



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM  
31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO

ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

## **Sumário**

Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Financeiras .....	3
<b>Demonstrações Financeiras</b>	
Balanço Patrimonial .....	7
Demonstrações dos Resultados .....	8
Demonstrações dos Resultados Abrangentes .....	9
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido .....	10
Demonstrações dos Fluxos de Caixa .....	11
Demonstrações do Valor Adicionado .....	12
Notas explicativas às Demonstrações Financeiras .....	13

## RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da  
**CEB Geração S.A.**  
Brasília - DF

### Opinião

---

Examinamos as demonstrações financeiras da CEB Geração S.A. ("CEB" ou "Companhia"), 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 acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da CEB Geração S.A. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e o seu fluxo de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

### 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". 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.

### Ênfase

---

#### Reapresentação dos saldos comparativos

A CEB Geração S.A., em dezembro de 2016, celebrou contrato de concessão nº 001/2016, tornando-se Concessionária de Uso de Bem Público para geração de energia elétrica da Pequena Central Hidrelétrica Paranoá sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica. Após o término da concessão datado de 24/04/2020, a Companhia passou a ser designada como responsável pela Prestação do Serviço de Geração de Energia Elétrica o qual manteve-se até a assinatura do aditivo ao respectivo contrato de concessão. Em 10 de junho de 2022, foi assinado o primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 01/2016, que celebram a União e a CEB Geração S.A., estabelecendo a prorrogação do prazo de concessão da PCH Paranoá pelo prazo de 30 anos, com término em 29 de abril de 2050. O termo aditivo, processo nº 48500.001613/1998-73, foi publicado no Diário Oficial da União em 21/06/2022.

De acordo com o contrato de concessão, a concessionária de energia é responsável por instalar, operar e manter a estrutura de Geração de Energia Elétrica. Para cumprir essa responsabilidade, a geradora possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir/reformar, e (ii) manter e operar a infraestrutura. Com a entrada em vigor, em 01 de janeiro de 2018 do CPC 47/IFRS 15, o direito à contraprestação por bens e serviços está condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente à passagem do tempo. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um "Ativo de Contrato". Em 01 de dezembro de 2020, de forma complementar, as áreas técnicas da CVM apresentaram esclarecimentos para as companhias do setor elétrico sobre determinadas disposições contidas nos Pronunciamentos Técnicos CPC n. 47 e n. 48, que espelham

respectivamente no Brasil a IFRS n. 15 e a IFRS n. 9, a serem observados na elaboração das Demonstrações Financeiras voltada aos contratos de concessão.

Portanto, conforme nota explicativa 3.15, os valores correspondentes relativos ao balanço patrimonial, a demonstração do resultado, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao saldo de abertura de 01 de janeiro de 2021 e o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentados para fins de comparação, estão sendo reapresentados como previsto no CPC 23 (IAS 08) – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e no CPC 26 (IAS 01) – Apresentação das Demonstrações Contábeis. Nossa opinião não contém modificação relacionada a esse assunto.

#### Continuidade e Reservas de lucros

Conforme notas explicativas 1.1 e 15.b) das demonstrações financeiras, a Companhia obteve deferimento no pedido de prorrogação do contrato de concessão da PCH Paranoá em 13 de dezembro de 2021, pelo prazo de trinta anos, com término em 29 de abril de 2050.

Considerando o estado atual dos equipamentos e estruturas da PCH Paranoá, que datam do início da década de 1960 e, portanto, já se encontram em estado de elevada depreciação, vida útil comprometida, obsolescência tecnológica e risco operacional, torna-se essencial que a CEB Geração S/A elabore e implemente projeto de modernização e atualização tecnológica desses equipamentos e estruturas. Tais investimentos, inclusive, foram previstos no Plano de Negócios 2022/2026 aprovado pela Assembleia Geral em 21 de dezembro de 2021, na ordem de R\$32 milhões.

Concomitante, observa-se que a parcela da reserva de lucros excedente ao valor do capital social, conforme art. 199 da Lei 6.404/76, devem ser aplicados na constituição de reserva de lucros a realizar ou no aumento do capital social, de modo a viabilizar a capacidade de investimentos necessária para fazer face às responsabilidades advindas da manutenção da Barragem do Paranoá, do Plano de Negócios aprovado pela AGO, bem como da prorrogação do contrato de concessão. Nossa opinião não contém modificação relacionada a esse assunto.

#### Cobertura de seguros

Mesmo não sendo escopo de nossos trabalhos avaliar a razoabilidade da cobertura de seguros da Companhia, conforme nota explicativa nº 22, a Companhia adota uma política conservadora com relação à contratação de seguros, porém a Administração está impossibilitada em contratar o seguro patrimonial por falta de interesse das seguradoras em apresentar propostas, por se tratar de uma barragem do final da década de 50 e uma usina do início da década de 60, quase totalmente depreciada contabilmente, mas em boas condições operacionais. Portanto, em 31 de dezembro de 2022, os principais ativos, que incluem principalmente os ativos imobilizados da Companhia, não estão cobertos por seguros.

### **Outros Assuntos**

---

#### Demonstração do Valor Adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e são consistentes em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

### **Responsabilidades da Diretoria pelas demonstrações financeiras**

---

A Diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Diretoria 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 diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

### **Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras**

---

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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 contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos 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.
- Obtemos 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.
- Concluimos 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 concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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 representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Blumenau (SC), 02 de março de 2023.

Berkan Auditores Independentes S.S.  
CRC SC-009075/O-7



Bradlei Ricardo Moretti  
Sócio Responsável Técnico  
Contador CRC SC-023618/O-6



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u> <u>Reapresentado</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>16</b>	<b>12.014</b>	<b>8.918</b>
Custo de construção		(2.616)	(323)
Custo com energia elétrica e operação		(615)	(691)
<b>Lucro operacional bruto</b>		<b>8.783</b>	<b>7.904</b>
<b>Receitas / (despesas) operacionais</b>			
Gerais e administrativas	<b>17</b>	(8.519)	(6.139)
Outros Resultados		2.181	2.711
		<b>(6.338)</b>	<b>(3.428)</b>
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>2.445</b>	<b>4.476</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>18</b>		
Receitas financeiras		3.171	1.356
Despesas financeiras		(52)	(57)
		<b>3.119</b>	<b>1.299</b>
<b>Resultado antes dos tributos e participações</b>		<b>5.564</b>	<b>5.775</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>19</b>		
Contribuição Social Corrente		(235)	(260)
Imposto de Renda Corrente		(493)	(579)
Contribuição Social Diferida		(228)	2
Imposto de Renda Diferido		(605)	7
		<b>(1.561)</b>	<b>(830)</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>4.003</b>	<b>4.945</b>
<b>Lucro básico por ação</b>		<b>0,53</b>	<b>0,65</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u> Reapresentado
Lucro Líquido do Exercício	<u>4.003</u>	<u>4.945</u>
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado Abrangente do Exercício	<u>4.003</u>	<u>4.945</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO

ED. ION - ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	Capital Social	Reserva Legal	Reservas de Lucros	Reserva de Investimento	Reserva Especial	Lucros à disposição da AGO	Resultado do exercício	Patrimônio Líquido Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2021 (Reapresentado)</b>	<b>7.575</b>	<b>1.515</b>	<b>783</b>	<b>7.206</b>	-	<b>3.205</b>	-	<b>20.284</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	4.945	4.945
Transferência para reserva especial	-	-	-	3.205	-	(3.205)	-	-
Reversão de dividendos exercício 2020	-	-	-	-	6.971	-	-	6.971
Dividendos propostos pela Administração	-	-	-	-	-	-	(1.023)	(1.023)
Lucros a disposição da AGO	-	-	-	-	-	3.922	(3.922)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021 (Reapresentado)</b>	<b>7.575</b>	<b>1.515</b>	<b>783</b>	<b>10.411</b>	<b>6.971</b>	<b>3.922</b>	-	<b>31.177</b>
Transferência para reserva especial	-	-	-	-	3.922	(3.922)	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	4.003	4.003
Dividendos propostos pela Administração	-	-	-	-	-	-	(1.242)	(1.242)
Lucros a disposição da AGO	-	-	-	-	-	2.761	(2.761)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>7.575</b>	<b>1.515</b>	<b>783</b>	<b>10.411</b>	<b>10.892</b>	<b>2.761</b>	-	<b>33.937</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO

ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u> <u>Reapresentado</u>
<b>Itens do resultado que não afetam o caixa</b>	<b>(128)</b>	<b>2.677</b>
Resultado do Exercício	4.003	4.945
Amortização/Depreciação/Baixas	43	34
Tributos Diferidos	934	15
Provisão de IRPJ/CSLL	(810)	(840)
Provisão para litígios	130	16
Remuneração do ativo contratual e receita de construção	(4.428)	(1.493)
<b>Variações Patrimoniais</b>	<b>4.748</b>	<b>1.575</b>
(Aumento)/Redução Concessionários e permissionários	(61)	458
(Aumento)/Redução Ativo Contratual	4.380	1.234
(Aumento)/Redução Depósitos Judiciais e Cauções	(42)	(11)
(Aumento)/Redução Outros Ativos Circulantes	(75)	654
Aumento/(Redução) Fornecedores	267	87
Aumento/(Redução) Obrigações Sociais e Trabalhistas	50	21
Aumento/(Redução) Benefício pós-emprego	(14)	2
Aumento/(Redução) Tributos - Outros	(22)	64
Aumento/(Redução) Encargos Setoriais	188	(909)
Aumento/(Redução) Outros passivos circulantes	16	17
Aumento/(Redução) Partes Relacionadas	61	(42)
<b>Caixa gerado (aplicado) nas atividades operacionais</b>	<b>4.620</b>	<b>4.252</b>
Pagamento de IRPJ/CSLL	838	805
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades operacionais</b>	<b>5.458</b>	<b>5.057</b>
<b>Atividades de Investimento</b>		
Aquisição de imobilizado	(21)	(128)
Custo de construção	(2.616)	(323)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de investimentos</b>	<b>(2.637)</b>	<b>(451)</b>
<b>Atividades de Financiamento</b>		
Pagamento de dividendos	(1.023)	(1.069)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de financiamento</b>	<b>(1.023)</b>	<b>(1.069)</b>
<b>Aumento do saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>1.798</b>	<b>3.537</b>
Saldo de caixa no final do exercício	26.253	24.455
Saldo de caixa no início do exercício	24.455	20.918
<b>Aumento do saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>1.798</b>	<b>3.537</b>

**CEB GERAÇÃO S.A.**Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u> <b>Reapresentado</b>
<b>Geração de Riqueza</b>		
<b>Receitas:</b>	<b>15.304</b>	<b>12.663</b>
Receita de Remuneração	1.280	1.105
Receita de O&M	8.691	8.111
Receita de Construção	3.148	388
Energia de Curto Prazo	4	248
Outras Receitas	2.181	2.811
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(7.956)</b>	<b>(4.039)</b>
<b>= Valor Adicionado Bruto</b>	<b>7.348</b>	<b>8.624</b>
<b>Retenções</b>	<b>(43)</b>	<b>(32)</b>
Depreciação Imobilizado	(43)	(32)
<b>= Valor Adicionado Líquido</b>	<b>7.305</b>	<b>8.592</b>
<b>+ Valor Adicionado Recebido em Transferência</b>	<b>3.172</b>	<b>1.356</b>
Receitas Financeiras	3.172	1.356
<b>= Valor Adicionado a Distribuir</b>	<b>10.477</b>	<b>9.948</b>
<b>Distribuição do Valor Adicionado</b>	<b>10.477</b>	<b>9.948</b>
<b>Empregados:</b>	<b>3.061</b>	<b>2.719</b>
Remuneração	2.478	2.343
Honorários	458	272
Encargos	125	104
<b>Impostos, Taxa, Contribuições e Encargos Setoriais:</b>	<b>3.095</b>	<b>2.108</b>
Federais	2.494	1.522
Estaduais	-	1
Encargos Setoriais	601	585
<b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>	<b>318</b>	<b>176</b>
Despesas Financeiras	53	57
Aluguel	265	119
<b>Remuneração de Capitais Próprios</b>	<b>4.003</b>	<b>4.945</b>
Retenção de Lucros	4.003	4.945

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DO EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado)

### **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

A CEB Geração S/A (“Companhia”), cuja criação foi autorizada pela Lei Distrital nº. 2.648, de 26/12/2000, é uma sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Companhia Energética de Brasília – CEB, regida pela Lei 6.404/76.

Em 12/01/2006 foi formalizada a desverticalização da CEB, de acordo com as disposições da Resolução Autorizativa ANEEL n.º 318, de 14/09/2005, na qual foi dada autonomia e independência à CEB Geração S/A, que tem por objeto a geração e a comercialização de energia da Usina Hidrelétrica Paranoá

Em 10/06/2022 foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 01/2016-ANEEL, nos termos do art. 1º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, celebrado entre a União e a CEB Geração S/A, pelo prazo de trinta anos, contado a partir de 30 de abril de 2020, com término em 29 de abril de 2050.

#### **1.1 A concessão**

A concessão de geração de energia elétrica relativa à Central Geradora Paranoá passou por diversas alterações ao longo do tempo, de 1969 até os dias atuais, sendo Concessionária de Serviço Público, Produtor Independente de Energia, Prestador de Serviço de Geração de Energia e atualmente Concessionária de Geração de Energia Elétrica.

A CEB Geração S/A, em dezembro de 2016, celebrou o Contrato de Concessão nº 001/2016-ANEEL, na qual passa a ser denominada Concessionária de Uso de Bem Público para geração de energia elétrica sob o regime de Produtor Independente de Energia Elétrica. Seu objeto era a regularização da exploração da Pequena Central Hidrelétrica Paranoá, com 30.000 kW de potência instalada e Termo Final da Concessão em 29/04/2020.

Em 24/04/2020 foi publicada, no Diário Oficial da União, a Portaria Nº 190 do MME, que designa a CEB Geração S/A como responsável pela Prestação do Serviço de Geração de Energia Elétrica, por meio da Usina Hidrelétrica denominada Usina Hidrelétrica Paranoá, com vistas a garantir a continuidade do serviço. Nesse novo cenário, a CEB Geração S/A passou a atuar no mercado de energia com tarifa regulada e protegida dos efeitos nocivos oriundos do déficit hídrico no setor.

Em 10/06/2022 foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 01/2016-Aneel, para Geração de Energia Elétrica destinada às Concessionárias de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Interligado Nacional - SIN, que celebram a União e a CEB Geração S/A, publicado no Diário Oficial da União em 21/06/2022.

Em 12/07/2022 a ANEEL definiu, por meio da Resolução Homologatória nº 3.068, o valor da Receita Anual de Geração (RAG) das usinas hidrelétricas em regime de cotas para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023. O valor anual aprovado para a CEB Geração S/A foi de R\$ 12.338, que representa um aumento de 8,15% em relação à receita homologada em 2021 no valor de R\$ 11.408.



CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

## 2. BASES DE ELABORAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

### 2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em aderência nas normas emitidas pelo *International Financial Reporting Standards - IFRS*. No caso específico destas informações foi adotado o IAS – *International Accounting Standards* nº 34, que reflete o pronunciamento técnico emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC nº 26 (R1) que trata da apresentação das demonstrações.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A Companhia elaborou a Demonstração dos Fluxos de Caixa – DFC pelo método direto nos termos da CPC 03 (R2) e apresenta a conciliação entre o lucro líquido do exercício para o líquido das atividades operacionais conforme nota nº 18.

A Companhia elaborou a Demonstração do Valor Adicionado – DVA nos termos da CPC 09, como parte integrante das demonstrações financeiras.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo; e (ii) perdas pela redução ao valor recuperável (“*impairment*”) de ativos.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e apenas essas informações, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da Companhia.

### 2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o real brasileiro (R\$), que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

### 2.3 Uso de estimativas

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados dos ativos, dos passivos, das receitas e das despesas. As estimativas e as respectivas premissas estão baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes, sendo revisadas de forma contínua. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, que são reconhecidas prospectivamente.

Os julgamentos e as estimativas principais efetuadas pela Administração, durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, e que mais afetam significativamente os valores reconhecidos nas informações contábeis, são os relativos ao Ativo Contratual (concessão), conforme apresentado na nota explicativa nº 3.6.

### 2.4 Aprovação das demonstrações financeiras

Estas demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria em 28 de fevereiro de 2023.



CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

### 3. PRÁTICAS CONTÁBEIS

#### 3.1 Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão

A ICPC 01 (R1) é aplicável aos contratos de concessão público-privado nos quais a entidade pública controla ou regula os serviços prestados, com qual infraestrutura, a que preço e para quem deve ser prestado o serviço e, além disso, detém a titularidade dessa infraestrutura. Com base na análise individual do contrato de concessão da UHE Paranoá, a Companhia concluiu que esta interpretação é aplicável ao respectivo contrato.

De acordo com a ICPC 01 (R1), os ativos da infraestrutura enquadrados nesta interpretação não podem ser reconhecidos como ativo imobilizado uma vez que se considera que o concessionário não controla os ativos subjacentes, sendo reconhecidos de acordo com um dos modelos contábeis previstos na interpretação, dependendo do tipo de compromisso de remuneração do concessionário assumido junto ao poder concedente que são:

**Modelo do ativo financeiro:** este modelo é aplicável quando o concessionário tem o direito incondicional de receber determinadas quantias monetárias independentemente do nível de utilização da infraestrutura da concessão;

**Modelo do ativo intangível:** este modelo é aplicável quando o concessionário, no âmbito da concessão, é remunerado em função do grau de utilização da infraestrutura pelos usuários por meio da prestação de serviço (demanda); ou

**Modelo bifurcado:** este modelo aplica-se quando a concessão inclui, simultaneamente, compromissos de remuneração garantidos pelo concedente e compromissos de remuneração dependentes do nível de utilização das infraestruturas da concessão, cobrados dos usuários.

A UHE Paranoá é remunerada por meio: (I) da Receita Anual de Geração (RAG), instituída pelo Poder Concedente e cobrada das distribuidoras, que é composta por uma parcela que remunera o ativo financeiro constituído (investimento realizado nas construções das instalações de geração) e por outra parcela que remunera a operação e a manutenção da usina hidrelétrica e (II) eventual valor residual da infraestrutura ao final do contrato de concessão. Assim, como a remuneração independe do nível de utilização da infraestrutura, a Companhia se enquadra no modelo do ativo financeiro.

O modelo de ativo financeiro estabelece que a receita do contrato de concessão seja reconhecida de acordo com os critérios do CPC 47.

#### 3.2 Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros somente são reconhecidos a partir da data em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais destes instrumentos. Quando reconhecidos, são inicialmente registrados ao seu valor justo, acrescido dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à sua aquisição ou à sua emissão. Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possui nenhum tipo de instrumento financeiro derivativo.

A classificação depende da finalidade dos ativos e dos passivos financeiros e é determinada na data do reconhecimento inicial. Todas as aquisições ou alienações normais de ativos e passivos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação.



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há a intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **Ativos financeiros**

Os ativos financeiros são classificados nas seguintes categorias específicas: custo amortizado, valor justo por meio de outros resultados abrangentes e valor justo por meio do resultado.

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia apresentou instrumentos financeiros classificados como custo amortizado e valor justo por meio do resultado.

#### Custo amortizado

São incluídos nessa classificação os ativos financeiros não derivativos com recebimentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São registrados no ativo circulante, exceto, nos casos aplicáveis, aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço, os quais são classificados como ativo não circulante.

Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por impairment. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o impairment são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

Em 31 de dezembro de 2022, os ativos financeiros da Companhia, classificados nesta categoria, compreendiam as seguintes contas: “Caixa e equivalentes de caixa”, “Concessionárias e permissionárias” e “Outras contas a receber”.

#### Valor justo por meio do resultado

Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a ser obrigatoriamente mensurados ao valor justo.

Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado. As variações líquidas do valor justo são reconhecidas no resultado.

Em 31 de dezembro de 2022, os ativos financeiros da Companhia, classificados nesta categoria, compreendia a seguinte conta: “Aplicações financeiras”.

### **Passivos financeiros**

Os passivos financeiros, incluindo financiamentos, são inicialmente mensurados pelo valor justo, líquidos dos custos da transação. Posteriormente, são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos, e a despesa financeira é reconhecida com base na remuneração efetiva.

O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um passivo financeiro e alocar sua despesa de juros pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido.



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO

ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

Em 31 de dezembro de 2022, os passivos financeiros da Companhia classificados como custo amortizado compreendiam “Fornecedores”.

### 3.3 Caixa e Equivalentes de Caixa

As contas Caixa e Equivalentes de Caixa incluem saldos de caixa, depósitos bancários à vista, e as aplicações com liquidez imediata. São classificadas como ativos financeiros disponíveis para negociação, e estão registradas pelo valor original acrescido dos rendimentos auferidos até as datas de encerramento das demonstrações financeiras, apurados pelo critério pró-rata, que equivalem aos seus valores de mercado.

### 3.4 Concessionárias e Permissionárias

Incluem a geração da energia elétrica faturada, acréscimos moratórios, juros oriundos de atraso no pagamento e renegociação de dívidas, quando aplicável.

### 3.5 Imobilizado

#### **Ativo imobilizado – Administração Central**

##### • Bens e Instalações:

Os bens e direitos em função da Administração Central são cadastrados e controlados pela concessionária e permissionária em sistemas auxiliares ou em registros suplementares, por meio de Unidade de Cadastro – UC, e Unidade de Adição e Retirada – UAR, por Ordem de Imobilização – ODI, conta contábil, data de sua transferência (capitalização) para o Imobilizado em Serviço.

##### • Depreciação:

A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro - UC, conforme determina a Resolução Normativa nº 674, de 11 de agosto de 2015, que estabelece as taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço das concessionárias, permissionárias e autorizadas do setor elétrico, conforme tabela XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico – MCPSE (Vide nota explicativa nº 7).

#### **Ativo imobilizado em curso - AIC**

Bens e instalações em formação ou construção.

### 3.6 Intangível

Os ativos intangíveis da Companhia compreendem ativos adquiridos de terceiros, e são mensurados pelo custo total de aquisição, deduzidos da amortização acumulada. Os ativos intangíveis com vida útil definida são amortizados linearmente pela taxa de 20% a.a.

### 3.7 Ativo de Contrato

Os ativos da infraestrutura de geração (UHE Paranoá) que são remunerados via Receita Anual de Geração (RAG) pelo regime de cotas de garantia física são classificados como Ativos de Contrato (CPC 47),



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

considerando a sua vinculação às obrigações de desempenho durante o período da concessão, representadas pela disponibilidade/construção, operação e manutenção das usinas, não existindo, assim, o direito incondicional de receber a contraprestação pelos serviços de construção a menos que a Companhia opere e mantenha a infraestrutura. Apenas após a satisfação da obrigação de performance de operar e manter a infraestrutura, o ativo de contrato passa a ser classificado como ativo financeiro (contas a receber), considerando que o recebimento da contraprestação somente depende da passagem do tempo, efetivamente quando a RAG mensal é faturada. Os custos relacionados à construção da infraestrutura são registrados no resultado quando incorridos. As receitas de construção e melhoria são reconhecidas de acordo com o estágio de conclusão da obra, com base nos custos efetivamente incorridos, acrescidos da margem de construção.

As margens alocadas às obrigações de performance de construção e melhoria (C&M), e de operação e manutenção (O&M) da infraestrutura, foram definidas com base em uma margem líquida (WACC regulatório) acrescida de mark-up de tributos incidentes sobre a receita bruta.

A taxa de desconto relativa ao componente financeiro do ativo de contrato representa a melhor estimativa da Companhia para a remuneração financeira dos investimentos na infraestrutura de geração, que representa o percentual aproximado do que seria o preço à vista a ser cobrado pela infraestrutura construída ou melhorada pela concessionária em uma operação de venda. A taxa implícita para precificar o componente financeiro do ativo de contrato de concessão foi estabelecida após a alocação das margens de lucro de C&M e O&M e de todos os inputs necessários reais e previstos para todo o contrato.

Nas alterações da tarifa por ocasião das Revisões Tarifárias Periódicas (RTP) e dos Reajustes Tarifários Anuais (RTA), o ativo de contrato é remensurado, trazendo a valor presente as RAG futuras pela taxa implícita identificada originalmente, confrontando-se o resultado encontrado com o saldo contabilizado, para reconhecimento do ganho ou perda no resultado.

Dos valores faturados de receita de concessão de geração, representada pela Receita Anual de Geração (RAG), a parcela referente ao valor justo da operação e manutenção dos ativos é registrada em contrapartida ao resultado do exercício e a parcela referente à receita de construção, registrada originalmente quando da formação dos ativos, é baixada do ativo de contrato. As adições por expansão e reforço que geram fluxo de caixa adicional são incorporadas ao saldo do ativo de contrato.

Dessa forma, os valores a serem recebidos são subordinados às regras regulatórias aplicáveis ao processo tarifário, sujeitando-se, inclusive aos mecanismos de controle de eficiência. Nesse contexto, o recebimento da contraprestação está atrelado à obrigação de performance de operação e manutenção, configurando-se, assim, como ativo de contrato, sendo reclassificada para o ativo financeiro somente após o despacho autorizativo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Conforme o modelo praticado pela Companhia, a margem de construção é um componente de criação de valor, representa o valor presente do serviço de construção da infraestrutura da concessão e, juntamente com a margem de O&M e a taxa de remuneração do contrato (taxa implícita), contribui para zerar o valor presente do fluxo de caixa projetado de investimentos e recebimentos de RAG ao longo de todo o prazo da concessão.

### 3.8 Plano previdenciário a empregados

A CEB Geração S/A e demais empresas do Grupo são patrocinadoras da FACEB – Fundação de Previdência dos Empregados da CEB, entidade fechada, que é um plano destinado à complementar os benefícios concedidos pela Previdência Social aos seus empregados e administradores. O plano adotado é na modalidade de Contribuição Definida – CD e não possui avaliação a valor justo. O custeio do plano é feito por meio de



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

contribuições mensais, sendo 50% da patrocinadora e 50% do participante, por taxas incidentes sobre a folha de salários da empresa.

Em 24 janeiro de 2022 foi formalizado o interesse de incorporação da FACEB pela NÉOS Previdência (Neoenergia), e em 13 de julho de 2022, foi autorizada a retirada parcial de patrocínio do plano previdenciário CEBPREV administrado pela FACEB, e aprovado os estudos relativos à escolha de nova entidade gestora de planos de previdência complementar.

Em conformidade com a legislação, o Plano permanecerá em normal funcionamento durante o período de tramitação do Processo de Retirada, até a Data do Cálculo, sendo, portanto, mantidos para os participantes e assistidos vinculados às Patrocinadoras a concessão e o pagamento dos benefícios e a opção pelos institutos legais obrigatórios (portabilidade, auto patrocínio, benefício proporcional diferido e resgate) previstos no Regulamento do Plano.

Em 27 de setembro de 2022 foi elaborada a Resolução de Diretoria N° 138 da CEB, que Rerratificou a Resolução de Diretoria n° 128, de 12.09.2022 (95399712), que autorizou a celebração de Convênio de Adesão entre a Companhia Energética de Brasília - CEB e a Fundação de Previdência Complementar – FUNDIAGUA, com anuência da CAESB, objetivando constituir a CEB como única patrocinadora e representante das empresas do Grupo CEB, no plano de Previdência Complementar da Fundiágua, na modalidade de Contribuição Definida.

### 3.9 Lucro por ação

É determinado considerando-se a quantidade de ações em circulação na data das demonstrações financeiras.

### 3.10 Dividendos

A Companhia registra como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do seu lucro líquido, conforme determina a legislação. De acordo com as práticas contábeis brasileiras, apenas o dividendo mínimo obrigatório pode ser provisionado, já o dividendo declarado e ainda não aprovado só deve ser reconhecido como passivo nas Demonstrações financeiras após aprovação pelo órgão competente. Desta forma, são mantidos no Patrimônio líquido, em conta de dividendo adicional proposto.

### 3.11 Encargos financeiros

Em função do disposto na Instrução Contábil n° 6.3.6 do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, instituído pela Resolução ANEEL n° 605, de 11 de março de 2014, e na Deliberação CVM n° 672, de 20 de outubro de 2011, os juros, variações monetárias e encargos financeiros relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no imobilizado em curso, estão apropriados às ordens em curso como custo.

### 3.12 Reconhecimento da receita

As receitas são reconhecidas quando uma obrigação de performance for satisfeita, pelo valor que se espera receber em troca dos bens ou serviços transferidos, o qual deve ser alocado a essa obrigação de desempenho. A Companhia reconhece a receita somente quando é provável que receberá a contraprestação em troca dos



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

bens ou serviços transferidos, considerando a capacidade e a intenção do cliente de cumprir a obrigação de pagamento.

As receitas relacionadas ao ativo de contrato são reconhecidas no resultado mensalmente e incluem a:

**Receita de construção:** corresponde à obrigação de desempenho de construir e melhorar a infraestrutura de geração, sendo reconhecida de acordo com a satisfação da obrigação de performance ao longo do tempo (fase de construção) e mensuradas com base no custo incorrido (método de insumo) somado à margem de rentabilidade do projeto;

**Receita de operação e manutenção:** correspondente à obrigação de performance prevista nos contratos relativos à operação e manutenção da infraestrutura. São reconhecidas nos períodos em que os serviços são prestados, mediante faturamento das RAG efetivamente permitida para cobrança; e

**Receita de remuneração sobre o ativo de contrato:** relativa ao componente financeiro, reconhecida pelo custo amortizado com base na taxa determinada no início dos investimentos, não sofrendo alterações posteriores. A receita financeira referente à atualização dos recebíveis de contratos de concessão é reconhecida com base no método da taxa efetiva de juros.

Além disso, a Companhia reconhece a receita correspondente ao suprimento de energia não faturado do período entre o último faturamento e o final de cada mês, estimado com base na RAG definida para o ciclo. Historicamente, as diferenças entre os valores não faturados estimados e realizados no mês subsequente não são relevantes e são contabilizadas no mês seguinte.

### 3.13 Imposto de renda pessoa jurídica e contribuição social sobre o lucro líquido.

A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social, adotando a sistemática de lucro presumido. As despesas do imposto de renda e da contribuição social corrente são calculadas de acordo com a legislação tributária vigente. O imposto de renda é computado a uma alíquota de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro presumido a uma alíquota de 8%. A contribuição social foi calculada à alíquota de 9% sobre o lucro antes do imposto de renda presumido a uma alíquota de 12%.

Quando aplicável, os impostos sobre a renda e a contribuição social diferidos (“impostos diferidos”) são reconhecidos sobre as diferenças temporárias na data do balanço entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável. Os valores apurados estão demonstrados conforme nota nº 16.5.

### 3.14 Normas e interpretações ainda não efetivas

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, emitidos ou em discussão pelo IASB e pelo CPC estão demonstrados a seguir:

#### **Alterações em pronunciamentos contábeis homologados pelo CPC**

Norma	Descrição da alteração	Correlação IASB	Data da vigência
Revisão 15: CPC 48 - Instrumentos Financeiros, CPC 08 - Custos de Transação e Prêmios na Emissão de Títulos e Valores	Adição de novos requisitos de divulgação sobre os efeitos trazidos pela reforma da taxa de juros referenciais (IBOR).	IFRS 9 / IAS 39 / IFRS 7 / IFRS 4 e IFRS 16	01/01/2022

Mobiliários; CPC 40 – Instrumentos Financeiros; Evidenciação; CPC 11 - Contratos de Seguro; e CPC 06 (R2) - Arrendamentos			
CPC 25: Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes	Especificação de quais custos uma empresa deve incluir ao avaliar se um contrato é oneroso. Os custos diretamente relacionados ao cumprimento do contrato devem ser considerados nas premissas de fluxo de caixa (Ex.: Custo de mão-de-obra, materiais e outros gastos ligados à operação do contrato).	IAS 37	01/01/2022
CPC 27 - Ativo Imobilizado	Permite o reconhecimento de receita e custos dos valores relacionados com a venda de itens produzidos durante a fase de testes do ativo.	IAS 16	01/01/2022
CPC 00 - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro	Atualização da referência ao CPC 00 sem alterar significativamente os requisitos do IFRS 3.	IFRS 3	01/01/2022

### Normativos emitidos pelo IASB e ainda não homologados pelo CPC

Norma	Descrição da alteração	Correlação IASB	Data da vigência
CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Contábeis	Divulgação de Políticas Contábeis (Alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS <i>Practice Statement 2</i> ).	IAS 1 / IFRS 2	01/01/2023
CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro	Definição e distinção de estimativa contábil, esclarece a utilização de técnicas de mensuração e dados para a mesma.	IAS 1 / IFRS 2	01/01/2023
CPC 32 - Tributos sobre o Lucro - Revisão de Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação	As alterações limitam o escopo da isenção de reconhecimento inicial para excluir transações que dão origem a diferenças temporárias iguais e compensatórias.	IAS 12	01/01/2023
CPC 50 – Contratos de seguro	Fornecer uma base para os usuários das demonstrações contábeis avaliarem o efeito que os contratos de seguros têm na posição financeira, no desempenho financeiro e nos fluxos de caixa da entidade.	IFRS 17	01/01/2023
Revisão 20: CPC 26 (R1), CPC 11, CPC 27, CPC 15 (R1), CPC 23, CPC 40 (R1), CPC 49, CPC 21, CPC 32, CPC 37 (R1) e CPC 47	Em suma, as modificações decorrem de: (i) alterações de Classificação de Passivos como Circulantes ou Não circulantes; (ii) Adiantamento da Isenção temporária; (iii) Definição de Política Contábil; (iv) Divulgações de Políticas Contábeis; e (v) Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação.	IFRS 4/ IAS 28/ IAS 34/ IAS 8/ IAS 1/ IAS 16/ IAS 32/ IFRS 1/ IFRS 7 e IAS 26	01/01/2023
Revisão 21: CPC 37 (R1), CPC 15 (R1), CPC 31, CPC 40 (R1), CPC 48, CPC 47, CPC 26 (R1), CPC 03 (R2), CPC 27, CPC 33 (R1), CPC 18 (R2), CPC 39, CPC 01 (R1), CPC 25, CPC 04 (R1), CPC 28 e CPC 50	Este documento estabelece alterações em Pronunciamentos Técnicos decorrentes da emissão do CPC 50 – Contratos de Seguro, ou seja, IFRS 17 (2017), <i>Amendments to IFRS 17 (2020)</i> e <i>Initial Application of IFRS 17 e IFRS 9 - Comparative Information (2021)</i> .	IAS 36/ IAS 7/ IAS 38/ IFRS 3/ IAS 28/ IAS 15/ IAS 1/ IAS 16/ IAS 40/ IFRS 5/ IAS 19/ IFRS 1/ IAS 32/ IFRS 7, IFRS 17 e IFRS 9	01/01/2023

Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

#### 3.15 Reapresentação dos valores correspondentes

A Companhia identificou reclassificações e equalizações de práticas contábeis aplicáveis às informações relativas aos períodos anteriores, pela aplicação inicial do cálculo do seu ativo de contrato de concessão conforme ICPC 01 e orientação da CVM, por meio do Ofício Circular nº 04/2020 de 1º de dezembro de 2020,





**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

que forneceu orientações quanto a aspectos relevantes do CPC 47 e do CPC 48, principalmente relacionados a:

- determinação e atribuição de margem de implementação da infraestrutura ao longo do período das obras;
- aplicação de taxa implícita de desconto os ativos dos contratos de concessão;
- segregação em rubrica específica na Demonstração de Resultado da receita de remuneração dos ativos da concessão; e
- reconhecimento dos impactos da Revisão Tarifária Periódica (RTP) em função de alteração na base regulatória (BRR) ou na taxa de remuneração de capital (WACC regulatória).

A Companhia adequou suas práticas contábeis em relação ao CPC 47, visto que o contrato de concessão anterior firmado entre a companhia e o poder concedente não previa a contabilização considerando as premissas de ativo de contrato e ICPC 01.

Além do impacto do Ativo de Contrato, foi identificado a necessidade da provisão de receita de suprimento pela sua competência.

Tais mudanças foram aplicadas de maneira retrospectiva, de forma a ajustar o exercício de 31 de dezembro de 2021 e o período de 01 de janeiro de 2021, apresentados para fins de comparação com o exercício atual, como se estivessem corretos nas respectivas datas, sendo os ajustes registrados em Lucros ou Prejuízos acumulados, conforme previsto no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro.

Os impactos estão demonstrados nos quadros abaixo:



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**a) Balanço patrimonial**

	31/12/2021			01/01/2021		
	Publicado	Ajustes	Reapresentado	Publicado	Ajustes	Reapresentado
<b>ATIVO</b>						
<b>Ativo Circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	24.455	-	24.455	20.918	-	20.918
Concessionárias e permissionárias	62	1.037	1.099	1	1.556	1.557
Energia de curto prazo	-	-	-	587	(587)	-
Serviços em curso	-	-	-	736	-	736
Ativo de contrato	-	4.002	4.002	-	3.673	3.673
Outros ativos circulantes	2	-	2	3	-	3
	<b>24.519</b>	<b>5.039</b>	<b>29.558</b>	<b>22.245</b>	<b>4.642</b>	<b>26.887</b>
<b>Ativo Não Circulante</b>						
Depósitos judiciais e cauções	17	-	17	6	-	6
Ativo de contrato	-	5.700	5.700	-	5.447	5.447
Bens e atividades não vinculadas Imobilizado	75	-	75	-	-	-
	10.864	(10.671)	193	11.009	(10.918)	91
	<b>10.956</b>	<b>(4.971)</b>	<b>5.985</b>	<b>11.015</b>	<b>(5.471)</b>	<b>5.544</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>35.475</b>	<b>68</b>	<b>35.543</b>	<b>33.260</b>	<b>(829)</b>	<b>32.431</b>
<b>PASSIVO</b>						
<b>Passivo Circulante</b>						
Fornecedores	320	-	320	233	-	233
Obrigações sociais e trabalhistas	155	-	155	134	-	134
Benefício pós-emprego	15	-	15	13	-	13
Tributos	239	-	239	210	-	210
Provisão para litígios	16	-	16	1.200	-	1.200
Dividendos a pagar	1.023	-	1.023	8.040	-	8.040
Encargos setoriais	458	-	458	1.367	-	1.367
Outros passivos circulantes	29	-	29	12	-	12
Partes relacionadas	58	-	58	100	-	100
	<b>2.313</b>	<b>-</b>	<b>2.313</b>	<b>11.309</b>	<b>-</b>	<b>11.309</b>
<b>Passivo Não Circulante</b>						
Provisão para litígios	1.200	-	1.200	-	-	-
Tributos diferidos	131	723	854	160	679	839
	<b>1.331</b>	<b>723</b>	<b>2.054</b>	<b>160</b>	<b>679</b>	<b>839</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>						
Capital social	7.575	-	7.575	7.575	-	7.575
Reservas de lucros	21.187	(655)	20.532	11.011	(1.508)	9.503
Dividendos adicionais propostos	3.069	-	3.069	3.205	-	3.205
	<b>31.831</b>	<b>(655)</b>	<b>31.176</b>	<b>21.791</b>	<b>(1.508)</b>	<b>20.283</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>35.475</b>	<b>68</b>	<b>35.543</b>	<b>33.260</b>	<b>(829)</b>	<b>32.431</b>

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**b) Demonstração do resultado do exercício:**

	<b>31/12/2021</b>		
	<b>Publicado</b>	<b>Ajustes</b>	<b>Reapresentado</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>10.953</b>	<b>(2.035)</b>	<b>8.918</b>
Custo de construção	-	(323)	(323)
Custo com energia elétrica e operação	(691)	-	(691)
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>10.262</b>	<b>(2.358)</b>	<b>7.904</b>
<b>Receitas / (despesas) operacionais</b>			
Gerais e administrativas	(6.705)	566	(6.139)
Outros resultados operacionais	46	2.665	2.711
	<b>(6.659)</b>	<b>3.231</b>	<b>(3.428)</b>
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>	<b>3.603</b>	<b>873</b>	<b>4.476</b>
<b>Resultado financeiro</b>			
Receitas financeiras	1.356	-	1.356
Despesas financeiras	(57)	-	(57)
	<b>1.299</b>	<b>-</b>	<b>1.299</b>
<b>Resultado antes dos tributos e participações</b>	<b>4.902</b>	<b>873</b>	<b>5.775</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>			
Contribuição Social Corrente	(260)	-	(260)
Imposto de Renda Corrente	(579)	-	(579)
Contribuição Social Diferida	8	(6)	2
Imposto de Renda Diferido	21	(14)	7
	<b>(810)</b>	<b>(20)</b>	<b>(830)</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>4.092</b>	<b>853</b>	<b>4.945</b>
<b>Lucro básico por ação</b>	<b>0,54</b>	<b>0,11</b>	<b>0,65</b>

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**c) Demonstração do valor adicionado**

	31/12/2021		
	Publicado	Ajustes	Reapresentado
<b>Geração de Riqueza</b>			
<b>Receitas:</b>	<b>12.010</b>	<b>653</b>	<b>12.663</b>
Receita de Remuneração	-	1.105	1.105
Receita de Construção	-	388	388
Receita de O&M	11.716	(3.605)	8.111
Energia de Curto Prazo	248	-	248
Outras Receitas	46	2.765	2.811
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(5.019)</b>	<b>980</b>	<b>(4.039)</b>
<b>= Valor Adicionado Bruto</b>	<b>6.991</b>	<b>1.633</b>	<b>8.624</b>
<b>Retenções</b>	<b>(590)</b>	<b>558</b>	<b>(32)</b>
Depreciação Imobilizado	(590)	558	(32)
<b>= Valor Adicionado Líquido</b>	<b>6.401</b>	<b>2.191</b>	<b>8.592</b>
<b>+ Valor Adicionado Recebido em Transferência</b>	<b>1.356</b>	<b>-</b>	<b>1.356</b>
Receitas Financeiras	1.356	-	1.356
<b>= Valor Adicionado a Distribuir</b>	<b>7.757</b>	<b>2.191</b>	<b>9.948</b>
<b>Distribuição do Valor Adicionado</b>	<b>7.757</b>	<b>2.191</b>	<b>9.948</b>
<b>Empregados:</b>	<b>1.775</b>	<b>944</b>	<b>2.719</b>
Remuneração	1.463	880	2.343
Honorários	-	272	272
Encargos	312	(208)	104
<b>Impostos, Taxa, Contribuições e Encargos Setoriais:</b>	<b>1.833</b>	<b>275</b>	<b>2.108</b>
Federais	1.247	275	1.522
Estaduais	1	-	1
Encargos Setoriais	585	-	585
<b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>	<b>57</b>	<b>119</b>	<b>176</b>
Despesas Financeiras	57	-	57
Aluguel	-	119	119
<b>Remuneração de Capitais Próprios</b>	<b>4.092</b>	<b>853</b>	<b>4.945</b>
Retenção de Lucros	4.092	853	4.945

**CEB GERAÇÃO S.A.**Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**d) Demonstração dos fluxos de caixa**

Não houve modificações na Demonstração dos Fluxos de Caixa pelo Método Direto. Os efeitos destes ajustes nas atividades operacionais na Demonstração dos Fluxos de Caixa pelo Método Indireto são como segue:

	<u>Publicado</u>	<u>Ajustes</u>	<u>31/12/2021</u> <u>Reapresentado</u>
<b>Itens do resultado que não afetam o caixa</b>	<b>5.521</b>	<b>(2.844)</b>	<b>2.677</b>
Resultado do Exercício	4.092	853	4.945
Amortização/Depreciação/Baixas	590	(556)	34
Tributos Diferidos	(29)	44	15
Provisão de IRPJ/CSLL	839	(1.679)	(840)
Provisão para litígios	16	-	16
Baixa de Ativo Imobilizado	13	(13)	-
Remuneração do ativo contratual e receita de construção	-	(1.493)	(1.493)
<b>Variações Patrimoniais</b>	<b>403</b>	<b>1.172</b>	<b>1.575</b>
(Aumento)/Redução Concessionários e permissionários	526	(68)	458
(Aumento)/Redução Ativo Contratual	-	1.234	1.234
(Aumento)/Redução Depósitos Judiciais e Cauções	(13)	2	(11)
(Aumento)/Redução Outros Ativos Circulantes	717	(63)	654
Aumento/(Redução) Fornecedores	90	(3)	87
Aumento/(Redução) Obrigações Sociais e Trabalhistas	21	-	21
Aumento/(Redução) Benefício pós-emprego	2	-	2
Aumento/(Redução) Tributos - Outros	(5)	69	64
Aumento/(Redução) Encargos Setoriais	(909)	-	(909)
Aumento/(Redução) Outros passivos circulantes	16	1	17
Aumento/(Redução) Partes Relacionadas	(42)	-	(42)
<b>Caixa gerado (aplicado) nas atividades operacionais</b>	<b>5.924</b>	<b>(1.672)</b>	<b>4.252</b>
Pagamento de IRPJ/CSLL	(805)	1.610	805
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades operacionais</b>	<b>5.119</b>	<b>(62)</b>	<b>5.057</b>
<b>Atividades de Investimento</b>			
Bens Não Vinculados (Terceiros)	(64)	64	-
Aquisição de imobilizado	(450)	322	(128)
Custo de construção	-	(323)	(323)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de investimentos</b>	<b>(514)</b>	<b>63</b>	<b>(451)</b>
<b>Atividades de Financiamento</b>			
Pagamento de dividendos	(1.068)	(1)	(1.069)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de financiamento</b>	<b>(1.068)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1.069)</b>
<b>Aumento do saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>3.537</b>	<b>-</b>	<b>3.537</b>
Saldo de caixa no final do exercício	24.455	-	24.455
Saldo de caixa no início do exercício	20.918	-	20.918
<b>Aumento do saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>3.537</b>	<b>-</b>	<b>3.537</b>

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia possuía instrumentos financeiros representados por aplicações em Certificado de Depósito Bancário - CDB de curto prazo. O valor desses instrumentos, reconhecidos nestas Demonstrações financeiras se aproxima ao de valor de mercado, mediante comparação de taxas de juros contratuais com as taxas de juros prevalecentes no mercado em operações similares na data e estão compostas como se segue:

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Caixa	1	1
Aplicações Financeiras	26.252	24.454
<b>Total</b>	<b>26.253</b>	<b>24.455</b>

Vale ressaltar que após negociações entre o grupo CEB e Banco BRB foram concedidas taxas de rendimento em 31/12/2022 de 105% do CDI (108% em 31/12/2021), estes instrumentos possuem alta liquidez no mercado secundário e estão sujeitas a um baixo risco de mudança de valor.

**5. CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Suprimento de Energia	1.149	1.038
Energia de Curto Prazo	11	61
<b>Total</b>	<b>1.160</b>	<b>1.099</b>

O valor a receber de Suprimento de Energia refere-se a provisão de venda de energia no mês corrente de acordo com o previsto no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

A RAG remunera os investimentos na UHE Paranoá e os serviços de Operação e Manutenção. Os saldos são totalmente vincendos e são reconhecidos inicialmente ao valor justo, pelo valor faturado, e subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, ajustados ao valor presente e deduzidas das reduções ao valor recuperável, quando aplicável, incluindo os respectivos impostos de responsabilidade tributária.

Conforme requerido pelo CPC 48 - Instrumentos Financeiros, é efetuada uma análise criteriosa do saldo de Contas a Receber e, de acordo com a abordagem simplificada, quando necessário, é constituída uma Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD, para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 nenhuma provisão de perda foi constituída.

**6. ATIVO DE CONTRATO**

Em conformidade ao IFRS 15 / CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente, os ativos reconhecidos em contrapartida à receita de construção da infraestrutura da concessão, cujo direito à contraprestação está condicionado à satisfação de obrigação de desempenho de construção, operação e manutenção, são classificados como ativos de contrato. Considera-se que a infraestrutura disponibilizada ao serviço da concessão está sujeita ao cumprimento das obrigações de desempenho para fazer jus à contraprestação

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

esperada, no caso à Receita Anual de Geração (RAG), e não somente à passagem do tempo. Os saldos do Ativo de Contrato em 31 de dezembro de 2022 são compostos pelos seguintes valores:

Contrato	Descrição	Rubrica	31/12/2022	31/12/2021 Reapresentado
CC 001/2016	UHE Paranoá	Circulante	4.250	4.002
		Não Circulante	8.116	5.700
<b>Total</b>			<b>12.366</b>	<b>9.702</b>

A movimentação do Ativo de Contrato em 2022 e 2021 estão apresentadas abaixo:

Contrato	Descrição	31/12/2021 (Reapresentado)	Receita financeira do contrato	Serviços de construção ou de melhoria	Amortização do contrato (RAG)	Outras adições e baixas	31/12/2022
CC 001/2016	UHE Paranoá	9.702	1.280	3.148	(4.002)	2.238	12.366
<b>Total</b>		<b>9.702</b>	<b>1.280</b>	<b>3.148</b>	<b>(4.002)</b>	<b>2.238</b>	<b>12.366</b>

Contrato	Descrição	01/01/2021 (Reapresentado)	Receita financeira do contrato	Serviços de construção ou de melhoria	Amortização do contrato (RAG)	Outras adições e baixas	31/12/2021 (Reapresentado)
CC 001/2016	UHE Paranoá	9.120	1.105	388	(3.673)	2.762	9.702
<b>Total</b>		<b>9.120</b>	<b>1.105</b>	<b>388</b>	<b>(3.673)</b>	<b>2.762</b>	<b>9.702</b>

Os contratos de concessão estão sujeitos à alteração do preço a cada Revisão Tarifária Periódica (RTP), a qual ocorre a cada cinco anos, e, em cada Reajuste Tarifário Anual (RTA). A RTP/RTA pode ter por objetivo:

- Uma modificação na estrutura dos investimentos realizados (RTP);
- Uma alteração no fluxo de caixa previsto para O&M (RTP);
- Uma alteração na taxa de remuneração do capital (RTP);
- Ajustes financeiros diversos dos itens que compõem a RAG (RTA); ou
- Apenas a correção pelo índice de inflação do contrato (RTA);

Para cada tipo de alteração de RTP apresentará um efeito distinto para reconhecimento no resultado:

- A RTP que enseje uma modificação na estrutura dos investimentos (base regulatória) ou de alteração da taxa de remuneração, deve ser reconhecido tempestivamente como ajuste no resultado (nova medição – “fresh-start”);
- A RTP/RTA que enseje uma modificação no fluxo de caixa previsto para O&M vai requerer o reconhecimento no resultado por competência, isto é, na medida em que ocorrerem, aplicando-se a essas variações o mesmo tratamento contábil utilizado para o registro do efeito da inflação projetada para o fluxo de caixa, em comparação com a inflação realizada em cada período.

A remuneração contratual é feita pela “taxa implícita remanescente do ativo” (“*goalseek*”), após a alocação (precificação) das margens de Construção e Melhoria – C&M (20,33%) e Operação e Manutenção - O&M (20,33%) da concessão. As estimativas não podem ficar fora do padrão de mercado. Ademais, a norma estabelece que as concessionárias dispõem de todos os *inputs* necessários para o cálculo da taxa implícita do ativo de contrato, estabelecendo também que após o início do contrato, a entidade não deve atualizar a taxa de desconto para refletir alterações nas taxas de juros ou outras circunstâncias. A taxa de desconto utilizada no Contrato de Concessão nº 001/2016 é 12,58% a.a.

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**7. IMOBILIZADO**

O Ativo Imobilizado da Companhia é composto por bens administrativos e outros fora do alcance da CPC 47, e bens do ativo imobilizado em curso.

Os bens estão registrados ao custo de aquisição ou construção, deduzidos da depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC, conforme determina o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico – MCPSE, revisado pela Resolução Normativa ANEEL nº. 674, de 11 de agosto de 2015.

**Composição e movimentação do Imobilizado**

Descrição	Taxa Depreciação	Custo de Aquisição em 31/12/2021 (Reapresentado)	Adições	Custo de Aquisição	Depreciação do exercício	Imobilizado Líquido em 31/12/2022
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 16,67%	78	21	99	(18)	81
Móveis e Utensílios	6,25%	115	-	115	(9)	106
<b>Total</b>		<b>193</b>	<b>21</b>	<b>214</b>	<b>(27)</b>	<b>187</b>

Descrição	Taxa Depreciação	Custo de Aquisição em 01/01/2021 (Reapresentado)	Adições	Baixas	Custo de Aquisição	Depreciação do exercício	Imobilizado Líquido em 31/12/2021
Máquinas e Equipamentos	2,5% a 16,67%	57	32	-	89	(11)	78
Móveis e Utensílios	6,25%	34	96	(10)	120	(5)	115
<b>Total</b>		<b>91</b>	<b>128</b>	<b>(10)</b>	<b>209</b>	<b>(16)</b>	<b>193</b>

**8. FORNECEDORES**

Referem-se substancialmente, a valores devidos à fornecedores de materiais e serviços.

	31/12/2022	31/12/2021
Encargos de Uso da Rede Elétrica	55	46
Materiais e Serviços	532	274
<b>Total</b>	<b>587</b>	<b>320</b>

**9. OBRIGAÇÕES SOCIAIS, TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS****a) Obrigações sociais e trabalhistas**

	31/12/2022	31/12/2021
Provisão de férias	89	41

**CEB GERAÇÃO S.A.**Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

FGTS	14	15
INSS	47	45
Tributos retidos na fonte	35	41
Outros	20	13
<b>Total</b>	<b>205</b>	<b>155</b>

**b) Obrigações tributárias**

	31/12/2022	31/12/2021
Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ	88	113
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL	69	59
PIS	7	7
COFINS	32	31
INSS Pessoa Jurídica	6	8
IR/ CSRF	30	19
ISS	3	2
ICMS	11	-
<b>Total</b>	<b>246</b>	<b>239</b>

**10. PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS**

A Companhia é parte envolvida em ações trabalhistas na esfera administrativa e judicial. As provisões para as perdas decorrentes dessas ações são estimadas e atualizadas pela Companhia, amparadas pela opinião de consultores legais.

	31/12/2022	31/12/2021
Trabalhistas	146	16
Ambiental	1.200	1.200
<b>Total</b>	<b>1.346</b>	<b>1.216</b>
<b>Curto prazo</b>	<b>-</b>	<b>16</b>
<b>Longo prazo</b>	<b>1.346</b>	<b>1.200</b>

**Ambiental:** Trata-se da denúncia em face de CAESB, ADASA e CEB Geração S/A, pela suposta prática de crime ambiental imputado às Pessoas Jurídicas supramencionadas, onde segundo inquérito de apuração teriam concorrido decisivamente para massiva mortandade de peixes em zona ambiental de Área de Proteção Ambiental do rio São Bartolomeu, a jusante do barramento do Lago Paranoá. Em 30/09/2022, foi realizada a Audiência de instrução e Julgamento e no presente momento, aguarda-se a publicação para o MPDFT apresentar suas Alegações Finais, ato contínuo, será aberto prazo para a Defesa também apresentar suas Alegações por Memoriais.

A Companhia está envolvida em outros processos judiciais trabalhistas, cíveis e ambientais com risco de perda classificados como possíveis e remotos, de acordo com a avaliação dos assessores jurídicos em 31 de dezembro de 2022. Apresentados a seguir:

Natureza	31/12/2022	31/12/2021
Regulatória	100	100
Trabalhista	-	93

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

Total	100	193
-------	-----	-----

**11. DIVIDENDOS A PAGAR**

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Lucro Líquido do exercício 2022</b>	<b>4.003</b>	<b>4.945</b>
Mínimo Obrigatório (25%) - Passivo	1.242	1.023
<b>Dividendos Adicionais Propostos (PL)</b>	<b>2.761</b>	<b>3.922</b>
Lucros a disposição da AGO	(2.761)	(3.922)
<b>Dividendos a pagar em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.242</b>	<b>1.023</b>

**12. ENCARGOS SETORIAIS**

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Encargos Setoriais (Curto Prazo)</b>		
P&D (a)	-	377
FNDCT	8	7
MME	4	4
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (b)	2	2
Taxa de Fiscalização ANEEL (c)	4	3
Recursos Hídricos (c)	165	65
<b>Total</b>	<b>183</b>	<b>458</b>
<b>Encargos Setoriais (Longo Prazo)</b>		
P&D (a)	463	-
<b>Total</b>	<b>463</b>	<b>-</b>

(a) A Companhia, como Concessionária de Serviço Público por meio da Usina Hidrelétrica, é obrigada a aplicar o montante de, no mínimo, 1% (um por cento) de sua receita operacional, após deduções, em pesquisa e desenvolvimento no setor elétrico, em conformidade com a Lei nº 9.991 de 24 de julho de 2000, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

(b) Em 31/03/2021 foi assinada a Lei 14.120, que visa destinar recursos disponíveis para investimentos em pesquisa e desenvolvimento (P&D), eficiência energética (EE) e recursos gerados no período entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025 ao fundo setorial da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), em favor da modicidade tarifária. Quanto ao valor da CDE, passou a ser classificado na conta de P&D, conforme previsto no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, versão 2022.

(c) Referem-se aos valores devidos de Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH, bem como a Taxa de Fiscalização – TFSEE fixada através de despacho da ANEEL.

**13. PARTES RELACIONADAS**

	31/12/2022		31/12/2021	
	PASSIVO	DESPESA	PASSIVO	DESPESA
Custo de uso da rede elétrica – CUSD (a)	-	-	-	(116)
Pessoal requisitado – CEB Distribuição (a)	-	-	-	(72)

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010

Tel. (61) 3774-1108/ 1102

Pessoal requisitado – CEB IPES (b)	95	(894)	37	(229)
Aluguel – CEB Holding (c)	24	(265)	21	(118)
Outros reembolsos – CEB Holding (d)	-	(79)	-	(13)
<b>TOTAL</b>	<b>119</b>	<b>(1.238)</b>	<b>58</b>	<b>(548)</b>

(a) Valores devidos à CEB Distribuição S/A referente ao custo de uso da rede elétrica – CUSD e pessoal requisitado, considerados até fevereiro de 2021 em função da privatização da Companhia.

(b) São decorrentes de pessoal requisitado da CEB Iluminação Pública e Serviços S/A – CEB IPES, contabilizados a partir de 01 de março de 2021. O resultado de suas operações está de acordo com as condições normais e valoração de mercado.

(c) Com a alienação da CEB Distribuição S.A. e a locação do imóvel sede daquela distribuidora com todas as suas instalações para o novo acionista, tornou-se necessária a mudança do Grupo CEB para uma nova sede. Com isso, o valor refere-se a despesa com ressarcimento para a CEB Holding de área ocupada pela companhia em salas comerciais.

(d) São decorrentes de pagamentos de serviços de limpeza, vigilância e energia elétrica, conforme critérios de rateios de despesas compartilhadas pelo grupo na nova sede.

#### Administradores

Representam os custos com honorários e encargos da Diretoria e Conselho Fiscal, aprovados na 21ª Assembleia Geral Ordinária realizada em 25/04/2022.

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Remuneração Diretores	767	703
Gratificação Diretoria	161	126
INSS	191	170
FGTS	76	68
Remuneração Conselho Fiscal	172	158
Contribuição Previdenciária	102	110
Licença Remunerada	22	20
<b>TOTAL</b>	<b>1.491</b>	<b>1.355</b>

#### **14. TRIBUTOS DIFERIDOS**

O valor de R\$ 1.788 em 31 de dezembro de 2022 (R\$ 854 em 31 de dezembro de 2021), refere-se à:

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
IRPJ Diferido	916	312
CSLL Diferida	379	150
PIS Diferido	88	70
COFINS Diferida	405	322
<b>Total</b>	<b>1.788</b>	<b>854</b>



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

- (a) apropriação de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os rendimentos financeiros do período, menos os rendimentos financeiros resgatados das aplicações de renda fixa, a serem tributados conforme sua efetiva realização, prevista na IN 1.700/2017; e
- (b) principalmente aos tributos diferidos incidentes sobre o ativo de contrato.

## **15. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

### a. Capital social

O capital social subscrito da Companhia está dividido em 7.575.212 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, todas de propriedade da CEB.

### b. Reservas de lucros

#### **(i) Reserva legal**

A constituição da reserva legal atingiu o limite de 20% do capital social, segundo o art.193 da Lei 6.404/76.

#### **(ii) Reserva de investimento**

A 18ª Assembleia Geral Ordinária aprovou a criação de Reserva de Investimento para atendimento as demandas advindas do Governo e órgãos reguladores nas atividades de prevenção e segurança da Barragem do Paranoá, conforme previsto na Lei nº 12.334/2010 e no Plano de Manutenção e Operação da Usina Hidrelétrica Paranoá.

#### **(iii) Reserva especial**

Considerando o estado atual dos equipamentos e estruturas da Usina Hidrelétrica Paranoá, que datam do início da década de 1960 e, portanto, já se encontram em estado de elevada depreciação, vida útil comprometida, obsolescência tecnológica e risco operacional, bem assim a responsabilidade decorrente da Prorrogação da Concessão, em termos de obrigatoriedade de investimentos, torna-se imperativo que a CEB Geração S/A elabore e implemente projeto de modernização e atualização tecnológica desses equipamentos e estruturas.

Tais investimentos, inclusive, foram previstos no Plano de Negócios 2022/2026 aprovado pela Assembleia Geral em 21/12/21, na ordem de R\$32 milhões, vez que o melhor momento para sua realização é durante os três primeiros anos da Concessão, período em que a produção da Usina Hidrelétrica não influencia no cálculo da Capacidade de Geração.

Não se pode olvidar da responsabilidade da CEB Geração S/A, seus Administradores e Controladores, com a manutenção e segurança da Barragem Paranoá e da sua Usina Hidrelétrica, sendo que foram realizados no exercício de 2022 despesas com estudo hidrológico para previsão de abertura das comportas e gestão da cota do Lago Paranoá; manutenção no Sistema de Notificação em Massa; reformas no vertedouro, tomada d'água e chaminé de equilíbrio, bem assim a realização da Revisão Periódica de Segurança, conforme previsto na Lei nº 14.066/20, na Resolução 696/15-ANEEL e no Plano de Segurança da Barragem.

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

Nesse cenário, também considerando que não se vislumbra a possibilidade de aporte de capital por parte da Controladora, torna-se extremamente importante a reversão das reservas acumuladas a partir dos resultados positivos da própria Companhia em aumento do seu Capital Social, a fim de viabilizar a capacidade de investimentos necessária para fazer face às responsabilidades advindas do Plano de Negócios aprovado pela AGO, e do Contrato de Concessão.

Em 25 de abril de 2022, foi realizada a 21ª Assembleia Geral Ordinária do Acionista Único da CEB Geração S/A, onde foram aprovadas as contas dos Administradores e as Demonstrações Financeiras do exercício de 2021, convalidando, portanto, a Reserva Especial reclassificada no montante de R\$ 6.971. A Assembleia também aprovou a proposta de destinação do resultado de 2021, conforme despacho SEI nº 81463554 e a 186ª Reunião do Conselho Fiscal de 07 de março de 2022. Quanto a intenção de aumento do capital, deverá ser aprovada em Assembleia Geral Extraordinária específica, conforme Lei nº 6.404/1976.

**16. RECEITA LÍQUIDA**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b> (Reapresentado)
<b>Receita bruta de vendas de energia</b>	<b>13.123</b>	<b>9.852</b>
Serviço de Melhoria e Reforços	3.148	388
Receita Remuneração	1.280	1.105
Serviços de Operação e Manutenção	8.691	8.111
Energia de Curto Prazo	4	248
<b>Deduções da Receita Bruta</b>	<b>(1.109)</b>	<b>(934)</b>
(-) Tributos sobre a Receita	(517)	(360)
(-) Encargos Setoriais	(592)	(574)
<b>TOTAL</b>	<b>12.014</b>	<b>8.918</b>

**a) Encargos setoriais:**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
P&D	126	109
CMPFRH	423	431
Taxa de Fiscalização	43	34
<b>TOTAL</b>	<b>592</b>	<b>574</b>

Referem-se aos recursos destinados à Pesquisa e Desenvolvimento – P&D, à Compensação financeira pela utilização do manancial de recursos hídricos da região (encargo cobrado pela ANEEL de todos os concessionários, permissionários e autorizados do serviço de energia elétrica) e à Taxa de Fiscalização da ANEEL que é fixada através de despacho e que se constitui uma das receitas daquela Agência. Os encargos foram registrados como deduções das vendas, conforme dispõe o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica.

**17. CUSTOS E DESPESAS**

Custos com energia elétrica e operação

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b> (Reapresentado)
Custo de Construção - Melhorias e Reforços	2.616	323
Custo de Energia Comprada	21	-
Custo de Uso da Rede Elétrica	585	681
Contribuições de Agente	9	10
<b>TOTAL</b>	<b>3.231</b>	<b>1.014</b>

Custo de uso da rede elétrica

Por ser assegurado à CEB Geração S/A o acesso de suas instalações ao Sistema de Distribuição, de acordo com o art. 15, § 6º da Lei nº 9.074/95, a Companhia está firmando contrato com a Neoenergia para o uso da sua rede elétrica.

Despesas gerais e administrativas

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b> (Reapresentado)
Material	169	69
Serviços de Terceiros	3.385	2.624
Provisão para Contingências	130	16
Depreciação	43	32
Seguros	12	10
Remunerações e pessoal requisitado	2.879	1.824
Administradores*	1.491	1.355
Aluguéis	265	118
Gastos Diversos	216	94
(-) Recuperação de Despesas	(71)	(3)
<b>TOTAL</b>	<b>8.519</b>	<b>6.139</b>

\* Apresentado o detalhamento na nota explicativa nº 13 de Partes Relacionadas.

Serviços de terceiros

Os maiores contratos da Companhia referem-se à manutenção e operação das instalações da Usina Hidrelétrica Paranoá (R\$ 1.916), conservação e limpeza da Usina Hidrelétrica Paranoá (R\$ 329) e os demais valores estão pulverizados.

Remunerações e Pessoal requisitado

Representam os custos com pessoal próprio (remuneração, encargos e benefícios), pessoal requisitado da CEB IPES – CEB Iluminação Pública e Serviços e Outros.

**18. RESULTADO FINANCEIRO**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Receitas Financeiras</b>		
Aplicações Financeiras	3.106	998
Descontos Financeiros Obtidos	12	7
Atualização - Mercado de Curto Prazo	53	188
Juros e Correção Monetária	-	163



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

<b>Total das Receitas financeiras</b>	<b>3.171</b>	<b>1.356</b>
<b>Despesas Financeiras</b>		
Atualização Monetária	(51)	(50)
Outras despesas financeiras	(1)	(7)
<b>Total de Despesas Financeiras</b>	<b>(52)</b>	<b>(57)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>	<b>3.119</b>	<b>1.299</b>

**19. IMPOSTOS CORRENTES E DIFERIDOS**

A Companhia adota o regime de tributação pelo Lucro Presumido. Os valores apurados estão demonstrados nos quadros abaixo:

Descrição	31/12/2022		31/12/2021 (Reapresentado)	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Receitas de suprimento de Energia	13.636	13.636	11.964	11.964
Outras receitas	22	22	403	403
Rendimentos financeiros tributados	955	955	1.054	1.054
Presunção (%)	<b>8%</b>	<b>12%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>
Base de cálculo	2.068	2.613	2.414	2.893
Alíquota aplicável	<b>15%</b>	<b>9%</b>	<b>15%</b>	<b>9%</b>
	310	235	362	260
Adicional	<b>10%</b>	-	<b>10%</b>	-
	183	-	217	-
<b>TOTAL CORRENTE</b>	<b>(493)</b>	<b>(235)</b>	<b>(579)</b>	<b>(260)</b>
Descrição	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
<b>Ativo de Contrato</b>				
Receita de Construção (a)	3.148	3.148	388	388
Receita Financeira (a)	1.280	1.280	1.105	1.105
Receita RTA/RTP (a)	2.263	2.263	2.766	2.766
Amortização (a)	(4.002)	(4.002)	(3.673)	(3.673)
Receita não faturada	112	112	68	68
<b>Subtotal</b>	<b>2.801</b>	<b>2.801</b>	<b>654</b>	<b>654</b>
	<b>8%</b>	<b>12%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>
<b>Base de cálculo</b>	224	336	52	78
Rendimentos financeiros não resgatado (b)	2.198	2.198	(85)	(85)
	<b>(2.422)</b>	<b>(2.534)</b>	<b>33</b>	<b>7</b>
Alíquota aplicável	25%	9%	25%	9%
Alíquota Efetiva	2,00%	1,08%	2,00%	1,08%
<b>TOTAL DIFERIDOS</b>	<b>(605)</b>	<b>(228)</b>	<b>7</b>	<b>2</b>

(a) Refere-se a tributos diferidos incidentes sobre o ativo de contrato.

(b) Considera-se para apuração do imposto, o rendimento dos valores resgatados das aplicações financeiras, IN 1.700/2017, (Art. 216. Os rendimentos auferidos em aplicações de renda fixa e os ganhos líquidos auferidos em aplicações de renda variável serão acrescidos às bases de cálculo do lucro presumido e do resultado presumido no período de apuração da alienação, resgate ou cessão do título ou aplicação, não lhes sendo aplicável o regime de competência referido no § 9º do art. 215).

**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

**20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS**

A Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros, inerentes às respectivas atividades operacionais. Em 31 de dezembro de 2022, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

	31/12/2022		31/12/2021	
	Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
<b>Custo amortizado</b>				
Caixa e bancos	1	1	1	1
Consumidores e permissionárias	1.160	1.160	62	62
Outras contas a receber	78	78	2	2
Fornecedores	587	587	320	320
<b>Valor justo por meio do resultado</b>				
Aplicações financeiras de liquidez imediata	26.252	26.252	24.454	24.454

Avaliação dos riscos financeiros

A Companhia gerencia os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros: risco de crédito, risco de liquidez e risco de mercado.

**Risco de crédito** - O risco de crédito compreende a possibilidade de a Companhia não realizar seus direitos. Este risco está diretamente relacionado às rubricas de Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de Concessionárias e permissionárias, entre outros. No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. O risco decorrente da Companhia apresentar perdas, advindas da dificuldade de recebimento no regime de cotas, é considerado baixo. Outra importante fonte de risco de crédito é associada às aplicações financeiras. A administração desses ativos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais com base nas políticas e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade.

**Risco de liquidez** - O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. A Companhia, em 31 de dezembro de 2022, tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata e equivalentes de caixa que são aplicações financeiras que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. A Companhia também gerencia o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela análise de vencimento dos seus passivos financeiros.

**Risco de mercado** - é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros. Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia não possuía riscos de mercado associados a dívida.

Avaliação dos riscos regulatórios

A CEB Geração S/A é uma empresa detentora de concessão de serviço público de geração de energia disponibilizada ao Sistema Nacional de Energia a partir de cotas de sua garantia física, com preços e condições regulados por legislação específica da ANEEL, na qualidade de agência regulatória do sistema de energia elétrica no Brasil. Por ser regulada, requer monitoramento constante às eventuais mudanças e ajustes na legislação vigente e normas regulamentadoras sendo fundamental que a Companhia ajuste suas estratégias de



## CEB GERAÇÃO S.A.

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

negócio em conformidade às mudanças regulatórias mantido o objetivo de otimizar os resultados econômicos e financeiros e crescimento dos negócios.

### Avaliação dos riscos ambientais e hídricos

A geração de energia elétrica a partir de usinas hidrelétricas pode apresentar riscos ambientais significativos. Para minimizar esses riscos ambientais, as empresas de geração de energia elétrica seguem padrões ambientais rigorosos e implementam medidas de mitigação, monitoramento constante da qualidade e da vazão da água, quando necessário, medidas para minimizar a erosão e sedimentação. Ainda são cumpridas todas as exigências constantes na sua Licença Operacional e na Lei 14.066/20 que Estabelece a Política Nacional de Segurança de Barragens, dentre várias outras leis e normas do setor. Além disso, sempre estando em contato com as comunidades locais para garantir que seus interesses sejam atendidos e mitigar quaisquer impactos socioeconômicos negativos.

Uma usina hidrelétrica está sujeita a vários riscos hidrológicos, que podem afetar a produção de energia elétrica. O Lago Paranoá é um lago de uso múltiplo, no qual uma cota mínima diária é previamente determinada visando manter todas as utilizações desse e minimizar os conflitos de uso das águas. Assim, a falta de chuvas pode levar à diminuição do volume de água nos reservatórios, o que pode limitar a capacidade de geração de energia da usina.

### Avaliação dos riscos de infraestrutura

Por se tratar de uma usina de 60 anos, os riscos de falhas são extremamente altos, estando presente em todos os equipamentos, levando a indisponibilidade da planta parcial ou totalmente.

Ainda, temos os riscos de incêndios, pois a UHE Paranoá está sitiada numa área de mata, e no período de seca esse risco aumenta. Ainda uma usina utiliza uma grande quantidade de equipamentos elétricos e materiais inflamáveis. Um incêndio pode danificar seriamente as instalações e interromper a produção de energia.

Além disso, a infraestrutura de uma usina hidrelétrica é altamente dependente de sistemas de tecnologia da informação, o que gera o risco de ataques cibernéticos. Um ataque cibernético pode comprometer esses sistemas e interromper a produção de energia.

Por último, destacamos que o funcionamento de uma usina hidrelétrica pode ser perigosa para os trabalhadores que realizam manutenção, operação e reparos nas instalações, pois são trabalhos que geram risco de acidentes de trabalho e podem causar lesões graves ou morte, por choque elétrico.

## 21. ASPECTOS AMBIENTAIS

A Companhia pautou sua conduta pela preservação do meio ambiente em respeito à legislação ambiental, cujas ações voltadas para a sustentabilidade são diversas e cada vez mais arraigadas ao negócio da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2022, dentre as ações voltadas à preservação do meio-ambiente destacam-se:

- Continuidade do programa de visitas educativas guiadas às instalações da Usina Hidrelétrica Paranoá. A usina recebe visitantes durante todo o ano, tendo como principais públicos as escolas públicas e privadas, as Universidades, além de órgãos públicos como a ANEEL e ANA.
- Continuidade da política de manutenção da cota do Lago Paranoá, conforme determinado pela ADASA. A gestão do reservatório permite o seu uso múltiplo, contribuindo com o paisagismo e a



**CEB GERAÇÃO S.A.**

Q SGAN 601 CONJ. H SALAS 14,16, 17 E 18 TERREO  
ED. ÍON – ASA NORTE - Brasília - DF - CEP 70.830-010  
Tel. (61) 3774-1108/ 1102

umidade da cidade, sendo utilizado para captação de água, turismo, diluição de efluentes da ETE's, lazer e produção d energia elétrica, além de regular as cheias a jusante da barragem.

- Ações de divulgação dos aspectos ambientais e da operação da usina, durante as frequentes entrevistas para órgãos da imprensa escrita e televisionada.
- Cumprimento das condicionantes constantes da Licença de Operação N° 011/2015, emitida pelo IBRAM em 25/03/2015.
- A Companhia em 2022, adotou uma série de ações e providências para evitar e combater incêndios florestais, relacionadas tanto à limpeza das áreas e aquisição de equipamentos, quanto com o treinamento de colaboradores, em parceria com o Corpo de Bombeiros do DF.

Licenças	Número	Emissão	Vigência
Licença Operacional	011/2015	25/03/2015	10 anos

**22. SEGUROS DA COMPANHIA**

A Companhia adota uma política preventiva com relação à contratação de seguros, procurando colocar os ativos da Usina devidamente assegurados, dentro da matriz de risco do grupo CEB. Contudo por se tratar de uma barragem do final da década de 50 e uma usina do início da década de 60, quase totalmente depreciada do ponto de vista contábil, mas em boas condições operacionais, não tem encontrado no mercado de seguradoras, empresa que se disponha a efetuar o seguro patrimonial, conforme se demonstra nos Processos SEI n° (00311-00000024/2020-16) e n° (00311-00000038/2022-00).

De mais a mais, sabendo da impossibilidade de contratação do seguro patrimonial, para usinas de elevada idade e depreciados equipamentos, o Poder concedente, desde 2020, não tem incluído cláusula de seguros, nos Contratos de Concessão e Prestação de Serviços, fato que não tem impedido as tentativas da CEB Geração S/A de assegurar seus bens. Por esses motivos em 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possui cobertura de seguro para seus ativos.

**23. EVENTOS SUBSEQUENTES**

A CEB Geração S/A avaliou os eventos subsequentes até 28 de fevereiro de 2023, que é a data de autorização para a emissão das demonstrações financeiras pela Diretoria.

Brasília, 28 de fevereiro de 2023.

  
**Luiz Eduardo Sá Roriz**  
Diretor-Geral

  
**Priscila Paris Mendonça**  
Diretora

  
**Renata Rosa Ribeiro**  
Contadora  
CRC 021789/O-6