

# **Apresentação de Resultados 4T23 e 2023**

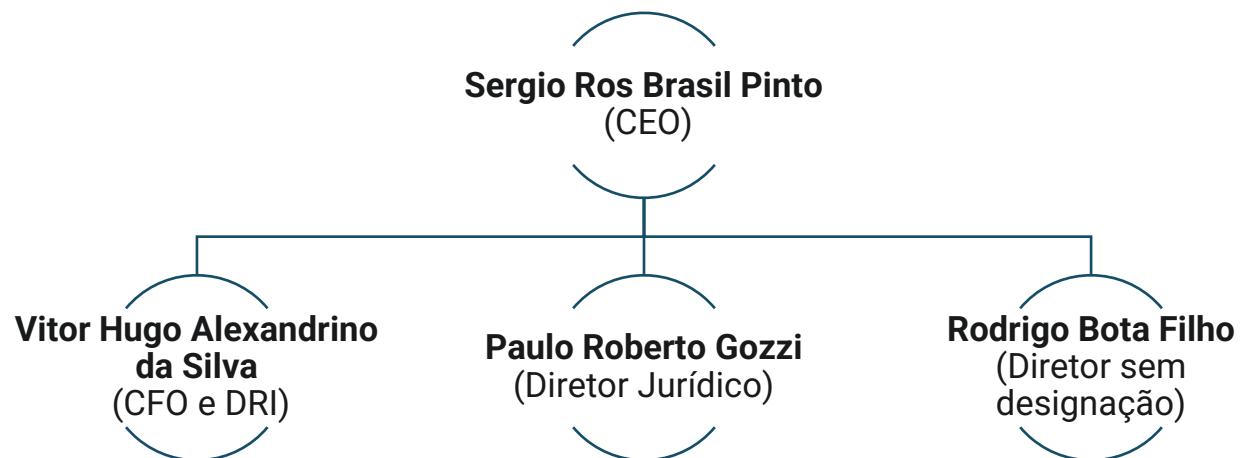
Divulgação 28 de março de 2024



## Disclaimer

Ressaltamos que as informações contidas nesta apresentação e eventuais declarações que possam ser feitas durante a videoconferência, relativas às perspectivas de negócios, projeções e metas operacionais e financeiras da Renova, constituem-se em crenças e premissas da Administração da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis. Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos e incertezas que podem ou não ocorrer. Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições de mercado e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da Renova e conduzir a resultados que diferem materialmente daqueles expressos em tais considerações futuras.

### Diretoria Estatutária



### Conselho de Administração

**Geoffrey David Cleaver**

Presidente do Conselho

**Sergio Ros Brasil Pinto**

Membro Efetivo

**Daniel Teruo Famano**

Membro Efetivo

**Matheus Guimarães Antunes**

Membro Efetivo

**Alexandre Americano Holanda e Silva**

Membro Independente

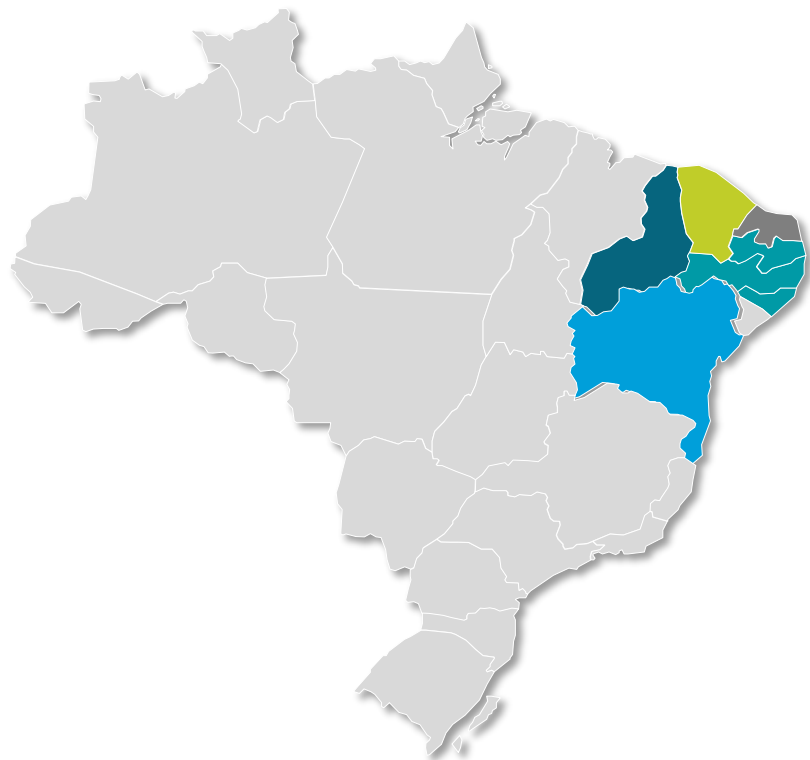
**Antônio Ricardo Alban**

Membro Independente

**Allones Santos Pelegrino e Silva**

Membro Suplente





**Renova Energia** é uma empresa brasileira de geração de energia renovável criada em 2001, com expertise em matrizes eólica, solar e pequenas centrais hidrelétricas. O desenvolvimento de projetos eólicos começou em 2006 e desde então é o principal negócio da Empresa.

O Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, um dos 10 maiores da América Latina, com investimentos em CAPEX que superam os R\$ 2,5 bilhões, é o principal ativo operacional da Companhia e entrou em operação comercial em dezembro de 2022.

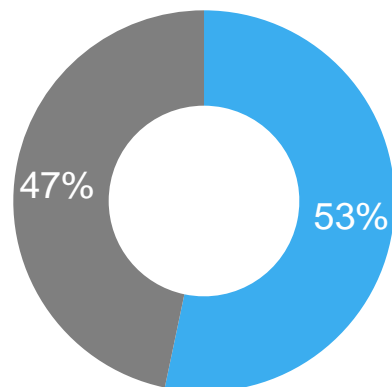
Possuímos também o Complexo Solar Caetité, localizado no sudoeste da Bahia, com capacidade instalada de 4,8Wp, em fase final de comissionamento.

# Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A

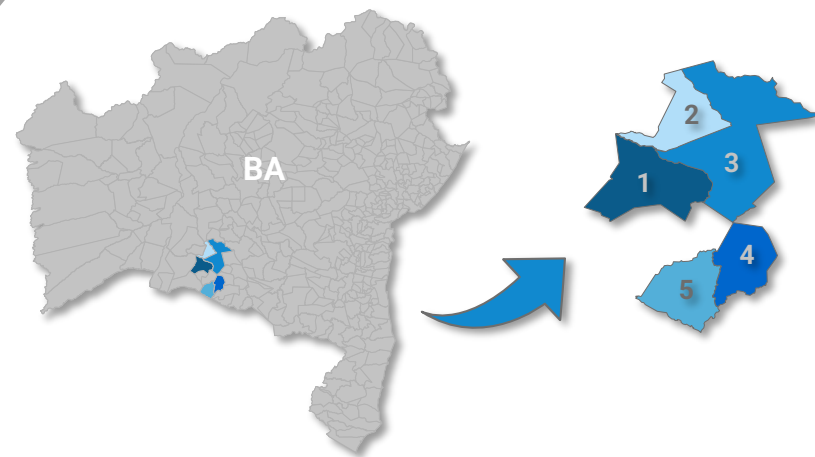
Entrada em operação comercial em dez/2022, cumprimento do último estágio do Plano de Recuperação



## Comercialização



■ Mercado Livre  
■ Mercado Regulado



Localização: 1 – Guanambi (centro de operações)  
2 – Igaporã | 3 – Caetité  
4 – Licínio de Almeida | 5 – Urandi

⚡ Capacidade instalada: 432,6 MW

🌬️ 26 parques – 155 turbinas GE

🤝 Em operação comercial: 424,5 MW

⚙️ O&M: Vestas

# Complexo Solar Caetité/BA

Retomada das obras



Localização: Caetité



Capacidade instalada: 4,8 MWp



19.200 placas de 245 W



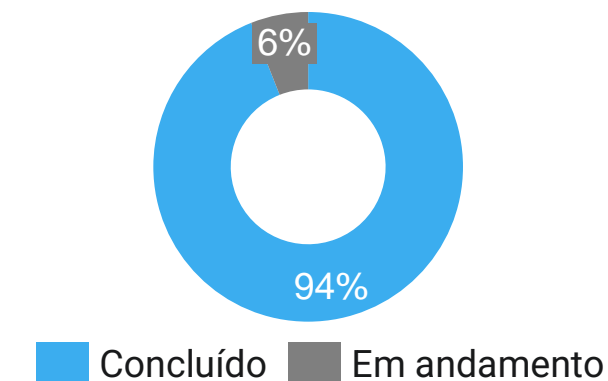
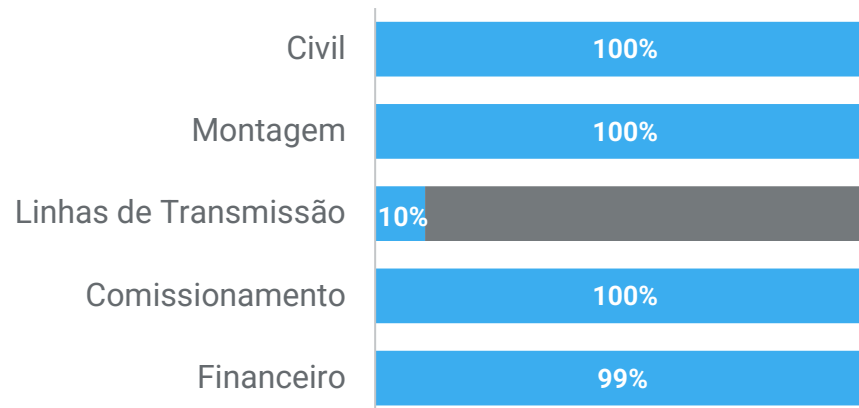
4 inversores – Ingeteam 1000 TL M400



Conclusão prevista: 2º semestre 2023



Comercialização: Geração Distribuída

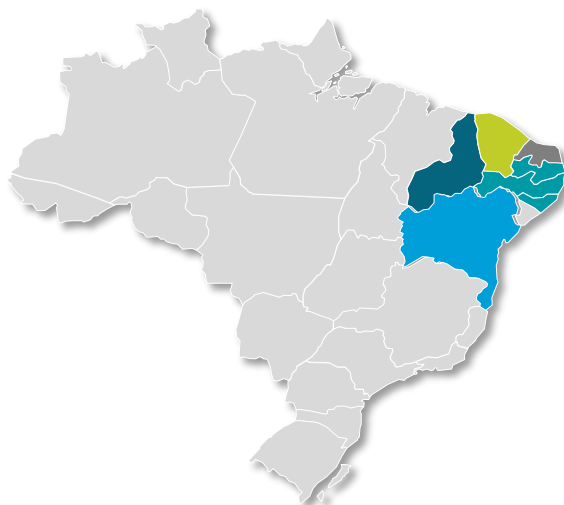




- Renova vem cumprindo plano de atualização e otimização do portfólio de projetos adequando o layout e modelo de aerogeradores com as novas tecnologias disponíveis no mercado;
- Projetos eólicos totalizando 7 GW de capacidade, grande parte com licença ambiental prévia aprovada e solares com 2,3 GWp de capacidade em desenvolvimento nos estados: Bahia, Pernambuco, Paraíba, Rio Grande do Norte e Ceará e Piauí; e
- Possui ainda um cluster de projetos solares na região de Caetité, totalizando 420 MWp em estágio avançado.

## Localização

Presença em grande parte do nordeste



## Cluster Solar Caetité

Projetos em região de maior irradiação no Brasil e com alto potencial de desenvolvimento



GD Caetité



## Operacional:

**Geração:** Produção de Energia 1.081,9 GWh

## Financeiro

**Receita líquida** R\$ 227,8 milhões vs. R\$ 206,4 milhões

**Margem de Energia**<sup>1</sup> R\$ 185,7 milhões vs. R\$ 135,6 milhões

**EBITDA** R\$ 303,0 milhões

**EBITDA ajustado** R\$ 67,5 milhões e margem de 29,6%

**Prejuízo Líquido** R\$ 9,2 milhões vs. lucro líquido de R\$ 777,1 milhões

**Saldo final de caixa** R\$ 23,0 milhões considerando aplicações financeiras

## Demais eventos relevantes

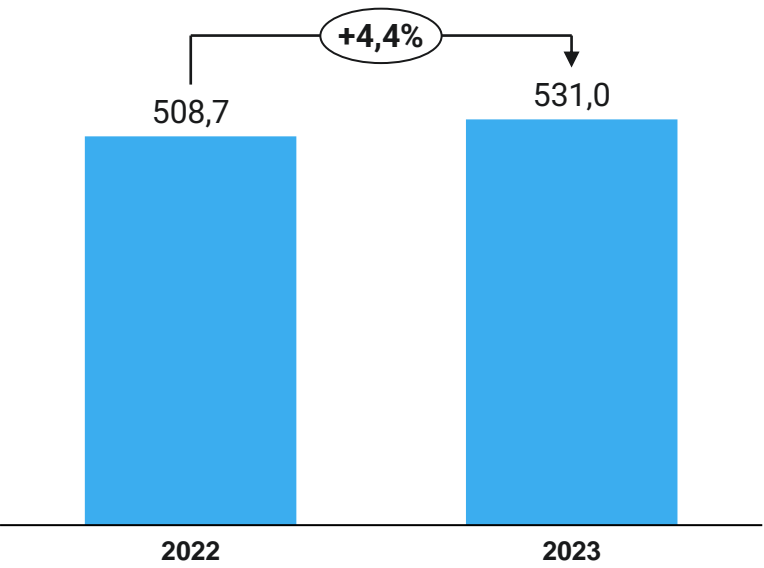
**Pagamento de credores**

**Plano da Recuperação Judicial**

Nota: <sup>1</sup> Margem de energia considera receita líquida, custo com compra e encargos setoriais.



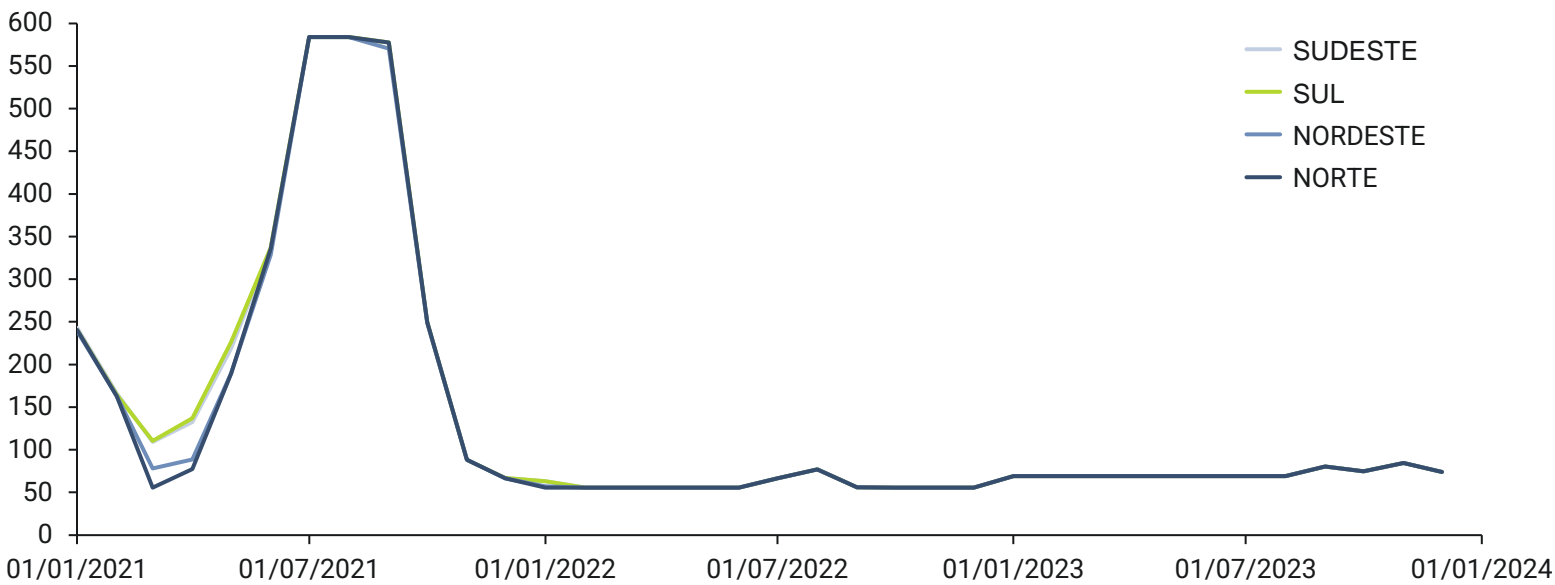
Consumo Nacional - TWh



## Fatores

- maior atividade em alguns setores produtivos;
- novas empresas aderindo ao mercado livre;
- impacto do calor em setores como comércio e serviços, que também precisaram usar mais os equipamentos de refrigeração.

Preço PLD Mensal



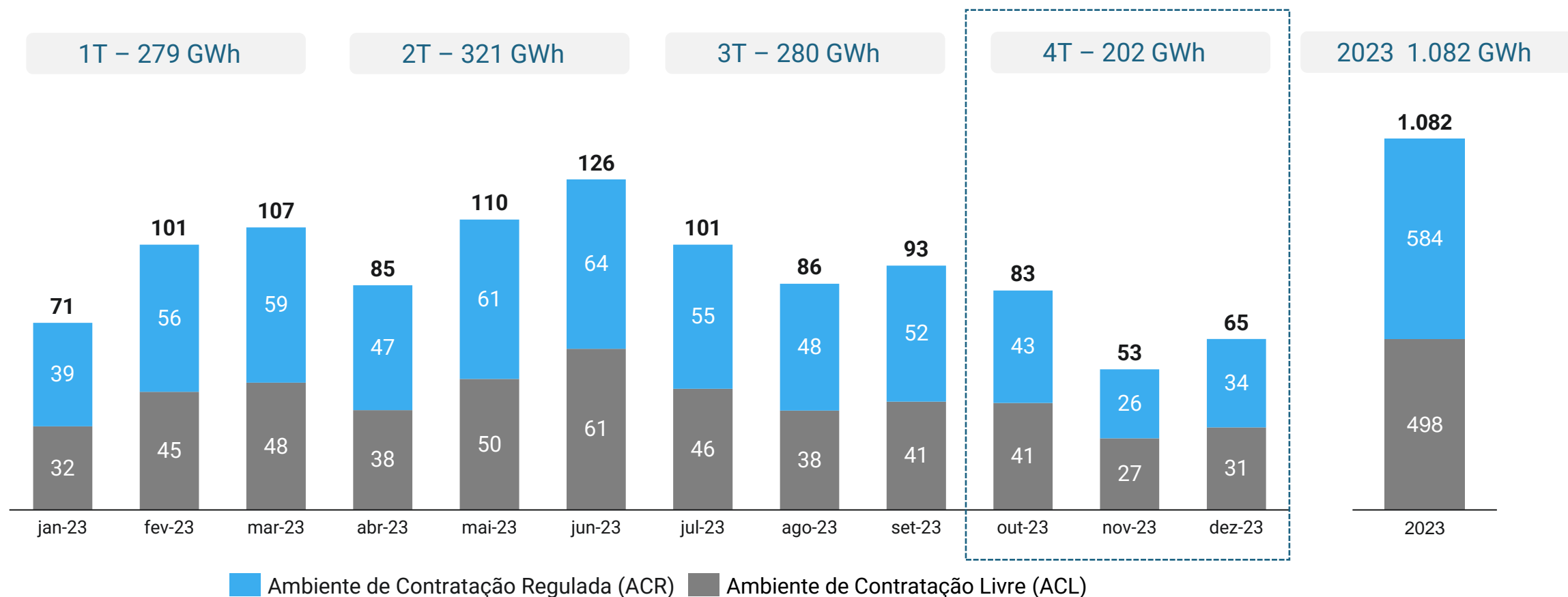
## Fatores

- excesso de oferta de energia resultado da entrada maciça de fontes renováveis;
- baixo crescimento de carga;
- nível de armazenamento do SIN atingiu a marca de 60% de capacidade máxima ao final de 2023 vs. 58% ao final de 2022.

# Produção de Energia

O último estágio de construção foi concluído, em dez/22, com três meses de antecedência da data limite PRJ

## Produção de Energia (GWh)

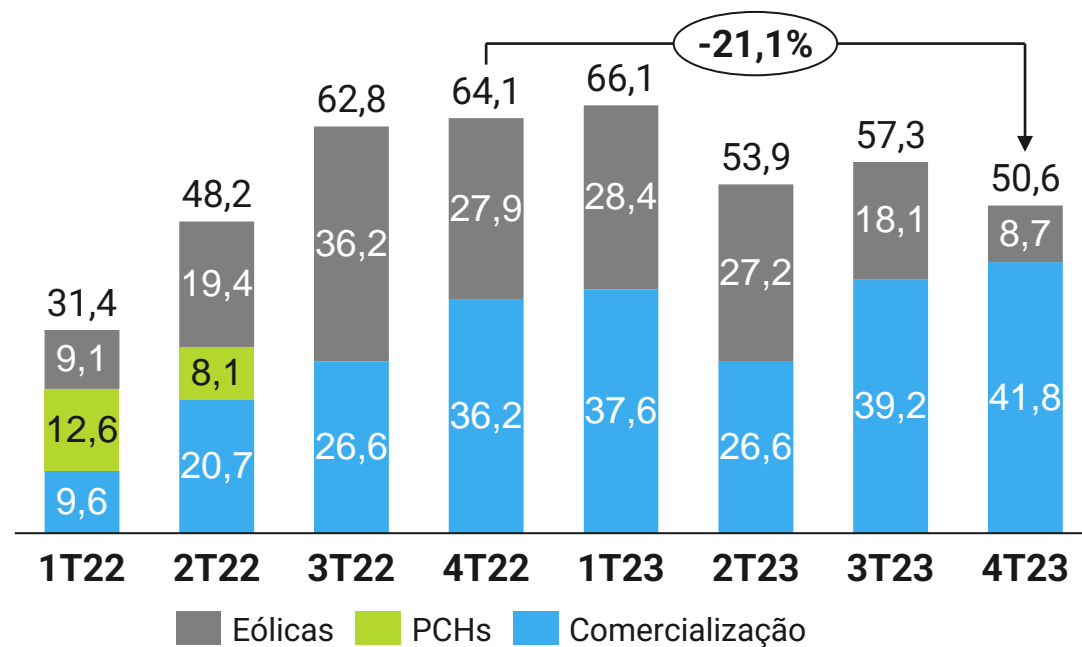


**OBS:** Ao longo de 2023, as solicitações de restrições via curtailment aumentaram, principalmente após evento do dia 15 de Agosto, que impactou diretamente na geração de energia da Companhia. No quarto trimestre de 2023, as restrições de geração dos eventos impactaram em 11%, que representa 29 GWh na geração de energia dos parques. No ano, fomos impactos em 4% o que representa aproximadamente 44 GWh.

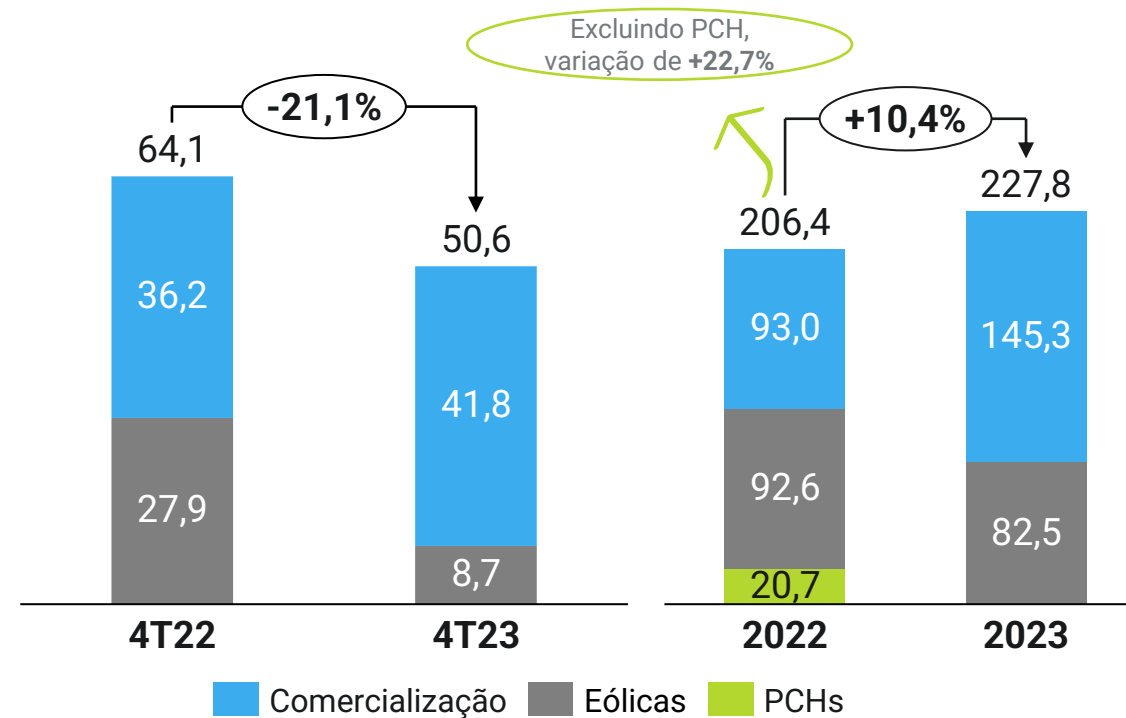
# Dados da Receita Líquida Consolidado

Crescimento de 10,4% na receita líquida em relação a 2022 e excluindo as PCHs a variação seria de +22,7%

## Receita Líquida dados histórico (R\$ MM)



## 4T22 vs. 4T23 e 2022 vs 2023 (R\$ MM)



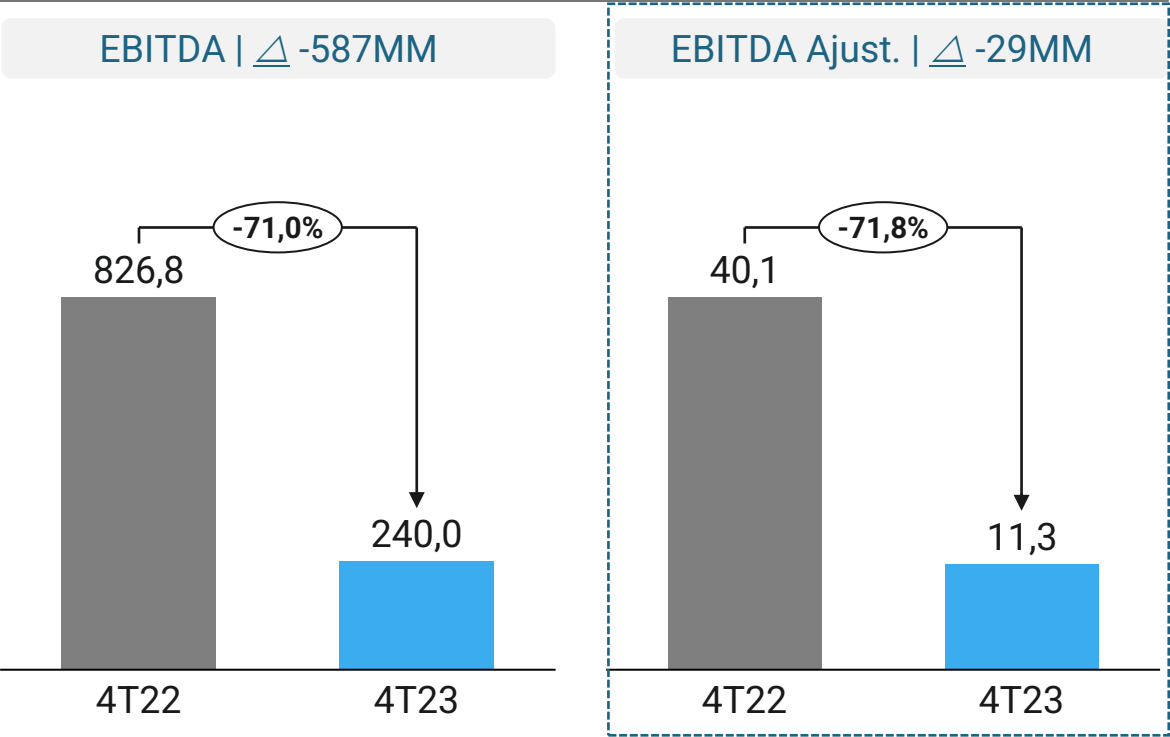
## Fatores

- 4T23 apresentou **queda de 21%** vs. 4T22
- Impacto de **11% (ou 29 GWh)** decorrente as restrições de geração dos eventos
- As **PCHs** foram alienadas em 06 de junho de 2022;

# Resultados Financeiros Consolidados

Variação de -10,5% no EBITDA ajustado contra a 2022, excluindo PCH a variação do EBITDA ajustado seria de +24,1%

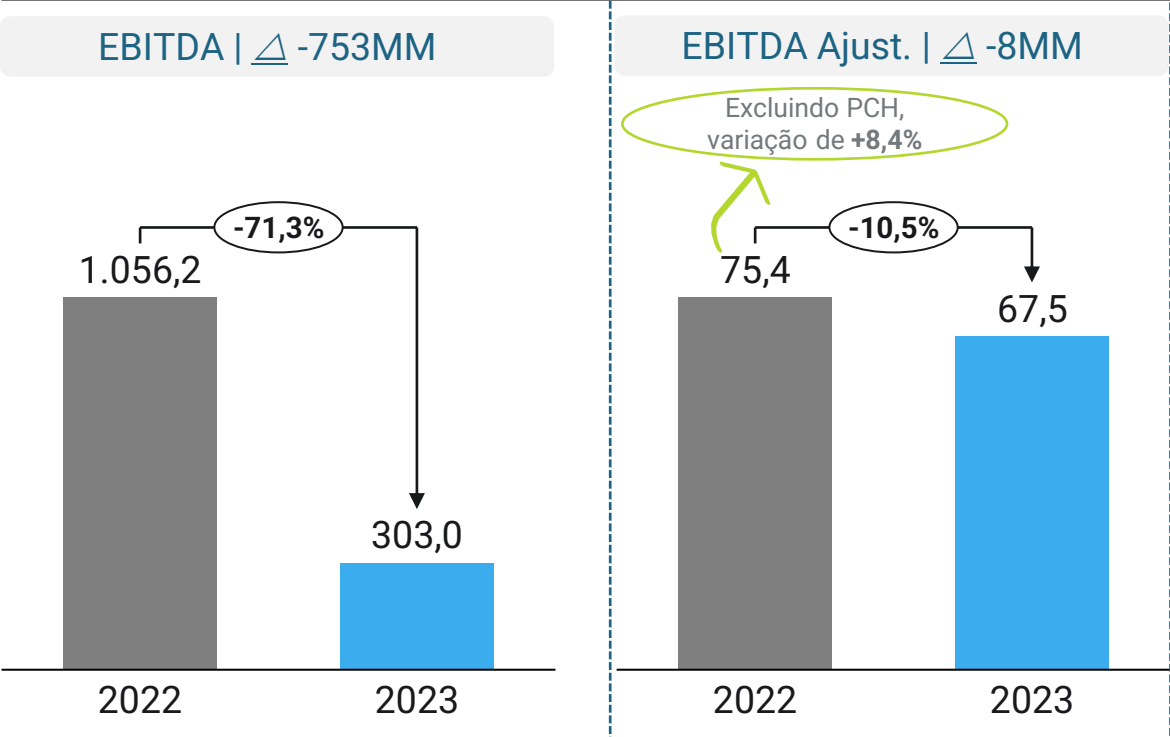
4T22 vs 4T23 (R\$MM)



Ajustes EBITDA 4T- efeitos extraordinários

4T22	Reversão do impairment R\$ 819,7 milhões	4T23	Reversão da outorga R\$ 61,0 milhões
	Ganho na veda de ativos R\$ 8,5 milhões		MTM R\$ 167,6 milhões
	Multa sobre ressarcimento - R\$ 7,9 milhões		
	Penalidades regulatórias - R\$ 33,6 milhões		

2022 vs 2023 (R\$MM)



Ajustes EBITDA 2023 - efeitos extraordinários

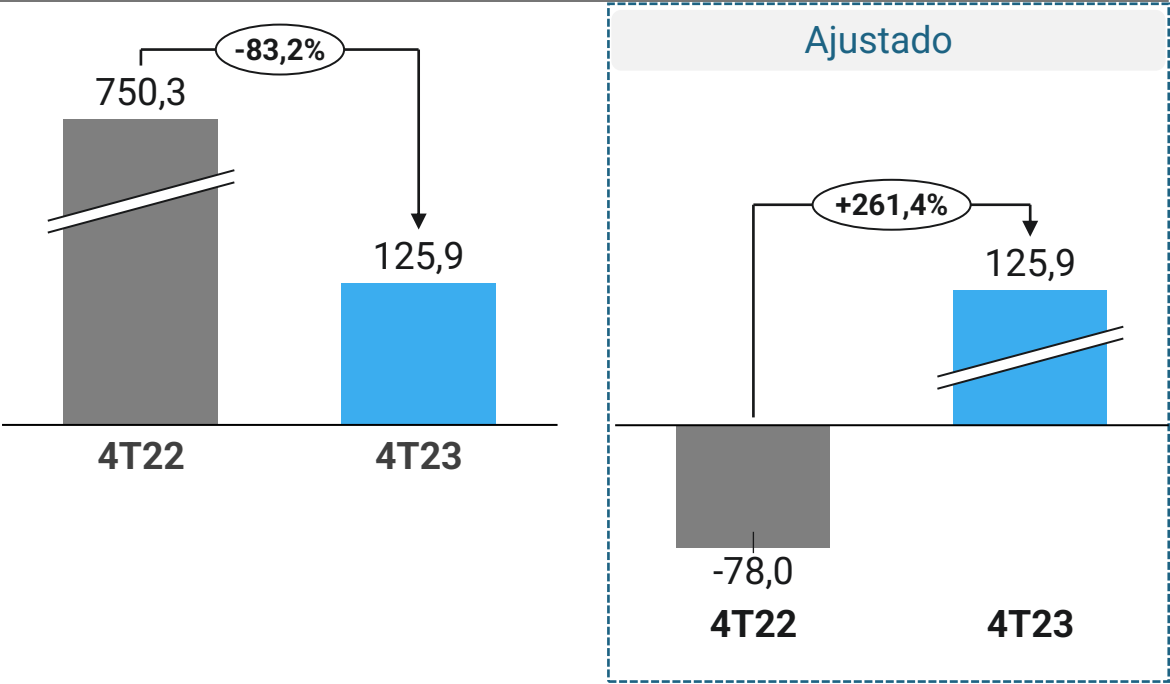
2022	Reversão do impairment R\$ 819,7 milhões	2023	Ganho na veda de ativos R\$ 6,8 milhões
	Ganho na veda de ativos R\$ 233,8 milhões		Reversão da outorga R\$ 61,0 milhões
	Multa sobre ressarcimento - R\$ 7,9 milhões		MTM R\$ 167,6 milhões
	Penalidades regulatórias - R\$ 64,9 milhões		

# Resultados Financeiros Consolidados

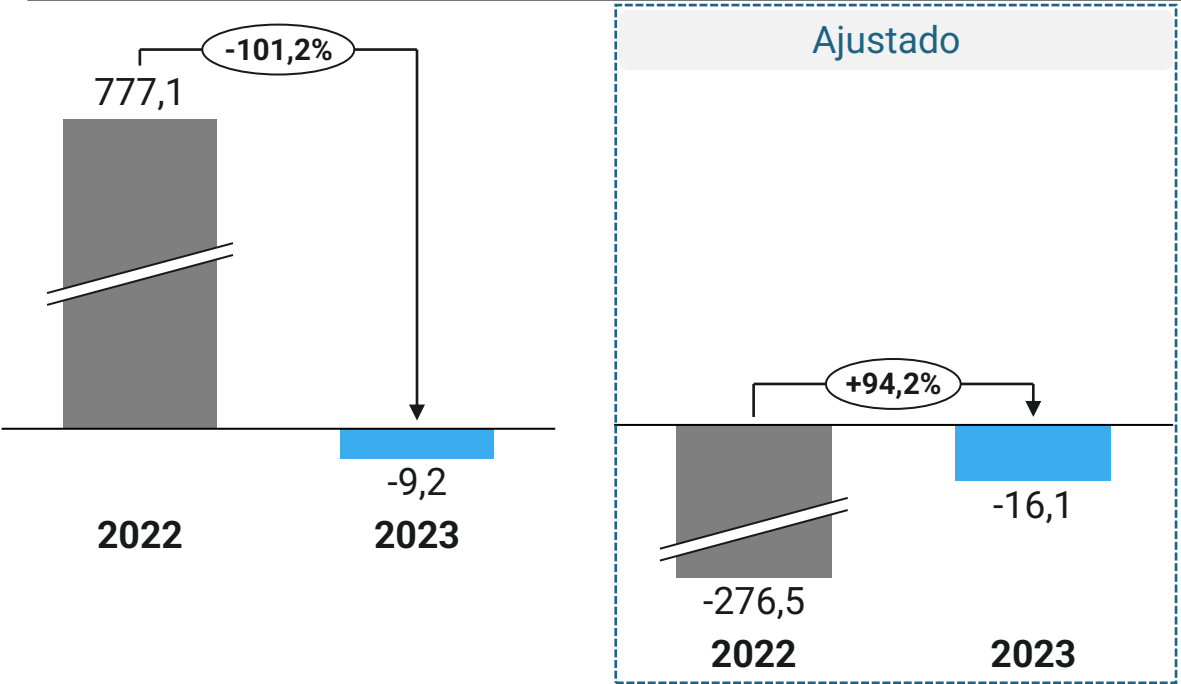
Variação Lucro/Prejuízo Líquido



4T22 vs 4T23 (R\$MM)



2022 vs 2023 (R\$MM)



Ajustes Lucro 4T- efeitos extraordinários

4T22	Reversão do <i>impairment</i> R\$ 819,7 milhões Ganho na venda de ativos R\$ 8,5 milhões	4T23
------	---	------

Ajustes Lucro 2023 - efeitos extraordinários

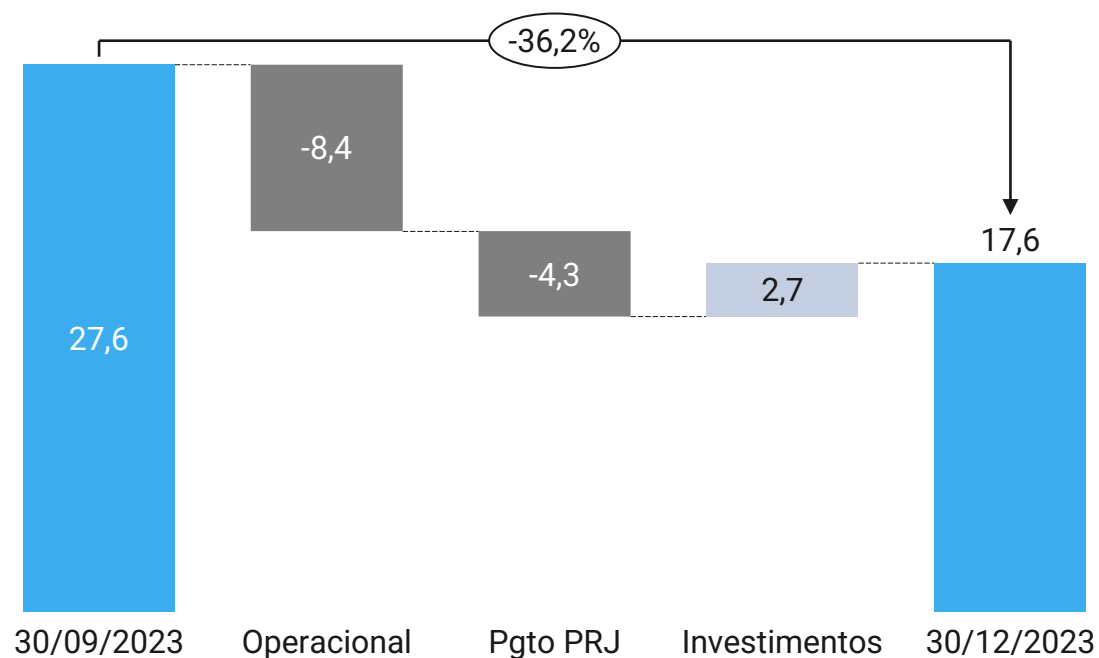
2022	Reversão do <i>impairment</i> R\$ 819,7 milhões Ganho na venda de ativos R\$ 233,8 milhões	2023	Ganho na venda de ativos R\$ 6,8 milhões
------	---	------	--

# Resultados Financeiros Consolidados

## Fluxo de caixa

2023 (R\$MM)

Saldo de Caixa \* |  $\triangle$  - R\$ 10,0 MM

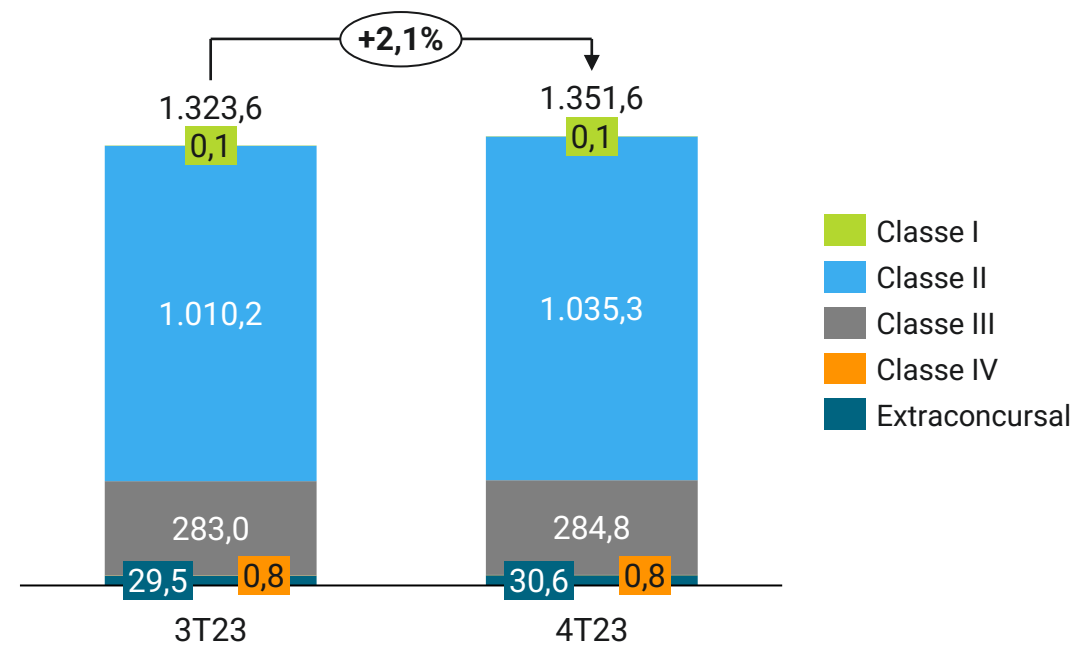


- **Operacional (- R\$ 8,4 MM):** queda de caixa nas atividades operacionais, se comparadas com o 3T23 devido, principalmente, aos novos valores de ressarcimento dos contratos LER 13, menor geração devido ao ciclo de vento do ASIII.
- **Pagamento PRJ (- R\$ 4,3 MM):** redução de R\$ 3,4 milhões referente a pagamentos das Classe II e R\$ 900 mil referente a Classe III, realizados no terceiro trimestre e que não aconteceram no quarto trimestre de 2023.
- **Investimentos (+ R\$ 2,7 MM):** gasto com investimentos, que estão vinculados ao pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e dos projetos em desenvolvimento.

\*considera caixa e equivalente de caixa.



## 3T23 vs 4T23 (R\$ Milhões)



## Recuperação Judicial

Cumprindo com as diretrizes do Plano de Recuperação Judicial (“PRJ”), em agosto de 2023 a Companhia realizou o pagamento da primeira parcela aos Credores com Garantia Real classe II, cujo o montante total é de R\$ 44,8 milhões, sendo que R\$ 10,6 milhões refere-se ao acordo de *Standstill*, e também, o pagamento realizado dos credores classe III, no valor de R\$ 25,3 milhões do Plano de Recuperação Judicial.

Pagamentos por classe:	R\$ Milhões
Classe I	1,0
Classe II	44,8
Classe III	25,3
Extraconcursal	1,3
Total	72,4



**Contatos:**

[ri@renovaenergia.com.br](mailto:ri@renovaenergia.com.br)

(11) 3509-1100