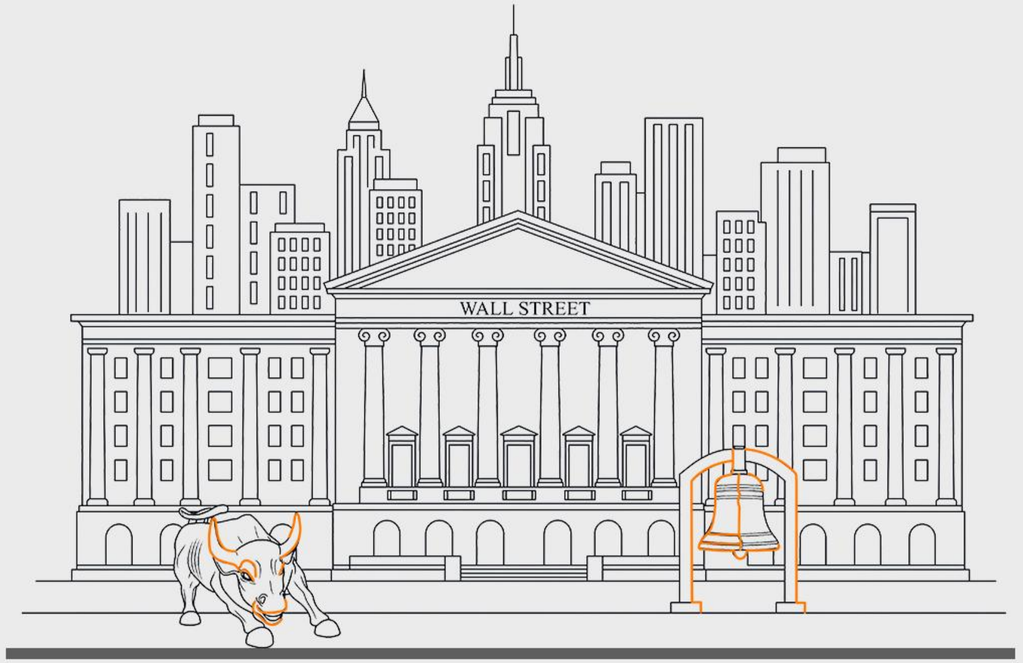
COPEL DAY 2026



NEW YORK

COPEL
Pura Energia



RAFAEL BOSIO

HEAD DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES



COPEL DAY

2026

NEW YORK



DISCLAIMER

Quaisquer declarações feitas durante este evento sobre as perspectivas de negócios, projeções e metas operacionais e financeiras da Copel baseiam-se nas crenças e premissas da administração da Companhia, bem como nas informações atualmente disponíveis.

Declarações prospectivas não são garantias de desempenho; envolvem riscos, incertezas e premissas, pois referem-se a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer.

Condições econômicas gerais, condições do setor e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da Copel e levar a resultados materialmente diferentes daqueles expressos nessas declarações prospectivas.

PERSPECTIVA DO CONSELHO	MARCEL MALCZEWSKI
O PODER DO VALOR DURADOURO	DANIEL SLAVIERO
A ECONOMIA POR TRÁS DAS OPORTUNIDADES REGULATÓRIAS	ANDRÉ GOMES
MOLDANDO A PRÓXIMA ONDA DE CRIAÇÃO DE VALOR	DIOGO MAC CORD
A DISCIPLINA FINANCEIRA POR TRÁS DO COMPOUNDING	FELIPE GUTTERRES
	Q&A
	ALMOÇO

AGENDA



COPEL DAY NEW YORK 2026



DANIEL SLAVIERO

PRESIDENTE DA COPEL



COPEL
DAY
2026
NEW YORK





MARCEL MALCZEWSKI

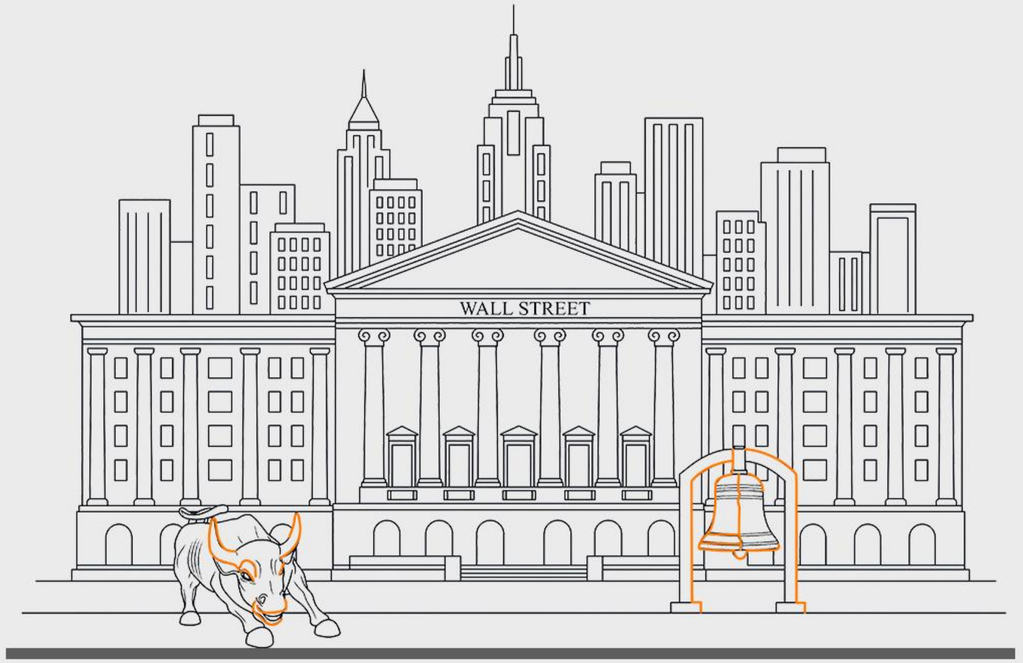
PRESIDENTE DO CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

COPEL DAY

2026

NEW YORK

COPEL DAY 2026



NEW YORK

COPEL
Pura Energia





DANIEL SLAVIERO

PRESIDENTE DA COPEL



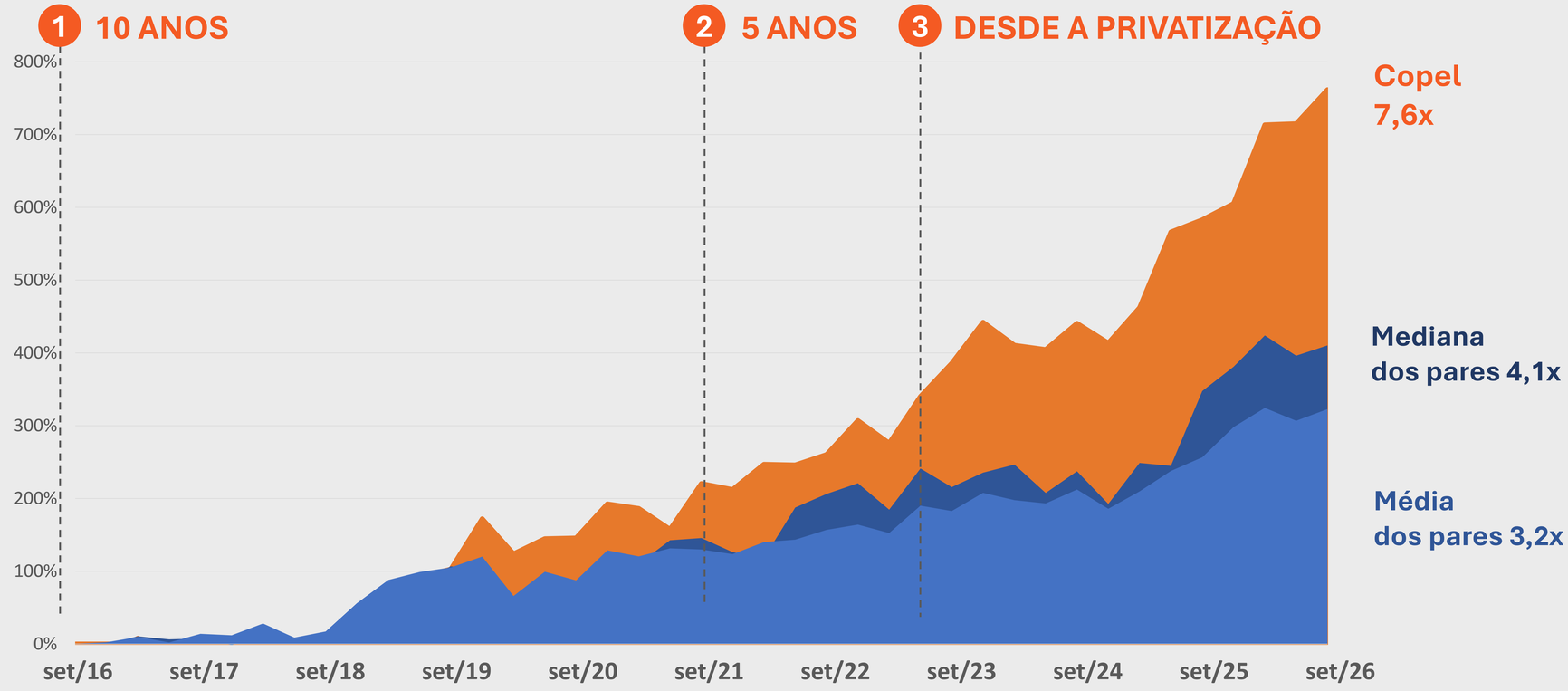
COPEL
DAY
2026
NEW YORK


NOSSA AMBIÇÃO
SER A
LÍDER
EM CRIAÇÃO DE VALOR
NO SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO

CRIAÇÃO DE VALOR CONSISTENTE

10 ANOS 762%	1º	1,9x a mediana
5 ANOS 212%	1º	2,1x a mediana
DESDE A PRIVATIZAÇÃO 107%	1º	1,9x a mediana
24% a.a.	TSR anualizado da Copel em 10 anos	

Retorno Total para o Acionista, base 100 = 30/09/2016



Fonte: Bloomberg
Nota: TSR consolidado por valor de mercado agregado + total de dividendos pagos.
Pares (7 empresas): utilities integradas e players do setor relevantes para o negócio da Copel.

FEITA PARA ENTREGAR: PRINCIPAIS CONQUISTAS DE 2024-2026

QUATRO PILARES QUE IMPULSIONAM NOSSO DESEMPENHO

VERDADEIRA CORPORAÇÃO

- Renovação das concessões de UHEs até 2054
- Leilão de Reserva de Capacidade – LRCAP 2026
- Ganhos de eficiência

NOSSAS PESSOAS

- Cultura orientada a desempenho
- Retenção e atração de talentos
- Engenharia e expertise técnica

FOCO NO NEGÓCIO PRINCIPAL

- Investimentos na base de ativos: R$ 20 bi de BRR
- Desinvestimentos em térmicas a gás e distribuição de gás
- Otimização do portfólio: pequenas usinas e outros ativos non-core

ALOCAÇÃO DISCIPLINADA DE CAPITAL

- Novo Mercado
- Estrutura de capital e nova política de dividendos
- Nova política de investimentos

FILOSOFIA DA COPEL:
CRIAMOS NOSSAS PRÓPRIAS OPORTUNIDADES



A CARGA DE ENERGIA DO BRASIL CRESCERÁ 23% ATÉ 2032

Cenário oficial, incluindo demanda adicional de data centers

CRESCIMENTO 2032 VS. 2026 · REFERÊNCIA

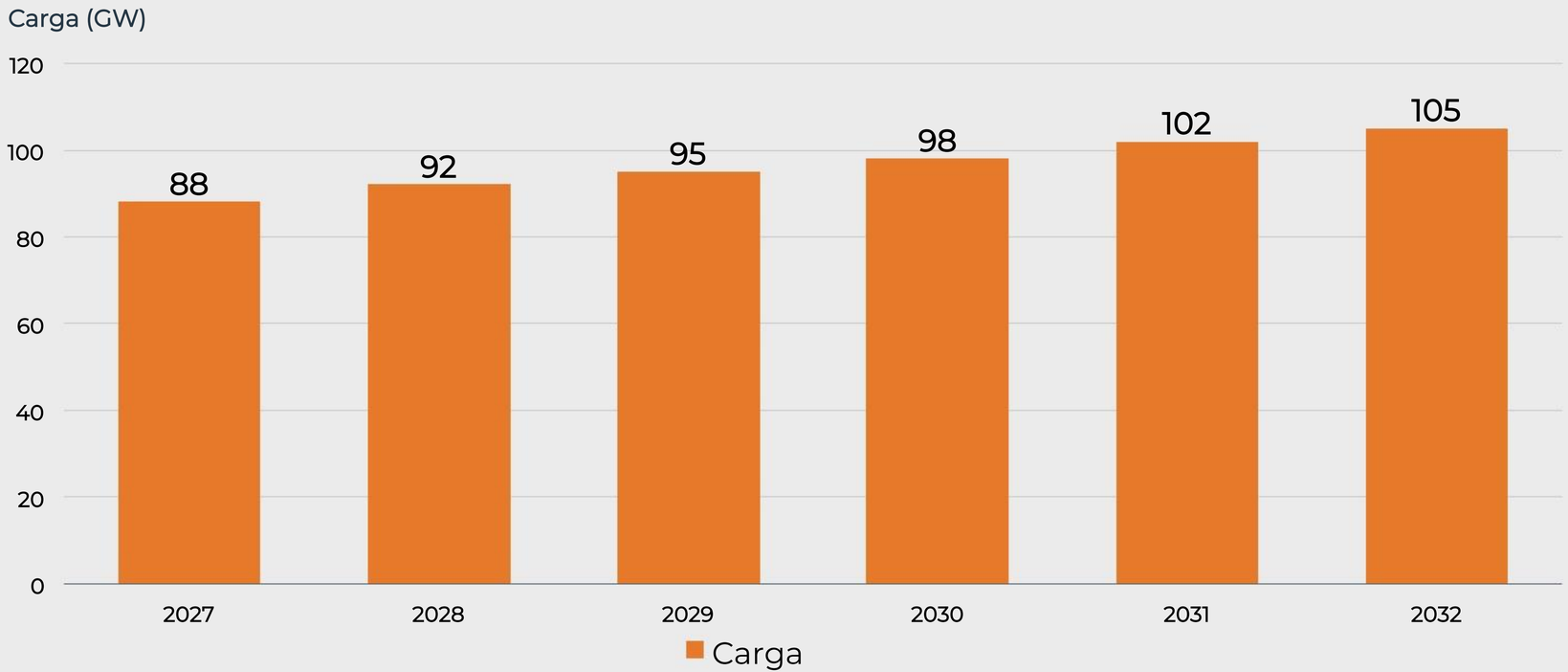
+20 GW

de carga adicional em 6 anos

+23% vs. carga de 2026

VETORES

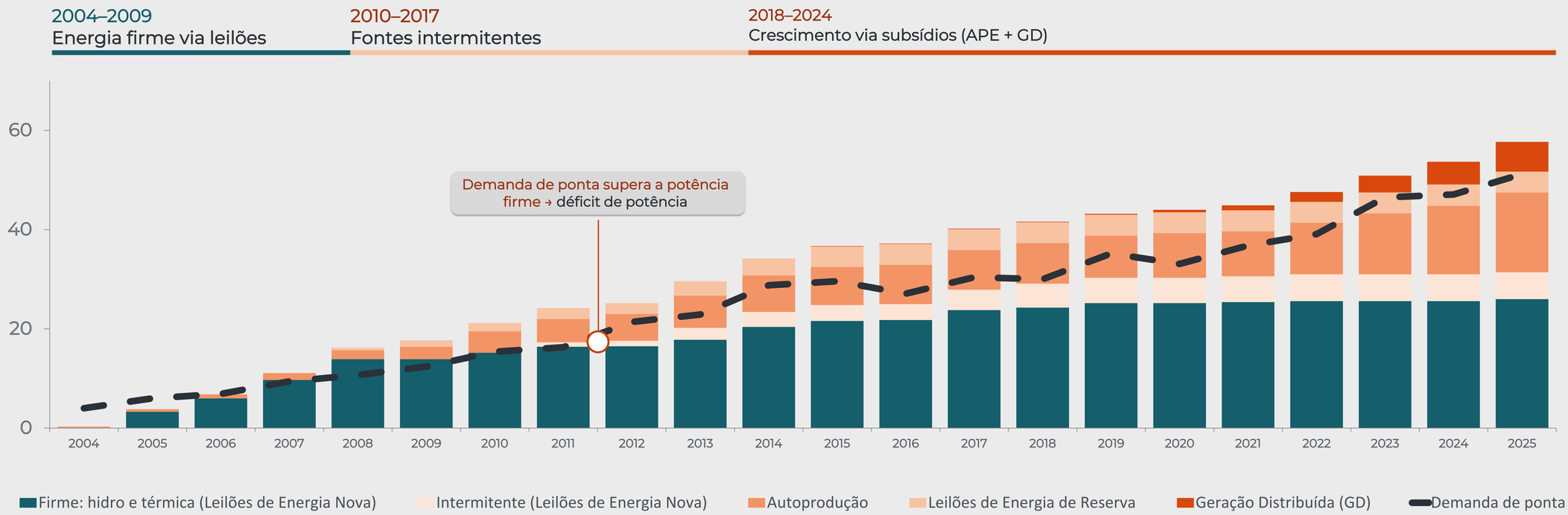
- **Data centers**
  2,8 GW da carga de 2032
- **Veículos elétricos**
  Nova demanda da mobilidade
- **Crescimento do PIB**
  Uma economia em expansão



Nota: dados baseados no Plano Decenal de Expansão de Energia 2036 (PDE 2036) da Empresa de Pesquisa Energética (EPE).

O PONTO DE INFLEXÃO: CONFIABILIDADE A UM CUSTO ENORME

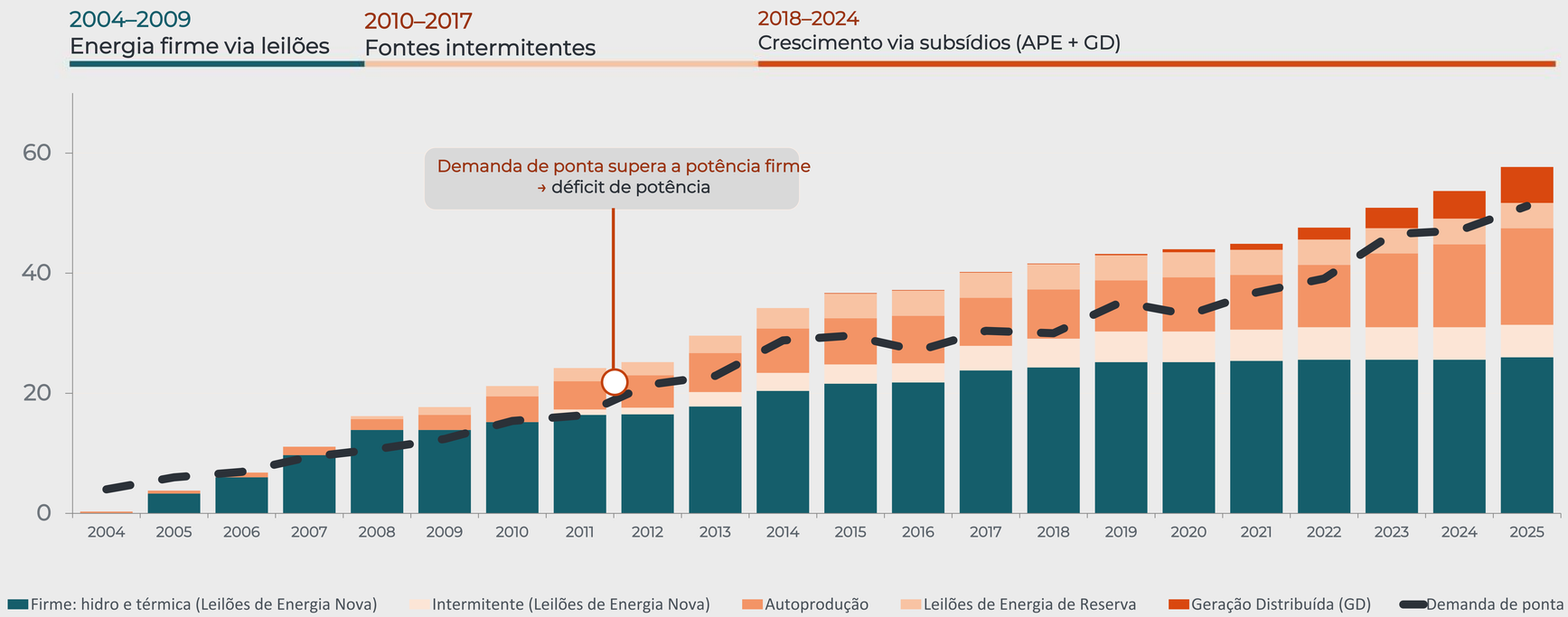
Por dez anos, o Brasil não adicionou energia firme em escala. O crescimento veio de fontes intermitentes, ancorado em leilões ou subsídios



Nota: dados baseados no Plano Decenal de Expansão de Energia 2036 (PDE 2036) da Empresa de Pesquisa Energética (EPE).

O PONTO DE INFLEXÃO: CONFIABILIDADE A UM CUSTO ENORME

Por dez anos, o Brasil não adicionou energia firme em escala. O crescimento veio de fontes intermitentes, ancorado em leilões ou subsídios



A CONTA

Subsídios no setor elétrico brasileiro

2005	R$ 2 bi
2015	R$ 30 bi
2025	R$ 73 bi
2031e	R$ 140 bi

Composição 2031e

Encargos de Capacidade + Reserva	CDE	Implícito
~52%	~39%	~9%

EPE, CCEE e ANEEL

Nota: dados baseados no Plano Decenal de Expansão de Energia 2036 (PDE 2036) da Empresa de Pesquisa Energética (EPE).

DOIS MODELOS DE MERCADO, E A COPEL PODE COMPETIR EM AMBOS

HOJE
ABERTURA DE MERCADO

O Brasil em uma encruzilhada

CAMINHO A - MODELO ATUAL
MERCADO DE ENERGIA + MERCADO DE CAPACIDADE

OU

CAMINHO B
GROSS POOL/ SOMENTE ENERGIA

Preço de escassez a cada 15 minutos · como na Austrália e no Texas



FOMOS FEITOS PARA VENCER EM QUALQUER CENÁRIO



Empresa integrada

- Pessoas e ativos de alta qualidade

Execução e disciplina

- Da operação à alocação de capital

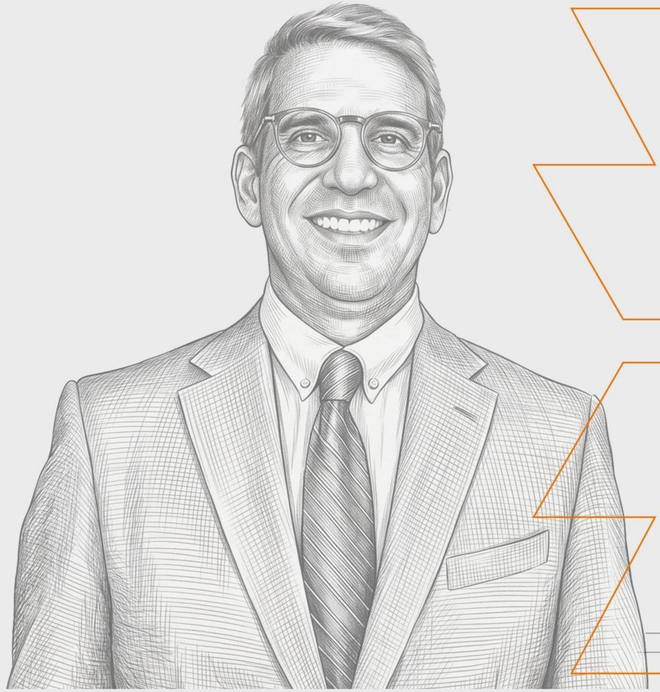
Posicionada para capturar valor

- Em diferentes cenários de mercado

COPEL DAY NEW YORK 2026



COPEL
Pura Energia





ANDRÉ GOMES

VICE-PRESIDENTE DE REGULAÇÃO E MERCADO

COPEL DAY

2026

NEW YORK

AS REGRAS DO BRASIL SÃO BANCÁVEIS. NOSSO DIFERENCIAL É COMO JOGAMOS

MARCO REGULATÓRIO As regras do jogo

30 anos

de um **regulador independente e transparente** (ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica)

Papéis claros

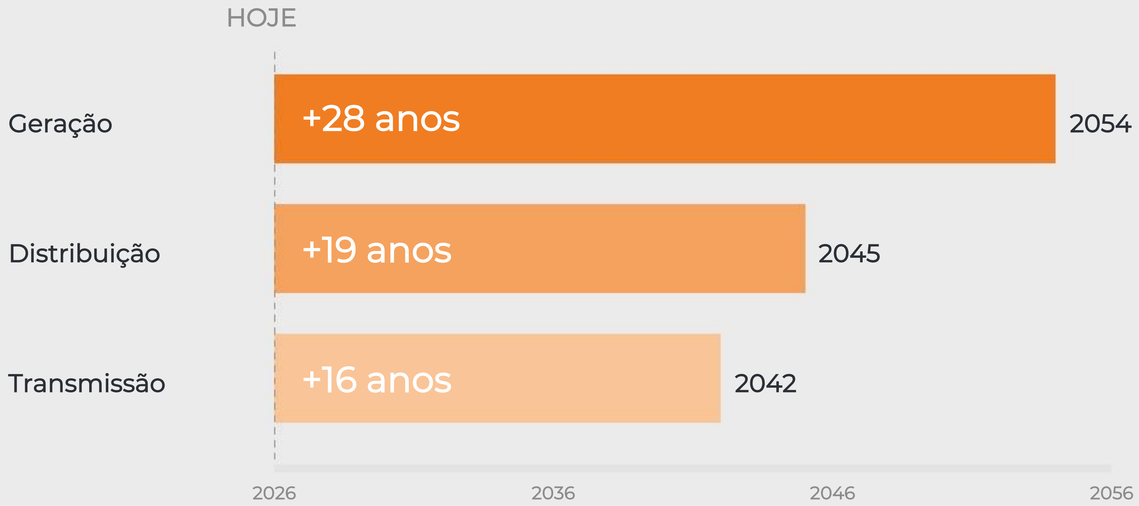
Responsabilidades claramente definidas em todo o setor elétrico brasileiro

Contratos são honrados

Arcabouço jurídico previsível: histórico sólido de cumprimento de contratos

HORIZONTE CONTRATADO DA COPEL

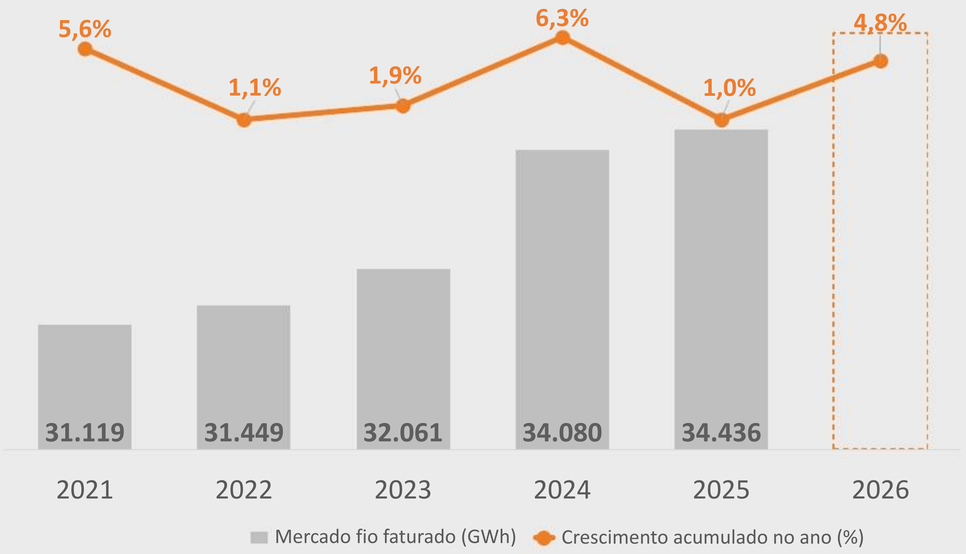
Quase **28 anos** de visibilidade



O PARANÁ CRESCE MAIS QUE O BRASIL

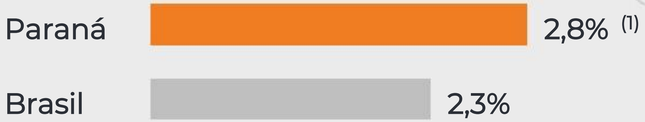
DISTRIBUIÇÃO

MERCADO FIO FATURADO (GWh) E CRESCIMENTO ANUAL



(1) Estimativa do Instituto Paranaense de Desenvolvimento Econômico e Social (Ipardes)

CRESCIMENTO DO PIB (2025)

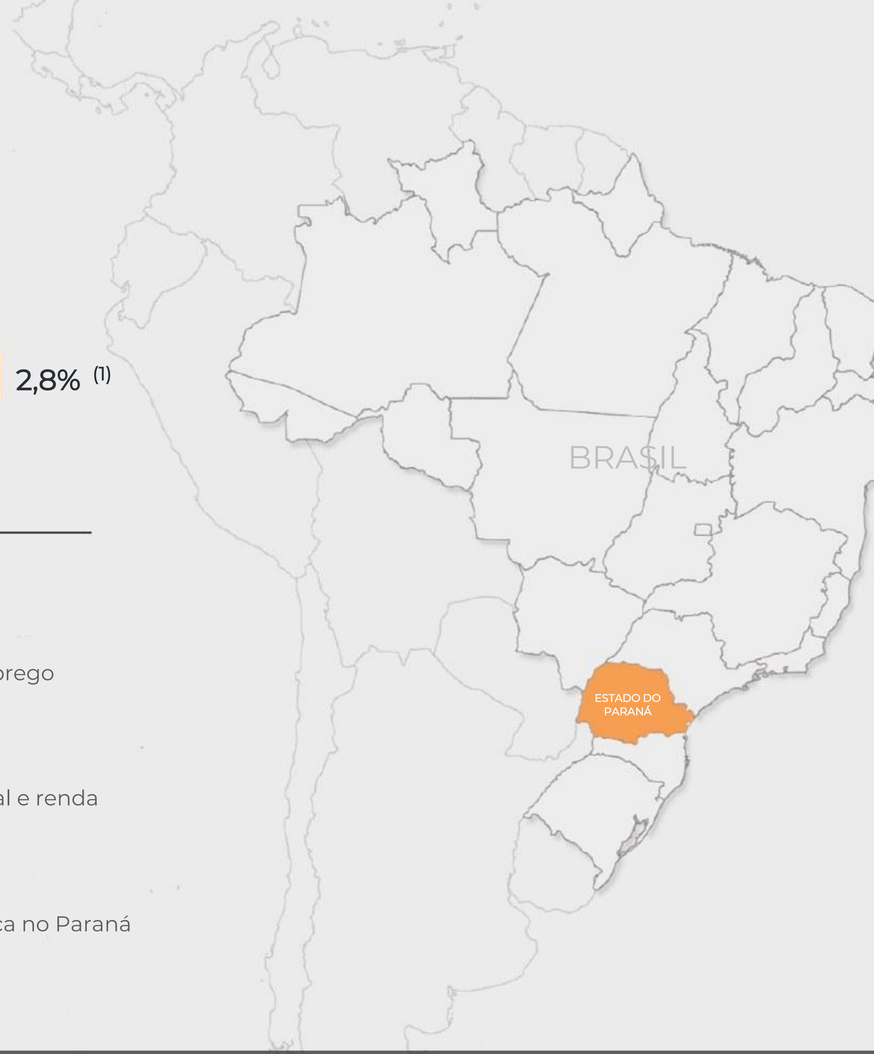


PARTICIPAÇÃO NO CONSUMO E VETORES

35% — **Industrial**
Base industrial forte, emprego robusto, sinergia com o agronegócio

30% — **Residencial**
Crescimento populacional e renda acima da média nacional

20% — **Comercial**
Forte atividade econômica no Paraná



A REVISÃO TARIFÁRIA DE 2026 ESTABELECEU UMA NOVA BASE

DISTRIBUIÇÃO — Revisão tarifária de 2026

BASE DE REMUNERAÇÃO REGULATÓRIA

R$ 19,9 bi

BRR líquida: entre as maiores do Brasil

+11% de criação de valor vs. valor contábil líquido

R$ 11,5 bi em ativos totalmente depreciados

OPEX REGULATÓRIO

124%

Opex regulatório reconhecido vs. opex real (2)

Na **fronteira de eficiência** entre as distribuidoras brasileiras

INADIMPLÊNCIA E PERDAS REGULATÓRIAS

0,4%

Inadimplência regulatória como % da receita operacional bruta

Reconhecidas acima dos níveis reais, sustentadas pela socioeconomia do Paraná

A eficiência está precificada na tarifa. E a BRR tem espaço para crescer.

(2) O opex real reflete os custos comparáveis aos incluídos no OPEX regulatório reconhecido

CAPACIDADE DE GERAÇÃO DISTRIBUÍDA DEVE CHEGAR A 6,31 GW ATÉ 2031

DISTRIBUIÇÃO

Energia distribuída



Capacidade instalada

4,8 GW

Copel

Brasil: 54,9 GW

~9% do Brasil

Sistemas fotovoltaicos de REDs

355,4 mil

Copel

Brasil: 4,74 milhões

7,5% do Brasil

Unidades consumidoras

764,7 mil

Copel

Brasil: 9,50 milhões

8% do Brasil

Capacidade instalada de geração distribuída no Paraná



Fonte: dados internos da Companhia. (1)
RED – Recursos Energéticos Distribuídos

UM CAMINHO NATURAL PARA UM OPERADOR DO SISTEMA DE DISTRIBUIÇÃO (DSO)

DISTRIBUIÇÃO | Próximos passos

ALTA PENETRAÇÃO DE REDs

~9% da geração distribuída do Brasil já está em nossa rede

+

ABERTURA DA BAIXA TENSÃO

A liberalização começa em novembro de 2027

=

DSO

A distribuidora como Operador do Sistema de Distribuição: novas oportunidades de receita

PROTEÇÃO

A receita de demanda contratada segue protegida em qualquer cenário de liberalização

UPSIDE

Sinais econômicos mais fortes nas tarifas, além de novos produtos e serviços em um mercado liberalizado

TRUNFO

40% de penetração de smart meters: largada na frente para competir

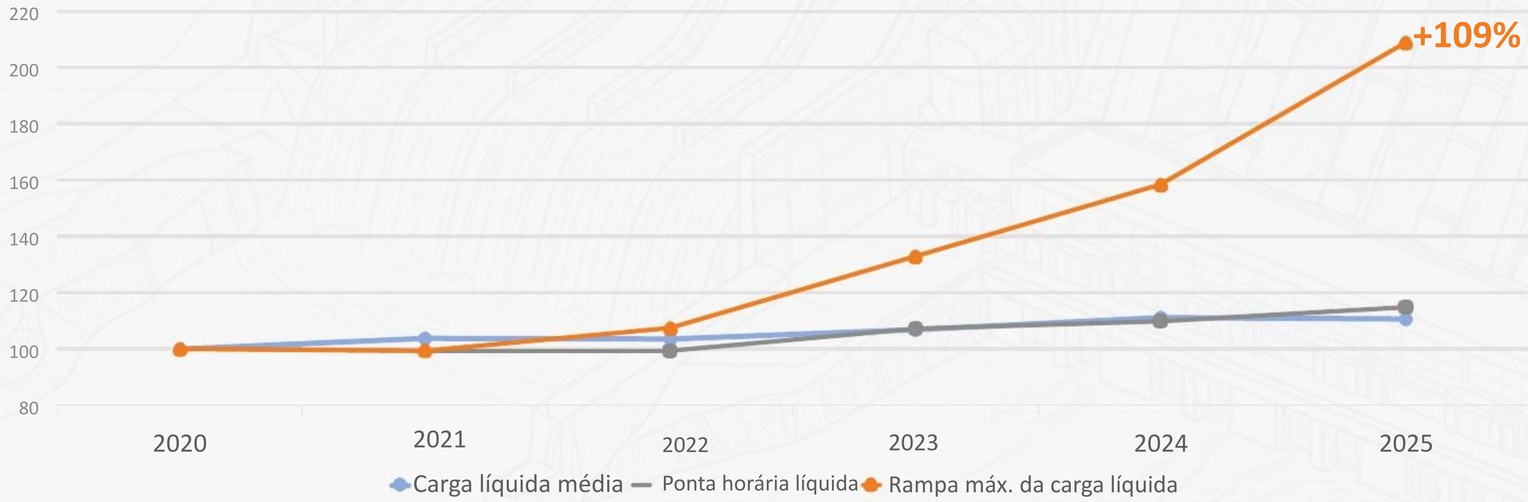
(1) RED – Recursos Energéticos Distribuídos

O MERCADO DE CAPACIDADE DO BRASIL CRIA UMA OPORTUNIDADE DE VALOR SIGNIFICATIVA PARA ATIVOS HIDRELÉTRICOS FLEXÍVEIS

GERAÇÃO

A tese de investimento

ÍNDICE DE CARGA LÍQUIDA (2020 = 100)



RAMPA MÁXIMA DA CARGA LÍQUIDA

23 GW → 48 GW

2020 → 2025, impulsionada pelas renováveis na matriz

+11% carga líquida média **+15%** ponta

ONDE A HIDRO É REMUNERADA

Leilões de Reserva de Capacidade
Mais capacidade das usinas existentes

Leilões de usinas reversíveis
Nova capacidade flexível

Fonte: dados internos da Copel.

SINAIS MAIS FORTES DE PREÇO DA ESCASSEZ: USINAS REVERSÍVEIS IMPULSIONAM A CRIAÇÃO DE VALOR

GERAÇÃO

Preço da escassez

Mercado Capacidade total	Hidrelétrica	Térmica e outras	Renováveis Eólica + solar	Armazenamento Baterias + reversíveis	Preço de captura solar % do preço spot
Brasil Capacidade total: 260,6 GW	110,3 (42,3%)	50,8 (19,49%)	99,6 (38,1%)	~0,03 (0,01%)	76,1%
ERCOT (EUA) Capacidade total: 159,6 GW	0,6 (0,4%)	88,8 (55,7%)	70,2 (44,0%)	13,9 (8,7%)	56,9%
Austrália Capacidade total: 116,0 GW	7,7 (6,6%)	50,9 (43,8%)	57,4 (49,5%)	~7,2 (6,2%)	~33,0%
Alemanha Capacidade total: 268,4 GW	5,7 (2,1%)	78,6 (29,3%)	184,1 (68,6%)	~12,2 (4,5%)	51,4%

Onde se construiu armazenamento, os spreads se comprimiram. **O Brasil ainda não começou: essa é a nossa janela.**

Fonte: levantamento interno da Copel.

O FUTURO DA GERAÇÃO: RUMO AO DESPACHO POR PREÇO

GERAÇÃO

Desenho de mercado

Oferta volátil

Afluências hídricas, eólica e solar geram excedentes, rampas e a necessidade de flexibilidade

Informação melhor

Dados locais aprimoram ofertas; a exposição econômica recompensa boas previsões

Escassez tem preço

Preços competitivos refletem a escassez e o custo de oportunidade, dentro dos limites físicos

Flexibilidade é remunerada

Receitas de arbitragem, capacidade e serviços ancilares financiam reversíveis e resposta da demanda

VIABILIZADORES

Concorrência forte · Dados melhores · Regras de mercado sólidas

~16% DO PARQUE HIDRELÉTRICO DO BRASIL ESTARÁ EM DISPUTA ATÉ 2032

GERAÇÃO Concessões

96 GW[1] EMCONCESSÕES HIDRELÉTRICAS EXISTENTES VENCENDO NO BRASIL:

6% vencem até 2029

16% vencem até 2032

6 GW	2027-2029	10 GW	2030–2032

OPORTUNIDADE TOTAL: 15 GW em concessões vencendo até 2032

Escala hidro tier-1

A LEI

Lei 15.269/2025

O PROCESSO

Consulta pública do MME

NOSSA VISÃO

Licitação competitiva como regra

(1) Parque hidrelétrico existente, excluindo Itaipu.

LIDERANÇA REGULATÓRIA: DIRETO PARA O BOTTOM LINE



Regras que podemos subscrever

- Regulador independente, 30 anos
- Contratos até 2042, 2045 e 2054

Uma distribuidora feita para crescer

- Revisão tarifária 2026: maior base já registrada
- RED + abertura do mercado: o caminho para o DSO

Hidro, precificada pela flexibilidade

- Rampa da carga líquida +109% desde 2020
- Capacidade, reversíveis e concessões vencendo

COPEL DAY NEW YORK 2026



COPEL
Pura Energia





DIOGO MAC CORD

VICE-PRESIDENTE DE ESTRATÉGIA, NOVOS NEGÓCIOS E TRANSFORMAÇÃO DIGITAL

COPEL DAY

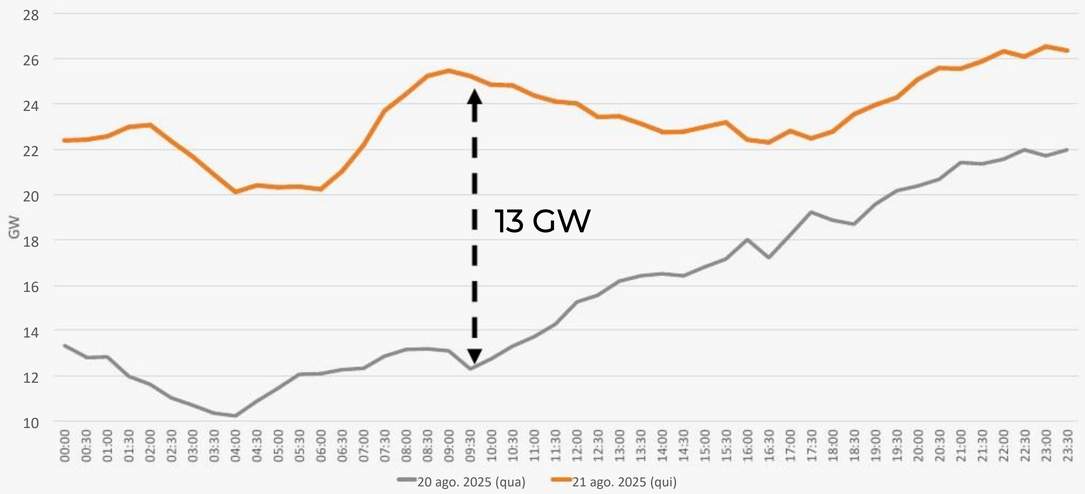
2026

NEW YORK

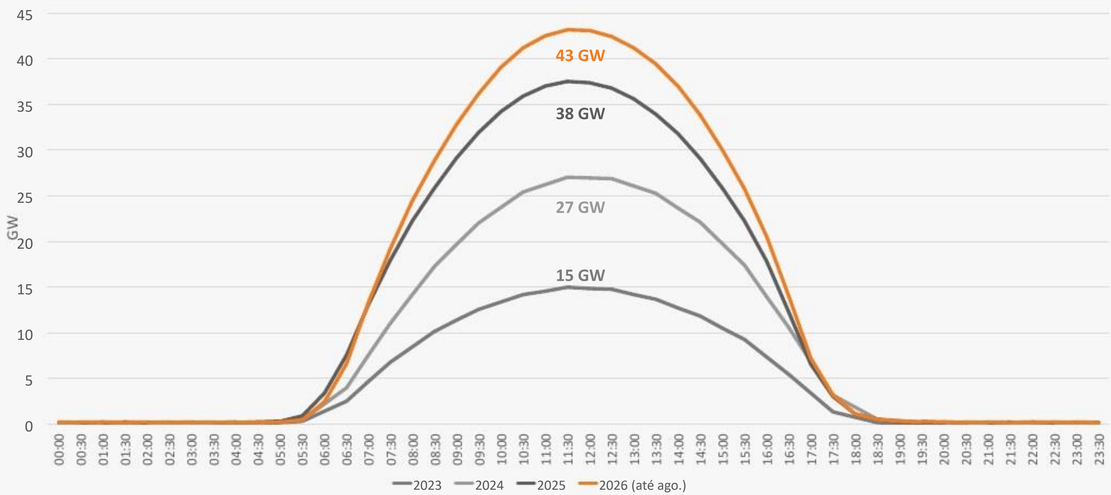

AS PERGUNTAS
QUE NOS MOVEM
01
O que vai faltar primeiro no Brasil?
02
Quanto tempo ainda resta?
03
Por que a Copel, e por que os outros não conseguem copiá-la?

O VENTO OSCILA AO LONGO DO DIA; O SOL DESAPARECE TODA NOITE

Geração eólica, 20–21 de ago. de 2025 (GW)[1]



Perfil solar diário por ano (GW) [1]



~35 GW
de capacidade eólica instalada

< 10%
de entrega eólica (vs. capacidade instalada) 678 vezes desde 2023

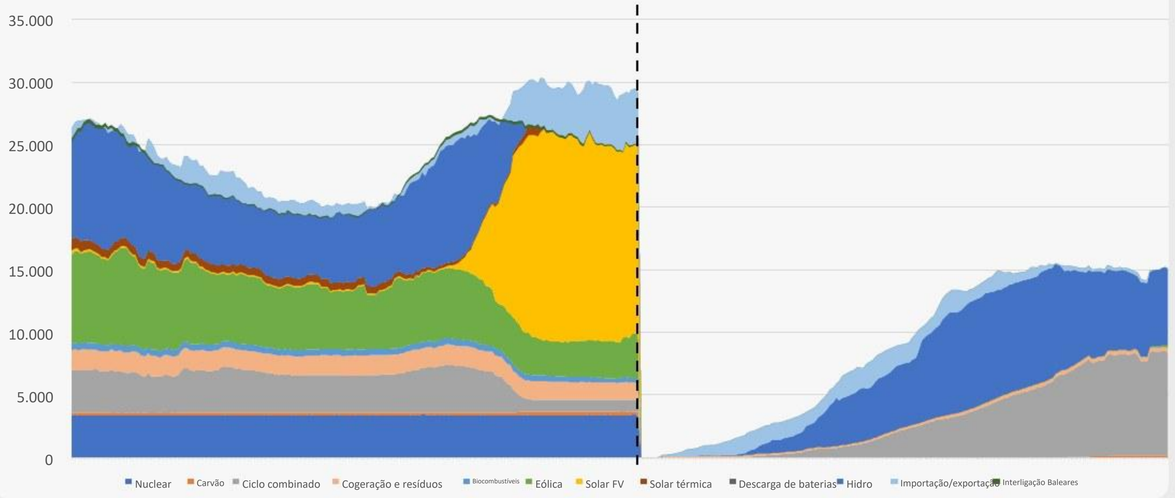
~3x
no pico solar do meio-dia desde 2023 (15 → 43 GW)

~43 GW
de solar perdidos entre meio-dia e 18h, todos os dias, enquanto a demanda noturna sobe

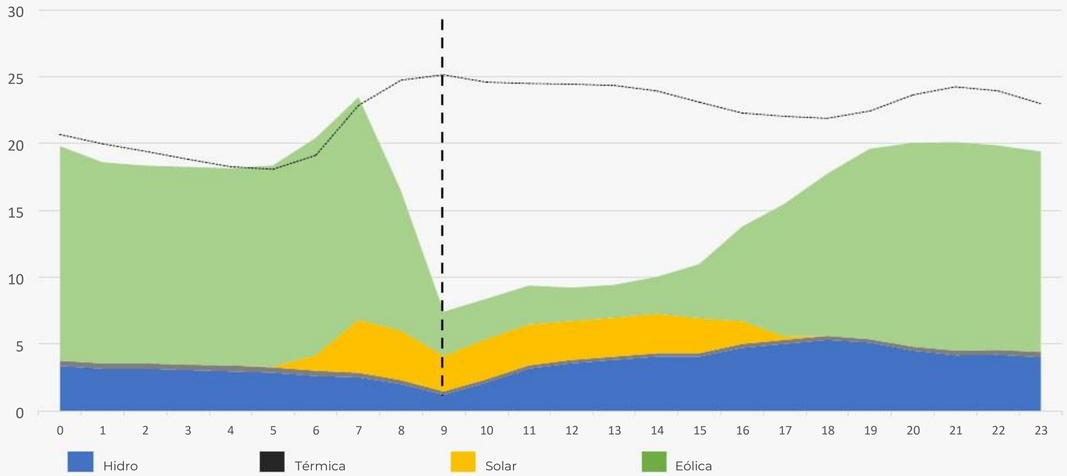
Fonte: (1) ONS; análise interna da Companhia

DOIS APAGÕES, UMA LIÇÃO: REDES PRECISAM DE ENERGIA FIRME PARA SE MANTER E SE RECUPERAR

Espanha, 28 de abril de 2025: matriz de geração (MW)[1]



Brasil (Nordeste), 15 de agosto de 2023: geração por fonte (GW, hora do dia)[1]



~80%
de renováveis na matriz logo antes do apagão

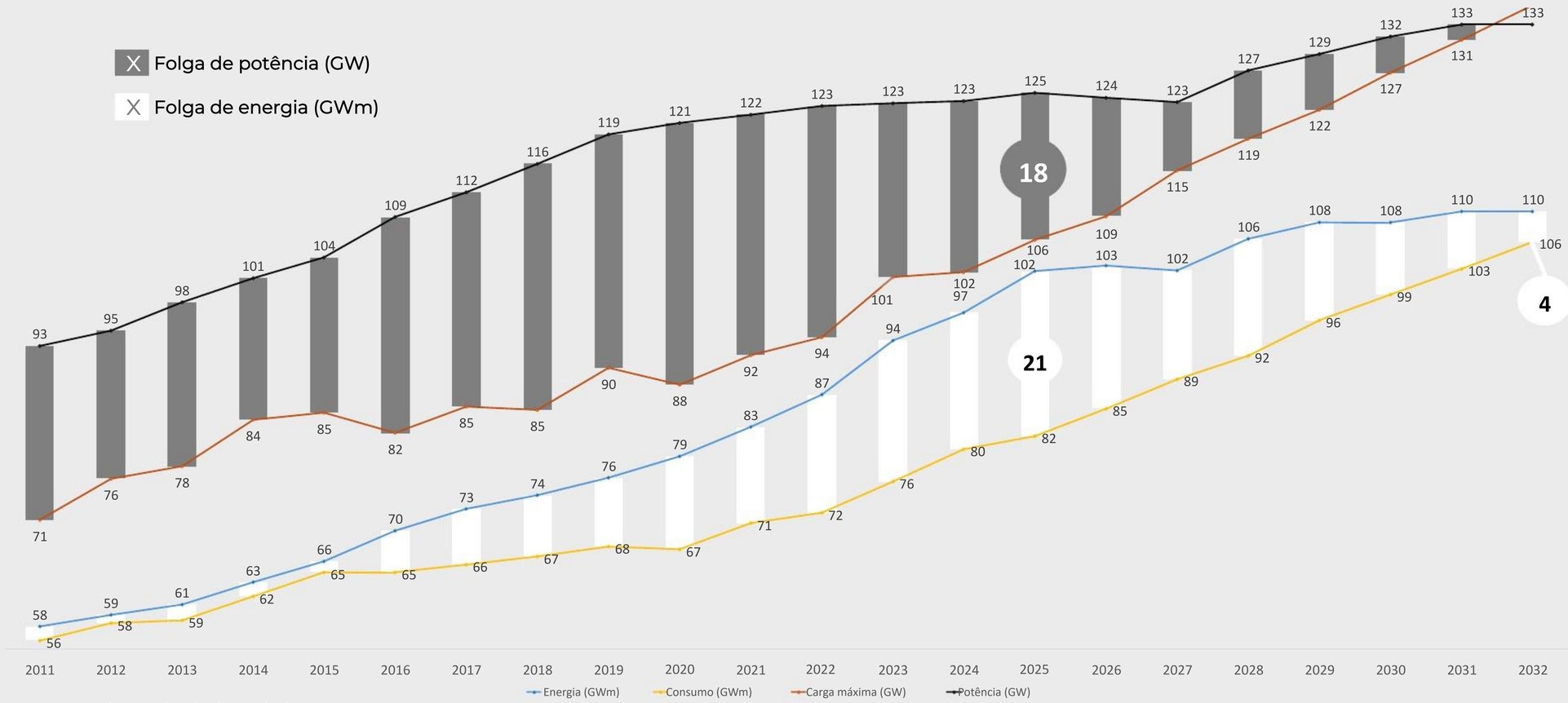
Hidro + gás
lideraram a recomposição do sistema

86%
de renováveis na matriz do Nordeste logo antes do apagão

-80%
a geração eólica caiu de ~17 para ~3GW e levou ~10 horas para se recuperar

Fonte: (1) RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA – REE; ONS

A RESTRIÇÃO É A POTÊNCIA — MAS A ENERGIA ESTÁ LOGO ALI



18 → 0 GW
folga de potência, 2025 → 2032E (barras cinzas)

~4 GWm
folga de energia restante em 2032E: a energia não é o gargalo

Fonte: premissas e simulações próprias.

CONQUISTADO NO LRCAP 2026
EM CONSTRUÇÃO



Foz do Areia · +0,86 GW



Segredo · +1,27 GW

+2,1 GW ≈ uma Hoover Dam

~R$ 2,6 bi de receita por ano em contratos de 15 anos · a partir de 2030

O LRCAP COMPROVOU ISSO COM USINAS EXISTENTES. SALTO CAXIAS É A PRÓXIMA

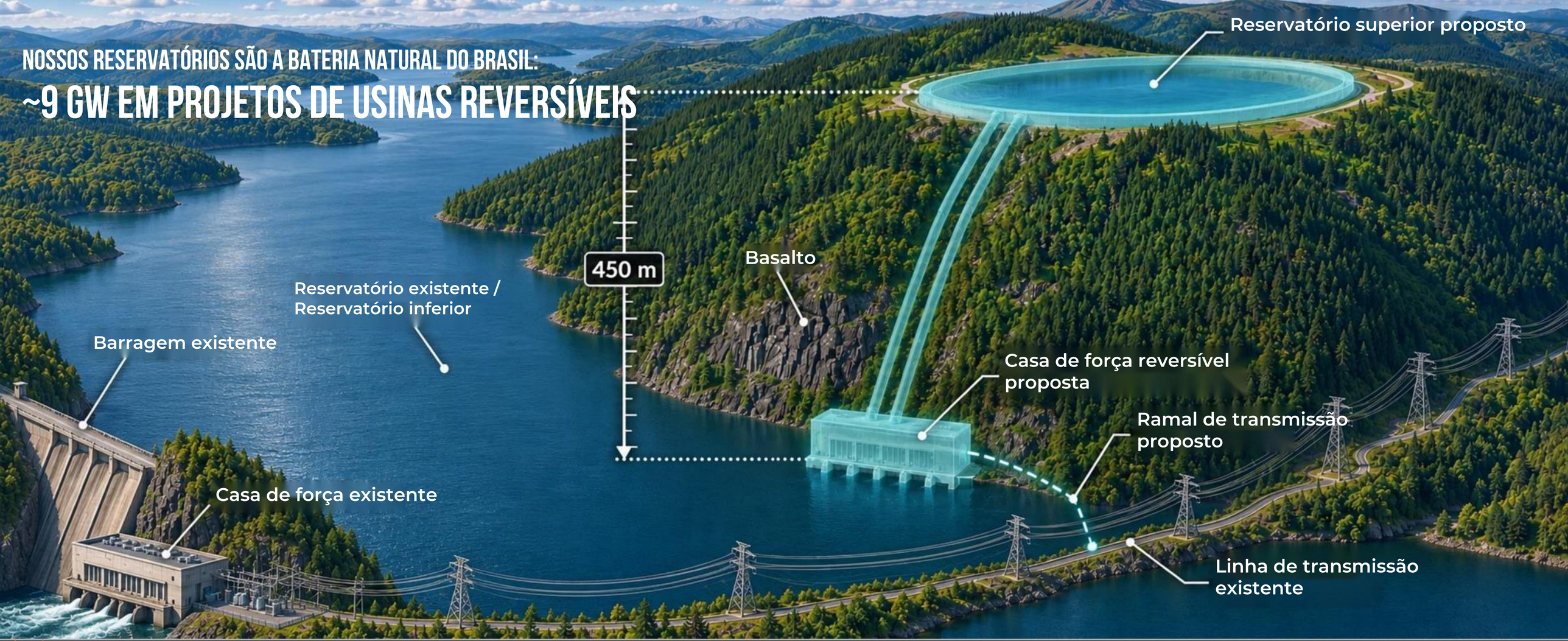
PRÓXIMA

SALTO CAXIAS

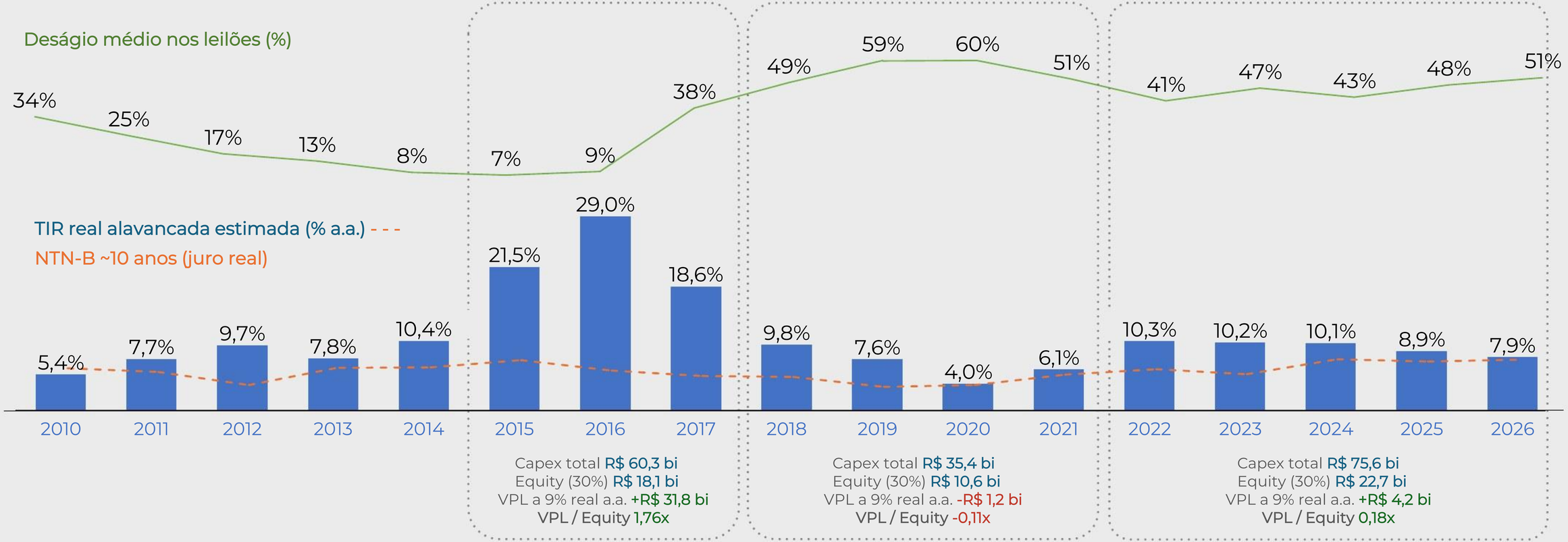
+0,9 GW

Cadastrada na ANEEL para o próximo leilão de capacidade




NOSSOS RESERVATÓRIOS SÃO A BATERIA NATURAL DO BRASIL:
~9 GW EM PROJETOS DE USINAS REVERSÍVEIS
Reservatório superior proposto
450 m
Basalto
Reservatório existente /
Reservatório inferior
Barragem existente
Casa de força reversível
proposta
Ramal de transmissão
proposto
Casa de força existente
Linha de transmissão
existente

TRANSMISSÃO: ENTRAMOS NOS LEILÕES QUANDO O CICLO COMPENSA. HOJE NÃO COMPENSA



UMA DISTRIBUIDORA DENTRO DA NOSSA DISTRIBUIDORA: R$ 11 BI EM ATIVOS TOTALMENTE DEPRECIADOS

26 distribuidoras brasileiras têm BRR* total menor que a margem de reinvestimento da Copel

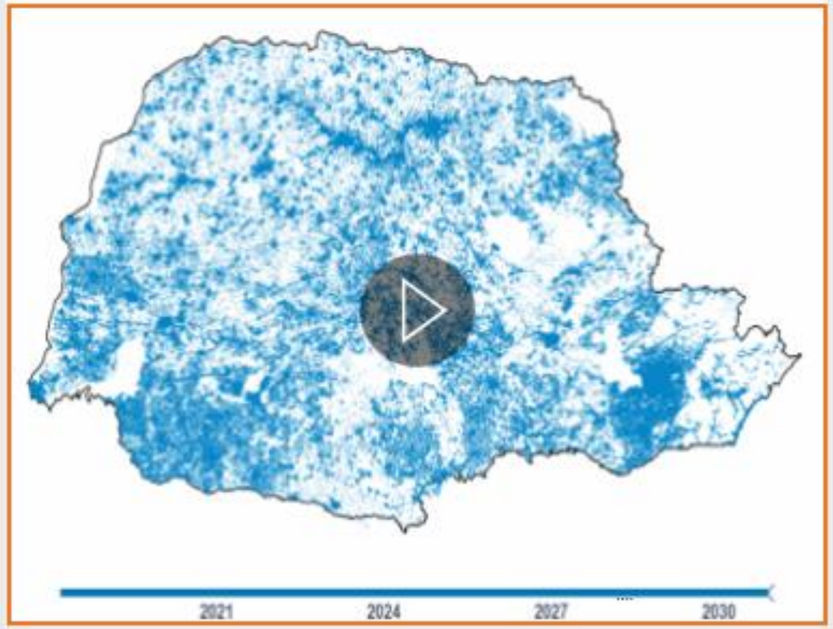
Grupo de distribuidoras com BRR individual < R$ 11 bi



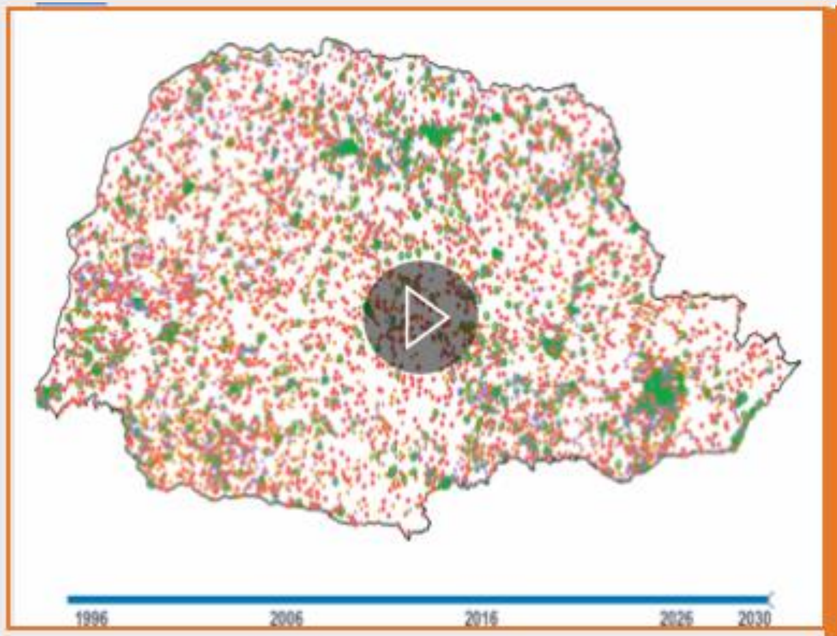
* Com base na última **Base de Remuneração Regulatória** (BRR) aprovada pela ANEEL no processo de revisão tarifária ordinária. Valores atualizados pelo IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo).

O MAIOR SMART GRID DO BRASIL: UMA REDE DE ÚLTIMA GERAÇÃO

~2 milhões de smart meters...



...além de transformadores e religadores automatizados...



...em uma das maiores redes de telecom próprias de uma distribuidora brasileira

80 Gb de dados **por dia**
nos permitem desenvolver
o maior programa de
transformação digital
da história da Copel,
remodelando,

com IA:

- ☑ gestão de equipes de campo
- ☑ alocação de CAPEX

A CONTA DE LUZ VIRA UMA PLATAFORMA

5,3 MI clientes em um relacionamento de cobrança mensal (~metade deles já usa o app)

HORA A HORA dados de consumo dos smart meters, vs. meses anteriores e vizinhos

POR APARELHO consumo detalhado por aparelho (ex.: geladeira, chuveiro elétrico, ar-condicionado) – lançamento em 2027



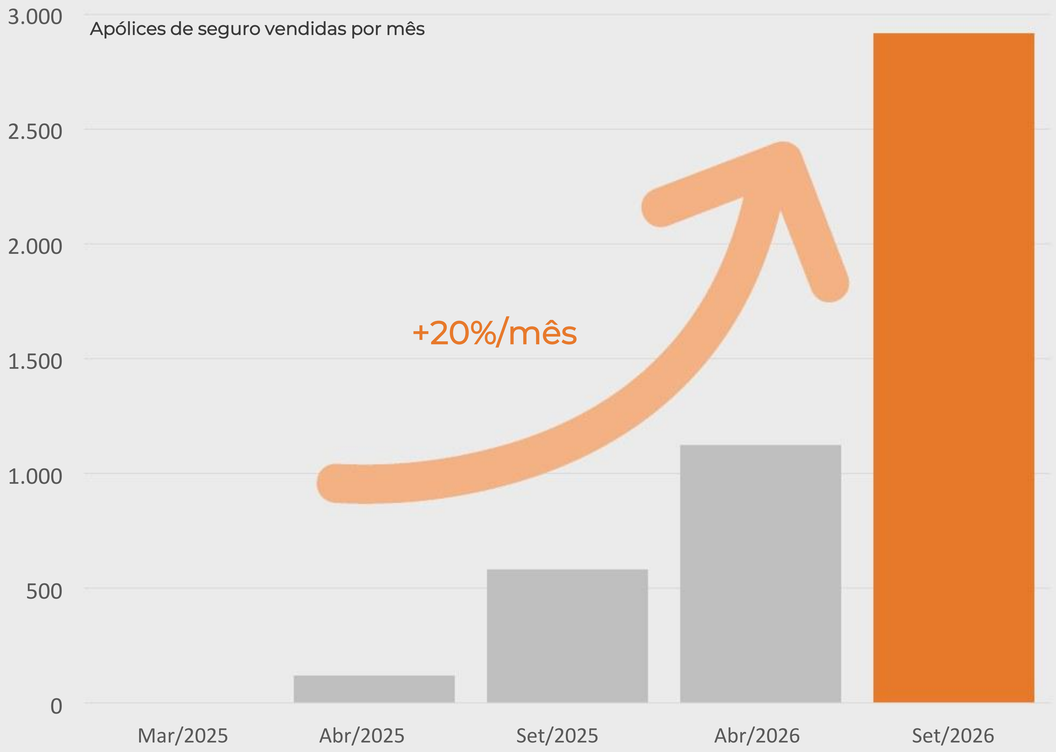
App mais bem avaliado entre as distribuidoras brasileiras

4,8/5

4,9/5

SIM, ESTÁ DANDO RESULTADO: VENDAS DE SEGUROS CRESCENDO ~20% AO MÊS

Asset-light · Escalável · Alta margem



2.916
apólices de seguro vendidas em set/26

50.000+
operações de microcrédito nos últimos 4 meses*

3.000+
parcelamentos de contas em atraso nos últimos 3 meses**

** A Copel atua como canal de pagamento; o risco de inadimplência é do parceiro financeiro, que paga à Copel uma comissão sobre a tarifa. ** Financiamento por meio do FIDC próprio da Copel.*

...e muitas outras iniciativas em andamento

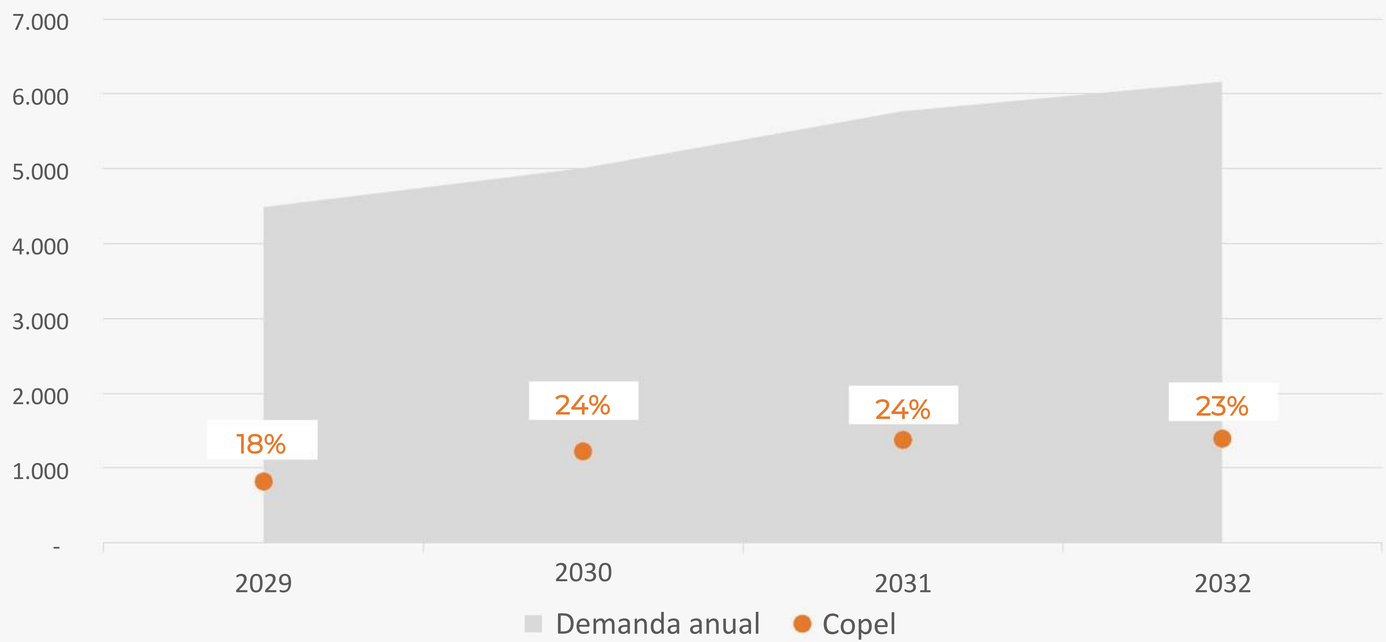
SEM TEMPO PARA CONSTRUIR: DISTRIBUIDORAS PRECISAM CONTRATAR ~6 GWM ATÉ 2032

01 Demanda até 2032
Realisticamente, não há tempo para novas usinas (greenfield) até 2032: as distribuidoras precisarão contratar ~6 GWm em seis anos

02 Novo desenho de leilão
Nossa visão: os leilões de energia existente devem se adaptar a contratos mais longos, com riscos de modulação e de submercado assumidos pelo comercializador

03 O diferencial da Copel
Uma vantagem competitiva para as usinas hidrelétricas da Copel no Sul

~1,4 GWm
Volume da Copel disponível até 2032: ~23% da demanda das distribuidoras



Fonte: premissas e simulações próprias.

INDEPENDENTEMENTE DE COMO O SETOR ELÉTRICO EVOLUA, A COPEL TERÁ PAPEL DE LIDERANÇA NA GARANTIA DE UMA SEGURANÇA ENERGÉTICA SUSTENTÁVEL

1 O QUE VAI FALTAR PRIMEIRO NO BRASIL?

Potência e energia

2 QUANTO TEMPO AINDA RESTA?

O prazo de uma usina greenfield

3 POR QUE A COPEL, E POR QUE OS OUTROS NÃO CONSEGUEM COPIÁ-LA?

Ativos construídos ao longo de décadas

GERAÇÃO
~10 GW
Pipeline de capacidade

TRANSMISSÃO
Disciplina
Reforços e melhorias

DISTRIBUIÇÃO
R$ 11 bi
Uma distribuidora dentro da nossa distribuidora

DIGITAL
+20%/mês
Uma nova plataforma de receita

COMERCIALIZAÇÃO
~1,4 GWm
Leilões de energia existente

COPEL DAY NEW YORK 2026



COPEL
Pura Energia



FELIPE GUTTERRES

VICE-PRESIDENTE DE FINANÇAS E DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES



COPEL DAY

2026

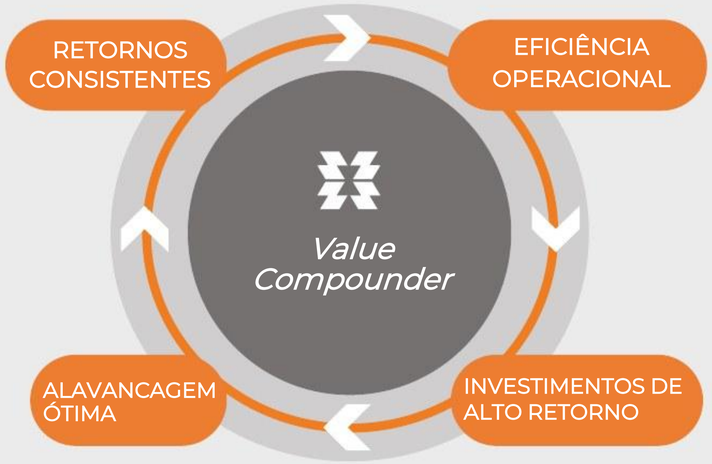
NEW YORK

EXECUÇÃO ACIMA DE PROMESSAS: NOSSO SALTO ESTRATÉGICO EM TRÊS ANOS

2024
Manifesto de Alocação de Capital



2025
Construindo um Compounder



2026
O Motor ACE em ação

Q2 ROIC < WACC	Q4: Value Elite Margem NOPAT = (%)
Q1 Spread <	Q3 Margem NOPAT (%)

O MOTOR ACE: SINCRONIZANDO ATIVOS, CAPITAL E EFICIÊNCIA TRIBUTÁRIA PARA MAXIMIZAR O ROIC

Ativos e operações digitais

Mais eficiência, disponibilidade e qualidade do serviço



Eficiência tributária e governança

Otimização do tax shield

Disciplina de capital e caixa

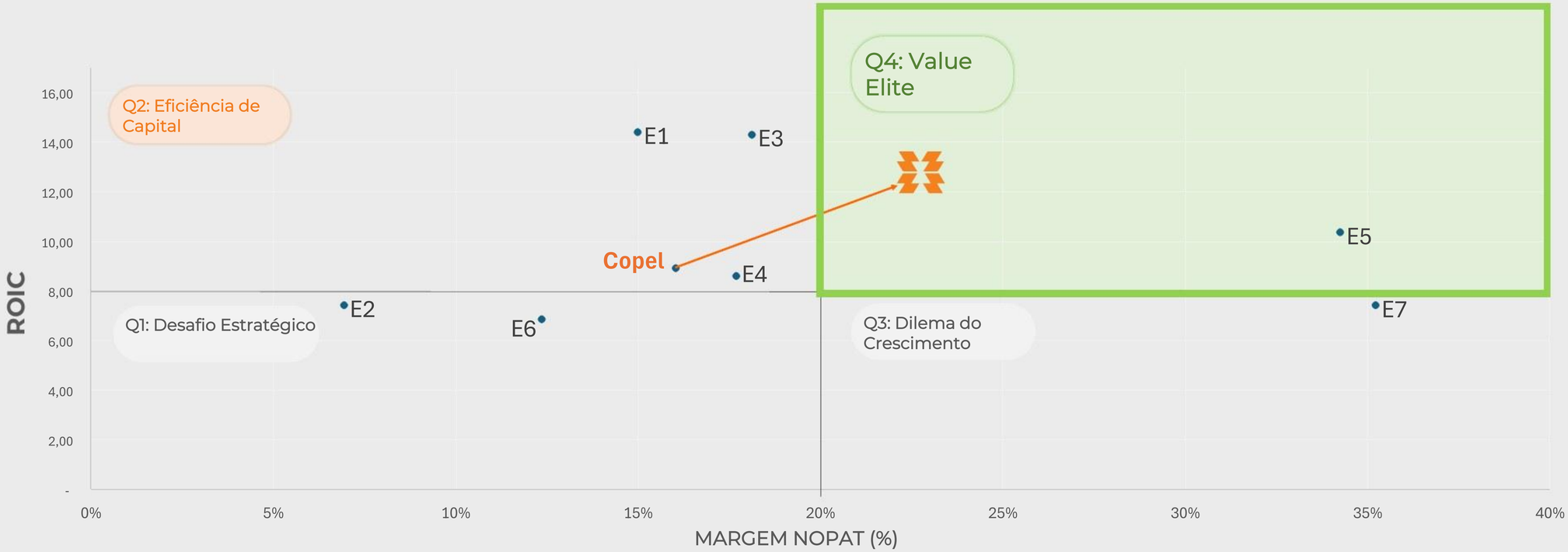
Alocação de capital de alto retorno e otimização do portfólio

ROIC MAXIMIZADO

DESMISTIFICANDO A CRIAÇÃO DE VALOR: A MATEMÁTICA POR TRÁS DA NOSSA AMBIÇÃO

$$ROIC_{ACE} = \frac{[\ EBIT + \Delta\ Eficiência\ Operacional\ ] \times [\ (1 - t) + \Delta\ Ganho\ de\ Eficiência\ Tributária\ ]}{[\ CE \times (1 - giro\ do\ CE)\ ]}$$

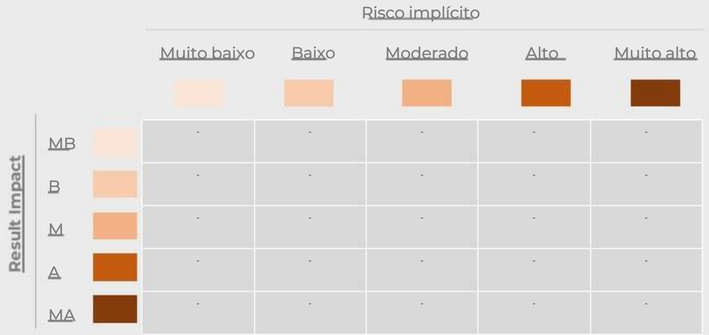
DESTACANDO-SE DO MERCADO: SUBINDO PARA O QUADRANTE *'VALUE ELITE'*



Fontes: posições atuais: Bloomberg, dez/2025. Meta da Copel: estimativa para o fim de 2035.

HURDLE RATES RIGOROSAS: GARANTINDO A CRIAÇÃO DE VALOR COM DISCIPLINA

Matriz risco-impacto:



TAXA MÍNIMA DE RETORNO (TMR)
Spread de risco do projeto + custo de oportunidade

TIR IMPLÍCITA CPLE
Spread de risco do acionista

TAXA DE DESCONTO
(Ke e WACC)

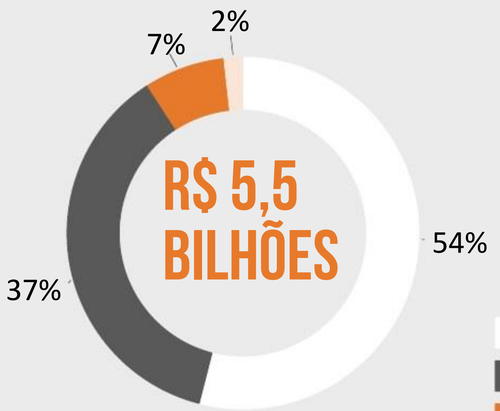
RISCOS INCORPORADOS

País
Mercado Negócio Atividade
(Distribuição) - PRORET

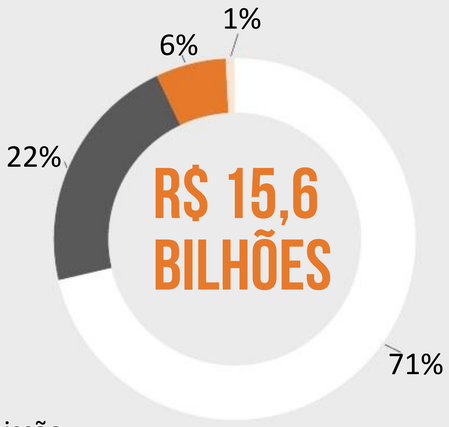
TMR>TIR
CPLE

R$ 21,1 BILHÕES ALOCADOS EM INFRAESTRUTURA DE BAIXO RISCO E ALTO RETORNO

2027



2028 - 2030



DIS[1]
GER[2]
Transmissão
Outros[3]

1 Construindo uma nova distribuidora dentro da nossa DIS

- Redes inteligentes e automação na distribuição Subestações
- telecomandadas e sensores IoT que reduzem despesas de PMSO e eliminam custos com penalidades de DEC/FEC

2 Modernização de usinas hidrelétricas

- Investimentos preventivos
- Estendem a vida útil dos ativos existentes e evitam perdas financeiras no mercado spot

3 Reforços e melhorias no sistema de transmissão

- Projetos com receita imediata (RAP regulatória garantida / Receita Anual Permitida) Risco de execução praticamente nulo WACC
- regulatório atrativo

Novas subestações e linhas de distribuição | **Melhorias e manutenção da rede - DIS** | **Capex de expansão - LRCAP (FDA + Segredo)** | **Reforços e melhorias - Transmissão** | **Modernização da geração hidrelétrica**

DIRETRIZES DE APROVAÇÃO DE CAPEX

TIR DO CAPEX ≥ TMR

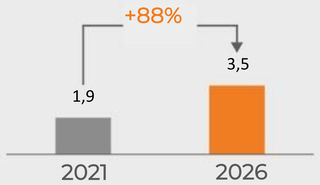
Data de referência: dez/26 [1] Distribuição não inclui P&D [2] Orçamento da Geração considera investimento no LRCAP (Segredo e Foz do Areia) [3] Outros = Holding, Copel Serviços e TradeCo

FLUXOS DE CAIXA PREVISÍVEIS SUSTENTANDO UMA POLÍTICA DE DIVIDENDOS ROBUSTA

FLUXO DE CAIXA GARANTIDO

RTP – EBITDA regulatório[1]

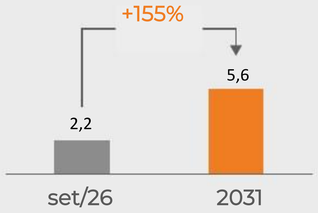
(R$ bilhões)



[1] Custo de capital (WACC) + Regulatório (QRR) atualizados para junho de 2026

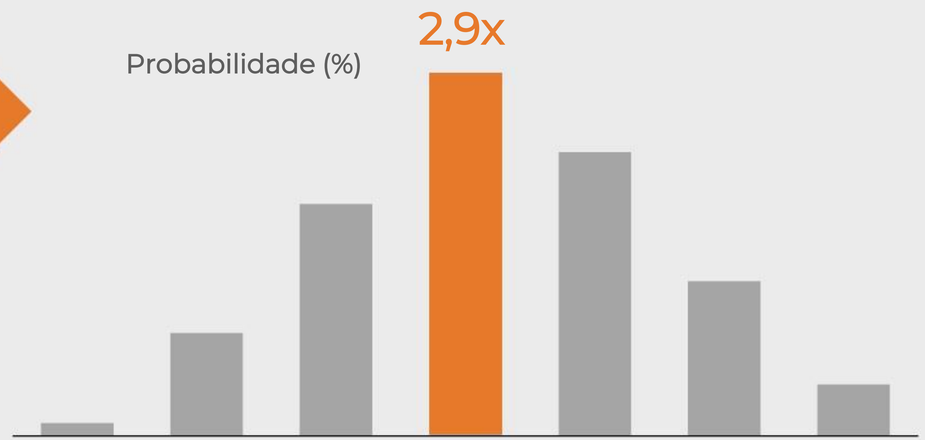
Receita líquida garantida – 2026-2031 (Mercado regulado em GeT)

(R$ bilhões)



Inclui contratos regulados de hidrelétricas, regime de cotas e RAP própria de transmissão; a partir de 2031, inclui receitas líquidas do Leilão de Reserva de Capacidade (corrigidas pelo IPCA via Relatório Focus do BCB).

ESTRUTURA DE CAPITAL ÓTIMA



POLÍTICA DE DIVIDENDOS

Payout mínimo:
75% do lucro líquido

Faixa de alavancagem:
2,6x – 3,2x

Convergência
em até 48 meses

Semestral
frequência de pagamento

EXPANSÃO AUTOFINANCIADA: PICO DE INVESTIMENTOS ATÉ 2030, DESTRAVANDO UMA RÁPIDA DESALAVANCAGEM NATURAL

1

HEDGE NATURAL DO PORTFÓLIO (GERAÇÃO + DISTRIBUIÇÃO + TRANSMISSÃO)

Períodos de hidrologia adversa e GSF desfavorável são mitigados pela estabilidade previsível da Transmissão e da Distribuição

2

ARBITRAGEM COMERCIAL (GERAÇÃO + TRADING)

Captura de prêmios no Mercado Livre (ACL), mantendo um balanço energético de longo prazo mais descontratado, prêmios horários e vantagens do submercado Sul

3

MENOR VOLATILIDADE DOS LUCROS (BETA MENOR)

Fluxos de caixa não correlacionados reduzem o custo do capital próprio (Ke), ampliando o múltiplo de *valuation* justo

UM CORE DE BAIXO RISCO: A PLATAFORMA PARA OPCIONALIDADES DE ALTO VALOR

Simplicidade da tese de investimento, rigor na alocação de capital e capacidade de gerar valor consistente a partir dos ativos atuais

AMBIENTE ATUAL (*RISCO REDUZIDO*)

Criando mais oportunidades para os ativos atuais



Modelo de negócio integrado

Vantagem geográfica

Competências técnicas

Qualidade dos ativos

OPORTUNIDADES FUTURAS

•Novas concessões •Leilões de reserva de capacidade •Leilões de usinas reversíveis •M&A seletivo

UM DOS INVESTIMENTOS DE BAIXO RISCO MAIS ATRATIVOS DA AMÉRICA LATINA



Baixo risco estrutural

Portfólio otimizado e integrado

Potencial futuro e proteção

Feita para vencer em qualquer cenário

Motor próprio de *Compounding*

Execução só depende de nós

NEW YORK

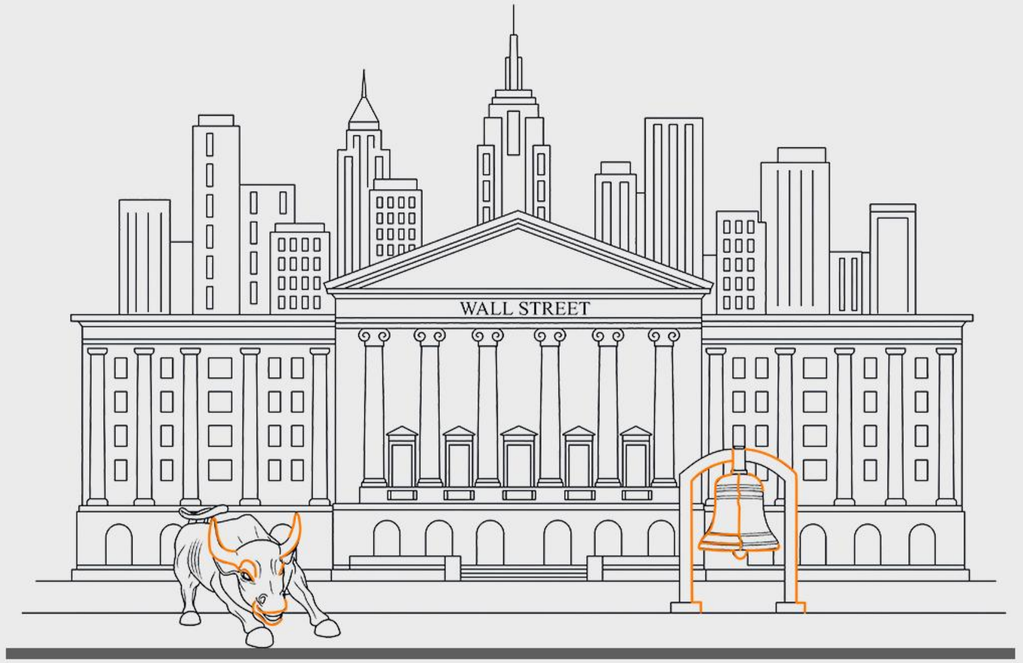
2026



COPEL

Pura Energia

COPEL DAY 2026



NEW YORK

COPEL
Pura Energia