COMPANHIA ENERGÉTICA DE BRASÍLIA - CEB CNPJ nº 00.070.698/0001-11

SGAN Quadra 601 - Bloco H - Salas SEMI Enterrado: 004SE à 019SE Edifício ÍON Escritórios Eficientes - Asa Norte CEP: 70.830-010 - Brasília/DF

www.correiobraziliense.com.br

Circulante

Caixa e Equivalentes de Caixa Contas a Receber

Tributos e Contribuições Compensáveis

Ações Preferenciais Classe A - Básicas e Diluídas Ações Preferenciais Classe B - Básicas e Diluídas



INFORMAÇÕES IMPORTANTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS RESUMIDAS

1) Aviso: As demonstrações financeiras apresentadas a seguir são demonstrações financeiras resumidas e não devem ser consideradas isoladamente para a tomada de decisão. O entendimento da situação financeira e patrimonial da companhia demanda a leitura das demonstrações financeiras completas auditadas, elaboradas na

forma da legislação societária e da regulamentação contábil aplicável.

2) As demonstrações financeiras completas auditadas, incluindo o respectivo relatório do auditor independente, estão disponíveis nos seguintes endereços eletrônicos:

31/12/2024

Controladora

27.964

3) Os números das notas explicativas resumidas não fazem referências à aqui apresentada, e sim às demonstrações financeiras completas divulgadas nos links apresentados acima

https://ri.ceb.com.br

www.b3.com.br

Controladora

Consolidado

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS RESUMIDAS 2024

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

www.gov.br/cvm

BALANÇO PATRIMONIAL

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

ndora	Consoli		
31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	Passivo
			(
275.908	708.612	682.918	F
19.854	26.041	44.440	
22.959	31.185	22.963	
10	198	211	
6.071	30.235	6.244	P
-	1.935	1.166	E
41.170	12.755	18.671	
-	20.703	4.088	_1
3.234	8.095	5.076	1
369.206	839.759	785.777	

Depósitos Judiciais e Caucões Estoques Prêmio Repactuação do Risco Hidrológico 530 6.071 37.304 41.170 Dividendos e Juros sobre Capital Próprio Ativos de Contrato Outros Ativos Circulante TOTAL DO CIRCULANTE 407.913 369.206 NÃO CIRCULANTE Tributos e Contribuições Compensáveis 843 802 1.155 1 109 Depósitos Judiciais e Caucões 41.711 2.129 7.984 15.012 Prêmio Repactuação do Risco Hidrológico 3.886 4.817 3.233 Ativos de Contrato Outros Ativos Não Circulantes 1.777 1.597 REALIZÁVEL A LONGO PRAZO 2.972 8.786 51.762 32.033 Investimento 637,572 631.369 445.026 426.349 Imobilizado 64.646 3.222 95.808 107.053 Total do não circulante 675.144 690.661 644.881 630.081 Total do Ativo 1.083.057 1.059.867 1.484.640 1.415.858

0	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Circulante				
Fornecedores	933	13.743	32.232	20.552
Obrigações Tributárias	2.530	5.753	46.579	50.031
Obrigações Sociais e Trabalhistas	5.984	11.534	7.800	5.629
Obrigações Societárias	-	5.817	14.928	26.757
Prov. Risco trabalhista, cíveis, fiscais e regulatórios	-	-	421	363
Encargos Regulatórios	-	-	6.234	4.655
Outros Passivos Circulantes	4.157	982	7.127	4.820
TOTAL DO CIRCULANTE	13.604	37.829	115.321	112.807
NÃO CIRCULANTE				
Obrigações Tributárias	3.670	3.670	21.623	23.100
Prov. Risco trabalhista, cíveis, fiscais e regulatórios	390	10.028	421	10.19
Encargos Regulatórios	-	-	605	515
Outros Passivos Não Circulantes	-	-	31.590	207
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	4.060	13.698	54.239	34.013
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital Social	566.025	566.025	566.025	566.025
Reservas de Lucro	473.370	416.317	473.370	416.31
Outros Resultados Abrangentes	25.998	25.998	25.998	25.998
Partic. Acionistas Controladores	1.065.393	1.008.340	1.065.393	1.008.34
Partic. Acionistas Não Controladores	-	-	249.687	260.698
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.065.393	1.008.340	1.315.080	1.269.038
TOTAL DO PASSIVO	1.083.057	1.059.867	1.484.640	1.415.858

DEMONSTRAÇÃO DO DESILITADO DO EVERCÍCIO

DEMONSTRAÇÃO DO	RESULTADO DO EXI	RCÍCIO		
	Controladora		Consoli	dado
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	31.182	84.869	350.369	352.571
Custo com Energia Elétrica	-	-	(48.733)	(33.559)
Custo com Revenda de Gás	-	-	(349)	(4.092)
Custo de Operação	-	-	(56.674)	(55.319)
Custo dos Serviços Prestados a Terceiros	(23.843)	(72.326)	(51.555)	(76.871)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	7.339	12.543	193.058	182.730
RECEITAS / (DESPESAS) OPERACIONAIS	136.154	131.569	28.027	39.577
Despesas Gerais e Administrativas	(40.201)	(39.949)	(75.537)	(56.101)
Resultado da Equivalência Patrimonial	162.932	163.896	93.256	88.267
Outras Receitas / (Despesas) Operacionais	13.423	7.622	10.308	7.411
Outras Receitas Operacionais	13.423	9.177	14.387	7.743
Outras Despesas operacionais	-	(1.555)	(4.079)	(332)
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	143.493	144.112	221.085	222.307
RECEITAS / (DESPESAS) FINANCEIRAS	30.735	39.398	69.927	88.766
Receitas Financeiras	30.769	39.558	74.004	91.010
Despesas Financeiras	(34)	(160)	(4.077)	(2.244)
LUCRO OPERACIONAL ANTES DOS IMPOSTOS	174.228	183.510	291.012	311.073
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL			(53.819)	(62.913)
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	-	-	(56.339)	(64.436)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferido	-	-	2.520	1.523
Participações (Partes Beneficiárias)			(11.666)	(13.137)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	174.228	183.510	225.527	235.023
Atribuído aos Acionistas Controladores			174.228	183.510
Atribuído aos Acionistas Não Controladores			51.299	51.513
LUCRO Básico e Diluído por Ação em Reais:				
Ações Ordinárias - Básicas e Diluídas	R\$ 2,32176	R\$ 2,44545		

	Controladora		Consoli	dado
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
LUCRO/(PREJUÍZO) DO PERÍODO	174.228	183.510	225.527	235.023
Outros Resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados subsequentes ao resultado	-	86	-	86
Ganhos (Perdas) de Equivalência Patrimonial sobre resultados abrangentes	-	86	-	86
Resultado abrangente total	174.228	183.596	225.527	235.109
Atribuído aos Acionistas Controladores			174.228	183.596
Atribuído aos Acionistas Não Controladores			51.299	51.513

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

2,32176 2,55393

R\$ 2,44545

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

				A	tribuído aos acionistas controladores				
Eventos			Reserva de Lu	cros	_	lucros/prejuizos	Participação do	Participação de Acionistas	Total do
	Capital Social	Reserva Legal	Reserva Estatutária	Dividendos Adicionais Propostos	Outros Resultados Abrangentes	Acumulados	Acionista Controlador	não Controladores	Patrimônio Líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2022	566.025	107.723	277.436	-	25.912	-	977.097	249.861	1.226.957
Lucro/(Prejuízo) do Período	-	-	-	-	-	183.510	183.510	51.513	235.023
Dividendos Pagos no Período	-	-	(65.283)	-	-	(87.069)	(152.353)	(40.676)	(193.029)
Reserva Legal	-	5.482	-	-	86	(5.482)	86	-	86
Reserva para Expansão dos Negócios Sociais	-	-	35.605	-	-	(35.605)	-	-	-
Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	55.354	-	(55.354)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	566.025	113.205	247.758	55.354	25.998	-	1.008.340	260.698	1.269.038
Saldo em 31 de dezembro de 2023	566.025	113.205	247.758	55.354	25.998	-	1.008.340	260.698	1.269.038
Lucro/(Prejuízo) do Período	-	-	-	-	-	174.228	174.228	51.299	225.527
Dividendos Pagos no Período	-	-	-	(55.354)	-	-	(55.354)	(54.003)	(109.357)
Reserva Legal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos Intermediários - Juros sobre Capital Próprio (Imputados ao Dividendo Obrigatório)	-	-	-	-	-	(61.821)	(61.821)	(8.307)	(70.128)
Reserva para Expansão dos Negócios Sociais	-	-	26.136	-	-	(26.136)	-	-	-
Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	86.271	-	(86.271)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	566.025	113.205	273.894	86.271	25.998	-	1.065.393	249.687	1.315.080

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

	Contro	oladora	Conso	lidado
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Entradas:	278.899	281.598	587.073	588.793
Saídas:	(96.744)	(122.987)	(350.321)	(345.419)
Caixa Líquido gerados na Atividades Operacionais	182.155	158.611	236.752	243.374
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimentos	(163)	(34.662)	(3.499)	(36.508)
Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento	(123.639)	(197.672)	(207.559)	(263.457)
Aumento/(Redução) líquido(a) de Caixa e Equivalentes de Caixa	58.353	(73.723)	25.694	(56.591)
Saldo de Caixa no Início do Exercício	275.908	349.631	682.918	739.509
Saldo de Caixa no Final do Exercício	334.261	275,908	708.612	682.918

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

DEMONSTRAÇÃO DO	VALOR ADICIONADO

	Controlad	Controladora		Consolidado		
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023		
Receitas	37.362	107.926	402.057	409.952		
Insumos Adquiridos de Terceiros	(14.169)	(81.499)	(139.791)	(152.464)		
Valor Adicionado Bruto	23.193	26.428	262.266	257.488		
Retenções	(2.411)	(2.341)	(8.259)	(8.058)		
Valor Adicionado Líquido Produzido	20.782	24.087	254.007	249.430		
Valor Adicionado Recebido em Transferência	193.700	203.454	167.260	179.277		
Valor Adicionado Total a Distribuir	214.482	227.541	421.267	428.707		
Distribuição do Valor Adicionado	214.482	227.541	421.267	428.707		
Empregados	34.930	30.780	56.704	37.151		
Impostos, Taxas e Contribuições	4.754	12.691	92.431	103.223		
Remuneração de Capitais de Terceiros	570	560	46.605	53.310		
Remuneração de Capitais Próprios	174.228	183.510	225.527	235.023		
Lucros Líquidos Retidos	174.228	183.510	174.228	183.510		
Participação dos Acionistas Não Controladores	-	-	51.299	51.513		

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS RESUMIDAS

1.CONTEXTO OPERACIONAL E INFORMAÇÕES GERAIS

1.1. OBJETIVO SOCIAL

A Companhia Energética de Brasília ("Companhia", "CEB" ou "Controladora") é uma sociedade de economia mista de capital aberto, autorizada pela Lei nº 4.545, de 10 de dezembro de 1964, sob o CNPJ nº 00.070.698/0001-11. Com sede localizada no SGAN Quadra 601, Bloco H, Salas SEMI Enterrado: 00458 à 0195E, Edificio (ON Escritórios Eficientes, Asa Norte, Brasília - DF - CEP: 70.830-010, detém registro na Comissão de Valores Mobiliários - CVM como Companhia Aberta na categoria A (emissores autorizados a negociar quaisquer valores mobiliários) e possui suas ações negociadas na Bolsa de Valores de São Paulo (Brasíl, Bolsa, Balcão - B3). Em 4 de julho de 1994, a Companhia iniciou a negociação de suas ações, ordinárias e preferenciais, sob os códigos CEBR3, CEBR5 e CEBR6. Demais informações da Companhia podem ser obtidas

pelo endereço eletrônico https://ri.ceb.com.br/.
A Companhia tem como objetivo principal a participação em outras sociedades que atuam na exploração direta ou indireta de energia elétrica e gás, abrangendo os segmentos de geração e comercialização, além da exploração da concessão de lluminação Pública do Distrito Federal, nos serviços de expansão, eficientização e manutenção do parque de Iluminação Pública.

Companhia possui as seguintes participações societárias nas contr	oladas e colligadas.	Participação	Acionária %
Participações Diretas	Atividade	2024	2023
Em controladas			
CEB Geração S.A.	Geração	100,00	100,00
CEB Participação S.A.	Comercialização	100,00	100,00
CEB Iluminação Pública S.A.	Serviços	100,00	100,00
CEB Lajeado S.A.	Comercialização	59,93	59,93
Companhia Brasiliense de Gás	Gás	25,00	25,00
Em Coligada			
Corumbá Concessões S.A.	Geração	32,52	32,52
Energética Corumbá III S.A.	Geração	37,50	37,50
Participações Indiretas			
Em Coligada			
Investco S.A.	Geração	11,99	11,99
Outras Participações (Investida)			
BSB Energética S.A.	Geração	9,00	9,00

1.4. SEGMENTO DE GERAÇÃO
1.4.1. REPACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO E EXTENSÃO DE OUTORGA – IMPACTO SOBRE AS INVESTIDAS
A partir do exercício de 2014, o setor elétrico brasileiro enfrentou uma crise de caráter estrutural e regulatório que, agravada pela considerável redução dos níveis de armazenamento dos reservatórios, levou a um déficit de geração de energia, ocasionando exposições financeiras negativas aos geradores. Com isso foi imputado ao segmento uma conta bilionária oriunda da queda do Ajuste do Mecanismo de realocação de Energia – MRE, aliado aos elevados valores dos preços da energia no Mercado de Curto Prazo – MCP, comercializados ao Preço de Liquidação das Diferenças – PLD.

Os geradores reagiram recorrendo ao judiciário para garantir a continuidade dos seus negócios. A partir de acões judiciais protetivas aos efeitos negativos do ajuste ao Os geradores reagiram recorrendo ao judiciário para garantir a continuidade dos seus negócios. A partir de ações judiciáis protetivas aos efeitos negativos do ajuste ao MRE no mercado de curto prazo, elevou-se o indice de inadimplência nas liquidações financieras, gerando insegurança e desestruturando o mercado "sport". O Regulador, na busca por uma solução, no final de 2015, propôs a "Repactuação do Risco Hidrológico" aos geradores, repassando aos consumidores as perdas daquele período por meio do pagamento de um prêmio de risco, compensações financeiras, extensão de concessões e tendo como contrapartida a desistência de ações judiciais. Contudo, a medida foi objeto de adesão somente por parte dos geradores com contratos negociados nos leilões do ambiente regulado, permanecendo os agentes atuantes no ambiente livre com ações judiciais vigentes, o que levou ao travamento das operações de liquidação do mercado de curto prazo que permaneceu, em parte, judicializado, com represamento de aproximadamente RS 12 bilhões, em fins do ano de 2021.

Tal arcabouço foi ampliado com o advento da Lei nº 14.052, de 8 de setembro de 2020, com a inserção de mecanismo de compensação aos titulares de usinas hidrelétricas integrantes do MRE de efeitos decorrentes da antecipação da garantia física e restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento das Usinas Estruturantes, bem como pela geração fora da ordem de mérito e importação.

A regulamentação da matéria se deu com a publicação, em 3 de dezembro de 2020, da Resolução Normativa (REN) nº 895 que estabeleceu metodologia para cálculo da referida compensação, mediante a extensão do parça da outorça, em consonância à legislação, segundo prescrito no § 4º do art. ²⁻⁹ da el en 13.203/15, introduzido pela.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

referida compensação, mediante a extensão do prazo da outorga, em consonância à legislação, segundo prescrito no § 4º do art. 2º-A da Lei nº 13.203/15, introduzido pela Contudo, foram inúmeros os questionamentos e petições, endereçadas à ANEEL, por entidades e agentes do setor elétrico inconformados com o rito processual e os

termos apregoados na REN nº 895/20. Foi então publicada a REN nº 895/20. Foi então publicada a REN nº 895/20. Foi então publicada a REN nº 895/20 a qual alterou e ampliou a regulamentação ao assunto. Esta resolução, entretanto, levou à Representação do TCU nº TC 012.609/2021-18 que questionou a legalidade da regra e "determinou a abstenção da prática de qualquer ato decorrente da REN 930/2021 até que seja analisado o mérito da Representação."

o mérito da Representação."

Após distintas questões processuais, no dia 13 de julho de 2021, foi sancionada a Lei nº 14.182/21 que, em seu art. 18, deu nova redação ao § 4º do art. 2-A e ao § 9º do art. 2-B da Lei nº 13.203/15, "ampliando o cálculo do prazo de extensão de outorga das usinas que repactuaram o risco hidrológico e incluindo as usinas estruturantes no cálculo da compensação financeira e extensão de outorga", levando à perda de objeto a representação do TCU.

O direito de extensão do prazo de outorga foi então conduzido em duas partes pela ANEEL: na primeira parte, a Resolução Homologatória - REH nº 2.919/21, homologou os prazos de extensão de outorga das usinas que não repactuaram o risco hidrológico, em 2016; a segunda parte, a REH nº 2.932/21 homologou os prazos de extensão de outorga das usinas que repactuaram o risco hidrológico.

A REH nº 2932, em seu ANEXO I, homologoa o prazo de extensão da outorga, a que tem direito os empreendimentos CEB: UHE Lajeado (980 dias), UHE Queimado (556 dias), UHE Corumbá III (1.163 dias) e UHE Corumbá III (1.163 dias) e UHE Corumbá III (1.163 dias) e UHE Corumbá III (1.163 dias).

MECorumbá III (1.163 dias) e UHE Corumbá IV (1.137 dias).
Assim, a CEB Lajeado assinou o Termo de Aceitação de Prazo de Extensão de Outorga e de desistência e renúncia ao direito de discutir a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao mecanismo de realocação de energia – MRE, em 09 de novembro de 2021, em que o gerador declara a aceitação dos prazos de extensão de outorga de 980 dias, conforme estabelecido na Resolução Homologatória nº 2.919, de 3 de agosto de 2021 e na Resolução Homologatória nº 2.932, de 14 de setembro de 2021, passando a vigência da Concessão a 22 de setembro de 2031, passando a vigência da Concessão a 22 de setembro de 2032. A CEB Participações, por sua vez, assinou Termo de Aceitação de Prazo de Extensão de Outorga e de desistência e renúncia ao direito de discutir a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, em 27 de setembro de 2021 em que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de outorga de 556 dias, conforme estabelecido na Resolução Homologatória nº 2.919, de 3 de agosto de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de outorga de 556 dias, conforme estabelecido na Resolução Homologatória nº 2.919, de 3 de agosto de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de outorga de 556 dias, conforme estabelecido na Resolução Homologatória nº 2.919, de 3 de agosto de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de 2021 en que o gerador declara a aceitação do prazo de extensão de governança, a Companhia decidiu aderir à repactuação hidrológica prevista na MP 688 e na Lei 13.203/2015, em conformidade com as normatizações da A

www.ceb.com.br