



Informações contábeis
intermediárias em 30 de junho de
2021

Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS	3
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES	6
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	7
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	8
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	9
1. CONTEXTO OPERACIONAL	10
2. BASE DE PREPARAÇÃO	10
3. EVENTOS ESPECIAIS OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO	13
4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	15
5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS	18
6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	18
7. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES	19
8. INVESTIMENTOS	20
9. IMOBILIZADO	20
10. INTANGÍVEL	21
11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES	22
12. FORNECEDORES	25
13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS	25
14. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES	26
15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	26
16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS	27
17. PARTES RELACIONADAS	27
18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO	29
19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30
20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS	30
21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS	30
22. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS	30
23. RESULTADO FINANCEIRO	31
24. RESULTADO POR AÇÃO	31
25. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES	31
26. INSTRUMENTOS FINANCEIROS	33
27. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETAM CAIXA	33
28. MUDANÇAS NOS PASSIVOS DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS	33
29. EVENTOS SUBSEQUENTES	34
GOVERNANÇA CORPORATIVA	35
RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES	35

Balancos Patrimoniais em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	199.572	465.378	533.298	881.364
Clientes	6	84.727	-	248.906	276.307
Dividendos a receber	17	17.157	34.146	2.924	6.839
Outros créditos	7	284.787	101.124	350.080	166.499
		586.243	600.648	1.135.208	1.331.009
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	510.411	461.771
Clientes	6	-	-	38.108	31.088
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	157.237	157.306
Outros créditos	7	53.449	61.408	63.612	71.653
		53.449	61.408	769.368	721.818
Investimentos	8	5.202.740	4.355.354	795.442	821.263
Imobilizado	9	8.721	6.047	6.455.791	6.599.678
Intangível	10	16.394	16.621	1.093.652	1.119.436
		5.227.855	4.378.022	8.344.885	8.540.377
		5.281.304	4.439.430	9.114.253	9.262.195
Total do ativo		5.867.547	5.040.078	10.249.461	10.593.204

Passivo e Patrimônio Líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
		30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)
Circulante					
Fornecedores	12	64.978	2.356	104.806	84.815
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	58.484	4.955	298.862	373.861
Obrigações trabalhistas e tributárias	13	18.593	19.877	42.069	44.537
Passivos de arrendamentos	16	3.205	2.845	16.142	20.057
Outras obrigações	14	149.557	33.921	185.043	85.061
		294.817	63.954	646.922	608.331
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	2.002.452	973.261	5.363.972	5.522.993
Fornecedores	12	-	-	252.923	214.682
Passivos de arrendamentos	16	10.665	11.749	107.743	105.330
IRPJ e CSLL diferidos passivos	15	41.079	37.550	64.340	62.022
Outras obrigações	14	9.647	210.593	24.110	225.006
		2.063.843	1.233.153	5.813.088	6.130.033
Total do passivo		2.358.660	1.297.107	6.460.010	6.738.364
Patrimônio líquido					
Capital social	18	3.839.189	3.833.245	3.839.189	3.833.245
Ações em tesouraria		(1.664)	-	(1.664)	-
Custo com captação de recursos		(72.944)	(72.944)	(72.944)	(72.944)
Reservas de capital		135.483	132.077	135.483	132.077
Reservas de lucro		241.618	241.618	241.618	241.618
Ajuste de avaliação patrimonial		(391.025)	(391.025)	(391.025)	(391.025)
Prejuízos acumulados		(241.770)	-	(241.770)	-
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		3.508.887	3.742.971	3.508.887	3.742.971
Participação dos não controladores		-	-	280.564	111.869
Total do patrimônio líquido		3.508.887	3.742.971	3.789.451	3.854.840
Total do passivo e patrimônio líquido		5.867.547	5.040.078	10.249.461	10.593.204

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

Demonstração de resultados para o período de três e seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	Nota	Controladora			
		Abr - Jun/2021	Jan - Jun/2021	Abr - Jun/2020	Jan - Jun/2020
Receita operacional líquida	19	137.077	231.094	-	-
Custos da operação, conservação e compras	20	(134.225)	(228.787)	-	-
Lucro bruto		2.852	2.307	-	-
Receitas (despesas) operacionais					
Administrativas, pessoal e gerais	21	(3.388)	(9.237)	(6.340)	(10.204)
Outras receitas (despesas) operacionais	22	346	785	(1.040)	58.772
Resultado de equivalência patrimonial	8	(105.846)	(156.685)	(16.936)	(106.080)
		(108.888)	(165.137)	(24.316)	(57.512)
Resultado operacional		(106.036)	(162.830)	(24.316)	(57.512)
Receitas financeiras	23	5.049	8.590	2.897	6.813
Despesas financeiras	23	(45.950)	(84.001)	(10.558)	(34.212)
		(40.901)	(75.411)	(7.661)	(27.399)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(146.937)	(238.241)	(31.977)	(84.911)
Imposto de renda e contribuição social	15	(3.529)	(3.529)	-	-
Prejuízo do período		(150.466)	(241.770)	(31.977)	(84.911)
Prejuízo do período básico por ação – (R\$)	24	(1,3174)	(1,3174)	(0,5067)	(0,5067)
Prejuízo do período diluído por ação – (R\$)	24	(1,3174)	(1,3174)	(0,5067)	(0,5067)

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

Demonstração de resultados para o período de três e seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	Nota	Consolidado			
		Abr - Jun/2021	Jan - Jun/2021	Abr - Jun/2020	Jan - Jun/2020
Receita operacional líquida	19	396.485	766.676	201.541	394.414
Custos da operação, conservação e compras	20	(313.413)	(567.253)	(153.153)	(329.956)
Lucro Bruto		83.072	199.423	48.388	64.458
Receitas (despesas) operacionais					
Administrativas, pessoal e gerais	21	(18.928)	(41.245)	(14.183)	(24.232)
Outras receitas (despesas) operacionais	22	251	3.208	(1.011)	58.068
Resultado de equivalência patrimonial	8	(24.652)	(27.861)	11.047	10.185
		(43.329)	(65.898)	(4.147)	44.021
Resultado operacional		39.743	133.525	44.241	108.479
Receitas financeiras	23	9.851	15.547	4.928	11.119
Despesas financeiras	23	(197.954)	(380.468)	(74.795)	(185.451)
		(188.103)	(364.921)	(69.867)	(174.332)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(148.360)	(231.396)	(25.626)	(65.853)
Imposto de renda e contribuição social	15	(11.249)	(22.020)	(5.047)	(16.520)
Prejuízo do período		(159.609)	(253.416)	(30.673)	(82.373)
Atribuível aos					
Acionistas da controladora		(150.466)	(241.770)	(31.977)	(84.911)
Acionistas não controladores		(9.143)	(11.646)	1.304	2.538
Prejuízo do período		(159.609)	(253.416)	(30.673)	(82.373)
Prejuízo do período básico por ação – (R\$)	24	(1,3174)	(1,3174)	(0,5067)	(0,5067)
Prejuízo do período diluído por ação – (R\$)	24	(1,3174)	(1,3174)	(0,5067)	(0,5067)

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

Demonstrações dos resultados abrangentes para o período de três e seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	Controladora			
	Abr - Jun/2021	Jan - Jun/2021	Abr - Jun/2020	Jan - Jun/2020
Prejuízo do período	(150.466)	(241.770)	(31.977)	(84.911)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Resultado abrangente total	(150.466)	(241.770)	(31.977)	(84.911)

	Consolidado			
	Abr - Jun/2021	Jan - Jun/2021	Abr - Jun/2020	Jan - Jun/2020
Prejuízo do período	(159.609)	(253.416)	(30.673)	(82.373)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Resultado abrangente total	(159.609)	(253.416)	(30.673)	(82.373)
Participação dos controladores	(150.466)	(241.770)	(31.977)	(84.911)
Participação dos não controladores	(9.143)	(11.646)	1.304	2.538

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	Atribuível aos acionistas da Controladora														
	Reserva de capital					Reserva de lucros				Ajuste de avaliação patrimonial			Participação de não controladores		Total Geral
	Capital social	Ações em tesouraria	Custo com recursos de subscrição de ações	Ágio na aquisição de ações reconhecidas	Opções de ações outorgadas	Reserva bônus de subscrição	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e investimentos de	AVJ de ações emitidas	Resultado em transação de capital acumulados	Prejuízos	Total controladores	de não controladores	
Em 1º de janeiro de 2020	2.664.014	-	(55.810)	95.521	10.068	15.995	9.114	35.324	138.019	(95.733)	-	-	2.816.512	45.151	2.861.663
Transações com acionistas															
Aumento de capital na aquisição de Assuruá 3	201.016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.016	-	201.016
Ajuste ao valor justo das ações emitidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(57.666)	-	-	(57.666)	-	(57.666)
Mais valia na aquisição de Delta 7 e Delta 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(147.683)	-	(147.683)	-	(147.683)
Aumento de capital decorrente do exercício de opções de ações	2.244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.244	-	2.244
Opções outorgadas aos colaboradores	-	-	-	-	2.348	-	-	-	-	-	-	-	2.348	-	2.348
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.617)	(4.617)
Lucro líquido (prejuízo) do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(84.911)	(84.911)	2.538	(82.373)
Saldo em 30 de junho de 2020	2.867.274	-	(55.810)	95.521	12.416	15.995	9.114	35.324	138.019	(153.399)	(147.683)	(84.911)	2.731.860	43.072	2.774.932
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.833.245	-	(72.944)	95.521	20.561	15.995	11.582	47.045	173.183	(153.399)	(237.626)	-	3.733.163	111.869	3.845.032
Ajuste de preço aquisição Ventos da Bahia 1 e 2															
Ajuste de preço aquisição Ventos da Bahia 1 e 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.808	9.808	-	9.808
Proposta para destinação adicional em 2020	-	-	-	-	-	-	490	2.329	6.989	-	-	(9.808)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020 (reapresentado)	3.833.245	-	(72.944)	95.521	20.561	15.995	12.072	49.374	180.172	(153.399)	(237.626)	-	3.742.971	111.869	3.854.840
Em 1º de janeiro de 2021 (reapresentado)	3.833.245	-	(72.944)	95.521	20.561	15.995	12.072	49.374	180.172	(153.399)	(237.626)	-	3.742.971	111.869	3.854.840
Transações com acionistas															
Aumento de capital decorrente do exercício de opções de ações	5.944	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.944	-	5.944
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180.341	180.341
Ações em tesouraria adquiridas	-	(1.664)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.664)	-	(1,664)
Prêmio recebido na outorga de opções	-	-	-	-	3.406	-	-	-	-	-	-	-	3.406	-	3,406
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(241.770)	(241,770)	(11,646)	(253,416)
Saldos em 30 de junho de 2021	3.839.189	(1.664)	(72.944)	95.521	23.967	15.995	12.072	49.374	180.172	(153.399)	(237.626)	(241.770)	3.508.887	280.564	3.789.451

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

Demonstrações dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	(238.241)	(84.911)	(231.396)	(65.853)
Ajustes:				
Depreciação e amortização	2.349	572	199.852	122.620
Resultado de equivalência patrimonial	156.685	106.080	27.861	(10.185)
Impairment de ativo imobilizado	-	-	-	16.807
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	60.932	23.109	302.900	145.008
Receita financeira de aplicações financeiras	-	-	(14.699)	(11.545)
Programa de remuneração baseado em ações	-	2.348	-	2.348
Ganho por compra vantajosa – aquisição Assuruá 3, Complexo Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2	-	(59.529)	-	(59.529)
Outros	2.567	2.468	32.251	4.680
	(15.708)	(9.863)	316.769	144.351
(Aumento) redução nos ativos				
Clientes	(84.727)	63	20.381	49.830
Mútuo à funcionários	5.121	-	5.121	-
Outros créditos	(521)	(10.970)	(288)	22.108
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	62.622	733	58.232	82.492
Obrigações trabalhistas e tributárias	(1.284)	(1.433)	(2.468)	22
Outras contas a pagar	(85.310)	5.355	(99.546)	(44.149)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações	(119.807)	(16.115)	298.201	254.654
Dividendos recebidos	23.312	34.449	3.915	1.897
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(25.606)	(26.286)	(246.276)	(160.969)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(19.702)	(26.302)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais	(122.101)	(7.952)	36.138	69.280
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aquisição de Delta 7, Delta 8 e Assuruá 3	-	(303.055)	-	(156.379)
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	(4.796)	(881)	(30.181)	(14.322)
Recursos para aumento de capital	(180.304)	-	-	-
Integralização de capital em controladas	(1.010.394)	-	(2.040)	-
Aplicações financeiras – caixa restrito	-	-	(33.941)	7.996
Caixa aplicado nas atividades de investimentos	(1.195.494)	(303.936)	(66.162)	(162.705)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos				
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	1.050.000	-	1.051.904	834
Custo de captação	(4.637)	-	(4.637)	-
Pagamento de principal – empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	(1.363.987)	(194.508)
Aumento de capital decorrente do exercício de opções de ações	5.944	2.244	5.944	2.244
Ações em tesouraria adquiridas	(1.664)	-	(1.664)	-
Prêmio recebido na outorga de opções	3.406	-	3.406	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	36	-
Dividendos pagos	-	-	(1.367)	(2.758)
Arrendamentos pagos	(1.260)	-	(7.677)	(2.760)
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamentos	1.051.789	2.244	(318.042)	(196.948)
Redução líquida em caixa e equivalentes de caixa	(265.806)	(309.644)	(348.066)	(290.373)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	465.378	753.544	881.364	984.470
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	199.572	443.900	533.298	694.097

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

Demonstrações do valor adicionado para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

	30 de junho de 2021	Controladora 30 de junho de 2020	30 de junho de 2021	Consolidado 30 de junho de 2020
Receitas	219.588	59.525	753.954	451.623
Vendas de mercadorias produtos e serviços	231.094	-	765.348	392.034
Outras receitas	(11.506)	59.525	(11.394)	59.589
Insumos adquiridos de terceiros	(233.310)	(5.355)	(373.824)	(217.551)
Custos prods., mercs., e serviços vendidos	(228.535)	-	(269.555)	(167.048)
Materiais, servs. de terceiros e outros	(5.030)	(4.589)	(110.096)	(48.386)
Perda/recuperação de valores ativos	250	-	250	(16.853)
Outros insumos	5	(766)	5.577	14.736
Valor adicionado bruto	(13.722)	54.170	380.130	234.072
Depreciação e amortização	(2.349)	(572)	(199.852)	(122.620)
Valor adicionado líquido	(16.071)	53.598	180.278	111.452
Valor adicionado recebido em transferência	(149.079)	(99.231)	(12.924)	21.723
Resultado de equivalência patrimonial	(156.685)	(106.080)	(27.861)	10.185
Receita financeira	7.606	6.849	14.937	11.538
Valor adicionado total	(165.150)	(45.633)	167.354	133.175
Distribuição do valor adicionado	(165.150)	(45.633)	167.354	133.175
Pessoal	(55)	3.047	27.348	13.197
Impostos, taxas e contribuições	(6.025)	2.317	13.981	16.900
Remuneração de capitais de terceiros	82.700	33.914	379.441	185.451
Remuneração de capital próprio	(241.770)	(84.911)	(253.416)	(82.373)

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

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Geração S.A. (“Controladora”) é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em Belo Horizonte (Minas Gerais), na Avenida Barbacena, nº. 472, 4º. andar, cujas ações são negociadas na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código OMGE3.

Fundada em 2008, a Omega é uma Companhia que detém participação em 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. O escopo de atuação do Grupo inclui as fontes eólica, hídrica e solar. Visando a simplificação da estrutura societária da Companhia, como primeiro passo, a partir de janeiro de 2021, a Controladora passou a absorver os contratos que estavam alocados inicialmente na Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda (“OMGC”), adicionando assim a atividade de comercialização de energia. Os próximos passos incluem a incorporação de ativos operacionais dentro da Controladora, conforme já aprovado em assembleia e divulgado em fato relevante.

Em 30 de junho de 2021, a Omega e suas controladas diretas e indiretas (“Omega”, “Grupo” ou “Companhia”) operam 79 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.863,2 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 e 2 (“Ventos da Bahia 1 e 2”), 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. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos da Companhia estão apresentadas na Nota 4.

As atividades do Grupo, assim como de todas as empresas atuantes no setor, são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

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

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MRE – Mecanismo de Realocação de energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças;
- Proinfa – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2021, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting*

Standard Board (IASB) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

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

2.2 Base de apresentação

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

Estas informações trimestrais foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas ou apresentavam divulgações irrelevantes em comparação a 31 de dezembro de 2020, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, divulgadas em 02 de março de 2021 e foram aplicadas de modo consistente no exercício anterior apresentado.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 3 de agosto de 2021, data em que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram aprovadas pela Diretoria.

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

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Omega é o real ("BRL" ou "R\$"). As informações contábeis intermediárias estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias 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 unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Controladas Diretas				
Asteri Energia S.A. ("Asteri")	São Paulo	Holding	100%	100%
Assuruá Energia S.A. ("Assuruá") (i)	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A. ("Assuruá 3") (vi)	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 Energia S.A. ("Delta 1")	São Paulo	Holding	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%

Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 7 Energia S.A.	Maranhão	Holding	100%	100%
Delta 8 Energia S.A.	Maranhão	Holding	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A. ("Indaiá Grande")	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A. ("Indaiazinho")	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Omega Energia e Implantação 2 S.A. ("Delta 3")	São Paulo	Holding	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMGC")	São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Eólica Chuí IX S.A. ("Hermenegildo")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	99,99%	99,99%
Eólica Hermenegildo I S.A. ("Hermenegildo")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	99,99%	99,99%
Eólica Hermenegildo II S.A. ("Hermenegildo")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	99,99%	99,99%
Eólica Hermenegildo III S.A. ("Hermenegildo")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	99,99%	99,99%
Santa Vitória do Palmar S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Holding	78%	78%
Controladas Indiretas				
Assuruá I Energia S.A. ("Assuruá 1") (ii)	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A. (iii)	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A. (iv)	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A. (v)	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 3 I Energia S.A. (vii)	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A. (viii)	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A. ("Assuruá II")	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 I energia S.A. (ix)	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A. (x)	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A. (xi)	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 8	100%	100%
Gargaú Energética S.A.	Rio de Janeiro	Gargaú	100%	100%
Musca Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A. (xii)	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Serra das Agulhas	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Chuí S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Holding	78%	78%
Eólica Chuí I S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Chuí II S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Chuí IV S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Chuí V S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Chuí VI S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Chuí VII S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu I S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu II S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%

Eólica Geribatu III S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu IV S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu V S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu VI S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu VII S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu VIII S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu IX S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
Eólica Geribatu X S.A. ("Santa Vitória do Palmar")	Rio Grande do Sul	Geração de energia eólica	78%	78%
				31 de dezembro de 2020
Joint Venture (equivalência patrimonial)	Localização das operações	Atividade	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH	51%	51%
Omega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC")	São Paulo	Comercialização de energia	51%	51%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia solar	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia solar	50%	50%

No período findo em 30 de junho de 2021, houve alteração da razão social de determinadas controladas conforme segue:

- (i) De CEA - Centrais Eólicas Assuruá S.A. para Assuruá Energia S.A.
- (ii) De CEA I - Centrais Eólicas Assuruá I SPE S.A. para Assuruá 1 Energia S.A.
- (iii) De Parque Eólico Assuruá II S.A. para Assuruá 1 I Energia S.A.
- (iv) De Parque Eólico Assuruá V S.A. para Assuruá 1 II Energia S.A.
- (v) De Parque Eólico Assuruá VII S.A. para Assuruá 1 III Energia S.A.
- (vi) De CEA III - Centrais Eólicas Assuruá III SPE S.A. para Assuruá 3 Energia S.A.
- (vii) De Parque Eólico Laranjeiras III S.A. para Assuruá 3 I Energia S.A.
- (viii) De Parque Eólico Laranjeiras IX S.A. para Assuruá 3 II Energia S.A.
- (ix) De Porto Salgado Energia S.A. para Delta 1 I energia S.A.
- (x) De Porto das Barcas Energia S.A. para Delta 1 II Energia S.A.
- (xi) De Porto Parnaíba Energia S.A. para Delta 1 III Energia S.A.
- (xii) De Sigma Energia S.A. para Serra das Agulhas Energia S.A.

3. EVENTOS ESPECIAIS OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

Os eventos especiais 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 especiais identificados são descritos a seguir:

3.1 Oferta Pública de distribuição secundária de ações

Em 22 de janeiro de 2021, a Companhia divulgou por meio de Fato Relevante, a realização de oferta pública de distribuição secundária com esforços restritos de 24.479.998 ações ordinárias, de emissão da Companhia e de titularidade do Bolt Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, fundo de investimento em participações e gerido pela Tarpon Gestora de Recursos S.A.

Em 28 de janeiro de 2021, a Companhia divulgou por meio de Fato Relevante, a precificação dessa oferta pública, fixando o preço por Ação de R\$39,00, totalizando o valor de R\$ 954.720. A liquidação da Oferta pelos investidores se deu no dia 02 de fevereiro de 2021.

3.2 Aumento do capital social decorrente do exercício de opções outorgadas

Em 05 de fevereiro, 14 de maio e 23 de junho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o aumento do capital social no montante de R\$1.700, R\$ 2.698 e R\$1.546, respectivamente, decorrente do exercício de parte das opções outorgadas no âmbito do Primeiro

e Segundo programa do Segundo Plano e Primeiro, Segundo e Terceiro programa do Terceiro Plano de opção de ações da Companhia, conforme detalhado na Nota 25.

3.3 Recompra de ações

Em 23 de fevereiro de 2021, a Companhia divulgou por meio de RCA, a aquisição privada, de 41.000 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, em decorrência do exercício do direito de aquisição da totalidade das ações de titularidade de participante do Terceiro Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia, e estão registradas como saldo de ações em tesouraria no montante de R\$ 1.664.

3.4 Oferta de debêntures simples

Em 15 de março de 2021, a Companhia concluiu oferta de debêntures simples no valor R\$ 1.050.000. Os detalhes da emissão das debêntures pela Companhia estão descritos na Nota 11.2.1.

3.5 Assinatura de Acordo para Transferência de Assuruá 4

Em 05 de abril de 2021, a Companhia divulgou por meio de Fato Relevante, a assinatura do contrato preliminar para transferência dos ativos de geração eólica do Complexo Assuruá 4, com capacidade instalada projetada de aproximadamente 215 MW e expectativa de entrada em operação comercial no início de 2023, localizado no estado da Bahia, adjacente aos Complexos Eólicos Assuruá 1, II e 3. A efetiva transferência dos ativos é condicionada à verificação de determinadas condições precedentes, dentre as quais a entrada em operação comercial desse Complexo.

3.6 Outorga de opções aos participantes do Terceiro Plano

Em 01 de junho de 2021, em RCA, foi aprovado o Terceiro Programa de Outorga de Compra de Ações no âmbito do Terceiro Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações da Companhia aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada em 30 de abril de 2020, conforme detalhado na Nota 25.

3.7 Antecipação dívida aquisição Assuruá 1 e II

No período findo em 30 de junho de 2021, a Companhia antecipou a parcela E referente ao contas a pagar na aquisição de Assuruá 1 e II no montante de R\$19.936 e R\$80.000 ao FIP IER, contabilizados na rubrica outras obrigações, conforme mencionado nas Notas 14 e 24.

3.8 Liquidação dívida de Gargaú e Hermenegildo

No período findo em 30 de junho de 2021, as subsidiárias da Companhia, Gargaú, Hermenegildo e Santa Vitória do Palmar liquidaram antecipadamente dívidas com BNDES e BRDE, conforme detalhado na Nota 11.2.2.

3.9 Ajuste de preço Ventos da Bahia 1 e 2

No período findo em 30 de junho de 2021, a Companhia e os vendedores de Ventos da Bahia 1 e 2 concluíram a mensuração e formalização do ajuste do preço da transação de aquisição de participação de 50% pela Companhia ocorrida em 30 de novembro de 2020. A etapa de ajuste de preço estava prevista no acordo de compra assinado pelas partes após a conclusão de levantamento do balanço na data base do fechamento pelos vendedores, validados pela Companhia de acordo com os prazos contratuais.

Os ajustes decorrentes do preço foram considerados como ajuste da contraprestação transferida, resultando em uma redução do preço pago no valor de R\$14.859, sob os quais incidiram IRCS diferidos no montante de R\$5.051. A Companhia revisou a apuração do valor justo dos ativos identificados e passivos assumidos e não identificou nenhum ativo ou passivo adicional aos valores justos alocados inicialmente na data da aquisição. Conseqüentemente, o ajuste de preço resultou na apuração de ganho por compra vantajosa na transação. De acordo com o CPC

15, os ajustes ocorridos durante o período de 12 meses da conclusão da transação devem ser reconhecidos como se a contabilização da transação tivesse sido completada na data da aquisição, portanto, a Companhia revisou e ajustou a informação comparativa para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, motivo pelo qual, está rerepresentando as demonstrações financeiras desta data. O valor de R\$14.859 foi recebido em 09 de abril de 2021 da EDF Renewables.

Os efeitos nas rubricas rerepresentadas nas demonstrações financeiras apresentadas para fins comparativos estão apresentadas a seguir:

	Controladora			Consolidado		
	31 de dezembro de 2020			31 de dezembro de 2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Caixa e equivalentes de caixa	465.378	-	465.378	881.364	-	881.364
Clientes	-	-	-	276.307	-	276.307
Dividendos a receber	34.146	-	34.146	6.839	-	6.839
Outros créditos	86.265	14.859	101.124	151.640	14.859	166.499
Circulante	585.789	14.859	600.648	1.316.150	14.859	1.331.009
Não circulante	4.439.430	-	4.439.430	9.262.195	-	9.262.195
Total do ativo	5.025.219	14.859	5.040.078	10.578.345	14.859	10.593.204
Circulante	63.954	-	63.954	608.331	-	608.331
IRPJ e CSLL diferidos passivos	32.499	5.051	37.550	56.971	5.051	62.022
Não circulante	1.228.102	5.051	1.233.153	6.124.982	5.051	6.130.033
Total do passivo	1.292.056	5.051	1.297.107	6.733.313	5.051	6.738.364
Capital social	3.833.245	-	3.833.245	3.833.245	-	3.833.245
Custo com captação de recursos	(72.944)	-	(72.944)	(72.944)	-	(72.944)
Reservas de capital	132.077	-	132.077	132.077	-	132.077
Reservas de lucro	231.810	9.808	241.618	231.810	9.808	241.618
Ajuste de avaliação patrimonial	(391.025)	-	(391.025)	(391.025)	-	(391.025)
Patrimônio líquido atribuível aos controladores	3.733.163	9.808	3.742.971	3.733.163	9.808	3.742.971
Participação dos não controladores	-	-	-	111.869	-	111.869
Total do patrimônio líquido	3.733.163	9.808	3.742.971	3.845.032	9.808	3.854.840
Total do passivo e patrimônio líquido	5.025.219	14.859	5.040.078	10.578.345	14.859	10.593.204

3.10 Efeito do Novo Coronavírus nas informações contábeis intermediárias

A Companhia vem acompanhando o avanço da pandemia do novo Coronavírus (“Covid-19”) e não foi observado até a data da apresentação destas informações contábeis intermediárias nenhum impacto relevante em suas atividades, embora não seja possível prever nesse momento a extensão, severidade e duração dos impactos dessa pandemia. Também foram adotadas medidas de segurança para as unidades administrativas com o objetivo de manter a continuidade das atividades conforme determina o Decreto nº 10.282, de 20 de março de 2020. A Companhia seguirá observando atentamente o desenvolvimento desse assunto, bem como seus eventuais impactos financeiros.

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia dividiu suas operações em quatro segmentos reportáveis: operações provenientes de fontes eólicas, de fontes hídricas, fontes solares e comercializadora. 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 fixas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido.

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	Localização	Início do contrato de longo prazo	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Santa Vitória do Palmar	Eólico	16	Rio Grande do Sul	mai-17	402,0	ACL
Assuruá 1 e II	Eólico	13	Bahia	Assuruá 1 Abr/2016	303,0	LER
Delta 3	Eólico	8	Maranhão	Assuruá II Abr/2018	220,8	ACR - Leilão A-3 2015
Ventos da Bahia 1 e 2 (*)	Eólico	7	Bahia	Set/17 e Set/18	182,6	ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Hermenegildo	Eólico	7	Rio Grande do Sul	mai-17	180,8	ACL
Delta 2	Eólico	3	Piauí	jan-18	74,8	ACR - Leilão A-5 2013
Delta 1	Eólico	3	Piauí	jul-14	70,0	ACR - Leilão A-3 2011
Delta 7	Eólico	2	Maranhão	out-19	62,1	ACL
Delta 5	Eólico	2	Maranhão	jan-19	54,0	ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 6	Eólico	2	Maranhão	jan-19	54,0	ACR - Leilão A-6 2017
Assuruá 3	Eólico	2	Bahia	abr-19	50,0	LEN
Delta 8	Eólico	1	Maranhão	out-19	35,1	ACL
Gargaú	Eólico	1	Rio de Janeiro	out-10	28,1	PROINFA
Indaiás	Hídrico	2	Mato Grosso do Sul	jul-12	32,5	ACL
Serra das Agulhas	Hídrico	1	Minas Gerais	jan-18	30,0	ACR - Leilão A-5 2013
Pipoca (**)	Hídrico	1	Minas Gerais	out-10	20,0	ACL
Pirapora (*)	Solar	11	Minas Gerais	nov-17	329,0	LER

(*) Participação de 50%.

(**) Participação de 51%.

4.1 Demonstração dos resultados

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

	30 de junho de 2021					
	Fontes eólicas ⁽¹⁾	Fontes hídricas ⁽²⁾	Fonte solar ⁽³⁾	Comercializadora ⁽⁴⁾	Corporativo ⁽⁵⁾ / Eliminações	Consolidado
Receita operacional líquida	608.705	51.780	-	5.210	100.981	766.676
Custos da operação, conservação e compras	(411.072)	(29.168)	-	(6.119)	(120.894)	(567.253)
Lucro (prejuízo) bruto	197.633	22.612	-	(909)	(19.913)	199.423
Administrativas, pessoal e gerais	(30.009)	(1.795)	-	(140)	(9.301)	(41.245)
Outras receitas (despesas) operacionais	(4.061)	6.498	-	(14)	785	3.208
Resultado de equivalência patrimonial	1.319	4.763	(4.553)	(29.390)	-	(27.861)
Total resultado operacional	164.882	32.078	(4.553)	(30.453)	(28.429)	133.525
Receitas financeiras	6.820	258	-	151	8.318	15.547
Despesas financeiras	(289.018)	(7.701)	-	(28)	(83.721)	(380.468)
Resultado antes do IR/CSLL	(117.316)	24.635	(4.553)	(30.330)	(103.832)	(231.396)
IRPJ e CSLL	(15.358)	(2.357)	-	(776)	(3.529)	(22.020)
Lucro (prejuízo) do período	(132.674)	22.278	(4.553)	(31.106)	(107.361)	(253.416)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1 e 2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

² Inclui a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

³ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

⁴ Refere-se a empresa Omega Geração Comercializadora de Energia S.A. ("OMGC"). Essa comercializadora tem como objetivo a gestão dos contratos de compra e venda de energia dos parques de geração de energia da Omega. A partir de 2021 a OMGC iniciou uma transição para migrar a gestão desses contratos para Controladora. Inclui também a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Omega Comercializadora de Energia S.A. ("OMC"). O detalhamento das informações da OMC está apresentado na Nota 8.

⁵ Conforme mencionado no item 3 e Nota 1, a partir de 2021 a Omega começou a efetuar a gestão dos contratos de compra e venda de energia do Grupo.

30 de junho de 2020						
	Fontes eólicas	Fontes hídricas ⁽¹⁾	Fonte solar ⁽²⁾	Comercializadora ⁽³⁾	Corporativo/ Eliminações	Consolidado
Receita operacional líquida	297.648	39.618	-	118.914	(61.766)	394.414
Custos da operação, conservação e compras	(256.940)	(15.943)	-	(118.839)	61.766	(329.956)
Lucro bruto	40.708	23.675	-	75	-	64.458
Administrativas, pessoal e gerais	(11.436)	(2.468)	-	(124)	(10.204)	(24.232)
Outras receitas (despesas) operacionais	59.582	(957)	-	200	(757)	58.068
Resultado de equivalência patrimonial	-	4.606	17	5.562	-	10.185
Total resultado operacional	88.854	24.856	17	5.713	(10.961)	108.479
Receitas financeiras	3.975	257	-	74	6.813	11.119
Despesas financeiras	(143.753)	(7.212)	-	(274)	(34.212)	(185.451)
Resultado antes do IR/CSLL	(50.924)	17.901	17	5.513	(38.360)	(65.853)
IRPJ e CSLL	(13.434)	(63)	-	(3.023)	-	(16.520)
Lucro (prejuízo) do período	(64.358)	17.838	17	2.490	(38.360)	(82.373)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

² Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

³ Refere-se a empresa Omega Geração Comercializadora de Energia S.A. ("OMGC"). Essa comercializadora tem como objetivo a gestão dos contratos de compra e venda de energia da Omega. Inclui também a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Omega Comercializadora de Energia S.A. ("OMC"), o detalhamento das informações da OMC está apresentado na Nota 8.

4.2 Principais ativos e passivos por segmento

30 de junho de 2021						
	Fontes eólicas ⁽¹⁾	Fontes hídricas ⁽²⁾	Fonte solar ⁽³⁾	Comercializadora ⁽⁴⁾	Corporativo ⁽⁵⁾ / Eliminações	Consolidado
Ativo						
Caixa e equivalentes de caixa	324.474	13.211	-	13.959	181.654	533.298
Clientes	311.125	18.521	-	42.523	(85.155)	287.014
Aplicações financeiras - Caixa restrito	500.355	10.056	-	-	-	510.411
Investimento	363.872	42.906	407.462	(18.798)	-	795.442
Imobilizado e Intangível	6.396.461	368.522	-	-	784.460	7.549.443
Total dos principais ativos	7.896.287	453.216	407.462	37.684	880.959	9.675.608
Passivos						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(3.452.622)	(167.927)	-	-	(2.042.285)	(5.662.834)
Fornecedores	(362.004)	(23.699)	-	(76.932)	104.906	(357.729)
Outras obrigações	(124.320)	(11.536)	-	(823)	(72.474)	(209.153)
Total dos principais passivos	(3.938.946)	(203.162)	-	(77.755)	(2.009.853)	(6.229.716)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1 e 2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 8.

² Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

³ Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

⁴ Refere-se a empresa Omega Geração Comercializadora de Energia S.A. ("OMGC"). Essa comercializadora tem como objetivo a gestão dos contratos de compra e venda de energia dos parques de geração de energia da Omega. A partir de 2021 a OMGC iniciou uma transição para migrar a gestão desses contratos para Controladora. Inclui também a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Omega Comercializadora de Energia S.A. ("OMC"), o detalhamento das informações da OMC está apresentado na Nota 8.

⁵ Conforme mencionado no item 3 e Nota 1, a partir de 2021 a Omega começou a efetuar a gestão dos contratos de compra e venda de energia do Grupo.

	31 de dezembro de 2020					
	Fontes eólicas	Fontes hídricas ⁽¹⁾	Fonte solar ⁽²⁾	Comercializadora ⁽³⁾	Corporativo/ Eliminações	Consolidado
Ativo						
Caixa e equivalentes de caixa	397.645	17.869	-	18.843	447.007	881.364
Clientes	334.780	42.420	-	86.155	(155.960)	307.395
Aplicações financeiras - Caixa restrito	455.574	6.197	-	-	-	461.771
Investimento	713.536	38.143	61.032	8.552	-	821.263
Imobilizado e Intangível	7.465.173	367.773	-	-	(113.832)	7.719.114
Total dos principais ativos	9.366.708	472.402	61.032	113.550	177.215	10.190.907
Passivos						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(4.766.192)	(170.816)	-	-	(959.846)	(5.896.854)
Fornecedores	(282.460)	(46.698)	-	(123.946)	153.607	(299.497)
Outras obrigações	(558.080)	(24.877)	-	(1.352)	274.242	(310.067)
Total dos principais passivos	(5.606.732)	(242.391)	-	(125.298)	(531.997)	(6.506.418)

¹ Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

² Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 8.

³ Refere-se a empresa Omega Geração Comercializadora de Energia S.A. ("OMGC"). Essa comercializadora tem como objetivo a gestão dos contratos de compra e venda de energia da Omega. Inclui também a equivalência patrimonial referente a 51% da participação na Omega Comercializadora de Energia S.A. ("OMC"), o detalhamento das informações da OMC está apresentado na Nota 8.

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Banco	1.065	1.158	134.646	102.341
Aplicações financeiras de liquidez imediata	198.507	464.220	398.652	779.023
Caixa e equivalentes de caixa	199.572	465.378	533.298	881.364
Aplicações financeiras - Caixa restrito	-	-	510.411	461.771
Total	199.572	465.378	1.043.709	1.343.135

Em 30 de junho de 2021, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

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

6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Excedente contratos regulados	-	-	38.108	31.088
Contratos LER	-	-	20.588	20.831
Contratos Proinfa	-	-	3.631	3.759
MCP	20.042	-	95.512	101.781
Consumidores livres e distribuidoras	64.685	-	129.175	149.936
Total	84.727	-	287.014	307.395
Apresentados no ativo:				
Circulante	84.727	-	248.906	276.307
Não Circulante	-	-	38.108	31.088

Não há saldos relevantes em atraso em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, portanto, não foi necessário o registro de perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa.

7. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020 (reapresentado)
Tributos a recuperar				
IRRF/CSLL	9.633	7.997	53.780	48.680
PIS/COFINS	-	-	9.636	9.382
ICMS	-	-	1.902	1.563
Outros impostos	2.452	2.445	2.597	2.904
Adiantamento a fornecedores	5.464	5.543	18.577	9.024
Partes relacionadas (Nota 17)	139.324	129.317	85.820	88.403
Recursos para aumento de capital (Nota 17)	180.304	-	180.304	-
Despesas a apropriar	392	498	8.467	14.346
Ativos de indenização na aquisição de empresas	-	-	8.814	8.814
Seguros a receber	-	-	24.300	24.300
Depósitos judiciais	118	118	377	373
Ajuste de preço Ventos da Bahia 1 e 2 (Nota 3.9)	-	14.859	-	14.859
Outros	549	1.755	19.118	15.504
Total	338.236	162.532	413.692	238.152
Apresentados no ativo:				
Circulante	284.787	101.124	350.080	166.499
Não Circulante	53.449	61.408	63.612	71.653

A natureza das principais contas do grupo é descrita abaixo.

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

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

Recursos para aumento de capital: No trimestre findo em 30 de junho de 2021, a Companhia aportou R\$819.563 para aumento de capital na controlada Santa Vitória do Palmar, representando 100% do valor aportado, face a 78% de participação das ações ordinárias. O montante de R\$180.304 é resultante da participação do sócio minoritário de 22% das ações ordinárias, detidas pela Brasil Plural Asset Management Holding, controlada pela Brave Winds Geradora S.A. os quais serão convertidos em capital como parte do plano de reestruturação societária da controlada.

Seguros a receber: decorre da estimativa dos seguros por danos patrimoniais e por lucros cessantes no incidente da PCH Serra das Agulhas.

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

Ajuste de preço Ventos da Bahia 1 e 2: Refere-se ao ajuste de preço na aquisição de participação de VDB decorre da análise feita com base no balanço efetivo dia do fechamento. Para mais detalhes, vide Nota 3.9.

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2021

	Controladora				
	Saldo em 31 de dezembro de 2020	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos	Aumento de capital	Saldo em 30 de junho de 2021
Asteri	131.535	9.434	-	-	140.969
Delta 1	103.906	(7.437)	-	-	96.469
Delta 5 I	36.613	(844)	-	-	35.769
Delta 5 II	36.332	(930)	-	-	35.402
Delta 6 I	39.207	(1.158)	-	-	38.049
Delta 6 II	29.990	(750)	-	-	29.240
Delta 7	73.591	(9.846)	-	-	63.745
Delta 8	41.346	(5.274)	-	-	36.072
Indaia Grande	70.744	8.788	(1.574)	-	77.958
Indaiazinho	44.954	7.570	(4.749)	-	47.775
Omega Geração 1	235.915	(5.453)	-	8.800	239.262
OE&I2	506.594	(35.786)	-	-	470.808
OMC	8.851	(29.464)	-	2.040	(18.573)
OMGC	(12.008)	(1.716)	-	-	(13.724)
Pirapora	165.022	2.160	-	-	167.182
Assuruá	578.680	(8.181)	-	-	570.499
Assuruá 3	235.682	(697)	-	-	234.985
Chuí	726.067	(49.561)	-	999.554	1.676.060
Ventos da Bahia 1 e 2	363.271	5.416	-	-	368.687
Mais valia	939.062	(32.956)	-	-	906.106
Total	4.355.354	(156.685)	(6.323)	1.010.394	5.202.740

	Consolidado								
	Pipoca	Mais valia	OMC	Menos valia	Pirapora	Mais valia	Ventos da Bahia 1 e 2	Mais valia	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	36.999	1.141	8.851	(299)	165.022	246.994	195.173	167.382	821.263
Aumento de capital	-	-	2.040	-	-	-	-	-	2.040
Resultado de equivalência patrimonial	4.818	(53)	(29.464)	75	2.160	(6.712)	5.416	(4.101)	(27.861)
Saldo em 30 de junho de 2021	41.817	1.088	(18.573)	(224)	167.182	240.282	200.589	163.281	795.442

8.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2020

	Controladora					
	Saldo em 31 de dezembro de 2019	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos	Perda de investimento	Aquisição de empresas	Saldo em 30 de junho de 2020
Asteri	85.531	2.196	(4.755)	(1.379)	-	81.593
Delta 1	106.169	(11.735)	-	-	-	94.434
Delta 5 I	48.485	(1.179)	(7.717)	-	-	39.589
Delta 5 II	44.639	(1.643)	(8.227)	-	-	34.769
Delta 6 I	47.150	(3.173)	(7.815)	-	-	36.162
Delta 6 II	39.128	(1.050)	(6.926)	-	-	31.152
Delta 7	-	(6.088)	-	-	88.745	82.657
Delta 8	-	(3.140)	-	-	50.050	46.910
Indaia Grande	88.760	7.009	-	-	-	95.769
Indaiazinho	60.706	5.213	-	-	-	65.919
Omega Geração 1	211.186	(12.062)	-	-	-	199.124
OE&I2	522.504	(41.514)	-	-	-	480.990
OMC	7.092	5.487	-	-	-	12.579
OMGC	(4.345)	(3.071)	-	-	-	(7.416)
Pirapora	159.243	9.036	-	-	-	168.279
Assuruá 1 e II	588.188	(29.271)	-	-	-	558.917
Assuruá 3	-	8.862	-	-	223.097	231.959
Mais valia	995.819	(28.578)	-	-	-	967.241
Total	3.000.255	(104.701)	(35.440)	(1.379)	361.892	3.220.627

	Consolidado							
	Pipoca	Mais valia	OMC	Menos valia	Pirapora	Mais valia	Total	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	30.596	1.247	7.092	(449)	159.243	262.490	460.219	
Resultado de equivalência patrimonial	4.659	(53)	5.487	75	9.036	(9.019)	10.185	
Dividendos	(510)	-	-	-	-	-	(510)	
Saldo em 30 de junho de 2020	34.745	1.194	12.579	(374)	168.279	253.471	469.894	

9. IMOBILIZADO

O saldo do ativo imobilizado da Controladora totaliza R\$8.721 em 30 de junho de 2021 (R\$6.047 em 31 de dezembro de 2020) relativo a equipamentos, móveis e utensílios e benfeitorias em propriedades de terceiros, mantidos para desenvolvimento das atividades corporativas da Omega. Em função da baixa relevância do saldo, a Companhia está apresentado a composição e movimentação apenas para os saldos consolidados, conforme a seguir:

9.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2021

	Consolidado					
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Projetos em andamento	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	5.954.887	146.173	394.964	18.390	85.264	6.599.678
Adições	4.022	7.722	237	13.880	1.264	27.125
Depreciação	(154.329)	(1.788)	(14.812)	-	(83)	(171.012)
Saldos em 30 de junho de 2021	5.804.580	152.107	380.389	32.270	86.445	6.455.791

9.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2020

	Consolidado					
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	4.085.088	140.689	254.980	20.329	15.336	4.516.422
Adições	6.734	36	303	6.151	39	13.263
Aquisição de Delta 7 e 8	364.267	-	44.680	-	13	408.960
Aquisição de Assuruá 3	249.499	-	-	-	3.074	252.573
Depreciação	(94.419)	(1.194)	(3.828)	-	(40)	(99.481)
Baixas	(16.807)	-	-	-	-	(16.807)
Saldos em 30 de junho de 2020	4.594.362	139.531	296.135	26.480	18.422	5.074.930

Não houve juros capitalizados ao imobilizado no período de seis meses findo em 30 de junho de 2021 e 2020. A Companhia adquire empresas com projetos já concluídos de forma que não é esperada a capitalização de juros ao ativo imobilizado.

As vidas úteis utilizadas para o cálculo e registro da depreciação para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, são as mesmas utilizadas e publicadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

10. INTANGÍVEL

10.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2021

	Controladora		
	Ativo de direito de uso de arrendamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	13.288	3.333	16.621
Adições	-	1.787	1.787
Amortização	(1.424)	(590)	(2.014)
Saldos em 30 de junho de 2021	11.864	4.530	16.394

	Consolidado					
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	618.991	309.863	117.669	5.187	67.726	1.119.436
Adições	-	-	-	-	3.056	3.056
Amortização	(18.433)	(4.230)	(4.160)	(11)	(2.006)	(28.840)
Saldos em 30 de junho de 2021	600.558	305.633	113.509	5.176	68.776	1.093.652

(i) Representado substancialmente por licença de software.

10.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2020

	Controladora	
	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	1.160	1.160
Adições	1.099	1.099
Amortização	(568)	(568)
Saldos em 30 de junho de 2020	1.691	1.691

Consolidado						
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	583.816	161.656	51.456	5.208	9.816	811.952
Adições	-	-	-	-	1.059	1.059
Aquisição de Delta 7 e Delta 8	-	-	5.894	-	-	5.894
Aquisição de Assuruá 3	79.740	69.733	-	-	-	149.473
Amortização	(17.385)	(2.690)	(2.567)	(11)	(486)	(23.139)
Saldos em 30 de junho de 2020	646.171	228.699	54.783	5.197	10.389	945.239

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

Controladora						
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Total	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Debêntures	66.062	11.756	2.024.942	994.884	2.091.004	1.006.640
	66.062	11.756	2.024.942	994.884	2.091.004	1.006.640
Custo de transação	(7.578)	(6.801)	(22.490)	(21.623)	(30.068)	(28.424)
Total	58.484	4.955	2.002.452	973.261	2.060.936	978.216

Consolidado						
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Total	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
BNDDES	129.488	247.298	2.081.567	2.994.302	2.211.055	3.241.600
BNB (*)	48.577	43.850	777.368	797.294	825.945	841.144
Debêntures	122.779	55.007	2.498.809	1.475.585	2.621.588	1.530.592
CCB	8.684	266	61.667	70.000	70.351	70.266
BRDE	-	42.254	-	265.144	-	307.398
	309.528	388.675	5.419.411	5.602.325	5.728.939	5.991.000
Custo de transação	(10.666)	(14.814)	(55.439)	(79.332)	(66.105)	(94.146)
Total	298.862	373.861	5.363.972	5.522.993	5.662.834	5.896.854

(*) Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste.

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

UGC	Instituição financeira	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado	
						30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal	CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	70.351	70.266
UGC Gargaú	BNDDES	Maio/2027	mensal	TJLP + 2,23%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	-	28.527
UGC Delta 1	BNDDES	Outubro/2030	mensal	TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	141.205	148.793
UGC Serra das Agulhas	BNDDES	Julho/2037	mensal	TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	98.230	101.299
UGC Delta 2	BNDDES	Janeiro/2033	mensal	TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	247.790	254.819
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral	IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	31.959	31.808
UGC Delta 3	BNDDES	Março/2034	mensal	TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	901.556	921.806
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral	IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	202.804	199.512
UGC Delta 5	BNB (*)	Maio/2038	mensal	IPCA + 1,75%	Fiança bancária (*), conta reserva	160.150	163.648
UGC Delta 6	BNB (*)	Maio/2038	mensal	IPCA + 1,75%	Fiança bancária (*), conta reserva	162.260	165.697
UGC Delta 7	BNB (*)	Janeiro/2039	mensal	IPCA + 2,19%	Fiança bancária (*), conta reserva	200.795	204.826
UGC Delta 8	BNB (*)	Janeiro/2039	mensal	IPCA + 2,19%	Fiança bancária (*), conta reserva	107.335	109.785
Corporativo	Debêntures	Maio/2024	semestral	CDI + 1,20%	-	310.397	309.805
Corporativo	Debêntures	Maio/2026	semestral	CDI + 1,30%	-	168.999	168.678
Corporativo	Debêntures	Maio/2026	anual	IPCA + 5,60%	-	204.035	201.198
Corporativo	Debêntures	mai-27	semestral	IPCA + 5,00%	-	166.760	159.984
Corporativo	Debêntures	Setembro/2028	semestral	IPCA + 4,37%	-	119.680	114.794
Corporativo	Debêntures	Setembro/2028	anual	IPCA + 4,37%	-	55.546	52.179
Corporativo	Debêntures	mar-29	anual	CDI + 1,19%	-	1.065.587	-
Assuruá 1	BNDDES/CEF	Novembro/2032	mensal	TJLP + 2,92%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações	132.085	135.781

Assuruá I	Debêntures	Novembro/2030	mensal	IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações	36.634	36.060
Assuruá II	BNDDES	Junho/2034	mensal	IPCA + 2,75%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDDES	690.189	706.192
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	mensal	IPCA + 6,66%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	162.197	156.898
Assuruá 3	BNB (*)	Novembro/2038	mensal	IPCA + 2,33%	Fiança bancária (*), conta reserva	195.405	197.188
Santa Vitória do Palmar	BNDDES/BRDE	Dezembro/2031	mensal	TJLP + 3,76%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	-	833.934
Santa Vitória do Palmar	Debêntures	Junho/2028	semestral	IPCA + 8,50%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	96.990	99.676
Hermenegildo	BNDDES/BRDE	Junho/2032	mensal	TJLP + 4,19%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	-	417.847
						5.728.939	5.991.000

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

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

O prazo e custo médio nominal da dívida em 30 de junho de 2021 era de 6,4 anos e 7,69% a.a.

11.2 Movimentação do saldo

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

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2020	978.216	5.896.854
Captações	1.050.000	1.051.904
Custo de transação	(4.637)	(4.637)
Pagamento de principal	-	(1.363.987)
Encargos financeiros pagos	(25.606)	(246.276)
Encargos financeiros provisionados	60.396	296.725
Amortização de custo de transação	2.567	32.251
Saldos em 30 de junho de 2021	2.060.936	5.662.834

11.2.1 Captações no período

Em fevereiro de 2021, a UGC Delta 3 concluiu o recebimento dos recursos referentes aos subcréditos sociais do seu contrato de financiamento junto ao BNDDES. Os recursos dos subcréditos sociais, juntamente a recursos próprios, foram utilizados nos projetos Centro de Educação Janela para o Mundo do Maranhão, Fortalecimento do Associativismo, Rota dos Pequenos Lençóis - Ecorodovia, Plano Diretor e Lei de Zoneamento. Foram recebidos R\$1.904, que serão amortizados até março de 2034 e sobre os quais incide juros correspondentes à TJLP.

Em 15 de março de 2021, a Omega Geração concluiu oferta de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária da 3ª (terceira) emissão da Companhia, em série única, totalizando R\$1.050.000, com prazo total de 8 anos e amortizações anuais, conforme curva customizada. Os juros remuneratórios serão pagos semestralmente e equivalentes à taxa de CDI + 1,99% a.a. As debêntures foram caracterizadas como “debêntures verdes” com base em parecer independente emitido por consultoria especializada.

11.2.2 Liquidações do período

Em 22 de fevereiro de 2021, a Gargaú liquidou antecipadamente, o montante de R\$27.992, referente ao saldo devedor do contrato de financiamento junto ao BNDDES, com vencimento original em 2027 e custo de TJLP + 2,23% a.a.

Em 30 de março de 2021, o Complexo Hermenegildo liquidou antecipadamente o montante de R\$ 408.623 referente ao saldo devedor dos contratos de financiamento junto ao BNDDES e ao BRDE, com vencimento original em 2032 e custo de TJLP + 4,19% a.a.

Em 21 de maio de 2021, o Complexo Santa Vitória do Palmar liquidou antecipadamente o montante de R\$ 811.233 referente ao saldo devedor dos contratos de financiamento junto ao BNDDES e ao BRDE, com vencimento original em 2031 e custo de TJLP + 3,76% a.a.

As liquidações mencionadas anteriormente foram realizadas em virtude do seu custo e com o objetivo de viabilizar a liberação do caixa restrito da controlada à Companhia, aumentando a liquidez.

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2021	106.402	261.695	368.097
2022	264.946	563.697	828.643
2023 a 2025	1.379.739	1.531.491	2.911.230
2026 a 2028	1.774.722	1.149.948	2.924.670
2029 a 2031	1.153.270	302.984	1.456.254
2032 a 2033	485.677	77.125	562.802
Após 2033	346.523	47.347	393.870
	5.511.279	3.934.287	9.445.566

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

11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures das controladas, exceto as Indaiás, são as usuais a um *Project Finance*, incluindo (conforme descrito na Nota 11.1): 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 UGC Indaiás possui somente cessão dos direitos creditórios. As debêntures emitidas pela Controladora não possuem garantias.

11.5 Covenants financeiros

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

Os *covenants* existentes em 30 de junho de 2021, de apuração anual do grupo por UGC são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD	Dívida líquida/EBITDA
UGC Indaiás	≥ 25%	N.A.	≥ 3,0
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.
UGC Delta 5	N.A.	N.A.	N.A.
UGC Delta 6	N.A.	N.A.	N.A.
UGC Delta 7	N.A.	N.A.	N.A.
UGC Delta 8	N.A.	N.A.	N.A.
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.
Assuruá 3	N.A.	N.A.	N.A.
Santa Vitória do Palmar	N.A.	≥ 1,3	N.A.

Para Controladora, no âmbito de suas 1ª, 2ª e 3ª emissão de debêntures, há exigência do cumprimento do índice financeiro representado pelo quociente da divisão da Dívida Líquida pelo EBITDA, com apuração trimestral em base anual, sempre considerando o resultado pro forma nos casos em que houver aquisição de participação societária, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2020 a Set/2021	5,50
Dez/2021 a Set/2022	5,00
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 30 de junho de 2021, a Controladora cumpriu integralmente essa cláusula restritiva.

O cumprimento do ICP e ICSD são verificados com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre a Companhia e os respectivos agentes. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 30 de junho de 2021, não foram verificados indícios de que as empresas do Grupo não serão capazes de cumprir integralmente o ICP e ICSD nos períodos de medição.

12. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Fornecedores de equipamentos	-	-	163	163
Fornecedores O&M e serviços gerais	1.423	1.402	11.108	9.191
Compra de energia	63.555	954	88.755	71.713
Contas a pagar ACR	-	-	257.703	218.430
	64.978	2.356	357.729	299.497
Apresentados no passivo:				
Circulante	64.978	2.356	104.806	84.815
Não circulante	-	-	252.923	214.682

O aumento nas contas a pagar ACR decorre de déficit de energia gerada em relação aos contratos regulados nas UGCs Delta 1, Delta 2, Delta 3, Assuruá 1 e Assuruá II, resultante da sazonalidade dos recursos eólicos. A obrigação deverá ser revertida subsequentemente à medida em que a geração de energia de períodos subsequentes seja superior aos valores do contrato.

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Obrigações trabalhistas				
Salários e encargos	1.275	1.883	1.454	1.981
Provisões trabalhistas	15.956	17.674	18.049	19.209
Obrigações tributárias				
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	6.854	8.732
Impostos a pagar	1.155	42	12.059	11.820
Tributos retidos sobre terceiros	207	278	3.653	2.795
	18.593	19.877	42.069	44.537

14. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020
Contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	127.782	209.690	127.782	209.690
Partes relacionadas (Nota 17)	6.342	6.030	8.973	10.034
Passivos contingente na combinação de negócios (Nota 7)	-	-	8.164	8.164
Adiantamento de clientes	22.834	24.890	22.879	24.924
Serviços	1.657	2.562	34.323	38.662
Provisões diversas	589	1.342	6.397	17.558
Outras	-	-	635	1.035
	159.204	244.514	209.153	310.067
Apresentados no passivo:				
Circulante	149.557	33.921	185.043	85.061
Não Circulante	9.647	210.593	24.110	225.006

15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

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

	Consolidado	
	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(231.396)	(65.853)
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	78.675	22.390
Adições (exclusões) de natureza permanente	635	(1.006)
Equivalência patrimonial	(9.473)	3.463
Ganho por compra vantajosa	-	20.240
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(82.654)	(49.641)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	(14.105)	(14.415)
Outros	4.902	2.449
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(22.020)	(16.520)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-9,50%	-25,1%

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	30 de junho de 2021 (reapresentado)	31 de dezembro de 2020
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - Hermenegildo	33.776	33.776
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	702	771
Diferenças temporárias - Hermenegildo	5.428	5.428
Diferenças temporárias - Impairment - Hermenegildo	117.331	117.331
Ativo fiscal diferido	157.237	157.306
Entidades legais com passivos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL	10.150	10.150
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência	(85.057)	(69.019)
Base de depreciação incentivada	(29.948)	(29.830)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2	41.080	27.448
Outras diferenças temporárias	(565)	(771)
Passivo fiscal diferido, líquido	(64.340)	(62.022)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	92.897	95.284

Em 30 de junho de 2021, a Companhia apresentava saldos acumulados de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social nos valores de R\$967.205, correspondente a um crédito fiscal de IRPJ e CSLL de R\$328.850, para os quais 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 esse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2020	14.594	125.387
Juros incorridos sobre o passivo	536	6.175
Pagamento de arrendamentos	(1.260)	(7.677)
Saldos em 30 de junho de 2021	13.870	123.885

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, veículos e pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o período findo em 30 de junho de 2021, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$15 (R\$269 em 30 de junho de 2020).

A Companhia não utilizou o benefício concedido em contrato de arrendamento referente à alteração nos pagamentos do arrendamento, conforme deliberação da CVM 859/20.

17. PARTES RELACIONADAS

A Companhia é controlada por um grupo de fundos de investimentos, geridos discricionariamente pela Tarpon Gestora de Recursos S.A. (“Tarpon”). No período findo em 30 de junho de 2021, houve alterações no bloco de controle da Companhia, conforme mencionado na Nota 18.

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionados aos saldos com empresas dentro do grupo sob controle da Companhia e Grupo Omega Desenvolvimento, que incluem empresas controladas por fundos geridos pela Tarpon, envolvidas com o desenvolvimento e implantação de projetos, mas sem participação acionária pela Companhia.

17.1 Ativos e passivos

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

17.1.1 Controladora

	30 de junho de 2021			31 de dezembro de 2020		
	Dividendos a receber	Outros ativos	Outras obrigações	Dividendos a receber	Outros ativos	Outras obrigações
Asteri (UGC Gargaú e Pipoca)	9.545	4.391	(1.190)	12.255	4.849	(1.114)
Comercializadora	-	8.148	(256)	-	5.992	(180)
Grupo Omega Desenvolvimento	-	6.721	(1.653)	-	6.297	(1.602)
Pirapora	1.557	-	-	1.557	1	-
UGC Assuruá 1 e II	-	13.234	(330)	-	8.673	(328)
UGC Assuruá 3	511	1.074	-	511	479	-
UGC Delta 1	-	5.081	(63)	97	3.716	(68)
UGC Delta 2	2.732	3.110	(460)	3.279	2.831	(460)
UGC Delta 3	-	7.856	(85)	-	6.866	(85)
UGC Delta 5	1.420	1.171	(1.079)	1.420	2.800	(1.079)
UGC Delta 6	1.392	1.262	(913)	1.392	2.560	(913)
UGC Delta 7	-	1.564	(9)	2.109	1.747	(9)
UGC Delta 8	-	874	(56)	751	1.273	(56)
UGC Indaiás	-	3.338	(136)	8.282	3.352	(136)
UGC Serra das Agulhas	-	4.611	(110)	-	3.987	-
UGC Santa Vitória do Palmar	-	6.388	(2)	-	574	-
UGC Hermenegildo	-	2.588	-	-	285	-
Ventos da Bahia 1 e 2	-	-	-	2.493	-	-
Mútuo a funcionários (i)	-	67.913	-	-	73.035	-
Recursos para aumento de capital (ii)	-	180.304	-	-	-	-
Total	17.157	319.628	(6.342)	34.146	129.317	(6.030)

- (i) Refere-se a contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao terceiro plano de outorga de opções de compra de ações, sobre os quais incidem juros equivalentes a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2025, sendo que as amortizações serão feitas anualmente, iniciando em 30 de junho de 2021.
- (ii) No trimestre findo em 30 de junho de 2021, a Companhia aportou R\$819.563 para aumento de capital na controlada Santa Vitória do Palmar, representando 100% do valor aportado, face a 78% de participação das ações ordinárias. O montante de R\$180.304 é resultante da participação do sócio minoritário de 22% das ações ordinárias, detidas pela Brasil Plural Asset Management Holding, controlada pela Brave Winds Geradora S.A. os quais serão convertidos em capital como parte do plano de reestruturação societária da controlada.

17.1.2 Consolidado

	30 de junho de 2021						31 de dezembro de 2020			
	Ativo			Passivo			Ativo		Passivo	
	Clientes	Dividendos a receber	Outros ativos	Fornecedores	Outras obrigações	Clientes	Dividendos a receber	Outros ativos	Fornecedores	Outras obrigações
Comercializadora	15.016	-	8.212	(437)	(3.756)	-	-	5.526	(9.766)	(4.595)
Grupo Omega	-	-	7.703	-	(5.217)	-	-	7.226	-	(5.439)
Desenvolvimento	-	-	1.992	-	-	-	2.790	2.616	-	-
Pipoca	-	1.367	-	-	-	-	1.557	-	-	-
Pirapora	-	1.557	-	-	-	-	-	-	-	-
Asteri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemig (i)	3.223	-	-	-	-	22.215	-	-	-	-
Ventos da Bahia 1 e 2	-	-	-	-	-	-	2.492	-	-	-
Mútuo a funcionários	-	-	67.913	-	-	-	-	73.035	-	-
Recursos para aumento de capital	-	-	180.304	-	-	-	-	-	-	-
Total	18.239	2.924	266.124	(437)	(8.973)	22.215	6.839	88.403	(9.766)	(10.034)

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

17.2 Demonstração de resultados

O grupo despesas administrativas refere-se à alocação de custos de folha de pagamento e rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros). Os valores positivos refletem o repasse de custos da Companhia para as partes relacionadas. Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

17.2.1 Controladora

	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
	Administrativas, pessoal e gerais	Administrativas, pessoal e gerais
Comercializadora (OMC e OMCG)	3.234	2.042
Grupo Omega Desenvolvimento	1.216	2.084
Pipoca	945	645
Pirapora	3	-
UGC Assuruá 1 e II	4.984	2.615
UGC Assuruá 3	594	-
UGC Delta 1	1.370	942
UGC Delta 2	1.489	871
UGC Delta 3	3.213	1.561
UGC Delta 5	771	434
UGC Delta 6	808	478
UGC Delta 7	1.003	422
UGC Delta 8	590	258
UGC Gargaú	826	626
UGC Hermenegildo	4.736	-
UGC Indaiás	855	673
UGC Santa Vitória do Palmar	2.857	-
UGC Serra das Agulhas	515	994
Total	30.009	14.645

17.2.2 Consolidado

	30 de junho de 2021			30 de junho de 2020		
	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
Comercializadora (OMC)	-	-	(2.090)	-	1.246	(1.478)
Grupo Omega Desenvolvimento	-	(421)	(1.135)	-	(7)	(1.953)
Cemig (i)	-	-	-	29.596	(477)	-
Total	-	(421)	(3.225)	29.596	762	(3.431)

(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.

A Controladora garante obrigações financeiras relativas a contratos financeiros e fianças de suas controladas. No âmbito das informações contábeis intermediárias consolidadas, essas garantias não aumentam a exposição da Companhia a fianças e garantias apresentadas na Nota 11.

17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2021 e 2020

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva e do Conselho de Administração da Companhia:

	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Salário	2.906	2.484
Benefícios diretos e indiretos	34	33
Remuneração variável	11.369	607
	14.309	3.124

No decorrer do 4º trimestre de 2020, a Companhia adequou os incentivos variáveis de forma a melhor refletir os objetivos de longo prazo e condições praticadas no mercado além de aumento no número de membros remunerados de órgãos de governança em 2021.

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

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 30 de junho de 2021 é de R\$ 3.839.189, representado por 196.268.235 ações ordinárias (R\$ 3.833.245, representado por 195.912.131 ações ordinárias em 31 de dezembro de 2020).

Em 05 de fevereiro de 2021, 14 de maio de 2021 e 24 de junho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou os aumentos do capital social no montante de R\$1.700, R\$2.698 e R\$1.546, respectivamente, decorrentes do exercício de parte das opções outorgadas no âmbito do Primeiro e Segundo programas do Segundo Plano de opção de ações da Companhia, com emissão de 124.000, 191.104 e 41.000 ações ordinárias, respectivamente.

O capital social autorizado é de até R\$ 6.000.000. O capital social atual poderá ser aumentado até esse limite independentemente de reforma do estatuto social, por meio de deliberação do Conselho de Administração.

O quadro abaixo representa a composição acionária da Companhia em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	30 de junho de 2021		31 de dezembro de 2020	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. ¹	62.694.003	31,94	83.225.283	42,48
Lambda ²	9.932.792	5,06	9.932.792	5,07
Compass Group L.L.C.	10.665.299	5,44	10.665.299	5,44
Verde Asset Management S.A.	10.093.675	5,14	-	-
Demais acionistas	102.882.466	52,42	92.088.757	47,01
	196.268.235	100	195.912.131	100

¹ A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária. A movimentação da participação acionária no período é reflexo da oferta de ações descrita na Nota 3.1.

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

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida em 30 de junho de 2021 e 2020:

	30 de junho de 2021		Controladora 30 de junho de 2020		30 de junho de 2021		Consolidado 30 de junho de 2020	
	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh
Vendas no ACR								
Vendas no ACR	-	-	-	-	151.547	729.566	154.083	739.224
Vendas Proinfa	-	-	-	-	16.718	30.878	15.314	30.738
Excedente/(déficit)	-	-	-	-	(34.345)	-	(96.621)	-
LER	-	-	-	-	119.726	657.783	119.957	654.673
Vendas no ACL	141.145	761.027	-	-	457.793	2.368.869	213.658	1.103.726
MCP	21.182	-	-	-	99.658	-	17.128	-
Partes relacionadas	78.312	521.242	-	-	-	-	-	-
Impostos	(9.545)	-	-	-	(44.421)	-	(29.105)	-
	231.094	1.282.269	-	-	766.676	3.787.096	394.414	2.528.361

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	30 de junho de 2021		Controladora 30 de junho de 2020		30 de junho de 2021		Consolidado 30 de junho de 2020	
	Compra de energia		(237.369)		-	(248.252)		(156.918)
Depreciação e amortização		-		-	(197.372)		(121.921)	
O&M		-		-	(92.084)		(37.142)	
Encargos regulatórios		-		-	(38.095)		(23.367)	
Crédito de Pis e Cofins sobre custos		8.834		-	15.534		13.192	
Outros		(252)		-	(6.984)		(3.800)	
		(228.787)		-	(567.253)		(329.956)	

A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade complementar a Geração da Companhia em relação à posição vendida pela Companhia na CCEE. Os créditos de PIS e COFINS decorrem substancialmente das compras de energia.

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	30 de junho de 2021		Controladora 30 de junho de 2020		30 de junho de 2021		Consolidado 30 de junho de 2020	
	Despesas de pessoal		(2.844)		(4.387)		(30.442)	
Programa de remuneração baseado em ações		-		(2.348)		-		(2.348)
Depreciação e amortização		(2.349)		(568)		(2.480)		(699)
Serviços de consultoria e auditoria		(2.781)		(1.665)		(4.875)		(3.503)
Serviços de terceiros		(357)		(615)		(1.481)		(1.265)
Outras		(906)		(621)		(1.967)		(1.683)
		(9.237)		(10.204)		(41.245)		(24.232)

22. OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS

	30 de junho de 2021		Controladora 30 de junho de 2020		30 de junho de 2021		Consolidado 30 de junho de 2020	
	Ganho na compra vantajosa Assuruá 3		-		59.529		-	
Restituição de seguros		-		-		-		15.121
Impairment de ativos		-		-		-		(16.802)
Lucros cessantes		-		-		-		3.969
Indenização de contratos		-		-		-		(3.249)
Impostos sobre outras receitas		-		-		(98)		194
Outras receitas (despesas) operacionais		785		(757)		3.306		(694)
		785		58.772		3.208		58.068

23. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Receitas financeiras				
Juros sobre aplicações financeiras	7.375	6.878	14.699	11.545
Outras receitas	1.532	269	1.266	22
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(317)	(334)	(418)	(448)
	8.590	6.813	15.547	11.119
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(60.396)	(23.109)	(296.725)	(142.263)
Comissão sobre fiança	(1.628)	-	(21.176)	(20.691)
Custo de transação	(2.567)	(2.468)	(32.251)	(4.680)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(536)	-	(6.175)	(2.745)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	(18.243)	(8.291)	(18.243)	(8.291)
Outras despesas	(631)	(344)	(5.898)	(6.781)
	(84.001)	(34.212)	(380.468)	(185.451)
Resultado financeiro líquido	(75.411)	(27.399)	(364.921)	(174.332)

24. RESULTADO POR AÇÃO

A tabela a seguir apresenta o lucro por ação básico e diluído para o período findo em 30 de junho de 2021 e 2020:

	Controladora	
	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Numerador		
Prejuízo do período	(241.770)	(84.911)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	183.513	167.566
Prejuízo por ação básico (em Reais)	(1,3174)	(0,5067)
Numerador		
Prejuízo do período	(241.770)	(84.911)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	183.513	167.566
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	(1,3174)	(0,5067)

Em 30 de junho de 2021, a Companhia possui 2.867.924 opções outorgadas e não exercidas, sendo 466.124 do segundo plano (Nota 25.1) e 2.401.800 do terceiro plano (Nota 25.2), estas opções possuem potencial dilutivo no cálculo do resultado por ação.

Com aquisição de Assuruá 1 e II, a Companhia possuía parcelas do preço a serem pagas no montante de R\$356.672, do qual, originalmente, R\$ 326.764 poderiam ser pago em ações. Em função dessa opção de conversibilidade, e considerando a liquidação antecipada de R\$160.000, R\$19.936 e R\$80.000, realizadas em outubro de 2019, maio e junho de 2021, respectivamente, este instrumento possui o potencial dilutivo de 3.344.197 ações com base no preço de mercado das ações no dia 30 de junho de 2021 de R\$ 38,21/ação de acordo com o saldo atual da dívida no montante atualizado de R\$ 127.782.

Em 30 de junho de 2021 e 2020, estas ações não foram consideradas no cálculo de resultado por ação diluído devido ao fato de a Companhia apresentar prejuízo para o período de seis meses findo nestas datas, não havendo assim efeito diluidor.

25. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES

25.1 Segundo Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

Conforme mencionado na Nota 3.2, no período findo em 30 de junho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o aumento do capital social no montante total de R\$4.398, resultando na conversão de 315.104 opções de ações ordinárias de emissão da Companhia. Com isso, o montante das opções em aberto em 30 de junho de 2021 reduziu para 466.124.

	Preço da opção	Preço de exercício	Total de opções	
Data	R\$/opção	R\$/ação	outorgadas	
Opções outorgadas				
1º Programa	02/01/2018	1,36	12,61	1.221.213
2º Programa	31/03/2018	1,37	12,73	788.157
Total outorgado				2.009.370
Opções exercidas em 2019				(683.968)
Opções exercidas em 2020				(544.174)
Opções exercidas em 2021				(315.104)
Saldo das opções em aberto				466.124

25.2 Terceiro Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

Conforme mencionado na Nota 3.7, o conselho de administração da Companhia aprovou em 01 de junho de 2021, o Terceiro Programa de Outorga de Compra de Ações.

Não serão outorgadas opções no âmbito do Primeiro Programa adicionais às já outorgadas, de modo que o saldo de opções não outorgadas referente a este programa, foi realocado para o Terceiro Programa ora aprovado.

No âmbito do Terceiro Programa do Terceiro Plano, foram outorgadas 41.000 opções aos Participantes do Terceiro Plano, sem prazo de carência, com prazo para exercício de até 45 dias da data da outorga mediante pagamento de preço de exercício de R\$ 37,72.

Conforme mencionado na Nota 3.2, no período findo em 30 de junho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou em 23 de junho de 2021 aumento do capital social no montante de R\$1.546, decorrente do exercício das opções outorgadas no âmbito do Terceiro Programa do Terceiro Plano de opção de ações da Companhia, resultando na conversão das 41.000 opções em ações ordinárias de emissão da Companhia.

No âmbito do Segundo Programa do Terceiro Plano, foram outorgadas 625.000 opções aos Participantes do Terceiro Plano. O preço do exercício de cada opção a ser outorgada nos termos do Segundo Programa é de R\$ 50,00 por ação, reduzido do valor por ação de eventuais dividendos pagos ou reduções de capital promovidas entre a data de outorga e a data de exercício.

Em contrapartida à outorga das opções de compra de ações objeto dos Segundo Programa do Terceiro Plano, os Participantes deverão pagar à Companhia R\$5,45 por ação outorgada, não resultando em despesa com a remuneração do Segundo Programa do Terceiro Plano.

O saldo das opções em aberto referente ao Terceiro Plano para o período findo em 30 de junho de 2021:

	Preço da opção	Preço de exercício	Total de opções	
Data	R\$/opção	R\$/ação	outorgadas	
Opções outorgadas				
1º Programa	29/06/2020	-	32,75	1.953.000
2º Programa	29/06/2020 e 01/06/2021	4,34	50,00	2.401.800
3º Programa	01/06/2021	-	37,72	41.000
Total outorgado				4.395.800
Opções exercidas em 2020				(1.953.000)
Opções exercidas em 2021				(41.000)
Saldo das opções em aberto				2.401.800

26. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

26.1 Classificação dos instrumentos financeiros

É apresentada a seguir uma tabela com o valor contábil dos instrumentos financeiros da Companhia, apresentados nas informações contábeis financeiras:

	Consolidado		
	30 de junho de 2021	31 de dezembro de 2020	Categoria
Aplicações financeiras - Caixa restrito	510.411	461.771	A
Clientes	287.014	307.395	A
Empréstimos, financiamentos e debêntures	5.662.834	5.896.854	A
Fornecedores	357.729	299.497	A
Outras obrigações	209.153	310.067	A

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

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

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

27. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETAM CAIXA

As transações listadas a seguir afetaram as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de forma relevante, contudo não impactaram o caixa:

	Consolidado		Consolidado	
	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020	30 de junho de 2021	30 de junho de 2020
Emissão de ações na Aquisição de Assuruá 3	-	201.016	-	201.016
Baixa de ativo imobilizado	-	-	-	(16.807)

28. MUDANÇAS NOS PASSIVOS DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS

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.

(Ativos) / Passivos	Nota	Controladora			Total
		Empréstimos, financiamentos e debêntures	Passivos de arrendamentos	Patrimônio líquido	
Saldos em 31 de dezembro de 2020 (reapresentado)		978.216	14.594	3.742.971	4.735.781
Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	11	1.050.000	-	-	1.050.000
Custo de captação	11	(4.637)	-	-	(4.637)
Aumento de capital decorrente do exercício de opções de ações	18	-	-	5.944	5.944
Ações em tesouraria adquiridas	3.3	-	-	(1.664)	(1.664)
Prêmio recebido na outorga de opções	-	-	-	3.406	3.406
Arrendamentos	16	-	(1.260)	-	(1.260)

		1.045.363	(1.260)	7.686	1.051.789
Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Pagamento de juros	11	(25.606)	-	-	(25.606)
Juros e variações monetárias	11	60.396	536	-	60.932
Prejuízo do período	-	-	-	(241.770)	(241.770)
Amortização custo de transação	-	2.567	-	-	2.567
		37.357	536	(241.770)	(203.877)
Saldos em 30 de junho de 2021		2.060.936	13.870	3.508.887	5.583.693

(Ativos) / Passivos	Nota					Consolidado
		Empréstimos, financiamentos e debêntures	Passivos de arrendamentos	Patrimônio líquido	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020 (reapresentado)		5.896.854	125.387	3.854.840	-	9.877.081
Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos						
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	11	1.051.904	-	-	-	1.051.904
Custo de captação	11	(4.637)	-	-	-	(4.637)
Pagamento de principal	11	(1.363.987)	-	-	-	(1.363.987)
Aumento de capital decorrente do exercício de opções de ações	18	-	-	5.944	-	5.944
Ações em tesouraria adquiridas	3.3	-	-	(1.664)	-	(1.664)
Prêmio recebido na outorga de opções	-	-	-	3.406	-	3.406
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	36	-	36
Dividendos pagos	-	-	-	-	(1.367)	(1.367)
Arrendamentos	16	-	(7.677)	-	-	(7.677)
		(316.720)	(7.677)	7.722	(1.367)	(318.042)
Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos						
Pagamento de juros	11	(246.276)	-	-	-	(246.276)
Juros e variações monetárias	11	296.725	6.175	-	-	302.900
Prejuízo do período	-	-	-	(253.416)	-	(253.416)
Recursos para adiantamento de capital	17	-	-	180.305	-	180.305
Amortização custo de transação	-	32.251	-	-	-	32.251
		82.700	6.175	(73.111)	-	15.764
Saldos em 30 de junho de 2021		5.662.834	123.885	3.789.451	(1.367)	9.574.803

29. EVENTOS SUBSEQUENTES

29.1 Aquisição de 50% em Ventos da Bahia 3

Em 28 de julho de 2021, a Companhia divulgou por meio de Fato Relevante, acordo vinculante com a EDF Renewables para aquisição de participação de 50% em Ventos da Bahia 3, localizados na Bahia, adjacentes aos Complexos Eólicos Ventos da Bahia 1 e 2. O valor total da aquisição (*Enterprise Value*) para participação de 50% foi avaliado em R\$422,9 milhões, dos quais R\$196,6 milhões serão pagos em caixa e R\$226,3 milhões serão assumidos em endividamento líquido¹. Ventos da Bahia 3 tem capacidade instalada projetada de 181,5 MW, expectativa de entrada em operação comercial é janeiro de 2022.

* * *

¹ Os valores mencionados poderão sofrer ajustes em função de diferenças de endividamento líquido e capital de giro dos ativos entre a projeção para a data do fechamento e o balanço efetivo da data de fechamento.

GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

José Carlos Reis de Magalhães Neto
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Eduardo Mufarej
Gustavo Barros Mattos
Rogério Zampronha
Eduardo de Toledo
Gustavo Rocha Gattass
Rachel Ribeiro Horta

CONSELHO FISCAL

Membro efetivos
Bruno Meirelles Salotti
Maria Helena Pettersson
Ricardo Scalzo

Membro suplentes
Luiz Fernando Ferraz de Rezende
Tiago Isaac
Vera Elias

COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS

Eduardo de Toledo
Flávio César Maia Luz
Walter Iorio

COMITÊ DE OPERAÇÕES COM ATIVOS DE PARTES RELACIONADAS

Eduardo de Toledo
Gustavo Rocha Gattass
Andrea Sztajn

DIRETORIA ESTATUTÁRIA

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho
Andrea Sztajn
Thiago Trindade Linhares

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

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES



São Paulo Corporate Towers
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909
Vila Nova Conceição
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil

Tel: +55 11 2573-3000
ey.com.br

Relatório sobre a revisão de informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Omega Geração S.A.
Belo Horizonte - MG

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Geração S.A. (“Companhia”) contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o período de três e seis meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findos naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Ênfase

Reapresentação dos valores correspondentes

Conforme mencionado na nota explicativa 3.9, em decorrência do ajuste de preço identificado na aquisição do Complexo Ventos da Bahia, os valores correspondentes referentes ao exercício anterior, apresentados para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados como previsto na NBC TG 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 03 de agosto de 2021.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP034519/O-6



Alessandra Aur Raso
Contadora CRC-1SP248878/O-7