# Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

**Informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2026**

# Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

## Informações contábeis intermediárias

## Índice


RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS ..... 1
BALANÇO PATRIMONIAL ..... 3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ..... 4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE ..... 5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO ..... 6
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO ..... 7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO ..... 8


### Notas explicativas


1 CONTEXTO OPERACIONAL ..... 9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS ..... 12
3 POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS E ESTIMATIVAS CRÍTICAS ..... 13
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA ..... 15
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS ..... 15
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES ..... 16
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS ..... 18
8 PARTES RELACIONADAS ..... 20
9 OUTRAS CONTAS A RECEBER ..... 23
10 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO ..... 24
11 INTANGÍVEL ..... 24
12 ATIVOS DE CONTRATO ..... 25
13 FORNECEDORES ..... 26
14 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS ..... 27
15 DEBÊNTURES ..... 29
16 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS ..... 31
17 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS JUDICIAIS ..... 33
18 VALORES A PAGAR DE ACORDO COM PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL ..... 34
19 OUTRAS CONTAS A PAGAR ..... 35
20 PATRIMÔNIO LÍQUIDO ..... 36
21 PLANOS DE INCENTIVOS DE LONGO PRAZO ..... 37
22 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA ..... 40
23 CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS ..... 41
24 CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA ..... 42
25 OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS, LÍQUIDAS ..... 43
26 RESULTADO FINANCEIRO ..... 44
27 INSTRUMENTOS FINANCEIROS ..... 45
28 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA ..... 49
29 COMPROMISSOS FUTUROS ..... 50

Shape the future
with confidence

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil
Tel: +55 85 3392-5600
ey.com.br

# Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas da
**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**
Belém - PA

## Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Pará Distribuidora de Energia 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 nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e com a norma contábil internacional (IFRS Accounting Standards) 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 Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.


Uma empresa-membro da Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

**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 diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins da 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 11 de novembro de 2026.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F

Nathália Araújo Domingues
Contador CRC CE-020833/O

## Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

### Balanço patrimonial em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025

**(Em milhares de reais)**

| Ativo | Notas | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | **667.119** | 807.202 |
| Aplicações financeiras | 5 | **1.785.591** | 1.923.169 |
| Contas a receber de clientes | 6 | **2.342.879** | 2.272.072 |
| Almoxarifado | | **34.120** | 28.545 |
| Serviços pedidos | | **193.568** | 200.192 |
| Subvenção CCC | | **119.850** | 117.440 |
| Depósitos judiciais | 17 | **958** | 5.497 |
| Impostos e contribuições a recuperar | | **165.084** | 146.243 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | **225.721** | 145.076 |
| Outras contas a receber | 9 | **656.758** | 647.714 |
| **Total do ativo circulante** | | **6.191.648** | 6.293.150 |
| **Não circulante** | | | |
| Aplicações financeiras | 5 | **20.765** | 23.185 |
| Contas a receber de clientes | 6 | **207.904** | 217.165 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | | **333.186** | 349.930 |
| Serviços pedidos | | **38.033** | 38.033 |
| Impostos e contribuições a recuperar | | **444.570** | 440.688 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | **43.683** | 61.251 |
| Depósitos judiciais | 17 | **159.727** | 138.481 |
| Benefício pós-emprego | | **13.337** | 12.193 |
| Outras contas a receber | 9 | **1.967** | 4.364 |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | **326.850** | 8.877.170 |
| Investimentos | | **4.319** | 5.565 |
| Intangível | 11 | **11.779.750** | 1.422.477 |
| Ativos de contrato | 12 | **157.390** | 913.973 |
| Direito de uso | | **8.297** | 11.934 |
| **Total do ativo não circulante** | | **13.539.778** | 12.516.409 |
| **Total do ativo** | | **19.731.426** | 18.809.559 |

| Passivo | Notas | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | |
| Fornecedores | 13 | **995.563** | 1.111.437 |
| Fornecedores - risco sacado | 13.1 | **173.036** | 202.487 |
| Empréstimos e financiamentos | 14 | **378.184** | 353.380 |
| Debêntures | 15 | **95.119** | 135.770 |
| Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial | 18 | **235.572** | 155.691 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 27 | **3.284** | 91 |
| Passivo de arrendamento | | **5.132** | 5.288 |
| Impostos e contribuições a recolher | | **274.930** | 245.569 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | | **108.143** | 5.792 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | | **34.175** | 26.064 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 7 | **96.416** | 100.644 |
| Contribuição de iluminação pública | | **66.295** | 60.632 |
| Encargos setoriais | | **73.535** | 79.548 |
| Participação nos lucros | | **28.765** | 44.768 |
| Provisões para riscos judiciais | 17 | **9.777** | 10.063 |
| Dividendos a pagar | 8 | **1.986** | 299.251 |
| Benefício pós-emprego | | **1.806** | 1.708 |
| Outras contas a pagar | 19 | **495.907** | 491.482 |
| **Total do passivo circulante** | | **3.077.625** | 3.329.665 |
| **Não circulante** | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 14 | **1.948.715** | 1.968.891 |
| Debêntures | 15 | **6.620.603** | 5.738.109 |
| Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial | 18 | **973.758** | 1.014.917 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 7 | **152.187** | 116.036 |
| Passivo de arrendamento | | **5.020** | 8.845 |
| Impostos e contribuições a recolher | | **127.188** | 134.474 |
| Encargos setoriais | | **130.914** | 91.218 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 27 | **237.442** | 116.329 |
| Provisões para riscos judiciais | 17 | **137.323** | 140.944 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 16 | **852.921** | 810.503 |
| Benefício pós-emprego | | **82.492** | 79.512 |
| Outras contas a pagar | 19 | **93.360** | 81.071 |
| **Total do passivo não circulante** | | **11.361.923** | 10.300.849 |
| **Patrimônio líquido** | | | |
| Capital social | 20.1 | **1.633.752** | 1.633.607 |
| Reserva de capital | | **39.498** | 37.215 |
| Reserva de reavaliação | 20.2 | **12.465** | 18.088 |
| Reservas de lucros | | **2.584.581** | 3.496.299 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | | **(9.474)** | (6.164) |
| Lucros Líquido do período | | **1.031.056** | - |
| **Total do patrimônio líquido** | | **5.291.878** | 5.179.045 |
| **Total do passivo e patrimônio líquido** | | **19.731.426** | 18.809.559 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado

**Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e 2025**

**(Em milhares de reais)**

| | Nota | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Receita operacional líquida** | 22 | **3.081.245** | **9.335.028** | 3.209.277 | 8.917.069 |
| Custos com energia elétrica | 24 | **(1.204.030)** | **(3.552.132)** | (1.216.914) | (3.194.800) |
| Custo de construção | | **(794.986)** | **(2.297.740)** | (920.174) | (2.496.137) |
| Custo da operação | | **(237.402)** | **(763.773)** | (194.220) | (759.287) |
| **Custos de energia elétrica, construção e operação** | 23 | **(2.236.418)** | **(6.613.645)** | (2.331.308) | (6.450.224) |
| **Lucro bruto** | | **844.827** | **2.721.383** | 877.969 | 2.466.845 |
| **Despesas operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas | 23 | **(65.517)** | **(200.590)** | (70.917) | (191.756) |
| Despesas gerais e administrativas | 23 | **(156.628)** | **(339.576)** | (54.374) | (155.369) |
| Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa | 23 | **(82.614)** | **(231.477)** | (67.632) | (188.385) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | 25 | **(95.304)** | **(193.323)** | (105.836) | (165.597) |
| **Total de despesas operacionais** | | **(400.063)** | **(964.966)** | (298.759) | (701.107) |
| **Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro** | | **444.764** | **1.756.417** | 579.210 | 1.765.738 |
| Receitas financeiras | 26 | **36.281** | **673.516** | 180.834 | 720.248 |
| Despesas financeiras | 26 | **(231.074)** | **(1.252.160)** | (306.760) | (1.121.296) |
| **Resultado financeiro, líquido** | | **(194.793)** | **(578.644)** | (125.926) | (401.048) |
| **Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social** | | **249.971** | **1.177.773** | 453.284 | 1.364.690 |
| Imposto de renda e contribuição social - corrente | 16 | **(44.361)** | **(108.216)** | (48.158) | (139.851) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 16 | **49.010** | **(44.124)** | (16.441) | (82.330) |
| **Impostos sobre o lucro** | | **4.649** | **(152.340)** | (64.599) | (222.181) |
| **Lucro líquido do período** | | **254.620** | **1.025.433** | 388.685 | 1.142.509 |
| **Resultado por ação basico e diluído - R$** | | | | | |
| Ação ordinária | 20.3 | **0,11526** | **0,46419** | 0,17595 | 0,51719 |
| Ação preferencial nominal - A | 20.3 | **0,11538** | **0,46428** | 0,17583 | 0,51735 |
| Ação preferencial nominal - B | 20.3 | **0,11517** | **0,46436** | 0,17598 | 0,51687 |
| Ação preferencial nominal - C | 20.3 | **0,11488** | **0,46452** | 0,17565 | 0,51696 |
| **Quantidade de ações ordinárias e preferenciais no final do período (em milhares de ações)** | | **2.209.074** | **2.209.074** | 2.209.074 | 2.209.074 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado abrangente

**Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e 2025**

**(Em milhares de reais)**

| | Nota | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Lucro líquido do período** | | **254.620** | **1.025.433** | 388.685 | 1.142.509 |
| Outros resultados abrangentes | | | | | |
| Resultados abrangentes (*hedge accounting* e benefícios pós-emprego) | | **(5.199)** | **(5.016)** | 19.958 | 50.809 |
| Tributos diferidos sobre ganho (perda) de *hedge accounting* e benefícios pós-emprego | 16.2 | **1.769** | **1.706** | (6.786) | (17.275) |
| Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado | | | | | |
| Realização da reserva de reavaliação | 20.2 | **1.863** | **5.623** | 4.299 | 6.448 |
| **Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos** | | **(1.567)** | **2.313** | 17.471 | 39.982 |
| **Total resultados abrangentes** | | **253.053** | **1.027.746** | 406.156 | 1.182.491 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração das mutações do patrimônio líquido

**Períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 2025**

**(Em milhares de reais)**

| | Notas | Capital social | Reserva de capital | Reserva de reavaliação | Reservas de lucros | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | Lucros acumulados | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Legal | Incentivos fiscais | Reserva de Investimentos | Dividendos adicionais propostos | | | |
| **Saldos em 31 de dezembro de 2024** | | 1.624.459 | 34.092 | 26.676 | 326.866 | 1.903.361 | 11.230 | 1.093.583 | (31.766) | - | 4.988.501 |
| Pagamento baseado em ações - *Stock option* | | - | 980 | - | - | - | - | - | - | - | 980 |
| Pagamento baseado em ações - *Matching Shares* | | - | 1.587 | - | - | - | - | - | - | - | 1.587 |
| Aumento de capital | | 9.148 | - | - | - | (9.148) | - | - | - | - | - |
| Realização da reserva de reavaliação | | - | - | (6.448) | - | - | - | - | - | 6.448 | - |
| Dividendos adicionais de 2024 | | - | - | - | - | - | - | (1.093.583) | - | - | (1.093.583) |
| Resultado abrangente do período | | | | | | | | | | | |
| Resultados de *hedge accounting* | | - | - | - | - | - | - | - | 50.809 | - | 50.809 |
| Tributos diferidos sobre perda instrumentos financeiros derivativos | | - | - | - | - | - | - | - | (17.275) | - | (17.275) |
| Lucro líquido do período | | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.142.509 | 1.142.509 |
| **Saldos em 30 de setembro de 2025** | | 1.633.607 | 36.659 | 20.228 | 326.866 | 1.894.213 | 11.230 | - | 1.768 | 1.148.957 | 5.073.528 |
| **Saldos em 31 de dezembro de 2025** | | 1.633.607 | 37.215 | 18.088 | 326.866 | 2.257.860 | 911.573 | - | (6.164) | - | 5.179.045 |
| Pagamento baseado em ações - *Stock option* | 21.1 | **-** | **362** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **362** |
| Pagamento baseado em ações - *Matching Shares* | 21.3 | **-** | **1.921** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1.921** |
| Aumento de capital | 20.1 | **145** | **-** | **-** | **(145)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Realização da reserva de reavaliação | 20.2 | **-** | **-** | **(5.623)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5.623** | **-** |
| Dividendos intermediários | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **(911.573)** | **-** | **-** | **-** | **(911.573)** |
| Resultado abrangente do período | | | | | | | | | | | |
| Resultados de *hedge accounting* | 27.4 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **(5.016)** | **-** | **(5.016)** |
| Tributos diferidos sobre perda instrumentos financeiros derivativos | 16.2 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1.706** | **-** | **1.706** |
| Lucro liquido do período | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1.025.433** | **1.025.433** |
| **Saldos em 30 de setembro de 2026** | | **1.633.752** | **39.498** | **12.465** | **326.721** | **2.257.860** | **-** | **-** | **(9.474)** | **1.031.056** | **5.291.878** |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

**Períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 2025**

**(Em milhares de reais)**

| | 30/09/2026 | 30/09/2025 |
|---|---|---|
| **Fluxo de caixa das atividades operacionais** | | |
| **Lucro líquido do período** | **1.025.433** | 1.142.509 |
| Ajustes para: | | |
| Amortização | **550.276** | 407.590 |
| Baixa de intangível e ativo financeiro | **44.282** | 35.638 |
| Atualização do ativo financeiro | **(317.953)** | (285.846) |
| Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | **773.826** | 353.803 |
| Marcação a valor justo da dívida | **(13.508)** | (24.008) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | **231.477** | 188.385 |
| Encargos financeiros sobre perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | **1.245** | 2.028 |
| Baixa de recebíveis incobráveis | **22.387** | 15.913 |
| Provisão e atualização de processos judiciais | **26.431** | 21.487 |
| Provisão e atualização de encargos setoriais | **68.519** | 60.860 |
| Provisão (reversão) para perdas de estoques | **(13.576)** | 18.243 |
| Resultado com instrumentos derivativos | **121.123** | 373.592 |
| Valor justo das opções de compra | **16.728** | 6.299 |
| Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros | **(438.633)** | (40.549) |
| Rendimentos de aplicações financeiras | **(175.656)** | (246.704) |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | **108.216** | 139.851 |
| Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | **44.124** | 82.330 |
| Participação nos lucros | **25.975** | 29.058 |
| Plano de aposentadoria e pensão | **1.934** | 1.387 |
| Ajuste a valor presente | **16.851** | 7.058 |
| **Subtotal** | **2.119.501** | 2.288.924 |
| **Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes** | | |
| Contas a receber de clientes | **(317.375)** | (338.949) |
| Serviços pedidos | **19.363** | (30.160) |
| Depósitos judiciais | **(16.707)** | 1.179 |
| Subvenção CCC | **(2.410)** | (10.711) |
| Almoxarifado | **(5.575)** | (8.009) |
| Impostos e contribuições a recuperar | **(22.723)** | (39.241) |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | **(63.077)** | (39.780) |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | **16.744** | - |
| Outros créditos a receber | **(7.239)** | (402.944) |
| Fornecedores | **(168.749)** | 32.637 |
| Fornecedores risco sacado | **(29.451)** | 113.343 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | **(100.935)** | (70.956) |
| Impostos e contribuições a recolher | **22.075** | 10.619 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | **80.013** | 100.975 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | **470.556** | 6.886 |
| Contribuição de iluminação pública | **5.663** | 3.621 |
| Participação nos lucros | **(41.978)** | (33.055) |
| Encargos setoriais | **(47.575)** | (62.659) |
| Pagamento de processos judiciais | **(30.338)** | (25.099) |
| Plano de aposentadoria e pensão | **-** | 138 |
| Outras contas a pagar | **2.269** | 253.040 |
| **Caixa utilizado nas atividades operacionais** | **(237.449)** | (539.125) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | **(85.878)** | (106.914) |
| Juros recebidos de aplicações financeiras | **159.010** | 138.317 |
| Juros pagos | **(634.148)** | (408.444) |
| **Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais** | **1.321.036** | 1.372.758 |
| **Fluxo de caixa de atividades de investimento** | | |
| Aquisições no ativo contratual | **(1.088.974)** | (1.906.849) |
| Resgates (aplicações) financeiras | **154.556** | (263.081) |
| Rendimento de aplicações financeiras | **2.088** | - |
| **Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento** | **(932.330)** | (2.169.930) |
| **Fluxo de caixa de atividades de financiamento** | | |
| Amortização de empréstimos e financiamentos | **(267.363)** | (256.409) |
| Captação de empréstimos e financiamentos | **200.000** | - |
| Amortização de debêntures | **-** | (722.127) |
| Captação de debêntures | **771.908** | 3.249.823 |
| Amortização de valores pagos de acordos com plano de recuperação judicial | **(20.496)** | (20.591) |
| Amortização do passivo de arrendamento | **(4.000)** | (3.949) |
| Dividendos pagos | **(297.265)** | (54) |
| Dividendos intermediários pagos | **(911.573)** | - |
| **Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento** | **(528.789)** | 2.246.693 |
| **Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa** | **(140.083)** | 1.449.521 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | **807.202** | 1.318.174 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | **667.119** | 2.767.695 |
| **Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa** | **(140.083)** | 1.449.521 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

## Demonstração do valor adicionado

### Períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 2025

**(Em milhares de reais)**

| | 30/09/2026 | 30/09/2025 |
|---|---|---|
| **Receitas** | | |
| Vendas de produtos e serviços | **9.862.765** | 8.927.828 |
| Receitas de construção | **2.297.740** | 2.496.137 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | **(231.477)** | (188.385) |
| Outras receitas | **-** | 642 |
| **Subtotal** | **11.929.028** | 11.236.222 |
| | | |
| **Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)** | | |
| Custos dos produtos e dos serviços vendidos | **(5.849.872)** | (5.690.937) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | **(495.936)** | (489.919) |
| Subvenção CCC | **(98.492)** | (71.700) |
| Outras despesas | **(208.466)** | (179.556) |
| **Subtotal** | **(6.652.766)** | (6.432.112) |
| | | |
| **Valor adicionado bruto** | **5.276.262** | 4.804.110 |
| | | |
| Amortização | **(550.276)** | (407.590) |
| | | |
| **Valor adicionado líquido gerado pela Companhia** | **4.725.986** | 4.396.520 |
| | | |
| **Valor adicionado recebido em transferência** | | |
| Receitas financeiras | **697.235** | 742.613 |
| | | |
| **Valor adicionado total a distribuir** | **5.423.221** | 5.139.133 |
| | | |
| **Distribuição do valor adicionado** | | |
| Pessoal | | |
| Remuneração direta | **112.782** | 100.481 |
| Benefícios | **32.018** | 28.322 |
| FGTS | **10.369** | 8.956 |
| **Subtotal** | **155.169** | 137.759 |
| | | |
| Impostos, taxas e contribuições | | |
| Federais | **1.501.750** | 1.342.080 |
| Estaduais | **1.481.675** | 1.388.359 |
| Municipais | **558** | 949 |
| **Subtotal** | **2.983.983** | 2.731.388 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | |
| Juros | **1.056.635** | 945.898 |
| Aluguéis | **6.476** | 6.181 |
| Encargos com partes relacionadas | **4.913** | 4.980 |
| Outros despesas financeiras | **190.612** | 170.418 |
| **Subtotal** | **1.258.636** | 1.127.477 |
| | | |
| Remuneração de capitais próprios | | |
| Lucros retidos | **1.025.433** | 1.142.509 |
| **Subtotal** | **1.025.433** | 1.142.509 |
| | | |
| **Valor adicionado** | **5.423.221** | 5.139.133 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# 1 Contexto operacional

A Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia" ou "Equatorial Pará"), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no estado do Pará, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A. tendo por controladora final a Equatorial S.A. A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado do Pará, com 1.245.829 km²(*), atendendo, em 30 de setembro de 2026, 3.118.893(*) consumidores em 144 municípios, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A Companhia possui suas ações negociadas unicamente no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A. (B3).

(*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre. Informação não revisada.

## 1.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 6 de maio de 2026, a Companhia celebrou o Sétimo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 182/1998-ANEEL, prorrogando sua vigência por mais 30 (trinta) anos, com novo prazo final em 28 de julho de 2058. O aditivo promoveu a atualização das condições contratuais, contemplando aperfeiçoamentos relacionados à qualidade e continuidade da prestação do serviço público, governança corporativa, sustentabilidade econômico-financeira da concessão, alocação de riscos e atendimento aos indicadores regulatórios aplicáveis.

Como consequência da celebração do Sétimo Termo Aditivo, a Companhia reavaliou a natureza dos direitos econômicos associados à infraestrutura da concessão existentes na data da assinatura do aditivo. Nesse contexto, o ativo financeiro, que representava o direito contratual de receber indenização pelos investimentos ainda não amortizados ao término da concessão vigente, foi considerado a contrapartida econômica utilizada para a obtenção do direito de explorar a concessão pelo período adicional de 30 anos. Em razão da renúncia ao direito de indenização, a recuperação desses investimentos passará a ocorrer por meio da exploração do serviço público de distribuição de energia elétrica e da cobrança de tarifas aos usuários ao longo do período adicional da concessão. Dessa forma, diante da alteração da natureza do direito contratual, a Companhia promoveu, em maio de 2026, a reclassificação dos respectivos saldos do ativo financeiro para o ativo intangível, conforme detalhado na Nota Explicativa nº 11.1 – Movimentação do ativo intangível.

A classificação dos direitos decorrentes da renovação da concessão como ativo intangível está fundamentada na ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, que estabelece que o direito do concessionário de cobrar os usuários pela prestação do serviço público deve ser reconhecido como ativo intangível. A partir da assinatura do Sétimo Termo Aditivo, os investimentos realizados pela Companhia continuam sendo avaliados de acordo com os critérios previstos na ICPC 01 (R1), podendo resultar no reconhecimento de ativos financeiros e/ou ativos intangíveis, conforme a natureza dos direitos contratuais associados a cada investimento.

Embora o Sétimo Termo Aditivo tenha sido formalizado em 6 de maio de 2026, o período adicional de exploração decorrente da prorrogação terá início apenas em 28 de julho de 2028. Dessa forma, os benefícios econômicos associados ao prazo adicional de 30 anos da concessão somente passarão a ser consumidos a partir dessa data.

Consequentemente, a Companhia concluiu que a amortização do ativo intangível decorrente da renovação da concessão deve ter início em 28 de julho de 2028, data em que o referido direito estará disponível para uso, em conformidade com a ICPC 01 (R1), com o CPC 04 (R1) – Ativo Intangível e com as disposições contratuais previstas no Sétimo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 182/1998-ANEEL.

Adicionalmente, o processo tarifário com efeitos a partir de 18 de setembro de 2026 foi conduzido com base nas disposições do contrato de concessão prorrogado, observando as regras, parâmetros e mecanismos tarifários estabelecidos no novo modelo contratual aplicável às distribuidoras de energia elétrica.

## 1.2 Fornecimento de energia elétrica aos sistemas isolados

Em leilão promovido pela ANEEL em abril de 2016 (Leilão nº 02/2016-ANEEL), o Consórcio Energia do Pará (CEPA), formado por empresas privadas e sem participação societária da Companhia, foi o vencedor para a prestação dos serviços de geração de energia elétrica nos sistemas isolados do Estado do Pará. Como consequência, a partir de fevereiro de 2017, o CEPA passou a operar as 23 Usinas Termelétricas (UTEs) localizadas nos municípios ainda não interligados ao Sistema Interligado Nacional (SIN), substituindo o modelo anteriormente previsto no Contrato nº 181/1998.

Nesse novo arranjo operacional, a Companhia manteve suas atividades de distribuição de energia elétrica aos consumidores localizados nesses municípios, enquanto o CEPA passou a ser responsável pela geração da energia. Adicionalmente, permanecem aplicáveis os mecanismos regulatórios de reembolso dos custos de geração e suprimento de energia elétrica nos Sistemas Isolados, atualmente disciplinados pela Resolução Normativa ANEEL nº 1.016/2022. Esses custos são reembolsados por meio da Conta de Consumo de Combustíveis (CCC). Este mecanismo que tem por objetivo compatibilizar o custo de atendimento dos Sistemas Isolados com o custo médio de suprimento do SIN, mitigando o sobrecusto da geração isolada e evitando impactos tarifários relevantes para a concessão.

Os contratos decorrentes do Leilão nº 02/2016-ANEEL possuíam prazo originalmente previsto de cinco anos, prorrogável por até doze meses. Contudo, em função dos cronogramas de interligação dessas localidades ao SIN previstos nas Resoluções Autorizativas ANEEL nº 9.536/2020 e nº 10.986/2021, o MME autorizou, através das Portarias 341/2020 e 791/2024, o aditamento do contrato até dezembro de 2027 para a última usina, prorrogável por 120 dias.

## 1.3 Reforma tributária sobre o consumo

Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132/2023, que instituiu a reforma tributária sobre o consumo no Brasil, promovendo alterações estruturais relevantes no sistema tributário nacional, cujos efeitos se iniciam em 2026, com período de transição até 2032. Posteriormente, foram publicadas as Leis Complementares nº 214/2025 e nº 227/2026, o Decreto nº 12.955/2026 e a Resolução CGIBS nº 6/2026, que estabeleceram e regulamentaram aspectos relacionados à implementação do Imposto sobre Bens e Serviços (IBS) e da Contribuição sobre Bens e Serviços (CBS). Aspectos operacionais e específicos da reforma ainda dependem de regulamentação complementar.

O exercício de 2026 corresponde ao período de teste operacional do novo modelo, no qual ocorrem os fatos geradores e aplicam-se as alíquotas previstas em lei. Nesse período, permanece exigível o cumprimento das obrigações acessórias, sendo dispensado o recolhimento do IBS e da CBS para os contribuintes que cumprirem essas obrigações. O PIS/Pasep e a Cofins permanecem integralmente exigíveis e eventual recolhimento de IBS e CBS será passível de compensação ou ressarcimento, nos termos da legislação aplicável.

Em 20 de julho de 2026, o Conselho Federal de Contabilidade publicou a Orientação Técnica CFC nº 1/2026, de caráter não vinculante, que não estabelece tratamento contábil prescritivo para o reconhecimento do IBS e da CBS durante o período de teste, atribuindo essa avaliação ao julgamento profissional. Nesse contexto, a Administração avaliou o cumprimento das obrigações acessórias aplicáveis até 30 de setembro de 2026 e concluiu não estar configurada, na data-base, obrigação presente com potencial de exigir a transferência de recursos econômicos, nos termos do CPC 00 (R2) – Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro.

Consequentemente, não foram reconhecidos os tributos incidentes sobre as operações de saída nem os correspondentes créditos tributários decorrentes das operações de entrada. Eventual descumprimento das obrigações acessórias poderá resultar na exigência do IBS e da CBS e/ou na aplicação de penalidades, conforme aplicável, sendo os respectivos efeitos avaliados pela Administração à luz das circunstâncias existentes.

Quando a cobrança do IBS e da CBS se tornar efetiva, haverá mudança na forma de apresentação da receita. Diferentemente dos tributos atualmente apresentados como deduções da receita bruta, o IBS e a CBS não integrarão a receita, conforme o CPC 47 / IFRS 15 – Receita de Contrato com Cliente, podendo afetar a comparabilidade das informações entre os exercícios.

A Administração permanece acompanhando a evolução da regulamentação e poderá revisar a avaliação contábil adotada à medida que novas definições sejam estabelecidas ou ocorram mudanças nas circunstâncias consideradas. Em 30 de setembro de 2026, a Reforma Tributária sobre o Consumo não produziu impactos relevantes sobre o reconhecimento e a mensuração das operações da Companhia.

# 2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

## 2.1 Base de preparação

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com a IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária (práticas adotadas no Brasil) e devem ser lidas em conjunto com as últimas demonstrações contábeis anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2025, previamente divulgadas. As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais.

As informações contábeis intermediárias apresentam as principais variações no período, evitando a repetição de determinadas notas às demonstrações contábeis anuais previamente divulgadas, e estão sendo apresentadas na mesma base de agrupamento e ordem de quadros e notas explicativas, se comparadas com as demonstrações contábeis anuais.

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

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir: (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos; e (ii) perdas por redução ao valor recuperável ("*impairment*") de ativos.

As informações contábeis intermediárias são apresentadas em Reais (R$), que é a moeda funcional da Companhia e todos os valores estão arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio em vigor na data da transação e convertidas pela taxa de câmbio vigente na data do balanço. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um *hedge* de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado.

A Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e concluiu que possui recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração da Companhia não tem conhecimento de quaisquer incertezas, incluindo assuntos relacionados ao clima, que possam gerar dúvidas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, conforme CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

As informações contábeis intermediárias apresentam informações comparativas em relação ao período anterior. Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07 (R1), emitida pelo CPC em agosto de 2023, na preparação das suas informações contábeis intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 11 de novembro de 2026.

# 3 Políticas contábeis materiais e estimativas críticas

As políticas contábeis materiais e estimativas críticas aplicáveis a essas informações contábeis intermediárias estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis anuais da Companhia, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, e, portanto, devem ser lidas em conjunto.

## 3.1 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) que são aderentes e potencialmente relevantes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

### 3.1.1 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2026

A Companhia avaliou as normas novas ou alteradas que se tornaram aplicáveis a partir de 1º de janeiro de 2026, resumidas no quadro abaixo, e não identificou impactos significativos em suas informações contábeis intermediárias, não tendo sido necessário alterar suas políticas contábeis nem realizar ajustes retrospectivos em decorrência de sua adoção.

| Norma | Descrição da alteração | Impactos contábeis | Vigência |
|---|---|---|---|
| Alterações ao IFRS 9 e ao IFRS 7 – Instrumentos Financeiros (CPC 48 e CPC 40) | O IASB emitiu duas alterações às referidas normas, com igual vigência:<br>(i) Classificação e mensuração de instrumentos financeiros: esclarece o momento da baixa (*derecognition*) de passivos financeiros liquidados por meios eletrônicos de pagamento, com a introdução de opção contábil para reconhecer a extinção antes da entrega efetiva dos recursos quando atendidas condições determinadas, e a forma de análise dos fluxos de caixa contratuais de ativos financeiros cujas taxas ou retornos estejam vinculados a metas ambientais, sociais e de governança (ASG), definindo se tais ativos qualificam-se para mensuração ao custo amortizado. Amplia, ainda, as exigências de divulgação relativas a participações societárias designadas a valor justo por meio de outros resultados abrangentes e a instrumentos com cláusulas contingentes.<br>(ii) Contratos que referenciam eletricidade dependente da natureza: aplica-se a contratos de compra e venda de energia de fontes cuja geração depende de condições naturais não controláveis (eólica e solar), tipicamente estruturados como contratos de longo prazo (*power purchase agreements* — PPAs). Esclarece a aplicação da exceção de "uso próprio" (own-use), permite a designação desses contratos como instrumentos de hedge em relações de fluxo de caixa e introduz novos requisitos de divulgação sobre seus efeitos no desempenho financeiro e nos fluxos de caixa. | Sem impactos relevantes na aplicação inicial. | 01/01/2026 |
| Melhorias Anuais às Normas Contábeis IFRS – Volume 11 | Promovem alterações de esclarecimento, simplificação e correção nas seguintes normas: IFRS 1 – Adoção Inicial (CPC 37), IFRS 7 – Instrumentos Financeiros: Evidenciação (CPC 40), IFRS 9 – Instrumentos Financeiros (CPC 48), IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas (CPC 36) e IAS 7 – Demonstração dos Fluxos de Caixa (CPC 03 (R2)). | Sem impactos relevantes. | 01/01/2026 |

### 3.1.2 Normas emitidas, mas ainda não vigentes

| Norma | Descrição da alteração | Avaliação de possíveis impactos | Vigência |
|---|---|---|---|
| CPC 51/IFRS 18: Apresentação e divulgação das Demonstrações Contábeis | O CPC 51/IFRS 18 introduz novos requisitos para a apresentação da demonstração do resultado, incluindo totais e subtotais especificados. A norma exige que todas as entidades classifiquem as receitas e despesas em cinco categorias — operacional, investimento, financiamento, tributos sobre o lucro e operações descontinuadas —, das quais as três primeiras são novas, e forneçam novos subtotais definidos, incluindo o lucro operacional. A estrutura melhorada e os novos subtotais darão aos investidores um ponto de partida consistente para analisar o desempenho das companhias. O CPC 51/IFRS 18 também exige que as companhias divulguem explicações sobre as medidas específicas relacionadas à demonstração dos resultados, referidas como medidas de desempenho definidas pela Administração, incluindo a reconciliação com o subtotal mais diretamente comparável. A norma introduz, ainda, novos requisitos para a agregação e desagregação de informações com base nas funções identificadas nas demonstrações financeiras primárias e nas notas explicativas. Foram feitas alterações de escopo restrito ao CPC 03 (R2)/IAS 7 – Demonstração dos Fluxos de Caixa, que incluem a alteração do ponto de partida do método indireto de "lucro ou prejuízo do período" para "lucro ou prejuízo operacional" e a remoção da opcionalidade na classificação dos fluxos de caixa de dividendos e juros, além de alterações consequentes em outras normas. | A Companhia iniciou a avaliação dos impactos do CPC 51/IFRS 18, que estão concentrados na apresentação, classificação e divulgação das demonstrações contábeis, não sendo esperados, com base na avaliação realizada até o momento, efeitos sobre o reconhecimento e a mensuração de ativos, passivos, receitas e despesas. A implementação contempla: (i) mapeamento das receitas e despesas entre as categorias operacional, de investimento, de financiamento, de tributos sobre o lucro e de operações descontinuadas; (ii) avaliação dos novos subtotais obrigatórios; (iii) identificação das medidas de desempenho definidas pela Administração e respectivas reconciliações; (iv) revisão dos critérios de agregação e desagregação; (v) adequação da demonstração dos fluxos de caixa; e (vi) preparação das informações comparativas de 2026. | 01/01/2027 |
| IFRS 20: Ativos e passivos regulatórios (sem norma contábil brasileira correspondente até o momento) | A IFRS 20 estabelece que a compensação por bens ou serviços regulados deve ser reconhecida no mesmo período em que tais bens ou serviços são fornecidos. A norma disciplina o reconhecimento, a mensuração, a apresentação e a divulgação de ativos e passivos regulatórios, bem como de receitas e despesas regulatórias, complementando as informações já divulgadas sob outras IFRS, em especial o CPC 47/IFRS 15 – Receita de contratos de clientes. A IFRS 20 introduz o conceito de "diferença temporal" entre o momento em que a entidade fornece os bens ou serviços regulados e o momento em que os cobra dos clientes por meio das tarifas, exigindo o reconhecimento de ativo ou passivo regulatório e da correspondente receita ou despesa regulatória, mensurados por técnica baseada em fluxo de caixa descontado à taxa de juros regulatória. Sua aplicação visa refletir, de forma fiel, os efeitos da regulação sobre o desempenho financeiro e a posição patrimonial da entidade, além de fornecer maior transparência quanto aos impactos nos fluxos de caixa futuros. | A Companhia está acompanhando a evolução da norma, cujos efeitos são potencialmente relevantes por atuar em atividade regulada por tarifas. Contudo, a avaliação dos impactos e a definição do tratamento contábil a ser adotado dependem do posicionamento do CPC quanto à recepção e à disciplina de aplicação da norma no Brasil. A Companhia ainda não concluiu a quantificação dos efeitos e adotará as medidas necessárias após a manifestação do referido órgão. | Aplicável aos períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2029. A norma substituirá a IFRS 14 – Contas de Diferimento Regulatório. A norma ainda não foi recepcionada no Brasil, estando pendente de edição do pronunciamento correlato pelo CPC e de referendo pela CVM, dos quais dependerá a eventual permissão de adoção antecipada. |

A Companhia está em processo de análise dos impactos dos pronunciamentos acima e decidiu não adotar antecipadamente nenhuma outra norma, interpretação ou alteração que tenham sido emitidas, mas ainda não estejam vigentes.

# 4 Caixa e equivalentes de caixa

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Caixa e depósitos bancários à vista** | **30.793** | 46.452 |
| **Equivalentes de caixa** | | |
| **Investimentos** | | |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB (a) | **636.326** | 760.750 |
| **Subtotal de equivalentes de caixa** | **636.326** | 760.750 |
| **Total** | **667.119** | 807.202 |

(a) Vide item (a) da nota de nº 5 Aplicações financeiras.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada, no período findo em 30 de setembro de 2026, equivale a 100,93% do CDI (100,15% do CDI em 31 de dezembro de 2025).

# 5 Aplicações financeiras

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Circulante** | | |
| **Fundos de investimentos** | | |
| Cotas de fundos de investimento (a) | **877.520** | 1.025.638 |
| Cotas de fundos de investimento FIDC | **78.256** | 88.514 |
| **Fundo aberto** | **784.419** | 764.706 |
| **Recursos vinculados** | **45.396** | 44.311 |
| **Total circulante** | **1.785.591** | 1.923.169 |
| **Não circulante** | | |
| Recursos vinculados | **20.765** | 23.185 |
| **Total** | **1.806.356** | 1.946.354 |

(a) A redução nas cotas de Fundos de investimento decorre do pagamento de dívidas no período, bem como da realocação de recursos entre fundos de investimento e Certificados de Depósito Bancário (CDB), em adequação aos critérios estratégicos de aplicação do Grupo.

A rentabilidade média ponderada da carteira de aplicações financeiras da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2026 equivale a 101,74% do CDI (101,65% do CDI em 31 de dezembro de 2025).

# 6 Contas a receber de clientes

## 6.1 Composição dos saldos

| | 30/09/2026 | | | | 31/12/2025 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Vencidos | | | | Vencidos | | |
| | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | Total | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | Total |
| Residencial | **216.659** | **296.897** | **812.432** | **1.325.988** | 257.475 | 284.659 | 762.919 | 1.305.053 |
| Industrial | **20.653** | **10.381** | **31.380** | **62.414** | 73.042 | 7.716 | 29.197 | 109.955 |
| Comercial | **76.370** | **37.608** | **100.714** | **214.692** | 130.052 | 39.099 | 93.619 | 262.770 |
| Rural | **23.107** | **30.922** | **275.920** | **329.949** | 26.819 | 39.035 | 241.614 | 307.468 |
| Poder público | **97.036** | **33.897** | **38.316** | **169.249** | 77.133 | 26.155 | 32.144 | 135.432 |
| Iluminação pública | **3.984** | **2.028** | **8.540** | **14.552** | 4.506 | 1.812 | 7.716 | 14.034 |
| Serviço público | **12.217** | **5.320** | **151.297** | **168.834** | 23.778 | 32.034 | 94.955 | 150.767 |
| Contas a receber de consumidores faturados | **450.026** | **417.053** | **1.418.599** | **2.285.678** | 592.805 | 430.510 | 1.262.164 | 2.285.479 |
| Residencial | **285.743** | **25.483** | **361.886** | **673.112** | 289.282 | 24.670 | 388.034 | 701.986 |
| Industrial | **9.379** | **1.164** | **13.089** | **23.632** | 9.692 | 847 | 13.507 | 24.046 |
| Comercial | **24.298** | **2.576** | **36.486** | **63.360** | 25.352 | 2.139 | 40.557 | 68.048 |
| Rural | **31.335** | **3.025** | **30.823** | **65.183** | 27.570 | 2.838 | 30.967 | 61.375 |
| Poder público | **64.766** | **3.115** | **5.019** | **72.900** | 68.782 | 2.284 | 7.318 | 78.384 |
| Iluminação pública | **15.265** | **211** | **573** | **16.049** | 13.960 | 133 | 534 | 14.627 |
| Serviço público | **39.319** | **13.630** | **77.382** | **130.331** | 82.206 | 13.501 | 41.876 | 137.583 |
| Parcelamentos (a) | **470.105** | **49.204** | **525.258** | **1.044.567** | 516.844 | 46.412 | 522.793 | 1.086.049 |
| Contas a receber de consumidores não faturados (b) | **429.812** | **-** | **-** | **429.812** | 266.514 | - | - | 266.514 |
| Baixa renda (c) | **153.581** | **-** | **-** | **153.581** | 114.057 | - | - | 114.057 |
| Outras (d) | **138.888** | **-** | **-** | **138.888** | 134.658 | - | - | 134.658 |
| **Subtotal** | **1.642.412** | **466.257** | **1.943.857** | **4.052.526** | 1.624.878 | 476.922 | 1.784.957 | 3.886.757 |
| (-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | **(159.260)** | **(81.444)** | **(1.261.039)** | **(1.501.743)** | (160.885) | (85.254) | (1.151.381) | (1.397.520) |
| **Total** | **1.483.152** | **384.813** | **682.818** | **2.550.783** | 1.463.993 | 391.668 | 633.576 | 2.489.237 |
| Circulante | | | | **2.342.879** | | | | 2.272.072 |
| Não circulante | | | | **207.904** | | | | 217.165 |

(a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente, cujo saldo acumulado totaliza R$ 8.772 em 30 de setembro de 2026 (R$ 7.460 em 31 de dezembro de 2025), a variação desse saldo no período, no montante líquido de R$ 1.312, representa o efeito reconhecido no resultado financeiro, conforme nota explicativa nº 26 – Resultado Financeiro, nota (d);

(b) O saldo de contas a receber de consumidores não faturados corresponde ao consumo estimado baseado no ciclo de leitura, o qual é encerrado após o período de fechamento contábil;

(c) A variação na rubrica de Baixa Renda decorre do envio dos valores complementares referentes às competências de novembro/2025 a março/2026. Como esses valores ainda não foram homologados pela ANEEL, permanecem registrados em aberto no Contas a Receber das empresas, aguardando a definição da Agência. No período comparativo, permaneciam em aberto apenas as estimativas de Direcionamento para Envio de Faturas Retroativas (DMR) encaminhadas pela área referentes às competências de novembro e dezembro/2025. Atualmente, além das estimativas de DMR das competências de maio e junho/2026, também permanecem em aberto os valores complementares mencionados; e

(d) Corresponde aos saldos de juros de mora, multas por auto religação, por inadimplências e atrasos.

## 6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

| | 31/12/2025 | Provisões /Reversões (a) | Baixas | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|
| Contas a receber de consumidores faturados | (799.942) | **(160.650)** | **66.106** | **(894.486)** |
| Parcelamentos | (541.828) | **(57.144)** | **56.261** | **(542.711)** |
| Contas a receber de consumidores não faturados | (10.074) | **(5.012)** | **-** | **(15.086)** |
| Outras (b) | (45.676) | **(9.324)** | **5.540** | **(49.460)** |
| Total | (1.397.520) | **(232.130)** | **127.907** | **(1.501.743)** |

(a) A movimentação líquida do período findo em 30 de setembro de 2026 gerou uma provisão líquida de R$ 232.130, decorrente de provisão de R$ 230.885, com impacto nos custos do serviço e despesas operacionais, e de provisão de R$ 1.245, com impacto no resultado financeiro, conforme notas explicativas nº 23 e nº 26 respectivamente; e

(b) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 1000 de 7 de dezembro de 2021.

# 7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros

| | 31/12/2025 | Constituição | Amortização | Atualização | Constituições com efeito caixa | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Parcela A** | | | | | | |
| CDE – Conta de desenvolvimento energético (a) | 6.277 | **(37.235)** | **143.633** | **9.234** | **-** | **121.909** |
| PROINFA – Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica (b) | 9.016 | **2.661** | **(15.607)** | **(74)** | **-** | **(4.004)** |
| Rede básica | 64.649 | **(24.793)** | **33.022** | **6.853** | **-** | **79.731** |
| Compra de energia CVA (c) | 138.099 | **(98.587)** | **238.850** | **24.772** | **-** | **303.134** |
| ESS – Encargos do serviço do sistema | (5.977) | **20.611** | **(27.907)** | **(923)** | **-** | **(14.196)** |
| **Subtotal** | 212.064 | **(137.343)** | **371.991** | **39.862** | **-** | **486.574** |
| | | | | | | |
| **Itens financeiros** | | | | | | |
| Sobrecontratação de energia (d) | (692) | **7.519** | **12.974** | **1.765** | **-** | **21.566** |
| Neutralidade | (47.440) | **29.023** | **1.449** | **(2.896)** | **-** | **(19.864)** |
| Ultrapassagem de demanda e reativo excedente | (221.984) | **(35.415)** | **12.317** | **(21.562)** | **-** | **(266.644)** |
| Risco hidrológico | (137.608) | **139.663** | **(145.450)** | **(1.890)** | **-** | **(145.285)** |
| Compensação créditos PIS/COFINS | 472 | **-** | **(472)** | **-** | **-** | **-** |
| CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo | (5.190) | **5.682** | **162** | **(438)** | **(5.682)** | **(5.466)** |
| Outros (e) | (16.302) | **617.069** | **(448.799)** | **(6.578)** | **(464.874)** | **(319.484)** |
| **Subtotal** | (428.744) | **763.541** | **(567.819)** | **(31.599)** | **(470.556)** | **(735.177)** |
| | | | | | | |
| **Total** | (216.680) | **626.198** | **(195.828)** | **8.263** | **(470.556)** | **(248.603)** |
| **Circulante** | | | | | | |
| Valores a receber | 287.271 | | | | | **674.715** |
| Valores a devolver | (387.915) | | | | | **(771.131)** |
| **Efeito líquido passivo** | (100.644) | | | | | **(96.416)** |
| | | | | | | |
| **Não circulante** | | | | | | |
| Valores a receber | 170.150 | | | | | **242.611** |
| Valores a devolver | (286.186) | | | | | **(394.798)** |
| **Efeito líquido passivo** | (116.036) | | | | | **(152.187)** |
| | | | | | | |
| **Efeito líquido total** | (216.680) | | | | | **(248.603)** |

(a) A conta de CDE foi impactada, no período de 2026, principalmente pelos custos com a quota CDE USO, de acordo com a REH nº 3.564 de 09 de dezembro de 2025 ser superior a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2025 no valor de R$ 64.243, e pelo efeito negativo de R$ 101.478 do processo tarifário resultando no valor de constituição de R$ 37.235;

(b) A conta de PROINFA foi impactada no período de 2026 principalmente pelos custos com a quota mensal, de acordo com a REH nº 3.558 de 09 de dezembro de 2025 ser inferior que a cobertura tarifária concedida no processo tarifário de 2025 gerando uma constituição negativa de R$ 5.008 e pelo efeito positivo de R$ 7.669 do processo tarifário, resultando em uma constituição positiva de R$ 2.661;

(c) O saldo da CVA de energia teve como principais impactos no período: (i) o efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, com movimento positivo de constituição de R$ 334.845; (ii) o efeito negativo da variação da compra de energia em relação a cobertura tarifária de R$ 136.148; (iii) o efeito positivo de R$ 22.193 referente à provisão de neutralidade de receita bandeira tarifária faturada não homologada ANEEL; e pelo efeito negativo de R$ 319.477 do processo tarifário, totalizando um movimento de constituição de R$ 98.587;

(d) A constituição ativa (positiva)de R$ 7.519 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia das distribuidoras e pelo efeito negativo de R$21.408 do processo tarifário; e

(e) O saldo de constituição "Outros" foi afetado, principalmente, pelo Repasse UBP, no valor positivo de R$ 557.011, e pelos financeiros referentes à postergação das tarifas, decorrente da não aprovação do processo tarifário em 07 de agosto de 2026 e de sua aprovação definitiva em 18 de setembro de 2026, no valor positivo de R$ 64.690. Adicionalmente, houve reversão de créditos de rescisão contratual e migração de consumidores (REN 1.000/2021), no valor negativo de R$ 4.352, além de constituições de outros financeiros, como CUSD e garantia financeira, que somam R$ 280 negativo.

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do Reajuste Tarifário Anual (RTA) da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, a cada quatro anos, realiza a Revisão Tarifária Periódica (RTP), sendo, sendo a próxima em 2027, onde é feito o reposicionamento da Parcela B (custos gerenciáveis).

No mês de setembro de 2026, a ANEEL apurou o novo índice do reajuste tarifário anual da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e atualizando a Parcela B de forma transitória entre IGPM e IPCA, em função do aditivo contratual assinado em maio/26, deduzindo do Fator X. As tarifas de aplicação da Companhia, constantes na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.608, de 15 de setembro de 2026, foram reajustadas, em média 6,94%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora, vigente de 18 de setembro de 2026 a 24 de maio de 2027. Dado que as tarifas foram homologadas/aplicadas fora do prazo contratual, que prevê a data de 07 de agosto, há previsão de ajuste financeiro do período de postergação, que será reconhecido no processo tarifário de 2027. O ajuste corresponderá ao período entre 07 de agosto e 17 de setembro, intervalo em que se mantiveram vigentes as tarifas antigas.

Além dos efeitos acima descritos no período findo em 30 de setembro de 2026 a Companhia reconheceu o montante de R$ 53.745 (R$ 237.697 em 31 de dezembro de 2025) de bandeira tarifária, sendo que R$ 33.496 (R$ 171.540 em 31 de dezembro de 2025) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R$ 20.249 (R$ 66.157 em 31 de dezembro de 2025) recebido via Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT). A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e é administrada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

# 8 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2026, a Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

| | | 30/09/2026 | | 31/12/2025 | 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| | Notas | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) |
| **Contas a receber de clientes** | | | | | |
| Associação para Assinatura de Energia | (a) | **204** | **1.894** | 217 | 1.915 |
| **Total** | | **204** | **1.894** | 217 | 1.915 |
| | | | | | |
| **Outras contas a receber (bens materiais)** | | | | | |
| **Entidade é membro do mesmo grupo econômico** | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (b) | **1.302** | **-** | - | - |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (b) | **946** | **-** | - | - |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (b) | **1.154** | **-** | 57 | - |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D | (b) | **-** | **-** | 3 | - |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (b) | **337** | **-** | 204 | - |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (b) | **46** | **-** | 1.221 | - |
| E-Nova Geração Distribuída S.A. | (c) | **-** | **-** | - | 6 |
| **Total** | | **3.785** | **-** | 1.485 | 6 |
| | | | | | |
| **Outras contas a receber** | | | | | |
| **Entidade é membro do mesmo grupo econômico** | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **4.284** | **12.948** | 6.378 | 9.320 |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **1.622** | **4.970** | 703 | 4.044 |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **2.440** | **7.269** | 977 | 4.897 |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D | (d) | **2.141** | **6.451** | 818 | 5.558 |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (d) | **631** | **2.233** | 228 | 1.572 |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **6.675** | **17.523** | 3.155 | 15.744 |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 54 |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 53 |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 78 |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 172 |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 60 |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 65 |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | 104 |
| **Total** | | **17.793** | **51.394** | 12.259 | 41.721 |
| | | | | | |
| **Fornecedores** | | | | | |
| **Entidade é membro do mesmo grupo econômico** | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (g) | **(2.228)** | - | (281) | - |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (g) | **(202)** | - | - | - |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (g) | **(2.296)** | - | - | - |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D | (g) | **(409)** | **-** | (1.786) | - |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (g) | **(2.900)** | **-** | (52) | - |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (g) | **(5.743)** | **-** | (233) | - |
| Equatorial Telecomunicações S.A. | (h) | **-** | **-** | (1.511) | (1.966) |
| Equatorial Serviços S.A. | (i) | **(8.320)** | **(26.291)** | (13.852) | (39.892) |
| E-Nova Geração Distribuída S.A. | (j) | **-** | **-** | - | (21) |
| Instituto de Ciência e Tecnologia Grupo Equatorial | (k) | **(10.280)** | **-** | (231) | - |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (1.346) |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (1.202) |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (1.755) |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (3.164) |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (1.454) |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (1.810) |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (l) | **-** | **-** | - | (20.269) |
| **Total** | | **(32.378)** | **(26.291)** | (17.946) | (72.879) |

| | Notas | 30/09/2026 Ativo (passivo) | 30/09/2026 Efeito no resultado receita (despesa) | 31/12/2025 Ativo (passivo) | 30/09/2025 Efeito no resultado receita (despesa) |
|---|---|---|---|---|---|
| **Outras contas a pagar – bens materiais** | | | | | |
| **Entidade é membro do mesmo grupo econômico** | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **(21.100)** | **(61.364)** | (13.044) | (40.424) |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **(3.403)** | **(8.503)** | (962) | (5.774) |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **(1.388)** | **(5.112)** | (881) | (4.844) |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (d) | **(224)** | **(868)** | (139) | (1.464) |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D | (d) | **(1.728)** | **(6.233)** | (748) | (5.174) |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (d) | **(6.164)** | **(16.201)** | (2.098) | (13.924) |
| Instituto Equatorial | (e) | **-** | **(5.535)** | - | - |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (5) |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (34) |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (7) |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (975) |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (6) |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (6) |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (f) | **-** | **-** | - | (10) |
| **Controladora indireta** | | | | | |
| Equatorial S.A. | (m) | **-** | **-** | - | (7.464) |
| **Total** | | **(34.007)** | **(103.816)** | (17.872) | (80.111) |
| | | | | | |
| **Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial** | | | | | |
| **Controladora indireta** | | | | | |
| Equatorial S.A. | (o) | **(143.926)** | **(7.466)** | (138.663) | (2.288) |
| **Outros tipos de partes relacionadas** | | | | | |
| AXIA Energia S.A. | (p) | **(695.152)** | **(42.731)** | (652.421) | (40.780) |
| **Total** | | **(839.078)** | **(50.197)** | (791.084) | (43.068) |
| | | | | | |
| **Dividendos a pagar** | (q) | | | | |
| **Controladora direta** | | | | | |
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | | **-** | - | (286.846) | - |
| **Outros tipos de partes relacionadas** | | | | | |
| AXIA Energia S.A. | | **-** | **-** | (2.942) | - |
| Outros (minoritários) | | **(1.986)** | **-** | (9.463) | - |
| **Total** | | **(1.986)** | **-** | (299.251) | - |

| | | 30/09/2026 Ativo | 30/09/2026 Passivo | 31/12/2025 Ativo | 31/12/2025 Passivo |
|---|---|---|---|---|---|
| **Investimentos em serviço – (bens em comodato)** | | | | | |
| **Entidade é membro do mesmo grupo econômico** | | | | | |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (r) | **5** | **(5)** | 5 | (5) |
| **Total** | | **5** | **(5)** | 5 | (5) |

(a) Valores provenientes do contrato de uso da rede de energia;

(b) Os valores entre *intercompany* são provenientes das vendas de bens materiais;

(c) O saldo é referente ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual a Companhia atua como arrendador;

(d) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021. De acordo com a Nota Técnica nº 182/2022–SFF/ANEEL, processo nº 48500.007194/2022-83, as despesas líquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R$ 42.051 mil ao ano, por um período de 60 meses;

(e) Refere-se ao reconhecimento de despesas com doações concedidas a parte relacionada, sem expectativa de contraprestação, registradas no resultado do período;

(f) Em 31 de outubro de 2025, foi concluído o processo de alienação da Equatorial Transmissão S.A. O efeito no resultado apresentado refere-se às despesas de janeiro a setembro de 2025 do contrato de compartilhamento, e foi mantido na apresentação, exclusivamente, para fins de análise comparativa;

(g) Os valores referentes às transações *intercompany* são provenientes de compra de bens materiais;

(h) A contratação de serviço é proveniente a serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;

(i) Os valores são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;

(j) Os valores são provenientes da compra de material para custeio;

(k) Os valores referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa;

(l) Em 31 de outubro de 2025, foi concluído o processo de alienação da Equatorial Transmissão S.A. O efeito no resultado apresentado refere-se as despesas de janeiro a setembro de 2025 dos serviços prestados por meio da tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST), e foi mantido na apresentação, exclusivamente, para fins de análise comparativa;

(m) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre a companhia (Contratante) e a Equatorial S.A. (Contratada), estabelecendo as condições para eventual remuneração das garantias prestadas sob a forma de aval/fiança em contratos. Conforme previsto nas condições contratuais, a prestação da garantia poderá estar sujeita a remuneração equivalente a 1% a.a. (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;

(n) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar;

(o) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Companhia, no valor de R$ 143.926. O valor original da transação na data da compra, em 1º de dezembro de 2014, desses créditos era de R$ 84.396;

(p) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts.61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. As obrigações, no entanto, só se encerram com seu cumprimento integral. A AXIA Energia é detentora de créditos homologados originalmente no valor de R$ 423.463. Para maiores detalhes, ver nota explicativa nº 18 - Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial. O saldo a pagar em 30 de setembro de 2026 é de R$ 695.152 (R$ 652.421 em 31 de dezembro de 2025);

(q) Em 29 de abril de 2026 conforme a ata da Assembleia Geral Ordinária, houve a aprovação da distribuição de dividendos no montante de R$ 297.252, oriundos de dividendos mínimos obrigatórios, conforme divulgado na nota explicativa nº 20.5 – Dividendos a pagar das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2025. Em 18 de junho de 2026 e 14 de agosto de 2026 conforme Atas de Reunião do Conselho de Administração houve aprovação de distribuição de dividendos no montante de R$ 700.000 e R$211.573 respectivamente a título de dividendos intermediários oriundos da Reserva de Investimentos, todos já distribuídos em 30 de setembro de 2026; e

(r) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, de forma não onerosa pelo prazo de 12 (doze) meses conforme descrito no Termo de Comodato, e prorrogado conforme Termo Aditivo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes.

## 8.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Conselho de Administração e Fiscal, o Comitê de Auditoria Estatutário, o Presidente e Diretores. A remuneração global dos administradores foi fixada em até R$ 27.045, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 29 de abril de 2026 (R$ 32.400, conforme Assembleia Geral Extraordinária e Ordinária realizada em 29 de abril de 2025).

Os Diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa n° 27 – Benefício pós-emprego das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2025 e referem-se aos planos de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar o sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 21 – Planos de incentivos de longo prazo.

A proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente aos períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 2025:

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|
| **Remuneração fixa anual** | **1.023** | **3.755** | 1.331 | 4.558 |
| Salário ou Pró-labore | **944** | **3.414** | 1.190 | 4.132 |
| Benefícios diretos e indiretos | **79** | **341** | 141 | 426 |
| **Remuneração variável** | **-** | **6.359** | - | 8.883 |
| **Benefícios pós emprego** | **64** | **220** | 59 | 127 |
| **Remuneração baseada em ações** | **2.075** | **4.754** | 1.281 | 3.120 |
| **Valor total** | **3.162** | **15.088** | 2.671 | 16.688 |

## 8.2 Garantias

Os empréstimos e financiamentos da Companhia podem contar com aval e/ou fiança do controlador, bem como com conta reserva e recebíveis, conforme previsto nos respectivos instrumentos contratuais.

# 9 Outras contas a receber

## 9.1 Composição dos saldos

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Circulante** | | |
| Adiantamento a fornecedores (a) | **215.124** | 99.807 |
| Neutralidade PIS/COFINS | **6.574** | - |
| Subvenção descontos tarifários (b) | **179.048** | 331.884 |
| Uso mútuo de poste | **3.678** | 3.925 |
| (-) PECLD | **(8.107)** | (4.788) |
| Partes relacionadas | **21.578** | 13.744 |
| Reinvestimento SUDAM | **191.519** | 156.421 |
| Outras contas a receber | **47.344** | 46.721 |
| **Total circulante** | **656.758** | 647.714 |
| | | |
| **Não circulante** | | |
| Outras contas a receber | **1.967** | 4.364 |
| **Total não circulante** | **1.967** | 4.364 |
| | | |
| **Total** | **658.725** | 652.078 |

(a) A elevação no período comparativo decorre principalmente da celebração e mobilização de novos contratos de obras e serviços que requerem adiantamentos previstos contratualmente; e

(b) Os valores a receber referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários de serviço público de distribuição de energia elétrica, a serem recebidos do Poder Concedente, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013, homologados pela Resolução nº 3.608, de 15 de setembro de 2026.

# 10 Ativo financeiro da concessão

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

| | 31/12/2025 | Atualização do ativo financeiro | Transferência – Ativos de contrato | Baixas | Reclassificação (a) | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Ativo financeiro | 13.280.965 | **549.167** | **623.949** | **(21.829)** | **(14.105.402)** | **326.850** |
| Obrigações especiais | (4.403.795) | **(231.214)** | **(211.441)** | **-** | **4.846.450** | **-** |
| Total | 8.877.170 | **317.953** | **412.508** | **(21.829)** | **(9.258.952)** | **326.850** |

(a) Em decorrência da renovação da concessão descrita na Nota Explicativa nº 1.1, a Companhia promoveu a reclassificação de R$ 14.105.402 do ativo financeiro da concessão e de R$ 4.846.450 de obrigações especiais para a rubrica de ativo intangível, totalizando efeito líquido de R$ 9.258.952. A movimentação representa exclusivamente reclassificação entre rubricas patrimoniais, sem impacto no resultado ou no fluxo de caixa do período. Os efeitos da reclassificação no ativo intangível estão apresentados na Nota Explicativa nº 11.1.a.

# 11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

| | | 30/09/2026 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%) | Custo | Amortização | (-) Obrigações vinculadas à concessão | Valor líquido |
| Em serviço | 4,35%[1] | **24.078.504** | **(6.341.564)** | **(5.957.190)** | **11.779.750** |
| Total | | **24.078.504** | **(6.341.564)** | **(5.957.190)** | **11.779.750** |

| | | 31/12/2025 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%) | Custo | Amortização | (-) Obrigações vinculadas à concessão | Valor líquido |
| Em serviço | 5,45% | **8.069.381** | **(5.724.261)** | **(922.643)** | **1.422.477** |
| Total | | **8.069.381** | **(5.724.261)** | **(922.643)** | **1.422.477** |

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão até julho de 2058, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

[1] A taxa média de amortização exclui R$ 14.105.402 de ativos oriundos do ativo financeiro da concessão, reclassificados para o intangível, cuja amortização terá início em agosto de 2028. Considerando esses ativos, a taxa média seria de 4,27%.

## 11.1 Movimentação do ativo intangível

| | 31/12/2025 | Adições | Baixas | Transferências Ativos de contrato | Reclassificações (a) | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Em serviço | 8.069.381 | - | (195.174) | 2.098.895 | 14.105.402 | 24.078.504 |
| (-) Amortização | (5.724.261) | (790.024) | 172.721 | - | - | (6.341.564) |
| Total em serviço | 2.345.120 | (790.024) | (22.453) | 2.098.895 | 14.105.402 | 17.736.940 |
| | | | | | | |
| Obrigações especiais em serviço | (2.643.985) | - | - | (432.747) | (4.846.450) | (7.923.182) |
| (-) Amortização | 1.721.342 | 244.650 | - | - | - | 1.965.992 |
| Total em obrigações especiais | (922.643) | 244.650 | - | (432.747) | (4.846.450) | (5.957.190) |
| | | | | | | |
| Total | 1.422.477 | (545.374) | (22.453) | 1.666.148 | 9.258.952 | 11.779.750 |

(a) Ver informações no item (a) da nota explicativa nº 10 - Ativo financeiro da concessão.

A Companhia avaliou e concluiu não haver indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para os períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025.

# 12 Ativos de contrato

A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

| | | | Transferências | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 31/12/2025 | Adições (a) | Ativo intangível | Ativo financeiro | 30/09/2026 |
| Ativos de contrato | 2.975.204 | 2.297.740 | (2.098.895) | (623.949) | 2.550.100 |
| Obrigações especiais | (2.061.231) | (975.667) | 432.747 | 211.441 | (2.392.710) |
| **Total** | 913.973 | 1.322.073 | (1.666.148) | (412.508) | 157.390 |

(a) O montante de R$ 1.322.073 refere-se às adições líquidas dos ativos de contratos reconhecidas no período. Deste total, R$ 1.088.974 impactou o caixa da Companhia, menos o montante de R$ 13.576 refere-se a reversão para perda de estoques e obras líquidas, conforme nota explicativa nº 25 – Outras despesas operacionais, líquidas e, conforme nota explicativa nº 28.1 – Transações não envolvendo caixa, R$ 52.875 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R$ 109.046 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas, R$ 57.602 trata-se de capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do IAS 23/ CPC 20(R1) - Custos de empréstimos.

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos Ativos de contrato, uma vez que esses ativos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado indicativo de perda ao valor recuperável do ativo, e, consequentemente, nenhuma provisão foi constituída nos períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

# 13 Fornecedores

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| Suprimento de energia elétrica (a) | **446.054** | 517.478 |
| Encargos de uso da rede elétrica | **128.227** | 121.426 |
| Materiais e serviços | **388.904** | 454.587 |
| Partes relacionadas – nota explicativa nº 8 | **32.378** | 17.946 |
| **Total** | **995.563** | 1.111.437 |

(a) O saldo em 30 de setembro de 2026 apresentou uma redução de R$ 71.424 em relação a 31 de dezembro de 2025, em função das seguintes variações: (i) redução de R$ 54.392 nas despesas do Mercado de Curto Prazo; e (ii) redução de R$ 17.032 nas despesas em aberto referentes aos contratos de energia.

O saldo de fornecedores não incide juros e é geralmente liquidado pela Companhia em prazo médio de até 57 dias (52 dias em 31 de dezembro de 2025).

## 13.1 Fornecedores – Risco sacado

Com o propósito de fortalecer as relações comerciais com seus fornecedores, a Companhia autorizou a realização de cessão de crédito junto a terceiros e, para os títulos cedidos, a Companhia realizará o pagamento destes diretamente ao seu detentor, na data de vencimento e montantes que foram anteriormente acordados com seus fornecedores originais ('passivo original'), não havendo postergação de prazo pela Companhia ou incidência de juros sobre os títulos cedidos, garantias, ou existência de cláusulas contratuais que possam requerer vencimentos antecipados. A Companhia não possui influência sobre as negociações entre o fornecedor e a instituição financeira.
Atualmente, a transação é operacionalizada por um Fundo de Investimento em Direitos Creditórios – FIDC (não sendo parte relacionada da Companhia). A Companhia disponibiliza ao FIDC as faturas performadas através de uma plataforma 100% digital que também é acessada pelo fornecedor para selecionar as faturas que deseja antecipar, e a liquidação é feita pelo FIDC no mesmo dia. A Companhia não possui operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre o FIDC e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia, sendo a participação no acordo de financiamento opcional para os fornecedores. Se os fornecedores optarem por receber o pagamento antecipado, pagarão uma taxa ao FIDC, da qual a Companhia é cotista. A Companhia quita a fatura original, pagando ao FIDC de acordo com a data de vencimento original mencionada.

Em 30 de setembro de 2026, o saldo de fornecedores – risco sacado é de R$ 173.036 (R$ 202.487 em 31 de dezembro de 2025), sendo estes montantes integralmente liquidados pelo FIDC nas referidas datas, ou seja, quando um fornecedor adere a esta modalidade ele recebe de imediato o valor de sua fatura e, portanto, não há faturas a pagar de posse do operador do FIDC.

Os pagamentos dessas transações impactaram o fluxo de caixa da Companhia em R$ 967.286 em 30 de setembro de 2026 (R$ 886.965 em 30 de setembro de 2025). O prazo médio de pagamento destes títulos em 30 de setembro de 2026 é de 51 dias (54 dias em 31 de dezembro de 2025).

# 14 Empréstimos e financiamentos

## 14.1 Composição do saldo

| | | 30/09/2026 | | |
|---|---|---|---|---|
| | Custo da dívida (% a.a.) | Principal e encargos | | |
| | | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda estrangeira** | | | | |
| CDI | 0,90% até 1,09% | **14.210** | **466.522** | **480.732** |
| **Total moeda estrangeira** | | **14.210** | **466.522** | **480.732** |
| | | | | |
| **Moeda nacional** | | | | |
| Pré-fixado | 6,00% | **6.998** | **3.800** | **10.798** |
| IPCA | 4,11% até 4,81% | **357.505** | **1.483.102** | **1.840.607** |
| **Subtotal** | | **364.503** | **1.486.902** | **1.851.405** |
| | | | | |
| (-) Custo de transação | | **(529)** | **(4.709)** | **(5.238)** |
| | | | | |
| **Total moeda nacional** | | **363.974** | **1.482.193** | **1.846.167** |
| | | | | |
| **Total** | | **378.184** | **1.948.715** | **2.326.899** |

| | | 31/12/2025 | | |
|---|---|---|---|---|
| | Custo da dívida (% a.a.) | Principal e encargos | | |
| | | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda estrangeira** | | | | |
| CDI | 1,09% | 977 | 278.695 | 279.672 |
| **Total moeda estrangeira** | | 977 | 278.695 | 279.672 |
| | | | | |
| **Moeda nacional** | | | | |
| Pré-fixado | 6,00% | 7.654 | 8.862 | 16.516 |
| IPCA | 4,11% até 4,81% | 345.278 | 1.686.441 | 2.031.719 |
| **Subtotal** | | 352.932 | 1.695.303 | 2.048.235 |
| | | | | |
| (-) Custo de transação | | (529) | (5.107) | (5.636) |
| | | | | |
| **Total moeda nacional** | | 352.403 | 1.690.196 | 2.042.599 |
| | | | | |
| **Total** | | 353.380 | 1.968.891 | 2.322.271 |

## 14.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Passivo Circulante | Passivo não Circulante | Total |
| **Saldos em 31 de dezembro de 2025** | 352.403 | 1.690.196 | 977 | 278.695 | 2.322.271 |
| Ingresso | - | - | - | **200.000** | **200.000** |
| Encargos (a) | **61.477** | **-** | **13.233** | **-** | **74.710** |
| Variação monetária e cambial | **12.515** | **58.428** | **-** | **(12.173)** | **58.770** |
| Transferências | **266.431** | **(266.431)** | **-** | **-** | **-** |
| Amortizações de principal | **(267.363)** | **-** | **-** | **-** | **(267.363)** |
| Pagamentos de juros | **(61.887)** | **-** | **-** | **-** | **(61.887)** |
| Custo de transação (b) | **398** | **-** | **-** | **-** | **398** |
| **Saldos em 30 de setembro de 2026** | **363.974** | **1.482.193** | **14.210** | **466.522** | **2.326.899** |

(a) O montante de R$ 74.710 refere-se a encargos reconhecidos no período, onde R$ 17.108 impactaram o resultado financeiro da Companhia e R$ 57.602 refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) – Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 12 – Ativos de contrato; e

(b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

## 14.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2026, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

| Vencimento | 30/09/2026 | |
|---|---|---|
| | Valor | % |
| **Circulante** | **378.184** | **16%** |
| 2027 | **350.149** | **15%** |
| 2028 | **189.437** | **8%** |
| 2029 | **308.668** | **13%** |
| 2030 | **102.806** | **4%** |
| Após 2030 | **1.002.364** | **44%** |
| **Subtotal** | **1.953.424** | **84%** |
| (-) Custo de transação (não circulante) | **(4.709)** | **-** |
| **Não circulante** | **1.948.715** | **84%** |
| **Total** | **2.326.899** | **100%** |

## 14.4 *Covenants* e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias, recebíveis e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia:

| ***Covenants* Empréstimos** | ***Bank of America*** |
|---|---|
| 1ª Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | **2,1** |

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas.

No período findo em 30 de setembro de 2026, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Adicionalmente, a Companhia possui contratos financeiros junto ao BNDES sujeitos ao cumprimento de *covenants* financeiros, apurados anualmente com base em informações auditadas. Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia encontrava-se em conformidade com os limites estabelecidos contratualmente.

# 15 Debêntures

## 15.1 Composição dos saldos

| | | 30/09/2026 | | |
|---|---|---|---|---|
| | Custo da dívida (% a.a.) | Principal e encargos | | |
| **Moeda nacional** | | Circulante | Não circulante | Total |
| CDI | -0,79% até 0,95% | **109.220** | **6.728.052** | **6.837.272** |
| **Subtotal** | | **109.220** | **6.728.052** | **6.837.272** |
| (-) Custo de transação | | **(14.101)** | **(107.449)** | **(121.550)** |
| **Total moeda nacional** | | **95.119** | **6.620.603** | **6.715.722** |
| **Total** | | **95.119** | **6.620.603** | **6.715.722** |

| | | 31/12/2025 | | |
|---|---|---|---|---|
| | Custo da dívida (% a.a.) | Principal e encargos | | |
| **Moeda nacional** | | Circulante | Não circulante | Total |
| CDI | -0,03% até 0,95%. | 147.301 | 5.830.016 | 5.977.317 |
| **Subtotal** | | 147.301 | 5.830.016 | 5.977.317 |
| (-) Custo de transação | | (11.531) | (91.907) | (103.438) |
| **Total moeda nacional** | | 135.770 | 5.738.109 | 5.873.879 |
| **Total** | | 135.770 | 5.738.109 | 5.873.879 |

## 15.2 Movimentação de debêntures

A movimentação das debêntures do período está conforme a seguir demonstrada:

| | Passivo Circulante | Passivo não Circulante | Total |
|---|---|---|---|
| **Saldos em 31 de dezembro de 2025** | 135.770 | 5.738.109 | 5.873.879 |
| Ingressos | **-** | **800.000** | **800.000** |
| Encargos | **520.903** | **-** | **520.903** |
| Transferências | **(12.551)** | **12.551** | **-** |
| Pagamento de juros | **(558.983)** | **-** | **(558.983)** |
| Variação monetária e cambial | **-** | **111.543** | **111.543** |
| Marcação a valor justo da dívida | **-** | **(13.508)** | **(13.508)** |
| Custo de transação (a) | **9.980** | **(28.092)** | **(18.112)** |
| **Saldos em 30 de setembro de 2026** | **95.119** | **6.620.603** | **6.715.722** |

(a) Refere-se movimentação de custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

## 15.3 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

| Vencimento | 30/09/2026 Valor | % |
|---|---|---|
| **Circulante** | **95.119** | **1%** |
| 2028 | **333.333** | **5%** |
| 2029 | **633.333** | **9%** |
| 2030 | **633.333** | **9%** |
| Após 2030 | **5.128.053** | **77%** |
| **Subtotal** | **6.728.052** | **100%** |
| (-) Custo de transação (não circulante) | **(107.449)** | **(1%)** |
| **Não circulante** | **6.620.603** | **99%** |
| **Total** | **6.715.722** | **100%** |

## 15.4 *Covenants* das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

| ***Covenants* debêntures** | **7ª, 8ª, 9ª, 10ª e 11ª debêntures** |
|---|---|
| 1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | **2,1** |

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas.

No período findo em 30 de setembro de 2026, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

# 16 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

## 16.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Ativos de:** | | |
| **Diferenças temporárias:** | | |
| Provisão para riscos judiciais | **58.579** | 59.908 |
| PECLD | **513.607** | 477.998 |
| Receita – CPC 47/IFRS 15 | **1.778** | 2.028 |
| Variação *swap* | **81.850** | 39.584 |
| Outras despesas não dedutíveis | **6.631** | 6.633 |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2)/IFRS 16 | **630** | 747 |
| Provisão para participação nos lucros | **7.178** | 11.781 |
| Provisão para pagamento baseado em ações | **20.293** | 15.841 |
| Provisão atuarial | **21.577** | 20.640 |
| Provisão para perda de estoque | **16.798** | 21.414 |
| **Subtotal** | **728.921** | 656.574 |
| | | |
| **Passivos de:** | | |
| **Diferenças temporárias:** | | |
| Depreciação acelerada | **(170.474)** | (180.347) |
| Instrumentos financeiros | **(527.926)** | (511.497) |
| Atualização do ativo financeiro VNR | **(804.179)** | (696.074) |
| Variação cambial | **(14.767)** | (10.628) |
| Marcação a mercado – Valor Justo | **(13.156)** | (8.564) |
| IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação | **(3.921)** | (6.818) |
| Ajuste a valor presente | **(47.419)** | (53.149) |
| **Subtotal** | **(1.581.842)** | (1.467.077) |
| | | |
| **Total** | **(852.921)** | (810.503) |

## 16.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

| | 30/09/2026 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldo em 31/12/2025 | Reconhecimento no resultado | Outros resultados abrangentes | Saldo em 30/09/2026 | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
| Provisão para riscos judiciais | 59.908 | **(1.329)** | **-** | **58.579** | **58.579** | **-** |
| PECLD | 477.998 | **35.609** | **-** | **513.607** | **513.607** | **-** |
| Instrumentos financeiros - CPC 48/ IFRS 9 | (511.497) | **(16.429)** | **-** | **(527.926)** | **-** | **(527.926)** |
| Ajuste a valor presente | (53.149) | **5.730** | **-** | **(47.419)** | **-** | **(47.419)** |
| Valor novo de reposição – VNR | (696.074) | **(108.105)** | **-** | **(804.179)** | **-** | **(804.179)** |
| Receitas/Custos– CPC 47/IFRS 15 | 2.028 | **(250)** | **-** | **1.778** | **1.778** | **-** |
| Arrendamentos – IFRS 16/CPC 06 | 747 | **(117)** | **-** | **630** | **630** | **-** |
| Depreciação acelerada | (180.347) | **9.873** | **-** | **(170.474)** | **-** | **(170.474)** |
| Variação *swap* | 39.584 | **40.560** | **1.706** | **81.850** | **81.850** | **-** |
| Marcação a valor justo | (8.564) | **(4.592)** | **-** | **(13.156)** | **-** | **(13.156)** |
| Variação Cambial | (10.628) | **(4.139)** | **-** | **(14.767)** | **-** | **(14.767)** |
| Provisão para participação nos lucros | 11.781 | **(4.603)** | **-** | **7.178** | **7.178** | **-** |
| Provisão para pagamento baseado em ações | 15.841 | **4.452** | **-** | **20.293** | **20.293** | **-** |
| Provisão atuarial | 20.640 | **937** | **-** | **21.577** | **21.577** | **-** |
| Provisão para perda de estoque | 21.414 | **(4.616)** | **-** | **16.798** | **16.798** | **-** |
| Outras despesas não dedutíveis | 6.633 | **(2)** | **-** | **6.631** | **6.631** | **-** |
| IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação | (6.818) | **2.897** | **-** | **(3.921)** | **-** | **(3.921)** |
| **Total** | **(810.503)** | **(44.124)** | **1.706** | **(852.921)** | **728.921** | **(1.581.842)** |

## 16.3 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) reconhecida em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2026 e 2025, está demonstrada a seguir:

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | | 01/01/2026 a 30/09/2026 | | 01/07/2025 a 30/09/2025 | | 01/01/2025 a 30/09/2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **IRPJ** | **CSLL** | **IRPJ** | **CSLL** | **IRPJ** | **CSLL** | **IRPJ** | **CSLL** |
| Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL | **249.971** | **249.971** | **1.177.773** | **1.177.773** | 453.284 | 453.284 | 1.364.690 | 1.364.690 |
| Alíquota fiscal | **25%** | **9%** | **25%** | **9%** | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal | **(62.493)** | **(22.496)** | **(294.443)** | **(106.000)** | (113.321) | (40.795) | (341.173) | (122.822) |
| **Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro** | | | | | | | | |
| Outras (adições) exclusões permanentes | **456** | **566** | **(423)** | **674** | 2.101 | 970 | 2.465 | 1.404 |
| Incentivo PAT | **1.210** | **-** | **3.601** | **-** | 828 | - | 2.138 | - |
| Incentivo prorrogação licença maternidade | **48** | **-** | **63** | **-** | 48 | - | 76 | - |
| IRPJ Subvenção Governamental | **87.358** | **-** | **244.188** | **-** | 85.570 | - | 238.585 | - |
| Parcelamento IRPJ/CSLL (anos anteriores) | **-** | **-** | **-** | **-** | - | - | (2.562) | (292) |
| **IRPJ e CSLL correntes/diferidos no resultado** | **26.579** | **(21.930)** | **(47.014)** | **(105.326)** | (24.774) | (39.825) | (100.471) | (121.710) |
| Alíquota efetiva | **(11%)** | **9%** | **4%** | **9%** | 5% | 9% | 7% | 9% |
| Imposto corrente | **(10.186)** | **(34.175)** | **(16.954)** | **(91.262)** | (4.352) | (43.806) | (33.350) | (106.501) |
| Imposto diferido | **36.765** | **12.245** | **(30.060)** | **(14.064)** | (20.422) | 3.981 | (67.121) | (15.209) |

# 17 Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais

A Companhia é parte (polo passivo) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

| | 30/09/2026 | | 31/12/2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | Provisão | Depósitos vinculados | Provisão | Depósitos vinculados |
| Cíveis (a) | **88.094** | **116.348** | 92.635 | 98.786 |
| Fiscais | **25.845** | **25.546** | 25.862 | 25.684 |
| Trabalhistas | **33.161** | **18.791** | 32.510 | 19.508 |
| **Total** | **147.100** | **160.685** | 151.007 | 143.978 |
| | | | | |
| **Circulante** | **9.777** | **958** | 10.063 | 5.497 |
| **Não circulante** | **137.323** | **159.727** | 140.944 | 138.481 |

(a) Dos valores de depósitos judiciais cíveis, R$ 8.319 se referem a fluxos de contratos de cédulas bancárias que estão sendo depositados no âmbito do processo de recuperação judicial. Esses créditos foram listados no plano de recuperação judicial e foram impugnados pelas instituições financeiras credoras. Os valores permanecerão depositados em juízo até que seja proferida pela justiça uma decisão final de mérito sobre a sujeição ou não dos créditos ao regime recuperacional.

## 17.1 Movimentação dos processos no período

| | 31/12/2025 | 30/09/2026 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldo inicial | Adições | Utilização (1) | Reversão de provisão (2) | Atualização (3) | Saldo final |
| Cíveis | 92.635 | **19.812** | **(27.479)** | **(7.013)** | **10.139** | **88.094** |
| Fiscais | 25.862 | **-** | **(14)** | **(10)** | **7** | **25.845** |
| Trabalhistas | 32.510 | **6.126** | **(2.845)** | **(3.772)** | **1.142** | **33.161** |
| **Total** | 151.007 | **25.938** | **(30.338)** | **(10.795)** | **11.288** | **147.100** |

(1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
(2) Reversões realizadas no período; e
(3) As provisões são atualizadas monetariamente pelos índices aplicáveis a cada natureza de processo, conforme a legislação e as decisões judiciais vigentes.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados internos e assessores jurídicos.

No período findo em 30 de setembro de 2026, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Adicionalmente, a Companhia possui processos de natureza trabalhista, cível e fiscal em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada como possível, não requerendo a constituição de provisão. O total dos referidos processos está demonstrado abaixo:

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| Cíveis | **545.694** | **529.213** |
| Fiscais | **1.601** | **21** |
| Trabalhistas | **102.399** | **105.172** |
| Total | **649.694** | 634.406 |

# 18 Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts.61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da Companhia. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S/A e Pine S/A. Em novembro de 2017, a Companhia firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação à sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, acredita-se que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório que conduz o processo. Espera-se que a matéria seja apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

## 18.1 Composição

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Circulante** | | |
| Outras concessionárias | **8.651** | 5.695 |
| Credores financeiros (a) | **33.564** | 27.821 |
| Partes relacionadas | **193.357** | 122.175 |
| **Total circulante** | **235.572** | 155.691 |
| | | |
| **Não circulante** | | |
| Outras concessionárias | **79.639** | 83.854 |
| Credores financeiros (a) | **289.752** | 308.158 |
| Partes relacionadas | **752.606** | 786.683 |
| (-) Ajuste a valor presente (b) | **(148.239)** | (163.778) |
| **Total não circulante** | **973.758** | 1.014.917 |
| | | |
| **Total** | **1.209.330** | 1.170.608 |

(a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a *Bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e

(b) Em 30 de setembro de 2026, o saldo é composto por: R$ 29.254 de empréstimos e financiamentos, R$ 12.100 de outras concessionárias e R$ 106.885 de partes relacionadas (R$ 32.770 de empréstimos e financiamentos, R$ 13.234 de outras concessionárias e R$ 117.774 de partes relacionadas em 31 de dezembro de 2025).

## 18.2 Cronograma de amortização

O cronograma de pagamento das parcelas relativas aos valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial é o seguinte:

| | 30/09/2026 | |
|---|---|---|
| Vencimento | Valor | % |
| **Circulante** | **235.572** | **19%** |
| 2028 | **92.187** | **8%** |
| 2029 | **57.235** | **5%** |
| 2030 | **57.235** | **5%** |
| Após 2030 | **915.340** | **75%** |
| **Subtotal** | **1.121.997** | **93%** |
| (-) Ajuste a valor presente (não circulante) | **(148.239)** | **(12%)** |
| **Não circulante** | **973.758** | **81%** |
| **Total** | **1.209.330** | **100%** |

## 18.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

| | Saldo em 31/12/2025 | Juros e encargos | Variação monetária | Amortização | Juros pagos | AVP (a) | Saldo em 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Outras concessionárias | 76.315 | **3.770** | **-** | **-** | **(5.029)** | **1.134** | **76.190** |
| Partes relacionadas – nota explicativa nº 8 | 791.084 | **35.194** | **4.115** | **(755)** | **(1.448)** | **10.888** | **839.078** |
| Credores financeiros | 303.209 | **4.141** | **7.390** | **(19.741)** | **(4.454)** | **3.517** | **294.062** |
| **Total** | 1.170.608 | **43.105** | **11.505** | **(20.496)** | **(10.931)** | **15.539** | **1.209.330** |

(a) Ver item (d) da nota de nº26 Resultado Financeiro.

# 19 Outras contas a pagar

| | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Circulante** | | |
| Devoluções a consumidores (a) | **39.250** | 33.107 |
| Convênios de arrecadação | **176.396** | 167.537 |
| Encargos tarifários | **12.123** | 11.210 |
| Créditos de geração distribuída (b) | **111.097** | 119.604 |
| Cauções | **73.731** | 71.213 |
| Neutralidade PIS/COFINS | **-** | 22.480 |
| Partes relacionadas - nota explicativa nº8 | **34.007** | 17.872 |
| Outras contas a pagar | **49.303** | 48.459 |
| **Total circulante** | **495.907** | 491.482 |
| Parcelamento - ANEEL | **57.586** | 51.257 |
| Phantom – liquidação em caixa | **23.676** | 15.527 |
| Outras contas a pagar (c) | **12.098** | 14.287 |
| **Total não circulante** | **93.360** | 81.071 |
| **Total** | **589.267** | 572.553 |

(a) Valores referentes às obras de autoconstrução, seguindo os preceitos da Resolução nº 1.000/2021 da ANEEL, art. nº 104 a 110, incluídas na base de remuneração da Companhia, registradas para ressarcimento ao cliente, através de transferência bancária ou desconto em fatura, com anuência do interessado;

(b) Corresponde ao excedente de créditos de energia das modalidades de microgeração ou minigeração, de acordo com a Lei n.º 14.300 que incentivou a adesão de consumidores à Microgeração e da Minigeração Distribuídas de Energia Elétrica (MMGD). Para maiores detalhes, ver nota explicativa nº 24 – Custos com Energia Elétrica; e

(c) Refere-se, principalmente, a reclassificação de parcelamento REFIS.

# 20 Patrimônio líquido

## 20.1 Capital social

O capital social subscrito e integralizado no período findo em 30 de setembro de 2026 é de R$ 1.633.752 (R$ 1.633.607 em 31 de dezembro de 2025) representado por 2.209.074.007 ações, escriturais e sem valor nominal, e o capital autorizado é de R$ 2.500.000 (R$ 2.500.000 em 31 de dezembro de 2025), e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

| Acionistas | Ações ordinárias | Ações preferenciais nominativas Classe A | Ações preferenciais nominativas Classe B | Ações preferenciais nominativas Classe C | Total | % |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | **2.131.276.838** | **346.012** | **2** | **115.903** | **2.131.738.755** | **96,50%** |
| AXIA Energia S.A. | **20.664.721** | **121.339** | **1.074.634** | **-** | **21.860.694** | **0,99%** |
| Outros (minoritários) | **52.679.010** | **1.699.465** | **10.737** | **1.085.346** | **55.474.558** | **2,51%** |
| **Total (a)** | **2.204.620.569** | **2.166.816** | **1.085.373** | **1.201.249** | **2.209.074.007** | **100%** |

(a) Não houve alteração na composição acionária da Companhia entre o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 e o período findo em 30 de setembro de 2026.

O aumento de capital de R$ 145, foi realizado sem emissão de novas ações, mediante a capitalização parcial do saldo da Reserva Legal, nos termos do § 1º do artigo 169 da Lei das S.A, conforme ata da Reunião do Conselho de Administração de 25 de março de 2026.

Dentro do limite do capital autorizado e das espécies e classes das ações existentes, independente de reforma estatutária, o Conselho de Administração será competente para deliberar sobre a emissão de ações para aumento de capital social da Companhia. Salvo deliberação em contrário do Conselho de Administração, os acionistas não terão direito de preferência em quaisquer emissões de ações, notas promissórias para distribuição pública, debêntures ou partes beneficiárias conversíveis em ações e bônus de subscrição, cuja alocação seja feita mediante venda em bolsa de valores, subscrição pública ou permuta por ações em oferta pública de aquisição de controle, nos termos do art.172 da lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976.

As ações preferenciais, com exceção das emitidas até 31 de dezembro de 1996, não são conversíveis em ações ordinárias, gozando de prioridade de reembolso de capital, pelo valor de patrimônio líquido, no caso de liquidação da Companhia, tendo prioridade no recebimento de dividendos mínimos de 6% (seis por cento) a.a. para as de classe "A" e 10% (dez por cento) a.a. para as de classe "B", calculados sobre o seu valor patrimonial antes da apropriação do resultado do exercício a que se referir o dividendo. Não há outros direitos ou restrições na distribuição de dividendos ou em reembolso de capital. As ações preferenciais classe C terão direito a dividendo mínimo de 3% (três por cento) a.a. sobre o valor do capital representado por essa classe de ações.

## 20.2 Reserva de reavaliação

Procedimento admitido pela Lei das Sociedades por Ações (Lei 6.404/76) até 1º de janeiro de 2008, pelo qual a Companhia decidiu adotar a reavaliação dos bens componentes do ativo imobilizado a valores de mercado, obedecendo os dispositivos legais pertinentes. As diferenças entre valores de mercado e valores contábeis deram origem ao saldo credor da reserva de reavaliação no patrimônio líquido. A movimentação da reserva de reavaliação está conforme demonstrada a seguir:

| | 31/12/2025 | Quota de reavaliação | Amortização | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|
| Reserva de reavaliação | 20.506 | **(8.520)** | **-** | **11.986** |
| Encargo tributário | (2.418) | **-** | **2.897** | **479** |
| Total | 18.088 | **(8.520)** | **2.897** | **12.465** |

## 20.3 Resultado por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (Resultado por ação), a tabela a seguir reconcilia o lucro líquido do período com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

Em 30 de setembro de 2026 e 2025, a Companhia não possuía categoria de ações potenciais que provocariam diluição.

| | 30/09/2026 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Ações ordinárias | Ações preferenciais nominativas A | Ações preferenciais nominativas B | Ações preferenciais nominativas C | Total |
| **Numerador** | | | | | |
| Lucro líquido do período | **1.023.365** | **1.006** | **504** | **558** | **1.025.433** |
| **Denominador** | | | | | |
| Média ponderada por classe de ações (em milhares) | **2.204.621** | **2.167** | **1.085** | **1.201** | **2.209.074** |
| Resultado básico e diluído por ação (em R$) | **0,46419** | **0,46428** | **0,46436** | **0,46452** | **0,46419** |

| | 30/09/2025 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Ações ordinárias | Ações preferenciais nominativas A | Ações preferenciais nominativas B | Ações preferenciais nominativas C | Total |
| **Numerador** | | | | | |
| Lucro líquido do período | 1.140.206 | 1.121 | 561 | 621 | 1.142.509 |
| **Denominador** | | | | | |
| Média ponderada por classe de ações (em milhares) | 2.204.621 | 2.167 | 1.085 | 1.201 | 2.209.074 |
| Resultado básico e diluído por ação (em R$) | 0,51719 | 0,51735 | 0,51687 | 0,51696 | 0,51719 |

# 21 Planos de incentivos de longo prazo

A Equatorial S.A. instituiu planos de incentivo de longo prazo a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial (“Grupo”).

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio do Comitê de Pessoas, Governança e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável.

## 21.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

### a. Movimentação durante o período

| Em opções | Número de opções 30/09/2026 | Média ponderada do preço de exercício 30/09/2026 | Número de opções 31/12/2025 | Média ponderada do preço de exercício 31/12/2025 |
|---|---|---|---|---|
| **Existentes em 1º de janeiro** | **547.000** | **-** | 793.100 | - |
| **Encerrados ao fim do período/exercício** | **(97.000)** | **-** | (246.100) | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga | **50.000** | **22,12** | 132.000 | 22,67 |
| Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga | **-** | **-** | 15.000 | 22,64 |
| Existentes ao fim do período/exercício 6ª Outorga | **400.000** | **25,34** | 400.000 | 25,73 |
| **Total existentes ao fim do período/ exercício** | **450.000** | **-** | 547.000 | - |

A vigência contratual média ponderada remanescente para as opções de ação restantes em 30 de setembro de 2026 era de 4,50 anos (4,14 anos, em 31 de dezembro de 2025). Não houve novas outorgas durante o período/ exercício encerrado em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025.

A tabela a seguir apresenta uma relação das informações do modelo utilizado no plano para o período/ exercício findo em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025:

| Premissas | 30/09/2026 | 31/12/2025 |
|---|---|---|
| **Média ponderada do valor justo na data da mensuração (R$)** | **11,14** | 12,00 |
| **Rendimento de dividendos (%)** | **Valor presente, descontado pela taxa de juros pré-fixada na data de cada lote das respectivas outorgas** | Valor presente, descontado pela taxa de juros pré-fixada na data de cada lote das respectivas outorgas |
| **Volatilidade esperada (%)** | **27,30** | 31,45 |
| **Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) (%)** | **10,94** | 10,85 |
| **Vida da opção (expectativa de vida média ponderada em anos)** | **4,00** | 4,14 |
| **Média ponderada do preço das ações (R$)** | **23,89** | 30,93 |
| **Modelo utilizado** | ***Black-Scholes*** | *Black-Scholes* |

Foi reconhecida uma despesa no resultado da Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2026, de R$ 362 (de R$ 980 em 30 de setembro de 2025) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

## 21.2 Plano de outorga de "*Phantom Shares*"

A Companhia possui três contratos ativos de "*Phantom shares*" referente aos anos de 2023, 2025 e 2026.

O valor justo da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2025, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração das métricas de *performance* definidas, a Companhia fez jus aos referidos programas. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial, caso as métricas de *performance* forem atingidas, considerando todos os programas ativos:

| | Número de ações | Valor justo médio ponderado | Número de ações | Valor justo médio ponderado |
|---|---|---|---|---|
| *Em ações* | 30/09/2026 | 30/09/2026 | 31/12/2025 | 31/12/2025 |
| Existentes em 1° de janeiro | **606.706** | **38,41** | 633.423 | 31,60 |
| Outorgadas durante o período/exercício | **232.310** | **-** | 333.284 | - |
| Cancelamento/transferência (a) | **-** | **-** | (240.001) | - |
| Pagamentos | **(100.000)** | **-** | (120.000) | - |
| **Existentes ao fim do período/exercício** | **739.016** | **45,58** | 606.706 | 38,41 |

(a) Os cancelamentos se referem a ações de colaboradores desligados que perderam o direito de aquisição, e as transferências se referem a ações entre partes relacionadas, sendo as entidades membro do mesmo grupo econômico.

O plano de 2019 está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de performance estão vinculadas. As quantidades de ações para esse plano podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%. O referido plano foi encerrado em maio de 2026.

Para os planos de 2023, 2025 e 2026, a Companhia realizou a estimativa de valor justo dos referidos planos por meio da técnica de avaliação *Monte Carlo* para precificação, incorporando fatores e premissas de mercado, de acordo com o item 17 do CPC 10 (R1). As quantidades de ações podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo.

Ressalta-se que estes planos são classificados como instrumentos financeiros passivos liquidáveis em caixa. Para o período findo em 30 de setembro de 2026, foi reconhecida uma despesa de R$ 14.445 para a Companhia, em contrapartida a rubrica de outras contas a pagar (R$ 3.732 em 30 de setembro de 2025) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado a cada data-base.

## 21.3 Plano de outorga de "*Matching Shares*"

As Ações *Matching Shares* referentes ao Programa de 2024 serão entregues aos participantes em quatro *tranches* iguais, correspondentes a 25% (vinte e cinco por cento) do total em cada data de aniversário da outorga. A entrega ocorrerá em até 60 (sessenta) dias contados de cada data de cumprimento do respectivo período de carência.

As Ações *Matching Shares* referentes aos Programas de 2025 e 2026 foram entregues aos participantes na Data de Outorga, permanecendo bloqueadas até o cumprimento do respectivo período de carência. O desbloqueio ocorrerá em até 60 (sessenta) dias contados da data de cumprimento da carência.

O valor justo por ação para cálculo da despesa é equivalente à média ponderada por volume de negociação em Reais das ações de emissão da Companhia nos 60 (sessenta) pregões anteriores à Data de Outorga ou ao preço do pregão no dia anterior à Data de Outorga, o que for menor.

| | Número de ações | Valor justo médio ponderado | Número de ações | Valor justo médio ponderado |
|---|---|---|---|---|
| *Em ações* | 30/09/2026 | 30/09/2026 | 31/12/2025 | 31/12/2025 |
| Existentes em 1° de janeiro | **195.707** | **31,65** | 111.340 | 31,12 |
| Outorgadas durante o período/exercício | **89.833** | **40,44** | 94.975 | 32,22 |
| Cancelamentos durante o período/exercício | **(10.784)** | **-** | (10.608) | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 1º Plano | **100.732** | **31,12** | 100.732 | 31,12 |
| Existentes ao fim do período/exercício 2º Plano | **84.191** | **32,22** | 94.975 | 32,22 |
| Existentes ao fim do período/exercício 3º Plano | **89.833** | **40,44** | - | - |
| **Existentes ao fim do período/ exercício** | **274.756** | **34,50** | 195.707 | 31,65 |

A despesa reconhecida na Companhia, em contrapartida ao patrimônio líquido, no período findo em 30 de setembro de 2026 foi de R$ 1.921 (R$ 1.587 em 30 de setembro de 2025) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

## 22 Receita operacional líquida

A conciliação da receita bruta para a receita líquida está a seguir demonstrada:

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|
| Receita de distribuição | **2.786.001** | **7.354.615** | 2.301.887 | 6.363.440 |
| Remuneração financeira WACC (a) | **4.098** | **234.221** | 262.694 | 723.933 |
| Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b) | **39.990** | **430.370** | 5.997 | 51.622 |
| Subvenção CDE – Outros | **201.876** | **688.603** | 254.518 | 690.194 |
| **Fornecimento de energia elétrica** | **3.031.965** | **8.707.809** | 2.825.096 | 7.829.189 |
| Suprimento de energia elétrica (c) | **17.771** | **45.220** | 420 | 70.497 |
| Receita pela disponibilidade – uso da rede | **158.434** | **563.820** | 188.844 | 509.618 |
| Receita de construção | **794.986** | **2.297.740** | 920.174 | 2.496.137 |
| Atualização do ativo financeiro (d) | **(491)** | **317.953** | 76.810 | 285.846 |
| Outras receitas | **75.190** | **227.963** | 107.029 | 232.678 |
| **Receita operacional bruta** | **4.077.855** | **12.160.505** | 4.118.373 | 11.423.965 |
| **Deduções da receita** | | | | |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | **(523.131)** | **(1.481.675)** | (508.597) | (1.388.359) |
| PIS e COFINS | **(239.254)** | **(656.202)** | (193.845) | (589.622) |
| Encargos do consumidor | **(25.496)** | **(74.745)** | (24.599) | (69.004) |
| ISS | **(65)** | **(558)** | (318) | (949) |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (e) | **(178.203)** | **(562.529)** | (160.048) | (409.753) |
| Penalidades DIF/FIC e outras | **(30.461)** | **(49.768)** | (21.689) | (49.209) |
| **Deduções da receita operacional** | **(996.610)** | **(2.825.477)** | (909.096) | (2.506.896) |
| **Receita operacional líquida** | **3.081.245** | **9.335.028** | 3.209.277 | 8.917.069 |

(a) A redução decorre da renovação do contrato de concessão, que resultou na redução do saldo do ativo financeiro da concessão após a bifurcação de todos os ativos da distribuidora, reduzindo consequentemente a base de incidência da remuneração financeira;

(b) A variação positiva de R$ 378.748 dos ativos e passivos regulatórios decorre principalmente de: (i) variação positiva entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R$47.946; (ii) em relação à constituição não houve alteração de posição entre os períodos, os movimentos se mantiveram ativos, entretanto, no período atual houve uma receita maior, principalmente em função do comportamento dos custos com energia e encargos setoriais frente às coberturas tarifárias homologadas pela ANEEL, gerando uma variação positiva de R$ 280.728 quando comparado com o período anterior; (iii) efeito positivo de R$ 49.742 em CVA da Bandeira Faturada; e (iv) a variação positiva entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e excedente reativo no montante de R$ 332;

(c) A receita de suprimento de energia elétrica aumentou no terceiro trimestre de 2026 em relação ao mesmo trimestre do ano anterior devido ao aumento da venda de energia no Mercado do Curto Prazo da CCEE. Em 2026 foram 106.765 MWh e em 2025 foram 35.012 MWh vendidos;

(d) O aumento na atualização do ativo financeiro entre os períodos acumulados de 2025 e 2026 decorre, principalmente, da variação do IPCA no período, além dos efeitos da renovação do contrato de concessão, ocorrida no trimestre anterior. Como resultado, a movimentação passou de uma atualização de R$ 285.846 no terceiro trimestre de 2025 para uma atualização de R$ 317.953 no mesmo período de 2026; e

(e) A variação observada na linha de Conta de Desenvolvimento Energético-CDE decorre, principalmente, da atualização dos valores estabelecidos pela Resolução Homologatória nº 3.564, de 09 de dezembro de 2025 e REH nº 3.484 de 15 de julho de 2025, a qual definiu as quotas da CDE USO e CDE GD aplicáveis ao exercício de 2026 em valores superiores aos vigentes em 2025. Essa variação é composta por: (i) aumento de R$ 132.764 para CDE USO; e (ii) aumento de R$ 20.012 na CDE GD. O aumento verificado para 2026 reflete, entre outros fatores, a necessidade de recomposição dos recursos da CDE para cobertura de subsídios tarifários, encargos associados à geração distribuída, programas sociais (como a Tarifa Social de Energia Elétrica) e outros custos regulatórios definidos pela agência reguladora.

# 23 Custos do serviço e despesas operacionais

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | | | | | 01/01/2026 a 30/09/2026 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Despesa com vendas | Despesas gerais e administrativas (b) | PECLD | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Despesa com vendas | Despesas gerais e administrativas (b) | PECLD | Total |
| Pessoal | **(17.634)** | **(9.129)** | **(33.656)** | **-** | **(60.419)** | **(59.399)** | **(28.625)** | **(99.361)** | **-** | **(187.385)** |
| Material | **(4.859)** | **(1.979)** | **(777)** | **-** | **(7.615)** | **(13.584)** | **(9.593)** | **(2.816)** | **-** | **(25.993)** |
| Serviços de terceiros | **(65.908)** | **(55.248)** | **(25.412)** | **-** | **(146.568)** | **(184.394)** | **(164.545)** | **(65.554)** | **-** | **(414.493)** |
| Custos com energia elétrica (a) | **(1.204.030)** | **-** | **-** | **-** | **(1.204.030)** | **(3.552.132)** | **-** | **-** | **-** | **(3.552.132)** |
| Custo de construção | **(794.986)** | **-** | **-** | **-** | **(794.986)** | **(2.297.740)** | **-** | **-** | **-** | **(2.297.740)** |
| PECLD do contas a receber de clientes | **-** | **-** | **-** | **(82.363)** | **(82.363)** | **-** | **-** | **-** | **(230.885)** | **(230.885)** |
| Provisão para riscos judiciais | **-** | **-** | **(3.235)** | **-** | **(3.235)** | **-** | **-** | **(15.143)** | **-** | **(15.143)** |
| Amortização | **(116.757)** | **-** | **(91.898)** | **-** | **(208.655)** | **(406.771)** | **-** | **(143.505)** | **-** | **(550.276)** |
| Subvenção CCC | **(32.021)** | **-** | **-** | **-** | **(32.021)** | **(98.492)** | **-** | **-** | **-** | **(98.492)** |
| Outros | **(223)** | **839** | **(1.650)** | **(251)** | **(1.285)** | **(1.133)** | **2.173** | **(13.197)** | **(592)** | **(12.749)** |
| **Total** | **(2.236.418)** | **(65.517)** | **(156.628)** | **(82.614)** | **(2.541.177)** | **(6.613.645)** | **(200.590)** | **(339.576)** | **(231.477)** | **(7.385.288)** |

| | 01/07/2025 a 30/09/2025 | | | | | 01/01/2025 a 30/09/2025 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Despesa com vendas | Despesas gerais e administrativas (b) | PECLD | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Despesa com vendas | Despesas gerais e administrativas (b) | PECLD | Total |
| Pessoal | (19.414) | (9.246) | (29.099) | - | (57.759) | (61.908) | (28.855) | (76.152) | - | (166.915) |
| Material | (3.899) | (2.553) | (777) | - | (7.229) | (14.633) | (6.612) | (1.805) | - | (23.050) |
| Serviços de terceiros | (73.398) | (60.077) | (15.116) | - | (148.591) | (207.179) | (158.759) | (52.116) | - | (418.054) |
| Custos com energia elétrica (a) | (1.216.914) | - | - | - | (1.216.914) | (3.194.800) | - | - | - | (3.194.800) |
| Custo de construção | (920.174) | - | - | - | (920.174) | (2.496.137) | - | - | - | (2.496.137) |
| PECLD do contas a receber de clientes | - | - | - | (67.212) | (67.212) | - | - | - | (187.914) | (187.914) |
| Provisão para riscos judiciais | - | - | (4.998) | - | (4.998) | - | - | (13.317) | - | (13.317) |
| Amortização | (72.916) | - | 52 | - | (72.864) | (403.077) | - | (4.513) | - | (407.590) |
| Subvenção CCC | (24.291) | - | - | - | (24.291) | (71.700) | - | - | - | (71.700) |
| Outros | (302) | 959 | (4.436) | (420) | (4.199) | (790) | 2.470 | (7.466) | (471) | (6.257) |
| **Total** | (2.331.308) | (70.917) | (54.374) | (67.632) | (2.524.231) | (6.450.224) | (191.756) | (155.369) | (188.385) | (6.985.734) |

(a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 24 – Custos com Energia Elétrica; e

(b) O aumento decorre, principalmente: (i) do processo de primarização, considerando que, em 2025, ainda havia vagas pendentes de contratação e que, em 2026, o quadro de pessoal encontra-se mais completo, além da realização de contratações para áreas operacionais que ainda não possuíam equipes estruturadas no exercício anterior, e (ii) amortização, refletindo o efeito Programa Especial SIGFI, que resultou na segregação das baterias como unidades de cadastro independentes, por apresentarem vida útil menor e maior taxa de depreciação, elevando essa despesa.

# 24 Custos com energia elétrica

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | | 01/01/2026 a 30/09/2026 | | 01/07/2025 a 30/09/2025 | | 01/01/2025 a 30/09/2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | GWh (*) | R$ | GWh (*) | R$ | GWh (*) | R$ | GWh (*) | R$ |
| Energia de leilão (a) | **3.121** | **(753.097)** | **8.323** | **(1.970.291)** | 2.693 | (712.316) | 7.869 | (1.848.888) |
| Contratos Eletronuclear | **49** | **(16.506)** | **137** | **(55.339)** | 81 | (26.354) | 240 | (78.768) |
| Contratos cotas de garantias (b) | **276** | **(103.497)** | **785** | **(268.442)** | 339 | (110.306) | 950 | (250.936) |
| Encargo de Serviço do Sistema – ESS/Energia reserva (c) | **-** | **(74.550)** | **-** | **(227.014)** | - | (85.390) | - | (163.131) |
| Energia bilateral | **57** | **(24.765)** | **169** | **(73.304)** | 57 | (23.978) | 169 | (73.428) |
| Energia de curto prazo – CCEE (d) | **-** | **(65.996)** | **-** | **(502.211)** | - | (91.385) | - | (264.850) |
| Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA | **49** | **(24.799)** | **129** | **(74.398)** | 49 | (28.100) | 130 | (84.301) |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (e) | **-** | **114.272** | **-** | **342.554** | - | 105.171 | - | 296.149 |
| Geração distribuída (f) | **-** | **(4.325)** | **-** | **8.507** | - | (2.851) | - | (36.286) |
| **Subtotal** | **3.552** | **(953.263)** | **9.543** | **(2.819.938)** | 3.219 | (975.509) | 9.358 | (2.504.439) |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (g) | **-** | **(250.767)** | **-** | **(732.194)** | - | (241.405) | - | (690.361) |
| **Total** | **3.552** | **(1.204.030)** | **9.543** | **(3.552.132)** | 3.219 | (1.216.914) | 9.358 | (3.194.800) |

(a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits), com preço médio do período em R$ 236,73/MWh em relação a 30 de setembro de 2025 de R$234,96/MWh e aumento de volume contratado em 5,77%;

(b) Compreende as despesas com os Contratos de Cotas de Garantia Física e os respectivos custos no Mercado de Curto Prazo (MCP). No período, a rubrica apresentou incremento de R$ 17.506, refletindo, principalmente, o aumento de R$ 22.841 nas liquidações do MCP, em decorrência das condições hidrológicas desfavoráveis. Esse efeito foi parcialmente mitigado pela redução de 17% no volume contratado das cotas, que resultou em diminuição de despesas de R$ 5.335;

(c) O aumento nas despesas associada ao ESS no período findo em 30 de setembro de 2026 deve-se ao aumento no acionamento das térmicas fora da ordem de mérito quando a geração de energia solar diminui ao final do dia, o que faz o ONS despachar usina térmica, ocasionando aumento dos pagamentos associados a este encargo e além do aumento do Encargo de Energia de Reserva para pagar as usinas do PCS;

(d) O aumento na despesa do item Energia Curto Prazo - CCEE está relacionado a ocorrência do aumento do PLD e falta de geração das usinas com energia contratada no tipo por disponibilidade. Com a menor geração térmica e eólica (devido à forte geração solar - GD), a distribuidora assume a despesa na CCEE através dos Efeitos por Disponibilidade. O preço que valora essa despesa é o PLD que estava elevado no primeiro semestre de 2026 em relação ao ano anterior;

(e) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a CVA realizado pela Companhia (regime caixa);

(f) Os valores referem-se à contabilização dos custos de geração distribuída, cujo valor é determinado pela energia excedente (kWh) gerada por consumidores de Micro e Minigeração Distribuída conforme Lei 14.300/2022, valorizada pelo PMIX (Preço Médio de Compra de Energia). A variação compreende as compensações dos créditos gerados antes do processo tarifário de 2025, mas com vencimento posterior, período em que a energia injetada de MMGD (Mini e Microgeração Distribuída) não era considerada na composição da energia requerida dos processos tarifários até a aprovação da REN 1.114/2025; e

(g) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão. No exercício de 2026, os custos estão associados às tarifas estabelecidas para os ciclos 2025/2026 e 2026/2027, conforme as respectivas Resoluções Homologatórias da ANEEL, REH nº 3.481/2025 e DSP nº 2.268/2026 com vigência de julho de 2025 a junho de 2026 e de julho de 2026 a junho de 2027, respectivamente.

(*) Informação não revisada.

# 25 Outras despesas operacionais, líquidas

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|
| **Descrição** | | | | |
| Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos | **-** | **-** | - | 642 |
| Perdas pela desativação de bens e direitos (a) | **(91.797)** | **(164.805)** | (88.617) | (113.505) |
| Indenização por danos a terceiros | **(762)** | **(1.944)** | (655) | (1.673) |
| Reversão (provisão) para perda de estoque (b) | **11.397** | **13.576** | (7.289) | (18.243) |
| Reversão (baixa) de recebíveis incobráveis (c) | **(9.012)** | **(22.387)** | (3.485) | (15.913) |
| Outras receitas (despesas) operacionais | **(5.130)** | **(17.763)** | (5.790) | (16.905) |
| **Total** | **(95.304)** | **(193.323)** | (105.836) | (165.597) |

(a) Foram registradas baixas de ativos que apresentaram avarias e deixaram de ser utilizados nas operações, sendo desativados ao longo do período. Esses ativos não foram reaproveitados, o que justificou o reconhecimento da perda. O aumento das perdas de desativação da Companhia decorre do crescimento de 60% na quantidade de obras baixadas no comparativo entre os trimestres;

(b) A Companhia realiza avaliações periódicas de seus estoques/obras a fim de identificar materiais com baixa movimentação, constituindo provisão para perdas como forma de refletir o real potencial dos estoques na geração de caixa. O montante provisionado corresponde, em sua maioria, a itens obsoletos, de baixa rotatividade e/ou danificados. Para os materiais sem expectativa de benefício econômico, a distribuidora constitui provisão, uma vez que esses itens atendem às premissas previamente estabelecidas. Quando tais premissas deixam de ser atendidas, procede-se à reversão da respectiva provisão; e

(c) No período findo em 30 de setembro de 2026 foram realizadas baixas de títulos a receber, vencidos acima de 5 anos, e a reversão da respectiva PECLD, nos montantes de R$ 150.727 e R$ 128.340 (sendo R$ 127.907 do contas a receber de clientes conforme nota explicativa nº 6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e R$ 433 de outros contas a receber), respectivamente, resultando em um montante líquido de R$ 22.387.

# 26 Resultado financeiro

| | 01/07/2026 a 30/09/2026 | 01/01/2026 a 30/09/2026 | 01/07/2025 a 30/09/2025 | 01/01/2025 a 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|
| **Receitas financeiras** | | | | |
| Rendimentos de aplicação financeiras (a) | **73.424** | **271.598** | 130.442 | 304.824 |
| Valores a receber/devolver parcela A (b) | **32.437** | **74.706** | 10.751 | 29.052 |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos (c) | **(5.036)** | **114.842** | (76.850) | 260 |
| Acréscimo moratório de energia vendida | **41.181** | **130.047** | 36.411 | 108.026 |
| Receita financeira de AVP (d) | **5.383** | **6.237** | 3.619 | 13.106 |
| PIS/COFINS sobre receita financeira | **(7.477)** | **(23.719)** | (9.163) | (22.365) |
| Variação monetária e cambial (e) | **4.103** | **27.383** | 42.151 | 224.268 |
| Marcação a valor justo da dívida (f) | **(121.492)** | **38.694** | 24.008 | 24.008 |
| Outras receitas financeiras | **13.758** | **33.728** | 19.465 | 39.069 |
| **Total de receitas financeiras** | **36.281** | **673.516** | 180.834 | 720.248 |
| | | | | |
| **Despesas financeiras** | | | | |
| Encargos da dívida | **(203.432)** | **(590.054)** | (164.118) | (429.997) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos (c) | **38.501** | **(235.965)** | (138.778) | (373.852) |
| Valores a receber/devolver parcela A | **(30.293)** | **(66.443)** | (4.963) | (40.125) |
| Variação monetária e cambial (e) | **4.408** | **(209.201)** | (20.610) | (145.816) |
| Marcação a valor justo da dívida | **-** | **(25.186)** | 68.520 | - |
| Despesa financeira de AVP (d) | **(6.288)** | **(23.088)** | (5.538) | (20.164) |
| Atualização de contingências | **(2.734)** | **(11.288)** | (2.059) | (8.170) |
| Juros, multas s/ operação de energia | **-** | **(43)** | (83) | (268) |
| Descontos concedidos | **(19.039)** | **(55.562)** | (15.601) | (44.071) |
| Encargos com partes relacionadas | **(377)** | **(1.143)** | (393) | (1.210) |
| Juros de mora sobre PECLD | **(272)** | **(1.245)** | (783) | (2.028) |
| Despesa com Aval | **-** | **-** | - | (7.464) |
| Outras despesas financeiras | **(11.548)** | **(32.942)** | (22.354) | (48.131) |
| **Total de despesas financeiras** | **(231.074)** | **(1.252.160)** | (306.760) | (1.121.296) |
| | | | | |
| **Resultado financeiro líquido** | **(194.793)** | **(578.644)** | (125.926) | (401.048) |

(a) A redução reflete o menor saldo médio de caixa e aplicações no período (-11%), com CDI acumulado semelhante (10,50% e 10,37%);

(b) A variação positiva de valores a receber/devolver de parcela A se deve: ao crescimento dos montantes constituídos de Parcela A em 2026, que são atualizados mensalmente pela SELIC e por diferença de processos tarifários, onde as constituições das CVA variam de acordo com as coberturas homologadas;

(c) Despesa líquida de R$ 121.123 (R$ 373.592 em 2025). A redução decorre da queda menor do dólar no período (5,84%, de R$ 5,50 para R$ 5,18, ante 14,11% em 2025, de R$ 6,19 para R$ 5,32), que reduziu a perda dos swaps cambiais, efeito compensado pela variação cambial das dívidas protegidas. Em 2026, o resultado também reflete o aumento da exposição das dívidas ao IPCA protegida por swaps para CDI;

(d) Valor refere-se ao reconhecimento de ajuste a valor presente líquido negativo de R$ 16.851, composto de R$ 1.312 e de R$ 15.539, conforme notas explicativas nº 6 - Contas a receber de clientes e nº 18.3 - Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial;

(e) Despesa líquida de R$ 181.818 (receita de R$ 78.452 em 2025). A atualização das dívidas indexadas ao IPCA (R$ 193.991), ampliada pelo aumento da exposição das dívidas ao IPCA em 2026, superou o ganho cambial de R$ 12.173, resultado da queda do dólar (de R$ 5,50 para R$ 5,18); e

(f) O saldo contempla a marcação a valor justo das dívidas que são objeto de *swaps*, contabilizados pelo método de *hedge* a valor justo.

# 27 Instrumentos financeiros

## 27.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, debêntures e derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A Administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas *versus* condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), conforme notas explicativas nº 14.4 – *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 15.4 – *Covenants* das debêntures.

## 27.2 Estratégia de utilização de derivativos

A Companhia realiza hedge de 100% da exposição em moeda estrangeira relacionada a empréstimos e financiamentos, por meio da contratação de *swaps* de fluxo de caixa, nos quais a ponta passiva é denominada em moeda nacional indexada ao CDI e a ponta ativa em moeda estrangeira acrescida do custo do contrato. Tais contratos são designados como instrumentos de *hedge* de fluxo de caixa.

Adicionalmente, a Companhia utiliza contratos de *swap* para proteção da exposição a variações de taxas de juros associadas a dívidas indexadas ao IPCA. Nesses casos, os derivativos são designados como instrumentos de hedge de valor justo, com o objetivo de mitigar os efeitos das oscilações desses indexadores sobre o valor das obrigações financeiras.

Os instrumentos financeiros derivativos são utilizados exclusivamente para fins de proteção, não sendo realizadas operações com caráter especulativo.

## 27.3 Aspectos da relação de *hedge*

### (a) Teste de efetividade do *hedge*

A efetividade das relações de *hedge* é avaliada com base na comparação entre os termos críticos do instrumento de *hedge* e do item protegido, incluindo *notional*, prazo, indexador e cronograma de fluxos de caixa. Essa avaliação visa demonstrar a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido, de forma que as variações no valor justo ou nos fluxos de caixa do derivativo sejam capazes de compensar as variações correspondentes do item protegido.

A Companhia utiliza o método dos termos críticos (*critical terms match*) para avaliação prospectiva da efetividade no momento da designação da relação de *hedge*.

### (b) Índice de *hedge*

A Companhia adota índice de *hedge* de 1:1, considerando a correspondência entre o instrumento de *hedge* e o item protegido em relação ao montante nocional, prazo e risco objeto da proteção.

### (c) Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito das instituições financeiras que atuam como contrapartes nos instrumentos derivativos. Para mitigar essa exposição, as operações são realizadas apenas com instituições financeiras com elevado nível de classificação de crédito, sendo a exposição monitorada periodicamente.

### (d) Fontes de inefetividade

Potenciais fontes de inefetividade podem decorrer de descasamentos residuais entre o instrumento de *hedge* e o item protegido, incluindo diferenças pontuais nos cronogramas de fluxos de caixa, alterações nos indexadores aplicáveis, bem como demais características específicas dos instrumentos.

## 27.4 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das informações contábeis intermediárias em que ocorrerem as mudanças. Para período findo em 30 de setembro de 2026 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, e em relação ao período findo em 30 de setembro de 2025, conforme descrito no item a seguir.

## a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores justos dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025 estão identificados conforme a seguir:

| | | | 30/09/2026 | | 31/12/2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Ativo** | **Níveis** | **Categoria dos instrumentos financeiros** | **Contábil** | **Valor justo** | **Contábil** | **Valor justo** |
| Aplicações financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | **1.806.356** | **1.806.356** | 1.946.354 | 1.946.354 |
| Contas a receber de clientes | - | Custo amortizado | **2.550.783** | **2.550.783** | 2.489.237 | 2.489.237 |
| Sub-rogação da CCC – valores aplicados | - | Custo amortizado | **333.186** | **333.186** | 349.930 | 349.930 |
| Ativo financeiro de concessão | 3 | Valor justo por meio do resultado | **326.850** | **326.850** | 8.877.170 | 8.877.170 |
| **Total do ativo** | | | **5.017.175** | **5.017.175** | 13.662.691 | 13.662.691 |

| | | | 30/09/2026 | | 31/12/2025 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Passivo** | **Níveis** | **Categoria dos instrumentos financeiros** | **Contábil** | **Valor justo** | **Contábil** | **Valor justo** |
| Fornecedor | - | Custo amortizado | **995.563** | **995.563** | 1.111.437 | 1.111.437 |
| Fornecedor - risco sacado | - | Custo amortizado | **173.036** | **173.036** | 202.487 | 202.487 |
| Empréstimos e financiamentos | - | Custo amortizado | **2.326.899** | **2.326.859** | 2.322.271 | 2.324.998 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | **3.014.739** | **3.013.805** | 3.116.176 | 3.138.473 |
| Debêntures | 2 | Valor justo por meio do resultado | **3.700.983** | **3.700.983** | 2.757.703 | 2.757.703 |
| Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | - | Custo amortizado | **1.209.330** | **1.209.330** | 1.170.608 | 1.170.608 |
| Passivo de arrendamento | - | Custo amortizado | **10.152** | **10.152** | 14.133 | 14.133 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | **240.726** | **240.726** | 116.420 | 116.420 |
| Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | **248.603** | **248.603** | 216.680 | 216.680 |
| **Total do passivo** | | | **11.920.031** | **11.919.057** | 11.027.915 | 11.052.939 |

## 27.5 Instrumentos financeiros derivativos

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025, que podem ser assim resumidos:

| | | | | | | | | | 30/09/2026 | 31/12/2025 | 30/09/2026 | 30/09/2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Tipo *SWAP*** | **Risco** | **Vencimento do Último contrato** | **Moeda da Contratação** | **Conversão da Taxa** | **Valor contratado (Moeda estrangeira)** | **Valor contratado (BRL)** | **"Intervalo de Custos Ponta Ativa"** | **"Intervalo de Custos Ponta Passiva"** | **Total** | **Total** | **Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA** | **Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA** |
| Câmbio | Dívidas em Moeda estrangeira | 10/12/2027 | US$ | - | 50.000 | 300.000 | 6,01% a.a. | CDI + 1,09% a.a. | **(70.160)** | (26.054) | **(3.394)** | 21.849 |
| Câmbio | Dívidas em Moeda estrangeira | 20/07/2029 | CNY | - | 266.454 | 200.000 | 2,20% a.a. | CDI + 0,90% a.a. | **(66)** | - | **(1.622)** | - |
| Juros | Dívidas indexadas ao IPCA | 15/01/2038 | R$ | IPCA - CDI | - | 3.575.000 | De IPCA + 6,57% a.a. até IPCA + 7,75% a.a. | De CDI - 0,79% a.a. até CDI + 0,38% a.a. | **(170.500)** | (90.366) | **-** | 28.960 |
| | **Total** | | | **-** | | **4.075.000** | | | **(240.726)** | (116.420) | **(5.016)** | 50.809 |

## 27.6 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria avalia e monitora as exposições de risco da Companhia, acompanhando a forma como a Administração monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco e a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. A área de gestão de riscos e controles internos realiza revisões regulares nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria.

Para o período findo em 30 de setembro de 2026, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2025.

# 28 Demonstrações dos fluxos de caixa

## 28.1 Transações que não afetam caixa

Conforme o CPC 03 (R2) – Demonstração dos Fluxos de Caixa, as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e divulgadas separadamente em nota explicativa. Todas as transações desta natureza realizadas no período estão demonstradas a seguir:

| | Efeito não caixa |
|---|---|
| **Atividades de investimento** | |
| Transferências entre ativo contratual e intangível | **1.666.148** |
| Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual | **412.508** |
| Transferência entre ativo financeiro e intangível | **9.258.952** |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedor | **52.875** |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas | **109.046** |
| **Total de atividades de investimento** | **11.499.529** |
| | |
| **Atividades de financiamento** | |
| Capitalização de juros de empréstimos | **57.602** |
| *Hedge accounting* de fluxo de caixa | **5.016** |
| Dividendos intermediários | **911.573** |
| Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento | **19** |
| **Total de atividades de financiamento** | **974.210** |
| | |
| **Total** | **12.473.739** |

## 28.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

| | 31/12/2025 | Fluxos de caixa | Pagamento de juros | Novos arrendamentos | Mudanças no valor justo | Outros (a) | 30/09/2026 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Empréstimos e financiamentos | 2.322.271 | **(67.363)** | **(61.887)** | **-** | **-** | **133.878** | **2.326.899** |
| Debêntures | 5.873.879 | **771.908** | **(558.983)** | **-** | **(13.508)** | **642.426** | **6.715.722** |
| Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial | 1.170.608 | **(20.496)** | **(10.634)** | **-** | **-** | **69.852** | **1.209.330** |
| Passivos de arrendamento | 14.133 | **(4.000)** | **(811)** | **19** | **-** | **811** | **10.152** |
| Dividendos a pagar | 299.251 | **(1.208.838)** | **-** | **-** | **-** | **911.573** | **1.986** |
| Instrumentos financeiros derivativos | 116.420 | **-** | **(1.833)** | **-** | **5.016** | **121.123** | **240.726** |
| **Totais** | 9.796.562 | **(528.789)** | **(634.148)** | **19** | **(8.492)** | **1.879.663** | **10.504.815** |

(a) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar.

# 29 Compromissos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

| | Vigência | 2026 | 2027 | 2028 | Após 2028 (*) |
|---|---|---|---|---|---|
| **Energia contratada (R$ Mil)** | **2026 à 2037** | **1.073.992** | **3.713.483** | **3.774.745** | **44.380.441** |
| **Energia contratada (MWh)** | **2026 à 2037** | **3.597.689** | **13.233.580** | **12.984.599** | **128.179.115** |

(*) estimado 9 anos após 2028.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 2 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

| | Vigência | 2026 | 2027 | 2028 | Após 2028 (**) |
|---|---|---|---|---|---|
| **Sistemas isolados (R$ Mil)** | **2026 à 2028** | **466.875** | **40.430** | **22.015** | **215.430** |
| **Sistemas isolados (MWh)** | **2026 à 2028** | **235.459** | **51.406** | **25.543** | **257.307** |

(**) estimado até a data de interligação ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

*  *  *

## Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior
(Presidente)

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Vice-Presidente)

Armando de Souza Nascimento

João Alberto da Silva Neto

Marcos Antônio Souza de Almeida

## Conselho Fiscal

*Titulares*

Cristiane do Amaral Mendonça

Maria Salete Garcia Pinheiro

Marizio Martins da Costa

Saulo de Tarso Alves de Lara

Vanderlei Dominguez da Rosa

*Suplentes*

Eduardo Ramos da Silva

Adilson Celestino de Lima

Francisco Renato da Costa Garcez

Dorgival Soares da Silva

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho

## Comitê de Auditoria Estatutário

Tinn Freire Amado
Coordenador

João Alberto da Silva Neto

Jorge Roberto Manoel

## Diretoria Executiva

Márcio Caires Vasconcelos
Diretor Presidente

Tatiana Queiroga Vasques
Diretora de Relações com Investidores

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

André Luiz Barata Pessoa
Diretor

Nierbeth Costa Brito
Diretor

Bruno Pinheiro Macedo Couto
Superintendente de Ativos e Contabilidade
Contador
CRC MA 011842-O-3 S-PA