



Divulgação de Resultados 1T24

Maio
2024



AVISO LEGAL

Este material contém informações resumidas e que comportam um certo grau de risco e incerteza com relação às tendências de negócios, finanças, estratégias, economia, 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 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 atuais e potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na 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 1T24

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

Destaques 1T24

Crescimento

- Início da **operação comercial de Sol do Piauí**, adicionando **48 MWac de capacidade instalada** ao portfólio da Companhia
- Evolução da construção do **projeto solar Sol de Jaíba**, com **240 MWac em operação comercial**

Operacional e Comercial

- **Geração hidrelétrica** levemente abaixo do 1T23, devido ao cenário hidrológico mais recessivo observado no 1T24
- **Geração eólica** com redução de 22% na geração consolidada em virtude do recurso eólico abaixo do esperado
- **Comercialização aumento de 477 MW médios de energia comercializada no 1T24**. No médio prazo, vendas para 2026 e 2027 com **preços médios entre R\$150 e R\$160/MWh**

Financeiro

- **Eficiência operacional gerou redução real de R\$ 12 milhões ou 9% no PMSO** comparado ao 1T23
- **EBITDA Ajustado de R\$ 360 milhões**, uma redução de 9% em relação ao 1T23, principalmente por menor preço médio no segmento hidrelétrico e sazonalidade de contratos de compra de energia no segmento de comercialização
- **Ganho com marcação a mercado (MTM)** na Auren Comercializadora, que capturou, através de suas posições, a elevação dos preços no mercado, **adicionando um valor de MTM de R\$ 248 milhões no 1T24**
- **Lucro Líquido de R\$ 254 milhões** no 1T24, **10% de aumento** em relação ao 1T23
- **Pagamento de R\$ 400 milhões em dividendos** em março de 2024

AGENDA

2

1 Destaques 1T24

Mercado de Energia

3 Desempenho Operacional

4 Desempenho Financeiro

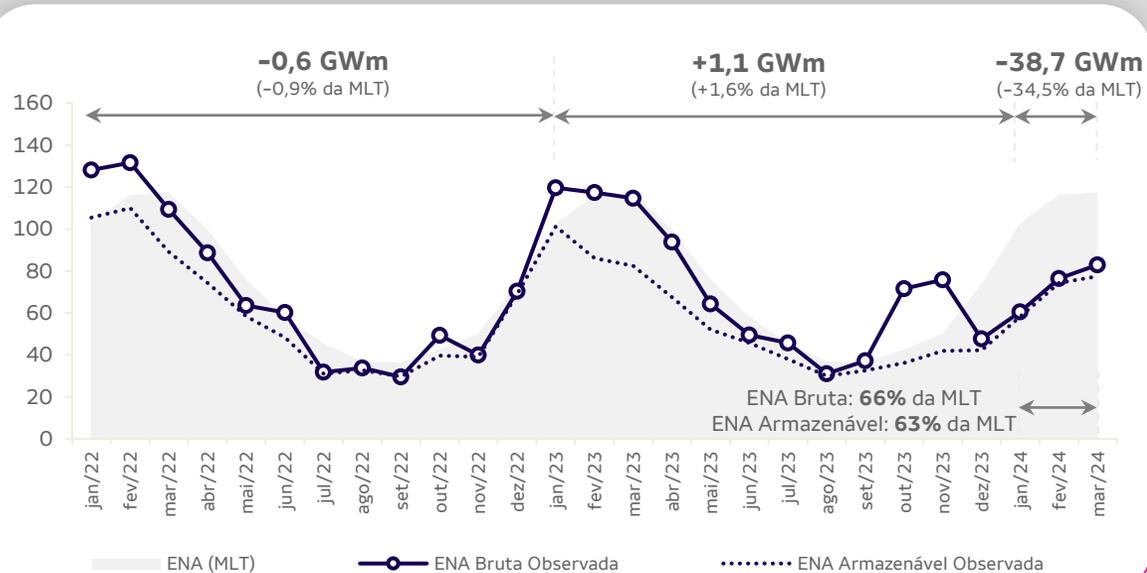
5 Atuação Socioambiental

6 Considerações Finais

Desempenho do Sistema Interligado Nacional - SIN

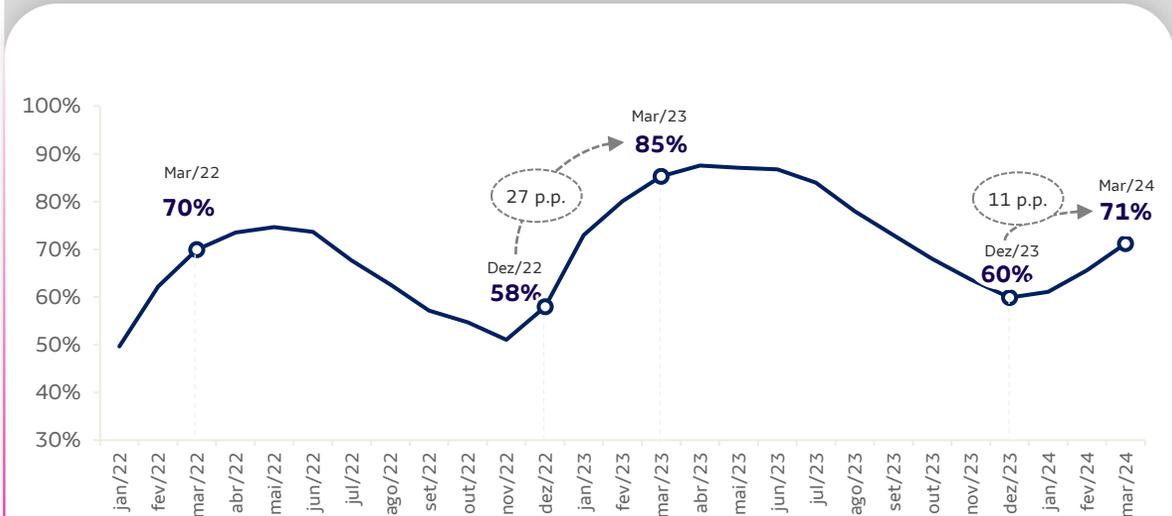
A Energia Natural Afluyente – ENA, no 1T24, ficou abaixo da Média de Longo Termo – MLT, revertendo a tendência observada nos períodos úmidos de 2022 e 2023

Energia Natural Afluyente - SIN (% MLT)



- **ENA Bruta⁽¹⁾** do SIN de **66% da MLT no 1T24**, abaixo do 1T23, que performou 105% da MLT
- No 1T24, o desvio em relação a MLT representou uma variação negativa de **38,7 GW médios**

Evolução da Energia Armazenada – SIN (% EARmáx)

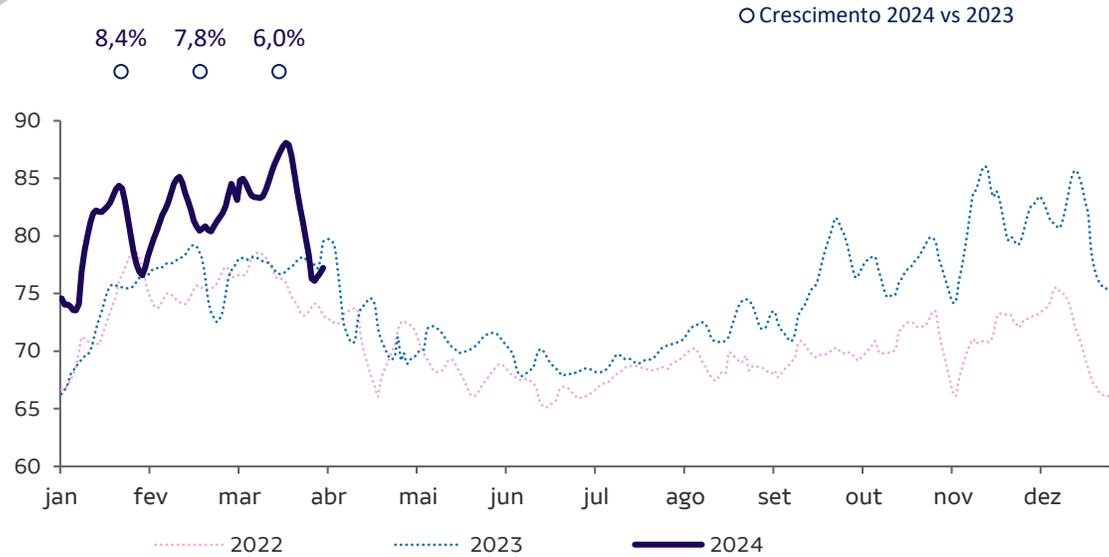


- O nível de armazenamento do SIN atingiu a marca de **71% de capacidade máxima ao final do 1T24** vs. 85% ao final do 1T23
- O nível de armazenamento se recuperou em **11 p.p. desde o final do ano de 2023**, comparada a uma recuperação de 27 p.p. no mesmo período de 2023

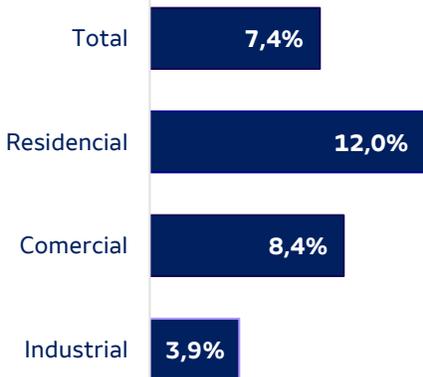
Desempenho do Sistema Interligado Nacional - SIN

A demanda de energia apresentou expressivo crescimento a partir do final de setembro de 2023

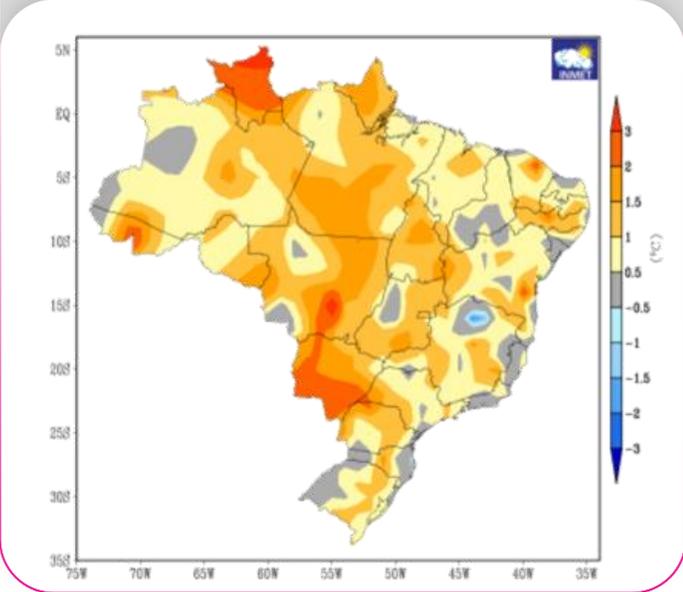
Demanda de Energia - SIN (GW médio)



Crescimento por Classe de Consumo (1T24 vs 1T23, %)



Anomalia de Temperatura - Jan a Mar (°C)



- **Temperaturas elevadas** em todo o país contribuíram para aumento do consumo **no 1T24**, que resultaram em recordes de demanda máxima instantânea do SIN
- As anomalias de temperatura ultrapassaram os 4°C em várias áreas do país no 1T24, com as **chuvas mais concentradas nas Regiões Norte e Sul**
- No 1T24, o Sudeste/Centro-Oeste registrou chuvas abaixo da média, o que contribuiu para as temperaturas acima da média

Fonte: Demanda de Energia – ONS, incluídas estimativas de carga atendida por MMGD e Temperaturas INMET.

Portfólio Consolidado - Geração e Comercialização

91% de nível de contratação do portfólio entre 2024 e 2026

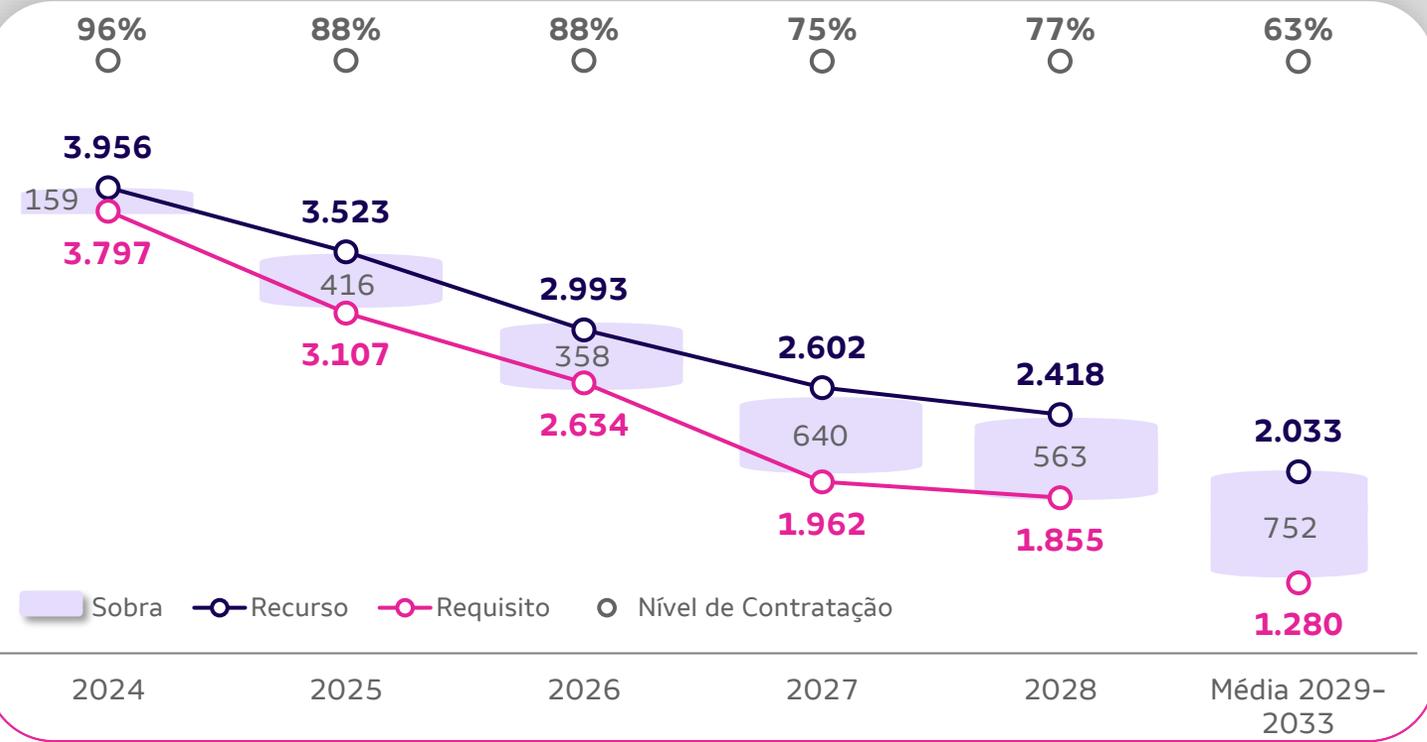
Preço médio R\$ 150-160/MWh para energia comercializada em 2026 e 2027

Movimentações do 1T24

Aumento de 477 MW médios de energia comercializada no 1T24 comparado ao 1T23

Redução da exposição comprada, em aproximadamente 130 MW médios, para o período compreendido entre jan/2026 e dez/2027, com aumento de ~5 p.p. no nível de contratação

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



Nota: (1) Considera as garantias físicas líquidas de perdas da rede básica. Considera Sol de Jaíba e Sol do Piauí.

AGENDA

1 Destaques 1T24

2 Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4 Desempenho Financeiro

5 Atuação Socioambiental

6 Considerações Finais

Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

No 1T24, a geração média de energia foi de 916 MW médios, 2,5% inferior ao mesmo período em 2023, devido à menor afluência aos reservatórios da Bacia do Rio Paraná quando comparado ao 1T23

GSF⁽¹⁾

90% no 1T24 vs. **101%** no 1T23

Geração

103% da Garantia Física no 1T24

Disponibilidade

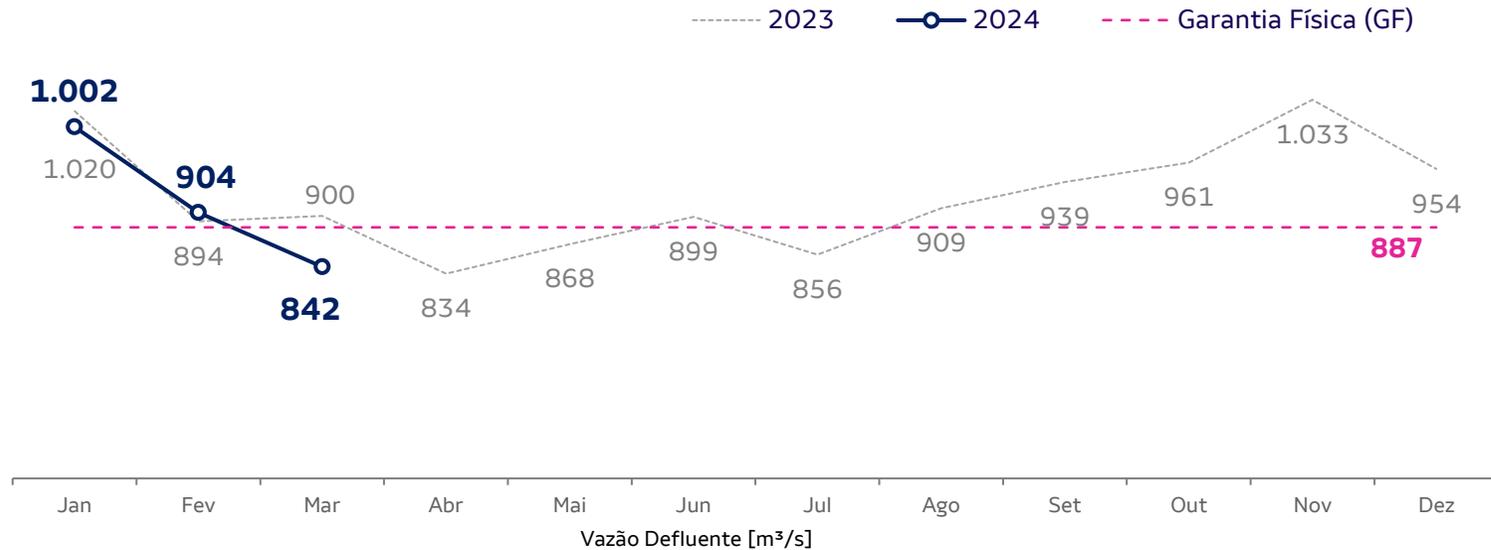
97,0% vs. referência ANEEL de 92,3%

UHE Porto Primavera

1.540MW

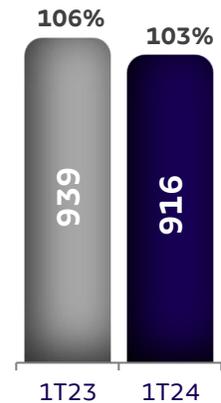


Geração da UHE Porto Primavera (MW médio)



Geração vs. G. Física

GF – 887 MWm



Vazão Defluente [m³/s]

8.968 5.207

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos⁽¹⁾

A produção no 1T24 foi impactada pela velocidade média do vento (5,2 m/s) que foi 12% abaixo ao valor verificado no 1T23

(Variações em MWm)

Consolidado

⬇️ -18% (P90) ⬇️ -23% (P50)

Ventos do Araripe III

⬇️ -15% (P90) ⬇️ -19% (P50)

Ventos do Piauí I

⬇️ -20% (P90) ⬇️ -24% (P50)

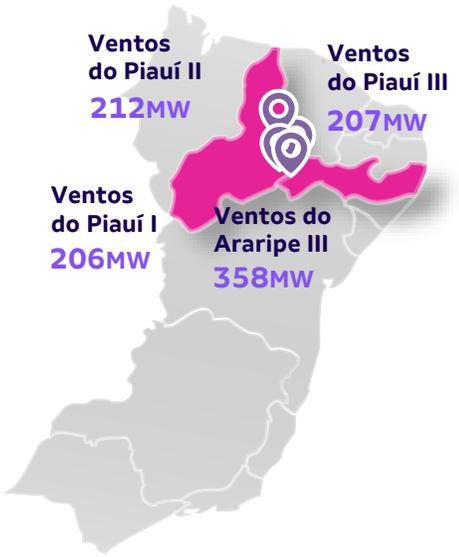
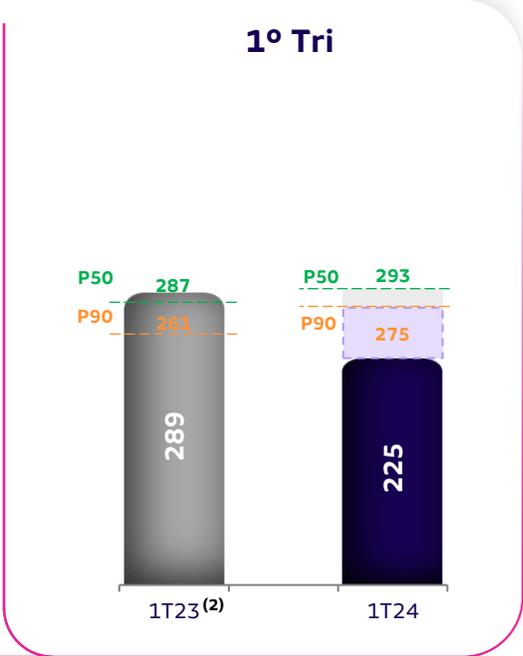
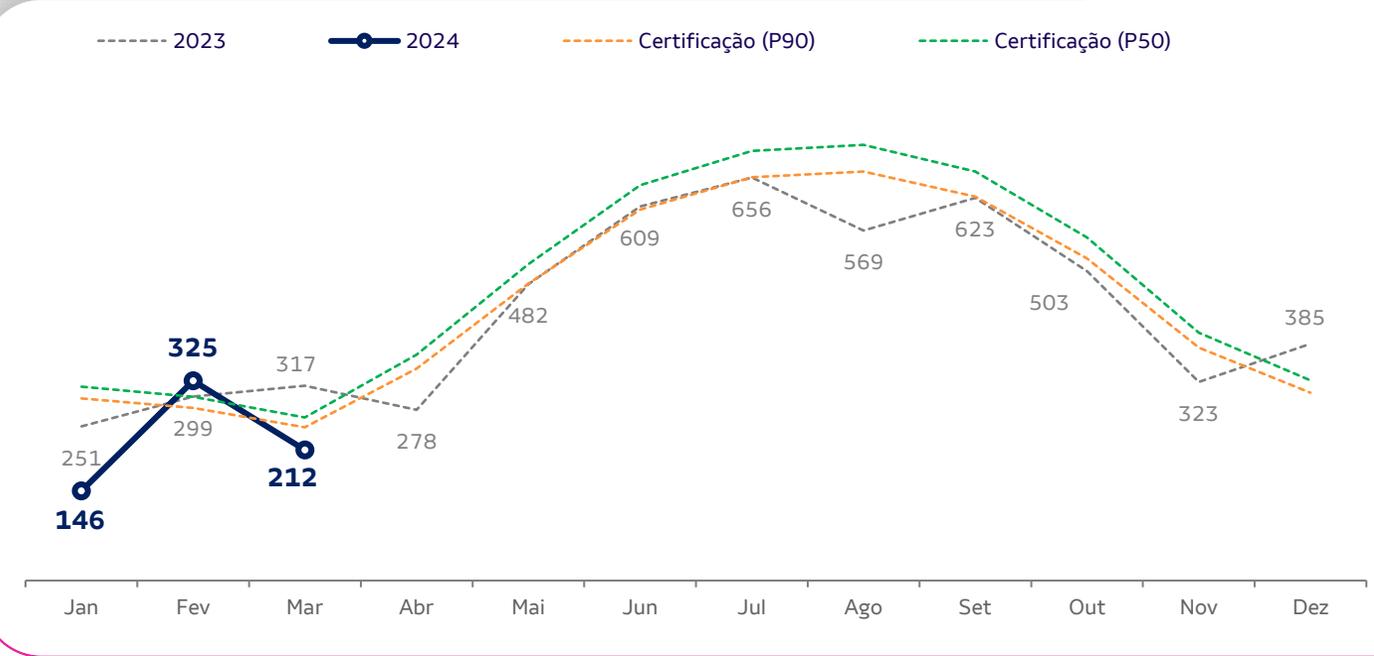
Ventos do Piauí II

⬇️ -15% (P90) ⬇️ -21% (P50)

Ventos do Piauí III

⬇️ -25% (P90) ⬇️ -30% (P50)

Geração dos Ativos Eólicos (MW médio)

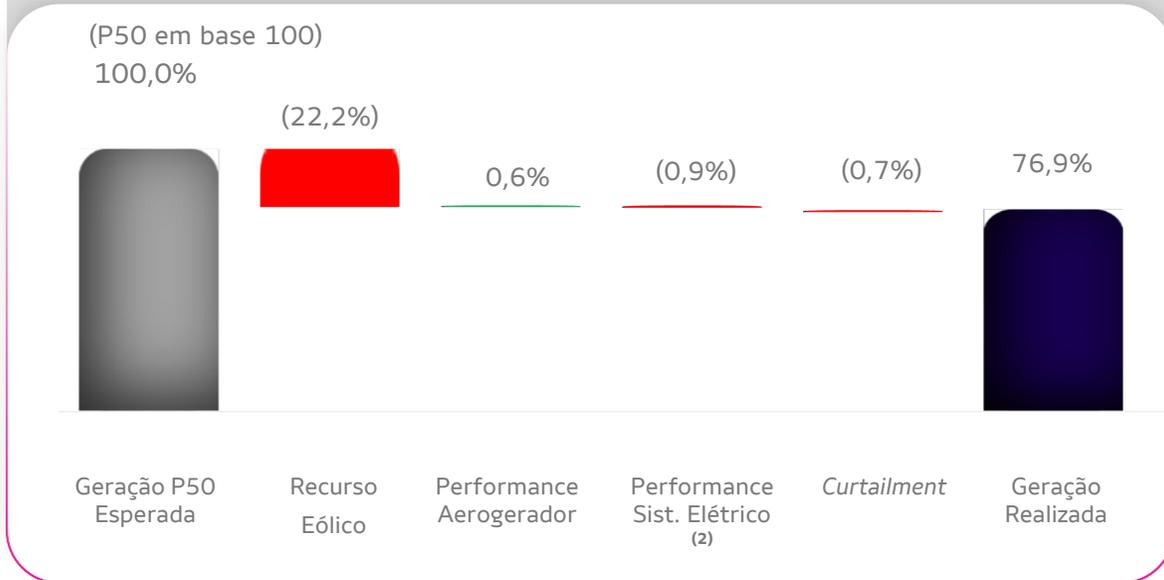


Nota: (1) Considera Ventos do Araripe III, Ventos do Piauí (“VDP”) I, II e III (2) Valor de P50 e P90 inferior ao 1T24, devido a menor potência dos aerogeradores de VDP II e VDP III no período.

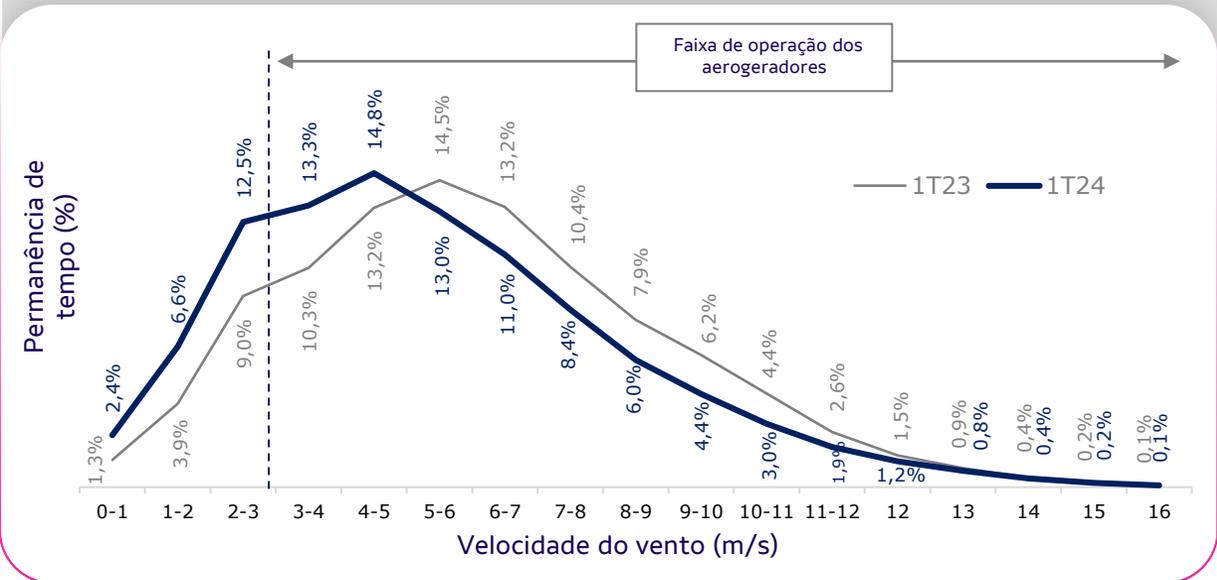
Desempenho Operacional – Ativos Eólicos⁽¹⁾

A performance dos ativos eólicos no 1T24, quando comparada aos parâmetros técnicos dos projetos, foi impactada pela menor disponibilidade de recurso eólico

Parques Eólicos - Performance no 1T24



Performance dos aerogeradores vs velocidade do vento para o primeiro trimestre do ano



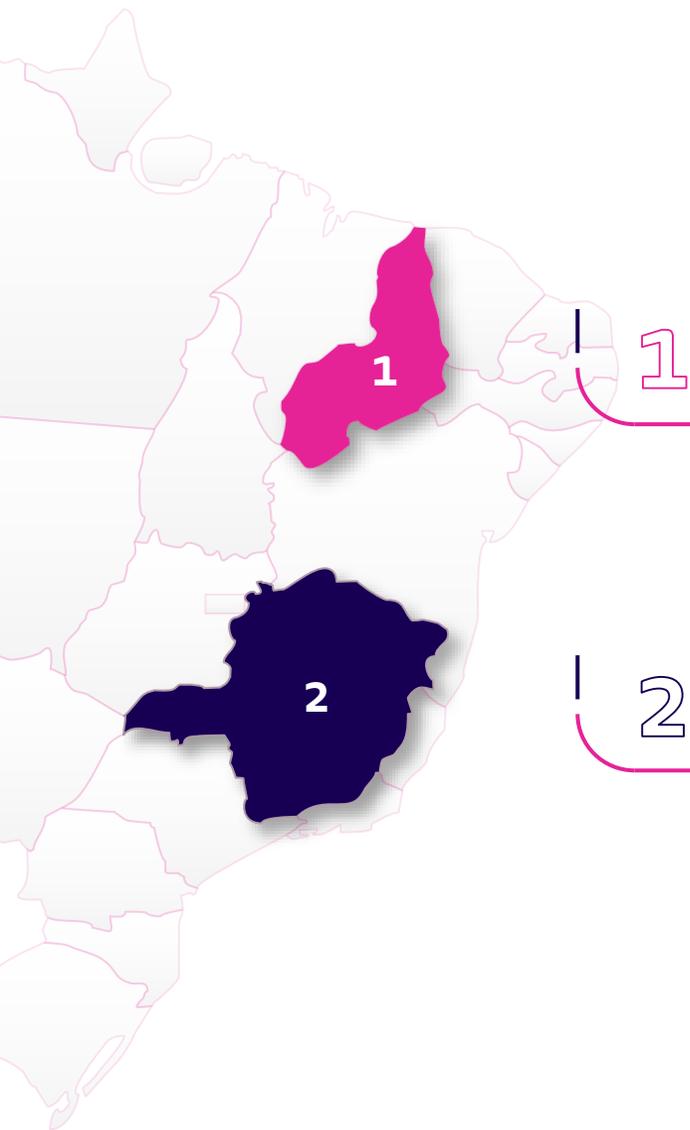
A produção do 1T24 foi **18%** abaixo do P90 e **23%** inferior a P50

O recurso eólico no 1T24 foi o pior da série histórica

As limitações por *curtailment*⁽³⁾ foram de **0,7%** e restrições locais impactaram em **0,5%** a expectativa de geração média P50

Notas: (1) Considera Ventos do Araripe III, Ventos do Piauí I, II e III; (2) Sistema Elétrico refere-se ao sistema interno composto pela rede de média tensão (34,5kV), subestação coletora (34,5/230kV), linha de transmissão até a subestação seccionadora (230/500kV) e Sistema Interligado Nacional – SIN; (3) as certificações de energia gerada das eólicas usualmente consideram as limitações de escoamento em 0,2%.

Desempenho Operacional - Ativos Solar



Sol do Piauí

Conclusão do processo de **entrada em operação comercial**, adicionando **48 MWac** de **capacidade instalada** ao portfólio Auren



Sol de Jaíba

Capacidade instalada total: 500MWac

Posição 31/03:

- **120 MWac** em operação comercial
- **80 MWac** em operação em teste

Posição 06/05:

- **240 MWac** em operação comercial
- **40 MWac** em operação em teste



AGENDA

- 1 Destaques 1T24
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

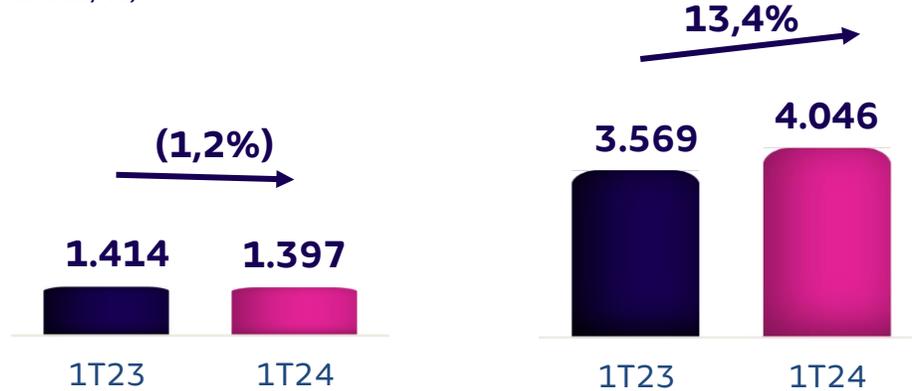
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais

Desempenho Financeiro

Receita Líquida e Energia Comercializada

(R\$ milhões; %)

(MW med)



Redução da Receita Líquida em 1,2%, impactada pelo encerramento de contratos de venda no segmento de geração e compensada pelo **aumento de 13,4% no volume de energia** negociado no período



PMSO apresentou queda nominal de 5% na comparação 1T24 vs. 1T23. Principalmente pela redução de despesas de Pessoal

EBITDA Ajustado e Margem EBITDA

(R\$ milhões; %)



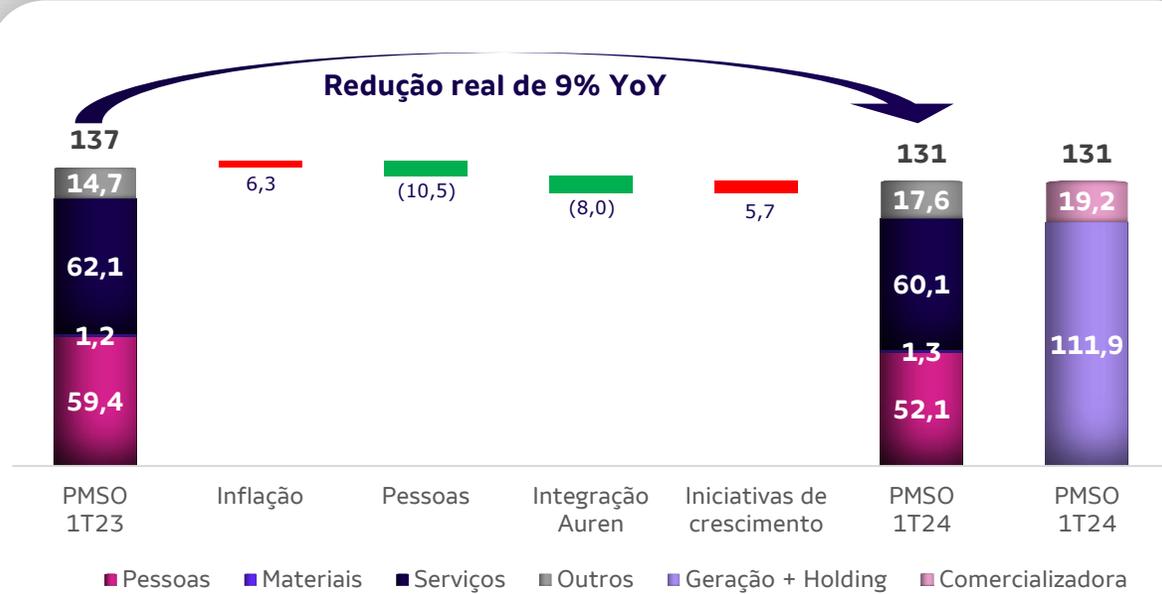
EBITDA Ajustado apresentou **redução de 9,1%** em relação ao 1T23, principalmente por **menor preço médio** no segmento hidrelétrico e **sazonalidade de contratos** de compra de energia no segmento de comercialização



Auren Comercializadora capturou, através de suas posições, os efeitos de elevação dos preços no mercado, adicionando **MTM de R\$ 248,1 milhões no 1T24**

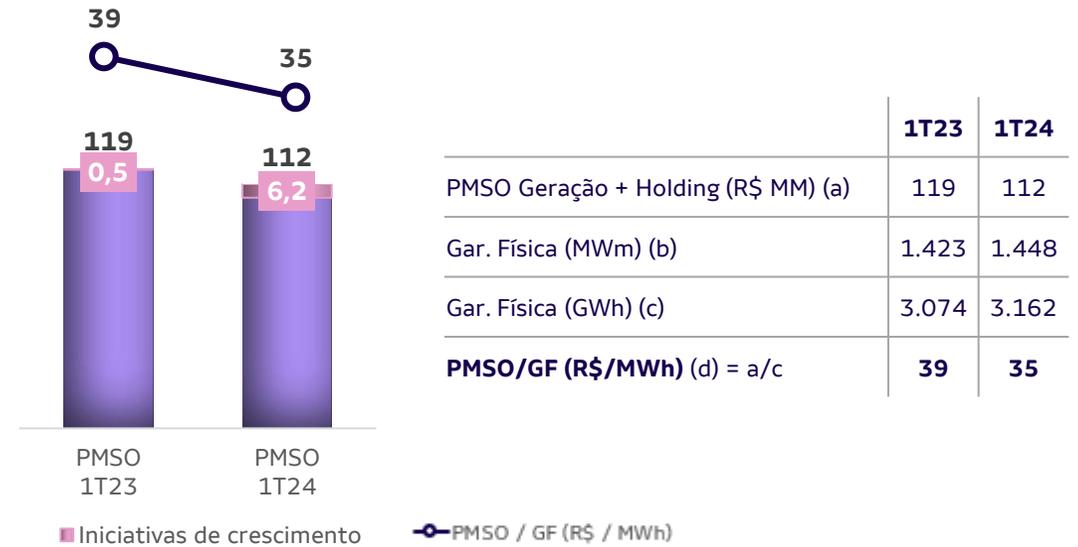
Desempenho Financeiro – PMSO

Despesas com PMSO Consolidado (R\$ mm)¹



- **Redução de R\$ 6,2 milhões** em valores nominais no PMSO comparado ao 1T23, com redução **nominal de 5%** e **real de 9%**
- Em **Pessoas (P)**, **redução de R\$ 10 milhões**, sobretudo gastos com rescisões ocorridos em 2023
- O 1T23 conta com gastos remanescentes relativos a **Integração da Auren**
- Os números consideram **gastos** relacionados a **iniciativas de crescimento** como avaliações e execução de **due diligences**

PMSO Geração + Holding (R\$ mm) / G. Física (MWh)²

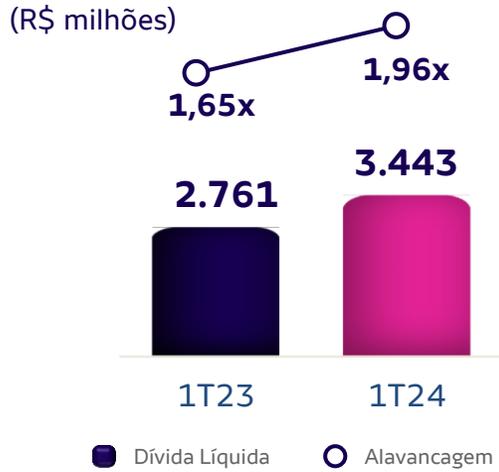


- Para melhor comparabilidade com mercado, o **PMSO da Comercializadora** foi **excluído** da análise
- A **Auren** se posiciona **entre as mais eficientes geradoras da B3** pelo critério **PMSO/Garantia Física** dos ativos consolidados
- Quando excluídos os gastos com crescimento, notadamente M&A, **o índice fica ainda mais competitivo, R\$ 33/MWh no 1T24**
- A **Auren Comercializadora**, embora contribua para o PMSO consolidado, **consistentemente entrega margens bastante superiores ao mercado**
- A relação **EBITDA Aj./PMSO** na Comercializadora foi de **3,0x (2023)** e **2,6x (1T24)**

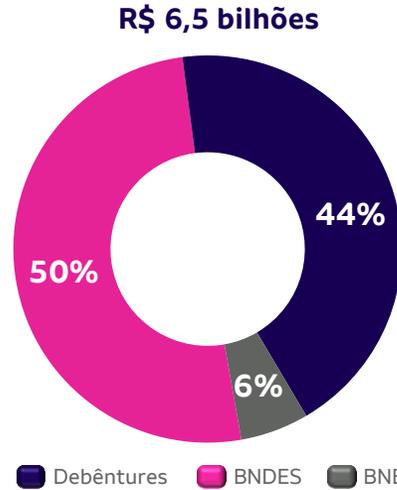
Notas: (1) A análise de despesas com PMSO inclui as rubricas de Custos com Operação, Despesas Gerais e Administrativas e Outras Receitas (Despesas) Operacionais, Líquidas apresentadas na Demonstração do Resultado do Exercício Segmentada, excluindo Demais Receitas e Despesas.; (2) 2023: Considera 932 MWh de garantia física da UHE Porto Primavera e 491 MWh dos ativos eólicos; 1T2024: Considera 932 MWh de garantia física da UHE Porto Primavera, 491 MWh dos ativos eólicos e 25 MWh dos ativos solares

Desempenho Financeiro

Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



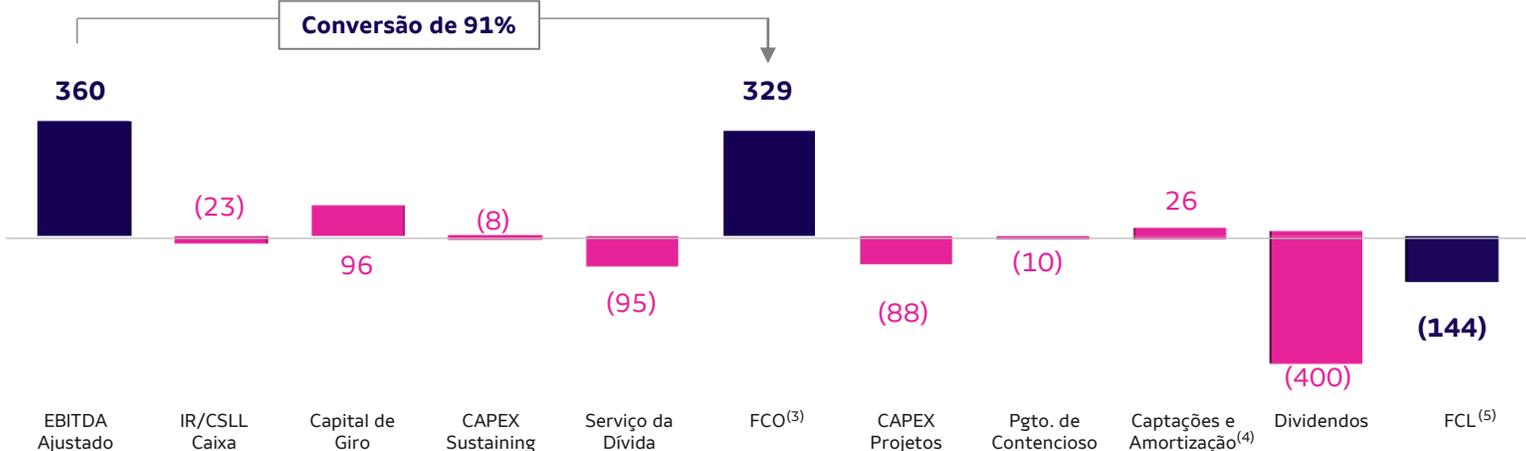
Perfil da Dívida Bruta



Perfil de Vencimento



Fluxo de Caixa Livre⁽²⁾



- **Sólida posição de caixa de R\$ 3,1 bilhões** ao final do 1T24
- **Alavancagem de 1,96x** no 1T24
- **Índice de conversão de caixa de 91%** no 1T24 comparado a **75%** no 1T23

Notas: (1) Relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado; (2) Proforma não auditado; (3) FCO = Fluxo de Caixa Operacional após Serviço da Dívida; (4) Considera o saldo de Captações, Amortizações e Aumento de capital em investidas; (5) FCL = Fluxo de Caixa Livre.

AGENDA

- 1 Destaques 1T24
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro

5

Atuação Socioambiental

- 6 Considerações Finais

Relatório Anual Auren 2023



Planeta

12.545 GWh de **energia limpa** gerados

830 mil mudas produzidas para **restauração florestal**

Ações de fomento nos biomas **Mata Atlântica, Cerrado e Caatinga**

1,6 milhão de **créditos de carbono** comercializados



Pessoas

51 **iniciativas sociais**, em 27 municípios de 5 estados beneficiando **38 mil pessoas** em educação básica e técnica, trabalho e renda, infraestrutura básica, e proteção da infância e adolescência

Mais de 60% dos colaboradores **contratados localmente** nas obras dos complexos de Ventos do Piauí II, III e Sol do Piauí

Nos **Programas de Entrada**, 45% de mulheres, 40% de pretos e pardos e 86% provenientes de família com renda de até três salários mínimos



Prosperidade

Evolução na adesão das **práticas de governança** previstas no **Código Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC/CVM)**

Ingresso no **ISE** - Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3



Confira
nosso
Relatório
Anual!



AGENDA

- 1 Destaques 1T24
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais

Considerações Finais



Início da operação comercial de **Sol do Piauí**, com 48 MWac e evolução da construção de **Sol de Jaíba**, com 240 MWac em operação comercial



Excelência na performance operacional, refletindo a **robustez dos ativos** e **relevância da diversificação** do portfólio de geração



Disciplina na alocação de capital, visando crescimento da Companhia e **retorno** para os acionistas. Distribuição de **R\$ 400 milhões em dividendos** no 1T24





Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br