

**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
consolidadas e individuais
em 30 de setembro de 2024**

Índice

Desempenho financeiro.....	2
Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas, consolidadas e individuais.....	9
Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais	
Demonstração intermediária condensada do resultado.....	11
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente.....	12
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa.....	13
Balço patrimonial.....	15
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido.....	17
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado.....	18
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais	
1	Considerações gerais.....19
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis.....24
3	Estimativas e julgamentos contábeis críticos.....26
4	Apresentação de informações por segmento de negócio.....27
5	Receita.....31
6	Custos e despesas.....32
7	Resultado financeiro líquido.....34
8	Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva.....35
9	Contas a receber.....36
10	Investimentos.....36
11	Imobilizado.....40
12	Intangível.....42
13	Empréstimos, financiamentos e debêntures.....44
14	Fornecedores.....48
15	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.....48
16	Contratos futuros de energia.....49
17	Provisão para litígios.....50
18	Benefícios pós-emprego.....51
19	Partes relacionadas.....52
20	Patrimônio líquido.....54
21	Instrumento financeiro e gestão de risco.....55
22	Notas explicativas não apresentadas.....57
23	Eventos subsequentes.....57

Desempenho Financeiro

Destaques Financeiros

R\$ milhões	3T24	3T23	Var.	9M24	9M23	Var.
Receita Líquida	2.046,5	1.626,6	25,8%	4.894,1	4.478,2	9,3%
Lucro Bruto	319,5	326,2	-2,1%	932,1	998,5	-6,7%
Margem Bruta	15,6%	20,1%	-4,4 p.p.	19,0%	22,3%	-3,3 p.p.
PMSO	(158,1)	(146,6)	7,9%	(431,0)	(420,2)	2,6%
EBITDA	633,6	350,1	81,0%	1.631,3	1.259,9	29,5%
Provisão (Reversão) de Litígios	(64,3)	12,6	-611,6%	(140,4)	(143,6)	-2,2%
Dividendos Recebidos	97,0	64,8	49,7%	137,8	92,2	49,5%
Despesas com Iniciativas de Crescimento	6,5	-	N.M.	6,5	-	N.M.
Contratos Futuros de Energia ¹	(188,5)	25,7	N.M.	(334,3)	77,0	N.M.
EBITDA Ajustado	484,3	453,2	6,9%	1.300,9	1.285,4	1,2%
Margem EBITDA Ajustada	23,7%	27,9%	-4,2 p.p.	26,6%	28,7%	-2,1 p.p.
Resultado Financeiro	(102,6)	(120,1)	-14,6%	(347,7)	(161,8)	114,9%
Lucro Líquido	270,8	(838,1)	N.M.	615,5	(425,3)	N.M.

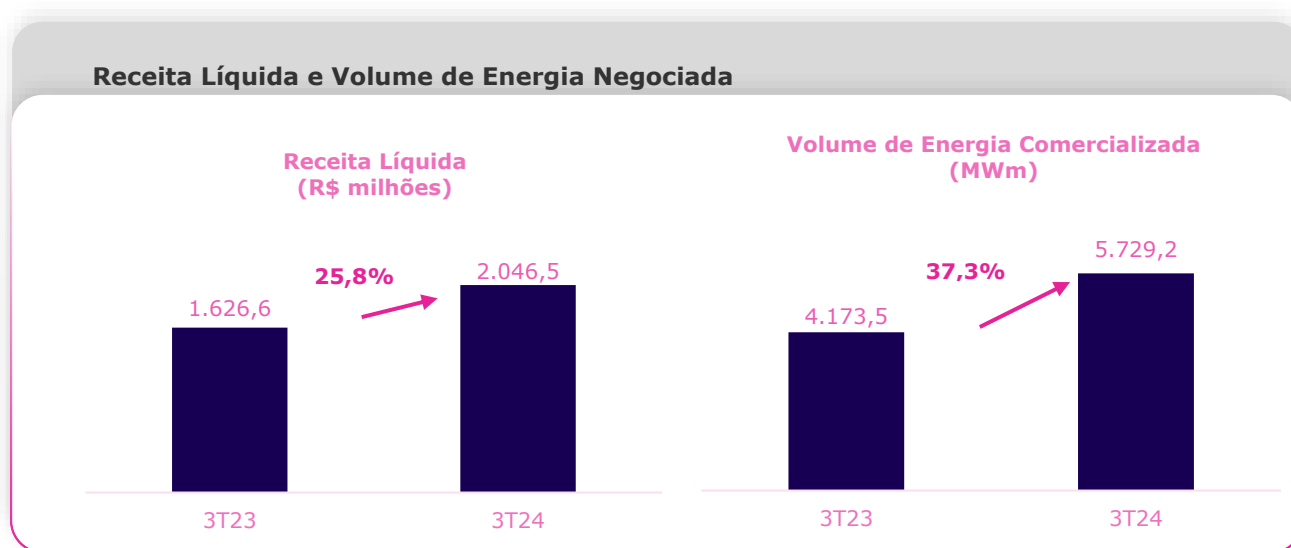
1. Receita Líquida

A receita líquida do 3T24 totalizou R\$ 2.046,5 milhões, representando um aumento de R\$ 419,9 milhões em relação aos R\$ 1.626,6 milhões no mesmo trimestre do ano anterior, crescimento de 25,8%. Esse crescimento é principalmente atribuído (i) ao volume de energia comercializada 37,3% maior em relação ao ano anterior, e (ii) à entrada em operação dos projetos fotovoltaicos Sol do Piauí e Sol de Jaíba, compensados pela redução de preços médios no segmento hidrelétrico devido ao encerramento de contratos de longo prazo. Os efeitos entre os segmentos de negócio da Auren são explicados a seguir:

- (a) **Geração Hidrelétrica:** redução de 7,5% comparada ao 3T23 (R\$ 281,4 milhões no 3T24 e R\$ 304,3 milhões no 3T23), principalmente pela redução nos preços médios registrados no período, em virtude do encerramento de contratos de longo prazo;
- (b) **Geração Eólica:** R\$ 227,7 milhões no 3T24, redução de 3,5% quando comparado a R\$ 235,8 milhões no 3T23. Essa diminuição é, principalmente, atribuída a menores preços médios no 3T24 em comparação ao 3T23, devido a mecanismos contratuais, parcialmente compensada pela correção dos contratos regulados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) e maior geração em relação ao ano anterior;
- (c) **Geração Solar:** receita de R\$ 43,6 milhões no 3T24, com a entrada em operação comercial de Sol do Piauí e de Sol de Jaíba;

¹ Refere-se à marcação a mercado (MTM) dos contratos futuros de compra e venda de energia, que representa o efeito das variações de preços de mercado sobre a posição direcional *long* ou *short* de *trading*.

- (d) **Comercialização:** aumento de 39,6% em relação ao 3T23, totalizando R\$ 1.688,9 milhões versus R\$ 1.209,9 milhões no 3T23, majoritariamente em função do aumento de 47,6% no volume comercializado de energia, totalizando 4.995,8 MW médios no 3T24 versus 3.384,8 MW médios no 3T23. Este volume considera apenas o segmento de comercialização.



2. Custos e Despesas Operacionais

No 3T24, os custos e despesas operacionais ⁽²⁾ registraram um aumento de 10,3% em relação ao 3T23 (R\$ 1.595,5 milhões no 3T24 versus R\$ 1.446,2 milhões no 3T23), principalmente em função do (i) maior custo com compra de energia devido aos maiores volumes de energia comercializada; (ii) maiores encargos de uso da rede elétrica devido à entrada em operação dos projetos solares e (iii) maiores gastos com iniciativas de crescimento, notadamente a integração com AES Brasil, parcialmente compensados pelo efeito positivo da marcação a mercado dos contratos futuros de energia na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Os principais efeitos nos segmentos de negócio e maiores detalhes estão explicados a seguir:

- (a) **Custos com Compra de Energia:** aumento de 38,9% em relação ao 3T23 (R\$ 1.420,7 milhões no 3T24 versus R\$ 1.022,6 milhões no 3T23), explicado por:
- **Geração Hidrelétrica:** R\$ 19,2 milhões no 3T24, comparado a R\$ 17,8 milhões em energia comprada no 3T23;
 - **Geração Eólica:** aumento de R\$ 13,8 milhões (R\$ 19,4 milhões no 3T24 contra R\$ 5,6 milhões no 3T23) em energia comprada em relação ao 3T23, para fazer frente a vendas adicionais de contratos de longo prazo em Ventos do Piauí II e III;
 - **Geração Solar:** impacto de R\$ 3,8 milhões no 3T24, devido à entrada em operação comercial de Sol do Piauí e Sol de Jaíba;
 - **Comercialização:** aumento de R\$ 450,5 milhões (R\$ 1.573,3 milhões no 3T24 comparado a R\$ 1.122,8 milhões no 3T23), majoritariamente explicado pelo maior volume das operações de *trading* de energia;

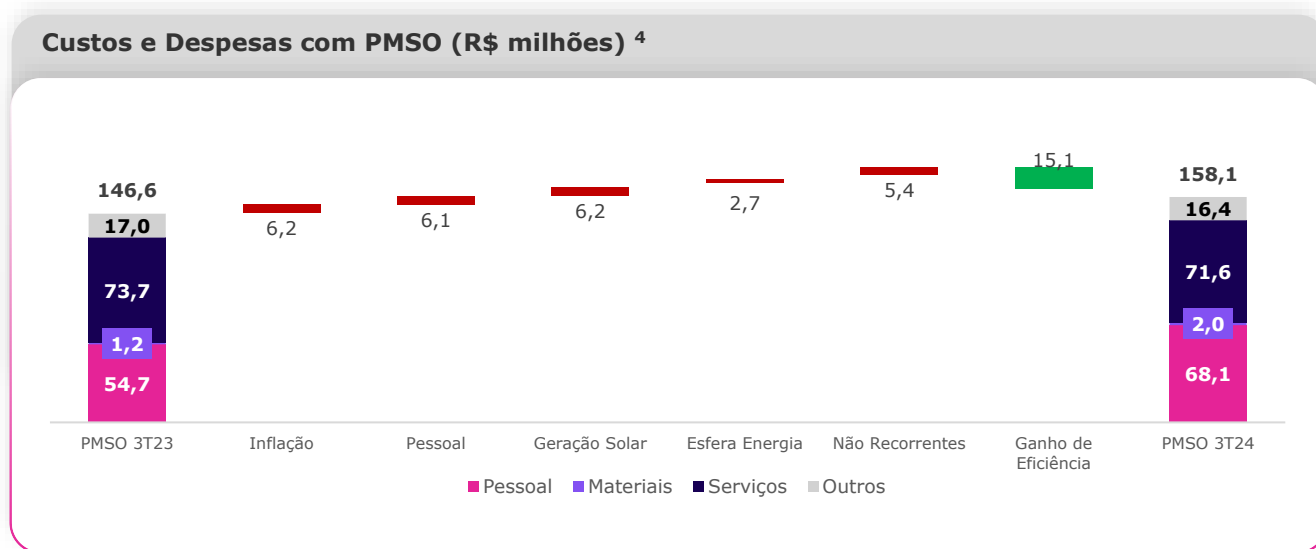
² O total de custos e despesas operacionais inclui: custo com compra de energia, encargos de uso da rede elétrica, custos com operação, despesas gerais e administrativas e outras receitas (despesas) operacionais, líquidas.

(b) Encargos de Uso da Rede Elétrica: os encargos totalizaram R\$ 84,6 milhões no período representando um aumento de 20,4% em relação aos R\$ 70,3 milhões no 3T23, em razão, principalmente, da entrada em operação comercial do complexo Sol de Jaíba e efeitos de inflação sobre os encargos para os parques em operação;

(c) Custos e Despesas com PMSO⁽³⁾: aumento de 7,9% em valores nominais (ou 3,6% em bases reais), totalizando R\$ 158,1 milhões no 3T24 comparado a R\$ 146,6 milhões no 3T23. O crescimento registrado no trimestre é devido, principalmente, por iniciativas de crescimento, sendo R\$ 8,1 milhões em crescimento inorgânico (Esfera e despesas não recorrentes da integração com AES Brasil) e R\$ 6,2 milhões de crescimento orgânico, associado a entrada dos novos parques solares. A Companhia buscou compensar esses impactos através de iniciativas de eficiência que geraram R\$ 15,1 milhões de economia. Vale ressaltar que em mesmas bases, excluindo os efeitos de inflação e dos parques solares, o PMSO do trimestre teria apresentado redução de 0,6%. As variações de cada item do PMSO estão explicadas abaixo:

- **Pessoal (P):** as despesas de pessoal totalizaram R\$ 68,1 milhões no 3T24 versus R\$ 54,7 milhões no 3T23. Aumento de 24,6% devido ao ajuste anual e, principalmente, a (i) um efeito de comparação, dado que em 2024 a Companhia ajustou o provisionamento de remuneração variável no terceiro trimestre, enquanto em 2023 esse ajuste foi feito no quarto trimestre; (ii) entrada em operação dos ativos solares e (iii) consolidação de despesas da Esfera Energia;
- **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** R\$ 73,5 milhões no 3T24 comparado a R\$ 74,9 milhões no 3T23, redução de R\$ 1,3 milhão principalmente por conta de redução na linha de serviços;
- **Outros (O):** R\$ 16,4 milhões no 3T24, sem movimentação relevante entre os períodos.

Os principais efeitos da variação do PMSO entre o 3T23 e 3T24 são explicados no gráfico, a seguir:

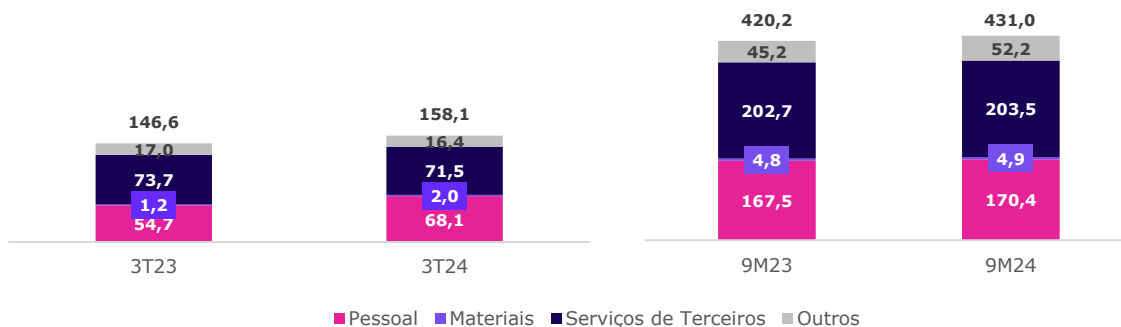


³ A análise de custos e despesas com PMSO inclui as rubricas de custos com operação e despesas gerais e administrativas apresentadas na Demonstração do Resultado do Exercício Segmentada, disponível na seção "Anexos" desse documento, excluindo demais receitas e despesas. Vale ressaltar que outras receitas (despesas) operacionais foram ajustadas passando a ser consideradas fora do PMSO.

⁴ Variação do valor do 3T23 para o reportado no ano anterior refere-se ao ajuste de alocação de determinados itens de "Outros - PMSO" para "Outras Despesas Operacionais (ORO)".

No acumulado dos nove primeiros meses de 2024, os custos e as despesas com PMSO totalizaram R\$ 431,0 milhões, comparados a R\$ 420,2 milhões reportados no 9M23, conforme abaixo. A variação é majoritariamente explicada por efeitos de inflação, entrada em operação dos parques solares e gastos com iniciativas de crescimento, parcialmente compensados por iniciativas de eficiência. Em bases comparáveis, excluindo os efeitos de inflação e da entrada em operação dos parques solares, o PMSO acumulado 9M24 teria apresentado uma redução de 4,5% quando comparado ao PMSO 9M23.

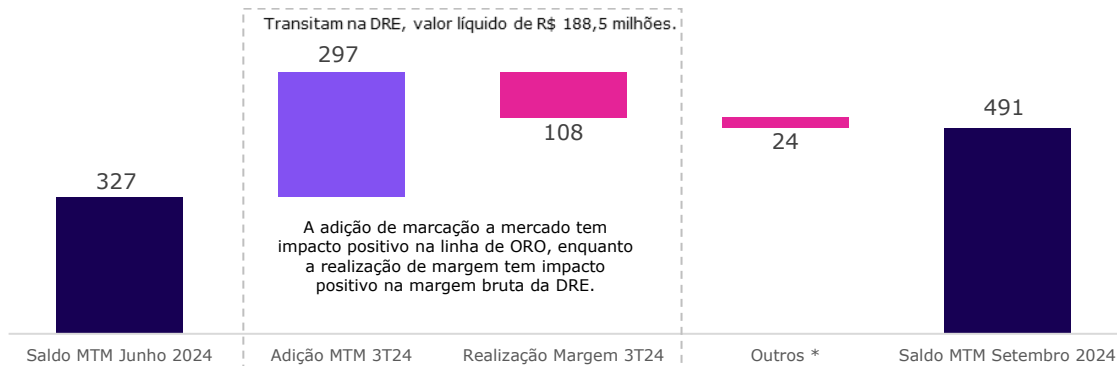
Evolução dos Custos e Despesas com PMSO em termos reais (R\$ milhões)



(d) Depreciação e Amortização: aumento de R\$ 13,0 milhões ou 7,6% (R\$ 182,6 milhões no 3T24 versus R\$ 169,6 milhões no 3T23), principalmente em razão da entrada em operação dos parques solares;

(e) Demais Receitas e Despesas⁵: receita de R\$ 250,4 milhões no 3T24 comparada a despesa de R\$ 37,0 milhões no 3T23, explicada principalmente pelo efeito positivo na linha de marcação a mercado dos contratos futuros de energia, que totalizou R\$ 188,5 milhões no 3T24, sendo R\$ 296,9 milhões referentes à marcação a mercado e R\$ 108,4 milhões referentes à realização de margens positivas oriundas de posições registradas em períodos anteriores, conforme o gráfico abaixo.

Evolução do Saldo de Marcação a Mercado (R\$ milhões)



(*) Outros: refere-se ao saldo adicionado pela consolidação da Esfera Energia.

⁵ Demais receitas e despesas incluem principalmente marcação a mercado (MtM) dos contratos futuros de energia e provisão (reversão) de litígios.

3. EBITDA Ajustado

Reconciliação do EBITDA Ajustado Consolidado

R\$ milhões	3T24	3T23	Var.	9M24	9M23	Var.
EBITDA	633,6	350,1	81,0%	1.631,3	1.259,9	29,5%
Provisão (Reversão) de Litígios	(64,3)	12,6	N.M>	(140,4)	(143,6)	-2,2%
Dividendos Recebidos	97,0	64,8	49,7%	137,8	92,2	49,5%
Despesas com Iniciativas de crescimento	6,5	-	N.M.	6,5	-	N.M.
Contratos Futuros de Energia ⁽⁶⁾	(188,5)	25,7	N.M>	(334,3)	77,0	N.M.
EBITDA Ajustado	484,3	453,2	6,9%	1.300,9	1.285,4	1,2%
Margem EBITDA Ajustada	23,7%	27,9%	-4,2 p.p.	26,6%	28,7%	-2,1 p.p.

O EBITDA Ajustado totalizou R\$ 484,3 milhões no 3T24, um aumento de 6,9% em relação aos R\$ 453,2 milhões reportados no 3T23, com margem EBITDA Ajustada de 23,7% comparado a 27,9% no 3T23, explicada pelo maior volume de compra de energia. A variação do EBITDA Ajustado pode ser explicada, principalmente, por:

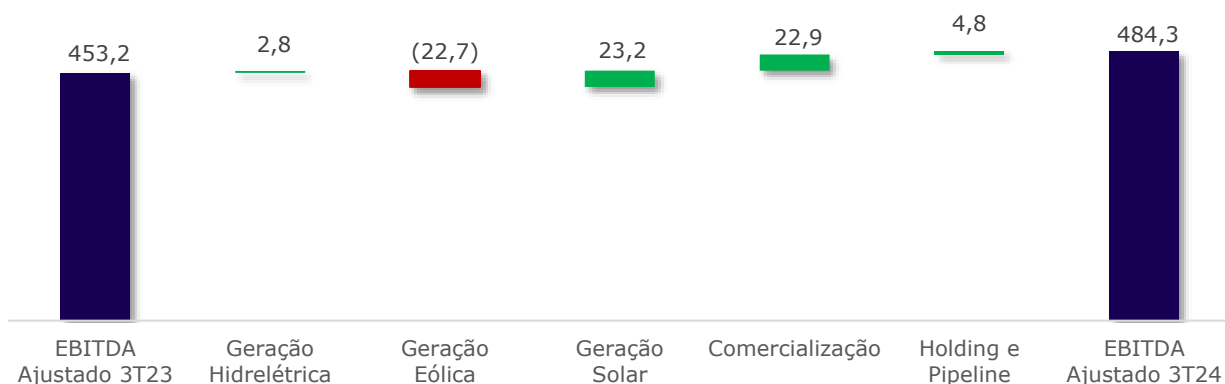
- (a) **Geração Hidrelétrica:** aumento de 1,1%, totalizando R\$ 256,2 milhões versus R\$ 253,6 milhões no 3T23. Esse resultado é principalmente impulsionado pelo aumento dos dividendos das participações minoritárias, embora parcialmente compensado pela redução dos preços médios dado o encerramento de contratos de longo prazo;
- (b) **Geração Eólica:** resultado de R\$ 140,1 milhões no 3T24 versus R\$ 162,8 milhões no 3T23. Essa redução é atribuída, principalmente, pela redução dos preços médios no trimestre, devido à mecanismos contratuais, e maiores compras de energia;
- (c) **Geração Solar:** resultado de R\$ 23,2 milhões no 3T24, explicado pela entrada em operação comercial dos projetos fotovoltaicos Sol do Piauí e Sol de Jaíba;
- (d) **Comercialização:** aumento de R\$ 22,9 milhões no 3T24, explicado pela melhor performance da *trading*, totalizando um EBITDA Ajustado de R\$ 87,3 milhões no 3T24 versus R\$ 64,4 milhões no 3T23;
- (e) **Holding e Pipeline:** redução de despesa de R\$ 4,8 milhões na comparação entre os períodos, com despesa de R\$ 22,8 milhões no 3T24 versus despesa de R\$ 27,6 milhões no 3T23.

EBITDA Ajustado por Segmento

R\$ milhões	3T24	3T23	Var.	9M24	9M23	Var.
Geração Hidrelétrica	256,5	253,6	1,1%	694,9	710,5	-2,2%
Geração Eólica	140,1	162,8	-14,0%	411,8	431,8	-4,6%
Geração Solar	23,2	-	N.M.	33,0	-	N.M.
Comercialização	87,3	64,4	35,6%	233,7	232,4	0,6%
Holding e Pipeline	(22,8)	(27,6)	-17,3%	(72,5)	(89,2)	-18,8%
EBITDA Ajustado	484,3	453,2	6,9%	1.300,9	1.285,4	1,2%
Margem EBITDA Ajustada	23,7%	27,9%	-4,2 p.p.	26,6%	28,7%	-2,1 p.p.

⁶ Refere-se à marcação a mercado (MTM) dos contratos futuros de compra e venda de energia, que representa o efeito das variações de preços de mercado sobre a posição direcional long ou short de trading.

Evolução do EBITDA Ajustado



4. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro Consolidado

R\$ milhões	3T24	3T23	Var.	9M24	9M23	Var.
Receitas Financeiras	141,3	76,8	84,0%	410,8	804,9	-49,0%
Despesas Financeiras	(243,9)	(196,9)	23,9%	(758,5)	(966,6)	-21,5%
Resultado Financeiro Líquido	(102,6)	(120,1)	-14,6%	(347,7)	(161,8)	114,8%

No 3T24, o resultado financeiro líquido foi uma despesa de R\$ 102,6 milhões comparado a uma despesa de R\$ 120,1 milhões no 3T23, em virtude de:

- (a) **Receitas Financeiras:** aumento de 84,0% totalizando R\$ 141,3 milhões no 3T24 versus R\$ 76,8 milhões no 3T23. Esse resultado é explicado, principalmente, pela menor dedução de PIS e COFINS no período (R\$ 132,9 milhões no 3T23 versus R\$ 5,5 milhões no 3T24) devido à tributação sobre a atualização do ganho referente à indenização da UHE Três Irmãos registrada no ano anterior;
- (b) **Despesas Financeiras:** aumento de 23,9% em relação ao 3T23, totalizando R\$ 243,9 milhões no 3T24 contra R\$ 196,9 milhões no 3T23, principalmente explicado pelas captações feitas no 2T24, de forma a repor o caixa da companhia após a implementação dos projetos *greenfield*, para preparar a Companhia para a conclusão da combinação com a AES Brasil e fazer frente a obrigações de curto prazo.

5. Resultado Líquido

Resultado Líquido Consolidado

R\$ milhões	3T24	3T23	Var.	9M24	9M23	Var.
EBITDA	633,6	350,1	81,0%	1.631,3	1.259,9	29,5%
Depreciação / Amortização	(182,6)	(169,6)	7,6%	(524,2)	(507,6)	3,3%
Resultado Financeiro Líquido	(102,6)	(120,1)	-14,6%	(347,7)	(161,8)	114,9%
IR/CS	(135,9)	(943,5)	-85,6%	(322,2)	(1.079,1)	-70,1%
Equivalência Patrimonial	58,4	45,0	29,8%	178,5	63,4	181,7%
Lucro Líquido	270,8	(838,1)	N.M.	615,5	(425,3)	N.M.

O lucro líquido no 3T24 totalizou R\$ 270,8 milhões versus prejuízo líquido de R\$ 838,1 milhões no 3T23, resultado de:

- (a) **EBITDA:** EBITDA consolidado (pré-ajustes) de R\$ 633,6 milhões no 3T24, aumento de R\$ 283,5 milhões ou 81,0% em relação aos R\$ 350,1 milhões registrados no 3T23, o crescimento é atribuído, principalmente, à performance comercial, impactando as linhas de receita e de marcação a mercado, além da entrada em operação dos projetos Sol do Piauí e Sol de Jaíba e reversão de litígios no trimestre;
- (b) **Resultado Financeiro:** aumento de R\$ 17,5 milhões no resultado financeiro líquido em comparação ao 3T23, principalmente explicado pela menor dedução de PIS e COFINS no período devido à tributação sobre a atualização do ganho referente à indenização da UHE Três Irmãos registrada no 3T23;
- (c) **Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS):** redução de R\$ 807,8 milhões em relação ao 3T23 (R\$ 135,7 milhões no 3T24 versus R\$ 943,5 milhões no 3T23), principalmente em função do *one-off* da tributação sobre a atualização do ganho referente à indenização da UHE Três Irmãos registrada no 3T23;
- (d) **Equivalência Patrimonial:** aumento de R\$ 13,4 milhões em relação ao 3T23 (R\$ 58,4 milhões positivos no 3T24 versus R\$ 45,0 milhões no 3T23), em virtude do melhor desempenho nos ativos hidrelétricos com participação minoritária.



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Auren Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial condensado da Auren Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias condensadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

9



Auren Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) condensadas, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado condensadas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 30 de outubro de 2024

PRICEWATERHOUSECOOPERS

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Carlos Eduardo Guaraná Mendonça
Contador CRC 1SP196994/O-2

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do resultado
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Receita líquida	5	2.046.511	1.626.590	4.894.087	4.478.188	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	6	(1.505.258)	(1.092.887)	(3.322.861)	(2.865.782)	-	-	-	-
Custo com operação	6	(221.731)	(207.468)	(639.138)	(613.871)	-	-	-	-
Lucro bruto		319.522	326.235	932.088	998.535	-	-	-	-
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas gerais e administrativas	6	(110.867)	(108.775)	(291.664)	(313.974)	(31.484)	(58.681)	(75.299)	(133.220)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6	242.313	(37.023)	466.700	67.675	359	1.318	(102)	1
		131.446	(145.798)	175.036	(246.299)	(31.125)	(57.363)	(75.401)	(133.219)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		450.968	180.437	1.107.124	752.236	(31.125)	(57.363)	(75.401)	(133.219)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10(b)	58.434	45.027	178.536	63.369	298.498	(798.809)	669.780	(351.731)
		58.434	45.027	178.536	63.369	298.498	(798.809)	669.780	(351.731)
Resultado financeiro líquido									
Receitas financeiras	7	141.262	76.765	410.827	804.851	18.975	33.139	56.651	111.585
Despesas financeiras	7	(243.887)	(196.893)	(758.483)	(966.617)	(24.751)	(22.416)	(63.170)	(78.183)
		(102.625)	(120.128)	(347.656)	(161.766)	(5.776)	10.723	(6.519)	33.402
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		406.777	105.336	938.004	653.839	261.597	(845.449)	587.860	(451.548)
Imposto de renda e contribuição social									
Correntes	15(a)	(57.167)	(625.752)	(141.099)	(701.685)	-	-	-	-
Diferidos	15(a)	(78.780)	(317.700)	(181.368)	(377.436)	9.233	7.333	27.677	26.266
Lucro líquido (prejuízo) do período		270.830	(838.116)	615.537	(425.282)	270.830	(838.116)	615.537	(425.282)
Quantidade de ações - milhares		1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Lucro (prejuízo) básico e diluído por lote de mil ações, em reais		0,2708	(0,8381)	0,61554	(0,4253)	0,2708	(0,8381)	0,6155	(0,4253)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Consolidado				Controladora			
	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Lucro líquido (prejuízo) do período	270.830	(838.116)	615.537	(425.282)	270.830	(838.116)	615.537	(425.282)
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	-	13.703	-	530	-	13.703	-	530
Ganho de participação de investida	-	-	(308)	43	-	-	(308)	43
Outros resultados abrangentes	(849)	-	(849)	(2.250)	(849)	-	(849)	(2.250)
Total do resultado abrangente do período	269.981	(824.413)	614.380	(426.959)	269.981	(824.413)	614.380	(426.959)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		938.004	653.839	587.860	(451.548)
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	499.771	481.037	7.681	5.984
Amortização de mais valia	6	24.398	26.599	-	-
Baixa de imobilizado, intangíveis e arrendamentos		5.885	2.363	-	-
Baixa de ativos disponíveis para venda		-	50	-	-
Equivalência patrimonial	10(b)	(178.536)	(63.369)	(669.780)	351.731
Juros e variações monetárias		533.981	465.996	51.358	39.002
Apropriação de custos de captação	13(c)	13.804	12.944	843	1.573
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	7	5.895	2.928	-	-
Hedge financeiro sobre importação		(21)	3.823	-	3.829
Contratos futuros de energia	6	(334.320)	76.972	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(13.654)	(13.821)	-	-
Custo financeiro da securitização		-	236.595	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	(150.622)	(152.709)	-	-
Provisão de ressarcimento	5	46.711	48.693	-	-
Provisão (reversão) de Incentivo de longo prazo		(3.214)	8.234	(1.244)	4.173
Atualizações de saldos					
Ativos indenizáveis pela União	7	-	(262.264)	-	-
Provisão para litígios	7	45.932	25.982	-	-
Benefícios pós-emprego	7	105.757	131.372	-	-
Depósitos judiciais	7	(10.979)	(9.818)	(19)	(7)
Ajuste a valor presente					
Ativos indenizáveis pela União	7	-	(218.444)	-	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	7	-	(11.518)	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	16.126	16.424	-	-
UBP - Uso do bem público	7	1.289	3.052	-	-
Alienação de participação de investidas		(17.881)	(8.390)	(8.541)	(8.728)
Arrendamentos		3.110	5.571	1.322	631
		<u>1.531.436</u>	<u>1.462.141</u>	<u>(30.520)</u>	<u>(53.360)</u>
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		-	(4.118)	-	(4.126)
Contas a receber de clientes		(181.150)	(38.923)	-	(3.411)
Ativos indenizáveis pela União		-	4.164.648	-	-
Tributos a recuperar		(77.278)	(63.995)	16.958	(12.690)
Cauções e depósitos judiciais		4.419	13.388	(3)	-
Partes relacionadas		78.299	30.999	44.337	(38.238)
Demais créditos e outros ativos		36.505	20.437	(6.250)	23.326
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		80.752	(6.764)	(11.942)	14.841
Instrumentos financeiros derivativos		-	(9.979)	-	(9.999)
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(31.151)	(4.401)	(28.728)	31.915
Tributos a recolher		51.328	130.998	(1.354)	61
Encargos setoriais		(5.139)	(261)	-	-
Pagamento de ressarcimento		(103.207)	(15.072)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(17.702)	(14.236)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		(29.776)	(33.204)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(45.389)	(96.040)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego	18	(98.865)	(76.828)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		88.120	(19.072)	(357)	(2.483)
		<u>1.281.202</u>	<u>5.439.718</u>	<u>(17.859)</u>	<u>(54.164)</u>
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(262.255)	(264.570)	-	(12.362)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(107.539)	(705.999)	-	(41)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		<u>911.408</u>	<u>4.469.149</u>	<u>(17.859)</u>	<u>(66.567)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate (aplicação) de aplicações financeiras		(14.398)	111.595	-	-
Resgate de (aplicação em) conta reserva		13.700	(8.809)	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível		(195.574)	(1.470.555)	(7.958)	(35.141)
Ganho na venda de ativo imobilizado		(17.538)	-	-	-
Aumento de capital em investidas	10(b)	(9.257)	-	(139.000)	(49.751)
Redução de capital em investidas	10(b)	-	-	80.000	-
Aquisição de investimento - Esfera Energia	1.2.1(b)	(63.938)	-	-	-
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	1.2.1(d)	137.838	92.207	147.277	1.350.103
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		(149.167)	(1.275.562)	80.319	1.265.211
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13(c)	2.035.548	728.587	400.000	500.000
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(304.474)	(631.689)	-	(500.000)
Custo da captação de recursos	13(c)	(49.623)	(2.893)	(11.303)	(1.107)
Liquidação de arrendamentos		(6.812)	(9.001)	(3.348)	(2.474)
Pagamento de dividendos	1.2.1(c)	(399.950)	(1.499.809)	(399.950)	(1.499.809)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos		1.274.689	(1.414.805)	(14.601)	(1.503.390)
Acréscimo (decréscimo) em caixa e equivalentes de caixa		2.036.930	1.778.782	47.859	(304.746)
Caixa de empresa incluída na consolidação - Esfera Energia		5.999	-	-	-
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		3.238.394	3.125.959	577.715	1.050.966
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		5.281.323	4.904.741	625.574	746.220

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	5.281.323	3.238.394	625.574	577.715
Aplicações financeiras	8	14.398	-	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	4.639	7.827	-	-
Contas a receber de clientes	9	919.196	679.476	-	-
Tributos a recuperar		220.418	139.249	42.027	56.405
Dividendos a receber	19	-	2.027	31.700	43.489
Partes relacionadas	19	-	3.923	88.095	8.618
Contratos futuros de energia	16	3.189.757	1.811.433	-	-
Outros ativos		38.525	47.154	15.114	1.331
		<u>9.668.256</u>	<u>5.929.483</u>	<u>802.510</u>	<u>687.558</u>
Ativos mantidos para venda		8.310	8.378	-	-
		<u>9.676.566</u>	<u>5.937.861</u>	<u>802.510</u>	<u>687.558</u>
Não circulante					
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	185.758	182.616	-	-
Partes relacionadas	19	107.302	103.169	117.788	220.404
Cauções e depósitos judiciais		171.445	170.780	380	358
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15(b)	2.642.872	2.698.782	-	-
Contratos futuros de energia	16	2.416.977	3.433.262	-	-
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
Outros ativos		7.265	16.492	-	7.533
		<u>5.553.418</u>	<u>6.626.900</u>	<u>118.168</u>	<u>228.295</u>
Investimentos	10	2.105.551	2.057.307	13.105.073	12.515.519
Imobilizado	11	11.571.810	11.849.347	55.189	47.533
Intangível	12	2.515.652	2.458.453	151.846	146.724
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		69.260	64.689	22.765	16.672
		<u>21.815.691</u>	<u>23.056.696</u>	<u>13.453.041</u>	<u>12.954.743</u>
Total do ativo		<u>31.492.257</u>	<u>28.994.557</u>	<u>14.255.551</u>	<u>13.642.301</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	799.536	851.786	439.685	393.670
Fornecedores	14	784.734	572.321	10.781	12.925
Arrendamentos		7.566	6.080	4.126	2.966
Contratos futuros de energia	16	2.734.148	1.639.680	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		69.081	98.872	37.343	66.071
Tributos a recolher		163.946	76.628	1.580	2.934
Encargos setoriais		17.990	23.129	-	-
Partes relacionadas	19	2.398	-	10.258	-
Dividendos a pagar	19	9.432	659	436	386
UBP - Uso do bem público		20.412	38.549	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		60.570	45.599	-	-
Provisão de ressarcimento		242.862	341.142	-	-
Provisão para litígios	17	55.711	107.741	-	-
Outros passivos		58.153	48.565	783	1.387
		<u>5.026.539</u>	<u>3.850.751</u>	<u>504.992</u>	<u>480.339</u>
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	7.511.764	5.500.048	394.883	-
Arrendamentos		65.516	60.649	19.757	14.147
Contratos futuros de energia	16	2.381.102	3.423.668	-	-
Tributos a recolher		23.898	23.842	-	-
Partes relacionadas	19	167.500	109.270	92.979	90.580
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15(b)	824.509	707.181	636.903	664.580
UBP - Uso do bem público		-	10.178	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		268.869	247.309	-	-
Provisão de ressarcimento		138.442	89.143	-	-
Provisão para litígios	17	757.238	876.639	154	-
Benefícios pós-emprego	18	1.639.977	1.633.085	-	-
Outros passivos		99.618	93.841	18.598	23.702
		<u>13.878.433</u>	<u>12.774.853</u>	<u>1.163.274</u>	<u>793.009</u>
Total do passivo		<u>18.904.972</u>	<u>16.625.604</u>	<u>1.668.266</u>	<u>1.273.348</u>
Patrimônio líquido					
Capital social	20	5.940.137	5.940.137	5.940.137	5.940.137
Reserva de capital		5.709.485	5.705.533	5.709.485	5.705.533
Reservas de lucros		732.604	1.132.604	732.604	1.132.604
Lucros acumulados		615.537	-	615.537	-
Ajustes de avaliação patrimonial		(410.478)	(409.321)	(410.478)	(409.321)
Total do patrimônio líquido		<u>12.587.285</u>	<u>12.368.953</u>	<u>12.587.285</u>	<u>12.368.953</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u>31.492.257</u>	<u>28.994.557</u>	<u>14.255.551</u>	<u>13.642.301</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Reserva de lucros				Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Patrimônio líquido
		Capital social	Reserva de capital	Legal	Retenção			
Em 1º de janeiro de 2023		5.940.137	5.703.189	197.085	3.618.039	-	(205.372)	15.253.078
Prejuízo do período		-	-	-	-	(425.282)	-	(425.282)
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	(1.677)	(1.677)
Total do resultado abrangente do período		-	-	-	-	(425.282)	(1.677)	(426.959)
Remuneração baseada em ações		-	1.112	-	-	-	-	1.112
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	(864.831)	-	-	(864.831)
Contribuições aos acionistas		-	1.112	-	(864.831)	-	-	(863.719)
Em 30 de setembro de 2023		5.940.137	5.704.301	197.085	2.753.208	(425.282)	(207.049)	13.962.400
Em 1º de janeiro de 2024		5.940.137	5.705.533	197.085	935.519	-	(409.321)	12.368.953
Lucro líquido do período		-	-	-	-	615.537	-	615.537
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	(1.157)	(1.157)
Total do resultado abrangente do período		-	-	-	-	615.537	(1.157)	614.380
Remuneração baseada em ações		-	3.952	-	-	-	-	3.952
Dividendos adicionais deliberados		-	-	-	-	-	-	-
Dividendos de exercícios anteriores	1.2.1(c)	-	-	-	(400.000)	-	-	(400.000)
Contribuições aos acionistas		-	3.952	-	(400.000)	-	-	(396.048)
Em 30 de setembro de 2024		5.940.137	5.709.485	197.085	535.519	615.537	(410.478)	12.587.285

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Geração do valor adicionado					
Receita bruta	5	5.548.198	5.098.099	-	-
Provisão de ressarcimento	5	(46.711)	(48.693)	-	-
Outras receitas operacionais		52.107	37.208	-	-
		5.553.594	5.086.614	-	-
Insumos					
	6				
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica		(3.322.861)	(2.865.782)	-	-
Serviços de terceiros, operação e manutenção		(203.481)	(202.724)	(22.735)	(26.484)
Materiais		(4.895)	(4.840)	(869)	(680)
Outros custos operacionais		(2.086)	(1.873)	(1.786)	(1.366)
		(3.533.323)	(3.075.219)	(25.390)	(28.530)
Valor adicionado bruto		2.020.271	2.011.395	(25.390)	(28.530)
Retenções					
	6				
Depreciação e amortização		(499.771)	(481.037)	(7.681)	(5.984)
Amortização de mais valia		(24.398)	(26.599)	-	-
Contratos futuros de energia		334.320	(76.972)	-	-
		(189.849)	(584.608)	(7.681)	(5.984)
Valor adicionado líquido gerado		1.830.422	1.426.787	(33.071)	(34.514)
Transferências					
Equivalência patrimonial	10(b)	178.536	63.369	669.780	(351.731)
Receitas financeiras	7	410.827	542.587	56.651	111.585
Atualização de ativos indenizáveis pela União		-	262.264	-	-
		589.363	868.220	726.431	(240.146)
Outras					
	6				
Reversão de litígios		150.622	148.351	-	-
Pagamento de litígios		(2.677)	(4.746)	-	-
Seguros		(16.034)	(13.901)	-	-
Outras despesas, operacionais líquidas		(13.160)	(15.219)	(9.279)	(8.033)
		118.751	114.485	(9.279)	(8.033)
Valor adicionado a distribuir		2.538.536	2.409.492	684.081	(282.693)
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
	6				
Remuneração direta		96.747	101.735	7.027	68.466
Encargos sociais		52.667	45.269	20.219	15.726
Benefícios		20.989	20.446	5.753	5.060
		170.403	167.450	32.999	89.252
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	7	686.323	646.806	51.366	55.492
Outras despesas financeiras	7	72.160	319.811	11.804	22.691
Aluguéis e arrendamentos	6	12.139	13.160	52	1.420
		770.622	979.777	63.222	79.603
Intrasetoriais – Encargos regulamentares					
	5				
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH		38.947	38.116	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		8.677	9.245	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		7.935	7.358	-	-
		55.559	54.719	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		797.660	1.509.472	(27.677)	(26.266)
Estaduais		128.468	123.059	-	-
Municipais		287	297	-	-
		926.415	1.632.828	(27.677)	(26.266)
Remuneração de capitais próprios					
Lucro líquido (prejuízo) do período		615.537	(425.282)	615.537	(425.282)
		615.537	(425.282)	615.537	(425.282)
Valor adicionado distribuído		2.538.536	2.409.492	684.081	(282.693)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

1 Considerações gerais

1.1 Contexto operacional

A Auren Energia S.A., “Companhia” ou “Auren”, com sede na cidade de São Paulo – SP, é uma *holding* que tem por objetivo ser uma plataforma de investimentos relacionados à gestão, operação, aquisição, desenvolvimento e construção de ativos de geração, transmissão e comercialização de energia no Brasil. Suas controladas atuam nos segmentos de geração de energia eólica, solar e hidrelétrica, e na comercialização da energia.

A Auren é uma Companhia aberta, integra o segmento de listagem de mais alto nível de padrões de governança, o Novo Mercado, da B3, e possui como acionistas controladores a Votorantim S.A. (“Votorantim”) e o *Canada Pension Plan Investment Board* (“CPP Investments”), em conjunto.

As atividades de suas controladas operacionais, são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

1.2 Principais eventos ocorridos durante o período findo em 30 de setembro de 2024

1.2.1 Principais eventos societários

(a) Combinação de negócios com AES Brasil Energia S.A.

Em 15 de maio de 2024, a Auren e sua controlada ARN Energia Holding S.A. (“ARN”) celebraram o acordo de Combinação de Negócios e Outras Avenças (“Acordo”) com a AES Brasil Energia S.A. (“AES Brasil”), a AES Holdings Brasil Ltda. e a AES Holdings Brasil II Ltda., por meio do qual, entre outras matérias, regularam a combinação de negócios entre Auren e AES Brasil, a ser realizada por meio de reorganização societária que, ao final, resultará na conversão da AES Brasil em subsidiária integral da Auren (“Operação”), conforme as seguintes etapas, todas elas interdependentes e vinculadas entre si.

- (i) A incorporação da totalidade das ações ordinárias de emissão da AES Brasil será realizada via ARN, com a consequente entrega aos acionistas da AES Brasil de determinado número de ações ordinárias (ONs) e ações compulsoriamente resgatáveis (PNs) da ARN. A relação de troca será de 10 (dez) ações da ARN para cada 1 (uma) ação da AES Brasil no momento da data de fechamento da Operação.

Com base nos termos da Operação, os acionistas da AES Brasil poderão optar pelo recebimento de ações ONs ou ações PNs, sendo que cada ação PN será resgatada pelo valor de R\$ 1,155 (o valor atualizado de resgate de cada ação PN será de R\$ 1,18438832610, conforme detalhado na nota 23(a)).

Os acionistas da AES Brasil poderão escolher uma das opções disponíveis e detalhadas abaixo:

	<u>Opção 1</u>	<u>Opção 2</u>	<u>Opção 3</u>
Percentual recebido em Ações ON ARN	90%	50%	0%
Percentual recebido em moeda corrente nacional (a)	10%	50%	100%

- (a) Reflete o resgate compulsório e automático das ações PN da ARN, com o consequente e imediato cancelamento dessas ações.
- (ii) Imediatamente após a conclusão da troca de ações, as ações PNs da ARN serão automática e obrigatoriamente resgatadas e, como contraprestação do resgate das ações PNs, os acionistas da AES Brasil receberão um valor em dinheiro, de acordo com as opções que forem feitas por eles; e

(iii) Na sequência, a ARN será incorporada pela Auren, e, como resultado, as ações ordinárias da ARN detidas pela Auren serão canceladas e as ações ordinárias da ARN detidas pelos outros acionistas serão destinadas para o aumento de capital da Auren em troca de novas ações. Em contraprestação, os acionistas da AES Brasil receberão ações ordinárias (“ON”) de emissão da Auren e para cada 1 ação ARN que detenham, receberão ao equivalente 0,076237623762 ação ordinária de emissão da Auren (a quantidade atualizada de ação ordinária é de 0,07499873952, conforme detalhado na nota 23 (a)). Consequentemente, na data do fechamento da Operação, a todos os ativos e passivos da ARN serão transferidos para a Auren, com o cancelamento do investimento da Auren na ARN e a extinção da ARN (incorporação da ARN pela Auren).

(iv) Aprovação da Combinação de negócios pelo CADE

No dia 14 de junho de 2024, a Superintendência Geral do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”) aprovou, sem restrições, a proposta de Combinação de negócios entre Auren e AES Brasil. Transcorrido o prazo de 15 dias da publicação da referida decisão, ela tornou-se final e definitiva.

(v) Aprovação da Combinação de negócios pela ANEEL

No dia 06 de setembro de 2024, a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), anuiu a transferência de controle societário indireto da AES Brasil Operações S.A. para a Companhia.

(vi) Eventos subsequentes

O preço da transação será definido após o período de escolha dos acionistas da AES Brasil e do preço da ação da Auren Energia na data de conclusão da transação, para maiores detalhes veja as etapas da reorganização societária após 30 de setembro de 2024 descritas na nota 23 – Eventos subsequentes.

(b) Aquisição da Esfera Energia

Em 4 de junho de 2024, a controlada, Auren Comercializadora de Energia Ltda. (“Auren Comercializadora”), celebrou o Contrato de Compra e Venda de Quotas e Outras Avenças, bem como outros documentos correlatos, tendo por objeto a aquisição da “Esfera Energia”, termo utilizado para se referir as empresas Esfera Comercializadora de Energia Ltda. (“Esfera Comercializadora”) e Esfera Energia Consultoria e Gestão de Energia Ltda (“Esfera Gestão”).

A Esfera Energia tem foco na gestão de energia para clientes de médio e grande portes, e expertise em garantir aos seus clientes uma experiência eficiente nas etapas de pós-vendas. A Esfera preservará sua independência, autonomia, estrutura e gestão próprias.

Em 30 de agosto de 2024, a transação foi concluída após cumprimento de obrigações e condições precedentes usuais, como obtenção de aprovação pelo CADE, pela ANEEL e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

O preço de aquisição totalizou R\$88.305, sendo que R\$ 63.938, foram pagos na data de conclusão da transação e os R\$ 24.367 restantes estão sujeitos ao atingimento de determinadas condições de performance, a serem verificadas até 2026.

A composição preliminar dos ativos adquiridos e passivos assumidos encontra-se abaixo:

	Esfera Comercializadora	Esfera Gestão
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	5.085	914
Contas a receber de clientes	56.437	2.133
Contratos futuros de energia	302.418	-
Outros ativos	1.756	5
	<u>365.696</u>	<u>3.052</u>
Não circulante		
Contratos futuros de energia	98.987	-
Outros ativos	11.025	1.516
	<u>110.012</u>	<u>1.516</u>
Total do ativo	<u>475.708</u>	<u>4.568</u>

	Esfera Comercializadora	Esfera Gestão
Passivo e patrimônio líquido		
Circulante		
Fornecedores	61.575	1.816
Contratos futuros de energia	304.787	-
Outros passivos	3.535	307
	<u>369.897</u>	<u>2.123</u>
Não circulante		
Contratos futuros de energia	120.800	-
Outros passivos	898	1.271
	<u>121.698</u>	<u>1.271</u>
Patrimônio líquido		
Capital social	28.400	1.020
Resultado acumulado	(44.287)	154
	<u>(15.887)</u>	<u>1.174</u>
Total do passivo e patrimônio líquido	<u>475.708</u>	<u>4.568</u>

A transação gerou um ágio, preliminarmente apurado, conforme a seguir:

	Esfera Comercializadora	Esfera Gestão	Total
Total da contraprestação	55.167	33.138	88.305
Patrimônio líquido das empresas adquiridas	(15.886)	1.174	(14.712)
Ágio preliminar (i)	<u>71.053</u>	<u>31.964</u>	<u>103.017</u>

(i) A Auren Comercializadora contratou empresa especializada para a emissão de laudo de alocação do preço de compra (PPA - *Purchase Price Allocation*) da Esfera Energia com previsão de conclusão até dezembro de 2024.

(c) Aprovação e pagamento de dividendos de exercícios anteriores

O Conselho de Administração aprovou, em 7 de fevereiro de 2024, a proposta de distribuição de dividendos extraordinários em um montante total de R\$ 400.000, equivalentes a R\$0,40 centavos por ação, pago mediante a utilização de parte do saldo existente na reserva de lucros (reserva de retenção para investimentos). O pagamento ocorreu em 14 de março de 2024, no montante de R\$ 399.950.

(d) Movimentação de dividendos e de juros sobre capital próprio de investidas

Controladas	Provisionados em 2023	Revertidos	Ajuste mínimo obrigatório 2023	Dividendos Adicionais / JSCP deliberados	Intermediários deliberados	Recebidos	Saldo em 30/9/2024
CBA Energia Participações S.A. (i)	2.027	-	4.087	67.325	-	(73.439)	-
Pollarix S.A. (iii)	-	-	-	60.779	-	(60.779)	-
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	-	-	-	-	3.620	(3.620)	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (iv)	31.760	(1.042)	-	-	-	-	30.718
Ventos de São Vicente Energias Renováveis S.A.	8.693	(18)	-	-	-	(8.675)	-
MRTV Energia S.A. (v)	245	-	-	737	-	-	982
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	-	-	-	-	(764)	-
Saldo Final	43.489	(1.060)	4.087	128.841	3.620	(147.277)	31.700

(i) CBA Energia Participações S.A.

Em 13 de março de 2024, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados juros sobre capital próprio, pela investida CBA Energia Participações S.A., no montante de R\$ 25.000. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 10%, referente à participação de 66,67%, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 17.187, sendo R\$ 14.608 líquido dos efeitos tributários, liquidados em 24 de junho de 2024.

Em 29 de abril de 2024, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais pela investida CBA Energia Participações S.A., no montante de R\$ 76.679, sendo R\$ 52.717 destinado à Companhia, liquidados em 24 de setembro de 2024.

(ii) Pollarix S.A.

Em 30 de abril de 2024, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais pela investida Pollarix S.A., no montante de R\$ 85.235. Em decorrência da desproporcionalidade do dividendo por ação preferencial de 93% referente à participação de 66,67% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 60.779.

Os dividendos foram recebidos em sua totalidade nas datas de 24 de junho e 27 de setembro de 2024.

(iii) Pinheiro Machado Participações S.A.

Em 29 de abril de 2024, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos intermediários pela investida Pinheiro Machado Participações S.A., no montante de R\$ 6.033. Em decorrência da desproporcionalidade do dividendo por ação preferencial de 25% referente à participação de 50%, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 3.620, os quais foram liquidados em 16 de junho de 2024.

(iv) Auren Comercializadora de Energia Ltda.

Em 27 de abril de 2024 foi deliberada a reversão parcial dos dividendos propostos no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, no montante de R\$ 1.042. Como consequência o saldo remanescente a pagar à controladora é de R\$ 30.718.

(e) Movimentação de capital em controladas

No período findo em 30 de setembro de 2024, foram realizadas movimentações de aumento e redução de capital social das controladas, conforme tabela a seguir:

	Data	Valor
Controladas		
Via transferência bancária		
Ventos de São Vicente Energias Renováveis S.A.	17/06/2024	139.000
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	07/03/2024	(80.000)

1.2.2 Principais eventos operacionais

(a) Entrada em operação das unidades geradoras dos parques solares de Sol do Piauí e Sol de Jaíba

Durante 2024, todas as SPEs dos parques solares Sol do Piauí e Sol de Jaíba entraram em operação comercial, sendo que, ao longo do terceiro trimestre de 2024 concluiu-se a entrada em operação comercial das cinco SPEs remanescentes do parque solar Sol de Jaíba, conforme detalhes dos despachos emitidos pela ANEEL a seguir:

Despacho ANEEL	Data	Unidade	Unidade Geradora e capacidade instalada	Localização
7	03/01/2024	Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	UG1 a UG14 – 48.118 kW	Curral Novo do Piauí - PI
665	02/03/2024	Jaíba NO2 Energias Renováveis S.A.	UG78 a UG129 - 16.124 kW	Jaíba - MG
786	13/03/2024	Jaíba CO Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG52 - 16.124 kW	Jaíba - MG
879	20/03/2024	Jaíba NO2 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG77 - 23.876 kW	Jaíba - MG
880	20/03/2024	Jaíba CO Energias Renováveis S.A.	UG53 a UG129 - 23.876 kW	Jaíba - MG
1.011	29/03/2024	Jaíba C Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000 kW	Jaíba - MG
1.046	03/04/2024	Jaíba SO Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 – 40.000 kW	Jaíba - MG
1.167	12/04/2024	Jaíba CN Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1.402	04/05/2024	Jaíba CE Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1.604	25/05/2024	Jaíba CS Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1.908	27/06/2024	Jaíba S Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2.192	27/07/2024	Jaíba SE2 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2.271	06/08/2024	Jaíba L2 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG65 - 20.000kW	Jaíba - MG
2.323	13/08/2024	Jaíba L1 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2.490	28/08/2024	Jaíba NE2 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2.847	20/09/2024	Jaíba NE3 Energias Renováveis S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG

(b) Emissão de debêntures pela controlada CESP

Em 21 de março de 2024, a controlada CESP Companhia Energética de São Paulo S.A. (“CESP”) anunciou a oferta pública da 13ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública, no montante total de R\$ 1.100.000 e prazo de dez anos, vencendo, em 15 de abril de 2034. Em 15 de abril de 2024, o procedimento de *bookbuilding* foi concluído, tendo sido definida a remuneração das debêntures a uma taxa de IPCA + 6,1661% ao ano. A liquidação dessa emissão ocorreu em 18 de abril de 2024 (Nota 13 (d)).

(c) Emissão de debêntures da Companhia

Em 17 de abril de 2024, a Companhia anunciou a oferta pública da 2ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública, destinada exclusivamente a investidores profissionais, no montante total de R\$ 400.000 e prazo de dez anos, vencendo, portanto, em 15 de abril de 2034. Em 30 de abril de 2024, o procedimento de *bookbuilding* foi concluído tendo sido definida a remuneração das debêntures a uma taxa de IPCA + 6,2980% ao ano. A liquidação dessa emissão ocorreu em 3 de maio de 2024 (Nota 13 (d)).

2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis

2.1 Declaração de Conformidade

(a) Demonstrações financeiras consolidadas e individuais

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 30 de setembro de 2024, equivalentes às informações contábeis intermediárias contidas no Formulário de Informação Trimestral ("ITR"), foram preparadas tomando-se por base as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPCs"), aprovados pela Comissão de valores Mobiliários ("CVM") e pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC"), de acordo com o CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e com o IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB").

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), consolidada e individual, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 (R1) - "Demonstração do Valor Adicionado". As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações contábeis.

Assim, estas informações semestrais consideram o ofício circular CVM/SNC/SEP 003 de 28 de abril de 2011, o qual permite às entidades apresentarem notas explicativas selecionadas, nos casos de redundância de informações já divulgadas nas demonstrações financeiras anuais. Divulgamos na nota 22 as notas explicativas não apresentadas nestas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 30 de setembro de 2024, portanto, não incorporam todas as notas explicativas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, conseqüentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, disponíveis na página de Relacionamento com Investidores (ri.aurénenergia.com.br) e na consulta de empresas listadas na B3.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia em sua gestão.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 30 de outubro de 2024, autorizando sua divulgação.

2.2 Base de apresentação

A preparação das demonstrações financeiras considerou a base contábil de continuidade operacional, o custo histórico como base de valor, e no caso de certos ativos e passivos financeiros, ajustes para refletir a mensuração ao valor justo.

As demonstrações financeiras requerem o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação de suas práticas contábeis. As áreas que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional e de apresentação da Companhia e de suas controladas é o Real (R\$).

2.4 Consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir suas atividades relevantes.

(a) Controladas

As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia. Transações, saldos e resultados de transações entre controladas da Companhia são eliminados. Na aquisição, as políticas contábeis das controladas são alteradas quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

(b) Coligadas

Os investimentos em coligadas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo, e incluem o ágio e a mais valia de ativos identificados na aquisição, líquido de qualquer eventual perda acumulada por *impairment*.

Os ganhos e as perdas de diluição, ocorridos em participações em coligadas, são reconhecidos na demonstração do resultado.

(c) Operação em conjunto (*joint operation*)

Operação em conjunto (*joint operation*) é um negócio em conjunto segundo o qual as partes integrantes que detêm o controle conjunto do negócio têm direitos sobre os ativos e têm obrigações pelos passivos relacionados ao negócio. Essas partes são denominadas de operadores em conjunto.

As operações em conjunto são contabilizadas nas demonstrações financeiras para representar os direitos e as obrigações contratuais da Companhia. Dessa forma, ativos, passivos, receitas e despesas relacionados aos seus interesses em operação em conjunto são contabilizados individualmente nas demonstrações financeiras.

As controladas da Companhia integrantes dos complexos eólicos de Ventos do Piauí I, II e III possuem participação e controlam em conjunto os Consórcio Ventos do Piauí, Consórcio Ventos do Piauí II e Consórcio Ventos do Piauí III ("Consórcios"), respectivamente.

Os Consórcios têm por objeto a construção, manutenção, operação e o uso de determinados ativos comuns, especialmente a subestação coletora, a subestação seccionadora/elevadora, e a linha de transmissão, entre outros, que deverão servir a todas as Consorciadas.

2.5 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB

(a) Novas normas emitidas e emendas às normas contábeis adotadas pela Companhia e suas controladas

Novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis vigentes a partir de 1º de janeiro de 2024 foram adotadas e não tiveram impactos relevantes nestas demonstrações financeiras.

(b) Novas normas emitidas e emendas as normas contábeis ainda não adotadas pela Companhia e suas controladas

Outras normas, interpretações e alterações às normas contábeis foram publicadas, porém, ainda não são mandatórias para o período findo em 30 de setembro de 2024 e não foram adotadas antecipadamente.

A Companhia está avaliando os impactos para a sua adoção na preparação das demonstrações financeiras do período corrente e futuros, e ainda não concluiu a avaliação dos impactos dessas novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis.

Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras / IFRS 18

Em 09 de abril de 2024, o Conselho de Normas Internacionais de Contabilidade (IASB) anunciou a nova norma, IFRS 18 - Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras, a fim de melhorar a divulgação do desempenho financeiro e oferecer aos investidores uma base melhor para analisar e comparar as empresas.

O IFRS 18 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, mas as empresas podem aplicá-lo antes, sujeito à autorização dos reguladores relevantes. A Companhia optou por não adotar, antecipadamente, o referido normativo.

Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras / IFRS 19

Em 09 de maio de 2024, o IASB emitiu a IFRS 19 - Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações emitidas (*Subsidiaries Without Public Accountability: Disclosures*). As divulgações permitem que as subsidiárias elegíveis utilizem as Normas contábeis IFRS com divulgações reduzidas (sem alterar aspectos de reconhecimento, mensuração e apresentação existentes nas IFRS completas).

O IFRS 19 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, e as empresas podem aplicá-lo antes. A Companhia está avaliando a aplicação e a elegibilidade para as divulgações anuais em suas controladas.

3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Com base em premissas, a Companhia e suas controladas fazem estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas e julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

Não houve alteração nas estimativas e premissas que apresentasse risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis dos ativos e passivos para o período findo em 30 de setembro de 2024, em relação àquelas detalhadas nas últimas demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

4 Apresentação de informações por segmento de negócio

A Companhia divulga informações financeiras por segmentos operacionais, utilizados para tomada de decisão, os quais são segregados pelas seguintes linhas de áreas de atuação:

1. Geração eólica (complexos eólicos de Ventos do Piauí I, II e III e Ventos de Araripe III);
2. Geração hidrelétrica (CESP Geradora e outros ativos hidrelétricos nos quais a Companhia possui participação societária);
3. Comercialização (Auren Comercializadora, CESP Comercializadora e Esfera Energia);
4. Solar (complexos solares Sol de Jaíba e Sol do Piauí), a partir de 2024, em razão da entrada em operação comercial das empresas; e
5. *Holding e Pipeline* (Auren e demais projetos em fase de estruturação e de construção).

(a) Demonstração do resultado e EBITDA Ajustado – Por segmento de negócio

	1/7/2024 a 30/9/2024						
	Geração						
	hidrelétrica	Geração eólica	Geração Solar	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	281.413	227.691	43.593	1.688.889	-	(195.075)	2.046.511
Custo com energia elétrica	(78.969)	(33.927)	(14.170)	(1.573.267)	-	195.075	(1.505.258)
Custo com operação	(14.718)	(35.961)	(1.995)	(947)	-	-	(53.621)
Depreciação e amortização	(93.332)	(58.452)	(16.326)	-	-	-	(168.110)
Lucro bruto	94.394	99.351	11.102	114.675	-	-	319.522
Despesas gerais e administrativas	(25.557)	(17.711)	(4.216)	(28.038)	(28.977)	-	(104.499)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(648)	(1.675)	-	(1.301)	(10.877)	-	(14.501)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	61.691	(73)	39	(19.449)	360	207.878	250.446
Lucro (prejuízo) operacional	129.880	79.892	6.925	65.887	(39.494)	207.878	450.968
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	93.980	60.127	16.326	1.301	10.877	-	182.611
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(64.437)	58	-	70	27	-	(64.282)
Contratos futuros de energia	-	-	-	19.330	-	(207.878)	(188.548)
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	97.042	-	-	-	-	-	97.042
Despesas com iniciativas de crescimento	-	-	-	680	5.781	-	6.461
EBITDA Ajustado	256.465	140.077	23.251	87.268	(22.809)	-	484.252
Depreciação e amortização	-	-	-	-	-	-	(182.611)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	-	-	-	-	-	149.327
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	-	58.434
Resultado financeiro líquido	-	-	-	-	-	-	(102.625)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-	-	(135.947)
Lucro líquido do período							270.830

	1/7/2023 a 30/9/2023						
	Geração hidrelétrica	Geração eólica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado	
Receita líquida	304.341	235.847	1.209.939	-	(123.537)	1.626.590	
Custo com energia elétrica	(74.235)	(19.420)	(1.122.769)	-	123.537	(1.092.887)	
Custo com operação (ii)	(11.623)	(40.671)	-	-	-	(52.294)	
Depreciação e amortização	(96.841)	(58.333)	-	-	-	(155.174)	
Lucro bruto	121.642	117.423	87.170	-	-	326.235	
Despesas gerais e administrativas (ii)	(28.720)	(14.377)	(21.866)	(29.343)	-	(94.306)	
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(661)	(1.582)	(798)	(11.428)	-	(14.469)	
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(13.382)	1.430	(110.500)	1.747	83.682	(37.023)	
Lucro (prejuízo) operacional	78.879	102.894	(45.994)	(39.024)	83.682	180.437	
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	97.502	59.915	798	11.428	-	169.643	
Contratos futuros de energia	-	-	109.427	-	(83.682)	25.745	
Constituição de provisão para litígios	12.445	-	119	-	-	12.564	
Dividendos recebidos	64.806	-	-	-	-	64.806	
EBITDA Ajustado	253.632	162.809	64.350	(27.596)	-	453.195	
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	-	-	-	-	-	(169.643)	
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	-	-	-	-	(103.115)	
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	45.027	
Resultado financeiro líquido	-	-	-	-	-	(120.128)	
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-	(943.452)	
Prejuízo do período							(838.116)

	1/1/2024 a 30/9/2024						
	Geração hidrelétrica	Geração eólica	Geração Solar	Comercialização	Holding + Pipeline (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	877.084	650.307	74.957	3.899.920	-	(608.181)	4.894.087
Custo com energia elétrica	(215.965)	(79.147)	(29.728)	(3.598.253)	(7.949)	608.181	(3.322.861)
Custo com operação (i)	(41.363)	(111.348)	(3.618)	(947)	(22)	-	(157.298)
Depreciação e amortização	(280.998)	(175.270)	(25.572)	-	-	-	(481.840)
Lucro bruto	338.758	284.542	16.039	300.720	(7.971)	-	932.088
Despesas gerais e administrativas	(79.284)	(47.968)	(8.472)	(67.719)	(70.290)	-	(273.733)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(2.073)	(5.009)	-	(3.166)	(32.081)	-	(42.329)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	157.504	(126)	(135)	17.988	(358)	316.225	491.098
Lucro (prejuízo) operacional	414.905	231.439	7.432	247.823	(110.700)	316.225	1.107.124
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	283.071	180.279	25.572	3.166	32.081	-	524.169
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(140.945)	60	32	60	382	-	(140.411)
Contratos futuros de energia	-	-	-	(18.095)	-	(316.225)	(334.320)
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	137.838	-	-	-	-	-	137.838
Despesas com iniciativas de crescimento	-	-	-	680	5.781	-	6.461
EBITDA Ajustado	694.869	411.778	33.036	233.634	(72.456)	-	1.300.861
Depreciação e amortização							(524.169)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais							330.432
Equivalência patrimonial							178.536
Resultado financeiro líquido							(347.656)
Imposto de renda e contribuição social							(322.467)
Lucro líquido do período							615.537

	1/1/2023 a 30/9/2023					
	Geração hidrelétrica	Geração eólica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	935.111	644.595	3.267.261	-	(368.779)	4.478.188
Custo com energia elétrica	(204.055)	(58.252)	(2.972.254)	-	368.779	(2.865.782)
Custo com operação (ii)	(36.265)	(111.375)	-	-	-	(147.640)
Depreciação e amortização	(290.799)	(175.432)	-	-	-	(466.231)
Lucro bruto	403.992	299.536	295.007	-	-	998.535
Despesas gerais e administrativas (ii)	(79.148)	(42.550)	(62.706)	(88.165)	-	(272.569)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(1.992)	(4.697)	(2.131)	(32.585)	-	(41.405)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	146.346	(569)	(129.928)	(1.082)	52.908	67.675
Lucro (prejuízo) operacional	469.198	251.720	100.242	(121.832)	52.908	752.236
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	292.791	180.129	2.131	32.585	-	507.636
Contratos futuros de energia	-	-	129.880	-	(52.908)	76.972
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(143.724)	-	119	-	-	(143.605)
Dividendos recebidos	92.207	-	-	-	-	92.207
EBITDA Ajustado	710.472	431.849	232.372	(89.247)	-	1.285.446
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(507.636)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(25.574)
Equivalência patrimonial						63.369
Resultado financeiro líquido						(161.766)
Imposto de renda e contribuição social						(1.079.121)
Prejuízo do período						(425.282)

- (i) O custo no segmento *Holding+Pipeline* refere-se ao encargo de transmissão (Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST) sobre as empresas do complexo solar Sol de Jaíba que entram em operação em 2024. O valor passa a ser devido conforme reserva de transmissão, realizada diante da data estimada de entrada em operação.
- (ii) Os saldos apresentados nas linhas de custo com operação e despesas gerais e administrativas sofreram alterações das demonstrações anteriormente publicadas, para garantir a comparabilidade entre os períodos nos referidos segmentos, dados os rateios mencionados na Nota 19.

5 Receita

	1/7/2024 a 30/9/2024		1/7/2023 a 30/9/2023		1/1/2024 a 30/9/2024		1/1/2023 a 30/9/2023		Consolidado
	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	
Receita bruta									
Venda de energia									
Contratos <i>wholesale</i>	2.108.452	393.348	1.558.124	298.983	5.326.086	911.322	4.144.610	816.392	
Operações de <i>trading</i>	7.079.339	1.193.469	5.045.559	764.994	16.792.097	2.540.915	13.010.994	2.048.861	
Partes relacionadas (Nota 19)	1.581.255	389.445	1.597.417	476.389	4.161.137	1.140.629	4.338.170	1.308.128	
Contratos regulados	1.078.484	306.185	1.059.984	289.141	3.227.857	904.378	3.212.215	882.768	
Provisão de ressarcimento	-	(21.255)	-	(21.535)	-	(46.711)	-	(48.693)	
Energia de curto prazo – CCEE	-	34.806	-	20.866	-	50.954	-	41.950	
	11.847.530	2.295.998	9.261.084	1.828.838	29.507.177	5.501.487	24.705.989	5.049.406	
Outras receitas (despesas)									
Suprimento em regime de cotas - UHE									
Paraibuna	-	9.619	-	8.392	-	27.461	-	23.488	
Venda de crédito de carbono	-	300	-	2.847	-	14.630	-	6.089	
Serviços - Partes relacionadas (Nota 19)	-	652	-	1.015	-	2.126	-	2.555	
Outras receitas	-	3.526	-	1.140	-	7.890	-	5.076	
	-	14.097	-	13.394	-	52.107	-	37.208	
	11.847.530	2.310.095	9.261.084	1.842.232	29.507.177	5.553.594	24.705.989	5.086.614	
Deduções sobre a receita bruta									
PIS e COFINS sobre receitas operacionais	-	(201.545)	-	(156.835)	-	(475.193)	-	(430.351)	
ICMS sobre receitas operacionais	-	(45.073)	-	(41.756)	-	(128.468)	-	(123.059)	
Compensação Financeira pela Utilização de									
Recursos Hídricos – CFURH	-	(11.481)	-	(12.493)	-	(38.947)	-	(38.116)	
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	-	(2.738)	-	(2.275)	-	(8.677)	-	(9.245)	
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia									
Elétrica – TFSEE	-	(2.636)	-	(2.179)	-	(7.935)	-	(7.358)	
Imposto sobre serviços – ISS	-	(111)	-	(104)	-	(287)	-	(297)	
	-	(263.584)	-	(215.642)	-	(659.507)	-	(608.426)	
Receita líquida	11.847.530	2.046.511	9.261.084	1.626.590	29.507.177	4.894.087	24.705.989	4.478.188	

(*) Megawatt-hora, não revisado.

6 Custos e despesas operacionais, líquidas

	1/7/2024 a					Consolidado
	30/9/2024					30/9/2023
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Energia comprada (Nota 6.1)	(1.420.661)	-	-	-	(1.420.661)	(1.022.597)
Encargos de uso da rede elétrica	(84.597)	-	-	-	(84.597)	(70.290)
Depreciação e amortização	-	(168.110)	(6.368)	-	(174.478)	(160.778)
Amortização de mais valia	-	-	-	(8.133)	(8.133)	(8.865)
Pessoal	-	(7.702)	(60.450)	-	(68.152)	(54.681)
Pessoal	-	(7.702)	(60.450)	-	(68.152)	(54.681)
Materiais	-	(1.368)	(608)	-	(1.976)	(1.196)
Materiais	-	(1.368)	(608)	-	(1.976)	(1.196)
Serviços	-	(37.014)	(34.554)	-	(71.568)	(73.692)
Serviços de terceiros	-	(7.567)	(33.499)	-	(41.066)	(42.159)
Serviços de manutenção e conservação	-	(3.166)	(1.055)	-	(4.221)	(4.018)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(26.281)	-	-	(26.281)	(27.515)
Outros	-	(7.537)	(8.887)	-	(16.424)	(17.031)
Aluguéis e arrendamentos	-	(4.369)	(242)	-	(4.611)	(4.905)
Seguros	-	(1.720)	(2.301)	-	(4.021)	(5.086)
Impostos, taxas e contribuições	-	(333)	(724)	-	(1.057)	(1.239)
Outras despesas líquidas	-	(1.115)	(5.620)	-	(6.735)	(5.801)
Demais (despesas) receitas	-	-	-	250.446	250.446	(37.023)
Pagamento de litígios	-	-	-	(1.212)	(1.212)	(4.746)
Contratos futuros de energia (i)	-	-	-	188.548	188.548	(25.745)
Reversão (provisão) para litígios	-	-	-	66.711	66.711	(7.818)
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	2.706	2.706	-
Baixa de intangíveis	-	-	-	(5.489)	(5.489)	-
Demais (despesas) receitas líquidas	-	-	-	(818)	(818)	1.286
	(1.505.258)	(221.731)	(110.867)	242.313	(1.595.543)	(1.446.153)

	1/1/2024 a					Consolidado
	30/9/2024					1/1/2023 a 30/9/2023
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Energia comprada (Nota 6.1)	(3.077.695)	-	-	-	(3.077.695)	(2.659.120)
Encargos de uso da rede elétrica	(245.166)	-	-	-	(245.166)	(206.662)
Depreciação e amortização	-	(481.840)	(17.931)	-	(499.771)	(481.037)
Amortização de mais valia	-	-	-	(24.398)	(24.398)	(26.599)
Pessoal	-	(20.464)	(149.939)	-	(170.403)	(167.450)
Pessoal	-	(20.464)	(149.939)	-	(170.403)	(167.450)
Materiais	-	(3.175)	(1.720)	-	(4.895)	(4.840)
Materiais	-	(3.175)	(1.720)	-	(4.895)	(4.840)
Serviços	-	(110.486)	(92.995)	-	(203.481)	(202.724)
Serviços de terceiros	-	(22.893)	(89.501)	-	(112.394)	(114.780)
Serviços de manutenção e conservação	-	(7.177)	(3.494)	-	(10.671)	(9.155)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(80.416)	-	-	(80.416)	(78.789)
Outros	-	(23.173)	(29.079)	-	(52.252)	(45.195)
Aluguéis e arrendamentos	-	(11.313)	(826)	-	(12.139)	(13.160)
Seguros	-	(7.201)	(8.833)	-	(16.034)	(13.901)
Impostos, taxas e contribuições	-	(2.086)	(3.714)	-	(5.800)	(4.901)
Outras despesas líquidas	-	(2.573)	(15.706)	-	(18.279)	(13.233)
Demais (despesas) receitas	-	-	-	491.098	491.098	67.675
Pagamento de litígios	-	-	-	(2.677)	(2.677)	(4.746)
Contratos futuros de energia (Nota 16 (b)) (i)	-	-	-	334.320	334.320	(76.972)
Reversão para litígios (Nota 17 (a))	-	-	-	150.622	150.622	148.351
Baixas de intangíveis	-	-	-	(5.489)	(5.489)	-
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	17.538	17.538	4.210
Demais (despesas) receitas líquidas	-	-	-	(3.216)	(3.216)	(3.168)
	(3.322.861)	(639.138)	(291.664)	466.700	(3.786.963)	(3.725.952)

- (i) Efeito positivo da marcação a mercado dos contratos futuros de energia compensado pela realização de margens positivas oriundas de posições registradas em períodos anteriores.

	Controladora			
			1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(2.744)	-	(2.744)	(2.233)
Pessoal	(13.250)	-	(13.250)	(43.791)
Pessoal	(13.250)	-	(13.250)	(43.791)
Materiais	(348)	-	(348)	(227)
Materiais	(348)	-	(348)	(227)
Serviços	(12.256)	-	(12.256)	(10.012)
Serviços de terceiros	(11.893)	-	(11.893)	(9.425)
Serviços de manutenção e conservação	(363)	-	(363)	(587)
Outros	(2.886)	-	(2.886)	(2.418)
Aluguéis e arrendamentos	-	-	-	(108)
Impostos, taxas e contribuições	(148)	-	(148)	(329)
Comerciais e Marketing	(531)	-	(531)	(152)
Outras despesas líquidas	(2.207)	-	(2.207)	(1.829)
Demais (despesas) receitas	-	359	359	1.318
Demais (despesas) receitas líquidas	-	359	359	1.318
	(31.484)	359	(31.125)	(57.363)

	Controladora			
			1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(7.681)	-	(7.681)	(5.984)
Pessoal	(32.999)	-	(32.999)	(89.252)
Pessoal	(32.999)	-	(32.999)	(89.252)
Materiais	(869)	-	(869)	(680)
Materiais	(869)	-	(869)	(680)
Serviços	(22.735)	-	(22.735)	(26.484)
Serviços de terceiros	(21.811)	-	(21.811)	(25.252)
Serviços de manutenção e conservação	(924)	-	(924)	(1.232)
Outros	(11.015)	-	(11.015)	(10.820)
Aluguéis e arrendamentos	(52)	-	(52)	(1.420)
Impostos, taxas e contribuições	(1.786)	-	(1.786)	(1.366)
Comerciais e marketing	(3.146)	-	(3.146)	(3.083)
Outras despesas líquidas	(6.031)	-	(6.031)	(4.951)
Demais (despesas) receitas	-	(102)	(102)	1
Demais (despesas) receitas líquidas	-	(102)	(102)	1
	(75.299)	(102)	(75.401)	(133.219)

6.1 Energia comprada

	Consolidado			
	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Energia comprada				
Energia comprada para revenda	(16.944)	(3.920)	(18.970)	(21.140)
Operações de <i>trading</i>	(1.322.539)	(834.472)	(2.846.371)	(2.302.511)
Partes relacionadas – <i>trading</i> (Nota 19)	(53.871)	(165.559)	(144.691)	(282.232)
Serviços de operação – <i>trading</i>	(4.755)	(4.848)	(14.145)	(12.989)
Prêmio repactuação do risco hidrológico	(8.049)	(7.693)	(23.973)	(22.830)
Energia de curto prazo – CCEE	(10.107)	(4.068)	(19.713)	(13.481)
Outros custos	(4.396)	(2.037)	(9.832)	(3.937)
	(1.420.661)	(1.022.597)	(3.077.695)	(2.659.120)

7 Resultado financeiro líquido

	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Receitas financeiras									
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União		-	-	-	262.264	-	-	-	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		136.677	186.624	340.921	396.579	14.603	16.912	40.591	71.880
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas	19	3.872	9.999	29.341	17.839	4.386	7.579	16.296	17.735
Ajuste a valor presente sobre opção de compra de ações alienadas (ii)		518	-	33.095	-	-	-	-	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		3.121	2.948	10.979	9.818	7	7	19	7
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização		-	-	-	218.444	-	-	-	-
Reversão sobre atualização monetária sobre provisão para litígios	17(a)	873	-	873	-	155	-	155	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis		-	-	-	11.518	-	-	-	-
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		-	3.922	22	3.922	-	-	-	3.916
Outras receitas financeiras		1.661	6.216	10.440	26.412	680	10.012	3.752	23.522
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - Indenização de Três Irmãos		-	(124.800)	-	(124.800)	-	-	-	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - demais itens		(5.460)	(8.144)	(14.844)	(17.145)	(856)	(1.371)	(4.162)	(5.475)
		<u>141.262</u>	<u>76.765</u>	<u>410.827</u>	<u>804.851</u>	<u>18.975</u>	<u>33.139</u>	<u>56.651</u>	<u>111.585</u>
Despesas financeiras									
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(137.938)	(104.220)	(360.108)	(295.904)	(19.251)	(15.301)	(46.678)	(50.654)
Juros capitalizados CPC 20		-	510	1.433	569	-	-	-	-
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(32.806)	(13.780)	(166.358)	(177.324)	(1.427)	-	(4.680)	-
Apropriação de custos de captações	13(c)	(5.135)	(5.034)	(13.804)	(12.944)	(438)	(1.216)	(843)	(1.573)
Atualização monetária sobre provisão para litígios	17(a)	(13.707)	(3.016)	(46.805)	(25.982)	-	-	(8)	-
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	18(a)	(35.252)	(43.791)	(105.757)	(131.372)	-	-	-	-
Custo financeiro da securitização		-	-	-	(236.595)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas	19	(3.274)	(3.592)	(11.460)	(9.449)	(4.106)	(3.443)	(7.755)	(9.007)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento		(1.357)	421	(7.515)	(11.237)	-	-	-	-
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		-	(3.253)	(1)	(7.745)	-	-	-	(7.745)
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(62)	(556)	(5.895)	(2.928)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(5.724)	(5.359)	(16.126)	(16.424)	-	-	-	-
Atualização monetária sobre acordos judiciais		(532)	-	(1.213)	(150)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente sobre UBP		(317)	(875)	(1.289)	(3.052)	-	-	-	-
Atualização monetária sobre fornecedores		-	(1.671)	-	(4.837)	-	(1.671)	-	(4.838)
Outras despesas financeiras		(7.783)	(12.677)	(23.585)	(31.243)	471	(785)	(3.206)	(4.366)
		<u>(243.887)</u>	<u>(196.893)</u>	<u>(758.483)</u>	<u>(966.617)</u>	<u>(24.751)</u>	<u>(22.416)</u>	<u>(63.170)</u>	<u>(78.183)</u>
		<u>(102.625)</u>	<u>(120.128)</u>	<u>(347.656)</u>	<u>(161.766)</u>	<u>(5.776)</u>	<u>10.723</u>	<u>(6.519)</u>	<u>33.402</u>

- (i) O montante de R\$ 33.095 de ajuste a valor presente sobre o saldo a pagar de opção de compra de ações alienadas, referente aos contratos de autoprodução, realizados com as controladoras NK 232 Empreendimentos e Participações S.A., e a SF401 Participações Societárias S.A. e SF 593 Participações Societárias S.A.

8 Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Caixa				
Caixa e bancos	39.592	29.510	323	180
	<u>39.592</u>	<u>29.510</u>	<u>323</u>	<u>180</u>
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	1.992.895	1.590.190	192.793	224.562
Quotas de fundos de investimento (a)	3.248.836	1.618.694	432.458	352.973
	<u>5.241.731</u>	<u>3.208.884</u>	<u>625.251</u>	<u>577.535</u>
Caixa e equivalentes de caixa (i)	<u>5.281.323</u>	<u>3.238.394</u>	<u>625.574</u>	<u>577.715</u>
Aplicações financeiras				
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	14.398	-	-	-
	<u>14.398</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fundo de liquidez - Conta reserva				
Circulante	4.639	7.827	-	-
Não circulante	185.758	182.616	-	-
	<u>190.397</u>	<u>190.443</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>5.486.118</u>	<u>3.428.837</u>	<u>625.574</u>	<u>577.715</u>

Em 30 de setembro de 2024, os CDBs possuem taxa de remuneração entre 96% e 102% do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI"), (90% e 103,58% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

- i) A variação de caixa e equivalentes de caixa deve-se substancialmente às captações de debêntures pela controlada CESP no montante de R\$ 1.100.00, conforme nota 1.2.2 (b) e captação de debêntures pela Companhia – Nota 1.2.2 (c), no montante de R\$ 400.000 (houve pagamento de dividendos de exercícios anteriores, conforme nota 1.2.1 (c)).

(a) Quotas de fundos de investimento

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Quotas de fundos de investimento				
Operações compromissadas	2.461.503	830.859	387.368	239.592
Títulos públicos	787.333	787.835	45.090	113.381
	<u>3.248.836</u>	<u>1.618.694</u>	<u>432.458</u>	<u>352.973</u>

As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo da Votorantim, Fundo Aquilae e outros fundos exclusivos da Companhia e suas subsidiárias e, por esse motivo, seus saldos estão sendo consolidados nessas demonstrações financeiras. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos e operações compromissadas, os quais apresentaram taxa média de remuneração de 99,49% CDI no período de findo em 30 de setembro de 2024 (99,91% CDI em 31 de dezembro de 2023).

8.1 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

A tabela a seguir reflete a qualidade de crédito dos emissores e das contrapartes em operações de caixa e equivalentes de caixas, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva:

	Consolidado		Controladora	
	Rating local		Rating local	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
AAA	5.485.990	3.428.753	625.574	577.715
AA+	128	84	-	-
	5.486.118	3.428.837	625.574	577.715

Os *ratings* foram extraídos de agências de *rating* (*Standard & Poor's*, *Moody's* e *Fitch Ratings*). Para apresentação, foi considerado o padrão de nomenclatura utilizado por elas.

9 Contas a receber de clientes

a) Composição

	Consolidado	
	30/9/2024	31/12/2023
<i>Operações de trading</i>	607.885	330.700
Contratos bilaterais	-	176
Partes relacionadas (Nota 19)	126.823	152.956
Leilões de Energia Hídrica	75.898	116.786
Leilões de Energia Eólica	63.260	57.488
Leilões de Energia Solar	4.383	-
Energia de curto prazo – CCEE	40.947	21.370
	919.196	679.476

b) Vencimentos de contas a receber

	Consolidado	
	30/9/2024	31/12/2023
A vencer	914.507	673.453
Vencidos até 3 meses	1.346	3.196
Vencidos de 3 a 6 meses	488	379
Vencidos acima de 6 meses	2.855	2.448
	919.196	679.476

Os valores a receber negociados pelas controladas da Companhia, normalmente, possuem prazo de recebimento de até 45 dias.

A Administração analisou os saldos vencidos de contas a receber de clientes e concluiu que não há histórico de perda relevante, dessa forma, não há indícios para constituição de perdas estimadas com crédito de liquidação duvidosa de contas a receber de clientes.

10 Investimentos

a) Composição

	Consolidado							
	Informações em 30 de setembro de 2024				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	30/9/2024	31/12/2023
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
CBA Energia Participações S.A. (i)	377.635	121.103	66,67	66,67	83.245	58.914	258.606	249.803
Pollarix S.A. (i)	411.994	177.137	66,67	66,67	140.698	50.193	299.465	219.944
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	63.248	28.262	50,00	50,00	16.957	15.835	34.853	21.516
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.	14.650	2.862	50,00	50,00	1.431	1.541	7.325	5.894
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.	722	(1.771)	49,85	49,85	(1.077)	(557)	361	539
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	12.787	(2.772)	15,00	15,00	(400)	(239)	695	404
Mais valia								
CBA Energia Participações S.A. (ii)					(14.293)	(14.293)	208.295	222.588
Pollarix S.A. (ii)					(38.401)	(38.401)	601.689	640.090
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)					(8.730)	(8.730)	91.192	99.922
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.					(894)	(894)	11.023	11.917
Ágio								
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.134	231.134
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.					-	-	22.892	22.892
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.					-	-	13.514	8.155
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.					-	-	8.258	6.260
					178.536	63.369	2.105.551	2.057.307

- (i) A participação refere-se à 100% das ações preferenciais detidas pela Companhia, motivo pelo qual esses investimentos não são consolidados.
- (ii) Refere-se ao ajuste a valor justo dos ativos detidos pela Auren referente ao direito de concessão de investimentos hidrelétricos, com relação à mais valia das investidas CBA Energia, Pollarix e Pinheiro Machado, e está sendo amortizado pelos prazos de concessão de cada usina detida pelas empresas.

As participações nos investimentos GUD Comercializadora de Energia S.A. e Esfera Energia são detidas pela controlada Auren Comercializadora.

	Informações em 30 de setembro de 2024				Resultado de equivalência patrimonial		Controladora	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	Saldo	Saldo
					30/9/2024	30/9/2023	30/9/2024	
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	8.100.187	139.002	100,00	100,00	139.002	(503.111)	8.100.187	7.961.184
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (i)	844.394	163.191	100,00	100,00	371.898	94.221	851.213	478.582
Hélios IV Geração de Energia Ltda.	-	-	100,00	100,00	-	(6.705)	-	-
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	53.327	(7.848)	100,00	100,00	(7.848)	(4.148)	53.327	61.175
MRTV Energia S.A. (ii)	29.322	(487)	72,50	100,00	(487)	1.358	29.322	30.546
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	483.033	13.505	100,00	100,00	13.505	20.143	483.033	549.528
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	524.965	29.443	100,00	100,00	29.443	23.386	524.965	356.506
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (ii)	91.646	(8.468)	51,00	100,00	(8.468)	(2.559)	91.646	100.113
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	51.366	(5.591)	50,00	50,00	(2.795)	(1.109)	25.683	28.478
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (ii)	82.864	(7.554)	51,00	100,00	(7.554)	(2.339)	82.864	90.418
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	48.197	(5.372)	50,00	50,00	(2.686)	(601)	24.099	26.784
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	42.254	(5.122)	50,00	50,00	(2.561)	(865)	21.127	23.688
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	43.009	(5.001)	50,00	50,00	(2.500)	(1.528)	21.504	24.005
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (ii)	24.090	(2.114)	51,00	100,00	(2.114)	157	24.090	26.204
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	38.304	(6.403)	50,00	50,00	(3.201)	(1.192)	19.152	22.353
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	46.688	(8.223)	50,00	50,00	(4.112)	(1.744)	23.344	27.456
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	60.004	(932)	50,00	50,00	(466)	1.902	30.002	30.468
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	36.757	(4.741)	50,00	50,00	(2.370)	(89)	18.378	20.749
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	121.506	8.016	100,00	100,00	8.016	(3.828)	121.506	113.490
Hélios V Geração de Energia Ltda.	1	-	99,90	99,90	-	-	-	-
Coligadas								
Pollarix S.A. (iii)	411.994	177.137	66,67	66,67	140.698	50.193	299.465	219.944
CBA Energia Participações S.A. (iii)	377.635	121.103	66,67	66,67	83.245	58.914	258.606	249.803
Pinheiro Machado Participações S.A. (iii)	63.248	28.262	50,00	50,00	16.957	15.835	34.853	21.516
Mais valia								
Pollarix S.A.	-	-	-	-	(38.401)	(38.401)	601.689	640.090
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	(14.293)	(14.293)	208.295	222.588
Pinheiro Machado Participações S.A.	-	-	-	-	(8.730)	(8.730)	91.192	99.922
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	-	-	-	-	(4.320)	(4.320)	77.201	81.521
CESP - Companhia Energética de São Paulo	-	-	-	-	(20.078)	(22.278)	19.978	40.056
Ágio								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	-	-	-	-	420.969	420.969
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.	-	-	-	-	-	-	231.134	231.134
					669.780	(351.731)	13.105.073	12.515.519

- (i) O resultado de equivalência patrimonial na Auren Comercializadora não reflete o percentual de participação, pois há ajuste de consolidação dos resultados não realizados referente a marcação a mercado dos contratos futuros de compra e venda de energia no montante de R\$ 208.709, líquido dos impostos diferidos de R\$ 107.516, totalizando R\$ 316.225 no período de findo em 30 de setembro de 2024 (R\$ 34.920 em 30 de setembro de 2023).
- (ii) Houve a alienação de participação dessas investidas, porém cláusulas contratuais garantem à Companhia o controle sobre a totalidade do retorno desses investimentos, razão pela qual estão sendo consolidados em 100%.
- (iii) Os resultados de investimento registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de setembro de 2024, devido ao cálculo de equivalência patrimonial considerar a desproporcionalidade dos dividendos: (a) CBA Energia, que determina o pagamento de dividendos 10% superior para as ações preferenciais; (b) Pollarix que determina o pagamento de dividendos 93% superior para as ações preferenciais e decorrente do aporte de investimento; e (c) Pinheiro Machado que determina o pagamento de dividendos 50% superior para as ações preferenciais. A Companhia possui apenas ações preferenciais dessas coligadas, portanto, não há percentual de participação votante.

b) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo no início do período	2.057.307	2.161.751	12.515.519	14.526.449
Equivalência patrimonial	178.536	63.369	669.780	(351.731)
Ganho (perda) na participação de investida	(308)	43	(308)	43
Outros resultados abrangentes	(849)	(2.250)	(849)	(2.250)
Aumento de capital em coligadas, controladas e investidas - via transferência bancária	9.257	-	139.000	49.751
Redução de capital em investidas	-	-	(80.000)	-
Juros sobre capital próprio CBA Energia Participações S.A.	(17.187)	-	(17.187)	-
Deliberação de dividendos adicionais				
CBA Energia Participações S.A. (Nota 1.2.1 (d))	(56.806)	(45.352)	(56.806)	(45.352)
Pollarix S.A. Nota (Nota 1.2.1 (d))	(60.779)	(69.141)	(60.779)	(69.141)
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	-	(4.387)
MRTV Energia S.A.	-	-	(737)	-
Deliberação de dividendos intermediários				
CESP Companhia Energética de São Paulo	-	-	-	(1.529.548)
Pinheiro Machado Participações S.A.	(3.620)	(5.460)	(3.620)	(5.460)
Reversão de dividendos				
Pollarix S.A.	-	8.649	-	8.649
Ventos de São Vicente Energias Renováveis S.A.	-	-	18	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	1.042	-
Saldo no final do período	2.105.551	2.111.609	13.105.073	12.577.023

11 Imobilizado

a) Composição e movimentação

												Consolidado		
	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Aerogeradores	Painéis solares	Desmobilização de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Custos de servidão	Obras em andamento	Total	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo no início do período														
Custo	271.616	2.095.785	2.867.638	8.065.212	4.638.091	-	252.864	9.261	7.584	7.284	2.224.137	20.439.472	18.426.979	
Depreciação acumulada	(41.039)	(1.582.240)	(1.781.109)	(4.191.374)	(915.728)	-	(107.470)	(7.288)	(2.575)	(1.355)	-	(8.630.178)	(8.099.703)	
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra - CESP	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	-	-	-	188.821	188.821	
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(140.362)	-	(151.991)	143.585	-	-	-	-	-	-	-	(148.768)	(119.062)	
Saldo líquido no início do período	949.139	513.545	1.247.157	3.034.701	3.722.363	-	145.394	1.973	5.009	5.929	2.224.137	11.849.347	10.397.035	
Adições (I)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188.229	188.229	1.869.857	
Substituição de itens em garantia	-	-	18	-	447	-	-	-	-	-	-	465	-	
Baixa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.363)	
Depreciação	(5.838)	(34.297)	(73.863)	(124.914)	(160.945)	(20.541)	(16.100)	(229)	(489)	(170)	-	(437.386)	(422.754)	
Amortização de ajuste a valor justo	(21.237)	-	(21.369)	22.528	-	-	-	-	-	-	-	(20.078)	(22.279)	
Empresa incluída na consolidação	-	-	320	-	-	-	-	-	150	-	-	470	-	
Transferências	1.007	6.683	251.264	-	6	1.026.022	42.704	1.264	2.996	206	(1.341.389)	(9.237)	(5.522)	
Saldo no final do período	923.071	485.931	1.403.527	2.932.315	3.561.871	1.005.481	171.998	3.008	7.666	5.965	1.070.977	11.571.810	11.813.974	
Custo	272.623	2.102.468	3.119.240	8.065.212	4.638.544	1.026.022	295.568	10.525	10.730	7.490	1.070.977	20.619.399	20.288.951	
Depreciação acumulada	(46.877)	(1.616.537)	(1.854.972)	(4.316.288)	(1.076.673)	(20.541)	(123.570)	(7.517)	(3.064)	(1.525)	-	(9.067.564)	(8.522.457)	
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra - CESP	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	-	-	-	188.821	188.821	
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(161.599)	-	(173.360)	166.113	-	-	-	-	-	-	-	(168.846)	(141.341)	
Saldo líquido no final do período	923.071	485.931	1.403.527	2.932.315	3.561.871	1.005.481	171.998	3.008	7.666	5.965	1.070.977	11.571.810	11.813.974	
Taxas médias anuais de depreciação - %	3,3%	3,3%	5,0%	2,0%	5,0%	4,0%	1,0%	15,0%	6,3%	3,6%				

- (i) No período findo em 30 de setembro de 2024 houve desembolso caixa no valor de R\$195.574, onde o montante de R\$ 15.661 refere-se ao líquido entre: (i) saldo que não resultaram em saída de caixa no exercício findo em 31 de dezembro de 2023; (ii) saldo que não resultou em saída de caixa no período findo em 30 de setembro de 2024 e (iii) adiantamentos ocorridos em 2024. O saldo de adições deve-se substancialmente à construção do complexo solar Sol de Jaíba.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/1/2024 a 30/9/2024						Controladora 1/1/2023 a 30/9/2023
	Máquinas, equipamentos e instalações	Móveis e utensílios	Benfeitorias	Painéis Solares (i)	Obras em andamento	Total	Total
Saldo no início do período							
Custo	2.958	1.151	2.469	-	41.582	48.160	19.966
Depreciação acumulada	(232)	(144)	(251)	-	-	(627)	(39)
Saldo líquido no início do período	2.726	1.007	2.218	-	41.582	47.533	19.927
Adições	-	-	-	-	16.782	16.782	30.761
Baixa	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação	(203)	(86)	(238)	-	-	(527)	(428)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-
Transferências	101	-	387	1.765	(10.852)	(8.599)	(4.031)
Saldo no final do período	2.624	921	2.367	1.765	47.512	55.189	46.229
Custo	3.059	1.151	2.856	1.765	47.512	56.343	46.696
Depreciação acumulada	(435)	(230)	(489)	-	-	(1.154)	(467)
Saldo líquido no final do período	2.624	921	2.367	1.765	47.512	55.189	46.229
Taxas médias anuais de depreciação - %	5,0%	6,0%	7,0%				

(i) O montante apresentado em Painéis Solares refere-se à contratação de derivativos para proteção das importações dos painéis solares, os quais foram capitalizados na controladora Auren.

b) Obras em andamento

	30/9/2024	Consolidado 31/12/2023
Projetos		
Construção dos parques solares (i)	996.509	2.118.288
Modernização	41.669	50.219
Projeto Corumbá	30.776	30.776
Pipelines e outros	2.023	24.854
	1.070.977	2.224.137

(i) Refere-se ao desenvolvimento do projeto de geração de energia solar Sol de Jaíba. A alocação dos ativos do complexo solar Sol de Jaíba nas respectivas classes está em andamento e será concluída até o término do segundo mês subsequente à data de entrada em operação comercial de cada sociedade, citada na Nota 1.2.2 (a), conforme política contábil da Companhia e alinhado ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12 Intangível

a) Composição e movimentação

											Consolidado		
											1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Autorização ANEEL	Power Purchase Agreement	Repactuação risco hidrológico	Softwares, marcas e patentes	Direitos de outorga	Ágio Auren Comercializadora	Ágio Esferas Energias (alocação preliminar	UBP	Outros	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do período													
Custo	194.714	17.633	97.003	496.897	50.066	1.398.703	420.969	-	179.895	-	16.105	2.871.985	2.921.664
Amortização acumulada	(18.998)	(3.309)	(29.806)	(91.469)	(37.400)	(206.555)	-	-	(25.995)	-	-	(413.532)	(333.856)
Saldo líquido no início do período	175.716	14.324	67.197	405.428	12.666	1.192.148	420.969	-	153.900	-	16.105	2.458.453	2.587.808
Adições	-	-	-	-	-	-	-	103.017	-	-	9.234	112.251	6.989
Amortizações	(4.149)	-	-	(16.058)	(4.589)	(28.545)	-	-	(3.685)	(188)	-	(57.214)	(55.436)
Amortizações de ajuste a valor justo	-	(423)	(3.897)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.320)	(4.320)
Baixas	(2.527)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.971)	(5.498)	-
Remensuração	-	-	-	-	-	-	-	-	172	-	-	172	(352)
Empresa incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.503	1.068	2.571	-
Transferências	-	-	-	-	21.351	-	-	-	-	-	(12.114)	9.237	5.522
Saldo no final do período	169.040	13.901	63.300	389.370	29.428	1.163.603	420.969	103.017	150.387	1.315	11.322	2.515.652	2.540.211
Custo	192.187	17.633	97.003	496.897	71.417	1.398.703	420.969	103.017	180.067	1.503	11.322	2.990.718	2.933.823
Amortização acumulada	(23.147)	(3.732)	(33.703)	(107.527)	(41.989)	(235.100)	-	-	(29.680)	(188)	-	(475.066)	(393.612)
Saldo líquido no final do período	169.040	13.901	63.300	389.370	29.428	1.163.603	420.969	103.017	150.387	1.315	11.322	2.515.652	2.540.211
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	0,5%	4,5%	2,9%	20,0%	3,0%			3,0%	100,0%			

Auren Energia S.A.**Notas explicativas**

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

					Controladora	
					1/1/2024 a	1/1/2023 a
					30/9/2024	30/9/2023
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Softwares	Intangível em andamento	Total	Total	
Saldo no início do período						
Custo	147.426	4.454	10.336	162.216	147.849	
Amortização acumulada	(14.513)	(979)	-	(15.492)	(10.414)	
Saldo líquido no início do período	132.913	3.475	10.336	146.724	137.435	
Adições	-	-	1.174	1.174	4.632	
Amortizações	(3.191)	(1.460)	-	(4.651)	(3.791)	
Transferências	-	14.041	(5.442)	8.599	4.031	
Saldo no final do período	129.722	16.056	6.068	151.846	142.307	
Custo	147.426	18.495	6.068	171.989	156.512	
Amortização acumulada	(17.704)	(2.439)	-	(20.143)	(14.205)	
Saldo líquido no final do período	129.722	16.056	6.068	151.846	142.307	
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	20,0%				

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) Composição

											Consolidado
											30/9/2024
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total		
BNDES	TJLP+2,52%	121.184	(7.217)	4.287	118.254	1.233.187	(46.486)	-	1.186.701	1.304.955	1.142.457
BNDES	IPCA+4,48%	95.033	(1.807)	3.376	96.602	1.850.417	(35.195)	-	1.815.222	1.911.824	1.292.528
Debêntures - 1ª emissão	CDI+1,48%	300.000	(155)	130.540	430.385	-	-	-	-	430.385	431.436
Debêntures - 1ª emissão	IPCA+6,99%	13.668	(457)	2.892	16.103	179.965	(3.125)	-	176.840	192.943	194.453
Debêntures - 2ª emissão	IPCA+6,30%	-	(1.130)	10.430	9.300	404.680	(9.797)	-	394.883	404.183	396.398
Debêntures - 11ª emissão	CDI+1,64%	75.004	(484)	5.100	79.620	75.004	(121)	-	74.883	154.503	154.886
Debêntures - 12ª emissão	IPCA+4,30%	-	(5.014)	10.475	5.461	1.954.063	(24.654)	-	1.929.409	1.934.870	1.754.282
Debêntures - 13ª emissão	IPCA+6,17%	-	(3.598)	30.861	27.263	1.114.882	(30.387)	-	1.084.495	1.111.758	1.080.205
BNB	IPCA+5,76%(i)	14.790	(263)	2.021	16.548	799.919	(5.600)	55.012	849.331	865.879	1.118.065
		619.679	(20.125)	199.982	799.536	7.612.117	(155.365)	55.012	7.511.764	8.311.300	7.564.710

											Consolidado
											31/12/2023
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total		
BNDES	TJLP+2,53%	117.187	(7.217)	5.201	115.171	1.318.298	(51.899)	-	1.266.399	1.381.570	1.301.793
BNDES	TLP+4,56%/IPCA+3,65%	86.897	(1.807)	2.811	87.901	1.788.874	(36.550)	-	1.752.324	1.840.225	1.317.638
Debêntures - 1ª emissão	CDI+1,48%	300.000	(621)	94.291	393.670	-	-	-	-	393.670	399.203
Debêntures - 1ª emissão	IPCA+6,99%	5.539	(458)	6.015	11.096	188.333	(3.468)	-	184.865	195.961	202.536
Debêntures - 1ª emissão	IPCA+5,47%	139.625	(151)	4.074	143.548	-	-	-	-	143.548	142.397
Debêntures - 11ª emissão	CDI+1,64%	75.004	(483)	528	75.049	75.004	(483)	-	74.521	149.570	152.998
Debêntures - 12ª emissão	IPCA+4,30%	-	(5.014)	29.627	24.613	1.891.967	(28.414)	-	1.863.553	1.888.166	1.743.621
BNB	IPCA+5,45%(i)	669	(90)	159	738	347.539	(3.016)	13.863	358.386	359.124	474.688
		724.921	(15.841)	142.706	851.786	5.610.015	(123.830)	13.863	5.500.048	6.351.834	5.734.874

(i) Nos contratos de financiamentos celebrados junto ao BNB há a previsão de um bônus de adimplência de 0,85%, que será aplicado quando as parcelas das dívidas forem liquidadas até as datas de seus respectivos vencimentos.

											Controladora
											30/9/2024
		Circulante				Não circulante					
Modalidade	Encargos anuais médios	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Total	Valor justo
Debêntures - 1ª emissão	CDI+1,48%	300.000	(155)	130.540	430.385	-	-	-	-	430.385	431.436
Debêntures - 2ª emissão	IPCA+6,30%	-	(1.130)	10.430	9.300	404.680	(9.797)	-	394.883	404.183	396.398
		300.000	(1.285)	140.970	439.685	404.680	(9.797)	-	394.883	834.568	827.834

											Controladora
											31/12/2023
		Circulante									
Modalidade	Encargos anuais médios	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Valor justo					
Debêntures - 1ª emissão	CDI+1,48%	300.000	(621)	94.291	393.670	399.293					
		300.000	(621)	94.291	393.670	399.293					

BNB – Banco do Nordeste

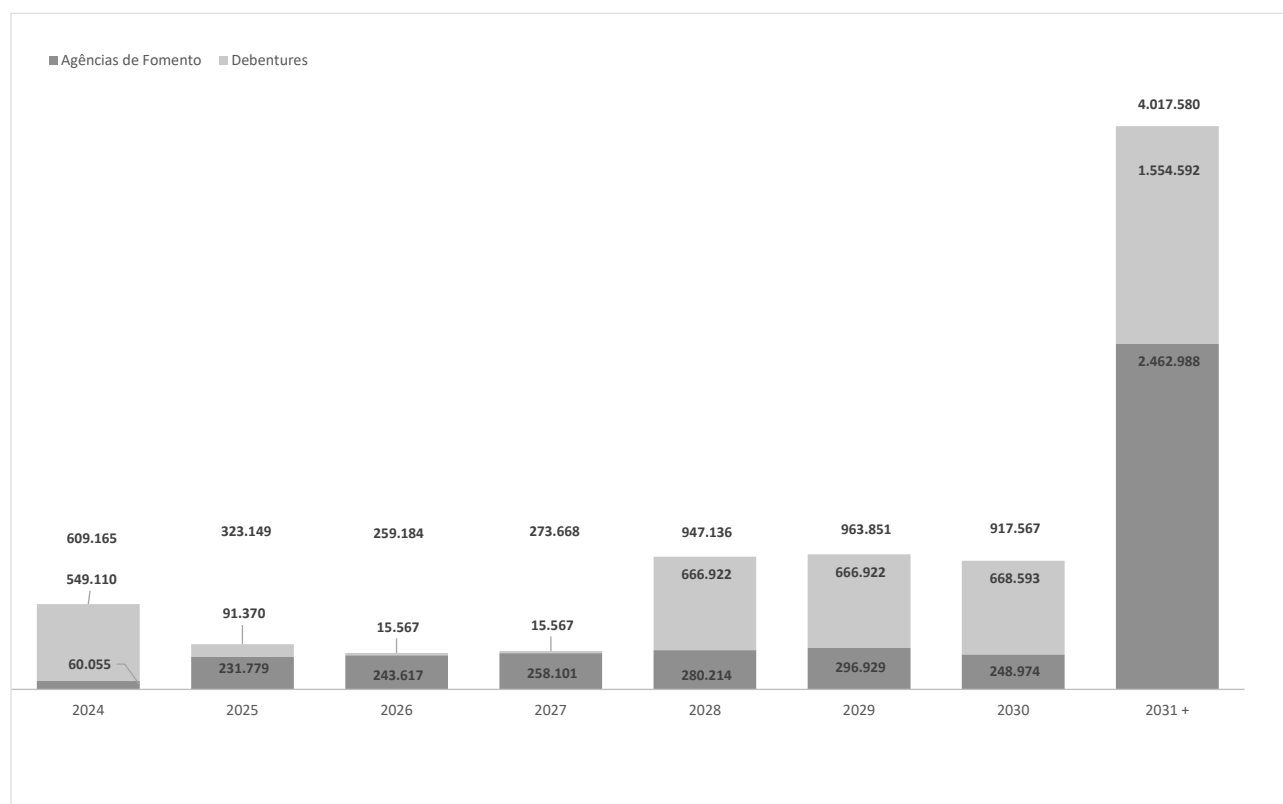
BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

CDI – Certificado de Depósito Interbancário

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo, fixada pelo Conselho Monetário Nacional

b) Perfil de vencimento – consolidado



O perfil de vencimento da dívida apresenta o saldo a ser pago, sendo considerada a amortização do principal e a projeção de juros.

c) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo no início do período	6.351.834	5.830.217	393.670	342.515
Captações	2.035.548	728.587	400.000	500.000
Provisão de juros	360.108	295.904	46.678	50.654
Atualização monetária	166.358	177.324	4.680	-
Apropriação de custos de captações	13.804	12.944	843	1.573
Adição dos custos de captação	(49.623)	(2.893)	(11.303)	(1.107)
Juros pagos	(262.255)	(264.570)	-	(12.362)
Liquidações	(304.474)	(631.689)	-	(500.000)
Saldo no final do período	8.311.300	6.145.824	834.568	381.273

d) Principais captações

	Modalidade	Data da captação	Montante	Custo	Vencimento	2023	2024	A ser liberado
Ventos do Piauí II e III	BNB	Fevereiro/2023	48.587	TLP 4,56%	Março/2045	48.587	-	-
				IPCA 5,27% a.a.	Setembro/204			
					6	180.000	120.000	-
Complexo Sol de Jaíba	BNB	Junho/2023	200.000	IPCA 5,73% a.a.	Julho/2047	168.208	31.792	-
	BNB	Dezembro/2023	330.000	IPCA 6,35% a.a.	Janeiro/2047	-	270.002	59.998
	13º			IPCA 6,17% a.a.				
CESP	Debêntures 2º	Março/2024	1.100.000	IPCA 6,30% a.a.	Abril/2034	-	1.100.000	-
Auren	Debêntures	Abril/2024	400.000	a.a.	Abril/2034	-	400.000	-
					Novembro/20			
Sol do Piauí	BNDES	Abril/2024	69.047	TLP + 3,65%	44	-	69.047	-

e) Garantias

Ativo ou Projeto	Modalidade	Garantia
Ventos do Piauí I	BNDES	Garantia prestada pela Votorantim S.A. e Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Ventos do Araripe III	BNDES	Garantia prestada pela Votorantim S.A., Auren Energia S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Ventos do Araripe III	Repasse	Garantia prestada pela Auren Energia S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Ventos do Araripe III	Debêntures	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Garantia prestada pelas SPEs do Complexo Eólico de Araripe III; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Ventos do Piauí II e III	BNDES	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Sol de Jaíba	BNB	Fiança bancária; Contas reservas.
Sol do Piauí	BNDES	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e quotas; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações

f) Condições restritivas

Os empréstimos e os financiamentos das Controladas contêm cláusulas restritivas financeiras (covenants financeiros) e não financeiras.

Atualmente, o único covenant financeiro existente é o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD). Para Ventos do Piauí I e Ventos do Araripe III há necessidade de o índice ser maior ou igual a 1,2x, e para Ventos do Piauí II e III ser maior ou igual a 1,3x, apurados a cada encerramento do exercício.

A Administração da Companhia e a Administração de suas Controladas monitoram esses índices para que as condições sejam atendidas, sendo que em 30 de setembro de 2024 não existe qualquer descumprimento.

14 Fornecedores

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Circulante				
Energia comprada para revenda	526.792	318.675	-	-
Energia comprada para revenda - Partes relacionadas (Nota 19)	19.441	22.741	-	-
Fornecedores de materiais e serviços	208.673	204.700	10.211	9.713
Fornecedores de materiais e serviços - Partes relacionadas (Nota 19)	5.926	3.328	570	3.212
Encargos de uso da rede elétrica	23.902	22.877	-	-
	784.734	572.321	10.781	12.925

15 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL

Os valores de imposto de renda e de contribuição social demonstrados no resultado do período findo em 30 de setembro de 2024 e 2023 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado			
	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	406.777	105.336	938.004	653.839
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(138.304)	(35.814)	(318.921)	(222.305)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	19.868	15.309	60.702	21.545
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(10.698)	(12.355)	(44.202)	(35.111)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(3.025)	(8.949)	11.988	(9.187)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(6.395)	8.109	(31.719)	(14.259)
Incentivo fiscal	54	229	162	555
Indenização da Usina Hidrelétrica Três Irmãos	-	(912.430)	-	(823.325)
Juros sobre capital próprio	-	-	(5.844)	-
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	2.554	2.449	5.367	2.966
IRPJ e CSLL apurados	(135.947)	(943.452)	(322.467)	(1.079.121)
Correntes	(57.167)	(625.752)	(141.099)	(701.685)
Diferidos	(78.780)	(317.700)	(181.368)	(377.436)
IRPJ e CSLL no resultado	(135.947)	(943.452)	(322.467)	(1.079.121)

	Controladora			
	1/7/2024 a 30/9/2024	1/7/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	261.597	(845.449)	587.860	(451.548)
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(88.943)	287.453	(199.872)	153.526
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	101.489	(271.595)	227.725	(119.589)
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(11.220)	(8.484)	(33.480)	(23.010)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(1.023)	(8.699)	14.550	(9.234)
Juros sobre capital próprio	-	-	(5.844)	-
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	8.930	8.658	24.598	24.573
IRPJ e CSLL apurados	9.233	7.333	27.677	26.266
Diferidos	9.233	7.333	27.677	26.266
IRPJ e CSLL no resultado	9.233	7.333	27.677	26.266

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Prejuízos fiscais e base negativa	768.327	788.560	-	-
Provisão de <i>impairment</i>	510.046	510.046	-	-
Provisão ativo regulatório	275.685	275.685	-	-
Provisão para litígios	276.093	334.814	-	-
Arrendamentos	5.801	813	-	-
Obrigações socioambientais	57.859	29.253	-	-
Outras provisões	34.308	64.604	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de mais valia	(316.939)	(344.954)	(313.192)	(340.903)
Ganho por compra vantajosa da CESP	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Repactuação de risco hidrológico	(229.312)	(234.772)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(13.586)	(13.555)	-	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(35.255)	(20.546)	(10.906)	(10.872)
Contratos futuros de energia	(167.104)	(62.432)	-	-
Arrendamentos	(4.998)	(2.199)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego (i)	557.592	555.249	-	-
Custo atribuído de imobilizado	412.651	423.840	-	-
Líquido	1.818.363	1.991.601	(636.903)	(664.580)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	2.642.872	2.698.782	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(824.509)	(707.181)	(636.903)	(664.580)

- (i) Os saldos de impostos diferidos, na avaliação da Administração, se realizarão no curso normal dos negócios, e dentro do período de vigência das concessões detidas pelas controladas da Companhia, quando aplicável.

(c) Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo no início do período	1.991.601	2.287.845	(664.580)	(700.503)
Efeitos de IRPJ e CSLL diferidos no resultado	(181.368)	(377.436)	27.677	26.266
Empresa incluída na consolidação	8.130	-	-	-
<i>Hedge accounting</i>	-	264	-	264
Saldo no final do período	1.818.363	1.910.673	(636.903)	(673.973)

16 Contratos futuros de energia**(a) Composição**

	Consolidado			Consolidado		
	30/9/2024			31/12/2023		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	3.189.757	(2.734.148)	455.609	1.811.433	(1.639.680)	171.753
Não circulante	2.416.977	(2.381.102)	35.875	3.433.262	(3.423.668)	9.594
	5.606.734	(5.115.250)	491.484	5.244.695	(5.063.348)	181.347

(b) Movimentação

	1/1/2024 a 30/9/2024	Consolidado 1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo líquido no início do período	181.347	194.749
Marcação a mercado dos contratos de energia	563.436	78.924
Realização	(229.116)	(155.896)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas (Nota 6)	334.320	(76.972)
Empresa incluída na consolidação	(24.183)	-
Saldo líquido no final do período	491.484	117.777

17 Provisão para litígios**(a) Composição e movimentação**

	1/1/2024 a 30/9/2024					Consolidado 1/1/2023 a 30/9/2023
	Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	Total	Total
Saldo no início do período	865.768	65.473	46.023	7.116	984.380	1.186.004
Atualização monetária (Nota 7)	41.522	2.263	1.872	275	45.932	25.982
Provisão / (reversão) (Nota 6)	(162.801)	15.295	(7.190)	4.074	(150.622)	(152.709)
(-) Pagamentos	(50.629)	(13.693)	(2.414)	(5)	(66.741)	(70.565)
Saldo no final do período	693.860	69.338	38.291	11.460	812.949	988.712
Circulante	20.649	33.096	100	1.866	55.711	122.254
Não circulante	673.211	36.242	38.191	9.594	757.238	866.458
	693.860	69.338	38.291	11.460	812.949	988.712

O contencioso passivo é objeto de reavaliações constantes, pois sua mensuração é atrelada ao andamento das respectivas ações judiciais e acordos com as contrapartes. Desse modo, a Companhia e suas controladas buscam refletir em suas demonstrações financeiras, com o mínimo de defasagem possível, o status atual das perdas consideradas como prováveis.

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

	30/9/2024	Consolidado 31/12/2023
Cíveis	870.159	792.724
Tributárias	484.417	463.286
Ambientais	294.498	309.798
Trabalhistas	22.998	39.710
	1.672.072	1.605.518

Independente do prognóstico, a Companhia e suas controladas continuam atentas a oportunidades de acordos e negociações que se mostrem atrativas e viáveis, buscando a redução do passivo contencioso, e sempre de acordo com critérios técnicos e disciplina financeira.

A Administração da Companhia e a Administração de suas controladas, embasada em pareceres de seus assessores legais, entende não haver riscos significativos futuros que não estejam cobertos por provisões suficientes em suas demonstrações financeiras ou que possam resultar em impacto significativo no seu fluxo de caixa.

18 Benefícios pós-emprego**(a) Composição e movimentação do passivo atuarial**

	Consolidado	
	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Saldo inicial do período	1.633.085	1.263.931
Juros sobre a obrigação atuarial (Nota 7)	105.757	131.372
Contribuições pagas	(98.865)	(76.828)
Saldo final do período	1.639.977	1.318.475

(b) Despesa / (receita) estimada para 2024 (não auditado)

Abaixo é demonstrada a despesa estimada para o exercício seguinte, com base na avaliação de atuário independente em 31 de dezembro de 2023:

	Consolidado			
	2024			
	BSPS	BD	CV	Total
Custo atual do serviço	-	(377)	51	(326)
Custo de juros sobre a obrigação	461.880	72.920	10.869	545.669
Rendimento esperado sobre os ativos do plano	(326.065)	(69.804)	(8.791)	(404.660)
Despesa estimada para o período	135.815	2.739	2.129	140.683

19 Partes relacionadas

	Consolidado									
	Ativo		Passivo		Vendas e serviços (Nota 5)		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Contas a receber de clientes - Venda de energia e serviços										
Votorantim Cimentos S.A.	67.271	62.399	-	-	469.148	510.352	-	-	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	-	-	-	167.631	165.334	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio S.A.	43.929	66.858	-	-	383.693	461.527	-	-	-	-
CBA Itapissuma Ltda.	-	2.069	-	-	16.229	26.634	-	-	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria	7.358	13.603	-	-	32.118	51.700	-	-	-	-
Citrosuco Serviços Portuários S.A.	-	-	-	-	3.486	5.535	-	-	-	-
Mineração Dardanelos Ltda.	-	-	-	-	-	7.406	-	-	-	-
Pollarix S.A.	3.068	3.973	-	-	28.022	34.992	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	3.110	4.028	-	-	28.403	35.474	-	-	-	-
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	-	-	-	-	-	1.536	-	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.	684	-	-	-	2.098	-	-	-	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.	1.377	4	-	-	11.668	10.193	-	-	-	-
Altre Empreendimentos e Investimentos Imobiliário S.A	26	-	-	-	259	-	-	-	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-
	126.823	152.956	-	-	1.142.755	1.310.683	-	-	-	-
Dividendos a receber										
CBA Energia Participações. S.A.	-	2.027	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	2.027	-	-	-	-	-	-	-	-
Alienação de participação de investidas										
Companhia Brasileira de Alumínio	39.250	47.991	43.463	42.423	-	-	-	-	1.345	4.077
CBA Itapissuma Ltda.	10.420	12.719	11.473	11.195	-	-	-	-	344	1.635
Votorantim Cimentos S.A.	30.919	42.459	38.043	36.962	-	-	-	-	841	3.016
Citrosuco S.A. Agroindústria	26.713	3.923	52.378	18.690	-	-	-	-	15.351	(338)
	107.302	107.092	145.357	109.270	-	-	-	-	17.881	8.390
Doações										
Instituto Votorantim	-	-	-	-	-	-	(63)	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	(63)	-	-	-
Fornecedores - compras de energia (Nota 6.1)										
Companhia Brasileira de Alumínio	-	-	5.682	22.027	-	-	(47.091)	(197.764)	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria	-	-	5.347	714	-	-	(14.418)	(8.809)	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	-	-	-	-	-	(3.903)	(12.438)	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.	-	-	-	-	-	-	(761)	-	-	-
Votorantim Cimentos S.A.	-	-	7.435	-	-	-	(64.734)	(58.417)	-	-
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	(3.295)	(2.223)	-	-
Viterra Bioenergia S.A.	-	-	977	-	-	-	(5.099)	-	-	-
Pollarix S.A.	-	-	-	-	-	-	(5.390)	(2.581)	-	-
	-	-	19.441	22.741	-	-	(144.691)	(282.232)	-	-
Fornecedores - serviços										
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	-	(36)	-	-	-
Way2 Serviços de Tecnologia S.A.	-	-	162	184	-	-	(1.490)	-	-	-
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A	-	-	91	-	-	-	(481)	-	-	-
Votorantim S.A.	-	-	5.673	3.144	-	-	(21.254)	-	-	-
	-	-	5.926	3.328	-	-	(23.261)	-	-	-
Dividendos a pagar										
Outros	-	-	9.432	659	-	-	-	-	-	-
	-	-	9.432	659	-	-	-	-	-	-
Saldo a pagar pela aquisição de Esferas										
Outros acionistas	-	-	24.541	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	24.541	-	-	-	-	-	-	-
	234.125	262.075	204.697	135.998	1.142.755	1.310.683	(168.015)	(282.232)	17.881	8.390

	Controladora							
	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
	30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Dividendos a receber								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	30.718	31.760	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	-	8.693	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	-	2.027	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	-	764	-	-	-	-	-	-
MRTV Energia S.A.	982	245	-	-	-	-	-	-
	<u>31.700</u>	<u>43.489</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Alienação de investidas								
Companhia Brasileira de Alumínio	39.250	47.991	43.463	42.423	-	-	1.345	4.077
Votorantim Cimentos S.A.	30.919	42.459	38.043	36.962	-	-	841	3.016
CBA Itapissuma Ltda.	10.420	12.719	11.473	11.195	-	-	344	1.635
	<u>80.589</u>	<u>103.169</u>	<u>92.979</u>	<u>90.580</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.530</u>	<u>8.728</u>
Doações								
Instituto Votorantim	-	-	-	-	(63)	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(63)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fornecedores de serviços								
Votorantim S.A.	-	-	534	3.144	(4.388)	(67)	-	-
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.	-	-	36	-	(283)	-	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda.	-	-	-	68	-	(366)	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>570</u>	<u>3.212</u>	<u>(4.671)</u>	<u>(433)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Dividendos a pagar								
Acionistas não controladores	-	-	436	386	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>436</u>	<u>386</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Mútuo com controladas								
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	34.783	116.455	-	-	-	-	6.011	5.508
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	173
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	52
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	34
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	36
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	12
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	345
Ventos de São Ciro Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	809
	<u>34.783</u>	<u>116.455</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.011</u>	<u>6.969</u>
Outros								
Repasse de custos partes relacionadas (i)								
CESP Companhia Energética de São Paulo	33.979	82	7.180	-	31.055	-	-	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	15.960	700	3.078	-	12.422	-	-	-
Complexo Solar Sol de Jaiba	13.595	6.050	-	-	4.621	-	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí I	5.340	-	-	-	5.343	-	-	-
Complexo Eólico Ventos do Araripe III	7.885	-	-	-	7.887	-	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí III	4.715	-	-	-	4.715	-	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí II	5.648	-	-	-	5.648	-	-	-
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	3.389	2.566	-	-	378	-	-	-
	<u>90.511</u>	<u>9.398</u>	<u>10.258</u>	<u>-</u>	<u>72.069</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>237.583</u>	<u>272.511</u>	<u>104.243</u>	<u>94.178</u>	<u>67.335</u>	<u>(433)</u>	<u>8.541</u>	<u>15.697</u>

(i) Refere-se, principalmente a rateios de despesas compartilhadas de mão de obra e de serviços de tecnologia. O efeito em resultado trata-se de recuperação de despesas na controladora Auren.

19.1 Remuneração do pessoal chave da Administração

As despesas relacionadas a remuneração do pessoal-chave da Administração estão apresentadas no quadro a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2023 a 30/9/2023
Remuneração fixa e variável (i)	33.921	34.658	30.929	25.618
Encargos sociais	4.299	6.548	3.863	3.795
	38.220	41.206	34.792	29.413

- (i) É composta pela remuneração fixa (salários e honorários, férias e 13º salário), variável (bônus e participação nos resultados), e dos benefícios com assistência médica e odontológica, vales alimentação e refeição e seguro de vida.

Conforme política de transações com partes relacionadas, a Companhia considera pessoal-chave da Administração os membros: (i) da Diretoria Estatutária (composta por quatro membros) e não estatutária e (ii) do Conselho de Administração (composto por oito membros).

20 Patrimônio líquido

20.1 Capital social

O capital social integralizado em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 era de R\$ 5.940.137, dividido em 1.000.000.000 ações ordinárias, composto pelos seguintes acionistas:

	Capital social integralizado	Consolidado e controladora	
		Quantidade de ações - em unidades	
		Ordinárias	%
Acionistas Controladores			
Votorantim	2.302.834	387.673.477	38,77%
CPP Investments	1.904.401	320.598.907	32,06%
	4.207.235	708.272.384	70,83%
Outros			
Ações em circulação	1.732.902	291.727.616	29,17%
	1.732.902	291.727.616	29,17%
	5.940.137	1.000.000.000	100%

21 Instrumento financeiro e gestão de risco

21.1 Instrumentos financeiros por categoria

A seguir são demonstrados os instrumentos financeiros por categoria e correspondente nível de enquadramento na hierarquia de mensuração pelo valor justo:

	Nível	Consolidado		Controladora	
		30/9/2024	31/12/2023	30/9/2024	31/12/2023
Ativos					
Ao custo amortizado					
Contas a receber de clientes (Nota 9)		919.196	679.476	-	-
Partes relacionadas (Nota 19)		107.302	107.092	205.883	229.022
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
		<u>1.048.297</u>	<u>808.367</u>	<u>205.883</u>	<u>229.022</u>
Ao valor justo por meio do resultado (i)					
Equivalentes de caixa (Nota 8)	2	5.241.731	3.208.884	625.251	577.535
Aplicações financeiras (Nota 8)	1	14.398	-	-	-
Fundo de liquidez - conta reserva (Nota 8)	1	190.397	190.443	-	-
Contratos futuros de energia (Nota 16)	2	5.606.734	5.244.695	-	-
		<u>11.053.260</u>	<u>8.644.022</u>	<u>625.251</u>	<u>577.535</u>
		<u>12.101.557</u>	<u>9.452.389</u>	<u>831.134</u>	<u>806.557</u>
Passivos					
Ao custo amortizado					
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 13) (ii)		8.311.300	6.351.834	834.568	393.670
Fornecedores (Nota 14)		784.734	572.321	10.781	12.925
Arrendamentos		73.082	66.729	23.883	17.113
Partes relacionadas (Nota 19)		169.898	109.270	103.237	90.580
		<u>9.339.014</u>	<u>7.100.154</u>	<u>972.469</u>	<u>514.288</u>
Ao valor justo por meio do resultado (i)					
Contratos futuros de energia (Nota 16)	2	5.115.250	5.063.348	-	-
		<u>5.115.250</u>	<u>5.063.348</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
		<u>14.454.264</u>	<u>12.163.502</u>	<u>972.469</u>	<u>514.288</u>

(i) O valor justo apresentado corresponde ao valor contábil reconhecido.

(ii) O valor justo desta rubrica está apresentado na Nota 13 (a).

A Companhia e suas controladas divulgam as mensurações do valor justo considerando a seguinte hierarquia:

Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 – Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços); e

Nível 3 – Inserções para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não-observáveis).

21.2 Fatores de risco financeiro

(a) Risco de liquidez

O risco de liquidez é gerenciado visando garantir recursos líquidos suficientes para honrar os compromissos financeiros da Companhia e de suas controladas no prazo e sem custo adicional. Um dos principais instrumentos de medição e monitoramento da liquidez é a projeção de fluxo de caixa, observando-se um prazo mínimo de 12 meses de projeção a partir da data de referência.

A gestão de liquidez e endividamento adota métricas compatíveis às companhias *investment grade* fornecidas por agências classificadoras de riscos de abrangência global.

A tabela a seguir analisa os principais passivos financeiros da Companhia e suas controladas, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

	Consolidado					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 30 de setembro de 2024						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	1.186.241	1.000.627	3.523.594	5.150.554	1.207.656	12.068.672
Fornecedores	784.734	-	-	-	-	784.734
Arrendamentos (i)	15.070	28.459	26.951	22.633	85.380	178.493
Contratos futuros de energia (i)	3.489.281	2.034.130	1.050.557	102.214	102.039	6.778.221
Encargos setoriais	17.990	-	-	-	-	17.990
UBP - Uso do Bem Público (i)	20.412	-	-	-	-	20.412
	5.513.728	3.063.216	4.601.102	5.275.401	1.395.075	19.848.522

	Consolidado					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	1.174.880	602.390	2.196.815	3.235.920	1.856.728	9.066.733
Fornecedores	572.321	-	-	-	-	572.321
Arrendamentos (i)	13.029	24.030	25.661	22.915	88.653	174.288
Contratos futuros de energia (i)	1.842.145	2.411.092	1.674.905	73.340	3.307	6.004.789
Encargos setoriais	23.129	-	-	-	-	23.129
UBP - Uso do Bem Público (i)	38.549	11.795	-	-	-	50.344
	3.664.053	3.049.307	3.897.381	3.332.175	1.948.688	15.891.604

	Controladora					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 30 de setembro de 2024						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	462.934	23.789	70.609	499.157	-	1.056.489
Fornecedores	10.781	-	-	-	-	10.781
Arrendamentos (i)	6.202	14.104	9.183	721	206	30.416
	479.917	37.893	79.792	499.878	206	1.097.686

	Controladora					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	393.670	-	-	-	-	393.670
Fornecedores	12.925	-	-	-	-	12.925
Arrendamentos (i)	4.519	8.993	7.670	1.009	195	22.386
	411.114	8.993	7.670	1.009	195	428.981

(i) Os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa contratuais não descontados.

22 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessas demonstrações financeiras:

Nota explicativa	Conta contábil
16 (d)	Realização do imposto de renda e contribuição social diferidos
18	UBP - Uso do Bem Público
19	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos
20	Provisão de ressarcimento
22	Benefícios pós-emprego ((a) Conciliação dos ativos e passivos; (d) Componentes do resultado do período; (e) Movimentação de outros resultados abrangentes (ORA)
26	Seguros
27	Compromissos de longo prazo

23 Eventos subsequentes**(a) Deliberações - Combinação de negócios AES Brasil**

Em 14 de outubro de 2024, o Conselho de Administração da Companhia realizou, dentre outras, as seguintes deliberações:

(i) Reajuste do valor de resgate e reajuste da relação de substituição de ações

Em decorrência (a) do resultado do exercício do direito de retirada dos acionistas da AES Brasil no âmbito da incorporação de ações, (b) da alteração do número de ações da AES Brasil mantidas em tesouraria por força do exercício do direito de retirada, (c) dos custos ligados aos pacotes de retenção dos colaboradores da AES Brasil; (d) dos custos e despesas efetivamente incorridos pela AES Brasil no processo de obtenção das anuências de terceiros e credores previstas no Acordo e, (e) da capitalização de reserva de ágio realizado pela AES Brasil Operações S.A., incluindo saldos remanescentes que não tenham sido capitalizados e que sejam atribuídos ao BNDES, as ações PNs da ARN, passarão a ser resgatadas pelo valor de R\$ 1,18438832610, já incluída a atualização monetária para o período da data da Operação (15 de maio de 2024), até a data de fechamento. Com isso, a relação de troca das ações ONs também foi reajustada e os acionistas da AES Brasil receberão para cada 1 (uma) ação ON ARN que detenham, o equivalente a 0,07499873952 novas ações ON de emissão da Companhia.

(ii) Definição do período de escolha

Nos termos do Acordo, foi assegurado aos acionistas da AES Brasil um prazo de 10 (dez) dias úteis para optarem pelo recebimento de ações ONs e/ou ações PNs, seguindo as opções detalhadas na Nota 1.2.1, o qual ocorreu de 16 a 29 de outubro de 2024.

(iii) Definição da data de fechamento

Ficou estabelecida a data de 31 de outubro de 2024 como a data de fechamento da Operação, com a realização de uma reunião do Conselho de Administração da Companhia para, dentre outras matérias, homologar o aumento do capital social da Companhia, declarar a eficácia das deliberações tomadas na Assembleia Geral Extraordinária da Companhia realizada em 10 de setembro de 2024 e a consumação da incorporação, conforme termos previstos no Acordo e no Protocolo e Justificação firmado entre as partes.

(b) Emissão de debêntures da Companhia

Em 23 de setembro de 2024, a Companhia anunciou a oferta pública da 3ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública, no montante total de R\$ 2.500.000 e prazo de 7 anos, sendo amortizado em três parcelas anuais com vencimento em 10 de outubro de 2031. As debêntures serão remuneradas a uma taxa de CDI + 0,55% a.a. pagas semestralmente, a partir da Data de Emissão, nos dias 10 de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 10 de abril de 2025. A liquidação dessa emissão ocorreu em 11 de outubro de 2024.

Em 15 de outubro de 2024, a Companhia anunciou a oferta pública da 4ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública, no montante total de R\$ 5.400.000 e prazo de 4 anos, sendo amortizado em uma única parcela, equivalente a 100% do Valor Nominal Unitário das Debêntures, com vencimento em 28 de outubro de 2028. As debêntures serão remuneradas a uma taxa de CDI + 1,10% a.a. no 1º ano, CDI + 1,20% a.a. no 2º ano, CDI + 1,50% a.a. no 3º ano e CDI + 2,00% a.a. no 4º ano pagas semestralmente, a partir da Data de Emissão, nos dias 28 de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 28 de abril de 2025. A liquidação dessa emissão ocorreu em 28 de outubro de 2024.