

Casa dos Ventos S.A.

Demonstrações financeiras individuais e
consolidadas

31 de dezembro de 2025



Conteúdo

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas.....	3
Balancos patrimoniais.....	6
Demonstrações do resultado.....	8
Demonstrações do resultado abrangente.....	9
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	10
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	12
Notas explicativas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas.....	15
1 Contexto operacional.....	15
2 Base de preparação e práticas contábeis materiais.....	37
3 Gerenciamento de riscos.....	67
4 Caixa e equivalentes de caixa.....	69
5 Aplicações financeiras (Consolidado).....	70
6 Contas a receber de clientes (Consolidado).....	71
7 Investimentos (Controladora).....	71
8 Imobilizado (Consolidado).....	107
9 Intangível (Consolidado).....	110
10 Fornecedores (Consolidado).....	110
11 Empréstimos, financiamentos e debêntures (Consolidado).....	111
12 Ações preferenciais resgatáveis (Consolidado).....	119
13 Patrimônio líquido.....	120
14 Receita líquida de vendas.....	122
15 Custos operacionais.....	122
16 Despesas gerais ou administrativas.....	123
17 Resultado financeiro.....	123
18 Partes relacionadas.....	124
19 Instrumentos financeiros.....	126
20 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido (Consolidado).....	129
21 Contingências.....	131
22 Eventos subsequentes.....	131



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Ed. BS Design - Avenida Desembargador Moreira, 1300
SC 1001 - 10º Andar - Torre Sul - Aldeota
60170-002 - Fortaleza/CE - Brasil
Telefone +55 (85) 3457-9500
kpmg.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Acionistas e Administradores da Casa dos Ventos S.A.

Fortaleza (CE)

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Casa dos Ventos S.A. ("Companhia") e suas controladas, que compreendem os balanços patrimoniais, individuais e consolidados em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira individual e consolidada da Casa dos Ventos S.A. e suas controladas em 31 de dezembro de 2025, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.



Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.



- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Planejamos e executamos a auditoria do grupo para obter evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou unidades de negócios do grupo como base para formar uma opinião sobre as demonstrações financeiras do grupo. Somos responsáveis pela direção, supervisão e revisão do trabalho de auditoria executado para os propósitos da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fortaleza, 18 de março de 2026.

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC CE-003141/F-5

Pedro Barroso Silva Júnior

Contador CRC CE-021967/O-5

Balancos patrimoniais

Ativo	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.345.124	1.169.969	194.532	208.054
Aplicações financeiras	5	943.567	282.330	—	—
Contas a receber de clientes	6	690.804	407.863	2.862	1.708
Dividendos a receber	18	3.762	—	54.912	39.756
Impostos a recuperar		67.728	17.109	15.368	—
Valor justo dos contratos de energia	19	2.543.567	816.935	—	—
Derivativos financeiros	19	179.845	30.197	67.236	30.197
Partes relacionadas - outros créditos	18	8	47	16.167	8.931
Contratos de mútuos	18	—	—	8.039	11.431
Outros créditos		62.914	52.788	11.235	13.183
Ativos mantidos para venda		30.815	—	26.479	—
Total do Ativo Circulante		5.868.134	2.777.238	396.830	313.260
Aplicações financeiras vinculadas	5	460.759	403.939	—	—
Valor justo dos contratos de energia	19	7.159.675	565.670	—	—
Derivativos financeiros	19	1.744	232	—	—
Partes relacionadas - outros créditos	18	—	1.846	—	1.846
Tributos diferidos	20	57.554	8.343	43.962	8.343
Outros créditos		132.977	15.714	17.255	8.603
Realizável a longo prazo		7.812.709	995.744	61.217	18.792
Investimento	7	503.614	437.466	6.294.520	4.053.151
Imobilizado	8	17.334.283	10.916.759	78.013	70.696
Intangível	9	712.517	266.705	576	1.134
		18.550.414	11.620.930	6.373.109	4.124.981
Total do Ativo Não Circulante		26.363.123	12.616.674	6.434.326	4.143.773
Total do Ativo		32.231.257	15.393.912	6.831.156	4.457.033

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

Passivo e Patrimônio Líquido	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Fornecedores	10	847.001	336.188	6.384	3.652
Dividendos a pagar	18	83.193	38.973	60.358	29.987
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	2.096.235	348.323	—	—
Ações preferenciais resgatáveis	12	40.157	5.536	—	—
Partes relacionadas - outras contas a pagar	18	164.555	279.762	163.948	279.623
Obrigações fiscais		68.877	33.212	2.571	2.093
Imposto de renda e contribuição social	20	18.196	20.996	—	4.969
Obrigações trabalhistas		38.517	32.590	27.477	24.139
Obrigações com arrendamentos		11.950	9.453	10.357	8.299
Derivativos financeiros	19	105.687	4.291	51.858	—
Valor justo dos contratos de energia	19	2.955.812	728.173	—	—
Outras contas a pagar		39.359	32.821	404	14.446
Passivo mantido para venda		2.389	—	—	—
Total do Passivo Circulante		6.471.928	1.870.318	323.357	367.208
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	11.263.220	7.674.072	—	—
Ações preferenciais resgatáveis	12	550.481	570.786	—	—
Obrigações com arrendamentos		101.407	41.562	39.483	41.333
Provisão de desmobilização		90.100	64.406	—	—
Partes relacionadas - outras contas a pagar	18	392.011	102.538	392.011	102.538
Valor justo dos contratos de energia	19	6.480.805	470.528	—	—
Derivativos financeiros	19	11.547	22.864	1.894	—
Tributos diferidos	20	126.555	62.302	—	—
Outras contas a pagar		31.845	5.233	—	—
Total do Passivo Não Circulante		19.047.971	9.014.291	433.388	143.871
Total do Passivo		25.519.899	10.884.609	756.745	511.079
Patrimônio Líquido	13				
Capital social		5.746.282	3.518.682	5.746.282	3.518.682
Reserva legal		32.084	19.376	32.084	19.376
Reserva de lucros a distribuir		173.979	335.843	173.979	335.843
Outros resultados abrangentes		8.462	19.027	8.462	19.027
Transação de capital com acionistas		117.673	53.026	117.673	53.026
Ajuste acumulado de conversão		(4.069)	—	(4.069)	—
Total do Patrimônio Líquido atribuído aos controladores		6.074.411	3.945.954	6.074.411	3.945.954
Participação de não controladores		636.947	563.349	—	—
Total do Patrimônio Líquido		6.711.358	4.509.303	6.074.411	3.945.954
Total do Passivo e Patrimônio Líquido		32.231.257	15.393.912	6.831.156	4.457.033

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

Demonstrações do resultado

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Receita líquida operacional	14	6.093.691	3.537.789	36.041	30.135
Custos operacionais	15	(5.016.032)	(2.647.362)	(36.041)	(30.135)
Lucro bruto		1.077.659	890.427	—	—
Despesas gerais ou administrativas	16	(204.768)	(130.581)	(142.917)	(100.676)
Valor justo de contratos de energia	19	74.279	76.693	—	—
Outras receitas operacionais		22.031	5.030	55.322	54.456
Despesas operacionais		(108.458)	(48.858)	(87.595)	(46.220)
Resultado antes das despesas e receitas financeiras líquidas e tributos		969.201	841.569	(87.595)	(46.220)
Receitas financeiras	17	400.571	214.326	119.240	97.860
Despesas financeiras	17	(1.020.499)	(779.732)	(122.370)	(56.514)
Resultado financeiro		(619.928)	(565.406)	(3.130)	41.346
Resultado de equivalência patrimonial	7	85.516	(3.452)	315.394	119.055
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		434.789	272.711	224.669	114.181
Imposto de renda e contribuição social correntes	20	(137.955)	(96.269)	—	(11.957)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	(7.981)	7.538	29.471	19.513
Lucro do período		288.853	183.980	254.140	121.737
Resultado atribuído aos:					
Acionistas controladores		254.140	121.737	254.140	121.737
Acionistas não controladores		34.713	62.243	—	—

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

Demonstrações do resultado abrangente

	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Lucro do período	288.853	183.980	254.140	121.737
Outros resultados abrangentes - ORA	(14.633)	28.585	(14.634)	28.585
Itens que podem ser subsequentemente reclassificados para o resultado				
Parcela efetiva do valor justo das operações de hedge, líquido dos impostos	(10.565)	28.585	(10.565)	28.585
Ajuste de conversão para moeda de apresentação de controlada	(4.069)	—	(4.069)	—
Resultado abrangente total	274.220	212.565	239.506	150.322
Resultado atribuído aos:				
Acionistas controladores	239.506	150.322	239.506	150.322
Acionistas não controladores	34.714	62.243	—	—

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

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

	Notas	Controladora								Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido	
		Capital social subscrito	Capital a integralizar	Reserva legal	Reservas de lucros a distribuir	Transação de capital com acionistas	Ajustes acumulados de conversão	Outros resultados abrangentes	Lucros (prejuízos) acumulados			Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023		2.838.982	(253.300)	13.063	199.095	33.444	—	(9.558)	—	2.821.726	553.960	3.375.686
Resultados abrangentes do período												
Lucro do período		—	—	—	—	—	—	—	121.737	121.737	62.243	183.980
Outros resultados abrangentes		—	—	—	—	—	—	28.585	—	28.585	—	28.585
Total de resultados abrangentes, líquido dos impostos		—	—	—	—	—	—	28.585	121.737	150.322	62.243	212.565
Capital subscrito	13	1.076.700	(1.076.700)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Capital integralizado	13	—	933.000	—	—	—	—	—	—	933.000	—	933.000
Redução de capital	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(29.202)	(29.202)
Recuperação de ações de não controladores	7	—	—	—	—	(5.707)	—	—	—	(5.707)	(3.260)	(8.967)
Venda de participação para não controladores	13	—	—	—	—	19.290	—	—	—	19.290	18.876	38.166
Transação de capital com acionistas		—	—	—	945	(945)	—	—	—	—	3.325	3.325
Correção monetária sobre venda de participação		—	—	—	—	6.986	—	—	—	6.986	—	6.986
Outras transações de capital com acionistas		—	—	—	—	(42)	—	—	—	(42)	—	(42)
Destinação do Lucro												
Reserva legal	13	—	—	6.313	—	—	—	—	(6.313)	—	—	—
Dividendos obrigatórios	13	—	—	—	—	—	—	—	(29.987)	(29.987)	—	(29.987)
Pagamento de dividendos obrigatórios	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(42.593)	(42.593)
Dispensa de dividendos obrigatórios	13	—	—	—	50.366	—	—	—	—	50.366	—	50.366
Reserva de lucros a distribuir	13	—	—	—	85.437	—	—	—	(85.437)	—	—	—
Saldos em 31 de dezembro de 2024		3.915.682	(397.000)	19.376	335.843	53.026	—	19.027	—	3.945.954	563.349	4.509.303

Notas	Controladora								Total	Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido
	Capital social subscrito	Capital a integralizar	Reserva legal	Reservas de lucros a distribuir	Transação de capital com acionistas	Ajustes acumulados de conversão	Outros resultados abrangentes	Lucros (prejuízos) acumulados			
Resultados abrangentes do período											
Lucro do período	–	–	–	–	–	–	–	254.140	254.140	34.713	288.853
Ajuste acumulado de conversão	–	–	–	–	–	(4.069)	–	–	(4.069)	(9.205)	(13.274)
Outros resultados abrangentes	–	–	–	–	–	–	(10.565)	–	(10.565)	–	(10.565)
Total de resultados abrangentes, líquido dos impostos	–	–	–	–	–	(4.069)	(10.565)	254.140	239.506	25.508	265.014
Capital subscrito	13	2.490.600	(2.490.600)	–	–	–	–	–	–	–	–
Capital integralizado	13	–	2.887.600	–	–	–	–	–	2.887.600	–	2.887.600
Redução de capital	13/7	(660.000)	–	–	–	–	–	–	(660.000)	(20.970)	(680.970)
Venda de participação para não controladores	13	–	–	–	–	57.263	–	–	57.263	136.607	193.870
Recuperação de ações de acionistas não controladores	7	–	–	–	–	–	–	–	–	(10.354)	(10.354)
Outras transações de capital com acionistas		–	–	–	–	7.384	–	–	7.384	–	7.384
Destinação do Lucro											
Reserva legal	13	–	–	12.708	–	–	–	(12.708)	–	–	–
Dividendos obrigatórios	13	–	–	–	–	–	–	(60.357)	(60.357)	(11.928)	(72.285)
Dividendos adicionais distribuídos	13	–	–	–	(342.939)	–	–	–	(342.939)	(45.265)	(388.204)
Reserva de lucros a distribuir	13	–	–	–	181.075	–	–	(181.075)	–	–	–
Saldos em 31 de dezembro de 2025		5.746.282	–	32.084	173.979	117.673	(4.069)	8.462	6.074.411	636.947	6.711.358

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

Demonstrações dos fluxos de caixa

Nota	Consolidado		Controladora		
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro do período	288.853	183.980	254.140	121.737	
Ajustes para:					
Depreciação	14 / 15	395.907	346.976	12.140	8.379
Apropriação de despesas antecipadas		22.509	21.493	—	—
Valor justo dos contratos de energia	19	(74.279)	(76.693)	—	—
Equivalência patrimonial	7	(85.516)	3.452	(315.394)	(119.055)
Rendimento de aplicações	5	(61.300)	(40.446)	—	—
Juros sobre empréstimos e financiamentos	11	584.595	527.128	—	—
Juros sobre escrituras de debêntures e notas comerciais	11	88.342	94.623	—	—
Juros sobre ações preferenciais resgatáveis	12	89.082	39.737	—	—
Resultado em operações com contratos derivativos	17	(70.165)	39.024	—	—
Resultado da baixa de imobilizado	8	7.402	4.539	1.913	—
Apropriação do custo de captação	11	21.422	11.730	—	—
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	20	145.936	88.730	(29.471)	(7.556)
Resultado da variação cambial	17	13.661	34.071	(19.404)	34.071
Juros sobre mútuos		—	—	(912)	(3.277)
Apropriação AVP pela aquisição de investimentos	17	64.785	16.110	35.616	16.110
Outros ajustes ao lucro do período		(1.094)	9.247	4.370	(868)
		1.430.140	1.303.701	(57.002)	49.541
Variações nos ativos e passivos					
Contas a receber de clientes		(281.558)	(181.932)	(1.154)	(1.708)
Outros créditos		(97.661)	(40.515)	(56.805)	16.710
Partes relacionadas - outros créditos, líquido de outras contas a pagar		4.720	22.126	33.587	964
Fornecedores		509.784	180.473	2.732	1.647
Obrigações trabalhistas		5.784	2.976	3.338	1.289

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Obrigações fiscais		(18.392)	8.562	478	(368)
Outras contas a pagar		26.849	14.993	(18.127)	206
Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais		1.579.666	1.310.384	(92.953)	68.281
Impostos pagos sobre o lucro	20	(90.056)	(51.406)	(4.969)	(1.088)
Outros pagamentos operacionais		—	(50)	—	—
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais		1.489.610	1.258.928	(97.922)	67.193
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Aplicações financeiras	5	(8.512.838)	(1.634.254)	—	—
Resgates de aplicações financeiras	5	7.915.405	1.516.105	—	—
Venda de participação de ações de controladas	1.1.a	62.349	28.314	40.249	28.314
Aumento de capital em empresas investidas	7	(152.723)	(59.665)	(1.212.135)	(1.354.343)
Aquisição de controlada, líquido do caixa adquirido no consolidado	7	(127.787)	(204.952)	(129.618)	(205.288)
Aquisição de imobilizado	8	(5.769.222)	(2.677.129)	(13.082)	(8.129)
Aquisição de intangível	9	(1.741)	—	(169)	—
Ressarcimento de seguros		—	14.695	—	—
Mútuos concedidos à partes relacionadas	18	—	—	(12.000)	(113.350)
Mútuos pagos por partes relacionadas	18	—	—	4.236	109.688
Redução de capital em controladas	7	(20.970)	(29.202)	27.227	70.608
Dividendos recebidos	7	15.750	—	54.862	84.134
Outros pagamentos de investimentos		(6.006)	(14.708)	(6.000)	(3.309)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimentos		(6.597.783)	(3.060.796)	(1.246.430)	(1.391.675)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Capital integralizado	13	1.432.554	832.020	1.432.554	832.020
Redução de capital	13	(90.000)	—	(90.000)	—
Dividendos pagos a acionistas	13	(33.008)	(42.593)	—	—
Captações de empréstimos e financiamentos	11	4.033.761	2.172.086	—	—
Captações de notas comerciais	11	2.045.993	—	—	594.000
Captações de ações preferenciais resgatáveis	12	—	600.000	—	—

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Captações de debêntures	11	1.804.515	–	–	–
Pagamentos de principal - empréstimos e financiamentos	11	(1.121.259)	(784.948)	–	–
Pagamentos de principal - debêntures	11	(63.095)	(56.970)	–	–
Pagamentos de principal - notas comerciais	11	(1.532.271)	–	–	–
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	11	(398.942)	(218.696)	–	–
Juros pagos sobre escrituras de debêntures	11	(52.363)	(41.476)	–	–
Juros pagos sobre APRs	12	(74.739)	(34.201)	–	–
Juros pagos sobre notas comerciais	11	(517.729)	–	–	–
Custo de captação - empréstimos e financiamentos	11	(73.675)	(76.952)	–	–
Custo de captação - escrituras de debêntures e notas comerciais	11	(69.229)	(26.440)	–	–
Custo de captação - ações preferenciais resgatáveis	12	(27)	(29.214)	–	–
Outros pagamentos de financiamentos		(7.158)	(10.429)	(11.724)	(7.414)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamentos		5.283.328	2.282.187	1.330.830	1.418.606
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		175.155	480.319	(13.522)	94.124
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	1.169.969	689.650	208.054	113.930
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	4	1.345.124	1.169.969	194.532	208.054
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		175.155	480.319	(13.522)	94.124

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

Notas explicativas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado de outra forma)

1 Contexto operacional

A Casa dos Ventos S.A., (“Companhia” ou “CDV”), com sede em Fortaleza (CE), é uma “holding” constituída com o intuito de ser uma plataforma de investimentos e a entidade consolidadora de outras sociedades que realizam atividades no setor de energia elétrica de fontes renováveis e transição energética, inclusive a comercialização de energia no Mercado Livre de Energia.

Capital Circulante Líquido (“CCL”) negativo

Em 31 de dezembro de 2025, o balanço consolidado apresentava CCL negativo de R\$603.794. Parte significativa desse valor é referente ao saldo devedor das notas comerciais no montante de R\$859.146 da controlada Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A. (“dívida ponte”). A recomposição desse capital de giro e a liquidação da referida obrigação de curto prazo estão asseguradas, conforme apresentado em eventos subsequentes, que incluem a celebração de novos contratos de financiamento de longo prazo pelas controladas TGR Subholding 8 S.A. e SSRI 1 Subholding S.A., nos montantes de R\$271.200 e R\$580.832, vide [Nota 21\(b\)](#). Ressalta-se que os recursos provenientes do financiamento da TGR Subholding 8 S.A. foram destinados à quitação parcial de R\$ 250.000 da Dívida Ponte em período subsequente ([vide Nota 21c](#)), evidenciando a estratégia de substituição de passivos de curto prazo por estruturas de longo prazo.

Nesse contexto, os novos desembolsos vinculados ao projeto eólico Serra do Tigre suportarão a liquidação progressiva do saldo remanescente até seu vencimento final em julho de 2026, corroborando o planejamento da Companhia para a substituição de dívidas de curto prazo por estruturas de longo prazo e garantindo a manutenção de sua solvência e continuidade operacional.

1.1 Eventos societários relevantes que ocorreram no exercício

a. Venda de participação minoritária

Contribuindo com o processo de transição energética, a Companhia possui um produto de autoprodução de energia e, portanto, oferece uma participação societária de seus projetos para parceiros que desejam se tornar autoprodutores. Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia realizou as seguintes transações de venda de participações:

Data da venda	Controlada vendida	Adquirente	Ações ordinárias vendidas	% Capital social adquirido
20/01/2025	Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	Palmyra do Brasil Ind. e Com. de Silício Metálico e Rec. Naturais	8.144.545	1,14 %
20/01/2025	Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	Palmyra do Brasil Ind. e Com. de Silício Metálico e Rec. Naturais	8.225.125	1,15 %
20/01/2025	Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	Palmyra do Brasil Ind. e Com. de Silício Metálico e Rec. Naturais	8.431.308	1,18 %
30/01/2025	Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	Mosaic Fertilizantes P&K Ltda.	5.911.510	0,48 %
31/01/2025	Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	Companhia Nacional de Cimento	11.032.081	1,42 %
31/01/2025	Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	Companhia de Cimento da Paraíba	380.417	0,05 %
31/01/2025	Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	Companhia de Cimento Campeão Alvorada	26.629.162	3,43 %
17/06/2025	Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	Oxiten S.A. Indústria e Comércio	14.086.178	2,99 %
17/06/2025	Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	Oleoquímica Ind. e Com. de Produtos Químicos Ltda.	770.842	0,81 %
17/06/2025	Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	ODATA Brasil Ltda.	8.413.917	1,11 %
17/06/2025	TGR Subholding 1 S.A.	Rima Industrial S.A.	112.005.033	4,90 %
30/06/2025	Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	Ibrame Indústria Brasileira de Metais S.A.	6.282.048	1,25 %
03/07/2025	TGR Subholding 4 S.A.	Companhia Nacional de Cimento	44.308.290	0,69 %
03/07/2025	TGR Subholding 4 S.A.	Companhia de Cimento da Paraíba	39.560.974	0,61 %
03/07/2025	TGR Subholding 4 S.A.	Companhia de Cimento Campeão Alvorada	74.374.630	1,15 %
30/10/2025	TGR Subholding 3 S.A.	Companhia Brasileira de Alumínio	127.265.173	39,84 %
30/12/2025	Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	Agrária Agroindustrial	7.555.346	0,69 %

Como resultado, as transações somadas representaram o montante de R\$193.870 em vendas (R\$38.166 em 31 de dezembro de 2024), com recebimento de R\$53.745 em caixa no período, ao custo de R\$136.607 (R\$18.876 em 31 de dezembro de 2024), por meio da redução de participação. Adicionalmente, no exercício corrente a CDV recebeu o montante de R\$8.605 relativo a vendas realizadas em períodos anteriores, que somados às vendas supracitadas, totalizam o recebimento de R\$62.349 (R\$28.314 em 31 de dezembro de 2024) em vendas de participações minoritárias. Destaca-se que as operações não ocasionaram em perda de controle da CDV sobre as respectivas investidas.

b. Recompra de ações de acionista não controlador

Em 05 de agosto de 2025, foi adquirida pela CDV parte das ações detidas pela Serra de São Bento Energia Renovável S.A. no capital social das investidas Ventos de São Canuto Energias Renováveis S.A., Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A., Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A. e Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A, tendo recebido o total de 6.713.614 ações preferências, correspondendo a 3% do capital social das SPEs. O valor da recompra foi no montante de R\$11.000, do qual R\$6.000 foi pago durante o período.

c. Constituição de novas SPEs

Durante o ano de 2025, a Companhia realizou a constituição de 39 Sociedades de Propósito Específico (“SPEs”), possuindo a totalidade do capital social das empresas constituídas, que passaram a integrar o ativo de investimento.

d. Venda de participação com perda de controle

Em 09 de julho de 2025, a CDV celebrou o Contrato de Compra e Venda de Ações e Cessão de Direitos e Obrigações com o FIP Salus para a venda de 100% do capital social de 7 SPEs em estágio de desenvolvimento, perfazendo o montante de R\$274.

e. Alteração de moeda funcional

Com efeito a partir de 1º de julho de 2025, a Administração implementou a mudança da moeda funcional do real brasileiro para o dólar americano nas seguintes controladas indiretas: TGR Subholding 3 S.A., Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A., Ventos de Santa Flávia Energias Renováveis S.A. e Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A. Adicionalmente a partir de 1º de novembro de 2025, a mesma alteração foi estendida às controladas indiretas TGR Subholding 2 S.A., Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A., TGR 8 Subholding S.A. e Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A., que compõem o projeto eólico Serra do Tigre.

1.2 Eventos operacionais relevantes que ocorreram no exercício

a. Autorização para início de construção

Em 10 de abril de 2025, a Administração da Companhia iniciou o processo de construção dos empreendimentos solares denominados Seriemas e Rio Brilhante, localizados em Paranaíba (MS) e Rio Brilhante (MS), respectivamente. Estes projetos contemplam a potência instalada de 891 MW que passaram a compor o pipeline de projetos em construção da CDV no exercício.

b. Comissionamento de aerogeradores

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a ANEEL emitiu despachos autorizando o comissionamento de determinados parques eólicos e solares detidos pelas SPEs apresentadas abaixo:

Controladas	Projetos	Ramp Up	UGs	Pot. MW
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	30/12/2025	12	54
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Sul	21/08/2025	6	50
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Sul	21/08/2025	6	50
Fótons De Santa Lavínia Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Centro	20/09/2025	6	50
Fótons De Santa Liduína Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Centro	07/10/2025	6	50
Fótons De Santa Loma Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Centro	22/10/2025	6	50
Fótons De Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	Solar-Híbrido Babilônia Centro	22/11/2025	6	50
Total			48	354

c. Entrada em operação comercial plena

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, entrou em operação comercial plena o último aerogerador de determinados parques eólicos detidos pelas SPEs apresentadas abaixo com suas respectivas potências e quantidade de aerogeradores:

Controladas	Projetos	COD (*)	UGs	Pot. MW
Ventos de São Julião Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	01/04/2025	16	72,0
Ventos de Santa Irene Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	01/04/2025	16	72,0
Ventos de São Roberto Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	15/03/2025	16	72,0
Ventos de Santa Sabina Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	16/05/2025	15	67,5
Ventos de Santa Rufina Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	16/05/2025	14	63,0
Ventos de São Raimundo Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	07/10/2025	16	72,0
Ventos de Santa Felicidade Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	06/10/2025	15	67,5
Ventos de Santa Ana Energias Renováveis S.A.	Babilônia Centro	06/10/2025	15	67,5
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	03/09/2025	14	63,0
Ventos de Santa Dorotéia Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	03/09/2025	14	63,0
Ventos de Santa Bertilla Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	03/09/2025	14	63,0
Ventos de Santa Flávia Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	03/09/2025	14	63,0
Ventos de Santa Cristina Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	03/09/2025	14	63,0
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	16/12/2025	14	63,0
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	18/12/2025	14	63,0
Ventos de Santa Áurea Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	24/12/2025	14	63,0
Ventos de Santa Isabel Energias Renováveis S.A.	Serra do Tigre	24/12/2025	13	58,5
Total			248	1.116,0

(*) Data em que a controlada iniciou a operação comercial plena do parque eólico.

d. Novos acordos de financiamentos

Projeto Serra do Tigre

Em 29 de janeiro de 2025, a TGR Subholding 1 S.A., controlada indireta por meio da São Rafael, celebrou contrato de financiamento com o BNDES no valor de R\$690.000, recurso destinado à implantação do empreendimento. Em 15 de julho de 2025 houve o desembolso do montante de R\$640.000 do crédito contratado.

Em 15 de maio de 2025, a controlada indireta TGR Subholding 4 S.A., foi a público por meio de aviso ao mercado comunicar o registro automático de distribuição pública de 730.000 (setecentos e trinta mil) notas comerciais escriturais, não conversíveis em ações, com garantia real, com garantia fidejussória, em série única, com valor nominal de R\$1.000 (mil reais), perfazendo na data de emissão das notas comerciais escriturais o montante total de R\$730.000 (setecentos e trinta milhões de reais). O recurso contratado será utilizado para a implantação do projeto eólico Serra do Tigre. Em 26 de maio e 22 de setembro de 2025, houve a 1ª e 2ª integralização das notas comerciais, perfazendo o montante de R\$729.998.

Em 18 de setembro de 2025, a controlada indireta TGR Subholding 7 S.A. (“TGR 7”) celebrou o instrumento particular de escritura da primeira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real e com garantia adicional fidejussória em três séries, tendo como agente fiduciário a Vórtx Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários LTDA. (“Vórtx”) e agente de liquidação o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), no valor nominal de até R\$390.000 (“Escritura de Debêntures”). Em 29 de setembro de 2025 foi celebrado o Primeiro Aditamento para alterar determinados termos e condições da Emissão e das Debêntures, entre eles: (a) a forma de excussão da Garantia Estrangeira e (b) a redação da Remuneração conforme séries de emissões.

Em 29 de outubro de 2025, ocorreu o desembolso integral da 1ª emissão da Escritura de Debêntures emitida pela controlada indireta TGR Subholding 7 S.A., no montante de R\$362.270.

Em 05 de novembro de 2025, a TGR Subholding 3 S.A., controlada indireta por meio da investida São Rafael, celebrou contrato de financiamento em moeda estrangeira (dólar) com a instituição financeira Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, no montante de US\$100.000, com vencimento entre 2026 e 2030. Em 11 de novembro de 2025, efetivou-se o desembolso do valor no montante de R\$533.000.

Em 11 de novembro de 2025, a TGR Subholding 3 S.A., controlada indireta por meio da investida São Rafael, celebrou contrato de financiamento em moeda estrangeira (dólar) com a instituição financeira Société Générale S.A., no montante de US\$116.000, com vencimento entre 2026 e 2030. Em 18 de novembro de 2025, efetivou-se o desembolso do valor no montante de R\$614.011.

Em 19 de novembro e 30 de dezembro de 2025, a TGR Subholding 8 S.A., controlada indireta por meio da investida São Rafael, celebrou contratos de financiamentos em moeda estrangeira (dólar) com as instituições financeiras Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. (“BBVA”), no montante de US\$25.600 e Société Générale S.A. (“SG”) no montante de US\$50.000, com vencimento entre 2029 e 2030. Em 28 de novembro de 2025, efetivou-se o desembolso do valor no montante de R\$137.544 do BBVA.

Projeto Solar Rio Brillante

Em 1º de agosto de 2025, as SPEs do projeto solar Rio Brillante, controladas diretas da CDV, firmaram contratos de financiamento com o BNDES, totalizando 07 contratos, com custo de dívida indexado à taxa Selic + 1,20% a.a., e período de carência que vai de 12 a 24 meses. Abaixo, apresenta-se um resumo dos contratos de financiamentos firmados pelas controladas:

Controladas	Vencimento	Valor
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	181.530
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	181.530
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	181.530
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	181.530
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	181.530
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	123.068
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	123.068
Total contratado		1.153.786

Em agosto e setembro de 2025, as controladas receberam o montante de R\$526.061, referentes ao 1º e 2º desembolso por meio do crédito vigente junto ao BNDES.

Em 22 de outubro de 2025, ocorreu o 3º desembolso da controlada do projeto Solar Rio Brillante no montante de R\$87.685 do crédito contratado junto ao BNDES, destinado à implantação dos empreendimentos.

Em 28 de novembro de 2025, a SRBT Subholding S.A. formalizou o contrato de sua 1ª emissão de debêntures com a Vórtx. O desembolso do valor de R\$1.442.245 ocorreu no dia 17 de dezembro de 2025. A remuneração foi estabelecida em IPCA + 6,71%, com vencimento final em 15 de dezembro de 2049.

Projeto Solar Seriemas

Em 1º de agosto de 2025, as SPEs do projeto solar Seriemas, controladas diretas da CDV, firmaram contratos de financiamento com o BNDES, totalizando 08 contratos, com custo de dívida indexado à taxa Selic + 1,20% a.a., e período de carência que vai de 12 a 24 meses. Abaixo, apresenta-se um resumo dos contratos de financiamentos firmados pelas controladas:

Controladas	Vencimento	Valor
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	01/08/2027	105.777
Total contratado		846.214

Em agosto e setembro de 2025, as controladas receberam o montante de R\$418.502, referentes ao 1º e 2º desembolso por meio do crédito vigente junto ao BNDES.

Em 22 de outubro de 2025, ocorreu o 3º desembolso da controlada do projeto Seriemas no montante de R\$222.650 do crédito contratado junto ao BNDES, destinado à implantação dos empreendimentos.

Em 15 de dezembro de 2025, a SSRI 2 Subholding S.A. formalizou o contrato para sua 1ª emissão de Notas Comerciais Escriturais no montante total de R\$168.000. A operação, coordenada pelo UBS BB e com a Vórtx como Agente Fiduciário, consiste em títulos de série única, não conversíveis em ações e com garantia fidejussória. A data de emissão foi estabelecida em 19 de dezembro de 2025, com vencimento final em 19 de agosto de 2027. A remuneração foi definida pela variação acumulada de 100% da Taxa DI acrescida de um spread de 1,20% a.a.. O cronograma prevê o pagamento integral do principal e da remuneração em parcela única (bullet) na data de vencimento.

e. Atingimento de conclusão físico-financeira

Durante o mês de julho de 2025, as controladas RDVE Subholding S.A. (“RDVE Subholding”), Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A. (“São Júlio”), Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A. (“Santa Sofia”) e Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A. (“Santa Amélia”) obtiveram a conclusão físico-financeira atestada pelos credores, nos termos dos contratos de financiamento perante o BNDES (para São Júlio, Santa Sofia e Santa Amélia) e da escritura de emissão de debêntures (no caso da RDVE Subholding).

Este marco atesta a conclusão integral da etapa de implantação desses empreendimentos, com a conseqüente exoneração das fianças bancárias que garantiam as respectivas operações. Por outro lado, a controlada Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A. (“São Lúcio I”) ainda não obteve a conclusão físico-financeira perante o BNDES, permanecendo em fase de processamento junto ao credor.

1.3 Descrição dos investimentos por segmentos de atuação

a. Comercialização de energia

Casa dos Ventos Comercializadora de Energia S.A. (“CDV Comercializadora”) e CDV Comercializadora Varejista Ltda. (“CDV Varejista”)

A CDV atua no mercado de comercialização de energia elétrica, bem como na prestação de serviços de intermediação entre compradores e vendedores de energia provenientes de fontes renováveis, com presença diversificada nos segmentos atacadista e varejista, por meio das controladas CDV Comercializadora e CDV Varejista – esta última adquirida em 27 de janeiro de 2025, conforme Nota 2.18 Combinação de negócios.

A comercialização de energia por meio das controladas, abrange as duas principais modalidades de negociação, contemplando diferentes focos e perfis de clientes. A CDV Comercializadora, que atua no segmento atacadista, foca em negociações de grandes volumes de energia no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”), atendendo a consumidores com demanda superior a 500kW – esta atuação envolve a gestão direta das responsabilidades junto a Câmara De Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”), incluindo o registro de contratos, monitoramento de lastro e a liquidação das diferenças de energia. Por outro lado, a CDV Varejista foca na representação de consumidores de menor porte perante a CCEE que demandam operações inferiores a 500kW – nesta modalidade, a controlada assume a integralidade das obrigações de gestão, registro e liquidação dos contratos de compra e venda de energia desses clientes no ACL, simplificando o processo de migração e operação para o consumidor final.

O mix de atuação nestas duas modalidades permite à CDV diversificar a base de clientes, mitigar riscos e capturar valor de diferentes formas no Mercado Livre de Energia.

b. Geração de energia

Projetos em Operação Comercial:

Projeto Folha Larga Sul (“FLS”)

O projeto contempla a operação de três parques eólicos, com capacidade instalada de 151,2 MW (36 aerogeradores modelo Vestas V150 4.2) e está localizado no estado da Bahia, a cerca de 430 km de Salvador. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em abril de 2020, e estão 100% em operação comercial desde agosto de 2020. O projeto possui financiamento de longo prazo junto ao BNB.

Projeto Rio do Vento (“RDV”)

O projeto contempla oito parques eólicos, com capacidade instalada de 504 MW (120 aerogeradores modelo Vestas V150 4.2) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, a cerca de 105 km de Natal. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em maio de 2021, e estão em operação comercial plena desde fevereiro de 2022. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do BNDES e BNB.

Projeto Babilônia Sul (“BBS”)

O projeto contempla a operação de cinco parques eólicos, com capacidade instalada de 360 MW (80 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado da Bahia, nos municípios de Morro do Chapéu e Várzea Nova. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em setembro de 2022, e atingiram operação plena em abril de 2023. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do Banco do Brasil (por meio de repasse de recursos do FDNE), BNDES, BNB e mercado de capitais.

Projeto Rio do Vento Expansão (“RVE”)

O projeto contempla a operação de oito parques eólicos, com capacidade instalada de 534 MW (120 aerogeradores modelo Vestas V150 4.3 e 4.5) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, próximo ao Projeto Rio do Vento. O início do comissionamento dos aerogeradores ocorreu em dezembro de 2022 e a operação plena em setembro de 2023. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do BNDES, BNB e mercado de capitais.

Projeto Umari (“UMA”)

O projeto contempla a operação de quatro parques eólicos, com capacidade instalada total de 202,5 MW (45 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, nos municípios de Monte das Gameleiras, Serra de São Bento e São José do Campestre. A construção do projeto começou em setembro de 2022, logo após a Companhia assumir o controle das quatro SPEs que compõem o empreendimento, em fevereiro de 2022. O projeto conta com financiamento de longo prazo do BNDES. Em maio de 2024 as controladas alcançaram a operação comercial plena dos aerogeradores.

Projeto Babilônia Centro (“BBC”)

O projeto contempla a implantação e operação de oito parques eólicos, com capacidade instalada de 553,5 MW (123 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado da Bahia, nos municípios de Várzea Nova e Morro do Chapéu. Em outubro de 2023 as investidas iniciaram a fase de construção dos parques eólicos. O projeto conta com financiamento de longo prazo do BNDES.

Em 5 de maio de 2023, a Companhia assinou um acordo com a AMB constituindo uma joint venture através da Santo Antônio, subholding controladora do projeto. No acordo, a CDV mantém a participação de 45% do capital social, enquanto a AMB possui a parcela residual de 55%, e ambas compartilham o controle das operações.

O parque iniciou a operação comercial plena a partir de outubro de 2025, conforme [Nota 21\(a\)](#).

Projetos em Fase de Comissionamento

Projeto Serra do Tigre (“TGR”)

O projeto contempla a implantação e operação de doze parques eólicos, com capacidade instalada de 756 MW (111 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5 e 57 aerogeradores modelo Vestas V163 4.5) e está localizado nos estados da Paraíba e Rio Grande do Norte, nos municípios de Picuí, Currais Novos, Campo Redondo, Lajes Pintadas e Coronel Ezequiel. Em outubro de 2023, as controladas iniciaram a fase de construção dos parques eólicos.

Em 24 de junho de 2025, a ANEEL emitiu os primeiros despachos autorizando o funcionamento dos aerogeradores em fase de testes. Até 31 de dezembro de 2025, a ANEEL autorizou o funcionamento em operação comercial de 125 aerogeradores do projeto o que representava 562,5 MW – 74% da potência instalada do projeto.

Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro (“SBBC”)

O projeto contempla a implantação e operação de quatro parques solares, com capacidade instalada total de 200 MW, localizadas no município de Morro do Chapéu (BA).

Em 28 de março de 2024, a Companhia assinou um acordo com a AMB para constituir uma joint venture através da BBC Solar Subholding S.A., controladora do projeto. No acordo, a CDV mantém a participação de 45% do capital social, enquanto a AMB possui 55%, e ambas compartilham o controle das operações.

Em outubro de 2024, iniciou-se a fase de construção do empreendimento. A Administração da CDV concluiu o processo de comissionamento das unidades geradoras em novembro de 2025. Durante o ano de 2025, a ANEEL emitiu despachos autorizando o funcionamento em operação de testes de determinadas unidades geradoras do projeto (vide [Nota 1.2.b](#)). O parque iniciou a operação comercial plena em março de 2026, conforme [Nota 22\(a\)](#).

Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul (“SBBS”)

O projeto contempla a implantação e operação de dois parques solares, com capacidade instalada total de 100 MW, localizadas no município de Itaguaçu (BA). Em outubro de 2024, iniciou-se a fase de construção do empreendimento. No dia 21 de agosto de 2025, a ANEEL emitiu os primeiros despachos autorizando o funcionamento em operação de testes (vide [Nota 1.2.b](#)). O parque iniciou a operação comercial plena a partir de janeiro de 2026, conforme [Nota 22\(a\)](#).

Projetos em Fase de Construção

Projeto Solar Rio Brilhante (“SRB”)

O projeto contempla a implantação e operação de sete parques solares, com capacidade instalada total de 491 MW, localizadas no município de Campo Grande (MS). Em abril de 2025, iniciou-se a fase de construção do empreendimento. A Administração da CDV estima o início do comissionamento das unidades geradoras a partir de maio de 2026 e a operação comercial plena a partir de setembro de 2026.

Projeto Solar Seriemas (“SRI”)

O projeto contempla a implantação e a operação de oito parques solares, com capacidade instalada total de 400 MW, localizadas no município de Paranaíba (MS). Em abril de 2025, iniciou-se a fase de construção do empreendimento. A Administração da CDV estima o início do comissionamento das unidades geradoras a partir de maio de 2026 e a operação comercial plena a partir de setembro de 2026.

Projetos em Fase de desenvolvimento

A Companhia também possui projetos que estão em estágio avançado de desenvolvimento para futura implantação e operação. Conforme apresentado na tabela abaixo a característica dos empreendimentos e alteração no estágio operacional:

Projeto	Fonte	31/12/2024 (MWm)	Aquisição de projeto	Início da construção	31/12/2025 (MWm)
Rio do Vento Solar	Solar-Híbrida	100	-	-	100
Rio do Vento Expansão Solar	Solar-Híbrida	100	-	-	100
Rio Brilhante Solar (a)	Solar	491	-	(491)	-
Seriemas Solar (a)	Solar	400	-	(400)	-
Serra do Tigre Solar	Solar-Híbrida	100	-	-	100
Getulina II Solar	Solar	400	-	-	400
Acari	Eólica	468	-	-	468
Pedra Lavrada	Eólica	392	-	-	392
Itapaci Solar	Solar	300	-	-	300
Barro Alto II Solar	Solar	280	-	-	280
Fernando Pedroza	Eólica	410	-	-	410
Dom Inocêncio IV	Eólica	369	-	-	369
Dom Inocêncio IV Solar	Solar-Híbrida	100	-	-	100
Dom Inocêncio Sul	Eólica	446	-	-	446
Tianguá III	Eólica	189	-	-	189
Tianguá III Solar	Solar-Híbrida	50	-	-	50
Paraíso Solar (nota 2.9)	Solar	-	640	-	640
Queimada Nova (nota 2.9)	Solar-Híbrida	-	618	-	618
Ibiapaba (nota 2.9)	Eólica	-	420	-	420
Sento Sé (nota 2.9)	Eólica	-	328	-	328
Sento Sé Expansão (nota 2.9)	Eólica	-	544	-	544
Totais		4.595	2.550	(891)	6.254

(a) Projetos com início da fase de construção em abril de 2025 (vide Nota 1.2.a).

1.4 Relação das investidas no qual a Companhia possui participação

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia possuía participação societária nas seguintes empresas:

(a) Segmento: Comercialização de energia

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.		Fortaleza (CE)	06/03/2019	Operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
CDV Comercializadora Varejista de Energia Ltda.	2.18	Fortaleza (CE)	02/02/2018	Operacional	Indireto	–	100,00%	–

(b) Segmento: Geração de energia

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
FLS RDV Subholding								
FLS RDV Subholding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	20/02/2024	Holding	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos DC 1 Subholding S.A.								
Ventos DC 1 Subholding S.A.	1.1.g	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Direto	–	100,00%	–%
PAR-DOM IV Subholding S.A.								
PAR-DOM IV Subholding S.A.	1.1.g	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Holding	Direto	–	100,00%	–%
Projeto Folha Larga Sul								
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	21/02/2011	Holding	Direto e Indireto	Direto	98,19%	98,19%
Ventos de Santo Eloy Energias Renováveis S.A.		Campo Formoso (BA)	22/02/2011	Operacional	Indireto	Indireto	98,19%	98,19%
Ventos de São Bento Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	27/10/2011	Holding	Direto e Indireto	Direto	98,19%	98,19%
Ventos de São Bento Energias Renováveis S.A.		Campo Formoso (BA)	11/10/2011	Operacional	Indireto	Indireto	98,19%	98,19%
Ventos de São Galvão Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	28/10/2010	Holding	Direto e Indireto	Direto	98,66%	98,66%
Ventos de São Galvão Energias Renováveis S.A.		Campo Formoso (BA)	15/05/2015	Operacional	Indireto	Indireto	98,66%	98,66%
Projeto Rio do Vento								
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.		Ruy Barbosa (RN)	08/10/2015	Operacional	Direto e Indireto	Direto	74,91%	74,91%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.		Caiçara do Rio do Vento (RN)	03/05/2018	Operacional	Direto e Indireto	Direto	74,85%	74,85%
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.		Riachuelo e Ruy Barbosa (RN)	23/01/2018	Operacional	Direto e Indireto	Direto	75,94%	75,94%
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	02/06/2019	Holding	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.		Ruy Barbosa (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de São Felipe Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	02/06/2019	Holding	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.		Riachuelo (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	02/06/2019	Holding	Indireto	Direto	70,20%	72,88%
Ventos de São Mizaél Energias Renováveis S.A.		Riachuelo e Bento Fernandes (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	70,20%	72,88%
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	02/06/2019	Holding	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.		Riachuelo e Bento Fernandes (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	70,20%	70,20%
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	02/06/2019	Holding	Direto e Indireto	Direto	74,25%	74,25%
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.		Riachuelo e Caiçara do Rio do Vento (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	74,25%	74,25%
Projeto Babilônia Sul								
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	1.1.a	Várzea Nova (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,10%	80,00%
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	76,45%	76,45%
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	1.1.a	Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,09%	80,00%
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	80,00%	80,00%
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu e Várzea Nova (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,60%	75,60%
Projeto Rio do Vento Expansão								
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.		Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	80,00%	80,00%
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	1.1.a	Caiçara do Rio do Vento (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,74%	76,93%
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	1.1.a	São Tomé e Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,89%	77,04%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	1.1.a	Caiçara do Rio do Vento e Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto	75,85%	77,00%
RDVE Subholding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	21/06/2021	Holding	Direto	Direto	78,50%	78,50%
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.		Lajes e Caiçara do Rio do Vento (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto	78,50%	78,50%
Ventos de Santa Lívia Energias Renováveis S.A.		São Tomé (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto	78,50%	78,50%
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.		Caiçara do Rio do Vento (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto	78,50%	78,50%
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.		Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto	78,50%	78,50%
Projeto Umari								
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	1.1.a/1.1.b	São Jose do Campestre (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto	69,07%	66,07%
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	1.1.a/1.1.b	Serra de São Bento e São José do Campestre (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto	70,05%	67,05%
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	1.1.a/1.1.b	Monte das Gameleiras, Serra de São Bento e São José do Campestre (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto	68,19%	65,88%
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	1.1.a/1.1.b	Monte das Gameleiras (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto	69,36%	66,84%
Projeto Babilônia Centro								
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	(a)	Fortaleza (CE)	30/11/2011	Holding	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de Santa Ana Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de Santa Sabina Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Várzea Nova (BA)	18/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de Santa Irene Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Várzea Nova (BA)	18/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de Santa Rufina Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de Santa Felicidade Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de São Roberto Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Várzea Nova (BA)	15/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Ventos de São Julião Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Várzea Nova (BA)	15/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de São Raimundo Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Morro do Chapéu (BA)	15/03/2021	Operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Projeto Serra do Tigre								
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	11/08/2011	Holding	Direto	Direto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 1 S.A.	1.1.a/(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	95,10%	100,00%
Ventos de Santa Bertilla Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Campo Redondo e Currais Novos (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Isabel Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Lajes Pintadas e São Tomé (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 2 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.	1.2.b	São Tomé (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 3 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	60,00%	100,00%
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Picuí (PB), Currais Novos e Campo Redondo (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Flávia Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Currais Novos e Campo Redondo (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.		São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 4 S.A.	1.1.a/(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	96,50%	100,00%
Ventos de Santa Doroteia Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Picuí (PB) e Campo Redondo (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Cristina Energias Renováveis S.A.	1.2.c	Picuí (PB), Currais Novos, Campo Redondo e São Tomé (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 7 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Áurea Energias Renováveis S.A.	1.2.b	São Tomé (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 8 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Holding	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.	1.2.b	São Tomé (RN)	18/03/2021	Operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 10 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	07/03/2024	Holding	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Sônia Energias Renováveis S.A.		Picuí (PB) e Coronel Ezequiel (RN)	24/09/2020	Pré-operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 11 S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	07/03/2024	Holding	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de São Mariano Energias Renováveis S.A.		Picuí (PB)	15/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto	100,00%	100,00%
TGR Subholding 5 S.A.	1.1.g	–	14/06/2024	Holding	Direto e Indireto	Indireto	–%	100,00%
TGR Subholding 9 S.A.	1.1.g	–	14/06/2024	Holding	Direto e Indireto	Indireto	–%	100,00%
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul								
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	1.1.a/1.2.b	Itaguaçu da Bahia (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	98,75%	100,00%
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Itaguaçu da Bahia (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	95,10%	95,10%
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento								
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100%	100%
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100%	100%
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão								
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100%	100%
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100%	100%
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro								
BBC Solar Subholding S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	17/11/2023	Holding	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Fótons de Santa Lavínia Energias Renováveis S.A.	1.2.b	Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Fótons de Santa Liduína Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Fótons de Santa Loma Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.		Morro do Chapéu (BA)	06/03/2019	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto	45,00%	45,00%
Projeto Solar Rio Brilhante								
SRBT Subholding S.A.	1.2.a/1.1.g	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	18/01/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	18/01/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	18/01/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	18/01/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	18/01/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	24/09/2020	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	1.2.a/1.1.g	Rio Brilhante (MS)	08/08/2022	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Projeto Tianguá III								
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Ildelfonso Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	27/12/2012	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III								
Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	23/02/2015	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Projeto Dom Inocêncio IV								
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	12/01/2011	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocêncio IV								
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	28/05/2020	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto e Indireto	100,00%	99,90%
Projeto Dom Inocêncio Sul								
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	10/06/2015	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Projeto Solar Seriemas								
SSRI 1 Subholding S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Holding	Direto	-	100,00%	—%
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	26/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	26/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	26/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	26/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
SSRI 2 Subholding S.A.	1.1.g	Maracanaú (CE)	01/07/2025	Holding	Direto	-	100,00%	—%
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	13/05/2021	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	16/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	16/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	1.2.a	Paranaíba (MS)	26/02/2024	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	100,00%
Projeto Solar Getulina II								
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
Projeto Solar Paraíso								
Ventos de São Norberto Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	01/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	—
Fótons de São Valério Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	—
Fótons de Santa Zenaide Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	—
Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	—
Fótons de Santa Marta Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	28/05/2020	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	—
Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	—

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	–
Fótons de Santo Higino Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Indireto	Direto	100,00%	–
Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	30/01/2025	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	–
Projeto Queimada Nova								
Ventos de Santa Aurélia Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	28/10/2010	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	–
Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	20/12/2011	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	–
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova								
Fótons de São William Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	–
Projeto Serra da Ibiapaba								
Serra da Ibiapaba 1 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 2 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 3 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 4 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 5 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 6 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 7 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 8 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Serra da Ibiapaba 9 S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	08/09/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	–
Projeto Sento Sé								
Ventos Bibiana Energias Renováveis S.A.		Maracanaú (CE)		Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos Bibiana 01 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos Bibiana 02 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos Bibiana 03 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos Bibiana 04 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos Bibiana 05 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos Bibiana 06 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos São Carlos 01 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos São Carlos 02 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-
Ventos São Carlos 03 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital		
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	
Ventos São Carlos 04 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 05 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 06 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 07 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos Carlos 08 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos Carlos 09 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 10 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 11 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Ventos São Carlos 12 Ltda	2.18/(a)	Sento Sé (BA)	06/10/2021	Pré-operacional	Indireto	-	99,99%	-	
Projeto Sento Sé Expansão									
Flamboyant Energy Ltda.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	24/02/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-	
Projeto Fernando Pedroza									
Ventos Apolônio Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	27/11/2019	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-	
Projeto Acari e Pedra Lavrada									
Ventos Cléofas Energias Renováveis S.A.	2.18/(a)	Maracanaú (CE)	28/10/2010	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-	
SPEs Diversas									
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	1.1h/(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%	
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	1.1h/(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%	
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	1.1h/(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%	
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	1.1h/(a)	Maracanaú (CE)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%	
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%	
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	1.1h/(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%	

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	1.1.h/(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	1.1.h/(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00	100,00%
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	09/10/2015	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	09/10/2015	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	06/03/2019	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	28/05/2020	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	(a)	Maracanaú (CE)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
CDV DC I S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	07/03/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
CDV DC II S.A.	(a)/(b)	Maracanaú (CE)	14/06/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
CDV Pecém I S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	16/02/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	100,00%
CDV Pecém II S.A.	(a)	Maracanaú (CE)	09/06/2024	Pré-operacional	Direto	Direto	100,00%	99,90%
ExportData Company I S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	07/01/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
ExportData Company II S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	01/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Glória Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	01/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Guadalupe Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	01/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Bernarda Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de São Constâncio Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Eunice Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Filipina Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Jemina Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de São Josafá Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de São Longuinho Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Ludovica Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Marina Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Raimunda Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Pré-operacional	Direto e Indireto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.	1.1.c/(a)/(c)	Maracanaú (CE)	14/03/2025	Holding	Direto e Indireto	-	100,00%	-

Projeto	Nota	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de Santa Abigail Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	—
Ventos de São Gedeão Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	—
Ventos de Santa Hadassa Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Mical Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Paola Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Séfora Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de Santa Sulamita Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos de São Tércio Energias Renováveis S.A.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	08/07/2025	Pré-operacional	Direto	-	100,00%	-
Ventos Santa Adélia Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Santa Cássia Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Santa Dária Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Domitila Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Santa Eulália Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Santa Flora Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Santa Germana Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos São Justino Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos Marciana Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos São Maron Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-
Ventos São Maurílio Energias Renováveis Ltda.	1.1.c/(a)	Maracanaú (CE)	14/11/2025	Pré-operacional	Direto	-	99,99%	-

- (a) As investidas que estão em estágio de desenvolvimento ou que possuem por natureza apenas atividades administrativas, a exemplo das holdings de projetos, apresenta-se na tabela acima a localização da sede administrativa.
- (b) Em 23 de janeiro de 2025, deliberou-se em AGE sobre a alteração da denominação social da controlada Ventos de São Marcos Energias Renováveis S.A para CDV DC II S.A.
- (c) Em 30 de junho de 2025, deliberou-se em AGE sobre a transformação do tipo societário da sociedade e a alteração da denominação social da controlada Ventos de Santo Rosendo Holding Ltda. para Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.

2 Base de preparação e práticas contábeis materiais

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS Accounting Standards”) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (“BR GAAP”). Além disso, todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras individuais e consolidadas foi autorizada pela Diretoria em 18 de março de 2026.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

a. Moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras individuais e consolidadas estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas, exceto ao que se refere às controladas citadas na Nota 1.1(i), que realizaram a adoção do dólar americano como moeda funcional das suas transações.

Sobre as controladas supracitadas, realiza-se a conversão do dólar americano para o real brasileiro conforme os seguintes critérios:

- (i) Os ativos e passivos são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço (taxa de fechamento);
- (ii) Demonstrações do resultado, resultado abrangente e fluxos de caixa são convertidas pela taxa de câmbio média mensal; e
- (iii) O patrimônio líquido é convertido pela taxa histórica.

As variações cambiais resultantes da conversão acima referida são reconhecidas em conta específica do patrimônio líquido e nas demonstrações do resultado abrangente, denominada “Ajuste acumulado de conversão”.

Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

b. Moeda funcional

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, são determinados em reais, exceto no que se refere às controladas apresentadas na Nota 1.1(i), que são determinados em dólares norte-americano.

A Administração da CDV monitora periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

Com o surgimento de novas operações no segmento de geração de energia do Grupo relacionados à moeda estrangeira, considerando negociações de contratos de venda de energia (PPAs) em dólar, captação de dívidas de longo prazo em dólar e aquisição de máquinas e equipamentos dos parques eólicos indexado ao dólar, a avaliação indicou que esta moeda é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes das controladas elencadas abaixo:

Empresa	Estrutura societária	Data da adoção	Câmbio da adoção	Moeda funcional
TGR Subholding 3 S.A.	Consolidado TGR 3	1º de julho de 2025	R\$5,4571	Dólar americano (USD)
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.				
Ventos de Santa Flávia Energias Renováveis S.A.				
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.				
TGR Subholding 2 S.A.	Consolidado TGR 2	1º de novembro de 2025	R\$5,3843	
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.				
TGR Subholding 8 S.A.	Consolidado TGR 8			
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.				

Salienta-se que as empresas da tabela são controladas diretas da Companhia, através dos investimentos na Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A., controladora do projeto eólico Serra do Tigre.

Com isso, a Administração alterou a moeda funcional destas controladas a partir das taxas de conversão e datas apresentadas na tabela acima, momento em que o dólar foi definido como moeda funcional. A conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2) – Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos.

Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das demonstrações financeiras é registrada no resultado do período.

2.3 Uso de estimativas e julgamento

A preparação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação.

Julgamentos

As informações sobre julgamentos críticos referentes às políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, estão incluídas na seguinte nota explicativa:

- **2.7 Princípios de consolidação** – definição de controle compartilhado em *joint venture*: embora a ArcelorMittal Brasil S.A. possua participação majoritária do capital nas empresas Santo Antônio e BBC Solar, a Administração das partes definiu que o controle da investida será exercido em conjunto, conforme estabelecido em acordo de acionistas.

Incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no período findo em 31 de dezembro de 2025 estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- **2.18 Combinação de negócios** – alocação do ágio em base provisória: determinar a alocação do preço excedente sobre a aquisição de projetos de longo prazo;
- **8 Imobilizado (Consolidado)** – vida útil do ativo imobilizado: determinar a expectativa de vida útil dos equipamentos e componentes do empreendimento, conforme relatório de consultoria especializada; e provisão para desmobilização: determinar o prazo de operacionalização do parque eólico com base no período de concessão da outorga.
- **19 Instrumentos financeiros** – valor justo dos ativos e passivos contratuais: determinar preço futuro da energia comercializada no período de longo prazo; e derivativos financeiros: determinar o preço futuro da moeda estrangeira durante a vigência do contrato de derivativo financeiro.

Salvo pelos itens supracitados, a Companhia e suas controladas não possuem premissas e estimativas que representem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos nos períodos findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024, bem como não apresenta julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Mensuração do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: inputs, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3: inputs, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

2.4 Base de mensuração

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados por seus valores justos quando requerido pelas normas.

2.5 Mudança nas principais políticas contábeis

Classificação dos juros pagos nas demonstrações dos fluxos de caixa:

Até 31 de dezembro de 2024, a Administração classificava os juros pagos sobre dívidas de longo prazo como atividade operacional nas demonstrações dos fluxos de caixa. A partir de 1º de janeiro de 2025, esses valores passaram a ser classificados como fluxos das atividades de financiamento. O propósito desta mudança é apresentar de forma fidedigna a transação dada a sua natureza, e foi adotada porque tais dívidas foram contratadas para viabilizar a construção dos empreendimentos (CAPEX) e serão liquidadas no longo prazo. Em 31 de dezembro de 2024 o impacto representa o montante de R\$294.373 no fluxo de caixa consolidado, conforme tabela abaixo:

Demonstração dos fluxos de caixa em 31 de dezembro de 2024	Anteriormente apresentado	Ajuste	Atualmente apresentado
Juros pagos sobre empréstimos	(218.696)	218.696	–
Juros pagos sobre debêntures	(41.476)	41.476	–
Juros pagos sobre APRs	(34.201)	34.201	
Outros	1.258.928		1.258.928
Fluxo de caixa proveniente das atividades operacionais	964.555	294.373	1.258.928
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimentos	(3.060.796)	–	(3.060.796)
Juros pagos sobre empréstimos	–	(218.696)	(218.696)
Juros pagos sobre debêntures	–	(41.476)	(41.476)
Juros pagos sobre APRs	–	(34.201)	(34.201)
Outros	2.576.560	–	2.576.560
Fluxo de caixa proveniente das atividades de financiamentos	2.576.560	(294.373)	2.282.187
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	480.319	–	480.319

2.6 Retificação de erros imateriais de exercícios anteriores

Durante o período de 2025, as controladas dos projetos Babilônia Sul e Rio do Vento Expansão concluíram o processo de unitização dos ativos em operação, caracterizado pela entrega final do laudo de unitização preparado por consultoria especializada. Como resultado deste processo, identificou-se uma variação entre o reconhecimento da depreciação, registrada anteriormente pelas controladas no resultado, e a depreciação calculada pela consultoria, nos montantes totais de R\$9.248 e R\$7.096, consolidado e controladora, considerando o período desde a operação comercial plena individualmente dos parques eólicos até 1º de janeiro de 2025, sendo R\$5.888 relativo ao exercício de 2024 e R\$3.360 relativo ao exercício de 2023 no balanço consolidado (R\$4.524 em 2024 e R\$2.572 e 2023 no balanço da controladora). Diante disso, os saldos de ativo, resultado e patrimônio líquido foram apresentados a maior em 31 de dezembro de 2024. Tais erros imateriais foram corrigidos nas informações anuais apresentadas em 31 de dezembro de 2025 e a tabela a seguir resume os impactos:

a) Balanço patrimonial

31 de dezembro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Ativo						
Imobilizado	10.926.005	(9.248)	10.916.757	70.696	–	70.696
Investimentos	437.466	–	437.466	4.060.247	(7.096)	4.053.151
Outros Ativos	4.039.689	–	4.039.689	333.186	–	333.186
Total do ativo	15.403.160	(9.248)	15.393.912	4.464.129	(7.096)	4.457.033
Outros passivos	10.884.609	–	10.884.609	511.079	–	511.079
Total do passivo	10.884.609	–	10.884.609	511.079	–	511.079
Patrimônio líquido						
Reserva de lucros a distribuir	342.939	(7.096)	335.843	342.939	(7.096)	335.843
Outros	3.610.113	–	3.610.113	3.610.111	–	3.610.111
Participação de não controladores	565.499	(2.152)	563.347	–	–	–
Total do patrimônio líquido	4.518.551	(9.248)	4.509.303	3.953.050	(7.096)	3.945.954
Total do passivo e patrimônio líquido	15.403.160	(9.248)	15.393.912	4.464.129	(7.096)	4.457.033

b) Demonstrações do resultado e do resultado abrangente

31 de dezembro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Custos operacionais	(2.641.474)	(5.888)	(2.647.362)	(30.135)	–	(30.135)
Resultado de equivalência patrimonial	(3.452)	–	(3.452)	123.579	(4.524)	119.055
Outros	2.834.794	–	2.834.794	32.817	–	32.817
Lucro do exercício	189.868	(5.888)	183.980	126.261	(4.524)	121.737
Total do resultado abrangente	189.868	(5.888)	183.980	126.261	(4.524)	121.737

c) Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

31 de dezembro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Capital social	3.518.682	–	3.518.682	3.518.682	–	3.518.682
Reserva legal	19.376	–	19.376	19.376	–	19.376
Reserva de lucros a distribuir	342.939	(7.096)	335.843	342.939	(7.096)	335.843
Outros resultados abrangentes	19.027	–	19.027	19.027	–	19.027
Transação de capital com acionistas	53.026	–	53.026	53.026	–	53.026
Subtotal	3.953.050	(7.096)	3.945.954	3.953.050	(7.096)	3.945.954
Participação de não controladores	565.501	(2.152)	563.349	–	–	–
Total do patrimônio líquido	4.518.551	(9.247)	4.509.303	3.953.050	(7.096)	3.945.954

2.7 Princípios de consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir suas atividades relevantes, conforme disposições do Pronunciamento Técnico CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas e com a norma internacional de contabilidade IFRS 10 – *Consolidated Financial Statements*.

a. Controladas

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

b. Coligadas

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

c. Empreendimento controlado em conjunto (*joint venture*)

Uma *joint venture* com controle conjunto é um empreendimento em que as partes integrantes detêm o controle conjunto do negócio com direitos sobre os ativos e obrigações pelos passivos. As partes integrantes estão vinculadas por acordo contratual e este acordo dá a duas ou mais dessas partes integrantes o controle conjunto do negócio.

As operações em conjunto são contabilizadas nas demonstrações financeiras individuais das empresas de controle compartilhado, sendo o efeito das operações representado pelas movimentações na rubrica de investimento da Companhia. A estrutura societária envolvendo controladas diretas e indiretas, coligadas e controladas em conjunto está detalhada nas tabelas da Nota 1.4 Relação das investidas no qual a Companhia possui participação.

2.8 Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas classificam seus ativos financeiros sob as seguintes categorias: mensurados ao custo amortizado, mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação de seus ativos financeiros é feita no reconhecimento inicial e de acordo com a finalidade para a qual foram adquiridos. O custo amortizado é reduzido por perdas por “*impairment*”. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. Em 31 de dezembro de 2025 e 2024 a Companhia não possuía ativos financeiros classificados nas categorias de valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

A Companhia e suas controladas classificam seus passivos financeiros mensurados ao custo amortizado. A classificação depende da finalidade para a qual os passivos financeiros foram assumidos. Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva dos juros. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

(i) Reconhecimento e mensuração inicial

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia e suas controladas se tornam parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, mais ou menos, para um item não mensurado ao VJR, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

(ii) Classificação e mensuração subsequente

Ativos financeiros

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: ao custo amortizado; ao VJORA - instrumento de dívida; ao VJORA -instrumento patrimonial; ou ao VJR.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia e suas controladas alterem o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Passivos financeiros

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação, seja um derivativo ou seja designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

(iii) Desreconhecimento

Ativos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, quando transferem os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia e suas controladas não transferem, nem mantêm substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro, e também não retêm o controle sobre o ativo financeiro.

A Companhia e suas controladas realizam transações em que transfere ativos reconhecidos no balanço patrimonial, mas mantêm todos ou substancialmente todos os riscos e benefícios dos ativos transferidos. Nesses casos, os ativos financeiros não são desreconhecidos.

Passivos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expirada.

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

(iv) Compensação

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Os ativos financeiros reconhecidos pela Companhia e suas controladas são: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras não vinculadas, contas a receber de clientes, dividendos a receber, contratos de mútuos, partes relacionadas – outros créditos, derivativos financeiros (ativo) e aplicações financeiras vinculadas.

Os passivos financeiros reconhecidos pela Companhia e suas controladas são: fornecedores, empréstimos, financiamentos e debêntures, ações preferenciais resgatáveis, partes relacionadas – outras contas a pagar, derivativos financeiros (passivo), obrigações com arrendamentos, dividendos a pagar e outras contas a pagar.

2.9 Redução ao valor recuperável de ativos não financeiros ("impairment")

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor líquido de venda é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases comutativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes.

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia e suas controladas não identificaram quaisquer indícios de *impairment* com relação aos seus ativos não financeiros.

2.10 Ativo imobilizado (exceto direito de uso de ativos arrendados)

Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção.

O custo de ativos construídos inclui o custo de materiais e mão de obra direta, custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis e quaisquer outros custos para colocar o ativo no local em condições para operar da forma pretendida pela Administração.

Custos de empréstimos diretamente relacionados com aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um tempo significativo para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no período em que são incorridos. Custos de empréstimo compreendem juros e outros custos incorridos pela entidade relativos ao empréstimo. Os custos de empréstimos, deduzidos das receitas financeiras inerentes a esses recursos e vinculados aos empreendimentos, são capitalizados ao imobilizado durante o período em que as atividades relacionadas ao desenvolvimento estiverem sendo executadas.

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão gerar benefícios futuros e que o seu custo possa ser medido de forma confiável. O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção no dia a dia do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são apurados pela comparação entre os recursos advindos da alienação com o valor contábil do imobilizado, e são reconhecidos líquidos dentro de outras receitas no resultado.

Depreciações

Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que estão disponíveis para uso, ou no caso dos ativos construídos internamente, após a emissão do último despacho comercial, emitido pela ANEEL, para as centrais geradoras de energia, momento que caracteriza o marco inicial da operação comercial plena do empreendimento.

A depreciação é calculada sobre o custo dos ativos imobilizados ou outro valor substituto do custo. A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas já que esse método é o que mais reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. Terrenos não são depreciados. As taxas utilizadas estão de acordo com relatório de unitização do empreendimento, elaborado por consultoria especializada, seguindo diretrizes estabelecidas pelo Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrica (“MCPSE”), aprovado pelas Resoluções Normativas nº 367/2009 e 474/2012 pela ANEEL.

Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada encerramento de exercício e eventuais ajustes são reconhecidos como mudança de estimativas contábeis.

Provisão de desmobilização de ativos

Refere a provisões relacionadas com obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas a arrendamento de terrenos onde estão localizados os empreendimentos. Tais custos, quando incorridos, são provisionados em contrapartida ao ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo. Estas provisões são feitas com base em estimativas e premissas relacionadas às taxas de desconto e ao custo esperado para a desmobilização e remoção ao fim do prazo de autorização dessas usinas. Estes custos podem divergir do que vierem a ser incorridos pelas controladas da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, as controladas da Companhia dos projetos Rio do Vento e Rio do Vento Expansão constituíram provisão para desmobilização, considerando que há obrigação legal e contratual em seus contratos de arrendamentos. Pela mesma razão, no exercício corrente as controladas do projeto Umari também constituíram provisão de desmobilização, período que iniciaram a fase de operação comercial plena.

2.11 Receitas e despesas financeiras

Todos os instrumentos financeiros são avaliados ao custo amortizado. A receita de juros é incluída na rubrica receita financeira, na demonstração do resultado.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos, ajustes de desconto a valor presente das provisões e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, são mensurados no resultado pelo método de juros efetivos.

2.12 Imposto de renda e contribuição social

Ativos e passivos tributários correntes do último exercício e de anos anteriores são mensurados ao valor recuperável esperado ou a pagar para as autoridades fiscais. As alíquotas de imposto e as leis tributárias usadas para calcular o montante são aquelas que estão em vigor ou substancialmente em vigor na data do balanço nos países em que a Companhia e suas controladas operam e geram receitas tributáveis.

Imposto de renda e contribuição social correntes relativas a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido são reconhecidas no patrimônio líquido. A administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações nas quais a regulamentação fiscal requer interpretação e estabelece provisões quando apropriado.

Os ativos fiscais diferidos sobre prejuízos fiscais de apuração de imposto de renda e base negativa de contribuição social não são registrados pela Companhia e suas controladas considerando a ausência de perspectiva de realização futura motivada pela opção do regime de tributação quando da entrada em operação comercial plena dos empreendimentos.

O imposto de renda das controladas foi calculado à alíquota de 15% sobre o lucro tributável pelo regime presumido (8% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras, acrescido do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240. A contribuição social das controladas foi calculada à alíquota de 9% sobre o lucro tributável pelo regime presumido (12% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras.

Os regimes tributários de seus investimentos em 31 de dezembro de 2025 (controle direto, indireto e em conjunto) estão discriminados no quadro abaixo:

Investida	Regime tributário
Ventos de São Mariano Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sônia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Áurea Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido

Investida	Regime tributário
Ventos de Santa Bertilla Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Doroteia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Isabel Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Flávia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Julião Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Raimundo Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Roberto Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sabina Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Ana Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Felicidade Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Irene Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Rufina Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Eloy Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Bento Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Galvão Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Mízael Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Lúvia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido

Investida	Regime tributário
Fótons de Santa Lavínia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Fótons de Santa Liduína Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Fótons de Santa Loma Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido

Investida	Regime tributário
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 4 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 1 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 2 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 3 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 7 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 8 S.A.	Lucro real
TGR Subholding 11 S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Bento Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Galvão Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Felipe Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Mizael Holding S.A.	Lucro real
RDVE Subholding S.A.	Lucro real
BBC Solar Subholding S.A.	Lucro real
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	Lucro real
CDV Comercializadora Varejista de Energia Ltda.	Lucro real
ExportData Company II S.A.	Lucro real
CDV DC I S.A.	Lucro real
CDV DC II S.A.	Lucro real
ExportData Company I S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos Apolônio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	Lucro real
FLS RDV Subholding S.A.	Lucro real
Casa dos Ventos S.A	Lucro real
Ventos DC 1 Subholding S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 1 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 2 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 3 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 4 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 5 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 6 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 7 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 8 S.A.	Lucro real
Serra da Ibiapaba 9 S.A.	Lucro real
Ventos Cléofas Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São William Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Aurélia Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos Bibiana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos Bibiana 01 Ltda	Lucro real
Ventos Bibiana 02 Ltda	Lucro real
Ventos Bibiana 03 Ltda	Lucro real
Ventos Bibiana 04 Ltda	Lucro real
Ventos Bibiana 05 Ltda	Lucro real
Ventos Bibiana 06 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 01 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 02 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 03 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 04 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 05 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 06 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 07 Ltda	Lucro real
Ventos Carlos 08 Ltda	Lucro real
Ventos Carlos 09 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 10 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 11 Ltda	Lucro real
Ventos São Carlos 12 Ltda	Lucro real
Flamboyant Energy Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Adélia Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Cássia Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Daria Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Domitila Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Eulália Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Flora Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Santa Germana Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos São Justino Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos Marciana Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos São Maron Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos São Maurílio Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	Lucro real
CDV Pecém I S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
CDV Pecém II S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	Lucro real
SSRI 2 Subholding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Glória Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Ventos de Santa Guadalupe Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Norberto Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Bernarda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Constâncio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Eunice Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Filipina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Jemina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Josafá Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Longuinho Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Ludovica Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Marina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Raimunda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Abigail Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Gedeão Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Hadassa Energias Renováveis S.A.	Lucro real
SRBT Subholding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Mical Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Paola Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Séfora Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sulamita Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Tércio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
PAR-DOM IV Subholding S.A	Lucro real
SSRI I Subholding S.A	Lucro real
Fótons de Santa Marta Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Zenaide Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Valério Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Higino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	Lucro real

2.13 Valor justo dos contratos de energia (Consolidado)

A CDV Comercializadora e CDV Varejista possui portfólio de contratos de energia (compra e venda) com o propósito de atender demandas e ofertas de consumo ou fornecimento de energia. Para este portfólio, não há compromisso de combinar um contrato de compra com um contrato de venda. As controladas têm flexibilidade para gerenciar os contratos nesta carteira com o objetivo de obter ganhos por variações nos preços de mercado, considerando as suas políticas e limites de risco. Os contratos podem ser liquidados pelo valor líquido à vista ou por outro instrumento financeiro.

Tais operações de compra e venda de energia são transacionadas em mercado ativo e são classificados dentro do alcance do CPC 48 (IFRS 9), portanto são classificados como instrumentos financeiros, registrados na rubrica de valor justo dos contratos de energia, reconhecidos pelo valor justo na data em que o respectivo contrato é celebrado e são, subsequentemente, marcados a mercado ao seu valor justo, como contrapartida ao resultado.

A Companhia e suas controladas possuem uma estrutura de controle relacionada à mensuração dos valores justos, que inclui uma equipe de avaliação que possui a responsabilidade geral de revisar todas as mensurações do valor justo. Para estimativa do valor justo, considera-se as cotações de preços publicadas em mercados ativos, na medida em que tais dados observáveis de mercado existam, além do uso de técnicas de avaliação, que consideram preponderantemente:

1. Preços estabelecidos nas operações realizadas via plataforma BBCE (Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia) e relatórios divulgados pela DCIDE, projetados no período de disponibilidade;
2. Margem de risco no fornecimento; e
3. Tipo de fonte de energia.

Sempre que o valor justo no reconhecimento inicial para esses contratos difere do preço da transação, um ganho de valor justo ou perda de valor justo é reconhecido na data base.

2.14 Arrendamento (Consolidado)

A Companhia e suas controladas avaliam, na data de início do contrato, se este é ou contém um arrendamento, ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação.

Com isso, os ativos e passivos na data de adoção inicial são os mesmos, e foram calculados por meio da projeção dos fluxos reais de pagamentos das contraprestações fixas pelo prazo de desenvolvimento, trazidos a valor presente pela taxa nominal incremental de empréstimos em 31 de dezembro de 2025 que foi calculada em 10,71% ao ano (13,48% ao ano em 31 de dezembro de 2024).

Como arrendatário

No início ou na modificação de um contrato que contém um componente de arrendamento, a Companhia e suas controladas alocaram a contraprestação no contrato a cada componente de arrendamento com base em seus preços individuais. No entanto, para os arrendamentos de propriedades, a Companhia e suas controladas optaram por não separar os componentes que não sejam de arrendamento e contabilizam os componentes de arrendamento e não arrendamento como um único componente.

A Companhia e suas controladas reconheceram um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que compreende o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento, ajustado para quaisquer pagamentos de arrendamento efetuados até a data de início, mais quaisquer custos diretos iniciais incorridos pelo arrendatário e uma estimativa dos custos a serem incorridos pelo arrendatário na desmontagem e remoção do ativo subjacente, restaurando o local em que está localizado ou restaurando o ativo subjacente à condição requerida pelos termos e condições do arrendamento, menos quaisquer incentivos de arrendamentos recebidos.

O ativo de direito de uso é subsequentemente depreciado pelo método linear desde a data do reconhecimento do contrato até o início da fase operacional plena dos aerogeradores do parque eólico, a menos que o arrendamento transfira a propriedade do ativo subjacente ao arrendatário ao fim do prazo do arrendamento, ou se o custo do ativo de direito de uso refletir que o arrendatário exercerá a opção de compra. Nesse caso, o ativo de direito de uso será depreciado durante a vida útil do ativo subjacente, que é determinada na mesma base que a do ativo imobilizado. Além disso, o ativo de direito de uso é periodicamente reduzido por perdas por redução ao valor recuperável, se houver, e ajustado para determinadas remensurações do passivo de arrendamento.

O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente ao valor presente dos pagamentos do arrendamento que não são efetuados na data de início, descontados pela taxa de juros implícita no arrendamento ou, se essa taxa não puder ser determinada imediatamente, pela taxa de empréstimo incremental da Companhia e suas controladas.

A Companhia e suas controladas determinaram sua taxa incremental sobre empréstimos obtendo taxas de juros de várias fontes externas de financiamento e fazendo alguns ajustes para refletir os termos do contrato e o tipo do ativo arrendado.

Os pagamentos de arrendamento incluídos na mensuração do passivo de arrendamento compreendem o seguinte:

1. Pagamentos fixos, incluindo pagamentos fixos na essência;
2. Pagamentos variáveis de arrendamento que dependem de índice ou taxa, inicialmente mensurados utilizando o índice ou taxa na data de início;
3. Valores que se espera que sejam pagos pelo arrendatário, de acordo com as garantias de valor residual; e
4. O preço de exercício da opção de compra se o arrendatário estiver razoavelmente certo de exercer essa opção, e pagamentos de multas por rescisão do arrendamento, se o prazo do arrendamento refletir o arrendatário exercendo a opção de rescindir o arrendamento.

O passivo de arrendamento é mensurado pelo custo amortizado, utilizando o método dos juros efetivos. É remensurado quando há uma alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração em índice ou taxa, se houver alteração nos valores que se espera que sejam pagos de acordo com a garantia de valor residual, se a Companhia e suas controladas alterarem sua avaliação se exercerá uma opção de compra, extensão ou rescisão ou se há um pagamento de arrendamento revisado fixo em essência.

Quando o passivo de arrendamento é remensurado dessa maneira, é efetuado um ajuste correspondente ao valor contábil do ativo de direito de uso ou é registrado no resultado se o valor contábil do ativo de direito de uso tiver sido reduzido a zero.

A Companhia e suas controladas apresentam ativos de direito de uso na rubrica de ativo imobilizado e passivos de arrendamento em obrigações com arrendamentos no balanço patrimonial.

2.15 Receita operacional

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia e suas controladas é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A Companhia e suas controladas reconhecem a receita operacional quando a transferência (ou promessa) de bens ou serviços aos clientes refletem a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 (IFRS 15) estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, no caso das Subsidiárias, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

Operações de energia: geração distribuída e comercialização (“trading”) - Controladas

As receitas operacionais das controladas são provenientes da venda de energia própria, gerada pelos complexos eólicos, e da comercialização da energia. As receitas provenientes da venda de energia própria e da comercialização da energia são registradas com base na energia assegurada e com tarifas especificadas nos termos dos Contratos no Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”), e dos contratos firmados no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”).

A receita de venda de energia elétrica (geração centralizada) é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência de controle sobre a quantidade contratada de energia para o comprador. A apuração do volume de energia entregue para o comprador ocorre em bases mensais, conforme as bases contratadas. A receita de suprimentos de energia elétrica inclui também as transações no mercado de curto prazo

As operações de *trading* são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo. A controlada reconhece a receita quando ocorre a entrega da energia ao cliente, pelo valor justo da contraprestação. Adicionalmente, são reconhecidos como receita os ganhos líquidos não realizados decorrentes da marcação a mercado – diferença entre preços contratados e os de mercado – das operações líquidas contratadas em aberto na data das demonstrações financeiras.

Serviços de consultoria – Controladora

A Companhia presta serviços de consultoria às suas empresas controladas e *joint ventures*, com o objetivo de apoiar a gestão e a manutenção da operação dessas entidades. Tais serviços incluem assessoria estratégica, suporte administrativo e financeiro, implementação de boas práticas de governança e acompanhamento da execução dos planos de negócio.

A receita proveniente dessas consultorias é reconhecida conforme os critérios do CPC 47 (IFRS 15), considerando-se a natureza dos serviços prestados e o período de execução. Quando os serviços são contínuos e prestados ao longo do tempo, a receita é reconhecida de forma linear, conforme a progressão do serviço. Quando se trata de serviços específicos e pontuais, a receita é reconhecida no momento da entrega do serviço e da satisfação da obrigação de desempenho. Além disso, todas as transações são conduzidas em conformidade com as normas contábeis e regulatórias aplicáveis, assegurando transparência e aderência às práticas de governança corporativa.

2.16 Novas normas contábeis e interpretações ainda não efetivas

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2026. A Administração não adotou as seguintes normas contábeis na preparação destas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

a. IFRS 18 – Apresentação e Divulgação das Demonstrações Contábeis: O IFRS 18 substituirá o CPC 26/IAS 1 Apresentação das Demonstrações Contábeis e se aplica a períodos de relatórios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027. O novo padrão introduz os seguintes novos requisitos principais.

- As entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas em cinco categorias na demonstração de lucros e perdas, a saber, as categorias operacional, de investimento, de financiamento, de operações descontinuadas e de imposto de renda. As entidades também são obrigadas a apresentar um subtotal de lucro operacional recém-definido. O lucro líquido das entidades não mudará.
- As medidas de desempenho definidas pela administração (MPMs) são divulgadas em uma única nota nas demonstrações financeiras.
- Orientações aprimoradas são fornecidas sobre como agrupar informações nas demonstrações financeiras.

Além disso, todas as entidades são obrigadas a usar o subtotal do lucro operacional como ponto de partida para a demonstração dos fluxos de caixa ao apresentar fluxos de caixa operacionais pelo método indireto.

A Administração ainda está avaliando o impacto do novo padrão, particularmente com relação à estrutura da demonstração de lucros e perdas, a demonstração dos fluxos de caixa e as divulgações adicionais exigidas para MPMs. A Companhia também está avaliando o impacto sobre como as informações são agrupadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, incluindo itens atualmente rotulados como 'outros'.

b. Outras normas contábeis: não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia e sua controlada:

- Contratos de eletricidade relacionados à natureza (alterações IFRS 9 e IFRS 7).
- Classificação e mensuração de instrumentos financeiros (alterações IFRS 9 e IFRS 7).

2.17 Informações por segmento

Para fins de análise e gerenciamento das operações, a Companhia é dividida em dois segmentos:

- Comercialização de energia: resultados da CDV Comercializadora e CDV Varejista; e
- Geração de energia: resultados dos projetos em operação comercial, em construção e em desenvolvimento (vide tabela da [Nota 1.4](#)).

A administração da Companhia monitora separadamente os resultados operacionais das verticais de negócio para tomar decisões e avaliar o seu desempenho. Os resultados de cada segmento estão apresentados a seguir:

a. Informações dos resultados do 31 de dezembro de 2025 e 2024:

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Receita líquida operacional	36.041	30.135	4.559.475	2.332.328	1.983.890	1.577.849	(485.715)	(402.523)	6.093.691	3.537.789
Custos operacionais	(36.041)	(30.135)	(4.429.173)	(2.332.266)	(1.009.549)	(663.497)	458.731	378.536	(5.016.032)	(2.647.362)
Lucro bruto	–	–	130.302	62	974.341	914.352	(26.984)	(23.987)	1.077.659	890.427
Despesas gerais ou administrativas	(142.917)	(100.676)	(52.213)	(27.427)	(69.929)	(71.093)	60.291	68.615	(204.768)	(130.581)
Valor justo de contratos de energia	–	–	74.279	76.693	–	–	–	–	74.279	76.693
Outras receitas operacionais	55.322	54.456	3.076	(56)	(3.060)	(4.742)	(33.307)	(44.628)	22.031	5.030
Resultado antes das despesas e receitas financeiras líquidas e tributos	(87.595)	(46.220)	155.444	49.272	901.352	838.517	–	–	969.201	841.569
Receitas financeiras	119.240	97.860	36.142	14.851	246.102	104.090	(913)	(2.475)	400.571	214.326
Despesas financeiras	(122.370)	(56.514)	(29.243)	(41.348)	(869.797)	(684.345)	911	2.475	(1.020.499)	(779.732)
Resultado financeiro	(3.130)	41.346	6.899	(26.497)	(623.695)	(580.255)	(2)	–	(619.928)	(565.406)
Resultado de equivalência patrimonial	315.394	119.055	–	–	–	–	(229.878)	(122.507)	85.516	(3.452)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	224.669	114.181	162.343	22.775	277.657	258.262	(229.880)	(122.507)	434.789	272.711
Imposto de renda e contribuição social correntes	–	(11.957)	(22.116)	389	(115.839)	(84.701)	–	–	(137.955)	(96.269)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	29.471	19.513	(28.999)	(11.975)	(8.455)	–	2	–	(7.981)	7.538
Lucro do período	254.140	121.737	111.228	11.189	153.363	173.561	(229.878)	(122.507)	288.853	183.980

b. Informações patrimoniais nos períodos findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024:

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ativo										
Caixa e equivalentes de caixa	194.532	208.054	74.270	34.882	1.076.326	927.033	(4)	–	1.345.124	1.169.969
Aplicações financeiras	–	–	–	–	943.796	248.413	(229)	–	943.567	282.330
Contas a receber de clientes	2.862	1.708	471.262	287.724	274.008	141.996	(57.328)	(23.565)	690.804	407.863
Valor justo dos contratos de energia	–	–	2.543.567	816.935	–	–	–	–	2.543.567	816.935
Outros ativos circulantes	199.436	103.498	13.926	8.039	383.837	93.287	(252.127)	(104.683)	345.072	100.141
Total do Ativo Circulante	396.830	313.260	3.103.025	1.147.580	2.677.967	1.410.729	(309.688)	(128.248)	5.868.134	2.777.238
Aplicações financeiras vinculadas	–	–	–	–	460.759	437.856	–	–	460.759	403.939
Valor justo dos contratos de energia	–	–	7.159.675	565.670	–	–	–	–	7.159.675	565.670
Investimento	6.294.520	4.053.151	–	–	–	–	(5.790.906)	(3.615.684)	503.614	437.466
Imobilizado	78.013	70.696	1.702	1.195	16.573.541	10.630.404	681.027	214.464	17.334.283	10.916.759
Intangível	576	1.134	–	–	51.590	10.828	660.351	254.743	712.517	266.705
Outros ativos não circulantes	61.217	18.792	1.755	241	129.006	7.102	297	–	192.275	26.135
Total do Ativo Não Circulante	6.434.326	4.143.773	7.163.132	567.106	17.214.896	11.086.190	(4.449.231)	(3.146.477)	26.363.123	12.616.674
Ativo total	6.831.156	4.457.033	10.266.157	1.714.686	19.892.863	12.496.919	(4.758.919)	(3.274.725)	32.231.257	15.393.912
Passivo										
Fornecedores	6.384	3.652	438.352	284.694	476.018	71.301	(73.753)	(23.458)	847.001	336.188
Empréstimos, financiamentos e debêntures	–	–	–	–	2.096.235	348.323	–	–	2.096.235	348.323
Ações preferenciais resgatáveis	–	–	–	–	40.157	5.536	–	–	40.157	5.536
Partes relacionadas - outras contas a pagar	163.948	279.623	4.641	1.675	48.034	26.660	(52.068)	(30.774)	164.555	279.762
Valor justo dos contratos de energia	–	–	2.955.812	728.173	–	–	–	–	2.955.812	728.173
Outros passivos circulantes	153.025	83.933	53.642	17.107	349.465	147.899	(187.964)	(74.025)	368.168	172.336
Total do Passivo Circulante	323.357	367.208	3.452.447	1.031.649	3.009.909	599.719	(313.785)	(128.257)	6.471.928	1.870.318

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Empréstimos, financiamentos e debêntures	–	–	–	–	11.263.220	7.674.072	–	–	11.263.220	7.674.072
Ações preferenciais resgatáveis	–	–	–	–	550.481	570.786	–	–	550.481	570.786
Partes relacionadas - outras contas a pagar	392.011	102.538	–	–	–	–	–	–	392.011	102.538
Valor justo dos contratos de energia	–	–	6.480.805	470.528	–	–	–	–	6.480.805	470.528
Outros passivos circulantes	41.377	41.333	109.591	86.176	210.487	68.859	(i)	(i)	361.454	196.367
Total do Passivo Não circulante	433.388	143.871	6.590.396	556.704	12.024.188	8.313.717	(i)	(i)	19.047.971	9.014.291
Total passivos	756.745	511.079	10.042.843	1.588.353	15.034.097	8.913.436	(313.786)	(128.258)	25.519.899	10.884.609
Total do Patrimônio Líquido	6.074.411	3.945.954	223.314	126.333	4.858.766	3.583.483	(5.082.080)	(3.709.816)	6.074.411	3.945.954
Participação de não controladores	–	–	–	–	–	–	636.947	563.349	636.947	563.349
Passivo total	6.831.156	4.457.033	10.266.157	1.714.686	19.892.863	12.496.919	(4.758.919)	(3.274.725)	32.231.257	15.393.912

(a) As transações entre a Companhia e suas controladas são eliminadas no processo de consolidação das demonstrações contábeis, sendo, principalmente: a) compra e venda de energia; b) operações de condomínios; c) compartilhamento de despesas; d) serviços de consultoria; e) operações financeiras com as SPes; e (f) equivalência patrimonial.

2.18 Combinação de negócios

a. Descrição das aquisições

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia realizou a aquisição de empresas e projetos, conforme descritos abaixo. Nos ativos e passivos identificáveis adquiridos dos projetos eólicos e solares, estão incluídos inputs de equipamentos de medição de recursos naturais – solares e eólicos, projetos de engenharia, licenças ambientais e regulatórias e outorgas pré-operacionais. Nos ativos e passivos adquiridos por meio da CDV Varejista, está incluída uma carteira de clientes robusta e diversificada, bem como expertise na operação de trading no segmento varejista de energia elétrica.

Projeto CDV Varejista

Em 11 de julho de 2024, foi celebrado com a América Holding Participações S.A. Contrato de Outorga de Opção de Compra de Quotas e Outras Avenças, por meio do qual a CDV Comercializadora garantiu o direito de adquirir 100% das quotas da América Comercializadora Varejista de Energia Ltda. Em 27 de janeiro de 2025, a CDV Comercializadora cumpriu os atos pré-fechamento, adquirindo a totalidade do capital social da empresa ao preço de aquisição de R\$1.007. Nesta mesma data, conforme AGE, deliberou-se sobre a alteração da denominação social da adquirida para CDV Comercializadora Varejista de Energia Ltda.

Contraparte	Adquiridas	Data
América Holding	América Comercializadora Varejista de Energia Ltda.	27 de janeiro de 2025

Projeto Solar-Híbrido Tianguá III

Em 21 de março de 2025, a Companhia celebrou acordo com o Salus Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia (“FIP Salus”) para aquisição de 100% do capital social da Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A. (“São Patrício”), proprietária do Projeto Solar-Híbrido Tianguá III, ao preço de aquisição de R\$4.883.

Contraparte	Adquiridas	Data
FIP Salus	Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	21 de março de 2025

Projeto Solar Paraíso

Em 08 de julho de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social das SPEs apresentadas no quadro abaixo, referente ao Projeto Solar Paraíso, ao preço de aquisição de R\$71.811.

Contraparte	Adquiridas	Data
FIP Salus	Fótons de Santa Marta Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de Santo Higino Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de São Valério Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de Santa Zenaide Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025
FIP Salus	Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	08 de julho de 2025

Projeto Queimada Nova

Em 05 de agosto de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social das SPEs apresentadas no quadro abaixo, referente ao Projeto Queimada Nova, ao preço de aquisição de R\$247.370.

Contraparte	Adquiridas	Data
FIP Salus	Ventos de Santa Aurélia Energias Renováveis S.A.	05 de agosto de 2025
FIP Salus	Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	05 de agosto de 2025

Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova

Em 05 de agosto de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da SPE Fótons de São William Energias Renováveis S.A., referente ao Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova, ao preço de aquisição de R\$10.123.

Projeto Fernando Pedroza

Em 02 de outubro de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da SPE Ventos de Santo Apolônio Energias Renováveis S.A., referente ao Projeto Fernando Pedroza, ao preço de aquisição de R\$8.002.

Projeto Acari

Em 02 de outubro de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da SPE Ventos de São Cléofas Energias Renováveis S.A., referente ao Projeto Acari, ao preço de aquisição de R\$7.901.

Projeto Serra da Ibiapaba

Em 10 de novembro de 2025, a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da Eólica Serra de Ibiapaba Holding S.A., referente ao Projeto Serra da Ibiapaba, ao preço de aquisição de R\$207.035.

Contraparte	Adquiridas	Data
FIP Salus	Eólica Serra de Ibiapaba Holding S.A.	10 de novembro de 2025

Projeto Sento Sé

Em 21 de novembro de 2025 a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da Ventos de Santa Bibiana Energias Renováveis S.A., referente ao Projeto Sento Sé, ao preço de aquisição de R\$159.762.

Projeto Sento Sé Expansão

Em 21 de novembro de 2025 a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição de 100% do capital social da Flamboyant Energy Ltda., referente ao Projeto Sento Sé Expansão, ao preço de aquisição de R\$236.012.

Em 31 de dezembro de 2025, com exceção da CDV Varejista, as empresas adquiridas não apresentaram contribuição positiva ao resultado da Companhia, pois os projetos de geração centralizada encontravam-se em estágio de desenvolvimento. Caso as aquisições tivessem ocorrido em 1º de janeiro de 2025, o lucro consolidado apresentado pelo Grupo seria de R\$306.785.

Os custos relacionados à aquisição das empresas foram avaliados e, de acordo com julgamento da Administração, foram considerados imateriais para fins de divulgação nestas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Estas aquisições possibilitaram o aumento da capacidade instalada de projetos em fase de desenvolvimento no pipeline da CDV e a expansão das operações de *trading* de energia, com ênfase ao atendimento de clientes no mercado varejista.

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia possuía controle direto, no caso dos projetos de geração centralizada, e indireto no caso da CDV Varejista, sobre 100% do capital social das empresas adquiridas.

b. Contraprestação transferida

No sentido de atender aos requisitos legais de reconhecimento da transação, a Companhia contratou uma consultoria especializada e independente para elaboração de laudo de avaliação de valor justo, à data de aquisição. O laudo de avaliação, que ainda se encontra em fase de elaboração, apresenta o seguinte resultado preliminar de alocação do preço de aquisição:

Projeto	Efeito caixa até 31 de dezembro de 2025	Integralização de capital (a)	A ser pago conforme condições contratuais	(-) AVP parcelas de longo prazo (b)	Contraprestação transferida
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III	1.111	–	2.300	(374)	4.883
CDV Varejista	1.007	–	–	–	1.007
Projeto Solar Paraíso	–	46.024	33.890	(8.103)	71.811
Projeto Queimada Nova	49.381	108.900	117.078	(27.989)	247.370
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova	6.477	–	4.791	(1.145)	10.123
Projeto Fernando Pedroza	8.002	–	–	–	8.002
Projeto Acari	7.901	–	–	–	7.901
Projeto Serra da Ibiapaba	56.747	112.200	49.931	(11.843)	207.035
Projeto Sento Sé	–	98.898	77.630	(16.766)	159.762
Projeto Sento Sé Expansão	–	146.099	114.681	(24.768)	236.012
Total	130.626	512.121	400.301	(90.988)	953.906

- (a) Amortização do passivo na compra dos projetos mediante a integralização de capital na Companhia pelo FIP Salus, controlador das partes compradora e vendedora, totalizando R\$512.121 no exercício.
- (b) Valor presente líquido das parcelas de longo prazo a serem liquidadas pela Companhia de 2027 a 2029, totalizando R\$90.988.

c. Reconciliação do ágio

A tabela abaixo apresenta a reconciliação do ágio na aquisição dos investimentos:

Projeto	Preço de aquisição	(-) Patrimônio líquido adquirido	(-) Mais valia
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III	4.883	(1.140)	(3.743)
CDV Varejista	1.007	(1.007)	–
Projeto Solar Paraíso	71.811	(1.162)	(70.649)
Projeto Queimada Nova	247.370	(2.538)	(244.832)
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova	10.123	(363)	(9.760)
Projeto Fernando Pedroza	8.002	(8.002)	–
Projeto Acari	7.901	(7.901)	–
Projeto Serra da Ibiapaba	207.035	(4.126)	(202.909)
Projeto Sento Sé	159.762	(549)	(159.213)
Projeto Sento Sé Expansão	236.012	(37.377)	(198.635)
Total	953.906	(64.165)	(889.741)

d. Acervo líquido adquirido

A tabela abaixo resume os valores dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data da aquisição:

Projeto Solar-Híbrido Tianguá III	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Adiantamento a fornecedores	3	—	3
Despesas antecipadas	80	—	80
Imobilizado	1.119	—	1.119
Imobilizado - mais valia (a)	—	3.743	3.743
Total do ativo	1.203	3.743	4.946
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	63	—	63
Patrimônio líquido	1.140	—	1.140
Preço pago excedente	—	3.743	3.743
Total do passivo e patrimônio líquido	1.203	3.743	4.946

CDV Varejista	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	2.826	—	2.826
Contas a receber de clientes	432	—	432
Impostos a recuperar	144	—	144
Outros créditos	46	—	46
Valor justo de ativos contratuais	10.252	—	10.252
Tributos diferidos	1.315	—	1.315
Imobilizado	127	—	127
Total do ativo	15.142	—	15.142
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	1.976	—	1.976
Obrigações trabalhistas	141	—	141
Obrigações fiscais	567	—	567
Imposto de renda e contribuição social	19	—	19
Partes relacionadas - outras contas a pagar	1.700	—	1.700
Tributos diferidos	349	—	349
Valor justo de passivos contratuais	9.383	—	9.383
Patrimônio líquido	1.007	—	1.007
Total do passivo e patrimônio líquido	15.142	—	15.142

Projeto Solar Paraíso	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	6	—	6
Despesas antecipadas	1.169	—	1.169
Imobilizado	925	—	925
Imobilizado - mais valia (a)	—	70.649	70.649
Total do ativo	2.100	70.649	72.749
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	938	—	938
Patrimônio líquido	1.162	—	1.162
Preço pago excedente	—	70.649	70.649
Total do passivo e patrimônio líquido	2.100	70.649	72.749

Projeto Queimada Nova	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Adiantamento a fornecedores	13	—	13
Despesas antecipadas	274	—	274
Intangível	32	—	32
Imobilizado	2.411	—	2.411
Imobilizado - mais valia (a)	—	244.832	244.832
Total do ativo	2.731	244.832	247.563
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	193	—	193
Patrimônio líquido	2.538	—	2.538
Preço pago excedente	—	244.832	244.832
Total do passivo e patrimônio líquido	2.731	244.832	247.563

Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Imobilizado	362	—	362
Imobilizado - mais valia (a)	—	9.760	9.760
Total do ativo	363	9.760	10.123
Passivo e patrimônio líquido			
Patrimônio líquido	363	—	363
Preço pago excedente	—	9.760	9.760
Total do passivo e patrimônio líquido	363	9.760	10.123

Projeto Fernando Pedroza	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Contas a receber de clientes	128	—	128
Adiantamento a fornecedores	4	—	4
Despesas antecipadas	2	—	2
Imobilizado	7.875	—	7.875
Total do ativo	8.010	—	8.010
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	9	—	9
Patrimônio líquido	8.002	—	8.002
Total do passivo e patrimônio líquido	8.010	—	8.010

Projeto Acari	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Contas a receber de clientes	1	—	1
Adiantamento a fornecedores	29	—	29
Outros créditos	2	—	2
Imobilizado	7.458	—	7.458
Intangível	417	—	417
Total do ativo	7.908	—	7.908
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	7	—	7
Patrimônio líquido	7.901	—	7.901
Total do passivo e patrimônio líquido	7.908	—	7.908

Projeto Serra da Ibiapaba	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Impostos a recuperar	29	—	29
Outros créditos	1	—	1
Imobilizado	178	—	178
Intangível	1.475	—	1.475
Intangível - mais valia (a)	—	202.909	202.909
Investimento	2.443	—	2.443
Total do ativo	4.127	202.909	207.036
Passivo e patrimônio líquido			
Obrigações fiscais	1	—	1
Patrimônio líquido	4.126	—	4.126
Preço pago excedente	—	202.909	202.909
Total do passivo e patrimônio líquido	4.127	202.909	207.036
Projeto Sento Sé	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Imobilizado	486	—	486
Imobilizado - mais valia (a)	—	159.213	159.213
Investimento	64	—	64
Total do ativo	551	159.213	159.764
Passivo e patrimônio líquido			
Obrigações trabalhistas	2	—	2
Patrimônio líquido	549	—	549
Preço pago excedente	—	159.213	159.213
Total do passivo e patrimônio líquido	551	159.213	159.764

Projeto Sento Sé Expansão	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	1	—	1
Imobilizado	8	—	8
Intangível	37.434	—	37.434
Intangível - mais valia (a)	—	198.635	198.635
Total do ativo	37.443	198.635	236.078
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	8	—	8
Obrigações fiscais	4	—	4
Outras contas a pagar	54	—	54
Patrimônio líquido	37.377	—	37.377
Preço pago excedente	—	198.635	198.635
Total do passivo e patrimônio líquido	37.443	198.635	236.078

- (a) Os ativos identificáveis são outorgas pré-operacionais de autorização das adquiridas para operação de unidade geradora de energia no âmbito da ANEEL, com vida útil de 35 anos, a ser amortizado a partir da entrada em operação comercial plena. Nos projetos Solar-Híbrido Tianguá III, Solar Paraíso, Queimada Nova e Solar-Híbrido Queimada Nova os gastos com desenvolvimento para aquisição do direito de outorga foram registrados em conta de Imobilizado em Andamento.

3 Gerenciamento de riscos

A Administração é responsável pelo estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas. As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar, analisar e definir limites e controles apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

(i) Riscos pré-operacionais e operacionais

Os riscos pré-operacionais e operacionais estão relacionados a, respectivamente, atrasos e outros fatores que podem prejudicar o processo de construção dos empreendimentos, e a paralisação de parte ou de todo o fornecimento de energia esperado.

As controladas mantêm contratos firmados com fornecedores relevantes no mercado a fim de mitigar possíveis riscos durante as fases do empreendimento, incluindo contratos de seguros e manutenções periódicas dos ativos da operação.

(ii) Risco de preço de mercado e volume

A CDV Comercializadora, controlada da Companhia, está exposta ao risco caracterizado por variações no preço e quantidade de energia, atrelado diretamente à operação de comercialização.

A Companhia possui Comitê de Comercialização, que realiza reuniões trimestrais, com o objetivo de determinar as políticas e implementação de boas práticas, e a gestão dos riscos de mercado inerentes ao negócio, garantindo que as perdas potenciais não se tornem prejuízos.

O monitoramento da exposição ao risco de mercado para a Companhia tem como objetivo informar as devidas alçadas para tomada de decisão e definição de planos de ação, caso necessário.

(iii) Risco de crédito

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras é administrado pela tesouraria da Companhia de acordo com a política de tesouraria. As aplicações são autorizadas e aprovadas pela controladoria, e aplicações que não estejam previstas na política são avaliadas pela Diretoria Executiva. Os limites de crédito da política de tesouraria são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. Tais limites foram incorporados ao regulamento dos Fundos Restritos nos quais a Companhia aplica a maior parte do caixa disponível.

A Administração da Companhia estabelece um montante mínimo de posição de caixa para cada Controlada, a depender do estágio operacional em que cada uma se encontra. Tal posição de caixa deve ser suficiente para o cumprimento de obrigações de curto prazo com fornecedores, entidades governamentais e acionistas. Além disso, o orçamento da Companhia projeta o caixa mínimo conforme estabelecido pela Administração, a ser mantido na Controladora e na CDV Comercializadora. Todo recurso disponível deve ser, sempre que possível, aplicado nos Fundos Restritos do Grupo Casa dos Ventos através do FIC Domus Ventis (“FIC Consolidador”), que por sua vez faz a alocação nos fundos restritos (“FIs”) da Companhia.

Com relação às contas a receber de clientes, a Companhia restringe a sua exposição a riscos de crédito por meio da seletividade de clientes e de análises de crédito contínuas.

(iv) Risco de liquidez

Risco de liquidez refere-se à possibilidade da Companhia e suas controladas não cumprirem suas obrigações financeiras nas datas previstas, bem como encontrar dificuldades em atender às necessidades do seu fluxo de caixa devido a restrições de liquidez do mercado. Os principais passivos financeiros contratados são as dívidas com o BNB, BNDES e BB, notas comerciais e escrituras de debêntures apresentadas na [Nota 10](#), e ações preferenciais resgatáveis apresentadas na [Nota 11](#).

A Companhia e suas controladas monitoram o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa individualmente por empresa, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. Adicionalmente, os saldos das contas reserva vinculadas podem ser utilizados para cobertura temporária de caixa para serviço da dívida e pagamento ao fornecedor de O&M.

Com relação ao risco de aceleração de dívida, determinadas controladas da Companhia têm contratos de financiamentos com cláusulas restritivas normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas têm sido atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações. Para tanto, a Companhia e suas controladas monitoram as previsões contínuas das exigências de liquidez e limites de *covenants* para assegurar caixa suficiente para atender suas necessidades operacionais e contratuais. Essas previsões consideram os planos de financiamento da dívida do Grupo, cumprimento de cláusulas, cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências regulatórias externas ou legais – por exemplo, restrições de moeda.

(v) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, têm nos ganhos da Companhia e suas controladas ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno financeiro dos empreendimentos.

A Administração da Companhia e suas controladas não efetuam investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado. A Companhia e suas controladas possuem no período findo em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 operações financeiras atreladas à moeda estrangeira por meio de contratos cambiais a termo com a finalidade única de proteção contra exposição a variações cambiais advinda de contratos de fornecimento de equipamentos em projetos em construção (“hedge cambial”).

As dívidas apresentadas na Nota 11 Empréstimos, financiamentos e debêntures (Consolidado) e Nota 12 Ações preferenciais resgatáveis (Consolidado) possuem riscos de mercado associados à volatilidade do IPCA e do CDI.

Análise de sensibilidade (Consolidado)

Descrição	Saldo		Cenário	
	31/12/2025	Risco	25 %	50 %
Fundos de investimentos - restrito	1.891.321	Baixa do CDI	1.834.083	1.779.878
Efeito no resultado	211.669		154.431	100.226
Aplicações financeiras	240.527	Baixa do CDI	232.931	225.752
Efeito no resultado	28.010		20.413	13.234
Aplicações financeiras vinculadas	499.993	Baixa do CDI	483.300	467.572
Efeito no resultado	61.300		44.608	28.880
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(12.086.997)	Alta do IPCA / CDI	(12.255.278)	(12.423.559)
Efeito no resultado	(639.309)		(807.590)	(975.871)
Ações preferenciais resgatáveis	(619.878)	Alta do CDI	(645.349)	(670.820)
Efeito no resultado	(89.082)		(114.553)	(140.024)

4 Caixa e equivalentes de caixa

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Caixa	7	8	3	1
Bancos conta movimento	117.603	191.032	15	12
Aplicações financeiras	151.426	88.900	17.116	—
Fundos de investimentos – restrito (a)	1.076.088	890.029	177.398	208.041
Total	1.345.124	1.169.969	194.532	208.054

- (a) A Companhia e suas controladas possuíam aplicações alocadas em fundos de investimentos restritos, constituídos para realizar a gestão de caixa disponível das operações, possuindo liquidez diária e baixo risco de crédito, disponíveis para resgate a qualquer momento. A remuneração é baseada na variação do CDI e a rentabilidade no 31 de dezembro de 2025 foi de 14,32% (11,25% a.a. em 31 de dezembro de 2024).

5 Aplicações financeiras (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Aplicações financeiras	89.102	2.920
Fundos de investimentos - restrito (a)	815.232	211.575
Aplicações financeiras vinculadas - Contas Reservas BNDES (b)	224.346	208.961
Aplicações financeiras vinculadas - Contas Reservas FDNE (b)	31.495	20.380
Aplicações financeiras vinculadas - Contas Reservas Debêntures (b)	94.203	114.157
Aplicações financeiras vinculadas - Contas Reservas O&M (b)	41.899	28.120
Aplicações financeiras vinculadas - Fundo de liquidez BNB (c)	108.049	100.156
Total	1.404.326	686.269
Ativo circulante	943.567	282.330
Ativo não circulante	460.759	403.939

- (a) As controladas possuíam valores alocadas em fundos de investimentos restritos classificados como aplicações financeiras no balanço, constituídos para realizar a gestão de caixa disponível das operações de SPEs em fase de construção dos empreendimentos, possuindo liquidez diária, disponíveis para resgate a qualquer momento. A remuneração é baseada na variação do CDI e apresentaram rentabilidade acumulada no 31 de dezembro de 2025 de 14,32% (11,25% a.a. em 31 de dezembro de 2024).
- (b) Conforme contratos de financiamentos firmados por certas controladas da Companhia com BNDES, BB e Escrituras de Debêntures emitidas, deve-se manter valores em conta reserva como garantia ao cumprimento das obrigações assumidas. As aplicações financeiras de longo prazo destas contas reservas são mantidas no Banco Citibank Brasil S.A. conforme estabelecido nos Contratos de Cessão Fiduciária de Direitos dos projetos. Conforme contratos, as contas reservas serão mantidas por todo período dos mesmos instrumentos, sendo os valores dados em garantia e podendo ser utilizados pelos credores para pagamento de obrigações relacionadas. Os valores são aplicados em um fundo de investimento em renda fixa referenciado DI, e apresentaram rentabilidade de 14,02% no 31 de dezembro de 2025 (10,50% a.a. 31 de dezembro de 2024).
- (c) Conforme contratos de financiamentos firmados por certas controladas da Companhia com o BNB, deve-se manter valores em conta reserva como garantia ao cumprimento das obrigações assumidas nos referidos contratos. Conforme contratos, as contas reservas serão mantidas por todo período dos mesmos instrumentos, sendo dados em garantia e podendo ser utilizados pelo banco para pagamento de obrigações relacionadas. Os valores são aplicados em um fundo de investimento em renda fixa referenciado DI e apresentaram rentabilidade de 13,35% no 31 de dezembro de 2025 (10,12% a.a. em 31 de dezembro de 2024).

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Saldo inicial	686.269	518.953
Rendimentos de aplicações financeiras	61.300	40.446
Capitalização de rendimentos de aplicações financeiras	82.347	17.201
Retenção de imposto de renda sobre rendimentos	(22.794)	(8.477)
Baixa por perda de controle ou ativo mantido para venda	(229)	(3)
Aplicações financeiras	8.512.838	1.634.254
Resgate de aplicações financeiras	(7.915.405)	(1.516.105)
Saldo final	1.404.326	686.269

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Venda de energia elétrica – terceiros	682.628	402.199
Venda de energia – partes relacionadas (nota 18)	3.161	5.109
Venda de serviços de consultoria (nota 18)	1.945	555
Venda de créditos de carbono	3.070	—
Total	690.804	407.863

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Administração considera não ser necessária a constituição de provisão para perdas com o valor recuperável de contas a receber, pois por regra estabelecida pela CCEE, todos os títulos a receber são liquidados no mês subsequente ao fornecimento da energia. Adicionalmente, em análise retrospectiva, não se identifica perdas históricas, bem como expectativa de perdas em toda a carteira de recebíveis.

As controladas não apresentavam títulos vencidos em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

7 Investimentos (Controladora)

a. Composição do saldo

Investimentos diretos	31/12/2025	31/12/2024
Projeto Rio do Vento	1.836	6.430
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	52	55
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	6	9
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	488	1.026
Ventos de São Mizael Holding S.A.	—	2.559
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	1.290	2.781
Projeto Rio do Vento Expansão	521.315	516.854
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	74.070	74.093
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	68.463	69.988
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	64.074	65.617
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	62.061	64.130
RDVE Subholding S.A.	252.647	243.026
Projeto Babilônia Sul	318.033	335.110
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	64.481	67.207
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	71.000	65.953
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	46.030	70.647
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	65.133	65.083
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	71.389	66.220
Projeto Folha Larga Sul	5.821	5.562
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	1.870	1.817
Ventos de São Bento Holding S.A.	1.834	1.617
Ventos de São Galvão Holding S.A.	2.117	2.128
Projeto Umari	247.841	251.887
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	39.664	38.498
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	74.724	74.921
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	62.114	64.352
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	71.339	74.116

Investimentos diretos	31/12/2025	31/12/2024
Projeto Serra do Tigre	1.778.250	1.664.991
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	1.778.250	1.664.991
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento	1.892	1.247
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	854	563
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	1.038	684
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão	2.238	1.453
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	1.119	728
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	1.119	725
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	97.474	50.798
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	48.936	24.902
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	48.538	25.896
Projeto Solar Rio Brilhante	355.735	19.344
SRBT Subholding S.A.	355.735	—
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	—	3.330
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	—	2.868
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	—	2.869
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	—	2.869
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	—	2.869
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	—	2.817
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	—	1.722
Projeto Tianguá III	2.433	2.903
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	—	86
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	—	86
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	—	86
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	—	94
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	2.433	2.457
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	—	94
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III	1.142	—
Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	1.142	—
Projeto Dom Inocêncio IV	69.216	1.598
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	—	1.597
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	16.735	—
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	18.606	—
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	—	1
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	18.606	—
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	15.269	—
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocêncio IV	1.346	925
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	1.242	925
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	104	—
Projeto Dom Inocêncio Sul	55.236	2.402
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	18.412	—
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	18.412	—
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	18.412	—
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	—	2.402

Investimentos diretos	31/12/2025	31/12/2024
Comercializadora	223.314	126.332
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	223.314	126.332
FLS RDV Subholding	145.167	115.332
FLS RDV Subholding S.A.	145.167	115.332
Projeto Solar Seriemas	300.140	21.590
SSRI 1 Subholding S.A.	114.989	—
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	—	19
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	—	19
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	—	19
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	—	19
SSRI 2 Subholding S.A.	185.151	—
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	—	21.457
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	—	19
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	—	19
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	—	19
Projeto Solar Getulina II	212	7
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	31	1
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	31	1
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	30	1
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	30	1
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	30	1
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	30	1
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	30	1
Projeto Solar Paraíso	4.879	—
Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	1.220	—
Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	1.220	—
Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	1.220	—
Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	1.219	—
Projeto Queimada Nova	2.532	—
Ventos de Santa Aurélio Energias Renováveis S.A.	1.424	—
Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	1.108	—
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova	387	—
Fótons de São William Energias Renováveis S.A.	387	—
Ventos DC 1 Subholding S.A.	119.488	—
Ventos DC 1 Subholding S.A.	119.488	—
PAR-DOM IV Subholding S.A.	84.103	—
PAR-DOM IV Subholding S.A.	84.103	—
Projeto Sento Sé	1.000	—
Ventos Bibiana Energias Renováveis S.A.	1.000	—
Projeto Sento Sé Expansão	37.399	—
Flamboyant Energy Ltda.	37.399	—

Investimentos diretos	31/12/2025	31/12/2024
Projeto Fernando Pedroza	7.714	—
Ventos Apolônio Energias Renováveis S.A.	7.714	—
Projeto Acari e Pedra Lavrada	8.152	—
Ventos Cléofas Energias Renováveis S.A.	8.152	—
São Norberto	345	—
Ventos de São Norberto Energias Renováveis S.A.	345	—
SPEs Diversas	24.011	12.465
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	—	23
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	53	23
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	52	24
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	109	104
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	68	51
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	36	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	36	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	—	51
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	—	51
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	55	53
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	—	69
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	31	17
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	—	16
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	224	160
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	—	23
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	—	23
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	357	144
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	71	33
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	1	2
Ventos de Santo Aduino Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	92	40
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	100	44
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	100	44
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	84	36
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	82	36
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	82	36
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	82	36
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	86	37

Investimentos diretos	31/12/2025	31/12/2024
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	113	37
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	83	36
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	101	44
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	86	37
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	82	36
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	82	37
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	303	286
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	171	172
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	122	112
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	133	153
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	154	172
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.167	1.222
Ventos de Santa Silvia Energias Renováveis Ltda.	1	1
CDV DC I S.A.	—	262
CDV DC II S.A.	627	1
CDV Pecém I S.A.	16.913	8.417
CDV Pecém II S.A.	1.583	—
ExportData Company II S.A.	15	—
Ventos de Santa Guadalupe Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Bernarda Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de São Constâncio Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Eunice Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Filipina Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Jemina Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de São Josafá Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de São Longuinho Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Ludovica Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Marina Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Raimunda Energias Renováveis S.A.	—	—
Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.	1	—
Ventos de Santa Abigail Energias Renováveis S.A.	22	—
Ventos de São Gedeão Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Paola Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de Santa Séfora Energias Renováveis S.A.	1	—
Ventos de São Tércio Energias Renováveis S.A.	1	—
Total – investimentos em controladas	4.418.651	3.137.230
Projeto Babilônia Centro (Eólico e Solar-Híbrido)		
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	452.323	385.085
BBC Solar Subholding S.A.	51.291	52.381
Total – joint venture, controle em conjunto	503.614	437.466
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	11.383	11.383
Mais-valia na aquisição de investimentos	1.360.872	467.072
Total investimentos	6.294.520	4.053.151

b. Movimentação do saldo

Controladora

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Projeto Rio do Vento	6.430	(3.834)	856	(1.599)	–	–	–	–	(17)	1.836
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	55	–	5	(8)	–	–	–	–	–	52
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	9	–	–	(3)	–	–	–	–	–	6
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	1.026	(312)	44	(270)	–	–	–	–	–	488
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	2.559	(2.562)	465	(445)	–	–	–	–	(17)	–
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	2.781	(960)	342	(873)	–	–	–	–	–	1.290
Projeto Rio do Vento Expansão	516.854	(3.041)	10.499	(2.997)	–	–	–	–	–	521.315
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	74.093	–	(23)	–	–	–	–	–	–	74.070
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	69.988	(1.088)	(437)	–	–	–	–	–	–	68.463
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	65.617	(982)	(561)	–	–	–	–	–	–	64.074
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	64.130	(971)	(1.098)	–	–	–	–	–	–	62.061
RDVE Subholding S.A.	243.026	–	12.618	(2.997)	–	–	–	–	–	252.647
Projeto Babilônia Sul	335.110	(20.871)	16.807	(13.013)	–	–	–	–	–	318.033
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	67.207	(4.181)	1.908	(453)	–	–	–	–	–	64.481
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	65.953	–	6.619	(1.572)	–	–	–	–	–	71.000
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	70.647	(16.690)	1.435	(9.362)	–	–	–	–	–	46.030
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	65.083	–	66	(16)	–	–	–	–	–	65.133
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	66.220	–	6.779	(1.610)	–	–	–	–	–	71.389
Projeto Folha Larga Sul	5.562	–	1.122	(863)	–	–	–	–	–	5.821
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	1.817	–	344	(291)	–	–	–	–	–	1.870
Ventos de São Bento Holding S.A.	1.617	–	425	(208)	–	–	–	–	–	1.834
Ventos de São Galvão Holding S.A.	2.128	–	353	(364)	–	–	–	–	–	2.117
Projeto Umari	251.887	(1.163)	(13.286)	–	–	11.000	–	–	(597)	247.841
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	38.498	–	(430)	–	–	3.245	–	–	(1.649)	39.664

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	74.921	–	(3.286)	–	–	1.679	–	–	1.410	74.724
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	64.352	(627)	(4.281)	–	–	2.832	–	–	(162)	62.114
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	74.116	(536)	(5.289)	–	–	3.244	–	–	(196)	71.339
Projeto Serra do Tigre	1.664.991	–	98.126	(14.580)	–	–	–	(4.069)	33.782	1.778.250
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	1.664.991	–	98.126	(14.580)	–	–	–	(4.069)	33.782	1.778.250
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento	1.247	–	(37)	–	682	–	–	–	–	1.892
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	563	–	(47)	–	338	–	–	–	–	854
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	684	–	10	–	344	–	–	–	–	1.038
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão	1.453	–	(44)	–	829	–	–	–	–	2.238
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	728	–	(55)	–	446	–	–	–	–	1.119
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	725	–	11	–	383	–	–	–	–	1.119
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	50.798	(573)	4.293	(107)	43.631	–	–	–	(568)	97.474
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	24.902	(573)	2.079	–	22.528	–	–	–	–	48.936
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	25.896	–	2.214	(107)	21.103	–	–	–	(568)	48.538
Projeto Solar Rio Brillhante	19.344	(13.332)	(3.761)	–	353.484	–	–	–	–	355.735
SRBT Subholding S.A.	–	(13.332)	(1.362)	–	600	–	369.829	–	–	355.735
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	3.330	–	(837)	–	67.841	–	(70.334)	–	–	–
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	2.868	–	(290)	–	55.827	–	(58.405)	–	–	–
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	2.869	–	(276)	–	55.092	–	(57.685)	–	–	–
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	2.869	–	(116)	–	53.910	–	(56.663)	–	–	–
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	2.869	–	(341)	–	54.199	–	(56.727)	–	–	–
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	2.817	–	(282)	–	34.547	–	(37.082)	–	–	–
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	1.722	–	(257)	–	31.468	–	(32.933)	–	–	–

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Projeto Tianguá III	2.903	–	(1.869)	–	2.700	–	(1.301)	–	–	2.433
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	86	–	(157)	–	319	–	(248)	–	–	–
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	86	–	(184)	–	319	–	(221)	–	–	–
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	86	–	(157)	–	357	–	(286)	–	–	–
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	94	–	(157)	–	336	–	(273)	–	–	–
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	2.457	–	(1.057)	–	1.033	–	–	–	–	2.433
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	94	–	(157)	–	336	–	(273)	–	–	–
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III	–	–	(102)	–	104	1.140	–	–	–	1.142
Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	–	–	(102)	–	104	1.140	–	–	–	1.142
Projeto Dom Inocêncio IV	1.598	–	(1.728)	–	72.770	–	(3.424)	–	–	69.216
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	1.597	–	(1.057)	–	2.011	–	(2.551)	–	–	–
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	–	–	(63)	–	16.798	–	–	–	–	16.735
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	–	–	(69)	–	18.675	–	–	–	–	18.606
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	1	–	(137)	–	427	–	(291)	–	–	–
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	–	–	(137)	–	428	–	(291)	–	–	–
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	–	–	(69)	–	18.675	–	–	–	–	18.606
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	–	–	(137)	–	428	–	(291)	–	–	–
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	–	–	(59)	–	15.328	–	–	–	–	15.269
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocêncio IV	925	–	(45)	–	466	–	–	–	–	1.346
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	925	–	(41)	–	358	–	–	–	–	1.242
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	–	–	(4)	–	108	–	–	–	–	104
Projeto Dom Inocêncio Sul	2.402	–	(1.301)	–	58.681	–	(4.546)	–	–	55.236
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	–	–	(99)	–	369	–	(270)	–	–	–
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	–	–	(42)	–	18.454	–	–	–	–	18.412

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	–	–	(42)	–	18.454	–	–	–	–	18.412
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	–	–	(99)	–	369	–	(270)	–	–	–
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	–	–	(99)	–	369	–	(270)	–	–	–
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	–	–	(99)	–	369	–	(270)	–	–	–
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	–	–	(99)	–	369	–	(270)	–	–	–
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	–	–	(42)	–	18.454	–	–	–	–	18.412
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	2.402	–	(680)	–	1.474	–	(3.196)	–	–	–
Comercializadora	126.332	–	111.227	(38.793)	21.890	–	–	–	2.658	223.314
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	126.332	–	111.227	(38.793)	21.890	–	–	–	2.658	223.314
FLS RDV Subholding	115.332	–	11.047	(2.624)	–	–	–	–	21.412	145.167
FLS RDV Subholding S.A.	115.332	–	11.047	(2.624)	–	–	–	–	21.412	145.167
Projeto Solar Seriemas	21.590	–	(2.074)	–	280.624	–	–	–	–	300.140
SSRI 2 Subholding S.A.	–	–	(355)	–	55	–	185.451	–	–	185.151
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas S.A.	21.457	–	(571)	–	53.054	–	(73.940)	–	–	–
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	19	–	(625)	–	41.015	–	(40.409)	–	–	–
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	19	–	(551)	–	41.028	–	(40.496)	–	–	–
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	19	–	(285)	–	30.872	–	(30.606)	–	–	–
SSRI 1 Subholding S.A.	–	–	(87)	–	2	–	115.074	–	–	114.989
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	19	–	226	–	29.266	–	(29.511)	–	–	–
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	19	–	386	–	29.466	–	(29.871)	–	–	–
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	19	–	(105)	–	29.565	–	(29.479)	–	–	–
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	19	–	(107)	–	26.301	–	(26.213)	–	–	–

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Projeto Solar Getulina II	7	–	(28)	–	233	–	–	–	–	212
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	34	–	–	–	–	31
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	34	–	–	–	–	31
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	33	–	–	–	–	30
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	33	–	–	–	–	30
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	33	–	–	–	–	30
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	33	–	–	–	–	30
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	33	–	–	–	–	30
Projeto Solar Paraíso	–	–	1.399	–	7.488	1.164	(4.827)	–	–	5.224
Ventos de São Norberto Energias Renováveis S.A.	–	–	(9)	–	264	–	90	–	–	345
Fótons de Santa Zenaide Energias Renováveis S.A.	–	–	(10)	–	54	1	(45)	–	–	–
Fótons de São Valério Energias Renováveis S.A.	–	–	(10)	–	54	1	(45)	–	–	–
Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	–	–	(13)	–	1.232	1	–	–	–	1.220
Fótons de Santa Marta Energias Renováveis S.A.	–	–	1.554	–	2.133	1.157	(4.844)	–	–	–
Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	–	–	(13)	–	1.232	1	–	–	–	1.220
Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	–	–	(13)	–	1.232	1	–	–	–	1.220
Fótons de Santo Higino Energias Renováveis S.A.	–	–	(32)	–	14	1	17	–	–	–
Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	–	–	(55)	–	1.273	1	–	–	–	1.219
Projeto Queimada Nova	–	–	(269)	–	244	2.557	–	–	–	2.532
Ventos de Santa Aurélia Energias Renováveis S.A.	–	–	(194)	–	157	1.461	–	–	–	1.424
Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	–	–	(75)	–	87	1.096	–	–	–	1.108
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova	–	–	(44)	–	66	365	–	–	–	387
Fótons de São William Energias Renováveis S.A.	–	–	(44)	–	66	365	–	–	–	387

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos DC 1 Subholding S.A.	–	–	563	–	108.954	4.126	5.845	–	–	119.488
Ventos DC 1 Subholding S.A.	–	–	563	–	108.954	4.126	5.845	–	–	119.488
PAR-DOM IV Subholding S.A	–	–	184	–	75.666	–	8.253	–	–	84.103
PAR-DOM IV Subholding S.A	–	–	184	–	75.666	–	8.253	–	–	84.103
Projeto Sento Sé	–	–	432	–	19	549	–	–	–	1.000
Ventos Bibiana Energias Renováveis S.A.	–	–	432	–	19	549	–	–	–	1.000
Projeto Sento Sé Expansão	–	–	(7)	–	29	37.377	–	–	–	37.399
Flamboyant Energy Ltda.	–	–	(7)	–	29	37.377	–	–	–	37.399
Projeto Fernando Pedroza	–	–	(392)	–	104	8.002	–	–	–	7.714
Ventos Apolônio Energias Renováveis S.A.	–	–	(392)	–	104	8.002	–	–	–	7.714
Projeto Acari e Pedra Lavrada	–	–	(564)	–	815	7.901	–	–	–	8.152
Ventos Cléofas Energias Renováveis S.A.	–	–	(564)	–	815	7.901	–	–	–	8.152
SPEs Diversas	12.465	(274)	(1.126)	–	39.425	–	(26.479)	–	–	24.011
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	23	(29)	(9)	–	15	–	–	–	–	–
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	23	–	(50)	–	80	–	–	–	–	53
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	24	–	(5)	–	33	–	–	–	–	52
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	104	–	(6)	–	11	–	–	–	–	109
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	51	–	(7)	–	24	–	–	–	–	68
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	36	–	(7)	–	7	–	–	–	–	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	36	–	(7)	–	7	–	–	–	–	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	51	(5)	(10)	–	10	–	–	–	–	–
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	51	(5)	(10)	–	10	–	–	–	–	–
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	53	–	(6)	–	8	–	–	–	–	55
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	69	(70)	(10)	–	11	–	–	–	–	–
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	17	–	(3)	–	17	–	–	–	–	31

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	16	(15)	(10)	–	9	–	–	–	–	–
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	160	–	(133)	–	197	–	–	–	–	224
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	23	(29)	(10)	–	16	–	–	–	–	–
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	23	(29)	(10)	–	16	–	–	–	–	–
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	144	–	(82)	–	295	–	–	–	–	357
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	33	–	(15)	–	53	–	–	–	–	71
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	2	–	(4)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	1	–	(4)	–	4	–	–	–	–	1
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	40	–	(5)	–	57	–	–	–	–	92
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	44	–	(5)	–	61	–	–	–	–	100
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	44	–	(5)	–	61	–	–	–	–	100
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	36	–	(4)	–	52	–	–	–	–	84
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	36	–	(5)	–	51	–	–	–	–	82

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	36	–	(4)	–	50	–	–	–	–	82
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	36	–	(4)	–	50	–	–	–	–	82
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	37	–	(5)	–	81	–	–	–	–	113
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	36	–	(4)	–	51	–	–	–	–	83
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	44	–	(5)	–	62	–	–	–	–	101
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	37	–	(4)	–	53	–	–	–	–	86
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	36	–	(5)	–	51	–	–	–	–	82
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	37	–	(5)	–	50	–	–	–	–	82
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	286	–	(4)	–	21	–	–	–	–	303
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	172	–	(1)	–	–	–	–	–	–	171
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	112	–	(5)	–	15	–	–	–	–	122
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	153	–	(20)	–	–	–	–	–	–	133
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	172	–	(42)	–	24	–	–	–	–	154
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.222	–	(84)	–	29	–	–	–	–	1.167
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	1	–	(2)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	–	–	(3)	–	3	–	–	–	–	–
CDV DC I S.A.	262	–	(6)	–	26.208	–	(26.464)	–	–	–
CDV DC II S.A.	1	–	(6)	–	632	–	–	–	–	627
CDV Pecém I S.A.	8.417	–	(386)	–	8.882	–	–	–	–	16.913
CDV Pecém II S.A.	–	–	(32)	–	1.615	–	–	–	–	1.583
ExportData Company I S.A.	–	–	(3)	–	18	–	(15)	–	–	–
ExportData Company II S.A.	–	–	(2)	–	17	–	–	–	–	15
Ventos de Santa Glória Energias Renováveis S.A.	–	–	(3)	–	3	–	–	–	–	–

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos de Santa Guadalupe Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Bernarda Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de São Constâncio Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Eunice Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Filipina Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Jemina Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de São Josafá Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de São Longuinho Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Ludovica Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Marina Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Raimunda Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–	–
Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Abigail Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	24	–	–	–	–	22
Ventos de São Gedeão Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Hadassa Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	2	–	–	–	–	–
Ventos de Santa Mical Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	2	–	–	–	–	–
Ventos de Santa Paola Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Séfora Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	3	–	–	–	–	1
Ventos de Santa Sulamita Energias Renováveis S.A.	–	–	(2)	–	2	–	–	–	–	–
Ventos de São Tércio Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	–	1
Ventos Santa Adélia Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Santa Cássia Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Santa Daria Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Domitila Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Descrição	31/12/2024	Redução de participação (a)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (b)	Aumento de capital (c)	Aquisição de investimentos (d)	Transferências (e)	Ajuste de conversão (f)	Outras (g)	31/12/2025
Ventos Santa Eulália Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Santa Flora Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Santa Germana Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos São Justino Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos Marciana Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos São Maron Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos São Maurílio Energias Renováveis Ltda.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total	3.137.230	(43.088)	229.878	(74.576)	1.068.904	74.181	(26.479)	(4.069)	56.670	4.418.651
Projeto Babilônia Centro (Eólico e Solar-Híbrido)										
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	385.085	–	86.750	(19.512)	–	–	–	–	–	452.323
BBC Solar Subholding S.A.	52.381	–	(1.234)	–	144	–	–	–	–	51.291
Total - joint venture, controle em conjunto	437.466	–	85.516	(19.512)	144	–	–	–	–	503.614
Mais valia na aquisição de investimentos	467.072	–	–	–	–	889.741	–	–	4.059	1.360.872
Ágio na aquisição de investimentos	11.383	–	–	–	–	–	–	–	–	11.383
Total	4.053.151	(43.088)	315.394	(94.088)	1.069.048	963.922	(26.479)	(4.069)	60.729	6.294.520

- (a) Durante o exercício, a Companhia realizou vendas de participação minoritária de determinadas SPEs, nas quais a CDV possui controle direto, conforme [Nota 11\(a\)](#). Como resultado destas operações ocorridas em 2025 e em anos anteriores, houve efeito caixa no período nos montantes de R\$40.249 na Controladora e R\$62.349 no consolidado. Adicionalmente, durante o exercício de 2025, efetivou-se a redução de capital das controladas Ventos de Santo Artur, Ventos de Santa Sofia e Ventos de São Julio I, sendo direcionado R\$13.895 para a CDV e R\$20.970 para acionistas não controladores, com efeito caixa no período.
- (b) Durante o exercício, foram destinados dividendos no montante de R\$94.088 relativos aos investimentos da Companhia, dos quais R\$54.862 foram efetivamente recebidos no período.
- (c) Conforme tabela acima, a Companhia realizou aportes de capital no montante de R\$1.069.048, onde destaca-se que R\$12.000 foi realizado mediante quitação de valores a receber referente à Contratos de Mútuos entre a CDV e SPEs do projeto Solar Rio Brillante. Adicionalmente, a CDV efetuou aportes nos projetos eólico e solar-híbrido de Babilônia Centro no montante de R\$155.087, mediante a amortização de passivo com capital a integralizar (vide [nota 18.c](#)). Como resultado, a CDV efetuou aportes com efeito caixa no período no montante total de R\$1.212.135.
- (d) Durante o exercício a Companhia realizou a aquisição dos projetos Solar-Híbrido Tianguá III, Solar Paraíso, Queimada Nova, Solar-Híbrido Queimada Nova, Fernando Pedroza, Acari, Serra da Ibiapaba, Sento Sé e Sento Sé Expansão ao preço de aquisição de R\$952.895 (Vide [Nota 2.18](#) Combinação de negócios). Deste montante, R\$129.618 apresentou efeito caixa no período, R\$127.787 líquidos do caixa adquirido no consolidado.
- (e) Durante o exercício de 2025, por meio de AGEs, a Companhia realizou a transferência de ativos de investimento entre projetos, decorrente de reorganizações societárias de controladas diretas e indiretas. Adicionalmente, o valor de R\$26.479 de transferência refere-se à constituição da provisão associada a ativos mantidos para venda de desinvestimento das controladas CDV DC I e ExportData Company I S.A.
- (f) Durante o exercício de 2025 a Administração implementou a mudança de moeda funcional para o dólar americano nas controladas indiretas, apresentadas na [nota 11\(a\)](#). Como resultado a companhia passou a registrar valores de ajuste de conversão nas linhas de balanço e resultado, convertendo o dólar americano para real brasileiro para fins de apresentação, com efeito no ativo de investimento da Controladora.

- (g) Durante o exercício, conforme AGO, as controladas CDV Comercializadora e FLS RDV Subholding realizaram a dispensa de dividendos destinados em períodos anteriores, nos valores de R\$2.658 e R\$21.412, respectivamente. Adicionalmente, a São Rafael apresentou ganho de capital na venda da TGR Subholding 1 e ganhos de hedge accounting, com efeito no ativo de investimento da Companhia por meio de equivalência patrimonial nos montantes de R\$33.781 e R\$1, respectivamente.

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Projeto Rio do Vento	550.276	(70.608)	21.466	(35.306)	–	–	(456.745)	(2.653)	6.430
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	59.622	–	(1.569)	(7.978)	–	–	(50.021)	1	55
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	56.440	–	467	–	–	–	(56.932)	34	9
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	78.268	–	4.654	(50)	–	–	(79.158)	(2.688)	1.026
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	77.913	(14.729)	4.501	(6.829)	–	–	(58.297)	–	2.559
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	55.812	–	713	(127)	–	–	(53.617)	–	2.781
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	72.512	(22.492)	5.199	(6.413)	–	–	(48.806)	–	–
Ventos de São Felipe Holding S.A.	73.098	(15.816)	3.985	(7.124)	–	–	(54.143)	–	–
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	76.611	(17.571)	3.516	(6.785)	–	–	(55.771)	–	–
Projeto Rio do Vento Expansão	483.340	(1.638)	45.725	(11.371)	–	–	–	798	516.854
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	71.834	–	3.161	(901)	–	–	–	–	74.094
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	66.324	–	4.968	(1.305)	–	–	–	–	69.987
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	62.920	–	3.682	(985)	–	–	–	–	65.617
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	61.544	–	3.561	(975)	–	–	–	–	64.130
RDVE Subholding S.A.	220.718	(1.638)	30.353	(7.205)	–	–	–	798	243.026
Projeto Babilônia Sul	321.795	–	14.160	(4.058)	–	–	–	3.212	335.109
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	63.519	–	805	(330)	–	–	–	3.212	67.206
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	62.483	–	4.817	(1.347)	–	–	–	–	65.953
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	68.998	–	2.163	(514)	–	–	–	–	70.647
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	66.117	–	(1.034)	–	–	–	–	–	65.083
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	60.678	–	7.409	(1.867)	–	–	–	–	66.220
Projeto Folha Larga Sul	164.767	(2.710)	(4.502)	(1.914)	–	–	(150.079)	–	5.562
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	56.318	(1.017)	(3.321)	(23)	–	–	(50.140)	–	1.817
Ventos de São Bento Holding S.A.	51.756	(935)	2.233	(1.857)	–	–	(49.580)	–	1.617
Ventos de São Galvão Holding S.A.	56.693	(758)	(3.414)	(34)	–	–	(50.359)	–	2.128
Projeto Umari	272.293	(13.191)	(19.360)	–	12.146	–	–	–	251.888
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	47.589	(2.243)	(6.848)	–	–	–	–	–	38.498
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	78.032	(3.338)	(4.159)	–	4.386	–	–	–	74.921
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	72.312	(4.046)	(3.914)	–	–	–	–	–	64.352

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	74.360	(3.564)	(4.439)	–	7.760	–	–	–	74.117
Projeto Serra do Tigre	598.186	–	(18.262)	–	1.085.067	–	–	–	1.664.991
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	598.186	–	(18.262)	–	1.085.067	–	–	–	1.664.991
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento	1.032	–	(864)	–	1.079	–	–	–	1.247
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	536	–	(471)	–	498	–	–	–	563
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	496	–	(393)	–	581	–	–	–	684
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão	876	–	(887)	–	1.464	–	–	–	1.453
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	460	–	(498)	–	766	–	–	–	728
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	416	–	(389)	–	698	–	–	–	725
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	1.245	(1.337)	(1.405)	–	52.295	–	–	–	50.798
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	672	–	(779)	–	25.009	–	–	–	24.902
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	573	(1.337)	(626)	–	27.286	–	–	–	25.896
Projeto Solar Rio Brillhante	816	–	(1.593)	–	20.121	–	–	–	19.344
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	300	–	(234)	–	3.264	–	–	–	3.330
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	1	–	(234)	–	3.101	–	–	–	2.868
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	1	–	(234)	–	3.102	–	–	–	2.869
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	1	–	(235)	–	3.103	–	–	–	2.869
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	1	–	(233)	–	3.101	–	–	–	2.869
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	511	–	(275)	–	2.581	–	–	–	2.817
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	1	–	(148)	–	1.869	–	–	–	1.722
Projeto Tianguá III	–	–	(1.504)	–	1.627	80	–	2.700	2.903
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	–	–	(11)	–	77	20	–	–	86
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	–	–	(11)	–	77	20	–	–	86
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	–	–	(11)	–	79	18	–	–	86
Ventos de Santo Ildelfonso Energias Renováveis S.A.	–	–	(4)	–	86	12	–	–	94
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	–	–	(1.464)	–	1.221	–	–	2.700	2.457
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	–	–	(3)	–	87	10	–	–	94

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Projeto Dom Inocência IV	–	–	(1.238)	–	834	2.002	–	–	1.598
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	–	–	(1.232)	–	827	2.002	–	–	1.597
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocência IV	–	–	(154)	–	390	689	–	–	925
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	–	–	(153)	–	389	689	–	–	925
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Projeto Dom Inocência Sul	–	–	(212)	–	128	2.486	–	–	2.402
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	–	–	(204)	–	120	2.486	–	–	2.402
Comercializadora	87.463	–	11.191	(2.658)	29.900	–	–	436	126.332
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	87.463	–	11.191	(2.658)	29.900	–	–	436	126.332
FLS RDV Subholding	–	–	90.156	(21.412)	37.002	–	6.897	2.689	115.332
FLS RDV Subholding S.A.	–	–	90.156	(21.412)	37.002	–	6.897	2.689	115.332
Projeto Solar Seriemas	–	–	(1.569)	–	23.159	–	–	–	21.590
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas S.A.	–	–	(1.513)	–	22.970	–	–	–	21.457
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	–	–	(8)	–	27	–	–	–	19
Projeto Solar Getulina II	–	–	–	–	7	–	–	–	7
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
SPEs Diversas	7.392	(3.203)	(3.673)	–	11.949	–	–	–	12.465
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	34	–	–	–	23
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	39	–	–	–	23
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	35	–	–	–	24
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	103	–	(11)	–	12	–	–	–	104
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	36	–	(15)	–	30	–	–	–	51
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	36	–	(6)	–	6	–	–	–	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	36	–	(6)	–	6	–	–	–	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	36	–	(15)	–	30	–	–	–	51
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	36	–	(15)	–	30	–	–	–	51
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	53	–	(8)	–	8	–	–	–	53
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	53	–	(17)	–	33	–	–	–	69
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	28	–	–	–	17
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	27	–	–	–	16
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	204	–	(228)	–	184	–	–	–	160
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	34	–	–	–	23

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	34	–	–	–	23
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	1	–	(42)	–	185	–	–	–	144
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	1	–	(12)	–	44	–	–	–	33
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	4	–	–	–	2
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	(5)	–	(4)	–	10	–	–	–	1
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	(11)	–	(4)	–	16	–	–	–	1
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	1
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	1
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	1	–	(18)	–	57	–	–	–	40
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	2	–	(20)	–	62	–	–	–	44
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	1	–	(20)	–	63	–	–	–	44
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	52	–	–	–	36
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	(13)	–	(18)	–	67	–	–	–	36
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	52	–	–	–	36
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	52	–	–	–	36
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	1	–	(3)	–	3	–	–	–	1
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de São Luís Gonzaga Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	52	–	–	–	36
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	1	–	(20)	–	63	–	–	–	44
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	1	–	(17)	–	53	–	–	–	37

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aumento de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	1	–	(18)	–	53	–	–	–	36
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	1	–	(18)	–	54	–	–	–	37
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	278	–	(93)	–	101	–	–	–	286
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	274	–	(102)	–	–	–	–	–	172
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	105	–	(67)	–	74	–	–	–	112
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	216	–	(77)	–	14	–	–	–	153
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	207	–	(132)	–	97	–	–	–	172
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.418	–	(222)	–	26	–	–	–	1.222
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	–	–	(1)	–	2	–	–	–	1
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	–	–	(1)	–	1	–	–	–	–
CDV DC I S.A.	–	–	(1)	–	263	–	–	–	262
Ventos de São Marcos Energias Renováveis S.A.	–	–	–	–	1	–	–	–	1
CDV Pecém I S.A.	–	–	(10)	–	8.427	–	–	–	8.417
CDV Pecém II S.A.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A.	1.310	(695)	(718)	–	103	–	–	–	–
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A.	2.986	(2.508)	(1.423)	–	945	–	–	–	–
Total – investimentos em controladas	2.489.481	(92.687)	127.475	(76.719)	1.277.168	5.257	(599.927)	7.182	3.137.230
Projeto Babilônia Centro (Eólico e Solar-Híbrido)									
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	388.369	–	(3.284)	–	–	–	–	–	385.085
BBC Solar Subholding S.A.	2.598	244	(5.136)	–	54.675	–	–	–	52.381
Total – joint venture, controle em conjunto	390.967	244	(8.420)	–	54.675	–	–	–	437.466
Ágio na aquisição de investimentos	6.294	–	–	–	–	460.778	–	–	467.072
Mais valia na aquisição de investimentos	11.360	–	–	–	–	23	–	–	11.383
Total	2.898.102	(92.443)	119.055	(76.719)	1.331.843	466.058	(599.927)	7.182	4.053.151

- (a) Além do montante de R\$1.331.843 divulgado na movimentação acima a título de aportes de capital em investimentos, a Companhia realizou a integralização de R\$22.500 na investida Santo Antônio mediante pagamento do passivo com investimentos, totalizando o montante de R\$1.354.347 em aporte de capital com impacto caixa no exercício de 2024.
- (b) Durante o exercício de 2024 a Companhia realizou a aquisição de novos projetos, totalizando o montante de R\$466.058. Desse montante, R\$205.288 apresentou efeito caixa no exercício, R\$204.952 líquidos do caixa adquirido no consolidado.
- (c) Durante o exercício de 2024, a Companhia realizou vendas de participação dos investimentos nos projetos Folha Larga Sul, Umari, Rio do Vento Expansão, Solar-Híbrido Babilônia Sul, Solar-Híbrido Babilônia Centro e nas SPEs Ventos de São Paulo e Ventos de São Salomão. Em 30 de janeiro de 2024 aprovou-se em AGE a redução de capital em investimentos do projeto eólico Rio do Vento no montante de R\$99.810, sendo R\$70.608 em favor da Companhia e R\$29.202 em favor dos acionistas não controladores, com efeito caixa no exercício.
- (d) Em 13 de maio de 2024, por meio de AGE a Companhia realizou a transferência de ativos de investimento dos projetos Rio do Vento e Folha Larga Sul nos montantes de R\$456.745 e R\$150.079, respectivamente, ativos de contratos de mútuos no montante de R\$2.674 e passivo com Notas Comerciais no montante de R\$602.601, para a controlada FLS RDV Subholding, resultando no impacto líquido de R\$6.897 a título de aumento de capital na investida, sem efeito caixa.
- (e) Durante o exercício a Companhia recebeu dividendos no montante de R\$84.134 de seus investimentos.

Consolidado

Descrição	31/12/2024	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (a)	Aumento de capital em investidas (b)	31/12/2025
Projeto Babilônia Centro	385.085	86.750	(19.512)	—	452.323
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	385.085	86.750	(19.512)	—	452.323
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro	52.381	(1.234)	—	143	51.291
BBC Solar Subholding S.A.	52.381	(1.234)	—	143	51.291
Total	437.466	85.516	(19.512)	143	503.614

(a) Durante o exercício, a Companhia recebeu dividendos no montante de R\$15.750 de seus investimentos no consolidado.

Descrição	31/12/2023	Redução de participação	Equivalência patrimonial	Aumento de capital em investidas (b)	Perda de controle	31/12/2024
Projeto Babilônia Centro	388.369	—	(3.284)	—	—	385.085
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	388.369	—	(3.284)	—	—	385.085
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro	—	244	(168)	37.165	15.140	52.381
BBC Solar Subholding S.A.	—	244	(168)	37.165	15.140	52.381
Total	388.369	244	(3.452)	37.165	15.140	437.466

(b) No período, a Companhia realizou a integralização de R\$155.087 nas investidas mediante amortização do passivo com investimentos (R\$22.500 em 31 de dezembro de 2024), conforme [Nota 18](#) Partes relacionadas, item c, totalizando aumento de capital em joint ventures o montante de R\$152.723 (R\$59.665 em 31 de dezembro de 2024).

c. Saldos individuais

Saldos dos investimentos em 31 de dezembro de 2025

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Projeto Rio do Vento Expansão		2.164.822	1.493.744	671.080	13.285	—	—
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	80,00%	339.083	246.496	92.588	(28)	—	—
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	75,74%	357.371	266.984	90.387	(575)	—	—
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	75,89%	348.930	264.504	84.426	(739)	—	—
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	75,85%	348.278	266.456	81.823	(1.446)	—	—
RDVE Subholding S.A.	78,50%	771.160	449.304	321.856	16.073	—	—
Projeto Babilônia Sul		1.957.464	1.541.584	415.881	22.523	—	—
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	75,10%	397.763	311.903	85.860	2.541	—	—
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	76,45%	405.893	313.026	92.868	8.658	—	—
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	75,09%	359.837	298.535	61.302	2.273	—	—
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	80,00%	387.397	305.981	81.416	83	—	—
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	75,60%	406.574	312.139	94.435	8.968	—	—
Projeto Umari		1.312.980	954.943	358.037	(20.527)	—	—
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	69,07%	298.041	240.615	57.426	(842)	—	—
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	70,05%	342.893	236.225	106.668	(5.065)	—	—
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	68,19%	359.208	268.117	91.091	(6.594)	—	—
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	69,36%	312.838	209.986	102.852	(8.026)	—	—
Projeto Serra do Tigre		2.633.700	855.449	1.778.250	98.126	—	—
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.633.700	855.449	1.778.250	98.126	—	—
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento		1.954	62	1.892	(37)	—	—
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	100,00%	885	31	854	(47)	—	—
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.069	31	1.038	10	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão		2.308	71	2.238	(44)	–	–
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.157	39	1.119	(55)	–	–
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.151	32	1.119	11	–	–
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul		397.809	297.217	100.592	4.451	–	–
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	98,75%	201.213	151.659	49.554	2.123	–	–
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	95,10%	196.596	145.558	51.038	2.328	–	–
Projeto Solar Rio Brilhante		1.787.531	1.431.796	355.735	(1.362)	–	–
SRBT Subholding S.A.	100,00%	1.787.531	1.431.796	355.735	(1.362)	–	–
Projeto Tianguá III		2.483	50	2.433	(1.057)	–	–
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.483	50	2.433	(1.057)	–	–
Projeto Solar-Híbrido Tianguá III		1.203	60	1.143	(182)	1.140	(80)
Fótons de São Patrício Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.203	60	1.143	(182)	1.140	(80)
Projeto Dom Inocêncio IV		69.486	268	69.216	(261)	–	–
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	100,00%	16.791	56	16.735	(64)	–	–
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	100,00%	18.681	74	18.606	(69)	–	–
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	100,00%	18.681	74	18.606	(69)	–	–
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	100,00%	15.333	64	15.269	(59)	–	–
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocêncio IV		1.747	401	1.346	(45)	–	–
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.643	401	1.242	(41)	–	–
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	100,00%	104	–	104	(4)	–	–

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Projeto Dom Inocêncio Sul		55.357	123	55.236	(128)	–	–
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	100,00%	18.452	41	18.412	(43)	–	–
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	100,00%	18.453	41	18.412	(42)	–	–
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	100,00%	18.452	41	18.412	(43)	–	–
Comercializadora		10.246.349	10.023.035	223.314	111.227	–	–
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	100,00%	10.246.349	10.023.035	223.314	111.227	–	–
FLS RDV Subholding		738.524	593.357	145.167	11.047	–	–
FLS RDV Subholding S.A.	100,00%	738.524	593.357	145.167	11.047	–	–
Projeto Solar Seriemas		326.166	26.025	185.151	(354)	–	–
SSRI 2 Subholding S.A.	100,00%	211.177	26.025	185.151	(354)	–	–
SSRI 1 Subholding S.A.	100,00%	114.989	–	114.989	(86)	–	–
Projeto Solar Getulina II		731	518	212	(26)	–	–
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	100,00%	105	74	31	(4)	–	–
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	100,00%	105	74	31	(4)	–	–
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	100,00%	104	74	30	(3)	–	–
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	100,00%	104	74	30	(4)	–	–
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	100,00%	104	74	30	(4)	–	–
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	100,00%	105	74	30	(3)	–	–
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	100,00%	104	74	30	(4)	–	–
Projeto Solar Paraíso		6.135	1.256	4.879	(99)	4	(4)
Fótons de São Baltazar Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.534	314	1.220	(14)	1	(1)
Fótons de Santa Solange Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.534	314	1.220	(14)	1	(1)
Fótons de São Sisto II Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.534	314	1.220	(14)	1	(1)
Fótons de Santa Michele Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.533	314	1.219	(57)	1	(1)

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Projeto Queimada Nova		2.749	217	2.532	(906)	2.537	(637)
Ventos de Santa Aurélio Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.433	9	1.424	(589)	1.461	(395)
Ventos de São João Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.316	208	1.108	(317)	1.076	(242)
Projeto Solar-Híbrido Queimada Nova		389	2	387	(546)	363	(501)
Fótons de São William Energias Renováveis S.A.	100,00%	389	2	387	(546)	363	(501)
Ventos DC 1 Subholding S.A.		120.439	950	119.488	213	4.126	(351)
Ventos DC 1 Subholding S.A.	100,00%	120.439	950	119.488	213	4.126	(351)
PAR-DOM IV Subholding S.A		84.103	—	84.103	185	—	—
PAR-DOM IV Subholding S.A	100,00%	84.103	—	84.103	185	—	—
Projeto Sento Sé		1.002	3	1.000	(874)	549	(1.853)
Ventos Bibiana Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.002	3	1.000	(874)	549	(1.853)
Projeto Sento Sé Expansão		37.454	55	37.399	(60)	37.377	53
Flamboyant Energy Ltda.	100,00%	37.454	55	37.399	(60)	37.377	53
Projeto Fernando Pedroza		7.746	33	7.714	(3.489)	8.002	3.097
Ventos Apolônio Energias Renováveis S.A.	99,99%	7.746	33	7.714	(3.489)	8.002	3.097
Projeto Acari e Pedra Lavrada		8.220	68	8.152	(4.453)	7.901	3.889
Ventos Cléofas Energias Renováveis S.A.	99,99%	8.220	68	8.152	(4.453)	7.901	3.889
São Norberto		2.441	2.096	345	(9)	—	—
Ventos de São Norberto Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.441	2.096	345	(9)	—	—
SPEs Diversas		57.762	6.652	51.112	(1.048)	—	—
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	100,00%	97	44	53	(50)	—	—
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	100,00%	96	44	52	(5)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	100,00%	108	—	108	(6)	—	—
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	100,00%	130	63	67	(7)	—	—
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	100,00%	36	—	36	(7)	—	—
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	100,00%	36	—	36	(7)	—	—
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	100,00%	55	—	55	(6)	—	—
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	100,00%	96	66	31	(3)	—	—
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	100,00%	268	44	224	(133)	—	—
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	—	—	—
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	100,00%	417	61	356	(83)	—	—
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	100,00%	109	39	70	(15)	—	—
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(5)	—	—
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	100,00%	169	77	92	(5)	—	—
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	100,00%	184	84	100	(5)	—	—
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	100,00%	184	84	100	(5)	—	—
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	100,00%	154	70	84	(4)	—	—
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	100,00%	149	68	82	(5)	—	—
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	100,00%	149	68	82	(4)	—	—
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	100,00%	149	68	82	(4)	—	—
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	100,00%	185	71	113	(5)	—	—
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	100,00%	151	68	83	(5)	—	—
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	100,00%	185	84	101	(5)	—	—
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	71	86	(4)	—	—
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	68	82	(5)	—	—
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	68	82	(5)	—	—
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	100,00%	304	1	303	(5)	—	—
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	100,00%	196	26	171	(2)	—	—
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	100,00%	123	1	122	(5)	—	—
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	100,00%	199	66	133	(20)	—	—
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	100,00%	218	64	154	(42)	—	—
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.171	5	1.167	(84)	—	—
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(3)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
CDV DC I S.A.	100,00%	30.800	4.335	26.465	—	—	—
CDV DC II S.A.	100,00%	1.514	259	1.255	(10)	—	—
CDV Pecém I S.A.	100,00%	16.982	68	16.913	(385)	—	—
CDV Pecém II S.A.	100,00%	1.583	—	1.583	(32)	—	—
ExportData Company I S.A.	100,00%	15	—	15	—	—	—
ExportData Company II S.A.	100,00%	16	—	15	(2)	—	—
Ventos de Santa Glória Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(3)	—	—
Ventos de Santa Guadalupe Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—
Ventos de Santa Bernarda Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de São Constâncio Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Eunice Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Filipina Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Jemina Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de São Josafá Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de São Longuinho Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Ludovica Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Marina Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Raimunda Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(1)	—	—
Ventos de Santa Jacinta Holding S.A.	100,00%	1	—	1	(1)	—	—
Ventos de Santa Abigail Energias Renováveis S.A.	100,00%	63	41	22	(2)	—	—
Ventos de São Gedeão Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—
Ventos de Santa Hadassa Energias Renováveis S.A.	100,00%	16	15	—	(2)	—	—
Ventos de Santa Mical Energias Renováveis S.A.	100,00%	35	35	—	(2)	—	—
Ventos de Santa Paola Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—
Ventos de Santa Séfora Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até o data-base
Ventos de Santa Sulamita Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(2)	—	—
Ventos de São Tércio Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(2)	—	—
Ventos Santa Adélia Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Santa Cássia Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Santa Daria Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Domitila Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Santa Eulália Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Santa Flora Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Santa Germana Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos São Justino Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos Marciana Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos São Maron Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Ventos São Maurílio Energias Renováveis Ltda.	99,99%	—	—	—	—	—	—
Total		21.973.193	17.227.783	4.630.424	233.561	8.719	(3.426)

Controle compartilhado (joint venture)	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado
Projeto Babilônia Centro					
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	45,00%	4.613.119	3.607.957	1.005.162	192.778
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro					
BBC Solar Subholding S.A.	45,00%	113.981	2	113.979	(2.742)
Total		4.727.100	3.607.959	1.119.141	190.036

Saldos dos investimentos em 31 de dezembro de 2024

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Projeto Rio do Vento Expansão		2.210.132	1.544.725	665.409	61.244	—	—
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	80,00%	345.976	252.371	93.605	4.742	—	—
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	76,93%	363.172	271.168	92.004	7.143	—	—
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	77,04%	354.918	268.885	86.033	5.383	—	—
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	77,00%	354.338	270.174	84.166	5.331	—	—
RDVE Subholding S.A.	78,50%	791.728	482.127	309.601	38.645	—	—
Projeto Babilônia Sul		2.042.680	1.609.780	432.898	21.580	—	—
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	80,00%	433.151	347.820	85.330	1.734	—	—
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	76,45%	413.984	325.857	88.127	7.417	—	—
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	80,00%	388.814	300.504	88.309	2.703	—	—
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	80,00%	389.121	306.730	82.391	(671)	—	—
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	75,60%	417.610	328.869	88.741	10.397	—	—
Projeto Umari		1.321.783	943.219	378.563	(27.776)	—	—
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	66,07%	294.004	235.736	58.268	(9.716)	—	—
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	67,05%	346.661	234.928	111.733	(6.006)	—	—
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	65,88%	363.929	266.245	97.684	(5.619)	—	—
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	66,84%	317.189	206.310	110.878	(6.435)	—	—
Projeto Serra do Tigre		2.911.987	1.246.995	1.664.991	(18.262)	—	—
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.911.987	1.246.995	1.664.991	(18.262)	—	—
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento		1.496	248	1.247	(864)	—	—
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	100,00%	698	134	563	(471)	—	—
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	100,00%	798	114	684	(393)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão		1.736	283	1.454	(886)	—	—
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	100,00%	882	154	728	(498)	—	—
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	100,00%	854	129	726	(388)	—	—
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul		234.350	182.218	52.132	(1.408)	—	—
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	100,00%	120.177	95.275	24.902	(779)	—	—
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	95,10%	114.173	86.943	27.230	(629)	—	—
Projeto Solar Rio Brilhante		20.340	991	19.345	(1.588)	—	—
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.473	142	3.330	(234)	—	—
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.005	136	2.868	(233)	—	—
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.005	136	2.869	(233)	—	—
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.006	136	2.870	(233)	—	—
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.005	136	2.869	(233)	—	—
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.009	191	2.817	(275)	—	—
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.837	114	1.722	(147)	—	—
Projeto Tianguá III		3.310	410	2.904	(1.586)	2.780	(1.503)
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	100,00%	141	55	86	(13)	20	(11)
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	100,00%	140	55	86	(13)	20	(11)
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	100,00%	141	55	86	(13)	18	(11)
Ventos de Santo Ildelfonso Energias Renováveis S.A.	100,00%	148	55	94	(13)	12	(4)
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.592	135	2.458	(1.521)	2.700	(1.463)
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	100,00%	148	55	94	(13)	10	(3)
Projeto Dom Inocêncio IV		1.696	98	1.597	(1.437)	2.002	(1.232)
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.695	98	1.596	(1.431)	2.002	(1.232)
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(1)	—	—
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	100,00%	—	—	—	(1)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	–	1	–	–	–
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	100,00%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	100,00%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	100,00%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	100,00%	–	–	–	(1)	–	–
Projeto Solar-Híbrido Dom Inocêncio IV		1.602	678	925	(247)	689	(153)
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.602	678	925	(246)	689	(153)
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Projeto Dom Inocêncio Sul		4.100	1.698	2.403	(764)	2.486	(204)
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	99,90%	–	–	–	(1)	–	–
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	100,00%	4.100	1.698	2.403	(756)	2.486	(204)
Comercializadora		1.714.685	1.588.353	126.333	11.191	–	–
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	100,00%	1.714.685	1.588.353	126.333	11.191	–	–
FLS RDV Subholding		713.070	597.739	115.332	90.156	–	–
FLS RDV Subholding S.A.	100,00%	713.070	597.739	115.332	90.156	–	–

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Projeto Solar Seriemas		23.800	2.210	21.590	(1.569)	—	—
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	100,00%	22.190	733	21.457	(1.513)	—	—
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	100,00%	230	211	19	(8)	—	—
SPEs Diversas		16.303	3.837	12.463	(1.532)	—	—
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	100,00%	93	69	23	(12)	—	—
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	100,00%	97	74	24	(17)	—	—
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	100,00%	97	74	24	(12)	—	—
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	100,00%	106	2	104	(11)	—	—
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	100,00%	129	78	51	(15)	—	—
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	100,00%	37	1	37	(6)	—	—
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	100,00%	37	1	37	(6)	—	—
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	100,00%	129	78	51	(15)	—	—
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	100,00%	129	78	51	(15)	—	—
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	100,00%	55	1	54	(8)	—	—
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	82	68	(17)	—	—
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	100,00%	97	81	17	(12)	—	—
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	100,00%	97	81	16	(12)	—	—
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	100,00%	217	56	161	(228)	—	—
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	100,00%	92	69	23	(12)	—	—
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	100,00%	92	69	23	(12)	—	—
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	100,00%	220	75	145	(42)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	100,00%	80	47	33	(12)	—	—
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	100,00%	2	—	1	(3)	—	—
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	100,00%	157	119	37	(17)	—	—
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(4)	—	—
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(4)	—	—
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	2	(3)	—	—
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	100,00%	2	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	100,00%	1	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	100,00%	2	—	1	(3)	—	—
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	100,00%	169	129	40	(18)	—	—
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	100,00%	184	141	43	(20)	—	—
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	100,00%	184	141	43	(20)	—	—
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	100,00%	153	117	36	(17)	—	—
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	114	35	(18)	—	—
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	114	36	(17)	—	—
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	114	36	(17)	—	—
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	100,00%	2	—	1	(3)	—	—
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	100,00%	151	114	36	(17)	—	—
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	100,00%	184	141	43	(20)	—	—
Ventos de São Poncio Energias Renováveis S.A.	100,00%	156	119	37	(17)	—	—
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	100,00%	149	114	35	(18)	—	—

Controle direto	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre a aquisição até a data-base
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	100,00%	150	114	36	(18)	—	—
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	100,00%	306	19	287	(93)	—	—
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	100,00%	240	67	172	(102)	—	—
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	100,00%	126	14	112	(67)	—	—
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	100,00%	241	88	153	(77)	—	—
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	100,00%	260	88	171	(132)	—	—
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.255	33	1.222	(222)	—	—
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	100,00%	—	—	—	(1)	—	—
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	99,90%	—	—	—	(1)	—	—
CDV DC I S.A.	99,90%	395	134	262	(1)	—	—
Ventos de São Marcos Energias Renováveis S.A.	99,90%	1	—	1	—	—	—
CDV Pecém I S.A.	100,00%	8.450	33	8.417	(9)	—	—
CDV Pecém II S.A.	99,90%	40	40	—	(1)	—	—
Total		11.223.070	7.723.482	3.499.586	126.252	7.957	(3.092)

Controle compartilhado (joint venture)	% Part.	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido até a perda de controle	Resultado até a perda de controle
Projeto Babilônia Centro							
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	45,00%	2.875.539	2.019.795	855.744	(7.298)	—	—
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro							
BBC Solar Subholding S.A.	45,00%	116.404	1	116.403	(5.339)	15.140	(4.968)
Total		2.991.943	2.019.796	972.147	(12.637)	15.140	(4.968)

8 Imobilizado (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	Taxa de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Ajuste de Conversão	31/12/2025	31/12/2024
Edificações	3,33% a 4%	773.182	(41.445)	2.590	734.327	562.738
Fazendas terras	—	12.325	—	—	12.325	7.025
Instalações	10,00%	1.235	(46)	—	1.189	87
Máquinas e equipamentos	1,85% a 16,67%	9.990.818	(1.057.892)	17.263	8.950.189	7.154.236
Equipamentos de processamento de dados	20,00%	8.497	(2.101)	—	6.396	3.898
Benfeitorias em bens de terceiros	3,33% a 4%	4.952	(1.121)	—	3.831	2.786
Veículos	20,00%	8.468	(3.078)	—	5.390	2.589
Móveis e utensílios	6,25%	5.141	(750)	—	4.391	3.255
Ferramentas	10,00%	177	(66)	—	111	77
Torres anemométricas	10,00%	28.938	(9.557)	11	19.392	9.461
Torres solarimétricas	10,00%	243	(86)	—	157	109
Contratos de aluguéis - salas comerciais	2,94% a 8,33%	68.921	(23.451)	—	45.470	47.129
Ativo de direito de uso terra	2,94% a 8,33%	71.564	(10.357)	(i)	61.206	1.344
Imobilizações em andamento	—	7.418.143	—	(6.804)	7.411.339	3.064.388
Provisão para desmobilização	2,86%	82.856	(4.391)	82	78.547	57.637
Custos de empréstimos	3,13%	23	—	—	23	—
Total		18.475.483	(1.154.341)	13.141	17.334.283	10.916.759

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2024	Adições	Transferências (a) / (d)	Baixas	Depreciação	Aquisição de controladas	Perda de Controle (b)	Mais valia	Ajuste de Conversão	31/12/2025
Edificações	562.738	–	191.921	–	(22.922)	–	–	–	2.590	734.327
Fazendas terras	7.025	4.800	–	–	–	500	–	–	–	12.325
Instalações	87	132	985	–	(15)	–	–	–	–	1.189
Máquinas e equipamentos	7.154.236	14.428	2.126.770	(7.044)	(356.322)	858	–	–	17.263	8.950.189
Equipamentos de processamento de dados	3.898	3.351	244	–	(1.097)	–	–	–	–	6.396
Benfeitorias em bens de terceiros	2.786	714	–	–	(454)	785	–	–	–	3.831
Veículos	2.589	4.152	–	(62)	(1.289)	–	–	–	–	5.390
Móveis e utensílios	3.255	1.473	78	–	(415)	–	–	–	–	4.391
Ferramentas	77	–	48	–	(14)	–	–	–	–	111
Torres anemométricas	9.461	1.898	1.258	(217)	(1.816)	8.797	–	–	11	19.392
Torres solarimétricas	109	–	66	–	(24)	6	–	–	–	157
Contratos de aluguéis - salas comerciais	47.129	7.980	–	–	(9.639)	–	–	–	–	45.470
Ativo de direito de uso terra	1.344	65.788	–	(46)	(5.879)	–	–	–	(i)	61.206
Imobilizações em andamento	3.064.388	6.207.664	(2.351.952)	(33)	–	10.003	(125)	488.198	(6.804)	7.411.339
Provisão para desmobilização	57.637	22.729	–	–	(1.901)	–	–	–	82	78.547
Custos de empréstimos	–	23	–	–	–	–	–	–	–	23
Total	10.916.759	6.335.132	(30.582)	(7.402)	(401.787)	20.949	(125)	488.198	13.141	17.334.283

Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia e suas controladas possuem valores em adições ao Ativo Imobilizado que somados representam R\$565.910 (R\$114.542 em 31 de dezembro de 2024) sem efeito no caixa no exercício, relativos a (a) custos de empréstimos – juros de empréstimos e rendimento de aplicações capitalizados, (b) arrendamento de salas comerciais e terrenos e (c) provisão de desmobilização.

Descrição	31/12/2023	Adições	Transferências (a)	Baixas (c)	Depreciação	Aquisição de controladas	Perda de controle (b)	Mais valia	31/12/2024
Edificações	434.918	9.151	155.324	(16.655)	(20.000)	–	–	–	562.738
Fazendas terras	1.815	5.210	–	–	–	–	–	–	7.025
Instalações	71	27	–	–	(11)	–	–	–	87
Máquinas e equipamentos	6.058.534	466.659	952.024	(9.464)	(313.781)	385	(121)	–	7.154.236
Equipamentos de processamento de dados	2.002	2.481	–	–	(585)	–	–	–	3.898
Benfeitorias em bens de terceiros	1.187	238	1.610	–	(397)	148	–	–	2.786
Veículos	2.430	965	–	(55)	(751)	–	–	–	2.589
Móveis e utensílios	1.923	1.498	39	–	(205)	–	–	–	3.255
Ferramentas	89	–	–	–	(12)	–	–	–	77
Torres anemométricas	11.357	836	–	(1.501)	(1.536)	2.065	(1.760)	–	9.461
Torres solarimétricas	78	36	–	–	(13)	19	(11)	–	109
Contratos de aluguéis – salas comerciais	17.921	36.448	–	–	(7.240)	–	–	–	47.129
Ativo de direito de uso terra	1.340	995	–	(89)	(902)	–	–	–	1.344
Imobilizações em andamento	1.412.475	2.254.868	(815.750)	–	–	4.669	(15.587)	223.713	3.064.388
Provisão para desmobilização	46.921	12.259	–	–	(1.543)	–	–	–	57.637
Custos de empréstimos	293.247	–	(293.247)	–	–	–	–	–	–
Adiantamento a fornecedores	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Total	8.286.308	2.791.671	–	(27.764)	(346.976)	7.286	(17.479)	223.713	10.916.759

- (a) Em 2024 o projeto eólico Umari atingiu a operação comercial plena e em 2025 o projeto Serra do Tigre entrou parcialmente em operação comercial conforme apresentado na [nota 1.2\(b\)](#). Em função disso, foi necessária a transferência dos saldos de classes de ativo relacionados a imobilizado em andamento para imobilizado em uso. A reclassificação ocorreu de forma antecipada em relação à emissão do laudo técnico de unitização, por meio de metodologia elaborada pela Administração da Companhia, e a emissão do documento fiscal pela Vestas Do Brasil Energia Eólica Ltda., principal fornecedora de Aerogeradores das controladas. Adicionalmente, em 2025 houve os registros efetivos do processo de unitização dos ativos dos projetos BBS e RVE, que haviam sido contabilizados de forma prévia em 2023, apresentando impactos imateriais em exercícios anteriores, conforme [nota 2.6](#).
- (b) A Companhia reconheceu a baixa do saldo de imobilizado em decorrência da constituição de joint venture com a AMB, por intermédio da BBC Solar Subholding e a alienação das SPes São Paulo e São Salomão, de forma a apresentar os saldos consolidados em 31 de dezembro de 2024 com o efeito da perda de controle, representando o montante de R\$17.479 em 2024. Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia realizou a venda de 100% do capital social de 7 SPes em desenvolvimento ([Nota 1.1.g](#)), por este motivo reconheceu a baixa do saldo na data da venda no montante de R\$125.
- (c) No exercício de 2024, parte do valor baixado refere-se a um adiantamento a fornecedor de imobilizado que não cumpriu integralmente as especificações do contrato firmado com a Companhia, tornando necessária a baixa desse ativo. No entanto, durante o exercício, a Companhia recebeu um ressarcimento de R\$14.695, oriundo da apólice de seguros vinculada ao contrato, com efeito no caixa em 31 de dezembro de 2024. Adicionalmente, as controladas da Companhia apresentaram baixas de R\$8.530 que não apresentaram efeito caixa no exercício de 2024 e R\$4.539 com efeito no resultado.
- (d) O valor de R\$30.582 de transferência refere-se à constituição da provisão associada a ativos mantidos para venda de desinvestimento das controladas CDV DC I S.A e ExportData Company I S.A.

9 Intangível (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Softwares	477	481
Projetos e Estudos	45.605	5.824
Servidão	5.550	5.549
Certificações	539	108
Ágio (a)	11.383	11.383
Mais valia – outorgas pré-operacionais	648.963	243.360
Total	712.517	266.705

(a) Ágio por expectativa de rentabilidade futura sobre a aquisição de projetos de geração de energia.

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Saldo inicial	266.705	22.289
Amortização	(292)	(225)
Aquisição de intangível	1.741	10.948
Baixas ou transferência de saldos	(600)	(3.414)
Adição por aquisição	39.359	19
Adição de ágio	–	23
Adição (baixa) de mais valia – outorgas pré-operacionais (a)	405.604	237.065
Saldo final	712.517	266.705

(a) Adição de mais valia dos projetos adquiridos durante o exercício de 2024, referentes a outorgas pré-operacionais no montante de R\$237.065 dos projetos Dom Inocêncio Sul e Seriemas, nos valores de R\$201.225 e R\$35.840, respectivamente. Em 2025 ocorreu o reconhecimento da mais valia dos projetos Ibiapaba e Sento Sé expansão no montante R\$401.544 e a baixa da mais valia do projeto Seriemas no montante de R\$1.000 e da Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A. no montante de R\$5.060, mediante mensuração subsequente, realizada por consultoria financeira especializada, contratada pela Companhia.

10 Fornecedores (Consolidado)

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Compra de energia – terceiros	655.232	336.156
Venda de energia a partes relacionadas - Demais	18.453	–
Fornecedores estrangeiros	173.316	32
Total	847.001	336.188

11 Empréstimos, financiamentos e debêntures (Consolidado)

As controladas celebraram contratos de financiamentos, debêntures e notas comerciais para captação de recursos destinados à implantação dos empreendimentos. Em 31 de dezembro de 2025, as controladas possuíam os seguintes contratos vigentes:

Empréstimos e financiamentos

Controladas	Origem do Recurso	Data do contrato	Início Amortização	Fim Amortização	Indexador	Spread	Valor contratado
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	24/06/2020	15/07/2022	15/06/2041	IPCA	4,69%	207.563
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	29/12/2020	15/09/2022	15/06/2041	IPCA	4,37%	204.334
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	29/12/2020	15/07/2022	15/06/2041	IPCA	4,25%	212.691
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	30/04/2021	15/07/2022	15/06/2041	IPCA	4,77%	216.712
Ventos de São Lúcio I Energia Renováveis S.A.	FAT (a)	30/11/2021	15/03/2024	15/01/2045	IPCA	6,16%	148.000
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	IPCA	6,08%	242.036
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	IPCA	6,08%	242.232
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	IPCA	6,07%	242.032
Ventos de São Júlio I Energia Renováveis S.A.	FAT (a)	30/06/2022	15/01/2024	15/06/2046	IPCA	7,10%	275.822
Ventos de São João XXIII Energia Renováveis S.A.	FAT (a)	29/07/2022	15/01/2024	15/06/2046	IPCA	7,09%	175.800
Ventos de São Joaquim Energia Renováveis S.A.	FAT (a)	30/08/2022	15/01/2024	15/06/2046	IPCA	7,38%	95.200
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	30/08/2022	15/01/2024	15/06/2046	IPCA	7,39%	95.200
Ventos de São Canuto Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	IPCA	7,20%	192.000
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	IPCA	7,17%	240.000
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	IPCA	7,20%	220.000
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	FAT (a)	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	IPCA	7,18%	224.000
TGR Subholding I S.A.	FAT (a)	29/01/2025	15/07/2026	15/12/2045	IPCA	9,14%	190.000
TGR Subholding I S.A.	FNMC (b)	29/01/2025	15/07/2026	15/12/2045	—	7,88%	500.000
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777

Controladas	Origem do Recurso	Data do contrato	Início Amortização	Fim Amortização	Indexador	Spread	Valor contratado
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	105.777
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	181.530
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	181.530
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	181.530
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	181.530
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	181.530
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	123.068
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	FINAME (c)	01/08/2025	01/08/2026	15/09/2027	Selic	1,20%	123.068
Total contratado - BNDES (g)							5.923.624
Ventos de Santa Lívia Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	IPCA	2,68%	150.970
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	IPCA	2,68%	144.005
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	IPCA	2,68%	151.000
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	IPCA	2,68%	154.002
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	09/09/2022	15/10/2024	15/09/2046	IPCA	4,31%	300.000
Ventos de São Bento Energia Renováveis S.A.	FNE (d)	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	IPCA	2,27%	184.135
Ventos de Santo Eloy Energia Renováveis S.A.	FNE (d)	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	IPCA	2,27%	183.436
Ventos de São Galvão Energia Renováveis S.A.	FNE (d)	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	IPCA	2,27%	183.436
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2041	IPCA	1,15%	166.830
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2039	IPCA	1,15%	166.830
Ventos de São Mizaél Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2036	IPCA	1,15%	166.830
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2042	IPCA	1,15%	177.861
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	28/06/2024	15/08/2026	15/07/2048	IPCA	4,27%	111.643
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	AFD (e)	28/06/2024	15/10/2026	15/10/2034	IPCA	11,00%	15.949
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	FNE (d)	28/06/2024	15/08/2026	15/07/2048	IPCA	4,27%	107.187
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	AFD (e)	28/06/2024	15/10/2024	15/10/2034	IPCA	11,00%	15.313
Total contratado - BNB (h)							2.379.427

Controladas	Origem do Recurso	Data do contrato	Início Amortização	Fim Amortização	Indexador	Spread	Valor contratado
Ventos de São Joaquim Energia Renováveis S.A.	SUDENE (f)	29/07/2022	01/01/2025	01/07/2042	IPCA	2,58%	194.155
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	SUDENE (f)	29/07/2022	01/01/2025	01/07/2042	IPCA	2,58%	194.175
Total contratado - BB (i)							388.330
Total contratado em BRL – empréstimos e financiamentos							8.691.381

Controladas	Origem do Recurso	Data do contrato	Início Amortização	Fim Amortização	Indexador	Spread	Valor contratado
TGR Subholding 3 S.A.	Mercado	11/11/2025	20/04/2026	08/11/2030	USD	4,03%	116.000
TGR Subholding 8 S.A.	Mercado	30/12/2025	29/05/2029	19/11/2030	USD	3,85%	50.000
Total contratado - SG (j)							166.000
TGR Subholding 3 S.A.	Mercado	05/11/2025	20/04/2026	08/11/2030	USD	3,97%	100.000
Total contratado - CACIB (k)							100.000
TGR Subholding 2 S.A.	Mercado	19/11/2025	19/05/2026	19/11/2030	USD	3,85%	74.400
TGR Subholding 8 S.A.	Mercado	19/11/2025	19/05/2029	19/11/2030	USD	3,85%	25.600
Total contratado - BBVA (l)							100.000
Total contratado em USD – empréstimos e financiamentos							366.000

- (a) Fundo de Amparo ao Trabalhador ("FAT");
- (b) Fundo Nacional sobre Mudança do Clima ("FNMC");
- (c) Financiamento de Máquinas e Equipamentos ("FINAME");
- (d) Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste ("FNE");
- (e) Agência Francesa de Desenvolvimento ("AFD");
- (f) Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste ("SUDENE");
- (g) Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social ("BNDES");
- (h) Banco do Nordeste S.A. ("BNB");
- (i) Banco do Brasil S.A. ("BB");
- (j) Société Générale S.A. ("SG");
- (k) Crédit Agricole Corporate and Investment Bank ("CACIB");
- (l) Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. New York Branch ("BBVA").

Escrituras de Debêntures e Notas Comerciais

Controladas	Tipo	Data do contrato	Início Amortização	Fim Amortização	Indexador	Spread	Valor contratado
Ventos de São João XXIII Energia Renováveis S.A.	1ª Emissão	29/07/2022	15/07/2024	15/07/2042	IPCA	8,08%	109.500
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	1ª Emissão	02/12/2021	15/07/2024	15/07/2041	IPCA	7,61%	77.500
RDVE Subholding S.A.	1ª Emissão	01/04/2022	15/10/2024	15/04/2038	IPCA	7,04%	430.000
TGR Subholding 7 S.A.	1ª Emissão - 1ª Serie	18/09/2025	15/09/2026	15/09/2035	IPCA	7,13%	162.960
TGR Subholding 7 S.A.	1ª Emissão - 2ª Serie	18/09/2025	15/09/2026	15/09/2040	IPCA	6,61%	69.190
TGR Subholding 7 S.A.	1ª Emissão - 3ª Serie	18/09/2025	15/09/2026	15/09/2047	IPCA	6,74%	130.120
SRBT Subholding S.A.	1ª emissão	28/11/2025	15/06/2027	15/12/2049		6,71%	1.442.245
Total contratado - Escrituras de Debêntures							2.421.515
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	1ª Emissão	10/07/2024	05/07/2026	05/07/2026	CDI	2,35%	2.500.000
TGR Subholding 4 S.A.	1ª Emissão	15/05/2025	15/10/2026	15/10/2026	CDI	1,95%	730.000
SSRI 2 Subholding S.A.	Série única	15/12/2025	15/08/2027	15/08/2027		1,20%	168.000
Total contratado - Notas Comerciais							3.398.000
Total contratado - Escrituras de Debêntures e Notas Comerciais							5.819.515

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
BNDES	5.113.540	3.579.570
BNB	2.357.948	2.341.148
BB	415.738	443.722
SG	641.617	—
CACIB	553.335	—
BBVA	552.300	—
(-) Custos de captação	(345.493)	(284.443)
Total – empréstimos e financiamentos	9.288.985	6.079.997
Escrituras de Debêntures	2.528.028	744.988
Notas Comerciais	1.671.742	1.253.868
(-) Custos de captação	(129.300)	(56.458)
Total – escrituras de debêntures e notas comerciais	4.070.470	1.942.398
Total	13.359.455	8.022.395
Circulante	2.096.235	348.323
Não circulante	11.263.220	7.674.072

b. Movimentação do saldo

Descrição	BNDES	BNB	BB	SG	CACIB	BBVA	Total Empréstimos	Notas Comerciais	Escrituras de Debêntures	Total Geral
Saldo final em 31 de dezembro de 2023	3.166.482	2.062.236	404.934	–	–	–	5.633.652	–	701.450	6.335.102
Captações	193.022	175.064	–	–	–	–	368.086	1.804.000	–	2.172.086
Amortizações de principal	(136.214)	(54.734)	–	–	–	–	(190.948)	(594.000)	(56.970)	(841.918)
Amortizações de juros	(140.469)	(78.227)	–	–	–	–	(218.696)	(13.286)	(28.190)	(260.172)
Juros incorridos	343.815	152.185	31.128	–	–	–	527.128	4.686	89.937	621.751
Juros capitalizados	26.062	3.511	–	–	–	–	29.573	52.468	–	82.041
Custo de captação pagos no exercício	(45.640)	(29.696)	–	–	–	–	(75.336)	(7.224)	(11.515)	(94.075)
Transferência do custo de captação	(3.988)	(162)	–	–	–	–	(4.150)	–	–	(4.150)
Apropriação custo de captação	6.022	4.666	–	–	–	–	10.688	–	1.042	11.730
Saldo final em 31 de dezembro de 2024	3.409.092	2.234.843	436.062	–	–	–	6.079.997	1.246.644	695.754	8.022.395
Captações	2.274.041	75.027	–	614.011	533.000	537.682	4.033.761	2.045.993	1.804.515	7.884.269
Amortizações de principal	(993.160)	(106.803)	(21.296)	–	–	–	(1.121.259)	(1.532.271)	(63.095)	(2.716.625)
Amortizações de juros	(211.216)	(151.437)	(36.289)	–	–	–	(398.942)	(517.729)	(52.363)	(969.034)
Juros incorridos	378.055	176.938	29.602	–	–	–	584.595	–	88.342	672.937
Juros capitalizados	86.249	23.074	–	3.320	3.057	2.058	117.758	421.881	5.642	545.281
Custo de captação pagos no exercício	(41.456)	(24.119)	–	(2.147)	(1.975)	(3.978)	(73.675)	(6.373)	(62.856)	(142.904)
Apropriação custo de captação	10.115	6.863	440	–	–	–	17.418	–	4.004	21.422
Transferência do custo de captação	(3.695)	(763)	(80)	–	–	–	(4.538)	(7.618)	–	(12.156)
Variação cambial	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ajustes acumulados de conversão	–	–	–	24.224	17.222	12.424	53.870	–	–	53.870
Saldo final em 31 de dezembro de 2025	4.908.025	2.233.623	408.439	639.408	551.304	548.186	9.288.985	1.650.527	2.419.943	13.359.455
Circulante	231.926	75.591	34.232	15.314	13.451	13.709	384.223	1.624.527	87.485	2.096.235
Não Circulante	4.676.099	2.158.032	374.207	624.094	537.853	534.477	8.904.762	26.000	2.332.458	11.263.220

c. Cronograma de pagamentos das parcelas de longo prazo

<u>Empréstimos e financiamentos</u>	<u>31/12/2025</u>		<u>31/12/2024</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>	<u>Valor</u>	<u>%</u>
<u>Vencimento</u>				
2026	—	—%	284.635	5%
2027	1.236.263	13%	290.627	5%
2028	362.313	4%	289.879	5%
2029	371.995	4%	293.596	5%
2030	1.909.063	21%	298.524	5%
2031	336.209	4%	305.360	5%
2032	342.869	4%	309.989	5%
2033	350.134	4%	314.347	5%
2034	361.431	4%	320.453	5%
2035	362.938	4%	322.345	5%
2036	362.893	4%	316.482	5%
2037	379.791	4%	331.701	5%
2038	409.236	4%	356.517	6%
2039	376.801	4%	319.417	5%
2040	396.701	4%	334.505	6%
2041	346.266	4%	298.901	5%
2042	304.454	3%	253.583	4%
2043	305.865	3%	252.981	4%
2044	310.475	3%	255.722	4%
2045	256.586	3%	199.645	2%
2046	110.657	1%	101.172	2%
2047	22.997	1%	14.778	1%
2048	13.993	1%	8.995	1%
Total parcelas - longo prazo	9.229.930	101%	6.074.154	100%
(-) Custo de captação - longo prazo	(325.168)		(269.466)	
Saldo contábil - longo prazo	8.904.762		5.804.688	
<u>Debêntures e Notas Comerciais</u>	<u>31/12/2025</u>		<u>31/12/2024</u>	
<u>Vencimento</u>	<u>Valor</u>	<u>%</u>	<u>Valor</u>	<u>%</u>
2026	—	—%	1.305.306	63%
2027	108.023	4%	47.186	2%
2028	121.335	5%	49.643	3%
2029	120.229	5%	49.812	3%
2030	122.737	5%	49.565	3%
2031	122.619	5%	49.076	3%
2032	125.682	5%	48.929	3%
2033	127.732	5%	48.173	3%
2034	133.595	5%	50.272	3%
2035	139.603	6%	54.085	3%
2036	141.912	6%	56.234	3%
2037	132.781	5%	44.054	2%
2038	126.611	5%	35.668	2%
2039	99.641	4%	8.813	1%
2040	102.867	4%	8.015	1%
2041	96.396	4%	8.586	1%
2042	80.613	3%	8.778	1%
2043	75.189	3%	—	—%
2044	78.674	3%	—	—%
2045	80.918	3%	—	—%
2046	83.361	3%	—	—%
2047	89.265	4%	—	—%
2048	73.569	3%	—	—%
2049	78.918	3%	—	—%
Total parcelas - longo prazo	2.462.270	98%	1.922.195	100%
(-) Custo de captação - longo prazo	(103.812)		(52.812)	
Saldo contábil - longo prazo	2.358.458		1.869.383	

d. Garantias e cláusulas restritivas (*covenants*)

Modalidade	Garantias
BNDES (a)	(i) Penhor de ações das controladas; (ii) Penhor de aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva; (iv) Fiança bancária correspondente a 100% do saldo devedor da dívida, até a conclusão físico-financeira do projeto.
BB (a)	(i) Penhor de ações das controladas; (ii) Penhor dos aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva;
Escrituras de Debêntures (a)	(i) Alienação fiduciária de ações das controladas; (ii) Alienação fiduciária dos aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva; (iv) Fiança bancária correspondente a 100% do saldo devedor da dívida, até a conclusão físico-financeira do projeto.
Notas Comerciais	(i) Garantia fidejussória (Aval) pela Companhia; e (ii) Alienação fiduciária de ações da Controlada São Rafael ou da Controlada TGR Subholding 4, conforme aplicável.
BNB (b)	(i) Garantias outorgadas ao BNB: fiança bancária correspondente ao valor total ou parcial do saldo devedor da dívida, até que determinadas condições sejam atingidas, e contas reservas em fundo de liquidez. No caso de fiança parcial (projeto FLS), foram adicionalmente outorgadas ao BNB garantias de penhor de ações e penhor de aerogeradores das controladas, e cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações das controladas; e (ii) Garantias outorgadas aos fiadores: alienação fiduciária de ações e das unidades geradoras de energia das controladas; e cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações das controladas.
SG, CACIB e BBVA	(i) Fiança bancária correspondente a 100% do saldo devedor da dívida, até a conclusão físico-financeira do projeto.

(a) As escrituras de debêntures e os contratos de financiamentos com o BNDES e FDNE contêm cláusulas restritivas (*covenants*) de Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ("ICSD"). Os contratos de empréstimo na modalidade FINAME para os projetos Seriemas e Rio Brilhante apresentam apenas garantia de aval da CDV.

(b) Os *covenants* dos contratos são aqueles usuais para operações de empréstimos de longo prazo contratados junto ao BNB. Para os financiamentos firmados entre as controladas do projeto FLS e o BNB, os contratos contêm *covenants* de ICSD e dívida líquida/EBITDA.

A Administração monitora mensalmente o cumprimento das obrigações (*covenants*) financeiras e não financeiras previstas em seus contratos. Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, as controladas dos projetos BBS, FLS, RDV, RDVE e Umari mantiveram-se adimplentes com as cláusulas não financeiras. Quanto aos indicadores financeiros, embora as controladas dos projetos RDV, FLS e BBS estivessem em conformidade no encerramento de 2024, o exercício de 2025 apresentou desafios na geração de energia decorrentes de eventos de curtailment (*vide Nota 15.a*). Tal cenário impactou o atingimento do índice ICSD em determinadas controladas em 31 de dezembro de 2025; contudo, ressalta-se que este descumprimento isolado não caracteriza evento de antecipação do vencimento da dívida.

12 Ações preferenciais resgatáveis (Consolidado)

Em 06 de junho de 2024, a CDV, a FLS RDV Subholding e o Itaú celebraram acordo de investimento, por meio do qual acordou-se um aporte pelo Itaú no montante de R\$600.000, mediante a emissão de 12.728.045 ações preferenciais resgatáveis pela FLS RDV Subholding, todas nominativas, sem valor nominal, sem direito a voto, com prioridade no recebimento de dividendos fixos obrigatórios.

A remuneração das ações preferenciais resgatáveis será paga pela Investida no primeiro e no segundo semestre de cada exercício social, prioritárias, cumulativas e obrigatórias, equivalentes a 100% da taxa DI acrescida de 1,05% ao ano, de forma *pro rata temporis*, por dias úteis decorridos, apurada entre (a) a data de integralização e a primeira data de distribuição de proventos; (b) as datas de distribuição de proventos, em todos os casos sempre devidos sobre o valor atualizado do investimento. Conforme cronograma pré-definido, os resgates deverão ocorrer entre os dias 1º de maio de 2026 a 30 de novembro de 2036.

Como resultado da transação, o Itaú passou a deter 22,48% das ações emitidas pela Investida, todavia, para fins de apresentação das demonstrações financeiras, a Companhia divulga a participação societária em 100% do capital social da investida, uma vez que as ações preferenciais resgatáveis se caracterizam como instrumento de dívida, de acordo com os termos do contrato vis a vis a norma contábil.

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Ações preferenciais resgatáveis	619.878	605.536
(-) Custos de captação	(29.240)	(29.214)
Total	590.638	576.322
Circulante	40.157	5.536
Não circulante	550.481	570.786

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	576.322	—
Captações	—	600.000
Juros incorridos	89.082	39.737
Amortizações de juros	(74.739)	(34.201)
Custos de captação incorridos no exercício	(27)	(29.214)
Saldos finais	590.638	576.322

c. Cronograma de pagamentos das parcelas de longo prazo

Vencimento	31/12/2025		31/12/2024	
	Valor	%	Valor	%
2026	–	–%	22.121	4%
2027	26.300	5%	26.300	4%
2028	31.680	5%	31.680	5%
2029	36.700	6%	36.700	6%
2030	40.120	7%	40.120	7%
2031	43.400	8%	43.400	7%
2032	67.100	12%	67.100	11%
2033	73.100	13%	73.100	12%
2034	73.350	13%	73.350	12%
2035	78.590	14%	78.590	13%
2036	107.540	21%	107.540	19%
Total parcelas – longo prazo	577.880	104%	600.001	100%
(-) Custo de captação – longo prazo	(27.399)		(29.215)	
Saldo contábil – longo prazo	550.481		570.786	

13 Patrimônio líquido

Em 31 de dezembro de 2025, o capital social integralizado é de R\$5.746.282 (R\$3.518.682 em 31 de dezembro de 2024) e está representado por 5.060.682.000 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Acionistas	31/12/2025			31/12/2024		
	Capital social (%)	Valor	Ações	Capital social (%)	Valor	Ações
Salus Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia	66%	3.792.546	3.792.546	66%	2.322.330	2.322.330
TotalEnergies EP Brasil Ltda.	34%	1.953.736	1.953.736	34%	1.196.352	1.196.352
Total	100%	5.746.282	5.746.282	100%	3.518.682	3.518.682

Movimentações de capital

Em 08 de abril, 22 de julho e 10 de dezembro de 2025, de acordo com AGEs celebradas nestas datas, foi subscrito o total de R\$2.490.600, segregado entre R\$1.643.796 e R\$846.804 para os acionistas FIP Salus e TotalEnergies. Adicionalmente, durante o período, os acionistas realizaram aportes mediante boletins de integralização no montante de R\$2.887.600, com efeito caixa no exercício de R\$1.432.554, conforme tabela abaixo:

Reconciliação	Valor
Integralização de capital	2.887.600
(-) Dividendos adicionais 2024	(342.939)
(-) Dividendos obrigatórios de 2024	(29.987)
(-) Aquisição de controladas (Nota 2.18 Combinação de negócios)	(512.120)
(-) Redução de capital (a)	(570.000)
Efeito caixa das integralizações em 2025	1.432.554

- (a) Em 27 de agosto de 2025, conforme AGE, os acionistas da Companhia celebraram a redução de capital no montante de R\$660.000 e em 10 de dezembro de 2025 ocorreu a subscrição de capital no montante de R\$570.000. Como resultado, as operações geraram efeito caixa de R\$90.000 no exercício.

Abaixo apresenta-se um resumo movimentação de capital no período, segregado por acionista:

Movimentação de capital	FIP Salus		TotalEnergies		Capital social
	Capital subscrito	Capital a integralizar	Capital subscrito	Capital a integralizar	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.873.728	(167.178)	965.254	(86.122)	2.585.682
Subscrição de capital	710.622	(710.622)	366.078	(366.078)	–
Integralização de capital	–	615.780	–	317.220	933.000
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.584.350	(262.020)	1.331.332	(134.980)	3.518.682
Subscrição de capital	1.643.796	(1.643.796)	846.804	(846.804)	–
Integralização de capital	–	1.905.816	–	981.784	2.887.600
Redução de capital	(435.600)	–	(224.400)	–	(660.000)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	3.792.546	–	1.953.736	–	5.746.282

Dividendos mínimos obrigatórios

Dentre as principais determinações do Estatuto Social, estão destacadas: (i) em cada exercício será realizada distribuição de dividendos não inferior a 25% do lucro líquido, ajustado nos termos da lei, quando aplicável. Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia realizou a constituição dos dividendos obrigatórios no montante de R\$60.357 (R\$29.987 em 31 de dezembro de 2024).

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Lucro do período	254.140	126.261
(-) Reserva legal (5%)	(12.708)	(6.313)
Base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios	241.432	119.948
Dividendos mínimos obrigatórios	60.357	29.987

Reserva legal

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do Art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia constituiu reserva legal no montante de R\$12.708 (R\$6.313 em 31 de dezembro de 2024), conforme tabela acima.

Transação de capital com acionistas

Durante o exercício de 2025, a CDV e sua controlada São Rafael realizaram transações de capital de venda de participação minoritária de seus investimentos, totalizando o montante de R\$193.870 em vendas, ao custo de R\$136.607, perfazendo um resultado positivo de R\$57.263.

Distribuição de dividendos a acionistas não controladores

Durante o exercício, as controladas realizaram a distribuição de dividendos adicionais para acionistas não controladores no montante de R\$45.265. Deste valor, R\$33.008 (42.593 em 31 de dezembro de 2024) foi efetivamente pago no período.

Distribuição de dividendos na controladora

Em 28 de abril de 2025, conforme Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), os acionistas da CDV deliberaram sobre aprovação de contas relativo ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, tendo como resultado a distribuição de dividendos no montante de R\$372.926, conforme detalhamento abaixo:

Acionistas	Dividendos		Distribuição de dividendos
	Obrigatórios (a)	Adicionais	
FIP Salus	19.792	226.340	246.131
TotalEnergies	10.196	116.599	126.795
Total	29.988	342.939	372.926

(a) Se refere aos dividendos mínimos obrigatórios apurados no encerramento do exercício de 2024, porém distribuídos durante o período corrente.

14 Receita Líquida de vendas

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Venda de energia elétrica	6.599.161	3.796.992	–	–
Consultoria empresarial	13.742	9.420	41.800	34.927
PIS e Cofins sobre vendas	(500.448)	(262.421)	(3.669)	(3.045)
Outras deduções	(18.764)	(6.202)	(2.090)	(1.747)
Total	6.093.691	3.537.789	36.041	30.135

15 Custos operacionais

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Compra de energia elétrica (a)	(4.347.149)	(2.082.642)	–	–
Depreciação	(379.215)	(334.179)	–	–
Custos com pessoal	(45.409)	(37.844)	(36.041)	(30.135)
Custos com manutenção	(117.918)	(98.411)	–	–
Outros custos	(126.341)	(94.286)	–	–
Total	(5.016.032)	(2.647.362)	(36.041)	(30.135)

(a) Em relação aos impactos da Lei 15.269 de 24/11/25 que aborda, entre outros temas, o ressarcimento de projetos eólicos e solares pelos cortes forçados na geração de energia (‘curtailment’), a administração da Companhia está avaliando a adesão ao termo de compromisso proposto no Art. 1º-B. Como o texto e condições detalhadas do termo de compromisso ainda não foram publicados, a Companhia não pode afirmar sua adesão e portanto não reconheceu nas demonstrações financeiras de 2025 qualquer valor referente ao eventual ressarcimento. A administração segue confiante que os mecanismos adequados de ressarcimento serão implementados pela ANEEL/ONS e que a controlada receberá sua compensação por perdas passadas em um prazo adequado.

16 Despesas gerais ou administrativas

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Depreciações	(16.692)	(11.907)	(12.140)	(8.379)
Despesas com escritórios	(4.503)	(2.973)	(4.253)	(2.891)
Despesas com imóveis	(3.366)	(2.879)	(3.151)	(2.399)
Despesas com informática e telecomunicações	(6.126)	(4.787)	(6.009)	(4.291)
Despesas com pessoal	(111.028)	(77.306)	(84.826)	(60.237)
Despesas com viagens	(10.397)	(5.568)	(10.206)	(5.241)
Despesas legais	(2.863)	(1.245)	(946)	(695)
Seguros	(620)	(939)	(97)	(95)
Tributos e contribuições	(14.747)	(3.419)	(1.755)	(1.671)
Serviços prestados	(12.055)	(8.583)	(7.843)	(6.066)
Taxa de manutenção com o órgão regulador	–	(122)	–	–
Outras despesas gerais ou administrativas	(22.371)	(10.853)	(11.691)	(8.711)
Total	(204.768)	(130.581)	(142.917)	(100.676)

17 Resultado financeiro

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações	211.285	127.300	33.814	22.330
Ganhos em derivativos de cambio (não realizado)	84.029	2.396	–	–
Ganhos em derivativos de cambio (realizado)	55.873	73.690	50.723	71.933
Variação cambial ativa	41.082	–	33.689	–
Juros sobre mútuos recebidos	–	863	–	–
Outras receitas financeiras	8.302	10.077	1.014	3.597
Total	400.571	214.326	119.240	97.860
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos e financiamentos	(584.595)	(527.128)	–	–
Juros sobre debêntures	(88.342)	(94.623)	–	–
Juros sobre APRs	(89.082)	(39.737)	–	–
Perdas em derivativos de cambio (não realizado)	(13.258)	(39.677)	–	–
Perdas em derivativos de cambio (realizado)	(83.577)	(5.353)	(67.535)	(4.141)
Variação cambial passiva	(54.743)	(34.071)	(14.286)	(34.061)
Apropriação AVP	(64.785)	(16.110)	(35.616)	(16.110)
Apropriação dos custos de transação	(21.422)	(12.274)	–	–
Outras despesas financeiras	(20.695)	(10.759)	(4.933)	(2.202)
Total	(1.020.499)	(779.732)	(122.370)	(56.514)
Resultado financeiro	(619.928)	(565.406)	(3.130)	41.346

18 Partes relacionadas

Os principais saldos patrimoniais em 31 de dezembro de 2025 e 2024, e de resultados em 31 de dezembro de 2025 e 2024, decorrentes de transações com partes relacionadas da Companhia e suas controladas, estão descritas abaixo:

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ativo	5.114	7.557	78.219	63.673
Contas a receber de clientes	5.106	5.664	2.862	1.709
Venda de energia elétrica (b)	3.161	5.109	178	–
Consultoria empresarial (a)	1.945	555	2.684	1.709
Dividendos a receber	–	–	51.151	39.756
Dividendos a receber	–	–	51.151	39.756
Partes relacionadas - outros créditos	8	1.893	16.167	10.777
Adiantamento condomínio	8	–	–	–
Compartilhamento de despesas a receber (a)	–	47	11.850	8.783
Contas a receber com acionistas	–	–	3.045	–
Ressarcimentos entre partes relacionadas	–	–	1.272	148
Adiantamento para compra de projetos	–	1.846	–	1.846
Contrato de mútuos	–	–	8.039	11.431
Mútuos concedidos à controladas (d)	–	–	8.039	11.431
Passivo	658.213	421.273	616.317	412.148
Fornecedores	18.454	–	–	–
Compra de energia (b)	18.454	–	–	–
Dividendos a pagar	83.193	38.973	60.358	29.987
Dividendos a pagar a acionistas	83.193	38.973	60.358	29.987
Partes relacionadas - outras contas a pagar	556.566	382.300	555.959	382.161
Aquisição de projetos	521.564	192.865	521.564	192.871
Adiantamento condomínios - PC	8	–	–	–
Capital a integralizar (c)	33.986	189.073	33.986	189.073
Fornecedores Joint Venture - Coligadas	50	–	–	–
Outras contas a pagar com partes relacionadas	958	362	409	217
Resultado em 31 de dezembro de 2025 e 2024	31.924	48.939	87.133	83.661
Receita líquida operacional	123.874	42.456	36.041	30.135
Venda de energia (b)	128.273	46.783	–	–
Receita de consultoria empresarial (a)	8.729	–	41.800	34.927
Deduções da receita	(13.128)	(4.327)	(5.759)	(4.792)
Custo de vendas e revendas	(106.824)	–	–	–
Compra de energia (b)	(106.824)	–	–	–
Despesas gerais ou administrativas	(7.133)	–	(5.134)	–
Compartilhamento de despesas (a)	(7.133)	–	(5.134)	–

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Outras receitas operacionais	22.007	5.620	55.314	50.249
Compra vantajosa	–	2.700	–	2.700
Compartilhamento de despesas (a)	22.007	2.920	55.314	47.549
Resultado financeiro	–	863	912	3.277
Juros sobre mútuos recebidos	–	863	912	3.277
Juros sobre mútuos tomados	–	–	–	–

- (a) Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia possuía contrato de compartilhamento de despesas e de prestação de serviços com as empresas investidas e parte relacionadas do Grupo, ambos com a finalidade de suporte administrativo e operacional.
- (b) As controladas da Companhia possuíam operações de compra e venda de energia com empresas partes relacionadas.
- (c) A Companhia possuía contas a pagar no valor de R\$33.986 (R\$189.073 em 31 de dezembro de 2024) referente a aumento de capital nas investidas Santo Antônio e BBC Solar, joint ventures constituídas junto à AMB. Conforme disposto em AGE, na medida em que houver necessidade de aportes, a Companhia realizará a amortização do referido passivo. Durante o exercício, a Companhia realizou aporte de R\$155.087 (R\$22.500 em 31 de dezembro de 2024) nas referidas investidas.
- (d) Em 2025, a Companhia concedeu o montante de R\$12.000 (R\$113.350 em 31 de dezembro de 2024) para controladas via contratos de mútuos, restando R\$8.039 a receber em 31 de dezembro de 2025. Durante o exercício, as controladas pagaram à Companhia o montante de R\$4.236 (R\$109.688 em 31 de dezembro de 2024).

O FIP Salus é o controlador final da Companhia.

Remuneração da Administração

A diretoria da Companhia é formada por membros Estatutários e não Estatutários. Os Diretores Estatutários receberam o montante de R\$12.194 até 31 de dezembro de 2025 (R\$7.838 em 31 de dezembro de 2024) pelo exercício dos respectivos cargos. A Companhia não paga outros benefícios de longo prazo para seus Diretores Estatutários.

19 Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros contratados com terceiros discriminam-se como segue:

a. Valor justo dos instrumentos financeiros não derivativos

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo.

Hierarquia	Descrição	Consolidado				Controladora				
		31/12/2025		31/12/2024		31/12/2025		31/12/2024		
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	
	Caixa e equivalentes de caixa	1.345.124	1.345.124	1.169.969	1.169.969	194.532	194.532	208.054	208.054	
	Aplicações financeiras não vinculadas	943.567	943.567	282.330	282.330	–	–	–	–	
	Contas a receber de clientes	690.804	690.804	407.863	407.863	2.862	2.862	1.708	1.708	
	Dividendos a receber	3.762	3.762	–	–	54.912	54.912	39.756	39.756	
	Contratos de mútuos	–	–	–	–	8.039	8.039	11.431	11.431	
	Partes relacionadas - outros créditos	8	8	1.893	1.893	16.167	16.167	10.777	10.777	
	Derivativos financeiros (ativo)	Nível 2	181.589	181.589	30.429	30.429	67.236	67.236	30.197	30.197
	Aplicações financeiras vinculadas	460.759	460.759	403.939	403.939	–	–	–	–	
	Fornecedores	(847.001)	(847.001)	(336.188)	(336.188)	(6.384)	(6.384)	(3.652)	(3.652)	
	Empréstimos, financiamentos e debêntures	Nível 2	(13.359.455)	(13.702.343)	(8.022.395)	(8.318.666)	–	–	–	
	Ações preferenciais resgatáveis	Nível 2	(590.638)	(619.878)	(576.322)	(605.536)	–	–	–	
	Partes relacionadas - outras contas a pagar	(556.566)	(556.566)	(382.300)	(382.300)	(555.959)	(555.959)	(382.161)	(382.161)	
	Derivativos financeiros (passivo)	Nível 2	(117.234)	(117.234)	(27.155)	(27.155)	(53.751)	(53.751)	–	
	Obrigações com arrendamentos	(113.357)	(113.357)	(51.015)	(51.015)	(49.839)	(49.839)	(49.632)	(49.632)	
	Dividendos a pagar	(83.193)	(83.193)	(38.973)	(38.973)	(60.358)	(60.358)	(29.987)	(29.987)	
	Outras contas a pagar	(71.204)	(71.204)	(38.054)	(38.054)	(404)	(404)	(14.446)	(14.446)	
	Total	(12.113.035)	(12.485.163)	(7.175.979)	(7.501.464)	(382.947)	(382.947)	(177.955)	(177.955)	

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024 a Companhia apresentava instrumentos financeiros derivativos, conforme seção abaixo. Os instrumentos financeiros são avaliados ao custo amortizado, exceto pelos instrumentos financeiros derivativos.

b. Mensuração do valor justo

A tabela abaixo apresenta a técnica de valoração utilizada na mensuração do valor justo de nível 2 para instrumentos financeiros no balanço patrimonial, assim como os inputs não observáveis significativos utilizados.

Tipo	Técnica de avaliação	Inputs significativos não observáveis	Relacionamento entre os inputs significativos não observáveis e mensuração do valor justo
Título de dívida – Empréstimos, financiamentos, notas comerciais e ações preferenciais resgatáveis.	O valor justo calculado considera: (i) o fluxo de pagamento de parcelas futuras previstas no contrato de dívida, com juros pós fixados (ii) menos o custo de captação embutido no saldo contábil da rubrica.	Não aplicável	Não aplicável
Título de dívida – Escrituras de debêntures	Técnica de comparação de mercado: O valor justo é estimado considerando os preços cotados atuais ou recentes para o mesmo título negociado em mercado secundário.	Não aplicável	Não aplicável

c. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

Descrição	Hierarquia	Consolidado		Controladora	
		31/12/2025		31/12/2025	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativo		181.589	181.589	67.236	67.236
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	91.451	91.451	20.516	20.516
Ganho temporário - Opção de compra	Nível 2	90.084	90.084	46.666	46.666
Ganho temporário - SPOT	Nível 2	54	54	54	54
Passivo		(117.234)	(117.234)	(53.751)	(53.751)
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	(20.176)	(20.176)	(2.869)	(2.869)
Perda temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	(9.171)	(9.171)	(1.894)	(1.894)
Perda temporária - Opção de compra	Nível 2	(87.837)	(87.837)	(48.938)	(48.938)
Perda temporária - SPOT	Nível 2	(50)	(50)	(50)	(50)
Total		64.355	64.355	13.485	13.485

Descrição	Hierarquia	Consolidado		Controladora	
		31/12/2024		31/12/2024	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativo		30.429	30.429	30.197	30.197
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	30.197	30.197	30.197	30.197
Ganho temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	232	232	–	–
Passivo		(27.155)	(27.155)	–	–
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	(24.709)	(24.709)	–	–
Perda temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	(2.446)	(2.446)	–	–
Total		3.274	3.274	30.197	30.197

A Companhia e suas controladas possuíam em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 contratos cambiais a termo atrelado a moedas estrangeiras que podem variar ao final do contrato.

Os vencimentos das NDFs contratadas pela controladora ocorrerão nos meses de outubro e novembro de 2025 e julho e outubro de 2026. Nas controladas, os derivativos financeiros estão previstos para vencer entre os meses de outubro de 2025 a janeiro de 2030.

Todos os instrumentos financeiros derivativos da Companhia e de suas controladas estão avaliados a valor justo, seguindo os níveis de hierarquia da [Nota 2.3](#) Uso de estimativas e julgamento.

d. Valor justo dos contratos de energia (Consolidado)

As controladas CDV Comercializadora e CDV Varejista operam no Ambiente de Contratação Livre e firmaram contratos futuros de compra e venda de energia bilateralmente, cujas posições em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 são as seguintes:

Descrição	Hierarquia	31/12/2025	31/12/2024
Ativo circulante	Nível 2	2.543.567	816.935
Ativo não circulante	Nível 2	7.159.675	565.670
Passivo circulante	Nível 2	(2.955.812)	(728.173)
Passivo não circulante	Nível 2	(6.480.805)	(470.528)
Total		266.625	183.904

Movimentação do valor justo	31/12/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	183.904	99.394
Adição por aquisição	871	–
Aumento no valor justo dos contratos	81.850	84.510
Saldos finais	266.625	183.904
PIS e COFINS diferidos (provisão no exercício)	(24.663)	(17.011)
PIS e COFINS diferidos (reversão do exercício anterior)	17.011	9.194
PIS e COFINS diferidos (aquisição de controlada)	81	–
Resultado do valor justo de contratos, líquido do PIS e COFINS diferidos	74.279	76.693

O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros) pode variar substancialmente, uma vez que as marcações desses contratos foram feitas considerando a data base destas demonstrações financeiras. As controladas possuem contratos futuros de energia com vencimento até dezembro de 2040. O valor justo dos contratos de energia estimados de ativos e passivos financeiros das controladas foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado.

20 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido (Consolidado)

a. Composição do imposto de renda e contribuição social

A composição da despesa com imposto de renda e contribuição social é a seguinte:

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Imposto de renda corrente	(96.208)	(66.263)
Contribuição social corrente	(41.747)	(30.006)
Total - impostos correntes	(137.955)	(96.269)
Imposto de renda diferido	(5.889)	5.492
Contribuição social diferido	(2.092)	2.046
Total - impostos diferidos	(7.981)	7.538
Imposto de renda e contribuição social, líquido do diferido	(145.936)	(88.731)

b. Apuração do imposto de renda e contribuição social

O IRPJ e a CSLL são calculados e registrados com base no resultado tributável, considerando as alíquotas previstas pela legislação tributária vigente. A apuração do IRPJ e CSLL em 31 de dezembro de 2025 e 2024 estão apresentados na tabela abaixo:

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Resultado antes do IRPJ e CSLL	434.789	272.711
(-) Resultado antes do IRPJ e CSLL - (Lucro Presumido)	(277.657)	(258.262)
Resultado antes do IRPJ e CSLL (Lucro Real)	157.132	14.449
Alíquota vigente combinada de 34%	53.425	4.913
Diferenças temporárias/permanentes		
Equivalência patrimonial	(29.075)	1.174
Valor justo dos contratos de energia	(27.829)	(28.733)
Ganhos (perdas) em operações com derivativos	(24.062)	12.676
PIS e COFINS diferidos sobre valor justo	8.385	5.784
PIS e COFINS diferidos reversão juros (reversão da provisão no exercício anterior)	(5.784)	(3.126)
Variação cambial passiva	4.645	11.584
Apropriação de AVP	22.027	5.477
Ganho na venda de ações	6.937	4.236
Provisão de PLR	3.067	1.546
Outros ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos	10.380	(3.963)
IRPJ e CSLL Lucro Real - correntes	(22.116)	(11.568)
IRPJ e CSLL Lucro Real - diferidos	(7.981)	7.538
IRPJ e CSLL Lucro Presumido - correntes	(115.839)	(84.701)
Total	(145.936)	(88.731)
Alíquota efetiva (%)	(33,6)%	(32,5)%

c. Movimentação do imposto de renda e contribuição social - diferidos

Passivo fiscal diferido	31/12/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	53.959	44.945
PIS e COFINS diferidos sobre valor justo de contratos	7.571	7.817
PIS e COFINS sobre contratos derivativos não realizados	5.018	(1.030)
IRPJ e CSLL sobre contratos derivativos não realizados	(5.370)	9.765
Adição por aquisição	(966)	—
Ajuste de conversão	737	—
Outros tributos diferidos	71	—
Imposto de renda e contribuição social	7.981	(7.538)
Saldos finais	69.001	53.959
Ativo Não Circulante	(57.554)	(8.343)
Passivo Não Circulante	126.555	62.302

d. Movimentação do imposto de renda e contribuição social – correntes

Descrição	31/12/2025	31/12/2024
Saldos iniciais	20.996	17.097
Apuração de IR e CS no exercício	137.955	96.269
Impostos pagos sobre o lucro	(90.056)	(51.406)
Adição por aquisição	19	–
Ajuste de conversão	32	–
Compensações fiscais	(50.750)	(40.964)
Saldos finais	18.196	20.996

21 Contingências

A Companhia e suas controladas, no curso normal de suas atividades, estão sujeitas aos processos judiciais de natureza tributária, previdenciárias, trabalhistas e cíveis.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a análise das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências atuais, as decisões mais recentes nos tribunais sobre cada tema, bem como a avaliação dos advogados externos. A Companhia e suas controladas revisam suas estimativas e premissas continuamente. A Administração, apoiada na opinião de seus assessores legais, não identificou nenhum processo avaliado como provável.

Contingências identificadas como perda remota não são contabilizadas, nem divulgadas; contingências identificadas como perda possível são apenas divulgadas; e contingências identificadas como perda provável são contabilizadas e divulgadas nas demonstrações financeiras.

Em 31 de dezembro de 2025, as contingências classificadas como perda possível resultaram no montante de R\$3.530 (R\$3.160 em 31 de dezembro de 2024) e, dessa forma, não foram contabilizados nestas Demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

22 Eventos subsequentes

a. Entrada em operação comercial

Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul

Em 16 de janeiro de 2026, a ANEEL emitiu os últimos despachos de entrada em operação comercial plena dos parques solares detidos pelas SPEs Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A. e Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A., como resultado foi adicionado mais 100 MW de potência instalada ao conjunto de projetos em operação comercial.

Projeto Serra do Tigre

Em 10 de fevereiro de 2026, a ANEEL emitiu o último despacho de entrada em operação comercial plena dos parques eólicos detidos pela SPE Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A., como resultado foi adicionado mais 58,5 MW de potência instalada ao conjunto de projetos em operação comercial.

Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro

Em 12 de março de 2026, a ANEEL emitiu o último despacho de entrada em operação comercial plena dos parques solares detidos pela SPEs Fótons de Santa Lavínia Energias Renováveis S.A., Fótons de Santa Liduína Energias Renováveis S.A., Fótons de Santa Loma Energias Renováveis S.A. e Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A. como resultado foi adicionado mais 200 MW de potência instalada ao conjunto de projetos em operação comercial.

b. Desembolsos e novos contratos de dívidas de longo prazo

Em 06 de janeiro de 2026, ocorreu o desembolso integral do financiamento da TGR Subholding 8 S.A, controlada indireta, no montante de R\$271.200, com vencimento entre 2029 e 2030.

Em 10 de fevereiro de 2026, a SSRI 1 Subholding S.A controlada direta, celebrou contrato de financiamento em moeda estrangeira (dólar) com a instituição financeira Société Générale S.A., no montante de U\$112.000, com vencimento entre 2026 e 2031. A liberação do recurso efetivou-se em 12 de fevereiro de 2026 no montante de R\$580.832.

c. Liquidação de nota comercial

Em 07 de janeiro de 2026, a controlada São Rafael, realizou a quitação antecipada no montante de R\$250.000 de parte do valor remanescente das notas comerciais com vencimento até julho de 2026.

d. Venda de participação minoritária

Até a data de emissão dessa demonstração financeira a Companhia realizou as seguintes transações de venda de participações com autoprodutores:

Data da venda	Controlada vendida	Adquirente	A�es ordinárias vendidas	% Capital social adquirido
19/01/2026	TGR Subholding 7 S.A.	Origem Energia Alagoas S.A.	17.945.426	1,49 %
20/01/2026	TGR Subholding 2 S.A.	Vallourec Tubular Solutions Ltda.	326.590	0,05 %
20/01/2026	TGR Subholding 2 S.A.	Vallourec Tubos Do Brasil Ltda.	3.265.899	0,49 %
20/01/2026	TGR Subholding 2 S.A.	Vallourec Soluções Tubulares Do Brasil S.A.	4.898.847	0,73 %
20/01/2026	TGR Subholding 2 S.A.	Vallourec Soluções Tubulares Do Brasil S.A.	24.167.650	3,63 %
22/01/2026	F�tons de S�o Benjamim Energias Renováveis S.A.	Orizon Biometano Joboat�o dos Guararapes Ltda.	11.640.193	2,31 %
22/01/2026	Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	Acumuladores Moura S.A.	12.454.068	7,43 %
23/01/2026	TGR Subholding 7 S.A.	Bimbo do Brasil Ltda.	15.261.281	1,27 %
27/02/2026	Ventos de S�o Bento Holding S.A.	Salobo Metais S.A.	14.560.320	3,09 %
27/02/2026	Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	Salobo Metais S.A.	15.404.934	3,09 %
27/02/2026	Ventos de São Galvão Holding S.A.	Salobo Metais S.A.	15.285.496	3,09 %
27/02/2026	TGR Subholding 7 S.A.	Oxicap Indústria de Gases Ltda.	23.720.762	1,97 %

e. Venda de participação

Em 10 de fevereiro de 2026, a CDV celebrou o Contrato de Compra e Venda de A es e Cessão de Direitos e Obrigações com a Omnia DC Holding I S.A para venda de 100% do capital social da controlada CDV DC I S.A., pelo valor total recebido de R\$112.737.

Em 10 de fevereiro de 2026, a CDV celebrou o Contrato de Compra e Venda de A es e Cessão de Direitos e Obrigações com a Bytedance Pte. Ltd. para venda de 100% do capital social da controlada ExportData Company I S.A., pelo valor total recebido de R\$2.608.

f. Aportes de capital na controladora

Em 08 de janeiro de 2026, de acordo com AGE, foi subscrito o montante de R\$3.820.000, segregado entre R\$2.521.200 e R\$1.298.800 para os acionistas FIP Salus e TotalEnergies, deste valor R\$310.000 foi integralizado em 20 de fevereiro de 2026.
