

RESULTADOS

1
2
3
4



COPEL
Aura Energia



Destaques 4T21



EBITDA recorde de R\$ 8,4 bilhões em 2021
(+52,1% vs. 2020)



EBITDA ajustado de R\$ 1,0 bilhão no 4T21
R\$ 5,1 bilhões em 2021 (+5,2% vs. 2020)



Lucro líquido de R\$ 396,2 milhões no 4T21
R\$ 5,0 bilhões em 2021 (+29% vs. 2020) –
recorde histórico



Alavancagem de 0,99x em dezembro/21
Posição robusta de caixa de R\$ 3,9 bilhões



Dividendos e JCP totais de R\$ 3,1 bilhões
referente ao resultado de 2021 com *payout*
de 65% (complementar de R\$ 1,4 bilhões
aos R\$ 1,7 bilhões já declarados em 2021)



Migração para o **Nível 2 de Governança
Corporativa da B3** em 29.11.2021



Adesão de 461 empregados no PDI
com economia anual estimada de
R\$ 153,9 milhões na rubrica de pessoal
a partir de fevereiro 2022



EBITDA ajustado da Copel Distribuição
21,1% acima do EBITDA regulatório
(eficiência de R\$ 276,9 milhões).



Conclusão da aquisição do **Complexo Eólico
Vilas (186,7 MW)**



Copel Dis aprova a adesão à Conta de
Escassez Hídrica no valor de
R\$ 145,8 milhões



Entre as 100 empresas com melhor
reputação e a quarta do setor elétrico pelo
ranking 2021 da Merco Brasil



Indicadores Financeiros



Webcast de Resultados

23 de março de 2022 | 14h BRT
Link de acesso: ri.copel.com

CPLE
B3 LISTED N2

ELP
LISTED
NYSE

LATIBEX
X COP
ISEB3

FTSE4Good

IBOVESPA B3
ICO2 B3

IBOVESPA B3
ICO2 B3

¹ Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

² Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício

³ Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

Valores sujeitos a arredondamentos.

Mensagem do CEO

Anos desafiadores costumam evidenciar a importância de valores, de um bom planejamento e de resiliência. Em 2021, o prolongamento da pandemia do coronavírus e as adversidades enfrentadas pelo setor elétrico, especialmente a crise hídrica, produziram um cenário que exigiu muito das pessoas e das empresas.

Para a Copel, foi um ano cujos excelentes resultados demonstraram a solidez de nossas ações, voltadas a cuidar das pessoas, atender bem nossos clientes, contribuir para a sociedade, proteger o meio ambiente e gerar valor para todos os nossos stakeholders. Fizemos isso ao mesmo tempo em que nos empenhamos em construir uma empresa cada vez mais eficiente, inovadora e responsável.

Ao longo do ano, avançamos em nossa estratégia em busca de uma atuação focada no core business da Copel, o setor de energia elétrica. Concluímos o desinvestimento da Copel Telecom, que injetou R\$ 2,5 bilhões no caixa da Companhia, e iniciamos a preparação do processo de venda da Compagas, que estimamos ser concluído em 2022. Também aderimos à repactuação do risco hidrológico, o que contribuiu com R\$ 1,6 bilhão no resultado operacional (Ebitda) consolidado e cerca de R\$ 1,0 bilhão no lucro líquido do exercício.

Esses resultados, associados a uma atuação austera, baseada em planejamento e estratégia consistentes, contribuíram para a Copel obter em 2021, o maior lucro líquido da história da Companhia: R\$ 5,0 bilhões. Pelo segundo ano consecutivo também tivemos a proposição de distribuição de dividendos robustos, o equivalente a 65% do lucro líquido ajustado, a ser apreciado pela Assembleia Geral Ordinária, conforme dispõe a nossa política de dividendos.

Ao mesmo tempo, mantivemos nosso compromisso de transformar lucro em investimentos. Em 2021, mais uma vez, cumprimos rigorosamente nosso plano de investimentos. Aplicamos R\$ 2,1 bilhões em obras de geração, transmissão e distribuição de energia.

Somente no setor de distribuição de energia no Paraná aplicamos R\$ 1,6 bilhão em obras e programas que ajudam a ampliar e modernizar a rede elétrica do Estado. Parte desse valor foi investida no Programa Paraná Trifásico, pelo qual já construímos 6.515 quilômetros de novas redes trifásicas, de um

total de 25 mil quilômetros que serão implementados até 2025. Apenas neste programa serão investidos R\$ 2,8 bilhões, valor que, além de beneficiar os nossos clientes, vai aumentar nossa base de ativos e reduzir custos de operação. Outra iniciativa de destaque é o Rede Elétrica Inteligente, maior programa de smart grid da América do Sul. Até o final de 2023, vamos investir R\$ 850 milhões no programa. Com isso, um terço dos nossos consumidores terão medidores inteligentes.

No final do ano, adquirimos o Complexo Eólico Vilas por R\$ 1,1 bilhão (Enterprise Value). O empreendimento tem 186,7 MW de capacidade instalada e está localizado no município de Serra do Mel (RN), em uma das melhores regiões do mundo para a geração de energia eólica. Com mais este complexo, a Copel passa a ter 830,10 MW de capacidade geradora em usinas eólicas no Nordeste do País.

Também estamos em fase final de construção do Complexo Eólico Jandaíra, o qual agregará mais 90,1 MW ao portfólio de geração da Copel, contribuindo para que a matriz energética seja composta por 14% de energia de fontes eólicas. Ao todo, o empreendimento vai absorver R\$ 411 milhões em investimentos. Além disso, com dois anos de antecedência, concluímos em 2021, no sudoeste do Paraná a obra da PCH Bela Vista, com potência instalada de 29 MW. Foram investidos R\$ 224 milhões na nova unidade, que já está gerando energia suficiente para atender 100 mil pessoas.

Na área de transmissão, a Copel concluiu a construção da linha de transmissão de 525 kV Blumenau-Curitiba Leste, com 144,5 km de extensão. Foram investidos R\$ 192 milhões no empreendimento, que vai contribuir para fortalecer o sistema elétrico no Paraná e na região Sul como um todo.

Todos esses investimentos reforçam o nosso foco no setor de energia, priorizando as energias renováveis e a agenda ESG (Ambiental, Social e Governança). Nesse sentido, lançamos o Plano de Neutralidade de Carbono – uma série de novas metas com o objetivo de neutralizar emissões de gases de efeito estufa até 2030. Com um modelo de gestão focado em resultados, a partir de 2022 todos as diretorias possuem metas ESG atreladas ao seu desempenho.

Pelo segundo ano consecutivo, conquistamos o mais alto nível de certificação do Programa Brasileiro GHG Protocol, principal ferramenta usada no país para entender, quantificar e gerenciar as emissões de gases de efeito estufa de uma organização. Além disso, mais uma vez integramos a carteira do

Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) e Carbono Eficiente (ICO2), ambos da B3, a bolsa de valores brasileira.

Das três palavras que compõem a sigla ESG, a governança teve um grande destaque ao longo de 2021 na Copel. Aprovamos uma ampla reforma dos estatutos, com avanços significativos e implantação de comitês estatutários, entre eles um comitê de minoritários. Implementamos um programa de Units, o qual dará maior liquidez às nossas ações. Aprovamos uma Política de Investimentos e outra de Dividendos, conferindo maior transparência e previsibilidade aos nossos investidores. Dentre as diversas conquistas em governança, o principal destaque, no entanto, é que migramos para o Nível 2 da B3.

A permanente busca por melhores níveis de eficiência e produtividade também continuaram presentes em nossa pauta. Concluímos um novo programa de desligamento incentivado aos nossos empregados, com 461 adesões, que vai poupar cerca de R\$ 154 milhões por ano em gastos com pessoal. A iniciativa está alinhada com a estratégia da Companhia de intensificar a transformação digital, com redução de custo, mantendo os mais altos níveis de qualidade. Além de uma indenização, os empregados que aderiram contarão com benefícios e incentivos da empresa por mais um ano.

Para aproximar a direção da empresa dos negócios e das equipes das subsidiárias, vendemos o edifício-sede da Companhia, na região central de Curitiba, e transferimos a matriz para o maior polo da empresa.

Para finalizar, salientamos dois fatos relevantes: a Copel Distribuição foi eleita a melhor distribuidora do Brasil pela Associação Brasileira dos Distribuidores de Energia - Abradee, e a Copel Mercado Livre consolidou-se como uma das maiores comercializadoras de energia do país, sendo a maior por cinco meses consecutivos, conforme ranking da CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

Iniciamos 2022 com a confiança de um ano desafiador, mas próspero para a nossa Copel, reforçando nossas crenças e valores, buscando a valorização de nossos stakeholders. Continuaremos a trabalhar pelo desenvolvimento do Paraná e do Brasil, amparados pela solidez do setor elétrico e pelo empenho de nossos colaboradores.

Daniel Slaviero

Presidente da Copel



Sumário

| | |
|---|----|
| 1. Resultado Consolidado | 5 |
| 1.1 EBITDA | 5 |
| 1.2 Receita Operacional | 6 |
| 1.3 Custos e Despesas Operacionais | 7 |
| 1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial | 8 |
| 1.5 Resultado Financeiro | 8 |
| 1.6 Resultado Líquido Consolidado | 8 |
| 1.7 Dívida | 9 |
| 2. Investimentos | 10 |
| 2.1 Política de Investimentos | 10 |
| 2.2 Programa de Investimentos | 10 |
| 2.3 Projetos em Construção | 11 |
| 3. Copel Geração e Transmissão | 12 |
| 3.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 12 |
| 3.2 Desempenho Operacional | 14 |
| 3.2.1 Geração | 14 |
| 3.2.2 Geração Hídrica e Eólica | 14 |
| 3.2.3 Geração Térmica | 15 |
| 3.3 Transmissão | 15 |

| | |
|--|----|
| 3.3.1 Reperfilamento RBSE | 16 |
| 4. Copel Distribuição | 17 |
| 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 17 |
| 4.1.1 Eficiência Regulatória | 18 |
| 4.2 Desempenho Operacional | 18 |
| 4.2.1 Mercado Fio (TUSD) | 18 |
| 4.2.2 Mercado Cativo | 19 |
| 4.2.3 Contrato de concessão | 19 |
| 4.2.4 Investimento e Dados Operacionais | 20 |
| 5. Copel Mercado Livre | 22 |
| 5.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 22 |
| 5.2 Desempenho Operacional | 23 |
| 6. Performance ESG | 24 |
| 6.1 Copel pioneira no setor em ESG | 24 |
| 6.2 Destaques em 2021 | 24 |
| 6.3 Indicadores | 24 |
| 6.4 Avaliações, Classificações e Índices | 25 |
| 7. Outros destaques do Período | 26 |
| Lista de Anexos | 30 |

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2021 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2020.

1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.039,5 milhões no 4T21, montante 26,6% inferior aos R\$ 1.417,2 milhões registrados no 4T20. Essa redução deve-se, sobretudo, a queda no resultado da Usina Termelétrica de Araucária e da Copel GeT, parcialmente compensado pelo bom resultado da Copel Distribuição. Os principais fatores que explicam a redução são:

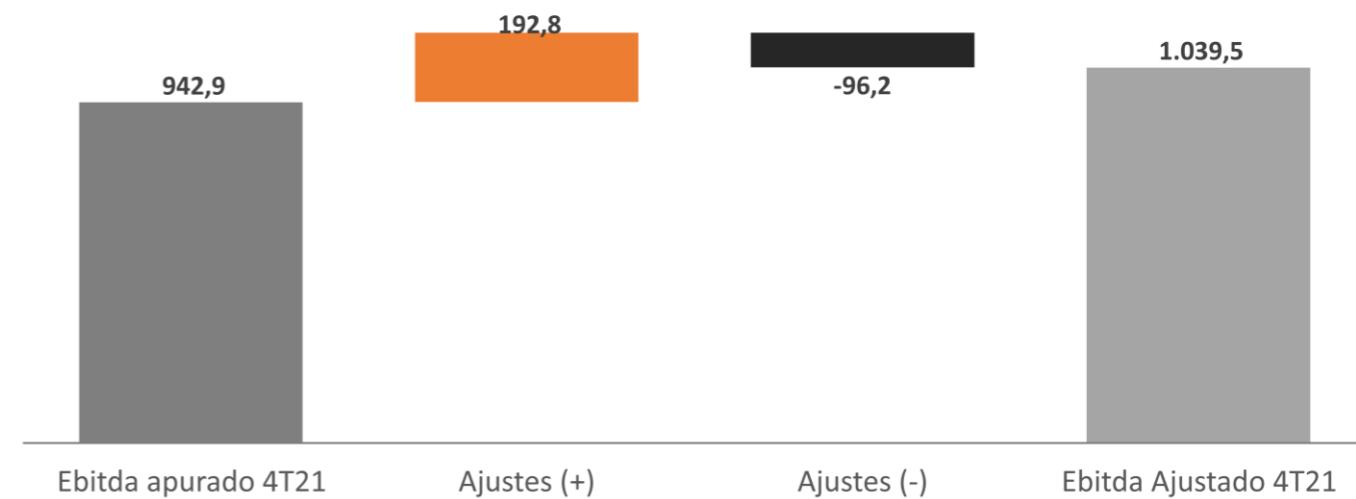
- (i) a redução de 55% do despacho da UTE Araucária (360 GWh no 4T21 ante 797 GWh no 4T20) aliado a menor margem líquida na venda de energia para o período, pois no 4T21 o custo variável unitário (CVU) não contemplava mais a parcela dos custos fixos da usina, visto que tais custos já haviam sido recuperados nos trimestres anteriores;
- (ii) o déficit hídrico, com baixo GSF (67,71% ante 69,43% no 4T20), resultando no crescimento de 142,7% nos custos com “energia elétrica comprada para revenda” na Copel GET;
- (iii) o efeito positivo de R\$ 68,7 milhões no EBITDA do 4T20, referente ao resultado da Copel Telecomunicações, a qual não faz mais parte do grupo Copel desde agosto de 2021;
- (iv) o aumento de R\$ 66,3 milhões nos custos com serviços de terceiros em função, sobretudo, da realização de manutenção na turbina da termelétrica de Araucária no valor de R\$ 42,9 milhões; e
- (v) o efeito negativo de R\$ 142,1 milhões na linha “provisões e reversões” em virtude, principalmente, do aumento de R\$ 39,4 milhões na estimativa de perdas de créditos esperadas e do registro de R\$ 114,0 milhões em provisões para litígios devido, basicamente,

ações cíveis, com destaque para R\$ 29,9 milhões referente a processo de arbitragem relacionado com a usina de Mauá.

Esses eventos foram parcialmente compensados (i) pela maior remuneração na distribuidora, em função do reajuste aplicado pelo 5º ciclo de revisão tarifária com efeito médio de 8,73% na TUSD, somado ao crescimento de 0,5% do mercado fio no trimestre; e (ii) pelo maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre em contratos bilaterais (2.833 GWh no 4T21 ante 1.782 GWh no 4T20) e para consumidores livres (2.158 GWh no 4T21 ante 1.269 GWh no 4T20).

No 4T21, foram registrados os seguintes itens não recorrentes: (i) o custo de R\$ 125,7 milhões referente a provisão para o programa de demissão incentivada (PDI); (ii) receita de R\$ 71,8 milhões referentes a venda de energia oriunda da sobrecontratação voluntária da Copel Distribuição, em virtude de no quarto trimestre de 2021, excepcionalmente, a Copel Dis não ter participado dos mecanismos de compensação de sobras e déficits-MCSD e, dessa forma, ter ficado sobrecontratada voluntariamente gerando a receita (“bônus”) mencionada; (iii) o resultado de R\$ 37,1 milhões em valor justo de compra e venda de energia da Copel Mercado Livre; e (iv) R\$ 24,3 milhões em reversão de *impairment* de ativos de geração, especialmente referente a usina de Colíder. Mais detalhes relacionados aos itens não recorrentes podem ser visualizados no Anexo I.

Dessa forma, o EBITDA do trimestre, abrangendo todos os fatores, inclusive não recorrentes, totalizou R\$ 942,9 milhões, montante 31,5% inferior aos R\$ 1.377,5 milhões registrados no 4T20.



No acumulado de 2021, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 5.136,8 milhões, crescimento de 5,2% em relação aos R\$ 4.884,9 milhões apurados em 2020, em virtude, principalmente, (i) da comercialização dos 2.195 GWh de energia produzida pela UTE Araucária; (ii) do crescimento de 5,6% no mercado fio da Copel Distribuição, somado ao 5º ciclo de revisão tarifária com efeito médio de 8,73% na TUSD a partir de julho de 2021; (iii) do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão decorrente da maior inflação em 2021, a revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão, a maior base de ativos pelo reperfilamento do RBSE e por novos empreendimentos em operação; e (iv) ao maior volume de energia comercializada pela Copel Mercado Livre tanto em contratos bilaterais quanto para consumidores livres.

Esse aumento foi parcialmente compensado, principalmente, pelo crescimento de 39,2% nas despesas com "energia elétrica comprada para revenda", devido, sobretudo, a compra de energia para atendimento aos contratos face ao maior déficit hidrológico do período (GSF médio de 67,7% em 2021 vs 69,4% em 2020).

O EBITDA acumulado de 2021 abrangendo todos os fatores, inclusive não recorrentes e operações descontinuadas, atingiu R\$ 8.400,9 milhões, aumento de 52,1% em relação aos R\$ 5.522,7 milhões registrados em 2020. Esse resultado é reflexo, basicamente, (i) do ganho no desinvestimento da Copel Telecomunicações, com impacto positivo de R\$ 1.723,9 milhões; e (ii) do efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões referente à repactuação do risco hidrológico (GSF).

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 6.593,7 milhões no 4T21, crescimento de 16,6% em relação aos R\$ 5.655,2 milhões registrados no 4T20. Esse resultado é reflexo, principalmente:

(i) do crescimento de 20,7% na linha "suprimento de energia elétrica", decorrente, sobretudo, (a) da comercialização dos 360 GWh de energia produzida pela UTE Araucária com preço médio de venda (CVU) superior aos R\$ 2.000,00/MWh para o 4T21, ante aproximadamente R\$ 438,00/MWh médios no 4T20; (b) do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre (2.833

GWh no 4T21 ante 1.782 GWh no 4T20); e (c) da comercialização de 437 GWh pela Copel Distribuição no mercado de curto prazo;

- (ii) do aumento de 7,6% na receita de "fornecimento de energia elétrica" em razão, basicamente, da revisão tarifária da Copel Distribuição que teve um efeito médio na componente TE de 11,32%, apesar da redução de 2,2% do consumo de energia no mercado cativo da distribuidora e da ampliação de 70,0% no volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre; e
- (iii) do incremento de 8,7% na linha "disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)", efeito, principalmente, da maior remuneração na distribuidora em função do reajuste aplicado pelo 5º ciclo de revisão tarifária com efeito médio de 8,73% na TUSD; e
- (iv) do aumento de 44,4% em "resultado de ativos e passivos financeiros setoriais", em função, principalmente, maiores custos com energia elétrica e encargos de serviço do sistema (ESS), reflexo do déficit hidrológico no período com maior despacho de usinas termelétricas. Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.



1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 4T21, os custos e despesas operacionais aumentaram 28,0%, totalizando R\$ 6.046,9 milhões, como consequência, principalmente, do:

- (i) aumento na linha de encargos dos serviços do sistema – (ESS), decorrente do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito e aumento dos custos com transporte da rede básica em função do crescimento dos montantes contratados e tarifas mais elevadas;
- (ii) registro de R\$ 698,5 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, ante R\$ 261,1 milhões no 4T20, consequência da aquisição de gás natural com custo mais elevado para a operação da UTE Araucária; e
- (iii) das provisões no período com resultado de R\$ 142,1 milhões, decorrente, sobretudo, do aumento de R\$ 39,4 milhões na estimativa de perdas de créditos esperadas e do registro de R\$ 114,0 milhões em provisões para litígios, principalmente, a ações cíveis. Mais informações na nota explicativa nº 30 das nossas Demonstrações Financeiras.

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, apresentaram aumento de 0,8% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido, sobretudo, aumento de 45,9% nos custos com serviços de terceiros, em função, principalmente, do incremento de R\$ 42,9 milhões decorrente de manutenção na UTE Araucária, parcialmente compensado pela redução de 15,6% nas despesas com pessoal e administradores em função, principalmente, dos menores montantes contabilizados para participação nos lucros e resultados (PLR) e prêmio por desempenho (PPD).

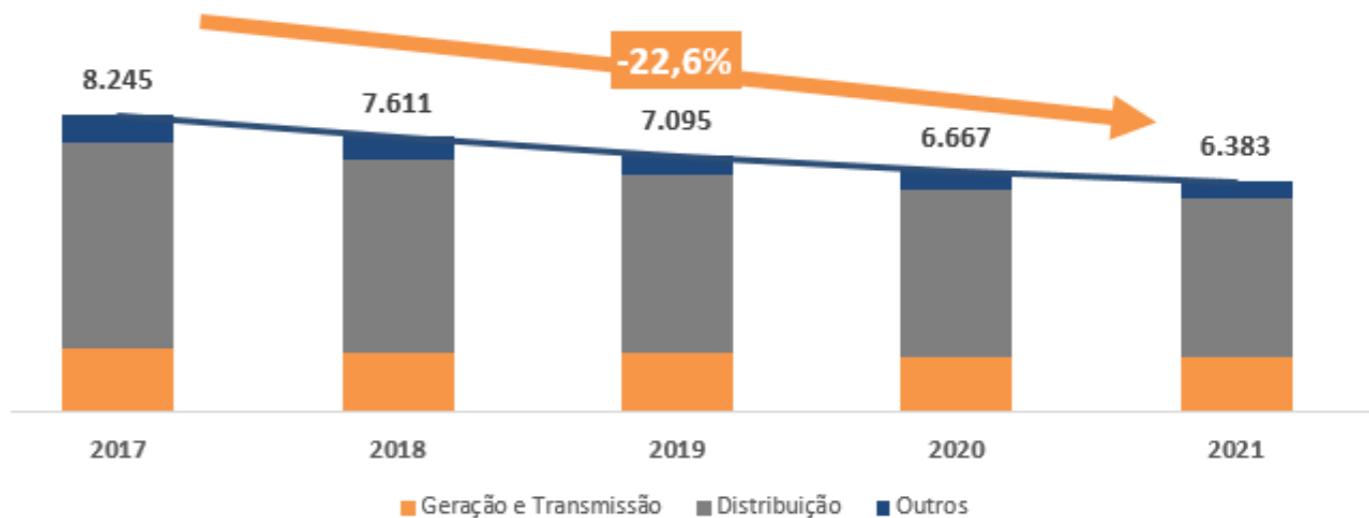
| Custos e Despesas Operacionais | 4T21 | 3T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|--|----------------|----------------|------------------|---------------|------------------|------------------|------------|
| Pessoal e administradores | 568.930 | 353.151 | 674.337 | (15,6) | 1.550.857 | 1.601.895 | (3,2) |
| Planos previdenciário e assistencial | 64.127 | 61.651 | 57.732 | 11,1 | 248.773 | 228.634 | 8,8 |
| Material | 19.780 | 17.734 | 18.608 | 6,3 | 69.822 | 72.680 | (3,9) |
| Serviços de terceiros | 210.690 | 173.510 | 144.371 | 45,9 | 706.599 | 558.041 | 26,6 |
| Outros custos e despesas operacionais ⁽¹⁾ | 98.646 | 59.070 | 59.070 | 67,0 | 309.488 | 333.275 | (7,1) |
| TOTAL | 962.173 | 665.116 | 4.724.583 | (79,6) | 2.885.539 | 2.794.525 | 3,3 |

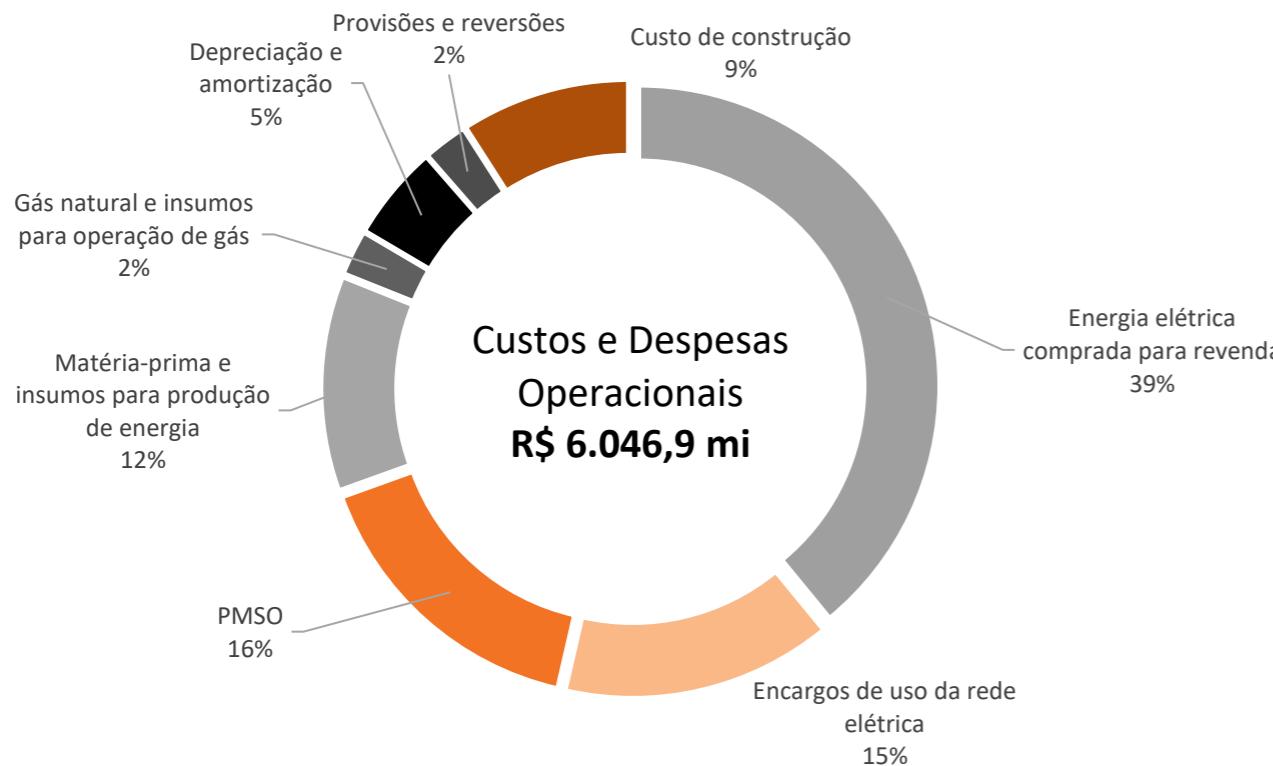
(1) Desconsidera o efeito de repactuação do GSF, em 2021, no valor de R\$ 1.540,5

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, neutralizando os efeitos da provisão do programa de demissão incentivada (PDI), prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR), houve um aumento de 2,1%, apesar do reajuste salarial de 10,78% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2021. Considerando a inflação acumulada de 10,06% entre 4T20 e o 4T21, houve uma redução em termos reais de 7,96%, reflexo da redução de 284 empregados por meio, principalmente, de programas de desligamento voluntário realizados no período.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|----------------|----------------|------------|------------------|------------------|--------------|
| Custos e Despesas Operacionais | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 568.930 | 674.337 | (15,6) | 1.550.857 | 1.601.895 | (3,2) |
| (-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD | (121.089) | (291.983) | (58,5) | (367.423) | (481.681) | (23,7) |
| (-) Provisão para indenizações por demissões voluntárias | (125.713) | (66.781) | 88,2 | (139.232) | (66.781) | 108,5 |
| TOTAL | 322.128 | 315.573 | 2,1 | 1.044.202 | 1.053.433 | (0,9) |

Evolução do Quadro de Pessoal





1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nos empreendimentos controlados em conjunto e nas coligadas da Copel. No 4T21 o valor foi de R\$ 87,3 milhões e no acumulado de 2021 o montante registrado foi de R\$ 366,3 milhões. Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

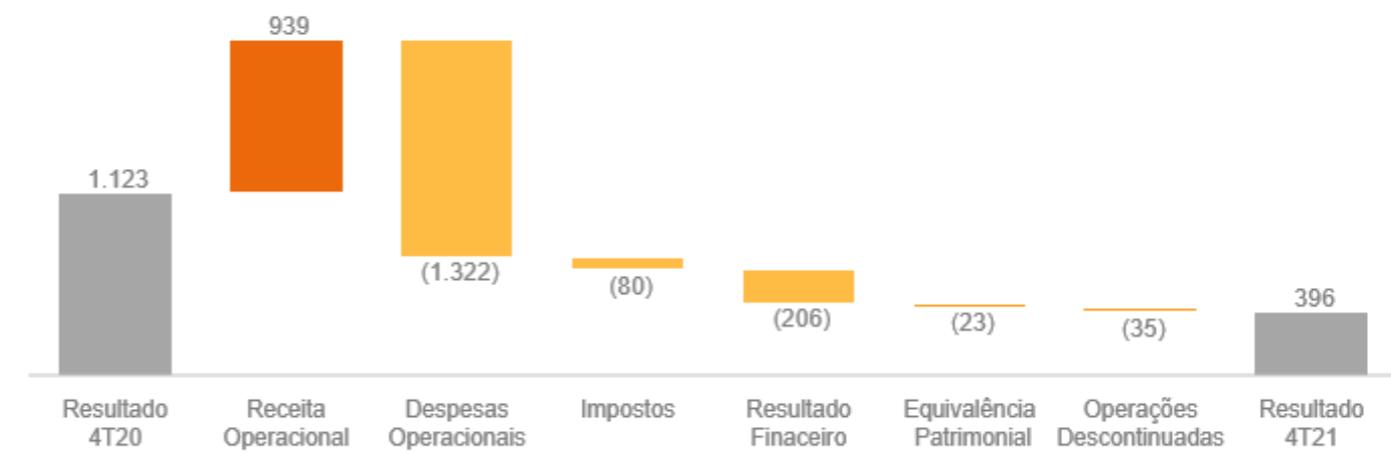
No 4T21, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 207,2 milhões, ante R\$ 1,7 milhão negativo registrado no 4T20, devido, sobretudo, (i) redução de 16,7% nas receitas financeiras consequência, principalmente, da quitação integral do saldo devedor da CRC pelo Estado do Paraná em 10 de agosto de 2021 e; (ii) aumento nos custos com encargos da dívida (+R\$ 155,1 milhões) em razão de juros mais elevados no período (CDI acumulado no trimestre de 1,84% ante 0,47% no 4T20) e maior saldo de empréstimos e financiamentos (R\$ 11,8 bilhões vs R\$ 9,9 bilhões no 4T20). Esses resultados foram parcialmente compensados pelo rendimento de aplicações financeiras (+R\$ 61,3 milhões), devido, principalmente, ao maior CDI e maior disponibilidade de caixa no período (+7,8%).

Em 2021 o resultado financeiro apresentou decréscimo de R\$ 1.193,6 milhões, devido, principalmente, (i) ao reconhecimento dos crédito tributário do direito da Companhia de excluir da base de cálculo do ICMS de Pis/Cofins em 2020, não recorrente em 2021; (ii) a menor receita com atualização financeira do contrato de CRC devido sua quitação em agosto de 2021; e (iii) aumento nos custos com encargos da dívida (+R\$ 248,2 milhões) em razão de juros mais elevados sobre empréstimos e financiamentos (CDI acumulado de 4,42% ante 2,76% em 2020 e IPCA de 10,06% ante 4,52%), parcialmente compensado pelo melhor rendimento em aplicações financeiras (+R\$ 83,2 milhões).

| Resultado Financeiro (R\$ mil) | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|--------------------------------|------------------|----------------|--------|------------------|----------------|--------|
| Receitas Financeiras | 213.479,0 | 256.148,0 | (16,7) | 932.049,0 | 1.839.668,0 | (49,3) |
| Despesas Financeiras | (420.659,0) | (257.841,0) | 63,1 | (1.259.410,0) | (973.397,0) | 29,4 |
| TOTAL | (207.180) | (1.693) | - | (327.361) | 866.271 | - |

1.6 Resultado Líquido Consolidado

No 4T21, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 396,2 milhões, montante 63,6% inferior aos R\$ 1.088,3 milhões apresentados no mesmo período de 2020. No acumulado do ano, o lucro líquido cresceu 0,6% em relação a 2020, fechando 2021 em R\$ 3.859,0 milhões. Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a "operação descontinuada" da Copel Telecom. Dessa forma, incluindo os valores provenientes do processo de alienação da Copel Telecom, o lucro líquido registrado foi de R\$ 5.048,6, montante 29,1% maior que o apresentado em 2020 (mais informações na nota explicativa nº41 de nossas demonstrações financeiras).



1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 11.826,1 milhões em 31 de dezembro de 2021, alta de 18,9% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2020, de R\$ 9.946,0 milhões.

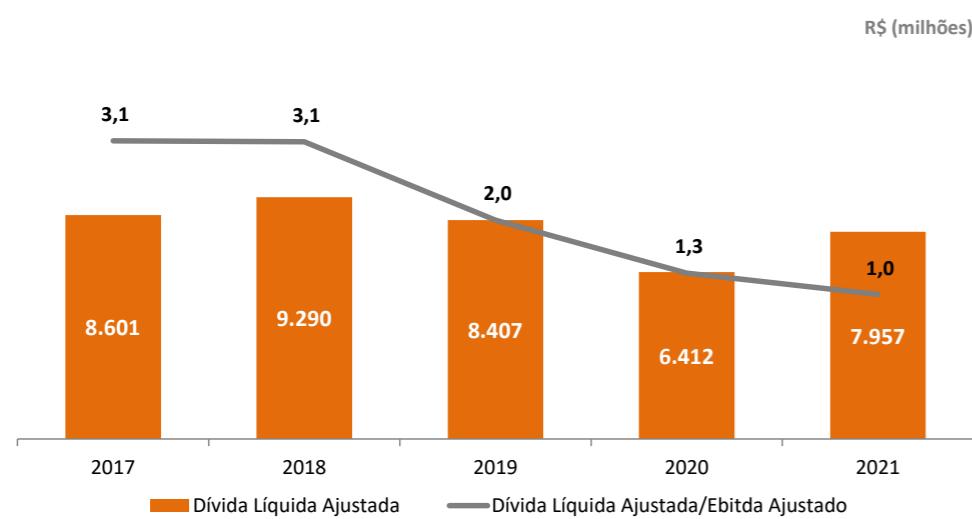
No final do 4T21, o endividamento bruto da Companhia representava 54,0% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 22.175,2 milhões.

Os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de dezembro de 2021.

Dívida por Subsidiária

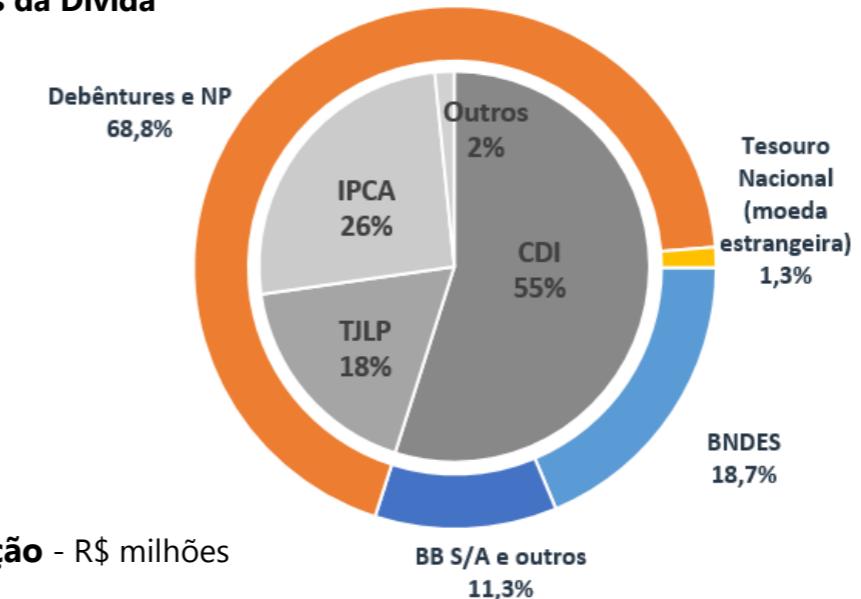
| R\$ mil | GeT | DIS | Holding | Outras | Total |
|--------------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|
| Dívida Total | 5.289.012 | 3.379.348 | 1.291.843 | 1.865.858 | 11.826.061 |
| Disponibilidade | 1.122.475 | 536.081 | 626.143 | 1.584.212 | 3.868.911 |
| Dívida Líquida Ajustada | 4.166.537 | 2.843.267 | 665.700 | 281.646 | 7.957.150 |
| Custo médio ponderado | 7,87% | 8,13% | 12,72% | 9,05% | 7,82% |
| Duration (anos) | 3,1 | 2,9 | 0,8 | 3,8 | 3,8 |

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA¹

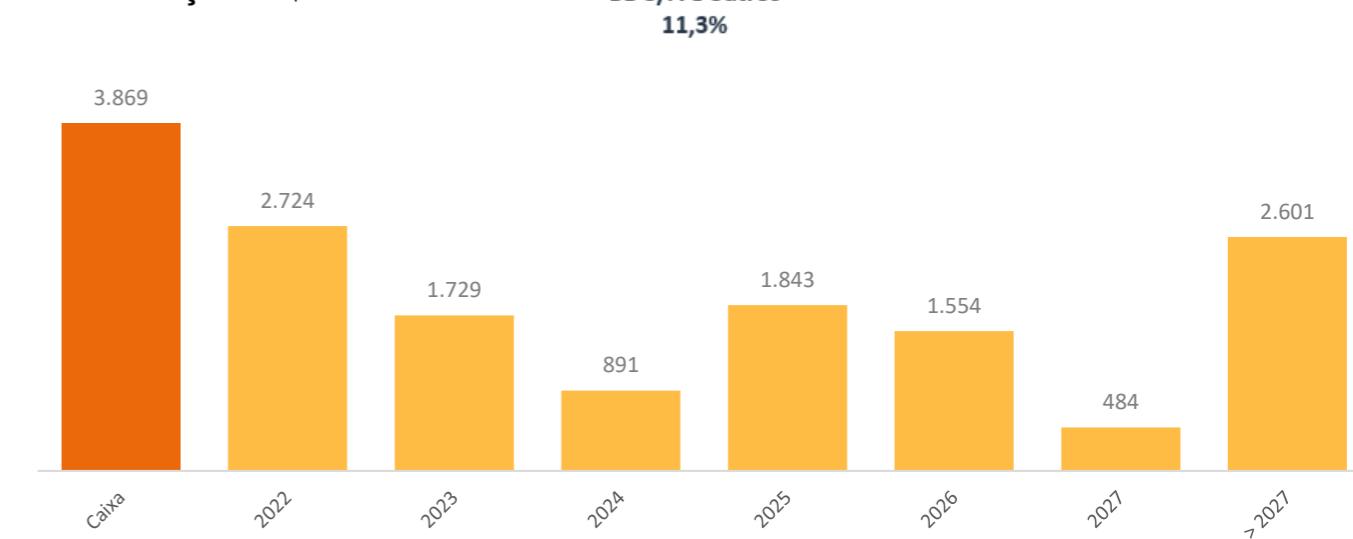


¹ Mais informações na NE 36.3 das Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas.

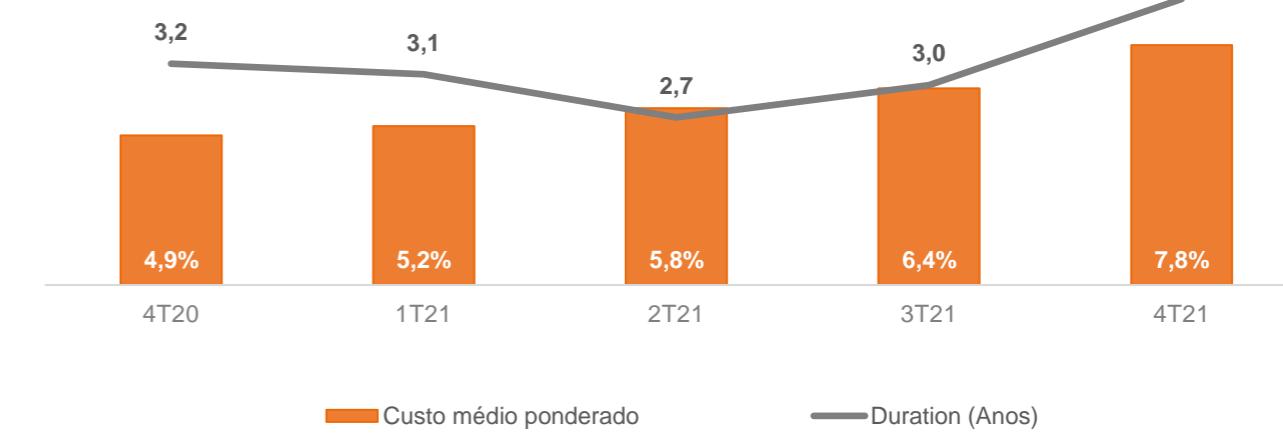
Indexadores da Dívida



Amortização - R\$ milhões



Custo Médio Ponderado e Duration



2. Investimentos

2.1 Política de Investimentos

O Conselho de Administração aprovou em março de 2021 a Política de Investimentos da Companhia.

A referida Política foi objeto de análise e aprovação do Comitê de Investimento e Inovação, que foi instituído pelo novo Estatuto Social de 11 de março de 2021, cuja principal finalidade é aprimorar a disciplina na alocação de capital, sendo uma ferramenta essencial para a execução das diretrizes estratégicas de crescimento sustentável, geração de valor aos acionistas e perenidade do nosso negócio de energia.

A Política estabelece os critérios para a seleção, priorização, avaliação, aprovação e acompanhamento dos investimentos. Entre os vários aspectos, a Política segregá as oportunidades de investimento em três grupos que serão priorizados conforme segue:

- (i) Investimentos Operacionais: ampliação de capacidade e modernização dos ativos das concessões de Distribuição, Transmissão e Geração, além da continuidade dos negócios existentes;
- (ii) Investimentos Estratégicos: aquisição e desenvolvimento de novos ativos com ênfase em oportunidades brownfield e que proporcionem sinergias operacionais à Companhia. Inclui-se a revisão de portfólio e desinvestimentos; e
- (iii) Investimentos em Inovação: onde destacamos os projetos voltados à inovação aberta.

O Comitê de Investimentos e Inovação reúne-se ordinariamente uma vez por mês e extraordinariamente sempre que necessário, analisando e emitindo recomendações para as propostas de investimento da Companhia.

Em 08 de dezembro de 2021, em sua 221ª Reunião Ordinária, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o montante de R\$ 2.067,1 milhões destinados ao programa de investimentos previsto para 2022. A Copel Distribuição contempla a maior parte do montante previsto, cujo objetivo

é o permanente aprimoramento da eficiência operacional e a redução de custos por meio do avanço de importantes projetos, destacando-se a continuidade da execução dos programas Paraná Trifásico e Smart Grid já iniciados em 2021. Esses programas visam a renovação dos ativos depreciados em áreas rurais, a melhoria da qualidade e agilidade no atendimento, a integração com cidades inteligentes e a melhoria nas informações via sensoriamento das redes.

2.2 Programa de Investimentos

| Subsidiária / SPE ¹ (R\$ milhões) | Realizado 4T21 | Realizado 2021 | Previsto 2022* |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|
| Copel Distribuição | 501,3 | 1.623,0 | 1.634,5 |
| Copel Geração e Transmissão | 206,0 | 494,8 | 407,3 |
| Complexo Eólico Jandaíra | 142,8 | 213,1 | 156,4 |
| PCH Bela Vista | 0,0 | 34,2 | 1,4 |
| Transmissão (Melhorias/Reforço) | 12,7 | 35,3 | 73,6 |
| LT Curitiba Leste-Blumenau | 0,0 | 28,0 | 13,9 |
| Outros | 50,5 | 184,2 | 162,0 |
| Copel Telecomunicações | 0,0 | 54,4 | 0,0 |
| Copel Comercialização | 0,7 | 2,0 | 2,9 |
| Copel Serviços | 0,7 | 0,7 | 2,4 |
| Holding | 2,1 | 3,5 | 6,7 |
| Outros³ | 0,0 | 0,5 | 13,3 |
| Total | 710,7 | 2.178,8 | 2.067,1 |

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento.

² Inclui Cutia Empreendimentos Eólicos.

³ Inclui UEGA.

* Orçamento de capital originalmente aprovado pelo Conselho de Administração. Não considera apropriação de mão de obra própria, encargos e outros.

2.3 Projetos em Construção

Complexo Eólico Jandaíra

Em 18 de outubro de 2019, a Copel GeT, em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios do Complexo Eólico Jandaíra, aproximadamente 30% da garantia física, conforme segue:

| Usina | Leilão ¹ | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MWméd) | Preço ² | Início de Suprimento | CAPEX (R\$ milhões) | Vencimento da Autorização |
|--------------------------|----------------------|---------------------------|-------------------------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------------|
| Complexo Eólico Jandaíra | 30º LEN (18/10/2019) | 90,1 | 46,6 | 113,89 | jan/25 | 411,0 | 02.04.2055 |

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Atualizado até Nov/2021. Fonte: CCEE.

As obras de construção do Complexo Eólico Jandaíra, no Rio Grande do Norte, avançam a passos largos. Estão sendo instalados 26 aerogeradores, divididos em quatro parques eólicos. Todas as torres de aerogeradores já estão montadas e o empreendimento encontra-se na fase de montagem das NACELE, juntamente com os rotores, geradores e pás. Junto aos parques, foram construídas uma subestação, em fase de comissionamento, e uma linha de transmissão de 16 km, já concluída, que vai operar em 230 kV e escoar a energia elétrica a ser gerada no Complexo para o Sistema Interligado Nacional (SIN). O início do fornecimento está previsto para 2025.

PCH Bela Vista

As obras da pequena central hidrelétrica tiveram início no mês de agosto de 2019, sendo que a entrada em operação comercial da primeira, segunda e terceira unidades geradoras ocorreu em 12 de junho de 2021, 10 de julho de 2021 e 15 de agosto 2021, respectivamente, totalizando 29,3 MW em operação, equivalente a 98,3% do total da PCH. A entrada em operação comercial da quarta unidade e última unidade está prevista para 2022.

| Usinas | Contrato de Concessão | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Energia Vendida no ACR (MW médio) | Início de Suprimento | Preço ¹ (R\$/MWh) | CAPEX (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|-------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|------------------------------|---------------------|-------------------------|
| PCH Bela Vista 100% Copel GeT | Resolução Autorizativa nº 7.802/2019 | 29,8 | 18,6 | 14,7 | 01.01.2024 | 234,93 | 224,0 | 02.01.2041 |

¹ Atualizado pelo IPCA até nov/2021. Fonte CCEE.



3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou EBITDA consolidado de R\$ 561,9 milhões no 4T21, uma redução de 44,3% em relação aos R\$ 1.008,1 milhões do 4T20. Excetuando-se os efeitos extraordinários, relativos à reversão de *impairment* (R\$ 139,4 milhões, no 4T20) e a provisão de custos decorrente da adesão de colaboradores ao Plano de Desligamento Incentivado (PDI), o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou decréscimo de 36,9% no comparativo com o mesmo período do ano anterior.

Esse resultado reflete, principalmente, (i) a redução do despacho da UTE Araucária (360 GWh no 4T21 ante 797 GWh no 4T20) aliado a menor margem líquida na venda de energia para o período, dado que, no 4T21, o custo variável unitário (CVU) não contemplava mais a parcela dos custos fixos da usina, visto que tais custos já haviam sido recuperados nos trimestres anteriores; (ii) do crescimento de 142,7% nos custos com "energia elétrica comprada para revenda" (R\$413,3 milhões no 4T21 ante R\$ 170,3 milhões no 4T20), devido à crise hídrica, com baixo GSF de 67,71% no 4T21 (ante 69,43% no 4T20), o que levou a compra de 1.080 GWh no 4T21 ante 239 GWh no 4T20 para cobrir a energia contratada; e (iii) da redução de 68,0% na receita de "fornecimento de energia elétrica" (R\$ 50,8 milhões no 4T21 ante R\$ 159,1 milhões no 4T20), reflexo da redução de 51,4% e 65,3% no número de contratos e no volume de energia vendida para consumidores livres, respectivamente.

| | R\$ milhões | | | | | |
|---|--------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| EBITDA Ajustado | 561,9 | 1.008,3 | (44,3) | 4.826,6 | 2.956,6 | 63,3 |
| (-)/+ Complemento PLR | - | 32,9 | - | 16,4 | 40,4 | (59,4) |
| (-)/+ Provisão para litígios | - | - | - | - | 49,1 | - |
| (-)/+ Provisão de PDI | 39,2 | 11,9 | 229,9 | 39,6 | 11,9 | 233,7 |
| (-)/+ Repactuação risco hidrológico | - | - | - | (1.560,9) | - | - |
| (-)/+ Impairment | (24,3) | (139,4) | (82,5) | (147,9) | (37,6) | 293,4 |
| (-)/+ Arbitragem do Contrato Caiua e Cantareira | - | - | - | - | 39,4 | - |
| EBITDA Ajustado | 576,8 | 913,6 | (36,9) | 3.173,8 | 3.059,7 | 3,7 |
| (-)/+ Equivalência Patrimonial | (85,5) | (107,5) | (20,5) | (356,4) | (186,5) | 91,1 |
| EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial | 491,3 | 806,1 | (39,1) | 2.817,4 | 2.873,2 | (1,9) |

Destaca-se ainda a diminuição no resultado de "equivalência patrimonial" no período (R\$ 85,5 milhões no 4T21 ante R\$ 107,5 milhões no 4T20).

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram aumento de 33,3%, em decorrência, principalmente do: (i) aumento com serviços de terceiros, efeito, basicamente, do registro das despesas com manutenção na UTE Araucária de aproximadamente R\$ 48,6 milhões; (ii) aumento de R\$ 39,5 milhões na linha de outros custos e despesas operacionais, devido ao estorno do lançamento de R\$23,7 milhões da conta de carvão não recuperável da UTE Figueira no 4T20 e de aproximadamente R\$ 16,4 milhões referente à valoração do estoque de carvão mineral da UTE Figueira, sob a guarda da fornecedora Carbonífera Cambuí em dezembro de 2021.

Esse resultado foi compensado parcialmente pela redução nos custos com pessoal e administradores, reflexo da menor provisão com participação nos lucros e resultados (PLR) que contabilizou R\$ 23,2 milhões no 4T21 ante R\$ 63,0 milhões no 4T20, que considerou os itens não recorrentes de complemento do PLR.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|----------------|----------------|-------------|----------------|----------------|-------------|
| | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Custos Gerenciáveis | | | | | | |
| Pessoal e administradores | 161.967 | 173.721 | (6,8) | 444.437 | 443.390 | 0,2 |
| Planos previdenciário e assistencial | 18.979 | 15.916 | 19,2 | 71.905 | 61.971 | 16,0 |
| Material | 3.631 | 3.149 | 15,3 | 13.716 | 12.376 | 10,8 |
| Serviços de terceiros | 90.563 | 37.956 | 138,6 | 235.553 | 143.416 | 64,2 |
| Outros custos e despesas operacionais ¹ | 60.611 | 21.106 | 187,2 | 173.693 | 158.878 | 9,3 |
| TOTAL | 335.751 | 251.847 | 33,3 | 939.304 | 820.031 | 14,5 |

¹ Não considera efeito do acordo GSF no valor de R\$ 1.560,9 milhões

Excluindo os efeitos das provisões com participação nos lucros (PLR), prêmio por desempenho (PPD) e indenizações com o programa de desligamento incentivado (PDI), a conta pessoal e administradores registrou queda de 1,2% em relação aos valores registrados no 4T20, explicado pela movimentação e redução do número de funcionários da GeT no período, parcialmente compensado pelo reajuste salarial de 10,78% em outubro de 2021 (ante 3,89% em outubro de 2020).

| | R\$ mil | | | | | |
|------------------------------|---------------|---------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 161.967 | 173.721 | (6,8) | 444.437 | 443.390 | 0,2 |
| (-) Provisão PLR e PPD | (30.174) | (68.145) | (55,7) | (90.324) | (113.575) | (20,5) |
| (-) Provisão Indenização PDI | (39.191) | (11.880) | 229,9 | (39.649) | (11.880) | 233,7 |
| TOTAL | 92.602 | 93.696 | (1,2) | 314.464 | 317.935 | (1,1) |

| Principais Indicadores | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|--|-----------|---------|--------|-----------|-----------|------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 2.099,3 | 1.658,3 | 26,6 | 7.551,4 | 5.029,1 | 50,2 |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (1.807,8) | (902,2) | 100,4 | (3.678,4) | (2.827,2) | 30,1 |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | 241,0 | 780,2 | (69,1) | 3.791,1 | 2.121,9 | 78,7 |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 255,6 | 668,1 | (61,7) | 2.820,1 | 1.619,3 | 74,2 |
| EBITDA (R\$ milhões) | 561,9 | 1.008,3 | (44,3) | 4.826,6 | 2.956,6 | 63,3 |
| Margem Operacional | 11,5% | 47,0% | (75,6) | 50,2% | 42,2% | 19,0 |
| Margem Líquida | 12,2% | 40,3% | (69,8) | 37,3% | 32,2% | 16,0 |
| Margem EBITDA | 26,8% | 60,8% | (56,0) | 63,9% | 58,8% | 8,7 |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 206,0 | 114,2 | 80,4 | 494,8 | 455,6 | 8,6 |

Em 2021, a Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 2.820,1 milhões e EBITDA de R\$ 4.826,6 milhões, aumento, respectivamente, de 74,2% e 63,3% em relação ao verificado em 2020. Esse resultado reflete, principalmente, o efeito da repactuação do risco hidrológico (GSF), por meio de extensão da outorga das suas usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia ("MRE"), com impacto positivo de R\$ 1.560,9 milhões; e o maior volume de despacho da UTE Araucária, com a comercialização de 2.195 GWh em 2021 ante 1.224GWh em 2020.



3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão. Atualmente é a 10^a maior geradora hidráulica em capacidade instalada do país, com participação de 2,4% na potência instalada nacional. Nosso negócio de Transmissão totaliza uma Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 1.220,1 milhões, incluindo participações, representando 3,7% no mercado brasileiro.

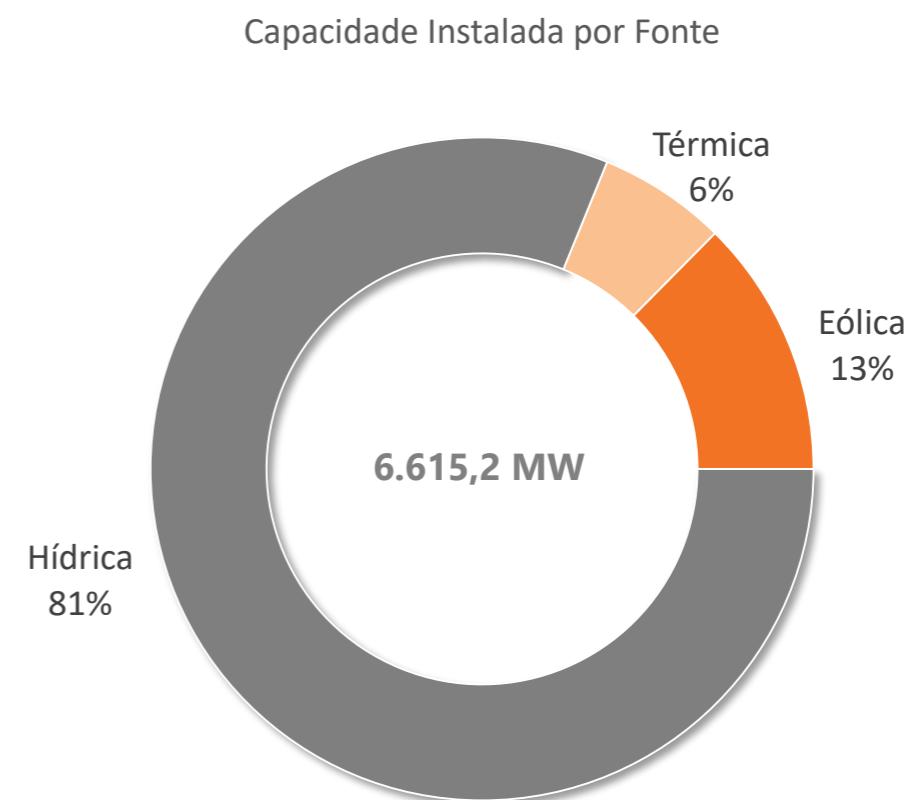
No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.615,2 MW de potência instalada e 3.037,0 MW médios de garantia física (incluindo SPE's, participações e UTE Araucária). Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.616 Km de linha de transmissão e 53 subestações de rede básica, considerando as participações.

Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.



3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 94% de fontes renováveis como hidráulica e eólica. Além disso, estão em construção um parque eólico e uma usina hidrelétrica.

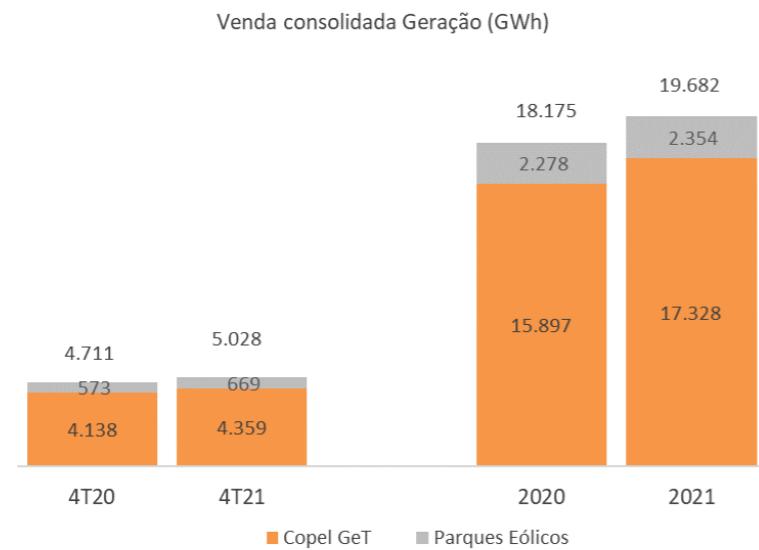


3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

O volume de energia vendida da Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de Foz do Areia - FDA e Bela Vista - BVE, mas excluindo UTE Araucária) atingiu 4.359 GWh no 4T21, um aumento de 5,3% em comparação com o mesmo período do ano anterior. No acumulado de 2021, o volume de energia vendida foi de 17.328 GWh, um crescimento de 9,0%.

O total de energia vendida pelos parques eólicos no 4T21 foi de 669 GWh, um aumento de 16,8% e, no acumulado do ano, o total de energia vendida foi de 2.354 GWh, um aumento de 3,3%. Composta por 30 parques eólicos em operação, a geração eólica representa atualmente 13% da capacidade

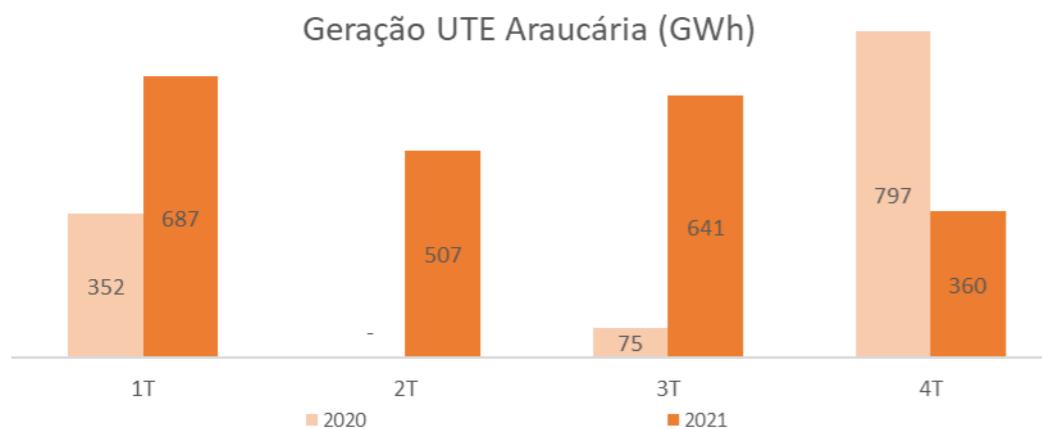
instalada da Copel Geração e Transmissão. Estes números incluem os cinco parques do Complexo Eólico Vilas, incorporados em dezembro de 2021.



3.2.3 Geração Térmica

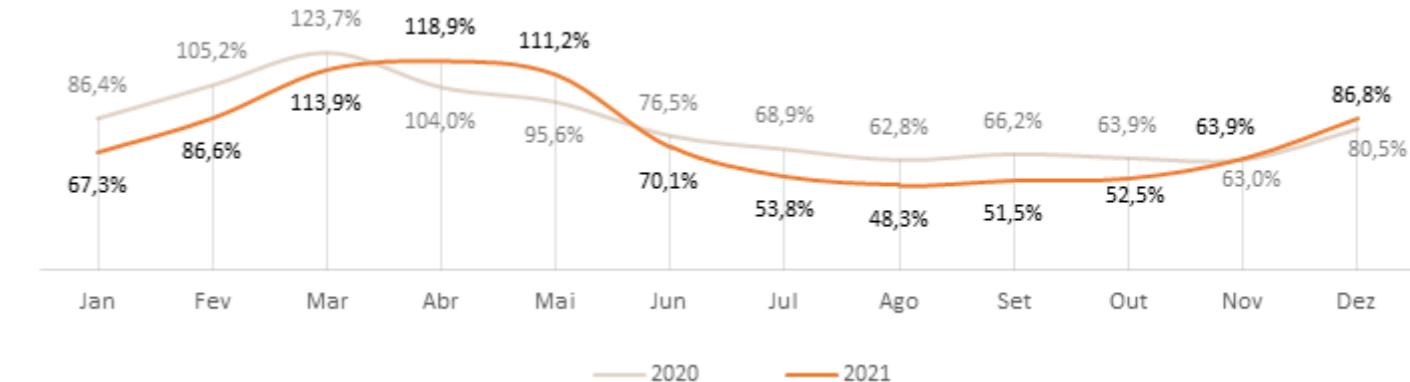
UTE Araucária

Em 2021, a UTE Araucária gerou 2.195 GWh, aumento de 79,0% com relação a 2020. Consequência de um cenário hidrológico crítico ao longo do ano, o que possibilitou um maior despacho da usina que opera sob a modalidade "*merchant*". Entretanto, no 4T21 houve redução no despacho, com a melhora das condições hidrológicas. A usina gerou 360 GWh no período de outubro a dezembro de 2021, redução de 55% em comparação com o mesmo período do ano anterior.

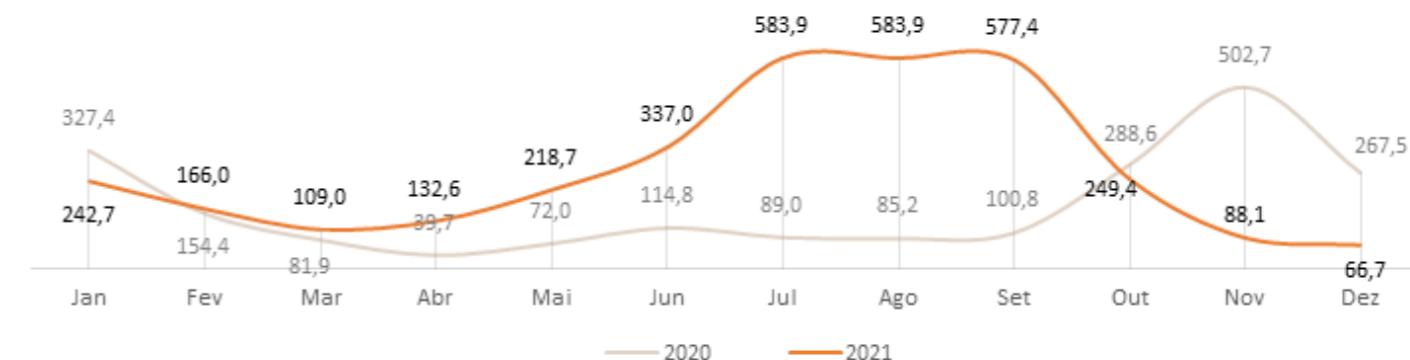


Em dezembro 2021, foi firmado termo aditivo ao contrato de fornecimento de gás com a Petróleo Brasileiro S.A ("Petrobras"), conforme comunicado ao mercado 46/21. Assim, a termoelétrica permanece disponível ao Sistema Interligado Nacional ("SIN") e podendo ser despachada a critério do Operador Nacional do Sistema ("ONS").

GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal - R\$/MWh



Fonte: CCEE

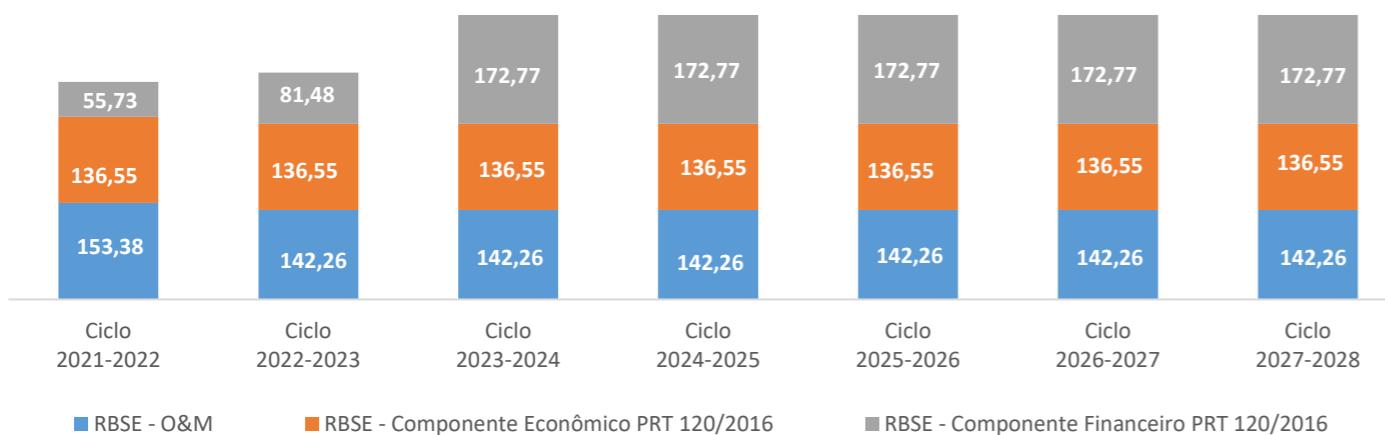
3.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em nove estados brasileiros, considerando ativos próprios e em parceria com outras empresas. Além de construir, manter e operar uma ampla rede de transmissão de energia própria, a Copel presta serviços para empreendimentos de outras concessionárias com a qualidade de quem acumula mais de 60 anos de experiência no setor. Os empreendimentos de Transmissão estão relacionados no Anexo IV, incluindo os empreendimentos da

Copel Geração e Transmissão, SPEs Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru Transmissora (100% Copel GeT), bem como as 7 SPEs nas quais a Copel GeT possui participação.

3.3.1 Reperfilamento RBSE

O Contrato de Concessão 060/2001 representa 37,7% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel GET, considerando também as participações. A seguir descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE para os próximos ciclos. Importante ressaltar que todos os valores de RAP podem ser alterados futuramente, sendo sujeitos a determinação do órgão regulador. Os valores referentes a O&M a partir do ciclo 2022-2023 estão baseados no valor atualmente indicado no submódulo 9.1 do Programa de Revisão Tarifária - Proret.



Nota:

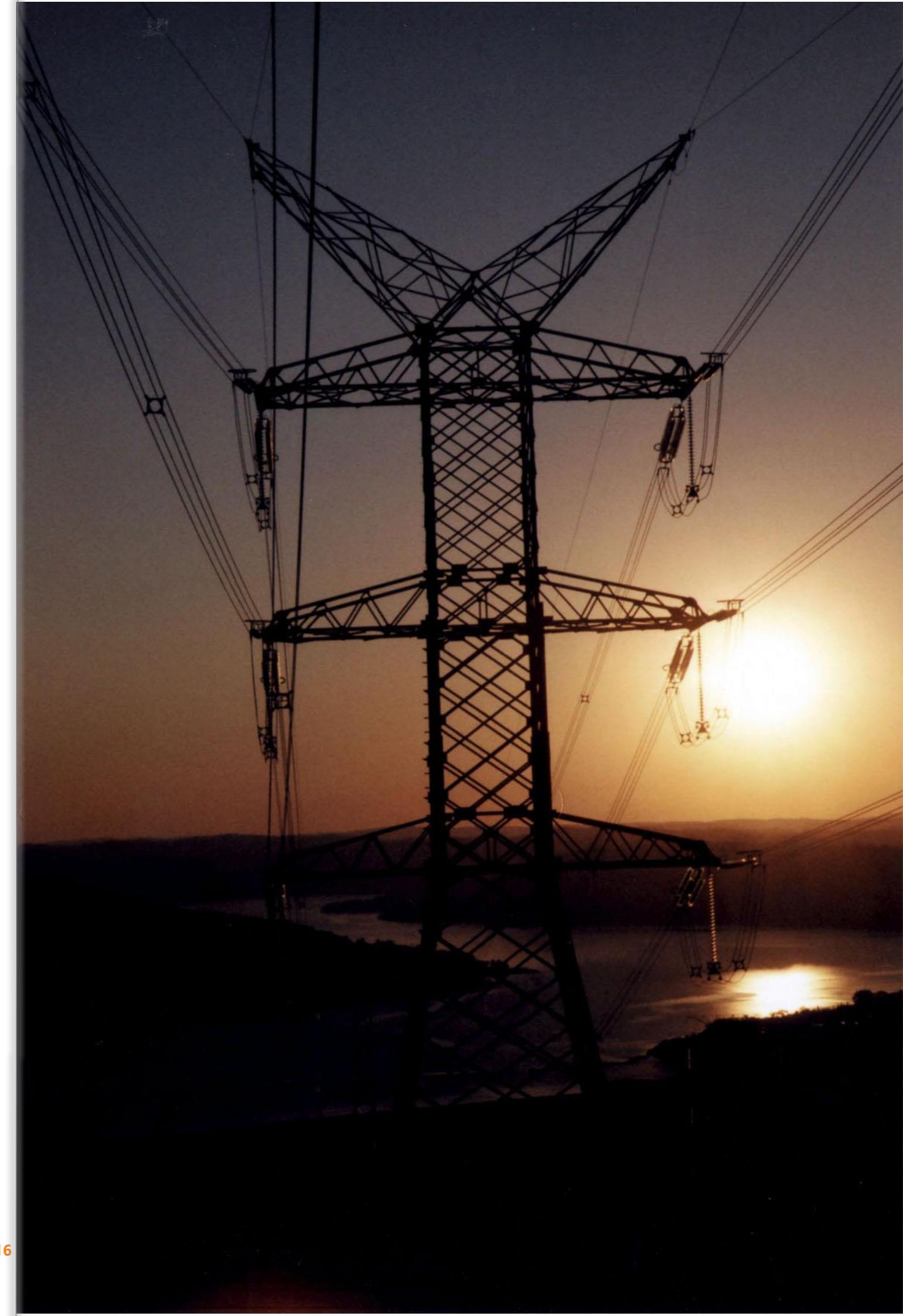
Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2021-2022 (última REH publicada)

Componente financeiro: valores publicados na REH 2847/21

RBNI: as adições nos valores a partir do ciclo 2022-2023 têm base nas datas de previsão de entrada em operação das novas obras, conforme informado na REH 2959/21 e autorizações

Valores futuros são baseados no ciclo 2021-2022 (REH 2959/21, com referência de preço jun/21)

Valores de RAP até o ciclo 2021/2022 retirados da REH de cada ciclo, com referência de preço do ciclo (junho do ano de publicação)



4. Copel Distribuição

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 4T21, a Copel Distribuição registrou um EBITDA de R\$ 400,8 milhões, 85,4% de aumento ante os R\$ 216,2 milhões registrados no 4T20. Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados na tabela a seguir, o EBITDA ajustado no 4T21 foi de R\$ 400,4 milhões, resultado 8,2% acima do registrado no 4T20, devido, principalmente, ao crescimento de 0,5% do mercado fio da Copel Distribuição, valorado pelo resultado da 5^a revisão tarifária periódica, incidente a partir de 24 de junho de 2021 e com o efeito médio de um aumento de 8,73% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD) e à estabilidade dos custos gerenciáveis (PMSO).

| | R\$ milhões | | | | | |
|---|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|---------------|
| EBITDA Ajustado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| EBITDA | 400,8 | 216,2 | 85,4 | 1.573,6 | 2.063,3 | (23,7) |
| (-)/+ Efeito reconhecimento de ação judicial PIS/Cofins | - | - | - | - | (810,6) | - |
| (-)/+ Complemento PLR | - | 100,6 | - | 49,3 | 123,3 | - |
| (-)/+ Alienação do Edifício Sede | - | - | - | (27,9) | - | - |
| (-)/+ Sobrecontratação voluntária | (71,8) | - | - | (71,8) | - | - |
| (-)/+ Provisão PDI | 71,5 | 53,4 | 33,8 | 63,0 | 53,4 | 18,0 |
| EBITDA Ajustado | 400,4 | 370,2 | 8,2 | 1.586,3 | 1.429,5 | 11,0 |

No quarto trimestre de 2021, excepcionalmente, a Copel Dis não participou dos mecanismos de compensação de sobras e déficits-MCSD e, dessa forma, ficou voluntariamente sobrecontratada no período, gerando a receita acima destacada, de R\$ 71,8 milhões, referente à venda de energia no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, reduziram 15,6% em comparação com o 4T20, devido, principalmente, à redução de 22,7% dos custos com pessoal e administradores, que reflete os efeitos dos menores montantes contabilizados no trimestre para participação nos lucros e resultados (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), os quais, em 2020, ficaram concentrados no quarto trimestre.

Este resultado foi parcialmente compensado pelo aumento de 7,3% das despesas com serviços de terceiros, principalmente destinadas à manutenção do sistema elétrico.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|----------------|----------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
| Custos Gerenciáveis | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2.021 | 2.2020 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 341.007 | 441.266 | (22,7) | 905.338 | 994.037 | (8,9) |
| Planos previdenciário e assistencial | 39.438 | 36.285 | 8,7 | 155.774 | 146.422 | 6,4 |
| Material | 13.259 | 14.566 | (9,0) | 51.722 | 58.196 | (11,1) |
| Serviços de terceiros | 113.059 | 105.359 | 7,3 | 450.752 | 405.854 | 11,1 |
| Outros custos e despesas operacionais ¹ | 24.251 | 31.838 | (23,8) | 85.466 | 134.851 | (36,6) |
| TOTAL | 531.014 | 629.314 | (15,6) | 1.649.052 | 1.739.359 | (5,2) |

¹ Exclui a reversão de custos de R\$ 27,9 milhões relativos à alienação do edifício da antiga Sede da Copel registrada em 2021 e o valor de R\$ 810,6 milhões referente à ação que reconheceu o direito de exclusão do valor integral do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS registrado em 2020.

Excluindo os efeitos das provisões para participação nos lucros (PLR), prêmio por desempenho (PPD) e indenização por demissões voluntárias (PDI), a conta pessoal e administradores registrou aumento de 1,6% no trimestre e redução de 2,3% no ano, apesar do reajuste salarial de 10,78% aplicado pelo acordo coletivo em outubro de 2021

| | R\$ mil | | | | | |
|---|----------------|----------------|------------|----------------|----------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2.021 | 2.2020 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 341.007 | 441.266 | (22,7) | 905.338 | 994.037 | (8,9) |
| (-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD | (79.959) | (201.317) | (60,3) | (241.043) | (324.974) | (25,8) |
| (-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias | (71.492) | (53.423) | 33,8 | (63.013) | (53.423) | 18,0 |
| TOTAL | 189.557 | 186.526 | 1,6 | 601.282 | 615.639 | (2,3) |

Considerando a inflação acumulada de 10,06% em 2021, a linha de custo com pessoal registrou redução em termos reais de 7,7% em relação aos valores registrados no 4T20, resultado, especialmente, da redução de 211 funcionários entre os períodos, por meio do programa de desligamento voluntário realizado em 2021.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|-----------|------|------------|-----------|--------|
| Principais Indicadores | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 4.049,6 | 3.680,4 | 10,0 | 14.836,4 | 11.552,9 | 28,4 |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (3.751,4) | (3.563,5) | 5,3 | (13.669,4) | (9.864,4) | 38,6 |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | 279,1 | 187,8 | 48,6 | 1.233,5 | 2.732,5 | (54,9) |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 214,1 | 173,2 | 23,6 | 857,9 | 1.854,2 | (53,7) |
| EBITDA (R\$ milhões) | 400,8 | 216,2 | 85,4 | 1.573,6 | 2.063,3 | (23,7) |
| Margem Operacional | 6,9% | 5,1% | 35,1 | 8,3% | 23,7% | (64,8) |
| Margem Líquida | 5,3% | 4,7% | 12,3 | 5,8% | 16,0% | (64,0) |
| Margem EBITDA | 9,9% | 5,9% | 68,5 | 10,6% | 17,9% | (40,6) |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 501,3 | 396,2 | 26,5 | 1.623,0 | 1.279,6 | 26,8 |

O lucro líquido no 4T21 foi de R\$ 214,1 milhões, um aumento de 23,6% em relação aos R\$ 173,2 milhões do 4T20. No acumulado do ano, houve queda de 53,7% do lucro líquido, devido à excepcional base de comparação de 2020, dado o registro de R\$ 810,6 milhões referente ao trânsito em julgado da ação que reconheceu o direito da companhia de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

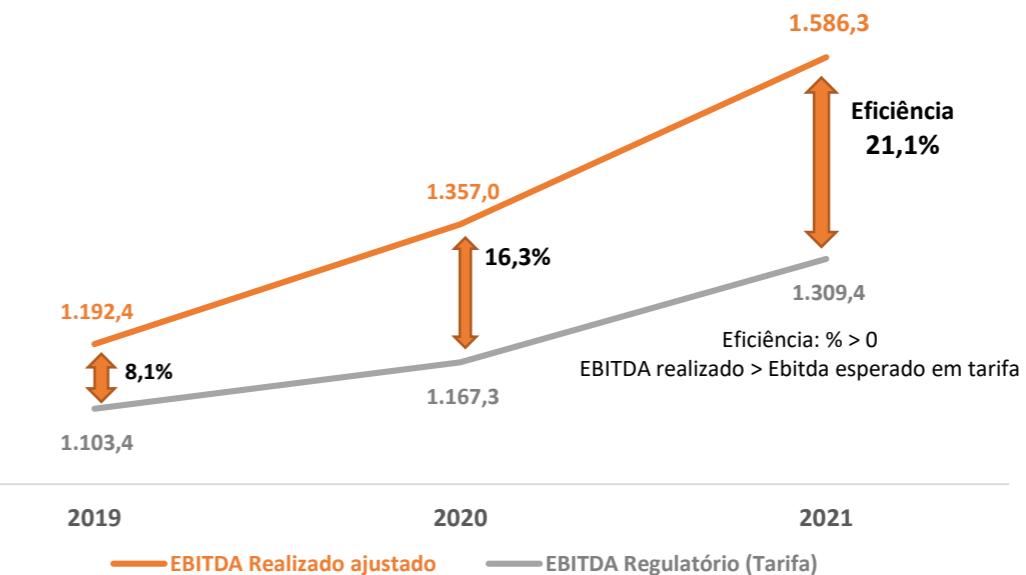
Destacam-se também:

- (i) o aumento de 44,4% no 4T21 e de 235,5% no acumulado do ano da rubrica de resultado de ativos e passivos financeiros setoriais, devido aos significativos aumentos dos componentes de CVA relativos à compra de energia, aos encargos de serviços de sistema e ao transporte de energia pela rede básica;
- (ii) a redução de 38,2% no 4T21 da receita de suprimento de energia, devido à venda de R\$ 344,0 milhões no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) em 4T20, apesar do saldo positivo de R\$ 180,0 milhões com a liquidação de energia no mercado de curto prazo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE no 4T21, dada a posição majoritariamente superavitária e de sobrecontratação da Copel Distribuição;
- (iii) o aumento de 21,1% no 4T21 da rubrica Outras receitas, devido, principalmente, ao crescimento da receita com arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas, decorrente do aumento de clientes, da correção de contratos pelo IGP-M e da receita auferida com o contrato de cessão recíproca de direito de uso de fibras ópticas apagadas (SWAP);
- (iv) o registro de R\$ 84,4 milhões no 4T21 em provisões, ante o registro de R\$ 4,5 milhões em reversões no 4T20, devido, principalmente, ao registro de R\$ 50,3 milhões em Perdas Estimadas para Crédito de Liquidação Duvidosa – PECLD, reflexo do aumento no reconhecimento de perdas, dado o aumento do preço da energia elétrica devido à crise hídrica; e ao registro de R\$ 34,1 milhões nas provisões para litígios, dado o aumento nas provisões de ações cíveis (em decorrência de um aumento de ações de fumicultores), trabalhistas e tributárias.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.586,3 milhões em 2021, montante 21,1% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.309,4 milhões para o mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 276,9 milhões, já contemplando o resultado do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica, com aumento de aproximadamente 70% na RAB a partir de 24 de junho de 2021.

Eficiência EBITDA ajustado últimos 12 meses
R\$ mi



OBS: No gráfico acima, para fins de comparação com 2019, não foi considerado o ajuste relativo ao Complemento PLR s/ Dividendo em 2020.

4.2 Desempenho Operacional

4.2.1 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores

livres existentes na sua área de concessão, apresentou crescimento de 0,5% no consumo de energia no 4T21 e crescimento acumulado no ano de 5,6%.

Em base comparativa ao período anterior à Covid-19, o mercado fio apresentou aumento 4,4% em 2021 ante a 2019. No 4T21 o aumento foi de 3,8% em relação ao 4T19, o que representa a recuperação acima dos níveis pré-pandêmicos. Como destaque, houve aumento significativo do mercado livre tanto no trimestre quanto no acumulado do ano, respectivamente, de 16,9% e 17,7%, conforme apresentado na tabela a seguir.

| | Energia vendida (GWh) | | | | | |
|--|-----------------------|--------------|------------|---------------|---------------|------------|
| | 4T21 | 4T19 | Δ% | 2021 | 2019 | Δ% |
| Mercado Cativo | 4.892 | 5.036 | (2,9) | 19.312 | 19.784 | (2,4) |
| Concessionárias e Permissionárias ¹ | 233 | 219 | 6,3 | 932 | 848 | 10,0 |
| Consumidores Livres ² | 2.931 | 2.508 | 16,9 | 11.531 | 9.796 | 17,7 |
| Mercado Fio | 8.056 | 7.763 | 3,8 | 31.775 | 30.428 | 4,4 |

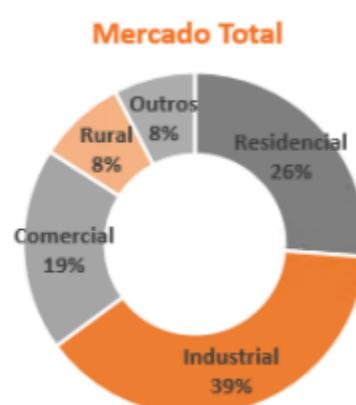
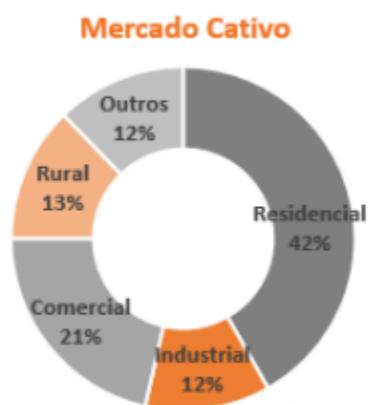
¹ Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

² Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Mercado Livre e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Distribuição.

Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica.

4.2.2 Mercado Cativo

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 4.892 GWh no 4T21, redução de 2,2% em relação ao 4T20.

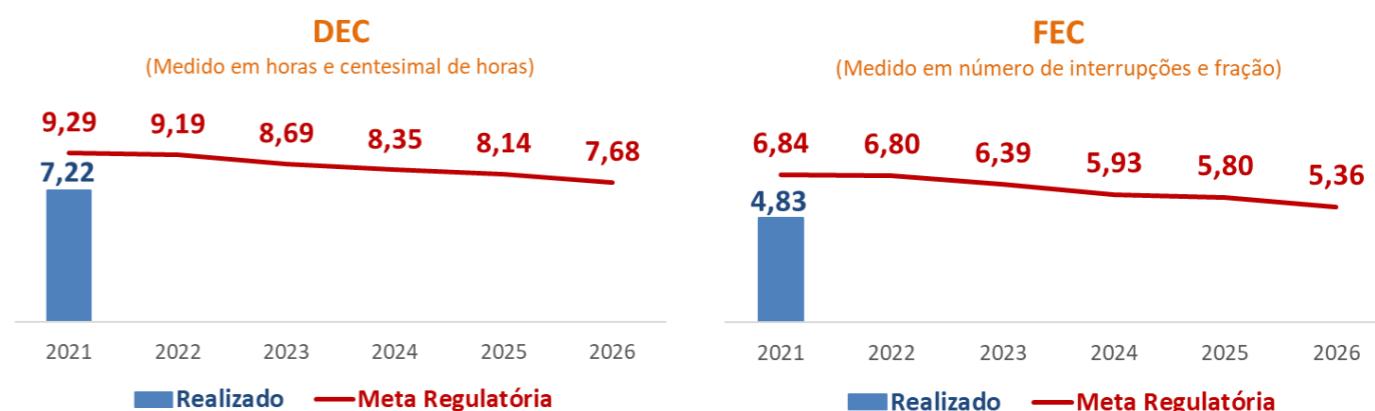


Para mais informações sobre o Mercado Fio e Mercado Cativo, consultar o [Comunicado ao Mercado – 03/22](#).

4.2.3 Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045. A Copel Distribuição cumpriu com os requisitos condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade para o ciclo de fiscalização dos 5 anos iniciais. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade.

Para o critério de qualidade de prestação de serviço de distribuição, a ANEEL definiu os limites de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC para os exercícios de 2021 a 2026. Para o DEC, o resultado apurado de 2021 foi de 7,22 horas ante a meta regulatória de 9,29 horas. No indicador de FEC, o resultado de 2021 foi de 4,83 interrupções abaixo da meta regulatória de 6,84 interrupções. Destaca-se que em ambos os indicadores de qualidade o resultado do ano está inferior à última meta regulatória de fiscalização em 2026.



O critério de eficiência da gestão econômico-financeira será mensurado pela apuração, a cada ano civil, conforme Resolução Normativa ANEEL N° 896/2020, pela inequação a seguir:

$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{LAJIDA} - \text{QRR}} \leq \frac{1}{(1,11 * \text{Selic})}$$

4.2.4 Investimento e Dados Operacionais

Programa Transformação

O Programa Transformação constitui um amplo plano de investimento com o objetivo de modernizar, automatizar e renovar a rede de distribuição e rede de comunicação privada com tecnologias padronizadas para atendimento aos equipamentos de automação. Entre os benefícios esperados estão o reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio no Estado do Paraná, redução dos custos com serviços de O&M e comerciais e aprimoramento no controle dos indicadores de DEC e FEC. O programa é composto por 3 projetos pilares para o atingimento dos objetivos:

- Paraná Trifásico: representa a melhoria e renovação das redes de distribuição rurais na área de concessão da Companhia, com implantação de rede trifásica e criação de redundância nos principais ramais rurais. Em 31 de dezembro, já eram beneficiados 130 mil clientes rurais, ao longo de 6.515 km de rede.
- Smart Grid: implantar uma rede de comunicação privada com tecnologia padronizada para atendimento de todos os equipamentos de automação da rede de distribuição e infraestrutura avançada de medição. Até o final de 2021 já eram 185 mil medidores inteligentes instalados.
- Confiabilidade Total: visa assegurar a modernidade nas operações da rede de energia a partir das seguintes premissas: manter a comunicação plena entre as equipes e a disponibilidade de equipamentos na rede, implementar automação nos equipamentos especiais, manter a totalidade de município da concessão com subestação ou chave especial e ampliar os circuitos de rede e equipamento Self Healing.

O Programa Transformação abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

Redes Compactas

A Copel Distribuição S.A. vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de dezembro de 2021, a extensão das redes compactas instaladas era de 16.673km ante 14.218km em dezembro de 2020, um acréscimo de 2.455km, ou 17,26%, em doze meses.

Redes Secundárias Isoladas

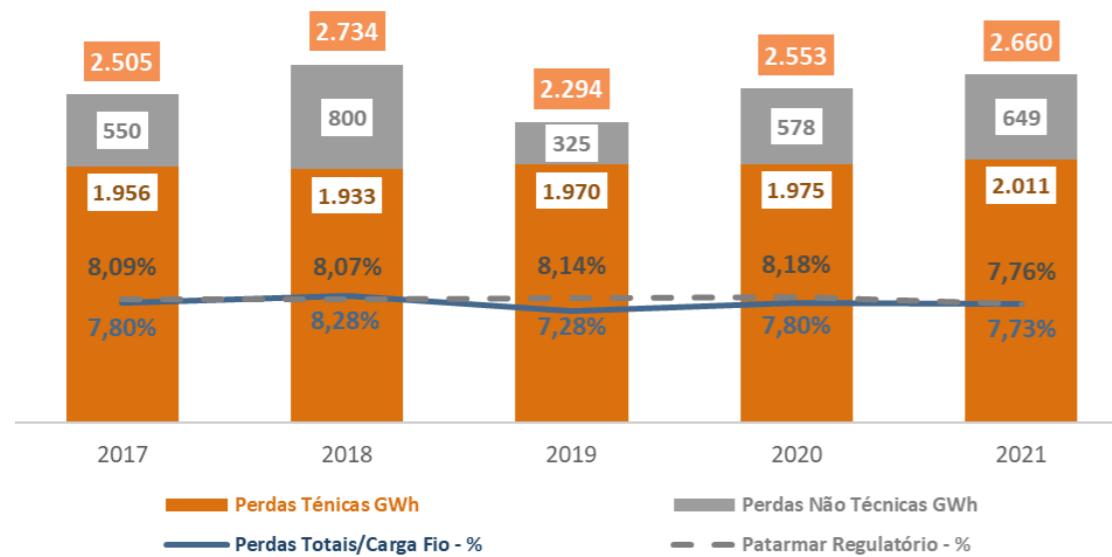
A Copel Distribuição também investe em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC; dificultar o roubo de energia; melhorar as condições do meio ambiente; reduzir as áreas de podas; aumentar a segurança; reduzir a queda de tensão ao longo da rede; aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de dezembro de 2021, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 20.885km, ante 20.035km em dezembro de 2020, um acréscimo de 850km, ou 4,24%, em doze meses.

Perdas

As perdas de energia se referem à energia elétrica gerada que passa pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais. As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida pelas distribuidoras e a faturada aos seus consumidores, sendo classificadas como técnico e não técnico.

As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica, pois parte da energia é dissipada no processo de transporte, transformação de tensão e medição em decorrência das leis da física. Historicamente, as Perdas Técnicas da Companhia mantiveram percentuais próximos ou inferiores à meta regulatória. Em 2021, as Perdas Técnicas fecharam o ano com 2.011 GWh, aumento de 1,8% em relação a 2020 de 1.975 GWh.

Já as Perdas Não Técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento. Essas perdas estão em grande medida associadas à gestão da concessionária e às características socioeconômicas das áreas de concessão. O indicador da Companhia se manteve abaixo das metas regulatórias nos últimos 5 anos, reflexo do aprimoramento das técnicas de combate às perdas a partir do desenvolvimento de tecnologias de análise de dados, automatização de processo e exclusividade de equipe de campo para inspeções, permitindo aumento de produtividade e assertividade no retorno das Perdas Não Técnicas. Em 2021, o montante foi de 649 GWh ante o valor de 578 GWh em 2020, um crescimento de 12,3%. Cabe destacar que as metas estabelecidas para a modicidade tarifária de Perdas Não Técnicas levam em consideração o nível de complexidade da área de concessão da distribuidora e, conforme [Relatório ANEEL 01/2021 de Perdas de Energia Elétrica na Distribuição](#), o índice de complexidade da concessão da Copel Distribuição é um dos menores comparativamente às demais concessionárias do Brasil. Em 2021, as Perdas Totais aumentaram 4,2% de 2.553 GWh em 2020 para 2.660 GWh. Em termos de classificação, as Perdas Totais do ano são constituídas por 75,6% de Perdas Técnicas e 24,4% de Perdas Não Técnicas. Não obstante o aumento das Perdas Totais entre os exercícios, se comparado a proporção da Carga Fio, o valor reduziu de 7,80% em 2020 para 7,73% em 2021, fechando o ano abaixo dos limites percentuais estabelecidos pela ANEEL de 7,76%. Diante disso, não houve glosa dos valores de perdas contidos na CVA. O Gráfico a seguir apresenta a quantidade de Perdas em GWh e a relação Perdas Totais/Carga Fio e Patamar Regulatório.



5. Copel Mercado Livre

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 4T21, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 27,9 milhões, montante 112,8% superior aos R\$ 13,1 milhões registrados no 4T20, reflexo, principalmente, do aumento de 70,0% no volume de energia vendida para consumidores livres e de 95,1% em contratos bilaterais. No acumulado, o EBITDA ajustado de 2021 foi de R\$ 97,8 milhões ante a R\$ 23,1 milhões de 2020, com variação de 322,4%, devido, principalmente, ao aumento na receita com fornecimento e suprimento de energia elétrica.

Em relação ao EBITDA com eventos não recorrentes, o 4T21 obteve redução de 213,4%, passando de R\$ 10,7 milhões no 4T20 para R\$ 12,1 milhões negativos, em função do registro da marcação ao mercado dos contratos de compra e venda de energia, o qual obteve efeito negativo de R\$ 37,1 milhões no 4T21 ante efeito negativo de R\$ 0,8 milhão no mesmo período do ano anterior. Esta variação é decorrente do cálculo do valor justo que sofreu impacto do aumento da taxa de desconto NTN-B em ambiente de elevação dos juros básicos da economia (Taxa SELIC). No acumulado, o EBITDA fechou 2021 com R\$ 58,2 milhões, valor 63,3% inferior aos R\$ 158,6 milhões de 2020, em função, principalmente, do valor justo na compra e venda de energia com efeito inverso de redução da taxa de desconto no exercício anterior, posto o menor ambiente de taxa de juros básicos da economia naquele período.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|-------------|--------------|-------------|-------------|--------------|
| EBITDA Ajustado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| EBITDA | (12.1) | 10.7 | (213.4) | 58.2 | 158.6 | (63.3) |
| (-)/+ Complemento PLR | - | 0.8 | - | 0.5 | 1.0 | (55.5) |
| (-)/+ Valor justo na compra e venda de energia | 37.1 | 0.8 | - | 35.8 | (137.5) | - |
| (-)/+ Provisão PDI | 2.8 | - | - | 2.8 | - | - |
| EBITDA Ajustado | 27.9 | 13.1 | 112.8 | 97.8 | 23.1 | 322.4 |

| Principais Indicadores | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|--|-----------|---------|--------|-----------|-----------|--------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 1.251,4 | 661,5 | 89,2 | 4.536,4 | 2.420,7 | 87,4 |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (1.263,6) | (650,9) | 94,1 | (4.478,4) | (2.262,1) | 98,0 |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | (8,4) | 15,3 | - | 71,9 | 169,9 | (57,7) |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 0,8 | 10,1 | (92,2) | 53,7 | 111,9 | (52,0) |
| EBITDA (R\$ milhões) | (12,1) | 10,7 | - | 58,2 | 158,6 | (63,3) |
| Margem Operacional | - | 2,3% | - | 1,6% | 7,0% | (77,4) |
| Margem Líquida | 0,1% | 1,5% | (95,9) | 1,2% | 4,6% | (74,4) |
| Margem EBITDA | - | 1,6% | - | 1,3% | 6,6% | (80,4) |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 0,7 | - | - | 2,0 | 1,0 | 98,9 |

Os custos gerenciáveis tiveram aumento de 52,3% no 4T21 ante 4T20, em decorrência, principalmente, do: (i) aumento dos custos com pessoal e administradores de 37,3% relativo à provisão do Programa de Demissão Incentivada – PDI e reajuste salarial da data base outubro no valor de 10,78%; e (ii) aumento em outros custos e despesas operacionais com reflexo da adição em Perdas Estimadas para Crédito de Liquidação Duvidosa – PECLD, com variação de provisão em R\$ 0,55 milhão na comparação entre períodos. No acumulado, o montante de custos gerenciáveis aumentou de R\$ 22,6 milhões em 2020 para R\$ 27,6 milhões em 2021, variação de 22,3%, influenciado principalmente pelas provisões do Programa de Demissão Involuntária – PDI, além dos fatores já mencionados.

| Custos Gerenciáveis | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|---------------------------------------|---------------|--------------|-------------|---------------|---------------|-------------|
| Pessoal e administradores | 7.641 | 5.566 | 37,3 | 18.568 | 15.007 | 23,7 |
| Planos previdenciário e assistencial | 398 | 414 | (4,0) | 1.547 | 1.493 | 3,6 |
| Material | 3 | 22 | (88,4) | 17 | 28 | (39,2) |
| Serviços de terceiros | 655 | 52 | - | 2.925 | 1.493 | 95,8 |
| Outros custos e despesas operacionais | 1.880 | 889 | 111,6 | 4.562 | 4.569 | (0,2) |
| TOTAL | 10.577 | 6.943 | 52,3 | 27.618 | 22.590 | 22,3 |

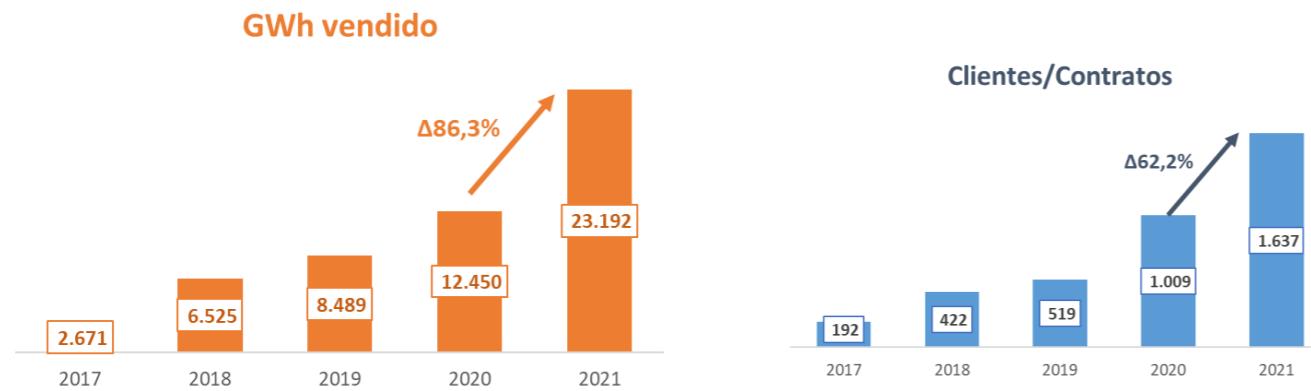
Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e da provisão para o Programa de Demissão Involuntária do 4T21, a conta pessoal e administradores registrou aumento de 10,7% em relação aos valores registrados no 4T20, sob efeito do reajuste salarial da data base de 10,78%. No acumulado, o custo com pessoal aumentou 10,9% em função do aumento do quadro de pessoal em 4,8%, além do fator de reajuste salarial.

| | R\$ mil | | | | | |
|------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------|---------------|-------------|
| Custo com Pessoal | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 7.641 | 5.566 | 37,3 | 18.568 | 15.007 | 23,7 |
| (-) Provisão PLR e PPD | (1.089) | (1.925) | (43,4) | (3.374) | (3.577) | (5,7) |
| (-) Provisão Indenização PDI | (2.843) | (289) | - | (2.843) | (289) | - |
| TOTAL | 3.709 | 3.351 | 10,7 | 12.351 | 11.141 | 10,9 |

5.2 Desempenho Operacional

A Copel foi pioneira ao criar uma comercializadora de energia e a primeira a vender energia para consumidores livres, quando da criação dessa categoria no país, em 1995. A Copel Mercado Livre, criada em 2016, já é a maior do país em volume de energia comercializada no ambiente de contratação livre, oferecendo mais economia e tranquilidade para clientes de todas as regiões do Brasil.

Por muito tempo conhecida como Copel Energia, a Copel Mercado Livre é responsável pela comercialização de energia e prestação de serviços no ACL. Em dezembro de 2021, o número de clientes da Copel Mercado livre era de 1.637, um crescimento de 62,2% em relação ao ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 23.192 GWh vendidos, aumento de 86,3% comparado com 2020. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais. Para mais informações sobre o Mercado Livre, consultar o [Comunicado ao Mercado – 03/22](#).



6. Performance ESG

6.1 Copel pioneira no setor em ESG

A Copel foi a 1ª empresa do setor a produzir um Relatório de Impacto ambiental para uma obra de geração, e também a 1ª empresa do setor de energia no Brasil a tornar-se signatária do Pacto Global da ONU em 2000. A Companhia promove ações para a disseminação da Agenda 2030 da ONU e a implementação dos ODS do setor elétrico, participando em 2020/2021 do Programa do Pacto Global "Ambição pelos ODS". A Copel aderiu ao Compromisso "Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética" e também recebeu o Selo Pró-Equidade de Gênero e Raça do Governo Federal.

6.2 Destaques em 2021

Ambiental

- Criou o Plano de Neutralidade Copel 2030: focando em metas baseadas em ciência (SBTi), com o propósito de neutralizar a Emissão de Gases de Efeito Estufa (GEE) para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol) até 2030.
- Gestão da Mudança do Clima: manteve o Conceito B do CDP (Carbon Disclosure Project), uma das principais iniciativas do setor financeiro que visa reduzir emissões de gases de efeito estufa das empresas.
- ISE B3: alcançou 11º no Ranking das empresas listadas no Índice de Sustentabilidade Empresarial ISE B3, representando o 4º lugar entre as empresas do setor elétrico (a Copel participa desde 2005).
- Integra a carteira do Índice Carbono Eficiente da B3 (ICO2 B3) – 2021
- Aderiu ao Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética.

Social

- Listada no IGPTW B3 - indicador de desempenho médio das cotações das empresas certificadas pela GPTW – Great Place to Work.
- Ações e Programas – Coleta Seletiva Solidária; Programa Cultivar Energia; Eletricidadania; Programa Boa Vizinhança; Comissão de Diversidade; Direitos Humanos; EducaODS; Iluminando Gerações; Mais que Energia, entre outros.

Governança

- Aprovação do Novo Estatuto da Copel e criação dos seguintes Comitês: Comitê de Desenvolvimento Sustentável Estatutário - CDS, Comitê de Investimento e Inovação, Comitê dos Minoritários, Comitê de Indicação e Avaliação, e Comitê de Auditoria Estatutária.
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG - 2022 - 10% do PPD
- Conquista do Selo Pró-Ética 2020-2021 concedido pela CGU e Instituto ETHOS – 2021
- Alcançou o Nível 2 de Governança B3.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.3 Indicadores

Os indicadores referentes ao ano fiscal 2021 poderão sofrer alterações devido a asseguração da auditoria externa independente.

| Indicador Ambiental | Realizado | | |
|---|-----------|-------------|-------|
| | 2020 | 2021 | Δ% |
| Emissão de GEE escopo 1 (tCO2) ¹ | 33.534 | Em processo | - |
| Emissão de GEE escopo 2 (tCO2) ² | 174.383 | Em processo | - |
| Fontes renováveis (% Capacidade Instalada) | 93,5 | 93,8 | 0,2 |
| Fontes renováveis (% Energia Gerada) | 93,2 | 91,2 | (2,1) |
| Resíduos gerados (toneladas) | 51.301 | Em processo | - |

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (frota, mudança do solo e emissões fúgitivas)

²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade)

| Indicador Social | Realizado | | |
|---|-----------|-------|--------|
| | 2020 | 2021 | Δ% |
| Mulheres na Copel (% Empregados Próprios) | 22,7 | 22,2 | (2,2) |
| Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros) | - | 10,5 | - |
| Taxa de frequência de acidentes - TF (% Empregados Próprios) | 1,1 | 1,2 | 5,4 |
| Taxa de frequência de acidentes - TF (% Empregados Terceiros) | 5,8 | 5,9 | 0,7 |
| Taxa de frequência de acidentes - TG (% Empregados Próprios) | 66,0 | 50,0 | (24,2) |
| Taxa de frequência de acidentes - TG (% Empregados Terceiros) | 1.953,0 | 926,0 | (52,6) |

TF: Taxa de frequência de acidentes com afastamento. Esta taxa representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o número de contratados envolvidos em acidentes com afastamento ou casos fatais, no período

TG: Taxa de gravidade de acidentes que representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o somatório dos dias perdidos por todos os empregados acidentados, vítimas de incapacidade temporária total, e dos

ABNT – NBR 14280: 2001

| Indicador de Governança | Realizado | | |
|---|-----------|------|--------|
| | 2020 | 2021 | Δ% |
| Mulheres em cargos de liderança (%) | 22,8 | 22,7 | (0,4) |
| Mulheres no Conselho de Administração (%) | 22,2 | 11,1 | (50,0) |
| Conselheiros independentes (%) | 78,0 | 78,0 | - |
| Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%) ¹ | 99,7 | 98,5 | (1,2) |

¹ 0,3% das denúncias de 2020 estão em análise, e 1,5% das denúncias de 2021 estão em análise.

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

| Índice | Ranking | Ano de Referência |
|--|-----------------|-------------------|
| ISEB3 | Posição 11º | 2022 |
| S&P Global | CSA Score 68 | 2021 |
| CDP DISCLOSURE INSIGHT ACTION | Classificação B | 2021 |
| ICO2 B3 | | 2021 |
| CDP DISCLOSURE INSIGHT ACTION | ICDPR70 | 2021 |
| SUSTAINALYTICS a Morningstar company | Medium Risk | 2022 |
| MSCI | BBB | 2021 |
| ISS | Classificação C | 2022 |

7. Outros destaques do Período

Copel Distribuição aprova a adesão à Conta de Escassez Hídrica

A Copel Distribuição decidiu protocolar o Termo de Aceitação às Disposições do Decreto 10.939/2022 relativo à adesão à Conta de Escassez Hídrica no valor proposto em Nota Técnica ANEEL 08/2022 de R\$ 145.843.744,31 e ao custo referente ao Procedimento Competitivo Simplificado – PCS/2021. Esta adesão aos recursos disponibilizados pela Conta de Escassez Hídrica, criada pelo Decreto 10.939/2022 e regulamentada pela ReN 1.008/2022 da ANEEL, visa mitigar a redução de fluxo de caixa operacional em consequência dos pagamentos do Bônus do Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, da importação de energia referente às competências de julho e agosto de 2021 e dos custos relativos à receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021 com repasses mensais conforme apuração e liquidação pela CCEE. Os valores estão sujeitos à homologação do órgão regulador.

Copel migra para o Nível 2 de Governança Corporativa da B3

As ações e UNITS da Copel passaram a ser negociadas no Nível 2 a partir de 01 de dezembro de 2021. Ressalta-se que a listagem no Nível 2 solidifica um ciclo de robustos avanços em governança corporativa implementados pela Copel nos anos recentes, destacando-se: Garantia estatutária de aplicação integral de reajustes tarifários homologados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL; Nova Política de Dividendos; Política de Investimentos; Aumento de 2 para 3 o número de membros eleitos pelos acionistas não controladores no Conselho de Administração; 3 novos comitês estatutários; Inclusão de um membro externo independente no Comitê de Auditoria Estatutário; CAD composto por 9 membros, dos quais, atualmente, 7 membros são independentes.

Fluxo de Caixa Disponível e Dividendos

O Fluxo de Caixa Disponível é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo:

(a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros; (b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD para o exercício de 2021:

| | Consolidado |
|---|--------------------|
| | 31.12.2021 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 4.608.304 |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 35.620 |
| CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 4.643.924 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | (2.412.444) |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 2.444.352 |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | 31.908 |
| FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD" | 4.675.832 |

Dessa forma, os valores calculados para proventos referentes ao ano de 2021 são:

- (a) R\$ 1.436,7 mi em proventos intermediários, declarado pelo CAD em 17.09.2021, para posição com direito em 30.09.2021;
- (b) R\$ 283,2 mi em proventos intermediários, declarado pelo CAD em 08.12.2021, para posição com direito em 30.12.2021;
- (c) R\$ 1.368,7 mi em dividendos adicionais propostos a serem aprovados na AGO de 29.04.2022.

Os três eventos de pagamentos valores de Dividendos e JCP totalizam o valor de R\$ 3.088,5 mi, equivalente a um payout de 65%.

Conclusão aquisição do Complexo Eólico Vilas

No dia 30 de novembro de 2021, a Companhia concluiu a aquisição do Complexo Eólico Vilas, em linha com o Fato relevante 10/21, de 17 de maio de 2021. O negócio, em valor atualizado (Enterprise Value), foi no montante de R\$ 1.086,9 milhões, sendo que o empreendimento possui financiamentos de longo prazo, com vencimentos até 2040, contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB). Mais informações sobre a operação estão no [Fato relevante 19/21](#).

Copel está entre as 100 empresas com melhor reputação no Brasil

A Copel ficou entre as 100 empresas com melhor reputação no ranking geral da última edição do Monitor Empresarial de Reputação Corporativa – MERCO, avaliado no segundo semestre de 2021, subindo do sexto para o quarto lugar no setor de energia elétrica. O ranking avalia a reputação das empresas desde 2000 e é referência na América Latina e Espanha, em que diversos segmentos da sociedade (população em geral, ONGs, analistas financeiros, catedráticos de universidade, etc.) contribuem para estabelecer a classificação e critérios de reputação. O estudo e formação do ranking seguem a Norma ISO 20252 e o código de conduta ICC/ESOMAR, além de ser o único monitor de reputação que conta com verificação externa no mundo, realizada pela KPMG. Este resultado é mais um reconhecimento das práticas de Governança Corporativa e Sustentabilidade adotada pela Companhia nos segmentos em que atua.

Copel GeT recebe o selo prata de melhores práticas de gestão pela FNQ

A Copel Geração e Transmissão foi reconhecida com certificado nível prata no prêmio Melhores em Gestão®. O anúncio foi feito no dia 17 de março, durante uma cerimônia online promovida pela Fundação Nacional da Qualidade (FNQ) para reconhecer as empresas brasileiras com melhor desempenho na aplicação do Modelo de Excelência de Gestão® (MEG), no ciclo 2021. As práticas corporativas, processos e resultados obtidos pelas áreas de negócios da Copel GeT foram avaliados pela banca examinadora da FNQ em outubro do ano passado. Em novembro, a empresa recebeu o Diagnóstico de Maturidade de Gestão atribuindo pontuação 31% superior à obtida na avaliação

anterior. O salto de 548 pontos (em 2020) para 721 pontos (em 2021) alçou a empresa ao estágio de maturidade Consolidado, segundo a metodologia da FNQ.

Copel recebe o selo Empresa Pró-Ética 2020-2021

Pelo segundo ciclo consecutivo, a Copel recebeu o selo Empresas Pró-Ética 2020-2021 ("Programa"), fato que demonstra o comprometimento da empresa com a prevenção e combate à corrupção. Instituído por meio da parceria da Controladoria-Geral da União (CGU) e o Instituto Ethos de Empresas e Responsabilidade Social, desde 2010 o Pró-Ética incentiva as empresas brasileiras e as multinacionais que atuam no Brasil a implementarem medidas que possam tornar o ambiente corporativo mais íntegro, ético e transparente, sobretudo nas relações que envolvam a Administração Pública.

Copel integra carteira IGPTW B3

No dia 04 de janeiro de 2022, as ações PNB da Companhia (CPLE6) foram incluídas na carteira teórica do Índice GPTW B3 (IGPTW B3). O IGPTW B3 tem como objetivo ser o indicador de desempenho médio das cotações das empresas certificadas pela GPTW listadas na B3 e complementa a família de índices com foco em ESG (sigla em inglês para ambiental, social e governança), reforçando o papel das companhias e de suas lideranças de promover as melhores práticas no mercado de trabalho. Mais informações no [Comunicado ao mercado 50/21](#).

Copel na carteira ICO2 B3

As ações PNB da Companhia (CPLE6) permanecem na carteira teórica do Índice ICO2 B3 (ICO2 B3). O índice tem como propósito ser um instrumento indutor das discussões sobre a mudança do clima no Brasil e demonstra o comprometimento das companhias com a transparência de suas emissões e antecipa a visão de como estão se preparando para uma economia de baixo carbono. A carteira reuni atualmente 67 ações de 64 companhias. A continuidade da Companhia na carteira, demonstra o reconhecimento das medidas que vem sendo realizadas nos últimos anos com o objetivo de reduzir o impacto ambiental de suas atividades operacionais e demonstra que a Copel segue se preparando para uma economia cada vez mais sustentável. Mais informações no [Comunicado 01/22](#).

Copel permanece na carteira do ISE B3 em 2022

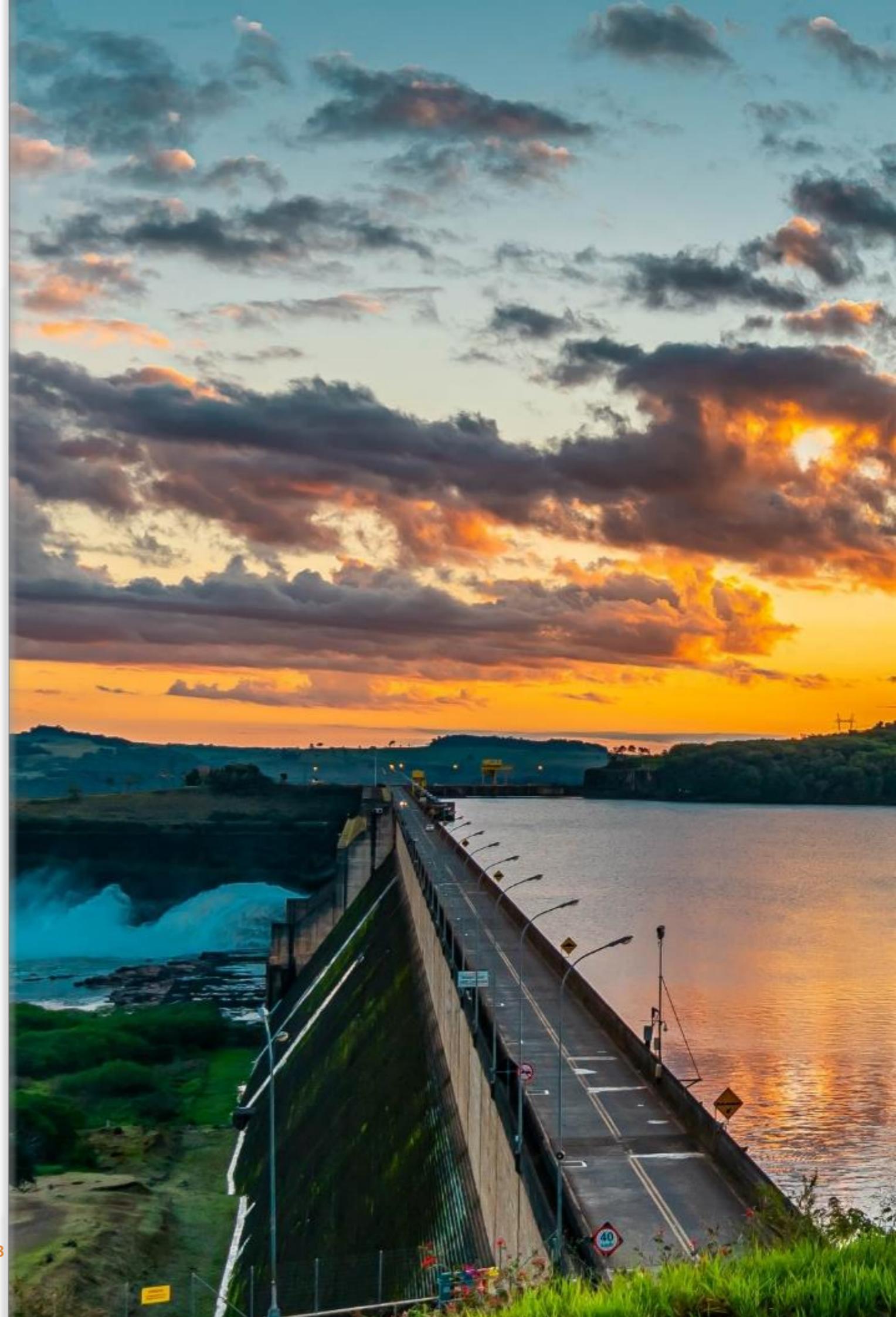
A Copel continuará a integrar a carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) em 2022, reflexo do constante comprometimento da Companhia com o desenvolvimento sustentável, fundamentado em eficiência econômica, equilíbrio ambiental, justiça social e governança corporativa. A 17ª carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial, que passou a vigorar a partir de janeiro de 2022, é composta por ações de 34 companhias, sendo que a Copel obteve a 12ª posição no ranking.

Destaque em ranking de sustentabilidade

Em 28 de janeiro de 2022, a B3 publicou pela primeira vez o ranking de pontuação das empresas que integram a carteira do seu Índice de Sustentabilidade Empresarial, o ISE. A Copel aparece na 11ª colocação, valorizada sobretudo pela pontuação alcançada quanto à atuação em governança corporativa e alta gestão, e pelo modelo de negócios e inovação. O indicador se baseia na autodeclaração das 73 empresas participantes, cuja área de atuação é diversificada e inclui segmentos como o varejo de roupas, fabricação de cosméticos, papel e celulose e o mercado financeiro, entre outros. No total, foram avaliadas seis dimensões neste ranking: governança corporativa e alta gestão; modelo de negócio e inovação; capital social; capital humano; meio ambiente; e mudança do clima, com base no resultado no Carbon Disclosure Project – CDP. A Copel participa dos processos seletivos do ISE desde o seu lançamento na América Latina, em 2005.

UEGA prorroga vigência do contrato de suprimento de Gás

A UEG Araucária S.A ("UEGA"), subsidiária indireta da Companhia, e a Petróleo Brasileiro S.A ("Petrobras") assinaram termo aditivo ao Contrato de compra e venda de gás natural para geração termelétrica na modalidade interruptível, o qual prorrogou o prazo de vigência que era de 31 de dezembro de 2021 para 31 de dezembro de 2022. O contrato prevê o fornecimento de 2.150.000 metros cúbicos de combustível por dia, sem obrigatoriedade de retirada. Com isso, a UEGA permanecerá disponível ao Sistema Interligado Nacional ("SIN") e poderá ser despachada a critério do Operador Nacional do Sistema ("ONS").



Disclaimer

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no "U.S. Private Securities Litigation Reform Act" de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.

Relações com Investidores

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011

Listas de Anexos

Anexo I – Resultado Consolidado

Demonstração do Resultado Consolidado

Balanço Patrimonial

Fluxo de Caixa

Resultado Financeiro

EBITDA Ajustado e Equivalência Patrimonial

Anexo II – Resultado por Subsidiária

DRE Copel GET

DRE Copel DIS

DRE Copel COM

DRE por Empresa

Ativo por Empresa

Passivo por Empresa

Anexo III – Mercado de Energia

Mercado Total e Mercado Distribuição

Fluxo de Energia

Tarifas

Energia Comprada, Encargos e Balanço de Energia

Anexo IV – Dados Operacionais

Resumo de Indicadores

Geração

Geração - Participações

Transmissão

Distribuição

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE

R\$ mil

| Demonstração do Resultado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|---|--------------------|--------------------|---------------|---------------------|---------------------|--------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 6.593.692 | 5.655.158 | 16,6 | 23.984.287 | 18.633.249 | 28,7 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.902.861 | 1.768.797 | 7,6 | 7.237.677 | 6.652.824 | 8,8 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.733.764 | 1.435.982 | 20,7 | 6.051.854 | 3.779.830 | 60,1 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | 1.430.490 | 1.315.757 | 8,7 | 5.295.074 | 4.372.596 | 21,1 |
| Receita de construção | 568.442 | 493.403 | 15,2 | 1.951.559 | 1.414.067 | 38,0 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | 45.054 | 44.364 | 1,6 | 142.642 | 57.341 | 148,8 |
| Receita de Telecomunicações | - | - | - | - | - | - |
| Distribuição de gás canalizado | 208.314 | 123.384 | 68,8 | 712.267 | 502.655 | 41,7 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 596.444 | 412.907 | 44,4 | 2.270.859 | 676.939 | 235,5 |
| Outras receitas operacionais | 108.323 | 60.564 | 78,9 | 322.355 | 1.176.997 | (72,6) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (6.046.862) | (4.724.583) | 28,0 | (18.904.563) | (14.573.530) | 29,7 |
| Energia elétrica comprada para revenda | (2.361.847) | (2.321.169) | 1,8 | (9.503.743) | (6.829.530) | 39,2 |
| Encargos de uso da rede elétrica | (878.834) | (531.060) | 65,5 | (2.501.641) | (1.525.567) | 64,0 |
| Pessoal e administradores | (568.930) | (674.337) | (15,6) | (1.550.857) | (1.601.895) | (3,2) |
| Planos previdenciário e assistencial | (64.127) | (57.732) | 11,1 | (248.773) | (228.634) | 8,8 |
| Material | (19.780) | (18.608) | 6,3 | (69.822) | (72.680) | (3,9) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (698.498) | (261.087) | 167,5 | (1.854.948) | (404.496) | 358,6 |
| Gás natural e insumos para operação de gás | (145.996) | (91.091) | 60,3 | (506.065) | (354.701) | 42,7 |
| Serviços de terceiros | (210.690) | (144.371) | 45,9 | (706.599) | (558.041) | 26,6 |
| Depreciação e amortização | (308.742) | (268.017) | 15,2 | (1.082.539) | (1.009.913) | 7,2 |
| Provisões e reversões | (142.101) | 178.248 | - | (240.787) | (237.294) | 1,5 |
| Custo de construção | (548.671) | (476.289) | 15,2 | (1.899.844) | (1.417.504) | 34,0 |
| Outros custos e despesas operacionais | (98.646) | (59.070) | 67,0 | 1.261.055 | (333.275) | - |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 87.348 | 110.148 | (20,7) | 366.314 | 193.547 | 89,3 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS | 634.178 | 1.040.723 | (39,1) | 5.446.038 | 4.253.266 | 28,0 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (207.177) | (1.693) | - | (327.361) | 866.271 | - |
| Receitas financeiras | 213.479 | 256.148 | (16,7) | 932.049 | 1.839.668 | (49,3) |
| Despesas financeiras | (420.656) | (257.841) | 63,1 | (1.259.410) | (973.397) | 29,4 |
| LUCRO OPERACIONAL | 427.001 | 1.039.030 | (58,9) | 5.118.677 | 5.119.537 | (0,0) |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (30.830) | 49.241 | - | (1.259.632) | (1.285.365) | (2,0) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (18.753) | (35.299) | (46,9) | (469.226) | (1.260.469) | (62,8) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (12.077) | 84.540 | - | (790.406) | (24.896) | - |
| LUCRO LÍQUIDO operações continuadas | 396.171 | 1.088.271 | (63,6) | 3.859.045 | 3.834.172 | 0,6 |
| LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas | - | 35.176 | - | 1.189.557 | 75.578 | - |
| LUCRO LÍQUIDO | 396.171 | 1.123.447 | (64,7) | 5.048.602 | 3.909.750 | 29,1 |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas | 387.638 | 1.064.701 | (63,6) | 3.767.197 | 3.823.981 | (1,5) |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas | - | 33.745 | - | 1.185.376 | 80.221 | 1.377,6 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | 8.534 | 25.001 | (65,9) | 96.029 | 5.548 | 1.630,9 |
| EBITDA operações continuadas | 942.920 | 1.308.740 | (28,0) | 6.528.577 | 5.263.179 | 24,0 |
| EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom) | - | 68.754 | - | 1.872.380 | 259.559 | 621,4 |
| EBITDA com operações descontinuadas | 942.920 | 1.377.494 | (31,5) | 8.400.957 | 5.522.738 | 52,1 |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

| | | | | R\$ mil |
|--|--|-------------------|-------------------|--------------|
| | | dez/21 | dez/20 | Δ% |
| CIRCULANTE | | 11.189.872 | 11.407.431 | (1,9) |
| Caixa e equivalentes de caixa | | 3.472.845 | 3.222.768 | 7,8 |
| Títulos e Valores Mobiliários | | 16.121 | 1.465 | - |
| Cauções e depósitos vinculados | | 182 | 197 | (7,6) |
| Clientes | | 4.433.193 | 3.768.242 | 17,6 |
| Dividendos a receber | | 68.162 | 67.066 | 1,6 |
| Repasso CRC ao Estado do Paraná | | - | 287.789 | - |
| Ativos Financeiros Setoriais | | 383.740 | 173.465 | 121,2 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | | 5.121 | 4.515 | 13,4 |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | | - | - | - |
| Ativos de contrato | | 148.488 | 285.682 | (48,0) |
| Outros créditos | | 749.816 | 514.185 | 45,8 |
| Estoques | | 197.779 | 162.791 | 21,5 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | | 151.912 | 86.410 | 75,8 |
| Outros tributos correntes a recuperar | | 1.508.864 | 1.565.323 | (3,6) |
| Despesas antecipadas | | 53.649 | 36.987 | 45,0 |
| Partes Relacionadas | | - | - | - |
| Ativos classificados como mantidos para venda | | - | 1.230.546 | - |
| NÃO CIRCULANTE | | 38.347.663 | 35.377.233 | 8,4 |
| Realizável a Longo Prazo | | 15.743.322 | 16.090.279 | (2,2) |
| Títulos e Valores Mobiliários | | 344.937 | 299.065 | 15,3 |
| Outros investimentos temporários | | 19.985 | 22.385 | (10,7) |
| Cauções e depósitos vinculados | | 142.764 | 133.521 | 6,9 |
| Clientes | | 82.233 | 51.438 | 59,9 |
| Repasso CRC ao Estado do Paraná | | - | 1.104.835 | - |
| Depósitos judiciais | | 591.131 | 486.746 | 21,4 |
| Ativos Financeiros Setoriais | | 383.740 | 173.465 | 121,2 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | | 2.261.684 | 1.897.825 | 19,2 |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | | - | - | - |
| Ativos de contrato | | 6.739.560 | 5.207.115 | 29,4 |
| Outros créditos | | 916.606 | 845.460 | 8,4 |
| Imposto de renda e contribuição social | | 153.850 | 137.778 | 11,7 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | | 963.259 | 1.191.104 | (19,1) |
| Outros tributos correntes a recuperar | | 3.143.546 | 4.539.498 | (30,8) |
| Despesas antecipadas | | 27 | 44 | (38,6) |
| Partes Relacionadas | | - | - | - |
| Investimentos | | 3.042.134 | 2.729.517 | 11,5 |
| Imobilizado | | 10.142.591 | 9.495.460 | 6,8 |
| Intangível | | 9.215.560 | 6.929.456 | 33,0 |
| Direito de uso de ativos | | 204.056 | 132.521 | 54,0 |
| TOTAL DO ATIVO | | 49.537.535 | 46.784.664 | 5,9 |

| | | | | R\$ mil |
|---|--|-------------------|-------------------|---------------|
| | | dez/21 | dez/20 | Δ% |
| CIRCULANTE | | 7.979.993 | 9.654.392 | (17,3) |
| Obrigações sociais e trabalhistas | | 604.810 | 684.046 | (11,6) |
| Fornecedores | | 2.585.735 | 2.291.307 | 12,8 |
| Imposto de renda e contribuição social | | 63.946 | 681.831 | (90,6) |
| Outras obrigações fiscais | | 440.933 | 490.608 | (10,1) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | | 2.724.255 | 2.599.088 | 4,8 |
| Dividendo mínimo obrigatório a pagar | | 330.947 | 991.887 | (66,6) |
| Benefícios pós-emprego | | 68.836 | 69.231 | (0,6) |
| Encargos do consumidor a recolher | | 198.386 | 33.712 | 488,5 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | | 292.495 | 380.186 | (23,1) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | | 104.963 | 88.951 | 18,0 |
| Passivos financeiros setoriais líquidos | | 139.770 | 188.709 | (25,9) |
| Passivo de arrendamento | | 47.240 | 41.193 | 14,7 |
| Outras contas a pagar | | 370.383 | 235.400 | 57,3 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | | 7.294 | 121.838 | (94,0) |
| Provisões para litígios | | - | - | - |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | | - | 756.405 | - |
| NÃO CIRCULANTE | | 19.382.307 | 16.879.754 | 14,8 |
| Coligadas e Controladas | | - | - | - |
| Fornecedores | | 125.249 | 145.145 | (13,7) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | 1.364.828 | 484.338 | 181,8 |
| Outras Obrigações fiscais | | 594.810 | 622.483 | (4,4) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | | 9.101.806 | 7.346.924 | 23,9 |
| Benefícios pós-emprego | | 1.226.338 | 1.424.383 | (13,9) |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | | 334.602 | 284.825 | 17,5 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | | 798.996 | 642.913 | 24,3 |
| Passivos financeiros setoriais líquidos | | 153.409 | - | - |
| Passivo de arrendamento | | 165.494 | 97.168 | 70,3 |
| Outras contas a pagar | | 599.909 | 469.886 | 27,7 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | | 3.319.501 | 3.805.985 | (12,8) |
| Provisões para litígios | | 1.597.365 | 1.555.704 | 2,7 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 22.175.235 | 20.250.518 | 9,5 |
| Atribuível aos acionistas da empresa controladora | | 21.837.024 | 19.959.111 | 9,4 |
| Capital social | | 10.800.000 | 10.800.000 | - |
| Ajustes de avaliação patrimonial | | 426.170 | 353.349 | 20,6 |
| Reserva legal | | 1.457.087 | 1.209.458 | 20,5 |
| Reserva de retenção de lucros | | 7.785.092 | 6.088.855 | 27,9 |
| Dividendo adicional proposto | | 1.368.675 | 1.507.449 | (9,2) |
| Lucros acumulados | | - | - | - |
| Atribuível aos acionistas não controladores | | 338.211 | 291.407 | 16,1 |
| TOTAL DO PASSIVO | | 49.537.535 | 46.784.664 | 5,9 |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

| | R\$ mil | 2021 | 2020 |
|---|---------|--------------------|--------------------|
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | |
| Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade | | 3.859.045 | 3.834.172 |
| Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações descontinuadas | | 1.189.557 | 75.578 |
| Lucro líquido do período | | 5.048.602 | 3.909.750 |
| Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais: | | 1.996.761 | 3.577.975 |
| Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas | | 747.246 | 456.456 |
| Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas | | (134.482) | (94.307) |
| Remuneração de contratos de concessão de transmissão | | (1.084.986) | (777.670) |
| Imposto de renda e contribuição social - operações descontinuadas | | - | - |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos - operações descontinuadas | | - | - |
| Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS | | (21.640) | (1.755.112) |
| Imposto de renda e contribuição social | | 469.226 | 1.260.469 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | 790.406 | 24.896 |
| Resultado da equivalência patrimonial | | (303.137) | (193.547) |
| Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego | | 116.504 | 94.349 |
| Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais | | 130.308 | 130.129 |
| Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | | 194.016 | 148.019 |
| Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão | | (142.642) | (57.341) |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | | (2.502.324) | (746.052) |
| Depreciação e amortização | | 1.082.539 | 1.009.912 |
| Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas | | 240.787 | 237.294 |
| Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF | | (1.570.543) | - |
| Realização de mais/menos valia em combinações de negócios | | (722) | (722) |
| Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo | | 35.818 | (137.463) |
| Valor justo nas operações com derivativos | | 13.416 | (24.511) |
| Baixas de contas a receber vinculadas à concessão | | 20 | 144 |
| Baixas de ativos de contrato | | 7.155 | 35.590 |
| Resultado das baixas de imobilizado | | 40.305 | 5.195 |
| Resultado das baixas de intangíveis | | 30.623 | 52.811 |
| Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido | | (177) | (314) |
| Lucro líquido do período das operações descontinuadas | | (1.189.557) | - |
| Redução (aumento) dos ativos | | 2.237.512 | 1.315.600 |
| Clientes | | (210.965) | (175.049) |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos | | 82.937 | 53.952 |
| Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná | | 1.646.614 | 300.025 |
| Depósitos judiciais | | (87.866) | 16.729 |
| Ativos financeiros setoriais | | 1.509.802 | 979.642 |
| Outros créditos | | (122.829) | (13.898) |
| Estoques | | (30.699) | (40.035) |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | | (344.560) | 123.582 |
| Outros tributos a recuperar | | (188.301) | 74.125 |
| Despesas antecipadas | | (16.621) | (3.473) |
| Aumento (redução) dos passivos | | 374.031 | 89.752 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | | 261.595 | 347.002 |
| Fornecedores | | (53.298) | 292.108 |
| Outras obrigações fiscais | | 720.909 | (79.053) |
| Benefícios pós-emprego | | (198.626) | (197.143) |
| Encargos setoriais a recolher | | 164.674 | 5.204 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | | (246.744) | (153.729) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | | (88.430) | (74.931) |
| Outras contas a pagar | | 21.828 | 117.610 |
| Provisões para litígios quitadas | | (207.877) | (167.316) |
| CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | 4.608.304 | 4.983.327 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (713.254) | (636.420) |
| Encargos de empréstimos e financiamentos pagos | | (195.068) | (183.391) |
| Encargos de debêntures pagos | | (378.933) | (386.281) |
| Encargos de passivo de arrendamentos pagos | | (6.514) | (6.679) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | | 3.314.535 | 3.770.556 |
| CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | | 35.620 | 170.288 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | 3.350.155 | 3.940.844 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | |
| Aplicações financeiras | | (54.120) | (48.238) |
| Aquisições de ativos de contrato | | (1.482.785) | (1.236.999) |
| Aquisições de controladas - efeito no caixa | | (501.886) | - |
| Aportes em investimentos | | (30.970) | (72.439) |
| Redução de capital em investidas | | - | 228 |
| Aquisições de imobilizado | | (338.137) | (226.325) |
| Aquisições de intangível | | (4.546) | (10.225) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | | (2.412.444) | (1.593.998) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | | 2.444.352 | (73.573) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | 31.908 | (1.667.571) |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | |
| Ingressos de empréstimos e financiamentos | | 134.313 | 263.000 |
| Ingressos de debêntures emitidas | | 3.000.000 | - |
| Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos | | (202.577) | (248.863) |
| Amortizações de principal de debêntures | | (1.852.048) | (1.036.490) |
| Amortizações de principal de passivo de arrendamentos | | (51.270) | (46.365) |
| Amortizações de principal de obrigações com partes relacionadas | | - | - |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | | (3.874.318) | (626.357) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | | (2.845.900) | (1.695.075) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | | (1.850) | (20.038) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | (2.847.750) | (1.715.113) |
| TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | 534.313 | 558.160 |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | | 3.222.768 | 2.941.727 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações em continuidade | | 3.472.845 | 3.222.768 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas | | 284.236 | 277.119 |
| VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | 534.313 | 558.160 |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > RESULTADO FINANCEIRO

| | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|--|------------------|------------------|---------------|--------------------|------------------|---------------|
| | R\$ mil | | | | | |
| Receitas Financeiras | 213.479 | 256.148 | (16,7) | 932.049 | 1.839.668 | (49,3) |
| Renda e variação monetária sobre repasse CRC | - | 104.323 | - | 255.777 | 341.964 | (25,2) |
| Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação | 78.348 | 17.067 | 359,1 | 163.888 | 80.704 | 103,1 |
| Variação monetária sobre contas a receber vinculadas à concessão | - | - | - | - | - | - |
| Variação cambial sobre cauções de empréstimos | (1.275) | (11.522) | (88,9) | 9.243 | 35.089 | (73,7) |
| Acréscimos moratórios sobre faturas de energia | 79.030 | 96.150 | (17,8) | 326.217 | 271.966 | 19,9 |
| Var. monetária e juros sobre contas a receber vinculadas à indenização da concessão | - | - | - | - | - | - |
| Renda de aplicações financeiras disponíveis para venda | - | - | - | - | - | - |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão | 1.939 | 1.109 | 74,8 | 5.373 | 2.322 | 131,4 |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais | 17.895 | 2.143 | 735,0 | 35.902 | 20.168 | 78,0 |
| Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu | (2.957) | 25.210 | - | 30.043 | 42.729 | (29,7) |
| Valor justos dos derivativos - contrato a termo | - | (3.799) | - | - | 24.511 | - |
| Reconhecimento de crédito tributário | 6.814 | 3.632 | 87,6 | 21.640 | 944.549 | (97,7) |
| Outras receitas financeiras (-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas | 33.685 | 21.835 | 54,3 | 83.966 | 75.666 | 11,0 |
| Despesas Financeiras | (420.659) | (257.841) | 63,1 | (1.259.410) | (973.397) | 29,4 |
| Variação monetária, cambial e encargos da dívida | (300.238) | (145.133) | 106,9 | (855.814) | (607.569) | 40,9 |
| Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP | (36.073) | (65.899) | (45,3) | (200.629) | (192.848) | 4,0 |
| Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu | (14.200) | (4.989) | 184,6 | (58.814) | (75.478) | (22,1) |
| PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio | (34.354) | (27.748) | 23,8 | (34.382) | (27.748) | 23,9 |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais | (2.019) | - | - | (3.744) | (62) | - |
| Valor justo dos derivativos - contrato a termo | (3.177) | - | - | (20.401) | - | - |
| Juros sobre P&D e PEE | (5.671) | (2.040) | 178,0 | (14.814) | (12.550) | 18,0 |
| Variação monetária sobre repasse CRC | 1 | - | - | (1.787) | - | - |
| Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos financeiros | - | - | - | - | - | - |
| Outras despesas financeiras | (24.928) | (12.032) | 107,2 | (69.025) | (57.142) | 20,8 |
| Resultado Financeiro | (207.180) | (1.693) | - | (327.361) | 866.271 | - |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL

| | R\$ mil | | | | | |
|---|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|-------------|
| EBITDA Ajustado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| EBITDA operações continuadas | 942.920 | 1.308.740 | (28,0) | 6.528.577 | 5.263.179 | 24,0 |
| (-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom) | - | 68.754 | - | 1.872.380 | 259.559 | 621,4 |
| EBITDA com operações descontinuadas | 942.920 | 1.377.494 | (31,5) | 8.400.957 | 5.522.738 | 52,1 |
| (-)/+ Complemento PLR | - | 144.730 | - | 69.346 | 176.497 | (60,7) |
| (-)/+ Provisão de PDI | 125.713 | 66.781 | 88,2 | 139.232 | 66.781 | 108,5 |
| (-)/+ Ação judicial PIS/Cofins | - | - | - | - | (810.563) | - |
| (-)/+ Valor justo na compra e venda de energia | 37.143 | 770 | - | 35.818 | (137.462) | - |
| (-)/+ Ganho no desinvestimento da Telecom | - | - | - | (1.723.913) | - | - |
| (-)/+ Repactuação risco hidrológico | - | - | - | (1.570.543) | - | - |
| (-)/+ Provisões e litígios | 29.951 | (48.032) | - | 29.951 | 53.631 | (44,2) |
| (-)/+ Impairment | (24.337) | (124.534) | (80,5) | (125.137) | (26.109) | 379,3 |
| (-)/+ Venda MCP Copel Dis | (71.836) | - | - | (71.836) | - | - |
| (-)/+ Outros ¹ | - | - | - | (47.027) | 39.396 | - |
| EBITDA ajustado com operações descontinuadas | 1.039.554 | 1.417.209 | (26,6) | 5.136.848 | 4.884.909 | 5,2 |
| (-)/+ Equivalência Patrimonial | (87.348) | (110.148) | (20,7) | (366.314) | (193.547) | 89,3 |
| EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial | 952.206 | 1.307.061 | (27,1) | 4.770.534 | 4.691.362 | 1,7 |

¹ Crédito PIS/Cofins ref exclusão ICMS Base - Telecom, Venda imóvel Sede Copel; Arbitragem contrato Caiuá e Cantareira em 2020

| | R\$ mil | | | | | |
|---|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| Variação na Equivalência Patrimonial | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Empreendimentos controlados em conjunto | 80.235 | 107.707 | (25,5) | 341.147 | 174.355 | 95,7 |
| Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A. | (226) | 211 | - | 1.269 | (2.378) | - |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A. | 3.885 | 535 | 626,2 | 13.765 | (8.964) | - |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A. | 4.731 | 7.804 | (39,4) | 20.255 | 13.672 | 48,1 |
| Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A. | 19.735 | 2.763 | 614,3 | 96.614 | 25.644 | 276,8 |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A. | 14.929 | 9.035 | 65,2 | 57.363 | 25.528 | 124,7 |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A. | 11.624 | 19.620 | (40,8) | 35.112 | 29.708 | 18,2 |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. | 7.394 | 23.190 | (68,1) | 63.173 | 48.594 | 30,0 |
| Cantareira Transmissora de Energia S.A. | 17.938 | 44.549 | (59,7) | 53.492 | 42.666 | 25,4 |
| Solar Paraná | 225 | - | - | 104 | (115) | - |
| Coligadas | 7.113 | 2.442 | 191,3 | 25.167 | 19.192 | 31,1 |
| Dona Francisca Energética S.A. | 1.888 | 2.441 | (22,7) | 8.574 | 9.674 | (11,4) |
| Foz do Chopim Energética Ltda. | 5.225 | 6 | - | 16.596 | 9.629 | 72,4 |
| Dominó Holdings Ltda. | - | (5) | - | - | (93) | - |
| Outras ¹ | - | - | - | (3) | (18) | (83,3) |
| TOTAL | 87.348 | 110.149 | (20,7) | 366.314 | 193.547 | 234,5 |

¹ Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL GET (CONSOLIDADO)

| Demonstração do Resultado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|---|--------------------|------------------|---------------|--------------------|--------------------|-------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 2.099.346 | 1.658.316 | 26,6 | 7.551.426 | 5.029.120 | 50,2 |
| Fornecimento de energia elétrica | 50.826 | 159.057 | (68,0) | 204.098 | 590.122 | (65,4) |
| Suprimento de energia elétrica | 1.677.474 | 1.092.558 | 53,5 | 5.803.415 | 3.241.053 | 79,1 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUST) | 304.089 | 302.024 | 0,7 | 1.267.348 | 915.238 | 38,5 |
| Receita de construção | 53.931 | 96.713 | (44,2) | 239.448 | 252.141 | (5,0) |
| Outras receitas operacionais | 13.026 | 7.964 | 63,6 | 37.117 | 30.566 | 21,4 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.807.796) | (902.237) | 100,4 | (3.678.359) | (2.827.210) | 30,1 |
| Energia elétrica comprada para revenda | (413.275) | (170.285) | 142,7 | (1.254.752) | (258.694) | 385,0 |
| Encargos de uso da rede elétrica | (129.748) | (124.873) | 3,9 | (489.700) | (469.572) | 4,3 |
| Pessoal e administradores | (161.967) | (173.721) | (6,8) | (444.437) | (443.389) | 0,2 |
| Planos previdenciário e assistencial | (18.979) | (15.916) | 19,2 | (71.905) | (61.971) | 16,0 |
| Material | (3.631) | (3.149) | 15,3 | (13.716) | (12.376) | 10,8 |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (702.956) | (268.269) | 162,0 | (1.878.815) | (415.405) | 352,3 |
| Serviços de terceiros | (90.563) | (37.956) | 138,6 | (235.553) | (143.416) | 64,2 |
| Depreciação e amortização | (184.919) | (144.681) | 27,8 | (597.187) | (568.185) | 5,1 |
| Provisões e reversões | (6.987) | 137.317 | - | 108.236 | (39.746) | (372,3) |
| Custo de construção | (34.160) | (79.599) | (57,1) | (187.733) | (255.578) | (26,5) |
| Outros custos e despesas operacionais | (60.611) | (21.106) | 187,2 | 1.387.203 | (158.878) | (973,1) |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 85.460 | 107.502 | (20,5) | 356.372 | 186.477 | 91,1 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 377.010 | 863.582 | (56,3) | 4.229.439 | 2.388.387 | 77,1 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (136.037) | (83.429) | 63,1 | (438.344) | (266.462) | 64,5 |
| Receitas financeiras | 49.905 | 28.770 | 73,5 | 125.758 | 134.374 | (6,4) |
| Despesas financeiras | (185.942) | (112.199) | 65,7 | (564.102) | (400.836) | 40,7 |
| LUCRO OPERACIONAL | 240.973 | 780.153 | (69,1) | 3.791.095 | 2.121.925 | 78,7 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 14.651 | (112.022) | - | (970.996) | (502.583) | 93,2 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 85.022 | (18.594) | - | (214.862) | (325.421) | (34,0) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (70.371) | (93.429) | (24,7) | (756.134) | (177.162) | 326,8 |
| LUCRO LÍQUIDO | 255.624 | 668.131 | (61,7) | 2.820.099 | 1.619.342 | 74,2 |
| EBITDA | 561.929 | 1.008.263 | (44,3) | 4.826.626 | 2.956.572 | 63,3 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

| Demonstração do Resultado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% | R\$ mil |
|---|--------------------|--------------------|--------------|---------------------|--------------------|---------------|---------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 4.049.560 | 3.680.353 | 10,0 | 14.836.393 | 11.552.895 | 28,4 | |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.416.952 | 1.355.603 | 4,5 | 5.326.736 | 5.165.810 | 3,1 | |
| Suprimento de energia elétrica | 192.815 | 312.173 | (38,2) | 753.242 | 497.275 | 51,5 | |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD) | 1.216.245 | 1.104.123 | 10,2 | 4.401.654 | 3.786.735 | 16,2 | |
| Receita de construção | 511.937 | 395.258 | 29,5 | 1.700.889 | 1.154.488 | 47,3 | |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | 39.903 | 38.196 | 4,5 | 108.733 | 45.187 | 140,6 | |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 596.444 | 412.907 | 44,4 | 2.270.859 | 676.939 | 235,5 | |
| Outras receitas operacionais | 75.263 | 62.092 | 21,2 | 274.279 | 226.462 | 21,1 | |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | - 3.751.384 | - 3.563.511 | 5,3 | - 13.669.382 | - 9.864.417 | 38,6 | |
| Energia elétrica comprada para revenda | - 1.689.246 | - 1.952.157 | (13,5) | - 7.277.499 | - 5.856.372 | 24,3 | |
| Encargos de uso da rede elétrica | - 832.197 | - 491.943 | 69,2 | - 2.363.451 | - 1.370.814 | 72,4 | |
| Pessoal e administradores | - 341.007 | - 441.266 | (22,7) | - 905.338 | - 994.037 | (8,9) | |
| Planos previdenciário e assistencial | - 39.438 | - 36.285 | 8,7 | - 155.774 | - 146.422 | 6,4 | |
| Material | - 13.259 | - 14.566 | (9,0) | - 51.722 | - 58.196 | (11,1) | |
| Serviços de terceiros | - 113.059 | - 105.359 | 7,3 | - 450.752 | - 405.854 | 11,1 | |
| Depreciação e amortização | - 102.598 | - 99.308 | 3,3 | - 406.632 | - 374.851 | 8,5 | |
| Provisões e reversões | - 84.392 | - 4.470 | - | - 271.859 | - 179.096 | 51,8 | |
| Custo de construção | - 511.937 | - 395.258 | 29,5 | - 1.700.889 | - 1.154.488 | 47,3 | |
| Outros custos e despesas operacionais | - 24.251 | - 31.838 | (23,8) | - 85.466 | - 675.712 | - | |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 298.176 | 116.842 | 155,2 | 1.167.011 | 1.688.478 | (30,9) | |
| RESULTADO FINANCEIRO | - 19.050 | 70.962 | - | 66.470 | 1.043.981 | (93,6) | |
| Receitas financeiras | 115.821 | 115.090 | 0,6 | 457.697 | 1.334.983 | (65,7) | |
| Despesas financeiras | - 134.872 | - 44.128 | 205,6 | - 391.228 | - 291.002 | 34,4 | |
| LUCRO OPERACIONAL | 279.125 | 187.805 | 48,6 | 1.233.480 | 2.732.459 | (54,9) | |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | - 65.012 | - 14.580 | 345,9 | - 375.597 | - 878.278 | (57,2) | |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | - 87.039 | - 67.665 | 28,6 | - 298.719 | - 933.931 | (68,0) | |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | 22.027 | 53.085 | (86,3) | 76.878 | 55.653 | - | |
| LUCRO LÍQUIDO | 214.114 | 173.225 | 23,6 | 857.884 | 1.854.181 | (53,7) | |
| EBITDA | 400.774 | 216.151 | 85,4 | 1.573.643 | 2.063.329 | (23,7) | |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL COM (MERCADO LIVRE)

| Demonstração do Resultado | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
|---|--------------------|------------------|---------------|--------------------|--------------------|---------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.251.437 | 661.545 | 89,2 | 4.536.414 | 2.420.657 | 87,4 |
| Fornecimento de energia elétrica | 435.890 | 254.719 | 71,1 | 1.709.613 | 899.540 | 90,1 |
| Suprimento de energia elétrica | 816.479 | 406.778 | 100,7 | 2.825.180 | 1.374.610 | 105,5 |
| Outras receitas operacionais | (932) | 48 | - | 1.621 | 146.507 | (98,9) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.263.646) | (650.863) | 94,1 | (4.478.438) | (2.262.054) | 98,0 |
| Energia elétrica comprada para revenda | (1.252.993) | (643.894) | 94,6 | (4.450.586) | (2.239.388) | 98,7 |
| Pessoal e administradores | (7.641) | (5.566) | 37,3 | (18.568) | (15.007) | 23,7 |
| Planos previdenciário e assistencial | (398) | (414) | (4,0) | (1.547) | (1.493) | 3,6 |
| Material | (3) | (22) | (88,4) | (17) | (28) | (39,2) |
| Serviços de terceiros | (655) | (52) | - | (2.925) | (1.493) | 95,8 |
| Depreciação e amortização | (76) | (25) | 201,5 | (234) | (75) | 210,8 |
| Provisões e reversões | (416) | 222 | - | (806) | (900) | (10,5) |
| Outros custos e despesas operacionais | (1.465) | (1.111) | 31,8 | (3.756) | (3.669) | 2,4 |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | - | (5) | - | - | (93) | - |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | (12.209) | 10.677 | - | 57.976 | 158.510 | (63,4) |
| RESULTADO FINANCEIRO | 3.857 | 4.655 | (17,1) | 13.940 | 11.373 | 22,6 |
| Receitas financeiras | 3.927 | 4.671 | (15,9) | 14.151 | 11.469 | 23,4 |
| Despesas financeiras | (71) | (16) | 350,4 | (211) | (96) | 120,3 |
| LUCRO OPERACIONAL | (8.352) | 15.332 | - | 71.917 | 169.883 | (57,7) |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 9.137 | (5.213) | - | (18.190) | (57.946) | (68,6) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (2.905) | (4.276) | - | (21.371) | (8.576) | - |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | 12.042 | (938) | - | 3.181 | (49.371) | - |
| LUCRO LÍQUIDO | 785 | 10.119 | (92,2) | 53.726 | 111.937 | (52,0) |
| EBITDA | (12.133) | 10.702 | - | 58.210 | 158.585 | (63,3) |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

| Demonstração do Resultado 4T21 | R\$ mil | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|--------------------|---------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------------------|--------------------|-----------------|----------------------|--------------------|
| | GET | | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 670.662 | 343.062 | 4.049.560 | - | 220.529 | 42.307 | 755.891 | 24.239 | 138.896 | 173.911 | 7.968 | 23.802 | 1.251.437 | - | (1.108.577) | 6.593.692 |
| Fornecimento de energia elétrica | 50.809 | - | 1.416.952 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 435.890 | - | (807) | 1.902.861 |
| Suprimento de energia elétrica | 602.231 | - | 192.815 | - | - | 42.307 | 755.891 | - | 137.482 | 173.903 | 7.968 | - | 816.479 | - | (995.311) | 1.733.764 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 283.683 | 1.216.246 | - | - | - | - | - | - | - | - | 22.793 | - | - | (92.231) | 1.430.490 |
| Receita de construção | - | 52.928 | 511.937 | - | 2.574 | - | - | - | - | - | - | - | 1.003 | - | - | 568.443 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 39.903 | - | 5.150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 45.054 |
| Telecomunicações | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | - | 212.833 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (4.520) | 208.315 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 596.444 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 596.444 |
| Outras receitas operacionais | 17.622 | 6.451 | 75.263 | - | (28) | - | - | 24.239 | 1.414 | 8 | - | 6 | (932) | - | (15.708) | 108.323 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (693.336) | (128.856) | (3.751.385) | - | (196.218) | (21.864) | (772.240) | (21.843) | (79.595) | (140.085) | (5.911) | (2.795) | (1.263.646) | (81.267) | 1.112.186 | (6.046.862) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (357.326) | - | (1.689.245) | - | - | (2.591) | - | - | (1.009) | (53.368) | (1.562) | - | (1.252.993) | - | 996.248 | (2.361.846) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (81.165) | - | (832.198) | - | - | (6.776) | (7.800) | - | (8.370) | (34.907) | (330) | - | - | - | 92.710 | (878.835) |
| Pessoal e administradores | (94.875) | (59.794) | (341.007) | - | (12.064) | (1.112) | (1.870) | (17.190) | (4.391) | (500) | (282) | (255) | (7.641) | (27.949) | - | (568.930) |
| Planos previdenciário e assistencial | (11.243) | (7.305) | (39.438) | - | (1.451) | (71) | (161) | (2.198) | (228) | (26) | (4) | (13) | (398) | (1.594) | - | (64.127) |
| Material | (2.283) | (1.142) | (13.259) | - | (2.652) | (71) | (18) | (11) | (40) | (145) | (1) | (1) | (3) | (156) | 0 | (19.779) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | - | - | - | - | - | (702.956) | - | - | - | - | - | - | - | 4.458 | (698.498) |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | - | (145.996) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (145.996) |
| Serviços de terceiros | (21.320) | (6.939) | (113.059) | - | (3.023) | (446) | (50.305) | (1.327) | (16.827) | (5.862) | (536) | (1.240) | (655) | (6.930) | 17.778 | (210.690) |
| Depreciação e amortização | (92.308) | (3.439) | (102.598) | - | (10.374) | (9.706) | (5.961) | (479) | (42.957) | (37.085) | (3.160) | (7) | (76) | (590) | - | (308.742) |
| Provisões e reversões | 4.438 | (11.235) | (84.392) | - | (15.256) | - | 164 | (28) | (353) | (0) | - | (2) | (416) | (38.448) | 3.428 | (142.100) |
| Custos de construção | - | (33.157) | (511.937) | - | (2.574) | - | - | - | - | - | - | (1.002) | - | - | - | (548.672) |
| Outros custos e despesas operacionais | (37.254) | (5.845) | (24.251) | - | (2.829) | (1.091) | (3.333) | (610) | (5.421) | (8.194) | (36) | (276) | (1.465) | (5.600) | (2.436) | (98.646) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 34.728 | 99.816 | - | - | - | - | - | - | 43.702 | - | - | - | - | 494.550 | (585.447) | 87.348 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 12.054 | 314.022 | 298.175 | - | 24.310 | 20.443 | (16.349) | 2.396 | 103.002 | 33.825 | 2.056 | 21.007 | (12.209) | 413.283 | (581.839) | 634.178 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (65.149) | (49.301) | (19.051) | - | 4.165 | (27.866) | 5.557 | (13) | (31.847) | 4.418 | 39 | 246 | 3.857 | (32.229) | - | (207.177) |
| Receitas financeiras | 25.940 | 7.545 | 115.821 | - | 7.626 | 4.923 | 5.725 | 316 | 14.607 | 4.597 | 39 | 981 | 3.927 | 30.962 | (9.528) | 213.479 |
| Despesas financeiras | (91.089) | (56.846) | (134.872) | - | (3.462) | (32.789) | (167) | (329) | (46.454) | (178) | - | (736) | (71) | (63.191) | 9.528 | (420.656) |
| LUCRO OPERACIONAL | (53.095) | 264.721 | 279.124 | - | 28.475 | (7.423) | (10.792) | 2.384 | 71.155 | 38.244 | 2.095 | 21.253 | (8.352) | 381.054 | (581.839) | 427.001 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 81.056 | (26.259) | (65.012) | - | 2.533 | 2.526 | (16.834) | (1.248) | (9.694) | (11.512) | (261) | (1.785) | 9.137 | 6.585 | (61) | (30.830) |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS | 27.961 | 238.462 | 214.113 | - | 31.008 | (4.897) | (27.626) | 1.136 | 61.461 | 26.732 | 1.834 | 19.468 | 785 | 387.639 | (581.900) | 396.171 |
| LUCRO LÍQUIDO | 27.961 | 238.462 | 214.113 | - | 31.008 | (4.897) | (27.626) | 1.136 | 61.461 | 26.732 | 1.834 | 19.468 | 785 | 387.639 | (581.900) | 396.171 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 387.638 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.534 |
| EBITDA operações continuadas | 104.362 | 317.461 | 400.773 | - | 34.684 | 30.149 | (10.388) | 2.875 | 145.959 | 70.911 | 5.216 | 21.014 | (12.133) | 413.873 | (581.839) | 942.920 |

| Demonstração do Resultado 4T20 | GET | | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|--------------|-----------------|------------------|--------------|-----------------------------|------------------|------------------|----------------------|--------------------|----------------|
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 580.365 | 369.158 | 3.680.354 | 100.891 | 139.885 | 67.334 | 406.850 | - | 88.898 | 195.569 | - | 36.656 | 661.545 | - | (672.347) | 5.655.158 | |
| Fornecimento de energia elétrica | 158.993 | - | 1.355.603 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 254.719 | - | (582) | 1.768.797 | |
| Suprimento de energia elétrica | 402.327 | - | 312.173 | - | - | 67.334 | 406.850 | - | 87.823 | 195.558 | - | - | 406.778 | - | (442.861) | 1.435.982 | |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 267.128 | 1.104.124 | - | - | - | - | - | - | - | - | 35.946 | - | - | (91.441) | 1.315.757 | |
| Receita de construção | - | 96.003 | 395.259 | - | 1.431 | - | - | - | - | - | - | 710 | - | - | - | 493.403 | |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 38.196 | - | 6.168 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 44.364 | |
| Telecomunicações | - | - | - | 99.774 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (99.774) | - | |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | - | 132.268 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (8.884) | 123.384 | |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 412.907 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 412.907 | |
| Outras receitas operacionais | 19.045 | 6.027 | 62.092 | 1.117 | 18 | - | - | - | 1.075 | 11 | - | - | 48 | - | (28.805) | 60.564 | |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (287.390) | (177.116) | (3.563.511) | (105.808) | (123.451) | (18.826) | (319.728) | (175) | (17.578) | (115.721) | (228) | (3.846) | (650.862) | 19.046 | 640.612 | (4.724.583) | |
| Energia elétrica comprada para revenda | (118.449) | - | (1.952.157) | - | - | (1.909) | - | - | (56) | (51.779) | - | - | (643.894) | - | 447.075 | (2.321.169) | |
| Encargos de uso da rede elétrica | (78.910) | - | (491.942) | - | - | (3.984) | (6.765) | - | (6.909) | (33.633) | - | - | - | - | 91.083 | (531.060) | |
| Pessoal e administradores | (100.757) | (66.743) | (441.267) | (34.288) | (8.523) | (1.031) | (1.194) | (26) | (4.092) | (478) | (209) | (249) | (5.566) | (9.914) | - | (674.337) | |
| Planos previdenciário e assistencial | (9.356) | (6.143) | (36.285) | (2.837) | (1.439) | (68) | (162) | (10) | (214) | (24) | (4) | (12) | (414) | (764) | - | (57.732) | |
| Material | (1.740) | (929) | (14.566) | (98) | (137) | (551) | (3) | - | (417) | (50) | - | (12) | (22) | (180) | 97 | (18.608) | |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | - | - | - | - | - | (268.269) | - | - | - | - | - | - | - | 7.182 | (261.087) | |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | - | (91.091) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (91.091) | |
| Serviços de terceiros | (17.202) | (6.570) | (105.359) | (16.702) | (2.894) | (3.121) | (7.417) | (93) | (13.219) | (10.303) | (1) | (1.374) | (52) | (5.910) | 45.846 | (144.371) | |
| Depreciação e amortização | (78.791) | (4.394) | (99.308) | (36.838) | (16.390) | (6.940) | (6.039) | (47) | (40.280) | (15.170) | (2) | (6) | (25) | (628) | 36.841 | (268.017) | |
| Provisões e reversões | 119.657 | (7.925) | 4.468 | 24.983 | 74 | - | (29.313) | - | 54.914 | - | - | (21) | 221 | 36.173 | (24.983) | 178.248 | |
| Custos de construção | - | (77.683) | (395.259) | - | (1.431) | - | - | - | - | - | - | (1.916) | - | - | - | (476.289) | |
| Outros custos e despesas operacionais | (1.842) | (6.729) | (31.836) | (40.028) | (1.620) | (1.222) | (566) | 1 | (7.305) | (4.284) | (12) | (256) | (1.110) | 269 | 37.471 | (59.070) | |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 151.027 | 139.014 | - | - | - | - | - | - | 65.517 | - | - | - | - | (5) | 831.520 | (1.076.925) | 110.148 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 444.002 | 331.056 | 116.843 | (4.917) | 16.434 | 48.508 | 87.122 | (175) | 136.837 | 79.848 | (228) | 32.810 | 10.678 | 850.566 | (1.108.660) | 1.040.723 | |
| RESULTADO FINANCEIRO | (10.100) | (41.927) | 70.962 | (13.812) | 736 | (54.982) | (66) | 130 | (32.132) | 1.283 | 78 | (561) | 4.655 | 61.957 | 12.086 | (1.693) | |
| Receitas financeiras | 18.970 | 76 | 115.090 | 7.560 | 2.486 | 7.679 | 223 | 131 | 7.916 | 1.291 | 78 | 218 | 4.671 | 100.893 | (11.134) | 256.148 | |
| Despesas financeiras | (29.070) | (42.003) | (44.128) | (21.372) | (1.750) | (62.661) | (289) | (1) | (40.048) | (8) | - | (779) | (16) | (38.936) | 23.220 | (257.841) | |
| LUCRO OPERACIONAL | 433.902 | 289.129 | 187.805 | (18.729) | 17.170 | (6.474) | 87.056 | (45) | 104.705 | 81.131 | (150) | 32.249 | 15.333 | 912.523 | (1.096.574) | 1.039.030 | |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (53.305) | (29.947) | (14.580) | 5.350 | 136 | 16.123 | (14.548) | (1) | (6.162) | (6.824) | (21) | (1.155) | (5.214) | 152.178 | 7.211 | 49.241 | |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS | 380.597 | 259.182 | 173.225 | (13.379) | 17.306 | 9.649 | 72.508 | (46) | 46 | 74.307 | (171) | 31.094 | 10.119 | 1.064.701 | (1.089.363) | 1.088.271 | |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 35.176 | |
| LUCRO LÍQUIDO | 380.597 | 259.182 | 173.225 | (13.379) | 17.306 | 9.649 | 72.508 | (46) | 46 | 74.307 | (171) | 31.094 | 10.119 | 1.064.701 | (1.089.363) | 1.123.447 | |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.064.701 | |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 33.745 | |
| Atribuído aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25.001 | |
| EBITDA operações continuadas | 522.793 | 335.450 | 216.151 | 31.921 | 32.824 | 55.448 | 93.161 | (128) | 177.117 | 95.018 | (226) | 32.816 | 10.703 | 851.194 | (1.145.502) | 1.308.740 | |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

R\$ mil

| Demonstração do Resultado 2021 | GET | | | | | | | | | | | | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|--|------------------|--------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|----------------------|-----------------|------------------------|------------------|-------------------|------------------------------------|----------------------|------------------|-----------------------------|---------------------|
| | Geração | Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 2.619.710 | 1.446.232 | 14.836.392 | 243.611 | 783.277 | 171.263 | 2.250.577 | 40.478 | 496.272 | 702.024 | 16.600 | 99.709 | 4.536.414 | - | (4.258.272) | 23.984.287 |
| Fornecimento de energia elétrica | 204.005 | - | 5.326.736 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.709.613 | - | (2.770) | 7.237.677 |
| Suprimento de energia elétrica | 2.340.199 | - | 753.242 | - | - | 171.263 | 2.250.577 | - | 495.183 | 701.984 | 16.600 | - | 2.825.180 | - | (3.502.373) | 6.051.854 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 1.184.957 | 4.401.654 | - | - | - | - | - | - | - | - | 96.221 | - | - | (387.758) | 5.295.074 |
| Receita de construção | - | 235.981 | 1.700.889 | - | 11.222 | - | - | - | - | - | - | 3.467 | - | - | - | 1.951.559 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 108.733 | - | 33.909 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 142.642 |
| Telecomunicações | - | - | - | 223.890 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (223.890) | - |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | - | 738.050 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (25.783) | 712.267 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 2.270.859 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.270.859 |
| Outras receitas operacionais | 75.506 | 25.294 | 274.279 | 19.721 | 96 | - | - | 40.478 | 1.089 | 40 | - | 21 | 1.621 | - | (115.698) | 322.355 |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | | | 14.836.393 | 243.611 | 783.277 | 171.263 | 2.250.577 | 40.478 | 496.272 | 702.024 | 16.600 | 99.707 | 4.536.414 | - | (4.258.273) | 23.984.285 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (919.428) | (456.927) | (13.669.382) | (222.883) | (654.643) | (86.871) | (1.879.198) | (34.860) | (312.214) | (165.908) | (19.310) | (11.169) | (4.478.439) | (212.516) | 4.219.188 | (18.904.563) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (978.422) | - | (7.277.499) | - | - | (23.978) | - | - | (8.104) | (259.289) | (10.064) | - | (4.450.586) | - | 3.504.199 | (9.503.743) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (305.656) | - | (2.363.451) | - | - | (21.516) | (29.541) | - | (29.638) | (137.595) | (616) | - | - | - | 386.372 | (2.501.641) |
| Pessoal e administradores | (254.982) | (166.231) | (905.338) | (39.365) | (39.121) | (4.453) | (5.768) | (27.377) | (14.167) | (1.582) | (897) | (810) | (18.568) | (72.198) | - | (1.550.857) |
| Planos previdenciário e assistencial | (42.419) | (27.907) | (155.774) | (6.289) | (5.154) | (233) | (600) | (3.806) | (822) | (94) | (16) | (47) | (1.547) | (4.065) | - | (248.773) |
| Material | (8.322) | (4.118) | (51.722) | (965) | (3.590) | (308) | (43) | (30) | (643) | (545) | (2) | (43) | (17) | (441) | 967 | (69.822) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | - | - | - | - | - | (1.878.815) | - | - | - | - | - | - | - | 23.867 | (1.854.948) |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | - | (506.065) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (506.065) | - |
| Serviços de terceiros | (80.769) | (30.595) | (450.752) | (38.689) | (13.850) | (11.114) | (73.772) | (1.925) | (74.711) | (33.418) | (1.344) | (5.687) | (2.925) | (23.896) | 136.849 | (706.599) |
| Depreciação e amortização | (322.664) | (11.399) | (406.632) | (77.901) | (41.178) | (30.606) | (24.068) | (1.104) | (163.897) | (68.868) | (6.258) | (32) | (234) | (2.316) | 74.619 | (1.082.539) |
| Provisões e reversões | (15.210) | (18.234) | (271.859) | 1.389 | (28.587) | - | 138.441 | (59) | (2.191) | (0) | - | 54 | (806) | (76.374) | 32.649 | (240.787) |
| Custos de construção | - | (184.266) | (1.700.889) | - | (11.222) | - | - | - | - | - | - | (3.466) | - | - | - | (1.899.844) |
| Outros custos e despesas operacionais | 1.089.016 | (14.177) | (85.466) | (61.061) | (5.876) | 5.337 | (5.032) | (560) | (18.041) | 335.483 | (113) | (1.137) | (3.756) | (33.226) | 59.666 | 1.261.055 |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 621.333 | 427.391 | - | - | - | - | - | - | 99.525 | - | - | - | - | 3.689.345 | (4.471.280) | 366.314 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 2.321.615 | 1.416.696 | 1.167.010 | 20.728 | 128.634 | 84.392 | 371.379 | 5.617 | 283.583 | 536.116 | (2.710) | 88.540 | 57.975 | 3.476.829 | (4.510.364) | 5.446.038 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (201.248) | (140.720) | 66.470 | (25.745) | 9.817 | (171.888) | 8.952 | 165 | (115.634) | 10.865 | 140 | (699) | 13.940 | 192.477 | 25.748 | (327.361) |
| Receitas financeiras | 61.673 | 17.342 | 457.697 | 19.183 | 19.422 | 14.119 | 11.022 | 670 | 38.253 | 11.390 | 142 | 2.200 | 14.151 | 304.809 | (40.024) | 932.049 |
| Despesas financeiras | (262.921) | (158.062) | (391.228) | (44.928) | (9.605) | (186.007) | (2.070) | (505) | (153.887) | (525) | (2) | (2.899) | (211) | (112.332) | 65.772 | (1.259.410) |
| LUCRO OPERACIONAL | 2.120.367 | 1.275.976 | 1.233.479 | (5.017) | 138.451 | (87.496) | 380.331 | 5.782 | 167.949 | 546.981 | (2.570) | 87.841 | 71.915 | 3.669.306 | (4.484.616) | 5.118.677 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (452.359) | (256.075) | (375.597) | (6.284) | (38.860) | 33.061 | (42.248) | (3.578) | (27.714) | (185.725) | (555) | (4.247) | (18.190) | 97.891 | 20.849 | (1.259.632) |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS | 1.668.008 | 1.019.901 | 857.882 | (11.301) | 99.591 | (54.435) | 338.083 | 2.204 | 140.235 | 361.256 | (3.125) | 83.594 | 53.725 | 3.767.197 | (4.463.767) | 3.859.045 |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.185.376 | 4.181 | 1.189.557 |
| LUCRO LÍQUIDO | 1.668.008 | 1.019.901 | 857.882 | (11.301) | 99.591 | (54.435) | 338.083 | 2.204 | 140.235 | 361.256 | (3.125) | 83.594 | 53.725 | 4.952.573 | (4.459.586) | 5.048.602 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.767.197 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.185.376 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 96.029 |
| EBITDA operações continuadas | 2.644.279 | 1.428.095 | 1.573.642 | 98.6 | | | | | | | | | | | | |

| Demonstração do Resultado 2020 | GET | | | | | | | | | | | | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|--|--------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|--------------------|------------------|--------------|-----------------|-----------------------------------|------------------|--------------------|----------------------------|----------------|
| | Geração | Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 2.298.452 | 1.097.960 | 11.552.896 | 386.634 | 535.206 | 194.849 | 589.909 | - | 395.257 | 619.041 | - | 93.694 | 2.420.657 | - | (1.551.306) | 18.633.249 | |
| Fornecimento de energia elétrica | 590.058 | - | 5.165.810 | - | - | - | - | - | - | - | - | 899.540 | - | (2.648) | 6.652.824 | | |
| Suprimento de energia elétrica | 1.637.996 | - | 497.275 | - | - | 194.849 | 589.909 | - | 394.182 | 619.013 | - | - | 1.374.610 | - | (1.528.004) | 3.779.830 | |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 831.459 | 3.786.735 | - | - | - | - | - | - | - | - | 87.247 | - | - | (332.845) | 4.372.596 | |
| Receita de construção | - | 245.694 | 1.154.488 | - | 7.438 | - | - | - | - | - | - | 6.447 | - | - | - | 1.414.067 | |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 45.187 | - | 12.154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 57.341 | |
| Telecomunicações | - | - | - | 383.642 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (383.642) | - | |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | - | 515.533 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (12.878) | 502.655 | |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 676.939 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 676.939 | |
| Outras receitas operacionais | 70.398 | 20.807 | 226.462 | 2.992 | 81 | - | - | - | 1.075 | 28 | - | - | 146.507 | - | 708.711 | 1.176.997 | |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.203.511) | (533.716) | (9.864.418) | (363.673) | (452.495) | (67.323) | (647.516) | (488) | (220.972) | (277.387) | (613) | (13.466) | (2.262.053) | (104.185) | 1.438.288 | (14.573.529) | |
| Energia elétrica comprada para revenda | (185.288) | - | (5.856.372) | - | - | (1.909) | - | - | (3.533) | (69.919) | - | - | (2.239.388) | - | 1.526.880 | (6.829.530) | |
| Encargos de uso da rede elétrica | (309.108) | - | (1.370.814) | - | - | (15.462) | (27.247) | - | (27.172) | (110.932) | - | - | - | - | 335.168 | (1.525.567) | |
| Pessoal e administradores | (258.587) | (167.953) | (994.037) | (82.817) | (35.998) | (4.042) | (3.123) | (89) | (11.570) | (812) | (470) | (875) | (15.007) | (26.515) | - | (1.601.895) | |
| Planos previdenciário e assistencial | (36.880) | (23.939) | (146.422) | (11.207) | (4.663) | (216) | (398) | (42) | (668) | (46) | (7) | (33) | (1.493) | (2.620) | - | (228.634) | |
| Material | (6.542) | (3.435) | (58.196) | (1.364) | (580) | (783) | (14) | (5) | (2.234) | (122) | - | (30) | (28) | (710) | 1.363 | (72.680) | |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | - | - | - | - | - | (415.405) | - | - | - | - | - | - | - | 10.909 | (404.496) | |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | - | - | (354.701) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (354.701) | |
| Serviços de terceiros | (70.832) | (24.850) | (405.854) | (66.426) | (11.633) | (11.623) | (27.507) | (164) | (44.383) | (31.267) | (83) | (6.172) | (1.493) | (31.257) | 175.503 | (558.041) | |
| Depreciação e amortização | (320.029) | (11.789) | (374.851) | (147.190) | (31.452) | (27.753) | (24.190) | (187) | (161.038) | (51.108) | (8) | (23) | (75) | (1.990) | 141.770 | (1.009.913) | |
| Provisões e reversões | 83.749 | (32.678) | (179.098) | 37.193 | (323) | - | (147.381) | - | 52.562 | - | - | (53) | (901) | (17.224) | (33.140) | (237.294) | |
| Custos de construção | - | (249.927) | (1.154.488) | - | (7.438) | - | - | - | - | - | - | (5.651) | - | - | - | (1.417.504) | |
| Outros custos e despesas operacionais | (99.994) | (19.145) | 675.714 | (91.862) | (5.707) | (5.535) | (2.251) | (1) | (22.936) | (13.181) | (45) | (629) | (3.668) | (23.869) | (720.165) | (333.275) | |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 334.684 | 254.913 | - | - | - | - | - | - | 115.736 | - | - | - | - | (93) | 3.551.254 | (4.062.947) | 193.547 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCIERO E TRIBUTOS | 1.429.625 | 819.157 | 1.688.478 | 22.961 | 82.711 | 127.526 | (57.607) | (488) | 290.021 | 341.654 | (613) | 80.228 | 158.511 | 3.447.069 | (4.175.965) | 4.253.267 | |
| RESULTADO FINANCIERO | (91.625) | (73.145) | 1.043.981 | (33.349) | (764) | (172.049) | 203 | 753 | (102.587) | 2.473 | 514 | (2.295) | 11.373 | 249.409 | 33.379 | 866.271 | |
| Receitas financeiras | 84.921 | 20.844 | 1.334.983 | 24.968 | 13.599 | 12.891 | 985 | 760 | 23.470 | 2.497 | 524 | 1.133 | 11.469 | 335.485 | (28.861) | 1.839.668 | |
| Despesas financeiras | (176.546) | (93.989) | (291.002) | (58.317) | (14.363) | (184.940) | (782) | (7) | (126.057) | (24) | (10) | (3.428) | (96) | (86.076) | 62.240 | (973.397) | |
| LUCRO OPERACIONAL | 1.338.000 | 746.012 | 2.732.459 | (10.388) | 81.947 | (44.523) | (57.404) | 265 | 187.434 | 344.127 | (99) | 77.933 | 169.884 | 3.696.478 | (4.142.586) | 5.119.537 | |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (291.669) | (142.765) | (878.278) | 2.357 | (22.967) | 15.154 | (19.920) | (58) | (22.097) | (21.032) | (152) | (3.325) | (57.947) | 127.503 | 29.831 | (1.285.365) | |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS | 1.046.331 | 603.247 | 1.854.181 | (8.031) | 58.980 | (29.369) | (77.324) | 207 | 165.337 | 323.095 | (251) | 74.608 | 111.937 | 3.823.981 | (4.112.755) | 3.834.172 | |
| LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 46.476 | (6.074) | 75.578 | |
| LUCRO LÍQUIDO | 1.046.331 | 603.247 | 1.854.181 | (8.031) | 58.980 | (29.369) | (77.324) | 207 | 165.337 | 323.095 | (251) | 74.608 | 111.937 | 3.870.457 | (4.118.829) | 3.909.750 | |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.759.280 | |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 46.476 | |
| Atribuído aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (19.454) | |
| EBITDA operações continuadas | 1.749.654 | 830.946 | 2.063.329 | 170.151 | 114.163 | 155.279 | (33.417) | (301) | 451.059 | 392.762 | (605) | 80.251 | 158.586 | 3.449.059 | (4.317.737) | 5.263.179 | |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

| Ativo - Dez/21 | R\$ mil | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------|-------------------|---------|----------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| | Geração e Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
| CIRCULANTE | 2.143.149 | 6.448.051 | - | 355.500 | 166.890 | 515.430 | 31.595 | 817.202 | 304.190 | 7.656 | 77.649 | 755.227 | 2.195.398 | (2.628.065) | 11.189.872 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 1.122.475 | 393.317 | - | 210.641 | 148.031 | 298.572 | 21.470 | 377.854 | 68.033 | 5.459 | 57.465 | 143.476 | 626.052 | - | 3.472.845 |
| Títulos e valores mobiliários | - | - | - | - | - | 14.571 | - | - | - | - | - | 1.459 | 91 | - | 16.121 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 51 | - | 131 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 182 |
| Clientes | 378.594 | 3.515.448 | - | 80.780 | 15.180 | 195.336 | - | 88.506 | 62.722 | 2.141 | 5.744 | 460.261 | - | (371.519) | 4.433.193 |
| Dividendos a receber | 240.269 | - | - | - | - | - | - | 55.876 | - | - | - | - | 1.558.212 | (1.786.195) | 68.162 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ativos financeiros setoriais | - | 383.740 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 383.740 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 5.121 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.121 |
| Ativos de contrato | 135.723 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12.765 | - | - | - | 148.488 |
| Outros créditos | 128.346 | 455.868 | - | 25.129 | 1 | 9 | 9.639 | 18.414 | 71 | 1 | 940 | 116.767 | 1.150 | (6.519) | 749.816 |
| Estoques | 26.195 | 169.756 | - | 1.297 | 90 | - | 240 | - | - | - | 201 | - | - | - | 197.779 |
| Imposto de renda e contribuição social | 62.789 | 29.523 | - | 4.569 | 3.354 | 6.555 | 127 | 5.453 | 2.299 | 10 | 407 | 32.835 | 3.991 | - | 151.912 |
| Outros tributos a recuperar | 17.314 | 1.457.467 | - | 32.383 | 119 | 222 | - | 159 | 818 | 10 | - | 372 | - | - | 1.508.864 |
| Despesas antecipadas | 11.440 | 37.156 | - | 570 | 115 | 165 | 119 | 3.302 | 35 | 35 | 127 | 57 | 528 | - | 53.649 |
| Partes relacionadas | 14.883 | 5.725 | - | - | - | - | - | 267.638 | 170.212 | - | - | - | 5.374 | (463.832) | - |
| Ativos classificados como mantidos para venda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| NÃO CIRCULANTE | 19.978.375 | 14.356.650 | - | 472.401 | 646.780 | 260.771 | 15.827 | 6.704.816 | 691.680 | 220.476 | 455.469 | 763.790 | 21.699.105 | (27.918.477) | 38.347.663 |
| Realizável a Longo Prazo | 5.740.657 | 7.664.328 | - | 362.649 | 80.171 | 53.732 | 428 | 447.458 | 12.267 | 22 | 455.340 | 757.873 | 543.877 | (375.480) | 15.743.322 |
| Títulos e valores mobiliários | 95.528 | 822 | - | 8.332 | - | - | - | 225.260 | 11.404 | - | 3.591 | - | - | - | 344.937 |
| Outros investimentos temporários | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19.985 | - | 19.985 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 142.764 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 142.764 |
| Clientes | - | 70.317 | - | - | - | - | - | 11.916 | - | - | - | - | - | - | 82.233 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Depósitos judiciais | 78.198 | 361.195 | - | 71 | 74 | 5.576 | 428 | 43 | - | - | 23 | 14.004 | 131.519 | - | 591.131 |
| Ativos financeiros setoriais | - | 383.740 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 383.740 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 827.950 | 1.200.708 | - | 233.026 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.261.684 |
| Ativos de contrato | 4.469.267 | 1.798.195 | - | 29.815 | - | - | - | - | - | - | 451.187 | - | - | (8.904) | 6.739.560 |
| Outros créditos | 90.722 | 22.742 | - | 48.568 | 2.508 | - | - | - | - | - | 539 | 743.869 | 7.658 | - | 916.606 |
| Imposto de renda e contribuição social | 103.837 | 18.712 | - | - | 1.301 | - | - | - | - | - | - | - | 30.000 | - | 153.850 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | - | 679.182 | - | - | 70.437 | 48.156 | - | - | - | - | - | - | 165.484 | - | 963.259 |
| Outros tributos a recuperar | 75.155 | 2.985.951 | - | 42.810 | - | - | - | 86 | 863 | 22 | - | - | 38.659 | - | 3.143.546 |
| Despesas antecipadas | - | - | - | 27 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | 5.851 | - | - | 210.153 | - | - | - | - | 150.572 | (366.576) | - |
| Investimentos | 7.588.590 | 540 | - | - | - | - | - | 2.566.095 | - | - | - | - | 21.144.478 | (28.257.569) | 3.042.134 |
| Imobilizado | 5.364.435 | - | - | - | 359.431 | 206.507 | 2.415 | 3.657.676 | 332.980 | 214.720 | 10 | 305 | 4.112 | - | 10.142.591 |
| Intangível | 1.229.006 | 6.596.184 | - | 96.145 | 207.056 | 79 | 1.757 | 10.964 | 346.433 | 5.734 | 119 | 4.038 | 3.473 | 714.572 | 9.215.560 |
| Direito de uso de ativos | 55.687 | 95.598 | - | 13.607 | 122 | 453 | 11.227 | 22.623 | - | - | - | 1.574 | 3.165 | - | 204.056 |
| TOTAL | 22.121.524 | 20.804.701 | - | 827.901 | 813.670 | 776.201 | 47.422 | 7.522.018 | 995.870 | 228.132 | 533.118 | 1.519.017 | 23.894.503 | (30.546.542) | 49.537.535 |

| Ativo - Dez/20 | R\$ mil | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------|-------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| | Geração e Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
| CIRCULANTE | 763.501 | 1.461.797 | 277.119 | 110.659 | 51.616 | 64.806 | 29.011 | 419.378 | 197.067 | 16.738 | 48.250 | 17.249 | 42.700 | (277.123) | 3.222.768 |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.375 | 90 | - | 1.465 |
| Títulos e valores mobiliários | - | 51 | - | 146 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 197 |
| Cauções e depósitos vinculados | 364.742 | 2.638.385 | 53.282 | 59.299 | 104.599 | 324.903 | - | 90.309 | 67.161 | - | 6.507 | 276.158 | - | (217.103) | 3.768.242 |
| Clientes | 127.138 | - | - | - | - | - | - | 32.556 | - | - | - | - | 1.290.114 | (1.382.742) | 67.066 |
| Dividendos a receber | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 287.789 | - | 287.789 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná | - | 173.465 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 173.465 |
| Ativos financeiros setoriais | 4.515 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4.515 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 274.863 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.819 | - | - | - | 285.682 |
| Ativos de contrato | 160.528 | 240.970 | 7.764 | 40.436 | 6.012 | 2.243 | 38 | 17.570 | 306 | - | 1.145 | 55.664 | 1 | (19.516) | 514.185 |
| Outros créditos | 23.106 | 138.482 | 6.741 | 932 | 70 | - | - | - | - | - | 201 | - | - | (6.741) | 162.791 |
| Estoques | 13.002 | 13.915 | 28.969 | 3.003 | 2.764 | 749 | 529 | 7.019 | 98 | 24 | 169 | 32.967 | 12.171 | (28.969) | 86.410 |
| Imposto de renda e contribuição social | 25.275 | 1.501.768 | 9.800 | 30.352 | - | - | 66 | 168 | 436 | - | - | 7.258 | - | (9.800) | 1.565.323 |
| Outros tributos a recuperar | 9.399 | 23.538 | 162 | 201 | 89 | 74 | - | 3.457 | - | 10 | 54 | 15 | 150 | (162) | 36.987 |
| Despesas antecipadas | 12.279 | 6.043 | 282.817 | - | - | - | - | 3.349 | - | - | - | 9 | 40.298 | (344.795) | - |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 758.742 | 471.804 | 1.230.546 | - |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 1.778.348 | 6.198.414 | 666.654 | 245.028 | 165.150 | 392.775 | 29.644 | 573.806 | 265.068 | 16.772 | 67.145 | 390.695 | 2.433.079 | (1.815.147) | 11.407.431 |
| NÃO CIRCULANTE | 16.542.006 | 14.208.674 | 898.939 | 504.406 | 540.083 | 161.304 | 842 | 5.756.840 | 387.375 | 203.766 | 418.907 | 662.404 | 20.701.713 | (25.610.026) | 35.377.233 |
| Realizável a Longo Prazo | 110.615 | 1.543 | - | 8.042 | - | - | - | 164.400 | 11.007 | - | 3.458 | - | - | - | 299.065 |
| Títulos e valores mobiliários | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 22.385 | - | 22.385 |
| Outros investimentos temporários | - | 133.521 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 133.521 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 51.438 | 9.175 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (9.175) | 51.438 |
| Clientes | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.104.835 | - | 1.104.835 |
| Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná | 72.711 | 265.585 | 16.086 | 86 | 75 | 5.441 | 343 | 43 | - | - | - | 16.724 | 125.738 | (16.086) | 486.746 |
| Depósitos judiciais | - | 173.465 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 173.465 |
| Ativos financeiros setoriais | 747.891 | 960.518 | - | 189.416 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.897.825 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 3.659.534 | 1.114.961 | - | 27.254 | - | - | - | - | - | - | 414.992 | - | - | (9.626) | 5.207.115 |
| Ativos de contrato | 64.655 | 46.496 | 81 | 80.513 | 2.509 | - | - | - | - | - | 339 | 643.505 | 7.443 | (81) | 845.460 |
| Outros créditos | 469 | 18.381 | - | - | 1.246 | - | - | - | - | - | - | - | 117.682 | - | 137.778 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | 811.638 | 106.668 | - | 37.376 | 34.267 | - | - | - | - | - | - | 282.132 | (80.977) | 1.191.104 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 58.666 | 4.338.116 | 4.517 | 53.364 | - | - | - | 97 | 924 | - | - | - | 88.331 | (4.517) | 4.539.498 |
| Outros tributos a recuperar | - | - | - | - | 44 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 44 |
| Despesas antecipadas | - | - | - | - | 5.851 | - | - | 282.967 | - | - | - | - | 140.337 | (429.155) | - |
| Partes relacionadas | 4.714.541 | 7.915.662 | 136.527 | 358.719 | 47.057 | 39.708 | 343 | 447.507 | 11.931 | - | 418.789 | 660.229 | 1.888.883 | (549.617) | 16.090.279 |
| Investimentos | 6.186.349 | 808 | - | - | - | - | - | 2.449.401 | - | - | - | - | 18.807.102 | (24.714.143) | 2.729.517 |
| Imobilizado | 5.559.793 | - | 734.172 | - | 347.373 | 120.914 | 161 | 2.858.937 | 357.141 | 198.299 | 16 | 224 | 2.725 | (684.295) | 9.495.460 |
| Intangível | 53.488 | 6.203.387 | 16.993 | 132.366 | 145.399 | 108 | 338 | 355 | 18.303 | 5.467 | 102 | 1.833 | 2.041 | 349.276 | 6.929.456 |
| Direito de uso de ativos | 27.835 | 88.817 | 11.247 | 13.321 | 254 | 574 | - | 640 | - | - | 118 | 962 | (11.247) | 132.521 | |
| TOTAL | 18.320.354 | 20.407.088 | 1.565.593 | 749.434 | 705.233 | 554.079 | 30.486 | 6.330.646 | 652.443 | 220.538 | 486.052 | 1.053.099 | 23.134.792 | (27.425.173) | 46.784.664 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

R\$ mil

| Passivo - Dez/21 | Geração e Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado | |
|--|-----------------------|-------------------|---------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|-----------|
| CIRCULANTE | 2.800.427 | 4.827.276 | - | 220.216 | 107.772 | 221.853 | 27.808 | 415.778 | 179.297 | 3.915 | 32.592 | 608.496 | 1.163.814 | (2.629.251) | 7.979.993 | |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 160.516 | 369.864 | - | 8.828 | 405 | 694 | 21.309 | 144 | - | 127 | 2 | 6.467 | 36.454 | - | 604.810 | |
| Partes relacionadas | 432.367 | 11.571 | - | - | - | - | 28 | 15.578 | 526 | 101 | 268 | 261 | 2.292 | (462.992) | - | |
| Fornecedores | 439.856 | 1.743.382 | - | 63.862 | 4.745 | 183.431 | 1.155 | 41.400 | 33.622 | 3.239 | 775 | 445.678 | 3.353 | (378.763) | 2.585.735 | |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | - | 1.216 | - | - | 348 | 11.564 | 48.339 | 251 | 415 | - | 1.813 | - | 63.946 | |
| Outras obrigações fiscais | 36.322 | 334.738 | - | 11.995 | 3.493 | 878 | 1.038 | 5.569 | 2.533 | 146 | 203 | 9.062 | 34.956 | - | 440.933 | |
| Empréstimos e financiamentos | 133.964 | 11.113 | - | - | - | - | - | 106.927 | - | - | 7.910 | - | 321.157 | (1.301) | 579.770 | |
| Debêntures | 808.303 | 783.245 | - | - | - | - | - | 51.221 | - | - | - | - | 501.716 | - | 2.144.485 | |
| Dividendos a pagar | 638.378 | 824.833 | - | 129.061 | - | 35.718 | - | 99.247 | 85.798 | 51 | 22.276 | 20.785 | 260.995 | (1.786.195) | 330.947 | |
| Benefícios pós-emprego | 17.568 | 48.415 | - | - | - | - | 2.547 | - | - | - | - | 77 | 229 | - | 68.836 | |
| Encargos do consumidor a recolher | 16.578 | 176.798 | - | - | - | - | - | - | 4.726 | - | 284 | - | - | - | 198.386 | |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 61.190 | 228.457 | - | - | 975 | 1.009 | - | - | 795 | - | 69 | - | - | - | 292.495 | |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 7.207 | - | - | - | 97.756 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 104.963 | |
| Passivos financeiros setoriais | - | 139.770 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 139.770 | |
| Passivo de arrendamento | 11.677 | 31.448 | - | 2.803 | 98 | 120 | 538 | 185 | - | - | - | 70 | 301 | - | 47.240 | |
| Outras contas a pagar | 36.501 | 116.348 | - | 2.451 | 300 | 3 | 845 | 83.943 | 2.958 | - | 390 | 126.096 | 548 | - | 370.383 | |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 7.294 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.294 | |
| Provisões para litígios | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| NÃO CIRCULANTE | 6.658.873 | 8.418.869 | - | 99.784 | 746.843 | 13.771 | 39.884 | 2.123.609 | 115.453 | 3.566 | 58.590 | 520.658 | 893.665 | (311.258) | 19.382.307 | |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - | - | - | 210.261 | - | - | - | - | 5.851 | (216.112) | - | |
| Fornecedores | 125.249 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 125.249 | |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 1.045.740 | - | - | 26.602 | - | - | - | 2.885 | 112.759 | 9 | 15.056 | 76.690 | - | 85.087 | 1.364.828 | |
| Outras obrigações fiscais | 49.947 | 535.572 | - | - | - | 5.175 | 503 | - | - | - | - | 353 | 3.260 | - | 594.810 | |
| Empréstimos e financiamentos | 1.289.693 | 168.634 | - | - | - | - | - | 1.287.535 | - | - | 33.113 | - | 468.970 | (149.271) | 3.098.674 | |
| Debêntures | 3.057.051 | 2.416.356 | - | - | - | - | - | 529.725 | - | - | - | - | - | - | 6.003.132 | |
| Benefícios pós-emprego | 367.621 | 802.222 | - | 10.528 | - | 707 | 28.480 | - | - | - | - | - | 2.858 | 13.922 | - | 1.226.338 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 57.043 | 266.650 | - | - | - | 6.470 | - | - | 2.694 | - | 1.745 | - | - | - | 334.602 | |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 52.153 | - | - | - | 746.843 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 798.996 | |
| Passivos financeiros setoriais | - | 153.409 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 153.409 | |
| Passivo de arrendamento | 46.272 | 69.365 | - | 11.381 | - | 394 | 10.842 | 22.738 | - | - | - | - | 1.545 | 2.957 | - | 165.494 |
| Outras contas a pagar | 41.170 | 15.522 | - | 35.129 | - | - | - | 67.475 | - | - | - | 438.600 | 50.943 | (48.930) | 599.909 | |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 3.319.501 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.319.501 | |
| Provisões para litígios | 526.934 | 671.638 | - | 16.144 | - | 1.025 | 59 | 2.990 | - | 3.557 | 8.676 | 612 | 347.762 | 17.968 | 1.597.365 | |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 12.662.224 | 7.558.556 | - | 507.901 | (40.945) | 540.577 | (20.270) | 4.982.631 | 701.120 | 220.651 | 441.936 | 389.863 | 21.837.024 | (27.606.033) | 22.175.235 | |
| Atribuível aos acionistas da empresa controladora | 12.662.224 | 7.558.556 | - | 507.901 | (40.945) | 540.577 | (20.270) | 4.982.631 | 701.120 | 220.651 | 441.936 | 389.863 | 21.837.024 | (27.944.244) | 21.837.024 | |
| Capital social | 5.772.757 | 5.359.206 | - | 220.966 | 35.503 | 425.662 | 15.085 | 4.693.595 | 409.509 | 223.862 | 217.941 | 237.210 | 10.800.000 | (17.611.296) | 10.800.000 | |
| AFAC | 470.000 | - | - | - | - | - | 1.600 | 108.912 | - | - | - | - | - | (580.512) | - | |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 564.349 | (103.977) | - | (1.796) | 256 | 240 | (27.869) | - | - | - | - | - | (1.015) | 426.170 | (430.188) | 426.170 |
| Reserva legal | 792.277 | 306.744 | - | 44.193 | - | 7.520 | - | 29.037 | 34.217 | - | 20.318 | 17.375 | 1.457.087 | (1.251.681) | 1.457.087 | |
| Reserva de retenção de lucros | 4.205.112 | 1.808.323 | - | 244.538 | - | 107.155 | - | 389.757 | - | - | 194.887 | 125.460 | 7.785.092 | (7.075.232) | 7.785.092 | |
| Dividendo adicional proposto | 857.729 | 188.260 | - | - | - | - | - | - | 257.394 | - | 8.790 | 10.833 | 1.368.675 | (1.323.006) | 1.368.675 | |
| Lucros acumulados | - | - | - | - | (76.704) | - | (9.086) | (238.670) | - | (3.211) | - | - | - | 327.671 | - | - |
| Atribuível aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 338.211 | 338.211 | |
| TOTAL | 22.121.524 | 20.804.701 | - | 827.901 | 813.670 | 776.201 | 47.422 | 7.522.018 | 995.870 | 228.132 | 533.118 | 1.519.017 | 23.894.503 | (30.546.542) | 49.537.535 | |

R\$ mil

| Passivo - Dez/20 | Geração e Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|---|-----------------------|-------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| CIRCULANTE | 2.346.758 | 5.156.702 | 98.908 | 173.144 | 95.465 | 309.265 | 212 | 228.531 | 46.027 | 9.655 | 32.185 | 304.379 | 2.063.949 | (1.210.788) | 9.654.392 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 164.298 | 451.683 | 36.263 | 8.408 | 377 | 603 | - | 56 | - | 18 | 2 | 5.579 | 16.759 | - | 684.046 |
| Partes relacionadas | 6.762 | 10.567 | 62 | - | - | 33.575 | 27 | 7.194 | 502 | 109 | 260 | 257 | 283.650 | (342.965) | - |
| Fornecedores | 282.700 | 1.632.903 | 16.986 | 41.968 | 2.280 | 227.158 | 89 | 22.467 | 26.828 | 8.891 | 1.459 | 221.517 | 3.184 | (197.123) | 2.291.307 |
| Imposto de renda e contribuição social | 71.776 | 584.120 | - | - | - | 12.430 | 58 | 6.345 | 6.568 | 7 | 527 | - | - | - | 681.831 |
| Outras obrigações fiscais | 47.342 | 419.029 | 10.372 | 7.374 | 1.492 | 2.882 | - | 4.135 | 3.439 | 579 | 240 | 3.144 | 952 | (10.372) | 490.608 |
| Empréstimos e financiamentos | 127.489 | 16.251 | - | - | - | - | - | 55.263 | - | - | 7.920 | - | 512.086 | (1.332) | 717.677 |
| Debêntures | 751.926 | 769.742 | 28.064 | 20.252 | - | - | - | 37.519 | - | - | - | - | 301.972 | (28.064) | 1.881.411 |
| Dividendos a pagar | 769.108 | 440.368 | - | 84.634 | - | 30.717 | - | 55.528 | - | 51 | 20.146 | 29.803 | 944.274 | (1.382.742) | 991.887 |
| Benefícios pós-emprego | 17.634 | 48.716 | 2.565 | - | - | - | 34 | - | - | - | - | 56 | 226 | - | 69.231 |
| Encargos do consumidor a recolher | 13.877 | 15.565 | - | - | - | - | - | - | 4.046 | - | 224 | - | - | - | 33.712 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 60.712 | 305.832 | - | - | 8.376 | 1.781 | - | - | 2.471 | - | 1.014 | - | - | - | 380.186 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 6.673 | - | - | - | 82.278 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 88.951 |
| Passivos financeiros setoriais | - | 188.709 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 188.709 |
| Passivo de arrendamento | 9.571 | 28.953 | 3.011 | 1.984 | 145 | 117 | - | 110 | - | - | - | 34 | 279 | (3.011) | 41.193 |
| Outras contas a pagar | 16.890 | 122.426 | 1.585 | 8.524 | 517 | 2 | 4 | 39.914 | 2.173 | - | 393 | 43.989 | 567 | (1.584) | 235.400 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | | 121.838 | | | | | | | | | | | | - | 121.838 |
| Provisões para litígios | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | | - | | | | | | | | | | | | 756.405 | 756.405 |
| NÃO CIRCULANTE | 5.240.861 | 8.037.472 | 731.506 | 81.230 | 596.278 | 6.603 | 888 | 1.718.155 | 931 | 1.972 | 60.897 | 391.797 | 1.111.732 | (1.100.568) | 16.879.754 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - | - | - | 283.043 | - | - | - | - | 5.851 | (288.894) | - |
| Fornecedores | 145.145 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 145.145 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 360.079 | - | - | 28.500 | - | - | - | 13.934 | 207 | 20 | 13.155 | 79.653 | - | (11.210) | 484.338 |
| Outras obrigações fiscais | 47.125 | 567.157 | 13.401 | - | - | 4.602 | 343 | - | - | - | - | 278 | 2.978 | (13.401) | 622.483 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.333.066 | 168.095 | - | - | - | - | - | 801.117 | - | - | 40.899 | - | 266.682 | (139.005) | 2.470.854 |
| Debêntures | 2.243.612 | 1.601.316 | 629.526 | - | - | - | - | 531.825 | - | - | - | - | 499.317 | (629.526) | 4.876.070 |
| Benefícios pós-emprego | 413.881 | 939.269 | 46.703 | 10.121 | - | 643 | 545 | - | - | - | - | 3.292 | 9.929 | - | 1.424.383 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 63.675 | 218.883 | - | - | - | - | - | - | 724 | - | 1.543 | - | - | - | 284.825 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 46.755 | - | - | - | 596.158 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 642.913 |
| Passivos financeiros setoriais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Passivo de arrendamento | 19.521 | 63.183 | 8.729 | 12.468 | 120 | 511 | - | 572 | - | - | - | 86 | 707 | (8.729) | 97.168 |
| Outras contas a pagar | 37.697 | 6.897 | - | 29.507 | - | - | - | 85.722 | - | - | - | 308.127 | 1.936 | - | 469.886 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | | 3.805.985 | | | | | | | | | | | | - | 3.805.985 |
| Provisões para litígios | 530.305 | 666.687 | 33.147 | 634 | - | 847 | - | 1.942 | - | 1.952 | 5.300 | 361 | 324.332 | (9.803) | 1.555.704 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 10.732.735 | 7.212.914 | 735.179 | 495.060 | 13.490 | 238.211 | 29.386 | 4.383.960 | 605.485 | 208.911 | 392.970 | 356.923 | 19.959.111 | (25.113.817) | 20.250.518 |
| Atribuível aos acionistas da empresa controladora | 10.732.735 | 7.212.914 | 735.179 | 495.060 | 13.490 | 238.211 | 29.386 | 4.383.960 | 605.485 | 208.911 | 392.970 | 356.923 | 19.959.111 | (25.405.224) | 19.959.111 |
| Capital social | 5.765.226 | 5.341.443 | 695.423 | 220.966 | 35.503 | 425.662 | 39.049 | 4.439.258 | 406.363 | 194.062 | 159.941 | 159.090 | 10.800.000 | (17.881.986) | 10.800.000 |
| AFAC | - | - | 30.000 | - | - | - | - | 4.534 | 3.145 | 14.935 | - | 27.680 | - | (80.294) | - |
| Reservas de capital | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 569.958 | (213.925) | 446 | (2.090) | 256 | 239 | 1.627 | - | - | - | - | (1.437) | 353.349 | (355.074) | 353.349 |
| Reserva legal | 657.881 | 263.850 | 9.310 | 42.326 | - | - | - | 14.623 | 16.155 | - | 17.066 | 14.689 | 1.209.458 | (1.035.900) | 1.209.458 |
| Reserva de retenção de lucros | 3.137.130 | 1.400.828 | - | 233.858 | - | - | - | 169.521 | - | - | 201.746 | 156.901 | 6.088.855 | (5.299.984) | 6.088.855 |
| Dividendo adicional proposto | 602.540 | 420.718 | - | - | - | - | - | - | 179.822 | - | 14.217 | - | 1.507.449 | (1.217.297) | 1.507.449 |
| Lucros acumulados | - | - | - | - | (22.269) | (187.690) | (11.290) | (243.976) | - | (86) | - | - | - | 465.311 | - |
| Atribuível aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 291.407 | 291.407 |
| TOTAL | 18.320.354 | 20.407.088 | 1.565.593 | 749.434 | 705.233 | 554.079 | 30.486 | 6.330.646 | 652.443 | 220.538 | 486.052 | 1.053.099 | 23.134.792 | (27.425.173) | 46.784.664 |

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

| Tarifas Suprimento | Quantidade MW médio | dez/21 | dez/20 | Δ% |
|---|------------------------|---------------|---------------|------------|
| Copel Geração e Transmissão | 267 | 217,06 | 201,66 | 7,6 |
| Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá) | 100 | 250,67 | 232,89 | 7,6 |
| Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II) | 7 | 275,85 | 254,00 | 8,6 |
| Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder) | 124 | 191,43 | 177,96 | 7,6 |
| Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu) | 36 | 200,40 | 185,79 | 7,9 |
| Copel Distribuição | | | | |
| Concessionárias no Estado do Paraná | 14 | 235,12 | 217,59 | 8,1 |
| Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento | 266 | 213,12 | 202,10 | 5,5 |

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

| Tarifas Compra - Copel Distribuição | Quantidade MW médio | dez/21 | dez/20 | Δ% |
|---------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Itaipu ¹ | 583 | 348,32 | 335,61 | 3,8 |
| Leilão 2010 - H30 | 70 | 291,17 | 240,19 | 21,2 |
| Leilão 2010 - T15 ² | 60 | 293,75 | 218,17 | 34,6 |
| Leilão 2011 - H30 | 58 | 267,57 | 247,57 | 8,1 |
| Leilão 2011 - T15 ² | 54 | 449,01 | 420,92 | 6,7 |
| Leilão 2012 - T15 ² | 108 | 301,46 | 286,13 | 5,4 |
| Leilão 2016 - T20 ² | 27 | 187,54 | 178,94 | 4,8 |
| Angra | 111 | 225,83 | 273,25 | (17,4) |
| CCGF ³ | 680 | 117,91 | 111,86 | 5,4 |
| Santo Antônio | 139 | 166,05 | 153,67 | 8,1 |
| Jirau | 231 | 146,11 | 135,21 | 8,1 |
| Outros Leilões ⁴ | 514 | 287,45 | 235,39 | 22,1 |
| Total / Tarifa Média de Compra | 2.633 | 238,48 | 216,18 | 10,3 |

Com PIS/COFINS.

¹ Transporte de Furnas não incluído.

² Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

³ Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

⁴ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

*A tabela foi atualizada para todos os períodos conforme nova metodologia de apuração dos preços médios, resultado da 4ª fase da AP 78/2011 da Aneel, aprovada em 28/03/2016.

| Tarifas Fornecimento - Copel Distribuição | dez/21 | dez/20 | Δ% |
|---|---------------|---------------|-------------|
| Industrial | 540,97 | 498,82 | 8,5 |
| Residencial | 530,98 | 487,41 | 8,9 |
| Comercial | 629,62 | 574,57 | 9,6 |
| Rural | 589,41 | 489,57 | 20,4 |
| Outros | 401,34 | 356,03 | 12,7 |
| Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh) | 592,17 | 537,81 | 10,1 |
| Tarifa média de demanda (R\$ / KW) | 29,92 | 26,88 | 11,3 |

Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

ANEXO III - RESULTADO CONSOLIDADO > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS

| Energia Elétrica Comprada para Revenda | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% | R\$ mil |
|--|------------------|------------------|------------|------------------|------------------|-------------|---------|
| Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR | 1.098.441 | 892.802 | 23,0 | 3.872.427 | 3.107.956 | 24,6 | |
| Itaipu Binacional | 458.034 | 449.563 | 1,9 | 1.787.691 | 1.766.058 | 1,2 | |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE | 98.817 | 716.456 | (86,2) | 1.673.116 | 1.176.798 | 42,2 | |
| (-) Repasse CDE e Conta ACR- CCEE | - | - | - | - | - | 0,0 | |
| Micro e mini geradores e recompra de clientes | 138.216 | 50.932 | 171,4 | 360.371 | 161.324 | 123,4 | |
| Proinfa | 68.123 | 55.506 | 22,7 | 271.435 | 221.406 | 22,6 | |
| Contratos bilaterais | 764.905 | 349.496 | 118,9 | 2.578.241 | 1.087.439 | 137,1 | |
| Valor justo na compra e venda de energia | 35.818 | - | - | 35.818 | - | - | |
| (-) PIS/Pasep e Cofins | (300.507) | (193.586) | 55,2 | (1.075.356) | (691.451) | 55,5 | |
| TOTAL | 2.361.847 | 2.321.169 | 1,8 | 9.503.743 | 6.829.530 | 39,2 | |

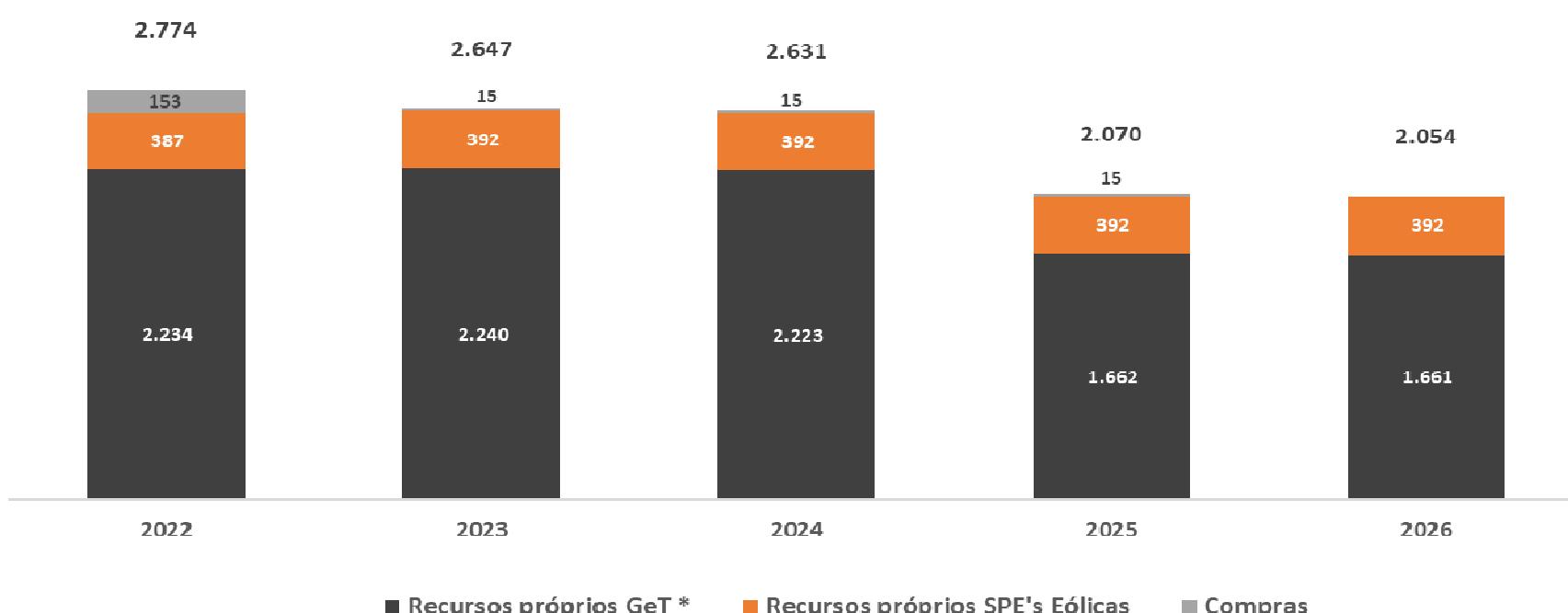
| Encargos de uso da rede elétrica | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% | R\$ mil |
|---|----------------|----------------|-------------|------------------|------------------|-------------|---------|
| Encargos de uso do sistema | 411.293 | 381.796 | 7,7 | 1.658.700 | 1.387.488 | 19,5 | |
| Encargos de transporte de Itaipu | 40.563 | 49.335 | (17,8) | 156.815 | 160.149 | (2,1) | |
| Encargo de Energia de Reserva - EER | 19.232 | 28.824 | (33,3) | 76.328 | 102.768 | (25,7) | |
| Encargos dos serviços do sistema - ESS | 501.500 | 129.378 | 287,6 | 888.163 | 46.075 | 1.827,6 | |
| (-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica | (93.752) | (58.273) | 60,9 | (278.363) | (170.913) | 62,9 | |
| TOTAL | 878.836 | 531.060 | 65,5 | 2.501.643 | 1.525.567 | 64,0 | |

ANEXO III - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO DE ENERGIA

| Balanço de Energia - Copel GET | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Recursos próprios GeT | 2.234 | 2.240 | 2.223 | 1.662 | 1.661 |
| Recursos próprios SPE's Eólicas | 387 | 392 | 392 | 392 | 392 |
| Compras | 153 | 15 | 15 | 15 | - |
| TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS | 2.774 | 2.647 | 2.631 | 2.070 | 2.054 |
| TOTAL DE VENDAS | 2.303 | 1.953 | 1.366 | 1.177 | 956 |
| Venda (Regulado) | 598 | 781 | 649 | 664 | 664 |
| Venda (Regulado) % | 22% | 29% | 25% | 32% | 32% |
| Venda (Livre) | 1.705 | 1.173 | 717 | 513 | 293 |
| Venda (Livre) % | 61% | 44% | 27% | 25% | 14% |
| Disponibilidade Total | 471 | 694 | 1.265 | 893 | 1.097 |
| Disponibilidade Total (%) | 17,0% | 26,2% | 48,1% | 43,1% | 53,4% |
| Preços médios energia vendida (R\$) | 200,13 | 203,05 | 194,58 | 194,54 | 200,77 |

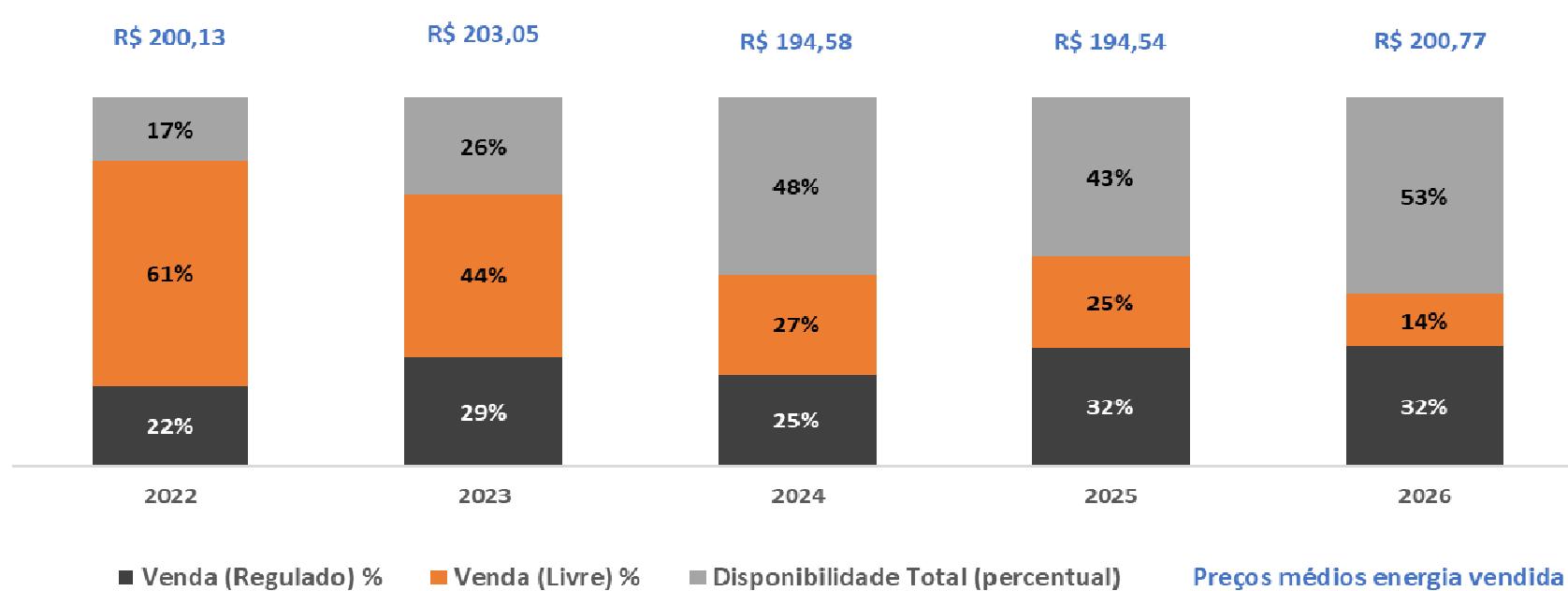
Referência: fevereiro/22

RECURSOS (MW médios)



■ Recursos próprios GeT * ■ Recursos próprios SPE's Eólicas ■ Compras

VENDAS (MW médios)



■ Venda (Regulado) % ■ Venda (Livre) % ■ Disponibilidade Total (percentual) ■ Preços médios energia vendida

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E MERCADO COPEL DISTRIBUIÇÃO

| Mercado Total Consolidado | Nº de consumidores / contratos | | | Energia vendida (GWh) | | | | | |
|--|--------------------------------|------------------|-------------|-----------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| | dez/21 | dez/20 | Δ% | 4T21 | 4T20 | Δ% | 2021 | 2020 | Δ% |
| Copel DIS | 4.927.017 | 4.836.164 | 1,9 | 5.780 | 6.217 | (7,0) | 22.554 | 23.043 | (2,1) |
| Mercado Cativo | 4.926.608 | 4.835.852 | 1,9 | 4.892 | 5.001 | (2,2) | 19.312 | 19.180 | 0,7 |
| Concessionárias e Permissionárias | 2 | 2 | - | 23 | 20 | 15,0 | 86 | 76 | 13,2 |
| Suprimento concessionária CCEE | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| CCEE (Cessões MCSD EN) | 376 | 264 | 42,4 | 314 | 226 | 38,9 | 986 | 745 | 32,3 |
| CCEE (MVE) | 26 | 41 | (36,6) | 114 | 970 | (88,2) | 477 | 1.299 | (63,3) |
| CCEE (MCP) | - | - | - | 437 | - | - | 1.694 | 1.743 | (2,8) |
| Copel GeT | 264 | 226 | 16,8 | 4.359 | 4.138 | 5,3 | 17.328 | 15.897 | 9,0 |
| CCEAR (Copel DIS) | 3 | 3 | - | 31 | 33 | (6,1) | 122 | 123 | (0,8) |
| CCEAR (outras concessionárias) | 101 | 101 | - | 568 | 572 | (0,7) | 2.215 | 2.221 | (0,3) |
| Consumidores Livres | 17 | 35 | (51,4) | 315 | 906 | (65,3) | 1.298 | 3.369 | (61,5) |
| Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre) | 132 | 40 | 230,0 | 3.252 | 1.899 | 71,3 | 12.978 | 7.238 | 79,3 |
| Contratos Bilaterais ¹ | 11 | 47 | (76,6) | 193 | 728 | (73,4) | 715 | 2.946 | (75,7) |
| CCEE (MCP) ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Complexos Eólicos | 375 | 344 | 9,0 | 669 | 573 | 16,8 | 2.354 | 2.278 | 3,3 |
| CCEAR (Copel DIS) | 6 | 6 | - | 8 | 8 | - | 31 | 31 | - |
| CCEAR (outras concessionárias) | 328 | 328 | - | 325 | 325 | - | 1.289 | 1.292 | (0,2) |
| CER | 10 | 10 | - | 231 | 231 | - | 915 | 918 | (0,3) |
| Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre) | 21 | - | - | 49 | - | - | 54 | 37 | 45,9 |
| Contratos Bilaterais ¹ | 10 | - | - | 36 | - | - | 36 | - | - |
| CCEE (MCP) ² | - | - | - | 20 | 9 | 122,2 | 29 | - | - |
| Copel Mercado Livre | 1.637 | 1.009 | 62,2 | 6.022 | 3.353 | 79,6 | 23.192 | 12.450 | 86,3 |
| Consumidores Livres | 1.363 | 877 | 55,4 | 2.158 | 1.269 | 70,0 | 8.239 | 4.620 | 78,3 |
| Contratos Bilaterais (empresas do grupo) | 39 | 7 | 457,1 | 1.031 | 199 | 418,1 | 3.535 | 516 | 585,1 |
| Contratos Bilaterais | 235 | 125 | 88,0 | 2.833 | 1.782 | 59,0 | 11.337 | 6.984 | 62,3 |
| CCEE (MCP) | - | - | - | - | 103 | - | 81 | 330 | (75) |
| Total Copel Consolidado | 4.929.293 | 4.837.743 | 1,9 | 16.829 | 14.281 | 17,8 | 65.428 | 53.668 | 21,9 |

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva. MCSD EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

| Mercado Copel Distribuição | Número de Consumidores | | | Energia Vendida (GWh) | | | | | |
|-------------------------------------|------------------------|------------------|---------------|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|-------------|
| | dez/21 | dez/20 | Var. % | 4T21 | 4T20 | Var. % | 2021 | 2020 | Var. % |
| Residencial | 4.038.454 | 3.944.556 | 2,4 | 2.047 | 2.117 | (3,3) | 8.068 | 7.910 | 2,0 |
| Industrial | 71.651 | 71.904 | (0,4) | 3.003 | 2.957 | 1,6 | 11.960 | 10.810 | 10,6 |
| Cativo | 70.632 | 71.038 | (0,6) | 556 | 595 | (6,6) | 2.275 | 2.314 | (1,7) |
| Livre | 1.019 | 866 | 17,7 | 2.448 | 2.362 | 3,6 | 9.685 | 8.496 | 14,0 |
| Comercial | 423.812 | 413.599 | 2,5 | 1.548 | 1.491 | 3,8 | 5.888 | 5.607 | 5,0 |
| Cativo | 422.560 | 412.630 | 2,4 | 1.094 | 1.092 | 0,1 | 4.149 | 4.172 | (0,6) |
| Livre | 1.252 | 969 | 29,2 | 455 | 399 | 13,8 | 1.739 | 1.435 | 21,2 |
| Rural | 342.465 | 347.592 | (1,5) | 622 | 649 | (4,1) | 2.562 | 2.540 | 0,9 |
| Cativo | 342.428 | 347.562 | (1,5) | 595 | 623 | (4,5) | 2.460 | 2.451 | 0,4 |
| Livre | 37 | 30 | 23,3 | 27 | 26 | 5,3 | 102 | 89 | 14,3 |
| Outros | 52.544 | 60.072 | (12,5) | 603 | 575 | 4,8 | 2.364 | 2.337 | 1,1 |
| Cativo | 52.534 | 60.066 | (12,5) | 601 | 574 | 4,8 | 2.359 | 2.333 | 1,1 |
| Livre | 10 | 6 | 66,7 | 1 | 1 | - | 5 | 4 | 14,5 |
| Total Mercado Cativo | 4.926.608 | 4.835.852 | 1,9 | 4.892 | 5.001 | (2,2) | 19.312 | 19.180 | 0,7 |
| Total Mercado Livre | 2.318 | 1.871 | 23,9 | 2.931 | 2.788 | 5,1 | 11.531 | 10.025 | 15,0 |
| Suprimento a Concessionárias | 7 | 7 | - | 233 | 230 | 1,3 | 932 | 873 | 6,8 |
| Total Mercado Fio | 4.928.933 | 4.837.730 | 1,9 | 8.056 | 8.019 | 0,5 | 31.775 | 30.078 | 5,6 |

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO
GWh

| Fluxo de Energia | Copel DIS | | Copel GET + FDA + Bela Vista | | Parques Eólicos | | Copel Mercado Livre | | Combinado | | Eliminações | | Consolidado | |
|---------------------------------------|--------------|---------------|---------------------------------|---------------|-----------------|--------------|---------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|---------------|---------------|
| | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 | 4T21 | 2021 |
| Geração Própria | - | | 3.276 | 14.587 | 659 | 2.459 | - | - | 3.935 | 17.046 | - | - | 3.935 | 17.046 |
| Energia Comprada | 6.463 | 25.337 | 1.457 | 4.806 | 6 | 110 | 6.023 | 23.192 | 13.949 | 53.445 | (4.372) | (16.718) | 9.577 | 36.728 |
| Copel Mercado Livre | - | - | 1.024 | 3.423 | 6 | 110 | - | - | 1.030 | 3.533 | (1.030) | (3.533) | - | - |
| Empresas do grupo | 39 | 153 | - | - | - | - | 3.303 | 13.032 | 3.342 | 13.185 | (3.342) | (13.185) | - | - |
| Itaipu | 1.370 | 5.435 | - | - | - | - | - | - | 1.370 | 5.435 | - | - | 1.370 | 5.435 |
| Leilão – CCEAR | 3.145 | 12.216 | - | - | - | - | - | - | 3.145 | 12.216 | - | - | 3.145 | 12.216 |
| CCEE (MCP) | - | - | - | - | - | - | 12 | 12 | 12 | 12 | - | - | 12 | 12 |
| Angra | 246 | 976 | - | - | - | - | - | - | 246 | 976 | - | - | 246 | 976 |
| CCGF | 1.505 | 5.916 | - | - | - | - | - | - | 1.505 | 5.916 | - | - | 1.505 | 5.916 |
| Proinfa | 128 | 463 | - | - | - | - | - | - | 128 | 463 | - | - | 128 | 463 |
| Outros (1) | 30 | 178 | 23 | 48 | - | - | 2.687 | 10.062 | 2.740 | 10.288 | - | - | 2.740 | 10.288 |
| Elejor | - | - | - | - | - | - | 22 | 87 | 22 | 87 | - | - | 22 | 87 |
| Dona Francisca | - | - | 34 | 135 | - | - | - | - | 34 | 135 | - | - | 34 | 135 |
| Recebimento MRE | - | - | 376 | 1.200 | - | - | - | - | 376 | 1.200 | - | - | 376 | 1.200 |
| Disponibilidade | 6.463 | 25.337 | 4.733 | 19.393 | 665 | 2.569 | 6.023 | 23.192 | 17.884 | 70.491 | (4.372) | (16.718) | 13.512 | 53.774 |
| Mercado cativo | 4.891 | 19.311 | - | - | - | - | - | - | 4.891 | 19.311 | - | - | 4.891 | 19.311 |
| Concessionárias e Permissionárias (2) | 23 | 86 | - | - | - | - | - | - | 23 | 86 | - | - | 23 | 86 |
| Suprimento concessionária CCEE (3) | - | - | 37 | 151 | - | - | - | - | 37 | 151 | - | - | 37 | 151 |
| CCEE (Cessões MCSD EN) (4) | 314 | 986 | - | - | - | - | - | - | 314 | 986 | - | - | 314 | 986 |
| CCEE (MVE) | 114 | 477 | - | - | - | - | - | - | 114 | 477 | - | - | 114 | 477 |
| CCEE (MCP) | 437 | 1.693 | (13) | (575) | 20 | 29 | - | 81 | 444 | 1.228 | - | - | 444 | 1.228 |
| Consumidores Livres | - | - | 315 | 1.298 | - | - | 2.158 | 8.240 | 2.473 | 9.538 | - | - | 2.473 | 9.538 |
| Contratos Bilaterais | - | - | 156 | 564 | 36 | 36 | 2.833 | 11.338 | 3.025 | 11.938 | - | - | 3.025 | 11.938 |
| Leilão CCEAR | - | - | 568 | 2.215 | 324 | 1.288 | - | - | 892 | 3.503 | - | - | 892 | 3.504 |
| Entrega/ Cessão MRE | - | - | 387 | 2.640 | - | - | - | - | 387 | 2.640 | - | - | 387 | 2.640 |
| CER | - | - | - | - | 230 | 915 | - | - | 230 | 915 | - | - | 230 | 915 |
| Copel Mercado Livre | - | - | 3.252 | 12.978 | 50 | 54 | - | - | 3.302 | 13.032 | (3.302) | (13.032) | - | - |
| Empresas do grupo | - | - | 31 | 122 | 8 | 31 | 1.032 | 3.533 | 1.071 | 3.686 | (1.071) | (3.686) | - | - |
| Perdas e diferenças | 684 | 2.784 | - | - | (3) | 216 | - | - | 681 | 3.000 | - | - | 681 | 3.000 |
| <i>Rede básica</i> | 125 | 513 | - | - | - | - | - | - | 125 | 513 | - | - | 125 | 513 |
| <i>Distribuição</i> | 480 | 1.962 | - | - | - | - | - | - | 480 | 1.962 | - | - | 480 | 1.962 |
| <i>Alocação de contratos no CG</i> | 79 | 309 | - | - | (3) | 216 | - | - | 76 | 525 | - | - | 76 | 525 |

Notas:

1 Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

2 Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

3 Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

4 Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

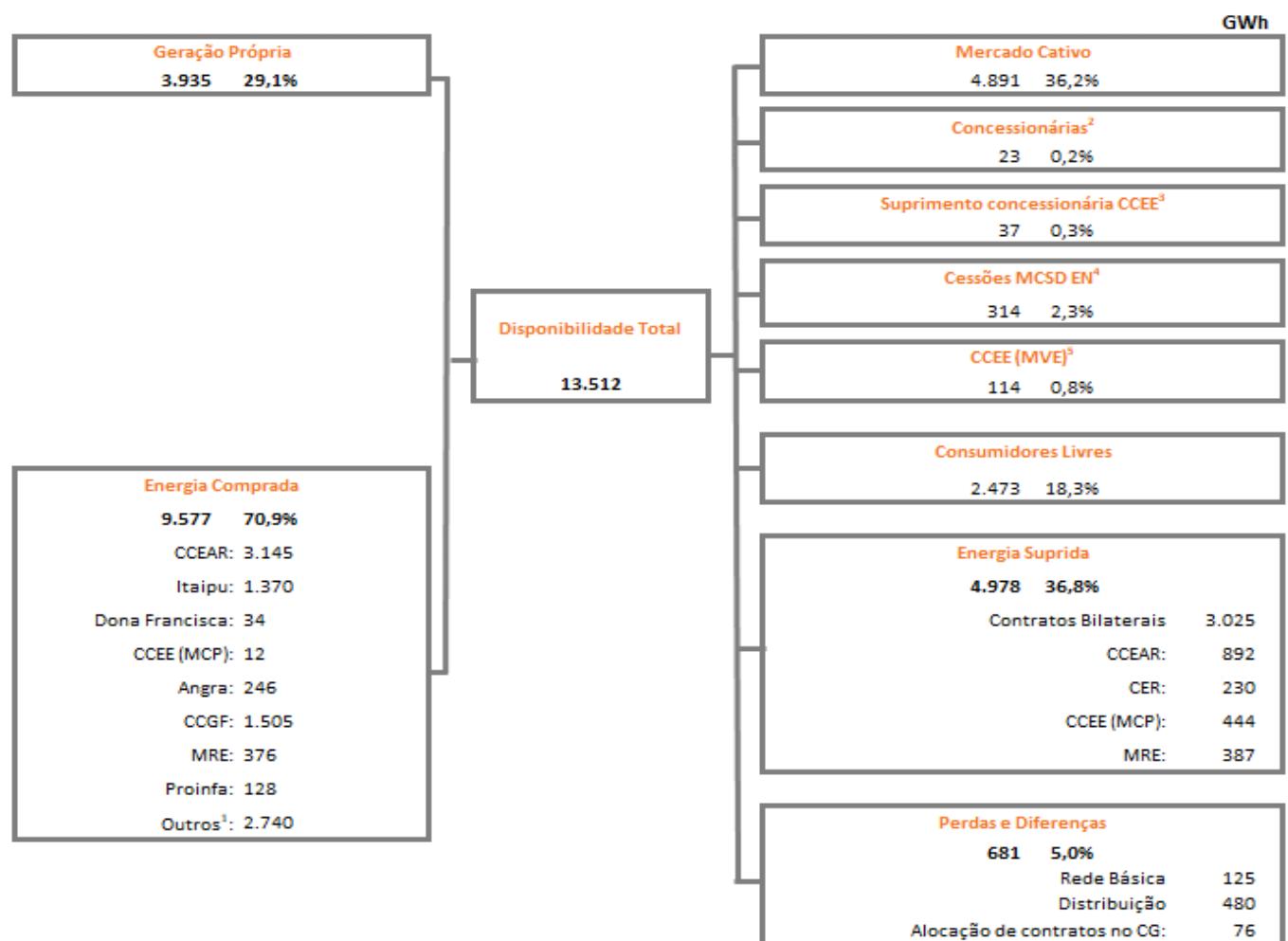
CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

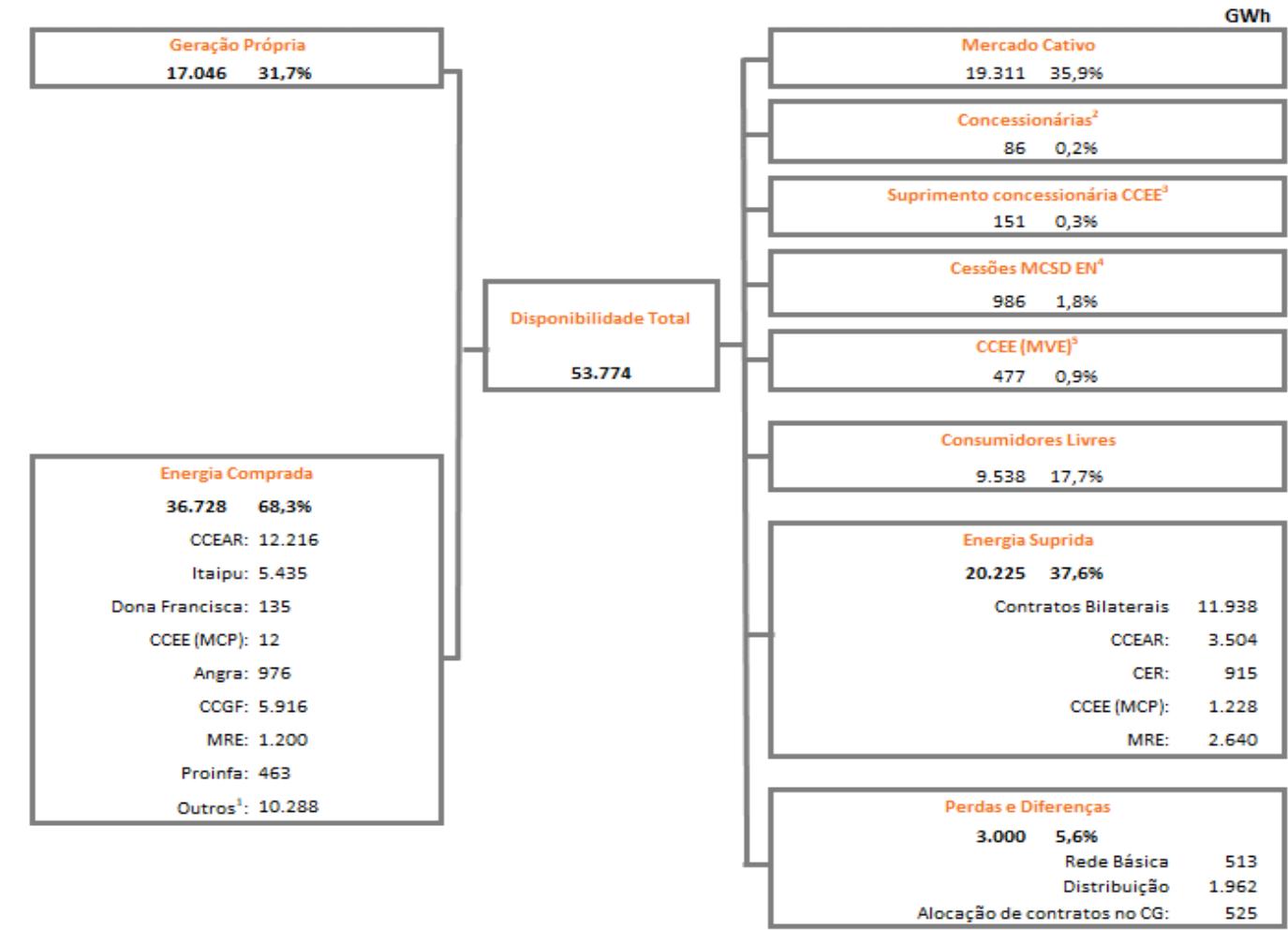
CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 4T21



FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2021



Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

² Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

³ Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

⁴ Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

⁵ CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP) ou através de contratos bilaterais.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

| Quadro de Pessoal Copel | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Geração e Transmissão | 1.734 | 1.660 | 1.620 | 1.533 | 1.523 |
| Distribuição | 5.746 | 5.364 | 4.964 | 4.641 | 4.430 |
| Telecomunicações | 649 | 478 | 412 | 355 | 0 |
| Holding | 78 | 75 | 61 | 96 | 169 |
| Comercialização | 38 | 34 | 38 | 42 | 44 |
| Serviços | - | - | - | - | 217 |
| TOTAL | 8.245 | 7.611 | 7.095 | 6.667 | 6.383 |

| Quadro de Pessoal Controladas | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------------------------------|------|------|------|------|------|
| Compagas | 163 | 159 | 148 | 142 | 133 |
| UEG Araucária | 17 | 17 | 16 | 17 | 15 |
| Elejor | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |

GERAÇÃO

| Copel GET | Quantidade | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) |
|----------------------------|------------|--|---|
| Hidrelétrica | 18 | 4.868,5 | 2.151,5 |
| Termelétrica | 1 | 20,0 | 10,3 |
| Eólica | 30 | 779,7 | 356,6 |
| Total Copel GET | 49 | 5.668,2 | 2.518,4 |
| Participações | Quantidade | Capacidade Instalada Proporcional (MW) | Garantia Física Proporcional (MW médio) |
| Hidrelétrica | 3 | 500,9 | 273,8 |
| Termelétrica | 1 | 393,1 | 216,8 |
| Eólica | 5 | 52,9 | 28,0 |
| Solar | 1 | 1,1 | - |
| Total Participações | 10 | 948,1 | 518,6 |
| TOTAL | 59 | 6.616 | 3.037 |

TRANSMISSÃO

| Copel GeT | Quantidade | RAP (R\$ milhões) |
|----------------------------|-----------------------|--------------------------------|
| Linhas de Transmissão (km) | 3.638 | |
| Subestações (quantidade) | 45 | 792,2 |
| Participações | Quantidade | RAP Proporcional (R\$ milhões) |
| Linhas de Transmissão (km) | 5.978 | |
| Subestações (quantidade) | 8 | 427,9 |
| TOTAL | Linhas 9.616 | 1.220,1 |
| | Subestações 53 | |

DISTRIBUIÇÃO

| | | | |
|---|---------|-------------------------------------|-----------|
| Linhas e redes de distribuição (km) | 204.957 | Consumidores cativos | 4.926.608 |
| Subestações | 384 | Consumidores por empregado da Dis | 1.112 |
| Potência instalada em subestações (MVA) | 11.627 | DEC (em horas e centesimal de hora) | 7,22 |
| Municípios atendidos | 395 | FEC (em número de interrupções) | 4,83 |
| Localidades atendidas | 1.113 | | |

MERCADO LIVRE

| | |
|-----------------------|--------|
| Número de contratos | 1.637 |
| Energia vendida (GWh) | 23.192 |

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

| | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Geração (GWh)* | Vencimento da Concessão |
|--|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Hídrica | 4.868,5 | | 13.454,6 | |
| Usina hidrelétrica de grande porte (UHE) | 4.801,8 | 2.109,0 | 13.152,3 | |
| Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) ⁽⁵⁾ | 1.676,0 | 603,3 | 3.634,0 | 21.12.2024 |
| Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾ | 1.260,0 | 578,5 | 4.316,1 | 25.09.2032 |
| Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾ | 1.240,0 | 605,6 | 3.608,0 | 20.03.2033 |
| Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾⁽⁵⁾ | 260,0 | 109,0 | 222,6 | |
| - Regime de Cotas (70%) | 182,0 | 76,3 | 155,8 | 03.01.2053 |
| - Copel GeT(30%) | 78,0 | 32,7 | 66,8 | |
| Colíder ⁽⁵⁾ | 300,0 | 178,1 | 1.331,7 | 30.01.2046 |
| Guaricana ⁽⁵⁾ | 36,0 | 16,1 | 152,4 | 21.07.2028 |
| Bela Vista ⁽²⁾ | 29,8 | 18,4 | 43,3 | 02.01.2041 |
| Pequena central hidrelétrica (PCH) | 57,1 | 37,3 | 260,7 | |
| Cavernoso ⁽⁵⁾ | 1,3 | 1,0 | 1,4 | 23.06.2033 |
| Cavernoso II ⁽⁵⁾ | 19,0 | 10,6 | 46,9 | 06.12.2050 |
| Chaminé ⁽⁵⁾ | 18,0 | 11,6 | 110,0 | 02.08.2028 |
| Apucaraninha ⁽⁵⁾ | 10,0 | 6,7 | 45,8 | 27.01.2027 |
| Derivação do Rio Jordão ⁽⁵⁾ | 6,5 | 5,9 | 49,2 | 21.06.2032 |
| São Jorge ⁽⁵⁾ | 2,3 | 1,5 | 7,3 | 24.07.2026 |
| Central geradora hidrelétrica (CGH) | 9,6 | 5,2 | 41,6 | |
| Marumbi | 4,8 | 2,4 | 25,8 | ⁽⁶⁾ |
| Chopim I | 2,0 | 1,5 | 7,8 | ⁽³⁾ |
| Melissa | 1,0 | 0,6 | 3,7 | ⁽³⁾ |
| Salto do Vau | 0,9 | 0,6 | 3,2 | ⁽³⁾ |
| Pitangui | 0,9 | 0,1 | 1,1 | ⁽³⁾ |
| Térmica | 20,0 | 10,3 | 0,0 | |
| Figueira | 20,0 | 10,3 | 0,0 | 27.03.2019 |
| Eólica | 779,7 | 356,6 | 2.559,5 | |
| Eólica de Palmas ⁽⁴⁾ | 2,5 | 0,4 | 3,2 | 29.09.2029 |
| São Bento Energia, Invest. e Part. S.A. | 94,0 | 38,1 | 395,2 | |
| GE Boa Vista S.A. | 14,0 | 5,2 | 47,2 | 28.04.2046 |
| GE Farol S.A. | 20,0 | 8,8 | 83,5 | 20.04.2046 |
| GE Olho D'Água S.A. | 30,0 | 12,8 | 137,3 | 01.06.2046 |
| GE São Bento do Norte S.A. | 30,0 | 11,3 | 127,1 | 19.05.2046 |
| Copel Brisa Potiguar S.A. | 183,6 | 89,4 | 763,2 | |
| Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,1 | 107,4 | 25.04.2046 |
| Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 11,9 | 108,0 | 31.05.2046 |
| Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,3 | 107,1 | 31.05.2046 |
| Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,4 | 113,4 | 27.04.2046 |
| Santa Maria Energias Renováveis S.A. | 29,7 | 15,7 | 124,1 | 08.05.2047 |
| Santa Helena Energias Renováveis S.A. | 29,7 | 16,0 | 136,2 | 09.04.2047 |
| Ventos de Santo Uriel S.A. | 16,2 | 9,0 | 66,9 | 09.04.2047 |
| Complexo Eólico Cutia | 180,6 | 71,4 | 780,9 | |
| UEE Cutia S.A. | 23,1 | 9,6 | 102,6 | 05.01.2042 |
| UEE Esperança do Nordeste S.A. | 27,3 | 9,1 | 96,1 | 11.05.2050 |
| UEE Guajiru S.A. | 21,0 | 8,3 | 88,1 | 05.01.2042 |
| UEE Jangada S.A. | 27,3 | 10,3 | 128,5 | 05.01.2042 |
| UEE Maria Helena S.A. | 27,3 | 12,0 | 119,3 | 05.01.2042 |
| UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A. | 27,3 | 10,6 | 120,6 | 11.05.2050 |
| UEE Potiguar S.A. | 27,3 | 11,5 | 125,8 | 11.05.2050 |
| Complexo Eólico Bento Miguel | 132,3 | 58,7 | 534,9 | |
| CGE São Bento do Norte I S.A. | 23,1 | 10,1 | 97,6 | 04.08.2050 |
| CGE São Bento do Norte II S.A. | 23,1 | 10,8 | 109,2 | 04.08.2050 |
| CGE São Bento do Norte III S.A. | 23,1 | 10,2 | 95,6 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel I S.A. | 21,0 | 9,3 | 76,6 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel II S.A. | 21,0 | 9,1 | 77,1 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel III S.A. | 21,0 | 9,2 | 78,7 | 04.08.2050 |
| Complexo Eólico Vilas ⁽⁸⁾ | 186,7 | 98,6 | 82,2 | |
| Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV) | 32,0 | 17,8 | 14,7 | 14.01.2054 |
| Vila Maranhão I | 32,0 | 17,8 | 14,3 | 11.01.2054 |
| Vila Maranhão II | 32,0 | 17,8 | 14,6 | 14.01.2054 |
| Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III) | 32,0 | 16,6 | 13,9 | 14.01.2054 |
| Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III) | 58,9 | 28,6 | 24,6 | 06.12.2054 |
| TOTAL | 5.668,2 | 2.518,4 | 16.014,2 | |

- (1) RAG de R\$ 139,7 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.902, de 20 de julho 2021, da Aneel.
 (2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora prevista para 1º trimestre de 2022.
 (3) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL.

- (4) Garantia Física considerada a geração média da eólica.
 (5) Extensão de Outorga Conforme REH 2919/2021 e 2932/2021.
 (6) Em homologação na ANEEL.
 (7) Usina em processo de modernização.
 (8) Geração apenas do mês de Dez/2021.
 * Considera consumo interno dos geradores.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

| Empreendimento | Sócios | Capacidade Instalada (MW) Total | Garantia Física (MW médio) | Capacidade Instalada (MW) Proporcional | Garantia Física (MW médio) Proporcional | Vencimento da Concessão |
|--|---|---------------------------------|----------------------------|--|---|-------------------------|
| Hídrica | | | | | | |
| Usina hidrelétrica de grande porte (UHE) | | 1.113,9 | 515,6 | 500,9 | 273,8 | |
| UHE Mauá (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul) | COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49% | 1.078,7 | 490,3 | 486,2 | 263,1 | |
| UHE Baixo Iguaçu (Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu) | COPEL GeT - 30% Geração Céu Azul - 70% | 350,2 | 172,4 | 105,1 | 51,7 | 03.12.2049 |
| UHE Santa Clara (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 120,2 | 69,2 | 84,1 | 48,4 | 11.06.2040 |
| UHE Fundão (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 120,2 | 63,8 | 84,1 | 44,7 | 11.06.2040 |
| UHE Dona Francisca (DFESA) | COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12% | 125,0 | 75,9 | 28,8 | 17,5 | 21.09.2037 |
| Pequena central hidrelétrica (PCH) | | | | | | |
| PCH Santa Clara I (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 3,6 | 2,8 | 2,5 | 2,0 | 19.12.2032 |
| PCH Fundão I (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 2,5 | 2,1 | 1,7 | 1,5 | 19.12.2032 |
| PCH Arturo Andreoli ² (Foz do Chopim) | COPEL GeT - 35,77% Sílea Participações - 64,23% | 29,1 | 20,4 | 10,4 | 7,3 | 15.08.2032 |
| Térmica | | | | | | |
| UTE Araucária ¹ (UEG Araucária) | COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8% | 484,2 | 267,0 | 393,1 | 216,8 | 23.12.2029 |
| Eólica | | | | | | |
| Voltaia - São Miguel do Gostoso (5 parques) | COPEL - 49% Voltaia - 51% | 108,0 | 57,1 | 52,9 | 28,0 | 27.05.2047 |
| Solar | | 2,3 | - | 1,1 | - | |
| Solar Paraná | COPEL - 49% | 2,3 | - | 1,127 | - | 12.23.2029 |
| TOTAL | | 1.708,3 | 839,7 | 948,1 | 518,6 | |

¹ A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

² Repactuação do GSF em fase de homologação. Novo prazo de vencimento da concessão após homologação: 15.08.2032.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

| Subsidiária / SPE | Contrato de Concessão | Empreendimento | LT | | | RAP ¹ (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|--|-----------------------|---|----------------------------|------------|---------------|--------------------------------|-------------------------|
| | | | Extensão (km) ² | Quantidade | MVA | | |
| Copel GeT | 060/2001 ³ | Diversos | 2.063 | 35 | 12.440 | 459,4 | 01.01.2043 |
| Copel GeT | 075/2001 ⁴ | LT Bateias - Jaguariaiva | 138 | - | - | 15,9 | 17.08.2031 |
| Copel GeT | 006/2008 | LT Bateias - Pilarzinho | 32 | - | - | 1,2 | 17.03.2038 |
| Copel GeT | 027/2009 | LT Foz - Cascavel Oeste | 117 | - | - | 13,8 | 19.11.2039 |
| Copel GeT | 010/2010 | LT Araraquara II — Taubaté | 334 | - | - | 37,5 | 06.10.2040 |
| Copel GeT | 015/2010 | SE Cerquilho III | - | 1 | 300 | 6,0 | 06.10.2040 |
| Copel GeT | 022/2012 | LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira | 102 | - | - | 6,7 | 27.08.2042 |
| Copel GeT | 002/2013 | LT Assis — Paraguaçu Paulista II | 83 | 1 | 150 | 10,5 | 25.02.2043 |
| Copel GeT | 005/2014 | LT Bateias - Curitiba Norte | 31 | 1 | 300 | 11,1 | 29.01.2044 |
| Copel GeT | 021/2014 | LT Foz do Chopim - Realeza | 52 | 1 | 300 | 11,2 | 05.09.2044 |
| Copel GeT | 022/2014 | LT Assis - Londrina | 122 | - | - | 23,3 | 05.09.2044 |
| Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos | | | 254 | 4 | 900 | 133,3 | 07.04.2046 |
| Costa Oeste Copel Get - 100% | 001/2012 | LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul | 159 | 1 | 300 | 14,8 | 12.01.2042 |
| Marumbi Copel GeT - 100% | 008/2012 | LT Curitiba - Curitiba Leste | 29 | 1 | 672 | 21,5 | 10.05.2042 |
| Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100% | 002/2005 ⁶ | LT Ivaiporã - Londrina | 122 | - | - | 26,0 | 04.03.2035 |
| Subtotal Copel GeT⁷ | | | 3.638 | 45 | 15.362 | 792,2 | |
| Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 007/2012 | LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte | 142 | 2 | 700 | 12,8 | 10.05.2042 |
| Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 011/2012 | LT Açailândia - Miranda II | 365 | - | - | 19,3 | 10.05.2042 |
| Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51% | 012/2012 | LT Paranaíta - Ribeirãozinho | 2.033 | 4 | 800 | 115,3 | 10.05.2042 |
| Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51% | 013/2012 | LT Ribeirãozinho - Marimbondo | 930 | 1 | - | 52,3 | 10.05.2042 |
| Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51% | 007/2012 | LT Barreiras II - Pirapora II | 967 | - | - | 38,3 | 02.05.2043 |
| Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 19/2014 | LT Estreito - Fernão Dias | 656 | - | - | 58,6 | 05.09.2044 |
| Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9% | 001/14 | LT Araraquara II - Bateias | 885 | 1 | 3.600 | 131,3 | 14.05.2044 |
| Subtotal SPEs⁸ | | | 5.978 | 8 | 5.100 | 427,9 | |
| Total | | | 9.616 | 53 | 20.462 | 1220,1 | |

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2021/2022 conforme REH 2.959/2021, sem considerar a parcela de ajuste (PA). Considera ativos que entraram em operação até 30.09.2021.

² Considera trechos em circuito duplo (circuitos que compartilham a mesma torre de transmissão).

³ Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

⁴ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁵ Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁶ A partir de 09/07/2021 a RAP sofreu redução de 50%.

⁷ Resultado Consolidado.

⁸ Resultado por Equivalência Patrimonial.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > DISTRIBUIÇÃO

DADOS OPERACIONAIS

| Número de Consumidores | Localidades atendidas | Municípios atendidos | Tensão | Quantidade de Subestações | Km de linhas |
|------------------------|-----------------------|----------------------|---------|---------------------------|----------------|
| 4.928.933 | 1.113 | 395 | 13,8 kV | - | 109.944 |
| | | | 34,5 kV | 235 | 87.744 |
| | | | 69 kV | 36 | 755 |
| | | | 138 kV | 113 | 6.514 |
| | | | | 383 | 204.125 |

Relação Consumidor por empregado DIS

2017 2018 2019 2020 2021

| | | | | | |
|----------------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|
| Consumidores Cativos | 4.560.493 | 4.637.804 | 4.713.240 | 4.835.852 | 4.926.608 |
| Empregados Copel Dis | 5.746 | 5.364 | 4.964 | 4.641 | 4.430 |
| Consum/Emp | 794 | 865 | 949 | 1.042 | 1.112 |

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

| Jan-Dez | DEC ¹ (horas) | FEC ² (interrupções) |
|---------|-----------------------------|------------------------------------|
| 2017 | 10,46 | 6,83 |
| 2018 | 10,31 | 6,22 |
| 2019 | 9,11 | 6,02 |
| 2020 | 7,83 | 5,61 |
| 2021 | 7,22 | 4,83 |

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções no acumulado do ano

| Período | Perda Técnica | | Perda Não Técnica | | Perda Total | |
|---------|-----------------|----------|-------------------|---------------|-----------------|-----------|
| | Regulatória (1) | Real (2) | Regulatória (3) | Calculada (4) | Regulatória (5) | Total (6) |
| dez/17 | 6,05% | 6,09% | 4,70% | 4,05% | 8,09% | 7,80% |
| dez/18 | 6,05% | 5,90% | 4,70% | 5,18% | 8,07% | 8,28% |
| dez/19 | 6,05% | 5,97% | 4,70% | 2,77% | 8,14% | 7,28% |
| dez/20 | 6,05% | 6,03% | 4,70% | 3,85% | 8,18% | 7,80% |
| dez/21 | 5,79% | 5,84% | 4,47% | 4,41% | 7,76% | 7,73% |

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(2) Perda técnica calculada e informada mensalmente para Aneel;

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(4) Diferença entre as perdas totais informadas e as perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de energia injetada, também informado mensalmente para Aneel;

(5) (Percentual regulatório de PNT x Mercado BT informado + perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de energia injetada) / Energia injetada;

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes