



# Serena Energia S.A.

Demonstrações financeiras intermediárias  
individuais e consolidadas em 31 de março  
de 2026

## Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	7
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....	8
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	9
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	10
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....	11
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO.....	12
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	13
2. BASE DE PREPARAÇÃO .....	15
3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE TRÊS MESES .....	19
4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO .....	20
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA, APLICAÇÕES FINANCEIRAS E CAIXA RESTRITO .....	22
6. CLIENTES .....	22
7. TRIBUTOS A RECUPERAR.....	23
8. OUTROS CRÉDITOS.....	24
9. INVESTIMENTOS.....	25
10. IMOBILIZADO.....	27
11. INTANGÍVEL.....	27
12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....	29
13. FORNECEDORES .....	35
14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS .....	36
15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS .....	36
16. OUTRAS OBRIGAÇÕES.....	37
17. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO.....	38
18. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS .....	39
19. PARTES RELACIONADAS .....	40
20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	42
21. RECEITA.....	43
22. CUSTOS E DESPESAS POR NATUREZA.....	44
23. OUTRAS RECEITAS E (DESPESAS) OPERACIONAIS POR NATUREZA.....	44
24. RESULTADO FINANCEIRO .....	45
25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	45
26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA .....	50
27. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	50



# Serena Energia S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias  
individuais e consolidadas em  
31 de março de 2026  
e relatório de revisão**



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

Aos Administradores e Acionistas  
Serena Energia S.A.

## Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Serena Energia S.A. ("Companhia"), em 31 de março de 2026, 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 nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 31 de março de 2026, e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de três meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

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

## Alcance da revisão

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

## Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e da Companhia e suas controladas em 31 de março de 2026, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período de três



Serena Energia S.A.

meses findo nessa data, bem como o desempenho consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa consolidados para o período de três meses findo nessa data, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

### **Outros assuntos - Demonstrações do Valor Adicionado**

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 7 de maio de 2026

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

Guilherme Naves Valle  
Contador CRC 1MG070614/O-5

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2026 e 31 de dezembro de 2025

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	3.198	1.490	1.985.563	1.912.778
Clientes	6	-	-	946.729	936.378
Tributos a recuperar	7	165	239	126.452	125.931
Partes relacionadas	19	3.894	3.154	2.325	8.294
Contratos futuros de energia	25	-	-	974.314	1.134.089
Outros créditos	8	1.680	7	246.980	202.911
		<b>8.937</b>	<b>4.890</b>	<b>4.282.363</b>	<b>4.320.381</b>
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	540.689	511.393
Clientes	6	-	-	12.677	26.991
Tributos a recuperar	7	-	-	53.268	47.413
Partes relacionadas	19	68.218	76.126	69.713	69.598
IRPJ e CSLL diferidos	17	-	-	83	550
Contratos futuros de energia	25	-	-	1.121.083	970.299
Outros créditos	8	478	460	101.758	107.076
		<b>68.696</b>	<b>76.586</b>	<b>1.899.271</b>	<b>1.733.320</b>
Investimentos	9	5.465.131	5.655.977	5.337	56.672
Imobilizado	10	-	-	13.365.903	13.373.295
Intangível	11	-	-	2.140.058	2.186.716
		<b>5.465.131</b>	<b>5.655.977</b>	<b>15.511.298</b>	<b>15.616.683</b>
		<b>5.533.827</b>	<b>5.732.563</b>	<b>17.410.569</b>	<b>17.350.003</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>5.542.764</b>	<b>5.737.453</b>	<b>21.692.932</b>	<b>21.670.384</b>

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2026 e 31 de dezembro de 2025

Em milhares de Reais

Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	13	197	75	608.101	539.019
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	2.440	1.094.938	1.420.663
Obrigações trabalhistas e tributárias	14	15.757	10.835	219.214	217.202
Passivos de arrendamentos	18	-	-	15.062	14.320
Partes relacionadas	19	1.578	1.396	-	5.478
Contratos futuros de energia	25	-	-	768.619	980.979
Contas a pagar aquisição de empresas	15	-	-	5.231	5.130
Outras obrigações	16	77	2.525	168.204	176.860
		<b>17.609</b>	<b>17.271</b>	<b>2.879.369</b>	<b>3.359.651</b>
<b>Não circulante</b>					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	121.418	119.340	11.048.996	10.514.680
Passivos de arrendamentos	18	-	-	336.928	347.396
IRPJ e CSLL diferidos	17	-	-	502.359	525.357
Contratos futuros de energia	25	-	-	914.465	744.945
Contas a pagar aquisição de empresas	15	-	-	84.423	88.931
Outras obrigações	16	518	507	444.454	412.106
		<b>121.936</b>	<b>119.847</b>	<b>13.331.625</b>	<b>12.633.415</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>139.545</b>	<b>137.118</b>	<b>16.210.994</b>	<b>15.993.066</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	20	4.449.869	4.439.360	4.449.869	4.439.360
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	210.183	-	210.183
Ações em tesouraria		(210.520)	(210.520)	(210.520)	(210.520)
Reservas de capital		375.660	175.986	375.660	175.986
Reservas de lucros		964.269	964.269	964.269	964.269
Ajuste de avaliação patrimonial		41.706	21.057	41.706	21.057
Prejuízos acumulados		(217.765)	-	(217.765)	-
<b>Patrimônio líquido atribuível aos controladores</b>		<b>5.403.219</b>	<b>5.600.335</b>	<b>5.403.219</b>	<b>5.600.335</b>
Participação dos não controladores	20.3	-	-	78.719	76.983
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>5.403.219</b>	<b>5.600.335</b>	<b>5.481.938</b>	<b>5.677.318</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>5.542.764</b>	<b>5.737.453</b>	<b>21.692.932</b>	<b>21.670.384</b>

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

## Demonstrações de resultados para os períodos de três meses findos em 31 de março

Em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025	Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025
Receita	21	-	-	1.673.951	1.151.901
Carteira de Trading – MTM	21	-	-	(22.993)	(28.111)
Custos da operação e compra de energia	22	-	-	(1.572.444)	(957.570)
<b>Lucro bruto</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>78.514</b>	<b>166.220</b>
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e administrativas	22	(4.448)	(4.329)	(52.600)	(48.208)
Outras receitas (despesas) operacionais	23	(94)	(201)	45.491	30.844
Resultado de equivalência patrimonial	9	(211.495)	(151.631)	2.132	3.293
		<b>(216.037)</b>	<b>(156.161)</b>	<b>(4.977)</b>	<b>(14.071)</b>
<b>Resultado operacional</b>		<b>(216.037)</b>	<b>(156.161)</b>	<b>73.537</b>	<b>152.149</b>
Receitas financeiras					
Receitas financeiras	24	3.167	1.636	50.713	51.141
Despesas financeiras	24	(4.895)	(1.275)	(328.275)	(340.434)
		<b>(1.728)</b>	<b>361</b>	<b>(277.562)</b>	<b>(289.293)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>					
		<b>(217.765)</b>	<b>(155.800)</b>	<b>(204.025)</b>	<b>(137.144)</b>
Corrente					
		-	-	(34.535)	(29.920)
Diferido					
		-	-	22.531	11.590
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	17	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(12.004)</b>	<b>(18.330)</b>
<b>Resultado do período</b>		<b>(217.765)</b>	<b>(155.800)</b>	<b>(216.029)</b>	<b>(155.474)</b>
Atribuível aos					
Acionistas da controladora		(217.765)	(155.800)	(217.765)	(155.800)
Acionistas não controladores		-	-	1.736	326
<b>Resultado do período</b>		<b>(217.765)</b>	<b>(155.800)</b>	<b>(216.029)</b>	<b>(155.474)</b>
Resultado do período básico por ação – (R\$)	20.2			(0,3510)	(0,2537)
Resultado do período diluído por ação – (R\$)	20.2			(0,3510)	(0,2537)

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

## Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos de três meses findos em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025	Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025
Resultado do período	(217.765)	(155.800)	(216.029)	(155.474)
<b>Outros componentes do resultado abrangente do exercício a serem posteriormente reclassificados para o resultado</b>				
Efeito reflexo hedge em subsidiárias	54.108	-	54.108	-
<b>Outros componentes do resultado abrangente do exercício que não serão posteriormente reclassificados para o resultado</b>				
Efeito de conversão de moeda estrangeira – subsidiárias no exterior	(33.459)	(35.533)	(33.459)	(35.533)
<b>Resultado abrangente total</b>	<b>(197.116)</b>	<b>(191.333)</b>	<b>(195.380)</b>	<b>(191.007)</b>
Participação dos controladores	(197.116)	(191.333)	(197.116)	(191.333)
Participação dos não controladores	-	-	1.736	326

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos de três meses findos em 31 de março

Em milhares de Reais

	Atribuível aos acionistas Controladores										
	Reservas de lucros								Lucros acumulados	Participação de não controladores (Nota 20.4)	Total do Patrimônio Líquido consolidado
	Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial	Total			
<b>Em 1º de janeiro de 2025</b>	<b>4.439.360</b>	<b>(337)</b>	<b>176.059</b>	<b>48.023</b>	<b>220.085</b>	<b>684.344</b>	<b>67.502</b>	-	<b>5.635.036</b>	<b>65.185</b>	<b>5.700.221</b>
Integralização de capital de acionista minoritário subsidiária Arco Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.778	2.778
Perda na integralização de capital de acionista minoritário subsidiária Arco Energia	-	-	(74)	-	-	-	-	-	(74)	-	(74)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	-	(35.535)	-	(35.535)	-	(35.535)
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	(155.800)	(155.800)	326	(155.474)
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>4.439.360</b>	<b>(337)</b>	<b>175.985</b>	<b>48.023</b>	<b>220.085</b>	<b>684.344</b>	<b>31.967</b>	<b>(155.800)</b>	<b>5.443.627</b>	<b>68.289</b>	<b>5.511.916</b>

	Atribuível aos acionistas Controladores											
	Reservas de lucros								Prejuízos acumulados	Participação de não controladores (Nota 20.4)	Total do Patrimônio Líquido consolidado	
	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de Capital	Ações em tesouraria	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial				Total
<b>Em 1º de janeiro de 2026</b>	<b>4.439.360</b>	<b>210.183</b>	<b>(210.520)</b>	<b>175.986</b>	<b>48.614</b>	<b>222.892</b>	<b>692.763</b>	<b>21.057</b>	-	<b>5.600.335</b>	<b>76.983</b>	<b>5.677.318</b>
Integralização de capital social e reservas	10.509	(210.183)	-	199.674	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito reflexo hedge em subsidiárias	-	-	-	-	-	-	-	54.108	-	54.108	-	54.108
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	(33.459)	-	(33.459)	-	(33.459)
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	-	(217.765)	(217.765)	1.736	(216.029)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>4.449.869</b>	<b>-</b>	<b>(210.520)</b>	<b>375.660</b>	<b>48.614</b>	<b>222.892</b>	<b>692.763</b>	<b>41.706</b>	<b>(217.765)</b>	<b>5.403.219</b>	<b>78.719</b>	<b>5.481.938</b>

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

## Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos de três meses findos em 31 de março

Em milhares de Reais

	Notas	31 de março de 2026	Controladora 31 de março de 2025	31 de março de 2026	Consolidado 31 de março de 2025
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>					
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(217.765)</b>	<b>(155.800)</b>	<b>(204.025)</b>	<b>(137.144)</b>
<b>Ajustes:</b>					
Depreciação e amortização	10 / 11	--	-	200.503	202.254
Resultado de equivalência patrimonial	9	211.495	151.631	(2.132)	(3.293)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e amortização de custo de transação	12	4.627	915	295.699	300.089
Encargos sobre arrendamentos	18	--	-	6.517	6.493
Receita financeira de aplicações financeiras	24	(55)	(390)	(52.525)	(49.236)
Instrumentos financeiros - MTM carteira de <i>trading</i>	21	--	-	22.993	28.111
Perda (ganho) na baixa de ativo imobilizado/intangível/arrendamentos		--	-	(2.042)	-
Perda na venda de participações em investimento		-	-	13.948	-
Variação cambial	12	-	-	-	(403)
Alocações ao parceiro de <i>Tax Equity</i>	12	-	-	(51.012)	(14.545)
Outros	-	-	-	104	34
		<b>(1.698)</b>	<b>(3.644)</b>	<b>228.028</b>	<b>332.360</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>					
Clientes		-	-	3.222	(17.346)
Partes relacionadas		7.163	2.665	2.134	9.148
Tributos a recuperar		74	(27)	(6.064)	(35.954)
Outros créditos		(1.689)	62	(45.739)	(71.487)
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>					
Fornecedores		122	(900)	73.820	41.523
Partes relacionadas		182	(32.573)	(2.348)	3.866
Obrigações trabalhistas e tributárias		4.926	(8.835)	(6.503)	(66.353)
Contas a pagar aquisição de empresas		-	-	-	(72.508)
Outras obrigações		(2.438)	164	25.302	70.238
<b>Caixa proveniente das (aplicado) operações</b>		<b>6.642</b>	<b>(43.088)</b>	<b>271.852</b>	<b>193.487</b>
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	12	(4.988)	-	(295.771)	(206.143)
Imposto de renda e contribuição social pagos	17	-	-	(25.877)	(24.422)
<b>Caixa líquido proveniente (aplicado nas) atividades operacionais</b>		<b>1.654</b>	<b>(43.088)</b>	<b>(49.796)</b>	<b>(37.078)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	10 / 11	-	-	(274.595)	(77.936)
Venda de participações em investimento		-	-	38.870	-
Resgate (aplicação) financeiras, líquido - caixa restrito		54	390	22.266	(49.414)
<b>Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos</b>		<b>54</b>	<b>390</b>	<b>(213.459)</b>	<b>(127.350)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures, líquidos de custo de captação	12	-	115.516	1.490.240	795.631
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	(1.099.142)	(804.127)
Integralização de capital por acionista não controlador em controlada	20.3	-	-	-	2.704
Arrendamentos pagos	18	-	-	(8.109)	(8.552)
<b>Caixa gerado pelas atividades de financiamentos</b>		<b>-</b>	<b>115.516</b>	<b>382.989</b>	<b>(14.344)</b>
<b>Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>1.708</b>	<b>72.818</b>	<b>119.734</b>	<b>(178.772)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>		<b>1.490</b>	<b>4.656</b>	<b>1.912.778</b>	<b>1.427.974</b>
Efeito de variação cambial sobre o caixa e equivalentes de caixa		-	-	(46.949)	(2.052)
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>		<b>3.198</b>	<b>77.474</b>	<b>1.985.563</b>	<b>1.247.150</b>

Transações de atividades de investimento e financiamento que não impactaram caixa são apresentadas na Nota 26. As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

## Demonstrações do valor adicionado para os períodos de três meses findos em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025	Jan – Mar/2026	Jan – Mar/2025
<b>Receitas</b>	-	-	<b>1.835.511</b>	<b>1.290.289</b>
Vendas de mercadorias produtos e serviços	-	-	1.824.364	1.268.538
Outras receitas	-	-	11.147	21.751
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(448)</b>	<b>(1.460)</b>	<b>(1.351.147)</b>	<b>(766.577)</b>
Custos produtos, mercadorias e serviços vendidos	(1)	-	(1.275.786)	(666.131)
Materiais, serviços, de terceiros e outros	(353)	(1.257)	(117.810)	(99.111)
Perda/recuperação de valores ativos	-	-	(14.703)	(364)
Outros insumos	(94)	(203)	57.152	(971)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(448)</b>	<b>(1.460)</b>	<b>484.364</b>	<b>523.712</b>
Depreciação e amortização	-	-	(200.503)	(202.254)
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(448)</b>	<b>(1.460)</b>	<b>283.861</b>	<b>321.458</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>(208.261)</b>	<b>(149.966)</b>	<b>63.870</b>	<b>53.418</b>
Resultado de equivalência patrimonial	(211.495)	(151.631)	2.132	3.293
Receita financeira	3.234	1.665	61.738	50.125
<b>Valor adicionado total</b>	<b>(208.709)</b>	<b>(151.426)</b>	<b>347.731</b>	<b>374.876</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>	<b>(208.709)</b>	<b>(151.426)</b>	<b>347.731</b>	<b>374.876</b>
<b>Pessoal</b>	<b>3.772</b>	<b>2.675</b>	<b>26.744</b>	<b>23.115</b>
Remuneração direta	3.679	2.592	20.608	18.269
Benefícios	-	3	4.750	3.325
FGTS	93	80	1.386	1.521
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>427</b>	<b>649</b>	<b>201.692</b>	<b>170.006</b>
Federais	427	649	200.822	157.740
Estaduais	-	-	238	2
Municipais	-	-	632	12.264
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>4.857</b>	<b>1.050</b>	<b>335.324</b>	<b>337.229</b>
Juros	4.857	1.050	335.324	337.229
<b>Remuneração de capital próprio</b>	<b>(217.765)</b>	<b>(155.800)</b>	<b>(216.029)</b>	<b>(155.474)</b>
Resultado do período retido	(217.765)	(155.800)	(217.765)	(155.800)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	1.736	326

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

## 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Serena Energia S.A. (“Controladora”, “Companhia”, “Grupo” ou “Serena Energia”), constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição, como companhia aberta categoria “B”, sob o código 26441.

A Companhia tem por objeto social: (a) participação e desenvolvimento, diretamente ou por meio de *joint venture*, consórcio ou qualquer outra sociedade em cujo capital social a Companhia tenha participação, de ativos de energia renovável, incluindo, mas não se limitando a, pequenas centrais hidrelétricas (PCH), parques eólicos (CGE), usinas solares (CGS) e usinas termelétricas movidas a biomassa (UTE), bem como em empresas que atuam na comercialização de energia elétrica e eficiência energética; (b) participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no Brasil ou no exterior; e (c) atividades acessórias necessárias ao cumprimento do objeto social da Companhia.

A Serena Energia funciona como holding pura não realizando qualquer tipo de atividade de desenvolvimento, implantação ou operação de ativos de energia renovável ou comercialização de energia elétrica, as quais são conduzidas pelas subsidiárias integrais Serena Geração S.A. e Serena Desenvolvimento S.A.

As controladas diretas e indiretas da Serena Energia operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.793,5 MW (2.803,7 MW em 2025) de energia renovável (considerando a capacidade total dos projetos de Geração distribuída), localizados em diversos estados brasileiros, além do Texas nos Estados Unidos da América (“EUA”).

As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” para os ativos no Brasil e *Electric Reliability Council of Texas* “ERCOT” para o ativo no estado do Texas – USA. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Serena Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 4.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- ERCOT – *Electric Reliability Council of Texas* – organização americana que opera a rede elétrica do Texas;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;

- LEN – Leilão de Energia Nova;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- MEP – Método de equivalência patrimonial
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- MTM – *Mark to Market*
- ONS – Operador Nacional do Sistema Elétrico;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças;
- Proinfa – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica;
- PTC – *Production Tax Credit*
- SIN – Sistema Interligado Nacional;
- *Tax Equity* – Modalidade de investimento amortizado principalmente por meio da alocação de créditos fiscais vinculados à geração de energia elétrica por fonte renovável;
- UGC – Unidade Geradora de Caixa

As atividades da Serena Energia compreendem as seguintes operações que foram consideradas nestas demonstrações financeiras:

**(a) Serena Geração S.A. (“Serena Geração”)**

Sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) como companhia aberta categoria “B”, sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Serena Geração é uma Companhia que detém participação e opera diretamente ativos de geração, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica, com foco em energia limpa e renovável, sem qualquer exposição ao desenvolvimento e implantação de ativos. Seu atual escopo de atuação inclui fontes eólica, hídrica e solar.

A Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.974 MW (1.984,2 MW em 2025) de energia renovável, localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

A energia produzida é vendida majoritariamente por meio de contratos de longo prazo, com preços fixos indexados à inflação, seja no ambiente de contratação regulado, através dos leilões promovidos pela ANEEL, seja no ambiente de contratação livre, em negociação direta com os compradores. Parte da energia produzida é comercializada em contratos de prazo mais curto, através de contratos de preço fixo.

## (b) Serena Desenvolvimento S.A. (“Serena Desenvolvimento”)

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

A Serena Desenvolvimento e suas controladas diretas e indiretas, além de gerir um portfólio de desenvolvimento de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA e implantar projetos, operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 819,5 MW de energia renovável, localizados no estado da Bahia no Brasil (Assuruá 4 e Assuruá 5 - 455,1 MW), no estado do Texas nos Estados Unidos (Goodnight 1 - 265,5 MW) e em alguns estados do Brasil nas regiões Centro-Oeste, Nordeste e Sudeste (ativos de geração distribuída - 98,9 MW).

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia (equivalentes a demonstrações financeiras intermediárias condensadas) do período findo em 31 de março de 2026 foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, prevista na Lei nº 6.404/76 e as normas e regulamentações emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade e pela CVM, e que estão em conformidade com as normas contábeis IFRS (“*IFRS Accounting Standards*”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”), e evidenciam todas as informações relevantes, as quais são consistentes com as utilizadas pela Administração em sua gestão.

### 2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das

notas explicativas que não sofreram alterações significativas em comparação a 31 de dezembro de 2025, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e do desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025, divulgadas em 18 de março de 2026.

Na elaboração destas informações trimestrais, a Administração divulgou somente informações relevantes e que auxiliem seus investidores na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos.

A Administração avaliou a capacidade da Companhia e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios nos próximos doze meses a contar da data das demonstrações financeiras. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

A Companhia apresentou em 31 de março de 2026 o Capital Circulante Líquido (“CCL”) Consolidado positivo no montante de 1.402.994 (em 31 de dezembro de 2025 CCL positivo de R\$ 960.730).

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), intermediárias individual e consolidada, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. As normas contábeis internacionais (*IFRS Accounting Standard*) não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

### 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera (“moeda funcional”), que no caso da Serena é o real (“BRL” ou “R\$”). As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma. Para os investimentos em subsidiária no exterior, a moeda funcional é o dólar, cujos efeitos acumulados de ganho ou perda na conversão das demonstrações financeiras, são registradas no Patrimônio Líquido na rubrica, “Efeito de conversão de moeda estrangeira – subsidiárias no exterior”.

## 2.4 Consolidação e investimentos

As demonstrações financeiras refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas (“controladas”).

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures*, coligadas e respectivas atividades agrupadas por segmento são as seguintes:

Empresas no Brasil	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
<b>Comercialização</b>					
Serena Comercializadora de Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Energizou Comercializadora de Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
<b>Ativos operacionais</b>					
Serena Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 e 5 Holding Energia S.A. (“Assuruá 4 e 5”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Subholding Energia S.A. (“Assuruá 5 Subholding”)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 Subholding I Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiázinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento Subholding I Energia (“SD SubHolding I”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 IV Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Chuí I Energia S.A.	Rio Grande do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 Subholding II Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Chuí Holding Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
GD Parnaíba Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 31 de março de 2026

Serena UC Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 IV Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VII Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VIII Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 IX Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 X Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A. (Nota 9.3) (iii)	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	0%	51%
VDB F1 Geração de Energia S.A. ("VDB F1")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Alto do Bonito S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Boas Vistas S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Colina S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
VDB F2 Geração de Energia S.A. ("VDB F2")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia IX S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia XVIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
VDB F3 Geração de Energia S.A. ("VDB F3")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XIV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XXIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XXVII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 33 S.A. ("SD33")	Bahia	Coligada	MEP	49%	49%
Arco Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia I S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia T1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia T2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
<b>Ativos em desenvolvimento</b>					
Serena Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá 6 Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento Comercializadora de Energia Ltda ("SD Comercializadora")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 345 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Emana Investimento de Energia S.A. (ii)	Bahia	Coligada	MEP	50%	50%
Serena Desenvolvimento de Energia 27 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 28 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 30 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 1 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 2 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 34 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 35 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 36 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 37 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 38 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 39 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 40 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta Maranhão Holding Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 41 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 42 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 43 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 44 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 45 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

- (i) A Serena Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
- (ii) Emana investimento é uma empresa coligada não controlada pela Serena Energia, conforme Nota 9.4.
- (iii) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				31 de março de 2026	31 de março de 2025
<b>Comercialização</b>					
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
<b>Ativos operacionais</b>					
Serena Power LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Holdco LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Member LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I TE Partners LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
<b>Desenvolvimento</b>					
FGE Goodnight II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight Wind Project	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Green Deer LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Renewables LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 1 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 2 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 3 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 4 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 1 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 2 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 3 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

### 3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE TRÊS MESES

Os eventos relevantes ocorridos durante o exercício são aqueles que, no julgamento da Companhia, impactaram significativamente a posição financeira e patrimonial, seja pela sua natureza ou pelo seu valor significativo.

Os eventos relevantes são descritos a seguir.

#### 3.1 Venda de participação da Hidrelétrica Pipoca S.A.

Em março de 2026, a Companhia concluiu a venda de sua participação de 51% na Pequena Central Hidrelétrica (PCH) Hidrelétrica Pipoca S.A., investimento de *Joint Venture* em conjunto com a Companhia Energética de Minas Gerais (Cemig), a qual foi a compradora da PCH localizada no leste de Minas Gerais. A venda foi realizada pelo valor de R\$ 38,87 milhões, passando a Serena Energia a não possuir mais nenhuma participação de investimento na Hidrelétrica Pipoca a partir de abril de 2026.

#### 3.2 Emissão e liquidações antecipada de debêntures

Em março de 2026, a Companhia concluiu a emissão de R\$1,5 bilhão em debêntures, conforme nota 12.2.1, utilizando parte dos recursos para liquidação antecipada de debêntures conforme nota 12.2.2. Alongando o prazo médio das dívidas da emissora, em condições consideradas competitivas pela Administração.

#### 4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia possui três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, ii) comercialização e iii) desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do Grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, avaliam o desempenho de seus segmentos de negócio por meio do EBITDA, e gestão de caixa, como uma das informações principais para tomada de decisão. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro além de taxa interna de retorno.

As informações apresentadas à Administração com o respectivo desempenho de cada segmento são derivadas dos registros mantidos de acordo com as práticas contábeis, com algumas realocações entre os segmentos.

No quadro a seguir apresentamos as informações operacionais relativas aos ativos de cada segmento:

Complexos	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início de autorização	Término da autorização	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Serena Geração - Filial Chuí	Geração	28	RS	fev-12	jun-49	582,8	ACL
Assuruá 1 e 2	Geração	13	BA	fev-14	abr-50	303,0	5ºLER 05/2013 e 6ºLER 08/2014
Goodnight I	Geração	1	Texas (USA)	jan-24	-	265,5	Merchant
Assuruá 5	Geração	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Delta 3	Geração	8	MA	mar-16	mar-51	220,8	22ºLEN A-3 04/2015 e 08ºLER 04/2015
Assuruá 4	Geração	6	BA	ago-21	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	Geração	3	MA	jan-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	Geração	3	PI	ago-11	mar-51	77,8	18ºLEN A-5 10/2013 e 22ºLEN A-3 04/2015
Delta 1	Geração	3	PI	abr-12	abr-47	70,0	12ºLEN A-3 02/2011
Delta 5 e 6	Geração	4	MA	mar-18	mar-53	54,0	26ºLEN A-6 05/2017
Assuruá 3	Geração	2	BA	jul-15	jul-50	50,0	20ºLEN A-5 06/2014
Indaiás	Geração	2	MS	mar-09	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	Geração	1	MG	jul-13	jul-43	30,0	18ºLEN A-5 10/2013 e 23ºLEN A-5 01/2016
Serena Geração - Filial Gargaú	Geração	1	RJ	out-02	out-32	28,1	PROINFA
VDB F1 e VDB F2	Geração	7	BA	ago-14	jun-51	182,1	18ºLEN A-5 10/2013 e 08ºLER 09/2015
VDB F3	Geração	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	28ºLEN A-6 03/2018 e ACL
Pipoca (i)	Geração	1	MG	set-01	set-31	20,0	ACL
Arco Energia S.A. (ii)	Geração	N.A.	SP	N.A.	N.A.	108,5	N.A.
Serena Comercializadora	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Serena Geração - Holding	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Energizou	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega US Holding II	Comercialização	N.A.	Texas (USA)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Goodnight II	Desenvolvimento	N.A.	Texas (USA)	N.A.	N.A.	265,5	N.A.

(i) Vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

(ii) Capacidade estimada nos projetos.

#### 4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis para os períodos de três meses findos em 31 de março:

	31 de março de 2026			
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Receita operacional líquida	1.029.787	621.171	-	<b>1.650.958</b>
Custos da operação e compra de energia	(983.147)	(589.297)	-	<b>(1.572.444)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>46.640</b>	<b>31.874</b>	-	<b>78.514</b>
Brasil	67.282	7.955	-	<b>75.237</b>
Estados Unidos	(20.642)	23.919	-	<b>3.277</b>
Gerais e administrativas	(51.622)	(903)	(75)	<b>(52.600)</b>
Outras receitas (despesas) operacionais	41.971	3.519	1	<b>45.491</b>
Resultado de equivalência patrimonial	1.684	-	448	<b>2.132</b>
<b>Resultado operacional</b>	<b>38.673</b>	<b>34.490</b>	<b>374</b>	<b>73.537</b>
Receitas financeiras	49.804	703	206	<b>50.713</b>
Despesas financeiras	(323.724)	(4.661)	110	<b>(328.275)</b>
<b>Resultado antes do IRPJ/CSLL</b>	<b>(235.247)</b>	<b>30.532</b>	<b>690</b>	<b>(204.025)</b>
Despesas com IRPJ e CSLL	(12.014)	16	(6)	<b>(12.004)</b>
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>(247.261)</b>	<b>30.548</b>	<b>684</b>	<b>(216.029)</b>
(+) Resultado financeiro	273.920	3.958	(316)	<b>277.562</b>
(+) IRPJ e CSLL	12.014	(16)	6	<b>12.004</b>
<b>EBIT</b>	<b>38.673</b>	<b>34.490</b>	<b>374</b>	<b>73.537</b>
(+) Depreciação e amortização	200.466	37	-	<b>200.503</b>
<b>EBITDA</b>	<b>239.139</b>	<b>34.527</b>	<b>374</b>	<b>274.040</b>

	31 de março de 2025			
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Receita operacional líquida	409.031	714.759	-	<b>1.123.790</b>
Custos da operação e compra de energia	(311.198)	(646.372)	-	<b>(957.570)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>97.833</b>	<b>68.387</b>	-	<b>166.220</b>
Brasil	97.833	68.387	-	<b>166.220</b>
Estados Unidos	-	-	-	-
Gerais e administrativas	(32.033)	(16.902)	727	<b>(48.208)</b>
Outras receitas (despesas) operacionais	(1.261)	32.140	(35)	<b>30.844</b>
Resultado de equivalência patrimonial	2.362	-	931	<b>3.293</b>
<b>Resultado operacional</b>	<b>66.901</b>	<b>83.625</b>	<b>1.623</b>	<b>152.149</b>
Receitas financeiras	44.385	6.390	366	<b>51.141</b>
Despesas financeiras	(261.912)	(45.430)	(33.092)	<b>(340.434)</b>
<b>Resultado antes do IRPJ/CSLL</b>	<b>(150.626)</b>	<b>44.585</b>	<b>(31.103)</b>	<b>(137.144)</b>
Despesas com IRPJ e CSLL	(18.327)	-	(3)	<b>(18.330)</b>
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>	<b>(168.953)</b>	<b>44.585</b>	<b>(31.106)</b>	<b>(155.474)</b>
(+) Resultado financeiro	217.527	39.040	32.726	<b>289.293</b>
(+) IRPJ e CSLL	18.327	-	3	<b>18.330</b>
<b>EBIT</b>	<b>66.901</b>	<b>83.625</b>	<b>1.623</b>	<b>152.149</b>
(+) Depreciação e amortização	198.995	3.259	-	<b>202.254</b>
<b>EBITDA</b>	<b>265.896</b>	<b>86.884</b>	<b>1.623</b>	<b>354.403</b>

## 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA, APLICAÇÕES FINANCEIRAS E CAIXA RESTRITO

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
Bancos	595.728	935.864
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.389.835	976.914
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>1.985.563</b>	<b>1.912.778</b>
Aplicações financeiras - Caixa restrito	540.689	511.393
<b>Total</b>	<b>2.526.252</b>	<b>2.424.171</b>

Em 31 de março de 2026, o caixa e equivalentes de caixa incluem, saldos em contas bancárias e aplicações financeiras classificadas no ativo circulante compostas por Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas. As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 12.

## 6. CLIENTES

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Consumidores livres e distribuidoras	545.759	559.788
Contratos mercado regulado	117.612	113.111
Excedente contratos regulados	23.805	43.403
MCP - CCEE	30.208	31.898
Outras contas a receber	244.232	217.379
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD (i)	(2.210)	(2.210)
<b>Total</b>	<b>959.406</b>	<b>963.369</b>
<b>Apresentados no ativo:</b>		
Circulante	946.729	936.378
Não circulante	12.677	26.991

- (i) No período de três meses findo em 31 de março de 2026, não houve novas adições de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa. O saldo demonstrado é referente a dois clientes que entraram em recuperação judicial.

**Consumidores livres e distribuidoras:** representados por contas a receber de comercializadoras relativas à energia gerada pelos ativos eólicos e PCHs e liquidadas no curto prazo, ao preço de mercado, negociados pelas subsidiárias da Serena Energia e seus clientes livremente. Normalmente possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

**Contratos mercado regulado (LER, LEN, Proinfa):** representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões, bem como contratos no âmbito do PROINFA que são faturados exclusivamente para a Eletrobras. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

**Excedente contratos regulados:** representado pela diferença da geração realizada (negativa ou positiva), em relação a obrigação mensal dos contratos. As diferenças implicam em registro de estimativas de ativos e ou passivos contratuais reconhecidos no resultado como ajustes positivos ou negativos da receita do exercício.

**MCP - CCEE:** o saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Serena Energia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar. De acordo com as regras da CCEE, esses valores geralmente são liquidados dentro do prazo de 45 dias. O risco de crédito desse ativo decorre da própria CCEE.

O saldo a receber registrado no ativo não circulante decorre da contabilização CCEE, cuja mecânica contratual prevê a liquidação em prazo superior a 12 meses.

Abertura por vencimento dos valores vencidos e a vencer:

	A vencer	Até 30 dias	De 31 a 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Acima de 360 dias	(-) PECLD	Consolidado
								Total
Comercializadora, consumidores livres e transmissores	538.750	1.201	865	873	631	3.439	-	545.759
Contratos mercado regulado	117.566	-	-	20	-	26	-	117.612
Excedente mercado regulado	23.805	-	-	-	-	-	-	23.805
MCP – CCEE	30.208	-	-	-	-	-	-	30.208
Outras contas a receber	237.526	3.306	3.096	297	7	-	-	244.232
PECLD	-	-	-	-	-	-	(2.210)	(2.210)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>947.855</b>	<b>4.507</b>	<b>3.961</b>	<b>1.190</b>	<b>638</b>	<b>3.465</b>	<b>(2.210)</b>	<b>959.406</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>961.662</b>	<b>535</b>	<b>168</b>	<b>192</b>	<b>733</b>	<b>2.289</b>	<b>(2.210)</b>	<b>963.369</b>

## 7. TRIBUTOS A RECUPERAR

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
IRRF/CSLL	84.064	83.385
PIS/COFINS	88.634	83.249
ICMS	5.424	5.424
IOF	102	102
Production tax credit – PTC	1.496	1.184
	<b>179.720</b>	<b>173.344</b>
<b>Apresentados no ativo:</b>		
Circulante	126.452	125.931
Não circulante	53.268	47.413

**Tributos a recuperar:** contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais, de investimentos financeiros e da aquisição de equipamentos. Os saldos de IRPJ e CSLL incluem retenções referentes aos resgates das aplicações financeiras. As operações comerciais no âmbito do PROINFA também sofrem retenções na fonte dos impostos federais.

**Production tax credit – PTC:** refere-se à parcela alocada à Serena Power dos créditos fiscais de produção relacionados à energia elétrica gerada e vendida pelo projeto Goodnight I.

## 8. OUTROS CRÉDITOS

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Adiantamento a fornecedores	5.422	28.372
Despesas a apropriar	49.114	48.342
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	7.422	7.318
Instrumentos financeiros (Nota 25)	55.686	59.881
Depósito caução (Nota 25)	27.994	29.253
Estimativas de outras contas a receber	75.167	73.029
Consórcios	41.960	37.647
Outros	77.159	17.331
<b>Total</b>	<b>348.738</b>	<b>309.987</b>
Apresentados no ativo:		
Circulante	246.980	202.911
Não circulante	101.758	107.076

A natureza das principais contas da Companhia e empresas controladas é descrita abaixo.

**Adiantamento a fornecedores:** referem-se substancialmente a prestadores de serviços terceirizados para atividades de operação e manutenção nos parques.

**Despesas a apropriar:** referem-se substancialmente a seguros pagos antecipadamente.

**Ativos de indenização na aquisição de empresas:** direitos de indenização oriundos da aquisição de Assuruá 1 e 2 relacionados a passivos fiscais contingentes.

**Instrumentos financeiros:** Refere-se à opção de venda de energia no mercado do Texas (ERCOT), conforme detalhado na Nota 25.

**Estimativas de outras contas a receber:** Refere-se à valores a receber por multas contratuais de asseguarção de disponibilidade de geração nos ativos operacionais.

## 9. INVESTIMENTOS

### 9.1 Período de três meses findo em 31 de março de 2026

	Controladora		
	Serena Geração	Serena Desenvolvimento	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>5.235.189</b>	<b>420.788</b>	<b>5.655.977</b>
Resultado de equivalência patrimonial	(149.447)	(62.048)	(211.495)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	20.649	20.649
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>5.085.742</b>	<b>379.389</b>	<b>5.465.131</b>

	Consolidado					Total
	Pipoca (iii)	Mais valia (iii)	Emana Investimentos (i)	Mais valia	Serena Desenvolvimento 33 (ii)	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>49.862</b>	<b>606</b>	<b>5.090</b>	<b>690</b>	<b>424</b>	<b>56.672</b>
Resultado de equivalência patrimonial	1.700	(18)	447	-	3	2.132
Dividendos declarados	-	-	(1.317)	-	-	(1.317)
Venda de participações em investimento	(51.562)	(588)	-	-	-	(52.150)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.220</b>	<b>690</b>	<b>427</b>	<b>5.337</b>

- (i) Empresa coligada conforme Nota 2.4 (Emana Investimentos).
- (ii) Serena Desenvolvimento 33 foi objeto de reorganização societária dentro do grupo em dezembro de 2025, deixando de ser empresa consolidada passando a ser classificada como coligada.
- (iii) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

Conforme descrito na nota 3.1 a companhia realizou no período a venda de sua participação na *joint venture* Pipoca, a operação é detalhada no quadro a seguir:

Venda de Pipoca	
Valor contábil de Pipoca (Patrimônio Líquido + Mais valias)	51.560
Reversão de provisão de dividendos a receber	1.258
Baixa por perda de investimento	(13.948)
<b>Valor recebido em caixa na transação</b>	<b>38.870</b>

### 9.2 Período de três meses findo em 31 de março de 2025

	Controladora		
	Serena Geração	Serena Desenvolvimento	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>5.133.470</b>	<b>532.303</b>	<b>5.665.773</b>
Resultado de equivalência patrimonial	(69.041)	(82.590)	(151.631)
Ganho e perda aumento capital minoritários em investidas	-	(74)	(74)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	(35.533)	(35.533)
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>5.064.429</b>	<b>414.106</b>	<b>5.478.535</b>

	Consolidado				
	Pipoca	Mais valia	Emana Investimentos (i)	Mais valia	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>52.561</b>	<b>712</b>	<b>3.962</b>	<b>690</b>	<b>57.925</b>
Resultado de equivalência patrimonial	2.388	(28)	933	-	3.293
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>54.949</b>	<b>684</b>	<b>4.895</b>	<b>690</b>	<b>61.218</b>

- (i) Empresa coligada conforme Nota 2.4 (Emana Investimentos).

### 9.3 Resumo das informações financeiras

O quadro abaixo apresenta um resumo das informações financeiras das controladas e *joint ventures*.

#### (i) Balanço patrimonial sintético

	Controladas			
	Serena Geração		Serena Desenvolvimento	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
<b>Circulante</b>				
Ativo	3.516.000	3.383.647	1.154.297	1.290.113
Passivo	(1.985.646)	(2.494.279)	(1.279.113)	(1.206.332)
<b>Ativo circulante líquido</b>	<b>1.530.354</b>	<b>889.368</b>	<b>(124.816)</b>	<b>83.781</b>
<b>Não circulante</b>				
Ativo	11.914.150	11.821.749	6.771.121	6.693.479
Passivo	(8.358.762)	(7.475.928)	(6.188.197)	(6.279.490)
<b>Ativo não circulante líquido</b>	<b>3.555.388</b>	<b>4.345.821</b>	<b>582.924</b>	<b>413.989</b>
Patrimônio líquido atribuível aos controladores	5.085.742	5.235.189	379.389	420.7881
Patrimônio líquido atribuível aos não controladores	-	-	78.719	76.982
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>5.085.742</b>	<b>5.235.189</b>	<b>458.108</b>	<b>497.770</b>

	Joint ventures Pipoca (i)	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
<b>Circulante</b>		
Ativo	19.858	17.851
Passivo	(4.716)	(6.758)
<b>Ativo circulante líquido</b>	<b>15.142</b>	<b>11.093</b>
<b>Não circulante</b>		
Ativo	86.124	86.997
Passivo	(168)	(323)
<b>Ativo não circulante líquido</b>	<b>85.956</b>	<b>86.674</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>101.098</b>	<b>97.767</b>

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

#### (ii) Demonstração do resultado sintético

	Controladas			
	Serena Geração		Serena Desenvolvimento	
	31 de março de 2026	31 de março de 2025	31 de março de 2026	31 de março de 2025
Receita operacional líquida	1.466.168	991.036	243.473	248.629
Resultado operacional	(2.630)	88.949	80.709	67.729
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(148.956)	(59.565)	(48.799)	(73.410)
<b>Lucro (prejuízo) líquido</b>	<b>(149.447)</b>	<b>(69.041)</b>	<b>(62.048)</b>	<b>(82.590)</b>

	Joint ventures Pipoca (i)	
	31 de março de 2026	31 de março de 2025
Receita operacional líquida	6.929	6.962
Resultado operacional	3.415	4.525
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	3.647	5.095
<b>Lucro líquido</b>	<b>3.400</b>	<b>4.776</b>

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

## 10. IMOBILIZADO

### 10.1 Período de três meses findo em 31 de março de 2026

								Consolidado	
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Ativo de direito de uso de arrendamento	Implantação e desenvolvimento de projetos (i)	Terrenos	Outros	Total	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>10.466.728</b>	<b>143.020</b>	<b>1.569.899</b>	<b>323.770</b>	<b>839.391</b>	<b>13.365</b>	<b>17.122</b>	<b>13.373.295</b>	
Adições	4.156	-	72	-	266.942	-	377	271.547	
Capitalizações de encargos financeiros	-	-	-	-	16.924	-	-	16.924	
Remensuração (Nota 18)	-	-	-	(1.183)	-	-	-	(1.183)	
Depreciação	(149.175)	(958)	(17.582)	(3.486)	-	-	(850)	(172.051)	
Baixas	-	-	-	(163)	-	-	-	(163)	
Efeito de conversão de moeda	(72.911)	-	(19.352)	(4.352)	(25.822)	-	(29)	(122.466)	
Transferências	15.901	-	5.649	-	(21.552)	-	2	-	
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>10.264.699</b>	<b>142.062</b>	<b>1.538.686</b>	<b>314.586</b>	<b>1.075.883</b>	<b>13.365</b>	<b>16.622</b>	<b>13.365.903</b>	

(i) Refere-se à implantação de projetos de geração distribuída da Arco Energia. As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: gastos com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros, quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

### 10.2 Período de três meses findo em 31 de março de 2025

								Consolidado	
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Ativo de direito de uso de arrendamento	Implantação e desenvolvimento de projetos (i)	Terrenos	Outros	Total	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>11.052.939</b>	<b>144.843</b>	<b>1.664.648</b>	<b>329.264</b>	<b>580.367</b>	<b>13.935</b>	<b>13.789</b>	<b>13.799.785</b>	
Adições	13.787	239	395	-	60.309	-	417	75.147	
Capitalizações de encargos financeiros	-	-	-	-	13.582	-	-	13.582	
Remensuração (Nota 18)	-	-	-	2.753	-	-	-	2.753	
Depreciação	(147.999)	(947)	(18.433)	(6.383)	-	-	(672)	(174.434)	
Baixas	-	-	-	(7)	-	-	-	(7)	
Efeito de conversão de moeda	(121.309)	-	(32.368)	(7.185)	(9.901)	-	(41)	(170.804)	
Transferências	94.343	-	6.384	11.248	(111.975)	-	-	-	
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>10.891.761</b>	<b>144.135</b>	<b>1.620.626</b>	<b>329.690</b>	<b>532.382</b>	<b>13.935</b>	<b>13.493</b>	<b>13.546.022</b>	

(i) Refere-se à implantação de projetos de geração distribuída da Arco Energia. As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: gastos com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros, quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

## 11. INTANGÍVEL

### 11.1 Período de três meses findo em 31 de março de 2026

							Consolidado	
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	Software	Outros	Total	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>633.751</b>	<b>1.189.714</b>	<b>11.605</b>	<b>284.470</b>	<b>57.875</b>	<b>9.301</b>	<b>2.186.716</b>	
Adições	-	-	-	-	3.048	-	3.048	
Amortização	(10.371)	(12.705)	(1)	-	(5.336)	(39)	(28.452)	
Efeito de conversão de moeda	-	(11.359)	-	(9.880)	(15)	-	(21.254)	
Transferências	(2)	-	-	-	-	2	-	
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>623.378</b>	<b>1.165.650</b>	<b>11.604</b>	<b>274.590</b>	<b>55.572</b>	<b>9.264</b>	<b>2.140.058</b>	

## 11.2 Período de três meses findo em 31 de março de 2025

							Consolidado	
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	Software	Outros	Total	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>675.236</b>	<b>1.269.674</b>	<b>11.608</b>	<b>308.556</b>	<b>65.017</b>	<b>9.408</b>	<b>2.339.498</b>	
Adições	-	-	-	-	2.789	-	2.789	
Aquisição de empresas	-	622	-	-	-	-	622	
Amortização	(10.373)	(13.038)	(1)	-	(4.370)	(38)	(27.820)	
Efeito de conversão de moeda	-	(18.953)	-	(15.713)	(26)	-	(34.692)	
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>664.863</b>	<b>1.238.305</b>	<b>11.607</b>	<b>292.842</b>	<b>63.410</b>	<b>9.370</b>	<b>2.280.397</b>	

**Power Purchase Agreement – PPA:** decorrem de intangíveis relativos aos contratos de longo prazo de comercialização de energia existentes na data da aquisição de ativos.

**Direitos de autorização:** relativos a intangíveis dos complexos Indaiás, Serra das Agulhas, Delta 2, Delta 3, Assuruá 1, 2, 3, Chuí, VDB F1, F2 e F3 decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

**Sistema de transmissão:** relativos aos direitos de servidão sobre as linhas dos complexos de Serra das Agulhas e Delta 3.

**Estudos e projetos:** refere-se à aquisição dos projetos Goodnight e Assuruá 6 composto por: dados de vento, *layout* dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

**Software:** composto por sistemas proprietários de comercialização de energia e aquisição de sistemas de gestão financeira e administrativa da Companhia.

## 12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

### 12.1 Composição do saldo

O saldo de empréstimos na controladora é composto por debêntures no valor de R\$ 121.418, líquido de custo de captação.

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Consolidado Total	
	31 de março de 2026	31 de dezembro 2025	31 de março de 2026	31 de dezembro 2025	31 de março de 2026	31 de dezembro 2025
<b>Em moeda nacional</b>						
BNDES	222.441	217.538	1.984.816	2.024.864	2.207.257	2.242.402
BNB	104.312	99.388	1.482.088	1.506.589	1.586.400	1.605.977
Debêntures	700.027	1.028.498	4.255.221	3.473.129	4.955.248	4.501.627
FDNE	64.961	57.589	705.915	712.753	770.876	770.342
	<b>1.091.741</b>	<b>1.403.013</b>	<b>8.428.040</b>	<b>7.717.335</b>	<b>9.519.781</b>	<b>9.120.348</b>
<b>Em moeda estrangeira</b>						
Offshore Loan	8.929	19.539	1.795.719	1.884.529	1.804.648	1.904.068
Term Loan	22.499	24.532	144.898	155.588	167.397	180.120
Tax Equity	-	-	750.256	828.256	750.256	828.256
	<b>31.428</b>	<b>44.071</b>	<b>2.690.873</b>	<b>2.868.373</b>	<b>2.722.301</b>	<b>2.912.444</b>
	<b>1.123.169</b>	<b>1.447.084</b>	<b>11.118.913</b>	<b>10.585.708</b>	<b>12.242.082</b>	<b>12.032.792</b>
Custo de transação	(28.231)	(26.421)	(69.917)	(71.028)	(98.148)	(97.449)
<b>Total</b>	<b>1.094.938</b>	<b>1.420.663</b>	<b>11.048.996</b>	<b>10.514.680</b>	<b>12.143.934</b>	<b>11.935.343</b>

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 31 de março de 2026

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por Complexos da Companhia está apresentado a seguir:

				Vencimento	Forma de pagamento	Custo da	Covenant financeiro		31 de março de	Consolidado
Instrumento	Ticker	final	juros/principal	dívida (a.a.)	(vencimento antecipado)	Garantias	2026	31 de dezembro	2025	
<b>Moeda nacional</b>									<b>9.519.781</b>	<b>9.120.348</b>
Complexo Delta 2	Debêntures	PTMI11	Dez/2026	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,38%	ICSD ≥ 1,1	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	6.733	6.516	
Complexo Delta 3	Debêntures	OMNG12	Dez/2029	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,11%	ICSD ≥ 1,1	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	165.502	160.270	
Serena Geração	Debêntures	OMGE21	Mai/2026	semestral/anual customizada	CDI + 1,30%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	102.638	
Serena Geração	Debêntures	OMGE31	Mai/2026	anual/anual customizada	IPCA + 5,60%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	161.688	
Serena Geração	Debêntures	OMGE41	Mai/2027	semestral/bullet (i)	IPCA + 5,00%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	220.030	214.103	
Serena Geração	Debêntures	OMGE12	Set/2028	semestral/bullet (i)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	154.433	153.718	
Serena Geração	Debêntures	OMGE22	Set/2028	anual/bullet (i)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	71.701	69.872	
Serena Geração	Debêntures	OMGE13	Mar/2029	semestral/anual customizada	CDI + 1,99%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	847.577	
Serena Geração	Debêntures	SVIT11	Jun/2028	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,50%	-	Fiança bancária	51.608	49.821	
Serena Geração	Debêntures	OMGE15	Jun/2029	semestral/bullet (i)	CDI + 1,65%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	418.114	402.720	
Serena Geração	Debêntures	OMGE16	Mar/2030	semestral/bullet (i)	CDI + 1,15%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	216.400	224.838	
Serena Geração	Debêntures	OMGE26	Mar/2031	semestral/bullet (i)	CDI + 1,25%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	437.852	455.038	
Serena Geração	Debêntures	OMGE36	Mar/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,08%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	31.347	31.456	
Assuruá 1	Debêntures	SSRU11	Nov/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,81%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	36.389	35.249	
Assuruá 2	Debêntures	CEAD11	Jun/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 6,66%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	130.253	126.265	
Arco Energia T1	Notas Comerciais	-	Abr/2026	bullet (i)	CDI + 1,01%	-	Aval corporativo e alienação fiduciária de ações da emissora e cessão fiduciária de direitos creditórios	478.831	461.907	
Assuruá 4 e 5	Debêntures	ASSR11	Jun/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 6,50%	ICSD Controladora ≥ 1,0 ICSD Consolidado ≥ 1,1	Alienação de ações, aval corporativo e compartilhamento da cessão de direitos	196.156	190.218	

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 31 de março de 2026

								creditórios, alienação do ativo e ações do projeto Assuruá 4		
Assuruá 4 e 5	Debêntures	ASSR21	Jun/2041	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,11%	ICSD Controladora ≥ 1,0 ICSD Consolidado ≥ 1,1		Alienação de ações, aval corporativo e compartilhamento da cessão de direitos creditórios, alienação do ativo do projeto Assuruá 4	570.684	552.649
Complexo VDB F2	Debêntures	VDBF12	Abr/2033	semestral/semestral customizada	IPCA + 3,87%	ICSD ≥ 1,3		Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	132.431	129.201
Serena Energia	Debêntures	SRNA11	Mar/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,24%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5		Aval corporativo e alienação fiduciária de ações da Serena Geração	125.398	125.883
Serena Geração	Debêntures	OMGE17	Fev/2031	Bullet	CDI + 0,89%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5		-	1.347.080	-
Serena Geração	Debêntures	OMGE27	Fev/2033	Anual, no 6º e 7º ano	CDI + 1,02%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5		-	103.844	-
Serena Geração	Debêntures	OMGE37	Fev/2036	Anual, no 8º e 9º ano	CDI + 1,14%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5		-	60.462	-
									<u>4.955.248</u>	<u>4.501.627</u>
Complexo Delta 1	FINEM BNDES	-	Out/2030	mensal/mensal	TJLP + 2,18%	ICSD ≥ 1,3		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	73.546	77.002
Serra das Agulhas	FINEM BNDES	-	Jul/2037	mensal/mensal	TJLP + 2,02%	ICSD ≥ 1,2 e ICP ≥ 25%		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	73.417	74.500
Complexo Delta 2	FINEM BNDES	-	Jan/2033	mensal/mensal	TJLP + 2,27%	ICSD ≥ 1,25		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações, aval corporativo	182.720	186.320
Complexo Delta 3	FINEM BNDES	-	Mar/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,32%	ICSD ≥ 1,3		Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	705.699	715.975
Complexo Assuruá 2	FINEM BNDES	-	Jun/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,75%	ICSD ≥ 1,2		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	551.319	558.638
Complexo Assuruá 1	FINEM BNDES	-	Nov/2032	mensal/mensal	TJLP + 2,92%	ICSD ≥ 1,2		Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	97.503	99.445
Complexo VDB F1	FINEM BNDES	-	Jun/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,50%	ICSD ≥ 1,2		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações, aval corporativo	145.833	149.193
Complexo VDB F2	FINEM BNDES	-	Abr/2035	mensal/mensal	TJLP + 2,47%	ICSD ≥ 1,3		Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	377.220	381.329
									<u>2.207.257</u>	<u>2.242.402</u>
Complexo Delta 5 e 6	FNE BNB	-	Mai/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 1,75% (ii)	-		Fiança bancária (ii), conta reserva	251.249	254.242
Complexo Delta 7 e 8	FNE BNB	-	Jan/2039	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,19% (ii)	-		Fiança bancária (ii), conta reserva	229.068	232.570
Complexo Assuruá 3	FNE BNB	-	Nov/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,33% (ii)	-		Fiança bancária (ii), conta reserva	166.243	167.899
Complexo Assuruá 4	FNE BNB	-	Jul/2043	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,40% (ii)	-		Fiança bancária (ii), conta reserva	522.441	529.270
Complexo VDB F3	FNE BNB	-	Mai/2044	mensal/mensal customizada	IPCA + 1,36% (ii)	-		Fiança bancária (ii), conta reserva	417.399	421.996

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 31 de março de 2026

								1.586.400	1.605.977
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	-	Jul/2041	semestral/semestral	IPCA + 2,30%	ICSD Consolidado ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	388.196	388.720
Assuruá 5IV, 5V e 5VI	FDNE BB	-	Jun/2043	semestral/semestral	IPCA+ 2,84%	ICSD Consolidado ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	382.680	381.622
								770.876	770.342
<b>Moeda estrangeira</b>								<b>2.722.301</b>	<b>2.912.444</b>
Serena Power	Offshore Loan	-	Mai/2028	semestral/bullet (i)	SOFR + 2,40%	-	Aval corporativo	1.804.648	1.904.068
Goodnight 1	Term Loan(v)	-	Jan/2029	trimestral/trimestral	SOFR + 1,75%	-	Aval corporativo (v)	167.397	180.120
Goodnight 1	Tax Equity	-	variável (vii)	variável (viii)	USD + 7,90%	-	(v)	750.256	828.256
								2.722.301	2.912.444
								<b>12.242.082</b>	<b>12.032.792</b>

- (i) *Bullet* significa que o pagamento do principal (acrescido ou não de juros, conforme aplicável) deve ser realizado apenas no final do termo do empréstimo.
- (ii) Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.
- (iii) Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.
- (iv) Foi contratado instrumento derivativo (*swap*) com intuito de proteger a exposição à SOFR (3,828% a.a.), conforme descrito na Nota 25.1.1.
- (v) A Companhia e sua subsidiária Serena Power, LLC, garantem obrigações de indenização assumidas por Goodnight I Class B Member, LLC (Investidor Classe B) no âmbito do *Tax Equity* de Goodnight I, bem como obrigações de recompor contas de reserva operacional, reserva de *trading* e reserva de capital (*Deficit Restoration Obligations*).
- (vi) Foi contratado instrumento derivativo (*swap*) com intuito de proteger a exposição ao EUR (CDI + 1,12% a.a.), conforme descrito na Nota 25.1.1.
- (vii) *Flip date* estimada para ocorrer até dezembro de 2033.
- (viii) A amortização do passivo de *tax equity* não segue cronograma fixo (mensal, semestral ou *bullet*), ocorrendo conforme a geração dos benefícios fiscais do projeto.

## 12.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do período de três meses findo em 31 de março é demonstrada a seguir:

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de março de 2025
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025 e 2024</b>	<b>11.935.343</b>	<b>11.736.149</b>
Captações, líquidas de custos de captação	1.490.240	795.631
Pagamento de principal	(1.099.142)	(804.127)
Amortização <i>Tax Equity</i> (i)	(50.640)	(40.952)
Encargos financeiros pagos	(295.771)	(206.143)
Encargos financeiros provisionados	312.623	313.671
Variação cambial	-	(403)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(148.719)	(171.603)
<b>Saldos em 31 de março de 2026 e 2025</b>	<b>12.143.934</b>	<b>11.622.223</b>

(ii) A amortização do *tax equity* ocorre por meio da alocação dos benefícios fiscais previstos no contrato ao parceiro de *tax equity*.

### 12.2.1 Captações no período

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2026, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Data da contratação	Dívida	Consolidado Montante contratado
Serena Geração	Mar/2026	Debêntures	1.500.000
			<b>1.500.000</b>

(i) O saldo de captação de debêntures não está líquido do custo de captação no montante de R\$ 9.760.

Em março de 2026, a Companhia concluiu a 7ª emissão de debêntures da Serena Geração, no montante total de R\$ 1.500.000, distribuído em três séries. As debêntures são remuneradas a CDI + 0,89% a.a., CDI + 1,02% a.a. e CDI + 1,14% a.a., com vencimentos em 2031, 2033 e 2036, respectivamente. Os juros serão pagos semestralmente, com início em agosto de 2026, e as amortizações de principal terão início em fevereiro de 2031. Os recursos captados foram utilizados para o resgate antecipado facultativo, no montante de R\$ 1.157.933, das debêntures OMGE21, OMGE31 e OMGE13, bem como para gestão ordinária de caixa da Serena Geração. A emissão resultou no alongamento do prazo médio das dívidas da emissora, em condições consideradas competitivas pela Administração.

## 12.2.2 Liquidações do período

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2026, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

Complexos	Dívida	Consolidado Montante
Assuruá 1 & 2	BNDES	14.056
Assuruá 3	FDNE - BNB	2.000
Assuruá 4 & 5	FDNE - BB	6.838
Assuruá 4 & 5	FDNE - BNB	8.227
Delta 1	BNDES	3.984
Delta 2	BNDES	4.951
Delta 3	BNDES	10.846
Delta 5	FDNE - BNB	1.775
Delta 6	FDNE - BNB	1.785
Delta 7 & 8	FDNE - BNB	3.981
Goodnight I	TAX EQUITY	50.640
Goodnight I	TERM LOAN	3.459
Serena Geração	DEBÊNTURES	1.019.340
Serra das Agulhas	BNDES	1.609
VDB F1	BNDES	4.389
VDB F2	BNDES	6.898
VDB F3	FDNE - BNB	5.004
		<b>1.149.782</b>

## 12.3 Cronograma de pagamento

Em 31 de março de 2026, as parcelas vencíveis, deduzidas dos gastos com captação de recursos, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Principal	Juros	Consolidado
2026	859.192	174.836	<b>1.034.028</b>
2027	88.061	1.080	<b>89.141</b>
<b>Circulante</b>	<b>947.253</b>	<b>175.916</b>	<b>1.123.169</b>
2027	547.215	107.276	<b>654.491</b>
2028	2.483.133	73.738	<b>2.556.871</b>
2029	992.882	37.214	<b>1.030.096</b>
2030 a 2032	3.449.921	48.799	<b>3.498.720</b>
2033 a 2035	1.870.138	200.506	<b>2.070.644</b>
2036 a 2038	682.735	34.464	<b>717.199</b>
2039 a 2041	424.383	21.199	<b>445.582</b>
2042 a 2044	138.397	6.913	<b>145.310</b>
<b>Não circulante</b>	<b>10.588.804</b>	<b>530.109</b>	<b>11.118.913</b>
<b>Total</b>	<b>11.536.057</b>	<b>706.025</b>	<b>12.242.082</b>

## 12.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão fiduciária dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos, alienação fiduciária das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª, 3ª, 5ª e 6ª emissões de debêntures da Serena Geração não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Serena Geração é garantida por fiança bancária. As notas comerciais da Arco Energia T1 contam com aval corporativo, alienação fiduciária de ações da emissora e cessão fiduciária de recebíveis. As

debêntures da Assuruá 5, contam com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Serena Energia, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Serena Geração. Os financiamentos contratados pela Serena Power são garantidos por aval corporativo.

### 12.5 Covenants financeiros

A Companhia, suas controladas e coligadas estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA), o cálculo depende do formato de financiamento adquirido por cada entidade do Grupo. O não cumprimento desses *covenants* limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas.

O cumprimento dos *covenants* financeiros é verificado pelos respectivos agentes credores, com base nas demonstrações financeiras auditadas das sociedades de propósito específico detentoras dos projetos, sendo a apuração trimestral no caso da Serena Geração e da Serena Desenvolvimento e anual em todos os demais casos. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2026, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento com relação aos *covenants* financeiros relacionados a eventos de vencimento antecipado.

## 13. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	84.969	45.489
Compra de energia ACL	469.827	466.021
MCP-CCEE	52.199	26.222
Outras	1.106	1.287
	<b>608.101</b>	<b>539.019</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	608.101	539.019

**Fornecedores O&M, equipamentos e serviços:** representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas de Arco Energia, e respectiva capitalização dos custos financeiros envolvidos para a aquisição destes equipamentos, e (iii) prestadores de serviços terceirizados, as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

**Compra de energia ACL:** as compras de energia são realizadas substancialmente para a cobertura das garantias físicas dos Complexos da Companhia, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

**MCP - CCEE:** o saldo a pagar decorre do mecanismo de ajuste da contabilização CCEE, conforme descrito na Nota 6.

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros.

## 14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
<b>Obrigações trabalhistas</b>		
Salários e encargos	7.307	6.734
PPR, 13 salário e férias	66.256	53.516
<b>Obrigações tributárias</b>		
IRPJ e CSLL a recolher	40.530	37.185
Pis e Cofins diferidos	30.608	30.608
Impostos a pagar	68.024	80.951
Tributos retidos sobre terceiros	6.489	8.208
	<b>219.214</b>	<b>217.202</b>

**PPR, 13º salário e férias:** Referem-se a contas a pagar de PPR (Programa de Participação nos Resultados), 13º salário e férias.

**Impostos a pagar:** Referem-se substancialmente a PIS e Cofins diferido e ICMS.

**Tributos retidos sobre terceiros:** Referem-se substancialmente aos impostos de contribuições sociais retidas na fonte, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

Apresentamos a seguir a movimentação do IR/CS a recolher:

	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>37.185</b>
Pagamentos	(25.877)
Imposto apurado no exercício	34.535
Compensações	(5.313)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>40.530</b>

## 15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	83.146	87.654
Contas a pagar Energizou Comercializadora (ii)	6.508	6.407
	<b>89.654</b>	<b>94.061</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	5.231	5.130
Não circulante	84.423	88.931

- (i) Em junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico (Goodnight) localizado no estado do Texas, EUA. Os valores não sofrem correção monetária até a data de liquidação.
- (ii) Em novembro de 2024, a Companhia adquiriu a companhia Energizou Comercializadora. Os valores são atualizados pelo IPCA até a data do pagamento.

## 15.1 Cronograma de pagamento

Em 31 de março de 2026, as parcelas a vencer, apresentam cronograma de vencimento:

	<b>Consolidado</b>
2026	5.415
2027 a 2028	84.239
	<b>89.654</b>

## 16. OUTRAS OBRIGAÇÕES

	<b>Consolidado</b>	
	<b>31 de março de 2026</b>	<b>31 de dezembro de 2025</b>
Adiantamento de clientes	267.712	291.553
Déficit mercado regulado	159.614	98.928
Serviços	12.097	10.907
Passivos contingentes na combinação de negócios	8.164	8.164
Provisões diversas	59.434	72.923
Passivo de recompra de ações	90.841	89.303
Outras obrigações	14.796	17.188
	<b>612.658</b>	<b>588.966</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	168.204	176.860
Não circulante	444.454	412.106

**Adiantamento de clientes:** oriundo de recebimentos antecipados de clientes.

**Serviços:** referem-se substancialmente a serviços com O&M.

**Passivos contingentes na combinação de negócios:** oriundos da aquisição de Assuruá 1 e 2 relacionados a passivos fiscais contingentes.

**Provisões diversas:** referem-se substancialmente a provisão com O&M.

**Provisões de descomissionamento:** referem-se à estimativa de custos futuros relacionados à desativação, desmontagem e restauração de ativos ao final de sua vida útil.

**Déficit mercado regulado:** o saldo a pagar representa a diferença da geração realizada (negativa ou positiva) em relação a obrigação mensal dos contratos, conforme descrito na Nota 6.

**17. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>31 de março de 2026</b>	<b>31 de março de 2025</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(204.025)</b>	<b>(137.144)</b>
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	69.369	46.629
Adições (exclusões) de natureza permanente	281	368
Equivalência patrimonial	725	1.120
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(66.409)	(37.780)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(21.807)	(14.299)
Resultado empresas EUA	5.784	(14.046)
Outros	53	(322)
<b>Despesa de IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>(12.004)</b>	<b>(18.330)</b>
<b>Corrente</b>	<b>(34.535)</b>	<b>(29.920)</b>
<b>Diferido</b>	<b>22.531</b>	<b>11.590</b>
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	(5,88%)	(13,38%)

**17.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>31 de março de 2026</b>	<b>31 de dezembro de 2025</b>
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	83	550
<b>Ativo fiscal diferido</b>	<b>83</b>	<b>550</b>
Entidades legais com passivos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(11.422)	(15.521)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí na Serena Geração	(2.531)	(3.617)
IR/CS diferidos na aquisição de VDB's na Serena Geração	(425.138)	(428.074)
IR/CS diferidos na aquisição de Energizou na Serena Geração	(329)	(329)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Serena Geração	(62.939)	(77.816)
<b>Passivo fiscal diferido</b>	<b>(502.359)</b>	<b>(525.357)</b>
<b>Total imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(502.276)</b>	<b>(524.807)</b>

Em março de 2026, a Serena Energia e suas controladas optantes pelo Lucro Real apresentavam saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$ (2.676.644). Não foi constituído tributo diferido ativo sobre tais valores, uma vez que, na data-base, não havia evidências suficientes que indicassem ser provável a realização desse ativo por meio de lucros tributáveis futuros. Esses prejuízos fiscais não estão sujeitos a prazo decadencial, permanecendo o respectivo crédito fiscal disponível para compensação por prazo indeterminado. Na medida em que passem a existir evidências suficientes que suportem a expectativa de geração de lucros tributáveis futuros, a Serena poderá reconhecer, total ou parcialmente, o correspondente tributo diferido ativo.

**18. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS**

Natureza dos contratos	% Arrendamento sobre geração	Vencimento final	Consolidado	
			31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
Terras	Entre 0,60 e 1,80	2058	340.281	351.641
Veículos	-	2029	1.996	47
Imóveis	-	2030	9.713	10.028
			<b>351.990</b>	<b>361.716</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>				
			15.062	14.320
			336.928	347.396

O ativo imobilizado decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 10.

A Companhia determinou as suas taxas de desconto com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto médias utilizadas para cálculo do valor presente foram de 8,35% para o prédio da sede administrativa e para os terrenos, e representam a taxa incremental de financiamento.

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

				Consolidado
	Veículos	Imóveis	Terras	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>47</b>	<b>10.028</b>	<b>351.641</b>	<b>361.716</b>
Remensuração	-	-	(3.578)	(3.578)
Adições (Nota 10.1)	2.395	-	-	2.395
Baixas	(164)	-	(2.041)	(2.205)
Juros incorridos sobre o passivo	7	336	6.174	6.517
Pagamento de arrendamentos	(289)	(651)	(7.169)	(8.109)
Efeito conversão de moeda	-	-	(4.746)	(4.746)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>1.996</b>	<b>9.713</b>	<b>340.281</b>	<b>351.990</b>

				Consolidado
	Veículos	Imóveis	Terras	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>1.117</b>	<b>3.308</b>	<b>363.174</b>	<b>367.599</b>
Adições (Nota 10.1) (i)	164	-	2.589	2.753
Efeito conversão de moeda	-	-	(7.598)	(7.598)
Juros incorridos sobre o passivo	17	49	6.427	6.493
Pagamento de arrendamentos	(369)	(1.269)	(6.914)	(8.552)
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	<b>929</b>	<b>2.088</b>	<b>357.678</b>	<b>360.695</b>

(i) Adições nos complexos de Arco Energia.

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período de três meses findo em 31 de março de 2026, o montante de despesas de arrendamento

de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$ 1.035 (R\$31 em 31 de março de 2025).

Para os contratos pessoa jurídica a Companhia toma crédito de PIS/COFINS sobre as operações de arrendamento de terras.

## 19. PARTES RELACIONADAS

A Serena Energia é controlada por (i) Alpha Brazil Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, e (ii) Ventos Alísios Participações Societárias S.A.

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por Complexos contraparte, quando forem relacionadas aos saldos com empresas dentro da Serena Energia sob controle da Serena Geração e Serena Desenvolvimento.

### 19.1 Ativos e passivos da controladora e consolidado

O grupo de outros créditos e outras obrigações refere-se à alocação de custos de folha de pagamento, rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros) e mútuo com funcionários.

	Controladora			
	31 de março de 2026		31 de dezembro de 2025	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
	Outros créditos	Outras obrigações	Outros créditos	Outras obrigações
<b>Grupo Serena Energia</b>				
Serena Desenvolvimento	63.351	(140)	70.979	(118)
Assuruá 1 e 2	232	-	194	-
Assuruá 3	24	-	20	-
Assuruá 4	152	-	127	-
Delta 1	56	-	42	-
Delta 2	39	-	32	-
Delta 3	179	-	144	-
Delta 5 e 6	69	-	59	-
Serena Chuí	187	-	141	-
Delta 7 e 8	86	-	72	-
Indaiás	27	-	25	-
Serena Geração	702	(1.438)	601	(1.278)
Goodnight	895	-	748	-
Pipoca (i)	-	-	12	-
VDB FI, F2 e F3	217	-	182	-
<b>Outras partes relacionadas</b>				
Mútuo a funcionários	5.896	-	5.902	-
<b>Total</b>	<b>72.112</b>	<b>(1.578)</b>	<b>79.280</b>	<b>(1.396)</b>

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

	31 de março de 2026		Consolidado				
	Ativo		31 de dezembro de 2025				
	Dividendos a receber	Outros créditos	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Fornecedores	Outras obrigações
<b>Grupo Serena Desenvolvimento de Energia</b>							
Serena Desenvolvimento de Energia	-	-	-	-	10	-	(178)
<b>Joint ventures</b>							
Pipoca (i)	-	110	-	1.258	108	(5.300)	-
<b>Outras partes relacionadas</b>							
Arco	-	9.088	-	-	9.351	-	-
Emana Investimento	2.214	-	-	69	-	-	-
Mútuo a funcionários	-	60.626	-	-	60.510	-	-
Consórcio Omega e Cargill	-	-	-	-	2.996	-	-
Consórcio Ventos e Águas	-	-	-	-	2.057	-	-
Consórcio Serena GD	-	-	1.533	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>2.214</b>	<b>69.824</b>	<b>1.533</b>	<b>1.327</b>	<b>75.032</b>	<b>(5.300)</b>	<b>(178)</b>

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

### 19.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	Consolidado
	A receber
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>1.327</b>
Dividendos declarados	1.317
Reversão de dividendos provisionados	(1.258)
Dividendos desproporcionais declarados	828
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>	<b>2.214</b>

### 19.2 Demonstração de resultados consolidados

Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

	31 de março de 2026			31 de março de 2025		
	Gerais e administrativas	Receitas financeiras	Receita operacional líquida	Custos da operação e compra de energia	Gerais e administrativas	Receitas financeiras
<b>Grupo Serena</b>						
Serena Desenvolvimento de Energia	-	-	-	-	9	-
Outras	(558)	-	-	(1.358)	-	-
<b>Joint ventures</b>						
Pipoca (i)	-	-	-	(4.286)	(31)	-
<b>Outras partes relacionadas</b>						
Cemig (i)	-	-	13.639	(1.579)	-	-
Consórcio Serena GD	-	-	-	-	-	-
Mútuo a funcionários	-	160	-	-	-	2.409
<b>Total</b>	<b>(558)</b>	<b>160</b>	<b>13.639</b>	<b>(7.223)</b>	<b>(302)</b>	<b>2.409</b>

(ii) Determinadas controladas da Serena Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na joint venture Pipoca que conforme nota 3.1, foi vendida em março de 2026.

### 19.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período de três meses findo em 31 de março

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva, Conselhos de Administração e Fiscal e Comitê de auditoria da Companhia:

	31 de março de 2026	31 de março de 2025
Salário e encargos	2.209	2.915
Benefícios diretos e indiretos	56	60
Remuneração variável	3.518	3.866
	<b>5.783</b>	<b>6.841</b>

Há também o seguro de D&O que tem cobertura sobre custos de defesa, acordos judiciais e extrajudiciais, além de indenizações. Tais coberturas se estendem aos conselheiros, diretores e gerentes ou qualquer outra pessoa física com poder de gestão dentro da Companhia.

## 20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### 20.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2026 e 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 4.449.869 representado por 622.730.556 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2026		31 de dezembro de 2025	
	Ações	%	Ações	%
Ventos Alísios	426.829.286	68,54	426.829.286	68,54
Alpha Brazil FIP	170.486.292	27,38	170.486.292	27,38
Lambda (i e ii)	24.600.912	3,95	24.600.912	3,95
Demais acionistas	760.580	0,12	760.580	0,12
Ações em tesouraria	53.486	0,01	53.486	0,01
	<b>622.730.556</b>	<b>100</b>	<b>622.730.556</b>	<b>100</b>

- (i) A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Ações; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.
- (ii) Considera instrumentos financeiros conforme divulgado em Formulário Resolução CVM 44.

### 20.2 Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado por meio da divisão do resultado líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia pela quantidade média ponderada do número de ações (incluindo todas as classes de ações em circulação) durante o período, excluindo ações em tesouraria.

O resultado diluído por ação é calculado mediante o ajuste da média ponderada do número de ações em circulação, presumindo-se a conversão de instrumentos financeiros conversíveis em ações que causariam a diluição.

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de março de 2025
<b>Numerador</b>		
Resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores	(217.765)	(155.800)
<b>Denominador</b>		
Média ponderada do número de ações – milhares	620.484	606.284
<b>Resultado por ação básico (em Reais)</b>	<b>(0,3510)</b>	<b>(0,2570)</b>
<b>Numerador</b>		
Resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores	(217.765)	(155.800)
<b>Denominador</b>		
Média ponderada do número de ações – milhares	620.484	606.284
<b>Resultado por ação diluído (em Reais)</b>	<b>(0,3510)</b>	<b>(0,2570)</b>

(i) O efeito dos planos de incentivo atrelado a ações foi considerado antidilutivo no período (CPC 41/IAS 33 §36 e 43), portanto, o resultado por ação diluído é igual ao básico.

### 20.3 Participação de não controladores

O saldo em 31 de março de 2026 refere-se à participação que a Apolo detém sobre a controlada Arco Energia S.A.

	Participação dos não controladores
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>76.983</b>
Resultado do período	1.736
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>78.719</b>

## 21. RECEITA

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de março de 2025
<b>Mercado interno</b>		
Vendas no mercado regulado	298.824	273.979
Excedente/(déficit) mercado regulado	(80.283)	(71.646)
Vendas no mercado livre	1.424.858	950.767
MCP - CCEE	45.287	15.401
MTM carteira de trading	(26.845)	(25.675)
Autoprodução e Geração Distribuída	95.977	78.314
Outras	11.126	-
<b>Mercado externo</b>		
Vendas no mercado externo	40.771	23.975
MTM carteira de trading	3.852	(2.436)
<b>Impostos e deduções de vendas</b>		
PIS e COFINS	(141.920)	(95.638)
ICMS	(19.376)	(20.854)
Deduções de vendas	(1.313)	(2.397)
	<b>1.650.958</b>	<b>1.123.790</b>

O aumento da receita de vendas no mercado livre no período findo em 31 de março de 2026 decorre, principalmente, da maior exposição nas operações de comercialização ao longo do período.

Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2026 e 2025, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 10% da receita operacional líquida consolidada.

## 22. CUSTOS E DESPESAS POR NATUREZA

	31 de março de 2026			Consolidado 31 de março de 2025		
	Custos da operação e compra de energia	Gerais e administrativas	Total	Custos da operação e compra de energia	Gerais e administrativas	Total
Compra de energia						
Compra de energia – Mercado ACL	(1.113.594)	-	(1.113.594)	(593.282)	-	(593.282)
Compra de energia – MCP – CCEE	(92.380)	-	(92.380)	(19.264)	-	(19.264)
Compra de energia – Intercompany (Nota 19)	-	-	-	(4.286)	-	(4.286)
Depreciação e amortização	(193.101)	(7.402)	(200.503)	(193.788)	(8.466)	(202.254)
Serviços de manutenção e conservação	(85.043)	-	(85.043)	(77.211)	-	(77.211)
Encargos de uso da rede elétrica	(42.468)	-	(42.468)	(41.491)	-	(41.491)
Gastos com pessoal	(2.581)	(28.407)	(30.988)	(1.388)	(24.985)	(26.373)
Serviços de terceiros	(3.519)	(14.544)	(18.063)	2.246	(13.697)	(11.451)
Arrendamento e geração distribuída	(26.596)	-	(26.596)	(29.106)	(1.060)	(30.166)
Outros	(13.162)	(2.247)	(15.409)	-	-	-
	<b>(1.572.444)</b>	<b>(52.600)</b>	<b>(1.625.044)</b>	<b>(957.570)</b>	<b>(48.208)</b>	<b>(1.005.778)</b>

**Compra de energia:** A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade tanto complementar a geração de energia, como para operações de *trading* e otimização de portfólio da Companhia em relação à posição vendida na CCEE. Essa informação está líquida dos créditos de PIS e COFINS.

## 23. OUTRAS RECEITAS E (DESPESAS) OPERACIONAIS POR NATUREZA

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de março de 2025
Outros	9.182	(1.636)
Perda na baixa de ativos	(14.703)	-
Vendas no mercado externo – <i>Tax equity</i> (i)	51.012	32.480
	<b>45.491</b>	<b>30.844</b>

(i) Durante o exercício de 2025, a Companhia revisou a classificação contábil das alocações ao parceiro de *tax equity*, anteriormente registradas na rubrica de Receita Operacional. Dessa forma, os valores anteriormente apresentados nessa rubrica foram reclassificados para “Outras Receitas/Despesas Operacionais”, de modo a refletir de forma mais adequada a natureza do benefício fiscal e sua alocação econômica ao parceiro de *tax equity*, assegurando maior aderência às práticas contábeis aplicáveis.

## 24. RESULTADO FINANCEIRO

	31 de março de 2026	Consolidado 31 de março de 2025
<b>Receitas financeiras</b>		
Juros sobre aplicações financeiras	52.525	49.236
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(3.613)	(1.829)
Outras receitas	1.801	3.734
	<b>50.713</b>	<b>51.141</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e custo de transação	(295.699)	(300.089)
Comissão sobre fiança	(5.286)	(5.832)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(6.517)	(6.493)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de empresas	(104)	(27)
Outras despesas	(20.669)	(27.993)
	<b>(328.275)</b>	<b>(340.434)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(277.562)</b>	<b>(289.293)</b>

## 25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

### 25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Apresenta-se a seguir o valor contábil de todos os instrumentos financeiros reconhecidos no Balanço Patrimonial da Companhia:

	31 de março de 2026			Consolidado 31 de dezembro de 2025		
	Custo amortizado	Nível 2	Nível 3	Custo amortizado	Nível 2	Nível 3
<b>Ativos e passivos financeiros</b>						
Caixa e equivalentes	1.985.563	-	-	1.912.778	-	-
Caixa restrito	540.689	-	-	511.393	-	-
Clientes	959.406	-	-	963.369	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(12.143.934)	-	-	(11.935.343)	-	-
Fornecedores	(608.101)	-	-	(539.019)	-	-
Passivos de arrendamentos	(351.990)	-	-	(361.716)	-	-
Contas a pagar aquisição de empresas	(89.654)	-	-	(94.061)	-	-
<b>Ativos e passivos financeiros ao valor justo</b>						
Contratos futuros de energia ativos	-	2.095.397	-	-	2.104.388	-
Contratos futuros de energia passivos	-	(1.683.084)	-	-	(1.725.924)	-
Instrumentos derivativos posição ativa	-	412.313	-	-	378.464	-
Outros créditos - Revenue put (Nota 8)	-	-	50.279	-	-	56.708
Outros créditos - CRR, Tráfico e Macquarie (Nota 8)	-	30.401	-	-	32.426	-
Outras obrigações - Interest Rate Swap	-	-	-	-	(2.620)	-

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de

longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

### 25.1.1 Proteção de fluxo de caixa com derivativos

#### a) Derivativos de taxa de juros de empréstimos (*swap*)

A Companhia por meio de sua controlada Goodnight I Class B Member, LLC e a Serena Power, LLC contrataram instrumentos derivativos (*swap*) com intuito de proteger a exposição da companhia em compromissos de empréstimos para desenvolvimento de projetos em solo americano, que expõe a companhia a flutuações nos valores dispendidos em contratos em dólar (USD+SOFR). Especificamente o *swap* firmado por Serena Power prevê encerramento antecipado obrigatório (*mandatory break*), em 30 de junho de 2026. Esses instrumentos não foram designados como *hedge accounting* em sua adoção inicial, portanto, a marcação a mercado desses derivativos é diretamente registrada em conta de resultado financeiro do período.

#### b) Opção de venda de energia (ERCOT)

A Companhia por meio de sua controlada FGE Goodnight I LLC contratou como parte de sua estratégia de proteção a variação de preços no mercado de energia do Texas (ERCOT) opções de venda de energia para parte da produção da usina Goodnight I. Com esse instrumento parte da geração da usina obtém um piso de preço de venda. Como foi classificada como instrumento financeiro de nível 3 devido à complexidade de cálculo e variáveis não observáveis no mercado, parte do valor pago será amortizado durante o prazo do instrumento em 10 anos e o restante será ajustado pelo valor justo do instrumento a cada período de reporte.

#### c) Opção de venda de energia Spot (Hedge ERCOT)

A Companhia por meio de sua controlada Serena Power, contratou em novembro de 2025, como parte de sua estratégia de proteção a variação de preços no mercado de energia do Texas (ERCOT) instrumento derivativo de proteção de longo prazo do preço de energia Spot. Com esse instrumento parte da geração da usina obtém um piso de preço de venda, mitigando até 60% da exposição energética de Goodnight I com trava de preço de energia em USD 36/KWh. O derivativo foi classificado como instrumento financeiro de nível 2. Com o objetivo de melhor refletir os efeitos contábeis da estratégia de *hedge* no preço de energia, a Companhia e sua controlada designaram o instrumento derivativo contratados como instrumento de *hedge* de sua exposição. Com isso, a variação no preço de energia Spot decorrente dos contratos designados é registrada transitoriamente no patrimônio líquido da Companhia, o prazo determinado nos derivativos é de 4 anos, com prazo final em dezembro de 2029.

## 25.1.2 Instrumentos de proteção: Derivativos

### a) Posição da carteira de instrumentos financeiros derivativos

#### Swap de taxa 3,828% x SOFR (*Term Loan*)

A Companhia tem operações de derivativos, para proteger sua dívida em USD para financiamento do projeto Goodnight 1 (*Term Loan*), com *notional* de US\$ 34.242 milhões (R\$ 178.722 milhões) em 31 de março de 2026.

Abaixo é apresentada a posição dos derivativos:

Instrumento	Derivativo	Vencimento da operação	Moeda	Notional	Valorização (R\$)		Valor justo (mercado) Valor a receber / (pagar)	Consolidado	
					Posição Ativa	Posição Passiva		31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
3,828% a.a. x SOFR (i)	Swap de taxa	12/2033	USD	34.242	-	(1.431)	(1.431)	(1.195)	(3.525)
Interest Rate Swap	Swap de taxa	04/2047	USD	23.780	3.727	-	3.727	(6.399)	(2.620)
EUR X CDI (Arco) (ii)	Swap cambial	12/2025	EUR	-	-	-	-	-	(568)
				<b>58.022</b>	<b>3.727</b>	<b>(1.431)</b>	<b>2.296</b>	<b>(7.594)</b>	<b>(6.713)</b>

- (i) Em março de 2026. O *notional* contratado varia mensalmente conforme saldo devedor projetado dos financiamentos de projetos em desenvolvimento em Goodnight 1.
- (ii) Posição encerrada em dezembro de 2025.

### Classificação dos derivativos no balanço patrimonial e resultado

Instrumentos	Consolidado						
	31 de março de 2026						
	Circulante	Não circulante	Ativo Total	Passivo Circulante	Passivo Total	Patrimônio líquido	Resultado financeiro líquido
Preço energia (EUA - Texas)	8.666	41.613	50.279	-	-	-	3.478
Preço energia (Ercot)	29.674	-	29.674	-	-	-	(7.330)
Preço energia Spot (Ercot hedge)	63.014	-	63.014	-	-	(63.014)	-
3,828% a.a. X SOFR	-	-	-	(1.431)	(1.431)	-	(1.195)
Interest Rate Swap	3.727	-	3.727	-	-	-	(6.399)
<b>Total Swap</b>	<b>105.081</b>	<b>41.613</b>	<b>146.694</b>	<b>(1.431)</b>	<b>(1.431)</b>	<b>(63.014)</b>	<b>(11.446)</b>

Instrumentos	Consolidado						
	31 de dezembro de 2025						
	Circulante	Não circulante	Ativo Total	Passivo Circulante	Passivo Total	Patrimônio líquido	Resultado financeiro líquido
Preço energia (EUA - Texas)	11.193	45.514	56.707	-	-	-	(11.988)
Preço energia (Ercot)	32.426	-	32.426	-	-	-	(1.963)
Preço energia Spot (Ercot hedge)	8.905	-	8.905	-	-	(8.905)	-
3,828% a.a. X SOFR	-	-	-	(2.740)	(2.740)	-	(3.525)
Interest Rate Swap	-	-	-	(2.620)	(2.620)	(2.620)	-
EUR X CDI (Arco) (i)	-	-	-	-	-	-	568
<b>Total Swap</b>	<b>52.524</b>	<b>45.514</b>	<b>98.038</b>	<b>(5.360)</b>	<b>(5.360)</b>	<b>(11.525)</b>	<b>(16.908)</b>

- (i) Posição encerrada em dezembro de 2025.

## 25.2 Análise da sensibilidade dos instrumentos financeiros

### 25.2.1 Aplicações financeiras e empréstimos e financiamentos

Com o objetivo de verificar a sensibilidade das aplicações financeiras e dívidas a taxas de juros, na data de 31 de março de 2026, foram definidos três cenários diferentes. Com base nos valores da CDI, TJLP e IPCA, foi definido o cenário provável para o período a partir de março de 2026 com taxa de 14,65% para o CDI, 9,13% para TJLP e 4,14% para o IPCA e, a partir deste, calculadas variações de 25% e 50%. Para os contratos de dívida atrelados à moeda estrangeira, utilizamos a P-TAX de R\$ 5,2194 e SOFR média do período projetado de 3,65%.

Para cada cenário foi calculada a despesa/receita financeira bruta não levando em consideração a incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato. A data base utilizada para os financiamentos foi de 31 de março de 2026, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade deles em cada cenário, conforme detalhado abaixo:

Empréstimos e financiamentos			Consolidado				
	Exposição	Risco	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Geração	2.583.755	Variação do CDI	411.304	506.983	602.662	315.632	219.954
Geração	2.189.786	Variação do IPCA	180.228	203.782	227.337	156.672	133.116
Geração	2.207.256	Variação TJLP	261.159	312.787	364.415	209.531	157.903
Desenvolvimento	2.060.154	Variação do IPCA	173.762	195.964	218.166	151.560	129.358
Desenvolvimento	167.397	SOFR + 1,25%	12.443	13.484	14.525	11.402	10.361
Desenvolvimento	1.804.647	SOFR + 2,40%	134.143	166.878	178.101	144.431	133.208
Desenvolvimento	478.831	Variação do IPCA	84.422	102.415	120.409	66.429	48.436
<b>Em 31 de março de 2026</b>	<b>11.491.826</b>		<b>1.257.461</b>	<b>1.502.293</b>	<b>1.725.615</b>	<b>1.055.657</b>	<b>832.336</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>11.204.536</b>		<b>1.230.127</b>	<b>1.465.210</b>	<b>1.677.598</b>	<b>1.040.436</b>	<b>828.046</b>

Aplicações financeiras			Consolidado				
	Indexado	Posição	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Aplicações financeiras	CDI	1.389.835	203.611	254.513	305.416	152.708	101.805
Caixa restrito	CDI	540.689	79.211	99.014	118.816	59.408	39.605
<b>Em 31 de março de 2026</b>		<b>1.930.524</b>	<b>282.822</b>	<b>353.527</b>	<b>424.232</b>	<b>212.116</b>	<b>141.410</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>		<b>1.488.307</b>	<b>221.758</b>	<b>277.197</b>	<b>332.636</b>	<b>166.318</b>	<b>110.879</b>

Posição líquida			Consolidado				
			Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
<b>Em 31 de março de 2026</b>	<b>9.561.302</b>	<b>974.639</b>	<b>1.148.766</b>	<b>1.301.383</b>	<b>1.301.383</b>	<b>843.541</b>	<b>690.926</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>9.716.229</b>	<b>1.008.369</b>	<b>1.188.013</b>	<b>1.344.962</b>	<b>1.344.962</b>	<b>874.118</b>	<b>717.167</b>

### 25.2.2 Derivativos de exposição de taxa

A Companhia considerou os cenários 1 a 4 com +50bps, -50bps, +100bps e -100bps de deterioração para volatilidade da taxa de empréstimos SOFR em moeda USD, utilizando como referência o valor presente líquido da dívida convertida a taxa de fechamento do dólar em 31 de março de 2026. As taxas utilizadas na análise de sensibilidade e seus respectivos cenários são demonstrados a seguir:

Taxa	Taxa de juros	Consolidado				
		31 de março de 2026				
		Cenário Provável	Cenário 1 +50bps	Cenário 2 -50bps	Cenário 3 +100bps	Cenário 4 -100bps
SOFR	3,61%	3,61%	4,11%	3,11%	4,61%	2,61%

Os possíveis efeitos no resultado, considerando os cenários 1 a 4 são demonstrados a seguir:

Instrumentos	Posição R\$	Risco	Consolidado				
			31 de março de 2026				
			Cenário provável	Cenário 1 +50bps	Cenário 2 -50bps	Cenário 3 +100bps	Cenário 4 -100bps
VPL Juros projetados em USD	24.258	SOFR	24.258	27.614	20.903	30.969	17.547
MTM Interest Rate (Swap)	1.431	SOFR	1.431	(1.651)	4.599	(4.650)	7.857
<b>Posição líquida</b>	<b>25.689</b>		<b>25.689</b>	<b>25.963</b>	<b>25.502</b>	<b>26.319</b>	<b>25.404</b>

### 25.3 Contratos futuros de comercialização de energia

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de dezembro de 2025
Ativo circulante	974.314	1.134.089
Ativo não circulante	1.121.083	970.299
Passivo circulante	(768.619)	(980.979)
Passivo não circulante	(914.465)	(744.945)
	<b>412.313</b>	<b>378.464</b>

As operações de trading compreendem posições *forward*, e são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros derivativos classificados como valor justo por meio do resultado. A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2040. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros), pode variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

#### 25.3.1 Análise de sensibilidade de contratos futuros

Os riscos atrelados à carteira de *trading* da Serena Energia estão ligados à variação do preço de energia. Com o objetivo de verificar a sensibilidade da exposição dos contratos de compra e venda de energia em 31 de março de 2026, foram gerados cenários de variação de preços com objetivo de avaliar os impactos no resultado do Grupo.

Análise de sensibilidade é realizada conforme descrição abaixo:

	Consolidado				
	Cenário Provável	Cenário 1 +25%	Cenário 2 +50%	Cenário 3 -25%	Cenário 4 -50%
Em 31 de março de 2026	1.683.084	2.103.855	2.524.626	1.262.313	841.542

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia do Grupo foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno livre de risco, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

## 26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA

A Serena Energia apresenta a conciliação da movimentação patrimonial, incluindo mudanças decorrentes de fluxos de caixas nas atividades de financiamentos e mudanças que não impactam caixa.

	Nota	Consolidado			Total
		Empréstimos, financiamentos e debêntures	Passivos de arrendamentos	Patrimônio líquido	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>		<b>11.935.343</b>	<b>361.716</b>	<b>5.677.318</b>	<b>17.974.377</b>
<b>Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos</b>					
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	12	1.490.240	-	-	1.490.240
Pagamento de principal	12/18	(1.099.142)	(8.109)	-	(1.107.251)
		391.098	(8.109)	-	382.989
<b>Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos</b>					
Pagamento de juros	12	(295.771)	-	-	(295.771)
Amortização Tax Equity	12	(50.640)	-	-	(50.640)
Juros, variações monetárias e amortização de custo de transação	12/18	312.623	6.517	-	319.140
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	(148.719)	(4.746)	(33.459)	(186.924)
Remensuração e baixas	18	-	(5.783)	-	(5.783)
Efeito reflexo derivativos em subsidiárias	-	-	-	54.108	54.108
Adições de arrendamento	18	-	2.395	-	2.395
Resultado do período	20.3	-	-	(216.029)	(216.029)
		(182.507)	(1.617)	(195.380)	(379.504)
<b>Saldos em 31 de março de 2026</b>		<b>12.143.934</b>	<b>351.990</b>	<b>5.481.938</b>	<b>17.977.862</b>

Abaixo estão as transações de investimentos que não envolvem caixa.

	Consolidado	
	31 de março de 2026	31 de março de 2025
Remensuração e baixa de ativo de direito de uso	(5.783)	-
Remensuração descomissionamento	(1.183)	2.753
Diluição de participação na Arco Energia	-	2.778
Efeito de conversão de moeda estrangeira	20.649	(35.533)
Reorganização societária	(52.150)	-

## 27. EVENTOS SUBSEQUENTES

### 27.1 Conclusão de *funding* para projeto Goodnight II

Em 05 de maio de 2026, a Companhia concluiu a contratação de financiamento para o projeto eólico Goodnight II, localizado no condado de Armstrong, Texas, Estados Unidos. O financiamento totaliza aproximadamente USD 340 milhões em linhas de crédito destinadas ao projeto, que possui capacidade instalada de 265,5 MW. Os recursos foram estruturados junto a instituições financeiras no exterior, com custo atrelado à taxa SOFR. Na data de autorização para emissão das demonstrações

financeiras, os efeitos contábeis do financiamento mencionado não haviam sido reconhecidos, por se tratar de evento ocorrido após o encerramento do período.

## **GOVERNANÇA CORPORATIVA**

### **CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho

Michael Harrington

Nicolas Escallon

Marcel Jun Tamura

Henrique Profeta

Victor Panetta

Guilherme Teixeira Caixeta

### **DIRETORIA ESTATUTÁRIA**

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho

Andrea Sztajn

Alexandre Tadao Amoroso Suguita

Thiago Trindade Linhares

William Franco de Oliveira

Contador

CRC 1SP256533/O-3

\* \* \*