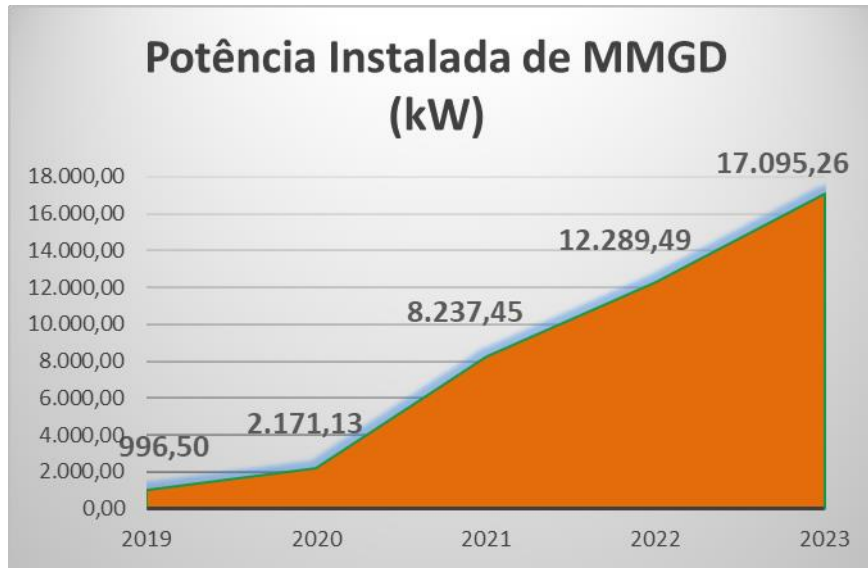
Consumidores	2019	2020	2021	2022	2023	Δ%(n-1)
Residencial	11.315	11.544	11.759	12.080	12.360	2,3%
Industrial	714	745	790	799	807	1,0%
Comercial	1.643	1.655	1.713	1.724	1.759	2,0%
Rural	3.068	3.047	3.000	2.929	2.876	-1,8%
Poderes Públicos	135	138	169	193	202	4,7%
Iluminação Pública	3	3	3	3	3	0,0%
Serviço Público	13	14	14	14	17	21,4%
Consumo Próprio	4	4	5	5	5	0,0%
Suprimento	1	1	1	1	1	0,0%
AutoProdutor	0	1	1	1	1	0,0%
Livre	0	0	0	1	1	0,0%
PCH	4	4	4	4	4	0,0%
<b>Total</b>	<b>16.900</b>	<b>17.156</b>	<b>17.459</b>	<b>17.754</b>	<b>18.036</b>	
<b>Variação</b>	<b>1,3%</b>	<b>1,5%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,7%</b>	<b>1,6%</b>	



A Cerbranorte não possui geração de energia. A energia distribuída é adquirida em uma pequena parte no ACR – Ambiente de Contratação Regulada, através do suprimento da CELESC - Centrais Elétricas de Santa Catarina e, na sua maioria, no ACL – Ambiente de Contratação Livre.

As Pequenas Centrais Hidrelétricas conectadas na rede de distribuição da Cerbranorte comercializam a energia gerada diretamente no mercado livre. O mercado da microgeração de energia vem crescendo rapidamente, respondendo por 12.649.020 kWh injetados na rede da cooperativa em 2023. A potência instalada em dezembro/2023 chegou a 17.095,26 kW, 0,06% da potência instalada a nível Brasil. Este aumento considerável na

potência instalada desde tipo de sistema de geração, implica em maior necessidade de investimentos nas redes de distribuição para manter a qualidade da energia fornecida através de controles adicionais de tensão. A quantidade de energia injetada na rede por sistema de micro e minigeração distribuída cresceu quase 3 mil pontos percentuais nos últimos 5 anos, saltando de 434 mil kWh em 2019 para 12,649 milhões de kWh em 2023.



O total de energia injetada por MMGD na área de atuação da Cerbranorte em 2023 corresponde ao total de energia faturada em 1 mês do ano.

O consumo de energia no mercado cativo no ano 2023 foi de 152,12 Giga Watts-horas, apresentando o significativo aumento de 6% em relação a 2022. A classe Poder Público foi novamente a que teve o maior crescimento percentual, 16,1% em relação a 2022. O crescimento registrado nas classes Residencial e Industrial, 7% e 9,5% respectivamente, é significativo, principalmente se analisarmos o aumento considerável de microgeradores nestas classes. O forte caráter empreendedor da região onde a Cerbranorte está inserida, com empresas em diversos segmentos, contribuiu para o crescimento na energia distribuída. A classe Iluminação Pública teve forte retração no ano, apresentando queda de 4,8% no período, em função da recontagem das lâmpadas, com consequente ajustes de faturamento, mas também em função da substituição de lâmpadas de sódio por led.

Adicionado à distribuição aos consumidores cativos, temos o suprimento à Ceral – Cooperativa de Distribuição de Energia de Anitápolis, **totalizando um mercado de 167,92 GWh/ano, 6,14% superior a 2022.**

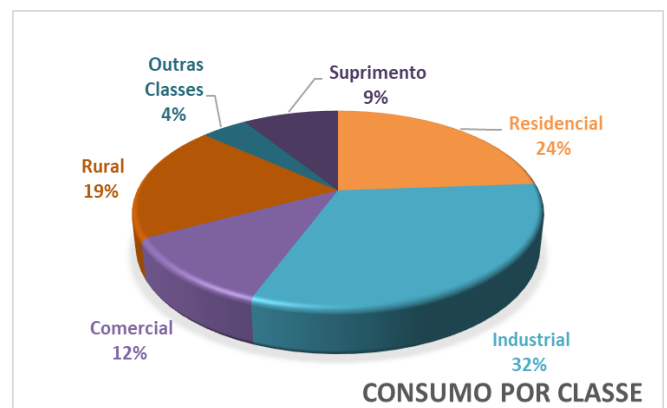
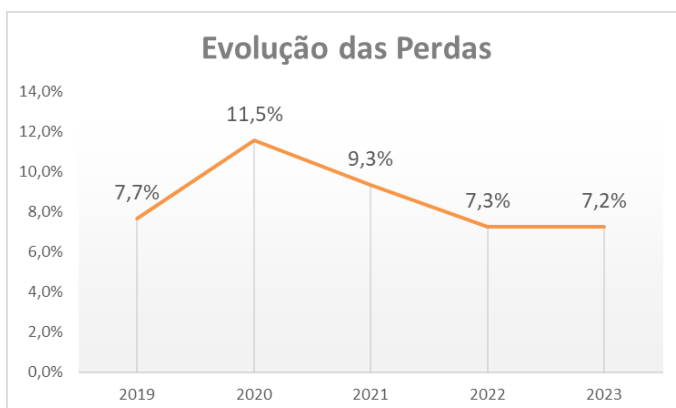
Mercado Atendido - GWh	2019	2020	2021	2022	2023	Δ%
<b>Energia Faturada</b>	<b>147,98</b>	<b>149,49</b>	<b>154,63</b>	<b>157,97</b>	<b>167,42</b>	
Fornecimento Cativo	134,34	135,19	140,85	143,56	152,12	<b>6,0%</b>
Residencial	33,58	34,94	34,99	37,34	39,97	<b>7,0%</b>
Industrial	43,56	43,73	47,39	48,81	53,43	<b>9,5%</b>
Comercial	17,98	17,07	17,66	18,45	19,34	<b>4,8%</b>
Rural	30,61	31,38	32,41	31,70	31,98	<b>0,9%</b>
Poderes Públicos	1,73	1,12	1,42	1,74	2,02	<b>16,1%</b>
Iluminação Pública	5,32	5,39	5,46	3,95	3,76	<b>-4,8%</b>
Serviço Público	1,42	1,44	1,39	1,44	1,49	<b>3,6%</b>
Consumo Próprio	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	<b>5,1%</b>
Suprimento p/ agentes de distribuição	13,64	14,29	13,77	14,41	15,30	<b>6,1%</b>
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>0,05</b>	<b>0,32</b>	<b>0,06</b>	<b>0,23</b>	<b>0,50</b>	
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0,05	0,32	0,06	0,23	0,50	<b>118,2%</b>
<b>Total</b>	<b>148,03</b>	<b>149,80</b>	<b>154,69</b>	<b>158,20</b>	<b>167,92</b>	
<b>Variação Anual</b>	<b>5,10%</b>	<b>1,20%</b>	<b>3,26%</b>	<b>2,27%</b>	<b>6,14%</b>	

## 2.4 Balanço de Energia

As perdas, em síntese, correspondem a diferença entre o montante de energia injetada e o total de energia distribuída faturada. As perdas técnicas ocorrem devido à resistência dos cabos, transformadores e outros componentes do sistema elétrico durante a transmissão e distribuição de energia. As perdas não técnicas incluem fatores como fraudes, erros de medição, conexões clandestinas e outras irregularidades. O índice de Perdas Totais de 2023 ficou em 7,2%. O forte investimento da Cerbranorte nos últimos anos na aquisição de novos transformadores em substituição aos antigos que estavam na rede, substituição de medidores antigos e reformas de rede tem contribuído para a redução das perdas, levando a um dos menores índices dos últimos anos.

**A energia distribuída pela Cerbranorte alcançou 167,92 GWh em 2023**

A classe Industrial detém a maior parcela do consumo de energia na área de distribuição, seguida pelas classes Residencial e Rural. O grande perímetro rural presente na poligonal e o título de Capital Nacional do Gado Jersey mantido pelo município de Braço do Norte contribuem fortemente para o desenvolvimento de toda a escala produtiva rural, que conta com várias pequenas agroindústrias. O Suprimento à CERAL representa apenas 9% do mercado da Cerbranorte, com consumo semelhante a algumas unidades industriais de consumo cativo.



Energia Requerida - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Mercado Atendido</b>	<b>147,98</b>	<b>149,49</b>	<b>154,63</b>	<b>158,20</b>	<b>167,92</b>
Fornecimento	134,34	135,19	140,85	143,56	152,12
Suprimento p/ agentes de distribuição	13,64	14,29	13,77	14,41	15,30
Consumidores Livres/Geração	-	-	-	0	0
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Perdas Totais na Distribuição</b>	<b>12,30</b>	<b>19,50</b>	<b>15,89</b>	<b>12,39</b>	<b>13,08</b>
Perdas Totais / Energia Requerida (%)	7,7%	11,5%	9,3%	7,3%	7,2%
<b>Total de Energia Requerida (GWh)</b>	<b>160,28</b>	<b>168,99</b>	<b>170,52</b>	<b>170,59</b>	<b>181,00</b>

### Programa de recuperação de receita e fiscalização de unidades consumidoras



A Cooperativa mantém anualmente o plano de fiscalizações e combate às irregularidades de consumo através de vistorias regulares, estratégias de conscientização e análise de consumo. Um sistema de acompanhamento por telemetria e análise automatizada do consumo está sendo implantado, gradualmente, desde 2020, como parte do projeto de análise da qualidade do fornecimento da ANEEL. Em dezembro de 2023, já estavam instalados 1.114 medidores inteligentes em Unidades Consumidoras espalhadas pela área de atuação da Cerbranorte. Destes, 410 possuem telemedição permitindo, além do acompanhamento em tempo real, a execução de ligações e desligamentos sem a necessidade de deslocamento até a UC.

O investimento em equipamentos mais eficientes e na estruturação das redes foram fundamentais na redução das perdas e no ganho em eficiência registrado na rede de distribuição.

Abaixo, detalhamento da distribuição dos medidores inteligentes por tipo de medição:

Tipo de UC	2023
MMGD	32
Grupo A	69
Mercado Livre	1
Monitoramento DRP/DRC	172
AT Optante B	7
Suprida	1
Grupo B	832
	<b>1.114</b>

## 2.5 Gestão da Inadimplência

A inadimplência corresponde ao montante da receita faturada e não recebida e pode implicar no fluxo de caixa da distribuidora se não for eficazmente atacada.

A inadimplência na Cerbranorte é combatida diariamente. Além das 2.394 suspensões de fornecimento por falta de pagamento executadas em 2023, outras ações são realizadas rotineiramente:

- ✓ aviso de fatura vencida enviada por SMS e e-mail;
- ✓ aviso de pré-corte, enviado por SMS e e-mail às UCs com previsão de suspensão na semana;
- ✓ Cobrança por carta e telefone das faturas das UCs com consumidor inativo;
- ✓ Cadastro dos consumidores inadimplentes, após 6 meses, no Serviço de Proteção ao Crédito – SPC;
- ✓ Equipe diária para execução de suspensões de fornecimento em campo.



Em dezembro de 2023, a inadimplência de curto prazo, até 90 dias (período em que se concentram a maior parte das ações de cobrança), ficou em 0,09%, representando apenas R\$ 8.156,79 da receita faturada, bem abaixo de 1%, limite máximo estabelecido pela gestão.

O quadro a seguir demonstra o percentual da receita faturada e ainda não recebida no mês de referência, nos termos do Artigo 348 da Resolução Aneel 1000/2021.

	dez/20	dez/21	dez/22	dez/23
<b>Faturamento</b>	9.055.735,09	9.685.757,27	7.247.136,83	8.846.435,79
<b>INADIMPLÊNCIA DO MÊS*</b>	12,13%	13,91%	15,36%	15,82%
<b>TOTAL EM REAIS</b>	R\$ 1.098.460,67	R\$ 1.347.288,84	R\$ 1.113.160,22	R\$ 1.399.506,14
<b>Inadimplência até 90 dias</b>	0,57%	0,27%	0,81%	0,09%
<b>TOTAL EM REAIS</b>	R\$ 51.617,69	R\$ 26.151,54	R\$ 58.701,81	R\$ 8.156,79

\*Percentual da receita faturada no enésimo mês anterior ainda não recebida até o último dia do mês de referência

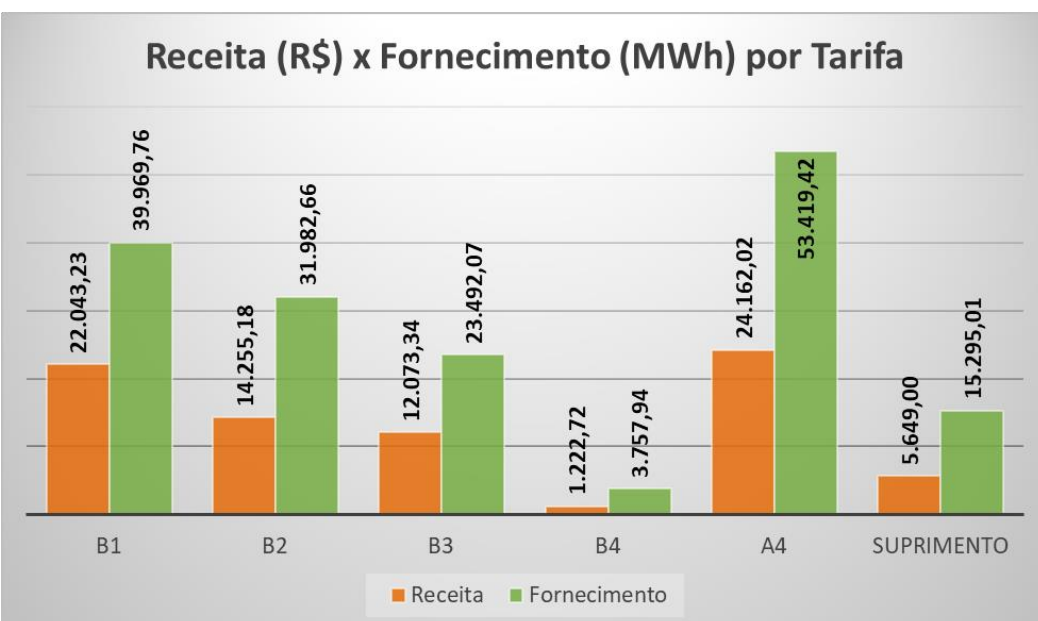
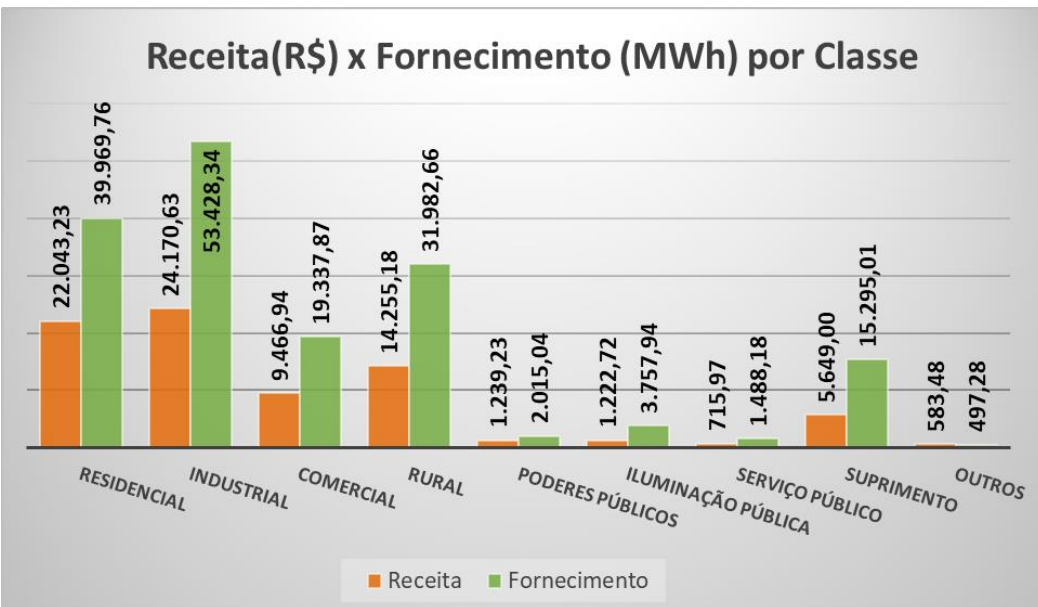
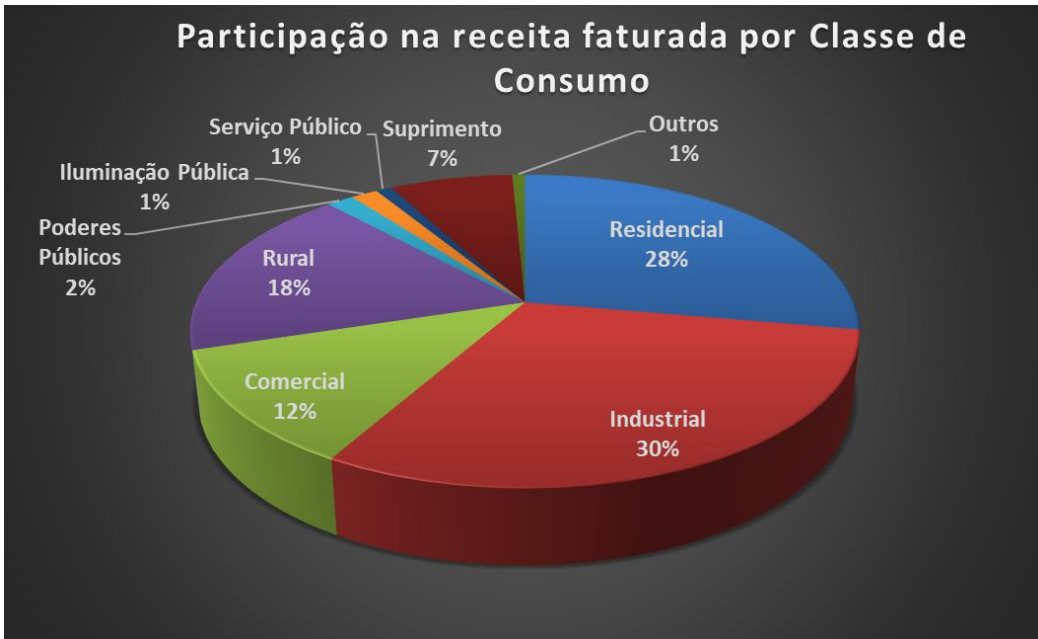
## 2.6 Receita

Receita Líquida em R\$ Mil

Classe	% da Receita 2022	2022	% da Receita 2023	2023	Var %
Residencial	27,37%	21.859,76	27,78%	22.043,23	0,84%
Industrial	30,05%	23.996,73	30,46%	24.170,63	0,72%
Comercial	12,47%	9.959,31	11,93%	9.466,94	-4,94%
Rural	18,66%	14.898,80	17,97%	14.255,18	-4,32%
Poderes Públicos	1,38%	1.103,72	1,56%	1.239,23	12,28%
Iluminação Pública	1,77%	1.417,09	1,54%	1.222,72	-13,72%
Serviço Público	0,89%	712,18	0,90%	715,97	0,53%
Suprimento	7,01%	5.601,84	7,12%	5.649,00	0,84%
Outros	0,39%	313,45	0,74%	583,48	86,15%
<b>Total</b>		<b>79.862,88</b>		<b>79.346,38</b>	<b>-0,65%</b>

A receita líquida aqui apresentada, representa o valor total faturado, reduzido do ICMS e tributos federais, diferente do valor apresentado nas demonstrações contábeis, que além dos citados anteriormente, consideram também, receitas com subsídios e despesas com encargos setoriais.

As resoluções homologatórias 3124/2022 e 3272/2023, aplicadas a partir de 30/09 de cada ano, reajustaram as tarifas em 5,07% e 1,15% respectivamente. Apesar do pequeno reajuste, a receita líquida total sofreu redução, motivada principalmente pela finalização de ajuste da Iluminação Pública, mas também pela forte entrada da MMGD, que se estima que tenha retirado cerca de R\$ 15 milhões da receita faturada em 2023.



## 2.7 Atendimento ao Cliente

Durante o ano de 2023 foram atendidas 27.904 solicitações de serviço dos consumidores. Foram realizados um total de 77.333 atendimentos a consumidores incluindo solicitações de serviços, dúvidas, reclamações, entre outros, um volume 9% superior a 2022. Este aumento no número de atendimentos foi fortemente impulsionado pela modalidade digital, que inclui canais como o WhatsApp, Agência Virtual e APP do Consumidor. Isto leva a um número de 111 serviços executados e 307 atendimentos por dia útil de 2023. Um total de R\$ 1.619,94 foram pagos em compensações a consumidores relativo a apenas 15 serviços executados com atraso. Apesar de um número menor de serviços terem sido realizados com atraso em relação a 2022, o custo total de compensações aumentou significativamente devido a alteração na metodologia de cálculo que passou a vigorar a partir de janeiro de 2023.

Os 2 postos de atendimento, ambos localizados na área central das cidades atendidas, funcionam de segunda a sexta-feira, 8h diárias, proporcionando fácil acesso ao consumidor para solicitar serviços e esclarecer dúvidas. Para facilitar a comunicação em qualquer hora e local, estão disponíveis para os consumidores, de forma gratuita, a comunicação via SMS, WhatsApp e 0800.

O Aplicativo Cerbranorte Virtual, disponível para download de forma gratuita na AppleStore e PlayStore e a Agência Virtual possibilitam, através da internet, o acesso a inúmeros serviços, além de informações detalhadas de cadastro e faturamento das Unidades Consumidoras. Redes sociais como Facebook, Instagram e WhatsApp, além do site, fornecem aos consumidores notícias sobre o dia-a-dia da cooperativa, facilitam a comunicação e trazem transparência para o consumidor.



Comunicação Virtual	2022	2023	Δ%
<b>SMS enviados</b>			
Falha de fornecimento	73.706	70.471	-4,39%
Aviso de suspensão	25.420	23.780	-6%
Aviso de desligamento Programado	5.785	3.835	-34%
Outros	36.970	96.818	162%
<b>e-mail enviados</b>			
1ª via de fatura	24.462	55.563	127%
Aviso de suspensão	5.778	6.150	6%
Aviso de faturas vencidas	774	13.991	1708%
<b>Serviços acessados na Agência virtual</b>			
Faturas	34.481	38.555	12%
Dados cadastrais	379	344	-9%
Solicitações de serviços e informações	689	2.991	334%

Solicitações de consumidor	2022	2023	Δ%
Total de atendimentos	71.250	77.333	9%
Total de serviços	30.114	27.904	-7%
Media de atendimentos por dia útil	282,74	306,88	9%
Media de serviços por dia útil	119,50	110,73	-7%
Serviços com atraso	17	15	-12%
Compensação paga (R\$)	909,89	1.619,94	78%
% serviços com atraso	0,06%	0,05%	-5%

## Redes Sociais

As redes sociais, novamente, tiveram contribuição relevante na comunicação da Cerbranorte em 2023. Os diversos canais de comunicação oferecidos, facilitam a interação com o consumidor, a solicitação de serviços e o acesso a qualquer tipo de atendimento, além de dar ao consumidor oportunidade de tirar dúvidas e acompanhar o desenvolvimento dos trabalhos, em qualquer hora e lugar.

No Facebook e no Instagram são publicados os principais comunicados de desligamentos programados e não programados, as ações sociais realizadas, os esclarecimentos sobre os serviços, as normas e os prazos, além de instruções sobre o uso das ferramentas digitais entre outras publicações de datas comemorativas e afins.

O WhatsApp foi incorporado ao atendimento comercial, se tornando uma ferramenta de comunicação potente com o consumidor. Se trata de um canal de comunicação aberto, disponível 24 horas, com serviços digitais oferecidos na modalidade de auto-atendimento. Com o auxílio da Luzia, a assistente virtual da Cerbranorte, também podem ser sanadas dúvidas, solicitadas informações e serviços, registrado reclamações, entre muitas outras interações.



## 2.8 Tecnologia da Informação

Os negócios de uma distribuidora de energia dependem substancialmente de soluções adequadas de tecnologia da informação, que dá suporte a praticamente tudo o que faz, mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

A Cerbranorte dispõe de 48 desktops, 8 notebooks e 27 tablets que dão suporte direto às atividades desenvolvidas para atendimento aos consumidores.

O servidor é composto de 8 servers físicos, 15 servers virtuais, 5 storages e um sistema de segurança moderno e atual para garantir a confiabilidade e segurança dos dados armazenados.

A equipe de manutenção de rede dispõe de equipamentos modernos, como sensores infravermelhos para identificar danos nas redes elétricas, possibilitando fazer a manutenção preventiva do sistema de distribuição. Os religadores são automatizados e conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia.

O consumidor ligado em Média Tensão pode fazer o acompanhamento diário de seus dados de consumo através da Telemedicação. Este sistema consiste na instalação de um equipamento no medidor de energia que,

conectado à internet (chip de dados móveis), realiza a coleta em tempo real das leituras dos medidores das empresas do grupo A e envia para um servidor na nuvem. Este recurso também possibilita ao consumidor o acompanhamento em tempo real de dados de leitura, fator de potência, corrente e tensão, permitindo ao técnico da empresa consumidora o gerenciamento de perdas e curvas de carga, entre outras funcionalidades.

As equipes de campo dispõem de 27 tablets que permitem a realização do atendimento às solicitações dos consumidores em tempo real. Atualmente, 100% dos trabalhos realizados em campo, possuem comunicação em tempo real com os servidores da empresa e com os consumidores, através de SMS e notificações na Agência Virtual e App.

Investimento em Tecnologia da Informação	2022	2023	2024
Descrição	Valor investido	Valor investido	Previsão de investimento
Computadores e Notebooks	60.509,02	44.261,09	60.000,00
Infraestrutura e outros equipamentos	28.356,97	23.309,92	500.000,00
Infraestrutura de redes e proteção de dados	369.276,69	0,00	250.000,00
Licenças	263.892,45	0,00	50.000,00
<b>Total ...</b>	<b>722.035,13</b>	<b>67.571,01</b>	<b>860.000,00</b>

## 2.9 Ambiente Regulatório

### 1.9.1 Tarifas e Reajuste Tarifário Periódico de 2023

A tarifa de energia elétrica é o preço definido e homologado pela ANEEL que deve ser pago pelos consumidores finais, como contrapartida pelo acesso à energia elétrica fornecida pela distribuidora.

Para definição das tarifas a ANEEL utiliza metodologias de regulação por incentivo e preço limite (price cap). Nesse regime regulatório, o órgão regulador estabelece o preço a ser praticado para cada área de concessão ou permissão, conforme as características específicas de cada distribuidora.

A Resolução Homologatória nº 3.124, de 27 de setembro de 2022, aprovou o reajuste anual da Cerbranorte, com um efeito médio para o consumidor de 5,07%, vigorando até 29 de setembro de 2023. A partir de 30 de setembro, a Resolução Homologatória nº 3.272, de 26 de setembro de 2023, trouxe um reajuste com efeito médio de 1,15% às tarifas aplicadas.

Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh		
Classe	Exercício	
	2023	2022
Residencial	644,84	693,54
Comercial	594,76	614,45
Industrial	545,94	678,35
Rural	543,00	760,37
Poderes Públicos	712,70	755,44
Iluminação Pública	388,35	449,13
Serviços Públicos	575,33	623,98
<b>Média Geral</b>	<b>563,64</b>	<b>657,98</b>

**A tarifa média de fornecimento de energia elétrica, considerando os impostos incidentes, em dezembro de 2023, atingiu R\$ 563,64/MWh, com redução de 14,34% em relação a dezembro de 2022.**



# 3. Desempenho Econômico Financeiro

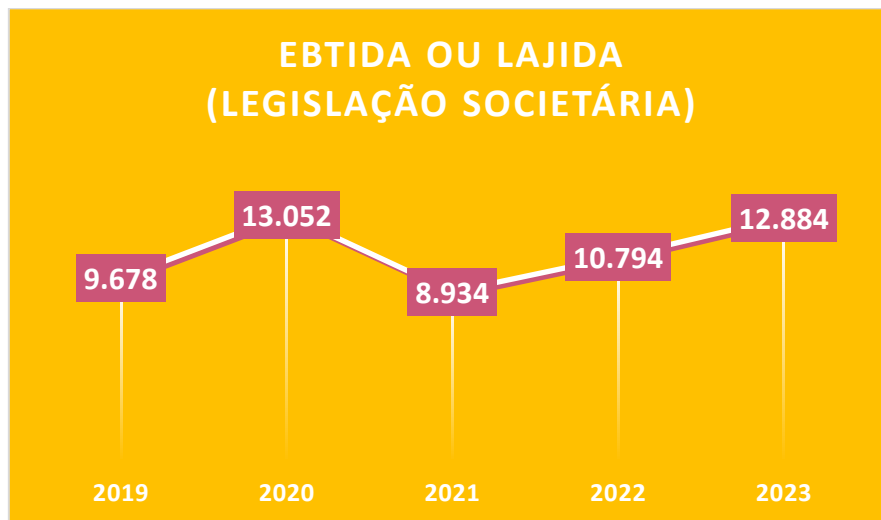


### 3.1 EBTIDA ou LAJIDA

Em 2023, as sobras líquidas à disposição para deliberação da assembleia foram de R\$ 5,68 milhões. Comparado com R\$ 4,38 milhões de 2022 percebe-se um aumento de R\$ 1,30 milhões, representando um percentual de 29,61% de aumento em relação ao exercício anterior. Tal fato se dá pelo seguinte fator:

a) Resultado Operacional Bruto, R\$ 3,4 milhões maiores que no período anterior, reflexo do aumento do faturamento bruto em R\$ 4,5 milhões, correspondendo 6,1% de incremento na distribuição de energia. Outro item que contribuiu bastante para o aumento no resultado foi as outras receitas operacionais, que no ano passado tiveram um incremento do subsídio da MMGD, representando um aumento de R\$ 3,9 milhões em relação ao ano anterior.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 12,88 milhões, superiores em 19,36% a 2022, período que apresentou o valor de R\$ 10,79 milhões. O gráfico abaixo demonstra esta variação.



### 3.2 Investimentos

Em 2023 os investimentos da Cooperativa totalizaram R\$ 11,14 milhões, em obras e aquisições concluídas e imobilizadas. Destacam-se a continuidade das obras realizadas para expansão e melhoria do sistema elétrico, as obras de melhoria e ampliação das redes para o município de Rio Fortuna, como por exemplo, na localidade de Alto Rio Fortuna e Barra do Rio Chapéu, e em Braço do Norte, investimentos nas localidades de Lado da União e na Subestação de 138kV, além de aquisições de equipamentos para que defeitos na distribuição sejam identificados com mais agilidade. Merecem destaque também o investimento realizado na frota da Cerbranorte, com a aquisição de 1 (um) caminhão e 1 (um) carro elétrico, objetivando um melhor atendimento aos consumidores.

**Quadro dos investimentos concluídos e imobilizados no exercício**

Investimentos - R\$ mil			
	2022	2023	Var %
Edificações	-	-	-
Ampliações e Manutenções de Rede	11.292	10.349	(8,35)
Aquisição e/ou troca de Veículos	1.923	662	(65,57)
Softwares	264	-	100,00
Máquinas, Equipamentos, e Móveis	501	134	(73,25)
<b>Total</b>	<b>13.980</b>	<b>11.145</b>	<b>(20,28)</b>

O quadro a seguir demonstra a evolução e a projeção dos investimentos nas redes de distribuição. Durante esse período foram feitas intervenções na rede a fim de atender a demanda de novos consumidores e principalmente daqueles já existentes, além de melhorias para minimizar problemas de falta de energia causada por materiais e equipamentos depreciados e/ou avariados.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2023				
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>AIS Bruto</b>	<b>12.522</b>	<b>11.693</b>	<b>10.329</b>	<b>7.600</b>	<b>34.750</b>	<b>3.050</b>	<b>9.700</b>	<b>10.750</b>
Transformador de Distribuição	1.126	1.652	1.217	900	800	900	2.200	1.500
Medidor	430	1.569	1.198	600	500	800	1.500	1.800
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	2.818	3.116	3.117	400	450	600	2.500	3.250
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	8.148	5.357	4.797	700	600	750	3.500	4.200
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	32.400	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	5.000	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	399	347	1.080	-	-	-	-	-

Os valores projetados pela cooperativa no início de 2022 e enviados à ANEEL em 30 de abril de 2022 estão representados no quadro abaixo. Podemos perceber que o realizado em 2022 foi de R\$ 11,29 milhões, 30,37% a menor que o projetado para o período que era de R\$ 16,22 milhões. Essa diferença negativa, ou seja, um investimento menor que o projetado, é em decorrência, da postergação para 2024, da construção da Linha de Distribuição de 138 kV. A Cerbranorte segue focando na correção dos níveis de tensão, a fim de garantir a continuidade, qualidade e confiabilidade do fornecimento elétrico.

R\$ Mil	2023R	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P
<b>Plano de Investimentos 2023</b>	10.329	7.600	34.750	3.050	9.700	10.750

R\$ Mil	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P
<b>Plano de Investimentos 2022</b>	6.047	33.413	1.525	1.751	3.055	10.500

<b>Diferença</b>	<b>70,81%</b>	<b>-77,25%</b>	<b>2178,69%</b>	<b>74,19%</b>	<b>217,51%</b>	<b>2,38%</b>
------------------	---------------	----------------	-----------------	---------------	----------------	--------------



Os investimentos de 2023 foram realizados totalmente com recursos próprios

CAPTAÇÃO DE RECURSOS

### 3.3 Valor Adicionado Societário

Em 2023, o valor adicionado líquido gerado como riqueza foi de R\$ 48.549 (Reais/mil), representando 35,81% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



### 3.4 Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo uma Cooperativa seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria dos serviços aos seus cooperados e consumidores, mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Além disso, com base na Lei 5.764/71 e no Estatuto Social foram constituídas Reservas sobre as sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de RATES - Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social e 50% para a Reserva de Ampliação, Manutenção e Melhoria. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

### 3.5 Estrutura de Capital

Em 31 de dezembro de 2023, o Capital Social era de R\$ 2.792 (Reais/mil), composto por 2.792 mil cotas representadas por 27.438 sócios.

A gestão cooperativista, norteadada pela Lei 5.764/1971, é baseada na premissa de que as principais decisões são tomadas em conjunto, em assembleia. Dessa forma, uma vez ao ano, em assembleia geral ordinária, a diretoria submete a aprovação dos associados as contas do exercício anterior, o plano de investimento para o próximo ano e a destinação das sobras líquidas do exercício.

A Cerbranorte realiza praticamente 100% dos investimentos com recursos próprios, não havendo assim a necessidade de desenvolver ações para despertar o interesse do mercado financeiro para captação de recursos.



# 4. Sustentabilidade



## 4.1 ESG - Environmental, Social and Governance (Ambiental, Social e Governança)

Para que uma empresa seja sustentável, é preciso implementar ou melhorar suas práticas de ESG, assim ela terá melhor qualidade na gestão.

A Política de Sustentabilidade, aprovada em 2021, suscitou uma série de ações a serem desenvolvidas. Um diagnóstico socioambiental foi realizado em 2022, por meio de consultoria contratada, e outro em maio do 2023, através do sistema AvaliaCoop da OCB – Organização das Cooperativas Brasileiras, e envolveu todas as partes interessadas, sociedade, colaboradores, conselho administrativo, fornecedores e associados, com o objetivo de levantar informações importantes na condução dos processos da Cerbranorte.

Deste diagnóstico e da análise de materialidade, resultou um plano de ação, aprovado pelo Conselho de Administração em 18 de setembro de 2023. Alguns temas foram escolhidos para serem trabalhados durante os anos de 2024 e 2025, baseados na identificação e avaliação dos impactos, segundo a visão das partes interessadas, mais relevantes na continuidade ou capacidade da geração de valor pela cooperativa:

- Ética, Integridade e Combate a Corrupção;
- Conformidade Ambiental;
- Saúde e Segurança do Trabalhador;
- Comunidades locais;
- Privacidade do Cliente

As práticas ESG tendem a proporcionar melhores resultados para os negócios, tanto no sentido de lucratividade quanto da redução de riscos e de má imagem da empresa. Adotar uma melhor eficiência do negócio traz benefício para a empresa, gerando redução de custos operacionais e ganhos de produtividade, corroborando com o engajamento dos colaboradores, reduzindo índices de turnover e, finalmente, gerando economia.

## 4.2 Compromisso com os colaboradores

Em 2023 a Cerbranorte investiu mais de R\$ 600 mil em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados, incluindo as diversas consultorias nas áreas de Mercado Livre de Energia, Processo tarifário, Sustentabilidade, Lei Geral de Proteção de Dados, entre outros.

A cada ano, através da área de Gestão Pessoas, são disponibilizados treinamentos para os colaboradores, tanto de capacitação técnica, quanto comportamental e na área de saúde ocupacional. Grande parte dos recursos são oriundos de parceria com o SESCOOP (Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo).

Investimento em capacitação profissional:

Descrição	2023
Consultoria/Assessoria	411.826,49
Cursos/Palestras/Treinamentos	45.273,31
Auxílio Educação	75.478,05
Aprendiz Cooperativo	71.145,44
<b>Total</b>	<b>603.723,29</b>

Previsão de investimento em capacitação profissional:

<b>Descrição</b>	<b>2024</b>
Capacitação	140.000,00
Aprendiz Cooperativo	70.000,00
Auxílio Educação	90.000,00
<b>Total</b>	<b>300.000,00</b>

#### **4.2.1 Cursos, Palestras e Treinamentos em geral**

Uma série de treinamentos e projetos voltados ao desenvolvimento e capacitação dos colaboradores foi realizada em 2023, como citado no quadro acima. Além dos treinamentos obrigatórios, o desenvolvimento das lideranças e o relacionamento interpessoal receberam atenção especial no período.

Abaixo, alguns projetos desenvolvidos.

#### **LGPD – A Lei Geral de Proteção aos Dados Pessoais e a Cerbranorte**

Todos os colaboradores da Cerbranorte passaram pela reciclagem do treinamento para reforçar o entendimento da LGPD e as mudanças necessárias no dia a dia de trabalho, para preservação dos dados pessoais dos consumidores e associados atendidos e entender como a cooperativa faz o tratamento dos seus dados pessoais como colaborador.

O treinamento aconteceu de forma presencial e a cada novo colaborador contratado, ele é repetido de forma digital.

#### **Aprendiz Cooperativo**

Através do Programa Aprendiz Cooperativo, foram contratados 4 jovens durante o ano de 2023, com o contrato se estendendo até meados de 2024. O programa visa cumprir com as exigências da Lei da Aprendizagem, além de oportunizar aos participantes um espaço para a aplicação do conhecimento teórico, através da prática e do acompanhamento dos responsáveis na empresa. Para a realização deste programa, a permissionária conta com a parceria do SESCOOP/SC, que subsidia os custos com a Entidade Formadora, neste caso, o SENAI/SC, outro parceiro da Cerbranorte.

#### **Auxílio Educação**

Além dos cursos, a cooperativa conta com o Programa de Auxílio Educação, com apoio do SESCOOP/SC (Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo) contemplando alunos de cursos Técnicos e Curso Superior. Em 2023, o programa auxiliou 26 colaboradores no total, sendo 12 alunos do curso de Eletrotécnica e 3 alunos do curso de Engenharia Elétrica, 4 em Pós Graduação, além de 7 do curso de Gestão de Cooperativas.

#### **Desenvolvimento de Lideranças**

Com o objetivo de fortalecer o desenvolvimento de competências, considerando a necessidade da cooperativa e a realidade dos envolvidos, para melhorar a performance e resultados dos líderes, mesmo em cenários de mudança, instabilidade ou complexidade, em 2023 foi dada continuidade, através da consultoria da psicóloga Fernanda Milanez, ao desenvolvimento das lideranças do quadro de colaboradores da Cerbranorte.

O PDL - Programa de Desenvolvimento de Lideranças teve como objetivo desenvolver os líderes para estarem aptos aos desafios da gestão de pessoas e das metas organizacionais. Foi realizado por meio de módulos com temas diversos, desde inteligência emocional até instrumentos práticos de feedback.



#### 4.2.2 Valorização do colaborador

A estratégia de valorização do colaborador não inclui apenas cursos e treinamentos voltados a formação técnica. O compromisso com o desenvolvimento completo do funcionário, a integração dos novos colaboradores, prevenção de acidentes e de doenças ocupacionais, entre outros, está entre as diretrizes que norteiam o modelo de gestão de pessoal adotado. A construção de um ambiente de trabalho em que as pessoas se sintam felizes e encorajadas a participar ativamente do processo de tomada de decisão é premissa do Conselho de Administração e favorece a promoção de mudanças e inovação. Brindes e lembranças são distribuídos ao longo do ano como incentivo, integração e acolhimento ao corpo funcional.

Em 2023, os colaboradores da Cerbranorte receberam como benefício:

- ✓ Plano de Saúde Unimed para o colaborador e participação no plano dos dependentes;
- ✓ Vale alimentação;
- ✓ 13º do Vale Alimentação;
- ✓ Seguro de vida;
- ✓ Auxílio Educação.

#### Café com o Presidente

Com o objetivo de integrar os colaboradores e comemorar o aniversário de empresa, continuaram sendo promovidos mensalmente, em 2023, o programa Café com o Presidente. Na oportunidade é servido um café, entregue um presente e realizada uma dinâmica, favorecendo a troca de experiência e tornando o encontro descontraído.

Mas o principal objetivo da ação é estabelecer meios para se comunicar com os colaboradores, ouvi-los e promover o engajamento nas estratégias da gestão. A interação regular com colaboradores de todos os níveis permite aos gestores o conhecimento amplo do funcionamento da cooperativa no dia a dia.

#### Aposentadoria

A preparação para a aposentadoria deve incluir práticas de planejamento financeiro, prevenção da saúde, entendimento do significado do trabalho e expectativas em relação à aposentadoria.

A Cerbranorte tem como prática, realizar uma homenagem sempre que um colaborador se aposenta. Além da confraternização com os colegas de trabalho, o colaborador recebe um presente e uma placa em agradecimento por tantos anos de serviços prestados à cooperativa. Mais do que isso, o Setor de Recursos Humanos oferece todo o apoio necessário para organização de documentos pessoais e trabalhistas, alteração do plano de saúde, entre outras atividades pré e pós aposentadoria.

### Dias das Profissões

No 17 de outubro, Dia do Eletricista, a cooperativa presenteou a todos os colaboradores. Neste dia também foram homenageadas todas as demais profissões que compõem o quadro de profissionais da Cerbranorte. A valorização de todas as atividades realizadas pelos colaboradores e a maneira como a cooperativa trata seus recursos humanos repercute diretamente na satisfação e dedicação com que estes mesmos colaboradores exercem as atividades do seu dia a dia.

### Outubro Rosa

No mês dedicado à conscientização e prevenção do câncer de mama, foi promovido em 20 de outubro de 2023, na sede da AFUC – Associação dos Funcionários da Cerbranorte, um encontro de colaboradoras com foco na importância do autocuidado. A manhã iniciou com um bate-papo com a Rede Feminina de Combate ao Câncer de Braço do Norte, ressaltando os cuidados necessários e as recentes descobertas e avanços da ciência em relação à doença do câncer, além de depoimentos de mulheres que lutaram e venceram a luta contra o câncer.



*A manutenção dos hábitos de segurança e o reconhecimento dos riscos existentes são premissas do trabalho em equipe e fundamentais no cotidiano da Cerbranorte*

#### 4.2.3 Segurança e Saúde Ocupacional

A empresa conta com o serviço de um Técnico de Segurança do Trabalho terceirizado, que tem como atribuições, acompanhar os profissionais da cooperativa no desempenho das suas funções, objetivando a manutenção de hábitos de segurança como um valor, reconhecimento dos riscos existentes nas áreas de trabalho com eletricidade e demais riscos adicionais da atividade. Para tanto, foram feitos levantamentos dos riscos ambientais, meios de prevenção, acompanhamento em campo, observando, orientando e aplicando melhorias como um todo, contemplando o trabalho em equipe.

Além do acompanhamento dos colaboradores da Cerbranorte, também se estabeleceu regras de segurança para profissionais terceirizados e parceiros da cooperativa, para serviços de Manutenção e Construção de Redes, roçada, entre outros, seguindo com a devida fiscalização do cumprimento dos procedimentos exigidos.

##### Treinamentos na Área de Segurança:

- **Normas Regulamentadoras**

A empresa realizou diversos treinamentos básicos de NR 10 (Segurança em Instalações e Serviços em Eletricidade), todos direcionados as equipes técnicas para reciclagem de conhecimento de treinamento de novos colaboradores.

- **CIPA**

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes – CIPA tem como objetivo a prevenção de acidentes e doenças decorrentes do trabalho, de modo a tornar compatível permanentemente o trabalho com a preservação da vida e a promoção da saúde do trabalhador.

Em 2023, foram capacitados 8 colaboradores, membros da CIPA, através de um curso para novos cipeiros de 20 horas, que realizam reunião mensais objetivando cumprir a Norma Regulamentadora Nº 05, com foco em identificar os riscos para cada função existente, fiscalizar o uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção e divulgar informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho. Tal abordagem tem também como objetivo solucionar os problemas de segurança e saúde

Entre as conquistas da CIPA para a equipe de colaboradores, podemos citar: implementação de linha de vida nos galpões de Braço do Norte e Rio Fortuna, aquisição de proteção para trabalhos em proximidades a linha de alta tensão; aquisição de jaquetas antichama para colaboradores que trabalham diretamente em redes energizadas, além de reuniões todas últimas sextas-feiras do mês.

- **SIPAT**

A semana Interna de Prevenção de Acidentes de Trabalho foi realizada de 20 à 22 de novembro de 2023, e teve palestras com os temas:

- ✓ Assédio Moral, ministrada pelo Sesi – Serviço Social da Indústria;
- ✓ Educação Financeira, ministrada por Nicoló Betioli (Gerente Sicredi de Braço do Norte);
- ✓ Ginástica Laboral, ministrada pelo Sesi;
- ✓ Saúde Mental, ministrada pelo Sesi;
- ✓ Dependência Digital, ministrada pelo Sesi.
- ✓ Segurança no Trânsito, ministrada pelo Cabo Fabrício da Polícia Militar de Braço do Norte;
- ✓ Simulação de embriagues com óculos adaptativo, ministrado pelo Sesi.

## 4.3 Compromisso com os associados

Cada vez mais, a Cerbranorte vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade. O compromisso social da cooperativa está amparado no seu estatuto social.

Atividades para a comunidade em geral são desenvolvidas desde a fundação, visando a contribuição da cooperativa no desenvolvimento da sociedade. É fundamental ressaltar que, além do compromisso em fornecer energia e prestar seus serviços com qualidade e agilidade, requisitos fundamentais de uma permissionária de serviço público, a cooperativa preocupa-se com o bem-estar social e desenvolvimento de todos os seus associados e por isso promove ações de desenvolvimento e integração ao longo do ano.

Com esse objetivo, apoia mensalmente diversas entidades como associações, sindicatos, escolas, centros comunitários e grupos esportivos presentes na região.

Através do Edital de Convocação para o Processo de Seleção de Projetos Sociais são selecionados projetos para receberem apoio mensal, por período determinado. O edital, além das regras de funcionamento e inscrição, contém os deveres e responsabilidades que as instituições terão caso sejam selecionadas por uma comissão múltipla. Para auxiliar no desenvolvimento dos projetos e tirar dúvidas das entidades antes da inscrição, anualmente é realizado um treinamento. Em 2023, o workshop “Projetos Sociais – A teoria em prática” ministrado por Neto Nunes, aconteceu na sede da AFUC – Associação dos Funcionários da Cerbranorte, nos dias 28/09 e 04/10, das 18h às 22h.

A seguir, apresentamos alguns dos projetos desenvolvidos e/ou apoiados pela Cerbranorte em 2023.

*Em atendimento a Lei Geral de Proteção de Dados as fotos das atividades desenvolvidas com a comunidade, incluídas neste capítulo, possuem autorização de uso da imagem.*



### **1º Grupo de Mulheres Cooperativistas da Cerbranorte**

Realizado em parceria com o SESCOOP-SC, o Programa Mulheres Cooperativistas tem como objetivos aproximar e integrar a mulher associada nas ações da cooperativa, incentivar a participação de forma comprometida no quadro social, despertando a liderança feminina e o interesse pela comunidade.

O programa Mulheres Cooperativistas é destinado a cooperadas, esposas, filhas de cooperados e colaboradoras de cooperativas de qualquer ramo de atividade do cooperativismo do Estado de Santa Catarina e tem o objetivo de oferecer capacitação cooperativista buscando conscientizar, preparar e organizar as mulheres para atuarem de forma comprometida e participativa no quadro social das cooperativas. Ao final da formação, as mulheres são convidadas a integrarem o Núcleo de Mulheres Cooperativistas, com este mesmo objetivo.

Na Cerbranorte, o programa se estendeu por cinco meses e conta com os seguintes conteúdos programáticos: Sensibilização; Educação Cooperativista; Liderança Feminina Cooperativista; Comunicação e Oratória; Desenvolvimento Interpessoal e Relacionamento Familiar; além de um encontro especial para uma apresentação interna da Cerbranorte, visitando todos os setores tanto em Braço do Norte quanto em Rio Fortuna.



### **8ª Edição do Cooperar é Isso**

A oitava edição do Cooperar é Isso, realizado no dia Internacional do Cooperativismo, que em 2023 aconteceu em 06 de julho, reuniu mais de 6.000 participantes na praça central da cidade de Braço do Norte.

A ação foi organizada pelas cooperativas Cerbranorte Distribuição e Geração Cerbranorte, com o apoio de outras cinco cooperativas: ACENTRA, SICOOB CREDIVALE, SICREDI, UNIMED e CRESOL, praticando o 5º princípio do cooperativismo: a intercooperação.



### Campanha de Doação de Sangue

Uma coleta de sangue promovida pela Cerbranorte com apoio do SICOOB em parceria com o Hemosc foi realizada em 2 de agosto. A participação da comunidade é fundamental para alcançar a meta de 80 bolsas de sangue. As equipes do Hemosc estiveram em Braço do Norte para a ação das 10h às 16h, com equipamentos instalados na sede da cooperativa. A adesão foi livre e voluntária.

A parceria com o Hemosc já acontece há alguns anos. Esta é a terceira vez que a Cerbranorte auxilia na organização das coletas externas. Embora todo mês, a Cerbranorte organize um grupo de associados para deslocamento ao Hemosc de Tubarão, para coleta.




Cada pessoa nesta foto escolheu fazer a diferença e estendeu a mão para ajudar alguém em necessidade.

**VIDAS PODERÃO SER SALVAS.**



## Ação de Natal

A Cerbranorte em parceria com mais 7 cooperativas organizou uma festa de Natal no Pavilhão da Expovale, em Braço do Norte, em 5 de dezembro. Cerca de 700 pessoas prestigiaram o evento que celebrou o cooperativismo, a intercooperação e os valores natalinos.

O evento foi marcado por um espetáculo com o Grupo teatral Sou Arte apresentando a peça “A Fábrica dos Sonhos”. Como ação solidária foi incentivada a doação voluntária de brinquedos, que posteriormente foram distribuídos nas comunidades carentes da região atendida pela Cerbranorte.



## Valorização do associado por meio do acolhimento e integração

A Cerbranorte abraça algumas causas, com ações de divulgação das campanhas, valorização dos grupos organizados e representação de associados. Por meio de lembranças, decoração nos ambientes de atendimento ao público e recepção, camisetas temáticas e outras ações, busca-se valorizar o associado e consumidor, além de aproveitar a oportunidade para promover conscientização acerca de temas como: Consumo consciente de energia, autismo, outubro rosa, novembro azul e muitos outros.

Ao longo de 2023, 11 destas ações foram realizadas:

- 04 de Março – Dia do Consumidor de Energia Elétrica
- 8 de Março – Dia Internacional da Mulher
- 31 de Março – Páscoa
- 12 de Maio – Dia das Mães
- 12 de Junho – Dia dos Namorados
- 11 de Agosto – Dia dos Pais
- Setembro AMARELO – Mês de Combate ao Suicídio e Valorização da Vida
- Outubro ROSA – Campanha de Prevenção e Diagnóstico Precoce do Câncer de Mama e Colo de Útero
- 12 de Outubro – Dia das Crianças
- Novembro AZUL – Saúde do Homem
- 25 de Dezembro – Natal



### Cerbranorte na Comunidade

Em 2023, foram realizados 04 encontros Cerbranorte na Comunidade, com o objetivo de aproximar a cooperativa do associado e consumidor de energia, oportunizando que falem sobre suas necessidades, preocupações e feedbacks em relação aos serviços prestados pela Cerbranorte.



### JCC – Jovens Cooperativistas Catarinense

A Cerbranorte foi uma das primeiras cooperativas de infraestrutura no ramo de eletrificação em Santa Catarina a implantar o Programa Cooperjovem, são 13 anos praticando o cooperativismo nas escolas buscando a transformação nas crianças. Ele é realizado em parceria com o SESCOOP nas escolas que compreendem a área de atuação da cooperativa. O Programa JCC tem o foco no apoio a práticas de responsabilidade socioambiental e qualidade de vida, que é um dos seus objetivos finalísticos, além de difundir o cooperativismo e seus princípios para as crianças do 1º ao 9º ano escolar, em três escolas na área de atuação da cooperativa. Atualmente, o JCC tem a participação da E.M. Atílio Ghisi e E.E.B Dom Joaquim, de Braço do Norte, e E.M. Prof. José Boeing, de Rio Fortuna.

O objetivo é mostrar às crianças que cooperar é muito melhor que competir, realizando atividades constantes que envolvem toda a comunidade escolar. Além disso, o JCC desenvolve e implementa uma proposta de educação, baseada nos valores cooperativistas, como justiça social, solidariedade, participação, liberdade, igualdade, equidade e autonomia.

A seguir, apresentamos alguns dos projetos apoiados mensalmente pela Cerbranorte, com recursos do FATES e selecionados através de Edital anual. No Processo seletivo de 2023 foram contemplados os eixos educacional, cultural, esportivo, sustentabilidade e saúde. Além disso, os projetos precisam difundir valores cooperativistas e trabalhar pelo menos um dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável – ODS.

Ao todo, mais de 8.914 consumidores foram beneficiados diretamente e R\$ 426 mil foram distribuídos para fomentar iniciativas nas mais diversas áreas.



### **Esporte em Ação**

Até mesmo os atletas que competem sozinhos precisam da cooperação de outras pessoas em seus treinos. Diante disso e do tanto de benefícios que a prática de esportes proporciona às pessoas, a Cerbranorte incentiva e apoia há anos os atletas da região, cooperando com esportes de diversas modalidades. Uma bolsa é paga a 5 atletas, mensalmente, para custear parte das despesas com treinamento, em diversas modalidades: karatê, atletismo, para-atletismo, entre outros. Em contrapartida esses atletas se comprometem a difundir os valores cooperativistas na comunidade local, através de ações e palestras.

### **Energia que faz bem**

Visando promover o bem-estar social da comunidade, através da oferta de serviços de forma responsável e comprometida com a vida do paciente e sua família, elevando, os padrões de vida da população de Braço do Norte, Rio Fortuna e dos municípios vizinhos, os hospitais locais desenvolvem o projeto “Energia que faz bem”, que oportuniza à população em geral o acesso à gratuidade nos serviços básicos de saúde, com apoio financeiro da cooperativa.

### **Bem Nutrir**

A alimentação saudável é extremamente importante para o desenvolvimento e o crescimento de uma criança. Isso influencia não somente na saúde física, mas também na saúde psicológica, atingindo diretamente seu bem-estar emocional e social. Uma alimentação correta contribui com o aumento da imunidade, da aprendizagem, com o crescimento adequado, o desenvolvimento psicomotor e inúmeros outros benefícios para a criança.

Com a parceria da Cerbranorte, o Projeto “Bem Nutrir” possibilita que as crianças da ASACAD - Associação de Apoio à Criança e ao Adolescente do Município de Braço do Norte tenham uma alimentação muito mais saudável e nutritiva. O repasse mensal da cooperativa é destinado a compra de alimentos diversificados para garantir um cardápio saudável para todas as crianças. Muitas vezes, as refeições feitas na ASACAD são as refeições mais importantes no dia de uma criança, por conter mais alimentos saudáveis e em quantidade apropriada para o desenvolvimento dela.

### **Cooperando com arte**

Além de promover a defesa dos direitos das pessoas com deficiência intelectual e múltipla, a APAE – Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais transforma vidas através do respeito e da integração, entre a escola, os alunos e as famílias, como uma verdadeira comunidade. A Rede Apae se destaca por estar presente em mais de 2 mil municípios em todo o território nacional.

Em Braço do Norte, o projeto Cooperando com Arte apoiado pela Cerbranorte, é destinado a fomentar a inclusão através da arte. Os recursos auxiliam na compra de materiais para a confecção de artesanatos e para o aprendizado de novas técnicas que auxiliam no desenvolvimento dos alunos. É comprovado que o contato com a arte ajuda a ampliar vários aspectos importantes na vida da pessoa com deficiência, como a criatividade, a sensibilidade, além de potencializar as capacidades intelectuais e motoras.

### **Abrace a Apae**

O projeto Abrace a APAE com Energia custeia as necessidades de manutenção da entidade de Rio Fortuna. Alguns serviços e atividades diferenciadas, realizadas com os alunos, só se tornam possíveis por meio dessa parceria entre a Cerbranorte e a APAE. Com o repasse mensal, são comprados materiais para realizar essas atividades, custear deslocamentos, principalmente para a participação em eventos esportivos e culturais. E também, quando necessárias, são realizadas pequenas reformas para trazer mais comodidade aos alunos.

### **Rede de Energia**

A Rede Feminina de Combate ao Câncer de Braço do Norte é uma entidade sem fins lucrativos, que tem por objetivo a luta social no combate ao câncer. Mas, muito mais do que isso, a Rede costuma apoiar a saúde da mulher de um modo geral, auxiliando-as e motivando-as a vencer os obstáculos diários. O trabalho da rede é totalmente voluntário, porém para as atividades diárias serem realizadas, há alguns gastos fixos e outros esporádicos. Como por exemplo, a compra de papel sulfite, materiais de limpeza, dedetização, manutenção do computador, pagamento do sistema da Rede e da vigilância.

A Cerbranorte entende a importância do trabalho da Rede Feminina para toda a região e por isso é parceira através do projeto “Rede de Energia”, que contribui com a execução das principais ações da Rede, participando como instituição e incentivando seus funcionários a participarem de forma voluntária, bem como com os custos de manutenção da sede no centro de Braço do Norte.

Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Associação Coral São Jose de Braço do Norte	Manter o aperfeiçoamento do coral.	ODS 3 ODS 11	30	R\$ 9.000,00
Anabel da Silva Silveira - atleta	Apoio para participação em competições nacionais e internacionais e como contrapartida, levar às escolas o aprendizado e vivência do esporte, contribuindo para uma sociedade menos desigual.	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 13.000,00
APAE - Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais de Braço do Norte	Proporcionar atendimento de habilitação e reabilitação à pessoa com Deficiência Intelectual e Múltipla, promovendo seu desenvolvimento biopsicossocial e profissional, facilitando sua inclusão junto à família e sociedade, para o exercício pleno de sua cidadania.	ODS 3 ODS 4	150	R\$ 50.000,00
APAE - Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais de Rio Fortuna	Promover educação de qualidade conectada com a evolução do mundo, buscando sempre a igualdade e equidade de direitos que as pessoas com deficiência merecem.	ODS 4	100	R\$ 40.000,00
ASACAD - Associação de Apoio à Criança e ao Adolescente do Município de Braço do Norte - CASA LAR	Melhorar a qualidade nutricional da alimentação servida na ASACAD pela maior oferta de frutas, legumes, verduras, laticínios e produtos cárneos, a fim de criar hábitos alimentares mais saudáveis que irão impactar na qualidade de vida para 300 crianças e adolescentes que frequentam a instituição.	ODS 1 ODS 2 ODS 3 ODS 10	300	R\$ 50.000,00
Associação Braçonortense de Xadrez - ABRAX	Continuidade das aulas e eventos de xadrez para a comunidade de Braço do Norte	ODS 4 ODS 5 ODS 10	40	R\$ 10.000,00
Associação Cultural Divina Arte - Grupo Teatral	O objetivo do projeto "Afinal de Quem é a culpa" e realizar uma peça de teatro, de forma criativa e impactante, abordando questões relacionadas à gestão de resíduos, de responsabilidade ambiental e conscientização pública. Assim promovendo práticas sustentáveis que minimizem o impacto ambiental e social.	ODS 3 ODS 11	Ilimitado	R\$ 10.000,00
Associação de Artes marciais, Culturais e Esportiva do Vale	Permitir que mais atletas da modalidade participem das competições oficiais realizadas na região ou no estado de Santa Catarina, tendo acesso a uma prática saudável.	ODS 3 ODS 10	100	R\$ 13.000,00

Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Associação de Moradores do Bairro Floresta - Trevo	Garantir a inclusão social por meio da prática esportiva, cultural e educativa por meio de modalidades que integram as artes marciais, vôlei, basquete, handebol, futsal, dança, violão, canto e teatro como uma estratégia eficaz para promover a equidade, a igualdade de gêneros, o cuidado com a saúde física, mental e nutricional, assegurando o bem-estar, a qualidade de vida e a construção cidadã de crianças e adolescentes com idade de 6 a 16 anos e seus familiares.	ODS 3 ODS 4 ODS 5 ODS 8 ODS 10 ODS 16 ODS 17	100	R\$ 13.000,00
Associação Escolinha de Futebol L2T	Proporcionar aos participantes a prática do Futebol/Futsal, de forma técnica, recreativa e lúdica.	ODS 3	30	R\$ 13.000,00
Associação Esportiva e Paraesportiva de Braço do Norte - ASESPP	Inclusão da pessoa com deficiência ou mobilidade reduzida através do esporte	ODS 3 ODS 10	50	R\$ 13.000,00
Associação Nova Era do Autismo - ANEA	Auxiliar na aquisição de materiais como móveis, utensílios equipamentos eletrônicos, material didático e serviços para estruturar a Associação Nova Era do Autismo e contribuir na criação dos serviços de atendimento às pessoas com TEA de todas as idades no contraturno escolar, bem como seus familiares	ODS 3 ODS 4 ODS 10 ODS 16 ODS 17	60	R\$ 13.000,00
Associação pela Vida em harmonia - AVHA	Valorizar a vida prevenir o suicídio oferecendo um caminho de desenvolvimento e renovação continua ao ser humano por meio do autoconhecimento para o autocuidado através das práticas integrativas e complementares disponibilizando as modalidades que integram Reiki, yoga, dança, constelação familiar, Taichi, hipnose, massoterapia, quiropraxia, acupuntura, fitoterapias, geoterapia entre outras práticas naturais sustentáveis	ODS 3 ODS 4 ODS 5 ODS 10 ODS 13 ODS 15 ODS 16 ODS 17	200	R\$ 10.000,00
Centro de Desenvolvimento Terapia Educação e Saúde Jane Oliveira	Inclusão de crianças e adolescentes com necessidades especiais, através da prática da Psicomotricidade Relacional, para promover a estimulação, reabilitação, inclusão social e interação social destas e suas famílias com a sociedade.	ODS 4	150	R\$ 13.000,00



Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Fundação Medico Social Rural de Rio Fortuna	Melhorar o primeiro contato com o paciente com a instituição	ODS 3	Por demanda	R\$ 25.000,00
Hospital Santa Terezinha - HST	Repasso financeiro para aquisição de materiais e medicamentos para atender os pacientes do HST	ODS 3 ODS 6	7.400	R\$ 50.000,00
Leticia de Souza Cardoso - Atleta	Como todo treinamento é efetuado em nossa cidade, mais atletas (pessoas) de toda a região, aproveitam para treinar junto não tendo a necessidade de sair para outros lugares em busca de aperfeiçoamento físico/técnico. Assim atingiremos os Objetivos do Desenvolvimento Sustentável.	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 13.000,00
Lismael C Ferrareis - violão	Aulas de violão para os associados da Cerbranorte que queiram aprender o instrumento.	ODS 4 ODS 10 ODS 17	200	R\$ 10.000,00
Luan Braz - Atleta	Participação em competições nacionais	ODS 3 ODS 17	1	R\$ 13.000,00
Rede Feminina de Combate ao Cancer de BN	Auxílio na manutenção das despesas fixas de Entidade e contribuição com a ampliação de sede	ODS 3 ODS 10 ODS 16 ODS 17	Por demanda	R\$ 40.000,00
Yasmim Eckhardt - Atleta	Proporcionar a participação em competições de atletismo	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 5.000,00
<b>Totais</b>			<b>8.914</b>	<b>R\$ 426.000,00</b>

## 4.4 Compromisso com Ambiente

A Cerbranorte sempre se preocupou com o ambiente em que está inserida e com os impactos ambientais de seus serviços e instalações. Até 2022, os programas e ações não estavam estabelecidos de forma procedimental. A partir do estabelecimento da Política de Sustentabilidade, no final de 2021, se iniciou uma série de atividades que evidenciam a preocupação e responsabilidade da cooperativa com o meio ambiente. Muita coisa ainda precisa ser feita para atendimento aos requisitos ambientais e legais aplicáveis ao negócio, de forma sistemática. Embora a cooperativa não esteja infringindo nenhuma norma ou lei, conhecer e tratar os impactos ambientais adversos decorrentes dos serviços e processos da cooperativa, demanda uma série de ações a serem desenvolvidas, entre elas:

- Identificar as legislações pertinentes à atuação da cooperativa;
- Adequar os requisitos que não estiverem em conformidade ambiental;
- Criar plano de treinamentos em temas relacionados a temas ambientais;
- Criar metodologia para rastreabilidade dos descartes realizados;
- Identificar os resíduos e fornecedores para aplicação de possível logística reversa;
- Identificar fornecedores que emitam os laudos de descarte de materiais;
- Elaborar política de relacionamento com fornecedores que, comprovadamente, tenham boa conduta ambiental;
- Atender aos critérios da Política Nacional de Resíduos relacionados as atividades da cooperativa.

A Cerbranorte possui licença junto ao órgão ambiental local, FUNBAMA - Fundação do Meio Ambiente de Braço do Norte, para:

- Certidão de Conformidade Ambiental nº 51127/2022, válida até 04 de outubro de 2026, para construção de linhas e redes de distribuição de energia elétrica até 13,8kV;
- Declaração de Atividade Não Constante da Resolução CONSEMA nº 6047/2023, válida até 04 de setembro de 2024, para a atividade de lavagem de veículos que acontece do lado do almoxarifado da Cooperativa.

Além de iniciar o processo de identificação da natureza e das quantidades de resíduos gerados durante a execução dos trabalhos, a Cerbranorte possui práticas para manuseio, transporte e destinação final de alguns produtos. A consciência de sua responsabilidade ambiental, inclui a emissão do MTR - Manifesto de Transporte de Resíduos, de forma a controlar a expedição, o transporte e o recebimento dos resíduos em unidades de destinação final que possuam certificação ambiental. A disponibilização de papas-lâmpada, pilhas e baterias, tampinhas e outros tipos de coletas seletivas, para os colaboradores e associados depositarem estes resíduos são práticas sustentáveis adotadas.

A partir do final de 2023, os novos transformadores adquiridos possuem óleo vegetal, um fluido biodegradável que não é prejudicial ao solo e à água, e é neutro em carbono. Essa prática, além de aumentar a confiabilidade elétrica do transformador, melhora o desempenho, uma vez que o óleo vegetal possui uma capacidade de absorção de água dez vezes maior do que o óleo mineral. Isso significa que a umidade gerada no isolamento do transformador é absorvida pelo óleo, protegendo o papel isolante e evitando falhas elétricas. Dessa forma, a vida útil do equipamento é prolongada e a confiabilidade é ampliada.

Para os transformadores antigos, foi construída uma bacia de contenção para armazenamento. Assim, em caso de vazamento, o óleo não terá contato com o solo,

A atuação junto ao poder público municipal inclui a compatibilidade com a arborização no planejamento de obras e treinamento de procedimentos adequados para poda de árvores bem como o uso de redes protegidas e isoladas na construção das nossas redes, quando necessário.

## Carro Elétrico

A Cerbranorte adicionou à sua frota, em 2023, o primeiro carro 100% elétrico. Uma decisão que não apenas redefine mobilidade na empresa, mas também destaca um compromisso mais amplo com a sustentabilidade.

Os carros elétricos têm se mostrado uma alternativa viável e eficiente aos veículos movidos a combustíveis fósseis. Além de serem mais econômicos em termos de manutenção e combustível, eles são, acima de tudo, melhores para o meio ambiente, emitindo zero gases poluentes.

Entre os benefícios diretos, podemos citar:

- Redução das Emissões de CO<sub>2</sub>: Ao optar por um veículo elétrico, a Cerbranorte diminuiu significativamente sua pegada de carbono.
- Economia de Combustível: Além dos benefícios ambientais, os custos operacionais são consideravelmente reduzidos.
- Liderança em Inovação: A iniciativa coloca a Cerbranorte como uma das pioneiras em adotar práticas de sustentabilidade no setor.



## Movimento ODS – Objetivos de Desenvolvimento Sustentáveis

Em 2023 a Cerbranorte se tornou Signatária do Movimento ODS – Santa Catarina, integrando o Comitê Tubarão. Este é um movimento social constituído por voluntários, de caráter suprapartidário, plural e ecumênico, com a finalidade de contribuir para a melhoria da qualidade de vida da sociedade catarinense. Visa cumprir com os compromissos da Agenda 2030 para o Desenvolvimento Sustentável, aprovada pelos países membros da ONU durante sua 70ª Assembleia Geral realizada em setembro de 2015, em Nova York.



MOVIMENTO  
NACIONAL ODS  
SANTA CATARINA  
OBJETIVOS DE DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

Algumas ações e compromissos foram incluídos no planejamento de 2024, em consonância com a construção de uma sociedade melhor, socialmente inclusiva, ambientalmente sustentável e economicamente equilibrada.





**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

# 5. A CERBRANORTE em Números

<b>Atendimento</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Número de consumidores	18.385	17.754	5,32%
Número de empregados	91	93	-2,15%
Número de consumidores por empregado	202	191	7,63%
Número de localidades atendidas	6	6	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%

<b>Operacionais</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Número de subestações	1	1	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	1.880	1.849	3,64%
Capacidade instalada (MW)	123	116	10,81%

<b>Mercado</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	510,22	510,22	0,00%
Geração própria (GWh)	-	-	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	41,38	35,80	26,08%
Distribuição direta (GWh)	181,00	170,59	6,92%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	570,72	657,98	-13,26%
Residencial	644,84	693,54	-7,02%
Comercial	594,76	614,45	-3,20%
Industrial	545,94	678,35	-19,52%
Rural	543,00	760,37	-28,59%
Suprimento	369,34	388,71	-4,98%
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes) (Dados estimativa IBGE/2022)	29	29	16,65%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes) (Dados Estimativa IBGE/2022)	10	10	9,29%
DEC (horas)	3,52	4,24	-11,56%
FEC (número de interrupções)	3,75	4,59	485,94%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	9,19	5,24	40,76%

<b>Financeiros</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Receita operacional bruta (R\$ mil)	135.686	121.486	<b>4,84%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	109.695	95.721	<b>21,66%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	23,69%	26,92%	<b>-45,57%</b>
EBITDA OU LAJIDA	12.884	10.794	<b>44,21%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	9.787	9.132	<b>30,67%</b>
Lucro líquido por mil cotas	9.787	9.132	<b>30,67%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	79.880	70.675	<b>29,84%</b>
Valor patrimonial por cota R\$	79.880	70.675	<b>29,84%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	12,25	12,92	<b>0,64%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	36,90	39,13	<b>-18,80%</b>
Em moeda nacional (%)	100	100	<b>0,00%</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>

<b>Indicadores de Performance</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Salário Médio dos Funcionários	3,05	3,05	<b>4,10%</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário (MWh)	1.874,62	1.834,30	<b>2,98%</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor (MWh)	9,28	9,61	<b>-4,32%</b>
Retorno de ativos por unidade	0,17	0,38	<b>-40,47%</b>

# DEMONSTRATIVO DO BALANÇO SOCIAL

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Balanço Social**

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Base de Cálculo	2023			2022		
Receita Líquida (RL)	109.695			95.721		
Resultado Operacional (RO)	9.595			8.159		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	10.013			9.840		
2 Indicadores Sociais Internos	Valor (R\$/mil)	% S/FPB	%S/RL	Valor (R\$/mil)	% S/FPB	%S/RL
Encargos Sociais Compulsórios	2.394	23,91%	2,18%	2.492	25,33%	2,60%
Saúde - Convênio Assist. Médica e Farmácia	208	2,08%	0,19%	191	1,94%	0,20%
Alimentação	1.175	11,73%	1,07%	970	9,86%	1,01%
Outros - Seguros	19	0,19%	0,02%	27	0,27%	0,03%
Total - Indicadores Laborais	3.796	37,91%	3,46%	3.680	37,40%	3,84%
3 Indicadores Sociais Externos	Valor (R\$/mil)	% S/RO	%S/RL	Valor (R\$/mil)	% S/RO	%S/RL
Tributos (excluídos encargos sociais)	26.736	278,65%	24,37%	26.638	326,49%	27,83%
Total - Indicadores Sociais	26.736	278,65%	24,37%	26.638	326,49%	27,83%
4 Indicadores do Corpo Funcional	Em Unidades			Em Unidades		
Empregados ao final do período	91			90		
Admissões durante o período	7			7		
Demissões durante o período	6			8		
Empregados acima de 45 anos	33			30		
Mulheres que trabalham na empresa	17			15		
5 Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania						
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	8,3			7,6		
Número total de acidentes de trabalho	2			1		



# Demonstrações contábeis e notas explicativas societárias

---



Período: 01 de Janeiro  
á 31 de Dezembro



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Balço Patrimonial**

(Valores expressos em milhares de reais)

<b>ATIVO</b>	<b>NOTA</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b><u>Circulante</u></b>		<b><u>32.109</u></b>	<b><u>30.974</u></b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	6	12.374	13.187
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	7	12.834	11.329
Tributos Compensáveis	8	99	150
Almoxarifado Operacional	9	631	655
Ativos Financeiros Setoriais	10	1.413	3.231
Despesas Pagas Antecipadamente	11	183	202
Outros Ativos Circulantes	12	4.575	2.220
<b><u>Não Circulante</u></b>		<b><u>77.249</u></b>	<b><u>67.353</u></b>
<b><u>Realizável a Longo Prazo</u></b>		<b><u>21.161</u></b>	<b><u>17.024</u></b>
Tributos Compensáveis	8	14	11
Depósitos Judiciais e Cauções	12	108	73
Despesas Pagas Antecipadamente	11	64	0
Ativo Indenizável (Permissão)	13	20.975	16.940
<b><u>Investimentos</u></b>	14	<b><u>64</u></b>	<b><u>34</u></b>
<b><u>Intangível</u></b>	15	<b><u>56.024</u></b>	<b><u>50.295</u></b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>109.358</b>	<b>98.327</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>NOTA</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b><u>Circulante</u></b>		<b><u>21.538</u></b>	<b><u>21.446</u></b>
Fornecedores	16	7.416	6.629
Empréstimos e Financiamentos	17	294	1.493
Obrigações Sociais e Trabalhistas	18	1.463	1.339
Tributos	8	1.921	1.008
Provisão para Litígios	21	1.347	0
Encargos Setoriais	19	1.089	942
Passivos Financeiros Setoriais	10	5.150	7.324
Outros Passivos Circulantes	20	2.858	2.711
<b><u>Não Circulante</u></b>		<b><u>7.940</u></b>	<b><u>6.206</u></b>
<b><u>Exigível a Longo Prazo</u></b>		<b><u>7.940</u></b>	<b><u>6.206</u></b>
Empréstimos e Financiamentos	17	0	291
Provisão para Litígios	21	182	148
Outros Passivos Não Circulantes	20	536	536
Obrigações Vinculadas à Concessão	22	7.222	5.231
<b><u>Patrimônio Líquido</u></b>	23	<b><u>79.880</u></b>	<b><u>70.675</u></b>
Capital Social		2.792	2.775
Reserva de Capital		727	727
Reservas de Sobras		70.680	62.790
Sobras a Disposição da AGO		5.681	4.383
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>109.358</b>	<b>98.327</b>

As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Demonstração das Sobras ou Perdas - DSP**

(Valores expressos em milhares de reais)

	NOTA	2023	2022
<b>Ingressos/Receitas</b>	24	<b>135.686</b>	<b>121.486</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		34.695	43.553
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica		65.925	52.515
Ingressos/Receita de Construção da Infraestrutura		17.662	11.969
Outros Ingressos Operacionais		17.404	13.449
<b>Deduções dos Ingressos/Receitas</b>	25	<b>(25.991)</b>	<b>(25.765)</b>
Impostos e Contribuições Sobre a Receita		(14.202)	(16.896)
Encargos Setoriais		(11.789)	(8.869)
<b>Ingresso/Receita Operacional Líquida</b>	26	<b>109.695</b>	<b>95.721</b>
<b>Custo do Serviço de Energia Elétrica</b>	27	<b>(92.905)</b>	<b>(82.379)</b>
Dispêndios com Energia Elétrica Adquirida		(59.326)	(55.859)
Custo de Operação		(15.917)	(14.551)
Dispêndios/Despesas de Construção Infraestrutura		(17.662)	(11.969)
<b>Sobra ou Lucro Bruto</b>		<b>16.790</b>	<b>13.342</b>
<b>Outros Dispêndios/Despesas Operacionais</b>	27	<b>(7.195)</b>	<b>(5.183)</b>
Dispêndios/Despesas com Vendas		(90)	(82)
Dispêndios/Despesas Gerais e Administrativas		(5.280)	(4.484)
Outros Dispêndios/ Despesas Operacionais		(1.825)	(617)
<b>Resultado Antes do Resultado Financeiro</b>		<b>9.595</b>	<b>8.159</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	29	<b>662</b>	<b>1.421</b>
Ingressos/Receitas Financeiras		2.012	2.221
(-) Dispêndios/Despesas Financeiras		(1.350)	(800)
<b>Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro</b>		<b>10.257</b>	<b>9.580</b>
(-) Contribuição Social	32	(131)	(125)
(-) Imposto de Renda	32	(339)	(323)
<b>Sobras ou Lucro Líquido do Exercício</b>		<b>9.787</b>	<b>9.132</b>

As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Demonstração do Resultado Tributável**

(Valores expressos em milhares de reais)

	2023	Ato Cooperativo	Ato Não Cooperativo
<b>Ingressos/Receitas</b>	<b>135.686</b>	<b>134.614</b>	<b>1.072</b>
Fornecimento/ Disponib. de Energia Elétrica	100.620	99.774	846
Ingressos/Receita de Construção da Infraestrutura	17.662	17.662	-
Outros Ingressos Operacionais	17.404	17.178	226
<b>Deduções dos Ingressos/Receitas</b>	<b>(25.991)</b>	<b>(25.777)</b>	<b>(214)</b>
Impostos e Contribuições Sobre a Receita	(14.202)	(14.081)	(121)
Encargos Setoriais	(11.789)	(11.696)	(93)
<b>Ingresso/Receita Operacional Líquida</b>	<b>109.695</b>	<b>108.837</b>	<b>858</b>
<b>Custo do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>(92.905)</b>	<b>(92.171)</b>	<b>(734)</b>
Dispêndios com Energia Elétrica Adquirida	(59.326)	(58.857)	(469)
Custo de Operação	(15.917)	(15.652)	(265)
Dispêndios/Despesas de Construção Infraestrutura	(17.662)	(17.662)	-
<b>Sobra ou Lucro Bruto</b>	<b>16.790</b>	<b>16.666</b>	<b>124</b>
<b>Outros Dispêndios/Despesas Operacionais</b>	<b>(7.195)</b>	<b>(7.137)</b>	<b>(58)</b>
Dispêndios/Despesas com Vendas	(90)	(89)	(1)
Dispêndios/Despesas Gerais e Administrativas	(5.280)	(5.238)	(42)
Outros Dispêndios/ Despesas Operacionais	(1.825)	(1.810)	(15)
<b>Resultado Antes do Resultado Financeiro</b>	<b>9.595</b>	<b>9.529</b>	<b>66</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>662</b>	<b>-718</b>	<b>1.380</b>
Ingressos/Receitas Financeiras	2.012	616	1.396
(-) Dispêndios/Despesas Financeiras	(1.350)	(1.334)	(16)
<b>Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro</b>	<b>10.257</b>	<b>8.811</b>	<b>1.446</b>
(-) Contribuição Social	(131)	-	(131)
(-) Imposto de Renda	(339)	-	(339)
<b>Sobras ou Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>9.787</b>	<b>8.811</b>	<b>976</b>

As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

(Valores expressos em milhares de reais)

Mutações	Capital Social	Reserva de Capital	Reservas de Sobras				Sobras ou Perdas a Acumuladas	Totais
			Reserva Legal	RATES	Reserva de Expansão Manut. Sist. Distribuição	Reserva Investimento e Ampliações		
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>2.754</b>	<b>727</b>	<b>7.134</b>	<b>2.470</b>	<b>28.030</b>	<b>4.085</b>	<b>16.323</b>	<b>61.523</b>
<b><u>Aumento de Capital:</u></b>								
Por Integralização de Quotas	21	-	-	-	-	-	-	21
Destinação do Resultado - AGO	-	-	-	-	16.323	-	(16.323)	-
<b><u>Reversão de Reservas</u></b>								
Por Disposição Estatutária	-	-	-	(392)	(1.121)	-	1.513	-
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	-	-	-	-	-	-	9.132	9.132
<b><u>Aumento das Reservas</u></b>								
Por Disposição Estatutária	-	-	820	1.344	4.099	-	(6.263)	-
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>2.775</b>	<b>727</b>	<b>7.954</b>	<b>3.422</b>	<b>47.331</b>	<b>4.085</b>	<b>4.383</b>	<b>70.675</b>
<b><u>Aumento de Capital:</u></b>								
- Por Integralização de Quotas	17	-	-	-	-	-	-	17
Destinação do Resultado - AGO	-	-	-	-	3.783	-	(4.383)	(600)
<b><u>Reversão de Reservas</u></b>								
- Por Disposição Estatutária	-	-	-	(704)	(1.893)	-	2.597	-
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	-	-	-	-	-	-	9.788	9.788
<b><u>Aumento das Reservas</u></b>								
Por Disposição Estatutária	-	-	881	1.417	4.406	-	(6.704)	-
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>2.792</b>	<b>727</b>	<b>8.835</b>	<b>4.134</b>	<b>53.626</b>	<b>4.085</b>	<b>5.681</b>	<b>79.880</b>

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Demonstração dos Fluxos de Caixa - Método Indireto**

(Valores expressos em milhares de reais)

	2023	2022
<b>Atividades Operacionais</b>		
<b><u>Sobra Líquida do Exercício</u></b>	<b><u>9.787</u></b>	<b><u>9.132</u></b>
Despesas (Receitas) que Não Afetam o Caixa:	8.869	11.002
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	90	82
Depreciação e Amortização	3.566	2.811
Baixas do Intangível	5.213	8.109
<b><u>Variações no Ativo</u></b>	<b><u>(6.176)</u></b>	<b><u>(1.009)</u></b>
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	(1.595)	2.912
Tributos Compensáveis	47	14
Almoarifado Operacional	24	(73)
Ativos Financeiros Setoriais	1.818	(580)
Despesas Pagas Antecipadamente	(45)	(33)
Ativo Indenizável (Permissão)	(4.035)	(3.677)
Outros Realizáveis	(2.390)	428
<b><u>Variações no Passivo</u></b>	<b><u>3.317</u></b>	<b><u>1.165</u></b>
Fornecedores	788	(1.591)
Tributos	913	(1.621)
Obrigações Sociais e Trabalhistas	124	146
Encargos Setoriais	147	(2.868)
Passivos Financeiros Setoriais	(2.174)	5.924
Provisão para Litígios	1.381	(773)
Outras Exigibilidades	2.138	1.948
<b><u>Total das Atividades Operacionais</u></b>	<b><u>15.797</u></b>	<b><u>20.290</u></b>
<b>Atividades de Investimento</b>		
Participações Societárias	29	(15)
Aplicações no Intangível	14.508	17.197
<b><u>Total das Atividades de Investimento</u></b>	<b><u>14.537</u></b>	<b><u>17.182</u></b>
<b>Atividades de Financiamento</b>		
Empréstimos e Financiamentos	(1.490)	(1.476)
Aumentos de Capital	17	21
Reversão de Sobras - Outras Destinações AGO	(600)	0
<b><u>Total das Atividades de Financiamento</u></b>	<b><u>(2.073)</u></b>	<b><u>(1.455)</u></b>
<b>Total dos Efeitos no Caixa</b>	<b>(813)</b>	<b>1.653</b>
Saldo Inicial de Caixa	13.187	11.534
Saldo Final de Caixa	12.374	13.187
<b><u>Varição no Caixa</u></b>	<b><u>(813)</u></b>	<b><u>1.653</u></b>

As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Demonstração do Valor Adicionado**

(Valores expressos em milhares de reais)

	2023	2022
<b>Receitas</b>	<b><u>135.596</u></b>	<b><u>121.405</u></b>
Venda de Energia e Serviços	116.794	108.587
Receita de Construção	17.662	11.969
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	(90)	(82)
Outros Resultados Operacionais	1.230	931
<b>(-) Insumos Adquiridos de Terceiros</b>	<b><u>85.770</u></b>	<b><u>74.242</u></b>
<u>Insumos Consumidos</u>	<u>85.770</u>	<u>74.242</u>
Energia Comprada para Revenda	41.849	40.479
Encargo de Uso de Rede Elétrica	17.477	15.379
Outros Insumos Adquiridos	3.339	222
Material e Serviços de Terceiros	5.443	6.193
Custo de Construção	17.662	11.969
<b>(=) Valor Adicionado Bruto</b>	<b>49.826</b>	<b>47.163</b>
<b>(-) Depreciações e Amortizações</b>	<b>(3.289)</b>	<b>(2.635)</b>
<b>(=) Valor Adicionado Líquido</b>	<b>46.537</b>	<b>44.528</b>
<b>(+) Valor Adicionado Transferido</b>	<b><u>2.012</u></b>	<b><u>2.221</u></b>
Receitas Financeiras	2.012	2.221
<b>(=) Valor Adicionado á Distribuir</b>	<b>48.549</b>	<b>46.749</b>
<b>Distribuição do Valor Adicionado:</b>	<b><u>48.549</u></b>	<b><u>46.749</u></b>
<b>Pessoal</b>	<b><u>8.688</u></b>	<b><u>8.216</u></b>
Remunerações	6.588	6.450
Encargos Sociais - FGTS	557	530
Auxílio Alimentação	1.175	970
Convênio Assistencial e Outros Benefícios	368	266
<b>Governo</b>	<b><u>28.724</u></b>	<b><u>28.601</u></b>
Federal	14.319	11.493
Estadual	14.346	17.068
Municipal	59	40
<b>Financiadores</b>	<b><u>1.350</u></b>	<b><u>800</u></b>
Outros Encargos Financeiros	1.350	800
<b>Cooperados</b>	<b><u>9.787</u></b>	<b><u>9.132</u></b>
Sobras Retidas	9.787	9.132
<b>Valor Adicionado (médio) por Empregado</b>	<b><u>539</u></b>	<b><u>519</u></b>

As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS**  
**EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E DE 2022**  
(Valores expressos em milhares de reais)

**Nota 01 - Contexto Operacional**

A Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte – Cerbranorte, é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, constituída sob forma de cooperativa singular, do ramo infraestrutura, segundo classificação estabelecida pela Organização das Cooperativas Brasileiras – OCB.

A Cerbranorte tem por objetivo fornecer energia com excelência e cooperação. A sociedade é regida pela Lei n.º 5.764 de 16 de dezembro de 1971, que definiu a política nacional de cooperativismo e instituiu o regime jurídico das sociedades cooperativas, suas atividades são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A Cerbranorte está domiciliada na Rua Governador Jorge Lacerda, 1761, Bairro Centro, CEP: 88750-000, Braço do Norte (SC), Brasil.

**Nota 02 – Perfil Empresarial**

A Cerbranorte, teve seu enquadramento como permissionária do serviço público de distribuição de energia elétrica outorgado por meio da Resolução Autorizativa ANEEL n.º 1.629, de 21 de outubro de 2008. Em 28 de novembro de 2008 assinou o contrato de permissão de distribuição de energia elétrica de n.º 025/2008, cujo prazo de vigência era de 20 anos, contados a partir da assinatura.

Em, 15 de abril de 2021 a Cerbranorte assinou seu 4º Termo Aditivo ao Contrato n.º 25/2008, alterando assim a cláusula sexta – prazo de permissão. Com a nova redação o prazo da permissão passa a ser de 30 anos, a contar da data do contrato de permissão, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do poder concedente, conforme Lei n.º 12.111, de 09 de dezembro de 2009.

A Cerbranorte atua no segmento de distribuição de energia elétrica e atende, total ou parcialmente, 7 municípios, Anitápolis, Armazém, Braço do Norte, Grão Pará, Gravatal, Rio Fortuna e Santa Rosa de Lima, todos no Estado de Santa Catarina, conforme Resolução Homologatória Aneel n.º 338, de 22 de maio de 2006. Adicionalmente, a Cerbranorte é responsável pelo suprimento de energia elétrica para atendimento de 1 permissionária de distribuição, que atua no município de Anitápolis e Santa Rosa de Lima, também do estado de Santa Catarina.

De acordo com contrato de permissão, a outorga está autorizada a cobrar de seus cooperados e consumidores uma tarifa de fornecimento de energia constituídas em dois componentes, através de critérios e metodologias para reajuste e revisão das tarifas de energia elétrica definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL em regulamentação específica.

Os dois componentes que formam a receita requerida para períodos anuais, que representa a receita



necessária para as distribuidoras manterem o seu equilíbrio econômico-financeiro são:

**a) Parcela A:** representa os 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”.

**b) Parcela B:** representa os custos “gerenciáveis”, inerentes as operações de distribuição de energia, estando assim sujeitos ao controle ou influência das práticas de gestão adotadas pela permissionária. Inclui os custos com operação, manutenção e expansão do sistema de distribuição, bem como os custos com o atendimento aos consumidores. Em 18 de julho de 2016 a cooperativa assinou o 3º Termo Aditivo ao Contrato de Permissão nº 25/2008, o que permite que a cooperativa pleiteie a receita requerida prevista para sustentação dos custos gerenciáveis associados diretamente ao segmento de distribuição (Parcela B), conforme estabelecido no submódulo 8.4 do Procedimentos de Regulação Tarifária - Proret, aprovado pela Resolução Normativa nº 1.058, de 07 de fevereiro de 2023. O Item b, da nota 36 demonstra detalhes sobre a metodologia utilizada para a formação desses dois componentes citados.

### **Nota 03 - Apresentação das Demonstrações Contábeis**

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas em reais, que é a moeda funcional, e todos os valores arredondados para milhares de reais, exceto quando indicados de outra forma, as demonstrações foram aprovadas pelo conselho de administração e pelo conselho fiscal.

Estão sendo apresentadas em conformidade com as políticas contábeis adotadas no Brasil, pelas normas, interpretações e comunicados técnicos emitidos pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), em conformidade com a Lei nº 6.404/1976 – Lei das Sociedades por Ações, e alterações contidas nas Leis n.º 11.638/2007 e n.º 11.941/2009. Tais dispositivos tiveram como principal objetivo atualizar a legislação societária brasileira para possibilitar o processo de convergência das práticas adotadas no Brasil com aquelas constantes nas normas internacionais de contabilidade que são emitidas pelo International Accounting Standard Board – IASB.

As estruturas das demonstrações contábeis estão alinhadas ao previsto na NBC TG 26 (R5), conforme determina o item 23 da ITG 2004, ambas legislações, emitidas pelos CFC, valendo-se do contido no item nº 10 da NBC TG 26 (R5) que permite que a entidade possa usar outros títulos nas demonstrações em vez daqueles usados na referida norma, desde que não contrarie a legislação societária vigente. Estão ainda de acordo com a Lei 5.764/1971, que rege o sistema cooperativo e a ITG 2004 do CFC, específica para as entidades 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 Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, assim como às instruções contidas nos Despachos de Encerramento publicados e as orientações divulgadas no sítio da Agência.

A cooperativa não possui resultados abrangentes, motivo pelo qual não está apresentando a demonstração de resultado do exercício abrangente, pois esta equivale a demonstração de sobras e perdas do exercício.

## **Nota 04 - Principais Práticas Contábeis Societária**

### **a) Conversão de Operações em Moeda Estrangeira**

A cooperativa não possui operações denominadas em Moeda Estrangeira. A moeda funcional da cooperativa é o Real (R\$).

### **b) Caixa e Equivalentes de Caixa**

Os fluxos de caixa dos investimentos a curto prazo são demonstrados pelos valores líquidos (aplicações e resgates). As aplicações a curto prazo que possuem liquidez imediata, e vencimento original em até 90 dias, são consideradas como caixa e equivalentes de caixa. Os demais investimentos, com vencimentos superiores a 90 dias, são reconhecidos a valor justo e registrados em investimentos a curto prazo.

### **c) Consumidores**

Correspondem aos valores a receber de clientes pelo fornecimento e o suprimento de energia faturada e estimativa de energia fornecida não faturada no decurso normal das atividades.

São reconhecidas ao valor faturado deduzidas das Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD, que é estabelecida quando existe uma evidência objetiva de que a cooperativa não será capaz de cobrar todos os valores devidos de acordo com os prazos originais das contas a receber.

### **d) Almoxarifado Operacional**

Os materiais em estoques classificados no ativo circulante, e aqueles destinados a investimentos (imobilizado), estão registrados pelo menor valor entre o custo médio de aquisição e os valores de reposição ou realização. Quando aplicável, é constituída provisão para estoques obsoletos ou de baixa movimentação.

### **e) Ativos e Passivos Financeiros Setoriais**

O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a recuperação de determinados custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios por meio de repasse anual. Seguindo orientação do Órgão Regulador, a empresa contabiliza as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalente aos custos incorridos, será faturada e cobrada, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa ajustada de acordo com o previsto no PRORET 8.4. O Ativo e Passivo Financeiro Setorial serão realizados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa, ajustada anualmente na data de aniversário do seu contrato de permissão.

### **f) Não Circulante**

Os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os 12 meses subsequentes à data das

demonstrações contábeis são considerados como não circulantes.

### **g) Ativo Indenizável (Permissão)**

Refere-se a parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da permissão, classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente decorrente da aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão e da Orientação Técnica OCPC 05 – Contratos de Concessão. É importante ressaltar que este não é um ativo como os demais ativos comparáveis e disponíveis no mercado, mas um ativo que é derivado e intrinsecamente vinculado à infraestrutura existente da Cerbranorte, suscetível a variações decorrentes de mudanças no ambiente regulatório e relacionadas à infraestrutura.

### **h) Intangível**

Compreende o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pelo operador ou fornecida para ser utilizada pela outorgante como parte do contrato de permissão do serviço público de energia elétrica (direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado), em consonância com as disposições do CPC 04 (R1) – Ativo Intangível e o ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão e do OCPC 05 – Contratos de Concessão.

O intangível é avaliado ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

A amortização do ativo intangível dos contratos de permissão é calculada pela taxa de depreciação regulatória dos bens individuais. A amortização é reconhecida na rubrica de custo de operação e despesas operacionais. As taxas de depreciação regulatória dos principais bens a serviços da permissão são as seguintes:

<b>Itens mais relevantes do ativo Não Circulante</b>	<b>Taxa Anual</b>
Condutor (Tensão < 69Kv)	3,57%
Edificação	3,33%
Equipamento Geral	6,25%
Estrutura (Poste)	3,57%
Medidor	7,69%
Transformador Distribuição	4,00%
Veículos	14,29%

### **i) Redução ao Valor Recuperável de Ativos – *Impairment***

Consoante ao que determina a NBC TG 01, aprovada pela Resolução 1.292/10 do Conselho Federal de Contabilidade, que trata da redução do ativo ao seu valor recuperável, apesar de não ter sido elaborado trabalho técnico específico, foram reunidas evidências de que não existem ativos com valores superiores aos possíveis de ser recuperados pelo uso ou pela venda.

Ainda, considerando que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, por meio da amortização, que integra a Parcela B da Receita Requerida, adotada para definição das tarifas de fornecimento, e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados, o entendimento da Administração da Cerbranorte é de que não há evidência de ativos cujos valores não serão recuperáveis.

#### **j) Benefícios a Empregados**

Os pagamentos de benefícios como salário, férias vencidas ou proporcionais, e os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios, são reconhecidos mensalmente no resultado obedecendo-se o regime de competência.

#### **l) Valor Presente de Ativos e Passivos de Longo Prazo**

Os ativos e passivos de longo prazo da cooperativa são ajustados a valor presente, quando aplicável, utilizando-se taxas de desconto que refletem a melhor estimativa da cooperativa.

#### **m) Provisões, Ativos e Passivos Contingentes**

As provisões quando envolviam incertezas foram constituídas dentro da melhor estimativa, fortemente alicerçadas sobre opiniões de especialistas. Quando ligadas à área jurídica, as mesmas refletem a opinião dos assessores jurídicos e advogados responsáveis por tais demandas, sempre levando em conta o recomendado pelas características qualitativas, visando a melhor representação patrimonial e financeira. A opinião dos advogados encontra-se baseada no critério da similaridade com processos anteriores, a complexidade e o próprio posicionamento dos tribunais. Desta forma, a administração da Cerbranorte considera que as provisões são suficientes e refletem a melhor posição patrimonial nas respectivas datas das demonstrações contábeis.

As provisões foram constituídas quando a cooperativa tinha uma obrigação na data das demonstrações contábeis resultado de eventos passados, da qual era provável a exigência de benefício econômico para liquidação e o valor da obrigação pudesse ser estimado em base confiável.

Os ativos e passivos contingentes não foram reconhecidos a não ser na condição de “praticamente certo”, ou quando deixaram de ser contingentes, tudo em conformidade com os itens 27 e 31 da NBC TG 25 (R2).

#### **n) Apuração do Resultado**

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

##### **n. 1) Receita Não Faturada**

Corresponde a receita de fornecimento de energia elétrica entregue ao consumidor e não faturada, e a

receita de utilização da rede de distribuição, calculada em base estimada, referente ao período após a medição mensal e até o último dia do mês.

## **n. 2) Receita de Construção**

A ICPC 01 (R1) estabelece que a permissionária de energia elétrica deva registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 – Contratos de Construção (serviço de construção ou melhoria) e Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de permissão.

A cooperativa contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (a) a atividade fim da cooperativa é a distribuição de energia elétrica; (b) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica e (c) algumas construções de infraestrutura poderão ser terceirizadas com partes não relacionadas. Mensalmente a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais.

## **o) Operações com Partes Relacionadas**

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

## **p) Tributação do Resultado**

Conforme previsto no decreto nº 9.580/2018, as sociedades cooperativas que obedecerem ao disposto na legislação específica não terão incidência do imposto sobre suas atividades econômicas, de proveito comum decorrente de ato cooperativo. Já para resultados decorrentes de ato não cooperativo, operações e atividades estranhas à sua finalidade serviram de base de cálculo para recolhimento de tributos, com base no Lucro Real. A provisão para imposto de renda e contribuição social da Cerbranorte, foi apurada sobre o lucro, representado pelo resultado obtido em operações com não associados e sobre a receita de aplicação financeira e ganhos na alienação de bens.

## **q) Operações com Não Cooperados**

As operações com não associados estão 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, conforme apresentamos na Demonstração de Resultado para efeito de cálculo do IRPJ e CSLL, nota 32.

O resultado positivo gerado em operações com não associados, após a dedução dos tributos, é destinado integralmente a Fundo de Assistência Técnica e Educacional – FATES.

## **r) Encargos Setoriais**

**r.1) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE):** Fundo setorial que tem como objetivo custear diversas políticas públicas do setor elétrico brasileiro, tais como: universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional; concessão de descontos tarifários a diversos usuários do serviço (baixa renda, rural; Irrigante; serviço público de água, esgoto e saneamento; geração e consumo de energia de fonte incentivadas, etc.); modicidade da tarifa em sistemas elétricos isolados (Conta de Consumo de Combustíveis – CCC); competitividade da geração de energia elétrica a partir da fonte carvão mineral nacional; entre outros.

**r.2) Taxa de Fiscalização (TFSEE):** encargo que constitui receita da ANEEL destinado a cobertura de suas despesas administrativas e operacionais. É fixado anualmente e pago mensalmente.

**r.3) Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética (P&D/PEE) –** encargo com a finalidade de prover recursos para o desenvolvimento e a competitividade energética dos Estados, bem como, a universalização do serviço de energia elétrica. Desde a publicação da Lei 13.280, de 3 de maio de 2016, as cooperativas permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, cuja energia vendida anualmente seja inferior a 500 GWh, estão desobrigadas a aplicarem recursos em P&D/PEE, ficando a obrigação da aplicação dos saldos remanescentes.

**r.4) Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (PROINFA):** encargo para cobertura dos custos de energia elétrica produzida por empreendimentos de produtores independentes autônomos, concebidos com base em fontes eólicas, pequenas centrais elétricas e biomassa. Calculado pela ANEEL anualmente e pago mensalmente pelas distribuidoras.

## **s) Normas IASB e CPC**

**s.1) Pronunciamentos aplicáveis à Cooperativa a partir de 01.01.2023:** a partir de 01.01.2023 estão vigentes as alterações a seguir, sem impactos significativos nas suas demonstrações contábeis da Cooperativa:

- (i) CPC 26 / IAS 1 e expediente prático 2 do IFRS: alteração nas divulgações de principais políticas contábeis para informações materiais da política contábil (a partir de 1º.01.2023);
- (ii) CPC 50 / IFRS 17: novo pronunciamento para contratos de seguros, em substituição ao CPC 11 / IFRS 4 - a Cooperativa não possui quaisquer contratos que atendam à definição de contrato de seguro (a partir de 1º.01.2023);
- (iii) CPC 23 / IAS 8: atualização das definições de estimativas contábeis (a partir de 1º.01.2023);
- (iv) CPC 32 / IAS 12: alterações no tratamento do imposto diferido relacionado a ativos e passivos resultantes de uma única transação e atualizações decorrentes das alterações de Reforma Tributária Internacional - Regras Modelo do Pilar Dois (a partir de 1º.01.2023);

**s.2) Novas normas que ainda não entraram em vigor:** a partir dos exercícios seguintes estarão vigentes as alterações abaixo:

- (i) CPC 26 / IAS 1: requisitos para classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes e para apresentação de Passivo Não Circulante com Convênios (a partir de 1º.01.2024);
- (ii) CPC 06 / IFRS 16 - Arrendamentos: alterações relacionadas a operações de venda e arrendamento (a partir de 1º.01.2024);
- (iii) CPC 03 / IAS 7 - Demonstração dos Fluxos de Caixa e CPC 40 / IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: requisitos para divulgação de acordos de financiamento de fornecedores (a partir de 1º.01.2024);

(iv) CPC 02 / IAS 21 - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis (a partir de 1º.01.2025);

(v) CPC 36 / IFRS 10 e CPC 18 / IAS 28: alterações relacionadas a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou joint venture (sem data de vigência definida).

A Cooperativa não tem expectativa de impactos significativos nas demonstrações financeiras decorrentes destas alterações de normas.

## Nota 05 - Instrumentos Financeiros

### a) Considerações Gerais e Gerenciamento de Riscos

A cooperativa mantém operações com instrumentos financeiros, cujos riscos são administrados através de estratégias de posições financeiras e sistemas de controles de limites de exposição aos mesmos. Todas as operações estão reconhecidas na contabilidade e os instrumentos financeiros são:

**Caixa e Equivalentes de Caixa:** apresentados na nota 6;

**Contas a Receber - Consumidores:** apresentados na nota 7;

**Ativo Financeiro Indenizável:** apresentados na nota 13;

**Empréstimos e Financiamentos:** apresentados na nota 17;

**Fornecedores:** apresentados na nota 16.

### b) Valor Justo

	2023		2022	
	Valor Contábil	Valor de Mercado	Valor Contábil	Valor de Mercado
<b>Instrumentos Financeiros</b>				
<b>Ativo</b>	<b>46.183</b>	<b>46.183</b>	<b>41.456</b>	<b>41.456</b>
Caixa e equivalentes de caixa	12.374	12.374	13.187	13.187
Contas a receber	12.834	12.834	11.329	11.329
Ativo Indenizável (Permissão)	20.975	20.975	16.940	16.940
<b>Passivo</b>	<b>7.710</b>	<b>7.710</b>	<b>8.413</b>	<b>8.413</b>
Empréstimos e Financiamentos	294	294	1.784	1.784
Fornecedores	7.416	7.416	6.629	6.629

**c) Classificação dos Instrumentos Financeiros**

	Destinados a Venda	Empréstimos e Recebíveis	Outros Passivos Financeiros	Total
<b>Em 31 de dezembro de 2023</b>				
<b>Ativo</b>	<b>20.975</b>	<b>25.208</b>	-	<b>46.183</b>
Caixa e equivalentes de caixa	-	12.374	-	12.374
Contas a receber	-	12.834	-	12.834
Ativo Indenizável (Permissão)	20.975	-	-	20.975
<b>Passivo</b>	-	-	<b>7.416</b>	<b>7.710</b>
Empréstimos e Financiamentos	-	-	294	294
Fornecedores	-	-	7.416	7.416
<b>Em 31 de dezembro de 2022</b>				
<b>Ativo</b>	<b>16.940</b>	<b>24.516</b>	-	<b>41.456</b>
Caixa e equivalentes de caixa	-	13.187	-	13.187
Contas a receber	-	11.329	-	11.329
Ativo Indenizável (Permissão)	16.940	-	-	16.940
<b>Passivo</b>	-	-	<b>6.629</b>	<b>8.413</b>
Empréstimos e Financiamentos	-	-	1.784	1.784
Fornecedores	-	-	6.629	6.629

**d) Fatores de Risco que Podem Afetar os Negócios**

A avaliação da Administração com relação aos riscos inerentes às atividades desenvolvidas pela Cooperativa é de que não são considerados relevantes. A seguir, seguem outros fatores de risco que podem afetar os negócios:

**d.1) Risco de Crédito:** advém da possibilidade de a cooperativa não receber valores decorrentes de operações de distribuição de energia elétrica ou de créditos detidos junto a instituições financeiras geradas por operações de aplicação financeira.

**d.2) Risco de Gerenciamento de Capital:** advém da escolha da cooperativa em adotar uma estrutura de financiamentos para suas operações.

**d.3) Riscos de Taxas e 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.

**d.4) Instrumentos Derivados:** a cooperativa não possui aplicações em instrumentos financeiros derivativos, tais como hedge, swap e outros.



**Nota 06 - Caixa e Equivalentes de Caixa**

	<u>Tipo de Aplicação</u>	<u>Vencimento</u>	<u>Remuneração</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Valores em milhares de R\$					
<b>Caixa e Bancos</b>				<b>471</b>	<b>1.106</b>
<b>Aplicações no Mercado Aberto</b>					
Caixa Economica Federal	FIC GIRO EMP DI	Imediato	96,5% do CDI	10	276
Banco do Brasil	CC CP Co	Imediato	12,69% a.a.	1	-
Bradesco	CDB Facil CDI	Imediato	100% do CDI	-	1.565
Sicoob	RDC - Longo CDI 30	Imediato	104% do CDI	1.202	3.327
Sicoob	RDC - Longo CDI 90	Imediato	99% do CDI	-	1.097
Sicoob	RDC -Diário	Imediato	91% do CDI	1.523	585
Sicredi	Sicredinvest	Imediato	105% do CDI	-	1.122
Sicredi	Sicredinvest Exclusivo	Imediato	106% do CDI	2.456	1.060
Unicredi	RDC ÎMPAR	Imediato	105% do CDI	4.219	2.159
Banco do Brasil	BB Rende Fácil	Imediato	10% do CDI	11	890
Sicoob	RDC - Longo CDI 60	Imediato	104% do CDI	1.053	-
Acentra	RDC Invest Facil 090	Imediato	109% do CDI	1.110	-
Acentra	RDC Pós 181	Imediato	114% do CDI	318	-
				<b>11.903</b>	<b>12.081</b>
				<b>12.374</b>	<b>13.187</b>

Todas as aplicações financeiras são de liquidez imediata e foram efetuadas em investimentos de baixo risco, com prazos de carência não superior a 181 dias.

**Nota 07 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias**

Os valores a receber são principalmente provenientes do fornecimento de energia elétrica aos associados da cooperativa e estão registrados no ativo circulante. Compreende o valor faturado e não faturado, serviços prestados, acréscimos moratórios e outros, até a data do balanço, contabilizado com base no regime de competência. O valor de energia elétrica não faturada é baseado em estimativa.

	<u>Saldos</u>	<u>Vencidos</u>		<u>Provisão</u>	<u>Total</u>	
		<u>Vincendos</u>	<u>até 90 dias</u>	<u>mais 90 dias</u>	<u>p/devedores</u>	<u>2023</u>
				<u>Duvidosos</u>		
				<u>mais 90 dias</u>		
Valores em milhares de R\$						
<b>Consumidores</b>						
Residencial	3.101	510	423	(473)	3.561	2.906
Industrial	2.441	620	222	(253)	3.030	2.668
Comercial	1.446	147	148	(173)	1.568	1.268
Rural	2.257	256	27	(29)	2.511	2.086
Poder Público	183	1	-	-	184	137
Iluminação Pública	126	-	-	-	126	110
Serviços Públicos	82	-	-	-	82	66
Suprimento	477	-	-	-	477	499
Participação Financeira	187	-	-	-	187	118
Serviços Taxados/Outros	168	-	-	(237)	(69)	(92)
<b>Parcelamentos</b>						
Residencial	66	-	-	-	66	53
Industrial	989	-	-	-	989	955
Comercial	54	-	-	-	54	204
Rural	68	-	-	-	68	351
	<b>11.645</b>	<b>1.534</b>	<b>820</b>	<b>(1.165)</b>	<b>12.834</b>	<b>11.329</b>

### Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD)

Em relação a provisão para créditos de liquidação duvidosa, a respectiva estimativa de perdas é constituída com base na experiência da administração e considerando os parâmetros recomendados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Os valores estimados no fim do exercício consideram principalmente: (i) classe residencial, vencidos há mais de 90 dias; (ii) classe comercial, vencidos há mais de 180 dias; (iii) demais classes, vencidos há mais de 360 dias, conforme definido na Instrução Contábil nº 6.3.3 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

São considerados todos os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço, contabilizados pelo regime de competência. O valor apurado é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Consumidores</b>		
Residencial	473	416
Industrial	253	225
Comercial	173	166
Rural	29	31
Soma	<u>928</u>	<u>838</u>
<b>Outros Crédito</b>		
Outras Provisões (a)	237	237
	<u>1.165</u>	<u>1.075</u>

(a) Valor registrado em outras provisões, são estimativas de perdas no recebíveis em poder de terceiros, que possuem convênios de arrecadação com a cooperativa.

### Nota 08 – Tributos Compensáveis e Tributos a Pagar

#### a) ICMS a Recuperar

Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes de aquisição de bens destinados a prestação do serviço da cooperativa – Crédito de ICMS do Ativo Permanente (CIAP), instituído pela Lei Complementar n.º 87/1996, que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48 conforme determina a Lei Complementar n.º 102/2000.

#### b) Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar

Os valores registrados como Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar referem-se a créditos de valores retidos na fonte e pagamento mensal por estimativa.

#### c) Imposto de Renda e da Contribuição Social sobre Lucro

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro estão representados pelo seu valor a recolher apurado por estimativa e ajustado anualmente com base no lucro real que permite expurgar os efeitos decorrentes das mudanças promovidas pelas Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009, e alterações subsequentes, da base de cálculo desses tributos. A base de apuração dos tributos está demonstrada na nota 32. Em 2023 a cooperativa optou pela apuração do lucro real por estimativa mensal, sendo que no decorrer do ano levantou balancetes de redução e suspensão. O saldo dessas contas representa os valores a recolher, apurados no ajuste anual.

	Valores em milhares de R\$	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Tributos Compensáveis - Ativo Circulante</b>		
IRRF a Compensar (b)	7	37
Contribuições Sociais a Recuperar (b)	11	17
Demais Impostos Retidos	66	64
ICMS a Recuperar (a)	14	32
ISS a Recuperar	1	-
	<b>99</b>	<b>150</b>
<b>Tributos Compensáveis - Ativo Não Circulante</b>		
ICMS a Recuperar (a)	14	11
	<b>14</b>	<b>11</b>
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Tributos Compensáveis - Passivo Circulante</b>		
ISS PMBN a Recolher	12	6
ICMS a Pagar	1.314	426
INSS a Recolher	407	416
FGTS a Recolher	136	127
IRRF a Recolher	2	10
Contribuições Sociais na Fonte	1	1
PIS a Pagar	18	17
COFINS a Recolher	4	5
IRPJ a Recolher (c)	18	-
CSLL a Recolher (c)	9	-
	<b>1.921</b>	<b>1.008</b>

### **Nota 09 – Almojarifado Operacional**

O almojarifado operacional é composto por materiais destinados à manutenção das operações de distribuição de energia. Segue composição:

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Almoxarifado de Manutenção</b>		
Condutores	53	45
Estruturas	-	-
Medidores	-	11
Capacitores	7	10
Chaves	37	25
Isoladores	26	61
Transformadores	-	-
Parafusos e Ferragens	117	146
Materiais Diversos	118	128
Sucata	273	229
	<b>631</b>	<b>655</b>

### Nota 10 - Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Ativos Financeiros Setoriais</b>		
<b>Circulante</b>		
<u>Em Constituição</u>		
IF Pis/Cofins - CUSD/Energia (b)	300	450
Sobrecontratação de Energia (h)	-	313
CVE - Compra de Energia (d)	91	-
Bandeiras Tarifárias (c)	38	35
ESS - Neutralidade (f)	210	-
Demais Passivos Financeiros	13	10
<u>Em Amortização</u>		
PROINFA - Neutralidade (a)	-	31
CDE - Neutralidade (a)	-	195
TFSEE - Neutralidade (a)	-	3
Escassez Hídrica - Neutralidade (a)	42	-
Sobrecontratação de Energia (h)	153	-
CVE ESS e EER (f)	-	1.459
IF Pis/Cofins - CUSD/Energia (b)	520	735
Demais Passivos Financeiros	46	-
	<b>1.413</b>	<b>3.231</b>

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Passivos Financeiros Setoriais</b>		
<b>Circulante</b>		
<u>Em Constituição</u>		
TFSEE - Neutralidade (a)	3	-
CDE - Neutralidade (a)	268	4
PROINFA - Neutralidade (a)	39	2
ESS/EER - Neutralidade (a)	63	312
CDE Escassez Hídrica - Neutralidade (a)	12	-
CDE GD - Neutralidade (a)	20	-
Previsão Risco Hidrológico (e)	1.065	832
Adiantamento Modicidade Tarifária (g)	196	1.701
Demais Passivos Financeiros	-	915
<u>Em Amortização</u>		
TFSEE - Neutralidade (a)	8	-
CDE - Neutralidade (a)	655	-
PROINFA - Neutralidade (a)	111	-
ESS - Neutralidade (a)	224	-
CVE - ESS/EER (f)	292	-
Previsão Risco Hidrológico (e)	1.737	-
Sobrecontratação de Energia (h)	-	95
CVE - Compra de Energia (d)	126	1.542
Previsão Risco Hidrológico (e)	-	1.921
Demais Passivos Financeiros	331	-
	<b>5.150</b>	<b>7.324</b>

### a) Neutralidade da parcela “A”

Os ajustes financeiros dos encargos setoriais na Parcela “A” resultam da diferença entre a cobertura tarifária de encargos, e a receita auferida pela permissionária, decorrente da aplicação das tarifas de fornecimento vigentes ao mercado de referência, os encargos em constituição referem-se ao ciclo tarifário em andamento, os valores em amortização são aqueles que já foram homologados no processo tarifário e se realizam no ciclo posterior a sua homologação.

Os encargos setoriais, oriundos das políticas de governo para o setor elétrico, possuem finalidades específicas e são definidos em legislação própria. Seus valores são estabelecidos pela ANEEL e não representam ganhos de receita para a permissionária. Os encargos são:

- i. Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE;
- ii. Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- iii. CDE- Conta Covid;
- iv. CDE-Eletobrás;
- v. CDE GD;
- vi. CDE Conta Escassez Hídrica;
- vii. Encargo de Serviços de Sistema -ESS e Encargo de Energia de reserva – ERR; e
- viii. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – Proinfa.

### b) PIS/COFINS sobre a Compra de Energia

Por ocasião dos processos tarifários, o valor da energia comprada, adotado para determinação das tarifas, não contempla o PIS e a COFINS incidentes na operação, que são pagos pela permissionária. Por esta

razão, a cada ciclo tarifário a permissionária apura o valor pago relativo a estes tributos, e inclui o montante como componente tarifário ao ciclo seguinte, da mesma forma que a neutralidade da parcela “A”, são separados em valores em constituição e em realização, seguindo os mesmos critérios dos outros encargos.

### **c) Bandeiras Tarifárias**

A bandeira tarifária é um sistema de cobrança regulamentado pela ANEEL, cujo objetivo é repassar mensalmente ao consumidor, de forma mais transparente, os custos adicionais causados pela necessidade de acionamento de usinas termelétricas na geração de energia. Este acionamento tem o objetivo de economizar a água dos reservatórios das usinas hidrelétricas, porque, quanto menor forem os níveis dos reservatórios, maior é o número de usinas termelétricas acionadas.

As bandeiras são divididas em verde, quando há condições favoráveis para a geração de energia e não há necessidade de cobrança adicional; amarela, quando as condições tornam-se menos favoráveis e a tarifa passa a sofrer um acréscimo a cada quilowatt-hora (kWh) consumido; vermelha, quando a produção de energia é mais custosa e a tarifa sofre um acréscimo maior; e a bandeira de escassez hídrica, determinada em caráter extraordinário pela Câmara de Regras Excepcionais para a Gestão Hidroenergética (CREG), por causa do déficit da Conta Bandeiras, ocasionado pelos altos custos de geração, resultantes da severa baixa dos níveis dos reservatórios.

A arrecadação dos valores da Conta Centralizadora dos Recursos das Bandeiras Tarifárias é realizada mensalmente pelas distribuidoras através das faturas de energia, a ANEEL determina os valores a serem repassados pelas distribuidoras à esta conta, podendo haver sobras ou déficits na arrecadação para a cobertura dos custos com geração, ficando a cargo da distribuidora contabilizá-los para que entrem como ajuste financeiro no ciclo posterior. Em 2023, as contas bandeiras tarifárias não precisaram ser acionadas, por conta da normalização dos níveis dos reservatórios, não havendo assim cobrança extra para o consumidor, e conseqüente repasse a esta conta.

### **d) CVE Energia Comprada**

Considerando que os contratos de compra de energia têm datas de reajustes diferentes da data base do processo tarifário da Cooperativa, o custo efetivo da compra pode ser diferente daquele considerado na cobertura tarifária. As diferenças eventualmente apuradas em um ciclo, são atualizadas mensalmente, pela variação da Selic e contabilizadas como componentes financeiros. Os referidos componentes irão compor as tarifas do ciclo tarifário seguinte. Às cotas de energia de Angra e CCGF também se aplica este procedimento.

### **e) Previsão de Risco Hidrológico (GSF)**

As operações de compra de energia no mercado livre trazem consigo a obrigação da empresa de participar no rateio do risco hidrológico, administrado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica. No processo tarifário é estabelecido um valor, que irá compor a tarifa, e que se trata de uma previsão do custo correspondente, no ciclo tarifário. Mensalmente a Cooperativa contabiliza a devolução dessa previsão

sendo os valores atualizados pela Selic e contabilizadas como Componente Financeiro, cujos saldos irão compor as tarifas do próximo ciclo tarifário.

#### **f) CVE Encargo de Serviço do Sistema (ESS) e Encargo de Energia de Reserva (EER)**

O ESS e o EER são encargos exigíveis de empresas que adquirem energia no mercado livre. Os custos efetivos são conhecidos nos meses em que se realizarem, no processo tarifário a permissionária recebe em suas tarifas, um valor estimado dos referidos custos. Por esta razão, é apurado uma CVE, que corresponde à diferença do custo reconhecido no processo tarifário e os efetivamente incorridos, quando de suas realizações. Serão computados na formação das tarifas do próximo ciclo tarifário.

#### **g) Adiantamento para Modicidade Tarifária**

Conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2023 ocorreu em abril de 2023, cujo valor de R\$ 278.354,62 foi homologado por meio do Despacho nº 1.120 de 24 de abril de 2023.

#### **h) Sobrecontratação de Energia**

As distribuidoras de energia elétrica participantes do mercado de curto prazo são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e repassados nos processos tarifários subsequentes.

#### **Nota 11 - Despesas Pagas Antecipadamente**

As despesas pagas antecipadamente compreendem o valor das despesas securitárias para cobertura contra sinistros dos veículos da frota e máquinas e equipamentos, conforme descrito na nota 33, onde são apresentados as coberturas e os valores dos prêmios totais contratados.

Também correspondem a pagamentos antecipados de outras despesas apropriadas durante o exercício e até mesmo de encargos setoriais (itens financeiros), como por exemplo o Proinfa, cujo pagamento é feito anteriormente a emissão da nota fiscal. A tabela abaixo corresponde ao saldo de despesas que ainda serão apropriadas após o fechamento do exercício de 2023.

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Despesas Pagas Antecipadamente</b>		
<b>Circulante</b>		
<b>Ativos Regulatórios</b>		
Itens Financeiros	142	156
<b>Outros</b>		
Outros Ativos - Prêmios de Seguros	41	46
<b>Soma do Circulante</b>	<b>183</b>	<b>202</b>
<b>Não Circulante</b>		
<b>Outros</b>		
Outros Ativos - Prêmios de Seguros	64	-
<b>Soma do Não Circulante</b>	<b>64</b>	<b>-</b>

### Nota 12 - Outros Ativos Circulantes e Não Circulantes

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Outros Ativos Circulantes</b>		
Serviços em Curso	4	-
Empregados (a)	110	119
Adiantamento a Fornecedores	126	243
Título de Crédito a Receber (b)	543	352
Alienações a Receber	19	84
Serviços Prestados a Receber	22	-
Convênios Arrecadação (c)	244	245
Subvenção CDE (d)	3.445	1.018
Outros (e)	38	58
Desativações/Alienações em Curso	24	101
<b>Soma do Circulante</b>	<b>4.575</b>	<b>2.220</b>
<b>Outros Ativos Não Circulante</b>		
Depósitos Vinculados a Litígios	108	73
<b>Soma do Não Circulante</b>	<b>108</b>	<b>73</b>

(a) Refere-se a valores de adiantamento de férias e adiantamento de salários.

(b) Refere-se ao compartilhamento de infraestrutura, que são os pontos de fixação nos postes da Cerbranorte, realizada por terceiros, para prestação de serviço de telecomunicação de interesse coletivo, tais como telefonia, internet e outros.

(c) Valores referentes a convênios com agentes arrecadadores não bancários.

(d) Destaque-se no quadro anterior o valor que se refere 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 10.438/2002, homologado pela Resolução Homologatória nº 3272/2023.

(e) Refere-se a cheques em processo de cobrança e a Diferença Mensal de Receita – DMR que é o montante de recursos a ser recebido pela Cerbranorte para custear essa diferença, no âmbito da aplicação



da Tarifa Social de Energia Elétrica – TSEE, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 472, de 24 de janeiro de 2012.

### **Nota 13 - Ativo Indenizável (Permissão)**

O Contrato de Permissão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 025/2008, de 28 de novembro de 2008 e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente – Outorgante) e a cooperativa (Permissionário – Outorgado) regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica pela cooperativa.

Com base nas características estabelecidas no contrato de permissão de distribuição de energia elétrica da cooperativa, a administração entende que estão atendidas as condições para aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição de energia elétrica, abrangendo:

- (a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da permissão classificado como ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente e;
- (b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificado como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de distribuição é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através do consumo de energia efetuada pelos consumidores (emissão do faturamento mensal da medição de energia consumida/vendida) durante o prazo da permissão e; (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da permissão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa. Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou depreciados, que tenham sido realizados com objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

A mutação e composição dos bens da permissão, representados pelo ativo intangível da permissão e o ativo financeiro indenizável está demonstrada a seguir:

	<b>Ativo Financeiro Indenizável</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>13.263</b>
Transferência para Ativo Financeiro	3.677
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>16.940</b>
Transferência para Ativo Financeiro	4.035
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>20.975</b>

**Ativo Financeiro Indenizável**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Máquinas e Equipamentos	19.820	15.788
Intangível	-	-
Edificações	940	940
Terrenos	211	211
Móveis e Utensílios	4	0
<b>Total</b>	<u>20.975</u>	<u>16.940</u>

**Nota 14 – Investimentos**

Demonstra os investimentos que a permissionária mantém em outras empresas, na sua grande maioria as cooperativas de crédito. Todos os investimentos estão avaliados pelo custo de aquisição.

	Valores em milhares de R\$	
	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Investimentos</b>		
<b>Avaliadas pelo Custo</b>		
Unicred	8	2
Sicredi	5	3
Credivale	51	29
	<u>64</u>	<u>34</u>

**Nota 15 – Intangível**

	Custo Original	Amortização Acumulada	<u>2023</u>	<u>2022</u>
			Valor Contábil	Valor Contábil
<b>Em Serviço</b>				
Intangível	532	330	202	255
Terrenos	-	-	-	-
Edificações	2.344	803	1.541	1.649
Máquinas e Equipamentos	58.153	17.317	40.835	38.321
Veículos	3.253	884	2.369	2.113
Móveis e Utensílios	629	316	313	283
<b>Total em Serviço</b>	64.910	19.650	45.260	42.620
<b>Em Curso</b>				
Servidões	479	-	479	0
Terrenos	100	-	100	100
Máquinas e Equipamentos	6.325	-	6.325	2.507
Materiais em Depósito	1.702	-	1.702	2.266
Sistema de Transmissão Associado	2.157	-	2.157	0
Adiantamentos a Fomecedores	0	-	0	2.801
Móveis e Utensílios	2	-	2	0
<b>Total em Curso</b>	10.764	0	10.764	7.675
<b>Total</b>	<u>75.674</u>	<u>19.650</u>	<u>56.024</u>	<u>50.295</u>

### **a) Contrato de Permissão**

O ativo intangível da permissão representa o direito de exploração dos serviços de construção e prestação dos serviços de fornecimento de energia elétrica que será recuperado através do consumo e consequente faturamento aos consumidores.

A ANEEL estabelece a vida útil econômica estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da permissão. Essa estimativa é razoável e adequada para efeitos contábeis e regulatórios e representa a melhor estimativa de vida útil econômica dos bens, aceitas pelo mercado dessa indústria.

A amortização do intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela cooperativa, com expectativa de amortização por ano, limitados ao prazo da permissão.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da permissão, será alocado como contas a receber vinculadas a permissão.

### **b) Redução ao Valor Recuperável de Ativos – *Impairment***

A cooperativa tem por prática a avaliação e o monitoramento periódico do desempenho futuro dos seus ativos. Neste contexto, e considerando o disposto no Pronunciamento Técnico CPC 01 (R1) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos deverá haver o reconhecimento imediato da desvalorização por meio da constituição de provisão para perdas, caso existam evidências claras de que a cooperativa possui ativos registrados por valor não recuperável, ou sempre que eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável no futuro.

As principais premissas que sustentam as conclusões dos testes de recuperação estão listadas abaixo:

- Menor nível de unidade geradora de caixa: permissão detida;
- Valor recuperável: valor de uso, ou valor equivalente aos fluxos de caixa descontados (antes dos impostos), derivados do uso contínuo do ativo até o final da sua vida útil e;
- Apuração do valor de uso: baseada em fluxos de caixa futuros, em moeda constante, trazidos a valor presente por taxa de desconto real e antes dos impostos sobre a renda.

A administração entende ter direito contratual assegurado no que diz respeito à indenização dos bens vinculados ao final da permissão de serviço público, admitindo para fim de cálculo de recuperação e até que se edite regulamentação sobre o tema, a valorização dessa indenização pelo valor justo de reposição.

Assim, a premissa de valoração do ativo residual ao final da permissão ficou estabelecida nos valores registrados contabilmente.

Com base nas premissas acima, a cooperativa não identificou necessidade de constituição de provisão para redução do valor dos ativos ao valor recuperável.

**c) Valor de Recuperação do Ativo Intangível (Vida Útil Definida)**

A cooperativa avaliou o valor de recuperação dos seus ativos intangíveis com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

Os valores alocados às premissas representam a avaliação da administração sobre as tendências futuras do setor elétrico e são baseadas tanto em fontes externas de informações como dados históricos.

**Nota 16 - Fornecedores**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Suprimento de Energia Elétrica</b>		
Celesc Distribuidora S.A.	58	3.933
MCS D a Pagar	-	2
CCEE a Pagar	434	39
	<u>492</u>	<u>3.974</u>
<b>Encargos do Uso da Rede Elétrica</b>		
Celesc Distribuidora S.A.	2.890	-
Encargos de ESS	5	334
	<u>2.895</u>	<u>334</u>
<b>Compra de Energia Elétrica</b>		
Comerc Comercializadora de Energia	1.278	854
Matrix Comercializadora	260	-
Cemig Geração e Transmissão	1.360	-
Cotas de Garantia Física	447	480
Eletrobras Termonuclear	172	156
	<u>3.517</u>	<u>1.490</u>
<b>Material e Serviço</b>		
Material e Serviço	512	831
	<u>512</u>	<u>831</u>
	<u>7.416</u>	<u>6.629</u>

**Nota 17 - Empréstimos e Financiamentos**

Captação de recursos junto ao Banco Regional de Desenvolvimento do Extremo Sul - BRDE

- a) Financiamento contraído em 25 de fevereiro de 2014, conforme contrato SC-30.919, destinado a construção de uma subestação de 138 KV, com as seguintes características:

**Valor captado:** R\$ 8.311 mil.

**Taxa de juros:** 4,9% a.a.

**Período de amortização:** 105 parcelas, sendo a primeira com vencimento em 15/07/2015 e a última parcela em 15/03/2024.

**Carência:** início a partir de 15/06/2014 com juros calculados mensalmente e debitados em conta corrente.

- b) Financiamento contraído em 30 de dezembro de 2013, conforme contrato SC-30.427 destinado a aquisição de equipamentos para a subestação de 138 KV, com as seguintes características:

**Valor captado:** R\$ 4.006 mil.

**Taxa de juros:** 3,5% a.a.

**Período de amortização:** 96 parcelas, sendo a primeira parcela com vencimento em 15/02/2016 e a última parcela em 15/01/2024.

**Carência:** início a partir de 15/04/2014 com juros calculados mensalmente e debitados em conta corrente.

**Garantias:** Para segurança do principal e demais obrigações dos referidos contratos, a cooperativa dá em penhor de títulos de créditos, imóveis no valor de R\$ 1.050 mil, terrenos no valor de R\$ 8.300 mil, e todos os recebíveis oriundos do fornecimento de energia elétrica no limite máximo do valor do contrato, a partir da data do contrato até a sua liquidação.

A seguir quadro com a composição dos saldos dos empréstimos:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Empréstimos e Financiamentos - Curto Prazo</b>		
BRDE - Banco Regional Desenv. Ext. Sul	294	1.493
	<b>294</b>	<b>1.493</b>
<b>Empréstimos e Financiamentos - Longo Prazo</b>		
BRDE - Banco Regional Desenv. Ext. Sul	-	291
	<b>-</b>	<b>291</b>

### Nota 18 – Obrigações Sociais e Trabalhistas

As obrigações estimadas estão representadas pela Provisão para remuneração de férias e encargos sociais correspondentes.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Folha de Pagamento</b>		
Folha de Pagamento Líquida	360	329
Tributos e Contribuições Sociais Retidos	214	188
Consignação a Favor de Terceiros	21	16
	<b>595</b>	<b>533</b>
<b>Provisões Trabalhistas</b>		
Férias	868	806
	<b>868</b>	<b>806</b>
	<b>1.463</b>	<b>1.339</b>

### Nota 19 – Encargos Setoriais

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	1.077	930
Taxa de Fiscalização - TFSEE	12	12
Bandeira Tarifárias	-	0
	<b>1.089</b>	<b>942</b>

**Nota 20 – Outros Passivos Circulantes e Não Circulantes**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Passivo Circulante</b>		
<u>Outras Contas a Pagar</u>		
Consumidores (a)	1.787	1.717
Destinações AGO -Galerias	589	0
Outros	482	994
	<u>2.858</u>	<u>2.711</u>
<b>Outros Passivo Não Circulante</b>		
Outros Credores - Associados	536	536
	<u>536</u>	<u>536</u>

- (a) Dentre os compromissos da cooperativa com os consumidores, 1.689 R\$/Mil são referentes ao crédito das micro e minigeração distribuída, que possuem prazo e regras específicas para a utilização do crédito.

**Nota 21 - Provisão para Contingências**

	<u>2023</u>			<u>2022</u>		
	<u>Valor da Provisão</u>		<u>Depósito Judicial</u>	<u>Valor da Provisão</u>		<u>Depósito Judicial</u>
	<u>No Exercício</u>	<u>Acumulada</u>		<u>No Exercício</u>	<u>Acumulada</u>	
<b><u>Provisões para Contingência - Curto Prazo</u></b>						
Trabalhistas	-	-		-	-	
Cíveis e Terceiros	1.347	1.347	Sem dep.	-	-	
Fiscais/Tributárias	-	-		-	-	
	<u>1.347</u>	<u>1.347</u>		<u>-</u>	<u>-</u>	
<b><u>Provisões para Contingência - Longo Prazo</u></b>						
Trabalhistas	37	37	Sem dep.	-	-	
Cíveis e Terceiros	(3)	145	Sem dep.	(773)	148	Sem dep.
Fiscais/Tributárias	-	-		-	-	
	<u>34</u>	<u>182</u>		<u>(773)</u>	<u>148</u>	

**a) Contingências Cíveis** – A cooperativa mantém provisão de R\$ 1.347 mil referente a ações judiciais de caráter civil, no curto prazo, e R\$ 145 mil no longo prazo, sendo R\$ 1.344 mil foram provisionadas no ano de 2023.

**b) Contingências Trabalhistas** – A cooperativa mantém provisão de R\$ 37 mil referente a ações judiciais de caráter trabalhista, sendo R\$ 37 mil foram provisionadas no ano de 2023.

## Nota 22 - Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

As obrigações especiais representam os recursos relativos à participação financeira do consumidor, das dotações orçamentárias da União, verbas federais, estaduais e municipais e de créditos especiais destinados aos investimentos aplicados nos empreendimentos vinculados à permissão. As referidas obrigações não são passivos onerosos nem créditos dos associados.

O prazo esperado para liquidação dessas obrigações é a data de término da permissão. Após o segundo ciclo de revisão tarifária das concessionárias de distribuição, a característica destas obrigações sofreu modificação, tanto que o saldo das novas adições passou a ser amortizado contabilmente. A amortização é calculada com base na taxa média de depreciação dos ativos correspondentes.

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

A composição destas obrigações segue abaixo:

Obrigações Vinculadas a Permissão	Custo Histórico	Amortização e Depreciação Acumulada	Valor Líquido	
			2023	2022
			Valores em milhares de R\$	
<b>Em serviço</b>	<b>5.699</b>	<b>(932)</b>	<b>4.767</b>	<b>3.890</b>
Participação União, Estados e Municípios	38	(11)	27	28
Participação Financeira do Consumidor	3.217	(483)	2.734	1.759
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Conc	287	(82)	205	216
Outros	2.157	(356)	1.801	1.887
<b>Em curso</b>	<b>2.455</b>	<b>-</b>	<b>2.455</b>	<b>1.341</b>
Participação Financeira do Consumidor	22	-	22	5
Outros	2.433	-	2.433	1.336
<b>Total</b>	<b>8.154</b>	<b>(932)</b>	<b>7.222</b>	<b>5.231</b>

## Nota 23 - Patrimônio Líquido

### a) Capital Social

O capital social está representado pelo valor totalmente integralizado, composto por 2.792 mil quotas no valor de R\$ 1,00 cada quota, em 31 de dezembro de 2023, em 2022 eram 2.775 quotas.

De acordo com a legislação cooperativista, a conta Capital Social é movimentada nas seguintes hipóteses:

- Na admissão do cooperado, pela subscrição do valor das quotas – partes fixadas no estatuto social;
- Pela subscrição de novas quotas-partes;
- Pela capitalização de sobras e pela incorporação de reservas, exceto as indivisíveis e;
- Pela retirada do cooperado, por demissão, eliminação ou exclusão.

O capital social está representado pelo valor totalmente integralizado, correspondendo a participação de 27.438 associados em 31 de dezembro de 2023 (26.711 em 2022).

### b) Natureza e Finalidade das Reservas

**Reserva Legal:** de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória (Fundo de Reserva) nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 10% das sobras do exercício social, de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral e se destina à cobertura de perdas decorrentes dos atos cooperativos e não cooperativos.

**Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social:** também de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 5% das sobras líquidas do exercício social e pelo resultado das operações com terceiros, destinando-se a cobertura de gastos com assistência técnica, educacional e social dos associados e seus dependentes, assim como de seus colaboradores.

**Reserva de Ampliação, Manutenção e Melhoria:** é constituída estatutariamente por 50% das sobras líquidas do exercício social, conforme Art. 47, Inciso III, do estatuto social, e de eventuais destinações da Assembleia Geral. Se destina a cobrir investimentos e/ou despesas de manutenção e ampliação das redes de distribuição.

**Sobras a Disposição da Assembleia Geral Ordinária** – são as sobras líquidas das destinações das reservas acrescidas as suas reversões. Ficam à disposição da Assembleia Geral Ordinária para deliberação quanto a sua destinação, conforme demonstrado no quadro a seguir.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Sobras/Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>9.787</b>	<b>9.132</b>
<b>Destinações</b>		
Fundo de Assistência Técnica Educacional e Social - Fates (5%)	441	410
Fundo de Assistência Técnica Educacional e Social - Fates (Resultado c/Não Associados)	976	934
Reserva Legal (10%)	881	820
Reserva de Manutenção, Ampliação e Melhoria (50%)	4.406	4.099
	<u><b>6.704</b></u>	<u><b>6.263</b></u>
<b>Realização de Reservas</b>		
RATES	704	392
Reserva de Manutenção, Ampliação e Melhoria	1.893	1.121
	<u><b>2.597</b></u>	<u><b>1.513</b></u>
<b>Sobras a Disposição da AGO</b>	<u><b>5.681</b></u>	<u><b>4.383</b></u>



**Nota 24 - Ingresso/Receita Operacional**

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>a) Fornecimento/Suprimento de Energia Elétrica</b>		
Residencial	9.379	12.290
Industrial	9.020	13.819
Comercial, Serviços e Outras Atividades	7.443	6.420
Rural	7.143	9.662
Poder Público	473	591
Iluminação Pública	502	888
Serviço Público	358	498
Renda Não Faturada	377	(615)
	<b>34.695</b>	<b>43.553</b>
<b>b) Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica</b>		
Residencial	17.689	14.197
Industrial	20.510	16.147
Comercial, Serviços e Outras Atividades	11.770	9.254
Rural	13.538	10.916
Poder Público	963	720
Iluminação Pública	957	883
Serviço Público	498	398
	<b>65.925</b>	<b>52.515</b>
<b>c) Receita de Construção</b>	<b>17.662</b>	<b>11.969</b>
<b>d) Outras Receitas Operacionais</b>		
Uso Mútuo de Postes	1.047	784
Doações, Contribuições e Subvenções (a)	16.174	12.518
Serviço Cobráveis	144	140
Outras Receitas	39	7
	<b>17.404</b>	<b>13.449</b>
<b>Total Receita Operacional (a+b+c+d)</b>	<b>135.686</b>	<b>121.486</b>
<b>(a) Doações, Contribuições e Subvenções</b>		
Subsídio - Água/Esgoto	15	27
Subsídio - Rural	577	1.151
Subsídio - Irrigante/Aquicultura	445	311
Subsídio - Distribuição	0	-106
Subsídio - Geração Fonte Incentivada	97	86
Subsídio - Baixa Densidade Carga	10.434	9.669
Subsídio - MMDG	4.037	0
Outras Doações	569	1.380
	<b>16.174</b>	<b>12.518</b>

**Nota 25 - Deduções dos Ingressos/Receitas**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Tributos Sobre a Receita</b>		
PIS	5	5
COFINS	23	24
ICMS	14.174	16.852
ISS	-	15
	<u><b>14.202</b></u>	<u><b>16.896</b></u>
<b>Encargos Setoriais</b>		
Bandeiras Tarifárias	-	-
CDE	11.649	8.739
Outros	140	130
	<u><b>11.789</b></u>	<u><b>8.869</b></u>
	<u><b>25.991</b></u>	<u><b>25.765</b></u>

**Nota 26 – Ingresso/Receita Operacional Líquida**

	<u>Receita Bruta</u>	<u>PIS/COFINS</u>	<u>ICMS</u>	<u>Encargos do Consumidor</u>	<u>ISS</u>	<u>Receita Líquida</u>
<b>Em 2023</b>						
Fornecimento de Energia Elétrica	34.695	(9)	(4.887)	(4.065)	-	25.734
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	65.925	(18)	(9.287)	(7.724)	-	48.896
Receita de Construção	17.662	-	-	-	-	17.662
Outras Receitas Operacionais	17.404	(1)	-	-	-	17.403
	<u><b>135.686</b></u>	<u><b>(28)</b></u>	<u><b>(14.174)</b></u>	<u><b>(11.789)</b></u>	<u><b>-</b></u>	<u><b>109.695</b></u>
<b>Em 2022</b>						
Fornecimento de Energia Elétrica	43.553	(13)	(7.640)	(4.021)	-	31.879
Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	52.515	(16)	(9.211)	(4.848)	-	38.440
Receita de Construção	11.969	-	-	-	-	11.969
Outras Receitas Operacionais	13.449	(1)	-	-	(15)	13.433
	<u><b>121.486</b></u>	<u><b>(30)</b></u>	<u><b>(16.851)</b></u>	<u><b>(8.869)</b></u>	<u><b>(15)</b></u>	<u><b>95.721</b></u>

**Nota 27 - Dispêndios/Custos e Despesas**

	<b>Custo do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>Despesas com vendas</b>	<b>Despesas gerais e administrativa</b>	<b>Outras rec.(desp.) líquidas</b>	<b>Total</b>
<b>Em 2023</b>					
<b>1 - Dispêndio com energia elétrica adquirida</b>	<b>(59.326)</b>	-	-	-	<b>(59.326)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(40.005)				(40.005)
Energia Elétrica Comprada p/Revenda - Proinf	(1.844)				(1.844)
Encargo de Uso de Rede Elétrica	(17.477)				(17.477)
<b>2 - Custo de Operação</b>	<b>(15.917)</b>	<b>(90)</b>	<b>(5.280)</b>	<b>(1.825)</b>	<b>(23.112)</b>
Pessoal e Administradores	(8.152)		(2.655)		(10.807)
Material	(1.325)		(452)		(1.777)
Serviços de Terceiros	(2.295)		(1.284)		(3.579)
Depreciação e Amortização	(2.959)		(330)		(3.289)
Outros Custos e Despesas	(1.186)	(90)	(559)	(1.825)	(3.660)
<b>3 -Custo de Construção</b>	<b>(17.662)</b>	-	-	-	<b>(17.662)</b>
Custo de Construção	(17.662)		-		(17.662)
<b>Total (1+2+3)</b>	<b>(92.905)</b>	<b>(90)</b>	<b>(5.280)</b>	<b>(1.825)</b>	<b>(100.100)</b>
<b>Em 2022</b>					
<b>1 - Dispêndio com energia elétrica adquirida</b>	<b>(55.859)</b>	-	-	-	<b>(55.859)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(39.898)				(39.898)
Energia Elétrica Comprada p/Revenda - Proinf	(1.383)				(1.383)
Encargo de Uso de Rede Elétrica	(14.578)				(14.578)
	<b>(14.552)</b>	<b>(82)</b>	<b>(4.484)</b>	<b>(617)</b>	<b>(19.735)</b>
Pessoal e Administradores	(8.144)		(2.424)		(10.568)
Material	(2.390)		(356)		(2.746)
Serviços de Terceiros	(1.925)		(1.316)		(3.241)
Depreciação e Amortização	(2.403)		(233)		(2.636)
Outros Custos e Despesas	310	(82)	(155)	(617)	(544)
<b>3 -Custo de Construção</b>	<b>(11.969)</b>	-	-	-	<b>(11.969)</b>
Custo de Construção	(11.969)		-		(11.969)
<b>Total (1+2+3)</b>	<b>(82.380)</b>	<b>(82)</b>	<b>(4.484)</b>	<b>(617)</b>	<b>(87.563)</b>

**Nota 28 – Ingressos/ Receitas e Dispêndios/Despesas de Construção de Infraestrutura**

Corresponde aos valores aplicados na permissão, e classificados no intangível e que, conforme a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, deve ser registrada como Custo de Construção. Em contrapartida registra a receita correspondente, decorrente do direito de receber o retorno investido, é classificada como Receita de Construção. O referido retorno se dá através de suas amortizações, que integram a tarifa, durante todo o período de permissão e a indenização da parcela não amortizada ao final do período.

**Nota 29 - Detalhamento do Resultado Financeiro**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Receitas Financeiras</b>		
Rendas de Aplicação Financeira	1.352	1.353
Acréscimos Moratórios S/Fatura de Energia	512	616
Outras Receitas Financeiras	148	252
	<u>2.012</u>	<u>2.221</u>
<b>(-) Despesas Financeiras</b>		
Juros e Multas	939	227
Passivos Financeiros Setoriais (a)	411	573
	<u>1.350</u>	<u>800</u>
<b>Resultado Financeiro</b>	<u>662</u>	<u>1.421</u>

(a) O submódulo 4.4 do PRORET, aprovado pela REN nº 1049/2022, define que para fins de remuneração dos Ativos e Passivos Financeiros, será utilizada a Taxa de Juros de Sistema Especial de Liquidação de Custódia (Selic), publicada pelo Banco Central do Brasil (Bacen), acumulada do mês posterior ao da ocorrência do pagamento/recebimento do valor financeiro até o mês anterior ao do processo tarifário da concessionária de distribuição. A correção dos Passivos Financeiros Setoriais resultou na correção de R\$ 411 mil em 2023.

**Nota 30 - Informações por Segmento e Atividades de Negócios**
**a) Segmentos e Atividades do Negócio**

**Distribuição de Energia:** é composta de linhas, redes, subestações e demais equipamentos associados e tem por finalidade:

- a) distribuir energia elétrica e garantir o livre acesso ao sistema para os fornecedores, consumidores e demais acessantes;
- b) permitir o fornecimento de energia elétrica a consumidores e; quando for o caso,
- c) garantir o suprimento de energia elétrica a outras concessionárias e permissionárias.

**Comercialização de Energia:** Refere-se às atividades de compra e venda de energia elétrica, sendo composta, principalmente, de móveis e utensílios, equipamentos de informática e comunicação

**b) Áreas Geográficas**

Os segmentos e atividades de negócios de distribuição de energia elétrica são desenvolvidos nos municípios de Armazém, Braço do Norte, Grão Pará, Gravatal, Rio Fortuna e Santa Rosa de Lima, todos no Estado de Santa Catarina.

**c) Principais Clientes**

As receitas provenientes de 05 consumidores do segmento de distribuição de energia elétrica no exercício

social de 2023 chegaram a perfazer um montante de R\$ 7,5 milhões, representando cerca de 8,86 % do total das receitas da cooperativa.

### Nota 31 - Partes Relacionadas

As partes relacionadas, conforme determinado na NBC TG 05 (R1) compreendem a diretoria executiva e conselheiros de administração e fiscal, cujas atribuições, poderes e funcionamento são definidos no Estatuto Social da Cooperativa.

	2023			2022		
	Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
<b>Pessoal chave da administração</b>						
Presidência e Conselhos	-	43	639	-	39	596
Encargos Sociais	-	18	128	-	9	119
Outros	-	-	26	-	-	13
	<b>-</b>	<b>61</b>	<b>793</b>	<b>-</b>	<b>48</b>	<b>728</b>

### Nota 32 - Demonstração de Resultado para Efeito de Cálculo do IRPJ e CSLL

Demonstração de Resultado por Ato Cooperativo e Não Cooperativo – 2023				
Contas	Operações com		Tributação Diferida	Total
	Associados	Terceiros		
<b>1 - Receita Operacional Bruta</b>	<b>116.952</b>	<b>1.072</b>	<b>17.662</b>	<b>135.686</b>
<b>2 - Deduções da Receita Bruta</b>	<b>25.777</b>	<b>214</b>	<b>-</b>	<b>25.991</b>
2.1 - Impostos e Contrib. Sobre a Receita	14.081	121	-	14.202
2.2 - Encargos Setoriais	11.696	93	-	8.869
<b>3 - Receita Operacional Líquida (1-2)</b>	<b>91.175</b>	<b>858</b>	<b>17.662</b>	<b>109.695</b>
<b>4 - Custo do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>74.509</b>	<b>734</b>	<b>17.662</b>	<b>92.905</b>
<b>5 - (=) Resultado Operacional Bruto (3-4)</b>	<b>16.666</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>16.790</b>
<b>6 - Despesas Operacionais</b>	<b>7.855</b>	<b>(1.322)</b>	<b>-</b>	<b>6.533</b>
Despesas Gerais e Administrativas	7.137	58	-	7.195
Despesas Menos Receitas Financeiras	718	(1.380)	-	(662)
<b>7 - Result. Liq. Exerc. Antes Tributação (5-6)</b>	<b>8.811</b>	<b>1.446</b>	<b>-</b>	<b>10.257</b>
<b>8 - Tributos Incidentes Sobre o Resultado</b>	<b>-</b>	<b>470</b>	<b>-</b>	<b>470</b>
Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ	-	339	-	339
Contribuição Social S/Lucro Líquido - CSLL	-	131	-	131
<b>9- Resultado Líquido do Exercício 2023 (7-8)</b>	<b>8.811</b>	<b>976</b>	<b>-</b>	<b>9.787</b>
<b>Resultado Líquido do Exercício em 2022</b>	<b>8.198</b>	<b>934</b>	<b>-</b>	<b>9.132</b>

O cálculo das provisões para o imposto de renda e a contribuição social, foi efetuado obedecendo ao disposto na legislação fiscal e a Lei nº 5.764/71 (Sociedades Cooperativas), que define operações com associados e com terceiros.

O imposto de renda foi calculado somente sobre as operações com terceiros na forma da legislação vigente ou à alíquota de 15% sobre a base de cálculo, acrescido de adicional de 10% sobre o que exceder o limite de R\$ 20.000,00 mensais.

A tributação Diferida é referente a receita e ao custo de construção, que possuem efeito nulo

A Contribuição Social foi calculada à alíquota de 9% da base de cálculo sobre a receita com terceiros (não associados).

### Nota 33 - Seguros

Os seguros são considerados suficientes para cobertura dos riscos envolvidos, abrangendo a frota de veículos, máquinas, equipamentos e edificações da cooperativa, conforme descrito a seguir:

Descrição do Bem	Vigência	Importância Segurada	Prêmio Total
<b>Veículos</b>			
Caminhões	28/06/2024	1.800	5
Utilitários e Automóveis	28/06/2024	6.600	17
		<b>8.400</b>	<b>22</b>
<b>Edificações</b>			
Prédio Sede/Filial/Almoxarifados/Garagens	25/09/2024	6.750	16
		<b>6.750</b>	<b>16</b>
<b>TOTAL</b>		<b>15.150</b>	<b>38</b>

### Nota 34 – Demonstração dos Fluxos de Caixa

A Demonstração dos Fluxos de Caixa foi apresentada pelo método indireto através do qual a cooperativa apresenta os detalhamentos dos valores aplicados em caixa nas atividades: operacional, investimento e financiamento, em conformidade com a NBC TG 03 (R3) do CFC – Conselho Federal de Contabilidade.

### Nota 35 – Demonstração do Valor Adicionado

A Demonstração do Valor Adicionado foi apresentada visando demonstrar como a cooperativa adicionou valor aos produtos, mercadorias e serviços comercializados, tudo em conformidade com a NBC TG 09 do CFC – Conselho Federal de Contabilidade.

### Nota 36 - Outras Informações

#### a) Subvenção CDE – Desconto Tarifário

Valor a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, para compensar os descontos aplicados nas tarifas 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, redação dada pela Medida Provisória nº 605, de 23 de janeiro de 2013, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Os recursos são oriundos da CDE e homologados pela ANEEL em processo de revisão anual das distribuidoras. O saldo a receber em 31 de dezembro de 2023 era de R\$ 3,44 milhões e de R\$ 1,02 milhões em 31 de dezembro de 2022, conforme quadro nota 12.

## **b) Reajuste e Revisão Tarifárias**

### **b.1) Revisão Tarifária Periódica**

Em 07 de fevereiro de 2022, foi publicada a Resolução Normativa nº 1003, de 01 de fevereiro de 2022, que estabeleceu nova metodologia de cálculo para reajuste e revisão tarifária das permissionárias de serviço público de energia elétrica. Esta nova metodologia prevê a opção de alteração da cláusula décima quarta do Contrato de Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, por meio da assinatura de Termo Aditivo. A Resolução também definiu o valor teto inicial para o pleito da Parcela B e a nova data de aniversário contratual dos processos tarifários para 30 de setembro.

Em 18 de julho de 2016 a CERBRANORTE assinou o terceiro termo aditivo ao Contrato de Permissão, passando a ter, então, sua Revisão Tarifária regulada pelo Módulo 8.4 do PRORET.

Neste sentido, a CERBRANORTE, após estudos da necessidade orçamentária, pleiteou sua Receita Requerida para os custos gerenciáveis associados diretamente ao segmento de distribuição (Parcela B). Em 27 de setembro de 2016, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.147, ocorreu a homologação do Segundo Ciclo de Revisão Tarifária. Este Ciclo resultou em efeito médio a ser percebido pelos consumidores de -1,46% negativo.

Em 06 de outubro de 2020, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.780, ocorreu a homologação do Terceiro Ciclo de Revisão Tarifária. Este Ciclo resultou em efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 9,80%. A próxima revisão tarifária da CERBRANORTE ocorrerá em 2024.

### **b.2) Reajuste Tarifário Anual**

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as tarifas de fornecimento e uso do sistema de distribuição são reajustadas de modo a recuperar a receita da permissionária decorrente da aplicação do Índice de Reajuste Tarifário (IRT), calculado de acordo com fórmula paramétrica que consta do Contrato de Permissão nº 25/2008 e com a metodologia e procedimentos estabelecidos pelo Módulo 8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.272, de 26 de setembro de 2023, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da CERBRANORTE, resultantes do processo de reajuste tarifário de 2023, cujo efeito médio nas tarifas a ser percebido pelos consumidores é de 1,15%.

O processo de Reajuste Tarifário Anual de 2023, calculado pela ANEEL, para aplicação a partir de 30 de setembro de 2023, resultou numa variação total de receita de 11,70% negativos, sendo 0,37% relativo ao cálculo econômico e 12,07% negativos referente aos componentes financeiros pertinentes, tendo como base o processo de 2022.

### **b.3) – Resumo do Processo Tarifário**

Aplicando-se as metodologias aplicáveis e os procedimentos a serem utilizados nos processos tarifários das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica que optaram pelo submódulo 8.4

do PRORET, o resultado da Reajuste Tarifário Anual 2023 da CERBRANORTE, aprovado pela Resolução Homologatória 3.272/2023, é demonstrado na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida - Parcela A (energia requerida, custos de transporte e encargos setoriais), Parcela B (custos operacionais, remuneração e outros) - comparando a receita verificada na data de referência anterior (DRA) com a receita prevista na data do reajuste em processamento (DRP), e os componentes financeiros:

## Resultado

### Cerbranorte - REAJUSTE 2023

RA1	R\$ 96.840.273,46
RA0 (Receita de Referência)	R\$ 96.483.733,77
<b>Varição econômica</b>	<b>0,37%</b>
Componentes Financeiros (%)	-12,07%
<b>Varição econômica e financeira</b>	<b>-11,70%</b>
<b>Retirada dos Financeiros Ano Anterior</b>	<b>12,85%</b>

### Parcela A

	DRA	DRP	Part.	Var.
Encargos	R\$ 16.050.675,94	R\$ 17.509.360,37	1,51%	9,09%
Taxa de Fisc. de Serviços de E.E. – TFSEE	R\$ 150.336,42	R\$ 142.793,84	-0,01%	-5,02%
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	R\$ 9.535.494,28	R\$ 12.651.395,33	3,23%	32,68%
Encargos Serv. Sist. - ESS e Energ. Reserv. – EER	R\$ 4.330.740,91	R\$ 3.002.789,24	-1,38%	-30,66%
PROINFA	R\$ 2.034.104,33	R\$ 1.712.381,97	-0,33%	-15,82%
P&D e Eficiência Energética	R\$ -	R\$ -	0,00%	-
ONS	R\$ -	R\$ -	0,00%	-
<b>Transporte</b>	<b>R\$ 11.483.877,56</b>	<b>R\$ 12.748.620,16</b>	<b>1,31%</b>	<b>11,01%</b>
Uso do sistema de distribuição	R\$ 11.483.877,56	R\$ 12.748.620,16	1,31%	11,01%
<b>Energia</b>	<b>R\$ 32.403.884,93</b>	<b>R\$ 30.896.897,20</b>	<b>-1,56%</b>	<b>-4,65%</b>
<b>Valor da Parcela A</b>	<b>R\$ 59.938.438,42</b>	<b>R\$ 61.154.877,73</b>	<b>1,26%</b>	<b>2,03%</b>

### Parcela B

	DRA	DRP	Part.	Var.
<b>Valor da Parcela B</b>	<b>R\$ 36.545.295,35</b>	<b>R\$ 35.685.395,73</b>	<b>-0,89%</b>	<b>-2,35%</b>

### Componentes Financeiros

	R\$	Part.
<b>Total Financeiros</b>	<b>R\$ (11.708.049,27)</b>	<b>-12,13%</b>
Repasso de PIS COFINS	R\$ 780.476,23	0,81%
Neutralidade Encargos Setoriais	-R\$ 1.497.451,25	-1,55%
Subvenção CDE	-R\$ 10.707.990,19	-11,10%
Financeiro CDE Eletrobras	R\$ 28.883,60	0,03%
CVE - Energia - Energia de Revenda	-R\$ 160.664,18	-0,17%
CVE - Energia - Perda Técnica	-R\$ 23.837,05	-0,02%
CVE - Energia - Perda de RB sobre a distribuição	-R\$ 514,21	0,00%
CVE - Energia - Perda de RB sobre o mercado cativo	-R\$ 3.344,42	0,00%
CVE - Encargos - ESS/EER	-R\$ 437.988,22	-0,45%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Energia de Revenda	R\$ 195.157,06	0,20%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Técnica	R\$ 28.954,61	0,03%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Rede Básica s	R\$ 624,61	0,00%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Rede Básica s	R\$ 4.062,43	0,00%
Reversão de Risco Hidrológico - Energia de Revenda	-R\$ 2.222.345,87	-2,30%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Técnica	-R\$ 329.719,82	-0,34%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre Dist	-R\$ 7.112,68	-0,01%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre mer	-R\$ 46.260,81	-0,05%
Previsão de Risco Hidrológico - Energia de Revenda	R\$ 2.685.466,14	2,78%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Técnica	R\$ 398.430,96	0,41%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre Dist.	R\$ 8.594,91	0,01%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre merc	R\$ 55.901,22	0,06%
Garantias financeiras (CCEAR) - Energia de Revenda	R\$ 33.813,43	0,04%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Técnica	R\$ 5.016,75	0,01%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Rede Básica sobre Dist.	R\$ 108,22	0,00%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Rede Básica sobre mer	R\$ 703,87	0,00%
Multa leilão de energia - modicidade tarifaria	-R\$ 497.014,61	-0,52%



### c) Avais

Não existem avais concedidos em nome da cooperativa em favor de funcionários, diretores, associados ou terceiros.

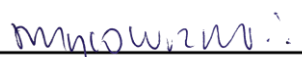
### d) Contratos de Concessão

A cooperativa elaborou as presentes demonstrações contábeis em consonância com o que determina a legislação societária. Para fins de melhor apuração do resultado da atividade regulada e em atendimento a Resolução ANEEL n.º 396/2010, elaboramos também as Demonstrações Contábeis Regulatórias as quais serão objeto de publicação específica e encaminhada à ANEEL juntamente com a Prestação Anual de Contas do exercício.

### e) Lei de Proteção de Dados – LGPD

Com a implementação de direitos, deveres e princípios que envolvem o uso de dados pessoais em solo brasileiro, advindas da Lei n.º 13.709, de 14 de agosto de 2018 – Lei Geral de Proteção de Dados, nossa Empresa, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários, empresa parceira de sistemas e consumidores, metodologia de como devem agir em relação à coleta, tratamento e compartilhamento de dados pessoais e sensíveis. Isso implicou em uma mudança cultural dentro de nossa Empresa, modificando nossa postura frente ao uso de dados pessoais, o que não foi uma tarefa simples porque envolveu muitas pessoas, processos e departamentos. Melhoramos nossa política de privacidade tornando-a consistente, revisamos todos os contratos com usuários, funcionários e parceiros e criamos termos de consentimento, além de investirmos em soluções de segurança. Por último, mas não menos importante, realizamos treinamentos em nossa equipe.

Braço do Norte (SC), 31 de dezembro de 2023.



---

Mayco Luiz Niehues  
Presidente



---

Jairo Dircksen  
Contador  
CRC/SC-027913/0-4



Cnpj: 86.433.042/0001-31

Nire: 42.4.0000032-1

Rua Jorge Lacerda, 1761 – Centro – Braço do Norte – S.C.

**ATA DA REUNIÃO EXTRAORDINÁRIA DO CONSELHO FISCAL DA  
CERBRANORTE REALIZADA NO DIA 15 DE MARÇO DE 2024  
ATA 03/2024**

Aos quinze dias do mês de março de dois mil e vinte e quatro, às quinze horas e trinta minutos, na sala de reuniões da CERBRANORTE, sito a Avenida Jorge Lacerda, 1761, Centro, na cidade de Braço do Norte/SC, CEP 88750-000, reuniram-se os membros do Conselho Fiscal para os trabalhos de conclusão e fiscalização para emissão do parecer das demonstrações financeiras do ano de dois mil e vinte e três. Estavam presentes na reunião o coordenador do conselho fiscal, Carlos Alberto Hamilton Abilio, o secretário do conselho fiscal, Guilherme Philippi, os demais membros do conselho fiscal, Gilberto Alves Júnior, Carmem Lúcia Nazário Soethe, Renato Assing e Raul Rodrigues Rohden e o contador da CERBRANORTE, Jairo Dirksen. O coordenador Carlos Alberto Hamilton Abilio, cumprimentando os presentes, os convidou a iniciar os trabalhos de conclusão e fiscalização para emissão do parecer das demonstrações financeiras. Examinaram e apreciaram o seguinte: balanço patrimonial, demonstrativos das sobras e perdas, relatórios estatísticos e demais contas relacionadas com o exercício do ano de dois mil e vinte e três, compreendendo entre primeiro de janeiro a trinta e um de dezembro do referido ano, bem como, relatório anual do conselho de administração. Realizados os exames detalhados das peças contábeis e demonstrativos, apresentados pelo contador da CERBRANORTE, Jairo Dirksen, os conselheiros resolvem emitir o seguinte parecer: "Em cumprimento às determinações estatutárias" e ao mandato que nos foi conferido, declaramos que após exame dos documentos contábeis, conciliação bancária e caixa e demais informações, como balanço patrimonial, contas de sobras e perdas, contabilidade e ainda baseado nas reuniões regulamentares de janeiro a dezembro, nas quais tomamos conhecimento dos atos praticados, em vista da realização da assembleia geral ordinária, emitimos parecer favorável no sentido de que as informações e demonstrativos sejam aprovados pelos associados. Também verificamos o edital de convocação da assembleia geral marcada para o dia vinte e sete do mês de março do ano de dois mil e vinte e quatro que está sendo divulgada dentro do prazo previsto pelo estatuto social. Nada mais havendo a tratar, deu-se por encerrada a reunião. Esta ata é produzida por meio eletrônico conforme determinada no estatuto social. O coordenador do conselho fiscal declara, ainda, por encerrada a reunião dos membros do conselho fiscal da CERBRANORTE agradecendo a presença de todos, e eu, Guilherme Philippi, na condição de secretário desta reunião, lavro a presente ata.

CARLOS ALBERTO HAMILTON ABILIO

GUILHERME PHILIPPI

GILBERTO ALVES JUNIOR

CARMEN LUCIA NAZARIO SOETHE

RENATO ASSING

RAUL RODRIGUES ROHDEN



**Vox Auditores Independentes S/S**  
Rua João Pessoa, 835 – sala 10/A  
CEP 89036-000 Bairro Velha – Blumenau-SC

## **RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS**

Aos  
Cooperados e Administradores da  
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE - CERBRANORTE**

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da **Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - CERBRANORTE**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - CERBRANORTE**, em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

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

### **Outros assuntos**

#### **Demonstrações do valor adicionado**

Examinamos, também as demonstrações do valor adicionado (“DVA”), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira e como informação suplementar pelas IFRSs. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, estão adequadamente apresentadas, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto

## **Demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022**

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022 apresentados para fins de comparação foram por nós auditados, com emissão do relatório datado de 16 de março de 2023, que não conteve modificação.

### **Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis**

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

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Cooperativa são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis

### **Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Blumenau (SC), 11 de março de 2024.

**Jaimir Biff**  
Contador CRC (SC) nº 017.155/O-7



**Vox Auditores**  
**Independentes S/S**  
CRC (SC) nº 008488/O-5  
CVM nº 1195-9



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

# Relatório da Administração Regulatória

**2023**



Período: 01 de Janeiro  
á 31 de Dezembro

CERBRANORTE  
CERBRANORTE  
CERBRANORTE



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer

O ano de 2023 foi fundamental para que todo o planejamento dos últimos anos pudesse começar a virar realidade. O principal compromisso do Conselho de Administração continua sendo com o nosso associado. Transparência nas ações, redução de custos e valorização do associado são princípios norteadores do nosso trabalho e, aliados a presença diária do presidente e vice-presidente do Conselho de Administração, refletem uma gestão comprometida com esta cooperativa.

Fazer mais com menos, reduzir impactos ambientais, prezar pela qualidade de vida do nosso time, gerar impactos sociais positivos e estimular a economia circular são exemplos de práticas que devem ser intensificadas, para apresentarmos de fato resultados positivos em relação aos compromissos assumidos. Nesse sentido, o planejamento estratégico para os próximos anos da cooperativa, transparece o nosso avanço rumo às metas que almejamos, em sintonia com agendas globais de desenvolvimento sustentável e principalmente, alinhada com os novos desafios do setor elétrico brasileiro, sem nunca perder o foco no desenvolvimento regional e de nossos associados.

Dessa forma, o presente relatório permiti avaliar de forma clara e transparente o desempenho da Cerbranorte dentro do exercício, acompanhado das demonstrações contábeis e notas explicativas, comparadas ao período de 2022 e acrescida do balanço social. O parecer dos auditores independentes e do Conselho Fiscal sobre o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 acompanha este relatório.

Cumprimos as determinações específicas de Demonstração de Resultado, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, as quais são compatíveis com os princípios fundamentais da contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, apesar de sermos uma Sociedade Cooperativa. O demonstrativo das sobras apuradas no exercício, acompanhado da proposta de destinação, compõe os demonstrativos para publicação e para deliberação da assembleia, responsável pela aprovação das informações contábeis do exercício de 2023.

Precisamos dar ênfase ao excelente desempenho econômico, fechando o ano de 2023 com uma sobra, antes das destinações estatutárias, na ordem de R\$ 9.787.478,59. Com a normalização do mercado de energia, os custos adicionais dos encargos setoriais ligados a produção de energia voltaram aos patamares normais do setor, contribuindo com o bom desempenho do resultado operacional. O resultado financeiro teve também em 2023 uma participação significativa nas sobras, que após as destinações estatutárias, foi de R\$ 5.681.183,40.

Esse excelente resultado se destaca logo após o investimento de mais de R\$ 5 milhões na ampliação da subestação de 138kV inaugurada em novembro de 2023. Além de ampliar a capacidade para atender o mercado futuro, com esse investimento, estamos preparados para a conexão com a nova linha de distribuição trifásica de energia, também na tensão de 138 kV (LD 138 kV), orçada em R\$ 60 milhões de reais, em parceria com a Cegero – Cooperativa de Eletricidade de São Ludgero, cuja construção foi iniciada ao fim de 2023, com conclusão prevista para fevereiro de 2025.

Enfim, seguimos nossa política de qualidade, que busca a melhoria contínua, através da distribuição de energia de forma eficiente, com transparência, guiados pelo cooperativismo, para atender os requisitos regulamentares do cliente e expectativas dos associados, bem como as demais partes interessadas.

A nossa certeza, entretanto, é de que estamos muito bem posicionados para continuar oferecendo a energia necessária para mobilizar pessoas e potencializar negócios, cada vez mais próximos do nosso objetivo de ser uma cooperativa permissionária de distribuição de energia referência em transparência, inovação, cooperativismo e excelência na prestação de serviço em Santa Catarina.

Sou grato a todo o time, que me incentiva a cada dia seguir em frente, indo além, sempre, para redefinir o futuro da energia. O mais profundo reconhecimento aos nossos Conselheiros, pessoas que vem cumprindo com

competência e determinação o papel que lhes foi confiado. Aos nossos colaboradores, comprometidos em fazer sempre uma cooperativa de excelência, o nosso muito obrigado. Aos fornecedores, órgãos públicos, instituições financeiras e demais entidades de classe com as quais nos relacionamos, nosso reconhecimento. De maneira especial, queremos deixar um agradecimento ao nosso associado, pela confiança em nós depositada para conduzir, juntamente com essa rede de relacionamentos, os rumos da Cerbranorte na busca do cumprimento da nossa missão “Fornecer energia com excelência e cooperação”.

Sáímos de 2023 ainda mais fortalecidos e preparados para o futuro. Nesse relatório, mostramos o porquê. Boa leitura a todos!

**Mayco Luiz Niehues**

Presidente do Conselho de Administração da Cerbranorte



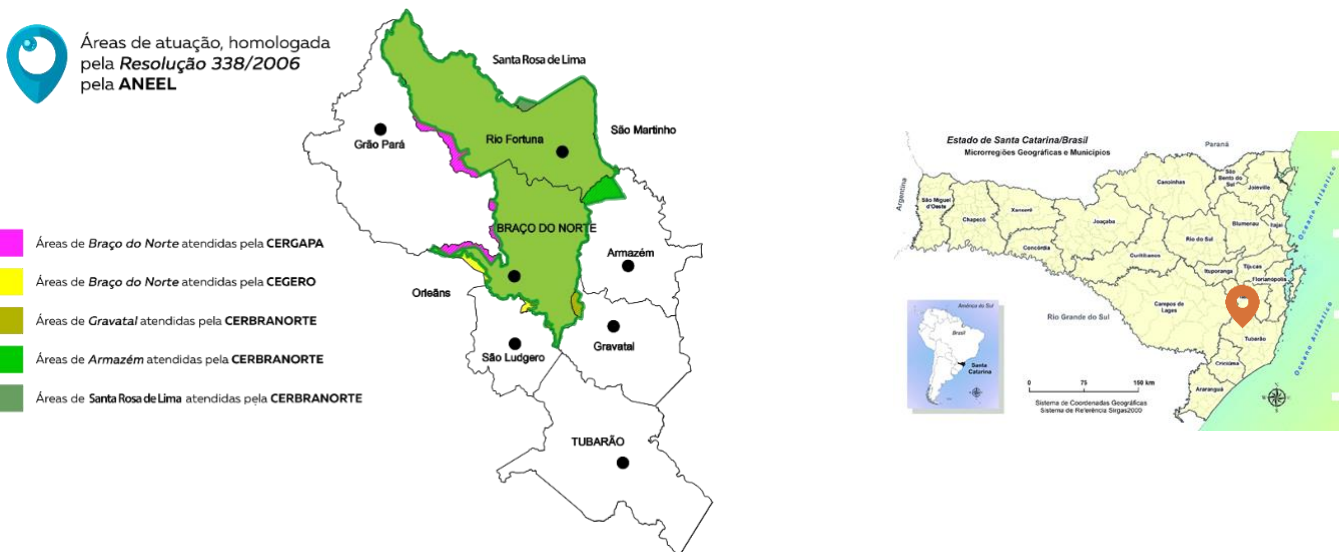
# 1. A CERBRANORTE

## 1.1 Cenário

A Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - Cerbranorte mantém a sua atuação no segmento de distribuição de energia elétrica, utilizando conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de 61 anos de existência, para melhorar a qualidade na energia distribuída e o atendimento aos usuários. Possui contrato de permissão para prestação de serviço público de distribuição de energia nº 25/2008, celebrado com a União em 28 de novembro de 2008.

É responsabilidade da Cerbranorte o suprimento à Cooperativa de Distribuição de Energia Elétrica de Anitápolis – CERAL, que atende os municípios de Santa Rosa de Lima e Anitápolis.

A área de permissão homologada na Resolução Aneel 338/2006 abrange os municípios de Braço do Norte e Rio Fortuna, incluindo áreas de Armazém, Grão-Pará, Gravatal e Santa Rosa de Lima com um total de 521,96 Km<sup>2</sup>. Localizada no sul do estado de Santa Catarina, microrregião de Tubarão, a Cerbranorte distribui energia para uma população de quase 40 mil habitantes, que representa 0,58% da população catarinense.



No mercado da Cooperativa estão a conexão com 4 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), cuja energia é comercializada no mercado livre e 1 Autoprodutor *in situ*. O segundo semestre de 2023, foi marcado pelo início dos processos de migração dos consumidores para o Ambiente de Contratação Livre - ACL. Até então, o valor da energia distribuída pela Cerbranorte e o caráter cooperativo da relação entre distribuidora e consumidor, não tornava atrativo os processos complexos de aquisição de energia no ACL.

A região atendida é fortemente caracterizada pelo microempreendedorismo. Isto garante um mercado sempre em expansão e pouco afetado pelas crises setoriais, uma vez que há grupos de pequenas indústrias nos segmentos rural (suinocultura, laticínios, frigoríficos), molduras, transformação de plásticos, mecânica industrial e alimentícias. A média de consumo se distribui de maneira similar entre as classes industrial e residencial,

alcançando o significativo crescimento de 6,1% no total de energia distribuída em 2023 se comparado a 2022, apesar da forte entrada da MMGD na região, cuja energia injetada em 12/2023 representou 7,7% do total distribuído.

Eventos, atividades e projetos sociais foram realizados durante o ano, alguns com recursos próprios e outros em parceria com o SESCOOP. Os principais deles podem ser conferidos no capítulo da Governança Social e Ambiental. O PDGC – Programa de Desenvolvimento da Gestão das Cooperativas, no qual a Cerbranorte está inserida desde 2015, é uma forma de aprimorar a gestão e buscar meios de contribuir com o desenvolvimento dos cooperados.

A Cerbranorte possui o certificado de Gestão da Qualidade com aplicação da NBR ISO 9001, versão 2015, para toda a empresa. O escopo da certificação refere-se à distribuição de energia elétrica, apuração dos padrões de atendimento comercial e das suspensões indevidas, dos indicadores de continuidade individuais e coletivos, dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente e o tratamento às reclamações dos consumidores, com aplicação das diretrizes da Norma ISO 10.002/2005. O processo foi certificado pela TÜV Nord. A cooperativa está aderente a LGPD – Lei Geral de Proteção de Dados, além de ser signatária do Movimento Nacional ODS Santa Catarina, em consonância com as práticas de ESG - Governança Ambiental, Social e Corporativa.

## 1.2 Estrutura Societária

A Cerbranorte é uma sociedade cooperativa e, como tal, é gerida pelo Estatuto Social, em conformidade com a Lei 5.764/71 que define a Política Nacional de Cooperativismo. O Estatuto Social, atualizado em 02 de agosto de 2016, está disponível a todos os associados e comunidade em geral em [www.cerbranorte.org](http://www.cerbranorte.org).

O Conselho de Administração atual foi eleito em 2 de outubro 2021 para um mandato até 03/2025.

Em 31 de dezembro de 2023 a cooperativa possuía 27.438 associados em seu quadro social, sendo 13.966 ativos.

Em 28 de novembro de 2008 foi assinado o contrato nº 25/2008, vigente até 2038, adquirindo o status de permissionária de serviço público de distribuição de energia elétrica.

A administração é feita pelo Presidente do Conselho de Administração.

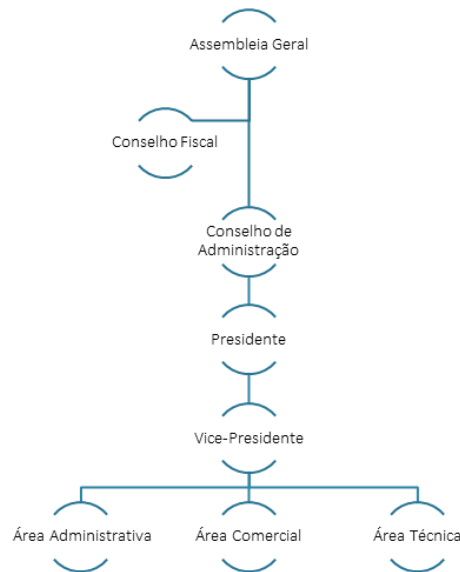
## 1.3 Prêmio ABRACONEE para Demonstrações Contábeis

A Cerbranorte teve reconhecimento nacional ao receber destaque com o 1º lugar alusivo a melhor divulgação das Demonstrações Contábeis do exercício de 2022, na categoria cooperativas. Em 2022, a cooperativa já havia se destacado com a 3º lugar nacional e 1º lugar dentre as cooperativas de Santa Catarina. O resultado e a premiação para as empresas do setor de energia elétrica foi apresentado durante o XXXIX ENCONSEL – Encontro Nacional dos Contadores do Setor de Energia Elétrica.

O Prêmio ABRACONEE - Associação Brasileira dos Contadores do Setor de Energia Elétrica, realizado anualmente, avalia o nível de transparência contábil das empresas ligadas ao setor elétrico brasileiro, em vários segmentos. As avaliações utilizam normas contábeis brasileiras e afere as dimensões: Abrangência das demonstrações contábeis e informações financeiras gerais, informações das atividades operacionais, informações sobre investimentos na operação, informações sobre riscos e estrutura de capital e informação sobre aspectos ambientais, sociais e de governança (ESG).

## 1.4 Governança

### 1.4.1 Estrutura Organizacional da Governança



### 1.4.2 Assembleia Geral

A Assembleia Geral de associados é soberana e a ela está submetido todo o Conselho de Administração, a quem compete, dentro dos limites da lei e do Estatuto Social, atender as decisões e/ou recomendações da Assembleia Geral, planejar e traçar normas para as operações e serviços da Cerbranorte, além de controlar seus resultados.

Anualmente, no primeiro trimestre, acontece a Assembleia Geral Ordinária - AGO, onde, além de outros itens, são apreciadas as contas do período findo, definidos o Plano de Investimentos para o período seguinte e demais assuntos que qualquer associado coloque em pauta para discussão.

Em AGO, realizada no dia 29 de março de 2023, os cerca de 400 associados presentes aprovaram as contas do Conselho de Administração referente ao exercício de 2022, após parecer favorável do Conselho Fiscal e da Auditoria Independente. Foram aprovados também os outros itens da **pauta**: destinação das sobras, eleição do Conselho Fiscal, plano de investimentos e outros.

### 1.4.3 Conselho de Administração

O Conselho de Administração é eleito para um mandato de quatro anos, com a possibilidade de uma única reeleição. A gestão atual, eleita em outubro de 2021, conduzirá a Cerbranorte até março de 2025.

É o órgão colegiado encarregado do processo de decisão estratégica, exercendo o papel de guardião dos princípios, valores, objeto social e sistema de governança, devendo para isso, utilizar as melhores práticas de boa governança cooperativista.

Formado por 7 membros efetivos e 2 suplentes, o atual conselho tem como finalidade estabelecer diretrizes, planos, metas e estratégias para garantir a adequada e eficaz consecução dos objetivos estatutários da Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte. A seguir, a formação do Conselho de Administração em 31 de dezembro de 2023:

- Mayco Luiz Niehues – presidente

- Roberto Kindermann – vice-presidente
- Laisy Vieira – secretária
- José Morgan – conselheiro administrativo
- Djalma Pereira – conselheiro administrativo
- Rogério Roecker – conselheiro administrativo
- Ademar Marcelino Barcelos – conselheiro administrativo
- Márcia Pereira – conselheira administrativa suplente
- Valmor Roecker – conselheiro administrativo suplente

#### 1.4.4 Conselho Fiscal

As atividades do Conselho de Administração e do Presidente são fiscalizadas pelo Conselho Fiscal, que se reúne mensalmente, para analisar saldos das contas, serviços e operações realizadas, estoques, manutenção da frota, empregados, entre outros.

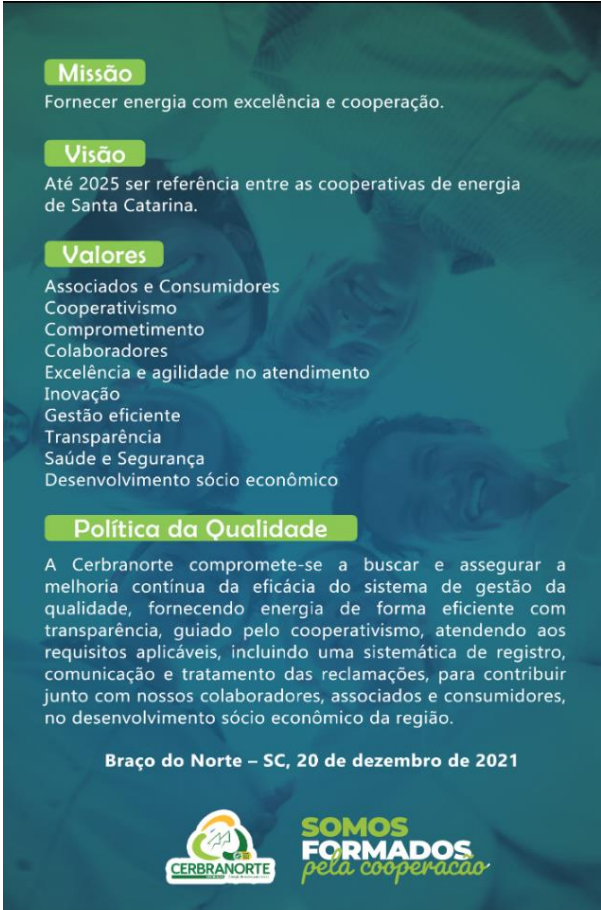
É formado por 3 membros efetivos e 3 suplentes. O mandato do Conselho Fiscal é de apenas 1(um) ano, sendo necessária a renovação de 2/3 de seus membros a cada ano. A seguir, a formação do Conselho Fiscal da Cerbranorte em 31 de dezembro de 2023:

- Carlos Alberto Hamilton Abílio - Conselheiro Fiscal
- Gilberto Alves Júnior - Conselheiro Fiscal
- Guilherme Philippi - Conselheiro Fiscal
- Renato Assing - Conselheiro Fiscal Suplente
- Raul Rodrigues Rohden - Conselheiro Fiscal Suplente
- Cármen Lúcia Nazário Soethe - Conselheiro Fiscal Suplente

#### 1.4.5 Gestão

Atualmente o modelo de gestão das atuais cooperativas de infraestrutura tem funcionamento semelhante ao de uma empresa normal, cuja gestão é centralizada em poucas pessoas. O diferencial fica nas definições estatutárias, que no caso da Cerbranorte, limita o mandato a quatro anos e restringi as ações da diretoria às decisões das assembleias. Mas o principal aspecto do cooperativismo é a gestão participativa, que valoriza e fortalece o associado e não a estrutura física.

Nesta visão, a gestão da Cerbranorte está pautada em obter melhores resultados econômico-financeiros, aprimorar a participação do cooperado no processo decisório, incentivar a inovação e a melhoria contínua da qualidade dos serviços prestados e regulamentar a aplicação dos recursos do FATES – Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social por meio de editais de seleção de projetos sociais. A transparência é princípio norteador da gestão e por isso o Portal da Transparência, disponível em [https://cerbranorte.org/portal da transparencia/](https://cerbranorte.org/portal-da-transparencia/), é atualizado mensalmente.




**Missão**  
Fornecer energia com excelência e cooperação.

**Visão**  
Até 2025 ser referência entre as cooperativas de energia de Santa Catarina.

**Valores**  
Associados e Consumidores  
Cooperativismo  
Comprometimento  
Colaboradores  
Excelência e agilidade no atendimento  
Inovação  
Gestão eficiente  
Transparência  
Saúde e Segurança  
Desenvolvimento sócio econômico

**Política da Qualidade**  
A Cerbranorte compromete-se a buscar e assegurar a melhoria contínua da eficácia do sistema de gestão da qualidade, fornecendo energia de forma eficiente com transparência, guiado pelo cooperativismo, atendendo aos requisitos aplicáveis, incluindo uma sistemática de registro, comunicação e tratamento das reclamações, para contribuir junto com nossos colaboradores, associados e consumidores, no desenvolvimento sócio econômico da região.

Braço do Norte – SC, 20 de dezembro de 2021



**SOMOS FORMADOS**  
pela cooperação

#### 1.4.6 Diretrizes Estratégicas

As diretrizes estratégicas da Cerbranorte fazem parte do Planejamento Estratégico reestruturado a cada 04(quatro) anos. O cenário atual interno e externo, as ambições do Conselho de Administração, os aspectos legais do mercado de energia, as necessidades da comunidade em que a cooperativa está inserida e os valores são norteadores dos objetivos traçados e indicam o caminho a ser seguido para o desenvolvimento sustentável.

A Identidade Estratégica possui foco na atividade fim da Cerbranorte que é distribuição de energia, sem esquecer o caráter cooperativista que está na sua essência.

Essa identidade é o ponto de partida para a definição do Mapa dos Objetivos Estratégicos, que junto com o contexto em que a cooperativa está inserida, fundamentam o estabelecimento das estratégias de gestão. Indicadores específicos de desempenho monitoram a assertividade com que as ações associadas contribuem para que os objetivos sejam atingidos.

Anualmente o Planejamento é revisitado para checagem da aderência dos planos de ação, metas alcançadas e necessárias atualizações. O planejamento vigente voltou-se para a busca dos objetivos estratégicos traçados, com ênfase para a promoção da filosofia cooperativista, melhoramento da prestação de serviço com apoio da tecnologia, gestão de risco do suprimento e fornecimento de energia, além do desenvolvimento humano e organizacional. Tal estratégia, aliada a gestão do mercado de energia e atendimento ao órgão regulador, nortearam ações estratégicas da cooperativa nos últimos três anos.

Após análise dos resultados alcançados em 2022, as iniciativas estratégicas de 2023 continuaram o desenvolvimento de ações voltadas principalmente a: ampliação de facilidades para o consumidor; melhoria da qualidade de energia agora com a instalação de um novo transformador para subestação e automatização das manobras na rede; e uma ação para disseminar a filosofia cooperativista entre os associados.

Essa concepção proporcionou o desenvolvimento de um conjunto de estratégias adequadas ao cenário vivenciado, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças e identificar tendências e serve de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas a serem submetidas à apreciação da assembleia geral ordinária anualmente.

#### 1.4.7 Gestão da Qualidade

A Cerbranorte conquistou em 2010 o certificado ISO 9001, agora na versão 2015, atendendo as diretrizes da ISO 10.002:2005 para o escopo atualizado em 2022 que engloba a “distribuição de energia elétrica, apuração dos padrões de atendimento comercial e das suspensões indevidas, dos indicadores de continuidade individuais e coletivos, dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente e o tratamento às reclamações dos consumidores”, aplicado a toda a empresa. O processo de certificação é conduzido, desde 2010, pela empresa TÜV Nord, garantindo a qualidade deste processo.

A auditoria externa de monitoramento realizada entre os dias 20 e 22 de setembro de 2023 não identificou nenhuma não conformidade nos processos desenvolvidos pela Cerbranorte. O atendimento personalizado, marca do sistema cooperativista, pautado por procedimentos bem definidos, resulta em um número pequeno de reclamações por parte dos consumidores.

Atualmente, todas as operações no sistema elétrico são centralizadas e comandadas pelo COD – Centro de Operação de Distribuição, atendendo procedimentos padronizados, conferindo mais segurança no atendimento de solicitações, controle dos indicadores de qualidade e continuidade, eficiência na prestação do serviço e qualidade no atendimento.

#### 1.4.8 Gestão de Riscos

Na Cerbranorte, a gestão de riscos e oportunidades é utilizada como prática fundamental que orienta nossas ações e decisões. No início de cada ano, realizamos uma minuciosa avaliação de todos os riscos e oportunidades associados a cada um dos nossos processos. Para o ano de 2023 foram geridos 38 riscos e 9 oportunidades identificados.

Essa avaliação foi conduzida com base na metodologia GUT (Gravidade-Tendência-Urgência), que nos permitiu identificar e classificar a prioridade para o tratamento de cada risco e oportunidade. Com os resultados dessa avaliação em mãos, realizamos uma análise crítica inicial para determinar a necessidade de ações específicas a serem executadas ao longo do ano.

Para efeitos de comparação e acompanhamento, calculamos um índice geral de risco/oportunidade no início do ano, que foi de 5,12 para 2023. Esse índice nos forneceu uma referência clara para avaliar o progresso e a eficácia das medidas implementadas.

Ao longo do período, monitoramos de perto a execução das ações planejadas e, ao final do ano, realizamos uma avaliação detalhada da eficácia de cada uma delas no tratamento dos riscos e oportunidades identificados. Essa avaliação foi complementada por uma nova classificação, utilizando novamente a metodologia GUT, a fim de monitorar a nova condição de cada risco e oportunidade após o tratamento.

O resultado dessa análise revelou um índice geral de risco/oportunidade de 3,11 ao final do período. Esse número reflete não apenas a redução dos riscos identificados, mas também o aproveitamento das oportunidades disponíveis. Vale ressaltar que, nesse contexto, um índice menor representa uma gestão mais eficiente e eficaz dos riscos e oportunidades.

Esse ciclo de gestão de riscos e oportunidades é parte integrante da nossa abordagem estratégica e se renova continuamente no início de cada ano, demonstrando nosso compromisso contínuo com a excelência operacional e a sustentabilidade da Cerbranorte.

#### 1.4.9 PDGC

Além do Sistema de Gestão da Qualidade, cujo escopo abrange todos os processos da Cerbranorte, o PDGC – Programa de Desenvolvimento da Gestão das Cooperativas, promove a adoção de boas práticas de gestão e de governança. A governança é a estrutura por meio da qual os sócios e a alta administração tomam decisões sobre os objetivos da organização e como eles serão alcançados e analisam posteriormente se o desempenho alcançado foi satisfatório. Isso é que a torna tão importante, pois a qualidade das decisões tomadas e das análises realizadas é determinante para o crescimento e perenidade da organização.

A participação no PDGC, coordenado pelo SESCOOP - Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo, cuja metodologia é pautada no Modelo de Excelência da Gestão® (MEG), desenvolvido pela Fundação Nacional da Qualidade (FNQ), é uma forma de aprimorar a gestão e buscar meios de contribuir com o desenvolvimento dos cooperados. Em 2022, a Cerbranorte concluiu a sua participação no nível I do programa – Primeiros Passos para a Excelência, com ISG (Índice SESCOOP de Gestão da Cooperativa) de 92,65% de aderência ao programa. A partir de 2023, a cooperativa está aderente ao nível II – Compromisso com a Excelência, escalando um novo status de maturidade na gestão, agora com novos critérios e requisitos de desempenho maiores.

Os resultados alcançados pela Cerbranorte no ciclo 2023 apresentam números muito abaixo do almejado, mas não muito distantes daqueles apresentados por outras cooperativas. Reflexo do grau de exigências desse novo nível de maturidade. Para 2024, além do PDGC fazer parte dos objetivos estratégicos definidos pela cooperativa, um plano de ação foi desenvolvido, com apoio de uma consultoria, para que os critérios e requisitos necessários para melhorar a gestão e a governança da Cerbranorte sejam aprimorados.


**Relatório Autoavaliação Compromisso com a Excelência - Governança Cooperativa - ciclo: 2023**

Critérios	COOPERADOS (26.6%)	ASSEMBLEIA GERAL (15%)	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO/DIRETORIA (24.2%)	CONSELHO FISCAL (10%)	GESTÃO EXECUTIVA (6%)	COMITÊS E AUDITORIAS (6.2%)	RESULTADOS (12%)
<b>COOPERATIVA</b>	20.52%	7.5%	15.18%	3%	0%	6.2%	6%
RECONHECIDAS ÚLTIMO CICLO DO PRÊMIO	--						
<b>BRASIL</b>	24.84%	12.41%	22.74%	9.03%	5.66%	6.11%	9.08%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA BRASIL</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA REGIÃO</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA ESTADO</b>	21.03%	6.5%	16.28%	3%	1.53%	5.58%	7.1%

**GABARITO 2023**

O gabarito semafórico retrata as alternativas assinaladas pela cooperativa em sua autoavaliação, onde é possível identificar oportunidades de melhoria para as alternativas A, B e C.

5 Emissão: 05/07/2023  
10:07:20


**Relatório Autoavaliação Compromisso com a Excelência - Gestão - ciclo: 2023**

Critérios	LIDERANÇA (13%)	ESTRATÉGIAS E PLANOS (9%)	CLIENTES (9%)	SOCIEDADE (4.8%)	INFORMAÇÕES E CONHECIMENTO (5.2%)	PESSOAS (9%)	PROCESSOS (14%)	RESULTADOS (36%)
<b>COOPERATIVA</b>	8.97%	8.55%	9%	2.04%	4.81%	7.96%	8.8%	24%
RECONHECIDAS ÚLTIMO CICLO DO PRÊMIO	--							
<b>BRASIL</b>	12.45%	8.62%	8.89%	4.39%	5.08%	8.56%	12.94%	31.67%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA BRASIL</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA REGIÃO</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%
<b>RAMO INFRAESTRUTURA ESTADO</b>	9.49%	8.55%	9%	2.96%	4.94%	8.01%	10.13%	24.9%

**GABARITO 2023**

O gabarito semafórico retrata as alternativas assinaladas pela cooperativa em sua autoavaliação, onde é possível identificar oportunidades de melhoria para as alternativas A, B e C.

5 Emissão: 05/07/2023  
10:04:42


**1.4.10 Proteção de Dados Pessoais**

O respeito a privacidade e a proteção dos dados pessoais de seus associados e consumidores sempre foi premissa da Cerbranorte. A entrada em vigor da Lei Federal 13.709/2018 – Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD) motivou a reavaliação dos procedimentos internos e sistemas de segurança da Tecnologia da Informação. Em 2022 foi nomeado o Encarregado de Dados Pessoais - DPO e finalizado a adequação dos processos à nova lei.

Inúmeras práticas e formulários internos precisaram ser adequados, para restringir o uso de dados pessoais àqueles estritamente necessários ao desempenho da atividade. A realização de eventos e divulgação das atividades da Cerbranorte também passaram por um processo de readequação, com a necessidade de colher o consentimento dos associados para divulgação da sua participação nesses eventos. Abaixo, o resultado do levantamento inicial realizado ainda em 2022, e executado em 2023, para promover a adequação dos processos à lei. Ao todo, 115 ações Jurídico Organizacionais (JO) e 84 de Segurança da Informação (SI) foram realizadas no decorrer do ano.

<b>115</b> Processos Mapeados	<b>1</b> Organizações	<b>13</b> Áreas	<b>10</b> Departamentos
<b>53</b> Terceiros	<b>30</b> Sistemas	<b>115</b> Ações - Plano de Ação JO	<b>84</b> Ações - Plano de Ação SI
<b>12</b> Avaliações de Legítimo Interesse		<b>7</b> Relatórios de Impacto à Proteção de Dados	

Um workshop é realizado anualmente com os colaboradores e direção com o objetivo de contextualizar a LGPD e apresentar a Política de Privacidade (disponível em: <https://cerbranorte.org/politica-de-privacidade/>). Outras atividades e treinamentos regulares estão incluídos no planejamento anual, de forma que o tema esteja sempre em evidência no desenvolvimento das atividades cotidianas.



## 2. Desempenho operacional

### 2.1 Expansão do Sistema

O sistema elétrico é composto por 1.880,9 Km de linhas de distribuição. Ao todo, 1.785 transformadores fazem parte desse sistema, perfazendo uma potência instalada de 123.417 kVA.

Um total de 343 projetos de expansão e melhorias foram executados em 2023 em atendimento as solicitações dos consumidores e melhorias no sistema de distribuição, perfazendo R\$ 10.319.084,09 aplicados no sistema elétrico. Entre os projetos executados, podemos destacar:

- Em Braço do Norte, com investimento de R\$ 7.039.564,76 foram realizadas melhorias nas localidades de:
  - Pinheiral
  - Rio Santo Antônio;
  - Lado da União
  - Areão
  - INSS
  - Rio Indaial
  - Alto Travessão
  - Tijuquinha
  
- Em Rio Fortuna, recursos na ordem de R\$ 3.279.519,33 foram utilizados para expansão e melhoria de redes no sistema elétrico das localidades:
  - Rio Otília
  - Barra do Rio Chapéu
  - Rio dos Bugres
  - Rio Bravo
  - Capoeirão
  - Centro
  - Rio Azedo
  - Bracinho
  - Alto Rio Fortuna

Foram adquiridos 143 novos transformadores e 2378 medidores permitindo dar cada vez mais, confiabilidade e qualidade à energia distribuída além de diminuir as perdas no sistema de distribuição.

O projeto de construção de uma linha de distribuição trifásica de energia na tensão de 138 quilovolts (LD 138 kV), em parceria com Cegero – Cooperativa de Eletricidade de São Ludgero, iniciou em 2020. Após estudo de viabilidade técnica e econômica, anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel e parecer de acesso do Operador Nacional do Sistema - ONS, para conexão à Rede Básica do Sistema Nacional Interligado - SIN, começaram os projetos executivos e orçamentação da obra, finalizando essas etapas de planejamento em 2023.

A LD 138 kV tem aproximadamente 31 Km de extensão e circuito duplo com condutor 477-CAA e foi iniciada em novembro de 2023. O investimento total estimado é de R\$ 60 milhões e será dividido igualmente entre as duas cooperativas, em uma ação de intercooperação inédita. A LD 138 kV conecta as subestações adjacentes da Cegero

e da Cerbranorte, localizadas no município de Braço do Norte, à subestação Tubarão SUL RB, de propriedade da EDP Transmissão Litoral Sul S.A.

A capacidade da subestação, ampliada em 2023 para 60/79,8 MVA, através da instalação do terceiro transformador de 20/26,6 MVA garante confiabilidade e minimiza riscos em caso de falhas, além de ser suficiente para atender a **maior demanda de 41.385 kW verificada no sistema da Cerbranorte em 2023, 16% superior a 2022.**

No quadro abaixo, apresentamos alguns números do Setor Técnico da Cerbranorte:

Item	2022	2023	Δ%
Transformadores (qtde)	1.737	1.785	3%
Potência Instalada (KVA)	116.358	123.417	6%
Redes (Km)	1.849	1.880,9	2%
Religadores (qtde)	23	25	9%
Reguladores (qtde)	24	21	-13%
Demanda Máxima (kW)	35.804	41.385	16%
Postes implantados	1.041	1.271	22%
Medidores novos	2.030	2.378	17%

## 2.2 Indicadores de Eficiência do Sistema

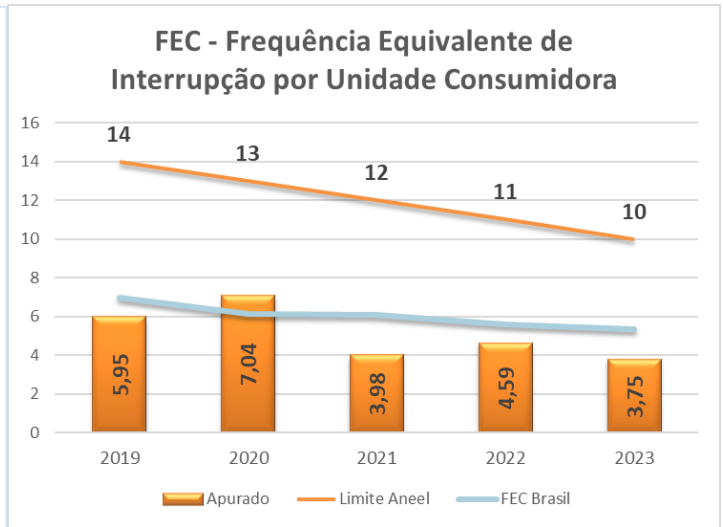
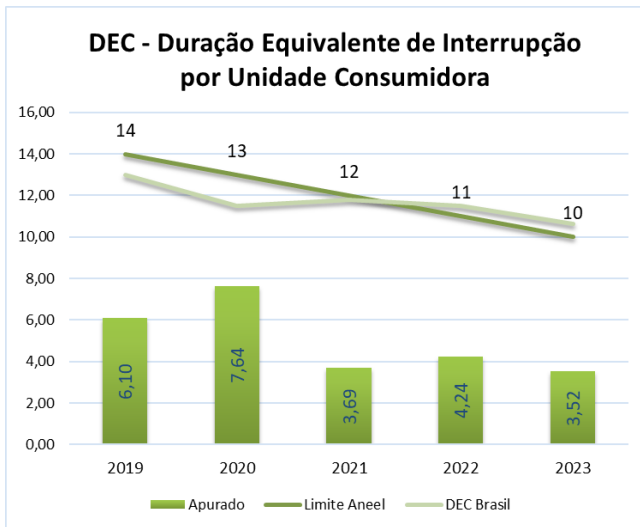
Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) e o FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor). O TMA (Tempo Médio de Atendimento) representa o tempo levado pelas equipes para atendimento após a comunicação de uma falha no fornecimento. Percebe-se que, em 2023, a Cerbranorte teve um dos seus melhores desempenhos ao longo dos anos. As metas definidas pela Aneel para ambos os indicadores, DEC e FEC, é 10 para o período de 2023. Analisando os últimos 5 anos, pode-se perceber o excelente desempenho da cooperativa, sempre muito abaixo do limite estabelecido pela Aneel. Os valores alcançados no ano de 2023 ficaram 65% e 63%, respectivamente, abaixo deste limite e representam um dos melhores índices alcançados pela Cerbranorte.

Os bons resultados do período são reflexo dos investimentos realizados na modernização da frota, nos sistemas de comunicação entre as equipes, nas redes e no monitoramento das mesmas. Os índices alcançados ao longo dos anos, muito abaixo da meta definida, representam o comprometimento com os consumidores, além da importância de manter equipes de plantão em pontos estratégicos da área de distribuição, permitindo acesso rápido a toda a poligonal.

A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC			FEC			TMA (horas)
	Limite Aneel	Apurado	Δ%	Limite Aneel	Apurado	Δ%	
2019	14	6,10	56%	14	5,95	58%	0,64
2020	13	7,64	41%	13	7,04	46%	1,40
2021	12	3,69	69%	12	3,98	67%	0,64
2022	11	4,24	61%	11	4,59	58%	0,65
2023	10	3,52	65%	10	3,75	63%	0,62

Δ%: Variação entre o resultado alcançado e a meta definida. Quanto maior, melhor o desempenho da Cerbranorte

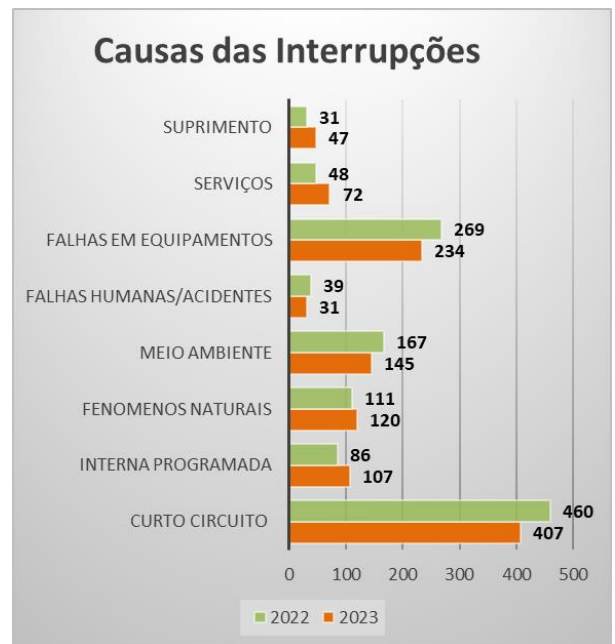


## Causas das Interrupções

As causas naturais (meio ambiente e fenômenos naturais) representaram 265 ocorrências relacionadas a interrupções no fornecimento de energia em 2023, 5% menos que em 2022. Além da situação climática ter contribuído, a campanha de conscientização da necessidade de plantar árvores longe da rede e dos cuidados na hora da poda, realizada de forma permanente, tem contribuído para a redução.

Os trabalhos de 2023 focaram na reforma de redes e melhorias no sistema de distribuição contribuindo para que interrupções do tipo Curto Circuito e Falha em Equipamentos tivessem uma redução significativa.

Ainda chama a atenção no gráfico a grande quantidade de interrupções causadas por acidentes (falhas humanas), na sua maioria colisões de veículos em postes colocados ao longo das margens de rodovias.



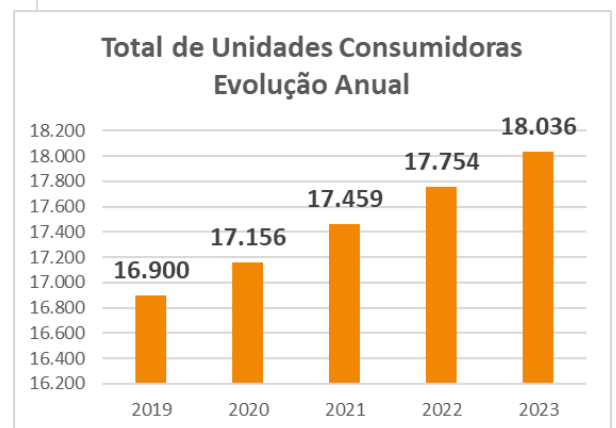
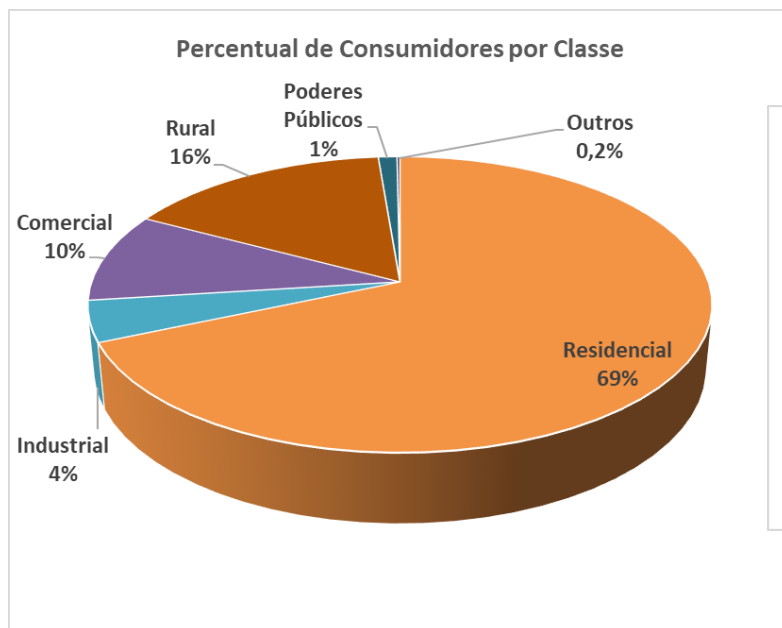
## 2.3 Distribuição de Energia

A Cerbranorte distribui energia elétrica a 18.031 consumidores, incluindo 1 Autoprodutor e 1 Consumidor Livre, em 6 municípios dos 295 de Santa Catarina, com predominância nos municípios de Braço do Norte e Rio Fortuna. Integram ainda o sistema de distribuição o suprimento à Cooperativa Permissionária CERAL – Cooperativa de Distribuição de Energia Elétrica de Anitápolis e 4 (quatro) Pequenas Centrais Hidrelétricas, **totalizando 18.036 ligações ativas em 31 de dezembro, percentual 1,6% superior a 2022**. Em 2023, 6 (seis) consumidores atendidos pela Cerbranorte manifestaram interesse em participar do Ambiente de Contratação Livre e apresentaram manifestação contrária a renovação automática do Contrato de Compra de Energia Regulada - CCER.

Foram realizadas no ano 693 ligações ou religações de energia, sendo: 521 residenciais, 95 comerciais, 8 rurais, 57 industriais e 12 de outras classes.

Abaixo, o quadro com o detalhamento da distribuição das Unidades Consumidoras nas classes de consumo em 31/12/2023. A variação negativa na classe Rural reflete o recadastramento realizado das Unidades que recebiam os subsídios da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, conforme o Artigo 205 da Resolução Normativa Aneel 1000/2021:

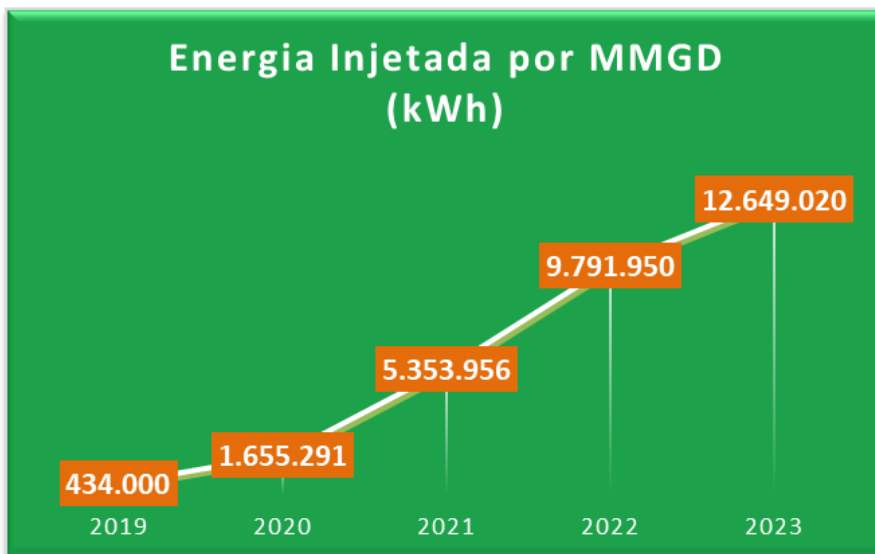
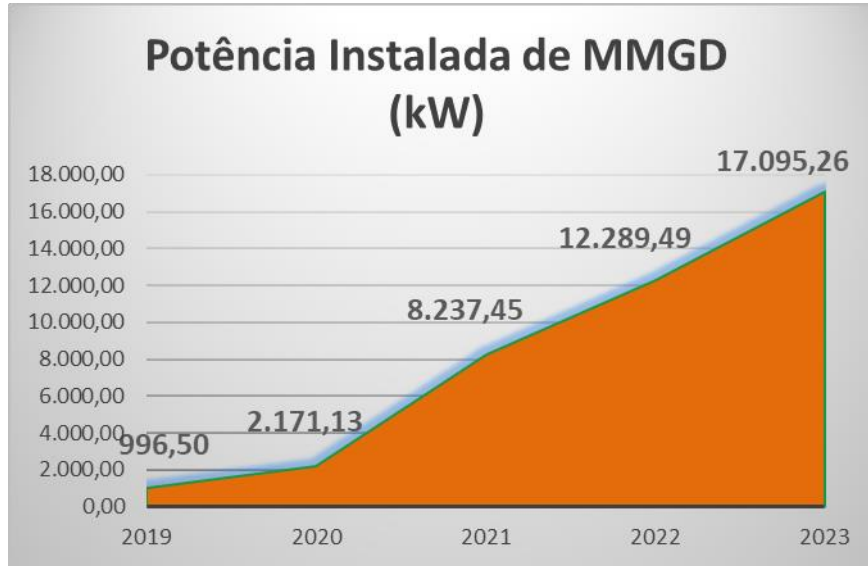
Consumidores	2019	2020	2021	2022	2023	Δ%(n-1)
Residencial	11.315	11.544	11.759	12.080	12.360	2,3%
Industrial	714	745	790	799	807	1,0%
Comercial	1.643	1.655	1.713	1.724	1.759	2,0%
Rural	3.068	3.047	3.000	2.929	2.876	-1,8%
Poderes Públicos	135	138	169	193	202	4,7%
Iluminação Pública	3	3	3	3	3	0,0%
Serviço Público	13	14	14	14	17	21,4%
Consumo Próprio	4	4	5	5	5	0,0%
Suprimento	1	1	1	1	1	0,0%
AutoProdutor	0	1	1	1	1	0,0%
Livre	0	0	0	1	1	0,0%
PCH	4	4	4	4	4	0,0%
<b>Total</b>	<b>16.900</b>	<b>17.156</b>	<b>17.459</b>	<b>17.754</b>	<b>18.036</b>	
<b>Variação</b>	<b>1,3%</b>	<b>1,5%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,7%</b>	<b>1,6%</b>	



A Cerbranorte não possui geração de energia. A energia distribuída é adquirida em uma pequena parte no ACR – Ambiente de Contratação Regulada, através do suprimento da CELESC - Centrais Elétricas de Santa Catarina e, na sua maioria, no ACL – Ambiente de Contratação Livre.

As Pequenas Centrais Hidrelétricas conectadas na rede de distribuição da Cerbranorte comercializam a energia gerada diretamente no mercado livre. O mercado da microgeração de energia vem crescendo rapidamente, respondendo por 12.649.020 kWh injetados na rede da cooperativa em 2023. A potência instalada em dezembro/2023 chegou a 17.095,26 kW, 0,06% da potência instalada a nível Brasil. Este aumento considerável na

potência instalada desde tipo de sistema de geração, implica em maior necessidade de investimentos nas redes distribuição para manter a qualidade da energia fornecida através de controles adicionais de tensão. A quantidade de energia injetada na rede por sistema de micro e minigeração distribuída cresceu quase 3 mil pontos percentuais nos últimos 5 anos, saltando de 434 mil kWh em 2019 para 12,649 milhões de kWh em 2023.



O total de energia injetada por MMGD na área de atuação da Cerbranorte em 2023 corresponde ao total de energia faturada em 01 mês do ano.

O consumo de energia no mercado cativo no ano 2023 foi de 152,12 Giga Watts-horas, apresentando o significativo aumento de 6% em relação a 2022. A classe Poder Público foi novamente a que teve o maior crescimento percentual, 16,1% em relação a 2022. O crescimento registrado nas classes Residencial e Industrial, 7% e 9,5% respectivamente, é significativo, principalmente se analisarmos o aumento considerável de microgeradores nestas classes. O forte caráter empreendedor da região onde a Cerbranorte está inserida, com empresas em diversos segmentos, contribuiu para o crescimento na energia distribuída. A classe Iluminação Pública teve forte retração no ano, apresentando queda de 4,8% no período, em função da recontagem das lâmpadas, com consequente ajustes de faturamento, mas também em função da substituição de lâmpadas de sódio por led.

Adicionado à distribuição aos consumidores cativos, temos o suprimento à Ceral – Cooperativa de Distribuição de Energia de Anitápolis, **totalizando um mercado de 167,92 GWh/ano, 6,14% superior a 2022.**

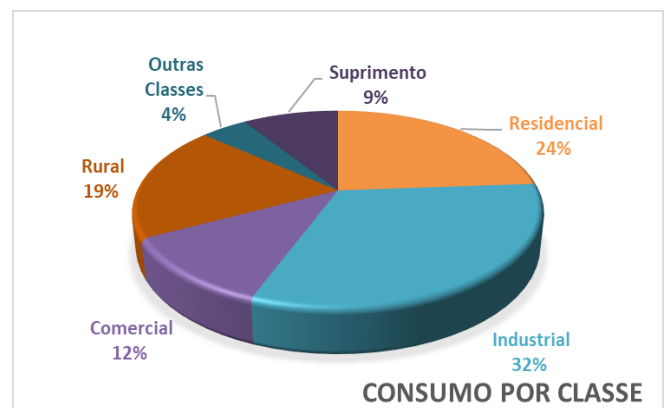
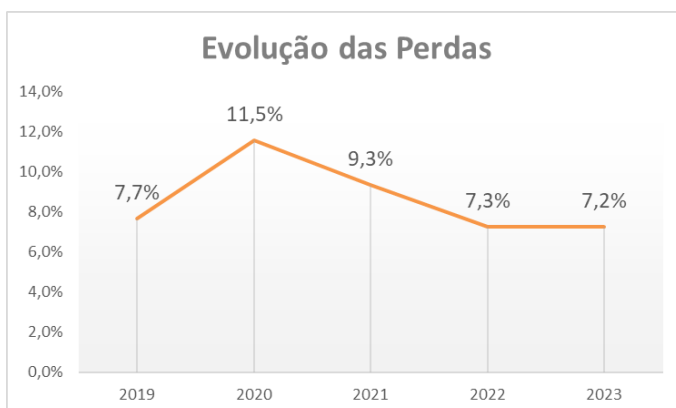
Mercado Atendido - GWh	2019	2020	2021	2022	2023	Δ%
<b>Energia Faturada</b>	<b>147,98</b>	<b>149,49</b>	<b>154,63</b>	<b>157,97</b>	<b>167,42</b>	
Fornecimento Cativo	134,34	135,19	140,85	143,56	152,12	6,0%
Residencial	33,58	34,94	34,99	37,34	39,97	7,0%
Industrial	43,56	43,73	47,39	48,81	53,43	9,5%
Comercial	17,98	17,07	17,66	18,45	19,34	4,8%
Rural	30,61	31,38	32,41	31,70	31,98	0,9%
Poderes Públicos	1,73	1,12	1,42	1,74	2,02	16,1%
Iluminação Pública	5,32	5,39	5,46	3,95	3,76	-4,8%
Serviço Público	1,42	1,44	1,39	1,44	1,49	3,6%
Consumo Próprio	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	5,1%
Suprimento p/ agentes de distribuição	13,64	14,29	13,77	14,41	15,30	6,1%
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>0,05</b>	<b>0,32</b>	<b>0,06</b>	<b>0,23</b>	<b>0,50</b>	
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0,05	0,32	0,06	0,23	0,50	118,2%
<b>Total</b>	<b>148,03</b>	<b>149,80</b>	<b>154,69</b>	<b>158,20</b>	<b>167,92</b>	
<b>Variação Anual</b>	<b>5,10%</b>	<b>1,20%</b>	<b>3,26%</b>	<b>2,27%</b>	<b>6,14%</b>	

## 2.4 Balanço de Energia

As perdas, em síntese, correspondem a diferença entre o montante de energia injetada e o total de energia distribuída faturada. As perdas técnicas ocorrem devido à resistência dos cabos, transformadores e outros componentes do sistema elétrico durante a transmissão e distribuição de energia. As perdas não técnicas incluem fatores como fraudes, erros de medição, conexões clandestinas e outras irregularidades. O índice de Perdas Totais de 2023 ficou em 7,2%. O forte investimento da Cerbranorte nos últimos anos na aquisição de novos transformadores em substituição aos antigos que estavam na rede, substituição de medidores antigos e reformas de rede tem contribuído para a redução das perdas, levando a um dos menores índices dos últimos anos

**A energia distribuída pela Cerbranorte alcançou 167,92 GWh em 2023**

A classe Industrial detém a maior parcela do consumo de energia na área de distribuição, seguida pelas classes Residencial e Rural. O grande perímetro rural presente na poligonal e o título de Capital Nacional do Gado Jersey mantido pelo município de Braço do Norte contribuem fortemente para o desenvolvimento de toda a escala produtiva rural, que conta com várias pequenas agroindústrias. O Suprimento à CERAL representa apenas 9% do mercado da Cerbranorte, com consumo semelhante a algumas unidades industriais de consumo cativo.



Energia Requerida - GWh	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Mercado Atendido</b>	<b>147,98</b>	<b>149,49</b>	<b>154,63</b>	<b>158,20</b>	<b>167,92</b>
Fornecimento	134,34	135,19	140,85	143,56	152,12
Suprimento p/ agentes de distribuição	13,64	14,29	13,77	14,41	15,30
Consumidores Livres/Geração	-	-	-	0	0
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Perdas Totais na Distribuição</b>	<b>12,30</b>	<b>19,50</b>	<b>15,89</b>	<b>12,39</b>	<b>13,08</b>
Perdas Totais / Energia Requerida (%)	7,7%	11,5%	9,3%	7,3%	7,2%
<b>Total de Energia Requerida (GWh)</b>	<b>160,28</b>	<b>168,99</b>	<b>170,52</b>	<b>170,59</b>	<b>181,00</b>

### Programa de recuperação de receita e fiscalização de unidades consumidoras



A Cooperativa mantém anualmente o plano de fiscalizações e combate às irregularidades de consumo através de vistorias regulares, estratégias de conscientização e análise de consumo. Um sistema de acompanhamento por telemetria e análise automatizada do consumo está sendo implantado, gradualmente, desde 2020, como parte do projeto de análise da qualidade do fornecimento da ANEEL. Em dezembro de 2023, já estavam instalados 1.114 medidores inteligentes em Unidades Consumidoras espalhadas pela área de atuação da Cerbranorte. Destes, 410 possuem telemedição permitindo, além do acompanhamento em tempo real, a execução de ligações e desligamentos sem a necessidade de deslocamento até a UC

O investimento em equipamentos mais eficientes e na estruturação das redes foram fundamentais na redução das perdas e no ganho em eficiência registrado na rede de distribuição.

Tipo de UC	2023
MMGD	32
Grupo A	69
Mercado Livre	1
Monitoramento DRP/DRC	172
AT Optante B	7
Suprida	1
Grupo B	832
	<b>1.114</b>

## 2.5 Gestão da Inadimplência

A inadimplência corresponde ao montante da receita faturada e não recebida e pode implicar no fluxo de caixa da distribuidora se não for eficazmente atacada.

A inadimplência na Cerbranorte é combatida diariamente. Além das 2.394 suspensões de fornecimento por falta de pagamento executadas em 2023, outras ações são realizadas rotineiramente:

- ✓ aviso de fatura vencida enviada por SMS e e-mail;
- ✓ aviso de pré-corte, enviado por SMS e e-mail às UCs com previsão de suspensão na semana;
- ✓ Cobrança por carta e telefone das faturas das UCs com consumidor inativo;
- ✓ Cadastro dos consumidores inadimplentes, após 6 meses, no Serviço de Proteção ao Crédito – SPC;
- ✓ Equipe diária para execução de suspensões de fornecimento em campo.

Em dezembro de 2023, a inadimplência de curto prazo, até 90 dias (período em que se concentram a maior parte das ações de cobrança), ficou em 0,09%, representando apenas R\$ 8.156,79 da receita faturada, bem abaixo de 1%, limite máximo estabelecido pela gestão.

O quadro a seguir demonstra o percentual da receita faturada e ainda não recebida no mês de referência, nos termos do Artigo 348 da Resolução Aneel 1000/2021.

	dez/20	dez/21	dez/22	dez/23
<b>Faturamento</b>	9.055.735,09	9.685.757,27	7.247.136,83	8.846.435,79
<b>INADIMPLÊNCIA DO MÊS*</b>	12,13%	13,91%	15,36%	15,82%
<b>TOTAL EM REAIS</b>	R\$ 1.098.460,67	R\$ 1.347.288,84	R\$ 1.113.160,22	R\$ 1.399.506,14
<b>Inadimplência até 90 dias</b>	0,57%	0,27%	0,81%	0,09%
<b>TOTAL EM REAIS</b>	R\$ 51.617,69	R\$ 26.151,54	R\$ 58.701,81	R\$ 8.156,79

\*Percentual de energia faturada no enésimo mês e ainda não recebida no mês de referência

## 2.6 Receita

Receita Líquida em R\$ Mil

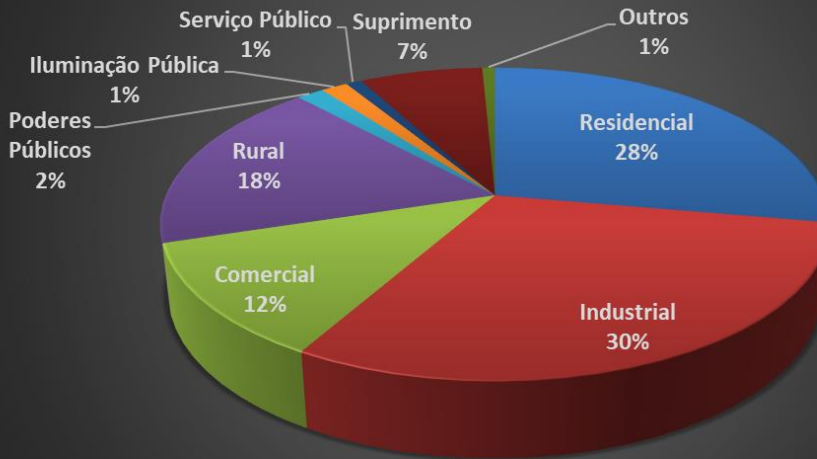
Classe	% da Receita 2022	2022	% da Receita 2023	2023	Var %
Residencial	27,37%	21.859,76	27,78%	22.043,23	0,84%
Industrial	30,05%	23.996,73	30,46%	24.170,63	0,72%
Comercial	12,47%	9.959,31	11,93%	9.466,94	-4,94%
Rural	18,66%	14.898,80	17,97%	14.255,18	-4,32%
Poderes Públicos	1,38%	1.103,72	1,56%	1.239,23	12,28%
Iluminação Pública	1,77%	1.417,09	1,54%	1.222,72	-13,72%
Serviço Público	0,89%	712,18	0,90%	715,97	0,53%
Suprimento	7,01%	5.601,84	7,12%	5.649,00	0,84%
Outros	0,39%	313,45	0,74%	583,48	86,15%
<b>Total</b>		<b>79.862,88</b>		<b>79.346,38</b>	<b>-0,65%</b>

A receita líquida aqui apresentada, representa o valor total faturado, reduzido do ICMS e tributos federais, diferente do valor apresentado nas demonstrações contábeis, que além dos citados anteriormente, consideram também, receitas com subsídios e despesas com encargos setoriais.

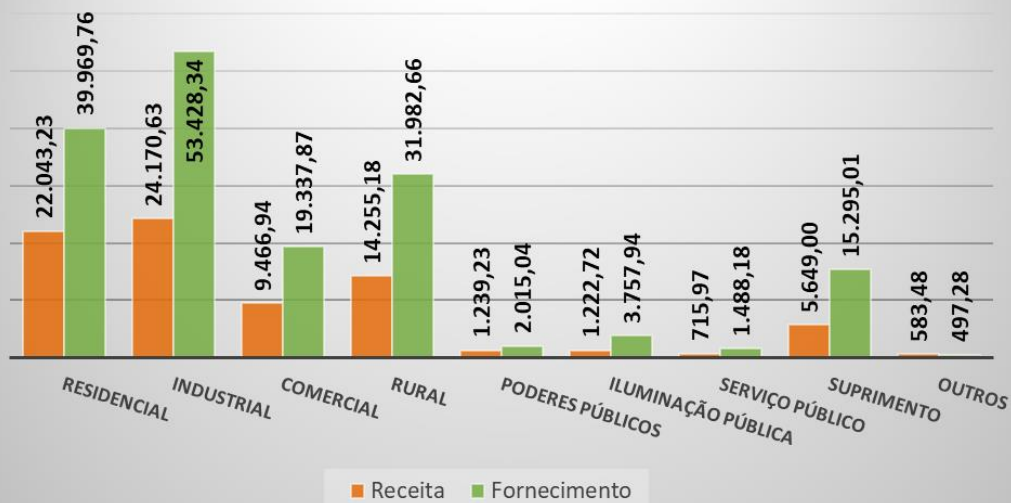
As resoluções homologatórias 3124/2022 e 3272/2023, aplicadas a partir de 30/09 de cada ano, reajustaram as tarifas em 5,07% e 1,15% respectivamente. Apesar do pequeno reajuste, a receita líquida total sofreu redução, motivada principalmente pela finalização de ajuste da Iluminação Pública, mas também pela forte entrada da MMGD, que se estima que tenha retirado cerca de R\$ 15 milhões da receita faturada em 2023.



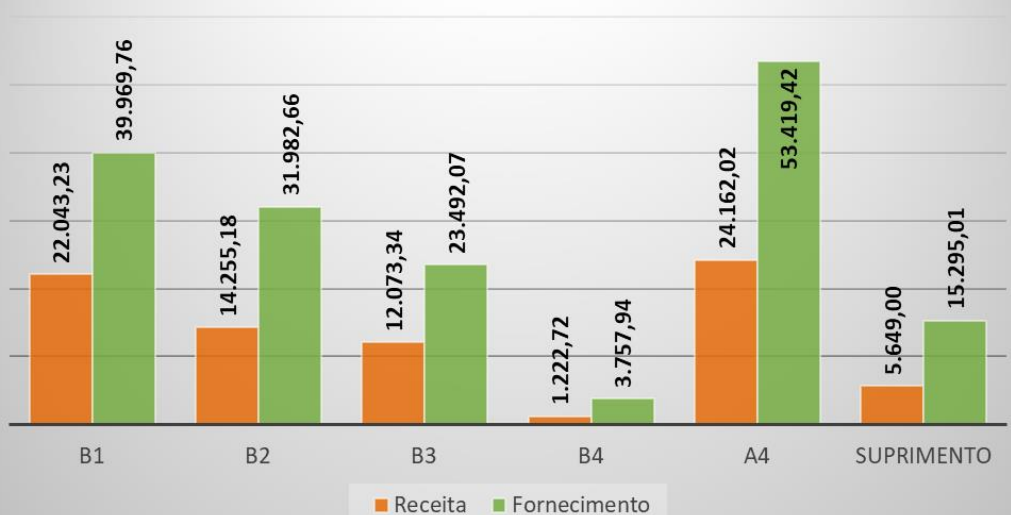
### Participação na receita faturada por Classe de Consumo



### Receita (R\$) x Fornecimento (MWh) por Classe



### Receita (R\$) x Fornecimento (MWh) por Tarifa



## 2.7 Atendimento ao Cliente

Durante o ano de 2023 foram atendidas 27.904 solicitações de serviço dos consumidores. Foram realizados um total de 77.333 atendimentos a consumidores incluindo solicitações de serviços, dúvidas, reclamações, entre outros, um volume 9% superior a 2022. Este aumento no número de atendimentos foi fortemente impulsionado pela modalidade digital, que inclui canais como o WhatsApp, Agência Virtual e APP do Consumidor. Isto leva a um número de 111 serviços executados e 307 atendimentos por dia útil de 2023. Um total de R\$ 1.619,94 foram pagos em compensações a consumidores relativo a apenas 15 serviços executados com atraso. Apesar de um número menor de serviços terem sido realizados com atraso em relação a 2022, o custo total de compensações aumentou significativamente devido a alteração na metodologia de cálculo que passou a vigorar a partir de janeiro de 2023.

Os 2 postos de atendimento, ambos localizados na área central das cidades atendidas, funcionam de segunda a sexta-feira, 8h diárias, proporcionando fácil acesso ao consumidor para solicitar serviços e esclarecer dúvidas. Para facilitar a comunicação em qualquer hora e local, estão disponíveis para os consumidores, de forma gratuita, a comunicação via SMS, WhatsApp e 0800.

O Aplicativo Cerbranorte Virtual, disponível para download de forma gratuita na AppleStore e PlayStore e a Agência Virtual possibilitam, através da internet, o acesso a inúmeros serviços, além de informações detalhadas de cadastro e faturamento das Unidades Consumidoras. Redes sociais como Facebook, Instagram e WhatsApp, além do site, fornecem aos consumidores notícias sobre o dia-a-dia da cooperativa, facilitam a comunicação e trazem transparência para o consumidor.



Comunicação Virtual	2022	2023	Δ%
<b>SMS enviados</b>			
Falha de fornecimento	73.706	70.471	-4,39%
Aviso de suspensão	25.420	23.780	-6%
Aviso de desligamento Programado	5.785	3.835	-34%
Outros	36.970	96.818	162%
<b>e-mail enviados</b>			
1ª via de fatura	24.462	55.563	127%
Aviso de suspensão	5.778	6.150	6%
Aviso de faturas vencidas	774	13.991	1708%
<b>Serviços acessados na Agência virtual</b>			
Faturas	34.481	38.555	12%
Dados cadastrais	379	344	-9%
Solicitações de serviços e informações	689	2.991	334%

Solicitações de consumidor	2022	2023	Δ%
Total de atendimentos	71.250	77.333	9%
Total de serviços	30.114	27.904	-7%
Media de atendimentos por dia útil	282,74	306,88	9%
Media de serviços por dia útil	119,50	110,73	-7%
Serviços com atraso	17	15	-12%
Compensação paga (R\$)	909,89	1.619,94	78%
% serviços com atraso	0,06%	0,05%	-5%

## Redes Sociais

As redes sociais, novamente, tiveram contribuição relevante na comunicação da Cerbranorte em 2023. Os diversos canais de comunicação oferecidos, facilitam a interação com o consumidor, a solicitação de serviços e o acesso a qualquer tipo de atendimento, além de dar ao consumidor oportunidade de tirar dúvidas e acompanhar o desenvolvimento dos trabalhos, em qualquer hora e lugar.

No Facebook e no Instagram são publicados os principais comunicados de desligamentos programados e não programados, as ações sociais realizadas, os esclarecimentos sobre os serviços, as normas e os prazos, além de instruções sobre o uso das ferramentas digitais entre outras publicações de datas comemorativas e afins.

O WhatsApp foi incorporado ao atendimento comercial, se tornando uma ferramenta de comunicação potente com o consumidor. Se trata de um canal de comunicação aberto, disponível 24 horas, com serviços digitais oferecidos na modalidade de auto-atendimento. Com o auxílio da Luzia, a assistente virtual da Cerbranorte, também podem ser sanadas dúvidas, solicitadas informações e serviços, registrado reclamações, entre muitas outras interações.

## 2.8 Tecnologia da Informação

Os negócios de uma distribuidora de energia dependem substancialmente de soluções adequadas de tecnologia da informação, que dá suporte a praticamente tudo o que a distribuidora faz, mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

A Cerbranorte dispõe de 48 desktops, 8 notebooks e 27 tablets que dão suporte direto às atividades desenvolvidas para atendimento aos consumidores.

O servidor é composto de 8 servers físicos, 15 servers virtuais, 5 storages e um sistema de segurança moderno e atual para garantir a confiabilidade e segurança dos dados armazenados.

A equipe de manutenção de rede dispõe de equipamentos modernos, como sensores infravermelhos para identificar danos nas redes elétricas, possibilitando fazer a manutenção preventiva do sistema de distribuição. Os religadores são automatizados e conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia.

O consumidor ligado em Média Tensão pode fazer o acompanhamento diário de seus dados de consumo através da Telemedição. Este sistema consiste na instalação de um equipamento no medidor de energia que, conectado à internet (chip de dados móveis), realiza a coleta em tempo real das leituras dos medidores das empresas do grupo A e envia para um servidor na nuvem. Este recurso também possibilita ao consumidor o acompanhamento em tempo real de dados de leitura, fator de potência, corrente e tensão, permitindo ao técnico da empresa consumidora o gerenciamento de perdas e curvas de carga, entre outras funcionalidades.

As equipes de campo dispõem de 27 tablets que permitem a realização do atendimento às solicitações dos consumidores em tempo real. Atualmente, 100% dos trabalhos realizados em campo, possuem comunicação em

tempo real com os servidores da empresa e com os consumidores, através de SMS e notificações na Agência Virtual e App.

Investimento em Tecnologia da Informação	2022	2023	2024
Descrição	do	Valor investido	Previsão de investimento
Computadores e Notebooks	60.509,02	44.261,09	60.000,00
Infraestrutura e outros equipamentos	28.356,97	23.309,92	500.000,00
Infraestrutura de redes e proteção de dados	369.276,69	0,00	250.000,00
Licenças	263.892,45	0,00	50.000,00
<b>Total ...</b>	<b>722.035,13</b>	<b>67.571,01</b>	<b>860.000,00</b>

## 2.9 Ambiente Regulatório

### 2.9.1 Tarifas e Reajuste Tarifário Periódico de 2023

A tarifa de energia elétrica é o preço definido e homologado pela ANEEL que deve ser pago pelos consumidores finais, como contrapartida pelo acesso à energia elétrica fornecida pela distribuidora.

Para definição das tarifas a ANEEL utiliza metodologias de regulação por incentivo e preço limite (price cap). Nesse regime regulatório, o órgão regulador estabelece o preço a ser praticado para cada área de concessão ou permissão, conforme as características específicas de cada distribuidora.

A Resolução Homologatória nº 3.124 de 27 de setembro de 2022 aprovou o reajuste anual da Cerbranorte, com um efeito médio para o consumidor de 5,07%, vigorando até 29 de setembro de 2023. A partir de 30 de setembro, a Resolução Homologatória nº 3272 de 26 de setembro de 2023, trouxe um reajuste com efeito médio de 1,15% às tarifas aplicadas.

Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh		
Classe	Exercício	
	2023	2022
Residencial	644,84	693,54
Comercial	594,76	614,45
Industrial	545,94	678,35
Rural	543,00	760,37
Poderes Públicos	712,70	755,44
Iluminação Pública	388,35	449,13
Serviços Públicos	575,33	623,98
<b>Média Geral</b>	<b>563,64</b>	<b>657,98</b>

**A tarifa média de fornecimento de energia elétrica, considerando os impostos incidentes, em dezembro de 2023, atingiu R\$ 563,64/MWh, com redução de 14,34% em relação a dezembro de 2022.**

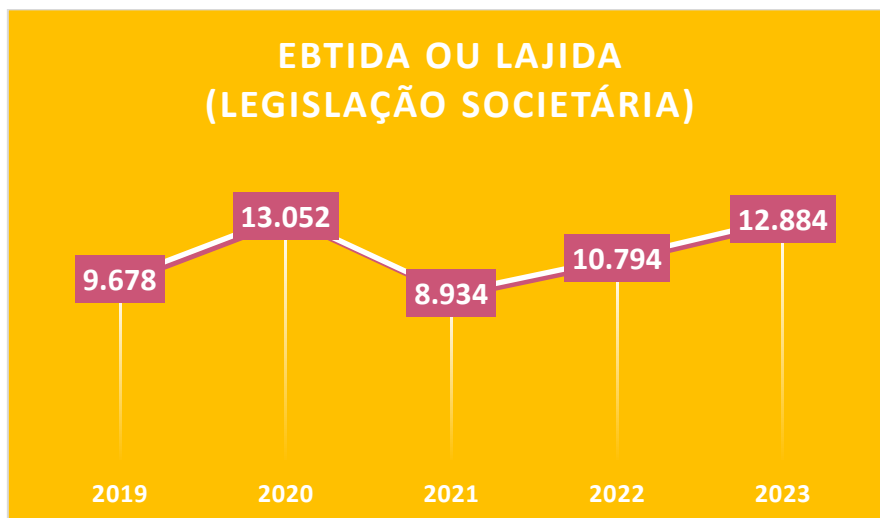
### 3. DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

#### 3.1 EBTIDA ou LAJIDA

Em 2023, as sobras líquidas à disposição para deliberação da assembleia foram de R\$ 5,68 milhões. Comparado com R\$ 4,38 milhões de 2022 percebe-se um aumento de R\$ 1,30 milhões, representando um percentual de 29,61% de aumento em relação ao exercício anterior. Tal fato se dá pelo seguinte fator:

a) Resultado Operacional Bruto, R\$ 3,4 milhões maiores que no período anterior, reflexo do aumento do faturamento bruto em R\$ 4,5 milhões, correspondendo 6,1% de incremento na distribuição de energia. Outro item que contribuiu bastante para o aumento no resultado foi as outras receitas operacionais, que no ano passado tiveram um incremento do subsídio da MMGD, representando um aumento de R\$ 3,9 milhões em relação ao ano anterior.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 12,88 milhões, superiores em 19,36% a 2022, período que apresentou o valor de R\$ 10,79 milhões. O gráfico abaixo demonstra esta variação.



#### 3.2 Investimentos

Em 2023 os investimentos da Cooperativa totalizaram R\$ 11,14 milhões, em obras e aquisições concluídas e imobilizadas. Destacam-se a continuidade das obras realizadas para expansão e melhoria do sistema elétrico, as obras de melhoria e ampliação das redes para o município de Rio Fortuna, como por exemplo, na localidade de Alto Rio Fortuna e Barra do Rio Chapéu, e em Braço do Norte, investimentos nas localidades de Lado da União e na Subestação de 138kV, além de aquisições de equipamentos para que defeitos na distribuição sejam identificados com mais agilidade. Merecem destaque também o investimento realizado na frota da Cerbranorte, com a aquisição de 1 (um) caminhão e 1 (um) carro elétrico, objetivando um melhor atendimento aos consumidores.

**Quadro dos investimentos concluídos e imobilizados no exercício**

Investimentos - R\$ mil			
	2022	2023	Var %
Edificações	-	-	-
Ampliações e Manutenções de Rede	11.292	10.349	(8,35)
Aquisição e/ou troca de Veículos	1.923	662	(65,57)
Softwares	264	-	100,00
Máquinas, Equipamentos, e Móveis	501	134	(73,25)
<b>Total</b>	<b>13.980</b>	<b>11.145</b>	<b>(20,28)</b>

O quadro a seguir demonstra a evolução e a projeção dos investimentos nas redes de distribuição. Durante esse período foram feitas intervenções na rede a fim de atender a demanda de novos consumidores e principalmente daqueles já existentes, além de melhorias para minimizar problemas de falta de energia causada por materiais e equipamentos depreciados e/ou avariados.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2023				
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<b>AIS Bruto</b>	<b>12.522</b>	<b>11.693</b>	<b>10.329</b>	<b>7.600</b>	<b>34.750</b>	<b>3.050</b>	<b>9.700</b>	<b>10.750</b>
Transformador de Distribuição	1.126	1.652	1.217	900	800	900	2.200	1.500
Medidor	430	1.569	1.198	600	500	800	1.500	1.800
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	2.818	3.116	3.117	400	450	600	2.500	3.250
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	8.148	5.357	4.797	700	600	750	3.500	4.200
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	32.400	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	5.000	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	399	347	1.080	-	-	-	-	-

Os valores projetados pela cooperativa no início de 2022 e enviados à ANEEL em 30 de abril de 2022 estão representados no quadro abaixo. Podemos perceber que o realizado em 2022 foi de R\$ 11,29 milhões, 30,37% a menor que o projetado para o período que era de R\$ 16,22 milhões. Essa diferença negativa, ou seja, um investimento menor que o projetado, é em decorrência, da postergação para 2024, da construção da Linha de Distribuição de 138 kV. A Cerbranorte segue focando na correção dos níveis de tensão, a fim de garantir a continuidade, qualidade e confiabilidade do fornecimento elétrico.

R\$ Mil	2023R	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P
<b>Plano de Investimentos 2023</b>	10.329	7.600	34.750	3.050	9.700	10.750

R\$ Mil	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P	2028P
<b>Plano de Investimentos 2022</b>	6.047	33.413	1.525	1.751	3.055	10.500

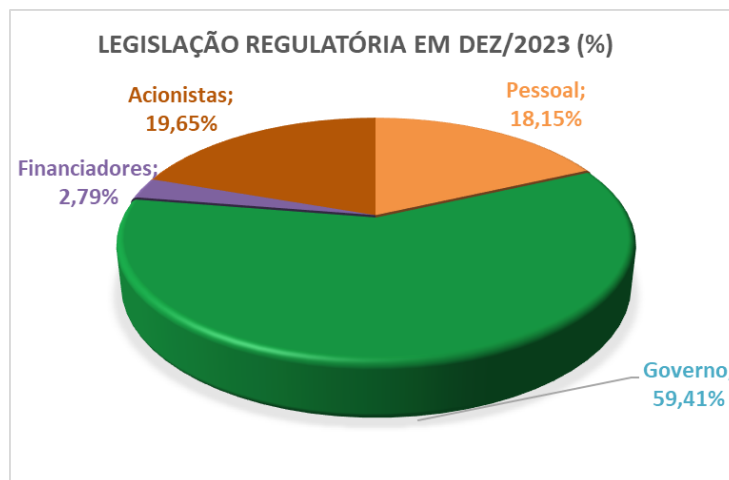
<b>Diferença</b>	<b>70,81%</b>	<b>-77,25%</b>	<b>2178,69%</b>	<b>74,19%</b>	<b>217,51%</b>	<b>2,38%</b>
------------------	---------------	----------------	-----------------	---------------	----------------	--------------

Os investimentos de 2023 foram realizados totalmente com recursos próprios

CAPTAÇÃO DE RECURSOS

### 3.3 Valor Adicionado Societário

Em 2023, o valor adicionado líquido gerado como riqueza foi de R\$ 48.549 (Reais/mil), representando 40,94% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



### 3.4 Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo uma Cooperativa seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria dos serviços aos seus cooperados e consumidores, mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Além disso, com base na Lei 5.764/71 e no Estatuto Social foram constituídas Reservas sobre as sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de RATES - Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social e 50% para a Reserva de Ampliação, Manutenção e Melhoria. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

### 3.5 Estrutura de Capital

Em 31 de dezembro de 2023, o Capital Social era de R\$ 2.792 (Reais/mil), composto por 2.792 mil cotas representadas por 27.438 sócios.

A gestão cooperativista, norteadada pela Lei 5.764/1971, é baseada na premissa de que as principais decisões são tomadas em conjunto, em assembleia. Dessa forma, uma vez ao ano, em assembleia geral ordinária, a diretoria submete a aprovação dos associados as contas do exercício anterior, o plano de investimento para o próximo ano e a destinação das sobras líquidas do exercício.

A Cerbranorte realiza praticamente 100% dos investimentos com recursos próprios, não havendo assim a necessidade de desenvolver ações para despertar o interesse do mercado financeiro para captação de recursos.

## 4. SUSTENTABILIDADE

### 4.1 ESG - Environmental, Social and Governance (Ambiental, Social e Governança)

Para que uma empresa seja sustentável, é preciso implementar ou melhorar suas práticas de ESG, assim ela terá melhor qualidade na gestão.

A Política de Sustentabilidade, aprovada em 2021, suscitou uma série de ações a serem desenvolvidas. Um diagnóstico socioambiental foi realizado em 2022, por meio de consultoria contratada, e outro em maio do 2023, através do sistema AvaliaCoop da OCB – Organização das Cooperativas Brasileiras, e envolveu todas as partes interessadas, sociedade, colaboradores, conselho administrativo, fornecedores e associados, com o objetivo de levantar informações importantes na condução dos processos da Cerbranorte.

Deste diagnóstico e da análise de materialidade, resultou um plano de ação, aprovado pelo Conselho de Administração em 18 de setembro de 2023. Alguns temas foram escolhidos para serem trabalhados durante os anos de 2024 e 2025, baseados na identificação e avaliação dos impactos, segundo a visão das partes interessadas, mais relevantes na continuidade ou capacidade da geração de valor pela cooperativa:

- Ética, Integridade e Combate a Corrupção;
- Conformidade Ambiental;
- Saúde e Segurança do Trabalhador;
- Comunidades locais;
- Privacidade do Cliente

As práticas ESG tendem a proporcionar melhores resultados para os negócios, tanto no sentido de lucratividade quanto da redução de riscos e de má imagem da empresa. Adotar uma melhor eficiência do negócio traz benefício para a empresa, gerando redução de custos operacionais e ganhos de produtividade, corroborando com o engajamento dos colaboradores, reduzindo índices de turnover e, finalmente, gerando economia.

### 4.2 Compromisso com os colaboradores

Em 2023 a Cerbranorte investiu mais de R\$ 600 mil em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados, incluindo as diversas consultorias nas áreas de Mercado Livre de Energia, Processo tarifário, Sustentabilidade, Lei Geral de Proteção de Dados, entre outros.

A cada ano, através da área de Gestão Pessoas, são disponibilizados treinamentos para os colaboradores, tanto de capacitação técnica, quanto comportamental e na área de saúde ocupacional. Grande parte dos recursos são oriundos de parceria com o SESCOOP (Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo).

Investimento em capacitação profissional:



Descrição	2023
Consultoria/Assessoria	411.826,49
Cursos/Palestras/Treinamentos	45.273,31
Auxílio Educação	75.478,05
Aprendiz Cooperativo	71.145,44
<b>Total</b>	<b>603.723,29</b>

Previsão de investimento em capacitação profissional:

Descrição	2024
Capacitação	140.000,00
Aprendiz Cooperativo	70.000,00
Auxílio Educação	90.000,00
<b>Total</b>	<b>300.000,00</b>

#### 4.2.1 Cursos, Palestras e Treinamentos em geral

Uma série de treinamentos e projetos voltados ao desenvolvimento e capacitação dos colaboradores foi realizada em 2023, como citado no quadro acima. Além dos treinamentos obrigatórios, o desenvolvimento das lideranças e o relacionamento interpessoal receberam atenção especial no período.

Abaixo, alguns projetos desenvolvidos.

#### LGPD – A Lei Geral de Proteção aos Dados Pessoais e a Cerbranorte

Todos os colaboradores da Cerbranorte passaram pela reciclagem do treinamento para reforçar o entendimento da LGPD e as mudanças necessárias no dia a dia de trabalho, para preservação dos dados pessoais dos consumidores e associados atendidos e entender como a cooperativa faz o tratamento dos seus dados pessoais como colaborador.

O treinamento aconteceu de forma presencial e a cada novo colaborador contratado, ele é repetido de forma digital.

#### Aprendiz Cooperativo

Através do Programa Aprendiz Cooperativo, foram contratados 4 jovens durante o ano de 2023, com o contrato se estendendo até meados de 2024. O programa visa cumprir com as exigências da Lei da Aprendizagem, além de oportunizar aos participantes um espaço para a aplicação do conhecimento teórico, através da prática e do acompanhamento dos responsáveis na empresa. Para a realização deste programa, a permissionária conta com a parceria do SESCOOP/SC, que subsidia os custos com a Entidade Formadora, neste caso, o SENAI/SC, outro parceiro da Cerbranorte.

#### Auxílio Educação

Além dos cursos, a cooperativa conta com o Programa de Auxílio Educação, com apoio do SESCOOP/SC (Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo), contemplando alunos de cursos Técnicos e Curso Superior. Em 2023, o programa auxiliou 26 colaboradores no total, sendo 12 alunos do curso de Eletrotécnica e 3 alunos do curso de Engenharia Elétrica, 4 em Pós Graduação, além de 7 do curso de Gestão de Cooperativas.

## Desenvolvimento de Lideranças

Com o objetivo de fortalecer o desenvolvimento de competências, considerando a necessidade da cooperativa e a realidade dos envolvidos, para melhorar a performance e resultados dos líderes, mesmo em cenários de mudança, instabilidade ou complexidade, em 2023 foi dada continuidade, através da consultoria da psicóloga Fernanda Milanez, ao desenvolvimento das lideranças do quadro de colaboradores da Cerbranorte.

O PDL - Programa de Desenvolvimento de Lideranças teve como objetivo desenvolver os líderes para estarem aptos aos desafios da gestão de pessoas e das metas organizacionais. Foi realizado por meio de módulos com temas diversos, desde inteligência emocional até instrumentos práticos de feedback.

### 4.2.2 Valorização do colaborador

A estratégia de valorização do colaborador não inclui apenas cursos e treinamentos voltados a formação técnica. O compromisso com o desenvolvimento completo do funcionário, a integração dos novos colaboradores, prevenção de acidentes e de doenças ocupacionais, entre outros, está entre as diretrizes que norteiam o modelo de gestão de pessoal adotado. A construção de um ambiente de trabalho em que as pessoas se sintam felizes e encorajadas a participar ativamente do processo de tomada de decisão é premissa do Conselho de Administração e favorece a promoção de mudanças e inovação. Brindes e lembranças são distribuídos ao longo do ano como incentivo, integração e acolhimento ao corpo funcional.

Em 2023, os colaboradores da Cerbranorte receberam como benefício:

- ✓ Plano de Saúde Unimed para o colaborador e participação no plano dos dependentes;
- ✓ Vale alimentação;
- ✓ 13º do Vale Alimentação;
- ✓ Seguro de vida;
- ✓ Auxílio Educação.

## Café com o Presidente

Com o objetivo de integrar os colaboradores e comemorar o aniversário de empresa, continuaram sendo promovidos mensalmente, em 2023, o programa Café com o Presidente. Na oportunidade é servido um café, entregue um presente e realizada uma dinâmica, favorecendo a troca de experiência e tornando o encontro descontraído.

Mas o principal objetivo da ação é estabelecer meios para se comunicar com os colaboradores, ouvi-los e promover o engajamento nas estratégias da gestão. A interação regular com colaboradores de todos os níveis permite aos gestores o conhecimento amplo do funcionamento da cooperativa no dia a dia.

## Aposentadoria

A preparação para a aposentadoria deve incluir práticas de planejamento financeiro, prevenção da saúde, entendimento do significado do trabalho e expectativas em relação à aposentadoria.

A Cerbranorte tem como prática, realizar uma homenagem sempre que um colaborador se aposenta. Além da confraternização com os colegas de trabalho, o colaborador recebe um presente e uma placa em agradecimento por tantos anos de serviços prestados à cooperativa. Mais do que isso, o Setor de Recursos Humanos oferece todo o apoio necessário para organização de documentos pessoais e trabalhistas, alteração do plano de saúde, entre outras atividades pré e pós aposentadoria.

## Dias das Profissões

No 17 de outubro, Dia do Eletricista, a cooperativa presenteou a todos os colaboradores. Neste dia também foram homenageadas todas as demais profissões que compõem o quadro de profissionais da Cerbranorte. A valorização de todas as atividades realizadas pelos colaboradores e maneira como a cooperativa trata seus recursos humanos repercute diretamente na satisfação e dedicação com que estes mesmos colaboradores exercem as atividades do seu dia a dia.

## Outubro Rosa

No mês dedicado à conscientização e prevenção do câncer de mama, foi promovido em 20 de outubro de 2023, na sede da AFUC – Associação dos Funcionários da Cerbranorte, um encontro de colaboradoras com foco na importância do autocuidado. A manhã iniciou com um bate-papo com a Rede Feminina de Combate ao Câncer de Braço do Norte, ressaltando os cuidados necessários e as recentes descobertas e avanços da ciência em relação à doença do câncer, além de depoimentos de mulheres que lutaram e venceram a luta contra o câncer.

### 4.2.3 Segurança e Saúde Ocupacional

A empresa conta com o serviço de um Técnico de Segurança do Trabalho terceirizado, que tem como atribuições, acompanhar os profissionais da cooperativa no desempenho das suas funções, objetivando a manutenção de hábitos de segurança como um valor, reconhecimento dos riscos existentes nas áreas de trabalho com eletricidade e demais riscos adicionais da atividade. Para tanto, foram feitos levantamentos dos riscos ambientais, meios de prevenção, acompanhamento em campo, observando, orientando e aplicando melhorias como um todo, contemplando o trabalho em equipe.

Além do acompanhamento dos colaboradores da Cerbranorte, também se estabeleceu regras de segurança para profissionais terceirizados e parceiros da cooperativa, para serviços de Manutenção e Construção de Redes, roçada, entre outros, seguindo com a devida fiscalização do cumprimento dos procedimentos exigidos.

### Treinamentos na Área de Segurança:

- **Normas Regulamentadoras**

A empresa realizou diversos treinamentos básicos de NR 10 (Segurança em Instalações e Serviços em Eletricidade), todos direcionados as equipes técnicas para reciclagem de conhecimento de treinamento de novos colaboradores.

- **CIPA**

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes – CIPA tem como objetivo a prevenção de acidentes e doenças decorrentes do trabalho, de modo a tornar compatível permanentemente o trabalho com a preservação da vida e a promoção da saúde do trabalhador.

Em 2023, foram capacitados 8 colaboradores, membros CIPA, através de um curso para novos cipeiros de 20 horas, que realizam reunião mensais objetivando cumprir a Norma Regulamentadora Nº 05, com foco em identificar os riscos para cada função existente, fiscalizar o uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção

e divulgar informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho. Tal abordagem tem também como objetivo solucionar os problemas de segurança e saúde

Entre as conquistas da CIPA para a equipe de colaboradores, podemos citar: implementação de linha de vida nos galpões de Braço do Norte e Rio Fortuna, aquisição de proteção para trabalhos em proximidades a linha de alta tensão; aquisição de jaquetas antichama para colaboradores que trabalham diretamente em redes energizadas, além de reuniões todas últimas sextas-feiras do mês.

- **SIPAT**

A semana Interna de Prevenção de Acidentes de Trabalho foi realizada de 20 à 22 de novembro de 2023, e teve palestras com os temas:

- ✓ Assédio Moral, ministrada pelo Sesi;
- ✓ Educação Financeira, ministrada por Nicololy Betiol (Gerente Sicredi de Braço do Norte);
- ✓ Ginástica Laboral, ministrada pelo Sesi;
- ✓ Saúde Mental, ministrada pelo Sesi;
- ✓ Dependência Digital, ministrada pelo Sesi.
- ✓ Segurança no Trânsito, ministrada pelo Cabo Fabrício da Polícia Militar de Braço do Norte;
- ✓ Simulação de embriagues com óculos adaptativo, ministrado pelo Sesi.

## 4.3 Compromisso com os associados

Cada vez mais, a Cerbranorte vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade. O compromisso social da cooperativa está amparado no seu estatuto social.

Atividades para a comunidade em geral são desenvolvidas desde a fundação, visando a contribuição da cooperativa no desenvolvimento da sociedade. É fundamental ressaltar que, além do compromisso em fornecer energia e prestar seus serviços com qualidade e agilidade, requisitos fundamentais de uma permissionária de serviço público, a cooperativa preocupa-se com o bem-estar social e desenvolvimento de todos os seus associados e por isso promove ações de desenvolvimento e integração ao longo do ano.

Com esse objetivo, apoia mensalmente diversas entidades como associações, sindicatos, escolas, centros comunitários e grupos esportivos presentes na região.

Através do Edital de Convocação para o Processo de Seleção de Projetos Sociais são selecionados projetos para receberem apoio mensal, por período determinado. O edital, além das regras de funcionamento e inscrição, contém os deveres e responsabilidades que as instituições terão caso sejam selecionadas por uma comissão múltipla. Para auxiliar no desenvolvimento dos projetos e tirar dúvidas das entidades antes da inscrição, anualmente é realizado um treinamento. Em 2023, o workshop “Projetos Sociais – A teoria em prática” ministrado por Neto Nunes, aconteceu na sede da AFUC – Associação dos Funcionários da Cerbranorte, nos dias 28/09 e 04/10, das 18h às 22h.

A seguir, apresentamos alguns dos projetos desenvolvidos e/ou apoiados pela Cerbranorte em 2023.

## 1º Grupo de Mulheres Cooperativistas da Cerbranorte

Realizado em parceria com o SESCOOP-SC, o Programa Mulheres Cooperativistas tem como objetivos aproximar e integrar a mulher associada nas ações da cooperativa, incentivar a participação de forma comprometida no quadro social, despertando a liderança feminina e o interesse pela comunidade.

O programa Mulheres Cooperativistas é destinado a cooperadas, esposas, filhas de cooperados e colaboradoras de cooperativas de qualquer ramo de atividade do cooperativismo do Estado de Santa Catarina e tem o objetivo de oferecer capacitação cooperativista buscando conscientizar, preparar e organizar as mulheres para atuarem de forma comprometida e participativa no quadro social das cooperativas.

Na Cerbranorte, o programa se estenderá ao longo dos próximos quatro meses e conta com os seguintes conteúdos programáticos: Sensibilização; Educação Cooperativista; Liderança Feminina Cooperativista; Comunicação e Oratória; Desenvolvimento Interpessoal e Relacionamento Familiar; além de um encontro especial para uma apresentação interna da Cerbranorte, visitando todos os setores tanto em Braço do Norte quanto em Rio Fortuna.

## 8ª Edição do Cooperar é Isso

A oitava edição do Cooperar é Isso, realizado no dia Internacional do Cooperativismo, que em 2023 aconteceu em 6 de julho, reuniu mais de 6.000 participantes na praça central da cidade de Braço do Norte.

A ação foi organizada pelas cooperativas Cerbranorte Distribuição e Geração Cerbranorte, com o apoio de outras cinco cooperativas: ACENTRA, SICOOB CREDIVALE, SICREDI, UNIMED e CRESOL, praticando o 5º princípio do cooperativismo: a intercooperação.

## Campanha de Doação de Sangue

Uma coleta de sangue promovida pela Cerbranorte com apoio do SICOOB em parceria com o Hemosc foi realizada em 2 de agosto. A participação da comunidade é fundamental para alcançar a meta de 80 bolsas de sangue. As equipes do Hemosc estiveram em Braço do Norte para a ação das 10h às 16h, com equipamentos instalados na sede da cooperativa. A adesão foi livre e voluntária.

A parceria com o Hemosc já acontece há alguns anos. Esta é a terceira vez que a Cerbranorte auxilia na organização das coletas externas. Embora todo mês o Hemosc leve os associados para coleta de sangue em Tubarão.

## JCC – Jovens Cooperativistas Catarinense

A Cerbranorte foi uma das primeiras cooperativas de infraestrutura no ramo de eletrificação em Santa Catarina a implantar o Programa Cooperjovem, são 13 anos praticando o cooperativismo nas escolas buscando a transformação nas crianças. Ele é realizado em parceria com o SESCOOP nas escolas que compreendem a área de atuação da cooperativa. O Programa JCC tem o foco no apoio a práticas de responsabilidade socioambiental e qualidade de vida, que é um dos seus objetivos finalísticos, além de difundir o cooperativismo e seus princípios para as crianças do 1º ao 9º ano escolar, em três escolas na área de atuação da cooperativa. Atualmente, o JCC tem a participação da E.M. Atílio Ghisi e E.E.B Dom Joaquim, de Braço do Norte, e E.M. Prof. José Boeing, de Rio Fortuna.



O objetivo é mostrar às crianças que cooperar é muito melhor que competir, realizando atividades constantes que envolvem toda a comunidade escolar. Além disso, o JCC desenvolve e implementa uma proposta de educação, baseada nos valores cooperativistas, como justiça social, solidariedade, participação, liberdade, igualdade, equidade e autonomia.

### **Ação de Natal**

A Cerbranorte em parceria com mais 7 cooperativas organizou uma festa de Natal no Pavilhão da Expovale, em Braço do Norte, em 5 de dezembro. Cerca de 700 pessoas prestigiaram o evento que celebrou o cooperativismo, a intercooperação e os valores natalinos.

O evento foi marcado por um espetáculo com o Grupo teatral Sou Arte apresentando a peça “A Fábrica dos Sonhos”. Como ação solidária foi incentivada a doação voluntária de brinquedos, que posteriormente foram distribuídos nas comunidades carentes da região atendida pela Cerbranorte.

### **Valorização do associado por meio do acolhimento e integração**

A Cerbranorte abraça algumas causas, com ações de divulgação das campanhas, valorização dos grupos organizados e representação de associados. Por meio de lembranças, decoração nos ambientes de atendimento ao público e recepção, camisetas temáticas e outras ações, busca-se valorizar o associado e consumidor, além de aproveitar a oportunidade para promover conscientização acerca de temas como: Consumo consciente de energia, autismo, outubro rosa, novembro azul e muitos outros.

Ao longo de 2023, 11 destas ações foram realizadas:

- 04 de Março – Dia do Consumidor de Energia Elétrica
- 8 de Março – Dia Internacional da Mulher
- 31 de Março – Páscoa
- 12 de Maio – Dia das Mães
- 12 de Junho – Dia dos Namorados
- 11 de Agosto – Dia dos Pais
- Setembro AMARELO – Mês de Combate ao Suicídio e Valorização da Vida
- Outubro ROSA – Campanha de Prevenção e Diagnóstico Precoce do Câncer de Mama e Colo de Útero
- 12 de Outubro – Dia das Crianças
- Novembro AZUL – Saúde do Homem
- 25 de Dezembro – Natal

### **Cerbranorte na Comunidade**

Em 2023, foram realizados 04 encontros Cerbranorte na Comunidade, com o objetivo de aproximar a cooperativa do associado e consumidor de energia, oportunizando que falem sobre suas necessidades, preocupações e feedbacks em relação aos serviços prestados pela Cerbranorte.

A seguir, apresentamos alguns dos projetos apoiados mensalmente pela Cerbranorte, com recursos do FATES e selecionados através de Edital anual. No Processo seletivo de 2023 foram contemplados os eixos educacional, cultural, esportivo, sustentabilidade e saúde. Além disso, os projetos precisam difundir valores cooperativistas e trabalhar pelo menos um dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável – ODS.

Ao todo, mais de 8.914 consumidores foram beneficiados diretamente e R\$ 426 mil foram distribuídos para fomentar iniciativas nas mais diversas áreas.



### Esporte em Ação

Até mesmo os atletas que competem sozinhos precisam da cooperação de outras pessoas em seus treinos. Diante disso e do tanto de benefícios que a prática de esportes proporciona às pessoas, a Cerbranorte incentiva e apoia há anos os atletas da região, cooperando com esportes de diversas modalidades. Uma bolsa é paga a 5 atletas, mensalmente, para custear parte das despesas com treinamento, em diversas modalidades: karatê, atletismo, para-atletismo, entre outros. Em contrapartida, esses atletas se comprometem a difundir os valores cooperativistas na comunidade local, através de ações e palestras

### Energia que faz bem

Visando promover o bem-estar social da comunidade, através da oferta de serviços de forma responsável e comprometida com a vida do paciente e sua família, elevando, os padrões de vida da população de Braço do Norte, Rio Fortuna e dos municípios vizinhos, os hospitais locais desenvolvem o projeto “Energia que faz bem”, que oportuniza à população em geral o acesso à gratuidade nos serviços básicos de saúde, com apoio financeiro da cooperativa.

### Bem Nutrir

A alimentação saudável é extremamente importante para o desenvolvimento e o crescimento de uma criança. Isso influencia não somente na saúde física, mas também na saúde psicológica, atingindo diretamente seu bem-estar emocional e social. Uma alimentação correta contribui com o aumento da imunidade, da aprendizagem, com o crescimento adequado, o desenvolvimento psicomotor e inúmeros outros benefícios para a criança.

Com a parceria da Cerbranorte, o Projeto “Bem Nutrir” possibilita que as crianças da ASACAD - Associação de Apoio à Criança e ao Adolescente do Município de Braço do Norte tenham uma alimentação muito mais saudável

e nutritiva. O repasse mensal da cooperativa é destinado a compra de alimentos diversificados para garantir um cardápio saudável para todas as crianças. Muitas vezes, as refeições feitas na ASACAD são as refeições mais importantes no dia de uma criança, por conter mais alimentos saudáveis e em quantidade apropriada para o desenvolvimento dela.

### **Cooperando com arte**

Além de promover a defesa dos direitos das pessoas com deficiência intelectual e múltipla, a APAE – Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais transforma vidas através do respeito e da integração, entre a escola, os alunos e as famílias, como uma verdadeira comunidade. A Rede Apae se destaca por estar presente em mais de 2 mil municípios em todo o território nacional.

Em Braço do Norte, o projeto Cooperando com Arte apoiado pela Cerbranorte, é destinado a fomentar a inclusão através da arte. Os recursos auxiliam na compra de materiais para a confecção de artesanatos e para o aprendizado de novas técnicas que auxiliam no desenvolvimento dos alunos. É comprovado que o contato com a arte ajuda a ampliar vários aspectos importantes na vida da pessoa com deficiência, como a criatividade, a sensibilidade, além de potencializar as capacidades intelectuais e motoras.

### **Abrace a Apae**

O projeto Abrace a APAE com Energia custeia as necessidades de manutenção da entidade de Rio Fortuna. Alguns serviços e atividades diferenciadas, realizadas com os alunos, só se tornam possíveis por meio dessa parceria entre a Cerbranorte e a APAE. Com o repasse mensal, são comprados materiais para realizar essas atividades, custear deslocamentos, principalmente para a participação em eventos esportivos e culturais. E também, quando necessárias, são realizadas pequenas reformas para trazer mais comodidade aos alunos.

### **Rede de Energia**

A Rede Feminina de Combate ao Câncer de Braço do Norte é uma entidade sem fins lucrativos, que tem por objetivo a luta social no combate ao câncer. Mas, muito mais do que isso, a Rede costuma apoiar a saúde da mulher de um modo geral, auxiliando-as e motivando-as a vencer os obstáculos diários. O trabalho da rede é totalmente voluntário, porém para as atividades diárias serem realizadas, há alguns gastos fixos e outros esporádicos. Como por exemplo, a compra de papel sulfite, materiais de limpeza, dedetização, manutenção do computador, pagamento do sistema da Rede e da vigilância.

A Cerbranorte entende a importância do trabalho da Rede Feminina para toda a região e por isso é parceira através do projeto “Rede de Energia”, que contribui com a execução das principais ações da Rede, participando como instituição e incentivando seus funcionários a participarem de forma voluntária, bem como com os custos de manutenção da sede no centro de Braço do Norte.



Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Associação Coral São Jose de Braço do Norte	Manter o aperfeiçoamento do coral.	ODS 3 ODS 11	30	R\$ 9.000,00
Anabel da Silva Silveira - atleta	Apoio para participação em competições nacionais e internacionais e como contrapartida, levar às escolas o aprendizado e vivência do esporte, contribuindo para uma sociedade menos desigual.	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 13.000,00
APAE - Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais de Braço do Norte	Proporcionar atendimento de habilitação e reabilitação à pessoa com Deficiência Intelectual e Múltipla, promovendo seu desenvolvimento biopsicossocial e profissional, facilitando sua inclusão junto à família e sociedade, para o exercício pleno de sua cidadania.	ODS 3 ODS 4	150	R\$ 50.000,00
APAE - Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais de Rio Fortuna	Promover educação de qualidade conectada com a evolução do mundo, buscando sempre a igualdade e equidade de direitos que as pessoas com deficiência merecem.	ODS 4	100	R\$ 40.000,00
ASACAD - Associação de Apoio à Criança e ao Adolescente do Município de Braço do Norte - CASA LAR	Melhorar a qualidade nutricional da alimentação servida na ASACAD pela maior oferta de frutas, legumes, verduras, laticínios e produtos cárneos, a fim de criar hábitos alimentares mais saudáveis que irão impactar na qualidade de vida para 300 crianças e adolescentes que frequentam a instituição.	ODS 1 ODS 2 ODS 3 ODS 10	300	R\$ 50.000,00
Associação Braçonortense de Xadrez - ABRAX	Continuidade das aulas e eventos de xadrez para a comunidade de Braço do Norte	ODS 4 ODS 5 ODS 10	40	R\$ 10.000,00
Associação Cultural Divina Arte - Grupo Teatral	O objetivo do projeto "Afinal de Quem é a culpa" e realizar uma peça de teatro, de forma criativa e impactante, abordando questões relacionadas à gestão de resíduos, de responsabilidade ambiental e conscientização pública. Assim promovendo práticas sustentáveis que minimizem o impacto ambiental e social.	ODS 3 ODS 11	Ilimitado	R\$ 10.000,00
Associação de Artes marciais, Culturais e Esportiva do Vale	Permitir que mais atletas da modalidade participem das competições oficiais realizadas na região ou no estado de Santa Catarina, tendo acesso a uma prática saudável.	ODS 3 ODS 10	100	R\$ 13.000,00

Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Associação de Moradores do Bairro Floresta - Trevo	Garantir a inclusão social por meio da prática esportiva, cultural e educativa por meio de modalidades que integram as artes marciais, vôlei, basquete, handebol, futsal, dança, violão, canto e teatro como uma estratégia eficaz para promover a equidade, a igualdade de gêneros, o cuidado com a saúde física, mental e nutricional, assegurando o bem-estar, a qualidade de vida e a construção cidadã de crianças e adolescentes com idade de 6 a 16 anos e seus familiares.	ODS 3 ODS 4 ODS 5 ODS 8 ODS 10 ODS 16 ODS 17	100	R\$ 13.000,00
Associação Escolinha de Futebol L2T	Proporcionar aos participantes a prática do Futebol/Futsal, de forma técnica, recreativa e lúdica.	ODS 3	30	R\$ 13.000,00
Associação Esportiva e Paraesportiva de Braço do Norte - ASESPP	Inclusão da pessoa com deficiência ou mobilidade reduzida através do esporte	ODS 3 ODS 10	50	R\$ 13.000,00
Associação Nova Era do Autismo - ANEA	Auxiliar na aquisição de materiais como móveis, utensílios equipamentos eletrônicos, material didático e serviços para estruturar a Associação Nova Era do Autismo e contribuir na criação dos serviços de atendimento às pessoas com TEA de todas as idades no contraturno escolar, bem como seus familiares	ODS 3 ODS 4 ODS 10 ODS 16 ODS 17	60	R\$ 13.000,00
Associação pela Vida em harmonia - AVHA	Valorizar a vida prevenir o suicídio oferecendo um caminho de desenvolvimento e renovação continua ao ser humano por meio do autoconhecimento para o autocuidado através das práticas integrativas e complementares disponibilizando as modalidades que integram Reiki, yoga, dança, constelação familiar, Taichi, hipnose, massoterapia, quiropraxia, acupuntura, fitoterapias, geoterapia entre outras práticas naturais sustentáveis	ODS 3 ODS 4 ODS 5 ODS 10 ODS 13 ODS 15 ODS 16 ODS 17	200	R\$ 10.000,00
Centro de Desenvolvimento Terapia Educação e Saúde Jane Oliveira	Inclusão de crianças e adolescentes com necessidades especiais, através da prática da Psicomotricidade Relacional, para promover a estimulação, reabilitação, inclusão social e interação social destas e suas famílias com a sociedade.	ODS 4	150	R\$ 13.000,00

Projetos contemplados em edital de seleção	Objetivo principal do Projeto	ODS envolvidos	Qtde de pessoas impactadas diretamente	Valor investido no ano
Fundação Medico Social Rural de Rio Fortuna	Melhorar o primeiro contato com o paciente com a instituição	ODS 3	Por demanda	R\$ 25.000,00
Hospital Santa Terezinha - HST	Repasso financeiro para aquisição de materiais e medicamentos para atender os pacientes do HST	ODS 3 ODS 6	7.400	R\$ 50.000,00
Leticia de Souza Cardoso - Atleta	Como todo treinamento é efetuado em nossa cidade, mais atletas (pessoas) de toda a região, aproveitam para treinar junto não tendo a necessidade de sair para outros lugares em busca de aperfeiçoamento físico/técnico. Assim atingiremos os Objetivos do Desenvolvimento Sustentável.	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 13.000,00
Lismael C Ferrareis - violão	Aulas de violão para os associados da Cerbranorte que queiram aprender o instrumento.	ODS 4 ODS 10 ODS 17	200	R\$ 10.000,00
Luan Braz - Atleta	Participação em competições nacionais	ODS 3 ODS 17	1	R\$ 13.000,00
Rede Feminina de Combate ao Cancer de BN	Auxílio na manutenção das despesas fixas de Entidade e contribuição com a ampliação de sede	ODS 3 ODS 10 ODS 16 ODS 17	Por demanda	R\$ 40.000,00
Yasmim Eckhardt - Atleta	Proporcionar a participação em competições de atletismo	ODS 1 ODS 3 ODS 4 ODS 5	1	R\$ 5.000,00
<b>Totais</b>			<b>8.914</b>	<b>R\$ 426.000,00</b>

## 4.4 Compromisso com Ambiente

A Cerbranorte sempre se preocupou com o ambiente em que está inserida e com os impactos ambientais de seus serviços e instalações. Até 2022, os programas e ações não estavam estabelecidos de forma procedimental. A partir do estabelecimento da Política de Sustentabilidade, no final de 2021, se iniciou uma série de atividades que evidenciam a preocupação e responsabilidade da cooperativa com o meio ambiente. Muita coisa ainda precisa ser feita para atendimento aos requisitos ambientais e legais aplicáveis ao negócio, de forma sistemática. Embora a cooperativa não esteja infringindo nenhuma norma ou lei, conhecer e tratar os impactos ambientais adversos decorrentes dos serviços e processos da cooperativa, demanda uma série de ações a serem desenvolvidas, entre elas:

- Identificar as legislações pertinentes à atuação da cooperativa;
- Adequar os requisitos que não estiverem em conformidade ambiental;
- Criar plano de treinamentos em temas relacionados a temas ambientais;

- Criar metodologia para rastreabilidade dos descartes realizados;
- Identificar os resíduos e fornecedores para aplicação de possível logística reversa;
- Identificar fornecedores que emitam os laudos de descarte de materiais;
- Elaborar política de relacionamento com fornecedores que, comprovadamente, tenham boa conduta ambiental;
- Atender aos critérios da Política Nacional de Resíduos relacionados as atividades da cooperativa.

A Cerbranorte possui licença junto ao órgão ambiental local, FUNBAMA - Fundação do Meio Ambiente de Braço do Norte, para:

- Certidão de Conformidade Ambiental nº 51127/2022, válida até 4 de outubro de 2026, para construção de linhas e redes de distribuição de energia elétrica até 13,8kV;
- Declaração de Atividade Não Constante da Resolução CONSEMA nº 6047/2023, válida até 4 de setembro de 2024, para a atividade de lavagem de veículos acontece do lado do almoxarifado da Cooperativa.

Além de iniciar o processo de identificação da natureza e das quantidades de resíduos gerados durante a execução dos trabalhos, a Cerbranorte possui práticas para manuseio, transporte e destinação final de alguns produtos. A consciência de sua responsabilidade ambiental, inclui a emissão do MTR - Manifesto de Transporte de Resíduos, de forma a controlar a expedição, o transporte e o recebimento dos resíduos em unidades de destinação final que possuam certificação ambiental. A disponibilização de papas-lâmpada, pilhas e baterias, tampinhas e outros tipos de coletas seletivas, para os colaboradores e associados depositarem estes resíduos são práticas sustentáveis adotadas.

A partir do final de 2023, os novos transformadores adquiridos possuem óleo vegetal, um fluido biodegradável que não é prejudicial ao solo e à água, e é neutro em carbono. Essa prática, além de aumentar a confiabilidade elétrica do transformador, melhora o desempenho, uma vez que o óleo vegetal possui uma capacidade de absorção de água dez vezes maior do que o óleo mineral. Isso significa que a umidade gerada no isolamento do transformador é absorvida pelo óleo, protegendo o papel isolante e evitando falhas elétricas. Dessa forma, a vida útil do equipamento é prolongada e a confiabilidade é ampliada.

Para os transformadores antigos, foi construída uma bacia de contenção para armazenamento. Assim, em caso de vazamento, o óleo não terá contato com o solo,

A atuação junto ao poder público municipal inclui a compatibilidade com a arborização no planejamento de obras e treinamento de procedimentos adequados para poda de árvores bem como o uso de redes protegidas e isoladas na construção das nossas redes, quando necessário.

## Carro Elétrico

A Cerbranorte adicionou à sua frota, em 2023, o primeiro carro 100% elétrico. Uma decisão que não apenas redefine mobilidade na empresa, mas também destaca um compromisso mais amplo com a sustentabilidade

Os carros elétricos têm se mostrado uma alternativa viável e eficiente aos veículos movidos a combustíveis fósseis. Além de serem mais econômicos em termos de manutenção e combustível, eles são, acima de tudo, melhores para o meio ambiente, emitindo zero gases poluentes.

Entre os benefícios diretos, podemos citar:

- Redução das Emissões de CO<sub>2</sub>: Ao optar por um veículo elétrico, a Cerbranorte diminuiu significativamente sua pegada de carbono.
- Economia de Combustível: Além dos benefícios ambientais, os custos operacionais são consideravelmente reduzidos.

- Liderança em Inovação: A iniciativa coloca a Cerbranorte como uma das pioneiras em adotar práticas de sustentabilidade no setor.

### Movimento ODS – Objetivos de Desenvolvimento Sustentáveis

Em 2023 a Cerbranorte se tornou Signatária do Movimento ODS – Santa Catarina, integrando o Comitê Tubarão. Este é um movimento social constituído por voluntários, de caráter suprapartidário, plural e ecumênico, com a finalidade de contribuir para a melhoria da qualidade de vida da sociedade catarinense. Visa cumprir com os compromissos da Agenda 2030 para o Desenvolvimento Sustentável, aprovada pelos países membros da ONU durante sua 70ª Assembleia Geral realizada em setembro de 2015, em Nova York.



Algumas ações e compromissos foram incluídos no planejamento de 2024, em consonância com a construção de uma sociedade melhor, socialmente inclusiva, ambientalmente sustentável e economicamente equilibrada.

## 5. A CERBRANORTE EM NÚMEROS

<b>Atendimento</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Número de consumidores	18.385	17.754	5,32%
Número de empregados	91	93	-2,15%
Número de consumidores por empregado	202	191	7,63%
Número de localidades atendidas	6	6	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%

<b>Operacionais</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Número de subestações	1	1	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	1.880	1.849	3,64%
Capacidade instalada (MW)	123	116	10,81%

<b>Mercado</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	510,22	510,22	0,00%
Geração própria (GWh)	-	-	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	41,38	35,80	26,08%
Distribuição direta (GWh)	181,00	170,59	6,92%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	570,72	657,98	-13,26%
Residencial	644,84	693,54	-7,02%
Comercial	594,76	614,45	-3,20%
Industrial	545,94	678,35	-19,52%
Rural	543,00	760,37	-28,59%
Suprimento	369,34	388,71	-4,98%
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes) (Dados estimativa IBGE/2022)	29	29	16,65%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes) (Dados Estimativa IBGE/2022)	10	10	9,29%
DEC (horas)	3,52	4,24	-11,56%
FEC (número de interrupções)	3,75	4,59	485,94%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	9,19	5,24	40,76%

<b>Financeiros</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Receita operacional bruta (R\$ mil)	116.938	108.727	<b>7,55%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	90.947	82.961	<b>9,63%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	28,58%	31,06%	<b>-7,98%</b>
EBITDA OU LAJIDA	12.795	10.729	<b>19,26%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	9.498	8.845	<b>7,38%</b>
Lucro líquido por mil cotas	9.498	8.845	<b>7,38%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	80.949	72.033	<b>12,38%</b>
Valor patrimonial por cota R\$	80.949	72.033	<b>12,38%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	11,73	12,28	<b>-4,44%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	36,42	38,39	<b>-5,14%</b>
Em moeda nacional (%)	100	100	<b>0,00%</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>

<b>Indicadores de Performance</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Var %</b>
Salário Médio dos Funcionários	3,05	3,05	<b>4,10%</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário (MWh)	1.874,62	1.834,30	<b>2,98%</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor (MWh)	9,28	9,61	<b>-4,32%</b>
Retorno de ativos por unidade	0,17	0,38	<b>-40,47%</b>

# DEMONSTRATIVO DO BALANÇO SOCIAL

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro 2023**  
**Balanço Social**

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Base de Cálculo	2023			2022		
Receita Líquida (RL)	109.695			95.721		
Resultado Operacional (RO)	9.595			8.159		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	10.013			9.840		
2 Indicadores Sociais Internos	Valor (R\$/mil)	% S/FPB	%S/RL	Valor (R\$/mil)	% S/FPB	%S/RL
Encargos Sociais Compulsórios	2.394	23,91%	2,18%	2.492	25,33%	2,60%
Saúde - Convênio Assist. Médica e Farmácia	208	2,08%	0,19%	191	1,94%	0,20%
Alimentação	1.175	11,73%	1,07%	970	9,86%	1,01%
Outros - Seguros	19	0,19%	0,02%	27	0,27%	0,03%
Total - Indicadores Laborais	3.796	37,91%	3,46%	3.680	37,40%	3,84%
3 Indicadores Sociais Externos	Valor (R\$/mil)	% S/RO	%S/RL	Valor (R\$/mil)	% S/RO	%S/RL
Tributos (excluídos encargos sociais)	26.736	278,65%	24,37%	26.638	326,49%	27,83%
Total - Indicadores Sociais	26.736	278,65%	24,37%	26.638	326,49%	27,83%
4 Indicadores do Corpo Funcional	Em Unidades			Em Unidades		
Empregados ao final do período	91			90		
Admissões durante o período	7			7		
Demissões durante o período	6			8		
Empregados acima de 45 anos	33			30		
Mulheres que trabalham na empresa	17			15		
5 Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania						
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	8,3			7,6		
Número total de acidentes de trabalho	2			1		



# Demonstrações contábeis e notas explicativas regulatórias

---



Período: 01 de Janeiro  
á 31 de Dezembro

CERBRANORTE  
CERBRANORTE  
CERBRANORTE



**CERBRANORTE**  
Juntos fazendo acontecer



**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - Cerbranorte**  
**CNPJ nº 86.433.042/0001-31**  
**Balço Patrimonial Regulatório em 31 de dezembro de 2023 e 2022**  
 (Valores expressos em milhares de reais)

		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Ativos</b>			
<b>Ativo Circulante</b>		<b>32.109</b>	<b>30.974</b>
Caixa e equivalentes de caixa	4	12.374	13.187
Consumidores	5	12.595	11.062
Concessionárias e permissionárias	5	502	529
Serviços em curso	10	4	-
Tributos compensáveis	6	99	150
Almoxarifado operacional	7	631	655
Ativos regulatórios	8	1.413	3.231
Despesas pagas antecipadamente	9	183	202
Outros ativos circulantes	10	4.308	1.958
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>		-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>		-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>		<b>78.318</b>	<b>68.711</b>
Tributos compensáveis	6	14	11
Depósitos judiciais e cauções	10	108	73
Despesas pagas antecipadamente	9	64	
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	11	64	34
Imobilizado	12	77.387	68.338
Intangível	12	681	255
<b>Total do ativo</b>		<b>110.427</b>	<b>99.685</b>

		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>21.538</b>	<b>21.446</b>
Fornecedores	13	7.416	6.629
Empréstimos, financiamentos e debêntures	14	294	1.493
Obrigações sociais e trabalhistas	15	1.463	1.339
Tributos	6	1.921	1.008
Provisão para litígios	18	1.347	
Encargos setoriais	16	1.089	942
Passivos regulatórios	8	5.150	7.324
Outros passivos circulantes	17	2.858	2.711
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo Não-Circulante</b>		<b>7.940</b>	<b>6.206</b>
Empréstimos, financiamentos e debêntures	14	-	291
Provisão para litígios	18	182	148
Obrigações com associados	17	536	536
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	19	7.222	5.231
<b>Total do passivo</b>		<b>29.478</b>	<b>27.652</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>80.949</b>	<b>72.033</b>
Capital social		2.792	2.775
Reservas de capital		727	727
Outros resultados abrangentes		1.069	1.358
Reserva de sobras		70.680	62.790
Sobras à disposição da Assembleia		5.681	4.383
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>80.949</b>	<b>72.033</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>110.427</b>	<b>99.685</b>

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - Cerbranorte**  
**CNPJ nº 86.433.042/0001-31**  
**Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de Dezembro de 2023 e 2022**  
**Demonstração de Sobras ou Perdas do Exercício**  
 (Valores expressos em milhares de reais)

	<b>NOTA</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operações em continuidade</b>			
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>21</b>	<b>116.938</b>	<b>108.726</b>
Fornecimento de energia elétrica		31.396	39.872
Suprimento de energia elétrica		3.299	3.681
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		65.925	52.515
Serviços cobráveis		144	140
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		16.174	12.518
<b>Tributos</b>	<b>22</b>	<b>(14.202)</b>	<b>(16.896)</b>
ICMS		(14.174)	(16.851)
PIS-PASEP		(5)	(5)
Cofins		(23)	(24)
ISS		-	(16)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>22</b>	<b>(11.789)</b>	<b>(8.869)</b>
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(11.649)	(8.739)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE		(140)	(130)
Outros encargos		-	-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>		<b>90.947</b>	<b>82.961</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>23</b>	<b>(59.326)</b>	<b>(55.858)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(41.849)	(41.280)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição		(17.477)	(14.578)
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		<b>31.621</b>	<b>27.103</b>

	<b>NOTA</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>24</b>	<b>(22.315)</b>	<b>(19.231)</b>
Pessoal e administradores		(10.806)	(10.568)
Material		(1.778)	(2.747)
Serviços de terceiros		(3.579)	(3.240)
Arrendamento e aluguéis		(169)	(70)
Seguros		(61)	(92)
Doações, contribuições e subvenções		(162)	(57)
Provisões		(773)	691
(-) Recuperação de despesas		170	366
Tributos		(230)	(241)
Depreciação e amortização		(3.489)	(2.857)
Gastos diversos		(609)	(525)
Outras Receitas Operacionais		1.240	2.119
Outras Despesas Operacionais		(2.069)	(2.010)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>9.306</b>	<b>7.872</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>25</b>	<b>662</b>	<b>1.421</b>
Despesas financeiras		(1.350)	(800)
Receitas financeiras		2.012	2.221
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>		<b>9.968</b>	<b>9.293</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>30</b>	<b>(470)</b>	<b>(448)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>		<b>9.498</b>	<b>8.845</b>

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte - Cerbranorte**
**CNPJ nº 86.433.042/0001-31**
**Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022**

(Valores expressos em milhares de reais)

**DMPL - Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reavaliação	Reservas de Sobras	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	2.754	727	1.644	41.719	16.323	<b>63.167</b>
<u>Aumento de capital social</u>						
Integralização de Quotas	21	-	-	-	-	21
<u>Reversão de Reservas</u>						
Por Disposição Legal e Estatutária	-	-	(286)	(1.513)	1.799	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	16.323	(16.323)	-
Destinações Estatutárias	-	-	-	6.263	(6.263)	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-
Resultado Líquido do Exercício	-	-	-	-	8.845	8.845
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>2.775</b>	<b>727</b>	<b>1.358</b>	<b>62.790</b>	<b>4.383</b>	<b>72.033</b>
<u>Aumento de capital social</u>						
Integralização de Quotas	17	-	-	-	-	17
<u>Reversão de Reservas</u>						
Por Disposição Legal e Estatutária	-	-	(289)	(2.597)	2.886	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	3.783	(4.383)	(600)
Destinações Estatutárias	-	-	-	6.704	(6.704)	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-
Resultado Líquido do Exercício	-	-	-	-	9.498	9.498
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>2.792</b>	<b>727</b>	<b>1.069</b>	<b>70.680</b>	<b>5.681</b>	<b>80.949</b>

**Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte**  
**CNPJ: 86.433.042/0001-31**  
**Demonstração dos Fluxos de Caixa - Método Indireto**

(Valores expressos em milhares de reais)

	2023	2022
<b>Atividades Operacionais</b>		
<b><u>Sobra Líquida do Exercício</u></b>	<b>9.498</b>	<b>8.845</b>
<u>Despesas (Receitas) que Não Afetam o Caixa:</u>		
Depreciação e Amortização	6.413	6.756
Baixas do Imobilizado	3.766	3.033
Provisões no Exigível a Longo Prazo	1.267	4.497
	1.381	(773)
<b><u>Variações no Ativo</u></b>	<b>(2.080)</b>	<b>2.766</b>
Consumidores	(1.533)	3.088
Concessionárias e permissionárias	27	(97)
Serviços em Curso	(4)	203
Tributos Compensáveis	47	14
Almojarifado Operacional	25	(74)
Ativos regulatórios	1.818	(580)
Despesas Pagas Antecipadamente	(45)	(33)
Outros Ativos	(2.414)	243
<b><u>Variações no Passivo</u></b>	<b>1.937</b>	<b>1.939</b>
Fornecedores	788	(1.591)
Obrigações Sociais e Trabalhistas	124	146
Tributos	913	(1.620)
Encargos Setoriais	148	(2.869)
Passivos regulatórios	(2.174)	5.924
Outros Passivos	147	1.283
Obrigações vinculadas à concessão	1.991	666
<b><u>Total das Atividades Operacionais</u></b>	<b>15.768</b>	<b>20.307</b>
<b><u>Atividades de Investimento</u></b>		
Aplicações no Intangível	-	-
Aplicações no Imobilizado	14.508	17.197
<b><u>Total das Atividades de Investimento</u></b>	<b>14.508</b>	<b>17.197</b>
<b><u>Atividades de Financiamento</u></b>		
Empréstimos e Financiamentos	(1.491)	(1.476)
Aumentos de Capital	18	20
Reversão de Sobras - Outras Destinações AGO	(600)	-
<b><u>Total das Atividades de Financiamento</u></b>	<b>(2.073)</b>	<b>(1.456)</b>
<b>Total dos Efeitos no Caixa</b>	<b>(814)</b>	<b>1.654</b>
Saldo Inicial de Caixa	13.187	11.534
Saldo Final de Caixa	12.374	13.187
<b><u>Varição no Caixa</u></b>	<b>(814)</b>	<b>1.654</b>

As notas explicativas (NE) da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

## Nota 01 – Setor Elétrico no Brasil

A Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte – CERBRANORTE é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, constituída sob forma de cooperativa singular, do ramo infraestrutura, segundo classificação estabelecida pela Organização das Cooperativas Brasileiras – OCB, tem como objetivo social o serviço público de distribuição de energia elétrica e serviços afins, de modo a atender aos interesses de seus associados. A sociedade é regida pela Lei n.º 5.764 de 16 de dezembro de 1971, que definiu a política nacional de cooperativismo e instituiu o regime jurídico das sociedades cooperativas. Para fins fiscais e tributários a CERBRANORTE está classificada como cooperativa de eletrificação rural.

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

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela CERBRANORTE é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de permissão.

De acordo com o contrato de permissão de distribuição, essa Outorgada está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos 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, classificado como custos “não gerenciáveis” (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela de custos inerentes as operações de distribuição de energia, estando assim sujeitos ao controle ou influência das práticas de gestão adotadas pela permissionária. Inclui os custos com operação, manutenção e expansão do sistema de distribuição, bem como os custos com o atendimento aos seus cooperados e consumidores, classificados como “gerenciáveis” (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas e e/ou revistas anualmente nos processos de revisão ou reajuste tarifário.

A cooperativa teve seu enquadramento como Permissionária do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica outorgado por meio da Resolução Autorizativa ANEEL n.º 1.629 de 21 de outubro de 2008. Em 28 de novembro de 2008 foi assinado, entre União, por intermédio da ANEEL, é a CERBRANORTE, o contrato de permissão para prestação dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica n.º 025/2008. O prazo de permissão previsto no referido documento é de vinte anos, contados a partir da assinatura.

As áreas de permissão da cooperativa são municípios de Armazém, Braço do Norte, Grão Pará, Gravatal, Rio Fortuna, Santa Rosa de Lima, todos no Estado de Santa Catarina, conforme resolução homologatória Aneel n.º 338, de 22 de maio de 2006.

Em, 15/04/2021 a CERBRANORTE assinou seu Quarto Termo Aditivo ao Contrato, alterando a cláusula sexta – prazo de permissão. Com a nova redação o prazo da permissão passa a ser de 30 (trinta) anos, a contar da data do contrato de permissão, podendo ser prorrogado por igual período.



## Nota 02 – Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

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

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da outorgada. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras regulatórias distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa, deste modo, é necessário apresentar as diferença de valores na aplicação de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

## Nota 03 – Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias apresentadas nas páginas 65 a 70, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

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

**Imobilizado em Serviço:** Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 28 de setembro de 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução Normativa nº 674, de 11 de agosto de 2015.

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

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

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

A CERBRANORTE, quando aplicável, agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

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

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

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

**Obrigações especiais vinculadas à Permissão:** Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

**Reserva de Reavaliação:** é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição.

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

A reavaliação foi registrada em 28 de setembro de 2013 e ajustada em 31 de janeiro de 2014, com base em Laudo de Reavaliação, e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária da data-base de 28 de setembro de 2012.

**Reconhecimento de receita:** A receita operacional do curso normal das atividades da CERBRANORTE é medido pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômico-financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada, ou estimada que é a receita não faturada. A receita não faturada, e aquela relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento. A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

#### Nota 04 - Caixa e Equivalentes de Caixa

	<u>Tipo de Aplicação</u>	<u>Vencimento</u>	<u>Remuneração</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Valores em milhares de R\$					
<b>Caixa e Bancos</b>				<b>471</b>	<b>1.106</b>
<b>Aplicações no Mercado Aberto</b>					
Caixa Economica Federal	FIC GIRO EMP DI	Imediato	96,5% do CDI	10	276
Banco do Brasil	CC CP Co	Imediato	12,69% a.a.	1	-
Bradesco	CDB Facil CDI	Imediato	100% do CDI	-	1.565
Sicoob	RDC - Longo CDI 30	Imediato	104% do CDI	1.202	3.327
Sicoob	RDC - Longo CDI 90	Imediato	99% do CDI	-	1.097
Sicoob	RDC -Diário	Imediato	91% do CDI	1.523	585
Sicredi	Sicredinvest	Imediato	105% do CDI	-	1.122
Sicredi	Sicredinvest Exclusivo	Imediato	106% do CDI	2.456	1.060
Unicredi	RDC ÎMPAR	Imediato	105% do CDI	4.219	2.159
Banco do Brasil	BB Rende Fácil	Imediato	10% do CDI	11	890
Sicoob	RDC - Longo CDI 60	Imediato	104% do CDI	1.053	-
Acentra	RDC Invest Facil 090	Imediato	109% do CDI	1.110	-
Acentra	RDC Pós 181	Imediato	114% do CDI	318	-
				<b>11.903</b>	<b>12.081</b>
				<b>12.374</b>	<b>13.187</b>

**Nota 05 – Consumidores, concessionária e permissionárias**

DESCRIÇÃO	VALORES CORRENTES							Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2023	Total 2022
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA							
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias				
<b>Fornecimento de Energia</b>	<b>11.123</b>	<b>-</b>	<b>1.535</b>	<b>19</b>	<b>44</b>	<b>756</b>	<b>(883)</b>	<b>12.595</b>	<b>11.062</b>	
Residencial	2.426	-	510	17	27	379	(446)	2.912	2.429	
Industrial	3.286	-	620	0	15	208	(245)	3.884	3.430	
Comercial	1.222	-	147	2	3	143	(165)	1.352	1.276	
Rural	1.561	-	256	1	-	26	(27)	1.817	1.822	
Poderes Públicos	141	-	1	-	-	-	-	142	110	
Iluminação Pública	126	-	-	-	-	-	-	126	110	
Serviço Público	76	-	-	-	-	-	-	76	62	
Serviço Taxado	312	-	-	-	-	-	-	312	227	
Fornecimento Não Faturado	1.973	-	-	-	-	-	-	1.973	1.596	
<b>Suprimento Energia - Moeda Nacional</b>	<b>502</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>502</b>	<b>529</b>	
Ceral Anitápolis	502	-	-	-	-	-	-	502	529	
<b>Total</b>	<b>11.625</b>	<b>-</b>	<b>1.535</b>	<b>19</b>	<b>44</b>	<b>756</b>	<b>(883)</b>	<b>13.097</b>	<b>11.591</b>	

**Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD)**

Em relação a provisão para créditos de liquidação duvidosa, a respectiva estimativa de perdas é constituída com base na experiência da administração e considerando os parâmetros recomendados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Neste exercício foram baixados do contas a receber o valor de R\$/MIL 883 decorrentes de saldos em atraso, esse valor é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira desses créditos.

Os valores estimados no fim do exercício consideram principalmente: (i) classe residencial, vencidos há mais de 90 dias; (ii) classe comercial, vencidos há mais de 180 dias e (iii) demais classes, vencidos há mais de 360 dias, conforme definido na Instrução Contábil nº 6.3.3 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

São considerados todos os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço, contabilizados pelo regime de competência. O valor apurado é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

**Nota 06 - Tributos Compensáveis**

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Tributos Compensáveis - Ativo Circulante</b>		
IRRF a Compensar (b)	7	37
Contribuições Sociais a Recuperar (b)	11	17
Demais Impostos Retidos	66	64
ICMS a Recuperar (a)	14	32
ISS a Recuperar	1	-
	<b>99</b>	<b>150</b>
<b>Tributos Compensáveis - Ativo Não Circulante</b>		
ICMS a Recuperar (a)	14	11
	<b>14</b>	<b>11</b>
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Tributos Compensáveis - Passivo Circulante</b>		
ISS PMBN a Recolher	12	6
ICMS a Pagar	1.314	426
INSS a Recolher	407	416
FGTS a Recolher	136	127
IRRF a Recolher	2	10
Contribuições Sociais na Fonte	1	1
PIS a Pagar	18	17
COFINS a Recolher	4	5
IRPJ a Recolher (c)	18	-
CSLL a Recolher (c)	9	-
	<b>1.921</b>	<b>1.008</b>

**a) ICMS a Recuperar**

Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes de aquisição de bens destinados a prestação do serviço da cooperativa – Ativo Permanente (CIAP), instituído pela Lei Complementar n.º 87/1996, que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48 conforme determina a Lei Complementar n.º 102/2000.

**b) Imposto de Renda e Contribuição Social à Compensar**

Os valores registrados como Imposto de Renda e Contribuição Social à Compensar referem-se a créditos de valores retidos na fonte e pagamento mensal por estimativa.

**c) Imposto de Renda e da Contribuição Social sobre Lucro**

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro estão representados pelo seu valor a recolher apurado por estimativa e ajustado anualmente com base no lucro real que permite expurgar os efeitos decorrentes das mudanças promovidas pelas Leis n.º 11.638/2007 e n.º 11.941/2009, e alterações subsequentes, da base de cálculo desses tributos. A base de apuração dos tributos está demonstrada na nota 30.

**Nota 07 – Almoarifado Operacional**

Abaixo quadro com a composição do almoarifado operacional:

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Almoarifado de Manutenção</b>		
Condutores	53	45
Estruturas	-	-
Medidores	-	11
Capacitores	7	10
Chaves	37	25
Isoladores	26	61
Transformadores	-	-
Parafusos e Ferragens	117	146
Materiais Diversos	118	128
Sucata	273	229
	<b>631</b>	<b>655</b>

**Nota 08 – Ativos e Passivos Financeiros Setoriais**

Os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais, refere-se ao cálculo das diferenças mensais apuradas (positivas ou negativas), entre o valor de cada encargo faturado e o valor do encargo concedido no processo tarifário.

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2022	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Outros	Saldo em 31/12/2023	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	<b>1.447</b>	<b>310</b>	<b>(1.447)</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>301</b>	<b>-</b>	<b>301</b>	<b>301</b>	<b>-</b>
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	9	99	(9)	(8)	-	-	91	-	91	91	-
ESS	1.438	211	(1.438)	(1)	-	-	210	-	210	210	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.784</b>	<b>597</b>	<b>(1.293)</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.112</b>	<b>762</b>	<b>350</b>	<b>1.112</b>	<b>-</b>
Neutralidade da Parcela A	251	-	(208)	-	-	-	43	43	-	43	-
Sobrecontratação de Energia	313	(107)	(76)	23	-	-	153	153	-	153	-
Bandeiras Tarifárias	35	2	-	-	-	-	37	-	37	37	-
Outros	1.185	702	(1.009)	1	-	-	879	566	313	879	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>3.231</b>	<b>907</b>	<b>(2.740)</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.413</b>	<b>762</b>	<b>651</b>	<b>1.413</b>	<b>-</b>

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2022	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Outros	Saldo em 31/12/2023	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	<b>(1.847)</b>	<b>(97)</b>	<b>1.760</b>	<b>(233)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(417)</b>	<b>(417)</b>	<b>-</b>	<b>(417)</b>	<b>-</b>
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	(1.542)	2	1.614	(199)	-	-	(125)	(125)	-	(125)	-
ESS	(305)	(99)	146	(34)	-	-	(292)	(292)	-	(292)	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>(5.477)</b>	<b>(4.835)</b>	<b>5.427</b>	<b>152</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4.733)</b>	<b>(3.262)</b>	<b>(1.471)</b>	<b>(4.733)</b>	<b>-</b>
Neutralidade da Parcela A	(14)	(1.888)	499	(1)	-	-	(1.404)	(998)	(406)	(1.404)	-
Sobrecontratação de Energia	(95)	-	95	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(5.368)	(2.947)	4.833	153	-	-	(3.329)	(2.264)	(1.065)	(3.329)	-
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>(7.324)</b>	<b>(4.932)</b>	<b>7.187</b>	<b>(81)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5.150)</b>	<b>(3.679)</b>	<b>(1.471)</b>	<b>(5.150)</b>	<b>-</b>

O detalhamento dos Ativos e Passivos Financeiros Setoriais, é a seguinte:

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Ativos Financeiros Setoriais</b>		
<b>Circulante</b>		
<u>Em Constituição</u>		
IF Pis/Cofins - CUSD/Energia (b)	300	450
Sobrecontratação de Energia (h)	-	313
CVE - Compra de Energia (d)	91	-
Bandeiras Tarifárias (c)	38	35
ESS - Neutralidade (f)	210	-
Demais Passivos Financeiros	13	10
<u>Em Amortização</u>		
PROINFA - Neutralidade (a)	-	31
CDE - Neutralidade (a)	-	195
TFSEE - Neutralidade (a)	-	3
Escassez Hídrica - Neutralidade (a)	42	-
Sobrecontratação de Energia (h)	153	-
CVE ESS e EER (f)	-	1.459
IF Pis/Cofins - CUSD/Energia (b)	520	735
Demais Passivos Financeiros	46	-
	<b>1.413</b>	<b>3.231</b>
<hr/>		
	Valores em milhares de R\$	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Passivos Financeiros Setoriais</b>		
<b>Circulante</b>		
<u>Em Constituição</u>		
TFSEE - Neutralidade (a)	3	-
CDE - Neutralidade (a)	268	4
PROINFA - Neutralidade (a)	39	2
ESS/EER - Neutralidade (a)	63	312
CDE Escassez Hídrica - Neutralidade (a)	12	-
CDE GD - Neutralidade (a)	20	-
Previsão Risco Hidrológico (e)	1.065	832
Adiantamento Modicidade Tarifária (g)	196	1.701
Demais Passivos Financeiros	-	915
<u>Em Amortização</u>		
TFSEE - Neutralidade (a)	8	-
CDE - Neutralidade (a)	655	-
PROINFA - Neutralidade (a)	111	-
ESS - Neutralidade (a)	224	-
CVE - ESS/EER (f)	292	-
Previsão Risco Hidrológico (e)	1.737	-
Sobrecontratação de Energia (h)	-	95
CVE - Compra de Energia (d)	126	1.542
Previsão Risco Hidrológico (e)	-	1.921
Demais Passivos Financeiros	331	-
	<b>5.150</b>	<b>7.324</b>

#### a) Neutralidade da parcela "A"

Os ajustes financeiros dos encargos setoriais na Parcela "A" resultam da diferença entre a cobertura tarifária de encargos, e a receita auferida pela permissionária, decorrente da aplicação das tarifas de fornecimento vigentes ao mercado de referência, os encargos em constituição referem-se ao ciclo tarifário em andamento, os valores em

amortização são aqueles que já foram homologados no processo tarifário e se realizam no ciclo posterior a sua homologação.

Os encargos setoriais, oriundos das políticas de governo para o setor elétrico, possuem finalidades específicas e são definidos em legislação própria. Seus valores são estabelecidos pela ANEEL e não representam ganhos de receita para a permissionária. Os encargos são:

- i. Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE;
- ii. Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- iii. CDE- Conta Covid;
- iv. CDE-Eletobrás;
- v. CDE GD;
- vi. CDE Conta Escassez Hídrica;
- vii. Encargo de Serviços de Sistema -ESS e Encargo de Energia de reserva – ERR; e
- viii. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – Proinfa.

### **b) PIS/COFINS sobre a Compra de Energia**

Por ocasião dos processos tarifários, o valor da energia comprada, adotado para determinação das tarifas, não contempla o PIS e a COFINS incidentes na operação, que são pagos pela permissionária. Por esta razão, a cada ciclo tarifário a permissionária apura o valor pago relativo a estes tributos, e inclui o montante como componente tarifário ao ciclo seguinte, da mesma forma que a neutralidade da parcela “A”, são separados em valores em constituição e em realização, seguindo os mesmos critérios dos outros encargos.

### **c) Bandeiras Tarifárias**

A bandeira tarifária é um sistema de cobrança regulamentado pela ANEEL, cujo objetivo é repassar mensalmente ao consumidor, de forma mais transparente, os custos adicionais causados pela necessidade de acionamento de usinas termelétricas na geração de energia. Este acionamento tem o objetivo de economizar a água dos reservatórios das usinas hidrelétricas, porque, quanto menor forem os níveis dos reservatórios, maior é o número de usinas termelétricas acionadas.

As bandeiras são divididas em verde, quando há condições favoráveis para a geração de energia e não há necessidade de cobrança adicional; amarela, quando as condições tornam-se menos favoráveis e a tarifa passa a sofrer um acréscimo a cada quilowatt-hora (kWh) consumido; vermelha, quando a produção de energia é mais custosa e a tarifa sofre um acréscimo maior; e a bandeira de escassez hídrica, determinada em caráter extraordinário pela Câmara de Regras Excepcionais para a Gestão Hidroenergética (CREG), por causa do déficit da Conta Bandeiras, ocasionado pelos altos custos de geração, resultantes da severa baixa dos níveis dos reservatórios.

A arrecadação dos valores da Conta Centralizadora dos Recursos das Bandeiras Tarifárias é realizada mensalmente pelas distribuidoras através das faturas de energia, a ANEEL determina os valores a serem repassados pelas distribuidoras à esta conta, podendo haver sobras ou déficits na arrecadação para a cobertura dos custos com geração, ficando a cargo da distribuidora contabilizá-los para que entrem como ajuste financeiro no ciclo posterior. Em 2023, as contas bandeiras tarifárias não precisaram ser acionadas, por conta da normalização dos níveis dos reservatórios, não havendo assim cobrança extra para o consumidor, e consequente repasse a esta conta.



#### **d) CVE Energia Comprada**

Considerando que os contratos de compra de energia têm datas de reajustes diferentes da data base do processo tarifário da Cooperativa, o custo efetivo da compra pode ser diferente daquele considerado na cobertura tarifária. As diferenças eventualmente apuradas em um ciclo, são atualizadas mensalmente, pela variação da Selic e contabilizadas como componentes financeiros. Os referidos componentes irão compor as tarifas do ciclo tarifário seguinte. Às cotas de energia de Angra e CCGF também se aplica este procedimento.

#### **e) Previsão de Risco Hidrológico (GSF)**

As operações de compra de energia no mercado livre trazem consigo a obrigação da empresa de participar no rateio do risco hidrológico, administrado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica. No processo tarifário é estabelecido um valor, que irá compor a tarifa, e que se trata de uma previsão do custo correspondente, no ciclo tarifário. Mensalmente a Cooperativa contabiliza a devolução dessa previsão sendo os valores atualizados pela Selic e contabilizadas como Componente Financeiro, cujos saldos irão compor as tarifas do próximo ciclo tarifário.

#### **f) CVE Encargo de Serviço do Sistema (ESS) e Encargo de Energia de Reserva (EER)**

O ESS e o EER são encargos exigíveis de empresas que adquirem energia no mercado livre. Os custos efetivos são conhecidos nos meses em que se realizarem, no processo tarifário a permissionária recebe em suas tarifas, um valor estimado dos referidos custos. Por esta razão, é apurado uma CVE, que corresponde à diferença do custo reconhecido no processo tarifário e os efetivamente incorridos, quando de suas realizações. Serão computados na formação das tarifas do próximo ciclo tarifário.

#### **g) Adiantamento para Modicidade Tarifária**

Conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2023 ocorreu em abril de 2023, cujo valor de R\$ 278.354,62 foi homologado por meio do Despacho nº 1.120 de 24 de abril de 2023.

#### **h) Sobrecontratação de Energia**

As distribuidoras de energia elétrica participantes do mercado de curto prazo são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e repassados nos processos tarifários subsequentes.

### Nota 9 – Despesas Pagas Antecipadamente

As despesas pagas antecipadamente compreendem o valor das despesas com seguros para cobertura contra sinistro com veículos da frota e máquinas e equipamentos.

Também correspondem a pagamentos antecipados de outras despesas apropriadas durante o exercício e até mesmo de encargos setoriais, como por exemplo o Proinfa, cujo pagamento é feito anteriormente a emissão da nota fiscal. A tabela abaixo corresponde ao saldo de despesas que ainda serão apropriadas após o fechamento do exercício de 2022.

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Despesas Pagas Antecipadamente</b>		
<b>Circulante</b>		
<b>Ativos Regulatórios</b>		
Itens Financeiros	142	156
<b>Outros</b>		
Outros Ativos - Prêmios de Seguros	41	46
<b>Soma do Circulante</b>	<b>183</b>	<b>202</b>
<b>Não Circulante</b>		
<b>Outros</b>		
Outros Ativos - Prêmios de Seguros	64	-
<b>Soma do Não Circulante</b>	<b>64</b>	<b>-</b>

### Nota 10 – Outros Ativos

	2023	2022
<b>Circulante</b>		
<b>Serviços em Curso</b>		
Serviços em Curso	4	-
	<b>4</b>	<b>-</b>
<b>Devedores Diversos</b>		
Empregados	110	119
Adiantamento a Fornecedores	126	243
Título de Crédito a Receber	543	352
Convênios Arrecadação	244	245
Serviços Prestados a Receber	22	-
Subvenção CDE (a)	3.445	1.018
Outros	(182)	(19)
	<b>4.308</b>	<b>1.958</b>
<b>Soma do Circulante</b>	<b>4.312</b>	<b>1.958</b>
<b>Não Circulante - Realizável a Longo Prazo</b>		
<b>Outros Créditos</b>		
Depósitos Vinculados a Litígios	108	73

(a) Destaque-se no quadro anterior o valor que se refere 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 10.438/2002, homologado pela Resolução Homologatória nº 3272/2023.

### Nota 11 – Bens e Atividades Não Vinculadas a Permissão

Demonstra os investimentos que a permissionária mantém em outras empresas, na sua grande maioria as cooperativas de crédito. Todos os investimentos estão avaliados pelo custo de aquisição.

	Valores em milhares de R\$	
	2023	2022
<b>Investimentos</b>		
<b>Avaliadas pelo Custo</b>		
Unicred	8	2
Sicredi	5	3
Credivale	51	29
<b>Total</b>	<b>64</b>	<b>34</b>

**Nota 12 – Imobilizado**

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Distribuição</b>	<b>79.740</b>	<b>10.916</b>	<b>(1.575)</b>	<b>-</b>	<b>(911)</b>	<b>88.171</b>	<b>9.341</b>	<b>(24.176)</b>	<b>63.994</b>	<b>57.509</b>	<b>5.700</b>	<b>(933)</b>	<b>4.767</b>
Terrenos	193	-	-	-	-	193	-	-	193	193	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	717	-	-	-	-	717	-	(213)	504	528	-	-	-
Máquinas e equipamentos	76.281	10.349	(1.575)	-	(911)	84.145	8.774	(23.156)	60.989	54.647	5.700	(933)	4.767
Veículos	2.448	510	-	-	-	2.958	510	(777)	2.180	2.065	-	-	-
Móveis e utensílios	100	58	-	-	-	158	58	(30)	128	77	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>4.723</b>	<b>229</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.952</b>	<b>229</b>	<b>(1.845)</b>	<b>3.108</b>	<b>3.154</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Terrenos	18	-	-	-	-	18	-	-	18	18	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.567	-	-	-	-	2.567	-	(590)	1.977	2.062	-	-	-
Máquinas e equipamentos	1.525	72	-	-	-	1.597	72	(863)	735	820	-	-	-
Veículos	142	153	-	-	-	295	153	(107)	188	48	-	-	-
Móveis e utensílios	471	5	-	-	-	475	5	(286)	189	206	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>84.463</b>	<b>11.146</b>	<b>(1.575)</b>	<b>-</b>	<b>(911)</b>	<b>93.123</b>	<b>9.571</b>	<b>(26.021)</b>	<b>67.102</b>	<b>60.663</b>	<b>5.700</b>	<b>(933)</b>	<b>4.767</b>

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Distribuição</b>	<b>7.672</b>	<b>39.739</b>	<b>(37.127)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.284</b>	<b>2.612</b>	<b>-</b>	<b>10.284</b>	<b>7.672</b>	<b>2.455</b>	<b>-</b>	<b>2.455</b>
Máquinas e equipamentos	2.504	16.589	(11.369)	-	-	7.725	5.220	-	7.725	2.504	2.455	-	2.455
Outros	5.167	23.150	(25.758)	-	-	2.559	(2.609)	-	2.559	5.167	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>3</b>	<b>232</b>	<b>(233)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Máquinas e equipamentos	3	69	(72)	-	-	-	(3)	-	0	3	-	-	-
Outros	-	163	(161)	-	-	2	2	-	2	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>7.675</b>	<b>39.971</b>	<b>(37.360)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.285</b>	<b>2.611</b>	<b>-</b>	<b>10.285</b>	<b>7.675</b>	<b>2.455</b>	<b>-</b>	<b>2.455</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>92.137</b>	<b>51.116</b>	<b>(38.935)</b>	<b>-</b>	<b>(911)</b>	<b>103.408</b>	<b>12.182</b>	<b>(26.021)</b>	<b>77.387</b>	<b>68.338</b>	<b>8.155</b>	<b>(933)</b>	<b>7.222</b>

A composição do intangível é como segue :

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Distribuição</b>	<b>103</b>	-	-	-	-	<b>103</b>	-	<b>(103)</b>	<b>0</b>	-
Softwares	103	-	-	-	-	103	-	(103)	0	-
<b>Administração</b>	<b>429</b>	-	-	-	-	<b>429</b>	-	<b>(227)</b>	<b>202</b>	<b>255</b>
Softwares	419	-	-	-	-	419	-	(227)	192	245
Outros	10	-	-	-	-	10	-	-	10	10
<b>Subtotal</b>	<b>532</b>	-	-	-	-	<b>532</b>	-	<b>(330)</b>	<b>202</b>	<b>255</b>
<b>Ativo Intangível em Curso</b>										
<b>Distribuição</b>	-	<b>950</b>	<b>(472)</b>	-	-	<b>479</b>	<b>1.422</b>			
Servidões	-	950	(472)	-	-	479	479			
<b>Subtotal</b>	-	<b>950</b>	<b>(472)</b>	-	-	<b>479</b>	<b>479</b>			
<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>532</b>	<b>950</b>	<b>(472)</b>	-	-	<b>1.011</b>	<b>479</b>	<b>(330)</b>	<b>681</b>	<b>255</b>

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>76.281</b>	<b>10.349</b>	<b>(1.575)</b>	-	<b>(911)</b>	<b>84.145</b>	<b>8.774</b>
T transformador de Distribuição	7.379	1.759	(505)	-	(18)	8.614	1.254
Medidor	3.811	676	(332)	-	(188)	3.967	344
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	23.346	3.117	(360)	-	(254)	25.848	2.757
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	21.969	4.751	(134)	-	(451)	26.134	4.617
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	11.672	46	-	-		11.718	46
Demais Máquinas e Equipamentos	8.106	-	(243)	-		7.863	(243)
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>5.231</b>	<b>3.912</b>	<b>(1.920)</b>	-	-	<b>7.222</b>	<b>1.991</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	5.231	3.912	(1.920)	-	-	7.222	1.991

	2023			2022
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido
Em serviço				
<b>Distribuição</b>	<b>4,33</b>	<b>88.171</b>	<b>(24.176)</b>	<b>63.994</b>
Custo histórico	4,43	80.401	(17.475)	62.926
Reavaliação	2,71	7.770	(6.701)	1.069
<b>Administração</b>	<b>7,33</b>	<b>4.952</b>	<b>(1.845)</b>	<b>3.108</b>
Custo histórico	7,33	4.952	(1.845)	3.108

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Material/ Equipamento	Serviços de Terceiro	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Depreciação/Amortização	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	12.977	2.340	764	-	48	(429)	15.700
Veículos	663	-	-	-	-	-	663
Móveis e Utensílios	58	6	-	-	-	-	64
A Ratar	195	562	-	-	-	-	757
<b>Total das Adições</b>	<b>13.893</b>	<b>2.908</b>	<b>764</b>	<b>-</b>	<b>48</b>	<b>(429)</b>	<b>17.184</b>

As principais taxas anuais de depreciação por macroatividade, de acordo com a Resolução Normativa nº 674, de 11 de agosto 2015, são as seguintes:

	Taxas Anuais de Depreciação
<b>Distribuição</b>	
Barra de capacitores	6,67
Chave de distribuição	6,67
Condutor do sistema	3,57
Estrutura do sistema	3,57
Regulador de tensão	4,35
T transformador	4,00
<b>Administração central</b>	
Equipamento geral	6,25
Veículos	14,29

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto no 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta os procedimentos para a desvinculação, por iniciativa de agente setorial, de bens vinculados à prestação do serviço público de geração, transmissão ou distribuição de energia elétrica ou à produção de energia elétrica a partir do aproveitamento de potencial hidráulico, concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis, quando destinados à alienação, determinando que deverá ser depositado em conta bancária vinculada, aberta para esse fim.

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

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1) Caminhão ACCELO 815/39 MERCEDES-BENZ (98/23)	510
2) Realocação de Rede de Distribuição (27491/22)	505
3) Realocação de Rede de Distribuição (17666/22)	495
4) Reforma e Ampliação de Rede (1119/23)	475
5) Realocação de Rede de Distribuição (3825/23)	461
6) Rede Loteamento Alinea Vivenda (11863/23)	389
7) Melhoria e reforço de Rede de Distribuição (27557/22)	359
8) Melhoria e reforço de Rede de Distribuição (4013/23)	299
9) Reforma e Ampliação de Rede (4713/23)	284
10) Rede Loteamento Holandina Boeing Philippi (10125/23)	274

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

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede (3825/23)	78
2- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede (27491/22)	67
3- Desativação de medidores (22248/23)	34
4- Desativ.p/ Renovação/Reforço Rede(4013/23)	33
5- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede(27557/22)	32
6- Desativação de medidores (22249/23)	31
7- Desativação de medidores (12011/23)	18
8- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede(31016/22)	17
9- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede(12987/23)	13
10- Desativ.p/Renovação/Reforço Rede(951/23)	12

**Nota 13 – Fornecedores**

	2023	2022
<b>Suprimento de Energia Elétrica</b>		
Celesc Distribuidora S.A.	58	3.933
MCSD a Pagar	-	2
CCEE a Pagar	434	39
	<b>492</b>	<b>3.974</b>
<b>Encargos do Uso da Rede Elétrica</b>		
Celesc Distribuidora S.A.	2.890	-
Encargos de ESS	5	334
	<b>2.895</b>	<b>334</b>
<b>Compra de Energia Elétrica</b>		
Comerc Comercializadora de Energia	1.278	854
Matrix Comercializadora	260	-
Cemig Geração e Transmissão	1.360	-
Cotas de Garantia Física	447	480
Eletrobras Termonuclear	172	156
	<b>3.517</b>	<b>1.490</b>
<b>Material e Serviço</b>		
Material e Serviço	512	831
	<b>512</b>	<b>831</b>
	<b>7.416</b>	<b>6.629</b>

**Nota 14 – Empréstimos e Financiamentos**

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Principal de Curto Prazo	Saldo Total	Adimplent e	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a	Data Próximo Pqto Juros	Frequência Pqto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	2024	Total
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	294	294					4,20							294	294
BRDE - SC 30.919	253	253	Sim	25/02/2014	Outras	T.JLP	4,90	15/01/2024	Mensal	15/01/2024	15/03/2024	Mensal	Mensal	253	253
BRDE - SC 30.427	41	41	Sim	31/12/2013	Outras	Outros	3,50	15/01/2024	Mensal	15/01/2024	15/01/2024	Mensal	Mensal	41	41
Total por Dívida	294	294	-	-	-	-	4,20	-	-	-	-	-	-	294	294
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	294	294	-	-	-	-	4,20	-	-	-	-	-	-	294	294

Captação de recursos junto ao Banco Regional de Desenvolvimento do Extremo Sul - BRDE

- a) Financiamento contraído em 25 de fevereiro de 2014, conforme contrato SC-30.919, destinado a construção de uma subestação de 138 KV, com as seguintes características:

**Valor captado:** R\$ 8.311 mil.

**Taxa de juros:** 4,9% a.a.

**Período de amortização:** 105 parcelas, sendo a primeira com vencimento em 15/07/2015 e a última parcela em 15/03/2024.

**Carência:** início a partir de 15/06/2014 com juros calculados mensalmente e debitados em conta corrente.

- b) Financiamento contraído em 30 de dezembro de 2013, conforme contrato SC-30.427 destinado a aquisição de equipamentos para a subestação de 138 KV, com as seguintes características:

**Valor captado:** R\$ 4.006 mil.

**Taxa de juros:** 3,5% a.a.

**Período de amortização:** 96 parcelas, sendo a primeira parcela com vencimento em 15/02/2016 e a última parcela em 15/01/2024.

**Carência:** início a partir de 15/04/2014 com juros calculados mensalmente e debitados em conta corrente.



**Garantias:** Para segurança do principal e demais obrigações dos referidos contratos, a cooperativa dá em penhor de títulos de créditos, imóveis no valor de R\$ 1.050 mil, terrenos no valor de R\$ 8.300 mil, e todos os recebíveis oriundos do fornecimento de energia elétrica no limite máximo do valor do contrato, a partir da data do contrato até a sua liquidação.

**Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil**

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total
Ativos Financeiros	-	12.374	-	12.374
Caixa e Aplicações Financeiras	-	12.374	-	12.374
Saldo Final de Caixa - Conta 1101	-	12.374	-	12.374

**Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil**

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2023	Total 2022
<b>Dívida Bruta</b>	-	294	-	294	1.493
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	294	-	294	1.493
<b>Ativos Financeiros</b>	-	(12.374)	-	(12.374)	(13.187)
Alta Liquidez	-	(12.374)	-	(12.374)	(13.187)
<b>Dívida Líquida</b>	-	(12.080)	-	(12.080)	(11.694)

**Nota 15 – Obrigações Trabalhistas**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Folha de Pagamento</b>		
Folha de Pagamento Líquida	360	329
Tributos e Contribuições Sociais Retidos	214	188
Consignação a Favor de Terceiros	21	16
	<u>595</u>	<u>533</u>
<b>Provisões Trabalhistas</b>		
Férias	868	806
	<u>868</u>	<u>806</u>
	<u>1.463</u>	<u>1.339</u>

**Nota 16 – Encargos Setoriais**

	2023	2022
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	957	930
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE Ecassez H.	47	0
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE GD	73	0
Taxa de Fiscalização - TFSEE	12	12
	<b>1.089</b>	<b>942</b>

**Nota 17 – Outros Passivos Circulantes e Não Circulantes**

	2023	2022
<b>Passivo Circulante</b>		
<u>Outras Contas a Pagar</u>		
Consumidores (a)	1.787	1.717
Destinações AGO -Galerias	589	0
Outros	482	994
	<b>2.858</b>	<b>2.711</b>
<b>Outros Passivo Não Circulante</b>		
Outros Credores - Associados	536	536
	<b>536</b>	<b>536</b>

**Nota 18 – Provisões para litígios**

Valores em milhares de R\$				
<u>Provisões para Contingência - Curto Prazo</u>	Cíveis e Terceiros	Trabalhistas	Fiscais/Tributárias	TOTAL
(+) Saldo Inicial - 31/12/2022	-			-
(+) Adições = Novas provisões ou ajustes a maior nas probabilidades dos processos	1.347	-		1.347
(+) Saldo Final - 31/12/2023	<b>1.347</b>	-	-	<b>1.347</b>

Valores em milhares de R\$				
<u>Provisões para Contingência - Longo Prazo</u>	Cíveis e Terceiros	Trabalhistas	Fiscais/Tributárias	TOTAL
(+) Saldo Inicial - 31/12/2022	148			148
(+) Adições = Novas provisões ou ajustes a maior nas probabilidades dos processos		37		37
(-) Ganho de causas ou ajustes a menor nas probabilidades dos processos	(3)			(3)
(+) Saldo Final - 31/12/2023	<b>145</b>	<b>37</b>	-	<b>182</b>

**a) Contingências Cíveis** – A cooperativa mantém provisão de R\$ 1.347 mil referente a ações judiciais de caráter civil, no curto prazo, e R\$ 145 mil no longo prazo, sendo R\$ 1.344 mil foram provisionadas no ano de 2023.

**b) Contingências Trabalhistas** - A cooperativa mantém provisão de R\$ 37 mil referentes a ações de caráter trabalhistas, sendo que as mesma foram provisionadas no ano de 2023.

**Nota 19 – Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica**

São obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a

favor do doador a às subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetaria Especial	Reavaliação	Total
<b>Em serviço</b>	<b>4,33%</b>	<b>3.543</b>	-	-	<b>3.543</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	38	-	-	<b>38</b>
Participação Financeira do Consumidor	4,33	3.217	-	-	<b>3.217</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	4,33	287	-	-	<b>287</b>
<b>Outros</b>	<b>4,33%</b>	<b>2.157</b>	-	-	<b>2.157</b>
Ultrapassagem de demanda	4,33	897	-	-	<b>897</b>
Excedente de reativos	4,33	1.260	-	-	<b>1.260</b>
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>4,33%</b>	<b>(577)</b>	-	-	<b>(577)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	4,33	(11)	-	-	<b>(11)</b>
Participação Financeira do Consumidor	4,33	(483)	-	-	<b>(483)</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	4,33	(83)	-	-	<b>(83)</b>
<b>Outros</b>	<b>3,93%</b>	<b>(356)</b>	-	-	<b>(356)</b>
Ultrapassagem de demanda	4,33	(124)	-	-	<b>(124)</b>
Excedente de reativos	4,33	(232)	-	-	<b>(232)</b>
<b>Total</b>	<b>4,33%</b>	<b>4.767</b>	-	-	<b>4.767</b>

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências as (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Obrigações Especiais - R\$ Mil</b>										
<b>Em serviço</b>	<b>2.463</b>	<b>1.080</b>	-	-	-	<b>3.543</b>	<b>1.080</b>	-	<b>3.543</b>	<b>2.463</b>
Participação da União, Estados e Municípios	38	-	-	-	-	38	-	-	38	38
Participação Financeira do Consumidor	2.137	1.080	-	-	-	3.217	1.080	-	3.217	2.137
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	287	-	-	-	-	287	-	-	287	287
<b>Outros</b>	<b>2.157</b>	-	-	-	-	<b>2.157</b>	-	-	<b>2.157</b>	<b>2.157</b>
Ultrapassagem de demanda	897	-	-	-	-	897	-	-	897	897
Excedente de reativos	1.260	-	-	-	-	1.260	-	-	1.260	1.260
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>(459)</b>	<b>(117)</b>	-	-	-	<b>(577)</b>	<b>(117)</b>	-	<b>(577)</b>	<b>(459)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	(10)	(2)	-	-	-	(11)	(2)	-	(11)	(10)
Participação Financeira do Consumidor	(379)	(104)	-	-	-	(483)	(104)	-	(483)	(379)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(71)	(11)	-	-	-	(83)	(11)	-	(83)	(71)
<b>Outros</b>	<b>(270)</b>	<b>(85)</b>	-	-	-	<b>(355)</b>	<b>(85)</b>	-	<b>(356)</b>	<b>(270)</b>
Ultrapassagem de demanda	(88)	(35)	-	-	-	(123)	(35)	-	(124)	(88)
Excedente de reativos	(182)	(49)	-	-	-	(232)	(49)	-	(232)	(182)
<b>Total</b>	<b>3.890</b>	<b>878</b>	-	-	-	<b>4.768</b>	<b>878</b>	-	<b>4.767</b>	<b>3.890</b>

	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências as (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Obrigações Especiais - R\$ Mil</b>										
<b>Em Curso</b>	<b>159</b>	<b>1.544</b>	<b>(1.468)</b>	-	-	<b>235</b>	<b>3.012</b>	-	<b>235</b>	<b>159</b>
Participação Financeira do Consumidor	5	1.252	(1.235)	-	-	22	17	-	22	5
Valores Pendentes de Recebimento	118	282	(212)	-	-	187	69	-	187	118
Valores Não Aplicados	36	10	(21)	-	-	25	(11)	-	25	36
<b>Outros</b>	<b>1.182</b>	<b>1.288</b>	<b>(249)</b>	-	-	<b>2.221</b>	<b>1.537</b>	-	<b>2.221</b>	<b>1.182</b>
Ultrapassagem de demanda	643	696	(60)	-	-	1.279	636	-	1.279	643
Excedente de reativos	539	592	(190)	-	-	942	402	-	942	539
<b>Total</b>	<b>1.341</b>	<b>2.832</b>	<b>(1.718)</b>	-	-	<b>2.455</b>	<b>4.549</b>	-	<b>2.455</b>	<b>1.341</b>
<b>Total das Obrigações Especiais</b>	<b>5.231</b>	<b>3.710</b>	<b>(1.718)</b>	-	-	<b>7.223</b>	<b>5.427</b>	-	<b>7.222</b>	<b>5.231</b>

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

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - Ampliação de Rede - Proc. 11863/23	375
2 - Ampliação de Rede - Proc. 10125/23	270
3 - Ampliação de Rede - Proc. 11906/23	198
4 - Ampliação de Rede - Proc. 26068/23	33
5 - Ampliação de Rede - Proc. 3269/21	14
6 - Ampliação de Rede - Proc. 16160/23	9
7 - Ampliação de Rede - Proc. 21576/23	9
8 - Ampliação de Rede - Proc. 40304/22	7
9 - Ampliação de Rede - Proc. 24733/23	6
10 - Ampliação de Rede - Proc. 4619/23	6

## Nota 20 – Patrimônio Líquido

### a) Capital Social

O capital Social é representado por 2.792 Reais/mil quotas no valor de R\$ 1,00 cada quota, em 31 de dezembro de 2023. Em 31 de dezembro de 2022 estava representado por 2.775 Reais/mil quotas no valor de R\$ 1,00 cada quota.

	2023	2022
Capital Social	2.807	2.790
(-) Capital a Integralizar	(15)	(15)
<b>Total</b>	<b>2.792</b>	<b>2.775</b>

### b) Reservas de Capital

	2023	2022
Doações e subvenções para investimentos		-
Outras	727	727
<b>Total</b>	<b>727</b>	<b>727</b>

### c) Outros Resultados Abrangentes

	2023	2022
Ajustes de Elementos do Ativo - Reservas de Reavaliação	1.069	1.358
<b>Total</b>	<b>1.069</b>	<b>1.358</b>

**d) Reservas de Sobras**

	2023	2022
Reserva legal	8.835	7.954
FATES	4.135	3.421
Fundo de Ampliação Manutenção e Melhoria	57.710	51.415
<b>Total</b>	<b>70.680</b>	<b>62.790</b>

**e) Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia**

	2023	2022
Sobras	5.681	4.383
(-) Perdas	-	-
<b>Total</b>	<b>5.681</b>	<b>4.383</b>

**f) Natureza e Finalidade das Reservas**

**Reserva Legal:** de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória (Fundo de Reserva) nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 10% das sobras do exercício social, de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral e se destina à cobertura de perdas decorrentes dos atos cooperativos e não cooperativos.

**Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social (FATES) :** de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 5% das sobras líquidas do exercício social e pelo resultado das operações com terceiros, destinando-se a cobertura de gastos com assistência técnica, educacional e social dos associados e seus dependentes, assim como de seus colaboradores.

**Fundo de Ampliação, Manutenção e Melhoria:** é constituída estatutariamente por 50% das sobras líquidas do exercício social, de eventuais destinações da Assembleia Geral e se destina a cobrir investimentos e/ou despesas de manutenção e ampliação das redes de distribuição.

**Sobras a Disposição da Assembleia Geral Ordinária:** são as sobras líquidas das destinações das reservas acrescidas as suas reversões. Ficam à disposição da Assembleia Geral Ordinária para deliberação quanto a sua destinação.

**Nota 21 – Receita Operacional Bruta**

	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>Receita Bruta</b>						
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>18.024</b>	<b>17.742</b>	<b>151.980</b>	<b>143.421</b>	<b>94.230</b>	<b>93.816</b>
Residencial	12.360	12.080	39.970	37.339	27.176	26.315
Industrial	807	799	53.428	48.805	29.649	29.771
Comercial	1.759	1.724	19.338	18.454	12.875	13.333
Rural	2.876	2.929	31.983	31.704	20.764	20.444
Poder público	202	193	2.015	1.736	1.442	1.303
Iluminação pública	3	3	3.758	3.946	1.465	1.760
Serviço público	17	14	1.488	1.437	860	890
<b>Suprimento Faturado</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>15.295</b>	<b>14.411</b>	<b>3.299</b>	<b>3.681</b>
Permissionárias	1	1	15.295	14.411	3.299	3.681
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>550</b>	<b>281</b>	<b>2.634</b>	<b>2.023</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	2.350	1.921
Consumidores Livres	2	-	497	228	144	-
Encargos de conexão de agentes de geração (MW)	4	4	53	53	140	102
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>(-) Transferências</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.038)</b>	<b>(684)</b>
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(636)	(434)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativo	-	-	-	-	(402)	(250)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17.813</b>	<b>9.890</b>
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	455	(2.907)
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos	-	-	-	-	1.040	139
Financeiros Setoriais	-	-	-	-	-	-
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	144	140
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	16.174	12.518
<b>Total</b>	<b>18.031</b>	<b>17.747</b>	<b>167.825</b>	<b>158.113</b>	<b>116.938</b>	<b>108.726</b>

**Nota 22 – Deduções da Receita/Ingressos**

	2023	2022
<b>Tributos Sobre a Receita</b>		
PIS	5	5
COFINS	23	24
ICMS	14.174	16.852
ISS	-	15
	<b>14.202</b>	<b>16.896</b>
<b>Encargos Setoriais</b>		
Bandeiras Tarifárias	-	-
CDE	11.649	8.739
Outros	140	130
	<b>11.789</b>	<b>8.869</b>
	<b>25.991</b>	<b>25.765</b>

**Nota 23 – Dispêndio de Energia Adquirida**

	2023	2022
	R\$ Mil	R\$ Mil
Energia Comprada para Revenda	40.005	39.898
Energia Comprada para Revenda - Proinfa	1.844	1.382
Encargos do Uso do Sistema	17.477	14.578
<b>Total</b>	<b>59.326</b>	<b>55.858</b>

**Nota 24 – Custos Gerenciáveis da Parcela “B”**

	Custos de bens e/ou serviços	Despesas gerais e administrativa	Outras rec.(desp.) líquidas	Total
			#	
<b>Em 2023 - Natureza dos Gastos</b>				
Pessoal e Administradores	(8.151)	(2.655)		(10.806)
Material	(1.326)	(452)		(1.778)
Serviços de Terceiros	(2.295)	(1.284)		(3.579)
Depreciação e Amortização	(3.160)	(329)		(3.489)
Outros Custos e Despesas	(1.275)	(559)	(829)	(2.663)
	<b>(16.207)</b>	<b>(5.279)</b>	<b>(829)</b>	<b>(22.315)</b>
<b>Em 2022 - Natureza dos Gastos</b>				
Pessoal e Administradores	(8.143)	(2.425)		(10.568)
Material	(2.390)	(357)		(2.747)
Serviços de Terceiros	(1.924)	(1.316)		(3.240)
Depreciação e Amortização	(2.625)	(232)		(2.857)
Outros Custos e Despesas	227	(155)	109	181
	<b>(14.855)</b>	<b>(4.485)</b>	<b>109</b>	<b>(19.231)</b>

**Nota 25 – Detalhamento do Resultado Financeiro**

	2023	2022
<b>Receitas Financeiras</b>		
Rendas de Aplicação Financeira	1.352	1.353
Acréscimos Moratórios S/Fatura de Energia	512	616
Outras Receitas Financeiras	148	252
	<b>2.012</b>	<b>2.221</b>
<b>(-) Despesas Financeiras</b>		
Juros e Multas	939	227
Passivos Financeiros Setoriais (a)	411	573
	<b>1.350</b>	<b>800</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>662</b>	<b>1.421</b>

(a) O submódulo 4.4 do PRORET, aprovado pela REN nº 1049/2022, define que para fins de remuneração dos Ativos e Passivos Financeiros, será utilizada a Taxa de Juros de Sistema Especial de Liquidação de Custódia (Selic), publicada pelo Banco Central do Brasil (Bacen), acumulada do mês posterior ao da ocorrência do pagamento/recebimento do valor financeiro até o mês anterior ao do processo tarifário da concessionária de distribuição. A correção dos Passivos Financeiros Setoriais resultou na correção de 411 R\$/mil em 2023.

## Nota 26 – Pessoal e Administradores

	2023	2022
<b>Pessoal</b>	<b>10.013</b>	<b>9.840</b>
Remuneração	6.189	6.088
Encargos	2.211	2.314
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	97	216
Outros benefícios - Corrente	1.516	1.222
<b>Administradores</b>	<b>793</b>	<b>728</b>
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	767	715
Benefícios dos administradores	26	13
<b>Total</b>	<b>10.806</b>	<b>10.568</b>

## Nota 27 – Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

Em virtude da cooperativa ser uma permissionária distribuição de energia elétrica, com uma só atividade concedida, está dispensada da publicação das Demonstrações do Resultado do Exercício segregados por atividade.

## Nota 28 – Revisão e Reajuste Tarifário

### Nota 28.1 – Revisão Tarifária Periódica

Em 28 de março de 2016, foi publicada a Resolução Normativa nº 704<sup>1</sup>, de 22 de março de 2016, que estabeleceu nova metodologia de cálculo para reajuste e revisão tarifária das permissionárias de serviço público de energia elétrica. Esta nova metodologia prevê a opção de alteração da cláusula décima quarta do Contrato de Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, por meio da assinatura de Termo Aditivo. A Resolução também definiu o valor teto inicial para o pleito da Parcela B e a nova data de aniversário contratual dos processos tarifários para 30 de setembro.

<sup>1</sup> Revogada e consolidada com outros atos normativos pela Resolução Normativa 1.003, de 1º de fevereiro de 2022, por força do disposto no Decreto 10.139, de 28 de novembro de 2019.



Em 18 de julho de 2016 a CERBRANORTE assinou o terceiro termo aditivo ao Contrato de Permissão, passando a ter, então, sua Revisão Tarifária regulada pelo Módulo 8.4 do PRORET.

Neste sentido, a CERBRANORTE, após estudos da necessidade orçamentária, pleiteou sua Receita Requerida para os custos gerenciáveis associados diretamente ao segmento de distribuição (Parcela B).

Em 27 de setembro de 2016, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.147, ocorreu a homologação do Segundo Ciclo de Revisão Tarifária. Este Ciclo resultou em efeito médio a ser percebido pelos consumidores de -1,46% negativo.

Em 06 de outubro de 2020, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.780, ocorreu a homologação do Terceiro Ciclo de Revisão Tarifária. Este Ciclo resultou em efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 9,80%. A próxima revisão tarifária da CERBRANORTE ocorrerá em 2024.

### **Nota 28.2 – Reajuste Tarifário Anual**

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as tarifas de fornecimento e uso do sistema de distribuição são reajustadas de modo a recuperar a receita da permissionária decorrente da aplicação do Índice de Reajuste Tarifário (IRT), calculado de acordo com fórmula paramétrica que consta do Contrato de Permissão nº 25/2008 e com a metodologia e procedimentos estabelecidos pelo Módulo 8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 3.272, de 26 de setembro de 2023, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da CERBRANORTE, resultantes do processo de reajuste tarifário de 2023, cujo efeito médio nas tarifas a ser percebido pelos consumidores é de 1,15%.

O processo de Reajuste Tarifário Anual de 2023, calculado pela ANEEL, para aplicação a partir de 30 de setembro de 2023, resultou numa variação total de receita de 11,70% negativos, sendo 0,37% relativo ao cálculo econômico e 12,07% negativos referente aos componentes financeiros pertinentes, tendo como base o processo de 2022.

### **Nota 28.3 – Resumo do Processo Tarifário**

Aplicando-se as metodologias aplicáveis e os procedimentos a serem utilizados nos processos tarifários das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica que optaram pelo submódulo 8.4 do PRORET, o resultado da Reajuste Tarifário Anual 2023 da CERBRANORTE, aprovado pela Resolução Homologatória 3.272/2023, é demonstrado na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida - Parcela A (energia requerida, custos de transporte e encargos setoriais), Parcela B (custos operacionais, remuneração e outros) - comparando a receita verificada na data de referência anterior (DRA) com a receita prevista na data do reajuste em processamento (DRP), e os componentes financeiros:

## Resultado

### Cerbranorte - REAJUSTE 2023

#### Resultado

RA1	R\$ 96.840.273,46
RA0 (Receita de Referência)	R\$ 96.483.733,77
<b>Varição econômica</b>	<b>0,37%</b>
Componentes Financeiros (%)	-12,07%
<b>Varição econômica e financeira</b>	<b>-11,70%</b>
<b>Retirada dos Financeiros Ano Anterior</b>	<b>12,85%</b>

85.195.702,54

#### Parcela A

	DRA		DRP		Part.	Var.
Encargos	R\$	16.050.675,94	R\$	17.509.360,37	1,51%	9,09%
Taxa de Fisc. de Serviços de E.E. – TFSEE	R\$	150.336,42	R\$	142.793,84	-0,01%	-5,02%
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	R\$	9.535.494,28	R\$	12.651.395,33	3,23%	32,68%
Encargos Serv. Sist. - ESS e Energ. Reserv. – EER	R\$	4.330.740,91	R\$	3.002.789,24	-1,38%	-30,66%
PROINFA	R\$	2.034.104,33	R\$	1.712.381,97	-0,33%	-15,82%
P&D e Eficiência Energética	R\$	-	R\$	-	0,00%	-
ONS	R\$	-	R\$	-	0,00%	-
<b>Transporte</b>	<b>R\$</b>	<b>11.483.877,56</b>	<b>R\$</b>	<b>12.748.620,16</b>	<b>1,31%</b>	<b>11,01%</b>
Rede Básica	R\$	-	R\$	-	0,00%	-
Rede Básica Fronteira	R\$	-	R\$	-	0,00%	-
Rede Básica ONS (A2)			R\$	-	0,00%	-
Rede Básica Export. (A2)			R\$	-	0,00%	-
MUST Itaipu			R\$	-	0,00%	-
Transporte de Itaipu			R\$	-	0,00%	-
Conexão	R\$	-	R\$	-	0,00%	-
Uso do sistema de distribuição	R\$	11.483.877,56	R\$	12.748.620,16	1,31%	11,01%
<b>Energia</b>	<b>R\$</b>	<b>32.403.884,93</b>	<b>R\$</b>	<b>30.896.897,20</b>	<b>-1,56%</b>	<b>-4,65%</b>
<b>Valor da Parcela A</b>	<b>R\$</b>	<b>59.938.438,42</b>	<b>R\$</b>	<b>61.154.877,73</b>	<b>1,26%</b>	<b>2,03%</b>

#### Parcela B

	DRA		DRP		Part.	Var.
<b>Valor da Parcela B</b>	<b>R\$</b>	<b>36.545.295,35</b>	<b>R\$</b>	<b>35.685.395,73</b>	<b>-0,89%</b>	<b>-2,35%</b>

#### Componentes Financeiros

	R\$	Part.
<b>Total Financeiros</b>	<b>R\$ (11.708.049,27)</b>	<b>-12,13%</b>
Repasso de PIS COFINS	R\$ 780.476,23	0,81%
Neutralidade Encargos Setoriais	-R\$ 1.497.451,25	-1,55%
Subvenção CDE	-R\$ 10.707.990,19	-11,10%
Financeiro CDE Eletrobras	R\$ 28.883,60	0,03%
CVE - Energia - Energia de Revenda	-R\$ 160.664,18	-0,17%
CVE - Energia - Perda Técnica	-R\$ 23.837,05	-0,02%
CVE - Energia - Perda de RB sobre a distribuição	-R\$ 514,21	0,00%
CVE - Energia - Perda de RB sobre o mercado cativo	-R\$ 3.344,42	0,00%
CVE - Encargos - ESS/EER	-R\$ 437.988,22	-0,45%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Energia de Revenda	R\$ 195.157,06	0,20%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Técnica	R\$ 28.954,61	0,03%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Rede Básica s	R\$ 624,61	0,00%
Sobrecontratação/Exposição de Energia - Perda Rede Básica s	R\$ 4.062,43	0,00%
Reversão de Risco Hidrológico - Energia de Revenda	-R\$ 2.222.345,87	-2,30%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Técnica	-R\$ 329.719,82	-0,34%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre Dist.	-R\$ 7.112,68	-0,01%
Reversão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre mer	-R\$ 46.260,81	-0,05%
Previsão de Risco Hidrológico - Energia de Revenda	R\$ 2.685.466,14	2,78%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Técnica	R\$ 398.430,96	0,41%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre Dist.	R\$ 8.594,91	0,01%
Previsão de Risco Hidrológico - Perda Rede Básica sobre merc	R\$ 55.901,22	0,06%
Garantias financeiras (CCEAR) - Energia de Revenda	R\$ 33.813,43	0,04%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Técnica	R\$ 5.016,75	0,01%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Rede Básica sobre Dist.	R\$ 108,22	0,00%
Garantias financeiras (CCEAR) - Perda Rede Básica sobre mer	R\$ 703,87	0,00%
Multa leilão de energia - modicidade tarifaria	-R\$ 497.014,61	-0,52%

**Nota 29 – Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário**

Para fins estatutários, a CERBRANORTE seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a CERBRANORTE seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias, conforme segue:

Descrição	Nota	2023			2022		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>32.109</b>	<b>-</b>	<b>32.109</b>	<b>30.974</b>	<b>-</b>	<b>30.974</b>
Caixa e equivalentes de caixa		12.374	-	12.374	13.187	-	13.187
Consumidores		12.595	-	12.595	11.062	-	11.062
Concessionárias e permissionárias		502	-	502	529	-	529
Serviços em curso		4	-	4	-	-	-
Tributos compensáveis		99	-	99	150	-	150
Almoxarifado operacional		631	-	631	655	-	655
Ativos financeiros setoriais		1.413	-	1.413	3.231	-	3.231
Despesas pagas antecipadamente		183	-	183	202	-	202
Outros ativos circulantes		4.308	-	4.308	1.958	-	1.958
<b>Ativo não circulante</b>		<b>78.318</b>	<b>1.069</b>	<b>77.249</b>	<b>68.711</b>	<b>1.358</b>	<b>67.353</b>
Tributos compensáveis		14	-	14	11	-	11
Depósitos judiciais e cauções		108	-	108	73	-	73
Despesas pagas antecipadamente		64	-	64	-	-	-
Ativo Financeiro da Permissão	29.1	-	(20.975)	20.975	-	(16.940)	16.940
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		64	-	64	34	-	34
Imobilizado	29.2	77.387	77.387	-	68.338	68.338	-
Intangível	29.3	681	(55.343)	56.024	255	(50.040)	50.295
<b>Total do ativo</b>		<b>110.427</b>	<b>1.069</b>	<b>109.358</b>	<b>99.685</b>	<b>1.358</b>	<b>98.327</b>
<b>Passivo</b>							
<b>Passivo circulante</b>		<b>21.538</b>	<b>-</b>	<b>21.538</b>	<b>21.446</b>	<b>-</b>	<b>21.446</b>
Fornecedores		7.416	-	7.416	6.629	-	6.629
Empréstimos, financiamentos e debêntures		294	-	294	1.493	-	1.493
Obrigações sociais e trabalhistas		1.463	-	1.463	1.339	-	1.339
Tributos		1.921	-	1.921	1.008	-	1.008
Provisão para litígios		1.347	-	1.347	-	-	-
Encargos setoriais		1.089	-	1.089	942	-	942
Passivos financeiros setoriais		5.150	-	5.150	7.324	-	7.324
Outros passivos circulantes		2.858	-	2.858	2.711	-	2.711
<b>Passivo não circulante</b>		<b>7.940</b>	<b>-</b>	<b>7.940</b>	<b>6.206</b>	<b>-</b>	<b>6.206</b>
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	291	-	291
Provisão para litígios		182	-	182	148	-	148
Obrigações com associados		536	-	536	536	-	536
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		7.222	-	7.222	5.231	-	5.231
<b>Total do passivo</b>		<b>29.478</b>	<b>-</b>	<b>29.478</b>	<b>27.652</b>	<b>-</b>	<b>27.652</b>
<b>Patrimônio líquido</b>							
Capital social		2.792	-	2.792	2.775	-	2.775
Reservas de capital		727	-	727	727	-	727
Outros resultados abrangentes	29.5	1.069	1.069	-	1.358	1.358	-
Reserva de sobras		70.680	-	70.680	62.790	-	62.790
Sobras à disposição da Assembleia		5.681	-	5.681	4.383	-	4.383
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>80.949</b>	<b>1.069</b>	<b>79.880</b>	<b>72.033</b>	<b>1.358</b>	<b>70.675</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>110.427</b>	<b>1.069</b>	<b>109.358</b>	<b>99.685</b>	<b>1.358</b>	<b>98.327</b>

	Nota	2023			2022		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações em continuidade</b>							
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>116.938</b>	<b>(17.662)</b>	<b>134.600</b>	<b>108.726</b>	<b>(11.969)</b>	<b>120.695</b>
Fornecimento de energia elétrica		31.396	-	31.396	39.872	-	39.872
Suprimento de energia elétrica		3.299	-	3.299	3.681	-	3.681
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		65.925	-	65.925	52.515	-	52.515
Serviços cobráveis		144	-	144	140	-	140
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		16.174	-	16.174	12.518	-	12.518
Outras receitas vinculadas	29.4		(17.662)	17.662		(11.969)	11.969
<b>Tributos</b>		<b>(14.202)</b>	<b>-</b>	<b>(14.202)</b>	<b>(16.896)</b>	<b>-</b>	<b>(16.896)</b>
ICMS		(14.174)	-	(14.174)	(16.851)	-	(16.851)
PIS-PASEP		(5)	-	(5)	(5)	-	(5)
Cofins		(23)	-	(23)	(24)	-	(24)
ISS		-	-	-	(16)	-	(16)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(11.789)</b>	<b>-</b>	<b>(11.789)</b>	<b>(8.869)</b>	<b>-</b>	<b>(8.869)</b>
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(11.649)	-	(11.649)	(8.739)	-	(8.739)
Taxa de fiscalização		(140)	-	(140)	(130)	-	(130)
Outros encargos		-	-	-	-	-	-
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>		<b>90.947</b>	<b>(17.662)</b>	<b>108.609</b>	<b>82.961</b>	<b>(11.969)</b>	<b>94.930</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>		<b>(59.326)</b>	<b>-</b>	<b>(59.326)</b>	<b>(55.858)</b>	<b>-</b>	<b>(55.858)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(41.849)	-	(41.849)	(41.280)	-	(41.280)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(17.477)	-	(17.477)	(14.578)	-	(14.578)
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		<b>31.621</b>	<b>(17.662)</b>	<b>49.283</b>	<b>27.103</b>	<b>(11.969)</b>	<b>39.072</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(22.315)</b>	<b>17.373</b>	<b>(39.688)</b>	<b>(19.231)</b>	<b>11.683</b>	<b>(30.914)</b>
Pessoal e administradores (inclui 640,43 de remuneração a administradores)		(10.806)	-	(10.806)	(10.568)	-	(10.568)
Material		(1.778)	-	(1.778)	(2.747)	-	(2.747)
Serviços de terceiros		(3.579)	-	(3.579)	(3.240)	-	(3.240)
Arrendamento e aluguéis		(169)	-	(169)	(70)	-	(70)
Seguros		(61)	-	(61)	(92)	-	(92)
Doações, contribuições e subvenções		(162)	-	(162)	(57)	-	(57)
Provisões		(773)	-	(773)	691	-	691
Recuperação de despesas		170	-	170	366	-	366
Tributos		(230)	-	(230)	(241)	-	(241)
Depreciação e amortização	29.6	(3.489)	(200)	(3.289)	(2.857)	(221)	(2.636)
Gastos diversos da atividade vinculada	29.4	(609)	17.662	(18.271)	(525)	11.969	(12.494)
Outras Receitas Operacionais		1.240	-	1.240	2.119	-	2.119
Outras Gastos Operacionais	29.6	(2.069)	(89)	(1.980)	(2.010)	(65)	(1.945)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>9.306</b>	<b>(289)</b>	<b>9.595</b>	<b>7.872</b>	<b>(286)</b>	<b>8.158</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>		<b>662</b>	<b>-</b>	<b>662</b>	<b>1.421</b>	<b>-</b>	<b>1.421</b>
Despesas financeiras		(1.350)	-	(1.350)	(800)	-	(800)
Receitas financeiras		2.012	-	2.012	2.221	-	2.221
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>		<b>9.968</b>	<b>(289)</b>	<b>10.257</b>	<b>9.293</b>	<b>(286)</b>	<b>9.579</b>
Despesa com impostos sobre os lucros		(470)	-	(470)	(448)	-	(448)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>		<b>9.498</b>	<b>(289)</b>	<b>9.787</b>	<b>8.845</b>	<b>(286)</b>	<b>9.131</b>

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e regulatória.

### 29.1 - Ativos financeiros da permissão

Os ajustes são decorrentes de contabilização na contabilidade societária de expectativa de direito incondicional de receber caixa (indenização). Estes lançamentos na contabilidade societária foram realizados em atendimento ao

disposto na ICPC 01 – Contratos de Concessão, mas que para fins de contabilidade regulatória tais práticas não são adotadas e desta forma, apresenta-se ajustes nesta conciliação de saldos contábeis societários e regulatórios. Nas demonstrações regulatórias esse valor faz parte do ativo imobilizado.

## **29.2 - Imobilizado**

### **29.2.1 - Reavaliação compulsória**

Os ajustes são decorrentes do Valor Novo de Reposição, aplicado sobre a Base de Remuneração Regulatória (BRR), da permissionária. Para a definição do valor, é utilizado o Banco de Preços Referenciais da ANEEL (SISBASEP), a partir de uma estrutura modular.

Este banco busca refletir os custos médios eficientes de aquisição e instalação dos diversos equipamentos. É estruturado na forma modular, abrangendo medidores, redes e linhas de distribuição.

A valoração é realizada a partir de um inventário simplificado de ativos, atribuindo-se os respectivos módulos construtivos que representam o valor agregado de todos os ativos da permissão. Esta prática não se aplica a contabilidade societária.

Esses ajustes de reavaliação regulatória compulsória, forem determinados no 1º ciclo de revisão tarifária periódica, seu saldo é atualizado e depreciado, como determinado pela Resolução Normativa 396/2010. Esta prática não se aplica na contabilidade societária.

### **29.2.2 - Depreciação**

Os ajustes são decorrentes da depreciação do Valor Novo de Reposição, registrado em 31 de outubro de 2013, baseado em Laudo de Reavaliação e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária relacionados à Resolução Homologatória nº 1.598, de 27 de agosto de 2013, com efeitos retroativos à data base de 28 de setembro de 2012. Esta prática não se aplica na contabilidade societária.

## **29.3 - Intangível**

Os serviços de construção da permissionária são pagos parte em ativo financeiro e parte em ativo intangível, portanto, é necessário contabilizar cada componente da remuneração da permissionária separadamente. A remuneração recebida ou a receber de ambos os componentes deve ser inicialmente registrada pelo seu valor justo recebido ou a receber. Esta prática não se aplica a contabilidade regulatória.

### **29.3.1 - Reavaliação Compulsória**

Não se aplica ajustes no grupo intangível com relação a reavaliação regulatória.

## **29.4 – Efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01)**

### **29.4.1 – Receita e custo de construção (resultado)**

A ICPC 01 estabelece que a permissionária de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviço de construção e

melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de permissão.

A permissionária contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (a) a atividade fim da permissionária é a distribuição de energia elétrica; (b) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (c) algumas construções de infraestrutura poderão ser terceirizadas com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, com custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. Os custos de construção estão contabilizados no grupo “Gastos Diversos”. Esta prática não se aplica a contabilidade regulatória.

### 29.5 - Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório

	2023	2022
<b>Saldos Societário</b>	<b>79.880</b>	<b>70.675</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>1.069</b>	<b>1.358</b>
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	1.069	1.358
Reserva de Capital - Efeitos IFRS	289	286
Lucros ou Prejuízos Acumulados	(289)	(286)
<b>Saldos Regulatórios</b>	<b>80.949</b>	<b>72.033</b>

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

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

O lucro ou prejuízos acumulados, bem como as sobras/perdas a disposição da Assembleia referem-se a ajustes entre societário x regulatório no exercício de 2020 e 2021.

### 29.6 - Conciliação do lucro líquido Societário e Regulatório

	2023	2022
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	9.787	9.131
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(289)</b>	<b>(286)</b>
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(200)	(221)
Outras Despesas Operacionais	(89)	(65)
<b>Lucro (prejuízo) líquido regulatório</b>	<b>9.498</b>	<b>8.845</b>

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

**Outras Despesas Operacionais:** referem-se as perdas nas baixas de bens com valores de reavaliação regulatória compulsória estipulada no 1º ciclo de revisão tarifária periódica, conforme Resolução Normativa 396/2010.

Os efeitos constatados, nos itens acima citados, em Ativos e Passivos financeiros setoriais decorrem da reversão desses ativos e passivos não reconhecidos na contabilidade societária em 2023.

### Nota 30 - Demonstração de Resultado para Efeito de Cálculo do IRPJ e CSLL

<b>Demonstração de Resultado por Ato Cooperativo e Não Cooperativo – 2023</b>				
<b>Contas</b>	<b>Operações com</b>		<b>Tributação Diferida</b>	<b>Total</b>
	<b>Associados</b>	<b>Terceiros</b>		
<b>1 - Receita Operacional Bruta</b>	<b>116.952</b>	<b>1.072</b>	<b>17.662</b>	<b>135.686</b>
<b>2 - Deduções da Receita Bruta</b>	<b>25.777</b>	<b>214</b>	<b>-</b>	<b>25.991</b>
2.1 - Impostos e Contrib. Sobre a Receita	14.081	121	-	14.202
2.2 - Encargos Setoriais	11.696	93	-	8.869
<b>3 - Receita Operacional Líquida (1-2)</b>	<b>91.175</b>	<b>858</b>	<b>17.662</b>	<b>109.695</b>
<b>4 - Custo do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>74.509</b>	<b>734</b>	<b>17.662</b>	<b>92.905</b>
<b>5 - (=) Resultado Operacional Bruto (3-4)</b>	<b>16.666</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>16.790</b>
<b>6 - Despesas Operacionais</b>	<b>7.855</b>	<b>(1.322)</b>	<b>-</b>	<b>6.533</b>
Despesas Gerais e Administrativas	7.137	58	-	7.195
Despesas Menos Receitas Financeiras	718	(1.380)	-	(662)
<b>7 - Result. Liq. Exerc. Antes Tributação (5-6)</b>	<b>8.811</b>	<b>1.446</b>	<b>-</b>	<b>10.257</b>
<b>8 - Tributos Incidentes Sobre o Resultado</b>	<b>-</b>	<b>470</b>	<b>-</b>	<b>470</b>
Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ	-	339	-	339
Contribuição Social S/Lucro Líquido - CSLL	-	131	-	131
<b>9- Resultado Líquido do Exercício 2023 (7-8)</b>	<b>8.811</b>	<b>976</b>	<b>-</b>	<b>9.787</b>
<b>Resultado Líquido do Exercício em 2022</b>	<b>8.198</b>	<b>934</b>	<b>-</b>	<b>9.132</b>

O cálculo das provisões para o imposto de renda e a contribuição social, foi efetuado obedecendo ao disposto na legislação fiscal e a Lei nº 5.764/71 (Sociedades Cooperativas), que define operações com associados e com terceiros.

O imposto de renda foi calculado somente sobre as operações com terceiros na forma da legislação vigente ou à alíquota de 15% sobre a base de cálculo, acrescido de adicional de 10% sobre o que exceder o limite de R\$ 20.000,00 mensais.

A tributação Diferida é referente a receita e ao custo de construção, que possuem efeito nulo.

A Contribuição Social foi calculada à alíquota de 9% da base de cálculo sobre a receita com terceiros (não associados).

**Nota 31 - Seguros**


Os seguros são considerados suficientes para cobertura dos riscos envolvidos, abrangendo a frota de veículos, máquinas, equipamentos e edificações da cooperativa, conforme descrito a seguir:


Descrição do Bem	Vigência	Importância Segurada	Prêmio Total
<b>Veículos</b>			
Caminhões	28/06/2024	1.800	5
Utilitários e Automóveis	28/06/2024	6.600	17
		<b>8.400</b>	<b>22</b>
<b>Edificações</b>			
Prédio Sede/Filial/Almoxarifados/Garagens	25/09/2024	6.750	16
		<b>6.750</b>	<b>16</b>
<b>TOTAL</b>		<b>15.150</b>	<b>38</b>

**Nota 32 – Formatação Básica das Notas Explicativas**

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 30/04/2024 pela Diretoria, não podendo os senhores sócios proceder nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em (R\$/mil).

Braço do Norte (SC), 31 de dezembro de 2023.

  
 \_\_\_\_\_  
 Mayco Luiz Niehues  
 Presidente

  
 \_\_\_\_\_  
 Jairo Dirksen  
 Contador  
 CRC/SC-027913/0-4





Cnpj: 86.433.042/0001-31

Nire: 42.4.0000032-1

Rua Jorge Lacerda, 1761 – Centro – Braço do Norte – S.C.

**ATA DA REUNIÃO EXTRAORDINÁRIA DO CONSELHO FISCAL DA  
CERBRANORTE REALIZADA NO DIA 15 DE MARÇO DE 2024  
ATA 03/2024**

Aos quinze dias do mês de março de dois mil e vinte e quatro, às quinze horas e trinta minutos, na sala de reuniões da CERBRANORTE, sito a Avenida Jorge Lacerda, 1761, Centro, na cidade de Braço do Norte/SC, CEP 88750-000, reuniram-se os membros do Conselho Fiscal para os trabalhos de conclusão e fiscalização para emissão do parecer das demonstrações financeiras do ano de dois mil e vinte e três. Estavam presentes na reunião o coordenador do conselho fiscal, Carlos Alberto Hamilton Abilio, o secretário do conselho fiscal, Guilherme Philippi, os demais membros do conselho fiscal, Gilberto Alves Júnior, Carmem Lúcia Nazário Soethe, Renato Assing e Raul Rodrigues Rohden e o contador da CERBRANORTE, Jairo Dirksen. O coordenador Carlos Alberto Hamilton Abilio, cumprimentando os presentes, os convidou a iniciar os trabalhos de conclusão e fiscalização para emissão do parecer das demonstrações financeiras. Examinaram e apreciaram o seguinte: balanço patrimonial, demonstrativos das sobras e perdas, relatórios estatísticos e demais contas relacionadas com o exercício do ano de dois mil e vinte e três, compreendendo entre primeiro de janeiro a trinta e um de dezembro do referido ano, bem como, relatório anual do conselho de administração. Realizados os exames detalhados das peças contábeis e demonstrativos, apresentados pelo contador da CERBRANORTE, Jairo Dirksen, os conselheiros resolvem emitir o seguinte parecer: "Em cumprimento às determinações estatutárias" e ao mandato que nos foi conferido, declaramos que após exame dos documentos contábeis, conciliação bancária e caixa e demais informações, como balanço patrimonial, contas de sobras e perdas, contabilidade e ainda baseado nas reuniões regulamentares de janeiro a dezembro, nas quais tomamos conhecimento dos atos praticados, em vista da realização da assembleia geral ordinária, emitimos parecer favorável no sentido de que as informações e demonstrativos sejam aprovados pelos associados. Também verificamos o edital de convocação da assembleia geral marcada para o dia vinte e sete do mês de março do ano de dois mil e vinte e quatro que está sendo divulgada dentro do prazo previsto pelo estatuto social. Nada mais havendo a tratar, deu-se por encerrada a reunião. Esta ata é produzida por meio eletrônico conforme determinada no estatuto social. O coordenador do conselho fiscal declara, ainda, por encerrada a reunião dos membros do conselho fiscal da CERBRANORTE agradecendo a presença de todos, e eu, Guilherme Philippi, na condição de secretário desta reunião, lavro a presente ata.

CARLOS ALBERTO HAMILTON ABILIO

GUILHERME PHILIPPI

GILBERTO ALVES JUNIOR

CARMEN LUCIA NAZARIO SOETHE

RENATO ASSING

RAUL RODRIGUES ROHDEN



Vox Auditores Independentes S/S  
Rua João Pessoa, 835 – sala 10/A  
CEP 89036-000 Bairro Velha – Blumenau-SC

## RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos  
Cooperados e Administradores da  
**Cooperativa de Eletrificação Rural de Braço do Norte - Cerbranorte**

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **Cooperativa de Eletrificação Rural de Braço do Norte - Cerbranorte**, que compreendem o balanço patrimonial regulatório em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações regulatórias do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas regulatórias e o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **Cooperativa de Eletrificação Rural de Braço do Norte - Cerbranorte**, em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis aos agentes do setor elétrico supervisionados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

### Base para opinião

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

### Outros assuntos

#### Demonstrações contábeis regulatórias de 31 de dezembro de 2022

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022 apresentados para fins de comparação foram por nós auditados, com emissão do relatório datado de 16 de março de 2023, que não conteve modificação.

## **Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias**

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis aos agentes do setor elétrico supervisionados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Cooperativa são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

## **Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias**

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe

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

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

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

Blumenau (SC), 11 de março de 2024.

**Jaimir Biff**

Contador CRC (SC) nº 017.155/O-7



**Vox Auditores  
Independentes S/S**  
CRC (SC) nº 008488/O-5  
CVM nº 1195-9

## TERMO DE RESPONSABILIDADE

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas prevista em Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades às quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes de que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Outorgada às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como os signatários, às previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Braço do Norte - SC, 24 de abril de 2024.

Permissionária: Cooperativa de Eletrificação de Braço do Norte – Cerbranorte

Permissão: 025/2008



Mayco Luiz Niehues  
**Presidente**

CPF: 016.477.319-33



Jairo Dircksen  
Contador  
CRC/SC-027913/0-4

CPF: 027.667.049-30

## AGRADECIMENTOS

Ao encerrar este relatório registramos nossos agradecimentos a todos os cooperados da Cerbranorte pela confiança depositada e apoio fundamental no desenvolvimento da cooperativa, a todos os membros dos Conselhos de Administração e Fiscal pelos debates e discussões que sempre levam aos melhores encaminhamentos nas decisões tomadas e ao corpo de funcionários, que com dedicação no dia-a-dia, fazem com que esses números aqui apresentados sejam trabalhados e virem realidade neste momento.

Gratidão a todos que direta ou indiretamente contribuíram a apresentação desta Prestação Anual de Contas referente ao período de 2023.

Braço do Norte, 24 de abril de 2024.

A Cerbranorte