



Delta 3 Energia S.A.

Demonstrações financeiras de 2022

# Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS .....	3
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS .....	4
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	6
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA .....	7
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	8
2. BASE DE PREPARAÇÃO .....	8
3. GESTÃO DE RISCOS .....	11
4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS .....	14
5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES .....	14
6. OUTROS ATIVOS.....	15
7. INVESTIMENTOS .....	16
8. IMOBILIZADO.....	17
9. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....	18
10. FORNECEDORES .....	20
11. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS.....	21
12. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES .....	22
13. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO .....	22
14. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS.....	23
15. PARTES RELACIONADAS .....	23
16. PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	25
17. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	26
18. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS .....	26
19. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS.....	27
20. RESULTADO FINANCEIRO.....	27
21. INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	27
RELATORIO DO AUDITOR INDEPENDENTE.....	28

## BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	16.579	360	85.634	51.126
Clientes	5	-	-	86.712	84.870
Dividendos a receber	6	32.127	19.711	-	-
Outros créditos	6	565	352	13.734	32.398
		<b>49.271</b>	<b>20.423</b>	<b>186.080</b>	<b>168.394</b>
Não circulante					
Caixa restrito	4	14	21.401	54.807	97.576
Clientes	5	-	-	1.222	-
IRPJ e CSLL diferidos	-	-	-	238	1.118
Outros créditos	6	33	2.848	3.781	1.324
		<b>47</b>	<b>24.249</b>	<b>60.048</b>	<b>100.018</b>
Investimentos	7	699.889	686.007	-	-
Imobilizado	8	4	-	1.378.133	1.409.928
Intangível	-	-	-	20.261	21.039
		<b>699.893</b>	<b>686.007</b>	<b>1.398.394</b>	<b>1.430.967</b>
		<b>699.940</b>	<b>710.256</b>	<b>1.458.442</b>	<b>1.530.985</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>749.211</b>	<b>730.679</b>	<b>1.644.522</b>	<b>1.699.379</b>

Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021
Circulante					
Fornecedores	10	3	-	19.696	62.892
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9	18.681	11.535	68.163	58.604
Obrigações trabalhistas e tributárias	11	19	3	6.828	4.766
Passivos de arrendamentos	14	-	-	1.652	1.567
Outras obrigações	12	5.627	6.274	9.456	15.957
		<b>24.330</b>	<b>17.812</b>	<b>105.795</b>	<b>143.786</b>
Não circulante					
Fornecedores	10	-	-	13.646	2.599
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9	190.170	196.590	971.182	1.016.652
Passivos de arrendamentos	14	-	-	17.290	17.093
IRPJ e CSLL diferidos	13	-	-	1.632	2.303
Outras obrigações	12	-	-	266	669
		<b>190.170</b>	<b>196.590</b>	<b>1.004.016</b>	<b>1.039.316</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>214.500</b>	<b>214.402</b>	<b>1.109.811</b>	<b>1.183.102</b>
Patrimônio líquido					
Capital social	16	453.363	453.363	453.363	453.363
Adiantamento para futuro aumento de capital		750	-	750	-
Reservas de lucro		80.598	62.914	80.598	62.914
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>534.711</b>	<b>516.277</b>	<b>534.711</b>	<b>516.277</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>749.211</b>	<b>730.679</b>	<b>1.644.522</b>	<b>1.699.379</b>

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

## Demonstração de resultados do exercício findo em 31 dezembro de 2022 e 2021

Em milhares de Reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021
Receita operacional líquida	17	-	-	262.808	277.000
Custos da operação, conservação e compras	18	-	-	(114.929)	(136.130)
<b>Lucro bruto</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>147.879</b>	<b>140.870</b>
Receitas (despesas) operacionais					
Administrativas, pessoal e gerais	19	(285)	(310)	(5.013)	(4.993)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	21	2	408	(71)
Resultado de equivalência patrimonial	7	52.279	50.042	-	-
		<b>52.015</b>	<b>49.734</b>	<b>(4.605)</b>	<b>(5.064)</b>
<b>Resultado operacional</b>		<b>52.015</b>	<b>49.734</b>	<b>143.274</b>	<b>135.806</b>
Receitas financeiras	20	1.334	140	12.556	3.961
Despesas financeiras	20	(30.157)	(37.175)	(121.165)	(117.512)
		<b>(28.823)</b>	<b>(37.035)</b>	<b>(108.609)</b>	<b>(113.551)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>23.192</b>	<b>12.699</b>	<b>34.665</b>	<b>22.255</b>
Imposto de renda e contribuição social	13	-	-	(11.473)	(9.556)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>23.192</b>	<b>12.699</b>	<b>23.192</b>	<b>12.699</b>

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

## Demonstrações dos resultados abrangentes do exercício findo em 31 dezembro de 2022 e 2021

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
Lucro líquido do exercício	23.192	12.699	23.192	12.699
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
<b>Resultado abrangente total</b>	<b>23.192</b>	<b>12.699</b>	<b>23.192</b>	<b>12.699</b>

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

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido do exercício findo em 31 dezembro de 2022 e 2021

Em milhares de Reais

	Capital social	AFAC	Reserva legal	Reserva de lucros Reservas de lucros	Lucros acumulados	Total
<b>Em 1º de janeiro de 2021</b>	<b>453.363</b>	-	<b>4.534</b>	<b>48.697</b>	-	<b>506.594</b>
Transações com acionistas						
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	12.699	12.699
Dividendos	-	-	-	-	(3.016)	(3.016)
Destinação de reservas	-	-	635	9.048	(9.683)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>453.363</b>	-	<b>5.169</b>	<b>57.745</b>	-	<b>516.277</b>
Transações com acionistas						
Adiantamento para aumento de capital	-	750	-	-	-	750
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	23.192	23.192
Dividendos	-	-	-	-	(5.508)	(5.508)
Destinação de reservas	-	-	1.160	16.524	(17.684)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>453.363</b>	<b>750</b>	<b>6.329</b>	<b>74.269</b>	-	<b>534.711</b>

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

## Demonstrações dos fluxos de caixa do exercício findo em 31 dezembro de 2022 e 2021

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>23.192</b>	<b>12.699</b>	<b>34.665</b>	<b>22.254</b>
<b>Ajustes:</b>				
Depreciação e amortização	-	-	51.053	50.420
Resultado de equivalência patrimonial	(52.279)	(50.042)	-	-
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	27.361	35.059	104.143	98.765
Receita financeira de aplicações financeiras	-	(24)	(12.599)	(3.987)
Outros	96	762	1.126	1.126
	<b>(1.630)</b>	<b>(1.546)</b>	<b>178.388</b>	<b>168.578</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Clientes	-	11	(3.064)	26.297
Outros créditos	2.600	1.135	16.207	(14.581)
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	2	(9)	(32.149)	7.855
Obrigações trabalhistas e tributárias	16	(5)	2.062	971
Outras contas a pagar	(3.139)	(283)	(9.394)	1.872
<b>Caixa proveniente das (aplicado nas) operações</b>	<b>(2.151)</b>	<b>(697)</b>	<b>152.050</b>	<b>190.992</b>
Dividendos recebidos	-	18.343	-	-
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	(17.931)	(16.408)	(86.520)	(78.113)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(11.265)	(10.357)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais</b>	<b>(20.082)</b>	<b>1.238</b>	<b>54.266</b>	<b>102.522</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>				
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	-	-	(18.482)	(10.816)
Aplicações financeiras – caixa restrito	21.387	(21.361)	55.368	(49.328)
Integralização de capital social em controladas	(750)	(555)	-	-
Redução de capital social em controladas	26.730	25.208	-	-
<b>Caixa proveniente (aplicado) nas atividades de investimentos</b>	<b>47.367</b>	<b>3.292</b>	<b>36.886</b>	<b>(60.144)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>				
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	-	1.905
Pagamento de principal – empréstimos e financiamentos	(8.800)	(8.860)	(52.847)	(53.048)
Adiantamento para futuro aumento de capital	750	-	750	-
Dividendos pagos	(3.016)	-	(3.016)	-
Arrendamentos pagos	-	-	(1.531)	(1.537)
<b>Caixa (utilizado) gerado pelas atividades de financiamentos</b>	<b>(11.066)</b>	<b>(8.860)</b>	<b>(56.644)</b>	<b>(52.680)</b>
<b>Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>16.219</b>	<b>(4.330)</b>	<b>34.508</b>	<b>(10.302)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>360</b>	<b>4.690</b>	<b>51.126</b>	<b>61.428</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício</b>	<b>16.579</b>	<b>360</b>	<b>85.634</b>	<b>51.126</b>

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

## 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Delta 3 Energia S.A. (“Controladora”, “Companhia” ou “Delta 3”) é uma sociedade por ações de capital fechado sediada em São Paulo, SP. Em 1º de outubro de 2017 a OE&I2 passou a ser uma sociedade integralmente controlada pela Omega Geração S.A. (“Omega”), por meio da integralização de suas ações pelos seus acionistas controladores ao capital da Omega no âmbito de um contrato de compra e venda de ações celebrado em 12 de maio de 2017 pela Omega Desenvolvimento III Fundo de Investimento em Participações (“DEV FIP III”) e por Lambda3 Fundo de investimento em Participações Multiestratégia (“Lambda3”).

Fundada em 2011, a Delta 3 é uma Companhia que detém participação em ativos de geração de energia elétrica com foco em energia limpa e renovável, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica.

A Companhia e suas controladas diretas operam 8 empreendimentos, denominados complexo Delta 3 (“UGC Delta 3”), com capacidade total instalada para geração de 220,8 MW de energia renovável, além de uma linha de transmissão de 500 kV de aproximadamente 240 KM, localizados no estado do Maranhão. O projeto de implantação dos parques foi concluído no 1º semestre de 2017, tendo seu primeiro aerogerador acionado em maio, atingindo a totalidade da operação comercial em setembro de 2017.<sup>1</sup>

A energia produzida é vendida por meio de contratos de longo prazo no ambiente regulado (ACR), obtidos em leilões promovidos pela ANEEL, com preços fixos indexados à inflação ou por meio de contratos em ambiente de livre negociação (ACL), cujos preços sofrem oscilações decorrentes da oferta e demanda de mercado. A Delta 3 opera parques eólicos e gerência suas atividades de maneira consolidada, considerando apenas um único segmento de negócios e uma única unidade geradora de caixa (“UGC”).

As atividades da Companhia e de suas controladas, assim como de seus concorrentes, 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 demonstrações financeiras de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulada;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças;

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, previstas na Lei nº 6.404/76, conforme alterada e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade.

### 2.2 Base de apresentação

As demonstrações financeiras 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.

---

<sup>1</sup> Informações técnicas do parágrafo (MW, Kw e Km) não foram auditadas.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 29 de março de 2023, data em que as demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria.

## 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$.

## 2.4 Consolidação e investimentos

As demonstrações financeiras consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas"). A política contábil para a classificação dos investimentos e sua consolidação está descrita na Nota 7.

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	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			2022	2021
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%

## 2.5 Principais políticas contábeis

As políticas contábeis aplicadas às demonstrações financeiras são consistentes com as adotadas e divulgadas nas demonstrações financeiras dos exercícios anteriores. A Companhia não adotou antecipadamente quaisquer normas e interpretações que tenham sido emitidas ou alteradas, mas que ainda não estejam em vigor. As políticas contábeis das controladas e *joint venture* são ajustadas, quando aplicável, para assegurar consistência com as políticas adotadas pela Omega.

As políticas contábeis significativas e relevantes para a compreensão das demonstrações financeiras foram incluídas nas respectivas notas explicativas, com um resumo da base de reconhecimento e mensuração utilizada pela Companhia.

## 2.6 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A preparação das demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas e julgamentos contábeis críticos por parte da Administração da Companhia. Essas estimativas são baseadas no melhor conhecimento existente em cada exercício. Alterações nos fatos e circunstâncias podem conduzir a revisão das estimativas, pelo que os resultados reais futuros poderão divergir dos estimados.

As estimativas e julgamentos significativos utilizados pela Companhia na preparação destas demonstrações financeiras estão apresentados nas seguintes notas:

Nota	Estimativas e julgamentos significativos
8	Imobilizado

## 2.7 Novas normas e interpretações contábeis

Mantendo o processo permanente de revisão das normas de contabilidade o *International Accounting Standards Board* (IASB) e, conseqüentemente, o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram novas normas e revisões às normas já existentes. Os principais normativos alterados e/ou emitidos estão demonstrados a seguir:

- **Alteração ao IAS 16/CPC 27 - Ativo Imobilizado:** a alteração proíbe uma entidade de deduzir do custo do imobilizado os valores recebidos da venda de itens produzidos enquanto o ativo estiver sendo preparado para seu uso pretendido. Tais receitas e custos relacionados devem ser reconhecidos no resultado do exercício.
- **Alteração ao IAS 37/CPC25 - Provisão, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes:** esclarece que, para fins de avaliar se um contrato é oneroso, o custo de cumprimento do contrato inclui os custos incrementais de cumprimento desse contrato e uma alocação de outros custos que se relacionam diretamente ao cumprimento dele.
- **Alteração ao IFRS 3/CPC 15 - Combinação de Negócios:** substitui as referências da versão antiga da estrutura conceitual pela mais recente emitida em 2018.
- **Aprimoramentos anuais - ciclo 2018-2020:**
  - (i) IFRS 9/CPC 48 - "Instrumentos Financeiros" - esclarece quais taxas devem ser incluídas no teste de 10% para análise de baixa de passivos financeiros.
  - (ii) IFRS 16/CPC 06 - "Arrendamentos" - alteração do exemplo 13 a fim de excluir o exemplo de pagamentos do arrendador relacionados a melhorias no imóvel arrendado.
  - (iii) IFRS 1/CPC 37 "Adoção Inicial das Normas Internacionais de Relatórios Financeiros" - simplifica a aplicação da referida norma por uma subsidiária que adote o IFRS pela primeira vez após a sua controladora, em relação à mensuração do montante acumulado de variações cambiais.
  - (iv) IAS 41/CPC 29 - "Ativos Biológicos" - remoção da exigência de excluir das estimativas de fluxos de caixa os tributos (IR/CS) ao mensurar o valor justo dos ativos biológicos e produtos agrícolas, alinhando assim as exigências de mensuração do valor justo no IAS 41 com as de outras normas IFRS.

As alterações que entraram em vigor em 1 de janeiro de 2022 acima descritas não produziram impactos relevantes nestas demonstrações financeiras consolidadas. Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Omega Energia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

## 2.8 Efeito do Coronavírus nas Demonstrações Financeiras

A Companhia vem acompanhando o avanço da pandemia do novo Coronavírus ("Covid-19") e não foi observado até a data da apresentação destas demonstrações financeiras 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.

### 3. GESTÃO DE RISCOS

A Delta 3 Energia S.A. realiza a gestão de riscos com o objetivo de suportar o atingimento de suas metas e para garantir a solidez e a flexibilidade financeira da companhia e a continuidade do negócio. A estratégia de gestão de riscos da Companhia, integrada à estrutura de gestão da sua controladora Omega, objetiva proporcionar uma visão integrada dos riscos aos quais a Companhia está exposta, por meio de uma matriz de riscos e impactos, revisada e atualizada periodicamente, que contempla as áreas operacionais, financeira, jurídica, regulatória, gestão de pessoas e *funding*.

São mapeados diversos riscos, classificados por sua relevância, sendo os mais relevantes listados a seguir:

- Riscos operacionais: relacionados à eficiência operacional dos ativos, disponibilidade dos sistemas, desvios de geração de energia, pessoas e processos internos;
- Riscos de mercado: relacionados a preços, inflação e taxas de juros;
- Risco de crédito: relacionados aos créditos com clientes e investimentos financeiros;
- Risco de liquidez: relacionado ao cumprimento de obrigações financeiras.

#### 3.1 Riscos operacionais

A Companhia contrata prestadores de serviços terceirizados para as atividades de operação e manutenção (“O&M”) de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente o próprio fornecedor dos equipamentos, e, caso esses serviços não sejam adequadamente executados, a Companhia poderá sofrer um efeito adverso relevante. A gestão desse risco é feita no sentido de garantir a disponibilidade e a eficiência operacional das usinas, sendo mantidos planos de manutenção e monitoramento semanal, além de planos de manutenção preventiva e inspeção rotineira dos ativos semestralmente, bem como o acompanhamento tempestivo da geração de energia nos parques, de forma a realizar intervenções necessárias, inclusive em relação aos prestadores de serviços, para corrigir desvios.

A Companhia depende dos serviços de profissionais técnicos na execução de suas atividades e caso a Companhia venha a perder os principais integrantes desse quadro de pessoal, terá de atrair e treinar pessoal adicional para sua área técnica, o que pode gerar custos adicionais. A área de gestão de pessoas da Companhia possui um processo estruturado para contratar e/ou repor pessoas chave para posições técnicas e de liderança da organização, além de manter objetivos e programas para seu desenvolvimento contínuo e retenção.

Adicionalmente, os processos e sistemas da Companhia contam com um sistema de gestão integrado (“ERP”) – *Enterprise Resource Planning* que garante a integração das informações das áreas de negócios com os sistemas contábeis e gerenciais da Omega e são atualizados periodicamente para capturar alterações processuais relevantes e avanços no ambiente tecnológico.

#### 3.2 Risco climático

Os contratos de venda de energia no mercado regulado têm estrutura que mitiga o impacto financeiro de intermitências do recurso eólico. Os contratos são realizados pela modalidade disponibilidade, com pagamentos mensais, sem obrigação mensal de entrega de energia. Além disso, para as obrigações anuais são definidas bandas inferiores e superiores de geração, de forma que não haja impacto econômico para os ativos se a geração de energia estiver dentro dessas bandas (neste dispositivo, são estabelecidos limites inferiores (-10%) e superiores (30% para o 1º ano, 20% para o 2º ano e 10% para o 3º ano e 0% para o 4º ano, os quais funcionam como estabilizadores

do fluxo financeiro).

As variações de geração são necessariamente equalizadas apenas a cada 4 anos, quando qualquer variação negativa ou positiva é liquidada. Em relação às análises anuais, quando a geração acumulada em determinado período estiver acima ou abaixo dessa banda, liquida-se o excedente a esta banda ao preço de liquidação das diferenças (“PLD”) (quando acima) ou ao máximo entre a PLD ou o preço contratual (quando abaixo). Um dos oito parques que compõem a UGC Delta 3 não está sujeita a esse mecanismo, pois as variações de geração são ajustadas pelos preços e penalidades definidas previamente nos contratos.

### 3.3 Risco de mercado

O risco relacionado às taxas de juros provém da flutuação das taxas de mercado. A exposição da Companhia deriva, principalmente, de empréstimos e financiamentos e aplicações financeiras com taxas de juros pré ou pós-fixadas, sujeitas ainda a TJLP e a índices de inflação. A carteira composta por esses instrumentos financeiros é monitorada mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa. Quanto ao risco de aceleração inflacionária, os contratos de venda de energia de longo prazo em vigor possuem cláusula de reajuste inflacionário anual, o que representa um *hedge* natural para as dívidas e obrigações indexadas aos índices de inflação.

A Companhia comercializa energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e no Ambiente de Contratação Livre (ACL). No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao PLD decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”). Parcela substancial da energia comercializada está vinculada aos contratos no ACR, o que reduz a exposição da Companhia à variação de preços. Eventualmente, com vistas a ajustar sua posição estrategicamente ao momento de mercado, a Companhia pode adotar o expediente da descontração de energia, que consiste em desvincular a energia gerada do ACR para negociá-la no ACL, de acordo com as regras da ANEEL.

No ACL, a Companhia procura vender gradativamente a energia disponível, com vistas a preços atrativos e à minimização do risco de exposição aos preços de curto prazo (spot ou PLD). Na parcela dos ativos vinculada ao ACL, a diferença entre a geração e a venda é liquidada no mercado de curto prazo pela CCEE. Fatores relacionados à liquidez do mercado de energia podem afetar os preços de mercado.

### 3.4 Risco de crédito

Os riscos de crédito decorrem das operações comerciais da Companhia, incluindo os compromissos futuros de venda já contratados ou de investimentos financeiros.

Como forma de minimizar o risco de crédito nos contratos de venda de energia elétrica para consumidores livres, comercializadoras e geradoras no ACL, a Companhia exige garantias que podem ser fiança bancária ou outra modalidade de garantia, de acordo com a política de crédito. No ACR, os clientes decorrem dos contratos provenientes dos leilões promovidos pela ANEEL, por meio da CCEE, cujo padrão contratual estabelecido na Convenção de Comercialização de Energia Elétrica na Resolução Normativa ANEEL nº 109/2004, requer a constituição de garantias financeiras como condição necessária à adesão e à operação do agente de mercado no âmbito da CCEE. Esse mecanismo minimiza o risco de crédito da contraparte nesses contratos nas operações liquidadas no curto prazo.

Em relação aos investimentos financeiros, limites de crédito são avaliados e praticados para cada

contraparte com a qual temos exposição de crédito. Além disso, a Companhia busca a diversificação da carteira e observa diferentes indicadores de solvência e liquidez das diferentes contrapartes que foram avaliadas para negociação.

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito, sendo resumida no quadro a seguir:

	Nota	Consolidado	
		2022	2021
Caixa e equivalentes de caixa	4	85.634	51.126
Clientes	5	87.934	84.870
Caixa restrito	4	54.807	97.576
<b>Total</b>		<b>228.375</b>	<b>233.572</b>

### 3.5 Risco de liquidez

O risco de liquidez refere-se à possibilidade da Companhia não cumprir suas obrigações financeiras nas datas previstas, bem como encontrar dificuldades em atender às necessidades do seu fluxo de caixa devido a restrições de liquidez do mercado. Os principais passivos financeiros contratados são os financiamentos com o BNDES e Debêntures emitidas e arrendamentos operacionais, sendo seus vencimentos contratuais demonstrados na Nota 9.

A Companhia monitora o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa individualmente por empresa controlada, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. Eventualmente, podem ser utilizados instrumentos de adiantamento de capital ou as contas reservas vinculadas aos empreendimentos para coberturas pontuais de caixa.

A Companhia busca relacionamento bancário regular para manter atualizado seus limites de crédito junto às instituições financeiras parceiras no intuito de estar preparada para obter, se necessário, linhas de crédito para auxiliar na gestão de liquidez de curto prazo.

Relativamente ao risco de aceleração de dívida, a Companhia tem contratos de financiamentos com cláusulas restritivas (“covenants”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas têm sido atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, conforme divulgado na Nota 9.5.

### 3.6 Seguros

A Companhia mantém seguro de responsabilidade civil e patrimonial que cobre, entre outros riscos, fogo ou danos às propriedades da Companhia, como por exemplo danos elétricos/materiais, quebra de máquinas, roubos/furtos de bens, vendaval, furacão, ciclone, tornado, granizo, queda de raios, explosão, implosão e queda de aeronaves, além de danos causados a terceiros. Além disso, a Companhia possui, também, cobertura de lucros cessantes que indeniza a perda de lucro líquido e despesas fixas em decorrência de danos materiais que incorram em interrupção dos seus negócios pelo período de até 12 meses. A Companhia acredita que há baixo risco de impacto financeiro decorrente de eventual interrupção em um dos seus negócios dada a diversificação de seu portfólio. O valor total de cobertura de seguros é de aproximadamente R\$1.572 milhões. A Delta 3 acredita que mantém seguros adequados ao mercado de atuação da Companhia no Brasil. As premissas de riscos adotadas, não fazem parte do escopo de uma auditoria de demonstrações financeiras, conseqüentemente não foram examinadas por nosso auditor independente.

## 4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

### Política contábil

Caixa e equivalentes de caixa incluem dinheiro em caixa, depósitos bancários à vista e investimentos temporários de curto prazo com resgate em até 90 dias da data da aplicação considerados de liquidez imediata e conversíveis em um montante conhecido de caixa, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedam o seu valor de mercado ou de realização.

Quando a aplicação apresenta algum tipo de restrição ao resgate, por estarem vinculadas a operações de créditos ou foram cedidas como garantias em operações comerciais, são registradas como aplicações financeiras mantidas até o vencimento, registradas ao custo amortizado e classificadas no ativo não circulante quando o vencimento for superior a 12 meses.

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
Banco	67	120	14.070	13.733
Aplicações financeiras de liquidez imediata	16.512	240	71.564	37.393
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>16.579</b>	<b>360</b>	<b>85.634</b>	<b>51.126</b>
Aplicações financeiras - Caixa restrito	14	21.401	54.807	97.576
<b>Total</b>	<b>16.593</b>	<b>21.761</b>	<b>140.441</b>	<b>148.702</b>

Em 31 de dezembro de 2022, 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, descritos na Nota 9.

## 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

### Política contábil

São instrumentos financeiros classificados na categoria empréstimos e recebíveis e representam os valores a receber pela venda de energia efetuadas pela Companhia. Os valores a receber são registrados inicialmente a valor justo e subsequentemente mensurados pelo custo amortizado, deduzidos de eventuais estimativas de perdas para cobrir eventuais prejuízos na sua realização, quando aplicável.

A prática contábil sobre o reconhecimento de receitas está apresentada na Nota 17.

	Consolidado	
	2022	2021
Excedente contratos regulados	7.704	
Contratos LER	2.724	2.558
MCP - CCEE	5.703	
Consumidores livres e distribuidoras	60.713	66.737
Outras contas a receber	11.090	15.575
<b>Total</b>	<b>87.934</b>	<b>84.870</b>
<b>Apresentados no ativo:</b>		
Circulante	86.712	84.870
Não Circulante	1.222	-

**Contas a receber regulado (LER e distribuidoras):** representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

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

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

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

Não há saldos relevantes em atraso em, portanto, não foi necessário o registro de perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa.

## 6. OUTROS ATIVOS

	Consolidado	
	2022	2021
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	3.665	2.598
PIS/COFINS	2.155	2.165
ICMS	59	-
Tributos diferidos	3.639	1.324
Adiantamento a fornecedores	999	1.325
Partes relacionadas (Nota 15)	4.310	14.453
Despesas a apropriar	337	2.346
Depósitos judiciais	93	-
Outros	2.258	9.511
<b>Total</b>	<b>17.515</b>	<b>33.722</b>
<b>Apresentados no ativo:</b>		
Circulante	13.734	32.398
Não Circulante	3.781	1.324

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, conforme detalhado na Nota 15.

## 7. INVESTIMENTOS

### Política contábil

A Companhia controla uma entidade quando conduz unilateralmente suas políticas financeiras e operacionais, se expondo aos retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade. As demonstrações financeiras de controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial.

As demonstrações financeiras das controladas são elaboradas na mesma data base da controladora, adotando-se políticas contábeis consistentes. Todos os saldos entre as empresas consolidadas, receitas e despesas, ganhos e perdas não realizados resultantes de operações entre as empresas consolidadas são eliminados. Ganhos ou perdas resultantes de alterações na participação societária em controladas, que não resultem em perda de controle, são contabilizados diretamente no patrimônio líquido.

#### 7.1 Exercício findo em 31 de dezembro de 2022

	Delta 3 I	Delta 3 II	Delta 3 III	Delta 3 IV	Delta 3 V	Delta 3 VI	Delta 3 VII	Delta 3 VIII	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>83.816</b>	<b>79.142</b>	<b>73.590</b>	<b>94.958</b>	<b>81.984</b>	<b>94.223</b>	<b>101.034</b>	<b>77.260</b>	<b>686.007</b>
Integralização para futuro aumento de capital	-	-	-	750	-	-	-	-	750
Redução de capital	(3.255)	(2.980)	(3.082)	(3.575)	(3.410)	(3.448)	(3.710)	(3.271)	(26.731)
Resultado de equivalência patrimonial	5.339	7.400	7.131	6.700	5.368	9.423	9.688	1.230	52.279
Dividendos	(1.268)	(1.757)	(1.693)	(1.593)	(1.274)	(2.237)	(2.302)	(292)	(12.416)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>86.632</b>	<b>81.805</b>	<b>75.946</b>	<b>97.240</b>	<b>82.668</b>	<b>97.961</b>	<b>104.710</b>	<b>74.927</b>	<b>699.889</b>

#### 7.2 Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

	Delta 3 I	Delta 3 II	Delta 3 III	Delta 3 IV	Delta 3 V	Delta 3 VI	Delta 3 VII	Delta 3 VIII	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>82.902</b>	<b>75.997</b>	<b>73.270</b>	<b>96.620</b>	<b>84.936</b>	<b>86.757</b>	<b>99.172</b>	<b>75.848</b>	<b>675.502</b>
Aumento de capital	69	69	69	69	69	69	69	69	552
Redução de capital	(3.070)	(2.811)	(2.906)	(3.368)	(3.217)	(3.252)	(3.499)	(3.085)	(25.208)
Resultado de equivalência patrimonial	5.135	7.721	4.140	2.147	2.878	13.965	8.250	5.806	50.042
Dividendos	(1.220)	(1.834)	(983)	(510)	(2.682)	(3.316)	(2.958)	(1.378)	(14.881)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>83.816</b>	<b>79.142</b>	<b>73.590</b>	<b>94.958</b>	<b>81.984</b>	<b>94.223</b>	<b>101.034</b>	<b>77.260</b>	<b>686.007</b>

#### 7.3 Apresentação das demonstrações financeiras das investidas sumarizadas

	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido
Delta 3 I Energia S.A.	211.629	126.997	84.632	5.339
Delta 3 II Energia S.A.	187.868	106.063	81.805	7.401
Delta 3 III Energia S.A.	182.597	106.651	75.946	7.131
Delta 3 IV Energia S.A.	218.859	121.619	97.240	6.700
Delta 3 V Energia S.A.	194.283	111.615	82.668	5.368
Delta 3 VI Energia S.A.	212.461	114.500	97.961	9.423
Delta 3 VII Energia S.A.	229.009	124.299	104.710	9.687
Delta 3 VIII Energia S.A.	190.827	115.900	74.927	1.230

## 8. IMOBILIZADO

### Política contábil

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada. Quando partes significativas de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens separados (componentes principais) de imobilizado. Gastos subsequentes são capitalizados na medida em que seja provável que benefícios futuros associados com os gastos serão auferidos pela Companhia. Os custos com pequenas manutenções periódicas e rotineiras são reconhecidos no resultado quando incorridos.

O valor residual, a vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revisados no encerramento de cada exercício social, e ajustados de forma prospectiva, quando aplicável.

Os custos de descomissionamento dos parques são contabilizados no custo inicial do ativo imobilizado com base em projeções dos custos que se esperam incorrer para desmontar os parques eólicos e restaurar a localidade realizadas pela Companhia. Os valores são amortizados com base nos prazos de autorização dos parques e o passivo, registrado ao valor presente, é recomposto pela taxa de desconto estimada inicialmente, em contrapartida de uma despesa financeira.

A depreciação dos ativos em operação é calculada pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, as quais são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens, limitadas ao prazo da autorização de funcionamento das usinas.

### Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As estimativas das vidas úteis dos ativos são periodicamente avaliadas e atualizadas. O cálculo das vidas úteis requer que a Companhia assuma premissas sobre condições futuras que são incertas. Alterações em algumas dessas premissas assumidas poderão ter impacto significativo nos ativos da Companhia.

Ao determinar o valor da provisão de descomissionamento, premissas e estimativas são feitas em relação às taxas de desconto, ao custo esperado para a remoção de todo parque eólico e a época esperada dos referidos custos.

### 8.1 Exercício findo em 31 de dezembro de 2022

	Consolidado				
	Máquinas e equipamentos	Edificações	Outros	Imobilizado em curso	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.352.210</b>	<b>37.423</b>	<b>2.574</b>	<b>17.721</b>	<b>1.409.928</b>
Adições	10.347	1.654	35	6.370	18.406
Depreciação	(49.096)	(1.012)	(93)	-	(50.201)
Transferências	11.816	(6.079)	(1.577)	(4.160)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.325.277</b>	<b>31.986</b>	<b>939</b>	<b>19.931</b>	<b>1.378.133</b>
Custo histórico	1.521.407	36.114	1.133	19.932	1.578.586
Depreciação acumulada	(196.130)	(4.128)	(194)	(1)	(200.453)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.325.277</b>	<b>31.986</b>	<b>939</b>	<b>19.931</b>	<b>1.378.133</b>

## 8.2 Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

	Consolidado				
	Máquinas e equipamentos	Edificações	Outros	Imobilizado em curso	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>1.399.099</b>	<b>38.262</b>	<b>2.104</b>	<b>9.584</b>	<b>1.449.049</b>
Adições	2.407	207	551	8.182	11.347
Baixa	(3)	-	-	(45)	(48)
Depreciação	(49.293)	(1.046)	(81)	-	(50.420)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.352.210</b>	<b>37.423</b>	<b>2.574</b>	<b>17.721</b>	<b>1.409.928</b>
Custo histórico	1.499.244	40.539	2.675	17.722	1.560.180
Depreciação acumulada	(147.034)	(3.116)	(101)	(1)	(150.252)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.352.210</b>	<b>37.423</b>	<b>2.574</b>	<b>17.721</b>	<b>1.409.928</b>

Não houve juros capitalizados ao imobilizado no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 e 2021. A Companhia adquire empresas com projetos já concluídos de forma que não há capitalização de juros ao ativo imobilizado.

Os empréstimos e financiamentos exigem alienação fiduciária sobre os ativos da Companhia. Na Nota 9.1 há o detalhe dos empréstimos que exigem esse tipo de garantia.

As vidas úteis utilizadas para o cálculo e registro da depreciação no exercício de 2022 são as seguintes:

UGC	Taxa de depreciação		
	Máquinas e equipamentos	Edificações	Outros
UGC Delta 3	3,20%	3,00%	5,60%

A Companhia não alterou sua expectativa das vidas úteis dos ativos no exercício.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Companhia avaliou eventuais indicativos de desvalorização de seus ativos que pudessem gerar a necessidade de testes sobre o valor de recuperação. Tal avaliação foi baseada em fontes externas e internas de informação, levando-se em consideração variações em taxas de juros, mudanças em condições de mercado, dentre outros. Não houve indicativo de desvalorização que demandassem teste de recuperabilidade desses ativos.

## 9. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

### Prática contábil

Os empréstimos e financiamentos são passivos financeiros reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado e atualizados pelos métodos de juros efetivos e encargos. Os juros são contabilizados no resultado como uma despesa financeira durante o período em que os empréstimos estejam em andamento, utilizando o método de taxa efetiva de juros. As taxas pagas na captação do empréstimo são reconhecidas como custos da transação.

Os juros de empréstimos e financiamento são capitalizados como parte do imobilizado se esses custos forem diretamente relacionados à um ativo qualificado em construção. A capitalização ocorre até que o ativo qualificado esteja pronto para seu uso pretendido. Juros de empréstimos não capitalizados são reconhecidos no resultado no período que foram incorridos.

## 9.1 Composição do saldo

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021	2022	Total
					2021	
<b>Em moeda nacional</b>						
BNDES	50.480	48.066	791.599	831.679	842.079	879.745
Debêntures	18.809	11.663	191.123	197.639	209.932	209.302
	<b>69.289</b>	<b>59.729</b>	<b>982.722</b>	<b>1.029.318</b>	<b>1.052.011</b>	<b>1.089.047</b>
Custo de transação	(1.126)	(1.125)	(11.540)	(12.666)	(12.666)	(13.791)
<b>Total</b>	<b>68.163</b>	<b>58.604</b>	<b>971.182</b>	<b>1.016.652</b>	<b>1.039.345</b>	<b>1.075.256</b>

No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, o saldo apresentado para a controladora refere-se ao valor das debêntures e de seus respectivos custos de captação no montante total líquido de R\$ 208.851 (R\$ 208.125 em 2021).

Os contratos da Companhia referem-se substancialmente a financiamentos obtidos junto ao BNDES, bem como debêntures emitidas. Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

	Instituição financeira	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado	
						2022	2021
UGC Delta 3	BNDES	Março/2034	mensal	TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, alienação do ativo e ações	842.079	879.745
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral	IPCA + 7,10%	Fiança bancária, conta reserva, alienação do ativo e ações	209.932	209.302
						<b>1.052.011</b>	<b>1.089.047</b>

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de dezembro de 2022 era de 6,1 anos e 8,96% a.a.

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures nos exercícios é demonstrada a seguir:

	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.075.256</b>
Pagamento de principal	(52.847)
Encargos financeiros pagos	(86.520)
Encargos financeiros provisionados	102.330
Amortização de custo de transação	1.126
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.039.345</b>

	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>1.106.401</b>
Captação	1.905
Pagamento de principal	(53.048)
Encargos financeiros pagos	(78.113)
Encargos financeiros provisionados	96.986
Amortização de custo de transação	1.126
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.075.256</b>

## 9.2 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2023	61.149	85.618	146.767
2024 a 2026	236.371	243.972	480.343
2027 a 2029	294.632	203.786	498.418
2030 a 2032	271.725	67.018	338.743
2033 a 2034	133.883	7.260	141.143
	<b>997.760</b>	<b>607.654</b>	<b>1.605.414</b>

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.

### 9.3 Garantias

As garantias dos financiamentos das Controladas são as usuais a um Project Finance, incluindo (conforme descrito na Nota 8): contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos apresentados, alienação das ações da Companhia e quando aplicável, cartas de fiança bancária.

### 9.4 Covenants financeiros

O Grupo está sujeito a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP) e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD). O não cumprimento desses *covenants* pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Na tabela a seguir, demonstramos os *covenants* exigidos:

	ICP	ICSD líquida/EBITDA	Dívida	Tipo
UGC Delta 3	N.A.	≥1,1	N.A.	Vencimento antecipado

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia encontrava-se integralmente adimplente em relação aos *covenants*. O cálculo de atingimento do ICSD é apresentado a seguir:

	ICSD 2022
<b>(+) Lucro antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido</b>	34.665
(+/-) Resultado financeiro líquido negativo / positivo	108.609
(+/-) Resultado de Equivalência Patrimonial Negativo / Positivo	-
(+) Depreciações e amortizações	51.053
(+/-) Perdas (desvalorização) por Impairment / Reversões de perdas anteriores	-
(+/-) Prejuízo/lucro na alienação de imobilizado, investimentos ou intangível	-
(-) Pagamentos efetuados relativos ao Uso do Bem Público e/ou outorga da concessão	-
<b>EBTIDA consolidado ajustado</b>	<b>194.327</b>
(+) Imposto de renda e contribuição apurados no exercício	(11.473)
<b>Geração de caixa das atividades (a)</b>	<b>182.854</b>
(+) Somatório dos 12 meses de pagamento de amortização de principal realizado no ano de referência, exceto a referente ao "Subcrédito social"	52.847
(+) Somatório dos 12 meses de pagamento de juros realizado no ano de referência, exceto a referente ao "Subcrédito social"	86.520
<b>Serviço da dívida (b)</b>	<b>139.367</b>
<b>ICSD auferido (a)/(b)</b>	<b>1,31</b>

## 10. FORNECEDORES

	Consolidado	
	2022	2021
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	2.077	5
Compra de energia	9.925	12.170
Contas a pagar ACR	21.340	53.316
	<b>33.342</b>	<b>65.491</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	19.696	62.892
Não circulante	13.646	2.599

**Fornecedores O&M e serviços gerais:** representados substancialmente pelos fornecedores de O&M. Conforme descrito na Nota 3.1., a Companhia contrata com prestadores de serviços

terceirizados as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

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

**Contas a pagar ACR:** o saldo a pagar decorre do mecanismo de ajuste da contabilização CCEE.

O aumento nas contas a pagar ACR decorre de déficit de energia gerada em relação a garantia física comprometida nos contratos regulados. A obrigação pode ser revertida subsequentemente a medida em que a geração de energia de períodos subsequentes seja superior aos valores garantidos em contrato, no prazo máximo de 4 anos.

## 11. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

### Política contábil

Os pagamentos de benefícios tais como salário ou férias, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios são reconhecidos mensalmente no resultado, respeitando o regime de competência.

A Companhia adota o programa de participação nos resultados (“PPR”) tendo como base contribuições das equipes e o desempenho global da empresa através do atingimento de indicadores de performance. A Companhia efetua a provisão baseada na medição periódica do cumprimento das metas e resultado da Companhia, respeitando o regime de competência e o reconhecimento da obrigação presente resultante de evento passado no montante estimado da saída de recursos no futuro. A provisão é registrada como custo ou despesas operacionais de acordo com a atividade do empregado.

Os impostos a pagar decorrem das obrigações fiscais correntes, apuradas mensalmente com base nas legislações fiscais e jurisdições nas quais a Companhia opera. Estão incluídos impostos apurados nas esferas municipais, estaduais e federais. Quando a Companhia é responsável tributária pelo recolhimento dos tributos de seus fornecedores, é efetuada a retenção desses tributos e recolhimento perante os órgãos competentes.

Os saldos são apresentados a seguir:

	Consolidado	
	2022	2021
<b>Obrigações trabalhistas</b>		
Salários e encargos	76	54
Provisões trabalhistas	348	269
<b>Obrigações tributárias</b>		
IRPJ e CSLL a recolher	218	589
Impostos a pagar	5.663	3.099
Tributos retidos sobre terceiros	523	755
	<b>6.828</b>	<b>4.766</b>

## 12. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
Dividendos (Nota 15)	5.508	3.016	5.508	3.016
Partes relacionadas (Nota 15)	6	3.237	2.179	7.925
Serviços	113	21	1.762	5.011
Provisões diversas	-	-	273	674
	<b>5.627</b>	<b>6.274</b>	<b>9.722</b>	<b>16.626</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>				
Circulante	5.627	6.274	9.456	15.957
Não Circulante	-	-	266	669

## 13. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

### Política contábil

O Grupo possui empresas tributadas pelo regime do lucro real e presumido. A Companhia revisa anualmente a opção sobre o regime de tributação com base nas suas projeções de resultado, buscando sempre a opção que for economicamente mais favorável para a operação.

As empresas tributadas pelo lucro presumido auferem seu lucro tributável com base na alíquota de presunção de 8% (IRPJ) e 12% (CSLL) sobre as receitas. As empresas tributadas pelo lucro real, auferem seu lucro com base no resultado contábil, ajustado por despesas ou receitas cuja tributação não é permitida ou exigida, temporária ou permanentemente. Os tributos são calculados à alíquota de 34% sobre o resultado tributável. Prejuízos fiscais podem ser compensados nas operações tributadas pelo lucro real, limitados a 30% do lucro tributável auferido no exercício.

O reconhecimento dos tributos sobre o lucro como diferidos é baseado nas diferenças temporárias entre o valor contábil e o valor para base fiscal dos ativos e passivos, bem como dos prejuízos fiscais apurados, quando aplicável. Os tributos diferidos sobre o lucro são compensados quando existir um direito legalmente exequível sobre a mesma entidade tributável.

Os impostos diferidos ativos não são reconhecidos quando a recuperabilidade destes ativos não for provável.

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

	Consolidado	
	2022	2021
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	<b>34.665</b>	<b>22.255</b>
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	(11.786)	(7.566)
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(9.889)	-
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	10.202	(1.990)
<b>Despesa de IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>(11.473)</b>	<b>(9.556)</b>
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	33,10%	42,9%

## 14. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

### Política contábil

A Companhia arrenda terras nos parques eólicos e vincula o arrendamento a um percentual sobre as receitas decorrentes da geração de energia dos empreendimentos. Esses contratos possuem vigência semelhante aos prazos de autorização governamental para operação dos parques, geralmente 35 anos.

Todos os arrendamentos com prazo superior a 12 meses, com limitadas exceções, a Companhia reconhece um passivo de arrendamento no balanço patrimonial no valor presente dos pagamentos, mais custos diretamente alocáveis e ao mesmo tempo que reconhece um ativo representando o direito de uso correspondente ao ativo subjacente o prazo do arrendamento. Durante o prazo do arrendamento mercantil, o passivo é ajustado para refletir os custos financeiros e pagamentos feitos e o direito de uso é amortizado.

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

			2022
UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	Passivos de arrendamentos
Delta 3	0,60	2051	18.942
<b>Total</b>			<b>18.942</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>			
			1.652
Circulante			17.290
Não circulante			
<b>Total</b>			<b>18.942</b>

A taxa de desconto para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento, sendo apresentado a seguir, um resumo das taxas utilizadas para cada UGC:

UGC	%
Delta 3	10,08

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>18.660</b>
Juros incorridos sobre o passivo	1.813
Pagamento de arrendamentos	(1.531)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>18.942</b>

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

## 15. PARTES RELACIONADAS

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

## 15.1 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).

### 15.1.1 Controladora

	2022				2021			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	Dividendos a receber	Dividendos a pagar	Outras obrigações	Dividendos a receber	Outros ativos	Dividendos a pagar	Outras obrigações	
Omega Geração - Consolidado	-	(5.508)	(6)	-	2	(3.016)	-	
Grupo Omega Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	
UGC Delta 1	-	-	-	-	5	-	-	
UGC Delta 2	-	-	-	-	5	-	-	
UGC Delta 3	32.127	-	-	19.711	2.664	-	(3.237)	
UGC Delta 5	-	-	-	-	3	-	-	
UGC Delta 6	-	-	-	-	3	-	-	
UGC Delta 7	-	-	-	-	7	-	-	
UGC Delta 8	-	-	-	-	1	-	-	
<b>Total</b>	<b>32.127</b>	<b>(5.508)</b>	<b>(6)</b>	<b>19.711</b>	<b>2.690</b>	<b>(3.016)</b>	<b>(3.237)</b>	

### 15.1.2 Consolidado

	2022					2021				
	Ativo		Passivo			Ativo		Passivo		
	Cientes	Outros ativos	Fornecedores	Dividendos a pagar	Outras obrigações	Cientes	Outros ativos	Fornecedores	Dividendos a pagar	Outras obrigações
Comercializadora	21.753	1	(930)	-	-	29.182	801	(2.411)	-	(373)
Omega Geração	19.846	1	(8.800)	(5.508)	(1.378)	8.931	72	(792)	(3.016)	(5.517)
Grupo Omega Desenvolvimento	-	1	-	-	(28)	-	-	-	-	(8)
Omega Desenvolvimento de Energia	-	1	-	-	(37)	-	-	-	-	(32)
Omega Energia	-	1.500	-	-	(485)	-	-	-	-	(6)
UGC Assuruá	-	-	-	-	(64)	-	77	-	-	(133)
UGC Delta 1	-	2.553	-	-	(189)	-	4.107	-	-	(1.681)
UGC Delta 2	-	22	-	-	-	-	5.835	-	-	(3)
UGC Delta 5	-	66	-	-	-	-	279	-	-	(49)
UGC Delta 6	-	66	-	-	-	-	271	-	-	-
UGC Delta 7	-	38	-	-	-	-	1.875	-	-	(19)
UGC Delta 8	-	61	-	-	-	-	1.061	-	-	(5)
UGC Indaiás	-	-	-	-	1	277	6	-	-	(3)
UGC Serra das Agulhas	-	-	-	-	1	2.226	69	-	-	(96)
<b>Total</b>	<b>41.599</b>	<b>4.310</b>	<b>(9.730)</b>	<b>(5.508)</b>	<b>(2.179)</b>	<b>40.616</b>	<b>14.453</b>	<b>(3.203)</b>	<b>(3.016)</b>	<b>(7.925)</b>

## 15.2 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.

## 15.2.1 Consolidado

	2022			2021		
	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)	-	-	(174)	23.596	-	(385)
Omega Geração	33.688	18.194	3.364	-	(33.833)	(6.352)
Grupo Omega Desenvolvimento	-	-	20	-	26	(42)
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	196	-	-	32
Omega Energia	-	-	678	-	-	5
UGC Assuruá	-	187	-	-	(117)	(8)
UGC Delta 1	-	172	(7)	-	(443)	3.300
UGC Delta 2	-	(84)	(2)	-	22	-
UGC Delta 3	-	97.297	946	-	-	-
UGC Delta 5	-	(317)	(5)	-	146	3
UGC Delta 6	-	(317)	(5)	-	146	2
UGC Delta 7	-	(84)	1	-	174	2
UGC Delta 8	-	(81)	-	-	98	1
UGC Indaiás	-	(4)	-	-	-	-
UGC Serra das Agulhas	-	(35)	-	-	(85)	-
<b>Total</b>	<b>33.688</b>	<b>114.928</b>	<b>5.012</b>	<b>23.596</b>	<b>(33.866)</b>	<b>(3.442)</b>

A Controladora garante obrigações financeiras relativas a contratos financeiros e fianças de suas controladas. No âmbito das demonstrações financeiras consolidadas, essas garantias não aumentam a exposição da Companhia à fianças e garantias apresentadas na Nota 9.

## 16. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### Política contábil

A remuneração dos acionistas se dá sobre a forma de dividendos. Esta remuneração é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras da Companhia, com base no estatuto social. Qualquer valor acima da remuneração mínima obrigatória aprovada no estatuto social somente será reconhecido no passivo circulante na data em que for aprovada pelos acionistas.

Os custos de transação incorridos na captação de recursos por intermédio da emissão de títulos patrimoniais são contabilizados, de forma destacada, em conta redutora do patrimônio líquido.

### 16.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de dezembro de 2022 e 2021, é de R\$ 453.363, representado por 445.867.100 ações ordinárias. As ações da Companhia são detidas integralmente pela controladora Omega Geração.

### 16.2 Distribuição dos lucros

De acordo com o Estatuto Social da Companhia, o lucro líquido apurado em cada exercício social será destinado:

- 5% para a reserva legal, até o limite máximo previsto em lei;
- 25% para o pagamento de dividendo mínimo obrigatório; após desconto das reservas;
- Saldo remanescente poderá ser distribuído, destinado a reserva de investimento ou outras reservas sujeitas às leis e ao Estatuto, conforme proposta da Administração.

A proposta da Administração para a destinação do lucro líquido apurado em 2022 e 2021 é a seguinte:

Proposta da Administração	2022	2021
Resultado do exercício	23.192	12.699
(-) Reserva legal 5%	(1.160)	(635)
<b>(=) Lucro líquido ajustado</b>	<b>22.032</b>	<b>12.064</b>
Destinação dos resultados		
Dividendos mínimos obrigatórios	5.508	3.016
Constituição de reserva de lucros a realizar	16.524	9.048

## 17. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

### Política contábil

Os contratos de venda de energia da Companhia são realizados nos ambientes livre e regulado de comercialização brasileira, sendo registrados integralmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o sistema integrado nacional (SIN).

A medição contábil do volume de energia a ser faturado decorre do processamento da medição física (geração), ajustada ao rateio das perdas informadas pela CCEE.

O reconhecimento contábil da receita é resultante dos valores a serem faturados aos clientes de acordo com a metodologia e preços estabelecidos em cada contrato, ajustadas às quantidades de energia efetivamente geradas, quando aplicável. Esses ajustes decorrem do mecanismo da CCEE que verifica a exposição líquida da Companhia (vendas, geração e compras), denominado balanço energético, que credita ou debita a diferença entre as vendas e efetiva geração para a Companhia, normalmente ao valor do PLD.

Os mecanismos explicados acima resultam no reconhecimento da receita bruta, ao seu valor justo, apresentada líquida de qualquer imposto sobre venda, na medida em que for provável que benefícios econômicos futuros fluirão para a Companhia.

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida em 31 de dezembro de 2022 e 2021:

	Consolidado	
	2022	2021
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	160.341	172.015
Excedente/(déficit) CCEAR	33.199	(7.155)
LER	24.675	18.769
Vendas no ACL	11.255	30.721
MCP	9.418	28.355
Venda de crédito de carbono	524	15.574
Partes relacionadas	33.688	29.295
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(8.672)	(9.827)
ICMS	(1.620)	(747)
	<b>262.808</b>	<b>277.000</b>

## 18. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado	
	2022	2021
Compra de energia	(27.195)	(56.545)
Depreciação e amortização	(51.030)	(50.397)
O&M	(24.813)	(16.495)
Encargos regulatórios	(8.785)	(10.520)
Crédito de carbono	(662)	-
Outros	(2.444)	(2.173)
	<b>(114.929)</b>	<b>(136.130)</b>

Parcela substancial dos custos de O&M é contratada com prestadores de serviços terceirizados, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

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.

## 19. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado	
	2022	2021
Despesas de pessoal	(3.549)	(4.387)
Depreciação e amortização	(23)	(23)
Serviços de consultoria e auditoria	(251)	(164)
Serviços de terceiros	(502)	(123)
Publicações e propaganda	(70)	(2)
Outras	(618)	(294)
	<b>(5.013)</b>	<b>(4.993)</b>

## 20. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
Receitas financeiras				
Juros sobre aplicações financeiras	1.316	24	12.599	3.987
Outras receitas	83	123	22	(19)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(65)	(7)	(65)	(7)
	<b>1.334</b>	<b>140</b>	<b>12.556</b>	<b>3.961</b>
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(27.361)	(35.059)	(102.330)	(96.986)
Comissão sobre fiança	(2.178)	(1.812)	(14.366)	(16.578)
Custo de transação	(96)	(96)	(1.126)	(1.126)
Juros sobre arrendamentos operacionais	-	-	(1.813)	(1.779)
Outras despesas	(522)	(208)	(1.530)	(1.043)
	<b>(30.157)</b>	<b>(37.175)</b>	<b>(121.165)</b>	<b>(117.512)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(28.823)</b>	<b>(37.035)</b>	<b>(108.609)</b>	<b>(113.551)</b>

## 21. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

### Política contábil

A Companhia classifica ativos financeiros nas seguintes categorias:

- Ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado;
- ativos financeiros mantidos até o vencimento; e
- empréstimos e recebíveis.

Os passivos financeiros são classificados como outros passivos financeiros.

Os ativos mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e passivos financeiros são inicialmente reconhecidos ao valor justo e subsequentemente ao custo amortizado, pelo método dos juros efetivos.

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a entidade se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro é baixado quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais em

uma transação que essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

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

	2022	2021	Consolidado Categoria
Aplicações financeiras - Caixa restrito	54.807	97.576	A
Clientes	87.934	84.870	A
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.039.345	1.075.256	A
Fornecedores	33.342	65.491	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 caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

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

\* \* \*

## RELATORIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

# Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

---

**Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.**

Av. Eng. Luís Carlos Berrini, 105 - 12º andar Itaim Bibi, São Paulo (SP) Brasil

T +55 11 3886-5100

Aos Administradores e Acionistas da  
**Delta 3 Energia S.A.**  
São Paulo – SP

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Delta 3 Energia S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada da Delta 3 Energia S.A. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## Base para opinião

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

## Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras individuais e consolidadas livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

## Responsabilidades do auditor independente pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

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

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

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações, e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada;
- Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

São Paulo, 29 de março de 2022

Rafael Dominguez Barros  
Contador CRC 1SP-208.108/O-1

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP-025.583/O-1