



**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
consolidadas e individuais, em
30 de junho de 2023**



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

Aos Administradores e Acionistas
Auren Energia S.A.

Introdução

Revisamos o Balanço patrimonial intermediário condensado da Auren Energia S.A. (a "Companhia"), em 30 de junho de 2023, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário consolidado condensado da Auren Energia S.A e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2023, e as respectivas demonstrações intermediárias consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis findo em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações condensadas do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 2 de agosto de 2023

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

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

Índice

Desempenho financeiro.....	4	
Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais		
Demonstração intermediária condensada do resultado	11	
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	12	
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa	13	
Balanço patrimonial	15	
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	17	
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado	18	
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais		
1	Considerações gerais	19
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis	22
3	Estimativas e julgamentos contábeis críticos	24
4	Apresentação de informações por segmento de negócio	24
5	Receita	27
6	Custos e despesas	28
7	Resultado financeiro líquido	30
8	Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva	31
9	Ativos indenizáveis pela União	32
10	Investimentos	33
11	Imobilizado	37
12	Intangível	39
13	Empréstimos, financiamentos e debêntures	41
14	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.....	45
15	Contratos futuros de energia	46
16	Provisão para litígios.....	47
17	Benefícios pós-emprego	48
18	Partes relacionadas.....	48
19	Patrimônio líquido	51
20	Instrumento financeiro e gestão de risco	51
21	Notas explicativas não apresentadas.....	53

Desempenho Financeiro

A partir do 1T23, a Companhia passou a apresentar o EBITDA Ajustado excluindo a marcação a mercado (MTM) dos contratos futuros de compra e venda de energia, em adição aos demais ajustes praticados nos trimestres anteriores, quais sejam: (i) provisão ou reversão DE litígios e baixa de depósitos judiciais e (ii) dividendos recebidos das participações minoritárias. A marcação a mercado tem por objetivo incluir no EBITDA Contábil os efeitos positivos e negativos das negociações já firmadas com entrega futura de energia, bem como os efeitos da exposição a variações de preços de mercado da posição direcional do balanço energético. A 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, no qual será possível identificar o resultado do ano em curso, sem deixar de identificar, em rubrica contábil à parte, os efeitos futuros das negociações já realizadas, bem como o efeito das variações de preços de mercado sobre a posição direcional *long* ou *short*. Para fins de comparabilidade, as informações referentes ao mesmo período do ano anterior foram ajustadas.

Destaques Financeiros

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. (%)
Receita Líquida	1.437,1	1.346,7	6,7%
Lucro Bruto	341,6	300,3	13,7%
<i>Margem Bruta</i>	23,8%	22,3%	1,5 p.p.
EBITDA	457,9	298,4	53,5%
Provisão (Reversão) de Litígios e Baixa de Depósitos Judiciais	(138,8)	34,4	N.M.
Dividendos Recebidos	27,4	91,7	-70,1%
Contratos Futuros de Energia	89,6	13,8	551,8%
EBITDA Ajustado	436,1	438,2	-0,5%
<i>Margem EBITDA Ajustada</i>	30,3%	32,5%	-2,2 p.p.
Resultado Financeiro	(24,5)	(187,5)	-87,0%
Lucro (Prejuízo) Líquido	182,9	(2,0)	N.M.

Receita Líquida

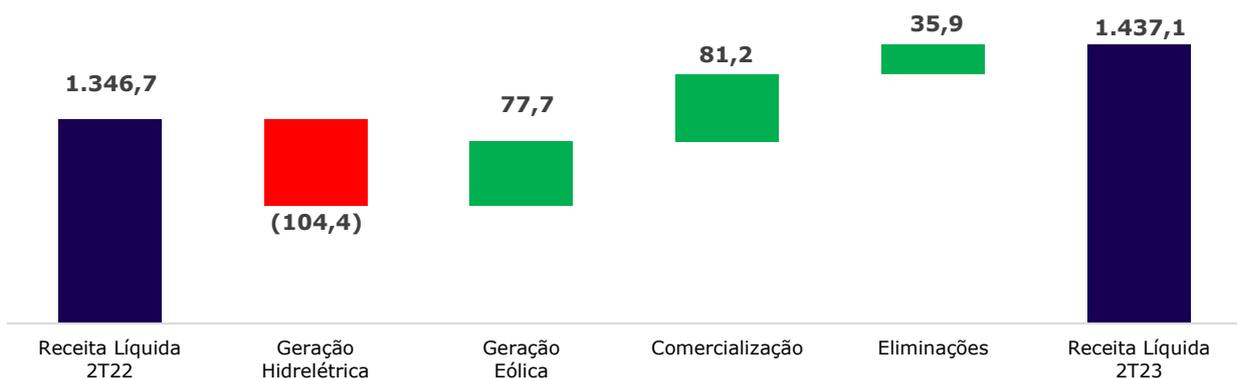
A receita líquida do 2T23 totalizou R\$1.437,1 milhões, um aumento de 6,7% em relação aos R\$1.346,7 milhões no 2T22, principalmente explicado pelo maior volume de energia negociado no período (3.496 MW médios no 2T23 vs. 2.810 MW médios no 2T22). Os efeitos entre os segmentos são os seguintes:

- (a) **Geração Hidrelétrica:** redução de R\$104,4 milhões, ou 25,5% versus o 2T22, principalmente em virtude da realocação, ao final de 2022, dos contratos de compra e venda de energia para concentrá-los sob o segmento de Comercialização, que levou ao encerramento de contratos *wholesale* e

à cessão dos contratos *intercompany* para a Auren Comercializadora, parcialmente compensados por reajustes de inflação de contratos do ACR e de contratos que permaneceram sob o segmento de Geração Hidrelétrica. A cessão 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\$77,7 milhões ou 57,5% em relação ao 2T22, explicado majoritariamente pela entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, além de reajuste dos contratos por inflação, totalizando R\$213,1 milhões versus R\$135,3 milhões no 2T22;
- (c) Comercialização:** aumento de R\$81,2 milhões ou 8,5% em relação ao 2T22, totalizando R\$1.037,9 milhões versus R\$956,7 milhões no 2T22, resultado do maior volume de *trading* de energia (1.733 MW médios no 2T23 vs. 1.087 MW médios no 2T22) e da melhora na margem das operações, que compensaram o efeito negativo do menor patamar de preços observados no mercado (R\$161/MWh no 2T23 vs. R\$208/MWh no 2T22);
- (d) Eliminações:** menor efeito de eliminações, de R\$35,9 milhões em relação ao 2T22, explicado, principalmente, pelos menores preços de energia observados nas operações *intercompany*, *definidos com base na curva de preços de mercado para os anos futuros no momento da cessão*.

Evolução da Receita Líquida do 2T23 versus 2T22 (R\$ milhões)



Custos e Despesas Operacionais

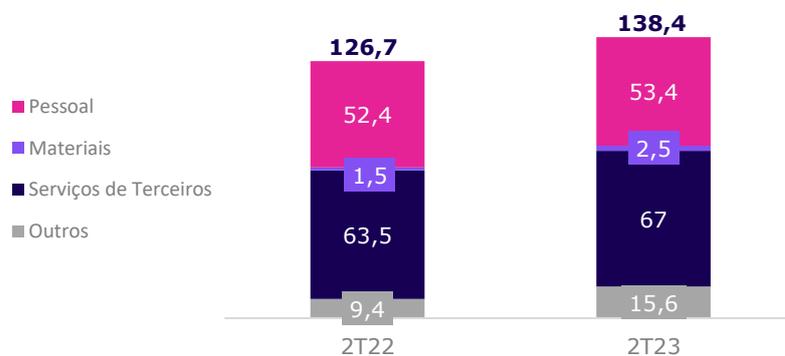
Os custos e despesas operacionais⁽¹⁾ totalizaram R\$1.148,8 milhões no 2T23, uma redução de 4,1% em relação aos R\$1.197,9 milhões no 2T22, conforme a seguir demonstrado:

- (a) Custos com Compra de Energia:** aumento de R\$5,4 milhões, ou 0,7% em relação ao 2T22 (R\$822,6 milhões no 2T23 vs. R\$817,2 milhões no 2T22), decorrente de:
- **Geração Hidrelétrica:** redução de R\$52,9 milhões em energia comprada em relação ao 2T22, devido ao encerramento de contratos de compra de energia para cobertura de exposição *short* de energia;
 - **Geração Eólica:** aumento de R\$4,8 milhões em relação ao 2T22, em virtude de maiores compras de energia para cobrir exposições de curto prazo, devido a menor geração eólica observada no período;
 - **Comercialização:** aumento de R\$17,8 milhões, ou 2,0%, totalizando R\$922,9 milhões no 2T23 versus R\$905,2 milhões no 2T22, majoritariamente em decorrência de maior volume das operações de compra e venda de energia no atacado, embora a preços menores do que os praticados no mesmo período do ano anterior;
 - **Eliminações *Intercompany*:** menor eliminação de R\$35,9 milhões no 2T23, devido aos menores preços de energia observados nas operações *intercompany*. Mais detalhes dessas operações estão disponíveis na seção "Informações Importantes".
- (b) Encargos de Uso da Rede Elétrica:** aumento de R\$12,3 milhões ou 21,8% em relação ao 2T22, explicado pelo reajuste das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) e Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição pela geração (TUSDg) no segmento de Geração Hidrelétrica, representando um aumento do custo em R\$5,7 milhões em relação ao 2T22, além da entrada em operação de Ventos do Piauí II e III, que adicionou R\$6,5 milhões em encargos do segmento de Geração Eólica no trimestre;
- (c) Custos e Despesas com PMSO:** aumento de R\$11,7 milhões ou 9,2% na comparação entre os períodos (R\$138,4 milhões no 2T23 vs. R\$126,7 milhões no 2T22), conforme segue:
- **Pessoal (P):** aumento de R\$1,0 milhão em relação ao 2T22, totalizando R\$53,4 milhões, devido à inflação do período e à reestruturação das equipes operacionais;

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

- **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** aumento de R\$4,5 milhões (R\$69,4 milhões no 2T23 vs. R\$64,9 milhões no 2T22), principalmente explicado pela entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, e por reajustes nos contratos de manutenção dos parques que já estavam em operação;
- **Outros (O):** aumento de R\$6,2 milhões em relação ao 2T22 (R\$15,6 milhões no 2T23 vs. R\$9,4 milhões no 2T22), explicado por maiores custos com seguros e arrendamentos no segmento de Geração Eólica, em virtude da entrada em operação de Ventos do Piauí II e III.

Despesas com PMSO (R\$ milhões)



(d) Depreciação e Amortização: aumento de R\$20,1 milhões (R\$169,7 milhões no 2T23 vs. R\$149,6 milhões no 2T22), principalmente em função da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III;

(e) Demais Receitas e Despesas: receita de R\$50,3 milhões no 2T23 em relação a uma despesa de R\$48,2 milhões no 2T22, majoritariamente explicada pelo ganho com a reversão de provisão de R\$145,0 milhões relativa à homologação de acordos de natureza cível, compensada pela variação de R\$75,9 milhões na marcação a mercado dos contratos futuros de energia em relação ao ano anterior.

EBITDA Ajustado

Conforme citado anteriormente, a partir do 1T23 o EBITDA Ajustado passou a ser apresentado excluindo a marcação a mercado (MTM) dos contratos futuros de compra e venda de energia, em adição aos demais ajustes praticados nos trimestres anteriores, quais sejam: (i) provisão ou reversão de litígios e baixa de depósitos judiciais e (ii) dividendos recebidos das participações minoritárias. Para fins de comparação, os números históricos foram ajustados por esse mesmo critério, conforme demonstrado na reconciliação a seguir:

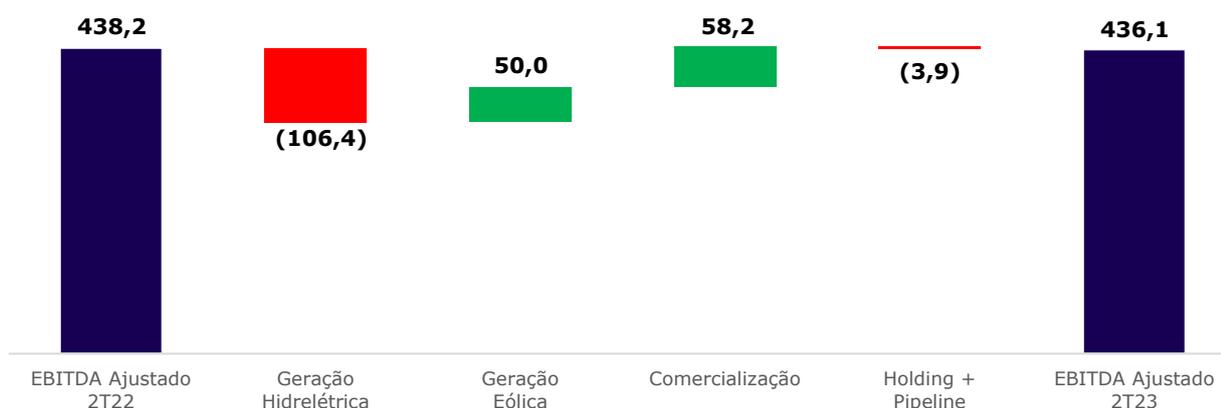
Reconciliação do EBITDA Ajustado Consolidado

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. (%)
EBITDA	457,9	298,4	53,5%
Reversão de Provisão para Litígios e Baixa de Depósitos Judiciais	(138,8)	34,4	N.M.
Dividendos Recebidos	27,4	91,7	-70,1%
Marcação a Mercado (MTM)	89,6	13,8	551,8%
EBITDA Ajustado	436,1	438,2	-0,5%
Margem EBITDA Ajustada	30,3%	32,5%	-2,2 p.p

O EBITDA Ajustado totalizou R\$436,1 milhões no 2T23, estável em relação aos R\$438,2 milhões reportados no 2T22, com margem EBITDA ajustada de 30,3% (-2,2 p.p. em relação à margem de 32,5% no 2T22). Excluindo o efeito do recebimento de dividendos das investidas, que foi postergado neste exercício, o EBITDA Ajustado apresentou crescimento de 17,9%. A variação do EBITDA Ajustado ocorreu, basicamente, por:

- (a) **Geração Hidrelétrica:** redução de 30,3% ou R\$106,4 milhões no EBITDA Ajustado do período (R\$244,8 milhões no 2T23 versus R\$351,2 milhões no 2T22), principalmente em virtude da postergação no recebimento de dividendos das investidas, de R\$64,3 milhões, e da cessão dos contratos de energia *intercompany* para Auren Comercializadora, efeitos parcialmente compensados pelo reajuste do preço médio dos contratos por IPCA;
- (b) **Geração Eólica:** aumento de 49,2%, ou R\$50,0 milhões, perfazendo um EBITDA Ajustado de R\$151,5 milhões no 2T23 versus R\$101,5 milhões no 2T22, resultado da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III e de reajustes dos contratos por inflação;
- (c) **Comercialização:** aumento de R\$58,2 milhões no 2T23, totalizando R\$79,7 milhões versus R\$21,5 milhões no 2T22, principalmente em função do melhor resultado das operações de *trading* de energia;
- (d) **Holding e Pipeline:** despesas de R\$39,9 milhões no 2T23, em linha com os resultados dos trimestres anteriores. O aumento de R\$3,9 milhões em relação ao 2T22 ocorreu em virtude de despesas com pessoal, relacionadas à maior remuneração variável, e às iniciativas associadas ao crescimento, que incluem serviços de consultorias.

Evolução do EBITDA Ajustado do 2T23 versus 2T22 (R\$ milhões)



EBITDA Ajustado por Segmento

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. (%)
Geração Hidrelétrica	244,8	351,2	-30,3%
Geração Eólica	151,5	101,5	49,2%
Comercialização	79,7	21,5	270,3%
<i> Holding e Pipeline</i>	(39,9)	(36,0)	10,8%
EBITDA Ajustado	436,1	438,2	-0,5%
Margem EBITDA Ajustada	30,3%	32,5%	-2,2 p.p

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro Consolidado

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. %
Receitas Financeiras	473,2	103,9	355,5%
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	127,6	-	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva	108,5	98,4	10,3%
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	3,9	4,6	-14,8%
Juros sobre o capital próprio	11,7	-	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais	3,3	3,2	2,2%
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	2,8	-	-
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização	218,4	-	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(5,3)	(3,5)	51,1%
Outras receitas financeiras	2,3	1,2	86,3%
Despesas Financeiras	(497,7)	(291,3)	70,8%
Encargos de dívidas	(95,1)	(53,6)	77,5%
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(78,5)	(95,0)	-17,4%
Apropriação de custo de captação	(4,0)	(3,8)	6,0%
Atualização monetária sobre provisões para litígios	(8,7)	(29,5)	-70,4%
Custo financeiro da securitização	(236,6)	-	-
Instrumentos financeiros - <i> hedge accounting</i>	(4,5)	-	-
Atualização do saldo de benefício pós-emprego	(43,8)	(38,1)	14,9%
Resilição contratual bancária	-	(28,0)	-100,0%
Encargos sobre operações de desconto	-	(13,7)	-100,0%
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	(2,7)	(4,4)	-39,5%

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. %
Atualização monetária sobre ressarcimento	(5,0)	(5,3)	-5,1%
Outras Despesas Financeiras, líquidas	(18,8)	(20,0)	-6,1%
Resultado Financeiro Líquido	(24,5)	(187,5)	-87,0%

No 2T23, o resultado financeiro líquido foi uma despesa líquida de R\$24,5 milhões (versus despesa líquida de R\$187,5 milhões no 2T22), em virtude de:

- (a) Receitas Financeiras:** o aumento da receita financeira no trimestre é explicado principalmente pelo efeito positivo da atualização monetária mensal do saldo a receber da indenização da UHE Três Irmãos, que totalizou R\$127,6 milhões no 2T23, e pela reversão do ajuste da indenização a valor presente reconhecido sobre o saldo a receber da indenização em virtude da securitização, que resultou em uma receita financeira de R\$218,4 milhões;
- (b) Despesas Financeiras:** aumento de R\$206,3 milhões em relação ao 2T22, principalmente explicado pelos efeitos a seguir:
- Custo financeiro da securitização de R\$236,6 milhões no trimestre, correspondente à diferença entre o montante recebido em caixa versus o valor bruto a receber pelo acordo firmado com a União;
 - Juros sobre dívidas superior em R\$41,5 milhões em relação ao 2T22, em razão do maior endividamento bruto, que totalizou R\$6,7 bilhões no 2T23 (vs. R\$5,6 bilhões no 2T22). Esse efeito foi parcialmente compensado pela redução de R\$16,5 milhões de atualização monetária sobre as dívidas, em consequência da desaceleração do IPCA (-1,43% vs. o 2T22), que compõe 62,0% da dívida consolidada;
 - Redução de R\$20,7 milhões na despesa com atualização do Contencioso Passivo em relação ao 2T22, em decorrência da redução de R\$432 milhões do contencioso passivo provisionado (R\$989 milhões no 2T23 vs. R\$1.421 milhões no 2T22), com atualização pelo Índice Geral de Preços – Mercado (IGP-M), sendo de -4,65% no 2T23 versus 2,53% no 2T22, principal índice ao qual os processos são indexados.

Lucro Líquido

Lucro Líquido Consolidado

R\$ milhões	2T23	2T22	Var. %
EBITDA	457,9	298,4	53,5%
Depreciação e Amortização	(169,7)	(149,6)	13,4%
Resultado Financeiro	(24,5)	(187,5)	-87,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(69,0)	2,2	N.M.
Equivalência Patrimonial	(11,9)	34,5	-134,5%
Lucro (Prejuízo) Líquido	182,9	(2,0)	N.M.

O lucro líquido no 2T23 totalizou R\$182,9 milhões, versus prejuízo de R\$2,0 milhões no 2T22, resultado de:

- (a) EBITDA:** o EBITDA consolidado (pré-ajustes) de R\$457,9 milhões no 2T23, uma melhora de R\$159,6 milhões ou 53,5% em relação aos R\$298,4 milhões registrados no 2T22;
- (b) Resultado financeiro:** melhora de R\$163,0 milhões no resultado financeiro líquido em relação ao 2T22, explicado majoritariamente pelos efeitos da atualização monetária sobre o saldo a receber da indenização da UHE Três Irmãos, conforme acima citado;
- (c) Equivalência patrimonial:** redução de R\$46,4 milhões em relação ao 2T22, em virtude do efeito negativo de marcação a mercado em contratos de venda energia das empresas investidas.

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



	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2023	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Receita líquida	5	1.437.088	1.346.655	2.851.598	2.491.913	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	6	(891.075)	(873.428)	(1.772.895)	(1.566.057)	-	-	-	-
Custo com operação	6	(204.451)	(172.913)	(403.775)	(343.491)	-	-	-	-
Lucro bruto		341.562	300.314	674.928	582.365	-	-	-	-
Receitas (despesas) operacionais	6								
Despesas gerais e administrativas		(92.610)	(100.092)	(190.093)	(165.746)	(38.150)	(32.567)	(74.540)	(58.510)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		39.292	(51.451)	86.964	(106.851)	(89)	(6)	(1.316)	(56)
		(53.318)	(151.543)	(103.129)	(272.597)	(38.239)	(32.573)	(75.856)	(58.566)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		288.244	148.771	571.799	309.768	(38.239)	(32.573)	(75.856)	(58.566)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10 (b)	(11.887)	34.465	18.342	49.867	212.933	12.080	447.078	5.364
		(11.887)	34.465	18.342	49.867	212.933	12.080	447.078	5.364
Resultado financeiro líquido	7								
Receitas financeiras		473.238	103.888	728.086	189.962	32.447	50.973	74.346	99.565
Despesas financeiras		(497.689)	(291.340)	(769.724)	(541.850)	(33.802)	(44.040)	(51.667)	(62.212)
		(24.451)	(187.452)	(41.638)	(351.888)	(1.355)	6.933	22.679	37.353
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		251.906	(4.216)	548.503	7.747	173.339	(13.560)	393.901	(15.849)
Imposto de renda e contribuição social	14 (a)								
Correntes		(31.386)	(22.851)	(75.933)	(49.432)	-	2.141	-	-
Diferidos		(37.638)	25.040	(59.736)	37.073	9.543	9.392	18.933	7.023
Lucro líquido (prejuízo) atribuído aos acionistas		182.882	(2.027)	412.834	(4.612)	182.882	(2.027)	412.834	(8.826)
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		182.882	(2.027)	412.834	(8.826)	182.882	(2.027)	412.834	(8.826)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	-	-	4.214	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		182.882	(2.027)	412.834	(4.612)	182.882	(2.027)	412.834	(8.826)
Quantidade média ponderada de ações - milhares		1.000.000	1.000.000	1.000.000	908.441	1.000.000	1.000.000	1.000.000	908.441
Lucro (prejuízo) básico e diluído por lote de mil ações, em reais		0,1829	(0,0020)	0,4128	(0,0051)	0,1829	(0,0020)	0,4128	(0,0097)

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 30 de junho
Em milhares de reais



	Consolidado				Controladora			
	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	182.882	(2.027)	412.834	(4.612)	182.882	(2.027)	412.834	(8.826)
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	(13.623)	-	(13.173)	-	(13.623)	-	(13.173)	-
Ganho de participação de investida	-	-	43	-	-	-	43	-
Outros resultados abrangentes	(2.238)	-	(2.250)	-	(2.238)	-	(2.250)	-
Total do resultado abrangente do período	167.021	(2.027)	397.454	(4.612)	167.021	(2.027)	397.454	(8.826)
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores	167.021	(2.027)	397.454	(8.826)	167.021	(2.027)	397.454	(8.826)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	4.214	-	-	-	-
	167.021	(2.027)	397.454	(4.612)	167.021	(2.027)	397.454	(8.826)

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 30 de junho
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		548.503	7.747	393.901	(15.849)
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	320.259	284.370	3.751	4.050
Amortização de mais valia	6	17.734	17.804	-	-
Baixa de imobilizado	11	2.128	734	-	-
Equivalência patrimonial	10 (b)	(18.342)	(49.867)	(447.078)	(5.364)
Juros e variações monetárias		159.904	129.092	28.616	20.996
Apropriação de custos de captação	13 (c)	7.910	7.508	357	309
Baixa de depósitos judiciais		2.372	4.216	-	-
Hedge accounting operacional		-	5	-	-
Contratos futuros de energia	6	51.227	7.940	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(9.977)	(2.555)	-	-
Custo financeiro da securitização	7	236.595	-	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	(156.169)	78.872	-	-
Provisão de ressarcimento	5	12.086	19.646	-	-
Provisão de Incentivo de longo prazo		2.634	12.345	7.171	8.861
Atualizações de saldos					
Ativos indenizáveis pela União	7	(262.264)	-	-	-
Provisão para litígios	7	22.966	76.160	-	-
Benefícios pós-emprego	7	87.581	76.205	-	-
Custo do serviço de benefícios pós-emprego		-	62	-	-
Depósitos judiciais	7	(6.870)	(6.094)	-	-
Ajuste a valor presente					
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização	7	(218.444)	-	-	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	7	(11.518)	-	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	11.065	8.598	-	-
UBP - Uso do bem público	7	2.177	2.881	-	-
Operações com partes relacionadas		(1.983)	(12.743)	(4.592)	(13.591)
Arrendamentos		3.847	171	208	42
		<u>803.421</u>	<u>663.097</u>	<u>(17.666)</u>	<u>(546)</u>
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		(3.217)	-	(3.217)	-
Contas a receber de clientes		48.129	51.302	-	-
Ativos indenizáveis pela União	1.2.1 (b)	4.164.648	-	-	-
Tributos a recuperar		(69.914)	(27.703)	(14.505)	(13.606)
Cauções e depósitos judiciais		2.567	17.873	-	-
Partes relacionadas		30.735	3.933	5.468	516
Demais créditos e outros ativos		25.602	(8.183)	28.537	(3.702)
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		(83.901)	(56.038)	(5.354)	(3.778)
Instrumentos financeiros derivativos		4.894	(12.784)	4.894	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(16.160)	(26.410)	(2.843)	(1.188)
Tributos a recolher		27.807	48.843	303	(3.337)
Encargos setoriais		(835)	(1.115)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(16.028)	(12.115)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		(21.984)	(21.015)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(81.092)	(64.967)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego	17	(45.453)	(31.151)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		231	(43.032)	(466)	(1.218)
		<u>4.769.450</u>	<u>480.535</u>	<u>(4.849)</u>	<u>(26.859)</u>
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(155.251)	(134.873)	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(97.775)	(38.533)	(41)	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		<u>4.516.424</u>	<u>307.129</u>	<u>(4.890)</u>	<u>(26.859)</u>

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

Auren Energia S.A.
Balço Patrimonial
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate de aplicações financeiras		245.980	94.125	-	-
Aplicação em conta reserva		(6.837)	(4.908)	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível		(820.579)	(935.224)	(23.414)	(11.206)
Aumento de capital em investidas	10 (b)	-	-	(49.300)	(206.368)
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio		27.400	91.699	127.400	91.699
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		(554.036)	(754.308)	54.686	(125.875)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13 (c)	728.587	743.960	500.000	-
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(81.200)	(51.955)	-	-
Custo da captação de recursos	13 (c)	(4.141)	(14.033)	(1.106)	(72)
Aumento de capital social		-	1.500.000	-	1.500.000
Liquidação de arrendamentos		(6.052)	(2.255)	(1.310)	(901)
Pagamento de dividendos		(1.499.809)	(99.991)	(1.499.809)	(99.987)
Pagamento de resgate de ações		-	(78.500)	-	(78.500)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos		(862.615)	1.997.226	(1.002.225)	1.320.540
Acréscimo em caixa e equivalentes de caixa		3.099.773	1.550.047	(952.429)	1.167.806
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 período		3.125.959	1.595.818	1.050.966	383.149
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		6.225.732	3.204.795	98.537	1.575.949
Principais transações que não afetaram o caixa					
Incorporação reversa VGE - aumento de capital e incorporação de ativos					
Saldos patrimoniais		-	42.545	-	-
Investimentos e ágio incorporados		-	1.030.233	-	1.573.432
Mais valia em investimento		-	1.540.542	-	1.119.573
Incorporação de ações CESP					
Investimentos incorporados - participação dos não controladores		-	-	-	4.555.943
Mais valia oriundo da aquisição em 2018, líquido de impostos - participação dos não controladores		-	-	-	56.641
Aquisição de investimento - Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.		-	-	28.876	-

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

Auren Energia S.A.
Balço Patrimonial
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	6.225.732	3.125.959	98.537	1.050.966
Aplicações financeiras	8	59.610	105.347	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	6.892	6.840	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		4.153	936	4.150	933
Contas a receber de clientes		569.731	617.860	-	-
Ativos indenizáveis pela União	9	-	161.856	-	-
Tributos a recuperar		175.907	105.993	51.484	36.979
Dividendos a receber	18	79.505	46.190	2.575.973	1.108.723
Partes relacionadas	18	31.910	31.953	128.977	27.966
Contratos futuros de energia	15	1.993.233	1.979.160	-	-
Outros ativos		37.513	77.974	512	33.675
		<u>9.184.186</u>	<u>6.260.068</u>	<u>2.859.633</u>	<u>2.259.242</u>
Ativos disponíveis para venda		8.428	8.428	-	-
		<u>9.192.614</u>	<u>6.268.496</u>	<u>2.859.633</u>	<u>2.259.242</u>
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	164.055	147.293	-	-
Ativos indenizáveis pela União	9	-	3.747.161	-	-
Partes relacionadas	18	68.684	92.972	68.684	166.443
Cauções e depósitos judiciais		178.030	176.099	345	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	2.922.766	3.000.824	-	-
Contratos futuros de energia	15	4.532.138	3.630.278	-	-
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
Outros ativos		22.559	7.670	4.252	-
		<u>7.910.031</u>	<u>10.824.096</u>	<u>73.281</u>	<u>166.443</u>
Investimentos	10	2.127.074	2.161.751	13.435.873	14.526.449
Imobilizado	11	11.178.295	10.397.035	39.719	19.927
Intangível	12	2.557.102	2.587.808	141.100	137.435
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		45.236	43.707	5.019	2.657
		<u>23.817.738</u>	<u>26.014.397</u>	<u>13.694.992</u>	<u>14.852.911</u>
Total do ativo		<u>33.010.352</u>	<u>32.282.893</u>	<u>16.554.625</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.
Balanco Patrimonial
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	952.657	276.615	508.676	-
Fornecedores		736.374	549.019	54.945	54.317
Arrendamentos		1.798	1.911	782	424
Instrumentos financeiros derivativos		18.225	158	18.224	157
Contratos futuros de energia	15	1.848.167	1.808.351	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		64.283	66.359	25.582	21.295
Tributos a recolher		112.320	107.461	2.011	1.749
Encargos setoriais		21.000	21.835	-	-
Dividendos a pagar	18	481	635.459	203	635.181
UBP - Uso do bem público		42.971	43.465	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		60.379	44.298	-	-
Provisão de ressarcimento		258.727	362.233	-	-
Provisão para litígios	16	134.077	170.376	-	-
Outros passivos		85.240	111.464	199	756
		<u>4.336.699</u>	<u>4.199.004</u>	<u>610.622</u>	<u>713.879</u>
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	5.728.692	5.553.602	368.443	342.515
Arrendamentos		44.217	42.393	4.080	2.226
Contratos futuros de energia	15	4.533.682	3.606.338	-	-
Tributos a recolher		23.183	22.077	-	-
Partes relacionadas	18	114.445	110.024	96.054	91.926
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	694.393	712.979	681.306	700.503
UBP - Uso do bem público		23.423	43.089	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		250.956	272.000	-	-
Provisão de ressarcimento		170.009	42.759	-	-
Provisão para litígios	16	855.296	1.015.629	-	-
Benefícios pós-emprego	17	1.306.059	1.263.931	-	-
Outros passivos		143.336	145.990	8.158	8.026
		<u>13.887.691</u>	<u>12.830.811</u>	<u>1.158.041</u>	<u>1.145.196</u>
Total do passivo		<u>18.224.390</u>	<u>17.029.815</u>	<u>1.768.663</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		5.703.450	5.703.189	5.703.450	5.703.189
Reservas de lucros		2.950.293	3.815.124	2.950.293	3.815.124
Lucros acumulados		412.834	-	412.834	-
Ajustes de avaliação patrimonial		(220.752)	(205.372)	(220.752)	(205.372)
		<u>14.785.962</u>	<u>15.253.078</u>	<u>14.785.962</u>	<u>15.253.078</u>
Total do patrimônio líquido		<u>14.785.962</u>	<u>15.253.078</u>	<u>14.785.962</u>	<u>15.253.078</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u>33.010.352</u>	<u>32.282.893</u>	<u>16.554.625</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 das mutações do patrimônio líquido
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros		Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
			Legal	Retenção					
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	-	-	-	-	(8.826)	-	(8.826)	4.214	(4.612)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	(8.826)	-	(8.826)	4.214	(4.612)
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
Dividendos adicionais deliberados	-	-	-	(86.048)	-	-	(86.048)	-	(86.048)
Contribuições aos acionistas	2.939.301	5.430.372	-	(86.048)	-	-	8.283.625	(4.593.326)	3.690.299
Em 30 de junho de 2022	5.940.137	5.430.372	63.365	1.712.528	(8.826)	(405.374)	12.732.202	-	12.732.202
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
Lucro líquido do período	-	-	-	-	412.834	-	412.834	-	412.834
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(15.380)	(15.380)	-	(15.380)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	412.834	(15.380)	397.454	-	397.454
Remuneração baseada em ações	-	261	-	-	-	-	261	-	261
Dividendos adicionais propostos									
Dividendos adicionais propostos (Nota 1.2.2a)	-	-	-	(864.831)	-	-	(864.831)	-	(864.831)
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	261	-	(864.831)	-	-	(864.570)	-	(864.570)
Em 30 de junho de 2023	5.940.137	5.703.450	197.085	2.753.208	412.834	(220.752)	14.785.962	-	14.785.962

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

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



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Geração do valor adicionado					
Receita bruta	5	3.232.654	2.823.288	-	-
Provisão de ressarcimento	5	(12.086)	(19.646)	-	-
Outras receitas operacionais		23.814	9.421	-	-
		3.244.382	2.813.063	-	-
Insumos					
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica	6	(1.772.895)	(1.566.057)	-	-
Serviços de terceiros e operação e manutenção		(129.101)	(103.358)	(18.904)	(25.032)
Materiais		(3.981)	(7.097)	(453)	(281)
Outros custos operacionais		(3.662)	(3.830)	(5.974)	(2.353)
		(1.909.639)	(1.680.342)	(25.331)	(27.666)
Valor adicionado bruto		1.334.743	1.132.721	(25.331)	(27.666)
Retenções					
Depreciação e amortização	6	(320.259)	(284.370)	(3.751)	(4.050)
Amortização de mais valia		(17.734)	(17.804)	-	-
Contratos futuros de energia		(51.227)	(7.940)	-	-
		(389.220)	(310.114)	(3.751)	(4.050)
Valor adicionado líquido gerado		945.523	822.607	(29.082)	(31.716)
Transferências					
Equivalência patrimonial	10 (a)	18.342	49.867	447.078	5.364
Receitas financeiras	7	465.822	189.962	74.346	99.565
Atualização de ativos indenizáveis pela União	7	262.264	-	-	-
		746.428	239.829	521.424	104.929
Outras					
Reversão (provisão) para litígios	6	156.169	(78.872)	-	-
Baixa com depósitos judiciais		-	(1.719)	-	-
Seguros		(8.815)	(5.762)	-	-
Outras despesas, operacionais líquidas		(7.270)	(6.752)	-	-
		140.084	(93.105)	-	-
Valor adicionado a distribuir		1.832.035	969.331	492.342	73.213
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	6	67.901	52.229	31.842	16.202
Encargos sociais		31.431	29.319	10.373	7.118
Benefícios		13.437	10.219	3.246	1.373
		112.769	91.767	45.461	24.693
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	7	480.690	274.852	38.520	18.589
Outras despesas financeiras	7	289.034	266.998	13.147	43.623
Aluguéis e arrendamentos	6	8.255	6.817	1.312	2.157
		777.979	548.667	52.979	64.369
Intrasetoriais – Encargos regulamentares					
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH	5	25.623	19.718	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		6.970	8.460	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		5.179	3.708	-	-
Reserva Global de Reversão – RGR		-	881	-	-
		37.772	32.767	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		409.185	253.998	(18.933)	(7.023)
Estaduais		81.303	46.560	-	-
Municipais		193	184	-	-
		490.681	300.742	(18.933)	(7.023)
Remuneração de capitais próprios					
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		412.834	(8.826)	412.834	(8.826)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	4.214	-	-
		412.834	(4.612)	412.834	(8.826)
Valor adicionado distribuído		1.832.035	969.331	492.341	73.213

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 gestão, operação, aquisição, desenvolvimento e construção de ativos de geração, transmissão e comercialização de energia no Brasil. Atualmente, suas controladas atuam nos segmentos de geração de energia eólica, solar e hidrelétrica, assim como na comercialização da energia. A Auren é uma Companhia aberta, controlada em conjunto pela Votorantim S.A. (“Votorantim”) 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 30 de junho de 2023**1.2.1 Principais eventos operacionais****(a) Homologação de acordos judiciais**

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, foram homologados acordos judiciais na esfera cível, ambiental e trabalhista na controlada Companhia Energética de São Paulo – CESP (“CESP”), que resultaram na reversão de provisão para litígios, gerando um efeito no resultado, na rubrica Outras receitas (despesas) operacionais, em contrapartida à rubrica Provisão para litígios no montante de R\$ 137.050 (R\$90.519, líquido dos efeitos tributários).

(b) Securitização do saldo a receber do acordo com a União Federal referente aos ativos indenizáveis da controlada CESP

Em 16 de junho de 2023, a Auren celebrou, na qualidade de interveniente anuente, contrato de cessão de aquisição de direitos creditórios e outras avenças, por meio do qual foi cedido, à determinada companhia de securitização, em caráter definitivo e sem qualquer coobrigação, a totalidade dos direitos creditórios decorrentes do acordo judicial firmado entre sua controlada CESP e a União Federal, visando a indenização pela reversão de bens não amortizados ou não depreciados da Usina Hidrelétrica Três Irmãos. Em contrapartida à referida cessão, a controlada CESP recebeu o valor de R\$ 4.164.648 no dia 27 de junho de 2023 e, com base no CPC 48 – Instrumentos Financeiros, o ativo financeiro que estava reconhecido no ativo circulante e não circulante, na rubrica Ativo indenizável pela União, foi integralmente realizado. O montante realizado foi de R\$ 4.401.243, sendo R\$ 4.164.648 pelo recebimento em caixa da referida cessão e R\$ 236.595 como custo da operação, que foi lançado como despesa financeira na rubrica Custo financeiro da securitização. Além disso, houve a reversão da provisão de R\$ 218.444 da parcela correspondente ao ajuste a valor presente reconhecido sobre o saldo do ativo indenizável, resultando assim efeito líquido de despesa no resultado financeiro de R\$ 18.151. (Notas 7 e 9).

(c) Alteração do indexador dos fundos de pensão da controlada CESP administrados pela Vivest

Em 8 de maio de 2023, foi publicada a Portaria PREVIC nº 351 que aprova a alteração do indexador dos fundos de pensão Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão - PSAP/CESP B1, CNPB nº 1979.0027-38, administrados pela Vivest, que prevê a mudança no índice de reajuste dos benefícios do plano do Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (“IGP-DI”) para Índice de Preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”). A alteração ora aprovada pela PREVIC constitui mais um passo da Companhia e sua controlada CESP na administração do passivo atuarial e

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

visa um melhor equilíbrio na indexação entre os ativos e obrigações dos planos de pensão da CESP. A nova regra passou a valer a partir de 1º de junho de 2023 com um período de transição até janeiro de 2031, quando vencem os títulos NTN-Cs do plano. A Companhia reavalia anualmente as premissas de passivo atuarial para fins de preparação das demonstrações financeiras anuais, sendo que para fins exclusivos dos efeitos da alteração do indexador aqui reportado no passivo atuarial registrado de acordo com o CPC 33, não existem impactos relevantes em 30 de junho de 2023 oriundos dessa alteração.

(d) Proposta do Plano de Outorga de Ações Restritas da Companhia

Em 28 de abril de 2023 foi aprovado, na Assembleia Geral Extraordinária e Ordinária, Plano de Outorga de Ações Restritas (“Plano”).

O número total de ações que poderão ser entregues aos participantes no âmbito do Plano, considerando a somatória de todas as outorgas realizadas no âmbito do Plano, não excederá, dentro do período de vigência do Plano, 2% (dois por cento) das ações representativas do capital social total da Companhia (“Limite Geral”), o qual poderá ser ajustado nos termos do Plano.

O Programa de Incentivos de longo prazo (“ILP”) Ações Restritas é dividido em dois componentes: 50% ações restritas à performance condicionado ao desempenho da empresa no período (fator de performance, com variação entre 0% e 100%) e 50% ações restritas ordinárias. O período total de “*vesting*” será de 5 anos, considerando liberações parciais durante o período total do Programa de ILP Ações Restritas. A efetiva liquidação das ações ocorrerá entre o 3º e o 5º aniversário das outorgas, considerando também a data prevista de término do período de restrição e acompanhado do recolhimento dos encargos provisionados na rubrica de “Outros passivos”. O registro da provisão das ações a serem liquidadas compõe a Reserva de Capital da Companhia e em 30 de junho de 2023, o saldo provisionado de ações restritas é de R\$261.

1.2.2 Principais eventos societários

(a) Aprovação e pagamento 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 retenção) equivalentes a R\$ 0,865 por ação. Os dividendos foram 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) Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2023 foram recebidos dividendos e juros sobre capital próprio conforme tabela abaixo:

	Data de pagamento	Montante
Investida		
CESP - Companhia Energética de São Paulo (i)	30 de maio de 2023	100.000
CBA Energia Participações S.A. (ii)	5 e 9 de junho de 2023	21.940
Pinheiro Machado Participações S.A. (iii)	7 de junho de 2023	5.460
		127.400

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) CESP - Companhia Energética de São Paulo

Em 2 de junho de 2023, em Reunião do Conselho de Administração, foram deliberados dividendos intermediários, pela investida CESP - Companhia Energética de São Paulo, no montante de R\$ 1.529.548, à conta de reserva de lucros.

Do saldo de dividendos a receber após esta deliberação, R\$ 1.149.999 foram recebidos em julho de 2023, e o restante será recebido no próximo semestre.

(ii) CBA Energia Participações S.A.

Em 28 de abril de 2023, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais e juros sobre capital próprio, pela investida CBA Energia Participações S.A., no montante de R\$ 65.965 e R\$ 16.948 respectivamente, a serem liquidados até 31 de dezembro de 2023, conforme disponibilidade de caixa. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 10%, referente a participação de 66,67% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 45.351 e R\$ 11.652.

Em 5 e 9 de junho, foram recebidos juros sobre capital próprio e dividendos, nos montantes de R\$ 9.904 e R\$ 12.036 respectivamente.

(iii) Pinheiro Machado Participações S.A.

Em 07 de junho de 2023, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos intermediários pela investida Pinheiro Machado Participações S.A., no montante de R\$ 9.101 a serem liquidados até 30 de junho de 2023, conforme disponibilidade de caixa. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 50%, referente a participação de 50,00% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$5.460, pagos em sua totalidade no dia 7 de junho de 2023.

(c) Movimentação de capital em controladas

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2023 foram realizadas movimentações de capital social das controladas conforme tabela abaixo:

	Data	Valor
Controladas		
Aumento (redução) de capital via transferência bancária		
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda	2/2/2023	25.000
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A	10/3/2023	2.500
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	10/3/2023	2.500
MRTV Comercializadora de Energia (i)	15/3/2023	(700)
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda	17/4/2023	10.000
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda	3/5/2023	10.000
		49.300
Aumento (redução) de capital via transferência de ativos		
MRTV Comercializadora de Energia (i)	17/5/2023	58.303
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A. (i)	17/5/2023	(58.303)
MRTV Comercializadora de Energia (i)	13/6/2023	(28.876)
		(28.876)

(i) Em virtude da reorganização societária da MRTV, em 26 de dezembro de 2022 houve a redução de capital da investida, no valor de R\$ 700, cujo efeito caixa se deu em 15 de março de 2023, após o término do prazo de oposição dos credores, sem ocorrência de manifestação. Em 17 de maio, ocorreu o aumento de capital no

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

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

montante de R\$ 58.303, oriundo da cisão parcial da Ventos de João Paulo II e consequente aporte da empresa Ventos de Santo Alfredo na MRTV. Em 13 de junho houve a segunda redução de capital, sem efeito caixa, no montante de R\$ 28.876, a qual a Companhia passou a deter 50% do capital da Ventos de Santo Alfredo.

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

2.1 Declaração de Conformidade

(a) Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 30 de junho de 2023, equivalentes às informações contábeis intermediárias contidas no Formulário de Informação Trimestral (“ITR”), 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 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 nestas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 30 de junho de 2023, portanto, não incorporam todas as notas explicativas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, consequentemente, 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.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 02 de agosto 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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.4 Consolidação

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

(a) Controladas

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

(b) Coligadas

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

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

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

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

As operações em conjunto são contabilizadas nas demonstrações financeiras para representar os direitos e as obrigações contratuais da Companhia. Dessa forma, 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 Ventos do Piauí I, II e III possuem participação e controlam em conjunto os Consórcio Ventos do Piauí, Consórcio Ventos do Piauí II e Consórcio Ventos do Piauí III (“Consórcios”), respectivamente.

Os Consórcios têm por objeto a construção, manutenção, operação e 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.

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

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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 seis meses findo em 30 de junho de 2023 e não foram adotadas antecipadamente. A Companhia ainda não concluiu a avaliação dos impactos dessas novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis, mas não espera impactos relevantes 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 período de seis meses findo em 30 de junho 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).

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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

	1/4/2023 a 30/6/2023					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	213.077	305.417	1.037.932	-	(119.338)	1.437.088
Custo com energia elétrica	(19.847)	(67.653)	(922.913)	-	119.338	(891.075)
Custo com operação	(35.839)	(11.934)	-	-	-	(47.773)
Depreciação e amortização	(59.777)	(96.901)	-	-	-	(156.678)
Lucro bruto	97.614	128.929	115.019	-	-	341.562
Despesas gerais e administrativas	(4.388)	(10.108)	(35.507)	(38.486)	-	(88.489)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1.502)	140.493	(85.787)	(1.403)	(3.642)	48.159
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(1.570)	(671)	(747)	(10.000)	-	(12.988)
Lucro (prejuízo) operacional	90.154	258.643	(7.022)	(49.889)	(3.642)	288.244
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	61.347	97.572	747	10.000	-	169.666
Reversão de provisão para litígios	-	(138.844)	-	-	-	(138.844)
Contratos futuros de energia (i)	-	-	85.982	-	3.642	89.624
Dividendos recebidos	-	27.401	-	-	-	27.401
EBITDA Ajustado	151.501	244.772	79.707	(39.889)	-	436.091
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(169.666)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						21.819
Equivalência patrimonial						(11.887)
Resultado financeiro líquido						(24.451)
Imposto de renda e contribuição social						(69.024)
Lucro líquido do período						182.882

	1/1/2023 a 30/6/2023					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	408.748	630.770	2.057.322	-	(245.242)	2.851.598
Custo com energia elétrica	(38.832)	(129.820)	(1.849.485)	-	245.242	(1.772.895)
Custo com operação	(69.831)	(22.892)	-	-	-	(92.723)
Depreciação e amortização	(117.094)	(193.958)	-	-	-	(311.052)
Lucro bruto	182.991	284.100	207.837	-	-	674.928
Despesas gerais e administrativas	(7.354)	(34.462)	(66.429)	(72.641)	-	(180.886)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(2.150)	159.847	(19.442)	(2.783)	(30.774)	104.698
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(3.120)	(1.331)	(1.333)	(21.157)	-	(26.941)
Lucro (prejuízo) operacional	170.367	408.154	120.633	(96.581)	(30.774)	571.799
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	120.214	195.289	1.333	21.157	-	337.993
Reversão de provisão para litígios	-	(156.169)	-	-	-	(156.169)
Contratos futuros de energia (i)	-	-	20.453	-	30.774	51.227
Dividendos recebidos	-	27.401	-	-	-	27.401
EBITDA Ajustado	290.581	474.675	142.419	(75.424)	-	832.251
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(337.993)
Outras adições e exclusões excepcionais						77.541
Equivalência patrimonial						18.342
Resultado financeiro líquido						(41.638)
Imposto de renda e contribuição social						(135.669)
Lucro líquido do período						412.834

	1/4/2022 a 30/6/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	135.329	409.813	956.738	-	(155.225)	1.346.655
Custo com energia elétrica	(8.545)	(114.865)	(905.243)	-	155.225	(873.428)
Custo com operação	(22.548)	(11.283)	-	-	-	(33.831)
Depreciação e amortização	(33.687)	(105.395)	-	-	-	(139.082)
Lucro bruto	70.549	178.270	51.495	-	-	300.314
Despesas gerais e administrativas	(2.234)	(27.288)	(29.036)	(39.901)	-	(98.459)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(490)	(31.310)	(14.684)	3.900	-	(42.584)

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/4/2022 a 30/6/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(27)	(1.337)	(525)	(8.611)	-	(10.500)
Lucro (prejuízo) operacional	67.798	118.335	7.250	(44.612)	-	148.771
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	33.714	106.732	525	8.611	-	149.582
Contratos futuros de energia (i)	-	-	13.750	-	-	13.750
Reversão de provisão para litígios	-	33.480	-	-	-	33.480
Despesas com depósitos judiciais	-	924	-	-	-	924
Dividendos recebidos	-	91.699	-	-	-	91.699
EBITDA Ajustado	101.512	351.170	21.525	(36.001)	-	438.206
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(149.582)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(139.853)
Equivalência patrimonial						34.465
Resultado financeiro líquido						(187.452)
Imposto de renda e contribuição social						2.189
Prejuízo do período						(2.027)

	1/1/2022 a 30/6/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	249.768	844.373	1.726.388	-	(328.616)	2.491.913
Custo com energia elétrica	(19.059)	(213.515)	(1.662.099)	-	328.616	(1.566.057)
Custo com operação	(42.886)	(24.175)	-	-	-	(67.061)
Depreciação e amortização	(67.230)	(209.200)	-	-	-	(276.430)
Lucro (prejuízo) operacional	120.593	397.483	64.289	-	-	582.365
Despesas gerais e administrativas	(3.615)	(52.551)	(47.182)	(54.458)	-	(157.806)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(687)	(76.030)	(9.353)	(2.977)	-	(89.047)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(110)	(2.671)	(1.030)	(21.933)	-	(25.744)
Lucro (prejuízo) operacional	116.181	266.231	6.724	(79.368)	-	309.768
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	67.340	211.871	1.030	21.933	-	302.174
Contratos futuros de energia (i)	-	-	7.940	-	-	7.940
Reversão de provisão para litígios	-	78.872	-	-	-	78.872
Despesas com depósitos judiciais	-	1.719	-	-	-	1.719
Dividendos recebidos	-	91.699	-	-	-	91.699
EBITDA Ajustado	183.521	650.392	15.694	(57.435)	-	792.172
Depreciação, amortização e amortização de mais valia						(302.174)
Outras adições e exclusões excepcionais						(180.230)
Equivalência patrimonial						49.867
Resultado financeiro líquido						(351.888)
Imposto de renda e contribuição social						(12.359)
Prejuízo do período						(4.612)

- (i) A partir de 31 de março de 2023 a Companhia passou a apresentar o EBITDA Ajustado excluindo-se a marcação a mercado (MtM) dos contratos de compra e venda de energia, os quais estão reconhecidos na rubrica “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas, no segmento “Comercialização” A marcação a mercado tem por objetivo incluir no EBITDA 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 período 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 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”), agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o Sistema Interligado Nacional (“SIN”).

Contratos *wholesale*: representados por venda de energia, no ambiente de contratação livre, decorrente da garantia física das Controladas da Companhia.

Operações de *trading*: representados por venda de energia, no ambiente de contratação livre, decorrente da compra de energia a mercado.

Contratos regulados: representados por contratos de venda de energia firmados nos leilões do ambiente regulado.

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

	1/4/2023 a 30/6/2023		1/4/2022 a 30/6/2022		1/1/2023 a 30/6/2023		1/1/2022 a 30/6/2022	
	Consolidado		Consolidado		Consolidado		Consolidado	
	MWh (*)	R\$ Mil						
Receita bruta								
Venda de energia								
Contratos <i>Wholesale</i>	1.342.420	264.880	1.570.848	378.760	2.586.486	503.404	3.177.094	783.620
Operações de <i>trading</i>	3.818.516	634.421	2.357.563	507.360	7.965.435	1.297.872	4.053.551	900.076
Partes relacionadas (Nota 18)	2.740.753	419.292	1.021.355	356.174	4.035.955	831.739	1.724.581	579.481
Contratos regulados	1.057.375	290.559	1.070.933	274.546	2.152.231	578.555	2.160.780	541.587
Provisão de ressarcimento	-	(18.223)	-	(6.192)	-	(12.086)	-	(19.646)
Energia de curto prazo – CCEE	-	16.699	-	9.084	-	21.084	-	18.524
	8.959.064	1.607.628	6.020.699	1.519.732	16.740.107	3.220.568	11.116.006	2.803.642
Outras receitas								
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	(5)
Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna	-	7.498	-	2.181	-	15.096	-	2.181
Venda de crédito de carbono	-	(377)	-	3.368	-	3.242	-	3.368
Serviços - Partes relacionadas (Nota 18)	-	739	-	827	-	1.540	-	1.503
Outras receitas	-	1.541	-	1.131	-	3.936	-	2.374
	-	9.401	-	7.507	-	23.814	-	9.421
	8.959.064	1.617.029	6.020.699	1.527.239	16.740.107	3.244.382	11.116.006	2.813.063
Deduções sobre a receita bruta								
PIS e COFINS sobre receitas operacionais	-	(137.866)	-	(118.176)	-	(273.516)	-	(241.639)
ICMS sobre receitas operacionais	-	(23.089)	-	(46.560)	-	(81.303)	-	(46.560)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH	-	(12.995)	-	(9.320)	-	(25.623)	-	(19.718)
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	-	(3.374)	-	(4.122)	-	(6.970)	-	(8.460)
Quota para a reserva global de reversão – RGR	-	-	-	(441)	-	-	-	(881)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE	-	(2.522)	-	(1.868)	-	(5.179)	-	(3.708)
Imposto sobre serviços – ISS	-	(95)	-	(97)	-	(193)	-	(184)
	-	(179.941)	-	(180.584)	-	(392.784)	-	(321.150)
Receita líquida	8.959.064	1.437.088	6.020.699	1.346.655	16.740.107	2.851.598	11.116.006	2.491.913

(*) MWh – Mega watt-hora.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

6 Custos e despesas

					Consolidado	
					1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022
	Custo com energia elétrica (Nota 6.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(822.561)	-	-	-	(822.561)	(817.165)
Encargos de uso da rede elétrica	(68.514)	-	-	-	(68.514)	(56.263)
Depreciação e amortização	-	(156.678)	(4.121)	-	(160.799)	(140.716)
Amortização de mais valia	-	-	-	(8.867)	(8.867)	(8.866)
Pessoal	-	(7.303)	(46.052)	-	(53.355)	(52.358)
Pessoal	-	(7.303)	(46.052)	-	(53.355)	(52.358)
Materiais	-	(1.824)	(646)	-	(2.470)	(1.478)
Materiais	-	(1.824)	(646)	-	(2.470)	(1.478)
Serviços	-	(31.673)	(35.297)	-	(66.970)	(63.483)
Serviços de terceiros	-	(4.436)	(33.608)	-	(38.044)	(44.360)
Serviços de manutenção e conservação	-	(1.980)	(1.689)	-	(3.669)	(4.363)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(25.257)	-	-	(25.257)	(14.760)
Outros	-	(6.973)	(6.494)	(2.169)	(15.636)	(9.401)
Aluguéis e arrendamentos	-	(3.434)	(564)	-	(3.998)	(3.624)
Seguros	-	(2.330)	(1.777)	-	(4.107)	(2.943)
Impostos, taxas e contribuições	-	(345)	(1.020)	-	(1.365)	(2.052)
Outras receitas (despesas), líquidas	-	(864)	(3.133)	(2.169)	(6.166)	(782)
Demais despesas	-	-	-	50.328	50.328	(48.154)
Contratos futuros de energia	-	-	-	(89.624)	(89.624)	(13.750)
Reversão (provisão) para litígios	-	-	-	138.844	138.844	(33.480)
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	1.108	1.108	-
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-	(924)
	(891.075)	(204.451)	(92.610)	39.292	(1.148.844)	(1.197.884)

					Consolidado	
					1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	Custo com energia elétrica (Nota 6.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas (i)	Total	Total
Energia comprada	(1.636.523)	-	-	-	(1.636.523)	(1.455.026)
Encargos de uso da rede elétrica	(136.372)	-	-	-	(136.372)	(111.031)
Depreciação e amortização	-	(311.052)	(9.207)	-	(320.259)	(284.370)
Amortização de mais valia	-	-	-	(17.734)	(17.734)	(17.804)
Pessoal	-	(13.625)	(99.144)	-	(112.769)	(91.767)
Pessoal	-	(13.625)	(99.144)	-	(112.769)	(91.767)
Materiais	-	(2.304)	(1.677)	-	(3.981)	(1.685)
Materiais	-	(2.304)	(1.677)	-	(3.981)	(1.685)
Serviços	-	(63.059)	(66.042)	-	(129.101)	(108.784)
Serviços de terceiros	-	(8.868)	(63.822)	-	(72.690)	(74.379)
Serviços de manutenção e conservação	-	(2.917)	(2.220)	-	(5.137)	(5.426)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(51.274)	-	-	(51.274)	(28.979)
Outros	-	(13.735)	(14.023)	(4.454)	(32.212)	(23.147)
Aluguéis e arrendamentos	-	(6.554)	(1.701)	-	(8.255)	(6.817)
Seguros	-	(4.660)	(4.155)	-	(8.815)	(5.762)
Impostos, taxas e contribuições	-	(1.400)	(2.262)	-	(3.662)	(3.831)
Outras receitas (despesas), líquidas	-	(1.121)	(5.905)	(4.454)	(11.480)	(6.737)
Demais despesas	-	-	-	109.152	109.152	(88.531)
Contratos futuros de energia	-	-	-	(51.227)	(51.227)	(7.940)
Reversão (provisão) para litígios	-	-	-	156.169	156.169	(78.872)
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	4.210	4.210	-
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-	(1.719)
	(1.772.895)	(403.775)	(190.093)	86.964	(2.279.799)	(2.182.145)

(i) A variação é explicada, principalmente, pela reversão de provisão, conforme acordos homologados detalhados na Nota 1.2.1 (a).

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/4/2023 a 30/6/2023		Controladora 1/4/2022 a 30/6/2022	
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(1.863)	-	(1.863)	(2.107)
Pessoal	(24.810)	-	(24.810)	(15.856)
Pessoal	(24.810)	-	(24.810)	(15.856)
Materiais	(186)	-	(186)	(181)
Materiais	(186)	-	(186)	(181)
Serviços	(9.158)	-	(9.158)	(7.644)
Serviços de terceiros	(8.713)	-	(8.713)	(7.644)
Serviços de manutenção e conservação	(445)	-	(445)	-
Outros	(2.133)	(88)	(2.221)	(6.785)
Aluguéis e arrendamentos	(562)	-	(562)	(1.195)
Impostos, taxas e contribuições	(148)	-	(148)	(573)
Outras despesas	(1.423)	(88)	(1.511)	(5.017)
	(38.150)	(88)	(38.238)	(32.573)

	1/1/2023 a 30/6/2023		Controladora 1/1/2022 a 30/6/2022	
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(3.751)	-	(3.751)	(4.050)
Pessoal	(45.461)	-	(45.461)	(24.693)
Pessoal	(45.461)	-	(45.461)	(24.693)
Materiais	(453)	-	(453)	(281)
Materiais	(453)	-	(453)	(281)
Serviços	(18.904)	-	(18.904)	(21.835)
Serviços de terceiros	(18.259)	-	(18.259)	(21.835)
Serviços de manutenção e conservação	(645)	-	(645)	-
Outros	(5.971)	(1.315)	(7.286)	(7.707)
Aluguéis e arrendamentos	(1.312)	-	(1.312)	(2.157)
Impostos, taxas e contribuições	(1.037)	-	(1.037)	(705)
Outras despesas	(3.622)	(1.315)	(4.937)	(4.845)
	(74.540)	(1.315)	(75.855)	(58.566)

6.1 Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Energia comprada				
Energia comprada para revenda	(10.676)	(103.084)	(7.723)	(182.611)
Operações de trading	(707.606)	(613.631)	(1.419.473)	(1.092.106)
Partes relacionadas – trading (Nota 18)	(86.699)	(75.881)	(174.736)	(135.591)
Serviços de operação – trading	(4.849)	(14.833)	(8.141)	(22.619)
Prêmio repactuação do risco hidrológico	(7.610)	(7.193)	(15.137)	(14.307)
Energia de curto prazo – CCEE	(4.431)	(2.489)	(9.413)	(7.648)
Outros custos	(690)	(54)	(1.900)	(144)
	(822.561)	(817.165)	(1.636.523)	(1.455.026)
Uso da rede elétrica				
Encargos de uso da rede elétrica				
Conexão - CTEEP	(10)	-	(10)	(2)
Rede Básica	(54.987)	(49.256)	(109.292)	(98.011)
Tarifa de Uso da Transmissão	(13.517)	(7.007)	(27.070)	(13.018)
	(68.514)	(56.263)	(136.372)	(111.031)
	(891.075)	(873.428)	(1.772.895)	(1.566.057)

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

7 Resultado financeiro líquido

	Nota	Consolidado			
		1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Receitas financeiras					
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	9	127.611	-	262.264	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		108.517	98.365	209.955	161.828
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		3.911	4.592	7.840	25.425
Juros sobre capital próprio	18	11.652	-	11.652	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		3.296	3.224	6.870	6.094
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro		(5.337)	(3.533)	(9.001)	(5.864)
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização	9	218.444	-	218.444	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	9	2.834	-	11.518	-
Outras receitas financeiras		2.310	1.240	8.544	2.479
		473.238	103.888	728.086	189.962
Despesas financeiras					
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	13 (c)	(95.086)	(53.581)	(191.625)	(118.305)
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(78.484)	(94.990)	(163.544)	(156.547)
Resilição contratual bancária		-	(27.999)	-	(27.999)
Atualização monetária sobre provisão para litígios	16 (a)	(8.732)	(29.459)	(22.966)	(76.160)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	17	(43.790)	(38.103)	(87.581)	(76.205)
Custo financeiro da securitização	9	(236.595)	-	(236.595)	-
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		(2.657)	(4.394)	(5.857)	(12.682)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento		(4.994)	(5.260)	(11.658)	(11.106)
Instrumento financeiro - Hedge accounting importação		(4.492)	-	(4.492)	-
Encargo sobre operações de desconto		-	(13.734)	-	(21.873)
Apropriação de custos de captações	13 (c)	(4.009)	(3.783)	(7.910)	(7.508)
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(40)	-	(2.372)	(2.497)
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(5.414)	(4.299)	(11.065)	(8.598)
Atualização monetária sobre acordos judiciais		(15)	(1.805)	(150)	(3.134)
Ajuste a valor presente sobre UBP		(1.020)	(1.389)	(2.177)	(2.881)
Atualização monetária sobre fornecedores		(1.582)	(1.291)	(3.166)	(2.360)
Outras despesas financeiras		(10.779)	(11.253)	(18.566)	(13.995)
		(497.689)	(291.340)	(769.724)	(541.850)
		(24.451)	(187.452)	(41.638)	(351.888)

- (i) O montante total de juros sobre empréstimos e financiamentos, em 30 de junho de 2023, foi de R\$ 191.683 (R\$ 167.598 em 30 de junho de 2022). Desse total, o montante de R\$ 58 (R\$ 49.293 em 30 de junho de 2022) foi capitalizado ao imobilizado em construção.

	Nota	Controladora			
		1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Receitas financeiras					
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		18.551	47.862	54.968	77.047
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		4.973	5.227	10.156	25.989
Juros sobre capital próprio		11.652	-	11.652	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro		(2.518)	(2.185)	(4.104)	(3.622)
Outras receitas financeiras		(211)	69	1.674	151
		32.447	50.973	74.346	99.565
Despesas financeiras					
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	13 (c)	(22.873)	(10.161)	(35.353)	(18.589)
Resilição contratual bancária	9	-	(27.999)	-	(27.999)
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas		(2.615)	(4.252)	(5.564)	(12.398)
Instrumento financeiro - Hedge accounting importação		(4.492)	-	(4.492)	-
Apropriação de custos de captações	13 (c)	(99)	-	(357)	(309)
Atualização monetária sobre fornecedores		(1.583)	(1.291)	(3.167)	(2.360)
Outras despesas financeiras		(2.141)	(337)	(2.735)	(866)
		(33.802)	(44.040)	(51.667)	(62.521)
		(1.355)	6.933	22.679	37.044

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Caixa				
Caixa e bancos	44.874	26.524	194	170
	<u>44.874</u>	<u>26.524</u>	<u>194</u>	<u>170</u>
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	3.048.756	1.789.167	62.670	828.529
Quotas de fundos de investimento (a)	3.132.102	1.310.268	35.673	222.267
	<u>6.180.858</u>	<u>3.099.435</u>	<u>98.343</u>	<u>1.050.796</u>
Caixa e equivalentes de caixa (i)	<u>6.225.732</u>	<u>3.125.959</u>	<u>98.537</u>	<u>1.050.966</u>
Aplicações financeiras				
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	59.610	105.347	-	-
	<u>59.610</u>	<u>105.347</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fundo de liquidez - Conta reserva (ii)				
Circulante	6.892	6.840	-	-
Não circulante	164.055	147.293	-	-
	<u>170.947</u>	<u>154.133</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>6.456.289</u>	<u>3.385.439</u>	<u>98.537</u>	<u>1.050.966</u>

Em 30 junho de 2023, as aplicações financeiras possuem taxa média de remuneração entre 80% e 103,8% do CDI.

- (i) A variação no caixa e equivalentes de caixa deve-se substancialmente ao recebimento do valor correspondente à operação de securitização realizada no período, conforme Nota 1.2.1 (b) no montante de R\$ 4.164.648 e às captações de empréstimos e financiamentos totalizadas em R\$ 680.000, detalhadas na Nota 14 (d), compensado parcialmente pelo pagamento de dividendos no montante de R\$ 1.500.000.
- (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), 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 3 (três) vezes o valor da prestação de O&M. Para Jaíbas, o fundo de liquidez é composto previamente a cada parcela de desembolso e deverá ser mantido durante todo o prazo de vigência dos contratos de financiamentos.

(a) Quotas de fundo de investimento

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Quotas de fundos de investimento				
Operações compromissadas	58.024	772.897	-	124.210
Títulos públicos	3.074.078	537.371	35.673	98.057
	<u>3.132.102</u>	<u>1.310.268</u>	<u>35.673</u>	<u>222.267</u>

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 101,09% CDI no período findo em 30 de junho de 2023.

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	
	30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
AAA	6.342.560	3.282.901	51.514	948.780
AA	113.729	102.524	47.023	102.186
Sem rating	-	14	-	-
	6.456.289	3.385.439	98.537	1.050.966

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

9 Ativos indenizáveis pela União

	Consolidado	
	30/6/2023	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)	262.264	2.421.617
Constituição de ajuste a valor presente sobre valores a receber	-	(231.822)
Realização de ajuste a valor presente (Nota 7)	11.518	1.860
Acordo homologado a receber atualizado	4.182.799	3.909.017
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização (Nota 1.2.1 (b)) (Nota 7)	218.444	-
Recebimento de acordo pela securitização (Nota 1.2.1 (b))	(4.164.648)	-
Custo financeiro da securitização (Nota 1.2.1 (b)) (Nota 7)	(236.595)	-
Saldo no final do período	-	3.909.017
Circulante	-	161.856
Não circulante	-	3.747.161
Acordo homologado a receber atualizado	-	3.909.017

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

10 Investimentos

a) Composição

	Informações em 30 de junho 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	30/6/2023	31/12/2022
					30/6/2023	30/6/2022		
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
CBA Energia Participações S.A. (i)	316.029	49.006	66,67	-	33.691	31.086	216.050	227.723
Pollarix S.A. (i)	385.969	20.807	66,67	-	14.864	48.160	277.132	262.264
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	49.307	17.662	50,00	-	10.597	6.269	26.488	23.590
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.	10.226	2.142	50,00	50,00	1.071	(1.029)	5.133	4.065
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.	3.156	(751)	28,27	28,27	(212)	-	892	1.104
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	5.972	(1.169)	10,50	10,50	(123)	-	627	707
Ágio								
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.135	231.135
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda. (ii)					-	-	22.892	22.892
Aquarela Inovação 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)					(9.529)	(7.940)	232.116	241.645
Pollarix S.A. (iii)					(25.601)	(21.334)	665.690	691.291
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda. (ii)					(596)	(495)	12.513	13.109
Pinheiro Machado Participações S.A. (iii)					(5.820)	(4.850)	105.742	111.562
					18.342	49.867	2.127.074	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.

	Controladora							
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Informações em 30 de junho de 2023		Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
			Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	30/6/2023	31/12/2022
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	9.026.935	415.155	100,00	100,00	415.155	(15.074)	9.026.935	10.141.328
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (iii)	620.657	79.494	100,00	100,00	59.183	(19.385)	310.886	256.046
Jaíba V Holding S.A. (iv)	803.930	9.489	100,00	100,00	-	(31)	-	-
Hélio IV Geração de Energia Ltda.	(214)	(4.572)	100,00	100,00	(4.572)	(3.024)	(214)	4.357
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	71.626	27	100,00	100,00	27	(9)	71.626	26.598
MRTV Energia S.A.	29.546	(212)	100,00	100,00	(212)	-	29.546	1.030
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	524.030	14.382	100,00	100,00	14.382	(11.720)	524.030	509.648
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	344.439	15.785	100,00	100,00	15.785	23.477	344.439	328.656
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (i)	94.350	(9.247)	51,00	51,00	(9.247)	38	94.350	103.597
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	52.563	(7.018)	50,00	50,00	(3.509)	(438)	26.281	29.791
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (i)	84.963	(8.765)	51,00	51,00	(8.765)	(29)	84.963	93.728
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	49.438	(6.037)	50,00	50,00	(3.019)	(465)	24.719	27.738
Ventos de Santo Aldérico Energias Renováveis S.A.	44.369	(5.481)	50,00	50,00	(2.740)	(422)	22.185	24.925
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	45.471	(6.375)	50,00	50,00	(3.187)	(273)	22.736	25.923
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (i)	24.890	(1.672)	51,00	51,00	(1.672)	(643)	24.890	26.562
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	41.754	(6.405)	50,00	50,00	(3.202)	(435)	20.877	21.581
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	52.296	(7.517)	50,00	50,00	(3.759)	(453)	26.147	27.407
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A. (Nota 1.2.2 (c))	58.388	(3.337)	50,00	50,00	319	-	29.194	-
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	39.240	(3.641)	50,00	50,00	(1.821)	(796)	19.620	21.441
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	101.782	(12.539)	100,00	100,00	(12.538)	(1.617)	101.783	172.624
Coligadas								
Pollarix S.A. (ii)	385.969	20.807	66,67	66,67	14.864	48.160	277.132	262.264
CBA Energia Participações S.A. (ii)	316.029	49.006	66,67	66,67	33.691	31.086	216.050	227.723
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	49.307	17.662	50,00	50,00	10.597	6.269	26.488	23.590
Ágio								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.					-	-	420.969	420.969
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.135	231.135
Mais valia								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(2.880)	(2.878)	84.401	87.281
CESP - Companhia Energética de São Paulo					(14.852)	(11.850)	54.908	69.760
Pollarix S.A.					(25.601)	(21.334)	665.690	691.291
CBA Energia Participações S.A.					(9.529)	(7.940)	232.116	241.645
Pinheiro Machado Participações S.A.					(5.820)	(4.850)	105.742	111.562
					447.078	5.364	13.435.873	14.526.449

- (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 equivalência patrimonial registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de junho 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\$ 30.774, líquido dos impostos diferidos de R\$ 10.463, totalizando R\$ 20.311.
- (iv) Em decorrência da reorganização societária ocorrida em 12 de dezembro de 2022, a Jaíba V Holding S.A. deixou de ser controlada da Auren e passou a ser controlada da CESP.

b) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo no início do período	2.161.751	-	14.526.449	4.405.443
Equivalência patrimonial	18.342	49.867	447.078	5.364
Ganho na participação de investida	43	-	43	-
Outros resultados abrangentes	(2.250)	-	(2.250)	-
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	-	-	-	4.555.943
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 - via transferência bancária				
Deliberação de dividendos adicionais			49.300	206.368
CBA Energia Participações S.A.	(45.352)	(67.535)	(45.352)	(67.535)
Pollarix S.A.	-	(73.511)	-	(73.511)
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	(4.387)	-
Deliberação de dividendos intermediários				
Pinheiro Machado Participações S.A.	(5.460)	-	(5.460)	-
CESP Companhia Energética de São Paulo	-	-	(1.529.548)	-
Saldo no final do período	2.127.074	2.101.172	13.435.873	11.781.718

11 Imobilizado

a) Composição e movimentação

											Consolidado	
											1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	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 serviço	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	276.996	6.984	7.814	6.645	166.133	18.426.979	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	200.764	1.380	5.374	5.499	166.133	10.397.035	8.980.282
Adições (i)	168	-	6	-	570	-	-	-	-	1.085.050	1.085.794	975.118
Baixa	-	(127)	(1.632)	-	(364)	-	-	(5)	-	-	(2.128)	(734)
Depreciação	(3.896)	(23.788)	(46.936)	(83.291)	(108.055)	(15.645)	(89)	(240)	(102)	-	(282.042)	(228.699)
Amortização de ajuste a valor justo	(14.158)	-	(15.713)	15.017	-	-	-	-	-	-	(14.854)	(14.926)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	625
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.554
Transferências	-	2.643	66.137	-	(55.766)	-	157	96	-	(18.777)	(5.510)	(663)
Saldo no final do período	967.193	537.249	1.317.499	3.103.068	3.823.691	185.119	1.448	5.225	5.397	1.232.406	11.178.295	9.743.557
Custo	271.616	2.097.970	2.906.801	8.065.385	4.632.270	276.996	7.141	7.905	6.645	1.232.406	19.505.135	17.726.169
Depreciação acumulada	(37.143)	(1.560.721)	(1.765.644)	(4.108.160)	(808.579)	(91.877)	(5.693)	(2.680)	(1.248)	-	(8.381.745)	(8.067.152)
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	(126.204)	-	(136.277)	128.565	-	-	-	-	-	-	(133.916)	(104.281)
Saldo líquido no final do período	967.193	537.249	1.317.499	3.103.068	3.823.691	185.119	1.448	5.225	5.397	1.232.406	11.178.295	9.743.557
Taxas médias anuais de depreciação - %	3	3	5	2	5	10	15	6	4			

- (i) As adições que ainda não resultaram em saída de caixa (compõem o saldo em aberto de fornecedores) perfazem o valor de R\$ 264.471. O saldo de adições deve-se substancialmente a construção do projeto Sol de Jaíba.

Auren Energia S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

						Controladora	
						1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	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	-	-	-	24.090	24.090		6.002
Depreciação	(95)	(58)	(114)	-	(267)		-
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-		625
Transferências	2.622	-	2.469	(9.122)	(4.031)		(134)
Saldo no final do período	2.854	1.064	2.355	33.446	39.719		9.824
Custo	2.958	1.152	2.469	33.446	40.025		9.824
Depreciação acumulada	(104)	(88)	(114)	-	(306)		-
Saldo líquido no final do período	2.854	1.064	2.355	33.446	39.719		9.824
Taxas médias anuais de depreciação - %	5	6	7	-	-		-

b) Obras em andamento

	Consolidado	
	30/6/2023	31/12/2022
Projetos		
Construção dos parques solares (i)	1.149.277	83.396
Projeto Corumbá - GO (ii)	30.805	30.540
Modernização	26.829	42.908
Pipelines e outros	25.495	9.289
	1.232.406	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 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	3.902	3.902	430.817
Amortização	(2.766)	-	-	(10.706)	(1.973)	(19.030)	-	(2.411)	-	(36.886)	(53.696)
Amortização de ajuste a valor justo	-	(282)	(2.598)	-	-	-	-	-	-	(2.880)	(2.878)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207
Remensuração	-	-	-	-	-	-	-	(352)	-	(352)	-
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.742
Transferências	-	-	-	-	9.814	-	-	-	(4.304)	5.510	663
Saldo no final do período	245.408	14.607	69.794	416.133	14.908	1.216.711	420.969	153.112	5.460	2.557.102	2.743.287
Custo	267.172	17.633	97.003	496.897	50.186	1.398.703	420.969	176.701	5.460	2.930.724	3.042.889
Amortização acumulada	(21.764)	(3.026)	(27.209)	(80.764)	(35.278)	(181.992)	-	(23.589)	-	(373.622)	(299.602)
Saldo líquido no final do período	245.408	14.607	69.794	416.133	14.908	1.216.711	420.969	153.112	5.460	2.557.102	2.743.287
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 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	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	-	-	2.139	2.139	1.124.777	
Amortização	(2.127)	(378)	-	(2.505)	(37.377)	
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	207	
Transferências	-	4.031	-	4.031	134	
Saldo no final do período	135.040	3.921	2.139	141.100	1.369.489	
Custo	147.426	4.454	2.139	154.019	1.410.681	
Amortização acumulada	(12.386)	(533)	-	(12.919)	(41.192)	
Saldo líquido no final do período	135.040	3.921	2.139	141.100	1.369.489	
Taxas médias anuais de amortização - %	3	5				

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures
a) Composição

											Consolidado
											30/6/2023
		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%	5.050	(7.217)	114.500	112.333	-	(55.507)	1.371.789	1.316.282	1.428.615	1.320.983
BNDES	TLP+4,56%	3.515	(1.711)	82.944	84.748	-	(35.494)	1.721.110	1.685.616	1.770.364	1.166.541
Debêntures	IPCA+4,61% / CDI+1,55%	36.093	(6.877)	217.153	246.369	68.754	(35.653)	2.510.476	2.543.577	2.789.946	2.685.765
BNB	IPCA + 5,27% (i)	-	(90)	-	(90)	5.227	(2.010)	180.000	183.217	183.127	275.719
Empréstimos - Lei nº 4.131/1962	CDI+1,53%	10.358	(1.061)	500.000	509.297	-	-	-	-	509.297	523.252
		55.016	(16.956)	914.597	952.657	73.981	(128.664)	5.783.375	5.728.692	6.681.349	5.972.260

											Consolidado
											31/12/2022
		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%	5.557	(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

- (i) No contrato de financiamento do BNB há a previsão de um bônus de adimplência de 0,85%, que será aplicado quando a parcela da dívida for liquidada até a data de seu respectivo vencimento.

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

											Controladora
											30/6/2023
		Circulante				Não circulante					
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Total	Valor justo
Debêntures	CDI+1,48%	-	(621)	-	(621)	68.754	(311)	300.000	368.443	367.822	375.752
Empréstimos - Lei nº 4.131/1962	CDI+1,53%	10.358	(1.061)	500.000	509.297	-	-	-	-	509.297	523.252
		10.358	(1.682)	500.000	508.676	68.754	(311)	300.000	368.443	877.119	899.004

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

BNB – Banco do Nordeste

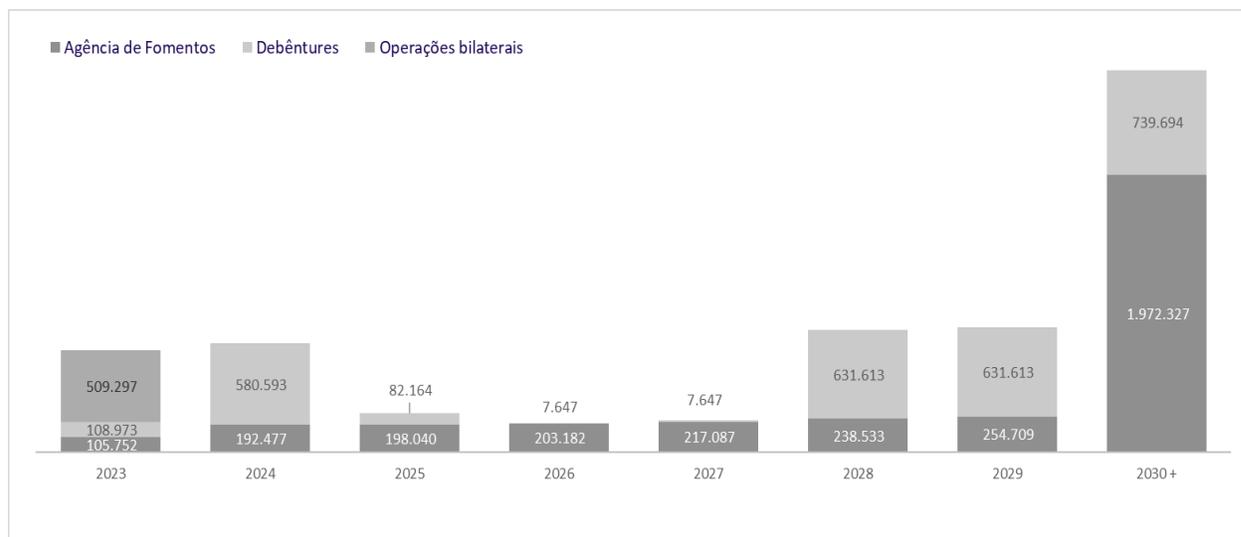
BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

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 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo no início do período	5.830.217	4.710.874	342.515	299.674
Captações	728.587	743.960	500.000	-
Provisão de juros	191.683	167.598	35.353	18.589
Atualização monetária	163.544	156.547	-	-
Apropriação de custos de captações	7.910	7.508	357	309
Adição do custo de captação	(4.141)	(14.033)	(1.106)	(72)
Juros pagos	(155.251)	(134.873)	-	-
Liquidações	(81.200)	(51.955)	-	-
Saldo no final do período	6.681.349	5.585.626	877.119	318.500

d) Principais captações
Projeto Sol de Jaíba

Em setembro de 2022, quatro SPEs pertencentes ao Projeto Sol de Jaíba, celebraram 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 do projeto de titularidade das referidas SPEs

Referidos contratos de financiamento têm um custo de IPCA + 5,27% a.a., e prevê amortizações mensais a partir outubro de 2024, sendo que a primeira liberação de recursos, no montante de R\$ 180.000, ocorreu em março de 2023.

Em 30 de junho de 2023, foram celebrados por mais duas SPEs, contratos de financiamentos com o BNB, no montante total de R\$ 200.000 ao custo de IPCA + 5,7270% a.a. O contrato prevê amortizações mensais, a partir de agosto de

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

2025, com vencimento da última parcela prevista para julho de 2047. As liberações decorrentes desses financiamentos ainda não ocorreram.

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

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

Auren Energia S.A

Em maio de 2023, a Companhia firmou contrato de empréstimo sob a Lei nº 4.131/1962 (empréstimo concedido por instituição financeira no exterior à Auren, destinado às aplicações de suas atividades econômicas) no montante total de R\$ 500.000, ao custo de CDI + 1,53% a.a. com vencimento previsto para maio de 2025. O contrato previa pagamento de juros anual e amortização *bullet* (em uma única parcela) no vencimento.

Em 11 de julho de 2023, a Companhia realizou a liquidação antecipada desse empréstimo, no montante total de R\$ 512.362 e, por essa razão, o saldo foi reclassificado para o curto prazo nas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 30 de junho de 2023, em atendimento ao previsto nas normas contábeis (CPC 26(R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis).

e) Garantias

	Modalidade	Garantia
Piauí I	BNDES	Garantia prestada pela 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 prestada pela Votorantim S.A.
Araripe III	BNDES	Garantia prestada pela Votorantim S.A, Auren Energia S.A e pela 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	Repasso	Garantia prestada pela Auren Energia S.A. e pela 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 prestada pela Auren Energia S.A.; Garantia prestada pelas SPEs do Complexo Eólico de Araripe III; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Piauí II e III	BNDES	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Sol de Jaíba	BNB	Fiança bancária; Contas reservas;

f) Condições restritivas

Os empréstimos e os financiamentos das controladas contém 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 de o índice ser menor ou igual a 1,2x, e para Ventos do Piauí II e III ser menor ou igual a 1,3x, apurados a cada encerramento do exercício.

A Administração da Companhia e suas controladas monitora esses índices para que as condições sejam atendidas, sendo que em 30 de junho de 2023 não existe qualquer descumprimento dessas condições.

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 períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado			
	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	251.906	(4.216)	548.503	7.747
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(85.648)	1.433	(186.491)	(2.634)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	(4.042)	11.718	6.236	16.955
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(12.027)	(10.839)	(22.756)	(13.215)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(3.238)	4.527	(238)	(5.011)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(9.428)	(339)	(22.368)	(3.760)
Incentivo fiscal	128	64	326	179
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	43.388	-	89.170	-
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	-	(4.820)	-	(4.820)
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	1.843	445	452	(53)
IRPJ e CSLL apurados	(69.024)	2.189	(135.669)	(12.359)
Correntes	(31.386)	(22.851)	(75.933)	(49.432)
Diferidos	(37.638)	25.040	(59.736)	37.073
IRPJ e CSLL no resultado	(69.024)	2.189	(135.669)	(12.359)

	Controladora			
	1/4/2023 a 30/6/2023	1/4/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	173.339	(13.560)	393.901	(15.849)
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(58.935)	4.610	(133.926)	5.389
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos	-	-	-	-
Equivalência patrimonial	72.397	4.107	152.007	1.824
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(8.398)	(5.858)	(14.526)	(4.935)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(3.670)	4.628	(535)	(5.011)
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	-	(4.820)	-	(4.820)
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	8.149	8.866	15.913	14.576
IRPJ e CSLL apurados	9.543	11.533	18.933	7.023
Correntes	-	2.141	-	-
Diferidos	9.543	9.392	18.933	7.023
IRPJ e CSLL no resultado	9.543	11.533	18.933	7.023

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Prejuízos fiscais e base negativa	1.138.939	1.096.946	-	-
Provisão de <i>impairment</i>	510.046	510.046	-	-
Provisão ativo regulatório	275.685	275.685	-	-
Provisão para litígios	336.836	402.776	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	12.120	-	-	-

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2023	31/12/2022	30/6/2023	31/12/2022
Arrendamentos	818	2.512	-	-
Desmobilização de ativos	76.473	76.992	-	-
Outras provisões	66.870	57.614	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de ágio	(364.131)	(383.305)	(359.875)	(378.848)
Ganho por compra vantajosa da CESP (i)	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Diferimento de ganhos em contrato de derivativos	-	-	-	-
Repactuação de risco hidrológico	(238.412)	(242.052)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(15.946)	(16.257)	-	-
AVP de acordos de ativos indenizáveis	-	78.659	-	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(23.573)	(9.070)	(8.626)	(8.586)
Contratos futuros de energia	(48.798)	(66.215)	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	-	(2.203)	-	-
Arrendamentos	(2.199)	(1.767)	-	-
Desmobilização de ativos	(47.899)	(52.959)	-	-
Outros Débitos	-	(4)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego (i)	431.940	431.940	-	-
Custo atribuído de imobilizado	432.409	441.576	-	-
Hedge accounting	-	(264)	-	(264)
Líquido	2.228.373	2.287.845	(681.306)	(700.503)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	2.922.766	3.000.824	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(694.393)	(712.979)	(681.306)	(700.503)

(i) Saldos de impostos diferidos, que de acordo com avaliação da Administração, não possuem previsibilidade estimada de realização e irão ocorrer no curso normal do negócio.

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

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo no início do período	2.287.845	3.056.869	(700.503)	(330.998)
Efeitos no resultado	(59.736)	37.073	18.933	7.023
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	264	-	264	-
Saldo no final do período	2.228.373	2.711.269	(681.306)	(719.067)

15 Contratos futuros de energia
(a) Composição

	30/6/2023			Consolidado 31/12/2022		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	1.993.233	(1.848.167)	145.066	1.979.160	(1.808.351)	170.809
Não circulante	4.532.138	(4.533.682)	(1.544)	3.630.278	(3.606.338)	23.940
	6.525.371	(6.381.849)	143.522	5.609.438	(5.414.689)	194.749

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo líquido no início do período	194.749	(8.209)
Marcação a mercado dos contratos de energia	76.172	29.880
Realização	(127.399)	(37.820)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas (Nota 6)	(51.227)	(7.940)
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	35.851
Saldo líquido no final do período	143.522	19.702

16 Provisão para litígios
(a) Composição e movimentação

	Consolidado					
					1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	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)	15.434	2.992	4.362	178	22.966	76.160
Provisão / (reversão) (Nota 6) (i)	(163.045)	7.176	(602)	302	(156.169)	78.872
(-) Pagamentos	(37.259)	(10.916)	(15.232)	(22)	(63.429)	(64.967)
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	1.960
Saldo no final do período	862.216	78.977	42.412	5.768	989.373	1.421.437
Circulante	77.676	52.280	2.185	1.936	134.077	-
Não circulante	784.540	26.697	40.227	3.832	855.296	1.421.437
Saldo no final do período	862.216	78.977	42.412	5.768	989.373	1.421.437

- (i) A variação é explicada, principalmente, pela reversão de provisão, conforme acordos homologados mencionados na Nota 1.2.1 (a).

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

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

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	
	30/06/2023	31/12/2022
Cíveis	775.985	786.881
Tributárias	510.899	480.057
Ambientais	320.418	345.683
Trabalhistas	38.219	34.680
	1.645.521	1.647.301

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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) Composição e movimentação do passivo atuarial

	Consolidado	
	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo inicial do período	1.263.931	1.785.499
Custo do serviço corrente	-	62
Juros sobre a obrigação atuarial	87.581	76.205
Contribuições pagas	(45.453)	(31.151)
Saldo final do período	1.306.059	1.830.615

(b) Despesa / (receita) estimada para 2023

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	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Caixa e equivalentes de caixa										
Banco Votorantim S.A.	-	1.153	-	-	-	-	-	-	-	3.165
	-	1.153	-	-	-	-	-	-	-	3.165
Contas a receber de clientes - Venda de energia e serviços										
Votorantim Cimentos S.A.	65.555	53.302	-	-	368.496	255.356	-	-	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	4.343	-	-	134.566	53.822	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio	56.401	42.808	-	-	342.346	208.236	-	-	-	-
CBA Itapissuma	711	-	-	-	11.818	3	-	-	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria	6.460	4.486	-	-	(96.343)	19.824	-	-	-	-
Citrosuco Serviços Portuários S.A.	25	-	-	-	4.095	1.843	-	-	-	-
Mineração Dardanelos Ltda.	-	-	-	-	13.115	9.130	-	-	-	-
Pollarix S.A.	3.845	5.071	-	-	27.173	16.207	-	-	-	-
CBA Energia Part. S.A.	3.898	1.882	-	-	27.547	778	-	-	-	-
Baesá-Energética Barra Grande S.A.	-	1.100	-	-	-	5.324	-	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.	-	1.651	-	-	-	7.987	-	-	-	-
Nexa Resources	19	46	-	-	466	419	-	-	-	-
Metalex Ltda.	-	-	-	-	-	552	-	-	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	136.936	114.689	-	-	833.279	579.481	-	-	-	-
Dividendos a receber										
CBA Energia Part. S.A.	53.622	20.307	-	-	-	-	-	-	-	-

Consolidado										
	Ativo		Passivo		Vendas e serviços (Nota 5)		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
	Pollarix S.A.	25.883	25.883	-	-	-	-	-	-	-
	79.505	46.190	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre capital próprio										
CBA Energia Part. S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
Alienação de participação de investidas (i)										
Companhia Brasileira de Alumínio	45.481	53.250	44.914	43.212	-	-	-	-	1.164	180
CBA Itapissuma	12.093	14.087	12.613	12.053	-	-	-	-	249	47
Votorantim Cimentos S.A.	39.160	49.678	38.526	36.661	-	-	-	-	791	12.669
Citrosuco S.A. Agroindústria	3.860	7.910	18.391	18.098	-	-	-	-	(221)	(153)
	100.594	124.925	114.444	110.024	-	-	-	-	1.983	12.743
Fornecedores - compras de energia (Nota 6.1)										
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio	-	-	21.316	22.689	-	-	(131.873)	(100.292)	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria	-	-	1.343	675	-	-	(4.539)	(3.137)	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	-	-	-	-	-	(8.058)	(13.195)	-	-
Baesá-Energética Barra Grande S.A.	-	-	-	1.117	-	-	-	(5.913)	-	-
Campos Novos Energia S.A.	-	-	-	1.675	-	-	-	(8.869)	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda.(iv)	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	3	-	-	-	(246)	-	-
Votorantim Cimentos S.A.	-	-	-	-	-	-	(26.695)	(3.939)	-	-
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	(1.289)	-	-	-
Pollarix S.A.	-	-	-	-	-	-	(2.282)	-	-	-
	-	-	22.659	26.229	-	-	(174.736)	(135.591)	-	-
Fornecedores - serviços										
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(iii) Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	(1.042)	-	-
Votorantim S.A. (v)	-	-	2.736	1.703	-	-	-	(8.870)	-	-
	-	-	2.736	1.703	-	-	-	(9.912)	-	-
Dividendos a pagar										
Votorantim S.A.	-	-	-	239.735	-	-	-	-	-	-
CPP Investments	-	-	-	203.179	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores (vi)	-	-	481	192.545	-	-	-	-	-	-
	-	-	481	635.459	-	-	-	-	-	-
	317.035	286.957	140.320	773.415	833.279	579.481	(174.736)	(145.503)	13.635	15.908

Controladora										
	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro (Nota 7)			
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022		
	Dividendos a receber									
CESP - Companhia Energética de São Paulo	2.400.000	970.450	-	-	-	-	-	-	-	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	87.734	83.347	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	7.914	7.914	-	-	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Part. S.A.	53.621	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.575.973	1.108.723	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre capital próprio										
CBA Energia Part. S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
Alienação de investidas (i)										
Companhia Brasileira de Alumínio	45.481	53.250	44.915	43.212	-	-	-	-	1.164	180
Votorantim Cimentos S.A.	39.160	49.678	38.526	36.661	-	-	-	-	791	12.669
CBA Itapissuma	12.093	14.087	12.613	12.053	-	-	-	-	249	47
	96.734	117.015	96.054	91.926	-	-	-	-	2.204	12.896
Doações										
Instituto Votorantim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fornecedores de serviços										
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	(1.042)	-	-	-
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	-	-	-	(196)	-	-	-
Votorantim S.A. (v)	-	-	-	133	(67)	(50)	-	-	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda. (iv)	-	-	-	69	-	(1.250)	-	-	-	-

	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro (Nota 7)	
					1/1/2023	1/1/2022		
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	a 30/6/2023	a 30/6/2022	1/1/2023 a 30/6/2023	1/1/2022 a 30/6/2022
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	(17)	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda. (iii)	-	-	-	-	-	(1.537)	-	-
	-	-	-	202	(67)	(4.092)	-	-
Dividendos a pagar								
Votorantim S.A.	-	-	-	239.735	-	-	-	-
CPP Investments	-	-	-	203.179	-	-	-	-
Acionistas não controladores (vi)	-	-	203	192.267	-	-	-	-
	-	-	203	635.181	-	-	-	-
Mútuo com controladas (ii)								
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	-	5.050	-	-	-	-	173	459
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	236
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 Ciriaco 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.	-	17.162	-	-	-	-	809	-
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	100.927	-	-	-	-	-	927	-
	100.927	77.394	-	-	-	-	2.388	695
	2.773.634	1.303.132	96.257	727.309	(67)	(4.092)	16.244	13.591

- (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 Votorantim Cimentos, líquidos do ajuste a valor presente, com efeito no resultado financeiro.
- (ii) Mútuo com controladas realizado em 2022, com prazo de liquidação de 180 dias, contados da data de assinatura, acrescido de juros e da correção monetária conforme definido em contrato. Apenas Sol do Piauí que teve contrato realizado em 2023, com prazo de liquidação de 365 dias.
- (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 Votorantim, relacionados às atividades administrativas, recursos humanos, contabilidade, impostos, assistência técnica e tecnologia da informação. Essas atividades são reembolsadas à Votorantim 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	
	30/6/2023	30/6/2022	30/6/2023	30/6/2022
Remuneração fixa e variável (i)	22.178	15.663	9.939	12.038
Encargos sociais	5.177	2.888	2.626	2.396
	27.355	18.551	12.565	14.434

- (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 os membros: (i) da Diretoria Estatutária e não estatutária e (ii) do Conselho de Administração, composto por sete membros.

19 Patrimônio líquido

19.1 Capital social

O capital social integralizado em 30 de junho 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 Controladores			
Votorantim	2.242.015	377.434.774	37,74%
CPP Investments	1.904.401	320.598.907	32,06%
	4.146.416	698.033.681	69,80%
Outros			
Ações em circulação	1.793.721	301.966.319	30,20%
	1.793.721	301.966.319	30,20%
	5.940.137	1.000.000.000	100%

19.2 Ajuste de avaliação patrimonial

	Consolidado e Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022
Saldo inicial do período	(205.372)	(405.374)
Provisão de <i>Hedge accounting</i>	(13.173)	507
Ganho de benefício pós-emprego - reflexo	-	196.147
Outros resultados abrangentes	(2.250)	3.348
Ganho de participação de investida	43	-
	(15.380)	200.002
Saldo final do período	(220.752)	(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	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativos					
Ao custo amortizado					
Contas a receber de clientes	1	569.731	617.860	-	-
Partes relacionadas (Nota 18)	1	100.594	124.925	197.661	194.409
Ativo sujeito à indenização	1	21.799	21.799	-	-
		692.124	764.584	197.661	194.409
Ao valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa (Nota 8)	1	6.180.858	3.099.435	98.343	1.050.796
Aplicações financeiras (Nota 8)	1	59.610	105.347	-	-
Fundo de liquidez - conta reserva (Nota 8)	1	170.947	154.133	-	-
Ativos indenizáveis pela União (Nota 9)	1	-	3.909.017	-	-
Contratos futuros de energia (Nota 15)	1	6.525.371	5.609.438	-	-
		12.936.786	12.877.370	98.343	1.050.796

	Nível	Consolidado		Controladora	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos	2	4.153	936	4.150	933
		4.153	936	4.150	933
		13.633.063	13.642.890	300.154	1.246.138
Passivos					
Ao custo amortizado					
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 13)	2	6.681.349	5.830.217	877.119	342.515
Fornecedores	1	736.374	549.019	54.945	54.317
Arrendamentos	1	46.015	44.304	4.862	2.650
Partes relacionadas (Nota 18)	1	114.445	110.024	96.054	91.926
		7.578.183	6.533.564	1.032.980	491.408
Ao valor justo por meio do resultado					
Contratos futuros de energia (Nota 15)	2	6.381.849	5.414.689	-	-
		6.381.849	5.414.689	-	-
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos	2	18.225	158	18.224	157
		18.225	158	18.224	157
		13.978.257	11.948.411	1.051.204	491.565

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 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	
Em 30 de junho de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	800.196	1.613.834	1.544.884	3.786.563	1.634.378	9.379.855
Fornecedores	736.374	-	-	-	-	736.374
Arrendamentos (i)	6.630	11.516	17.481	24.890	92.387	152.904
Instrumentos financeiros derivativos	18.225	4	15	-	-	18.244
Contratos futuros de energia (i)	2.832.019	3.084.538	1.923.086	165.710	15.271	8.020.624
Encargos setoriais	21.000	-	-	-	-	21.000
UBP - Uso do Bem Público (i)	42.971	28.500	-	-	-	71.471
	4.457.415	4.738.392	3.485.466	3.977.163	1.742.036	18.400.472

	Consolidado					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 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
Instrumentos financeiros derivativos	158	-	-	-	-	-
Contratos futuros de energia (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	16.043.690
	Controladora					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 30 de junho de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	75.665	1.029.730	-	-	-	1.105.395
Fornecedores	54.945	-	-	-	-	54.945
Instrumentos financeiros derivativos	18.224	-	-	-	-	18.224
Arrendamentos (i)	1.091	1.581	2.482	2.375	208	7.737
	149.925	1.031.311	2.482	2.375	208	1.186.301
	Controladora					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 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	981	-	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
	Benefícios pós-emprego ((a) Conciliação dos ativos e passivos; (d) Componentes do resultado do exercício; (e) Movimentação de
26	outros resultados abrangentes (ORA)
30	Seguros
31	Compromissos de longo prazo