

| DESTAQUES (R\$ MM)<br>3T26 | 3T26  | 3T25  | Δ %   | 9M26  | 9M25  | Δ %   |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Margem Bruta               | 678   | 626   | 8%    | 2.122 | 1.974 | 7%    |
| EBITDA                     | 415   | 393   | 6%    | 1.324 | 1.244 | 6%    |
| EBITDA Caixa               | 414   | 350   | 18%   | 1.317 | 1.004 | 31%   |
| Resultado Financeiro       | (211) | (289) | (27%) | (761) | (820) | (7%)  |
| Lucro Líquido              | 65    | 5     | 1200% | 188   | 488   | (61%) |

| INDICADORES OPERACIONAIS                                  |        |        |           |        |        |      |
|-----------------------------------------------------------|--------|--------|-----------|--------|--------|------|
| Energia Injetada Total (GWh) (SIN + Sistema Isolado + GD) | 4.975  | 4.622  | 7,6%      | 15.350 | 14.767 | 3,9% |
| Energia Distribuída Total (GWh) (Cativo + livre + GD)     | 4.074  | 3.871  | 5,2%      | 12.480 | 12.097 | 3,2% |
| Número de Clientes (mil)                                  | 4.262  | 4.186  | 1,8%      |        |        |      |
| DEC anualizado (horas)                                    | 10,26  | 10,40  | (0,01)    |        |        |      |
| FEC anualizado (interrupções)                             | 4,20   | 4,32   | (0,03)    |        |        |      |
| Perdas de Distribuição (%)                                | 18,80% | 18,37% | 0,25 p.p. |        |        |      |

| Indicadores Financeiros de Dívida <sup>1</sup>   | 3T26 | 2025 | Variação |
|--------------------------------------------------|------|------|----------|
| Dívida Líquida <sup>2</sup> /EBITDA <sup>3</sup> | 4,04 | 4,36 | (0,32)   |
| Rating Corporativo (S&P)                         | AAA  | AAA  |          |

<sup>(1)</sup> Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

<sup>(2)</sup> Dívida líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

<sup>(3)</sup> EBITDA 12 meses

### Destaques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada total, incluindo GD, de 4.975 GWh no 3T26 (+7,6% vs. 3T25) e de 15.350 GWh no 9M26 (+3,9% vs. 9M25).
- EBITDA de R\$ 415 milhões no trimestre (+6% vs. 3T25) e de R\$ 1.324 milhões no acumulado (+6% vs. 9M25). EBITDA Caixa (ex- VNR) de R\$ 414 milhões no 3T26 (+18% vs. 3T25) e de R\$ 1.317 milhões no 9M26 (+31% vs. 9M25).
- R\$ 1,2 bilhão de Capex no 9M26, maior parte dedicada à expansão da rede, elevando a BRR líquida para R\$ 9,4 bilhões.
- DEC de 10,26h (abaixo do regulatório de 11,37h) e FEC de 4,20x (abaixo do regulatório de 6,70x).

## ÍNDICE

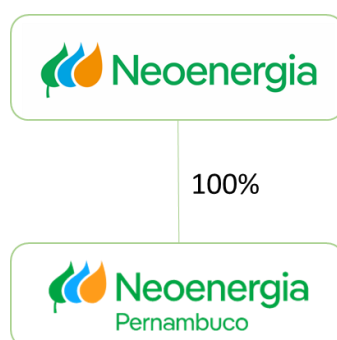
|      |                                             |    |
|------|---------------------------------------------|----|
| 1.   | PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGrama SOCIETÁRIO | 3  |
| 1.1. | Estrutura Societária                        | 3  |
| 2.   | DESEMPENHO OPERACIONAL                      | 3  |
| 2.1. | Número de Consumidores                      | 3  |
| 2.2. | Evolução do Mercado                         | 3  |
| 2.3. | Balanço Energético                          | 4  |
| 2.4. | Perdas                                      | 5  |
| 2.5. | Arrecadação e Inadimplência                 | 5  |
| 2.6. | DEC e FEC (12 meses)                        | 6  |
| 3.   | DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO             | 7  |
| 3.1. | EBITDA (LAJIDA)                             | 8  |
| 3.2. | Resultado Financeiro                        | 8  |
| 4.   | INVESTIMENTOS                               | 8  |
| 5.   | ESTRUTURA DE CAPITAL                        | 9  |
| 5.1. | Perfil da Dívida                            | 9  |
| 5.2. | Cronograma de Vencimento                    | 10 |
| 6.   | RATING                                      | 10 |
| 7.   | OUTROS TEMAS                                | 10 |
| 7.1. | Cientes Baixa Renda                         | 10 |
| 7.2. | Reajuste Tarifário Anual                    | 10 |
| 8.   | NOTA DE CONCILIAÇÃO                         | 11 |

## 1. PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO

A Neoenergia Pernambuco detém a concessão para distribuição de energia elétrica em 184 municípios do estado de Pernambuco, a totalidade do estado, além do Distrito de Fernando de Noronha e do município de Pedras de Fogo no Estado da Paraíba (PB), abrangendo uma área de concessão de 98,5 mil km².

### 1.1. Estrutura Societária

A Neoenergia Pernambuco possui 100% do seu capital detido pela Neoenergia S.A., conforme estrutura societária abaixo:



## 2. DESEMPENHO OPERACIONAL

### 2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 3T26 com 4.262 mil consumidores, incremento de 76 mil novos consumidores vs. 3T25 (+1,8%).

| <br>Número de Consumidores<br>(Em milhares) |              |              | Participação no Total % |               | 3T26 / 3T25 |             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------------------|---------------|-------------|-------------|
|                                                                                                                                | 3T26         | 3T25         | 3T26                    | 3T25          | Dif.        | %           |
| Residencial                                                                                                                    | 3.883        | 3.804        | 91,1%                   | 90,9%         | 79          | 2,1%        |
| Industrial                                                                                                                     | 6            | 6            | 0,1%                    | 0,1%          | -           | -           |
| Comercial                                                                                                                      | 228          | 227          | 5,3%                    | 5,4%          | 1           | 0,4%        |
| Rural                                                                                                                          | 110          | 115          | 2,6%                    | 2,7%          | (5)         | (4,3%)      |
| Outros                                                                                                                         | 35           | 35           | 0,8%                    | 0,8%          | 0           | 0,0%        |
| <b>Total</b>                                                                                                                   | <b>4.262</b> | <b>4.186</b> | <b>100,0%</b>           | <b>100,0%</b> | <b>76</b>   | <b>1,8%</b> |

### 2.2. Evolução do Mercado

A energia distribuída total (cativo + livre + GD) foi de 4.074 GWh no 3T26 (+5,2 % vs. 3T25) e de 12.480 GWh no 9M26 (+3,2% vs. 9M25).

Os valores de energia distribuída por tipo de cliente e mercado são apresentados nas tabelas abaixo:

|                                                        |  |              | 3T26 / 3T25 |              | Participação no Total % |             |  |               | 9M26 / 9M25  |               | Participação no Total % |             |
|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------------------|-------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|---------------|-------------------------|-------------|
| Energia Distribuída (GWh)                              | 3T26                                                                              | 3T25         | Dif.        | %            | 3T26                    | 3T25        | 9M26                                                                               | 9M25          | Dif.         | %             | 9M26                    | 9M25        |
| Residencial                                            | 1.410                                                                             | 1.341        | 69          | 5,2%         | 65,4%                   | 63,1%       | 4.438                                                                              | 4.389         | 49           | 1,1%          | 65,6%                   | 63,7%       |
| Industrial                                             | 34                                                                                | 44           | (10)        | (21,5%)      | 1,6%                    | 2,1%        | 110                                                                                | 143           | (33)         | (23,3%)       | 1,6%                    | 2,1%        |
| Comercial                                              | 277                                                                               | 307          | (30)        | (9,8%)       | 12,9%                   | 14,4%       | 900                                                                                | 1.003         | (103)        | (10,3%)       | 13,3%                   | 14,6%       |
| Rural                                                  | 107                                                                               | 108          | (1)         | (0,2%)       | 5,0%                    | 5,1%        | 323                                                                                | 336           | (13)         | (3,8%)        | 4,8%                    | 4,9%        |
| Outros                                                 | 326                                                                               | 326          | -           | 0,1%         | 15,1%                   | 15,3%       | 995                                                                                | 1.021         | (26)         | (2,6%)        | 14,7%                   | 14,8%       |
| <b>Mercado Cativo</b>                                  | <b>2.155</b>                                                                      | <b>2.125</b> | <b>30</b>   | <b>1,4%</b>  | <b>53%</b>              | <b>55%</b>  | <b>6.765</b>                                                                       | <b>6.892</b>  | <b>(127)</b> | <b>(1,8%)</b> | <b>54%</b>              | <b>57%</b>  |
| Industrial                                             | 740                                                                               | 736          | 4           | 0,6%         | 53,4%                   | 55,9%       | 2.167                                                                              | 2.158         | 9            | 0,4%          | 52,6%                   | 54,7%       |
| Comercial                                              | 425                                                                               | 375          | 50          | 13,1%        | 30,6%                   | 28,5%       | 1.291                                                                              | 1.160         | 131          | 11,3%         | 31,3%                   | 29,4%       |
| Rural                                                  | 21                                                                                | 17           | 4           | 24,4%        | 1,5%                    | 1,3%        | 57                                                                                 | 48            | 9            | 19,0%         | 1,4%                    | 1,2%        |
| Outros                                                 | 136                                                                               | 130          | 6           | 5,0%         | 9,8%                    | 9,9%        | 410                                                                                | 391           | 19           | 5,0%          | 10,0%                   | 9,9%        |
| Suprimentos                                            | 63                                                                                | 59           | 4           | 7,1%         | 4,6%                    | 4,5%        | 194                                                                                | 189           | 5            | 2,8%          | 4,7%                    | 4,8%        |
| <b>Mercado Livre + Suprimento</b>                      | <b>1.386</b>                                                                      | <b>1.317</b> | <b>69</b>   | <b>5,2%</b>  | <b>34%</b>              | <b>34%</b>  | <b>4.119</b>                                                                       | <b>3.946</b>  | <b>173</b>   | <b>4,4%</b>   | <b>33%</b>              | <b>33%</b>  |
| Residencial                                            | 298                                                                               | 209          | 89          | 42,6%        | 55,9%                   | 48,7%       | 883                                                                                | 632           | 251          | 39,8%         | 55,4%                   | 50,2%       |
| Industrial                                             | 25                                                                                | 24           | 1           | 2,3%         | 4,7%                    | 5,7%        | 74                                                                                 | 73            | 1            | 2,0%          | 4,6%                    | 5,8%        |
| Comercial                                              | 181                                                                               | 169          | 12          | 7,3%         | 33,9%                   | 39,3%       | 550                                                                                | 478           | 72           | 14,9%         | 34,4%                   | 38,0%       |
| Rural                                                  | 24                                                                                | 21           | 3           | 11,9%        | 4,4%                    | 4,9%        | 69                                                                                 | 61            | 8            | 13,9%         | 4,3%                    | 4,8%        |
| Outros                                                 | 6                                                                                 | 6            | -           | (4,7%)       | 1,1%                    | 1,5%        | 19                                                                                 | 16            | 3            | 23,9%         | 1,2%                    | 1,2%        |
| Suprimentos                                            | 63                                                                                | 59           | 4           | 7,1%         | 11,9%                   | 13,8%       | 194                                                                                | 189           | 5            | 2,6%          | 1,6%                    | 1,6%        |
| <b>Energia de compensação GD</b>                       | <b>533</b>                                                                        | <b>429</b>   | <b>104</b>  | <b>24,2%</b> | <b>13%</b>              | <b>11%</b>  | <b>1.595</b>                                                                       | <b>1.259</b>  | <b>336</b>   | <b>26,7%</b>  | <b>13%</b>              | <b>10%</b>  |
| Residencial                                            | 1.708                                                                             | 1.550        | 158         | 10,2%        | 41,9%                   | 40,0%       | 5.321                                                                              | 5.020         | 301          | 6,0%          | 42,6%                   | 41,5%       |
| Industrial                                             | 800                                                                               | 804          | (4)         | (0,5%)       | 19,6%                   | 20,8%       | 2.350                                                                              | 2.374         | (24)         | (1,0%)        | 18,8%                   | 19,6%       |
| Comercial                                              | 882                                                                               | 851          | 31          | 3,7%         | 21,7%                   | 22,0%       | 2.741                                                                              | 2.642         | 99           | 3,7%          | 22,0%                   | 21,8%       |
| Rural                                                  | 152                                                                               | 146          | 6           | 4,4%         | 3,7%                    | 3,8%        | 450                                                                                | 445           | 5            | 1,1%          | 3,6%                    | 3,7%        |
| Outros                                                 | 468                                                                               | 462          | 6           | 1,4%         | 11,5%                   | 11,9%       | 1.425                                                                              | 1.428         | (3)          | (0,2%)        | 11,4%                   | 11,8%       |
| Suprimentos                                            | 63                                                                                | 59           | 4           | 7,1%         | 1,6%                    | 1,5%        | 194                                                                                | 189           | 5            | 2,8%          | 1,6%                    | 1,6%        |
| <b>Total Energia Distribuída (cativo + livre + GD)</b> | <b>4.074</b>                                                                      | <b>3.871</b> | <b>203</b>  | <b>5,2%</b>  | <b>100%</b>             | <b>100%</b> | <b>12.480</b>                                                                      | <b>12.097</b> | <b>383</b>   | <b>3,2%</b>   | <b>100%</b>             | <b>100%</b> |

NOTA: Os dados de Energia de compensação GD de 2026 são estimados devido ao prazo de apuração ser posterior ao período de divulgação deste relatório. Os dados de 2025 foram ajustados para a apuração definitiva.

O consumo residencial apresentou incremento de 10,2% no 3T26 vs. 3T25 e de 6% no 9M26 vs. 9M25, refletindo principalmente o aumento da base de clientes e temperaturas superiores.

O consumo da classe industrial apresentou redução de 0,5% no 3T26 vs. 3T25. Já no acumulado do ano a classe registrou decréscimo de 1% vs. 9M25, principalmente pelo baixo desempenho do setor de embalagem e plástico.

A classe comercial registrou incremento de 3,7% tanto no 3T26 vs. 3T25 quanto em 9M26 vs. 9M25, favorecido pelas temperaturas mais elevadas no período.

Já a classe rural registrou crescimento de 4,4% no 3T26 vs. 3T25, impactado pelo menor volume de chuvas na região, refletindo no aumento do uso de irrigação.

No 3T26 o consumo das outras classes (serviço público, poder público, iluminação pública e uso próprio) ficou em linha com o ano anterior. Apresentando crescimento de 1,4% no 3T26 vs. 3T25, com destaque para a classe Poder Público (+7,4%).

## 2.3. Balanço Energético

A energia injetada total, incluindo GD, atingiu o patamar de 4.975 GWh no 3T26 (+7,6% vs. 3T25), e de 15.350GWh no 9M26 (+3,9% vs. 9M25), em razão da maior base de consumidores e maiores temperaturas.

| BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)                                                          | 3T26  | 3T25  | 3T26 x 3T25 |         | 9M26   | 9M25   | 9M26 x 9M25 |         |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------------|---------|--------|--------|-------------|---------|
|                                                                                   |       |       | Dif         | %       |        |        | Dif         | %       |
|  |       |       |             |         |        |        |             |         |
| Mercado Cativo                                                                    | 2.155 | 2.125 | 30          | 1,4%    | 6.765  | 6.892  | (127)       | (1,8%)  |
| Mercado Livre + Suprimento                                                        | 1.386 | 1.317 | 69          | 5,2%    | 4.119  | 3.946  | 173         | 4,4%    |
| Energia Distribuída (A) <sup>1</sup>                                              | 3.540 | 3.442 | 99          | 2,87%   | 10.885 | 10.838 | 46          | 0,43%   |
| Energia Perdida (B)                                                               | 782   | 739   | 43          | 5,9%    | 2.533  | 2.496  | 37          | 1,49%   |
| Não Faturado (C)                                                                  | (14)  | (91)  | 77          | (84,6%) | (46)   | (127)  | 81          | (63,5%) |
| SIN + Sistema Isolado (D) = (A) + (B) + (C)                                       | 4.309 | 4.089 | 219         | 5,4%    | 13.372 | 13.207 | 164         | 1,24%   |
| Energia Injetada pela GD (E) <sup>2</sup>                                         | 667   | 533   | 133         | 25,0%   | 1.979  | 1.560  | 418         | 26,8%   |
| ENERGIA INJETADA TOTAL (F) = (D) + (E)                                            | 4.975 | 4.622 | 353         | 7,6%    | 15.350 | 14.767 | 583         | 3,9%    |

NOTA: <sup>1</sup> Energia Distribuída não considera energia de compensação GD. <sup>2</sup> Os dados de Energia Injetada pela GD de 2026 são estimados devido ao prazo de apuração ser posterior ao período de divulgação deste relatório. Os dados de 2025 foram ajustados para a apuração definitiva.

## 2.4. Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia fornecida/faturada, acumuladas no período de 12 meses. Com base nessa metodologia, apresentamos abaixo a evolução do indicador e a comparação com a cobertura tarifária.

|  | Perdas totais 12 meses (%)   |       |       |       |       |                   |       |       |       |       |             |        |        |        |        |          |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------------|--------|--------|--------|--------|----------|
|                                                                                     | Perda Técnica                |       |       |       |       | Perda Não Técnica |       |       |       |       | Perda Total |        |        |        |        |          |
|                                                                                     | 3T25                         | 4T25  | 1T26  | 2T26  | 3T26  | 3T25              | 4T25  | 1T26  | 2T26  | 3T26  | 3T25        | 4T25   | 1T26   | 2T26   | 3T26   | Aneel 26 |
|                                                                                     | 9,46%                        | 9,59% | 9,62% | 9,71% | 9,74% | 8,91%             | 8,67% | 8,92% | 8,65% | 9,06% | 18,37%      | 18,26% | 18,54% | 18,36% | 18,80% | 17,72%   |
|                                                                                     | Perdas totais 12 meses (GWh) |       |       |       |       |                   |       |       |       |       |             |        |        |        |        |          |
|                                                                                     | Perda Técnica                |       |       |       |       | Perda Não Técnica |       |       |       |       | Perda Total |        |        |        |        |          |
|                                                                                     | 3T25                         | 4T25  | 1T26  | 2T26  | 3T26  | 3T25              | 4T25  | 1T26  | 2T26  | 3T26  | 3T25        | 4T25   | 1T26   | 2T26   | 3T26   | Aneel 26 |
|                                                                                     | 1.691                        | 1.705 | 1.716 | 1.723 | 1.749 | 1.609             | 1.562 | 1.591 | 1.535 | 1.627 | 3.300       | 3.267  | 3.307  | 3.257  | 3.376  | 3.351    |

NOTA: (1) Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de setembro de 2026 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2025 foram ajustados para a apuração definitiva. (2) Limite regulatório 12 meses.

A Neoenergia Pernambuco apresentou perdas totais 12 meses de 18,80% no 3T26, acima do seu patamar regulatório de 17,72%.

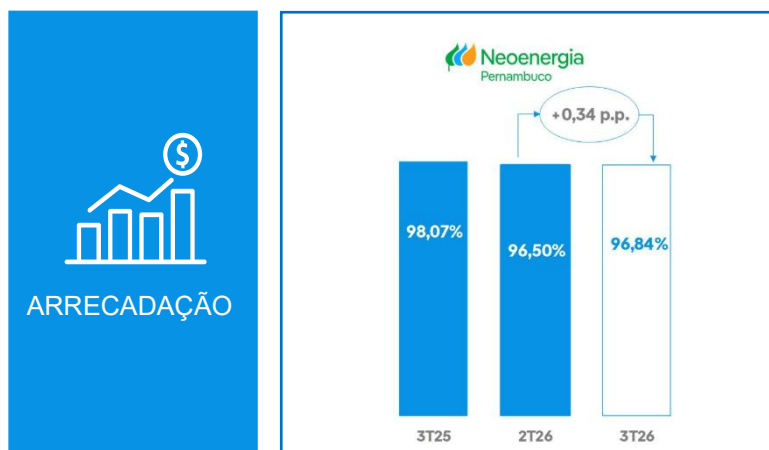
No 9M26 foram implementadas as seguintes ações de combate às perdas:

- (i) Realização de aproximadamente 81 mil inspeções, com a recuperação de 134 GWh de energia;
- (ii) Substituição de cerca de 37 mil medidores obsoletos e/ou com possível defeito;
- (iii) Regularização de cerca de 49 mil clandestinos.

## 2.5. Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação reflete a capacidade de pagamento dos clientes e a eficácia das ações de cobrança da Companhia.

O gráfico abaixo apresenta o resultado acumulado nos últimos 12 meses e seu comportamento em relação aos períodos anteriores:



A arrecadação no 3T26 foi de 96,84%, mantendo o alto patamar dos últimos trimestres, explicado pelo êxito das ações de cobrança. Vale destacar que o 3T25 foi positivamente impactado pela negociação com um grande cliente (R\$ 50 MM).

| PECLD / ROB          | 3T25  | 4T25  | 1T26  | 2T26  | 3T26  | Limite Regulatório 3T26 | 9M26  | Limite Regulatório 9M26 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|-------|-------------------------|
| <b>ROB</b>           | 2.203 | 2.556 | 2.461 | 2.378 | 2.373 | 2.373                   | 7.213 | 7.213                   |
| <b>PECLD</b>         | 50    | 50    | 62    | 55    | 56    | 36                      | 173   | 111                     |
| <b>Inadimplência</b> | 2,27% | 1,97% | 2,50% | 2,33% | 2,36% | 1,52%                   | 2,40% | 1,54%                   |

NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 3T26 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de reduzir o índice de inadimplência e, consequentemente, melhorar a arrecadação:

- (i) 15,9 milhões de notificações de cobranças por Whatsapp, SMS, URA e e-mails;
- (ii) Realização de 165 mil suspensões de fornecimento;
- (iii) Negativações de 1.082 mil consumidores;
- (iv) 2,1 milhões de cobranças terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- (v) Utilização de novas tecnologias possibilitando pagamento das faturas de energia por meio do cartão;
- (vi) Negociações para 66 mil consumidores através da plataforma digital;
- (vii) Ações sistemáticas para os Grandes Clientes e negociações com órgãos do Poder Público.

## 2.6. DEC e FEC (12 meses)

Os bons resultados do DEC e FEC, que permitiram à Neoenergia Pernambuco superar os parâmetros regulatórios de qualidade, refletem diversas ações implementadas pela empresa, tanto na gestão com revisão de processos como em investimentos no sistema de automação de suas subestações e equipamentos da rede de distribuição.

No 3T26, a Neoenergia Pernambuco apresentou DEC de 10,26 horas e FEC de 4,20 vezes, ambos enquadrados nos limites regulatórios estabelecidos pela Aneel, conforme tabela abaixo.

|                                                                                                                   | DEC (horas) |       |      |                    | FEC (vezes) |      |      |                    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------|------|--------------------|-------------|------|------|--------------------|
|                                                                                                                   | 3T26        | 3T25  | Δ %  | Limite regulatório | 3T26        | 3T25 | Δ %  | Limite regulatório |
|  <b>Neoenergia</b><br>Pernambuco | 10,26       | 10,40 | (1%) | <b>11,37</b>       | 4,20        | 4,32 | (3%) | <b>6,70</b>        |

NOTA: Indicadores 12 meses sem supridora. Devido ao fato do prazo de apuração dos indicadores de qualidade ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2025 foram ajustados para a apuração definitiva.

### 3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

| DRE (R\$ MM)                        | 3T26       | 3T25       | Variação  |              | 2026         | 2025         | Variação     |              |
|-------------------------------------|------------|------------|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                     |            |            | R\$       | %            |              |              | R\$          | %            |
| Receita Líquida                     | 2.231      | 2.080      | 151       | 7%           | 6.817        | 5.870        | 947          | 16%          |
| Custos Com Energia                  | (1.554)    | (1.497)    | (57)      | 4%           | (4.702)      | (4.136)      | (566)        | 14%          |
| <b>Margem Bruta s/ VNR</b>          | <b>677</b> | <b>583</b> | <b>94</b> | <b>16%</b>   | <b>2.115</b> | <b>1.734</b> | <b>381</b>   | <b>22%</b>   |
| Ativo Financeiro da Concessão (VNR) | 1          | 43         | (42)      | (98%)        | 7            | 240          | (233)        | (97%)        |
| <b>Margem Bruta</b>                 | <b>678</b> | <b>626</b> | <b>52</b> | <b>8%</b>    | <b>2.122</b> | <b>1.974</b> | <b>148</b>   | <b>7%</b>    |
| Despesa Operacional                 | (209)      | (191)      | (18)      | 9%           | (622)        | (572)        | (50)         | 9%           |
| PECLD                               | (54)       | (42)       | (12)      | 29%          | (176)        | (158)        | (18)         | 11%          |
| <b>EBITDA</b>                       | <b>415</b> | <b>393</b> | <b>22</b> | <b>6%</b>    | <b>1.324</b> | <b>1.244</b> | <b>80</b>    | <b>6%</b>    |
| Depreciação                         | (123)      | (114)      | (9)       | 8%           | (361)        | (337)        | (24)         | 7%           |
| Resultado Financeiro                | (211)      | (289)      | 78        | (27%)        | (761)        | (820)        | 59           | (7%)         |
| IRCS                                | (16)       | 15         | (31)      | (207%)       | (14)         | 401          | (415)        | (103%)       |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                | <b>65</b>  | <b>5</b>   | <b>60</b> | <b>1200%</b> | <b>188</b>   | <b>488</b>   | <b>(300)</b> | <b>(61%)</b> |
| <b>EBITDA Caixa</b>                 | <b>414</b> | <b>350</b> | <b>64</b> | <b>18%</b>   | <b>1.317</b> | <b>1.004</b> | <b>313</b>   | <b>31%</b>   |

A Neoenergia Pernambuco apresentou margem bruta sem VNR de R\$ 677 milhões no 3T26 (+16% vs. 3T25), explicado pelo maior volume e maior base de clientes, parcialmente compensado pelo impacto negativo da variação da parcela B de -2,17% do reajuste de abril/26. No 9M26, a margem bruta sem VNR foi de R\$ 2.115 milhões (+22% vs. 9M25), também em virtude dos maiores volumes, além do impacto positivo da variação da parcela B de +16,2% no reajuste de abril/25.

A margem bruta foi de R\$ 678 milhões no 3T26 (+8% vs. 3T25) e de R\$ 2.122 milhões no 9M26 (+7% vs. 9M25), em razão dos efeitos supracitados, além do menor VNR, em função da renovação da concessão ocorrida em setembro de 2025.

As despesas operacionais contabilizaram R\$ 209 milhões no 3T26 (+9% vs. 3T25) e R\$ 622 milhões no 9M26 (+9% vs. 9M25), reflexo, principalmente, de maiores gastos com frota devido alta nos preços de combustível.

No trimestre, a PECLD totalizou R\$ 54 milhões (+29% vs. 3T25) e, no acumulado, R\$ 176 milhões (+11% vs. 9M25).

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA foi de R\$ 415 milhões no trimestre (+6% vs. 3T25) e de R\$ 1.324 milhões no acumulado (+6% vs. 9M25). O EBITDA Caixa (ex- VNR) no 3T26 foi de R\$ 414 milhões (+18% vs. 3T25) e no 9M26 foi de R\$ 1.317 milhões (+31% vs. 9M25).

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 211 milhões no 3T26 (vs. -R\$ 289 milhões no 3T25) e de -R\$ 761 milhões no 9M26 (vs. -R\$ 820 milhões no 9M25), em virtude da redução dos encargos de dívida devido ao menor IPCA.

A rubrica de IR/CS do trimestre foi de -R\$16 milhões (vs. +R\$15 milhões no 3T25) e no acumulado foi de -R\$ 14 milhões, (vs. +R\$ 401 milhões no 9M25). Vale destacar que no 2T25 houve o impacto positivo do indébito tributário gerando crédito no valor de R\$ 394 milhões, dada a exclusão da atualização da Selic dos indébitos em função da retirada do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

O Lucro Líquido foi de R\$ 65 milhões no 3T26 (+1.200% vs. 3T25) e de R\$ 188 milhões no 9M26 (-61% vs. 9M25).

### 3.1. EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Resolução CVM nº 156/22 demonstramos no quadro abaixo a conciliação do EBITDA (sigla em inglês para Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização, LAJIDA) e, complementamos que os cálculos apresentados estão alinhados com os critérios dessa mesma resolução:

| EBITDA (R\$ MM)                            | 3T26       | 3T25       | Variação  |           | 9M26         | 9M25         | Variação  |           |
|--------------------------------------------|------------|------------|-----------|-----------|--------------|--------------|-----------|-----------|
|                                            |            |            | R\$       | %         |              |              | R\$       | %         |
| Lucro líquido do período (A)               | 65         | 5          | 60        | 1200%     | 188          | 488          | (300)     | (61%)     |
| Despesas financeiras (B)                   | (254)      | (283)      | 29        | (10%)     | (863)        | (854)        | (9)       | 1%        |
| Receitas financeiras (C)                   | 77         | 41         | 36        | 88%       | 194          | 139          | 55        | 40%       |
| Outros resultados financeiros líquidos (D) | (34)       | (47)       | 13        | (28%)     | (92)         | (105)        | 13        | (12%)     |
| Imposto de renda e contribuição social (E) | (16)       | 15         | (31)      | (207%)    | (14)         | 401          | (415)     | (103%)    |
| Depreciação e Amortização (F)              | (123)      | (114)      | (9)       | 8%        | (361)        | (337)        | (24)      | 7%        |
| <b>EBITDA = A-(B+C+D+E+F)</b>              | <b>415</b> | <b>393</b> | <b>22</b> | <b>6%</b> | <b>1.324</b> | <b>1.244</b> | <b>80</b> | <b>6%</b> |

### 3.2. Resultado Financeiro

| RESULTADO FINANCEIRO<br>LÍQUIDO (em R\$ MM)                                                | 3T26         | 3T25         | Variação  |              | 2026         | 2025         | Variação  |             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|--------------|-----------|-------------|
|                                                                                            |              |              | R\$       | %            |              |              | R\$       | %           |
| Renda de aplicações financeiras                                                            | 44           | 22           | 22        | 100%         | 104          | 75           | 29        | 39%         |
| Encargos, variações monetárias e cambiais e instrumentos financeiros derivativos de dívida | (246)        | (285)        | 39        | (14%)        | (828)        | (815)        | (13)      | 2%          |
| Outros resultados financeiros não relacionados a dívida                                    | (9)          | (26)         | 17        | (65%)        | (37)         | (80)         | 43        | (54%)       |
| Juros, comissões e acréscimo moratório                                                     | 15           | 20           | (5)       | (25%)        | 53           | 64           | (11)      | (17%)       |
| Variações monetárias e cambiais - outros                                                   | (3)          | (3)          | -         | -            | (7)          | (1)          | (6)       | 600%        |
| Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais                              | (6)          | (3)          | (3)       | 100%         | (35)         | (16)         | (19)      | 119%        |
| Atualização do ativo / passivo financeiro setorial                                         | 20           | (11)         | 31        | (282%)       | 40           | (36)         | 76        | (211%)      |
| Obrigações pós emprego                                                                     | -            | -            | -         | -            | -            | (1)          | 1         | (100%)      |
| Outras receitas (despesas) financeiras líquidas                                            | (35)         | (29)         | (6)       | 21%          | (88)         | (90)         | 2         | (2%)        |
| <b>Total</b>                                                                               | <b>(211)</b> | <b>(289)</b> | <b>78</b> | <b>(27%)</b> | <b>(761)</b> | <b>(820)</b> | <b>59</b> | <b>(7%)</b> |

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 211 milhões no 3T26 (vs. -R\$ 289 milhões no 3T25) e de -R\$ 761 milhões no 9M26 (vs. -R\$ 820 milhões no 9M25), explicado pela redução nos encargos da dívida, dado o menor IPCA no período (30% do endividamento da companhia está atrelado a este indicador).

### 4. INVESTIMENTOS

No 9M26, a Neoenergia Pernambuco realizou Capex de R\$ 1,2 bilhão, principalmente alocados em projetos de expansão de rede e renovação de ativos, conforme tabela abaixo.

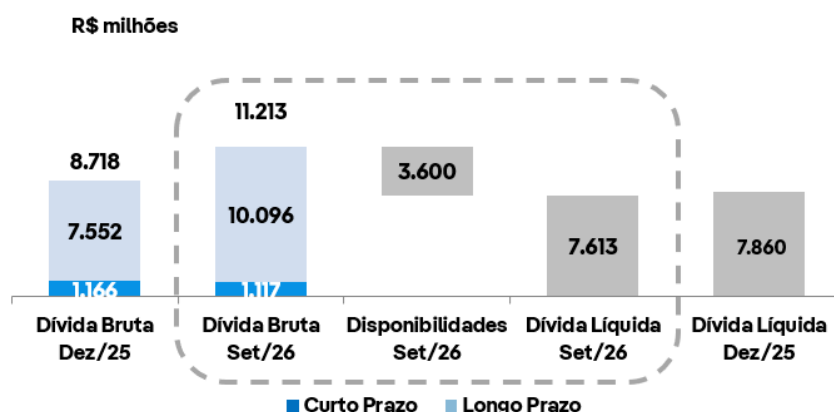
| INVESTIMENTOS REALIZADOS<br>(valores em R\$ MM) | Neoenergia<br>Pernambuco |            |             |
|-------------------------------------------------|--------------------------|------------|-------------|
|                                                 | 9M26                     | 9M25       | Δ %         |
| <b>Expansão de Rede</b>                         | <b>464</b>               | <b>427</b> | <b>9%</b>   |
| Programa Luz para Todos                         | -                        | -          | -           |
| Novas Ligações                                  | 342                      | 344        | (1%)        |
| Novas SE's e RD's                               | 122                      | 83         | 47%         |
| <b>Renovação de Ativos</b>                      | <b>351</b>               | <b>130</b> | <b>171%</b> |
| <b>Melhoria da Rede</b>                         | <b>85</b>                | <b>46</b>  | <b>87%</b>  |
| <b>Perdas e Inadimplência</b>                   | <b>95</b>                | <b>84</b>  | <b>14%</b>  |
| <b>Outros</b>                                   | <b>224</b>               | <b>74</b>  | <b>204%</b> |
| <b>Movimentação Material (Estoque x Obra)</b>   | <b>78</b>                | <b>18</b>  | <b>338%</b> |
| <b>(=) Investimento Bruto</b>                   | <b>1.297</b>             | <b>778</b> | <b>67%</b>  |
| SUBVENÇÕES                                      | (6)                      | (9)        | (31%)       |
| <b>(=) Investimento Líquido</b>                 | <b>1.291</b>             | <b>769</b> | <b>68%</b>  |
| Movimentação Material (Estoque x Obra)          | (78)                     | (18)       | 338%        |
| <b>(=) CAPEX</b>                                | <b>1.213</b>             | <b>751</b> | <b>62%</b>  |
| Base de Anuidade Regulatória                    | 224                      | 74         | 204%        |
| Base de Remuneração Regulatória                 | 996                      | 686        | 45%         |

Os investimentos realizados foram aderentes ao necessário para o período, refletindo a política da Companhia para garantir a expansão da rede com a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados.

## 5. ESTRUTURA DE CAPITAL

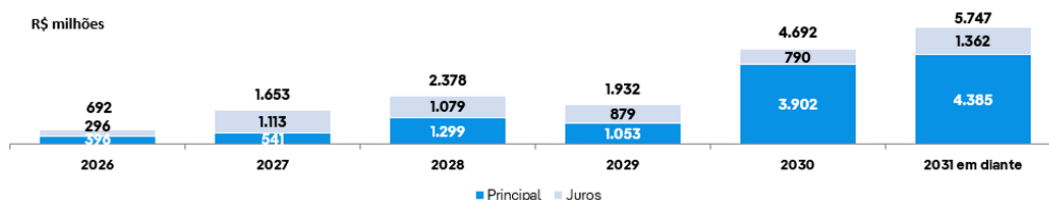
### 5.1. Perfil da Dívida

Em setembro de 2026, a dívida líquida da Companhia, que considera caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R\$ 7.613 milhões (dívida bruta de R\$ 11.213 milhões), apresentando uma redução de 3% (R\$ 247 milhões) em relação a dezembro de 2025. Quanto à segregação do saldo devedor, a Neoenergia Pernambuco possui 90% da dívida contabilizada no longo prazo e 10% no curto prazo.



## 5.2. Cronograma de Vencimento

O gráfico abaixo apresenta o cronograma de vencimentos de principal e juros da dívida, utilizando as curvas forward de mercado para os indexadores e moedas atrelados ao endividamento da Companhia vigente em 30 de setembro de 2026.



## 6. RATING

Em 17 de março de 2026, a Standard & Poor's – S&P reafirmou o rating da Neoenergia e suas distribuidoras em “BB” na Escala Global, limitadas ao rating soberano. Já na Escala Nacional Brasil, o rating da companhia é ‘brAAA’.

## 7. OUTROS TEMAS

### 7.1. Clientes Baixa Renda

Resolução ANEEL nº 1.000/2021 define o conceito de consumidores de baixa renda, caracterizada por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica, subsidiadas por um benefício criado pelo Governo Federal e regulamentado pela Lei nº 12.212/2010 e pelo Decreto nº 7.583.



| Número de Consumidores Residenciais (Em milhares) | 3T26         | 3T25         | 3T26 / 3T25 |             |
|---------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
|                                                   |              |              | Dif.        | %           |
| Convencional                                      | 2.608        | 2.553        | 55          | 2,2%        |
| Baixa Renda                                       | 1.275        | 1.250        | 25          | 2,0%        |
| <b>Total</b>                                      | <b>3.883</b> | <b>3.804</b> | <b>79</b>   | <b>2,1%</b> |

### 7.2. Reajuste Tarifário Anual

Em 28 de abril de 2026, a Aneel aprovou o reajuste tarifário da Neoenergia Pernambuco, com efeito médio para o consumidor de 4,25%, a ser aplicado a partir de 29 de abril de 2026.

A variação da Parcela A foi de 9,5%, totalizando R\$ 5.781,0 milhões, impactada principalmente pelos aumentos de 13,5% nos encargos setoriais. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R\$ 278,47/MWh. Já a Parcela B foi de R\$ 2.736,9 milhões, representando -2,17% na composição do efeito médio, reflexo da inflação acumulada (IGP-M e IPCA) desde o último reajuste, de 0,57%, deduzida do Fator X, de -0,71%.

Houve nesse processo tarifário a antecipação de efeito do ingresso para a distribuidora de recursos da UBP – Uso do Bem Público para fins de modicidade tarifária, nos termos do art. 4º da Lei 15.235/2025.

## 8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Pernambuco apresenta os resultados do 3T26 e 9M26 a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da Companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (International Financial Reporting Standards – IFRS). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

| Memória de Cálculo                             | 3T26           | 3T25           | 9M26           | 9M25           | Correspondência nas Notas Explicativas (*) |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------------|
| (+) Receita líquida                            | 2.280          | 2.174          | 6.969          | 6.255          | Demonstrações de resultado                 |
| (-) Valor de reposição estimado da concessão   | (1)            | (43)           | (7)            | (240)          | Nota 3                                     |
| (-) Outras receitas **                         | (48)           | (51)           | (145)          | (145)          | Nota 3.3                                   |
| <b>= RECEITA Operacional Líquida</b>           | <b>2.231</b>   | <b>2.080</b>   | <b>6.817</b>   | <b>5.870</b>   |                                            |
| (+) Custos com energia elétrica                | (1.083)        | (1.218)        | (3.407)        | (3.373)        | Demonstrações de resultado                 |
| (+) Combustível para produção de energia       | (5)            | (1)            | (15)           | (12)           | Nota 6                                     |
| (+) Custos de construção                       | (466)          | (278)          | (1.280)        | (751)          | Demonstrações de resultado                 |
| <b>= Custo com Energia</b>                     | <b>(1.554)</b> | <b>(1.497)</b> | <b>(4.702)</b> | <b>(4.136)</b> |                                            |
| (+) Valor de reposição estimado da concessão   | 1              | 43             | 7              | 240            | Nota 3                                     |
| <b>= MARGEM BRUTA</b>                          | <b>678</b>     | <b>626</b>     | <b>2.122</b>   | <b>1.974</b>   |                                            |
| (+) Custos de operação                         | (302)          | (244)          | (821)          | (743)          | Demonstrações de resultado                 |
| (+) Despesas com vendas                        | (15)           | (13)           | (41)           | (37)           | Demonstrações de resultado                 |
| (+) Outras receitas/despesas gerais e administ | (68)           | (100)          | (281)          | (286)          | Demonstrações de resultado                 |
| (-) Combustível para produção de energia       | 5              | 1              | 15             | 12             | Nota 6                                     |
| (-) Depreciação e Amortização                  | 123            | 114            | 361            | 337            | Nota 6                                     |
| (+) Outras receitas **                         | 48             | 51             | 145            | 145            | Nota 3.3                                   |
| <b>= Despesa Operacional (PMSO)</b>            | <b>(209)</b>   | <b>(191)</b>   | <b>(622)</b>   | <b>(572)</b>   |                                            |
| (+) PCE                                        | (54)           | (42)           | (176)          | (158)          | Demonstrações de resultado                 |
| <b>EBITDA</b>                                  | <b>415</b>     | <b>393</b>     | <b>1.324</b>   | <b>1.244</b>   |                                            |
| (+) Depreciação e Amortização                  | (123)          | (114)          | (361)          | (337)          | Nota 6                                     |
| (+) Resultado Financeiro                       | (211)          | (289)          | (761)          | (820)          | Demonstrações de resultado                 |
| (+) IR/CS                                      | (16)           | 15             | (14)           | 401            | Demonstrações de resultado                 |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                           | <b>65</b>      | <b>5</b>       | <b>188</b>     | <b>488</b>     | Demonstrações de resultado                 |

(\*) As notas explicativas correspondem as informações acumuladas apresentadas em R\$ milhões.

(\*\*) Exceto compensações regulatórias.



**DISCLAIMER**

Esse documento foi preparado pela Companhia Energética de Pernambuco S.A. ("Neoenergia Pernambuco" e/ou "Companhia"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da Neoenergia Pernambuco e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da Neoenergia Pernambuco.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e ponto de vista da Companhia até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da Neoenergia Pernambuco sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e nas Demonstrações Financeiras Intermediárias.

Demais informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores do Grupo Neoenergia ([ri.neoenergia.com](http://ri.neoenergia.com)).