

RESULTADOS

4T22



COPEL

*Pura Energia*



# Destques 4T22



EBITDA ajustado de R\$ 1,4 bilhão no 4T22 (+37,3% vs 4T21) e R\$ 5,5 bilhões em 2022 (+10,5% vs. 2021)



Lucro líquido reportado de R\$ 624 milhões no 4T22 (+57,4% vs 4T21)



Reclassificação litígio arbitragem com efeito de R\$ 453 milhões em provisões



Alavancagem de 2,0x EBITDA e geração de caixa operacional de R\$ 930 milhões no 4T22



Redução de 54,1% no custo com pessoal (4T22 vs. 4T21) (redução de 508 empregados e menor PLR e PPD)



Conclusão da entrada em operação do Complexo Eólico Jandaíra (90,1 MW)



Transformação em Corporation – contratação de assessores especializados



Descarbonização – início da fase de proposta não vinculante para desinvestimento da UEGA



Compagas – Prorrogação do contrato de concessão por 30 anos



Copel permanece na carteira ISE B3 em 2023 e tem upgrade de “BBB” para “A” no rating MSCI ESG

## Webcast de Resultados

22 de março de 2023 | 9h BRT

[Link de acesso](#)



B3 LISTED N2



ELP LISTED NYSE



ISEB3



Valor 1000 2022

A melhor empresa de energia do Brasil em 2022

IBOVESPA B3  
IGPTWB3  
ICO2 B3

# Mensagem do CEO

Para a Copel, 2022 foi um ano de vislumbrar o futuro que queremos e trabalhar com esmero para construí-lo. A intenção do acionista controlador manifestada ao final do ano de transformar a Copel em companhia de capital disperso (“True Corporation”), possibilita, nos termos da Lei Federal nº 9.074/95, a renovação e manutenção de 100% de participação da Companhia nas suas principais Usinas Hidrelétricas — Foz do Areia 1.676 MW (vencimento da concessão em 21.12.24), Segredo 1.260 MW (vencimento em 25.09.32) e Salto Caxias 1.240 MW (vencimento em 20.03.33) — as quais compõem um portfólio com capacidade instalada total de 6.967 MW em 2023.

Porém, vislumbramos benefícios para além da renovação integral das referidas concessões. A oportunidade de atuarmos como um *player* privado no ambiente altamente competitivo do setor elétrico, que já é composto majoritariamente por empresas privadas, nos permitirá obter maiores ganhos de eficiência e alavancar as condições de investimento, agregando valor no curto, médio e longo prazo para a Copel e para todos os nossos *stakeholders*.

Comprometidos com a transição energética, lançamos a nossa Visão 2030, um conjunto de direcionamentos que vão nortear nossas ações ao longo da década. O objetivo central que guia nossa estratégia é sermos um dos maiores grupos integrados de energia do Brasil, com relevância nos 4 segmentos do setor, tendo pessoas como diferencial competitivo e focando na experiência do cliente.

Esse caminho voltado à sustentabilidade e à eficiência inclui a revisão da matriz energética para que 100% da energia gerada pela empresa provenha de fontes renováveis. O planejamento também prevê a integração com escala entre os negócios e a disciplina na alocação de capital.

Os primeiros passos desta Visão já foram dados. No final do ano, lançamos o plano de desinvestimento de nossa usina térmica, a Usina Elétrica a Gás de Araucária, em sintonia com o processo de descarbonização da matriz de geração da Companhia. Demonstrando seriedade e o compromisso com a sustentabilidade, vinculamos a metas ESG 30% dos incentivos de curto prazo pago pelos resultados da companhia.

Paralelamente, a Compagas (empresa na qual a Copel tem participação de 51%) renovou por mais 30 anos a concessão do fornecimento de gás canalizado no Estado do Paraná. Esse é mais um passo fundamental na estratégia da Companhia de foco no core business de energia elétrica, pois permitirá a continuidade dos trabalhos visando a alienação da totalidade de sua participação nesse ativo.

Ampliando nosso parque gerador renovável, adquirimos os complexos eólicos Santa Rosa & Mundo Novo e Aventura, com 260,4 MW de potência instalada. São nove parques eólicos, localizados no Rio Grande do Norte, numa das melhores regiões para a geração eólica em todo o mundo. No mesmo estado, e com antecedência de dois anos em relação aos prazos dos contratos de venda de energia, colocamos em operação o Complexo Eólico Jandaíra, que reúne 26 aerogeradores e adiciona 90,1 MW de potência à geração da companhia. Com os novos complexos, a Copel soma 1,2 GW de potência instalada em 47 parques eólicos, que representam 17% dos 7 GW de capacidade de geração da companhia.

Essa jornada, em busca de uma atuação cada vez mais sustentável, anda em equilíbrio com os nossos resultados econômico-financeiros. Em 2022, a Copel apresentou um EBITDA ajustado por itens não recorrentes de R\$ 5,5 bilhões, representando crescimento de 10% em relação ao resultado de 2021.

Por falar em investimentos, mais uma vez a área de distribuição de energia concentrou a maior parte do volume aplicado. Destinamos R\$ 1,8 bilhão às obras de ampliação e modernização da rede elétrica no Paraná, nossa área de concessão. Um dos destaques é o Paraná Trifásico, programa que está investindo R\$ 2,8 bilhões para construir 25 mil quilômetros de redes trifásicas que modernizam o fornecimento de energia à área rural. Em 2022 chegamos à marca de 10,5 mil quilômetros construídos, 42% do total previsto para o programa.

Em relação à inovação aberta, começamos a estruturar um fundo de Corporate Venture Capital (CVC), que terá R\$ 150 milhões alocados para financiar soluções em áreas como energia renovável e redes inteligentes. Também já lançamos a segunda fase do Programa Copel Volt, responsável por aproximar a Copel às startups que possuem soluções para o mercado de energia.

O êxito das ações da empresa se traduz no reconhecimento do mercado. A Copel foi eleita a melhor empresa de energia do Brasil pelo Valor 1000, ranking do jornal Valor Econômico. Também fomos incluídos no ranking de sustentabilidade empresarial (ISE) - pela 17ª vez - e no Índice de Carbono Eficiente (ICO2), ambos da B3.

Para finalizar, além de operar com excelência os nossos ativos e atender adequadamente os nossos clientes, reforço que a prioridade absoluta desta gestão para o ano de 2023 é o processo de transformação da Copel em corporação.



**Daniel Slaviero**

**Presidente da Copel**

# Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2	4. Copel Distribuição.....	14
1.1 EBITDA .....	2	4.1 Desempenho Econômico-Financeiro .....	14
1.2 Receita Operacional.....	3	4.1.1 Eficiência Regulatória.....	15
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4	4.2 Desempenho Operacional .....	16
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	6	4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	16
1.5 Resultado Financeiro .....	6	4.2.2 Mercado Cativo.....	16
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	6	4.2.3 Contrato de concessão.....	16
1.7 Dívida.....	6	4.2.4 Investimento e Dados Operacionais .....	16
2. Investimentos.....	8	5. Copel Mercado Livre .....	19
2.1 Política de Investimentos .....	8	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro .....	19
2.2 Programa de Investimentos .....	8	5.2 Desempenho Operacional.....	20
3. Copel Geração e Transmissão.....	9	6. Performance ESG.....	21
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	9	6.1 Copel pioneira no setor em ESG .....	21
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	10	6.2 Destaques recentes.....	21
3.2 Desempenho Operacional.....	11	6.3 Indicadores.....	22
3.2.1 Geração .....	11	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	22
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica .....	11	7. Outros destaques do Período.....	23
3.2.3 Geração Térmica .....	12		
3.3 Transmissão .....	12		
3.3.1 Reperfilamento RBSE.....	13		

# 1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2022 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2021.

## 1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado (excluídos os itens não recorrentes) atingiu R\$ 1.427,6 milhões no 4T22, montante 37,3% superior aos R\$ 1.039,6 milhões registrados no 4T21. Esse aumento deve-se, sobretudo, ao melhor resultado da Copel GeT (aumento de 48,3%), Copel Distribuição (+10,4%) e Compagas (aumento de R\$ 62,4 milhões), parcialmente compensado, principalmente, pelo desempenho da UTE Araucária, que não registrou despacho no período, ante 360 GWh despachados no 4T21. Destaca-se que os custos gerenciáveis, excetuando-se provisões e reversões, tiveram redução de 28,1%, em termos reais no comparativo entre períodos.

Os principais fatores que explicam o aumento são:

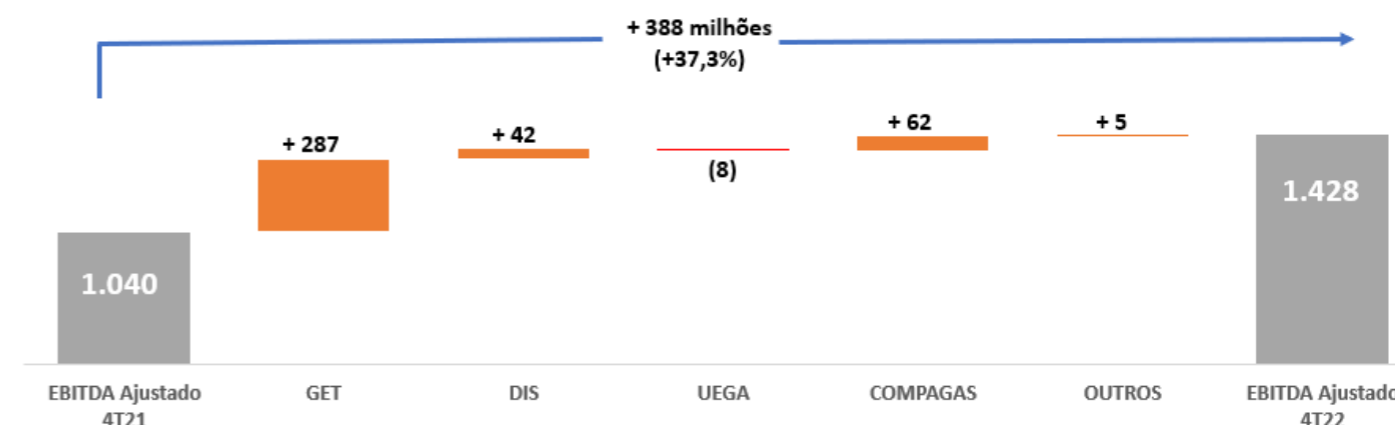
- (i) a melhora de R\$ 311,9 milhões no resultado na compra e venda de energia elétrica (sem considerar UTE Araucária), em razão, essencialmente, do cenário hidrológico mais favorável no 4T22 (GSF médio de 77,64%, ante 67,71% no 4T21) e a entrada do Complexo Eólico Vilas no portfólio de geração (ativo adquirido em 30 de novembro de 2021) impactando positivamente o desempenho da Copel GeT;
- (ii) melhor resultado da Compagas (EBITDA de R\$ 97,1 milhões no 4T22, ante R\$ 34,7 milhões no 4T21), devido, basicamente, (a) a recuperação no trimestre de saldo relativo aos contratos de suprimento de gás natural e transporte (conta gráfica)<sup>1</sup>, (b) a melhor margem de

distribuição em função do maior volume distribuído no mercado cativo e dos reajustes tarifários aplicados em 2022; e (c) o impacto de provisões para litígios cíveis realizadas no 4T21;

- (iii) do acréscimo de R\$ 61,1 milhões no resultado de equivalência patrimonial, em decorrência da maior remuneração sobre ativos de transmissão de controladas em conjunto; e
- (iv) redução de 41,0% nas despesas com "pessoal e administradores, após excluído o efeito de R\$ 125,7 milhões do Programa de Demissão incentivada no 4T21, explicada principalmente pelo maior montante referente ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR) no ano de 2021.

Esses eventos foram parcialmente compensados, sobretudo, pela redução de R\$ 752,2 milhões com "suprimento de energia elétrica" dada a ausência de despacho da UTE Araucária no 4T22 ante 360 GWh despachados no 4T21, consequência da melhora das condições hidrológicas em 2022.

### EBITDA Consolidado Ajustado



Os itens não recorrentes que foram neutralizados para o cálculo do EBITDA ajustado estão demonstrados na tabela a seguir:

<sup>1</sup> Conta gráfica: ferramenta regulatória na qual são registradas e acumuladas as diferenças, positivas ou negativas, referentes ao preço do gás, entre os preços contidos nas tarifas de fornecimento aplicadas aos faturamentos mensais dos consumidores, pela prestação do serviço de distribuição, e aqueles faturados pelos fornecedores à concessionária, de acordo com os Contratos de Suprimento. Fonte: Resolução AGEPAR 028 de 31/10/2022.

EBITDA Ajustado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>902,1</b>	<b>942,9</b>	<b>(4,3)</b>	<b>4.217,2</b>	<b>6.528,6</b>	<b>(35,4)</b>
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	125,7	-	(8,9)	139,2	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(36,9)	37,1	-	(32,7)	35,8	-
(-)/+ Provisões e Litígios	452,7	30,0	-	452,7	30,0	-
(-)/+ Impairment de ativos de geração e gás	109,7	(24,3)	-	151,9	(132,3)	-
(-)/+ Sobrecontratação	-	(71,8)	-	-	(71,8)	-
(-)/+ Repactuação Risco Hidrológico (GSF)	-	-	-	-	(1.501,2)	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins e Reflexos	-	-	-	752,4	-	-
(-)/+ Bandeira tarifária sobre GD e Adesão ao REFIS/PR	-	-	-	(10,1)	-	-
(-)/+ Venda Imóvel Sede	-	-	-	-	(27,9)	-
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>1.427,6</b>	<b>1.039,6</b>	<b>37,3</b>	<b>5.522,5</b>	<b>5.000,4</b>	<b>10,4</b>
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(148,5)	(126,2)	17,7	(478,6)	(366,3)	30,6
<b>EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial</b>	<b>1.279,2</b>	<b>913,4</b>	<b>40,0</b>	<b>5.043,9</b>	<b>4.634,1</b>	<b>8,8</b>

Nota: Refere-se a Impairment de ativos de geração (NE 31.4) e incluem Baixa das Peças (NE 31.6) e Serviços (NE 31.3) incorridos na manutenção das turbinas da UTE Araucária (Major Inspection).

Destacam-se os itens não recorrentes referentes a (i) provisões e litígios relacionados, principalmente, a discussão em arbitragem protegida por sigilo e confidencialidade, em fase de instrução probatória e liquidação de sentença, o qual já constava como passivo contingente nas demonstrações financeiras da Copel; (ii) *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 109,7 milhões, resultado da provisão de R\$ 144,5 milhões relativo à UEGA, parcialmente compensado pela reversão de R\$ 34,8 milhões relacionados a outros ativos da Copel GeT; e (iii) R\$ 36,9 milhões referentes ao valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado) da Copel Mercado Livre, montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia.

No âmbito dos ativos de transmissão, vale mencionar que o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (International Financial Reporting Standards).

Considerando o acumulado de 2022, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 5.522,5 milhões, montante 10,4% superior aos R\$ 5.000,4 milhões registrados em 2021, justificado, sobretudo, (i) pelo melhor desempenho da Copel GeT no resultado na compra e venda de energia elétrica, em razão, essencialmente, do cenário hidrológico mais favorável em 2022 (GSF médio de 86,16%, ante 76,82% em 2021) e a entrada do Complexo Eólico Vilas no portfólio de geração; (ii) pelo melhor resultado da Copel Distribuição, em razão, basicamente, do registro de menores custos gerenciáveis em 2022, essencialmente, com pessoal e administradores, e do crescimento de 0,8% do mercado-fio faturado,

que exclui a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMDG; e (iii) pelo melhor resultado da Compagas (EBITDA ajustado de R\$ 265,0 milhões em 2022, ante R\$ 185,5 milhões em 2021), devido, basicamente, a recuperação de saldo relativo aos contratos de suprimento de gás natural e transporte (conta gráfica), a melhor margem de distribuição em função do maior volume distribuído no mercado cativo e dos reajustes tarifários aplicados em 2022, e menor impacto de provisões para litígios. Esses eventos foram parcialmente compensados, principalmente, pelo resultado da UTE Araucária que registrou menor despacho no comparativo anual (238 GWh em 2022, ante 2.196 GWh em 2021).

## 1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.626,7 milhões no 4T22, redução de 14,7% em relação aos R\$ 6.593,7 milhões registrados no 4T21. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) da redução de R\$ 752,2 milhões com suprimento de energia elétrica, devido, sobretudo, à ausência de despacho da UTE Araucária no 4T22, ante 360 GWh despachados no 4T21, consequência da melhora das condições hidrológicas, e ao menor resultado com a venda de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) pela distribuidora;
- (ii) da queda de R\$ 139,8 milhões na receita de fornecimento de energia elétrica, em função, principalmente, da queda de 6,4% do mercado cativo faturado da distribuidora, que exclui a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMDG, e do efeito negativo de 9,58% aplicado na componente Tarifa de Energia (TE) pelo último reajuste tarifário;
- (iii) da diminuição de R\$ 134,1 milhões na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, sobretudo, da menor remuneração dos ativos de transmissão, devido o menor IPCA no período (IPCA de 1,63 % no 4T22 ante 2,96% no 4T21), da redução de 2,4% no mercado fio faturado da distribuidora e da conta redutora de receita “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE” da distribuidora, destinada ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei e que, para manter a neutralidade do encargo setorial, constitui um ativo setorial na CVA; e
- (iv) da queda de R\$ 128,6 milhões no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), consequência da redução nos custos com energia e outros componentes financeiros;

Esses resultados foram parcialmente compensados pelo:

- (i) aumento de R\$ 141,2 milhões na receita de distribuição de gás canalizado, em razão, basicamente, do maior volume distribuído no mercado cativo e dos reajustes tarifários aplicados aos consumidores em fevereiro, maio e agosto de 2022, com efeito médio acumulado de 78,3% na parcela do gás; e
- (ii) acréscimo de R\$ 52,6 milhões na linha “outras receitas operacionais”, em função, principalmente, (i) do maior valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado) da Copel Mercado Livre, montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia, e (ii) do aumento de receitas oriundas do arrendamento e aluguéis pela distribuidora, com destaque para o maior volume de compartilhamento de postes/pontos de fixação e do reajuste contratual pelo índice Geral de Preços ao Mercado - IGP-M.



No acumulado de 2022, a receita operacional líquida totalizou R\$ 21.927,7 milhões, redução de 8,6% em relação aos R\$ 23.984,3 milhões registrados em 2021, com destaque para as seguintes variações:

- (i) redução de R\$ 2.138,9 milhões (-35,3%) na receita de suprimento de energia elétrica; (ii) queda de

R\$ 593,9 milhões (-26,2%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais; e (iii) redução de R\$ 466,2 milhões (-8,8%) da receita com disponibilidade de rede elétrica.

## 1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 4T22, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 5.209,6 milhões, queda de R\$ 13,8% em comparação aos R\$ 6.046,9 milhões registrados no mesmo período de 2021, devido, principalmente:

- (i) a queda de R\$ 687,9 milhões em “matéria-prima e insumos para produção de energia”, em função, essencialmente, da ausência de despacho da UTE Araucária no último trimestre;
- (ii) a redução de 54,1% (-R\$ 307,6 milhões) nas despesas com “pessoal e administradores”, em virtude, especialmente, da menor provisão referente ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR) e da redução de 508 empregados por meio, basicamente, de programas de desligamento voluntário realizados no período. Neutralizando os efeitos das provisões e reversões referentes ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR) e da reversão associada ao programa de demissão incentivada (PDI), ainda se verifica uma redução de 11,3% no comparativo trimestral. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 5,93% entre 4T21 e o 4T22, houve uma redução em termos reais de 16,3%;

	R\$ mil					
Custo com Pessoal (R\$ mil)	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	261.364	568.930	(54,1)	1.026.862	1.550.857	(33,8)
(-) Participação nos lucros/resultados e PPD	24.399	(121.089)	-	(42.008)	(367.423)	(88,6)
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	(125.713)	-	8.926	(139.232)	-
<b>TOTAL</b>	<b>285.763</b>	<b>322.128</b>	<b>(11,3)</b>	<b>993.780</b>	<b>1.044.202</b>	<b>(4,8)</b>

- (iii) a redução de R\$ 289,1 milhões no custo de “energia elétrica comprada para revenda” em decorrência de condições hidrológicas mais favoráveis para o período (GSF médio de 77,64%, ante 67,71% no 4T21); e
- (iv) a diminuição de R\$ 240,3 milhões na linha “encargos de uso da rede elétrica”, justificado, principalmente, por menores encargos de serviços do sistema (ESS) em razão da redução do despacho térmico no 4T22.

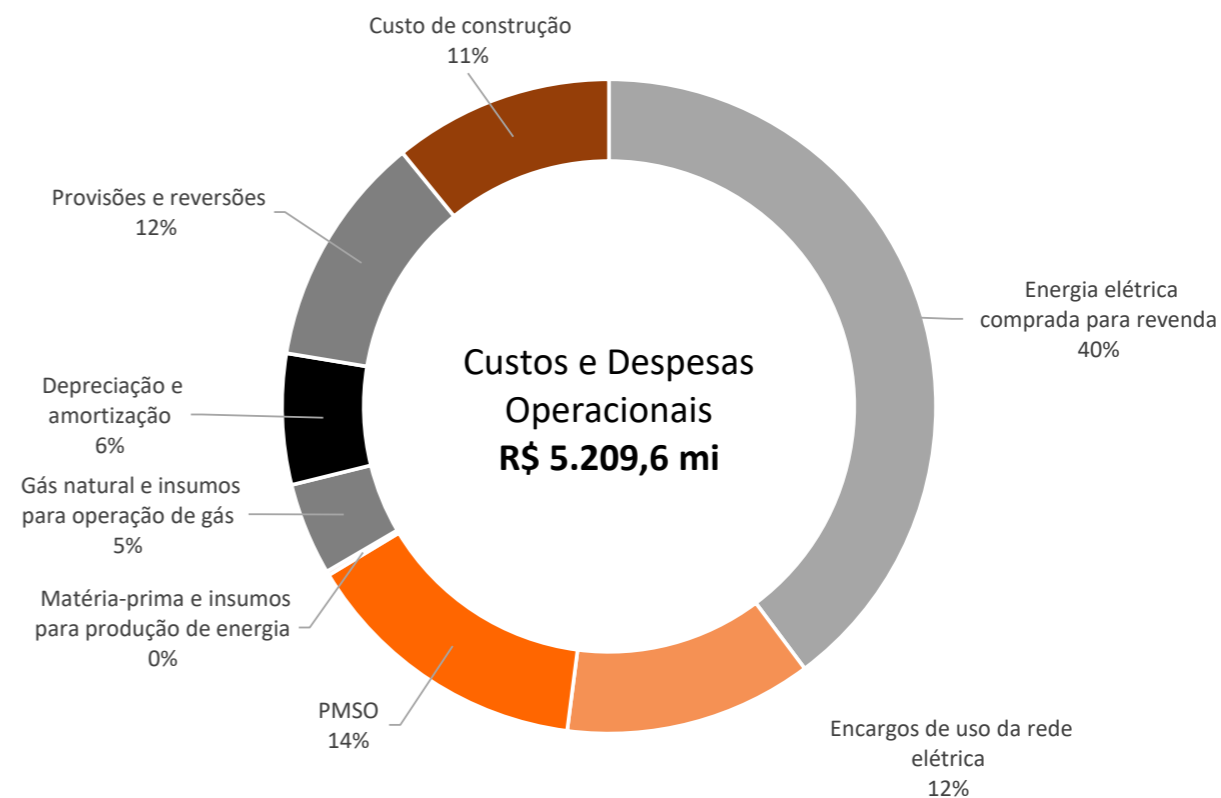
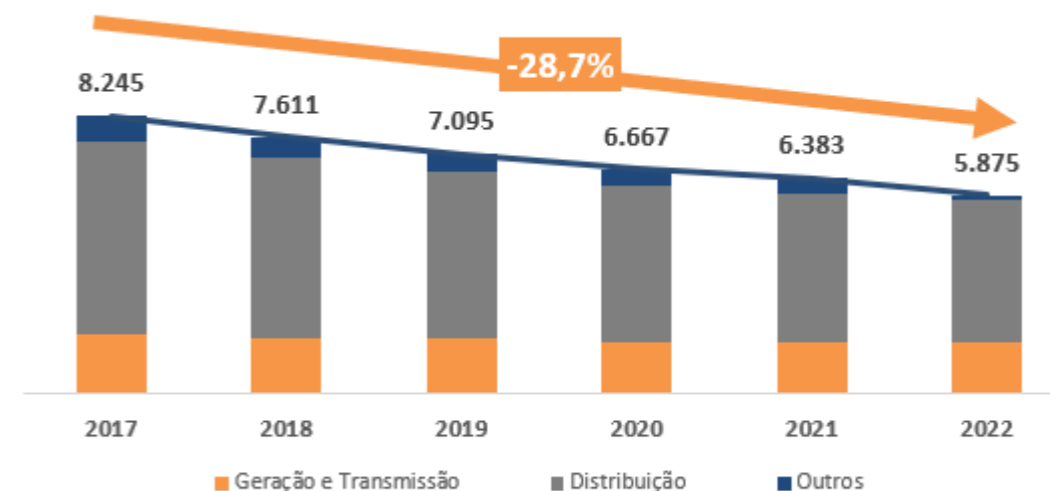


Essas reduções foram parcialmente compensadas por: (i) crescimento de R\$ 476,2 milhões com “provisões e reversões”, reflexo, principalmente, do aumento na estimativa de perdas em ações cíveis relativas a discussão em arbitragem protegida por sigilo e confidencialidade, em fase de instrução probatória e liquidação de sentença, a qual já constava como passivo contingente nas demonstrações financeiras da Copel; (ii) aumento de 62,7% das despesas com “gás natural e insumos para operação de gás”, consequência, sobretudo, do aumento de volume de vendas para consumidores do mercado cativo e da aquisição de gás natural com custo mais elevado devido a variações cambiais e preço do petróleo; (iii) crescimento de R\$ 45,7 milhões na linha “outros custos e despesas operacionais” em decorrência, sobretudo, da maior compensação financeira pela utilização de recursos hídricos devido ao maior despacho das usinas hidrelétricas (+R\$ 26,3 milhões) e do registro de perdas na desativação de bens, especialmente, na distribuidora; e (iv) acréscimo de R\$ 19,1 milhões com “serviços de terceiros”, em virtude, basicamente, de maiores despesas com manutenção de instalações, comunicação e processamento de dados e atendimento a consumidores.

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, apresentaram redução de 23,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 5,93% entre 4T21 e o 4T22, houve uma redução de 28,1%, em termos reais.

Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	R\$ mil					
	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	261.364	568.930	(54,1)	1.026.862	1.550.857	(33,8)
Planos previdenciário e assistencial	65.844	64.127	2,7	266.181	248.773	7,0
Material	26.924	19.780	36,1	92.447	69.822	32,4
Serviços de terceiros	229.799	210.690	9,1	800.743	706.599	13,3
Outros custos e despesas operacionais	162.790	117.080	39,0	534.494	(1.205.258)	-
<b>TOTAL</b>	<b>746.721</b>	<b>980.607</b>	<b>(23,9)</b>	<b>2.720.727</b>	<b>1.370.793</b>	<b>98,5</b>

### Evolução do quadro de pessoal



No acumulado de 2022, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 19.490,1 milhões, valor 3,1% superior aos R\$ 18.904,6 milhões registrados em 2021, destacando-se: (i) o efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões no resultado de 2021 registrado na linha “outros custos e despesas operacionais”,

referente a repactuação do risco hidrológico (GSF); e (ii) o efeito negativo de R\$ 810,6 milhões relativo à provisão para destinação de créditos de Pis e Cofins em 2022. Desconsiderando esses efeitos, os custos de despesas operacionais reduziram 8,8% no comparativo anual (R\$ 18.679,5 milhões em 2022 ante R\$ 20.475,1 milhões em 2021), reflexo, principalmente, (i) das melhores condições hidrológicas (GSF médio de 86,16%, ante 76,82% em 2021) impactando na redução de 14,8% com “energia elétrica comprada para revenda”; e (ii) redução de 93,5% com “matéria-prima e insumos para produção de energia” como efeito do menor despacho da Usina Termelétrica de Araucária em 2022.

## 1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel foi 70% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior. No 4T22, o valor foi de R\$ 148,5 milhões, ante R\$ 87,3 milhões registrados no 4T21, decorrência, principalmente, da maior remuneração sobre os ativos de transmissão, justificado, basicamente, pela revisão tarifária periódica aplicada aos contratos. Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

## 1.5 Resultado Financeiro

No 4T22 o resultado financeiro foi negativo em R\$ 270,0 milhões, ante R\$ 207,2 milhões negativo registrado no 4T21, reflexo, sobretudo, do maior saldo de empréstimos e financiamentos (R\$ 12,5 bilhões vs R\$ 11,8 bilhões no 4T21) e dos juros mais elevados no período (CDI de 3,16% no 4T22 ante 1,84% no 4T21). As receitas financeiras registraram crescimento de R\$ 39,4 milhões (+18,4%), consequência, basicamente, do maior rendimento com aplicações financeiras (+R\$ 46,3 milhões), em virtude, basicamente, do maior CDI, parcialmente compensado pela queda de 38,0% em acréscimos moratórios sobre faturas de energia.

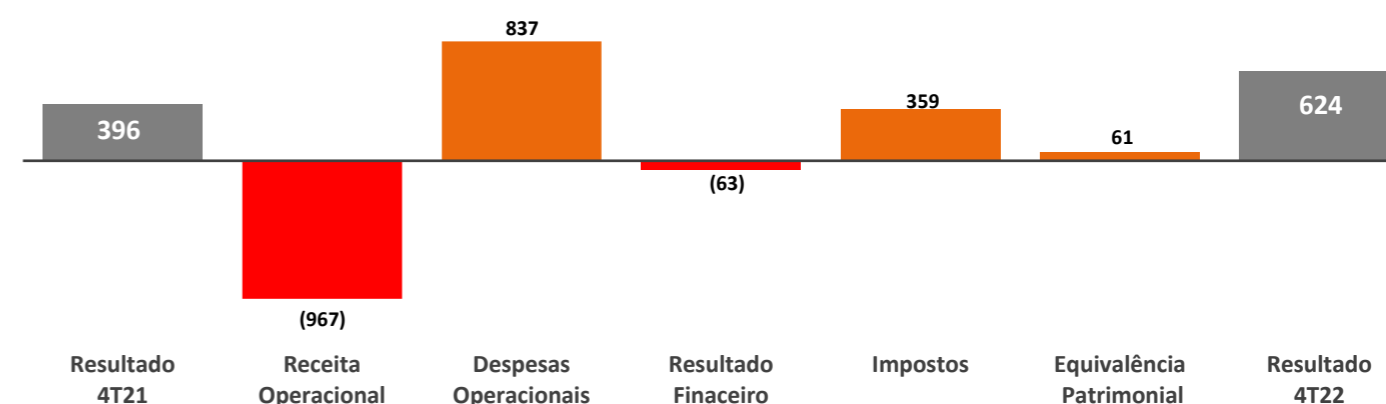
	R\$ mil					
Resultado Financeiro (R\$ mil)	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receitas Financeiras	252.849	213.479	18,4	1.032.837	932.049	10,8
Despesas Financeiras	(522.814)	(420.659)	24,3	(1.987.504)	(1.259.410)	57,8
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
<b>Resultado Financeiro Total</b>	<b>(269.965)</b>	<b>(207.180)</b>	<b>30,3%</b>	<b>(1.966.037)</b>	<b>(327.361)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro Ajustado (-) provisão PIS e Cofins</b>	<b>(269.965)</b>	<b>(207.180)</b>	<b>30,3%</b>	<b>(954.667)</b>	<b>(327.361)</b>	<b>-</b>

## 1.6 Resultado Líquido Consolidado

No 4T22, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 623,5 milhões ante lucro líquido de R\$ 396,2 milhões registrado no 4T21. Destaca-se, além dos itens já citados, o acréscimo de R\$ 328,0 milhões na rubrica “Imposto de Renda e Contribuição Social”, devido, basicamente, à dedução de valores em razão do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP). No ano de 2022 o lucro líquido reportado foi de R\$ 1,1 bilhão.

Considerando itens não recorrentes, o lucro líquido ajustado foi de R\$ 1.031,4 milhões no 4T22 ante R\$ 460,0 milhões no 4T21, crescimento de 124,2%. No acumulado do ano a companhia registrou lucro líquido ajustado de R\$ 2.751,7 milhões ante R\$ 2.793,8 milhões registrados em 2021.

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a operação descontinuada da Copel Telecom.



## 1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 12.454,2 milhões em 31 de dezembro de 2022, variação de 5,3% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2021, de R\$ 11.826,1 milhões.

No final do 4T22, o endividamento bruto da Companhia representava 58,9% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 21.142,6 milhões.

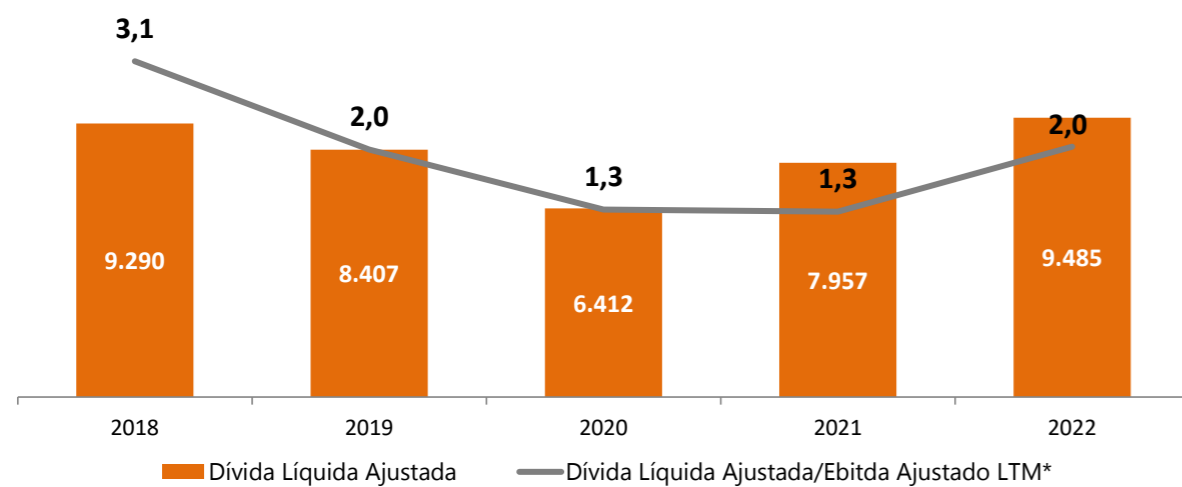
Os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de dezembro de 2022.

### Dívida por Subsidiária

R\$ mil				
R\$ mil	GeT	DIS	Outras	Total
Dívida Total	5.617.442	4.774.615	2.062.160	12.454.217
Disponibilidade	380.955	430.121	2.158.073	2.969.149
<b>Dívida Líquida Ajustada</b>	<b>5.236.487</b>	<b>4.344.494</b>	<b>(95.913)</b>	<b>9.485.068</b>
Custo médio ponderado	9,75%	11,52%	8,27%	9,67%
Duration (anos)	2,5	2,7	3,6	2,9

### Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado

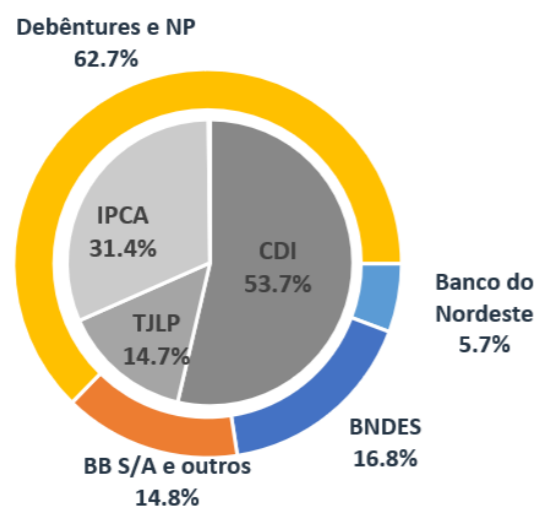
R\$ (milhões)



\* sem Eq. Patrimonial, considera operações descontinuadas e exclui efeitos de impairment, repactuação GSF e provisão PIS/Cofins.

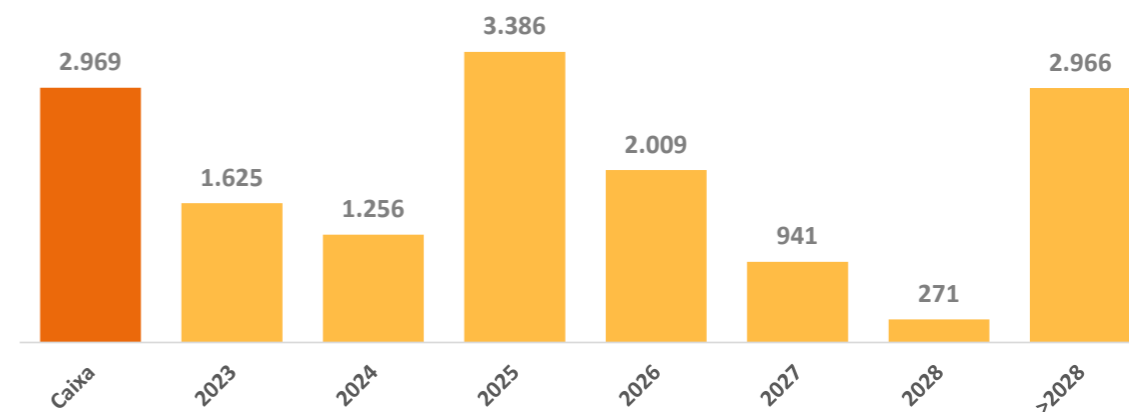
### Indexadores da Dívida

Custo médio: 9,67%

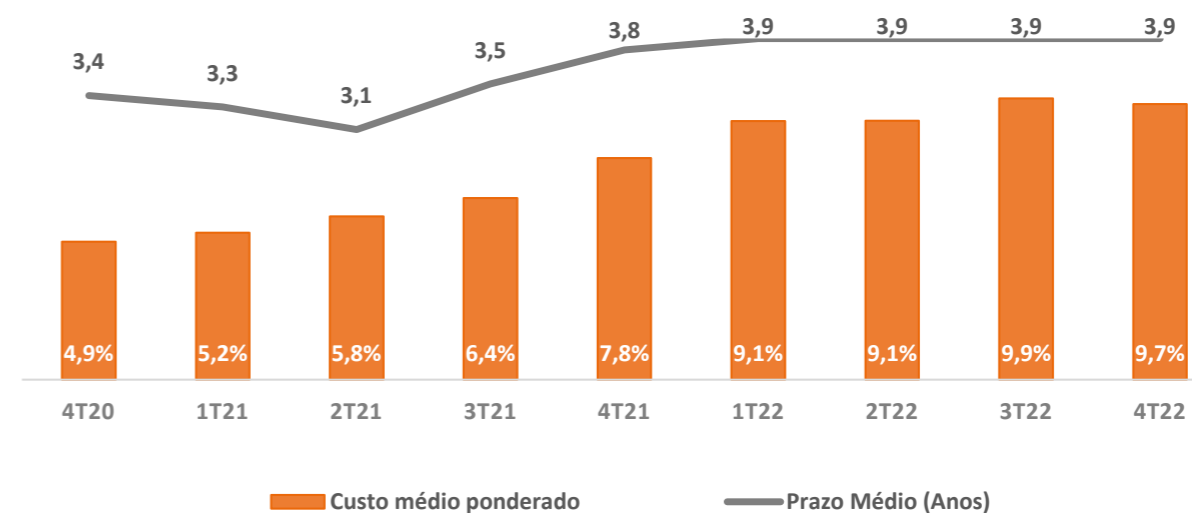


### Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 3,9 anos



### Custo Médio Ponderado e Prazo Médio



# 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 segrega 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.

## 2.2 Programa de Investimentos

Os Programas de Investimentos seguem seus cronogramas em cada projeto de desenvolvimento e a Copel Distribuição representa o maior valor previsto de investimento do grupo e parte relevante está alocada para o Programa Transformação (ver item 4.2.4).

Para 2022, o montante previsto destinado ao programa de investimentos foi de R\$ 2.067,1 milhões e o valor realizado foi de R\$ 2.329,6 milhões. Para 2023, a 233ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração da Companhia aprovou a previsão de R\$ 2.182,3 milhões para o programa de investimento, sendo que 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 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.

Destaca-se o montante de R\$ 229,4 milhões realizados em 2022 para o Complexo Eólico Jandaíra decorrente da entrada em operação comercial de 100% do empreendimento no ano de 2022.

Subsidiária / SPE	Realizado 4T22	Realizado 2022	Previsto 2023
<b>Copel Distribuição</b> <sup>1</sup>	<b>484,1</b>	<b>1.848,1</b>	<b>1.878,9</b>
<b>Copel Geração e Transmissão</b>	<b>112,9</b>	<b>472,7</b>	<b>274,9</b>
Geração	<b>77,4</b>	<b>307,1</b>	<b>117,2</b>
Complexo Eólico Jandaíra	41,7	229,4	7,0
Usinas hidrelétricas	17,5	19,4	42,3
Eólicas	2,0	21,2	45,9
Pequenas Centrais Hidrelétricas	7,0	10,8	15,4
Projetos de modernização de usinas	9,2	26,3	6,6
Transmissão	<b>15,3</b>	<b>48,9</b>	<b>103,7</b>
Melhorias/Reforço	14,8	47,8	100,2
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,5	1,1	3,5
Demais projetos GeT <sup>2</sup>	<b>20,2</b>	<b>116,7</b>	<b>54,0</b>
<b>Holding</b>	<b>3,8</b>	<b>6,2</b>	<b>5,0</b>
<b>Copel Comercialização</b>	<b>0,6</b>	<b>2,6</b>	<b>1,6</b>
<b>Copel Serviços</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,0</b>
<b>Outras Participações</b> <sup>3</sup>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20,9</b>
<b>Total Geral</b>	<b>601,4</b>	<b>2.329,6</b>	<b>2.182,3</b>

<sup>1</sup>Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

<sup>2</sup>Inclui modernização do COG (Centro de Operações da Geração), obras em subestações/linhas de transmissão e outros projetos.

<sup>3</sup>Outras Participações Holding: inclui Complexo Bandeirantes, SPE Voltália e Inovação Startup.

# 3. Copel Geração e Transmissão

## (Resultado Consolidado)

### 3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou EBITDA ajustado, excluindo os efeitos não recorrentes, de R\$ 855,6 milhões no 4T22, um aumento de 48,3% em relação aos R\$ 576,8 milhões do 4T21.

Esse resultado reflete, principalmente, a melhora de R\$ 311,9 milhões no resultado na compra e venda de energia elétrica (sem considerar UEGA), em razão, essencialmente, do cenário hidrológico mais favorável no 4T22 (GSF médio de 77,64%, ante 67,71% no 4T21), bem como:

- (i) aumento de R\$ 60,4 milhões na equivalência patrimonial em decorrência da maior remuneração sobre ativos de transmissão de controladas em conjunto;
- (ii) decréscimo de 13,5% nos custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, em decorrência da redução dos custos com pessoal, devido a menor provisão com participação nos lucros (PLR), prêmio por desempenho (PPD) e indenizações com PDI;

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	82.771	161.967	(48,9)	326.531	444.437	(26,5)
Planos previdenciário e assistencial	19.894	18.979	4,8	79.674	71.905	10,8
Material	4.726	3.631	30,2	17.903	13.716	30,5
Serviços de terceiros	73.453	90.563	(18,9)	240.635	235.553	2,2
Outros custos e despesas operacionais <sup>1</sup>	109.706	60.644	80,9	291.279	174.627	66,8
<b>TOTAL</b>	<b>290.550</b>	<b>335.784</b>	<b>(13,5)</b>	<b>956.022</b>	<b>940.238</b>	<b>1,7</b>

<sup>1</sup> Não considera efeito do acordo GSF em 2021, no valor de R\$ 1.560,9 milhões

Excluindo a provisão com participação nos lucros (PLR), prêmio por desempenho (PPD) e indenizações com PDI, temos uma diminuição nos custos de pessoal de 17,2%. Considerando a

inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 5,93% entre 4T21 e o 4T22, os custos com pessoal e administradores apresentaram redução de 21,9% em termos reais.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	82.771	161.967	(48,9)	326.531	444.437	(26,5)
(-) Participação nos lucros/resultados e PPD	(6.127)	(30.174)	(79,7)	(10.718)	(90.325)	(88,1)
(-/+ ) Provisão/Reversão indenização PDI	-	(39.191)	(100,0)	2.329	(39.649)	(105,9)
<b>TOTAL</b>	<b>76.644</b>	<b>92.602</b>	<b>(17,2)</b>	<b>318.143</b>	<b>314.464</b>	<b>1,2</b>

- (iii) redução de R\$ 17,1 milhões em serviços de terceiros, devido a menor custo com manutenção de instalações e do sistema elétrico;
- (iv) incorporação no resultado de novos empreendimentos, Complexo Eólico Vilas, PCH Bela Vista e Complexo Eólico Jandaíra.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>745,9</b>	<b>561,9</b>	<b>32,7</b>	<b>3.298,5</b>	<b>4.826,6</b>	<b>(31,7)</b>
(-)/+ Impairment de ativos de geração	109,7	(24,3)	-	144,2	(147,9)	-
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	39,2	-	2,3	39,6	(94,1)
(-)/+ Repactuação risco hidrológico	-	-	-	-	(1.560,9)	-
(-)/+ Complemento PLR s/ Repactuação Risco Hidrológico (GSF)	-	-	-	-	16,4	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(16,7)	-	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>855,6</b>	<b>576,8</b>	<b>48,3</b>	<b>3.428,3</b>	<b>3.173,8</b>	<b>8,0</b>
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(145,9)	(85,5)	70,7	(470,6)	(356,4)	32,1
<b>EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial</b>	<b>709,8</b>	<b>491,3</b>	<b>44,5</b>	<b>2.957,7</b>	<b>2.817,4</b>	<b>5,0</b>
(-)/+ Diferença Receita Tra Societária/Regulatória	(24,4)	(122,0)	(80,0)	(156,9)	(502,8)	(68,8)
<b>EBITDA Ajustado pelo efeito IFRS no segmento Transmissão</b>	<b>685,4</b>	<b>369,3</b>	<b>85,6</b>	<b>2.800,8</b>	<b>2.314,6</b>	<b>21,0</b>

Nota: Refere-se a Impairment de ativos de geração (NE 31.4) e incluem Baixa das Peças (NE 31.6) e Serviços (NE 31.3) incorridos na manutenção das turbinas da UTE Araucária (Major Inspection).

Esse resultado foi parcialmente compensado pelo:

- (i) pela redução na linha “suprimento de energia elétrica” em R\$ 712,8 milhões, motivado pela ausência de despacho da UTE Araucária no 4T22, ante a 360 Gwh no 4T21. Consequência da melhora das condições hidrológicas no período recente; e
- (ii) a redução de R\$ 65,5 milhões na receita de “disponibilidade de rede elétrica”, em razão, sobretudo, do impacto da inflação sobre a remuneração dos contratos de ativos de transmissão (IPCA de 1,63 % no 4T22 ante 2,96% no 4T21);

(iii) aumento de outros custos e despesas operacionais, efeito dos maiores custos com pagamento da compensação financeira para utilização de recursos hídricos – CFURH (R\$ 42,7 milhões em 4T22 ante R\$ 18,1 milhões 4T21), e de seguros (R\$ 7,9 milhões em 4T22 ante R\$ 6,2 milhões 4T21).

Destaca-se o item não recorrente referente ao *impairment* resultado da provisão relacionada a UEGA no montante de R\$ 144,5 milhões, parcialmente compensado pela reversão de R\$ 34,8 milhões referente a outros ativos da Copel GeT, com destaque para UHE Baixo Iguaçu e UHE Colíder.

No âmbito dos ativos de transmissão, vale mencionar que o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*).

No 4T22, a Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 501,2 milhões, aumento de 96,1% em relação ao verificado no 4T21. Esse resultado reflete, principalmente: (i) o crescimento do EBITDA, pelos pontos apresentados anteriormente e (ii) o melhor resultado com imposto de renda e contribuição social em função da dedução de valores em razão do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP); parcialmente compensados pelo aumento das despesas financeiras, decorrente do maior montante financiado e do aumento do CDI (3,16% no 4T22 ante 1,84% no 4T21).

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.233,7	2.099,3	(41,2)	5.039,7	7.551,4	(33,3)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(829,1)	(1.807,8)	(54,1)	(2.978,9)	(3.678,4)	(19,0)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	391,1	241,0	62,3	1.906,8	3.791,1	(49,7)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	501,2	255,6	96,1	1.599,5	2.820,1	(43,3)
EBITDA (R\$ milhões)	745,9	561,9	32,7	3.298,5	4.826,6	(31,7)
Margem Operacional	31,7%	11,5%	176,2	37,8%	50,2%	(24,6)
Margem Líquida	40,6%	12,2%	233,7	31,7%	37,3%	(15,0)
Margem EBITDA	60,5%	26,8%	125,9	65,4%	63,9%	2,4
Programa de Investimento (R\$ milhões)	113,4	206,0	(45,0)	473,2	494,8	(4,4)

No acumulado de 2022, a Copel GeT contabilizou EBITDA de R\$ 3.298,5 milhões, decréscimo de 31,7% em relação a 2021, impactado pelo efeito da repactuação do risco hidrológico (GSF) de R\$ 1.560,9 milhões em 2021. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, foi registrado EBITDA de R\$ 3.428,3 milhões, crescimento de 8,0%. Esse resultado é explicado, sobretudo pela melhora do cenário hidrológico, com o conseqüente menor volume de despacho da UTE Araucária, com a comercialização

de 238 GWh em 2022 ante 2.195 GWh em 2021, quando CVU chegou ao valor de R\$ 2.553,20/MWh. Em relação ao lucro líquido em 2022, foi contabilizado o montante de R\$ 1.599,5 milhões, 43,3% menor que em 2021. Esse resultado é justificado pelo: (i) resultado financeiro negativo em R\$ 624,6 milhões em 2022, ante R\$ 438,3 milhões negativo registrado em 2021, decorrente do incremento com encargos da dívida; e (ii) devido ao aumento na depreciação e amortização em R\$ 169,9 milhões decorrente principalmente da adesão, em 2021, à repactuação do risco hidrológico (GSF).

### 3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

	R\$ milhões					
Efeito IFRS no segmento Transmissão	4T22	4T21	Δ%	2022	2121	Δ%
<b>(A) Receita societária<sup>1</sup></b>	<b>247,1</b>	<b>323,9</b>	<b>(23,7)</b>	<b>1.018,2</b>	<b>1.319,1</b>	<b>(22,8)</b>
Receita O&M e Juros efetivos	238,6	304,1	(21,5)	991,2	1.267,3	(21,8)
Receita e margem de construção	17,8	53,9	(67,1)	116,1	239,4	(51,5)
Custo de construção	(9,2)	(34,2)	(72,9)	(89,1)	(187,7)	(52,5)
<b>(B) Receita regulatória<sup>1</sup></b>	<b>222,7</b>	<b>201,9</b>	<b>10,3</b>	<b>861,3</b>	<b>816,3</b>	<b>5,5</b>
<b>(B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária</b>	<b>(24,4)</b>	<b>(122,0)</b>	<b>(80,0)</b>	<b>(156,9)</b>	<b>(502,8)</b>	<b>(68,8)</b>
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras <sup>2</sup>	(112,4)	(13,4)	-	(363,3)	(227,2)	59,9
<b>Efeito IFRS no segmento Transmissão</b>	<b>(136,8)</b>	<b>(135,4)</b>	<b>1,0</b>	<b>(520,2)</b>	<b>(730,0)</b>	<b>(28,7)</b>

<sup>1</sup>líquida de impostos e encargos.

<sup>2</sup> diferença entre lucro societário e regulatório das controladas em conjunto do segmento de transmissão, proporcional à participação da Copel GeT nos empreendimentos.

## 3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão.

No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.966,6 MW de potência instalada e 3.228,9 MW médios de garantia física, considerando as atualizações feitas pela Portaria nº 709/2022/GM/MME, mais detalhes em "[Outros destaques do Período](#)". A Garantia Física vigente em 31/12/2022 está disponível no Relatório de Administração 2022. (incluindo SPE's, participações e UTE Araucária). Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.685 Km de linha de transmissão e 51 subestações de rede básica, considerando as participações.

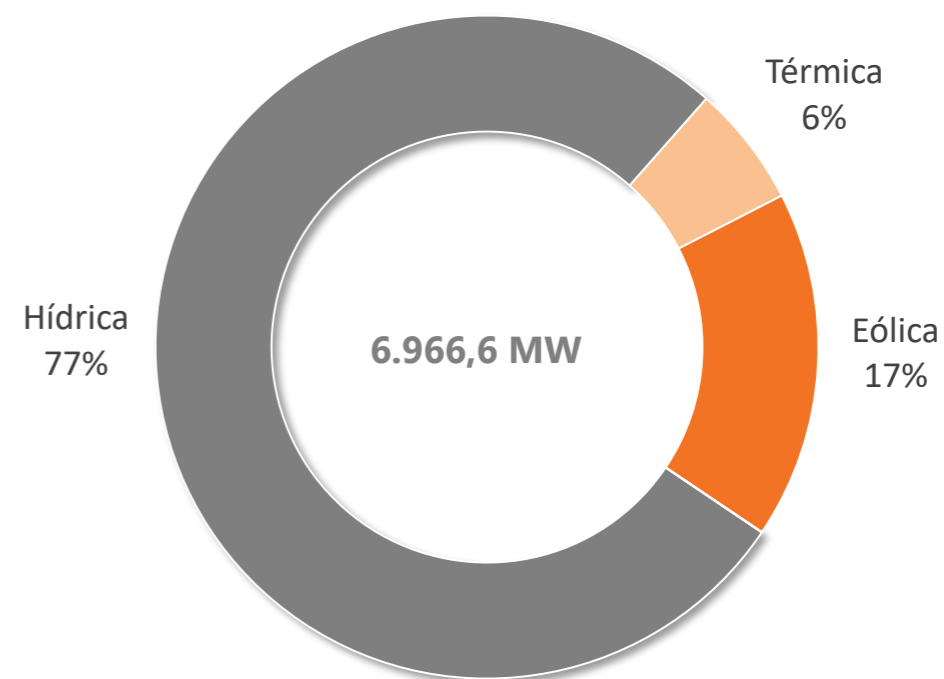
Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.



### 3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 94% de fontes renováveis como hídrica e eólica.

Capacidade Instalada por Fonte



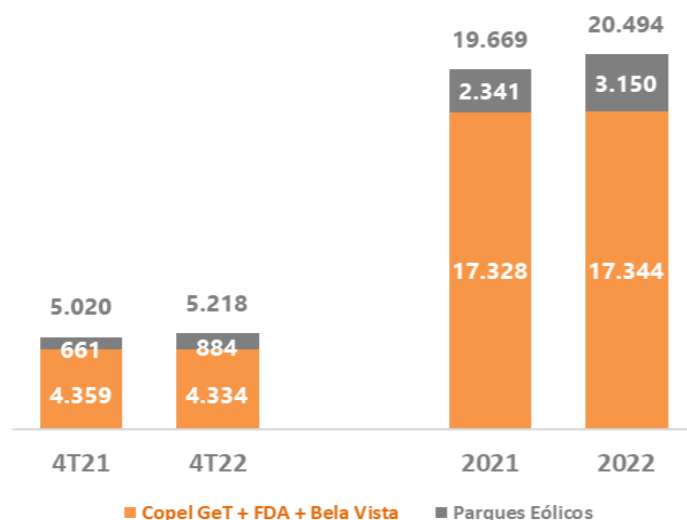
### 3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos em 2022 foi de 24.723 GWh, contra 17.053 GWh em 2021. Esse crescimento deve-se, principalmente, ao aumento da geração hídrica. Os parques eólicos da Copel sofreram redução na geração, devido aos efeitos do La Niña na Região Nordeste do país em 2022. Esta redução foi compensada pela aquisição do Complexo Eólico Vilas pela companhia.

Em 2022, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) registrou 17.344 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 0,1%. No 4T22, a Copel GeT registrou 4.334 GWh vendidos, uma redução de 0,6%.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida em 2022 foi 3.150 GWh, um aumento de 34,6%, influenciado, principalmente, pela aquisição do Complexo Eólico Vilas que, desde dezembro de

2021, entrou no portfólio de geração da Companhia, e pela entrada antecipada da operação comercial de Jandaíra. No 4T22, o volume atingiu 884 GWh, um crescimento de 33,8%.



### 3.2.3 Geração Térmica

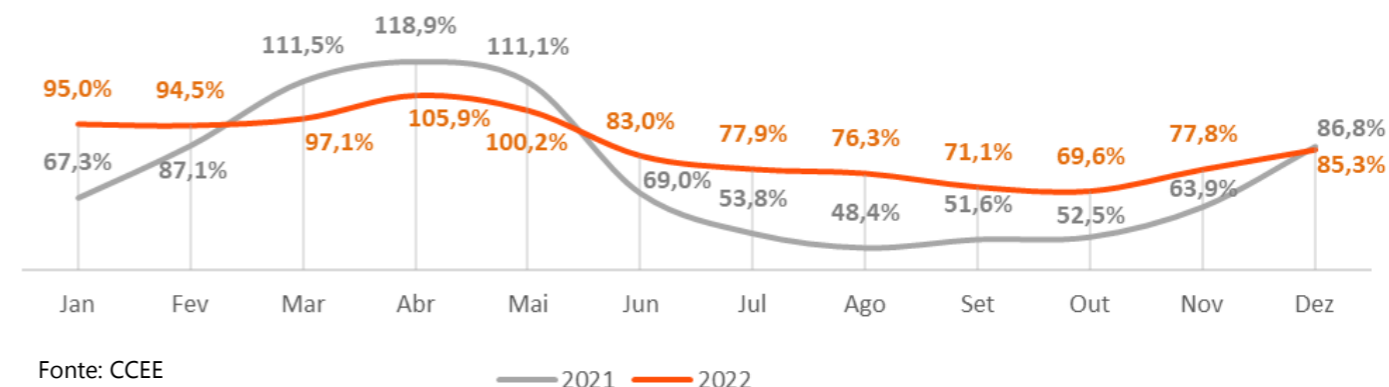
#### UTE Araucária

Em 2022, a UTE Araucária gerou 238 GWh, ante 2.195 GWh em 2021, redução decorrente da melhora das condições hidrológicas em 2022. Neste sentido, no 4T22 não houve despacho da usina.

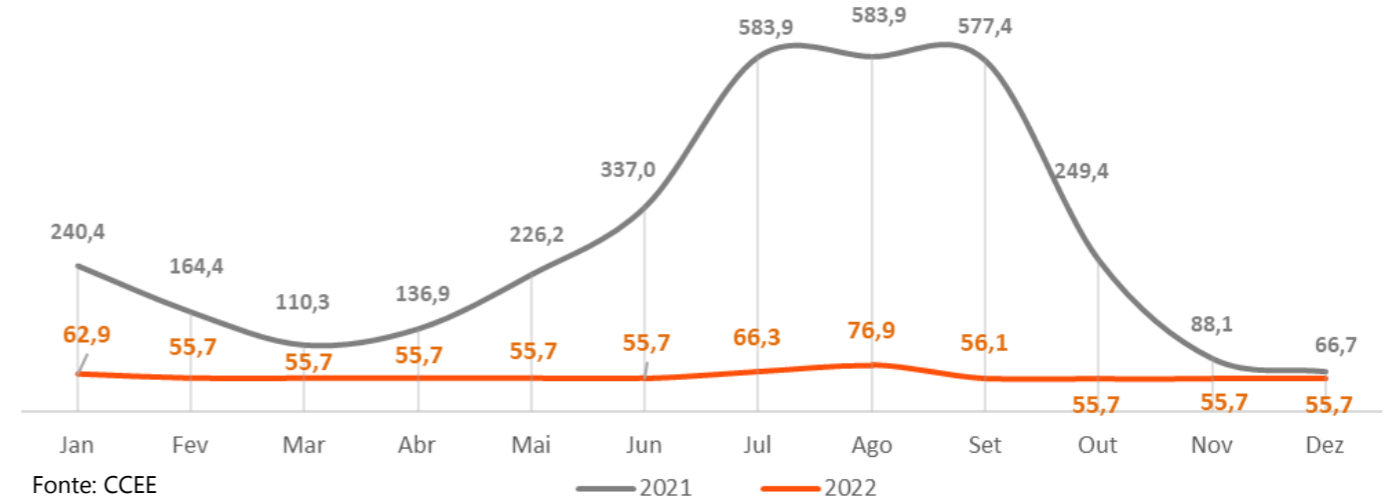
#### UTE Figueira

Após processo de modernização, a UTE Figueira entrou em operação em teste no dia 25/04/2022, conforme Despacho ANEEL nº1047/2022. Passando para operação comercial em 07/12/2022, pelo despacho ANEEL nº2502/2022. Gerado 4,7 GWh no período.

GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal (Submercado Sul) - R\$/MWh



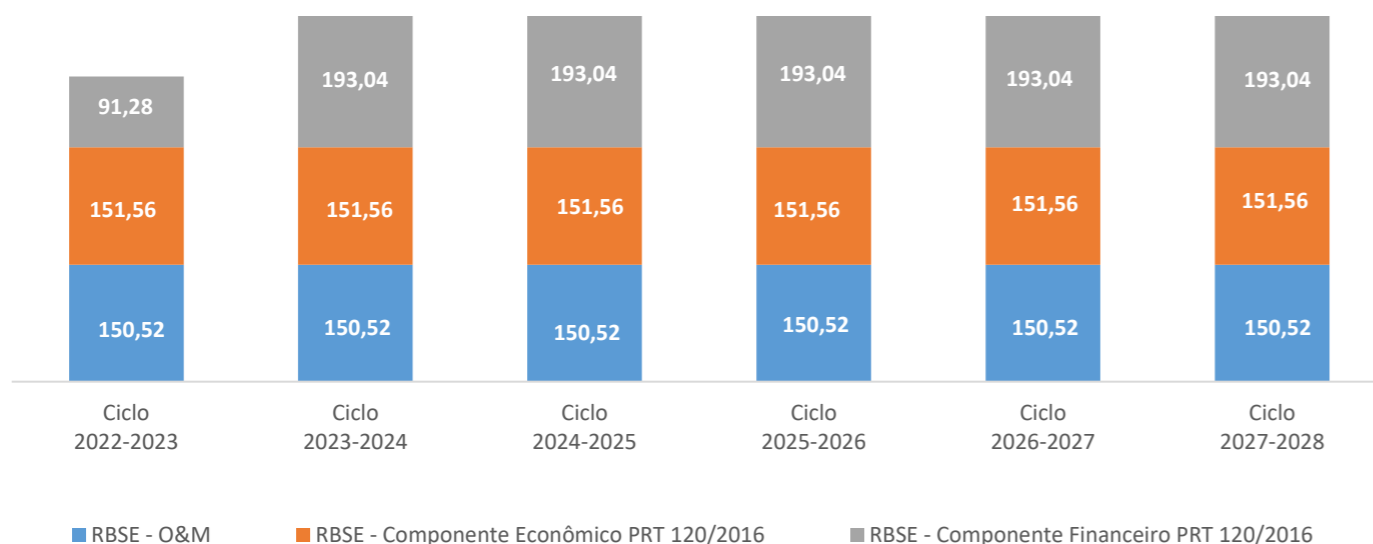
## 3.3 Transmissão

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 podem ser alterados futuramente, em decorrência dos processos de revisão tarifária e/ou revisão de parâmetros utilizados para composição destas receitas por parte 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 2022-2023 (última REH publicada)

Componente financeiro: valores publicados na REH 2847/21. Passível de revisão durante o ciclo atual tendo em vista haver controvérsia na metodologia empregada para apuração destes valores por parte da agência reguladora.

Valores de RAP até o ciclo 2022/2023 retirados da REH de cada ciclo, com referência de preço do ciclo (junho do ano de publicação)

Valores de RAP incluem ativos RB e DIT



# 4. Copel Distribuição

## 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

O EBITDA da Copel Distribuição no 4T22 foi de R\$ 441,9 milhões, resultado 10,3% acima do registrado no 4T21. Este crescimento deve-se, principalmente, à redução dos custos gerenciáveis, em especial à redução de 54,9% dos custos com pessoal e administradores, reflexo dos Programas de Demissão Incentivada (PDI) da companhia e da redução dos montantes de participação nos lucros e resultados (PLR) e prêmio por desempenho (PPD); parcialmente compensado pela redução de 2,4% no mercado fio faturado. Excluindo os efeitos não recorrentes relacionados a seguir, a Copel Distribuição teve um crescimento do EBITDA ajustado de 10,4% no 4T22 e de 6,9% em 2022.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>441,9</b>	<b>400,8</b>	<b>10,3</b>	<b>938,8</b>	<b>1.573,6</b>	<b>(40,3)</b>
(-)/+Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-)/+Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(38,7)	-	-
(-)/+Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	810,6	-	-
(-)/+Provisão/Reversão s/ Indenização PDI	-	71,5	-	(4,2)	63,0	-
(-)/+Complemento PLR s/ Repactuação Risco Hidrológico (G	-	-	-	-	49,3	-
(-)/+Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFI	-	-	-	33,3	-	-
(-)/+Sobrecontratação	-	(71,8)	-	-	(71,8)	-
(-)/+Venda Imóvel Sede	-	-	-	-	(27,9)	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>441,9</b>	<b>400,4</b>	<b>10,4</b>	<b>1.696,4</b>	<b>1.586,3</b>	<b>6,9</b>

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, reduziram 30,7% em comparação com o 4T21, mesmo com o aumento de: (i) 45,3% em outros custos e despesas operacionais, devido a perdas na desativação de bens e ao aumento das despesas com aluguel de equipamentos e veículos; (ii) 26,6% com serviços de terceiros, ocasionado pelo aumento das despesas com manutenção do sistema elétrico e atendimento ao consumidor e (iii) 60,2% custos com material, devido ao aumento das despesas com materiais para o sistema elétrico, combustíveis e peças para veículos.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T22	4T21	Δ%	2.022	2.021	Δ%
Pessoal e administradores	153.742	341.007	(54,9)	599.121	905.338	(33,8)
Planos previdenciário e assistencial	42.215	39.438	7,0	169.493	155.774	8,8
Material	21.243	13.259	60,2	71.302	51.722	37,9
Serviços de terceiros	143.126	113.059	26,6	505.407	450.752	12,1
Outros custos e despesas operacionais	34.577	63.227	(45,3)	185.361	140.329	32,1
<b>TOTAL</b>	<b>394.904</b>	<b>569.990</b>	<b>(30,7)</b>	<b>1.530.684</b>	<b>1.703.915</b>	<b>(10,2)</b>

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos das provisões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), registrou uma redução de 9,7% no 4T22 e 4,3% no acumulado do ano.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T22	4T21	Δ%	2.022	2.021	Δ%
Pessoal e administradores	153.742	341.007	(54,9)	599.121	905.338	(33,8)
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(17.421)	79.959	(121,8)	28.076	241.043	(88,4)
(+/-) Provisão de indenização por demissões voluntárias	-	71.492	(100,0)	(4.199)	63.013	(106,7)
<b>TOTAL</b>	<b>171.164</b>	<b>189.556</b>	<b>(9,7)</b>	<b>575.244</b>	<b>601.282</b>	<b>(4,3)</b>

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 5,93% entre dezembro de 2021 e dezembro de 2022, a linha de custo com pessoal registrou redução em termos reais de 14,8% em relação aos valores registrados no 4T21, resultado, especialmente, da redução de 173 funcionários entre os períodos.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

R\$ milhões						
Principais Indicadores	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.587,4	4.049,6	(11,4)	13.903,3	14.836,4	(6,3)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.265,1)	(3.751,4)	(13,0)	(13.418,8)	(13.669,4)	(1,8)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	259,8	279,1	(6,9)	(685,2)	1.233,5	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	324,3	214,1	51,4	(229,8)	857,9	-
EBITDA (R\$ milhões)	441,9	400,8	10,3	938,8	1.573,6	(40,3)
Margem Operacional	7,2%	6,9%	5,1	-	8,3%	-
Margem Líquida	9,0%	5,3%	71,0	-	5,8%	-
Margem EBITDA	12,3%	9,9%	24,5	6,8%	10,6%	(36,3)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	484,1	501,3	(3,4)	1.848,1	1.623,0	13,9

No 4T22, destacam-se também:

- (i) a redução de 5,0% na receita de disponibilidade da rede elétrica (TUSD), devido à redução de 2,4% no mercado-fio faturado, parcialmente compensada pelo efeito médio de um aumento de 16,5% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD), dado o reajuste tarifário da companhia em junho de 2022. Também afeta negativamente essa receita o aumento de mais de 50% do encargo setorial “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE” em 2022, destinado ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei e que, para manter a neutralidade do encargo setorial para a distribuidora, constitui um ativo setorial na CVA;
- (ii) a redução de 14,7% na receita de fornecimento de energia elétrica, devido à redução de 6,4% do mercado cativo faturado e ao efeito médio de uma redução de 9,58% no componente de Tarifa de Energia (TE) no reajuste tarifário da companhia;
- (iii) a redução de 67,0% na receita com suprimento de energia elétrica, devido, principalmente, à redução da receita com a liquidação de energia do Mercado de Curto Prazo da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, dado um Preço de Liquidação das Diferenças – PLD menor no período;
- (iv) A redução de 30,4% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, devido à redução dos Encargos de Serviços do Sistema – ESS, decorrente de um cenário hidrológico mais favorável, parcialmente compensado pelo aumento com encargos de uso da rede básica;
- (v) a redução de 8,4% dos custos com energia elétrica comprada para revenda, devido à redução das despesas com a compra de energia proveniente de leilões e de Itaipu Binacional;
- (vi) a redução de 21,6% na receita com o resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), devido à redução na constituição de ativos financeiros, com a redução nos custos de energia e outros componentes financeiros;
- (vii) o aumento de 38,0% em outras receitas operacionais devido, principalmente, ao crescimento da receita com arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas, em especial dos contratos de compartilhamento de postes, decorrente do maior volume de postes/pontos de fixação alocados e do reajuste contratual pelo IGP-M, e

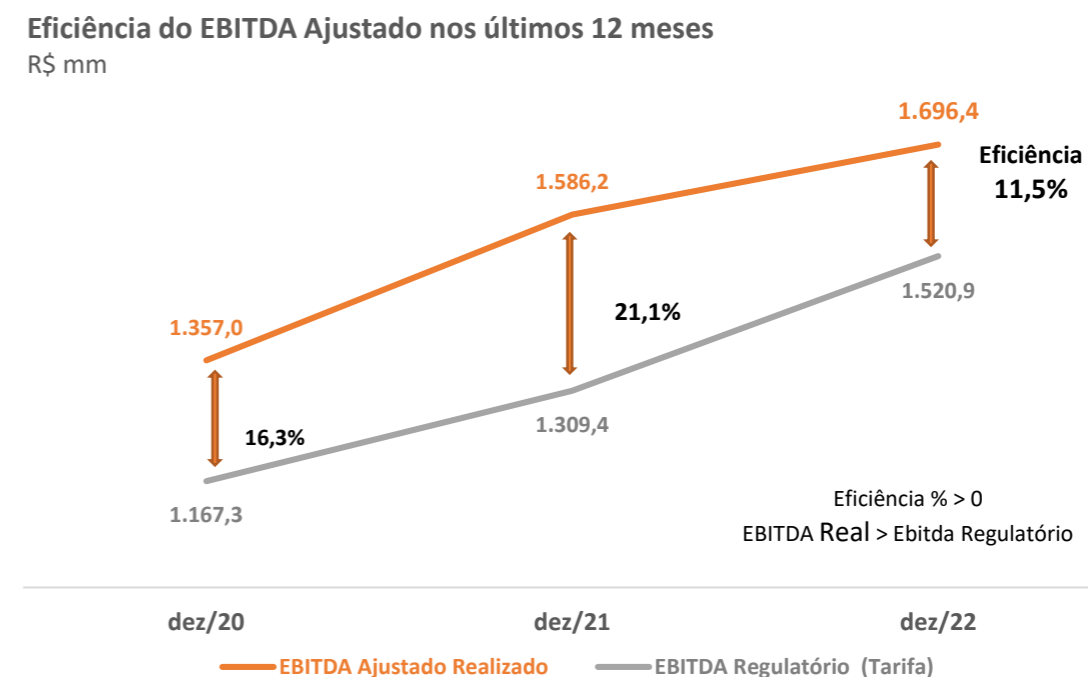
- (viii) o aumento de 54,6% em provisões, devido ao aumento de provisões para litígios tributários, cíveis e administrativos. A provisão para liquidação de devedores duvidosos (PCLD), excluídos os montantes de recuperação de faturas, manteve-se nos mesmos patamares.

O lucro líquido da Copel Distribuição no 4T22 foi de R\$ 324,3 milhões, aumento de 51,4% em relação ao 4T21, resultado do melhor desempenho operacional e do acréscimo de R\$ 64,5 milhões na rubrica “Imposto de Renda e Contribuição Social”, devido à dedução de valores em razão do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP).

No segundo trimestre de 2022, foram provisionados montantes para destinação de crédito de PIS e Cofins que afetaram negativamente o resultado da Copel Distribuição no ano, fechando o ano em R\$ 229,8 milhões negativos. Excluindo este e os demais efeitos não recorrentes, a Copel apresentou um lucro líquido ajustado R\$ 949,6 milhões em 2022.

### 4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.696,4 milhões nos últimos 12 meses, montante 11,5% acima do EBITDA regulatório, equivalente a uma eficiência de R\$ 175,5 milhões.



## 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 uma redução no consumo de energia elétrica de 0,5% no 4T22 e crescimento de 2,4% em 2022. O mercado-fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, registrou redução de 2,4% no 4T22 e aumento de 0,8% no ano.

### 4.2.2 Mercado Cativo

O consumo do mercado cativo da Copel Distribuição apresentou uma redução de 3,0% no 4T22 e um crescimento de 0,3% em 2022. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, registrou uma redução de 6,4% no 4T22 e uma redução de 2,4% no ano.

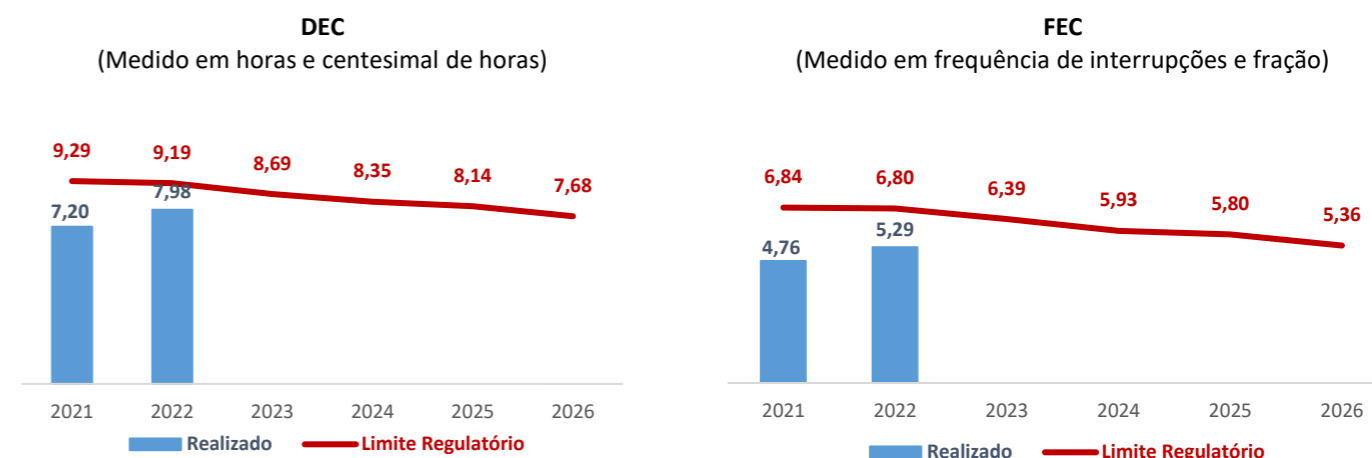
Mais informações sobre o Mercado Fio e Mercado Cativo, em [Comunicado ao Mercado – 02/23](#).

### 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 implica 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 em 2022 foi de 7,98 horas, abaixo do limite regulatório de 9,19 horas. Para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,29 interrupções, abaixo do limite regulatório de 6,80 interrupções.



O critério de eficiência da gestão econômico-financeira será mensurado pela apuração, a cada ano civil, conforme Resolução Normativa ANEEL Nº 896/2020, pela inequação a seguir:

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

### 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. Até o final de dezembro de 2022, já eram beneficiados 160 mil clientes rurais, ao longo de 10.506 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 dezembro de 2022, já estavam instalados 432.000 medidores inteligentes. Na fase 1 do programa, identificou-se avanços para nossa operação, com a redução de homens-hora e km rodados, menos perdas não-técnicas, melhoria na qualidade e redução de compensações, com benefícios estimados na ordem de R\$ 49 milhões/ano.
- **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. Até o final de dezembro de 2022, o projeto concluiu 74,15% do cronograma previsto.

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 e Protegidas**

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas predominantemente em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição e redes protegidas exclusivamente em áreas rurais. As redes compactas evitam cortes e podas de árvores e melhoram a qualidade do fornecimento, pois reduzem o número de desligamentos. As redes protegidas também melhoram a qualidade e a confiabilidade do sistema pois evitam interrupções por contato com a vegetação ou outros objetos e intempéries. Ao final de 2022, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 22.366 km, ante 18.065 km em 2021, um acréscimo de 4.301 km, ou 23,8%, 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 2022, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 21.896 km, ante 20.885 km em 2021, um acréscimo de 1.011 km, ou 4,8%, 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 2022, as Perdas Técnicas foram de 2.017 GWh, ante 2.011 GWh em 2021.

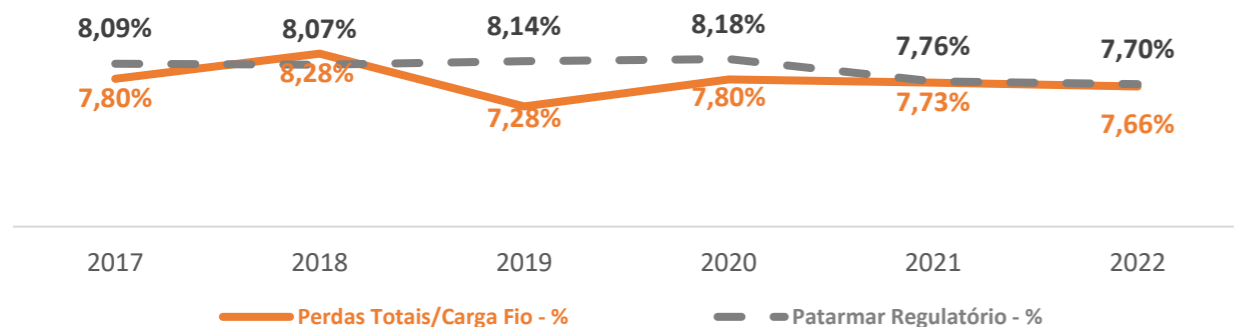
Já as Perdas Não Técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento. Essas perdas estão em grande medida 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 processos e exclusividade de equipe de campo para inspeções,

permitindo aumento de produtividade e assertividade no retorno das Perdas Não Técnicas. Em 2022, as Perdas Não Técnicas foram de 684 GWh, ante 649 GWh em 2021.

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 2022, as perdas totais foram de 2.701 GWh, ante 2.660 GWh em 2021, um crescimento de 1,5%. Em termos de classificação, as Perdas Totais ficaram constituídas por 75% de Perdas Técnicas e 25% de Perdas Não Técnicas.

Perdas Totais



# 5. Copel Mercado Livre

## 5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 4T22, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 25,2 milhões, montante 9,4% inferior aos R\$ 27,8 milhões registrados no 4T21, reflexo, principalmente, da menor margem na comercialização de energia no ano de 2022, impactando também na redução de 7,2% no EBITDA ajustado acumulado em 2022.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>62,1</b>	<b>(12,1)</b>	-	<b>124,0</b>	<b>58,2</b>	<b>113,0</b>
(-)/+ Complemento PLR s/ Repactuação do Risco Hidrológico (GSF)	-	-	-	-	0,5	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(36,9)	37,1	-	(32,7)	35,8	-
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	2,8	-	(0,3)	2,8	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(0,7)	-	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>25,2</b>	<b>27,8</b>	<b>(9,4)</b>	<b>90,3</b>	<b>97,3</b>	<b>(7,2)</b>

O principal ajuste nos períodos foi o valor justo (marcação a mercado) dos contratos de compra e venda de energia - montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia.

Os custos gerenciáveis tiveram redução de 43,4% no 4T22 ante o 4T21, em decorrência, principalmente, da (i) redução de 54,6% com “pessoal e administradores” devido a redução das provisões de participação dos lucros e/ou resultados e reversão do prêmio por desempenho; (ii) redução em “serviços de terceiros” em 26,9% em função do menor custo com serviços especializados para elaboração de projetos; e (iii) queda de 9,5% em “outros custos e despesas operacionais” devido à redução de arrendamentos, aluguéis e custo com equipamentos de informática e software.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	3.471	7.641	(54,6)	12.712	18.568	(31,5)
Planos previdenciário e assistencial	458	398	15,1	1.787	1.547	15,5
Material	17	3	-	53	17	-
Serviços de terceiros	479	655	(26,9)	2.665	2.925	(8,9)
Outros custos e despesas operacionais	1.326	1.465	(9,5)	4.989	3.756	32,8
<b>TOTAL</b>	<b>5.751</b>	<b>10.162</b>	<b>(43,4)</b>	<b>22.206</b>	<b>26.813</b>	<b>(17,2)</b>

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho, a conta pessoal e administradores registrou redução de 1,2% em relação aos valores registrados no 4T21, reflexo da reestruturação resultante das adesões ao Programa de Demissão Incentivada – PDI iniciado em 2021 e concluído em 2022.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal e administradores	3.471	7.641	(54,6)	12.712	18.568	(31,5)
(-)/+ Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	192	(1.089)	-	(222)	(3.374)	(93,4)
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	(2.843)	-	311	(2.843)	-
<b>TOTAL</b>	<b>3.663</b>	<b>3.709</b>	<b>(1,2)</b>	<b>12.801</b>	<b>12.351</b>	<b>3,6</b>

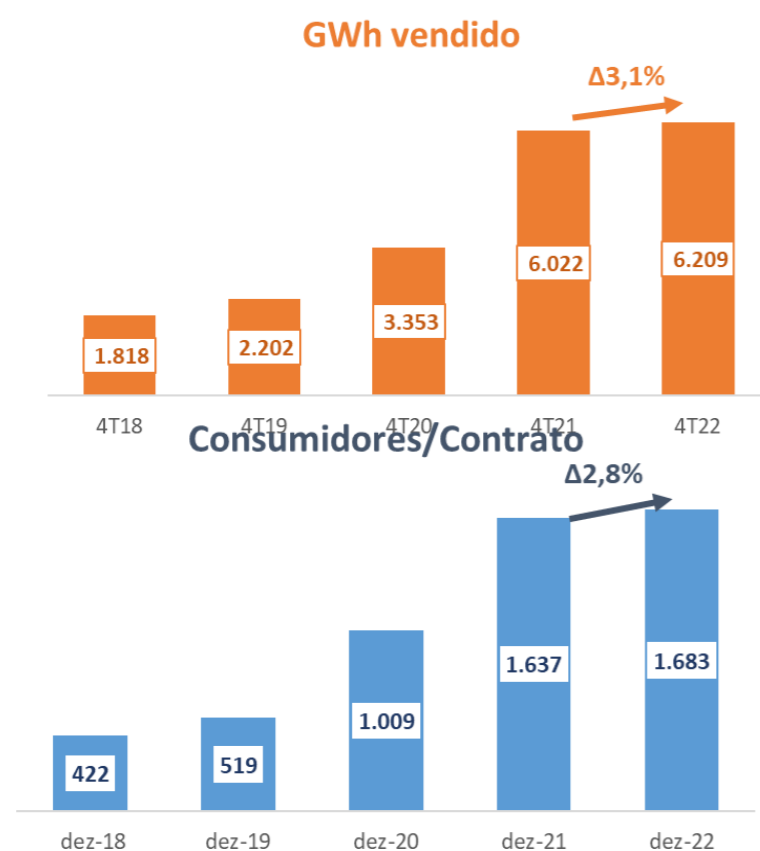
O lucro líquido no 4T22 foi de R\$ 49,9 milhões, um aumento substancial em relação aos R\$ 785 mil do 4T21. No acumulado do ano, o lucro líquido da Copel Mercado Livre foi R\$ 108,4 milhões, mais de duas vezes os R\$ 53,7 milhões registrados em 2021. Este resultado decorre do acréscimo da marcação a mercado registrada em receita em 2022 e aumento de R\$ 18,4 milhões em resultado financeiro, em especial, pelas aplicações financeiras. Como efeito, a Margem EBITDA do ano passou de 1,3% em 2021 para 2,5% em 2022, um aumento de 95,7%.

R\$ milhões						
Principais Indicadores	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.279,3	1.251,4	2,2	4.938,4	4.536,4	8,9
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.217,4)	(1.263,6)	(3,7)	(4.814,7)	(4.478,4)	7,5
Resultado Operacional (R\$ milhões)	71,1	(8,4)	-	156,0	71,9	117,0
Lucro Líquido (R\$ milhões)	49,9	0,8	-	108,4	53,7	101,7
EBITDA (R\$ milhões)	62,1	(12,1)	-	124,0	58,2	113,0
Margem Operacional	5,6%	-	-	3,2%	1,6%	99,3
Margem Líquida	3,9%	0,1%	-	2,2%	1,2%	85,3
Margem EBITDA	4,9%	-	-	2,5%	1,3%	95,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,61	-	-	1,3	0,7	85,7

## 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 2022, a Companhia registrou 1.683 clientes/contratos, um crescimento de 2,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 6.209 GWh vendidos no 4T22, aumento de 3,1% comparado com 4T21. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais. Para mais informações, consultar o [Comunicado ao Mercado 22/22](#).





# 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 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. 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. A Companhia recebeu o Selo Pró-Ética, edições 2018-2019 e 2020-2021, concedido pela CGU e Instituto ETHOS, pela adoção voluntária de medidas de integridade, com reconhecimento público pelo compromisso em implementar medidas voltadas para a prevenção, detecção e remediação de atos de corrupção e fraude.

## 6.2 Destaques recentes

- Metas ESG: Em continuidade ao Plano Neutralidade de Carbono aprovado em março de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou, em reunião realizada no dia 04 de novembro de 2022, as estratégias, indicadores e metas que serão a base para a construção do planejamento, organização de equipes de trabalho e o desenvolvimento de ações para a Copel para os próximos anos. Também foi aprovado o rol de indicadores ESG a serem mensurados e monitorados pela Companhia, com o objetivo de prover informação pertinente e tempestiva às partes interessadas da Copel. O acompanhamento das metas e plano de ação será parte do escopo de trabalho do Comitê Estatutário de Desenvolvimento Sustentável. Mais informações no [Portal de Sustentabilidade da Copel](#).
- ISE B3: alcançou 14 º no Ranking das empresas listadas no Índice de Sustentabilidade Empresarial ISE B3;
- Copel assinou em maio de 2022 a Carta Compromisso com a Adoção e Implementação das Métricas do Capitalismo de Stakeholder.

### Ambiental

- Possui Plano de Neutralidade Copel 2030, aprovado pelo Conselho de Administração: 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;
- Integra a carteira do Índice Carbono Eficiente da B3 (ICO2 B3) – 2022; e
- Aderiu ao Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética.
- Movimento Ambição Net Zero – em 13 de abril de 2022, a Copel aderiu ao Movimento Ambição Net Zero. O movimento é parte das estratégias desenvolvidas pelo Pacto Global para que grandes empresas juntas possam promover ações que resultem na redução de 2Gton CO2e até 2030.

### Social

- 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

- Possui Comitês Estatutários de Assessoramento ao Conselho de Administração: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável Estatutário - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê dos Minoritários - CDM;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes;
- Aumentou para 3 o número de membros do CAD eleitos por acionistas não controladores;
- O Comitê de Auditoria Estatutário - CAE é formado por membros independentes, sendo um deles membro externo;
- 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; e

- Listada no Nível 2 de Governança da B3.

### ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



## 6.3 Indicadores

Os indicadores poderão sofrer alterações devido a asseguuração da auditoria externa independente.

Indicador Ambiental	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,8	93,8	-
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	91,2	99,2	8,8
Emissão de GEE escopo 1 (tCO <sub>2</sub> ) <sup>1</sup>	15.377,7	50.180,5	-
Emissão de GEE escopo 2 (tCO <sub>2</sub> ) <sup>2</sup>	451.356,9	163.745,0	(63,7)

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

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

Indicador Social	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	22,2	21,6	(2,8)
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	10,5	12,6	20,4
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios)	1,2	1,2	0,8
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros)	5,9	5,7	(2,4)

TFIFR: 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 ABNT – NBR 14280: 2001

Indicador de Governança	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	22,8	23,0	0,7
Mulheres no Conselho de Administração (%)	11,1	11,1	-
Conselheiros independentes (%)	77,8	77,8	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	95,2	81,8	(14,0)

## 6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
<b>ISEB3</b>	Posição 14 <sup>o</sup>	2022
<b>S&amp;P Global</b>	CSA Score 68	2022
<b>CDP</b> DISCLOSURE INSIGHT ACTION	Classificação B	2022
<b>ICO2B3</b>		2023
<b>CDP</b> DISCLOSURE INSIGHT ACTION <b>ICDPR70</b>		2023
<b>SUSTAINALYTICS</b> a Morningstar company	Low Risk	2023
<b>MSCI</b>	A	2023

# 7. Outros destaques do Período

## Transformação em Corporation

Conforme Fato Relevante 06/22 de 21 de novembro de 2022, o Estado do Paraná, acionista controlador da Companhia, manifestou a intenção de transformar a Copel em companhia de capital disperso e sem acionista controlador (Corporação), mediante oferta pública de distribuição secundária de ações ordinárias e/ou certificados de depósito de ações (units) de emissão da Companhia.

Em 21 de dezembro de 2022, o Conselho de Administração aprovou a realização de estudo para viabilizar a renovação integral das Concessões das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto (“Foz do Areia”), Governador Ney Braga (“Segredo”) e Governador José Richa (“Salto Caxias”) por 30 anos e avaliar alternativas de captação de recursos visando o pagamento dos respectivos bônus de outorga, incluindo eventual oferta pública de distribuição primária de ações e/ou Units de sua emissão (Fato Relevante 07/22). Considerando os esforços para eventual oferta primária, o acionista controlador solicitou à Copel a contratação dos assessores estratégicos para realização de oferta de forma única, sendo assegurado à Copel ressarcimento integral dos custos e das despesas incorridos na referida contratação, proporcionalmente ao potencial benefício econômico a ser auferido com a operação de mercado de capitais (Fato Relevante 10/22).

Conforme Comunicado ao Mercado 01/23 de 31 de janeiro de 2023, a companhia informou a aprovação pelo Conselho de Administração da contratação das assessorias especializadas que irão trabalhar na estruturação de eventual operação de oferta pública de distribuição de ações e/ou certificados de depósito de ações (Units) para transformação da Copel em Corporação; (ii) a continuidade dos estudos para alteração da estrutura societária da Companhia e renovação integral das principais concessões de usinas hidrelétricas. Os trabalhos de *valuation* e *due diligence* entre Copel e assessoria tiveram início em março/2023.

## 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 no final de 2022:

	R\$ mil
	<b>Consolidado</b>
	<b>31-dez-22</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	5.325.673
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	(2.774.996)
<b>FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL “FCD”</b>	<b>2.550.677</b>

## Pagamento de Dividendos

Em 21 de novembro de 2022, a Assembleia Geral Extraordinária – AGE aprovou a distribuição de proventos sob a forma de Juros sobre Capital Próprio – JCP no montante bruto de R\$ 970.000.000,00 (novecentos e setenta milhões de reais), com pagamento em 2 (duas) parcelas: a) R\$ 600.000.000,00 (seiscentos milhões de reais) quitados em 30.11.2022 e b) R\$ 370.000.000,00 (trezentos e setenta milhões de reais) em data a ser fixada pela Assembleia Geral Ordinária – AGO em 2023. Mais informações, consulte a [Proposta da Administração](#).

## Copel Day 2022

Em 22 de novembro de 2022 a Copel realizou o evento Copel Day para apresentação do Planejamento Estratégico 2030. Foram destacados os fundamentos e pilares sustentados na descarbonização do portfólio atual, na integração com escala entre os negócios e na disciplina de alocação de capital com retornos compatíveis com os riscos dos projetos, portfólios, investimentos e opções estratégicas. Esta jornada tem a visão de posicionar a Companhia entre as maiores empresas integradas de energia do Brasil em valor de mercado, com desenvolvimento sustentável. Para mais informações, consulte o evento neste [link](#).

### Renovação da COMPAGAS

A COMPAGAS celebrou com o Governo do Estado do Paraná, em 27 de dezembro de 2022, contrato que renova por 30 (trinta) anos a concessão referente à exploração do serviço público de fornecimento de gás canalizado, com exclusividade de distribuição, no Estado do Paraná e demais atividades correlatas. Os principais quesitos presentes na renovação da concessão são: Adoção do modelo regulatório *price-cap*, em substituição ao modelo atual do tipo *cost plus*; Remuneração com base no custo médio ponderado de capital (WACC); Base de Remuneração Regulatória Líquida (BRRL) inicial de R\$ 647,8 milhões (inclui bens não amortizados na atual concessão na data-base 31/12/2021 e o bônus de outorga, compensados com passivos regulatórios), acrescida dos investimentos e amortizações realizados entre 01.01.2022 e 06.07.2024, atualizados pelo IPCA e remunerados pela taxa WACC inicial de 9,125% a.a.; Bônus de Outorga de R\$ 508,0 milhões em favor do Estado do Paraná; Capex total estimado de R\$ 2,5 bilhões a ser realizado ao longo de 30 (trinta) anos; Reajuste tarifário com base nas variações do IPCA; Plano indicativo inclui a interiorização nas 10 (dez) mesorregiões do Estado do Paraná; Vencimento da concessão em 06/07/2054.

### Desinvestimento na UEGA

Em 04 de novembro de 2022, o Conselho de Administração aprovou o aprofundamento de estudos para um potencial desinvestimento da participação societária do grupo Copel na UEG Araucária S.A. "UEGA". Esses estudos se inserem no processo de descarbonização da matriz de geração do grupo Copel e estão em sintonia com o Planejamento Estratégico Empresarial da Copel – Visão 2030, fortalecendo os pilares para a perenidade e o crescimento sustentável dos negócios. Em 22 de dezembro de 2022 a Copel e a sócia Petróleos Brasileiros S.A. ("Petrobras") divulgaram a intenção de venda conjunta, através de procedimento competitivo, e iniciaram a etapa de divulgação da oportunidade (*teaser*) referente à venda da totalidade das ações na sociedade UEG Araucária S.A. ("UEGA"), cuja participação da Copel, direta e indireta, é de 81,2% no Capital Social total e votante da empresa e a Petrobrás detém 18,8% da participação restante. Em 08 de fevereiro de 2023, a Copel divulgou o início da fase de proposta não vinculante referente à venda da UEGA.

### Revisão das Garantias Físicas para usinas participantes do MRE

O Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº 709/2022/GM/MME que aprova a metodologia, os critérios, as premissas e as configurações para Revisão Ordinária de Garantias Físicas

de Energia das Usinas Hidrelétricas – UHEs despachadas centralizadamente no Sistema Interligado Nacional – SIN, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2023. Considerando que as usinas em questão fazem parte do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia), seu resultado decorre do desempenho conjunto de todas as usinas pertencentes a esse mecanismo de forma proporcional à participação de cada agente neste sistema. Diante dos dados finais divulgados na Portaria, aliados à redução da Garantia Física das usinas da Eletrobras (Lei 14.182/2021) e vigente a partir de janeiro de 2023, estima-se que haverá neutralidade da energia alocada ao ano para a Companhia, considerando-se a geração do MRE ajustada pelo impacto do GSF esperado.

Abaixo são relacionadas as usinas hidrelétricas de controladas e coligadas da Copel que tiveram os montantes de garantia física revistos pela referida Portaria:

USINA	Participação/Sócios	Garantia Física Anterior (MW médios)	Garantia Física Atual (MW médios)	Data Fim Concessão
Segredo	Copel GeT	578,5	558,3	25/09/2032
Salto Caxias	Copel GeT	605,6	575,4	20/03/2033
Capivari Cachoeira (GPS)	Copel GeT	109	103,6	03/01/2053
Foz do Areia (FDA)	Copel GeT - 100%	604,3	575,3	21/12/2024
Mauá (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	Copel GeT - 51% Eletrosul - 49%	197,7	188,5	27/05/2047
Dona Francisca (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,02% Statkraft - 2,12%	75,9	72,5	21/09/2037
Fundão (Elejor)	COPEL - 70%	63,8	62,1	11/06/2040
Santa Clara (Elejor)	Paineiras Part. - 30%	69,2	66	11/06/2040

### Conclusão da Aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo

Em 06 de outubro de 2022 a Companhia informou ao mercado que a sua subsidiária integral, Copel Geração e Transmissão ("Copel GeT"), celebrou contrato para a aquisição de 100% dos Complexos Eólicos Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN) e Aventura ("Complexos Eólicos"), que totalizam 260,4 MW de capacidade instalada ("Operação"). Após o cumprimento das condições precedentes, em 30 de janeiro de 2023, a Copel GeT concluiu a aquisição nos Complexos Eólicos, no valor atualizado (*Enterprise Value*) de R\$ 1.760,6 milhões. A aquisição faz parte da estratégia da Companhia de crescimento em energia renovável, amplia a diversificação da matriz de geração e está aderente à

sua Política de Investimentos. O empreendimento integra o portfólio de geração a partir de 2023.

#### **Copel GeT inaugurou nova instalação do COGT**

A Copel inaugurou em 20 de dezembro de 2022, as novas instalações do Centro de Operação de Geração e Transmissão (COGT) da Companhia, em Curitiba/PR. As equipes que atuam no COGT são responsáveis por comandar de forma remota e centralizada, em tempo integral, as usinas, subestações e milhares de km de linhas de transmissão de energia da empresa.

#### **Copel inaugurou eletroposto com recarga ultrarrápida**

A Copel colocou em operação o seu primeiro carregador ultrarrápido em Curitiba. Com as novas estruturas, a capital paranaense é a cidade mais bem atendida por eletroposto no Brasil. Novos eletropostos estão em instalação no Estado e sua implantação eleva o número de carregadores elétricos veiculares disponibilizados pela Copel de 23 para 32, em todo o Paraná. A estrutura atual garante uma malha de 1.246 quilômetros que pode ser percorrida por veículos elétricos, com pontos de recarga disponíveis. O projeto de eletrovia teve incentivo do programa de inovação aberta Copel Volt.

#### **Copel GeT lança chamada de projetos de P&D na área de hidrogênio verde**

A Copel GeT lançou edital de chamada pública para projetos de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) de novas tecnologias relacionadas à produção de hidrogênio de baixo carbono oriundo de biomassa, biocombustíveis e outros resíduos de natureza orgânica. Serão destinados até R\$ 7,6 milhões para projetos contemplados. Os proponentes devem apresentar projetos que se enquadrem em pelo menos uma das quatro linhas de pesquisa definidas em edital: desenvolvimento de metodologia para produção de hidrogênio de baixo carbono, busca de soluções inovadoras para a logística e distribuição, para armazenamento e para novas aplicações e uso do hidrogênio de baixo carbono.

#### **Programa de eficiência energética iniciou nova chamada**

Projetos voltados à troca de equipamentos com vistas à economia de energia podem ser inscritos em uma nova chamada pública aberta pela Copel para o financiamento de ações de eficiência energética. Ao todo, são R\$ 30 milhões disponíveis para a troca de lâmpadas, eletrodomésticos, maquinário industrial e outros equipamentos movidos à eletricidade, desde que eles substituam similares antigos trazendo ganhos de eficiência no consumo da energia elétrica. Esgotadas as possibilidades de tornar o consumo mais eficiente, também poderão ser inscritos na chamada

projetos de instalação de sistemas solares para geração própria. Os recursos são do Programa de Eficiência Energética – PEE regulado pela Aneel.

#### **Copel obtém upgrade de “BBB” para “A” no rating MSCI ESG**

A MSCI ESG Ratings, importante índice de referência mundial para investidores, realizou em dezembro de 2022 uma reclassificação do rating da Copel, passando de “BBB” para “A”. Para o upgrade, a MSCI levou em consideração melhorias em governança, especialmente na gestão da sua força de trabalho e forte engajamento de seus empregados. Além disso enfatizou as novas aquisições de empreendimentos de geração eólica, o que melhora ainda mais o portfólio de geração renovável da Companhia.

#### **Copel Distribuição conquista o Prêmio ANEEL de Ouvidoria**

O prêmio é concedido às distribuidoras que têm os melhores desempenhos no tratamento das reclamações registradas pelos clientes, além de melhor estrutura de atendimento. Em seis edições do prêmio criado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), esta foi a terceira vitória da Copel, que ficou outras três vezes com o segundo lugar na avaliação. O resultado foi divulgado no dia 15.03.2023, Dia Mundial do Consumidor. A ANEEL leva em conta nove critérios para reconhecer as melhores ouvidorias. Quatro delas estão relacionadas ao tratamento das reclamações: o tempo para esse tratamento, a procedência das reclamações, a clareza das informações prestadas e a rapidez na resposta ao consumidor.

#### **Copel promoveu encontros com executivos da Abrate e Abrage**

A Copel GeT realizou reuniões relacionadas ao projeto Promover Agenda para o Fortalecimento das Relações Institucionais, com a presença de representantes da Associação Brasileira das Empresas Geradoras de Energia Elétrica (Abrage) e Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica (Abrate), nos dias 07 e 12 de dezembro de 2022. O objetivo dos encontros foi apresentar o posicionamento da empresa a respeito dos principais temas que permeiam as discussões lideradas por essas associações no Setor Elétrico Brasileiro, entre elas os impactos da pandemia nos cronogramas de execução de obras da transmissão, a liquidação centralizada dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão, a necessidade de definição de diretrizes claras para as concessões de transmissão de energia elétrica em fim de contrato – clareza e previsibilidade no estabelecimento das diretrizes e outros assuntos que impactam na receita das transmissoras.

# 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**

# Lista de Anexos

## I RESULTADO CONSOLIDADO

DRE

BALANÇO  
PATRIMONIAL

FLUXO DE CAIXA

RESULTADO  
FINANCEIRO

EBITDA AJUSTADO E EQV  
PATRIMONIAL

## II RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA

DRE COPEL GET

DRE COPEL DIS

DRE COPEL COM

DRE POR EMPRESA  
TRIMESTRE

DRE POR EMPRESA  
ACUMULADO

ATIVO POR  
EMPRESA

PASSIVO POR  
EMPRESA

## III MERCADO DE ENERGIA

MERCADO TOTAL  
E DIS

FLUXO DE  
ENERGIA

FLUXO DE  
ENERGIA (2)

TARIFAS

ENERGIA COMPRADA E  
ENCARGOS

BALANÇO DE ENERGIA  
COPEL GET

PREÇOS EÓLICAS

## IV DADOS OPERACIONAIS

RESUMO DE  
INDICADORES

GERAÇÃO

GERAÇÃO -  
PARTICIPAÇÕES

TRANSMISSÃO

DISTRIBUIÇÃO

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE**

R\$ mil

Demonstração do Resultado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>5.626.684</b>	<b>6.593.694</b>	<b>(14,7)</b>	<b>21.927.721</b>	<b>23.984.287</b>	<b>(8,6)</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.763.100	1.902.861	(7,3)	7.510.037	7.237.677	3,8
Suprimento de energia elétrica	981.530	1.733.764	(43,4)	3.912.917	6.051.854	(35,3)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.296.436	1.430.490	(9,4)	4.828.841	5.295.074	(8,8)
Receita de construção	575.325	568.443	1,2	2.176.158	1.951.559	11,5
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.065	45.054	(28,8)	89.941	142.642	(36,9)
Distribuição de gás canalizado	349.467	208.315	67,8	1.259.496	712.267	76,8
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	467.880	596.444	(21,6)	1.676.936	2.270.859	(26,2)
Outras receitas operacionais	160.881	108.323	48,5	473.395	322.355	46,9
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(5.209.649)</b>	<b>(6.046.861)</b>	<b>(13,8)</b>	<b>(19.490.062)</b>	<b>(18.904.563)</b>	<b>3,1</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(2.072.787)	(2.361.846)	(12,2)	(8.096.910)	(9.503.743)	(14,8)
Encargos de uso da rede elétrica	(638.567)	(878.835)	(27,3)	(2.520.527)	(2.501.641)	0,8
Pessoal e administradores	(261.364)	(568.930)	(54,1)	(1.026.862)	(1.550.857)	(33,8)
Planos previdenciário e assistencial	(65.844)	(64.127)	2,7	(266.181)	(248.773)	7,0
Material	(26.924)	(19.779)	36,1	(92.447)	(69.822)	32,4
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(10.642)	(698.498)	(98,5)	(120.409)	(1.854.948)	(93,5)
Gás natural e insumos para operação de gás	(237.592)	(145.996)	62,7	(939.516)	(506.065)	85,7
Serviços de terceiros	(229.799)	(210.690)	9,1	(800.743)	(706.599)	13,3
Depreciação e amortização	(336.603)	(308.742)	9,0	(1.300.982)	(1.082.539)	20,2
Provisões e reversões	(599.871)	(142.100)	322,1	(831.216)	(240.787)	245,2
Custo de construção	(566.866)	(548.672)	3,3	(2.149.212)	(1.899.844)	13,1
Outros custos e despesas operacionais	(162.790)	(98.646)	65,0	(534.494)	1.261.055	-
<b>PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(810.563)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>148.461</b>	<b>87.348</b>	<b>70,0</b>	<b>478.577</b>	<b>366.314</b>	<b>30,6</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS</b>	<b>565.496</b>	<b>634.181</b>	<b>(10,8)</b>	<b>2.916.236</b>	<b>5.446.038</b>	<b>(46,5)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(269.964)</b>	<b>(207.177)</b>	<b>30,3</b>	<b>(1.966.037)</b>	<b>(327.361)</b>	<b>500,6</b>
Receitas financeiras	252.852	213.479	18,4	1.032.837	932.049	10,8
Despesas financeiras	(522.816)	(420.656)	24,3	(1.987.504)	(1.259.410)	57,8
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>295.532</b>	<b>427.004</b>	<b>(30,8)</b>	<b>950.199</b>	<b>5.118.677</b>	<b>(81,4)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>327.974</b>	<b>(30.830)</b>	<b>(1.163,8)</b>	<b>199.122</b>	<b>(1.259.632)</b>	<b>(115,8)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	160.808	(18.750)	-	(429.266)	(469.226)	(8,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	167.166	(12.080)	-	628.388	(790.406)	-
<b>LUCRO LÍQUIDO operações continuadas</b>	<b>623.506</b>	<b>396.174</b>	<b>57,4</b>	<b>1.149.321</b>	<b>3.859.045</b>	<b>(70,2)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.189.557</b>	<b>(100,0)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>623.506</b>	<b>396.174</b>	<b>57,4</b>	<b>1.149.321</b>	<b>5.048.602</b>	<b>(77,2)</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações contínuadas	621.277	387.638	60,3	1.112.007	3.767.197	(70,5)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	-	-	-	-	1.185.376	(100,0)
Atribuído aos acionistas não controladores	2.232	8.534	(73,8)	37.313	96.029	(61,1)
<b>EBITDA</b>	<b>902.099</b>	<b>942.923</b>	<b>(4,3)</b>	<b>4.217.218</b>	<b>6.528.577</b>	<b>(35,4)</b>



**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL**

	R\$ mil		
Ativo	dez/22	dez/21	Δ%
<b>CIRCULANTE</b>	<b>9.327.249</b>	<b>11.189.872</b>	<b>(16,6)</b>
Caixa e equivalentes de caixa	2.678.457	3.472.845	(22,9)
Títulos e Valores Mobiliários	93	16.121	(99,4)
Cauções e depósitos vinculados	157	182	(13,7)
Clientes	3.342.050	4.433.193	(24,6)
Dividendos a receber	138.330	68.162	102,9
Ativos Financeiros Setoriais	190.699	383.740	(50,3)
Contas a receber vinculadas à concessão	8.603	5.121	68,0
Ativos de contrato	220.660	148.488	48,6
Outros créditos	897.380	749.816	19,7
Estoques	194.850	197.779	(1,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social	355.065	151.912	133,7
Outros tributos correntes a recuperar	1.239.694	1.508.864	(17,8)
Despesas antecipadas	60.076	53.649	12,0
Partes Relacionadas	1.135	-	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>40.376.451</b>	<b>38.347.663</b>	<b>5,3</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>16.442.145</b>	<b>15.743.322</b>	<b>4,4</b>
Títulos e Valores Mobiliários	430.963	344.937	24,9
Outros investimentos temporários	25.619	19.985	28,2
Cauções e depósitos vinculados	-	142.764	-
Clientes	109.819	82.233	33,5
Depósitos judiciais	632.458	591.131	7,0
Ativos Financeiros Setoriais	190.699	383.740	(50,3)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.269.690	2.261.684	0,4
Ativos de contrato	7.452.019	6.739.560	10,6
Outros créditos	931.452	916.606	1,6
Imposto de renda e contribuição social	127.824	153.850	(16,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.644.299	963.259	70,7
Outros tributos correntes a recuperar	2.627.293	3.143.546	(16,4)
Despesas antecipadas	10	27	(63,0)
<b>Investimentos</b>	<b>3.325.731</b>	<b>3.042.134</b>	<b>9,3</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>10.069.468</b>	<b>10.142.591</b>	<b>(0,7)</b>
<b>Intangível</b>	<b>10.277.727</b>	<b>9.215.560</b>	<b>11,5</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>261.380</b>	<b>204.056</b>	<b>28,1</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>49.703.700</b>	<b>49.537.535</b>	<b>0,3</b>

	R\$ mil		
Passivo	dez/22	dez/21	Δ%
<b>CIRCULANTE</b>	<b>7.156.597</b>	<b>7.979.993</b>	<b>(10,3)</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	252.789	604.810	(58,2)
Fornecedores	2.090.022	2.585.735	(19,2)
Imposto de renda e contribuição social	156.191	63.946	144,3
Outras obrigações fiscais	303.606	440.933	(31,1)
Empréstimos e financiamentos	278.838	579.770	(51,9)
Debêntures	1.346.347	2.144.485	(37,2)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	482.325	330.947	45,7
Benefícios pós-emprego	73.814	68.836	7,2
Encargos do consumidor a recolher	46.488	198.386	(76,6)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	370.244	292.495	26,6
Contas a pagar vinculadas à concessão	105.003	104.963	0,0
Passivos financeiros setoriais líquidos	433.914	139.770	210,4
Passivo de arrendamento	64.870	47.240	37,3
Outras contas a pagar	601.619	370.383	62,4
PIS e Cofins a restituir para consumidores	550.527	7.294	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>21.415.878</b>	<b>19.382.307</b>	<b>10,5</b>
Fornecedores	125.448	125.249	0,2
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.517.682	1.364.828	11,2
Outras Obrigações fiscais	633.491	594.810	6,5
Empréstimos e financiamentos	4.371.525	3.098.674	41,1
Debêntures	6.457.508	6.003.132	7,6
Benefícios pós-emprego	996.223	1.226.338	(18,8)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	244.514	334.602	(26,9)
Contas a pagar vinculadas à concessão	832.539	798.996	4,2
Passivos financeiros setoriais líquidos	49.341	153.409	(67,8)
Passivo de arrendamento	208.886	165.494	26,2
Outras contas a pagar	645.234	599.909	7,6
PIS e Cofins a restituir para consumidores	1.444.631	3.319.501	(56,5)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.851.257	#REF!	-
Provisões para litígios	2.037.599	1.597.365	27,6
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>21.131.225</b>	<b>22.175.235</b>	<b>(4,7)</b>
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	20.817.364	21.837.024	<b>(4,7)</b>
Capital social	10.800.000	10.800.000	-
Ajustes de avaliação patrimonial	593.382	426.170	39,2
Reserva legal	1.512.687	1.457.087	3,8
Reserva de retenção de lucros	7.911.295	7.785.092	1,6
Dividendo adicional proposto	-	1.368.675	-
Lucros acumulados	-	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	313.861	338.211	(7,2)
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>49.703.700</b>	<b>49.537.535</b>	<b>0,3</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO**

	R\$ mil	
	31.12.2022	31.12.2021
<b>Fluxo de Caixa Consolidado</b>		
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	1.149.321	3.859.045
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	1.189.557
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.149.321</b>	<b>5.048.602</b>
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais:</b>		
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	1.314.407	601.040
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(118.439)	(134.482)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(769.248)	(1.084.986)
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	1.821.933	-
Imposto de renda e contribuição social	429.267	469.226
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(628.389)	790.406
Resultado da equivalência patrimonial	(478.577)	(303.137)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	268.171	246.812
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	156.690	194.016
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(89.941)	(142.642)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(1.847.863)	(2.502.324)
Depreciação e amortização	1.300.982	1.082.539
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	831.216	240.787
Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	-	(1.570.543)
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(721)	(722)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(32.748)	35.818
Valor justo nas operações com derivativos	2.907	20.401
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	26.703	20
Baixas de ativos de contrato	8.829	7.155
Resultado das baixas de imobilizado	42.841	40.305
Resultado das baixas de intangíveis	55.177	30.623
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(79)	(177)
Lucro líquido do período das operações descontinuadas	-	(1.189.557)
	<b>3.442.439</b>	<b>1.879.180</b>
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>		
Clientes	1.628.696	(210.965)
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	67.732	82.937
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	1.646.614
Depósitos judiciais	575	(87.866)
Ativos financeiros setoriais	966.466	1.509.802
Outros créditos	62.369	(129.814)
Estoques	2.929	(30.699)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(498.961)	(267.179)
Outros tributos a recuperar	264.048	(64.130)
Despesas antecipadas	(6.410)	(16.621)
Partes relacionadas	(1.135)	-
	<b>2.486.309</b>	<b>2.432.079</b>
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>		
Obrigações sociais e trabalhistas	(190.627)	17.224
Fornecedores	(504.362)	(53.298)
Outras obrigações fiscais	892.002	834.358
Benefícios pós-emprego	(201.566)	(198.626)
Encargos setoriais a recolher	(151.898)	164.674
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(203.673)	(246.744)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(106.370)	(88.430)
Outras contas a pagar	<b>105.631</b>	<b>21.828</b>
Provisões para litígios quitadas	(242.212)	(207.877)
	<b>(603.075)</b>	<b>243.109</b>
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>5.325.673</b>	<b>4.554.368</b>
Imposto de renda e contribuição social pagos	(174.295)	(659.318)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(337.455)	(193.421)
Encargos de debêntures pagos	<b>(890.123)</b>	<b>(343.903)</b>
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(21.151)	(6.514)
Encargos de empréstimos concedidos/obtidos de partes relacionadas	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>3.902.649</b>	<b>3.351.212</b>
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	35.620
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>3.902.649</b>	<b>3.386.832</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aplicações financeiras	67.157	(54.120)
Aquisições de ativos de contrato	(1.923.558)	(1.482.785)
Aquisições de controladas - feito no caixa	(18.031)	(501.886)
Aportes em investimentos	(4.829)	(30.970)
Redução de capital em investidas	61.536	-
Aquisições de imobilizado	(535.542)	(338.137)
Aquisições de intangível	(421.729)	(4.546)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>(2.774.996)</b>	<b>(2.412.444)</b>
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	2.444.352
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(2.774.996)</b>	<b>31.908</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	1.891.954	134.313
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	(19.781)	(1.647)
Ingressos de debêntures emitidas	1.500.000	3.000.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(14.445)	(35.030)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(1.000.319)	(202.577)
Amortizações de principal de debêntures	(2.051.481)	(1.852.048)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(60.200)	(51.270)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(2.167.769)	(3.874.318)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>(1.922.041)</b>	<b>(1.922.041)</b>
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	(1.850)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(1.922.041)</b>	<b>(2.884.427)</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(794.388)</b>	<b>534.313</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.472.845	3.472.845
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	2.678.457	3.472.845
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	-	284.236
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(794.388)</b>	<b>534.313</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > RESULTADO FINANCEIRO**

	R\$ mil					
	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>252.849</b>	<b>213.479</b>	<b>18,4</b>	<b>1.032.837</b>	<b>932.049</b>	<b>10,8</b>
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-	255.777	-
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	124.637	78.348	59,1	463.255	163.888	182,7
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	-	(1.275)	-	-	9.243	-
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	48.976	79.030	(38,0)	274.308	326.217	(15,9)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	(157)	1.939	-	2.720	5.373	(49,4)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	48.769	17.895	172,5	146.753	35.902	-
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	2.572	(2.957)	-	43.946	30.043	46,3
Reconhecimento de crédito tributário	7.118	6.814	4,5	33.908	21.640	56,7
Outras receitas	30.861	42.983	(28,2)	109.800	125.594	(12,6)
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(9.927)	(9.298)	6,8	(41.853)	(41.628)	0,5
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(522.814)</b>	<b>(420.659)</b>	<b>24,3</b>	<b>(1.987.504)</b>	<b>(1.259.410)</b>	<b>57,8</b>
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(372.461)	(300.238)	24,1	(1.479.057)	(855.814)	72,8
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(13.936)	(36.073)	(61,4)	(142.673)	(200.629)	(28,9)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(1.160)	(14.200)	(91,8)	(27.584)	(58.814)	(53,1)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(83.532)	(34.354)	143,2	(107.720)	(34.382)	213,3
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(1.529)	(2.019)	(24,3)	(11.208)	(3.744)	199,4
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	(3.177)	-	(2.907)	(20.401)	(85,8)
Juros sobre P&D e PEE	(10.467)	(5.671)	84,6	(34.644)	(14.814)	133,9
Variação monetária sobre repasse CRC	-	1	-	-	(1.787)	-
Outras despesas financeiras	(39.729)	(24.928)	59,4	(181.711)	(69.025)	163,3
<b>(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.011.370)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(269.965)</b>	<b>(207.180)</b>	<b>30,3</b>	<b>(1.966.037)</b>	<b>(327.361)</b>	<b>-</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL**

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>902,1</b>	<b>942,9</b>	<b>(4,3)</b>	<b>4.217,2</b>	<b>6.528,6</b>	<b>(35,4)</b>
(-)/+ Provisão/Reversão indenização PDI	-	125,7	-	(8,9)	139,2	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(36,9)	37,1	-	(32,7)	35,8	-
(-)/+ Provisões e Litígios	452,7	30,0	-	452,7	30,0	-
(-)/+ Impairment de ativos de geração e gás(*)	109,7	(24,3)	-	151,9	(132,3)	-
(-)/+ Sobrecontratação	-	(71,8)	-	-	(71,8)	-
(-)/+ Repactuação Risco Hidrológico (GSF)	-	-	-	-	(1.570,5)	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins e Reflexos	-	-	-	752,4	-	-
(-)/+ Bandeira tarifária sobre GD e Adesão ao REFIS/PR	-	-	-	(10,1)	-	-
(-)/+ Venda Imóvel Sede	-	-	-	-	(27,9)	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>1.427,6</b>	<b>1.039,6</b>	<b>37,3</b>	<b>5.522,5</b>	<b>5.000,4</b>	<b>10,4</b>
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(148,5)	(126,2)	17,7	(478,6)	(366,3)	30,6
<b>EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial</b>	<b>1.279,2</b>	<b>913,4</b>	<b>40,0</b>	<b>5.043,9</b>	<b>4.634,1</b>	<b>8,8</b>

Nota: Refere-se a Impairment de ativos de geração (NE 31.4) e incluem Baixa das Peças (NE 31.6) e Serviços (NE 31.3) incorridos na manutenção das turbinas da UTE Araucária (Major Inspection).

	R\$ mil					
Variação na Equivalência Patrimonial	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>	<b>142.219</b>	<b>80.235</b>	<b>77,3</b>	<b>452.562</b>	<b>341.147</b>	<b>32,7</b>
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	1.940	(226)	-	2.157	1.269	70,0
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	6.568	3.885	69,1	23.806	13.765	72,9
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.942	4.731	4,5	32.824	20.255	62,1
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	42.756	19.735	116,7	162.298	96.614	68,0
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	30.551	14.929	104,6	82.251	57.363	43,4
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	26.565	11.624	128,5	47.623	35.112	35,6
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	15.495	7.394	109,6	56.140	63.173	(11,1)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	13.494	17.938	(24,8)	45.293	53.492	(15,3)
Solar Paraná	(92)	225	-	170	104	63,5
<b>Coligadas</b>	<b>6.243</b>	<b>7.113</b>	<b>(12,2)</b>	<b>26.015</b>	<b>25.167</b>	<b>3,4</b>
Dona Francisca Energética S.A.	734	1.888	(61,1)	5.648	8.574	(34,1)
Foz do Chopim Energética Ltda.	5.510	5.225	5,5	20.370	16.596	22,7
Outras <sup>1</sup>	(1)	-	-	(3)	(3)	-
<b>TOTAL</b>	<b>148.462</b>	<b>87.348</b>	<b>70,0</b>	<b>478.577</b>	<b>366.314</b>	<b>30,6</b>

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

	R\$ mil	
Coligadas dez-22	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	175.415	51.449
Patrimônio Líquido <sup>1</sup>	121.776	47.853
Rec. Oper. Líquida	66.163	77.779
Lucro Líquido	24.522	56.947
Participação no empreendimento - %	23,0	35,8
Valor contábil do investimento	28.043	17.116

	R\$ mil							
Controladas em Conjunto dez-22	Voltalia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	224.632	284.870	515.495	2.610.094	1.413.231	1.829.340	3.203.892	1.715.776
Patrimônio Líquido <sup>1</sup>	222.426	218.322	339.925	1.656.678	831.869	926.217	1.419.141	892.509
Rec. Oper. Líquida	-	43.128	71.868	396.622	229.117	285.483	426.573	233.888
Lucro Líquido	2.587	28.093	41.334	197.171	117.184	143.170	126.094	109.166
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	108.990	106.977	166.563	811.771	407.615	226.923	710.989	437.330

Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.233.664</b>	<b>2.099.346</b>	<b>(41,2)</b>	<b>5.039.660</b>	<b>7.551.426</b>	<b>(33,3)</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	50.826	-	103	204.098	(99,9)
Suprimento de energia elétrica	964.669	1.677.474	(42,5)	3.882.830	5.803.415	(33,1)
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	238.580	304.089	(21,5)	991.174	1.267.348	(21,8)
Receita de construção	17.773	53.931	(67,0)	116.112	239.448	(51,5)
Outras receitas operacionais	12.642	13.026	(2,9)	49.441	37.117	33,2
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(829.109)</b>	<b>(1.807.796)</b>	<b>(54,1)</b>	<b>(2.978.880)</b>	<b>(3.678.359)</b>	<b>(19,0)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(93.582)	(413.275)	(77,4)	(377.716)	(1.254.752)	(69,9)
Encargos de uso da rede elétrica	(150.757)	(129.748)	16,2	(566.121)	(489.700)	15,6
Pessoal e administradores	(82.771)	(161.967)	(48,9)	(326.531)	(444.437)	(26,5)
Planos previdenciário e assistencial	(19.894)	(18.979)	4,8	(79.674)	(71.905)	10,8
Material	(4.726)	(3.631)	30,2	(17.903)	(13.716)	30,5
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(10.561)	(702.956)	(98,5)	(123.279)	(1.878.815)	(93,4)
Serviços de terceiros	(73.453)	(90.563)	(18,9)	(240.635)	(235.553)	2,2
Depreciação e amortização	(195.473)	(184.919)	5,7	(767.069)	(597.187)	28,4
Provisões e reversões	(78.872)	(6.954)	-	(99.507)	109.170	-
Custo de construção	(9.314)	(34.160)	(72,7)	(89.166)	(187.733)	(52,5)
Outros custos e despesas operacionais	(109.706)	(60.644)	80,9	(291.279)	1.386.269	-
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>145.882</b>	<b>85.460</b>	<b>70,7</b>	<b>470.606</b>	<b>356.372</b>	<b>32,1</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>550.437</b>	<b>377.010</b>	<b>46,0</b>	<b>2.531.386</b>	<b>4.229.439</b>	<b>(40,1)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(159.301)</b>	<b>(136.037)</b>	<b>17,1</b>	<b>(624.638)</b>	<b>(438.344)</b>	<b>42,5</b>
Receitas financeiras	74.415	49.905	49,1	277.671	125.758	-
Despesas financeiras	(233.716)	(185.942)	25,7	(902.309)	(564.102)	60,0
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>391.136</b>	<b>240.973</b>	<b>62,3</b>	<b>1.906.748</b>	<b>3.791.095</b>	<b>(49,7)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>110.074</b>	<b>14.651</b>	<b>-</b>	<b>(307.289)</b>	<b>(970.996)</b>	<b>(68,4)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	110.443	85.022	29,9	(212.852)	(214.862)	(0,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(369)	(70.371)	(99,5)	(94.437)	(756.134)	(87,5)
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>501.210</b>	<b>255.624</b>	<b>96,1</b>	<b>1.599.459</b>	<b>2.820.099</b>	<b>(43,3)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>745.910</b>	<b>561.929</b>	<b>32,7</b>	<b>3.298.455</b>	<b>4.826.626</b>	<b>(31,7)</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS**

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>3.587.443</b>	<b>4.049.560</b>	<b>(11,4)</b>	<b>13.903.300</b>	<b>14.836.392</b>	<b>(6,3)</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.208.415	1.416.952	(14,7)	5.236.339	5.326.736	(1,7)
Suprimento de energia elétrica	63.535	192.815	(67,0)	266.991	753.242	(64,6)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.155.062	1.216.245	(5,0)	4.221.011	4.401.654	(4,1)
Receita de construção	554.567	511.937	8,3	2.048.022	1.700.889	20,4
Valor justo do ativo indenizável da concessão	34.124	39.903	(14,5)	79.169	108.733	(27,2)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	467.880	596.444	(21,6)	1.676.936	2.270.859	(26,2)
Outras receitas operacionais	103.860	75.263	38,0	374.832	274.279	36,7
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(3.265.136)</b>	<b>(3.751.383)</b>	<b>(13,0)</b>	<b>(13.418.798)</b>	<b>(13.669.382)</b>	<b>(1,8)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.546.763)	(1.689.246)	(8,4)	(5.980.124)	(7.277.499)	(17,8)
Encargos de uso da rede elétrica	(579.074)	(832.197)	(30,4)	(2.313.203)	(2.363.451)	(2,1)
Pessoal e administradores	(153.742)	(341.007)	(54,9)	(599.121)	(905.338)	(33,8)
Planos previdenciário e assistencial	(42.215)	(39.438)	7,0	(169.493)	(155.774)	8,8
Material	(21.243)	(13.259)	60,2	(71.302)	(51.722)	37,9
Serviços de terceiros	(143.126)	(113.059)	26,6	(505.407)	(450.752)	12,1
Depreciação e amortização	(119.638)	(102.598)	16,6	(454.307)	(406.632)	11,7
Provisões e reversões	(70.190)	(45.415)	54,6	(281.895)	(216.996)	29,9
Custo de construção	(554.567)	(511.937)	8,3	(2.048.022)	(1.700.889)	20,4
Outros custos e despesas operacionais	(34.577)	(63.227)	(45,3)	(185.361)	(140.329)	32,1
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(810.563)	-	-
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>322.306</b>	<b>298.176</b>	<b>8,1</b>	<b>484.502</b>	<b>1.167.010</b>	<b>(58,5)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(62.536)</b>	<b>(19.050)</b>	<b>228,3</b>	<b>(1.169.741)</b>	<b>66.470</b>	<b>-</b>
Receitas financeiras	138.255	115.821	19,4	593.726	457.697	29,7
Despesas financeiras	(200.791)	(134.872)	48,9	(752.097)	(391.228)	92,2
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>259.770</b>	<b>279.125</b>	<b>(6,9)</b>	<b>(685.239)</b>	<b>1.233.479</b>	<b>-</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>64.497</b>	<b>(65.012)</b>	<b>-</b>	<b>455.465</b>	<b>(375.597)</b>	<b>-</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	42.283	(87.039)	-	(130.102)	(298.719)	(56,4)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	22.214	22.027	0,8	585.567	(76.878)	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>324.267</b>	<b>214.113</b>	<b>51,4</b>	<b>(229.774)</b>	<b>857.882</b>	<b>-</b>
<b>EBITDA</b>	<b>441.945</b>	<b>400.774</b>	<b>10,3</b>	<b>938.809</b>	<b>1.573.642</b>	<b>(40,3)</b>

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.279.343</b>	<b>1.251.437</b>	<b>2,2</b>	<b>4.938.368</b>	<b>4.536.414</b>	<b>8,9</b>
Fornecimento de energia elétrica	555.071	435.890	27,3	2.275.872	1.709.613	33,1
Suprimento de energia elétrica	688.188	816.479	(15,7)	2.620.535	2.825.180	(7,2)
Outras receitas operacionais	36.084	(932)	-	41.961	1.621	2.488,3
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(1.217.361)</b>	<b>(1.263.646)</b>	<b>(3,7)</b>	<b>(4.814.710)</b>	<b>(4.478.438)</b>	<b>7,5</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.211.291)	(1.252.993)	(3,3)	(4.790.427)	(4.450.586)	7,6
Pessoal e administradores	(3.471)	(7.641)	(54,6)	(12.712)	(18.568)	(31,5)
Planos previdenciário e assistencial	(458)	(398)	15,3	(1.787)	(1.547)	15,5
Material	(17)	(3)	550,5	(53)	(17)	211,2
Serviços de terceiros	(479)	(655)	(26,9)	(2.665)	(2.925)	(8,9)
Depreciação e amortização	(99)	(76)	30,0	(353)	(234)	51,3
Provisões e reversões	(220)	(416)	(47,0)	(1.724)	(806)	113,9
Outros custos e despesas operacionais	(1.326)	(1.465)	(9,4)	(4.989)	(3.756)	32,8
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>61.981</b>	<b>(12.209)</b>	<b>(607,7)</b>	<b>123.658</b>	<b>57.976</b>	<b>113,3</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>9.119</b>	<b>3.857</b>	<b>136,4</b>	<b>32.376</b>	<b>13.940</b>	<b>132,2</b>
Receitas financeiras	9.174	3.927	133,6	32.667	14.151	130,8
Despesas financeiras	(55)	(71)	(21,5)	(291)	(211)	38,1
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>71.100</b>	<b>(8.352)</b>	<b>(951,3)</b>	<b>156.034</b>	<b>71.917</b>	<b>117,0</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(21.228)</b>	<b>9.137</b>	<b>(332,3)</b>	<b>(47.658)</b>	<b>(18.190)</b>	<b>162,0</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(6.214)	(2.905)	113,9	(25.081)	(21.371)	17,4
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(15.015)	12.042	-	(22.578)	3.181	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>49.872</b>	<b>785</b>	<b>-</b>	<b>108.376</b>	<b>53.726</b>	<b>101,7</b>
<b>EBITDA</b>	<b>62.080</b>	<b>(12.133)</b>	<b>-</b>	<b>124.011</b>	<b>58.210</b>	<b>113,0</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL**

Demonstração do Resultado 4T22														R\$ mil	
	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>639.697</b>	<b>247.033</b>	<b>3.587.442</b>	<b>361.871</b>	<b>44.254</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>152.946</b>	<b>185.827</b>	<b>7.722</b>	<b>16.568</b>	<b>1.279.343</b>	<b>-</b>	<b>(896.050)</b>	<b>5.626.683</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.208.415	-	-	-	-	-	-	-	-	555.071	-	(385)	1.763.099
Suprimento de energia elétrica	619.823	-	63.534	-	44.019	33	-	151.270	185.823	7.722	-	688.188	-	(778.881)	981.531
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	224.262	1.155.062	-	-	-	-	-	-	-	16.754	-	-	(99.642)	1.296.436
Receita de construção	-	17.966	554.567	2.984	-	-	-	-	-	-	(192)	-	-	-	575.325
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	34.124	(2.059)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.065
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	349.468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	349.466
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	467.880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	467.880
Outras receitas operacionais	19.873	4.805	103.860	11.478	235	-	-	1.676	4	-	6	36.084	-	(17.141)	160.881
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(393.184)</b>	<b>(60.638)</b>	<b>(3.265.136)</b>	<b>(277.203)</b>	<b>(22.416)</b>	<b>(169.215)</b>	<b>(811)</b>	<b>(113.190)</b>	<b>(99.846)</b>	<b>(4.959)</b>	<b>(2.131)</b>	<b>(1.217.361)</b>	<b>(463.863)</b>	<b>880.307</b>	<b>(5.209.649)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(93.096)	-	(1.546.763)	-	(18)	-	-	(499)	309	(309)	-	(1.211.291)	-	778.883	(2.072.787)
Encargos de uso da rede elétrica	(91.007)	-	(579.074)	-	(5.743)	(8.706)	-	(13.219)	(39.212)	(331)	-	-	-	98.723	(638.567)
Pessoal e administradores	(45.142)	(30.156)	(153.742)	(9.921)	(1.145)	(1.717)	-	(4.259)	(829)	(396)	(271)	(3.471)	(10.312)	-	(261.364)
Planos previdenciário e assistencial	(11.620)	(7.561)	(42.214)	(1.196)	(79)	(161)	-	(417)	(83)	(22)	(27)	(458)	(2.002)	-	(65.844)
Material	(3.133)	(1.136)	(21.243)	(560)	(53)	(7)	(2)	(48)	(310)	(9)	(81)	(17)	(326)	-	(26.924)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(9.349)	-	-	-	-	(1.212)	-	-	-	-	-	-	-	(81)	(10.642)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(237.592)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(237.592)
Serviços de terceiros	(20.913)	(9.135)	(143.126)	(2.908)	(4.834)	(20.126)	(384)	(23.608)	(11.050)	(702)	(1.649)	(479)	(9.341)	18.450	(229.799)
Depreciação e amortização	(93.895)	(3.360)	(119.639)	(12.473)	(7.745)	(5.913)	(545)	(55.316)	(31.897)	(2.799)	(7)	(99)	(632)	(2.281)	(336.603)
Provisões e reversões	35.083	(3.846)	(70.190)	(697)	-	(108.207)	63	(1.804)	(1)	(91)	(1)	(220)	(436.315)	(13.644)	(599.871)
Custos de construção	-	(9.506)	(554.567)	(2.984)	-	-	-	-	-	-	192	-	-	-	(566.866)
Outros custos e despesas operacionais	(60.112)	4.062	(34.577)	(8.872)	(2.799)	(23.166)	57	(14.020)	(16.773)	(300)	(287)	(1.326)	(4.935)	257	(162.790)
<b>PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>(30.014)</b>	<b>154.995</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54.728</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>939.208</b>	<b>(970.456)</b>	<b>148.462</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>216.499</b>	<b>341.390</b>	<b>322.306</b>	<b>84.668</b>	<b>21.838</b>	<b>(169.182)</b>	<b>(811)</b>	<b>94.484</b>	<b>85.981</b>	<b>2.763</b>	<b>14.437</b>	<b>61.982</b>	<b>475.345</b>	<b>(986.199)</b>	<b>565.496</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(97.607)</b>	<b>(55.426)</b>	<b>(62.536)</b>	<b>8.620</b>	<b>(6.367)</b>	<b>1.161</b>	<b>(183)</b>	<b>12.889</b>	<b>7.146</b>	<b>573</b>	<b>1.285</b>	<b>9.119</b>	<b>(59.320)</b>	<b>(29.318)</b>	<b>(269.965)</b>
Receitas financeiras	22.680	11.781	138.255	17.187	5.882	2.854	150	33.695	7.275	573	2.036	9.174	8.734	(7.425)	252.849
Despesas financeiras	(120.287)	(67.207)	(200.791)	(8.567)	(12.249)	(1.693)	(333)	(20.806)	(129)	-	(751)	(55)	(68.054)	(21.893)	(522.814)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>118.892</b>	<b>285.964</b>	<b>259.770</b>	<b>93.288</b>	<b>15.471</b>	<b>(168.021)</b>	<b>(994)</b>	<b>107.373</b>	<b>93.127</b>	<b>3.336</b>	<b>15.722</b>	<b>71.101</b>	<b>416.025</b>	<b>(1.015.517)</b>	<b>295.531</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>99.078</b>	<b>67.264</b>	<b>64.496</b>	<b>(27.843)</b>	<b>(2.774)</b>	<b>(10.946)</b>	<b>-</b>	<b>(14.907)</b>	<b>(29.476)</b>	<b>(436)</b>	<b>(1.219)</b>	<b>(21.228)</b>	<b>205.250</b>	<b>714</b>	<b>327.978</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS</b>	<b>217.970</b>	<b>353.228</b>	<b>324.266</b>	<b>65.445</b>	<b>12.697</b>	<b>(178.967)</b>	<b>(994)</b>	<b>92.466</b>	<b>63.651</b>	<b>2.900</b>	<b>14.503</b>	<b>49.873</b>	<b>621.275</b>	<b>(1.014.803)</b>	<b>623.509</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>217.970</b>	<b>353.228</b>	<b>324.266</b>	<b>65.445</b>	<b>12.697</b>	<b>(178.967)</b>	<b>(994)</b>	<b>92.466</b>	<b>63.651</b>	<b>2.900</b>	<b>14.503</b>	<b>49.873</b>	<b>621.275</b>	<b>(1.014.803)</b>	<b>623.509</b>
Atribuído aos acionistas da controladora	217.970	353.228	324.266	33.377	8.888	(145.321)	(994)	92.466	63.651	2.900	14.503	49.873	621.275	(1.014.803)	621.277
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	32.068	3.809	(33.646)	-	-	-	-	-	-	-	-	2.232
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>310.394</b>	<b>344.750</b>	<b>441.945</b>	<b>97.141</b>	<b>29.583</b>	<b>(163.269)</b>	<b>(266)</b>	<b>149.800</b>	<b>117.878</b>	<b>5.562</b>	<b>14.444</b>	<b>62.081</b>	<b>475.977</b>	<b>(983.918)</b>	<b>902.099</b>



Demonstração do Resultado 4T21	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>670.662</b>	<b>343.062</b>	<b>4.049.560</b>	<b>220.529</b>	<b>42.307</b>	<b>755.891</b>	<b>24.239</b>	<b>138.896</b>	<b>173.911</b>	<b>7.968</b>	<b>23.802</b>	<b>1.251.437</b>	-	<b>(1.108.577)</b>	<b>6.593.692</b>
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
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(693.336)</b>	<b>(128.856)</b>	<b>(3.751.383)</b>	<b>(196.218)</b>	<b>(21.864)</b>	<b>(772.240)</b>	<b>(21.843)</b>	<b>(79.595)</b>	<b>(140.085)</b>	<b>(5.911)</b>	<b>(2.795)</b>	<b>(1.263.646)</b>	<b>(81.267)</b>	<b>1.112.186</b>	<b>(6.046.862)</b>
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)	-	(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)	(45.415)	(15.256)	-	164	(28)	(353)	-	-	(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)	(63.227)	(2.829)	(1.091)	(3.333)	(610)	(5.421)	(8.194)	(36)	(276)	(1.465)	(5.600)	(2.436)	(98.646)
<b>PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>34.728</b>	<b>99.816</b>	-	-	-	-	-	<b>43.702</b>	-	-	-	-	<b>494.550</b>	<b>(585.447)</b>	<b>87.348</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>12.054</b>	<b>314.022</b>	<b>298.175</b>	<b>24.310</b>	<b>20.443</b>	<b>(16.349)</b>	<b>2.396</b>	<b>103.002</b>	<b>33.825</b>	<b>2.056</b>	<b>21.007</b>	<b>(12.209)</b>	<b>413.283</b>	<b>(581.839)</b>	<b>634.178</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(65.149)</b>	<b>(49.301)</b>	<b>(19.051)</b>	<b>4.165</b>	<b>(27.866)</b>	<b>5.557</b>	<b>(13)</b>	<b>(31.847)</b>	<b>4.418</b>	<b>39</b>	<b>246</b>	<b>3.857</b>	<b>(32.229)</b>	-	<b>(207.177)</b>
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)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>(53.095)</b>	<b>264.721</b>	<b>279.124</b>	<b>28.475</b>	<b>(7.423)</b>	<b>(10.792)</b>	<b>2.384</b>	<b>71.155</b>	<b>38.244</b>	<b>2.095</b>	<b>21.253</b>	<b>(8.352)</b>	<b>381.054</b>	<b>(581.839)</b>	<b>427.001</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>81.056</b>	<b>(26.259)</b>	<b>(65.012)</b>	<b>2.533</b>	<b>2.526</b>	<b>(16.834)</b>	<b>(1.248)</b>	<b>(9.694)</b>	<b>(11.512)</b>	<b>(261)</b>	<b>(1.785)</b>	<b>9.137</b>	<b>6.585</b>	<b>(61)</b>	<b>(30.830)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS</b>	<b>27.961</b>	<b>238.462</b>	<b>214.113</b>	<b>31.008</b>	<b>(4.897)</b>	<b>(27.626)</b>	<b>1.136</b>	<b>61.461</b>	<b>26.732</b>	<b>1.834</b>	<b>19.468</b>	<b>785</b>	<b>387.639</b>	<b>(581.900)</b>	<b>396.171</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>27.961</b>	<b>238.462</b>	<b>214.113</b>	<b>31.008</b>	<b>(4.897)</b>	<b>(27.626)</b>	<b>1.136</b>	<b>61.461</b>	<b>26.732</b>	<b>1.834</b>	<b>19.468</b>	<b>785</b>	<b>387.639</b>	<b>(581.900)</b>	<b>396.171</b>
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	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)	387.638
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	15.814	(3.428)	(22.432)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	15.194	(1.469)	(5.194)	-	-	-	-	-	-	-	-	8.534
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>104.362</b>	<b>317.461</b>	<b>400.773</b>	<b>34.684</b>	<b>30.149</b>	<b>(10.388)</b>	<b>2.875</b>	<b>145.959</b>	<b>70.911</b>	<b>5.216</b>	<b>21.014</b>	<b>(12.133)</b>	<b>413.873</b>	<b>(581.839)</b>	<b>942.920</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO**

R\$ mil

Demonstração do Resultado 2022	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Recliff.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>2.511.145</b>	<b>1.041.939</b>	<b>13.903.300</b>	<b>1.297.034</b>	<b>194.287</b>	<b>98.508</b>	<b>8.014</b>	<b>588.519</b>	<b>743.002</b>	<b>30.249</b>	<b>103.908</b>	<b>4.938.368</b>	-	<b>(3.530.552)</b>	<b>21.927.721</b>
Fornecimento de energia elétrica	103	-	5.236.339	-	-	-	-	-	-	-	-	2.275.872	-	(2.277)	7.510.037
Suprimento de energia elétrica	2.436.222	-	266.991	-	194.052	98.508	-	583.222	742.981	30.249	-	2.620.535	-	(3.059.843)	3.912.917
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	898.353	4.221.011	-	-	-	-	-	-	-	102.942	-	-	(393.465)	4.828.841
Receita de construção	-	115.171	2.048.022	12.024	-	-	-	-	-	-	941	-	-	-	2.176.158
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	79.169	10.772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89.941
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	1.262.658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.162)	1.259.496
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	1.676.936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.676.936
Outras receitas operacionais	74.820	28.415	374.832	11.580	235	-	8.014	5.297	21	-	25	41.961	-	(71.805)	473.395
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(1.553.242)</b>	<b>(306.201)</b>	<b>(13.418.798)</b>	<b>(1.076.181)</b>	<b>(86.033)</b>	<b>(365.522)</b>	<b>(10.864)</b>	<b>(400.945)</b>	<b>(398.843)</b>	<b>(19.493)</b>	<b>(9.074)</b>	<b>(4.814.710)</b>	<b>(553.266)</b>	<b>3.523.110</b>	<b>(19.490.062)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(341.302)	-	(5.980.124)	-	(142)	-	-	(14.383)	(28.632)	(1.751)	-	(4.790.427)	-	3.059.851	(8.096.910)
Encargos de uso da rede elétrica	(344.501)	-	(2.313.203)	-	(23.425)	(33.129)	-	(48.461)	(148.610)	(1.296)	-	-	-	392.098	(2.520.527)
Pessoal e administradores	(178.225)	(122.623)	(599.121)	(42.166)	(4.738)	(6.791)	(3.387)	(13.897)	(2.790)	(1.300)	(905)	(12.712)	(38.207)	-	(1.026.862)
Planos previdenciário e assistencial	(46.283)	(30.851)	(169.493)	(5.366)	(252)	(618)	(2.924)	(1.452)	(297)	(76)	(97)	(1.787)	(6.685)	-	(266.181)
Material	(11.041)	(5.185)	(71.302)	(1.644)	(630)	(263)	(52)	(440)	(853)	(9)	(112)	(53)	(864)	-	(92.447)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(9.349)	-	-	-	-	(113.930)	-	-	-	-	-	-	-	2.870	(120.409)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(939.516)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(939.516)
Serviços de terceiros	(87.466)	(36.748)	(505.407)	(13.316)	(16.781)	(45.902)	(2.439)	(82.116)	(38.785)	(2.625)	(6.128)	(2.665)	(38.794)	78.429	(800.743)
Depreciação e amortização	(374.150)	(13.662)	(454.307)	(44.190)	(30.474)	(23.694)	(2.085)	(200.052)	(134.432)	(11.164)	(30)	(353)	(2.504)	(9.885)	(1.300.982)
Provisões e reversões	11.505	(3.846)	(281.895)	(2.717)	-	(110.968)	59	(2.065)	(7)	(91)	(30)	(1.724)	(441.160)	1.723	(831.216)
Custos de construção	-	(88.225)	(2.048.022)	(12.024)	-	-	-	-	-	-	(941)	-	-	-	(2.149.212)
Outros custos e despesas operacionais	(172.430)	(5.061)	(185.361)	(15.242)	(9.591)	(30.227)	(36)	(38.079)	(44.437)	(1.181)	(831)	(4.989)	(25.052)	(1.976)	(534.494)
<b>PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS</b>	-	-	<b>(810.563)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(810.563)</b>
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>144.662</b>	<b>547.702</b>	-	-	-	-	-	<b>75.322</b>	-	-	-	-	<b>1.620.451</b>	<b>(1.909.560)</b>	<b>478.577</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>1.102.565</b>	<b>1.283.440</b>	<b>484.502</b>	<b>220.853</b>	<b>108.254</b>	<b>(267.014)</b>	<b>(2.850)</b>	<b>262.896</b>	<b>344.159</b>	<b>10.756</b>	<b>94.834</b>	<b>123.658</b>	<b>1.067.185</b>	<b>(1.917.002)</b>	<b>2.916.236</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(351.940)</b>	<b>(217.582)</b>	<b>(1.169.741)</b>	<b>28.440</b>	<b>(113.102)</b>	<b>11.407</b>	<b>345</b>	<b>(92.530)</b>	<b>24.714</b>	<b>1.405</b>	<b>3.810</b>	<b>32.376</b>	<b>(119.717)</b>	<b>(3.921)</b>	<b>(1.966.037)</b>
Receitas financeiras	104.228	51.661	593.726	56.730	19.069	19.694	1.633	111.378	25.236	1.405	6.854	32.667	57.658	(49.101)	1.032.837
Despesas financeiras	(456.168)	(269.243)	(752.097)	(28.290)	(132.171)	(8.287)	(1.288)	(203.908)	(522)	-	(3.044)	(291)	(177.375)	45.180	(1.987.504)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>750.625</b>	<b>1.065.858</b>	<b>(685.239)</b>	<b>249.293</b>	<b>(4.848)</b>	<b>(255.607)</b>	<b>(2.505)</b>	<b>170.366</b>	<b>368.873</b>	<b>12.161</b>	<b>98.644</b>	<b>156.034</b>	<b>947.468</b>	<b>(1.920.923)</b>	<b>950.199</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(60.605)</b>	<b>(51.824)</b>	<b>455.465</b>	<b>(70.091)</b>	<b>4.157</b>	<b>(11.885)</b>	-	<b>(53.572)</b>	<b>(123.452)</b>	<b>(1.421)</b>	<b>(5.608)</b>	<b>(47.658)</b>	<b>164.539</b>	<b>1.078</b>	<b>199.122</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>690.020</b>	<b>1.014.034</b>	<b>(229.774)</b>	<b>179.202</b>	<b>(691)</b>	<b>(267.492)</b>	<b>(2.505)</b>	<b>116.794</b>	<b>245.421</b>	<b>10.740</b>	<b>93.036</b>	<b>108.376</b>	<b>1.112.007</b>	<b>(1.919.845)</b>	<b>1.149.321</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>690.020</b>	<b>1.014.034</b>	<b>(229.774)</b>	<b>179.202</b>	<b>(691)</b>	<b>(267.492)</b>	<b>(2.505)</b>	<b>116.794</b>	<b>245.421</b>	<b>10.740</b>	<b>93.036</b>	<b>108.376</b>	<b>1.112.007</b>	<b>(1.919.845)</b>	<b>1.149.321</b>
Atribuído aos acionistas da controladora	690.020	1.014.034	(229.774)	179.202	(691)	(267.492)	(2.505)	116.794	245.421	10.740	93.036	108.376	1.112.007	(1.919.845)	1.149.321
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	87.809	(207)	(50.288)	-	-	-	-	-	-	-	-	37.314
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>1.476.715</b>	<b>1.297.102</b>	<b>938.809</b>	<b>265.043</b>	<b>138.728</b>	<b>(243.320)</b>	<b>(765)</b>	<b>462.948</b>	<b>478.591</b>	<b>21.920</b>	<b>94.864</b>	<b>124.011</b>	<b>1.069.689</b>	<b>(1.907.117)</b>	<b>4.217.218</b>

Demonstração do Resultado 2021	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>2.619.710</b>	<b>1.446.232</b>	<b>14.836.392</b>	<b>783.277</b>	<b>171.263</b>	<b>2.250.577</b>	<b>40.478</b>	<b>496.272</b>	<b>702.024</b>	<b>16.600</b>	<b>99.709</b>	<b>4.536.414</b>	-	<b>(4.258.272)</b>	<b>23.984.287</b>
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)	-
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	96	-	-	40.478	1.089	40	-	21	1.621	-	(115.698)	322.355
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(919.428)</b>	<b>(456.927)</b>	<b>(13.669.382)</b>	<b>(654.643)</b>	<b>(86.871)</b>	<b>(1.879.198)</b>	<b>(34.860)</b>	<b>(312.214)</b>	<b>(165.908)</b>	<b>(19.310)</b>	<b>(11.169)</b>	<b>(4.478.439)</b>	<b>(212.516)</b>	<b>4.219.188</b>	<b>(18.904.563)</b>
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)	(39.121)	(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)	(5.154)	(233)	(600)	(3.806)	(822)	(94)	(16)	(47)	(1.547)	(4.065)	-	(248.773)
Material	(8.322)	(4.118)	(51.722)	(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)	(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)	(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)	(216.996)	(28.587)	-	138.441	(59)	(2.191)	-	-	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)	(140.329)	(5.876)	5.337	(5.032)	(560)	(18.041)	335.483	(113)	(1.137)	(3.756)	(33.226)	59.666	1.261.055
<b>PEROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>621.333</b>	<b>427.391</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>99.525</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.689.345</b>	<b>(4.471.280)</b>	<b>366.314</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>2.321.615</b>	<b>1.416.696</b>	<b>1.167.010</b>	<b>128.634</b>	<b>84.392</b>	<b>371.379</b>	<b>5.617</b>	<b>283.583</b>	<b>536.116</b>	<b>(2.710)</b>	<b>88.540</b>	<b>57.975</b>	<b>3.476.829</b>	<b>(4.510.364)</b>	<b>5.446.038</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(201.248)</b>	<b>(140.720)</b>	<b>66.470</b>	<b>9.817</b>	<b>(171.888)</b>	<b>8.952</b>	<b>165</b>	<b>(115.634)</b>	<b>10.865</b>	<b>140</b>	<b>(699)</b>	<b>13.940</b>	<b>192.477</b>	<b>25.748</b>	<b>(327.361)</b>
Receitas financeiras	61.673	17.342	457.697	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)	(9.605)	(186.007)	(2.070)	(505)	(153.887)	(525)	(2)	(2.899)	(211)	(112.332)	65.772	(1.259.410)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>2.120.367</b>	<b>1.275.976</b>	<b>1.233.479</b>	<b>138.451</b>	<b>(87.496)</b>	<b>380.331</b>	<b>5.782</b>	<b>167.949</b>	<b>546.981</b>	<b>(2.570)</b>	<b>87.841</b>	<b>71.915</b>	<b>3.669.306</b>	<b>(4.484.616)</b>	<b>5.118.677</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(452.359)</b>	<b>(256.075)</b>	<b>(375.597)</b>	<b>(38.860)</b>	<b>33.061</b>	<b>(42.248)</b>	<b>(3.578)</b>	<b>(27.714)</b>	<b>(185.725)</b>	<b>(555)</b>	<b>(4.247)</b>	<b>(18.190)</b>	<b>97.891</b>	<b>20.849</b>	<b>(1.259.632)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS</b>	<b>1.668.008</b>	<b>1.019.901</b>	<b>857.882</b>	<b>99.591</b>	<b>(54.435)</b>	<b>338.083</b>	<b>2.204</b>	<b>140.235</b>	<b>361.256</b>	<b>(3.125)</b>	<b>83.594</b>	<b>53.725</b>	<b>3.767.197</b>	<b>(4.463.767)</b>	<b>3.859.045</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.185.376</b>	<b>4.181</b>	<b>1.189.557</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>1.668.008</b>	<b>1.019.901</b>	<b>857.882</b>	<b>99.591</b>	<b>(54.435)</b>	<b>338.083</b>	<b>2.204</b>	<b>140.235</b>	<b>361.256</b>	<b>(3.125)</b>	<b>83.594</b>	<b>53.725</b>	<b>4.952.573</b>	<b>(4.459.586)</b>	<b>5.048.602</b>
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	1.668.008	1.019.901	857.882	50.791	(38.105)	274.523	2.204	140.235	361.256	(3.125)	83.594	53.725	4.952.573	(4.459.586)	3.767.197
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.185.376
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	48.800	(16.331)	63.560	-	-	-	-	-	-	-	-	96.029
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>2.644.279</b>	<b>1.428.095</b>	<b>1.573.642</b>	<b>169.812</b>	<b>114.999</b>	<b>395.447</b>	<b>6.721</b>	<b>447.480</b>	<b>604.984</b>	<b>3.548</b>	<b>88.572</b>	<b>58.209</b>	<b>3.479.145</b>	<b>(4.584.983)</b>	<b>6.528.577</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA**

R\$ mil

Ativo - Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>1.647.236</b>	<b>4.937.239</b>	<b>282.713</b>	<b>224.833</b>	<b>97.587</b>	<b>6.075</b>	<b>937.476</b>	<b>376.804</b>	<b>26.828</b>	<b>94.931</b>	<b>990.868</b>	<b>1.180.872</b>	<b>(1.476.214)</b>	<b>9.327.249</b>
Caixa e equivalentes de caixa	380.955	430.121	61.059	185.916	64.991	3.748	755.355	284.624	22.934	71.141	217.736	199.877	-	2.678.457
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Cauções e depósitos vinculados	-	90	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
Clientes	389.967	2.429.434	128.589	23.272	-	-	97.594	88.764	2.997	7.184	475.170	-	(300.921)	3.342.050
Dividendos a receber	352.718	-	-	-	-	-	45.676	-	-	-	-	824.143	(1.084.207)	138.330
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	8.603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.603
Ativos de contrato	205.647	-	-	-	-	-	-	-	-	15.013	-	-	-	220.660
Outros créditos	137.224	408.462	49.518	12.237	5	2	5.616	2	-	66	292.962	977	(9.691)	897.380
Estoques	30.024	158.487	5.694	195	-	249	-	-	-	201	-	-	-	194.850
Imposto de renda e contribuição social	102.625	95.397	8.705	3.097	12.885	1.693	16.522	1.620	250	1.129	3.619	107.523	-	355.065
Outros tributos a recuperar	11.312	1.178.192	28.505	-	19.705	241	120	1.225	16	-	378	-	-	1.239.694
Despesas antecipadas	13.000	37.593	577	116	-	142	5.394	569	631	197	1.002	855	-	60.076
Partes relacionadas	15.162	8.765	-	-	-	-	11.199	-	-	-	-	47.404	(81.395)	1.135
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>20.110.117</b>	<b>15.601.575</b>	<b>800.999</b>	<b>623.364</b>	<b>236.832</b>	<b>16.870</b>	<b>6.623.943</b>	<b>561.976</b>	<b>210.555</b>	<b>496.329</b>	<b>818.103</b>	<b>20.894.673</b>	<b>(26.618.884)</b>	<b>40.376.451</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>5.924.570</b>	<b>8.200.557</b>	<b>59.506</b>	<b>80.811</b>	<b>43.358</b>	<b>536</b>	<b>476.931</b>	<b>15.875</b>	<b>15</b>	<b>496.232</b>	<b>809.497</b>	<b>538.071</b>	<b>(203.812)</b>	<b>16.442.145</b>
Títulos e valores mobiliários	123.022	905	-	-	-	-	286.623	14.750	-	3.974	1.689	-	-	430.963
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.619	-	25.619
Clientes	-	109.472	-	-	-	-	347	-	-	-	-	-	-	109.819
Depósitos judiciais	87.125	384.425	69	58	7.087	536	49	-	-	-	14.362	138.747	-	632.458
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	826.871	1.442.819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.269.690
Ativos de contrato	4.607.214	2.332.171	30.032	-	-	-	-	-	-	490.785	-	-	(8.183)	7.452.019
Outros créditos	89.225	15.020	29.394	2.508	-	-	-	475	-	1.473	793.339	18	-	931.452
Imposto de renda e contribuição social	106.729	19.723	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	127.824
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.203.057	-	71.094	36.271	-	-	-	-	-	-	333.877	-	1.644.299
Outros tributos a recuperar	84.383	2.502.266	-	-	-	-	133	649	15	-	37	39.810	-	2.627.293
Despesas antecipadas	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	189.779	-	-	-	-	-	(195.630)	-
<b>Investimentos</b>	<b>7.720.268</b>	<b>534</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.402.494</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.339.344</b>	<b>(27.136.909)</b>	<b>3.325.731</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>5.278.437</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>345.813</b>	<b>193.421</b>	<b>1.978</b>	<b>3.720.908</b>	<b>315.167</b>	<b>205.250</b>	<b>5</b>	<b>541</b>	<b>7.948</b>	<b>-</b>	<b>10.069.468</b>
<b>Intangível</b>	<b>1.126.526</b>	<b>7.257.827</b>	<b>726.107</b>	<b>195.778</b>	<b>53</b>	<b>1.263</b>	<b>1.104</b>	<b>230.934</b>	<b>5.289</b>	<b>92</b>	<b>6.193</b>	<b>4.724</b>	<b>721.837</b>	<b>10.277.727</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>60.316</b>	<b>142.657</b>	<b>15.387</b>	<b>962</b>	<b>-</b>	<b>13.094</b>	<b>22.506</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.872</b>	<b>4.586</b>	<b>-</b>	<b>261.380</b>
<b>TOTAL</b>	<b>21.757.353</b>	<b>20.538.815</b>	<b>1.083.713</b>	<b>848.198</b>	<b>334.418</b>	<b>22.946</b>	<b>7.561.419</b>	<b>938.779</b>	<b>237.382</b>	<b>591.260</b>	<b>1.808.971</b>	<b>22.075.545</b>	<b>(28.095.099)</b>	<b>49.703.700</b>

R\$ mil

Ativo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>2.143.149</b>	<b>6.448.051</b>	<b>355.500</b>	<b>166.890</b>	<b>515.430</b>	<b>31.595</b>	<b>817.202</b>	<b>304.190</b>	<b>7.656</b>	<b>67.649</b>	<b>755.227</b>	<b>2.195.398</b>	<b>(2.628.065)</b>	<b>11.189.872</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1.122.475	393.317	210.641	148.031	298.572	21.470	387.854	68.033	5.459	47.465	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
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	0	-	-	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)	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>19.978.375</b>	<b>14.356.650</b>	<b>472.401</b>	<b>646.780</b>	<b>260.771</b>	<b>15.827</b>	<b>6.704.816</b>	<b>691.680</b>	<b>220.476</b>	<b>455.470</b>	<b>763.790</b>	<b>21.699.105</b>	<b>(27.918.477)</b>	<b>38.347.663</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>5.740.657</b>	<b>7.664.328</b>	<b>362.649</b>	<b>80.171</b>	<b>53.732</b>	<b>428</b>	<b>447.458</b>	<b>12.267</b>	<b>22</b>	<b>455.341</b>	<b>757.873</b>	<b>543.877</b>	<b>(375.480)</b>	<b>15.743.322</b>
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
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)	-
<b>Investimentos</b>	<b>7.588.590</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.566.095</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.144.478</b>	<b>(28.257.569)</b>	<b>3.042.134</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>5.364.435</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>359.431</b>	<b>206.507</b>	<b>2.415</b>	<b>3.657.676</b>	<b>332.980</b>	<b>214.720</b>	<b>10</b>	<b>305</b>	<b>4.112</b>	<b>-</b>	<b>10.142.591</b>
<b>Intangível</b>	<b>1.229.006</b>	<b>6.596.184</b>	<b>96.145</b>	<b>207.056</b>	<b>79</b>	<b>1.757</b>	<b>10.964</b>	<b>346.433</b>	<b>5.734</b>	<b>119</b>	<b>4.038</b>	<b>3.473</b>	<b>714.572</b>	<b>9.215.560</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>55.687</b>	<b>95.598</b>	<b>13.607</b>	<b>122</b>	<b>453</b>	<b>11.227</b>	<b>22.623</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.574</b>	<b>3.165</b>	<b>-</b>	<b>204.056</b>
<b>TOTAL</b>	<b>22.121.524</b>	<b>20.804.701</b>	<b>827.901</b>	<b>813.670</b>	<b>776.201</b>	<b>47.422</b>	<b>7.522.018</b>	<b>995.870</b>	<b>228.132</b>	<b>523.119</b>	<b>1.519.017</b>	<b>23.894.503</b>	<b>(30.546.542)</b>	<b>49.537.535</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA**

Passivo - Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclussif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>2.077.931</b>	<b>3.970.515</b>	<b>419.277</b>	<b>111.142</b>	<b>45.115</b>	<b>881</b>	<b>490.273</b>	<b>297.517</b>	<b>4.622</b>	<b>34.551</b>	<b>790.165</b>	<b>390.708</b>	<b>(1.476.100)</b>	<b>7.156.597</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	77.637	154.982	9.892	352	646	-	51	-	37	-	2.587	6.605	-	252.789
Partes relacionadas	5.897	8.962	-	-	-	-	62.831	913	241	299	378	1.838	(81.359)	-
Fornecedores	312.042	1.447.967	97.759	3.320	5.955	76	41.489	23.378	1.357	883	460.957	5.373	(310.534)	2.090.022
Imposto de renda e contribuição social	-	-	12.534	-	-	-	7.371	130.875	254	546	4.611	-	-	156.191
Outras obrigações fiscais	35.711	182.308	24.641	1.345	358	30	6.604	5.516	248	247	17.908	28.690	-	303.606
Empréstimos e financiamentos	173.609	6.203	-	-	-	-	91.293	-	-	7.733	-	-	-	278.838
Debêntures	923.657	373.634	-	-	-	-	49.056	-	-	-	-	-	-	1.346.347
Dividendos a pagar	372.899	265.574	267.149	-	38.156	-	86.592	125.978	1.788	24.519	39.626	344.251	(1.084.207)	482.325
Benefícios pós-emprego	18.795	51.978	-	-	-	-	-	-	-	-	84	2.957	-	73.814
Encargos do consumidor a recolher	14.914	29.032	-	-	-	-	-	2.343	-	199	-	-	-	46.488
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	83.566	284.305	-	1.467	-	-	-	826	-	80	-	-	-	370.244
Contas a pagar vinculadas à concessão	1.918	-	-	103.085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.003
Passivos financeiros setoriais	-	433.914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433.914
Passivo de arrendamento	10.777	48.882	3.580	169	-	774	145	-	-	-	107	436	-	64.870
Outras contas a pagar	46.509	132.247	3.722	1.404	-	1	144.841	7.688	697	45	263.907	558	-	601.619
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	550.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550.527
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>6.889.354</b>	<b>9.958.028</b>	<b>107.306</b>	<b>771.897</b>	<b>16.322</b>	<b>13.431</b>	<b>2.174.205</b>	<b>78.093</b>	<b>3.108</b>	<b>52.623</b>	<b>600.024</b>	<b>867.473</b>	<b>(115.986)</b>	<b>21.415.878</b>
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	189.888	-	-	-	-	5.851	(195.739)	-
Fornecedores	125.448	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.188.192	-	36.200	-	-	-	10.632	73.025	416	17.838	99.217	-	92.162	1.517.682
Outras obrigações fiscais	55.695	566.826	-	-	6.331	536	-	-	-	-	427	3.676	-	633.491
Empréstimos e financiamentos	2.215.315	751.805	-	-	-	-	1.378.697	-	-	25.708	-	-	-	4.371.525
Debêntures	2.304.860	3.642.973	-	-	-	-	509.675	-	-	-	-	-	-	6.457.508
Benefícios pós-emprego	300.979	657.867	9.294	-	901	-	-	-	-	-	3.292	23.890	-	996.223
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	5.983	223.805	-	-	7.698	-	-	5.068	-	1.960	-	-	-	244.514
Contas a pagar vinculadas à concessão	61.437	-	-	771.102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	832.539
Passivos financeiros setoriais	-	49.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.341
Passivo de arrendamento	52.848	100.659	12.421	795	-	12.895	23.030	-	-	-	1.865	4.373	-	208.886
Outras contas a pagar	46.169	16.006	33.223	-	-	-	54.340	-	-	-	494.641	25.241	(24.386)	645.234
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	1.444.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.444.631
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	1.851.257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.851.257
Provisões para litígios	532.428	652.858	16.168	-	1.392	-	7.943	-	2.692	7.117	582	804.442	11.977	2.037.599
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>12.790.068</b>	<b>6.610.272</b>	<b>557.130</b>	<b>(34.841)</b>	<b>272.981</b>	<b>8.634</b>	<b>4.896.941</b>	<b>563.169</b>	<b>229.652</b>	<b>504.086</b>	<b>418.782</b>	<b>20.817.364</b>	<b>(26.503.013)</b>	<b>21.131.225</b>
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>	<b>12.790.068</b>	<b>6.610.272</b>	<b>557.130</b>	<b>(34.841)</b>	<b>272.981</b>	<b>8.634</b>	<b>4.896.941</b>	<b>563.169</b>	<b>229.652</b>	<b>504.086</b>	<b>418.782</b>	<b>20.817.364</b>	<b>(26.816.874)</b>	<b>20.817.364</b>
Capital social	6.242.757	5.359.206	220.966	35.503	425.662	15.085	4.685.823	409.509	223.913	239.000	237.210	10.800.000	(18.094.634)	10.800.000
AFAC	-	-	-	-	-	1.600	1.460	-	-	-	-	-	(3.060)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	586.054	15.777	(363)	7.050	137	(1)	-	-	-	-	(1.113)	593.382	(607.541)	593.382
Reserva legal	877.479	306.744	44.193	-	-	-	34.835	46.488	376	24.970	22.794	1.512.687	(1.357.879)	1.512.687
Reserva de retenção de lucros	4.241.625	928.545	292.334	-	-	-	382.719	-	-	222.819	123.934	7.911.295	(6.191.976)	7.911.295
Dividendo adicional proposto	842.153	-	-	-	-	-	68.365	107.172	5.363	17.297	35.957	-	(1.076.307)	-
Lucros acumulados	-	-	-	(77.394)	(152.818)	(8.050)	(276.261)	-	-	-	-	-	514.523	-
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>313.861</b>	<b>313.861</b>
<b>TOTAL</b>	<b>21.757.353</b>	<b>20.538.815</b>	<b>1.083.713</b>	<b>848.198</b>	<b>334.418</b>	<b>22.946</b>	<b>7.561.419</b>	<b>938.779</b>	<b>237.382</b>	<b>591.260</b>	<b>1.808.971</b>	<b>22.075.545</b>	<b>(28.095.099)</b>	<b>49.703.700</b>

R\$ mil

Passivo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclausif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>2.800.427</b>	<b>4.827.276</b>	<b>220.216</b>	<b>107.772</b>	<b>221.853</b>	<b>27.808</b>	<b>415.778</b>	<b>179.297</b>	<b>3.915</b>	<b>32.592</b>	<b>608.496</b>	<b>1.163.814</b>	<b>(2.629.251)</b>	<b>7.979.993</b>
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
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>6.658.873</b>	<b>8.418.869</b>	<b>99.784</b>	<b>746.843</b>	<b>13.771</b>	<b>39.884</b>	<b>2.123.609</b>	<b>115.453</b>	<b>3.566</b>	<b>58.590</b>	<b>520.658</b>	<b>893.665</b>	<b>(311.258)</b>	<b>19.382.307</b>
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
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>12.662.224</b>	<b>7.558.556</b>	<b>507.901</b>	<b>(40.945)</b>	<b>540.577</b>	<b>(20.270)</b>	<b>4.982.631</b>	<b>701.120</b>	<b>220.651</b>	<b>441.936</b>	<b>389.863</b>	<b>21.837.024</b>	<b>(27.606.033)</b>	<b>22.175.235</b>
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>	<b>12.662.224</b>	<b>7.558.556</b>	<b>507.901</b>	<b>(40.945)</b>	<b>540.577</b>	<b>(20.270)</b>	<b>4.982.631</b>	<b>701.120</b>	<b>220.651</b>	<b>441.936</b>	<b>389.863</b>	<b>21.837.024</b>	<b>(27.944.244)</b>	<b>21.837.024</b>
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)	-
Reserva 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	-
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>338.211</b>	<b>338.211</b>
<b>TOTAL</b>	<b>22.121.524</b>	<b>20.804.701</b>	<b>827.901</b>	<b>813.670</b>	<b>776.201</b>	<b>47.422</b>	<b>7.522.018</b>	<b>995.870</b>	<b>228.132</b>	<b>533.118</b>	<b>1.519.017</b>	<b>23.894.503</b>	<b>(30.546.542)</b>	<b>49.537.535</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS**

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/22	dez/21	Δ%
<b>Copel Geração e Transmissão</b>	269	239,53	217,06	10,4
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	100	277,07	250,67	10,5
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	302,31	275,85	9,6
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	125	211,44	191,43	10,5
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	36	220,04	200,4	9,8
<b>Copel Distribuição</b>				
Concessionárias no Estado do Paraná	14	262,7	235,12	11,7
<b>Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento</b>		<b>239,53</b>	<b>213,12</b>	<b>12,4</b>

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/22	dez/21	Δ%
Itaipu <sup>1</sup>	570	279,09	318,81	(12,5)
Leilão 2010 - H30	70	289,97	259,53	11,7
Leilão 2010 - T15 <sup>2</sup>	60	185,46	293,75	(36,9)
Leilão 2011 - H30	58	298,96	267,57	11,7
Leilão 2011 - T15 <sup>2</sup>	54	229,16	457,09	(49,9)
Leilão 2012 - T15 <sup>2</sup>	108	171,88	301,46	(43,0)
Leilão 2016 - T20 <sup>2</sup>	27	207,85	187,54	10,8
Angra	106	335,41	225,83	48,5
CCGF <sup>3</sup>	679	133,23	117,91	13,0
Santo Antônio	139	185,53	166,05	11,7
Jirau	231	163,25	146,11	11,7
Outros Leilões <sup>4</sup>	615	229,31	287,87	(20,3)
<b>Total / Tarifa Média de Compra</b>	<b>2.715</b>	<b>211,65</b>	<b>231,36</b>	<b>(8,5)</b>

Com PIS/COFINS.

<sup>1</sup> Transporte de Furnas não incluído.

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

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

<sup>4</sup> 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 (R\$/MWh)	dez/22	dez/21	Δ%
Industrial	506,44	540,97	(6,4)
Residencial	530,23	530,98	(0,1)
Comercial	598,00	629,62	(5,0)
Rural	570,28	589,41	(3,2)
Outros	407,55	401,34	1,5
<b>Tarifa média de fornecimento e disponibilidade</b>	<b>583,46</b>	<b>592,17</b>	<b>(1,5)</b>
<b>Tarifa média de demanda (R\$/kW)</b>	<b>29,82</b>	<b>29,92</b>	<b>(0,3)</b>

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



**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS**

	R\$ mil					
Energia Elétrica Comprada para Revenda	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	917.953	1.098.441	(16,4)	3.538.507	3.872.427	(8,6)
Itaipu Binacional	368.504	458.034	(19,5)	1.460.955	1.787.691	(18,3)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	67.738	98.817	(31,5)	370.207	1.673.116	(77,9)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	197.863	138.216	43,2	675.804	360.371	87,5
Proinfa	107.315	68.123	57,5	437.461	271.435	61,2
Contratos bilaterais	669.906	764.905	(12,4)	2.609.713	2.578.241	1,2
Valor justo na compra e venda de energia	(4.139)	35.818	-	-	35.818	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	(252.353)	(300.507)	(16,0)	(995.737)	(1.075.356)	(7,4)
<b>TOTAL</b>	<b>2.072.787</b>	<b>2.361.847</b>	<b>(12,2)</b>	<b>8.096.910</b>	<b>9.503.743</b>	<b>(14,8)</b>

	R\$ mil					
Encargos de uso da rede elétrica	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Encargos de transporte de Itaipu	40.529	40.563	(0,1)	150.159	156.815	(4,2)
Encargos dos serviços do sistema - ESS	1.260	501.499	(99,7)	340.254	888.163	(61,7)
Encargos de uso do sistema	572.053	411.292	39,1	2.018.372	1.658.700	21,7
Encargo de Energia de Reserva - EER	97.462	19.232	406,8	297.058	76.328	289,2
Encargos de Uso da Rede - Provisões	(73)	-	-	2.032	-	-
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(72.665)	(93.752)	(22,5)	(287.345)	(278.363)	3,2
<b>TOTAL</b>	<b>638.567</b>	<b>878.834</b>	<b>(27,3)</b>	<b>2.520.528</b>	<b>2.501.643</b>	<b>0,8</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA**

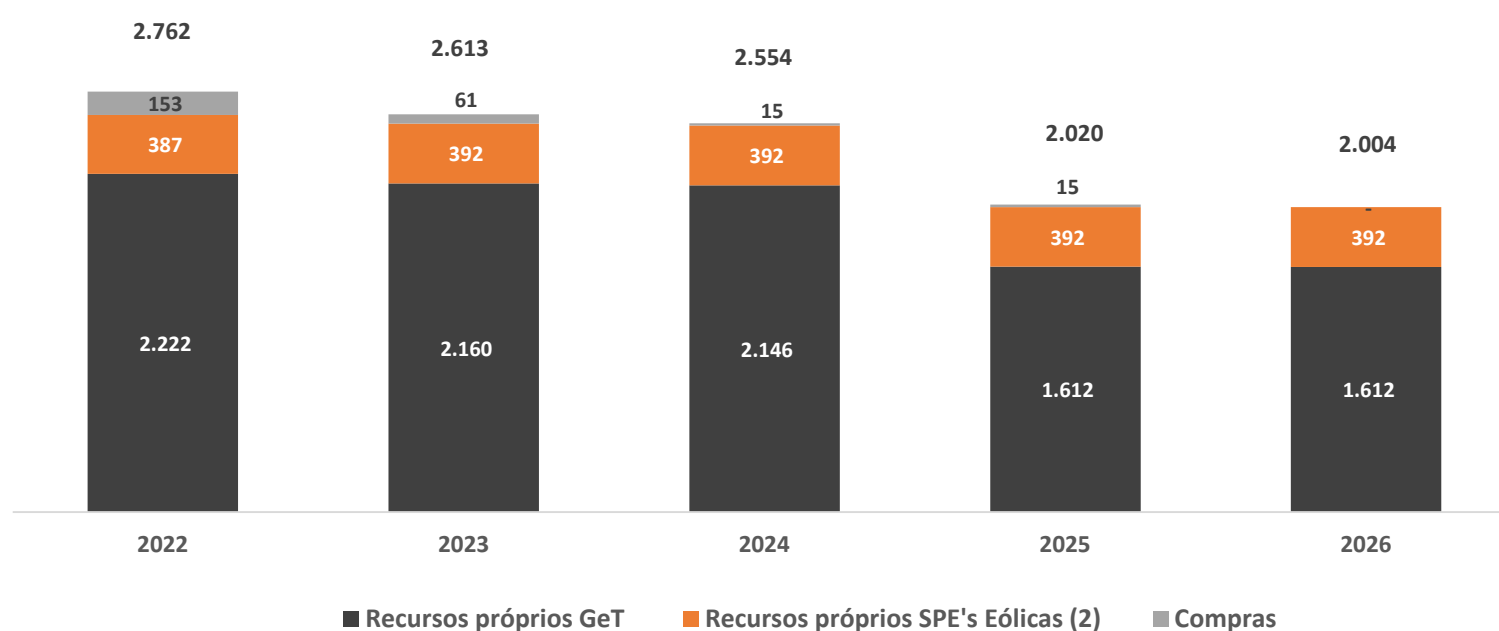
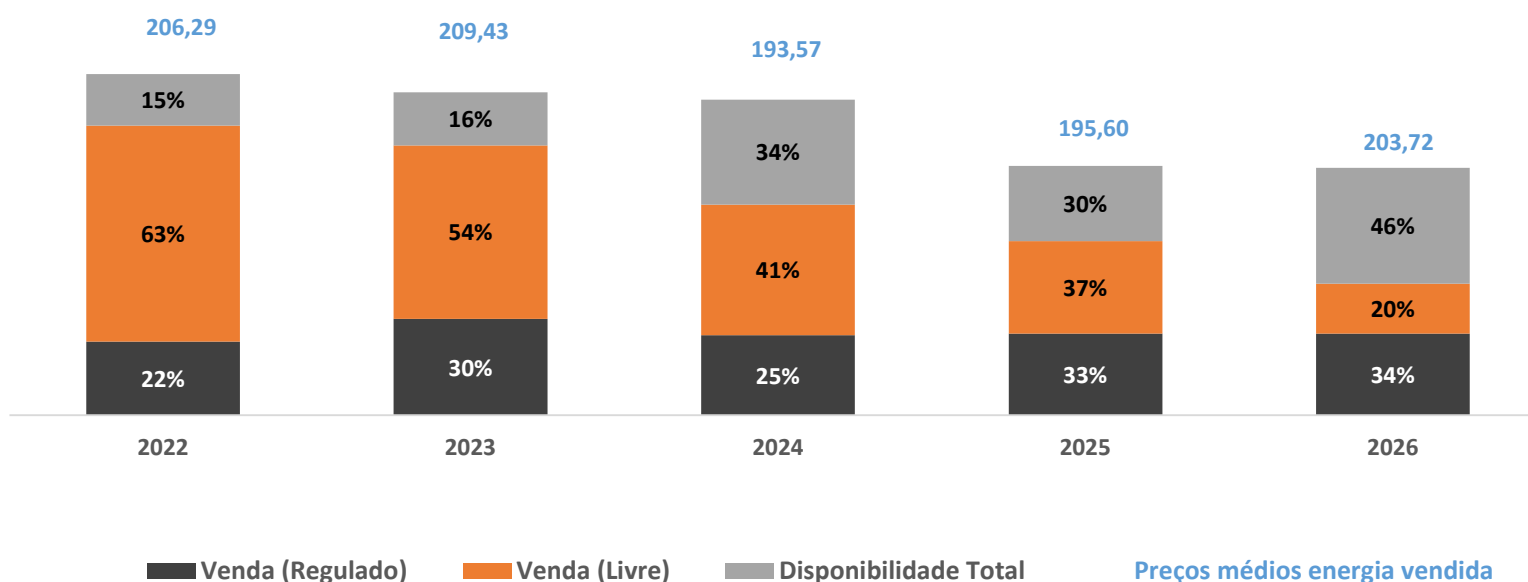
	(MW médio)				
Balanço de Energia - Copel GET	2022	2023	2024	2025	2026
Recursos próprios GeT	2.222	2.160	2.146	1.612	1.612
GeT <sup>(1)</sup>	1.551	1.517	1.517	1.517	1.517
GPS (CCGF) + Bela Vista + FDA	671	643	629	95	95
Recursos próprios SPE's Eólicas <sup>(2)</sup>	387	392	392	392	392
Compras	153	61	15	15	-
<b>TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS</b>	<b>2.762</b>	<b>2.613</b>	<b>2.554</b>	<b>2.020</b>	<b>2.004</b>
<b>TOTAL DE VENDAS</b>	<b>2.345</b>	<b>2.184</b>	<b>1.706</b>	<b>1.411</b>	<b>1.068</b>
Venda (Regulado)	598	781	649	664	664
Venda (Regulado) %	22%	30%	25%	33%	34%
Venda (Livre)	1.747	1.403	1.057	748	404
Venda (Livre) %	63%	54%	41%	37%	20%
Disponibilidade Total	417	429	847	609	936
Disponibilidade Total (%)	15%	16%	34%	30%	46%
<b>Preços médios energia vendida (R\$)</b>	<b>206,29</b>	<b>209,43</b>	<b>193,57</b>	<b>195,60</b>	<b>203,72</b>

Referência: Dezembro/22

Nota: Considera Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 para: FDA, Segredo, Salto Caxias e GPS.

(1) Inclui Usinas Mauá e Baixo Iguaçu (proporcional à participação no empreendimento) e GPS 30% (ex-CCGF). Não inclui Elejor e Foz do Chopim.

(2) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

**RECURSOS (MW médios)**

**VENDAS (MW médios)**

**Observações:**

- Descontadas as perdas e consumo interno.
- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- Considerado as Compras de energia em cada período.
- Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até dezembro/2022.
- Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
- A partir de 2025 desconsidera FDA.

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > PREÇOS EÓLICAS**

Complexos Eólicos - Vendas	Leilão <sup>1</sup>	Preço (R\$) <sup>2</sup>	Quantidade MW médio/ano	Início Suprimento	Fim Suprimento
<b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b>					
GE Boa Vista S.A.		287,16	5,70		
GE Farol S.A.	2º LFA	278,79	9,10	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	278,79	14,90		
GE São Bento do Norte S.A.		278,79	14,00		
<b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>					
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		281,77	13,20		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	281,77	12,80	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	281,77	12,50		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		281,77	13,70		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		198,57	15,70		
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER	198,57	16,00	01.07.2014	30.06.2034
Ventos de Santo Uriel S.A.	(18/08/2011)	197,03	9,00		
<b>Complexo Eólico Cutia</b>					
UEE Cutia S.A.		233,58	9,60		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		233,58	9,10		
UEE Guajiru S.A.		233,58	8,30		
UEE Jangada S.A.	6º LER	233,58	10,30	01.10.2017	30.09.2037
UEE Maria Helena S.A.	(31/10/2014)	233,58	12,00		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		233,58	10,60		
UEE Potiguar S.A.		233,58	11,30		
<b>Complexo Eólico Bento Miguel</b>					
CGE São Bento do Norte I S.A.		221,25	9,70		
CGE São Bento do Norte II S.A.		221,25	10,00		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20ª LEN	221,25	9,60	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	221,25	8,70		
CGE São Miguel II S.A.		221,25	8,40		
CGE São Miguel III S.A.		221,25	8,40		
<b>Complexo Eólico Vilas</b>					
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		118,96	8,20		
Vila Maranhão I	28ª LEN	118,96	8,30	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II	(31/08/2018)	118,96	8,30		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		118,96	8,20		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29ª LEN	99,24	3,30	01.01.2023	31.12.2042
	(28/06/2019)				
<b>Complexo Jandaira</b>					
Jandaira I		121,36	1,60		
Jandaira II	30ª LEN	121,36	4,10	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III	(18/10/2019)	121,36	4,40		
Jandaira IV		121,36	4,30		
<b>Aventura</b>					
Aventura II		128,29	11,70		
Aventura III	26º LEN	128,29	12,80	01.01.2023	31.12.2042
Aventura IV	(20/12/2017)	128,29	14,10		
Aventura V		128,29	15,00		
<b>Santa Rosa &amp; Mundo Novo</b>					
Santa Rosa & Mundo Novo I		130,94	16,50		
Santa Rosa & Mundo Novo II		130,94	17,00		
Santa Rosa & Mundo Novo III	26º LEN	130,94	18,00	01.01.2023	31.12.2042
Santa Rosa & Mundo Novo IV	(20/12/2017)	130,94	7,50		
Santa Rosa & Mundo Novo V		130,94	8,10		
<b>Complexo Voltália<sup>3</sup></b>					
Caranaúbas		192,61	13,10		
Reduto	04ª LER	192,61	13,90	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo	(18/08/2011)	192,61	14,80		
São João		192,61	14,30		

<sup>1</sup>LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

<sup>2</sup> Preço atualizado pelo IPCA até dez/2022 (Referência jan/23). Fonte: CCEE

<sup>3</sup> Valores apresentados referem-se a 100 % do Complexo. A Copel possui 49% de participação no empreendimento.

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

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/22	dez/21	Δ%	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Copel DIS</b>	<b>5.011.883</b>	<b>4.927.012</b>	<b>1,7</b>	<b>5.961</b>	<b>5.779</b>	<b>3,1</b>	<b>23.470</b>	<b>22.555</b>	<b>4,1</b>
Mercado Cativo	5.011.555	4.926.608	1,7	4.746	4.891	(3,0)	19.370	19.312	0,3
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	22	23	(3,4)	91	86	5,8
CCEE (Cessões MCSD EN)	304	376	(19,1)	80	314	(74,4)	239	986	(75,7)
CCEE (MVE)	22	26	(15,4)	177	114	54,9	702	477	47,1
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	936	437	1,1	3.068	1.694	0,8
<b>Copel GeT + FDA + Bela Vista</b>	<b>284</b>	<b>264</b>	<b>7,6</b>	<b>4.334</b>	<b>4.359</b>	<b>(0,6)</b>	<b>17.344</b>	<b>17.328</b>	<b>0,1</b>
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	31	-	122	122	0,1
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	566	568	(0,4)	2.215	2.215	-
Consumidores Livres	1	17	(94,1)	-	315	-	-	1.298	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	175	132	32,6	3.452	3.252	6,1	13.893	12.978	7,1
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	4	11	(63,6)	36	193	(81,4)	259	715	(0,6)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	249	-	-	855	-	-
<b>Complexos Eólicos</b>	<b>363</b>	<b>354</b>	<b>2,5</b>	<b>884</b>	<b>661</b>	<b>33,8</b>	<b>3.150</b>	<b>2.341</b>	<b>34,6</b>
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	32	32	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	1.289	1.289	-
CER	10	10	-	231	231	-	916	915	0,1
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	9	5	80,0	140	42	233,3	374	42	790,5
Contratos Bilaterais	10	5	100,0	148	36	309,9	482	36	-
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	33	19	73,7	58	27	114,8
<b>Copel Mercado Livre</b>	<b>1.683</b>	<b>1.637</b>	<b>2,8</b>	<b>6.209</b>	<b>6.022</b>	<b>3,1</b>	<b>24.816</b>	<b>23.192</b>	<b>7,0</b>
Consumidores Livres	1.490	1.363	9,3	2.802	2.158	29,8	11.498	8.239	39,6
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	16	39	(59,0)	309	1.031	(70,0)	1.208	3.535	(65,8)
Contratos Bilaterais	177	235	(24,7)	3.051	2.833	7,7	11.949	11.337	5,4
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	47	-	-	161	81	98,8
<b>Total Copel</b>	<b>5.014.213</b>	<b>4.929.267</b>	<b>1,7</b>	<b>17.388</b>	<b>16.821</b>	<b>3,4</b>	<b>68.781</b>	<b>65.415</b>	<b>5,1</b>
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				<b>(3.940)</b>	<b>(4.364)</b>	<b>(9,7)</b>	<b>(15.691)</b>	<b>(16.714)</b>	<b>(6,1)</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>	<b>5.014.213</b>	<b>4.929.267</b>	<b>1,7</b>	<b>13.448</b>	<b>12.457</b>	<b>8,0</b>	<b>53.090</b>	<b>48.701</b>	<b>9,0</b>

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

<sup>1</sup> Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

<sup>2</sup> Não considera montantes negativos.

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 DIS	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	dez/22	dez/21	Δ%	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Residencial</b>	<b>4.127.292</b>	<b>4.038.454</b>	<b>2,2</b>	<b>2.055</b>	<b>2.047</b>	<b>0,4</b>	<b>8.212</b>	<b>8.068</b>	<b>1,8</b>
<b>Industrial</b>	<b>69.731</b>	<b>71.651</b>	<b>(2,7)</b>	<b>3.047</b>	<b>3.003</b>	<b>1,5</b>	<b>12.249</b>	<b>11.960</b>	<b>2,4</b>
Cativo	68.618	70.632	(2,9)	507	556	(8,8)	2.102	2.275	(7,6)
Livre	1.113	1.019	9,2	2.540	2.447	3,8	10.147	9.685	4,8
<b>Comercial</b>	<b>431.417</b>	<b>423.812</b>	<b>1,8</b>	<b>1.518</b>	<b>1.548</b>	<b>(1,9)</b>	<b>6.256</b>	<b>5.888</b>	<b>6,2</b>
Cativo	429.962	422.560	1,8	1.049	1.094	(4,1)	4.295	4.149	3,5
Livre	1.455	1.252	16,2	470	454	3,5	1.961	1.739	12,8
<b>Rural</b>	<b>331.987</b>	<b>342.465</b>	<b>(3,1)</b>	<b>571</b>	<b>622</b>	<b>(8,3)</b>	<b>2.487</b>	<b>2.562</b>	<b>(2,9)</b>
Cativo	331.938	342.428	(3,1)	536	595	(9,9)	2.357	2.460	(4,2)
Livre	49	37	32,4	35	27	27,7	130	102	27,4
<b>Outros</b>	<b>53.757</b>	<b>52.544</b>	<b>2,3</b>	<b>601</b>	<b>602</b>	<b>(0,2)</b>	<b>2.411</b>	<b>2.364</b>	<b>2,0</b>
Cativo	53.745	52.534	2,3	599	601	(0,3)	2.404	2.359	1,9
Livre	12	10	20,0	2	1	25,3	7	5	27,6
<b>Total Mercado Cativo</b>	<b>5.011.555</b>	<b>4.926.608</b>	<b>1,7</b>	<b>4.746</b>	<b>4.892</b>	<b>(3,0)</b>	<b>19.370</b>	<b>19.312</b>	<b>0,3</b>
<b>Total Mercado Livre</b>	<b>2.629</b>	<b>2.318</b>	<b>13,4</b>	<b>3.047</b>	<b>2.929</b>	<b>4,0</b>	<b>12.244</b>	<b>11.531</b>	<b>6,2</b>
<b>Suprimento a Concessionárias</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>224</b>	<b>233</b>	<b>(3,8)</b>	<b>925</b>	<b>932</b>	<b>(0,8)</b>
<b>Total Mercado Fio</b>	<b>5.014.191</b>	<b>4.928.933</b>	<b>1,7</b>	<b>8.017</b>	<b>8.055</b>	<b>(0,5)</b>	<b>32.539</b>	<b>31.775</b>	<b>2,4</b>
<b>Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)</b>				<b>(358)</b>	<b>(206)</b>	<b>73,6</b>	<b>(1.169)</b>	<b>(657)</b>	<b>77,8</b>
<b>Total Mercado Faturado</b>				<b>7.659</b>	<b>7.848</b>	<b>(2,4)</b>	<b>31.370</b>	<b>31.118</b>	<b>0,8</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO**
**GWh**

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	4T22	4T21	4T22	4T21	4T22	4T21	4T22	4T21	4T22	4T21	4T22	4T21
<b>Geração Própria</b>	-	-	<b>6.979</b>	<b>3.276</b>	<b>886</b>	<b>668</b>					<b>7.865</b>	<b>3.945</b>
<b>Energia Comprada</b>	<b>6.454</b>	<b>6.463</b>	<b>370</b>	<b>1.457</b>	-	-	<b>6.209</b>	<b>6.022</b>	<b>3.940</b>	<b>4.364</b>	<b>9.093</b>	<b>9.577</b>
Copel Mercado Livre	-	-	<b>309</b>	<b>1.024</b>	-	-			309	1.024	-	-
Empresas do grupo	39	39	-	-			<b>3.592</b>	<b>3.302</b>	3.631	3.341	-	-
Itaipu	1.328	1.370									1.328	1.370
Leilão – CCEAR	3.130	3.145									3.130	3.145
CCEE (MCP)	-	-		-				12			-	12
Angra	234	246									234	246
CCGF	1.505	1.505									1.505	1.505
Proinfa	119	128									119	128
Outros (1)	99	30	-	23	-		2.617	2.686			2.716	2.739
Elejor	-	-						22			-	22
Dona Francisca	-	-	34	34							34	34
Recebimento MRE	-	-	27	376							<b>27</b>	<b>376</b>
<b>Disponibilidade</b>	<b>6.454</b>	<b>6.463</b>	<b>7.349</b>	<b>4.733</b>	<b>886</b>	<b>668</b>	<b>6.209</b>	<b>6.022</b>	<b>3.940</b>	<b>4.364</b>	<b>16.958</b>	<b>13.522</b>
Mercado cativo	4.746	4.891									4.746	4.891
Concessionárias e Permissionárias (2)	22	23	36	37							58	60
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	-	-							-	-
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	80	314	-	-							80	314
CCEE (MVE) (5)	177	114	-	-							177	114
CCEE (MCP) (6)	936	437	249	(13)	33	19	47	-			1.265	443
Consumidores Livres	-	-	-	315	-	-	2.802	2.158			2.802	2.473
Contratos Bilaterais	-	-	-	156	148	36	3.051	2.833			3.199	3.025
Leilão CCEAR (7)	-	-	566	568	325	325					891	893
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	3.015	387							3.015	387
CER (9)	-	-	-	-	231	231					231	231
Copel Mercado Livre	-	-	3.452	<b>3.252</b>	140	<b>42</b>			3.592	<b>3.294</b>	-	-
Empresas do grupo	-	-	31	<b>31</b>	8	8	309	1.031	348	<b>1.070</b>	-	-
<b>Perdas e diferenças (10)</b>	<b>493</b>	<b>684</b>	-	-	<b>1</b>	<b>7</b>					<b>494</b>	<b>691</b>
<i>Rede básica</i>	<i>89</i>	<i>125</i>									<i>89</i>	<i>125</i>
<i>Distribuição</i>	<i>336</i>	<i>480</i>									<i>336</i>	<i>480</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>68</i>	<i>79</i>									<i>68</i>	<i>79</i>

(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

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

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

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Considera os efeitos de Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD).

(11) 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	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Geração Própria</b>	-	-	<b>21.999</b>	<b>14.587</b>	<b>2.724</b>	<b>2.466</b>	-	-	-	-	<b>24.723</b>	<b>17.054</b>
<b>Energia Comprada</b>	<b>25.442</b>	<b>25.338</b>	<b>3.063</b>	<b>5.046</b>	<b>114</b>	<b>104</b>	<b>24.817</b>	<b>23.192</b>	<b>15.691</b>	<b>16.714</b>	<b>37.745</b>	<b>36.965</b>
Copel Mercado Livre	-	-	<b>1.208</b>	<b>3.424</b>	-	104	-	-	1.208	3.528	-	-
Empresas do grupo	155	154	-	-	-	-	<b>14.328</b>	<b>13.033</b>	14.483	13.187	-	-
Itaipu	5.271	5.435	-	-	-	-	-	-	-	-	5.271	5.435
Leilão – CCEAR	12.354	12.215	-	-	-	-	-	-	-	-	12.354	12.215
CCEE (MCP)	-	-	-	<b>240</b>	6	-	12	12	-	-	18	252
Angra	928	976	-	-	-	-	-	-	-	-	928	976
CCGF	5.901	5.916	-	-	-	-	-	-	-	-	5.901	5.916
Proinfa	441	464	-	-	-	-	-	-	-	-	441	464
Outros (1)	392	178	-	49	108	-	10.477	10.079	-	-	10.977	10.306
Elejor	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	-	45
Dona Francisca	-	-	134	135	-	-	-	-	-	-	134	135
Recebimento MRE	-	-	1.721	1.198	-	-	-	23	-	-	<b>1.721</b>	<b>1.221</b>
<b>Disponibilidade</b>	<b>25.442</b>	<b>25.338</b>	<b>25.062</b>	<b>19.633</b>	<b>2.838</b>	<b>2.570</b>	<b>24.817</b>	<b>23.192</b>	<b>15.691</b>	<b>16.714</b>	<b>62.468</b>	<b>54.019</b>
Mercado cativo	19.371	19.578	-	-	-	-	-	-	-	-	19.371	19.578
Concessionárias e Permissionárias (2)	91	87	73	74	-	-	-	-	-	-	164	161
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	78	78	-	-	-	-	-	-	78	78
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	239	986	-	-	-	-	-	-	-	-	239	986
CCEE (MVE) (5)	702	477	-	-	-	-	-	-	-	-	702	477
CCEE (MCP) (6)	3.069	1.694	852	(337)	63	132	162	81	-	-	4.146	1.570
Consumidores Livres	-	-	-	1.298	93	-	11.498	8.239	-	-	11.591	9.537
Contratos Bilaterais	-	-	108	565	389	36	11.949	11.337	-	-	12.446	11.938
Leilão CCEAR (7)	-	-	2.215	2.215	1.286	1.289	-	-	-	-	3.501	3.504
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	7.658	2.639	-	-	-	-	-	-	7.658	2.639
CER (9)	-	-	-	-	916	916	-	-	-	-	916	916
Copel Mercado Livre	-	-	13.955	<b>12.979</b>	374	<b>46</b>	-	-	14.329	<b>13.025</b>	-	-
Empresas do grupo	-	-	123	<b>122</b>	32	32	1.208	3.535	1.363	<b>3.689</b>	-	-
<b>Perdas e diferenças (10)</b>	<b>1.970</b>	<b>2.516</b>	-	-	<b>(315)</b>	<b>119</b>	-	-	-	-	<b>1.655</b>	<b>2.635</b>
<i>Rede básica</i>	<i>471</i>	<i>513</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>471</i>	<i>513</i>
<i>Distribuição</i>	<i>1.201</i>	<i>1.694</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>1.201</i>	<i>1.694</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>298</i>	<i>309</i>	-	-	-	<i>0</i>	-	-	-	-	<i>298</i>	<i>309</i>

(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

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

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

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

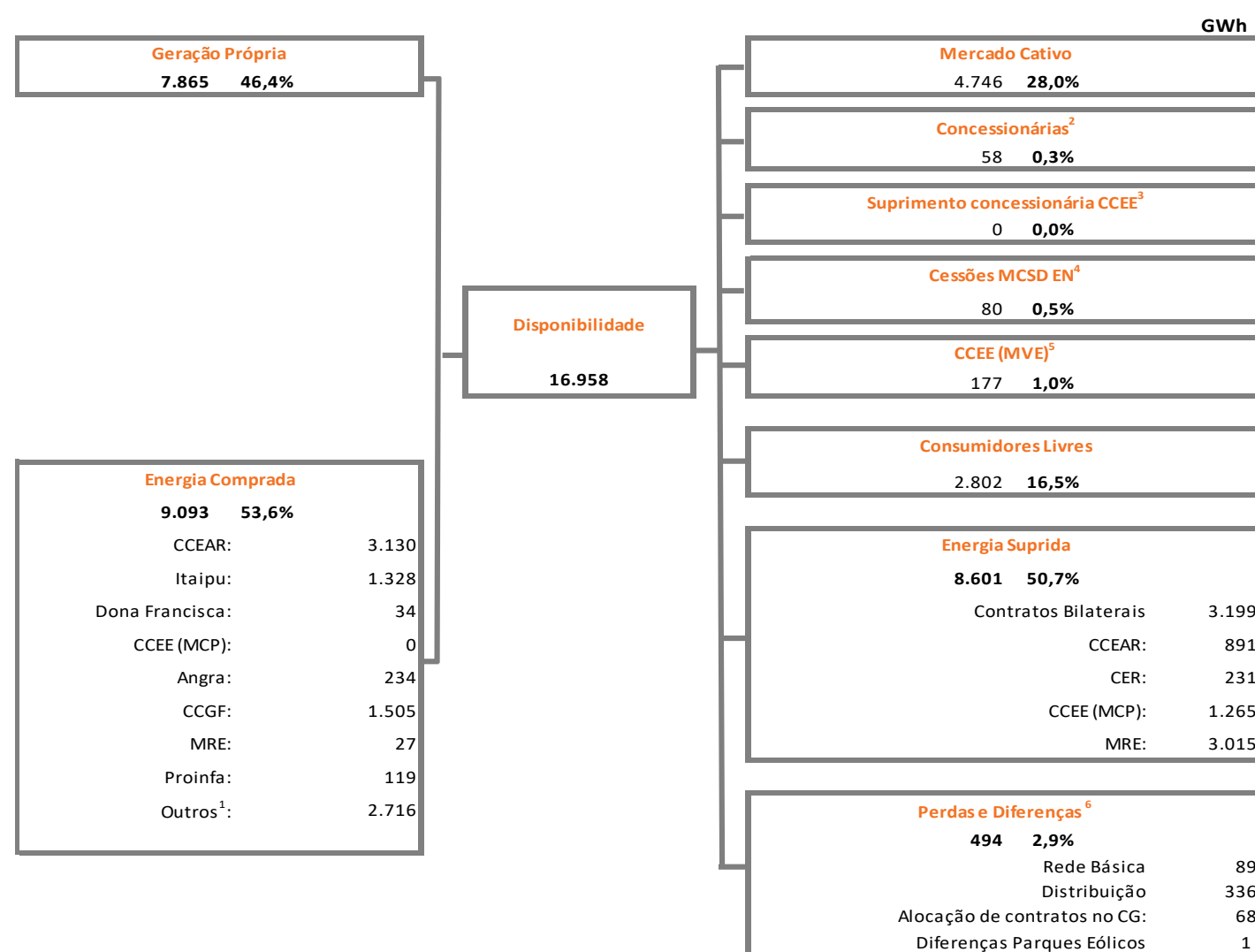
(10) Considera os efeitos de Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD).

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

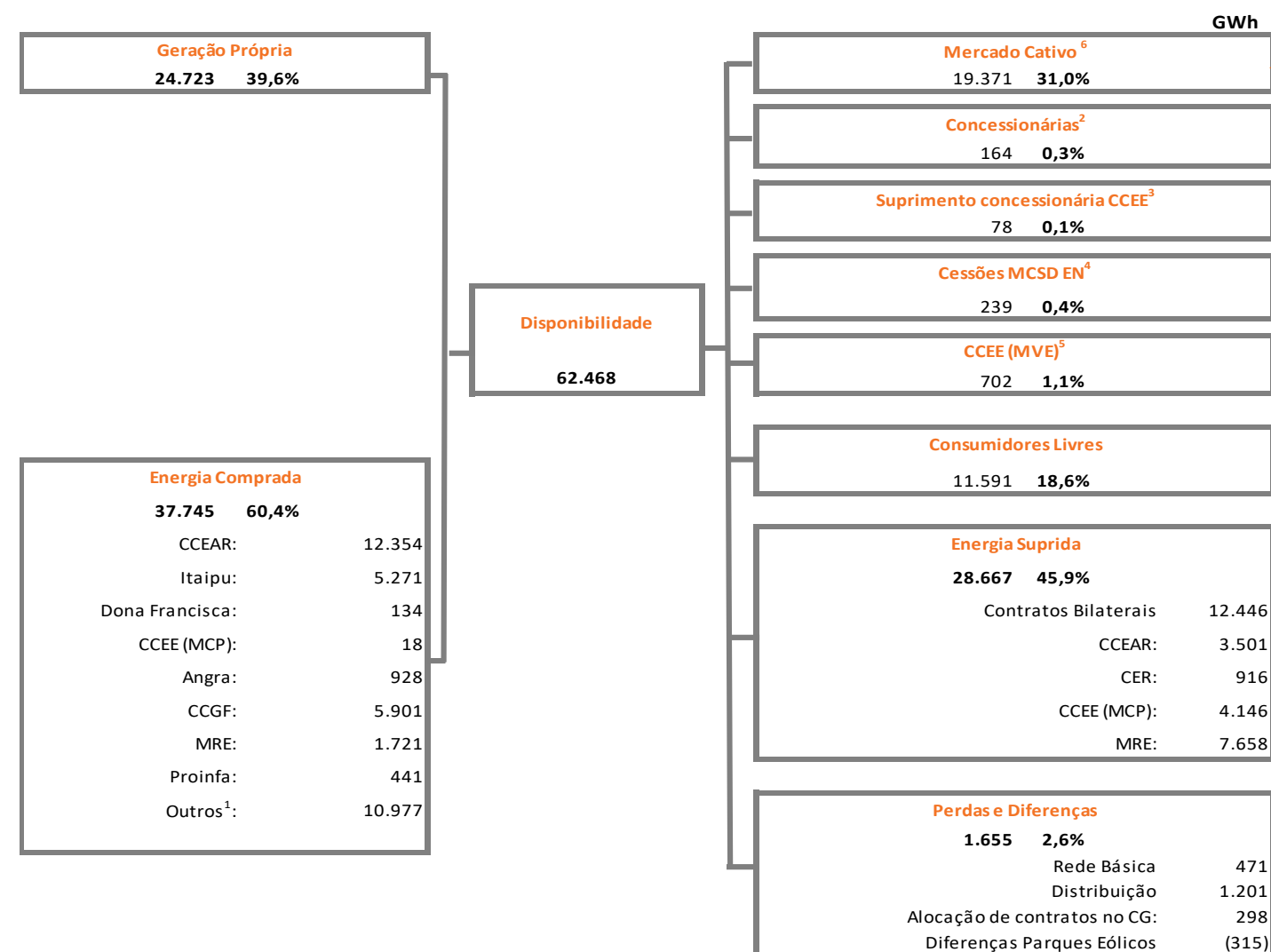
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

## ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

### FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 4T22



### FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2022



#### Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

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).

<sup>1</sup>Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

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

<sup>3</sup>Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR.

<sup>4</sup>Cessão MCS D EN - Cessão contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova.

<sup>5</sup>Considera os efeitos da Mini e Microgeração Distribuída (MMGD)

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

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES**
**GESTÃO**

Quadro de Pessoal Copel	2018	2019	2020	2021	2022
Geração e Transmissão	1.660	1.620	1.533	1.523	1.487
Distribuição	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257
Telecomunicações	478	412	355	0	0
Holding	75	61	96	169	84
Comercialização	34	38	42	44	47
Serviços	-	-	-	217	-
<b>TOTAL</b>	<b>7.611</b>	<b>7.095</b>	<b>6.667</b>	<b>6.383</b>	<b>5.875</b>

Quadro de Pessoal Controladas	2018	2019	2020	2021	2022
Compagas	159	148	142	133	132
UEG Araucária	17	16	17	15	15
Elejor	7	7	7	7	7

**GERAÇÃO**

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.067,9
Termelétrica	1	20,0	10,3
Eólica	43	1.130,2	561,3
<b>Copel GET (Consórcios/Participações)</b>		<b>Capacidade Instalada (MW) proporcional</b>	<b>Garantia Física (MW médio) proporcional</b>
Hidrelétrica	3	299,6	155,2
Termelétrica	1	294,8	222,4
<b>Total Copel GET</b>		<b>6.613,1</b>	<b>3.017,1</b>
<b>Outras Participações Copel</b>		<b>Capacidade Instalada (MW) proporcional</b>	<b>Garantia Física (MW médio) proporcional</b>
Hidrelétrica	5	201,3	109,7
Termelétrica	1	98,3	74,1
Eólica	4	52,8	28,0
Solar	1	1,1	-
<b>Total Outras Participações</b>	<b>11</b>	<b>353,5</b>	<b>211,8</b>
<b>TOTAL Grupo Copel</b>		<b>6.966,6</b>	<b>3.228,9</b>

**TRANSMISSÃO**

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.705	901,3
Subestações (quantidade)	43	
<b>Participações</b>	<b>Quantidade</b>	<b>RAP Proporcional (R\$ milhões)</b>
Linhas de Transmissão (km)	5.980	490,9
Subestações (quantidade)	8	
<b>TOTAL</b>	<b>Linhas 9.685</b> <b>Subestações 51</b>	<b>1.392,2</b>

**DISTRIBUIÇÃO**

Linhas e redes de distribuição (km)	208.133	Consumidores cativos	5.011.555
Subestações	389	Consumidores por empregado da Dis	1.177
Potência instalada em subestações (MVA)	11.810	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,98
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,29
Localidades atendidas	1.113		

**MERCADO LIVRE**

Número de contratos	1.683
Energia vendida (GWh)	24.816



**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO**
**COPEL GET**

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física <sup>(7)</sup> (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
<b>Hídrica</b>	<b>4.868,5</b>	<b>2.067,9</b>	<b>764,0</b>	
<b>Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)</b>	<b>4.801,8</b>	<b>2.025,4</b>	<b>82,3</b>	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) <sup>(5)</sup>	1.676,0	575,3	12,3	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) <sup>(5)</sup>	1.260,0	558,3	9,1	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) <sup>(5)</sup>	1.240,0	575,4	4,6	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza (GPS) <sup>(1)(5)</sup>	260,0	103,6	39,3	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	72,5	27,5	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	31,1	11,8	
Colíder <sup>(5)</sup>	300,0	178,1	0,0	30.01.2046
Guaricana <sup>(5)</sup>	36,0	16,1	4,6	21.07.2028
Bela Vista <sup>(2)</sup>	29,8	18,6	12,4	02.01.2041
<b>Pequena central hidrelétrica (PCH)</b>	<b>57,1</b>	<b>37,3</b>	<b>656,8</b>	
Cavernoso <sup>(5)</sup>	1,3	1,0	3,9	23.06.2033
Cavernoso II <sup>(5)</sup>	19,0	10,6	11,0	06.12.2050
Chaminé <sup>(5)</sup>	18,0	11,6	5,1	02.08.2028
Apucarantina <sup>(5)</sup>	10,0	6,7	3,0	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão <sup>(5)**</sup>	6,5	5,9	12,1	21.06.2032
São Jorge <sup>(5)</sup>	2,3	1,5	621,6	24.07.2026
<b>Central geradora hidrelétrica (CGH)</b>	<b>9,6</b>	<b>5,2</b>	<b>24,9</b>	
Marumbi	4,8	2,4	4,6	<sup>(6)</sup>
Chopim I	2,0	1,5	0,1	<sup>(3)</sup>
Melissa	1,0	0,6	12,0	<sup>(3)</sup>
Salto do Vau	0,9	0,6	7,2	<sup>(3)</sup>
Pitangui **	0,9	0,1	1,0	<sup>(3)</sup>
<b>Térmica</b>	<b>20,0</b>	<b>10,3</b>	<b>4,7</b>	
Figueira <sup>(6)</sup>	20,0	10,3	4,7	27.03.2019
<b>Eólica</b>	<b>1.130,2</b>	<b>561,3</b>	<b>1.649,7</b>	
<b>Palmas<sup>(4)</sup></b>	<b>2,5</b>	<b>0,4</b>	<b>1,3</b>	29.09.2029
<b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b>	<b>94,0</b>	<b>38,1</b>	<b>107,0</b>	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	91,9	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	3,5	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	10,3	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	1,4	19.05.2046
<b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>	<b>183,6</b>	<b>89,4</b>	<b>168,6</b>	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	6,9	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	5,7	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	10,8	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	1,9	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	58,4	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	50,9	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	34,0	09.04.2047
<b>Cutia</b>	<b>180,6</b>	<b>71,4</b>	<b>296,2</b>	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	2,2	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	0,0	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	0,0	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	0,0	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	0,0	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	194,4	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	99,6	11.05.2050
<b>Bento Miguel</b>	<b>132,3</b>	<b>58,7</b>	<b>992,0</b>	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	1,5	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	5,2	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	98,3	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	19,3	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	579,8	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	288,0	04.08.2050
<b>Vilas</b>	<b>186,7</b>	<b>98,6</b>	<b>84,6</b>	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	9,3	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	4,2	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	4,5	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	28,5	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	38,1	06.12.2054
<b>Jandaira</b>	<b>90,1</b>	<b>46,9</b>	<b>29,5</b>	
Jandaira I	10,4	5,6	8,7	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	5,1	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	9,7	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	6,0	02.04.2055
<b>Aventura<sup>(9)</sup></b>	<b>105,0</b>	<b>65,0</b>	<b>0,0</b>	
Aventura II	21,0	13,1	0,0	06.05.2053
Aventura III	25,2	15,5	0,0	06.11.2053
Aventura IV	29,4	18,5	0,0	06.05.2053
Aventura V	29,4	17,9	0,0	06.05.2053
<b>Santa Rosa e Mundo Novo<sup>(9)</sup></b>	<b>155,4</b>	<b>92,8</b>	<b>0,0</b>	
Santa Rosa e Mundo Novo I	33,6	17,3	0,0	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo II	29,4	17,2	0,0	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo III	33,6	21,5	0,0	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo IV	33,6	21,0	0,0	06.01.2053
Santa Rosa e Mundo Novo V	25,2	15,8	0,0	06.01.2053
<b>TOTAL</b>	<b>6.018,7</b>	<b>2.639,5</b>	<b>2.418,4</b>	

(1) RAG de R\$ 155,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.068, de 12 de junho 2022, da Aneel.

(2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora pendente.

(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) Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 para: FDA, Segredo, Salto Caxias e GPS, válidas a partir de janeiro/2023. A Garantia Física vigente em 31/12/2022 está disponível no Relatório de Administração 2022.

(8) Entrou em operação em teste no dia 25/04/2022, conforme Despacho ANEEL nº1047/2022. Em operação comercial desde 07/12/2022, pelo despacho ANEEL nº2502/2022.

(9) O Complexo Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo passaram a compor o portfólio da Companhia em jan/23.

\* Considera consumo interno dos geradores.

\*\* Usina não participam do MRE.

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO**
**PARTICIPAÇÕES**

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física <sup>2</sup> (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
<b>Hídrica</b>		<b>1.111,7</b>	<b>586,8</b>	<b>500,9</b>	<b>264,9</b>	
<b>Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)</b>		<b>1.076,5</b>	<b>561,5</b>	<b>486,2</b>	<b>254,2</b>	
<b>UHE Mauá</b> (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49%	361,0	188,5	184,1	96,1	27.05.2047
<b>UHE Baixo Iguaçu</b> (Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu)	COPEL GeT - 30% Geração Céu Azul - 70%	350,2	172,4	105,1	51,7	03.12.2049
<b>UHE Santa Clara</b> (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	66,0	84,2	46,2	11.06.2040
<b>UHE Fundão</b> (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	62,1	84,1	43,5	11.06.2040
<b>UHE Dona Francisca</b> (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	125,0	72,5	28,8	16,7	21.09.2037
<b>Pequena central hidrelétrica (PCH)</b>		<b>35,2</b>	<b>25,3</b>	<b>14,7</b>	<b>10,7</b>	
<b>PCH Santa Clara I</b> (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	19.12.2032
<b>PCH Fundão I</b> (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	19.12.2032
<b>PCH Arturo Andreoli</b> (Foz do Chopim)	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	29,1	20,4	10,4	7,3	15.08.2032
<b>Térmica</b>		<b>484,2</b>	<b>365,2</b>	<b>393,1</b>	<b>296,5</b>	
<b>UTE Araucária<sup>1</sup></b> (UEG Araucária)	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	484,2	365,2	393,1	296,5	23.12.2029
<b>Eólica</b>		<b>108,0</b>	<b>57,1</b>	<b>52,8</b>	<b>28,0</b>	
<b>Voltalia - São Miguel do Gostoso</b> (4 parques)	COPEL - 49% Voltalia - 51%	108,0	57,1	52,8	28,0	26.03.2047
<b>Solar</b>		<b>2,3</b>	<b>-</b>	<b>1,1</b>	<b>-</b>	
<b>Solar Paraná<sup>3</sup></b>	COPEL - 49%	2,3	-	1,1	-	15.09.2046
<b>TOTAL</b>		<b>1.706,2</b>	<b>1.009,1</b>	<b>947,9</b>	<b>589,4</b>	

<sup>1</sup> 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". Garantia Física nos termos da Portaria SPE/MME 05/2021. Os dados mais recentes do SIGA/ANEEL indicam a Garantia Física de 267 MW.

<sup>2</sup> Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 da: UHE Mauá, UHE Santa Clara, UHE Fundão e UHE Dona Francisca, válidas a partir de janeiro/2023. A Garantia Física vigente em 31/12/2022 está disponível no Relatório de Administração 2022.

<sup>3</sup> Holding de 6 SPEs que atuam no ramo de geração distribuída (usinas fotovoltaicas): Pharma Solar II, Pharma Solar III, Pharma Solar IV, em operação comercial, e Bandeirantes Solar I, Bandeirantes Solar II e Bandeirantes Solar III, em pré-operacional.

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO**

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT			RAP <sup>1</sup> (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km) <sup>2</sup>	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 <sup>3</sup>	Diversos	2.129	33	12.440	524,4	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 <sup>4</sup>	LT Bateias - Jaguariaiva	138	-	-	17,6	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	3,4	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	117	-	-	15,4	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	41,9	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	6,7	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	7,5	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	150	11,8	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	12,4	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	300	12,5	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	26,1	05.09.2044
Copel GeT	006/16 <sup>5</sup>	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	255	4	900	148,9	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	18,3	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	672	26,2	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 <sup>6</sup>	LT Ivaiporã - Londrina	122	-	-	28,2	04.03.2035
<b>Subtotal Copel GeT<sup>7</sup></b>			<b>3.705</b>	<b>43</b>	<b>15.362</b>	<b>901,30</b>	
Caiúá 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	15,8	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	23,7	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	2.033	4	800	128,7	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	930	1	-	64,1	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2013	LT Barreiras II - Pirapora II	967	-	-	42,8	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	656	-	-	65,5	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	887	1	3.600	150,4	14.05.2044
<b>Subtotal SPEs<sup>8</sup></b>			<b>5.980</b>	<b>8</b>	<b>5.100</b>	<b>490,9</b>	
<b>Total</b>			<b>9.685</b>	<b>51</b>	<b>20.462</b>	<b>1.392,2</b>	

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2022/2023 conforme REH 3.067/2022, sem considerar a parcela de ajuste (PA). Considera ativos que entraram em operação até 30/12/2022.

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

<sup>3</sup> Contrato renovado conforme Lei 12.783/13. A parcela O&M faz parte da RBSE, nos termos da Lei. Ela será recebida até o fim da concessão (jan/2042). O valor da RAP para o ciclo 2021-2022, excluindo a RBSE, conforme a REH 2.959/21, é de R\$ 95,1 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias.

<sup>4</sup> A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

<sup>5</sup> 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.

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

<sup>7</sup> Resultado Consolidado.

<sup>8</sup> Resultado por Equivalência Patrimonial.

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > DISTRIBUIÇÃO**
**DADOS OPERACIONAIS**

Número de Consumidores	Localidades atendidas	Municípios atendidos	Tensão	Quantidade de Subestações	MVA	Km de linhas
5.011.555	1.113	395	13,8 kV	-	-	111.358
			34,5 kV	236	1.646	89.356
			69 kV	36	2.502	767
			138 kV	117	7.662	6.652
				<b>389</b>	<b>11.810</b>	<b>208.133</b>

Relação Consumidor por empregado DIS	2018	2019	2020	2021	2022
Consumidores Cativos	4.637.804	4.713.240	4.835.852	4.926.608	5.011.555
Empregados Copel Dis	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257
<b>Consum/Emp</b>	<b>865</b>	<b>949</b>	<b>1.042</b>	<b>1.112</b>	<b>1.177</b>

**QUALIDADE DE FORNECIMENTO**

	Jan - Dez	DEC <sup>1</sup> (horas)	FEC <sup>2</sup> (interrupções)
2018		10,31	6,22
2019		9,11	6,02
2020		7,83	5,61
2021		7,20	4,76
2022		7,98	5,29

<sup>1</sup> DEC medido em horas e centesimal de horas

<sup>2</sup> FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções

\* Valores dos últimos 12 meses

Período	Perda Técnica		Perda Não Técnica		Perda Total	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
dez/18	6,05%	6,05%	4,70%	4,89%	8,07%	8,15%
dez/19	6,05%	5,92%	4,70%	3,91%	8,10%	7,76%
dez/20	6,05%	5,98%	4,70%	2,79%	8,14%	7,29%
dez/21	6,05%	5,84%	4,47%	4,41%	7,76%	7,73%
dez/22	5,79%	5,72%	4,47%	4,37%	7,70%	7,66%

(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

(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 principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia. Todos os valores referem-se à média dos últimos 12 meses.