



**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
consolidadas e individuais,
em 30 de setembro 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 setembro de 2023, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário consolidado condensado da Auren Energia S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2023, e as respectivas demonstrações intermediárias consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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



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 nove findo em 30 de setembro 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, 31 de outubro de 2023

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

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

Índice

Desempenho financeiro.....	1
----------------------------	---

Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

Demonstração intermediária condensada do resultado	11
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	12
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa	13
Balço patrimonial	15
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	17
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado.....	18

Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

1	Considerações gerais	19
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis	23
3	Estimativas e julgamentos contábeis críticos.....	25
4	Apresentação de informações por segmento de negócio	26
5	Receita	29
6	Custos e despesas	30
7	Resultado financeiro líquido	32
8	Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva	33
9	Ativos indenizáveis pela União	34
10	Investimentos	35
11	Imobilizado	39
12	Intangível	41
13	Empréstimos, financiamentos e debêntures	43
14	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.....	47
15	Contratos futuros de energia	49
16	Provisão para litígios	49
17	Benefícios pós-emprego	50
18	Partes relacionadas.....	52
19	Patrimônio líquido	55
20	Instrumento financeiro e gestão de risco	56
21	Notas explicativas não apresentadas.....	58

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; (ii) dividendos recebidos das participações minoritárias; e (iii) ganho pela migração de benefícios pós-emprego. 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 explicitar, 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 igualmente ajustadas.

Destaques Financeiros

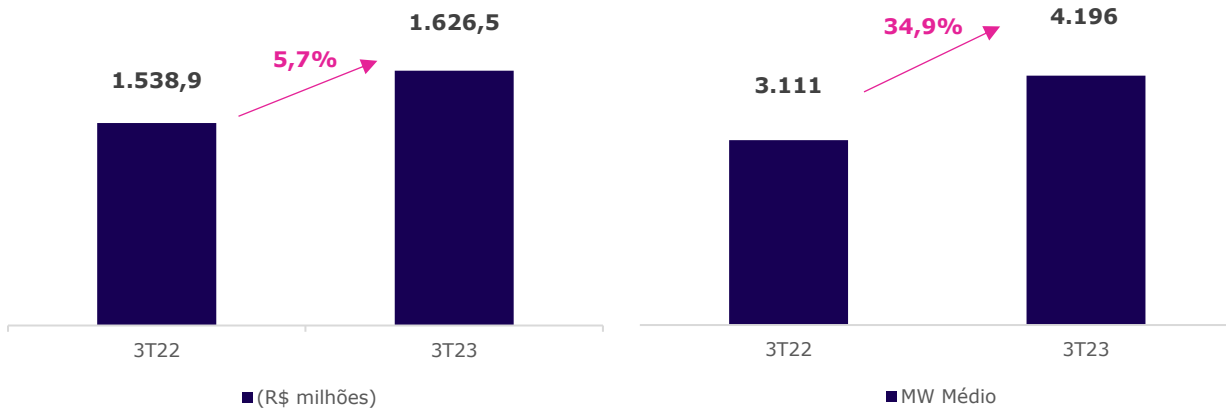
R\$ milhões	3T23	3T22	Var. (%)	9M23	9M22	Var. (%)
Receita Líquida	1.626,6	1.538,9	5,7%	4.478,2	4.030,8	11,1%
Lucro Bruto	327,4	304,8	7,4%	1.002,4	887,2	13,0%
Margem Bruta	20,1%	19,8%	0,3 p.p.	22,4%	22,0%	0,4 p.p.
EBITDA	350,1	503,2	-30,4%	1.259,9	1.115,2	13,0%
Provisão (Reversão) de Litígios e Baixa de Depósitos Judiciais	12,6	(0,9)	-1503,8%	(143,6)	79,7	N.M.
Dividendos Recebidos	64,8	15,7	312,4%	92,2	107,4	-14,2%
Contratos futuros de energia	25,7	(188,3)	-113,7%	77,0	(180,3)	N.M.
Ganho pela migração benefícios pós-emprego	-	(20,1)	-100,0%	-	(20,1)	-
EBITDA Ajustado	453,2	309,6	46,4%	1.285,4	1.101,8	16,7%
Margem EBITDA Ajustada	27,9%	20,1%	-7,7 p.p.	28,7%	27,3%	1,4 p.p.
Resultado Financeiro	(120,1)	(53,1)	126,4%	(161,8)	(404,9)	-60,1%
Lucro (Prejuízo) Líquido	(838,1)	230,1	N.M.	(425,3)	225,5	N.M.

Receita Líquida

A receita líquida do 3T23 totalizou R\$ 1.626,6 milhões, um aumento de 5,7% em relação aos R\$ 1.538,9 milhões no 3T22, principalmente explicado pelo aumento de 34,9% no volume de energia negociado no período (4.196 MW médios no 3T23 vs. 3.111 MW médios no 3T22). Os efeitos entre os segmentos de negócio da Auren são explicados a seguir:

- (a) Geração Hidrelétrica:** redução de R\$ 120,3 milhões ou 28,3% versus o 3T22, principalmente em virtude da realocação dos contratos de compra e venda de energia para consolidá-los sob o segmento de Comercialização ocorrida ao final de 2022, que levou ao encerramento de contratos *wholesale* e à cessão dos contratos *intercompany* para a Auren Comercializadora. A cessão tem sua contrapartida refletida no segmento de Comercialização e, portanto, não impacta o resultado consolidado da Auren. O efeito da realocação foi parcialmente compensado por reajustes de inflação, que gerou um aumento de R\$ 15,83/MWh no preço médio de contratos do ACR e de contratos que permaneceram sob o segmento de Geração Hidrelétrica. A receita do segmento totalizou R\$ 304,3 milhões versus R\$ 424,6 milhões no 3T22;
- (b) Geração Eólica:** crescimento de R\$ 86,9 milhões ou 58,3% em relação ao 3T22, explicado majoritariamente pela entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, além de reajuste dos contratos por inflação (R\$ 5,7 milhões), efeitos parcialmente compensados por maior provisão para ressarcimento plurianual em virtude da menor geração do trimestre (R\$ 21,5 milhões vs. R\$ 13,0 milhões no 3T22), totalizando uma receita líquida de R\$ 235,8 milhões versus R\$ 149,0 milhões no 3T22;
- (c) Comercialização:** aumento de R\$ 44,4 milhões ou 3,8% em relação ao 3T22, totalizando R\$ 1.209,9 milhões versus R\$ 1.165,5 milhões no 3T22, resultado do aumento de 58,2% no volume de *trading* de energia (2.282 MW médios no 3T23 vs. 1.442 MW médios no 3T22) e da melhora na margem das operações, que compensaram o efeito negativo do menor patamar de preços observados no mercado (R\$ 148/MWh no 3T23 vs. R\$ 214/MWh no 3T22);
- (d) Eliminações:** menor efeito de eliminações de R\$ 76,7 milhões em relação ao 3T22, 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. Para melhor entendimento dessas operações, acesse a seção “Informações Importantes” desse documento.

Receita Líquida e Volume de Energia Comercializada



Nos 9M23, a receita líquida totalizou R\$ 4.478,2 milhões, o que representa um crescimento de 11,1% em relação aos R\$ 4.030,8 milhões reportados nos 9M22.

Custos e Despesas Operacionais

Neste trimestre, a elevação de custos e despesas operacionais é explicada principalmente pela variação da marcação à mercado dos contratos futuros de energia (particularmente por um reconhecimento de receita maior nesta rubrica no 3T22) e por maior custo com depreciação e amortização, em virtude da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III. Em relação ao 3T22, houve estabilidade das despesas com PMSO.

Os custos e despesas operacionais¹ totalizaram R\$ 1.446,2 milhões no 3T23, um aumento de 22,9% em relação aos R\$ 1.176,5 milhões no 3T22, explicada por:

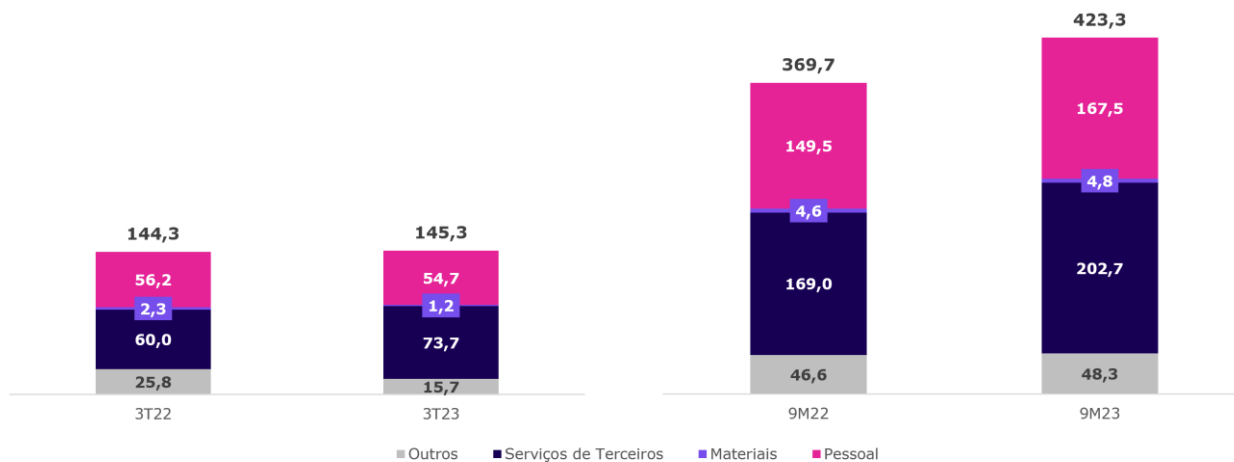
- (a) Custos com Compra de Energia:** aumento de R\$ 32,6 milhões ou 3,3% em relação ao 3T22 (R\$ 1.022,6 milhões no 3T23 vs. R\$ 990,0 milhões no 3T22), explicado por:
- **Geração Hidrelétrica:** redução de R\$ 76,0 milhões em energia comprada em relação ao 3T22, devido ao encerramento de contratos de compra de energia para cobertura de exposição *short* do segmento de geração;
 - **Geração Eólica:** aumento de R\$ 4,1 milhões em relação ao 3T22, em virtude de maiores compras de energia para cobrir exposições de curto prazo, devido a menor geração eólica observada no período;

¹ O total de custos e despesas operacionais inclui: Custo com Compra de Energia, Encargos de Uso da Rede Elétrica, Custos com Operação, Despesas Gerais e Administrativas, Depreciação e Amortização e Outras Receitas (Despesas) Operacionais, líquidas.

- **Comercialização:** aumento de R\$ 27,8 milhões ou 2,5%, totalizando R\$ 1.122,8 milhões no 3T23 versus R\$ 1.095,0 milhões no 3T22, principalmente explicado pelo maior volume das operações de compra e venda de energia no atacado (que totalizaram 3.413 MWm no 3T23 vs. 2.400 MWm no 3T22), embora a preços menores do que os praticados no mesmo período do ano anterior;
 - **Eliminações *Intercompany*:** menor efeito de eliminação de R\$ 76,7 milhões no 3T23, 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\$ 3,7 milhões ou 5,6% em relação ao 3T22, explicado pelo aumento da geração em virtude da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, que adicionou R\$ 3,4 milhões em encargos do segmento de Geração Eólica no trimestre;
- (c) Custos e Despesas com PMSO²:** estabilidade em relação ao 3T22, totalizando R\$ 145,3 milhões no 3T23 vs. R\$ 144,4 milhões no 3T22), explicado por:
- **Pessoal (P):** redução de R\$ 1,6 milhão, principalmente em virtude de despesas com reestruturação dos times operacionais que ocorreram no 3T22, totalizando R\$ 54,7 milhões vs. R\$ 56,2 milhões no 3T22;
 - **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** aumento de R\$ 12,6 milhões ou 20,2% (R\$ 74,9 milhões no 3T23 vs. R\$ 62,3 milhões no 3T22), principalmente em virtude da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III e por reajustes nos contratos de manutenção dos parques eólicos que já estavam em operação;
 - **Outros (O):** redução de R\$ 10,1 milhões em relação ao 3T22 (R\$ 15,7 milhões no 3T23 vs. R\$ 25,8 milhões no 3T22), explicada principalmente por despesas *one-off* ocorridas em 2022.

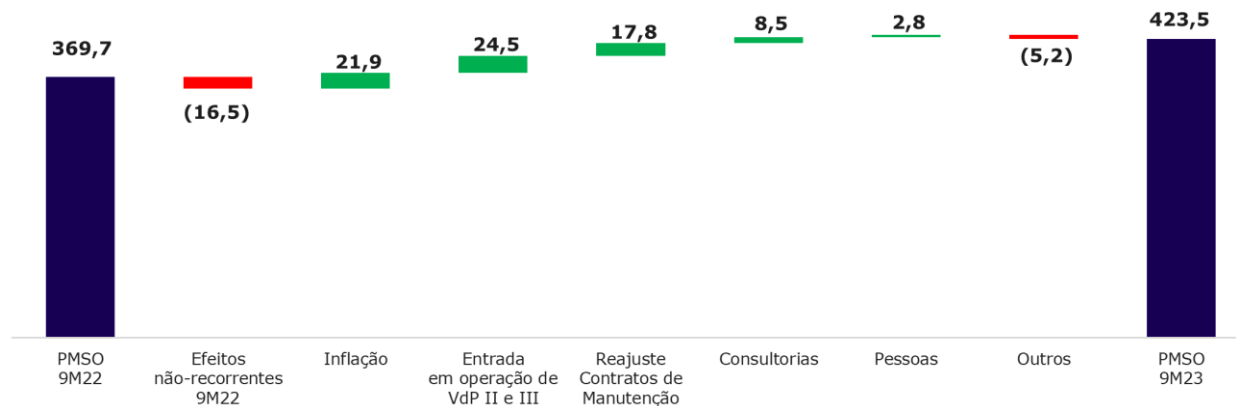
² A análise de despesas com PMSO inclui as rubricas de Custos com Operação, Despesas Gerais e Administrativas e Outras Receitas (Despesas) Operacionais, líquidas apresentadas na Demonstração do Resultado do Exercício Segmentada, disponível na seção “Anexos” desse documento, excluindo Demais Receitas e Despesas.

Despesas com PMSO (R\$ milhões)



Nos 9M23, as despesas com PMSO totalizaram R\$ 423,3 milhões, um aumento de 12,7% em relação aos R\$ 369,7 milhões reportados nos 9M22, principalmente em virtude da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, além de reajustes nos contratos de manutenção dos parques que já estavam em operação nos dois períodos. Os principais efeitos estão explicados no gráfico a seguir:

Evolução das Despesas com PMSO nos 9M23³ (R\$ milhões)



(d) Depreciação e Amortização: aumento de R\$ 28,8 milhões (R\$ 169,6 milhões no 3T23 vs. R\$ 140,9 milhões no 3T22), principalmente em função da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, que gerou um impacto de R\$ 26,3 milhões neste trimestre;

³ Iniciativas associadas ao crescimento incluem a entrada em operação comercial dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III ao final de 2022;

(e) Demais Receitas e Despesas⁴: despesa de R\$ 38,4 milhões no 3T23 em relação a uma receita de R\$ 165,3 milhões no 3T22. A variação é majoritariamente explicada pelo efeito de R\$ 214 milhões referente à marcação a mercado dos contratos futuros de energia.

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; (ii) dividendos recebidos das participações minoritárias; e (iii) ganho pela migração de benefícios pós-emprego. Para fins de comparação, os números históricos foram ajustados nesse mesmo critério, conforme demonstrado na reconciliação a seguir:

Reconciliação do EBITDA Ajustado Consolidado

R\$ milhões	3T23	3T22	Var. (%)	9M23	9M22	Var. (%)
EBITDA	350,1	503,2	30,4%	1.259,9	1.115,2	13,0%
Provisão (reversão) de litígios e Despesas com depósitos judiciais	12,6	(0,9)	N.M.	(143,6)	79,7	N.M.
Dividendos Recebidos	64,8	15,7	312,4%	92,2	107,4	-14,2%
Ganho pela migração benefícios pós-emprego	-	(20,1)	-100,0%	-	(20,1)	-100,0%
Contratos futuros de energia	25,7	(188,3)	N.M.	77,0	(180,3)	N.M.
EBITDA Ajustado	453,2	309,6	46,4%	1.285,4	1.101,8	16,7%
Margem EBITDA Ajustada	27,9%	20,1%	7,7 p.p	28,7%	27,33%	1,4 p.p.

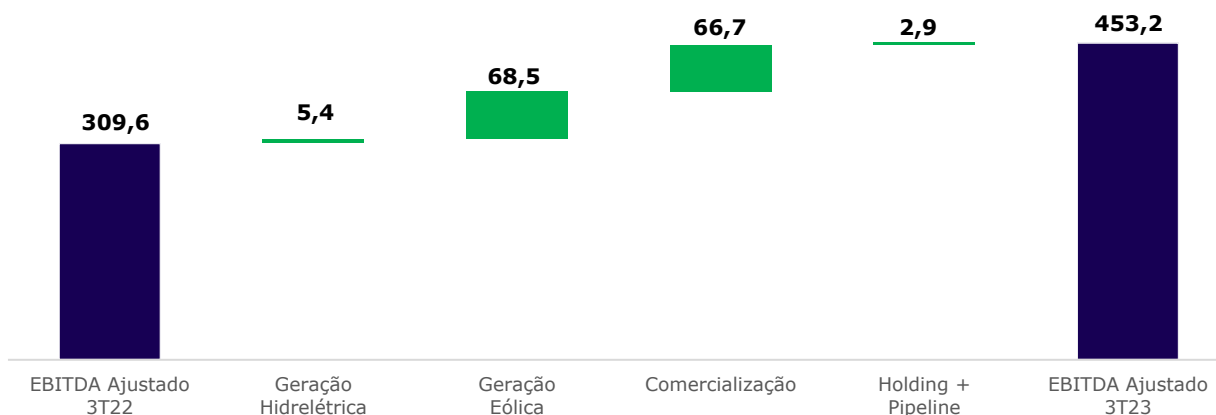
O EBITDA Ajustado totalizou R\$ 453,2 milhões no 3T23, um aumento de 46,4% em relação aos R\$ 309,6 milhões reportados no 3T22, com margem EBITDA ajustada de 27,9%, uma expansão de 7,7 p.p. em relação à margem de 20,1% no 3T22, principalmente em virtude do descasamento temporal dos dividendos recebidos das investidas. A variação do EBITDA Ajustado pode ser explicada, principalmente, por:

(a) Geração Hidrelétrica: aumento de 2,1% ou R\$ 5,4 milhões no EBITDA Ajustado do período (R\$ 260,3 milhões no 3T23 versus R\$ 254,8 milhões no 3T22), principalmente em virtude do descasamento temporal do recebimento de dividendos das empresas investidas, que totalizou R\$ 64,8 milhões neste trimestre (vs. R\$ 15,7 no 3T22), além dos reajustes do preço médio dos contratos por IPCA, que gerou um incremento de R\$ 12,5 milhões no 3T23, efeitos parcialmente compensados pela cessão dos contratos de energia *intercompany* para a Auren Comercializadora;

⁴ Demais receitas e despesas incluem principalmente marcação a mercado (MtM) dos contratos futuros de energia e provisão (reversão) de litígios.

- (b) Geração Eólica:** aumento de 65,3% ou R\$ 68,5 milhões, totalizando um EBITDA Ajustado de R\$ 173,3 milhões no 3T23 versus R\$ 104,9 milhões no 3T22, resultado da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III, gerando um impacto de R\$ 77 milhões neste trimestre, e de reajustes dos contratos por inflação, que gerou um impacto positivo de R\$ 5,7 milhões, parcialmente compensados por redução de 10,2% na geração do período, em virtude do menor recurso eólico;
- (c) Comercialização:** aumento de R\$ 66,7 milhões no 3T23, explicado pelo aumento do volume e pelo melhor resultado das operações de *trading* de energia, além de efeitos *one-off* ocorridos no 3T22, totalizando R\$ 55,7 milhões versus EBITDA Ajustado negativo de R\$ 11,1 milhões no 3T22 e um incremento de 41,7% de energia comercializada;
- (d) Holding e Pipeline:** redução de R\$ 2,9 milhões nas despesas no 3T23, ligeiramente menor em relação aos trimestres anteriores, totalizando R\$ 36,0 milhões no 3T23, versus R\$ 39 milhões no 3T22. A melhora ocorreu principalmente em virtude de despesas *one-off* ocorridas em 2022.

Evolução do EBITDA Ajustado do 3T23 versus 3T22 (R\$ milhões)



Nos 9M23, o EBITDA Ajustado totalizou R\$ 1.285,4 milhões, um crescimento de 16,7% em relação aos R\$ 1.101,8 milhões reportados no ano anterior, com margem de 28,7% (+1,4 p.p. vs. 27,3% nos 9M22).

EBITDA Ajustado por Segmento

R\$ milhões	3T23	3T22	Var. (%)	9M23	9M22	Var. (%)
Geração Hidrelétrica	260,3	254,8	2,1%	734,9	905,2	-18,8%
Geração Eólica	173,3	104,9	65,3%	463,9	288,4	60,9%
Comercialização	55,7	(11,1)	N.M.	198,1	4,6	4190,1%
Holding e Pipeline	(36,0)	(39,0)	-7,5%	(111,5)	(96,4)	15,6%
EBITDA Ajustado	453,2	309,6	46,4%	1.285,4	1.101,8	16,7%
Margem EBITDA Ajustada	27,9%	20,1%	7,7 p.p	28,7%	27,3%	1,4 p.p

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro Consolidado

R\$ milhões	3T23	3T22	Var.%	9M23	9M22	Var.%
Receitas Financeiras	74,5	112,8	-33,9%	806,7	305,2	164,4%
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	-	-	-	262,3	-	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva	186,6	104,8	78,1%	396,6	266,6	48,7%
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	12,3	3,7	229,5%	20,1	29,2	-30,9%
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	11,7	-	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais	2,9	4,4	-33,5%	9,8	10,5	-6,7%
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	-	-	-	11,5	-	-
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização	-	-	-	218,4	-	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(132,9)	(4,0)	3194,8%	(141,9)	(9,9)	1333,9%
Outras receitas financeiras	5,6	3,8	45,6%	18,2	8,7	108,8%
Despesas Financeiras	(194,6)	(165,8)	17,4%	(968,5)	(710,1)	36,4%
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(103,7)	(84,0)	23,5%	(295,3)	(202,3)	46,0%
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(13,8)	9,9	N.M.	(177,3)	(146,6)	20,9%
Apropriação de custos de captações	(5,0)	(3,9)	30,2%	(12,9)	(11,4)	13,8%
Atualização monetária sobre provisão para litígios	(3,9)	(17,7)	-78,0%	(26,0)	(93,9)	-72,3%
Resilição contratual bancária	-	-	-	-	(28,0)	-
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	(,6)	4,3	N.M.	(2,9)	(2,5)	17,3%
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	(43,8)	(41,8)	4,7%	(131,4)	(118,0)	11,3%
Custo financeiro da securitização	-	-	-	(236,6)	-	-
Encargos sobre operações de desconto	-	(12,1)	-	-	(34,0)	-
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	(3,6)	(3,6)	0,2%	(9,4)	(16,3)	-41,9%
Atualização Monetária sobre Ressarcimento	(1,4)	1,0	N.M.	(13,1)	(12,5)	4,7%
Outras Despesas Financeiras, líquidas	(18,8)	(18,0)	4,8%	(63,5)	(44,6)	42,1%
Resultado Financeiro Líquido	(120,1)	(53,1)	126,4%	(161,8)	(404,9)	-60,1%

No 3T23, o resultado financeiro líquido foi uma despesa líquida de R\$ 120,1 milhões (versus despesa líquida de R\$ 53,1 milhões no 3T22), em virtude de:

- (a) Receitas Financeiras:** redução de R\$ 38,3 milhões ou 33,9% na receita financeira no trimestre (R\$ 74,5 milhões vs. 112,8 milhões no 3T22) explicada, principalmente, pelo efeito negativo do reconhecimento do PIS/COFINS sobre o resultado financeiro relativo à tributação sobre a indenização da UHE Três Irmãos, que totalizou R\$ 124,8 milhões.
- (b) Despesas Financeiras:** aumento de R\$ 28,8 milhões ou 17,4% em relação ao 3T22, totalizando R\$ 194,6 milhões (vs. R\$ 165,8 no 3T22), principalmente explicado pelos efeitos a seguir:
- Juros sobre dívidas e atualização monetária superior em R\$ 43,4 milhões versus o 3T22, decorrente do aumento da base de endividamento da Companhia (R\$ 6,1 bilhões no 3T23 vs. R\$ 5,7 bilhões no 3T22), principalmente pela entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III e conseqüente encerramento da capitalização dos encargos de dívidas dos respectivos parques, além de captação de financiamento (R\$ 180 milhões) para o complexo fotovoltaico Sol de Jaíba no 1T23;
 - Redução da atualização monetária sobre provisão para litígios de R\$ 13,8 milhões devido à diminuição de R\$ 429 milhões do saldo em relação ao 3T22, e variação negativa de 6,24 p.p do IGP-M (0,37% no 3T23 vs. 6,61% no 3T22), principal indexador do saldo passivo da provisão.

Resultado Líquido

Resultado Líquido Consolidado

R\$ milhões	3T23	3T22	Var. %	9M23	9M22	Var. %
EBITDA	350,1	503,2	-30,4%	1.259,9	1.115,2	13,0%
Depreciação e Amortização	(169,6)	(140,9)	20,4%	(507,6)	(443,1)	14,6%
Resultado Financeiro	(120,1)	(53,1)	126,4%	(161,8)	(404,9)	-60,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(943,5)	(111,0)	749,6%	(1.079,1)	(123,4)	774,5%
Equivalência Patrimonial	45,0	31,8	41,5%	63,4	81,7	-22,4%
Lucro (Prejuízo) Líquido	(838,1)	230,1	N.M.	(425,3)	225,5	N.M.

O prejuízo líquido no 3T23 totalizou R\$ 838,1 milhões, versus lucro de R\$ 230,1 milhões no 3T22, resultado de:

- (a) EBITDA:** o EBITDA consolidado (pré-ajustes) de R\$ 350, milhões no 3T23, representa uma redução de R\$ 153,1 milhões ou -30,4% em relação aos R\$ 503,2 milhões registrados no 3T22;
- (b) Resultado financeiro:** redução de R\$ 67,0 milhões no resultado financeiro líquido em relação ao 3T22, explicado majoritariamente pelo efeito contábil do reconhecimento do PIS/COFINS sobre a indenização da UHE Três Irmãos (R\$ 124,8 milhões);
- (c) Imposto de Renda e Contribuição Social:** despesa de R\$ 943,5 milhões no 3T23, em virtude do reconhecimento da tributação de IR/CSLL sobre a indenização de Três Irmãos, que totalizou R\$ 912,4 milhões, dos quais R\$ 608,7 milhões se referem a despesas correntes e R\$ 303,7 milhões pela parcela dos tributos diferidos revertidos em função da compensação da base de cálculo;
- (d) Equivalência patrimonial:** aumento de R\$ 13,2 milhões em relação ao 3T22, em virtude do efeito positivo de marcação a mercado em contratos futuros de venda energia das empresas investidas.

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



	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Receita líquida	5	1.626.590	1.538.901	4.478.188	4.030.814	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	6	(1.092.887)	(1.056.597)	(2.865.782)	(2.622.654)	-	-	-	-
Custo com operação	6	(51.092)	(51.758)	(143.815)	(118.819)	-	-	-	-
Depreciação e amortização	6	(155.174)	(125.723)	(466.226)	(402.153)	-	-	-	-
Lucro bruto		327.437	304.823	1.002.365	887.188	-	-	-	-
Receitas (despesas) operacionais	6								
Despesas gerais e administrativas		(95.508)	(93.524)	(276.394)	(251.330)	(56.447)	(32.910)	(127.236)	(87.370)
Depreciação e amortização		(14.469)	(15.154)	(41.410)	(40.898)	(2.233)	(2.197)	(5.984)	(6.247)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(37.023)	166.216	67.675	77.169	1.317	(3.872)	1	(3.928)
		(147.000)	57.538	(250.129)	(215.059)	(57.363)	(38.979)	(133.219)	(97.545)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		180.437	362.361	752.236	672.129	(57.363)	(38.979)	(133.219)	(97.545)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10 (b)	45.027	31.824	63.369	81.691	(798.809)	224.170	(351.731)	229.534
		45.027	31.824	63.369	81.691	(798.809)	224.170	(351.731)	229.534
Resultado financeiro líquido	7								
Receitas financeiras		74.493	112.759	806.706	305.155	33.139	52.961	111.585	152.526
Despesas financeiras		(194.621)	(165.812)	(968.472)	(710.096)	(22.416)	(17.473)	(78.183)	(79.685)
		(120.128)	(53.053)	(161.766)	(404.941)	10.723	35.488	33.402	72.841
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		105.336	341.132	653.839	348.879	(845.449)	220.679	(451.548)	204.830
Imposto de renda e contribuição social	14 (a)								
Correntes		(625.752)	9.139	(701.685)	(40.293)	-	-	-	-
Diferidos		(317.700)	(120.185)	(377.436)	(83.112)	7.333	9.407	26.266	16.430
Lucro líquido (prejuízo) atribuído aos acionistas		(838.116)	230.086	(425.282)	225.474	(838.116)	230.086	(425.282)	221.260
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		(838.116)	230.086	(425.282)	221.260	(838.116)	230.086	(425.282)	221.260
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	-	-	4.214	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		(838.116)	230.086	(425.282)	225.474	(838.116)	230.086	(425.282)	221.260
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 milhares		(0,8381)	0,2301	(0,4253)	0,2482	(0,8381)	0,2301	(0,4253)	0,2436

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



	Consolidado				Controladora			
	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Lucro líquido (prejuízo) do período	(838.116)	230.086	(425.282)	225.474	(838.116)	230.086	(425.282)	221.260
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	13.703	-	530	-	13.703	-	530	-
Ganho de participação de investida	-	-	43	-	-	-	43	-
Outros resultados abrangentes	-	-	(2.250)	-	-	-	(2.250)	-
Remensuração de benefícios de aposentadoria, líquido dos efeitos tributários	-	(11.761)	-	(11.761)	-	(11.761)	-	(11.761)
Total do resultado abrangente do período	(824.413)	218.325	(426.959)	213.713	(824.413)	218.325	(426.959)	209.499
Resultado abrangente atribuível aos acionistas controladores	(824.413)	218.325	(426.959)	209.499	(824.413)	218.325	(426.959)	209.499
Resultado abrangente atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	4.214	-	-	-	-
	(824.413)	218.325	(426.959)	213.713	(824.413)	218.325	(426.959)	209.499

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



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		653.839	348.879	(451.548)	204.830
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	481.037	416.380	5.984	6.247
Amortização de mais valia	6	26.599	26.671	-	-
Baixa de imobilizado	11	2.363	579	-	-
Baixa de ativos disponíveis para venda		50	-	-	-
Equivalência patrimonial	10 (b)	(63.369)	(81.691)	351.731	(229.534)
Juros e variações monetárias		465.996	105.618	39.002	34.359
Apropriação de custos de captação	13 (c)	12.944	11.375	1.573	464
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		2.928	4.983	-	-
Hedge financeiro sobre importação		3.823	5	3.829	-
Contratos futuros de energia	6	76.972	(180.344)	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(13.821)	(9.343)	-	-
Custo financeiro da securitização	7	236.595	-	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	(152.709)	77.210	-	-
Provisão de ressarcimento	5	33.621	32.616	-	-
Provisão de Incentivo de longo prazo		8.234	17.756	4.173	10.463
Atualizações de saldos					
Ativos indenizáveis pela União	7	(262.264)	-	-	-
Provisão para litígios	7	25.982	93.866	-	-
Benefícios pós-emprego	7	131.372	118.049	-	-
Ganho pela migração benefícios pós-emprego		-	(20.148)	-	-
Custo do serviço de benefícios pós-emprego		-	93	-	-
Depósitos judiciais	7	(9.818)	(10.526)	-	-
Ajuste a valor presente					
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização ativos indenizáveis	7	(218.444)	-	-	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	7	(11.518)	-	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	16.424	12.883	-	-
UBP - Uso do bem público	7	3.052	4.162	-	-
Operações com partes relacionadas	7	(10.699)	(12.893)	(11.037)	(13.128)
Arrendamentos		5.571	249	631	115
		1.444.760	956.429	(55.662)	13.816
Decréscimo (acréscimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		(4.118)	(42)	(4.126)	-
Contas a receber de clientes		(38.923)	(24.980)	(3.411)	-
Ativos indenizáveis pela União	1.2.1 (b)	4.164.648	-	-	-
Tributos a recuperar		(63.995)	(45.357)	(12.690)	(19.493)
Cauções e depósitos judiciais		13.388	30.300	-	-
Partes relacionadas		30.999	3.933	(38.238)	(13.719)
Demais créditos e outros ativos		22.746	(6.691)	25.628	6.951
Acréscimo (decréscimo) em passivos					
Fornecedores		(6.764)	(19.654)	14.841	(452)
Instrumentos financeiros derivativos		(9.979)	(12.585)	(9.999)	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(4.401)	(16.629)	31.915	2.776
Tributos a recolher		130.998	55.390	61	(2.408)
Encargos setoriais		(261)	694	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(14.236)	(21.375)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		(33.204)	(31.893)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(96.040)	(85.334)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego	17	(76.828)	(45.365)	-	-
Efeito migração benefícios pós-emprego - planos CD		-	(306.015)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		(19.072)	(44.588)	(2.483)	(8.290)
		5.439.718	386.238	(54.164)	(20.819)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(264.570)	(211.695)	(12.362)	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(705.999)	(53.079)	(41)	(1.750)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		4.469.149	121.464	(66.567)	(22.569)

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 setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate de aplicações financeiras		111.595	232.435	-	-
Aplicação em conta reserva		(8.809)	(6.283)	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível		(1.470.555)	(1.347.290)	(35.141)	(14.461)
Aumento de capital em investidas	10 (b)	-	-	(49.751)	(291.865)
Aquisição de investimento	10 (b)	-	(9.858)	-	-
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio		92.207	107.413	1.350.103	107.413
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		(1.275.562)	(1.023.583)	1.265.211	(198.913)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13 (c)	728.587	902.943	500.000	-
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(631.689)	(78.937)	(500.000)	-
Custo da captação de recursos	13 (c)	(2.893)	(17.016)	(1.107)	(72)
Aumento de capital social		-	1.500.000	-	1.500.000
Liquidação de arrendamentos		(9.001)	(2.735)	(2.474)	(1.558)
Pagamento de dividendos		(1.499.809)	(99.991)	(1.499.809)	(99.987)
Pagamento de resgate de ações		-	(78.537)	-	(78.537)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos		(1.414.805)	2.125.727	(1.503.390)	1.319.846
Acréscimo (decrécimo) em caixa e equivalentes de caixa					
		1.778.782	1.223.608	(304.746)	1.098.364
Caixa incluído pela incorporação da Votorantim Geração de Energia S.A ("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		4.904.741	2.878.355	746.220	1.506.507
Principais transações que não afetaram o caixa					
Incorporação reversa VGE - aumento de capital e incorporação de ativos					
Saldos patrimoniais		-	42.544	-	-
Investimentos e ágio incorporados		-	1.030.233	-	1.573.432
Mais valia em investimento		-	1.540.542	-	1.119.573
Incorporação de ações Companhia Energética de São Paulo - ("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
Aporte de capital Helios IV Geração de Energia Ltda. ("Helios IV")		-	-	-	11.920
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.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	4.904.741	3.125.959	746.220	1.050.966
Aplicações financeiras	8	-	105.347	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	3.145	6.840	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		1.231	936	1.230	933
Contas a receber de clientes		656.783	617.860	3.411	-
Ativos indenizáveis pela União	9	-	161.856	-	-
Tributos a recuperar		225.719	105.993	51.417	36.979
Dividendos a receber	18	75.191	46.190	1.413.763	1.108.723
Partes relacionadas	18	31.941	31.953	170.558	27.966
Contratos futuros de energia	15	1.837.307	1.979.160	-	-
Outros ativos		45.209	77.974	1.665	33.675
		<u>7.781.267</u>	<u>6.260.068</u>	<u>2.388.264</u>	<u>2.259.242</u>
Ativos mantido para venda		8.378	8.428	-	-
		<u>7.789.645</u>	<u>6.268.496</u>	<u>2.388.264</u>	<u>2.259.242</u>
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	173.618	147.293	-	-
Ativos indenizáveis pela União	9	-	3.747.161	-	-
Partes relacionadas	18	78.158	92.972	78.158	166.443
Cauções e depósitos judiciais		167.829	176.099	352	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	2.601.196	3.000.824	-	-
Contratos futuros de energia	15	3.836.396	3.630.278	-	-
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
Outros ativos		19.461	7.670	6.030	-
		<u>6.898.457</u>	<u>10.824.096</u>	<u>84.540</u>	<u>166.443</u>
Investimentos	10	2.111.609	2.161.751	12.577.023	14.526.449
Imobilizado	11	11.813.974	10.397.035	46.229	19.927
Intangível	12	2.540.211	2.587.808	142.307	137.435
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		65.324	43.707	17.528	2.657
		<u>23.429.575</u>	<u>26.014.397</u>	<u>12.867.627</u>	<u>14.852.911</u>
Total do ativo		<u>31.219.220</u>	<u>32.282.893</u>	<u>15.255.891</u>	<u>17.112.153</u>

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	434.788	276.615	-	-
Fornecedores		935.016	549.019	57.628	54.317
Arrendamentos		5.075	1.911	2.845	424
Instrumentos financeiros derivativos		1.349	158	1.348	157
Contratos futuros de energia	15	1.696.443	1.808.351	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		77.379	66.359	48.343	21.295
Tributos a recolher		286.466	107.461	1.769	1.749
Encargos setoriais		21.574	21.835	-	-
Dividendos a pagar	18	479	635.459	202	635.181
UBP - Uso do bem público		40.301	43.465	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		62.624	44.298	-	-
Provisão de ressarcimento		311.415	362.233	-	-
Provisão para litígios	16	122.254	170.376	-	-
Outros passivos		72.041	111.464	273	756
		4.067.204	4.199.004	112.408	713.879
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	5.711.036	5.553.602	381.273	342.515
Arrendamentos		61.769	42.393	14.924	2.226
Instrumentos financeiros derivativos		20	-	-	-
Contratos futuros de energia	15	3.859.483	3.606.338	-	-
Tributos a recolher		23.739	22.077	-	-
Partes relacionadas	18	115.498	110.024	96.958	91.926
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14 (b)	690.523	712.979	673.973	700.503
UBP - Uso do bem público		15.748	43.089	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		255.862	272.000	-	-
Provisão de ressarcimento		138.435	42.759	-	-
Provisão para litígios	16	866.458	1.015.629	52	-
Benefícios pós-emprego	17	1.318.475	1.263.931	-	-
Outros passivos		132.570	145.990	13.903	8.026
		13.189.616	12.830.811	1.181.083	1.145.196
Total do passivo		17.256.820	17.029.815	1.293.491	1.859.075
Patrimônio líquido					
Capital social	19	5.940.137	5.940.137	5.940.137	5.940.137
Reserva de capital		5.704.301	5.703.189	5.704.301	5.703.189
Reservas de lucros		2.950.293	3.815.124	2.950.293	3.815.124
Prejuízos acumulados		(425.282)	-	(425.282)	-
Ajustes de avaliação patrimonial		(207.049)	(205.372)	(207.049)	(205.372)
		13.962.400	15.253.078	13.962.400	15.253.078
Total do patrimônio líquido		13.962.400	15.253.078	13.962.400	15.253.078
Total do passivo e patrimônio líquido		31.219.220	32.282.893	15.255.891	17.112.153

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 setembro
Em milhares de reais



	Reserva de lucros				Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	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 do período	-	-	-	-	221.260	-	221.260	4.214	225.474
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(11.761)	(11.761)	-	(11.761)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	221.260	(11.761)	209.499	4.214	213.713
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 setembro de 2022	5.940.137	5.430.372	63.365	1.712.528	221.260	(417.135)	12.950.527	-	12.950.527
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
Prejuízo do período	-	-	-	-	(425.282)	-	(425.282)	-	(425.282)
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(1.677)	(1.677)	-	(1.677)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	(425.282)	(1.677)	(426.959)	-	(426.959)
Remuneração baseada em ações	-	1.112	-	-	-	-	1.112	-	1.112
Dividendos adicionais propostos									
Dividendos adicionais propostos (Nota 1.2.2a)	-	-	-	(864.831)	-	-	(864.831)	-	(864.831)
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	1.112	-	(864.831)	-	-	(863.719)	-	(863.719)
Em 30 de setembro de 2023	5.940.137	5.704.301	197.085	2.753.208	(425.282)	(207.049)	13.962.400	-	13.962.400

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

Auren Energia S.A.
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Geração do valor adicionado					
Receita bruta	5	5.083.027	4.585.258	-	-
Provisão de ressarcimento	5	(33.621)	(32.616)	-	-
Outras receitas operacionais		37.208	16.782	-	-
		5.086.614	4.569.424	-	-
Insumos					
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica	6	(2.865.782)	(2.622.654)	-	-
Serviços de terceiros e operação e manutenção		(202.724)	(169.039)	(26.484)	(39.662)
Materiais		(4.840)	(4.633)	(680)	(824)
Outros custos operacionais		(4.901)	(5.050)	(9.399)	(8.995)
		(3.078.247)	(2.801.376)	(36.563)	(49.481)
Valor adicionado bruto		2.008.367	1.768.048	(36.563)	(49.481)
Retenções					
Depreciação e amortização	6	(481.037)	(416.380)	(5.984)	(6.247)
Amortização de mais valia		(26.599)	(26.671)	-	-
Contratos futuros de energia		(76.972)	180.344	-	-
		(584.608)	(262.707)	(5.984)	(6.247)
Valor adicionado líquido gerado		1.423.759	1.505.341	(42.547)	(55.728)
Transferências					
Equivalência patrimonial	10 (a)	63.369	81.691	(351.731)	229.534
Receitas financeiras	7	544.442	305.155	111.585	152.526
Atualização de ativos indenizáveis pela União	7	262.264	-	-	-
Ganho pela migração benefícios pós-emprego	7	-	20.148	-	-
		870.075	406.994	(240.146)	382.060
Outras					
Reversão (provisão) para litígios	6	148.351	(77.210)	-	-
Baixa de depósitos judiciais		-	(2.486)	-	-
Recuperação de tributos		-	9.962	-	-
Pagamento de litígios		(4.746)	-	-	-
Seguros		(13.901)	(9.221)	-	-
Taxa de distrato		-	(54.000)	-	-
Outras despesas, operacionais líquidas		(12.191)	(21.040)	-	-
		117.513	(153.995)	-	-
Valor adicionado a distribuir		2.411.347	1.758.340	(282.693)	326.332
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	6	101.735	85.934	68.466	27.081
Encargos sociais		45.269	47.242	15.726	10.636
Benefícios		20.446	16.308	5.060	2.347
		167.450	149.484	89.252	40.064
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	7	648.092	351.354	55.492	30.439
Outras despesas financeiras	7	320.380	358.742	22.691	49.246
Aluguéis e arrendamentos	6	13.160	11.271	1.420	1.753
		981.632	721.367	79.603	81.438
Intrasetoriais – Encargos regulamentares					
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH	5	38.116	29.185	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		9.245	12.734	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		7.358	5.525	-	-
Reserva Global de Reversão – RGR		-	1.321	-	-
		54.719	48.765	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		1.509.472	516.236	(26.266)	(16.430)
Estaduais		123.059	96.728	-	-
Municipais		297	286	-	-
		1.632.828	613.250	(26.266)	(16.430)
Remuneração de capitais próprios					
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		(425.282)	221.260	(425.282)	221.260
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		-	4.214	-	-
		(425.282)	225.474	(425.282)	221.260
Valor adicionado distribuído		2.411.347	1.758.340	(282.693)	326.332

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

1 Considerações gerais

1.1 Contexto operacional

A Auren Energia S.A., “Companhia” ou “Auren”, com sede na cidade de São Paulo – SP, é uma *holding* que tem por objetivo ser uma plataforma de investimentos relacionados à gestão, operação, aquisição, desenvolvimento e construção de ativos de geração, transmissão e comercialização de energia no Brasil. 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 setembro de 2023

1.2.1 Principais eventos operacionais

(a) Securitização do saldo a receber do acordo com a União Federal referente aos ativos indenizáveis da controlada Companhia Energética de São Paulo (“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).

(b) Tributação sobre ganho na Indenização da Usina Hidrelétrica Três Irmãos da controlada CESP

(i) Imposto sobre a Renda das Pessoas Jurídicas (“IRPJ”) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (“CSLL”)

Em 17 de agosto de 2023, a controlada CESP recebeu a resposta de Solução de Consulta, encaminhada à Receita Federal do Brasil (“RFB”), acerca da incidência ou não do IRPJ e da CSLL sobre o ganho referente a atualização da verba indenizatória decorrente do acordo judicial celebrado com a União Federal visando a indenização pela reversão de bens não amortizados ou não depreciados em relação à da Usina Hidrelétrica Três Irmãos.

Na resposta à Solução de Consulta, a RFB pontuou que os juros moratórios, equivalentes à taxa referencial do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia (“SELIC”), incidentes sobre verba indenizatória definida em acordo homologado judicialmente devem ser computados na apuração do lucro real tanto para fins de IRPJ quanto para CSLL.

Como consequência, em 15 de setembro de 2023 a controlada CESP realizou o pagamento no valor de R\$ 578.016 à título de IRPJ e CSLL, após a compensação de prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social e de créditos tributários. O total de despesa reconhecida no resultado da controlada CESP sobre o efeito de Três Irmãos foi de R\$ 912.430, sendo R\$ 608.660 relativo à despesa de IRPJ e CSLL correntes e R\$ 303.770 pela parcela dos tributos diferidos revertidos em razão da compensação sobre a base de cálculo.

(ii) Programa de Integração Social (“PIS”) e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (“COFINS”)

Em 29 de setembro de 2023, a controlada CESP recebeu também a resposta da Solução de Consulta protocolada junto à Receita Federal do Brasil (“RFB”) acerca da incidência ou não do PIS e da COFINS sobre o ganho referente a atualização dos valores decorrentes do referido acordo judicial celebrado com a União Federal.

Assim como na resposta à Solução de Consulta anterior, a RFB considerou que os juros moratórios equivalentes à taxa SELIC incidentes sobre verba indenizatória definida em acordo homologado judicialmente são receitas financeiras e devem ser computados na base de cálculo tanto para fins do PIS quanto da COFINS.

Como consequência, a controlada CESP reconheceu o montante de R\$ 124.800 como despesa de PIS e COFINS incidente sobre os juros moratórios da verba indenizatória do acordo, em contrapartida ao passivo, cujo saldo encontra-se registrado na rubrica “Tributos a recolher”. Como consequência, em 30 de outubro de 2023 a controlada CESP realizou o pagamento do correspondente valor.

Apesar dos pagamentos dos referidos tributos, a controlada CESP avaliará a possibilidade de questionar judicialmente a decisão da RFB, com pleito de restituição dos valores pagos, em razão de entendimento diverso acerca da natureza dos montantes recebidos sobre a verba indenizatória decorrente do referido acordo judicial.

(c) Homologação de acordos judiciais

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram homologados acordos judiciais nas esferas cível, ambiental e trabalhista na controlada CESP, que resultaram na reversão de provisão para litígios, gerando um efeito positivo 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).

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

Em 08 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 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 setembro de 2023 oriundos dessa alteração.

(e) 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, não excederá, dentro do período de vigência do Plano, 2% (dois por cento) das ações representativas do capital social total da Companhia, 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 setembro de 2023, o saldo provisionado de ações restritas é de R\$ 1.112.

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 centavos 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 centavos 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 nove meses findo em 30 de setembro 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)	05 e 09 de junho de 2023	21.940
Pinheiro Machado Participações S.A. (iii)	07 de junho de 2023	5.460
CESP - Companhia Energética de São Paulo (i)	11 de julho de 2023	515.000
Pollarix S.A. (iv)	21 de julho de 2023	33.384
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A. (v)	21 de julho de 2023	7.896
CESP - Companhia Energética de São Paulo (i)	28 de julho de 2023	635.000
Pollarix S.A. (iv)	21 de setembro de 2023	31.423
		1.350.103

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

(i) CESP - Companhia Energética de São Paulo

Em 02 de junho de 2023, em Reunião do Conselho de Administração, foram deliberados dividendos intermediários, pela controlada CESP, no montante de R\$ 1.529.548, à conta de reserva de lucros, a serem liquidados até 31 de dezembro de 2023.

Do saldo de dividendos a receber após esta deliberação, R\$ 1.250.000 foram recebidos nos dias 30 de maio, 11 e 28 de julho de 2023.

(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 à participação de 66,67% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 45.352 e R\$ 11.652, respectivamente.

Em 05 e 09 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 à participação de 50% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$5.460, recebidos em 07 de junho de 2023.

(iv) Pollarix S.A.

Em 21 de julho, foram recebidos dividendos, no montante de R\$ 33.384, referente a dividendos mínimos obrigatórios e adicionais.

Em 02 de agosto de 2023, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais, pela investida Pollarix S.A., no montante de R\$ 96.798, a serem liquidados conforme disponibilidade de caixa. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 25%, referente a participação de 66,67% das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 69.141. Em 21 de setembro de 2023, foram recebidos destes dividendos adicionais, o montante de R\$ 31.423.

(v) Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A

Em 21 de julho de 2023 foram recebidos dividendos no montante de R\$ 7.896, referente aos dividendos mínimo obrigatórios destinados em 2022 e aprovados em Assembleia Geral Ordinária em 27 de abril de 2023.

(c) Movimentação de capital em controladas

No período de nove meses findo em 30 de setembro 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 Energia S.A. (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
Hélio IV Geração de Energia Ltda.	21/7/2023	451
		49.751
Aumento (redução) de capital via transferência de ativos		
MRTV Energia S.A. (i)	17/5/2023	58.303
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A. (“Ventos de São João Paulo II”) (i)	17/5/2023	(58.303)
MRTV Energia S.A. (i)	13/6/2023	(28.876)
		(28.876)

- (i) Em virtude da reorganização societária envolvendo a controlada MRTV Energia S.A. (“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 montante de R\$ 58.303, oriundo da cisão parcial da Ventos de São João Paulo II e consequente aporte da empresa Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A. (“Ventos de Santo Alfredo”) na MRTV. Em 13 de junho houve a segunda redução de capital da MRTV, sem efeito caixa, no montante de R\$ 28.876, após 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 setembro 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 setembro de 2023, portanto, não incorporam todas as notas explicativas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, conseqüentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, disponíveis na página de Relacionamento com

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

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 31 de outubro de 2023, autorizando sua divulgação.

2.2 Base de apresentação

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

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

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.4 Consolidação

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 um 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

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 nas premissas que apresentasse risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis dos ativos e passivos para o período de nove meses findo em 30 de setembro 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 de construção).

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

	1/7/2023 a 30/9/2023					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	235.847	304.341	1.209.939	-	(123.537)	1.626.590
Custo com energia elétrica	(19.420)	(74.235)	(1.122.769)	-	123.537	(1.092.887)
Custo com operação	(40.267)	(10.825)	-	-	-	(51.092)
Depreciação e amortização	(58.333)	(96.841)	-	-	-	(155.174)
Lucro bruto	117.827	122.440	87.170	-	-	327.437
Despesas gerais e administrativas	(4.275)	(22.881)	(30.562)	(37.790)	-	(95.508)
Depreciação e amortização	(1.582)	(661)	(798)	(11.428)	-	(14.469)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1.430	(13.382)	(110.500)	1.747	83.682	(37.023)
Lucro (prejuízo) operacional	113.400	85.516	(54.690)	(47.471)	83.682	180.437
Depreciação e amortização	59.915	97.502	798	11.428	-	169.643
Constituição de provisão para litígios	-	12.445	119	-	-	12.564
Contratos futuros de energia (i)	-	-	109.427	-	(83.682)	25.745
Dividendos recebidos	-	64.806	-	-	-	64.806
EBITDA Ajustado	173.315	260.269	55.654	(36.043)	-	453.195
Depreciação e amortização						(169.643)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(103.115)
Equivalência patrimonial						45.027
Resultado financeiro líquido						(120.128)
Imposto de renda e contribuição social						(943.452)
Prejuízo do período						(838.116)

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

	1/1/2023 a 30/9/2023					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	644.595	935.111	3.267.261	-	(368.779)	4.478.188
Custo com energia elétrica	(58.252)	(204.055)	(2.972.254)	-	368.779	(2.865.782)
Custo com operação	(110.098)	(33.717)	-	-	-	(143.815)
Depreciação e amortização	(175.427)	(290.799)	-	-	-	(466.226)
Lucro bruto	300.818	406.540	295.007	-	-	1.002.365
Despesas gerais e administrativas	(11.629)	(57.343)	(96.991)	(110.431)	-	(276.394)
Depreciação e amortização	(4.702)	(1.992)	(2.131)	(32.585)	-	(41.410)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(720)	146.465	(129.942)	(1.036)	52.908	67.675
Lucro (prejuízo) operacional	283.767	493.670	65.943	(144.052)	52.908	752.236
Depreciação e amortização	180.129	292.791	2.131	32.585	-	507.636
Constituição (reversão) de provisão para litígios	-	(143.724)	119	-	-	(143.605)
Contratos futuros de energia (i)	-	-	129.880	-	(52.908)	76.972
Dividendos recebidos	-	92.207	-	-	-	92.207
EBITDA Ajustado	463.896	734.944	198.073	(111.467)	-	1.285.446
Depreciação e amortização						(507.636)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(25.574)
Equivalência patrimonial						63.369
Resultado financeiro líquido						(161.766)
Imposto de renda e contribuição social						(1.079.121)
Prejuízo do período						(425.282)

	1/7/2022 a 30/9/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	148.984	424.630	1.165.490	-	(200.203)	1.538.901
Custo com energia elétrica	(11.968)	(149.843)	(1.094.989)	-	200.203	(1.056.597)
Custo com operação	(32.738)	(19.020)	-	-	-	(51.758)
Depreciação e amortização	(31.153)	(94.570)	-	-	-	(125.723)
Lucro bruto	73.125	161.197	70.501	-	-	304.823
Despesas gerais e administrativas	1.077	(24.958)	(30.894)	(38.749)	-	(93.524)
Depreciação e amortização	(2.625)	(1.101)	(442)	(10.986)	-	(15.154)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(498)	29.342	478.371	(228)	(340.771)	166.216
Lucro (prejuízo) operacional	71.079	164.480	517.536	(49.963)	(340.771)	362.361
Depreciação e amortização	33.778	95.671	442	10.986	-	140.877
Reversão de provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Contratos futuros de energia (i)	-	-	(529.055)	-	340.771	(188.284)
Reversão de provisão para litígios	-	(1.662)	-	-	-	(1.662)
Despesas com depósitos judiciais	-	767	-	-	-	767
Dividendos recebidos	-	15.714	-	-	-	15.714
Ganho pela migração benefícios pós-emprego	-	(20.148)	-	-	-	(20.148)
EBITDA Ajustado	104.857	254.822	(11.077)	(38.977)	-	309.625
Depreciação e amortização						(140.877)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						193.613
Equivalência patrimonial						31.824
Resultado financeiro líquido						(53.053)
Imposto de renda e contribuição social						(111.046)
Lucro líquido do período						230.086

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

	1/1/2022 a 30/9/2022					
	Geração eólica	Geração hidrelétrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	398.752	1.269.003	2.891.878	-	(528.819)	4.030.814
Custo com energia elétrica	(30.452)	(363.933)	(2.757.088)	-	528.819	(2.622.654)
Custo com operação	(76.199)	(42.620)	-	-	-	(118.819)
Depreciação e amortização	(98.383)	(303.770)	-	-	-	(402.153)
Lucro (prejuízo) operacional	193.718	558.680	134.790	-	-	887.188
Despesas gerais e administrativas	(2.538)	(77.509)	(78.076)	(93.207)	-	(251.330)
Depreciação e amortização	(2.735)	(3.772)	(1.472)	(32.919)	-	(40.898)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1.183)	(46.688)	469.018	(3.207)	(340.771)	77.169
Lucro (prejuízo) operacional	187.262	430.711	524.260	(129.333)	(340.771)	672.129
Depreciação e amortização	101.118	307.542	1.472	32.919	-	443.051
Contratos futuros de energia (i)	-	-	(521.115)	-	340.771	(180.344)
Constituição de provisão para litígios	-	77.210	-	-	-	77.210
Despesas com depósitos judiciais	-	2.486	-	-	-	2.486
Dividendos recebidos	-	107.413	-	-	-	107.413
Ganho pela migração benefícios pós-emprego	-	(20.148)	-	-	-	(20.148)
EBITDA Ajustado	288.380	905.214	4.617	(96.414)	-	1.101.797
Depreciação e amortização						(443.051)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						13.383
Provisão para litígios						-
Contratos futuros de energia						-
Equivalência patrimonial						81.691
Resultado financeiro líquido						(404.941)
Imposto de renda e contribuição social						(123.405)
Lucro líquido do período						225.474

- (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.

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”).

	1/7/2023 a 30/9/2023		1/7/2022 a 30/9/2022		1/1/2023 a 30/9/2023		1/1/2022 a 30/9/2022	
	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil
Receita bruta								
Venda de energia								
Contratos <i>Wholesale</i>	1.558.124	298.983	1.417.508	372.072	4.144.610	816.392	4.594.602	1.155.692
Operações de <i>trading</i>	5.045.559	764.994	3.275.279	706.621	13.010.994	2.048.861	7.328.830	1.612.713
Partes relacionadas (Nota 18)	1.597.417	476.389	1.039.560	383.630	4.338.170	1.308.128	2.764.141	957.095
Contratos regulados	1.059.984	289.141	1.074.261	277.284	3.212.215	867.696	3.235.041	818.871
Provisão de ressarcimento	-	(21.535)	-	(12.970)	-	(33.621)	-	(32.616)
Energia de curto prazo – CCEE	-	20.866	-	22.094	-	41.950	-	40.618
	9.261.084	1.828.838	6.806.608	1.748.731	24.705.989	5.049.406	17.922.614	4.552.373
Outras receitas (despesas)								
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	(5)
Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna	-	8.392	-	5.490	-	23.488	-	7.671
Venda de crédito de carbono	-	2.847	-	26	-	6.089	-	3.394
Serviços - Partes relacionadas (Nota 18)	-	1.015	-	841	-	2.555	-	2.344
Outras receitas	-	1.140	-	1.273	-	5.076	-	3.647
	-	13.394	-	7.630	-	37.208	-	17.051
	9.261.084	1.842.232	6.806.608	1.756.361	24.705.989	5.086.614	17.922.614	4.569.424
Deduções sobre a receita bruta								
PIS e COFINS sobre receitas operacionais	-	(156.835)	-	(151.192)	-	(430.351)	-	(392.831)
ICMS sobre receitas operacionais	-	(41.756)	-	(50.168)	-	(123.059)	-	(96.728)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH	-	(12.493)	-	(9.467)	-	(38.116)	-	(29.185)
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	-	(2.275)	-	(4.274)	-	(9.245)	-	(12.734)
Quota para a reserva global de reversão – RGR	-	-	-	(440)	-	-	-	(1.321)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE	-	(2.179)	-	(1.817)	-	(7.358)	-	(5.525)
Imposto sobre serviços – ISS	-	(104)	-	(102)	-	(297)	-	(286)
	-	(215.642)	-	(217.460)	-	(608.426)	-	(538.610)
Receita líquida	9.261.084	1.626.590	6.806.608	1.538.901	24.705.989	4.478.188	17.922.614	4.030.814

(*) MWh – Mega-watt-hora.

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

6 Custos e despesas

	Consolidado					
			1/7/2023 a 30/9/2023		1/7/2022 a 30/9/2022	
	Custo com energia elétrica (Nota 6.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(1.022.597)	-	-	-	(1.022.597)	(990.013)
Encargos de uso da rede elétrica	(70.290)	-	-	-	(70.290)	(66.584)
Depreciação e amortização	-	(155.174)	(5.604)	-	(160.778)	(132.011)
Amortização de mais valia	-	-	-	(8.865)	(8.865)	(8.867)
Pessoal	-	(5.185)	(49.496)	-	(54.681)	(56.244)
Pessoal	-	(5.185)	(49.496)	-	(54.681)	(56.244)
Materiais	-	(72)	(1.124)	-	(1.196)	(2.327)
Materiais	-	(72)	(1.124)	-	(1.196)	(2.327)
Serviços	-	(37.354)	(36.338)	-	(73.692)	(60.019)
Serviços de terceiros	-	(7.197)	(34.962)	-	(42.159)	(36.776)
Serviços de manutenção e conservação	-	(2.642)	(1.376)	-	(4.018)	(3.593)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(27.515)	-	-	(27.515)	(19.650)
Outros	-	(8.481)	(8.550)	1.336	(15.695)	(25.764)
Aluguéis e arrendamentos	-	(4.284)	(621)	-	(4.905)	(4.671)
Seguros	-	(2.352)	(2.734)	-	(5.086)	(3.485)
Impostos, taxas e contribuições	-	(473)	(766)	-	(1.239)	(1.473)
Outras despesas líquidas	-	(1.372)	(4.429)	1.336	(4.465)	(16.135)
Demais (despesas) receitas	-	-	-	(38.359)	(38.359)	165.289
Baixa de ativos mantidos para venda	-	-	-	(50)	(50)	-
Contratos futuros de energia	-	-	-	(25.745)	(25.745)	188.284
Pagamento de litígios	-	-	-	(4.746)	(4.746)	-
Reversão (provisão) para litígios	-	-	-	(7.818)	(7.818)	1.662
Valor de liquidação antecipada de contrato	-	-	-	-	-	(54.000)
Recuperação de tributos	-	-	-	-	-	9.962
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-	(767)
Ganho na migração benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	20.148
	(1.092.887)	(206.266)	(101.112)	(45.888)	(1.446.153)	(1.176.539)

	Consolidado					
			1/1/2023 a 30/9/2023		1/1/2022 a 30/9/2022	
	Custo com energia elétrica (Nota 6.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(2.659.120)	-	-	-	(2.659.120)	(2.445.039)
Encargos de uso da rede elétrica	(206.662)	-	-	-	(206.662)	(177.615)
Depreciação e amortização	-	(466.226)	(14.811)	-	(481.037)	(416.380)
Amortização de mais valia	-	-	-	(26.599)	(26.599)	(26.671)
Pessoal	-	(18.810)	(148.640)	-	(167.450)	(149.484)
Pessoal	-	(18.810)	(148.640)	-	(167.450)	(149.484)
Materiais	-	(2.376)	(2.464)	-	(4.840)	(4.633)
Materiais	-	(2.376)	(2.464)	-	(4.840)	(4.633)
Serviços	-	(100.296)	(102.428)	-	(202.724)	(169.039)
Serviços de terceiros	-	(15.948)	(98.832)	-	(114.780)	(112.144)
Serviços de manutenção e conservação	-	(5.559)	(3.596)	-	(9.155)	(8.266)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos	-	(78.789)	-	-	(78.789)	(48.629)
Outros	-	(22.333)	(22.862)	(3.118)	(48.313)	(46.582)
Aluguéis e arrendamentos	-	(10.838)	(2.322)	-	(13.160)	(11.271)
Seguros	-	(7.012)	(6.889)	-	(13.901)	(9.221)
Impostos, taxas e contribuições	-	(1.873)	(3.028)	-	(4.901)	(5.050)
Outras despesas líquidas	-	(2.610)	(10.623)	(3.118)	(16.351)	(21.040)
Demais (despesas) receitas	-	-	-	70.793	70.793	76.758
Baixa de ativos mantidos para venda	-	-	-	(50)	(50)	-
Pagamento de litígios	-	-	-	(4.746)	(4.746)	-
Contratos futuros de energia	-	-	-	(76.972)	(76.972)	180.344
Reversão (provisão) para litígios (i)	-	-	-	148.351	148.351	(77.210)
Valor de liquidação antecipada de contrato	-	-	-	-	-	(54.000)
Ganho na venda de ativo imobilizado	-	-	-	4.210	4.210	-
Recuperação de tributos	-	-	-	-	-	9.962
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-	(2.486)
Ganho na migração benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	20.148
	(2.865.782)	(610.041)	(291.205)	41.076	(3.725.952)	(3.358.685)

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

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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/7/2023 a 30/9/2023			Controladora 1/7/2022 a 30/9/2022
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(2.233)	-	(2.233)	(2.197)
Pessoal	(43.791)	-	(43.791)	(15.428)
Pessoal	(43.791)	-	(43.791)	(15.428)
Materiais	(227)	-	(227)	(543)
Materiais	(227)	-	(227)	(543)
Serviços	(10.012)	-	(10.012)	(17.351)
Serviços de terceiros	(9.425)	-	(9.425)	(15.278)
Serviços de manutenção e conservação	(587)	-	(587)	(2.073)
Outros	(2.417)	1.317	(1.100)	(3.460)
Aluguéis e arrendamentos	(108)	-	(108)	(497)
Impostos, taxas e contribuições	(329)	-	(329)	(162)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1.980)	1.317	(663)	(2.801)
	(58.680)	1.317	(57.363)	(38.979)

	1/1/2023 a 30/9/2023			Controladora 1/1/2022 a 30/9/2022
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(5.984)	-	(5.984)	(6.247)
Pessoal	(89.252)	-	(89.252)	(40.064)
Pessoal	(89.252)	-	(89.252)	(40.064)
Materiais	(680)	-	(680)	(824)
Materiais	(680)	-	(680)	(824)
Serviços	(26.484)	-	(26.484)	(39.323)
Serviços de terceiros	(25.252)	-	(25.252)	(35.042)
Serviços de manutenção e conservação	(1.232)	-	(1.232)	(4.281)
Outros	(10.820)	1	(10.819)	(11.087)
Aluguéis e arrendamentos	(1.420)	-	(1.420)	(1.753)
Impostos, taxas e contribuições	(1.366)	-	(1.366)	(867)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(8.034)	1	(8.033)	(8.467)
	(133.220)	1	(133.219)	(97.545)

6.1 Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Energia comprada				
Energia comprada para revenda	(3.920)	(135.451)	(21.140)	(318.062)
Operações de trading	(834.472)	(770.869)	(2.302.511)	(1.862.975)
Partes relacionadas – trading (Nota 18)	(165.559)	(69.780)	(282.232)	(205.371)
Serviços de operação – trading	(4.848)	(5.448)	(12.989)	(28.067)
Prêmio repactuação do risco hidrológico	(7.693)	(7.272)	(22.830)	(21.579)
Energia de curto prazo – CCEE	(4.068)	(734)	(13.481)	(8.382)
Outros custos	(2.037)	(459)	(3.937)	(603)
	(1.022.597)	(990.013)	(2.659.120)	(2.445.039)
Uso da rede elétrica				
Encargos de uso da rede elétrica	(70.290)	(66.584)	(206.662)	(177.615)
	(70.290)	(66.584)	(206.662)	(177.615)
	(1.092.887)	(1.056.597)	(2.865.782)	(2.622.654)

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

7 Resultado financeiro líquido

	Nota	Consolidado			
		1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Receitas financeiras					
Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União	9	-	-	262.264	-
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		186.624	104.811	396.579	266.639
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas		12.308	3.735	20.148	29.160
Juros sobre capital próprio	18	-	-	11.652	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		2.948	4.432	9.818	10.526
Reversão do ajuste a valor presente pela securitização	9	-	-	218.444	-
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	9	-	-	11.518	-
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento		1.847	-	1.855	2.434
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		(197)	-	3.922	169
Outras receitas financeiras		3.907	3.816	12.451	6.126
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - Indenização de Três Irmãos	1.2.1 (b)	(124.800)	-	(124.800)	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - demais itens		(8.144)	(4.035)	(17.145)	(9.899)
		74.493	112.759	806.706	305.155
Despesas financeiras					
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)		(103.710)	(83.987)	(295.335)	(202.292)
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13 (c)	(13.780)	9.919	(177.324)	(146.628)
Resilição contratual bancária		-	-	-	(27.999)
Atualização monetária sobre provisão para litígios	16 (a)	(3.016)	(17.706)	(25.982)	(93.866)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	17	(43.791)	(41.844)	(131.372)	(118.049)
Custo financeiro da securitização	9	-	-	(236.595)	-
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas		(3.592)	(3.585)	(9.449)	(16.267)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento		(1.426)	1.032	(13.092)	(12.508)
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		866	-	(7.745)	-
Encargo sobre operações de desconto		-	(12.101)	-	(33.974)
Apropriação de custos de captações	13 (c)	(5.034)	(3.867)	(12.944)	(11.375)
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(556)	4.313	(2.928)	(2.497)
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(5.359)	(4.285)	(16.424)	(12.883)
Atualização monetária sobre acordos judiciais		-	(571)	(150)	(3.705)
Ajuste a valor presente sobre UBP		(875)	(1.281)	(3.052)	(4.162)
Atualização monetária sobre fornecedores		(1.214)	(1.513)	(4.837)	(3.873)
Outras despesas financeiras		(12.677)	(10.336)	(31.243)	(20.018)
		(194.621)	(165.812)	(968.472)	(710.096)
		(120.128)	(53.053)	(161.766)	(404.941)

	Nota	Controladora			
		1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Receitas financeiras					
Rendimento sobre equivalentes de caixa		16.912	51.236	71.880	128.283
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas		9.888	2.978	20.044	29.878
Juros sobre capital próprio		-	-	11.652	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		7	-	7	-
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		(184)	-	3.916	-
Outras receitas financeiras		7.887	1.151	9.561	1.302
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - demais itens		(1.371)	(2.404)	(5.475)	(6.937)
		33.139	52.961	111.585	152.526
Despesas financeiras					
Debêntures (i)	13 (c)	(15.301)	(11.850)	(50.654)	(30.439)
Resilição contratual bancária	9	-	-	-	(27.999)
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas		(3.443)	(3.441)	(9.007)	(15.839)
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		847	-	(7.745)	-
Apropriação de custos de captações	13 (c)	(1.216)	(153)	(1.573)	(464)
Atualização monetária sobre fornecedores		(1.671)	(1.513)	(4.838)	(3.873)
Outras despesas financeiras		(1.632)	(516)	(4.366)	(1.071)
		(22.416)	(17.473)	(78.183)	(79.685)
		10.723	35.488	33.402	72.841

- (i) O montante total de juros sobre empréstimos e financiamentos, relativo ao período de nove meses findo 30 de setembro de 2023, foi de R\$ 295.904 (R\$ 264.561 em 2022). Desse total, o montante de R\$ 569 (R\$ 62.269 em 2022) foi capitalizado ao imobilizado em construção.

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

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

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Caixa				
Caixa e bancos	19.752	26.524	211	170
	19.752	26.524	211	170
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	2.776.159	1.789.167	74.944	828.529
Quotas de fundos de investimento (a)	2.108.830	1.310.268	671.065	222.267
	4.884.989	3.099.435	746.009	1.050.796
Caixa e equivalentes de caixa (i)	4.904.741	3.125.959	746.220	1.050.966
Aplicações financeiras				
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	-	105.347	-	-
	-	105.347	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva (ii)				
Circulante	3.145	6.840	-	-
Não circulante	173.618	147.293	-	-
	176.763	154.133	-	-
	5.081.504	3.385.439	746.220	1.050.966

Em 30 setembro de 2023, os CDBs possuem taxa de remuneração entre 98% e 103,8% do CDI.

- (i) A variação no caixa e equivalentes de caixa da controladora é justificada principalmente pelos pagamentos e recebimentos de dividendos e aportes de capital descritos na Nota 1.2.2. No consolidado, a variação deve-se substancialmente ao recebimento do valor correspondente à operação de securitização realizada no período, conforme Nota 1.2.1 (a) no montante de R\$ 4.164.648, às captações de empréstimos e financiamentos totalizadas em R\$ 728.587, detalhadas na Nota 13 (d), compensado parcialmente pelo pagamento de dividendos no montante de R\$ 1.500.000, pagamento de IR/CS de R\$ 578.016 sobre indenização de Três Irmãos (Nota 1.2.1 (b)), e aquisição de imobilizado e intangível de R\$ 1.470.555 majoritariamente justificada pelos projetos de Sol o Piauí e Sol de Jaíba.
- (ii) Os contratos de financiamento dos parques eólicos Ventos do Piauí I, II e III e Araripe III, que possuem como obrigação a conta reserva como garantia, exigem a manutenção do fundo de liquidez correspondente a 3 (três) vezes o valor da prestação do serviço da dívida e 3 (três) vezes o valor da prestação do serviço de operação e manutenção. Para o projeto solar Sol de Jaíba, 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	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Quotas de fundos de investimento				
Operações compromissadas	1.147.997	772.897	461.820	124.210
Títulos públicos	960.833	537.371	209.245	98.057
	2.108.830	1.310.268	671.065	222.267

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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo da Votorantim e ao Fundo Aquilae. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos e operações compromissadas, os quais apresentaram taxa média de remuneração de 100,16% CDI no período findo em 30 de setembro de 2023.

8.1 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

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

	Consolidado		Controladora	
	Rating local		Rating local	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
AAA	4.962.381	3.282.901	698.015	948.780
AA	119.123	102.524	48.205	102.186
Sem rating	-	14	-	-
	5.081.504	3.385.439	746.220	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	
	30/9/2023	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 realizada pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia (SELIC).

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

10 Investimentos

a) Composição

	Consolidado							
	Informações em 30 de setembro de 2023				Resultado de equivalência patrimonial			
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	30/9/2023	31/12/2022
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
CBA Energia Participações S.A. (i)	352.716	85.693	66,67	-	58.914	50.751	241.272	227.723
Pollarix S.A. (i)	350.744	70.271	66,67	-	50.193	77.971	251.970	262.264
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	58.036	26.392	50,00	-	15.835	10.596	31.726	23.590
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.	11.205	3.081	50,00	50,00	1.541	(1.412)	5.603	4.065
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.	1.937	(1.970)	28,27	28,27	(557)	(822)	547	1.104
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	4.863	(2.281)	10,50	10,50	(239)	-	511	707
Mais valia								
CBA Energia Participações S.A. (ii)					(14.293)	(12.704)	227.352	241.645
Pollarix S.A. (ii)					(38.401)	(34.136)	652.890	691.291
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.					(894)	(793)	12.215	13.109
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)					(8.730)	(7.760)	102.832	111.562
Ágio								
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.249	316.249
Pollarix S.A.					-	-	231.135	231.135
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.					-	-	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
					63.369	81.691	2.111.609	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) Refere-se ao ajuste a valor justo dos ativos incorporados pela Auren referente ao direito de concessão de investimentos hidrelétricos, com relação à mais valia das investidas CBA Energia, Pollarix e Pinheiro Machado, e está sendo amortizado pelos prazos de concessão de cada usina detida pelas empresas.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora							
	Informações em 30 de setembro de 2023				Resultado de equivalência patrimonial			
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	30/9/2023	31/12/2022
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	8.108.670	(503.111)	100,00	100,00	(503.111)	55.118	8.108.670	10.141.328
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (iii)	600.466	59.302	100,00	100,00	94.221	81.454	345.924	256.046
Jaíba V Holding S.A. (iv)	1.622.441	14.000	100,00	100,00	-	(1.460)	-	-
Hélio IV Geração de Energia Ltda.	(1.897)	(6.705)	100,00	100,00	(6.705)	(3.241)	(1.897)	4.357
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	67.451	(4.148)	100,00	100,00	(4.148)	67	67.451	26.598
MRTV Energia S.A. (i)	31.116	1.358	72,50	72,50	1.358	22	31.116	1.030
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	529.791	20.143	100,00	100,00	20.143	(7.885)	529.791	509.648
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	352.040	23.386	100,00	100,00	23.386	37.095	352.040	328.656
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (i)	101.038	(2.559)	51,00	51,00	(2.559)	1.281	101.038	103.597
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	57.362	(2.219)	50,00	50,00	(1.109)	(850)	28.681	29.791
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (i)	91.389	(2.339)	51,00	51,00	(2.339)	2.675	91.389	93.728
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	54.274	(1.201)	50,00	50,00	(601)	(635)	27.137	27.738
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	48.120	(1.730)	50,00	50,00	(865)	(532)	24.060	24.925
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	48.789	(3.057)	50,00	50,00	(1.528)	(315)	24.395	25.923
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (i)	26.719	157	51,00	51,00	157	907	26.719	26.562
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	45.774	(2.385)	50,00	50,00	(1.192)	1.805	22.887	21.581
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	56.325	(3.488)	50,00	50,00	(1.744)	808	28.163	27.407
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A. (Nota 1.2.2 (c))	61.555	(171)	50,00	50,00	1.902	-	30.777	-
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	42.702	(179)	50,00	50,00	(89)	655	21.351	21.441
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	110.493	(3.828)	100,00	100,00	(3.828)	1.441	110.493	172.624
Coligadas								
Pollarix S.A. (ii)	350.744	70.271	66,67	66,67	50.193	77.971	251.970	262.264
CBA Energia Participações S.A. (ii)	352.716	85.693	66,67	66,67	58.914	50.751	241.272	227.723
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	58.036	26.392	50,00	50,00	15.835	10.596	31.726	23.590
Mais valia								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(4.320)	(4.318)	82.961	87.281
CESP - Companhia Energética de São Paulo					(22.278)	(19.276)	47.482	69.760
Pollarix S.A.					(38.401)	(34.136)	652.890	691.291
CBA Energia Participações S.A.					(14.293)	(12.704)	227.352	241.645
Pinheiro Machado Participações S.A.					(8.730)	(7.760)	102.832	111.562
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
					(351.731)	229.534	12.577.023	14.526.449

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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Houve a alienação de participação dessas investidas, porém cláusulas contratuais garantem à Companhia o controle sobre a totalidade do retorno desses investimentos, razão pela qual estão sendo consolidados em 100%.
- (ii) Os resultados de equivalência patrimonial registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de setembro 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 dos contratos futuros de energia no montante de R\$ 52.908, líquido dos impostos diferidos de R\$ 17.988, totalizando R\$ 34.920.
- (iv) Em decorrência da reorganização societária ocorrida em 12 de dezembro de 2022, a Jaíba V Holding S.A. deixou de ser controlada direta da Auren e passou a ser controlada direta da CESP.

b) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Saldo no início do período	2.161.751	-	14.526.449	4.405.443
Equivalência patrimonial	63.369	81.691	(351.731)	229.534
Ajuste de avaliação patrimonial de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(11.761)
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 água 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	-	42.544	-	-
Aquisição de investimento - Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.	-	9.858	-	-
Aumento de capital em coligadas e controladas - via transferência bancária	-	-	49.751	291.865
Aumento de capital em controladas - via transferência de ativos	-	-	-	11.920
Redução de capital em investidas	-	-	-	-
Deliberação de dividendos adicionais				
CBA Energia Participações S.A. (Nota 1.2.2 (b) (ii))	(45.352)	(67.535)	(45.352)	(67.535)
Pollarix S.A. Nota 1.2.2 (b) (iv))	(69.141)	(73.511)	(69.141)	(73.511)
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	(4.387)	-
Deliberação de dividendos intermediários				
Pinheiro Machado Participações S.A. (Nota 1.2.2 (b) (iii))	(5.460)	-	(5.460)	-
CESP Companhia Energética de São Paulo (Nota 1.2.2 (b) (i))	-	-	(1.529.548)	-
Reversão de dividendos Pollarix S.A.	8.649	-	8.649	-
Saldo no final do período	2.111.609	2.142.853	12.577.023	12.091.544

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

11 Imobilizado

a) Composição e movimentação

											Consolidado	
											1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
	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	-	-	-	774	-	-	-	-	1.868.915	1.869.857	1.399.574
Adições de desmobilização de ativos em andamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.033
Baixa	-	(127)	(1.632)	-	(599)	-	-	(5)	-	-	(2.363)	(734)
Depreciação	(5.845)	(35.479)	(70.622)	(124.925)	(161.787)	(23.428)	(147)	(363)	(158)	-	(422.754)	(340.701)
Amortização de ajuste a valor justo	(21.237)	-	(23.570)	22.528	-	-	-	-	-	-	(22.279)	(22.353)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	625
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.554
Transferências (ii)	-	2.643	67.814	-	(55.766)	-	652	296	407	(21.568)	(5.522)	(873)
Saldo no final do período	958.165	525.558	1.287.627	3.068.945	3.769.928	177.336	1.885	5.302	5.748	2.013.480	11.813.974	10.069.407
Custo	271.616	2.097.970	2.908.472	8.065.385	4.632.001	276.996	7.636	8.105	7.052	2.013.480	20.288.951	18.171.448
Depreciação acumulada	(39.092)	(1.572.412)	(1.789.330)	(4.149.794)	(862.073)	(99.660)	(5.751)	(2.803)	(1.304)	-	(8.522.457)	(8.179.154)
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	(133.283)	-	(144.134)	136.076	-	-	-	-	-	-	(141.341)	(111.708)
Saldo líquido no final do período	958.165	525.558	1.287.627	3.068.945	3.769.928	177.336	1.885	5.302	5.748	2.013.480	11.813.974	10.069.407
Taxas médias anuais de depreciação - %	3,3%	3,3%	5,0%	2,0%	5,0%	1,0%	15,0%	6,3%	3,6%			

(i) As adições que ainda não resultaram em saída de caixa (compõem o saldo em aberto de fornecedores) perfazem o valor de R\$ 405.349. O saldo de adições deve-se substancialmente à construção dos projetos Sol do Piauí e Sol de Jaíba.

(ii) O saldo refere-se as transferências realizadas da classe de “Obras em andamento” do imobilizado para a classe de “Softwares” do intangível.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/1/2023 a 30/9/2023					Controladora 1/1/2022 a 30/9/2022
	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	-	-	-	30.761	30.761	10.804
Depreciação	(159)	(86)	(183)	-	(428)	-
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	625
Transferências	2.622	-	2.469	(9.122)	(4.031)	(134)
Saldo no final do período	2.790	1.036	2.286	40.117	46.229	14.626
Custo	2.958	1.152	2.469	40.117	46.696	14.626
Depreciação acumulada	(168)	(116)	(183)	-	(467)	-
Saldo líquido no final do período	2.790	1.036	2.286	40.117	46.229	14.626
Taxas médias anuais de depreciação - %	5,0%	6,0%	7,0%			

b) Obras em andamento

	30/9/2023	Consolidado 31/12/2022
Projetos		
Construção dos parques solares (i)	1.919.866	83.396
Modernização	39.627	42.908
Projeto Corumbá (ii)	30.776	30.540
Pipelines e outros	23.211	9.289
	2.013.480	166.133

- (i) Refere-se ao desenvolvimento dos projetos de geração de energia solar denominados Sol do Piauí 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.

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

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	1/1/2022 a
										30/9/2023	30/9/2022
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	6.989	6.989	1.551.031
Amortizações	(4.149)	-	-	(16.058)	(3.070)	(28.545)	-	(3.614)	-	(55.436)	(127.595)
Amortizações de ajuste a valor justo	-	(423)	(3.897)	-	-	-	-	-	-	(4.320)	(4.318)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207
Remensuração	-	-	-	-	-	-	-	(352)	-	(352)	-
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.742
Transferências	-	-	-	-	9.826	-	-	-	(4.304)	5.522	873
Saldo no final do período	244.025	14.466	68.495	410.781	13.823	1.207.196	420.969	151.909	8.547	2.540.211	3.788.372
Custo	267.172	17.633	97.003	496.897	50.198	1.398.703	420.969	176.701	8.547	2.933.823	4.163.313
Amortização acumulada	(23.147)	(3.167)	(28.508)	(86.116)	(36.375)	(191.507)	-	(24.792)	-	(393.612)	(374.941)
Saldo líquido no final do período	244.025	14.466	68.495	410.781	13.823	1.207.196	420.969	151.909	8.547	2.540.211	3.788.372
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	0,5%	4,5%	8,0%	5,0%	3,0%		3,0%			

(i) Uso do bem público (“UBP”).

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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

				1/1/2023 a 30/9/2023	Controladora 1/1/2022 a 30/9/2022
	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	-	-	4.632	4.632	1.123.230
Baixa	-	-	-	-	(78.294)
Amortizações	(3.191)	(600)	-	(3.791)	(59.485)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	207
Transferências	-	4.031	-	4.031	135
Saldo no final do período	133.976	3.699	4.632	142.307	1.267.541
Custo	147.426	4.454	4.632	156.512	1.330.841
Amortização acumulada	(13.450)	(755)	-	(14.205)	(63.300)
Saldo líquido no final do período	133.976	3.699	4.632	142.307	1.267.541
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	5,0%			

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

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) Composição

											Consolidado
											30/9/2023
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total		
BNDES	TJLP+2,53%	4.965	(7.217)	115.903	113.651	-	(53.703)	1.345.803	1.292.100	1.405.751	1.227.587
BNDES	TLP+4,56%	3.167	(1.711)	83.168	84.624	-	(35.066)	1.704.964	1.669.898	1.754.522	1.139.493
Debêntures	IPCA+4,61% / CDI+1,55%	24.436	(6.802)	218.969	236.603	82.049	(34.009)	2.513.684	2.561.724	2.798.327	2.610.338
BNB	IPCA + 5,27% (i)	-	(90)	-	(90)	9.301	(1.987)	180.000	187.314	187.224	296.850
		32.568	(15.820)	418.040	434.788	91.350	(124.765)	5.744.451	5.711.036	6.145.824	5.274.268

											Consolidado
											31/12/2022
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total		
BNDES	TJLP+2,53%	5.557	(7.217)	111.551	109.891	-	(59.115)	1.421.286	1.362.171	1.472.062	1.249.965
BNDES	TLP+4,56%	268	(1.615)	56.810	55.463	-	(35.472)	1.645.106	1.609.634	1.665.097	960.185
Debêntures	IPCA+4,61% / 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
											30/9/2023
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Circulante		Encargos	Custo de captação	Principal	Não circulante		Valor justo
				Principal	Total				Total	Total	
Debêntures	CDI+1,48%	-	-	-	-	82.049	(776)	300.000	381.273	381.273	388.036
		-	-	-	-	82.049	(776)	300.000	381.273	381.273	388.036

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

BNB – Banco do Nordeste

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

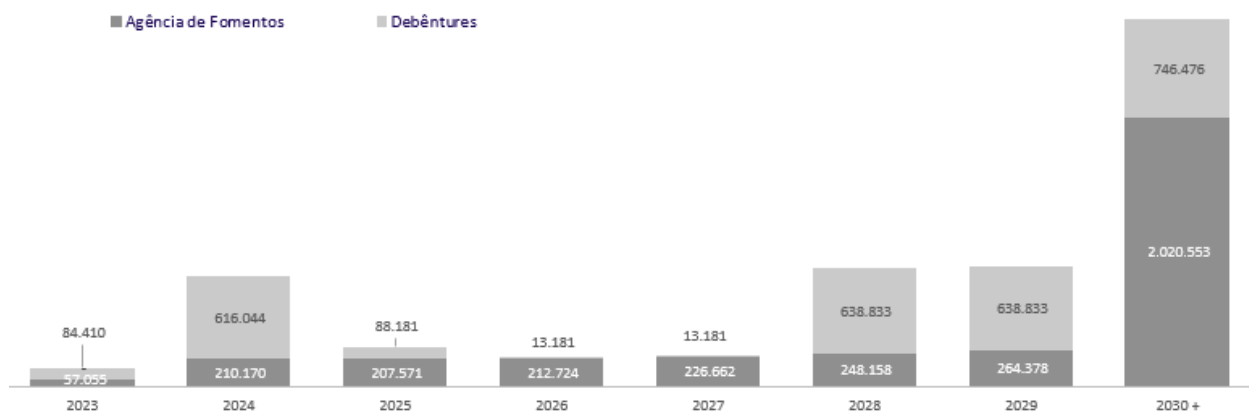
CDI – Certificado de Depósito Interbancário

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

TLP – Taxa de Longo Prazo

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

b) Perfil de vencimento



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

c) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Saldo no início do período	5.830.217	4.710.874	342.515	299.674
Captações	728.587	902.943	500.000	-
Provisão de juros	295.904	264.616	50.654	30.439
Atualização monetária	177.324	146.628	-	-
Apropriação de custos de captações	12.944	11.375	1.573	464
Adição do custo de captação	(2.893)	(17.016)	(1.107)	(72)
Juros pagos	(264.570)	(211.695)	(12.362)	-
Liquidações	(631.689)	(78.937)	(500.000)	-
Saldo no final do período	6.145.824	5.728.788	381.273	330.505

d) Principais captações

Projeto Sol de Jaíba

Em setembro de 2022, quatro Controladas pertencentes ao projeto Sol de Jaíba, celebraram contratos de financiamento com o Banco do Nordeste (“BNB”), no montante total de R\$ 300.000, para o financiamento do projeto de titularidade das referidas controladas, ao custo de IPCA + 5,27% a.a., com vencimento em setembro de 2046 e amortizações mensais a partir outubro de 2024. A primeira liberação de recursos desses contratos, no montante de R\$ 180.000, ocorreu em março de 2023.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de junho de 2023, outras duas Controladas pertencentes ao projeto Sol de Jaíba celebraram, contratos de financiamentos com o BNB, no montante total de R\$ 200.000, ao custo de IPCA + 5,7270% a.a., com vencimento em julho de 2047 e amortizações mensais, a partir de agosto de 2025. Até o momento, não ocorreram liberações decorrentes desses financiamentos.

Conforme previsto nos contratos, para garantir o pagamento de quaisquer obrigações financeiras decorrentes desses financiamentos foram contratadas fianças bancárias, em adição às contas reservas do serviço da dívida.

Não há *covenants* financeiros previstos nesses contratos, 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 (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) Garantias

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

f) Condições restritivas

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

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

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 de suas Controladas monitora esses índices para que as condições sejam atendidas, sendo que em 30 de setembro 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 de contribuição social demonstrados no resultado dos períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado			
	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	105.336	341.132	653.839	348.879
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(35.814)	(115.985)	(222.305)	(118.619)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	15.309	10.820	21.545	27.775
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(12.355)	(5.632)	(35.111)	(18.847)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(8.949)	(2.241)	(9.187)	(7.252)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	8.109	716	(14.259)	(3.044)
Incentivo fiscal	229	(92)	555	87
Indenização da Usina Hidrelétrica Três Irmãos (Nota 1.2.1 (b))	(912.430)	-	(823.325)	-
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	-	-	-	(4.820)
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	2.449	1.368	2.966	1.315
IRPJ e CSLL apurados	(943.452)	(111.046)	(1.079.121)	(123.405)
Correntes	(625.752)	9.139	(701.685)	(40.293)
Diferidos	(317.700)	(120.185)	(377.436)	(83.112)
IRPJ e CSLL no resultado	(943.452)	(111.046)	(1.079.121)	(123.405)

	Controladora			
	1/7/2023 a 30/9/2023	1/7/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	(845.449)	220.679	(451.548)	204.830
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	287.453	(75.031)	153.526	(69.642)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	(271.595)	76.218	(119.589)	78.042
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(8.484)	2.101	(23.010)	(2.834)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(8.699)	(2.241)	(9.234)	(7.252)
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	-	-	-	(4.820)
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	8.658	8.360	24.573	22.936
IRPJ e CSLL apurados	7.333	9.407	26.266	16.430
Diferidos	7.333	9.407	26.266	16.430
IRPJ e CSLL no resultado	7.333	9.407	26.266	16.430

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

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Prejuízos fiscais e base negativa	803.465	1.096.946	-	-
Provisão de <i>impairment</i>	510.046	510.046	-	-
Provisão ativo regulatório	275.685	275.685	-	-
Provisão para litígios	336.591	402.776	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	12.120	-	-	-
Arrendamentos	650	2.512	-	-
Desmobilização de ativos	74.621	76.992	-	-
Outras provisões	60.493	57.614	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de ágio	(354.542)	(383.305)	(350.389)	(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	(236.592)	(242.052)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(13.564)	(16.257)	-	-
AVP de acordos de ativos indenizáveis	-	78.659	-	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(23.824)	(9.070)	(10.779)	(8.586)
Contratos futuros de energia	(40.829)	(66.215)	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	-	(2.203)	-	-
Arrendamentos	(2.199)	(1.767)	-	-
Desmobilização de ativos	(45.368)	(52.959)	-	-
Outros débitos	-	(4)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego (i)	436.161	431.940	-	-
Custo atribuído de imobilizado	430.564	441.576	-	-
<i>Hedge accounting</i>	-	(264)	-	(264)
Líquido	1.910.673	2.287.845	(673.973)	(700.503)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	2.601.196	3.000.824	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(690.523)	(712.979)	(673.973)	(700.503)

(i) Saldo de impostos diferidos, que de acordo com avaliação da Administração, sua realização irá ocorrer no curso normal do negócio e dentro do período de vigência das concessões detidas pelas controladas da Companhia, quando aplicável.

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

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Saldo no início do período	2.287.845	3.056.869	(700.503)	(330.998)
Efeitos no resultado	(377.436)	(83.112)	26.266	16.430
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)	-	-
<i>Hedge accounting</i>	264	-	264	-
Entidade de previdência à empregados	-	6.059	-	-
Saldo no final do período	1.910.673	2.597.143	(673.973)	(709.660)

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

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

	Consolidado					
	30/9/2023			31/12/2022		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	1.837.307	(1.696.443)	140.864	1.979.160	(1.808.351)	170.809
Não circulante	3.836.396	(3.859.483)	(23.087)	3.630.278	(3.606.338)	23.940
	5.673.703	(5.555.926)	117.777	5.609.438	(5.414.689)	194.749

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Saldo líquido no início do período	194.749	(8.209)
Marcação a mercado dos contratos de energia	78.924	116.716
Realização	(155.896)	63.628
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas (Nota 6)	(76.972)	180.344
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	35.852
Saldo líquido no final do período	117.777	207.987

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

	Consolidado					
					1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
	Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	Total	Total
Saldo no início do período	1.047.085	79.725	53.884	5.310	1.186.004	1.329.412
Atualizações (Nota 7)	16.694	4.526	4.472	290	25.982	93.866
Provisão / (reversão) (Nota 6) (i)	(160.554)	6.856	488	501	(152.709)	77.210
(-) Pagamentos	(40.053)	(15.271)	(15.232)	(9)	(70.565)	(85.334)
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	-	1.960
Saldo no final do período	863.172	75.836	43.612	6.092	988.712	1.417.114
Circulante	73.013	45.078	2.185	1.978	122.254	-
Não circulante	790.159	30.758	41.427	4.114	866.458	1.417.114
Saldo no final do período	863.172	75.836	43.612	6.092	988.712	1.417.114

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

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	
	30/9/2023	31/12/2022
Cíveis	771.995	786.881
Tributárias	515.644	480.057
Ambientais	315.511	345.683
Trabalhistas	40.968	34.680
	1.644.118	1.647.301

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 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Saldo inicial do período	1.263.931	1.785.499
Custo do serviço corrente	-	93
Juros sobre a obrigação atuarial	131.372	118.049
Contribuições pagas	(76.828)	(45.365)
Atualização de mensuração atuarial	-	17.820
Efeito migração planos CD		
Liquidação	-	(306.015)
Efeito da migração ganhos atuariais	-	(20.148)
Saldo final do período	1.318.475	1.549.933

(b) Despesa / (receita) estimada para 2023**BSPS** – Benefício Suplementar Proporcional Saldado**BD** – Benefício Definido**CV** - Contribuição Variável

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
	BSPS	BD	CV	2023
				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	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Caixa e equivalentes de caixa										
Banco Votorantim S.A.	-	1.153	-	-	-	-	-	-	-	5.165
	-	1.153	-	-	-	-	-	-	-	5.165
Contas a receber de clientes - Venda de energia e serviços										
Votorantim Cimentos S.A.	65.081	53.302	-	-	510.352	415.213	-	-	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	4.343	-	-	165.334	89.985	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio S.A.	53.181	42.808	-	-	461.527	335.539	-	-	-	-
CBA Itapissuma Ltda.	3.605	-	-	-	26.634	4	-	-	-	-
Citrusuco S.A. Agroindústria	12.828	4.486	-	-	51.700	36.102	-	-	-	-
Citrusuco Serviços Portuários S.A.	106	-	-	-	5.535	2.542	-	-	-	-
Mineração Dardanelos Ltda.	-	-	-	-	7.406	14.995	-	-	-	-
Pollarix S.A.	3.845	5.071	-	-	34.992	33.642	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	3.898	1.882	-	-	35.474	8.749	-	-	-	-
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	-	1.100	-	-	1.536	8.590	-	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.	-	1.651	-	-	-	12.885	-	-	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.	15	46	-	-	10.193	641	-	-	-	-
Metalex Ltda.	-	-	-	-	-	552	-	-	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	142.581	114.689	-	-	1.310.683	959.439	-	-	-	-
Dividendos a receber										
CBA Energia Participações S.A.	53.622	20.307	-	-	-	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.	21.569	25.883	-	-	-	-	-	-	-	-
	75.191	46.190	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre capital próprio										
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	11.652	-
Alienação de participação de investidas (i)										
Companhia Brasileira de Alumínio	46.020	53.250	41.969	43.212	-	-	-	-	4.077	408
CBA Itapissuma Ltda.	12.196	14.087	11.076	12.053	-	-	-	-	1.635	(63)
Votorantim Cimentos S.A.	40.593	49.678	36.513	36.661	-	-	-	-	3.016	12.783
Ibema Companhia Brasileira de Papel S.A.	7.400	-	7.400	-	-	-	-	-	2.309	-
Citrusuco S.A. Agroindústria	3.890	7.910	18.540	18.098	-	-	-	-	(338)	(235)
	110.099	124.925	115.498	110.024	-	-	-	-	10.699	12.893
Fornecedores - compras de energia (Nota 6.1)										
Companhia Brasileira de Alumínio	-	-	21.316	22.689	-	-	(197.764)	(161.397)	-	-
Citrusuco S.A. Agroindústria	-	-	1.378	675	-	-	(8.809)	(6.520)	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	-	-	-	-	-	-	(12.438)	(13.195)	-	-
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	-	-	-	1.117	-	-	-	(7.939)	-	-
Campos Novos Energia S.A.	-	-	-	1.675	-	-	-	(11.908)	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	(2.050)	-	-
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	(17)	-	-
Compars Serviços e Assessorias Ltda. (iv)	-	-	-	70	-	-	-	(2.160)	-	-
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	3	-	-	-	(185)	-	-
Votorantim Cimentos S.A.	-	-	-	-	-	-	(58.417)	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	(2.223)	-	-	-
Pollarix S.A.	-	-	-	-	-	-	(2.581)	-	-	-
	-	-	22.694	26.229	-	-	(282.232)	(205.371)	-	-
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)	-	-	3.270	1.703	-	-	-	(14.273)	-	-
	-	-	3.270	1.703	-	-	-	(15.315)	-	-
Dividendos a pagar										
Votorantim S.A.	-	-	-	239.735	-	-	-	-	-	-
CPP Investments	-	-	-	203.179	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	479	192.545	-	-	-	-	-	-
	-	-	479	635.459	-	-	-	-	-	-
	327.871	286.957	141.941	773.415	1.310.683	959.439	(282.232)	(220.686)	22.351	18.058

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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Controladora	
							Resultado financeiro	
	30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022	1/1/2023 a 30/9/2023	1/1/2022 a 30/9/2022
Dividendos a receber								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	1.250.000	970.450	-	-	-	-	-	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	87.734	83.347	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	18	7.914	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	53.621	20.308	-	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.	21.569	25.883	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	764	-	-	-	-	-	-
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	47	47	-	-	-	-	-	-
MRTV Energia S.A.	10	10	-	-	-	-	-	-
	<u>1.413.763</u>	<u>1.108.723</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Juros sobre capital próprio								
CBA Energia Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	11.652	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11.652</u>	<u>-</u>
Alienação de investidas (i)								
Companhia Brasileira de Alumínio	46.020	53.250	41.969	43.212	-	-	4.077	408
Votorantim Cimentos S.A.	40.593	49.678	36.513	36.661	-	-	3.016	12.783
CBA Itapissuma Ltda.	12.196	14.087	11.076	12.053	-	-	1.635	(63)
Ibema Companhia Brasileira de Papel S.A.	7.400	-	7.400	-	-	-	2.309	-
	<u>106.209</u>	<u>117.015</u>	<u>96.958</u>	<u>91.926</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11.037</u>	<u>13.128</u>
Doações								
Instituto Votorantim	-	-	-	-	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fornecedores de serviços								
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	(1.042)	-	-
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	-	-	(185)	-	-
Votorantim S.A. (v)	-	-	-	133	(67)	(609)	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda. (iv)	-	-	-	69	(366)	(2.090)	-	-
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	(17)	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda. (iii)	-	-	-	-	-	(2.050)	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>202</u>	<u>(433)</u>	<u>(5.993)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Dividendos a pagar								
Votorantim S.A.	-	-	-	239.735	-	-	-	-
CPP Investments	-	-	-	203.179	-	-	-	23.329
Acionistas não controladores	-	-	202	192.267	-	-	-	23.329
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>202</u>	<u>635.181</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>46.658</u>
Mútuo com controladas (ii)								
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	-	5.050	-	-	-	-	173	457
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	235
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	-	17.891	-	-	-	-	52	166
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	-
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	32
Ventos de São Bernardo Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	-	-	-	21
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	142.507	-	-	-	-	-	5.508	-
	<u>142.507</u>	<u>77.394</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.969</u>	<u>911</u>
	<u>1.662.479</u>	<u>1.303.132</u>	<u>97.160</u>	<u>727.309</u>	<u>(433)</u>	<u>(5.993)</u>	<u>29.658</u>	<u>60.697</u>

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

- (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 Tecnologia da Informação.
- (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	
	30/9/2023	30/9/2022	30/9/2023	30/9/2022
Remuneração fixa e variável (i)	34.658	23.474	25.618	18.087
Encargos sociais	6.548	3.612	3.795	2.889
	41.206	27.086	29.413	20.976

- (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 setembro 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:

	Consolidado e controladora		
	Capital social integralizado	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	
	30/9/2023	31/12/2022
Saldo inicial do período	(205.372)	(405.374)
Provisão de <i>hedge accounting</i>	530	507
Ganho de benefício pós-emprego - reflexo	-	196.147
Outros resultados abrangentes	(2.250)	3.348
Ganho de participação de investida	43	-
	(1.677)	200.002
Saldo final do período	(207.049)	(205.372)

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

20 Instrumento financeiro e gestão de risco

20.1 Instrumentos financeiros por categoria

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

	Nível	Consolidado		Controladora	
		30/9/2023	31/12/2022	30/9/2023	31/12/2022
Ativos					
Ao custo amortizado					
Contas a receber de clientes		656.783	617.860	3.411	-
Partes relacionadas (Nota 18)		110.099	124.925	248.716	194.409
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
		<u>788.681</u>	<u>764.584</u>	<u>252.127</u>	<u>194.409</u>
Ao valor justo por meio do resultado (ii)					
Equivalentes de caixa (Nota 8)	1	4.884.989	3.099.435	746.009	1.050.796
Aplicações financeiras (Nota 8)	1	-	105.347	-	-
Fundo de liquidez - conta reserva (Nota 8)	1	176.763	154.133	-	-
Ativos indenizáveis pela União (Nota 9)	1	-	3.909.017	-	-
Contratos futuros de energia (Nota 15)	1	5.673.703	5.609.438	-	-
		<u>10.735.455</u>	<u>12.877.370</u>	<u>746.009</u>	<u>1.050.796</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (ii)					
Instrumentos financeiros derivativos	2	1.231	936	1.230	933
		<u>1.231</u>	<u>936</u>	<u>1.230</u>	<u>933</u>
		<u>11.525.367</u>	<u>13.642.890</u>	<u>999.366</u>	<u>1.246.138</u>
Passivos					
Ao custo amortizado					
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 13) (i)		6.145.824	5.830.217	381.273	342.515
Fornecedores		935.016	549.019	57.628	54.317
Arrendamentos		66.844	44.304	17.769	2.650
Partes relacionadas (Nota 18)		115.498	110.024	96.958	91.926
		<u>7.263.182</u>	<u>6.533.564</u>	<u>553.628</u>	<u>491.408</u>
Ao valor justo por meio do resultado (ii)					
Contratos futuros de energia (Nota 15)	2	5.555.926	5.414.689	-	-
		<u>5.555.926</u>	<u>5.414.689</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes(ii)					
Instrumentos financeiros derivativos	2	1.349	158	1.348	157
		<u>1.349</u>	<u>158</u>	<u>1.348</u>	<u>157</u>
		<u>12.820.457</u>	<u>11.948.411</u>	<u>554.976</u>	<u>491.565</u>

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

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

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

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

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

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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 setembro de 2023						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	724.881	1.039.242	2.186.693	3.098.193	1.530.488	8.579.497
Fornecedores	935.016	-	-	-	-	935.016
Arrendamentos (i)	12.137	23.636	27.342	23.492	91.249	177.856
Instrumentos financeiros derivativos	1.349	4	16	-	-	1.369
Contratos futuros de energia (i)	1.932.007	2.733.303	2.068.169	105.227	1.402	6.840.108
Encargos setoriais	21.574	-	-	-	-	21.574
UBP - Uso do Bem Público (i)	40.301	19.950	-	-	-	60.251
	3.667.265	3.816.135	4.282.220	3.226.912	1.623.139	16.615.671

	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 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					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 setembro de 2023						
Debêntures (i)	621	447.488	-	-	-	448.109
Fornecedores	57.628	-	-	-	-	57.628
Instrumentos financeiros derivativos	1.348	-	-	-	-	1.348
Arrendamentos (i)	4.519	9.010	8.691	1.106	191	23.517
	64.116	456.498	8.691	1.106	191	530.602

	Controladora					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	
Em 31 de dezembro de 2022						
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.

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

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:

	Conta contábil
10	Contas a receber de clientes
12	Cauções e depósitos judiciais
17	Arrendamentos
19	Fornecedores
20 (d)	Realização de impostos diferidos
22	UBP - Uso do Bem Público
23	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos
24	Provisão de ressarcimento
26	Benefícios pós-emprego ((a) Conciliação dos ativos e passivos; (d) Componentes do resultado do exercício; (e) Movimentação de outros resultados abrangentes (ORA)
30	Seguros
31	Compromissos de longo prazo