



**Demonstrações financeiras
intermediárias
condensadas consolidadas
e individuais em
30 de junho de 2022**



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

Aos Administradores e Acionistas
Auren Energia S.A.

Introdução

Revisamos o Balanço patrimonial intermediário condensado da Auren Energia S.A. (a "Companhia"), em 30 de junho de 2022, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário consolidado condensado da Auren Energia S.A e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2022, e as respectivas demonstrações intermediárias consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

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).



Auren Energia S.A.

Ênfase - Ativo sujeito a indenização

Conforme mencionado na nota explicativa 12 às Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais, a controlada Cesp possui reconhecido o montante de R\$ 1.739.161 mil na rubrica "Ativo sujeito a indenização", líquido de provisão, junto ao Governo Federal oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia e Ilha Solteira. A Cesp pleiteia na justiça a determinação dos montantes dos ativos indenizáveis e formas de recebimento. Nosso relatório de revisão não contém modificação em relação a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis findo em 30 de junho de 2022, 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, 11 de agosto de 2022

PRICEWATERHOUSECOOPERS
PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5

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

Desempenho Financeiro

DRE Consolidada						
R\$ milhões	2T22	2T21	Var. %	1S22	1S21	Var. %
Receita Bruta	1.527,2	656,0	132,8%	2.813,1	1.397,8	101,2%
Receita Líquida	1.346,7	581,1	131,7%	2.491,9	1.240,6	100,9%
Custo com Compra de Energia	(873,4)	(242,1)	260,7%	(1.566,1)	(509,1)	207,6%
Custo com Operação	(172,9)	(160,3)	7,8%	(343,5)	(317,0)	8,3%
Lucro (Prejuízo) Bruto	300,3	178,6	68,1%	582,4	414,5	40,5%
Receitas (Despesas) Operacionais Líquidas	(172,0)	(72,0)	138,9%	(306,7)	69,1	-543,9%
Equivalência Patrimonial	54,9	-	-	84,0	-	-
Resultado Financeiro	(187,5)	(200,0)	-6,3%	(351,9)	(409,9)	-14,1%
IR e CSLL	2,2	7,1	-69,2%	(12,4)	(58,8)	-79,0%
Lucro (Prejuízo) Líquido	(2,0)	(86,2)	-97,6%	(4,6)	14,9	-131,0%
EBITDA	298,2	245,8	21,3%	611,9	765,2	-20,0%
Reversão de Provisão para Litígios	33,5	(7,9)	-	78,9	(210,8)	-
Dividendos Recebidos	91,7	-	-	91,7	-	-
Baixa de Depósitos Judiciais	0,9	-	-	1,7	39,8	-95,7%
EBITDA Ajustado	424,3	237,8	78,4%	784,2	594,2	32,0%
Margem EBITDA Ajustada	31,5%	40,9%	-9,4p.p.	31,5%	47,9%	16,4p.p.

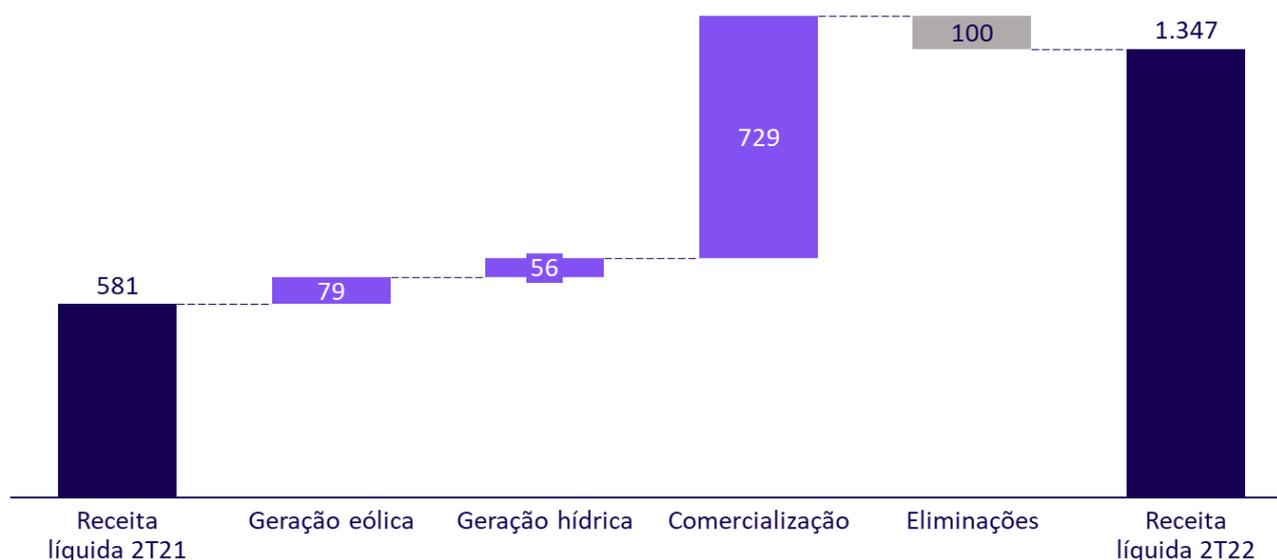
Receita Líquida

A receita operacional líquida no 2T22 totalizou R\$1.347 milhões, acréscimo de R\$766 milhões em relação aos R\$581 milhões do 2T21, majoritariamente decorrente de:

- (a) **Geração hidrelétrica:** incremento de R\$56 milhões explicado pelo maior preço médio dos contratos, decorrente de melhor preço de mercado, correção inflacionária sobre contratos e maior correção cambial na parte da receita em moeda estrangeira.
- (b) **Geração eólica:** incremento de R\$79 milhões explicado, principalmente, pela retomada de 100% da disponibilidade operacional do parque Ventos do Araripe III em 2T22. Houve também uma redução da provisão para ressarcimento de ajuste plurianual relacionado aos contratos regulados de Ventos do Araripe III e pela atualização dos preços dos contratos, totalizando uma receita de R\$135 milhões no 2T22 versus R\$56 milhões no 2T21.
- (c) **Comercialização:** incremento de R\$729 milhões, principalmente, pela inclusão da Auren Comercializadora na consolidação após a conclusão da reorganização societária, totalizando uma receita de R\$957 milhões no 2T22 versus R\$227 milhões no 2T21.
- (d) **Eliminações:** incremento de R\$100 milhões (R\$155 milhões no 2T22 vs. R\$55 milhões no 2T21), explicado, principalmente, pelo aumento do

volume de operações intercompany entre os ativos de geração e a Comercializadora.

Evolução Receita Líquida 2T21 vs. 2T22 (R\$ milhões)



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas¹ operacionais totalizaram R\$1.218 milhões no 2T22 frente a um montante de R\$474 milhões no 2T21, um aumento de R\$744 milhões na comparação entre os períodos, devido, principalmente, a:

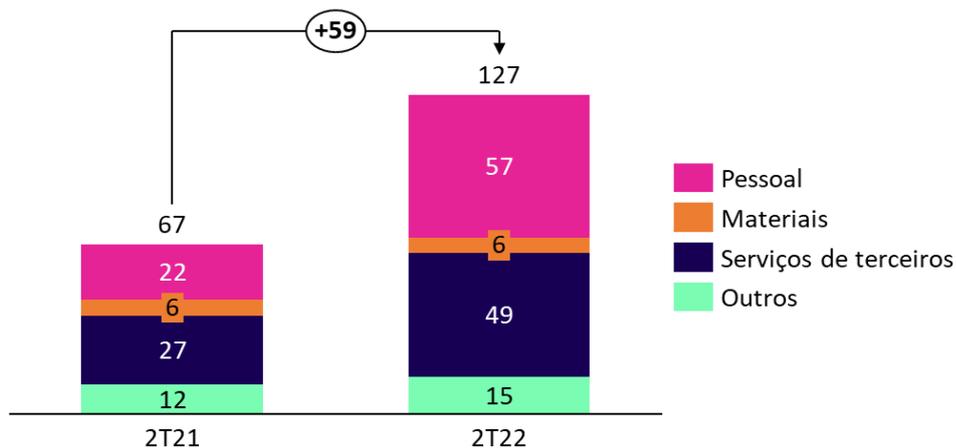
- (a) **Custo com energia elétrica:** aumento de R\$631 milhões (R\$873 milhões no 2T22 vs. R\$242 milhões no 2T21), explicado, principalmente, por:
- **Geração hidrelétrica:** aumento de R\$33 milhões na energia comprada para equacionamento do balanço energético, impacto do maior preço médio praticado, devido à estratégia de antecipação de compra adotada pela Companhia ao longo de 2021;
 - **Geração eólica:** incremento de R\$3 milhões, totalizando R\$9 milhões no 2T22 versus R\$6 milhões no 2T21;
 - **Comercialização:** aumento de R\$695 milhões, principalmente, pela inclusão da Auren Com na consolidação após a conclusão da

¹ Esse total inclui Custo com Compra de Energia, Custo com Operação e Despesas Operacionais.

reorganização societária, totalizando R\$905 milhões no 2T22 versus R\$210 milhões no 2T21.

- **Operações *intercompany*:** incremento do volume de energia comercializada, totalizando um aumento de R\$100 milhões no custo total de energia no 2T22.

Despesas com PMSO (R\$ milhões)



(b) PMSO: aumento de R\$59 milhões na comparação entre os períodos (R\$127 milhões no 2T22 vs. R\$67 milhões no 2T21), sobretudo por efeito inflacionário e eventos não recorrentes, entre os quais:

- **Pessoal (P):** incremento de R\$35 milhões (R\$57 milhões no 2T22 vs. R\$22 milhões no 2T21) em função de correção inflacionária e ações no âmbito da reorganização societária, como ações de retenção, acordos e indenizações e mudança do desenho organizacional;
- **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** incremento de R\$22 milhões (R\$55 milhões no 2T22 vs. R\$34 milhões no 2T21), com impacto da reorganização societária e gastos com honorários advocatícios, consultorias especializadas e ações de integração. Além disso, houve também o aumento de despesas com manutenção e outros serviços nos complexos eólicos; e
- **Outras Despesas (O):** aumento de R\$3 milhões no período (R\$15 milhões no 2T22 vs. R\$12 milhões no 2T21), referentes a gastos com seguros e outros.

(c) Outras despesas:

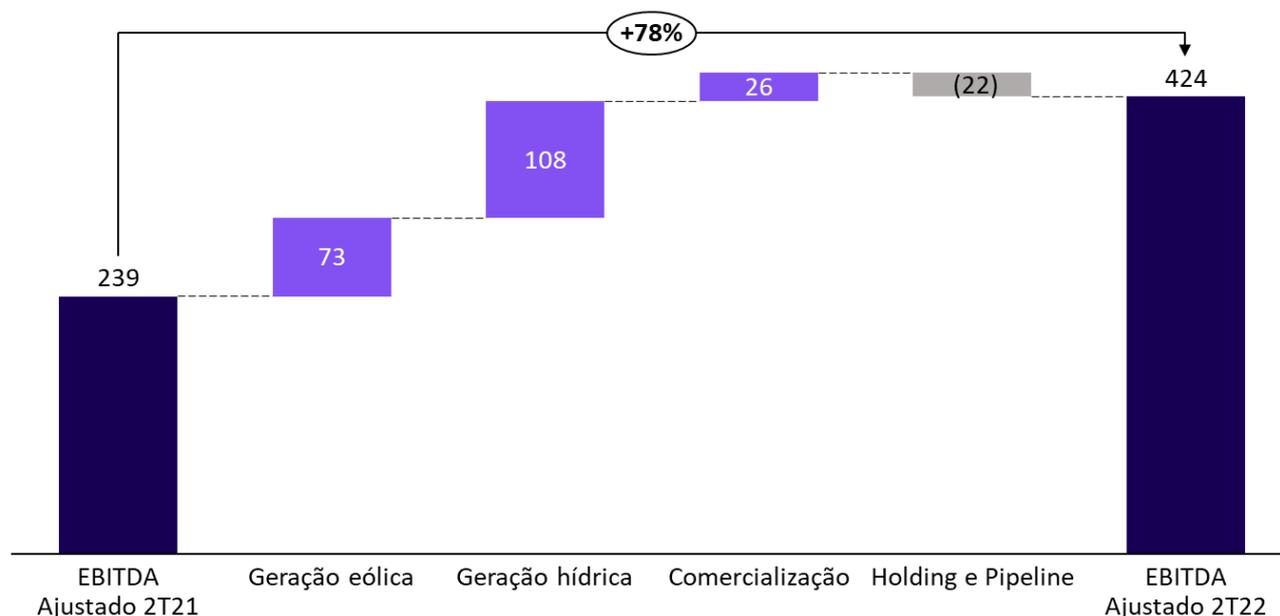
- Reversão de provisão para litígios: impacto negativo de R\$41 milhões devido à constituição de provisão no valor de R\$33 milhões no 2T22 versus reversão de provisão no valor de R\$8 milhões no 2T21, sendo esse um efeito não-caixa; e
- Contratos futuros de energia (MtM): efeito positivo de R\$20 milhões (R\$14 milhões no 2T22 vs. R\$34 milhões no 2T21), sendo esse um efeito não-caixa.

EBITDA Ajustado

O EBITDA Ajustado consolidado totalizou R\$424 milhões no 2T22, com margem de 32%, valor 78% acima do que o mesmo período de 2021 (R\$239 milhões). A variação do EBITDA Ajustado no trimestre pode ser explicada, principalmente por:

- (a) **Geração Hidrelétrica:** efeito positivo de R\$108 milhões totalizando R\$349 milhões no 2T22 versus R\$240 milhões no 2T21, reflexo de incremento na receita pelo maior preço médio dos contratos.
- (b) **Geração Eólica:** variação positiva de R\$73 milhões devido à atualização dos preços dos contratos de leilão regulado, combinado com o decréscimo na provisão para ressarcimento de ajuste plurianual relacionado aos contratos regulados de Ventos do Araripe III, totalizando R\$101 milhões no 2T22 versus R\$29 milhões no 2T21.
- (c) **Comercialização:** EBITDA no 2T22 foi de R\$8 milhões versus um resultado negativo de R\$19 milhões no 2T21. Esse efeito positivo de R\$26 milhões na comparação entre os períodos é explicado majoritariamente pela inclusão da Auren Com na consolidação após a conclusão da reorganização societária.
- (d) **Holding e Pipeline:** impacto explicado, principalmente, pela maior despesa não recorrente no âmbito da reorganização societária, totalizando um resultado negativo em R\$33 milhões no 2T22 versus R\$11 milhões no 2T21.

Evolução EBITDA Ajustado 2T21 vs. 2T22 (R\$ milhões)



Resultado Financeiro

R\$ milhões	Resultado Financeiro					
	2T22	2T21	Var. %	1S22	1S21	Var. %
Receitas Financeiras	103,9	11,7	811,0%	190,0	19,5	875,0%
Despesas Financeiras	(291,3)	(211,7)	38,0%	(541,9)	(429,4)	26,0%
Encargos de Dívidas	(53,6)	(54,6)	-2,0%	(118,3)	(106,8)	11,0%
Atualização Monetária sobre Debêntures	(95,0)	(37,3)	155,0%	(156,5)	(82,4)	90,0%
Atualização Monetária sobre Provisões para Litígios	(29,5)	(62,5)	-53,0%	(76,2)	(128,3)	-41,0%
Baixa de Depósitos Judiciais	-	-	-	(2,5)	(1,8)	36,0%
Atualização do Saldo de Benefícios Pós-Emprego	(38,1)	(39,5)	-10,0%	(76,2)	(79,1)	-7,0%
Resilição Contratual Bancária	(28,0)	-	-	(28,0)	-	-
Encargos sobre Operações de Desconto	(13,7)	-	-	(21,9)	-	-
Outras Despesas Financeiras, líquidas	(33,5)	(17,7)	89,3%	(62,3)	(31,0)	100,7%
Total	(187,5)	(200,0)	-6,0%	(351,9)	(409,9)	-14,0%

Houve uma redução do resultado financeiro líquido no 2T22, com a contabilização de uma despesa de R\$187 milhões comparado à despesa de R\$200 milhões no 2T21. A redução da despesa pode ser explicada principalmente, por:

- (a) **Receita financeira:** incremento de R\$92 milhões na receita financeira, devido, principalmente, ao maior volume de caixa aplicado no período e pela alta do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) médio.
- (b) **Atualização do saldo de provisão para litígios:** redução de R\$33 milhões, decorrente da baixa significativa do contencioso passivo total entre os períodos e pela desaceleração do índice Geral de Preços – Mercado

(IGP-M) no período (2,5% no 2T22 vs. 6,3% no 2T21) totalizando R\$29 milhões no 2T22 versus R\$63 milhões no 2T21.

- (c) Encargos de dívidas e atualização monetária:** incremento de R\$57 milhões devido ao aumento da TJLP de 4,61% ao ano em 2021 versus 6,82% ao ano nesse período em 2022, bem como o aumento do IPCA médio de 2,2% no 2T22 versus 1,7% no 2T21, utilizados para cálculo da remuneração e da atualização monetária das debêntures da Companhia, totalizando uma despesa de R\$149 milhões no 2T22 versus R\$92 milhões no 2T21.
- (d) Outras despesas financeiras líquidas:** incremento de R\$55 milhões, devido, principalmente, à maior atualização monetária de passivos e à maior apropriação de custos de captação de dívida.

Resultado Líquido

Resultado Líquido						
R\$ milhões	2T22	2T21	Var. %	1S22	1S21	Var. %
Resultado Líquido	(2,0)	(86,2)	-97,6%	(4,6)	14,9	-131,0%
Depreciação e Amortização	170,1	140,4	21,1%	336,3	281,6	19,4%
Resultado Financeiro	187,5	200,0	-6,3%	351,9	409,9	-14,1%
IR/CS	(2,2)	(7,1)	-69,2%	12,4	58,8	-79,0%
Equivalência patrimonial	(54,9)	-	N.M.	(84,0)		N.M.
EBITDA	298,4	247,0	20,8%	611,9	765,2	-20,0%

O Resultado Líquido no 2T22 foi um prejuízo de R\$2 milhões, versus um prejuízo de R\$86 milhões 2T21, devido, principalmente, a:

- (a) EBITDA:** a companhia registrou um EBITDA consolidado (pré-ajustes) de R\$298 milhões, um aumento de R\$51 milhões, comparados com os R\$247 milhões registrados no 2T21, impactado por movimentação da provisão para litígios, um efeito positivo de R\$41 milhões no trimestre.
- (b) Resultado financeiro:** despesa financeira líquida de R\$12 milhões menor no 2T22 versus o 2T21. Esse resultado foi impactado, majoritariamente, pelo aumento da receita financeira proveniente de uma posição de caixa mais elevada e pelo decréscimo de R\$33 milhões na atualização do saldo de provisão para litígios.
- (c) IR:** decréscimo de R\$5 milhões, em linha com a redução do lucro tributável.
- (d) Equivalência patrimonial:** representa o resultado advindo das usinas hidrelétricas que a Auren possui participação, por meio de ações

preferenciais. No 2T22, foi registrado R\$55 milhões de resultado positivo de equivalência patrimonial.

- (e) Depreciação e amortização:** incremento na despesa em R\$30 milhões (R\$170 milhões no 2T22 vs. R\$140 milhões no 2T21), que reflete a adição do ativo intangível de extensão do prazo de concessão resultante da repactuação do risco hidrológico.

Índice

Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

Demonstração intermediária condensada do resultado.....	8
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	9
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa	10
Balço patrimonial intermediário condensado	12
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	14
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado	15

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

1	Considerações gerais.....	16
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis.....	24
3	Estimativas e julgamentos contábeis críticos.....	26
4	Apresentação de informações por segmento de negócio.....	26
5	Combinação de negócios.....	29
6	Receita.....	31
7	Custos e despesas.....	33
8	Resultado financeiro líquido	35
9	Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva	36
10	Contas a receber de clientes	37
11	Cauções e depósitos judiciais	38
12	Ativo sujeito à indenização.....	38
13	Investimentos	40
14	Imobilizado	44
15	Intangível	46
16	Empréstimos, financiamentos e debêntures	48
17	Fornecedores.....	51
18	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	52
19	Contratos futuros de energia	53
20	UBP – Uso do Bem Público	54
21	Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos.....	54
22	Provisão de ressarcimento	55
23	Provisões	56
24	Benefícios pós-empregado.....	57
25	Partes relacionadas	58
26	Patrimônio líquido.....	61
27	Instrumento financeiro e gestão de risco.....	62
28	Notas explicativas não apresentadas	67
29	Eventos subsequentes.....	67

	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Receita líquida	6	1.346.655	581.104	2.491.913	1.240.607	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	7	(873.428)	(242.148)	(1.566.057)	(509.105)	-	-	-	-
Custo com operação	7	(172.913)	(160.328)	(343.491)	(317.021)	-	-	-	-
Lucro bruto		300.314	178.628	582.365	414.481	-	-	-	-
Despesas operacionais	7								
Despesas gerais e administrativas		(93.113)	(34.693)	(165.746)	(70.784)	(32.567)	(8.204)	(58.510)	(14.457)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(78.905)	(37.316)	(140.975)	139.888	(20.480)	(1.451)	(34.180)	(1.499)
		(172.018)	(72.009)	(306.721)	69.104	(53.047)	(9.655)	(92.690)	(15.956)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		128.296	106.619	275.644	483.585	(53.047)	(9.655)	(92.690)	(15.956)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	13 (b)	54.940	-	83.991	-	32.554	(62.640)	39.488	(24.206)
		54.940	-	83.991	-	32.554	(62.640)	39.488	(24.206)
Resultado financeiro líquido	8								
Receitas financeiras		103.888	11.716	189.962	19.485	50.973	1.378	99.565	1.848
Despesas financeiras		(291.340)	(211.669)	(541.850)	(429.371)	(44.040)	(1.133)	(62.212)	(1.668)
		(187.452)	(199.953)	(351.888)	(409.886)	6.933	245	37.353	180
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(4.216)	(93.334)	7.747	73.699	(13.560)	(72.050)	(15.849)	(39.982)
Imposto de renda e contribuição social	18 (a)								
Correntes		(22.851)	(20.654)	(49.432)	(34.525)	2.141	-	-	40
Diferidos		25.040	27.762	37.073	(24.317)	9.392	993	7.023	1.986
Lucro líquido (prejuízo) atribuído aos acionistas		(2.027)	(86.226)	(4.612)	14.857	(2.027)	(71.057)	(8.826)	(37.956)
Prejuízo atribuível aos acionistas controladores		(2.027)	(71.057)	(8.826)	(37.956)	(2.027)	(71.057)	(8.826)	(37.956)
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas não controladores		-	(15.169)	4.214	52.813	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		(2.027)	(86.226)	(4.612)	14.857	(2.027)	(71.057)	(8.826)	(37.956)
Quantidade média ponderada de ações - milhares		1.000.000	1.985.095	908.441	1.985.095	1.000.000	1.985.095	908.441	1.985.095
Lucro (prejuízo) básico e diluído por lote de mil ações, em reais		(0,0020)	(0,0434)	(0,0051)	0,0075	(0,0020)	(0,0358)	(0,0097)	(0,0191)

	Consolidado				Controladora			
	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Lucro líquido (prejuízo) do período	(2.027)	(86.226)	(4.612)	14.857	(2.027)	(71.057)	(8.826)	(37.956)
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	-	49.034	-	33.455	-	21.150	-	14.915
Outros componentes do resultado abrangente do período que não serão posteriormente reclassificados para o resultado								
Perda em participação de investida	-	-	-	(3.332)	-	-	-	(1.333)
Total do resultado abrangente do período	(2.027)	(37.192)	(4.612)	44.980	(2.027)	(49.907)	(8.826)	(24.374)
Prejuízo do período atribuível aos acionistas controladores	(2.027)	(49.907)	(8.826)	(24.374)	(2.027)	(49.907)	(8.826)	(24.374)
Lucro líquido do período atribuível aos acionistas não controladores	-	12.715	4.214	69.354	-	-	-	-
	(2.027)	(37.192)	(4.612)	44.980	(2.027)	(49.907)	(8.826)	(24.374)

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



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		7.747	73.699	(15.849)	(39.982)
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	7	318.494	264.166	38.174	1.802
Amortização de mais valia	7	17.804	17.482	-	-
Baixa de imobilizado		734	468	-	-
Equivalência patrimonial	13 (b)	(83.991)	-	(39.488)	24.206
Juros e variações monetárias		129.092	189.173	20.996	-
Apropriação de custos de captação	16 (c)	7.508	6.736	309	-
Baixa de depósitos judiciais	11	4.216	41.613	-	-
Hedge accounting operacional		5	46.221	-	-
Contratos futuros de energia	19	7.940	14.436	-	-
Rendimento sobre fundo de reserva		(2.555)	(1.017)	-	-
Custo de serviços de benefícios pós-emprego	24 (b)	62	876	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	23 (a)	78.872	(210.809)	-	-
Provisão de ressarcimento	22	19.646	90.175	-	-
Atualizações de saldos					
Provisão para litígios	23 (a)	76.160	128.259	-	-
Benefícios pós-emprego	24 (b)	76.205	79.061	-	-
Depósitos judiciais	11	(6.094)	(3.284)	-	-
Ajuste a valor presente					
Obrigações socioambientais	21	8.598	6.520	-	-
UBP - Uso do bem público	20	2.881	2.960	-	-
Operações com partes relacionadas		(12.743)	85	(13.591)	-
Arrendamentos		171	121	42	4
		<u>650.752</u>	<u>746.941</u>	<u>(9.407)</u>	<u>(13.970)</u>
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Contas a receber de clientes		51.302	69.157	-	-
Tributos a recuperar		(27.703)	(17.684)	(13.606)	(351)
Almoxarifado		(987)	274	-	-
Cauções e depósitos judiciais	11	17.873	4.684	-	-
Partes relacionadas		3.933	7.434	-	-
Demais créditos e outros ativos		(7.196)	(10.287)	2.298	447
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		(56.038)	12.636	(3.778)	(635)
Instrumentos financeiros derivativos		(12.784)	(50.887)	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(24.464)	(8.251)	897	(685)
Tributos a recolher		48.843	(9.302)	(3.337)	(7.443)
Encargos setoriais		(1.115)	(3.851)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais	21	(12.115)	(8.433)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público	20	(21.015)	(21.512)	-	-
Pagamento de litígios	23 (a)	(64.967)	(21.976)	-	-
Pagamento a benefícios pós-emprego	24 (b)	(31.151)	(280)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		(32.632)	7.524	5.558	285
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	16 (c)	(134.873)	(108.557)	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(38.533)	(29.557)	-	-
		<u>307.130</u>	<u>558.073</u>	<u>(26.859)</u>	<u>(22.352)</u>
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais					

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 caixa
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Aplicações financeiras		94.125	-	-	-
Aplicação em conta reserva		(4.908)	(14.894)	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível	14 (a) e 15 (a)	(935.224)	(48.863)	(11.206)	(5.689)
Aumento de capital em investidas	13 (b)	-	-	(206.368)	(123.929)
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	1.1.2 (I)	91.699	-	91.699	234.854
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		(754.308)	(63.757)	(125.875)	105.236
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	16 (c)	743.960	1.842	-	-
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	16 (c)	(51.955)	(52.422)	-	-
Custo da captação de recursos	16 (c)	(14.033)	(34)	(72)	-
Aumento de capital social	1.1.2 (c)	1.500.000	-	1.500.000	-
Liquidação de arrendamentos		(2.255)	(736)	(901)	(47)
Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio		(99.991)	(355.777)	(99.987)	-
Pagamento de resgate de ações		(78.500)	-	(78.500)	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamentos		1.997.226	(407.127)	1.320.540	(47)
Acréscimo (decréscimo) em caixa e equivalentes de caixa		1.550.048	87.189	1.167.806	82.837
Caixa incluído pela incorporação da VGE	1.1.2 (b)	24.994	-	24.994	-
Caixa incluído por empresa incorporada incluída na consolidação		33.935	-	-	-
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		1.595.818	1.102.652	383.149	101.711
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		3.204.795	1.189.841	1.575.949	184.548
Principais transações que não afetaram o caixa					
Incorporação reversa VGE - aumento de capital e incorporação de ativos					
Saldos patrimoniais	13 (b)	42.545	-	-	-
Investimentos e ágio incorporados	13 (b)	1.030.233	-	1.573.432	-
Mais valia em intangível	15 (a)	1.540.542	-	1.119.573	-
Incorporação de ações CESP					
Investimentos incorporados - participação dos não controladores	13 (b)	-	-	4.555.943	-
Mais valia oriundo da aquisição em 2018, líquido de impostos - participação dos não controladores	13 (b)	-	-	56.641	-
Aporte de capital Ventos do Piauí II e III		-	-	-	32.384
Cisão parcial da Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.		-	-	-	(32.384)

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	9	3.204.795	1.595.818	1.575.949	383.149
Aplicações financeiras	9	142.899	77.751	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	9	6.272	6.153	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		18	-	-	-
Contas a receber de clientes	10	549.634	328.631	-	-
Tributos a recuperar		92.617	36.714	21.523	4.898
Dividendos a receber	25	114.598	-	275.561	160.963
Partes relacionadas	25	30.726	3.678	27.167	-
Contratos futuros de energia	19	1.769.829	270.815	-	-
Outros ativos		30.474	24.011	2.234	6.163
		<u>5.941.862</u>	<u>2.343.571</u>	<u>1.902.434</u>	<u>555.173</u>
Ativos disponíveis para venda		8.428	8.428	-	-
		<u>5.950.290</u>	<u>2.351.999</u>	<u>1.902.434</u>	<u>555.173</u>
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez - Conta reserva	9	107.392	100.048	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		62	-	-	-
Partes relacionadas	25	86.523	66.311	88.663	58.590
Cauções e depósitos judiciais	11	179.973	195.968	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18 (b)	3.430.877	3.408.893	-	-
Almoxarifado		7.029	6.042	-	-
Contratos futuros de energia	19	3.291.566	341.292	-	-
Ativo sujeito à indenização	12	1.739.161	1.739.161	-	-
Tributos a recuperar		878	-	-	-
Outros ativos		4.179	842	3.500	-
		<u>8.847.640</u>	<u>5.858.557</u>	<u>92.163</u>	<u>58.590</u>
Investimentos	13	1.015.723	-	10.696.269	4.405.443
Imobilizado	14	9.743.557	8.980.282	9.824	3.331
Intangível	15	3.828.735	2.366.432	1.369.489	281.748
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		5.425	5.283	1.045	27
		<u>23.441.080</u>	<u>17.210.554</u>	<u>12.168.790</u>	<u>4.749.139</u>
Total do ativo		<u>29.391.370</u>	<u>19.562.553</u>	<u>14.071.224</u>	<u>5.304.312</u>

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	226.936	208.959	-	-
Fornecedores	17	431.882	225.578	4.619	8.146
Arrendamentos		2.640	1.824	1.093	31
Instrumentos financeiros derivativos		-	12.699	-	-
Contratos futuros de energia	19	1.714.920	282.619	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		43.529	23.893	13.006	1.512
Tributos a recolher		98.958	37.709	2.273	4.781
Encargos setoriais		19.055	20.170	-	-
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	25	273.114	249.692	37.378	13.952
UBP - Uso do bem público	20	43.647	42.462	-	-
Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	21	50.684	44.065	-	-
Provisão de ressarcimento	22	344.861	325.557	-	-
Outros passivos		88.210	126.728	30.641	28.196
		3.338.436	1.601.955	89.010	56.618
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	5.358.690	4.501.915	318.500	299.674
Fornecedores	17	76.576	74.216	76.576	74.216
Arrendamentos		2.963	3.674	-	-
Contratos futuros de energia	19	3.326.773	337.697	-	-
Tributos a recolher		20.358	13.396	-	-
Partes relacionadas		102.632	64.182	84.823	46.658
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18 (b)	719.608	352.024	719.067	330.998
UBP - Uso do bem público	20	68.661	87.531	-	-
Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	21	260.140	270.276	-	-
Provisão de ressarcimento	22	19.418	7.970	-	-
Provisões	23	1.421.437	1.329.412	-	-
Benefícios pós-emprego	24	1.830.615	1.785.499	-	-
Outros passivos		112.861	86.291	51.046	38.745
		13.320.732	8.914.083	1.250.012	790.291
Total do passivo		16.659.168	10.516.038	1.339.022	846.909
Patrimônio líquido					
Capital social	26	5.940.137	3.000.836	5.940.137	3.000.836
Reserva de capital		5.430.372	-	5.430.372	-
Reservas de lucros		1.775.893	1.861.941	1.775.893	1.861.941
Ajustes de avaliação patrimonial		(405.374)	(405.374)	(405.374)	(405.374)
Prejuízos acumulados		(8.826)	-	(8.826)	-
		12.732.202	4.457.403	12.732.202	4.457.403
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores		12.732.202	4.457.403	12.732.202	4.457.403
Participação dos acionistas não controladores		-	4.589.112	-	-
Total do patrimônio líquido		12.732.202	9.046.515	12.732.202	4.457.403
Total do passivo e patrimônio líquido		29.391.370	19.562.553	14.071.224	5.304.312

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

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



	Nota	Reserva de lucros						Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido	
		Capital social	Reserva de capital	Legal	Retenção	Prejuízos acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial			Total
Em 1º de janeiro de 2021		2.977.983	-	60.428	1.477.424	-	(636.478)	3.879.357	4.374.299	8.253.656
Lucro líquido (prejuízo) do período		-	-	-	-	(37.956)	-	(37.956)	52.813	14.857
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	13.582	13.582	16.541	30.123
Total do resultado abrangente do período		-	-	-	-	(37.956)	13.582	(24.374)	69.354	44.980
Dividendos adicionais deliberados		-	-	-	-	-	-	-	(150.050)	(150.050)
Dividendos revertidos		-	-	-	279.302	-	-	279.302	-	279.302
Dividendos e juros sobre capital próprios não reclamados		-	-	-	-	-	-	-	107	107
Contribuições e distribuições aos acionistas		-	-	-	279.302	-	-	279.302	(149.943)	129.359
Em 30 de junho de 2021		2.977.983	-	60.428	1.756.726	(37.956)	(622.896)	4.134.285	4.293.710	8.427.995
Em 1º de janeiro de 2022		3.000.836	-	63.365	1.798.576	-	(405.374)	4.457.403	4.589.112	9.046.515
Lucro líquido (prejuízo) do período		-	-	-	-	(8.826)	-	(8.826)	4.214	(4.612)
Total do resultado abrangente		-	-	-	-	(8.826)	-	(8.826)	4.214	(4.612)
Aumento de capital										
Incorporação reversa VGE avaliado ao valor justo	1.1.2 (b)	1.131.678	1.223.216	-	-	-	-	2.354.894	-	2.354.894
Incorporação de ações CESP - valor econômico	1.1.2 (e)	307.623	4.207.156	-	-	-	-	4.514.779	(4.593.326)	(78.547)
Integralização de capital - CPP Investments	1.1.2 (c)	1.500.000	-	-	-	-	-	1.500.000	-	1.500.000
Dividendos adicionais deliberados	1.1.2 (j)	-	-	-	(86.048)	-	-	(86.048)	-	(86.048)
Contribuições aos acionistas		2.939.301	5.430.372	-	(86.048)	-	-	8.283.625	(4.593.326)	3.690.299
Em 30 de junho de 2022		5.940.137	5.430.372	63.365	1.712.528	(8.826)	(405.374)	12.732.202	-	12.732.202

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.
14 de 68

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



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Geração do valor adicionado					
Receita bruta	6	2.823.288	1.532.792	-	-
Provisão de ressarcimento	6	(19.646)	(90.175)	-	-
Outras receitas operacionais	6	9.421	(44.811)	-	-
		2.813.063	1.397.806	-	-
Insumos					
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica	7	(1.566.057)	(509.105)	-	-
Materiais		(7.097)	(9.297)	-	-
Serviços de terceiros		(95.030)	(51.500)	(24.607)	(8.171)
Outros custos operacionais		(3.831)	(2.819)	(4.792)	(1.891)
		(1.672.015)	(572.721)	(29.399)	(10.062)
Valor adicionado bruto		1.141.048	825.085	(29.399)	(10.062)
Retenções					
Depreciação e amortização	7	(318.494)	(264.166)	(38.174)	(1.802)
Amortização de mais valia		(17.804)	(17.482)	-	-
Contratos futuros de energia		(7.940)	(14.436)	-	-
		(344.238)	(296.084)	(38.174)	(1.802)
Valor adicionado líquido gerado		796.810	529.001	(67.573)	(11.864)
Transferências					
Equivalência patrimonial	13 (b)	83.991	-	39.488	(24.206)
Receitas financeiras	8	189.962	19.485	99.565	1.848
		273.953	19.485	139.053	(22.358)
Outras					
Reversão (provisão) para litígios	7	(78.872)	210.809	-	-
Baixa com depósitos judiciais		(1.719)	(39.781)	-	-
Seguros		(5.762)	(3.795)	-	-
Outras despesas, operacionais líquidas		(6.751)	(3.918)	-	-
		(93.104)	163.315	-	-
Valor adicionado a distribuir		977.659	711.801	71.480	(34.222)
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta	7	60.557	24.777	16.626	2.388
Encargos sociais		29.319	12.787	7.118	1.356
Benefícios		10.219	8.725	1.373	348
		100.095	46.289	25.117	4.092
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	8	274.852	189.173	18.589	-
Outras despesas financeiras	8	266.998	240.198	43.623	1.668
Aluguéis	7	6.817	5.243	-	-
		548.667	434.614	62.212	1.668
Intrasetoriais - Encargos regulamentares					
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	6	19.718	19.144	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		8.460	7.706	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE		3.708	3.584	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR		881	892	-	-
		32.767	31.326	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		253.998	184.654	(7.023)	(2.026)
Estaduais		46.560	-	-	-
Municipais		184	61	-	-
		300.742	184.715	(7.023)	(2.026)
Remuneração de capitais próprios					
Prejuízo atribuível aos acionistas controladores		(8.826)	(37.956)	(8.826)	(37.956)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		4.214	52.813	-	-
		(4.612)	14.857	(8.826)	(37.956)
Valor adicionado distribuído		977.659	711.801	71.480	(34.222)

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

1 Considerações gerais

A Auren Energia S.A., "Companhia" ou "Auren", (anteriormente denominada VTRM Energia Participações S.A. "VTRM") com sede na cidade de São Paulo - SP, é uma *holding* que tem por objetivo ser plataforma de investimentos relacionados à aquisição e desenvolvimento de novos ativos de geração de energia renovável no Brasil e o objetivo de suas controladas é o planejamento, construção, instalação, operação e manutenção de sistemas de geração de energia eólica, solar e hidrelétrica, assim como a comercialização da energia produzida por estes sistemas e também aquelas adquiridas com a finalidade de *trading*.

A Companhia é controlada em conjunto pela Votorantim S.A. ("VSA") e pelo *Canada Pension Plan Investment Board* ("CPP Investments").

A Companhia obteve, em 25 fevereiro de 2022, o registro de companhia aberta categoria "A" perante a Comissão de Valores Mobiliários ("CVM" e "Abertura de Capital") e teve deferido o pedido de listagem na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3"), com a admissão de suas ações à negociação no segmento especial do Novo Mercado ("Listagem no Novo Mercado"). O início da negociação das ações da Companhia aconteceu no dia 28 de março de 2022, sob o código AURE3.

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

1.1 Principais eventos ocorridos durante o semestre findo em 30 de junho de 2022

1.1.1 Principais eventos operacionais

(a) Retomada integral das operações do complexo de Ventos do Araripe III

No 1º semestre de 2022 o complexo de Ventos do Araripe III retomou integralmente as operações e em 25 de abril de 2022 foi finalizado o reparo do trafo referente à segunda ocorrência do incidente da subestação coletora que interliga as empresas do complexo Ventos do Araripe III, conforme mencionado na nota 22 (i).

(b) Liberação para início da operação comercial e de testes – Complexos Ventos do Piauí II e III

Localizados nos estados do Piauí e Pernambuco, os Complexos possuem capacidade instalada de 409 MW, distribuída em 93 aerogeradores e têm expectativa de conclusão para entrada em operação comercial em novembro de 2022. No segundo trimestre de 2022, a ANEEL liberou as unidades geradoras dos complexos VDP II e III, para início da operação em fase de testes e para início da operação em fase comercial, conforme despachos relacionados abaixo:

Despacho ANEEL	Data	Unidade	Localização	Unidade Geradora e capacidade instalada	Fase da Operação
1.036	19/04/2022	Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG1 a UG5 - 22.000 kW	Teste
1.037	19/04/2022	Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG7 - 4.400 kW	Teste
1.038	19/04/2022	Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG1 a UG10 - 44.000 kW	Teste
1.265	11/05/2022	Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG5 e UG6 - 8.800 kW	Teste
1.356	19/05/2022	Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	Araripina e Ouricuri - PE	UG8 a UG11 - 17.600 kW	Teste
1.384	20/05/2022	Ventos de São Bernardo Energias Renováveis S.A.	Ouricuri - PE	UG5 a UG10 - 26.400 kW	Teste
1.472	01/06/2022	Ventos de São Bernardo Energias Renováveis S.A.	Ouricuri - PE	UG1 a UG4 - 17.600 kW	Teste
1.497	03/06/2022	Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG1 a UG5 - 22.000 kW	Comercial
1.535	08/06/2022	Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	Araripina e Ouricuri - PE	UG1 a UG7 - 30.800 kW	Teste
1.703	24/06/2022	Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG1 a UG10 - 44.000 kW	Comercial

(c) Continuidade do Plano de migração voluntária da controlada CESP

Conforme divulgado nas últimas demonstrações financeiras anuais da Companhia, a migração voluntária dos beneficiários do Plano de Pensão mantido pela controlada CESP, etapa do equacionamento do déficit do plano de benefício definido, é a oportunidade que os participantes têm de transferir seus recursos do PSAP/CESP B1, que é um plano de benefício definido – BD, para o Plano CESP CD, que é um plano de contribuição definida.

Em dezembro de 2021, o Sindicato dos Trabalhadores da Indústria de Energia Elétrica de Campinas, o Instituto Adecon, o Sindicato dos Engenheiros no Estado de São Paulo e o Sindicato dos Empregados na Geração, Transmissão e Distribuição de Eletricidade no Município de Bauru/SP, ingressaram com uma ação judicial (processo nº 1139986-11.2021.8.26.0100), visando suspender o processo de migração voluntária dos beneficiários.

Em janeiro de 2022, foi proferida uma decisão provisória (tutela antecipada) suspendendo o processo de migração voluntária. Referida decisão foi parcialmente revogada pelo Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo, após recurso interposto pela CESP, sendo que o período de adesão foi encerrado em 24 de março de 2022.

Em maio de 2022, o processo foi sentenciado de forma favorável à controlada CESP, sendo refutadas todas as alegações trazidas pelos autores do caso, de forma que a migração seguiu seu processamento normal e foi efetivada em 01 de julho de 2022, com a conclusão do processo de migração voluntária do plano PSAP para o Plano CESP CD daqueles beneficiários que aderiram ao programa. Os efeitos contábeis advindos dessa migração estão sendo avaliados e quantificados pela Administração da Companhia, e deverão ser reconhecidos durante o segundo semestre de 2022.

1.1.2 Principais eventos societários

(a) Reorganização societária - consolidação de ativos de energia e listagem de ações no Novo Mercado

Em 18 de outubro de 2021, a Votorantim S.A. e o CPP Investments anunciaram a intenção de consolidar ativos de energia no Brasil, com ações listadas no Novo Mercado da B3.

Como parte do processo de reorganização, as empresas do grupo Votorantim: Companhia Brasileira de Alumínio (“CBA”), Votorantim Cimentos S.A. (“Cimentos”) e Nexa Resources (“Nexa”) assumiram a gestão de seus ativos de autoprodução de energia que anteriormente estavam sob administração da Votorantim Energia “VE”.

A consolidação ocorreu por meio de duas etapas principais as quais detalhamos nos tópicos seguintes.

Operação VTRM:

(b) Incorporação reversa da Votorantim Geração de Energia S.A. (“VGE”)

Em 03 de fevereiro de 2022 a Auren incorporou de forma reversa a sua então controladora em conjunto VGE, com efeito de extinção, e passou a deter os seguintes ativos após a incorporação:

- (i)** Participação de 50% do capital social da Pinheiro Machado Participações S.A. (“Pinheiro Machado”), cujo ativo de geração inclui UHE Machadinho, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;
- (ii)** Participação de 66,6667% do capital social da CBA Energia Participações S.A. (“CBA Energia”), cujos ativos de geração incluem UHE Campos Novos e UHE Barra Grande, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (iii) Participação de 66,6667% do capital social da Pollarix S.A. (“Pollarix”), cujos ativos de geração incluem UHE Amador Aguiar I e II (Consórcio Capim Branco), UHE Picada, UHE Igarapava (Consórcio Igarapava) e UHE Campos Novos, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;
- (iv) Participação de 100% do capital social da Auren Comercializadora de Energia Ltda. (“Auren Comercializadora”).

Em consequência desta incorporação reversa, as 992.547.439 ações de emissão da Auren e de titularidade da VGE foram canceladas e substituídas por igual número de ações da Auren e atribuídas à VSA, na qualidade de única acionista da VGE. Além disso, em razão dos ativos incorporados pela Auren, foram emitidas 612.874.904 novas ações ordinárias da Auren, também atribuídas à VSA (“Novas Ações Auren”).

O valor econômico (*equity value*) atribuído aos ativos da VGE (excluindo o valor da participação detida pela VGE na Auren) foi de R\$ 2.735.548, e os valores envolvidos na incorporação reversa e valor justo dos ativos detidos pela VGE estão demonstrados abaixo:

Incorporação reversa – VGE	Valor
Aumento de capital na Auren com base nos ativos e passivos remanescentes da VGE na data de avaliação (i)	1.131.678
Valor justo econômico da VGE constituído como reserva de capital	1.540.542
Variação patrimonial entre a data de avaliação do laudo e a efetivação da operação (i)	63.328
Valor justo econômico da VGE (Nota 5(a))	2.735.548
Impostos diferidos passivos sobre mais valia	(380.654)
Total de incremento no patrimônio líquido da Auren referente incorporação reversa	2.354.894

- (i) O montante de R\$ 1.131.678 referente aos ativos e passivos remanescentes da VGE na data de avaliação, acrescido do montante de R\$ 63.328 referente à variação patrimonial entre a data de avaliação do laudo e a efetivação da operação, totalizam o montante de R\$ 1.195.006, saldo do patrimônio líquido da VGE na data de efetivação da operação.

Abaixo resumo dos valores envolvidos na incorporação reversa e valor justo dos ativos detidos pela VGE:

	31/1/2022		31/1/2022
Ativo		Passivo	
Circulante		Circulante	
Caixa e equivalente de caixa	24.994	Dividendos a pagar	44.341
Dividendos a receber	72.274	Outros passivos circulantes	13.614
Outros ativos circulantes	4.845		57.955
	102.113		
Não circulante		Não circulante	
Investimentos		Outros passivos não circulantes	9.126
CBA Energia Participações S.A.	221.726		9.126
Pollarix S.A.	248.073		
Pinheiro Machado Participações S.A.	13.051	Total do passivo	67.081
Votener Votorantim Comercializadora de Energia Ltda.	122.230		
Ágios de investimentos			
CBA Energia Participações S.A.	316.248		
Pollarix S.A.	231.135		
Outros ativos não circulantes	4.864	Total do Patrimônio líquido	1.195.006
Imobilizado	625		
Intangível	207		
Arrendamentos	1.815		
	1.159.974		
Total do ativo	1.262.087	Total do passivo	1.262.087

(c) Aporte de capital pelo CPP Investments

Ainda em 03 de fevereiro de 2022, houve aumento de capital social da Auren no montante R\$ 1.500.000, com a emissão de 365.803.013 novas ações, totalmente subscritas e integralizadas pelo CPP Investments.

(d) Registro da Auren como companhia aberta e listagem no Novo Mercado

Em 25 de fevereiro de 2022, a Companhia obteve o registro de companhia aberta categoria “A” perante a CVM e teve deferido o pedido de listagem na B3, com a admissão de suas ações à negociação no segmento especial do Novo Mercado.

Operação Companhia Energética de São Paulo (“CESP”):

(e) Proposta de incorporação de ações da CESP pela Auren

Como ato subsequente à abertura de capital, e de modo a permitir que os acionistas não controladores da CESP participassem da Auren, foi apresentada uma proposta para a incorporação da totalidade das ações de emissão da CESP pela Auren, e consequente atribuição, aos demais acionistas da CESP, dessas novas ações.

Em 21 de outubro de 2021, o Conselho de Administração da controlada CESP aprovou a criação de um Comitê Especial independente CESP (“Comitê”) que, observadas as orientações previstas no Parecer de Orientação da CVM nº 35, teve por função negociar a operação de reorganização societária proposta de forma não vinculante pela VSA e pelo CPP Investments para a incorporação da totalidade das ações de emissão da controlada CESP pela Auren.

O Comitê concluiu junto à Administração da Auren as negociações da relação de troca das ações de emissão da CESP por ações de emissão da Auren no âmbito da incorporação de ações da CESP (“Relação de Substituição”), e submeteu, em 07 de janeiro de 2022, ao Conselho de Administração da CESP a recomendação acordada, de forma unânime, pelos membros do Comitê para a relação de substituição.

A relação de substituição foi livremente negociada entre a Administração da Auren e o Comitê e incluíram as seguintes premissas:

- (i)** o valor econômico (*equity value*) atribuído aos ativos da VGE a serem contribuídos na Auren - excluindo o valor da participação detida pela VGE na Auren - foi de aproximadamente R\$ 2,8 bilhões;
- (ii)** os recursos em dinheiro a serem contribuídos pelo CPP Investments na Auren foi de R\$ 1,5 bilhão;
- (iii)** o valor econômico (*equity value*) atribuído à Auren - sem considerar a participação detida pela Auren na CESP e os efeitos da operação - foi de aproximadamente R\$ 4,5 bilhões;
- (iv)** o valor econômico (*equity value*) atribuído à controlada CESP foi de aproximadamente R\$ 9,1 bilhões, equivalente a aproximadamente R\$ 27,93 por ação (independentemente da classe ou espécie e desconsideradas as ações em tesouraria);
- (v)** para determinação dos valores econômicos (*equity value*) indicados acima, foi considerada a data base de 31 de dezembro de 2021 e utilizou-se a metodologia de fluxo de caixa descontado; e
- (vi)** o valor das ações preferenciais resgatáveis no âmbito da incorporação de ações da CESP, no valor por ação da Companhia de R\$ 0,40 e no valor total de aproximadamente R\$ 78,5 milhões, considera a estimativa dos valores dos tributos a serem retidos, pela Auren, dos investidores não residentes por força da operação.

Assumindo as premissas acima e considerando a Relação de Substituição aprovada pelo Comitê e pelo Conselho de Administração da CESP, na data de efetivação da incorporação de ações, os acionistas não controladores da CESP,

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

receberam, para cada 1 ação de emissão da controlada CESP de sua titularidade, independentemente da espécie ou da classe:

- (i) 6,567904669174 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal da Auren; e
- (ii) 0,095425888495 novas ações preferenciais, nominativas, escriturais e sem valor nominal da Auren, compulsoriamente resgatáveis.

Como a reorganização societária contemplou a entrega, aos acionistas não controladores da controlada CESP, de 4.405.478 ações preferenciais compulsoriamente resgatáveis da Auren, com base na relação de substituição e considerando o referido no valor total de R\$ 78.547, a Auren passou a ter a seguinte estrutura societária (antes do grupamento das ações descritas no item “f” abaixo):

Acionistas	Quantidade de ações	Participação
VSA	1.605.422.350	37,74%
CPP Investments	1.358.350.459	31,93%
Outros acionistas	1.289.736.569	30,32%
Total	4.253.509.378	100,00%

Em 15 de fevereiro de 2022, foi realizada Assembleia Geral Extraordinária da controlada CESP (“AGE”), tendo sido aprovada, a realização da incorporação da totalidade das ações de emissão da CESP por sua controladora Auren, excluídas as ações de titularidade da Auren, que estavam em tesouraria da CESP ou que eram objeto do exercício do direito de retirada dos acionistas da CESP (“Incorporação de Ações”), no contexto da reorganização societária.

A Incorporação de Ações foi realizada nos termos do “Instrumento Particular de Protocolo e Justificação de Incorporação de Ações da CESP - Companhia Energética de São Paulo pela Auren Energia Participações S.A.” (“Protocolo e Justificação”), celebrado entre CESP e a Auren.

Com a implementação da Incorporação de Ações, a CESP passou a ser subsidiária integral da Auren, com todas as ações de sua emissão detidas pela Auren, e os acionistas da Companhia receberam, em substituição às ações incorporadas de emissão da Companhia de sua titularidade, conforme descrito anteriormente, sendo que as ações preferenciais resgatáveis foram compulsória e imediatamente resgatadas na Data do Fechamento (25 de março de 2022), com pagamento em dinheiro aos acionistas realizado em 7 de abril de 2022.

Com a incorporação das ações da CESP, em 23 de março de 2022 houve aumento de capital no montante de R\$ 307.623, com a emissão de 307.622.529 ações da Auren, sendo 303.217.051 ações ordinárias e 4.405.478 ações preferenciais que foram imediatamente resgatadas, além da constituição de reserva de capital no montante de R\$ 4.207.156, referente ao valor econômico da CESP, baseado na avaliação do Comitê Independente, e ao resgate de ações dos não controladores, conforme composição a seguir:

Incorporação de ações CESP	Valor
Aumento de capital social - emissão de novas ações	307.623
Constituição de reserva de capital referente participação dos não controladores da CESP	4.248.320
Constituição de reserva de capital na Auren referente mais valia de imobilizado	37.383
Resgate de ações dos não controladores	(78.547)
	4.207.156
	4.514.779

(f) Grupamento de ações

Em Reunião do Conselho de Administração realizada em 23 de março de 2022, foi ratificado o grupamento de ações da Auren, uma das condições suspensivas previstas nos termos do Protocolo e Justificação, proposto na AGE realizada em 15 de fevereiro de 2022, de modo que cada 4,253509378 ações da Auren fossem agrupadas em 1 ação, sem alteração da cifra do capital social da Auren. Com isso, o capital social da Auren passou a ser composto por 696.782.949 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal.

Como consequência, em lugar da quantidade mencionada no item anterior, os acionistas não controladores da CESP receberam para cada 1 ação de emissão da controlada CESP de sua titularidade, independentemente da espécie ou da classe:

- (i) 1,544114302635 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal da Auren;
- (ii) 0,022434625149 novas ações preferenciais, nominativas, escriturais e sem valor nominal da Auren, compulsoriamente resgatáveis.

Após o grupamento das ações, a Auren passou a ter a seguinte estrutura societária:

Acionistas	Quantidade de ações	Participação
VSA	377.434.774	37,74%
CPP Investments	319.348.175	31,93%
Outros acionistas	303.217.051	30,32%
Total	1.000.000.000	100,00%

(g) Resgate de Ações Preferenciais da CESP e direito de retirada pelos acionistas não controladores

Considerando a relação de substituição proposta e aprovada em assembleia geral extraordinária da CESP a respeito da incorporação de ações da mesma pela Auren, foi assegurado aos acionistas da CESP que não tivessem aprovado a Incorporação de Ações, seja por rejeição, abstenção ou não comparecimento à AGE, o direito de se retirarem da Companhia, nos termos dos artigos 137, 252 - § 2.º e 264 - § 3º, da Lei 6.404/76.

Os acionistas puderam exercer o direito de retirada em relação à totalidade ou parte das ações de emissão da CESP, das quais, comprovadamente, eram titulares, sob pena de decadência, no prazo de 30 dias, contados da publicação da ata da AGE, ou seja, até o dia 18 de março de 2022. Encerrado esse prazo de 30 dias, a Companhia apurou que nenhum acionista exerceu o direito de retirada e, conseqüentemente, nenhum valor é devido pela Companhia a título de reembolso.

A Auren realizou, contra a conta de reserva de capital, o resgate automático e compulsório da totalidade das ações preferenciais resgatáveis emitidas contra os acionistas não controladores da CESP, no montante de R\$ 78.547. O pagamento ocorreu no dia 07 de abril de 2022, no montante de R\$ 78.537, sendo R\$ 59.838 referente ao principal, R\$ 18.699 referente ao imposto de renda retido na fonte dos acionistas.

(h) Alienação de participação de investidas da Auren à Votorantim Cimentos S.A. ("Cimentos")

Em 04 de março de 2022, após o cumprimento de condições precedentes previstas no Contrato de Compra e Venda de Ações firmado em 28 de dezembro de 2020, e aditado em 27 de setembro de 2021, a Auren concretizou, via Acordo de Acionistas ("AA") junto à Cimentos, a alienação da participação da investida Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A., no percentual de 49% (quarenta e nove por cento), referente a 982.322.173 ações ONB com direito a voto, pelo valor total de R\$ 44.360.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A operação tem por objetivo o fornecimento de energia à Cimentos de 55,45 MW médios de energia elétrica por um período de 10 (dez) anos. Dessa forma, a Companhia permanece com o controle sobre a totalidade do retorno desses investimentos, razão pela qual continuará registrando a equivalência patrimonial de 100% do resultado da investida (Nota 13 (a)).

Adicionalmente, o Acordo de Acionistas prevê à Companhia uma opção de compra para adquirir a totalidade das ações da Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A., podendo exercê-la de forma unilateral antes do término do período de 10 (dez) anos em determinadas hipóteses e por preço determinado nesse mesmo acordo.

O saldo a receber, em razão da alienação das ações, será recebido em 4 (quatro) parcelas iguais e anuais a partir de janeiro de 2023, e o saldo a pagar pela opção de compra futura, será liquidado em parcela única. Ambos os saldos estão registrados a valor presente e foram calculados por uma taxa de desconto livre de risco, baseada na inflação projetada para o exercício.

Em 30 de junho de 2022, o saldo do ativo não circulante relacionado a essa operação é de R\$ 46.300 e o saldo do passivo não circulante é de 33.631, ambos líquidos do ajuste a valor presente, conforme apresentado na nota 25 - Partes relacionadas.

(i) Movimentação de capital em controladas

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, foram realizadas as movimentações de capital social das controladas, via transferências bancárias, conforme tabela a seguir:

	Data	Valor integralizado
Controladas		
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	25/01/2022	42.000
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	25/01/2022	4.000
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	08/02/2022	53.300
Jaíba V Holding S.A.	09/02/2022	13.000
Hélios IV geração de Energia Ltda.	25/01/2022	100
Ventos de Santos Estevão Holding S.A.	29/06/2022	14.500
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A.	16/05/2022	7.621
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	29/06/2022	3.495
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	29/06/2022	9.847
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A.	16/05/2022	5.217
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	29/06/2022	9.756
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	16/05/2022	3.785
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	29/06/2022	31.147
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	29/06/2022	2.500
Sol Do Piauí Geração de Energia Ltda	29/06/2022	6.100
		206.368

(j) Distribuição de dividendos complementares

Em 11 de abril de 2022, em Reunião do Conselho de Administração, foi aprovada a proposta de pagamento de dividendos complementares pela Companhia, relativos ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2021, na seguinte forma:

- (i) no montante de R\$ 41.850 e, correspondentes ao lucro retido do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2021 (reserva de investimentos) equivalentes a R\$ 0,041850 por ação; e

- (ii) no montante de R\$ 44.198, a ser pago com a utilização de parte do saldo existente na reserva de retenção de lucros constituída em exercícios anteriores ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2021, equivalentes a R\$ 0,044198 por ação.

Os dividendos complementares acima indicados nos itens (i) e (ii), somados aos dividendos mínimos obrigatórios da Companhia, no montante de R\$ 13.952, equivalente a R\$ 0,013952 por ação, correspondente a 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado do exercício de 2021, aprovado em Reunião do Conselho de Administração em 25 de março de 2022 e submetido a deliberação em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 29 de abril de 2022, perfazem um montante total de dividendos a pagar de R\$ 100.000, equivalentes a R\$ 0,10 por ação.

Têm direito ao recebimento de dividendos as pessoas que se encontravam inscritas como acionistas da Companhia na data base de 03 de maio de 2022, respeitadas as negociações realizadas até essa data. A Companhia realizou o pagamento dos dividendos mencionados em 19 de maio de 2022, no montante de R\$ 99.987.

(k) Aquisição de investimento – Aquarela

Em 6 de junho de 2022, a controlada Auren Comercializadora (nota 1.1.2 (m)), realizou seu segundo investimento em tecnologia e inteligência de dados associados à comercialização de produtos e soluções em energia e celebrou o contrato de compra e venda de ações para aquisição de 28,27% de participação na empresa Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A (“Aquarela”), com a subscrição de 125.735 novas ações preferenciais com direito a voto, aquisição de 29.063 ações ordinárias e 56.180 ações preferencias com direito a voto.

A Aquarela é uma *scale up* referência no Brasil em *advanced analytics* e na aplicação de inteligência artificial em empresas de grande porte, nacionais e globais, em diversos setores. A Aquarela tem como propósito simplificar os dados complexos de forma inovadora.

A aquisição permitirá à Auren Comercializadora ampliar o uso de *analytics/big data* no desenvolvimento de novos produtos, serviços e soluções em energia para os clientes do mercado livre.

A transação foi concluída em 05 de agosto de 2022, com pagamento via transferência bancária no montante de R\$ 9.858, após cumprimento de obrigações e condições precedentes usuais, bem como obtenção de aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE.

(l) Aprovação e recebimento de dividendos de investidas

(i) CBA Energia

Em 29 de abril de 2022, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais pela investida, no montante de R\$ 98.232 a serem liquidados até 31 de dezembro de 2022,5 conforme disponibilidade de caixa. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 10%, referente a participação de 66,67%, das ações preferenciais, foi destinado à Companhia o montante de R\$ 67.535.

Em 15 de junho de 2022, foram recebidos dividendos no montante de R\$ 45.241, sendo R\$ 22.511 referente aos dividendos mínimos obrigatórios e R\$ 22.730 referente aos dividendos adicionais mencionados acima.

(ii) Pollarix

Em 29 de abril de 2022, em Assembleia Geral Ordinária, foram deliberados dividendos adicionais pela investida, no montante de R\$ 102.921. Em decorrência da desproporcionalidade no valor do dividendo por ação preferencial em 25%, referente a participação de 66,67%, das ações preferenciais, foi destinado a Companhia o montante de R\$ 73.515.

Em 27 de maio 2022, foram recebidos dividendos no montante de R\$ 46.458, sendo R\$ 35.861 referente aos dividendos mínimos obrigatórios e R\$ 10.597 referente aos dividendos adicionais mencionados acima.

(m) Alteração de denominação social – Auren Comercializadora

Em 28 de junho de 2022, com a finalidade de padronizar as governanças da Votener Comercializadora de Energia Ltda (“Votener”) e Auren, houve a alteração do contrato social da Votener. Dentre as mudanças, ocorreu a alteração da sua denominação social para Auren Comercializadora de Energia Ltda. (“Auren Comercializadora”).

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

2.1 Declaração de Conformidade

(a) Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 30 de junho de 2022 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 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.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 30 de junho de 2022, portanto, não incorporam todas as notas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, conseqüentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, disponíveis na página de Relacionamento com Investidores (ri.aurenenergia.com.br) e na consulta de empresas listadas na B3, preparadas de acordo com as normas internacionais de contabilidade (*International Financial Reporting Standards – IFRS*), emitidas pelo IASB, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil que seguem os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas expedidas pela CVM.

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

(b) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 11 de agosto de 2022.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.3 Consolidação

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

(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.

Com a incorporação reversa da VGE ocorrida em 03 de fevereiro de 2022, a Auren passou a deter 100% de participação do capital social da Auren Comercializadora, que passou a ser consolidada a partir das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas de 31 de março de 2022, no qual os saldos patrimoniais da Auren Comercializadora estão destacados como “Empresa adquirida incluída na consolidação”.

Devido ao processo de incorporação de ações da CESP citada na nota 1.1.2 (e) a Auren passou a deter 100% de participação do capital social da CESP e, desse modo a partir das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas de 31 de março de 2022, deixou de apresentar o destaque da parcela de acionistas não controladores na divulgação do patrimônio líquido.

(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 identificado na aquisição, líquido de qualquer eventual perda acumulada por *impairment*.

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

Com a incorporação reversa da VGE ocorrida em 03 de fevereiro de 2022, a Auren passou a deter participação em empresas coligadas, abaixo relacionadas, e a partir das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de 31 de março de 2022, apresentam a equivalência patrimonial da participação:

- (i) de 50% do capital social da Pinheiro Machado, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;
- (ii) de 66,6667% do capital social da CBA Energia, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;
- (iii) de 66,6667% do capital social da Pollarix, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão.

Ainda, a controlada Auren Comercializadora detém 50% do capital social total e votante da Way2 Serviços de Tecnologia S.A. (“Way2”).

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

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

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

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

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

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

Não houve alterações de normas e práticas contábeis no período findo em 30 de junho de 2022, quando comparadas com as últimas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2021.

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 2021.

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

Não houve alteração nas estimativas e premissas que apresentasse risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis dos ativos e passivos para o período findo em 30 de junho de 2022, em relação àquelas detalhadas nas últimas demonstrações financeiras anuais referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

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

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

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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

	1/4/2022 a 30/6/2022					
	Geração eólica	Geração hídrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	135.329	409.813	956.738	-	(155.225)	1.346.655
Custos de energia elétrica e operação	(64.784)	(231.543)	(905.239)	-	155.225	(1.046.341)
Lucro bruto	70.545	178.270	51.499	-	-	300.314
Despesas gerais e administrativas	(2.323)	(28.625)	(29.561)	(32.604)	-	(93.113)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(490)	(31.310)	(14.686)	(32.419)	-	(78.905)
Lucro (prejuízo) operacional	67.732	118.335	7.252	(65.023)	-	128.296
Depreciação e amortização	33.714	104.291	526	31.525	-	170.056
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	126.104	-	-	-	126.104
EBTIDA Ajustado	101.446	348.730	7.778	(33.498)	-	424.456
Depreciação e amortização						(170.056)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(126.104)
Equivalência patrimonial						54.940
Resultado financeiro líquido						(187.452)
Imposto de renda e contribuição social						2.189
Prejuízo do período						(2.027)

	1/1/2022 a 30/6/2022					
	Geração eólica	Geração hídrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	249.768	844.373	1.726.388	-	(328.616)	2.491.913
Custos de energia elétrica e operação	(129.175)	(446.890)	(1.662.099)	-	328.616	(1.909.548)
Lucro bruto	120.593	397.483	64.289	-	-	582.365
Despesas gerais e administrativas	(3.725)	(55.222)	(48.212)	(58.587)	-	(165.746)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(687)	(76.030)	(9.353)	(54.905)	-	(140.975)
Lucro (prejuízo) operacional	116.181	266.231	6.724	(113.492)	-	275.644
Depreciação e amortização	67.340	211.871	1.030	56.057	-	336.298
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	172.290	-	-	-	172.290
EBTIDA Ajustado	183.521	650.392	7.754	(57.435)	-	784.232
Depreciação e amortização						(336.298)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						(172.290)
Equivalência patrimonial						83.991
Resultado financeiro líquido						(351.888)
Imposto de renda e contribuição social						(12.359)
Prejuízo do período						(4.612)

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	1/4/2021 a 30/6/2021					
	Geração eólica	Geração hídrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	55.942	353.392	227.258	-	(55.488)	581.104
Custos de energia elétrica e operação	(59.198)	(188.961)	(209.805)	-	55.488	(402.476)
Lucro bruto	(3.256)	164.431	17.453	-	-	178.628
Despesas gerais e administrativas	(1.526)	(22.524)	(2.439)	(8.204)	-	(34.693)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(288)	9.060	(33.696)	(12.392)	-	(37.316)
Lucro (prejuízo) operacional	(5.070)	150.967	(18.682)	(20.596)	-	106.619
Depreciação e amortização	33.574	97.307	63	9.441	-	140.385
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	(7.937)	-	-	-	(7.937)
EBTIDA Ajustado	28.504	240.337	(18.619)	(11.155)	-	239.067
Depreciação e amortização						(140.385)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						7.937
Resultado financeiro líquido						(199.953)
Imposto de renda e contribuição social						7.108
Prejuízo do período						(86.226)

	1/1/2021 a 30/6/2021					
	Geração eólica	Geração hídrica	Comercialização	Holding + Pipeline	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	158.559	756.264	462.372	-	(136.588)	1.240.607
Custos de energia elétrica e operação	(117.736)	(403.481)	(441.497)	-	136.588	(826.126)
Lucro bruto	40.823	352.783	20.875	-	-	414.481
Despesas gerais e administrativas	(3.402)	(47.822)	(5.103)	(14.457)	-	(70.784)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(310)	173.616	(14.436)	(18.982)	-	139.888
Lucro (prejuízo) operacional	37.111	478.577	1.336	(33.439)	-	483.585
Depreciação e amortização	67.138	195.101	126	19.283	-	281.648
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	(171.028)	-	-	-	(171.028)
EBTIDA Ajustado	104.249	502.650	1.462	(14.156)	-	594.205
Depreciação e amortização						(281.648)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais						171.028
Resultado financeiro líquido						(409.886)
Imposto de renda e contribuição social						(58.842)
Lucro líquido do período						14.857

5 Combinação de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição no momento da transferência de controle para a Companhia. A contraprestação transferida é mensurada ao valor justo, assim como os ativos líquidos identificáveis adquiridos, visando a identificação de eventuais ágios por expectativa de rentabilidade futura (*goodwill*) ou ganhos por compra vantajosa.

De acordo com o CPC 15 (R1) / IFRS 3 – Combinações de Negócios, a Companhia mensura o valor justo dos ativos adquiridos e dos passivos assumidos no momento das combinações de negócios realizadas no exercício, com apoio de consultorias externas.

Ainda de acordo com o CPC 15 (R1) / IFRS 3, quando a contabilização inicial de combinação de negócios estiver incompleta no final do período de divulgação em que a combinação ocorrer, o adquirente deve, em suas demonstrações contábeis, reportar os valores provisórios para os itens cuja contabilização estiver incompleta. Durante o período de mensuração, o adquirente deve ajustar retrospectivamente os valores provisórios reconhecidos na data da aquisição para refletir a obtenção de qualquer nova informação relativa a fatos e circunstâncias existentes na data da aquisição, a qual, se conhecida naquela data, teria afetado a mensuração dos valores reconhecidos. Durante o período de mensuração, o adquirente também deve reconhecer os ativos ou os passivos adicionais quando nova informação for obtida acerca de fatos e circunstâncias existentes na data da aquisição, a qual, se conhecida naquela data, teria resultado no reconhecimento desses ativos e passivos naquela data. O período de mensuração termina assim que o adquirente obtiver as informações que buscava sobre fatos e circunstâncias existentes na data da aquisição, ou quando ele concluir que mais informações não podem ser obtidas. Contudo, o período de mensuração não pode exceder a um ano da data da aquisição.

(a) Incorporação reversa VGE

Conforme descrito no item 1.1.2 (b), em 03 de fevereiro de 2022 a Auren incorporou de forma reversa a VGE, assumindo os seus ativos e passivos remanescentes, assim como passou a deter a participação nas empresas Pinheiro Machado, CBA Energia, Pollarix e Auren Comercializadora.

Seguindo o requerido pelo IFRS 3 / CPC 15 (R1), a VSA solicitou a um avaliador independente a avaliação dos valores justos dos ativos que eram de propriedade da VGE na data da operação. Abaixo, segue a abertura dos valores identificados por avaliador independente emitido através de laudo que foram reconhecidos como reserva de capital na Auren e o valor remanescente de patrimônio líquido a valor contábil que foi reconhecido como capital social:

	Valor justo avaliado	Impostos diferidos	Valor líquido
Valor justo econômico da VGE			
Mais Valia CBA Energia	259.114	(88.099)	171.015
Mais Valia Pollarix	738.226	(250.997)	487.229
Mais Valia Pinheiro Machado	122.233	(41.558)	80.675
Ágio da Auren Comercializadora	420.969	-	420.969
Valor justo econômico da VGE, líquido de impostos	1.540.542	(380.654)	1.159.888
Patrimônio líquido a valor contábil remanescente da VGE	1.131.678	-	1.131.678
Varição patrimonial entre data da avaliação e aumento de capital	63.328	-	63.328
Total de incremento patrimônio líquido da Auren	2.735.548	(380.654)	2.354.894

Os valores de mais valia reconhecidos estão sendo amortizadas seguindo o prazo de concessão de cada usina nas quais as coligadas acima possuem participação.

Premissas utilizadas na mensuração a valor justo na alocação do preço de compra

A avaliação econômico-financeira dos ativos da VGE foi baseada no método do fluxo de caixa descontado (“DCF”), na data-base de 30 de setembro de 2021, sendo atualizada para 31 de janeiro de 2022 para fins da incorporação reversa ocorrida em 03 de fevereiro de 2022.

Os fluxos de caixa livres para a firma (“FCFF”) foram descontados a valor presente pelo custo médio ponderado do capital (*Weighted Average Cost of Capital* – WACC) de cada investimento que varia entre 14,3% e 10,1% e deduzidos de ativos e passivos não-operacionais na data-base.

Investimento	Premissas utilizadas para a avaliação da receita.
Auren Comercializadora	Volume: projeção calculada até o ano de 2037, prazo máximo dos contratos existentes. Preço médio: para os contratos existentes foi utilizado o preço médio ponderado dos contratos, para os novos a curva média da DCIDE acrescida de R\$ 6,65 / MWh.
CBA Energia	Volume: projeção calculada a partir da garantia física até março de 2040, prazo final de concessão. Preço médio: para os anos de 2021 a 2027 com base em contratos já firmados e a partir de 2028 com base na curva média da DCIDE, acrescido de IPCA.
Pollarix	Volume: projeção calculada a partir da garantia física até novembro de 2042, prazo final de concessão. Preço médio: para os anos de 2021 a 2032 com base em contratos já firmados e a partir de 2033 com base na curva média da DCIDE, acrescido de IPCA.
Pinheiro Machado	Volume: projeção calculada a partir da garantia física até novembro de 2032, prazo final de concessão. Preço médio: para os anos de 2021 a 2027 com base em contratos já firmados e a partir de 2028 com base na curva média da DCIDE, acrescido de IPCA.

Item	Premissa utilizadas para a avaliação dos investimentos
Impostos	Para todos os investimentos: IRCS: considerou-se regime de lucro real, com base em alíquota de 34% e prejuízos fiscais acumulados; Projetados com base nas alíquotas sobre as receitas brutas (média histórica): – PIS / COFINS: 9,25% Encargos setoriais (TFSEE, P&D e CFURH).
Depreciação	Para todos os investimentos: Ativos existentes e novos: considerou-se taxa média contábil (média histórica), considerou-se depreciação e amortização linear
Capex	Para todos os investimentos: O capex projetado foi considerado apenas o investimento necessário para a manutenção dos ativos.
Opex	Para todos os investimentos: Foram projetados e segregados entre custos e despesas fixas e variáveis conforme o histórico médio de cada ativo acrescido de IPCA.

(b) Incorporação de ações CESP

Em 15 de fevereiro de 2022, conforme descrito no item 1.1.2 (d), foi realizada Assembleia Geral Extraordinária da controlada CESP (“AGE”).

No processo da incorporação de ações o Comitê realizou uma análise de avaliação do valor econômico da CESP, resultando em um patrimônio líquido de R\$ 9.142.189, com data de avaliação de 30 de setembro de 2021. A

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

participação dos não controladores da CESP era de 59,9942%, o que corresponde ao valor econômico no montante de R\$ 5.484.783, a diferença entre o saldo contábil do patrimônio líquido da CESP, na data da efetivação da operação, para o valor econômico constituiu-se o ágio em transação de capital, conforme composição a seguir:

Incorporação de ações CESP	Valor
Valor justo econômico da CESP avaliado pelo Comitê Independente	9.142.189
Valor justo econômico da CESP - participação dos não controladores 59,9942%	5.484.783
Ágio em transação de capital	(928.840)
Participação dos não controladores da CESP reconhecidos no investimento da Auren	4.555.943
Constituição de reserva de capital na Auren referente mais valia de imobilizado oriundo da aquisição em 2018	56.641
Impostos diferidos sobre mais valia de imobilizado oriundo da aquisição em 2018	(19.258)
Constituição de reserva de capital na Auren referente mais valia de imobilizado	37.383
Valor por ação	17,8296
Resgate das Ações Preferenciais - em lote de mil ações	4.405
Resgate de ações dos não controladores	(78.539)
Total de incremento no patrimônio líquido da Auren	4.514.787

6 Receita

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

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

Leilões de Energia Eólica: representados por venda de energia proveniente da geração dos parques eólicos, no âmbito de contratação por disponibilidade no mercado regulado, conforme participação em leilões de energia nova ("LEN") e leilões de energia de reserva ("LER").

Leilões de Energia Hídrica: representados por venda de energia proveniente da geração hídrica, pela controlada CESP, às distribuidoras no âmbito de contratos firmados no ambiente regulado, conforme participação em leilões.

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

Energia de curto prazo CCEE: decorre da contabilização do mercado de curto prazo, ou seja, as disparidades entre recursos e requisitos de energia, valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças ("PLD").

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado							
	1/4/2022 a 30/6/2022		1/4/2021 a 30/6/2021		1/1/2022 a 30/6/2022		1/1/2021 a 30/6/2021	
	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil
Receita bruta								
Venda de energia								
Contratos bilaterais	1.570.848	378.760	1.702.542	385.945	3.177.094	783.620	3.622.302	826.204
Operações de <i>trading</i>	2.357.563	507.360	440.891	80.300	4.053.551	901.579	786.702	138.604
Partes relacionadas - <i>trading</i> (Nota 25)	1.021.355	356.174	69.888	20.279	1.724.581	577.978	190.187	47.715
Leilões de Energia Hídrica	489.544	136.587	487.942	124.448	1.011.482	277.525	1.009.027	254.825
Leilões de Energia Eólica	581.389	137.959	581.389	130.715	1.149.298	264.062	1.117.115	238.916
Provisão de ressarcimento (Nota 22)	-	(6.192)	-	(69.212)	-	(19.646)	-	(90.175)
Energia de curto prazo - CCEE	-	9.084	-	2.605	-	18.524	-	26.528
	<u>6.020.700</u>	<u>1.519.732</u>	<u>3.282.652</u>	<u>675.080</u>	<u>11.116.006</u>	<u>2.803.642</u>	<u>6.725.333</u>	<u>1.442.617</u>
Outras receitas								
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(19.830)	-	(5)	-	(46.221)
Suprimento em regime de cotas - UHE Paraíba	-	2.181	-	-	-	2.181	-	-
Venda de crédito de carbono	-	3.368	-	-	-	3.368	-	-
Serviços - Partes relacionadas (Nota 25)	-	827	-	-	-	1.503	-	-
Outras receitas	-	1.131	-	705	-	2.374	-	1.410
	<u>-</u>	<u>7.507</u>	<u>-</u>	<u>(19.125)</u>	<u>-</u>	<u>9.421</u>	<u>-</u>	<u>(44.811)</u>
	<u>5.954.033</u>	<u>1.527.239</u>	<u>3.282.652</u>	<u>655.955</u>	<u>11.116.007</u>	<u>2.813.063</u>	<u>6.725.333</u>	<u>1.397.806</u>
Deduções sobre a receita bruta								
PIS e COFINS sobre receitas operacionais	-	(118.176)	-	(60.132)	-	(241.639)	-	(125.812)
ICMS sobre receitas operacionais	-	(46.560)	-	-	-	(46.560)	-	-
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	(9.320)	-	(8.916)	-	(19.718)	-	(19.144)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	(4.122)	-	(3.522)	-	(8.460)	-	(7.706)
Quota para a reserva global de reversão - RGR	-	(441)	-	(446)	-	(881)	-	(892)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE	-	(1.868)	-	(1.795)	-	(3.708)	-	(3.584)
Imposto sobre serviços - ISS	-	(97)	-	(40)	-	(184)	-	(61)
	<u>-</u>	<u>(180.584)</u>	<u>-</u>	<u>(74.851)</u>	<u>-</u>	<u>(321.150)</u>	<u>-</u>	<u>(157.199)</u>
Receita líquida	<u>5.954.033</u>	<u>1.346.655</u>	<u>3.282.652</u>	<u>581.104</u>	<u>11.116.007</u>	<u>2.491.913</u>	<u>6.725.333</u>	<u>1.240.607</u>

(*) MWh – Mega watt-hora, não revisado pela auditoria.

A variação, principalmente, nas operações de *trading* e partes relacionadas referem-se às operações realizadas pela Auren Comercializadora, a qual a partir de fevereiro de 2022 passou a compor o saldo consolidado (nota 1.1.2(b)).

7 Custos e despesas

					Consolidado	
					1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021
	Custo com energia elétrica (Nota 7.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(817.165)	-	-	-	(817.165)	(197.183)
Depreciação e amortização	-	(139.081)	(1.634)	(20.475)	(161.190)	(131.844)
Encargos de uso da rede elétrica	(56.263)	-	-	-	(56.263)	(44.965)
Provisão (reversão) para litígios	-	-	-	(33.480)	(33.480)	7.937
Pessoal	-	(6.405)	(50.460)	-	(56.865)	(22.531)
Serviços de terceiros	-	(8.819)	(31.034)	-	(34.617)	(15.276)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(14.760)	-	-	(14.760)	(11.985)
Amortização de mais valia	-	-	-	(8.866)	(8.866)	(8.541)
Aluguéis e arrendamentos	-	(2.601)	(1.023)	-	(3.624)	(2.602)
Seguros	-	(1.954)	(989)	-	(2.943)	(2.089)
Impostos, taxas e contribuições	-	(685)	(1.338)	(29)	(2.052)	(994)
Materiais, manutenção e conservação	-	(2.233)	(3.593)	-	(5.826)	(6.251)
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(924)	(924)	-
Contratos futuros de energia	-	-	-	(13.750)	(13.750)	(33.696)
Outras receitas (despesas), líquidas	-	3.625	(3.042)	(1.381)	(6.034)	(4.465)
	(873.428)	(172.913)	(93.113)	(78.905)	(1.218.359)	(474.485)

					Consolidado	
					1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Custo com energia elétrica (Nota 7.1)	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(1.455.026)	-	-	-	(1.455.026)	(419.724)
Depreciação e amortização	-	(276.429)	(7.940)	(34.125)	(318.494)	(264.166)
Encargos de uso da rede elétrica	(111.031)	-	-	-	(111.031)	(89.381)
Provisão (reversão) para litígios (Nota 23) (i)	-	-	-	(78.872)	(78.872)	210.809
Pessoal	-	(12.965)	(87.130)	-	(100.095)	(46.289)
Serviços de terceiros	-	(12.241)	(53.810)	-	(60.815)	(28.472)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(28.979)	-	-	(28.979)	(23.028)
Amortização de mais valia	-	-	-	(17.804)	(17.804)	(17.482)
Aluguéis e arrendamentos	-	(4.546)	(2.271)	-	(6.817)	(5.243)
Seguros	-	(3.503)	(2.259)	-	(5.762)	(3.795)
Impostos, taxas e contribuições	-	(987)	(2.815)	(29)	(3.831)	(2.819)
Materiais, manutenção e conservação	-	(3.098)	(3.999)	-	(7.097)	(9.297)
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(1.719)	(1.719)	(39.781)
Contratos futuros de energia (Nota 19)	-	-	-	(7.940)	(7.940)	(14.436)
Outras despesas	-	(743)	(5.522)	(486)	(11.987)	(3.918)
	(1.566.057)	(343.491)	(165.746)	(140.975)	(2.216.269)	(757.022)

- (i) A variação do grupo de “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas” se dá, principalmente, pela movimentação do saldo de provisão (reversão) para litígios, sendo provisão no montante de R\$ 78.894 em 30

de junho de 2022 contra reversão de R\$ 210.809 em 30 de junho de 2022. Para mais informações vide nota 23.

			Controladora	
	1/4/2022 a 30/6/2022		1/4/2021 a 30/6/2021	
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(2.106)	(20.475)	(22.581)	(901)
Serviços de terceiros	(10.710)	-	(7.514)	(4.805)
Pessoal	(15.986)	-	(15.986)	(2.498)
Impostos, taxas e contribuições	(573)	-	(573)	1
Aluguéis e arrendamentos	(1.195)	-	(1.195)	(59)
Outras despesas	(1.997)	(5)	(5.198)	(1.393)
	(32.567)	(20.480)	(53.047)	(9.655)

			Controladora	
	1/1/2022 a 30/6/2022		1/1/2021 a 30/6/2021	
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Depreciação e amortização	(4.049)	(34.125)	(38.174)	(1.802)
Serviços de terceiros	(24.607)	-	(21.411)	(8.171)
Pessoal	(25.117)	-	(25.117)	(4.092)
Impostos, taxas e contribuições	(705)	-	(705)	(103)
Aluguéis e arrendamentos	(2.157)	-	(2.157)	(107)
Outras despesas	(1.875)	(55)	(5.126)	(1.681)
	(58.510)	(34.180)	(92.690)	(15.956)

7.1 Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Energia comprada				
Energia comprada para revenda	(103.084)	(102.901)	(182.611)	(223.260)
Partes relacionadas - <i>trading</i>	(75.881)	(5.447)	(135.591)	(37.558)
Operações de <i>trading</i>	(613.631)	(71.968)	(1.092.106)	(139.111)
Serviços de operação - <i>trading</i>	(14.833)	-	(22.619)	-
Prêmio repactuação do risco hidrológico	(7.193)	(6.536)	(14.307)	(12.999)
Energia de curto prazo - CCEE	(2.489)	(7.540)	(7.648)	(4.005)
Outros custos	(54)	(2.791)	(144)	(2.791)
	(817.165)	(197.183)	(1.455.026)	(419.724)
Uso da rede elétrica				
Encargos de uso da rede elétrica	(56.263)	(44.965)	(111.031)	(89.381)
	(56.263)	(44.965)	(111.031)	(89.381)
	(873.428)	(242.148)	(1.566.057)	(509.105)

A variação nas operações de *trading* e partes relacionadas referem-se às operações realizadas pela Auren Comercializadora, a qual a partir de fevereiro de 2022 passou a compor o saldo consolidado (nota 1.1.2(b)).

8 Resultado financeiro líquido

	Consolidado			
	1/4/2022 a 30/06/2022	1/4/2021 a 30/06/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Receitas financeiras				
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva (i)	98.365	9.331	161.828	15.331
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	4.592	-	25.425	190
Atualização do saldo de depósitos judiciais	3.224	1.249	6.094	3.284
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(3.533)	(309)	(5.864)	(519)
Outras receitas financeiras	1.240	1.445	2.479	1.199
	<u>103.888</u>	<u>11.716</u>	<u>189.962</u>	<u>19.485</u>
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (ii)	(53.581)	(54.639)	(118.305)	(106.769)
Atualização monetária (iii)	(94.990)	(37.302)	(156.547)	(82.404)
Atualização monetária sobre provisão para litígios (iv)	(29.459)	(62.536)	(76.160)	(128.259)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	(38.103)	(39.531)	(76.205)	(79.061)
Resilição contratual bancária (v)	(27.999)	-	(27.999)	-
Encargos sobre operações de desconto	(13.734)	-	(21.873)	-
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	(4.394)	-	(12.682)	(274)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento (Nota 22)	(5.260)	-	(11.106)	-
Apropriação de custos de captações	(3.783)	-	(7.508)	(6.736)
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	-	-	(2.497)	(1.832)
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	(4.299)	(3.490)	(8.598)	(6.520)
Atualização monetária sobre acordos judiciais	(1.805)	(6.369)	(3.134)	(6.369)
Ajuste a valor presente sobre UBP	(1.389)	(1.747)	(2.881)	(2.960)
Atualização monetária sobre fornecedores	(1.291)	(1.119)	(2.360)	(1.119)
Outras despesas financeiras	(11.253)	(4.936)	(13.995)	(7.068)
	<u>(291.340)</u>	<u>(211.669)</u>	<u>(541.850)</u>	<u>(429.371)</u>
	<u>(187.452)</u>	<u>(199.953)</u>	<u>(351.888)</u>	<u>(409.886)</u>
Controladora				
	1/4/2022 a 30/06/2022	1/4/2021 a 30/06/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Receitas financeiras				
Rendimento sobre equivalentes de caixa (i)	47.862	1.432	77.047	1.880
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	5.227	-	25.989	-
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(2.185)	(67)	(3.622)	(90)
Outras receitas financeiras	69	13	151	58
	<u>50.973</u>	<u>1.378</u>	<u>99.565</u>	<u>1.848</u>
Despesas financeiras				
Juros sobre debêntures (ii)	(10.161)	-	(18.589)	-
Resilição contratual bancária (v)	(27.999)	-	(27.999)	-
Ajuste a valor presente da operação de alienação de investidas	(4.252)	-	(12.398)	-
Atualização monetária sobre fornecedores	(1.291)	(588)	(2.360)	(1.119)
Outras despesas financeiras	(337)	(545)	(866)	(549)
	<u>(44.040)</u>	<u>(1.133)</u>	<u>(62.212)</u>	<u>(1.668)</u>
	<u>6.933</u>	<u>245</u>	<u>37.353</u>	<u>180</u>

- (i) O incremento no saldo de rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva refere-se, substancialmente, aos montantes disponíveis em CDBs e quotas de investimentos, advindos do aporte de capital na Auren e a liberação de empréstimo junto ao BNDES nos parques eólicos de VDP II e III.
- (ii) O montante de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures, em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 167.598, sendo que o montante de R\$ 49.293 foi capitalizado no imobilizado, resultando no efeito líquido em despesas financeiras consolidadas de R\$ 118.305. Não houve capitalização de juros no período comparativo. A Controladora teve a emissão de debêntures em dezembro de 2021, motivo pelo qual não possui juros sobre debêntures no período comparativo.
- (iii) O acréscimo no saldo em relação ao período comparativo está atrelado à variação monetária sobre as captações de empréstimos junto ao BNDES, realizadas em agosto de 2021, dos parques eólicos de VDP II e III, e da variação monetária sobre a 12ª emissão de debêntures da CESP.
- (iv) Redução da atualização monetária devido às reversões de provisões das esferas cíveis e trabalhistas, realizadas a partir do primeiro semestre de 2021 e aos pagamentos efetuados no período (nota 23 (a)).
- (v) Gasto com reserva de linha de crédito para financiamento não utilizada pela Companhia.

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

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Caixa				
Caixa e bancos	34.673	24.520	194	54
	<u>34.673</u>	<u>24.520</u>	<u>194</u>	<u>54</u>
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	1.932.574	1.251.551	906.482	324.943
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	-	49.085	-	-
Operações compromissadas	17	35.020	-	-
Quotas de fundos de investimento (a)	1.237.531	235.642	669.273	58.152
	<u>3.170.122</u>	<u>1.571.298</u>	<u>1.575.755</u>	<u>383.095</u>
Caixa e equivalentes de caixa	<u>3.204.795</u>	<u>1.595.818</u>	<u>1.575.949</u>	<u>383.149</u>
Aplicações financeiras				
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	142.899	77.751	-	-
	<u>142.899</u>	<u>77.751</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Fundo de liquidez - Conta reserva (i)				
Circulante	6.272	6.153	-	-
Não circulante	107.392	100.048	-	-
	<u>113.664</u>	<u>106.201</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>3.461.358</u>	<u>1.779.770</u>	<u>1.575.949</u>	<u>383.149</u>

O aumento de R\$ 1.553.275 no saldo consolidado de caixa e equivalentes de caixa refere-se substancialmente, ao aumento de capital realizado pelo acionista CPP Investments, mediante transferência bancária (nota 1.1.2(c)), parcialmente compensados pelos pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures, bem como aquisições de ativos imobilizado e intangível.

Em 30 de junho de 2022, as aplicações financeiras possuem taxa média de remuneração entre 98 % e 106% do CDI.

Auren Energia S.A.
Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Os empréstimos e financiamentos das controladas de Piauí I e Araripe III exigem a manutenção do fundo de liquidez em conta reserva como garantia, correspondente a 3 (três) vezes o valor da prestação do serviço da dívida.

(a) Quotas de fundo de investimento

As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo do Grupo Votorantim e ao Fundo Aquilae. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos e operações compromissadas, os quais apresentaram taxa média de remuneração de 100,36% CDI no período findo em 30 de junho de 2022.

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Quotas de fundos de investimento				
Operações compromissadas	536.412	6.510	455.782	6.510
Títulos públicos	703.915	229.132	213.491	51.642
	1.240.327	235.642	669.273	58.152

9.1 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

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

	Consolidado		Controladora	
	Rating local		Rating local	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
AAA	3.376.596	1.663.551	1.575.942	383.145
AA+	-	29.700	-	-
AA	84.744	86.510	7	4
Sem rating	18	9	-	-
	3.461.358	1.779.770	1.575.949	383.149

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

10 Contas a receber de clientes

a) Composição

	Consolidado	
	30/6/2022	31/12/2021
Operações de trading	186.505	41.054
Contratos bilaterais	124.295	145.701
Partes relacionadas (Nota 25)	108.671	11.171
Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna	2.181	-
Leilões de Energia Hídrica	60.917	62.398
Leilões de Energia Eólica	55.774	55.609
Energia de curto prazo - CCEE	11.291	12.698
	549.634	328.631

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Conforme mencionado na nota 1.1.2 (b), a partir de fevereiro de 2022, a Auren passou a deter 100% de participação na Auren Comercializadora, e a variação no período refere-se, substancialmente, ao efeito da inclusão dessa controlada na consolidação, aumentando os montantes nas operações de *trading* e partes relacionadas.

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, as controladas da Companhia não possuem saldos vencidos nem contas cujo recebimento seja considerado duvidoso; e dessa forma nenhuma provisão para perdas com tais recebíveis foi constituída.

b) Vencimentos de contas a receber

	Consolidado	
	30/6/2022	31/12/2021
A vencer	545.401	326.894
Vencidos até 3 meses	809	1.737
Vencidos de 3 a 6 meses	764	-
Vencidos acima de 6 meses	2.660	-
	549.634	328.631

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

11 Cauções e depósitos judiciais

	Consolidado						
						1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Cíveis	Trabalhistas	Tributários	Outros depósitos	Cauções	Total	Total
Saldo no início do período	161.273	19.533	13.273	16	1.873	195.968	260.496
Adições	10	6.127	4	-	322	6.463	2.902
Atualizações	5.101	908	46	6	33	6.094	3.284
Convertidos/ Levantados	(18.553)	(5.580)	-	-	(203)	(24.336)	(7.586)
(-) Baixas	(3.193)	(1.023)	-	-	-	(4.216)	(41.613)
Saldo final do período	144.638	19.965	13.323	22	2.025	179.973	217.483

A redução no saldo de depósitos judiciais ocorreu, substancialmente, pela conversão dos depósitos referente às esferas cíveis e trabalhistas, com a finalização de processos, os quais já estavam provisionados no passivo, na rubrica de provisão para litígios.

12 Ativo sujeito à indenização

						Consolidado	
						30/6/2022	31/12/2021
	Três Irmãos	Ilha Solteira	Jupia	Jaguari	Total	Total	
Composição do ativo sujeito a indenização							
Ativo sujeito à indenização	3.529.080	2.165.858	642.318	27.589	6.364.845	6.364.845	
Ajuste para <i>impairment</i>	-	(1.657.484)	(337.826)	(7.818)	(2.003.128)	(2.003.128)	
Ajuste ativo contingente	(1.811.718)	(506.346)	(304.492)	-	(2.622.556)	(2.622.556)	
Ativo sujeito a indenização (líquido)	1.717.362	2.028	-	19.771	1.739.161	1.739.161	

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Trata-se de valor a receber pela controlada CESP junto ao Governo Federal oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia, Ilha Solteira e Jaguari. Não houve movimentações de saldos ou alteração no status das discussões em curso, no período em relação as divulgações da Nota 9 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13 Investimentos

a) Composição

	Informações em 30 de junho de 2022				Resultado de equivalência patrimonial	Consolidado
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2022 a 30/6/2022	Saldo
						30/6/2022
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial						
Coligadas						
CBA Energia Participações S.A.	274.671	55.021	66,67	-	31.086	185.278
Pollarix S.A.	321.906	71.542	66,67	-	48.160	222.722
Pinheiro Machado Participações S.A.	38.638	14.909	50,00	-	6.269	19.319
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.	8.846	(642)	50,00	50,00	(1.029)	4.423
Ágio						
CBA Energia Participações S.A.					-	316.248
Pollarix S.A.					-	231.135
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.					(495)	36.598
					83.991	1.015.723

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora							
	Informações em 30 de junho de 2022				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	30/6/2022	31/12/2021
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	447.167	(11.720)	100,00	100,00	(11.720)	(72.105)	447.167	444.388
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	326.787	23.477	100,00	100,00	23.477	21.649	326.787	303.310
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	158.579	(1.617)	100,00	100,00	(1.617)	(1.203)	158.579	87.050
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (i)	107.676	38	51,00	100,00	38	(739)	107.676	100.017
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (i)	98.852	(29)	51,00	100,00	(29)	(751)	98.852	93.664
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (i)	27.982	(643)	51,00	100,00	(643)	(248)	27.982	28.626
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	6.344	(9)	100,00	100,00	(9)	3,00	6.344	253
MRTV Comercializadora de Energia Ltda.	994	-	100,00	100,00	-	-	994	994
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	45.821	(869)	50,00	50,00	(435)	(148)	22.911	19.851
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	58.324	(876)	50,00	50,00	(438)	(151)	29.162	19.752
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	58.167	(906)	50,00	50,00	(453)	(201)	29.084	19.781
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	46.111	(1.591)	50,00	50,00	(796)	(146)	23.057	19.851
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	46.194	(931)	50,00	50,00	(465)	(151)	23.098	19.778
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	43.782	(845)	50,00	50,00	(422)	(149)	21.892	19.814
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	38.886	(546)	50,00	50,00	(273)	(219)	19.443	19.716
Jaiba V Holding S.A.	54.839	(31)	100,00	100,00	(31)	-	54.839	41.870
Hélios IV Geração de Energia Ltda.	(2.923)	(3.024)	100,00	100,00	(3.024)	-	(2.923)	1
CESP - Companhia Energética de São Paulo	7.574.733	(8.829)	100,00	100,00	(15.074)	39.074	7.574.733	3.033.865
Auren Comercializadora. (iii)	156.146	(19.385)	100,00	100,00	(19.385)	-	156.146	-
Coligadas								
CBA Energia Participações S.A. (ii e iii)	274.671	55.021	66,67	-	31.086	-	185.278	-
Pollarix S.A. (ii e iii)	321.906	71.542	66,67	-	48.160	-	222.722	-
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii e iii)	38.638	14.909	50,00	-	6.269	-	19.319	-
Ágio								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(2.878)	(2.879)	90.162	93.040
CESP - Companhia Energética de São Paulo					(11.850)	(5.842)	84.613	39.822
Auren Comercializadora					-	-	420.969	-
CBA Energia Participações S.A.					-	-	316.248	-
Pollarix S.A.					-	-	231.135	-
					39.488	(24.206)	10.696.269	4.405.443

(i) Houve a alienação de participação dessas investidas, porém cláusulas contratuais garantem à Companhia o controle sobre a totalidade do retorno desses investimentos, razão pela qual estão sendo consolidados em 100%.

(ii) Os resultados de investimento registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de junho de 2022, 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

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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 montante de equivalência patrimonial demonstrado nas investidas Auren Comercializadora, CBA Energia, Pollarix e Pinheiro Machado refere-se aos meses de fevereiro a junho de 2022, após o aporte de capital e a transferência das participações para a Auren, resultado da incorporação reversa da VGE ocorrida em 03 de fevereiro de 2022 (Nota 1.1.2 (b)).

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

b) Movimentação

	Nota	Consolidado	Controladora	
		1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Saldo no início do período		-	4.405.443	3.943.471
Equivalência patrimonial		83.991	39.488	(24.206)
Ajuste de avaliação patrimonial de instrumentos financeiros derivativos		-	-	14.915
Perda na participação de investida		-	-	(1.333)
Incorporação reversa VGE - saldos patrimoniais de investimentos				
CBA Energia Participações S.A.	1.1.2 (b)	221.726	221.726	-
Pollarix S.A.	1.1.2 (b)	248.073	248.073	-
Pinheiro Machado Participações S.A.	1.1.2 (b)	13.051	13.051	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	1.1.2 (b)	-	122.230	-
Incorporação reversa VGE - saldos de ágio e investimentos				
CBA Energia Participações S.A.	1.1.2 (b)	316.248	316.248	-
Pollarix S.A.	1.1.2 (b)	231.135	231.135	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	5 (a)	-	420.969	-
Incorporação de ações CESP - ao valor econômico				
Aporte a valor econômico CESP	5 (b)	-	4.555.943	-
Mais valia de imobilizado	5 (b)	-	56.641	-
Empresa incorporada incluída na consolidação		42.545	-	-
Aumento de capital em controladas - via transferência bancária	1.1.2 (h)	-	206.368	156.313
Aumento de capital em controladas - via transferência de ativos		-	-	114.265
Cisão parcial em controlada		-	-	(32.384)
Deliberação de dividendos adicionais CESP		-	-	(102.572)
Deliberação de dividendos adicionais CBA Energia	1.1.2 (l)	(67.535)	(67.535)	-
Deliberação de dividendos adicionais Pollarix	1.1.2 (l)	(73.511)	(73.511)	-
Saldo no final do período		1.015.723	10.696.269	4.068.469

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

14 Imobilizado

a) Composição e movimentação

										Consolidado	
										1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Aerogeradores	Desmobilização de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Obras em andamento	Total	Total
Saldo no início do período											
Custo	265.789	2.065.691	2.536.183	8.120.326	2.738.398	255.868	6.984	5.179	724.851	16.719.269	16.248.490
Depreciação acumulada	(21.681)	(1.492.078)	(1.624.459)	(4.086.143)	(552.989)	(52.671)	(5.327)	(3.105)	-	(7.838.453)	(7.423.072)
Ajuste a valor a justo de imobilizado na alocação de preço de compra - CESP	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	-	188.821	-
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(83.730)	-	(89.137)	83.512	-	-	-	-	-	(89.355)	-
Saldo líquido no início do período	1.019.302	573.613	1.135.206	3.134.973	2.185.409	203.197	1.657	2.074	724.851	8.980.282	8.825.418
Adições (i)	-	-	-	-	-	-	-	-	975.118	975.118	48.540
Baixa	-	-	(734)	-	-	-	-	-	-	(734)	(468)
Depreciação	(3.896)	(24.286)	(19.560)	(107.681)	(61.203)	(11.688)	(214)	(171)	-	(228.699)	(233.116)
Amortização de ajuste a valor justo	(14.158)	-	(15.714)	14.946	-	-	-	-	-	(14.926)	(14.603)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	-	-	-	-	625	625	-
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	443	385	-	-	-	-	1.534	30.192	32.554	-
Transferências (ii)	-	892	23.822	-	-	-	-	-	(25.377)	(663)	(490)
	1.001.248	550.662	1.123.405	3.042.238	2.124.206	191.509	1.443	3.437	1.705.409	9.743.557	8.625.281
Custo	265.789	2.067.026	2.559.656	8.120.326	2.738.398	255.868	6.984	6.713	1.705.409	17.726.169	16.296.072
Depreciação acumulada	(25.577)	(1.516.364)	(1.644.019)	(4.193.824)	(614.192)	(64.359)	(5.541)	(3.276)	-	(8.067.152)	(7.656.188)
Ajuste a valor a justo de imobilizado na alocação de preço de compra - CESP	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	-	188.821	-
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(97.888)	-	(104.851)	98.458	-	-	-	-	-	(104.281)	(14.603)
Saldo líquido no final do período	1.001.248	550.662	1.123.405	3.042.238	2.124.206	191.509	1.443	3.437	1.705.409	9.743.557	8.625.281
Taxas médias anuais de depreciação - %	3	3	5	2	5	10	20	20			

(i) Os custos de empréstimos e financiamentos, líquidos dos rendimentos das aplicações financeiras, capitalizados no imobilizado no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, representou o montante consolidado de R\$ 49.294. Não houve capitalização de juros no período comparativo. Vide, abaixo, detalhamento do saldo de obras em andamento.

(ii) O saldo apresentado refere-se a 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

	Controladora	
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Obras em andamento (i)	Obras em andamento
Saldo no início do período		
Custo	3.331	159.969
Saldo líquido no início do período	3.331	159.969
Adições	6.002	5.689
Efeito de incorporação reversa	625	-
Transferências (ii)	(134)	(114.265)
	9.824	51.393
Custo	9.824	51.393
Saldo líquido no final do período	9.824	51.393

- (i) A partir de junho de 2021, a Companhia efetuou aportes de capital em suas controladas, com a transferências de ativo imobilizado, motivo pelo qual os saldos apresentados em 30 de junho de 2022 de obras em andamento apresentam variação relevante em relação ao mesmo período comparativo.
- (ii) O montante de R\$ 114.265 refere-se a transferências realizadas pela Auren de seu ativo imobilizado em andamento, sob a forma de aporte de capital, para as empresas controladas de VDP II e III, no período findo em 30 de junho de 2021.

b) Obras em andamento

	Consolidado	
	30/6/2022	31/12/2021
Projetos		
Construção dos parques eólicos - Complexos VDP II e III	1.633.043	680.195
Projeto Corumbá - GO (i)	30.325	-
Modernização	41.186	43.995
Outros	855	661
	1.705.409	724.851

- (i) 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.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

15 Intangível

a) Composição e movimentação

											Consolidado	
											1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Autorização ANEEL	Power Purchase Agreement	Repactuação risco hidrológico	Softwares	Direitos de outorga	Direito de concessão de investimentos hídricos (i)	Ágio Auren Comercializadora (i)	UBP	Intangível em andamento (ii)	Total	Total
Saldo no início do período												
Custo	255.687	17.633	96.778	508.656	31.165	1.398.703	-	-	183.119	117.719	2.609.460	1.919.781
Amortização acumulada	(11.277)	(2.180)	(19.416)	(44.944)	(24.127)	(124.902)	-	-	(16.182)	-	(243.028)	(149.013)
Saldo líquido no início do período	244.410	15.453	77.362	463.712	7.038	1.273.801	-	-	166.937	117.719	2.366.432	1.770.768
Adições	-	-	-	-	-	-	1.119.573	420.969	449	9.399	1.550.390	1.648
Amortização	(3.861)	-	-	(26.168)	(2.149)	(19.030)	(34.124)	-	(2.489)	-	(87.821)	(30.276)
Amortização de ajuste a valor justo	-	(282)	(2.596)	-	-	-	-	-	-	-	(2.878)	(2.879)
Efeito de incorporação reversa	-	-	-	-	207	-	-	-	-	-	207	-
Empresa incorporada incluída na consolidação	-	-	-	-	1.742	-	-	-	-	-	1.742	-
Transferências (ii)	-	-	-	-	1.024	-	-	-	-	(361)	663	490
Saldo final do período	240.549	15.171	74.766	437.544	7.862	1.254.771	1.085.449	420.969	164.897	126.757	3.828.735	1.739.751
Custo	255.687	17.633	96.778	508.656	34.138	1.398.703	1.119.573	420.969	183.568	126.757	4.162.462	1.921.919
Amortização acumulada	(15.138)	(2.462)	(22.012)	(71.112)	(26.276)	(143.932)	(34.124)	-	(18.671)	-	(333.727)	(182.168)
Saldo líquido no final do período	240.549	15.171	74.766	437.544	7.862	1.254.771	1.085.449	420.969	164.897	126.757	3.828.735	1.739.751
Taxas médias anuais de amortização - %	3			8	5	3	3		3			

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

					Controladora	
					1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Softwares	Direito de concessão de investimentos hídricos (i)	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do período						
Custo	210.926	-	-	74.637	285.563	123.261
Amortização acumulada	(3.815)	-	-	-	(3.815)	(294)
Saldo líquido no início do período	207.111	-	-	74.637	281.748	122.967
Adições	-	-	1.119.573	5.204	1.124.777	-
Amortização	(3.222)	(31)	(34.124)	-	(37.377)	(1.760)
Efeito de incorporação reversa	-	207	-	-	207	-
Transferências	-	134	-	-	134	-
Saldo final do período	203.889	310	1.085.449	79.841	1.369.489	121.207
Custo	210.926	341	1.119.573	79.841	1.410.681	123.261
Amortização acumulada	(7.037)	(31)	(34.124)	-	(41.192)	(2.054)
Saldo líquido no final do período	203.889	310	1.085.449	79.841	1.369.489	121.207
Taxas médias anuais de amortização - %	3	5	5			

- (i) Refere-se ao ajuste a valor justo dos ativos incorporados pela Auren, e é composto por: (i) R\$ 1.119.573 de direito de concessão de investimentos hídricos, com relação à mais valia das investidas CBA Energia, Pollarix e Pinheiro Machado; e (ii) R\$ 420.969 de ágio da Auren Comercializadora, conforme nota 5 (a) de combinação de negócios.
- (ii) O saldo de intangível em andamento refere-se a projetos solares e eólicos adquiridos de terceiros.

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

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

16 Empréstimos, financiamentos e debêntures**a) Composição**

Consolidado										
30/6/2022										
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	
BNDES	TJLP+2,53%	5.355	(7.216)	106.523	104.662	-	(62.724)	1.469.321	1.406.597	1.511.259
BNDES	TLP+4,56%	-	(1.346)	17.503	16.157	-	(31.048)	1.358.196	1.327.148	1.343.305
Debêntures	IPCA+4,61% / CDI+1,56%	35.355	(6.878)	77.640	106.117	20.053	(42.531)	2.647.423	2.624.945	2.731.062
		40.710	(15.440)	201.666	226.936	20.053	(136.303)	5.474.940	5.358.690	5.585.626

Consolidado										
31/12/2021										
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total
		Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	
BNDES	TJLP+2,53%	5.433	(7.217)	101.861	100.077	-	(66.333)	1.521.611	1.455.278	1.555.355
BNDES	TLP+4,56%	-	(72)	198	126	-	(18.824)	568.641	549.817	549.943
Debêntures	IPCA+4,61% / CDI+1,56%	38.011	(6.256)	77.001	108.756	1.464	(46.517)	2.541.873	2.496.820	2.605.576
		43.444	(13.545)	179.060	208.959	1.464	(131.674)	4.632.125	4.501.915	4.710.874

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

					Controladora	
					30/6/2022	
					Não circulante	
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	
Debêntures	CDI+1,48%	20.053	(1.553)	300.000	318.500	
		20.053	(1.553)	300.000	318.500	

					Controladora	
					31/12/2021	
					Não circulante	
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	
Debêntures	CDI+1,48%	1.464	(1.790)	300.000	299.674	
		1.464	(1.790)	300.000	299.674	

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

										Consolidado
Modalidade	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
BNDES - TJLP+2,53%	53.518	103.020	108.204	112.659	117.115	130.467	151.204	166.483	568.589	1.511.259
BNDES - TLP+4,56%	(151)	41.554	61.266	61.266	61.266	61.266	61.266	61.266	934.306	1.343.305
Debêntures - IPCA+4,61% / CDI+1,64%	107.690	71.572	526.688	81.716	7.200	7.200	608.189	608.189	712.618	2.731.062
	161.057	216.146	696.158	255.641	185.581	198.933	820.659	835.938	2.215.513	5.585.626
	2,88%	3,87%	12,46%	4,58%	3,32%	3,56%	14,69%	14,97%	39,66%	100,00%

c) Movimentação

	Consolidado		Controladora
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022
Saldo no início do período	4.710.874	3.749.688	299.674
Captações	743.960	1.842	-
Provisão de juros	167.598	106.769	18.589
Atualização monetária	156.547	82.404	-
Apropriações de custos de captações	7.508	6.736	309
Adição do custo de captação	(14.033)	(34)	(72)
Juros pagos	(134.873)	(108.557)	-
Liquidações	(51.955)	(52.422)	-
Saldo no final do período	5.585.626	3.786.426	318.500

d) Captações

Em 2021, os parques eólicos dos complexos de VDP II e III firmaram contratos junto ao BNDES no montante de R\$ 1,6 bilhões para construção dos parques eólicos, com prazo de 23 anos para pagamento, tendo o vencimento da primeira parcela de principal para dezembro de 2022, ao custo de IPCA + 4,56% a.a. Até 30 de junho de 2022, foram liberados o montante de R\$ 743.960 referente a este empréstimo.

e) Garantias

Controlada	Modalidade	Garantia
Piauí I	BNDES	Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ e Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Piauí I	Debêntures	Garantia Votorantim S.A.
Piauí II e III	BNDES	Garantia Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Repasse BNDES	Garantia Auren Energia S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Debêntures	Garantia SPES ⁽ⁱⁱ⁾ ; Garantia Corporativa Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.

(i) Garantias serão liberadas após o cumprimento de determinadas obrigações previstas nos contratos.

(ii) Empresas que formam o complexo eólico Ventos do Araripe III.

f) Condições restritivas

Os empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos pela Companhia e suas controladas exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras (*covenants*), sob pena de antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo, financiamento e debênture.

A controlada CESP possui contratos de debêntures, cuja Escritura de Emissão não prevêem qualquer tipo de cláusula restritiva financeira, normalmente aplicáveis a esse tipo de operação. Porém, outras cláusulas restritivas constantes da Escritura de Emissão são constantemente monitoradas. As obrigações decorrentes das debêntures, incluindo as obrigações pecuniárias, poderão ser declaradas vencidas antecipadamente, o que poderia resultar em um impacto adverso no fluxo de caixa da CESP.

Adicionalmente, os empréstimos e financiamentos vigentes em 30 de junho de 2022 contêm cláusulas restritivas não financeiras, que exigem a obrigatoriedade da manutenção do Índice de Cobertura do Serviço de Dívida (ICSD) em 1,2 vezes apurado a cada encerramento de exercício.

A Administração da Companhia e suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas, sendo que em 30 de junho de 2022 não existe qualquer descumprimento dessas cláusulas restritivas.

17 Fornecedores

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Circulante				
Energia comprada para revenda	252.452	105.398	-	-
Energia comprada para revenda - Partes relacionadas (Nota 25)	27.910	2.770	-	-
Fornecedores de materiais e serviços	130.263	88.167	4.325	3.910
Fornecedores de materiais e serviços - Partes relacionadas (Nota 25)	119	1.950	235	1.155
Aquisição de projetos e investimentos	59	3.081	59	3.081
Encargos de uso da rede elétrica	18.859	24.212	-	-
	<u>431.882</u>	<u>225.578</u>	<u>4.619</u>	<u>8.146</u>
Não circulante				
Aquisição de projetos e investimentos	76.576	74.216	76.576	74.216
	<u>76.576</u>	<u>74.216</u>	<u>76.576</u>	<u>74.216</u>
	<u>508.458</u>	<u>299.794</u>	<u>81.195</u>	<u>82.362</u>

Conforme mencionado na nota 1.1.2 (b), a partir de fevereiro de 2022, a Auren passou a deter 100% de participação na Auren Comercializadora, e a variação no período refere-se, substancialmente, ao efeito da inclusão dessa controlada na consolidação, no montante de R\$ 262.091, com operações de energia para revenda e fornecedores de materiais e serviços.

18 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL

Os valores de imposto de renda e contribuição social demonstrados no resultado dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado			
	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(4.216)	(93.334)	7.747	73.699
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	1.433	31.734	(2.634)	(25.058)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	18.680	-	28.557	-
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(10.839)	(6.592)	(13.215)	(13.053)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	4.527	(649)	(5.011)	(712)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(339)	(15.890)	(3.760)	(15.498)
Incentivo fiscal	64	128	179	245
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	(4.820)	-	(4.820)	-
Outras adições permanentes, líquidas	(6.517)	(1.623)	(11.655)	(4.766)
IRPJ e CSLL apurados	2.189	7.108	(12.359)	(58.842)
Correntes	(22.851)	(20.654)	(49.432)	(34.525)
Diferidos	25.040	27.762	37.073	(24.317)
IRPJ e CSLL no resultado	2.189	7.108	(12.359)	(58.842)

	Controladora			
	1/4/2022 a 30/6/2022	1/4/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	(13.560)	(72.050)	(15.849)	(39.982)
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	4.609	24.497	5.389	13.594
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	11.068	(21.298)	13.426	(8.230)
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(5.858)	(5.353)	(4.935)	(5.353)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	4.628	1.722	(5.011)	(712)
Baixa de imposto diferido referente incorporação reversa	(4.820)	-	(4.820)	-
Outras exclusões permanentes, líquidas	1.906	1.425	2.974	2.727
IRPJ e CSLL apurados	11.533	993	7.023	2.026
Correntes	2.141	-	-	40
Diferidos	9.392	993	7.023	1.986
IRPJ e CSLL no resultado	11.533	993	7.023	2.026

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários				
Prejuízo fiscal e base negativa	1.030.378	1.035.256	-	-
Provisão <i>impairment</i>	588.560	588.560	-	-
Provisão ativo regulatório	461.031	461.031	-	-
Provisão para processos judiciais	483.286	451.982	-	-
Atualização de benefícios pós-emprego	81.935	74.085	-	-
Contratos futuros de energia	-	2.790	-	-
<i>Hedge accounting</i>	-	4.318	-	-
Outras provisões	75.600	72.149	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de ágio	(402.481)	(34.445)	(397.822)	(14.136)
Ganho por compra vantajosa da CESP	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Repactuação de risco hidrológico	(245.692)	(254.587)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(18.049)	(18.291)	-	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(14.835)	(4.774)	(8.440)	(4.057)
Contratos futuros de energia	(6.839)	-	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios de pós-emprego	540.474	532.985	-	-
Custo atribuído de imobilizado	450.706	458.615	-	-
Líquido	2.711.269	3.056.869	(719.067)	(330.998)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	3.430.877	3.408.893	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(719.608)	(352.024)	(719.067)	(330.998)

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

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Saldo no início do período	3.056.869	3.597.442	(330.998)	(330.317)
Efeitos no resultado	37.073	(24.317)	7.023	1.986
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)	-	-	-
Efeitos no resultado abrangente				
<i>Hedge accounting</i>	-	(17.235)	-	-
Saldo no final do período	2.711.269	3.555.890	(719.067)	(328.331)

19 Contratos futuros de energia

(a) Composição

	30/6/2022			Consolidado 31/12/2021		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	1.769.829	(1.714.920)	54.909	270.815	(282.619)	(11.804)
Não circulante	3.291.566	(3.326.773)	(35.207)	341.292	(337.697)	3.595
	5.061.395	(5.041.693)	19.702	612.107	(620.316)	(8.209)

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Saldo líquido no início do período	(8.209)	(21.444)
Marcação a mercado dos contratos de energia	29.880	(18.226)
Realização	(37.820)	3.790
Outras receitas operacionais, líquidas (Nota 7)	(7.940)	(14.436)
Empresa incorporada incluída na consolidação	35.851	-
Saldo líquido final do período	19.702	(35.880)

20 UBP – Uso do Bem Público**Composição e movimentação**

	Consolidado			
	UBP	(-) Ajuste a valor presente	Passivo Líquido	Passivo Líquido
Saldo no início do período	140.547	(10.554)	129.993	155.364
Realização do ajuste a valor presente (Nota 8)	-	2.881	2.881	2.960
Reavaliação do fluxo de desembolso	467	(18)	449	1.325
Pagamentos	(21.015)	-	(21.015)	(21.512)
Saldo final do período	119.999	(7.691)	112.308	138.137
Circulante	43.647	-	43.647	40.940
Não circulante	76.352	(7.691)	68.661	97.197
	119.999	(7.691)	112.308	138.137

21 Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos**Composição e movimentação**

	Consolidado						
	Desmobilização de ativos	Licença ambiental	Termo de ajuste de conduta	Obrigações socioambientais	(-) Ajuste a valor presente	Total	Total
Saldo no início do período	721.998	217.492	53.916	6.052	(685.117)	314.341	263.813
Pagamentos	-	(8.270)	(3.845)	-	-	(12.115)	(8.433)
Realização do ajuste a valor presente (Nota 8)	-	-	-	-	8.598	8.598	6.520
Saldo no final do período	721.998	209.222	50.071	6.052	(676.519)	310.824	261.900
Circulante	-	37.873	6.759	6.052	-	50.684	38.373
Não circulante	721.998	171.349	43.312	-	(676.519)	260.140	223.527
	721.998	209.222	50.071	6.052	(676.519)	310.824	261.900

22 Provisão de ressarcimento

Composição e movimentação

	Consolidado			
		1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	
	Ressarcimento anual	Ressarcimento quadrienal	Total	Total
Saldo no início do período	204.824	128.703	333.527	140.803
Adições (i)	11.750	7.896	19.646	89.642
Realizações (ii)	-	-	-	533
Atualização monetária (Nota 8)	8.741	2.365	11.106	-
	20.491	10.261	30.752	90.175
Saldo no final do período	225.315	138.964	364.279	230.978
Circulante	225.315	119.546	344.861	221.375
Não circulante	-	19.418	19.418	9.603
	225.315	138.964	364.279	230.978

- (i) Em 12 de fevereiro de 2021, um incidente na subestação coletora que interliga as empresas do complexo Ventos do Araripe III, provocou o desligamento do transformador de força (trafo) remanescente dessa subestação. Este fato, causou a interrupção total do escoamento da geração de energia do complexo, visto que o outro transformador estava fora de operação em decorrência do sinistro ocorrido em junho de 2020, sendo a primeira ocorrência. O parque retornou parcialmente à operação comercial no dia 29 de abril de 2021, data final do conserto do transformador relativo à primeira ocorrência.
- A interrupção do escoamento da geração de energia do complexo foi refletida na provisão para ressarcimento anual que as empresas apuram mensalmente em razão da efetiva geração de energia, com consequente redução na receita líquida das empresas, até que a situação fosse normalizada. Este impacto tende a ser minimizado em razão de apólice de seguro que as controladas possuem para os principais riscos associados aos ativos, incluindo danos aos transformadores, com cobertura para danos materiais e lucros cessantes.
- A Administração acionou a seguradora para avaliação do caso e tratativas quanto à indenização cabível, cuja decisão dependerá do parecer final por parte da perícia conduzida pela seguradora.
- Até a data de aprovação dessas demonstrações financeiras intermediárias a Administração não havia recebido o parecer da seguradora relativo à indenização.
- (ii) A ANEEL emitiu o Despacho nº 2.303/2019 determinando à CCEE que proceda à suspensão dos ressarcimentos estabelecidos na Contratação de Energia Elétrica no Ambiente Regulado, referentes aos anos contratuais apurados a partir de agosto de 2019, até a decisão final sobre o resultado da instauração da Audiência Pública nº 034/2019 que visa regular os procedimentos e critérios para apuração da restrição de operação por *constrained-off* de usinas eólicas. Em 29 de abril de 2022, a ANEEL aprovou a versão 2.0 das regras de comercialização que regulamenta a metodologia para cálculo de energia não fornecida decorrente de *constrained-off* de usinas eólicas, através do Despacho 1.151/2022. Porém em 13 de maio de 2022 a CCEE publicou o comunicado 355/22 que está realizando as adequações e testes sistêmicos, bem como a troca de informações e validação de parâmetros de entrada com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), e concluída essa etapa, a CCEE apresentará ao mercado o cronograma de operacionalização dos recálculos, por meio de novo comunicado.

23 Provisões

(a) Composição e movimentação

						Consolidado	
						1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
	Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	Total	Total	
Saldo no início do período	1.164.728	92.104	66.909	5.671	1.329.412	1.748.306	
Atualizações (Nota 8)	71.440	3.252	1.347	121	76.160	128.259	
Provisão / (reversão) (Nota 7)	37.650	9.727	31.672	(177)	78.872	(210.809)	
(-) Pagamentos	(45.290)	(19.470)	(191)	(16)	(64.967)	(21.976)	
Empresa incorporada incluída na consolidação	355	1.605	-	-	1.960	-	
Saldo no final do período	1.228.883	87.218	99.737	5.599	1.421.437	1.643.780	

O contencioso passivo é objeto de reavaliações constantes, pois sua mensuração é atrelada ao andamento das respectivas ações judiciais. Desse modo, a Companhia e suas controladas buscam refletir em suas demonstrações financeiras, com o mínimo de defasagem possível, o status atual de sua carteira passiva (o que justifica as oscilações trimestrais dos valores divulgados a tal título).

(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	
	30/6/2022	31/12/2021
Cíveis	965.871	1.307.288
Tributárias	454.550	436.983
Ambientais	338.736	347.162
Trabalhistas	32.545	51.404
	1.791.702	2.142.837

A variação, em relação ao final de 2021, foi decorrente principalmente da revisão de estimativas pela Administração conforme evolução processual dos casos, acordos judiciais e decisões favoráveis obtidas no período. O principal movimento no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 deve-se aos acordos realizados em 23 ações indenizatórias, que discutiam supostos impactos ocorridos em função da construção da Usina de Porto Primavera. 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.

24 Benefícios pós-emprego**(a) Conciliação dos ativos e passivos**

	Consolidado	
	30/6/2022	31/12/2021
Valor da obrigação atuarial líquida	7.897.265	7.897.265
Valor justo dos ativos dos planos	(6.111.766)	(6.111.766)
Custo estimado do benefício definido para o período	45.116	-
Total do passivo líquido	1.830.615	1.785.499

(b) Movimentação do passivo atuarial

	Consolidado	
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Saldo no início do período	1.785.499	2.412.379
Custo do serviço corrente	62	876
Juros sobre a obrigação atuarial (Nota 8)	76.205	79.061
Contribuições pagas	(31.151)	(280)
Saldo no final do período	1.830.615	2.492.036

(c) Despesa estimada para 2022

Abaixo é demonstrada a despesa estimada para o exercício de 2022, com base na avaliação atuarial de 2021:

	Consolidado			
	2022			
	BSPS	BD	CV	Total
Custo do serviço corrente	-	-	125	125
Custo de juros sobre a obrigação	553.087	89.418	12.640	655.145
Rendimento esperado sobre os ativos do plano	(412.787)	(81.127)	(8.823)	(502.737)
Despesa estimada para o exercício	140.300	8.291	3.942	152.533

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

25 Partes relacionadas

	Consolidado												
	Caixa e equivalentes de caixa		Contas a receber de clientes (Nota 10)		Dividendos a receber	Ativos circulante e não circulante		Fornecedores (Nota 17)		Dividendos a pagar		Passivo não circulante	
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Acionistas controladores em conjunto													
VGE	-	-	-	-	-	-	-	-	1.038	-	6.976	-	-
VSA	-	-	-	-	-	-	-	1.918	912	37.364	-	-	-
CPP Investments	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.976	-	-
Sociedades coligadas													
Banco Votorantim S.A.	60.955	65.344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Auren Comercializadora	-	-	-	10.558	-	-	-	-	2.770	-	-	-	-
Cimentos (i)	-	-	51.627	-	-	46.300	-	-	-	-	-	33.631	-
Votorantim Cimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
N/NE S.A.	-	-	4.202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CBA (i)	-	-	41.428	-	-	50.097	46.331	21.956	-	-	-	39.990	36.373
CBA Itapissuma (i)	-	-	6	-	-	13.254	12.259	-	-	-	-	11.202	10.285
Citrosuco S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agroindústria (i)	-	-	3.622	613	-	7.598	11.399	1.270	-	-	-	17.809	17.524
Nexa Resources	-	-	70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineração Dardanelos Ltda.	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	-	-	1.065	-	-	-	-	1.080	-	-	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.	-	-	1.596	-	-	-	-	1.620	-	-	-	-	-
Santa Cruz Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CBA Energia	-	-	778	-	51.680	-	-	-	-	-	-	-	-
Pollarix	-	-	3.863	-	62.918	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	185	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235.750	235.740	-	-
	60.955	65.344	108.671	11.171	114.598	117.249	69.989	28.029	4.720	273.114	249.692	102.632	64.182

(i) Os saldos existentes nas colunas de “Ativos circulante e não circulante” e “Passivo não circulante” dessas empresas referem-se aos saldos em aberto da operação de venda de participação de controladas por parte da Auren para a CBA, Citrosuco S.A. Agroindústria (“Citrosuco”) e Cimentos Líquidos do ajuste a valor presente, com efeito no resultado financeiro.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado					
	Vendas e serviços (Nota 6)		Compras e serviços		Resultado financeiro	
	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2022 a 30/6/2022	1/1/2021 a 30/6/2021
Acionistas controladores em conjunto						
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	(1.042)	(7.322)	-	-
Votorantim S.A.	-	-	(8.870)	(3.866)	-	-
Sociedades coligadas						
Banco Votorantim S.A.	-	-	-	-	3.165	1.558
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	(1.475)	-	-
Auren Comercializadora - Votorantim Comercializadora de Energia Ltda.	-	43.419	(1.537)	(37.558)	-	-
Votorantim Cimentos S.A. (i)	255.356	-	(3.939)	-	12.669	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.	53.822	-	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio (i)	208.236	-	(13.195)	-	180	-
CBA Itapissuma (i)	3	-	(100.292)	-	47	-
Citrosuco S.A. Agroindústria (i)	19.824	4.296	(3.137)	-	(153)	(84)
Nexa Recursos Minerais S.A.	419	-	-	-	-	-
Mineração Dardanelos Ltda.	9.130	-	-	-	-	-
Baesa-Energética Barra Grande S.A.	5.324	-	(5.913)	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.	7.987	-	(8.869)	-	-	-
Santa Cruz Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.	778	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.	16.207	-	-	-	-	-
Abaixo de R\$ 500 mil	2.395	-	(246)	-	-	-
	579.481	47.715	(147.040)	(50.221)	15.908	1.474

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora												
	Dividendos a receber		Ativos circulante e não circulante		Fornecedores (Nota 17)		Dividendos a pagar		Passivo não circulante		Compras e serviços		Resultado financeiro (Nota 8)
	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022
Acionistas controladores em conjunto													
VGE	-	-	-	-	-	1.038	-	6.976	-	-	(1.042)	(13.979)	-
VSA	-	-	-	-	50	117	37.365	-	-	-	-	(467)	-
CPP Investments	-	-	-	-	-	-	-	6.976	-	-	-	-	-
Sociedades coligadas													
Reservas Votorantim Ltda.	-	-	-	-	185	-	-	-	-	-	(246)	-	-
Compart Serviços e Assessorias Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.250)	-	-
Interávia Táxi Aéreo Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17)	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.537)	(2.752)	-
CBA (i)	-	-	50.097	46.331	-	-	-	-	39.991	36.373	-	-	180
CBA Itapissuma (i)	-	-	13.254	12.259	-	-	-	-	11.202	10.285	-	-	47
Cimentos (i)	-	-	46.300	-	-	-	-	-	33.630	-	-	-	12.669
CBA Energia	51.680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pollarix	62.918	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sociedades controladas													
CESP	153.929	153.929	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	-	-	177	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	6.270	6.270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Helios IV Geração de Energia Ltda.	-	-	6.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-
	275.561	160.963	115.830	58.590	235	1.155	37.378	13.952	84.823	46.658	(4.092)	(17.198)	13.591

25.1 Remuneração do pessoal chave da administração

A remuneração do pessoal chave da administração da Companhia, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, totalizou R\$ 18.551 (R\$ 5.188 em 30 de junho de 2021), sendo R\$ 15.663 relacionado às remunerações fixa e variável (R\$ 3.941 em 30 de junho de 2021) e R\$ 2.888 referente a encargos sociais (R\$ 1.247 em 30 de junho de 2021).

Em março de 2022 os órgãos de governança foram constituídos, sendo eles: (i) Diretoria Estatutária, composto sete membros; (ii) Conselho de Administração, composto por sete membros, com o término do mandato em agosto/2023; e (iii) Comitê de Auditoria Estatutário, composto por três membros, com o término do mandato em março/2024.

26 Patrimônio líquido

26.1 Capital social

O capital social integralizado em 30 de junho de 2022 era de R\$ 5.940.137 (R\$ 3.000.836 em 31 de dezembro de 2021), dividido em 1.000.000.000 ações ordinárias (1.985.094.892 ações ordinárias em 31 de dezembro de 2021), composto pelos seguintes acionistas:

	Capital social integralizado	Consolidado e controladora	
		Quantidade de ações - em unidades	
		Ordinárias	%
Acionistas			
VSA	2.242.015	377.434.774	37,74%
CPP Investments	1.904.401	320.598.904	32,06%
	4.146.416	698.033.678	69,80%
Outros			
Ações em circulação	1.793.721	301.966.322	30,20%
	1.793.721	301.966.322	30,20%
	5.940.137	1.000.000.000	100%

26.2 Reserva de capital

Em 30 de junho de 2022, a Companhia apresenta saldo no montante de R\$ 5.430.372 de reserva de capital, referente a incorporação reversa da VGE (nota 1.1.2 (b)) no montante de R\$ 1.223.216, e referente à incorporação de ações da CESP (nota 1.1.2 (e)), no montante de R\$ 4.207.156.

26.3 Reserva de lucros

	Consolidado e controladora	
	30/6/2022	31/12/2021
Reserva legal	63.365	63.365
Retenção de lucros	1.712.528	1.798.576
	1.775.893	1.861.941

A variação no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 refere-se aos dividendos adicionais deliberados, conforme mencionado na nota 1.1.2 (j).

26.4 Ajuste de avaliação patrimonial

O saldo de outros componentes do resultado abrangente no montante de R\$ (405.374) em 30 de junho de 2022 e 31 dezembro de 2021 refere-se ao reflexo proporcional dos ajustes referente ao passivo atuarial reconhecido com base no CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados da controlada CESP.

27 Instrumento financeiro e gestão de risco

27.1 Instrumentos financeiros por categoria

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, os valores de mercado dos principais instrumentos financeiros aproximavam-se dos valores contábeis, conforme demonstrado na tabela a seguir:

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Ativos					
Ao custo amortizado					
Equivalentes de caixa (i)	9	3.170.122	1.571.298	1.575.755	383.095
Aplicações financeiras (i)	9	142.899	77.751	-	-
Fundo de liquidez - conta reserva	9	113.664	106.201	-	-
Contas a receber de clientes	10	549.634	328.631	-	-
Ativo sujeito à indenização	12	1.739.161	1.739.161	-	-
		<u>5.715.480</u>	<u>3.823.042</u>	<u>1.575.755</u>	<u>383.095</u>
Ao valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos		80	-	-	-
Contratos futuros de energia	19	5.061.395	612.107	-	-
		<u>5.061.475</u>	<u>612.107</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
		<u>10.776.955</u>	<u>4.435.149</u>	<u>1.575.755</u>	<u>383.095</u>
Passivos					
Ao custo amortizado					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	5.585.626	4.710.874	318.500	299.674
Fornecedores	17	508.458	299.794	81.195	82.362
Arrendamentos		5.603	5.498	1.093	31
		<u>6.099.687</u>	<u>5.016.166</u>	<u>400.788</u>	<u>382.067</u>
Ao valor justo por meio do resultado					
Contratos futuros de energia	19	5.041.693	620.316	-	-
		<u>5.041.693</u>	<u>620.316</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos		-	12.699	-	-
		<u>-</u>	<u>12.699</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
		<u>11.141.380</u>	<u>5.649.181</u>	<u>400.788</u>	<u>382.067</u>

- (i) Na prática, o valor justo e o custo amortizado se equivalem, considerando, por definição, as características dos equivalentes de caixa.

27.2 Risco de Liquidez

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

	Consolidado					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	
Em 30 de junho de 2022						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	466.250	1.125.313	1.495.044	3.678.399	1.336.600	8.101.606
Fornecedores	431.882	76.576	-	-	-	508.458
Contratos futuros de energia (i)	1.963.470	2.029.130	1.389.297	1.032.541	-	6.414.438
Arrendamentos (i)	3.289	3.147	-	-	-	6.436
Encargos setoriais	19.055	-	-	-	-	19.055
UBP - Uso do Bem Público (i)	43.647	63.205	13.147	-	-	119.999
	2.927.593	3.297.371	2.897.488	4.710.940	1.336.600	15.169.992

	Consolidado					Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 5 e 10 anos	Acima de 10 anos	
Em 31 de dezembro de 2021						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	405.743	447.521	1.809.329	3.439.091	839.050	6.940.734
Fornecedores	225.578	43.245	30.971	-	-	299.794
Contratos futuros de energia (i)	318.420	304.326	118.357	-	-	741.103
Arrendamentos (i)	1.825	3.312	828	-	-	5.965
Encargos setoriais	20.170	-	-	-	-	20.170
UBP - Uso do Bem Público (i)	42.462	84.939	13.147	-	-	140.548
	1.014.198	883.343	1.972.632	3.439.091	839.050	8.148.314

	Controladora			
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Total
Em 30 de junho de 2022				
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	-	447.156	-	447.156
Fornecedores	4.619	76.576	-	81.195
Arrendamentos (i)	1.180	-	-	1.180
	5.799	523.732	-	529.531

	Controladora			
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2021				
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	-	-	388.918	388.918
Fornecedores	8.146	43.245	30.971	82.362
Arrendamentos (i)	31	-	-	31
	8.177	43.245	419.889	471.311

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

27.3 Estimativa do valor justo

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

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

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

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

Em 30 de junho de 2022, os ativos passivos financeiros mensurados ao valor justo foram classificados nos níveis 1 e 2, conforme tabela abaixo:

Consolidado							
Valor justo medido com base em							
		Nível 1		Nível 2		Valor contábil	
	Nota	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Ativos							
Equivalentes de caixa	9	3.170.122	1.571.298	-	-	3.170.122	1.571.298
Aplicações financeiras	9	142.899	77.751	-	-	142.899	77.751
Fundo de liquidez - conta reserva	9	113.664	106.201	-	-	113.664	106.201
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	80	-	80	-
Contratos futuros de energia	19	-	-	5.061.395	612.107	5.061.395	612.107
		3.426.685	1.755.250	5.061.475	612.107	8.488.160	2.367.357
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	4.492.197	4.237.967	5.585.626	4.710.874
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	12.699	-	12.699
Contratos futuros de energia	19	-	-	5.041.693	620.316	5.041.693	620.316
		-	-	9.533.890	4.870.982	10.627.319	5.343.889

Controladora							
Valor justo medido com base em							
		Nível 1		Nível 2		Valor contábil	
	Nota	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021	30/6/2022	31/12/2021
Ativos							
Equivalentes de caixa	9	1.575.755	383.095	-	-	1.575.755	383.095
		1.575.755	383.095	-	-	1.575.755	383.095
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	330.202	312.965	318.500	299.674
		-	-	330.202	312.965	318.500	299.674

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

27.4 Demonstrativos da análise de sensibilidade

Os principais fatores de risco que impactam a precificação dos instrumentos financeiros em equivalentes de caixa, aplicações financeiras, fundo de liquidez – conta reserva, empréstimos, financiamentos e debêntures e instrumentos financeiros derivativos são (i) taxas de juros CDI, TJLP e IPCA. Os cenários para estes fatores são elaborados utilizando fontes de mercado e fontes especializadas.

Os cenários em 30 de junho de 2022, estão descritos abaixo:

Cenário I - Considera choque nas curvas e cotações de mercado de 30 de junho de 2022, conforme cenário base definido pela Administração para 30 de setembro de 2022;

Cenário II - Considera choque de + ou - 25% nas curvas de mercado de 30 de junho de 2022;

Cenário III - Considera choque de + ou - 50% nas curvas de mercado de 30 de junho de 2022.

					Consolidado				
					Impactos no resultado				
					Cenário I		Cenários II & III		
Fatores de risco	Natureza da operação	Saldo	Unidade	Choque nas curvas de 30/6/2022	Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%
Taxas de juros									
BRL - CDI 13,15%	Equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez - conta reserva	3.426.684	BRL milhares	49 bps*	16.704	(112.652)	(225.304)	112.652	225.304
BRL - CDI 13,15%	Principal de instrumentos financeiros derivativos (i)	80	BRL milhares	49 bps*	14	(100)	(212)	89	168
BRL - CDI 13,15%	Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	621.388	BRL milhares	49 bps*	(3.029)	20.428	40.856	(20.428)	(40.856)
BRL - TJLP 7,01%	Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	1.581.200	BRL milhares	93 bps*	(14.705)	27.711	55.421	(27.711)	(55.421)
BRL - IPCA 11,89%	Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	3.534.782	BRL milhares	-339 bps*	119.829	105.071	210.143	(105.071)	(210.143)

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

						Controladora					
						Impactos no resultado					
						Cenário I		Cenários II & III			
						Choque nas curvas de 30/6/2022	Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%
	Natureza da operação	Saldo	Unidade								
Taxas de juros											
BRL-CDI 13,15%	Equivalentes de caixa	1.575.755	BRL milhares		49 bps*	7.681	(51.803)	(103.606)	51.803	103.606	
BRL-CDI 13,15%	Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	320.053	BRL milhares		49 bps*	(1.560)	10.522	21.043	(10.522)	(21.043)	

* bps - basis points

- (i) Os saldos apresentados não conciliam com as notas explicativas de derivativos, pois a análise realizada contemplou somente os cenários de taxas de juros sobre o valor principal das operações financeiras. Empréstimos, financiamentos e debêntures não contemplam os custos de captação.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em relação aos contratos futuros de energia, o principal fator de risco que impacta na sua precificação é a exposição resultante da diferença entre os preços dos contratos futuros de compra e venda em relação aos preços de mercado. Tais exposições apresentam volatilidades consideráveis sendo necessária uma métrica de sensibilização a fim de melhor caracterizar as possíveis variações no resultado da Companhia.

Dessa forma, objetivando avaliar a possível variabilidade do resultado da marcação a mercado dos contratos futuros de energia, foi realizado uma simulação balizada pela volatilidade dos últimos dez anos do comportamento dos preços de mercado. A distribuição contendo os possíveis cenários de resultado foi dividida em quatro partes, os chamados quartis. E foram analisados o primeiro e o terceiro quartil que representam uma significância de 75% da amostra, isso significa que existe uma possibilidade, em quatro ocorrências, que o resultado dos contratos futuros de energia fique abaixo do valor estimado.

A tabela a seguir demonstra a análise de sensibilidade para os contratos futuros de energia em 30 de junho de 2022, conforme os seguintes cenários:

- I. Cenário base, conforme curva de preço definido pela Administração para 30 de junho de 2022;
- II. Representa a variação entre o cenário base e o percentil 25% da distribuição;
- III. Representa a variação entre o cenário base e o percentil 75% da distribuição.

Fatores de risco	Natureza da operação	Saldo	Unidade	Consolidado		
				Impactos no resultado		
				Cenário I	Cenário II	Cenário III
Contratos de compra e venda - valor justo	Contratos futuros de energia	19.702	BRL milhares	19.702	(13.832)	12.976

28 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessas demonstrações financeiras intermediárias:

Nota explicativa	Conta contábil
7	Pesquisa e desenvolvimento - P&D
15 (d)	Realização de impostos diferidos
17	Encargos setoriais
28.2	Efeito dos derivativos financeiros no balanço patrimonial, fluxo de caixa e resultado
29	Seguros
30	Compromisso de longo prazo

29 Eventos subsequentes

(a) Conclusão do Plano de migração voluntário da controlada CESP

Conforme Nota 1.1.1 (c), em 01 de julho de 2022 foi concluído o processo de migração voluntária do plano PSAP para o plano CD. Com a conclusão do processo, houve a migração de 1.208 participantes, o que corresponde a 17,6% de participantes que transferiram suas reservas do plano PSAP para o plano CD. Essa migração impactou em redução do passivo atuarial líquido de R\$ 326.163, correspondente à parcela do saldo devedor que foi transferida para o plano CD, na mesma proporção das reservas matemáticas dos participantes que optaram pela migração. Em contrapartida, o valor a pagar atualizado pela Vivest na data da efetivação da migração foi de R\$ 303.083 instrumentalizado por meio de um novo acordo, que foi classificado na rubrica de "Contas a pagar Vivest", cuja liquidação pela CESP ocorreu de forma antecipada no dia 01 de agosto de 2022. Dessa forma, o efeito líquido entre o provisionado anteriormente

e o novo passivo de R\$ 23.080 gerado pela migração, refere-se à redução do custo do serviço passado, e será reconhecido no resultado em “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas” em agosto 2022, assim como seus respectivos efeitos tributários.

Com a migração parcial, foram eliminadas todas as obrigações futuras, legais ou construtivas, em relação à totalidade ou parte dos benefícios oferecidos pelo plano de benefício definido, na proporção dos participantes migrados.

(b) Liberação para início da operação comercial e de testes – Complexos Ventos do Piauí II e III

Em julho e agosto de 2022, a ANEEL liberou as unidades geradoras dos complexos VDP II e III, para início da operação em fase de testes e para início da operação em fase comercial, conforme despachos relacionados abaixo:

Despacho ANEEL	Data	Unidade	Localização	Unidade Geradora e capacidade instalada	Fase da Operação
1.769	01/07/2022	Ventos de São Bernardo Energias Renováveis S.A.	Ouricuri no estado de PE	UG1 a UG10 - 44.000 kW	Teste
1.944	21/07/2022	Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG6 a UG8 - 13.200 kW	Teste
1.808	06/07/2022	Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	Curral Novo do Piauí - PI	UG1 a UG4 - 17.600 kW	Teste
1.924	19/07/2022	Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	Betânia do Piauí - PI	UG3 a UG9 - 30.800 kW	Teste
1.879	13/07/2022	Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	Araripina e Ouricuri - PE	UG8 a UG11 - 17.600 kW	Comercial
1.990	15/07/2022	Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	Araripina e Ouricuri - PE	UG1 a UG7 - 30.800 kW	Comercial
2.107	03/08/2022	Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	Betânia do Piauí - PI	UG1 e UG2 - 8.800 kW	Teste