

# **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO E DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS DO ANO 2023**

**SUMÁRIO****RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO**

Administração	2
Geração e distribuição de energia elétrica	3
Área técnica	5
Segurança no trabalho	12
Comunicação e educação	13
Tecnologia da informação	14
Desempenho econômico e financeiro	16
Gestão	17
Agradecimento	22

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS**

Balanco patrimonial	23
Demonstrações das sobras ou perdas	24
Demonstração do resultado abrangente e da composição das sobras do exercício	25
Demonstração do fluxo de caixa pelo método indireto	26
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	27
Demonstração do valor adicionado	28

**Notas Explicativas da Diretoria sobre as Demonstrações Contábeis**

Nota 01 - Contexto operacional	29
Nota 02 - Contratos de permissão	29
Nota 03 - Apresentação das demonstrações contábeis	29
Nota 04 - Alterações em práticas contábeis	29
Nota 05 - Sumário das principais práticas contábeis	29
Nota 06 - Caixa e equivalentes de caixa	31
Nota 07 - Consumidores, concessionárias e permissionárias	32
Nota 08 - Serviços em curso	32
Nota 09 - Tributos compensáveis	32
Nota 10 - Estoques	33
Nota 11 - Ativos financeiros setoriais	33
Nota 12 - Despesas pagas antecipadas	33
Nota 13 - Outros ativos circulantes	34
Nota 14 - Outros ativos não circulante	34
Nota 15 - Investimentos	34
Nota 16 - Intangível	35
Nota 17 - Fornecedores	38
Nota 18 - Empréstimos e financiamentos	38
Nota 19 - Obrigações sociais e trabalhistas	38
Nota 20 - Tributos, impostos e contribuições sociais	39
Nota 21 - Encargos setoriais	39
Nota 22 - Passivos financeiros setoriais	40
Nota 23 - Outros passivos circulantes	40
Nota 24 - Provisões para contingências	40
Nota 25 - Patrimônio líquido	41
Nota 26 - Ingressos/receitas operacionais	42
Nota 27 - Dispêndios/custos/despesas operacionais	43
Nota 28 - Instrumentos financeiros	43
Nota 29 - Demonstração do resultado segregado por atividade	45
Nota 30 - Demonstração tributável do resultado - operações com associados e terceiros	46
<b>Parecer do Conselho Fiscal</b>	<b>47</b>
<b>Relatório dos Auditores Independentes</b>	<b>48</b>

## ADMINISTRAÇÃO

Senhores (as) associados (as)

É com imensa satisfação que apresentamos o relatório de atividades e investimentos realizados no decorrer do exercício social de 2023, assim como as demonstrações contábeis elaboradas em consonância com a legislação societária brasileira, acrescidas do balanço socioambiental, que espelha as ações sociais e ambientais da Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões – Cermissões, para os associados, sociedade, parceiros, consumidores e colaboradores da Cooperativa.

A Cermissões atua no segmento de geração e distribuição de energia elétrica, aproveitando a bagagem de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de 63 anos de existência. Em sua estrutura conta com equipes próprias e terceirizadas para construção e manutenção de redes elétricas, oferece ao seu quadro funcional toda infraestrutura necessária para prestação de serviços com excelência, fator que reflete diretamente nos índices de satisfação do consumidor, garantindo agilidade no atendimento, estabilidade e segurança na prestação dos serviços da Permissionária.

Após o enfrentamento e superação das dificuldades impostas dos últimos anos, em razão da estiagem em nossa região, o ano de 2023 foi de muitos desafios para a Cermissões. A Administração da Cooperativa foi cirúrgica nos investimentos, e no cumprimento de suas metas, possibilitando grandes melhorias em todo seu sistema de geração e distribuição de energia elétrica, garantindo o alto grau de contentamento de seus Cooperados.

Fruto de um trabalho sério, responsável e permanente, com zelo pelo recurso disponibilizado pela família social, a Cermissões fez história e vem ocupando posição destaque como Permissionária de energia. O trabalho contínuo, de melhorias em todas as áreas, não objetiva apenas competir pela melhor colocação entre as demais distribuidoras do setor elétrico brasileiro, mas cumprir com a responsabilidade de oferecer aos associados/consumidores energia com a melhor qualidade e segurança, garantindo à comunidade a estabilidade da ENERGIA ELÉTRICA. Os investimentos aplicados em treinamentos e qualificação profissional refletem diretamente na qualidade da prestação de serviços à população que vive e aposta no crescimento da nossa região.

Em 2023 a Administração da Cermissões priorizou investimentos para atender à crescente demanda dos associados em todos os setores, pois os reflexos da estiagem fizeram com que houvesse uma verdadeira corrida para instalação de sistema de irrigação, o que exigiu da Cooperativa, a concentração de esforços em obras que possibilitassem atender o alto consumo gerado pela classe rural.

A preocupação da Administração da Cermissões é extensiva com o bem-estar dos funcionários e visa atender com a maior agilidade possível os associados, para isso investiu na renovação da frota, adquirindo novas caminhonetes para as equipes de leitura, mais uma carreta para o transporte de postes, e um caminhão novo para a equipe Linha Viva. No município de Porto Xavier, foi adquirida uma propriedade (casa com dois terrenos) onde foi instalado um moderno Posto de Atendimento, o qual também acomoda as equipes de construção, ao trabalharem na região. Os Postos de Atendimento de Santo Antônio das Missões, Bossoroca e Coimbra, receberam uma ampla reforma.

Para atender as exigências determinadas para operação das Geradoras de Energia, foram plantadas 8.171 mudas de árvores nativas e nativas frutíferas em conformidade com as solicitações para licença de operação expedida pela Fepam. Para fins de compensação ambiental, a Cermissões comprou 13,2 hectares de mata nativa, no município de Dezesesseis de Novembro.

A Fábrica de Postes produziu durante o ano de 2023, 2.059 postes de diferentes bitolas, utilizados na manutenção das atuais, e construção de novas redes. A qualidade do material utilizado na fabricação dos postes traz a garantia de maior durabilidade dos mesmos. Atualmente, dez funcionários trabalham na fabricação de postes.

No decorrer de 2023 foram construídos e colocados em operação redes de baixa e média tensão, instalados novos transformadores (incluindo novas ligações e reforços de redes), implantados novos postes, num total de 910 projetos executados que estão descritos no capítulo 3. Durante o ano a Cooperativa registrou o acréscimo de 335 novos associados que passaram a contar com os benefícios da energia elétrica em suas propriedades, encerrando 2023 com 32.089 famílias associadas, aumentando o quadro social em 1,05% em relação a 2022.

A Cermissões tem trabalhado intensamente para aproximar cada vez mais a Cooperativa de seus associados. Seguindo a premissa de que é preciso manter os beneficiados bem informados sobre as atividades e investimentos da Cooperativa, intensificou-se o contato de suas equipes técnicas diretamente com os associados, e ampliou a utilização das mídias sociais da Cooperativa, fazendo transparecer de forma imediata as ações desenvolvidas pela equipe diretiva, sempre com o objetivo de atender os associados e clientes com energia de qualidade.

Nas pesquisas de satisfação dos consumidores durante o ano de 2023, novamente ficou demonstrado o alto índice de contentamento dos associados, quanto ao trabalho desenvolvido pela Administração da Cooperativa.

A Cermissões possui certificação na ISO 9001 fazendo com que a qualidade dos serviços prestados apresente evolução constante.

Em 2023, novamente comemoramos o fato de a Cermissões estar entre as melhores Distribuidoras de Energia Elétrica do Brasil, ficando com a segunda colocação no Prêmio IASC - Índice ANEEL de Satisfação do Consumidor, na categoria Permissionárias acima de 10 mil unidades consumidoras. Outra grande notícia para os associados foi a redução média de 23,47% nas tarifas de energia, conforme homologado pela ANEEL em 30/7/2023: B1 – Residencial: - 26,20%, B1r – Residencial Baixa Renda: - 28,52%, B2 – Rural: - 21,49%, B3 – Demais Classes: - 26,20%, B4a – Iluminação Pública: - 26,20%.

Nesta trajetória, o diferencial da Cermissões no decorrer dos seus 63 anos de fundação, é a capacidade de se reinventar a cada dia agregando grandes avanços, tanto na estrutura física, como tecnológica, novos conhecimentos, transparência e qualidade no seu trabalho na geração e distribuição de energia elétrica, como também em novas ferramentas para facilitar o trabalho humano, tornando assim as equipes de profissionais qualificadas e competentes. O resultado é percebido por meio do grau de satisfação da população que usufrui dos serviços prestados por nossa concessionária.

Diante de todas essas conquistas alcançadas, a Administração da Cermissões, juntamente com seu quadro de colaboradores agradece aos associados, razão da existência da Cooperativa, pelo apoio e confiança na equipe que tem a missão de manter a permissionária em pleno funcionamento, cuja dedicação e comprometimento é determinante na consolidação e referência como distribuidora de energia elétrica na região das Missões.

## GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

### Geração

A Cermissões possui em sua estrutura de geração própria, a PCH Rio Ijuzinho (3,6 MW) e CGH Claudino Fernando Piccoli (0,35 MW), a subestação São Miguel Arcanjo (12,5 MVA na tensão 69/23,1 kV) e Subestação Santo Antônio (50 MVA na tensão 69/23,1 kV). Também em sua malha elétrica a Cermissões conta com 8,97 km de linha de distribuição de 69 kV e 6.316 km de redes de distribuição de 23,1 kV, sendo responsável pelo suprimento de energia elétrica a boa parte da Região das Missões no Estado do Rio Grande do Sul.

Embora os percentuais de geração da Cooperativa, sejam mínimos em relação a toda a energia gerada e distribuída no estado do Rio Grande do Sul, as centrais de geração hídrica cumprem um papel importante dentro do setor elétrico por promoverem a descentralização da geração, assim como, pelo fato de atuarem como reguladoras de tensão e redutoras de tarifas. Devido ao fato da variação de consumo provocado por grandes irrigações instaladas na área de permissão e sua direta relação com os fatores climáticos, gerando grande instabilidade na contratação de energia, fator que tem gerado muitas devido à variação de consumo. A Cermissões realizou no dia 06/10/2020 Leilão Conjunto de Compra de Energia Elétrica com a Certhil, Cooperluz e Creral o qual, foi homologado pela ANEEL através do Despacho nº 3.256 de 17/11/2020 aumentando assim, a flexibilização na contratação de energia e redução no custo de compra de energia. Esta nova modalidade de compra de energia teve início em 01/01/2022.

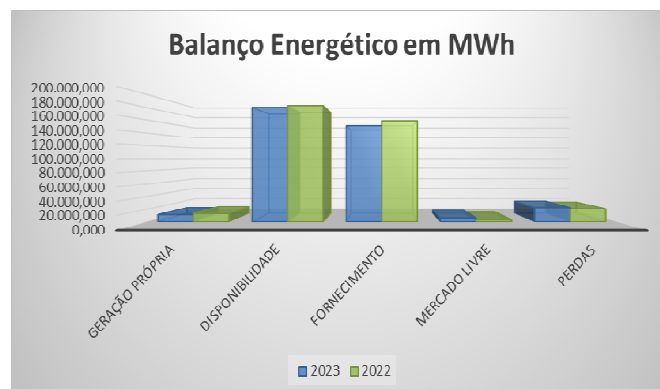
### Distribuição

A permissionária distribui energia elétrica em 26 dos 497 municípios do estado do Rio Grande do Sul.

**Ligação de consumidores** - foram realizadas, no ano de 2023, 576 novas ligações sendo: 347 residenciais, 22 comerciais, 176 rurais e 31 nas demais classes totalizando 28.255 consumidores atendidos pela permissionária, número 0,93% superior ao ano de 2022.

**Comportamento do mercado** - A geração de energia da permissionária no período de janeiro a dezembro de 2023 foi de 11.110,778 MWh (12.938,485 MWh em 2022).

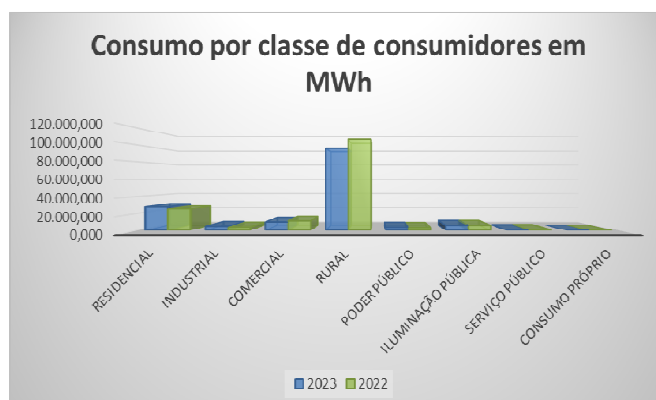
Balanco Energético em MWh	2023	2022
Geração própria	11.110,778	12.938,485
Disponibilidade	180.078,307	182.988,043
Fornecimento	151.198,330	158.681,546
Mercado Livre	6.121,370	3.349,227
<b>Perdas</b>	<b>22.758,607</b>	<b>20.957,270</b>





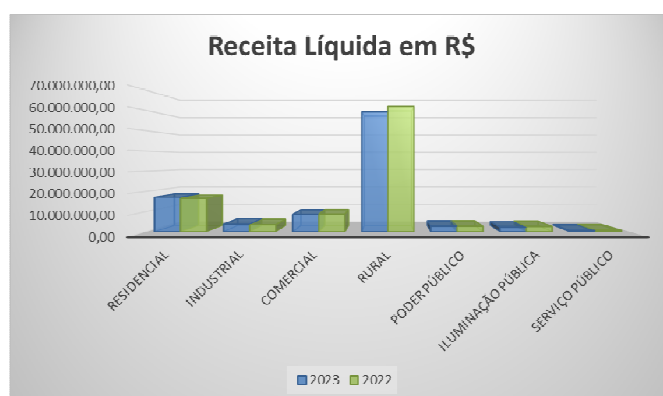
**Distribuição direta por classe de consumo** - O consumo de energia elétrica na área de atuação da permissionária no ano 2023 foi de 151.198,330 MWh, tendo apresentado uma redução de 4,72% em relação a 2022. O segmento do mercado que mais contribuiu para esse resultado foi à classe comercial. A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Consumo por classe de consumidores em MWh			
Classe	2023	2022	%
Residencial	27.756,202	25.047,717	10,81
Industrial	5.060,724	4.127,753	22,60
Comercial	10.196,965	11.443,578	-10,89
Rural	96.511,930	106.633,445	-9,49
Poder Público	3.997,370	3.710,447	7,73
Iluminação Pública	6.290,799	6.280,921	0,16
Serviço Público	1.009,783	1.062,358	-4,95
Consumo Próprio	374,557	375,327	-0,21
<b>Total</b>	<b>151.198,330</b>	<b>158.681,546</b>	<b>-4,72</b>



**Receita** – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R\$ 94.375.073,97 conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$			
Classe	2023	2022	%
Residencial	17.107.084,76	16.586.025,17	3,14
Industrial	3.781.499,77	3.502.778,01	7,96
Comercial	8.649.080,42	8.703.607,38	-0,63
Rural	59.292.031,17	62.034.729,85	-4,42
Poder Público	2.657.433,87	2.654.118,54	0,12
Iluminação Pública	2.245.505,42	2.511.098,69	-10,58
Serviço Público	642.438,56	716.005,58	-10,27
<b>Total</b>	<b>94.375.073,97</b>	<b>96.708.363,22</b>	<b>-2,41</b>



**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2023 apresentou um crescimento de 0,93% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de consumidores			
Classe	2023	2022	%
Residencial	12.239	11.772	3,97
Industrial	17	18	-5,56
Comercial	1.005	981	2,45
Rural	14.390	14.644	-1,73
Poder Público	522	499	4,61
Iluminação Pública	41	41	0,00
Serviço Público	22	22	0,00
Consumo Próprio	19	18	5,56
<b>Total</b>	<b>28.255</b>	<b>27.995</b>	<b>0,93</b>



**Tarifas** - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2023, atingiu R\$ 624,18/MWh, com um aumento de 2,42% em relação a 2022. As tarifas foram homologadas pela Resolução ANEEL nº 3.229, de 25 de julho de 2023.

Tarifa média de fornecimento em R\$/MWh	
Classe	R\$/MWh
Residencial	616,33
Industrial	747,23
Comercial	848,20
Rural	614,35
Poder Público	664,80
Iluminação Pública	356,95
Serviço Público	636,21

## ÁREA TÉCNICA

A cada ano que passa a Cermissões cresce em quantidade, qualidade e exigências, fator este que determina o crescimento da Cooperativa, de seus associados e reconhecimento nacional. Destaca-se o aumento nos pedidos de energia para atender novas irrigações e armazéns de grãos, devido ao desenvolvimento do agronegócio. Destes o que mais tem impactado, são os pedidos de energia para atender as irrigações, pois geralmente exigem demandas altas de energia devido à potência elevada de seus motores, e isso acabou exigindo investimentos em subestações e redes troncais para possibilitar as liberações de carga.

Para garantir maior confiabilidade técnica procurando melhorar o serviço prestado aos consumidores e suportar o crescimento, investiu-se em interligação de alimentadores, na instalação de novos transformadores, religadores automáticos, reguladores de tensão, banca de capacitores fixas e automáticas, sendo a maior parte destas telecomandados de forma estratégica. Substituídos e reconduzidas redes de Baixa Tensão, na grande maioria utilizando condutores isolados, adicionado fases em redes de Média Tensão monofásicas para trifásicas com condutores de bitolas: 4, 2, 1/0, 2/0, 4/0, 336,4 e redes compacta com cabo protegido 35mm<sup>2</sup>, 70mm<sup>2</sup> e 185mm<sup>2</sup>, realizadas manutenções preventivas e corretivas, representados pela execução de 848 projetos bem como nas alterações das redes existentes com reforço de rede para aumento de carga em toda a área da Cermissões, onde foi investido o total de R\$ 23.299.023,43. Foram percorridos 402.752 km para construção e manutenção de redes e 703.031 km para plantões de atendimento, totalizando em 1.105.783 km.

Em 2023 deram-se continuidade em reuniões entre as áreas técnicas das Cooperativas coirmãs no programa de padronização de materiais, serviços operacionais e segurança no trabalho através de videoconferências e reuniões presenciais, onde foram revisados os manuais de padronização de serviços e segurança no trabalho, e tratados constantes ajustes no regulamento de instalações (RIC MT e RIC BT padrão Fecoergs), padrões para conexão de micro e minigeração distribuída e padronização de documentos. Também foram feitos todos os treinamentos possíveis necessários relacionados a segurança do trabalho com os colaboradores da cooperativa, entre eles treinamentos e reciclagens de NR10, eletricidade básica, NR 35, curso de guindaste, de motosserra, entre outros.

Continuamos com um avanço progressivo em inovação na construção de redes, onde a orientação técnica é que sejam construídas apenas redes que apresentem alta confiabilidade e de fácil acesso, assim proporcionando um resultado em redução no tempo médio de atendimento e indicador de continuidade em dias de tempestade. Por exemplo, as redes com estruturas compactas e multiplexadas, estão sendo construídas em áreas urbanas e parcialmente em trechos rurais onde apresentam muitas vegetações.

O CAC (Central de atendimento ao cooperado/consumidor) tem o número 0800 541 1122 que está à disposição para solicitação de serviços, reclamações e informações, através dele melhoramos nosso serviço. Em 2023 foram registrados 28.448 atendimentos via telefone e 23.592 atendimentos via WhatsApp.

A implantação do atendimento via WhatsApp facilitou e agilizou o atendimento ao consumidor. Outro fator que tem agilizado bastante, através de uma campanha intensiva pelos meios de comunicação da empresa, é o fato de ter em mãos o código do cliente (que se encontra junto à fatura de energia), o que agiliza o atendimento telefônico podendo com isto atender mais associados em um menor tempo, tornando assim o atendimento ágil e satisfatório a ambas as partes.

De acordo com o padrão do sistema elétrico nacional, a área de permissão da Cermissões foi dividida em dois conjuntos para melhor apurar os índices de atendimento comercial e técnico os quais estão no quadro abaixo demonstrando, consecutivamente, os indicadores 2022 e 2023 totais anuais (considerando os defeitos de origem interna e externa):

<b>ANO 2022</b>			
<b>Conjunto Elétrico</b>	<b>DEC Total</b>	<b>FEC Total</b>	<b>TMAE</b>
Conjunto 1 (Fronteira)	8,61	6,27	91,55
Conjunto 2 (Missões)	7,77	6,79	85,70

<b>ANO 2023</b>			
<b>Conjunto Elétrico</b>	<b>DEC Total</b>	<b>FEC Total</b>	<b>TMAE</b>
Conjunto 1 (Fronteira)	12,21	7,47	108,50
Conjunto 2 (Missões)	8,33	6,70	97,80

DEC - durações equivalente de interrupções por consumidor

FEC - frequência equivalente de interrupções por consumidor

TMAE - tempo médio de atendimento

Comparando os resultados de índices totais de 2022 com os totais de 2023, obtemos alguns resultados satisfatórios como:

- no conjunto 1 acréscimo de 29,48% no DEC;
- no conjunto 2 acréscimo de 6,72% no DEC;
- no conjunto 1 acréscimo de 16,06% no FEC;
- no conjunto 2 redução de 1,34% no FEC;
- no conjunto 1 acréscimo de 15,62% no TMAE;
- no conjunto 2 acréscimo de 12,37 % no TMAE.

Buscando maior agilidade e confiabilidade no atendimento aos consumidores, deu-se sequência no trabalho de telecomando e automatização das chaves religadoras automáticas, contemplando também os demais equipamentos especiais como os capacitores automáticos e reguladores de tensão.

No caso das religadoras automáticas, temos 100% delas já telecomandadas e essas possibilitam “ligar e desligar” diretamente do COD (Centro de Operação e Distribuição) por telecomando, não sendo mais necessário o deslocamento de uma equipe de plantão em defeitos transitórios, ou seja, desligamentos ocasionados por descargas elétricas, pássaros e outros tipos de problemas que causam o desligamento temporário das redes elétricas na qual não é necessária a intervenção das equipes para resolver o problema.

Parte dos capacitores automáticos também foi e está telecomandada, dando a mesma capacidade para o operador “ligar e desligar” diretamente pelo operador no COD, e servem para melhorar o fator de potência da rede, de acordo com o funcionamento das grandes irrigações, que possuem um comportamento dependente de situações climáticas extremamente variáveis. Observa-se que, quando é mencionado o objetivo de melhorar o fator de potência da rede, refere-se a reduzir o carregamento de rede, transformadores de subestação e consequentemente melhorar o nível de tensão e perdas destes, em situações de cargas muito elevadas.

Os próximos passos dessa automação continuam sendo para os reguladores de tensão, uma vez obtendo o controle via telecomando, isso reduz significativamente o tempo que leva para realizar manobras de rede, onde muitas vezes é necessário ajustar o nível de tensão da rede, para atender a carga transferida. Esse controle possibilita que o operador realize os ajustes necessários durante a manobra diretamente do COD, evitando o deslocamento de uma equipe até este equipamento e, agilizando o tempo do atendimento necessário para tal atividade, permitido também o acompanhamento dos níveis de tensão do alimentador.

O telecomando destes equipamentos entre as qualidades citadas, também possibilita o monitoramento dos níveis de tensão e corrente que está circulando nestes pontos, auxiliando assim a garantir a qualidade na energia distribuída.

### **Principais obras realizadas**

A seguir apresentamos a relação dos principais grupos de obras realizadas no ano de 2023 na área de atuação da Cermissões:

Obras	Quantidade	Valor (R\$)
Obras de expansão e melhorias (redes novas e reforço)	331 un	6.615.601,77
Obras de expansão e melhorias (redes novas e reforço com ERD)	119 un	9.394.277,58
Reforço por níveis de tensão (Prodist 8)	35 un	669.726,16
Instalação de equipamentos especiais	22 un	1.748.809,38
Obras com custo total do solicitante	61 un	1.705.202,19
Manutenção de redes corretivas	250 un	1.320.492,94
Reflorestamento obrigatório	8.171 mudas	29.050,90
Limpeza de faixa de servidão de redes elétricas	55,697 km	865.407,70
Ordens avulsas (Sistema de medição)	28 un	1.826.254,81

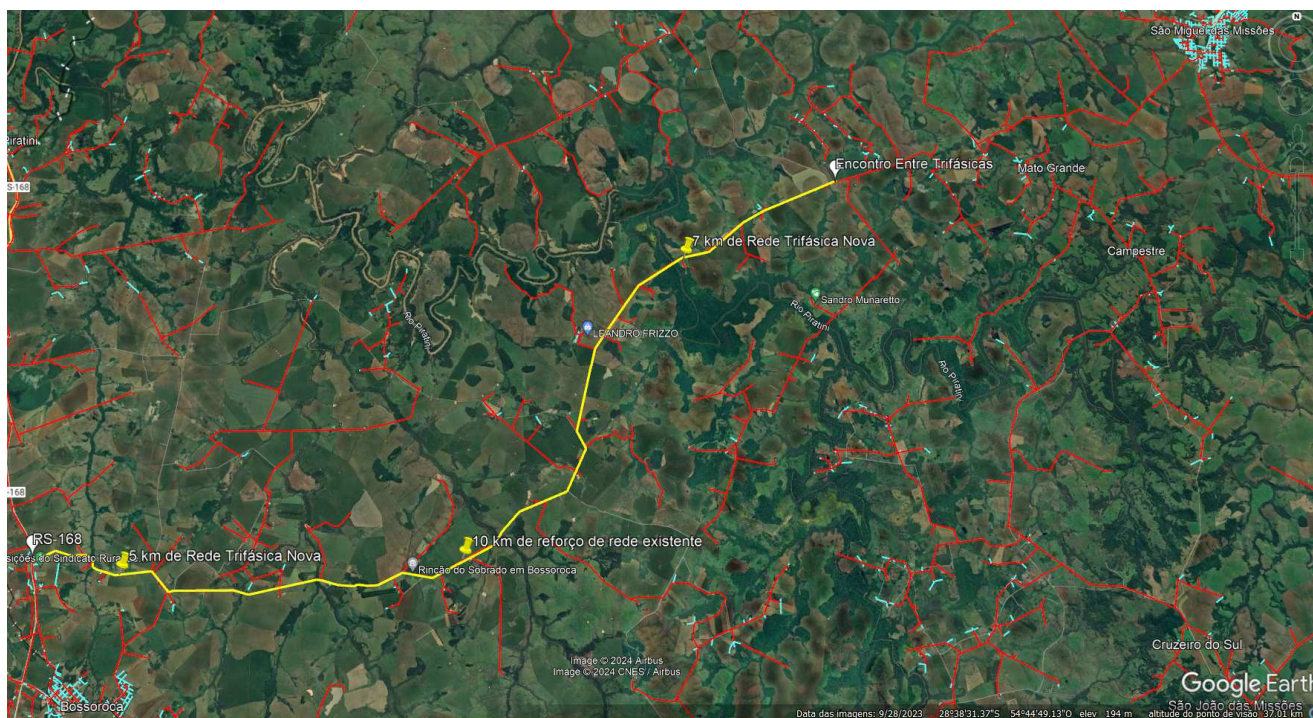
Segue a seguir planilha ilustrando investimentos relacionados a km de redes, postes, transformadores, capacitores, reguladores de tensão e religadores construídos, substituídos e desativados durante o ano de 2023.

Investimentos em redes e equipamentos			
Rede MT(km)			
	Nova	Substituído condutor ou adicionado fase	Desativado
Qtd	132,83217	13,24143	95,97656
Rede BT(km)			
	Nova	Substituído condutor ou adicionado fase	Desativado
Qtd	17,22081	6,9384	34,87303
Postes e equipamentos (unidades)			
Poste			
	Novo	Substituído	Desativado
Qtd	1983	339	1190
Transformador			
	Novo	Substituído	Desativado
Qtd	194	356	117
Banca de capacitor			
	Novo	Substituído	Desativado
Qtd	7	3	6
Regulador de tensão			
	Novo	Substituído	Desativado
Qtd	1	1	1
Religador			
	Novo	Substituído	Desativado
Qtd	2	3	3

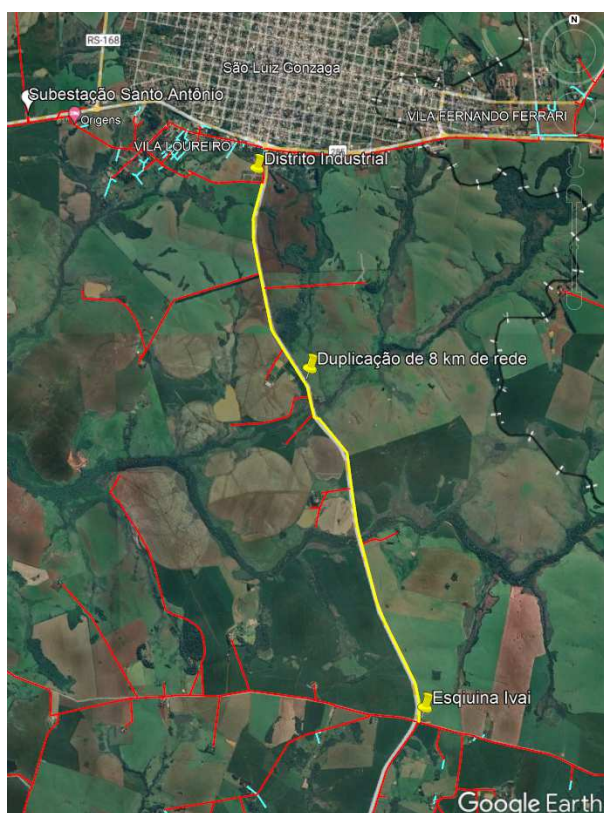
Entre as principais obras executadas em 2023 destacam-se:

- Ampliações e interligações entre os municípios de Bossoroca e São Miguel das Missões. Inicialmente para atender a demanda de irrigante construiu-se 14 km de rede no sentido de Bossoroca/São Miguel das Missões, posteriormente com a continuidade de pedidos de ligações e de cargas entre este traçado, principalmente para irrigações, interligaram-se os dois municípios. A interligação consistiu em um reforço de 10 km rede existente, na construção de 22 km de rede nova, implantação de uma banca de reguladores de tensão e de equipamento religador automático telecomandado para facilitar e agilizar manobras, possibilitar acompanhamento de cargas e identificar possíveis defeitos no alimentador. A interligação foi executada com condutores 3#4/0 CAA-MT e além de possibilitar o atendimento de novas ligações e liberações de cargas entre os dois municípios, possibilitou o atendimento com energia em caso de falta principalmente na região de Bossoroca que até então possuía somente uma opção de alimentação por São Luiz Gonzaga. Ao total foram investidos de R\$ 4.081.322,81.





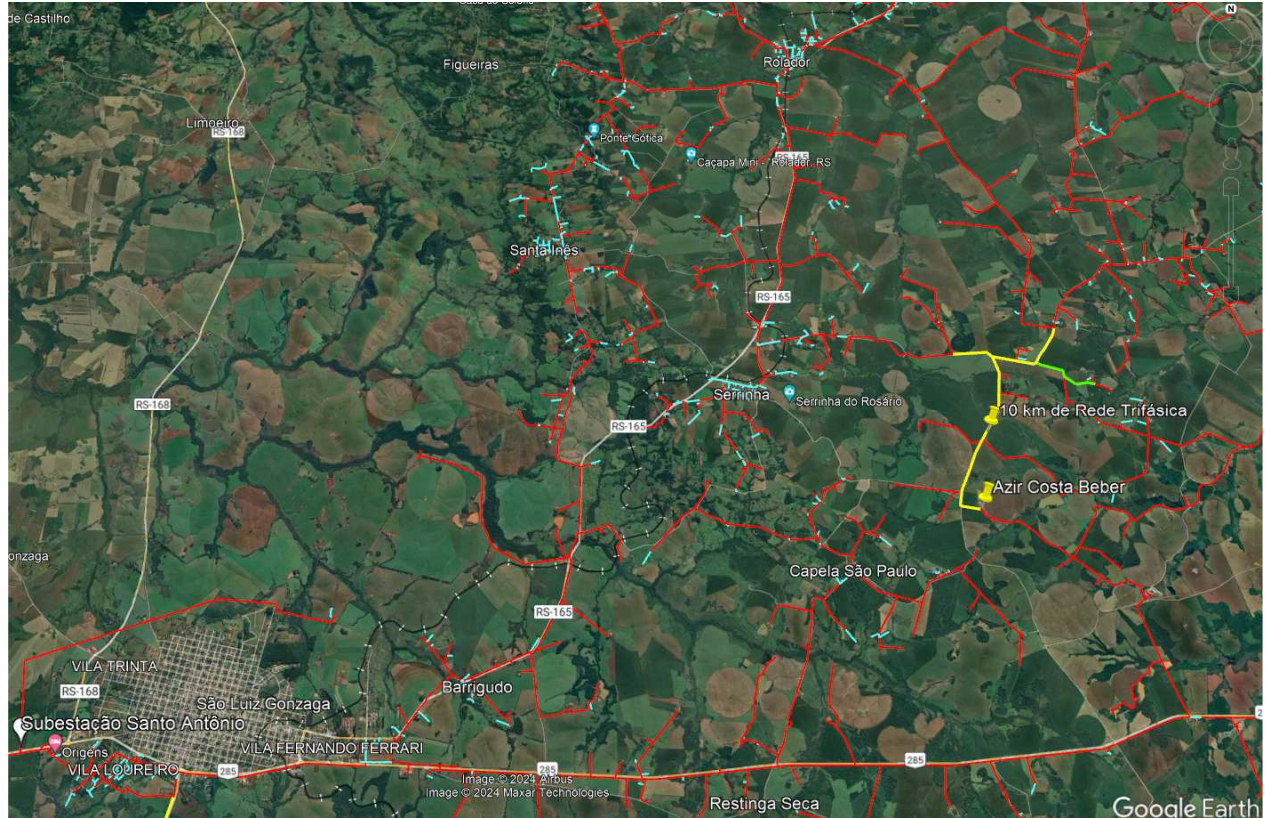
- Duplicação de rede alimentada pela Subestação Santo Antônio de São Luiz Gonzaga, no trecho margeando a RS – 168 desde o Distrito Industrial II próximo ao trevo junto a BR – 285 até a Esquina Ivai. A rede até então era constituída por apenas um alimentador 3#4/0 CAA – MT e foi adicionado um alimentador 3#336 CAA – MT em uma extensão de 8 km, com investimento de R\$ 893.190,74.



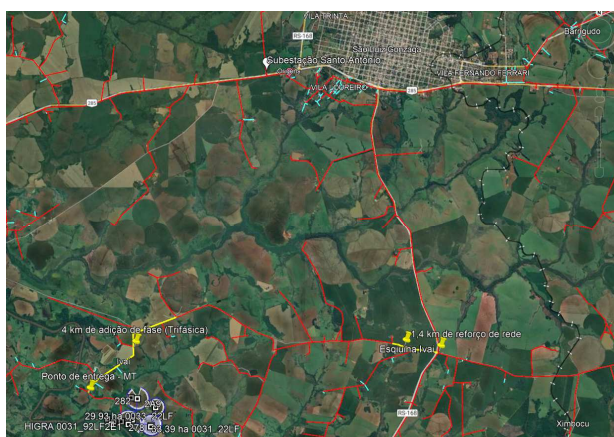
- Reforço de rede com recondutoramento e deslocamento de rede troncal em local de difícil acesso com extensão de 9 km para possibilitar a transferência de carga atendida até então por Cerro Largo para a Subestação Santo Antônio de São Luiz Gonzaga,



com implantação de condutores 3#2/0 CAA - MT em uma extensão de 3 km, condutores 3#2 CAA – MT em uma extensão de 4,5 km e 1,5 km de rede monofásica 1#4 CAA – MT. Este investimento deu-se necessário devido ao carregamento crescente no consumo na medição da Cermissões junto à supridora RGE em Cerro Largo-RS, a qual atingiu o limite na demanda contratada. A obra também contou com a implantação de uma banca de reguladores de tensão e com um equipamento religador telecomandado. Esta obra ainda possibilitará transferências de alimentações em caso de falta de energia em um dos circuitos, agilizando principalmente o reabastecimento a Cidade do Rolador – RS. Estes investimentos totalizaram em R\$ 855.450,94.



- Reforço de rede troncal com recondutoramento em 1,4 km e adição de fase em 4 km de rede a fim de atender pedido de conexão para irrigação na localidade do Rincão do Ivai com investimento total de R\$ 436.351,44. Esta obra também abasteceu a vila da comunidade com rede trifásica.



## Qualidade da energia elétrica

Apresentamos o relatório de danos elétricos e de níveis de tensão de fornecimento e medidas amostrais da Aneel extraídos dos sistemas E2 Comercial para os dados referentes a Danos Elétricos Prodist 9 e para os relatórios de qualidade de energia elétrica COD Useall para os relatórios de Qualidade do Produto, Prodist 8. Dados estes fornecidos pelo setor de Qualidade de Energia Elétrica, referentes ao ano de 2023.

### Conformidade de níveis de tensão

De acordo com as informações referentes a reclamações por níveis de tensão e medidas amostrais permanente por sorteio da Aneel, em atendimento ao Prodist módulo 8 referentes a qualidade do produto, foram 60 processos distribuídos da seguinte forma:

- ✓ 9 procedentes com necessidades de obras ou melhoria;
- ✓ 12 procedentes regularizadas no primeiro atendimento;
- ✓ 33 improcedentes;
- ✓ 6 em análise.

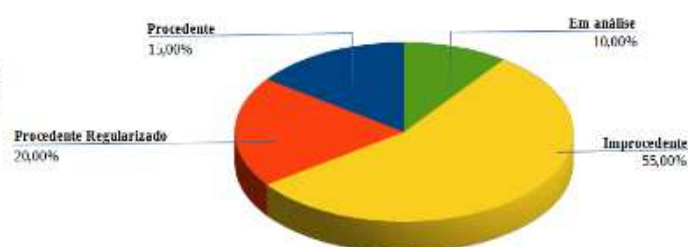
Referentes a medição amostral permanente de níveis de tensão foram 201 processos:

- ✓ 194 em análise/medição
- ✓ 7 normalização.

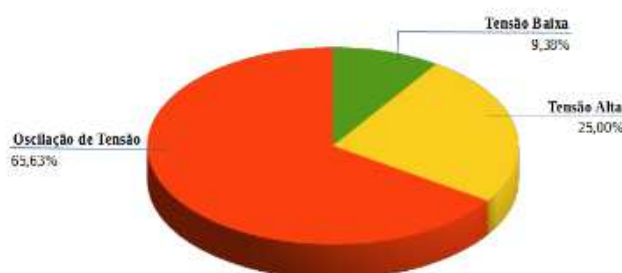
**Medição de Tensão por Origem**



**Medição de Tensão por Análise**



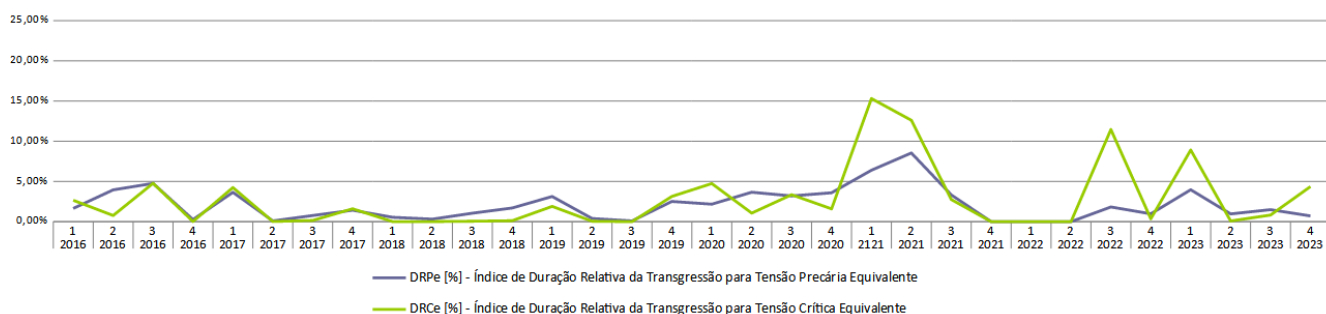
**Medição de Tensão por Anormalidade**



No relatório de medição de tensão por análise entram as medições amostrais permanentes como procedentes, pois são dispensadas do primeiro atendimento e entram diretamente na fase de medição de tensão pelo medidor.

De acordo com os gráficos acima, cerca de 77,01% das medições são referentes a amostras sorteadas pela Aneel de acordo com prodist. 8. Os 22,99% restantes tem como origem eventuais reclamações de associados/consumidores, onde 15% destas reclamações são classificadas como procedentes, 55,00% improcedente, 20,00% foram possíveis regularizar no local e 10,00% encontram-se em fase de análise. Em alguns casos foi necessário ações de maior porte, como por exemplo, uma obra de reforço ou ajuste de tensão na rede primária.

### Controle da Qualidade do Produto



Em relação à qualidade do produto, de acordo com o mencionado anteriormente, periodicamente são instalados medidores de energia em unidades consumidoras sorteadas pela ANEEL para monitorar a qualidade de energia elétrica permanente fornecida aos associados/consumidores. Os resultados dessas medições são classificados como níveis de tensão adequados, precários ou críticos.

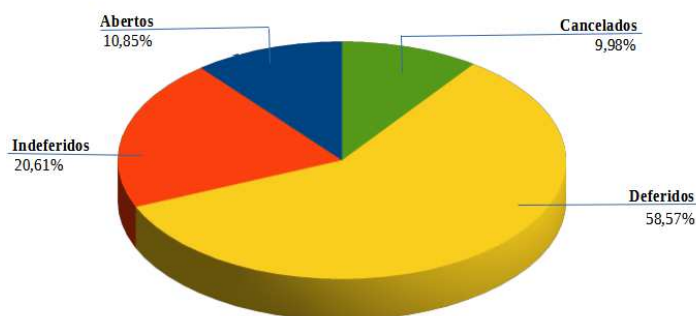
Levando em conta a amostragem realizada ao decorrer do ano de 2023, relatamos que 61,90% das amostras estão classificadas como adequadas, ou seja, possui boa qualidade do produto em relação aos níveis de tensão. Ressaltamos que todas as medições que não são classificadas como adequadas, ou seja, que são classificadas como precárias ou críticas, são encaminhadas para soluções, sendo elas através de obras de reforço de rede, regulagem na posição de TAP de transformadores, ou ajuste de tensão dos reguladores de tensão na rede geral.

### Inspecões de danos elétricos

Segundo as informações de ressarcimento de danos elétricos, de acordo com Prodist 9 da Aneel, o número de pedidos de ressarcimento de danos elétricos no ano de 2023 totalizaram 461 unidades distribuídos das seguintes formas:

- ✓ 50 em aberto aguardando laudo e orçamento ou que não foram encerrados;
- ✓ 95 indeferidos;
- ✓ 270 deferidos;
- ✓ 0 indeferidos/deferidos;
- ✓ 46 cancelados a pedido do consumidor.

### Danos Elétricos





**SEGURANÇA DO TRABALHO**

## Capacitação e treinamento

A Cooperativa Cermissões em parceria com o Setor de Segurança tem um objetivo em comum de buscar o melhor conforto, condições e segurança para seu quadro funcional ao executar suas funções diárias, nesse sentido mantém um controle rígido relacionado aos treinamentos exigidos pelas Normas Regulamentadoras NR-10, NR-35, SEP, controladas pelo Ministério do Trabalho e Emprego, para que se trabalhe com segurança. Também é feito todos os anos a SIPAT (Semana Interna de Prevenção de Acidentes) promovido pela CIPA, na qual se apresenta o que ocorreu de problemas com o trabalhador ao executar suas tarefas dentro do ano de trabalho e se busca a melhor maneira de solucionar os problemas encontrados.

No ano de 2023 os cursos foram todos presenciais, tendo um volume de cursos expressivo dentro do quadro funcional:

Período	Curso	Quant Func	Carga Horaria
jan/23	Capacitação Inicial NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	16	40
mar/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	18	16
abr/23	Operador de guindauto	8	24
abr/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	19	16
mai/23	Operador de guindauto	8	24
mai/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	20	16
mai/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	18	16
mai/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	24	16
mai/23	Curso da CIPA+A	10	16
jun/23	Operação e inspeção de equipamentos especiais	2	24
jun/23	Instalação e substituição de equipamentos	2	24
jul/23	Instalação e substituição de equipamentos	2	24
jul/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	8	16
jul/23	Capacitação Inicial NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	15	40
ago/23	Ligação de unidade consumidora em MT (média tensão)	2	72
set/23	Reciclagem em linha viva	6	40
out/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	17	16
nov/23	Ligação de unidade consumidora em BT (baixa tensão)	11	40
dez/23	Capacitação Inicial NR-35/NR-10, SEP e eletricidade básica	14	40
dez/23	Reciclagem NR-35/NR-10, SEP e Eletricidade básica	5	16
dez/23	Operação com motosserra NR12	12	8
dez/23	Operação com motosserra NR12	12	8
		249	552

No de 2023 foram treinados 249 pessoas (204 funcionários 45 futuros funcionários) totalizando 552 horas-aula de curso, capacitando, através desses cursos específicos, os funcionários das equipes de construção e manutenção de redes, equipes de linha viva, equipes de desmatamento, leituristas, funcionários dos escritórios presenciais, equipes das usinas e subestações, fábrica de poste, equipes de manutenção de redes (socorro) de todos os postos de atendimento que atuam dentro da área de abrangência e equipes técnicas para que consigam realizar seus trabalhos com qualidade, perfeição e segurança dentro desta Cooperativa.

Preocupados com a segurança do trabalhador realizamos semestralmente ensaios elétricos em EPIs (Equipamentos de Proteção Individuais) e anualmente em EPCs (Equipamentos de Proteção Coletivos) com a empresa Sandro Delmar Stasiak do município de Santo Ângelo, para verificar se estes equipamentos estão realmente em condições de proteger os funcionários contra choques elétricos, quedas de altura e isolamento das redes ao efetuar trabalhos com a rede energizada.

“Segurança no Ambiente de Trabalho”, palavras que estão ligadas a vários itens e exige do funcionário que o mesmo esteja preparado e equipado para todos os tipos de eventos que possam ocorrer dentro do ambiente de trabalho e saber usar esses equipamentos de proteção e isso envolve vontade, confiança, interesse, seriedade e o principal, apoio da Cooperativa.

## CIPA+A – Comissão Interna de Prevenção de Acidentes de Trabalho e Assédio

Nos dias 21 a 25 de agosto foi feita a XXIV SIPAT - Semana Interna de Prevenção de Acidentes para o quadro funcional da Cooperativa e também para os funcionários das empresas terceirizadas que efetuam trabalhos de construção de redes, onde foi ministrado palestras vinculadas a LGPD (Lei Geral de Proteção de Dados Comportamento Consciente e Seguro) ministrado pelo Coordenador de TI da Cooperativa Tuane Willers, também teve palestra sobre Obrigações e Responsabilidade dos Motoristas com o palestrante Rômulo André de Oliveira, instrutor do CFC São Luiz de Santo Ângelo. Outra palestra ministrada foi sobre Prevenção ao Assédio com palestrante Sidimar Otêmio Teixeira da UNIMED de Santo Ângelo. O palestrante Bruno Krug ministrou palestra com tema Psicologia Positiva e Inteligência Emocional Para o Sucesso e também teve palestra sobre o Impacto do Alcoolismo e Tabagismo na Família com a palestrante Raquel Missio Weiler. Outra palestra foi sobre Problemas técnicos Causados pela Microgeração de energia nos sistemas de distribuição com os palestrantes engenheiros elétricos da Cooperativa Eluir Hoffmann e Nerisom Luiz Rohleder.

## Resultado com ações de segurança

A Cooperativa Cermissões teve dentro do ano de 2023 um quadro funcional de 244 colaboradores entre funcionários e jovens aprendiz, no qual se valorizou a segurança do trabalhador e a qualidade do serviço prestado ao associado. Além da estrutura que vem sendo renovada e atualizada, as ações desenvolvidas são constantes e de caráter permanente, também temos investido em treinamento, capacitação e principalmente na conscientização das pessoas envolvidas nos processos em áreas de risco. Nos 365 dias de 2023, no que se refere aos acidentes de trabalho sofridos pelo quadro funcional desta Cooperativa na área de distribuição e geração de energia têm se mantido em níveis baixos de acidentes, cinco de categoria leve e um de nível médio que será apresentado no quadro abaixo:

<b>Acidentes de trabalho</b>				
<b>Áreas</b>	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
	Com afastamento	Sem afastamento	Com afastamento	Sem afastamento
Operacional	6	0	6	0
Administrativa	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>

**COMUNICAÇÃO E EDUCAÇÃO**

O Departamento de Comunicação da Cermissões leva ao conhecimento do quadro social da Cooperativa, tudo aquilo que faz parte do dia a dia dos diversos setores e segmentos que integram a família Cermissões. Para que a comunicação tenha o efeito esperado, ela precisa ser clara, utilizando uma linguagem adequada ao público alvo. Se comunicar, não é apenas passar uma informação adiante, mas sim conseguir informar e a informação ser entendida.

Em 2023, o “Informativo Cermissões”, programa radiofônico, foi ao ar simultaneamente em 10 emissoras da região, todos os sábados no horário das 11h e 30min as 12h. O programa é transmitido na Rádio Caibaté de Caibaté, Rádio Missioneira 7 Povos e Rádio São Luiz de São Luiz Gonzaga, Rádio Navegantes de Porto Lucena, Rádio Sepé Tiaraju e Rádio Santo Ângelo de Santo Ângelo, Rádio Cerro Azul de Cerro Largo, Rádio Fronteira Missões FM de Santo Antônio das Missões, Rádio Piratini FM de São Miguel das Missões e Rádio Cidade de Bossoroca. Neste informativo semanal, com alcance nos 26 municípios de abrangência da Cooperativa, são veiculadas informações sobre os trabalhos desenvolvidos diariamente pelos funcionários e colaboradores, avisos, comunicados, orientações técnicas e também entrevistas e a participações de associados, que tem a oportunidade de expor seus pensamentos sobre a Cermissões. Além do “Informativo Cermissões”, o Departamento de Comunicação participou de diversos programas jornalísticos nas emissoras de rádio da região, esclarecendo, orientando e expondo detalhadamente ao quadro social da Cooperativa, situações ligadas à geração e distribuição de energia.

Em 2023, houve um expressivo crescimento da utilização do WhatsApp (55.3355.3000) pelos Cooperados, que se utilizam deste canal, para vários serviços que estão disponíveis através deste aplicativo.

O contato direto com os associados, consumidores e parceiros da Cermissões foram recorrentes durante todo o ano. Foram realizadas diversas visitas, onde além de ouvir os associados, são gravados vídeos e entrevistas publicados nas mídias sociais (Instagram, Facebook, YouTube) e no site [www.cermissoes.com.br](http://www.cermissoes.com.br), possibilitando assim, que todos os associados tenham acesso a esse material, e possam acompanhar o crescimento e os investimentos feitos para continuar gerando e distribuindo energia de qualidade. Atualmente é necessário despende uma atenção especial ao público que acompanha as mídias sociais, pois hoje temos a informação imediata na tela do celular, e a força destes veículos de informação é crescente, considerando que as pessoas estão interconectadas permanentemente.

Durante os meses de novembro e dezembro de 2023, foram visitados todos os prefeitos e câmaras de vereadores dos municípios atendidos pela Cermissões, oportunidade em que houve um estreitamento de relações com os gestores municipais e a Cooperativa, que

sempre trabalhou de forma parceira com os entes públicos. O bom relacionamento é a chave do crescimento de ambos setores, além de reforçar uma das razões da existência do Cooperativismo mundial, a ajuda mútua. Foram gravados vídeos (disponíveis nas mídias sociais da Cooperativa), com as autoridades visitadas, onde ficou evidente o contentamento destas lideranças quanto ao trabalho desenvolvido pela Cermissões.

Considerando que a Cermissões é composta por diversos setores e departamentos distribuídos em vários municípios de atuação, tendo 229 funcionários, mais 15 Jovens Aprendizes, trabalhando para atender com excelência associados e consumidores. Através do PORTAL CERMISSÕES, onde todos os funcionários têm acesso, é possível propagar de forma ágil todos os trabalhos desenvolvidos em todos os setores da Cooperativa. O melhoramento da boa comunicação entre os funcionários tem evitado o retrabalho e fortaleceu o relacionamento interno. Na difusão do Cooperativismo, o público interno é um dos mais importantes, pois é ele quem levanta a bandeira da instituição, e faz com que os valores Cooperativistas estejam presentes no dia a dia das atividades.

O Departamento de Comunicação da Cermissões tem trabalhado para promover sinergia e alcançar em conjunto os resultados almejados, priorizando manter informados e de forma integrada, direção, associados, consumidores, colaboradores e parceiros da Cooperativa.



## TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO

O ano iniciou com a conclusão das configurações e posteriormente ativação do novo Data Center da Cermissões. A cooperativa está continuamente buscando melhorias e novas tecnologias para auxiliar na qualidade dos serviços prestados por seus colaboradores e no ano de 2023 não foi diferente. O ano foi marcado por melhorias e atualizações em sistemas e equipamentos que são utilizados pelos setores administrativos e técnicos da empresa.

### Aquisição de Novos Equipamentos

No início de 2023 foi investido na aquisição de um projetor que foi disponibilizado no auditório da cooperativa que é constantemente utilizado em treinamentos das equipes da Cermissões e muitas vezes para eventos de outras entidades da comunidade caibateense.

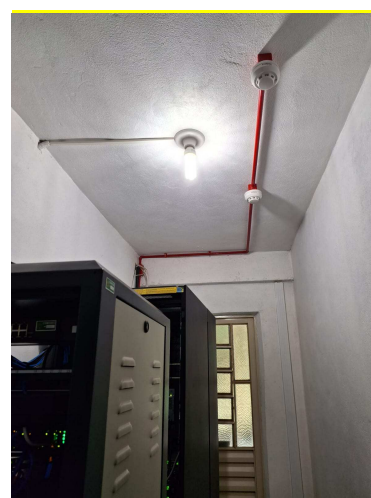
Para os colaboradores foram adquiridos novos thinclients, equipamentos mais econômicos que um computador e que são utilizados em alguns setores da matriz e em postos de atendimento onde os recursos de processamentos não são elevados.

### Atualizações e Melhorias

Como foi citado anteriormente o ano de 2023 foi marcado pelas atualizações e melhorias nos equipamentos que já compõem os ativos de tecnologia da informação da Cooperativa. Uma das melhorias foi a interligação dos Geradores de energia que são responsáveis por alimentar os prédios técnico e administrativo da Cooperativa, onde em caso de falta de energia e um possível má funcionamento de um dos geradores o outro assume e tem potencia suficiente para alimentar os principais serviços de ambos os prédios da Cooperativa.



Houve ainda no ano de 2023 a instalação de sensores de fumaça no que chamamos de Site Backup. Uma sala responsável por armazenar uma cópia de segurança dos dados gerados e armazenados pela Cermissões. Essa melhoria adequou a sala às boas práticas de infraestrutura de servidores e padronizou a mesma que ficou de acordo com as salas dos data center já existentes na Cooperativa. Ainda se tratando das salas que hospedam os servidores responsáveis por armazenar e também processar as informações geradas pelos sistemas utilizados diariamente pelos colaboradores foi necessário a substituição de um dos climatizadores split que são responsáveis pela refrigeração do ambiente, atualmente todos os Data Centers da Cermissões são refrigerados por dois aparelhos condicionadores de ar, caso um falhe o outro mantém o ambiente refrigerado, pois devido a quantidade de calor gerada pelos servidores, storages e switches a temperatura pode passar facilmente dos 40°C fazendo com que a temperatura dos processadores suba e o equipamento se desligue para evitar problemas em sua estrutura física.



Os dados gerados e alimentados nos sistemas de gestão, sistemas de telecomandos e demais sistemas utilizados pela Cooperativa são armazenados primeiramente em um banco de dados, este é o responsável por organizar e também disponibilizar os dados para consultas futuras. Atualmente a Cermissões utiliza banco de dados Oracle, considerado um dos melhores bancos de dados do mundo e sendo amplamente utilizado por diversas empresas a nível mundial. Neste ano o mesmo foi atualizado para que as melhorias de desempenho e segurança acompanhem as necessidades e o crescimento da Cooperativa diminuindo a possibilidade de incidentes.

O Firewall é uma ferramenta de segurança indispensável para qualquer empresa e age realizando o primeiro bloqueio de segurança entre a Cooperativa e a internet, onde possíveis ataques de vírus e outros tipos de ameaças virtuais podem ocorrer. O sistema atual é fornecido pela empresa parceira Blockbit e foi necessária uma atualização de licença para que mais recursos computacionais fossem disponibilizados para o servidor responsável por esse serviço.

O avanço tecnológico e a grande capacidade dos sistemas acabam consumindo cada vez mais recursos dos computadores e notebooks da Cooperativa, por este motivo foi necessário em quase todas as estações de trabalho um aumento de memória RAM para garantir um bom desempenho destes equipamentos.



A maioria dos postos de atendimento da Cermissões possuem dois links de internet sendo normalmente um deles utilizando tecnologia via radio e o outro utilizando tecnologia de fibra ótica. Neste ano realizamos melhoria no posto de atendimento da cidade de Bossoroca que agora conta também com um link de internet de fibra ótica, possibilitando que em caso da falha de um dos links o atendimento aos consumidores não seja prejudicado.

Os rádios amadores utilizados pelas equipes de plantão de atendimento, limpeza de faixa e construção e manutenção de redes fazem parte de uma nova tecnologia envolvendo este tipo de comunicação que é chamado de Rádio Digital. O sistema responsável pelo armazenamento das conversas que são gravadas para fins de auditoria e identificação de falhas em atendimentos e manobras foi atualizado para uma versão mais recente melhorando o desempenho e a gestão das equipes.

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Os comentários da administração sobre o desempenho econômico-financeiro e o resultado das operações devem ser lidos em conjunto com as demonstrações contábeis e notas explicativas auditadas. Em 2023, a sobra líquida foi de R\$ 22.912.375,86 contra R\$ 22.147.481,37 em 2022, o que representa um aumento de 3,45%. A receita líquida da atividade de distribuição de energia atingiu R\$ 134.631.704,21 enquanto em 2022 situou-se em R\$ 114.401.487,01, representando um aumento de 17,68%. Os custos/despesas operacionais totalizaram em 2023 R\$ 111.865.928,17 enquanto em 2022 foi de R\$ 92.584.497,97 sendo 20,83% superior em relação a 2022. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 11,42% contra 12,35% em 2022. O endividamento foi de 24,52% enquanto no ano anterior foi de 24,14%.

O EBITDA ou LAJIDA sobra antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 31.626.047,12 superior em 6,08% em relação ao ano de 2022, que foi de R\$ 29.812.809,04.

Demonstrativo do cálculo do EBITDA	2023	2022	%
Receita operacional líquida	134.631.704,21	114.401.487,01	17,68
Custo do serviço de energia elétrica	(99.368.198,16)	(82.201.503,17)	20,88
Despesas operacionais	(12.497.730,01)	(10.382.994,80)	20,37
(-) Despesas gerais e administrativas	(11.852.240,38)	(9.888.856,32)	19,85
(-) Outras despesas operacionais	(1.437.104,42)	(1.543.217,14)	(6,88)
(+) Outras receitas operacionais	791.614,79	1.049.078,66	(24,54)
Resultado da Atividade ou EBIT	22.765.776,04	21.816.989,04	4,35
(+) Quotas de reintegração/amortização	8.860.271,08	7.995.820,00	10,81
<b>EBIDTA</b>	<b>31.626.047,12</b>	<b>29.812.809,04</b>	<b>6,08</b>
Margem EBITDA	23,49%	26,06%	(9,86)

Nota: Para fins de demonstração do cálculo do Ebitda foram excluídos os valores das receitas e custos de construção.

## Investimentos

Em 2023 os investimentos da Cooperativa importaram em R\$ 29.343.263,72 distribuídos da seguinte forma:

	2023	2022
Edificações, obras civis e benfeitorias	549.712,36	372.580,83
Equipamentos de Informática	1.826.880,78	75.254,01
Equipamentos gerais	780.220,60	1.174.756,96
Sistema de comunicação	0,00	6.528,63
Sistema de distribuição de energia	23.155.959,91	17.130.505,85
Sistema de geração de energia	19.440,82	1.061.922,30
Subestações	0,00	6.349.324,60
Sistema de proteção, medição e automação	295.449,89	130.149,91
Terrenos	1.301.640,81	241.496,87
Veículos	1.413.958,55	1.457.537,33
<b>Total</b>	<b>29.343.263,72</b>	<b>28.000.057,29</b>

## Captação de recursos

Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a permissionária captou um total de R\$ 3.676.050,34 oriundos de participação financeira do consumidor (R\$ 924.921,57 são referentes a obras não concluídas).

## **Política de reinvestimento**

A Cooperativa tem investido ao longo dos últimos anos na melhoria do seu sistema de distribuição e na infraestrutura, procurando sempre prestar um serviço de qualidade aos seus associados. Diante disto o associado define que as sobras de determinado exercício devem ser destinadas a propiciar novos investimentos e melhorias sem a necessidade da busca de recursos de terceiros.

## **Composição do capital social**

Em 31 de dezembro de 2023 o capital social da permissionária era de R\$ 7.301.321,05.

## **GESTÃO**

### **Administração**

As ações administrativas seguem os princípios legais regidos pelo setor elétrico, lei cooperativista e estatuto social, sempre primando pelo diálogo e respeito com os entes envolvidos, cumprindo o contrato de permissão assinado em março do ano de 2010 com a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel. Decorridos treze anos de atividades no ambiente regulado, existem vários procedimentos ainda em fase de adaptação, seguindo o cronograma determinado pela Aneel, causando em muitas situações a insatisfação dos próprios associados que tem dificuldades em aceitar determinações legais que precisam ser cumpridas pela Cooperativa como permissionária.

Nesta nova etapa da história da Cermissões aconteceram avanços, tanto na estrutura física (elétrica, de distribuição e geração), tecnológica e em novas ferramentas, assim como no capital humano com equipes de profissionais qualificados. O resultado é percebido através do grau de satisfação da população que usufrui dos serviços prestados. Através dos relatórios de fiscalização da ANEEL, há a confirmação de uma gestão eficiente, atendendo a todos os requisitos e informações solicitadas pela Agência, zelando satisfatoriamente os aspectos da normatização do serviço público de distribuição e geração de energia elétrica. Isso demonstra a retidão da gestão que vem atuando nas últimas décadas junto à Cooperativa, conduzindo com austeridade todas as atividades desempenhadas, acompanhadas de forma permanente pelo agente regulador.

A Cermissões vem sendo conduzida para garantir aos associados/consumidores a confiabilidade, estabilidade, serviços eficientes e com segurança, atuando de forma planejada, visando assegurar a disponibilidade de energia com qualidade para a demanda crescente e cumprindo as tarifas homologadas pela ANEEL, sempre procurando repassar o mínimo índice de reajuste possível, sem colocar em risco o equilíbrio econômico-financeiro da permissionária.

### **Recursos humanos**

Em 2023 a permissionária investiu R\$ 258.655,55 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados, mantendo a permissionária atualizada nas áreas tecnológica e gerencial, oferecendo aos empregados oportunidades de desenvolvimento de suas habilidades e potenciais. Os treinamentos da permissionária têm como objetivos: a segurança dos trabalhadores e associados/consumidores, melhor qualidade no atendimento e responsabilidade social.

A Cooperativa contribuiu com auxílio ao transporte e a mensalidade de funcionários que estão participando do curso técnico em eletrotécnica, técnico em segurança do trabalho, graduação em engenharia elétrica, direito, ciências contábeis e administração, possibilitando desta forma a qualificação do seu quadro funcional.

### **Responsabilidade social**

O maior diferencial da Cermissões no decorrer dos seus 63 anos de fundação é a capacidade de se reinventar a cada dia, agregando novas tecnologias e conhecimentos, tendo sempre como foco: a prestação dos melhores serviços à região onde está inserida, a modernização de seu sistema de distribuição e geração de energia, aperfeiçoamento e inovação dos processos da gestão administrativa, bem como estreitando a relação com os associados/consumidores. A preocupação é constante com a qualidade da energia distribuída e a segurança que a mesma deve promover junto aos usuários, além da constante participação em ações de interesse da comunidade. Outro fator que merece destaque refere-se à aplicação dos recursos gerados pela Cooperativa em sua área de permissão, cada centavo gerado é aplicado em benefício a seus associados/consumidores gerando emprego, renda e qualidade de vida.

A Cooperativa está em constante metamorfose. A administração e colaboradores procuram manter e propagar a filosofia do sucesso, modificando o que for necessário e incorporando as novas aspirações, sempre em busca de um futuro cada vez mais próspero. É assim que, ano após ano, vivenciamos novas experiências e, por meio delas, planejamos os anos vindouros da Cooperativa Permissionária. Para alcançar as metas estipuladas, a equipe passa por cursos e treinamentos, qualificando o capital humano, que com muita determinação, cooperação e trabalho baseado nos pilares da sustentabilidade social, implantam-se projetos que contribuem para um mundo melhor.

Uma Cooperativa é formada por pessoas, assim como os resultados gerados são para todos e graças a essa união de forças, o sucesso tem sido uma constante, fazendo com que a organização conquiste o respeito no mercado de distribuição e geração de energia. A Cermissões faz a diferença na vida das pessoas e com isso goza de excelente conceito junto à comunidade, tornando-se referência em respeito e bom atendimento ao associado/consumidor, promovendo qualidade de vida e desenvolvimento aos habitantes de sua área de permissão.

Preservar o meio ambiente é colaborar com a qualidade de vida das gerações futuras, e a Cermissões tem cumprido todas as determinações exigidas pela legislação ambiental vigente. Em 2023 realizou o plantio de 8.171 árvores. Dentre as inúmeras ações de proteção ao meio ambiente, no mês de junho, a Cermissões foi parte integrante do projeto ambiental que contemplou o plantio de árvores no Túnel Verde, do Rincão do Sossego, interior de Santo Ângelo. O plantio de árvores neste trajeto pretende criar um local de lazer para realização de cavalgadas, ciclismo, caminhadas, rústicas e até de turismo ecológico, tendo em vista o efeito que a vegetação produz sobre o ser humano. Na verdade, a humanidade sempre dependeu dos benefícios ambientais que as árvores oferecem, e no futuro não será diferente, iremos cada vez mais depender destes benefícios para o nosso bem-estar e qualidade de vida.



A Cermissões durante o ano de 2023 realizou várias palestras para alunos de escolas da área de atuação.

Os alunos do Diretório Acadêmico de Administração da UFFS (Universidade Federal da Fronteira Sul), Campus de Cerro Largo, promoveram nos dias 5, 6 e 7 de junho de 2023, a IX Semana Acadêmica de Administração, com o tema "Administração do Futuro". Pela presença marcante do Cooperativismo em nossa região, sendo inclusive uma das disciplinas durante a graduação do curso, e considerando a representatividade da Cermissões, a Cooperativa foi convidada a palestrar aos acadêmicos, sobre o processo de reestruturação, a partir da eleição do presidente Diamantino Marques dos Santos, bem como as dificuldades encontradas durante o percurso, até a consolidação no mercado, e sua importância para a região.





Em setembro, foi ministrada uma palestra sobre “Fontes de Energia” para os alunos do 1º ao 5º ano da Escola Padre Antônio Sepp – CIEP, de São Miguel das Missões.



No mês de novembro, após a palestra sobre as fontes de energia para 22 alunos do 4.º ano da Escola Municipal Cívico Militar de Ensino Fundamental Professor João de Oliveira Costa, da cidade de São Miguel das Missões, os alunos visitaram o Posto de Atendimento daquele município.





**Balanco social**

O Relatório sócio ambiental tem como objetivo estabelecer procedimentos para evidenciação de informações de natureza social e ambiental, com o objetivo de demonstrar à sociedade a participação e a responsabilidade social da entidade.

	2023			2022		
<b>1 Base de cálculo</b>						
1.1 Receita líquida	158.627.198,21			137.687.618,67		
1.2 Resultado operacional	22.912.375,86			22.147.481,37		
1.3 Folha de pagamento bruta	29.394.248,51			26.496.928,85		
<b>2 Indicadores Laborais</b>						
	<b>Valor</b>	<b>% sobre 1.3</b>	<b>% sobre 1.1</b>	<b>Valor</b>	<b>% sobre 1.3</b>	<b>% sobre 1.1</b>
2.1 Encargos sociais compulsórios	5.456.371,18	18,56	3,44	5.037.001,04	19,01	3,66
2.2 Alimentação	329.037,74	1,12	0,21	249.532,89	0,94	0,18
2.3 Saúde	1.042.144,31	3,55	0,66	976.430,78	3,69	0,71
2.4 Segurança e medicina do trabalho	472.175,70	1,61	0,30	412.185,38	1,56	0,30
2.5 Educação	157.250,20	0,53	0,10	120.513,08	0,45	0,09
2.6 Capacitação e desenvolvimento profissional	101.405,35	0,34	0,06	85.181,69	0,32	0,06
2.7 Participação nos lucros e resultados	786.018,85	2,67	0,50	653.463,27	2,47	0,47
2.8 Outros benefícios - correntes	261.689,93	0,89	0,16	221.106,18	0,83	0,16
<b>Total Índices Laborais (2.1 a 2.8)</b>	<b>8.606.093,26</b>	<b>29,28</b>	<b>5,43</b>	<b>7.755.414,31</b>	<b>29,27</b>	<b>5,63</b>
<b>3 Indicadores sociais</b>						
	<b>Valor</b>	<b>% sobre 1.3</b>	<b>% sobre 1.1</b>	<b>Valor</b>	<b>% sobre 1.3</b>	<b>% sobre 1.1</b>
3.1 Tributos (excluído encargos sociais)	22.997.011,31	78,24	14,50	21.336.124,50	72,59	13,45
<b>4 Indicadores do corpo funcional</b>						
	<b>Nº de empregados 2023</b>			<b>Nº de empregados 2022</b>		
4.1 Empregados final do exercício	244			235		
4.2 Admissões no exercício	48			36		
4.3 Demissões	39			20		
4.4 Trabalhadores por sexo						
4.4.1 Masculino	199			191		
4.4.2 Feminino	45			44		
4.5 Empregados portadores de necessidades especiais	8			8		
4.6 Menor aprendiz	15			14		
4.7 Faixa etária						
4.7.1 até 20 anos	34			18		
4.7.2 de 21 a 40 anos	112			128		
4.7.3 de 41 a 50 anos	55			48		
4.7.4 de 51 a 60 anos	40			38		
4.7.5 acima de 60 anos	3			3		
4.8 Escolaridade						
4.8.1 Analfabetos	1			1		
4.8.2 Ensino fundamental	96			99		
4.8.3 Ensino médio	115			99		
4.8.4 Ensino superior	26			28		
4.8.5 Pós graduação, mestrado, doutorado	6			8		
4.9 Ocupantes de cargos de chefia						
4.9.1 Masculino	82%			82%		
4.9.2 Feminino	18%			18%		
<b>5 Investimentos sociais</b>						
5.1 Recursos aplicados em ações sociais	45.411,80			69.237,08		
<b>6 Interação da entidade com ambiente externo</b>						
<b>6.1 Clientes</b>						
6.1.1 Número de pedidos de indenizações recebidos diretamente na entidade	302			300		
6.1.2 Número de pedidos de indenizações recebidos por meio da justiça	11			18		
<b>6.2 Fornecedores</b>						
Na seleção de seus fornecedores, a empresa não exige que os mesmos utilizem os critérios de responsabilidade social.						
<b>6.3 Interação com o meio ambiente</b>						
	<b>2023</b>			<b>2022</b>		
6.3.1 Investimentos e gastos com a preservação do meio ambiente	212.170,19			172.212,78		

**Atendimento aos cooperados**

A permissionária através de sua administração e colaboradores cientes da necessidade de estreitar as relações com seus mais de 32 mil associados/consumidores, oferece vários canais de comunicação, facilitando o acesso do usuário a Cooperativa e vice-versa. Disponibiliza os já tradicionais e conhecidos canais de comunicação como os postos de atendimento presencial e o CAC - central de atendimento ao consumidor, assim como a sua sede em Caibaté, telefone com ligação gratuita para 0800 541 1122, envio automático de mensagens via celular conhecidas como SMS ou através do e-mail para os consumidores que possuem cadastro atualizado, o associado/consumidor conta com o aplicativo, onde o associado pode informar falta de energia, consultar os valores de faturas em aberto e esclarecer todas as suas dúvidas. A Cooperativa também está na rede mundial de computadores e seus associados/consumidores podem acessar o site [www.cermissoes.com.br](http://www.cermissoes.com.br) ou através do facebook, WhatsApp e Instagram, todas estas ferramentas de comunicação além de serem seguras e ágeis, geram a informação personalizada e sem nenhum custo ao associado.

**Cooperativa em números**

<b>Atendimento</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	28.255	27.995	0,93
Número de empregados	244	235	3,83
Número de consumidores por empregado	116	119	(2,52)
Número de localidades atendidas	26	26	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	13	13	0,00
<b>Mercado</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Área de permissão (km <sup>2</sup> )	7.120,66	7.120,66	0,00
Geração própria (MWh)	11.110,778	12.938,485	(14,13)
Energia contratada (MWh)	150.054,580	128.421,254	16,85
Demanda Contratada Mensal (kW)	70.770	56.800	24,60
Distribuição direta (MWh)	151.198,330	158.681,546	(4,72)
População atendida	141.275	139.975	0,93
<b>Operacionais</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Número de usinas em operação	2	2	0,00
Redes de distribuição (km)	6.316,93	6.296,58	0,32
Capacidade instalada (MW)	244,87	226,37	8,17
<b>Financeiros</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Receita operacional bruta (R\$)	181.624.209,52	159.023.743,17	14,21
Receita operacional líquida (R\$)	158.627.198,21	137.687.618,67	15,21
Margem operacional do serviço líquida (%)	35.263.506,05	32.199.983,84	9,51
EBITDA OU LAJIDA	31.626.047,12	29.812.809,04	6,08
Lucro líquido (R\$)	22.912.375,76	22.147.481,37	3,45
Patrimônio líquido (R\$)	200.614.352,27	179.262.449,05	11,91
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	11,42	12,35	(7,53)
Endividamento do patrimônio líquido (%)	24,52	24,14	1,57
Energia gerada / comprada por funcionário: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de funcionários]	738,03	778,67	(5,22)
Energia gerada / comprada por consumidor: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de consumidores]	6,37	6,54	(2,55)

## AGRADECIMENTO

As cooperativas representam a força da união das pessoas em torno de objetivos comuns. Elas são agentes que promovem o desenvolvimento econômico e social das comunidades onde atuam, incentivam o empreendedorismo, criam oportunidades de negócio e promovem o crescimento das pessoas e das regiões onde estão presentes.

Diante das conquistas alcançadas em 2023, a Administração da Cermissões agradece em primeiro lugar aos associados, razão da existência da Cooperativa, pelo apoio e confiança na equipe que tem a missão de manter a permissionária em pleno funcionamento, cuja dedicação foi determinante na consolidação como geradora e transmissora de energia, se tornando referência no setor. Aos membros dos Conselhos de Administração e Fiscal pela parceria de trabalho, buscando sempre através do diálogo, discutir e planejar, aprovar e encaminhar as soluções em benefício da família social. Nosso reconhecimento à equipe de colaboradores que dão o melhor de si na execução dos projetos por nós determinados. Aos fornecedores e prestadores de serviços terceirizados que contribuíram para que os objetivos da Cooperativa fossem alcançados. As Administrações Municipais, Câmaras de Vereadores e demais lideranças de entidades pela parceria no decorrer do exercício findo.

A trajetória de sucesso que vem sendo trilhada pela Cermissões é decorrente da união de esforços e da crença na importância desse trabalho para o crescimento e desenvolvimento da nossa região. Assim, contamos com a continuidade dessa parceria para fazer da Cermissões uma empresa cada vez mais justa, ética e sustentável.

Nada teria sido possível sem o apoio e participação de todos que direta ou indiretamente contribuíram para que a Cermissões continue sendo exemplo e modelo na prestação do serviço público de distribuição e geração de energia elétrica.

O ano que passou deixou um legado de aprendizado. A experiência adquirida nos dá força para seguir em frente.

Cermissões, a Luz das Missões!

Muito obrigado.


Caibaté-RS, 05 de março de 2024.

A Administração

## BALANÇO PATRIMONIAL

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
<b>ATIVO</b>			
<b>Circulante</b>		<b>60.029.983,31</b>	<b>47.962.657,82</b>
Caixa e equivalentes de Caixa	6	29.533.418,44	19.502.390,87
Consumidores	7 a	9.445.935,87	14.681.655,90
Concessionárias e permissionárias	7 b	1.105.950,59	0,00
Serviços em curso	8	353.668,79	492.264,15
Tributos compensáveis	9	2.245.492,81	1.869.673,15
Almoxarifado operacional	10	1.770.341,62	1.743.762,57
Ativos financeiros setoriais	11	6.494.822,79	5.039.813,06
Despesas pagas antecipadas	12	208.045,92	186.353,27
Outros ativos circulantes	13	8.872.306,48	4.446.744,85
<b>Não Circulante</b>		<b>189.782.113,79</b>	<b>174.572.318,35</b>
Outros ativos não circulantes	14	46.353.171,93	36.795.015,85
Investimentos	15	314.949,34	258.110,19
Intangível	16	143.113.992,52	137.519.192,31
<b>Total do Ativo</b>		<b>249.812.097,10</b>	<b>222.534.976,17</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
<b>Circulante</b>		<b>30.097.271,74</b>	<b>26.735.920,80</b>
Fornecedores	17	5.759.892,53	7.806.253,03
Empréstimos e financiamentos	18	78,00	78,00
Obrigações sociais e trabalhistas	19	4.944.820,65	4.235.437,74
Tributos, impostos e contribuições sociais	20	1.165.787,34	1.097.428,55
Encargos setoriais	21	1.188.409,83	985.741,31
Passivos financeiros setoriais	22	10.532.009,35	8.413.255,40
Outros passivos circulantes	23	6.506.274,04	4.197.726,77
<b>Não Circulante</b>		<b>19.100.473,09</b>	<b>16.536.606,32</b>
Provisões para contingências	24	614.444,47	930.798,96
Obrigações vinculadas a concessão		18.486.028,62	15.605.807,36
<b>Patrimônio Líquido</b>		<b>200.614.352,27</b>	<b>179.262.449,05</b>
Capital social	25 a	7.301.321,05	7.301.956,83
Reservas de capital	25 b	11.422.667,15	11.422.667,15
Reservas de reavaliação		0,00	969.399,71
Reservas de sobras	25 c-d	179.841.559,38	157.445.312,84
Saldo a disposição da Assembléia	25 e	2.048.804,69	2.123.112,52
<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>		<b>249.812.097,10</b>	<b>222.534.976,17</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.


  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87

## DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS OU PERDAS

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
<b>Ingressos/receita operacional</b>	26	<b>181.624.209,52</b>	<b>159.023.743,17</b>
Fornecimento de energia elétrica	26 a	102.200.679,40	97.407.709,47
Doações, contribuições e subvenção econômica		54.782.442,20	37.708.030,36
Receita de construção	26 c	23.995.494,00	23.286.131,66
Outros ingressos/receitas	26 b	645.593,92	621.871,68
<b>(-) Deduções dos ingressos/receita operacional</b>	26	<b>(22.997.011,31)</b>	<b>(21.336.124,50)</b>
<b>Tributos</b>		<b>(9.881.497,19)</b>	<b>(11.702.528,49)</b>
ICMS		(7.548.070,65)	(9.399.720,74)
PIS faturamento		(413.058,86)	(407.618,59)
Cofins		(1.906.425,77)	(1.880.145,38)
ISS		(13.941,91)	(15.043,78)
<b>Encargos setoriais</b>		<b>(13.115.514,12)</b>	<b>(9.633.596,01)</b>
Conta de desenvolvimento energético - CDE		(12.842.238,32)	(9.386.665,46)
Taxa de fiscalização - TFSE		(273.275,80)	(246.930,55)
<b>(=) Ingressos/receita operacional líquida</b>	26	<b>158.627.198,21</b>	<b>137.687.618,67</b>
<b>(-) Dispêndios/custo de serviço de energia elétrica</b>		<b>(123.363.692,16)</b>	<b>(105.487.634,83)</b>
Dispêndios/custo com energia elétrica		(67.093.018,59)	(54.169.359,54)
Dispêndios/custo de operação	27	(32.275.179,57)	(28.032.143,63)
Dispêndios/custo de Construção		(23.995.494,00)	(23.286.131,66)
<b>(=) Sobra/lucro bruto</b>		<b>35.263.506,05</b>	<b>32.199.983,84</b>
<b>(-) Dispêndios/despesas continuadas</b>		<b>(12.497.730,01)</b>	<b>(10.382.994,80)</b>
(+) Outros ingressos/receita		791.614,79	1.049.078,66
Dispêndios/despesas gerais e administrativas	27	(11.852.240,38)	(9.888.856,32)
Outros dispêndios/despesas		(1.437.104,42)	(1.543.217,14)
<b>(=) Resultado do serviço</b>		<b>22.765.776,04</b>	<b>21.816.989,04</b>
<b>(+) Encargos financeiros líquidos</b>		<b>1.928.678,73</b>	<b>1.532.017,30</b>
(-) Dispêndios/despesas financeiras		(1.625.549,38)	(1.014.387,53)
Ingressos/receitas financeiras		3.554.228,11	2.546.404,83
<b>(=) Resultado antes dos tributos sobre as sobras e/ou lucros</b>		<b>24.694.454,77</b>	<b>23.349.006,34</b>
(-) Contribuição social		(478.079,71)	(324.403,67)
(-) Imposto de renda		(1.303.999,20)	(877.121,30)
<b>(=) Sobra líquida do exercício</b>		<b>22.912.375,86</b>	<b>22.147.481,37</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87

## DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE E DA COMPOSIÇÃO DAS SOBRAS DO EXERCÍCIO

Recursos	31/12/2023	31/12/2022
<b>Sobra líquida do exercício</b>	<b>22.912.375,86</b>	<b>22.147.481,37</b>
Demais resultados abrangentes		
Reversão da reserva de reavaliação	969.399,71	1.305.161,40
<b>Resultado do exercício abrangente</b>	<b>23.881.775,57</b>	<b>23.452.642,77</b>
<b>Destinações</b>		
<b>Destinação de caráter fiscal</b>	<b>(3.393.728,58)</b>	<b>(2.221.517,46)</b>
Rates (Art. 87 da lei 5764/71)	(3.393.728,58)	(2.221.517,46)
<b>Destinações estatutárias</b>	<b>(18.439.242,30)</b>	<b>(19.108.012,79)</b>
Fundo de reserva legal (50%)	(10.244.023,50)	(10.615.562,66)
Rates (5%)	(1.024.402,35)	(1.061.556,27)
Fundo de expansão e manutenção (35%)	(7.170.816,45)	(7.430.893,86)
<b>Sobras à disposição da Assembléia Geral Ordinária</b>	<b>2.048.804,69</b>	<b>2.123.112,52</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87

**DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PELO METODO INDIRETO**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sobras líquidas do exercício</b>	<b>22.912.375,86</b>	<b>22.147.481,37</b>
<b>Ajustes as sobras e/ou lucro líquido do exercício</b>		
Depreciação/amortização	8.860.271,08	7.995.820,00
Provisão de contingência e variação monet. passiva	(316.354,49)	(38.770,00)
Provisão de crédito de liquidação duvidosa	73.392,88	25.151,97
Resultado participação soc cooperativa capitalizada	(56.839,15)	(46.977,06)
<b>Resultado líquido ajustado</b>	<b>31.472.846,18</b>	<b>30.082.706,28</b>
<b>Ajustes/variações das contas de ativo operacional</b>	<b>(11.667.846,88)</b>	<b>(9.755.141,06)</b>
Créditos com fornecimento de energia	5.162.327,15	1.798.846,85
Concessionários e permissionários	(1.105.950,59)	0,00
Serviços em curso	138.595,36	(293.495,73)
Tributos e contrib. sociais a compensar	(375.819,66)	(674.934,79)
Estoques	(26.579,05)	(552.668,09)
Ativos financeiros setoriais	(1.455.009,73)	(1.442.550,56)
Despesas pagas antecipadas	(21.692,65)	(87.677,11)
Outros ativos circulantes	(4.425.561,63)	(721.314,56)
Outros ativos não circulantes	(9.558.156,08)	(7.781.347,07)
<b>Ajustes/variações das contas de passivo operacional</b>	<b>3.361.350,94</b>	<b>1.646.678,13</b>
Fornecedores	(2.046.360,50)	(5.490.743,25)
Obrigações sociais e trabalhistas	709.382,91	400.970,62
Tributos e contribuições sociais a pagar	68.358,79	(216.151,83)
Encargos setoriais	202.668,52	(3.858.970,20)
Passivos financeiros setoriais	2.118.753,95	7.900.909,10
Outros passivos circulantes	2.308.547,27	2.910.663,69
<b>Caixa líquido gerado por atividades operacionais</b>	<b>23.166.350,24</b>	<b>21.974.243,35</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Aumento do intangível	(14.455.071,29)	(22.362.489,59)
Participação financeira do consumidor	2.880.221,26	3.914.736,26
Aplicação do Rates	(1.559.836,86)	(1.502.973,93)
Aplicação do fundo de expansão e manutenção	0,00	(4.054.734,00)
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(13.134.686,89)</b>	<b>(24.005.461,26)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Aumento de capital pelos sócios	(635,78)	1.492,99
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(635,78)</b>	<b>1.492,99</b>
<b>Variação de caixa (equivalentes de caixa)</b>	<b>10.031.027,57</b>	<b>(2.029.724,92)</b>
<b>Saldo inicial do disponível e equivalente</b>	<b>19.502.390,87</b>	<b>21.532.115,79</b>
<b>Saldo final do disponível e equivalente</b>	<b>29.533.418,44</b>	<b>19.502.390,87</b>
<b>Variação do disponível e equivalente</b>	<b>10.031.027,57</b>	<b>(2.029.724,92)</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87

## DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Capital Social	Reserva de Capital	Reserva de Reavaliação	Reserva Legal	Rates	Reserva para Investimentos	Fundo Expansão e Manutenção	Sobra à Disposição da AGO	Total
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>7.300.463,84</b>	<b>11.422.667,15</b>	<b>2.274.561,11</b>	<b>80.536.594,75</b>	<b>14.542.885,89</b>	<b>0,00</b>	<b>45.169.527,55</b>	<b>1.424.482,33</b>	<b>162.671.182,62</b>
Integralização de capital	1.492,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.492,99
Destinação conforme AGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.424.482,33	(1.424.482,33)	0,00
Sobra líquida do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22.147.481,37	22.147.481,37
Destinação estatutária sobras	0,00	0,00	0,00	10.615.562,66	1.061.556,27	0,00	7.430.893,86	(19.108.012,79)	0,00
Destinações de caráter fiscal	0,00	0,00	0,00	0,00	2.221.517,46	0,00	0,00	(2.221.517,46)	0,00
Rates aplicado	0,00	0,00	0,00	0,00	(1.502.973,93)	0,00	0,00	0,00	(1.502.973,93)
Realização reserva reavaliação	0,00	0,00	(1.305.161,40)	0,00	0,00	0,00	0,00	1.305.161,40	0,00
Sobrecontratação de energia elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(4.054.734,00)	0,00	(4.054.734,00)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>7.301.956,83</b>	<b>11.422.667,15</b>	<b>969.399,71</b>	<b>91.152.157,41</b>	<b>16.322.985,69</b>	<b>0,00</b>	<b>49.970.169,74</b>	<b>2.123.112,52</b>	<b>179.262.449,05</b>
Integralização de capital	(635,78)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(635,78)
Destinação conforme AGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.123.112,52	(2.123.112,52)	0,00
Sobra líquida do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22.912.375,86	22.912.375,86
Destinação estatutária sobras	0,00	0,00	0,00	10.244.023,50	1.024.402,35	0,00	7.170.816,45	(18.439.242,30)	0,00
Destinações de caráter fiscal	0,00	0,00	0,00	0,00	3.393.728,58	0,00	0,00	(3.393.728,58)	0,00
Rates aplicado	0,00	0,00	0,00	0,00	(1.559.836,86)	0,00	0,00	0,00	(1.559.836,86)
Realização reserva reavaliação	0,00	0,00	(969.399,71)	0,00	0,00	0,00	0,00	969.399,71	0,00
Sobrecontratação de energia elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>7.301.321,05</b>	<b>11.422.667,15</b>	<b>0,00</b>	<b>101.396.180,91</b>	<b>19.181.279,76</b>	<b>0,00</b>	<b>59.264.098,71</b>	<b>2.048.804,69</b>	<b>200.614.352,27</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87




**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO – DVA**

A Demonstração do Valor Adicionado – DVA apresenta a composição da formação da lucratividade bruta da Cooperativa, assim como sua distribuição na forma de renda aos vários segmentos da sociedade.

	2023	%	2022	%
<b>Receitas/ingressos</b>	<b>181.624.209,52</b>	<b>100,00</b>	<b>159.023.743,17</b>	<b>100</b>
Receita bruta	181.624.209,52	100,00	159.023.743,17	100
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(102.960.414,84)</b>	<b>56,69</b>	<b>(84.202.171,90)</b>	<b>52,95</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(67.093.018,59)	36,94	(54.169.359,54)	34,06
Serviços de terceiros	(4.718.590,08)	2,60	(3.373.954,62)	2,12
Materiais	(2.865.606,47)	1,58	(3.190.748,94)	2,01
Outros insumos adquiridos	(28.283.199,70)	15,57	(23.468.108,80)	14,76
<b>(=) Valor adicional bruto</b>	<b>78.663.794,68</b>	<b>43,31</b>	<b>74.821.571,27</b>	<b>47,05</b>
(-) Quotas de reintegração	(8.860.271,08)	4,88	(7.995.820,00)	5,03
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>69.803.523,60</b>	<b>38,43</b>	<b>66.825.751,27</b>	<b>42,02</b>
<b>(+) Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>3.554.228,11</b>	<b>1,96</b>	<b>1.049.078,66</b>	<b>0,66</b>
Ingressos/receitas financeiras	3.554.228,11	1,96	1.049.078,66	0,66
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>73.357.751,71</b>	<b>40,39</b>	<b>67.874.829,93</b>	<b>42,68</b>
<b>Pessoal</b>	<b>(25.640.602,06)</b>	<b>14,12</b>	<b>(23.200.251,11)</b>	<b>14,59</b>
Remunerações	(21.888.194,82)	12,05	(19.849.152,56)	12,48
Encargos sociais (exceto INSS)	(1.595.206,34)	0,88	(1.471.671,61)	0,93
Assistência médica	(1.042.144,31)	0,57	(976.430,78)	0,61
Alimentação	(329.037,74)	0,18	(249.532,89)	0,16
Participação nos resultados	(786.018,85)	0,43	(653.463,27)	0,41
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>(22.997.011,31)</b>	<b>12,66</b>	<b>(21.336.124,50)</b>	<b>13,42</b>
Federais	(15.434.998,75)	8,50	(11.921.359,98)	7,50
Estaduais	(7.548.070,65)	4,16	(9.399.720,74)	5,91
Municipais	(13.941,91)	0,01	(15.043,78)	0,01
<b>Financiadores</b>	<b>(1.807.762,48)</b>	<b>1,00</b>	<b>(1.190.972,95)</b>	<b>0,75</b>
Despesas financeiras	(1.625.549,38)	0,90	(1.014.387,53)	0,64
Alugueis	(182.213,10)	0,10	(176.585,42)	0,11
<b>Associados</b>	<b>22.912.375,86</b>	<b>12,62</b>	<b>22.147.481,37</b>	<b>13,93</b>
<b>Sobras retidas</b>	<b>22.912.375,86</b>		<b>22.147.481,37</b>	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

  
Diamantino Marques dos Santos  
Presidente  
CPF 180.638.450-72

  
Dilceu Everling  
Contador CRC/RS 075439/0-4  
CPF 511.688.470-87

## NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

### Nota 01 – Contexto operacional

A Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões - Cermissões é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, com sede na cidade de Caibaté, Estado do Rio Grande do Sul, e tem como principal objetivo o desenvolvimento socioeconômico, através da distribuição de energia elétrica e serviços de interesses de seu quadro de associados. A entidade é regida pela Lei nº 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no país e tem como atividades preponderantes a distribuição, geração de energia elétrica e a prestação de serviços aos seus 32.089 cooperados em 26 municípios da região das Missões, área que concentra grande parte da produção agrícola do Estado.

### Nota 02 – Contratos de permissão

O contrato de permissão de serviço público de distribuição de energia elétrica, firmado entre a Cooperativa e a Agência Nacional de Energia Elétrica, em 31 de março de 2010, terá o prazo de permissão de até 30 (trinta) anos, podendo ser prorrogado por mais 30 (trinta) anos, a juízo do poder concedente.

### Nota 03 – Apresentação das demonstrações contábeis

A escrituração e as demonstrações contábeis foram elaboradas com observância das práticas contábeis constantes na Lei das Sociedades Anônimas, com as alterações oriundas nas Leis nºs 11.638/07 e 11.941/09, bem como, dos pronunciamentos técnicos elaborados pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade e basearam-se nos fatos econômicos identificados na documentação, informações e declarações fornecidas pela administração da Cooperativa.

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas em reais (R\$) e foram aprovadas pelos Conselhos de Administração e Fiscal.

As demonstrações contábeis foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis às empresas de grande porte, considerando ainda os aspectos específicos da Lei 5.764/71 que rege o Sistema Cooperativo, a NBC 10.8 do Conselho Federal de Contabilidade, em relação à utilização da nomenclatura de ingressos e dispêndios para representar as operações com os cooperados, específica para as sociedades Cooperativas.

Os procedimentos observados contemplam ainda aqueles definidos pela Aneel e apresentados no MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, instituído pela Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021 que entrou em vigor em janeiro de 2022, para a elaboração das demonstrações contábeis do exercício. Essas demonstrações seguiram os princípios, métodos e critérios uniformes em relação àqueles adotados no encerramento do último exercício social, findo em 31 de dezembro de 2022.

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

### Nota 04 – Alterações em práticas contábeis

Com o advento da Lei nº 11.638/07 e 11.941/09 que atualizou a legislação societária brasileira para possibilitar o processo de convergência das práticas contábeis adotadas no Brasil com aquelas constantes das normas internacionais de contabilidade (IAS e IFRS), novos pronunciamentos técnicos foram emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e convertidos em Normas Brasileiras de Contabilidade. A partir do exercício de 2011, a Cooperativa passou a registrar na contabilidade societária, as receitas e custos de construção, conforme está previsto no ICPC 01- Contratos de Concessão. Em termos de contabilidade regulatória, atendeu o que está previsto na RN Aneel nº 933/21.

### Nota 05 – Sumário das principais práticas contábeis

a) **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. Os demais investimentos, com vencimentos superiores há 90 dias, são reconhecidos a valor justo e registrados em investimentos.

b) **Consumidores** - os valores a receber são registrados e mantidos no balanço patrimonial pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos das variações monetárias ou cambiais, quando aplicáveis, deduzidos de provisão para cobrir eventuais perdas na sua realização. A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela administração para cobrir eventuais perdas estimadas na realização desses créditos. O valor estimado da provisão para créditos de liquidação duvidosa pode ser modificado em função das expectativas da administração com relação à possibilidade de se recuperar os valores envolvidos,

assim como por mudanças na situação financeira dos clientes. Ainda em relação à provisão para créditos de liquidação duvidosa, a mesma foi constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos há mais de 90 dias, da classe comercial vencidos há mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, conforme estabelece a Instrução Contábil nº 6.3.3. do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço. O valor constituído é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

c) **Estoques** - os estoques estão registrados pelo custo médio de aquisição e demonstrados pelo menor valor entre o custo médio de aquisição ou produção e os valores de reposição ou realização. Referem-se a materiais destinados à manutenção dos equipamentos e das redes de distribuição, os materiais destinados à construção são classificados como intangível em curso, conforme determina a Resolução do CFC nº 1.303/10 - Ativo Intangível, combinado com a RN Aneel 396/10. Quando aplicável, é constituída provisão para estoques obsoletos ou de baixa movimentação.

d) **Não circulante** - os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os doze meses subsequentes à data das demonstrações contábeis são considerados como não circulantes.

e) **Intangível - O ICPC 01** – o contrato de concessão define a forma de contabilização dos ativos de concessões e permissões quando atendidas determinadas condições. O impacto nas demonstrações contábeis foi à transferência dos saldos do ativo imobilizado e de obrigações especiais para o ativo intangível referente ao direito de cobrança de tarifa dos consumidores (direito de exploração da permissão), e/ou eventual registro de um ativo financeiro, representando o direito incondicional da Cooperativa de recebimento de caixa.

O Intangível está registrado ao custo (sendo os bens adquiridos no Brasil, acrescidos das atualizações monetárias até 1995) e inclui os encargos financeiros incorridos durante o período de construção. Os bens são amortizados pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC, conforme determina a Resolução Aneel nº 674/2015.

Os encargos de amortização, correspondentes à parcela de reavaliação do intangível, são registrados diretamente nas contas de despesas, sendo procedida a realização da reserva de reavaliação diretamente para a conta sobras ou perdas do exercício.

Parte da amortização registrada na despesa é transferida para a respectiva conta redutora das Obrigações Especiais, observando o critério de proporcionalidade entre o total do intangível e o montante constituído mediante participação de terceiros.

f) **Redução ao valor recuperável de ativos – Impairment** - a administração da Cooperativa analisa anualmente se há evidências de que o valor contábil de um ativo não será recuperável, considerando que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, através da amortização e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados. No ano de 2023 o entendimento da administração da Cooperativa é que não há evidencia de ativos cujos valores não serão recuperados.

g) **Despesas deduzidas do Rates - Reserva de assistência técnica, educacional e social** - conforme determina o artigo 57 do Estatuto Social, as despesas com assistência técnica, educacional e social, realizadas durante o exercício foram registradas a débito desta reserva, no montante de R\$ 1.559.836,86.

h) **Benefícios a empregados** - os pagamentos de benefícios tais como salários, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios, são reconhecidos mensalmente no resultado obedecendo-se o regime de competência.

i) **Valor presente de ativos e passivos de longo prazo** - os ativos e passivos de longo prazo da Cooperativa são, quando aplicável, ajustados a valor presente utilizando taxas de desconto que refletem a melhor estimativa da Cooperativa.

j) **Receitas e despesas** - a Cooperativa tem como prática a adoção do regime de competência para o registro das mutações patrimoniais ocorridas no exercício, assim como reconhecimento dos ingressos/receitas e dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento. A receita com fornecimento de energia elétrica é registrada com base na data de emissão das faturas e estimativa de energia fornecida e não faturada até 31 de dezembro de 2023.

k) **Resultado das operações com ato não cooperativo** - o resultado das operações com ato não cooperativo, estão contabilizados destacadamente, de modo que permita a apuração do resultado em separado para cálculo e incidência de tributos.

l) **Obrigações vinculadas à concessão** - as obrigações especiais correspondem ao saldo de valores e/ou bens recebidos de municípios, de estados, da União Federal e de consumidores em geral, relativos a doações e participação em investimentos realizados em parceria com a permissionária, conforme previsto na Instrução Contábil nº 6.3.14 do MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Inclui também os recursos de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D e de Pesquisa e Eficiência Energética – PEE. Em atendimento à previsão do

MCSE, para fins de elaboração do balanço patrimonial, os saldos das contas deste grupo eram apresentados como conta redutora do ativo intangível e a partir do ano de 2016, passou a compor o passivo não circulante conforme MCSE vigente.

m) **Provisões e passivos contingentes** - os passivos contingentes são provisionados contabilmente sempre que a perda for avaliada como provável o que ocasionaria uma provável saída de recursos para a liquidação das obrigações e quando os montantes envolvidos forem mensuráveis, com suficiente segurança levando em conta a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, similaridade com processos anteriores, complexidade e no posicionamento de tribunais. Parte dos passivos contingentes classificados como perdas possíveis também são reconhecidos contabilmente, por conservadorismo da gestão, e os classificados como remotos não requerem provisão nem divulgação.

n) **Receita não faturada** - corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, e à receita de utilização da rede de distribuição, não faturada, decorrentes das diferentes datas de leitura. As mesmas são calculadas com base estimada para o período compreendido entre a data da última medição mensal e o último dia do mês.

o) **Programas de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Eficiência Energética** – a Cooperativa está isenta da participação do programa P&D, após a edição da Lei 13.280 de 3/05/2016 que altera o Art. 1º da Lei 9.991 de 24/07/2000 onde § 2º exclui aplicações do programa pesquisa e desenvolvimento (P&D) de eficiência energética (PEE) às Cooperativas permissionárias com mercado inferior a 500 GWh.

p) **Conta de Desenvolvimento Energético – CDE** - através da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, no artigo 13 foi criada a Conta de Desenvolvimento Energético dos Estados e a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral nacional, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, e promoção da universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional, devendo seus recursos observar as vinculações e limites previstos em lei. Este encargo na forma de Lei 12.783/2013 e regulamentada pelo Decreto 7.891/2013 teve suas finalidades alteradas com vistas a modicidade tarifária.

q) **Reconhecimento de ativos e passivos nos relatórios contábil-financeiros de propósito geral das distribuidoras de energia elétrica emitidos em acordo com as Normas Brasileiras e Internacionais de Contabilidade** – a Aneel – Agência Nacional de Energia Elétrica, através da Superintendência Econômica e Financeira emitiu os despachos nº 4621 de 25/11/2014 e nº 4786 de 11/12/2014, que prevê adequação nos contratos de permissão e concessão, de forma a possibilitar o reconhecimento na contabilidade societária de ativos e passivos, que até então, em atendimento às Normas Internacionais de Contabilidade, não podiam ser reconhecidos.

Em complemento foi emitida pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis a OCPC 08 – “Reconhecimento de Determinados Ativos e Passivos nos Relatórios Contábil-Financeiros de Propósito Geral das Distribuidoras de Energia Elétrica emitidos de acordo com as Normas Brasileiras e Internacionais de Contabilidade”, que prevê que as empresas de distribuição de energia elétrica poderão reconhecer na contabilidade societária, os ativos e passivos regulatórios, atualmente refletidos apenas na contabilidade regulatória.

A condição para adoção da norma pelas distribuidoras de energia elétrica é a celebração de termo de aditivo aos contratos de concessão e permissão, mediante a inclusão de cláusula específica. O referido aditivo foi assinado pela Cermissões em primeiro de dezembro de 2015 e encaminhado para a Agência Nacional de Energia Elétrica à Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações de Transmissão e Distribuição, conforme instruções constantes no Ofício Circular nº 0006/2015-SCT/Aneel.

#### Nota 06 – Caixa e equivalentes de caixa

A composição das contas caixa e equivalentes de caixa é como segue:

	2023	2022
Caixa	60.237,64	76.006,86
Contas bancárias a vista	1.111.150,75	2.160.180,95
Numerário em transitó	117.571,50	102.846,09
Aplicações financeiras de liquidez imediata	28.244.458,55	17.163.356,97
<b>Totais de caixa e equivalente de caixa</b>	<b>29.533.418,44</b>	<b>19.502.390,87</b>

As aplicações financeiras correspondem a operações de curto prazo realizadas com instituições financeiras que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, baixo risco de crédito e remuneração equivalente a 90% do Certificado de Depósito Bancário (CDB).

**Nota 07 – Consumidores, concessionárias e permissionárias**

a) A composição das contas a receber de consumidores é a que segue:

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>9.237.635,68</b>	<b>109.724,94</b>	<b>9.274,31</b>	<b>22.007,54</b>	<b>31.321,53</b>	<b>60.126,10</b>	<b>(80.186,82)</b>	<b>9.389.903,28</b>	<b>14.599.274,67</b>	
Residencial baixa renda	182.407,64	3.930,54	782,33	832,58	2.685,32	383,35	0,00	191.021,76	210.230,35	
Residencial	1.329.334,88	18.480,60	3.402,56	4.574,83	9.676,24	7.839,25	(26.044,82)	1.347.263,54	1.521.105,02	
Industrial	220.369,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220.369,76	287.473,84	
Comercial	569.150,63	6.049,69	1.213,88	1.112,41	2.238,50	23.743,24	(25.981,74)	577.526,61	774.968,05	
Rural	4.144.793,15	50.775,35	3.656,00	14.917,55	16.589,76	27.914,60	(27.914,60)	4.230.731,81	8.619.906,40	
Poderes públicos	211.761,25	582,23	72,58	570,17	131,71	245,66	(245,66)	213.117,94	206.826,41	
Iluminação pública	178.416,22	29.906,53	146,96	0,00	0,00	0,00	0,00	208.469,71	208.245,22	
Serviço público	58.014,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58.014,26	68.081,50	
Fornecimento não faturado	2.343.387,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.343.387,89	2.702.437,88	
<b>Outros créditos de energia</b>	<b>55.309,67</b>	<b>2.014,54</b>	<b>432,98</b>	<b>399,70</b>	<b>519,12</b>	<b>204,83</b>	<b>(2.848,25)</b>	<b>56.032,59</b>	<b>82.381,23</b>	
Serviço taxado	19.968,06	2.014,54	432,98	399,70	519,12	204,83	(689,77)	22.849,46	17.228,81	
Parcelamento de energia	35.330,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(2.158,48)	33.172,06	64.429,87	
(-) Arrecadação proc. classificação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(227,09)	
Cobrança de pagamento a menor	11,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,07	949,64	
<b>Totais</b>	<b>9.292.945,35</b>	<b>111.739,48</b>	<b>9.707,29</b>	<b>22.407,24</b>	<b>31.840,65</b>	<b>60.330,93</b>	<b>(83.035,07)</b>	<b>9.445.935,87</b>	<b>14.681.655,90</b>	

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

b) Os valores de concessionárias e permissionárias são provenientes da venda de energia na Câmara de Comercialização de Energia – CCEE. A Permissionária reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação, de acordo com o montante de energia não distribuída no mês e comercializada no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica. A energia contratada e não distribuída pela Companhia é vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

**Nota 08 – Serviços em curso**

A composição das contas serviços em curso é a que segue:

	2023	2022
Serviço próprio	332.912,40	475.478,33
Serviço próprio - limpeza e inspeção de rede	0,00	16.785,82
Serviço próprio - edificações	20.756,39	0,00
<b>Total</b>	<b>353.668,79</b>	<b>492.264,15</b>

**Nota 09 – Tributos compensáveis**

Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes da aquisição de ativo intangíveis (denominado imobilizado até ano 2010) instituído pela Lei Complementar nº 87/1996, que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48 conforme determina a Lei Complementar nº 102/2000.

	2023	2022
ICMS a recuperar	2.245.492,81	1.869.673,15
<b>Total</b>	<b>2.245.492,81</b>	<b>1.869.673,15</b>

**Nota 10 – Estoques**

A composição dos estoques é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Almoxarifado para manutenção, uso ou consumo	1.399.069,96	1.344.123,01
Almoxarifado Fábrica de Postes	288.418,43	352.786,47
Almoxarifado de resíduos e sucatas	82.853,23	46.853,09
<b>Total</b>	<b>1.770.341,62</b>	<b>1.743.762,57</b>

**Nota 11 – Ativos financeiros setoriais**

Ativos e passivos financeiros setoriais: O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a recuperação de determinados custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios por meio de repasse anual. Seguindo orientação do Órgão Regulador, a empresa contabiliza as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalentes aos custos incorridos, será faturada e cobrada, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa ajustada de acordo com a fórmula paramétrica definida no contrato de concessão. O Ativo e Passivo Financeiro Setorial serão realizados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa, ajustada anualmente na data de aniversário do seu contrato de concessão (a nota 22 trata do mesmo tema).

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Constituição</b>		
Encargos do sistema setorial / ESS	32.582,73	0,00
Neutralidade parcela A	2.470.549,34	0,00
Sobrecontratação de energia - MCP	2.369.395,21	0,00
Componentes financeiros	776.954,48	436.784,62
Subtotal	5.649.481,76	436.784,62
<b>Amortização</b>		
Componentes financeiros - reconhecidos	792.102,44	1.262.392,59
Financeiros - CDE modicidade tarifária	53.238,59	0,00
Financeiros - compra de energia	0,00	1.812.443,24
Financeiros - encargos do sistema setorial / ESS	0,00	1.528.192,61
Subtotal	845.341,03	4.603.028,44
<b>Total</b>	<b>6.494.822,79</b>	<b>5.039.813,06</b>

**Nota 12 – Despesas pagas antecipadas**

A composição da conta despesas pagas antecipadamente é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Prêmios de seguros	65.944,82	46.600,46
Outras despesas	142.101,10	139.752,81
<b>Total</b>	<b>208.045,92</b>	<b>186.353,27</b>

**Nota 13 – Outros ativos circulantes**

A composição da conta outros ativos circulantes é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Adiantamentos a empregados - férias	161.132,24	128.617,72
Rendas a receber	61.128,28	69.291,29
Reembolso do fundo da CDE	8.031.270,21	3.572.417,91
Associados e terceiros devedores c/ mercadorias e serviços	31.884,70	29.142,65
Adiantamento Proinfra	166.587,60	165.351,15
Subvenção baixa renda DMR	87.505,94	106.031,50
Resolução Normativa Aneel 488/2012	1.681,90	2.197,55
Desativações em curso	325.382,19	370.144,34
Alienações em curso	5.733,42	3.550,74
<b>Total</b>	<b>8.872.306,48</b>	<b>4.446.744,85</b>

**Nota 14 – Outros ativos não circulantes**

A composição dos outros ativos não circulantes é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Cauções e depósitos vinculados	231.423,19	233.801,59
Despesas pagas antecipadamente	38.045,62	16.247,29
ICMS a recuperar – ativo imobilizado	3.126.212,50	3.145.265,76
Ativo financeiro indenizável	42.957.490,62	33.399.701,21
<b>Total</b>	<b>46.353.171,93</b>	<b>36.795.015,85</b>

- a) Cauções e depósitos vinculados - Referem-se a depósitos judiciais. No caso do processo nº5000010-13.2015.8.21.0150, de natureza cível o depósito é referente a honorários periciais. Já no processo 5000586-92.2017.8.21.0034, foi realizado o depósito judicial a fins de indenização de servidão de passagem de rede de distribuição de energia elétrica, atualmente a discussão processual versa se o valor da avaliação é o adequado. Por fim, no processo de número 5001736-69.2021.8.21.0034, refere-se à ação de execução onde estamos discutindo que tal instrumento processual não é adequado, o juízo foi garantido, para evitar qualquer tipo penhora de bens da Cooperativa.
- b) Despesas pagas antecipadamente - são pagamentos de suporte técnico em informática e licença de uso de software.
- c) ICMS a recuperar – ativo imobilizado - os valores registrados como ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes de aquisição de bens para o Ativo Intangível (denominado imobilizado até ano 2010) instituído pela Lei Complementar nº 87/96, que serão recuperados mensalmente na razão 1/48 conforme determina a Lei Complementar nº 102, de 11/07/2000.
- d) Ativo financeiro indenizável - tais ativos correspondem à parcela dos bens e instalações, que em função de sua vida útil e do prazo de permissão, não estarão amortizados ao final do mesmo. Conforme previsto no contrato de permissão o valor dos mesmos será objeto de indenização.

**Nota 15 – Investimentos**

A composição dos investimentos é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Fecoergs	607,77	607,77
Sicredi União RS	303.267,57	247.130,42
Cooperativa de Energia e Desenvolvimento Rural Coprel Ltda	100,00	100,00
Cresol - Cooperativa Central de Crédito Rural com Integração Solidária - CL	2.715,00	2.636,00
Cresol - Cooperativa Central de Crédito Rural com Integração Solidária - PX	8.259,00	7.636,00
<b>Total</b>	<b>314.949,34</b>	<b>258.110,19</b>



**Nota 16 – Intangível**

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

A Resolução nº 20/1999 da Aneel, entretanto, regulamentou a desvinculação de bens da concessão do serviço público de energia elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

Foram utilizadas as taxas anuais constantes da Resolução Aneel nº 674/2015, resultando num encargo de amortização no valor de R\$ 8.860.271,08.

A composição do Intangível em serviço e em curso é como segue:



Ativo Intangível em Serviço	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	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>Geração</b>	<b>8.598.929,23</b>	<b>19.637,16</b>	<b>(6.624,54)</b>	<b>(4.999,00)</b>	<b>8.606.942,85</b>	<b>8.013,62</b>	<b>(4.087.375,52)</b>	<b>4.519.567,33</b>	<b>4.811.880,53</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Terrenos	1.183.823,96	0,00	0,00	0,00	1.183.823,96	0,00	0,00	1.183.823,96	1.183.823,96	0,00	0,00	0,00
Reservatórios, barragens e adutoras	4.212.281,61	0,00	0,00	0,00	4.212.281,61	0,00	(1.700.998,84)	2.511.282,77	2.615.336,36	0,00	0,00	0,00
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	1.121.369,80	0,00	0,00	0,00	1.121.369,80	0,00	(565.845,83)	555.523,97	583.726,26	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	5.239.562,95	19.440,82	(310,41)	(4.999,00)	5.253.694,36	14.131,41	(1.815.959,06)	3.437.735,30	3.591.674,83	0,00	0,00	0,00
Móveis e utensílios	4.571,79	0,00	0,00	0,00	4.571,79	0,00	(4.571,79)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência p/ ativo financ. indenizável	(3.162.680,88)	196,34	(6.314,13)	0,00	(3.168.798,67)	(6.117,79)	0,00	(3.168.798,67)	(3.162.680,88)	0,00	0,00	0,00
<b>Distribuição</b>	<b>159.572.315,54</b>	<b>26.587.201,18</b>	<b>(12.865.456,09)</b>	<b>5.430,00</b>	<b>173.299.490,63</b>	<b>13.727.175,09</b>	<b>(68.621.132,72)</b>	<b>104.678.357,91</b>	<b>96.533.250,95</b>	<b>(22.804.621,64)</b>	<b>5.243.514,59</b>	<b>(17.561.107,05)</b>
Software	1.012.569,12	0,00	0,00	0,00	1.012.569,12	0,00	(991.343,56)	21.225,56	164.151,74	0,00	0,00	0,00
Terrenos	91.863,63	1.145.640,81	0,00	0,00	1.237.504,44	1.145.640,81	0,00	1.237.504,44	91.863,63	0,00	0,00	0,00
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	902.603,97	13.685,00	0,00	0,00	916.288,97	13.685,00	(407.912,12)	508.376,85	515.642,48	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	174.513.898,11	25.126.841,88	(3.701.279,22)	1.530,00	195.940.990,77	21.427.092,66	(64.738.508,59)	131.202.482,18	114.835.049,90	(22.804.621,64)	5.243.514,59	(17.561.107,05)
Veículos	3.448.905,85	281.986,49	0,00	0,00	3.730.892,34	281.986,49	(2.383.163,38)	1.347.728,96	1.421.219,13	0,00	0,00	0,00
Móveis e utensílios	128.655,49	19.047,00	(4.015,96)	3.900,00	147.586,53	18.931,04	(100.205,07)	47.381,46	31.504,70	0,00	0,00	0,00
Transferência p/ ativo financ. indenizável	(20.526.180,63)	0,00	(9.160.160,91)	0,00	(29.686.341,54)	(9.160.160,91)	0,00	(29.686.341,54)	(20.526.180,63)	0,00	0,00	0,00
<b>Sistema de transmissão associado</b>	<b>21.496.739,13</b>	<b>24.234,55</b>	<b>(24.235,05)</b>	<b>0,00</b>	<b>21.496.738,63</b>	<b>(0,50)</b>	<b>(4.884.526,00)</b>	<b>16.612.212,63</b>	<b>17.549.871,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Servidões	338.358,06	0,00	0,00	0,00	338.358,06	0,00	0,00	338.358,06	338.358,06	0,00	0,00	0,00
Software	55.514,32	0,00	0,00	0,00	55.514,32	0,00	(55.514,32)	0,00	8.296,31	0,00	0,00	0,00
Terrenos	339.357,47	0,00	0,00	0,00	339.357,47	0,00	0,00	339.357,47	339.357,47	0,00	0,00	0,00
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	1.794.439,93	0,00	0,00	0,00	1.794.439,93	0,00	(370.405,38)	1.424.034,55	1.483.789,40	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	25.146.643,30	0,00	0,00	0,00	25.146.643,30	0,00	(4.457.896,49)	20.688.746,81	21.558.276,99	0,00	0,00	0,00
Móveis e utensílios	1.230,00	0,00	0,00	0,00	1.230,00	0,00	(709,81)	520,19	597,07	0,00	0,00	0,00
Transferência p/ ativo financ. indenizável	(6.178.803,95)	24.234,55	(24.235,05)	0,00	(6.178.804,45)	(0,50)	0,00	(6.178.804,45)	(6.178.803,95)	0,00	0,00	0,00
<b>Administração</b>	<b>7.290.982,15</b>	<b>2.736.621,81</b>	<b>(465.154,14)</b>	<b>(431,00)</b>	<b>9.562.018,82</b>	<b>2.271.036,67</b>	<b>(3.326.097,82)</b>	<b>6.235.921,00</b>	<b>4.561.925,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Software	412.454,52	0,00	0,00	0,00	412.454,52	0,00	(362.498,74)	49.955,78	70.462,14	0,00	0,00	0,00
Terrenos	1.608.313,54	0,00	0,00	0,00	1.608.313,54	0,00	0,00	1.608.313,54	1.608.313,54	0,00	0,00	0,00
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	5.902.899,36	692.027,36	(11.742,94)	0,00	6.583.183,78	680.284,42	(1.459.546,34)	5.123.637,44	4.618.507,99	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	2.042.437,66	1.805.857,75	(53.679,24)	4.999,00	3.799.615,17	1.757.177,51	(1.112.961,49)	2.686.653,68	1.249.782,21	0,00	0,00	0,00
Veículos	337.279,90	232.486,61	0,00	0,00	569.766,51	232.486,61	(248.272,35)	321.494,16	148.360,34	0,00	0,00	0,00
Móveis e utensílios	519.632,92	6.250,00	(8.221,66)	(5.430,00)	512.231,26	(7.401,66)	(142.818,90)	369.412,36	398.534,71	0,00	0,00	0,00
Transferência p/ ativo financ. indenizável	(3.532.035,75)	0,09	(391.510,30)	0,00	(3.923.545,96)	(391.510,21)	0,00	(3.923.545,96)	(3.532.035,75)	0,00	0,00	0,00
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>	<b>196.958.966,05</b>	<b>29.367.694,70</b>	<b>(13.361.469,82)</b>	<b>0,00</b>	<b>212.965.190,93</b>	<b>16.006.224,88</b>	<b>(80.919.132,06)</b>	<b>132.046.058,87</b>	<b>123.456.928,01</b>	<b>(22.804.621,64)</b>	<b>5.243.514,59</b>	<b>(17.561.107,05)</b>

Ativo Intangível em Curso	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	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>Geração</b>	<b>0,00</b>	<b>54.466,71</b>	<b>(37.436,01)</b>	<b>0,00</b>	<b>17.030,70</b>	<b>17.030,70</b>	<b>0,00</b>	<b>17.030,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Adiantamento a fornecedores	0,00	700,00	(700,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Compras em andamento	0,00	17.295,19	(17.295,19)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Edificações, obras civis e benfeitorias	0,00	10.530,70	0,00	0,00	10.530,70	10.530,70	0,00	10.530,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	0,00	25.940,82	(19.440,82)	0,00	6.500,00	6.500,00	0,00	6.500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Distribuição</b>	<b>12.314.945,88</b>	<b>58.303.885,22</b>	<b>(60.150.862,31)</b>	<b>0,00</b>	<b>10.467.968,79</b>	<b>(1.846.977,09)</b>	<b>0,00</b>	<b>10.467.968,79</b>	<b>12.314.945,88</b>	<b>(924.921,57)</b>	<b>0,00</b>	<b>(924.921,57)</b>
Desenvolvimento de Projetos	205.911,26	124.025,00	(329.936,26)	0,00	0,00	(205.911,26)	0,00	0,00	205.911,26	0,00	0,00	0,00
Adiantamento a fornecedores	0,00	209.255,00	(209.255,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Máquinas e equipamentos	6.187.323,00	22.727.151,12	(25.241.028,32)	0,00	3.673.445,80	(2.513.877,20)	0,00	3.673.445,80	6.187.323,00	(924.921,57)	0,00	(924.921,57)
Veículos	0,00	281.986,49	(281.986,49)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moveis e utensílios	0,00	11.457,00	(11.457,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Terrenos	0,00	1.147.120,05	(1.147.120,05)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Edificações, obras civis e benfeitorias	(0,00)	101.360,00	(13.685,00)	0,00	87.675,00	87.675,00	0,00	87.675,00	(0,00)	0,00	0,00	0,00
Transformação, fabric. e reparo de materiais	92.374,65	4.829.568,93	(4.786.965,15)	0,00	134.978,43	42.603,78	0,00	134.978,43	92.374,65	0,00	0,00	0,00
Material em depósito	5.829.336,97	15.372.715,09	(14.630.182,50)	0,00	6.571.869,56	742.532,59	0,00	6.571.869,56	5.829.336,97	0,00	0,00	0,00
Compras em andamento	0,00	13.499.246,54	(13.499.246,54)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Sistema de transmissão associado</b>	<b>0,00</b>	<b>9.500,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9.500,00</b>	<b>9.500,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9.500,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Desenvolvimento de Projetos	0,00	9.500,00	0,00	0,00	9.500,00	9.500,00	0,00	9.500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Administração</b>	<b>1.747.318,42</b>	<b>1.582.146,97</b>	<b>(2.756.031,23)</b>	<b>0,00</b>	<b>573.434,16</b>	<b>(1.173.884,26)</b>	<b>0,00</b>	<b>573.434,16</b>	<b>1.747.318,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Máquinas e equipamentos	1.747.318,42	58.539,33	(1.805.857,75)	0,00	0,00	(1.747.318,42)	0,00	0,00	1.747.318,42	0,00	0,00	0,00
Veículos	0,00	232.486,61	(232.486,61)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moveis e utensílios	0,00	6.250,00	(6.250,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Compras em andamento	0,00	12.933,01	(12.933,01)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Adiantamento a fornecedores	(0,00)	96.476,50	(6.476,50)	0,00	90.000,00	90.000,00	0,00	90.000,00	(0,00)	0,00	0,00	0,00
Edificações, obras civis e benfeitorias	0,00	1.175.461,52	(692.027,36)	0,00	483.434,16	483.434,16	0,00	483.434,16	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Ativo Intangível em Curso</b>	<b>14.062.264,30</b>	<b>59.949.998,90</b>	<b>(62.944.329,55)</b>	<b>0,00</b>	<b>11.067.933,65</b>	<b>(2.994.330,65)</b>	<b>0,00</b>	<b>11.067.933,65</b>	<b>14.062.264,30</b>	<b>(924.921,57)</b>	<b>0,00</b>	<b>(924.921,57)</b>
<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>211.021.230,35</b>	<b>89.317.693,60</b>	<b>(76.305.799,37)</b>	<b>0,00</b>	<b>224.033.124,58</b>	<b>13.011.894,23</b>	<b>(80.919.132,06)</b>	<b>143.113.992,52</b>	<b>137.519.192,31</b>	<b>(23.729.543,21)</b>	<b>5.243.514,59</b>	<b>(18.486.028,62)</b>

## b) Obrigações especiais

As obrigações especiais vinculadas 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 concessão/permissão. As obrigações especiais que no ano de 2015 eram apresentadas como redutoras do ativo intangível a partir do ano de 2016 passam a compor o passivo não circulante em atendimento a nova versão do MCSE. A amortização é calculada com base na taxa média de depreciação dos ativos correspondentes e foi realizada pelo método linear com base nas taxas anuais determinadas pela Resolução Aneel n° 367/2009, substituída pela Resolução Normativa n° 674/2015.

c) Redução ao valor recuperável – *Impairment*

A administração da Cooperativa revisa o valor contábil dos ativos de vida longa, principalmente o intangível (denominado imobilizado até o ano de 2010) a ser mantido e utilizado nas operações de distribuição e geração de energia elétrica, com o objetivo de determinar e avaliar sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil de um ativo ou grupo de ativos não poderá ser recuperado. São realizadas análises para identificar as circunstâncias que possam exigir a avaliação da recuperabilidade dos ativos de vida longa e medir a taxa potencial de deterioração. Os ativos são agrupados e avaliados segundo a possível deterioração, com base nos fluxos futuros de caixa projetados descontados do negócio durante a vida remanescente estimada dos ativos, conforme o surgimento de novos acontecimentos ou novas circunstâncias. Nesse caso, uma perda seria reconhecida com base no montante pelo qual o valor contábil excede o valor provável de recuperação de um ativo de vida longa. O valor provável de recuperação é determinado como sendo o maior valor entre o valor de venda estimado dos ativos menos os custos estimados para venda e o valor em uso, determinado pelo valor presente esperado dos fluxos de caixa futuros do ativo ou da unidade geradora de caixa.

A administração entende ter direito contratual assegurado no que diz respeito à indenização dos bens vinculados ao final da permissão de serviço público, admitindo, por hora, e até que se edite regulamentação sobre o tema, a valorização dessa indenização pelo valor dos livros. Assim, a premissa de valoração do ativo residual ao final das permissões ficou estabelecida nos valores registrados contabilmente. Diante dessas premissas, a Cooperativa não identificou necessidade de constituição de provisão para recuperação de ativos.

**Nota 17 – Fornecedores**

A composição dos fornecedores é como segue:

	2023	2022
Encargos de uso da rede elétrica	1.082.785,69	768.501,57
Suprimento de energia elétrica	3.510.253,14	5.099.430,38
Materiais e serviços	1.166.853,70	1.938.321,08
<b>Total</b>	<b>5.759.892,53</b>	<b>7.806.253,03</b>

**Nota 18 – Empréstimos e financiamentos**

A composição de empréstimos e financiamentos é como segue:

Órgão Financiador	Taxa juros ao ano	2023			2022		
		Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Sicredi União RS	11,35%	78,00	0,00	78,00	78,00	0,00	78,00
<b>Total</b>		<b>78,00</b>	<b>0,00</b>	<b>78,00</b>	<b>78,00</b>	<b>0,00</b>	<b>78,00</b>

a) Taxas de juros - os empréstimos e financiamentos de curto prazo (passivo circulante) têm taxas médias de juros de 11,35% ao ano.

b) Garantias - a garantia é representada pela receita própria, suportada por procuração outorgada por instrumento público, e na emissão de notas promissórias em igual número das parcelas a vencer.

**Nota 19 – Obrigações sociais e trabalhistas**

A composição desta conta é como segue:

	2023	2022
Folha de pagamento	926.568,11	843.444,31
Provisão de férias e encargos	2.615.844,55	2.293.337,55
Tributos e contribuições retidos na fonte	550.506,87	414.693,14
Consignação em favor de terceiros	96.602,37	48.391,67
Programa de participação nos resultados	755.298,75	635.571,07
<b>Total</b>	<b>4.944.820,65</b>	<b>4.235.437,74</b>

Em 2023, a Cermissões continuou com o programa de participação dos empregados nos resultados, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos.

**Nota 20 – Tributos, impostos e contribuições sociais**

A composição desta conta é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Imposto de renda a recolher	54.063,79	132.752,21
Contribuição social a recolher	23.111,32	49.712,66
PIS faturamento a recolher	41.678,27	43.946,55
Cofins a recolher	192.361,25	202.830,30
ICMS a recolher	186.778,21	20.416,88
ISS a recolher	8.005,75	3.684,28
INSS	441.284,97	387.220,91
FGTS	174.138,27	156.748,76
PIS sobre folha de pagamento a recolher	21.077,69	18.837,80
IRF sem vinculo empregatício	2.698,09	56.414,59
IRF sobre serviços – PJ	972,51	1.644,15
INSS – retidos autônomos	6.107,81	5.960,57
Retenção para prev. social – PJ	10.465,11	11.936,70
CSLL/PIS/Cofins retidos na fonte	3.044,30	5.322,19
<b>Total</b>	<b>1.165.787,34</b>	<b>1.097.428,55</b>

**Nota 21 – Encargos Setoriais**

A composição desta conta é como segue:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Conta de desenvolvimento energético - CDE	1.188.409,83	985.741,31
<b>Total</b>	<b>1.188.409,83</b>	<b>985.741,31</b>

**Nota 22 – Passivos financeiros setoriais**

A composição desta conta é como segue:

	2023	2022
<b>Constituição</b>		
Neutralidade parcela " A "	0,00	73.221,32
Financeiros - sobrecontratação de energia - MCP	0,00	252.882,83
Devolução de bandeiras tarifárias	93.119,37	93.476,23
Financeiros - compensação DIC/FIC	1.016,90	22.065,05
Financeiros - compra de energia	1.826.049,45	1.713.002,09
Financeiros - encargos do sistema setorial / ESS	0,00	1.267.017,25
Financeiros - risco hidrológico / GSF	982.927,68	1.011.718,31
Subtotal	2.903.113,40	4.433.383,08
<b>Amortização</b>		
Neutralidade parcela " A "	1.897.841,41	333.643,70
Financeiros - sobrecontratação de energia - MCP	1.454.629,73	843.034,27
Financeiros - compensação DIC/FIC	37.060,76	121.905,86
Financeiros - compra de energia	1.505.529,38	0,00
Financeiros - encargos do sistema setorial / ESS	1.066.316,55	0,00
Financeiros - risco hidrológico / GSF	1.470.024,41	767.661,00
Financeiros - encargos escassez hídrica	0,00	645.683,30
Financeiros - CDE modicidade tarifária	197.493,71	1.267.944,19
Subtotal	7.628.895,95	3.979.872,32
<b>Total</b>	<b>10.532.009,35</b>	<b>8.413.255,40</b>

**Nota 23 – Outros passivos circulantes**

A composição desta conta é como segue:

	2023	2022
Energia elétrica recebida em duplicidade	52.310,89	11.928,91
Eletróbrás – Bônus Itaipu	2.094,17	1.978,50
Crédito microgeração a compensar	5.937.496,78	3.618.665,15
Programa de incentivo a red. voluntária de consumo - bônus	2.050,00	397.613,00
Fornecimento - outras deduções de ICMS	335.378,29	0,00
Convênios	14.057,49	14.215,99
Contribuição Parque das Oliveiras	4.033,00	37,00
Recebimento de energia elétrica a identificar	911,14	660,02
Devolução recebimento a maior	2.002,31	4.352,74
Outros débitos fatura energia	35.680,33	26.826,08
Custeio de iluminação pública	120.243,71	121.427,06
Devolução de multas	15,93	22,32
<b>Total</b>	<b>6.506.274,04</b>	<b>4.197.726,77</b>

**Nota 24 – Provisões para Contingências**

Os saldos das provisões decorrem de análise do andamento de cada processo, realizado por assessoria jurídica que representa a Cermisões nos mesmos.

Contingências cíveis - foram constituídas provisões para contingências cíveis, no valor de R\$ 614.444,47 para suportar eventuais perdas em processos de caráter indenizatório, considerando os prognósticos da assessoria jurídica.



**Nota 25 - Patrimônio líquido**

## a) Capital social

O capital social da Cooperativa, no valor de R\$ 7.301.321,05 é formado por cotas partes referentes a 32.089 associados (R\$ 7.301.956,83 em 2022).

## b) Reservas de capital

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Reserva de equalização	8.444.327,40	8.444.327,40
Doações e subvenções para investimentos	2.978.339,75	2.978.339,75
<b>Total</b>	<b>11.422.667,15</b>	<b>11.422.667,15</b>

## c) Reservas de sobras

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Reserva legal	101.396.180,91	91.152.157,41
Rates - Reserva de assistência técnica educacional e social	19.181.279,76	16.322.985,69
Reserva de expansão e manutenção	59.264.098,71	49.970.169,74
<b>Total</b>	<b>179.841.559,38</b>	<b>157.445.312,84</b>

## d) Natureza e finalidade das reservas

Reserva legal - é indivisível para distribuição entre os cooperados, mas a sua constituição é obrigatória conforme a Lei nº 5.764/1971. De acordo com o Art. 55 do estatuto social da Cooperativa as sobras líquidas do exercício serão deduzidos 50% para a constituição da reserva legal, além de eventuais destinações a critério da assembleia geral. Destina-se a reparar perdas e atender ao desenvolvimento das atividades da Cooperativa.

Reserva de assistência técnica, educacional e social - também é indivisível entre os cooperados, sendo constituído por 5% das sobras líquidas do exercício social e pelo resultado das operações com terceiros, conforme previsão estatutária, destinado à cobertura de gastos com assistência técnica, educacional e social dos cooperados, seus dependentes e seus próprios colaboradores. Sua constituição é estabelecida pela Lei nº 5.764/1971.

O resultado positivo apurado com o ato não cooperativo foi de R\$ 3.393.728,58 o qual foi transferido para o Rates, conforme prevê a legislação cooperativista.

## e) Sobras à disposição da assembleia geral ordinária

<b>Demonstração</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Resultado do exercício abrangente	23.881.775,57	23.452.642,77
Destinações:		
Reserva legal	(10.244.023,50)	(10.615.562,66)
Reserva de assistência técnica educacional e social	(4.418.130,93)	(3.283.073,73)
Fundo de expansão e manutenção	(7.170.816,45)	(7.430.893,86)
<b>Sobras à disposição da assembleia geral ordinária</b>	<b>2.048.804,69</b>	<b>2.123.112,52</b>

As sobras apuradas após a constituição das reservas ficam à disposição da assembleia geral ordinária para deliberação quanto a sua destinação.

**Nota 26 - Ingressos/receitas operacionais**

Apresentamos a seguir a demonstração da receita líquida do exercício:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Receita bruta</b>	<b>181.624.209,52</b>	<b>159.023.743,17</b>
Fornecimento de energia elétrica	102.200.679,40	97.407.709,47
Doações, contribuições e subv. econômica	54.782.442,20	37.708.030,36
Receita de construção	23.995.494,00	23.286.131,66
Outras receitas	645.593,92	621.871,68
<b>Tributos sobre a receita</b>	<b>(9.881.497,19)</b>	<b>(11.702.528,49)</b>
ICMS	(7.548.070,65)	(9.399.720,74)
Cofins	(1.906.425,77)	(1.880.145,38)
PIS	(413.058,86)	(407.618,59)
ISSQN	(13.941,91)	(15.043,78)
<b>Encargos do consumidor</b>	<b>(13.115.514,12)</b>	<b>(9.633.596,01)</b>
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(12.842.238,32)	(9.386.665,46)
Taxa de fiscalização - TFSE	(273.275,80)	(246.930,55)
<b>Total dos tributos sobre a receita e dos encargos do consumidor</b>	<b>(22.997.011,31)</b>	<b>(21.336.124,50)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>158.627.198,21</b>	<b>137.687.618,67</b>

## a) Fornecimento de energia elétrica

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Fornecimento de energia elétrica	99.961.921,75	105.192.157,82
TUSD - consumidor livre	1.781.961,72	711.212,36
Fornecimento - demais ativos e passivos setoriais	456.795,93	(8.495.660,71)
<b>Total</b>	<b>102.200.679,40</b>	<b>97.407.709,47</b>

## b) Composição de outras receitas

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Serviços taxados	158.737,47	108.757,25
Arrendamento e aluguéis de postes	464.374,40	501.076,73
Arrendamentos e alugueis de imóveis	1.276,60	1.192,70
Recuperação de despesas	20.785,45	10.465,00
Outros ingressos	420,00	380,00
<b>Total</b>	<b>645.593,92</b>	<b>621.871,68</b>

## c) Receitas e custos de construção

Conforme determina a ITG 01 aprovada pela Resolução CFC 1.261/2009, correspondem aos valores aplicados no ativo intangível e que devem ser registrados como custo. Em contrapartida, registramos também a receita correspondente, decorrente do direito de receber o valor investido através da tarifa, durante o período de permissão, bem como a indenização relativa à parcela não amortizada dos mesmos, ao final do mencionado período.

**Nota 27 - Dispêndios/custos/despesas operacionais**

As naturezas de gastos que compõem esta conta são:

	2023	2022
<b>Dispêndios/custos de operação</b>	<b>(32.275.179,57)</b>	<b>(28.032.143,63)</b>
Pessoal	(15.861.684,63)	(14.173.222,28)
Material	(3.865.606,47)	(2.816.929,31)
Serviços de terceiros	(2.363.527,79)	(1.629.415,11)
Arrendamentos e aluguéis	(159.152,65)	(156.839,39)
Seguros	(44.408,90)	(29.366,98)
Doações e contribuições	(142.296,00)	(132.016,00)
Provisões	180.945,05	(79.251,10)
Tributos	(164.785,66)	(151.836,79)
(+) Recuperação de despesas	273.017,74	295.893,63
Amortização/depreciação	(8.151.841,76)	(7.553.750,58)
Outros	(1.975.838,50)	(1.605.409,72)
<b>Dispêndios/despesas gerais e administrativas</b>	<b>(11.852.240,38)</b>	<b>(9.888.856,92)</b>
Pessoal	(5.071.692,64)	(4.678.156,36)
Administradores	(1.964.860,69)	(1.896.945,73)
Material	(738.555,60)	(373.819,63)
Serviços de terceiros	(2.355.062,29)	(1.744.539,51)
Arrendamentos e aluguéis	(23.060,45)	(19.746,03)
Seguros	(20.746,63)	(16.867,77)
Tributos	(324.084,94)	(259.187,89)
Doações e contribuições	(158.972,14)	(130.663,38)
(+) Recuperação de despesas	347.926,53	374.469,07
Amortização/depreciação	(708.429,32)	(442.069,42)
Outros	(834.702,21)	(701.330,27)

**Nota 28 - 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 principais instrumentos financeiros são:

- I) Caixa e equivalentes de caixa apresentados na nota 06
- II) Consumidores apresentados na nota 07
- III) Empréstimos e financiamentos apresentados na nota 18

b) Valor justo

Instrumentos Financeiros	2023		2022	
	Valor Contábil	Valor Mercado	Valor Contábil	Valor Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	29.533.418,44	29.533.418,44	19.502.390,87	19.502.390,87
Consumidores	9.445.935,87	9.445.935,87	14.681.655,90	14.681.655,90
Empréstimos e financiamentos	78,00	78,00	78,00	78,00

## c) Classificação dos instrumentos financeiros

31/12/2023	Mantidos p/ negociação	Mantidos até vencimento	Destinados à venda	Empréstimos e financiamentos	Total
<b>Ativos financeiros</b>					
Caixa e equivalência de caixa	0,00	29.533.418,44	0,00	0,00	<b>29.533.418,44</b>
Consumidores	0,00	9.445.935,87	0,00	0,00	<b>9.445.935,87</b>
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>38.979.354,31</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>38.979.354,31</b>
<b>Passivos financeiros</b>					
Empréstimos e financiamentos	0,00	0,00	0,00	78,00	<b>78,00</b>
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>78,00</b>	<b>78,00</b>

## d) Fatores de risco que podem afetar os negócios:

I) risco de taxas de juros - esse risco é oriundo da possibilidade de a Cooperativa 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 Cooperativa adota a política de contratação de taxas fixas, de seus contratos, visando adequá-los ao mercado;

II) risco de crédito - advém da possibilidade da Cooperativa não receber valores decorrentes de operações de distribuição de energia elétrica ou de créditos detidos junto às instituições financeiras geradas por operações de aplicação financeira;

III) risco de gerenciamento de capital - advém da escolha da Cooperativa em adotar uma estrutura de financiamentos para suas operações.

**Nota 29 - Demonstração do resultado segregado por atividade**

Apresentamos a seguir a demonstração do resultado do exercício por atividade, em 31 de dezembro de 2023, das unidades de negócios geração, distribuição e atividades não vinculadas:

	<b>Geração</b>	<b>Distribuição</b>	<b>Atividades não Vinculadas</b>	<b>Total</b>
<b>Ingressos/receita bruta</b>	<b>3.773.788,58</b>	<b>177.363.564,49</b>	<b>486.856,45</b>	<b>181.624.209,52</b>
Fornecimento energia elétrica	3.773.788,58	98.426.890,82	0,00	102.200.679,40
Doações contribuições e subvenções econômica	0,00	54.782.442,20	0,00	54.782.442,20
Outras receitas	0,00	158.737,47	486.856,45	645.593,92
Receitas com construção	0,00	23.995.494,00	0,00	23.995.494,00
<b>Deduções da receita</b>	<b>(1.136.360,29)</b>	<b>(21.828.528,74)</b>	<b>(32.122,28)</b>	<b>(22.997.011,31)</b>
ICMS	(347.148,06)	(7.200.922,59)	0,00	(7.548.070,65)
PIS e Cofins	(130.275,76)	(2.171.028,50)	(18.180,37)	(2.319.484,63)
Encargos do consumidor	(658.936,47)	(12.456.577,65)	0,00	(13.115.514,12)
ISS	0,00	0,00	(13.941,91)	(13.941,91)
<b>Ingressos/receita líquida</b>	<b>2.637.428,29</b>	<b>155.535.035,75</b>	<b>454.734,17</b>	<b>158.627.198,21</b>
<b>Dispendio/custo serviço energia elétrica</b>	<b>(2.024.812,68)</b>	<b>(121.338.879,48)</b>	<b>0,00</b>	<b>(123.363.692,16)</b>
Energia elétrica comprada	0,00	(67.093.018,59)	0,00	(67.093.018,59)
Dispêndios/custos de operação	(2.024.812,68)	(30.250.366,89)	0,00	(32.275.179,57)
Dispêndios/custos de construção	0,00	(23.995.494,00)	0,00	(23.995.494,00)
<b>Sobra/lucro bruto</b>	<b>612.615,61</b>	<b>34.196.156,27</b>	<b>454.734,17</b>	<b>35.263.506,05</b>
<b>Dispendio/despesas operacionais</b>	<b>0,00</b>	<b>(12.497.730,01)</b>	<b>0,00</b>	<b>(12.497.730,01)</b>
(+) Outros ingressos/receitas	0,00	791.614,79	0,00	791.614,79
Dispêndios/despesas administrativas	0,00	(11.852.240,38)	0,00	(11.852.240,38)
Outros dispêndios/despesas	0,00	(1.437.104,42)	0,00	(1.437.104,42)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>612.615,61</b>	<b>21.698.426,26</b>	<b>454.734,17</b>	<b>22.765.776,04</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>0,00</b>	<b>1.861.918,25</b>	<b>66.760,48</b>	<b>1.928.678,73</b>
Disp/despesas financeiras	0,00	(1.610.580,89)	(14.968,49)	(1.625.549,38)
(+) Ingressos/receita financeira	0,00	3.472.499,14	81.728,97	3.554.228,11
<b>Resultado do exercício antes dos tributos sobre a renda</b>	<b>612.615,61</b>	<b>23.560.344,51</b>	<b>521.494,65</b>	<b>24.694.454,77</b>
Contribuição social	0,00	(478.079,71)	0,00	(478.079,71)
Imposto de renda	0,00	(1.303.999,20)	0,00	(1.303.999,20)
<b>Sobra/lucro do exercício</b>	<b>612.615,61</b>	<b>21.778.265,60</b>	<b>521.494,65</b>	<b>22.912.375,86</b>



**Nota 30 - Demonstração tributável do resultado – operações com associados e terceiros**

Apresentamos a seguir a demonstração tributável do resultado nas operações com associados e terceiros, em 31 de dezembro de 2023:

<b>Conta</b>	<b>Associados</b>	<b>Terceiros</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>1 Ingressos/receita bruta</b>	<b>157.067.759,13</b>	<b>24.556.450,39</b>	<b>181.624.209,52</b>	<b>159.023.743,17</b>
Ingressos/receita de energia elétrica	86.796.671,28	15.404.008,12	102.200.679,40	97.407.709,47
Serviços taxados	123.815,94	34.921,53	158.737,47	108.757,25
Ingressos/receita de serviços	0,00	420,00	420,00	380,00
Arrendamentos e aluguéis	17.723,64	446.650,76	464.374,40	501.076,73
Receita de construção	23.995.494,00	0,00	23.995.494,00	23.286.131,66
Doações, contrib. e subvenção econômica	46.134.054,27	8.648.387,93	54.782.442,20	37.708.030,36
Outros ingressos/outras receitas	0,00	22.062,05	22.062,05	11.657,70
<b>2 (-) Deduções dos ingressos/receita bruta</b>	<b>(18.613.643,48)</b>	<b>(4.383.367,83)</b>	<b>(22.997.011,31)</b>	<b>(21.336.124,50)</b>
Dispêndios/despesas com ICMS	(6.152.340,78)	(1.395.729,87)	(7.548.070,65)	(9.399.720,74)
Dispêndios/despesas com PIS	(248.934,38)	(164.124,48)	(413.058,86)	(407.618,59)
Dispêndios/despesas com Cofins	(1.148.927,91)	(757.497,86)	(1.906.425,77)	(1.880.145,38)
Dispêndios/despesas com ISS	(531,72)	(13.410,19)	(13.941,91)	(15.043,78)
Dispêndios/despesas com conta de desenvolvimento energético	(10.832.343,04)	(2.009.895,28)	(12.842.238,32)	(9.386.665,46)
Dispêndios/despesas com taxa de fiscalização	(230.565,65)	(42.710,15)	(273.275,80)	(246.930,55)
<b>3 (=) Ingressos/receita líquida</b>	<b>138.454.115,65</b>	<b>20.173.082,56</b>	<b>158.627.198,21</b>	<b>137.687.618,67</b>
<b>4 (-) Disp/custos de serv. energ. elétrica e serv. operacionais</b>	<b>(107.852.683,24)</b>	<b>(15.511.008,92)</b>	<b>(123.363.692,16)</b>	<b>(105.487.634,83)</b>
Energia fornecida comprada	(56.661.544,52)	(10.431.474,07)	(67.093.018,59)	(54.169.359,54)
Dispêndios/custo de operação	(27.195.644,72)	(5.079.534,85)	(32.275.179,57)	(28.032.143,63)
Dispêndios/custos de construção	(23.995.494,00)	0,00	(23.995.494,00)	(23.286.131,66)
<b>5 (=) Sobra/lucro bruto</b>	<b>30.601.432,41</b>	<b>4.662.073,64</b>	<b>35.263.506,05</b>	<b>32.199.983,84</b>
<b>6 (-) Dispêndios/despesas continuadas</b>	<b>(10.541.091,54)</b>	<b>(1.956.638,47)</b>	<b>(12.497.730,01)</b>	<b>(10.382.994,80)</b>
(+) Outros ingressos/receitas	670.449,14	121.165,65	791.614,79	1.049.078,66
Dispêndios/despesas gerais e administrativas	(9.998.721,81)	(1.853.518,57)	(11.852.240,38)	(9.888.856,32)
Outros dispêndios/despesas	(1.212.818,87)	(224.285,55)	(1.437.104,42)	(1.543.217,14)
<b>7 (=) Resultado do serviço</b>	<b>20.060.340,87</b>	<b>2.705.435,17</b>	<b>22.765.776,04</b>	<b>21.816.989,04</b>
<b>8 (+/-) Encargos financeiros líquidos</b>	<b>(541.693,59)</b>	<b>2.470.372,32</b>	<b>1.928.678,73</b>	<b>1.532.017,30</b>
Dispêndios/despesas financeiras	(1.371.404,41)	(254.144,97)	(1.625.549,38)	(1.014.387,53)
(+) Ingressos/receitas financeiras	829.710,82	2.724.517,29	3.554.228,11	2.546.404,83
<b>9 (=) Resultado antes dos tributos sobre sobras e/ou lucros</b>	<b>19.518.647,28</b>	<b>5.175.807,49</b>	<b>24.694.454,77</b>	<b>23.349.006,34</b>
10 (-) Contribuição social	0,00	(478.079,71)	(478.079,71)	(324.403,67)
11 (-) Imposto de renda	0,00	(1.303.999,20)	(1.303.999,20)	(877.121,30)
<b>12 (=) Sobra líquida do exercício</b>	<b>19.518.647,28</b>	<b>3.393.728,58</b>	<b>22.912.375,86</b>	<b>22.147.481,37</b>



Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões Cermissões

Avenida Santa Lúcia, 1177 - Caibaté - RS.  
CEP 97930-000 FONE/FAX:(55) 3355-3000  
CNPJ 97081434/0001-03 - Inscr. Est.: 179/0001029  
Home Page - www.cermissoes.com.br**PARECER DO CONSELHO FISCAL**

Em cumprimento ao que determina o artigo 54, Inciso X do Estatuto Social, reuniu-se nesta data o Conselho Fiscal da Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões CERMISSÕES a fim de proceder ao exame do balanço patrimonial, demonstração do resultado do exercício, da demonstração de sobras ou perdas à disposição da assembleia, demonstração das mutações do patrimônio líquido, demonstração do fluxo de caixa, demonstração do valor adicionado, notas explicativas e de todos os documentos referentes ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2023.

Durante os trabalhos de revisão e análise do relatório de auditoria, apresentado ao Conselho Fiscal, pelo auditor Antônio Carlos Nasi o qual foi acompanhado pelo contador Dilceu Everling, datado em 16 de fevereiro de 2024, assinado por Nardon, Nasi Auditores Independentes S/S, e constatou-se que a administração obteve plena realização de seus objetivos cujas demonstrações contábeis espelham a realidade econômica-financeira da Cooperativa, pelo que declaramos ter encontrado tudo em perfeita ordem e exatidão e somos de parecer que as mesmas merecem integral aprovação da Assembleia Geral Ordinária dos Senhores Associados.

Caibaté – RS, 16 de fevereiro de 2024.

Adir Cesar Alves  
CPF 402.574.600-04Germano Wammes Kochhann  
CPF 524.976.900-49Roberto Back  
CPF 766.766.680-68



NARDON / NASI  
Auditors & Consultants

## RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ilmos. Srs.

Conselheiros, Diretores e Associados da

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES -  
CERMISSÕES**

Caibaté - RS

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES - CERMISSÕES, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido, do resultado abrangente, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas que fazem parte das referidas demonstrações.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES - CERMISSÕES em 31 de dezembro de 2023, o resultado de suas operações, as mutações no seu patrimônio líquido, do resultado abrangente, os seus fluxos de caixa e do valor adicionado para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### Base para Opinião

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

### Outras Informações que Acompanham as Demonstrações Contábeis e o Relatório dos Auditores

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

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

RUA DR. FLORÊNCIO YGARTUA, 270 - 9º ANDAR • FONES (51)3342.9388 / 3342.9424 • CEP 90430-010 • PORTO ALEGRE - RS  
RUA EMILIANO PERNETA, 725/CJ. 903 - ED. SAINT LOUIS BUSINESS • FONE (41)3225.4341 • CEP 80420-080 • CURITIBA - PR  
www.nardonnasi.com.br • email:nardonnasi@nardonnasi.com.br • Registros CVM - BACEN - OCB • CRCRS 542 • CNPJ 92.838.150/0001-97





NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

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

### **Responsabilidades da Administração e da Governança pelas Demonstrações Contábeis**

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

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

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

### **Responsabilidades dos Auditores pela Auditoria das Demonstrações Contábeis**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estejam 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 de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:



NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

- 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.
- obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas 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 das 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.

Porto Alegre, RS, 09 de fevereiro de 2024.

NARDON, NASI - AUDITORES INDEPENDENTES S/S  
CRC-RS Nº 542 - CVM Nº 303/4 – OCB Nº 15

Antonio Carlos Nasi  
Sócio Responsável

Contador CRC-RS n.º 13.494-O

RUA DR. FLORÊNCIO YGARTUA, 270 – 9º ANDAR • FONES (51)3342.9388 / 3342.9424 • CEP 90430-010 • PORTO ALEGRE – RS  
RUA EMILIANO PERNETA, 725/CJ. 903 – ED. SAINT LOUIS BUSINESS • FONE (41)3225.4341 • CEP 80420-080 • CURITIBA – PR  
www.nardonnasi.com.br • email:nardonnasi@nardonnasi.com.br • Registros CVM – BACEN – OCB • CRCRS 542 • CNPJ 92.838.150/0001-97