



Aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo (260,4 MW)

Daniel Slaviero – CEO

Adriano Rudek de Moura – CFO

Cassio Santana da Silva – CBO

Moacir Carlos Bertol – CSO (Copel GeT)



OUTUBRO DE 2022



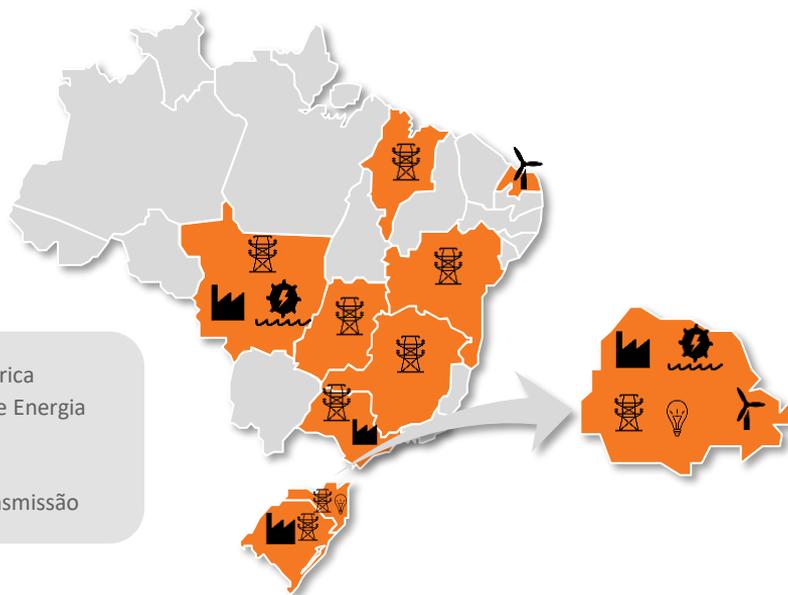
DISCLAIMER

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.

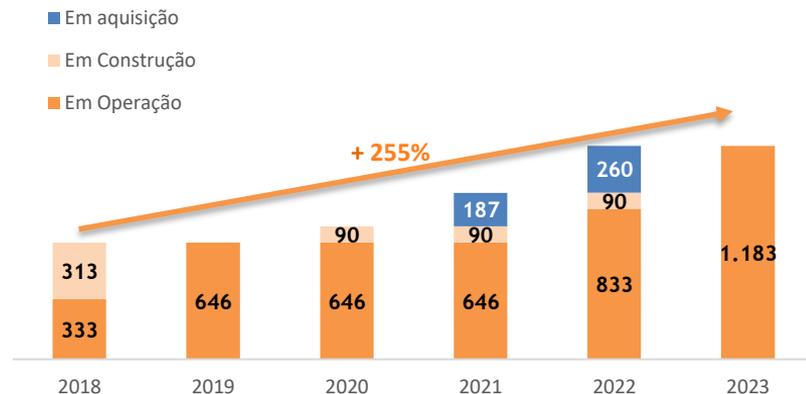
Portfólio de Geração Copel



- Usina Hidrelétrica
- Distribuição de Energia
- Parque Eólico
- Subestação
- Linhas de Transmissão

Capacidade de Geração Eólica

Capacidade Instalada (MW)



Fontes Renováveis, alinhadas com as diretrizes ESG



Eólicas passam a representar 17% da matriz Copel



Redução da exposição ao risco hidrológico



Ativos de longo prazo (até 2053)*

*extensão é possível

Política de Investimentos

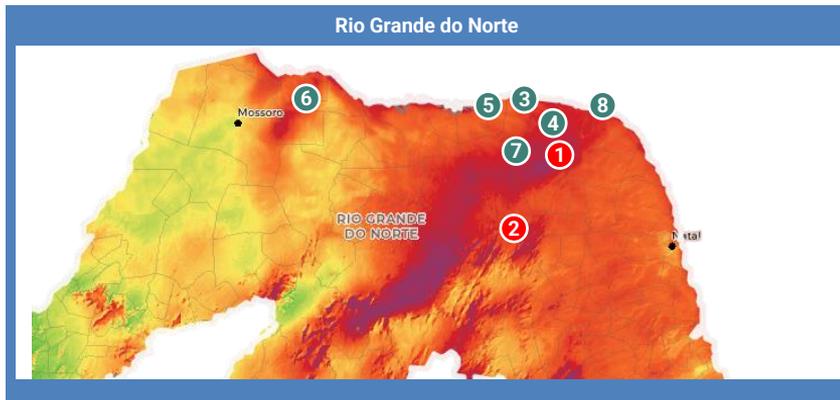
Aquisição totalmente aderente à Política de Investimentos

Ativo	Fonte	Fonte	Fonte	Tipo	Energia	Localização	Porte
Transmissão	Hidrelétrica	Fotovoltaica	Eólicas	Brownfield	Projetos com PPA	Rio Grande do Norte	< que 150 MW
						Rio Grande do Norte	> que 150 MW
						Outros estados	< que 150 MW
						Outros estados	> que 150 MW
						Rio Grande do Norte	< que 150MW
						Rio Grande do Norte	> que 150 MW
				Greenfield	Projetos com PPA	Outros estados	< que 150 MW
						Outros estados	> que 150 MW
						Rio Grande do Norte	< que 150 MW - condicionado à de PPAs
						Rio Grande do Norte	> que 150 MW - condicionado à de PPAs
						Outros estados	< que 150 MW condicionando a PPAs
						Outros estados	> que 150 MW condicionando a PPAs
Greenfield	Projetos sem PPA	Rio Grande do Norte	< que 150 MW - condicionado à de PPAs				
		Rio Grande do Norte	> que 150 MW - condicionado à de PPAs				
		Outros estados	< que 150 MW - condicionado à de PPAs				
		Outros estados	> que 150 MW - condicionado à de PPAs				
		Outros estados	< que 150 MW - condicionado à de PPAs				
		Outros estados	> que 150 MW - condicionado à de PPAs				



Capacidade de Geração Renovável da Copel

A proximidade dos ativos permitirá sinergias operacionais, reduzindo os custos de operação dos parques



ATIVOS EM LOCALIZAÇÃO PRIVILEGIADA

Os projetos estão localizados em uma das melhores regiões do país para energia eólica com alta incidência de Ventos

Além do Complexo de Palmas (PR), a Copel já possui Complexos eólicos próprios no RN

ATIVOS ADQUIRIDOS

Inclusão de 2 ativos totalmente operacionais ao portfólio, com potenciais ganhos de sinergias



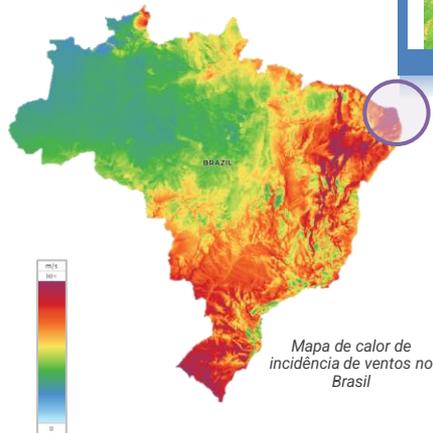
Complexo Eólico Aventura

- 4 Parques Eólicos
- 105,0 MW de capacidade instalada



Complexo Eólico Santa Rosa Mundo Novo

- 5 Parques Eólicos
- 155,4 MW de capacidade instalada



Mapa de calor de incidência de ventos no Brasil

Fontes: Global Wind Atlas

- 1** Aventura – 105,0 MW
- 2** Santa Rosa Mundo Novo – 155,4 MW
- 3** São Bento Energia – 94,0 MW e Bento Miguel – 132,3 MW
- 4** Brisa Potiguar – 183,6 MW
- 5** Cutia – 180,6 MW
- 6** Vilas – 186,7 MW
- 7** Jandaíra (em construção) – 90,1 MW
- 8** SMG (49% Copel) – 108,0 MW

Aspectos Técnicos

Complexos Eólicos	Capacidade Instalada (MW) ¹	Garantia Física Aneel (MWmed)	Operação Comercial	Comercialização de Energia - Ambiente Regulado (ACR)					Fim da Autorização
				Leilão	Quantidade (MWmed)	Preço (R\$/MWh) ²	Início Suprimento	Fim Suprimento	
Aventura II	105	65	em operação (jul/21)	A-6/2017	53,6	R\$ 126,49	jan/23	dez/42	2053
Aventura III									
Aventura IV									
Aventura V									
SRMN I									
SRMN II	155,4	92,8	em operação (dez/21 a fev/22)	A-6/2017	67,1	R\$ 129,09	jan/23	dez/42	2052 ³ 2053 ⁴
SRMN III									
SRMN IV									
SRMN V									
Total / Média									

¹ Total de 62 turbinas eólicas empregadas no empreendimento, fabricante Vestas modelo V 150.

² Data-base maio/2022

³ SRMN IV e SRMN V

⁴ SRMN I, SRMN II e SRMN III

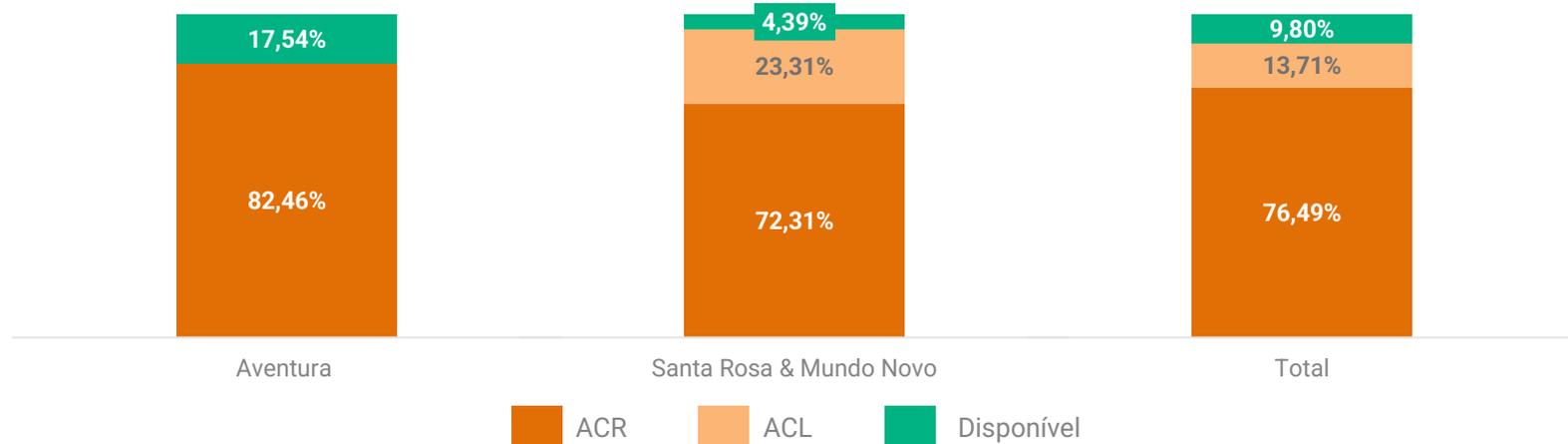
São **9** parques em operação e o projeto Aventura Solar...
 ...com elevado fator de capacidade, recertificado, aproximadamente **61%**...
 e aerogeradores de **primeira linha**

62 turbinas eólicas, modelo Vestas V150

Aspectos Comerciais

- ✓ 76% da energia comercializada no ambiente regulado (ACR)
- ✓ 14% da energia comercializada no ACL (restam 10% para novos contratos)
- ✓ Em 2022 +95% da energia foi comercializada no ACL a preços de mercado até início do ACR em 2023

Comercialização de Energia⁽¹⁾ 2023 - 2036 (% da Garantia Física Aneel)



Notas: (1) Considera os percentuais em cada um dos mercados sobre a Garantia Física da Aneel para os complexos no período entre 2023 até 2036.

Sinergias Operacionais e Aspectos Ambientais

Aumento de 260,4 MW, com otimização da estrutura operacional

Contratos Full Scope
VESTAS – 15 anos

Diluição de Custos Fixos
~ R\$ 3 milhões / ano

Benefício de O&M COPEL GeT
~ R\$ 6,3 milhões / ano

I-REC
Certificado de Energia
Renovável

Plano de Neutralidade
de Carbono



Disciplina e Governança na Alocação de Capital

1

Enterprise Value de R\$ 1.803 milhões (*Locked Box* - data-base 31.12.21)

2

Dívida de longo Prazo (BNB) – IPCA + 2,19%a.a (Aventura) e IPCA + 1,98% a.a (Santa Rosa & Mundo Novo)

3

Sinergias Operacionais com Ativos da Copel na Região

4

Realavancagem dos ativos

A Copel GeT consegue alavancar até 100% da aquisição com impacto limitado na alavancagem consolidada



Benefício Fiscal do Ágio

TIR 2 Dígitos

Ativos de Qualidade com Energia já Contratada



Geração de Valor com *upsides* da Copel

	Complexos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo
Enterprise Value (R\$ mm)	1.803
Dívida Líquida ⁽¹⁾ (R\$ mm)	838
Equity Value (R\$ mm)	965

Nota: (1) dívida líquida considera a redução de capital feita pela EDPR no ano de 2022, uma vez que a data base da transação é 31/12/2021. Todos os fluxos de caixa dos ativos a partir da data base pertencem à Copel. Ajustes adicionais podem ocorrer até o fechamento da transação. Aprovações Aplicáveis e Condições Precedentes (CADE, Credores, Operação Comercial dos Parques, etc)

Relações com Investidores

ri@copel.com | (41) 3333-4011



www.copel.com



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



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



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



[@copelatendevoce](https://twitter.com/copelatendevoce)