

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS  
REGULATÓRIAS  
Ano 2021**

### Relatório da Administração Regulatório

Senhores(as) associados(as),

É com imensa satisfação que apresentamos o relatório de atividades e investimentos realizados no decorrer do exercício social de 2021, 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, clientes, sociedade, parceiros, consumidores e colaboradores da Cooperativa.

A Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões Cermissões, atua no segmento de geração e distribuição de energia elétrica, aproveitando a bagagem de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de 61 anos de existência. Em sua estrutura conta com equipes próprias 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.

O ano de 2021 foi difícil para todos os seguimentos da sociedade brasileira, reflexo da crise mundial provocada pela Pandemia do Coronavírus. Mesmo diante das dificuldades enfrentadas, a Administração da Cermissões cumpriu seu planejamento de investimentos, obras e melhorias previstas para o exercício de 2021.

Fruto do 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 e mais uma vez garantiu seu espaço entre as três melhores distribuidoras de energia elétrica do Brasil. Os indicadores de qualidade constantes neste relatório demonstram que a cada ano é possível avançar em todas as frentes de atuação, e alcançando melhores resultados.

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 2021 a Administração da Cermissões concluiu a edificação do Posto de Atendimento no município de São Miguel das Missões, o qual está localizado próximo ao Sítio Arqueológico São Miguel Arcanjo, Patrimônio Histórico da Humanidade. O prédio foi projetado e possui a infraestrutura necessária para manutenção e aprimoramento do atendimento aos associados e clientes do município Miguelino. No mês de novembro, foi colocada em operação a Saída de Linha – SAG -2, da Subestação da CEEE de Santo Ângelo, possibilitando a liberação de carga para irrigantes e demais setores produtivos dos municípios de Santo Ângelo, Entre-Ijuís, Vitória das Missões e São Miguel das Missões. Estes investimentos são imprescindíveis, se levarmos em conta que o consumo rural aumentou 89% no último trimestre do ano. Outro grande investimento da Cermissões, projetado e iniciado em 2021, foi a substituição da tubulação da adutora da MCH (Micro Central Hidroelétrica) Claudino Fernando Piccoli, localizada no Rio Comandaí, na divisa dos municípios de Santo Ângelo e Giruá. A preocupação da Administração da Cermissões é extensiva com o bem-estar dos funcionários, e para isso adquiriu 70 novas camas e colchões para os alojamentos e Postos de Atendimento. Também alterou o plano de saúde oferecido aos funcionários, o qual passou a ter abrangência em todo o território nacional.

Para atender as exigências determinadas para operação das Geradoras de Energia, foram plantadas quatro mil e novecentas mudas de árvores nativas e nativas frutíferas em conformidade com as solicitações para licença de operação expedida pela Fepam.

No mês de julho de 2021 entrou novamente em operação a Fábrica de Postes da Cermissões. Postes de diferentes bitolas são fabricados para manutenção das atuais, e construção de novas redes. A qualidade do material utilizado na fabricação dos postes, traz a garantia de qualidade e maior durabilidade dos mesmos. A Cermissões realizou várias melhorias ao longo de 2021, na parte estrutural da Fábrica de Postes, desde a cobertura de toda área industrial, fechamento das lateais do silo que armazena o cimento, substituição da monovia que retira os postes da parte interna da fábrica, e o isolamento da área industrial. Atualmente oito funcionários trabalham na fabricação dos postes.

No decorrer de 2021 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 724 projetos executados que estão descritos no capítulo 3. Durante o ano a Cooperativa registrou o acréscimo de 397 novos associados que passaram a contar com os benefícios da energia elétrica em suas propriedades, encerrando o ano de 2021 com 31.479 famílias associadas, aumentando o quadro social em 1,20% em relação a 2020.

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, e cumprindo as orientações das autoridades sanitárias que impossibilitaram a realização das Miniassembleias, intensificou-se o contato de suas equipes 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.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

O foco da Cermissões está concentrado no fornecimento de energia aos seus associados e clientes, e a demanda de consumo aumentou visivelmente em 2021, principalmente em função dos investimentos feitos por agricultores em sistemas de irrigação e armazéns para secagem de grãos, e dos investimentos de produtores de leite, suinocultores e proprietários de confinamentos em novos equipamentos que aumentam a produtividade e a rentabilidade destas classes produtoras. A Cermissões tem investido permanentemente para atender toda essa crescente demanda do setor produtivo, e isso irá refletir economicamente na receita dos municípios, principalmente neste ano de prolongada estiagem e onde foi viável a instalação de sistemas irrigatórios. O peso econômico da quebra de safra 2021/2022, será amenizado em função da preocupação da Cermissões em atender seus associados irrigantes com energia de qualidade, pois quem não tem irrigação, não produziu e automaticamente não gerou renda para os municípios.

Na pesquisa de satisfação dos consumidores referente ao 3º trimestre do ano de 2021, a Cermissões obteve nota 94,90, onde 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.

### Geração e distribuição de energia elétrica

A Cermissões possui em sua estrutura de geração própria, a PCH Rio Ijuizinho (3,6 MW) e CGH Claudino Fernando Piccoli (0,35 MW), a subestação São Miguel Arcanjo (12,5 MW na tensão 69/23,1 kV) e Subestação Santo Antônio (25 MW 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 6.280 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.

### Geração

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 terá início em 01/01/2022.

Usina	Potência instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Propriedade	Potência instalada (MW) proporç.	Garantia física (MW médios) proporcional	Início de operação comercial	Vencimento da outorga
<b>Integral e compartilhada</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
UHE 001	-	-	-	-	-	-	-
UHE 002	-	-	-	-	-	-	-
UHE 003	-	-	-	-	-	-	-
PCH 004	5	1	100%	5	1	31/03/95	31/03/25
UTE 005 (gás ciclo combinado)	-	-	-	-	-	-	-
UTE 006 (carvão mineral)	-	-	-	-	-	-	-
UTE 007 (óleo diesel)	-	-	-	-	-	-	-
UFV 010	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sociedade de propósito específico</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
UHE 011 (razão social da SPE)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>100%</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Toda a energia gerada é distribuída dentro do próprio mercado da Permissionária representou no ano de 2021, aproximadamente, 9,2% sobre a disponibilidade de energia distribuída – sem garantia física.

### 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 2021, 764 novas ligações sendo 449 residenciais, 36 comerciais, 265 rurais e 14 nas demais classes totalizando 27.629 consumidores atendidos pela permissionária, número 1,50% superior ao ano de 2020.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

<b>Consumidores</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Residencial	8.470	8.676	9.529	10.229	11.271
Comercial	1.385	1.424	1.470	1.484	932
Industrial	20	15	14	15	17
Rural	15.762	15.840	15.182	14.918	14.844
Poderes Públicos	460	453	472	486	485
Iluminação Pública	108	105	104	50	42
Serviço Público	23	23	21	21	21
Consumo Próprio	17	17	14	17	17
<b>Total</b>	<b>26.245</b>	<b>26.553</b>	<b>26.806</b>	<b>27.220</b>	<b>27.629</b>
<b>Varição</b>	<b>1,07%</b>	<b>1,17%</b>	<b>0,95%</b>	<b>1,54%</b>	<b>1,50%</b>

**Comportamento do mercado** - A geração de energia da permissionária no período de janeiro a dezembro de 2021 foi de 13.764,039 MWh (12.939,367 MWh em 2020).

O consumo de energia elétrica na área de atuação da permissionária no ano 2021 foi de 143.856,039 MWh, tendo apresentado redução de 2,33% em relação a 2020. O segmento do mercado que mais contribuiu para esse resultado foi à classe industrial. Esta classe foi a que mais impactou para a redução com 44,26% devido a migração para o mercado livre - ACL.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

<b>Mercado Atendido - GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Energia Faturada</b>	<b>111</b>	<b>116</b>	<b>119</b>	<b>146</b>	<b>144</b>
Fornecimento	111	116	119	146	144
Residencial	16	17	18	21	23
Comercial	13	13	14	13	12
Industrial	4	5	5	5	3
Rural	69	72	73	98	96
Poderes Públicos	3	3	3	3	3
Iluminação Pública	5	5	5	5	6
Serviço Público	1	1	1	1	1
Suprimento p/ agentes de distribuição	0	0	0	0	0
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0	0	0	1	3
Consumidores Rede Básica	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>111</b>	<b>116</b>	<b>119</b>	<b>147</b>	<b>147</b>
<b>Varição</b>	<b>14,43%</b>	<b>4,50%</b>	<b>2,59%</b>	<b>23,53%</b>	<b>-0,33%</b>

<b>Energia Requerida - GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Venda de Energia	94	97	98	134	144
- Fornecimento	94	97	98	134	144
- Suprimento p/ agentes de distribuição	0	0	0	0	0
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0	0	0	0	3
Consumidores Rede Básica	0	0	0	0	0
<b>Mercado Atendido</b>	<b>94</b>	<b>97</b>	<b>98</b>	<b>134</b>	<b>147</b>
Perdas na Rede Básica	0	0	0	0	0
Perdas na Distribuição	11	11	13	4	17
Perdas Técnicas	11	11	12	9	15
Perdas não Técnicas - PNT	0	0	1	(5)	2
PNT / Energia Requerida %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>4</b>	<b>17</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>10,5%</b>	<b>10,2%</b>	<b>11,7%</b>	<b>2,9%</b>	<b>10,1%</b>
<b>Total</b>	<b>105</b>	<b>108</b>	<b>111</b>	<b>138</b>	<b>163</b>

As perdas totais de energia sobre a energia requerida apresentaram aumento em 2021, de 2,9% (2020) para 10,1%.



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**Receita** – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R\$ 85.304 conforme quadro a seguir:

Classe	2021	2020	%
Residencial	15.098	13.142	14,88
Industrial	1.845	2.424	-23,87
Comercial	8.681	9.470	-8,33
Rural	54.224	47.217	14,84
Outros	5.456	4.719	15,63
<b>Total</b>	<b>85.304</b>	<b>76.971</b>	<b>10,83</b>

**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2021 apresentou um crescimento de 1,50% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de consumidores			
Classe	2021	2020	%
Residencial	11.271	10.229	10,19
Industrial	17	15	13,33
Comercial	932	1.484	-37,20
Rural	14.844	14.918	-0,50
Outros	565	574	-1,57
<b>Total</b>	<b>27.629</b>	<b>27.220</b>	<b>1,50</b>

**Tarifas** A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2021, atingiu R\$ 592,98/MWh, com um aumento de 13,47% em relação a 2020. As tarifas foram homologadas pela Resolução Aneel de Nº 2.904, de 27 de julho de 2021.

Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh	
Classe	R\$/MWh
Residencial	668,27
Industrial	606,41
Comercial	718,07
Rural	567,24
Outros	1.789,53
<b>Tarifa Média</b>	<b>592,98</b>

**Qualidade do fornecimento** - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor (DEC) e a Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor (FEC), juntamente com o indicador de atendimento Tempo Médio de Atendimento (TMA).

Utilizando as informações de números de consumidores existentes em cada um dos dois conjuntos elétricos, que contemplam as redes da Cermissões, estes valores representam média ponderada geral dos dois conjuntos. A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

ANO	Qtd. Ucs	DEC - horas	FEC - frequência	TMA - minutos
2017	26096	20,47	14,92	217,42
2018	26328	20,96	11,39	136,46
2019	26785	18,10	12,00	142,00
2020	27207	15,44	10,44	107,50
2021	27629	12,12	12,10	94,65

**Atendimento ao consumidor** - A permissionária através de sua administração e colaboradores cientes da necessidade de estreitar as relações com seus mais de 31 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 e Instagram, todas estas ferramentas de comunicação além de serem seguras e ágeis, geram a informação personalizada e sem nenhum custo ao associado.

**Tecnologia da informação** – O ano de 2021 foi novamente repleto de melhorias ao que diz respeito aos ativos de Tecnologia da Informação (TI), grande parte delas estavam no plano de investimentos previstos pelo setor para 2021. Essas melhorias são frutos de estudos realizados pelo departamento TI, recomendações vindas da auditoria externa e consultores.

**Infraestrutura** - No início do ano de 2021 ocorreu a tão sonhada inauguração do novo Centro Administrativo da Cermissões, que era muito esperado por todos os colaboradores e orgulho de todos os associados da Cermissões. Com a mudança de local de alguns setores da empresa que passou a funcionar no novo local foi necessário à criação de uma estrutura inteira de cabeamento lógico e elétrico para receber os equipamentos de TI que foram transferidos juntamente com seus usuários para o novo Centro Administrativo. A equipe de TI foi a responsável por fazer a realocação dos ativos e organização dos mesmos em seus novos locais de trabalho. Este serviço teve que ser feito de forma organizada para que nenhum setor ficasse muito tempo parado e prejudicasse o atendimento ao associado, como diz o ditado popular “foi preciso trocar o pneu com o carro andando”, mas tudo ocorreu bem e todos os usuários logo puderam voltar as suas atividades em seu novo local de trabalho. Já no prédio antigo da cooperativa aonde permaneceram os setores técnicos foi necessário à realocação dos equipamentos para as novas salas o que exigiu muitas mudanças em cabeamentos, divisórias e tomadas para receber os equipamentos e seus usuários que agora contam com salas mais amplas e melhor distribuídas para realizarem suas atividades.

Já em Maio de 2021 foram instalados os equipamentos de TI para Fabrica de Postes que conta com computadores, câmeras de vigilância, nobreak, relógio ponto e ramal telefônico. A ação em conjunta com o setor de Telecomunicações da empresa se deu de forma tranquila e organizada, ficando disponível para que quando a Fabrica de Postes iniciasse as atividades os ativos de TI já estivessem aptos para atender as demandas no local.

**Atualizações e melhorias** - A Cermissões busca sempre trabalhar com ferramentas novas e atualizadas e quando falamos de computadores e sistemas não é diferente, com base nisso foram adquiridas licenças para a versão mais recente do Sistema Operacional Windows Server, um sistema específico para servidores e que esta em sua versão 2019, a que tínhamos anteriormente era a versão 2012 do mesmo Sistema Operacional que atualmente é utilizado em 17 servidores virtuais responsáveis por diversos serviços administrativos, operacionais e técnicos da cooperativa.

Com a utilização de um Sistema Operacional mais recente mais recursos de memória e processamento foram necessários o que acabou acarretando na necessidade de upgrade de memória RAM em nossos hosts. Sendo assim dois dos servidores que compõem o data center da cooperativa receberam mais 64GB de memória totalizando 192GB em cada um dos servidores. Um crescimento generoso de recursos de processamento para que os usuários não tenham lentidões em seus sistemas de trabalho.

Foram instalados medidores de climatização nas salas do data center e na sala de distribuição lógica e elétrica do prédio administrativos, estes dispositivos servem para mostrar visualmente condições de temperatura e umidade dentro do ambiente em que se encontram. No caso da cooperativa, ambas as salas possuem dois climatizadores para que caso algum deles pare de funcionar o outro possa assumir em continuar refrigerando o ambiente. Nestas salas devido a grande quantidade de energia necessária pelos equipamentos temperaturas elevadas são atingidas rapidamente no caso da falha do sistema de climatização, os medidores de temperatura servem para enviar alertas para a equipe de TI caso a temperatura ultrapasse um valor definido por eles.

Para padronizar a distribuição de internet para os visitantes da cooperativa foram instalados novos equipamentos no prédio técnico, melhorando o sinal e a velocidade da internet que é disponibilizada de forma gratuita. Agora ambos os prédios da Cermissões contam com a mesma tecnologia de roteadores para a internet WIFI.

O departamento de TI busca sempre estar em conformidade com as boas praticas de gestão e governança em TI, sendo assim este ano foi implantado um sistema de Central de Serviços, que além de registrar as solicitações dos usuários, incidentes e mudanças, tem ferramentas de base de conhecimento que é alimentada pelo próprio setor, possui gestão dos ativos de TI como impressoras, chips de celulares, monitores, computadores e notebooks. Além disso, o sistema permite uma melhor visualização do ambiente de TI através de gráficos e consultas.

Assim como aconteceu no ano passado este ano foi realizado a migração de mais alguns módulos que compõem o sistema de gestão (ERP) da cooperativa para versões WEB, seguindo tendências mundiais. A empresa responsável pelo desenvolvimento e suporte do sistema de gestão, a Useall, realizou a migração para versões web dos sistemas Comerciais, CRM e COD. Os colaboradores que utilizam estes sistemas receberam um treinamento da fabricante e se mostraram bem satisfeitos com os novos layouts fornecidos.

**Aquisição de novos equipamentos** - No ano de 2020 já havíamos adquirido novos tablets para uma boa parcela dos colaboradores que trabalham com estes dispositivos, este ano foi realizado um investimento em mais 15 destes aparelhos para que assim todos os

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

colaboradores pudessem contar com equipamentos modernos, com melhor desempenho e com uma boa capacidade de bateria, que foi um dos principais motivos para que o investimento fosse realizado tendo em vista que normalmente estes colegas passam o dia fora da cooperativa realizando as suas atividades e o equipamento deve ter capacidade suficiente para aguentar essa demanda, o que não era mais possível com os antigos tablets utilizados.

Com a troca do setor do COD para um local mais amplo no prédio antigo da cooperativa foi possível realizar o investimento em 5 novas telas para compor o sistema de vídeo wall utilizado por eles para exibir todo o tronco de distribuição de energia e subestações da cooperativa, o que já não era possível em um sistema menor (com menos telas) tendo em vista o aumento significativo na quantidade de equipamentos que foram adicionados recentemente. Além do monitoramento de alarmes gerados por esses equipamentos é possível realizar manobras na rede sempre que necessário, sendo assim os operadores do setor conseguem visualizar rapidamente como esta a situação atual da rede de energia da cooperativa.

Lei Geral de Proteção de Dados - Em Agosto de 2021 passou a valer a Lei Geral de Proteção de Dados (LGPD) que veio para garantir que as organizações se esforcem cada vez mais em proteger os dados dos seus clientes e colaboradores. Com isso a cooperativa contratou uma consultoria especializada para auxiliar nas adequações necessárias, várias adequações nos processos internos, revisões nos contratos que agora contam com cláusulas específicas sobre o tratamento de dados pessoais e treinamentos foram realizados para garantir a segurança destes dados. O departamento de TI passou a contar com Políticas de Segurança da Informação que servem de diretrizes para colaboradores, estagiários, visitantes e terceirizados de como os recursos de informática fornecidos devem ser utilizados. Contamos também com uma política de proteção de dados que deve ser seguida por todos os colaboradores e portais específicos para tratar sobre o tratamento de dados de clientes e colaboradores. O Comitê de TI que auxilia nas decisões importantes do setor e verifica o bom funcionamento do mesmo recebeu também a função de Respostas a Incidentes, como por exemplo, um vazamento de dados ou parada de um serviço de TI. Foi fundado também o Comitê de Proteção de Dados Pessoais que tem como objetivo auxiliar o encarregado pelos dados pessoais (DPO) no tratamento de informações que contenham esse tipo de dados e principalmente dados sensíveis.

**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 2021, a sobra líquida foi de R\$ 13.383 contra R\$ 19.153 em 2020, o que representa uma redução de -30,12%. A receita líquida da atividade de distribuição de energia atingiu R\$ 105.490 enquanto em 2020 situou-se em R\$ 103.742, representando um aumento de 1,69%. Os custos/despesas operacionais totalizaram em 2021 R\$ 93.516 enquanto em 2020 foi de R\$ 85.351 sendo 9,57% superior em relação a 2020. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 8,23% contra 12,71% em 2020. O endividamento foi de 23,21% enquanto no ano anterior foi de 18,33%.

O EBITDA ou LAJIDA sobra antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 19.377 inferior em 23,33% em relação ao ano de 2020, que foi de R\$ 25.275.

<b>Demonstrativo do cálculo do EBITDA</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Receita operacional líquida	105.490	103.742	1,69
Custo do serviço de energia elétrica	(84.347)	(77.181)	9,28
Despesas operacionais	(9.170)	(8.170)	12,23
(-) Despesas gerais e administrativas	(8.455)	(7.596)	11,31
(-) Outras despesas operacionais	(1.364)	(875)	55,96
(+) Outras receitas operacionais	650	300	116,25
Resultado da Atividade ou EBIT	11.974	18.391	(34,89)
(+) Quotas de reintegração/amortização	7.404	6.884	7,55
<b>EBIDTA</b>	<b>19.377</b>	<b>25.275</b>	<b>(23,33)</b>
Margem EBITDA	18,37	24,36	(14,42)

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

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**Investimentos** - Em 2021 os investimentos da Cooperativa importaram em R\$ 23.372 distribuídos da seguinte forma:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.967	591
Equipamentos de Informática	135	127
Equipamentos gerais	1.564	171
Servidão	0	43
Sistema de alimentação de energia	130	0
Sistema de comunicação	67	7
Sistema de distribuição de energia	15.308	8.194
Sistema de geração de energia	0	25
Sistema de proteção contra incendio	30	53
Sistema de proteção, medição e automação	518	0
Softwares	103	36
Terrenos	209	218
Veículos	341	136
<b>Total</b>	<b>23.372</b>	<b>9.600</b>

**Evolução e projeção dos investimentos** - O quadro a seguir expõe os 3 (três) últimos anos e os próximos 5 (cinco) anos. Os valores contemplam as adições brutas (adições e transferências), sendo que a conta Máquinas e Equipamentos em AIS Bruto da Atividade de Distribuição tem o mesmo montante do Plano de Desenvolvimento da Distribuidora – PDD.

	R\$ mil Nominais			R\$ mil em moedas constantes em 31/dez/2021				
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Distribuição - Máquinas e equipamentos - R\$ mil</b>								
<b>AIS Bruto</b>	<b>12.248</b>	<b>8.395</b>	<b>17.372</b>	<b>23.112</b>	<b>17.373</b>	<b>21.487</b>	<b>18.030</b>	<b>18.935</b>
Transformador de distribuição	1.865	2.376	2.998	1.418	1.488	1.525	1.525	1.664
Medidor	358	334	602	598	467	443	470	643
Redes baixa tensão ( < 2,3 kV)	4.686	3.715	4.941	1.340	1.725	2.020	2.836	2.675
Redes média tensão (2,3 kV a 44 kV)	3.377	1.016	6.555	11.756	10.673	10.298	10.186	11.438
Redes alta tensão (69 kV)	0	0	0	0	1.200	0	0	0
Subestações alta tensão (primário de 69 kV)	6	41	20	5.500	20	6.000	12	15
Demais máquinas e equipamentos	1.957	913	2.256	2.500	1.800	1.200	3.000	2.500
<b>Obrigações especiais do AIS bruto</b>	<b>(607)</b>	<b>(748)</b>	<b>(1.218)</b>	<b>(1.453)</b>	<b>(1.112)</b>	<b>(1.305)</b>	<b>(958)</b>	<b>(849)</b>
Participações, doações, subvenções, PEE, P&D, universalização	(607)	(748)	(1.218)	(1.453)	(1.112)	(1.305)	(958)	(849)

**Comparativo dos investimentos em máquinas e equipamentos da distribuição**

O quadro a seguir compara o PDD entregue no exercício anterior com os investimentos realizados no ano de 2020.

R\$ mil	2020R	2021P	2022P	2023P	2024P	2025P
<b>Plano de investimentos 2021</b>	17.372	23.112	17.373	21.487	18.030	18.935
R\$ mil	2020P	2021R	2022R	2023R	2024R	2025R
<b>Plano de investimentos 2020</b>	10.997					
<b>Diferença</b>	<b>58,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>

Justificativa: O investimento realizado no ano de 2021 ficou acima do projetado devido ao aumento em investimentos relacionados a melhorias em redes de distribuição de energia elétricas a fim de atender o crescente aumento na demanda de energia para atender principalmente irrigantes e também ao aumento de preços derivado da pandemia (Covid 19).

**Captações de recursos** - Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a permissionária captou um total de R\$ 2.124 oriundos de participação financeira do consumidor (R\$ 1.259 são referentes a obras não concluídas).

**Valor adicionado:** Em 2021, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Permissionária foi de R\$ 13.383 representando 8,39% da receita operacional bruta. Foi efetuada a reversão da reserva de reavaliação, no valor de R\$ 1.305, totalizando o resultado do exercício abrangente em R\$ 14.688, com a seguinte distribuição:

- Reserva de assistência técnica educacional e social de caráter fiscal (Rates) R\$ 444 e destinações estatutárias (5%) R\$ 712.
- Fundo de Reserva legal (50%) R\$ 7.122.
- Fundo de expansão e manutenção (35%) R\$ 4.986.
- Sobra à disposição da assembleia R\$ 1.424.

**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 2021 o capital social da permissionária era de R\$ 7.300.

**Relações com o mercado** - Ao longo do ano, a Permissionária recebeu a visita de expressivo número de associados, clientes e fornecedores. A Cermissões também promoveu visitas às demais permissionárias de energia do sistema Fecoergs, participou de conferências, seminários e reuniões nos principais centros de convenções do país.

### **Gestão**

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 onze 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 grandes 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 e que são acompanhadas de forma permanente pelo agente regulador.

A Cermissões vem sendo conduzida de forma a 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.

**Planejamento empresarial** - A Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões, desde 2005 quando do início do processo de enquadramento junto a ANEEL como permissionária do serviço público de distribuição e geração de energia elétrica, desenvolveu um planejamento visando adaptar-se rapidamente as mudanças definidas pelo setor elétrico e as constantes alterações das normas que regem o papel das distribuidoras.

A partir da assinatura do contrato de permissão em março de 2010 com a Agência Nacional de Energia Elétrica, a administração e colaboradores comungam dos mesmos objetivos que norteiam as ações da Cooperativa constantes em seu planejamento cooperativo para atingir as metas propostas, não somente como cooperativa, mas a partir de então como agente do setor elétrico nacional. Na época, a administração da Permissionária estabeleceu alguns parâmetros, entre eles: o de se tornar uma das empresas de “referência do setor elétrico”, tanto em qualidade de energia como em satisfação do consumidor. Para isso iniciou-se os investimentos nos diversos setores da distribuidora e de forma especial nas melhorias das redes elétricas, instalação de equipamentos e novas tecnologias da informação, inclusive com a automação do sistema de distribuição com telecomando a distância, promovendo a redução de despesas e diminuindo o tempo sem energia elétrica ao consumidor.

A CERMISSÕES é filiada à Federação das Cooperativas de Energia do Rio Grande do Sul – FECOERGS e, como integrante do sistema, segue o padrão do planejamento estratégico da Entidade. No decorrer de 2021 foram realizados vários encontros virtuais com as filiais, preparando suas equipes gerenciais para a aplicação do planejamento de cada cooperativa, assegurando o sucesso de todas as atividades diante da variação de cenários, onde com facilidade são tomadas decisões, redefinindo projetos com base nas tendências relacionadas aos diversos ambientes: político; econômico; sociocultural; ambiental; e tecnológico - visando corrigir os impactos a curto e médio prazo.

O planejamento dos negócios da Cooperativa tem sido a base para os investimentos futuros, visando manter e melhorar a performance, ganho e desempenho da Permissionária, tendo como meta regerar o investimento das sobras alcançadas.

Com ações bem planejadas, a Cooperativa proporciona melhor qualidade e segurança nos serviços que presta a seus associados/consumidores, através de sua estrutura de geração (PCH Rio Ijuizinho e CGH Claudino Fernando Piccoli), transformação (Subestação São Miguel Arcanjo 69/23 kV e Subestação Santo Antônio) e distribuição de energia elétrica (6.280 km de redes elétricas) tendo como objetivo principal: assegurar os melhores serviços, com a menor tarifa possível a todos os consumidores.

**Gestão pela qualidade** – A Cermissões trabalha com o objetivo de melhorar de forma constante todos os seus indicativos, e de forma especial aqueles exigidos pela certificação da ISO 9001 – Sistema de Gestão da Qualidade para a seguinte área de aplicação: coleta de dados e apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos e de qualidade do atendimento comercial na distribuição de energia elétrica; e tratamento das reclamações dos associados/consumidores, na área de permissão da Cermissões. O certificado possui o registro TNBR-26728, válido até agosto de 2023.

**Recursos humanos** - Em 2021 a permissionária investiu R\$ 163 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, bem como pós-graduação em engenharia da segurança, possibilitando desta forma a qualificação do seu quadro funcional.

**Responsabilidade social** - O maior diferencial da Cermissões no decorrer dos seus 61 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.

### Cooperativa em números

Atendimento	2021	2020	%
Número de consumidores	27.629	27.220	1,50
Número de empregados	217	213	1,88
Número de consumidores por empregado	127	129	(1,55)
Número de localidades atendidas	26	26	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	13	13	0,00



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

<b>Mercado</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Área de permissão (km <sup>2</sup> )	7.120,66	7.120,66	0,00
Geração própria (MWh)	13.764,039	12.939,367	6,37
Energia contratada (MWh)	115.000,000	115.000,000	0,00
Demanda Contratada Mensal (kW)	43.220	42.700	1,22
Distribuição direta (MWh)	143.856,039	147.281,992	(2,33)
População atendida	138.145	136.100	1,50

<b>Operacionais</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Número de usinas em operação	2	2	0,00
Redes de distribuição (km)	6.280,48	6.249,90	0,49
Capacidade instalada (MW)	206,76	194,19	6,47

<b>Financeiros</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Receita operacional bruta (R\$)	159.485	142.759	11,72
Receita operacional líquida (R\$)	125.031	118.569	5,45
Margem operacional do serviço líquida (%)	21.143	26.561	(20,40)
EBITDA OU LAJIDA	19.377	25.275	(23,33)
Lucro líquido (R\$)	13.383	19.153	(30,12)
Patrimônio líquido (R\$)	162.671	150.699	7,94
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	8,23	12,71	(35,25)
Endividamento do patrimônio líquido (%)	23,21	18,33	26,62
Energia gerada / comprada por funcionário: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de funcionários]	704,14	728,13	(3,29)
Energia gerada / comprada por consumidor: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de consumidores]	5,53	5,70	(2,98)

## Agradecimentos

Diante das conquistas alcançadas em 2021, 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 aprendizes cooperativos que durante o ano fizeram parte do nosso convívio e aos novos aprendizes que recentemente passaram a fazer parte pelo período definido pelo programa. 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.

Muito obrigado.

Caibaté/RS, 15 de março de 2022.

A Administração

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

(valores expressos em milhares de reais)

	Nota	2021	2020
<b>ATIVO</b>			
<b>Circulante</b>		<b>48.044</b>	<b>39.077</b>
Caixa e equivalentes de caixa		21.532	15.792
Consumidores	4	16.506	12.921
Serviços em curso		199	222
Tributos e contribuições compensáveis		1.195	1.029
Almoxarifado operacional		1.191	783
Ativos regulatórios	6	3.597	4.345
Despesas pagas antecipadamente		99	86
Outros ativos circulantes		3.725	3.898
<b>Não circulante</b>		<b>165.545</b>	<b>154.084</b>
Depósitos judiciais e cauções		234	139
Despesas pagas antecipadamente		31	0
Outros ativos não circulantes		1.884	1.283
Investimentos		211	180
Imobilizado	5	162.415	151.622
Intangível	5	770	859
<b>Total do ativo</b>		<b>213.589</b>	<b>193.161</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
<b>Circulante</b>		<b>25.089</b>	<b>17.152</b>
Fornecedores		13.297	9.170
Empréstimos e financiamentos	7	0	0
Obrigações sociais e trabalhistas		3.834	3.421
Tributos		1.314	1.115
Encargos setoriais		4.845	1.375
Passivos financeiros setoriais	6	512	1.510
Outros passivos circulantes		1.287	560
<b>Não circulante</b>		<b>12.661</b>	<b>10.463</b>
Empréstimos e financiamentos	7	0	0
Provisões para litígios	8	970	325
Obrigações vinculadas à concessão	9	11.691	10.138
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>175.839</b>	<b>165.546</b>
Capital social	10 a	7.300	7.301
Reservas de capital	10 b	11.423	11.373
Reservas de reavaliação	10 c	27.016	28.734
Reservas de sobras	10 d	128.675	116.200
Saldo a disposição da assembleia	10 f	1.424	1.938
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>213.589</b>	<b>193.161</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

Demonstração do resultado do exercício findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(valores expressos em milhares de reais)

	Nota	31/12/2021	31/12/2020
<b>Ingresso/receita operacional bruta</b>	11	<b>139.944</b>	<b>127.932</b>
Fornecimento de energia elétrica		5.927	4.824
Receita de disponibilidade da rede elétrica		96.890	86.809
Doações, contribuições e subv. econômica		36.652	35.808
Receita de atividade não vinculada		381	402
Outras receitas vinculadas		93	88
<b>Deduções da receita operacional</b>		<b>(34.453)</b>	<b>(24.190)</b>
<b>Tributos e encargos</b>		<b>(17.503)</b>	<b>(16.684)</b>
Federais		(1.756)	(1.481)
Estaduais e Municipais		(15.747)	(15.203)
<b>Encargos parcela "A"</b>		<b>(16.950)</b>	<b>(7.506)</b>
Conta de Desenvolvimento Econômico – CDE		(7.365)	(6.495)
Taxa de Fiscalização - TFSE		(224)	(225)
Outros encargos		(9.361)	(786)
<b>Receita operacional líquida</b>		<b>105.490</b>	<b>103.742</b>
<b>Custos não gerenciáveis – Parcela "A"</b>		<b>(59.518)</b>	<b>(54.834)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(47.514)	(47.377)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(1.053)	(1.026)
Microgeração		(4.615)	0
Encargos de uso da rede elétrica		(6.335)	(6.432)
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		<b>45.972</b>	<b>48.908</b>
<b>Custos gerenciáveis – Parcela "B"</b>		<b>(35.678)</b>	<b>(32.229)</b>
Pessoal	12	(16.482)	(15.418)
Administradores	12	(1.587)	(1.321)
Material		(2.850)	(2.488)
Serviços de terceiros		(2.758)	(2.457)
Arrendamentos e aluguéis		(161)	(155)
Tributos		(243)	(182)
Seguros		(47)	(52)
Outros		(1.047)	(996)
Provisão para devedores duvidosos		(705)	9
Depreciação		(8.670)	(8.196)
Outras receitas operacionais		650	300
Outras despesas operacionais		(1.777)	(1.275)
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>10.295</b>	<b>16.679</b>
<b>Resultado financeiro</b>		<b>1.710</b>	<b>1.354</b>
Receita financeira		1.997	1.500
Despesa financeira		(287)	(146)
<b>Lucro (prejuízo) antes IRPJ/CSLL</b>		<b>12.005</b>	<b>18.033</b>
Imposto de renda		(215)	(429)
Contribuição social		(86)	(163)
<b>Lucro (prejuízo)</b>		<b>11.704</b>	<b>17.441</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

---

**Demonstração do resultado abrangente dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

(valores expressos em milhares de reais)

<b>Recursos</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Sobra líquida do exercício</b>	<b>13.383</b>	<b>19.153</b>
<b>Demais resultados abrangentes</b>		
Reversão da reserva de reavaliação	1.305	1.305
Reversão da reserva de investimentos	0	0
<b>Resultado do exercício abrangente</b>	<b>14.688</b>	<b>20.458</b>
<b>Destinações</b>		
<b>Destinação de caráter fiscal</b>	<b>(444)</b>	<b>(1.076)</b>
Rates (Art 87 da lei 5764/71)	(444)	(1.076)
<b>Destinações estatutárias</b>	<b>(12.820)</b>	<b>(17.444)</b>
Fundo de reserva legal (50%)	(7.122)	(9.691)
Rates (5%)	(712)	(969)
Fundo de expansão e manutenção (35%)	(4.986)	(6.784)
<b>Saldo a Disposição da Assembleia Geral Ordinária</b>	<b>1.424</b>	<b>1.938</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**Demonstração do fluxo de caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

(valores expressos em milhares de reais)

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Resultado do exercício</b>	<b>13.757</b>	<b>19.153</b>
<b>Despesas (receitas) que não afetam caixa e equivalentes de caixa</b>		
Depreciação	7.404	6.884
Provisões para contingência e variação monet. Passiva	(50)	(18)
Juros apropriados e Variações Monetárias	0	0
Resultado participação soc cooperativa capitalizada	(32)	(11)
Ganhos/perdas líquidos na indenização de ativos	715	553
	<b>8.037</b>	<b>7.408</b>
<b>Redução (Aumento) de Ativos</b>		
Consumidores	(3.584)	993
Serviços em curso	23	0
Tributos Compensáveis	(166)	(170)
Estoques	(408)	(210)
Ativos financeiros setoriais	748	(872)
Despesas pagas antecipadas	(13)	0
Outros ativos circulantes	173	(28)
Outros ativos não circulantes	(7.192)	(2.785)
	<b>(10.419)</b>	<b>(3.072)</b>
<b>Aumento (Redução) de Passivos</b>		
Fornecedores Demais	4.127	1.585
Obrigações sociais e trabalhistas	413	436
Tributos e Contribuições sociais a pagar	199	(55)
Obrigações estimadas	0	(42)
Encargos setoriais	3.470	869
Passivos financeiros setoriais	(998)	0
Provisões para contingências	645	(150)
Outros passivos circulantes	727	170
	<b>8.583</b>	<b>2.813</b>
<b>Caixa gerado por atividades operacionais</b>		
<b>Caixa líquido gerado por atividades operacionais</b>	<b>19.958</b>	<b>26.302</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Recebimento pela venda de imobilizado	725	489
Imobilizado	(15.851)	(15.438)
Participação financeira do consumidor	2.124	965
Aplicação do Rates	(1.216)	(1.133)
	<b>(14.218)</b>	<b>(15.117)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Empréstimos e financiamentos pagos	0	(1.274)
Integralização de capital	0	3
	<b>0</b>	<b>(1.271)</b>
<b>Varição líquida do caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>5.740</b>	<b>9.914</b>
<b>Demonstração da variação do caixa e equivalentes de caixa</b>		
<b>No início do exercício</b>	15.792	5.878
<b>No fim do exercício</b>	21.532	15.792
	<b>5.740</b>	<b>9.914</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

(valores expressos em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Rates	Reserva para investimento	Fundo expansão e manutenção	Equalização resultado soc. e reg.	Sobra à disp. AGO	Total
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>7.298</b>	<b>11.373</b>	<b>30.439</b>	<b>63.723</b>	<b>13.691</b>	<b>0</b>	<b>29.065</b>	<b>(8.996)</b>	<b>2.641</b>	<b>149.235</b>
Integralização de capital	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Destinação conforme AGO	0	0	0	0	0	0	2.641	0	(2.641)	0
Sobra líquida do exercício	0	0	0	0	0	0	0	0	19.153	19.153
Destinação estatutária sobras	0	0	0	9.691	969	0	6.784	0	(17.444)	0
Rates aplicado	0	0	0	0	1.076	0	0	0	(1.076)	0
Realização reserva reavaliação	0	0	0	0	(1.133)	0	0	0	0	(1.133)
Realização reserva de investimentos	0	0	(1.305)	0	0	0	0	0	1.305	0
Equalização do res. reg. e societário	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ajuste de exercícios anteriores	0	0	(400)	0	0	0	0	(1.312)	0	(1.712)
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>7.301</b>	<b>11.373</b>	<b>28.734</b>	<b>73.414</b>	<b>14.603</b>	<b>0</b>	<b>38.491</b>	<b>(10.308)</b>	<b>1.938</b>	<b>165.546</b>
Integralização de capital	(0)	0	0	0	0	0	0	0	0	(0)
Destinação conforme AGO	0	0	0	0	0	0	1.938	0	(1.938)	0
Sobra líquida do exercício	0	0	0	0	0	0	0	0	13.383	13.383
Destinação estatutária sobras	0	0	0	7.122	712	0	4.986	0	(12.820)	0
Destinação de caráter fiscal	0	0	0	0	444	0	0	0	(444)	0
Rates aplicado	0	0	0	0	(1.216)	0	0	0	0	(1.216)
Realização reserva reavaliação	0	0	(1.305)	0	0	0	0	0	1.305	0
Doações e subvenções investimentos	0	50	0	0	0	0	0	0	0	50
Malha fiscal P.J/GFIP - GILRAT	0	0	0	0	0	0	(245)	0	0	(245)
Equalização do res. reg. e societário	0	0	(413)	0	0	0	0	(1.266)	0	(1.679)
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>7.300</b>	<b>11.423</b>	<b>27.016</b>	<b>80.537</b>	<b>14.543</b>	<b>0</b>	<b>45.170</b>	<b>(11.574)</b>	<b>1.424</b>	<b>175.839</b>

**Notas explicativas às demonstrações contábeis em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(valores expressos em milhares de reais)**

### **1. Setor elétrico no Brasil**

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

O fornecimento de energia elétrica a varejo é efetuado pela cooperativa de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de permissão.

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

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

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 31.479 cooperados em 26 municípios da região das Missões, área que concentra grande parte da produção agrícola do Estado.

### **2. Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias**

As demonstrações contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo órgão regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo órgão regulador para demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis estatutárias societárias da outorgada. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as instruções contábeis regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

### **3. Principais práticas contábeis regulatórias**

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas na nota 04 das demonstrações contábeis societárias.

**Ativos e passivos regulatórios:** 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 regulatórios, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalente aos custos incorridos, será faturada e cobrada, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa

ajustada de acordo com a fórmula paramétrica definida no contrato de concessão. O ativo e passivo regulatório serão realizados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa, ajustada anualmente na data de aniversário do seu contrato de concessão.

**Imobilizado em serviço:** Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 31 de dezembro de 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução Normativa nº 674, de 11 de agosto de 2015.

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

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

**Imobilizado em curso:** A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A Outorgada agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado, custos com componentes menores e custos adicionais necessários a operação, os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

**Intangível:** Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear. Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

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

**Reserva de reavaliação – valor novo de reposição (VNR):** É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social. No exercício 2021 foi feita a realização da reserva de reavaliação o montante de R\$ 1.305 referente aos encargos de depreciação dos bens reavaliados e R\$ 413 relativo a baixa pela desativação.

Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 permitiu a manutenção dos saldos de reservas de reavaliação existentes em 31 de dezembro de 2007 até a sua efetiva realização. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL.

A reavaliação foi registrada em 31 de dezembro de 2013 e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL em 17 de setembro de 2013 conforme Resolução Homologatória nº 1.618/2013.

**Reconhecimento de receita:** A receita operacional do curso normal das atividades da permissionária é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento. A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**4. Consumidores e permissionárias**

A composição das contas a receber é como segue:

D E S C R I Ç Ã O	VALORES CORRENTES							TOTAL 2021	TOTAL 2020
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	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>16.281</b>	<b>119</b>	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>57</b>	<b>70</b>	<b>(134)</b>	<b>16.435</b>	<b>12.919</b>
Residencial baixa renda	162	6	1	4	9	6	0	187	195
Residencial	2.222	35	6	14	26	20	(79)	2.244	1.712
Industrial	341	0	0	0	0	0	0	341	319
Comercial	1.117	17	0	0	12	16	(28)	1.134	1.231
Rural	8.891	60	5	12	10	27	(27)	8.978	6.424
Poderes públicos	264	1	0	1	0	0	(0)	266	218
Iluminação pública	286	0	0	0	0	0	0	286	226
Serviço público	94	0	0	0	0	0	0	94	77
Fornecimento não faturado	2.903	0	0	0	0	0	0	2.903	2.516
<b>Outros créditos de energia</b>	<b>70</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>(2)</b>	<b>71</b>	<b>2</b>
Serviço taxado	17	1	0	0	0	1	(1)	19	13
Parcelamento de energia	52	0	0	0	0	0	(1)	52	38
(-) Arrecadação proc. classificação	0	0	0	0	0	0	0	0	(49)
<b>Totais</b>	<b>16.352</b>	<b>120</b>	<b>12</b>	<b>31</b>	<b>57</b>	<b>70</b>	<b>(135)</b>	<b>16.506</b>	<b>12.921</b>

A provisão para créditos de liquidação duvidosa 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 de R\$ 135, considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

## 5. Imobilizado

5.1 A composição do imobilizado é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	<b>13.432</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>(2)</b>	<b>0</b>	<b>13.432</b>	<b>(0)</b>	<b>(4.856)</b>	<b>8.576</b>	<b>8.909</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Terrenos	1.246	0	0	0	0	1.246	0	0	1.246	1.246	0	0	0
Reservatórios, barragens e adutras	4.771	0	0	0	0	4.771	0	(2.284)	2.487	2.596	0	0	0
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.523	0	0	0	0	1.523	0	(734)	789	827	0	0	0
Máquinas e equipamentos	5.880	2	0	(2)	0	5.880	(0)	(1.826)	4.053	4.240	0	0	0
Móveis e utensílios	11	0	0	0	0	11	0	(11)	0	0	0	0	0
<b>Distribuição</b>	<b>180.630</b>	<b>17.581</b>	<b>(3.955)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>194.255</b>	<b>13.626</b>	<b>(76.906)</b>	<b>117.350</b>	<b>108.753</b>	<b>14.268</b>	<b>(3.835)</b>	<b>10.432</b>
Edificações, obras civis e benfeitorias	5	223	0	0	0	229	223	(5)	224	4	0	0	0
Máquinas e equipamentos	177.765	17.353	(3.947)	0	0	191.171	13.406	(74.906)	116.264	107.545	14.268	(3.835)	10.432
Veículos	2.755	0	0	0	0	2.755	0	(1.921)	834	1.173	0	0	0
Móveis e utensílios	104	5	(8)	0	0	101	(3)	(73)	28	30	0	0	0
<b>Sistema de Transmissão Associado</b>	<b>20.526</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20.545</b>	<b>20</b>	<b>(3.087)</b>	<b>17.459</b>	<b>18.161</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Terrenos	90	0	0	0	0	90	0	0	90	90	0	0	0
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.599	0	0	0	0	1.599	0	(252)	1.347	1.400	0	0	0
Máquinas e equipamentos	18.835	20	0	0	0	18.855	20	(2.834)	16.021	16.670	0	0	0
Móveis e utensílios	1	0	0	0	0	1	0	(1)	1	1	0	0	0
<b>Administração</b>	<b>4.302</b>	<b>5.685</b>	<b>(17)</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>9.973</b>	<b>5.671</b>	<b>(1.717)</b>	<b>8.256</b>	<b>2.868</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Terrenos	1.352	209	0	0	0	1.561	209	0	1.561	1.352	0	0	0
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.556	4.059	0	0	0	5.615	4.059	(887)	4.728	782	0	0	0
Máquinas e equipamentos	988	994	(12)	(2)	0	1.968	980	(607)	1.361	487	0	0	0
Veículos	337	0	0	0	0	337	0	(149)	188	235	0	0	0
Móveis e utensílios	69	424	(5)	4	0	492	423	(74)	418	12	0	0	0
<b>Total Ativo Imobilizado em Serviço</b>	<b>218.890</b>	<b>23.288</b>	<b>(3.972)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>238.205</b>	<b>19.316</b>	<b>(86.565)</b>	<b>151.640</b>	<b>138.691</b>	<b>14.268</b>	<b>(3.835)</b>	<b>10.432</b>



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencias (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	<b>0</b>	<b>355</b>	<b>(2)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>353</b>	<b>353</b>	<b>0</b>	<b>353</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Terrenos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edificações, obras civis e benfeitorias	0	353	0	0	0	353	353	0	353	0	0	0	0
Máquinas e equipamentos	0	2	(2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desenvolvimento de projetos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Compras em andamento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adiantamento a fornecedor	0	0	(0)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Distribuição</b>	<b>9.117</b>	<b>41.184</b>	<b>(39.879)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.422</b>	<b>1.305</b>	<b>0</b>	<b>10.422</b>	<b>9.117</b>	<b>1.259</b>	<b>0</b>	<b>1.259</b>
Edificações, obras civis e benfeitorias	0	299	(223)	0	0	76	76	0	76	0	0	0	0
Máquinas e equipamentos	4.627	18.659	(17.530)	0	0	5.756	1.129	0	5.756	4.627	1.259	0	1.259
Móveis e utensílios	0	2	(2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformação, fabricação e reparo	48	1.526	(1.455)	0	0	119	71	0	119	48	0	0	0
Compras em andamento	0	9.691	(9.691)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Material em depósito	4.141	10.972	(10.642)	0	0	4.471	330	0	4.471	4.141	0	0	0
Adiantamento a fornecedor	300	35	(335)	0	0	0	(300)	0	0	300	0	0	0
<b>Sistema de Transmissão Associado</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>(20)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Máquinas e equipamentos	0	20	(20)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adiantamento a fornecedor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Administração</b>	<b>3.815</b>	<b>2.794</b>	<b>(6.608)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>(3.815)</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>3.815</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Terrenos	0	209	(209)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.554	1.588	(4.143)	0	0	0	(2.554)	0	0	2.554	0	0	0
Máquinas e equipamentos	733	262	(995)	0	0	0	(733)	0	0	733	0	0	0
Veículos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Móveis e utensílios	283	147	(430)	0	0	0	(283)	0	0	283	0	0	0
Compras em andamento	0	115	(115)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adiantamento a fornecedor	245	472	(717)	0	0	(0)	(245)	0	(0)	245	0	0	0
<b>Total Ativo Imobilizado em Curso</b>	<b>12.931</b>	<b>44.352</b>	<b>(46.508)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.775</b>	<b>(2.156)</b>	<b>0</b>	<b>10.775</b>	<b>12.931</b>	<b>1.259</b>	<b>0</b>	<b>1.259</b>
<b>Total Ativo Imobilizado</b>	<b>231.821</b>	<b>67.640</b>	<b>(50.480)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>248.980</b>	<b>17.160</b>	<b>(86.565)</b>	<b>162.415</b>	<b>151.622</b>	<b>15.526</b>	<b>(3.835)</b>	<b>11.691</b>

## 5.2 A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ mil	Valor bruto 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor bruto 31/12/2021	Adições líquidas (A)-(B)+(C)	Amortização acumulada	Valor líquido 31/12/2021	Valor líquido 31/12/2020
<b>Ativo intangível em serviço</b>										
<b>Geração</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softwares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Distribuição</b>	1.010	0	0	0	0	1.010	0	(691)	319	481
Softwares	1.010	0	0	0	0	1.010	0	(691)	319	481
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sistema de transmissão associado</b>	394	0	0	0	0	394	0	(36)	358	369
Servidões	338	0	0	0	0	338	0	0	338	338
Softwares	56	0	0	0	0	56	0	(36)	19	31
<b>Administração</b>	266	103	0	0	0	369	103	(276)	93	9
Softwares	266	103	0	0	0	369	103	(276)	93	9
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>1.670</b>	<b>103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.773</b>	<b>103</b>	<b>(1.003)</b>	<b>770</b>	<b>859</b>
<b>Ativo intangível em curso</b>										
<b>Geração</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softwares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Distribuição</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Servidões	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softwares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Administração</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Softwares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Outros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>1.670</b>	<b>103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.773</b>	<b>103</b>	<b>(1.003)</b>	<b>770</b>	<b>859</b>

## 5.3 A composição da conta máquinas e equipamentos da atividade de distribuição é como segue:

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ mil	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>196.600</b>	<b>17.372</b>	<b>(3.947)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>210.026</b>	<b>13.425</b>
Transformador de Distribuição	3.724	2.998	(1.369)	0	0	5.353	1.629
Medidor	1.818	602	(178)	0	0	2.242	424
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	55.522	4.941	(1.022)	0	0	59.442	3.919
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	107.734	6.555	(931)	0	0	113.359	5.625
Redes Alta Tensão (69 kV)	3.352	0	0	0	0	3.352	0
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	0	0	0	0	0	0	0
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	0	0	0	0	0	0	0
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	0	0	0	0	0	0	0
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	13.655	20	0	0	0	13.674	20
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	0	0	0	0	0	0	0
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	0	0	0	0	0	0	0
Demais Máquinas e Equipamentos	10.795	2.256	(448)	0	0	12.604	1.808
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>(13.100)</b>	<b>(1.218)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(14.318)</b>	<b>(1.218)</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	(13.100)	(1.218)	0	0	0	(14.318)	(1.218)

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

5.4 Ativo imobilizado líquido

Ativo Imobilizado - R\$ mil	2021		2020	
	Valor bruto	Depreciação e amort. acumulada	Valor líquido	Valor líquido
<b>Em serviço</b>				
Geração	<b>13.432</b>	<b>(4.856)</b>	<b>8.576</b>	<b>8.909</b>
Custo Histórico	10.839	(3.572)	7.267	7.538
Reavaliação	2.592	(1.284)	1.309	1.371
Distribuição	<b>214.801</b>	<b>(79.992)</b>	<b>134.808</b>	<b>126.914</b>
Custo Histórico	183.284	(60.550)	122.733	113.216
Reavaliação	31.517	(19.442)	12.075	13.698
Administração	<b>9.973</b>	<b>(1.717)</b>	<b>8.256</b>	<b>2.868</b>
Custo Histórico	10.384	(2.013)	8.372	2.990
Reavaliação	(411)	295	(116)	(122)
	<b>238.205</b>	<b>(86.565)</b>	<b>151.640</b>	<b>138.691</b>
<b>Em Curso</b>				
Geração	353	0	353	0
Distribuição	10.422	0	10.422	9.117
Administração	0	0	0	3.814
	<b>10.775</b>	<b>0</b>	<b>10.775</b>	<b>12.931</b>
	<b>248.980</b>	<b>(86.565)</b>	<b>162.415</b>	<b>151.622</b>

5.5 A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo Imobilizado em Curso R\$ mil	Material equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Reservatórios, barragens e adutoras	353	0	0	0	353
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.247	637	0	4	1.888
Máquinas e equipamentos	14.282	2.977	1.660	24	18.942
Móveis e utensílios	149	0	0	0	149
Terrenos	200	0	0	9	209
Transformação, fabr. e reparo de materiais	1.244	199	83	0	1.526
Material em depósito	10.972	0	0	0	10.972
Compras em andamento	9.805	0	0	0	9.805
Adiantamentos a fornecedores	352	155	0	0	508
<b>Total das adições</b>	<b>38.603</b>	<b>3.968</b>	<b>1.743</b>	<b>38</b>	<b>44.352</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674/2015 de 11 de agosto de 2015 são as seguintes:

	<b>Taxas anuais de depreciação (%)</b>
<b>Geração</b>	
Edificação - casa de força	2,00
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00
Turbina hidráulica	2,50
Painel, mesa de comando e cubículos	3,57
Comporta	3,33
Gerador	3,33
<b>Distribuição</b>	
Banco de capacitores	6,67
Barramento	2,50
Chave inferior a 69 Kv	6,67
Chave igual superior a 69 Kv	3,33
Condutor do sistema	3,57
Disjuntor igual ou superior a 69 kv	3,03
Estrutura do sistema (poste)	3,57
Painel, mesa de comando e cubículos	3,57
Regulador de tensão	4,35
Religador	4,00
Transformador de distribuição	4,00
Transformador de força	2,86
<b>Administração Central</b>	
Equipamento geral	6,25
Equipamento geral de informática	16,67
Edificação	3,33

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do serviço público de energia elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

As dez principais adições (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:

	<b>Descrição do Bem</b>	<b>R\$ - mil</b>
1	Prédio comercial em alvenaria com 1.189,30 m²	3.260
2	Edificação em alvenaria com 233,75 m²	759
3	Sistema central de condicionamento de ar	604
4	Condutor de alumínio com alma de aço nu 336.4 MCM	544
5	Condutor de alumínio com alma de aço nu 4/0 AWG	373
6	Condutor de alumínio com alma de aço nu 336.4 MCM	367
7	Mini central de concreto	352
8	Retroescavadeira com rompedor hidráulico	341
9	Regulador de tensão	241
10	Pavilhão garagem com 700 m²	223

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

As dez principais baixas (pelo critério de valor) do imobilizado em serviço no exercício foram:

Descrição do Bem		R\$ - mil
1	Guindaste hidraulico	84
2	Condutor de aluminio com alma de aço nu 1/0 AWG	69
3	Condutor de aluminio com alma de aço nu 2/0 AWG	60
4	Condutor de aluminio com alma de aço nu 2/0 AWG	57
5	Banco de capacitor	56
6	Religador	45
7	Banco de capacitor	42
8	Religador	42
9	Religador	30
10	Condutor de aluminio com alma de aço nu 4/0 AWG	27

## 6. Ativos e passivos regulatórios

O acordo geral do setor elétrico, assinado em 2001, e a nova regulamentação do setor de energia elétrica implicaram na constituição de diversos ativos e passivos regulatórios, bem como no diferimento dos impostos federais incidentes sobre parte desses ativos e passivos (são quitados à medida que os ativos e passivos são recebidos e/ou pagos).

### 6.1 Demais ativos e passivos regulatórios

A movimentação das contas de demais ativos e passivos regulatórios é a seguinte:

Ativos financeiros setoriais - R\$ mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em amortização	Valores em constituição
<b>Demais ativos financeiros setoriais</b>							
PIS/Cofins sobre compra de energia	2.970	2.945	(5.344)	2.747	3.318	1.602	1.716
Neutralidade da parcela A	1.154	964	(2.324)	206	0	0	0
Outros	222	285	(228)	0	279	119	160
<b>(-) Provisão p/ redução ao valor recup.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total ativos financeiros setoriais</b>	<b>4.345</b>	<b>4.195</b>	<b>(7.896)</b>	<b>2.953</b>	<b>3.597</b>	<b>1.721</b>	<b>1.877</b>

Passivos financeiros setoriais - R\$ mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em amortização	Valores em constituição
<b>Demais passivos financeiros setoriais</b>							
Neutralidade da parcela A	563	206	(628)	156	297	0	0
Devoluções tarifárias	798	0	(798)	0	0	798	0
Outros	150	30	(145)	181	215	70	80
<b>Total passivos financeiros setoriais</b>	<b>1.510</b>	<b>236</b>	<b>(1.571)</b>	<b>337</b>	<b>512</b>	<b>868</b>	<b>80</b>

#### i) PIS/Cofins sobre compra de energia

A permissionária registrou de acordo com critério definido pela ANEEL, os créditos de PIS/Cofins incidentes no suprimento de energia elétrica como um ativo regulatório. O ressarcimento desse ativo será por meio da inclusão no próximo reajuste tarifário como um componente financeiro.

#### ii) Neutralidade da parcela A

Trata-se do valor referente a uma inconsistência da metodologia de cálculo do reajuste tarifário em anos anteriores conforme contratos de concessão vigentes, que gerou em tarifa superior à devida, uma vez que não foi assegurada a neutralidade dos itens dos custos não gerenciáveis da parcela A.

A diferença entre os valores apurados nas contabilidades societária e regulatória se refere à constituição e registro da neutralidade dos encargos setoriais (parcela A) – denominados custos não gerenciáveis e corresponde à diferença entre os valores destes encargos, em relação ao mercado verificado (em curso), e a constituição de componentes financeiros ativos em curso em relação ao próximo reajuste tarifário.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

iii) Outros

A constituição de componentes financeiros ativos (DIC e FIC) em curso em relação ao próximo reajuste tarifário além dos componentes financeiros reconhecidos na primeira revisão tarifária.

### 7. Empréstimos e financiamentos

A permissionária não possui empréstimos e financiamentos.

Abertura dos ativos financeiros:

Instituição/linha devedora	Principal curto prazo	Principal + juros LP	Saldo total
<b>Ativos financeiros</b>	<b>21.532</b>	<b>0</b>	<b>21.532</b>
<b>Caixa e aplicações financeiras</b>	<b>21.532</b>	<b>0</b>	<b>21.532</b>
Caixa e equivalente de caixa	2.146	0	2.146
Aplicações financeiras	19.386	0	19.386

Composição do endividamento e dívida líquida:

Instituição/linha devedora	Principal curto prazo	Principal + juros LP	Saldo total
<b>(+) Dívida bruta</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Financ./empréstimo moeda nacional	0	0	0
Diversos	0	0	0
<b>(-) Ativos financeiros</b>	<b>(21.532)</b>	<b>0</b>	<b>(21.532)</b>
Alta liquidez	(21.532)	0	(21.532)
Demais aplicações financeiras	0	0	0
<b>(+) Dívida líquida I</b>	<b>(21.532)</b>	<b>0</b>	<b>(21.532)</b>
(+/-) Derivativos/fair value	0	0	0
<b>(+) Dívida líquida II</b>	<b>(21.532)</b>	<b>0</b>	<b>(21.532)</b>

### 8. Provisões para litígios

A composição desta conta é como segue:

R\$ mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
<b>Saldos em 31/12/2020</b>	<b>0</b>	<b>115</b>	<b>210</b>	<b>325</b>
Constituição	390	255	0	645
Pagamentos	0	0	0	0
Ganhos de causa/ajustes probabilidades	0	0	0	0
Atualização monetária	0	0	0	0
Baixas	0	0	0	0
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>390</b>	<b>370</b>	<b>210</b>	<b>970</b>

### 9. Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

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

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

A composição destas obrigações:

Obrigações especiais - R\$ mil	Depreciação taxa média anual	Custo histórico 2021	Correção monetária especial	Reavaliação	Total 2021
<b>Em serviço</b>		<b>14.268</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14.268</b>
Participação da União, Estados e Municípios		4.121	0	0	4.121
Participação financeira do consumidor		10.119	0	0	10.119
Doações e subv. a invest. no serviço concedido		18	0	0	18
Programa de eficiência energética - PEE		0	0	0	0
Pesquisa e desenvolvimento		10	0	0	10
Universalização serv. púb. de energia elétrica		0	0	0	0
Outros - doações recebidas		0	0	0	0
Ultrapassagem de demanda		0	0	0	0
Excedente de reativos		0	0	0	0
Diferença das perdas regulatórias		0	0	0	0
Outros - doações recebidas		0	0	0	0
<b>(-) Amortização acumulada - AIS</b>	<b>4,36%</b>	<b>(3.835)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(3.835)</b>
Participação da União, Estados e Municípios		(1.875)	0	0	(1.875)
Participação financeira do consumidor		(1.952)	0	0	(1.952)
Doações e subv. a invest. no serviço concedido		(5)	0	0	(5)
Programa de eficiência energética - PEE		0	0	0	0
Pesquisa e desenvolvimento		(3)	0	0	(3)
Universalização serv. púb. de energia elétrica		0	0	0	0
Outros		0	0	0	0
Ultrapassagem de demanda		0	0	0	0
Excedente de reativos		0	0	0	0
Diferença das perdas regulatórias		0	0	0	0
Outros		0	0	0	0
<b>Total</b>		<b>10.432</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.432</b>

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações especiais - R\$ mil	Valor bruto 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto 31/12/2021	Adições líquidas (A)-(B)	Valor líquido 31/12/2021	Valor líquido 31/12/2020
<b>Em curso</b>	<b>355</b>	<b>8.057</b>	<b>(7.153)</b>	<b>1.259</b>	<b>906</b>	<b>1.259</b>	<b>355</b>
Participação da União, Estados e Municípios	0	0	0	0	0	0	0
Participação financeira do consumidor	306	5.027	(4.248)	1.085	779	1.085	306
Doações e subv. a investimentos no serviço concedido	0	0	0	0	0	0	0
Programa de eficiência energética - PEE	0	0	0	0	0	0	0
Pesquisa e desenvolvimento	0	0	0	0	0	0	0
Universalização do serviço público de energia elétrica	0	0	0	0	0	0	0
Valores pendentes de recebimento	2	1.946	(1.949)	0	0	0	2
Valores não aplicados	46	1.084	(956)	174	128	174	46
<b>Outros</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ultrapassagem de demanda	0	0	0	0	0	0	0
Excedente de reativos	0	0	0	0	0	0	0
Diferença das perdas regulatórias	0	0	0	0	0	0	0
Outros	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>355</b>	<b>8.057</b>	<b>(7.153)</b>	<b>1.259</b>	<b>906</b>	<b>1.259</b>	<b>355</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

As principais adições (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício foram:

	<b>R\$ - mil</b>
1 Participação financeira em rede elétrica processo 39396/20	139
2 Participação financeira em rede elétrica processo 43702/20	120
3 Participação financeira em rede elétrica processo 28153/20	106
4 Participação financeira em rede elétrica processo 72633/19	88
5 Participação financeira em rede elétrica processo 4753/20	78
6 Participação financeira em rede elétrica processo 41684/19	61
7 Participação financeira em rede elétrica processo 75666/19	48
8 Participação financeira em rede elétrica processo 75319/19	48
9 Participação financeira em rede elétrica processo 32300/20	43
10 Participação financeira em rede elétrica processo 51212/20	39

#### 10. Patrimônio líquido

a) Capital social:

O capital social da Cooperativa, no valor de R\$ 7.300 é formado por cotas partes referente a 31.479 associados (R\$ 7.301 em 2020).

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Capital Subscrito	7.332	7.333
(-) Capital a realizar	(32)	(32)
<b>Total</b>	<b>7.300</b>	<b>7.301</b>

b) Reservas de capital:

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Reserva de equalização	8.444	8.444
Doações e subvenções para investimentos	2.978	2.928
<b>Total</b>	<b>11.423</b>	<b>11.373</b>

c) Outros resultados abrangentes:

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Reserva de reavaliação	2.275	3.580
Reserva de reavaliação - VNR	24.742	25.154
<b>Total</b>	<b>27.016</b>	<b>28.734</b>

d) Reservas de sobras:

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Reserva legal	80.537	73.414
Rates - Reserva assistência técnica educ. social	14.543	14.603
Reserva de expansão e manutenção	45.170	38.491
Equalização do resultado regulatório e societário	(11.574)	(10.308)
<b>Total</b>	<b>128.675</b>	<b>116.200</b>

e) 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



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

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\$ 444, o qual foi transferido para o RATES – Reserva de assistência técnica educacional e social, conforme prevê a legislação cooperativista.

f) Sobras à disposição da assembleia geral ordinária:

<b>Demonstração R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Resultado do exercício	14.688	20.458
Destinações:		
Reserva legal	(7.122)	(9.691)
Reserva de assistência técnica educacional e social	(1.156)	(2.045)
Reserva de expansão e manutenção	(4.986)	(6.784)
<b>Sobras à disposição da assembleia geral ordinária</b>	<b>1.424</b>	<b>1.938</b>

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

### 11. Receita operacional bruta

Receita bruta	Nº Consumidores		MWh mil		R\$ mil	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>27.612</b>	<b>27.203</b>	<b>143.510</b>	<b>147.980</b>	<b>101.231</b>	<b>92.130</b>
Residencial	11.271	10.229	22.592	20.630	21.402	18.653
Industrial	17	15	3.043	6.459	2.235	2.954
Comercial	932	1.484	12.090	13.359	12.579	13.493
Rural	14.844	14.918	95.593	97.983	57.766	50.694
Poder público	485	486	3.165	3.148	3.106	2.942
Iluminação pública	42	50	6.020	5.338	3.180	2.462
Serviço público	21	21	1.006	1.063	963	932
<b>Suprimento faturado</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Uso da rede elétrica de distribuição faturado</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>728</b>	<b>187</b>
Consumidores cativos	0	0	0	0	0	0
Consumidores livres	1	1	0	0	728	187
Encargos de conexão de agentes de geração	0	0	0	0	0	0
Permissionárias	0	0	0	0	0	0
<b>Uso da rede elétrica de transmissão faturado</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>(-) Transferências</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
(-) Trsf p/ obrig. espec. do AIC - ultrapassagem demanda	0	0	0	0	0	0
(-) Trsf p/ obrig. espec. do AIC - excedente de reativos	0	0	0	0	0	0
(-) Trsf p/ obrig. espec. do AIC - diferença perdas regulatórias	0	0	0	0	0	0
<b>Fornecimento/suprimento/rede elétrica - não faturado</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>387</b>	<b>(1.346)</b>
<b>Constituição e amortiz. - CVA ativa e passiva</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Constituição e amortiz. - RTP diferimento ou devolução</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Constituição e amortiz. - demais ativos e passivos regulatórios</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>471</b>	<b>664</b>
<b>Serviços cobráveis</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>93</b>	<b>88</b>
<b>Subvenções vinculadas ao serviço concedido</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36.652</b>	<b>35.808</b>
<b>Outras receitas</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>381</b>	<b>402</b>
<b>Total</b>	<b>27.613</b>	<b>27.204</b>	<b>143.510</b>	<b>147.980</b>	<b>139.944</b>	<b>127.932</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**12. Pessoal e administradores**

<b>Pessoal e administradores - R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Pessoal</b>	<b>16.482</b>	<b>15.418</b>
Remuneração	10.423	9.315
Encargos	3.798	3.351
Previdência privada	0	0
Previdência - fundação mantenedora	0	0
Previdência - déficit ou superávit atuarial	0	0
Assistência médica	0	0
Programa de demissão voluntária	0	0
Despesas rescisórias	499	782
Participação nos lucros e resultados - PLR	654	768
(-) Créditos de tributos recuperáveis	0	0
Outros	1.108	1.200
<b>Administradores</b>	<b>1.587</b>	<b>1.321</b>
Honorários e encargos (diretoria e conselho)	1.450	1.219
Benefícios dos administradores	137	102
(-) Créditos de tributos recuperáveis	0	0
<b>Total</b>	<b>18.069</b>	<b>16.739</b>

**13. Demonstrações do resultado do exercício segregado por atividade**

Em atendimento às instruções e orientações da ANEEL, apresentamos a demonstração do resultado do exercício por atividade - até a rubrica de resultado da atividade de 31 de dezembro de 2021, da unidade de negócio geração.

<b>Ano 2021 - R\$ mil</b>	<b>Geração</b>	<b>Transmissão</b>	<b>Comercialização</b>	<b>Total</b>
<b>Receita/ingresso</b>	<b>5.927</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.927</b>
Fornecimento de energia elétrica	5.927	0	0	5.927
<b>Tributos</b>	<b>(1.031)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1.031)</b>
ICMS	(935)	0	0	(935)
PIS-Pasep	(17)	0	0	(17)
Cofins	(79)	0	0	(79)
<b>Encargos - parcela "A"</b>	<b>(1.051)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1.051)</b>
Conta de desenvolvimento econômico - CDE	(459)	0	0	(459)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE	(14)	0	0	(14)
Outros encargos	(578)	0	0	(578)
<b>Receita líquida/ingresso líquido</b>	<b>3.845</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.845</b>
<b>Custos não gerenciáveis - parcela "A"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Energia elétrica comprada para revenda	0	0	0	0
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>3.845</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.845</b>
<b>Custos gerenciáveis - parcela "B"</b>	<b>(1.254)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1.254)</b>
Pessoal e administradores	(664)	0	0	(664)
Material	(86)	0	0	(86)
Serviços de terceiros	(119)	0	0	(119)
Seguros	(8)	0	0	(8)
Tributos	(14)	0	0	(14)
Depreciação e amortização	(342)	0	0	(342)
Gastos diversos	(22)	0	0	(22)
<b>Resultado da atividade</b>	<b>2.591</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.591</b>

#### 14. Revisão e reajuste tarifário

##### 14.1 Revisão tarifária periódica

O contrato de permissão nº 030/2010 pactuado em 31 de março de 2010, entre a União e a Cermissões por intermédio da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, que regula a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica na área de permissão da Cermissões. O Contrato de Permissão prevê que, a cada quatro anos ocorrerão a revisão dos valores das tarifas aplicadas.

Resolução Normativa 704, de 22 de março de 2016, aprovou o Submódulo 8.4 e a revisão dos Submódulos 8.1, 8.2 e 8.3 do PRORET – Procedimentos de Regulação Tarifária, que definem as regras de reajuste e revisão tarifária das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica e minuta de termo aditivo ao contrato de permissão.

A conclusão da revisão tarifária resultou na Resolução Homologatória 2.904 de 27 de julho de 2021.

Assim, as tarifas de aplicação da Cermissões, constantes da Resolução Homologatória nº 2.734, de 28 de julho de 2020, alteradas pela Resolução Homologatória nº 2.904 de 27 de julho de 2021, ficam em média reajustadas em 1,72% (um vírgula setenta e dois por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

##### 14.2 Reajuste tarifário anual

As revisões tarifárias diferem dos reajustes na Estrutura Tarifária, quando são definidos os valores da tarifa de referência, nos reajustes esses valores são somente atualizados.

##### 14.3 Composição da base de remuneração regulatória

A remuneração regulatória, pela nova regra, a permissionária Cermissões poderia optar por assinar novo termo aditivo ao contrato de permissão ficando livre para definir a Parcela B seguindo a metodologia do PRORET 8.4 ou continuar com tarifas definidas pelo PRORET 8.1. A Cermissões optou por celebrar o termo aditivo contratual.

Por meio do Ofício 021/2021 de 24 de junho de 2021, a Cermissões solicitou a parcela B totalizando o valor de R\$ 46.431 para cobrir os custos com administração, operação e expansão do sistema, o qual foi homologado pela agência reguladora.

O valor da parcela B teto homologado pela ANEEL é de R\$ 46.431 composto como segue:

- a) **CAOM** – Custos de Administração, Operação e Manutenção: No valor de R\$ 19.600, corresponde ao valor necessário para cobertura dos referidos gastos no processo tarifário, valor anterior corrigido pela variação do IPCA do período.
- b) **CAA** – Custo Anual dos Ativos: No valor total de R\$ 26.871, formado pelos componentes a seguir relacionados:
  - i) Remuneração do Capital: R\$ 15.588, valor que, somado á quota de reintegração, será utilizado principalmente para custear os investimentos necessários previstos para o ciclo e pagar as parcelas dos financiamentos vencíveis neste.
  - ii) Quota de Reintegração: R\$ 9.616, o valor atribuído á Quota de depreciação, referido anteriormente, corresponde á aplicação do percentual de 4% ao valor não depreciado da Base de Remuneração. O valor da citada base resulta da avaliação a VNR previsto no PRORET 8.1, adotados por não haver previsão metodológica para valoração destes no PRORET 8.4.
  - iii) Anuidades: R\$ 1.667, corresponde ao valor necessário para aquisição de ativos não elétricos, tais como veículos, equipamentos especiais, infraestrutura de informática, ampliação de imóveis, móveis e utensílios.
- c) **OR** – Outras Receitas: no valor negativo de R\$ 40, componente redutor de parcela B, resulta da previsão de outras receitas a serem auferidas pela cooperativa, como resultado de atividades não vinculadas diretamente ao serviço permitido, tais como compartilhamento de infraestrutura e cobranças realizadas para terceiros, nas faturas de energia.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

14.4 Resumo da revisão tarifária (ou reajuste tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no PRORET 8.4, que trata da revisão tarifária das permissionárias de distribuição de energia elétrica, os valores requeridos pela permissionária Cermissões, conforme regulamento já mencionado, foram os constantes na tabela a seguir, sendo que os mesmos foram homologados pela Aneel em procedimento próprio de revisão tarifária.

Descrição - R\$ mil	DRA - Receita último IRT	DRP - Receita verificada	Revisão	Var projetado (%)	Impacto na revisão tarifaria	Part. receita (%)
<b>1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)</b>	<b>57.419</b>	<b>54.610</b>	<b>(2.808)</b>	<b>12,83%</b>	<b>-2,68%</b>	<b>54,04%</b>
<b>1.1 Encargos setoriais</b>	<b>8.510</b>	<b>9.459</b>	<b>949</b>	<b>11,15%</b>	<b>0,91%</b>	<b>9,36%</b>
TFSEE	232	220	(12)	-5,37%	-0,01%	0,22%
CDE	7.297	7.643	346	4,74%	0,33%	7,56%
ESS / EER	0	363	363	0,00%	0,35%	0,36%
PROINFA	981	1.233	253	25,75%	0,24%	1,22%
<b>1.2 Transmissão</b>	<b>12.023</b>	<b>14.139</b>	<b>2.116</b>	<b>17,60%</b>	<b>2,02%</b>	<b>13,99%</b>
CUSD	12.023	14.139	2.116	17,60%	2,02%	13,99%
<b>1.3 Compra de energia</b>	<b>36.886</b>	<b>31.013</b>	<b>(5.873)</b>	<b>-15,92%</b>	<b>-5,61%</b>	<b>30,69%</b>
CCEAR existente	36.886	31.013	(5.873)	-15,92%	-5,61%	30,69%
<b>2. Parcela B (2.1 +2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)</b>	<b>47.295</b>	<b>46.431</b>	<b>(864)</b>	<b>-1,83%</b>	<b>-0,83%</b>	<b>45,95%</b>
2.1. Parcela B	47.295	46.431	(864)	-1,83%	-0,83%	45,95%
<b>3. Variação econômica</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-24,63%</b>	<b>0%</b>
<b>4. Componentes financeiros</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-21,12%</b>	<b>0%</b>
<b>5. Variação econômica e financeira</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-45,75%</b>	<b>0%</b>
<b>6. Financeiros retirados do IRT anterior</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>26,35%</b>	<b>0%</b>
<b>7. Efeito para consumidor</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1,72%</b>	<b>0%</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

**15. Conciliação do balanço patrimonial regulatório e societário**

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das demonstrações contábeis societárias, sendo que para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo órgão regulador. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

	Nota	31/12/2021			31/12/2020		
		Societário	Ajustes CPC	Regulatório	Societário	Ajustes CPC	Regulatório
<b>ATIVO</b>							
Circulante							
Consumidores, conces. e permissionárias	15.1	16.506	0	16.506	12.921	0	12.921
Despesas pagas antecipadamente	15.2	3.597	0	3.597	4.345	0	4.345
Outros ativos circulantes não afetados		27.941	0	27.941	21.811	0	21.811
<b>Sub Total</b>		<b>48.044</b>	<b>0</b>	<b>48.044</b>	<b>39.078</b>	<b>0</b>	<b>39.078</b>
Ativo financeiro da permissão							
Ativo financeiro da permissão	15.3	26.865	(26.865)	0	20.399	(20.399)	0
Outros ativos não circulantes não afetados		2.149	0	2.149	1.423	0	1.423
<b>Sub Total</b>		<b>29.014</b>	<b>(26.865)</b>	<b>2.149</b>	<b>21.822</b>	<b>(20.399)</b>	<b>1.423</b>
<b>Investimentos</b>							
<b>Imobilizado</b>							
Em serviço	15.4	0	162.415	162.415	0	151.622	151.622
(-) Reintegração acumulada		0	238.205	238.205	0	218.890	218.890
Em curso		0	(86.565)	(86.565)	0	(80.198)	(80.198)
<b>Intangíveis</b>	15.5	<b>123.153</b>	<b>(122.382)</b>	<b>770</b>	<b>117.235</b>	<b>(116.377)</b>	<b>859</b>
Em serviço		179.561	(177.789)	1.773	165.174	(163.504)	1.670
(-) Reintegração acumulada		(67.184)	66.182	(1.003)	(60.870)	60.058	(812)
Em curso		10.775	(10.775)	0	12.931	(12.931)	0
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>200.421</b>	<b>13.168</b>	<b>213.589</b>	<b>178.314</b>	<b>14.847</b>	<b>193.161</b>
<b>PASSIVO</b>							
Circulante							
Passivos financeiros setoriais		5.357	0	5.357	2.885	0	2.885
Outros passivos circulantes não afetados		19.732	0	19.732	14.267	0	16
<b>Sub Total</b>		<b>25.089</b>	<b>0</b>	<b>25.089</b>	<b>17.152</b>	<b>0</b>	<b>17.152</b>
Outros passivos não circulantes não afetados		12.661	0	12.661	10.463	0	10.463
<b>Sub Total</b>	15.6	<b>12.661</b>	<b>0</b>	<b>12.661</b>	<b>10.463</b>	<b>0</b>	<b>10.463</b>
Patrimônio líquido							
Capital social		7.300	0	7.300	7.301	0	7.301
Reserva de capital		11.423	0	11.423	11.373	0	11.373
Reserva de sobras		140.249	(11.574)	128.675	126.508	(10.308)	116.200
Reserva avaliação patrimonial		2.275	24.742	27.016	3.580	25.154	28.734
Lucro (prejuízo) acumulado		1.424	0	1.424	1.938	0	1.938
<b>Sub Total</b>	15.7	<b>162.671</b>	<b>13.168</b>	<b>175.839</b>	<b>150.699</b>	<b>14.847</b>	<b>165.546</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LÍQUIDO</b>		<b>200.421</b>	<b>13.168</b>	<b>213.589</b>	<b>178.314</b>	<b>14.847</b>	<b>193.161</b>

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

	Nota	31/12/2021			31/12/2020		
		Societário	Ajuste CPC	Regulatório	Societário	Ajuste CPC	Regulatório
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	11	<b>159.485</b>	<b>(19.541)</b>	<b>139.944</b>	<b>142.759</b>	<b>(14.827)</b>	<b>127.932</b>
Fornecimento de energia elétrica		5.927	0	5.927	4.824	0	4.824
Receita de disponibilidade da rede elétrica		96.890	0	96.890	86.809	0	86.809
Doações, contribuições e subvenção econômica		36.652	0	36.652	35.808	0	35.808
Receita de atividade não vinculada	15.9	19.922	(19.541)	381	15.229	(14.827)	402
Serviços cobráveis		93	0	93	88	0	88
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>		<b>(34.453)</b>	<b>0</b>	<b>(34.453)</b>	<b>(24.190)</b>	<b>0</b>	<b>(24.190)</b>
<b>Tributos e encargos</b>		<b>(17.503)</b>	<b>0</b>	<b>(17.503)</b>	<b>(16.684)</b>	<b>0</b>	<b>(16.684)</b>
Federais		(1.756)	0	(1.756)	(1.481)	0	(1.481)
Estaduais e municipais		(15.747)	0	(15.747)	(15.203)	0	(15.203)
<b>Encargos parcela A</b>		<b>(16.950)</b>	<b>0</b>	<b>(16.950)</b>	<b>(7.506)</b>	<b>0</b>	<b>(7.506)</b>
Conta de desenvolvimento econômico - CDE		(7.365)	0	(7.365)	(6.495)	0	(6.495)
Taxa de fiscalização - TFSE		(224)	0	(224)	(225)	0	(225)
Outros encargos		(9.361)	0	(9.361)	(786)	0	(786)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>		<b>125.031</b>	<b>(19.541)</b>	<b>105.490</b>	<b>118.569</b>	<b>(14.827)</b>	<b>103.742</b>
<b>CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS - Parcela "A"</b>		<b>(59.518)</b>	<b>0</b>	<b>(59.518)</b>	<b>(54.834)</b>	<b>0</b>	<b>(54.834)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(47.514)	0	(47.514)	(47.377)	0	(47.377)
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa		(1.053)	0	(1.053)	(1.026)	0	(1.026)
Geração distribuída - microgeração		(4.615)	0	(4.615)	0	0	0
Encargos de uso do sistema de transmissão/distrib.		(6.335)	0	(6.335)	(6.432)	0	(6.432)
<b>RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIÁVEIS</b>		<b>65.513</b>	<b>(19.541)</b>	<b>45.972</b>	<b>63.735</b>	<b>(14.827)</b>	<b>48.908</b>
<b>CUSTOS GERENCIÁVEIS – Parcela "B"</b>		<b>(53.540)</b>	<b>17.862</b>	<b>(35.678)</b>	<b>(45.344)</b>	<b>13.115</b>	<b>(32.229)</b>
Pessoal		(16.482)	0	(16.482)	(15.418)	0	(15.418)
Administradores		(1.587)	0	(1.587)	(1.321)	0	(1.321)
Material		(2.850)	0	(2.850)	(2.488)	0	(2.488)
Serviços de terceiros		(2.758)	0	(2.758)	(2.457)	0	(2.457)
Arrendamentos e alugueis		(161)	0	(161)	(155)	0	(155)
Tributos		(243)	0	(243)	(182)	0	(182)
Seguros		(47)	0	(47)	(52)	0	(52)
Outros	15.9	(20.588)	19.541	(1.047)	(15.823)	14.827	(996)
Provisão devedores duvidosos		(705)	0	(705)	9	0	9
Depreciação/Amortização		(7.404)	(1.266)	(8.670)	(6.884)	(1.312)	(8.196)
Outras receitas operacionais		650	0	650	300	0	300
Outras despesas operacionais		(1.364)	(413)	(1.777)	(875)	(400)	(1.275)
<b>RESULTADO DA ATIVIDADE DA CONCESSÃO</b>		<b>11.974</b>	<b>(1.679)</b>	<b>10.295</b>	<b>18.391</b>	<b>(1.712)</b>	<b>16.679</b>
<b>RESULTADO EXTRA-CONCESSÃO</b>		<b>1.710</b>	<b>0</b>	<b>1.710</b>	<b>1.354</b>	<b>0</b>	<b>1.354</b>
Receita financeira		1.997	0	1.997	1.500	0	1.500
Despesa financeira		(287)	0	(287)	(146)	0	(146)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES IRPJ/CSLL</b>		<b>13.684</b>	<b>(1.679)</b>	<b>12.005</b>	<b>19.745</b>	<b>(1.712)</b>	<b>18.033</b>
Imposto de renda		(215)	0	(215)	(429)	0	(429)
Contribuição social		(86)	0	(86)	(163)	0	(163)
<b>LUCRO (PREJUÍZO)</b>	15.8	<b>13.383</b>	<b>(1.679)</b>	<b>11.704</b>	<b>19.153</b>	<b>(1.712)</b>	<b>17.441</b>

#### 15.1 Consumidores

Os valores a receber são provenientes, principalmente do fornecimento de energia elétrica dos associados da Cooperativa e estão registrados no ativo circulante, conforme demonstrado na nota explicativa número 04.

#### 15.2 Ativos regulatórios

A diferença entre os valores apurados nas contabilidades societária e regulatória se refere à constituição e registro da neutralidade dos encargos setoriais (parcela A) – denominados custos não gerenciáveis e corresponde à diferença entre os valores destes encargos, em relação ao mercado verificado (em curso), e a constituição de componentes financeiros ativos em curso em relação ao próximo reajuste tarifário, além dos componentes financeiros reconhecidos na primeira revisão tarifária.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Neutralidade da parcela "A" – em curso	0	1.154
Componentes financeiros – em curso	1.716	1.517
Componentes financeiros - reconhecidos	1.602	1.453
Ajuste cust pis cofins transmissão - em curso	119	108
Ajuste cust pis cofins transmissão - reconhecidos	160	113
<b>Total</b>	<b>3.597</b>	<b>4.345</b>

#### 15.3 Ativo financeiro da Concessão

O ativo financeiro indenizável é decorrente da aplicação do ICPC 01 e corresponde à parcela dos bens e instalações, que em função de suas vidas úteis 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.

#### 15.4 Imobilizado

Os bens e instalações vinculados diretamente ou indiretamente às atividades da permissão, na contabilidade societária estão registrados, no grupo do ativo não circulante, intangível e a parcela referente aos bens que serão depreciados após o prazo de permissão estão registrados como ativo financeiro (nota 2).

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Em serviço</b>		
<b>Geração</b>	<b>8.576</b>	<b>8.909</b>
Terrenos	1.246	1.246
Reserv. barragens e adutoras	2.487	2.596
Edificações	789	827
Máquinas e equipamentos	4.053	4.240
<b>Distribuição</b>	<b>117.350</b>	<b>108.753</b>
Edificações	224	4
Máquinas e equipamentos	116.264	107.545
Veículos	834	1.173
Móveis e utensílios	28	30
<b>Sistema de transmissão associado</b>	<b>17.459</b>	<b>18.161</b>
Terrenos	90	90
Edificações	1.347	1.400
Máquinas e equipamentos	16.021	16.670
Móveis e utensílios	1	1
<b>Administração</b>	<b>8.256</b>	<b>2.868</b>
Terrenos	1.561	1.352
Edificações	4.728	782
Máquinas e equipamentos	1.361	487
Veículos	188	235
Móveis e utensílios	418	12
<b>Subtotal</b>	<b>151.640</b>	<b>138.691</b>
<b>Em curso</b>		
Geração	353	0
Distribuição	10.422	9.117
Sistema de transmissão associado	0	0
Administração	0	3.815
<b>Subtotal</b>	<b>10.775</b>	<b>12.931</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>162.415</b>	<b>151.622</b>
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>162.415</b>	<b>151.622</b>

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.

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

A Resolução nº 20/1999 da ANEEL, entretanto, regulamentou a desvinculação de bens das concessões 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 647/15, resultando num encargo de amortização no valor de R\$8.196.

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 não são passivos onerosos, tampouco créditos dos cooperados.

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

A 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 nº 240/2006, substituída pela Resolução Normativa nº 674/2015.

#### 15.5 Intangível

O valor do intangível é o que segue:

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Em serviço	770	859
Em curso	0	0
<b>Total</b>	<b>770</b>	<b>859</b>

O ICPC 01- Contratos de Concessão define a forma de contabilização dos ativos de concessões e permissões quando atendidas determinadas condições. O impacto nas demonstrações contábeis foi a transferência dos saldos do ativo imobilizado e das obrigações especiais para: (a) o ativo intangível referente ao direito de cobrança de tarifa dos consumidores (direito de exploração da permissão), e/ou (b) 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 acrescido das atualizações monetárias até 1995). 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 674/15.

Os encargos de depreciação, correspondentes à parcela de reavaliação do imobilizado, são registrados diretamente nas contas de despesas, sendo procedida a realização da reserva de reavaliação diretamente para as contas de sobras e/ou perdas do exercício. Parte da depreciação registrada como despesa é transferida para a respectiva conta redutora das obrigações especiais, observando o critério de proporcionalidade entre o total do imobilizado e o montante constituído mediante participação de terceiros.

#### 15.6 Reclassificação das obrigações especiais

A composição das obrigações especiais, cujo saldo está composto na nota número 09, não integra esta demonstração contábil. 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 01/12/2015 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. A Administração optou em proceder esta alteração no exercício de 2016.



**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES CERMISSÕES**  
**CNPJ 97.081.434/0001-03**

15.7 Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Saldo no final do Exercício Societário</b>	<b>162.671</b>	<b>150.699</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>13.168</b>	<b>14.847</b>
Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	24.742	25.154
Equalização do Resultado Regulatório e Societário	(11.574)	(10.308)
<b>Total</b>	<b>175.839</b>	<b>165.546</b>

15.8 Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

O valor apresentado nesta conta corresponde à diferença decorrente do tratamento distinto, dispensado pelas duas contabilidades, ao valor relativo à neutralidade dos encargos setoriais.

Na contabilidade regulatória, ao reconhecer a obrigação de pagar futuramente tal diferença, se verifica uma despesa maior do que a obtida na contabilidade societária.

Considerando que o resultado à disposição da assembleia deve corresponder ao que foi apurado na contabilidade societária, o montante das destinações é superior ao que seria se tomasse por base o resultado da contabilidade regulatória. Portanto, ao registrarmos tais destinações, contabilidade regulatória não ocorre o zeramento do saldo da conta sobras acumuladas, razão pela qual transferimos o saldo para a conta intitulada "equalização do resultado societário x resultado regulatório" no grupo das reservas de sobras.

A citada reserva se realizará a partir do próximo reajuste, ou revisão da permissionária, visto que, os valores correspondentes à mesma serão reconhecidos na contabilidade societária como uma despesa. Esta diferença de tratamento deve gerar, no próximo exercício, uma sobra à disposição da assembleia, superior que será apurada na contabilidade societária.

<b>R\$ mil</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Sobra líquida do exercício societário</b>	<b>13.383</b>	<b>19.153</b>
Perdas na desativação diferença VOC/VNR	(413)	(400)
Depreciação referente parcela diferença - VNR	(1.266)	(1.312)
<b>Total dos ajustes</b>	<b>(1.679)</b>	<b>(1.712)</b>
<b>Sobra líquida do exercício regulatório</b>	<b>11.704</b>	<b>17.441</b>

15.9 Receitas e custos de construção

Conforme determina a ITG 01 aprovada pela Resolução CFC 1261/2009, 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.

Na contabilidade societária está incluso o valor de R\$ 19.541 que se refere ao custo de construção, conforme determina a ITG 01 aprovada pela resolução CFC 1261/2009 e são os valores aplicados no intangível e que devem ser registrados como custo.

**ACN/CHP/MM  
024/2022**



NARDON / NASI  
Audidores & Consultores

**Demonstrações Contábeis Regulatórias - DCR**

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO  
DE ENERGIA DAS MISSÕES (CERMISSÕES)**

31 de dezembro de 2021

Relatório sobre a Aplicação de Procedimentos  
Previamente Acordados para Atendimento ao  
Despacho ANEEL nº 4.356/17, Relativo ao  
Manual de Orientação dos Trabalhos de Auditoria  
das Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCR  
- Resolução ANEEL nº 674/15.



NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

**RELATÓRIO SOBRE A APLICAÇÃO DE PROCEDIMENTOS PREVIAMENTE ACORDADOS REFERENTE ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS - DCR**

Ilmo. Sr.

**Diamantino Marques dos Santos**

DD. Presidente da

**COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES (CERMISSÕES)**

Caibaté - RS

Prezado Senhor:

1. Aplicamos os procedimentos determinados no Manual de Orientação dos Trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias - DCR, emitido pela Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira - SFF, da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, por meio do Despacho nº 4.356, de 22 de dezembro de 2017. Os procedimentos descritos neste relatório estão relacionados à reconciliação dos ajustes entre as demonstrações contábeis societárias publicadas e as demonstrações contábeis regulatórias da **COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES (CERMISSÕES)**, correspondentes aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020. A apresentação das demonstrações contábeis regulatórias é obrigatória a partir do exercício de 2011 para fins regulatórios, tanto para a fiscalização do processo de revisão tarifária ordinária/periódica, como para a reversão dos ativos à União, vinculados aos serviços outorgados. No Anexo I estão apresentados os balanços patrimoniais e as demonstrações dos resultados societários reconciliados com os balanços patrimoniais e as demonstrações dos resultados regulatórios para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020, demonstrações essas preparadas por e sob a responsabilidade da Administração da Cooperativa.

2. Nossos trabalhos foram realizados de acordo com a NBC TSC 4400 - Trabalhos de Procedimentos Previamente Acordados sobre Informações Contábeis, emitida pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, aprovada pela Resolução CFC nº 1277/10, aplicável a trabalhos de procedimentos previamente acordados. A suficiência desses procedimentos é de responsabilidade exclusiva da ANEEL. Conseqüentemente, não estamos expressando qualquer assecuração, nem concluindo quanto à suficiência dos procedimentos descritos abaixo em relação aos propósitos para o qual este relatório foi solicitado, nem para nenhum outro propósito. Os procedimentos foram aplicados com o único intuito de confrontar os ajustes e reclassificações, efetuados pela administração da Cooperativa, ao balanço patrimonial e demonstração do resultado societária para preparação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório, conforme estabelecido pela Resolução ANEEL nº 674/15.





NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

3. Os procedimentos aplicados e nossas observações estão apresentados a seguir:

#### I. Imobilizado

- 1) Confrontar as informações de 31/12/2021 e de 31/12/2020 dos valores regulatórios apresentados nas demonstrações contábeis regulatórias, por grupo de bens, com os valores do sistema de controle do imobilizado regulatório (procedimento aplicável para distribuidora e transmissora).
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 2) Obter a planilha ou relatório com a movimentação do imobilizado regulatório, tendo como ponto de partida os valores de 31/12/2020 e confrontar os saldos com a eventual Base de Remuneração homologada, bem como, confrontar as informações das movimentações de adições, baixas e transferências regulatórias com os valores do sistema de controle do imobilizado regulatório (procedimento aplicável para distribuidora).
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 3) Obter a planilha ou relatório com a movimentação anual do imobilizado regulatório, tendo como ponto de partida os valores de 31/12/2020, e confrontar os saldos e as informações das movimentações de 2021 de adições, baixas e transferências regulatórias com os valores do sistema de controle do imobilizado regulatório (procedimento aplicável para transmissora).
  - A Cooperativa é uma distribuidora e o procedimento não é aplicável a mesma.
- 4) Confrontar as informações das movimentações e saldos de depreciação/amortização, por grupo de bens, apresentadas na planilha de movimentação mencionada no item anterior (procedimento aplicável para a distribuidora e transmissora), com os valores/saldos do sistema de controle do imobilizado regulatório.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 5) Confrontar as informações de bens que estão 100% depreciados por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle imobilizado regulatório (procedimento aplicável para a distribuidora e transmissora).
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.



NARDON / NASI  
Auditors & Consultants

- 6) Selecionar 10 principais adições (por critério de maior valor) e mais 15 adições do imobilizado em serviço selecionadas de forma aleatória da movimentação ocorrida, para distribuidora ou, transmissora, do ano de 2021 e testar as capitalizações (materiais, mão-de-obra, serviços, juros, etc.), conforme critérios constantes do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 7) Selecionar 10 principais baixas (por critério de maior valor) e mais 15 baixas selecionadas de forma aleatória da movimentação ocorrida, para distribuidora ou transmissora, do ano de 2021 e testar a adequação do processo de baixa, conforme critérios constantes do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 8) Com base na seleção do item 6 deste Programa de Trabalho, verificar as evidências de que a data da unitização dos bens atende ao prazo de até 60 dias após o encerramento do imobilizado em curso através da comparação entre a data do encerramento da obra em curso proposta pelo técnico/engenheiro e a data do registro em Ativo Imobilizado em Serviço.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 9) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente (Execução de Procedimentos Previamente Acordados).
  - Nada a observar.

## II Obrigações Especiais

- 1) Confrontar os saldos das demonstrações financeiras regulatórias de 31/12/2021 e de 31/12/2020 com a planilha ou relatório de movimentação de obrigações especiais.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 2) Obter a planilha ou relatório com a movimentação das obrigações especiais, tendo como ponto de partida os valores contábeis em 31/12/2020 e confrontar o saldo em 31/12/2021 com a Base de Remuneração homologada, bem como, confrontar as informações das movimentações de adições, baixas e transferências regulatórias com os valores do sistema de controle do imobilizado/obrigações especiais.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.





NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

- 3) Confrontar as informações das movimentações e saldos de amortização, por grupo de bens, apresentadas na planilha de movimentação mencionada no item anterior, com os valores/saldos do sistema de controle imobilizado/obrigações especiais.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 4) Verificar autorização da ANEEL para as eventuais baixas de Obrigações Especiais ocorridas desde a data-base de 31/12/2020.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 5) Selecionar 10 principais adições (por critério de maior valor) e mais 15 adições selecionadas de forma aleatória da movimentação ocorrida desde 31/12/2020 e testar as capitalizações conforme critérios constantes do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 6) Com base na amostra do item anterior, testar a amortização de acordo com o Manual de Contabilidade de Setor Elétrico os valores/saldos do sistema de controle imobilizado/obrigações especiais.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 7) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente (Execução de Procedimentos Previamente Acordados).
  - Nada a observar.

### III Ativos e Passivos Regulatórios

#### III. a) CVA e itens financeiros

- 1) Obter planilha com saldos de 31/12/2020, a movimentação de 2021 (adições, baixas, atualizações monetárias e transferências), por tipo de componente de CVA, até a data-base de revisão/reajuste tarifário e a movimentação complementar do ano 2020 (adições, baixas, atualizações monetárias e transferências), por tipo de componente de CVA, até 31/12/2021.
  - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.



NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

- 2) Confrontar os saldos de CVA da data-base da revisão/reajuste tarifário da planilha mencionada no item anterior com os montantes homologados pela ANEEL.
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 3) Testar as 5 maiores constituições de ativos e passivos regulatórios (critério de seleção deverá ser pelos maiores valores).
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 4) Testar as 5 maiores atualizações monetárias de saldos (critério de seleção deverá ser pelos maiores valores).
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 5) Testar as 5 maiores amortizações de ativos e passivos regulatórios (critério de seleção deverá ser pelos maiores valores).
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 6) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente (Execução de Procedimentos Previamente Acordados).
    - Nada a observar.
- III. b) Diferença entre Tarifa Provisória e Estimativa de Tarifa Definitiva, com base nos critérios definidos para o 1º Ciclo – Permissionárias com a data Revisão Tarifária em 2020.
- 1) Obter as planilhas preparadas para suportar os cálculos das diferenças entre a tarifa provisória e a estimativa pro-rata de tarifa definitiva e confrontar com os saldos constantes das demonstrações contábeis regulatórias.
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 2) Com base nas informações das planilhas obtidas (indicadas no item anterior), testar os cálculos das diferenças entre o praticado pela concessionária e estimativa pro-rata de tarifa definitiva, confrontando as bases utilizadas com as informações disponibilizadas pela ANEEL.
    - Esse procedimento não é aplicável à Cooperativa.
  - 3) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente (Execução de Procedimentos Previamente Acordados).
    - Nada a observar.



NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

#### IV. Demais saldos de contas de ativo, passivo e resultado

- 1) Para as demais contas de ativo, passivo e resultado que estão apresentadas nas demonstrações contábeis regulatórias e que não apresentam divergências em relação às práticas contábeis adotadas na preparação e divulgação das demonstrações contábeis societárias, confrontar as informações entre estas demonstrações contábeis societárias publicadas e/ou arquivadas na Comissão de Valores Mobiliários - CVM e regulatórias.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 2) Para saldos das demonstrações contábeis societárias que eventualmente foram mensurados com base em práticas contábeis que não estejam alinhadas com as práticas contábeis regulatórias, previstas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, realizar testes da mensuração e movimentação de saldos de 2020.
  - Nenhuma exceção foi identificada como resultado da aplicação desse procedimento.
- 3) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente (Execução de Procedimentos Previamente Acordados).
  - Nada a observar.

V - Considerando que os procedimentos descritos no item III deste relatório não se constituem em um trabalho de auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, conduzido de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, não expressamos qualquer asseguração sobre o balanço e demonstração de resultado regulatórios da Cooperativa, tomados em conjunto, nem sobre as contas contábeis das quais foram extraídas as informações constantes do Anexo I.

VI - Caso tivéssemos aplicado procedimentos adicionais ou conduzido uma auditoria do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatórios de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, outros assuntos poderiam ter vindo ao nosso conhecimento, os quais teriam sido relatados.






NARDON / NASI  
Auditores & Consultores

VII - Este relatório destina-se apenas e exclusivamente à finalidade definida no item 1 acima, para informação da Administração da Cooperativa e da ANEEL, não devendo ser utilizado para qualquer outro propósito, nem distribuído a terceiros que não tenham assumido responsabilidade pela suficiência dos, ou que não tenham concordado com os, procedimentos acima descritos, tampouco publicado ou disponibilizado no "site" da Cooperativa ou da ANEEL. Este relatório está relacionado exclusivamente com a reconciliação dos ajustes entre os balanços e demonstrações de resultados societários e os regulatórios da Cooperativa, cuja obrigatoriedade de apresentação passou a ser exigida para o exercício findo em 31 de dezembro de 2011 e subsequentes, e não se estende às demonstrações contábeis societárias e regulatórias da Cooperativa, tomadas em conjunto.

Todos os passos previstos neste programa foram devidamente executados e os respectivos resultados encontram-se inseridos em nosso relatório de execução de procedimentos previamente acordados, emitido sob minha responsabilidade.

Porto Alegre, 25 de abril de 2022.

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 nº 13.494/O

**Anexo II - Cópia do termo de responsabilidade**

Caibaté, 24 de abril de 2022.

**Termo de responsabilidade**

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, decorrentes dos trabalhos de auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, se sujeita às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como as previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Atenciosamente,

  
**Diamantino Marques dos Santos**  
Presidente  
CPF: 180.638.450-72

  
**Dilceu Everling**  
Contador CRC/RS 075439/O-4  
CPF: 511.688.470-87

**Resolução Normativa Nº 63, de 12 de maio de 2004**

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

....

X - fornecer informação falsa à ANEEL;

**Código Penal**

Art. 171 - Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 - Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.

### **Anexo III - Cópia da carta de representação da administração**

Caibaté, 25 de abril de 2022.

À  
Nardon, Nasi - Auditores Independentes S/S.  
Dr. Florêncio Ygartua, 270 - 9º andar  
Porto Alegre – RS

Prezados Senhores,

Em conexão com seus trabalhos de procedimentos previamente acordados relacionado com informações contábeis da **Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões – CERMISSÕES** de acordo com o estabelecido no Manual de Orientação dos Trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias, emitido pela Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira - SFF da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, por meio da Resolução Normativa nº 674/2015, nós reconhecemos que obter nossa representação, abrangendo as informações contidas nessa carta, é um procedimento significativo para permitir-lhes que sejam realizados os procedimentos descritos na carta proposta datada de 05 de maio de 2021. Consequentemente, fazemos as seguintes declarações de responsabilidade, que são verdadeiras segundo nosso conhecimento e entendimento:

- Colocamos à sua disposição todos os registros e as informações necessárias a execução dos procedimentos previamente acordados e pusemos à sua disposição toda a documentação original suporte referente a estes registros e informações;
- Não temos conhecimento de nenhuma informação ou documentação que poderia vir a contrariar o objeto do trabalho, ou qualquer comunicação das agências reguladoras que poderia afetar o objeto do trabalho;
- As informações suplementares contidas nas demonstrações contábeis regulatórias foram apropriadamente preparadas com base nas informações contábeis examinadas pelos seus representantes. Adicionalmente, confirmamos que todas as declarações descritas em nossa carta de representação às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, datada de 04 de fevereiro de 2022, são válidas para preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias.



**Anexo III - Cópia da carta de representação da administração**  
--Continuação

Entendemos que seus procedimentos foram conduzidos de acordo com a carta de contratação de "procedimentos previamente acordados" e com a norma NBC TSC 4400, específica para trabalhos de procedimentos previamente acordados, emitida pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC. Entendemos que seus procedimentos não se constituem em trabalho de auditoria ou revisão, de acordo com as NBC TAs ou NBC TRs, respectivamente emitidas pelo CFC e, portanto, V.Sas. não expressam nenhum tipo de asseguração em nosso relatório. Entendemos também, que a suficiência de seus procedimentos foram limitados àqueles previamente acordados conosco através de nossa carta proposta anteriormente mencionada e aqueles que V.Sas consideram necessários para essa finalidade.

Atenciosamente,



**Diamantino Marques dos Santos**  
Presidente  
CPF: 180.638.450-72



**Dilceu Everling**  
Contador CRC/RS 075439/O-4  
CPF: 511.688.470-87