

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Relatório sobre a revisão de informações financeiras  
intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2025

Ref.: Relatório nº 258TD-014-PB



# Índice

	<b>Página</b>
Relatório sobre a revisão de informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas	3
Informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas	5
Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2025	13

# Relatório sobre a revisão de informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

---

**Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.**

Av. Eng. Luiz Carlos Berrini, 105 -  
12º andar Itaim Bibi, São Paulo (SP)  
Brasil  
T +55 11 3886-5100  
[www.grantthornton.com.br](http://www.grantthornton.com.br)

Aos Administradores e Acionistas da  
**Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.**  
São Paulo – SP

## Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A. (“Companhia”) referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas com base em nossa revisão.

## Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 “Revisão de informações intermediárias executadas pelo auditor da entidade”). 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 uma 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 sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo como a NBC TG 21 (R4).

### Outros assuntos

#### Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período comparativos

O exame das demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia em 31 de dezembro de 2024 foi conduzido sobre a responsabilidade de outro auditor independente, que emitiu relatório de auditoria em 26 de março de 2025 com opinião sem modificação. A revisão das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas referentes ao período de três e seis meses findo em 30 de junho de 2024 foi conduzida sob a responsabilidade de outro auditor independente, que emitiu relatório de revisão sobre aquelas informações trimestrais em 27 de setembro de 2024 com conclusão sem modificação.

São Paulo, 02 de setembro de 2025

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP-025.583/O-1



Edinilson Attizani  
Contador CRC 1SP-293.919/O-7

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Balanços patrimoniais individuais e consolidados 30 de junho de 2025  
e 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado  
de outra forma)

## Ativo

	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Ativo circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.902	1.711	14.717	18.483
Contas a receber de clientes	5	-	-	29.692	15.076
Impostos e contribuições a recuperar	-	1.303	822	1.316	823
Adiantamentos a fornecedores	-	-	-	467	281
Estoques de peças para manutenção das usinas	8	-	-	714	607
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	905	320
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	10.372	9.544	10.372	9.544
Partes relacionadas	7	152.692	139.275	-	-
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>166.269</b>	<b>151.352</b>	<b>58.183</b>	<b>45.134</b>
<b>Ativo não circulante</b>					
Contas a receber de clientes	5-7	-	-	36.020	46.563
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	31.226	28.500	31.226	28.500
Impostos e contribuições a recuperar	-	756	3.326	756	3.326
Partes relacionadas	7	779.634	852.490	9.497	9.506
		<b>811.616</b>	<b>884.316</b>	<b>77.499</b>	<b>87.895</b>
Investimentos	13	10.135	4.652	-	-
Imobilizado	9	4	5	670.928	691.091
Intangível	-	-	-	1.274	1.525
Ativo de direito de uso	12	-	-	30.934	31.621
		<b>10.139</b>	<b>4.657</b>	<b>703.136</b>	<b>724.237</b>
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>821.755</b>	<b>888.973</b>	<b>780.635</b>	<b>812.132</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>988.024</b>	<b>1.040.325</b>	<b>838.818</b>	<b>857.266</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Balanços patrimoniais individuais e consolidados 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

## Passivo e patrimônio líquido

	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Passivo circulante</b>					
Fornecedores	10	405	405	17.255	10.458
Debêntures	11	79.910	79.157	79.910	79.157
Partes relacionadas	7	-	-	4.142	4.296
Impostos e contribuições a recolher	-	54	23	1.635	844
Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	-	-	2.790	2.494
Dividendos a pagar	16.b	19.800	5.669	19.800	5.669
Arrendamento	12	-	-	3.131	3.004
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	-	314	531
<b>Passivo circulante</b>		<b>100.169</b>	<b>85.254</b>	<b>128.977</b>	<b>106.453</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	10	-	-	631	631
Arrendamento	12	-	-	30.244	30.028
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	-	960	886
Debêntures	11	474.466	497.867	474.466	497.867
Impostos e contribuições diferidos	-	-	-	1.340	1.197
Provisão para perda em investimentos	13	213.520	239.069	-	-
Provisão para desmantelamento	14	-	-	2.331	2.069
<b>Passivo não circulante</b>		<b>687.986</b>	<b>736.936</b>	<b>509.972</b>	<b>532.678</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	16.a	198.449	198.449	198.449	198.449
Reserva de lucros	-	1.420	19.686	1.420	19.686
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>199.869</b>	<b>218.135</b>	<b>199.869</b>	<b>218.135</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>988.024</b>	<b>1.040.325</b>	<b>838.818</b>	<b>857.266</b>

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

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	Controladora			
		Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Outras receitas (despesas) operacionais</b>		<b>25.951</b>	<b>29.028</b>	<b>30.958</b>	<b>34.522</b>
Serviços de terceiros	-	(44)	(40)	(92)	(45)
Despesas administrativas	-	(1)	-	(1)	-
Depreciação do imobilizado	9	-	-	(1)	-
Outras receitas (despesas) operacionais	-	20	-	20	-
Resultado de equivalência patrimonial	13	25.976	29.068	31.032	34.567
<b>Lucro operacional antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>25.951</b>	<b>29.028</b>	<b>30.958</b>	<b>34.522</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>22</b>	<b>(14.976)</b>	<b>(16.326)</b>	<b>(32.217)</b>	<b>(36.697)</b>
Receitas financeiras	-	2.126	1.235	3.503	2.479
Despesas financeiras	-	(17.102)	(17.561)	(35.720)	(39.176)
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>		<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>

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

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado individuais e consolidadas  
para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado  
de outra forma)

	Notas	Consolidado			
		Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>17</b>	<b>86.971</b>	<b>62.779</b>	<b>132.155</b>	<b>98.985</b>
<b>Custos dos serviços</b>		<b>(52.399)</b>	<b>(28.278)</b>	<b>(87.867)</b>	<b>(55.354)</b>
Custos de operação	18	(6.254)	(8.344)	(11.990)	(15.510)
Depreciação do imobilizado	9	(10.704)	(10.415)	(21.400)	(20.824)
Depreciação do ativo de direito de uso	12	(343)	-	(687)	-
Amortização do intangível		(126)	(9)	(251)	(18)
Compra de energia elétrica	19	(31.592)	(6.452)	(46.800)	(12.906)
Encargos de uso da rede elétrica	20	(3.380)	(3.058)	(6.739)	(6.096)
<b>Lucro bruto</b>		<b>34.572</b>	<b>34.501</b>	<b>44.288</b>	<b>43.631</b>
<b>Outras receitas (despesas) operacionais</b>		<b>(3.802)</b>	<b>(3.412)</b>	<b>(7.059)</b>	<b>(6.264)</b>
Serviços de terceiros		(888)	(1.033)	(1.684)	(1.814)
Despesas com pessoal	21	(2.127)	(1.900)	(4.065)	(3.528)
Despesas administrativas		(495)	(255)	(856)	(499)
Despesas com viagem		(169)	(197)	(320)	(314)
Depreciação do imobilizado	9	(5)	-	(10)	(5)
Impostos e taxas		(85)	(27)	(91)	(104)
Outras receitas (despesas) operacionais		(33)	-	(33)	-
<b>Lucro operacional antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>30.770</b>	<b>31.089</b>	<b>37.229</b>	<b>37.367</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>22</b>	<b>(16.936)</b>	<b>(16.109)</b>	<b>(34.039)</b>	<b>(35.792)</b>
Receitas financeiras		2.503	2.033	4.679	4.635
Despesas financeiras		(19.439)	(18.142)	(38.718)	(40.427)
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>13.834</b>	<b>14.980</b>	<b>3.190</b>	<b>1.575</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	23	(2.859)	(2.278)	(4.449)	(3.750)
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>		<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>

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

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado abrangente individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Lucro (Prejuízo) do período</b>	<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>
<b>Total dos resultados abrangentes do período</b>	<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Lucro (Prejuízo) do período</b>	<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>
<b>Total dos resultados abrangentes do período</b>	<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>

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

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Reserva de lucros			Prejuízos acumulados	Total
	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar		
<b>Em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>198.449</b>	<b>1.485</b>	<b>21.163</b>	-	<b>221.097</b>
Prejuízo do período	-	-	-	(2.175)	<b>(2.175)</b>
Dividendos adicionais	-	-	(21.163)	-	<b>(21.163)</b>
<b>Em 30 de junho de 2024</b>	<b>198.449</b>	<b>1.485</b>	-	<b>(2.175)</b>	<b>197.759</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>198.449</b>	<b>2.679</b>	<b>17.007</b>	-	<b>218.135</b>
Prejuízo do período	-	-	-	(1.259)	<b>(1.259)</b>
Dividendos adicionais	-	-	(17.007)	-	<b>(17.007)</b>
<b>Em 30 de junho de 2025</b>	<b>198.449</b>	<b>2.679</b>	-	<b>(1.259)</b>	<b>199.869</b>

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

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa individuais e consolidadas  
para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado  
de outra forma)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Atividades operacionais</b>					
<b>(Prejuízo) lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>					
		<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>	<b>3.190</b>	<b>1.575</b>
<b>Ajuste para reconciliar o lucro (prejuízo) antes dos tributos com o fluxo de caixa</b>					
Depreciação do ativo imobilizado	9	1	-	21.410	20.829
Amortização do ativo de direito de uso	12	-	-	687	-
Amortização do intangível		-	-	251	18
Juros sobre debêntures	11 e 22	18.121	21.170	18.121	21.170
Atualização financeira sobre debêntures	11 e 22	17.062	17.493	17.062	17.493
Apropriação (amortização) de custos sobre debêntures	11 e 22	290	274	290	274
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento	14 e 22	-	-	917	589
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento	14 e 22	-	-	(655)	(450)
Ajuste a valor presente sobre licença ambiental	22	-	-	39	-
Atualização financeira sobre licença ambiental	22	-	-	39	-
Atualização financeira ICMS diferido	22	-	-	126	592
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	22	-	-	10	(382)
Ajuste a valor presente sobre arrendamentos	12 e 22	-	-	1.847	-
Baixa de ativo imobilizado (custo)		-	-	-	338
Resultado de equivalência patrimonial	13	(31.032)	(34.567)	-	-
		<b>3.183</b>	<b>2.195</b>	<b>63.334</b>	<b>62.046</b>
<b>(Aumento) redução de ativos</b>					
Contas a receber de clientes		-	-	(4.073)	(13.662)
Impostos e contribuições a recuperar		-	(511)	1.892	(933)
Adiantamentos a fornecedores		-	-	(186)	1.330
Estoque de peças para manutenção das usinas		2.089	-	(183)	(498)
Outras contas a receber		-	-	(585)	(591)
Partes relacionadas		-	-	9	444
		<b>2.089</b>	<b>(511)</b>	<b>(3.126)</b>	<b>(13.910)</b>
<b>Aumento (redução) de passivos</b>					
Fornecedores		-	30	6.797	(3.836)
Impostos e contribuições a recolher		31	(4)	791	522
Partes relacionadas		-	-	(154)	149
Outras contas a pagar		-	-	-	6
Impostos e contribuições diferidos		-	-	7	-
		<b>31</b>	<b>26</b>	<b>7.441</b>	<b>(3.159)</b>
(-) Juros sobre debêntures pagos	11	(19.699)	(21.210)	(19.699)	(21.210)
(-) Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(3.968)	(3.202)
<b>Fluxo de caixa líquido originado (consumido pelas) das atividades operacionais</b>					
		<b>(14.396)</b>	<b>(19.500)</b>	<b>43.982</b>	<b>20.565</b>

# Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa individuais e consolidadas  
para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado  
de outra forma)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Atividades de investimento</b>					
Aquisição de ativo imobilizado	9	-	-	(1.171)	(1.344)
Aquisição de intangível		-	-	-	(6)
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)		(3.554)	(785)	(3.554)	(785)
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento</b>		<b>(3.554)</b>	<b>(785)</b>	<b>(4.725)</b>	<b>(2.135)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>					
Pagamento de debêntures - principal	11	(38.422)	(34.246)	(38.422)	(34.246)
Pagamento de passivo de arrendamentos	12	-	-	(1.504)	-
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação	26	-	-	(221)	-
Dividendos pagos	17	(2.876)	-	(2.876)	-
Partes relacionadas	7	59.439	55.007	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido originado (consumido pelas) das atividades de financiamento</b>		<b>18.141</b>	<b>20.761</b>	<b>(43.023)</b>	<b>(34.246)</b>
<b>Aumento (redução) líquido (a) de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>191</b>	<b>476</b>	<b>(3.766)</b>	<b>(15.816)</b>
Caixa e equivalentes de caixa em 1 <sup>a</sup> de janeiro		1.711	9.213	18.483	45.817
Caixa e equivalentes de caixa em 30 de junho		1.902	9.689	14.717	30.001
<b>Variação em caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>191</b>	<b>476</b>	<b>(3.766)</b>	<b>(15.816)</b>

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

## 1. Contexto operacional

A Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A. ("Caldeirão Grande" ou "Companhia"), sociedade anônima de capital fechado, foi fundada em 29 de novembro de 2010 e possui sede na Av. Dom Luiz, 807 - 5º andar - Bairro Meireles - Município de Fortaleza - Estado do Ceará - CEP: 60.160-230. Nos termos de seu Estatuto Social, a Companhia tem por objeto social a participação em outras sociedades que tenham por objeto a produção e a comercialização de energia elétrica proveniente de fontes eólicas e a realização de atividades necessárias à implantação e operação de centrais geradoras eólicas. A entidade é controlada pela Ibitu Energias Renováveis S.A., que por sua vez é controlada pela Ibitu Energia S.A. ("Grupo Ibitu Energia"), tendo como controladora final, o fundo de investimento Astra Infraestrutura Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("FIP Astra").

### a) Participação societária

Entidade	Status	Localização do parque eólico	Complexo eólico
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	Em operação comercial	Caldeirão Grande do Piauí - PI	Caldeirão I
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.			
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.			
Central Geradora Eólica Boreas S.A.			
Central Geradora Eólica Brite S.A.			
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.			
Central Geradora Eólica Colibri S.A.			

O início da operação comercial das SPEs que compõem o Complexo Eólico de Caldeirão I ocorreu conforme abaixo:

Entidade	Despacho Aneel nº	Data do despacho	Data do início da operação comercial	Prazo de autorização	Data fim da operação
CGE Amontada S.A.	1.764	04/07/2016	05/08/2016	30 anos	05/07/2046
CGE Aristarco S.A.	144	25/05/2017	26/05/2017	30 anos	26/05/2047
CGE Bartolomeu S.A.	2.263/2.446	27/07/2017 e 10/08/2017	28/07/2017 e 11/08/2017	30 anos	28/07/2047
CGE Boreas S.A.	2.151/2.530	18/07/2017 e 17/08/2017	19/07/2017 e 18/08/2017	30 anos	19/07/2047
CGE Brite S.A.	1.818 /2.858	23/06/2017 e 08/09/2017	24/06/2017 e 09/09/2017	30 anos	24/06/2047
CGE Caiçara S.A.	2.152/2.738	18/07/2017 e 30/08/2017	19/07/2017 e 31/08/2017	30 anos	19/07/2047
CGE Colibri S.A.	2.531	17/08/2017	18/08/2017	30 anos	18/08/2047

### b) Autorização

Conforme demonstrado abaixo, estas controladas estão em regime de autorização e têm toda a sua produção contratada por agente de comercialização, no âmbito do Leilão de Venda de Energia Eólica Incentivada realizado por meio da Oferta Pública para Venda de Energia Eólica Incentivada, Edital nº 001/2010, de 20 de dezembro de 2010.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Entidade	Contrato	Resolução autorizativa Aneel	Datas de início de suprimento	Data fim de suprimento	Capacidade de produção instalada - MW (1)
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.398/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.397/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.396/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.399/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Brite S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.390/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.395/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.394/2013	01/01/2016	31/12/2035	10,8

(1) Informação não financeira não revisada.

**c) Contrato de energia incentivada**

As SPEs do Complexo de Caldeirão I estão em regime de autorização e têm toda a sua produção contratada com agente de comercialização pelo prazo de 20 anos. De acordo com o contrato, essas Companhias estão obrigadas a entregar a Energia Eólica Incentivada ao comprador, independente do montante de energia elétrica que a fonte geradora contratada tenha gerado ou sido instruída a gerar, devendo as obrigações do contrato relativas à entrega da Energia Eólica Incentivada serem cumpridas por meio da garantia física e/ou, se necessário, por meio de contratos de compra que vierem a serem celebrados com terceiros.

Durante o ano 2024 e o período de seis meses findos em 30 de junho de 2025, as SPEs do Complexo de Caldeirão I compraram energia da comercializadora de energia do Grupo Ibitu para suprir parte do contrato (Nota Explicativa nº 19).

**1.1. Continuidade operacional**

Em 30 de junho de 2025, a Companhia apresenta o Capital Circulante Líquido (“CCL”) positivo de R\$ 66.100 (R\$ 66.098 positivo em 31 de dezembro de 2024), consolidado negativo de R\$ 70.794 (R\$ 61.319 negativo em 31 de dezembro de 2024), prejuízo de R\$ 1.259 (R\$ 2.175 de prejuízo em junho de 2024), no entanto, apresentou, em 30 de junho de 2025, geração de caixa positiva nas atividades operacionais consolidadas, no montante de R\$ 43.982 (R\$ 20.565 positivo em 30 de junho de 2024). O CCL consolidado negativo apresentado em 30 de junho de 2025 deve-se principalmente a: **(i)** saldo de fornecedores no consolidado (Nota Explicativa nº 10), dos quais 81% referem-se a saldo com partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7); e **(ii)** debêntures no individual e consolidado (Nota Explicativa nº 11), que contará com recursos de partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7) para fazer frente à obrigação. Nesse contexto, a Administração avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que possui recursos e geração de caixa operacional suficientes para dar continuidade aos seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no pressuposto de continuidade operacional.

## **2. Base de preparação e apresentação das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

### **2.1. Bases de elaboração e apresentação**

As informações financeiras intermediárias individuais, identificadas como “Controladora”, e as informações financeiras intermediárias consolidadas, identificadas como “Consolidado”, foram apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária, e elaboradas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem a legislação Societária Brasileira, os Pronunciamentos, Orientações, Interpretações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

A Companhia e suas controladas não possuem outros resultados abrangentes, portanto, o único item de resultado abrangente total é o resultado do período.

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os dados não financeiros incluídos nestas informações financeiras intermediárias, tais como capacidade de produção de energia instalada, dados contratuais, projeções, seguros e meio ambiente, não foram revisados.

Nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, as controladas são contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial. Quando aplicável, e após reduzir a zero o saldo contábil da participação da Companhia em suas investidas, perdas adicionais são consideradas, e um passivo denominado "Provisão para perda em investimento" é reconhecido: **(a)** na extensão em que a Companhia tem obrigações legais ou construtivas (não formalizadas) de fazer pagamentos por conta das investidas; e **(b)** a fim de produzir o mesmo resultado líquido e o mesmo patrimônio líquido para a Companhia que seriam obtidos a partir de informações financeiras intermediárias individuais consolidadas.

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram aprovadas pela Diretoria em 02 de setembro de 2025.

### **2.2. Declaração de relevância**

A Administração da Companhia aplicou na elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas a orientação técnica OCPC 07 (R1) – Evidenciação na divulgação dos relatórios contábil-financeiros de propósito geral, com a finalidade de divulgar principalmente informações relevantes, que auxiliem os usuários das informações financeiras intermediárias na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos. Além disso, a Administração afirma e evidencia que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão do negócio.

### **2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação**

Os itens incluídos nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são mensurados usando o real (R\$), moeda do ambiente econômico no qual a Companhia e suas controladas atuam, sendo a moeda funcional das Companhias. Todos os saldos apresentados em Reais nestas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## 2.4. Base de consolidação das informações financeiras intermediárias

As participações em controladas estão demonstradas a seguir:

Controlada	Quantidade de ações	%	Total (R\$)	%
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100%	19.890	100%
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100%	19.111	100%
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100%	18.832	100%
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100%	12.985	100%
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100%	18.777	100%
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100%	18.771	100%
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100%	13.545	100%

As informações financeiras intermediárias consolidadas incluem as informações financeiras intermediárias de todas as controladas nas quais a Companhia exerce controle, direto ou indireto.

### a) Controladas

Controladas são todas as companhias (incluindo as companhias de propósito específico) nas quais a Companhia (inclui controladora e suas controladas) tem o poder de determinar as políticas financeiras e operacionais, geralmente acompanhada de uma participação de mais do que metade dos direitos de voto (capital votante). As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia. A consolidação é interrompida a partir da data em que a Companhia deixa de ter o controle.

Transações, saldos e ganhos não realizados em transações entre entidades da Companhia são eliminados. Os prejuízos não realizados também são eliminados a menos que a operação forneça evidências de uma perda *impairment* do ativo transferido. As políticas contábeis das controladas são alteradas, quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

Ganhos ou perdas resultantes de alterações na participação societária em controladas, que não resultem em perda de controle, são contabilizados diretamente no patrimônio líquido. Os prejuízos são atribuídos às participações de acionistas não controladores, mesmo que isso resulte em saldo devedor.

Os investimentos em controladas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo.

## 2.5. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

Conforme CPC21 (R1) – Demonstração intermediária, a Companhia declara que os julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas, bem como as principais práticas contábeis são consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

## 3. Políticas contábeis materiais

A Companhia declara que as políticas contábeis materiais constantes nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024, permanecem válidas para estas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, as quais devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações.

### 3.1. Normas e Interpretações novas e revisadas

#### a) Revisadas e vigentes

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis	Ausência de conversibilidade/permutabilidade	01/01/2025
OCPC 10 - Créditos de Carbono (tCO <sub>2</sub> e), Permissões de emissão ( <i>allowances</i> ) e Crédito de Descarbonização (CBIO)	Garantir a consistência das demonstrações financeiras e permitir sua conexão com o relatório financeiro de sustentabilidade	01/01/2025

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não identificou impactos relevantes nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**b) Revisadas e não vigentes:**

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 36 (R3) - Demonstrações consolidadas e CPC 18 (R2) - Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>	Não definida
IFRS S1 - Requisitos gerais para divulgação de informações financeiras relacionadas à sustentabilidade e IFRS S2 - Divulgações relacionadas ao clima	Requisitos gerais para a divulgação de informações financeiras relacionadas à sustentabilidade e clima	Adoção voluntária a partir de 2024 e 01/01/2026 para companhias abertas
IFRS 19 - Subsidiárias sem responsabilidade pública de divulgações	Permite que as subsidiárias apliquem as normas IFRS com requisitos de divulgação reduzidos	01/01/2027
CPC 48 e CPC 40 - Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	Clarificações sobre reconhecimento, desreconhecimento e novas divulgações para instrumentos financeiros	01/01/2026
CPC 18 (R2) - Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>	01/01/2026
IFRS 18 - Apresentação e divulgação em informações financeiras intermediárias	Nova norma - estrutura do resultado, novas divulgações e princípios de agregação e desagregação	01/01/2027

A Administração da Companhia está em processo de análise dos impactos dos pronunciamentos destacados acima.

**4. Caixa e equivalentes de caixa**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Conta corrente	-	11	83	127
Aplicações financeiras - Consórcio Conexão	-	-	-	7
Aplicações financeiras (*)	1.902	1.700	14.634	18.349
<b>Total</b>	<b>1.902</b>	<b>1.711</b>	<b>14.717</b>	<b>18.483</b>

(\*) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 99,31% e 100,19% da variação do CDI, respectivamente, em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

**5. Contas a receber de clientes**

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o saldo de contas a receber de clientes, consolidado, refere-se a valores a vencer decorrente da liquidação dos contratos de energia incentivada das controladas do Complexo de Caldeirão I. O prazo médio de recebimento dos valores relativos à venda de energia com terceiros é de 20 dias, excetuando transações com partes relacionadas que são liquidadas sob demanda. Não há montantes vencidos em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Na composição dos saldos a receber existem valores de transações com partes relacionadas, com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 7), relativo à venda de energia conforme a seguir. O saldo de contas a receber será realizado em até 12 meses.

	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Cemig Geradora e Transmissão S.A.	29.692	15.076
<b>Total de contas a receber (clientes) - Ativo circulante</b>	<b>29.692</b>	<b>15.076</b>
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	9.634	11.839
Central Geradora Eólica Brite S.A.	3.311	5.716
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	17.600	19.664
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	5.362	7.535
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	113	1.809
<b>Total de contas a receber de partes relacionadas - Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. - Ativo não circulante (Nota Explicativa nº 7)</b>	<b>36.020</b>	<b>46.563</b>
<b>Total de contas a receber - Ativo circulante e ativo não circulante</b>	<b>65.712</b>	<b>61.639</b>

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e no exercício de 2024, nenhuma provisão de Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) foi constituída, em decorrência da inexistência de perdas prováveis na realização do contas a receber, considerando as características do mercado em que atua, a expectativa da Administração e de seus assessores jurídicos.

## 6. Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)

Em 30 de junho de 2025, o saldo de R\$ 10.372, registrado no ativo circulante, e de R\$ 31.226, registrado no ativo não circulante, (R\$ 9.544 registrado no ativo circulante e R\$ 28.500 registrado no ativo não circulante em 31 de dezembro de 2024), refere-se substancialmente a aplicações financeiras de renda fixa, vinculadas em garantia à emissão de debêntures da primeira e segunda emissão. A composição do saldo é feita por meio da Conta Pagamento do Serviço da Dívida que será utilizada para o pagamento do próximo serviço da dívida a vencer e Conta Reserva do Serviço da Dívida, utilizada em uma eventual necessidade de caixa para cobrir o próximo serviço da dívida. Estas aplicações somente poderão ser movimentadas de acordo com as regras previstas no instrumento particular de escritura da 1ª (primeira) e 2ª (segunda) emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, e respectivo contrato de cessão fiduciária de direitos creditórios firmado entre a Companhia e o agente fiduciário representando os debenturistas – Oliveira Trust Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários S.A. O saldo mínimo desta reserva deve sempre corresponder ao pagamento do próximo serviço da dívida.

## 7. Partes relacionadas

Os principais saldos e transações com partes relacionadas acumulados em 30 de junho de 2025 e no exercício de 2024 são como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Ativo - Mútuo financeiro entre partes relacionadas</b>				
Central Eólica Amontada S.A. (*)	25.356	22.531	-	-
Central Eólica Aristarco S.A. (*)	18.476	19.889	-	-
Central Eólica Bartolomeu S.A. (*)	25.305	19.762	-	-
Central Eólica Boreas S.A. (*)	23.681	24.905	-	-
Central Eólica Brite S.A. (*)	26.858	22.801	-	-
Central Eólica Caiçara S.A. (*)	25.663	23.319	-	-
Central Eólica Colibri S.A. (*)	7.353	6.068	-	-
<b>Total mútuo financeiro entre partes relacionadas - Ativo circulante</b>	<b>152.692</b>	<b>139.275</b>	-	-
<b>Ativo - Contas a receber de venda de energia com Ibitu Comercializadora de Energia Ltda.</b>				
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	-	-	9.634	11.839
Central Geradora Eólica Brite S.A.	-	-	3.311	5.716
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	-	-	17.600	19.664
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	-	-	5.362	7.535
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	-	-	113	1.809
<b>Total do contas a receber com partes relacionadas - Venda de energia (ativo não circulante) (Nota Explicativa nº 5)</b>	-	-	<b>36.020</b>	<b>46.563</b>
<b>Ativo - Partes relacionadas com Ibitu Energia S.A. - Permuta de títulos da Ibitu Comercializadora (a)</b>				
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	-	-	6.534	6.534
	-	-	<b>6.534</b>	<b>6.534</b>
<b>Ativo - Partes relacionadas - Venda de imobilizado (b)</b>				
Central Geradora Eólica Colônia S.A.	-	-	-	9
	-	-	-	<b>9</b>
<b>Ativo - Partes relacionadas - Compartilhamento de gastos Ibitu Energia S.A. (**) (c)</b>				
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	-	-	58	58
	-	-	<b>58</b>	<b>58</b>
<b>Ativo - Mútuo financeiro entre partes relacionadas (d)</b>				
Central Eólica Amontada S.A. (*)	61.070	73.980	-	-
Central Eólica Aristarco S.A. (*)	128.806	135.909	-	-
Central Eólica Bartolomeu S.A. (*)	123.493	137.328	-	-
Central Eólica Boreas S.A. (*)	166.418	174.772	-	-
Central Eólica Brite S.A. (*)	112.449	126.602	-	-
Central Eólica Caiçara S.A. (*)	114.144	126.623	-	-
Central Eólica Colibri S.A. (*)	70.349	74.371	-	-
Ibitu Energias Renováveis S.A. (*)	2.905	2.905	2.905	2.905
<b>Total mútuo financeiro entre partes relacionadas - Ativo não circulante</b>	<b>779.634</b>	<b>852.490</b>	<b>2.905</b>	<b>2.905</b>
<b>Total partes relacionadas - ativo não circulante (a+b+c+d)</b>	<b>779.634</b>	<b>852.490</b>	<b>9.497</b>	<b>9.506</b>

(\*) Refere-se ao contrato de mútuo firmado entre a Companhia e suas controladas por meio da assunção da dívida que as controladas detinham junto à instituição Apus – FIDC pela Companhia em novembro de 2020. Os mútuos serão pagos ao longo da operação das controladas até o fim de sua autorização, sem a incidência de juros ou quaisquer correções monetárias.

(\*\*) Refere-se à devolução de compartilhamento de despesas cobrado a maior.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo é demonstrada a movimentação dos mútuos na controladora dos dois últimos períodos:

	30/06/2025	31/12/2024
<b>Saldo no início do exercício/período</b>	<b>991.765</b>	<b>1.131.040</b>
(-) Recebimentos	(59.439)	(139.275)
<b>Saldo no final do período</b>	<b>932.326</b>	<b>991.765</b>

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Passivo - contas a pagar de compra de energia com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda.</b>				
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	-	-	11.293	7.158
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	-	-	3.221	817
<b>Total partes relacionadas em fornecedores (Nota Explicativa nº 10) (e)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.514</b>	<b>7.975</b>
<b>Passivo - contas a pagar de compra de ativo imobilizado com partes relacionadas devida para Central Geradora Eólica Palmas S.A. (f)</b>				
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	-	-	250	250
Central Eólica Caiçara S.A.	-	-	1.541	1.541
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.791</b>	<b>1.791</b>
<b>Passivo - contas a pagar de compra de ativo imobilizado com partes relacionadas devida para Central Geradora Eólica Anemói S.A. (g)</b>				
Central Eólica Aristarco S.A.	-	-	2.159	2.159
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.159</b>	<b>2.159</b>
<b>Passivo- contas a pagar de compra de ativo imobilizado com partes relacionadas devida para Central Geradora Eólica Ribeirão S.A. (h)</b>				
Central Eólica Caiçara S.A.	-	-	192	192
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>192</b>	<b>192</b>
<b>Passivo- contas a pagar de reembolso de despesa (i)</b>				
Central Geradora Solar Notus S.A.	-	-	-	98
Central Geradora Solar Danúbio S.A.	-	-	-	34
Central Geradora Solar Japurá S.A.	-	-	-	22
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>154</b>
<b>Total partes relacionadas - passivo circulante (f+g+h+i) (j)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.142</b>	<b>4.296</b>
<b>Total partes relacionadas mais fornecedor partes relacionadas (e+j)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.656</b>	<b>12.271</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Operações no resultado	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Receita de venda de energia (A) (1)</b>				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 17)	-	-	23.228	3.544
<b>Total</b>	-	-	<b>23.228</b>	<b>3.544</b>
<b>Custo de compra de energia (B) (2)</b>				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 19)	-	-	(46.774)	(12.906)
<b>Total</b>	-	-	<b>(46.774)</b>	<b>(12.906)</b>
<b>Serviços de consultoria (3) (C)</b>				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 18)	-	-	-	(2.481)
<b>Total</b>	-	-	-	<b>(2.481)</b>
<b>Gastos com contrato de compartilhamento (*) (D)</b>				
Central Geradora Solar Cruzeiro S.A.	-	-	(15)	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A.	-	-	(366)	-
Central Geradora Solar Danúbio S.A.	-	-	(1.180)	-
Ibitu Energia Renováveis S.A.	-	-	(329)	(406)
Ibitu Energia S.A.	-	-	(5.649)	(5.705)
<b>Total</b>	-	-	<b>(7.539)</b>	<b>(6.111)</b>
Custo com pessoal (Nota Explicativa nº 18)	-	-	(1.325)	(1.632)
Despesa com pessoal (Nota Explicativa nº 21)	-	-	(4.056)	(3.528)
Despesa serviços de terceiros	-	-	(353)	(630)
Despesas impostos e taxas	-	-	-	(28)
Despesas administrativas	-	-	(629)	(293)
Custos de subestação e instalação de transmissão (Nota Explicativa nº 18)	-	-	(1.176)	-
<b>Total</b>	-	-	<b>(7.539)</b>	<b>(6.111)</b>
<b>Total de operações com partes relacionadas no resultado (A+B+C+D)</b>				
	-	-	<b>(31.085)</b>	<b>(17.954)</b>

**(1)** Contratos de venda de energia que integra uma operação de swap, permitindo ao ativo vender uma fonte à comercializadora e adquirir outra. A Ibitu Comercializadora, responsável pela comercialização do Grupo, centraliza os excedentes e déficits de geração das SPEs, maximizando a eficiência e os resultados das operações de curto prazo.

**(2)** Contrato de compra de energia destinado a cobrir déficits nos meses em que a geração é inferior aos volumes contratados com terceiros, além de compensar diferenças de preços entre submercados e atuar como uma das pontas de um swap de fonte. A Ibitu Comercializadora, responsável pela comercialização do Grupo, centraliza a gestão dos excedentes e déficits de geração das SPEs, maximizando a eficiência e os resultados das operações de curto prazo.

**(3)** Gerenciamento do portfólio de energia, com o objetivo de proteger a Companhia de riscos de preços do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) no submercado sudeste.

**(4)** Contrato de Serviços Compartilhados relativos à estrutura corporativa e de operação de todo o Grupo, para reembolso de despesas pelas SPEs que fazem uso dos serviços compartilhados, sem lucro e não onerosos.

Sobre todas as transações entre partes relacionadas não há a incidência de encargos financeiros.

Nenhuma das transações entre partes relacionadas está vencida ou possui indícios de não recuperabilidade.

Todas as operações são realizadas em condições específicas negociadas contratualmente entre as partes e não ocorreram transações avaliadas como atípicas e fora do curso normal dos negócios. Essas transações são liquidadas sob demanda.

### **Remuneração do pessoal chave da Administração**

A remuneração dos diretores da Companhia e de suas controladas é paga pela controladora indireta Ibitu Energia S.A., com despesas compartilhadas por meio do reembolso do Contrato de Compartilhamento de Despesas.

## **8. Estoque de peças para manutenção das usinas**

As controladas mantêm estoque de peças sobressalentes para garantir manutenção de seus parques eólicos.

	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
<b>Saldo inicial</b>	<b>607</b>	<b>5.981</b>
Aquisições	270	1.861
Baixas para consumo	(87)	(1.649)
Transferência para o ativo imobilizado	(76)	(5.572)
Ajuste de inventário	-	(14)
<b>Saldo final</b>	<b>714</b>	<b>607</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**9. Imobilizado**

O ativo imobilizado está demonstrado ao custo de aquisição. A depreciação dos referidos gastos está sendo executada mensalmente pelo método linear considerando a vida útil efetiva dos bens (CPC 27 – Ativo imobilizado), com base nas taxas estabelecidas pela Aneel, limitada ao período da autorização.

O quadro abaixo demonstra a classificação e a taxa média de depreciação nos termos mencionados:

	Taxa média de depreciação anual %	Controladora					
		30/06/2025			31/12/2024		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Equipamentos de informática	20%	9	(5)	4	9	(4)	5
<b>Total</b>		<b>9</b>	<b>(5)</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>(4)</b>	<b>5</b>

**8. Imobilizado**

	Taxa média de depreciação anual %	Consolidado					
		30/06/2025			31/12/2024		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,36%	152.007	(41.803)	110.204	152.007	(39.246)	112.761
Máquinas e equipamentos	4,52%	835.564	(285.475)	550.089	833.090	(266.634)	566.456
Equipamentos de informática	16,93%	114	(18)	96	83	(3)	80
Móveis e utensílios	13,33%	28	(3)	25	15	(8)	7
Provisão para desmantelamento	0,43%	920	(845)	75	920	(843)	77
<b>Total em serviço</b>		<b>988.633</b>	<b>(328.144)</b>	<b>660.489</b>	<b>986.115</b>	<b>(306.734)</b>	<b>679.381</b>
<b>Em curso</b>							
Adiantamentos a fornecedores		2.458	-	2.458	2.458	-	2.458
Máquinas e equipamentos		372	-	372	1.619	-	1.619
Material em depósito		7.609	-	7.609	7.533	-	7.533
Compras em andamento		-	-	-	100	-	100
<b>Total em curso</b>		<b>10.439</b>	<b>-</b>	<b>10.439</b>	<b>11.710</b>	<b>-</b>	<b>11.710</b>
<b>Total</b>		<b>999.072</b>	<b>(328.144)</b>	<b>670.928</b>	<b>997.825</b>	<b>(306.734)</b>	<b>691.091</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

a) A movimentação do período do ativo imobilizado é como segue:

**Controladora****2025**

	Em 31 de dezembro de 2024	Depreciação	Em 30 de junho de 2025
<b>Em serviço</b>			
Edificações	5	(1)	4
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>(1)</b>	<b>4</b>

**2024**

	Em 31 de dezembro de 2023	Reclassificação	Em 30 de junho de 2024
<b>Em serviço</b>			
Edificações	6	-	6
<b>Total</b>			
<b>Em curso</b>			
Outros custos capitalizáveis	295	(295)	-
<b>Total</b>	<b>295</b>	<b>(295)</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>301</b>	<b>(295)</b>	<b>6</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b) A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

**Consolidado****2025**

	Em 31/12/2024	Adições	Transferências	Transferência do estoque	Depreciação (*)	Em 30/06/2025
<b>Em serviço</b>						
Edificações, obras civis e benfeitorias	112.761	-	-	-	(2.557)	110.204
Máquinas e equipamentos	566.456	-	2.474	-	(18.841)	550.089
Equipamentos de informática	80	-	25	-	(9)	96
Móveis e utensílios	7	-	19	-	(1)	25
Provisão para desmantelamento	77	-	-	-	(2)	75
<b>Total em serviço</b>	<b>679.381</b>	<b>-</b>	<b>2.518</b>	<b>-</b>	<b>(21.410)</b>	<b>660.489</b>
<b>Em curso</b>						
Adiantamentos a fornecedores	2.458	-	-	-	-	2.458
Máquinas e equipamentos	1.619	1.171	(2.494)	76	-	372
Material em depósito	7.533	-	76	-	-	7.609
Compras em andamento	100	-	(100)	-	-	-
<b>Total em curso</b>	<b>11.710</b>	<b>1.171</b>	<b>(2.518)</b>	<b>76</b>	<b>-</b>	<b>10.439</b>
<b>Total</b>	<b>691.091</b>	<b>1.171</b>	<b>-</b>	<b>76</b>	<b>(21.410)</b>	<b>670.928</b>

(\*) Do total da depreciação de R\$ 21.410, R\$ 21.400, relacionados à ativos operacionais, foram registrados como custo operacional na demonstração de resultado do período e R\$ 10, referente a móveis e utensílios e equipamentos de informática, como despesa operacional.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**b) A movimentação do período do ativo imobilizado é como segue:****Consolidado****2024**

	Em 31/12/2024	Adições	ICMS diferido	Baixas	Transferências	Reclassificação	Depreciação	Em 30/06/2025
<b>Em serviço</b>								
Edificações, obras civis e benfeitorias	117.875	-	-	-	-	-	(2.557)	115.318
Máquinas e equipamentos	594.032	-	-	-	-	-	(18.269)	575.763
Equipamentos de informática	7	-	-	-	-	-	(1)	6
Móveis e utensílios	11	-	-	-	-	-	-	11
Provisão para desmantelamento	80	-	-	-	-	-	(2)	78
<b>Total em serviço</b>	<b>712.005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(20.829)</b>	<b>691.176</b>
<b>Em curso</b>								
Adiantamentos a fornecedores	1.406	1.335	14	-	(287)	-	-	2.468
Máquinas e equipamentos	8.098	198	-	-	292	-	-	8.588
Material em depósito	2.547	-	-	(338)	-	-	-	2.209
Compras em andamento	201	(201)	-	-	-	-	-	-
Equipamentos de informática	-	12	-	-	-	-	-	12
Outros custos capitalizáveis	300	-	-	-	(5)	(295)	-	-
<b>Total em curso</b>	<b>12.552</b>	<b>1.344</b>	<b>14</b>	<b>(338)</b>	<b>-</b>	<b>(295)</b>	<b>-</b>	<b>13.277</b>
<b>Total</b>	<b>724.557</b>	<b>1.344</b>	<b>14</b>	<b>(338)</b>	<b>-</b>	<b>(295)</b>	<b>(20.829)</b>	<b>704.453</b>

## 10. Fornecedores

O saldo a pagar a fornecedores representa substancialmente valores a pagar remanescentes por compras de materiais e serviços da operação e manutenção do parque eólico, compra de energia e encargos de uso da rede.

Na composição do saldo a pagar existem valores de transações com partes relacionadas com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda., relativo à compra de energia e outros reembolsos de despesas da Companhia com partes relacionadas, conforme a seguir:

	Controladora	
	30/06/2025	31/12/2024
Fornecedores diversos	405	405
<b>Total</b>	<b>405</b>	<b>405</b>
	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	11.293	7.158
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	3.221	817
<b>Total Contas a pagar de compra de energia com a parte relacionada Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 7) (a)</b>	<b>14.514</b>	<b>7.975</b>
Fornecedores diversos (b)	2.741	2.483
<b>Total de fornecedores - passivo circulante (a+b)</b>	<b>17.255</b>	<b>10.458</b>
Fornecedores diversos	631	631
<b>Total de fornecedores - passivo não circulante (c)</b>	<b>631</b>	<b>631</b>
<b>Total de fornecedores (a+b+c)</b>	<b>17.886</b>	<b>11.089</b>

O vencimento de fornecedores do passivo circulante ocorrerá em até três meses, com exceção de saldos com partes relacionadas que são pagos sob demanda. Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não há saldo vencido. A liquidação do passivo não circulante depende da solução de discussão judicial com fornecedor.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia não possui operação de risco sacado.

## 11. Debêntures

	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda nacional</b>						
1ª Emissão de debêntures	56.364	308.939	<b>365.303</b>	55.724	325.804	<b>381.528</b>
2ª Emissão de debêntures	24.127	168.889	<b>193.016</b>	24.014	175.716	<b>199.730</b>
(-) Custos de captação	(581)	(3.362)	<b>(3.943)</b>	(581)	(3.653)	<b>(4.234)</b>
<b>Total</b>	<b>79.910</b>	<b>474.466</b>	<b>554.376</b>	<b>79.157</b>	<b>497.867</b>	<b>577.024</b>

### a) 1ª Emissão de debêntures - Dezembro de 2020

Em 07 de dezembro de 2020, a Companhia realizou a 1ª emissão de debêntures não conversíveis em ações, em série única, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública, com esforços restritos, nos termos da Instrução da CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009 e alterações posteriores, com valor de ingresso de R\$ 400.000. A finalidade de aplicação dos recursos obtidos nesta emissão é a sua aplicação em quaisquer das atividades previstas no estatuto da Companhia.

Em 26 de novembro de 2021, foi firmado o Segundo Aditamento ao Instrumento Particular de Escritura da Primeira Emissão de Debêntures Simples, alterando as taxas remuneratórias de IPCA + 6,5922% a.a. para IPCA + 6,7922% a.a., após 1º de dezembro de 2021, ajustando as datas de pagamentos dos juros remuneratórios de semestrais para trimestrais, sempre no dia 15 dos meses de março, junho, setembro e dezembro de cada ano, bem como ajustando o prazo de amortização passando de 21 parcelas semestrais para 41 parcelas trimestrais.

**b) 2ª emissão de debêntures - novembro de 2021**

Em 29 de novembro de 2021, a Companhia realizou a 2ª emissão de debêntures não conversíveis em ações, em série única, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública, com esforços restritos, nos termos da Instrução da CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009 e alterações posteriores, com valor de ingresso de R\$ 200.000, integralizados no dia 30 de novembro de 2021, detendo taxas remuneratórias de IPCA + 7,68% a.a., a emissora deverá realizar pagamentos de juros trimestrais a partir de 15 de junho de 2022, e de amortização de principal trimestrais e consecutivas em 39 parcelas, sendo a primeira em 15 de dezembro de 2022. A finalidade de aplicação dos recursos obtidos nesta emissão é a sua aplicação em quaisquer das atividades previstas no estatuto da Companhia.

**c) Garantias e “covenants”**

- Alienação fiduciária, em benefício dos debenturistas, da totalidade das ações da Companhia, bem como, de 100% das ações de emissão das controladas;
- Cessão fiduciária dos direitos creditórios, presentes ou futuros, decorrentes: **(i)** da totalidade dos contratos de comercialização de energia celebrados pelas controladas; **(ii)** das autorizações Aneel; **(iii)** dos contratos do Projeto; **(iv)** das Apólices de Seguro; **(v)** dos recursos depositados nas contas do projeto, em benefício dos debenturistas; **(vi)** de outras receitas que sejam decorrentes do Projeto, incluindo aquelas relativas a operações no mercado de curto prazo de energia; e **(vii)** dos contratos de mútuos existentes ou que vierem a existir entre as controladas e a Companhia;
- Alienação fiduciária de determinados equipamentos que compreendem o Projeto, em benefício dos Debenturistas, conforme descrito no instrumento de Cessão Fiduciária de Equipamentos.

Como forma de monitoramento da situação financeira pelos credores da Companhia, é utilizado o covenant financeiro e indicador ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida), conforme definido na escritura de emissão das debêntures. O índice ICSD = (geração de caixa da atividade/serviço da dívida) deve ser maior ou igual a 1,20, a ser calculado ao final de cada exercício social.

Em 31 de dezembro de 2024, o ICSD anual calculado pela Administração está dentro limites estabelecidos em contrato, dessa forma, todas as exigências e cláusulas restritivas (“covenants”) estabelecidas nas escrituras das emissões estão sendo devidamente observadas e cumpridas pela Companhia.

**d)** A movimentação das debêntures é como segue:

	Notas	2025	2024
<b>Saldo em 1º de janeiro</b>		<b>577.024</b>	<b>616.363</b>
Pagamento de principal	-	(38.422)	(34.246)
Pagamento de juros	-	(19.699)	(21.210)
Atualização financeira	22	17.062	17.493
Juros sobre debêntures	22	18.121	21.170
Custos de transação de emissão	-	-	(295)
Apropriação dos custos de transação	22	290	274
<b>Saldo em 30 de junho</b>		<b>554.376</b>	<b>599.549</b>

## 12. Ativo de direito de uso e arrendamento

As controladas da Companhia possuem contratos de arrendamento de uso de terras para a instalação dos parques de geração de energia eólica, com pagamentos mensais correspondentes a 1,5% do faturamento proveniente da venda de energia elétrica por todo o período da autorização.

O pagamento é baseado no faturamento, sendo classificado como fixo em essência, pois o preço de venda da energia e a quantidade de energia (MWh) a ser fornecida estão preestabelecidos nos contratos, sem variações inesperadas, garantindo previsibilidade nos valores.

Os valores variáveis do faturamento não foram considerados na mensuração e reconhecimento do direito de uso e do arrendamento.

### Ativo de direito de uso

Os contratos de arrendamentos possuem prazos que abrangem todo o período de autorização e estão sendo depreciados a uma taxa de 4,17% a.a.

Os saldos e a movimentação do ativo de direito de uso estão demonstrados a seguir:

	30/06/2025	31/12/2024
<b>Saldo inicial</b>	<b>31.621</b>	-
Constituição	-	32.996
Amortização	(687)	(1.375)
<b>Saldo final</b>	<b>30.934</b>	<b>31.621</b>

### Arrendamento

Os passivos foram mensurados ao valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes descontados por meio da taxa de 10,67%. As premissas utilizadas pela Companhia para estimar a taxa incremental tomaram como base o custo médio de captação da dívida.

Os saldos e a movimentação dos passivos de arrendamento estão demonstrados a seguir:

	30/06/2025	31/12/2024
<b>Saldo inicial</b>	<b>33.032</b>	-
Constituição	-	32.996
Ajuste a valor presente - AVP	1.847	3.520
Pagamentos	(1.504)	(3.484)
<b>Saldo final</b>	<b>33.375</b>	<b>33.032</b>
<b>Saldo do passivo circulante</b>	<b>3.131</b>	<b>3.004</b>
<b>Saldo do passivo não circulante</b>	<b>30.244</b>	<b>30.028</b>

Em 30 de junho de 2025, o saldo de arrendamento possui o seguinte cronograma de vencimento:

Saldo devedor total em 30 de junho de 2025	Menos de um ano até 30 de junho de 2026	Entre 1º de julho de 2026 até junho de 2030	Após junho de 2030
<b>33.375</b>	<b>3.131</b>	<b>12.524</b>	<b>17.720</b>

### 13. Investimentos e provisão para perda em investimentos

A controladora possui investimentos nas controladas de Caldeirão I, que, em alguns casos, as empresas controladas encerraram o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e no exercício de 2024 com Patrimônio Líquido negativo (passivo a descoberto), como consequência, a Administração da Companhia registrou uma provisão para obrigações com investidas, no passivo não circulante, correspondente a sua participação de 100%, e, nos casos em que as controladas possuem Patrimônio Líquido positivo, a participação na controladora está representado pelo o registro de investimentos no ativo não circulante, conforme abaixo:

	Controladora	
	30/06/2025	31/12/2024
<b>Investimentos (patrimônio líquido positivo) - Ativo não circulante</b>		
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	10.135	4.652
<b>Total de investimentos (A)</b>	<b>10.135</b>	<b>4.652</b>
<b>Investimentos (patrimônio líquido negativo) - Passivo não circulante</b>		
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	(40.726)	(45.240)
Central Geradora Eólica Brite S.A.	(18.617)	(23.674)
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	(23.552)	(29.070)
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	(71.373)	(76.561)
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	(29.760)	(29.956)
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	(29.492)	(34.568)
<b>Total de provisão para perda em investimentos (B)</b>	<b>(213.520)</b>	<b>(239.069)</b>
<b>Total líquido da participação nas controladas Caldeirão I (A+B)</b>	<b>(203.385)</b>	<b>(234.417)</b>

a) A movimentação do período é como segue:

	Controladora	
	30/06/2025	30/06/2024
<b>Saldo inicial</b>	<b>(234.417)</b>	<b>(326.617)</b>
Equivalência patrimonial	31.032	34.567
<b>Total de investimento</b>	<b>(203.385)</b>	<b>(292.050)</b>

b) Investimentos e Provisão para perda em investimentos (Patrimônio líquido) - operações em continuidade

	30/06/2025					Resultado de equivalência patrimonial
	Ações ordinárias	Participação - %	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100	19.890	10.135	5.483	5.483
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100	19.111	(40.726)	4.514	4.514
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100	18.777	(18.617)	5.057	5.057
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100	18.832	(23.552)	5.518	5.518
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100	12.985	(71.373)	5.188	5.188
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100	13.545	(29.760)	196	196
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100	18.771	(29.492)	5.076	5.076
<b>Total</b>	<b>121.912.850</b>		<b>121.911</b>	<b>(203.385)</b>	<b>31.032</b>	<b>31.032</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31/12/2024				Período de 06 meses findo em 30/06/2024	
	Ações ordinárias	Participação - %	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Resultado de equivalência patrimonial
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100	19.890	4.652	6.157	6.157
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100	19.111	(45.240)	5.212	5.212
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100	18.777	(23.674)	5.553	5.553
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100	18.832	(29.070)	5.974	5.974
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100	12.985	(76.561)	5.882	5.882
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100	13.545	(29.956)	(69)	(69)
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100	18.771	(34.568)	5.858	5.858
<b>Total</b>	<b>121.912.850</b>		<b>121.911</b>	<b>(234.417)</b>	<b>34.567</b>	<b>34.567</b>

**14. Provisão para desmantelamento**

O saldo refere-se ao valor da provisão para desmantelamento do parque eólico foi contabilizado com base em estudo de estimativas dos custos para desmontagem de plantas eólicas, realizados por equipe interna de engenharia. Este levantamento leva em consideração as obrigações de desmantelamento existentes em função dos contratos regulatórios e ambientais da Companhia, tendo como contrapartida o ativo imobilizado, em seu reconhecimento inicial, subsequentemente, as atualizações financeiras e ajustes a valor presente incorridos sobre a provisão são registrados em contrapartida ao resultado financeiro. Os valores de estimativa do levantamento foram projetados até o término dos prazos de autorização, com atualização pelo IPCA, e posteriormente ajustado a valor presente à taxa real de desconto de 12,81% a.a., sendo reavaliados periodicamente pela Companhia.

Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e serão depreciados pelo prazo remanescente de autorização.

	30/06/2025	31/12/2024
Principal	2.069	1.631
Atualização financeira e ajuste a valor presente	262	438
<b>Saldo total</b>	<b>2.331</b>	<b>2.069</b>

A movimentação do período da provisão de desmantelamento é como segue:

	Notas	30/06/2025	30/06/2024
<b>Saldo inicial do período</b>		<b>2.069</b>	<b>1.631</b>
Atualização financeira	22	917	589
Ajuste a valor presente	22	(655)	(450)
<b>Saldo final do período</b>		<b>2.331</b>	<b>1.770</b>

## 15. Provisão para demandas judiciais

As demandas judiciais são avaliadas periodicamente e classificadas segundo probabilidade de perda para a Companhia. Provisões são constituídas para todas as demandas judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas não possuem demandas judiciais com prognóstico de perda avaliado como provável.

### a) Processos com probabilidade de perda classificada como possível

Em 30 de junho de 2025, a Companhia e suas controladas são parte em processos nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa e, por este motivo, nenhuma provisão foi constituída.

Os processos com estimativa de perda possível são os listados a seguir:

Resumo da ação	Tipo de processo	Esfera	Quantidade	30/06/2025	31/12/2024
				Valor (R\$)	Valor (R\$)
Nulidade de cláusula contratual de arrendamento rural	Imobiliário	Judicial	1	-	9
Ação judicial de Associações Setoriais, questionando cobranças do setor elétrico	Regulatório	Judicial	1	Sem valor atribuído (**)	Sem valor atribuído (**)
Auto de infração que contempla 03 penalidades de multa em razão de alegadas 04 não conformidades relacionadas ao evento “apagão” de 15/08/2024	Regulatório	Administrativo	7	2.462	-
Procedimento arbitral - Pedido contraposto (*)	Arbitragem	Judicial	1	-	31.156
<b>Total</b>			-	<b>2.462</b>	<b>31.156</b>

(\*) Em 27 de abril de 2020, as controladas, juntamente com outras empresas do Grupo Ibitu, iniciaram procedimento arbitral contra o fornecedor, pleiteando o pagamento de danos, multas e indenizações, em valor superior ao da demanda contraposta que, em 31 de dezembro de 2024, correspondia a R\$ 31.156 mil (classificado à época como passivo).

Em 17 de junho de 2025, o Tribunal Arbitral proferiu sentença que acolheu parcialmente os pedidos de ambas as partes, o que ensejou em compensação dos valores, não restando às controladas valores a receber ou pagar.

(\*\*) Processo com valor inestimável.

## 16. Patrimônio líquido

### a) Capital social

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social subscrito e integralizado é de R\$ 198.449, representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, como segue:

	Total de ações ordinárias	Percentual do capital social	Valor
Ibitu Energias Renováveis S.A.	198.449.470	100%	198.449
<b>Total</b>	<b>198.449.470</b>	<b>100%</b>	<b>198.449</b>

## b) Destinação do resultado

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apurou um lucro líquido de R\$ 23.870 e, em Assembleia Geral Ordinária (“AGO”) realizada em 30 de abril de 2025, aprovou a destinação de resultados da seguinte forma: **(i)** 5% para a constituição da Reserva Legal, no montante de R\$ 1.194; e **(ii)** importância de R\$ 5.669 para o pagamento de dividendo obrigatório, correspondente a 25% do lucro líquido ajustado, nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76, e, em ato contínuo, foi aprovado o pagamento de R\$ 17.007 (R\$ 21.163, em AGO de 30 de abril 2024) a título de dividendos adicionais. A movimentação de dividendos a pagar no período de seis meses foi a seguinte:

	2025	2024
<b>Saldo inicial</b>	<b>5.669</b>	<b>7.054</b>
Dividendos adicionais propostos	17.007	21.163
Pagamentos de dividendos	(2.876)	-
<b>Saldo em 30 de junho</b>	<b>19.800</b>	<b>28.217</b>

## 17. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
Suprimento de energia elétrica - Terceiros <b>(i)</b>	73.814	63.669	114.353	99.590
Suprimento de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7) <b>(ii)</b>	16.663	1.691	23.228	3.544
<b>Total receita bruta (Nota Explicativa nº 23) (*)</b>	<b>90.477</b>	<b>65.360</b>	<b>137.581</b>	<b>103.134</b>
(-) Deduções da receita bruta				
PIS	(588)	(425)	(894)	(670)
Cofins	(2.714)	(1.961)	(4.127)	(3.094)
Taxa de fiscalização	(204)	(195)	(405)	(385)
<b>Total das deduções</b>	<b>(3.506)</b>	<b>(2.581)</b>	<b>(5.426)</b>	<b>(4.149)</b>
<b>Total</b>	<b>86.971</b>	<b>62.779</b>	<b>132.155</b>	<b>98.985</b>

**(\*)** O aumento nas vendas de energia registradas resulta dos seguintes fatores: **(i)** reajuste anual dos preços contratuais, combinado com o incremento da sazonalidade; e **(ii)** elevação de R\$ 19.684 nas vendas entre partes relacionadas e de R\$ 33.868 nas compras com partes relacionadas (Nota Explicativa nº 19), impulsionados principalmente pelo efeito do descolamento de preços entre os submercados Sudeste e Nordeste em contratos de swap.

## 18. Custos de operação

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
Custo com pessoal (Nota Explicativa nº 7)	(801)	(955)	(1.325)	(1.632)
Serviços de terceiros e materiais com operação e manutenção	(4.474)	(4.597)	(8.714)	(9.289)
Serviços de consultoria em comercialização de energia (*) (Nota Explicativa nº 7)	-	(1.642)	-	(2.481)
Aluguéis e arrendamentos	(7)	(716)	(7)	(1.310)
Seguros	(293)	(298)	(586)	(598)
Reembolso de custos de subestação e instalação de transmissão (**) (Nota Explicativa nº 7)	(588)	-	(1.176)	-
Impostos e taxas	(47)	(28)	(92)	(55)
Outros custos	(44)	(108)	(90)	(145)
<b>Total</b>	<b>(6.254)</b>	<b>(8.344)</b>	<b>(11.990)</b>	<b>(15.510)</b>

(\*) Gerenciamento do portfólio de energia, com o objetivo de proteger a Companhia de riscos de preços do PLD no submercado sudeste (Nota Explicativa nº 7). A oscilação do custo dessa rubrica está relacionada, e é inversamente proporcional, às diferenças de preços de PLD entre submercados ocorridas mensalmente ao longo do ano.

(\*\*) Em 2024, retornou a ocorrer compartilhamento de custos de conexão e transmissão com a Central Geradora Solar Danúbio S.A., parte relacionada detentora dos ativos de conexão e instalações de transmissão de interesse restrito, que conecta os parques geradores eólicos das controladas com o Sistema Interligado Nacional (SIN).

## 19. Compra de energia elétrica

Para o cumprimento dos contratos de venda de energia incentivada, mencionado na Nota Explicativa nº 1 (c), as controladas firmaram contratos de compra de energia elétrica com partes relacionadas com objetivo de suprir a obrigação contratual de entrega de energia. Eventualmente, essas operações resultaram em maior exposição à liquidação de contratos de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), referente aos períodos findos em 30 de junho de 2025 e 30 de junho de 2024, conforme a seguir:

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
Compra de energia elétrica - CCEE	-	-	(26)	-
Compra de energia - partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7)	(31.592)	(6.452)	(46.774)	(12.906)
<b>Total compra de energia elétrica (*)</b>	<b>(31.592)</b>	<b>(6.452)</b>	<b>(46.800)</b>	<b>(12.906)</b>

(\*) A elevação de R\$ 33.868 nas compras entre partes relacionadas e de R\$ 19.684 mil nas vendas com partes relacionadas (Nota Explicativa nº 17), impulsionados principalmente pelo efeito do descolamento de preços entre os submercados Sudeste e Nordeste em contratos de swap.

## 20. Encargos de uso da rede elétrica

O valor registrado no resultado consolidado de 30 de junho de 2025 R\$ 6.739 (R\$ 6.096 em 30 de junho de 2024) refere-se ao Encargo de Uso do Sistema de Transmissão (EUST), pago mensalmente às concessionárias de transmissão. O valor pago é calculado com base no Montante de Uso do Sistema de Transmissão (MUST) contratado, multiplicado pela Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST), esta última é atualizada anualmente mediante regulamentação da Aneel. Adicionalmente, conforme Lei nº 9.427/1996, as controladas têm redução de 50% do valor da TUST, decorrente da potência injetada nos sistemas de transmissão ser inferior a 30MW.

## 21. Despesa com pessoal

Do saldo no resultado consolidado em 30 de junho de 2025 de R\$ 4.065 (R\$ 3.528 em 30 de junho de 2024), R\$ 4.056 em 30 de junho de 2025 (R\$ 3.528, em 30 de junho de 2024) trata-se de compartilhamento de despesas com pessoal cobradas pela controladora indireta, Ibitu Energia S.A., que centraliza o gerenciamento da folha de pagamento do Grupo (Nota Explicativa nº 7), e R\$ 9 refere-se a despesas com treinamentos.

## 22. Resultado financeiro

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Receitas financeiras</b>				
Receita de aplicação financeira	1.577	1.184	2.940	2.376
(-) PIS e Cofins sobre receita financeira	(104)	(60)	(171)	(121)
Outras receitas financeiras	653	111	734	224
<b>Total</b>	<b>2.126</b>	<b>1.235</b>	<b>3.503</b>	<b>2.479</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Atualização financeira sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(7.002)	(5.281)	(17.062)	(17.493)
Juros sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(9.830)	(12.020)	(18.121)	(21.170)
Comissões e fianças bancárias	(99)	(98)	(200)	(196)
IOF, taxas e tarifas bancárias	(26)	(24)	(47)	(43)
Amortização de custos de captação de debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(145)	(138)	(290)	(274)
<b>Total</b>	<b>(17.102)</b>	<b>(17.561)</b>	<b>(35.720)</b>	<b>(39.176)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(14.976)</b>	<b>(16.326)</b>	<b>(32.217)</b>	<b>(36.697)</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Receitas financeiras</b>				
Receita de aplicação financeira	1.716	1.643	3.457	3.700
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento (Nota Explicativa nº 14)	234	120	655	450
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	-	220	-	382
(-) PIS e Cofins sobre receita financeira	(104)	(60)	(171)	(121)
Outras receitas financeiras	657	110	738	224
<b>Total</b>	<b>2.503</b>	<b>2.033</b>	<b>4.679</b>	<b>4.635</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Atualização financeira sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(7.002)	(5.281)	(17.062)	(17.493)
Juros sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(9.830)	(12.020)	(18.121)	(21.170)
Atualização financeira sobre ICMS diferido	(47)	(332)	(126)	(592)
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	(10)	-	(10)	-
Atualização monetária sobre licença ambiental	(39)	-	(39)	-
Ajuste a valor presente sobre licença ambiental	(39)	-	(39)	-
Ajuste a valor presente sobre arrendamento (Nota Explicativa nº 12)	(1.847)	-	(1.847)	-
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento (Nota Explicativa nº 14)	(343)	(184)	(917)	(589)
Custo de captação	(145)	(138)	(290)	(274)
Comissões e fianças bancárias	(99)	(98)	(199)	(196)
IOF, taxas e tarifas bancárias	(31)	(25)	(59)	(46)
Outras despesas financeiras	(7)	(64)	(9)	(67)
<b>Total</b>	<b>(19.439)</b>	<b>(18.142)</b>	<b>(38.718)</b>	<b>(40.427)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(16.936)</b>	<b>(16.109)</b>	<b>(34.039)</b>	<b>(35.792)</b>

## 23. Imposto de renda e contribuição social correntes

O IRPJ e a CSLL são calculados e registrados com base no resultado tributável, considerando as alíquotas previstas pela legislação tributária vigente.

As controladas que estão no lucro presumido, adotam as alíquotas de presunção de imposto de renda à razão de 8% e da contribuição social à razão de 12% sobre as receitas brutas.

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>10.975</b>	<b>12.702</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(2.175)</b>
(-) Resultado de equivalência patrimonial	(25.976)	(29.068)	(31.032)	(34.567)
(+) Reversão de provisões não dedutíveis	11	59	52	59
<b>Prejuízo fiscal e base negativa das empresas sob lucro real</b>	<b>(14.990)</b>	<b>(16.307)</b>	<b>(32.239)</b>	<b>(36.683)</b>
<b>Alíquota nominal</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>
<b>Despesa à alíquota nominal</b>	<b>5.097</b>	<b>5.544</b>	<b>10.961</b>	<b>12.472</b>
<b>Reconciliação para a taxa efetiva:</b>				
Diferido de prejuízo fiscal não reconhecido	(5.097)	(5.544)	(10.961)	(12.472)
<b>Impostos de renda e contribuição social efetiva</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>13.834</b>	<b>14.980</b>	<b>3.190</b>	<b>1.575</b>
(+) Reversão de provisões não dedutíveis	11	59	52	59
<b>Lucro fiscal antes do imposto de renda e da contribuição social das empresas sob lucro real</b>	<b>13.845</b>	<b>15.039</b>	<b>3.242</b>	<b>1.634</b>
<b>Alíquota nominal</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>	<b>34%</b>
<b>Despesa à alíquota nominal</b>	<b>(4.707)</b>	<b>(5.114)</b>	<b>(1.102)</b>	<b>(556)</b>
<b>Reconciliação para a taxa efetiva:</b>				
Efeito da alíquota do lucro presumido	6.945	8.380	7.614	9.278
Diferido de prejuízo fiscal não reconhecido	(5.097)	(5.544)	(10.961)	(12.472)
<b>Impostos de renda e contribuição social efetiva</b>	<b>(2.859)</b>	<b>(2.278)</b>	<b>(4.449)</b>	<b>(3.750)</b>
<b>Composição dos tributos no resultado</b>				
Corrente	(2.859)	(2.278)	(4.449)	(3.750)
Diferido	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(2.859)</b>	<b>(2.278)</b>	<b>(4.449)</b>	<b>(3.750)</b>

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado				
	Trimestre findo em 30/06/2025	Trimestre findo em 30/06/2024	Semestre findo em 30/06/2025	Semestre findo em 30/06/2024	
<b>Efeito do lucro presumido</b>					
Receita bruta (Nota Explicativa nº 17)	90.477	65.360	137.581	103.134	
<b>Total receita bruta</b>	<b>90.477</b>	<b>65.360</b>	<b>137.581</b>	<b>103.134</b>	
<b>IRPJ</b>					
Alíquota da base	8%				
Base de cálculo do IRPJ	-	7.238	5.229	11.006	8.251
Alíquota nominal	15%	(1.086)	(785)	(1.651)	(1.238)
Alíquota adicional	10%	(682)	(481)	(1.017)	(741)
<b>Total IR sobre Receita Bruta</b>	<b>(1.768)</b>	<b>(1.266)</b>	<b>(2.668)</b>	<b>(1.979)</b>	
<b>IR sobre receita financeira</b>					
Base receita financeira (regime de caixa)	-	335	899	867	1.931
Outras receitas	-	-	-	-	-
Alíquota nominal	15%	(50)	(135)	(130)	(290)
Alíquota adicional	10%	(34)	(90)	(87)	(193)
<b>Total IR sobre receita financeira</b>	<b>(84)</b>	<b>(225)</b>	<b>(217)</b>	<b>(483)</b>	
<b>Total final IR a pagar</b>	<b>(1.852)</b>	<b>(1.491)</b>	<b>(2.885)</b>	<b>(2.462)</b>	
<b>Total receita bruta</b>	<b>90.477</b>	<b>65.360</b>	<b>137.581</b>	<b>103.134</b>	
<b>CSLL</b>					
Alíquota da base	12%				
Base de cálculo da CSLL	-	10.858	7.843	16.510	12.376
Alíquota	9%	(977)	(706)	(1.486)	(1.114)
<b>Total CSLL sobre Receita Bruta</b>	<b>(977)</b>	<b>(706)</b>	<b>(1.486)</b>	<b>(1.114)</b>	
<b>CSLL sobre receita financeira</b>					
Base receita financeira (regime de caixa)	-	335	899	867	1.931
Outras receitas	-	-	-	-	-
Alíquota	9%	(30)	(81)	(78)	(174)
<b>Total CSLL sobre receita financeira</b>	<b>(30)</b>	<b>(81)</b>	<b>(78)</b>	<b>(174)</b>	
<b>Total final CSLL a pagar</b>	<b>(1.007)</b>	<b>(787)</b>	<b>(1.564)</b>	<b>(1.288)</b>	
<b>Total final IR/CSLL a pagar</b>	<b>(2.859)</b>	<b>(2.278)</b>	<b>(4.449)</b>	<b>(3.750)</b>	
<b>Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>13.834</b>	<b>14.980</b>	<b>3.190</b>	<b>1.575</b>	

## 24. Instrumentos financeiros

A Companhia está exposta principalmente a risco de crédito e risco de liquidez, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos abaixo poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais. A Companhia, a partir da estrutura corporativa do Grupo Ibitu Energia (Controladora indireta), detém estrutura e política de gerenciamento de riscos, envolvendo Conselho de Administração, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Riscos e Compliance.

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia e suas controladas podem ser assim identificados:

### **a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)**

#### **i) Risco de crédito**

O risco de crédito é administrado pela Companhia, sendo que o risco de inadimplência impacta as receitas das usinas eólicas.

Para 30 de junho de 2025, o risco de crédito da Companhia relaciona-se à capacidade de as instituições financeiras honrarem com seus compromissos. Nesse sentido, os recursos são aplicados em instituições de primeira linha.

Quanto a suas investidas, os riscos decorrem de suas operações e estão descritos a seguir.

A geração de energia das investidas será entregue a agente de comercialização por meio de contrato de energia incentivada. O risco está associado a eventuais inadimplências no pagamento do contrato. Entretanto, a Companhia não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência.

#### **ii) Risco de escassez de vento**

Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento nos parques eólicos, ocasionada por fatores naturais, que poderá acarretar a redução da quantidade de energia gerada e, conseqüentemente, na diminuição de receita e/ou na necessidade de suprimento de energia, com impactos sobre o resultado do negócio.

#### **iii) Risco de liquidez**

O gerenciamento do fluxo de caixa é realizado de forma centralizada pela controladora, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez, os limites ou cláusulas dos contratos de empréstimos e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais do negócio.

Os recursos financeiros das controladas foram obtidos por meio de captação de empréstimos bancários e parte dos recursos tiveram como objetivo o suprimento de caixa dos investimentos a serem realizados e o saldo restante teve o intuito de devolver parte de recursos capitalizados anteriormente pelo FIP Astra (controladora final do Grupo Ibitu).

Eventual excesso de caixa disponível pela Companhia é analisado no nível de sua controladora para posterior investimento em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

Abaixo são demonstrados os fluxos de caixa contratados e não descontados.

### Em 30 junho de 2025

	Controladora			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 30/06/2026	Entre 01/07/2026 e	
	total em 30/06 2025		30/06/2030	Após 06/2030
<b>Moeda nacional</b>				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	405	405	-	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	554.376	79.910	340.872	133.594
<b>Total</b>	<b>554.781</b>	<b>80.315</b>	<b>340.872</b>	<b>133.594</b>

	Consolidado			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 30/06/2026	Entre 01/07/2026 e	
	total em 30/06 2025		30/06/2030	Após 06/2030
<b>Moeda nacional</b>				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	17.886	17.255	631	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	554.376	79.910	340.872	133.594
<b>Total</b>	<b>572.262</b>	<b>97.165</b>	<b>341.503</b>	<b>133.594</b>

### Em 31 de dezembro de 2024

	Controladora			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 31/12/2025	Entre 01/2026 e 12/2029	Acima de 05 anos, após 2029
	total em 31/12/2024			
<b>Moeda nacional</b>				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	405	405	-	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	577.024	79.157	331.454	166.413
<b>Total</b>	<b>577.429</b>	<b>79.562</b>	<b>331.454</b>	<b>166.413</b>

	Consolidado			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 31/12/2025	Entre 01/2026 e 12/2029	Acima de 05 anos, após 2029
	total em 31/12/2024			
<b>Moeda nacional</b>				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	11.089	10.458	631	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	577.024	79.157	331.454	166.413
<b>Total</b>	<b>588.113</b>	<b>89.615</b>	<b>332.085</b>	<b>166.413</b>

Em 30 de junho de 2025 e de 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas não possuem operações de risco sacado.

#### iv) Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco que uma variação de taxa de juros ou que o aumento dos encargos financeiros das renegociações das dívidas cause um aumento na sua despesa financeira com pagamentos de juros futuros.

Os valores lançados na conta vinculada as debêntures emitidas pela Companhia, bem como o saldo devedor daí decorrente, sofrem incidência de juros e encargos, conforme divulgados na Nota Explicativa nº 11.

#### v) Estimativa do valor justo

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes independentes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Pressupõe-se que os saldos das contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, são uma aproximação razoável dos seus valores justos e, assim, a Administração entende não ser necessária divulgação adicional.

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa, partes relacionadas, mútuos e debêntures estão contabilizados pelo custo amortizado e sem risco de mudança significativa de valor em caso de resgate e/ou liquidação antecipada. Dessa forma, os saldos apresentados são uma aproximação razoável dos seus valores justos, não sendo necessário divulgar sua estimativa.

**vi) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria**

No quadro a seguir realizamos a classificação dos instrumentos financeiros da Companhia por categoria em cada uma das datas apresentadas:

	Controladora		Consolidado		Nível	Classificação por categoria
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024		
<b>Ativos financeiros</b>						
<b>Circulante</b>						
Bancos - conta corrente (caixa e equivalentes de caixa)	-	11	83	127	-	Custo amortizado
Aplicações financeiras (caixa e equivalentes de caixa)	1.902	1.700	14.634	18.356	1	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	-	-	29.692	15.076	-	Custo amortizado
Adiantamentos a fornecedores	-	-	467	281	-	Custo amortizado
Cauções de depósitos vinculados (caixa restrito)	10.372	9.544	10.372	9.544	2	Valor justo por meio do resultado
Partes relacionadas	152.692	139.275	-	-	-	Custo amortizado
Despesas pagas antecipadamente	-	-	905	320	-	Custo amortizado
<b>Total do ativo circulante</b>	<b>164.966</b>	<b>150.530</b>	<b>56.153</b>	<b>43.704</b>	-	-
<b>Não circulante</b>						
Contas a receber de clientes	-	-	36.020	46.563	-	Custo amortizado
Cauções de depósitos vinculados (caixa restrito)	31.226	28.500	31.226	28.500	2	Valor justo por meio do resultado
Partes relacionadas	779.634	852.490	9.497	9.506	-	Custo amortizado
<b>Total do ativo não circulante</b>	<b>810.860</b>	<b>880.990</b>	<b>76.743</b>	<b>84.569</b>	-	-
<b>Total dos ativos financeiros</b>	<b>975.826</b>	<b>1.031.520</b>	<b>132.896</b>	<b>128.273</b>	-	-
<b>Passivos financeiros</b>						
<b>Circulante</b>						
Fornecedores	405	405	17.255	10.458	-	Custo amortizado
Debêntures	79.910	79.157	79.910	79.157	-	Custo amortizado
Arrendamento	-	-	3.131	3.004	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	314	531	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	-	-	4.142	4.296	-	Custo amortizado
Dividendos a pagar	19.800	5.669	19.800	5.669	-	Custo amortizado
<b>Total do passivo circulante</b>	<b>100.115</b>	<b>85.231</b>	<b>124.552</b>	<b>103.115</b>	-	-

**Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Referentes ao período findo em 30 de junho de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora		Consolidado		Nível	Classificação por categoria
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024		
<b>Não circulante</b>						
Fornecedores	-	-	631	631	-	Custo amortizado
Debêntures	474.466	497.867	474.466	497.867	-	Custo amortizado
Arrendamento	-	-	30.244	30.028	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	960	886	-	Custo amortizado
<b>Total do passivo não circulante</b>	<b>474.466</b>	<b>497.867</b>	<b>506.301</b>	<b>529.412</b>	-	-
<b>Total dos passivos financeiros</b>	<b>574.581</b>	<b>583.098</b>	<b>630.853</b>	<b>632.527</b>	-	-

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46 – Mensuração do valor justo, conforme demonstrado a seguir, quando aplicável:

- Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;
- Nível 2 – Preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e
- Nível 3 – Ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

O valor justo dos recebíveis não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

**vii) Qualidade do crédito dos ativos financeiros**

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* é avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Conta corrente e aplicações financeiras de curto prazo (caixa e equivalentes de caixa)	1.902	1.711	14.717	18.483
<b>Total</b>	<b>1.902</b>	<b>1.711</b>	<b>14.717</b>	<b>18.483</b>

**viii) Debêntures**

Estão sujeitos a juros com taxas usuais de mercado. Os valores de mercado dos financiamentos são muito próximos dos valores contabilizados, considerando que para as dívidas de longo prazo dessa natureza, o mercado resume-se a um ente governamental.

**b) Riscos regulatórios**

As atividades das controladas, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades das controladas, e consequentemente de sua controladora.

## 25. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar apólices para os bens sujeitos a riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Nas contratações de seguros a Companhia é auxiliada por corretores que possuem expertise do mercado e lhes dá um parâmetro de benchmarking para o desenho das apólices.

A Controladora indireta da Companhia, a Ibitu Energia S.A., detém ainda uma apólice de seguro de responsabilidade civil para cobertura de responsabilidades da Administração (diretores e executivos), da modalidade de seguro *Directors and Officers* (D&O) que abrange todas as Companhias do Grupo Ibitu Energia.

Em 30 de junho de 2025, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Itens/bens segurados	Riscos cobertos	Montante de cobertura (R\$)	Vigência
Ativo imobilizado	Riscos operacionais - Danos materiais, quebra de máquinas/danos elétricos e outros	100.000	até 07/04/2026
Responsabilidade civil	Responsabilidade civil geral - operações amplas	10.000	até 07/04/2026
D&O	R.C. de Administradores e Diretores (D&O)	120.000	até 10/05/2026

As premissas de risco adotadas para a contratação dos seguros, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas e, conseqüentemente, não foram revisadas pelos auditores independentes.

## 26. Transação que não envolve caixa ou equivalentes de caixa – Atividades de financiamento

	Alterações no caixa				
	31/12/2024	Fluxo de caixa	Apropriação	Encargos	30/06/2025
Debêntures	577.024	(58.121)	290	35.183	554.376
Dividendos a pagar	5.669	(2.876)	17.007	-	19.800
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação	1.417	(221)	-	78	1.274
<b>Total</b>	<b>582.693</b>	<b>(60.997)</b>	<b>17.297</b>	<b>35.183</b>	<b>574.176</b>

	Alterações no caixa					
	31/12/2023	Fluxo de caixa	Apropriação	Reclassificação do custo de transação	Encargos	30/06/2024
Debêntures	616.363	(55.456)	274	(295)	38.663	599.549
Dividendos a pagar	7.054	-	21.163	-	-	28.217
<b>Total</b>	<b>623.417</b>	<b>(55.456)</b>	<b>21.437</b>	<b>(295)</b>	<b>38.663</b>	<b>627.766</b>

\* \* \*