

PCHPAR - PCH Participações S.A. e Controladas

Demonstrações Financeiras
Individuais e Consolidadas
Referentes ao Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2025 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Acionistas e Administradores da
PCHPAR - PCH Participações S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da PCHPAR - PCH Participações S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 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 materiais.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da PCHPAR - PCH Participações S.A. em 31 de dezembro de 2025, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards), 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 individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e a suas controladas, 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 - CFC, aplicáveis a auditoria de demonstrações financeiras no Brasil, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da Administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as IFRS Accounting Standards, emitidas pelo 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 individuais e consolidadas, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e 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 e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular mutuamente em relação a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about para saber mais.

A Deloitte oferece serviços profissionais de ponta para quase 90% das empresas listadas na Fortune Global 500® e milhares de outras organizações. Nossas pessoas entregam resultados mensuráveis e duradouros que ajudam a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir que os clientes se transformem e prosperem. Com seus 180 anos de história, a Deloitte está hoje em mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 460 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo geram um impacto que importa em www.deloitte.com.

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta 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 individuais e consolidadas, 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 e de suas controladas.
- 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 e de suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Planejamos e executamos a auditoria do grupo para obter evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou unidades de negócio do grupo como base para formar a opinião sobre as demonstrações financeiras do grupo. Somos responsáveis pela direção, supervisão e revisão do trabalho de auditoria executado para os propósitos da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

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

Belo Horizonte, 10 de fevereiro de 2026

Deloitte Touche Tohmatsu
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" MG

A. Oliveira
Alexandre Borges de Oliveira
Contador
CRC nº MG 119313/O-3

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

ATIVOS	Nota explicativa	Controladora		Consolidado		PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024			31/12/2025	31/12/2024		
ATIVOS CIRCULANTES						PASSIVOS CIRCULANTES					
Caixa e equivalentes de caixa	8	-	-	42.955	57.859	Fornecedores	-	-	3.685	4.731	
Aplicações financeiras	9	11	5	11.281	1.596	Obrigações trabalhistas e previdenciárias	-	1	2.804	2.487	
Contas a receber de clientes	10	-	-	82.151	182.650	Impostos, contribuições e taxas a recolher	17	-	28.082	41.076	
Dividendos a receber	12	66.914	107.927	-	-	Dividendos a pagar	20	130.971	171.609	130.971	
Impostos a recuperar		-	-	5.929	5.270	Provisão para férias		-	2.386	2.231	
Despesas antecipadas		-	-	4.423	4.952	Receita diferida	18	-	5.810	4.251	
Outros ativos circulantes		-	-	371	306	Provisões para compromissos futuros	16	-	7.484	8.261	
Total dos ativos circulantes		66.925	107.932	147.110	252.633	Outros passivos		4	2.651	108.169	
						Total dos passivos circulantes		130.975	171.610	183.873	
ATIVOS NÃO CIRCULANTES						PASSIVOS NÃO CIRCULANTES					
Impostos e contribuições diferidos		-	-	520	396	Provisões para compromissos futuros	16	-	-	20.922	
Impostos a recuperar		209	209	209	209	Impostos, contribuições e taxas a recolher	17	-	-	12.456	
Depósitos judiciais	11	-	-	17.363	15.500	Provisões para riscos	19	177	173	4.056	
Outros ativos não circulantes		-	-	1.563	287	Total dos passivos não circulantes		177	173	37.434	
Investimentos em controladas	12	924.024	891.488	-	-	Total dos passivos		131.152	171.783	221.307	
Imobilizado	14	-	-	900.756	927.638						
Intangível	15	-	-	13.792	20.761	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20				
Total dos ativos não circulantes		924.233	891.697	934.203	964.791	Capital social		490.075	490.075	490.075	
						Dividendos adicionais propostos		271.916	239.756	271.916	
						Reservas de lucros		98.015	98.015	98.015	
						Total dos passivos e do patrimônio líquido		860.006	827.846	860.006	
TOTAL DOS ATIVOS		991.158	999.629	1.081.313	1.217.424			991.158	999.629	1.081.313	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO
 PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025
 (Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	21	-	-	728.479	697.658
CUSTOS DAS VENDAS DE ENERGIA	22				
Custos com depreciação e amortização	14, 15 e 22	-	-	(40.300)	(39.958)
Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)		-	-	(27.808)	(26.592)
Custos com pessoal		-	-	(23.086)	(21.197)
Custos com manutenção		-	-	(16.894)	(13.991)
Encargo de uso dos sistemas elétricos de distribuição (EUSD)		-	-	(11.817)	(10.924)
Custos com seguros		-	-	(9.441)	(10.866)
Custos com operação		-	-	(2.882)	(3.376)
Taxas setoriais		-	-	(1.255)	(1.202)
Custos com meio ambiente		-	-	(877)	(868)
Outros custos		-	-	732	(364)
Total do custo das vendas de energia		-	-	(133.628)	(129.338)
LUCRO BRUTO		-	-	594.851	568.320
OUTRAS RECEITAS (DESPESAS)	22				
Despesas com pessoal e administradores		(82)	(17)	(12.703)	(12.565)
Despesas administrativas e gerais		(106)	(90)	(2.215)	(2.628)
Depreciação e amortização	14, 15 e 22	-	-	-	(1)
Outras receitas (despesas) operacionais		-	(9)	(2.634)	(3.839)
Receita com indenizações recebidas		-	-	1.417	-
		(188)	(116)	(16.135)	(19.033)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12	537.911	492.007	-	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS		537.723	491.891	578.716	549.287
Despesas financeiras	23	(41)	(14)	(2.936)	(4.455)
Receitas financeiras	23	1	1	10.618	6.429
Total do resultado financeiro		(40)	(13)	7.682	1.974
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		537.683	491.878	586.398	551.261
Corrente		-	-	(48.774)	(59.391)
Diferido		-	-	59	8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	24	-	-	(48.715)	(59.383)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		537.683	491.878	537.683	491.878
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ORDINÁRIA - R\$		1,42	1,30	-	-
QUANTIDADE MÉDIA PONDERADA DE AÇÕES		377.645.430	377.645.430	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		537.683	491.878	537.683	491.878
Itens que poderão ser reclassificados subsequentemente para a Outros resultados abrangentes		-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO		<u>537.683</u>	<u>491.878</u>	<u>537.683</u>	<u>491.878</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
 PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025
 (Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Reservas de lucros		Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Patrimônio Líquido
		Capital social	Reserva legal			
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		490.075	98.015	253.416	-	841.506
Dividendos adicionais distribuídos referente a 2023 (R\$ 0,67 por ação)	20	-	-	(253.416)	-	(253.416)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	491.878	491.878
Destinações:	20					-
Dividendos declarados imputado ao mínimo obrigatório (R\$ 0,33 por ação)		-	-	-	(122.970)	(122.970)
Dividendos declarados adicional (R\$ 0,34 por ação)		-	-	-	(129.152)	(129.152)
Dividendos adicionais propostos (R\$ 0,63 por ação)		-	-	239.756	(239.756)	-
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024		<u>490.075</u>	<u>98.015</u>	<u>239.756</u>	<u>-</u>	<u>827.846</u>
Dividendos adicionais distribuídos referente a 2024 (R\$ 0,63 por ação)	20	-	-	(239.756)	-	(239.756)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	537.683	537.683
Destinações:	20					-
Dividendos declarados imputado ao mínimo obrigatório (R\$ 0,36 por ação)		-	-	-	(134.421)	(134.421)
Dividendos declarados adicional (R\$ 0,35 por ação)		-	-	-	(131.346)	(131.346)
Dividendos adicionais propostos (R\$ 0,72 por ação)		-	-	271.916	(271.916)	-
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025		<u>490.075</u>	<u>98.015</u>	<u>271.916</u>	<u>-</u>	<u>860.006</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A. E CONTROLADAS

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		537.683	491.878	586.398	551.261
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:					
Resultado na baixa de ativo imobilizado e intangível		-	-	93	841
Receita com indenizações recebidas		-	-	(1.417)	-
Atualização financeira sobre depósitos judiciais	23	-	-	(1.239)	(2.771)
Atualização financeira sobre impostos a recolher		-	-	1.971	2.395
Atualização financeira sobre aplicações financeiras		(1)	-	(7.009)	(1.450)
Atualização financeira sobre compromissos futuros	16	-	-	764	966
Atualização financeira sobre precatórios		-	-	(885)	-
Depreciação e amortização, líquidos dos efeitos dos créditos tributários de Pis e COFINS		-	-	40.300	39.959
Equivalência patrimonial		(537.911)	(492.007)	-	-
Prêmio de risco repactuação do risco hidrológico	1.2	-	-	27.808	26.592
Constituição do ajuste MRE		-	-	6.131	4.613
Apropriação do ajuste do MRE	1.1	-	-	(4.374)	(4.466)
Impostos e contribuições diferidos sobre ajuste MRE		-	-	(124)	(154)
Constituição (Reversão) de Provisão para riscos, líquida	19	-	4	(90)	406
Atualização sobre provisões de riscos	19	8	13	268	290
Variações nos ativos e passivos:					
Contas a receber de clientes		-	-	(33.269)	(6.338)
Impostos a recuperar		-	-	(18.374)	(16.351)
Despesas antecipadas		-	-	529	904
Outros ativos		-	-	(654)	107
Fornecedores		-	-	(964)	133
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		(1)	(1)	317	93
Impostos e contribuições a recolher		-	-	330	788
Provisão de férias		-	-	155	37
Pagamento provisão para riscos	19	-	-	-	(39)
Depósitos judiciais		-	-	(672)	(833)
Pagamento compromissos futuros		-	-	(5.845)	(5.292)
Outros passivos		-	-	113	8
Caixa gerado pelas (aplicado nas) operações		(222)	(113)	590.261	591.699
Outros fluxos de caixa das atividades operacionais:					
Imposto de renda e contribuição social pagos no período		-	-	(44.760)	(28.273)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		(222)	(113)	545.501	563.426
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS					
Dividendos recebidos	12	546.388	511.955	-	-
(Aplicações) Resgates em aplicações financeiras		(5)	-	(2.676)	3.773
Aquisição de imobilizado e intangível	14 e 15	-	-	(12.985)	(22.049)
Indenização do sinistro do ativo imobilizado		-	-	1.417	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos		546.383	511.955	(14.244)	(18.276)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS					
Dividendos pagos	20	(546.161)	(511.843)	(546.161)	(511.843)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(546.161)	(511.843)	(546.161)	(511.843)
REDUÇÃO (AUMENTO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA					
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA					
No início do exercício	8	-	1	57.859	24.552
No fim do exercício	8	-	-	42.955	57.859
REDUÇÃO (AUMENTO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA					
		-	(1)	(14.904)	33.307

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A E CONTROLADAS

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025
(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto se de outra forma indicado)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A PCHPAR - PCH Participações S.A. (“Companhia”, “Controladora” ou “PCHPAR”), constituída em 22 de fevereiro de 2005, como sociedade anônima de capital fechado, iniciou suas operações em 4 de abril de 2006, participando com 100% de 13 Sociedades de Propósito específico (“SPEs”) titulares, respectivamente, de Autorizações de emissão da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) para exploração de 13 Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”) com potência instalada de 291,5 MW, pelo período de 30 anos, podendo ser prorrogadas por igual período nos termos do artigo 2º da Lei nº 12.783/2013, com redação dada pela Lei nº 13.360/2016, regulamentada pelo Decreto nº 9.158/2017. A Companhia, em conjunto com sua controladora e as SPEs, constituem o Grupo Brasil PCH (“Grupo”).

A Companhia tem por objeto a implementação de pequenas centrais hidrelétricas, seja diretamente ou indiretamente, bem como toda e qualquer atividade que seja relacionada a administração, construção, planejamento, operação e manutenção de pequenas centrais hidrelétricas e ao desenvolvimento de projetos de geração de energia elétrica renovável por meio de pequenas centrais hidrelétricas.

As SPEs estão inscritas e contratadas no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (“PROINFA”), tendo firmado Contratos de Compra e Venda da totalidade da Energia (“CCVEs”) por elas gerada, pelo prazo de 20 anos, contados do início de sua operação comercial. Ressalta-se, que, em 7 de junho de 2023, a Eletrobras cedeu tais contratos à Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional S.A. (“ENBPar”), em cumprimento ao previsto na Lei nº 14.182/2021 que dispõe acerca da desestatização da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (“Eletrobras”), originalmente signatária dos CCVEs.

Em 7 de julho de 2025, foi publicada no Diário Oficial da União a promulgação da Lei nº 15.097/2025, diploma que promove alterações relevantes na Lei nº 14.182/2021, em especial no que tange à prorrogação dos contratos vinculados ao PROINFA, que poderão ser prorrogados por 20 (vinte) anos, contados a partir da data de vencimento dos contratos atuais.

A Administração manifestou o interesse na prorrogação dos CCVEs PROINFA. A assinatura dos aditivos contratuais deverá ocorrer até o dia 31 de março de 2026, conforme Decreto nº 12.834, de 26 de janeiro de 2026.

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentou no balanço patrimonial da Controladora, capital circulante líquido negativo no montante de R\$64.050 (R\$63.678 em 31 de dezembro de 2024) e no balanço patrimonial consolidado, o capital circulante líquido negativo de R\$36.763 (R\$90.182 em 31 de dezembro de 2024). A Administração entende que não existe risco de continuidade operacional, visto que o fluxo de suas receitas é estável e conhecido a partir da comercialização da energia no âmbito do PROINFA, sendo suficiente para liquidar as obrigações de curto prazo da Companhia.

A seguir breve resumo informativo das 13 PCHs. As informações acerca da capacidade instalada e da garantia física das controladas da PCHPAR não foram examinadas pelos auditores independentes.

- Funil Energia S.A. (“Funil”)

A PCH Funil está localizada no rio Guanhães, no Município de Dolores de Guanhães - MG, com capacidade instalada de 22,5 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 14,54 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 5 de março de 2008 e o término de sua autorização se dará em 23 de junho de 2041, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

A Funil ingressou com ação judicial contra à União questionando o mecanismo de revisão de garantia física previsto na Portaria MME nº 463/2009, tendo obtido, em 23 de novembro de 2015, decisão liminar restabelecendo o montante original de sua garantia física, operacionalizada por meio da Portaria SPE/MME nº 383/2015, retornando de 13,09 MW médios para o seu valor original (14,54 MW médios). Outrossim, conforme Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física, tendo sido criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da proposta de nova metodologia, em Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

- São Joaquim Energia S.A. (“São Joaquim”)

A PCH São Joaquim está localizada no rio Benevente, no Município de Alfredo Chaves - ES, com capacidade instalada de 21 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 13,28 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 17 de abril de 2008 e o término de sua autorização se dará em 12 de outubro de 2041, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

- Santa Fé Energética S.A. (“Santa Fé”)

A PCH Santa Fé I está localizada no rio Paraibuna, no Município de Três Rios - RJ, com capacidade instalada de 30 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 26,10 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 9 de maio de 2008 e o término de sua autorização se dará em 14 de novembro de 2041, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

- Carangola Energia S.A. (“Carangola”)

A PCH Carangola está localizada no rio Carangola, no Município de Carangola - MG, com capacidade instalada de 15 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 9,57 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 25 de junho de 2008 e o término de sua autorização se dará em 13 de janeiro de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

- Jataí Energética S.A. (“Jataí”)

A PCH Jataí está localizada no rio Claro, no Município de Jataí - GO, com capacidade instalada de 30 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 20,35 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 30 de julho de 2008 e o término de sua autorização se dará em 20 de fevereiro de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

- Bonfante Energética S.A. (“Bonfante”)

A PCH Bonfante está localizada no rio Paraibuna, no município de Simão Pereira - MG, com capacidade instalada de 19 MW e garantia física definida nos bornes do gerador¹ de 13,48 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 2 de agosto de 2008 e o término de sua autorização se dará em 6 de março de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa Aneel nº 14.896/2023.

¹ A Garantia Física foi calculada a partir da energia assegurada definida para os empreendimentos pela ANEEL, deduzidas (i) as perdas na rede elétrica e (ii) o consumo interno, totalizam o montante de 191,01 MW médios.

A Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa (“ABRAGEL”) ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME nº 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante original da garantia física do empreendimento, operacionalizada por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, retornando de 12,17 para o seu valor original de 13,48 MW médios. Outrossim, nos termos da Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física, tendo sido criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da proposta de nova metodologia, em Consulta Pública a ser instaurada pelo MME.

- Irara Energética S.A. (“Irara”)

A PCH Irara está localizada no rio Doce, no Município de Jataí - GO, com capacidade instalada de 30 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 18,21 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 6 de setembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 7 de abril de 2042, Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.467/2025.

- Calheiros Energia S.A. (“Calheiros”)

A PCH Calheiros está localizada no rio Itabapoana, no Município de Bom Jesus do Itabapoana - RJ, com capacidade instalada de 19,5 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 10,92 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 12 de setembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 9 de maio de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.467/2025.

- Caparaó Energia S.A. (“Caparaó” ou “Fumaça IV”)

A PCH Fumaça IV está localizada no rio Preto, no Município de Dores do Rio Preto - ES, com capacidade instalada de 4,5 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 2,61 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 30 de dezembro de 2008 e o término de sua autorização se dará em 15 de outubro de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.467/2025.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME nº 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante original da garantia física do empreendimento, operacionalizada por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, que retornou de 2,36 para o seu valor original (2,61 MW médios). Outrossim, nos termos da Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física, tendo sido criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da proposta de nova metodologia, em Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

- Monte Serrat Energética S.A. (“Monte Serrat”)

A PCH Monte Serrat está localizada no rio Paraibuna, no Município de Comendador Levy Gasparian - RJ, com capacidade instalada de 25 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 18,28 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 13 de fevereiro de 2009 e o término de sua autorização se dará em 4 dezembro de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME nº 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante da garantia física original do empreendimento, operacionalizada por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, que retornou de 17,37 para o seu valor original (18,28 MW médios). Outrossim, nos termos da Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física sendo criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas de modo centralizado pelo ONS. Desde então, aguarda-se a disponibilização da nova metodologia em Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

- São Simão Energia S.A. (“São Simão”)

A PCH São Simão está localizada no rio Itapemirim, no Município de Alegre - ES, com capacidade instalada de 27 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 15,20 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 17 de fevereiro de 2009 e o término de sua autorização se dará em 16 de dezembro de 2042, nos termos da Resolução Autorizativa Aneel nº 14.896/2023.

- São Pedro Energia S.A. (“São Pedro”)

A PCH São Pedro está localizada no rio Jucu Braço Norte, no Município de Domingos Martins - ES, com capacidade instalada de 30 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 18,41 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 16 de junho de 2009 e o término de sua autorização se dará em 14 de junho de 2043, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.467/2025.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME nº 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante original de garantia física do empreendimento, operacionalizada por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, que retornou de 17,49 MW para o seu valor original (18,41 MW médios). Outrossim, nos termos da Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física, tendo sido criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da proposta de nova metodologia, em Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

- Retiro Velho Energética S.A. (“Retiro Velho”)

A PCH Retiro Velho está localizada no rio da Prata, no Município de Aporé - GO, com capacidade instalada de 18 MW e garantia física definida nos bornes dos geradores¹ de 13,15 MW médios. Iniciou sua operação comercial em 16 de junho de 2009 e o término de sua autorização se dará em 30 de maio de 2043, nos termos da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

A ABRAGEL ingressou com ação judicial questionando as revisões de garantia física promovidas a partir da Portaria MME nº 463/2009 e obteve decisão liminar restabelecendo o montante original de garantia física, operacionalizado por meio da Portaria SPE/MME nº 267/2015, retornando de 12,49 para o seu valor original (13,15 MW médios). Outrossim, nos termos da Portaria MME nº 376/2015, está suspensa a aplicação do dispositivo de revisão de garantia física, tendo sido criado grupo de trabalho para analisar e propor aprimoramentos necessários à metodologia de cálculo e revisão de garantia física das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente. Desde então, aguarda-se a disponibilização da proposta de nova metodologia, em Consulta Pública a ser instaurada pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

1.1. Ajustes Financeiros - Programa de Incentivo a Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Consolidado

As SPEs controladas indiretamente pela Brasil PCH participam do Mecanismo de Realocação de Energia (“MRE”), tendo, seu risco hidrológico compartilhado com as demais usinas participantes desse mecanismo. Não obstante, considerando que os contratos de compra e venda de energia existentes foram firmados no âmbito do PROINFA, as contabilizações do MRE são realizadas mensalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”) e repassadas à ENBPar, que, por sua vez, calcula os ajustes a serem somados ou subtraídos do faturamento das SPEs no ano subsequente, em 12 parcelas, conforme definições contratuais.

Desta forma, os ajustes financeiros referentes ao exercício de 2024 foram descontados e/ou adicionados no faturamento das SPEs em 12 parcelas ao longo do exercício de 2025. Para o período findo em 31 de dezembro de 2025, o efeito líquido dos ajustes financeiros no faturamento foi no valor total de R\$4.374 (R\$4.466 em 31 de dezembro de 2024).

As rubricas impactadas para o período findo em 31 de dezembro de 2025 foram “outros ativos circulantes”, no montante de R\$193 (R\$237 em 31 de dezembro de 2024) e “receita diferida” no montante de R\$4.567 (R\$4.703 em 31 de dezembro de 2024).

1.2. Repactuação do risco hidrológico (“RRH”) - Consolidado

As SPEs, integrantes do MRE, aderiram à repactuação do risco hidrológico (“RRH”), nos termos da Lei nº 13.203/2015 e da Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015, de modo a transferir integralmente o risco hidrológico no âmbito dos CCVEs para o consumidor final, mediante pagamento do prêmio de risco no valor de R\$9,50/MWh, na data-base de janeiro/2015, anualmente atualizado pelo IPCA. O pagamento desse prêmio será devido até o fim da vigência dos CCVEs.

No ano de 2020, a Eletrobras informou que, a partir do mês de julho, o recolhimento do prêmio de risco hidrológico seria efetivado mediante desconto no pagamento da primeira parcela do faturamento mensal da venda de energia realizada pelas SPEs, no próprio mês de sua realização, não sendo, portanto, incluído no cálculo dos ajustes financeiros, procedimento este sob o qual as controladas da Companhia insurgiram-se acionando o mecanismo de controvérsia previsto nos respectivos CCVE-PROINFA-PCH-MRE.

Ocorre que, até o presente momento, a controvérsia não foi dirimida, e, portanto, a Administração do Grupo havia concluído anteriormente pelo reconhecimento dos montantes descontados nas rubricas de “contas a receber” e “outros passivos” (R\$105.917 reconhecido até 31 de dezembro de 2024). Entretanto, durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a Administração reavaliou o entendimento em função de mudança do procedimento, resultando na reversão da provisão constituída e do saldo de contas a receber, no valor de R\$133.768, de forma que os registros contábeis apresentados refletem a atual posição da ENBPar sobre o assunto.

Em 31 de dezembro de 2025, o custo total do prêmio de repactuação do risco hidrológico apurado no exercício em curso é de R\$27.808 (R\$26.592 em 31 de dezembro de 2024), o qual está registrado no resultado do exercício do Grupo, na rubrica “Prêmio de Risco (Repactuação do Risco Hidrológico).

2. IMPACTOS DE NOVAS LEGISLAÇÕES E NORMAS

Normas e interpretações novas e revisadas, aplicáveis para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2025

As normas brasileiras de relatório financeiro novas ou revisadas a seguir, em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2025, foram adotadas nas demonstrações financeiras. A adoção dessas novas e revisadas normas, aplicáveis a Companhia, não teve qualquer impacto nas divulgações ou nos valores apresentados nessas demonstrações financeiras:

Norma	Descrição da alteração
IAS 21/CPC 02: Os Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio intitulada Falta de Conversibilidade	As alterações especificam como avaliar se uma moeda é conversível, e como determinar a taxa de câmbio quando não for. As alterações afirmam que uma moeda é conversível por outra moeda quando a entidade consegue obter a outra moeda dentro de um período que permite um atraso administrativo normal e através de um mecanismo de mercado ou cambial no qual uma transação de câmbio criaria direitos e obrigações exequíveis. A entidade avalia se a moeda é conversível por outra moeda na data de mensuração e para um fim específico. Se a entidade conseguir obter apenas um valor insignificante da outra moeda na data de mensuração para o fim específico, a moeda não é conversível por outra moeda. A avaliação sobre se a moeda é conversível por outra moeda depende da capacidade da entidade de obter a outra moeda e não de sua intenção ou decisão de fazer isso.
OCPC 10: Créditos de Carbono (TCO2E), Permissões de emissão (“Allowances”) e Crédito de Descarboxinação (CBIO)	Esta orientação técnica, visa direcionar o tratamento contábil de créditos de carbono (tCO2e), Permissões de emissão (“allowances”) e créditos de descarboxinação (CBIO) das entidades atuantes no mercado brasileiro, assim como reconhecimento dos efeitos de compromissos assumidos de descarboxinação.

Na data de autorização destas demonstrações financeiras, a Companhia não adotou as novas normas ou revisões relacionadas a seguir, as quais já estão emitidas e ainda não vigentes.

Pronunciamento	Descrição
Alterações ao IRFS 9 e ao IFRS 7	Alterações à Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros.
Melhorias Anuais às Normas Contábeis IFRS - Volume 11	Alterações à IFRS - 1 Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação, IFRS 9 - Instrumentos Financeiros, IFRS 10 - Demonstrações Consolidadas e IAS 7 - Demonstração dos Fluxos de Caixa.
Alterações ao IFRS 9 e ao IFRS 7	Contratos que fazem referência à eletricidade cuja geração dependente de condições naturais.
Alterações à IFRS 18	Apresentação e Divulgações nas Demonstrações Financeiras
Alterações à IFRS 19	Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações

Exceto pelo pronunciamento técnico CPC 51/IFRS 18, o qual a Diretoria da Companhia está avaliando e mensurando os impactos nas demonstrações financeiras, não são esperados impactos relevantes com a adoção destes pronunciamentos.

3. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

3.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas em conformidade com as normas contábeis internacionais (“IFRS Accounting Standards”) emitidas pelo “International Accounting Standards Board - IASB” e, também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (“BR GAAP”).

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC e pelas normas da ANEEL.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

3.2. Bases de elaboração

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, geralmente baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de bens e serviços.

Ativos e passivos são classificados conforme seu grau de liquidez e exigibilidade, e classificados como circulantes quando esperado que sua realização ou liquidação ocorra nos próximos doze meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em reais, que também é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em milhares de reais foram arredondadas para o valor mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

4. RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

4.1. Continuidade operacional

A Administração tem, na data de aprovação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, expectativa razoável de que o Grupo possua recursos adequados para sua continuidade operacional no futuro próximo. Portanto, continua a adotar a base contábil de continuidade operacional na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

4.2. Segmentos operacionais

O Grupo atua em um único segmento operacional, considerando tratar-se de empresa holding detentora do controle direto sobre 13 SPEs titulares de Autorização para exploração, respectivamente, de 13 PCHs, e que, portanto, sua receita operacional provém exclusivamente da comercialização da energia elétrica produzida pelas PCHs. Nesse contexto, as demonstrações financeiras não trazem nota explicativa de informação por segmento.

4.3. Instrumentos financeiros

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos no balanço patrimonial do Grupo quando forem parte das disposições contratuais dos instrumentos.

4.3.1. Ativos financeiros

Os ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, em uma das categorias a seguir, de acordo com sua natureza e finalidade: (i) a valor justo por meio do resultado; (ii) valor justo por meio de outros resultados abrangentes; e (iii) custo amortizado. A Companhia considerou dois fatores para definir a classificação dos ativos financeiros: o modelo de negócio no qual o ativo financeiro é gerenciado e suas características de fluxos de caixa contratuais.

No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas mensuram um ativo financeiro ao valor justo acrescido, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado, dos custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Os custos de transação de ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são registrados como despesas no resultado.

Compras e vendas regulares de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação, data na qual a Companhia e suas controladas se comprometem a comprar ou vender o ativo. Os ativos financeiros são baixados quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido ou tenham sido transferidos e a Companhia e suas controladas tenham transferido substancialmente todos os riscos e benefícios da propriedade.

A Companhia deixa de reconhecer um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos em transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro, bem como não retém o controle sobre o ativo financeiro.

4.3.2. Passivos financeiros

São classificados no reconhecimento inicial ao: (i) custo amortizado; ou (ii) mensurado ao valor justo por meio do resultado.

Os passivos financeiros classificados como mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método de juros são reconhecidos inicialmente no recebimento dos recursos, líquidos dos custos das transações, quando aplicável, utilizando o método de juros efetivos. Na data do balanço, estão apresentados pelos seus reconhecimentos iniciais, deduzidos das amortizações das parcelas de principal, quando aplicável, e acrescidos dos correspondentes encargos incorridos. A baixa de passivos financeiros ocorre somente quando as obrigações são liquidadas, extintas e canceladas. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a soma da contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

Os passivos financeiros classificados ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros mantidos para negociação e designados como tais no reconhecimento inicial. Passivos financeiros a valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial a valor justo, com os correspondentes ganhos ou perdas reconhecidas na demonstração do resultado.

4.3.3. Compensação de ativos e passivos financeiros

Ativos e passivos financeiros somente são compensados quando o Grupo possui o direito contratual e a intenção de liquidar os instrumentos financeiros em base líquida ou simultaneamente.

4.4. Distribuição de dividendos

A distribuição de dividendos para os acionistas do Grupo é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ao final do exercício. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é provisionado na data em que são aprovados, o qual permanece segregado em reserva específica dentro do patrimônio líquido até a sua efetiva aprovação.

4.5. Investimentos em controladas

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações financeiras da Companhia e de entidades controladas diretamente pela Companhia. O controle é obtido quando a Companhia:

- Tem poder sobre a investida.
- Está exposta, ou tem direitos, a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida.
- Tem a capacidade de usar esse poder para afetar seus retornos.

A Companhia reavalia se detém ou não o controle de uma investida se os fatos e circunstâncias indicarem a ocorrência de alterações enquadradas em um ou mais de um dos três elementos de controle relacionados acima.

A consolidação de uma controlada começa quando a Companhia obtém o controle sobre a controlada e termina quando a Companhia perde o controle sobre a controlada. Especificamente, as receitas e despesas de uma controlada adquirida ou alienada durante o exercício são incluídas na demonstração do resultado e outros resultados abrangentes a partir da data em que a Companhia obtém o controle até a data em que a Companhia deixa de controlar a investida.

O resultado e cada componente de outros resultados abrangentes são atribuídos aos proprietários da Companhia. O resultado abrangente total das controladas é atribuído aos proprietários da Companhia e às participações não controladoras, mesmo se isso gerar saldo negativo para as participações não controladoras.

Quando necessário, as demonstrações financeiras das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pela Companhia.

Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre as empresas da PCHPAR são eliminados integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas. Nas demonstrações financeiras individuais da Companhia, as informações financeiras das controladas diretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

4.6. Imobilizado

Registrado ao custo histórico de aquisição, formação/construção (inclusive juros e demais encargos financeiros líquidos) ou ao valor justo (mais valia), quando da aquisição de ativo por combinação de negócios, deduzido das depreciações acumuladas e perdas de redução ao valor recuperável (“impairment”) acumuladas, quando aplicável. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado.

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para o Grupo e que o seu custo pode ser medido de forma confiável. O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção no dia a dia do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Um item do imobilizado é baixado após alienação ou quando não há benefícios econômicos futuros resultantes do uso contínuo do ativo. Quaisquer ganhos ou perdas na venda ou baixa de um item do imobilizado são determinados pela diferença entre os valores recebidos na venda e o valor contábil do ativo e são reconhecidos no resultado.

4.7. Depreciação

A depreciação, exceto de móveis e utensílios, computadores e periféricos e terrenos, é calculada a partir do início da operação de cada uma das 13 PCHs controladas diretas da Companhia pelo método linear, às taxas determinadas pela Portaria DNAEE nº 815, de 15 de novembro de 1994, alteradas pelas Resoluções nº 367, de 2 de junho de 2009, nº 474, de 7 de fevereiro de 2012, e nº 731, de 23 de agosto de 2016, que, no entendimento da Administração, se aproximam das vidas úteis destes ativos.

Para os móveis e utensílios e computadores e periféricos, a taxa de depreciação linear é definida com base na avaliação da vida útil de cada ativo, estimada com base na expectativa de geração de benefícios econômicos futuros.

Para os terrenos, a taxa de depreciação linear é definida a partir do início da operação de cada uma das 13 PCHs controladas indiretas da Companhia, de acordo com o período de autorização, considerando a renovação por mais 30 anos.

A autorização para exploração do potencial hidrelétrico, no regime de produção independente de energia elétrica vigorará pelo prazo de trinta anos (vide nota explicativa nº 1) contados do início da operação comercial da primeira unidade geradora nos termos da Lei nº 14.120/2021, podendo ser prorrogada por igual período, conforme Lei nº 12.783/2013 e Decreto nº 9.158/2017.

Em 10 de outubro de 2023, em decorrência da edição da Resolução Homologatória nº 3.242 da ANEEL, de 15 de agosto de 2023, foi editada a Resolução Autorizativa nº 14.896 da ANEEL, que dispõe acerca da extensão do prazo de outorga dos empreendimentos hidrelétricos participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, nos termos da Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015, alterada pela Lei nº 14.052, de 8 de setembro de 2020 (“Resolução Autorizativa”), estando incluídas nesse rol as 13 PCHs outorgadas às SPEs, indiretamente controladas pela Brasil PCH, que tiveram seu prazo de outorga estendido, nos termos do Anexo II da Resolução Autorizativa. Trata-se de compensação aos titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE pelos efeitos causados pelos empreendimentos hidrelétricos com prioridade de licitação e implantação indicados pelo Conselho Nacional de Política Energética - CNPE advinda da Lei nº 13.203/2015 alterada pela Lei nº 14.052/2020.

Em 13 de julho de 2021 foi publicada a Lei nº 14.182 consolidando o direito a extensão do prazo das autorizações àqueles agentes que repactuaram o risco hidrológico, nos termos da Resolução Normativa nº 684/2015, de modo que os prazos das outorgas das usinas do Grupo foram ampliados por meio da Resolução Autorizativa ANEEL nº 14.896/2023.

A data de término das autorizações das SPEs divulgadas na nota explicativa nº 1 já contemplam a extensão dos prazos de suas autorizações em função dessas Resoluções Normativas e Resoluções Autorizativas.

A Companhia, mediante seus órgãos técnicos, avaliou a metodologia de cálculo das taxas de depreciação utilizadas pelas controladas indiretas da Companhia, com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCPSE, e concluiu que a vida útil dos ativos das SPEs está em linha com as taxas de depreciação previstas no MCPSE e, por isso, é razoável utilizá-las.

O entendimento da Administração do Grupo é que com respaldo nas autorizações concedidas pela ANEEL, bem como no previsto na Lei nº 13.360/2016, no Decreto nº 9158/2017, Nota Técnica nº 062/2018- SRG-SCG/ANEEL e na Resolução Normativa ANEEL nº 859/2019, resta claro que está facultada às empresas, a prorrogação do prazo de suas autorizações por período adicional de 30 (trinta) anos, uma única vez.

Em contraponto, ao final do prazo da respectiva autorização, não havendo prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica de cada empreendimento passarão a integrar o patrimônio da União mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados, e ainda não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a Companhia restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas.

Portanto, no caso dos empreendimentos das controladas indiretas da Companhia, não há, até o momento, qualquer indício que recomende a modificação das suas práticas contábeis utilizada para depreciação dos ativos.

O quadro abaixo demonstra a vida útil dos itens, conforme enquadramento dos ativos das Empresas à Resolução Normativa ANEEL nº 674/2015, que aprovou o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE.

Item	Vida útil
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 a 50 anos
Máquinas, equipamentos e instalações	6 a 40 anos
Reservatórios barragens e adutoras	50 anos

4.8. Intangível

Estão registrados ao custo de aquisição, deduzidos da amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável, quando aplicáveis. Os ativos intangíveis que possuem vida útil econômica definida, conforme demonstrados na nota explicativa nº 15, são amortizados levando-se em consideração sua vida útil, que reflete o benefício econômico dos referidos ativos intangíveis.

Um ativo intangível é baixado na alienação ou quando não há benefícios econômicos futuros resultantes do seu uso ou alienação. Os ganhos ou as perdas resultantes da baixa de um ativo intangível, mensurados como a diferença entre as receitas líquidas da alienação e o valor contábil do ativo, são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado.

4.9. Valor recuperável de ativos

Anualmente, o Grupo revisa o valor contábil de seus ativos tangíveis e intangíveis para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver. Quando não for possível estimar o montante recuperável de um ativo individualmente, a Companhia e suas controladas diretas, calculam o montante recuperável da unidade geradora de caixa à qual pertence o ativo. Quando uma base de alocação razoável e consistente pode ser identificada, os ativos corporativos também são alocados às unidades geradoras de caixa individuais ou ao menor grupo de unidades geradoras de caixa para o qual uma base de alocação razoável e consistente possa ser identificada.

O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo subtraído dos custos na venda ou o valor em uso. Na avaliação do valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao valor presente por taxa de desconto, antes dos impostos, que reflita uma avaliação atual de mercado do valor da moeda no tempo e os riscos específicos do ativo para o qual a estimativa de fluxos de caixa futuros não foi ajustada.

Se o montante recuperável de um ativo (ou unidade geradora de caixa) calculado for menor que seu valor contábil, o valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) é reduzido ao seu valor recuperável. A perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

Quando a perda por redução ao valor recuperável é revertida, subsequentemente, ocorre o aumento do valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) para a estimativa revisada de seu valor recuperável, desde que não exceda o valor contábil que teria sido determinado, caso nenhuma perda por redução ao valor recuperável tivesse sido reconhecida para o ativo (ou unidade geradora de caixa) em exercícios anteriores. A reversão da perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

4.10. Provisões para compromissos futuros e outras

Uma provisão é reconhecida para obrigações presentes (legal ou presumida) resultante de eventos passados, em que seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada período de relatório, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando a provisão é mensurada com base nos fluxos de caixa estimados para liquidar a obrigação, seu valor contábil corresponde ao valor presente desses fluxos de caixa (em que o efeito do valor temporal do dinheiro é relevante).

Quando se espera que alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão sejam recuperados de terceiro, um ativo é reconhecido se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

4.11. Provisões para riscos

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

4.12. Apuração do resultado

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

4.13. Receita operacional

A receita é mensurada pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber.

A receita é reconhecida quando a energia é gerada e os registros das operações de compra e venda de energia na CCEE estão reconhecidos pelo regime de competência de acordo com informações divulgadas por aquela entidade ou por estimativa da Administração. A titularidade legal é transferida, conforme determinações legais do contrato de suprimento de energia elétrica, ou seja, todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos para o comprador, o valor da receita pode ser mensurado com confiabilidade e é provável que benefícios econômicos associados à transação fluirão para o Grupo.

Para as contraprestações variáveis, uma receita somente é reconhecida na medida em que for considerado altamente provável que uma reversão significativa no valor das receitas acumuladas não deva ocorrer.

4.14. Receita diferida e outros ativos circulantes

Os contratos de compra e venda de energia, celebrados entre as SPEs e a ENBPar, estabelecem que seja consolidado em cada ano (período de janeiro a dezembro) o resultado da comercialização no âmbito da CCEE. A parcela de ajuste financeiro, conforme previsão contratual, resultante dessa apuração será considerada nas faturas mensais do ano subsequente, em 12 parcelas. Os valores envolvidos são reconhecidos como receita diferida e apropriados ao resultado com base no regime de competência.

4.15. Receitas e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras. A receita de juros é reconhecida no resultado, através do método de juros efetivos.

As despesas financeiras abrangem despesas bancárias e outras despesas.

4.16. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes da Companhia, e da Santa Fé Energética S.A. (a partir de 1º de janeiro de 2022), é registrado pelo regime de competência e calculado com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e considera a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

Para todas as demais empresas do Grupo o regime fiscal adotado pelas controladas diretas foi do lucro presumido. Com base nesse critério, o resultado para fins de imposto de renda e contribuição social foi calculado aplicando-se sobre a receita as alíquotas definidas para sua atividade, que são de 8% e 12%, respectivamente. Sobre o resultado presumido foram aplicadas as alíquotas de imposto de renda e contribuição social vigentes na data do encerramento de cada exercício (25% para imposto de renda e 9% para contribuição social).

4.17. Lucro por ação

O lucro básico por ação foi calculado com base no número médio ponderado de ações ordinárias em circulação da Companhia em cada um dos exercícios apresentados. A Companhia não possui instrumentos que poderiam potencialmente diluir o lucro básico por ação, motivo pelo qual o lucro básico por ação é igual ao lucro por ação diluído.

4.18. Caixa e equivalentes de caixa

O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender aos compromissos de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia e suas controladas consideram equivalentes de caixa os investimentos em aplicação financeira de conversibilidade imediata em montante conhecido e sujeito a risco insignificante de mudança de valor justo.

4.19. Aplicações financeiras

As aplicações financeiras são compostas por fundos de investimentos com títulos lastreados, principalmente em Operações Compromissadas e LFT, os quais são registrados pelo valor justo por meio de resultado, acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor de mercado ou de realização.

5. PRINCIPAIS JULGAMENTOS CONTÁBEIS E FONTES DE INCERTEZAS NAS ESTIMATIVAS APRESENTADAS

Na aplicação das políticas contábeis a Administração deve fazer julgamentos e elaborar estimativas a respeito dos valores contábeis dos ativos e passivos que não sejam facilmente obtidos de outras fontes. As estimativas e as respectivas premissas estão baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os resultados efetivos podem diferir dessas estimativas.

As estimativas e premissas subjacentes são revisadas continuamente. Os efeitos decorrentes das revisões feitas às estimativas contábeis são reconhecidos no período em que as estimativas são revistas, se a revisão afetar apenas este período, ou também em períodos posteriores se a revisão afetar tanto o período presente como períodos futuros.

A seguir são apresentados os principais julgamentos e estimativas efetuadas pela Administração durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia e de suas controladas que mais afetam os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras:

- (i) Redução ao valor recuperável dos ativos: a Administração julgou não haver evidências, internas e externas, que justificassem o registro de provisão para redução ao valor recuperável sobre o ativo imobilizado e ativo intangível.
- (ii) Vida útil e valor residual dos bens do imobilizado: a Companhia determina a vida útil e o valor residual com base no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (“MCPSE”) conforme Resolução Normativa nº 674/2015 da ANEEL, ou para o caso de terrenos, considera o período de autorização, com a renovação por mais 30 anos, sendo que as taxas de depreciação e amortização atualmente utilizadas são consideradas apropriadas, conforme divulgado na nota explicativa nº 4.7.
- (iii) Provisões para compromissos futuros: as provisões para compromissos futuros são reconhecidas, principalmente, com base em custos estimados de desapropriação e reflorestamento de áreas próximas às instalações das usinas geradoras de energia elétrica e programas ambientais. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como decisões de tribunais, e exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos.
- (iv) Imposto de renda e contribuição social diferidos: são reconhecidos em contrapartida aos efeitos dos ajustes financeiros dos CCVEs, registrados nas controladas diretas.

Em 31 de dezembro de 2025, não havia, na Controladora, saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre as diferenças temporárias visto que não há histórico de lucro tributável, tampouco evidências positivas de lucro tributável futuro em montante suficiente para que tais diferenças temporárias dedutíveis possam ser utilizadas.

- (v) Ajustes Financeiros - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica: são reconhecidos em contrapartida aos ajustes de comercialização de energia, cujo impacto financeiro ocorre no ano seguinte em 12 parcelas, conforme mencionado nas notas explicativas nº 1.1 acima. A provisão é revisada e ajustada anualmente para levar em conta alterações nos dados disponibilizados pela CCEE e/ou pela ENBPar.
- (vi) Avaliação dos instrumentos financeiros: a nota explicativa nº 25 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas na determinação do valor justo dos instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas. A Administração acredita que as técnicas de avaliação selecionadas e as premissas utilizadas são adequadas para a determinação do valor justo dos instrumentos financeiros.

6. RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA

O quadro a seguir traz os principais marcos relacionados às Autorizações emitidas pela ANEEL para cada uma das pequenas centrais hidrelétricas do Grupo Brasil PCH.

PCHs	Localização	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MWh)	Data da Autorização	Início operação comercial	Término autorização (*)
Bonfante	Rio Paraibuna, Simão Pereira - MG	19	13,48	28/08/2001	02/08/2008	06/03/2042
Calheiros	Rio Itabapoana, Bom Jesus - RJ	19,5	10,92	14/01/2000	12/09/2008	09/05/2042
Caparaó	Rio Preto, Dolores do Rio Preto - ES	4,5	2,61	30/12/1999	30/12/2008	15/10/2042
Carangola	Rio Carangola, Carangola - MG	15	9,57	23/12/1999	25/06/2008	13/01/2042
Funil	Rio Guanhões, Dolores de Guanhões - MG	22,5	14,54	23/12/1999	05/03/2008	23/06/2041
Irara	Rio Doce, Jataí - GO	30	18,21	25/09/2002	06/09/2008	08/04/2042
Jataí	Rio Claro, Jataí - GO	30	20,35	19/12/2002	30/07/2008	20/02/2042
Monte Serrat	Rio Paraibuna, Comendador Levy Gasparian - RJ	25	18,28	28/08/2001	13/02/2009	04/12/2042
Retiro Velho	Rio da Prata, Aporé - GO	18	13,15	13/11/2002	16/06/2009	30/05/2043
Santa Fé	Rio Paraibuna, Três Rios - RJ	30	26,1	06/11/2002	09/05/2008	14/11/2041
São Joaquim	Rio Benevente, Alfredo Chaves - ES	21	13,28	19/10/2000	17/04/2008	12/10/2041
São Pedro	Rio Jucu Braço Norte, Domingos Martins - ES	30	18,41	19/11/2003	16/06/2009	14/06/2043
São Simão	Rio Itapemirim, Alegre - ES	27	15,2	23/03/2001	17/02/2009	16/12/2042

(*) O término da autorização não contempla a extensão do prazo de autorização da Companhia, conforme divulgado na nota explicativa nº 4.7. Em 13 de julho de 2021 foi publicada a Lei nº 14.182 consolidando o direito a extensão do prazo das autorizações àqueles agentes que repactuaram o risco hidrológico, nos termos da Resolução Normativa nº 684/2015, de modo que o prazo da outorga da Companhia foi ampliado em 30 anos por meio das Resoluções Autorizativas ANEEL nº 14.896, de 10 de outubro de 2023, e nº 16.467/2025, de 16 de setembro de 2025.

7. COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA - PROINFA

Os quadros a seguir trazem os principais dados dos CCVEs firmados no âmbito do PROINFA em 31 de dezembro de 2025 e de 2024:

PCH	Compradora	Valores					Prazo			
		Valor original do contrato (milhões de reais - R\$)	Energia anual contratada - MWh (*)	Preço histórico - R\$/MWh	Preço atualizado R\$/MWh em Junho/25	Preço atualizado R\$/MWh em Junho/24	Início	Término	Índice de correção	Mês de reajuste
Bonfante	ENBPar	281.272	115.893	121,35	472,01	441,04	jul-08	Jul.-28	IGP-M	Junho
Carangola	ENBPar	202.548	83.456	121,35	472,01	441,04	mai-08	abr-28	IGP-M	Junho
Calheiros	ENBPar	228.228	94.037	121,35	472,01	441,04	set-08	set-28	IGP-M	Junho
Caparaó	ENBPar	54.054	22.272	121,35	472,01	441,04	jul-08	jul-28	IGP-M	Junho
Funil	ENBPar	302.441	124.615	121,35	472,01	441,04	mai-08	mai-28	IGP-M	Junho
Irara	ENBPar	379.529	156.378	121,35	472,01	441,04	jul-08	jul-28	IGP-M	Junho
Jataí	ENBPar	423.293	174.410	121,35	472,01	441,04	jun-08	jun-28	IGP-M	Junho
Monte Serrat	ENBPar	379.134	156.215	121,35	472,01	441,04	jun-09	jun-29	IGP-M	Junho
Retiro Velho	ENBPar	275.484	113.508	121,35	472,01	441,04	jun-09	jun-29	IGP-M	Junho
Santa Fé	ENBPar	546.810	225.303	121,35	472,01	441,04	jul-08	jun-28	IGP-M	Junho
São Joaquim	ENBPar	280.619	115.624	121,35	472,01	441,04	mai-08	mai-28	IGP-M	Junho
São Pedro	ENBPar	387.888	159.822	121,35	472,01	441,04	jun-09	jun-29	IGP-M	Junho
São Simão	ENBPar	319.677	131.717	121,35	472,01	441,04	jun-09	jun-29	IGP-M	Junho

(*) A informação acerca da energia anual contratada das controladas da PCHPAR não foram examinadas pelos auditores independentes.

8. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Bancos	-	-	20.541	4
Aplicações em Certificados de Depósitos Bancários	-	-	22.414	57.855
	-	-	42.955	57.859

As aplicações financeiras de liquidez imediata em Certificado de Depósito Bancário - CDB, realizadas pela Companhia junto ao Banco Itaú Unibanco ("Itaú"), apresentam risco insignificante de mudança de valor justo e são remuneradas por taxas de mercado que variam de 97,5% a 98,0% (97,0% a 100,0%, em 31 de dezembro 2024), do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

9. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Fundos de investimento em renda fixa	11	5	11.281	1.596
	<u>11</u>	<u>5</u>	<u>11.281</u>	<u>1.596</u>

Referem-se às aplicações financeiras de liquidez imediata em fundos abertos de renda fixa, junto ao Banco do Brasil. As aplicações financeiras são remuneradas por taxas de mercado que variam de 99,0% a 102,0% (96,0% a 104,0%, em 31 de dezembro 2024) do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

10. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)

Refere-se ao valor da venda da energia gerada pelas SPEs no âmbito do PROINFA, no montante de R\$82.151 em 31 de dezembro de 2025 (R\$182.650 em 31 de dezembro de 2024), líquido dos respectivos impostos retidos na fonte, conforme cronograma contratual que prevê o pagamento das faturas em 3 (três) parcelas iguais e consecutivas, nos dias 20 e 30 do mês subsequente à competência do faturamento, e a última, no dia 10 do segundo mês subsequente.

Em 31 de dezembro de 2024, a rubrica apresentava o valor de R\$182.650, sendo R\$105.917 referente ao Desconto Mensal do Prêmio de Repactuação do Risco Hidrológico (“PRRH”), onde a Administração da Companhia reverteu esse montante (vide nota explicativa nº 1.2).

Cumpramos ressaltar que o Grupo não constitui provisão para créditos de liquidação duvidosa, levando em consideração sua experiência histórica de realização de 100% das contas a receber passadas e das próprias características do PROINFA, valendo destacar a neutralidade garantida à ENBPar, como administradora do programa.

11. DEPÓSITOS JUDICIAIS - CONSOLIDADO

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Tributários (a)	12.964	11.268
Desapropriações e servidões (b)	4.367	4.030
Trabalhistas (c)	-	169
Cíveis	32	33
	<u>17.363</u>	<u>15.500</u>

(a) Refere-se IR/CSLL sobre indenização de bens sinistrados das SPEs São Joaquim Energia S.A. e Santa Fé Energética S.A. (controladas diretas).

(b) Algumas controladas indiretas da Companhia são autoras de processos judiciais, nos quais reivindicam a propriedade de terrenos por desapropriação ou restrição do seu uso por servidão administrativa, conforme o caso. Estes terrenos estão sendo utilizados nas instalações das PCHs e das linhas de transmissão de interesse restrito. Durante o exercício de 2024, o Grupo registrou o montante de R\$3.510 em contrapartida da rubrica “Provisão para Compromissos Futuros”, em função dos depósitos já terem sido levantados pelos detentores dos direitos de propriedade ou de servidão de passagem.

(c) Algumas controladas diretas da Companhia são responsáveis e corresponsáveis (solidária ou subsidiariamente) em processos judiciais, nos quais está em discussão o pagamento de verbas trabalhistas pela Companhia e/ou pelas SPEs e por empresas terceiras, conforme o caso.

12. INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS

Conforme nota explicativa nº 1, a Companhia detém o controle individual com 100% de nas 13 PCHs.

Movimentação dos saldos

	31/12/2025	31/12/2024
No início do exercício	891.488	903.511
Dividendos adicionais aprovados	(239.517)	(251.847)
Dividendos mínimos obrigatórios e dividendos intermediários do exercício corrente	(265.858)	(252.183)
Equivalência patrimonial	537.911	492.007
No fim do exercício	<u>924.024</u>	<u>891.488</u>

(a) Informações da controladas diretas

Os principais saldos patrimoniais das controladas diretas em 31 de dezembro de 2025 e de 2024 são apresentados como segue:

	31/12/2025				
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes	Patrimônio líquido
Bonfante	7.968	65.614	8.692	1.307	63.583
Calheiros	6.566	52.637	3.583	993	54.627
Caparaó	2.149	17.682	350	264	19.217
Carangola	5.774	37.360	4.100	839	38.195
Funil	8.381	54.598	1.970	2.510	58.499
Irara	10.717	82.427	4.183	3.210	85.751
Jatai	12.063	82.704	11.746	118	82.903
Monte Serrat	10.729	93.264	4.403	1.458	98.132
Retiro Velho	10.488	81.104	2.524	1.607	87.461
Santa Fé	37.718	138.131	59.222	19.527	97.100
São Joaquim	7.938	58.492	6.045	3.584	56.801
São Pedro	17.539	90.757	2.532	799	104.965
São Simão	9.066	79.225	10.462	1.041	76.788
Total	<u>147.096</u>	<u>933.995</u>	<u>119.812</u>	<u>37.257</u>	<u>924.022</u>

	31/12/2024				
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes	Patrimônio líquido
Bonfante	14.889	69.046	20.939	1.974	61.022
Calheiros	12.110	54.621	11.744	1.400	53.587
Caparaó	2.945	18.468	1.989	459	18.965
Carangola	10.724	39.249	12.691	1.036	36.246
Funil	15.732	56.178	12.234	3.207	56.469
Irara	19.957	86.446	18.017	4.221	84.165
Jatai	37.836	85.226	50.756	1.223	71.083
Monte Serrat	20.043	95.891	16.419	2.521	96.994
Retiro Velho	14.591	85.009	11.081	2.457	86.062
Santa Fé	49.886	144.110	77.898	22.014	94.084
São Joaquim	15.074	60.418	17.164	3.425	54.903
São Pedro	21.927	93.356	12.397	995	101.891
São Simão	16.911	76.564	15.801	1.660	76.014
Total	<u>252.625</u>	<u>964.582</u>	<u>279.130</u>	<u>46.592</u>	<u>891.485</u>

Os principais saldos de resultado das controladas diretas em 31 de dezembro de 2025 e de 2024 são apresentados como segue:

	31/12/2025				
	Receita líquida	Lucro bruto	Lucro antes do resultado financeiro	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Bonfante	50.840	41.749	40.292	40.770	38.981
Calheiros	41.160	31.483	32.088	32.457	30.362
Caparaó	9.776	6.716	6.277	6.383	6.050
Carangola	36.471	29.571	28.160	28.495	27.225
Funil	54.208	44.901	44.128	45.440	43.537
Irara	68.682	56.993	56.248	56.624	54.220
Jataí	76.317	61.412	59.668	60.309	57.599
Monte Serrat	68.757	54.793	54.133	54.707	52.306
Retiro Velho	49.658	38.794	38.074	38.427	36.675
Santa fé	93.771	79.703	75.008	76.461	50.733
São Joaquim	51.086	42.753	41.704	42.196	40.417
São Pedro	70.160	59.831	58.420	59.262	56.713
São Simão	57.593	46.151	44.705	45.095	43.092
Total	728.479	594.850	578.905	586.626	537.910

	31/12/2024				
	Receita líquida	Lucro bruto	Lucro antes do resultado financeiro	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Bonfante	48.794	39.006	37.370	37.392	35.810
Calheiros	39.757	31.006	29.676	29.706	28.421
Caparaó	9.428	6.608	6.395	6.426	6.130
Carangola	35.367	28.435	26.747	26.563	25.424
Funil	52.096	43.524	42.499	42.809	40.982
Irara	66.005	54.811	54.222	54.820	52.672
Jataí	69.118	55.468	53.534	53.864	35.731
Monte Serrat	66.243	53.531	53.240	53.359	51.167
Retiro Velho	47.766	36.758	36.233	36.238	34.664
Santa fé	90118	75833	70609	71140	47615
São Joaquim	49.336	41.008	39.913	39.901	38.306
São Pedro	67.893	56.934	55.010	55.247	52.967
São Simão	55.737	45.393	43.953	43.926	42.118
Total	697.658	568.315	549.401	551.391	492.007

(b) Dividendos a receber

	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	115.852
Dividendos aprovados	504.030
Dividendos recebidos	(511.955)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	107.927
Saldo em 31 de dezembro de 2024	107.927
Dividendos aprovados	505.375
Dividendos recebidos	(546.388)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	66.914

13. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Administração identificou os principais saldos e transações com partes relacionadas, e seus efeitos são assim demonstrados:

	Controladora	
	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2024</u>
<u>Ativo circulante - dividendos a receber</u>		
Bonfante	6.860	11.468
Calheiros	1.077	4.120
Caparaó	-	159
Carangola	2.354	6.009
Funil	43	2.401
Irara	1.772	5.518
Jataí	7.361	19.882
Monte Serrat	2.772	4.517
Retiro Velho	-	1.200
Santa Fé	32.139	38.523
São Joaquim	4.818	8.723
São Pedro	-	-
São Simão	7.718	5.407
Total	<u>66.914</u>	<u>107.927</u>
<u>Passivo Circulante - dividendos a pagar</u>		
Brasil PCH S.A.	<u>130.971</u>	<u>171.609</u>

As práticas e condições das transações com partes relacionadas acima se deram em condições acordadas com as partes.

Remuneração do Pessoal Chave

Em 31 de dezembro de 2025, registrou-se o pagamento, a título de remuneração das pessoas chave, do montante de R\$1.704 (R\$1.704 em 31 de dezembro de 2024) pela Companhia e por suas controladas diretas e indiretas. Ressalta-se que não há outros benefícios de curto prazo, pós emprego ou benefícios de longo prazo.

14. IMOBILIZADO - CONSOLIDADO

(a) Composição do imobilizado - consolidado

	Taxa de Depreciação	Consolidado	
		<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Terrenos	1,90%	35.076	37.756
Turbina hidráulica	2,50%	111.460	113.717
Conduto forçado	3,13%	24.378	25.863
Gerador	3,33%	54.336	57.542
Comporta	3,33%	17.580	18.782
Subestação unitária	3,57%	28.928	31.564
Estrutura de tensão	3,57%	14.526	15.575
Casa de força produção hidráulica	2,00%	300.819	308.727
Reservatório, barragem, adutora	2,00%	250.753	253.627
Sistema de monitoramento usina	3,33%	9.360	-
Outras máquinas e equipamentos	3,65%	49.934	51.819
Imobilizado em Curso		<u>3.606</u>	<u>12.666</u>
		<u>900.756</u>	<u>927.638</u>

(b) Movimentação do imobilizado - consolidado

	31/12/2024	Adições	Baixas	Transferências	31/12/2025
Custo:					
Terrenos	40.174	25	(1.335)	110	38.974
Turbina hidráulica	180.497	-	-	2.266	182.763
Conduto forçado	49.931	-	-	78	50.009
Gerador	117.060	-	-	699	117.759
Comporta	37.467	-	-	41	37.508
Subestação unitária	75.054	-	-	46	75.100
Estrutura de tensão	30.850	-	-	51	30.901
Casa de força produção hidráulica	450.569	-	-	1.119	451.688
Reservatório, barragem, adutora	354.229	-	(275)	4.321	358.275
Sistema de monitoramento usina	-	-	-	9.625	9.625
Outras máquinas e equipamentos	99.829	-	(146)	1.863	101.546
Imobilizado em curso	12.667	12.902	(33)	(21.930)	3.606
	<u>1.448.327</u>	<u>12.927</u>	<u>(1.789)</u>	<u>(1.711)</u>	<u>1.457.754</u>
(-) Depreciação:					
Terrenos	(2.418)	(1.480)	-	-	(3.898)
Turbina hidráulica	(66.779)	(4.524)	-	-	(71.303)
Conduto forçado	(24.067)	(1.564)	-	-	(25.631)
Gerador	(59.518)	(3.905)	-	-	(63.423)
Comporta	(18.685)	(1.243)	-	-	(19.928)
Subestação unitária	(43.491)	(2.681)	-	-	(46.172)
Estrutura de tensão	(15.276)	(1.099)	-	-	(16.375)
Casa de força produção hidráulica	(141.842)	(9.027)	-	-	(150.869)
Reservatório, barragem, adutora	(100.603)	(6.919)	-	-	(107.522)
Sistema de monitoramento usina	-	(265)	-	-	(265)
Outras máquinas e equipamentos	(48.010)	(3.686)	84	-	(51.612)
	<u>(520.689)</u>	<u>(36.393)</u>	<u>84</u>	<u>-</u>	<u>(556.998)</u>
Imobilizado Líquido	<u>927.638</u>	<u>(23.466)</u>	<u>(1.705)</u>	<u>(1.711)</u>	<u>900.756</u>
	31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	31/12/2024
Custo:					
Terrenos	45.868	352	(10.435)	4.389	40.174
Turbina hidráulica	175.671	-	(12)	4.838	180.497
Conduto forçado	49.897	-	-	34	49.931
Gerador	117.051	-	(6)	15	117.060
Comporta	37.455	-	-	12	37.467
Subestação unitária	75.062	-	(8)	-	75.054
Estrutura de tensão	28.896	-	(171)	2.125	30.850
Casa de força produção hidráulica	449.492	-	-	1.077	450.569
Reservatório, barragem, adutora	350.436	1.939	-	1.854	354.229
Outras máquinas e equipamentos	99.020	-	(141)	950	99.829
Imobilizado em curso (*)	2.097	26.554	(690)	(15.294)	12.667
	<u>1.430.945</u>	<u>28.845</u>	<u>(11.463)</u>	<u>-</u>	<u>1.448.327</u>
(-) Depreciação:					
Terrenos	-	(2.418)	-	-	(2.418)
Turbina hidráulica	(62.376)	(4.404)	1	-	(66.779)
Conduto forçado	(22.505)	(1.562)	-	-	(24.067)
Gerador	(55.620)	(3.898)	-	-	(59.518)
Comporta	(17.444)	(1.241)	-	-	(18.685)
Subestação unitária	(40.813)	(2.682)	4	-	(43.491)
Estrutura de tensão	(14.331)	(1.036)	91	-	(15.276)
Casa de força produção hidráulica	(132.842)	(9.000)	-	-	(141.842)
Reservatório, barragem, adutora	(93.765)	(6.838)	-	-	(100.603)
Outras máquinas e equipamentos	(44.465)	(3.730)	185	-	(48.010)
	<u>(484.161)</u>	<u>(36.809)</u>	<u>281</u>	<u>-</u>	<u>(520.689)</u>
Imobilizado Líquido	<u>946.784</u>	<u>(7.964)</u>	<u>(11.182)</u>	<u>-</u>	<u>927.638</u>

15. INTANGÍVEL - CONSOLIDADO

(a) Composição do intangível - consolidado

	Taxa de Amortização	Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024
Servidões	-	2.478	2.636
Software	20%	734	1.146
Medidas compensatórias	10 a 25%	8.918	14.958
Indenização de terras	-	877	895
Registro de terras	-	785	1.126
		<u>13.792</u>	<u>20.761</u>

(b) Movimentação do intangível - consolidado

	31/12/2024	Adições	Baixas	Transferências	31/12/2025
Custo:					
Servidões	2.919	-	-	29	2.948
Software	3.857	-	-	-	3.857
Medidas compensatórias	41.741	-	(4.074)	1.682	39.349
Indenização de terras	895	-	(18)	-	877
Legalização de terras	1.126	-	(341)	-	785
	<u>50.538</u>	<u>-</u>	<u>(4.433)</u>	<u>1.711</u>	<u>47.816</u>
(-) Amortização:					
Servidões	(283)	(187)	-	-	(470)
Software	(2.711)	(412)	-	-	(3.123)
Medidas compensatórias	(26.783)	(3.648)	-	-	(30.431)
	<u>(29.777)</u>	<u>(4.247)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(34.024)</u>
Intangível líquido	<u>20.761</u>	<u>(4.247)</u>	<u>(4.433)</u>	<u>1.711</u>	<u>13.792</u>
		31/12/2023	Adições	Baixas	31/12/2024
Custo:					
Servidões		2.911	38	(30)	2.919
Software		3.483	317	-	3.857
Medidas compensatórias		37.574	4.167	-	41.741
Indenização de terras		1.826	-	(931)	895
Legalização de terras		1.809	-	(683)	1.126
		<u>47.603</u>	<u>4.522</u>	<u>(1.644)</u>	<u>50.538</u>
(-) Amortização:					
Servidões		-	(228)	-	(283)
Software		(2.120)	(589)	-	(2.711)
Medidas compensatórias		(23.942)	(2.841)	-	(26.783)
		<u>(26.062)</u>	<u>(3.658)</u>	<u>-</u>	<u>(29.777)</u>
Intangível líquido		<u>21.541</u>	<u>864</u>	<u>(1.644)</u>	<u>20.761</u>

Valor recuperável dos ativos

Anualmente, a Companhia revisa o valor contábil de seus ativos tangíveis e intangíveis para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável.

A Administração julgou não haver evidências, internas e externas, que justificassem o registro de provisão para redução ao valor recuperável sobre o ativo imobilizado e ativo intangível.

16. PROVISÕES PARA COMPROMISSOS FUTUROS (CONSOLIDADO)

	31/12/2024	Reversão	Pagamentos	Transferência (*)	Atualização Financeira	31/12/2025
Compromissos socioambientais (a)	13.709	(275)	(450)	(10.195)	127	2.916
Provisão p/ programas socioambientais (b)	18.908	(4.074)	(5.395)	7.383	637	17.459
Provisão para registro de terras (c)	1.126	(341)	-	-	-	785
Provisão p/ indenizações de terras (d)	5.813	(1.379)	-	2.812	-	7.246
Total	39.556	(6.037)	(5.877)	-	764	28.406
Passivo circulante	8.261					7.484
Passivo não circulante	31.295					20.922

(*) Os montantes previstos para aquisições de terras previstos no Plano Ambiental de Conservação e Uso do Entorno de Reservatório Artificial - PACUERA, anteriormente apresentados na rubrica Compromissos socioambientais estão sendo apresentados para o período findo em 31 de dezembro de 2025 na rubrica Provisão para indenizações de terras. Os montantes previstos para o plantio previstos no PACUERA, anteriormente apresentados na rubrica Compromissos socioambientais, estão sendo apresentados na rubrica Provisão para programas socioambientais.

	31/12/2023	Adição	Reversão	Pagamentos	Atualização Financeira	31/12/2024
Compromissos socioambientais (a)	19.259	1.929	(6.746)	(1.053)	320	13.709
Provisão p/ medidas compensatórias (b)	18.334	4.167	-	(4.239)	646	18.908
Provisão p/ registro de terras (c)	1.809	-	(683)	-	-	1.126
Provisão p/ indenizações de terras (d)	13.933	-	(8.120)	-	-	5.813
Total	53.335	6.096	(15.549)	(5.292)	966	39.556
Passivo circulante	8.380					8.261
Passivo não circulante	44.955					31.295

(a) Provisão para compromissos socioambientais: compreende gastos com atividades em cumprimento à legislação ambiental específica não vinculadas às licenças de operação das SPEs.

(b) Provisão para programas socioambientais: contempla os gastos afetos ao cumprimento dos programas ambientais previstos no processo de licenciamento ambiental.

(c) Provisão para registro de terras: o Grupo possui imóveis próprios e servidões administrativas pendentes de regularização dos seus registros imobiliários perante os competentes cartórios, de modo que são provisionados os recursos necessários.

(d) Provisão para indenização de terras: para construção das PCHs, foi necessária a aquisição, desapropriação ou constituição de servidão pelas SPEs, sendo, para tanto, provisionados os recursos referentes a: (i) desembolsos para suportar condenações judiciais em processos de expropriação; (ii) aquisições amigáveis; (iii) indenizações; e (iv) pagamentos de servidão administrativa; dentre outros gastos vinculados à aquisição e ao registro de terras.

17. IMPOSTOS, CONTRIBUIÇÕES E TAXAS A RECOLHER (CONSOLIDADO)

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social a recolher	24.144	37.424
Imposto de renda e contribuição social a recolher (depósitos judiciais) (a)	12.454	11.260
Encargo de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição (EUSD)	1.016	879
Impostos diferidos (b)	2	785
Outros tributos a recolher	2.922	1.989
Total	40.538	52.337
Passivo circulante	28.082	41.076
Passivo não circulante	12.456	11.261

a) Refere-se ao IRPJ e CSLL provisionados sobre as indenizações de sinistro das controladas diretas, Santa Fé e São Joaquim, recolhidos via depósito judicial.

b) Valores recolhidos via depósito judicial.

18. RECEITA DIFERIDA (CONSOLIDADO)

(a) Composição da receita diferida

	31/12/2025	31/12/2024
Exposição ao MRE e demais ajustes financeiros	5.810	4.251
Total	5.810	4.251

(b) Movimentação da receita diferida

	31/12/2024	Adição	Realização	31/12/2025
Exposição ao MRE e demais ajustes financeiros	4.251	6.126	(4.567)	5.810
	<u>4.251</u>	<u>6.126</u>	<u>(4.567)</u>	<u>5.810</u>
	31/12/2023	Adição	Realização	31/12/2024
Exposição ao MRE e demais ajustes financeiros	4.143	4.811	(4.703)	4.251
	<u>4.143</u>	<u>4.811</u>	<u>(4.703)</u>	<u>4.251</u>

Cumprir destacar que todas as SPEs do Grupo fizeram opção por participar do MRE, de modo que seu risco hidrológico é compartilhado com as demais usinas participantes desse mecanismo. Não obstante, por força de serem todas inscritas e contratadas no âmbito do PROINFA, as contabilizações do MRE são realizadas mensalmente pela CCEE e repassadas à ENBPar, que, por sua vez, calcula os ajustes a serem somados ou subtraídos do faturamento das SPEs, no ano subsequente, em 12 parcelas, conforme definições contratuais.

19. PROVISÃO PARA RISCOS (CONSOLIDADO)

As controladas diretas da PCHPAR são parte em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal de suas operações, as quais envolvem questões tributárias, cíveis, trabalhistas, ambientais e regulatórias.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Regulatório	2.683	2.701
Tributário	811	1.064
Ambiental	-	55
Cíveis	562	387
Total	<u>4.056</u>	<u>4.207</u>

Em 31 de dezembro de 2025 o saldo da provisão consolidada para riscos trabalhistas, tributários, regulatórios e cíveis era de R\$4.056 (R\$4.207 em 31 de dezembro de 2024), conforme movimentação a seguir:

	<u>31/12/2024</u>	<u>Constituição</u>	<u>Baixas</u>	<u>Transferência</u>	<u>Atualização</u>	<u>31/12/2025</u>
Regulatório (*)	2.701	-	(173)	-	155	2.683
Tributário (*)	1.064	-	(28)	(298)	73	811
Ambiental	55	-	-	(55)	-	-
Cível	387	111	-	24	40	562
Total	<u>4.207</u>	<u>111</u>	<u>(201)</u>	<u>(329)</u>	<u>268</u>	<u>4.056</u>

	<u>31/12/2023</u>	<u>Constituição</u>	<u>Baixas</u>	<u>Realização</u>	<u>Atualização</u>	<u>31/12/2024</u>
Trabalhista	67	-	(67)	-	-	-
Regulatório (*)	2.527	-	-	-	174	2.701
Tributário (*)	812	188	-	-	64	1.064
Ambiental	28	32	(28)	-	23	55
Cíveis	116	304	(23)	(39)	29	387
Total	<u>3.550</u>	<u>524</u>	<u>(118)</u>	<u>(39)</u>	<u>290</u>	<u>4.207</u>

(*) Referem-se, em sua maior parte, a honorários de êxito registrados pela administração do Grupo relacionados com discussões judiciais regulatórias, cíveis e tributárias.

A PCHPAR e as SPEs possuem outros riscos relativos a questões trabalhistas, cíveis, tributárias e ambientais, avaliados pelos assessores jurídicos como sendo de risco de perda “possível”, nos montantes indicados abaixo, para os quais nenhuma provisão foi constituída, tendo em vista que as práticas contábeis adotadas no Brasil não requerem sua contabilização.

	<u>Consolidado</u>	
	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2024</u>
Trabalhistas (a)	875	875
Cíveis (b)	26.190	26.606
Ambientais (c)	152	441
Tributário (d)	809	175
Regulatório (e)	174.566	-
	<u>202.592</u>	<u>28.097</u>

(a) Ações trabalhistas se referem, principalmente, à discussão de potencial responsabilidade subsidiária e ou solidária de controladas das Companhias ao pagamento de verbas trabalhistas a empregados e indenização decorrente de acidente do trabalho, de terceiros.

- (b) Cuidam-se de ações indenizatórias, no valor de R\$26.169, objetivando, principalmente, a condenação da Companhia e outras 4 empresas não relacionadas à Companhia, em razão de potenciais danos morais e materiais decorrentes de cheias ocorridas no ano de 2020, em região à jusante da PCH São Simão. Há também ação judicial promovida em desfavor de três controladas das Companhias por produtor de areia que busca o ressarcimento dos supostos prejuízos materiais decorrentes do início da operação das PCHs para o seu negócio de extração de areia.
- (c) Trata-se de ações em que se discutem autos de infração por condutas supostamente praticadas pelas controladas das Companhias em desacordo com o licenciamento ambiental e ou normas correlatas.
- (d) Trata-se de ação de natureza tributária em que se discute a incidência de Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS na aquisição de bens - sobre a Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD, com o objetivo de restituição dos valores recolhidos indevidamente por controlada das Companhias. Tem-se, ainda, no rol, ação em que se discute o diferimento do diferencial de alíquota de Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS na aquisição de bens - incidente sobre bens adquiridos por controlada das Companhias.
- (e) Trata-se de ações judiciais que discutem a legalidade das Portarias MME nº 20/2013, nº63/2013 e nº 31/2024 que reduziram a garantia física de determinadas Pequenas Centrais Hidrelétricas, controladas indiretas da Companhia, no âmbito da Portaria MME nº 463/2009. As garantias físicas das PCHs estão divulgadas na nota explicativa nº 1.

20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

- (a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro 2024, o capital social subscrito e integralizado é de R\$490.075 e está representado por 377.645.430 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal totalmente subscritas pelo acionista Brasil PCH S.A.

- (b) Reservas

Reserva legal

Constituída, em conformidade com a Lei nº 6.404/76 (“Lei das Sociedades por Ações”) e com o Estatuto Social da Companhia, na base de 5% do lucro líquido de cada exercício, até atingir 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo ou para aumento do capital social. Considerando que a Companhia já atingiu o limite de 20% sobre o capital social, valores adicionais não estão sendo destinados à composição da reserva legal.

Reservas de lucros

A reserva de lucros registra o montante do lucro líquido não distribuído após constituição da reserva legal e do cálculo dos dividendos obrigatórios e adicionais, conforme previsto art. 202, §5º, da Lei das Sociedades por Ações, devendo ser paga a título de dividendos assim que a situação financeira da Companhia permitir.

(c) Dividendos

O Estatuto Social determina a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro líquido do exercício	537.683	491.878
(=) Base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios	<u>537.683</u>	<u>491.878</u>
Dividendos declarados imputado ao mínimo obrigatório	(134.421)	(122.970)
Dividendos declarados adicionais	(131.346)	(129.152)
Dividendos adicionais propostos	(271.916)	(239.756)

Dividendos a pagar:

	<u>Controladora e consolidado</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2023	177.914
Dividendos adicionais aprovados do exercício de 2023 (*)	253.416
Dividendos intermediários distribuídos do 1º semestre de 2024 (**)	252.122
Dividendos pagos	<u>(511.843)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>171.609</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	171.609
Dividendos adicionais aprovados do exercício de 2024 (*)	239.756
Dividendos intermediários distribuídos do 1º semestre de 2025 (**)	265.767
Dividendos pagos	<u>(546.161)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2025	<u>130.971</u>

(*) Os dividendos adicionais foram aprovados Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizadas nos dias 21 de fevereiro de 2025 e 26 de fevereiro de 2024.

(**) A proposição de dividendos intermediários foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária realizadas nos dias 12 de agosto de 2025 e 12 de agosto de 2024.

21. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS (CONSOLIDADO)

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Receita bruta:		
Venda de energia elétrica	763.829	734.550
Ajustes (*):		
Exposição ao MRE e demais ajustes financeiros	<u>(1.757)</u>	<u>(249)</u>
	<u>762.072</u>	<u>734.301</u>
Deduções à receita bruta:		
PIS e COFINS Corrente	(33.663)	(36.652)
PIS e COFINS Diferido	<u>70</u>	<u>9</u>
	<u>(33.593)</u>	<u>(36.643)</u>
Receita líquida de vendas	<u>728.479</u>	<u>697.658</u>

(*) Sendo a SPes contratadas no âmbito do PROINFA, as contabilizações do MRE são realizadas mensalmente pela CCEE e repassadas à ENBPar, que, por sua vez, calcula os ajustes a serem somados ou subtraídos do faturamento das SPes no ano subsequente, em 12 parcelas, conforme definições contratuais. Ver nota explicativa nº 1.1.

22. CUSTOS E DESPESAS POR NATUREZA

As informações sobre a natureza das despesas reconhecidas na demonstração do resultado são apresentadas a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Depreciação e amortização (*)	-	-	(40.300)	(39.959)
Repactuação do risco hidrológico (nota nº 1.2)	-	-	(27.808)	(26.592)
Pessoal e administradores	(17)	(17)	(35.790)	(33.762)
Manutenção	-	-	(16.894)	(13.991)
Serviços de terceiros	(9)	(6)	(2.358)	(2.887)
Encargo de uso dos sistemas elétricos de distribuição (EUSD)	-	-	(11.817)	(10.924)
Seguros	-	-	(9.425)	(10.866)
Operação	-	-	(2.860)	(3.376)
Meio ambiente	-	-	(527)	(868)
Tributos	(10)	(9)	123	(217)
Taxas setoriais	-	-	(1.255)	(1.202)
Resultado na baixa de ativos	-	-	(7)	(120)
Ressarcimento do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE nº 03/2013 (**)	-	-	1.204	-
Incentivo fiscal Lei Rouanet - Art 18 (Patrocínio)	-	-	(425)	-
Receita com indenização recebida (***)	-	-	1.417	-
Outras receitas (despesas), líquidas	(152)	(84)	(3.041)	(3.607)
	<u>(188)</u>	<u>(116)</u>	<u>(149.763)</u>	<u>(148.371)</u>
Custo das vendas de energia	-	-	(133.628)	(129.338)
Outras despesas, líquidas	(188)	(116)	(16.135)	(19.033)

(*) Estão sendo reduzidos aos valores de amortização e depreciação os créditos tributários de PIS/COFINS no montante de R\$340, apurados em 31 de dezembro de 2025, (R\$508 em 31 de dezembro de 2024) decorrentes de aquisição de imobilizado em função da mudança da modalidade de apuração do lucro tributário da controlada indireta Santa Fé.

(**) Recebimento da ENBPar referente a devolução dos Encargo de Serviço de Sistema para fins de Segurança Energética (ESS-SE) cobrados pela Eletrobrás, em janeiro de 2014, conforme a Resolução nº 03/2013 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE. Esta resolução foi revogada posteriormente pela Lei nº 13.360/2016 anulando à imputação do rateio de ESS-SE aos agentes de geração.

(***) A receita de indenização recebida refere-se ao montante da indenização parcial de sua controlada indireta Calheiros relativo a sinistro.

23. RESULTADO FINANCEIRO (CONSOLIDADO)

	Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2024
Despesas financeiras:		
Atualização financeira sobre compromissos futuros	(762)	(966)
IOF s/ aplicação financeira	(458)	(773)
Atualização financeira sobre impostos a recolher	(1.195)	(2.394)
Outras despesas financeiras	(521)	(322)
Total	<u>(2.936)</u>	<u>(4.455)</u>

	Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2024
Receitas financeiras:		
Rendimentos de aplicações financeiras	7.009	3.651
Atualização de depósito judicial	1.239	2.770
Juros recebidos sobre ressarcimento do CNPE nº 03/2013	1.482	-
Outras receitas financeiras	888	8
Total	<u>10.618</u>	<u>6.429</u>
 Total	 <u>7.682</u>	 <u>1.974</u>

24. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Companhia calculou o imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido com base no regime do lucro real. A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social debitada em resultado é demonstrada como segue:

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Sociedades optantes pelo lucro presumido (a)	17.727	17.727
Sociedades optantes pelo lucro real (b)	41.656	41.656
	<u>59.383</u>	<u>59.383</u>

a) Encargo de imposto sobre a renda - SPEs tributadas pelo lucro presumido:

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Receita corrente	660.539	558.846
Receita diferida	(1.793)	(28)
Total	<u>658.746</u>	<u>558.818</u>
 Presunção IR 8%	52.700	44.705
Outras receitas	7.321	2.364
Presunção IR 15%	9.003	7.060
Presunção IR 10%	5.714	4.419
Presunção CS 12%	79.050	67.058
Presunção CS 9%	7.773	6.248
 Despesa imposto IR	14.717	11.479
Despesa imposto CS	7.773	6.248
 Adicional (10% sobre o excedente)	2.880	2.880
 Total da despesa de imposto de renda e contribuição social	<u>22.491</u>	<u>17.727</u>

b) Encargo de imposto sobre a renda - empresas tributadas pelo lucro real:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Lucro contábil antes do imposto de renda e da contribuição social	537.683	491.878	586.398	551.261
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social à alíquota nominal	(182.812)	(167.239)	(199.375)	(187.429)
Exclusões (adições) permanentes:				
Efeitos das controladas optantes pelo lucro presumido	-	-	150.469	127.245
Efeito Fiscal da equivalência patrimonial de controladas	182.889	167.282	-	-
Outras diferenças permanentes, líquidas	-	-	268	844
Crédito tributário não constituído (*)	(77)	(43)	(77)	(43)
Efeito de imposto de renda e contribuição social no resultado	-	-	(48.715)	(59.383)
Correntes			(48.774)	(59.391)
Diferidos			59	8

(*) A Controladora possui prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, no montante aproximado acumulado de R\$842 em 2025 (R\$615 em 31 dezembro 2024). Em função de não haver expectativa futura de geração de base tributária, a recuperação desses créditos fiscais é remota, motivo pelo qual não foram constituídos créditos fiscais diferidos sobre tais valores.

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Risco de mercado

O risco de mercado decorre da possibilidade de o Grupo sofrer perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

Quanto aos ativos, o Grupo avalia que o risco de exposição de seus recursos aplicados é baixo, uma vez que são realizadas em bancos de reconhecida liquidez, estando remuneradas a taxas de mercado variando de 97,5% a 102,0% do CDI, conforme apresentado nas notas explicativas nº 8 e nº 9.

Gestão de risco de liquidez

O Grupo mitiga o risco de liquidez ao qual está exposto por meio do monitoramento contínuo das previsões das exigências de liquidez de suas dívidas, bem como da manutenção de saldos aplicados, passíveis de resgate a qualquer momento, para cobrir eventuais descasamentos entre a data de maturidade de suas obrigações contratuais e sua geração de caixa.

Tabela do risco de liquidez

A seguir são apresentados os passivos financeiros não derivativos do Grupo e o montante a ser pago nos períodos destacados. Cumpre ressaltar que os passivos financeiros foram calculados de acordo com os fluxos de caixa não descontados do Grupo, tendo como base a data mais próxima na qual o Grupo possui expectativa de liquidar suas obrigações, além de considerarem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros com encerramento em 31 de dezembro de 2025.

Consolidado	Nota	Posição Contábil	Total Fluxo Futuro	1 a 3 meses
Fornecedores	-	3.685	3.685	3.685
Total		3.685	3.685	3.685

Com relação aos passivos financeiros existentes, cumpre esclarecer que o Grupo não possui operações contratadas em moeda estrangeira, razão pela qual não está sujeito a riscos decorrentes de oscilações de taxas de câmbio.

Com relação aos ativos e passivos financeiros do Grupo, seus valores demonstrados por categoria seguem abaixo:

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<u>Ativos financeiros</u>					
Mensurados ao custo amortizado:					
Caixa e equivalentes de caixa	8	-	-	42.955	57.859
Aplicações financeiras	9	11	5	11.281	1.596
Contas a receber de clientes	10	-	-	82.151	182.650
Depósitos judiciais	11	-	-	17.363	15.500
Outros ativos		-	-	371	107
<u>Passivos financeiros</u>					
Outros passivos mensurados ao custo amortizado:					
Fornecedores		-	-	3.685	4.724

Análise de sensibilidade de taxa de juros

Em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 40/IFRS 7 - Instrumentos Financeiros, é apresentado a seguir o quadro de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros de exposição a riscos de taxas de juros do Grupo, objetivando evidenciar um eventual desembolso futuro, de acordo com as premissas detalhadas.

A análise de sensibilidade utilizou como cenário provável (Cenário I) as taxas referenciais projetadas para o ano de 2026 (fonte Boletim Focus datado de 26 de dezembro de 2025) CDI (15,00%). Já os cenários II e III levam em consideração um incremento nessa taxa de 25% e 50%, respectivamente. Os resultados são como seguem:

Consolidado

Operação	Nota exp. nº	Exposição 31/12/2025	Risco	Cenário I	Cenário II	Cenário III
Caixa e equivalentes de caixa	8	22.414	Baixa do CDI	3.362	2.522	1.681
Aplicação financeira	9	11.281	Baixa do CDI	1.692	1.269	846

26. COBERTURA DE SEGURO (*)

Seguro “Directors & Officers” (D&O)

A Brasil PCH renovou, para si e suas controladas (direta e indiretas), a cobertura (em apólice única) de seguro para pagamento e/ou reembolso das quantias devidas ou a pagar a terceiros a título de reparação de danos, estipuladas por tribunal cível ou por acordo aprovado pela seguradora, com vigência até 14 de junho de 2026, mantendo a cobertura no montante de R\$70.000.

Seguro de responsabilidade civil

As 13 SPEs, controladas indiretas da Companhia, renovaram o seguro com cobertura no valor de R\$80.000, com vigência até 28 de abril de 2026, para cobertura de indenizações por danos civis em sentença judicial transitada em julgado ou em acordo autorizado pela seguradora, de risco de poluição e/ou contaminação ambiental (súbita e acidental), danos corporais e/ou materiais sofridos por terceiros, danos morais diretamente decorrentes de danos materiais e/ou corporais causados a terceiros.

Seguro de operação

As 13 SPEs, controladas indiretas da Companhia, renovaram o seguro de risco operacional, no valor de R\$328.000, com vigência até 27 de junho de 2026, para cobertura de indenizações por perdas e danos decorrentes de eventos adversos que afetem sua operação, englobando máquinas, equipamentos, estrutura de obras e lucros cessantes.

(*) As informações sobre seguros não foram examinadas pelos auditores independentes.

27. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA - CONSOLIDADO

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida às rubricas de ativo imobilizado e ativo intangível	6.046	12.039
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de depósito judicial	(23)	3.510
Adição às rubricas de ativo imobilizado e ativo intangível em contrapartida à depósitos judiciais	25	4.749
Adição da provisão para compromissos futuros em contrapartida às rubricas de ativo imobilizado e ativo intangível	-	6.096
Constituição de dividendos a pagar	505.523	505.538
Compensação da provisão do prêmio de risco hidrológico em contrapartida à rubrica de contas a receber de clientes	133.768	-
Aquisição de imobilizado e intangível em contrapartida à rubrica de fornecedores e impostos	340	547
Compensação de Imposto de Renda e Contribuição Social com IRRF e CSRF	18.055	17.639
Reversão no custo sobre aquisição de ativo imobilizado e intangível	(82)	(88)

28. AUTORIZAÇÃO PARA EMISSÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

A administração autorizou a emissão e divulgação dessas demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 em 10 de fevereiro de 2026.

Composição da Diretoria

Márcio Barata Diniz - Diretor

Walter Nunes Seijo Neto - Diretor

Contador

Leandro Mariano Gonçalves
CRC MG-105896/O-1