



Omega Energia S.A.

Informações contábeis
intermediárias em
31 de março de 2023

Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	5
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	6
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	7
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	8
1. CONTEXTO OPERACIONAL	9
2. BASE DE PREPARAÇÃO	10
3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO.....	13
4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO.....	14
5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS.....	16
6. CLIENTES.....	16
7. OUTROS CRÉDITOS.....	17
8. INVESTIMENTOS.....	18
9. IMOBILIZADO	18
10. INTANGÍVEL.....	19
11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES	20
12. FORNECEDORES.....	24
13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS	24
14. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS	25
15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO.....	25
16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS.....	26
17. PARTES RELACIONADAS.....	27
18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO	29
19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30
20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS.....	30
21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS.....	30
22. RESULTADO FINANCEIRO	31
23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	31
24. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	32
GOVERNANÇA CORPORATIVA.....	33
RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES	33

Balanços Patrimoniais em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	161.906	344.829	1.152.568	1.473.012
Clientes	6	-	-	275.973	310.546
Dividendos a receber	17	-	-	20.673	4.040
Contratos futuros de energia	23.2	-	-	842.933	960.488
Outros créditos	7	13.392	9.759	177.705	225.548
		175.298	354.588	2.469.852	2.973.634
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	230.348	211.069
Clientes	6	-	-	41.665	46.662
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	1.923	1.239
Contratos futuros de energia	23.2	-	-	1.475.758	1.472.260
Outros créditos	7	-	-	86.796	70.405
		-	-	1.836.490	1.801.635
Investimentos	8	4.913.149	4.833.078	955.466	953.455
Imobilizado	9	-	-	10.021.821	9.582.976
Intangível	10	-	-	1.541.679	1.565.901
		4.913.149	4.833.078	12.518.966	12.102.332
		4.913.149	4.833.078	14.355.456	13.903.967
Total do ativo		5.088.447	5.187.666	16.825.308	16.877.601

Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Circulante					
Fornecedores	12	-	-	251.049	236.734
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	1.549.369	1.724.473
Obrigações trabalhistas e tributárias	13	6.268	11.190	89.111	102.535
Passivos de arrendamentos	16	-	-	17.534	17.485
Contratos futuros de energia	23.2	-	-	828.811	949.542
Contas a pagar aquisição empresa	14	-	-	69.614	64.653
Outras obrigações		15.368	25.388	10.320	14.233
		21.636	36.578	2.815.808	3.109.655
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	206.429	179.523
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	7.018.810	6.651.531
Passivos de arrendamentos	16	-	-	100.166	101.660
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	54.273	54.947
Contratos futuros de energia	23.2	-	-	1.388.690	1.394.063
Contas a pagar aquisição de empresas	14	-	-	132.181	193.423
Outras obrigações		-	-	13.599	13.433
		-	-	8.914.148	8.588.580
Total do passivo		21.636	36.578	11.729.956	11.698.235
Patrimônio líquido					
Capital social	18	4.439.360	4.439.360	4.439.360	4.439.360
Reservas de capital		170.023	170.023	170.023	170.023
Reservas de lucros		587.215	587.215	587.215	587.215
Ajuste de avaliação patrimonial		(45.510)	(45.510)	(45.510)	(45.510)
Prejuízos acumulados		(84.277)	-	(84.277)	-
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		5.066.811	5.151.088	5.066.811	5.151.088
Participação dos não controladores		-	-	28.541	28.278
Total do patrimônio líquido		5.066.811	5.151.088	5.095.352	5.179.366
Total do passivo e patrimônio líquido		5.088.447	5.187.666	16.825.308	16.877.601

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

Demonstrações de resultados para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2023	31 de março de 2022	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Receita operacional líquida	19	-	-	571.316	518.803
Carteira de Trading - MTM	19	-	-	12.015	15.116
Custos da operação, conservação e compras	20	-	-	(451.290)	(428.205)
Lucro bruto		-	-	132.041	105.714
Receitas (despesas) operacionais					
Administrativas, pessoal e gerais	21	(4.095)	(9.754)	(30.291)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	(3)	3	19	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	8	(87.779)	(85.896)	18.643	7.426
		(91.877)	(95.647)	(11.629)	(28.496)
Resultado operacional		(91.877)	(95.647)	120.412	77.218
Receitas financeiras	22	8.267	-	40.883	26.772
Despesas financeiras	22	(667)	-	(229.163)	(186.850)
		7.600	-	(188.280)	(160.078)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(84.277)	(95.647)	(67.868)	(82.860)
Imposto de renda e contribuição social	15	-	(259)	(16.146)	(13.046)
Prejuízo do período		(84.277)	(95.906)	(84.014)	(95.906)
Atribuível aos					
Acionistas da controladora				(84.277)	(95.906)
Acionistas não controladores				263	-
Prejuízo do período				(84.014)	(95.906)
Prejuízo do período básico por ação - (R\$)	18	(0,6737)	(0,5217)	(0,6737)	(0,5217)
Prejuízo do período diluído por ação - (R\$)	18	(0,6737)	(0,5217)	(0,6737)	(0,5217)

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

Demonstrações dos resultados abrangentes para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Prejuízo do período	(84.277)	(95.906)	(84.014)	(95.906)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Resultado abrangente total	(84.277)	(95.906)	(84.014)	(95.906)
Participação dos controladores	(84.277)	(95.906)	(84.277)	(95.906)
Participação dos não controladores	-	-	263	-

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o para o período de três meses findo em 31 março

Em milhares de Reais

	Atribuível aos acionistas Controladores								Participação de não controladores consolidado	Total do PL consolidado
	Reservas de lucros					AVJ - Transações de capital	Prejuízos acumulados	Total controladores		
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos					
Em 1º de janeiro de 2023	4.439.360	170.023	29.912	131.064	426.239	(45.510)	-	5.151.088	28.278	5.179.366
Transações com acionistas										
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	(84.277)	(84.277)	263	(84.014)
Saldos em 31 de março de 2023	4.439.360	170.023	29.912	131.064	426.239	(45.510)	(84.277)	5.066.811	28.541	5.095.352

	Reservas de lucros						Prejuízos acumulados	Total
	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar		Estatutária e de AVJ de ações emitidas			
			Reserva legal	Reserva de lucros a realizar				
Em 1º de janeiro de 2022	3.736.325	29.912	142.080	426.239	(28.307)	-	4.306.249	
Transações com acionistas								
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(95.906)	(95.906)	
Saldos em 31 de março de 2022	3.736.325	29.912	142.080	426.239	(28.307)	(95.906)	4.210.343	

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

Demonstrações dos fluxos de caixa para o período de três meses findo em 31 março

Em milhares de Reais

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31 de março de 2023	31 de março de 2022	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(84.277)	(95.647)	(67.868)	(82.860)
Ajustes:					
Depreciação e amortização	9 / 10	-	-	107.372	101.674
Resultado de equivalência patrimonial	8	87.779	85.896	(18.643)	(7.426)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	11 / 16	-	-	254.327	175.378
Receita financeira de aplicações financeiras	22	-	-	(50.317)	(29.527)
Instrumentos financeiros - MTM carteira de <i>trading</i>	20	-	-	(12.015)	(15.111)
Baixa de ativo imobilizado	-	-	-	613	-
Amortização de custo de transação com empréstimos	11	-	-	3.516	3.157
Outros	-	-	-	9.881	-
		3.502	(9.751)	226.866	145.285
(Aumento) redução nos ativos					
Clientes		-	-	39.570	22.725
Mútuo a funcionários		-	-	7.334	9.263
Outros créditos		(3.635)	(5.427)	24.119	37.356
Aumento (redução) nos passivos					
Fornecedores		-	-	41.221	32.577
Obrigações trabalhistas e tributárias		(4.922)	6.663	(21.745)	1.120
Outras contas a pagar		(10.018)	8.774	(60.062)	(16.829)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações		(15.073)	259	257.303	231.497
Dividendos recebidos	17	-	-	-	836
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	(163.633)	(125.471)
Imposto de renda e contribuição social pagos	13	-	(259)	(9.183)	(12.295)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		(15.073)	-	84.487	94.567
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	-	-	-	-	565
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	9 / 10	-	-	(479.375)	(262.805)
Custos capitalizados	9	-	-	(78.239)	-
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	8.1	(167.850)	-	-	-
Aplicações financeiras - caixa restrito	-	-	-	31.038	(3.281)
Caixa aplicado nas atividades de investimentos		(167.850)	-	(526.576)	(265.521)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	249.976	267.297
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	(123.961)	(213.717)
Arrendamentos pagos	16	-	-	(4.370)	(4.039)
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos		-	-	121.645	49.541
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa		(182.923)	-	(320.444)	(121.413)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		344.829	-	1.473.012	1.194.182
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		161.906	-	1.152.568	1.072.769

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

Demonstrações do valor adicionado para o período de três meses findo em 31 março

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Receitas	-	-	583.707	533.262
Vendas de mercadorias produtos e serviços	-	-	583.681	532.971
Outras receitas	-	-	26	291
Insumos adquiridos de terceiros	(2.312)	189	(353.969)	(340.247)
Custos produtos, mercadorias e serviços vendidos	-	-	(289.366)	(270.352)
Materiais, servs. de terceiros e outros	(2.312)	189	(64.844)	(69.805)
Perda/recuperação de valores ativos	-	-	(613)	194
Outros insumos	-	-	854	(284)
Valor adicionado bruto	(2.312)	189	229.738	193.015
Depreciação e amortização	-	-	(107.372)	(101.674)
Valor adicionado líquido	(2.312)	189	122.366	91.341
Valor adicionado recebido em transferência	(79.109)	(85.896)	58.307	33.448
Resultado de equivalência patrimonial	(87.779)	(85.896)	18.643	7.426
Receita financeira	8.670	-	39.664	26.022
Valor adicionado total	(81.421)	(85.707)	180.673	124.789
Distribuição do valor adicionado	(81.421)	(85.707)	180.673	124.789
Pessoal	1.462	9.560	16.678	20.976
Remuneração direta	1.404	9.506	13.143	18.302
Benefícios	1	-	2.424	1.716
FGTS	57	54	1.111	958
Impostos, taxas e contribuições	727	639	21.355	14.756
Federais	727	639	21.082	13.462
Estaduais	-	-	84	1.064
Municipais	-	-	189	230
Remuneração de capitais de terceiros	667	-	226.654	184.963
Juros	667	-	226.654	184.963
Remuneração de capital próprio	(84.277)	(95.906)	(84.014)	(95.906)
Prejuízo do período retido	(84.277)	(95.906)	(84.277)	(95.906)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	263	-

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

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. (“Controladora” ou “Omega Energia”) constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, cujas ações são negociadas, a partir de 27 de dezembro de 2021, na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código MEGA3.

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

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

As atividades da Omega Energia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL”. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Omega Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 4.

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

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças; e
- Proinfa – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica.
- EOL – Central Geradora Eólica
- UFV – Central Geradora Fotovoltaica
- I-REC´s – Certificados internacionais de energia renovável

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

(a) Omega Geração S.A. (“Omega Geração”)

Sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) como companhia aberta categoria “B”, sob o código 23426.

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

A Omega Geração e suas controladas diretas e indiretas operam 94 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.165,4 MW (2.056MW em dezembro 2022) de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca (“Pipoca”), Complexo Solar Pirapora (“Pirapora”) e Complexo Ventos da Bahia 1, 2 e 3 (“VDB 1, 2 e 3”), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

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

(b) Omega Desenvolvimento S.A. (“Omega Desenvolvimento”)

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2023, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a las 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão, conforme orientação técnica OCPC 07.

2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

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

Estas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas em comparação a 31 de dezembro de 2022, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, divulgadas em 28 de fevereiro de 2023.

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

A Administração avaliou a capacidade da Omega e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade. A Companhia avaliou o Capital Circulante Líquido Consolidado (“CCL”) negativo no montante de R\$ 345.956, e em linha com o plano de negócios do Grupo, em março de 2023, a Companhia recebeu o primeiro desembolso do *Bridge Loan* de Goodnight I no valor de US\$ 22.770 (totalizando R\$ 115.952) inicialmente com vencimento para março de 2024, que será liquidado pela entrada do Tax Equity entre o final de 2023 e o início de 2024. Adicionalmente quando as debêntures ponte contratadas para o financiamento dos projetos Assuruá 4 e 5 na holding Omega Desenvolvimento 4 no valor R\$ 695.896 forem substituídas por dívidas de longo prazo, a posição negativa do CCL será eliminada.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 03 de maio de 2023, data em que as divulgações das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram autorizadas pela Diretoria.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera (“moeda funcional”), que no caso da Omega é o real (“BRL” ou “R\$”). As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma. Para os investimentos em subsidiária no exterior, a moeda funcional é o dólar, cujos efeitos acumulados de ganho ou perda na conversa das demonstrações financeiras, são registradas em variação cambial no resultado.

2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas (“controladas”).

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

Empresas no Brasil	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Comercialização					
Omega Comercializadora de Energia Ltda. (“OMC”)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. (“OMGC”)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 1	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 2	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 3	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 4	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 5	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 6	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 7	Ceará	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Consórcio Omega GD 8	Goias	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	75,5%	75,5%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaia Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Musca Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 15 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 24 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omni Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	51%	51%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 3 Geração de Energia S.A.	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ativos em Desenvolvimento					
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Arco Energia S.A. (II)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Arco Energia 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 4 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Assuruá 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD2")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. (“OD3”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. (“OD4”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. (“OD5”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. (“OD6”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. (“OD7”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. (“OD8”)	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
				% Participação total	
				31 de	31 de
				março de	dezembro
				2023	de 2022
Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação		
Desenvolvimento					
FGE Goodnight I	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight Wind Project	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Member LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I TE Partners LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

- (i) A Omega Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
- (ii) Anteriormente denominada NK 173 Empreendimentos e Participações.

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

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

Os eventos relevantes identificados são descritos a seguir:

3.1 Captação dívida - BNB

Entre os dias 02 e 04 de janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD 7 e OD 8) no valor de R\$ 130.024. As informações da captação estão na Nota 11.

3.2 Postergação de dívida – Offshore Loan

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de *offshore loan* (US\$ 35.000 e US\$ 15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram então postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As informações da captação estão na Nota 11.

3.3 Captação dívida - Bridge Loan

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US\$ 22.770, sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente. As informações da captação estão na Nota 11. Adicionalmente, em abril de 2023 tivemos o segundo desembolso, no valor de US\$ 13.423, conforme detalhamos na Nota 24.

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A partir do quarto trimestre de 2022, a Companhia passou a apresentar os resultados divididos em três segmentos atualizados ao momento estratégico da Companhia e que melhor se alinham à visão da gestão de nossos negócios. Assim passamos a divulgar as operações em três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, sendo fontes eólicas (“EOL”), fontes hídricas (“PCH”), fontes solares (“UFV”), ii) comercializadora e iii) desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, que utilizam informações sobre geração e comercialização de energia em MWh e MW médios, receitas, despesas de operações e manutenção (O&M), despesas gerais e administrativas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido, assim como a Taxa Interna de Retorno de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro.

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

No quadro a seguir apresentamos as informações operacionais sobre os ativos de cada segmento:

UGCs	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início	Término	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Geração							
Omega Geração - Filial Chuí	EOL	23	RS	mai-17	fev/47 e jun/49	582,8	ACL
Assuruá 1 e II	EOL	13	BA	abr/16 e abr/18	fev/49 e abr/50	303,0	LER
Delta 3	EOL	8	MA	jan-18	abr-51	220,8	ACR – Leilão A-3 2015
Assuruá 4	EOL	6	BA	fev-23	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	EOL	2	MA	out-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	EOL	3	PI	jan-18	ago/41, jul/49 e mar/51	74,8	ACR – Leilão A-5 2013
Delta 1	EOL	3	PI	jul-14	abr-47	70,0	ACR – Leilão A-3 2011
							ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 5	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR – Leilão A-6 2017
Delta 6	EOL	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR – Leilão A-6 2017
Assuruá 3	EOL	2	BA	abr-19	jul-50	50,0	LEN
Omega Geração - Filial Gargaú	EOL	1	RJ	out-10	out-32	28,1	PROINFA
Indaiás	PCH	2	MS	jul-12	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	PCH	1	MG	jan-18	jul-43	30,0	ACR – Leilão A-5 2013
Pirapora (*)	UFV	11	MG	nov-17	mai/50 e mai/51	329,0	LER
							ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Ventos da Bahia 1 e 2 (*)	EOL	7	BA	set/17 e set/18	set/49 e jun/51	182,6	LER 2015
Ventos da Bahia 3 (*)	EOL	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	LER 2015
Pipoca (**)	PCH	1	MG	out-10	set-31	20,0	ACL
Comercialização							
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega Geração - Holding	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMDC	Comercializadora	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Desenvolvimento							
Assuruá 5	Projetos em andamento	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Projeto Goodnight	Projetos em andamento	-	Texas (USA)	-	-	265,5	-

(*) Participação de 50%.

(**) Participação de 51%.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis e as despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

	31 de março de 2023			
	Geração ⁽¹⁾	Comercialização ⁽²⁾	Desenvolvimento de projeto ⁽³⁾	Corporativo Consolidado
Receita operacional líquida	319.676	251.640	-	571.316
MTM carteira de trading	-	12.015	-	12.015
Custos da operação, conservação e compras	(155.106)	(295.554)	(630)	(451.290)
Lucro (prejuízo) bruto	164.570	(31.899)	(630)	132.041
Administrativas, pessoal e gerais	(9.680)	(437)	(246)	(19.928)
Outras receitas (despesas) operacionais	131	-	-	(112)
Resultado de equivalência patrimonial	18.643	-	-	18.643
Total resultado operacional	173.664	(32.336)	(876)	(20.040)
Receitas financeiras	16.320	285	268	24.010
Despesas financeiras	(98.041)	(105)	(44.552)	(86.465)
Resultado antes do IR/CSLL	91.943	(32.156)	(45.160)	(67.868)
IRPJ e CSLL	(14.697)	785	(2.234)	-
Lucro (prejuízo) do período	77.246	(31.371)	(47.394)	(82.495)

	31 de março de 2022				
	Geração ⁽¹⁾	Comercialização ⁽²⁾	Desenvolvimento de projeto ⁽³⁾	Corporativo	Consolidado
Receita operacional líquida	347.036	171.767	-	-	518.803
MTM carteira de trading	-	15.166	-	-	15.166
Custos da operação, conservação e compras	(184.701)	(243.504)	-	-	(428.205)
Lucro (prejuízo) bruto	162.335	(56.621)	-	-	105.714
Administrativas, pessoal e gerais	(2.336)	(2.001)	(1.382)	(33.114)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais	90	2.821	-	-	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	7.426	-	-	-	7.426
Total resultado operacional	167.515	(55.801)	(1.382)	(33.114)	77.218
Receitas financeiras	7.867	419	(60)	18.546	26.772
Despesas financeiras	(99.282)	(21)	39	(87.586)	(186.850)
Resultado antes do IR/CSLL	76.100	(55.403)	(1.403)	(102.154)	(82.860)
IRPJ e CSLL	(8.670)	(5.587)	(80)	1.291	(13.046)
Lucro (prejuízo) do período	67.430	(60.990)	(1.483)	(100.863)	(95.906)

¹ Inclui as empresas do segmento Eólico, Solar e Hídrico.

² Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

³ Inclui as empresas Assuruá 5 e Goodnight.

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Banco	71.436	85.654
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.081.132	1.387.358
Caixa e equivalentes de caixa	1.152.568	1.473.012
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069
Total	1.382.916	1.684.081

Em 31 de março de 2023, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 11.

6. CLIENTES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Excedente contratos regulados	54.351	59.161
Contratos LER	24.357	24.357
Contratos Proinfa	17.846	12.220
MCP - CCEE	14.899	19.579
Consumidores livres e distribuidoras	205.281	230.860
Outras contas a receber	3.073	13.200
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(2.169)	(2.169)
Total	317.638	357.208
Apresentados no ativo:		
Circulante	275.973	310.546
Não Circulante	41.665	46.662

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

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

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

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

7. OUTROS CRÉDITOS

	31 de março de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	97.124	94.651
PIS/COFINS	20.691	20.341
ICMS	4.211	3.460
Tributos diferidos	13.687	10.806
IOF	2.548	2.548
Adiantamento a fornecedores	14.242	12.590
Partes relacionadas (Nota 17)	60.162	68.189
Adiantamento para aquisição de empresas	5.000	5.000
Despesas a apropriar	20.354	51.297
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	558	583
Outros	16.669	17.674
Total	264.501	295.953
Apresentados no ativo:		
Circulante	177.705	225.548
Não Circulante	86.796	70.405

A natureza das principais contas da Omega Energia é descrita abaixo.

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

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

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

Partes relacionadas: referem-se a rateios de despesas pelo compartilhamento de estrutura e operações de mútuo a funcionários.

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

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.223.856	609.222	4.833.078
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	167.850	167.850
Resultado de equivalência patrimonial	(57.942)	(29.837)	(87.779)
Saldos em 31 de março de 2023	4.165.914	747.235	4.913.149

No primeiro trimestre findo em 31 de março de 2023, foram realizados aumento para futuro aumento de capital no montante de R\$ 167.850, que foram utilizados no projeto Assuruá 4, 5 e Goodnight.

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1, 2 e 3	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	48.652	928	143.937	219.911	306.306	233.721	953.455
Resultado de equivalência patrimonial	5.390	(26)	10.888	(3.356)	7.577	(1.830)	18.643
Dividendos declarados	-	-	(16.632)	-	-	-	(16.632)
Saldos em 31 de março de 2023	54.042	902	138.193	216.555	313.883	231.891	955.466

8.2 Período findo em 31 de março de 2022

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(82.911)	(2.985)	(85.896)
Saldos em 31 de março de 2022	4.105.806	114.796	4.220.602

	Consolidado						
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1 e 2	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	45.881	1.034	117.747	233.336	169.386	159.159	726.543
Resultado de equivalência patrimonial	5.144	(27)	4.528	(3.357)	2.514	(1.376)	7.426
Saldos em 31 de março de 2022	51.025	1.007	122.275	229.979	171.900	157.783	733.969

9. IMOBILIZADO

9.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Desenvolvimento de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	5.967.065	287.115	355.771	2.881.865	1.297	89.863	9.582.976
Adições (i)	5.994	116	-	469.933	-	187	476.230
Capitalizações (ii)	-	-	-	75.827	2.412	-	78.239
Depreciação	(83.390)	(917)	(6.505)	-	-	(79)	(90.891)
Baixas	(613)	-	-	-	-	-	(613)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	(24.120)	-	-	(24.120)
Transferências	1.171.133	-	197.429	(1.368.638)	-	76	-
Saldos em 31 de março de 2023	7.060.189	286.314	546.695	2.034.867	3.709	90.047	10.021.821

- (i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 5 e Goodnight.
- (ii) As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: despesa com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros. Quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

9.2 Período findo em 31 de março de 2022

	Reservatório, Máquinas e barragens e equipamentos						Desenvolvimento Projetos em andamento		Outros		Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471				
Adições	6.802	339	530	242.853	9.635	442	260.601				
Aquisição de CEA VI	-	-	-	856	-	-	856				
Depreciação	(78.994)	(903)	(5.863)	-	(65)	(150)	(85.975)				
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)				
Transferências	13.320	628	351	-	(21.132)	6.833	-				
Saldos em 31 de março de 2022	6.152.931	287.553	365.625	504.559	22.310	88.970	7.421.948				

10. INTANGÍVEL

10.1 Período findo em 31 de março de 2023

	Consolidado							
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	Software	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	545.257	328.592	103.058	5.145	503.585	63.274	16.990	1.565.901
Adições	-	-	-	-	262	2.883	-	3.145
Amortização	(9.217)	(2.482)	(2.420)	(5)	-	(2.318)	(39)	(16.481)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	-	(10.886)	-	-	(10.886)
Saldos em 31 de março de 2023	536.040	326.110	100.638	5.140	492.961	63.839	16.951	1.541.679

10.2 Período findo em 31 de março de 2022

	Consolidado						
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Mais valia - Estudos e projetos	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	-	-	-	-	-	2.204	2.204
Aquisição CEA VI	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Amortização	(9.217)	(2.696)	(2.138)	(5)	-	(1.643)	(15.699)
Saldos em 31 de março de 2022	572.907	335.528	107.266	5.161	90.800	77.254	1.188.916

(i) Substancialmente representado por software.

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

Direitos de autorização: relativos a intangíveis dos complexos Indaiás, Gargaú, OE&I2, Assuruá 1 e II e Chuí decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

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

Estudos e projetos: refere-se aos projetos Goodnight e CEA VI composto por: dados de vento, layout dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

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

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

	Consolidado					
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Total	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Em moeda nacional						
BNDES	135.500	133.142	1.890.697	1.917.817	2.026.197	2.050.959
BNB	94.367	164.508	1.186.805	987.737	1.281.172	1.152.245
Debêntures	1.017.851	983.024	2.972.552	3.016.024	3.990.403	3.999.048
Nota promissória	169.364	163.313	-	-	169.364	163.313
FDNE	-	-	224.420	219.075	224.420	219.075
CCB	20.609	20.648	26.666	31.667	47.275	52.315
	1.437.691	1.464.635	6.301.140	6.172.320	7.738.831	7.636.955
Em moeda estrangeira						
Offshore Loan	10.123	279.583	762.060	521.770	772.183	801.353
Bridge Loan	115.952	-	-	-	115.952	-
	126.075	279.583	762.060	521.770	888.135	801.353
	1.563.766	1.744.218	7.063.200	6.694.090	8.626.966	8.438.308
Custo de transação	(14.397)	(19.745)	(44.390)	(42.559)	(58.787)	(62.304)
Total	1.549.369	1.724.473	7.018.810	6.651.531	8.568.179	8.376.004

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

Instrumento	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado	
					31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Moeda nacional						
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	47.276	52.315
					47.276	52.315
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	30.769	29.594
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	218.040	209.932
Omega Geração	Debêntures	Maio/2024	semestral CDI + 1,20%	-	325.310	314.131
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	semestral CDI + 1,30%	-	177.163	171.032
Omega Geração	Debêntures	Maio/2026	bullet IPCA + 5,60%	-	243.442	235.266
Omega Geração	Debêntures	Maio/2027	semestral IPCA + 5,00%	-	193.298	187.072
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet IPCA + 4,37%	-	135.583	134.209
Omega Geração	Debêntures	Setembro/2028	bullet IPCA + 4,37%	-	62.938	61.004
Omega Geração	Debêntures	Março/2029	anual CDI + 1,99%	-	935.807	1.052.052
Omega Geração	Debêntures	Junho/2028	semestral IPCA + 8,50%	Fiança bancária	80.950	77.689
				Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	41.025	39.451
Assuruá 1	Debêntures	Novembro/2030	mensal IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	169.993	163.864
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestral IPCA + 6,66%	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	695.896	669.351
OD 4	Debêntures	Janeiro/2024	Customizada CDI + 2,80%	Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações financeiras	680.188	654.401
Omega Desenvolvimento	Debêntures	Junho/2025	bullet CDI + 2,76%		3.990.402	3.999.048
UGC Delta 1	FINEM BNDES	Outubro/2030	mensal TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	116.040	119.482
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDES	Julho/2037	mensal TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	88.541	89.797
UGC Delta 2	FINEM BNDES	Janeiro/2033	mensal TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	225.456	228.468
UGC Delta 3	FINEM BNDES	Março/2034	mensal TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	833.076	842.079

Assuruá II	FINEM BNDDES	Junho/2034	mensal IPCA + 2,75%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	642.892	649.317
Assuruá 1	FINEM BNDDES/CEF	Novembro/2032	mensal TJLP + 2,92%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	120.192	121.816
					<u>2.026.197</u>	<u>2.050.959</u>
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (¹)	Maio/2038	mensal IPCA + 1,75%	Fiança bancária (²), conta reserva	293.183	295.975
UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (¹)	Janeiro/2039	mensal IPCA + 2,19%	Fiança bancária (²), conta reserva	277.609	281.131
Assuruá 3	FNE BNB (¹)	Novembro/2038	mensal IPCA + 2,33%	Fiança bancária (²), conta reserva	188.949	190.235
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	FNE BNB (¹)	Julho/2043	mensal IPCA + 2,04%	Fiança bancária (²), conta reserva	521.432	384.904
					<u>1.281.173</u>	<u>1.152.245</u>
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	Julho/2041	semestral IPCA + 2,30%	Fiança bancária (²), conta reserva	224.419	219.075
					<u>224.419</u>	<u>219.075</u>
Omega Desenvolvimento	Nota promissória	Agosto/2023	semestral CDI + 1,80%		-	169.364
					<u>169.364</u>	<u>163.313</u>
Total moeda nacional					<u>7.738.831</u>	<u>7.636.955</u>
Moeda estrangeira						
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet USD + 5,65%	Aval corporativo	512.266	533.644
Omega US	Offshore Loan	Agosto/2024	bullet USD + 7,50%	Aval corporativo	259.917	267.709
Omega US	Bridge Loan	Dezembro/2023	bullet SOFR + 1,50%	Aval corporativo	115.952	-
					<u>888.135</u>	<u>801.353</u>
Total moeda estrangeira					<u>888.135</u>	<u>801.353</u>
					<u>8.626.966</u>	<u>8.438.308</u>

¹ Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.

² Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de março de 2023 era de 4,7 anos e 10,34% a.a., resultante de premissas de longo prazo de IPCA, CDI e câmbio.

11.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do período é demonstrada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.376.004
Captações	249.976
Pagamento de principal	(123.961)
Encargos financeiros pagos	(163.633)
Encargos financeiros provisionados	251.402
Efeito de conversão de moeda	(25.125)
Amortização de custo de transação	3.516
Saldos em 31 de março de 2023	<u>8.568.179</u>

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.038.433
Captações	267.297
Recompra de debêntures	(57.200)
Pagamento de principal	(213.717)
Encargos financeiros pagos	(125.471)
Encargos financeiros provisionados	172.377
Amortização de custo de transação	3.157
Saldos em 31 de março de 2022	<u>6.084.876</u>

11.2.1 Captações no período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Data da contratação	Dívida	Montante contratado
Assuruá 4	jan/23	BNB	130.024
Goodnight I Class B Member LLC	mar/23	Bridge Loan	119.952
			<u>249.976</u>

Em janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD 7 e

OD8) no valor de R\$ 130.024. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de agosto de 2023, mensalmente, de forma customizada e sobre eles incidem juros de IPCA + 2,04% a.a. (considerado o bônus de adimplência). Os juros serão pagos trimestralmente no período de carência e mensalmente a partir do início das amortizações.

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de Offshore Loan (US\$35.000 e US\$15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As captações serão amortizadas em dólar, em parcela única no vencimento, e os juros serão pagos semestralmente a partir de julho de 2023.

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US\$ 22.770, equivalente a R\$119.952 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

11.2 Liquidações do período

Durante o período findo em 31 de março de 2023, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

UGCs	Dívida	Consolidado Montante
Omega Geração	Debêntures	(78.750)
Indaiás	CCB	(5.000)
Delta 1	BNDES	(3.806)
OG1	BNDES	(5.264)
Delta 3	BNDES	(11.649)
Delta 5 e 6	FDNE - BNB	(12.109)
Assuruá II	BNDES	(1.806)
Assuruá 3	FDNE - BNB	(1.557)
Delta 7 e 8	FDNE - BNB	(4.020)
		(123.961)

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2023	601.222	570.262	1.171.484
2024 a 2026	3.574.921	1.747.286	5.322.207
2027 a 2029	2.015.106	980.541	2.995.647
2030 a 2032	920.070	328.023	1.248.093
2033 a 2035	548.577	129.428	678.005
2036 a 2038	280.631	58.017	338.648
2039 a 2041	119.318	21.098	140.416
2042 a 2044	46.874	2.466	49.340
	8.106.719	3.837.121	11.943.840

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures da Omega não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Omega é garantida por fiança bancária. A

1ª emissão de nota promissória da Omega Desenvolvimento conta com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Omega Desenvolvimento, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Omega Geração. Os financiamentos contratados pela Omega Digital Renewables são garantidos por aval corporativo e aplicações financeiras.

11.5 Covenants financeiros

A Companhia, suas controladas e *joint ventures* estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA), o cálculo depende do formato de financiamento adquirido por cada entidade do Grupo. O não cumprimento desses *covenants* limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Os *covenants* existentes em 31 de março de 2023, de apuração anual do grupo por UGC são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD	Dívida Líquida/EBITDA	Tipo
UGC Indaiás	N.A.	N.A.	< 3,0	Vencimento Antecipado
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 5	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 6	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 7	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 8	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá 3	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital

Para a Omega Geração, no âmbito da sua 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures, há exigência de cumprimento trimestral do índice financeiro, sendo o índice calculado com base nas informações dos últimos doze meses, sempre considerando o resultado proforma nos casos em que houver aquisição de participação societária, seguindo a metodologia determinada nas respectivas escrituras de emissão das debêntures, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 31 de março de 2023, a Omega Geração cumpriu integralmente essa cláusula restritiva. O cumprimento do ICP e ICSD é verificado com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre as sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes credores. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2023, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação às obrigações de apuração de ICP e ICSD.

12. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	130.300	98.523
Compra de energia	106.362	123.824
Contas a pagar ACR	220.816	193.910
	457.478	416.257
Apresentados no passivo:		
Circulante	251.049	236.734
Não circulante	206.429	179.523

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas OD4 e Assuruá 5, e respectiva capitalização dos custos financeiros envolvidos para a aquisição destes equipamentos, e (iii) prestadores de serviços terceirizados, as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

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

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

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

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	12.009	2.945
Passivos trabalhistas	18.275	45.889
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	12.344	7.735
Impostos a pagar	38.222	37.129
Tributos retidos sobre terceiros	8.261	8.837
	89.111	102.535

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

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

Tributos retidos sobre terceiros: Referem-se substancialmente aos impostos CSRF, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

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

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	7.735
Pagamentos	(9.183)
Provisão com impacto no resultado	17.505
Compensações	(3.364)
Reclassificação e ajustes	(348)
Saldos em 31 de março de 2023	12.344

14. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	80.931	83.117
Contas a pagar VDB3 (ii)	7.155	7.155
Contas a pagar CEA VI (iii)	105.652	102.326
Nota promissória (iv)	8.057	65.478
	201.795	258.076
Apresentados no passivo:		
Circulante	69.614	64.653
Não Circulante	132.181	193.423

(i) Em 30 de junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico localizado no estado do Texas, EUA.

(ii) Em 23 de dezembro de 2022, a Companhia concluiu a compra de 50% de VDB3, o valor refere-se a estimativa de ajuste de preço de compra.

(iii) Em 07 de março de 2022, a Companhia adquiriu os projetos de expansão do complexo CEA VI no montante de R\$ 92.562. Os valores são atualizados pelo CDI até a data do pagamento.

(iv) Refere-se à aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor no montante total de R\$ 116.430. Em 2022 e período findo em 31 de março de 2023, foram pagas duas parcelas no montante de R\$ 51.250 mais atualização monetária.

15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

O total demonstrado como resultado de tributos sobre o lucro no resultado está reconciliado com as alíquotas estabelecidas pela legislação, como segue:

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(67.868)	(82.860)
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	23.075	28.172
Adições (exclusões) de natureza permanente	243	(31)
Equivalência patrimonial	6.339	2.525
Amortização DTL compra vantajosa Chui	-	1.551
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(43.382)	(34.634)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(2.383)	(11.320)
Outros	(38)	691
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(16.146)	(13.046)
Corrente	(17.504)	(12.295)
Diferido	1.358	(751)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-22,59%	-15,74%

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	1.923	1.239
Ativo fiscal diferido	1.923	1.239
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(3.344)	(5.802)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2 na Omega Geração	(22.606)	(23.691)
IR/CS diferidos na aquisição de Ventos da Bahia 3 na Omega Geração	(4.239)	(4.239)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Omega Geração	(24.084)	(21.215)
Passivo fiscal diferido	(54.273)	(54.947)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(52.350)	(53.708)

Em 31 de março de 2023, a controlada, Omega Geração apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.144.812, para o qual não houve constituição de tributos diferidos ativos em face de não haver expectativa de lucros futuros tributáveis para a sua compensação. Esses prejuízos não estão sujeitos ao prazo decadencial, permanecendo o crédito fiscal disponível para a Omega por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Omega poderá registrar parte desse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Os saldos dos passivos de arrendamento de terras da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	Arrendamento sobre geração	% Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	-	2025	8.672
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.874
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	48.366
Delta 1	1,67	2047	9.216
Delta 2	1,80	2049	14.577
Delta 3	0,60	2051	18.945
Delta 5	0,60	2053	3.128
Delta 6	0,60	2053	3.001
Delta 7	0,60	2045	3.788
Delta 8	0,60	2045	2.101
Total			115.668
Apresentados no passivo:			
			16.376
			99.292
Total			115.668

Os saldos dos passivos de locação de veículos da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	Término	31 de março de 2023
Omega Geração - Controladora	2025	693
Indaiá Grande	2025	208
Delta 1	2024	92
Serra das Agulhas	2024	85
Delta 2	2024	115
Delta 3	2024	38
Delta 5	2025	315
CEA II	2025	486
Total		2.032
Apresentados no passivo:		
Circulante		1.158
Não circulante		874
Total		2.032

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

A Companhia determinou as suas taxas de desconto, com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto utilizadas para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento para cada UGC são apresentadas abaixo:

UGC	%
Omega Geração - Controladora	7,70
Omega Geração - Filial Gargaú	9,72
Omega Geração - Filial Chuí	12,12
Delta 1	9,45
Delta 2	9,70
Delta 3	10,08
Delta 5	9,42
Delta 6	9,42
Delta 7	9,90
Delta 8	9,90

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos	Terras	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.332	116.813	119.145
Juros incorridos sobre o passivo	40	2.885	2.925
Pagamento de arrendamentos	(340)	(4.030)	(4.370)
Saldos em 31 de março de 2023	2.032	115.668	117.700

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período findo em 31 de março de 2023, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$195 (R\$194 em 31 de março de 2022).

Por definição interna, a companhia não toma créditos de PIS/COFINS as operações de arrendamento de terras, conforme deliberação da CVM 859/20.

17. PARTES RELACIONADAS

A Omega Energia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Lambda") e (ii) determinados fundos de investimento sob gestão da Tarpon Gestora de Recursos S.A. ("Fundos Tarpon").

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

17.1 Ativos e passivos consolidados

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

	31 de março de 2023					31 de dezembro de 2022				
	Ativo			Passivo		Ativo			Passivo	
	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Dividendos a pagar	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia										
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	22	-	(61)	-	-	442	-	(770)
Joint ventures										
Pipoca	-	4.040	40	-	-	-	4.040	312	-	-
Pirapora	-	16.633	35	-	-	-	-	40	-	(7)
Outras partes relacionadas										
Cemig (i)	811	-	-	-	-	811	-	-	-	-
Mútuo a funcionários (ii)	-	-	60.045	-	-	-	-	67.379	-	-
Outras	-	-	20	(910)	-	-	-	16	(910)	-
Total	811	20.673	60.162	(910)	(61)	811	4.040	68.189	(910)	(777)

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Omega Energia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.

(ii) Em 29 de junho de 2020, a Companhia firmou contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao terceiro plano de outorga de opções de compra de ações no montante de R\$ 73.035, atualizados mensalmente a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2025, sendo que as amortizações serão feitas anualmente, iniciando em 30 de junho de 2021. Os valores foram transferidos aos colaboradores nos dias 16 de setembro de 2020 e 21 de junho de 2021. Em 07 de março de 2023, parte dos contratos teve vencimento prorrogado para 2028.

17.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	A receber	Consolidado A pagar
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.040	(910)
Declarados / provisionados	16.633	-
Saldos em 31 de março de 2023	20.673	(910)

17.2 Demonstração de resultados consolidados

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

	31 de março de 2023			31 de março de 2022		
	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia						
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	(200)	-	-	-
Joint ventures						
Pipoca	-	(33)	(87)	-	-	-
Outras partes relacionadas						
Cemig (i)	21.602	-	-	27.450	-	-
Total	21.602	(33)	(287)	27.450	-	-

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.

17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período findo em 31 de março

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

	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Salário e encargos	2.523	2.922
Benefícios diretos e indiretos	48	41
Remuneração variável	3.439	3.043
	<u>6.010</u>	<u>6.006</u>

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

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2023 é de R\$ 4.439.360, representado por 622.730.556 ações ordinárias.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2023		31 de dezembro de 2022	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. (¹)	193.735.433	31,11	193.542.033	31,08
Lambda (²)	92.367.272	14,83	90.565.972	14,54
Actis LLP	166.986.292	26,82	166.986.292	26,82
Demais acionistas	169.641.559	27,24	171.636.259	27,56
	<u>622.730.556</u>	<u>100</u>	<u>622.730.556</u>	<u>100</u>

¹ A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.

² A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.

18.2 Resultado por ação

A tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período findo em 31 de março:

	31 de março de 2023	Controladora 31 de março de 2022
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação básico (em Reais)	<u>(0,6737)</u>	<u>(0,5217)</u>
Numerador		
Prejuízo do período	(90.291)	(95.906)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	125.090	183.837
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	<u>(0,6737)</u>	<u>(0,5217)</u>

Em 31 de março de 2023, o total de 3.668.366 opções outorgadas e não exercidas, não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

18.3 Participação de não controladores

O saldo em 31 de março de 2023 de R\$ 28.541 refere-se à participação que a M. Dias detém sobre a controlada Delta 7 e 8 Holding S.A.

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida para o período de 31 de março:

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	123.027	56.871
Vendas Proinfra	2.595	-
Excedente/(déficit) CCEAR	(28.918)	914
LER	78.102	73.628
Vendas no ACL	444.295	417.643
MCP	20.120	20.351
Venda de crédito de carbono	220	-
MTM carteira de trading	12.015	15.116
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(49.120)	(43.528)
ICMS	(19.005)	(5.579)
Deduções de vendas	-	(1.497)
	583.331	533.919

No período findo em 31 de março de 2023 e 2022, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 5% da receita operacional líquida consolidada.

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Compra de energia	(296.128)	(275.777)
Depreciação e amortização	(103.519)	(98.184)
O&M	(53.806)	(56.477)
Encargos regulatórios	(27.973)	(22.135)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	34.692	27.748
(-) Gastos capitalizados	173	-
Outros	(4.729)	(3.380)
	(451.290)	(428.205)

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Despesas de pessoal	(35.102)	(38.125)
Depreciação e amortização	(3.853)	(3.490)
Serviços de consultoria e auditoria	(13.753)	(2.804)
Serviços de terceiros	(2.349)	(2.329)
Publicações e propaganda	(1.576)	(1.189)
(-) Gastos capitalizados	27.283	12.449
Outras	(941)	(3.345)
	(30.291)	(38.833)

22. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de março de 2022
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	50.317	29.527
Outras receitas	2.586	2.086
(-) Receitas capitalizados	(10.729)	(3.705)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(1.291)	(1.136)
	40.883	26.772
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(251.401)	(172.377)
Comissão sobre fiança	(8.385)	(8.915)
Custo de transação	(3.516)	(3.157)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(2.926)	(3.001)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	-	(4.301)
(-) Gastos capitalizados	60.992	15.050
Outras despesas	(23.927)	(10.149)
	(229.163)	(186.850)
Resultado financeiro líquido	(188.280)	(160.078)

23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

23.1 Classificação dos instrumentos financeiros

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

	Consolidado		
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022	Categoria
Caixa e equivalentes	1.152.568	1.473.012	A
Aplicações financeiras - Caixa restrito	230.348	211.069	A
Clientes	317.638	357.208	A
Contratos futuros de energia ativos	2.318.691	2.432.748	B
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.568.179	8.376.004	A
Fornecedores	457.478	416.257	A
Passivos de arrendamentos	117.700	119.145	B
Contratos futuros de energia passivos	2.217.501	2.343.605	B

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

B – Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo

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

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

23.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	Consolidado	
	31 de março de 2023	31 de dezembro de 2022
Ativo circulante	842.933	960.488
Ativo não circulante	1.475.758	1.472.260
Passivo circulante	(828.811)	(949.542)
Passivo não circulante	(1.388.690)	(1.394.063)
Total do ativo líquido	101.190	89.142

As operações de trading compreendem posições *forward*, e são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo.

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros) pode variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

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

24. EVENTOS SUBSEQUENTES

24.1 Captação Bridge Loan

Em abril de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de US\$ 13.423, equivalente a R\$ 63.637 à data do desembolso. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico), em vencimento único (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

* * *

GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

José Carlos Reis de Magalhães Neto
Roberto da Cunha Castello Branco
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Eduardo Mufarej
Eduardo de Toledo
Gustavo Rocha Gattass
Pedro de Andrade Faria
Michael Harrington
Nicolas Escallon

CONSELHO FISCAL

Membro efetivos
Bruno Meirelles Salotti
Ricardo Scalzo
Marcos Almeida Braga

Membro suplentes

Tiago Isaac
Luiz Fernando Ferraz de Rezende
Vera Elias

COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS

Eduardo de Toledo
Flávio César Maia Luz
Walter Iorio

DIRETORIA ESTATUTÁRIA

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Andrea Sztajn
Alexandre Tadao Amoroso Suguita

William Franco de Oliveira
Contador
CRC 1SP256533/O-3

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Omega Energia S.A.
Informações Trimestrais (ITR) em
31 de março de 2023
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Omega Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 3 de maio de 2023

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

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

