

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
REGULATÓRIAS
Ano 2020**

Relatório da Administração Regulatório

Senhores(as) associados(as),

É com satisfação que apresentamos o relatório de atividades e investimentos realizados no decorrer do exercício social de 2020, assim como as demonstrações contábeis elaboradas em consonância com a legislação societária brasileira, acrescidas do balanço socioambiental, que espelha as ações sociais e ambientais da Cooperativa de Distribuição e Geração de Energia das Missões - Cermissões para os associados, sociedade, parceiros e consumidores.

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 60 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 2020 foi difícil para todos os seguimentos da sociedade brasileira, devido ao período de reestruturação econômica, ampliado pela crise mundial provocada pela Pandemia de Coronavírus, afetando de forma mais intensa as classes de baixa renda. Mesmo assim e diante das incertezas de qual será o caminho para o futuro, a administração da Cermissões cumpriu seu planejamento de investimentos, obras e melhorias previsto para o exercício de 2020.

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 a tornar-se BENCHMARK do setor elétrico brasileiro, sendo a única Permissionária tricampeã do Prêmio Índice Aneel de Satisfação do Consumidor e, mais uma vez garantindo seu espaço no ranking das cinco 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 progresso desta abençoada região do nosso país.

Em 2020, a administração da Cermissões concretizou a construção do novo Centro Administrativo, que contará com instalações modernas para acomodar alguns setores da Cooperativa, conselho de administração e fiscal, dando melhores condições de trabalho para aumentar ainda mais o desempenho. A inauguração deste empreendimento estava prevista para o dia 19 de fevereiro de 2021, porém devido ao aumento de casos de Covid-19, e obedecendo aos protocolos de segurança, deverá ser marcada uma nova data.

Ainda no mesmo ano, a Cooperativa concluiu a construção de um novo posto de atendimento em São Paulo das Missões, que abriga o posto de atendimento, local adequado para equipe de socorro, cozinha, almoxarifado, alojamentos e banheiros, atendendo ao princípio de disponibilizar infraestrutura de ponta para que o colaborador sinta-se valorizado pela empresa que trabalha, além de atender todas as exigências do Ministério do Trabalho.

Para atender as exigências determinadas para operação das Geradoras de Energia, foram plantadas mais de sete mil mudas de árvores nativas e nativas frutíferas em conformidade com as solicitações para licença de operação expedida pela Fepam. Com o crescimento do consumo de energia, provindo de agricultores irrigantes, na região de São Miguel das Missões, foi iniciado a construção de um novo alimentador, saindo da Subestação da CEEE 2 em Santo Ângelo, interligando com a PCH Ijuizinho em Entre-Ijuís. Além de atender a demanda futura e proporcionar economia na compra de energia, também irá favorecer o atendimento de indústrias, como é o caso da empresa Elyte, braço da Fundimisa, que irá se instalar ao lado da BR 285 e será alimentada com energia elétrica da Cermissões.

Foi oficializado o registro de um terreno, em São Miguel das Missões, doado pela Prefeitura Municipal, que será utilizado para construção do Posto de Atendimento local, abrigo para equipe de socorro e alojamento para os colaboradores. O prédio seguirá o projeto padrão como construído em São Luiz Gonzaga e São Paulo das Missões.

Em 2020 foi realizada a pintura dos prédios da Cooperativa, no centro administrativo e casa de máquinas da PCH Ijuizinho em Entre-Ijuís. Para auxiliar o serviço de construção de redes novas em terrenos rochosos, foi adquirido uma nova retroescavadeira equipada com rompedor. Além disso foi substituído o munck da carreta, com capacidade de 20,5 toneladas, por um equipamento com capacidade de 26 toneladas. Na renovação de frota, foi adquirido um veículo Corolla 2020/2021.

Como medida para fomentar a economia local, e oportunizar emprego e renda, em 2020 a Direção da Cermissões, decidiu reativar a fábrica de postes da Cooperativa, com previsão para entrar em operação a partir do primeiro quadrimestre de 2021. Ao lado da Fábrica será construído um galpão para ser utilizado como garagem para os caminhões da Cooperativa.

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

No decorrer de 2020 foram construídos e colocados em operação redes de baixa tensão e média tensão, instalados novos transformadores (incluindo novas ligações e reforços de redes), implantados novos postes, num total de 658 projetos executados que estão descritos no capítulo 3. Durante o ano a Cooperativa registrou o acréscimo de 636 novos associados que passaram a contar com os benefícios da energia elétrica em suas propriedades, encerrando o ano de 2020 com 31.105 famílias associadas, aumentando o quadro social em 1,66% em relação a 2019.

Diferente da maioria das distribuidoras de energia do país a administração da Cermissões, seguindo a premissa de que é preciso manter os beneficiados bem informados sobre as atividades e investimentos da Cooperativa, além de oportunizar a aproximação dos associados/consumidores dos gestores, ouvindo suas reclamações e sugestões, realizou encontros denominados de Mini Assembleias de Prestação de Contas, contando com grande participação social, além de diversas ações de comunicação por meio de mídias tradicionais e eletrônicas, e interação direta com a comunidade.

Pela sua postura e comprometimento com a qualidade e agilidade referência no Setor Elétrico Brasileiro, durante o ano a Cooperativa recebeu várias solicitações de consumidores de outras distribuidoras de localidades vizinhas não atendidas pela Cermissões, praticamente implorando para que assumisse o fornecimento de energia em centenas de unidades consumidoras rurais e urbanas. Foram diversas as manifestações de lideranças regionais reconhecendo a forma de atuação da Cooperativa, inclusive citando como modelo e exemplo de respeito e atenção ao consumidor. Fatos esses que só aumenta o compromisso e a responsabilidade em fazer com que a energia fornecida e os serviços prestados pela Cermissões sejam cada vez melhor.

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 Ijuzinho (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 6.249 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 mínimas 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 subcontratação da energia com a supridora, fator que tem gerado multas 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 Crerel o qual, foi homologado pela ANEEL através do Despacho nº 3.256 de 17/11/2020 aumentando assim, a flexibilização de subcontratação e sobcontratação 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) proporc. | Garantia física (MW médios) proporcional | Início de operação comercial | Vencimento da outorga |
|--|-------------------------|-----------------------------|-------------|----------------------------------|--|------------------------------|-----------------------|
| Integral e compartilhada | 5 | 1 | - | 5 | 1 | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| Sociedade de propósito específico | - | - | - | - | - | - | - |
| UHE 011 (razão social da SPE) | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | 5 | 1 | 100% | 5 | 1 | - | - |

Toda a energia gerada é distribuída dentro do próprio mercado da Permissionária representou no ano de 2020, aproximadamente, 8,36% sobre a disponibilidade de energia distribuída – sem garantia física.

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

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 2020, 727 novas ligações sendo 430 residenciais, 1 industrial, 44 comerciais, 233 rurais e 19 nas demais classes totalizando 27.220 consumidores atendidos pela permissionária, número 1,54% superior ao ano de 2019.

| Consumidores | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Residencial | 8.273 | 8.470 | 8.676 | 9.529 | 10.229 |
| Comercial | 1.345 | 1.385 | 1.424 | 1.470 | 1.484 |
| Industrial | 21 | 20 | 15 | 14 | 15 |
| Rural | 15.721 | 15.762 | 15.840 | 15.182 | 14.918 |
| Poderes Públicos | 461 | 460 | 453 | 472 | 486 |
| Iluminação Pública | 107 | 108 | 105 | 104 | 50 |
| Serviço Público | 23 | 23 | 23 | 21 | 21 |
| Consumo Próprio | 15 | 17 | 17 | 14 | 17 |
| Total | 25.966 | 26.245 | 26.553 | 26.806 | 27.220 |
| Varição | 1,72% | 1,07% | 1,17% | 0,95% | 1,54% |

Comportamento do mercado - A geração de energia da permissionária no período de janeiro a dezembro de 2020 foi de 12.939,367 MWh (21.772,401 MWh em 2019).

O consumo de energia elétrica na área de atuação da permissionária no ano 2020 foi de 147.281,922 MWh, tendo apresentado acréscimo de 23,53% em relação a 2019. O segmento do mercado que mais contribuiu para esse resultado foi à classe rural. Esta classe foi a que teve também um maior crescimento, com 33,60%, o que mostra que esse setor mantém as elevadas taxas de crescimento verificadas nos últimos anos.

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

| Mercado Atendido - GWh | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|---------------------------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Energia Faturada | 107 | 111 | 116 | 119 | 146 |
| Fornecimento | 107 | 111 | 116 | 119 | 146 |
| Residencial | 15 | 16 | 17 | 18 | 21 |
| Comercial | 13 | 13 | 13 | 14 | 13 |
| Industrial | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 |
| Rural | 67 | 69 | 72 | 73 | 98 |
| Poderes Públicos | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Iluminação Pública | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Serviço Público | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Suprimento p/ agentes de distribuição | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Uso da Rede de Distribuição | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Consumidores Livres/Dist./Ger. | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Consumidores Rede Básica | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total | 107 | 111 | 116 | 119 | 147 |
| Varição | 10,31% | 3,74% | 4,50% | 2,59% | 23,53% |

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

| Energia Requerida - GWh | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| Venda de Energia | 94 | 94 | 97 | 98 | 134 |
| - Fornecimento | 94 | 94 | 97 | 98 | 134 |
| - Suprimento p/ agentes de distribuição | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Consumidores Livres/Dist./Ger. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Consumidores Rede Básica | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Mercado Atendido | 94 | 94 | 97 | 98 | 134 |
| Perdas na Rede Básica | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Perdas na Distribuição | 13 | 11 | 11 | 13 | 4 |
| Perdas Técnicas | 13 | 11 | 11 | 12 | 9 |
| Perdas não Técnicas - PNT | 0 | 0 | 0 | 1 | (5) |
| PNT / Energia Requerida % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Perdas Totais - PT | 13 | 11 | 11 | 13 | 4 |
| PT / Energia Requerida % | 12,1% | 10,5% | 10,2% | 11,7% | 2,9% |
| Total | 107 | 105 | 108 | 111 | 138 |

As perdas totais de energia sobre a energia requerida apresentaram redução em 2020, de 11,7% (2019) para 2,9%.

Receita – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R\$ 76.971 conforme quadro a seguir:

| Receita Líquida em R\$ mil | | | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Classe | 2020 | 2019 | % |
| Residencial | 13.142 | 10.776 | 21,95 |
| Industrial | 2.424 | 2.626 | -7,70 |
| Comercial | 9.470 | 9.308 | 1,75 |
| Rural | 47.217 | 35.598 | 32,64 |
| Outros | 4.719 | 4.518 | 4,44 |
| Total | 76.971 | 62.826 | 22,51 |

Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2020 apresentou um crescimento de 1,54% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

| Número de consumidores | | | |
|-------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Classe | 2020 | 2019 | % |
| Residencial | 10.229 | 9.529 | 7,35 |
| Industrial | 15 | 14 | 7,14 |
| Comercial | 1.484 | 1.470 | 0,95 |
| Rural | 14.918 | 15.182 | -1,74 |
| Outros | 574 | 611 | -6,06 |
| Total | 27.220 | 26.806 | 1,54 |

Tarifas - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2020, atingiu R\$ 522,61/MWh, com uma redução de 0,58% em relação a 2019. As tarifas foram homologadas pela Resolução Aneel de N° 2.734, de 28 de julho de 2020.

| Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh | |
|--|----------------|
| Classe | R\$/MWh |
| Residencial | 637,03 |
| Industrial | 443,97 |
| Comercial | 708,93 |
| Rural | 481,88 |
| Outros | 479,02 |
| Tarifa Média | 522,61 |

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

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 |
|------------|-----------------|--------------------|-------------------------|----------------------|
| 2013 | 25266 | 44,19 | 34,35 | 162,07 |
| 2014 | 25076 | 40,85 | 26,57 | 201,19 |
| 2015 | 25446 | 35,15 | 24,86 | 154,83 |
| 2016 | 25762 | 25,05 | 19,48 | 144,21 |
| 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 |

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 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 2020 foi novamente repleto de melhorias em Tecnologia da Informação, grande parte delas estavam no plano de investimentos previstos pelo setor para 2020. Essas melhorias são frutos de estudos realizados pela TI e recomendações vindas da auditoria externa.

A cada ano que passa os dispositivos como computadores e celulares se tornam mais potentes para acompanhar a evolução das ferramentas que são utilizadas para projetos, estudos, lazer, análise entre outras. Nos sistemas utilizados pela Cermissões não é diferente e a evolução das ferramentas utilizadas pelos colaboradores exige cada vez dispositivos mais potentes e atualizados, sendo assim este ano foi realizado o que chamamos de upgrade (atualização ou melhoria) de memória RAM em todos os computadores da empresa, sendo assim hoje nenhum deles possui memória inferior a 8Gb o que torna o dispositivo mais ágil e possibilita que mais tarefas sejam realizadas ao mesmo tempo.

Em fevereiro de 2020 foi iniciado o projeto de migração dos e-mails de um servidor local para a nuvem, este projeto foi finalizado em março do mesmo ano, eliminando a necessidade de um servidor local que é sujeito a falhas e necessidade de manutenção constante, com isso aumentamos a confiabilidade do serviço de e-mails, que é extremamente essencial para a Cooperativa. Como melhor custo benefício foi contratado o serviço Microsoft Office 365, que além dos e-mails, disponibiliza ferramentas de vídeo conferências, editores de texto e planilhas online, recursos de auditoria e recuperação de dados caso seja necessário.

Atualmente a Cermissões utiliza 5 servidores físicos, aonde 4 deles são para executar os sistemas e as ferramentas necessárias para o ambiente de produção da Cooperativa e 1 deles para o ambiente de desastre recovery que iremos falar mais a frente. Foram então adquiridos cabos de comunicação de alta velocidade para dois servidores de produção que ainda não possuíam esse recurso. Os cabos realizam a comunicação entre os servidores e storage e aumentaram o poder de comunicação de 1gb para 12gb, uma melhoria bastante significativa na comunicação entre esses dois ativos do Data Center e que garantem uma melhor performance na execução das tarefas.

Como falamos acima possuímos agora um servidor específico para backups e recuperação de desastres, isso porque além dele realizar as tarefas de backup de arquivos e sistemas dos servidores de produção ele possui capacidade suficiente para levantar os principais serviços em caso de um desastre como, por exemplo, um incêndio no Data Center. Essa ferramenta foi uma recomendação da auditoria externa realizada em 2019 e que posteriormente foi incluída no plano de investimentos de TI para 2020, o qual foi discutido e aprovado pelo Comitê de TI da Cooperativa e passou a funcionar em julho.

Como os principais serviços da Cooperativa funcionam 24 horas por dia e 7 dias por semana, foi realizado a implantação de um sistema de monitoramento dos principais servidores, que permitem que a empresa terceirizada seja notificada imediatamente caso ocorra algum alerta e se necessário ela mesmo pode corrigir ou então entrar em contato com o departamento de TI para uma ação conjunta em casos mais graves ou mais delicados.

As estações de trabalho da empresa são protegidas por um dos 4 melhores antivírus da atualidade e o mesmo agora foi implantado em todos os servidores com o sistema operacional Windows da Cooperativa, o que garante um excelente nível de proteção as ameaças de malwares, worms, ransomware, cavalo de tróia e entre outros tantos tipos de vírus que possuímos na atualidade.

Os servidores físicos do ambiente de produção, também chamados de "hosts" foram atualizados para a última versão disponíveis do sistema de virtualização, o que garante a correção de bugs, aumento da segurança, melhoria no desempenho e novas ferramentas e recursos de gestão.

A Useall, empresa que fornece o nosso sistema de gestão (ERP), esta atualizando o seu sistema para a nuvem, seguindo a tendência de grandes empresas, e atualmente estamos com dois módulos funcionando totalmente em nuvem, os módulos são responsáveis pela administração e pelos projetos de redes elétricas. Demais módulos devem ser migrados para o modelo em nuvem no próximo ano segundo informações repassadas pela Useall.

Em virtude da pandemia as reuniões da Cermissões com pessoal externo foram online, e todas foram acompanhadas pelo setor de TI que optou pela compra de uma câmera específica para vídeo conferências para aumentar a qualidade da reunião. Entre essas reuniões podemos destacar as reuniões com Infracoop, SESCOOP, Ocergs, Conselho Fiscal e Conselho Administrativo da Cermissões.

O Data Center da Cooperativa é refrigerado por dois climatizadores do tipo split e caso um deles falhe o outro mantém a refrigeração, pois em caso de uma parada total do sistema de refrigeração em apenas alguns minutos já são o suficiente para elevar a temperatura do ambiente em mais de 10°C o que pode fazer com que os servidores, central telefônica e dispositivos de rede se desliguem para evitar danos devido ao superaquecimento, como um de nossos splits era mais antigo e apresentou falha foi substituído por um modelo mais novo e de mesma capacidade.

Outra melhoria importante e de segurança foi a implantação de uma fechadura biométrica para acesso a sala do Data Center, sendo assim somente os colaboradores do setor conseguem acesso autorizado por meio de sua digital para entrar a sala que contém todo o centro tecnológico da Cooperativa. Na imagem ao lado podemos ver a fechadura biométrica e o dois climatizadores no interior da sala do Data Center.

Foi realizado através da empresa Logg, que é especialista em infraestrutura de redes lógicas o cabeamento do Setor do Almoxarifado que foi reformulado e mudou de lugar. O cabeamento infraestruturado é certificado o que garante uma boa comunicação entre todos os dispositivos conectados na rede e agora segue o padrão que já era utilizado no restante da empresa.

Foi terminado o projeto onde todos os postos de atendimento da Cooperativa passaram a contar com câmeras de vigilância com alto padrão de qualidade da imagem e gravação por movimento, o que ajuda a aumentar a segurança e quem sabe inibir possíveis furtos.

Como acontece anualmente o departamento de TI foi novamente auditado e obtivemos uma excelente avaliação dos auditores externos. A auditoria do setor ocorreu em novembro e nela são realizadas entrevistas com praticamente todos os setores da empresa onde o entrevistado deve responder as perguntas relacionadas a TI. O relatório positivo apresentado pelos auditores demonstra que o departamento de TI esta no caminho correto em relação às boas praticas de gestão e governança em TI.

Assim como os equipamentos e sistemas de informação evoluem e se atualizam os colaboradores do setor precisam se atualizar e evoluir para assim se especializar e poder prestar um bom serviço e atendimento aos usuários e garantir o bom funcionamento do hardware, sistemas e do setor como um todo, com isso em mente este ano foram realizados dois cursos de extrema importância para o setor um referente ao ITIL, somente com funcionários da TI e outro sobre a LGPD que envolveu vários funcionários distribuídos por todos os setores da empresa.

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 2020, a sobra líquida foi de R\$ 19.153 contra R\$ 19.482 em 2019, o que representa uma redução de -1,69%. A receita líquida da atividade de distribuição de energia atingiu R\$ 103.742 enquanto em 2019 situou-se em R\$ 92.555, representando um aumento de 12,09%. Os custos/despesas operacionais totalizaram em 2020 R\$ 84.777 sendo 16,46% superior em relação a 2019. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 12,71% contra 14,68% em 2019. O endividamento foi de 18,33% enquanto no ano anterior foi de 19,28%.

O EBITDA ou LAJIDA sobra antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 25.275 inferior em 14,42% em relação ao ano de 2019, que foi de R\$ 26.349.

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

| Demonstrativo do cálculo do EBITDA | 2020 | 2019 | % |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Receita operacional líquida | 103.742 | 92.555 | 12,09 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (77.181) | (65.092) | 18,57 |
| Despesas operacionais | (8.170) | (7.706) | 6,03 |
| (-) Despesas gerais e administrativas | (7.596) | (6.970) | 8,99 |
| (-) Outras despesas operacionais | (875) | (1.553) | (43,69) |
| (+) Outras receitas operacionais | 300 | 817 | (63,21) |
| Resultado da Atividade ou EBIT | 18.391 | 19.758 | (6,92) |
| (+) Quotas de reintegração/amortização | 6.884 | 6.591 | 4,45 |
| EBIDTA | 25.275 | 26.349 | (4,08) |
| Margem EBITDA | 24,36 | 28,47 | (14,42) |

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

Investimentos - Em 2020 os investimentos da Cooperativa importaram em R\$ 9.600 distribuídos da seguinte forma:

| | 2020 | 2019 |
|---|--------------|---------------|
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 591 | 0 |
| Equipamentos de Informática | 127 | 28 |
| Equipamentos gerais | 171 | 861 |
| Servidão | 43 | 0 |
| Sistema de comunicação | 7 | 390 |
| Sistema de distribuição de energia | 8.194 | 9.769 |
| Sistema de geração de energia | 25 | 0 |
| Sistema de proteção contra incendio | 53 | 0 |
| Softwares | 36 | 76 |
| Terrenos | 218 | 2.008 |
| Veículos | 136 | 1.833 |
| Total | 9.600 | 14.965 |

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/2020 | | | | |
|---|-------------------------|---------------|--------------|--|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Distribuição - Máquinas e equipamentos - R\$ mil | | | | | | | | |
| AIS Bruto | 26.284 | 12.248 | 8.395 | 10.997 | 10.122 | 9.323 | 9.147 | 10.020 |
| Transformador de distribuição | 1.807 | 1.865 | 2.376 | 1.655 | 1.418 | 1.488 | 1.525 | 1.525 |
| Medidor | 338 | 358 | 334 | 554 | 598 | 467 | 443 | 470 |
| Redes baixa tensão (< 2,3 kV) | 5.511 | 4.686 | 3.715 | 1.670 | 1.617 | 1.435 | 1.915 | 2.591 |
| Redes média tensão (2,3 kV a 44 kV) | 2.805 | 3.377 | 1.016 | 6.335 | 5.529 | 4.888 | 4.427 | 4.703 |
| Redes alta tensão (69 kV) | 3.352 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subestações alta tensão (primário de 69 kV) | 9.026 | 6 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Demais máquinas e equipamentos | 3.445 | 1.957 | 913 | 783 | 960 | 1.046 | 836 | 730 |
| Obrigações especiais do AIS bruto | (675) | (607) | (748) | (667) | (600) | (522) | (522) | (615) |
| Participações, doações, subvenções, PEE, P&D, universalização | (675) | (607) | (748) | (667) | (600) | (522) | (522) | (615) |

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.

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

| R\$ mil | 2020R | 2021P | 2022P | 2023P | 2024P | 2025P |
|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Plano de investimentos 2020 | 8.395 | 10.997 | 10.122 | 9.323 | 9.147 | 10.020 |
| R\$ mil | 2020P | 2021R | 2022R | 2023R | 2024R | 2025R |
| Plano de investimentos 2019 | 8.370 | | | | | |
| Diferença | 0,3% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |

Os investimentos realizados no ano de 2020 ficaram de acordo com o projetado apresentando apenas 0,3% de diferença.

Captações de recursos - Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a permissionária captou um total de R\$ 965 oriundos de participação financeira do consumidor (R\$ 355 são referentes a obras não concluídas).

Valor adicionado: Em 2020, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Permissionária foi de R\$ 19.153 representando 13,42% 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\$ 20.458, com a seguinte distribuição:

- Reserva de assistência técnica educacional e social de caráter fiscal (Rates) R\$ 1.076 e destinações estatutárias (5%) R\$ 969.
- Fundo de Reserva legal (50%) R\$ 9.691.
- Fundo de expansão e manutenção (35%) R\$ 6.784.
- Sobra a disposição da assembleia R\$ 1.938.

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 destinados a propiciar novos investimentos e melhorias sem a necessidade da busca de recursos de terceiros.

Composição do capital social - Em 31 de dezembro de 2020 o capital social da permissionária era de R\$ 7.301.

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 Fecoergrs, participou de conferências, seminários e reuniões nos principais centros de convenções do país.

Gestão

Administração - As ações administrativas seguem os princípios legais regidos pelo setor elétrico, lei cooperativista e estatuto social, sempre primando pelo diálogo e respeito com os entes envolvidos, cumprindo o contrato de permissão assinado em março do ano de 2010 com a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel. Decorridos dez 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, sem apontamentos, ou seja, 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 2020 foram realizados vários encontros com as filiadas, preparando suas equipes gerenciais para a aplicação do planejamento 2017/2020 em 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, a manutenção dos títulos conquistados e, como cooperativa, reger 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 (6.249 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 S-2124, válido até agosto de 2020.

Recursos humanos - Em 2020 a permissionária investiu R\$ 133 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 60 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

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

permissão. A Cermisões passou para a história do setor elétrico nacional, ela é a primeira permissionária de serviço público de distribuição de energia elétrica, vencedora do Prêmio IASC 2014/2015/2016, portanto é a única permissionária brasileira TRICAMPEÃ NACIONAL por três anos consecutivos, uma clara demonstração de que o foco está alinhado com os objetivos e as responsabilidades assumidas como Permissionária, mantendo em 2020 a colocação entre as cinco melhores distribuidoras de energia do Brasil,

Cooperativa em números

| Atendimento | 2020 | 2019 | % |
|--------------------------------------|-------------|-------------|----------|
| Número de consumidores | 27.220 | 26.806 | 1,54 |
| Número de empregados | 213 | 207 | 2,90 |
| Número de consumidores por empregado | 129 | 130 | (0,39) |
| Número de localidades atendidas | 26 | 26 | 0,00 |
| Número de agências | 1 | 1 | 0,00 |
| Número de postos de atendimento | 13 | 13 | 0,00 |

| Mercado | 2020 | 2019 | % |
|--------------------------------|-------------|-------------|----------|
| Área de permissão (km2) | 7.120,66 | 7.120,66 | 0,00 |
| Geração própria (MWh) | 12.939,367 | 21.772,401 | (40,57) |
| Energia contratada (MWh) | 115.000,000 | 115.000,000 | 0,00 |
| Demanda Contratada Mensal (kW) | 42.700 | 42.640 | 0,14 |
| Distribuição direta (MWh) | 147.281,992 | 119.516,875 | 23,23 |
| População atendida | 136.100 | 134.030 | 1,54 |

| Operacionais | 2020 | 2019 | % |
|------------------------------|-------------|-------------|----------|
| Número de usinas em operação | 2 | 2 | 0,00 |
| Redes de distribuição (km) | 6.249,90 | 6.243,69 | 0,10 |
| Capacidade instalada (MW) | 194,19 | 189,07 | 2,71 |

| Financeiros | 2020 | 2019 | % |
|---|-------------|-------------|----------|
| Receita operacional bruta (R\$) | 142.759 | 127.406 | 12,05 |
| Receita operacional líquida (R\$) | 118.569 | 104.785 | 13,15 |
| Margem operacional do serviço líquida (%) | 26.561 | 27.464 | (3,29) |
| EBITDA OU LAJIDA | 25.275 | 26.349 | (4,08) |
| Lucro líquido (R\$) | 19.153 | 19.482 | (1,69) |
| Patrimônio líquido (R\$) | 150.699 | 132.676 | 13,58 |
| Rentabilidade do patrimônio líquido (%) | 12,71 | 14,68 | (13,42) |
| Endividamento do patrimônio líquido (%) | 18,33 | 19,28 | (4,93) |
| Energia gerada / comprada por funcionário: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de funcionários] | 728,13 | 643,36 | 13,18 |
| Energia gerada / comprada por consumidor: [(energia gerada + comprada em MW) / n° de consumidores] | 5,70 | 4,86 | 17,24 |

Agradecimentos

Ao finalizarmos este breve relato de dados e fatos que marcaram as atividades administrativas e sociais da Cermissões, o sentimento é de gratidão, 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. 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.

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, 23 março de 2021.

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 2020 e 2019

(valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2020 | 2019 |
|--|------|----------------|----------------|
| ATIVO | | | |
| Circulante | | 39.077 | 28.876 |
| Caixa e equivalentes de caixa | | 15.792 | 5.878 |
| Consumidores | 4 | 12.921 | 13.913 |
| Serviços em curso | | 222 | 366 |
| Tributos e contribuições compensáveis | | 1.029 | 859 |
| Almoxarifado operacional | | 783 | 573 |
| Ativos regulatórios | 6 | 4.345 | 3.473 |
| Despesas pagas antecipadamente | | 86 | 82 |
| Outros ativos circulantes | | 3.898 | 3.732 |
| Não circulante | | 154.084 | 145.931 |
| Depósitos judiciais e cauções | | 139 | 44 |
| Despesas pagas antecipadamente | | 0 | 13 |
| Outros ativos não circulantes | | 1.283 | 1.009 |
| Investimentos | | 180 | 169 |
| Imobilizado | 5 | 151.622 | 143.723 |
| Intangível | 5 | 859 | 973 |
| Total do ativo | | 193.161 | 174.807 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |
| Circulante | | 17.152 | 14.813 |
| Fornecedores | | 9.170 | 7.586 |
| Empréstimos e financiamentos | 7 | 0 | 473 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | | 3.421 | 2.988 |
| Tributos | | 1.115 | 1.194 |
| Provisões para litígios | 8 | 0 | 150 |
| Encargos setoriais | | 1.375 | 1.941 |
| Passivos financeiros setoriais | 6 | 1.510 | 75 |
| Outros passivos circulantes | | 560 | 406 |
| Não circulante | | 10.463 | 10.759 |
| Empréstimos e financiamentos | 7 | 0 | 776 |
| Provisões para litígios | 8 | 325 | 342 |
| Obrigações vinculadas à concessão | 9 | 10.138 | 9.641 |
| Patrimônio líquido | | 165.546 | 149.235 |
| Capital social | 10 a | 7.301 | 7.298 |
| Reservas de capital | 10 b | 11.373 | 11.373 |
| Reservas de reavaliação | 10 c | 28.734 | 30.439 |
| Reservas de sobras | 10 d | 116.200 | 97.484 |
| Saldo a disposição da assembleia | 10 f | 1.938 | 2.641 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 193.161 | 174.807 |

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 2020 e 2019

(valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 31/12/2020 | 31/12/2019 |
|--|------|-----------------|-----------------|
| Ingresso/receita operacional bruta | 11 | 127.932 | 115.176 |
| Fornecimento de energia elétrica | | 4.824 | 8.229 |
| Receita de disponibilidade da rede elétrica | | 86.809 | 71.433 |
| Doações, contribuições e subv. econômica | | 35.808 | 35.023 |
| Receita de atividade não vinculada | | 402 | 385 |
| Outras receitas vinculadas | | 88 | 106 |
| Deduções da receita operacional | | (24.190) | (22.620) |
| Tributos e encargos | | (16.684) | (16.003) |
| Federais | | (1.481) | (1.547) |
| Estaduais e Municipais | | (15.203) | (14.456) |
| Encargos parcela "A" | | (7.506) | (6.617) |
| Conta de Desenvolvimento Econômico – CDE | | (6.495) | (4.900) |
| Taxa de Fiscalização - TFSE | | (225) | (217) |
| Outros encargos | | (786) | (1.500) |
| Receita operacional líquida | | 103.742 | 92.556 |
| Custos não gerenciáveis – Parcela "A" | | (54.834) | (44.105) |
| Energia elétrica comprada para revenda | | (47.377) | (37.761) |
| Encargos de uso da rede elétrica | | (6.432) | (5.369) |
| Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa | | (1.026) | (975) |
| Resultado antes dos custos gerenciáveis | | 48.908 | 48.451 |
| Custos gerenciáveis – Parcela "B" | | (32.229) | (31.102) |
| Pessoal | 12 | (15.418) | (14.295) |
| Administradores | 12 | (1.321) | (1.221) |
| Material | | (2.488) | (2.424) |
| Serviços de terceiros | | (2.457) | (2.455) |
| Arrendamentos e aluguéis | | (155) | (144) |
| Tributos | | (182) | (208) |
| Seguros | | (52) | (54) |
| Outros | | (996) | (795) |
| Provisão para devedores duvidosos | | 9 | 230 |
| Depreciação | | (8.196) | (7.955) |
| Outras receitas operacionais | | 300 | 817 |
| Outras despesas operacionais | | (1.275) | (2.598) |
| Resultado antes das receitas e despesas financeiras | | 16.679 | 17.349 |
| Resultado financeiro | | 1.354 | 255 |
| Receita financeira | | 1.500 | 827 |
| Despesa financeira | | (146) | (572) |
| Lucro (prejuízo) antes IRPJ/CSLL | | 18.033 | 17.604 |
| Imposto de renda | | (163) | (384) |
| Contribuição social | | (429) | (147) |
| Lucro (prejuízo) | | 17.441 | 17.073 |

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 2020 e 2019

(valores expressos em milhares de reais)

| Recursos | 31/12/2020 | 31/12/2019 |
|---|-------------------|-------------------|
| Sobra líquida do exercício | 19.153 | 19.482 |
| Demais resultados abrangentes | | |
| Reversão da reserva de reavaliação | 1.305 | 1.305 |
| Reversão da reserva de investimentos | 0 | 6.607 |
| Resultado do exercício abrangente | 20.458 | 27.394 |
| Destinações | | |
| Destinação de caráter fiscal | (1.076) | (980) |
| Rates (Art 87 da lei 5764/71) | (1.076) | (980) |
| Destinações estatutárias | (17.444) | (23.773) |
| Fundo de reserva legal (50%) | (9.691) | (13.207) |
| Rates (5%) | (969) | (1.321) |
| Fundo de expansão e manutenção (35%) | (6.784) | (9.245) |
| Saldo a Disposição da Assembleia Geral Ordinária | 1.938 | 2.641 |

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 2020 e 2019

(valores expressos em milhares de reais)

| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 2020 | 2019 |
|---|-----------------|-----------------|
| Resultado do exercício | 19.153 | 19.482 |
| Despesas (receitas) que não afetam caixa e equivalentes de caixa | | |
| Depreciação | 6.884 | 6.591 |
| Provisões para contingência e variação monet. Passiva | (18) | (241) |
| Juros apropriados e Variações Monetárias | 0 | 50 |
| Resultado participação soc cooperativa capitalizada | (11) | (14) |
| Ganhos/perdas líquidos na indenização de ativos | 553 | 771 |
| | 7.408 | 7.157 |
| Redução (Aumento) de Ativos | | |
| Consumidores | 993 | (3.790) |
| Tributos Compensáveis | (170) | 170 |
| Estoques | (210) | (29) |
| Ativos financeiros setoriais | (872) | (1.117) |
| Outros ativos circulantes | (28) | (69) |
| Outros ativos não circulantes | (2.785) | 224 |
| | (3.072) | (4.611) |
| Aumento (Redução) de Passivos | | |
| Fornecedores Demais | 1.585 | (146) |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 436 | (83) |
| Tributos e Contribuições sociais a pagar | (55) | 533 |
| Obrigações estimadas | (42) | 34 |
| Encargos setoriais | 869 | 718 |
| Provisões para contingências | (150) | 0 |
| Outros | 170 | (217) |
| | 2.813 | 839 |
| Caixa gerado por atividades operacionais | | |
| Caixa líquido gerado por atividades operacionais | | |
| Fluxo de caixa das atividades de investimento | | |
| Recebimento pela venda de imobilizado | 489 | 1.149 |
| Imobilizado | (15.438) | (16.197) |
| Participação financeira do consumidor | 965 | 546 |
| Aplicação do Rates | (1.133) | (1.266) |
| | (15.117) | (15.768) |
| Caixa líquido das atividades de investimento | | |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | |
| Empréstimos e financiamentos obtidos | 0 | 16.508 |
| Empréstimos e financiamentos pagos | (1.274) | (18.372) |
| Integralização de capital | 3 | 21 |
| | (1.271) | (1.843) |
| Caixa líquido das atividades de financiamento | | |
| Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa | 9.914 | 5.256 |
| Demonstração da variação do caixa e equivalentes de caixa | | |
| No início do exercício | 5.878 | 622 |
| No fim do exercício | 15.792 | 5.878 |
| | 9.914 | 5.256 |

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 2020 e 2019

(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 |
|---------------------------------------|----------------|--------------------|-------------------------------|---------------|---------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------|
| Saldo em 31/12/2018 | 7.276 | 11.373 | 32.790 | 50.516 | 12.656 | 4.360 | 23.422 | (7.632) | 2.246 | 137.007 |
| Integralização de capital | 22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| Destinação conforme AGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.246 | 0 | 0 | (2.246) | 0 |
| Sobra líquida do exercício | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19.482 | 19.482 |
| Destinação estatutária sobras | 0 | 0 | 0 | 13.207 | 2.301 | 0 | 9.245 | 0 | (24.752) | 0 |
| Rates aplicado | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.266) | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.266) |
| Realização reserva reavaliação | 0 | 0 | (1.305) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.305 | 0 |
| Realização reserva de investimentos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (6.606) | 0 | 0 | 6.606 | 0 |
| Equalização do res. reg. e societário | 0 | 0 | (1.045) | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.364) | 0 | (2.409) |
| Ajuste de exercícios anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (3.602) | 0 | 0 | (3.602) |
| Saldo em 31/12/2019 | 7.298 | 11.373 | 30.439 | 63.723 | 13.691 | 0 | 29.065 | (8.996) | 2.641 | 149.235 |
| 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 |
| Destinação de caráter fiscal | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.076 | 0 | 0 | 0 | (1.076) | 0 |
| Rates aplicado | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.133) | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.133) |
| Realização reserva reavaliação | 0 | 0 | (1.305) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.305 | 0 |
| Realização reserva de investimentos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Equalização do res. reg. e societário | 0 | 0 | (400) | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.312) | 0 | (1.712) |
| Saldo em 31/12/2020 | 7.301 | 11.373 | 28.734 | 73.414 | 14.603 | 0 | 38.491 | (10.308) | 1.938 | 165.546 |

Notas explicativas às demonstrações contábeis em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(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 efetuada 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 31.105 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 2020 foi feita a realização da reserva de reavaliação o montante de R\$ 1.305 referente aos encargos de depreciação dos bens reavaliados e R\$ 400 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:

| VALORES CORRENTES | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-------------------|--------------------|------------------|---------------------|----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------|---------------|
| DESCR IÇÃO | CORRENTE A VENCER | | CORRENTE VENCIDA | | | | Provisão p/ Devedores Duvidosos | TOTAL 2020 | TOTAL 2019 |
| | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Até 90 dias | De 91 a 180 dias | De 181 a 360 dias | Mais de 360 dias | | | |
| Fornecimento de energia | 12.791 | 95 | 15 | 23 | 34 | 38 | (76) | 12.919 | 13.844 |
| Residencial baixa renda | 158 | 14 | 7 | 8 | 8 | 1 | 0 | 195 | 136 |
| Residencial | 1.708 | 18 | 4 | 8 | 11 | 11 | (48) | 1.712 | 1.808 |
| Industrial | 319 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 319 | 374 |
| Comercial | 1.216 | 14 | 0 | 1 | 3 | 3 | (6) | 1.231 | 1.440 |
| Rural | 6.354 | 49 | 4 | 6 | 11 | 22 | (22) | 6.424 | 5.628 |
| Poderes públicos | 217 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | (0) | 218 | 274 |
| Iluminação pública | 226 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 226 | 235 |
| Serviço público | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 | 87 |
| Fornecimento não faturado | 2.516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.516 | 3.862 |
| Outros créditos de energia | 2 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | (3) | 2 | 69 |
| Serviço taxado | 11 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | (1) | 13 | 15 |
| Parcelamento de energia | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (1) | 38 | 54 |
| (-) Arrecadação proc. classificação | (49) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (49) | 0 |
| Totais | 12.793 | 96 | 15 | 23 | 34 | 38 | (79) | 12.921 | 13.913 |

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\$ 79, 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 31/12/2019 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferências (C) | Reavaliação | Valor Bruto em 31/12/2020 | Adições líquidas = (A)-(B)+(C) | Depreciação Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2020 | Valor Líquido em 31/12/2019 | Obrigações Especiais Brutas | Amortização Acumulada | Obrigações Especiais Líquidas |
|---|---------------------------|--------------|----------------|--------------------|-------------|---------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| Geração | 13.200 | 242 | (10) | 0 | 0 | 13.432 | 232 | (4.523) | 8.909 | 9.002 | 0 | 0 | 0 |
| Terrenos | 1.078 | 168 | 0 | 0 | 0 | 1.246 | 168 | 0 | 1.246 | 1.078 | 0 | 0 | 0 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 4.771 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.771 | 0 | (2.175) | 2.596 | 2.706 | 0 | 0 | 0 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.478 | 45 | 0 | 0 | 0 | 1.523 | 45 | (697) | 827 | 818 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 5.861 | 29 | (10) | 0 | 0 | 5.880 | 19 | (1.640) | 4.240 | 4.399 | 0 | 0 | 0 |
| Móveis e utensílios | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | (11) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Distribuição | 175.670 | 8.359 | (3.399) | 0 | 0 | 180.630 | 4.959 | (71.877) | 108.753 | 108.980 | 13.050 | (3.316) | 9.734 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | (1) | 4 | 5 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 172.808 | 8.354 | (3.397) | 0 | 0 | 177.765 | 4.957 | (70.220) | 107.545 | 107.406 | 13.050 | (3.316) | 9.734 |
| Veículos | 2.755 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.755 | 0 | (1.582) | 1.173 | 1.539 | 0 | 0 | 0 |
| Móveis e utensílios | 102 | 4 | (2) | 0 | 0 | 104 | 3 | (74) | 30 | 31 | 0 | 0 | 0 |
| Sistema de Transmissão Associado | 20.506 | 41 | (21) | 0 | 0 | 20.526 | 19 | (2.364) | 18.161 | 18.857 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | (199) | 1.400 | 1.453 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 18.816 | 41 | (21) | 0 | 0 | 18.835 | 19 | (2.165) | 16.670 | 17.313 | 0 | 0 | 0 |
| Móveis e utensílios | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | (0) | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| Administração | 3.508 | 914 | (120) | 0 | 0 | 4.302 | 794 | (1.434) | 2.868 | 2.113 | 50 | 0 | 50 |
| Terrenos | 1.302 | 50 | 0 | 0 | 0 | 1.352 | 50 | 0 | 1.352 | 1.302 | 50 | 0 | 50 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.010 | 546 | 0 | 0 | 0 | 1.556 | 546 | (774) | 782 | 264 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 838 | 179 | (29) | 0 | 0 | 988 | 150 | (501) | 487 | 396 | 0 | 0 | 0 |
| Veículos | 287 | 136 | (85) | 0 | 0 | 337 | 51 | (102) | 235 | 140 | 0 | 0 | 0 |
| Móveis e utensílios | 72 | 4 | (6) | 0 | 0 | 69 | (2) | (57) | 12 | 11 | 0 | 0 | 0 |
| Total Ativo Imobilizado em Serviço | 212.884 | 9.555 | (3.550) | 0 | 0 | 218.890 | 6.005 | (80.198) | 138.691 | 138.953 | 13.100 | (3.316) | 9.784 |

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 31/12/2019 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferências (C) | Reavaliação | Valor Bruto em 31/12/2020 | Adições líquidas = (A)-(B)+(C) | Depreciação Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2020 | Valor Líquido em 31/12/2019 | Obrigações Especiais Brutas | Amortização Acumulada | Obrigações Especiais Líquidas |
|---|---------------------------|---------------|-----------------|--------------------|-------------|---------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| Geração | 7 | 415 | (421) | 0 | 0 | 0 | (7) | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 |
| Terrenos | 0 | 168 | (168) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 0 | 45 | (45) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 0 | 26 | (26) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Desenvolvimento de projetos | 7 | 0 | (7) | 0 | 0 | 0 | (7) | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 |
| Compras em andamento | 0 | 2 | (2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Adiantamento a fornecedor | 0 | 174 | (174) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Distribuição | 4.293 | 28.106 | (23.282) | 0 | 0 | 9.117 | 4.824 | 0 | 9.117 | 4.293 | 355 | 0 | 355 |
| Máquinas e equipamentos | 1.968 | 11.210 | (8.551) | 0 | 0 | 4.627 | 2.659 | 0 | 4.627 | 1.968 | 355 | 0 | 355 |
| Móveis e utensílios | 0 | 4 | (4) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Transformação, fabricação e reparo | 128 | 725 | (804) | 0 | 0 | 48 | (80) | 0 | 48 | 128 | 0 | 0 | 0 |
| Compras em andamento | 0 | 7.084 | (7.084) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Material em depósito | 2.197 | 8.783 | (6.838) | 0 | 0 | 4.141 | 1.944 | 0 | 4.141 | 2.197 | 0 | 0 | 0 |
| Adiantamento a fornecedor | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 300 | 300 | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Sistema de Transmissão Associado | 2 | 59 | (62) | 0 | 0 | 0 | (2) | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 2 | 38 | (41) | 0 | 0 | 0 | (2) | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 |
| Adiantamento a fornecedor | 0 | 21 | (21) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Administração | 469 | 4.841 | (1.496) | 0 | 0 | 3.815 | 3.346 | 0 | 3.815 | 469 | 0 | 0 | 0 |
| Terrenos | 0 | 50 | (50) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 413 | 2.697 | (555) | 0 | 0 | 2.554 | 2.141 | 0 | 2.554 | 413 | 0 | 0 | 0 |
| Máquinas e equipamentos | 42 | 874 | (184) | 0 | 0 | 733 | 690 | 0 | 733 | 42 | 0 | 0 | 0 |
| Veículos | 0 | 136 | (136) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Móveis e utensílios | 0 | 285 | (3) | 0 | 0 | 283 | 283 | 0 | 283 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Compras em andamento | 0 | 19 | (19) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Adiantamento a fornecedor | 14 | 780 | (549) | 0 | 0 | 245 | 231 | 0 | 245 | 14 | 0 | 0 | 0 |
| Total Ativo Imobilizado em Curso | 4.771 | 33.422 | (25.261) | 0 | 0 | 12.931 | 8.161 | 0 | 12.931 | 4.771 | 355 | 0 | 355 |
| Total Ativo Imobilizado | 217.655 | 42.977 | (28.811) | 0 | 0 | 231.821 | 14.166 | (80.198) | 151.622 | 143.723 | 13.454 | (3.316) | 10.138 |

5.2 A composição do intangível é como segue:

| Intangível - R\$ mil | Valor bruto 31/12/2019 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferên- cias (C) | Reavaliação | Valor bruto 31/12/2020 | Adições líquidas (A)- (B)+(C) | Amortização acumulada | Valor líquido 31/12/2020 | Valor líquido 31/12/2019 |
|---|---------------------------|-------------|--------------|-------------------------|-------------|---------------------------|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------------|-----------------------------|
| Ativo intangível em serviço | | | | | | | | | | |
| Geração | 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 |
| Distribuição | 946 | 64 | 0 | 0 | 0 | 1.010 | 64 | (529) | 481 | 621 |
| Softwares | 946 | 64 | 0 | 0 | 0 | 1.010 | 64 | (529) | 481 | 621 |
| Outros | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Sistema de transmissão associado | 350 | 43 | 0 | 0 | 0 | 394 | 43 | (25) | 369 | 337 |
| Servidões | 295 | 43 | 0 | 0 | 0 | 338 | 43 | 0 | 338 | 295 |
| Softwares | 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 | 0 | (25) | 31 | 42 |
| Administração | 294 | 0 | (28) | 0 | 0 | 266 | (28) | (258) | 9 | 15 |
| Softwares | 294 | 0 | (28) | 0 | 0 | 266 | (28) | (258) | 9 | 15 |
| Outros | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subtotal | 1.591 | 107 | (28) | 0 | 0 | 1.670 | 79 | (812) | 859 | 973 |
| Ativo intangível em curso | | | | | | | | | | |
| Geração | 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 |
| Distribuição | 0 | 79 | (79) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Servidões | 0 | 43 | (43) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Softwares | 0 | 36 | (36) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Outros | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Administração | 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 |
| Subtotal | 0 | 79 | (79) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total do ativo intangível | 1.591 | 186 | (107) | 0 | 0 | 1.670 | 79 | (812) | 859 | 973 |

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 31/12/2019 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferên- cias (C) | Reavaliação | Valor Bruto em 31/12/2020 | Adições Líquidas = (A)-(B)+(C) |
|--|------------------------------|--------------|----------------|-------------------------|-------------|------------------------------|--------------------------------------|
| AIS Bruto | 191.624 | 8.395 | (3.419) | 0 | 0 | 196.600 | 4.976 |
| Transformador de Distribuição | 2.711 | 2.376 | (1.363) | 0 | 0 | 3.724 | 1.013 |
| Medidor | 1.596 | 334 | (112) | 0 | 0 | 1.818 | 222 |
| Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV) | 53.185 | 3.715 | (1.377) | 0 | 0 | 55.522 | 2.338 |
| Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV) | 106.943 | 1.016 | (225) | 0 | 0 | 107.734 | 791 |
| 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) | 13.614 | 41 | 0 | 0 | 0 | 13.655 | 41 |
| Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subestações Alta Tensão (primário >= 230 kV) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Demais Máquinas e Equipamentos | 10.224 | 913 | (342) | 0 | 0 | 10.795 | 572 |
| Obrigações Especiais do AIS Bruto | (12.351) | (748) | 0 | 0 | 0 | (13.100) | (748) |
| Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização | (12.351) | (748) | 0 | 0 | 0 | (13.100) | (748) |

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 | 2020 | | | 2019 |
|-----------------------------|----------------|--------------------------------|----------------|----------------|
| | Valor bruto | Depreciação e amort. acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| Em serviço | | | | |
| Geração | 13.432 | (4.523) | 8.909 | 9.002 |
| Custo Histórico | 10.840 | (3.301) | 7.538 | 7.569 |
| Correção Monetária Especial | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Reavaliação | 2.592 | (1.222) | 1.371 | 1.433 |
| Distribuição | 201.155 | (74.241) | 126.914 | 127.838 |
| Custo Histórico | 168.215 | (54.999) | 113.216 | 112.583 |
| Correção Monetária Especial | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Reavaliação | 32.940 | (19.242) | 13.698 | 15.255 |
| Administração | 4.302 | (1.434) | 2.868 | 2.113 |
| Custo Histórico | 4.718 | (1.728) | 2.990 | 2.243 |
| Correção Monetária Especial | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Reavaliação | (415) | 293 | (122) | (130) |
| | 218.890 | (80.198) | 138.691 | 138.953 |
| Em Curso | 0 | 0 | 0 | |
| Geração | 0 | 0 | 0 | 6 |
| Distribuição | 9.117 | 0 | 9.117 | 4.295 |
| Administração | 3.815 | 0 | 3.815 | 469 |
| | 12.931 | 0 | 12.931 | 4.770 |
| | 231.821 | (80.198) | 151.622 | 143.723 |

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 |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------------|------------------|---------------|
| Terrenos | 206 | 12 | 0 | 0 | 218 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.830 | 874 | 32 | 5 | 2.742 |
| Máquinas e equipamentos | 6.641 | 2.503 | 2.746 | 259 | 12.150 |
| Móveis e utensílios | 289 | 0 | 0 | 0 | 289 |
| A ratear | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Desenvolvimento de projetos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Transformação, fabr. e reparo de materiais | 491 | 168 | 65 | 0 | 725 |
| Material em depósito | 8.783 | 0 | 0 | 0 | 8.783 |
| Compras em andamento | 7.105 | 0 | 0 | 0 | 7.105 |
| Adiantamentos a fornecedores | 1.216 | 45 | 0 | 14 | 1.275 |
| Estudos e Projetos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Veículos | 135 | 0 | 0 | 1 | 136 |
| Total das adições | 26.697 | 3.602 | 2.844 | 278 | 33.422 |

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:

| | Taxas anuais de depreciação (%) |
|-------------------------------------|--|
| Geração | |
| 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 |
| Distribuição | |
| 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 |
| Administração Central | |
| 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:

| | Descrição do Bem | R\$ - mil |
|----|---------------------------|------------------|
| 1 | Edificação com 232,63 m² | 433 |
| 2 | Regulador de tensão | 170 |
| 3 | Fração de terras de campo | 168 |
| 4 | Regulador de tensão | 156 |
| 5 | Automovel Corolla Toyota | 136 |
| 6 | Regulador de tensão | 114 |
| 7 | Edificação com 378 m² | 113 |
| 8 | Servidor Dell | 96 |
| 9 | Condutor de aluminio nu | 87 |
| 10 | Banco de capacitor | 67 |

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 | Automovel Corolla Toyota | 85 |
| 2 | Religador | 20 |
| 3 | Regulador | 18 |
| 4 | Religador | 16 |
| 5 | Religador | 13 |
| 6 | Banco de capacitor | 11 |
| 7 | Regulador de tensão | 8 |
| 8 | Condutor de aluminio nu | 8 |
| 9 | Condutor de aluminio nu | 8 |
| 10 | Impressora | 7 |

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 31/12/2019 | Adição | Amortização | Transferências | Saldo em 31/12/2020 | Valores em amortização | Valores em constituição |
|--|--------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| Demais ativos financeiros setoriais | | | | | | | |
| PIS/Cofins sobre compra de energia | 2.455 | 2.893 | (4.868) | 2.490 | 2.970 | 1.453 | 1.517 |
| Neutralidade da parcela A | 166 | 1.427 | (49) | (390) | 1.154 | 0 | 1.154 |
| Outros | 853 | 303 | (934) | 0 | 222 | 113 | 108 |
| (-) Provisão p/ redução ao valor recup. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total ativos financeiros setoriais | 3.473 | 4.622 | (5.851) | 2.101 | 4.345 | 1.566 | 2.779 |

| Passivos financeiros setoriais - R\$ mil | Saldo em 31/12/2019 | Adição | Amortização | Transferências | Saldo em 31/12/2020 | Valores em amortização | Valores em constituição |
|---|--------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| Demais passivos financeiros setoriais | | | | | | | |
| Neutralidade da parcela A | 0 | 1.929 | (402) | (964) | 563 | 0 | 0 |
| Devoluções tarifárias | 0 | 1.368 | (570) | 0 | 798 | 798 | 0 |
| Outros | 75 | 309 | (115) | (120) | 150 | 70 | 80 |
| Total passivos financeiros setoriais | 75 | 3.605 | (1.086) | (1.084) | 1.510 | 868 | 80 |

i) PIS/Cofins sobre compra de energia

A permissionária registrou de acordo com critério definido pela ANEEL, os créditos de PIS/Cofins incidente 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 |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------------|---------------|
| Ativos financeiros | 15.792 | 0 | 15.792 |
| Caixa e aplicações financeiras | 15.792 | 0 | 15.792 |
| Caixa e equivalente de caixa | 3.070 | 0 | 3.070 |
| Aplicações financeiras | 12.722 | 0 | 12.722 |

Composição do endividamento e dívida líquida:

| Instituição/linha devedora | Principal curto prazo | Principal + juros LP | Saldo total |
|-----------------------------------|-----------------------|----------------------|-----------------|
| (+) Dívida bruta | 0 | 0 | 0 |
| Financ./empréstimo moeda nacional | 0 | 0 | 0 |
| Diversos | 0 | 0 | 0 |
| (-) Ativos financeiros | (15.792) | 0 | (15.792) |
| Alta liquidez | (15.792) | 0 | (15.792) |
| Demais aplicações financeiras | 0 | 0 | 0 |
| (+) Dívida líquida I | (15.792) | 0 | (15.792) |
| (+/-) Derivativos/fair value | 0 | 0 | 0 |
| (+) Dívida líquida II | (15.792) | 0 | (15.792) |

8. Provisões para litígios

A composição desta conta é como segue:

| R\$ mil | Trabalhistas | Cíveis | Fiscais | Total |
|--|--------------|------------|------------|------------|
| Saldos em 31/12/2019 | 150 | 133 | 210 | 493 |
| Constituição | 0 | 3 | 0 | 3 |
| Pagamentos | (150) | (7) | 0 | (157) |
| Ganhos de causa/ajustes probabilidades | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Atualização monetária | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Baixas | 0 | (14) | 0 | (14) |
| Saldos em 31/12/2020 | 0 | 115 | 210 | 325 |

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 2020 | Correção monetária especial | Reavaliação | Total 2020 |
|--|---------------------------------|-------------------------|--------------------------------|-------------|----------------|
| Em serviço | | 13.100 | 0 | 0 | 13.100 |
| Participação da União, Estados e Municípios | | 4.121 | 0 | 0 | 4.121 |
| Participação financeira do consumidor | | 8.900 | 0 | 0 | 8.900 |
| 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 | | 50 | 0 | 0 | 50 |
| 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 | | 50 | 0 | 0 | 50 |
| (-) Amortização acumulada - AIS | 4,36% | (3.316) | 0 | 0 | (3.316) |
| Participação da União, Estados e Municípios | | (1.710) | 0 | 0 | (1.710) |
| Participação financeira do consumidor | | (1.598) | 0 | 0 | (1.598) |
| 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 |
| Total | | 9.784 | 0 | 0 | 9.784 |

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

| Obrigações especiais - R\$ mil | Valor bruto 31/12/2019 | Adições (A) | Baixas (B) | Valor bruto 31/12/2020 | Adições líquidas (A)-(B) | Valor líquido 31/12/2020 | Valor líquido 31/12/2019 |
|--|---------------------------|--------------|----------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Em curso | 127 | 3.002 | (2.774) | 355 | 225 | 355 | 127 |
| Participação da União, Estados e Municípios | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Participação financeira do consumidor | 96 | 2.386 | (2.176) | 306 | 210 | 306 | 96 |
| 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 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| Valores não aplicados | 31 | 613 | (598) | 46 | 15 | 46 | 31 |
| Outros | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| Total | 127 | 3.002 | (2.774) | 355 | 225 | 355 | 127 |

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:

| | R\$ - mil |
|---|------------------|
| 1 Participação financeira em rede elétrica processo 39396/20 | 106 |
| 2 Participação financeira em rede elétrica processo 43702/20 | 67 |
| 3 Participação financeira em rede elétrica processo 28153/20 | 66 |
| 4 Participação financeira em rede elétrica processo 72633/19 | 63 |
| 5 Participação financeira em rede elétrica processo 4753/20 | 53 |
| 6 Participação financeira em rede elétrica processo 41684/19 | 49 |
| 7 Participação financeira em rede elétrica processo 75666/19 | 28 |
| 8 Participação financeira em rede elétrica processo 75319/19 | 24 |
| 9 Participação financeira em rede elétrica processo 32300/20 | 22 |
| 10 Participação financeira em rede elétrica processo 51212/20 | 19 |

10. Patrimônio líquido

a) Capital social:

O capital social da Cooperativa, no valor de R\$ 7.301 é formado por cotas partes referente a 31.105 associados (R\$ 7.298 em 2019).

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|------------------------|--------------|--------------|
| Capital Subscrito | 7.333 | 7.329 |
| (-) Capital a realizar | (32) | (32) |
| Total | 7.301 | 7.298 |

b) Reservas de capital:

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|---|---------------|---------------|
| Reserva de equalização | 8.444 | 8.444 |
| Doações e subvenções para investimentos | 2.928 | 2.928 |
| Total | 11.373 | 11.373 |

c) Outros resultados abrangentes:

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Reserva de reavaliação | 3.580 | 4.885 |
| Reserva de reavaliação - VNR | 25.154 | 25.554 |
| Total | 28.734 | 30.439 |

d) Reservas de sobras:

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|---|----------------|---------------|
| Reserva legal | 73.414 | 63.723 |
| Rates - Reserva assistência técnica educ. social | 14.603 | 13.691 |
| Reserva de expansão e manutenção | 38.491 | 29.065 |
| Equalização do resultado regulatório e societário | (10.308) | (8.996) |
| Total | 116.200 | 97.484 |

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 com assistência técnica, educacional e social dos cooperados, seus dependentes e seus próprios colaboradores. Sua constituição é estabelecida pela Lei nº 5.764/1971.

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

O resultado positivo apurado com o ato não cooperativo foi de R\$ 1.076, 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:

| Demonstração R\$ mil | 2020 | 2019 |
|--|--------------|--------------|
| Resultado do exercício | 20.458 | 27.394 |
| Destinações: | | |
| Reserva legal | (9.691) | (13.207) |
| Reserva de assistência técnica educacional e social | (2.045) | (2.301) |
| Reserva de expansão e manutenção | (6.784) | (9.245) |
| Sobras à disposição da assembleia geral ordinária | 1.938 | 2.641 |

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 | |
|--|-----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Fornecimento faturado | 27.202 | 26.792 | 147.281 | 119.516 | 92.130 | 77.249 |
| Residencial | 10.229 | 9.529 | 20.629 | 17.619 | 18.653 | 15.348 |
| Industrial | 14 | 14 | 5.459 | 4.914 | 2.954 | 3.217 |
| Comercial | 1.484 | 1.470 | 13.359 | 13.842 | 13.493 | 13.274 |
| Rural | 14.918 | 15.182 | 97.983 | 73.341 | 50.694 | 39.359 |
| Poder público | 486 | 472 | 3.449 | 3.390 | 2.942 | 2.967 |
| Iluminação pública | 50 | 104 | 5.339 | 5.070 | 2.462 | 2.245 |
| Serviço público | 21 | 21 | 1.063 | 1.340 | 932 | 839 |
| Suprimento faturado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Uso da rede elétrica de distribuição faturado | 1 | 0 | 0 | 0 | 187 | 0 |
| Consumidores cativos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Consumidores livres | 1 | 0 | 0 | 0 | 187 | 0 |
| Encargos de conexão de agentes de geração | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Permissionárias | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Uso da rede elétrica de transmissão faturado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (-) Transferências | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (-) 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 |
| Fornecimento/suprimento/rede elétrica - não faturado | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.346) | 1.137 |
| Constituição e amortiz. - CVA ativa e passiva | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Constituição e amortiz. - RTP diferimento ou devolução | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Constituição e amortiz. - demais ativos e passivos regulatórios | 0 | 0 | 0 | 0 | 664 | 1.276 |
| Serviços cobráveis | 0 | 0 | 0 | 0 | 88 | 106 |
| Subvenções vinculadas ao serviço concedido | 0 | 0 | 0 | 0 | 35.808 | 35.023 |
| Outras receitas | 0 | 0 | 0 | 0 | 402 | 385 |
| Total | 27.203 | 26.792 | 147.281 | 119.516 | 127.932 | 115.176 |

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

12. Pessoal e administradores

| Pessoal e administradores - R\$ mil | 2020 | 2019 |
|--|---------------|---------------|
| Pessoal | 14.462 | 14.295 |
| Remuneração | 9.315 | 9.122 |
| Encargos | 3.351 | 3.285 |
| 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 | 782 | 378 |
| Participação nos lucros e resultados - PLR | 768 | 361 |
| (-) Créditos de tributos recuperáveis | 0 | 0 |
| Outros | 245 | 1.150 |
| Administradores | 1.321 | 1.221 |
| Honorários e encargos (diretoria e conselho) | 1.219 | 1.080 |
| Benefícios dos administradores | 102 | 141 |
| (-) Créditos de tributos recuperáveis | 0 | 0 |
| Total | 15.783 | 15.517 |

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 2020, da unidade de negócio geração.

| Ano 2020 - R\$ mil | Geração | Transmissão | Comercialização | Total |
|--|----------------|--------------------|------------------------|----------------|
| Receita/ingresso | 4.824 | 0 | 0 | 4.824 |
| Fornecimento de energia elétrica | 4.824 | 0 | 0 | 4.824 |
| Tributos | (894) | 0 | 0 | (894) |
| ICMS | (835) | 0 | 0 | (835) |
| PIS-Pasep | 16 | 0 | 0 | 16 |
| Cofins | (75) | 0 | 0 | (75) |
| Encargos - parcela "A" | (445) | 0 | 0 | (445) |
| Conta de desenvolvimento econômico - CDE | (405) | 0 | 0 | (405) |
| Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE | (14) | 0 | 0 | (14) |
| Outros encargos | (25) | 0 | 0 | (25) |
| Receita líquida/ingresso líquido | 3.486 | 0 | 0 | 3.486 |
| Custos não gerenciáveis - parcela "A" | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Energia elétrica comprada para revenda | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Resultado antes dos custos gerenciáveis | 3.486 | 0 | 0 | 3.486 |
| Custos gerenciáveis - parcela "B" | (1.238) | 0 | 0 | (1.238) |
| Pessoal e administradores | (643) | 0 | 0 | (643) |
| Material | (77) | 0 | 0 | (77) |
| Serviços de terceiros | (134) | 0 | 0 | (134) |
| Seguros | (9) | 0 | 0 | (9) |
| Tributos | (20) | 0 | 0 | (20) |
| Depreciação e amortização | (341) | 0 | 0 | (341) |
| Gastos diversos | (13) | 0 | 0 | (13) |
| Resultado da atividade | 2.248 | 0 | 0 | 2.248 |

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 2.734 de 28 de julho de 2020.

Assim, as tarifas de aplicação da Cermissões, constantes da Resolução Homologatória nº 2.579, de 23 de julho de 2019, alteradas pela Resolução Homologatória nº 2.734 de 28 de julho de 2020, ficam em média reajustadas em -1,83% (um vírgula oitenta e três por cento negativo), 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 034/2020 de 30 de junho de 2020, 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.

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.

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

| | Nota | 31/12/2020 | | | 31/12/2019 | | |
|--|------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | Societário | Ajuste CPC | Regulatório | Societário | Ajuste CPC | Regulatório |
| RECEITA OPERACIONAL BRUTA | 11 | 142.759 | (14.827) | 127.932 | 127.406 | (12.230) | 115.176 |
| Fornecimento de energia elétrica | | 4.824 | 0 | 4.824 | 8.229 | 0 | 8.229 |
| Receita de disponibilidade da rede elétrica | | 86.809 | 0 | 86.809 | 71.433 | 0 | 71.433 |
| Doações, contribuições e subvenção econômica | | 35.808 | 0 | 35.808 | 35.023 | 0 | 35.023 |
| Receita de atividade não vinculada | 15.9 | 15.229 | (14.827) | 402 | 12.615 | (12.230) | 385 |
| Serviços cobráveis | | 88 | 0 | 88 | 106 | 0 | 106 |
| DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL | | (24.190) | 0 | (24.190) | (22.620) | 0 | (22.620) |
| Tributos e encargos | | (16.684) | 0 | (16.684) | (16.003) | 0 | (16.003) |
| Federais | | (1.481) | 0 | (1.481) | (1.547) | 0 | (1.547) |
| Estaduais e municipais | | (15.203) | 0 | (15.203) | (14.456) | 0 | (14.456) |
| Encargos parcela A | | (7.506) | 0 | (7.506) | (6.617) | 0 | (6.617) |
| Conta de desenvolvimento econômico - CDE | | (6.495) | 0 | (6.495) | (4.900) | 0 | (4.900) |
| Taxa de fiscalização - TFSE | | (225) | 0 | (225) | (217) | 0 | (217) |
| Outros encargos | | (786) | 0 | (786) | (1.500) | 0 | (1.500) |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | | 118.569 | (14.827) | 103.742 | 104.786 | (12.230) | 92.556 |
| CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS - Parcela "A" | | (54.834) | 0 | (54.834) | (44.105) | 0 | (44.105) |
| Energia elétrica comprada para revenda | | (47.377) | 0 | (47.377) | (37.761) | 0 | (37.761) |
| Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa | | (1.026) | 0 | (1.026) | (5.369) | 0 | (5.369) |
| Encargos de uso do sistema de transmissão/distrib. | | (6.432) | 0 | (6.432) | (975) | 0 | (975) |
| RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIÁVEIS | | 63.735 | (14.827) | 48.908 | 60.681 | (12.230) | 48.451 |
| CUSTOS GERENCIÁVEIS – Parcela "B" | | (45.344) | 13.115 | (32.229) | (40.923) | 9.821 | (31.102) |
| Pessoal | | (15.418) | 0 | (15.418) | (14.295) | 0 | (14.295) |
| Administradores | | (1.321) | 0 | (1.321) | (1.221) | 0 | (1.221) |
| Material | | (2.488) | 0 | (2.488) | (2.424) | 0 | (2.424) |
| Serviços de terceiros | | (2.457) | 0 | (2.457) | (2.455) | 0 | (2.455) |
| Arrendamentos e alugueis | | (155) | 0 | (155) | (144) | 0 | (144) |
| Tributos | | (182) | 0 | (182) | (208) | 0 | (208) |
| Seguros | | (52) | 0 | (52) | (54) | 0 | (54) |
| Outros | 15.9 | (15.823) | 14.827 | (996) | (13.025) | 12.230 | (795) |
| Provisão devedores duvidosos | | 9 | 0 | 9 | 230 | 0 | 230 |
| Depreciação/Amortização | | (6.884) | (1.312) | (8.196) | (6.591) | (1.364) | (7.955) |
| Outras receitas operacionais | | 300 | 0 | 300 | 817 | 0 | 817 |
| Outras despesas operacionais | | (875) | (400) | (1.275) | (1.553) | (1.045) | (2.598) |
| RESULTADO DA ATIVIDADE DA CONCESSÃO | | 18.391 | (1.712) | 16.679 | 19.758 | (2.409) | 17.349 |
| RESULTADO EXTRA-CONCESSÃO | | 1.354 | 0 | 1.354 | 255 | 0 | 255 |
| Receita financeira | | 1.500 | 0 | 1.500 | 827 | 0 | 827 |
| Despesa financeira | | (146) | 0 | (146) | (572) | 0 | (572) |
| LUCRO (PREJUÍZO) ANTES IRPJ/CSLL | | 19.745 | (1.712) | 18.033 | 20.013 | (2.409) | 17.604 |
| Imposto de renda | | (429) | 0 | (429) | (384) | 0 | (384) |
| Contribuição social | | (163) | 0 | (163) | (147) | 0 | (147) |
| LUCRO (PREJUÍZO) | 15.8 | 19.153 | (1.712) | 17.441 | 19.482 | (2.409) | 17.073 |

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

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|---|--------------|--------------|
| Neutralidade da parcela "A" – em curso | 1.154 | 117 |
| Neutralidade da parcela "A" – reconhecida | 0 | 49 |
| Componentes financeiros – em curso | 1.517 | 1.239 |
| Componentes financeiros - reconhecidos | 1.453 | 1.216 |
| Ajuste cust pis cofins transmissão - em curso | 108 | 0 |
| Ajuste cust pis cofins transmissão - reconhecidos | 113 | 90 |
| Recálculo geração própria - reconhecidos | 0 | 762 |
| Total | 4.345 | 3.473 |

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).

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|---|----------------|----------------|
| Em serviço | | |
| Geração | 8.909 | 9.001 |
| Terrenos | 1.246 | 1.078 |
| Reserv. barragens e adutoras | 2.596 | 2.706 |
| Edificações | 827 | 818 |
| Máquinas e equipamentos | 4.240 | 4.399 |
| Distribuição | 108.753 | 108.981 |
| Edificações | 4 | 5 |
| Máquinas e equipamentos | 107.545 | 107.406 |
| Veículos | 1.173 | 1.539 |
| Móveis e utensílios | 30 | 31 |
| Sistema de transmissão associado | 18.161 | 18.857 |
| Terrenos | 90 | 90 |
| Edificações | 1.400 | 1.453 |
| Máquinas e equipamentos | 16.670 | 17.313 |
| Móveis e utensílios | 1 | 1 |
| Administração | 2.868 | 2.113 |
| Terrenos | 1.352 | 1.302 |
| Edificações | 782 | 264 |
| Máquinas e equipamentos | 487 | 396 |
| Veículos | 235 | 140 |
| Móveis e utensílios | 12 | 11 |
| Subtotal | 138.691 | 138.952 |
| Em curso | | |
| Geração | 0 | 6 |
| Distribuição | 9.117 | 4.293 |
| Sistema de transmissão associado | 0 | 3 |
| Administração | 3.815 | 469 |
| Subtotal | 12.931 | 4.771 |
| Total do imobilizado | 151.622 | 143.723 |
| Imobilizado líquido | 151.622 | 143.723 |

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

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

A Resolução nº 20/1999 da ANEEL, entretanto, regulamentou a desvinculação de bens 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/missão. As obrigações especiais não são passivos onerosos, tampouco créditos dos cooperados.

O saldo das citadas obrigações, verificado ao final do período de missão, 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:

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|----------------|-------------|-------------|
| Em serviço | 859 | 973 |
| Em curso | 0 | 0 |
| Total | 859 | 973 |

O ICPC 01- Contratos de Concessão define a forma de contabilização dos ativos de concessões e missões 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 missão), 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 missão, 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, Missões 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

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|--|----------------|----------------|
| Saldo no final do Exercício Societário | 150.659 | 132.676 |
| Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória | 14.887 | 16.559 |
| Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR | 25.194 | 25.554 |
| Equalização do Resultado Regulatório e Societário | (10.308) | (8.995) |
| Total | 165.546 | 149.235 |

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.

| R\$ mil | 2020 | 2019 |
|---|----------------|----------------|
| Sobra líquida do exercício societário | 19.153 | 19.482 |
| Fornecimento de energia | 0 | 0 |
| Resultado financeiro | 0 | 0 |
| Perdas na desativação diferença VOC/VNR | (400) | (1.045) |
| Depreciação referente parcela diferença - VNR | (1.312) | (1.364) |
| Total dos ajustes | (1.712) | (2.409) |
| Sobra líquida do exercício regulatório | 17.441 | 17.073 |

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\$ 14.827 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.



NARDON / NASI
Auditores & Consultores

ACN/CHP/MM
024/2021

Demonstrações Contábeis Regulatórias - DCR

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

31 de dezembro de 2020

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 2020 e 2019. 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 2020 e 2019, 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. Consequentemente, 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 31/12/2020 e de 31/12/2019 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 31/12/2019 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 31/12/2019, e confrontar os saldos e as informações das movimentações de 2020 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.

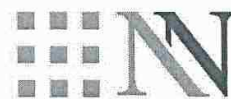


NARDON / NASI
Auditores & Consultores

- 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 2020 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 2020 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 31/12/2020 e de 31/12/2019 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 31/12/2019 e confrontar o saldo em 31/12/2020 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 31/12/2019.
 - 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 31/12/2019 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 31/12/2019, a movimentação de 2020 (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 2019 (adições, baixas, atualizações monetárias e transferências), por tipo de componente de CVA, até 31/12/2020.
 - 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 2019.
- 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 asseguuração 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.



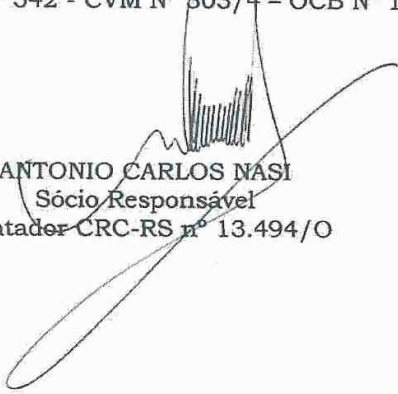
NARDON / NASI
Auditores & Consultores

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, 12 de abril de 2021.

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

