
***Central Eólica
Babilônia III S.A.***
***Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2021
e relatório do auditor independente***



Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas
Central Eólica Babilônia III S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Eólica Babilônia III S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 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 as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Central Eólica Babilônia III S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS).

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 conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

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

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



Central Eólica Babilônia III S.A.

Responsabilidades do auditor 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 de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, 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 às 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 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 financeiras 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 essas 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 e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

São Paulo, 31 de maio de 2022

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

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Central Eólica Babilônia III S.A.

**Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2021**

Conteúdo

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	3
Balancos patrimoniais	5
Demonstrações do resultado	6
Demonstrações do resultado abrangente	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstrações dos fluxos de caixa	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras	10

Balancos Patrimoniais findo em 31 de dezembro de 2021

(em milhares de Reais)

Ativo	Nota	2021	2020
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	8	12.787	10.571
Concessionárias	9	3.301	2.953
Impostos a compensar	10	128	1
Partes Relacionadas.		2	-
Despesas pagas antecipadamente		335	450
		<u>16.554</u>	<u>13.975</u>
Não Circulante			
Cauções e depósitos vinculados	12	8.526	5.124
Imobilizado	13	160.627	166.084
Total do ativo		<u>185.707</u>	<u>185.183</u>
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	14	1.190	3.553
Impostos a pagar	10	1.255	393
Outros impostos a pagar	10	451	151
Dividendos a pagar	18	1.676	-
Empréstimos e financiamentos	15	5.218	5.371
Partes Relacionadas	11	553	383
		<u>10.344</u>	<u>9.851</u>
Não Circulante			
Empréstimos e financiamentos	15	108.662	113.334
Provisões	16	698	622
Outras contas pagar	17	7.542	5.754
		<u>116.902</u>	<u>119.710</u>
Patrimônio líquido			
Capital social	18	49.909	50.770
Reserva Legal		636	283
Reservas de lucros		7.916	4.569
Patrimônio líquido		<u>58.461</u>	<u>55.622</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u>185.707</u>	<u>185.183</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro

(em milhares de Reais)

	Nota	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Receita operacional líquida	19	28.679	25.633
Custo do serviço de energia elétrica			
Custo com energia elétrica			
Encargos de uso da rede elétrica		(1.450)	(1.274)
Custo de operação	20		
Materiais e serviços de terceiros		(3.863)	(3.556)
Depreciações e amortizações		(5.742)	(5.866)
Outros custos de operação		(751)	(1.044)
Lucro bruto		<u>16.873</u>	<u>13.893</u>
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas	20	(1.146)	(1.623)
Outras Despesas e Receitas operacionais	20	<u>1.436</u>	<u>1.468</u>
Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		<u>17.163</u>	<u>13.738</u>
Resultado financeiro	21	(9.005)	(10.140)
Receitas financeiras		535	159
Despesas financeiras		(9.540)	(10.298)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		<u>8.158</u>	<u>3.599</u>
Imposto de renda e contribuição social correntes	22	(1.102)	(1.325)
Resultado líquido do exercício		<u><u>7.056</u></u>	<u><u>2.274</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstrações do Resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro

(em milhares de Reais)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Resultado líquido do exercício	7.056	2.274
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado abrangente do exercício	<u><u>7.056</u></u>	<u><u>2.274</u></u>

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro

(em milhares de Reais)

	Capital social	Reserva legal	Reservas de lucros	Lucro acumulados	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	51.860	169	2.409	-	54.438
Redução de capital	(1.090)	-	-	-	(1.090)
Lucro do exercício	-	-	-	2.274	2.274
Constituição de reserva legal	-	114	-	(114)	-
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	-	(540)	(540)
Reserva de retenção de lucros	-	-	1.620	(1.620)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	50.770	283	4.029	-	55.082
Redução de capital	(861)	-	-	-	(861)
Lucro do exercício	-	-	-	7.056	7.056
Constituição de reserva legal	-	353	-	(353)	-
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	(1.140)	(1.676)	(2.816)
Reserva de retenção de lucros	-	-	5.028	(5.028)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	49.909	636	7.916	-	58.461

Demonstrações de Fluxo de Caixa

(em milhares de Reais)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	8.158	3.599
Depreciação	5.742	5.866
Encargos de dívidas sobre empréstimos e financiamentos	8.210	8.625
Juros provisão para desmantelamento	76	61
Ajuste contrato suprimento de energia pela energia gerada	1.295	3.006
	<u>23.482</u>	<u>21.157</u>
Varição em:		
Concessionárias	(348)	1.765
Imposto de renda e contribuição social a compensar	-	(1)
Despesas pagas antecipadamente	115	(315)
Outros créditos	-	476
Fornecedores	(2.363)	1.653
Impostos a pagar	60	215
Outros impostos a pagar	300	-
Partes Relacionadas	168	255
Outras contas a pagar	494	(5)
	<u>21.907</u>	<u>25.200</u>
Caixa gerado pelas atividades operacionais		
Juros pagos	(8.191)	(8.687)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(427)	(1.358)
Fluxo de caixa líquido proveniente (aplicado nas) das atividades operacionais	<u>13.290</u>	<u>15.155</u>
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Cauções e depósitos vinculados	(3.402)	2.113
Adições ao imobilizado	(286)	(1.987)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	<u>(3.687)</u>	<u>126</u>
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Distribuição de Dividendos	(1.680)	(803)
Adiantamento para futuro aumento (redução) de capital	(861)	(1.090)
Custo de transação e amortização do principal de empréstimo	(4.845)	(4.476)
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamentos	<u>(7.386)</u>	<u>(6.369)</u>
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	<u>2.216</u>	<u>8.912</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	10.571	1.659
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<u>12.787</u>	<u>10.571</u>
	<u>2.216</u>	<u>8.912</u>

Notas explicativas das demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

1 Contexto operacional

A Central Eólica Babilônia III S.A. (“Companhia” ou “Babilônia III”), Sociedade Anônima de capital fechado, constituída em 10 de março de 2011, controlada da Babilônia Holding S.A., tem como objeto social a realização de estudos, projetos, construção, instalação, implantação, operação comercial, manutenção, a exploração do potencial da Central Eólica Babilônia III, a comercialização da energia a ser gerada por esse empreendimento, bem como a prática de atos de comércio em geral, relacionados a essas atividade.

A Companhia tem sede e foro na Rua São José Gonçalves de Oliveira, 116, 8ª andar, Jardim Paulista, na cidade de São Paulo, estado de São Paulo.

1.1 Autorização do Parque Eólico Babilônia III

A Companhia em 13 de novembro de 2015 vendeu 14,3 MW médio de energia no Leilão de Energia de Reserva (LER), por meio do projeto de geração eólica: Ventos de São Gabriel, localizado no estado da Bahia, região nordeste do Brasil. Constituída de 13 Unidades Geradoras de 2.100 kW, totalizando 27.300 kW de capacidade instalada e 14.300 kW médios de garantia física de energia.

Em 24 de novembro de 2018, por meio dos Despachos N° 2.712, a ANEEL liberou as unidades geradoras de Babilônia III para início de operação comercial.

A usina geradora de energia eólica entrou em operação comercial em 01 de Novembro de 2018.

Empresa	Usinas	Modalidade	Outorga	Estado	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWm)	Autorização	
							Início	Término
Central Eólica Babilônia III	Ventos de São Gabriel	Produtor Independente	Autorização	BA	27,3	14,3	19/07/2016	19/07/2051

Companhia desde fevereiro de 2020 vem monitorando e acompanhando os impactos do COVID-19 semanalmente em seus negócios e mercado de atuação, além de analisar de forma contínua a adoção de medidas necessárias para a continuidade da prestação dos seus serviços, essenciais à sociedade. As primeiras ações foram diretamente direcionadas à saúde e segurança dos funcionários da operação, fornecedores terceirizados e das comunidades localizadas nas suas zonas de influência. Foi efetuada a disponibilização de recursos voltados a prevenir a disseminação do COVID-19, restringidas as viagens nacionais e internacionais, suspensão de visitas técnicas aos parques, adoção de home office para determinado grupo de empregados, etc.

Destacamos que a receita da Companhia vem integralmente do mercado de energia regulado na

modalidade contrato de energia de reserva não tendo exposição ao mercado livre de energia. Não houve impactos financeiros na Companhia em função do COVID-19

Constrained-off

Para o ano 2021, o impacto da Resolução Normativa 927/2021 da ANEEL nas Centrais Eólicas Babilônia é limitado pois os eventos de constrained-off reduziram drasticamente após sua entrada em vigor em 1 de outubro de 2021.

Para o futuro, as novas regras em relação limitam as possibilidades para as Centrais Eólicas Babilônia de serem ressarcidas por eventos de constrained-off. No entanto, é esperado que a frequência e a importância dos eventos de constrained-off reduza diante dos investimentos pelo ONS no sistema de transmissão nacional e do menor uso de recursos termoeletrônicos graças ao aumento dos níveis dos recursos hídricos.

As Centrais Eólicas Babilônia pediram por meio de um processo administrativo na ANEEL o ressarcimento integral dos eventos de constrained-off sofridos antes da entrada em vigor da Resolução Normativa 927/2021 da ANEEL e a suspensão do pagamento das multas incorridos até que o pleito seja apreciado pela ANEEL. A resolução deste pleito não é esperada antes do final de 2023.

Novas regras eventos constrained off

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprovou em 22 de março de 2021, a resolução normativa que estabelece procedimentos e critérios para apuração e pagamento de restrição de operação por constrained-off de usinas eólicas. A resolução determina que para os eventos ocorridos até setembro de 2021, no Ambiente de Comercialização Regulada, será aplicada regra de transição já utilizada na análise de casos concretos. Para os casos que ocorrerem a partir de outubro de 2021, foi definida nova metodologia. Essa nova metodologia (a ser aplicada apenas para as situações que ocorrerem a partir do segundo semestre de 2021) estabelece que o pagamento de restrições de operação às eólicas será feito somente quando a taxa de indisponibilidade ultrapassar 78 horas por ano. Esse valor é uma média móvel de cinco anos, que deverá ser atualizada futuramente pelo Operador Nacional do Sistema.

Adicionalmente, a companhia entrou com um mandado de segurança na ANEEL e CCEE para a suspensão de eventuais penalidades regulatórias e/ou contratuais em razão da não entrega de energia aos seus contratos regulados e decorrentes das restrições de geração impostas pelo ONS até que a Agência Reguladora conclua o julgamento do Processo Administrativo nº 48500.004858/2021, iniciado em Janeiro/2021, inclusive o requerimento apresentado em 18/10/2021.

2 Base de preparação

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras da Companhia foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Boards* (IASB).

A Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e com base nos planos da administração entende que possui recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração da Companhia não têm conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem aquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das demonstrações financeiras em 25 de Maio de 2022.

2.2 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das regras contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na nota explicativa nº 4

3 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real e as demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de Reais, arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

4 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de eventualmente causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para os próximos exercícios sociais, estão contempladas nas seguintes notas explicativas.

- Imobilizado: determinação do vida útil, com base em dados não observáveis significativos (nota explicativa nº13)
- Provisão para desmantelamento: reconhecimento mensurável das provisões; principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos (nota explicativa nº16)

5 Resumo das principais políticas contábeis

As políticas contábeis descritas abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente pela Companhia para os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

a. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários, e os investimentos de curto prazo com liquidez imediata, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, com baixo risco de variação no valor de mercado, sendo demonstrados pelo custo amortizado que equivale ao custo acrescido de juros auferidos até a data do balanço.

b. Concessionárias

Representadas, basicamente, por contratos bilaterais de venda de energia faturadas e não faturadas. Os valores estão contabilizados de acordo com o regime de competência. Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, estão apresentadas no ativo não circulante. Os mecanismos anuais e quadrienais, são detalhados na nota explicativa nº9.

c. Imobilizado

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, que inclui os custos de empréstimos capitalizados, deduzido de depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*).

No caso de substituição de componentes do ativo imobilizado, o novo componente é registrado pelo custo de aquisição (reposição) caso seja provável que traga benefícios econômicos para a Companhia e o custo puder ser mensurado de forma confiável, sendo baixado o valor do componente repostado. Os custos de manutenção são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

A depreciação é calculada pelo método linear, a taxa anual média de 3%, levando em consideração a vida útil estimada dos bens. Os ativos estão sendo depreciados por essas taxas, desde que a vida útil estimada dos bens não ultrapasse o prazo da autorização, quando, então, são depreciados por este prazo.

As licenças prévias e de instalação, obtidas na fase do planejamento e na instalação do empreendimento, são reconhecidas como custo dos parques eólicos e depreciadas pelo período de operação dos devidos parques, limitados ao prazo de autorizações e registros.

Os ganhos e as perdas na alienação/baixa de um ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos pelo valor líquido, dentro de outras receitas/despesas operacionais.

d. Redução ao valor recuperável

Ativos financeiros

São avaliados ao final de cada exercício quanto a sua recuperabilidade. São considerados ativos não recuperáveis quando há evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o reconhecimento inicial do ativo financeiro e que eventualmente tenha resultado em efeitos negativos no fluxo estimado de caixa futuro do investimento.

Ativo não financeiro

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido do imobilizado, para identificar se houve evidências de perdas não recuperáveis ou que ocorreram eventos ou alterações nas circunstâncias que indicassem que o valor contábil pode não ser recuperável. Os valores recuperáveis foram determinados com base no valor em uso.

Para testes de redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados em Unidades Geradoras de Caixa (UGC), ou seja, no menor grupo possível de ativos que gera entradas de caixa pelo seu uso contínuo, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa de outros ativos ou UGCs. No caso da Companhia, existe uma única UGC.

O valor recuperável de um ativo ou UGC é o maior entre o seu valor em uso e o seu valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontados a valor presente usando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo ou da UGC.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo ou UGC exceder o seu valor recuperável.

As perdas por redução ao valor recuperável são revertidas somente na extensão em que o novo valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida.

e. Demais ativos circulantes e não circulantes

São demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, quando aplicável, os rendimentos auferidos até a data do balanço.

f. Fornecedores

Inclui, principalmente, os saldos a pagar aos fornecedores de materiais e serviços e de encargos de uso da rede elétrica. Os valores estão contabilizados de acordo com o regime de competência.

g. Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos inicialmente nas dastas em que são originados. Adicionalmente, são mensurados inicialmente pelo valor justo deduzidos de

quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Subsequentemente são mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva.

h. Provisões

Desmantelamento

São constituídas quando existe uma obrigação legal de reposição ambiental ou contratual no final da vida útil dos ativos. Consequentemente, encontram-se constituídas provisões desta natureza nas usinas de geração de energia elétrica de base eólica para fazer face às respectivas responsabilidades relativas as despesas com a reposição dos locais e terrenos em seu estado original. Estas provisões são calculadas com base no valor atual das respectivas responsabilidades futuras e são registradas por contrapartida de um aumento do respectivo imobilizado, sendo amortizados de forma linear pelo período de vida útil média esperada desses ativos.

Numa base anual, as provisões são sujeitas a uma revisão de acordo com a estimativa das respectivas responsabilidades futuras. A atualização financeira da provisão, com referência ao final de cada exercício, é reconhecida em resultados.

i. Demais passivos circulantes e não circulantes

São demonstrados pelos valores conhecidos ou exigíveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e cambiais incorridos até a data do balanço.

j. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes registrados no resultado são calculados conforme sistemática do lucro presumido, cujas bases de cálculo do imposto de renda e da contribuição social foram apuradas às alíquotas de 8% e 12%, respectivamente, aplicadas sobre o montante da receita bruta segundo a legislação vigente. Sobre a base de cálculo, para o imposto de renda, são aplicadas às alíquotas de 15%, acrescida de 10% sobre o que exceder R\$60 trimestrais e a contribuição social corrente calculada à alíquota de 9%.

As despesas com Imposto de renda e contribuição social correntes são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no Patrimônio líquido ou em Outros resultados abrangentes.

Os juros e multas relacionados aos impostos de renda e a contribuição social, incluindo tratamento fiscais incertos, são contabilizados de acordo com o CPC 32/IAS 12 – Tributos sobre o Lucro e o ICPC 22 / IFRIC 23.

k. Capital social

Ações ordinárias são classificadas como Capital social, sendo reconhecidos como dedução ao Patrimônio líquido quaisquer custos atribuíveis à emissão de ações e opções de ações, líquido de quaisquer efeitos tributários.

As ações têm direito a dividendos mínimos de 25% do lucro líquido ajustado, na forma da lei, podendo a ele ser imputado o valor dos Juros Sobre Capital Próprio - JSCP pagos ou creditados,

individualmente aos acionistas, a título de remuneração do capital próprio, integrando o montante dos dividendos a distribuir pela Companhia, para todos os efeitos legais e nos termos da Lei nº 9.249/95 e regulamentação posterior.

l. Dividendos e juros sobre capital próprio

A distribuição de dividendos se dá com base em 25% do lucro líquido do período, nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976.

m. Apuração do resultado

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência.

• ***Receita operacional líquida***

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O IFRS 15 / CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia gerada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

O faturamento de suprimento de energia é efetuado mensalmente, com base nos contratos bilaterais. Eventuais diferenças provenientes da energia faturada em relação à energia despachada são reconhecidas como provisão e liquidadas subsequentemente no exercício seguinte.

• ***Receitas e despesas financeiras***

As receitas financeiras abrangem receitas de juros auferidos em aplicações. As despesas financeiras abrangem despesas com juros, variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos e ajuste a valor presente.

n. Ativos e passivos financeiros

Classificação, reconhecimento e mensuração

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros na categoria de custo amortizado, a classificação depende da finalidade para a qual os ativos financeiros foram adquiridos.

As compras e as vendas regulares de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação – data na qual a Companhia se compromete a comprar ou vender o ativo. Os ativos financeiros são baixados quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido e recebidos ou tenham sido transferidos; neste último caso, desde que a Companhia tenha transferido, significativamente, todos os riscos e os benefícios da propriedade.

Os ativos ao custo amortizado são ativos financeiros mantidos pela Companhia (i) com o objetivo de recebimento de seu fluxo de caixa contratual e não para venda com realização de lucros ou prejuízos e (ii) cujos termos contratuais dão origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

Os passivos financeiros são registrados pelo valor justo no seu reconhecimento inicial, e são remensurados considerando as amortizações de principal, mais os juros acumulados calculados com base no método da taxa de juros efetiva.

Uma tabela dos ativos e passivos financeiros pode ser encontrada na nota explicativa 23.1.

Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando há um direito legal 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. O direito legal não deve ser contingente em eventos futuros e deve ser aplicável no curso normal dos negócios e no caso de inadimplência, insolvência ou falência da empresa ou da contraparte.

6 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

Uma série de novas normas serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2022.

A Companhia não adotou essas normas na preparação destas demonstrações financeiras, o impacto ao grupo não é material.

a) Contratos Onerosos – custos para cumprir um contrato (alterações ao CPC 25)

As alterações especificam quais os custos que uma entidade inclui ao determinar o custo de cumprimento de um contrato com o objetivo de avaliar se o contrato é oneroso. As alterações aplicam-se a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2022 para contratos existentes na data em que as alterações forem aplicadas pela primeira vez. Na data da aplicação inicial, o efeito cumulativo da aplicação das alterações é reconhecido como um ajuste do saldo de abertura em lucros acumulados ou outros componentes do patrimônio líquido, conforme apropriado. Os comparativos não são reapresentados. A administração da Companhia avaliou todos os contratos e não identificou nenhum contrato oneroso em 31 de dezembro de 2021, portanto, não são esperados impactos significativos nas demonstrações financeiras a partir de 1º de janeiro de 2022.

b) Outras Normas

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras consolidadas da Companhia:

- Concessões de aluguel relacionadas à COVID-19 (alteração ao CPC 06)
- Imobilizado: Receitas antes do uso pretendido (alterações ao CPC 27).
- Referência à Estrutura Conceitual (Alterações ao CPC 15).
- Classificação do Passivo em Circulante ou Não Circulante (Alterações ao CPC 26).
- IFRS 17 Contratos de Seguros.
- Divulgação de Políticas Contábeis (Alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Practice Statement 2).
- Definição de Estimativas Contábeis (Alterações ao CPC 23/IAS 8).

A Administração da Companhia está avaliando os potenciais impactos da adoção desses novos pronunciamentos.

7 Gestão De Riscos Do Negócio

A Companhia possui as seguintes políticas: Código de Conduta, Política Antissuborno e Anticorrupção, Política de Relacionamento com Terceiros e Política de Condução de Investigação Interna. Além disso, implementou comitês trimestrais de Operação, ESG e Financeiro e reuniões de Conselho também trimestrais que discutem, entre outros, os assuntos de integridade dos negócios. Os Comitês e reuniões de Conselho possuem membros da investidora Actis, com sede em Londres.

Como resposta aos riscos de mudanças climáticas, no parque existe sistemas específicos que monitora, e faz previsões de vento, chuva, humidade e temperatura, estabeleceram condições específicas de adequação do processo de geração de energia.

Os temas e potenciais impactos dos riscos de mudanças climáticas, podem influenciar não somente divulgações, como também estimativas, mensurações e reconhecimentos contábeis em diversas outras áreas, conforme a realidade de cada entidade.

A depender do grau de implicação nas operações, resultados e demonstrações financeiras, áreas adicionais potencialmente impactadas incluem (mas não limitado à):

- Perda esperada em instrumentos financeiros
- Mensurações a valor justo
- Valor realizável de estoques
- Continuidade operacional
- Valor justo de ativos biológicos
- Passivos ambientais

Dependendo das circunstâncias, as divulgações adicionais podem não estar restritas às estimativas e julgamentos críticos, como também incluir políticas contábeis, notas específicas de ativos e passivos, gerenciamento de riscos e exposições, divulgações de valores justos, entre outros.

8 Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2021	31/12/2020
Bancos conta movimento	237	180
Aplicações Financeiras - renda fixa	12.550	10.391
	12.787	10.571

As aplicações financeiras de curto prazo, são referentes aos saldos das contas de livre movimentação e centralizadoras. As contas centralizadoras recebem as receitas dos contratos de venda de energia, que são utilizadas para pagamento de dívidas e, caso necessário, complementação de saldo mínimo de contas reservas das dívidas. Os valores remanescentes, são transferidos para as contas de livre movimentação.

Essas aplicações financeiras referem-se substancialmente a Certificado de Depósito Bancário - CDB, remunerados a taxa média de 95% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI

Os ganhos ou perdas decorrentes de variações desses ativos são apresentados na demonstração do resultado em resultado financeiro no exercício em que ocorrem (Nota explicativa nº23).

9 Concessionárias

A composição da conta concessionárias é como segue:

	31/12/2021	31/12/2020
CCEE	486	410
CER	2.815	2.543
	3.301	2.953

* Câmara de comercialização de energia elétrica

** Contrato de energia de reserva

Em 31 de dezembro de 2021 o saldo era composto pelos seguintes valores e que não constituem Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD): R\$ 486 (14%) para Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, referente às receitas da operação em teste e que são recebidas mensalmente em pequenas parcelas; R\$ 2.815 (86%) pelo contrato bilateral de suprimento de energia elétrica da Companhia com a CCEE – CER.

Composição por vencimento do contas a receber em 31 de dezembro:

	31/12/2021	31/12/2020
A vencer		
Até 60 dias	2.815	2.703
Mais de 60 dias	486	428
	3.301	3.131

Os contratos do CER, tem as seguintes características; (i) o contrato prevê o pagamento de receita fixa independente, sobre garantia física pré estabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais e quadrienais de energia; (iii) a CCEE realiza apurações anuais e quadrienais comparando a geração versus o montante contratado, sobre a otica de quatro cenários, conforme segue.

Cenários	Geração x Montante Contratado	Resultados
1	Abaixo de 90%	Ressarcimento Anual à CCEE
2	Entre 90% e 100%	Não gera ressarcimento anual e pode gerar ressarcimento quadrienal
3	Entre 100% a 130%	Gera saldo positivo na apuração quadrienal
4	Acima de 130%	Gera recebimento valorado a 70% do preço de CER

Os déficits de geração anual são cobrados no ano subsequente à contabilizada da CCEE (2021) e os deficitis das apurações quadrienais serão cobrados no final do primeiro quadriênio em 2023.

10 Impostos

Os impostos são apresentados líquidos entre ativo e passivo, no Balanço patrimonial, conforme segue abaixo:

	Saldo em 31/12/2020	Adição	Pagamentos	Ajuste de saldo	Saldo em 31/12/2021
Ativos Compensáveis					
IRRF sobre aplicações financeiras	1	-	(1)	-	-
IRPJ pago a maior	-	27	-	-	27
CSLL pago a maior	-	14	-	-	14
COFINS pago a maior	-	72	-	-	72
PIS pago a maior	-	16	-	-	16
	<u>1</u>	<u>128</u>	<u>(1)</u>	<u>-</u>	<u>128</u>
Passivo - a recolher					
Imposto de renda e contribuição social	211	1.102	(427)	9	895
ICMS sobre diferencial de alíquota	(6)	7	-	-	1
PIS e COFINS	103	1.627	(1.317)	-	413
ISS	15	74	(39)	-	50
PIS, COFINS e CSLL - Serviços	163	217	(99)	-	281
IRRF - Serviços	10	22	(6)	-	25
Outros	48	96	(102)	-	42
	<u>544</u>	<u>3.144</u>	<u>(1.990)</u>	<u>9</u>	<u>1.707</u>

11 Transação com partes relacionadas

Os saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com sua controladora, profissionais chave da administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do exercício e estão apresentadas como segue:

Objeto do contrato	Contraparte	Ativo		Passivo		Despesas no exercício	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia Holding		-	-	541	379	(541)	(379)
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Astic IE		-	-	3	4	(3)	(4)
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia I		1	-	-	-	-	-
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia II		2	-	-	-	-	-
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia III		-	-	-	-	-	-
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia IV		-	-	9	-	-	-
Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a) Babilônia V		-	-	-	-	-	-
		<u>2</u>	<u>-</u>	<u>553</u>	<u>383</u>	<u>(544)</u>	<u>(383)</u>

Compartilhamento de atividades e alocação de gastos

- (a) A Central Eólica Babilônia III é subsidiária integral da Babilônia Holding, que por sua vez é subsidiária integral da Astic IE e desenvolvem atividades complementares, que exigem coordenação e empenho em comuns. As empresas, por meio do Acordo de Divisão de Custos e Rateio de Despesas, compartilham estrutura, recursos humanos e determinados contratos necessários para o exercício de suas atividades.

11.1 Relacionamento da Companhia com cada contraparte

A controladora direta da Companhia é a Babilônia Holding S.A., que por sua vez tem como controladora direta a Astic IE Participações S.A.

11.2 Remuneração dos administradores

A Companhia não possui pagamentos de remuneração do pessoal-chave da Administração através da Central Eólica Babilônia III S.A. no exercício findo em 31 de dezembro de 2021. A remuneração da Administração da Companhia é paga integralmente pela Babilônia Holding S.A. através de compartilhamento de custos conforme nota explicativa nº 11.

A Companhia não tem nenhuma obrigação adicional de pagamento de benefícios pós-emprego, bem como não oferecem outros benefícios de longo prazo, tais como licença por tempo de serviço e outros benefícios por tempo de serviço. A Companhia também não oferece outros benefícios no desligamento de seus membros da alta administração, além daqueles definidos pela legislação trabalhista vigente no Brasil.

12 Cauções e depósitos vinculados

	Circulante		Não Circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Cauções e depósitos vinculados empréstimos	-	-	7.513	4.034
Cauções e depósitos vinculados debêntures	-	-	1.013	1.090
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8.526</u>	<u>5.124</u>

Como garantias ao contrato celebrado entre a Companhia e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, foram estabelecidos a vinculação e cessão da Receita Vinculada e o penhor dos valores depositados na Conta Reserva em favor do BNDES em caráter irrevogável e irreatável para o cumprimento das obrigações assumidas no contrato. Toda a arrecadação será depositada na Conta Vinculada. A Conta Reserva do Serviço da Dívida deverá manter saldo correspondente a três vezes o valor da última prestação vencida de amortização do principal e acessórios da dívida durante o período de amortização. Em função da Companhia não ter o controle dessas contas, foram classificadas como não circulante.

O saldo disponível na Conta Reserva em 31 de dezembro de 2021 no montante de R\$ 8.526 foi aplicado em Certificado de Depósitos Bancários - CDB DI e operações compromissadas com remuneração média a taxa média de 84% do Certificado de Depósito Interbancário CDI junto ao Banco Santander visando manter a rentabilidade dos recursos da Companhia.

13 Imobilizado

	Taxas anuais médias de depreciação	31/12/2021			31/12/2020		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço							
Geração							
Máquinas e equipamentos.	3,00%	176.354	(18.105)	158.249	178.445	(12.364)	166.081
Móveis e utensílios.		3	(0,622)	2	3	-	3
Equipamento Escritórios.		1	(0)	1	-	-	-
Estoque de Peças.		2.375	-	2.375	-	-	-
Total do imobilizado		178.733	(18.106)	160.627	178.448	(12.364)	166.084

A movimentação do imobilizado no exercício é a seguinte:

	Valor líquido em 31/12/2020	Transferencia	Ingressos	Depreciação	Valor líquido em 31/12/2021
Imobilizado em serviço					
Geração					
Máquinas e equipamentos	166.082	(2.119)	28	(5.741)	158.249
Móveis e utensílios	3	-	-	(1)	2
Equipamento Escritórios	-	-	1	-	1
Estoque de Peças	-	2.119	256	-	2.375
Total do imobilizado em serviço	166.084	-	286	(5.742)	160.628
Total do imobilizado	166.084	-	286	(5.742)	160.628

Em 24 de novembro de 2018, por meio do Despacho N° 2.712, a ANEEL liberou as unidades geradoras de Babilônia III para início de operação comercial.

A Companhia efetuou a análise de Impairment para 2021 e não há evidência de perda no valor recuperável.

14 Fornecedores

	Circulante	
	31/12/2021	31/12/2020
	Encargos de uso da rede elétrica	3
Materiais e serviços	1.187	3.556
Total	1.190	3.553

15 Empréstimos e financiamentos

15.1 Composições do saldo de empréstimo, financiamento e encargos de dívidas

	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do Contrato	Custo da Dívida	Forma de pagamento	31/12/2021				31/12/2020			
							Encargos		Principal		Encargos		Principal	
							Circulante	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Circulante	Não Circulante	Total
Moeda nacional														
BNDES	114.800	25/09/2017	117.868	25/09/2017 a 15/05/2035	TJLP + 2,48% a.a.	Princial e Juros mensais	4.856	361	109.271	114.489	338	5.034	114.040	119.412
BNDES - custo de transação						Amortização mensal	-	-	(609)	(609)	-	-	(707)	(707)
							4.856	361	108.662	113.879	338	5.034	113.334	118.705

15.2 Mutação dos empréstimos e financiamentos

	Valor líquido em 31/12/2020	Ingressos	Pagamentos de juros	Juros provisionados	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/12/2021
Circulante							
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas							
Principal	5.031	-		-	4.767	(4.942)	4.856
Juros	340	-	(8.190)	8.210	-		361
	5.371	-	(8.190)	8.210	4.767	(4.942)	5.218
Não Circulante							
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas							
Principal	114.040	-	-	-	(4.767)	-	109.271
Custo de Transação	(707)	97	-	-	-	-	(609)
	113.334	97	-	-	(4.767)	-	108.662

15.3 Vencimentos das parcelas do não circulante

<u>Vencimento</u>	<u>Nacional</u>
<u>Não circulante</u>	
2022	5.425
2023	5.806
2024	6.214
2025	6.651
2026	7.118
2027 até 2030	33.842
2031 até 2035	44.215
Total	<u>109.271</u>

Em 25 de setembro de 2018 a Companhia finalizou a contratação junto ao BNDES - Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social do empréstimo, no valor total de R\$114.800. Esse empréstimo foi destinado à implementação do Parque Eólico Babilônia III, localizado nos municípios de Morro do chapéu, estado da Bahia. A remuneração do empréstimo é de TJPL mais 2,48% ao ano. Os pagamentos do principal e juros são em 192 (cento e noventa e duas) parcelas na data de vencimento, sendo que a primeira parcela, em 15 de junho de 2019, finalizando em 15 de maio de 2035.

15.4 Garantias contratuais

Em virtude do referido empréstimo, a Companhia cedeu os seguintes itens como garantia: ações da Companhia, receita proveniente da venda de energia elétrica no ambiente regulado e os seus ativos de geração (máquinas e equipamentos).

15.5 Covenants contratuais

Adicionalmente, a Companhia ainda possui determinadas obrigações contratuais (covenants), em virtude do empréstimo contratado junto ao BNDES, as quais serão exigidas somente após o início das operações, que aconteceu a partir de 2018 (nota explicativa nº 1.1), abaixo detalhamos essas obrigações:

- Apresentar em conta caução e depósito vinculado um saldo integral mínimo de O&M equivalente a 3 (três) vezes o valor mensal da última prestação do serviço de manutenção do aerogeradores;
- Apresentar em conta caução e depósito vinculado um saldo disponível na conta de reserva de serviço de dívida no valor 3 (três) vezes o valor mensal do serviço da dívida incluindo principal e juros;
- Apresentar em conta caução e depósito vinculado saldo disponível de reserva serviço de dívida das debêntures no valor necessário para perfazer o montante equivalente à próxima prestação dos serviços da dívida das debêntures;
- Manter anualmente um índice de cobertura da dívida igual ou superior a 1,20.

A Administração da Companhia monitora essas obrigações contratuais de forma sistemática e constante, assegurando-se assim que essas obrigações sejam atendidas.

A Companhia atendeu plenamente à todas as obrigações restritivas (covenants quantitativos e qualitativos) e cláusulas cujos indicadores devessem ser mensurados na data base de 31 de dezembro de 2021.

16 Provisão para desmantelamento

	Não circulante	
	31/12/2021	31/12/2020
Desmantelamento	698	622
Total	<u>698</u>	<u>622</u>

A movimentação do desmobilização no exercício é a seguinte:

	<u>Desmantelamento</u>
Saldo em 31/12/2020	<u>622</u>
Juros	<u>76</u>
Saldo em 31/12/2021	<u>698</u>

Provisões para desmantelamento são constituídas quando existe uma obrigação legal ou contratual. Consequentemente, encontram-se constituídas provisões desta natureza nas usinas de geração de energia elétrica eólica para fazer face às respectivas responsabilidades relativas a despesas com a reposição dos locais e terrenos. Estas provisões são constituídas devido a existência de um contrato de arrendamento no qual está determinado que a Companhia deverá devolver o terreno nas mesmas condições em que o encontrou no momento inicial do arrendamento.

A provisão para desmantelamento do Parque Eólico Babilônia III está registrada em contrapartida ao Imobilizado (nota explicativa nº 16).

O cálculo do valor da provisão para desmantelamento dos parques eólicos foi efetuado com base na estimativa desses custos por entidades externas idôneas, experientes nesse tipo de atividade, projetado até ao fim da vida útil do parque eólico com atualização pelo IGP-M, e posteriormente calculado o valor presente dessa obrigação à taxa de desconto de 12,23% a.a.

17 Outras contas a pagar – Passivo

	Não circulante	
	31/12/2021	31/12/2020
Credores diversos	7.542	5.754
Total	7.542	5.754

O saldo de R\$ 7.542 (2020 R\$ 5.754) no passivo na rubrica de credores diversos - Concessionárias refere-se ao ajuste anual do contrato de suprimento de energia elétrica com a CCEE, conforme as regras indicadas na nota explicativa nº9, esse contrato tem a seguinte característica; (i) o contrato prevê o pagamento de receita fixa independente, sobre garantia física pré estabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais de energia; (iii) a CCEE realiza apurações anuais e quadriennais comparando a geração versus o montante contratado. Os valores devidos na apuração quadrienal podem variar positiva ou negativamente, em função de mais ou menos energia entregues anualmente durante os anos do quadriênio.

18 Patrimônio líquido

18.1 Capital social

O Capital social em 31 de dezembro de 2021 totalmente integralizado é de R\$ 51.860 (2020 R\$ 51.860). O capital social é composto de 59.536 (2021 59.536) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal.

Provisão para Futuras Reduções de Capital, aguardam a próxima Assembleia Geral para aprovação da redução de capital, o que se prevê que ocorra durante 2022:

Acionistas	Ações Nominativas		
	31/12/2021	31/12/2020	%
Babilônia Holding S.A.	59.536	59.536	100%
Total	59.536	59.536	100%

A Companhia não possui capital autorizado, conforme estatuto social.

18.2 Destinação do lucro

Conforme definido no artigo 21 do Estatuto Social da Companhia, os acionistas têm direito de receber dividendo obrigatório de 25% do lucro líquido, depois de deduzida a parcela de constituição da reserva legal, na forma da Lei nº 6.404/76, artigo 202. No entanto, a Companhia deverá observar o disposto no parágrafo primeiro do artigo 21 do Estatuto Social, devido ao contrato de financiamento junto ao BNDES, o qual prevê que a Companhia poderá deixar de distribuir dividendos, juros sobre o capital próprio, ou qualquer título, pagamento ou remessas

de recursos a seus controladores ou acionistas, em função de obrigações financeiras assumidas para consecução de seu objeto social.

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Lucro líquido do período	7.056	2.274
Prejuízo acumulado anos anteriores	-	-
	<u>7.056</u>	<u>2.274</u>
Constituição de reserva legal - 5% (i)	(353)	(114)
Lucro acumulado	<u>6.704</u>	<u>2.160</u>
Destinação do lucro	6.704	2.160
Dividendo mínimo obrigatório	1.676	540
Reserva de retenção de lucros (ii)	5.028	1.620

(i) *Reserva de lucros - legal*

De acordo com o previsto no artigo 193 da Lei nº 6.404/76, 5% do lucro líquido do exercício deverá ser utilizado para constituição de reserva legal, que não pode exceder 20% do capital social. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia mantém reserva no montante de R\$ 353 a título de reserva legal.

(ii) *Reserva de lucros - retenção de lucro*

A reserva de retenção de lucros tem como objetivo principal atender à potenciais contingências ou eventos incertos no futuro.. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía o montante de R\$ 5.028.

19 Receita operacional líquida

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Receita Faturada	31.060	29.625
(-) Ajuste Financeiro Energia Não Entregue	(1.295)	(3.006)
Receita operacional bruta	29.766	26.619
(-) Deduções à receita operacional		
PIS/COFINS	(1.086)	(986)
Receita Operacional Líquida	28.679	25.633
MWH - gerado / comercializado	120.941	117.524

20 Gastos operacionais

	31/12/2021					31/12/2020				
	Custo do serviço		Despesas operacionais			Custo do serviço		Despesas operacionais		
	Com energia elétrica	De operação	Gerais e Administrativas	Outras	Total	Com energia elétrica	De operação	Gerais e Administrativas	Outras	Total
Não gerenciáveis										
Encargos de uso da rede elétrica	1.450	-	-	-	1.450	1.274	-	-	-	1.274
	1.450	-	-	-	1.450	1.274	-	-	-	1.274
Gerenciáveis										
Serviços de terceiros	-	4.607	-	-	4.607	-	4.215	1.623	-	5.838
Compartilhamento de custo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação	-	5.742	-	-	5.742	-	5.866	-	-	5.866
Aluguéis e arrendamentos	-	7	-	-	7	-	385	-	-	385
Outros	-	-	1.146	(1.436)	(289)	-	-	-	(1.469)	(1.469)
	-	10.356	1.146	(1.436)	10.066	-	10.466	1.623	(1.469)	10.621
Total	1.450	10.356	1.146	(1.436)	11.516	1.274	10.466	1.623	(1.469)	11.895

21 Resultado financeiro

	31/12/2021	31/12/2020
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	497	39
SELIC sobre tributos	38	2
Juros recebidos contas a receber	-	118
	<u>535</u>	<u>159</u>
Despesas financeiras		
Juros e multa sobre impostos	(1)	(0)
Encargos de dívidas	(9.339)	(10.155)
Comissões sobre financiamento	-	-
Ajuste a valor presente	(83)	(61)
Outras despesas financeiras	(116)	(82)
	<u>(9.540)</u>	<u>(10.298)</u>
Total	<u>(9.005)</u>	<u>(10.139)</u>

22 Imposto de renda e contribuição social corrente

	2021			
	Base	IRPJ	CSLL	Total
Receita	29.766	(357)	(321)	(679)
Rendimento de Aplicações Financeiras Adicional de Imposto de Renda	615	(92)	(55)	(148)
		(276)	-	(276)
		<u>(725)</u>	<u>(377)</u>	<u>(1.102)</u>
	2020			
	Base	IRPJ	CSLL	Total
Receita	26.619	(319)	(287)	(607)
Rendimento de aplicações financeiras	156	(23)	(14)	(37)
Ganho de alienação de bens e direitos	1.468	(220)	(132)	(352)
Adicional de Impostos de Renda		(328)		(328)
		<u>(891)</u>	<u>(434)</u>	<u>(1.325)</u>

23 Instrumentos financeiros

Considerações gerais

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado através de sistemas operacionais integrados.

A administração dos riscos associados a estas operações incluem o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado e previsão de fluxos futuros

23.1 Risco de juros

O 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.

Os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia apresentados na nota explicativa nº 15, possuem como contraparte o agente Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico Social. As regras contratuais para os passivos financeiros adquiridos pela Companhia criam fundamentalmente riscos atrelados a essas exposições.

A inflação sob controle e a oferta de crédito são fatores de primeira importância na captação com baixo risco de recursos atrelados a esses indexadores. Deve-se considerar que se houver aumento da inflação e da taxa SELIC, poderemos ter um custo maior na realização dessas operações.

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros

A Companhia realizou uma análise em seus instrumentos financeiros, com objetivo de ilustrar sua sensibilidade a mudança em variáveis de mercado, supondo:

- (i) Cenário I: estabilidade das taxas de juros e os respectivos indexadores anuais apurados na data base 31 de dezembro de 2021 (CDI 4,42% a.a., TJLP 5,32% a.a.);
- (ii) Cenário II: redução / elevação do índice em 25% e;
- (iii) Cenário III: redução / elevação do índice em 50%.

A projeção dos efeitos decorrentes da aplicação desses cenários no resultado financeiro da Companhia para os próximos 12 meses seria a seguinte:

Instrumentos	Indexador	Exposição	Cenário I	Elevação do Índice em 25%	Elevação do Índice em 50%
Ativo Financeiro					
Aplicações Financeiras CDB (*)	CDI	12.550	521	652	782
Cauções e depósitos vinculados (*)	CDI	8.526	354	443	531
Subtotal		21.075	876	1.095	1.313
Passivo Financeiro					
Empréstimos e financiamentos BNDES	TJLP + 2.48%	114.489	(14.723)	(18.404)	(22.085)
Subtotal		114.489	(14.723)	(18.404)	(22.085)

23.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia são apresentados na nota explicativa nº 15.

“Covenants” são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos “covenants” impostos nos contratos de empréstimos e financiamentos pode acarretar em um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos. A relação dos “covenants” quantitativos por contrato aparecem descritos individualmente na nota explicativa nº 15. Até 31 de dezembro de 2020 todos os “covenants” quantitativos e qualitativos das obrigações contratadas foram atendidos em sua plenitude, exceto a obrigação de manter uma reserva especial, a Companhia não poderá distribuir dividendos a seus controladores.

Os ativos financeiros mais expressivos são demonstrados nas rubricas Caixa e equivalentes de caixa (nota explicativa nº8) e Cauções e Depósitos Vinculados (nota explicativa nº12). A Companhia em 31 de dezembro de 2020 tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata. Para consumidores e concessionárias, os saldos apresentados compreendem um fluxo estimado para os recebimentos.

Além do controle de covenants atrelado ao risco de liquidez, existem garantias contratadas (nota explicativa nº 24) para as rubricas de Empréstimos e financiamentos. Essas garantias contratuais são o máximo que a Companhia pode ser exigida a liquidar, conforme os termos dos contratos de garantia financeira, caso o valor total garantido seja executado pela contraparte decorrente de falta de pagamento.

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia. Para a rubrica de “empréstimos e financiamentos” e “provisões” estão considerados os fluxos de caixa projetado. As informações na tabela abaixo incluem os fluxos de caixa de principal e juros.

	Valor Contábil	Total	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais de 5 anos
Fornecedores	801	801	801				
Empréstimos e Financiamentos	114.615	114.615	1.312	3.937	5.425	18.671	85.271
Provisão de Desmantelamento	706	706					706
Total	116.123	116.123	2.113	3.937	5.425	18.671	85.977

23.3 Risco de crédito

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada às rubricas de “Caixa e equivalente de caixa, “Caução e Depósitos Vinculados” e “Concessionárias”.

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima do risco de crédito na data de 31 de dezembro de 2020 é:

	31/12/2021	31/12/2020
Caixa e Equivalentes de Caixa	12.787	10.571
Concessionárias	3.301	2.953
Caução e Depósitos Vinculados	8.526	5.124
Total Exposição	24.614	18.648

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura, planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outras. Esse mecanismo agrega confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

Riscos regulatórios

As atividades da Companhia e regulamentada e fiscalizada pela agência reguladora (ANEEL) e demais órgãos relacionados ao setor (MME, CCEE, ONS etc.). A Companhia tem o compromisso de estar em conformidade com todos os regulamentos expedidos, sendo assim, qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre sua atividade.

23.4 Classificação dos instrumentos financeiros

Para fins de preparação de relatórios financeiros, as mensurações do valor justo são classificadas nas categorias Níveis 1, 2 ou 3, descritas a seguir, com base no grau em que as informações para as mensurações do valor justo são observáveis e na importância das informações para a mensuração do valor justo em sua totalidade:

- Informações de Nível 1: são preços cotados (não ajustados) em mercados ativos ou passivos idênticos aos que a Companhia possa ter acesso na data de mensuração;
- Informações de Nível 2: são técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para a mensuração do valor justo seja obtida direta ou indiretamente; e
- Informações de Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para a mensuração do valor justo não esteja disponível.

	Nota	Categoria	Níveis	31/12/2021	31/12/2020
Ativos Financeiros					
Circulante					
Caixa e Equivalentes de Caixa	8	Valor Justo	Nível 2	237	180
Caixa e Equivalentes de Caixa	8	Valor Justo	Nível 2	12.550	10.391
Cauções e Depósitos Vinculados	12	Valor Justo	Nível 2	-	0
Não Circulante					
Cauções e Depósitos Vinculados	12	Valor Justo	Nível 2	8.526	5.124
Passivos financeiros					
Circulante					
Fornecedores	14	custo amortizado	Nível 1	1.190	3.553
Empréstimos e Financiamentos	15	custo amortizado	Nível 2	5.218	5.371
Outras Contas a Pagar	17	custo amortizado	Nível 1	-	-
Não Circulante					
Empréstimos e Financiamentos	14	custo amortizado	Nível 2	109.271	114.040
Outras Contas a Pagar	17	custo amortizado	Nível 1	7.542	5.754

Os empréstimos e financiamentos do BNDES não foram marcados a mercado por se tratarem de instrumentos financeiros com característica exclusiva (sem correspondentes no mercado):

		31/12/2021	31/12/2020
Mensuradas ao custo			
Moeda Nacional			
Instituição Financeira			
BNDES	Nível 2	114.489	119.411
Total		114.489	119.411

24 Compromissos contratuais e Garantias

24.1.1 *Responsabilidades com locações operacionais*

A Companhia firmou contratos de arrendamento mercantil operacional de imóveis para instalação e operação do parque eólico. Os contratos têm prazo de 42 anos e poderão ser renovados por períodos sucessivos de 22 anos. O pagamento tem como base 1,5% da receita líquida dividido pelo número total de aerogeradores da Usina Eólica e multiplicado pelo número de aerogeradores efetivamente instalados em cada área arrendada.

24.1.2 *Obrigação de compra*

As obrigações de compra incluem essencialmente os contratos de prestação de serviço e de compra de peças para manutenção do Parque, além dos contratos relativos ao fornecimento de produtos e serviços no âmbito da atividade operacional da Companhia.

24.1.3 *Compromisso associado ao contrato de comercialização de energia no ambiente regulado*

A Companhia assinou contratos de comercialização de energia no ambiente regulado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE). Tais contratos possuem prazo de vigência de 1º de dezembro 2018 a 31 de outubro 2038. Como consequência, 100% de sua capacidade instalada será destinada ao atendimento desses contratos.

24.2 Garantias

Tipo de Garantia Oferecida	31/12/2021	31/12/2020
Penhor de Ações (a)	53.849	56.704
Fiança Bancária (b)	184	191

- (i) Conforme contrato de penhor dos direitos emergentes firmado entre o agente financiador e as SPEs, neste caso beneficiárias, para assegurar o pagamento das obrigações assumidas nos contratos de empréstimos e financiamentos, foi dado em garantia todas as ações representativas do capital social das SPEs, durante a vigência do contrato. A responsabilidade final das ações dadas como garantia em sua totalidade pertencem à Companhia.
- (b) Fiança Bancária: é um contrato por meio do qual a instituição financeira, que é a fiadora, garante o cumprimento da obrigação de seus clientes (afiançado) e poderá ser concedido em diversas modalidades de operações e em operações ligadas ao comércio internacional. A fiança nada mais é do que uma obrigação escrita, acessória, assumida pela instituição financeira. O saldo de Fiança Bancária refere-se ao contrato de uso do sistema de distribuição e transmissão.

25 Meio ambiente

A Companhia está sujeita a abrangente legislação ambiental brasileira nas esferas federal, estadual e municipal. Atualmente, todos os assuntos ambientais estão em conformidade com as condicionantes da Licença de Operação. O cumprimento desta legislação é fiscalizado por órgãos e agências governamentais, que podem impor sanções administrativas contra a Companhia por eventual inobservância da legislação.

Os gastos de natureza ambiental, em milhares de reais, acumulados até 31 de dezembro de 2020 foram de R\$ 390 (2019 R\$278) relativos a gestão ambiental da operação para atendimento das condicionantes da Licença de Operação

26 Provisão para riscos trabalhistas tributários e cíveis

A Companhia está sujeitas a processos judiciais e procedimentos administrativos no âmbito trabalhista, previdenciário, tributário, cível e ambiental.

A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores legais, constitui provisão para causas cujo o desfecho desfavorável é avaliado como provável.

Contingências passivas com avaliação de risco possível

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportadas por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

Escritório Advocacia	Descrição	Valor (R\$)	Risco	Quantidade	Tipo
Villemor	Ação de processo civil como 2a Ré da Pólux Montagens Eletricas LTDA contra Elecnor do Brasil Ltda	1.506	Possível	1	Contingência Passiva
ETS Energia	Ações sobre indenização decorrente de desapropriação de área ou servidão	14	Possível	9	Contingência Passiva
EDPR	Intimação fiscal Contra Babilonia I e Babilonia II sobre pagamento de ICMS devido ao Estado da Bahia, Secretaria da Fazenda, na época da construção. Defesa conduzida pela EDPR	255	Possível	2	Contingência Passiva
ASBZ	Processo Administrativo contra a ANEEL com solicitação de indenização de R\$1.346.015 para eventos de constrained off sofridos + suspensão da aplicação de multas e penalidades até processo ter um desfecho	1.346	Possível	1	Contingência Ativa

27 Cobertura de seguros

A Companhia tem um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, contratando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação. As coberturas foram contratadas por montantes considerados suficientes pela administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros. A avaliação de suficiência dessas apólices não faz parte do escopo dos trabalhos dos auditores independentes.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Descrição	Ramo da Apólice	Limite Máximo de Indenização Consolidado em 31/12/2021
Ativo Imobilizado	Riscos Operacionais - Danos Materiais, Lucros Cessantes	822.254
Responsabilidade Civil	Geral	40.000
Seguro de Responsabilidade Civil de Administradores (D&O)	Geral	15.000

28 Eventos subsequentes

Administração entende que não tem itens subsequente para divulgar.

* * *