

The background is a solid red color. Overlaid on this are several white geometric shapes. In the upper right, there is a long, thin white parallelogram slanted upwards from left to right. Below it, towards the center, is a solid white rectangle. In the lower right, there is a large white shape that resembles a right-angled triangle or a parallelogram with one corner cut off, also slanted upwards from left to right.

Omega Energia S.A.
Demonstrações financeiras
intermediárias individuais
e consolidadas em 30 de
setembro de 2023

Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	6
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	7
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	9
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	10
1. CONTEXTO OPERACIONAL	11
2. BASE DE PREPARAÇÃO	13
3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE NOVE MESES.....	17
4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	18
5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS	20
6. CLIENTES.....	21
7. TRIBUTOS A RECUPERAR	22
8. OUTROS CRÉDITOS	22
9. INVESTIMENTOS.....	23
10. IMOBILIZADO.....	24
11. INTANGÍVEL.....	25
12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....	26
13. FORNECEDORES.....	32
14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS.....	32
15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS	33
16. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	34
17. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS	35
18. PARTES RELACIONADAS	37
19. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	38
20. RECEITA.....	39
21. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS POR NATUREZA	40
22. DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS POR NATUREZA	40
23. RESULTADO FINANCEIRO	41
24. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES.....	41
25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS	42
26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA	47
27. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	48
GOVERNANÇA CORPORATIVA	50
RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES	50

Balancos Patrimoniais em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	5.439	344.829	758.466	1.472.998
Clientes	6	-	-	365.643	310.546
Dividendos a receber	18	-	-	12.176	4.040
Tributos a recuperar	7	6.515	2.278	110.373	118.900
Partes relacionadas	18	1.836	7.304	189	20.928
Contratos futuros de energia	25	-	-	815.617	960.488
Outros créditos	8	106	177	59.740	85.720
		13.896	354.588	2.122.204	2.973.620
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	243.309	211.069
Clientes	6	-	-	53.662	46.662
Tributos a recuperar	7	-	-	20.037	12.906
Partes relacionadas	18	7.599	-	80.508	47.261
IRPJ e CSLL diferidos	16	-	-	1.986	1.239
Contratos futuros de energia	25	-	-	1.629.481	1.472.260
Outros créditos	8	-	-	97.809	10.252
		7.599	-	2.126.792	1.801.649
Investimentos	9	5.079.847	4.853.264	982.840	953.455
Imobilizado	10	-	-	11.146.044	9.582.976
Intangível	11	-	-	1.567.481	1.565.901
		5.079.847	4.853.264	13.696.365	12.102.332
		5.087.446	4.853.264	15.823.157	13.903.981
Total do ativo		5.101.342	5.207.852	17.945.361	16.877.601

Balanços Patrimoniais em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Em milhares de Reais

Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
		30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Circulante					
Fornecedores	13	-	-	252.440	236.734
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	3.184.744	1.724.473
Obrigações trabalhistas e tributárias	14	8.822	11.190	119.838	102.535
Passivos de arrendamentos	17	-	-	12.826	17.485
Partes relacionadas	18	11.890	24.353	78	777
Contratos futuros de energia	25	-	-	796.910	949.542
Contas a pagar aquisição empresa	15	-	-	69.812	64.653
Outras obrigações	-	669	1.035	26.373	12.547
		21.381	36.578	4.463.021	3.108.746
Não circulante					
Fornecedores	13	-	-	217.021	179.523
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	6.072.267	6.651.531
Passivos de arrendamentos	17	-	-	156.712	101.660
IRPJ e CSLL diferidos	16	-	-	69.879	54.947
Contratos futuros de energia	25	-	-	1.474.746	1.394.063
Contas a pagar aquisição de empresas	15	-	-	131.021	193.423
Outras obrigações	-	-	-	249.934	22.434
		-	-	8.371.580	8.597.581
Total do passivo		21.381	36.578	12.834.601	11.706.327
Patrimônio líquido					
Capital social	19	4.439.360	4.439.360	4.439.360	4.439.360
Reservas de capital		178.678	170.023	178.678	170.023
Reservas de lucros		590.198	590.198	590.198	590.198
Ajuste de avaliação patrimonial		(46.074)	(28.307)	(46.074)	(28.307)
Prejuízos acumulados		(82.201)	-	(82.201)	-
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		5.079.961	5.171.274	5.079.961	5.171.274
Participação dos não controladores		-	-	30.799	-
Total do patrimônio líquido		5.079.961	5.171.274	5.110.760	5.171.274
Total do passivo e patrimônio líquido		5.101.342	5.207.852	17.945.361	16.877.601

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

Demonstrações de resultados para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro

Em milhares de Reais

		Controladora			
	Nota	Jul - Set/2023	Jan - Set/2023	Jul - Set/2022	Jan - Set/2022
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e Administrativas	22	(6.662)	(18.695)	(7.085)	(9.249)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	(152)	(291)	-	130
Resultado de equivalência patrimonial	9	109.657	(73.099)	50.971	(136.295)
		102.843	(92.085)	43.886	(145.414)
Resultado operacional		102.843	(92.085)	43.886	(145.414)
Receitas financeiras					
Receitas financeiras	23	196	10.504	323	671
Despesas financeiras	23	(11)	(620)	(59)	(380)
		185	9.884	264	291
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social					
		103.028	(82.201)	44.150	(145.123)
Imposto de renda e contribuição social					
Imposto de renda e contribuição social	16	-	-	-	104
Lucro (prejuízo) do período		103.028	(82.201)	44.150	(145.019)

Demonstrações de resultados para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro

Em milhares de Reais

	Nota	Consolidado			
		Jul - Set/2023	Jan - Set/2023	Jul - Set/2022	Jan - Set/2022
Receita	20	815.738	1.974.322	647.844	1.677.097
Carteira de Trading - MTM	20	50.109	84.267	20.101	38.599
Custos da operação, conservação e compra de energia	21	(504.869)	(1.419.433)	(470.875)	(1.294.743)
Lucro Bruto		360.978	639.156	197.070	420.953
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e administrativas	22	(52.708)	(120.596)	(42.016)	(120.538)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	(11.143)	(8.763)	1.427	(261)
Resultado de equivalência patrimonial	9	30.514	56.516	23.876	35.566
		(33.337)	(72.843)	(16.713)	(85.233)
Resultado operacional		327.641	566.313	180.357	335.720
Receitas financeiras	23	24.961	95.485	36.843	88.658
Despesas financeiras	23	(218.413)	(678.399)	(154.345)	(532.920)
		(193.452)	(582.914)	(117.502)	(444.262)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		134.189	(16.601)	62.855	(108.542)
Corrente		(18.329)	(52.756)	(11.571)	(32.531)
Diferido		(13.340)	(13.489)	(7.134)	(3.946)
Imposto de renda e contribuição social	16	(31.669)	(66.245)	(18.705)	(36.477)
Lucro (prejuízo) do período		102.520	(82.846)	44.150	(145.019)
Atribuível aos					
Acionistas da controladora		103.028	(82.201)	44.150	(145.019)
Acionistas não controladores		(508)	(645)	-	-
Lucro (prejuízo) do período		102.520	(82.846)	44.150	(145.019)
Lucro (prejuízo) do período básico por ação - (R\$)	19	0,2246	(0,1792)	0,2908	(0,9552)
Lucro (prejuízo) do período diluído por ação - (R\$)	19	0,2263	(0,1806)	0,2908	(0,9552)

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

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro

Em milhares de Reais

	Controladora			
	Jul - Set/2023	Jan - Set/2023	Jul - Set/2022	Jan - Set/2022
Lucro (prejuízo) do período	103.028	(82.201)	44.150	(145.019)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	43.850	(15.212)	-	-
Resultado abrangente total	146.878	(97.413)	44.150	(145.019)

	Consolidado			
	Jul - Set/2023	Jan - Set/2023	Jul - Set/2022	Jan - Set/2022
Lucro (prejuízo) do período	102.520	(82.846)	44.150	(145.019)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	43.850	(15.212)	-	-
Resultado abrangente total	146.370	(98.058)	44.150	(145.019)
Participação dos controladores	146.878	(97.413)	44.150	(145.019)
Participação dos não controladores	(508)	(645)	-	-

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período de nove meses findo em 30 de setembro

Em milhares de Reais

	Atribuível aos acionistas Controladores								
	Capital social	Reserva de capital	Reservas de lucros			Ajuste de avaliação patrimonial	Prejuízos acumulados	Total	Participação de não controladores
			Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos				
Em 1º de janeiro de 2023	4.439.360	170.023	29.910	134.049	426.239	(28.307)	-	5.171.274	-
Transações com acionistas									
Diluição de participação e integralização de capital na ARCO	-	-	-	-	-	(2.555)	-	(2.555)	19.010
Integralização de capital de acionista minoritário	-	-	-	-	-	-	-	-	12.434
Prêmio pago por outorga de opções de ações	-	8.655	-	-	-	-	-	8.655	-
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	(15.212)	-	(15.212)	-
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	(82.201)	(82.201)	(645)
Saldos em 30 de setembro de 2023	4.439.360	178.678	29.910	134.049	426.239	(46.074)	(82.201)	5.079.961	30.799

	Atribuível aos acionistas Controladores						
	Capital social	Reserva legal	Reservas de lucros		Ajuste de avaliação patrimonial	Prejuízos acumulados	Total
			Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos			
Em 1º de janeiro de 2022	3.736.325	29.912	142.080	426.239	(28.307)	-	4.306.249
Transações com acionistas							
Incorporação Omega Desenvolvimento 18	22.943	-	-	-	-	-	22.943
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(145.019)	(145.019)
Saldos em 30 de setembro de 2022	3.759.268	29.912	142.080	426.239	(28.307)	(145.019)	4.184.173

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

Demonstrações dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo em 30 de setembro

Em milhares de Reais

		Controladora		Consolidado	
	Notas	30 de setembro de 2023	30 de setembro de 2022	30 de setembro de 2023	30 de setembro de 2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(82.201)	(145.123)	(16.601)	(108.542)
Ajustes:					
Depreciação e amortização	10 / 11	-	-	339.850	306.149
Resultado de equivalência patrimonial	9	73.099	136.295	(56.516)	(35.566)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos e amortização de custo de transação	12 / 17	-	-	698.371	574.741
Receita financeira de aplicações financeiras	23	-	-	(112.854)	(111.636)
Instrumentos financeiros - MTM carteira de trading	20	-	-	(84.267)	(38.599)
Perda na baixa de ativo imobilizado/intangível		-	-	(2.765)	-
Programa de remuneração baseada em ações	22	1.374	-	1.374	-
Ganho / perda na aquisição de investimentos			(126)	-	2.320
Outros		-	-	-	45.776
		(7.728)	(8.954)	766.592	634.643
(Aumento) redução nos ativos					
Clientes		-	-	(64.408)	16.760
Mútuo a funcionários		-	-	(4.680)	5.128
Outros créditos		(6.297)	(18.979)	(78.374)	30.196
Aumento (redução) nos passivos					
Fornecedores		-	384	50.375	71.592
Obrigações trabalhistas e tributárias		(2.368)	7.572	(2.574)	24.226
Outras contas a pagar		(12.827)	20.238	190.096	(176.362)
Caixa proveniente das (aplicado) nas operações		(29.220)	261	857.027	606.183
Dividendos recebidos	18	-	-	19.705	7.249
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	(551.275)	(415.571)
Imposto de renda e contribuição social pagos	14	-	104	(32.224)	(32.531)
Caixa líquido proveniente (aplicado) nas atividades operacionais		(29.220)	365	293.233	165.330
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	-	-	23.190	-	(155.609)
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	10 / 11	-	-	(1.891.823)	(1.637.878)
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	9.1	(317.450)	-	-	-
Aumento de capital em controladas		-	(23.512)	-	-
Integralização de capital por acionista não controlador em controlada		-	-	28.890	-
Resgate (aplicação) financeiras - caixa restrito		-	-	80.694	(600)
Caixa aplicado nas atividades de investimentos		(317.450)	(322)	(1.782.239)	(1.794.087)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	1.312.910	2.241.212
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	(530.574)	(323.776)
Prêmio pago por outorga de opções de ações		7.280	-	7.280	-
Dividendos pagos		-	-	-	(626)
Arrendamentos pagos	17	-	-	(15.726)	(12.722)
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos		7.280	-	773.890	1.904.088
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa		(339.390)	43	(715.116)	275.331
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		344.829	-	1.472.998	1.194.182
Efeito de variação cambial sobre o caixa e equivalentes de caixa		-	-	584	-
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		5.439	43	758.466	1.469.513

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

Demonstrações do valor adicionado para o período de nove meses findo em 30 de setembro

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	Jan - Set/2023	Jan - Set/2022	Jan - Set/2023	Jan - Set/2022
Receitas	-	-	2.061.051	1.717.344
Vendas de mercadorias produtos e serviços	-	-	2.075.430	1.715.839
Outras receitas (despesas)	-	-	(14.379)	1.505
Insumos adquiridos de terceiros	(7.210)	(5.057)	(1.132.581)	(1.047.746)
Custos produtos, mercadorias e serviços vendidos	-	-	(929.157)	(820.411)
Materiais, servs. de terceiros e outros	(7.210)	(5.190)	(192.147)	(224.963)
Perda/recuperação de valores ativos	-	126	(10.150)	(2.126)
Outros insumos	-	7	(1.127)	(246)
Valor adicionado bruto	(7.210)	(5.057)	928.470	669.598
Depreciação e amortização	-	-	(339.850)	(306.149)
Valor adicionado líquido	(7.210)	(5.057)	588.620	363.449
Valor adicionado recebido em transferência	(62.154)	(136.287)	150.140	122.606
Resultado de equivalência patrimonial	(73.099)	(136.295)	56.516	35.566
Receita financeira	10.945	8	93.624	87.040
Valor adicionado total	(69.364)	(141.344)	738.760	486.055
Distribuição do valor adicionado	(69.364)	(141.344)	738.760	486.055
Pessoal	10.651	2.894	60.128	61.840
Remuneração direta	10.426	2.713	48.378	52.949
Benefícios	-	-	8.236	5.998
FGTS	225	181	3.514	2.893
Impostos, taxas e contribuições	1.636	1.098	87.100	42.413
Federais	1.636	1.098	86.192	40.960
Estaduais	-	-	335	704
Municipais	-	-	573	749
Remuneração de capitais de terceiros	550	(317)	674.378	526.821
Juros	550	(317)	674.378	526.821
Remuneração de capital próprio	(82.201)	(145.019)	(82.846)	(145.019)
Prejuízo do período retido	(82.201)	(145.019)	(82.201)	(145.019)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	(645)	-

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

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. (“Companhia”) 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 Companhia 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 controladas diretas e indiretas da Companhia operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.174,2 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.

As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL”. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia. 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;
- EOL – Central Geradora Eólica;
- ERCOT – *Electric Reliability Council of Texas* – organização americana que opera a rede elétrica do Texas;

- I-REC's – Certificados internacionais de energia renovável;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças;
- Proinfa – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica;
- Tax Equity – Modalidade de investimento subsidiada pelo Governo dos EUA que permite às empresas compensarem investimentos em energia renováveis por meio de incentivos fiscais; e
- UFV – Central Geradora Fotovoltaica.

As atividades da Companhia 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 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW 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.

A Omega Desenvolvimento e suas controladas diretas e indiretas, além de gerir um portfólio de desenvolvimento de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA. e implantação de projetos, operam empreendimento com capacidade total instalada para geração de 211,5 MW de energia renovável, localizados no estado da Bahia (Assuruá 4).

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas (equivalentes a demonstrações financeiras intermediárias condensadas) do trimestre findo em 30 de setembro de 2023 ("Informações Trimestrais") foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e IAS 34 – Interim Financial Reporting, e também em consonância com as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), quando aplicáveis os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro ("*International Financial Reporting Standards* – IFRS") emitidas pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB"), e evidenciam todas as informações relevantes, as quais são consistentes com as utilizadas pela Administração em sua gestão.

2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

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

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 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 do 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 Companhia 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\$ 2.340.817, em linha com o plano de negócios do Grupo, durante o ano de 2023, a Companhia recebeu desembolsos do Bridge Loan de Goodnight I e em 30 de setembro de 2023 possui saldo acumulado de R\$932.766, inicialmente com vencimento para dezembro de 2023, que deverá ser liquidado mediante desembolso de recursos contratados sob modalidade Tax Equity e Term Loan entre o final de 2023 e o início de 2024 alongando o prazo da dívida total para em até 10 anos e com amortização baseada primariamente em créditos fiscais advindos da atividade de geração de energia renovável. Adicionalmente, em relação aos projetos Assuruá 4 e 5, planeja-se emitir entre o final de 2023 e o início de 2024 dívida complementar (incluindo debêntures incentivadas), em condições usuais de mercado em termos de prazo e taxa de juros, que farão frente aos recursos necessários para a amortização do vencimento da holding Omega Desenvolvimento 4 no valor R\$ 722.602 e alongarão o perfil da dívida contratada dos projetos. Finalmente, em relação ao vencimento do Offshore Loan de R\$ 677.476 em agosto de 2024, a Companhia avalia alternativas para obtenção do capital que, em adição ao caixa gerado pela atividade operacional dos seus ativos existentes, seja suficiente para amortização do financiamento, tais quais (de forma não exaustiva), o refinanciamento da dívida existente, a ocorrência de evento de captação de capital por meio de emissão de ações, a venda de participação societária em subsidiárias existentes, dentre outros, resultando na equalização da posição negativa do CCL ao longo do exercício de 2024.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 31 de outubro de 2023, data em que a divulgação das demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Companhia é o real ("BRL" ou "R\$"). As demonstrações financeiras 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 conversão das demonstrações financeiras, são registradas no Patrimônio Líquido na rubrica, "Efeito de conversão de moedas".

2.4 Consolidação e investimentos

As demonstrações financeiras 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:

	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Empresas no Brasil					
Comercialização					
Omega Comercializadora de Energia Ltda. (“OMC”)	São Paulo	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada – Direta	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%
CEA IV – Centrais Elétricas Assuruá IV SPE S.A.	Bahia	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Delta I Energia S.A.	Piauí	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Delta I I Energia S.A.	Piauí	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Delta I II Energia S.A.	Piauí	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Delta I 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%

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2023

Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
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 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 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 15 S.A. ("OD15")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A. ("OD21")	São Paulo	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. ("VDB 1")	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A. ("VDB 2")	Bahia	Controlada em conjunto	MEP	50%	50%
Ventos da Bahia 3 Geração de Energia S.A. ("VDB 3")	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	69,95%	100%
Arco Energia 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 4 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
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%
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 4 S.A. ("OD4")	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 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 26 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 27 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 28 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
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 Green Deer LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	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%
Serenity Wind LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Sunrise Renewables LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	-

- (i) A Omega Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
- (ii) Em junho de 2023, a Omega Desenvolvimento foi diluída em sua participação na Arco Energia em 30,05% sem perda de controle, com a entrada do sócio Polaris 2 Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura e Apolo Renováveis Participações Ltda., com administração da Apolo Administração de Recursos Ltda.

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE NOVE MESES

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

No período de nove meses findo em 30 de setembro 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu os desembolsos relacionados aos contratos de financiamento das SPes do projeto Assuruá 4 (OD 2, OD 3, OD 5, OD 6, OD 7 e OD 8) no valor de R\$ 220.206. As informações da captação estão na Nota 12.

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. As informações da captação estão na Nota 12.

3.3 Captação dívida - Bridge Loan e Construction Loan

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperative Rabobank U.A., New York Branch realizou oito desembolsos relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de U\$ 182.704. As informações da captação estão na Nota 12.

3.4 Captação dívida – Resolução 4131

Em agosto de 2023, foi postergado o vencimento do valor de principal do financiamento Resolução 4131 (Nota Promissória) de R\$ 161.050 na Omega Desenvolvimento para fevereiro de 2024.

A nova captação do financiamento Resolução 4131 foi realizada em moeda estrangeira em agosto de 2023 de R\$ 161.050 equivalente a EUR \$ 29.627. As informações da captação estão na Nota 12.

3.5 Parceria Omega e Apolo – Arco Energia (GD)

Em 18 de maio de 2023, a Companhia fechou acordos com a Apolo Administração de Recursos Ltda. (“Apolo”) para investir até R\$ 263.000 na Arco Energia S.A. (“Arco Energia”) para implantação de até 141,1 MWp de projetos de geração solar distribuída.

Após os aportes iniciais a Companhia passou a deter 69,95% do capital social da Arco, enquanto a Apolo e suas afiliadas ficaram com os 30,05% restantes da nova empresa.

3.6 Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

Em 28 de agosto de 2023, os acionistas da Companhia aprovaram o Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações da Companhia, conforme Assembleia Geral Extraordinária da Companhia. Maiores detalhes estão 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 alinhados à estratégia da Companhia e 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) comercialização e iii) desenvolvimento de projeto. 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, assim como a taxa interna de retorno e índices de endividamento de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro além de taxa interna de retorno.

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

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

UGCs	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início	Término	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Omega Geração - Filial Chuí	Geração	23	RS	mai-17	fev/47 e jun/49	582,8	ACL
Assuruá 1 e II	Geração	13	BA	abr/16 e abr/18	fev/49 e abr/50	303,0	LER
Assuruá 5 (i)	Geração	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Delta 3	Geração	8	MA	jan-18	abr-51	220,8	ACR - Leilão A-3 2015
Assuruá 4	Geração	6	BA	fev-23	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	Geração	3	MA	out-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	Geração	3	PI	jan-18	ago/41, jul/49 e mar/51	77,8	ACR - Leilão A-5 2013
Delta 1	Geração	3	PI	jul-14	abr-47	70,0	ACR - Leilão A-3 2011
Delta 5	Geração	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 6	Geração	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão A-6 2017
Assuruá 3	Geração	2	BA	abr-19	jul-50	50,0	LEN
Indaiás	Geração	2	MS	jul-12	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	Geração	1	MG	jan-18	jul-43	30,0	ACR - Leilão A-5 2013
Omega Geração - Filial Gargaú	Geração	1	RJ	out-10	out-32	28,1	PROINFA
Ventos da Bahia 1 e 2 (ii)	Geração	7	BA	set/17 e set/18	set/49 e jun/51	182,1	ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Ventos da Bahia 3 (ii)	Geração	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	LER 2015
Pirapora (ii)	Geração	11	MG	nov-17	mai/50 e mai/51	160,5	LER
Pipoca (iii)	Geração	1	MG	out-10	set-31	20,0	ACL
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMC	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega Geração - Holding	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMDC	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Projeto Goodnight	Desenvolvimento de projeto	-	Texas (USA)	-	-	265,5	-

(i) Embora o Cluster Assuruá 5 esteja gerando energia, ainda não temos 100% do parque operacional.

(ii) Participação de 50%.

(iii) Participação de 51%.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis conforme a seguir:

30 de setembro de 2023				
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Lucro bruto	447.436	191.720	-	639.156
Administrativas, pessoal e gerais	(95.748)	(10.740)	(14.108)	(120.596)
Outras receitas (despesas) operacionais	(8.056)	(401)	(306)	(8.763)
Resultado de equivalência patrimonial	56.461	(67.886)	67.941	56.516
Resultado operacional	400.093	112.693	53.527	566.313
Depreciação e amortização	335.977	2.776	1.097	339.850
EBITDA	736.070	115.469	54.624	906.163

30 de setembro de 2022				
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Lucro (prejuízo) bruto	495.962	(75.209)	200	420.953
Administrativas, pessoal e gerais	(90.933)	(2.381)	(27.224)	(120.538)
Outras receitas (despesas) operacionais	(6.686)	7.948	(1.523)	(261)
Resultado de equivalência patrimonial	35.566	-	-	35.566
Resultado operacional	433.909	(69.642)	(28.547)	335.720
Depreciação e amortização	305.365	784	-	306.149
EBITDA	739.274	(68.858)	(28.547)	641.869

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Banco	53.755	85.641
Aplicações financeiras de liquidez imediata	704.711	1.387.357
Caixa e equivalentes de caixa	758.466	1.472.998
Aplicações financeiras - Caixa restrito	243.309	211.069
Total	1.001.775	1.684.067

Em 30 de setembro de 2023, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas 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 12.

6. CLIENTES

	30 de setembro de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Excedente contratos regulados	86.713	59.161
Contratos LER	24.556	24.357
Contratos Proinfa	1.924	12.220
MCP - CCEE	11.287	19.579
Consumidores livres e distribuidoras	272.886	230.860
Outras contas a receber	24.149	13.200
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD (i)	(2.210)	(2.169)
Total	419.305	357.208
Apresentados no ativo:		
Circulante	365.643	310.546
Não Circulante	53.662	46.662

- (i) No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, tivemos adição de R\$ 41 referente a um cliente que entrou em recuperação judicial.

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 Companhia 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 Companhia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar. De acordo com as regras da CCEE, esses valores geralmente são liquidados dentro do prazo de 45 dias. O risco de crédito desse ativo decorre da própria CCEE.

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

Abertura por vencimento dos valores vencidos e a vencer:

	30 de setembro de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
A vencer	393.005	325.547
Até 30 dias	13.008	10.312
De 31 a 90 dias	11.303	19.731
De 91 a 180 dias	288	16
De 181 a 360 dias	164	1.602
Acima de 361 dias	3.747	2.169
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(2.210)	(2.169)
Total	419.305	357.208

7. TRIBUTOS A RECUPERAR

	30 de setembro de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	87.478	94.210
PIS/COFINS	21.006	20.341
ICMS	4.354	3.460
Tributos diferidos	17.047	10.806
IOF	102	2.548
Outros impostos	423	441
Total	130.410	131.806
Apresentados no ativo:		
Circulante	110.373	118.900
Não Circulante	20.037	12.906

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais da Companhia, 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.

8. OUTROS CRÉDITOS

	30 de setembro de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Adiantamento a fornecedores	26.126	12.590
Adiantamento para aquisição de empresas	-	5.000
Despesas a apropriar	12.616	51.297
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	486	583
Instrumentos financeiros	82.484	-
Outros	27.023	17.688
Total	157.549	95.972
Apresentados no ativo:		

Circulante	59.740	85.720
Não Circulante	97.809	10.252

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

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

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

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

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

9. INVESTIMENTOS

9.1 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023

	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Controladora Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.244.041	609.222	4.853.263
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	317.450	317.450
Resultado de equivalência patrimonial	22.561	(95.660)	(73.099)
Diluição de participação e integralização na ARCO	-	(2.555)	(2.555)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	(15.212)	(15.212)
Saldos em 30 de setembro de 2023	4.266.602	813.245	5.079.847

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram realizados adiantamentos para futuro aumento de capital no montante de R\$ 317.450, que foram utilizados no projeto Assuruá 4, 5 e Goodnight.

	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1, 2 e 3	Mais valia	Consolidado 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	13.717	(80)	30.324	(10.069)	30.873	(8.249)	56.516
Dividendos declarados	-	-	(15.666)	-	(12.176)	-	(27.842)
Amortização IRCS diferido	-	-	-	-	-	711	711
Saldos em 30 de setembro de 2023	62.369	848	158.595	209.842	325.003	226.183	982.840

9.2 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022

	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Controladora Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(96.153)	(40.142)	(136.295)
Aumento de capital com cessão de debêntures	-	23.512	23.512
Saldos em 30 de setembro de 2022	4.092.564	101.151	4.193.715

	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1 e 2	Mais valia	Consolidado 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	13.372	(80)	18.973	(10.069)	19.558	(6.188)	35.566
Dividendos	-	-	(2.500)	-	-	-	(2.500)
Saldos em 30 de setembro de 2022	59.253	954	134.220	223.267	188.944	152.971	759.609

10. IMOBILIZADO

10.1 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Implantação de projetos	Desenvolvimento de projetos	Outros	Consolidado 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 e capitalizações (i)	18.727	662	633	1.863.221	235	267	1.883.745
Depreciação	(264.722)	(2.757)	(21.831)	-	-	(184)	(289.494)
Baixas	(438)	-	-	-	(2)	-	(440)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	(30.743)	-	-	(30.743)
Transferências	1.171.133	-	197.429	(1.368.562)	(153)	153	-
Saldos em 30 de setembro de 2023	6.891.765	285.020	532.002	3.345.781	1.377	90.099	11.146.044

- (i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 5 e Goodnight 1. 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.

10.2 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Implantação de projetos	Desenvolvimento de projetos	Outros	Consolidado 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	24.764	964	3.661	1.569.812	16.029	1.027	1.616.257
Aquisição de CEA VI	-	-	-	856	-	-	856
Aquisição ODMA	-	-	-	(2.653)	-	-	(2.653)
Aquisição Projeto Goodnight	-	-	-	29.635	-	-	29.635
Depreciação	(237.340)	(2.717)	(17.700)	-	-	(727)	(258.484)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.317	628	351	-	(21.489)	7.193	-
Saldos em 30 de setembro de 2022	6.012.544	286.364	356.919	1.858.500	28.412	89.338	8.632.077

11. INTANGÍVEL

11.1 Período de nove meses findo em 30 de setembro 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	7.816	-	8.078
Adições de veículos	-	-	988	-	-	-	-	988
Adição cessão de ativo (i)	-	-	87.765	-	-	-	-	87.765
Adição de terras (ii)	-	-	16.669	-	-	-	-	16.669
Baixa (i)	-	-	(44.359)	-	-	-	(548)	(44.907)
Amortização	(31.031)	(4.065)	(7.641)	(16)	-	(7.487)	(116)	(50.356)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	-	(16.657)	-	-	(16.657)
Saldos em 30 de setembro de 2023	514.226	324.527	156.480	5.129	487.190	63.603	16.326	1.567.481

- (i) No mês de junho de 2023, a Omega Geração cedeu os contratos de arrendamento de terras com terceiros para sua subsidiária OD15, adicionalmente a duração e valor dos contratos foram renegociados. Como resultado dessas alterações, os ativos e passivos da Omega Geração foram baixados e remensurados na OD15, os impactos da baixa e constituição do ativo e passivo de arrendamento estão destacados no quadro acima.
- (ii) No mês de julho de 2023, as subsidiárias da Arco Energia S.A. registraram o montante de R\$ 16.669 referente a arrendamentos de terras.

11.2 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022

	Consolidado							
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Mais valia - Estudos e projetos	Software	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	60.662	16.031	1.111.611
Adições	-	-	-	-	13.544	7.805	272	21.621
Aquisição CEA VI	-	-	-	-	90.800	-	-	90.800
Aquisição Projeto Goodnight	-	-	-	-	412.785	-	-	412.785
Amortização	(27.650)	(7.320)	(6.382)	(16)	-	(6.197)	(100)	(47.665)
Saldos em 30 de setembro de 2022	554.474	330.904	103.022	5.150	517.129	62.270	16.203	1.589.152

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

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

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

Mais valia – Estudos e projetos: refere-se à aquisição dos 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.

12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

12.1 Composição do saldo

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Consolidado	
	30 de	31 de	30 de	31 de	30 de	31 de
	setembro de	dezembro de	setembro de	dezembro de	setembro de	dezembro de
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Em moeda nacional						
BNDES	140.516	133.142	1.832.067	1.917.817	1.972.583	2.050.959
BNB	93.075	164.508	1.243.567	987.737	1.336.642	1.152.245
Debêntures	1.095.177	983.024	2.787.715	3.016.024	3.882.892	3.999.048
CCB	20.398	20.648	16.667	31.667	37.065	52.315
FDNE	-	-	231.763	219.075	231.763	219.075
Nota promissória	-	163.313	-	-	-	163.313
	1.349.166	1.464.635	6.111.779	6.172.320	7.460.945	7.636.955
Em moeda estrangeira						
Offshore Loan	760.333	279.583	-	521.770	760.333	801.353
Bridge Loan	929.796	-	-	-	929.796	-
Resolução 4131	157.968	-	-	-	157.968	-
	1.848.097	279.583	-	521.770	1.848.097	801.353
	3.197.263	1.744.218	6.111.779	6.694.090	9.309.042	8.438.308
Custo de transação	(12.519)	(19.745)	(39.512)	(42.559)	(52.031)	(62.304)
Total	3.184.744	1.724.473	6.072.267	6.651.531	9.257.011	8.376.004

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

	Instrumento	Ticker	Vencimento final	Forma de pagamento juros/principal	Custo da dívida (a.a.)	Covenant financeiro (Vencimento antecipado)	Garantias	Consolidado	
								30 de setembro de	31 de dezembro de
								2023	2022
Moeda nacional								7.460.945	7.636.955
UGC Indaiás	CCB	-	Julho/2025	mensal/mensal	CDI + 2,90%	Dívida Líquida/EBITDA < 3,0	Aval corporativo, cessão de direitos	37.065	52.315
								37.065	52.315
UGC Delta 2	Debêntures	PTM11	Dezembro/2026	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,38%	ICSD ≥ 1,1	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	27.972	29.594
UGC Delta 3	Debêntures	OMNG12	Dezembro/2029	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,11%	ICSD ≥ 1,1	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	212.302	209.932
Omega Geração	Debêntures	OMGE11	Maio/2024	semestral/semestral customizada	CDI + 1,20%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	178.975	314.131
Omega Geração	Debêntures	OMGE21	Maio/2026	semestral/semestral customizada	CDI + 1,30%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	177.218	171.032
Omega Geração	Debêntures	OMGE31	Maio/2026	semestral/semestral customizada	IPCA + 5,60%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	240.673	235.266
Omega Geração	Debêntures	OMGE41	Maio/2027	semestral/bullet (iv)	IPCA + 5,00%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	196.412	187.072
Omega Geração	Debêntures	OMGE12	Setembro/2028	semestral/bullet (iv)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	137.676	134.209
Omega Geração	Debêntures	OMGE22	Setembro/2028	anual/bullet (iv)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	62.595	61.004
Omega Geração	Debêntures	OMGE13	Março/2029	semestral/anual customizada	CDI + 1,99%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	-	934.449	1.052.052
Omega Geração	Debêntures	SVIT11	Junho/2028	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,50%	-	Fiança bancária	77.335	77.689
Assuruá I	Debêntures	SSRU11	Novembro/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,81%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	40.992	39.451
Assuruá II	Debêntures	CEAD11	Junho/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 6,66%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	165.116	163.864
OD 4 (bridge Loan Assuruá 4 & 5)	Debêntures	CEIV11	Janeiro/2024	bullet/bullet (iv)	CDI + 2,80%	-	Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	751.118	669.351
Omega Desenvolvimento	Debêntures	OGDS11	Junho/2025	semestral/bullet (iv)	CDI + 2,76%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,5	Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações financeiras	680.059	654.401
								3.882.892	3.999.048
UGC Delta 1	FINEM BNDES	-	Outubro/2030	mensal/mensal	TJLP + 2,18%	ICSD ≥ 1,3	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	108.950	119.482
UGC Serra das Aguilhas	FINEM BNDES	-	Julho/2037	mensal/mensal	TJLP + 2,02%	ICSD ≥ 1,2 e ICP ≥ 25%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	85.896	89.797

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2023

UGC Delta 2	FINEM BNDES	-	Janeiro/2033	mensal/mensal	TJLP + 2,27%	ICSD ≥ 1,25	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	218.924	228.468
UGC Delta 3	FINEM BNDES	-	Março/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,32%	ICSD ≥ 1,3	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	813.363	842.079
Assuruá II	FINEM BNDES	-	Junho/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,75%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	628.739	649.317
Assuruá I	FINEM BNDES/CEF	-	Novembro/2032	mensal/mensal	TJLP + 2,92%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	116.711	121.816
								1.972.583	2.050.959
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (i)	-	Maio/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 1,75%	-	Fiança bancária(ii), conta reserva	285.504	295.975
UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (i)	-	Janeiro/2039	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,19%	-	Fiança bancária(ii), conta reserva	268.294	281.131
Assuruá 3	FNE BNB (i)	-	Novembro/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,33%	-	Fiança bancária(ii), conta reserva	184.857	190.235
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	FNE BNB (i)	-	Julho/2043	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,04%	-	Fiança bancária(ii), conta reserva	597.987	384.904
								1.336.642	1.152.245
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	-	Julho/2041	semestral/semestral	IPCA + 2,30%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	231.763	219.075
								231.763	219.075
Omega Desenvolvimento	Nota promissória	-	Agosto/2023	bullet (iv)	CDI + 1,80%	-	Aval corporativo	-	163.313
								-	163.313
Moeda estrangeira								1.848.097	801.353
Omega US	Offshore Loan	-	Agosto/2024	bullet (iv)	USD + 5,65%	-	Aval corporativo	507.990	533.644
Omega US	Offshore Loan	-	Agosto/2024	bullet (iv)	USD + 7,50%	-	Aval corporativo	252.351	267.709
Goodnight 1	Bridge Loan (iii)	-	Dezembro/2023	bullet (iv)	SOFR + 1,25%	-	Aval corporativo	929.788	-
Omega Desenvolvimento	Resolução 4131 (iv)	-	Fevereiro/2024	bullet (iv)	EUR + 6,0824%	-	Aval corporativo	157.968	-
								1.848.097	801.353
								9.309.042	8.438.308

- (i) Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.
- (ii) Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.
- (iii) Foi contratado instrumento derivativo (swap) com intuito de proteger a exposição à SOFR (3,825% a.a.), conforme descrito na Nota 25.1.1.
- (iv) Foi contratado instrumento derivativo (swap) com intuito de proteger a exposição ao EUR (CDI + 1,80% a.a.), conforme descrito na Nota 25.1.1.
- (v) *Bullet* significa que o principal acrescido de juros deve ser pago apenas no final do termo do empréstimo.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 30 de setembro de 2023 era de 4,0 anos e 9,08% a.a., respectivamente, resultante de premissas de longo prazo de IPCA, CDI, TJLP, SOFR e câmbio.

12.2 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	1.312.910
Pagamento de principal	(530.574)
Encargos financeiros pagos	(551.275)
Encargos financeiros provisionados	689.562
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(39.616)
Saldos em 30 de setembro de 2023	9.257.011

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.038.433
Captações	2.241.212
Recompra de debêntures	(80.399)
Pagamento de principal	(323.776)
Encargos financeiros pagos	(415.571)
Encargos financeiros provisionados	575.276
Efeito de conversão de moeda estrangeira	36.234
Saldos em 30 de setembro de 2022	8.071.409

12.2.1 Captações no período

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Data da contratação	Dívida	Consolidado Montante contratado
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8 (Assuruá 4)	jan/23	FNE BNB	130.024
Goodnight I Class B Member LLC	mar/23	Bridge Loan	119.952
Goodnight I Class B Member LLC	abr/23	Bridge Loan	68.031
Goodnight I Class B Member LLC	mai/23	Bridge Loan	440.234
Goodnight I Class B Member LLC	jun/23	Bridge Loan	58.498
Goodnight I Class B Member, LLC	jul/23	Bridge Loan	15.439
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8 (Assuruá 4)	ago/23	FNE BNB	90.182
Goodnight I Class B Member, LLC	ago/23	Bridge Loan	97.670
Omega Desenvolvimento S.A.	ago/23	Resolução 4131	161.050
Goodnight I Class B Member, LLC	set/23	Bridge Loan	131.830
			1.312.910

Em agosto de 2023, foi postergado o vencimento do valor de principal do financiamento Resolução 4131 (Nota Promissória) de R\$ 161.050 na Omega Desenvolvimento para fevereiro de 2024.

A nova captação do financiamento Resolução 4131 foi realizada em moeda estrangeira em agosto de 2023 no montante de EUR \$ 29.627. Os juros até então incorridos foram liquidados e sobre o montante de principal refinanciado, incidirão juros de EUR+6,08% (para o qual foi contratado instrumento financeiro derivativo de CDI + 1,80% a.a.), os quais serão pagos integralmente no vencimento.

Até setembro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o desembolso do principal relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 2, OD 3, OD 5, OD 6, OD7 e OD8) no montante de R\$ 220.206. Os recursos captados pelas SPEs começaram a ser 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), pagos mensalmente. O financiamento tem vencimento em julho de 2043.

Até setembro de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperative Rabobank U.A., New York Branch realizou oito desembolsos relacionados aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor total de R\$ 931.654, equivalentes a US\$ 185.662. As amortizações dos recursos captados estão previstos para ocorrer em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico e cumprimento de demais condições precedente previstas contratualmente), em um único vencimento (*bullet*) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a., os quais são pagos mensalmente.

12.2.2 Liquidações do período

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

UGCs	Dívida	Consolidado Montante
Indaiás	CCB	(15.000)
Omega Geração	Debêntures	(221.105)
Delta 1	FINEM BNDES	(11.452)
Delta 2	FINEM BNDES	(18.401)
Delta 3	FINEM BNDES	(42.364)
Assuruá	FINEM BNDES	(38.200)
Delta 5 e 6	FNE BNB	(9.845)
Assuruá 3	FNE BNB	(4.911)
Delta 7 e 8	FNE BNB	(12.098)
Assuruá 4	FNE BNB	(4.202)
Omega Desenvolvimento	Nota Promissória	(152.996)
		(530.574)

12.3 Cronograma de pagamento

Em 30 de setembro de 2023, as parcelas vencíveis, deduzidas dos gastos com captação de recursos, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Principal	Juros	Consolidado
2023	1.002.258	43.087	1.045.345
2024	1.927.049	224.869	2.151.918
Circulante	2.929.307	267.956	3.197.263
2024	67.891	16.804	84.695
2025	1.162.361	57.644	1.220.005
2026	584.398	44.487	628.885
2027	656.832	43.384	700.216
2028	674.958	42.281	717.239
2029	700.740	42.281	743.021
2030 a 2032	937.315	38.459	975.774
2033 a 2035	562.204	-	562.204
2036 a 2038	291.946	-	291.946
2039 a 2041	132.804	-	132.804
2042 a 2044	54.990	-	54.990
Não circulante	5.826.439	285.340	6.111.779
Total	8.755.746	553.296	9.309.042

12.4 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 Geração não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Omega Geração é garantida por fiança bancária. O financiamento resolução 4121 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.

12.5 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.

O cumprimento dos *covenants* financeiros é verificado pelos respectivos agentes credores, com base nas demonstrações financeiras auditadas das sociedades de propósito específico detentora dos projetos, sendo a apuração trimestral no caso da Omega Geração e da Omega Desenvolvimento e anual em todos os demais casos. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 30 de setembro de 2023, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação aos *covenants* financeiros relacionados a eventos de vencimento antecipado.

13. FORNECEDORES

	Consolidado	
	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	112.504	98.523
Compra de energia ACL	125.549	123.824
Contas a pagar ACR	231.408	193.910
	469.461	416.257
Apresentados no passivo:		
Circulante	252.440	236.734
Não circulante	217.021	179.523

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas Assuruá 5 e Goodnight, 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.

14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Consolidado	
	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	3.003	2.945
Passivos trabalhistas	43.661	45.889
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	10.175	7.735
Impostos a pagar	56.820	37.129
Tributos retidos sobre terceiros	6.179	8.837
	119.838	102.535

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

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

Tributos retidos sobre terceiros: Referem-se substancialmente aos impostos 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	(32.224)
Imposto apurado no período	52.756
Compensações	(17.470)
Reclassificação e ajustes	(622)
Saldos em 30 de setembro de 2023	10.175

15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	30 de setembro de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	79.771	83.117
Contas a pagar VDB3 (ii)	-	7.155
Contas a pagar CEA VI (iii)	112.484	102.326
Nota promissória (iv)	8.578	65.478
	200.833	258.076
Apresentados no passivo:		
Circulante	69.812	64.653
Não Circulante	131.021	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.

15.1 Cronograma de pagamento

Em 30 de setembro de 2023, as parcelas vencíveis no longo prazo, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Consolidado
2024	79.771
2025	51.250
	131.021

16. 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	
	30 de setembro de 2023	30 de setembro de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(16.601)	(108.542)
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	5.644	36.904
Adições (exclusões) de natureza permanente	1.622	(574)
Equivalência patrimonial	19.215	12.092
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(119.276)	(58.764)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	24.785	(2.524)
Outros	1.765	(23.611)
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(66.245)	(36.477)
Corrente	(52.756)	(32.531)
Diferido	(13.489)	(3.946)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	399,04%	33,61%

16.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	1.986	1.239
Ativo fiscal diferido	1.986	1.239
Entidades legais com passivos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(4.203)	(5.802)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2 na Omega Geração	(20.435)	(23.691)
IR/CS diferidos na aquisição de Ventos da Bahia 3 na Omega Geração	(3.962)	(4.239)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Omega Geração	(41.279)	(21.215)
Passivo fiscal diferido	(69.879)	(54.947)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(67.893)	(53.708)

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia e suas controladas optantes pelo Lucro Real apresentavam saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.395.505, 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 Companhia por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Companhia poderá registrar parte desse ativo.

17. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

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

UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	30 de setembro de 2023
Omega Geração - Controladora	-	2025	7.203
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.734
Delta 1	1,67	2047	9.106
Delta 2	1,80	2049	14.546
Delta 3	0,60	2051	19.045
Delta 5	0,60	2053	3.152
Delta 6	0,60	2053	3.024
Delta 7	0,60	2045	3.814
Delta 8	0,60	2045	2.115
OD 15	1,80	2050	85.461
Arco Energia	-	2048	16.504
Total			167.704
Apresentados no passivo:			
Circulante			11.406
Não circulante			156.298
Total			167.704

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

UGC	Término	30 de setembro de 2023
Omega Geração	2025	541
Indaiá Grande	2025	122
Delta 1	2024	159
Serra das Agulhas	2024	89
Delta 2	2024	63
Delta 3	2024	18
Delta 5	2025	327
CEA II	2025	515
Total		1.834
Apresentados no passivo:		
Circulante		1.420
Não circulante		414
Total		1.834

O ativo intangível decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 11.

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
OD 15	6,00
Arco Energia	13,75

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos Terras e imóveis		Consolidado
			Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.332	116.813	119.145
Adição (i)	988	104.434	105.422
Baixa (i)	(334)	(47.778)	(48.112)
Juros incorridos sobre o passivo	110	8.699	8.809
Pagamento de arrendamentos	(1.262)	(14.464)	(15.726)
Saldos em 30 de setembro de 2023	1.834	167.704	169.538

(i) No mês junho de 2023, a Omega Geração cedeu os contratos de arrendamento de terras com terceiros para sua subsidiária OD15, adicionalmente a duração e valor dos contratos foram renegociados. Como resultado dessas alterações, os ativos e passivos da Omega Geração foram baixados e remensurados na OD15, os impactos da baixa e constituição do ativo e passivo de arrendamento estão destacados no quadro acima. Adicionalmente no mês de julho de 2023, as subsidiárias de Arco Energia S.A. registraram o montante de R\$ 16.669 referente a arrendamentos de terras, tendo contrapartida a rubrica Intangível.

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$1.610 (R\$293 em para o período findo em 30 de setembro de 2022).

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

18. PARTES RELACIONADAS

A Companhia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Ações – Investimento no Exterior (“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 Companhia sob controle da Omega Geração e Omega Desenvolvimento.

18.1 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.

	30 de setembro de 2023				31 de dezembro de 2022			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Outras obrigações	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia								
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	-	(76)	-	-	442	(770)
Joint ventures								
Pipoca	-	-	126	(2)	-	4.040	312	-
Pirapora	-	-	-	-	-	-	40	(7)
VDB	-	12.176	62	-	-	-	-	-
Outras partes relacionadas								
Cemig (i)	3.146	-	-	-	811	-	-	-
Apolo Renováveis Participações	-	-	8.449	-	-	-	-	-
Mútuo a funcionários (ii)	-	-	72.060	-	-	-	67.379	-
Outros	-	-	-	-	-	-	16	-
Total	3.146	12.176	80.697	(78)	811	4.040	68.189	(777)

- (i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Companhia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.
- (ii) A Companhia firmou contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao primeiro e segundo plano de outorga de opções de compra de ações no montante de R\$ 72.060, atualizados mensalmente a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2028, sendo que as amortizações serão feitas anualmente.

18.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	Consolidado	
	A receber	A pagar
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.040	-
Declarados / provisionados	27.841	-
Recebidos	(19.705)	-
Saldos em 30 de setembro de 2023	12.176	-

18.2 Demonstração de resultados consolidados

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

	30 de setembro de 2023			30 de setembro 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	-	-	(199)	-	-	-
Outras	-	-	(11)	-	-	-
Joint ventures						
Pipoca	-	(127)	(588)	-	-	(241)
VDB	-	-	(42)	-	-	-
Outras partes relacionadas						
Cemig (i)	60.345	(22.717)	-	84.458	(11.346)	-
Total	60.345	(22.844)	(840)	84.458	(11.346)	(241)

(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.

18.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período de nove meses findo em 30 de setembro

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:

	30 de setembro de 2023	30 de setembro de 2022
Salário e encargos	7.967	8.571
Benefícios diretos e indiretos	150	145
Remuneração variável	10.317	9.428
	18.434	18.144

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.

19. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

19.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2023 é de R\$ 4.439.360, representado por 622.730.556 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	30 de setembro de 2023		31 de dezembro de 2022	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. (i) e (iii)	195.524.833	31,40	193.542.033	31,08
Lambda (ii) e (iii)	92.367.272	14,83	90.565.972	14,54
Alpha Brazil FIP	166.986.292	26,82	166.986.292	26,82
Demais acionistas	167.852.159	26,95	171.636.259	27,56
	622.730.556	100	622.730.556	100

- (i) A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.
- (ii) A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Ações; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.
- (iii) Considera instrumentos financeiros conforme divulgado em Formulário Resolução CVM 44.

19.2 Resultado por ação

A tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período findo em 30 de setembro:

	Controladora			
	Jul - Set/2023	Jan - Set/2023	Jul - Set/2022	Jan - Set/2022
Numerador				
Lucro (prejuízo) do período	103.028	(82.201)	44.150	(145.019)
Denominador				
Média ponderada do número de ações – milhares	458.689	458.689	151.827	151.827
Prejuízo por ação básico (em Reais)	0,2246	(0,1792)	0,2908	(0,9552)
Numerador				
Lucro (prejuízo) do período	103.028	(82.201)	44.150	(145.019)
Denominador				
Média ponderada do número de ações – milhares	454.992	454.992	151.827	151.827
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	0,2263	(0,1806)	0,2908	(0,9552)

Em 30 de setembro de 2023, o total de 7.918.366 opções outorgadas e não exercidas, não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

19.3 Participação de não controladores

O saldo em 30 de setembro de 2023 de R\$30.799 refere-se à participação que a Apolo detém sobre a controlada Arco Energia S.A.

20. RECEITA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida para o período de nove meses findo em 30 de setembro:

	30 de setembro de 2023	Consolidado 30 de setembro de 2022
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	376.017	256.070
Excedente/(déficit) Proinfra	(4.064)	6.068
Excedente/(déficit) CCEAR	(28.359)	13.698
LER	246.445	221.196
Vendas no ACL	1.564.627	1.288.786
MCP	63.604	71.721
Venda de crédito de carbono	1.378	2.208
MTM carteira de trading	84.267	38.599
Outras	516	-
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(186.238)	(144.011)
ICMS	(59.564)	(37.141)
Deduções de vendas	(40)	(1.498)
	2.058.589	1.715.696

Para o período de nove meses findo em 30 setembro, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 10% da receita operacional líquida consolidada.

21. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS POR NATUREZA

	30 de setembro de 2023	Consolidado 30 de setembro de 2022
Compra de energia	(851.447)	(744.010)
Depreciação e amortização	(327.765)	(295.801)
O&M	(133.647)	(174.652)
Encargos regulatórios	(90.253)	(66.789)
Crédito de carbono	(97)	(1.017)
Outros	(16.224)	(12.474)
	(1.419.433)	(1.294.743)

22. DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS POR NATUREZA

	30 de setembro de 2023	Consolidado 30 de setembro de 2022
Despesas de pessoal	(77.680)	(78.818)
Depreciação e amortização	(12.085)	(10.348)
Serviços de consultoria e auditoria	(17.229)	(14.635)
Serviços de terceiros	(5.355)	(7.105)
Publicações e propaganda	(3.859)	(3.737)
Programa de remuneração baseada em ações	(1.374)	-
Outras	(3.014)	(5.895)
	(120.596)	(120.538)

23. RESULTADO FINANCEIRO

	30 de setembro de 2023	Consolidado 30 de setembro de 2022
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	95.190	84.838
Outras receitas	5.433	7.353
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(5.138)	(3.533)
	95.485	88.658
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(592.483)	(477.762)
Comissão sobre fiança	(27.105)	(28.986)
Custo de transação	(10.273)	(9.543)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(8.810)	(9.007)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de empresas	(531)	(4.963)
Outras despesas	(39.197)	(2.659)
	(678.399)	(532.920)
Resultado financeiro líquido	(582.914)	(444.262)

24. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES

Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

Em 28 de agosto de 2023, os acionistas da Companhia aprovaram o Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações da Companhia, conforme Assembleia Geral Extraordinária da Companhia.

O plano contempla executivos, diretores estatutários e não estatutários, gerentes, supervisores, empregados e prestadores de serviços da Companhia e de suas controladas e que sejam considerados pessoas chave no desenvolvimento dos negócios da Companhia e das suas controladas.

Primeiro Programa do Segundo Plano

O primeiro programa de outorga de opções sob o Segundo Plano abrange a outorga de opções que conferem o direito de aquisição de, no máximo, 4.250.000 novas ações, representativas, na data de eficácia, de 0,68% do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas.

	Data	Preço da opção R\$/opção	Preço de exercício R\$/ação	Total de opções outorgadas
Total Primeiro Programa do Segundo Plano				4.250.000
Opções outorgadas				
2º Programa	28/08/2023	1,71	13,71	4.250.000

Para as outorgas, a metodologia utilizada para precificação do valor justo das opções é o modelo Black & Scholes. As opções outorgadas no âmbito do Primeiro Programa

do Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações somente passarão a ser exercíveis, observadas as regras aplicáveis previstas em tal programa, a partir de 31 de agosto de 2025 e poderão ser exercidas em até 90 dias a partir de tal data.

O valor justo médio ponderado das opções concedidas durante o período, determinado com base no modelo de avaliação Black & Scholes, foi de R\$ 2,11 por opção.

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

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

	30 de setembro de 2023		Consolidado 31 de dezembro de 2022
	Nível 2	Nível 3	Nível 2
Ativos e passivos financeiros ao custo amortizado			
Caixa e equivalentes	758.467	-	1.472.998
Aplicações financeiras - Caixa restrito	243.309	-	211.069
Clientes	419.305	-	357.208
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(9.257.011)	-	(8.376.004)
Fornecedores	(469.461)	-	(416.257)
Passivos de arrendamentos	(169.538)	-	(119.145)
Contas a pagar aquisição de empresas	(200.833)	-	(258.076)
Ativos e passivos financeiros ao valor justo			
Contratos futuros de energia ativos	2.445.098	-	2.432.748
Contratos futuros de energia passivos	(2.271.656)	-	(2.343.605)
Instrumentos derivativos posição ativa	8.002	-	-
Instrumentos derivativos posição passiva	(5.234)	-	-
Outros créditos - Revenue put	-	82.484	-

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

25.1.1 Proteção de fluxo de caixa com derivativos

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

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

b) Proteção de taxa de câmbio com derivativos

A Companhia por meio de sua controlada Omega Desenvolvimento S.A designam formalmente relações de hedge de fluxos de caixa para a proteção de fluxos futuros altamente prováveis expostos ao Euro referente a empréstimos e financiamentos realizados nesta moeda (Resolução 4131, Nota 12). Com o objetivo de melhor refletir os efeitos contábeis da estratégia de *hedge* cambial, a Companhia e sua controlada designaram instrumentos derivativos contratados em Euro+6,084% x CDI+1,80% como instrumento de *hedge* de sua exposição. Com isso, a variação cambial decorrente dos passivos designados é registrada transitoriamente no patrimônio líquido e será levada ao resultado quando ocorrerem as referidas liquidações dos passivos (*bullet*), permitindo assim que o reconhecimento das flutuações do Euro sobre o passivo e suas liquidações possam ser registrados no mesmo momento.

c) Opção de venda de energia (ERCOT)

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

25.1.2 Instrumentos de proteção: Derivativos

a) Posição da carteira de instrumentos financeiros derivativos

Swap cambial Euro+6,0824% x CDI+1,80%

A Companhia tem operações de derivativos, para proteger sua dívida em EUR captada em agosto de 2023 pela sua controlada Omega Desenvolvimento S.A., com vencimento em outubro de 2024 no montante de EUR\$30 milhões (equivalente a R\$161 milhões) com custo compatível com o usualmente praticado pela Companhia.

Swap de taxa 3,825% x SOFR (*Bridge loan*)

A Companhia tem operações de derivativos, contratados em março de 2023, para proteger sua dívida em USD para financiamento do projeto GoodNight 1 (*Bridge loan* e *Term Loan*). no montante de USD\$184.7 milhões (equivalente a R\$929.796) com custo compatível com o usualmente praticado pela Companhia.

Abaixo é apresentada a posição dos derivativos:

								Consolidado	
				Valorização (R\$)		Valor justo (mercado)	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022	
Instrumento	Derivativo	Vencimento da operação	Moeda	Posição Notional	Posição Ativa	Posição Passiva	Valor a receber / (Pagar)	Efeito no resultado financeiro	
3,825% a.a. x SOFR (i)	Swap de taxa	20/03/2023	USD	184.678	91	962	1.053	1.053	-
EUR X CDI	Swap cambial	28/08/2023	EUR	29.628	(3.148)	(2.086)	(5.234)	-	-
				214.306	(3.057)	(1.124)	(4.181)	1.053	-

(i) Em 30 de setembro de 2023. O *notional* contratado varia mensalmente conforme saldo devedor projetado dos financiamentos de projetos em desenvolvimento em Goodnight 1.

Classificação dos derivativos no balanço patrimonial e resultado

					30 de setembro de 2023		31 de dezembro de 2022	
		Ativo	Passivo		Patrimônio líquido	Resultado financeiro líquido	Patrimônio líquido	Resultado financeiro líquido
Instrumentos	circulante	Total	circulante	Total				
3,825% a.a. X SOFR	8.002	8.002	-	-	-	(4.881)	-	-
EUR X CDI	-	-	5.234	5.234	(1.210)	-	-	-
Total Swap	8.002	8.002	5.234	5.234	(1.210)	(4.881)	-	-
TOTAL	8.002	8.002	5.234	5.234	(1.210)	(4.881)	-	-

25.2 Análise da sensibilidade dos instrumentos financeiros

25.2.1 Aplicações financeiras e empréstimos e financiamentos

Com o objetivo de verificar a sensibilidade das aplicações financeiras e dívidas a taxas de juros, na data de 30 de setembro de 2023, foram definidos três cenários diferentes. Com base nos valores da CDI, TJLP e IPCA, foi definido o cenário provável para o período

a partir de setembro de 2023 com taxa de 12,65% para o CDI, 6,55% para TJLP e 5,19% para o IPCA e, a partir deste, calculadas variações de 25% e 50%. Para os contratos de dívida atrelados à moeda estrangeira, utilizamos a P-TAX de R\$ 5,0076 e SOFR de 5,81%.

Para cada cenário foi calculada a despesa/receita financeira bruta não levando em consideração a incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato. A data base utilizada para os financiamentos foi de 30 de setembro de 2023, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade deles em cada cenário, conforme detalhado abaixo:

Empréstimos e financiamentos			Consolidado				
	Exposição	Risco	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Geração	1.570.157	Variação do CDI	239.332	288.741	338.151	189.922	140.512
Geração	2.245.027	Variação do IPCA	235.868	266.469	297.071	205.266	174.665
Geração	1.384.838	Variação TJLP	122.561	148.604	171.814	102.184	78.975
Desenvolvimento	1.589.151	Variação do CDI	242.314	293.729	345.145	190.898	139.482
Desenvolvimento	829.748	Variação do IPCA	61.235	72.225	83.215	50.245	39.255
Desenvolvimento	760.333	USD + 5,65% e 7,50%	42.959	53.699	64.438	32.219	21.479
Desenvolvimento	929.788	SOFR + 1,25%	60.994	73.337	85.680	48.651	36.308
Em 30 de setembro de 2023	9.309.042		1.005.263	1.196.804	1.385.514	819.385	630.676
Em 31 de dezembro de 2022	8.438.308		1.026.265	1.226.291	1.423.256	832.360	635.395

Aplicações financeiras			Consolidado				
	Indexador	Posição	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Aplicações financeiras	CDI	704.711	89.146	111.433	133.719	66.860	44.573
Caixa restrito	CDI	243.309	30.779	38.473	46.168	23.084	15.389
Em 30 de setembro de 2023		948.020	119.925	149.906	179.887	89.944	59.962
Em 31 de dezembro de 2022		1.598.427	218.185	272.732	327.277	163.639	109.092

Posição líquida		Consolidado				
		Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Em 30 de setembro de 2023	8.361.022	884.138	1.048.280	1.209.590	725.659	564.351
Em 31 de dezembro de 2022	6.839.881	808.080	953.559	1.095.979	668.721	526.303

25.2.2 Derivativos de exposição cambial

A Companhia considerou os cenários 1 a 4 com 25%, 50%, -25% e -50% de deterioração para volatilidade da moeda, utilizando como referência a taxa de fechamento de câmbio em 30 de setembro de 2023. As moedas utilizadas na análise de sensibilidade e seus respectivos cenários são demonstrados a seguir:

		Consolidado				
Moeda	Taxa de câmbio	Cenário Provável	Cenário 1 25%	Cenário 1 50%	30 de setembro de 2023	
					Cenário 1 -25%	Cenário 1 -50%
EUR	5,4358	5,4358	6,7948	8,1537	4,0769	2,7179

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

Consolidado							
30 de setembro de 2023							
Instrumentos	Posição R\$	Risco	Cenário Provável (R\$)	Cenário 1 - R\$ 25% R\$	Cenário 2 - R\$ 50% R\$	Cenário 3 - R\$ -25% R\$	Cenário 4 - R\$ -55% R\$
Posição cambial bruta EUR	(4.024)	EUR	(4.024)	(5.030)	(6.036)	(3.018)	(2.012)
Derivativo	5.234	EUR X CDI	5.234	6.543	7.851	3.926	2.617
Posição líquida	1.210		1.210	1.513	1.815	908	605

25.2.3 Derivativos de exposição de taxa

A Companhia considerou os cenários 1 a 4 com 25%, 50%, -25% e -50% de deterioração para volatilidade da taxa de empréstimos em moeda USD, utilizando como referência a taxa de fechamento em 30 de setembro de 2023. As taxas utilizadas na análise de sensibilidade e seus respectivos cenários são demonstrados a seguir:

Consolidado						
30 de setembro de 2023						
Taxa	Taxa de juros%	Cenário Provável	Cenário 1 25%	Cenário 1 50%	Cenário 1 -25%	Cenário 1 -50%
SOFR	5,31%	5,31%	6,64%	7,97%	3,98%	2,66%

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

Consolidado							
30 de setembro de 2023							
Instrumentos	Posição R\$	Risco	Cenário Provável (R\$)	Cenário 1 - R\$ 25% R\$	Cenário 2 - R\$ 50% R\$	Cenário 3 - R\$ -25% R\$	Cenário 4 - R\$ -55% R\$
Posição taxa	929.796	SOFR	60.994	73.337	85.680	48.651	736.308
Derivativo (swap)	(8.002)	3,825% a.a x SOFR	(13.807)	(17.259)	(20.711)	(10.356)	(6.904)
Posição líquida	921.786		447.187	56.078	64.969	138.296	29.405

25.3 Contratos futuros de comercialização de energia

Consolidado		
	30 de setembro de 2023	31 de dezembro de 2022
Ativo circulante	815.617	960.488
Ativo não circulante	1.629.481	1.472.260
Passivo circulante	(796.910)	(949.542)
Passivo não circulante	(1.474.746)	(1.394.063)
Posição líquida	173.442	89.143

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.

Os riscos atrelados à carteira de *trading* da Companhia estão ligados à variação do preço de energia. Com o objetivo de verificar a sensibilidade da exposição dos contratos de compra e venda de energia em 30 de setembro de 2023, foram gerados milhares de cenários de variação de preços para avaliarmos os impactos no resultado da Companhia. O cenário utilizado na contabilização da marcação a mercado considera os preços atuais.

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.

25.4 Risco de liquidez

A tabela a seguir analisa passivos financeiros por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento.

Os valores divulgados na tabela abaixo são fluxos de caixas não descontados contratados.

	Consolidado			
	Menos de um ano	Entre um e dois anos	Entre dois e cinco anos	Acima de cinco anos
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.182.550	4.444.242	3.125.088	3.450.460
Passivos de arrendamentos	18.808	18.312	42.296	219.142
Contas a pagar aquisição de empresas	80.739	136.138	-	-
Contratos futuros de energia	796.910	616.295	610.186	248.265
				2.271.656

26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA

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

	Nota	Empréstimos, financiamentos e debêntures	Passivos de arrendamentos	Patrimônio líquido	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022		8.376.004	119.145	5.171.274	13.666.423
Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	12	1.312.910	-	-	1.312.910
Pagamento de principal	12	(530.574)	-	-	(530.574)
Integralização de capital por acionista não controlador	-	-	-	28.890	28.890
Prêmio pago por outorga de opções de ações	-	-	-	7.280	7.280
Arrendamentos	17	-	(15.726)	-	(15.726)
		782.336	(15.726)	36.170	802.780

Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos

Pagamento de juros	12	(551.275)	-	-	(551.275)
Juros, variações monetárias e amortização de custo de transação	12	689.562	8.809	-	698.371
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	(39.616)	-	(15.211)	(54.827)
Prejuízo do período	-	-	-	(82.846)	(82.846)
Despesa outorga de opções de ações	22	-	-	1.374	1.374
Adição arrendamentos terras	17	-	16.669	-	16.669
Cessão de ativo de arrendamentos terras	17	-	40.641	-	40.641
		98.671	66.119	(96.683)	68.107
Saldos em 30 de setembro de 2023		9.257.011	169.538	5.110.761	14.537.310

Abaixo estão as transações de investimentos que não envolvem caixa.

	Consolidado	
	30 de setembro de 2023	30 de setembro de 2022
Baixa de ativo direito de uso	(44.359)	-
Diluição de participação na ARCO	(2.555)	-
Incorporação Omega Desenvolvimento 18	-	22.943
Remensuração passivos de arrendamentos	88.753	-
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(15.212)	-
Adição arrendamentos terras	16.669	-

27. EVENTOS SUBSEQUENTES

27.1 Assinatura de operação de permuta de ações

Em 02 de outubro de 2023, por meio de comunicado ao mercado, a Companhia divulgou aos seus acionistas e mercado em geral que assinou com EDF EM do Brasil Participações Ltda. ("EDFR") um Contrato de Permuta de Ações, relacionado à permuta de participações societárias entre Companhia e EDF, nas sociedades titulares dos ativos do Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Eólico Ventos da Bahia ("VDB"). Mediante a conclusão da operação, a Companhia passará a deter 100% dos ativos de Complexo Eólico Ventos da Bahia (VDB 1, 2 e 3), e EDFR passará a deter 100% das participações societárias nas sociedades titulares dos ativos do Complexo Solar Pirapora, encerrando-se assim as joint ventures entre Companhia e EDFR.

27.2 Novas captações de recursos

Em outubro de 2023, o Banco do Brasil realizou o segundo desembolso relacionado aos contratos de financiamento de repasse de recursos Fundo de Desenvolvimento do Nordeste (FDNE - SUDENE) das SPEs do projeto Assuruá 5 (AS5 I, AS5 II e AS5 III) no valor de R\$ 106.815, totalizando um saldo de principal desembolsado de R\$ 325.421. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de julho de 2025 (conforme data de entrada em operação dos parques), semestralmente, de forma customizada e sobre eles incidem juros de IPCA + 2,30% a.a. Os juros serão pagos semestralmente, concomitantemente às amortizações.

Em outubro de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperative Rabobank U.A., New York Branch realizou o nono desembolso relacionado aos contratos de financiamento (Bridge Loan e Construction Loan) do projeto Goodnight 1 no valor de US\$ 7.024. A amortização dos recursos captados está prevista para ocorrer em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do parque eólico e cumprimento de demais condições precedente previstas contratualmente), 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
Thiago Levy

William Franco de Oliveira
Contador
CRC ISP256533/O-3

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Omega Energia S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias em
30 de setembro de 2023
e relatório sobre a revisão das
informações intermediárias**



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Omega Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2023, e as respectivas demonstrações do resultado, resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Omega Energia S.A. e sua controlada ("Consolidado") em 30 de setembro de 2023, e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas 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 demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, 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).



Omega Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 31 de outubro de 2023

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

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5