

Divulgação de Resultados

2T23

Agosto/2023





Aviso Legal

Este material contém informações resumidas e que comportam um certo grau de risco e incerteza com relação às tendências de negócios, financeiras, estratégicas, econômicas, entre outras, e são baseadas em premissas, dados ou métodos que, embora considerados pela Companhia, poderão ser incorretos ou imprecisos, poderão não se materializar, ou estão fora do controle da Companhia. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos neste material.

A Companhia não garante, sob qualquer forma ou em qualquer extensão, que as tendências divulgadas neste material se confirmarão. As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação aos potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos representantes, assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo deste material.

Agenda

1

Destaques 2T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais



Operacional



- **Aumento de 24,0% na geração hidrelétrica no 2T23**, devido à condição favorável de afluência no período e à respectiva melhora na vazão da UHE Porto Primavera;
- **Geração eólica consolidada foi 0,6% superior ao P90 no 2T23**, embora menor recurso eólico observado no período. Os parques **Ventos do Piauí II e III** geraram **12,0%** e **9,3% acima de P90**, respectivamente;

Financeiro



- **EBITDA Ajustado de R\$ 436 milhões no 2T23**, com margem EBITDA Ajustada de 30,3%:
 - **18% de incremento** quando comparado ao EBITDA Ajustado ex-dividendos;
- **Índice de conversão de caixa⁽¹⁾ de 78%** no 2T23;
- **Avanço na gestão do risco atuarial com aprovação** junto à **PREVIC** da **alteração de indexadores** associados ao Fundo de Pensão oriundo de CESP;
- **Conclusão da securitização da indenização da UHE Três Irmãos**, ao custo *all-in* de **Selic +1,94% a.a.**, no montante de **R\$ 4,2 bilhões**;

Crescimento e Inovação



- **Assinatura de mais uma tranche de financiamento para Sol de Jaíba** no montante de **R\$ 200 milhões** junto ao **BNB**, **totalizando R\$ 500 milhões** já contratados junto ao BNB para este projeto;
- **Sol de Jaíba e Sol do Piauí em avanço, conforme o planejado**;
- **Líder em comercialização de energia em 2023.**

Agenda

1

Destaques 2T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Atuação Socioambiental

6

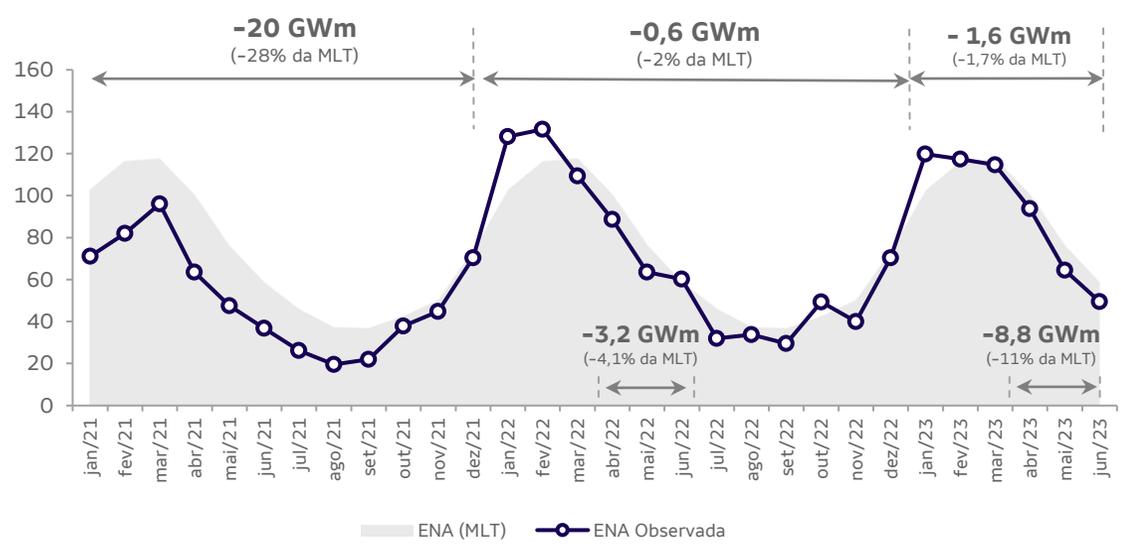
Considerações Finais



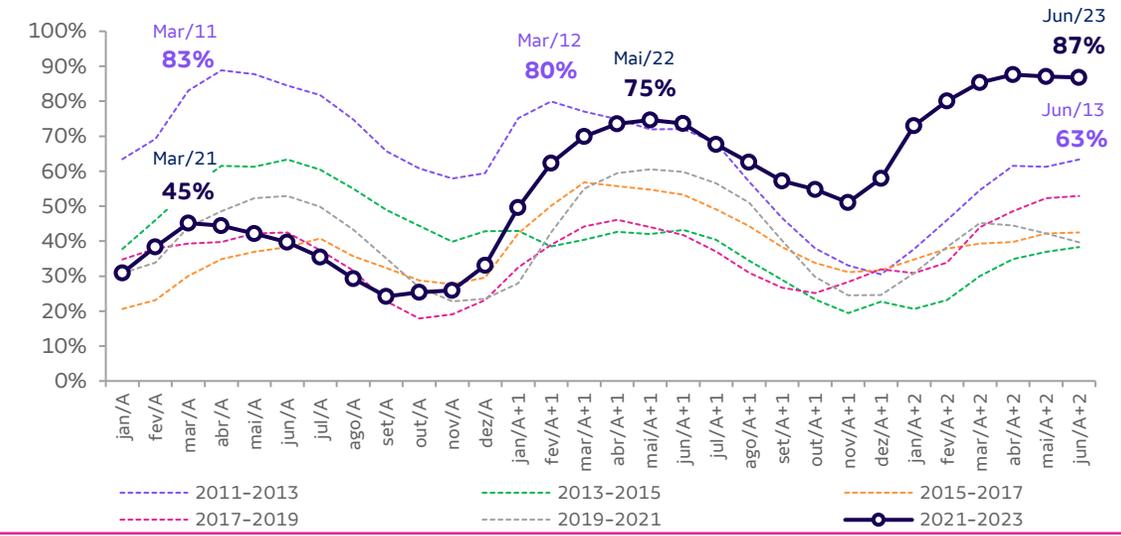
Desempenho do Sistema Interligado Nacional - SIN⁽¹⁾

Apesar da observação de vazões abaixo de média no último semestre, os armazenamentos seguiram elevados

Energia Natural Afluente - SIN (GW médio)



Evolução da Energia Armazenada - SIN (% EARM_{máx})



- **ENA⁽²⁾** do Sistema Interligado Nacional - SIN de **88,7% da Média de Longo Termo (MLT) no 2T23**, abaixo de 2022, que performou 96% da MLT
- **A afluência do SIN em 2022 foi de 98% da MLT**, contra 72% no ano de 2021, já o **1S23 de 2023** correspondeu a 98%

- **EARM⁽³⁾** do SIN de **87% de capacidade máxima de armazenamento ao final do 2T23** vs. 74% no 2T22
- O 2T23 encerra com o **maior nível de armazenamento do histórico registrado a partir de 2000**.

Notas: (1) Sistema Interligado Nacional; (2) Energia Natural Afluente, como % da Média de Longo Termo (MLT); (3) Energia armazenada ou nível de reservatório.

Agenda

- 1 Destaques 2T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional**
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais



Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

A geração média de energia, no 2T23, foi de 867 MW médios, 24% superior ao 2T22 em virtude da elevada afluência na bacia do Rio Paraná

GSF⁽¹⁾

94% no 2T23 vs. 96% no 2T22

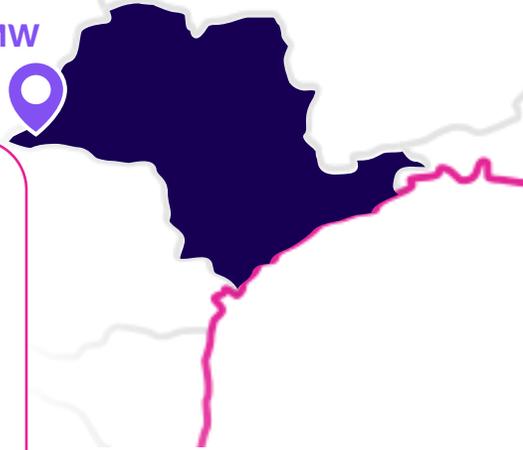
Geração

98% da Garantia Física no 2T23

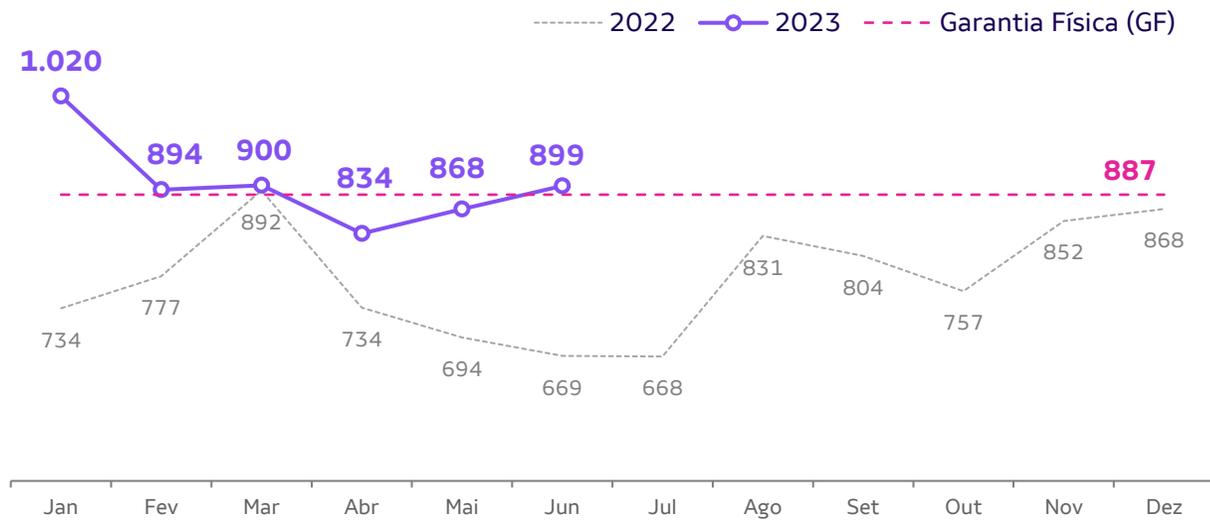
Disponibilidade

96,4% versus referência ANEEL de 92,3%

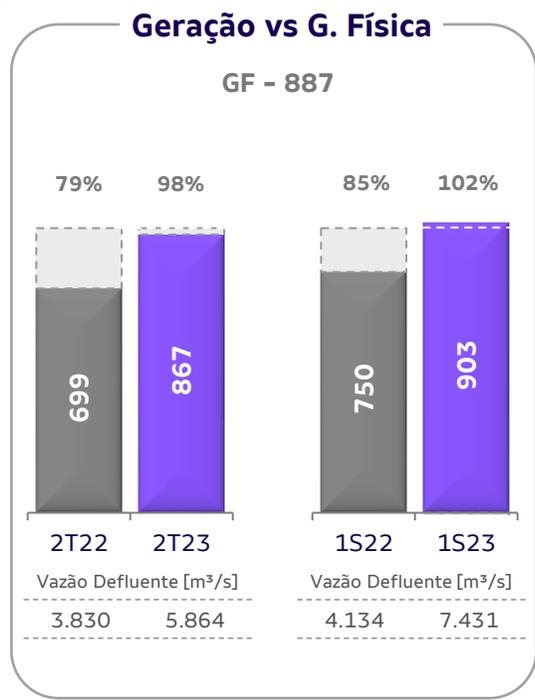
UHE Porto Primavera
1.540MW



Geração da UHE Porto Primavera⁽²⁾ (MW médio)



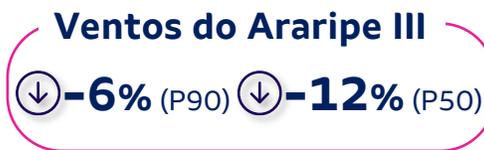
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2022	3.976	4.300	5.040	4.067	3.809	3.614	3.621	4.603	4.432	4.155	4.770	4.853
2023	7.805	9.879	9.308	7.360	5.233	4.998						



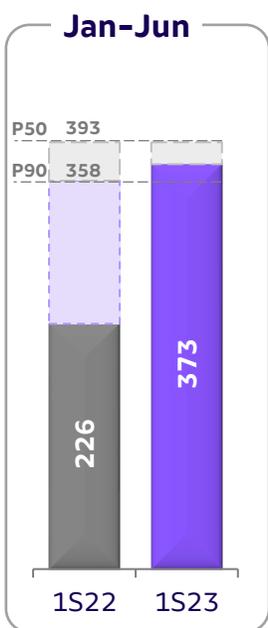
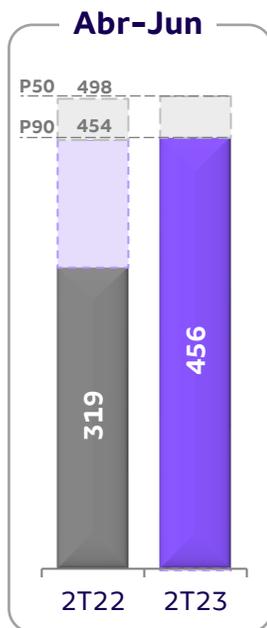
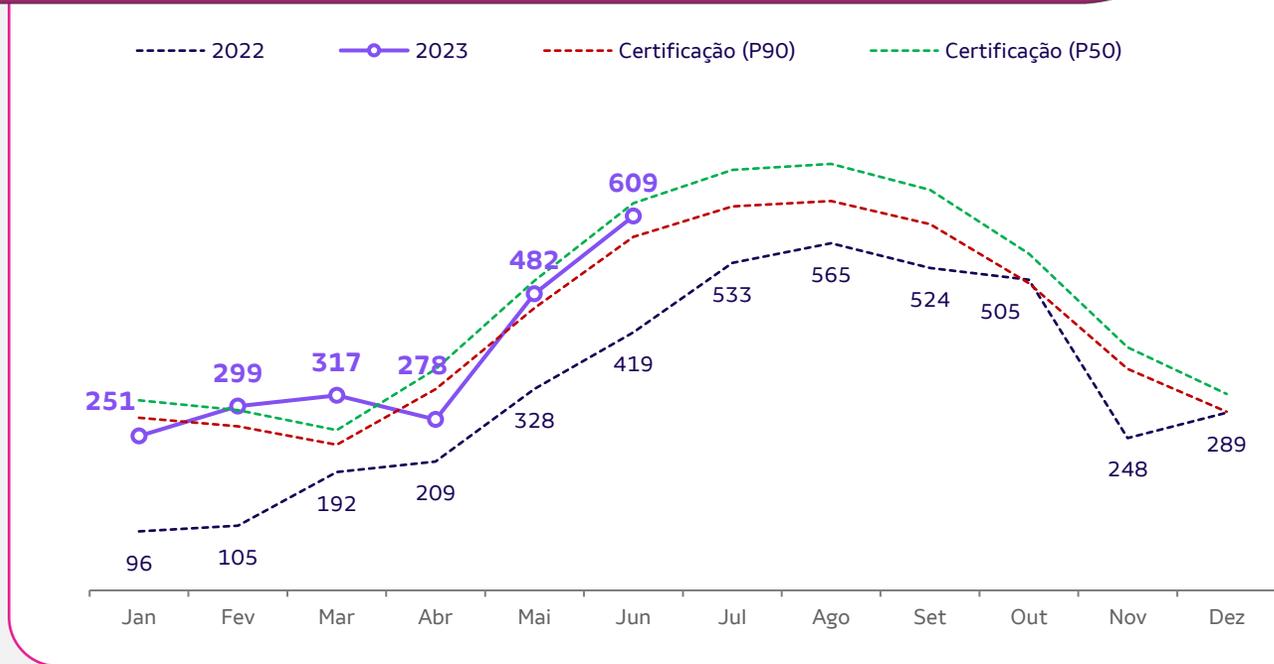
Notas: (1) Generation Scaling Factor; (2) Considera apenas a UHE Porto Primavera, a qual a Companhia detém 100% de participação. a UHE Paraibuna, para efeitos comparativos, foi excluída do gráfico

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos

Apesar do baixo recurso eólico e das restrições da rede básica, a performance no 2T23 foi de 0,6% acima do P90



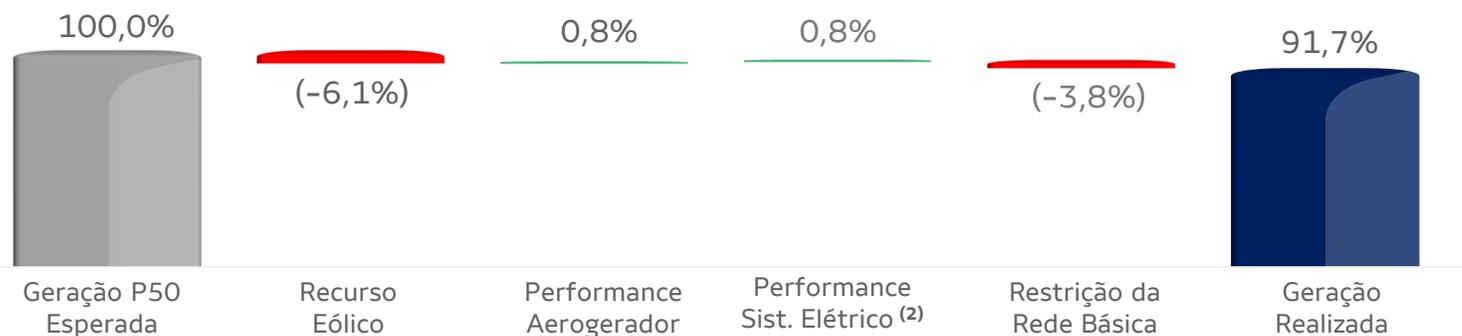
Geração dos Ativos Eólicos (MW médio)



Desempenho Operacional – Ativos Eólicos (1)

Os parques performaram melhor quando comparados aos parâmetros de projeto, sendo a disponibilidade impactada neste trimestre por restrições do sistema de transmissão da Rede Básica

Parques Eólicos - Performance em 2T23



A produção eólica agregada do 2T23 foi de **0,6%** superior à expectativa de geração média P90 e 8,3% inferior a P50



Em relação aos parâmetros técnicos do projeto, o recurso eólico ficou **6,1%** abaixo da previsão média de 20 anos



Os aerogeradores performaram **0,8%** acima do esperado impulsionados pelos complexos VDP II e VDP III

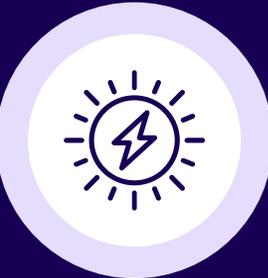


A alta disponibilidade do Sistema Elétrico contribuiu para a performance **0,8%** acima do esperado



As limitações de escoamento de geração por restrição do Sistema Interligado Nacional – SIN e ocorrências externas impactaram em **3,8%** a expectativa de geração média P50

Portfólio Consolidado - Geração e Comercialização



3,6 GWm
de energia
comercializada em 2023

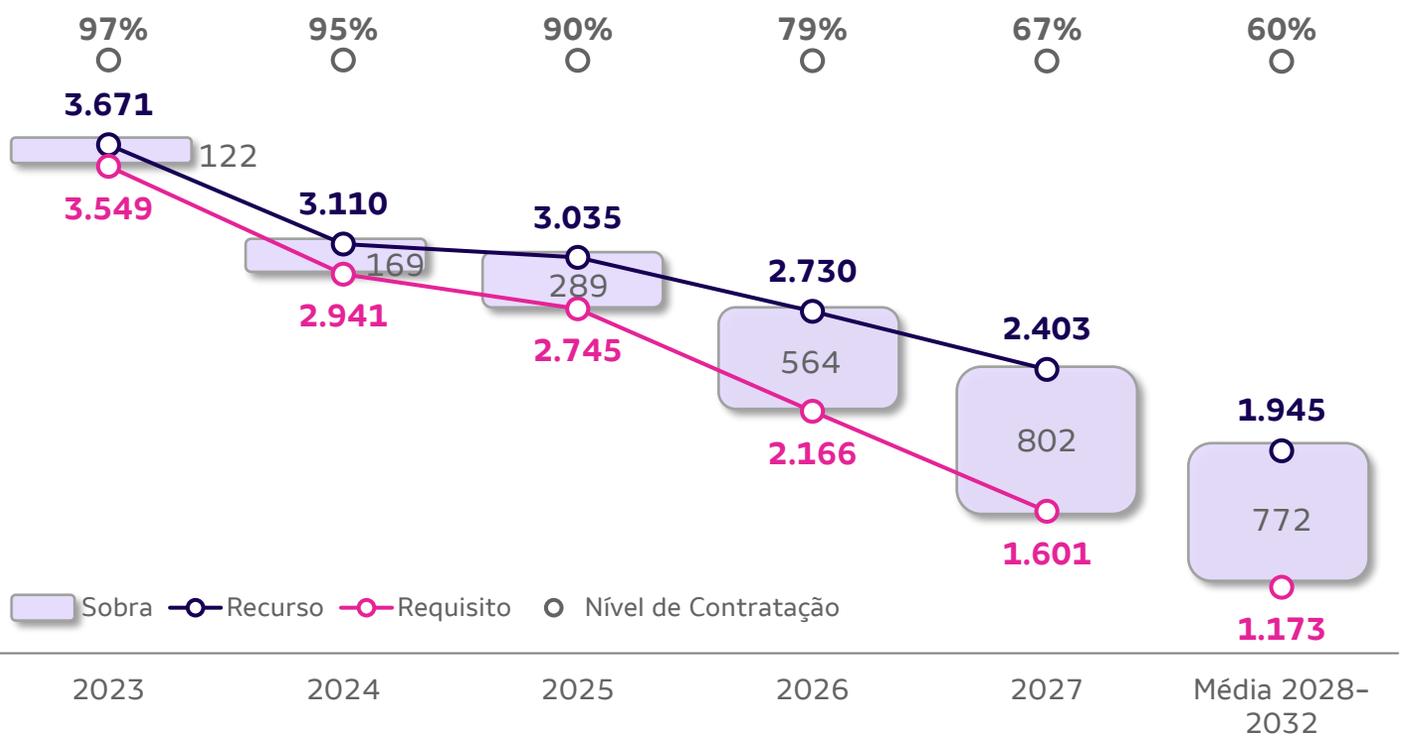


+ 800 clientes

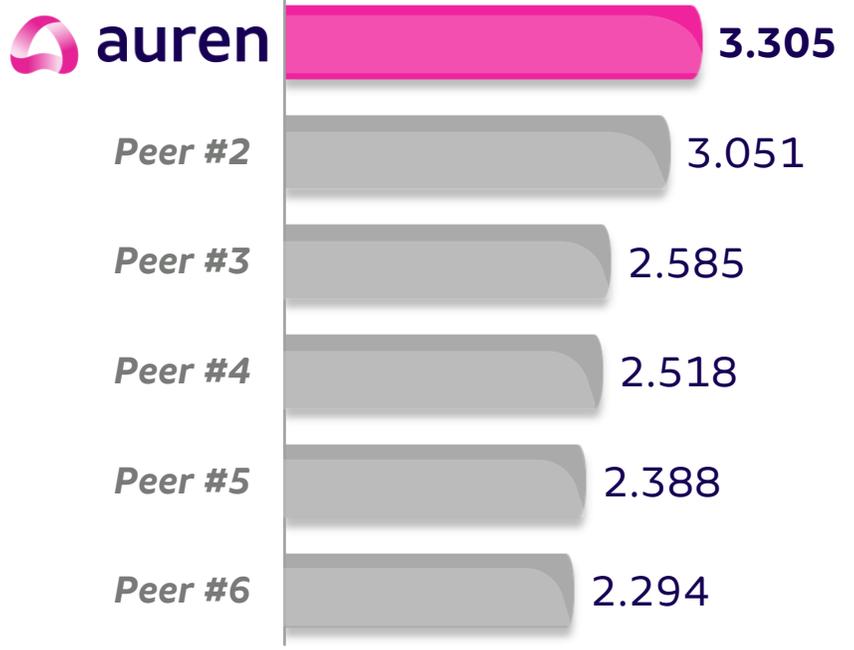


Líder em comercialização
de energia em 2023

Nível Consolidado de Contratação de Vendas⁽¹⁾ (MW médio)



Ranking volume mensal⁽²⁾ (MW médio)

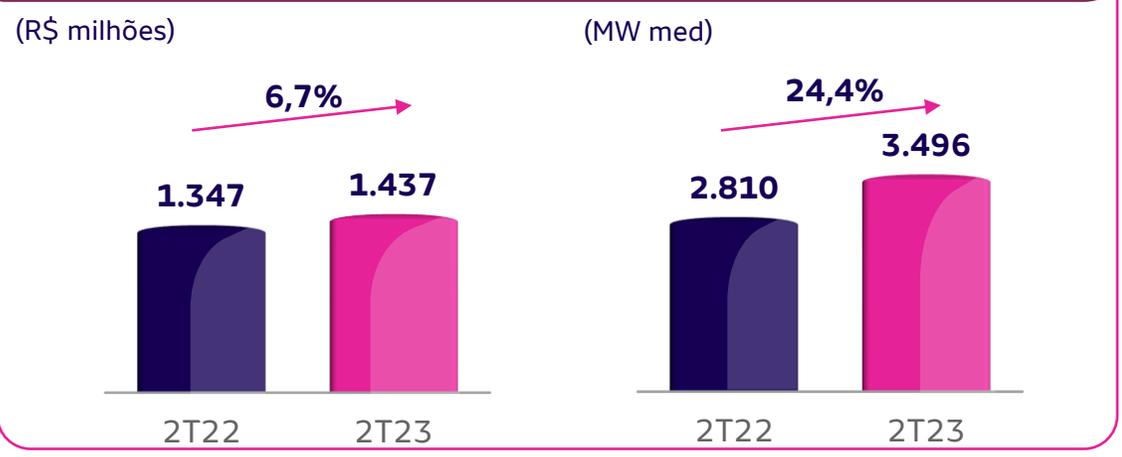


Nota: (1) Considera as garantias físicas líquidas de perdas da rede básica. Considera Ventos do Piauí II e III, Sol de Jaíba e Sol do Piauí. Além disso, incorpora a revisão ordinária de garantia física das usinas em que a Auren possui participação e o exercício do direito de compra exercido pela Auren para a UHE Campos Novos; (2) Fonte: InfoMercado CCEE. Dados referentes a venda de energia por mês de suprimento no ACL considerando a consolidação de todos os agentes comercializadores de cada grupo econômico. Considera a média de volume mensal de janeiro a maio de 2023.

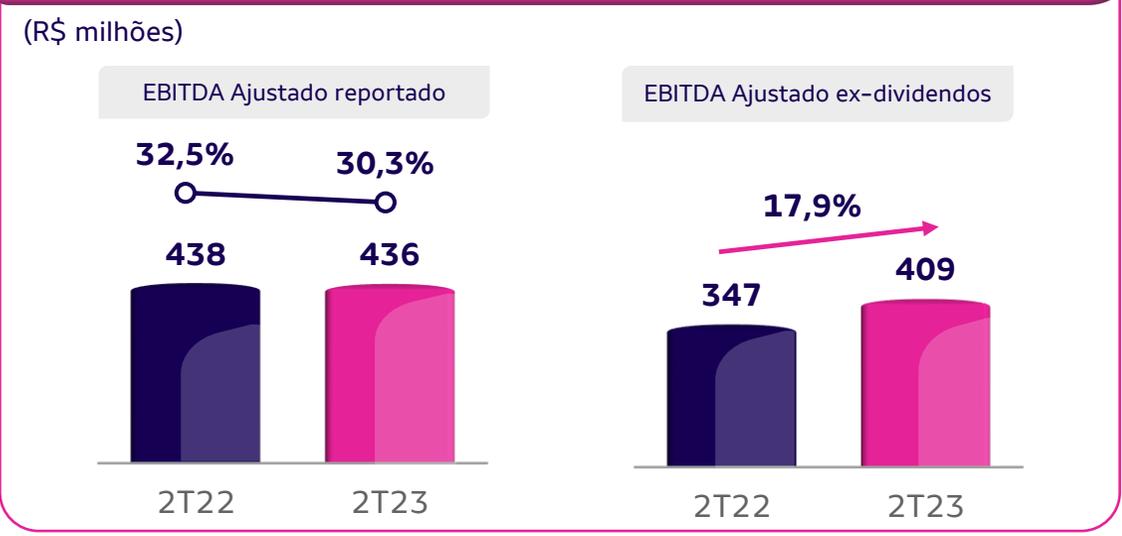
Agenda

- 1 Destaques 2T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro**
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais

Receita Líquida e Energia Comercializada⁽¹⁾



EBITDA Ajustado⁽¹⁾ e Margem EBITDA



Aumento de 18% do EBITDA Ajustado ex-dividendos e melhores margens no 2T23



Resultado da geração Eólica 50% superior ao 2T22, com a entrada em operação comercial de Ventos do Piauí II e III



Resultados na Comercialização R\$ 58 milhões superiores ao 2T22



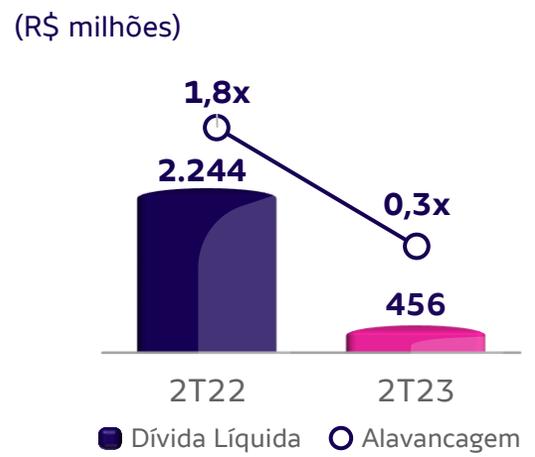
Lucro líquido de R\$ 182,9 milhões no 2T23, revertendo prejuízo líquido de R\$2,0 milhões no 2T22



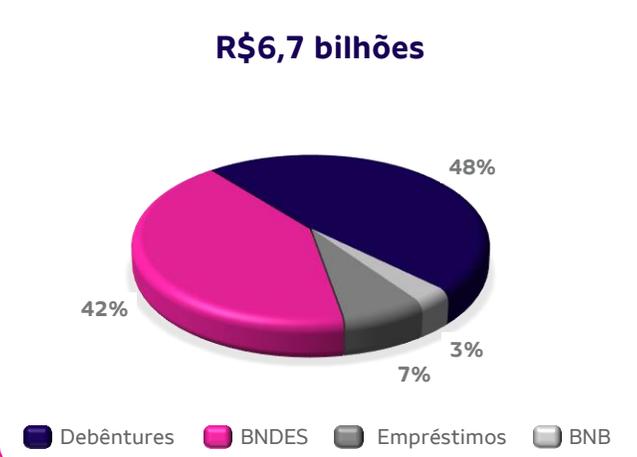
Dividendos dos ativos em que a Auren possui participação minoritária foram postergados para o 2S23

Desempenho Financeiro

Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



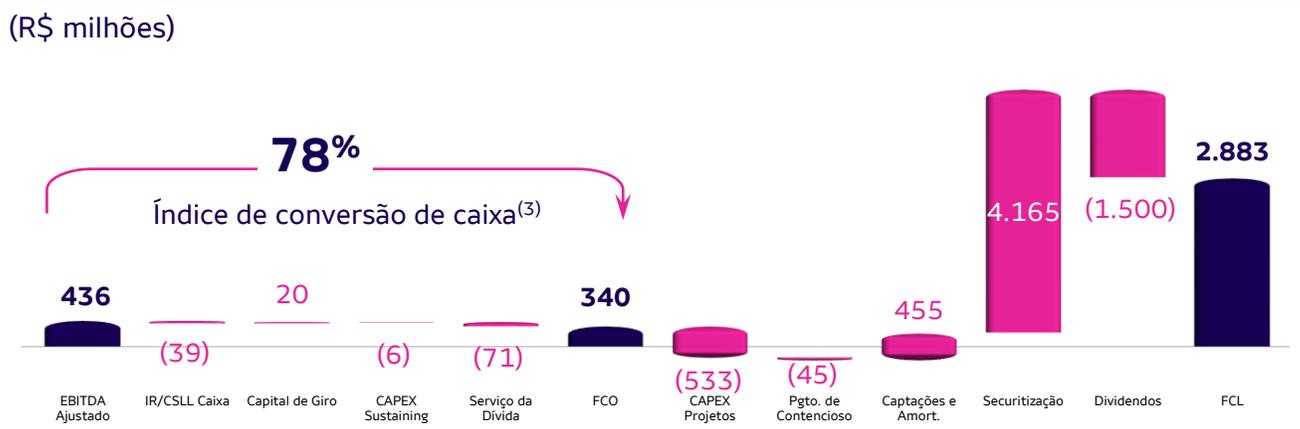
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre - 2T23⁽²⁾



- Alavancagem de **0,3x** no **2T23**
- Índice de conversão de caixa de **78%**
- **Sólida posição de caixa** de R\$ 6,3 bilhões, após **securitização** e pagamento de **dividendos** de **R\$ 1,5 bilhão** no 2T23

Notas: (1) Relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado; (2) Proforma não auditado; (3) Índice de Conversão de Caixa = FCO/EBITDA Ajustado; (4) FCO = Fluxo de Caixa Operacional após Serviço da Dívida; (5) FCL = Fluxo de Caixa Livre.

Agenda

- 1 Destaques 2T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental**
- 6 Considerações Finais



Crescimento em geração de energia renovável é acompanhado por investimentos em desenvolvimento social focados em geração de renda e em educação



Educação

Um dos pilares de investimento social é a **educação**, do ensino fundamental ao técnico e profissionalizante, refletindo em uma maior empregabilidade e desenvolvimento da economia local nas regiões de atuação

Curso Técnico em Energia Renovável, em Araripina (PE), formou 90 profissionais em 2022 e mais 270 estão em formação

Cursos de qualificação profissional em parceria com o SENAI com foco na formação de mão de obra para os projetos em implantação e para empresas do setor

100% do efetivo da pré-montagem de painéis solares composto por mulheres em Sol do Piauí

+60% de mão de obra local nos projetos Sol do Piauí e Sol de Jaíba

Uma das 15 metas assumidas pela Auren até 2030 para impulsionar pessoas e negócios é **fomentar a formação de pessoas no tema de energia**



Acesse a reportagem do Globo Repórter

Agenda

- 1 Destaques 2T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais**



→ **Líder em comercialização**, fechando o 1S23 como a **maior comercializadora de energia do país**

→ **Avanço na construção de Sol de Jaíba e Sol do Piauí**, conforme o planejado

→ **Conclusão da securitização de Três Irmãos** garante uma **estrutura de capital ainda mais pronta para alocações futuras**

→ **Avanço na gestão do risco atuarial**, com a aprovação junto a VIVEST para a **alteração de indexadores** associados ao Plano de Pensão da CESP



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

