Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Companhia Energética Sinop S.A.

Informações Trimestrais (ITR) em
30 de setembro de 2026
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Índice

Comentário de desempenho
Introdução 4
Destaques do período 4
Sobre a Sinop Energia 5
Estrutura societária 5
Composição da administração 6
Informações operacionais 7
Destinação da energia gerada 7
Valores mobiliários da Companhia 7
Ambiental, Social e Governança 7
Indicadores econômico-financeiros 8
Custos operacionais 9
Despesas gerais e administrativas 10
Declaração sobre os serviços prestados pelos auditores independentes 11
Declaração da diretoria 11
Mensagem da Administração 11

Informações Contábeis Intermediárias
Balanço Patrimonial
Ativo 13
Passivo e Patrimônio Líquido 14
Demonstração do Resultado 15
Demonstração do Resultado Abrangente 16
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido 17
Demonstração dos Fluxos de Caixa 18
Demonstração do Valor Adicionado 19
Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias 20

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Comentário de Desempenho

Terceiro trimestre de 2026

Divulgado em 30 de outubro de 2026

(Em milhares de Reais, exceto quando de outra forma indicado)

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Introdução

A Companhia Energética Sinop S.A. ("Sinop Energia" ou "Companhia"), em cumprimento às disposições legais e estatutárias, anuncia hoje seu resultado referente ao período findo em 30 de setembro de 2026.

Além desse relatório, que atende os requerimentos estabelecidas pelo artigo 27 da Resolução CVM nº 80/2022 para o Comentário de Desempenho, a Companhia também disponibiliza as informações contábeis intermediárias relativas ao período findo em 30 de setembro de 2026, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes. Os documentos supracitados estão à disposição para acesso público no *website* da área de Relações com Investidores da Sinop Energia, da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") e da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3").

As informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2026, são apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas contábeis internacionais (IFRS *Accounting Standards*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* - IASB. Essas informações contábeis intermediárias consideram também as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM). As comparações realizadas neste relatório levam em consideração os períodos findo em 30 de setembro de 2026 e 30 de setembro de 2025, para as contas de resultado e período findo em 30 de setembro de 2026 e exercício findo em 31 de dezembro de 2025, exceto quando informado diferentemente. Adicionalmente, as informações do comentário de desempenho estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Para maiores informações sobre o desempenho financeiro da Sinop Energia, além daquelas apresentadas a seguir, recomenda-se a leitura em conjunto com as notas explicativas que acompanham as informações contábeis intermediárias para o período findo em 30 de setembro de 2026.

Destaques do período:

- **Cumprimento dos Contratos de Fornecimento de Energia:** Todos os contratos de fornecimento de energia, tanto do Ambiente de Contratação Regulada ("ACR") quanto do Ambiente de Contratação Livre ("ACL"), foram integralmente atendidos. O volume total comercializado no período somou 502.521 MWh, sendo 463.162 MWh no ACR, 15.606 MWh no ACL e 23.753 MWh junto a CCEE, (553.362 MWh, sendo 462.720 MWh no ACR, 89.910 MWh no ACL 732 MWh junto a CCEE, em 30 de setembro 2025).

- **Resultado Operacional:** A Companhia apresentou EBITDA no montante de R$ 193.768 (R$ 194.711, em 30 de setembro 2025).

- **Investimentos capex:** A Companhia adicionou em seus ativos imobilizados o montante de R$ 4.941 (R$ 23.575, em 30 de setembro 2025).

- **Media Training:** A Companhia promove Media Training e capacita gestores para desafios de comunicação e oratória. O curso abordou a comunicação de forma ampla, destacando que o processo vai além da oratória tradicional, destacando: técnicas de entrevista, comunicação corporal, postura, eliminação de vícios de linguagem, expressão clara, assertiva, dentre outras.

- **Brigada de Incêndio:** Realização de treinamento intensivo de capacitação e reciclagem para a Brigada de Incêndios Florestais da Sinop energia. A atividade foi promovida em parceria direta com o Corpo de Bombeiros Militar do Estado de Mato Grosso e ocorreu nas áreas operacionais e de preservação no entorno da usina. O treinamento combinou módulos teóricos e simulações práticas de alta intensidade em campo. Essa iniciativa ganha relevância adicional durante os meses de julho a outubro, período caracterizado por baixos índices de umidade e estiagem rigorosa no estado de Mato Grosso.

- **Socioambiental:** Reforçando o compromisso com o equilíbrio entre geração de energia limpa e preservação dos ecossistemas do rio Teles Pires, a Companhia marcou presença como uma das patrocinadoras Ouro do evento de 2026. A empresa apresentou ao público seu Programa de Reflorestamento e Recuperação de Áreas Degradadas (PRAD).

- **Projeto Casa Limpa:** Reafirmando o compromisso com a sustentabilidade e a conservação do rio Teles Pires, a Sinop Energia participou ativamente do Projeto Casa Limpa de 2026. O projeto tem como objetivo combater o descarte irregular de lixo e proteger a biodiversidade aquática da região. A empresa atuou unindo esforços e mobilizando colaboradores voluntários na limpeza e preservação do rio, através de apoio em terra e nas embarcações de coleta de lixo.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

- **Inovação:** O projeto de P&D sobre a investigação do fenômeno da supersaturação gasosa e seus impactos na ictiofauna local avança para a fase final com pedido de patente. Ao longo do seu desenvolvimento, o projeto já consolidou contribuições concretas tanto para a comunidade científica quanto para o setor de inovação, tais como: pedido de patente referente ao sistema tecnológico desenvolvido para os ensaios; uma dissertação de mestrado e de uma tese de doutorado; artigos técnicos aceitos e publicados em periódicos científicos internacionais e apresentação de trabalhos e eventos especializados.

- **Manutenção programada da Unidade Geradora 01:** Realizada com sucesso a parada de manutenção da UG01, visando garantir a segurança e o pleno funcionamento do equipamento. A parada ocorreu em setembro de 2026.

Sobre a Sinop Energia

Em 29 de agosto de 2013, a Companhia venceu o Leilão nº 006/2013 da ANEEL e, subsequentemente, em 26 de fevereiro de 2014, celebrou o Contrato de Concessão nº 01/2014 com a União, representada pelo Ministério de Minas e Energia, cujo objeto é a definição das condições para a exploração dos serviços de geração de energia elétrica, cujo prazo é de 35 anos a partir da assinatura do referido contrato. De acordo com o estipulado no 1º Aditivo ao Contrato de Concessão, celebrado em 19 de outubro de 2018, o prazo da concessão foi prorrogado para 29 de janeiro de 2050.

A Sinop Energia é uma sociedade de propósito específico e, portanto, tem como objeto social exclusivo, a construção, manutenção e operação da Usina Hidrelétrica Sinop, incluindo a comercialização da energia gerada pela Usina. O Empreendimento é localizado no rio Teles Pires, nas divisas dos municípios de Cláudia (margem direita do rio) e Itaúba (margem esquerda do rio), estado de Mato Grosso. O projeto da UHE Sinop foi desenvolvido considerando o estudo de viabilidade da Usina de maneira que seus possíveis impactos sejam minimizados por uma série de programas socioambientais, constantes no Projeto Básico Ambiental.

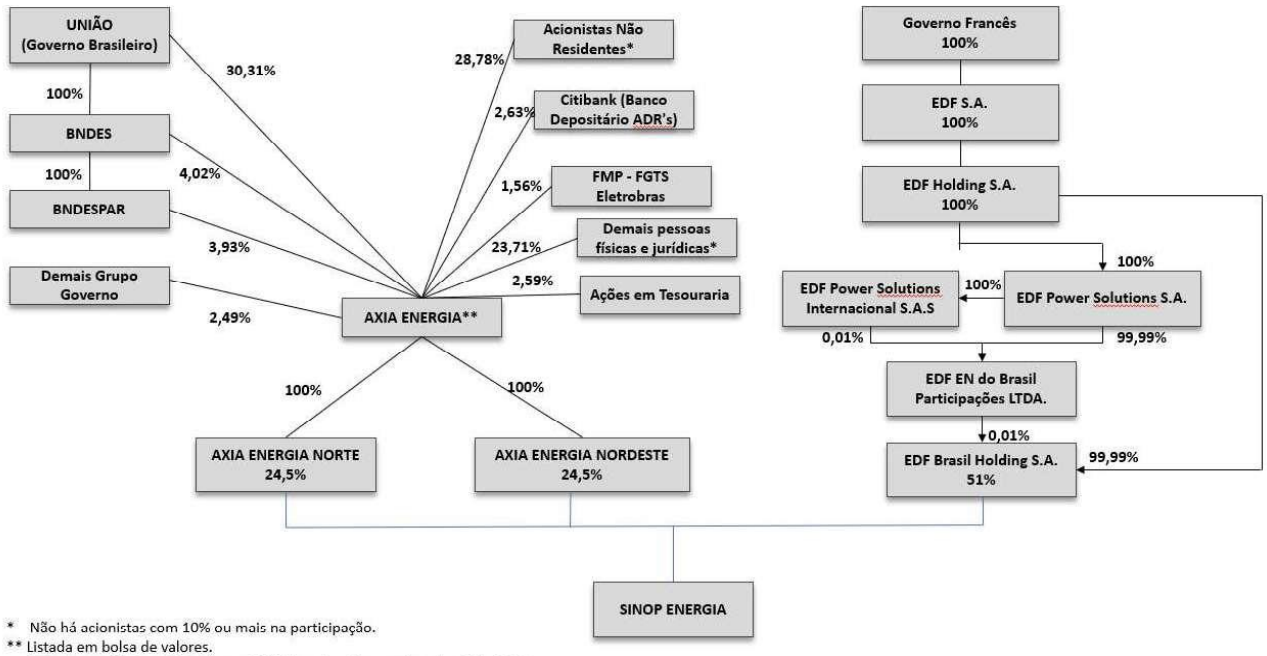
O empreendimento conta com a longa e consolidada experiência de seus três acionistas, referências nacionais e internacionais no segmento de geração de energia: (a) EDF Brasil Holding S.A, com 51% de participação no capital social; (b) AXIA Energia Norte S.A. ("AXIA Energia Norte"), com 24,5%; e (c) AXIA Energia Nordeste S.A. ("AXIA Energia Nordeste"), também com 24,5%, sendo que a AXIA Energia Norte e AXIA Energia Nordeste são empresas controladas pela AXIA Energia S.A ("AXIA Energia").

No Brasil, os acionistas operam empreendimentos de geração a partir de fontes convencionais, como termelétricas e, ainda, fontes de geração renováveis, tais como usinas hidrelétricas, usinas eólicas e energia solar, dentre outras.

Estrutura Societária

(em 30 de setembro de 2026)

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07



* Não há acionistas com 10% ou mais na participação.
** Listada em bolsa de valores.
O percentual de participação na AXIA Energia refere-se às ações ON e PNC.

Composição da Administração

Conselho de Administração

Membros Efetivos	Membros Suplentes
André Luiz Salgado *Presidente do Conselho de Administração*	Verônica Vara Eiriz *Membro Suplente*
Luiz Laercio Simões Machado Junior *Membro Efetivo*	Gabriel Magalhães Chimelli *Membro Suplente*
Thierry Marc Rene Caillaud *Membro Efetivo*	Jean-Philippe de Oliveira *Membro Suplente*
Gilberto Tannús Elias *Membro Efetivo*	Edinaldo Pereira de Lima *Membro Suplente*

Conselho Fiscal

Membros Efetivos	Membros Suplentes
Washington Martins da Silva *Presidente do Conselho Fiscal*	Ana Clara Nanes Rangel Simoes *Membro Suplente*
André Luiz Amaral dos Santos *Membro Efetivo*	Rafael Schaffer Vargas *Membro Suplente*
Caio Simões de Lima *Membro Efetivo*	Roger de Quintanilha Esteves *Membro Suplente*

Diretoria Estatutária

Membro da Diretoria Estatutária	Cargo

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Ramon Rodrigues Vieira de Carvalho	Diretor Presidente / Diretor para Assuntos Industriais, de Meio Ambiente e Fundiários
Sergio Carvalho Aguiar	Diretor Administrativo e Financeiro e de Relações com Investidores

Contador	
Alessandro Camilo da Silva	CRCMT 005078

Informações Operacionais

A Usina Hidrelétrica Sinop tem potência instalada de 401,88 MW, com reservatório formado com área de inundação de 342,82 km² em seu Nível de Água Máximo Normal e Área de Preservação Permanente de 114,52 km², abrangendo parcialmente as áreas de cinco municípios: Cláudia, Ipiranga do Norte, Itaúba, Sinop e Sorriso, todos situados no estado de Mato Grosso. A geração de energia elétrica pela UHE Sinop atende ao consumo de 1,5 milhão de pessoas, equivalente a aproximadamente 50% da população do estado de Mato Grosso.

A garantia física de energia da UHE Sinop foi fixada em 242,8 MW médios pelos termos da Portaria nº 2 emitida pela MME em 08 janeiro de 2018. A energia gerada pela UHE Sinop é comercializada de acordo com o quadro abaixo, sendo que 91,2% da Garantia Física está contratada.

Destinação da energia gerada

Categoria/Mercado	**Período Contratual de Suprimento**	**Sinal**	**Volume de Energia (MWmédios)**
Garantia Física	Não aplicável	+	242,8
Ambiente de Contratação Regulada (A-5; 2013) *Contraparte: 34 Clientes Terceiros*	01/12/18 - 30/11/48	-	215,8
Ambiente de Contratação Livre *Contraparte:* AXIA Energia Nordeste *(acionista)*	01/01/19 - 31/12/47	-	2,86
Ambiente de Contratação Livre *Contraparte:* AXIA Energia Norte *(acionista)*	01/01/19 - 31/12/47	-	2,86
Energia Descontratada	Não aplicável	=	**21,28**

Valores Mobiliários da Companhia

Em 30 de setembro de 2026 o valor total de capital social integralizado é de R$ 1.304.241, que compreendem 2.234.136.000 (dois bilhões, duzentos e trinta e quatro milhões, centro e trinta e seis mil) ações ordinárias nominativas ("Ações ON") sem valor nominal. Para maiores detalhes, consultar Nota Explicativa nº 23.

Ambiental, Social e Governança

Os programas ambientais estabelecidos no processo de licenciamento ambiental para a Etapa de Operação do empreendimento permanecem sendo realizados em conformidade com o cronograma definido junto à Secretaria de Estado de Meio Ambiente de Mato Grosso (SEMA/MT), inclusive as ações vinculadas ao Programa de Recuperação de Áreas Degradadas – PRAD, com a recuperação de parte das áreas utilizadas como canteiro de obras do empreendimento e restauração das Áreas de Preservação Permanente – APP no entorno do reservatório, já cumpridos mais de 830 hectares entre 2021 e 2026, de acordo com os programas e condicionantes da nova Licença de Operação (LO) nº 332116/2024 e Parecer Técnico nº 176879/CEE/SUIMIS/2024.

Alinhada à nova redação da Lei nº 6.404/76 (conforme Lei nº 15.177/25), a Companhia reporta sua composição estatutária e funcional por gênero. Este indicador reafirma nosso compromisso com a transparência e com as melhores práticas de governança corporativa e equidade.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Quantitativo e proporção de mulheres por nível hierárquico e evolução comparativa.

As informações referentes à quantidade e proporção de mulheres contratadas por nível hierárquico serão apresentadas tendo como base o total de colaborador de cada nível, considerado como 100%.

Categoria	2026	2025
Coordenadores/ Assessor/consultores / supervisores	10% (1)	10% (1)
Analistas/especialistas	44% (7)	44% (7)

No que se refere aos cargos da administração, o total de posições estatutários e de governança será considerado como base 100%.

Categoria	2026	2025
Conselho de Administração	13% (1)	13% (1)
Diretoria Estatutária	-	-

Proporção da Remuneração Total feminina em Relação à masculina (base masculina = 100%) e evolução comparativa.

O quadro apresentado abaixo tem como base a remuneração fixa, variável, e eventual de colaboradores do sexo masculino, em 100% em todas as categorias. Dessa forma, os percentuais exibidos na tabela representam exclusivamente a remuneração total feminina em relação a essa base masculina.

Categoria	2026	2025
Coordenadores/ Assessor/consultores / supervisores	9%	9%
Analistas/especialistas	40%	40%

Indicadores e índices Econômico-financeiros

	Unidade	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Absoluta	%
Energia Comercializada (ACR)	MWh	1.397.739	1.399.049	(1.311)	(0,1%)
Energia Comercializada (ACL)	MWh	71.197	266.797	(195.600)	(73,3%)
Energia Comercializada (CCEE)	MWh	28.113	1.635	26.478	1.619,9%
Receita líquida com venda de energia elétrica	R$, mil	279.696	266.350	13.346	5,0%
Margem bruta	%	48,3%	42,3%	6,1%	14,3%
Resultado líquido do exercício	R$, mil	18.543	24.667	(6.124)	(24,8%)
Lucro líquido por ação	R$	0,00830	0,01104	(0,00274)	(24,8%)
Margem líquida	%	6,6%	9,3%	(2,6%)	(28,4%)

	Unidade	30/09/2026	31/12/2025	Absoluta	%
Investimentos (capex)	R$, mil	4.941	23.575	(18.634)	(79,0%)
Endividamento	R$, mil	1.341.180	1.371.808	(30.628)	(2,2%)
BNDES	R$, mil	1.072.701	1.086.264	(13.563)	(1,2%)
Debêntures	R$, mil	268.479	285.544	(17.065)	(6,0%)
Dívida líquida[1]	R$, mil	1.251.036	1.303.870	(52.834)	(4,1%)
Índice de capital próprio (ICP)[2]	%	48,0%	47,6%	0,4%	0,9%
Índice de liquidez corrente (ILC)[3]		1,0	1,1	(0,1)	(9,1%)
Número de empregados próprios[4]		31	31	-	-
Quantidade de ações[5]	Mil	2.234.136	2.234.136	-	-

1. A dívida líquida é equivalente ao Endividamento menos o saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras com resgate imediato.
2. Índice de Capital Próprio (ICP): Patrimônio líquido / Ativo total.
3. Índice de Liquidez Corrente (ILC): Ativo circulante/Passivo circulante.
4. Posição no final do exercício.
5. Média ponderada de ações ordinárias.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Endividamento Líquido e Grau de Liquidez

Evolução dos principais indicadores de alavancagem e liquidez no exercício.

	30/09/2026	31/12/2025
Financiamento BNDES	**1.072.701**	**1.086.264**
Circulante	58.715	54.157
Não Circulante	1.013.986	1.032.107
Debêntures	**268.479**	**285.544**
Circulante	41.882	33.219
Não Circulante	226.597	252.325
Endividamento bruto	**1.341.180**	**1.371.808**
(-) Caixa e equivalentes de caixa[1]	(90.144)	(67.938)
Endividamento líquido[2]	**1.251.036**	**1.303.870**
Patrimônio líquido	1.364.787	1.392.436
Ativo total	2.842.835	2.926.711
Índice de capital próprio[3]	**0,48**	**0,48**
Ativo circulante	156.383	190.746
Passivo circulante	157.150	174.242
Índice de liquidez corrente[4]	**1,00**	**1,09**

1) As aplicações financeiras são resgatáveis em qualquer momento sem redução do valor pactuado.
2) Endividamento líquido / (Endividamento líquido + Patrimônio líquido)
3) Patrimônio líquido / Ativo total
4) Ativo circulante / Passivo circulante

Custos operacionais - Nota Explicativa nº 25

Os custos com geração de energia elétrica apresentaram uma redução de 6,0% no período 30 de setembro de 2026 comparada com o mesmo período do ano anterior.

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Depreciações e amortizações (*)	(63.543)	(61.139)	(2.404)	3,9%
Encargos de uso do sistema de transmissão – EUST	(45.142)	(42.809)	(2.333)	5,4%
Seguro de risco hidrológico	(22.044)	(21.146)	(898)	4,2%
Serviços de terceiros (a)	(11.917)	(12.538)	621	(5,0%)
Outros	(3.613)	(2.834)	(779)	27,5%
Energia elétrica comprada para revenda (**)	(3.605)	(18.627)	15.022	(80,6%)
Pessoal, encargos e benefícios (b)	(2.273)	(2.212)	(61)	2,8%
(-) Créditos de Pis e Cofins sobre depreciações e amortizações	7.667	7.610	57	0,7%
Total	**(144.470)**	**(153.695)**	**9.225**	**(6,0%)**

(*) Substancialmente, R$ 1.481 em setembro 2026, referente a Reservatório Barragens e Adutoras, contabilizadas no imobilizado.
(**) Redução nas compras de energia elétrica para revenda em setembro de 2026, com a CCEE.

(a) Serviços de terceiros

Os custos com os serviços de terceiros apresentaram uma redução de 5,0% acumulada no período findo em 30 de setembro de 2026 comparada com o mesmo período do ano anterior.

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Gastos de O&M da Usina	(9.837)	(10.354)	517	(5,0%)
Outros	(1.812)	(1.832)	20	(1,1%)
Programas socioambientais	(268)	(352)	84	(23,9%)

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Total	**(11.917)**	**(12.538)**	**621**	**(5,0%)**

(b) Custos com pessoal, encargos e benefícios – área técnica (O&M e socioambiental)

Os custos com remuneração de pessoal, encargos e benefícios apresentaram um aumento de 2,8% acumulado no período findo em 30 de setembro de 2026 comparado com o mesmo período do ano anterior, impactado, substancialmente, pelo reajuste salarial.

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Remuneração de empregados	(1.104)	(1.083)	(21)	1,9%
Encargos trabalhistas	(713)	(712)	(1)	0,1%
Benefícios a empregados	(442)	(417)	(25)	6,0%
Participações nos Lucros e Resultados - PLR	(14)	-	(14)	-
Total	**(2.273)**	**(2.212)**	**(61)**	**2,8%**

Despesas gerais e administrativas – Nota Explicativa nº 26

Os gastos deste grupo de contas apresentaram um aumento de 14,1% acumulada no período findo em 30 de setembro de 2026 comparada com o mesmo período do ano anterior, onde, as maiores variações estão compostas nas letras (a) e (b); e adicionalmente, na rubrica "outros"; R$ 97 despesas judiciais e R$ 97 de Patrocínios Culturais.

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Pessoal, encargos e benefícios (a)	(5.503)	(5.088)	(415)	8,2%
Serviços de terceiros (b)	(1.599)	(1.406)	(193)	13,7%
Outros (reversões de contingências, seguros, taxas, etc...)	(1.327)	(976)	(351)	36,0%
Depreciações e amortizações	(511)	(353)	(158)	44,8%
(-) Créditos de Pis e Cofins sobre depreciações e amortizações	47	32	15	46,9%
Total	**(8.893)**	**(7.791)**	**(1.102)**	**14,1%**

(a) Despesas com pessoal, encargos e benefícios – área administrativa e diretoria

A Companhia mantém a quantidade de dezenove (19) de colaboradores no final do período de 30 de setembro de 2026 e dezessete (19), no final do período de 30 de setembro de 2025.

Os custos com remuneração de pessoal, encargos e benefícios apresentaram um aumento de 8,2% acumulado no período findo em 30 de setembro de 2026 comparado com o mesmo período do ano anterior.

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Remuneração de empregados	(2.708)	(2.542)	(166)	6,5%
Encargos trabalhistas	(1.309)	(1.227)	(82)	6,7%
Benefícios a empregados	(1.059)	(968)	(91)	9,4%
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	(76)	-	(76)	-
Remuneração de conselheiros	(351)	(351)	-	-
Total	**(5.503)**	**(5.088)**	**(415)**	**8,2%**

(b) Serviços de terceiros administrativos e gerais

Os gastos deste grupo de contas, apresentaram um aumento de 13,7% acumulada no período findo em 30 de setembro de 2026 comparada com o mesmo período do ano anterior.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

	01/01/2026 a 30/09/2026	01/01/2025 a 30/09/2025	Var. R$	Var. %
Consultorias, honorários advocatícios e contábeis	(1.183)	(967)	(216)	22,3%
Manutenção e instalação de equipamentos e sistema ERP	(363)	(314)	(49)	15,6%
Outros	(53)	(125)	72	(57,6%)
Total	**(1.599)**	**(1.406)**	**(193)**	**13,7%**

Declaração sobre serviços prestados pelos Auditores Independentes

Em conformidade com a Resolução CVM nº 23 de 25 de fevereiro de 2021, a Companhia declara que mantém contrato com a PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. ("PwC"), firmado em 03 de abril de 2024, para a emissão do relatório de auditoria sobre as demonstrações financeiras do exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2026 e os relatórios sobre as informações contábeis intermediárias contemplando os balanços patrimoniais do período findo em 31 de março, 30 de junho e 30 de setembro de 2026. A PwC presta serviços apenas dedicados às revisões trimestrais e auditoria anual. Esclarecemos que a Companhia adere aos seguintes princípios quanto à contratação do auditor independente: (i) o auditor não realiza auditoria do seu próprio trabalho/relatório; (ii) o auditor não exerce funções gerenciais na Companhia; e (iii) o auditor não promove ou representa os interesses da Sinop Energia.

As informações apresentadas no Comentário de Desempenho da Administração e nas Notas Explicativas às informações contábeis intermediárias estão de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir das informações contábeis intermediárias referentes a 30 de setembro de 2026 e demonstrações financeiras auditadas referentes a 31 de dezembro de 2025. As informações não financeiras, assim como outras informações operacionais, não foram objeto de auditoria por parte dos auditores independentes.

Declarações da Diretoria

Em observância às disposições constantes no artigo 27, parágrafo 1º, incisos v e vi, da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os Diretores declaram que discutiram, reviram e concordaram com as demonstrações financeiras referente ao período findo em 30 de setembro de 2026, e com a conclusão expressa no Relatório dos auditores sobre a revisão das demonstrações financeiras da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. (PwC), referente às mesmas.

Mensagem da Administração

Encerramos o terceiro trimestre de 2026 agradecendo aos nossos colaboradores, cuja dedicação se traduziu na conclusão segura da manutenção programada da UG01, no engajamento voluntário em ações de preservação do rio Teles Pires e na capacitação contínua de nossas equipes; aos nossos acionistas, debenturistas e clientes, cuja confiança sustenta a redução do endividamento e a consistência dos resultados da Companhia; e aos órgãos reguladores ,fiscalizadores e aos parceiros institucionais, pela cooperação permanente. Seguimos rumo ao encerramento do exercício com foco na excelência operacional, na disciplina financeira e na geração de valor sustentável, guiados pela ética e pelas boas práticas de governança.

No contexto da segurança, sustentabilidade, inovação e desenvolvimento de pessoas, a Companhia realizou o treinamento intensivo de capacitação e reciclagem da Brigada de Incêndios Florestais, em parceria com o Corpo de Bombeiros Militar do Estado de Mato Grosso, participou pelo segundo ano como uma das patrocinadoras de evento "IV Sinop Sustentável", apresentando ao público seu Programa de Reflorestamento e Recuperação de Áreas Degradadas (PRAD); Destacou-se ainda o avanço para a fase final, com pedido de patente, do projeto de P&D sobre o fenômeno da supersaturação gasosa e seus impactos na ictiofauna local, que já resultou em uma dissertação de mestrado, uma tese de doutorado e artigos técnicos publicados em periódicos científicos internacionais.

A Administração da Companhia submete à apreciação as Informações Contábeis Intermediárias do terceiro trimestre de 2026, elaboradas sob as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards) e práticas contábeis adotadas no Brasil (CPC), evidenciando o cumprimento integral dos Contratos de Fornecimento de

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Energia nos ambientes ACR e ACL, contratos de financiamentos, atendimento integral ao SIN em acordo com os despachos centralizados pelo ONS. Adicionalmente, evidencia também o desfecho do sinistro da comporta vagão da Unidade Geradora 2 (UG2), ocorrido em abril de 2025, e liquidado todo o montante a receber da seguradora.

Diretoria da Sinop Energia

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

COMPANHIA ENERGÉTICA SINOP S/A

Informações Trimestrais >

Ano: 2026 Versão: 1

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Sumário

COMPANHIA ENERGÉTICA SINOP S/A

DFs Individuais 03

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Índice

DFs Individuais

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo 05

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo 06

DFs Individuais / Demonstração do Resultado 07

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente 08

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa 09

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido 04

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado 12

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Índice

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - %1% à %2% 10

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - %1% à %2% 11

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2026	Exercício Anterior 31/12/2025
1	Ativo Total	2.842.835	2.926.711
1.01	Ativo Circulante	156.383	190.746
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	11.022	37.230
1.01.02	Aplicações Financeiras	79.122	30.708
1.01.03	Contas a Receber	49.980	47.016
1.01.03.01	Clientes	49.980	47.016
1.01.04	Estoques	3.625	3.561
1.01.06	Tributos a Recuperar	10.831	18.103
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	10.831	18.103
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.152	1.989
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	651	52.139
1.01.08.03	Outros	651	52.139
1.01.08.03.01	Ativo recuperável de seguros	35	51.633
1.01.08.03.02	Adiantamentos	616	506
1.02	Ativo Não Circulante	2.686.452	2.735.965
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	583.154	573.679
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	583.154	573.679
1.02.01.10.03	Outros ativos	3.948	4.334
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	896	880
1.02.01.10.05	Tributos e contribuições a recuperar	5.691	5.827
1.02.01.10.06	Fundos vinculados	163.974	147.602
1.02.01.10.07	Estoques	12.882	11.689
1.02.01.10.08	Ativo fiscal diferido	395.763	403.347
1.02.03	Imobilizado	2.075.554	2.133.725
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.063.205	2.124.988
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.774	2.337
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	10.575	6.400
1.02.04	Intangível	27.744	28.561
1.02.04.01	Intangíveis	27.744	28.561
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	27.744	28.561

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2026	Exercício Anterior 31/12/2025
2	Passivo Total	2.842.835	2.926.711
2.01	Passivo Circulante	157.150	174.242
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.289	2.134
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.289	2.134
2.01.02	Fornecedores	15.058	36.185
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	15.058	36.185
2.01.03	Obrigações Fiscais	5.472	3.773
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	5.316	3.216
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	102	455
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	54	102
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	100.597	87.376
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	58.715	54.157
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	58.715	54.157
2.01.04.02	Debêntures	41.882	33.219
2.01.05	Outras Obrigações	19.221	15.398
2.01.05.02	Outros	19.221	15.398
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	0	15.398
2.01.05.02.04	Passivos regulatórios	19.221	0
2.01.06	Provisões	15.513	29.376
2.01.06.02	Outras Provisões	15.513	29.376
2.02	Passivo Não Circulante	1.320.898	1.360.033
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.240.583	1.284.432
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.013.986	1.032.107
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.013.986	1.032.107
2.02.01.02	Debêntures	226.597	252.325
2.02.04	Provisões	80.315	75.601
2.02.04.02	Outras Provisões	80.315	75.601
2.03	Patrimônio Líquido	1.364.787	1.392.436
2.03.01	Capital Social Realizado	1.304.241	1.304.241
2.03.04	Reservas de Lucros	42.003	88.195
2.03.04.01	Reserva Legal	5.784	5.784
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	36.219	82.411
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	18.543	0

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	92.381	279.696	87.058	266.350
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-49.589	-144.470	-52.218	-153.695
3.03	Resultado Bruto	42.792	135.226	34.840	112.655
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-667	-5.512	16.250	20.561
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-3.045	-8.893	-3.012	-7.791
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	0	0	4.546	13.636
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	2.378	3.381	14.716	14.716
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	42.125	129.714	51.090	133.216
3.06	Resultado Financeiro	-29.974	-102.700	-26.567	-95.869
3.06.01	Receitas Financeiras	7.647	22.432	13.633	28.342
3.06.02	Despesas Financeiras	-37.621	-125.132	-40.200	-124.211
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	12.151	27.014	24.523	37.347
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-3.372	-8.471	-8.333	-12.680
3.08.01	Corrente	-528	-887	-598	-598
3.08.02	Diferido	-2.844	-7.584	-7.735	-12.082
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	8.779	18.543	16.190	24.667
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	8.779	18.543	16.190	24.667
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,00393	0,0083	0,00725	0,01104
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,00393	0,0083	0,00725	0,01104

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
4.01	Lucro Líquido do Período	8.779	18.543	16.190	24.667
4.03	Resultado Abrangente do Período	8.779	18.543	16.190	24.667

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	161.857	30.612
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	195.819	105.053
6.01.01.01	Lucro antes da apuração do Imposto de Renda e Contribuição Social	27.014	37.347
6.01.01.02	Tributos correntes	-887	-598
6.01.01.03	Encargos da dívida	122.499	120.647
6.01.01.06	Receitas financeiras das contas vinculadas	-11.207	-12.681
6.01.01.07	Receitas financeiras sobre as aplicações	-3.628	-7.443
6.01.01.08	Provisões para contingências	0	-163
6.01.01.09	Aumento das provisões por atualização monetária	-2.026	-6.915
6.01.01.10	Depreciação e amortização	64.054	61.492
6.01.01.11	Provisão para ressarcimento (cobertura de seguros)	0	-86.633
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	47.136	8.332
6.01.02.01	Adiantamentos	-110	-475
6.01.02.02	Tributos e contribuições a recuperar	11.188	4.266
6.01.02.03	Contas a receber	-2.964	4.907
6.01.02.04	Despesas antecipadas	837	1.268
6.01.02.05	Estoques	-1.257	-1.326
6.01.02.06	Depósitos judiciais	-16	-81
6.01.02.07	Outros ativos	52.113	-1.935
6.01.02.08	Fornecedores	-22.132	24.513
6.01.02.09	Tributos e contribuições a recolher	2.054	-687
6.01.02.10	Obrigações trabalhistas	-845	-524
6.01.02.11	Encargos setoriais	-1.241	380
6.01.02.12	Uso do bem público	-2.280	-2.183
6.01.02.14	Obrigações socioambientais	-7.432	-7.207
6.01.02.15	Contratos onerosos	0	-12.584
6.01.02.17	Passivos regulatórios	19.221	0
6.01.03	Outros	-81.098	-82.773
6.01.03.01	Juros pagos na liquidação da dívida com o BNDES	-69.785	-70.901
6.01.03.02	Juros pagos na liquidação da dívida com as Debêntures	-11.313	-11.872
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-54.032	32.427
6.02.01	Aplicações financeiras	-44.786	56.192
6.02.02	Adição de imobilizado	-3.936	-27.394
6.02.03	Baixa de imobilizado	0	695
6.02.04	(Depósitos) saques de contas vinculadas	-5.165	2.934
6.02.05	Adição de intangível	-145	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-134.033	-72.668
6.03.01	Liquidação da dívida com o BNDES (principal)	-38.542	-34.420
6.03.02	Liquidação da dívida com as Debêntures (principal)	-33.487	-25.753
6.03.03	Arrendamento mercantil	-414	-422
6.03.04	Dividendos distribuídos	-61.590	-12.073
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-26.208	-9.629
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	37.230	29.559
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	11.022	19.930

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2026 à 30/09/2026

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.304.241	0	88.195	0	0	1.392.436
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.304.241	0	88.195	0	0	1.392.436
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-46.192	0	0	-46.192
5.04.06	Dividendos	0	0	-46.192	0	0	-46.192
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	18.543	0	18.543
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	18.543	0	18.543
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.304.241	0	42.003	18.543	0	1.364.787

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.304.241	2.542	36.218	0	0	1.343.001
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.304.241	2.542	36.218	0	0	1.343.001
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	24.667	0	24.667
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	24.667	0	24.667
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.304.241	2.542	36.218	24.667	0	1.367.668

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
7.01	Receitas	325.769	330.724
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	323.391	330.547
7.01.02	Outras Receitas	2.378	177
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-107.944	-120.926
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-89.903	-118.040
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-18.041	-3.049
7.02.04	Outros	0	163
7.03	Valor Adicionado Bruto	217.825	209.798
7.04	Retenções	-64.054	-61.492
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-64.054	-61.492
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	153.771	148.306
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	22.432	28.342
7.06.02	Receitas Financeiras	22.432	28.342
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	176.203	176.648
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	176.203	176.648
7.08.01	Pessoal	7.776	7.300
7.08.01.01	Remuneração Direta	6.004	5.656
7.08.01.02	Benefícios	1.501	1.385
7.08.01.03	F.G.T.S.	271	259
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	24.751	20.467
7.08.02.01	Federais	24.745	20.461
7.08.02.02	Estaduais	3	3
7.08.02.03	Municipais	3	3
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	125.133	124.214
7.08.03.01	Juros	125.132	124.211
7.08.03.02	Aluguéis	1	3
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	18.543	24.667
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	18.543	24.667

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Notas explicativas às Informações Contábeis Intermediárias

(Em milhares de Reais, exceto quando de outra forma indicado)

1 Contexto operacional

A Companhia Energética Sinop S.A. ("Companhia" ou "Sinop Energia") é uma sociedade anônima, com objeto social exclusivo a construção, implantação, operação, manutenção e exploração da UHE Sinop, de capital aberto, categoria "B", constituída em 28 de outubro de 2013.

O controle é exercido de forma compartilhada entre a EDF Brasil Holding S.A., que detém 51% das ações da Companhia e AXIA Energia S.A. – ("AXIA Energia"), que detém 49% das ações através de suas controladas AXIA Energia Norte S.A. – ("AXIA Energia Norte") e Companhia AXIA Energia Nordeste S.A. – ("AXIA Energia Nordeste"), nos termos do Acordo de Acionista (Acordo), do qual todos os acionistas fazem parte (Nota Explicativa nº 23), respeitando os termos do art. 118 da Lei nº 6.404/76.

A Sinop Energia observa as normas específicas para os geradores de energia estabelecidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL" ou "Agência Reguladora") e pelo Ministério de Minas e Energia ("MME" ou "Poder Concedente") e cabe ao Governo Federal, através da atuação da Agência Reguladora e do Poder Concedente, regular e fiscalizar as atividades da Companhia. A concessão para a operação e a implantação do Empreendimento foi estabelecida a partir do Leilão nº 006/2013 da ANEEL, realizado em 29 de agosto de 2013. Subsequentemente, em 26 de fevereiro de 2014, a Companhia celebrou Contrato de Concessão nº 01/2014 com a União através do Ministério de Minas e Energia para exploração dos serviços de geração de energia elétrica, cujo prazo é de 35 anos, a partir da assinatura do referido contrato, tendo em vista a sua condição de produtor independente de energia elétrica. De acordo como o estipulado no 1º Aditivo ao Contrato de Concessão, celebrado em 19 de outubro de 2018, o prazo da concessão foi prorrogado para 29 de janeiro de 2050.

1.1 Reforma tributária sobre o consumo

Em 2025, a reforma tributária sobre o consumo foi regulamentada por meio da Lei Complementar nº 214 ("Reforma"), prevendo a substituição de tributos como PIS, COFINS, ICMS, ISS e IPI pelos tributos CBS e IBS, bem como a criação do IS (Imposto Seletivo), que abrange determinados setores econômicos, tais como o setor de geração de energia.

O período de transição para a nova metodologia de tributação ocorre entre 2026 e 2032, não havendo incidência, no primeiro ano de transição, dos novos tributos implementados pela reforma.

A Companhia implementou os procedimentos iniciais para cumprimento das devidas obrigações acessórias e está em processo de avaliação dos impactos decorrentes da Reforma, que será concluído até o final de 2026.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

2 Sinistro da comporta vagão da UG2

Em abril de 2025, a Companhia identificou a necessidade de parada da Unidade Geradora 2 (UG2) em virtude de falhas na comporta vagão, e com estudos aprofundados foi verificada a necessidade de um completo reparo, inclusive, incluindo a compra de uma nova comporta. Todos os trabalhos necessários foram realizados e em 3 de setembro de 2025, a Unidade Geradora 2 (UG2) retornou à geração. O saldo em 31 de dezembro, no valor R$ 51.633 foi ressarcido integralmente pela seguradora, nota explicativa nº 11.

3 Base de preparação

3.1 Declaração de conformidade (com relação às normas IFRS e às normas do CPC)

As informações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB. Incluem também as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

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

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2025, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não tiveram alterações significativas ou aquelas que apresentavam divulgações irrelevantes em comparação a 31 de dezembro de 2025 não foram repetidas integralmente nestas informações contábeis intermediárias. Entretanto, informações foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas, possibilitando o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025.

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

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis as companhias abertas. Essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

A emissão destas informações contábeis intermediárias foi autorizada pela Administração da Companhia em 30 de outubro de 2026.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

As informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas nas notas explicativas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

3.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Não ocorreram alterações relevantes no uso de estimativas e julgamentos, que estão detalhados na nota 3.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025.

3.4 Julgamento da administração quanto à continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

As principais bases de julgamento utilizadas para tal conclusão são: (i) principais atividades decorrentes de concessões de longo prazo; (ii) patrimônio líquido expressivo; (iii) geração de caixa operacional, inclusive com capacidade financeira para quitação de compromissos assumidos junto às instituições financeiras; e (iv) lucro contábil apurado no último exercício. A Companhia possui um fluxo de caixa consistente que garantiu os fluxos de pagamento desses períodos, já que parte dos prejuízos são contábeis e não de caixa.

4 Principais mudanças nas políticas contábeis

A Companhia não identificou mudanças nas políticas contábeis materiais utilizadas na preparação destas informações contábeis intermediárias, as quais são as mesmas adotadas na preparação das Demonstrações Financeiras da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

5 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no custo histórico. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de bens e serviços.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

6 Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo International Accounting Standards Board ('IASB') e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ('CPC'), aplicáveis à Companhia, são os seguintes:

Norma	Descrição de alteração	Vigência
IFRS 18 CPC 51	Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras: essa nova norma contábil substituirá o IAS 1 - "Apresentação das Demonstrações Contábeis", introduzindo novos requisitos que ajudarão a alcançar a comparabilidade do desempenho financeiro de entidades semelhantes e fornecerão informações mais relevantes e transparência aos usuários. Embora o IFRS 18 não tenha impacto no reconhecimento ou mensuração de itens nas demonstrações financeiras, espera-se que seus impactos na apresentação e divulgação sejam generalizados, em particular aqueles relacionados à demonstração do desempenho financeiro e ao fornecimento de medidas de desempenho definidas pela administração dentro das demonstrações financeiras. A Companhia está atualmente avaliando as implicações detalhadas da aplicação da nova norma nas demonstrações financeiras da Companhia.	01/01/2027, aplicação retrospectiva.
IFRS 7 (CPC 40)	As emendas estabelecem requerimentos de divulgação relativos a: (i) investimentos em participação societária mensurados a valor justo através dos outros resultados abrangentes, e (ii) instrumentos financeiros com características contingentes que não se relacionam diretamente com riscos e custos básicos de empréstimo. A norma exige que empresas divulguem informações detalhadas sobre instrumentos financeiros, aumentando a transparência e facilitando a avaliação de riscos. Isso significa divulgar informações sobre instrumentos complexos como derivativos e contratos de energia, impactando a gestão de riscos e exigindo sistemas e controles robustos. A Companhia não identificou impactos em suas demonstrações financeiras.	01/01/2026
IFRS 9 (CPC 48)	As emendas estabelecem requerimentos relativos a: (i) liquidação de passivos financeiros por meio de sistema de pagamento eletrônico; e (ii) avaliar as características contratuais do fluxo de caixa dos ativos financeiros, incluindo aqueles com características ambientais, sociais e de governança. Esta implementação, introduz o modelo de perdas esperadas para ativos financeiros, impactando empresas com grande volume de contas a receber. Isso pode levar ao aumento de provisões para perdas, exigindo novos modelos de cálculo e impactando resultados, mas também aumenta a transparência e pode melhorar a gestão de risco de crédito a longo prazo. A Administração avalia o impacto para desenvolver modelos, investir em tecnologia e monitorar seus resultados para implementação da norma de forma eficaz. A Companhia não identificou impactos em suas demonstrações financeiras.	01/01/2026

7 Caixa e equivalentes de caixa

	30/09/2026	31/12/2025
Fundo fixo de caixa	1	2
Conta corrente com aplicações automáticas	1.039	2.070
Aplicações financeiras de curto prazo	9.982	35.158
	11.022	**37.230**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

O caixa e equivalentes de caixa são compostos por caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras compromissadas (CDBs e fundos de renda fixa), e são utilizados para pagamento das obrigações de curto prazo da Companhia e não possuem restrição de uso.

8 Aplicações financeiras

	30/09/2026	31/12/2025
Aplicações em fundos de investimentos de Renda Fixa	79.122	30.708
	79.122	**30.708**

As aplicações financeiras correspondem a fundos de investimento de renda fixa (títulos públicos e crédito privado), que são realizadas com instituições do mercado financeiro nacional e são contratadas em condições e taxas normais de mercado, tendo como característica alta liquidez, baixo risco de crédito e remuneração pela variação do CDI (aproximadamente entre 100% e 102% do CDI).

As informações sobre a exposição da Companhia a riscos de crédito e de mercado e sobre a mensuração ao valor justo estão incluídas na nota explicativa nº 30.

9 Contas a receber

	30/09/2026	31/12/2025
Circulante		
Contas a receber de clientes (a)	57.169	58.449
Contas a receber CCEE (b)	3.231	-
Partes relacionadas (c)	1.097	1.087
PDD - Provisão para Devedores Duvidosos (d)	(11.517)	(12.520)
	49.980	**47.016**

Referem-se, substancialmente:

(a)Vendas a prazo de energia elétrica no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) R$ 45.652 (R$ 45.929 em 31 de dezembro de 2025), e venda de energia elétrica no Ambiente de Comercialização Livre R$ 11.517 (R$ 12.520 em 31 de dezembro de 2025);
(b) Aumento de receita no período, principalmente decorrente de recontabilização da CCEE para fins de Garantia Física no período de suspensão comercial (2025);
(c) No Ambiente de Contratação Livre (ACL) partes relacionadas R$ 1.097 (R$ 1.087 em 31 de dezembro de 2025); e
(d) R$ 11.517 (R$ 12.520 em 31 de dezembro de 2025); de perda decorrente de inadimplência contratual, devido a deterioração da capacidade financeira da comercializadora de energia, nota explicativa 27(i).

Não há saldos em contas a receber vencidos por mais de 30 dias, com exceção dos valores decorrente de inadimplência contratual conforme descrito acima.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

10 Tributos e contribuições a recuperar

Circulante	**30/09/2026**	**31/12/2025**
Imposto de renda a recuperar	8.310	8.592
IR e CS antecipação	2.056	1.732
Programa de Integração Social (PIS) a recuperar	465	2.040
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS) a recuperar	-	5.739
	10.831	**18.103**

Não circulante	**30/09/2026**	**31/12/2025**
Imposto sobre a Renda Retido na Fonte (IRRF)	5.450	5.586
Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e sobre prestações de Serviços (ICMS) antecipado	241	241
	5.691	**5.827**
	16.522	**23.930**

11 Ativo recuperável de seguros

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – Property Damage and Business Interruption (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta EDF S.A., na França. O Conjunto de máquinas, barragens e demais construções da referida apólice têm cobertura no montante de R$ 2.679.424 para danos materiais e R$ 481.532 para lucros cessantes.

Em 06 de abril de 2025, a Companhia fez a abertura junto a seguradora de sinistro ocorrido em sua comporta da UG2. A razão do sinistro foi em decorrência de falha na montagem das comportas, onde os pinos de sustentação foram usinados, causando a fratura do equipamento e sua queda. O sinistro se encerrou em 03 de setembro de 2025 com o reestabelecimento da operação da máquina.

Em setembro de 2026, a Companhia recebeu a indenização complementar, liquidando todo o montante a receber da seguradora.

Sinistro cibernético

A Companhia é cossegurada na apólice de riscos cibernéticos do programa de seguros de seu grupo econômico. Em 15 de julho de 2026, foi identificado um incidente cibernético limitado ao ambiente de tecnologia da informação do escritório administrativo, que não afetou os sistemas da usina nem implicou em comprometimento ou paralisação operacional. O sinistro foi comunicado à seguradora em 14 de agosto de 2026, e os gastos incorridos com a resposta ao incidente, no montante de R$ 35, foram registrados como ativo recuperável de seguros.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

12 Fundos Vinculados

	30/09/2026	31/12/2025
(i) Referentes aos empréstimos BNDES		
Conta reserva	37.207	36.836
Conta reserva adicional	37.222	36.521
Conta centralizadora	15.181	12.455
	89.610	**85.812**
(ii) Referentes às debêntures		
Conta reserva	52.678	37.789
Conta de pagamento	14.060	17.003
	66.738	**54.792**
(iii) Referente ao CUST		
Conta centralizadora	7.626	6.998
	7.626	**6.998**
	163.974	**147.602**

(i) Referentes aos financiamentos BNDES

Conta reserva
A conta reserva do financiamento deve ser composta por 3 (três) vezes o valor das prestações mensais de amortização vincenda do serviço da dívida a partir de 15 de julho de 2018 e será mantida até o final da liquidação de todas as obrigações assumidas, conforme estabelecido no Contrato de Financiamento com o BNDES, Cláusula Décima, "Garantias da Operação, item II – Cessão Fiduciária dos Direitos Emergentes da Concessão e dos Direitos Creditórios".

Conta centralizadora
Na conta centralizadora, cuja movimentação é realizada exclusivamente pelo banco administrador (Bradesco), são depositados todos os recursos provenientes dos direitos cedidos previstos no contrato de financiamento com o BNDES, sendo que esses direitos são compartilhados com os detentores das debêntures da segunda emissão da Companhia. Com a conclusão, ocorrida no quarto trimestre de 2025, tornou-se necessário a composição da Conta Reserva Adicional, através de aporte em dinheiro em substituição à fiança bancária utilizada.

Conta reserva adicional
Corresponde a 03 (três) vezes o valor da última prestação mensal vencida do serviço da dívida, incluindo pagamentos de principal, juros e demais acessórios da dívida caso a beneficiária apresente Índice de Cobertura do Serviço da Dívida igual ou superior a 1,2 (um inteiro e dois décimos).

(ii) Referentes às debêntures

Conta reserva
A conta reserva das debêntures deve ser composta pelo saldo correspondente a, no mínimo, 1 (uma) vez o valor da parcela de juros debêntures e 1 (uma) vez o valor da parcela de amortização das debêntures, a partir de 15 (quinze) de junho de 2019.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Conta reserva adicional

A conta reserva das debêntures deve ser composta pelo saldo correspondente a 1 (uma) vez o valor da parcela de juros debêntures e 1 (uma) vez o valor da parcela de amortização das debêntures, a partir de 15 (quinze) de julho de 2019, caso a Companhia apresente um Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), anual, inferior a 1,2 (um inteiro e dois décimos), conforme apresentado na Nota Explicativa nº 17.

Conta pagamento

Deverá ser transferido da conta centralizadora para a Conta Pagamento o valor mensal das debêntures: (i) até 30 (trinta) de junho de 2020, a partir do período de 6 (seis) meses anteriores ao vencimento da parcela debêntures, o valor correspondente a 1/6 (um sexto) da parcela de juros das debêntures e o valor correspondente a 1/6 (um sexto) da parcela de amortização das debêntures, até o preenchimento do saldo integral mínimo da conta pagamento das debêntures; (ii) após 30 (trinta) de junho de 2020, (ii.1) a partir do período de 6 (seis) meses anteriores ao vencimento da parcela de juros das debêntures, o valor correspondente a 1/6 (um sexto) da parcela de juros das debêntures, (ii.2) a partir do período de 12 (doze) meses anteriores ao vencimento da parcela de amortização das debêntures, o valor correspondente a 1/12 (um doze avos) da parcela de amortização das debêntures; até o preenchimento do saldo integral mínimo da conta pagamento das debêntures.

(iii) Referente ao Contrato de Uso do Sistema de Transmissão

Mantida junto ao Banco Bradesco, utilizada para garantia do pagamento dos encargos do CUST.

A Constituição de Garantias prevê a manutenção de duas contas vinculadas, sob titularidade da Companhia, sendo elas a Conta vinculada centralizadora e a Conta vinculada Especial. Em caso de inadimplência, a Concessionária de Transmissão ou o ONS, conforme o caso, informará à Companhia, para que quite o seu débito, com os respectivos acréscimos moratórios. Não havendo, por parte da Companhia, a quitação do débito, conforme a data estabelecida no contrato, a Concessionária de Transmissão comunicará o não pagamento ao ONS. Sendo assim, o Mecanismo de Garantia será acionado, com a ciência da Companhia. Após a instrução emitida pelo ONS, o Gestor (Banco Bradesco), efetuará o bloqueio da Conta vinculada Centralizadora da Companhia, transferindo para a Conta vinculada Especial os recursos disponíveis, até o valor do débito informado na instrução do ONS, com os acréscimos moratórios previstos em contrato. Dessa forma, a Companhia mantém o saldo mínimo correspondente ao valor representativo de 110% da média aritmética das últimas 3 (três) faturas.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

13 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Créditos tributários

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, a Companhia possuía créditos tributários a compensar sobre os seguintes valores:

	Alíquota	30/09/2026	31/12/2025
Prejuízos fiscais do imposto de renda e base negativa de contribuição social		(640.809)	(647.780)
Imposto de renda diferido	25%	161.516	162.039
Contribuição social diferida	9%	58.112	58.301
		219.628	**220.340**
Diferenças temporárias (*Impairment e outros)*		(650.028)	(650.028)
Imposto de renda diferido	25%	162.507	162.507
Contribuição social diferida	9%	58.503	58.503
		221.010	**221.010**
Redução de depreciação devido ao registro de *impairment*		131.994	111.778
Imposto de renda diferido	25%	(32.996)	(27.943)
Contribuição social diferida	9%	(11.879)	(10.060)
		(44.875)	**(38.003)**
Total de prejuízo fiscal e base negativa e diferenças temporárias		(1.158.843)	(1.186.030)
Imposto de renda diferido	25%	291.027	296.603
Contribuição social diferida	9%	104.736	106.744
		395.763	**403.347**
Imposto de renda corrente	25%	(448)	(435)
Contribuição social corrente	9%	(439)	(163)
		(887)	**(598)**

Com base na expectativa dos lucros tributáveis futuros, a Companhia reconheceu imposto de renda e contribuição diferidos, conforme demonstrados a seguir:

Movimentação do ativo fiscal diferido

Saldo em 31 de dezembro de 2024	**436.875**
Reconhecimento no exercício	11.712
(-) Reversão no exercício	(45.240)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**403.347**
(-) Reversão no período	(7.584)
Saldo em 30 de setembro de 2026 (i)	**395.763**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Demonstrativo de base de cálculo

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
	IR e CSLL	IR e CSLL	IR e CSLL	IR e CSLL
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	**12.151**	**24.523**	**27.014**	**37.347**
Adições:	**243**	**350**	**742**	**1.051**
AVP sobre contratos onerosos	-	350		1.051
Outros	243	-	742	-
Exclusões:	**(6.975)**	**(11.881)**	**(20.779)**	**(35.807)**
Reversão do Impacto do *impairment* sobre a depreciação	(6.738)	(7.336)	(20.215)	(22.009)
Realização da provisão dos contratos onerosos	-	(4.545)	-	(13.635)
Reversão da prov. para redução ao valor recuperável (*Impairment*)	-	-	-	(163)
Outros	(237)	-	(564)	-
Base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social antes da compensação	**5.419**	**12.992**	**6.977**	**2.591**
Compensação de 30% do prejuízo fiscal	(1.626)	(777)	(2.093)	(777)
Base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social	**3.793**	**12.215**	**4.884**	**1.814**
Alíquota do imposto de renda e contribuição social (ii)	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social diferidos no período	**(1.290)**	**(4.153)**	**(1.661)**	**(617)**
Impacto no valor do IR (ii)	7	4	20	18
IR e CS sobre compensação	(553)	(264)	(712)	(264)
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(1.283)	(4.149)	(1.641)	(599)
(Reversão/provisão de diferenças temporárias)	(2.291)	(3.920)	(6.873)	(11.817)
Redução de IR (benefícios SUDAM)	754	-	754	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	**(3.372)**	**(8.333)**	**(8.471)**	**(12.680)**
Contribuição social diferida	(753)	(2.045)	(2.008)	(3.198)
Imposto de renda diferido	(2.091)	(5.690)	(5.576)	(8.884)
Contribuição social corrente	(341)	(163)	(439)	(163)
Imposto de renda corrente	(187)	(435)	(448)	(435)
	(3.372)	**(8.333)**	**(8.471)**	**(12.680)**

Expectativa de realização do crédito tributário

O ativo registrado limita-se aos valores cuja realização é amparada por projeções de bases tributáveis futuras e suportadas pelas premissas do Plano de Negócios aprovadas pela Administração. Apresentamos, a seguir, a expectativa de realização do imposto de renda e contribuição social diferidos sobre a base de cálculo negativa, em 30 de setembro de 2026.

Exercícios	**Total**
2026	3.667
2027	8.360
2028	10.299
2029	12.713
2030	15.770
2031	18.333
Entre 2032 até o final do contrato de concessão	326.621
Total	**395.763**

(i) A Companhia estima que a realização do prejuízo fiscal ocorrerá até o ano de 2040, enquanto a realização das diferenças temporárias será até o final do período da concessão, em janeiro de 2050.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

(ii) Para fins de cálculo, aplicou-se diretamente a alíquota nominal combinada de 34% (IRPJ de 15%, adicional de IRPJ de 10% e CSLL de 9%). Não foi considerada a parcela de R$ 20 mensais (R$ 240 anuais) excluída da base do adicional de Imposto de Renda, por seu efeito não ser relevante no contexto das demonstrações financeiras.

A compensação dos prejuízos fiscais de imposto de renda e da base negativa da contribuição social está limitada à base de 30% dos lucros tributáveis anuais, sem prazo de prescrição. Os prejuízos fiscais acumulados não prescrevem de acordo com a legislação tributária vigente.

14 Imobilizado

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026

		Saldo em 31/12/2025	Adições	Depreciação (*)	Transferências	Reversão / (reconhecimento) de provisão	Baixas	Saldo em 30/09/2026
Geração								
Em curso								
Edificações, obras e benfeitorias		54	129	-	-	-	-	183
Reservatórios, barragens e adutoras	(i)	5.941	2.805	-	-	-	-	8.746
Máquinas e equipamentos		405	1.158	-	-	-	-	1.563
Adiantamentos a fornecedores		-	83	-	-	-	-	83
Subtotal – Geração em curso		**6.400**	**4.175**	-	-	-	-	**10.575**
Em serviço								
Veículos		797	-	-	-	-	-	797
Terrenos		393.306	7	-	-	-	-	393.313
Reservatórios		2.103.757	-	-	-	-	-	2.103.757
Edificações		490.689	127	-	-	-	-	490.816
Máquinas e equipamentos		277.428	487	-	-	-	-	277.915
Móveis e utensílios		1.250	35	-	-	-	-	1.285
(-) Depreciação acumulada – Veículos	(ii)	(527)	-	(45)	-	-	-	(572)
(-) Depreciação acumulada – Terrenos	(ii)	(65.070)	-	(6.963)	-	-	-	(72.033)
(-) Depreciação acumulada – Reservatórios	(ii)	(323.236)	-	(40.262)	-	-	-	(363.498)
(-) Depreciação acumulada – Edificações	(ii)	(82.112)	-	(8.790)	-	-	-	(90.902)
(-) Depreciação acumulada – Máquinas e equipamentos	(ii)	(50.603)	-	(5.667)	-	-	-	(56.270)
(-) Depreciação acumulada – Móveis e utensílios	(ii)	(315)	-	(45)	-	-	-	(360)
Subtotal – Geração em serviço		**2.745.364**	**656**	**(61.772)**	-	-	-	**2.684.248**
Total – Geração		**2.751.764**	**4.831**	**(61.772)**	-	-	-	**2.694.823**
Sistema de transmissão de conexão								
Em serviço		34.120	-	-	-	-	-	34.120

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

		Saldo em 31/12/2025	Adições	Depreciação (*)	Transferências	Reversão / (reconhecimento) de provisão	Baixas	Saldo em 30/09/2026
(-) Depreciação acumulada		(5.841)	-	(624)	-	-	-	(6.465)
Em curso		-	102	-	-	-	-	102
Total – Sistema de transmissão de conexão		**28.279**	**102**	**(624)**	-	-	-	**27.757**
Administração								
Em serviço		2.784	8	-	-	-	-	2.792
(-) Depreciação acumulada	(ii)	(2.295)	-	(153)	-	-	-	(2.448)
Total – Administração		**489**	**8**	**(153)**	-	-	-	**344**
Imobilizado - Direito de uso		2.895	-	-	-	-	-	2.895
(-) Depreciação - Imobilizado - Direito de uso		(558)	-	(563)	-	-	-	(1.121)
Total - Direito em uso		**2.337**	-	**(563)**	-	-	-	**1.774**
Total – Imobilizado		**2.782.869**	**4.941**	**(63.112)**	-	-	-	**2.724.698**
(-) Provisão para redução do valor recuperável		(649.144)	-	-	-	-	-	(649.144)
Total – Imobilizado líquido		**2.133.725**	**4.941**	**(63.112)**	-	-	-	**2.075.554**

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2025

		Saldo em 31/12/2024	Adições	Depreciação	Transferências	Reversão / (reconhecimento) de provisão	Baixas	Saldo em 30/09/2025
Geração								
Em curso								
Edificações, obras e benfeitorias		54	-	-	-	-	-	54
Reservatórios, barragens e adutoras	(i)	820	18.806	-	-	920	-	20.546
Máquinas e equipamentos		1.591	-	-	-	-	-	1.591
Adiantamentos a fornecedores		-	1.299	-	-		-	1.299
		2.465	**20.105**	-	-	**920**	-	**23.490**
Terrenos		-	-	-	-	-	-	-
Medições		-	-	-	-	-	-	-
Subtotal – Geração em curso		**2.465**	**20.105**	-	-	**920**	-	**23.490**
Em serviço								
Veículos		752	45	-	-	-	-	797
Terrenos		393.161	145	-	-	-	-	393.306

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

		Saldo em 31/12/2024	Adições	Depreciação	Transferências	Reversão / (reconhecimento) de provisão	Baixas	Saldo em 30/09/2025
Reservatórios		2.082.791	2.576	-	-	-	(860)	2.084.507
Edificações		491.609	-	-	-	(920)	-	490.689
Máquinas e equipamentos		274.178	667	-	-	-	-	274.845
Móveis e utensílios		1.204	2	-	-	-	-	1.206
(-) Depreciação acumulada – Veículos	(ii)	(453)	-	(55)	-	-	-	(508)
(-) Depreciação acumulada – Terrenos	(ii)	(56.164)	-	(6.679)	-	-	-	(62.843)
(-) Depreciação acumulada – Reservatórios	(ii)	(271.514)	-	(38.779)	-	-	165	(310.128)
(-) Depreciação acumulada – Edificações	(ii)	(70.867)	-	(8.434)	-	-	-	(79.301)
(-) Depreciação acumulada – Máquinas e equipamentos	(ii)	(43.353)	-	(5.429)	-	-	-	(48.782)
(-) Depreciação acumulada – Móveis e utensílios	(ii)	(259)	-	(42)	-	-	-	(301)
Subtotal – Geração em serviço		**2.801.085**	**3.435**	**(59.418)**	**-**	**(920)**	**(695)**	**2.743.487**
Total – Geração		**2.803.550**	**23.540**	**(59.418)**	**-**	**-**	**(695)**	**2.766.977**
Sistema de transmissão de conexão								
Em serviço		34.120	-	-	-	-	-	34.120
(-) Depreciação acumulada	(ii)	(5.044)	-	(598)	-	-	-	(5.642)
Total – Sistema de transmissão de conexão		**29.076**	**-**	**(598)**	**-**	**-**	**-**	**28.478**
Administração								
Em serviço		2.738	35	-	-	-	-	2.773
(-) Depreciação acumulada	(ii)	(2.086)	-	(156)	-	-	-	(2.242)
Total – Administração		**652**	**35**	**(156)**	**-**	**-**	**-**	**531**
Imobilizado – Direito de uso		1.855	-	-	-	-	-	1.855
(-) Depreciação – Imobilizado – Direito de uso		(102)	-	(424)	-	-	-	(526)
Total – Direito em uso		**1.753**	**-**	**(424)**	**-**	**-**	**-**	**1.329**
Total – Imobilizado		**2.835.031**	**23.575**	**(60.596)**	**-**		**(695)**	**2.797.315**
(-) Provisão para redução do valor recuperável		(736.080)	-	-	-	-		(736.080)
Total – Imobilizado líquido		**2.098.951**	**23.575**	**(60.596)**	**-**	**-**	**(695)**	**2.061.235**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

A Companhia é vedada de alienar ou ceder, a qualquer título, sem a prévia e expressa autorização da ANEEL os bens vinculados a concessão.

Em 30 de setembro de 2026, a Companhia não possui bens penhorados ou bloqueados judicialmente.

(i) Referem-se, substancialmente, aos projetos e programas socioambientais em atendimento a Licença de Operação, os quais a Companhia estima que sejam concluídos até dezembro de 2029, conforme detalhado na nota explicativa 20.

(ii) A vida útil estimada e o método de depreciação seguem os critérios previstos nas Resoluções ANEEL nº 474, de 7 de fevereiro de 2012, e nº 674, de 11 de agosto de 2015. A Administração da Companhia entende que as estimativas de vidas úteis e os métodos de depreciação determinados pela ANEEL são adequados e os bens em que a vida útil ultrapassam o período de concessão, têm vida útil econômica limitada até o final do prazo da concessão.

(*) A Companhia mantém em seus controles de ativos os bens do investimento em Pesquisa e Desenvolvimento ("P&D") no qual ao valor da despesa depreciação é revertido do resultado e controlado no Passivo Não Circulante "Obrigações Especiais da Concessão" no valor R$ 20.

a) Perdas por redução ao valor recuperável reconhecidas no exercício/período

A Companhia não identificou nenhuma situação que seja requerido *reassessement* de *impairment*.

Provisão para perda por redução ao valor recuperável

	30/09/2026	31/12/2025
Saldo inicial	(649.144)	(736.080)
Reversão da provisão	-	86.936
Total impairment	**(649.144)**	**(649.144)**

15 Intangível

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026

	Saldo em 31/12/2025	Adições (+)	Amortização (-)	Saldo em 30/09/2026
Geração				
Em serviço				
Software	455	145	-	600
(-) Amortização *Softwares*	(207)	-	(83)	(290)
UBP (i)	35.428	-	-	35.428
(-) Amortização– acumulada – UBP	(7.223)	-	(878)	(8.101)
Total – Geração	**28.453**	**145**	**(961)**	**27.637**
Administração Central				
Em serviço	1.017	-	-	1.017
(-) Amortização acumulada	(1.014)	-	(1)	(1.015)
Em curso	105	-	-	105
Total – Administração	**108**	**-**	**(1)**	**107**
Total	**28.561**	**145**	**(962)**	**27.744**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2025

	Saldo em 31/12/2024	Adições (+)	Amortização (-)	Saldo em 30/09/2025
Geração				
Em serviço				
Software	288	12	-	300
(-) Amortização *Softwares*	(125)	-	(32)	(157)
UBP (i)	35.428	-	-	35.428
(-) Amortização– acumulada – UBP	(6.051)	-	(879)	(6.930)
Total – Geração	**29.540**	**12**	**(911)**	**28.641**
Administração Central				
Em serviço	1.017	-	-	1.017
(-) Amortização acumulada	(1.012)	-	(1)	(1.013)
Total – Administração	**5**	**-**	**(1)**	**4**
Total	**29.545**	**12**	**(912)**	**28.645**

(i) Geração – Em serviço – Utilização do Bem Público
Como pagamento pela UBP, a Companhia recolherá à União parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do pagamento nominal anual de R$ 1.531, atualizados pelo IPCA. O início da amortização e o recolhimento da primeira parcela ocorreu a partir do início da entrega da energia objeto de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado, no mês de dezembro de 2018 e o término previsto em janeiro de 2050.

16 Fornecedores

	30/09/2026	31/12/2025
EUST (i)	4.275	3.903
Energia comprada para revenda (ii)	3.720	21.013
Materiais e serviços (iii)	3.135	5.736
Partes relacionadas (iv)	2.358	2.306
Outros (v)	1.393	1.417
Seguros a pagar (vi)	177	1.810
	15.058	**36.185**

(i) Referem-se aos EUST´s prestados pelas transmissoras;
(ii) Referem-se a compra de energia elétrica do período. O saldo de 2025 refere-se as compras para recomposição de lastro em função da degradação do FID. Para 2026, com a recuperação do FID, a necessidade de compra de energia passou a ser pontual.
(iii) Referem-se aos materiais/serviços para a operação e manutenção da usina;
(iv) Referem-se a saldos em aberto à fornecedores partes relacionadas: (a) serviços prestados pela EDF Serviços e (b) EUST prestados pela AXIA Energia Norte e AXIA Energia Nordeste, veja nota explicativa 29;
(v) Referem-se às propriedades negociadas com os títulos já registrados em cartório, gastos com material de consumo, assessoria de imprensa e jurídicas, e retenções contratuais etc;
(vi) Refere-se, substancialmente, aos seguros judiciais e de veículos;

17 Financiamento BNDES

A Companhia, em 11 de agosto de 2016, contratou com o BNDES um crédito de R$ 1.046.000 destinado à implantação da UHE Sinop e aos programas de investimentos sociais, objeto do Contrato de Concessão nº 01/2014-MME.

Esse financiamento é atualizado pelos juros e pelos encargos financeiros determinados no contrato, incorridos até a data das demonstrações financeiras.

As principais informações a respeito do financiamento com o BNDES são as seguintes:

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Composição do financiamento em 30 de setembro de 2026

	Encargos	Principal	Encargos da dívida	Custo incremental	Total
Circulante					
Financiamentos	Pré 2,88% a.a. + TJLP	55.977	-	(1.098)	54.879
Atualização		-	3.836	-	3.836
		55.977	**3.836**	**(1.098)**	**58.715**
	Encargos	**Principal**	**Encargos da dívida**	**Custo incremental**	**Total**
Não circulante					
Financiamentos	Pré 2,88% a.a. + TJLP	1.025.755	-	(11.769)	1.013.986
		-	-	-	-
		1.025.755	**-**	**(11.769)**	**1.013.986**
Total do financiamento		**1.081.732**	**3.836**	**(12.867)**	**1.072.701**

Composição do financiamento em 30 de setembro de 2025

	Encargos	Principal	Encargos da dívida	Custo incremental	Total
Circulante					
Financiamentos	Pré 2,88% a.a. + TJLP	49.922	-	(1.098)	48.824
Atualização		-	3.902	-	3.902
		49.922	**3.902**	**(1.098)**	**52.726**
	Encargos	**Principal**	**Encargos da dívida**	**Custo incremental**	**Total**
Não circulante					
Financiamentos	Pré 2,88% a.a. TJLP	1.050.264	-	(12.867)	1.037.397
Atualização					
		1.050.264	**-**	**(12.867)**	**1.037.397**
			-	-	-
Total do financiamento		**1.100.186**	**3.902**	**(13.965)**	**1.090.123**

Movimentação do financiamento BNDES e debêntures (nota explicativa 18) em 30 de setembro de 2026 – (9 meses)

	Passivos		
	Financiamento BNDES	**Debêntures**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**1.086.264**	**285.544**	**1.371.808**
Variações dos fluxos de caixa de financiamento			
Amortização de principal	(38.542)	(33.487)	(72.029)
Total das variações nos fluxos de caixa de financiamento	**(38.542)**	**(33.487)**	**(72.029)**
Outras variações			
Provisão de juros	93.942	27.078	121.020
Pagamento de juros	(69.785)	(11.313)	(81.098)
Custo de transação	822	657	1.479
Total de outras variações	**24.979**	**16.422**	**41.401**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**1.072.701**	**268.479**	**1.341.180**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Movimentação do financiamento BNDES e debêntures (nota explicativa 18) em 30 de setembro de 2025 - (9 meses)

	Passivos		
	Financiamento BNDES	Debêntures	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**1.104.034**	**297.477**	**1.401.511**
Variações dos fluxos de caixa de financiamento			
Amortização de principal	(34.420)	(25.753)	(60.173)
Total das variações nos fluxos de caixa de financiamento	**(34.420)**	**(25.753)**	**(60.173)**
Outras variações			
Provisão de juros	90.588	28.580	119.168
Pagamento de juros	(70.901)	(11.872)	(82.773)
Custo de transação	822	657	1.479
Total de outras variações	**20.509**	**17.365**	**37.874**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**1.090.123**	**289.089**	**1.379.212**

A Companhia reconheceu no momento de emissão de financiamentos os custos incrementais relativos aos financiamentos, nas contas de imobilizado. Após a entrada em operação comercial, os custos são apropriados de forma mensal em contrapartida a despesas financeiras.

O saldo do contrato de financiamento com o BNDES está dividido em três subcréditos ("A", "B" e "D"). As parcelas, compostas de principal e juros serão amortizadas em 240 prestações mensais: a primeira com vencimento em 15 de julho de 2018 e a última em 15 de junho de 2038.

Em função da definição da garantia física em 242,8 MW médios pelo Ministério de Minas e Energia, através da Portaria nº 2, de 8 de janeiro de 2018, a Companhia deixou de ter o direito de captar os recursos do subcrédito "C", no valor de R$ 28.000, conforme a Cláusula 17ª – Condições de Liberação da Colaboração Financeira, o que havia estabelecido um patamar mínimo de garantia física de 243,9 MW médios.

Subcréditos	Valor	Juros	Destino
A	970.000	2,88% a.a. + TJLP	Investimentos na UHE Sinop
B	43.000	2,88% a.a. + TJLP	Investimentos na UHE Sinop
D	5.000	TJLP	Implantação de projetos e programas de investimentos sociais da Companhia
Total	**1.018.000**		

Demonstrativo do saldo do financiamento por ano (principal + juros)

Vencimentos:	Total
2026	58.715
2027	55.885
2028	57.179
2029	62.248
2030	67.767
2031	73.776
Após 2031	708.900
Total da dívida com encargos	**1.084.470**
Custo incremental de longo prazo	**(11.769)**
	1.072.701

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Garantias e cláusulas restritivas

No quarto trimestre de 2025, em razão do cumprimento da integralidade das condições contratuais estabelecidas na Cláusula Décima Nona do Contrato de Financiamento junto ao BNDES e 3.9.1.4 da Escritura de Emissão das Debêntures, houve o "Completion" Físico-Financeiro do Projeto, com a exoneração das garantias fidejussórias: (i) fiança corporativa da Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A.; (ii) fiança corporativa da AXIA Energia S.A. (AXIA Energia); e (iii) AXIA Energia Nordeste S.A.(AXIA Energia Nordeste) e AXIA Energia Norte S.A. (AXIA Energia Norte) dos direitos creditórios de que é titular, relativos à comercialização no Ambiente Regulado e/ou no Ambiente Livre da energia produzida por usinas hidroelétricas cujas concessões são detidas por estas.

Índice de Capital Próprio (ICP)
O contrato de financiamento com o BNDES determina a manutenção, durante todo o período de amortização do financiamento, anualmente medido, de Índice de Capital Próprio igual ou superior a 20% (vinte por cento).

A Companhia mantém o índice de capitalização confortável, o índice exigido pelo BNDES é de 20%, sendo este, o resultado da razão do Patrimônio Líquido/Ativo total, o índice total no final de setembro de 2026, está em 48% (46% em 31 de dezembro de 2025).

Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)

O contrato de financiamento com o BNDES requer que a Companhia apure e informe o ICSD anualmente, conforme o prazo e os termos mencionados acima. Caso o ICSD seja inferior a 1,20 (um inteiro e vinte centésimos), por 3 (três) anos consecutivos ou por 3 (três) anos intercalados: (i) a Companhia não poderá realizar, sem prévia e expressa autorização do BNDES, a distribuição de dividendos e/ou pagamentos de juros sobre capital próprio, cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício anterior; e (ii) não atingirá todas as condições prévias necessárias para a liberação da fiança corporativa.

A Companhia está adimplente com o contrato, dado o cumprimento dos depósitos previstos nas contas de fundos vinculados.

18 Debêntures - Segunda emissão de debentures

Características

Em 16 de maio de 2018, a Sinop Energia emitiu 236.000 (duzentas e trinta e seis mil) debêntures simples, não conversíveis e não permutáveis em ações, da espécie com garantia real e adicional fidejussória, em série única, nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados, para distribuição pública com esforços restritos de distribuição, nos termos do disposto na Instrução CVM nº 476, com valor nominal de R$ 1 (um mil reais), perfazendo o valor total de R$ 236.000.

As principais condições da emissão são estas:

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Emissão	Quantidade	Remuneração	Pagamento	Vencimento	Garantia
2ª Emissão – Série única	236.000	IPCA + 7,9461%	Pagamentos de juros semestrais e principal anual a partir de 12/2019	06/2032	Garantia real e fidejussória

Amortização do valor nominal atualizado mais os juros

O valor nominal atualizado mais os juros serão amortizados em 26 (vinte e seis) parcelas, sendo a primeira parcela realizada em 15 de dezembro de 2019 e a última em 15 de junho de 2032, conforme cronograma abaixo, ressalvada a hipótese de vencimento antecipada da totalidade das debêntures:

Vencimentos	Valores
2026	41.882
2027	47.090
2028	44.545
2029	50.676
2030	42.135
Após 2030	46.288
Total da dívida com encargos	**272.616**
Custo incremental de longo prazo	**(4.137)**
	268.479

Período de capitalização, capitalização e periodicidade de pagamentos dos juros remuneratórios

O período de capitalização das debêntures será o intervalo de tempo que se inicia na data da subscrição, ou na data de incorporação imediatamente anterior ou na data de pagamento de juros remuneratórios imediatamente anterior no caso dos demais períodos de capitalização das debêntures e termina na data de incorporação ou data de pagamento de juros remuneratórios correspondente ao período em questão.

Os juros remuneratórios são pagos semestralmente, em que: (i) os juros remuneratórios calculados no período compreendido entre a data de subscrição e o dia 15 de junho de 2019 (exclusive) foram integralmente capitalizados e incorporados ao valor nominal atualizado em 15 de junho de 2019 (“data da incorporação”); (ii) o primeiro pagamento de juros remuneratórios foi realizado em 15 de dezembro de 2019; e (iii) os demais pagamentos de juros remuneratórios ocorrerão sucessivamente, sempre no dia 15 dos meses de junho e dezembro, sendo o último pagamento realizado na data de vencimento, 15 de junho de 2032.

Garantias e cláusulas restritivas

No quarto trimestre de 2025, em razão do cumprimento da integralidade das condições contratuais estabelecidas na Cláusula Décima Nona do Contrato de Financiamento junto ao BNDES e 3.9.1.4 da Escritura de Emissão das Debêntures, houve o “Completion” Físico-Financeiro do Projeto, com a exoneração das garantias fidejussórias: (i) fiança corporativa da Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A.; (ii) fiança corporativa da AXIA Energia S.A. (AXIA Energia); e (iii) Cessão pela AXIA Energia Nordeste S.A. (AXIA Energia Nordeste) e

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

AXIA Energia Norte S.A. (AXIA Energia Norte) dos direitos creditórios de que é titular, relativos à comercialização no Ambiente Regulado e/ou no Ambiente Livre da energia produzida por usinas hidroelétricas cujas concessões são detidas por estas.

Índice de Capitalização (IC)

A Escritura da Segunda Emissão de Debêntures determina que, para fins de comprovação do "*Completion*" Físico e Financeiro, entre outras condições cumulativas, a Companhia apresente índice de capitalização igual ou superior a 20% (vinte por cento) com base nas Demonstrações Financeiras anuais auditadas. Adicionalmente, é vedado o resgate, recompra, amortização ou bonificação de ações de emissão da Companhia ou a distribuição de juros sobre capital próprio ou dividendos ou, ainda, o pagamento de quaisquer outros valores a seus acionistas diretos ou indiretos, inclusive pagamento de juros e/ou amortização de dívida subordinada, cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado, nos termos da Lei das Sociedades por Ações, exceto pelo pagamento de juros sobre capital próprio ou distribuição de dividendos quando a Emissora estiver adimplente com as obrigações decorrentes da Escritura e dos Contratos de Garantia Real e comprovar, cumulativamente: (i) o "*Completion*" Físico e Financeiro do Projeto; (ii) o ICSD, anual, superior a 1,20 (um inteiro e vinte centésimos), por 2 (dois) anos consecutivos imediatamente anteriores; e (iii) IC igual ou superior a 25% (vinte e cinco por cento), ambos comprovados mediante a apresentação das Demonstrações Financeiras auditadas.

Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)

A Escritura da Segunda Emissão de Debêntures requer que a Companhia apure e informe o ICSD anualmente, conforme o prazo e os termos mencionados acima. Caso o ICSD seja inferior a 1,20 (um inteiro e vinte centésimos), por 3 (três) anos consecutivos ou por 3 (três) anos intercalados, constitui um evento de inadimplemento que pode acarretar o vencimento antecipado não automático do contrato.

A Companhia está adimplente com o contrato, dado o cumprimento dos depósitos previstos nas contas de fundos vinculados.

Composição das debêntures em 30 de setembro de 2026

	Encargos	Principal	Encargos da dívida	Custo incremental	Total
Circulante					
Debêntures	IPCA + 7,9461% a.a.	41.748	-	(878)	40.870
Atualização		-	1.012	-	1.012
		41.748	**1.012**	**(878)**	**41.882**
Não circulante					
Debêntures		230.735	-	(4.138)	226.597
		230.735	**-**	**(4.138)**	**226.597**
Total das debêntures		**272.483**	**1.012**	**(5.016)**	**268.479**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Composição das debêntures em 30 de setembro de 2025

	Encargos	Principal	Encargos da dívida	Custo incremental	Total
Circulante					
Debêntures	IPCA + 7,9461% a.a.	33.122	-	(757)	32.365
Atualização		-	1.012	-	1.012
		33.122	**1.012**	**(757)**	**33.377**
Não circulante					
Debêntures		260.848	-	(5.136)	255.712
		260.848	**-**	**(5.136)**	**255.712**
Total das debêntures		**293.970**	**1.012**	**(5.893)**	**289.089**

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026 - (9 meses)

	Saldo em 31/12/2025	Amortização	Transf.	Encargos da dívida	Custo incremental	Saldo em 30/09/2026
Circulante						
Debêntures	32.206	(44.800)	53.356	-	107	40.870
Atualização	1.012	-	(26.238)	26.238	-	1.012
	33.218	**(44.800)**	**27.118**	**26.238**	**107**	**41.882**
Não circulante						
Debêntures	252.326	-	(27.118)	840	550	226.597
	252.326	**-**	**(27.118)**	**840**	**550**	**226.597**
Total das debêntures	**285.544**	**(44.800)**	**-**	**27.078**	**657**	**268.479**

Movimento do período findo em 30 de setembro de 2025 – (9 meses)

	Saldo em 31/12/2024	Amortização	Transf.	Encargos da dívida	Custo incremental	Saldo em 30/09/2025
Circulante						
Debêntures	24.535	(37.625)	45.363	-	92	32.365
Atualização	1.012	-	(28.186)	28.186	-	1.012
	25.547	**(37.625)**	**17.177**	**28.186**	**92**	**33.377**
Não circulante						
Debêntures	271.930	-	(17.177)	394	565	255.712
	271.930	**-**	**(17.177)**	**394**	**565**	**255.712**
Total das debêntures	**297.477**	**(37.625)**	**-**	**28.580**	**657**	**289.089**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

19 Uso do Bem Público

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026 - (9 meses)

	Passivo		
	Circulante	**Não circulante**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**2.923**	**30.489**	**33.412**
Atualizações monetárias	101	1.649	1.750
Pagamentos	(2.280)	-	(2.280)
Transferências	2.280	(2.280)	-
Saldo em 30 de setembro de 2026	**3.024**	**29.858**	**32.882**

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2025 - (9 meses)

	Passivo		
	Circulante	**Não circulante**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**2.798**	**31.355**	**34.153**
Atualizações monetárias	67	(5.053)	(4.986)
Pagamentos	(2.183)	-	(2.183)
Transferências	2.183	(2.183)	-
Saldo em 30 de setembro de 2025	**2.865**	**24.119**	**26.984**

Como pagamento pela UBP, a Companhia recolherá à União parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do pagamento nominal anual de R$ 1.531, atualizados pelo IPCA (definido no contrato de concessão). O início da amortização e o recolhimento da primeira parcela ocorreu a partir do início da entrega da energia, objeto de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado, no mês de dezembro de 2018 e o término previsto em janeiro de 2050.

20 Provisões socioambientais

Referem-se às provisões relacionadas aos gastos futuros com os programas socioambientais, as quais foram reconhecidas no custo do reservatório (Imobilizado) e resultados do período.

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026 - (9 meses)

	Passivo		
	Circulante	**Não circulante**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**25.777**	**38.125**	**63.902**
Baixas (i)	(7.432)	-	(7.432)
Transferências	(6.800)	6.800	-
Saldo em 30 de setembro de 2026	**11.545**	**44.925**	**56.470**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2025 - (9 meses)

	Passivo		
	Circulante	**Não circulante**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**22.175**	**49.591**	**71.766**
Baixas	(7.207)	**-**	(7.207)
Transferências	9.129	(9.129)	**-**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**24.097**	**40.462**	**64.559**

Em 30 de setembro 2026, a Companhia revisitou as provisões e concluiu que os valores substanciais são relacionados a: (i) termos de compensações ambientais que não sofrem reajustes de atualizações monetárias; e (ii) valores de provisões baseados em contratações anteriores, contabilizados a valor presente.

(i) Durante este período a Companhia incorreu em gastos no valor de R$ 2.416 ao STP (Sistema de Transposição de Peixes), R$ 2.006 referente ao PRAD APP Reservatório, R$ 988 na Estações Telemetrizadas Sondas e R$ 708 do SNUC. Sendo estes os valores substanciais baixados.

21 Provisões para contingências

A Companhia é parte em processos judiciais e administrativos de natureza cível, trabalhista e tributária.

A provisão registrada em relação a tais processos é determinada pela Administração da Companhia, com base na análise de seus consultores jurídicos, e reflete a melhor estimativa do desembolso exigido para liquidar as perdas esperadas.

Os valores envolvidos nessas ações dependem das avaliações de eventuais condenações de natureza financeira, que poderão ser caracterizados pelo juiz em sentença em caso de procedência da ação, além de estarem sujeitos à confirmação pelas demais instâncias judiciais, devendo ser liquidados e quantificados em momentos oportunos, não estando necessariamente vinculados ao valor dado à causa.

A Administração da Companhia acredita que a provisão para riscos cíveis, trabalhistas e tributários, constituída de acordo com o IAS 37/CPC 25, é suficiente para cobrir eventuais perdas.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Contingências classificadas com probabilidade de perda "provável" Movimentações em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025

	30/09/2026	31/12/2025
Saldo inicial	**-**	**163**
Baixas	**-**	(163)
Saldo final	**-**	**-**

Contingências classificadas com probabilidade "possível"

A Companhia discute temas que, na opinião de seus assessores legais, têm a probabilidade classificada como "possível" e, consequentemente, não há provisionamento de valores.

Em 30 de setembro de 2026, o valor envolvido estimado para todas as ações judiciais e administrativas é de R$ 368.127 (R$ 343.701 em 31 de dezembro de 2025), tais como: processos trabalhistas envolvendo contratação de empresas terceirizadas e a Companhia figurada no polo passivo como litisconsorte, além de eventual possibilidade de condenação solidária ou subsidiária, regulatórios, fiscais e ambientais.

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2026 - (9 meses)

	Saldo em 31/12/2025	Adições	Baixas	Saldo em 30/09/2026
Cíveis e outras (i)	243.701	16.024	**-**	259.725
Tributárias (ii)	98.801	8.458	**-**	107.259
Trabalhistas (iii)	1.199	155	(211)	1.143
Total	**343.701**	**24.637**	**(211)**	**368.127**

Movimentação do período findo em 30 de setembro de 2025 – (9 meses)

	Saldo em 31/12/2024	Adições	Baixas	Saldo em 30/09/2025
Cíveis e outras (i)	227.870	27.693	(15.409)	240.154
Tributárias (ii)	79.929	16.036	**-**	95.965
Trabalhistas (iii)	1.694	326	(279)	1.741
Total	**309.493**	**44.054**	**(15.688)**	**337.860**

(i) Cíveis

Os processos mais relevantes são: (i) Uma ação ajuizada contra a Sinop Energia pela empresa responsável da construção da hidrelétrica, na qual se discute a responsabilidade contratual decorrente da rescisão do contrato de construção da Usina, no montante atualizado de R$ 187.480; e (ii) Uma Ação Civil Pública na qual o MPF solicita a revisão do pagamento da indenização de assentados do PA ("Programa de Assentamento") Wesley Manoel dos Santos, no montante atualizado de R$ 48.351.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

(ii) Tributárias

a) Município de Itaúba

O município de Itaúba instaurou processo administrativo fiscal que concluiu pela existência de débito da Sinop Energia no montante atualizado no valor de R$ 19.827, relativo a Imposto Sobre Serviços, supostamente recolhido a menor no âmbito do contrato de empreitada celebrado entre a Sinop Energia e a construtora empreiteira.
Em razão desse processo administrativo, a Sinop Energia propôs ação ordinária contra a autuação, defendendo a ilegalidade da cobrança em razão de o cálculo ter sido feito pelo município sobre valores de insumos - que não constituem base de cálculo para o tributo, porque não são serviços - além de serviços que, conquanto sujeitos ao ISSQN, foram prestados em outros municípios, para os quais foram recolhidos os impostos.
Após o encerramento do processo administrativo fiscal, o Munícipio ingressou com ação de execução fiscal e a Sinop Energia apresentou sua defesa, tendo contratado seguro garantia judicial, o qual garante o pagamento do valor total do débito em discussão, nele compreendendo o principal, multas, juros, atualização monetária e acréscimos legais. Processo concluso para saneamento desde 19 de abril de 2021.
Em março de 2025, a Companhia obteve a sentença favorável, declarando a nulidade do Auto de Infração 01/ISSQN/PMI/2018, bem como condenando o município ao pagamento de honorários advocatícios fixados em 10% sobre o valor do proveito econômico (CDA), o Município entrou com recurso. O TJMT, em reexame necessário, anulou a sentença que havia sido favorável para a Sinop Energia, mantendo válido o débito fiscal. A Sinop Energia apresentou embargos de declaração do acórdão do TJMT e aguarda julgamento do recurso.
Os Embargos de Declaração apresentados pela Companhia foram rejeitados pelo TJMT, mantendo-se o acórdão desfavorável. Em seguida, foram interpostos Recurso Especial ao STJ e Recurso Extraordinário ao STF, questionando a incidência do ISSQN sobre a integralidade do contrato EPC. Ambos os recursos foram inadmitidos pela Vice-Presidência do TJMT, razão pela qual a Companhia interpôs os respectivos Agravos, buscando viabilizar sua análise pelos Tribunais Superiores, permanecendo pendente de julgamento.

b) Município de Claúdia

O município de Cláudia instaurou processo administrativo fiscal que concluiu pela existência de débito da Sinop Energia no montante atualizado de R$ 68.174, relativo a Imposto Sobre Serviços, supostamente recolhido a menor no âmbito do contrato de empreitada celebrado entre a Sinop Energia e a construtora empreiteira.
Em razão desse processo administrativo, a Sinop Energia propôs ação ordinária contra a autuação, defendendo a ilegalidade da cobrança em razão de o cálculo ter sido feito pelo município sobre valores de insumos - que não constituem base de cálculo para o tributo, porque não são serviços - além de serviços que, conquanto sujeitos ao ISSQN, foram prestados em outros municípios, para os quais foram recolhidos os impostos.
Após o encerramento do processo administrativo fiscal, o Munícipio ingressou com ação de execução fiscal e a Sinop Energia apresentou sua defesa, tendo contratado seguro garantia judicial, o qual garante o pagamento do valor total do débito em discussão, nele compreendendo o principal, multas, juros, atualização monetária e acréscimos legais. Processo aguardando a conclusão da perícia técnica.

Para ambos os processos tributários, a Companhia argumenta em sua defesa a ausência do termo de inscrição e da notificação do contribuinte, à luz da Lei de Execuções Fiscais, assim como a ofensa ao princípio da legalidade e publicidade, uma vez que a inscrição é ato do processo administrativo tributário, intrínseco a legalidade e elementar ao contraditório de todo processo.

c) Receita Federal do Brasil

Multa em face da apresentação da ECF com informações inexatas, incorretas ou omitidas nos anos de 2017 e 2018. A Companhia impugnou administrativamente, pleiteando o cancelamento integral do lançamento tributário que formalizou a exigência de multa regulamentar. A impugnação não foi acolhida e em março de 2023 a Companhia apresentou recurso voluntário ao CARF.

Para este processo tributário, a Companhia argumenta: (i) presença de efeito confiscatório na imposição da penalidade, passível de aferição tanto na Lei como na aplicação da mesma por parte da autoridade fiscal; (ii) erro de critério jurídico na aplicação da penalidade; (iii) indevida aplicação da penalidade aos casos em que a conduta do contribuinte já tem outra penalidade específica aplicável; e (iv) incorreta duplicidade de aplicação da penalidade, caracterizada pela sua dupla incidência sobre os mesmos fatos na esfera de tributos distintos.

O recurso foi parcialmente provido pelo CARF para determinar que multa aplicada seja incidente apenas sobre incorreções constada no e-lalur.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Foi negado seguimento ao recurso especial interposto pela Companhia, e a Presidência da Câmara Superior de Recursos Fiscais rejeitou o agravo apresentado contra essa decisão, encerrando a discussão na esfera administrativa. Na sequência, a Receita Federal intimou a Companhia ao pagamento do débito. A Companhia avalia, com assessoria jurídica externa, as alternativas de pagamento, transação tributária ou discussão judicial.

Já considerando o provimento parcial do recurso, a Companhia entende que o risco do processo é possível e o valor atualizado é de R$ 17.561

(iii) Trabalhistas
As contingências trabalhistas de maior relevância avaliadas pela Companhia estão relacionadas ao reconhecimento de vínculo empregatício, verbas rescisórias e seus reflexos, horas extraordinárias e seus reflexos, horas *in itinere*, indenização por dano moral decorrente do pagamento incorreto das verbas rescisórias e multas dos artigos 467 e 477 da CLT.

22 Passivos regulatórios

	30/09/2026	31/12/2025
Créditos cautelares CCEE	19.221	-

O passivo regulatório decorre de uma decisão provisória, via medida cautelar, no qual a Companhia recebeu da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) um montante total de R$ 19.221, em razão da recontabilização retroativa do período de suspensão comercial, refletindo a parcela efetiva de contribuição do empreendimento para o SIN. A Companhia aguarda a análise do mérito junto à agência reguladora para que, em caso positivo, seu reconhecimento em resultado e em caso negativo, será devolvido via liquidação no MCP.

23 Patrimônio líquido

A Companhia elaborou e está apresentando abaixo, em conformidade com o Estatuto Social e o Acordo de Acionistas vigentes, que estabelecem as diretrizes para a gestão e distribuição dos resultados.

Capital social e absorção dos prejuízos acumulados

Em 28 de outubro de 2024, foi realizada uma Assembleia Geral Extraordinária ("AGE"), a qual deliberou sobre a redução do capital social, sem cancelamento de ações, para absorção da totalidade dos prejuízos acumulados e com a consequente alteração do caput do art. 5º do Estatuto Social. Em conformidade com essa AGE, em 30 de setembro de 2026 o valor total de capital social integralizado é de R$ 1.304.241 (R$ 1.304.241, em 31 de dezembro de 2025), que compreende 2.234.136 ações ordinárias nominativas sem valor nominal. O capital social autorizado da Companhia em 30 de setembro de 2026 é de R$ 2.234.136 (R$ 2.234.136, em 31 de dezembro de 2025), até o limite de 2.234.136.000 ações ordinárias.

A estrutura societária da Companhia, em quantidade de ações (mil), está assim representada, em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025:

Acionistas	**Autorizado**	**Participação**
AXIA Energia Norte S.A. – AXIA Energia Norte	547.363	24,5%
AXIA Energia Nordeste S.A. – AXIA Energia Nordeste	547.363	24,5%
EDF Brasil Holding S.A.	1.139.410	51,0%
	2.234.136	**100,0%**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Resultado líquido por ação
O cálculo do lucro básico por ação foi baseado no resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação.

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Lucro atribuído aos detentores de ações ordinárias	**8.779**	**16.190**	**18.543**	**24.667**
Média ponderada de ações ordinárias em circulação	2.234.136	2.234.136	2.234.136	2.234.136
Lucro por ação (básico) – R$	0,00393	0,00725	0,00830	0,01104
Lucro por ação (diluído) – R$	0,00393	0,00725	0,00830	0,01104

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o resultado por ação diluído representa o mesmo montante que o básico, uma vez que a Companhia não possui instrumentos diluidores emitidos nestes períodos.

(i) Remuneração aos acionistas
Em 02 de abril de 2026, a Assembleia Geral Ordinária (AGO), aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2025, no montante de R$ 61.590.

Movimentação do saldo	
Dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2025	15.398
Dividendos adicionais	46.192
	61.590

24 Receitas líquidas com vendas de energia elétrica

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Receitas com vendas de energia - ACR	100.677	93.984	303.826	291.674
Receitas com vendas de energia - ACL (i)	3.660	6.287	12.942	11.184
Receitas com vendas de energia - CCEE	922	(226)	6.623	7.840
COFINS sobre venda de energia elétrica	(7.999)	(8.112)	(24.577)	(25.122)
Encargos setoriais	(3.142)	(3.114)	(13.782)	(13.772)
PIS sobre venda de energia elétrica	(1.737)	(1.761)	(5.336)	(5.454)
	92.381	**87.058**	**279.696**	**266.350**

(i) As receitas com vendas de energia ACL representam operações de venda de energia com acionistas e comercializadora.

25 Custos operacionais

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Depreciações e amortizações	(21.180)	(23.245)	(63.543)	(61.139)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(15.573)	(14.829)	(45.142)	(42.809)
Seguro do risco hidrológico	(7.429)	(7.126)	(22.044)	(21.146)
Serviços de terceiros	(4.232)	(5.038)	(11.917)	(12.538)
Outros (seguros, taxas regulatórias, materiais etc.)	(1.418)	(1.268)	(3.613)	(2.834)
Energia elétrica comprada para revenda e risco hidrológico (i)	(1.633)	(2.771)	(3.605)	(18.627)
Pessoal, encargos e benefícios	(679)	(743)	(2.273)	(2.212)
(-) Créditos de Pis e Cofins sobre depreciações e amortizações	2.555	2.802	7.667	7.610
	(49.589)	**(52.218)**	**(144.470)**	**(153.695)**

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

(i) Redução nas compras pelo motivo de recuperação do FID. Em 2025, a Companhia efetuou compras para recomposição de lastro em função da degradação do FID.

26 Despesas gerais e administrativas

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Pessoal, encargos e benefícios	(1.824)	(1.738)	(5.503)	(5.088)
Serviços de terceiros	(433)	(557)	(1.599)	(1.406)
Outros (Arrendamentos, Materiais, Despesas, Passagens e Litígios)	(633)	(606)	(1.327)	(976)
Depreciações e amortizações	(170)	(121)	(511)	(353)
(-) Créditos de Pis e Cofins sobre depreciações e amortizações	15	10	47	32
	(3.045)	**(3.012)**	**(8.893)**	**(7.791)**

27 Outras reversões/receitas operacionais

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Reversão de PDD – Provisão para Devedores Duvidosos (i)	-	-	1.003	-
Reversão da provisão dos contratos onerosos (ii)	-	4.546	-	13.636
Resultado líquido sobre baixa de imobilizado	-	(694)	-	(694)
Receita líquida de indenização securitária (iii)	2.278	15.410	2.278	15.410
Receita líquida sobre venda de certificação (I-Recs)	100	-	100	-
	2.378	**19.262**	**3.381**	**28.352**

(i) A Administração reconheceu, no quarto trimestre de 2025, como provisão para perda o valor a receber em razão de inadimplemento contratual por parte da comercializadora de energia, devido à deterioração da capacidade financeira da referida empresa. A Comercializadora está em processo de recuperação judicial. Considerando os desdobramentos regulatórios recentes, somados a incerteza presente na recuperação da comercializadora, a Administração entende que a provisão para perdas de 100% constituída em 31 de dezembro de 2025 se mantém para este período, apenas revertendo os montantes efetivamente liquidados mensalmente, nota explicativa 9 (d).

(ii) Com a finalidade de recomposição de lastro de energia devido às indisponibilidades ocorridas até 2021, a Companhia celebrou contratos de compra de energia, em 2021, para os anos de 2022 a 2025. Contudo, em dezembro de 2023, fora reconhecido a onerosidade entre o custo da aquisição e a projeção de valor de mercado para os anos de 2024 e 2025. Dessa forma, a Companhia realizou seus custos pelo valor de aquisição e reverteu as devidas provisões contabilizadas em 2023.

(iii) No terceiro trimestre de 2026, a Companhia reconheceu R$ 2.278 referente a indenização complementar de lucros cessantes, decorrentes do sinistro da comporta em abril de 2025. Adicionalmente, no terceiro trimestre de 2025, foi reconhecido R$ 15.410 referente à indenização dos materiais e serviços da nova comporta.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

28 Resultado financeiro

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2026	30/09/2025
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações financeiras	6.298	6.254	18.630	19.696
Atualizações monetárias	1.348	7.304	3.780	8.569
Outras receitas financeiras	1	75	22	77
Subtotal	**7.647**	**13.633**	**22.432**	**28.342**
Despesas financeiras				
Encargos sobre os financiamentos BNDES e Debêntures	(37.394)	(37.438)	(122.499)	(120.648)
Atualizações monetárias	48	(2.187)	(1.754)	(1.654)
AVP	-	(350)	-	(1.051)
Outras despesas financeiras	(221)	(225)	(511)	(495)
Juros pagos	(54)	-	(368)	(363)
Subtotal	**(37.621)**	**(40.200)**	**(125.132)**	**(124.211)**

29 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, a Companhia possuía transações com partes relacionadas, entre elas, seus administradores e controladores.

Os administradores da Companhia são os membros do Conselho de Administração, devidamente eleitos em Assembleia Geral, e, ainda, os diretores estatutários eleitos pelo Conselho de Administração.

Os controladores da Companhia são: EDF Brasil Holding S.A. (EDF), a AXIA Energia Nordeste S.A. (AXIA Energia Nordeste) e AXIA Energia Norte S.A. (AXIA Energia Norte) Controladores diretos; a Electricité de France International (EDFI) e a AXIA Energia S.A. (AXIA Energia) Controladores indiretos.

A EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda (EDF Serviços) é subsidiária integral do controlador da EDF Holding Brasil S.A.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Saldos com partes relacionadas

	30/09/2026		01/01/2026 a 30/09/2026	31/12/2025		01/01/2025 a 30/09/2025
	Ativo	**Passivo**	**Resultado**	**Ativo**	**Passivo**	**Resultado**
AXIA ENERGIA NORTE						
Venda de energia elétrica (i)	548	-	4.811	544	-	4.580
EUST (ii)	-	341	(3.037)	-	335	(2.776)
	548	**341**	**1.774**	**544**	**335**	**1.804**
AXIA ENERGIA NORDESTE						
Venda de energia elétrica (i)	548	-	4.811	544	-	4.580
EUST (ii)	-	500	(4.141)	-	438	(4.455)
	548	**500**	**670**	**544**	**438**	**125**
AXIA ENERGIA SUL						
EUST (ii)	-	204	(1.785)	-	199	(1.760)
	-	**204**	**(1.785)**	-	**199**	**(1.760)**
AXIA ENERGIA						
EUST (ii)	-	561	(4.974)	-	547	(4.878)
	-	**561**	**(4.974)**	-	**547**	**(4.878)**
EDF SERVIÇOS						
Serviços (iii)	-	808	(7.086)	-	845	(7.255)
	-	**808**	**(7.086)**	-	**845**	**(7.255)**
TOTAL	**1.096**	**2.414**	**(11.401)**	**1.088**	**2.364**	**(11.964)**

(i) Energia elétrica vendida no ACL, com vencimento no dia 10 (dez) do mês subsequente e no caso de atraso incorre atualizações, multas e juros. Nota Explicativa nº 9(c).

(ii) Encargos pelo Uso do Sistema de Transmissão, com vencimentos nos dias 15 (quinze) e 25 (vinte e cinco) do mês subsequente e dia 5 (cinco) do segundo mês subsequente e no caso de atraso incorre atualizações, multas e juros. Nota Explicativa nº 16 (iv).

(iii) Prestação de serviços de operação e manutenção da UHE Sinop e instalações associadas, com vencimento mensal e no caso de atraso incorre atualizações, multas e juros. Nota explicativa nº 16 (iv).

Remuneração da Administração

De acordo com o art. 17º do Estatuto Social da Companhia, compete à Assembleia Geral de Acionistas definir a remuneração global dos membros do Conselho de Administração, da Diretoria e dos membros do Conselho Fiscal. A remuneração global da Administração e dos membros do Conselho Fiscal foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária (AGO) realizada em 02 de abril de 2026.

	Períodos de 3 meses findos em		Períodos de 9 meses findos em	
	30/09/2026	**30/09/2025**	**30/09/2026**	**30/09/2025**
Remuneração da diretoria	(335)	(335)	(1.036)	(1.021)
Encargos trabalhistas e sociais dos diretores	(67)	(67)	(201)	(204)
Benefícios dos diretores (i)	(86)	(85)	(263)	(249)
Remuneração dos Conselheiros	(117)	(117)	(351)	(351)
	(605)	**(604)**	**(1.851)**	**(1.825)**

(i) Compostos por assistência médica, seguros entre outros.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

30 Gestão de riscos dos instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, a Companhia não mantinha contrato envolvendo operações com instrumentos financeiros derivativos. Os instrumentos financeiros não derivativos estão representados pelas rubricas "Caixa e equivalentes de caixa", "Contas a receber", "Fundos vinculados", "Fornecedores" e demais passivos financeiros.

Estimativa do valor justo

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, a Companhia não possui em seus registros instrumentos financeiros ao valor justo.

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros, como por exemplo, os saldos das contas a receber de clientes e contas a pagar aos fornecedores estão registrados à custo amortizado, e, representam uma aproximação razoável do valor justo.

	Nota	30/09/2026	31/12/2025
Caixa e títulos e valores mobiliários	7 e 8	90.144	67.938
Contas a receber	9	49.980	47.016
Fundos vinculados	12	163.974	147.602
		304.098	**262.556**
Fornecedores e prov. socioambientais	16 e 20	71.528	100.087
Encargos setoriais		5.549	6.786
Uso do Bem Público	19	32.882	33.412
Empréstimos e financiamentos	17	1.072.701	1.086.264
Debêntures	18	268.479	285.544
		1.451.139	**1.512.093**

Gestão de riscos

A Companhia encontra-se em fase operacional, e os riscos inerentes à sua fase atual podem ser assim identificados:

Gestão de gerenciamento de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de buscar uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo. As aquisições e vendas de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação.

	Nota	30/09/2026	31/12/2025
Patrimônio líquido	23	1.364.787	1.392.436
Ativo total		2.842.835	2.926.711
Índice de capital próprio		**0,48**	**0,48**
Passivo total		1.478.048	1.534.275
Ativo total		2.842.835	2.926.711
Índice de capital de terceiros		**0,52**	**0,52**
Dívida bruta	17 e 18	1.341.180	1.371.808
(-) Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	7 e 8	(90.144)	(67.938)

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Dívida líquida		**1.251.036**	**1.303.870**
Patrimônio líquido	23	1.364.787	1.392.436
Endividamento em relação ao patrimônio líquido		**0,92**	**0,94**

Risco de crédito

A Administração tem política de gestão financeira que limita determinadas exposições ao risco de crédito e cuja exposição é monitorada individual e coletivamente, levando em consideração a solidez financeira da contraparte. A Administração também se utiliza de conhecimento, informações e experiências de mercado para assumir determinadas posições de risco de crédito. Adicionalmente, a Companhia mantém suas aplicações financeiras concentradas no Banco Itaú.

Não há valores mínimos ou máximos para movimentação e permanência nem há carência para o resgate (Nota Explicativa nº 7 e 8).

Não é identificado, no momento, nenhum indício de *impairment* na sua carteira de ativos exposta ao risco de crédito, representada substancialmente pelos numerários mantidos com instituições financeiras (Nota Explicativa nº 7 e 8).

Risco de preço

As receitas da Companhia são nos termos do contrato de concessão e contratos CCEARs, reajustadas anualmente pela variação do IPCA.

Risco de taxa de juros

A Companhia está limitada aos efeitos da volatilidade de indexadores de preços e moeda no seu fluxo de caixa esperado, uma vez que, aproximadamente, 73% (71% em 31 de dezembro de 2025) de suas obrigações, representados pelo financiamento com o BNDES, estão atrelados ao índice da TJLP e 100% das suas receitas oriundas dos contratos de venda de energia futura estão comercializados no Ambiente de Comercialização Regulado e Livre são atreladas ao IPCA.

No que tange ao risco de taxas de juros de seus contratos de financiamento, a Companhia contratou os empréstimos para financiamento do projeto com as seguintes condições:

- Financiamento BNDES: prazo de 20 (vinte) anos, com os juros baseados na TJLP + 2,88% a.a.
- 2ª emissão de debêntures: prazo de 14 (quatorze) anos, com os juros baseados no IPCA + 7,9461% a.a.
- As condições desses financiamentos estão atreladas a juros prefixados, tornando o passivo financeiro da Companhia pouco exposto às oscilações (volatilidade) de taxas de juros de mercado.

Risco de degradação do Índice de Disponibilidade e Risco Hidrológico

A Companhia está exposta ao risco de degradação do Índice de Disponibilidade (ID) e consequentemente no Fator de Disponibilidade (FID) relacionado a possíveis paradas de suas Unidades Geradoras (UG1) e (UG2). Adicionalmente, as variações hidrológicas ocorridas no país, também impactam diretamente o Fator de Ajuste GSF$_{MRE}$, refletindo na contabilização mensal efetuada pela CCEE.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Ambos os fatores, compõem os cálculos de exposição da Companhia, e em casos de não atendimento dos contratos já formalizados de venda no ACR e ACL, se faz necessária a compra de energia pelo PLD na liquidação financeira calculada pela CCEE ou a compra de energia convencional no mercado.

A área técnica, juntamente com o Comitê de Comercialização, o qual conta com representantes das acionistas está constantemente avaliando e atuando para identificar as melhores oportunidades de operações de compras favoráveis a Companhia.

Risco de liquidez

O risco de liquidez da Companhia é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.
A Companhia administra o capital por meio do monitoramento dos níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e a cláusula contratual restritiva (covenants) previstos em contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures é monitorada regularmente pela tesouraria e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato venha sendo cumprido. Os investimentos são financiados por meio de dívidas de médio e longo prazos junto a instituições financeiras e ao mercado de capitais. São desenvolvidas projeções econômico-financeiras de curto, médio e longo prazos, as quais são submetidas à apreciação pelos órgãos da Administração.

A Companhia vem honrando todos os seus compromissos assumidos e com expectativa de honrar todos os seus futuros compromissos.

Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data das demonstrações financeiras. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem os valores de juros contratuais.

30 de setembro de 2026 **Passivos financeiros não derivativos**	**Nota**	**Valor contábil**	**Fluxo contratual**	**6 meses ou menos**	**6 a 12 meses**	**1 a 2 anos**	**3 a 5 anos**	**Acima de 5 anos**
Fornecedores, encargos setoriais, outros passivos		39.828	42.002	35.719	-	6.283	-	-
Empréstimos e financiamentos	17	1.072.701	1.716.174	73.028	73.028	292.115	292.115	985.888
Debêntures	18	268.479	380.915	10.574	52.131	131.618	125.442	61.150
		1.381.008	2.139.091	119.321	125.159	430.016	417.557	1.047.038

31 de dezembro de 2025 **Passivos financeiros não derivativos**	**Nota**	**Valor contábil**	**Fluxo contratual**	**6 meses ou menos**	**6 a 12 meses**	**1 a 2 anos**	**3 a 5 anos**	**Acima de 5 anos**
Fornecedores, encargos setoriais		42.971	45.655	37.980	-	7.675	-	-
Empréstimos e financiamentos	17	1.086.264	1.785.581	71.423	71.423	285.693	285.693	1.071.349
Debêntures	18	285.544	418.305	43.967	10.501	126.098	126.306	111.433
		1.414.779	2.249.541	153.370	81.924	419.466	411.999	1.182.782

Não é esperado que os fluxos de caixa incluído na análise de maturidade da Companhia possam ocorrer significativamente mais cedo, ou com valores diferentes dos indicados acima.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Análise de sensibilidade dos ativos e dos passivos financeiros

O passivo financeiro da Companhia está atrelado majoritariamente à variação da TJLP, índice de reajuste do contrato de financiamento perante o BNDES.

O CPC 40 (R1) dispõe sobre a apresentação de informações sobre instrumentos financeiros, em nota explicativa específica, e sobre a divulgação do quadro demonstrativo de análise de sensibilidade.

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas dívidas, ao qual a Companhia está exposta, com as instituições financeiras na data-base de 30 de setembro de 2026, foram definidos três cenários diferentes, considerando as projeções de longo prazo para as taxas de CDI, TJLP e IPCA divulgadas pelo Banco Bradesco, e foram definidos os cenários prováveis para os próximos 12 meses e, a partir daí, calculadas variações de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III).

Para cada cenário, foram calculadas as receitas e despesas financeiras brutas, não levando em consideração a incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para 2026. A data-base utilizada para os financiamentos foi 30 de setembro de 2026, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade destes em cada cenário.

		Risco na apreciação		**Risco na depreciação**	
	Cenário I *Provável*	**Cenário II** *25%*	**Cenário III** *50%*	**Cenário II** *(25%)*	**Cenário III** *(50%)*
Ativos					
Fundos de investimentos (i)					
148.793		*Carteira de fundos*		*Carteira de fundos*	
	148.793	173.096	177.956	134.211	139.072
Receita financeira projetada	19.442	24.303	29.163	14.582	9.721
Taxa de juros	13,07%	16,33%	19,60%	9,80%	6,53%
Variação - R$		4.861	9.721	(4.861)	(9.721)
Aplicações CDI (ii)					
79.122		*Aumento do CDI*		*Redução do CDI*	
	79.122	91.042	93.426	71.970	74.354
Receita financeira projetada	9.536	11.920	14.304	7.152	4.768
Taxa de juros	12,05%	15,07%	18,08%	9,04%	6,03%
Variação - R$		2.384	4.768	(2.384)	(4.768)
Passivos					
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (a)					
1.085.568		*Aumento da TJLP*		*Redução da TJLP*	
	1.085.568	1.209.730	1.234.562	1.011.071	1.035.903
Despesa financeira projetada	99.329	124.162	148.994	74.497	49.665
Taxa de juros	9,15%	11,44%	13,73%	6,86%	4,58%
Variação - R$		24.832	49.665	(24.832)	(49.665)
Debêntures (b)					
273.495		*Aumento do IPCA*		*Redução do IPCA*	
	273.495	288.879	291.956	264.265	267.341
Despesa financeira projetada	12.307	15.384	18.461	9.230	6.154
Taxa de juros	4,50%	5,63%	6,75%	3,38%	2,25%
Variação - R$		3.077	6.154	(3.077)	(6.154)

(i) Fundos de investimentos	
Aplicação em carteira de fundos	148.793
Conta centralizadora	15.181
Total dos saldos vinculados - Nota Explicativa nº 12	**163.974**
(ii) Aplicações CDI	
Aplicação em CDI	79.122

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Aplicação automática	9.982
Total das aplicações no Banco do Brasil, Bradesco e Itaú - Nota Explicativa nº 7 e 8.	**89.104**

Composição dos saldos	**BNDES (a)**	**Debêntures (b)**
Nota Explicativa	17	18
Total do Passivo	1.072.701	268.479
Custo da transação	12.867	5.016
Saldo da dívida	**1.085.568**	**273.495**
Premissas (médias entre 2026 e 2027)		
Carteira de fundos – Ativos	a.a.	13,07%
CDI - Ativos	a.a.	12,07%
TJLP - Passivos	a.a.	9,15%
IPCA - Passivos	a.a.	4,50%

31 Compromissos

Em 30 de setembro de 2026, a Companhia possui o montante de R$ 82.519 (R$ 65.135 em 31 de dezembro de 2025) de compromissos assumidos.

	30/09/2026	**31/12/2025**
Operação e manutenção da usina (i)	62.164	50.296
Assessorias, consultorias e auditorias (ii)	8.048	9.147
Outros (iii)	6.787	5.692
Aquisição de energia elétrica (iv)	5.520	-
Total	**82.519**	**65.135**

(i) Substancialmente, a Companhia mantém o contrato de O&M (R$ 19 milhões) com vigência até abril de 2029, contrato fabricação e fornecimento de conjuntos de painéis para comporta vagão (R$ 9 milhões) vigente até setembro de 2027 e o contrato de conexão com sistema de transmissão (R$ 15 milhões) vigente até o final do contrato de concessão, entre outros compromissos tais como, manutenção de bombas, segurança, telecomunicações etc.

(ii) Substancialmente, refere-se aos contratos de honorários advocatícios para defesa dos litígios junto a empreiteira e ações ambientais.

(iii) Substancialmente, refere-se a compromissos ambientais referentes ao Sistema de Transposição de Peixes, supersaturação gasosa, monitoramento hidrológico, custos administrativos tais como plano de saúde, serviços de conservação e limpeza e assessoria financeira.

(iv) Refere-se a aquisição de energia, para o exercício de 2026, para fins de hedge de preços, devido à sazonalidade do setor, em que no período seco há uma exposição no MCP para as fontes hidráulicas de geração.

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

32 Demonstrações dos fluxos de caixa - Método indireto

As demonstrações dos fluxos de caixa foram elaboradas de acordo com o CPC 03 R2 / IAS 7. Durante os períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 30 de setembro de 2025, a Companhia adquiriu bens do ativo imobilizado, dos quais uma parte são itens não caixa relativos à aquisição de imobilizado. A conciliação encontra-se demonstrada no quadro a seguir:

	30/09/2026	**30/09/2025**
Aquisição de bens do ativo imobilizado (nota explicativa nº 14)	4.941	23.575
Adições de imobilizado que não tiveram efeito caixa (fornecedores) (i)	(1.005)	3.807
Aumento de imobilizado com efeito caixa	**3.936**	**27.382**
(i) Efeito não caixa em fornecedores:		
Variação do passivo de fornecedores	(21.127)	(20.706)
Variação de fornecedores contra imobilizado que não tiveram efeito caixa	(1.005)	(3.807)
(Redução) aumento em fornecedores (DFC)	(22.132)	(24.513)

* * *

Sergio Carvalho Aguiar
Diretor administrativo e financeiro e
Diretor de relações com investidores

Alessandro Camilo da Silva
Contador – CRC MT 005078-0/9

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Companhia Energética Sinop S.A.

Informações Trimestrais (ITR) em 30 de setembro de 2026 e relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Energética Sinop S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Energética Sinop S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2026, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2026 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

www.pwc.com.br

PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda.
Rua do Russel, 804, 7º, Ed. Manchete,
Rio de Janeiro, RJ, Brasil, 22210-907
T: +55 (11) 4004-8000

Docusign Envelope ID: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07

Companhia Energética Sinop S.A.

Outros assuntos - Demonstração do Valor Adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2026, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 30 de outubro de 2026

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

DocuSigned by
Signed By: Patricio Marques Roche:99300540734
CPF: 99300540734
Signing Time: 30 October 2026 | 11:50 BRT
O: ICP-Brasil, OU: Certificado Digital PF A1
C: BR
Issuer: AC SyngularID Multipla
AA78054297 3D492...

Patricio Marques Roche
Contador CRC 1RJ081115/O-4

Certificate Of Completion

Envelope Id: F37E4AB6-E791-81F9-81CE-13BED8916A07
Subject: DocuSign API - Signature Request on Document Call
LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)
Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables
Source Envelope:
Document Pages: 63
Certificate Pages: 2
AutoNav: Enabled
EnvelopeId Stamping: Enabled
Time Zone: (UTC-03:00) Brasilia

Signatures: 1
Initials: 0

Status: Completed

Envelope Originator:
Felipe Azevedo
Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai
São Paulo, São Paulo 04538-132
felipe.azevedo@pwc.com
IP Address: 191.234.200.248

Record Tracking

Status: Original
30 October 2026 | 11:08
Status: Original
30 October 2026 | 11:50

Holder: Felipe Azevedo
felipe.azevedo@pwc.com
Holder: CEDOC Brasil
BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team@pwc.com

Location: DocuSign
Location: DocuSign

Signer Events	Signature	Timestamp
Patricio Roche patricio.roche@pwc.com Sócio PwC BR Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate **Signature Provider Details:** Signature Type: ICP-Brasil Issuer: AC SyngularID Multipla Subject: CN=Patricio Marques Roche:99300540734	DocuSigned by:  AA780542972D492... Signature Adoption: Drawn on Device Using IP Address: 134.238.160.171 Certificate policy: [1]Certificate Policy: Policy Identifier=2.16.76.1.2.1.133 [1,1]Policy Qualifier Info: Policy Qualifier Id=CPS Qualifier: http://syngularid.com.br/repositorio/ac-syngularid-multipla/dpc/dpc-ac-syngularID-multipla.pdf	Sent: 30 October 2026 | 11:10 Viewed: 30 October 2026 | 11:44 Signed: 30 October 2026 | 11:50

Electronic Record and Signature Disclosure:
Not Offered via Docusign

In Person Signer Events	Signature	Timestamp

Editor Delivery Events	Status	Timestamp

Agent Delivery Events	Status	Timestamp

Intermediary Delivery Events	Status	Timestamp

Certified Delivery Events	Status	Timestamp

Carbon Copy Events	Status	Timestamp

Carbon Copy Events	Status	Timestamp
Felipe Azevedo felipe.azevedo@pwc.com PwC BR Security Level: Email, Account Authentication (None) **Electronic Record and Signature Disclosure:** Not Offered via Docusign	COPIED	Sent: 30 October 2026 | 11:50 Viewed: 30 October 2026 | 11:50 Signed: 30 October 2026 | 11:50

Witness Events	Signature	Timestamp

Notary Events	Signature	Timestamp

Envelope Summary Events	Status	Timestamps
Envelope Sent	Hashed/Encrypted	30 October 2026 | 11:10
Certified Delivered	Security Checked	30 October 2026 | 11:44
Signing Complete	Security Checked	30 October 2026 | 11:50
Completed	Security Checked	30 October 2026 | 11:50

Payment Events	Status	Timestamps