Informações intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2024

Relatório da Administração

Senhoras e senhores acionistas,

A Administração da Echoenergia Participações S.A. ("Echoenergia" ou "Companhia") submete para apreciação o Relatório da Administração e a correspondente informação financeira intermediária do período findo em 30 de junho de 2024, em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Acompanham este documento o relatório dos auditores independentes referentes ao período encerrado em 30/06/2024. As informações do Relatório da Administração estão apresentadas em milhões de reais e em base consolidada, exceto quando indicado de outra forma. O presente documento cumpre a exigência da Lei nº 6.404/76, da Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel). É destinado, prioritariamente, aos acionistas da Companhia, e mantido à disposição para acesso ao público no website da Echoenergia Participações.

A COMPANHIA

A Echoenergia Participações é a plataforma de energia renovável do Grupo Equatorial, sendo uma das maiores e mais eficientes geradoras de energia renovável do país e pioneira no Mercado Livre de Energia, considerando a venda de energia em larga escala a longo prazo. A Echoenergia produz 13% da capacidade total de energia eólica do Brasil.

Temos uma capacidade de geração de 1.2 GW de projetos eólicos através dos nossos parques localizados na Bahia, Ceará, Rio Grande do Norte e Pernambuco.

	MISSÃO	Gerar energia limpa com o mínimo de impacto social.
0	VISÃO	Ser a companhia mais eficiente no setor brasileiro de energia renovável.
2	VALORES	1. Foco em Gente 2. Ênfase na Meritocracia 3. Obstinação pelo Lucro 4. Dedicação ao Cliente 5. Segurança 6. Ética e Sustentabilidade 7. Transparência

NOSSOS VALORES



NOSSO IMPACTO

Nosso negócio em si já contribui com um planeta mais sustentável, a partir da geração de energia limpa, evitando a emissão de CO2 na atmosfera. Por meio dos projetos socioeconômicos e ambientais, temos como objetivo conservar os recursos naturais e do ecossistema local, assim como zelar pelo bem-estar das comunidades onde estamos presentes.

Contribuímos com projetos sociais que beneficiam cerca de 53 mil pessoas, localizadas em 46 comunidades contempladas e 126 escolas assistidas.

GERAÇÃO EÓLICA

A Echoenergia monitora dados operacionais referente à geração de energia eólica que estão divulgados abaixo:

Dados Operacionais	2T24	2T23	Var.
Velocidade do Vento (m/s)	6,84	6,70	2,1%
Energia Gerada Líquida (GWh)*	773,6	897,3	(13,8%)
Energia Gerada Líquida (GWh)* - 12 meses	4.005,9	4.772,7	(16,1%)
Disponibilidade Técnica Ajustada** (12 meses)	96,2%	96,3%	0,1%

^{*} Valores medidos no centro de aravidade

No 2T24, os complexos eólicos da Echoenergia apresentaram uma redução de 13,8% na geração frente ao 2T23, fortemente impactada pelo *constrained-off* do ONS. Desconsiderando os efeitos de *constrained-off* no período (140,7 GWh), a geração seria 0,8% superior comparado ao 2T23.

No período, o portfólio registrou uma velocidade média dos ventos 2,1% superior vs. 2T23 (6,84 m/s no 2T24 vs. 6,70 m/s no 2T23), porém abaixo da média climatológica.

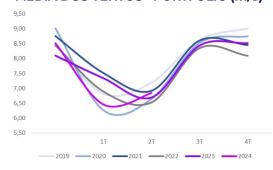
O nível de disponibilidade técnica ajustada do portfólio foi na casa de 96,2% no 2T24, próximo de 96,2% do 2T23.

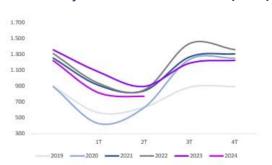
^{**} Aplica-se o ajuste no indicador pois os períodos de indisponibilidade que estão sobre efeitos de penalidades de contratos de O&M são considerados como períodos disponíveis.

INDICADORES OPERACIONAIS

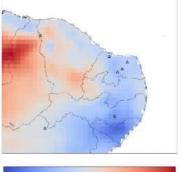
MÉDIA DOS VENTOS - PORTFÓLIO (m/s)

GERAÇÃO TOTAL - PORTFÓLIO (GWh)





O 2T24 apresentou condições climáticas atípicas que impactaram a disponibilidade de recurso eólico nos parques da Echoenergia. A diferença de temperatura entre o Atlântico Tropical Norte (TNA) e o Atlântico Tropical Sul (TSA) causou um aquecimento das águas próximas à costa do Nordeste, aumentando a umidade e a ocorrência de chuvas, o que enfraqueceu os ventos. Além disso, a diferença de temperatura entre as águas tropicais e subtropicais resultou em mais frentes frias e ciclones, corroborando para a redução da velocidade dos ventos entre abril e maio. No mês de junho mudanças na temperatura das águas deslocaram os sistemas meteorológicos para o hemisfério norte, diminuindo as chuvas e intensificando os ventos na região, trazendo perspectivas positivas para os próximos meses. A figura ao lado ilustra a anomalia de vento no 2T24 em comparação com a climatologia de longo prazo, evidenciando anomalias negativas significativas em todos os complexos da Echoenergia, com exceção de Tianguá.



-20 -15 -10 -5 0 5 10 15 20 Anomalia nas velocidades do vento em relação à climatologia (%)

O gráfico a seguir apresenta a geração de energia da Echoenergia nos últimos 12 meses e a visão para o 2T24, comparando-a com os valores de P50 e P90 anual revisados pela empresa no início de 2024. Vale destacar que essas estimativas de produção de energia são consideradas robustas, pois os estudos foram elaborados utilizando metodologias consolidadas no mercado e tem como base dados operacionais para todos os complexos.

Ativos Eólicos Echoenergia- Geração realizada e variabilidade do recurso para P50 e P90 de 1 ano (MWm)



DESEMPENHO FINANCEIRO

Apresentamos abaixo desempenho econômico-financeiro da Echoenergia entre 2T24 e 2T23.

R\$ Milhões	2T23	2T24
DRE - Echoenergia	Echo Participações	Echo Participações
Receita Liquida	209,4	205,6
(-) Compra de Energia	-8,6	-4,4
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0
Lucro Bruto de Energia	200,7	201,2
Custos e Despesas Operacionais	-76,0	-91,9
(-) Custo de Operação e Produção de Energia	-68,7	-73,4
(-) Despesas Operacionais e Administrativas	-7,3	-18,4
EBITDA	124,7	109,4
Margem EBITDA (%)	62,1%	54,4%
(-/+) Efeitos Não-Recorrentes	0,0	1,7
(-/+) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0
EBITDA Ajustado	124,7	111,0
Margem EBITDA Ajustada (%)	62,1%	55,2%
(-) Depreciação/Amortização	-75,3	-64,7
(+/-) Resultado Financeiro	-85,9	-66,9
(-) Impostos	-12,5	-9,5
Lucro (Prejuízo) Líquido Reportado	-49,0	-31,8
Margem Líquida (%)	-24,4%	-15,8%

LUCRO BRUTO DE ENERGIA

A receita líquida totalizou R\$ 205,6 milhões no 2T24, uma redução de 1,8% quando comparado ao mesmo período do ano passado, ou de R\$ 3,8 milhões, impactada pela queda na geração dos ativos eólicos (774 GWh no 2T24 vs. 897 GWh no 2T23), significativamente afetada pelo efeito de *constrained-off* do ONS.

O Lucro Bruto de Energia, considerando o efeito do custo de compra de energia, foi de R\$ 201,2 milhões no 2T24, um aumento de 0,3%, quando comparado com 2T23, refletindo também os impactos mencionados acima.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização e compra de energia) totalizaram R\$ 91,9 milhões no período, um aumento de 20%, ou R\$ 15,8 milhões, comparado ao mesmo período de 2023. Esse efeito é explicado, principalmente, pelos fatores abaixo:

- (i) Aumento dos gastos com pessoal, no montante de R\$ 6,9M com relação ao 2T23, efeito decorrente do aumento de quadro para as operações solares;
- (ii) Aumento dos custos com O&M, cuja variação no período foi de R\$ 3,6M frente ao 2T23, por conta dos impactos de escalation e inflação nos contratos no período;
- (iii) Aumento dos encargos de transmissão, no montante de R\$ 3,0M frente ao 2T23, devido principalmente ao ajuste de RAP das transmissoras e maior uso da rede de transmissão (R\$ 1,8M);
- (iv) Aumento de outros custos e despesas, como seguros, taxas, serviços especializados, despesas de cartório, entre outros, no montante de R\$ 0,6M contra 2T23;

EBITDA

O EBITDA Ajustado reportado no 2T24 foi R\$ 111 milhões, uma redução de 11%, em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo os impactos mencionados acima.

RESULTADO FINANCEIRO

O resultado financeiro líquido registrado no período foi negativo em -R\$ 66,9 milhões, ou R\$ 19 milhões inferior quando comparado ao resultado negativo de -R\$ 85,9 milhões no mesmo período de 2023. Este efeito é composto por uma diminuição na despesa financeira e juros afetados pela queda no IPCA e queda da receita financeira devido ao menor CDI em 2T24.

- (i) Queda nas receitas financeiras em R\$ 6,1 milhões, principalmente por (i) menor posição de caixa e equivalentes de caixa e (ii) ao CDI menor em 2T24 com relação a 2T23, atingindo 2,53% no trimestre contra 3,15% no mesmo período do ano anterior;
- (ii) Redução de R\$ 30,5 milhões de despesas financeiras sendo afetada em sua grande parte pela queda nos juros comparada ao 2T23, saindo de R\$ 105,5 milhões no 2T23 para R\$ 75 milhões no 2T24.

Índice

Relatório do auditor independente sobre as informações intermediárias individuais e	
consolidadas	
Balanços patrimoniais	
Demonstrações do resultado	
Demonstrações do resultado abrangente	
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	
Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto	
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas	



Centro Empresarial Iguatemi Av. Washington Soares, 55 5° andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó 60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600 Fax: +55 85 3392-5659

ey.com.br

Relatório de revisão do auditor independente

Aos Diretores e Acionistas da **Echoenergia Participações S.A.** São Paulo – SP

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial, individual e consolidado, da Echoenergia Participações S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2024, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Responsabilidade da diretoria sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias individuais e consolidadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias, consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias individuais e consolidadas, não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e suas controladas, em 30 de junho de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Fortaleza (CE), 14 de agosto de 2024.

ERNST & YOUNG Auditores Independentes S/S Ltda. CRC CE-001042/F

Thiago Alexandre de Souza Silva Contador CRC-PE021265/O

Balanços patrimoniais

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 (Em milhares de reais)

		Control	adora	Consolidado		
Ativo	Notas	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	5	11.034	25.453	279.294	440.960	
Fundos vinculados	5	-	-	16.661	16.648	
Contas a receber	6	43	-	157.589	132.200	
Adiantamento a fornecedores		1.810	1.258	9.879	6.868	
Tributos a recuperar		8	11	10.944	12.731	
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		3.011	2.762	14.374	23.128	
Despesas pagas antecipadamente		470	389	4.075	17.401	
Estoques		7	-	31.476	27.563	
Dividendos a receber	25	24.743	34.608	=	-	
Partes relacionadas	25	63.551	63.523	3.558	5.383	
Outras contas a receber		5.768	2.102	15.127	11.722	
Total do ativo circulante		110.445	130.106	542.977	694.604	
Não circulante						
Contas a receber	6	-	-	12.608	36.363	
Fundos vinculados	5	-	-	606.999	514.605	
Depósitos judiciais		-	-	20.176	20.113	
Despesas pagas antecipadamente		58	68	11.289	10.852	
Outras contas a receber		35	36	35	36	
Total do realizável a longo prazo		93	104	651.107	581.969	
Investimentos	7	2.461.691	2.506.527	=	=	
Direito de uso	8	8.128	6.674	395.826	400.139	
Direito de uso	9	13.486	13.480	4.684.203	4.755.645	
	9					
Imobilizado Intangível	10	9.489	8.720	487.853	505.965	

Total do patrimônio líquido		2.193.004	2.258.516	2.193.004	2.258.60
Participação de não controladores		-	-	-	9
acionistas controladores		2.193.004	2.258.516	2.193.004	2.258.51
Total do patrimônio líquido atribuível aos					
Outras reservas de capital	18	1.981	1.981	1.981	1.98
Prejuízos acumulados	18	(592.122)	(526.610)	(592.122)	(526.61
Capital social	18	2.783.145	2.783.145	2.783.145	2.783.14
Patrimônio líquido					
Total do passivo		410.328	407.095	4.568.962	4.679.7
Total do passivo não circulante		335.760	355.146	4.051.751	4.119.47
Outras contas a pagar		27	27	19.474	19.13
Compensação de infraestrutura		-	-	3.168	3.16
Adiantamento a clientes	17	-	-	81.108	82.32
Arrendamentos	8	7.328	6.625	65.054	64.34
Provisão de ressarcimento	15	-	-	164.830	112.00
Tributos diferidos	23	-	-	161.665	168.08
Provisão para desmobilização	16	-	-	376.036	369.6
Obrigações tributárias	14	-	-	2.573	3.3
Debêntures	13	328.405	348.494	795.015	822.2
Financiamentos	12	-	-	2.382.828	2.475.16
Não circulante					
Total do passivo circulante		74.568	51.949	517.211	560.24
Outras contas a pagar		1.679	1.736	24.808	14.93
Arrendamentos	8	2.016	1.388	2.365	1.72
Partes relacionadas	25	5.245	_		
Adiantamento a clientes	17	-	_	24.322	11.84
Provisão de ressarcimento	15	-	-	75.428	157.04
Pagamento baseado em ações		212	540	212	54
Obrigações sociais e trabalhistas	1-7	3.132	6.328	4.794	10.70
Imposto de renda e contribuição social a recolher	14	-	-	12.173	29.3
Obrigações tributárias	14	80	27.005	15.192	15.6
Debêntures	13	50.914	27.805	100.275	74.74
Financiamentos	12			210.128	198.49
Fornecedores	11	11.290	14.067	47.514	45.2

Passivo

Controladora

Notas 30/06/2024 31/12/2023

Consolidado 30/06/2024 31/12/2023

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas

2.603.332

2.665.611

6.761.966

6.938.322

Total do ativo

Demonstrações dos resultados

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023 *(Em milhares de reais)*

			Contro	oladora			Conso	lidado	
	Notas	01/04/2024 a	01/04/2023 a	01/01/2024 a	01/01/2023 a	01/04/2024 a	01/04/2023 a	01/01/2024 a	01/01/2023 a
	Notas	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Descite an analysis of Konnida									
Receita operacional líquida	19	-	-	-	-	205.603	209.336	407.219	450.254
Custos de operação	20	-	-	-	-	(132.608)	(142.472)	(262.920)	(303.574)
Lucro bruto		-	-	-	-	72.995	66.864	144.299	146.680
Despesas gerais e administrativas	21	(10.906)	(5.673)	(21.923)	(14.300)	(28.478)	(17.429)	(50.146)	(35.691)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas		_	(248)	-	(344)	63	(36)	122	269
Resultado com equivalência patrimonial		(13.654)	(22.598)	(27.075)	(35.084)	-	-	-	-
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro		(24.560)	(28.519)	(48.998)	(49.728)	44.580	49.399	94.275	111.258
Receitas financeiras	22	544	1.675	1.026	7.562	20.769	26.853	43.805	57.384
Despesas financeiras	22	(11.022)	(22.224)	(23.960)	(48.636)	(87.691)	(112.745)	(183.031)	(233.845)
Resultado financeiro	22	(10.478)	(20.549)	(22.934)	(41.074)	(66.922)	(85.892)	(139.226)	(176.461)
Prejuízo antes dos tributos sobre o lucro		(35.038)	(49.068)	(71.932)	(90.802)	(22.342)	(36.493)	(44.951)	(65.203)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	23	3.210	-	6.420	-	3.209	3.225	6.419	6.529
Imposto de renda e contribuição social correntes	23	-	-	-	-	(12.695)	(15.709)	(26.980)	(32.037)
Prejuízo do período		(31.828)	(49.068)	(65.512)	(90.802)	(31.828)	(48.977)	(65.512)	(90.711)
- ,		(2.1.320)	(1212 30)	(33.312)	(5 5 5 5 7)	(2.1320)	(151577)	(33.312)	(2 2 3 1 1)
Acionistas controladores							(49.068)		(90.802)
Acionistas não controladores							91		91

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023 (*Em milhares de reais*)

		Contro	ladora			Conso	lidado	
	01/04/2024 a	01/04/2023 a	01/01/2024 a	01/01/2023 a	01/04/2024 a	01/04/2023 a	01/01/2024 a	01/01/2023 a
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Prejuízo do período	(31.828)	(49.068)	(65.512)	(90.802)	(31.828)	(48.977)	(65.512)	(90.711)
Outros resultado abrangentes								
Cisão parcial	-	(43.255)	-	(43.255)	-	-	-	-
Reserva de hedge	-	41.635	-	(12.055)	-	63.609	-	(32.002)
Resultado abrangente total do período	(31.828)	(50.688)	(65.512)	(146.112)	(31.828)	14.632	(65.512)	(122.713)
Resultado abrangente atribuível aos:								
Acionistas controladores	-	-	-	-	-	(50.688)	-	(146.112)
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	65.320	-	23.399
Resultado abrangente total	(31.828)	(50.688)	(65.512)	(146.112)	(31.828)	14.632	(65.512)	(122.713)

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

Atribuível aos acionistas controladores

	Capital so	ocial							
	Capital subscrito	Capital a integralizar	Reserva de capital	Outros resultados abrangentes	Transação de capital com os sócios	Prejuízos acumulados	Total	Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.752.984	(225.800)	1.981	(15.716)		(594.015)	1.919.434		1.919.434
Subscrição de capital	241.000						241.000	-	241.000
Cisão parcial	(25.811)	-		(43.255)	-		(69.066)	69.066	
Transação de capital com os sócios					(22.385)	-	(22.385)	22.385	-
Integralização de capital	-	225.800	-	-	-	-	225.800	-	225.800
Reserva de hedge	-	-	-	(12.055)	-	-	(12.055)	(19.947)	(32.002)
Prejuízo do período					<u> </u>	(90.802)	(90.802)	91	(90.711)
Saldos em 30 de junho de 2023	2.968.173		1.981	(71.026)	(22.385)	(684.817)	2.191.926	71.595	2.263.521
Saldos em 31 de dezembro de 2023	2.783.145		1.981			(526.610)	2.258.516	91	2.258.607
Prejuízo do período						(65.512)	(65.512)	(91)	(65.603)
Saldos em 30 de junho de 2024	2.783.145		1.981			(592.122)	2.193.004		2.193.004

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias individuais e consolidadas

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos findos em 30 de junho de 2024 e 2023 (Em milhares de reais)

		Control		Consolid	
	Notas	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Resultado antes dos tributos		(71.932)	(90.802)	(44.951)	(65.203)
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de					
Atividades operacionais:					
Depreciação	9	254	474	103.336	129.018
Amortização de direitos de exploração	7	18.881	12.461	18.881	18.881
Amortização de direitos de uso Amortização de software	8	835	950	6.602	3.502
Juros sobre financiamentos	10 12	1.522	-	1.522 102.781	128.782
Juros sobre debêntures	13	22.049	46.593	54.187	83.301
Custo de captação de financiamentos apropriado ao resultado	12	-	-	1.569	1.591
Custo de captação de debêntures apropriado ao resultado	13	902	902	1.164	1.158
Baixa de imobilizado	9	-	623	1.729	623
Baixa de intangível		-	-	-	23
Resultado de equivalência patrimonial	7	27.075	35.084	-	-
Rendimentos de aplicações financeiras e fundos vinculados	22	(1.023)	(7.038)	(42.959)	(56.766)
Outras receitas financeiras	22	(3)	(524)	(309)	(618)
Adições do ressarcimento	15	-	-	88.163	-
Exclusões do excedente a receber	6	-	-	15.863	-
Atualização monetáira de excedente e ressarcimento	15	-	-	1.032	-
Variação do valor justo dos contratos de comercialização - Compromissos futuros Ajuste a valor presente provisão para desmobilização	16	-	-	6.413	168 2.833
Correção monetária depósitos judiciais	22	-	-	(537)	2.033
Programa de pagamento baseado em ações	30	(328)		(328)	
Juros sobre passivo de arrendamento	8	396	374	3.381	3.611
	J				0.011
Lucro (prejuízo) ajustado		(1.372)	(903)	317.539	250.904
Redução (aumento) nos ativos:					
Contas a receber		(42)	-	(135.484)	33.127
Outras contas a receber		(3.665)	1.119	(3.404)	1.367
Tributos a recuperar		3	-	1.787	(368)
Derivativos a receber		- (7)	-	(7.017)	193 (6.770)
Estoques Depósitos judiciais		(7)	-	(3.913) 474	(6.770)
Adiantamento a fornecedores		(552)	- 1.777	(3.011)	19.921
Dividendos recebidos		33.466	5.875	(3.011)	19.921
Despesas pagas antecipadamente		(71)	(38)	12.889	(1.685)
Aumento (redução) nos passivos:		(2.000)	(/ /07)	2.281	281.293
Fornecedores Obrigações sociais		(2.777)	(4.403) (1.718)	(5.913)	(3.905)
Provisão para ressarcimento		(3.196)	(1.716)	(3.513)	55.276
Tributos a recolher		(5)	371	(1.258)	5.068
Adiantamento de clientes		-		11.260	(4.987)
Contas a pagar sobre aquisições		-	(8.970)	-	(8.970)
Outras contas a pagar		(57)	(183)	10.127	8.858
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		21.725	(7.073)	203.374	629.322
Pagamento de juros de financiamentos	12	_		(93.628)	(101.680)
Pagamento de juros de debêntures	13	(11.480)	(34.965)	(29.614)	(57.283)
Pagamento de IR e CS	.5	(249)	(910)	(35.376)	(32.948)
agamento de inte es		(2.13)	(510)	(33.370)	(02.3 10)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		9.996	(42.948)	44.756	437.411
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Aportes de capital em investidas	7	(18.302)	(403.643)	-	-
Aplicações financeiras e fundos vinculados		1.026	7.562	(49.139)	16.472
Aquisição de intangível Aquisição ao ativo imobilizado	10 9	(2.291)	(1.154)	(2.291)	(020.727)
	9	(260)	(10.496)	(33.623)	(829.327)
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		(19.827)	(407.731)	(85.053)	(812.855)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	_	··	e	,,	
Pagamento de principal e juros de arrendamentos	8	(1.354)	(267)	(4.321)	(3.475)
Pagamento de principal de financiamentos	12	-		(91.430)	(79.161)
Partes relacionadas Pagamento de principal de debêntures	17	5.217	45.216	1.825	3.307
Captação de financiamentos	13	(8.451)	(4.087)	(27.443)	(19.683) 97.000
Custo de captação de empréstimos		-	-	-	(5.518)
Integralização de capital			466.800		466.800
Fluxo de caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		(4.588)	507.662	(121.369)	459.270
Aumento (redução) no caixa e equivalentes		(14.419)	56.983	(161.666)	83.826
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	25.453	35.841	440.960	373.295
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	5	11.034	92.824	279.294	457.121
Variação no caixa e equivalentes		(14.419)	56.983	(161.666)	83.826

 $As notas explicativas s\'ao parte integrante das informaç\~oes intermedi\'arias individuais e consolidadas$

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1 Contexto operacional

a. Constituição e capacidade produtiva

A Echoenergia Participações S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado domiciliada no Brasil. O endereço registrado do escritório da Companhia é Avenida das Nações Unidas, 14.171, - 15° andar, Torre Ebony Tower, Edifício Rochaverá, Vila Gertrudes, capital do estado de São Paulo.

Constituída em 6 de maio de 2016, a Companhia é uma Holding que detém participação em Companhias com foco em implementação e exploração de ativos de geração e comercialização de energia elétrica de fontes renováveis, com suas atividades de geração distribuídas nos estados de Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte e Bahia. As controladas cujo objeto social é geração de energia elétrica são Produtores Independentes de Energia Elétrica, tendo todas as sociedades autorização do Poder Concedente conforme definido na Lei nº 9.074/95.

Em 30 de junho de 2024, os empreendimentos em operação da Companhia somam 1.204,11 MW médios de capacidade instalada total para geração de energia eólica, distribuídos em 42 Companhias controladas integralmente.

As atividades do Grupo são fiscalizadas pela ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica). Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

Os termos abaixo podem ser utilizados ao longo destas informações intermediárias individuais e consolidadas de forma abreviada:

- ACR Ambiente de Contratação Regulado
- ACL Ambiente de Comercialização Livre
- ANEEL Agência Nacional de Energia Elétrica
- CCEAR Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
- CCEE Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
- LER Leilão de Energia de Reserva
- LFA Leilão de Fonte Alternativa
- LEN Leilão de Energia Nova
- MRE Mecanismo de Realocação de Energia
- PLD Preço de Liquidação das Diferenças
- MCP Mercado de Curto Prazo

b. Reorganizações societárias

Em linha com a estratégia de crescimento do negócio de geração solar e investimentos em novos projetos pelo grupo econômico da Companhia, ao longo do ano de 2023 foram efetuados movimentos societários na Companhia, com o objetivo de garantir simplificação societária e clareza na estratégia de negócio.

Em 06 de abril de 2023 e 21 de julho de 2023, foram aprovadas por meio de Assembleia Geral Extraordinária, as reorganizações societárias entre a Companhia e a Echoenergia Crescimento S.A. com cisão do patrimônio líquido, nos montantes respectivamente de R\$ R\$ 69.066 e R\$ 402.607.

O total do patrimônio líquido incorporado pela Echoenergia Crescimento S.A. avaliado a valores contábeis foi no montante de R\$ 471.673, passando a ser controladora direta das seguintes investidas: Sertão Solar Barreiras XV; Sertão Solar Barreiras XVI; Sertão Solar Barreiras XVII; Sertão Solar Barreiras XVII; Sertão Solar Barreiras XXI; Ribeiro Gonçalves Holding; Sol Serra do Mel VIII; Sol Serra do Mel IX; Sol Serra do Mel X; Vila Echoenergia; e Echoenergia Comercializadora.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1.1 Projetos de geração eólica

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, as informações intermediárias individuais e consolidadas incluem as informações da Echoenergia Participações S.A. e suas controladas (conjuntamente referidas como "Grupo"), listadas a seguir:

Companhia	Outorga	Início Outorga	Final Outorga	Garantia física (MWm)	Portaria Garantia física	Capacidade instalada	Tipo de contrato (a)	Energia contratada (MWm)	Índice de reajuste	Mês de reajuste
Ventos de São Clemente 1	627/2014	25/11/2014	25/11/2049	17,2	289/2020	31,37	LEN3/2014	15,3	IPCA	Janeiro
	628/2014	25/11/2014	25/11/2049	15,5	289/2020	31,37	LEN3/2014 LEN3/2014	14,2	IPCA	
Ventos de São Clemente 2 Ventos de São Clemente 3	631/2014									Janeiro
		27/11/2014	27/11/2049	15,2	289/2020	31,37	LEN3/2014	14,5	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 4	639/2014	28/11/2014	28/11/2049	15,7	289/2020	31,37	LEN3/2014	14,6	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 5	632/2014	27/11/2014	27/11/2049	18,6	289/2020	31,37	LEN3/2014	15,7	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 6	633/2014	27/11/2014	27/11/2049	15,2	289/2020	27,68	LEN3/2014	13,3	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 7	640/2014	28/11/2014	28/11/2049	13	289/2020	25,83	LEN3/2014	10,7	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 8	634/2014	27/11/2014	27/11/2049	11,7	289/2020	22,14	LEN3/2014	9,5	IPCA	Janeiro
Ventos do Morro do Chapéu	381/2011	30/06/2011	30/06/2046	14,1	289/2020	27,51	LFA7/2010	13,1	IPCA	Dezembro
Ventos do Parazinho	410/2011	08/07/2011	08/07/2046	15,5	289/2020	29,12	LFA7/2010	14	IPCA	Dezembro
Vento Formoso	409/2011	08/07/2011	08/07/2046	14,6	289/2020	27,51	LFA7/2010	13,5	IPCA	Dezembro
Ventos de Tianguá Norte	389/2011	04/07/2011	04/07/2046	15,5	289/2020	29,12	LFA7/2010	14,1	IPCA	Dezembro
Ventos de Tianguá	390/2011	04/07/2011	04/07/2046	15,2	289/2020	27,75	LFA7/2010	13,1	IPCA	Dezembro
Pedra do Reino	594/2010	30/06/2010	30/06/2045	10,84	594/2010	30	LER3/2009	10	IPCA	Julho
Pedra do Reino III	467/2011	03/08/2011	03/08/2046	6,8	467/2011	18	LER5/2010	6,8	IPCA	Setembro
Cabeço Preto	712/2010	11/08/2010	11/08/2045	6,56	712/2010	19,8	LER3/2009	6	IPCA	Julho
Cabeço Preto IV	258/2011	18/04/2011	18/04/2046	8,4	258/2011	19,8	LER5/2010	8,4	IPCA	Setembro
Serra de Santana I	478/2011	17/08/2011	17/08/2046	9,7	478/2011	20	LER5/2010	8,1	IPCA	Setembro
Serra de Santana II	468/2011	03/08/2011	03/08/2046	13,5	468/2011	30	LER5/2010	13,5	IPCA	Setembro
Serra de Santana III	475/2011	11/08/2011	11/08/2046	12,7	475/2011	30	LER5/2010	12,7	IPCA	Setembro
Lanchinha	266/2012	02/05/2012	02/05/2047	13,2	266/2012	28	LER3/2011	13,2	IPCA	Julho
Pelado	263/2012	02/05/2012	02/05/2047	9	263/2012	20	LER3/2011	9	IPCA	Julho
Pedra Rajada	109/2015	02/04/2015	02/04/2050	11	109/2015	20	LER8/2014	11	IPCA	Outubro
Pedra Rajada II	110/2015	02/04/2015	02/04/2050	10,1	110/2015	20	LER8/2014	10,1	IPCA	Outubro
Cabeço Vermelho	324/2014	14/07/2014	14/07/2049	15,2	65/2020	28,6	LEN10/2013	13,6	IPCA	Janeiro
Cabeço Vermelho II	345/2014	18/07/2014	18/07/2049	9,7	65/2020	16,8	LEN10/2013	9	IPCA	Janeiro
Pedra do Reino IV	181/2016	12/05/2016	12/05/2051	9,7	181/2016	20	LER9/2015	9,7	IPCA	Novembro
Boa Esperança I	389/2015	20/08/2015	20/08/2050	15,3	225/2018	30,8	LEN6/2014	14,4	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe I	7538/2018	26/12/2018	26/12/2053	21,5	98/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Rio Grande do Norte I	7518/2018	26/12/2018	26/12/2053	13,3	98/2019	25,2	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Rio Grande do Norte II	7537/2018	26/12/2018	26/12/2053	21,1	98/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí III	7653/2019	21/03/2019	21/03/2054	23,6	162/2019	42	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe II	7651/2019	21/03/2019	21/03/2054	21,2	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe III	7652/2019	21/03/2019	21/03/2054	9,1	162/2019	16,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí I	7675/2019	26/03/2019	26/03/2054	20,7	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí II	7674/2019	26/03/2019	26/03/2054	20,7	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
				10,9	397/2020	21	ACL		IPCA	
Vila Alagoas II	8620/2020	12/03/2020	12/03/2055	-				Variável		Janeiro
Vila Espírito Santo I	8615/2020	12/03/2020	12/03/2055	17,6	397/2020	33,6	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo II	8616/2021	12/03/2020	12/03/2055	18,5	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo III	8617/2021	12/03/2020	12/03/2055	18,7	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo IV	8618/2022	12/03/2020	12/03/2055	19,3	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo V	8619/2022	12/03/2020	12/03/2055	20,2	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Total				615,2		1.204,11				

⁽a) O prazo médio dos contratos regulados é de aproximadamente 20 anos, já no ambiente livre os contratos apresentam prazo médio de 11 anos, ambos a partir da data de início de fornecimento.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2 Base de preparação

a. Declaração de conformidade

As informações intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira (BR-GAAP) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações intermediárias individuais e consolidadas. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão dessas informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela administração da Companhia em 14 de agosto de 2024.

b. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2024

As alterações do CPC 06 (R2) – Arrendamento, e as revisões do CPC 26 – Apresentação das demonstrações contábeis e do CPC 24 – Evento subsequente, em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2024 ou após esta data, não impactaram as informações intermediárias individuais e consolidadas da Companhia.

3 Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações intermediárias das controladas são incluídas nas informações intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que deixa de existir.

As políticas contábeis das controladas consideradas na consolidação estão alinhadas com as políticas contábeis adotadas pela Companhia.

Nas informações intermediárias individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

As informações intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas. Os saldos e transações de ativos, passivos, receitas e despesas foram consolidados integralmente para as controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas.
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas.
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas.
- Segregação da participação de não controladores

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, as informações intermediárias consolidadas incluem as informações intermediárias da Echoenergia Participações S.A. e suas controladas, listadas a seguir:

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024

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

		Participação societária em %					
Controladas		2	024	2023			
Razão Social	Nome	Direta	Indireta	Direta	Indireta		
Eólica Baixa Verde S.A.	Eólica Baixa Verde	100	-	100	-		
Eólica Moxotó S.A.	Eólica Moxotó	100	-	100	-		
Eólica Pedra do Reino S.A.	Pedra do Reino	100	-	100	-		
Eólica Sobradinho S.A.	Sobradinho	100	-	100	-		
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 1	100	-	100	-		
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Rio Grande do Norte 1	100	-	100	-		
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A	Rio Grande do Norte 2	100	-	100	-		
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 2	100	-	100	-		
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 3	100	-	100	-		
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 3	100	-	100	-		
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 1.	100	-	100	-		
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 2	100	-	100	-		
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Cabeço Vermelho	100	-	100	-		
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Cabeço Vermelho II	100	-	100	-		
Eólica Pedra Rajada S.A.	Pedra Rajada	100	-	100	-		
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Pedra Rajada II	100	-	100	-		
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Pedra do Reino IV	100	-	100	-		
Eólica Boa Esperança I S.A.	Boa Esperança I	100	-	100	-		
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos LTDA	Echoenergia	100	_	100	_		
	Suprimentos						
Echo Holding 1 S.A.	Echo Holding.	100	-	100	-		
Ventos de São Clemente Holding S.A.	São Clemente Holding	-	100	•	100		
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	São Clemente I	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	São Clemente II	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	São Clemente III	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	São Clemente IV	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	São Clemente V	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	São Clemente VI	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	São Clemente VII	-	100	-	100		
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	São Clemente VIII	-	100	-	100		
Ventos de São Jorge Holding S.A.	São Jorge Holding		100		100		
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu	-	100		100		
Nova Ventos do Morro do Chaped Energias Renovaveis 3.A. Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	Parazinho	-	100	-	100		
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	Formoso	-	100	-	100		
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Tianguá	-	100	-	100		
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Tianguá Norte	-	100	-	100		
Serras Holding S.A.	Serras Holding	100	-	100	-		
Eólica Serra de Santana S.A.	Serra de Santana	-	100	-	100		
Eólica Lagoa Nova S.A.	Lagoa Nova	_	100	_	100		
Eólica Seridó S.A.	Seridó		100		100		
Eólica Paraíso S.A.	Paraíso	_	100	_	100		
Eólica Lanchinha S.A.	Lanchinha		100	-	100		
EOIICA LANCHITINA S.A.	Lanchinna		100		100		
Serra do Mel Holding S.A.	Serra do Mel Holding	100	_	100	-		
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Alagoas II	-	100	-	100		
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo I		100		100		
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo II		100		100		
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo III	_	100	_	100		
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo IV		100	-	100		
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	•		100				
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo V	-	100	-	100		

4 Resumo das principais práticas contábeis

Essas informações intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com as notas explicativas das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2023, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

5 Caixa, equivalentes de caixa e fundos vinculados

a. Caixa e equivalentes de caixa

	Contro	ladora	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Bancos contas movimento	5.385	2.060	30.805	18.207	
Aplicações financeiras (a)	5.649	23.393	248.489	422.753	
Total de caixa e equivalentes de caixa	11.034 25.4		279.294	440.960	

(a) As aplicações financeiras da Companhia e suas controladas estão concentradas em Certificados de Depósitos Bancários, Compromissadas de Terceiros e Fundos de Investimentos, com liquidez imediata e prontamente conversíveis em um montante de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança no valor, tendo como remuneração média 100,42% da taxa (DI) em 30 de junho de 2024 (106,09 % em 31 dezembro de 2023). Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

b. Fundos vinculados

Os valores registrados como fundos vinculados representam contas-reserva destinadas à liquidação de dívidas, atendendo às exigências contratuais definidas nos contratos de financiamento e debêntures firmados com as instituições financeiras credoras. A movimentação dessas contas obedece às características específicas de cada grupo de reserva. Para mais detalhes sobre os contratos de financiamento e a identificação das contrapartes credoras, consultar as notas explicativas 13 e 14.

Os fundos vinculados são classificados no ativo, baseando-se na expectativa de utilização dos saldos para a liquidação das obrigações de dívida.

	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	
Reserva de pagamento Debêntures (a)	16.644	16.648	
Reserva da dívida Debêntures (b)	72.934	32.207	
Centralizadora (c)	43.792	39.999	
Reserva O&M (d)	29.919	21.911	
Reserva de dívida BNDES (e)	46.270	47.858	
Reserva especial (f)	231.590	239.265	
Reserva de dívida BNB (g)	77.792	66.807	
Reserva acumulada (ressarcimento) (h)	95.788	55.228	
Reserva da Dívida BB (i)	8.931	11.330	
Total	623.660	531.253	
Circulante	16.661	16.648	
Não circulante	606.999	514.605	

Em 30 de junho de 2024, a remuneração média dos fundos vinculados é de 106,35% da taxa DI (94,2% em 31 de dezembro de 2023).

- (a) **Reserva de pagamento de debêntures:** Conta reserva mantida nas controladas Ventos de São Clemente Holding S.A., São Jorge Holding S.A., Serras Holding S.A., Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. e Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A., com objetivo de efetuar o pagamento da parcela da dívida. O montante representa o valor esperado de cada parcela semestral da escritura de debêntures, dos quais são classificados como ativo circulante.
- (b) Reserva da dívida debêntures: Conta reserva mantida com o objetivo de garantir o pagamento da dívida de debêntures em caso de insuficiência de caixa. O montante representa o valor esperado de pagamento da próxima parcela da escritura, devendo ser mantido até o final do contrato (adicional ao estabelecido no item a Reserva de pagamento de Debêntures), tendo em vista a manutenção até o final do contrato, esse montante é classificado no passivo não circulante.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (c) **Centralizadora:** As contas centralizadoras são contas correntes de titularidade das controladas, porém geridas pelo banco administrador, constituídas exclusivamente para movimentação dos saldos relacionados aos financiamentos e são destinadas ao recebimento total dos direitos cedidos nos contratos de financiamento.
- (d) **Reserva de O&M**: Conta reserva destinada ao pagamento de O&M em caso de insuficiência de caixa, deve conter 1/4 do valor anual do pagamento de O&M.
- (e) **Reserva de dívida BNDES:** Conta reserva destinada ao pagamento da dívida BNDES em caso de insuficiência de caixa, deve conter 3 vezes o valor da última parcela paga.
- (f) Reserva especial: Conforme definido pelo contrato de cessão fiduciária de direitos, dos projetos de São Jorge e Ventos de São Clemente, os saldos de caixa remanescentes nas contas centralizadoras dos projetos após pagamento das obrigações devem ser transferidos para as contas reservas especiais e o saldo poderá ser utilizado para pagamento de dividendos aprovados pelos credores. Em Clemente, nos anos de 2025, 2029 e 2033, no primeiro dia útil de cada mês, serão transferidos da conta de Reserva especial para a conta Centralizadora da Companhia, 1/12 correspondente ao saldo total da conta de Reserva especial existente em primeiro de janeiro dos respectivos anos.
- (g) **Reserva da Dívida BNB:** Conta reserva destinada ao pagamento da dívida BNB em caso de insuficiência de caixa, deve conter o valor da última parcela para o projeto de Echo 1, 2,70% do Saldo devedor para o projeto Espírito Santo 5 e demais clusters deve conter 3,75% do saldo devedor.
- (h) Reserva acumulada (ressarcimento): Nas Companhias controladas da Clemente Holding, em decorrência da repactuação dos financiamentos junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), a Companhia passou a constituir montantes relacionados as contas de Reserva acumulada, com o objetivo de assegurar percentuais relacionados aos saldos das provisões para ressarcimento quadrienal. No último dia útil dos anos de 2024, 2028 e 2032, o saldo total será transferido para conta Reserva especial.
- (i) **Reserva da Dívida BB:** Conta reserva destinada ao pagamento da dívida do Banco do Brasil "BB" em caso de insuficiência de caixa. O montante representa o valor esperado de pagamento da próxima parcela do Contrato de Financiamento, devendo ser mantido até o final do contrato.

6 Contas a receber

Os saldos de contas a receber incluem valores gerados nas operações ordinárias das controladas e estão segregadas nas naturezas abaixo demonstradas:

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Transações MCP e CCEE (a)	10.045	728
Transações Realizadas no ACL (b)	33.240	35.339
Transações Realizadas no ACR (c)	96.821	79.875
Outras contas a receber (d)	963	909
Excedente anual em formação (e)	92	8.263
Excedente quadrienal em formação (e)	5.528	34.126
Excedente anual formado (e)	8.735	6.393
Excedente quadrienal formado (e)	14.773	2.930
Total	170.197	168.563
Circulante	157.589	132.200
Não circulante	12.608	36.363

- (a) Transações MCP: saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Companhia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar.
- (b) Transações realizadas no ACL (Ambiente de Contratação Livre): Venda de energia realizada através de negociações bilaterais entre os agentes do mercado e liquidadas na CCEE.
- (c) Transações realizadas no ACR (Ambiente de Contratação Regulada): Contratos de venda de energia oriundos dos leilões regulados realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE, sob delegação da ANEEL, e têm a finalidade de atender às demandas do Ambiente de Contratação Regulada.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (d) Outras contas a receber: Valores decorrentes de (i) venda de certificados de energia renovável e (ii) contratos firmados com o fornecedor de manutenção dos aerogeradores, onde, cláusulas contratuais estabelecem que, ocorrendo disponibilidade do aerogerador abaixo do índice estipulado em contrato, o fornecedor tem a obrigação de ressarcir as controladas.
- (e) Excedentes formados e em formação: Referem-se aos saldos a receber sobre a geração excedente dos contratos firmados no ambiente regulado, dos quais possuem mecanismos de liquidação e realização específicos de acordo com o leilão relacionado, para maiores detalhes da mecânica de cálculo desses valores, verificar a nota explicativa 16. Os valores apresentados no ativo não circulante compreendem os valores de excedente quadrienal em formação sobre contratos de venda de energia no ambiente regulado (ACR), onde o ciclo de encerramento contratual e consequente recebimento ocorrerá após 12 meses da data base de divulgação

a. Perda estimada em crédito de liquidação duvidosa (PECLD)

A Companhia, juntamente com suas controladas, realiza avaliação individualizada de seus recebíveis com o intuito de determinar a probabilidade de perdas esperadas em seu contas a receber. Este processo envolve a análise de expectativas futuras relacionadas a eventuais dificuldades de liquidação.

No período findo em 30 de junho de 2024 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, tanto a Companhia quanto suas controladas não registraram novos saldos referentes à Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD). Tal decisão fundamenta-se na baixa probabilidade de inadimplência dos valores a receber, atribuída às características específicas do mercado em que a Companhia e suas controladas operam.

b. Movimentação excedentes a receber

O excedente a receber é resultante de transações que ocorrem em parques eólicos operando exclusivamente no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), que participam de leilões na modalidade de disponibilidade. Esta modalidade estabelece, contratualmente, limites para as exposições, tanto positivas quanto negativas, da geração de energia em relação à receita fixada pelo leilão, incluindo a aplicação de bônus ou penalidades conforme as faixas de desvio.

Mensalmente são apurados os valores de exposição das usinas. Quando há uma exposição positiva é reconhecido o valor correspondente de excedente a receber, quando há exposição negativa, constituise uma provisão de ressarcimento, conforme nota explicativa 15.

Abaixo a movimentação do contas a receber de excedente, no período:

	Consolidado							
	2023	Exclusões (a)	Recebimento	Transferências	2024			
Excedente formado	9.323	-	(6.719)	20.904	23.508			
Excedente em formação	42.389	(15.865)	-	(20.904)	5.620			
Total do excedente	51.712	(15.865)	(6.719)	<u> </u>	29.128			
Circulante Não circulante	15.349 36.363				16.520 12.608			

_	Consolidado							
_	2022	Adições	Recebimento	Transferências	Atualização monetária	2023		
Excedente formado	34.613	-	(30.517)	9.636	(4.409)	9.323		
Excedente em formação _	39.602	12.423	<u> </u>	(9.636)		42.389		
Total do excedente	74.215	12.423	(30.517)		(4.409)	51.712		
Circulante Não circulante	35.985 38.230					15.349 36.363		

⁽a) A conta de excedente em formação pode variar positiva ou negativamente, a depender da geração acumulada no período de formação. O montante de exclusão na movimentação de 2024 deve-se ao fato das usinas apresentarem baixa geração no primeiro trimestre do ano.

Echoenergia Participações S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

7 Investimentos

	Controladora		
	30/06/2024	31/12/2023	
Investimentos – Avaliados pelo método de equivalência patrimonial Direito de exploração de controladas líquidos dos efeitos fiscais	2.147.873 313.818	2.180.247 326.280	
Total	2.461.691	2.506.527	

Investimentos em controladas

Composição	Partici	pações		30/06/2024			31/12/2023	
Investidas	2024	2023	Patrimônio líquido	Resultado do período	Investimento	Patrimônio líquido	Resultado do exercício	Investimento
Echo Holding 1	100%	100%	700.796	2.399	700.796	697.187	57.557	697.187
Eólica Baixa Verde	100%	100%	45.587	2.596	45.587	41.841	12.405	41.841
Eólica Moxotó	100%	100%	37.059	1.982	37.059	35.077	11.360	35.077
Eólica Pedra do Reino	100%	100%	56.920	3.613	56.920	51.112	14.892	51.112
Eolicatec Sobradinho	100%	100%	35.610	2.357	35.610	31.843	9.128	31.843
Serras Holding	100%	100%	182.910	(11.734)	182.910	190.614	(12.485)	190.614
Vila Sergipe 1	100%	100%	58.933	(79)	58.933	62.671	5.135	62.671
Vila Rio Grande do Norte 1	100%	100%	35.988	(1.191)	35.988	37.763	2.453	37.763
Vila Rio Grande do Norte 2	100%	100%	53.033	(1.383)	53.033	54.416	3.058	54.416
Vila Sergipe 2	100%	100%	40.955	(177)	40.955	41.132	6.784	41.132
Vila Sergipe 3	100%	100%	23.968	(301)	23.968	25.224	2.270	25.224
Vila Piauí 1	100%	100%	40.091	(2.278)	40.091	42.369	6.907	42.369
Vila Piauí 2	100%	100%	39.736	(1.041)	39.736	40.777	7.312	40.777
Vila Piauí 3	100%	100%	48.027	437	48.027	47.590	7.518	47.590
Serra do Mel Holding	100%	100%	368.737	(13.602)	368.737	382.339	10.608	382.339
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	100%	100%	41.193	(3.989)	41.193	45.182	2.862	45.182
Eólica Cabeço Vermelho II SA.	100%	100%	24.390	(1.076)	24.390	25.466	4.230	25.466
Eólica Pedra Rajada S.A.	100%	100%	41.528	(1.745)	41.528	43.273	3.534	43.273
Eólica Pedra Rajada II S.A.	100%	100%	43.931	(658)	43.931	48.992	7.018	48.992
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	100%	100%	41.404	1.469	41.404	53.935	8.610	53.935
Eólica Boa Esperança I S.A.	100%	100%	49.510	(3.099)	49.510	52.609	4.287	52.609
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	100%	100%	137.567	425	137.567	128.835	538	128.835
Investimentos			2.147.873	(27.075)	2.147.873	2.180.247	175.981	2.180.247

Echoenergia Participações S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Movimentação dos investimentos em controladas

Investidas	31/12/2023	Aumento de capital	Resultado de equivalência patrimonial (a)	Distribuição de dividendos	30/06/2024
Echo Holding 1	697.187	1.210	2.399	-	700.796
Eólica Baixa Verde	41.841	1.150	2.596	-	45.587
Eólica Moxotó	35.077	-	1.982	-	37.059
Eólica Pedra do Reino	51.112	2.195	3.613	-	56.920
Eolicatec Sobradinho	31.843	1.410	2.357	-	35.610
Serras Holding	190.614	4.030	(11.734)	=	182.910
Vila Sergipe 1	62.671	=	(79)	(3.659)	58.933
Vila Rio Grande do Norte 1	37.763	-	(1.191)	(584)	35.988
Vila Rio Grande do Norte 2	54.416	=	(1.383)	=	53.033
Vila Sergipe 2	41.132	-	(177)	-	40.955
Vila Sergipe 3	25.224	-	(301)	(955)	23.968
Vila Piauí 1	42.369	-	(2.278)	-	40.091
Vila Piauí 2	40.777	-	(1.041)	-	39.736
Vila Piauí 3	47.590	-	437	-	48.027
Serra do Mel Holding	382.339	-	(13.602)	-	368.737
Eólica Cabeço Vermelho S.A	45.182	-	(3.989)	-	41.193
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	25.466	-	(1.076)	-	24.390
Eólica Pedra Rajada S.A	43.273	-	(1.745)	-	41.528
Eólica Pedra Rajada II S.A	48.992	-	(658)	(4.403)	43.931
Eólica Pedra do Reino IV S.A	53.935	-	1.469	(14.000)	41.404
Eólica Boa Esperança I S.A	52.609	-	(3.099)	-	49.510
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	128.835	8.307	425		137.567
Total líquido investido	2.180.247	18.302	(27.075)	(23.601)	2.147.873

Echoenergia Participações S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Investidas	31/12/2022	Aumento de capital	Redução de capital	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos recebidos	Transações de capital (b)	Apropriação do hedge	Cisão (a)	31/12/2023
Echo Holdina 1	639.495	135	-	57.557	-	-	_	-	697.187
Eólica Baixa Verde	38.430	1.930	=	12.405	(10.924)	=	=	=	41.841
Eólica Moxotó	31.206	-	=	11.360	(7.489)	=	=	=	35.077
Eólica Pedra do Reino	46.930	3.110	=	14.892	(13.820)	=	=	=	51.112
Eolicatec Sobradinho	30.217	630	=	9.128	(8.132)	=	=	=	31.843
Serras Holding	203.042	57	=	(12.485)	-	=	-	=	190.614
Vila Sergipe 1	65.196	=	=	5.135	(7.660)	=	-	=	62.671
Vila Rio Grande do Norte 1	35.505	=	=	2.453	(195)	=	-	=	37.763
Vila Rio Grande do Norte 2	55.896	_	-	3.058	(4.538)	-	_	_	54.416
Vila Sergipe 2	40.814	_	-	6.784	(6.466)	-	_	_	41.132
Vila Sergipe 3	23,487	_	_	2.270	(533)	_	=	_	25.224
Vila Piauí 1	37.102	_	_	6.907	(1.640)	_	=	_	42.369
Vila Piauí 2	28.030	7.172	_	7.312	(1.737)	_	=	_	40.777
Vila Piauí 3	46.594	-	_	7.518	(6.522)	_	=	_	47.590
Serra do Mel Holding	381.731	_	(10.000)	10.608		_	=	_	382.339
Vila Echoenergia	14	7	((5)	_	_	_	(16)	
Echoenergia Comercializadora	5.624	· -	_	118	_	_	=	(5.742)	_
Eólica Cabeço Vermelho S.A	50.320	_	(8.000)	2.862	_	_	=		45.182
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	26,138	_	(4.000)	4.230	(902)	_	=	_	25,466
Eólica Pedra Rajada S.A	39.739	_	-	3.534	-	-	_	-	43,273
Eólica Pedra Rajada II S.A	43.641	_	-	7.018	(1.667)	-	_	-	48.992
Eólica Pedra do Reino IV S.A	47.370	_	(400)	8.610	(1.645)	_	=	_	53.935
Eólica Boa Esperança I S.A	55.689	_	(7.000)	4.287	(367)	_	=	_	52.609
Echoenergia Suprimentos e Empreend.Ltda.	47.610	80.687	-	538	(/	_	=	_	128.835
Sol Serra do Mel VIII	50	140	_	(7)	-	-	_	(183)	-
Sol Serra do Mel IX	6	155	-	(6)	-	-	_	(155)	_
Sol Serra do Mel X	12	20	-	(5)	-	-	_	(27)	_
Sertão Solar Barreiras XV S.A	(259)	38.178	-	(77)	-	(1.163)	5.427	(42.106)	_
Sertão Solar Barreiras XVI S.A	(500)	17.780	_	(164)	_	(2.699)	1.865	(16.282)	_
Sertão Solar Barreiras XVII S.A	(392)	15.804	_	3	_	(3.745)	1.474	(13.144)	_
Sertão Solar Barreiras XVIII S.A	(675)	16.027	_	3	_	(3.512)	1.300	(13.143)	_
Sertão Solar Barreiras XIX S.A	(648)	16.023	_	3	-	(3.833)	1.711	(13.256)	-
Sertão Solar Barreiras XX S.A	(675)	15.993	=	6	-	(3.770)	1.817	(13.371)	_
Sertão Solar Barreiras XXI S.A	(267)	16.094	=	2	-	(3.660)	964	(13.133)	_
Ribeiro Gonçalves Energia Solar Ltda.	46	247.901		(1.577)			(26.615)	(219.755)	
Total líquido investido	2.016.518	477.843	(29.400)	174.275	(74.237)	(22.382)	(12.057)	(350.313)	2.180.247

⁽a) Movimentações de reorganização societária referente à alteração da Vila Alagoas 3, Bons Ventos de Bitiquara I e Bons Ventos de Bitiquara II, que passaram a ser controladas diretas pela Ribeiro Gonçalves Solar Holding Ltda.

⁽b) Transações de capital referente aos valores contabilizados de reserva de hedge contabilizado nas investidas.

Echoenergia Participações S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

c. Informações contábeis das controladas

30/06/2024

Investidas	Capital Social	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro / (Prejuízo)
Echo Holding 1	812.880	700.796	-	700.796	-	2.399
Eólica Baixa Verde	27.128	123.432	77.845	45.587	9.371	2.596
Eólica Moxotó	27.353	95.773	58.714	37.059	7.006	1.982
Eólica Pedra do Reino	37.091	132.761	75.841	56.920	12.296	3.613
Eolicatec Sobradinho	19.966	71.130	35.520	35.610	6.074	2.357
Serras Holding	224.226	243.150	60.240	182.910	-	(11.734)
Vila Sergipe 1	58.304	209.041	150.108	58.933	14.154	(79)
Vila Rio Grande do Norte 1	37.137	126.747	90.759	35.988	7.328	(1.191)
Vila Rio Grande do Norte 2	51.818	195.130	142.097	53.033	12.905	(1.383)
Vila Sergipe 2	38.439	162.890	121.935	40.955	12.108	(177)
Vila Sergipe 3	23.510	80.201	56.233	23.968	5.381	(301)
Vila Piauí 1	35.883	179.083	138.992	40.091	10.165	(2.278)
Vila Piauí 2	34.748	178.855	139.119	39.736	10.591	(1.041)
Vila Piauí 3	43.971	186.273	138.246	48.027	14.454	437
Serra do Mel Holding	396.217	496.618	127.881	368.737	-	(13.602)
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	45.311	155.585	114.392	41.193	7.541	(3.989)
Eólica Cabeço Vermelho II .SA.	22.568	92.287	67.897	24.390	6.021	(1.076)
Eólica Pedra Rajada S.A.	44.470	131.196	89.668	41.528	8.132	(1.745)
Eólica Pedra Rajada II S.A.	42.120	125.345	81.414	43.931	7.411	(658)
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	36.313	130.190	88.786	41.404	9.560	1.469
Eólica Boa Esperança I S.A.	51.426	176.368	126.858	49.510	8.891	(3.099)
Echoenergia Suprimentos.	137.629	145.056	7.489	137.567	20.274	425
Total	2.248.508	4.137.907	1.990.034	2.147.873	189.663	(27.075)

Echoenergia Participações S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

31/12/2023

	51) 12 2025							
Investidas	Capital Social	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro / (Prejuízo)		
Echo Holding 1	811.670	697.185	(2)	697.187	-	57.557		
Eólica Baixa Verde	25.978	124.369	82.528	41.841	24.832	12.405		
Eólica Moxotó	27.353	96.429	61.352	35.077	20.442	11.360		
Eólica Pedra do Reino	34.896	133.316	82.204	51.112	31.581	14.892		
Eolicatec Sobradinho	18.556	69.448	37.605	31.843	16.907	9.128		
Serras Holding	220.196	247.846	57.232	190.614	=	(12.485)		
Vila Sergipe 1	58.304	217.811	155.140	62.671	31.962	5.135		
Vila Rio Grande do Norte 1	37.137	130.896	93.133	37.763	19.669	2.453		
Vila Rio Grande do Norte 2	51.818	199.830	145.414	54.416	30.866	3.058		
Vila Sergipe 2	38.439	167.031	125.899	41.132	30.133	6.784		
Vila Sergipe 3	23.510	82.696	57.472	25.224	12.998	2.270		
Vila Piauí 1	35.883	184.069	141.700	42.369	31.480	6.907		
Vila Piauí 2	34.748	183.131	142.354	40.777	31.733	7.312		
Vila Piauí 3	43.971	190.916	143.326	47.590	34.001	7.518		
Serra do Mel Holding	396.217	503.718	121.379	382.339	=	10.608		
Eólica Cabeço Vermelho S.A	45.311	157.050	111.868	45.182	23.617	2.862		
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	22.568	93.068	67.602	25.466	16.912	4.230		
Eólica Pedra Rajada S.A	44.470	132.787	89.514	43.273	21.903	3.534		
Eólica Pedra Rajada II S.A	42.120	129.483	80.491	48.992	22.124	7.018		
Eólica Pedra do Reino IV S.A	36.313	134.016	80.081	53.935	25.178	8.610		
Eólica Boa Esperança I S.A	51.426	176.292	123.683	52.609	26.378	4.287		
Echoenergia Suprimentos.	129.322	139.193	10.358	128.835	55.618	538		
Total	2.230.206	4.190.580	2.010.333	2.180.247	508.334	175.981		

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

d. Direito de exploração de controladas líquidos dos efeitos fiscais

Durante o exercício de 2017, a Companhia efetuou a aquisição de participações societárias que resultaram na alocação de mais-valia nas combinações de negócios, relacionadas aos direitos de exploração de energia eólica. Esses direitos foram adquiridos mediante autorizações obtidas junto à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e serão amortizados de acordo com os prazos de vigência estabelecidos em cada autorização.

Conforme preconizado pela Interpretação Técnica ICPC 09 - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial, os direitos de exploração dos contratos comerciais adquiridos na combinação de negócios são classificados no balanço patrimonial da controladora na rubrica de investimentos, enquanto no balanço patrimonial consolidado são alocados à rubrica de intangíveis.

A seguir, apresentamos os contratos que deram origem à mais-valia dessa transação e a movimentação no período:

Composição:

		30/06/2024			
	Vida útil	Direitos de exploração (a)	IR e CS diferidos	Saldo líquido	
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	321.238	(109.221)	212.017	
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	23.288	(7.918)	15.370	
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	29.832	(10.143)	19.689	
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	34.323	(11.671)	22.652	
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	16.237	(5.520)	10.717	
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	18.900	(6.427)	12.473	
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	31.667	(10.767)	20.900	
Total investidas diretas		475.485	(161.667)	313.818	
			31/12/2023		
	Vida útil	Direitos de exploração (a)	IR e CS diferidos	Saldo líquido	
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	332.303	(112.983)	219.320	
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	24.743	(8.413)	16.330	
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	31.695	(10.776)	20.919	
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	36.193	(12.306)	23.887	
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	17.122	(5.821)	11.301	
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	19.551	(6.648)	12.903	
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	32.758	(11.138)	21.620	
Total investidas diretas		494.365	(168.085)	326.280	

(a) No consolidado, os montantes relacionados a mais-valia estão apresentados na rubrica de intangível juntamente com sua movimentação.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Movimentação:

		202	24					
	Saldo em 2023	Amortização	IR e CS diferidos	Saldo em 2024				
Echo Holding 1 S. A	219.320	(11.065)	3.762	212.017				
Eólica Pedra do Reino S.A	16.330	(1.455)	495	15.370				
Eólica Baixa Verde S.A	20.919	(1.863)	633	19.689				
Eólica Moxotó S.A	23.887	(1.871)	636	22.652				
Eólica Sobradinho S.A	11.301	(885)	301	10.717				
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	12.903	(651)	221	12.473				
Eólica Boa Esperança I S.A.	21.620	(1.091)	371	20.900				
Total investidas diretas	326.280	(18.881)	6.419	313.818				
	2023							
	Saldo em 2022	Amortização	IR e CS diferidos	Saldo em 2023				
Echo Holding 1 S. A	233.842	(22.131)	7.609	219.320				
Eólica Pedra do Reino S.A	18.252	(2.910)	988	16.330				
Eólica Baixa Verde S.A	23.377	(3.727)	1.269	20.919				
Eólica Moxotó S.A	26.356	(3.741)	1.272	23.887				
Eólica Sobradinho S.A	12.467	(1.770)	604	11.301				
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	13.764	(1.302)	441	12.903				
Eólica Boa Esperança I S.A.	23.145	(2.182)	657	21.620				
Total investidas diretas	351.203	(37.763)	12.840	326,280				

8 Direito de uso e Arrendamentos

Os parques eólicos onde as controladas da Companhia desenvolvem suas atividades são objeto de contratos de arrendamento, exceto as controladas do complexo de São Clemente e Eólica Paraíso S.A. No caso da controladora, sua sede administrativa também é objeto de contrato de arrendamento.

Os saldos do direito de uso e passivo de arrendamento estão apresentados abaixo:

a. Ativo de direito de uso

(i) Movimentação e composição:

				Con	troladora			
	31/12/2022	Adições	Baixas (a)	Amortização	31/12/2023	Adições (c)	Amortização	30/06/2024
Sede	9.031	-	(574)	(1.783)	6.674	-	(834)	5.840
Equipamentos de informática	-	-	-	-	-	2.289	(1)	2.288
Total do ativo	9.031		(574)	(1.783)	6.674	2.289	(835)	8.128
				Cor	nsolidado			
	31/12/2022	Adições (b)	Baixas (a)	Amortização	31/12/2023	Adições (c)	Amortização	30/06/2024
Parques eólicos e sede	106.872	299.729	(574)	(5.888)	400.139	-	(6.601)	393.538
Equipamentos de informática	-	-	-	-	-	2.289	(1)	2.288
Total do ativo	106.872	299,729	(574)	(5.888)	400.139	2.289	(6.602)	395.826

⁽a) Refere-se à baixa do antigo escritório utilizado pela Companhia que foi desocupado com a mudança de endereço em janeiro de 2023.

⁽b) Valores de adição e baixa referentes à remensuração da desmobilização conforme ICPC 12 – Mudanças em Passivos por Desativação, Restauração e Outros Passivos Similares, para maiores detalhes, consultar nota explicativa 16.

⁽c) Entrada dos contratos de arrendamento de notebooks e equipamentos de informática.

Echoenergia Participações S.A. Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b. Passivo de arrendamentos

(i) Movimentação e composição:

					Controlador	·a			
	31/12/2022	Adições (a)	Pagamentos	Juros incorridos	31/12/2023	Adições (b)	Pagamentos	Juros incorridos	30/06/2024
Sede	9.113	(989)	463	(574)	8.013	2.289	(1.354)	396	9.344
Total	9.113	(989)	463	(574)	8.013	2.289	(1.354)	396	9.344
Circulante	2.200				1.388				2.016
Não circulante	6.913				6.625				7.328
					Consolidad				
	31/12/2022	Adições (a)	Pagamentos	Juros incorridos	31/12/2023	Adições (b)	Pagamentos	Juros incorridos	30/06/2024
Parques eólicos e sede	67.403	(7.217)	6.458	(574)	66.070	2.289	(4.321)	3.381	67.419
Total	67.403	(7.217)	6.458	(574)	66.070	2.289	(4.321)	3.381	67.419
Circulante	2.510				1.723				2.365
Não circulante	64.893				64.347				65.054

⁽a) O valor líquido de baixa refere-se ao antigo escritório utilizado pela Companhia que foi desocupado com a mudança de endereço em janeiro de 2023.

9 Imobilizado

a. Composição do ativo imobilizado

Os valores dos ativos imobilizados estão compostos da seguinte forma:

		31/12/2023		
Vida útil	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
-	8.974	-	8.974	8.714
50 anos	4.641	(997)	3.644	3.752
5 anos	1.942	(1.074)	868	1.014
_	15.557	(2.071)	13.486	13.480
	- 50 anos	- 8.974 50 anos 4.641 5 anos 1.942	- 8.974 - 50 anos 4.641 (997) 5 anos 1.942 (1.074)	Vida útil Custo Depreciação acumulada Valor líquido - 8.974 - 8.974 50 anos 4.641 (997) 3.644 5 anos 1.942 (1.074) 868

			31/12/2023		
Consolidado	Vida útil	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Imobilizado em andamento	-	23.381	-	23.381	74.990
Máquinas e equipamentos	26 anos	6.079.672	(1.512.012)	4.567.660	4.585.357
Edificações, obras civis e benfeitorias em propriedades de terceiros	50 anos	109.194	(17.957)	91.237	93.062
Móveis e utensílios	10 anos	1.911	(1.103)	808	882
Equipamentos e processamento de dados	5 anos	2.395	(1.278)	1.117	1.354
Total		6.216.553	(1.532.350)	4.684.203	4.755.645

Os ativos imobilizados do Grupo são dados em garantia em face dos financiamentos obtidos. Para maiores detalhes, consultar nota explicativa 12.

⁽b) Valor de adição referente ao reconhecimento de novos contratos de arrendamento de notebooks e equipamentos de informática

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b. Movimentações do ativo imobilizado

Controladora	31/12/2022	Adição	Transferência	Baixa	Cisão	Depreciação	31/12/2023	Adição	Depreciação	30/06/2024
Imobilizado em andamento	19.898	9.827	(2.970)	(1.290)	(16.751)	-	8.714	260	_	8.974
Edificações, obras civis e benfeitorias em propriedade de terceiros	1.059	785	2.330	-	-	(422)	3.752	-	(108)	3.644
Equipamentos de processamento de dados	1.684	-	640	(987)	-	(323)	1.014	-	(146)	868
Total	22.641	10.612	-	(2.277)	(16.751)	(745)	13.480	260	(254)	13.486

Consolidado	31/12/2022	Adição	Transf.	Baixa	Cisão	Deprec.	31/12/2023	Adição	Baixa	Transf.	Deprec.	30/06/2024
Imobilizado em andamento (b) Máquinas e equipamentos	60.794 4.765.409	83.184 -	(46.381) 42.328	(5.856) (18.360)	(16.751)	- (204.020)	74.990 4.585.357	33.623 -	- (1.729)	(85.232) 85.574	- (101.542)	23.381 4.567.660
Edificações, obras civis e benfeitorias em propriedade de terceiros	92.743	785	3.339	-	-	(3.805)	93.062	-	-	(260)	(1.565)	91.237
Móveis e utensílios	1.210	-	14	-	-	(342)	882	-	-	-	(74)	808
Equipamentos de processamento de dados	2.066	-	700	(983)	-	(429)	1.354	-	-	(82)	(155)	1.117
Desmobilização de ativos (a)	1.274	-	-	(1.274)	-	-	-	-	-		-	-
Total	4.923.496	83.969	-	(26.473)	(16.751)	(208.596)	4.755.645	33.623	(1.729)	-	(103.336)	4.684.203

⁽a) Refere-se aos custos com desmobilização de ativos da controlada Eólica Paraíso conforme item 16 (c) do CPC 27 - Imobilizado.

⁽b) Refere-se a partes e peças de grandes componentes que serão substituídos ao longo do exercício de 2024, principalmente, relacionado ao cluster E2.

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10 Intangível

	Control	ndora	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Direitos de exploração – Nota 7.d	-	-	475.484	494.365	
Outros intangíveis	9.489	8.720	12.369	11.600	
Total do intangível	9.489	8.720	487.853	505.965	

(a) Direito de exploração dos contratos comerciais de controladas

	_	Consolidado								
			30/06/2024			31/12/2023				
	Vida útil	Custo	Amortização	Valor líquido	Custo	Amortização	Valor líquido			
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	332.303	(11.065)	321.238	354.434	(22.131)	332.303			
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	24.743	(1.455)	23.288	27.652	(2.909)	24.743			
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	31.695	(1.863)	29.832	35.422	(3.727)	31.695			
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	36.193	(1.871)	34.322	39.934	(3.741)	36.193			
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	17.122	(885)	16.237	18.892	(1.770)	17.122			
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	32.758	(1.091)	31.667	34.940	(2.182)	32.758			
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	19.551	(651)	18.900	20.854	(1.303)	19.551			
Total	=	494.365	(18.881)	475.484	532.128	(37.763)	494.365			

(b) Movimentação outros intangíveis

	Consolidado								
	Saldo em 2023	Adições	Amortização	Transferência	Saldo em 2024				
Intangível em formação	73	2.256		(73)	2.256				
Software	8.670	35	(1.522)	96	7.279				
Outros intangíveis	2.857	-	-	(23)	2.834				
Total	11.600	2.291	(1.522)		12.369				

Consolidado									
Saldo em 2022	Adições	Amortização	Cisão	Baixa	Transferência	Saldo em 2023			
486	-	-	-	-	(413)	73			
939	10.878	(3.560)	-	-	413	8.670			
6.259	-	-	(3.293)	(109)	-	2.857			
7.684	10.878	(3.560)	(3.293)	(109)	-	11.600			
	486 939 6.259	2022 Adições 486 - 939 10.878 6.259 -	2022 Adições Amortização 486 939 10.878 (3.560) 6.259	Saldo em 2022 Adições Amortização Cisão 486 - - - 939 10.878 (3.560) - 6.259 - - (3.293)	Saldo em 2022 Adições Amortização Cisão Baixa 486 - - - - 939 10.878 (3.560) - - 6.259 - - (3.293) (109)	Saldo em 2022 Adições Amortização Cisão Baixa Transferência 486 - - - - - (413) 939 10.878 (3.560) - - - 413 6.259 - - (3.293) (109) - -			

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11 **Fornecedores**

	Controla	adora	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Materiais e serviços (a)	9.260	11.553	30.680	23.155	
Provisões diversas (b)	1.993	2.504	6.295	14.918	
Seguros	37	10	59	5.881	
Fornecedores partes relacionadas	-	-	7.969	-	
Outros	-	-	2.511	1.279	
Total	11.290	14.067	47.514	45.233	

⁽a) No consolidado, refere-se a obrigações da construção e serviços empregados nos parques eólicos, e na controladora é referente à contratação de serviços e suprimentos empregados nas atividades administrativas.

⁽b) Montante devido aos prestadores de serviços de manutenção nos aerogeradores das controladas.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12 Financiamentos

As dívidas da Companhia e suas controladas são compostas por recursos captados através de financiamentos bancários. As dívidas são inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente reflete o valor recebido, líquido dos custos de transação (custos diretos de emissão) e dos eventuais pagamentos. Subsequentemente, as dívidas são reconhecidas pelo custo amortizado.

a. Composição do saldo de financiamentos

									Conso		
								30/06/		31/12/	
Financiamentos	Taxa de Juros	Data da contratação	Valor contratado	Vencimento	Pagamento	Obrigações Contratuais (Covenants)	Garantias	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
BNDES – Ventos de São Clemente I S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	96.327	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	2.857	30.962	2.649	32.315
BNDES – Ventos de São Clemente II S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	86.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	3.682	40.229	3.405	41.972
BNDES – Ventos de São Clemente III S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	88.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	5.499	60.320	5.080	62.922
BNDES – Ventos de São Clemente IV S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	89.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	5.066	55.392	4.683	57.790
BNDES – Ventos de São Clemente V S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	96.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	3.948	43.265	6.783	41.993
BNDES – Ventos de São Clemente VI S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	81.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	2.203	24.159	2.035	25.202
BNDES – Ventos de São Clemente VII S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	64.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	3.331	36.981	3.163	38.457
BNDES – Ventos de São Clemente VIII S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	58.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	193	2.102	179	2.194
BNDES – Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	106.168	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.623	58.693	7.092	62.787
BNDES – Ventos de Tianguá Norte Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	113.247	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	8.124	62.550	8.167	66.303
BNDES – Tianguá Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	106.169	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.617	58.644	7.657	62.163
BNDES – Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	108.894	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.846	60.426	4.462	67.477
BNDES – Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	113.247	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	8.021	61.735	8.269	65.232
BNB - Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A	2,67% a.a. + IPCA	30/11/2018	140.474	dez/38	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	6.636	118.259	6.695	121.430

Consolidado

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024

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

Bin Post P	BNB - Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	10/12/2018	88.341	dez/38	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	5.009	67.779	5.099	69.388
Emperent/merticus 10-0% a.s. + IPCA 24/09/2019 05:229 agu/99 Semestral execution deleter Perchicipacy (54.7 High parts) 73:27 73:28 6.24 70 72:27 73:28 73:28 72:27 73:28	do Norte 2 Empreendimentos e	2,57% a.a. + IPCA	12/12/2018	134.417	dez/38	Mensal	principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes)	de Ações e Equipamentos, Aval	7.051	107.765	7.090	110.205
Emperiorification Comparison Compariso	Empreendimentos e	1,04% a.a. + IPCA	24/09/2019	85.229	ago/39	Semestral	acumulado do	Equipamentos, Aval Echoenergia	7.157	73.811	6.241	76.356
Empressed minimos Participações S.A. P.C. Participações Participaç	Empreendimentos e Participações S.A.	1,04% a.a. + IPCA	24/09/2019	85.229	ago/39	Semestral	acumulado do exercício anterior	Equipamentos, Aval Échoenergia Participações e ESA FIP Ipiranga	6.705	72.673	6.036	75.178
Santo 1	Empreendimentos e Participações S.A.		29/12/2020	55.787	jul/40	Semestral	acumulado do	Equipamentos Aval Echoenergia	5.504	55.587	4.509	57.380
Santo I	Santo I Empreendimentos e		29/12/2020	103.460	jul/40	Semestral	acumulado do	Equipamentos Aval Echoenergia	10.363	104.683	8.489	108.059
Santo V 155% a.a. + IPCA 30/06/2020 77/8/9 jul/40 Mensal Não possui Fiança Bancária 4.268 85/7/8 4.118 97	Santo II Empreendimentos e Participações S.A.		29/12/2020	90.858	jul/40	Semestral	acumulado do	Equipamentos Aval Echoenergia	8.942	90.308	7.325	93.221
BNDES - Edica Padra 2,02% a.a. + TILP 19/03/2013 18.806 out/29 Mensal accumulado do Penhor de Diretos Emergentes e 1272 54.29 1266 6 6 6 6 6 6 6 6 6	Santo V Empreendimentos e	1,55% a.a. + IPCA	30/06/2020	77.819	jul/40	Mensal	Não possui	Fiança Bancária	4.268	85.178	4.118	87.237
Semestral Seme		2,02% a.a. + TJLP	19/03/2013	18.806	out/29	Mensal	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes e	1.272	5.429	1.266	6.046
BNDES - Edica Roxotó SA. 2,02% a.a. + TDLP 19/03/2013 6,718 out/29 Mensal acumulado do Penhor de Direitos Emergentes, 454 1936 452 2,2		2,5% a.a.	27/05/2013	49.690	mai/32	Semestral	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	2.707	26.325	2.659	27.645
SA 25% a.a. 27/05/2013 46.702 mai/33 Semestral acumulado do Penhor de Direitos Emergentes e 2111 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 22.739 2.071 23 23 23 23 23 23 23 2		2,02% a.a. + TJLP	19/03/2013	6.718	out/29	Mensal	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e	454	1.936	452	2.157
BNBES - Ediica Pedra do Reino S.A. 2,02% a.a. + TJLP 12/04/2013 38.716 out/29 Mensal acumulado do exercício anterior Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e 2.620 11.187 2.626 12.00		2,5% a.a.	27/05/2013	46.702	mai/33	Semestral	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes e	2.111	22.739	2.071	23.767
BNDES - Sobradinho S.A. 2,5% a.a. 27/05/2013 53,959 mai/32 Semestral acumulado do exercício anterior Penhor de Direitos Emergentes e 3,126 32,230 3,065 33 33 35 33 35 34 34 3		2,02% a.a. + TJLP	12/04/2013	38.716	out/29	Mensal	acumulado do exercício anterior	Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e Penhor de Ações	2.620	11.187	2.626	12.441
BNDES - Sobradinho S.A. 2,18% a.a. + TJLP 12/04/2013 15.358 out/29 Mensal acumulado do exercício anterior enterior enter		2,5% a.a.	27/05/2013	53.959	mai/32	Semestral	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	3.126	32.230	3.065	33.658
BNB - Sobradinho S.A. 2,5% a.a. 27/05/2013 29.040 mai/33 Semestral acumulado do exercício anterior exercício anterior penhor de Direitos Emergentes e 1.508 16.671 1.483 172		2,18% a.a. + TJLP	12/04/2013	15.358	out/29	Mensal	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e	800	3.415	802	3.798
BNDES - Serfra de 2,65% a.a. + TJLP 16/12/2015 64.181 out/32 Mensal acumulado do exercício anterior Equipamentos 4.154 41.994 3.987 43 BNDES - Lagoa Nova 2,65% a.a. + TJLP 16/12/2015 100.900 out/32 Mensal acumulado do exercício anterior (ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício acumulado exercício	BNB – Sobradinho S.A.	2,5% a.a.	27/05/2013	29.040	mai/33	Semestral	acumulado do	Penhor de Direitos Emergentes e	1.508	16.671	1.483	17.397
BNDES - Lagoa Nova 265% a.a. + TILP 16/12/2015 100.900 out/32 Mensal acumulado do CCFDC, Perintor de Ações 6520 6520 65964 6254 68		2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	64.181	out/32	Mensal	acumulado do exercício anterior		4.154	41.994	3.987	43.907
exercício anterior Equipamentos	BNDES – Lagoa Nova S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	100.900	out/32	Mensal	acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	6.520	65.964	6.254	68.967
ICSD > 1,30 com caixa CCFDC, Penhor de Ações e 6.482 65.501 6.268 6.89 6.482 6.501 6.268 6.268 6	BNDES – Seridó S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	100.174	out/32	Mensal	acumulado do		6.482	65.501	6.268	68.438
ICSD > 1,30 com caixa CFDC, Penhor de Ações e 3.780 25.836 3.796 27. CFDC, Penhor de Ações e 2.65% a.a. + TJLP 16/12/2015 53.670 out/32 Mensal acumulado do Equipamentos 27.00	BNDES – Paraíso S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	53.670	out/32	Mensal	acumulado do		3.780	25.836	3.796	27.601

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024

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

								210.128	2.382.828	198.496	2.475.168
BNB – Eólica Boa Esperança S.A.	2,18% a.a. + IPCA	09/03/2018	101.401	mar/38	Mensal	ICSD > 1,30 sem caixa até 2021	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	4.132	85.434	3.957	87.409
BNB – Eólica Pedra do Reino IV S.A.	2,18% a.a. + IPCA	16/03/2018	77.635	mar/38	Mensal	ICSD > 1,30 sem caixa até 2021	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	4.056	60.162	2.901	63.158
BNB – Eólica Pedra Rajada II S.A.	2,11% a.a. + IPCA	18/04/2018	92.245	nov/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.441	61.563	3.292	63.358
BNB – Eólica Pedra Rajada S.A.	2,11% a.a. + IPCA	11/04/2018	108.079	nov/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.889	72.319	3.723	74.490
BNB – Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	2,11% a.a. + IPCA	03/04/2018	72.438	abr/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.117	52.944	2.980	54.522
BNB – Eólica Cabeço Vermelho I S.A.	2,18% a.a. + IPCA	26/03/2018	112.716	abr/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	4.772	84.743	4.577	87.130
BNB - Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	06/12/2018	134.339	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	7.622	104.514	7.442	107.497
BNB – Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	12/12/2018	52.193	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.496	41.829	3.371	43.077
BNB - Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	10/12/2018	116.897	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	7.003	91.537	6.854	93.855
BNDES – Eólica Lanchinha S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	77.075	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	5.421	37.055	5.444	39.589

ICCD + 170 ---- ---

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b. Movimentação dos financiamentos

	Consolidado					
	30/06/2024	31/12/2023				
Saldo inicial	2.673.664	2.827.581				
Juros incorporados à dívida	102.781	208.773				
Custo de captação incorrido	1.569	3.242				
Juros pagos	(93.628)	(187.961)				
Amortização do principal	(91.430)	(177.971)				
Saldo final	2.592.956	2.673.664				
Circulante	210.128	198.496				
Não circulante	2.382.828	2.475.168				

c. Obrigações contratuais - Covenants

A Companhia e suas controladas possuem contratos de financiamentos com cláusulas restritivas (Covenants) comumente aplicável a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índices financeiros e qualitativos. Covenants são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia e das controladas exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos covenants impostos nos contratos de dívida pode acarretar um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos.

A relação dos *covenants* aplicáveis aos financiamentos aparece descrita por contrato individualmente no quadro acima (nota explicativa 12.a).

Os *covenants* são medidos anualmente nos exercícios findos em dezembro dos respectivos anos e são monitorados pela Administração da Companhia e de suas controladas.

d. Cronograma de amortização

Os fluxos de pagamentos dos financiamentos estão apresentados no quadro a seguir:

Ano	Consolidado
	30/06/2024
2024	117.899
2025	193.128
2026	199.262
2027	204.497
2028 a 2046	1.878.170
Total	2.592.956

e. Garantias

As garantias dos financiamentos são as usuais para estrutura de financiamento de projetos. Os contratos de financiamento têm como garantias fiança bancária, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos, incluindo contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos. Detalhes ver o quadro presente na nota explicativa 12.a.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

13 Debêntures

As debêntures da Companhia e suas controladas têm por característica a não conversibilidade em ações, ou seja, são títulos que não dão direito à conversão em ações da companhia emissora. Inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente reflete o valor recebido, líquido dos custos de transação (custos diretos de emissão) e dos eventuais pagamentos. Subsequentemente, são reconhecidas pelo custo amortizado.

a. Composição das debêntures

										Controladora e Consolidado		
									30/06/2024		31/12/	
Companhia	Agente Fiduciário	Qtd. de títulos	VU nominal	Taxa de juros	Vencimento	Covenants	Forma de pagamento	Garantias	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Echoenergia Participações S.A.	SIMPLIFIC PAVARINI DTVM LTDA	180.000	1.000	IPCA + 6,90% a. a	jun/30	ICSD > 1,20 sem caixa, Dívida Liquida/EBITDA, sendo 2022 < 5,75 x, 2023 < 5,25x, 2024 < 4,50x, 2025 < 4,25x	Anual	Não possui	29.816	184.704	7.327	208.710
Echoenergia Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	140.000	1.000	IPCA + 5,75% a. a	jan/31	ICSD > 1,20 sem caixa, Dívida Liquida/EBITDA, sendo 2022 < 5,75 x, 2023 < 5,25x, 2024 < 4,50x, 2025 < 4,25x	Anual	Não possui	21.099	143.701	20.478	139.784
								Controladora	50.915	328.405	27.805	348.494
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Pentágono S.A Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	180.000	1.000	IPCA + 8,00% a.a.	out/30	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos, Aval da Echoenergia Participações	22.140	167.862	20.118	173.387
Ventos de São Clemente Holding S.A.	SIMPLIFIC PAVARINI DTVM LTDA	20.000	1.000	IPCA + 7,059 % a.a.	dez/29	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Semestral	Não possui	2.713	15.377	2.564	16.368
Serras Holding S.A.	Oliveira Trust	40.000	1.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/32	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	277	122.012	4.475	44.208
São Jorge Holding S.A.	Pentágono S.A Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	45.000	1.000	IPCA + 9,00% a.a.	jul/28	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	12.730	51.824	14.601	53.978
Vila Piauí 1 Empreendimen tos e Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	43.000	1.000	IPCA + 5,95% a.a.	jun/35	ICSD > 1,20 sem caixa para Completion e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	2.618	32.928	2.479	32.920
Vila Piauí 2 Empreendimen tos e Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	44.000	1.000	IPCA + 5,95% a.a.	jun/35	ICSD > 1,20 sem caixa para Completion e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	2.683	34.454	2.540	34.426
Serra do Mel Holding S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	142.000	1.000	IPCA + 5,29% a.a.	dez/35	ICSD > 1,20 sem caixa para Completion e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	6.199	42.153	162	118.471
		_						Consolidado	100.275	795.015	74.744	822.252

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b. Movimentação das debêntures

As movimentações das debêntures são apresentadas conforme segue:

	Controladora		Consoli	dado
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	376.299	677.982	896.996	1.216.071
Custo de captação incorrido	902	1.804	1.164	2.316
Juros incorporados à dívida	22.049	78.086	54.187	139.864
Juros pagos	(13.450)	(70.487)	(35.299)	(115.688)
Amortização do principal	(6.481)	(311.086)	(21.758)	(345.567)
Saldo final	379.319	376.299	895.290	896.996
Circulante	50.914	27.805	100.275	74.744
Não circulante	328.405	348.494	795.015	822.252

c. Obrigações contratuais - Covenants

A Companhia e suas controladas possuem contratos de debêntures com cláusulas restritivas (*Covenants*) comumente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índices financeiros e cláusulas qualitativas.

Covenants são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia e das controladas exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos covenants impostos nos contratos de dívida pode acarretar um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos.

A relação dos *covenants* aplicáveis as debêntures aparecem descritos por contrato individualmente no quadro acima (nota explicativa 13.a).

Os *covenants* são medidos anualmente nos exercícios findos em dezembro dos respectivos anos e são monitorados pela administração da Companhia e suas controladas.

d. Cronograma de amortização

Os fluxos de pagamentos das debêntures estão apresentados no quadro a seguir:

Ano	Controladora	Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2024	
	·	05.050	
2024	51.614	85.856	
2025	26.986	67.153	
2026	71.602	124.397	
2027	65.701	130.642	
2028 a 2035	163.416	487.242	
Total	379.319	895.290	

e. Garantias

As garantias das debêntures são as usuais para estrutura de financiamento de projetos. Os contratos debêntures têm como garantias fiança bancária, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos, incluindo contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos.

Echoenergia Participações S.A.
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14 Imposto de renda e contribuição social e tributos a recolher

Imposto de renda e contribuição social a recolher e diferido a.

Consolidado 30/06/2024 31/12/2023 **CSLL** 3.695 6.032 IRPJ 8.478 23.291 IRPJ e CSLL diferidos (i) 168.084 161.665 **Total** 173.838 197.407 Circulante 12.173 29.323 Não circulante 161.665 168.084

b. Demais tributos a recolher

	Controladora		Consoli	dado
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Parcelamentos de impostos federais		_	4.576	5.770
ICMS a recolher	-	-	8.795	4.793
COFINS a recolher	48	59	2.825	4.745
Outros tributos a recolher (a)	14	7	1.057	2.284
PIS a recolher	18	19	512	1.431
Total	80	85	17.765	19.023
Circulante	80	85	15.192	15.653
Não circulante	-	-	2.573	3.370

⁽a) Impostos retidos na fonte sobre serviços tomados de terceiros e CSRF sobre diferencial de alíquota.

Abaixo seguem movimentações dos parcelamentos:

	Consolidad	do
	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	5.770	8.066
Juros incorridos	811	1.347
Pagamento de principal e juros	(2.005)	(3.743)
Outras movimentações	-	100
Saldo final	4.576	5.770
Circulante	2.003	2.400
Não circulante	2.573	3.370

Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre a base de mais-valia gerada na combinação de negócios. Ver nota explicativa 7.d para detalhe da transação de mais-valia.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15 Provisão para ressarcimento

A provisão para ressarcimento é resultante de transações que ocorrem em parques eólicos operando exclusivamente no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), que foram contratados por meio de participação em leilões na modalidade de disponibilidade. Esta modalidade estabelece, contratualmente, limites para as exposições, tanto positivas quanto negativas, da geração de energia em relação à receita fixada pelo leilão, incluindo a aplicação de bônus ou penalidades conforme as faixas de desvio.

Mensalmente são apurados os valores de geração de energia elétrica e confrontados com a obrigação de geração com base na Garantia Física das usinas declaradas e, se verificado déficit, são reconhecidos os valores de provisão de ressarcimento.

Os desvios negativos de geração são registrados sob a rubrica 'Provisão para ressarcimento', enquanto os desvios positivos são contabilizados em 'Contas a receber', no subgrupo 'Excedente de Geração' (conforme Nota Explicativa 6). Ambos os registros têm como contrapartida a receita de venda de energia elétrica.

Constrained-off

O constrained-off é decorrente de eventos de *curtailment*, uma restrição involuntária de geração, causada por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS para redução de geração devido limitações de escoamento dessa geração na rede de transmissão ou ainda devido à redução de carga observada no Sistema Interligado Nacional – SIN.

Nessas situações, a geradora encontra-se impedida de atender seus contratos ou outros compromissos por meio da geração de suas próprias unidades geradoras. Esse impedimento da geração caracteriza o custo de oportunidade atrelado ao constrained-off das usinas.

Em 2022, por meio da resolução normativa nº 1030, a ANEEL consolidou os procedimentos para a apuração e pagamento do Constrained-off. Com isso, em 2023 a Companhia procedeu ao reconhecimento dos valores apurados de acordo com a referida regra, os quais serão abatidos do valor total do ressarcimento a pagar, apresentando-se como redutor na rubrica de ressarcimento, identificado como "(-) Constrained off" nesta nota explicativa.

a. Composição e movimentação

		Consolidado					
	2023	Adições (a)	Baixas (b)	Compens. (c)	Transferências (d)	Atual. monetária	2024
Ressarcimento formado	161.178	-	(117.987)	(878)	6.581	1.032	49.926
Ressarcimento em formação	111.216	88.163	-	-	(6.581)	-	192.798
(-) Constrained-off	(3.344)	=	=	878	-	-	(2.466)
Provisão de ressarcimento	269.050	88.163	(117.987)		<u> </u>	1.032	240.258
Circulante	157.047						75.428
Não circulante	112.003						164.830

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024

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

	Consolidado						
	2022	Adições (a)	Baixas (b)	Compens. (c)	Transferências (d)	Atual. monetária	2023
Ressarcimento formado	164.215	-	(25.444)	(903)	16.882	6.428	161.178
Ressarcimento em formação	64.520	63.578	=	-	(16.882)	-	111.216
(-) Constrained-off	-	(4.247)	-	903	-	-	(3.344)
Provisão de ressarcimento	228.735	59.331	(25.444)		-	6.428	269.050
Circulante	164.215						157.047
Não circulante	64.520						112.003

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o saldo do passivo de ressarcimento apresentou um aumento nas modalidades anual e quadrienal formados, principalmente, pelos fatores abaixo apresentados:

- (a) Adições: Reconhecimento para provisão de ressarcimento no montante de R\$ 88.163 (R\$ 63.578 em 31 de dezembro de 2023) referente à exposição no período.
- **(b) Baixas:** Baixa dos saldos de ressarcimento formado (anual e quadrienal), referente aos anos de 2019 e 2020. Os valores estavam em aberto devido ao despacho 2023/2019 da Aneel, que suspendeu o pagamento dos ressarcimentos anuais e quadrienais a partir de agosto de 2019, aguardando a divulgação dos critérios para o reconhecimento do constrained-off. Os valores são baixados em contrapartida do recebimento do contas a receber de PPA das usinas no Ambiente de Contratação Regulado ACR.
- (c) Compensações: Compensação dos saldos de ressarcimento e constrained-off, conforme calendário da CCEE.
- (d) Transferências: Encerramento de ciclos anuais e quadrienais das controladas, migrando de em formação para formado.

16 Provisão para desmobilização

As provisões para desmobilização são reconhecidas pelas controladas que, ao final do prazo contratual de arrendamento (entre os anos de 2047 e 2066), têm a obrigação de restituir as terras nas condições anteriores à implementação dos parques eólicos.

Em 30 de junho de 2024, as controladas da Companhia estimaram como valor futuro para esta obrigação o montante de R\$ 372.816, com base em valores orçados de acordo com a necessidade e natureza da ação a ser desenvolvida e baseado em uma taxa de desconto média de 9,12%.

	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	
Saldo inicial	369.623	64.822	
Ajuste a valor presente	6.413	5.072	
Remensuração	-	299.729	
Saldo final	376.036	369.623	

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

17 Adiantamento de clientes

	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	
Recebimento antecipado (a)	105.430	94.170	
Total	105.430	94.170	
Circulante	24.322	11.846	
Não circulante	81.108	82.324	

⁽a) Contrato firmado de venda antecipada de energia incentivada no Ambiente de Contratação livre – (ACL), com os respectivos recursos financeiros recebidos em dezembro de 2019, pelas controladas Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A, Vila Espírito Santo IV, onde as controladas têm a obrigação de fornecer energia elétrica a contraparte que transferiu os recursos financeiros de janeiro de 2022 até dezembro de 2031. No decorrer de 2023, o saldo foi sendo compensado financeiramente com as faturas da transação do ACL.

18 Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o capital social da Companhia, subscrito e integralizado em moeda corrente nacional, é de R\$ 2.783.145 e está representado por 5.532.071 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, pertencentes ao acionista controlador Equatorial Transmissão S.A.

A tabela abaixo demonstra a movimentação do valor do capital social da Companhia entre os períodos comparativos:

Integralização de capital social	Consolidado			
	30/06/2024	31/12/2023		
Saldo inicial – Capital social integralizado	2.783.145	2.527.184		
Integralização de capital no exercício	-	225.800		
Aumento de capital	-	553.000		
Cisão parcial	-	(521.828)		
Redução de capital	<u> </u>	(1.011)		
Saldo final – Capital integralizado	2.783.145	2.783.145		
Capital social a integralizar				
Saldo inicial de capital social a integralizar	-	(225.800)		
Integralizado durante o exercício (a)	-	225.800		
Saldo final de capital social a integralizar	-	-		

⁽a) Em 03 de janeiro de 2023, a Companhia realizou a integralização de seu capital de R\$ 225.800, mediante depósito em conta corrente.

A tabela abaixo demonstra a movimentação do capital social da Companhia em ações entre os períodos comparativos:

Echoenergia Participações S.A.
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Subscrição de ações	Consolida	Consolidado			
Em milhares de ações	30/06/2024	31/12/2023			
Saldo inicial – Número de ações subscritas	5.532.071	4.207.964			
Subscritas durante o exercício (a)	-	1.324.107			
Saldo final – Número de ações subscritas	5.532.071	5.532.071			

(a) Em 27 de dezembro de 2022, a Companhia reconheceu um aumento de capital de R\$ 225.800, mediante emissão de 445.313.079 ações ordinárias, que foi integralizado em 03 de janeiro de 2023.

A Companhia distribui lucros e dividendos respeitando as restrições contratuais e legais.

b. Reserva de capital

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a reserva de capital da companhia é de R\$ 1.981, decorrente de uma integralização de caixa que será utilizada para pagamento do saldo remanescente da remuneração baseada em ações.

19 Receita operacional líquida

	Consolidado				
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023	
Receita bruta de energia elétrica	211.069	214.992	416.780	465.137	
Variação do valor justo - Comercialização energia elétrica (a)	-	(48)	-	(167)	
Outras receitas	3.481	720	9.794	2.955	
Total das receitas operacionais antes das deduções	214.550	215.664	426.574	467.925	
PIS	(1.454)	(1.299)	(3.085)	(3.144)	
COFINS	(6.708)	(5.969)	(14.234)	(14.512)	
ICMS	(785)	940	(2.036)	(15)	
Deduções da receita	(8.947)	(6.328)	(19.355)	(17.671)	
Receita operacional líquida	205.603	209.336	407.219	450.254	
Volume gerado em MWh	780.046	896.678	1.597.183	1.976.490	

⁽a) Receita de comercialização de energia elétrica - Compromissos futuros: É reconhecida pela realização do valor justo dos contratos de compromisso futuro, por meio da liquidação entre compra e venda de energia. O saldo refere-se à mutação patrimonial entre os contratos ativos e passivos de comercialização de energia.

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo demonstramos a segregação de receita bruta por tipo de contrato:

Consolidado

	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023
CCEAR (a) – LEN	45.798	48.314	98.416	111.848
CCEAR (a) – LFA	27.059	26.629	61.639	56.319
CER (b) – LER	62.080	53.028	104.431	115.869
ACL (c)	81.532	75.105	162.673	146.144
MCP CCEE (d)	(5.400)	7.144	(10.379)	25.464
Comercialização (e)	-	4.772	-	9.493
Total	211.069	214.992	416.780	465.137

- (a) Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado
- (b) Contratos de Energia de Reserva
- (c) Ambiente de Contratação Livre
- (d) Mercado de Curto Prazo CCEE e *Swap* decorrente do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, ajustando as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física, podendo ter um efeito positivo ou negativo.
- (e) Contratos de comercialização de energia

20 Custos de operação

	Consolidado						
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023			
Depreciação Engenharia e gestão de processos O&M	(51.539) (28.878)	(63.825) (25.286)	(103.084) (55.813)	(128.544) (63.470)			
Encargos de conexão e transmissão	(20.024)	(18.252)	(39.496)	(36.297)			
Compra de energia	(4.367)	(8.625)	(10.609)	(21.129)			
Gastos com pessoal	(8.133)	(7.820)	(14.188)	(14.857)			
Serviços de terceiros	(6.834)	(4.870)	(9.845)	(8.520)			
Seguros	(4.375)	(5.139)	(8.077)	(10.235)			
Taxas e alvarás diversos	(1.198)	(1.785)	(5.620)	(6.192)			
Locações e aluguéis	(1.487)	(2.399)	(3.834)	(4.593)			
Amortização de direito de uso	(2.884)	(1.277)	(5.506)	(2.552)			
Materiais	(1.736)	(4.598)	(4.355)	(6.993)			
Viagens, diárias e ajuda de custo	(345)	(612)	(673)	(1.175)			
Outros custos (a)	(808)	2.016	(1.820)	983			
Total	(132.608)	(142.472)	(262.920)	(303.574)			

⁽a) Referem-se a impostos, taxas e alvarás diversos, despesas com internet, despesas legais, judiciais e publicações, água, aluguel, luz e telefone, entre outros custos, líquido de reversões.

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Despesas gerais e administrativas 21

	Controladora						
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023			
Amortização direito de exploração	(9.440)	(6.230)	(18.881)	(12.461)			
Amortização de direito de uso	(418)	` (417)	(835)	(950)			
Depreciação	(117)	(260)	(252)	(474)			
Gastos com pessoal	(99)	1.172	(246)	209			
Serviços de terceiros	(52)	(51)	(85)	2			
Legais, judiciais e publicações	(9)	15	(12)	(11)			
Impostos, taxas e alvarás diversos	(4)	32	(7)	16			
Outras despesas	(767)	66	(1.605)	(631)			
Total	(10.906)	(5.673)	(21.923)	(14.300)			
		Consol	idado				
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023			
Amortização direito de exploração	(9.440)	(9.440)	(18.881)	(18.881)			
Amortização de direito de uso	(417)	(417)	(1.096)	(950)			
Depreciação	(117)	(326)	(252)	(474)			
Gastos com pessoal	(11.202)	(5.158)	(17.277)	(8.887)			
Serviços de terceiros	(2.836)	(488)	(6.061)	(2.814)			
Legais, judiciais e publicações	(1.304)	(674)	(1.448)	(963)			
Impostos, taxas e alvarás diversos	(122)	(340)	(267)	(690)			
Outras despesas	(3.041)	(586)	(4.865)	(2.032)			
Total	(28,479)	(17.429)	(50.147)	(35.691)			

Receitas e despesas financeiras 22

		Contro	1-4	
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023
Rendimento de aplicação	543	1.241	1.023	7.038
Outras receitas	1	434	3	524
Receitas financeiras	544	1.675	1.026	7.562
Juros de debêntures	(9.899)	(21.029)	(22.049)	(46.593)
Despesa captação de financiamentos e debêntures	(451)	(451)	(902)	(902)
Fianças e comissões bancárias	(42)	(49)	(84)	(128)
Juros sobre arrendamento	(221)	(273)	(396)	(374)
Outras despesas financeiras	(409)	(422)	(529)	(639)
Despesas financeiras	(11.022)	(22.224)	(23.960)	(48.636)
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023
Rendimento de aplicação	20.193	26.390	42.959	56.766
Correção monetária de depósitos judiciais	344	-	537	-
Outras receitas	232	463	309	618
Receitas financeiras	20.769	26.853	43.805	57.384
Juros sobre financiamentos	(48.804)	(62.681)	(102.781)	(128.782)
Juros de debêntures	(23.995)	(36.309)	(54.187)	(83.301)
Ajuste a valor presente provisão para desmobilização	(2.423)	(1.637)	(5.616)	(2.833)
Despesa captação de financiamentos e debêntures	(1.367)	(1.545)	(2.733)	(2.749)
Fianças e comissões bancárias	(2.713)	(4.987)	(5.635)	(9.920)
Juros sobre arrendamento	(3.115)	(1.796)	(4.776)	(3.611)
Atualização monetária de ressarcimento	(1.032)	-	(1.032)	. ,
Outras despesas financeiras	(4.242)	(3.790)	(6.271)	(2.649)
Despesas financeiras	(87.691)	(112.745)	(183.031)	(233.845)

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

a. Imposto de renda e contribuição social corrente

O imposto de renda e a contribuição social correntes do exercício findo em 30 de junho de 2024 foi de R\$ 26.980 (R\$ 32.037 em 30 de junho de 2023).

Lucro real

A controladora e as sub-holdings optam pelo regime de tributação Lucro Real. O imposto de renda do exercício corrente é calculado com base nas alíquotas anuais de 15%, acrescidas em 10% sobre o lucro tributável, após compensações, excedente a R\$ 240 (base anual) e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido. Consideram a compensação de prejuízos fiscais e base de cálculo negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O quadro abaixo demonstra a reconciliação da alíquota efetiva e a apuração para a Companhia e as subholdings que optam pelo regime de lucro real:

C----II---

	Consolidado						
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023			
	IRPJ e CSLL	IRPJ e CSLL	IRPJ e CSLL	IRPJ e CSLL			
Cálculo do lucro real	15.830	(303.414)	(91.947)	(169.426)			
(Prejuízo) antes do IRPJ e da CSLL – Base de cálculo – Lucro real	5.382	(103.161)	(31.262)	(57.605)			
Ajustes para alíquota efetiva IRPJ e CSLL sobre adições e exclusões permanentes							
Resultado com equivalência patrimonial	20.815	54.044	18.638	68.353			
Amortização de mais valia nas investidas, líquida de efeitos fiscais	9.440	9.440	18.881	18.881			
Outras despesas indedutíveis	1	(1)	-	(9)			
IRPJ e CSLL sobre adições e exclusões temporárias							
Adição / reversão de provisões indedutíveis	-	(2.602)	-	(3.371)			
Outras adições e exclusões	(5.745)	(3.696)	(4.165)	(639)			
Lucro Real / Prejuízo Fiscal	40.341	(45.976)	(58.593)	(86.211)			
Compensação de prejuízo fiscal	170	-	(131)	-			
Base de cálculo do imposto de renda e da contribuição Social sobre o prejuízo fiscal	40.511	(45.976)	(58.724)	(86.211)			
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%			
IRPJ e CSLL – Constituição de prejuízo fiscal e base negativa	143	(45.976)	(92)	(29.311)			
Alíquota efetiva	0,9%	15,1%	0,1%	50,8%			

Lucro presumido

As controladas da Companhia que executam atividades de geração de energia optam pelo regime de tributação Lucro Presumido. A base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social é calculada à razão de 8% e 12%, respectivamente, sobre a receita bruta proveniente da venda de energia eólica e a razão de 100% sobre as receitas financeiras as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida em 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 (base anual) para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O quadro abaixo demonstra as apurações das controladas com base no lucro presumido:

	Consolidado					
	01/04/2024 a	a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024			
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social		
Lucro presumido						
Receitas de operações com energia elétrica	211.068	211.068	416.780	416.790		
Alíquota de presunção	8%	12%	8%	12%		
Lucro presumido	16.885	25.328	33.342	50.013		
Demais receitas	19.356	19.356	42.805	42.805		
Base de cálculo	36.241	44.684	76.147	92.818		
Alíquota nominal (IRPJ 15%)	5.437	-	11.423	-		
Alíquota nominal (CSLL 9%)	-	4.022	-	8.354		
Base adicional IRPJ	33.787	-	71.108	-		
Adicional (10%)	3.379	-	7.111	-		
Corrente	8.816	4.022	18.534	8.354		

	Consolidado						
	01/04/2023	a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023				
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social			
Lucro presumido							
Receitas de operações com energia elétrica	214.192	214.192	459.615	459.615			
Alíquota de presunção	8%	12%	8%	12%			
Lucro presumido	17.135	25.703	36.769	55.154			
Demais receitas	27.552	27.552	54.084	54.084			
Base de cálculo	44.687	53.255	90.853	109.238			
Alíguota nominal (IRPJ 15%)	6.700	-	13.625	-			
Alíguota nominal (CSLL 9%)	-	4.793	_	9.831			
Base adicional IRPJ	42.167	-	85.813	_			
Adicional (10%)	4.216		8.581				
Corrente	10.916	4.793	22.206	9.831			

b. Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal dos ativos e passivos e os seus respectivos valores contábeis.

O imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no passivo não circulante, referem-se às diferenças entre os valores alocados como contratos comerciais no intangível (nota explicativa 10) e as bases fiscais de ativos. A Administração da Companhia e suas controladas não esperam que o valor alocado dessas aquisições seja dedutível para fins fiscais.

A Companhia e suas controladas possuem em 30 de junho de 2024 o montante de R\$ 164.874 (R\$ 168.084 em 31 de dezembro de 2023) de imposto de renda e contribuição social diferidos referente a mais valia de ativos líquidos, resultantes das combinações de negócios ocorridas em anos anteriores, assim como os compromissos futuros.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos:

				Tota	al
Diferenças temporárias	Base de cálculo	Imposto de renda (25%)	Contribuiçã o social (9%)	30/06/2024	31/12/2023
Direito de exploração dos contratos comerciais	475.484	118.871	42.794	161.665	168.084
				161.665	168.084

Abaixo, é apresentada a movimentação dos passivos fiscais diferidos:

	Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	168.084	181.547
Amortização de mais-valia combinação de negócios (ver Nota explicativa 7.d – Intangível)	(6.419)	(12.840)
Variação do valor justo – comercialização de energia elétrica	-	(623)
Total da movimentação	(6.419)	(13.463)
Saldo final	161.665	168.084

Os saldos de ativos e passivos fiscais diferidos não reconhecidos são os que seguem abaixo:

	Controladora		Consolidado	
•	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
•				
	(3.315)	2.317	(4.050)	1.156
	492.627	492.627	829.383	829.515
	489.312	494.944	825.333	830.671
•				
34%	(1.127)	788	(1.377)	393
34%	167.493	167.493	281.990	282.035
	166.366	168.281	280.613	282.428
		30/06/2024 (3.315) 492.627 489.312 34% (1.127) 34% 167.493	30/06/2024 31/12/2023 (3.315) 2.317 492.627 492.627 489.312 494.944 34% (1.127) 788 34% 167.493 167.493	30/06/2024 31/12/2023 30/06/2024 (3.315) 2.317 (4.050) 492.627 492.627 829.383 489.312 494.944 825.333 34% (1.127) 788 (1.377) 34% 167.493 167.493 281.990

⁽a) Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia não reconheceu ativos fiscais diferidos provenientes de prejuízos fiscais por não possuir perspectiva de lucros tributáveis futuros.

24 Provisões para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes, e com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso.

Todavia, tramitam processos possíveis de perda os quais são mencionados a seguir:

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Processos judiciais por natureza

	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023	
Fiscal (a)	9.592	9.231	
Administrativa (b)	5.284	8.642	
Cível (c)	24.066	23.612	
Trabalhista	143	205	
Total	39.085	41.690	

Depósitos judiciais por natureza

Consolida	Consolidado		
30/06/2024	31/12/2023		
5.960	6.340		
14.216	13.773		
20.176	20.113		
	30/06/2024 5.960 14.216		

a. Fiscal

A Companhia e suas controladas (Ventos de São Clemente V, Ventos de São Clemente II, Ventos de São Clemente I e Ventos de São Clemente VIII) possuem ações de caráter fiscais, as quais estão detalhadas abaixo:

• Discussão envolvendo valores de ISS arbitrados de R\$ 9.592 em 30 de junho de 2024 (R\$ 9.231 em 31 de dezembro de 2023).

b. Administrativa

A Companhia e suas controladas (Lanchinha S.A., Paraiso S.A., Serido S.A., Cabeço Vermelho S.A. e Nova Ventos do Tianguá) possuem ações de caráter administrativo, as quais estão detalhadas abaixo:

As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a recolhimento de ISS que correspondem a R\$ 5.284 em 30 de junho de 2024.

c. Cível

A Companhia e suas controladas (Baixa Verde S.A., Lanchinha S.A., Lagoa Nova S.A., Pedra Rajada II S.A., Ventos de São Clemente VII, Pedra Rajada S.A., Boa Esperança I S.A. e Vila Piaui 1) possuem ações de caráter cíveis, as quais estão detalhadas abaixo:

- As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a indenização aos moradores das comunidades locais por potenciais danos aos imóveis em decorrência das obras e poluição sonora que corresponde a R\$ 6.241 em 30 de junho de 2024 (R\$ 5.899 em 31 de dezembro de 2023).
- As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a pleitos de revisão dos valores de arrendamento que corresponde a R\$ 506 em 30 de junho de 2024 (R\$ 489 em 31 de dezembro de 2023).
- Ações envolvendo discussão sobre valores supostamente devidos pelas SPEs Eólica Pedra Rajada S.A. e Eólica Pedra Rajada II S.A. a Ecocil – Empresa de Construções Civis Ltda., uma subcontratada da TSK Energia e Desenvolvimento Ltda., contratada para a construção do Projeto. – R\$ 17.015 em 30 de junho de 2024 (R\$ 16.435 em 31 de dezembro de 2023). Ação a qual possui R\$ 13.338 depositados judicialmente.

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

25 Partes relacionadas

Os principais saldos de ativos em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, bem como as transações que influenciaram os resultados dos períodos, decorrem de transações da Companhia com suas controladas, as quais estão descritas abaixo:

Contas a receber a.

	Controladora		Consol	idado
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Compartilhamento de custos e despesas (i)				
Nova Vento Formoso S.A.	958	186	-	-
Nova Ventos do Morro do Chapéu S.A.	798	104	-	-
Nova Ventos do Parazinho S.A.	779	239	-	-
Nova Ventos do Tianguá Norte S.A.	2.324	1.641	-	-
Nova Ventos do Tianguá S.A.	953	230	-	-
Ventos de São Clemente I S.A.	134	286	-	-
Ventos de São Clemente II S.A.	86	254	-	-
Ventos de São Clemente III S.A.	97	282	=	=
Ventos de São Clemente IV	264 89	257	-	-
Ventos de São Clemente V Ventos de São Clemente VI	118	309 274	-	-
Ventos de São Clemente VII	251	2.358	-	-
Ventos de São Clemente VIII	51	2.538	_	
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S.A.	133	156	_	_
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	519	1.040	_	_
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	127	144	_	_
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	92	172	_	_
Vila Piauí II Empreendimentos e Participações S.A.	64	150	-	-
Eólica Baixa Verde S.A.	4.638	3.993	=	=
Eólica Moxotó S.A.	412	321	-	-
Eolicatec Sobradinho S.A.	2.159	1.724	-	-
Eólica Pedra do Reino S.A.	6.674	5.890	-	-
Eólica Serra de Santana S.A.	2.388	1.996	-	-
Eólica Lagoa Nova S.A.	701	291	=	=
Eólica Seridó S.A.	5.524	5.039	-	-
Eólica Paraiso S.A.	3.008	2.728	-	-
Eólica Lanchinha S.A.	4.617	4.337	-	-
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A.	124	132	-	-
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A.	51	61	-	-
Vila Piauí III Empreendimentos e Participações S.A.	143	143	=	=
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	110	104	-	=
Eólica Cabeço Vermelho II S.A. Eólica Pedra Rajada S.A.	73 117	71 521	-	-
Eólica Pedra Rajada 3.A. Eólica Pedra Rajada II S.A.	108	85	-	-
Pedra do Reino IV S.A.	157	185	_	
Boa Esperança S.A.	119	101	_	_
Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda.	149	361	149	318
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S.A.	104	405		-
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S.A.	89	636	_	_
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A.	68	127	-	-
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S.A.	72	134	-	-
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S.A.	102	111	-	-
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	63	111	-	-
Ribeiro Gonçalves Solar Holding Ltda	643	642	643	642
Solenergias Comercializadora de Energia S.A.	(691)	2.442	(695)	2.442
	39.559	41.011	97	3.402
Plano de pagamento baseado em ações (ii)				
Equatorial Transmissão	1.981	1.981	1.981	1.981
'	1.981	1.981	1.981	1.981
Redução de capital (c)				:
Serras Holding	310	310	_	_
Eólica Baixa Verde S.A.	11.500	11.500	-	-
Eólica Moxotó S.A.	5.682	5.682	-	-
Eólica Pedra do Reino S.A.	3.039	3.039	=	=
	20.531	20.531		
Mútuo financeiro				
Vila Echoenergia	10	_	10	_
Echoenergia Crescimento S.A	1.470	_	1.470	_
	1.480	-	1.480	-
Total	63.551	63.523	3.558	5.383
	03.331	33.323	3.330	3.303

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- i. A Companhia possui valores a receber decorrentes do contrato de compartilhamento de despesas e custos firmado com suas controladas. O critério de rateio se dá com base na receita de cada controlada em face do total de receita consolidada para todo o Grupo. Os custos e despesas estão demonstrados na nota 20, sendo os principais gastos compartilhados:
 - Custos com pessoal, tecnologia da informação e comunicação e;
 - Despesas legais e advocatícias, seguros e demais serviços de terceiros.
- ii. Saldo referente ao plano de pagamento baseado em ações previsto pela Companhia. O saldo mantido em 30 de junho de 2024 de R\$ 1.981 refere-se aos encargos trabalhistas.

b. Dividendos a receber

	Controladora		
	30/06/2024	31/12/2023	
Eólica Baixa Verde S.A.	2.821	5.767	
Eólica Moxotó S.A.	1.609	4.307	
Eolicatec Sobradinho S.A.	1.531	3.699	
Eólica Pedra do Reino S.A.	3.269	6.806	
Vila Sergipe I Empreendimentos e Participações S. A	-	1.220	
Vila Sergipe II Empreendimentos e Participações S. A	-	1.611	
Vila Sergipe III Empreendimentos e Participações S. A	422	533	
Vila Rio Grande do Norte I Empreendimentos e Participações S.A.	-	195	
Vila Rio Grande do Norte II Empreendimentos e Participações S.A.	-	726	
Vila Piauí I Empreendimentos e Participações S.A.	-	1.640	
Vila Piauí II Empreendimentos e Participações S.A.	-	1.737	
Vila Piauí III Empreendimentos e Participações S.A.	-	1.786	
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	-	902	
Eólica Pedra Rajada II S.A.	2.736	1.667	
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	12.355	1.645	
Boa Esperança S.A.		367	
Total	24.743	34.608	

c. Mútuos financeiros

	Controladora		
	30/06/2024	31/12/2023	
Vila Sergipe I Empreendimentos e Participações S. A	1.220	-	
Vila Sergipe II Empreendimentos e Participações S. A	611	-	
Vila Rio Grande do Norte II Empreendimentos e Participações S.A.	726	-	
Vila Piauí III Empreendimentos e Participações S.A.	1.786	-	
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	902	-	
Total	5.245	-	

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

d. Contas a pagar

	Consolid	Consolidado		
	30/06/2024	31/12/2023		
Compartilhamento de custos e despesas (iii)				
Echoenergia Crescimento S.A.	7.969	-		

- iii. As controladas da Companhia possuem valores a pagar decorrentes do contrato de compartilhamento de despesas e custos firmado com a Echoenergia Crescimento S.A. O critério de rateio se dá com base na receita de cada controlada em face do total de receita consolidada para todo o Grupo. Os custos e despesas estão demonstrados na nota 20, sendo os principais gastos compartilhados:
 - Custos com pessoal, tecnologia da informação e comunicação e;
 - Despesas legais e advocatícias, seguros e demais serviços de terceiros.

e. Resultado

	Consolidado					
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023		
Compartilhamento de custos	4.921	11.212	13.501	19.670		
Compartilhamento de despesas	10.406	7.183	18.719	13.679		
Total	15.327	18.395	32.220	33.349		

f. Remuneração dos administradores

Em 30 de junho de 2024, a remuneração do pessoal-chave da Administração, que contempla a Diretoria Executiva e o Conselho de Administração da Companhia, totalizou R\$ 4.265 (R\$ 5.124 em 30 de junho de 2023) e inclui salários, honorários e benefícios variáveis.

Adicionalmente, os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros saldos esporádicos de transações com a Companhia.

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho e c) benefícios de pós emprego.

g. Compromisso com partes relacionadas

A Companhia firmou cartas de fianças, se tornando fiadora da empresa Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE Ltda. Esse compromisso permanecerá vigente até que todas as obrigações de pagamento do preço global das empresas afiançadas tenham sido integral e irrevogavelmente satisfeitas.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

26 Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas possuem operações com instrumentos financeiros. O gerenciamento desses instrumentos financeiros é feito por meio de monitoramento e controles internos que visam mitigar os riscos advindos desses instrumentos financeiros. A Companhia e suas controladas possuem um comitê instaurado permanentemente, que tem por finalidade analisar todos os fatores internos e externos que possam aumentar o risco de crédito, cambial e de liquidez atrelados as operações com instrumentos financeiros. As atividades relacionadas a gestão e monitoramentos dos riscos envolvem principalmente o acompanhamento da evolução das taxas de juros que podem impactar tanto os fluxos de caixa da Companhia e de suas controladas bem como o valor de mercado dos instrumentos financeiros, o risco de crédito de seus ativos financeiros, e o monitoramento regular das cláusulas de covenants. As projeções e acompanhamento dos fluxos de caixa da Companhia e de suas controladas são monitoradas semanalmente com vistas a garantir o cumprimento das obrigações financeiras e liquidez da Companhia e suas controladas.

A Companhia e suas controladas não efetuaram operações com instrumentos financeiros de caráter especulativo. Os derivativos foram contratados somente com o intuito de proteger o caixa da Companhia e de suas controladas para com suas obrigações expostas ao risco cambial.

Classificação dos instrumentos financeiros

		Controladora							
	_	30/06/2	024	31/12/2023					
	Nota	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado				
Ativos financeiros									
Bancos	5.a	5.385	-	2.060	-				
Aplicações financeiras	5.a	-	5.649	-	23.393				
Passivos financeiros									
Fornecedores	11	11.290	-	14.067	-				
Debêntures	13	379.319	-	376.299	-				

		Consolidado								
	_	30/0	6/2024	31/1	2/2023					
	Nota	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado					
Ativos financeiros										
Bancos	5.a	30.805	-	18.207	-					
Aplicações financeiras	5.a	-	248.489	-	422.753					
Contas a receber	6	170.197	-	168.563	-					
Depósitos Judiciais	24	20.176	-	20.113	-					
Fundos vinculados	5.b	-	623.660	-	531.253					
Passivos financeiros										
Fornecedores	11	47.514	-	45.233	-					
Financiamentos	12	2.592.956	-	2.673.664	-					
Debêntures	13	895.290	-	896.996	-					

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Valor justo dos instrumentos financeiros

			Controladora						
		•	30/06/	2024	31/12/	2023			
	Nota	Nível (a)	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo			
Bancos e aplicações financeiras	5.a	Nível 2	11.034	11.034	25.453	25.453			
Fornecedores	11	Nível 2	11.290	11.290	14.067	14.067			
Debêntures	13	Nível 2	379.319	379.319	376.299	376.299			
Total		- -	401.643	401.643	415.819	415.819			

				Consolidado					
			30/06/	2024	31/12/	2023			
	Nota	Nível (a)	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo			
Bancos e aplicações financeiras	5.a	Nível 2	279.294	279.294	440.960	440.960			
Contas a receber	6	Nível 2	170.197	170.197	168.563	168.563			
Fundos vinculados	5.b	Nível 2	623.660	623.660	531.253	531.253			
Depósitos judiciais	24	Nível 2	20.176	20.176	20.113	20.113			
Fornecedores	11	Nível 2	47.514	47.514	45.233	45.233			
Financiamentos	12	Nível 2	2.592.956	2.592.956	2.673.664	2.673.664			
Debêntures	13	Nível 2	895.290	895.290	896.996	896.996			
Total			4.629.087	4.629.087	4.776.782	4.776.782			

⁽a) A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e

Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

27 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.

Risco operacional

O risco operacional está relacionado com a paralisação de parte ou de todo o fornecimento esperado relacionado ao parque eólico.

Visando a mitigação do risco operacional a Companhia e suas controladas gerenciam o risco operacional da seguinte maneira:

- Profissionais altamente treinados e capacitados.
- Contratos robustos de operação e manutenção.
- Processos sólidos e bem definidos.
- Análises diárias, semanais, mensais da capacidade operacional, bem como dos fatores internos e externos atrelados à operação.
- Acompanhamento dos sistemas de gestão e aplicação das políticas de Meio Ambiente, Saúde e Segurança.
- Centro de controle operacional de alta tecnologia.
- Monitoramento de matriz de risco.
- Gestão do relacionamento com a comunidade.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Risco de crédito

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras e contas a receber é administrado pela tesouraria bem como por um Comitê permanente de suas controladas de acordo com as políticas por estes estabelecidas. Os recursos excedentes de caixa e equivalentes de caixa são investidos apenas em instituições financeiras autorizadas, com rating AAA, em acordo com a política aprovada pela Administração, respeitando limites de crédito definidos, os quais são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. As vendas de energia que geram as contas a receber de suas controladas são pactuadas somente com clientes com capacidade de liquidez e por meio de robustas garantias financeiras.

Abaixo são demonstrados os saldos contábeis suscetíveis ao risco de crédito:

		Contro	ladora	Consolidado		
	Nota	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Caixa e equivalentes de caixa	5.a	11.034	25.453	279.294	440.960	
Contas a receber	6	43	-	170.197	168.563	
Fundos vinculados	5.b	-	-	623.660	531.253	
Total		11.077	25.453	1.073.151	1.140.776	

Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco em que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro.

A abordagem da Companhia e de suas controladas na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas relevantes ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas.

A Companhia e suas controladas possuem ativos financeiros representados por caixa que resultam diretamente das integralizações dos acionistas. A Companhia e suas controladas não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros remanescentes na data de reporte. Esses valores são brutos e não-descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

Controladora		Fluxos de caixa contratuais						
30/06/2024	Valor contábil	Fluxos de caixa futuros	Até 12 meses	Entre 1 a 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Mais que 5 anos		
Fornecedores	11.290	(11.290)	(11.290)	-	-	-		
Arrendamentos	9.344	(9.344)	(2.145)	(2.162)	(5.037)	-		
Debêntures	379.319	(379.319)	(50.914)	(75.404)	(172.401)	(80.600)		
Total	399.953	(399.953)	(64.349)	(77.566)	(177.438)	(80.600)		
Consolidado			Fluxos de caix	a contratuais				
30/06/2024	Valor contábil	Fluxos de caixa futuros	Até 12 meses	Entre 1 a 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Mais que 5 anos		
Fornecedores	47.514	(47.514)	(47.514)	-	-	-		
Arrendamentos	67.419	(67.419)	(2.416)	(2.437)	(6.254)	(56.312)		
Debêntures	895.290	(895.290)	(100.276)	(125.800)	(368.063)	(301.151)		
Financiamentos	2.592.956	(2.592.956)	(210.128)	(195.774)	(621.809)	(1.565.245)		
Total	3.603.179	(3.603.179)	(360.334)	(324.011)	(996.126)	(1.922.708)		

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

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 de suas controladas ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Administração da Companhia e de suas controladas não efetuam investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado.

Risco de preço na venda de energia elétrica

A Companhia vende energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR. No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário.

Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente do compromisso contratual de entrega de energia, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial do compromisso de entrega da energia está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição da Companhia à variação de preços.

Risco de taxas de juros

A Companhia e suas controladas entendem que os riscos de taxa de juros estão ligados a possibilidade de perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

Análise de Sensibilidade

Em atendimento ao item 40 do CPC 40 – Instrumento Financeiros Evidenciação, a Companhia e suas controladas efetuam a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia e das controladas em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário provável adotado pela Companhia e por suas controladas, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas de relatórios de mercado, com 25% e 50% de aumento do risco.

		Sensibilidade				
Variação das taxas de juros e índices	30/06/2024	Provável	25%	50%	-25%	-50%
TJLP (a)	6,70%	6,70%	8,38%	10,05%	5,03%	3,35%
IPCA (b)	4,10%	4,10%	5,13%	6,15%	3,08%	2,05%
Risco de redução das taxas de juros e índices						
CDI (c)	10,40%	10,40%	13,00%	15,60%	7,80%	5,20%

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidad	lo				Sensibilidade		
Risco de aumento (passivo)	Índice	30/06/2024	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Financiamentos	IPCA (b)	(1.534.252)	(1.597.156)	(1.612.882)	(1.628.609)	(1.581.430)	(1.565.704)
Financiamentos	TJLP (a)	(951.288)	(1.015.025)	(1.030.959)	(1.046.893)	(999.090)	(983.156)
Debêntures	IPCA (b)	(895.288)	(931.995)	(941.172)	(950.348)	(922.818)	(913.641)
Total		(3.380.828)	(3.544.176)	(3.585.013)	(3.625.850)	(3.503.338)	(3.462.501)
Impacto no resultado do período			(163.347)	(40.837)	(81.673)	40.837	81.673
Risco de redução (ativo) Aplicações financeiras e fundos vinculados	CDI (c)	872.150	962.854	985.530	1.008.205	940.178	917.502
Impacto no resultado do período			90.704	22.676	45.352	(22.676)	(45.352)

- (a) Taxa de juros de longo prazo Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo
- (b) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Ámplo Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo
- (c) Certificado de Depósito Interbancário Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

28 Compromissos contratuais e garantias

Compromissos futuros

A seguir são divulgados os principais compromissos da Companhia e suas controladas para os anos subsequentes.

	Consolidado			
	2024	2025	2026	2027 a 2037
CUST / CCT (a)	37.222	77.181	80.970	179.259
Contratos de O&M (b)	53.314	113.598	122.782	277.991
Total	90.536	190.779	203.752	457.250

a. Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/CCT)

Durante toda a operação dos projetos, as controladas irão incorrer com gastos referentes aos encargos por uso do sistema de transmissão, objeto dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) e Contratos de Conexão (CCT) para empreendimentos conectados na rede de transmissão.

Para o ano de 2024 os encargos foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2023/2024 (julho/23 a junho/24) para projetos conectados na rede de transmissão, sem a utilização de correção/reajuste nas tarifas para os meses.

Para os anos a partir de 2025 os encargos também foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2023/2024.

b. Contratos de Operação e Manutenção (O&M)

As controladas da Companhia possuem contratos de longo prazo com o objetivo de garantir a operação e manutenção dos aerogeradores dos seus parques.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

29 Cobertura de seguros e garantias financeiras

Por estar exposta a possíveis sinistros em suas atividades operacionais e administrativas, a Companhia adota uma política de contratação de seguros e garantias financeiras a fim de garantir o funcionamento de suas operações, que estão sujeitas a (i) impactos negativos externos e falhas operacionais e (ii) eventuais reflexos de danos que impactam terceiros. A política adotada pela Companhia possui os seguintes seguros descritos:

D&O – Garante até o limite máximo de indenização contratada para cobertura de despesas judiciais e indenizações relacionadas a reclamações que recaiam sobre os conselheiros, diretores, gerentes e/ou qualquer pessoa física com cargo de gestão na Companhia

Garantia financeira CCT – Garante até o limite máximo de indenização a cobertura para inadimplência dos pagamentos de custos com a conexão no sistema de transmissão, sendo seu beneficiário/segurado a transmissora de energia.

Responsabilidade civil operação– Garante até o limite máximo de indenizações relativas à reparação por danos corporais, materiais e morais causados a terceiros.

Risco de engenharia – Garante até o limite máximo de indenização danos estruturais decorrentes da fase de construção dos parques.

Risco operacional – Garante até o limite máximo de indenização danos ao patrimônio/ativos em operação.

O quadro abaixo demonstra o valor coberto por garantias e apólices de seguros:

	Valor do risco	Valor do risco coberto em		
Тіро	30/06/2024	31/12/2023		
D&O	150.000	150.000		
Empresarial	19.059	19.059		
Garantia financeira CCT	6.938	6.938		
Responsabilidade civil operação	30.000	30.000		
Risco de engenharia	-	1.256.387		
Risco operacional	10.355.787	10.355.787		
Total	10.561.784	11.818.171		

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da revisão das informações intermediárias individuais e consolidadas e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

30 Programa de remuneração baseado em ações

Plano de outorga de "Phantom Shares" - Contrato 2023

Em 09 de novembro de 2023, o Grupo Equatorial, conglomerado de empresas que a Companhia pertence, criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa ("Programa"). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) o alinhamento dos interesses dos acionistas da Equatorial Transmissão S.A. aos dos Beneficiários contemplados pelo Programa; (b) a retenção dos Beneficiários, e (c) o foco de longo prazo na valorização e potencial de crescimento do Grupo Equatorial.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A. e suas subsidiárias adquirir direitos a "Phantom Shares", mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 1º Período de Carência; (ii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 2º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 2º Período de Carência; (iii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 3º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 3º Período de Carência; e (iv) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 4º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 4º Período de Carência.

A Companhia calcula o valor adicional a que o Beneficiário faz jus ao final de cada Período de Carência, correspondente ao valor dos Proventos Acumulados até então em relação à quantidade de Phantom Shares Vestidas a que o Beneficiário faz jus, após verificação das Metas de Performance sobre a Quantidade Alvo nos termos acima.

Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das "Phantom Shares" outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a: (i) até o 1º (primeiro) aniversário da Data de Outorga ("1º Período de Carência"); (ii) até o 2º (segundo) aniversário da Data de Outorga ("2º Período de Carência"); (iii) até o 3º (terceiro) aniversário da Data de Outorga ("4º Período de Carência").

Forma de cálculo da despesa do programa:

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2023, ponderado pelo volume negociado.

Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para a Echoenergia Participações S.A., caso as métricas de performance fossem atingidas:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
Em ações	30/06/2024	30/06/2024	31/12/2023	31/12/2023
Existentes em 1º de janeiro Outorgadas durante o período	62.290	33,28	- 62.209	- 33,28
Cancelamento Existentes ao fim do período	13.767 48.523	34,25 34,25	62,209	33,28

Reconhecida reversão de valores previamente provisionados para o plano de "Phantom shares" no exercício findo em 30 de junho de 2024 de R\$ 328 (R\$ 540 em 31 de dezembro de 2023). O valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de junho de 2024, foi de R\$ 34,25 (R\$ 33,28 em 31 de dezembro de 2023).

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

As quantidades acima podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo.

Echoenergia Participações S.A.Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2024 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

31 Informações complementares ao fluxo de caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, estabeleceu que as transações de investimentos e financiamentos que não envolvem o uso de caixa e equivalentes de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Abaixo as transações que não envolveram caixa ou equivalentes de caixa no período

	Notas	Contro	Controladora	
		01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023	
Atividades de investimento				
Imobilizado	11	-	162	
Intangível (aquisição e reavaliação de projetos)	12	-	62.130	
Dividendos	7	23.601		
Total das atividades de investimento		23.601	62.292	
Atividades de financiamento				
Direito de uso	10	2.289	573	
Outros resultados abrangentes	28.a		(34.427)	
Total das atividades de financiamento		2.289	(33.854)	
Total		25.890	28.438	
	Notas	Consolidado		
		01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2023 a 30/06/2023	
Atividades operacionais				
Baixa de ressarcimento	15	(117.987)	-	
Atividades de investimento				
Imobilizado	11	-	162	
Intangível (aquisição e reavaliação de projetos)	12	-	62.130	
Total das atividades de investimento			62.292	
Atividades de financiamento				
Direito de uso	10	2.289	573	
Outros resultados abrangentes	28.a		(97.231)	
Total das atividades de financiamento		2.289	(96.658)	
Total		115.698	(34.366)	