



**COPEL**  
*Pura Energia*

RESULTADOS

**4T22**



# DISCLAIMER

---



Eventuais declarações que possam ser feitas durante essa teleconferência, relativas às perspectivas de negócios da Copel, projeções e metas operacionais e financeiras, constituem-se em crenças e premissas da diretoria da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis.

Considerações futuras não são garantias de desempenho, elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer.

As condições econômicas gerais, condições da indústria e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da Copel e podem conduzir a resultados que diferem, materialmente, daqueles expressos em tais considerações futuras.



**COPEL**  
*Pura Energia*

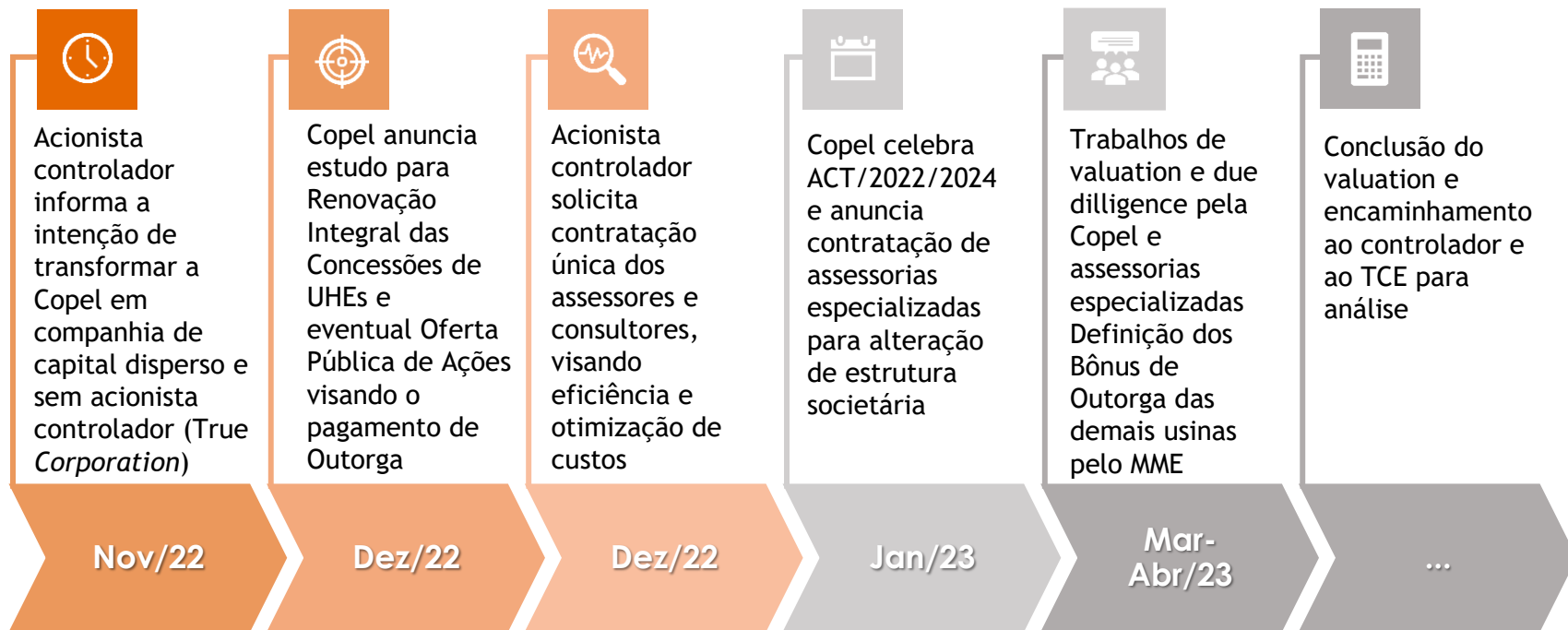
RESULTADOS

**4T22**

# VISÃO GERAL DOS NEGÓCIOS

**Daniel Slaviero - CEO**

# TRANSFORMAÇÃO EM CORPORAÇÃO



# DESTAQUES

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



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



Compagas – Prorrogação do  
contrato de concessão por  
30 anos

## PRINCIPAIS AVANÇOS



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



Eficiência EBITDA na Copel Distribuição de 12%\*



Capex de R\$ 2,2 bilhões para 2023 (R\$ 1,9 bilhão Copel Dis)



Desinvestimento da UEGA – início da fase de proposta não-vinulante



Copel permanece na carteira ISE e ICO2 da B3 em 2023 e obtem upgrade de “BBB” para “A” no rating MSCI ESG

\*Considera o EBITDA ajustado de 2022



**COPEL**  
*Pura Energia*

RESULTADOS

**4T22**

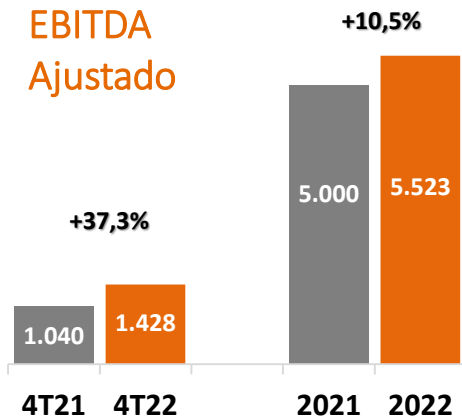
# RESULTADOS 4T22

**Adriano Rudek de Moura – CFO**

# KPIs FINANCEIROS

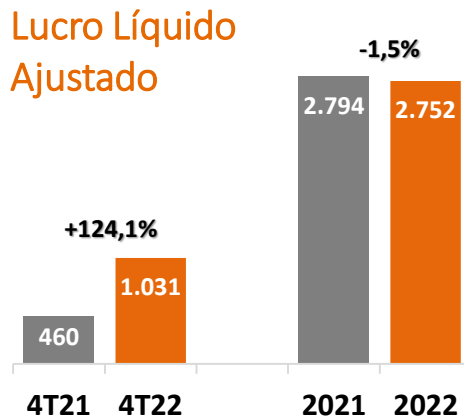
Sólidos resultados refletem diminuição nos custos com compra de energia e PMSO

## EBITDA Ajustado



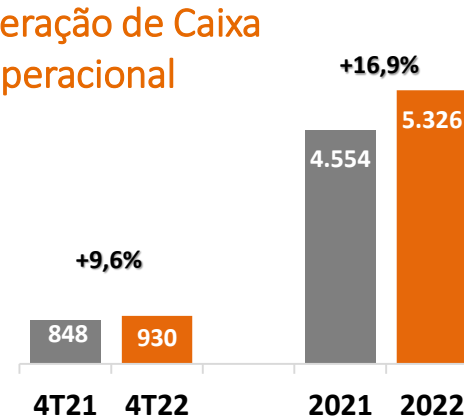
Melhora do cenário hídrico < compra de energia e redução no PMSO

## Lucro Líquido Ajustado



Melhora do EBITDA e apropriação do JCP x aumento das despesas financeiras e depreciação

## Geração de Caixa Operacional



Geração de caixa no trimestre impactada pela redução do consumo de energia na DIS



# EBITDA AJUSTADO

## efeitos não recorrentes

### Principais efeitos não-recorrentes:

- *Impairment* UEGA: R\$ 144 milhões
- Reclassificação litígio arbitragem: R\$ 453 milhões
- Reversão dos Créditos de PIS/COFINS (Lei 14.385/22)

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)	-	-	-	-	(1.501,2)	-
(-)/+ 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>

O Impairment refere-se aos ativos de geração (NE 31.4 das DFs) e incluem Baixa das Peças (NE 31.6) e Serviços (NE 31.3) incorridos na manutenção das turbinas da UTE Araucária (*Major Inspection*).

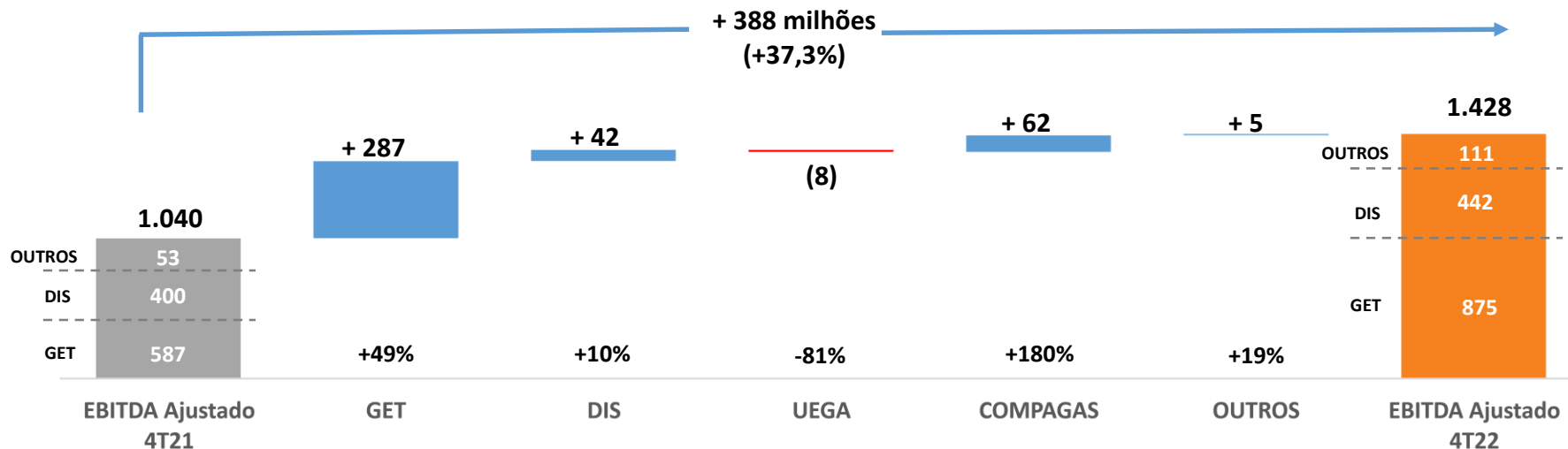
# EBITDA AJUSTADO POR NEGÓCIOS

GeT Consolidado (+49,0% 4T22 vs 4T21)

- ↗ Melhora no cenário de GSF e PLD +355 mi
- ↗ Equivalência Transmissoras +60 mi
- ↘ Rem. ativo de contrato -65 mi

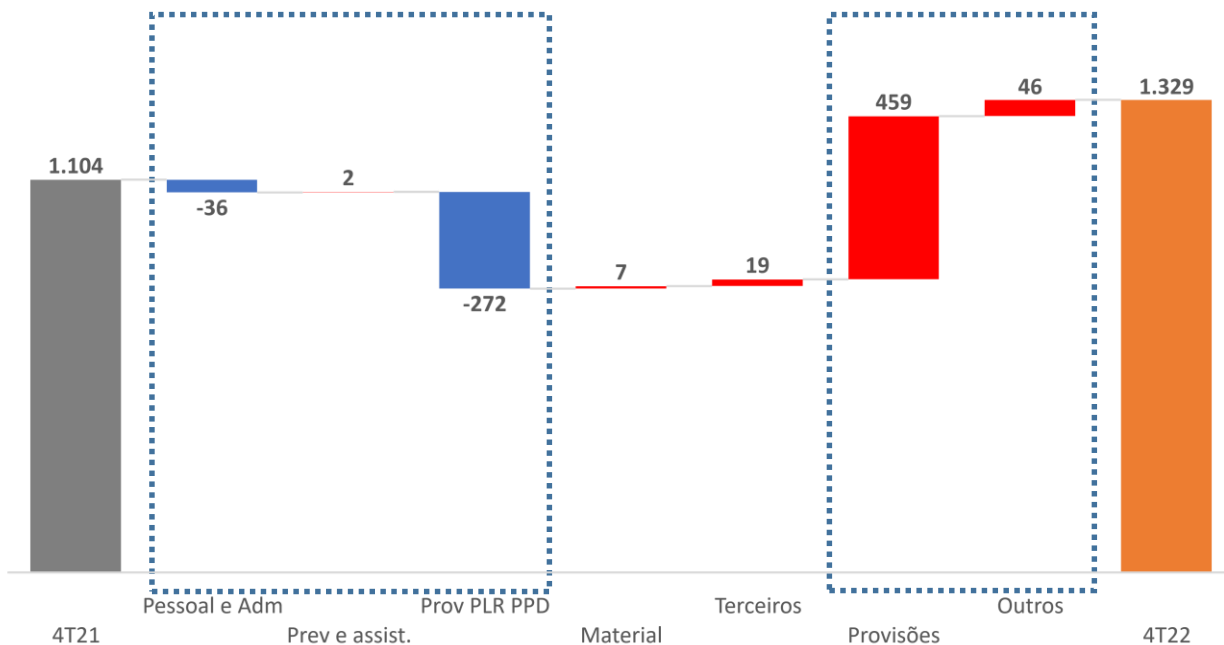
DIS (10,4% 4T22 vs 4T21)

- ↗ Provisão PLR/PPD +100 mi
- ↗ Redução PMSO +36 mi
- ↘ Valor da Parcela B (mercado) -103 mi

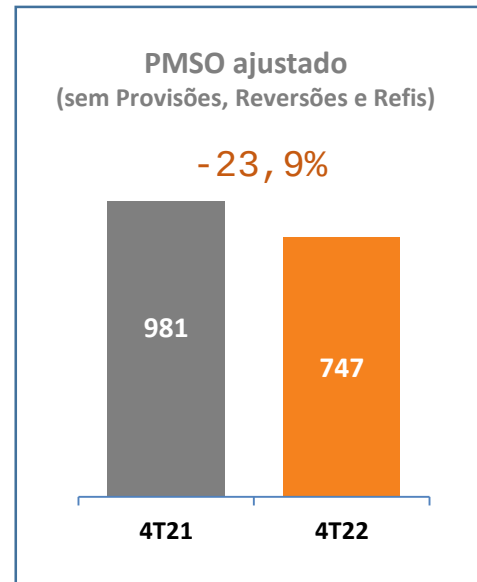


# PMSO - CUSTOS GERENCIÁVEIS

- ↘ Redução de 508 empregados (PDI em dez/21) e menor provisão de PLR, PPD e PDI
- ↗ Maior Despesa com Material (sistema elétrico e segurança)
- ↗ Maior Despesa com Serviços de Terceiros (>manutenção do sistema elétrico)
- ↗ Provisão de litígios (Reclassificação litígio arbitragem: R\$ 453 milhões)
- ↗ Outros: >CFURH pelo despacho maior das hidrelétricas e >baixa de bens desativados



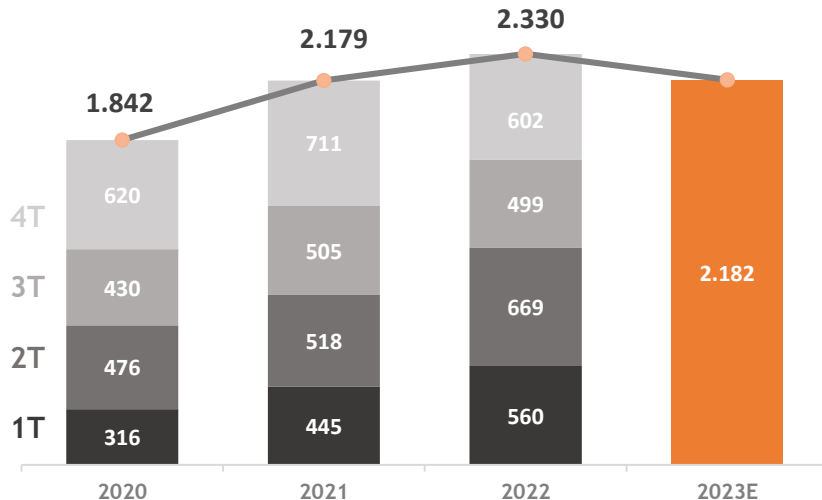
R\$ milhões



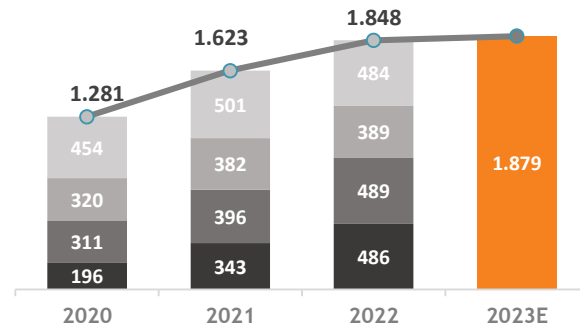
# PROGRAMA DE INVESTIMENTOS

Foco no plano de investimentos prudentes da DIS (Paraná Trifásico, Smart Grid, etc.)

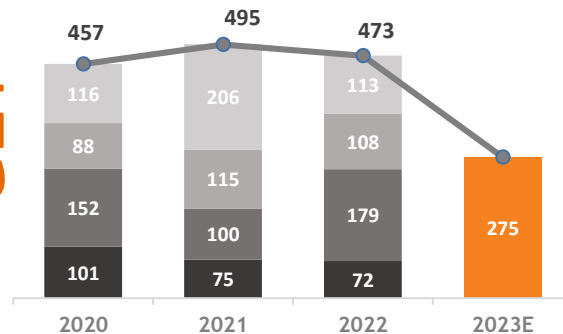
(R\$ milhões)



DIS

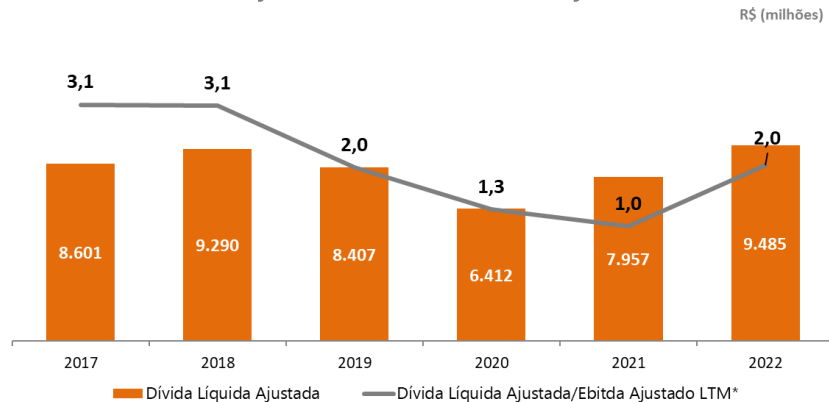


GET



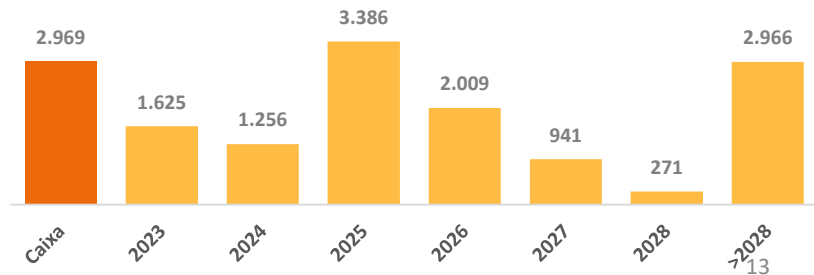
# ALAVANCAGEM E DÍVIDA

## DÍVIDA LÍQ. Ajustada X EBITDA Ajustado



## AMORTIZAÇÃO

Prazo médio de vencimento: 3,9 anos

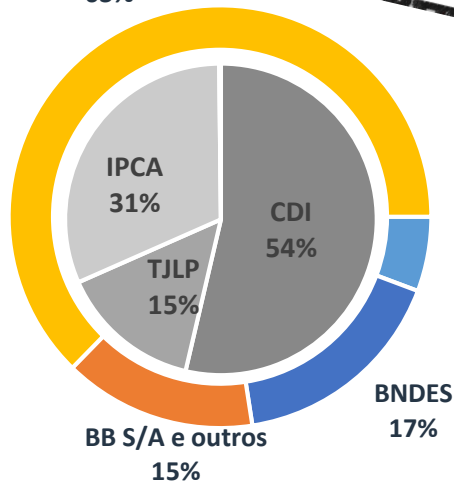


\* sem Eq. Patrimonial, considera operações descontinuadas e exclui repactuação GSF e efeito da provisão do PIS/Cofins.

## INDEXADORES DA DÍVIDA

Custo médio: 9,67%

Debêntures e NP  
63%



**SEM EXPOSIÇÃO CAMBIAL**

Banco do Nordeste  
6%

# DIVIDENDOS E JCP

Proventos referentes a 2022:

- Data "Ex": 22.11.2022
- Declaração JCP
  - R\$ 600 mi – pagamento em 30.11.2022
  - R\$ 370 mi – pagamento até 30.06.2023

Dividendos/JCP 2022

**R\$ 970 milhões**

**Yield de 5,1%**

# RELAÇÕES COM INVESTIDORES

ri@copel.com • (41) 3331-4011 • ri.copel.com



[www.copel.com](http://www.copel.com)



[/company/copel](https://www.linkedin.com/company/copel)



[/copel](https://www.youtube.com/copel)