

**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
consolidadas e individuais, em
31 de março de 2023**



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

Atenção: Srs. Administradores

Ilmos. Srs.
Auren Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Auren Energia S.A. ("Companhia"), em 31 de março de 2023, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Auren Energia S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 31 de março de 2023, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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.



Auren Energia S.A.

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)

Outros assuntos

Demonstrações intermediárias condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações intermediárias condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, 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 individuais e consolidadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas 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 intermediárias condensadas do valor adicionado não foram elaboradas, em todos 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, 4 de maio de 2023

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

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

Índice

Desempenho financeiro.....	2
Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais	
Demonstração intermediária condensada do resultado	10
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	11
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa	12
Balço patrimonial	14
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	16
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado	17
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais	
1 Considerações gerais	18
2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis	18
3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos	21
4 Apresentação de informações por segmento de negócio	21
5 Receita	23
6 Custos e despesas	24
7 Resultado financeiro líquido	25
8 Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva	26
9 Ativos indenizáveis pela União	27
10 Investimentos	28
11 Imobilizado	31
12 Intangível	33
13 Empréstimos, financiamentos e debêntures	34
14 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.....	38
15 Contratos futuros de energia.....	39
16 Provisão para litígios.....	39
17 Benefícios pós-emprego	40
18 Partes relacionadas.....	41
19 Patrimônio líquido	44
20 Instrumento financeiro e gestão de risco	45
21 Notas explicativas não apresentadas.....	47
22 Eventos subsequentes	47

Desempenho Financeiro

Destaques Financeiros

R\$ milhões	1T23	1T22	Var. (%)
Receita Líquida	1.414,5	1.145,3	24%
Lucro Bruto	333,4	282,1	18%
Margem Bruta	23,6%	24,6%	-1 p.p.
EBITDA	451,9	313,6	44%
(Reversão)/ provisão para litígios e baixa de depósitos judiciais	(17,3)	46,2	-137%
Contratos futuros de energia	(38,4)	(5,8)	562%
EBITDA Ajustado	396,2	354,0	12%
Margem EBITDA Ajustada	28,0%	30,9%	-2,9 p.p.
Resultado Financeiro	(17,2)	(164,4)	-90%
Resultado Líquido	230,0	(2,6)	-

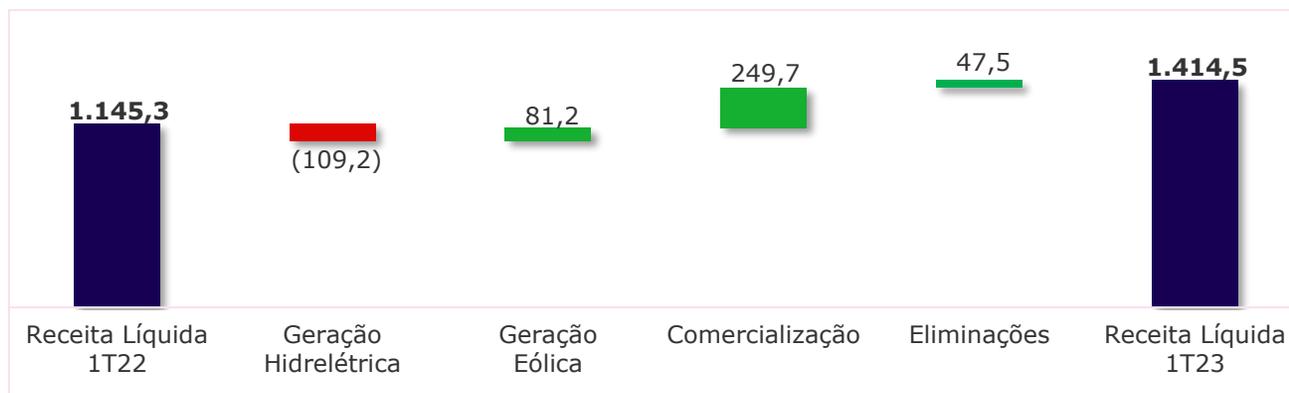
Receita Líquida

A receita líquida do 1T23 totalizou R\$1.414 milhões, um aumento de 24% em relação aos R\$1.145 milhões no 1T22, resultado de:

- (a) Geração Hidrelétrica:** redução de R\$109 milhões ou 25% versus o 1T22, principalmente por cessão dos contratos *intercompany* para a Auren Comercializadora realizados no final de 2022, parcialmente compensados por reajustes de inflação de contratos do ACR e de contratos que permaneceram na carteira, além de redução no preço médio das operações *wholesale*. A cessão dos contratos *intercompany* acima mencionada tem sua contrapartida refletida no segmento de Comercialização e, portanto, não impacta o resultado consolidado da Auren;
- (b) Geração Eólica:** crescimento de R\$81 milhões ou 71% em relação ao 1T22, explicado, principalmente, pela entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III e pela retomada da operação de Ventos do Araripe III, além de reajuste dos contratos por inflação;
- (c) Comercialização:** aumento de R\$ 250 milhões, totalizando R\$1.019 milhões (vs. R\$770 milhões no 1T22), combinação do efeito positivo resultante da migração de contratos da CESP e efeito pela inclusão da Auren Comercializadora na consolidação após a conclusão da reorganização societária a partir de fevereiro de 2022; e

(d) Eliminações: efeito positivo de R\$48 milhões em relação ao 1T22, explicado, principalmente, pelo maior volume de operações *intercompany* entre os ativos de geração e a Comercializadora.

Evolução da Receita Líquida do 1T23 versus 1T22 (R\$ milhões)



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas⁽¹⁾ operacionais totalizaram R\$1.131 milhões no 1T23, um aumento de 15% em relação aos R\$984 milhões no 1T22, explicada por:

(a) Custos com Compra de Energia: aumento de R\$176 milhões ou 28% em relação ao 1T22 (R\$814 milhões no 1T23 vs. R\$638 milhões no 1T22), decorrente de:

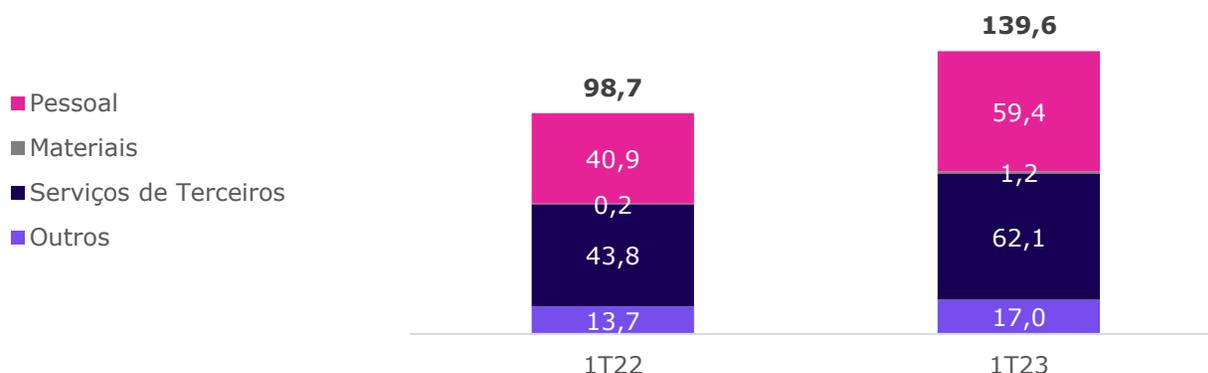
- **Geração Hidrelétrica:** redução de R\$42 milhões em energia comprada em relação ao 1T22, devido ao encerramento dos contratos de compra para equalização do balanço energético, em linha com a estratégia de cessão de contratos para a Auren Comercializadora;
- **Comercialização:** aumento de R\$170 milhões ou 22%, totalizando R\$927 milhões no 1T23 versus R\$757 milhões no 1T22, majoritariamente pela inclusão da Auren Comercializadora na consolidação após a conclusão da reorganização societária a partir de fevereiro de 2022; e
- **Eliminações *Intercompany*:** aumento de R\$48 milhões em eliminações no 1T23, devido ao incremento do volume de energia comercializado nas operações *intercompany*.

⁽¹⁾ Esse total inclui Custo com Compra de Energia, Encargos de Uso da Rede Elétrica, Custos com Operação e Receitas (Despesas) Operacionais Líquidas.

- (b) Encargos de Uso da Rede Elétrica:** aumento de R\$13 milhões ou 24% em relação ao 1T22, explicado pela atualização das tarifas TUST e TUSDg no segmento de Geração Hidrelétrica, representando um aumento do custo em R\$6 milhões em relação ao 1T22, e da entrada em operação de Ventos do Piauí II e III, que adicionou R\$7 milhões em encargos do segmento de Geração Eólica no trimestre;
- (c) Custos e Despesas com PMSO⁽²⁾:** aumento de 42% ou R\$41 milhões na comparação entre os períodos (R\$140 milhões no 1T23 vs. R\$99 milhões no 1T22), explicado por:
- **Pessoal (P):** aumento de R\$19 milhões (R\$59 milhões no 1T23 vs. R\$41 milhões no 1T22), principalmente por reajustes inflacionários de aproximadamente R\$ 5 milhões, despesas relacionados aos projetos em implantação de outros R\$ 5 milhões, cujas construções estão em curso, e incrementos como resultado da formação da Auren, especialmente relacionados às mudanças do desenho organizacional e da reestruturação dos times operacionais, com efeitos, principalmente, nos segmentos Comercialização e *Holding*;
 - **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** aumento de R\$19 milhões (R\$63 milhões no 1T23 vs. R\$44 milhões no 1T22), principalmente, explicado pela adição dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, que adicionou R\$6 milhões em despesas, além de reajustes nos contratos de manutenção dos aerogeradores dos parques que já estavam em operação e despesas com consultorias; e
 - **Outras Despesas (O):** aumento de R\$3 milhões em relação ao 1T22 (R\$17 milhões no 1T23 vs. R\$14 milhões no 1T22), explicado por maiores custos com seguros, arrendamentos e taxas no segmento eólico, em virtude da entrada em operação de Ventos do Piauí II e III.

⁽²⁾ A análise de despesas com PMSO inclui as rubricas de Custos com Operação e Receitas (Despesas) Operacionais apresentadas na Demonstração do Resultado do Exercício Segmentada, disponível na seção "Anexos" desse documento.

Despesas com PMSO (R\$ milhões)



(d) Outras receitas e despesas operacionais³: redução de R\$83 milhões em relação ao ano anterior (R\$110 milhões no 1T23 vs. R\$193 milhões no 1T22), resultado do efeito positivo de R\$63 milhões em movimentações na provisão para litígios, principalmente por maiores reversões de natureza cível, e de R\$33 milhões na variação da marcação a mercado dos contratos futuros de energia.

EBITDA Ajustado

A partir deste 1T23, a Companhia passa a apresentar o EBTIDA Ajustado retirando a marcação a mercado (MtM) dos contratos de compra e venda de energia. A marcação a mercado tem por objetivo incluir no EBTIDA Contábil os efeitos positivos e negativos das negociações já firmadas com entrega futura de energia bem como os efeitos da exposição direcional. A nova forma de apresentação do EBITDA Ajustado, sem os efeitos da marcação a mercado, tem por objetivo representar de maneira mais fidedigna a performance e o desempenho corrente da Companhia onde será possível identificar o resultado do ano em curso sem deixar de identificar os efeitos futuros das negociações já realizadas bem como o efeito das variações de preços de mercado sobre a posição direcional long ou short. Cabe destacar que as informações referentes ao mesmo período do ano anterior foram igualmente ajustadas para fins de comparabilidade.

³ Outras receitas/(despesas) operacionais: inclui principalmente depreciação e amortização, marcação a mercado (MtM) dos contratos de energia, e provisão (reversão) para litígios.

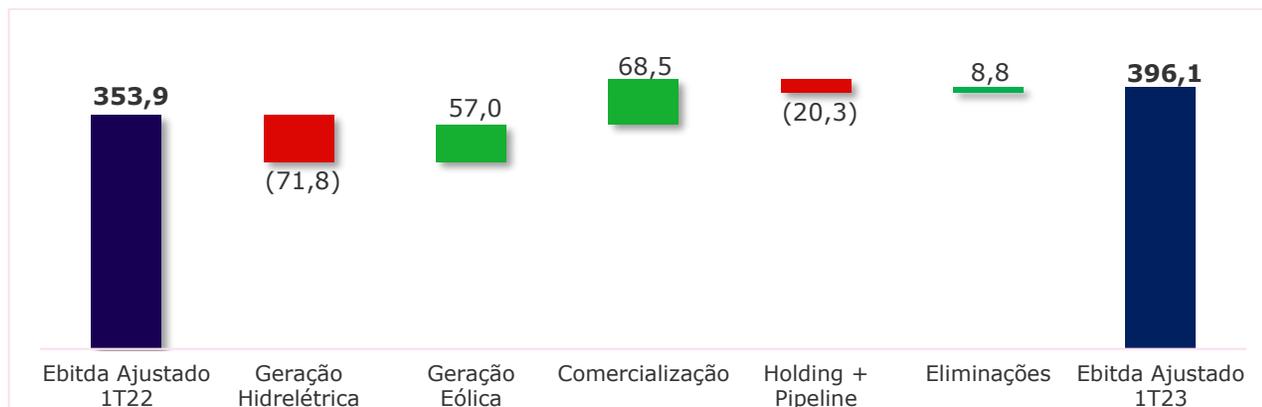
Reconciliação do EBITDA Ajustado Consolidado

R\$ milhões	1T23	1T22	Var. (%)
EBITDA	451,9	313,6	44,1%
Reversão de provisão para litígios e baixa de depósitos judiciais	(17,3)	46,2	N.M.
Marcação a mercado (MTM)	(38,4)	(5,8)	N.M.
EBITDA Ajustado	396,2	354,0	11,9%
Margem EBITDA Ajustada	28,0%	30,9%	-2,9 p.p.

O EBITDA Ajustado apresentou crescimento de 12% (ou R\$42 milhões) em relação ao 1T22, totalizando R\$396 milhões. A margem EBITDA ajustada atingiu 28%, representando uma redução de 2,9 p.p. em relação à margem de 31% no 1T22. A variação do EBITDA Ajustado no trimestre pode ser explicada, principalmente, por:

- (a) **Geração Hidrelétrica:** redução de 24% ou R\$72 milhões no EBITDA Ajustado do período, totalizando R\$230 milhões no 1T23 versus R\$302 milhões no 1T22, principalmente em virtude da cessão dos contratos de energia *intercompany* para Auren Comercializadora e de menor preço médio das operações *wholesale*, efeito parcialmente compensado pelo incremento do preço médio dos contratos reajustados por IPCA;
- (b) **Geração Eólica:** aumento de 69% ou R\$57 milhões, perfazendo um EBITDA Ajustado de R\$139 milhões no 1T23 (vs. R\$82 milhões no 1T22), resultado da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, da melhor performance de geração nos parques e de reajustes dos contratos por inflação;
- (c) **Comercialização:** aumento de R\$69 milhões em relação ao EBITDA Ajustado negativo de R\$6 milhões no 1T22, já excluindo o efeito positivo de R\$66 milhões da marcação a mercado dos contratos de energia no trimestre. Esse aumento reflete a migração dos contratos entre os segmentos de Geração Hidrelétrica e Comercialização e o resultado positivo das operações de *trading* de energia; e
- (d) **Holding e Pipeline:** resultado de R\$35 milhões em despesas no 1T23, em linha com os resultados anteriores. O aumento de R\$ 12 milhões em relação ao 1T22 ocorreu em virtude de maiores despesas com pessoal, relacionadas à reestruturação dos times operacionais, à maior remuneração variável e aos serviços com consultorias.

Evolução do EBITDA Ajustado do 1T23 versus 1T22 (R\$ milhões)



EBITDA Ajustado por segmento

R\$ milhões	1T23	1T22	Var. (%)
Geração Hidrelétrica	229,9	301,7	-23,8%
Geração Eólica	139,1	82,1	69,5%
Comercialização	62,7	(5,8)	N.M.
<i> Holding e Pipeline</i>	(35,5)	(23,9)	48,5%
EBITDA Ajustado	396,2	354,0	11,9%
Margem EBITDA Ajustada	28,0%	30,9%	-2,9 p.p.

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro Consolidado

R\$ milhões	1T23	1T22	Var. %
Receitas Financeiras	254,8	86,1	196,0%
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	134,7	-	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva	101,4	63,5	59,8%
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	3,9	20,8	-81,3%
Atualização monetária sobre depósitos judiciais	3,6	2,9	25,4%
Reversão de atualização monetária sobre provisão para litígios	8,7	-	-
- (-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(3,7)	(2,3)	58,7%
Outras receitas financeiras	6,2	1,2	400,4%
Despesas Financeiras	(272,0)	(250,5)	8,6%
Encargos de Dívidas	(84,8)	(64,7)	30,9%
Atualização Monetária	(96,8)	(61,6)	57,3%
Apropriação de custo de captação	(3,9)	(3,7)	4,7%
Atualização Monetária sobre Provisões para Litígios	(16,6)	(49,2)	-66,3%
Atualização do Saldo de Benefícios Pós-Emprego	(43,8)	(38,1)	14,9%
Ajuste a Valor Presente	(10,0)	(14,1)	-28,9%
Atualização Monetária sobre Ressarcimento	(6,7)	(5,8)	14,0%
Outras Despesas Financeiras, líquidas	(9,5)	(13,3)	-28,4%
Total	(17,2)	(164,4)	-89,5%

No 1T23, o resultado financeiro líquido foi uma despesa de R\$17 milhões (versus despesa líquida de R\$164 milhões no 1T22), em virtude de:

- (a) Receita financeira:** efeito positivo da atualização monetária mensal do saldo a receber da indenização da UHE Três Irmãos, que totalizou R\$135 milhões no 1T23. Adicionalmente, houve incremento de R\$38 milhões em rendimentos das aplicações financeiras, explicado por maior volume de caixa aplicado no período e à alta do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) médio em relação ao 1T22;
- (b) Encargos de dívidas e atualização monetária:** aumento de R\$55 milhões em relação ao 1T22, devido ao maior endividamento bruto, que totalizou R\$6,1 bilhões no 1T23, versus R\$4,8 bilhões no 1T22, principalmente devido a:
- Liberações de financiamentos dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III ocorridas ao longo do exercício de 2022;
 - Encerramento da capitalização de Ventos do Piauí II e III, que entrou 100% em operação comercial no trimestre;
 - Captação de R\$180 milhões de financiamento junto ao BNB para Sol de Jaíba em março de 2023; e
 - Menor impacto do IPCA, devido a sua desaceleração de, aproximadamente, -1,08% na comparação entre os trimestres, que compõe 67% do total da dívida consolidada.
- (c) Atualização referente ao Contencioso Passivo:** redução de R\$27 milhões entre os períodos reflexo da redução de R\$231 milhões do contencioso passivo provisionado (R\$1.160 milhões no 1T23 vs R\$1.391 milhões no 1T22), com atualização pelo IGP-M (0,15% no 1T23 vs 5,49% no 1T22), principal índice ao qual os processos estão indexados.

Lucro Líquido

Lucro Líquido Consolidado

R\$ milhões	1T23	1T22	Var. %
EBITDA	451,9	313,6	44,1%
Depreciação e Amortização	(168,3)	(152,6)	10,3%
Resultado Financeiro	(17,2)	(164,4)	-89,5%
IR/CS	(66,7)	(14,5)	360,0%
Equivalência Patrimonial	30,2	15,4	96,1%
Lucro Líquido	230,0	(2,6)	N.M.

O lucro líquido no 1T23 totalizou R\$230 milhões, versus prejuízo de R\$3 milhões no 1T22, resultado de:

- (a) **EBITDA:** o EBITDA consolidado (pré-ajustes) de R\$452 milhões no 1T23, uma melhora de R\$138 milhões ou 44% em relação aos R\$314 milhões registrados no 1T22;
- (b) **Resultado financeiro:** redução de R\$147 milhões no resultado financeiro líquido em relação ao 1T22, explicado majoritariamente pela receita financeira de R\$134 milhões de atualização monetária sobre o saldo a receber da indenização da UHE Três Irmãos.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Receita líquida	5	1.414.510	1.145.258	-	-
Custo com energia elétrica	6	(881.820)	(692.629)	-	-
Custo com operação	6	(199.324)	(170.578)	-	-
Lucro bruto		333.366	282.051	-	-
Receitas (despesas) operacionais	6				
Despesas gerais e administrativas		(97.483)	(65.654)	(36.390)	(18.964)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		47.672	(55.399)	(1.227)	(7.029)
		(49.811)	(121.053)	(37.617)	(25.993)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		283.555	160.998	(37.617)	(25.993)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	10 (b)	30.229	15.401	234.145	(6.716)
		30.229	15.401	234.145	(6.716)
Resultado financeiro líquido	7				
Receitas financeiras		254.848	86.074	41.899	48.592
Despesas financeiras		(272.035)	(250.510)	(17.865)	(18.172)
		(17.187)	(164.436)	24.034	30.420
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		296.597	11.963	220.562	(2.289)
Imposto de renda e contribuição social	14 (a)				
Correntes		(44.547)	(26.581)	-	(2.141)
Diferidos		(22.098)	12.033	9.390	(2.369)
Lucro líquido (prejuízo) atribuído aos acionistas		229.952	(2.585)	229.952	(6.799)
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		229.952	(6.799)	229.952	(6.799)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	4.214	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		229.952	(2.585)	229.952	(6.799)
Quantidade média ponderada de ações - milhares		1.000.000	908.441	1.000.000	908.441
Lucro (prejuízo) básico e diluído por lote de mil ações, em reais		0,2300	(0,0028)	0,2300	(0,0075)

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

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente
Períodos findos em 31 de março
Em milhares de reais



	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	229.952	(2.585)	229.952	(6.799)
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado				
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	450	-	450	-
Ganho de participação de investida	43	-	43	-
Outros resultados abrangentes	(12)	-	(12)	-
Outros componentes do resultado abrangente do período que não serão posteriormente reclassificados para o resultado				
Remensuração de benefícios de aposentadoria, líquido dos efeitos tributários	-	-	-	-
Perda em participação de investida	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	230.433	(2.585)	230.433	(6.799)
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores	230.433	(6.799)	230.433	(6.799)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores	-	4.214	-	-
	230.433	(2.585)	230.433	(6.799)

As notas explicativas da Administração 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 31 de março
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		296.597	11.963	220.562	(2.289)
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	159.460	143.654	1.888	1.943
Amortização de mais valia	6	8.867	8.938	-	-
Baixa de imobilizado e direito de uso dos contratos de arrendamento		363	-	-	-
Equivalência patrimonial	10 (b)	(30.229)	(15.401)	(234.145)	6.716
Juros e variações monetárias		93.393	72.339	14.064	9.548
Apropriação de custos de captação	13 (c)	3.901	3.725	156	153
Baixa de depósitos judiciais		2.332	3.292	-	-
Hedge accounting operacional		-	5	-	-
Contratos futuros de energia	6	(38.397)	(5.810)	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(4.984)	(2.555)	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	(17.325)	45.392	-	-
Provisão (reversão) de ressarcimento	5	(6.137)	13.454	-	-
Atualizações de saldos					
Ativos indenizáveis pela União	7	(134.653)	-	-	-
Provisão para litígios	7	14.234	46.701	-	-
Benefícios pós-emprego	7	43.791	38.102	-	-
Custo do serviço de benefícios pós-emprego		-	31	-	-
Depósitos judiciais	7	(3.574)	(2.870)	-	-
Ajuste a valor presente					
Ativos indenizáveis pela União	7	(8.684)	-	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	5.651	4.299	-	-
UBP - Uso do bem público	7	1.157	1.492	-	-
Operações com partes relacionadas		(729)	(12.545)	(2.234)	(12.616)
Arrendamentos		966	27	72	20
		<u>386.000</u>	<u>354.233</u>	<u>363</u>	<u>3.475</u>
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		143	-	-	-
Contas a receber de clientes		40.586	44.901	-	-
Tributos a recuperar		(23.845)	(7.820)	(6.160)	(2.157)
Cauções e depósitos judiciais		3.373	8.465	-	-
Partes relacionadas		31.670	3.934	88.536	(70.003)
Demais créditos e outros ativos		43.942	(4.246)	33.314	4.225
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		(71.232)	(56.499)	851	(855)
Instrumentos financeiros derivativos		(293)	(12.743)	(147)	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(28.959)	(31.464)	(9.579)	(1.120)
Tributos a recolher		4.396	4.912	1	(4.157)
Encargos setoriais		482	(1.353)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(9.466)	(6.916)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		(10.878)	(10.321)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(36.365)	(63.437)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego	17	(12.821)	(15.044)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		(9.259)	(11.760)	918	2.554
		<u>307.474</u>	<u>194.842</u>	<u>108.097</u>	<u>(68.038)</u>
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(83.904)	(75.839)	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(59.045)	(19.744)	(41)	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		<u>164.524</u>	<u>99.259</u>	<u>108.056</u>	<u>(68.038)</u>

As notas explicativas da Administração 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 31 de março
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023	1/1/2022	1/1/2023	1/1/2022
		a	a	a	a
		31/3/2023	31/3/2022	31/3/2023	31/3/2022
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate de aplicações financeiras		143.802	13.997	-	-
Resgate de conta reserva		6.332	1.436	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível		(282.412)	(267.945)	(11.862)	(4.271)
Venda de imobilizado		-	-	-	(112.400)
Aumento de capital em investidas	10 (b)	-	-	(29.300)	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		(132.278)	(252.512)	(41.162)	(116.671)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13 (c)	228.587	76.600	-	-
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(36.605)	(26.467)	-	-
Custo da captação de recursos	13 (c)	(3.035)	(1.510)	-	(72)
Aumento de capital social		-	1.500.000	-	1.500.000
Liquidação de arrendamentos		(2.485)	(932)	(616)	(365)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos		186.462	1.547.691	(616)	1.499.563
Acréscimo em caixa e equivalentes de caixa		218.709	1.394.438	66.278	1.314.854
Caixa incluído pela incorporação da VGE		-	24.994	-	24.994
Caixa incluído por empresa incorporada incluída na consolidação		-	33.935	-	-
Caixa e equivalentes de caixa no início do trimestre		3.125.959	1.595.818	1.050.966	383.149
Caixa e equivalentes de caixa no fim do trimestre		3.344.668	3.049.185	1.117.244	1.722.997
Principais transações que não afetaram o caixa					
Incorporação reversa VGE - aumento de capital e incorporação de ativos					
Saldos patrimoniais		-	42.545	-	42.545
Investimentos e ágio incorporados		-	1.152.463	-	1.573.432
Mais valia em investimento		-	1.540.542	-	1.119.573
Incorporação de ações CESP					
Investimentos incorporados - participação dos não controladores		-	-	-	4.555.944
Mais valia oriundo da aquisição em 2018, líquido de impostos		-	-	-	56.641
- participação dos não controladores		-	-	-	56.641
Resgate de ações		-	(78.547)	-	(78.547)

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	3.344.668	3.125.959	1.117.244	1.050.966
Aplicações financeiras	8	57.999	105.347	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	2.768	6.840	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		2.041	936	2.036	933
Contas a receber de clientes		577.274	617.860	-	-
Ativos indenizáveis pela União	9	537.686	161.856	-	-
Tributos a recuperar		129.838	105.993	43.139	36.979
Dividendos a receber	18	46.190	46.190	1.108.723	1.108.723
Partes relacionadas	18	27.946	31.953	45.856	27.966
Contratos futuros de energia	15	2.132.150	1.979.160	-	-
Outros ativos		33.284	77.974	331	33.675
		6.891.844	6.260.068	2.317.329	2.259.242
Ativos disponíveis para venda		8.428	8.428	-	-
		6.900.272	6.268.496	2.317.329	2.259.242
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	150.017	147.293	-	-
Ativos indenizáveis pela União	9	3.514.668	3.747.161	-	-
Partes relacionadas	18	68.736	92.972	64.803	166.443
Cauções e depósitos judiciais		173.968	176.099	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	2.992.037	3.000.824	-	-
Contratos futuros de energia	15	4.432.719	3.630.278	-	-
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
Outros ativos		8.418	7.670	-	-
		11.362.362	10.824.096	64.803	166.443
Investimentos	10	2.192.011	2.161.751	14.789.925	14.526.449
Imobilizado	11	10.619.999	10.397.035	27.391	19.927
Intangível	12	2.574.991	2.587.808	140.502	137.435
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		44.522	43.707	4.050	2.657
		26.793.885	26.014.397	15.026.671	14.852.911
Total do ativo		33.694.157	32.282.893	17.344.000	17.112.153

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	285.512	276.615	-	-
Fornecedores		574.057	549.019	56.752	54.317
Arrendamentos		1.066	1.911	-	424
Instrumentos financeiros derivativos		400	158	400	157
Contratos futuros de energia	15	1.937.295	1.808.351	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		37.400	66.359	11.716	21.295
Tributos a recolher		97.302	107.461	1.709	1.749
Encargos setoriais		22.317	21.835	-	-
Dividendos a pagar	18	635.459	635.459	635.181	635.181
UBP - Uso do bem público		43.445	43.465	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		56.086	44.298	-	-
Provisão de ressarcimento		141.817	362.233	-	-
Provisão para litígios	16	137.428	170.376	-	-
Outros passivos		72.829	111.464	143	756
		<u>4.042.413</u>	<u>4.199.004</u>	<u>705.901</u>	<u>713.879</u>
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	5.835.248	5.553.602	355.151	342.515
Arrendamentos		44.305	42.393	4.057	2.226
Contratos futuros de energia	15	4.394.428	3.606.338	-	-
Tributos a recolher		22.134	22.077	-	-
Partes relacionadas	18	112.722	110.024	94.478	91.926
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	726.521	712.979	691.345	700.503
UBP - Uso do bem público		33.387	43.089	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		256.397	272.000	-	-
Provisão de ressarcimento		263.703	42.759	-	-
Provisão para litígios	16	1.022.832	1.015.629	-	-
Benefícios pós-emprego	17	1.294.901	1.263.931	-	-
Outros passivos		161.655	145.990	9.557	8.026
		<u>14.168.233</u>	<u>12.830.811</u>	<u>1.154.588</u>	<u>1.145.196</u>
Total do passivo		<u>18.210.646</u>	<u>17.029.815</u>	<u>1.860.489</u>	<u>1.859.075</u>
Patrimônio líquido					
Capital social	19	5.940.137	5.940.137	5.940.137	5.940.137
Reserva de capital		5.703.189	5.703.189	5.703.189	5.703.189
Reservas de lucros		3.815.124	3.815.124	3.815.124	3.815.124
Lucros acumulados		229.952		229.952	
Ajustes de avaliação patrimonial		(204.891)	(205.372)	(204.891)	(205.372)
		<u>15.483.511</u>	<u>15.253.078</u>	<u>15.483.511</u>	<u>15.253.078</u>
Total do patrimônio líquido		<u>15.483.511</u>	<u>15.253.078</u>	<u>15.483.511</u>	<u>15.253.078</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u>33.694.157</u>	<u>32.282.893</u>	<u>17.344.000</u>	<u>17.112.153</u>

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

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido
Trimestres findos em 31 de março
Em milhares de reais



	Reserva de lucros						Ajuste de avaliação patrimonial	Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	Dividendos adicionais propostos	Legal	Retenção	Lucros acumulados				
Em 1º de janeiro de 2022	3.000.836	-	-	63.365	1.798.576	-	(405.374)	4.457.403	4.589.112	9.046.515
Lucro líquido (prejuízo) do período	-	-	-	-	-	(6.799)	-	(6.799)	4.214	(2.585)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(6.799)	-	(6.799)	4.214	(2.585)
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital Incorporação reversa VGE avaliado ao valor justo	1.131.678	1.223.216	-	-	-	-	-	2.354.894	-	2.354.894
Incorporação de ações CESP - valor econômico	307.623	4.207.156	-	-	-	-	-	4.514.779	(4.593.326)	(78.547)
Integralização de capital - CPP Investments	1.500.000	-	-	-	-	-	-	1.500.000	-	1.500.000
Contribuições aos acionistas	2.939.301	5.430.372	-	-	-	-	-	8.369.673	(4.593.326)	3.776.347
Em 31 de março de 2022	5.940.137	5.430.372	-	63.365	1.798.576	(6.799)	(405.374)	12.820.277	-	12.820.277
Em 1º de janeiro de 2023	5.940.137	5.703.189	-	197.085	3.618.039	-	(205.372)	15.253.078	-	15.253.078
Dividendos adicionais propostos (Nota 1.2.a)	-	-	864.831	-	(864.831)	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	229.952	-	229.952	-	229.952
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	481	481	-	481
Total do resultado abrangente do período	-	-	864.831	-	(864.831)	229.952	481	230.433	-	230.433
Em 31 de março de 2023	5.940.137	5.703.189	864.831	197.085	2.753.208	229.952	(204.891)	15.483.511	-	15.483.511

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediária condensada consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado
Trimestres findos em 31 de março
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Geração do valor adicionado					
Receita bruta	5	1.621.216	1.299.278	-	-
Provisão de ressarcimento	5	6.137	(13.454)	-	-
		1.627.353	1.285.824	-	-
Insumos					
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica	6	(881.820)	(692.629)	-	-
Serviços de terceiros e operação e manutenção		(62.062)	(43.826)	(9.546)	(14.190)
Materiais		(1.174)	(208)	-	-
Outros custos operacionais		(4.915)	(7.732)	(4.782)	(1.022)
		(949.971)	(744.395)	(14.328)	(15.212)
Valor adicionado bruto		677.382	541.429	(14.328)	(15.212)
Retenções					
Depreciação e amortização	6	(159.460)	(143.654)	(1.888)	(1.943)
Amortização de mais valia		(8.867)	(8.938)	-	-
Contratos futuros de energia		38.397	5.810	-	-
		(129.930)	(146.782)	(1.888)	(1.943)
Valor adicionado líquido gerado		547.452	394.647	(16.216)	(17.155)
Transferências					
Equivalência patrimonial	10 (a)	30.229	15.401	234.145	(6.716)
Receitas financeiras	7	254.848	86.074	41.899	48.592
		285.077	101.475	276.044	41.876
Outras					
Provisão (reversão) para litígios	6	17.325	(45.392)	-	-
Baixa com depósitos judiciais		-	(795)	-	-
Seguros		(4.708)	(2.819)	-	-
		12.617	(49.006)	-	-
Valor adicionado a distribuir		845.146	447.116	259.828	24.721
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	6	34.184	23.453	13.464	6.285
Encargos sociais		18.008	12.724	5.621	1.973
Benefícios		7.222	4.707	1.566	580
		59.414	40.884	20.651	8.838
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	7	248.007	219.328	14.064	9.497
Outras despesas financeiras	7	24.028	31.182	3.801	8.675
Aluguéis e arrendamentos	6	4.257	3.193	750	-
		276.292	253.703	18.615	18.172
Intrasetoriais – Encargos regulamentares					
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH	5	12.628	10.398	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		3.596	4.338	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		2.657	1.840	-	-
Reserva Global de Reversão – RGR		-	440	-	-
		18.881	17.016	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		202.295	125.690	(9.390)	4.510
Estaduais		58.214	12.321	-	-
Municipais		98	87	-	-
		260.607	138.098	(9.390)	4.510
Remuneração de capitais próprios					
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		229.952	(6.799)	229.952	(6.799)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	4.214	-	-
		229.952	(2.585)	229.952	(6.799)
Valor adicionado distribuído		845.146	447.116	259.828	24.721

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediária condensada consolidadas e individuais.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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 aquisição e desenvolvimento de novos ativos de geração de energia renovável no Brasil. Suas controladas têm por objetivo o planejamento, construção, instalação, operação e manutenção de sistemas de geração de energia eólica, solar e hidrelétrica, assim como a comercialização da energia produzida por esses sistemas, e também a adquirida com a finalidade de *trading*.

A AUREN é uma Companhia aberta, controlada em conjunto pela Votorantim S.A. (“VSA”) e pelo *Canada Pension Plan Investment Board* (“CPP Investments”).

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

1.2 Principais eventos ocorridos no período findo em 31 de março de 2023

(a) Aprovação de dividendos adicionais

O Conselho de Administração propôs, em 16 de fevereiro de 2023, para aprovação da Assembleia de Acionistas, a distribuição de dividendos em um montante total de R\$1.500.000, equivalentes a R\$1,50 por ação. Tal proposta, foi deliberada e aprovada em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 28 de abril de 2023, considerando: (i) dividendo mínimo obrigatório, no montante de R\$635.169, equivalente a R\$ 0,635 por ação, correspondente a 25% do lucro líquido ajustado do exercício; e (ii) dividendo complementar, no montante de R\$864.831, correspondentes ao lucro retido do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2022 (reserva de investimentos) equivalentes a R\$ 0,865 por ação. Os dividendos serão pagos em 15 de maio de 2023, de acordo com as posições acionárias existentes no encerramento do pregão da B3 do dia 04 de maio de 2023 (data base).

(b) Principais captações

Em setembro de 2022 foram celebrados contratos de financiamento com o Banco do Nordeste (BNB), no montante total de R\$ 300.000, com vencimento em setembro de 2046 para o financiamento de quatro empresas do projeto Sol de Jaíba.

O contrato de financiamento tem um custo de IPCA + 5,27% a.a., prevê amortizações mensais a partir outubro de 2024 e teve sua primeira liberação de recursos, no montante de R\$ 180.000, em março de 2023.

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

2.1 Declaração de Conformidade

(c) Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 31 de março de 2023 foram preparadas tomando-se por base as disposições do Pronunciamento Técnico CPC 21 – (R1) Demonstração Intermediária, e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

International Accounting Standards Board (IASB) aplicável à preparação das Informações Trimestrais – ITR, e que estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”). Assim, estas informações trimestrais 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 21 as notas explicativas não apresentadas nas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 31 de março de 2023, portanto, não incorporam todas as notas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, conseqüentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, disponíveis na página de Relacionamento com Investidores (ri.aurenenergia.com.br) e na consulta de empresas listadas na B3, preparadas de acordo com as normas internacionais de contabilidade (*International Financial Reporting Standards – IFRS*), emitidas pelo IASB, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que seguem os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas expedidas pela CVM.

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.

(d) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 04 de maio de 2023, 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 as atividades relevantes da investida.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(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, os 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 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 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

Uma série de novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023 foram adotadas e não tiveram impactos relevantes nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia.

(a) Alterações no CPC 32 / IAS 12 “Tributos sobre o lucro”

A Companhia adotou a partir de 1º de janeiro de 2023 a alteração ao CPC 32 / IAS 12 a qual requer o reconhecimento de impostos diferidos sobre as transações que dão origem ao reconhecimento inicial de um ativo ou passivo, resultando em valores iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis, como contratos de arrendamento ou obrigação de descomissionamento de ativos.

(b) Normas e interpretações contábeis ainda não adotadas pela companhia:

Outras normas, interpretações e alterações às normas contábeis foram publicadas, porém, ainda não são mandatárias para o período de três meses findo em 31 de março de 2023 e não foram adotadas antecipadamente. A Companhia entende que a adoção dessas normas, interpretações e alterações não gerará impacto relevante na preparação das demonstrações financeiras do período corrente e futuros.

3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais foram preparadas de forma consistente com as políticas contábeis divulgadas nas demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

As estimativas e julgamentos são continuamente avaliados com base na experiência histórica e outros fatores, incluindo as expectativas dos eventos futuros que se acredita serem razoáveis de acordo com as circunstâncias.

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 trimestre findo em 31 de março de 2023, em relação àquelas detalhadas nas últimas demonstrações financeiras anuais referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

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 hidroelétricos nos quais a Companhia possui participação societária).
3. Comercialização (Auren Comercializadora e CESP Comercializadora); e
4. *Holding e Pipeline* (Auren e demais projetos em fase de estruturação e construção).

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

	1/1/2023 a 31/3/2023					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização (i)	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	195.671	325.353	1.019.390	-	(125.904)	1.414.510
Custos com energia elétrica e operação	(110.294)	(170.182)	(926.572)	-	125.904	(1.081.144)
Lucro bruto	85.377	155.171	92.818	-	-	333.366
Despesas gerais e administrativas	(4.516)	(25.014)	(31.508)	(36.445)	-	(97.483)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(648)	19.354	66.345	(10.247)	(27.132)	47.672
Lucro (prejuízo) operacional	80.213	149.511	127.655	(46.692)	(27.132)	283.555
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	58.867	97.717	586	11.157	-	168.327
Reversão de provisão para litígios	-	(17.325)	-	-	-	(17.325)
Contratos futuros de energia (i)	-	-	(65.529)	-	27.132	(38.397)
EBITDA Ajustado	139.080	229.903	62.712	(35.535)	-	396.160
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(168.327)
Outras adições e exclusões excepcionais						55.722
Equivalência patrimonial						30.229
Resultado financeiro líquido						(17.187)
Imposto de renda e contribuição social						(66.645)
Lucro líquido do período						229.952

	1/1/2022 a 31/3/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização (i)	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	114.439	434.560	769.650	-	(173.391)	1.145.258
Custos com energia elétrica e operação	(64.391)	(215.347)	(756.860)	-	173.391	(863.207)
Lucro (prejuízo) bruto	50.048	219.213	12.790	-	-	282.051
Despesas gerais e administrativas	(1.402)	(26.597)	(18.651)	(19.004)	-	(65.654)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(197)	(44.720)	5.331	(7.033)	(8.780)	(55.399)
Lucro (prejuízo) operacional	48.449	147.896	(530)	(26.037)	(8.780)	160.998
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	33.626	107.580	505	10.881	-	152.592
Reversão de provisão para litígios	-	45.392	-	-	-	45.392
Baixa depósitos judiciais	-	795	-	-	-	795
Contratos futuros de energia (i)	-	-	(5.810)	-	-	(5.810)
EBITDA Ajustado	82.075	301.663	(5.835)	(15.156)	(8.780)	353.967
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(152.592)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(40.377)
Equivalência patrimonial						15.401
Resultado financeiro líquido						(164.436)
Imposto de renda e contribuição social						(14.548)
Lucro líquido do período						(2.585)

- (i) A partir deste 1T23, a Companhia passa a apresentar o EBTIDA Ajustado retirando a marcação a mercado (MtM) dos contratos de compra e venda de energia. A marcação a mercado tem por objetivo incluir no EBTIDA Contábil os efeitos positivos e negativos das negociações já firmadas com entrega futura de energia bem como os efeitos da exposição direcional. A nova forma de apresentação do EBITDA Ajustado, sem os efeitos da marcação a mercado, tem por objetivo representar de maneira mais fidedigna a performance e o desempenho corrente da Companhia onde será possível identificar o resultado do ano em curso sem deixar de identificar os efeitos futuros das negociações já realizadas bem como o efeito das variações de preços de mercado sobre a posição direcional *long* ou *short*. Cabe destacar que as informações referentes ao mesmo período do ano anterior foram igualmente ajustadas para fins de comparabilidade.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

5 Receita

Os contratos de venda de energia das controladas da Companhia são realizados nos ambientes livre e regulado de comercialização brasileira, sendo registrados integralmente na CCEE, agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o sistema interligado nacional (SIN).

Contratos *wholesale*: representados por venda de energia a consumidores e agentes comercializadores em ambiente de contratação livre.

Operações de *trading*: representados por comercialização de energia no mercado livre.

Contratos regulados: representados por venda de energia proveniente da geração hidrelétrica, pela controlada CESP e geração eólicas, pelo complexo eólicos, no âmbito de contratação no mercado regulado, conforme participação em leilões.

Energia de curto prazo – CCEE: decorre da contabilização do mercado de curto prazo, ou seja, as diferenças entre disponibilidade e requisitos de energia, valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (“PLD”).

	1/1/2023 a		Consolidado	
	31/3/2023		1/1/2022 a	
	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil
Receita bruta				
Venda de energia				
Contratos Wholesale	1.244.066	252.529	1.696.840	404.860
Operações de <i>trading</i>	4.146.919	661.928	1.544.486	393.543
Partes relacionadas (Nota 18)	1.295.202	392.449	866.079	222.480
Contratos regulados	1.094.856	303.092	1.089.847	267.041
Reversão (provisão) de ressarcimento	-	6.137	-	(13.454)
Energia de curto prazo – CCEE	-	4.385	-	9.440
	7.781.043	1.620.520	5.197.252	1.283.910
Outras receitas				
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(5)
Venda de crédito de carbono	-	3.619	-	-
Serviços - Partes relacionadas (Nota 18)	-	801	-	676
Outras receitas	-	2.413	-	1.243
	-	6.833	-	1.914
	7.781.043	1.627.353	5.197.252	1.285.824
Deduções sobre a receita bruta				
PIS e COFINS sobre receitas operacionais	-	(135.650)	-	(111.142)
ICMS sobre receitas operacionais	-	(58.214)	-	(12.321)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH	-	(12.628)	-	(10.398)
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	-	(3.596)	-	(4.338)
Quota para a reserva global de reversão – RGR	-	-	-	(440)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE	-	(2.657)	-	(1.840)
Imposto sobre serviços – ISS	-	(98)	-	(87)
	-	(212.843)	-	(140.566)
Receita líquida	7.781.043	1.414.510	5.197.252	1.145.258

(*) MWh – Mega watt-hora, não auditado.

6 Custos e despesas

					Consolidado	
					1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
	Custo com energia elétrica (Nota 6.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(813.962)	-	-	-	(813.962)	(637.861)
Encargos de uso da rede elétrica	(67.858)	-	-	-	(67.858)	(54.768)
Depreciação e amortização	-	(154.374)	(5.086)	-	(159.460)	(143.654)
Amortização de mais valia	-	-	-	(8.867)	(8.867)	(8.938)
Pessoal	-	(6.322)	(53.092)	-	(59.414)	(40.884)
Pessoal	-	(6.322)	(53.092)	-	(59.414)	(40.884)
Materiais	-	(475)	(699)	-	(1.174)	(208)
Materiais	-	(475)	(699)	-	(1.174)	(208)
Serviços	-	(31.317)	(30.745)	-	(62.062)	(43.826)
Serviços de terceiros	-	(4.363)	(30.214)	-	(34.577)	(28.544)
Serviços de manutenção e conservação	-	(937)	(531)	-	(1.468)	(1.063)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(26.017)	-	-	(26.017)	(14.219)
Outros	-	(6.836)	(7.861)	(2.285)	(16.982)	(13.744)
Aluguéis e arrendamentos	-	(3.120)	(1.137)	-	(4.257)	(3.193)
Seguros	-	(2.330)	(2.378)	-	(4.708)	(2.819)
Impostos, taxas e contribuições	-	(1.055)	(1.242)	-	(2.297)	(1.779)
Outras receitas (despesas), líquidas	-	(331)	(3.104)	(2.285)	(5.720)	(5.953)
Demais custos e receitas (despesas), líquidas	-	-	-	58.824	58.824	(40.377)
Contratos futuros de energia (Nota 15(b))	-	-	-	38.397	38.397	5.810
Reversão (provisão) para litígios (Nota 16 (a))	-	-	-	17.325	17.325	(45.392)
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	3.102	3.102	-
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-	(795)
	(881.820)	(199.324)	(97.483)	47.672	(1.130.955)	(984.260)

	1/1/2023 a 31/3/2023			Controladora	
				1/1/2022 a 31/3/2022	
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total	
Depreciação e amortização	(1.888)	-	(1.888)	(1.943)	
Pessoal	(20.651)	-	(20.651)	(8.838)	
Pessoal	(20.651)	-	(20.651)	(8.838)	
Serviços	(9.546)	-	(9.546)	(14.190)	
Serviços de terceiros	(9.546)	-	(9.546)	(14.190)	
Materiais, Manutenção e Conservação	(467)	-	(467)	-	
Materiais, manutenção e conservação	(467)	-	(467)	-	
Outros	(3.838)	(1.227)	(5.065)	(1.022)	
Aluguéis e arrendamentos	(750)	-	(750)	-	
Impostos, taxas e contribuições	(889)	-	(889)	(132)	
Outras despesas	(2.199)	(1.227)	(3.426)	(890)	
	(36.390)	(1.227)	(37.617)	(25.993)	

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

6.1 Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Energia comprada		
Energia comprada para revenda	2.953	(79.527)
Operações de <i>trading</i>	(711.867)	(433.074)
Partes relacionadas – <i>trading</i> (Nota 18)	(88.037)	(105.111)
Serviços de operação – <i>trading</i>	(3.292)	(7.786)
Prêmio repactuação do risco hidrológico	(7.527)	(7.114)
Energia de curto prazo – CCEE	(4.983)	(5.159)
Outros custos	(1.210)	(90)
	<u>(813.962)</u>	<u>(637.861)</u>
Uso da rede elétrica		
Encargos de uso da rede elétrica	(67.858)	(54.768)
	<u>(67.858)</u>	<u>(54.768)</u>
	<u>(881.820)</u>	<u>(692.629)</u>

7 Resultado financeiro líquido

	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Receitas financeiras					
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	9	134.653	-	-	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		101.438	63.463	36.417	29.185
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		3.929	20.833	5.183	20.762
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		3.574	2.870	-	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro		(3.664)	(2.331)	(1.586)	(1.437)
Ajuste a valor presente sobre ativos indenizáveis pela União	9	8.684	-	-	-
Outras receitas financeiras		6.234	1.239	1.885	82
		<u>254.848</u>	<u>86.074</u>	<u>41.899</u>	<u>48.592</u>
Despesas financeiras					
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	13 (c)	(84.752)	(64.724)	(12.480)	(8.428)
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(96.847)	(61.557)	-	-
Atualização monetária sobre provisão para litígios	16	(14.234)	(46.701)	-	-
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	17	(43.791)	(38.102)	-	-
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		(3.200)	(8.288)	(2.949)	(8.146)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento		(6.664)	(5.846)	-	-
Apropriação de custos de captações	13 (c)	(3.901)	(3.725)	(258)	(153)
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(2.332)	(2.497)	-	-
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(5.651)	(4.299)	-	-
Atualização monetária sobre acordos judiciais		(135)	(1.329)	-	-
Ajuste a valor presente sobre UBP		(1.157)	(1.492)	-	-
Atualização monetária sobre fornecedores		(1.584)	(1.069)	(1.584)	(1.069)
Outras despesas financeiras		(7.787)	(10.881)	(594)	(376)
		<u>(272.035)</u>	<u>(250.510)</u>	<u>(17.865)</u>	<u>(18.172)</u>
		<u>(17.187)</u>	<u>(164.436)</u>	<u>24.034</u>	<u>30.420</u>

- (i) O montante total de juros sobre empréstimos e financiamentos, durante o trimestre findo 31 de março de 2023, foi de R\$ 84.752 (R\$ 79.365 em 31 de março de 2022). Desse total, em 2022, o montante de R\$ 14.641 foi capitalizado ao imobilizado em construção. Em 2023 não houve capitalização de juros.

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

	Consolidado		Controladora	
	31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022
Caixa				
Caixa e bancos	28.028	26.524	360	170
	28.028	26.524	360	170
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	1.709.098	1.789.167	757.288	828.529
Quotas de fundos de investimento (a)	1.607.542	1.310.268	359.596	222.267
	3.316.640	3.099.435	1.116.884	1.050.796
Caixa e equivalentes de caixa (i)	3.344.668	3.125.959	1.117.244	1.050.966
Aplicações financeiras				
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	57.999	105.347	-	-
	57.999	105.347	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva (ii)				
Circulante	2.768	6.840	-	-
Não circulante	150.017	147.293	-	-
	152.785	154.133	-	-
	3.555.452	3.385.439	1.117.244	1.050.966

Em 31 de março de 2023, as aplicações financeiras possuem taxa média de remuneração entre 99% e 104% do CDI.

- (i) Em linha com o principal evento divulgado na nota 1.2 (a), em decorrência da primeira liberação de recursos advindos de financiamento para o projeto Solar Jaíba, houve um aumento de cerca de R\$ 180.000 na rubrica de caixa e equivalentes.
- (ii) Os empréstimos e financiamentos das controladas de Piauí I, Piauí II (exceto Santo Ângelo, Santo Anselmo e Santo Isidoro), Piauí III (exceto São João Paulo II) e Araripe III exigem a manutenção do fundo de liquidez em conta reserva como garantia, correspondente a 3 (três) vezes o valor da prestação do serviço da dívida e da prestação de O&M.

(a) Quotas de fundo de investimento

As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo da Votorantim e ao Fundo Aquilae. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos e operações compromissadas, os quais apresentaram taxa média de remuneração de 100,31% CDI no trimestre findo em 31 de março de 2023.

	Consolidado		Controladora	
	31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022
Quotas de fundos de investimento				
Operações compromissadas	767.228	772.897	238.399	124.210
Títulos públicos	840.314	537.371	121.196	98.057
	1.607.542	1.310.268	359.596	222.267

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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	
	31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022
AAA	3.444.601	3.282.901	1.012.427	948.780
AA	110.851	102.524	104.817	102.186
Sem rating	-	14	-	-
	3.555.452	3.385.439	1.117.244	1.050.966

Os ratings decorrentes de classificação interna 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 Ativos indenizáveis pela União

	Consolidado	
	31/3/2023	31/12/2022
Saldo no início do período	3.909.017	-
Reclassificação de ativos sujeito à indenização	-	1.717.362
Atualização de acordo de ativos indenizáveis (i)	134.653	2.421.617
Constituição de ajuste a valor presente sobre valores a receber	-	(231.822)
Realização de ajuste a valor presente (Nota 7)	8.684	1.860
Acordo homologado a receber atualizado	4.052.354	3.909.017
Circulante	537.686	161.856
Não circulante	3.514.668	3.747.161
	4.052.354	3.909.017

(i) A atualização é realizada pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia (SELIC).

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

10 Investimentos

a) Composição

	Informações em 31 de março de 2023				Resultado de equivalência patrimonial		Consolidado	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2023 a	1/1/2022 a	31/3/2023	31/12/2022
					31/3/2023	31/3/2022		
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
CBA Energia Participações S.A. (i)	365.388	32.400	66,67	-	22.275	11.842	249.984	227.723
Pollarix S.A. (i)	397.035	31.873	66,67	-	22.767	15.524	285.034	262.264
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	49.530	8.786	50,00	-	5.271	2.340	28.861	23.590
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.	8.127	(1.364)	50,00	50,00	803	(456)	4.865	4.065
Aquarela Inovacao Tecnológica do Brasil S.A.	3.907	(2.460)	28,27	28,27	(52)	-	1.053	1.104
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	6.729	(1.398)	10,50	10,50	(60)	-	690	707
Ágio								
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.136	231.135
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda. (ii)					-	-	22.892	22.892
Aquarela Inovacao Tecnológica do Brasil S.A.					-	-	8.155	8.155
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.					-	-	6.260	6.260
Mais valia								
CBA Energia Participações S.A. (iii)					(4.765)	(3.176)	236.880	241.645
Pollarix S.A. (iii)					(12.801)	(8.534)	678.490	691.291
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda. (ii)					(298)	(199)	12.811	13.109
Pinheiro Machado Participações S.A. (iii)					(2.911)	(1.940)	108.651	111.562
					30.229	15.401	2.192.011	2.161.751

- (i) A participação refere-se à 100% das ações preferenciais detidas pela Companhia, motivo pelo qual esses investimentos não são consolidados.
- (ii) O montante referente à mais valia está sendo amortizada no prazo de 146 meses.
- (iii) Refere-se ao ajuste a valor justo dos ativos incorporados 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.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora							
	Informações em 31 de março de 2023				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	31/3/2023	31/12/2022
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	10.311.837	170.509	100,00	100,00	170.509	(6.360)	10.311.837	10.141.328
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (iii)	629.799	84.249	100,00	100,00	66.342	(6.353)	322.431	256.046
Jaíba V Holding S.A.	550.049	5.608	-	-	-	(15)	-	-
Hélios IV Geração de Energia Ltda.	2.396	(1.961)	100,00	100,00	(1.961)		2.396	4.357
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	51.967	369	100,00	100,00	369	(24)	51.967	26.598
MRTV Energia S.A.	344	14	100,00	100,00	14	-	344	1.030
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	520.112	10.464	100,00	100,00	10.464	(11.778)	520.112	509.648
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	338.231	9.575	100,00	100,00	9.575	8.872	338.231	328.656
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (i)	95.861	(7.736)	51,00	100,00	(7.736)	220	95.861	103.597
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	53.450	(6.131)	50,00	50,00	(3.064)	(138)	26.726	29.791
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (i)	86.533	(7.194)	51,00	100,00	(7.194)	118	86.533	93.728
Ventos de São Ciríaco Energias Renováveis S.A.	49.478	(5.998)	50,00	50,00	(2.999)	(128)	24.739	27.738
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	45.399	(4.451)	50,00	50,00	(2.225)	(131)	22.700	24.925
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	47.830	(4.016)	50,00	50,00	(2.008)	(137)	23.915	25.923
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (i)	25.254	(1.308)	51,00	100,00	(1.308)	(69)	25.254	26.562
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	43.048	(5.111)	50,00	50,00	(2.556)	(132)	21.525	21.581
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	54.066	(5.747)	50,00	50,00	(2.874)	(122)	27.033	27.407
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	40.070	(2.811)	50,00	50,00	(1.405)	(147)	20.036	21.441
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	163.856	(8.768)	100,00	100,00	(8.768)	(587)	163.856	172.624
Coligadas								
Pollarix S.A. (ii)	397.035	31.873	66,67	-	22.767	15.524	285.034	262.264
CBA Energia Participações S.A. (ii)	365.388	32.400	66,67	-	22.275	11.842	249.984	227.723
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	49.530	8.786	50,00	-	5.271	2.340	28.861	23.590
Ágio								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.					-	-	420.969	420.969
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.136	231.135
Mais valia								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(1.440)	(1.438)	85.841	87.281
CESP - Companhia Energética de São Paulo					(7.426)	(4.423)	62.334	69.760
Pollarix S.A.					(12.801)	(8.534)	678.490	691.291
CBA Energia Participações S.A.					(4.765)	(3.176)	236.880	241.645
Pinheiro Machado Participações S.A.					(2.911)	(1.940)	108.651	111.562
					234.145	(6.716)	14.789.925	14.526.449

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) 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%.
- (ii) Os resultados de investimento registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 31 de março de 2023, 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 25% 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.
- (iii) O resultado de equivalência patrimonial na Auren Comercializadora não reflete o percentual de participação, pois há o expurgo dos lucros não realizados referente a marcação a mercado no montante de R\$ 27.132, líquido dos impostos diferidos de R\$ 9.225, totalizando R\$ 17.907.

b) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Saldo no início do período	2.161.751	-	14.526.449	4.405.443
Equivalência patrimonial	30.229	15.401	234.145	(6.716)
Ajuste de avaliação patrimonial de remensuração de benefícios pós emprego da CESP	-	-	-	-
Ganho de participação de investida	43	-	43	-
Outros resultados abrangentes	(12)	-	(12)	-
Incorporação reversa VGE - saldos patrimoniais de investimentos				
CBA Energia Participações S.A.	-	221.726	-	221.726
Pollarix S.A.	-	248.073	-	248.073
Pinheiro Machado Participações S.A.	-	13.051	-	13.051
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	-	122.230
Incorporação reversa VGE - saldos de ágio e investimentos				
CBA Energia Participações S.A.	-	316.248	-	316.248
Pollarix S.A.	-	231.135	-	231.135
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	-	420.969
Incorporação de ações CESP - ao valor econômico				
Aporte a valor econômico CESP	-	-	-	4.555.944
Mais valia de imobilizado	-	-	-	56.641
Mais valia sobre direito de concessão de investimentos hídricos				
Pollarix S.A.	-	738.226	-	738.226
CBA Energia Participações S.A.	-	259.114	-	259.114
Pinheiro Machado Participações S.A.	-	122.233	-	122.233
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	42.545	-	-
Aumento de capital em coligadas e controladas	-	-	29.300	112.400
Saldo no final do período	2.192.011	2.207.752	14.789.925	11.816.717

11 Imobilizado

a) Composição e movimentação

											Consolidado	
											1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Aerogeradores	Desmobilização de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Custos de servidão	Obras em andamento	Total	Total
Saldo no início do período												
Custo	271.448	2.095.454	2.842.290	8.065.385	4.687.830	276.966	6.984	7.814	6.645	166.133	18.426.949	16.719.269
Depreciação acumulada	(33.247)	(1.536.933)	(1.718.708)	(4.024.869)	(700.524)	(76.232)	(5.604)	(2.440)	(1.146)	-	(8.099.703)	(7.838.453)
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	(112.046)	-	(120.564)	113.548	-	-	-	-	-	-	(119.062)	(89.355)
Saldo líquido no início do período	985.079	558.521	1.315.637	3.171.342	3.987.306	200.734	1.380	5.374	5.499	166.133	10.397.005	8.980.282
Adições (i)	-	-	-	-	569	-	-	-	-	375.642	376.211	279.533
Baixa	-	-	-	-	(363)	-	-	-	-	-	(363)	-
Depreciação	(2.634)	(12.032)	(10.456)	(53.773)	(52.900)	(7.809)	(44)	(120)	(51)	-	(139.819)	(114.418)
Amortização de ajuste a valor justo	(7.079)	-	(7.857)	7.509	-	-	-	-	-	-	(7.427)	(7.500)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	625
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.554
Transferências	-	2.468	58.050	-	(50.911)	-	157	-	-	(15.372)	(5.608)	(390)
Saldo no final do período	975.366	548.957	1.355.374	3.125.078	3.883.701	192.925	1.493	5.254	5.448	526.403	10.619.999	9.170.686
Custo	271.448	2.097.922	2.900.340	8.065.385	4.637.125	276.966	7.141	7.814	6.645	526.403	18.797.189	17.031.591
Depreciação acumulada	(35.881)	(1.548.965)	(1.729.164)	(4.078.642)	(753.424)	(84.041)	(5.648)	(2.560)	(1.197)	-	(8.239.522)	(7.952.871)
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	(119.125)	-	(128.421)	121.057	-	-	-	-	-	-	(126.489)	(96.855)
Saldo líquido no final do período	975.366	548.957	1.355.374	3.125.078	3.883.701	192.925	1.493	5.254	5.448	526.403	10.619.999	9.170.686
Taxas médias anuais de depreciação - %	3	3	5	2	5	10	15	6	4			

(i) As adições sem efeito caixa (competência) perfazem o valor de R\$ 94.686

						Controladora	
						1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
	Máquinas, equipamentos e instalações	Móveis e utensílios	Benfeitorias	Obras em andamento	Total	Obras em andamento	
Saldo no início do período							
Custo	336	1.152	-	18.478	19.966	3.331	
Depreciação acumulada	(9)	(30)	-	-	(39)	-	
Saldo líquido no início do período	327	1.122	-	18.478	19.927	3.331	
Adições	-	-	-	11.607	11.607	2.723	
Depreciação	(36)	(29)	(46)	-	(111)	-	
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	625	
Transferências	2.439	-	2.468	(8.939)	(4.032)	(134)	
Saldo no final do período	2.730	1.093	2.422	21.146	27.391	6.545	
Custo	2.775	1.152	2.468	21.146	27.541	6.545	
Depreciação acumulada	(45)	(59)	(46)	-	(150)	-	
Saldo líquido no final do período	2.730	1.093	2.422	21.146	27.391	6.545	
Taxas médias anuais de depreciação - %	5	6	7	-	-	-	

b) Obras em andamento

	Consolidado	
	31/3/2023	31/12/2022
Projetos		
Construção dos parques solares (i)	451.683	83.396
Projeto Corumbá - GO (ii)	30.805	30.540
Modernização	22.130	42.908
Pipelines e outros	21.785	9.289
	526.403	166.133

- (i) Refere-se ao desenvolvimento dos projetos de geração de energia solar denominados Sol do Piauí – Híbrido e Sol de Jaíba.
- (ii) O Projeto Corumbá tem como objetivo viabilizar o aproveitamento de pequenas centrais hidrelétricas (“PCHs”) no Rio Corumbá, no estado de Goiás. Em 2017 e 2018, após etapa concorrencial realizada pela ANEEL, do total de 17 PCHs do projeto, a controlada Auren Comercializadora venceu a disputa de 11 PCHs, que totalizam aproximadamente 265 MW de capacidade instalada e 160 MW médios de energia assegurada. Atualmente, a Companhia está em processo de obtenção das licenças prévias.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12 Intangível

a) Composição e movimentação

	Consolidado										
						1/1/2023 a 31/3/2023		1/1/2022 a 31/3/2022			
	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	UBP	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do período											
Custo	267.172	17.633	97.003	496.897	40.372	1.398.703	420.969	177.053	5.862	2.921.664	2.609.460
Amortização acumulada	(18.998)	(2.744)	(24.611)	(70.058)	(33.305)	(162.962)	-	(21.178)	-	(333.856)	(243.028)
Saldo líquido no início do período	248.174	14.889	72.392	426.839	7.067	1.235.741	420.969	155.875	5.862	2.587.808	2.366.432
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	1.354	1.354	1.543.595
Amortização	(1.383)	-	-	(5.353)	(882)	(9.515)	-	(1.206)	-	(18.339)	(42.010)
Amortização de ajuste a valor justo	-	(141)	(1.299)	-	-	-	-	-	-	(1.440)	(1.438)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.742
Transferências	-	-	-	-	5.608	-	-	-	-	5.608	390
Saldo no final do período	246.791	14.748	71.093	421.486	11.793	1.226.226	420.969	154.669	7.216	2.574.991	3.868.918
Custo	267.172	17.633	97.003	496.897	45.980	1.398.703	420.969	177.053	7.216	2.928.626	4.155.394
Amortização acumulada	(20.381)	(2.885)	(25.910)	(75.411)	(34.187)	(172.477)	-	(22.384)	-	(353.635)	(286.476)
Saldo líquido no final do período	246.791	14.748	71.093	421.486	11.793	1.226.226	420.969	154.669	7.216	2.574.991	3.868.918
Taxas médias anuais de amortização - %	3			8	5	3		3			

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

					Controladora	
					1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Softwares	Intangível em andamento	Total	Total	
Saldo no início do período						
Custo	147.426	423	-	147.849	285.563	
Amortização acumulada	(10.259)	(155)	-	(10.414)	(3.815)	
Saldo líquido no início do período	137.167	268	-	137.435	281.748	
Adições	-	-	255	255	1.121.121	
Amortização	(1.064)	(156)	-	(1.220)	(15.271)	
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	207	
Transferências	-	4.032	-	4.032	134	
Saldo no final do período	136.103	4.144	255	140.502	1.387.939	
Custo	147.426	4.455	255	152.136	1.407.025	
Amortização acumulada	(11.323)	(311)	-	(11.634)	(19.086)	
Saldo líquido no final do período	136.103	4.144	255	140.502	1.387.939	
Taxas médias anuais de amortização - %	3	5				

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) Composição

											Consolidado	
											31/3/2023	
		Circulante				Não circulante						
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Total	Valor justo	
BNDES	TJLP+2,53%	5.473	(7.217)	113.030	111.286	-	(57.314)	1.396.739	1.339.425	1.450.711	1.287.718	
BNDES	TLP+4,56%	1.873	(1.700)	74.369	74.542	-	(35.921)	1.711.785	1.675.864	1.750.406	405.799	
Debêntures	IPCA+4,48% / CDI+1,55%	27.325	(6.878)	79.326	99.773	56.239	(37.373)	2.622.326	2.641.192	2.740.965	2.544.450	
BNB	IPCA + 5,27 (i)%	-	(89)	-	(89)	799	(2.032)	180.000	178.767	178.678	266.350	
		34.671	(15.884)	266.725	285.512	57.038	(132.640)	5.910.850	5.835.248	6.120.760	4.504.317	

- (i) No contrato de financiamento do BNB há a previsão de um bônus de adimplência de 0,85%, considerando que a parcela da dívida seja paga até a data do respectivo vencimento.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

											Consolidado	
											31/12/2022	
											Circulante	Não circulante
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo	
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total			
BNDES	TJLP+2,53%	5.557	(7.217)	111.551	109.891	-	(59.115)	1.421.286	1.362.171	1.472.062	1.249.965	
BNDES	TLP+4,56%	268	(1.615)	56.810	55.463	-	(35.472)	1.645.106	1.609.634	1.665.097	960.185	
Debêntures	IPCA+4,48% / CDI+1,55%	39.964	(6.878)	78.175	111.261	43.758	(39.092)	2.577.131	2.581.797	2.693.058	2.491.510	
		45.789	(15.710)	246.536	276.615	43.758	(133.679)	5.643.523	5.553.602	5.830.217	4.701.660	

											Controladora
											31/3/2023
											Não circulante
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total		
Debêntures	CDI+1,48%	56.239			(1.088)			300.000		355.151	364.109
		56.239			(1.088)			300.000		355.151	364.109

											Controladora
											31/12/2022
											Não circulante
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total		
Debêntures	CDI+1,48%	43.758			(1.243)			300.000		342.515	352.456
		43.758			(1.243)			300.000		342.515	352.456

BNB – Banco do Nordeste

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

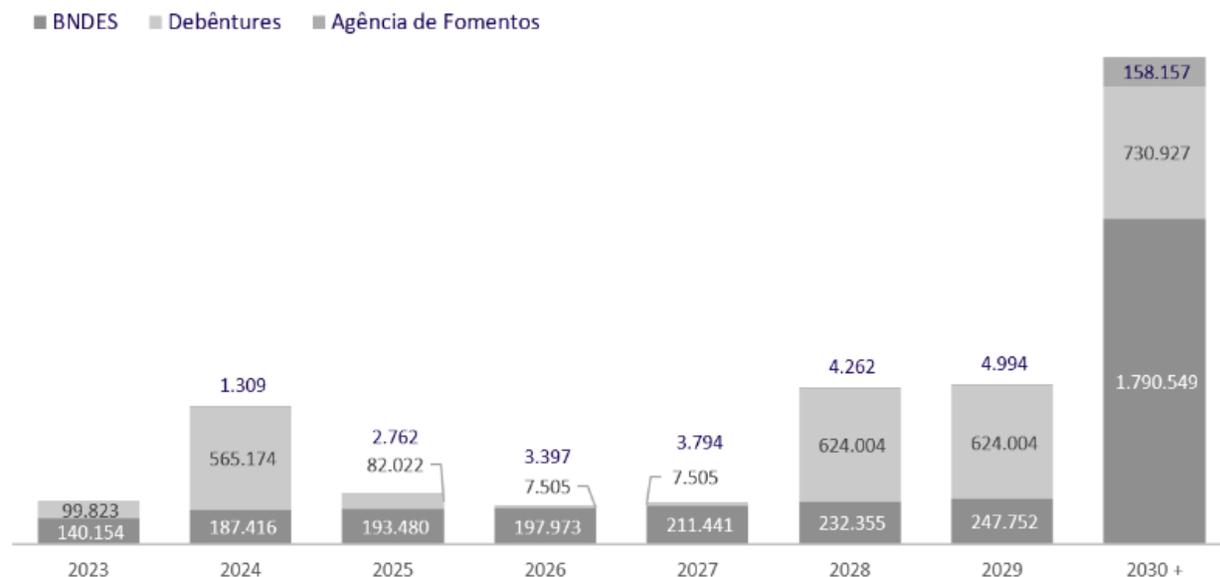
CDI – Certificado de Depósito Interbancário

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

TLP – Taxa de Longo Prazo

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

b) Perfil de vencimento



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	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Saldo no início do período	5.830.217	4.710.874	342.515	299.674
Captações	228.587	76.600	-	-
Provisão de juros	84.752	79.365	12.480	8.428
Atualização monetária	96.847	61.557	-	-
Apropriação de custos de captações	3.901	3.725	156	153
Adição do custo de captação	(3.035)	(1.510)	-	(72)
Juros pagos	(83.904)	(75.839)	-	-
Liquidações	(36.605)	(26.467)	-	-
Saldo no final do período	6.120.760	4.828.305	355.151	308.183

d) Captações

Em setembro de 2022 foram celebrados contratos de financiamento com o Banco do Nordeste (BNB) no montante total de R\$ 300.000, com vencimento em setembro de 2046, para financiamento de quatro empresas do projeto Sol de Jaíba.

O contrato de financiamento tem um custo de IPCA+5,27% a.a., prevê amortizações mensais a partir outubro de 2024, e recebeu sua primeira liberação de recursos, no montante de R\$ 180.000, em março de 2023.

Para garantir o pagamento de quaisquer obrigações decorrentes desse financiamento foi contratada fiança bancária, além de constituir contas reservas do serviço da dívida.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Não há *covenants* financeiros previstos para esse contrato, porém outras obrigações restritivas e cláusulas de vencimento antecipado são constantemente monitoradas.

e) Garantias

Controlada	Modalidade	Garantia
Piauí I	BNDES	Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ 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.
Piauí I	Debêntures	Garantia Votorantim S.A.
Piauí II e III	BNDES	Garantia Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Repasse BNDES	Garantia 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.
Araripe III	Debêntures	Garantia SPEs Garantia Corporativa 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.

(i) Parte das garantias podem ser liberadas após o cumprimento de determinadas obrigações previstas nos contratos.

f) Condições restritivas

Os empréstimos e os financiamentos das controladas podem conter cláusulas restritivas financeiras (*covenants* financeiros).

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 do índice ser menor ou igual a 1,2x, e para Ventos do Piauí II e III menor ou igual a 1,3x, apurados a cada encerramento do exercício.

A Administração da Companhia e suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, para que as condições sejam atendidas, sendo que em 31 de março de 2023 não existe qualquer descumprimento dessas condições.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

14 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 contribuição social demonstrados no resultado dos trimestres findos em 31 de março de 2023 e 2022 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	296.597	11.963	220.562	(2.289)
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(100.843)	(4.067)	(74.991)	778
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	16.850	9.877	89.095	2.358
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(10.729)	(2.376)	(6.128)	923
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	3.000	(9.538)	3.135	(9.639)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(12.940)	(3.421)	-	-
Incentivo fiscal	198	115	-	6
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	45.782	-	-	-
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	(7.963)	(5.138)	(1.721)	1.064
IRPJ e CSLL apurados	(66.645)	(14.548)	9.390	(4.510)
Correntes	(44.547)	(26.581)	-	(2.141)
Diferidos	(22.098)	12.033	9.390	(2.369)
IRPJ e CSLL no resultado	(66.645)	(14.548)	9.390	(4.510)

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários				
Prejuízos fiscais e base negativa	1.085.499	1.096.946	-	-
Provisão de impairment	510.046	510.046	-	-
Provisão ativo regulatório	275.685	275.685	-	-
Provisão para litígios	394.307	402.776	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	8.326	-	-	-
Arrendamentos	2.631	2.512	-	-
Desmobilização de Ativos	78.659	76.992	-	-
Outras provisões	47.540	57.614	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de ágio	(373.717)	(383.305)	(369.362)	(378.848)
Ganho por compra vantajosa da CESP (i)	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Diferimento de ganhos em contrato de derivativos	(67)	(4)	(62)	-
Repactuação de risco hidrológico	(240.232)	(242.052)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(15.946)	(16.257)	-	-
AVP de acordos de ativos indenizáveis	75.234	78.659	-	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(9.070)	(9.070)	(8.621)	(8.586)
Contratos futuros de energia	(79.270)	(66.215)	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	-	(2.203)	-	-
Arrendamentos	(1.908)	(1.767)	-	-
Desmobilização de Ativos	(50.429)	(52.959)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego (i)	431.940	431.940	-	-
Custo atribuído de imobilizado	439.588	441.576	-	-
Hedge accounting	(495)	(264)	(495)	(264)
Líquido	2.265.516	2.287.845	(691.345)	(700.503)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	2.992.037	3.000.824	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(726.521)	(712.979)	(691.345)	(700.503)

(i) Tais saldos de impostos diferidos, de acordo com a Administração, não possuem previsibilidade estimada de realização e irão ocorrer no curso normal do negócio.

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

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Saldo no início do período	2.287.845	3.056.869	(700.503)	(330.998)
Efeitos no resultado	(22.098)	12.033	9.390	(2.369)
Incorporação reversa VGE - saldos patrimoniais	-	4.820	-	4.820
Incorporação reversa VGE - mais valia de concessão	-	(380.654)	-	(380.654)
Incorporação de ações CESP - mais valia de imobilizado	-	-	-	(19.258)
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	(6.839)	-	-
Hedge accounting	(231)	-	(231)	-
Saldo no final do período	2.265.516	2.686.229	(691.344)	(728.459)

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

	31/3/2023			31/12/2022		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	2.132.150	(1.937.295)	194.855	1.979.160	(1.808.351)	170.809
Não circulante	4.432.719	(4.394.428)	38.291	3.630.278	(3.606.338)	23.940
	6.564.869	(6.331.723)	233.146	5.609.438	(5.414.689)	194.749

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Saldo líquido no início do período	194.749	(8.209)
Marcação a mercado dos contratos de energia	91.565	18.040
Realização	(53.168)	(12.230)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas (Nota 6)	38.397	5.810
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	35.851
Saldo líquido no final do período	233.146	33.452

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

	Consolidado					
					1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
	Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	Total	Total
Saldo no início do período	1.047.086	79.725	53.884	5.310	1.186.005	1.329.412
Atualizações (Nota 7)	11.856	1.422	856	100	14.234	46.701
Provisão / (reversão) (Nota 6)	(18.952)	1.580	51	(4)	(17.325)	45.392
(-) Pagamentos	(19.389)	(3.259)	-	(6)	(22.654)	(30.084)
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	1.960
Saldo no final do período	1.020.601	79.468	54.791	5.400	1.160.260	1.393.381
Circulante	78.649	53.446	3.040	2.293	137.428	
Não circulante	941.952	26.022	51.751	3.107	1.022.832	1.393.381
Saldo no final do período	1.020.601	79.468	54.791	5.400	1.160.260	1.393.381

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

O contencioso passivo é objeto de reavaliações constantes, pois sua mensuração é atrelada ao andamento das respectivas ações judiciais. 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

A composição por natureza dos processos com probabilidade de perda avaliada como possível, para os quais não há provisão contabilizada, é demonstrada a seguir:

	Consolidado	
	31/3/2023	31/12/2022
Cíveis	782.495	786.533
Tributárias	486.277	480.057
Ambientais	345.257	345.683
Trabalhistas	37.008	34.680
	1.651.037	1.646.953

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 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.

17 Benefícios pós-emprego

(a) Conciliação dos ativos e passivos

	Consolidado	
	31/3/2023	31/12/2022
	Total	Total
Valor da obrigação atuarial líquida	6.243.701	6.212.731
Valor justo dos ativos dos planos	(4.948.800)	(4.948.800)
Total do passivo líquido	1.294.901	1.263.931

(b) Composição e movimentação do passivo atuarial

	Consolidado	
	31/3/2023	31/12/2022
Saldo inicial do período	1.263.931	1.785.499
Custo do serviço corrente	-	31
Juros sobre a obrigação atuarial	43.791	38.102
Contribuições pagas	(12.821)	(15.044)
Saldo final do período	1.294.901	1.808.588

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Despesa / (receita) estimada para 2023 (não auditado)

Abaixo é demonstrada a despesa estimada para o exercício de 2023, com base na avaliação atuarial de atuário independente em 31 de dezembro de 2022:

	Consolidado			
	2023			
	BSPS	BD	CV	Total
Custo de juros sobre a obrigação	529.047	84.329	12.750	626.126
Rendimento esperado sobre os ativos do plano	(366.269)	(75.495)	(9.199)	(450.963)
Despesa estimada para o exercício	162.778	8.834	3.551	175.163

18 Partes relacionadas

	Consolidado									
	Ativo		Passivo		Vendas e serviços (Nota 5)		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
	31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Caixa e equivalentes de caixa										
Banco Votorantim S.A.		1.153								
	-	1.153								
Contas a receber de clientes - Venda de energia e serviços										
Votorantim Cimentos S.A.	60.824	53.302			139.932	99.629				
Votorantim Cimentos NNE S.A.	-	4.343			57.720	14.997				
Companhia Brasileira de Alumínio	50.176	42.808			142.210	81.440				
CBA Itapissuma	711				4.660	4				
Citrosuco S.A. Agroindústria	7.397	4.486			16.860	10.279				
Citrosuco Serviços Portuários S.A.	659				2.120	1.072				
Mineração Dardanelos Ltda.	-				5.483	3.379				
Pollarix S.A.	3.973	5.071			11.536	6.069				
CBA Energia Part. S.A.	4.028	1.882			11.695					
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	-	1.100				2.094				
Campos Novos Energia S.A.	-	1.651				3.141				
Nexa Resources	92	46			233	198				
Metalex Ltda.	-					178				
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	22									
	127.882	114.689			392.449	222.480				
Dividendos a receber										
CBA Energia Part. S.A.	20.308	20.307								
Pollarix S.A.	25.882	25.883								
	46.190	46.190								
Alienação de participação de investidas (i)										
Companhia Brasileira de Alumínio	43.628	53.250	44.186	43.212					488	89
CBA Itapissuma	11.602	14.087	12.369	12.053					125	23
Votorantim Cimentos S.A.	37.622	49.678	37.923	36.661					220	12.504
Citrosuco S.A. Agroindústria	3.830	7.910	18.244	18.098					(104)	(71)
	96.682	124.925	112.722	110.024					729	12.545
Fornecedores - compras de energia (Nota 6.1)										
Auren Comercializadora de Energia Ltda.							(2.458)	(3.939)		
Companhia Brasileira de Alumínio			22.027	22.689			(69.571)	(65.766)		
Citrosuco S.A. Agroindústria			539	675			(1.724)	(2.144)		
Votorantim Cimentos NNE S.A.							(4.713)	(19.758)		
Baesa-Energética Barra Grande S.A.				1.117				(2.940)		
Campos Novos Energia S.A.				1.675				(4.410)		
Compart Serviços e Assessorias Ltda.(iv)				70						
Reservas Votorantim Ltda.							(63)	(185)		
Votorantim Cimentos S.A.				3			(7.640)			
CBA Energia Participações S.A.							(334)	(4.452)		
Pollarix S.A.							(1.534)	(1.517)		
			22.566	26.229			(88.037)	(105.111)		
Fornecedores - serviços										
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda. (iii)							(583)	(769)		
Votorantim Geração de Energia S.A.								(1.042)		
Votorantim S.A. (v)			2.411	1.703			(6.271)	(4.873)		
			2.411	1.703			(6.854)	(6.684)		
Dividendos a pagar										
Votorantim S.A.			239.735	239.735						
CPP Investments			203.179	203.179						
Acionistas não controladores (vi)			192.545	192.545						
			635.459	635.459						
	270.754	286.957	773.158	773.415	392.449	222.480	(94.891)	(111.795)	729	12.545

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Controladora Resultado financeiro (Nota 7)	
	31/3/2023	31/12/2022	31/3/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022	1/1/2023 a 31/3/2023	1/1/2022 a 31/3/2022
Dividendos a receber								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	970.450	970.450	-	-	-	-	-	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	83.347	83.347	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	7.914	7.914	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Part. S.A.	20.308	20.308	-	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.	25.883	25.883	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	764	-	-	-	-	-	-
Sol do Piauí	47	47	-	-	-	-	-	-
MRTV Comercializadora de Energia Ltda	10	10	-	-	-	-	-	-
	<u>1.108.723</u>	<u>1.108.723</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Alienação de investidas (i)								
Companhia Brasileira de Alumínio	43.628	53.250	44.186	43.212	-	-	488	89
Votorantim Cimentos S.A.	37.622	49.678	37.923	36.661	-	-	220	12.504
CBA Itapissuma	11.602	14.087	12.369	12.053	-	-	125	23
	<u>92.852</u>	<u>117.015</u>	<u>94.478</u>	<u>91.926</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>833</u>	<u>12.616</u>
Doações								
Instituto Votorantim	-	-	-	-	-	(600)	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(600)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fornecedores de serviços								
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	(1.042)	-	-
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	-	(63)	(185)	-	-
Votorantim S.A. (v)	-	-	56	133	(154)	(868)	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda. (iv)	-	-	-	69	-	(2.298)	-	-
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	(17)	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda. (iii)	-	-	-	-	-	(2.562)	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>56</u>	<u>202</u>	<u>(217)</u>	<u>(6.972)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Dividendos a pagar								
Votorantim S.A.	-	-	239.735	239.735	-	-	-	-
CPP Investments	-	-	203.179	203.179	-	-	-	-
Acionistas não controladores (vi)	-	-	192.267	192.267	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>635.181</u>	<u>635.181</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Mútuo com controladas (ii)								
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	-	5.050	-	-	-	-	173	-
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	-	17.891	-	-	-	-	52	-
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	-	11.748	-	-	-	-	34	-
Ventos de São Ciríaco Energias Renováveis S.A.	-	12.362	-	-	-	-	36	-
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	-	4.124	-	-	-	-	12	-
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	-	9.057	-	-	-	-	345	-
Ventos de São Ciro Energias Renováveis S.A.	17.807	17.162	-	-	-	-	645	-
	<u>17.807</u>	<u>77.394</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.297</u>	<u>-</u>
	<u>1.219.382</u>	<u>1.303.132</u>	<u>729.715</u>	<u>727.309</u>	<u>(217)</u>	<u>(7.572)</u>	<u>2.130</u>	<u>12.616</u>

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Referem-se aos saldos em aberto da operação de venda de participação de controladas por parte da Auren para a CBA, Citrosuco S.A. Agroindústria (“Citrosuco”) e Cimentos, líquidos do ajuste a valor presente, com efeito no resultado financeiro.
- (ii) Mútuo com controladas realizado em 2022, com prazo de liquidação é de 180 dias, contados da data de assinatura, acrescido de juros e da correção monetária conforme definido em contrato.
- (iii) Referem-se a prestação de serviços de manutenção das usinas.
- (iv) Serviços de gestão de projetos e infraestrutura de TI.
- (v) Referem-se a atividades compartilhadas pelo Centro de Excelência da controladora VSA, relacionados às atividades administrativas, recursos humanos, contabilidade, impostos, assistência técnica e tecnologia da informação. Essas atividades beneficiam todas as empresas do Grupo Votorantim e são reembolsadas à VSA com base na proporção do custo das atividades efetivamente prestados à Companhia.

18.1 Remuneração do pessoal chave da Administração

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

	Consolidado		Controladora	
	31/3/2023	31/3/2022	31/3/2023	31/3/2022
Remuneração fixa e variável (i)	9.123	4.607	5.213	2.699
Encargos sociais	2.310	1.071	1.367	762
	11.433	5.678	6.580	3.461

- (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.

A Companhia considera pessoal-chave da Administração: (i) Diretoria Estatutária e não estatutária e (ii) Conselho de Administração, composto por sete membros.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

19 Patrimônio líquido

19.1 Capital social

O capital social integralizado em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022 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			
VSA	2.242.015	377.434.774	37,74%
CPP Investments	1.904.401	320.598.904	32,06%
	4.146.416	698.033.678	69,80%
Outros			
Ações em circulação	1.793.721	301.966.322	30,20%
	1.793.721	301.966.322	30,20%
	5.940.137	1.000.000.000	100,00%

19.2 Ajuste de avaliação patrimonial

	Consolidado e Controladora	
	31/3/2023	31/12/2022
Saldo inicial do período	(205.372)	(405.374)
Provisão de <i>Hedge accounting</i>	481	507
Ganho de benefício pós-emprego - reflexo	-	196.147
Outros resultados abrangentes	-	3.348
	481	200.002
Saldo final do período	(204.891)	(205.372)

20 Instrumento financeiro e gestão de risco

20.1 Instrumentos financeiros por categoria

A seguir são demonstrados os instrumentos financeiros por categoria:

	Nível	Consolidado		Controladora	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Ativos					
Ao custo amortizado					
Contas a receber de clientes	1	577.274	617.860	-	-
Partes relacionadas (Nota 18)	1	98.086	124.925	110.659	194.409
Ativo sujeito à indenização	1	21.799	21.799	-	-
		<u>697.159</u>	<u>764.584</u>	<u>110.659</u>	<u>194.409</u>
Ao valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa (Nota 8)	1	3.316.640	3.099.435	1.116.884	1.050.796
Aplicações financeiras (Nota 8)	1	57.999	105.347	-	-
Fundo de liquidez - conta reserva (Nota 8)	1	152.785	154.133	-	-
Ativos indenizáveis pela União (Nota 9)	1	4.052.354	3.909.017	-	-
Contratos futuros de energia (Nota 15)	1	6.564.869	5.609.438	-	-
		<u>14.144.647</u>	<u>12.877.370</u>	<u>1.116.884</u>	<u>1.050.796</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos	2	2.041	936	2.036	933
		<u>2.041</u>	<u>936</u>	<u>2.036</u>	<u>933</u>
		<u>14.843.847</u>	<u>13.642.890</u>	<u>1.229.579</u>	<u>1.246.138</u>
Passivos					
Ao custo amortizado					
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 13)	2	6.120.760	5.830.217	355.151	342.515
Fornecedores	1	574.057	549.019	56.752	54.317
Arrendamentos	1	45.371	44.304	4.057	2.650
Partes relacionadas (Nota 18)	1	112.722	110.024	94.478	91.926
		<u>6.852.910</u>	<u>6.533.564</u>	<u>510.438</u>	<u>491.408</u>
Ao valor justo por meio do resultado					
Contratos futuros de energia (Nota 15)	2	6.331.723	5.414.689	-	-
		<u>6.331.723</u>	<u>5.414.689</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos	2	400	158	400	157
		<u>400</u>	<u>158</u>	<u>400</u>	<u>157</u>
		<u>13.185.033</u>	<u>11.948.411</u>	<u>510.838</u>	<u>491.565</u>

A Companhia e suas controladas divulgam as mensurações do valor justo pelo nível da seguinte hierarquia de mensuração pelo valor justo:

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).

20.2 Fatores de risco financeiro

(a) Risco de liquidez

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					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	
Em 31 de março de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	582.410	1.188.569	1.601.326	3.822.689	1.611.431	8.806.425
Fornecedores	574.057	-	-	-	-	574.057
Arrendamentos (i)	6.196	9.692	14.752	22.167	100.957	153.764
Instrumentos financeiros derivativos	400	-	-	-	-	400
Contratos futuros de energia (i)	1.908.208	4.328.694	1.685.106	463.417	4.250	8.389.675
Encargos setoriais	22.317	-	-	-	-	22.317
UBP - Uso do Bem Público (i)	43.445	26.420	11.400	-	-	81.265
	3.137.033	5.553.375	3.312.584	4.308.273	1.716.638	18.027.903
	Consolidado					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2022						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	545.211	1.155.917	1.474.040	3.703.685	1.419.897	8.298.750
Fornecedores	549.019	-	-	-	-	549.019
Arrendamentos (i)	6.749	10.684	16.097	24.025	94.177	151.732
Contratos futuros de energia (i)	158	-	-	-	-	158
Arrendamentos (i)	2.246.094	3.085.121	1.299.930	297.483	1.582	6.930.210
Encargos setoriais	21.835	-	-	-	-	21.835
UBP - Uso do Bem Público (i)	43.465	37.279	11.400	-	-	92.144
	3.412.531	4.289.001	2.801.467	4.025.193	1.515.656	16.043.848
	Controladora					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de março de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	621	451.670	-	-	-	452.291
Fornecedores	56.752	-	-	-	-	56.752
Instrumentos financeiros derivativos	400	-	-	-	-	400
Arrendamentos (i)	-	1.244	2.029	3.259	547	7.079
	57.773	452.914	2.029	3.259	547	516.522
	Controladora					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2022						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	621	452.209	-	-	-	452.830
Fornecedores	54.317	-	-	-	-	54.317
Instrumentos financeiros derivativos	157	-	-	-	-	157
Arrendamentos (i)	424	442	803	981	-	2.650
	55.519	452.651	803	-	-	509.954

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

21 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2022 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
10	Contas a receber de clientes
12	Cauções e depósitos judiciais
13	Ativo sujeito à indenização
17	Arrendamentos
19	Fornecedores
20 (d)	Realização de impostos diferidos
22	UBP - Uso do Bem Público
23	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos
24	Provisão de ressarcimento
26	Benefícios pós-emprego ((a) Conciliação dos ativos e passivos; (d) Componentes do resultado do exercício; (e) Movimentação de outros resultados abrangentes (ORA)
30	Seguros
31	Compromissos de longo prazo

22 Eventos subsequentes

Homologação de acordo judicial

Em 03 de maio de 2023, foi homologado acordo judicial na esfera cível na controlada CESP, que resultará na reversão de provisão para litígios, gerando um efeito no resultado do mês de maio de 2023 de R\$ 87.761, líquido dos efeitos tributários.