

# BOLETIM MENSAL

DE MONITORAMENTO DO  
SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO

**Maio de 2026**

## REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL

Presidente: Luiz Inácio Lula da Silva

## MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Ministro: Alexandre Silveira de Oliveira

## SECRETARIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Secretário: João Daniel de Andrade Cascalho

Secretário-substituto: Frederico de Araújo Teles

Diretor de Programas: Guilherme Silva de Godoi

## DEPARTAMENTO DE DESEMPENHO DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ELÉTRICO

Diretor: Victor Protázio da Silva

Coordenador: Rogério Guedes da Silva

André Luís Gonçalves de Oliveira

Cláudia Elizabeth Marques

Daniel Bruno da Silva

Douglas Estevam de Paiva

Edson Thiago Nascimento de Jesus

Eucimar Kwiatkowski Augustinhak

Fabiana Angélica Aires

Francisco José Cerqueira Silva

Jair Junior Gomes

Juliana Oliveira do Nascimento

Kelly dos Santos Penga

Weibson Gustavo de Souza Gomes

Wilson Rodrigues de Melo Junior

## COLABORAÇÃO DO DEPARTAMENTO DE POLÍTICAS SETORIAIS

Diretor: Frederico de Araújo Teles

Aline Teixeira Eleutério Martins

Flávia Souza Ramos dos Guarany's

Giovanni Santos de Lemos

## COLABORAÇÃO DO DEPARTAMENTO DE POLÍTICAS PARA O MERCADO

Diretor: Cristiano Augusto Trein

Adrimar Venâncio do Nascimento

Claudiane Marques de Castro

Fabrcio Dairel de Campos Lacerda

Pedro Henrique de Sousa Santos

Ricardo Nogueira Silva

Rogério Alexandre Reginato

Ronaldo Eugênio de Souza Filho

## COLABORAÇÃO DO DEPARTAMENTO DE UNIVERSALIZAÇÃO E POLÍTICAS SOCIAIS DE ENERGIA ELÉTRICA

Diretor: André Luiz Dias de Oliveira

Eduardo Duarte Faria

Kisney Vieira dos Santos

## APOIO DOS ESTAGIÁRIOS

Brendon Gonçalves Lopes

João Guilherme Nascimento Lourenço

Ligia de Lima Lucena

Wilker Gabriel Araujo

## Departamento de Desempenho da Operação do Sistema Elétrico DDOS/SNEE/MME

[monitoramento@mme.gov.br](mailto:monitoramento@mme.gov.br) | +55 61 2032.5925

<https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/secretaria-nacional-energia-eletrica/publicacoes/boletim-de-monitoramento-do-sistema-eletrico>

## SUMÁRIO

|                                                                               |    |
|-------------------------------------------------------------------------------|----|
| CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS .....                                           | 6  |
| Energia Natural Afluyente por subsistemas .....                               | 7  |
| Energia Armazenada .....                                                      | 10 |
| INTERCÂMBIOS DE ENERGIA ELÉTRICA .....                                        | 13 |
| Intercâmbios entre subsistemas e fluxos nos bipolos .....                     | 13 |
| Intercâmbios internacionais comerciais (por meio de instalações do SIN) ..... | 14 |
| MERCADO CONSUMIDOR DE ENERGIA ELÉTRICA NO SEB .....                           | 16 |
| Demandas instantâneas máximas .....                                           | 18 |
| CAPACIDADE INSTALADA DE GERAÇÃO NO SEB.....                                   | 21 |
| EXPANSÃO DA GERAÇÃO.....                                                      | 23 |
| Entrada em operação de empreendimentos de geração .....                       | 23 |
| Previsão da expansão da geração.....                                          | 25 |
| SISTEMA DE TRANSMISSÃO EXISTENTE NO SEB .....                                 | 26 |
| EXPANSÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO .....                                      | 28 |
| Entrada em operação de empreendimentos de transmissão.....                    | 28 |
| Previsão da expansão da transmissão .....                                     | 31 |
| GERAÇÃO VERIFICADA DE ENERGIA ELÉTRICA .....                                  | 32 |
| Geração Verificada no Sistema Interligado Nacional.....                       | 32 |
| Geração Verificada nos Sistemas Isolados .....                                | 32 |
| Geração Verificada no Sistema Elétrico Brasileiro .....                       | 33 |
| Geração Verificada Eólica <sup>1</sup> .....                                  | 34 |
| Geração Verificada Solar .....                                                | 35 |
| ENCARGOS DE SERVIÇOS DO SISTEMA .....                                         | 36 |
| DESEMPENHO DO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO .....                               | 37 |
| Ocorrências no Sistema Elétrico Brasileiro .....                              | 37 |
| Indicadores de Continuidade de Distribuição.....                              | 39 |
| UNIVERSALIZAÇÃO DO ACESSO À ENERGIA ELÉTRICA .....                            | 41 |
| Programa Luz para Todos .....                                                 | 41 |
| GLOSSÁRIO .....                                                               | 42 |
| DADOS COMPLEMENTARES DO SETOR ELÉTRICO .....                                  | 44 |

## LISTA DE SIGLAS

|                                                                            |                                                          |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| <b>ACL</b> – Ambiente de Contratação Livre                                 | <b>N</b> – Norte                                         |
| <b>ACR</b> – Ambiente de Contratação Regulada                              | <b>NE</b> – Nordeste                                     |
| <b>ANEEL</b> – Agência Nacional de Energia Elétrica                        | <b>ONS</b> – Operador Nacional do Sistema Elétrico       |
| <b>CCC</b> – Conta de Consumo de Combustíveis                              | <b>PCH</b> – Pequena Central Hidrelétrica                |
| <b>CCEE</b> – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica                | <b>S</b> – Sul                                           |
| <b>CGH</b> – Central Geradora Hidrelétrica                                 | <b>SE</b> – Sudeste                                      |
| <b>CMSE</b> – Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico                    | <b>SEB</b> – Sistema Elétrico Brasileiro                 |
| <b>CO</b> – Centro-Oeste                                                   | <b>SEP</b> – Sistema Especial de Proteção                |
| <b>DEC</b> – Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora    | <b>SIGA</b> – Sistema de Informações de Geração da ANEEL |
| <b>EAR</b> – Energia Armazenada                                            | <b>SIN</b> – Sistema Interligado Nacional                |
| <b>ENA</b> – Energia Natural Afluente                                      | <b>SISOL</b> – Sistema Isolado                           |
| <b>EPE</b> – Empresa de Pesquisa Energética                                | <b>SNEE</b> – Secretaria Nacional de Energia Elétrica    |
| <b>ESS</b> – Encargo de Serviço de Sistema                                 | <b>TR</b> – Transformador                                |
| <b>FEC</b> – Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora | <b>UC</b> – Unidade Consumidora                          |
| <b>GW</b> – Gigawatt ( $10^9$ W)                                           | <b>UEE</b> – Usina Eólica                                |
| <b>GWh</b> – Gigawatt-hora ( $10^9$ Wh)                                    | <b>UFV</b> – Usina Fotovoltaica                          |
| <b>h</b> – Hora                                                            | <b>UHE</b> – Usina Hidrelétrica                          |
| <b>Hz</b> – Hertz                                                          | <b>UTE</b> – Usina Termelétrica                          |
| <b>km</b> – Quilômetro                                                     |                                                          |
| <b>kV</b> – Quilovolt ( $10^3$ V)                                          |                                                          |
| <b>LT</b> – Linha de Transmissão                                           |                                                          |
| <b>MLT</b> – Média de Longo Termo                                          |                                                          |
| <b>MME</b> – Ministério de Minas e Energia                                 |                                                          |
| <b>MMGD</b> – Micro e Minigeração Distribuída                              |                                                          |
| <b>MW</b> – Megawatt ( $10^6$ W)                                           |                                                          |
| <b>MWh</b> – Megawatt-hora ( $10^6$ Wh)                                    |                                                          |
| <b>MWmês</b> – Megawatt-mês ( $10^6$ Wmês)                                 |                                                          |

# DESTAQUES

## Boletim

Em Maio, o avanço regular de frentes frias pela região Sul e pelo litoral da região Sudeste e a atuação de áreas de instabilidade ocasionaram precipitação superior à média mensal nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê e na incremental à Usina Hidrelétrica – UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai, os totais foram inferiores à média. Nas demais bacias do SIN predominou a estiagem, condição típica dessa época do ano.



Usina Hidrelétrica de Itaipu (Itaipu Binacional/Divulgação)

Ao final do mês de Maio, os armazenamentos dos reservatórios equivalentes do SE/CO, NE e N apresentavam 66,1%, 93,5% e 96,2%, respectivamente, representando deplecionamento de 0,0 p.p., 2,9 p.p e 0,3 p.p em relação ao mês de Abril. No subsistema S o armazenamento foi de 58,7%, representando replecionamento de 27,1 p.p., em relação ao mês anterior. Para o SIN, o armazenamento verificado foi de 72,1%, correspondendo a um replecionamento de 1,4 p.p.

A capacidade instalada total de geração de energia elétrica do Brasil atingiu 267,4 GW, incluindo MMGD, que alcançou 49 GW de potência instalada, representando 18,3% da matriz de capacidade instalada. Com isso o crescimento da MMGD nos últimos 12 meses foi de 28,4%.

A geração hidrelétrica verificada no mês de Maio de 2026 correspondeu a 59,4% do total gerado no país. As fontes renováveis (hidráulica, eólica, solar, biomassa e MMGD) representaram cerca de 91,5% da geração de energia elétrica brasileira.

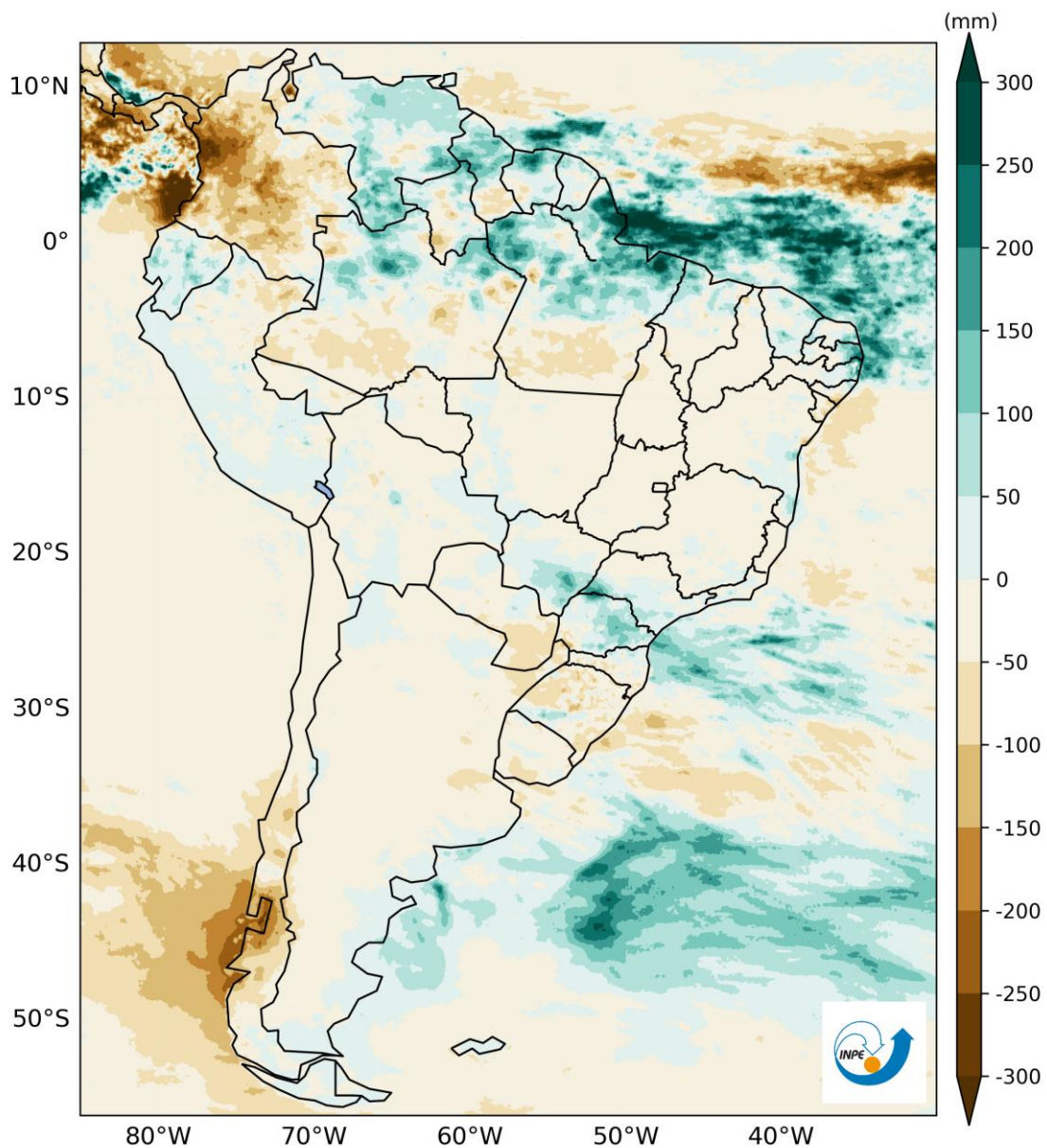
## Setor Elétrico

Em virtude do período de defeso eleitoral, nos termos da Lei nº 9.504/1997 e da Resolução TSE nº 23.735/2024, a divulgação de determinadas informações e atualizações institucionais encontra-se temporariamente restrita, em atendimento à legislação eleitoral vigente. A atualização regular dos conteúdos será retomada após o término das restrições legais.

## CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

Maio de 2026

Em Maio, o avanço regular de frentes frias pela região Sul e pelo litoral da região Sudeste e a atuação de áreas de instabilidade ocasionaram precipitação superior à média mensal nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê e na incremental à Usina Hidrelétrica – UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai, os totais foram inferiores à média. Nas demais bacias do SIN predominou a estiagem, condição típica dessa época do ano.



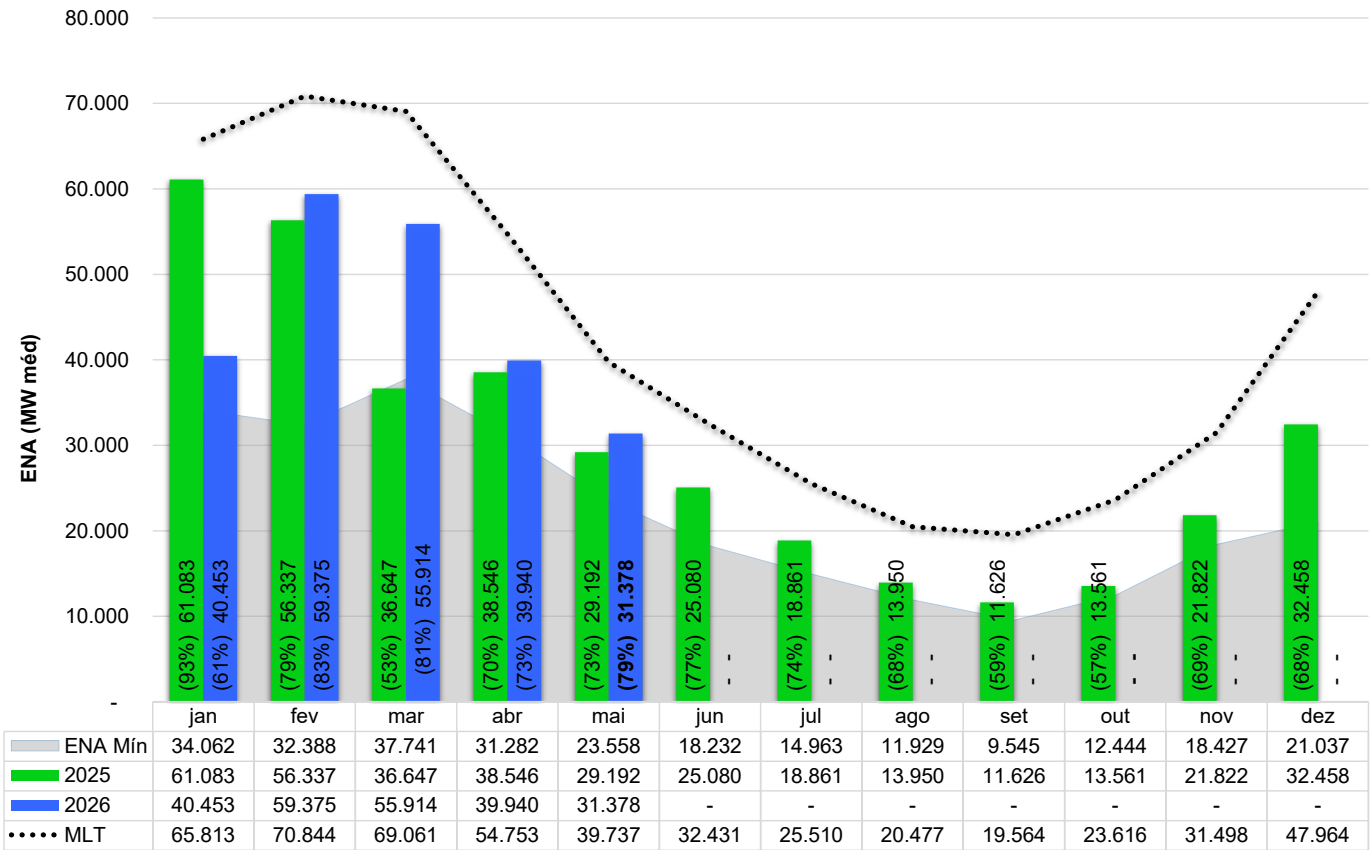
Anomalia de precipitação (mm) no mês

Fontes: CPTEC/INPE e ONS.

Energia Natural Afluyente por subsistemas

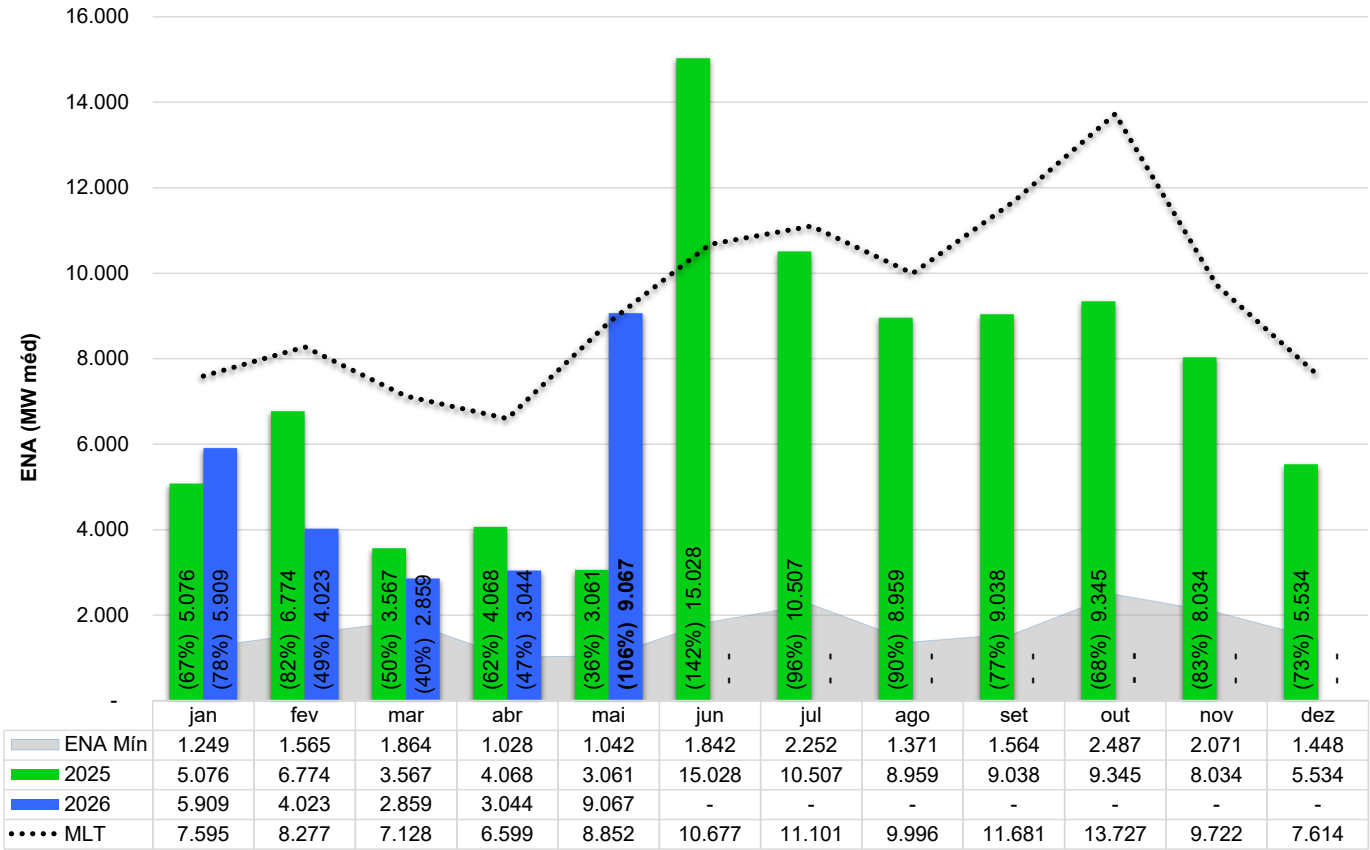
Energia Natural Afluyente nos subsistemas no mês

| ENA (%MLT)           |           |                 |
|----------------------|-----------|-----------------|
| Subsistemas          | Bruta (%) | Armazenável (%) |
| Sudeste/Centro Oeste | 87        | 79              |
| Sul                  | 112       | 106             |
| Nordeste             | 53        | 53              |
| Norte                | 77        | 58              |

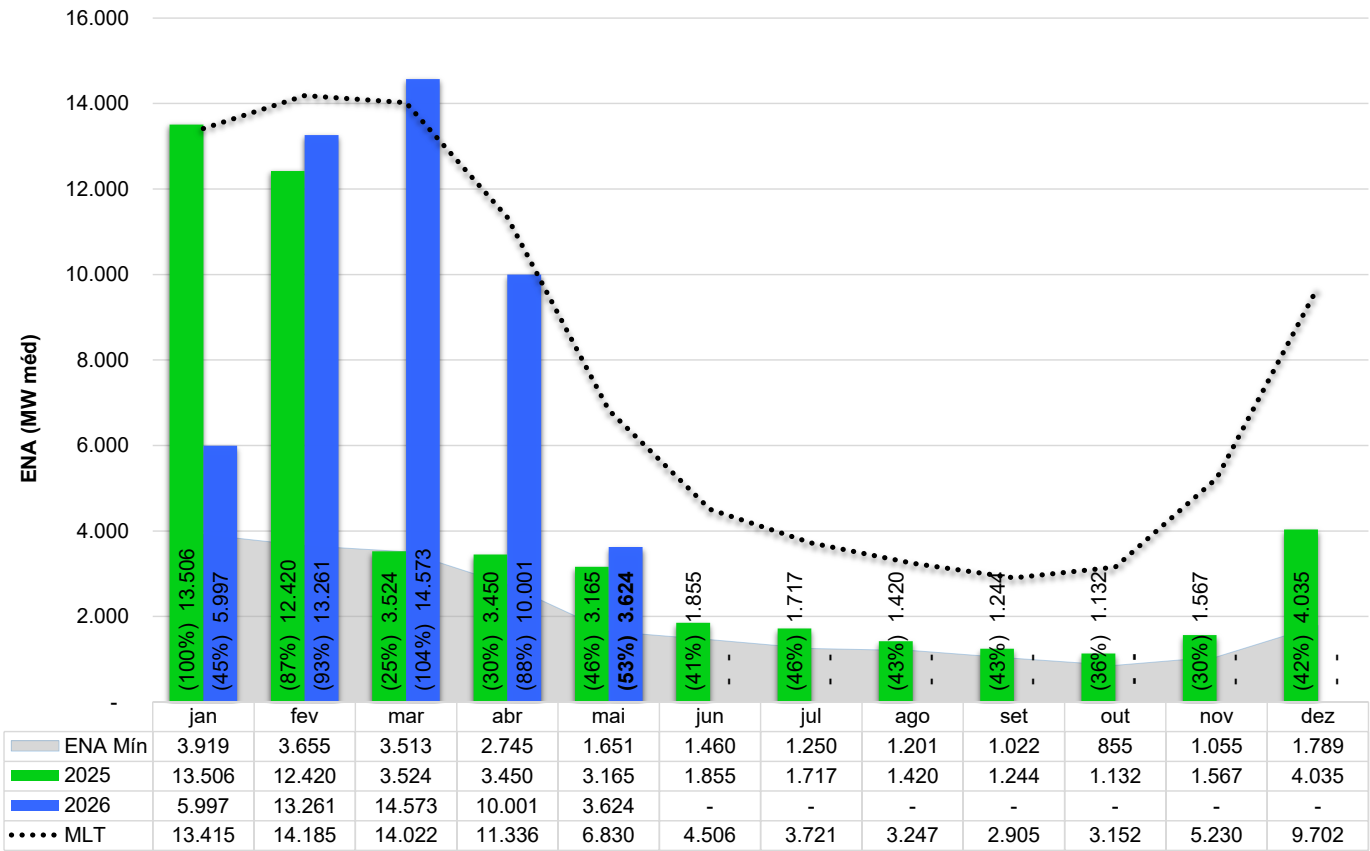


ENA armazenável: subsistema Sudeste/Centro-Oeste



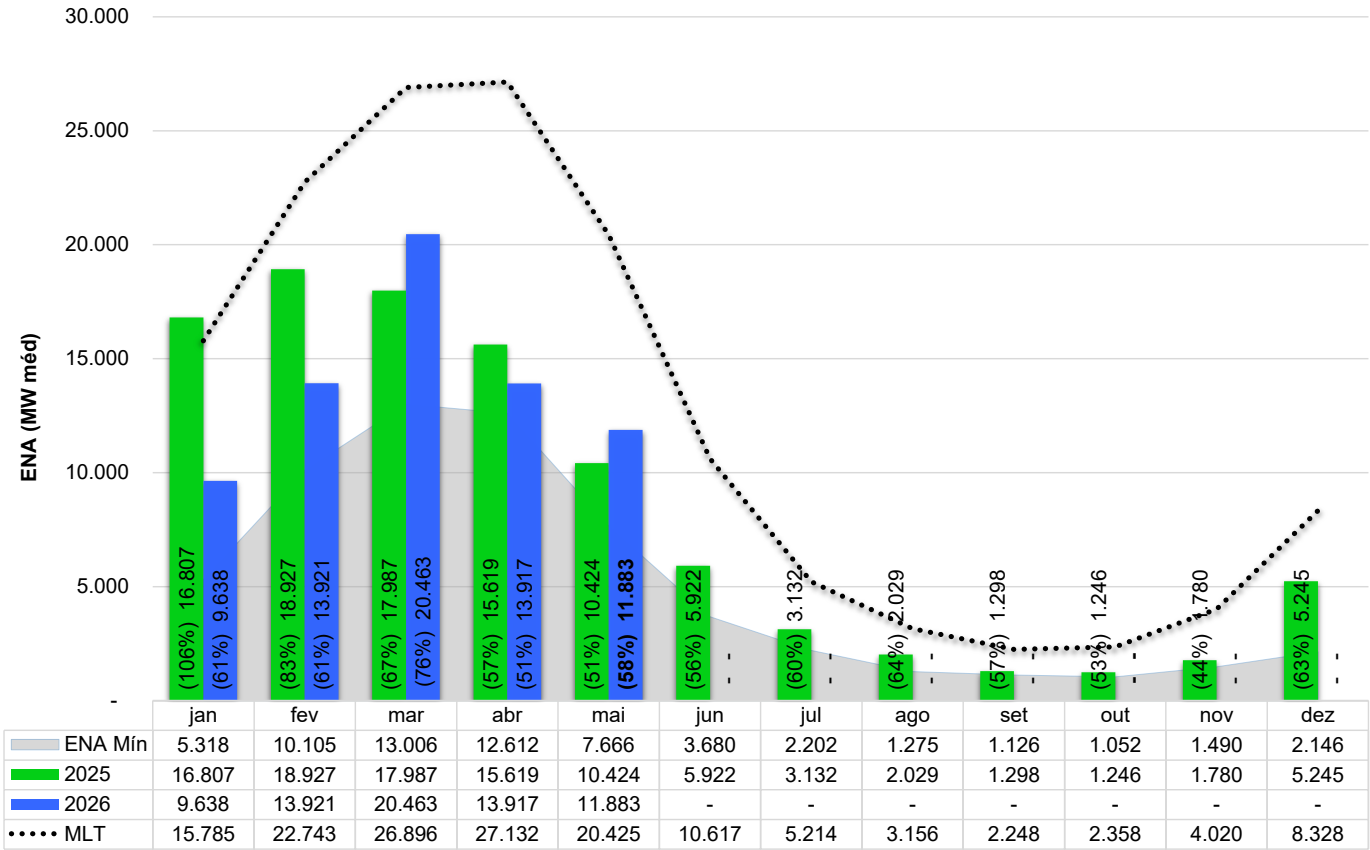


ENA armazenável: subsistema Sul



ENA armazenável: subsistema Nordeste





ENA armazenável: subsistema Norte

Os dados “ENA Mín” e MLT são referentes ao histórico desde 1931 e se referem a ENAs armazenáveis.

Para os dados de “ENA Mín” foram utilizados os valores de “ENA” de 1931 a 2024 (consolidados pelo ONS) e os valores provisórios de 2025.

Fonte dos dados: ONS - ENA.

Energia Armazenada

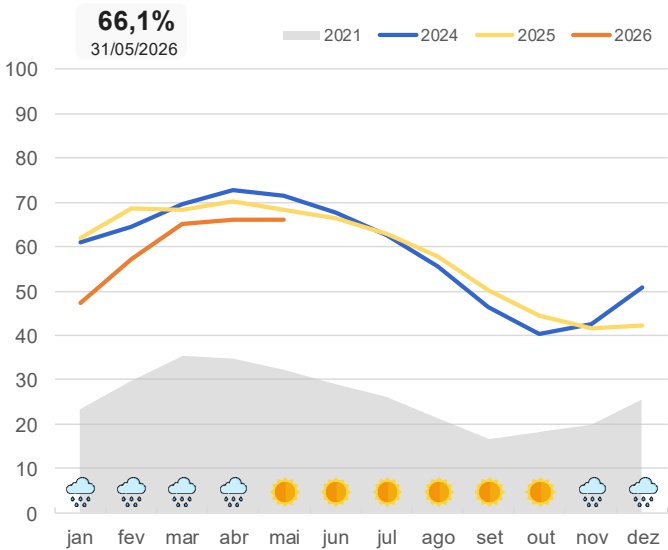
Capacidade de armazenamento do SIN

| Subsistema           | Capacidade Máxima do SIN (MWmês) | Contribuição de cada subsistema (%) |
|----------------------|----------------------------------|-------------------------------------|
| Sudeste/Centro-Oeste | 204.615                          | 70,1                                |
| Sul                  | 20.459                           | 7,0                                 |
| Nordeste             | 51.691                           | 17,7                                |
| Norte                | 15.302                           | 5,2                                 |
| Total                | 292.068                          | 100,0                               |

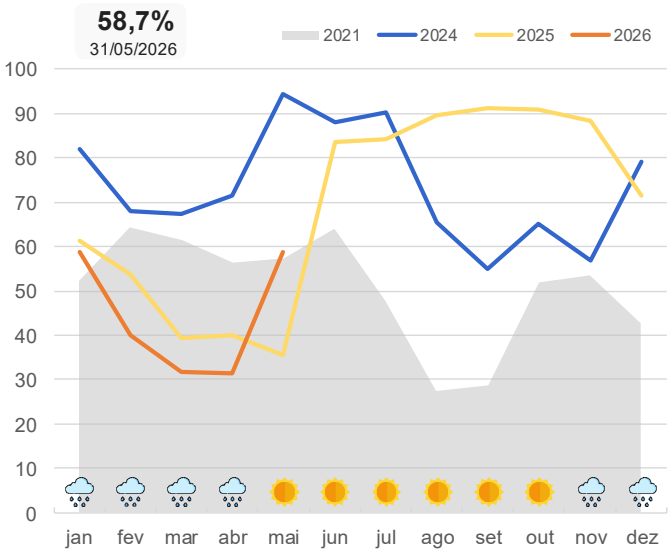
Energia armazenada no SIN

| Subsistema           | EAR equivalente ao final de Maio (% EAR <sub>máx</sub> ) | Varição em comparação ao mês anterior em p.p. | Contribuição para a EAR do SIN no mês (%) |
|----------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------------------------|
| Sudeste/Centro-Oeste | 66,1                                                     | 0,0                                           | 64,3                                      |
| Sul                  | 58,7                                                     | 27,1                                          | 5,7                                       |
| Nordeste             | 93,5                                                     | -2,9                                          | 23,0                                      |
| Norte                | 96,2                                                     | -0,4                                          | 7,0                                       |
| Total                |                                                          |                                               | 100,0                                     |

|     |      |     |
|-----|------|-----|
| SIN | 72,1 | 1,4 |
|-----|------|-----|

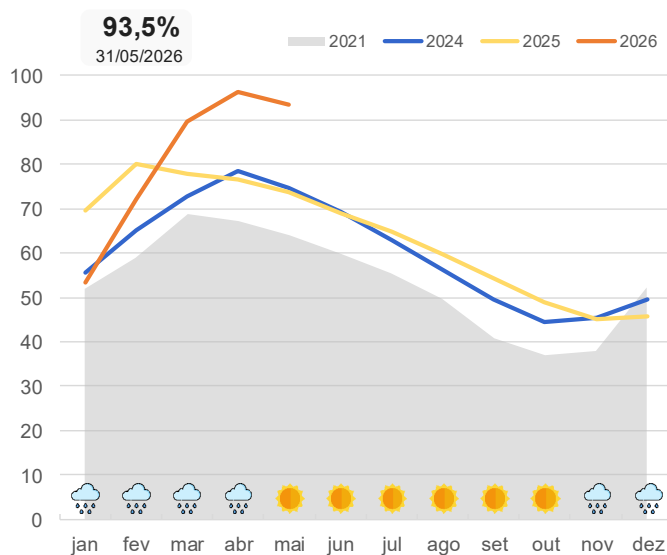


Subsistema Sudeste/Centro-Oeste (%EAR)

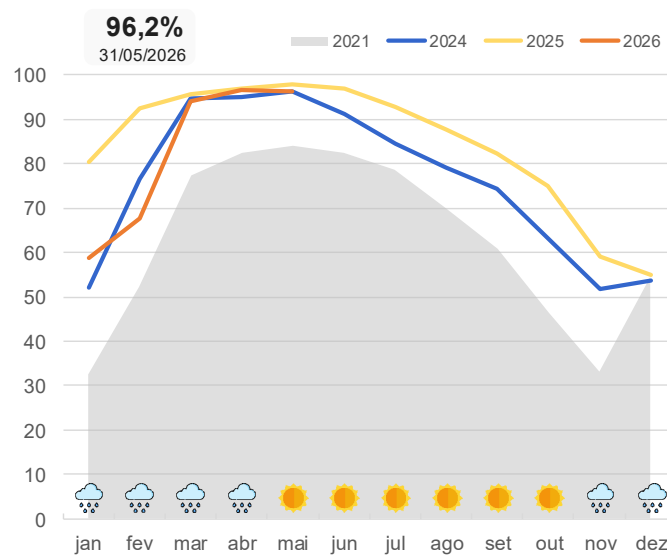


Subsistema Sul (%EAR)

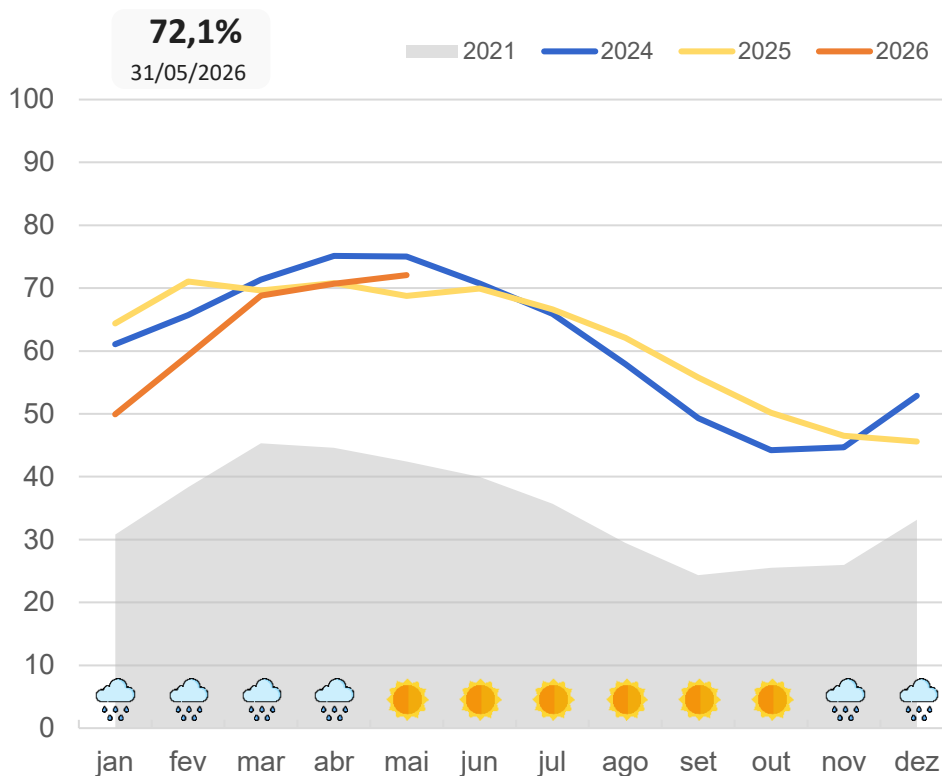




Subsistema Nordeste (%EAR)



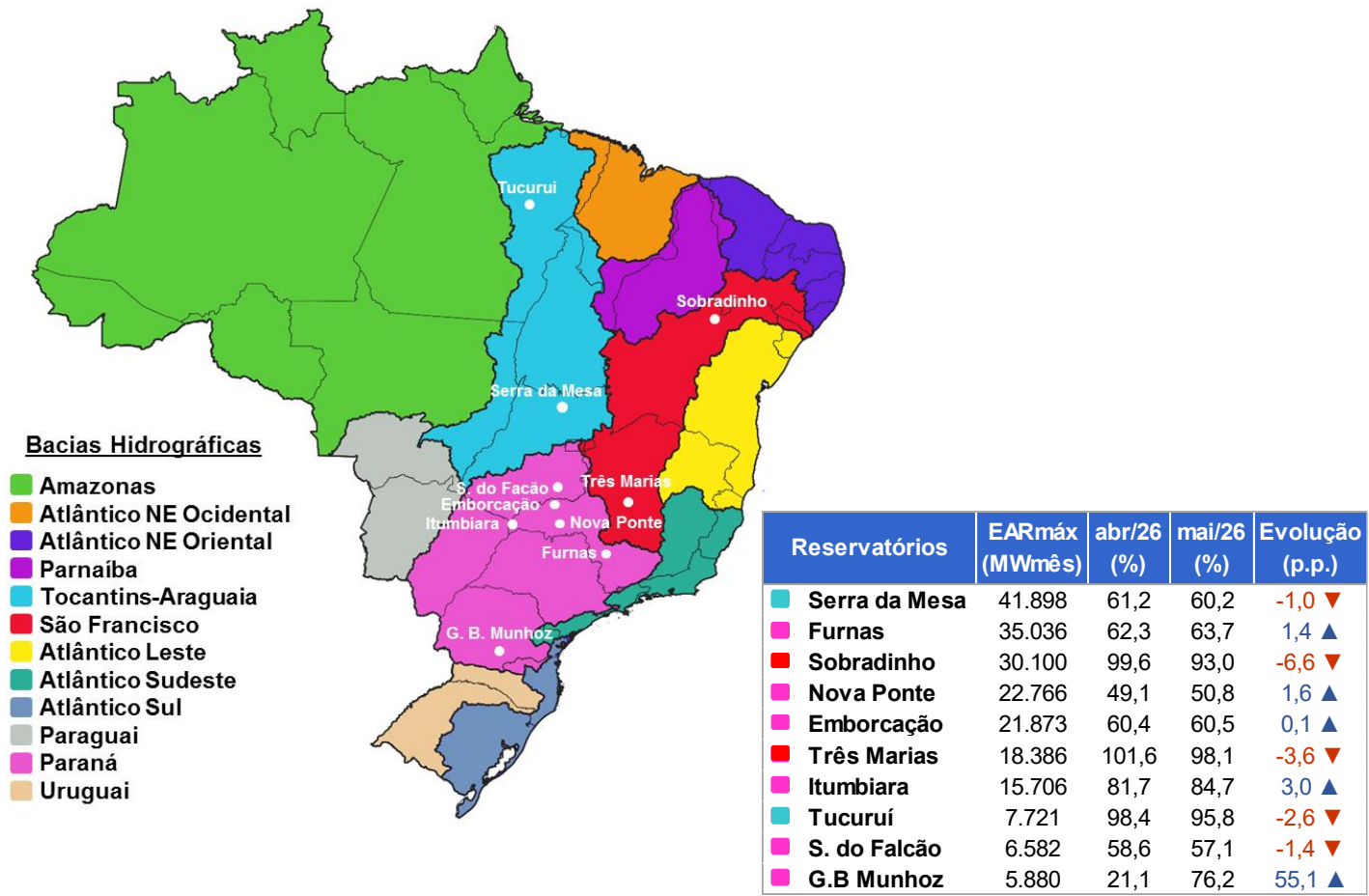
Subsistema Norte (%EAR)



SIN (%EAR)

\* Os dados em sombra referem-se ao ano crítico (2021).

Fonte dos dados: [ONS – Dados Abertos](#).



Níveis de armazenamento nos principais reservatórios do SIN

Fontes dos dados: ANA e ONS.

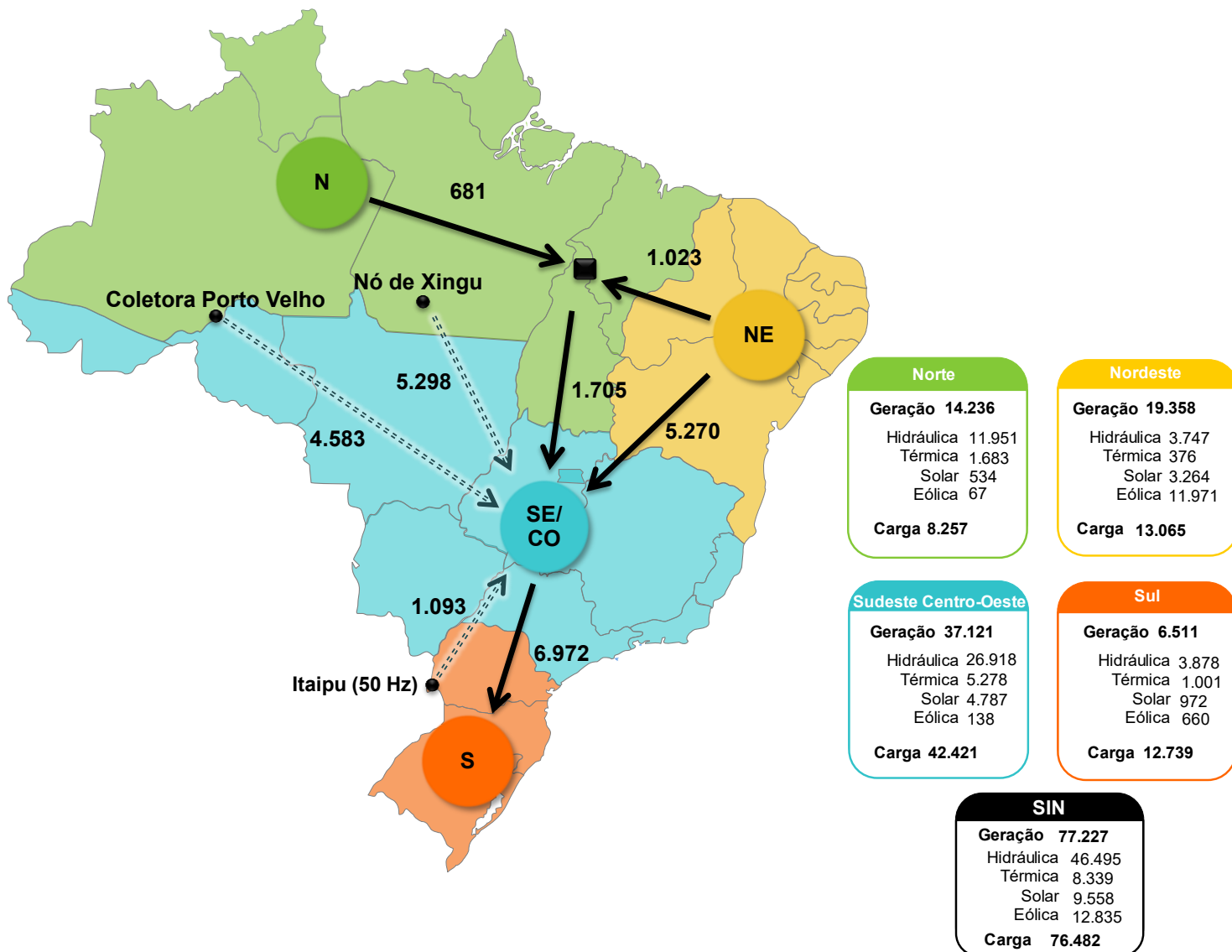


## INTERCÂMBIOS DE ENERGIA ELÉTRICA

Maio de 2026

### Intercâmbios entre subsistemas e fluxos nos bipolos

MW médios



Os bipolos do Nó de Xingu auxiliam no escoamento da energia gerada pela UHE Belo Monte ao SIN e fazem parte do subsistema N. O fluxo destes bipolos representa uma parcela do intercâmbio entre o N e o SE/CO.

Os bipolos da Coletora Porto Velho interligam as usinas de Jirau e Santo Antônio ao SIN e fazem parte do subsistema SE/CO.

Os bipolos de Itaipu (50 Hz) escoam parte da energia produzida ao SIN e fazem parte do subsistema SE/CO.

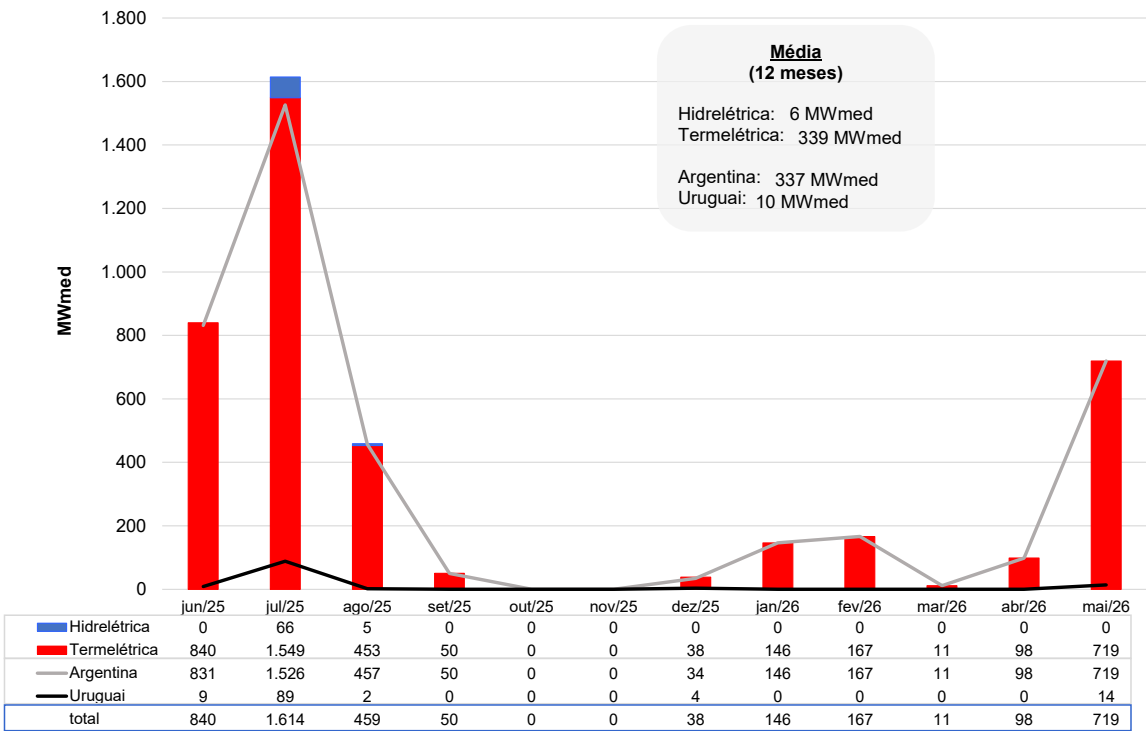
As eventuais diferenças no balanço de energia envolvendo o subsistema Sul devem-se a intercâmbios internacionais (emergência, oportunidade, teste e comercial).

Fonte dos dados: [ONS – Dados Abertos](#).

Intercâmbios internacionais comerciais (por meio de instalações do SIN)

O Brasil possui diretrizes para intercâmbio de energia elétrica interruptível com a Argentina e o Uruguai, e firme com o Paraguai, baseados em relações comerciais, nos termos das seguintes diretrizes:

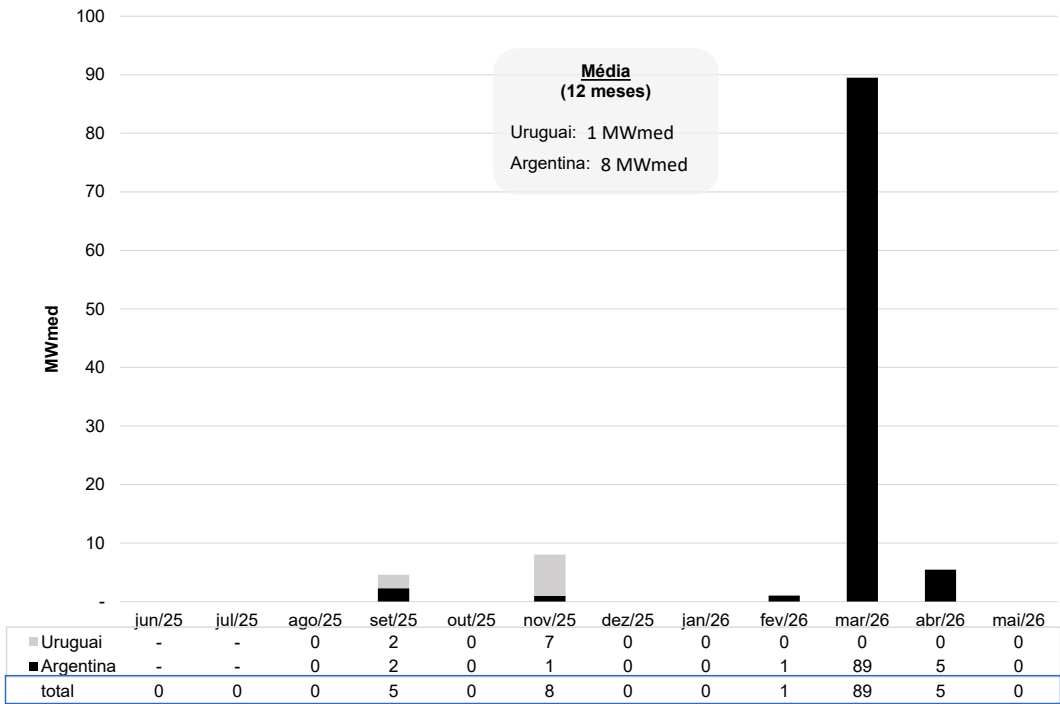
- I. Portaria Normativa nº 86/2024/GM/MME - exportação de energia elétrica destinada à Argentina ou ao Uruguai, proveniente de usinas termoeletricas quando não estiverem em atendimento eletroenergético para o SIN;
- II. Portaria Normativa nº 49/2022/GM/MME - exportação de energia elétrica destinada à Argentina ou ao Uruguai, proveniente de excedente de geração de energia elétrica de usinas hidrelétricas;
- III. Portaria Normativa nº 60/2022/GM/MME - importação de energia elétrica, a partir da Argentina ou do Uruguai; e
- IV. Portaria Normativa nº 87/2024/GM/MME - importação de energia elétrica, a partir do Paraguai.



Exportação de energia elétrica

Fonte dos dados: ONS – Dados Abertos.

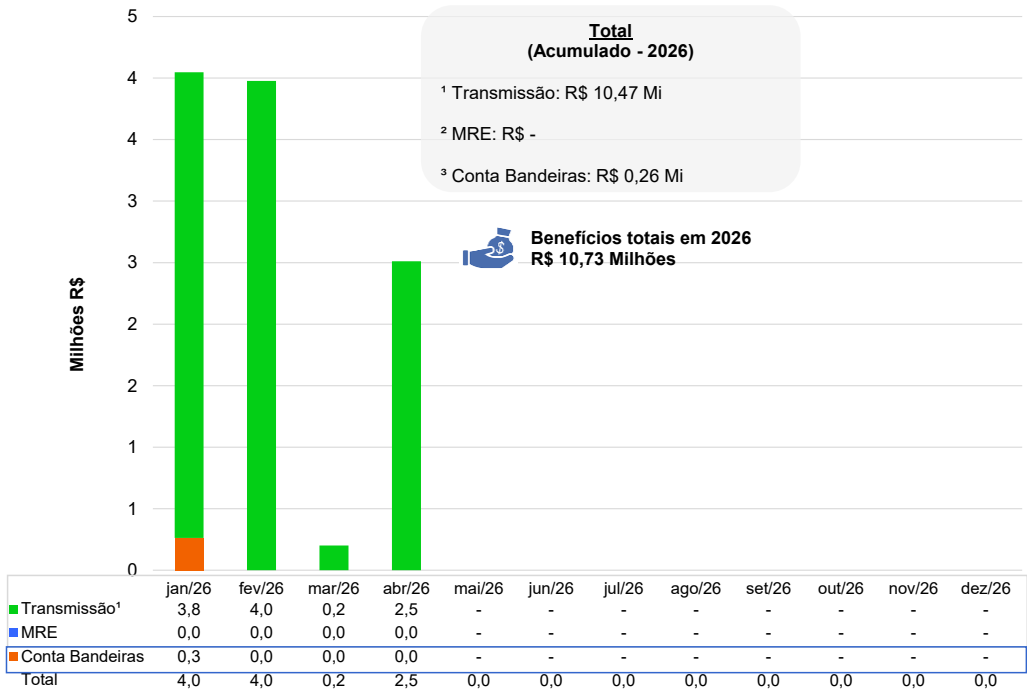




Importação de energia elétrica¹

¹ No período apresentado no gráfico, não houve intercâmbio de energia elétrica com o Paraguai, nos termos da Portaria Normativa nº 87/2024/GM/MME.

Fonte dos dados: ONS – Dados Abertos



Benefícios financeiros decorrentes da exportação de energia elétrica

¹ Recurso proveniente do pagamento das tarifas de uso dos sistemas de transmissão pelos agentes envolvidos no processo de exportação, conforme Lei nº 9.427, de 26 de Fevereiro de 1996;

² Recurso gerado no MRE, conforme Portaria Normativa nº 49/2022/GM/MME;

³ Recurso associado ao pagamento de montante proporcional à receita fixa pelos agentes termelétrico contratados no ACR, conforme Portaria Normativa nº 86/2024/GM/MME.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fonte dos dados: CCEE

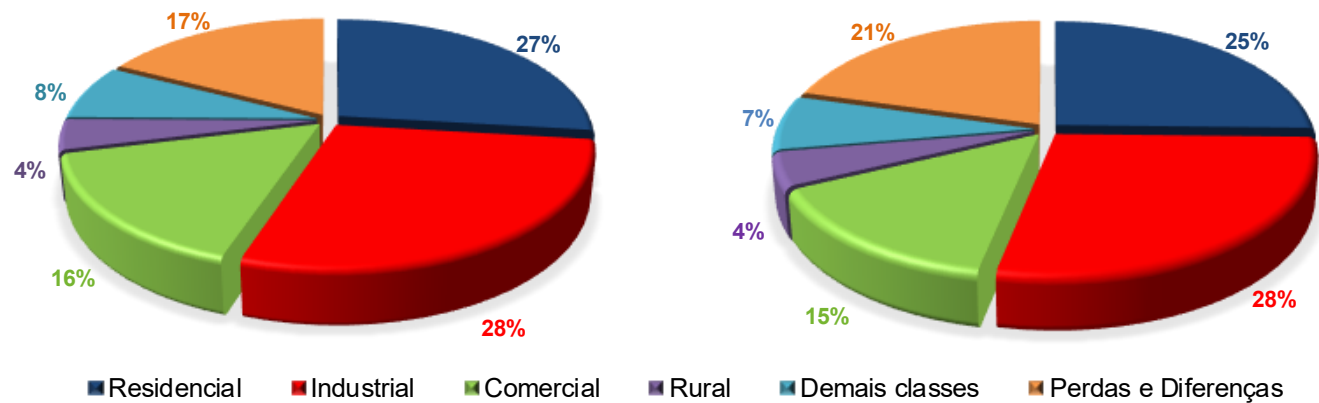
MERCADO CONSUMIDOR DE ENERGIA ELÉTRICA NO SEB

Consumo de energia elétrica

Abril de 2026

Consumo de energia elétrica no mês

Consumo de energia elétrica em 12 meses



Consumo de energia elétrica no mês-  
Estratificado por Ambiente



Consumo de energia elétrica: estratificação por ambiente de contratação

| Ambiente de Contratação | Valor Mensal |              |                                      | Acumulado 12 meses    |                       |              | Participação Total (%) |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|------------------------|
|                         | abr/25 (GWh) | abr/26 (GWh) | Evolução anual (abr/25 a abr/26) (%) | mai/24 a abr/25 (GWh) | mai/25 a abr/26 (GWh) | Evolução (%) |                        |
| ACR                     | 26.501       | 27.331       | 3,1                                  | 321.627               | 311.668               | -3,1         | 55,1                   |
| ACL                     | 21.331       | 22.305       | 4,6                                  | 245.022               | 256.920               | 4,9          | 44,9                   |
| Total                   | 47.832       | 49.635       | 3,8                                  | 566.649               | 568.589               | 0,3          | 100                    |

Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fontes dos dados: EPE e ONS.

## Consumo de energia elétrica: estratificação por classe

| Classe de Consumo                      | Consumo Mensal  |                 |                                            | Acumulado 12 meses       |                          |                 |
|----------------------------------------|-----------------|-----------------|--------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------|
|                                        | abr/25<br>(GWh) | abr/26<br>(GWh) | Evolução anual<br>(abr/25 a abr/26)<br>(%) | mai/24 a abr/25<br>(GWh) | mai/25 a abr/26<br>(GWh) | Evolução<br>(%) |
| <b>Residencial</b>                     | 14.859          | 16.153          | 8,7                                        | 178.530                  | 181.567                  | 1,7             |
| <b>Industrial</b>                      | 16.715          | 16.949          | 1,4                                        | 199.781                  | 199.372                  | -0,2            |
| <b>Comercial</b>                       | 9.077           | 9.584           | 5,6                                        | 104.260                  | 104.737                  | 0,5             |
| <b>Rural</b>                           | 2.754           | 2.469           | -10,4                                      | 32.114                   | 31.656                   | -1,4            |
| <b>Demais classes<sup>1</sup></b>      | 4.427           | 4.480           | 1,2                                        | 51.965                   | 51.256                   | -1,4            |
| <b>Perdas e Diferenças<sup>2</sup></b> | 11.124          | 10.407          | -6,4                                       | 144.807                  | 146.974                  | 1,5             |
| <b>Total</b>                           | <b>58.956</b>   | <b>60.042</b>   | <b>1,8</b>                                 | <b>711.457</b>           | <b>715.563</b>           | <b>0,6</b>      |

<sup>1</sup> Em "Demais classes" estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e Consumo próprio das Distribuidoras.

<sup>2</sup> As informações "Perdas e Diferenças" são obtidas considerando o cálculo do montante de carga verificada no SEB (SIN e Sistemas Isolados), abatido do consumo apurado mensalmente no País (consolidação EPE).

Considera autoprodução circulante na rede.

Esta tabela considera os valores decorrentes de eventuais revisões de consumo.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

Referência: <https://www.epe.gov.br/pt/publicacoes-dados-abertos/publicacoes/resenha-mensal-do-mercado-de-energia-eletrica>.

Fontes dos dados: EPE e ONS.

## Unidades consumidoras: estratificação por classe

| Classe de Consumo                 | Período           |                   | Evolução<br>(%) |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|
|                                   | abr/25            | abr/26            |                 |
| <b>Residencial</b>                | 83.190.098        | 84.853.734        | 2,0             |
| <b>Industrial</b>                 | 455.042           | 429.503           | -5,6            |
| <b>Comercial</b>                  | 6.148.466         | 6.200.507         | 0,8             |
| <b>Rural</b>                      | 3.930.624         | 3.791.639         | -3,5            |
| <b>Demais classes<sup>1</sup></b> | 876.953           | 902.671           | 2,9             |
| <b>Total</b>                      | <b>94.601.183</b> | <b>96.178.054</b> | <b>1,7</b>      |

<sup>1</sup> Em "Demais classes" estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e consumo próprio das Distribuidoras.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fonte dos dados: EPE.

Consumo médio de energia elétrica por unidade consumidora: estratificação por classe

| Classe de Consumo           | Consumo Médio Mensal |                    |                                            | Consumo Médio em 12 meses   |                             |                 |
|-----------------------------|----------------------|--------------------|--------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------|
|                             | abr/25<br>(kWh/NU)   | abr/26<br>(kWh/NU) | Evolução anual<br>(abr/25 a abr/26)<br>(%) | mai/24 a abr/25<br>(kWh/NU) | mai/25 a abr/26<br>(kWh/NU) | Evolução<br>(%) |
| Residencial                 | 179                  | 190                | 6,6                                        | 179                         | 178                         | -0,3            |
| Industrial                  | 36.732               | 39.463             | 7,4                                        | 36.587                      | 38.683                      | 5,7             |
| Comercial                   | 1.476                | 1.546              | 4,7                                        | 1.413                       | 1.408                       | -0,4            |
| Rural                       | 701                  | 651                | -7,1                                       | 681                         | 696                         | 2,2             |
| Demais classes <sup>1</sup> | 5.048                | 4.963              | -1,7                                       | 4.938                       | 4.732                       | -4,2            |
| Consumo médio               | 506                  | 516                | 2,1                                        | 499                         | 493                         | -1,3            |

<sup>1</sup> Em “Demais classes” estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e consumo próprio das Distribuidoras.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

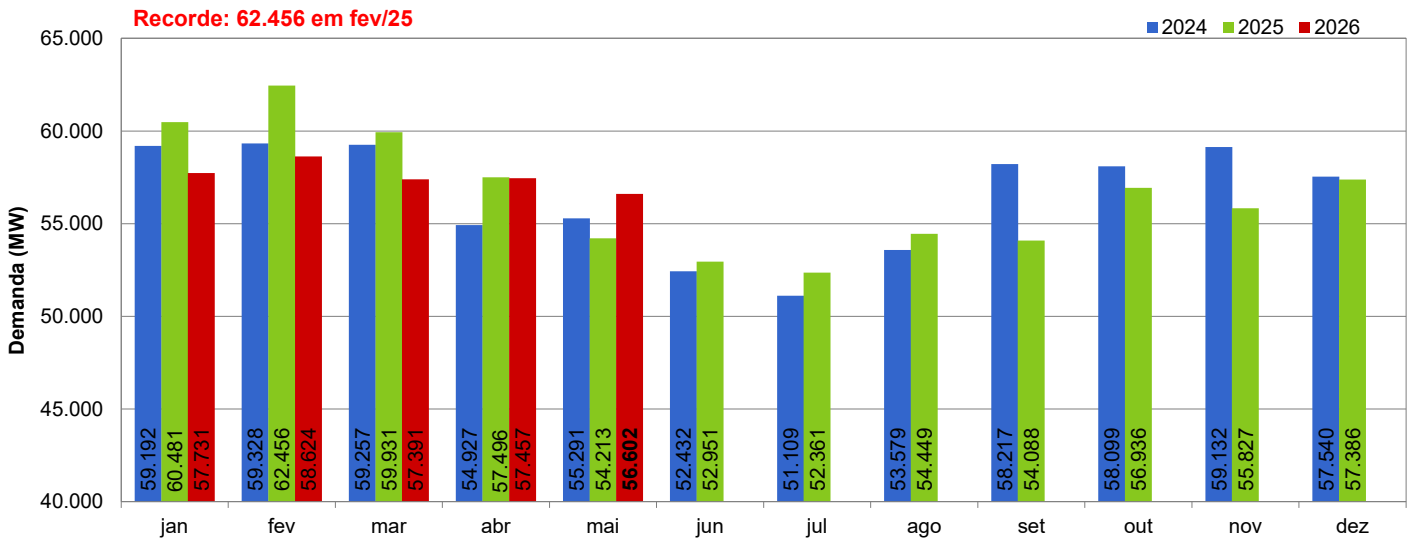
Fonte dos dados: EPE.

Demandas instantâneas máximas

Maio de 2026

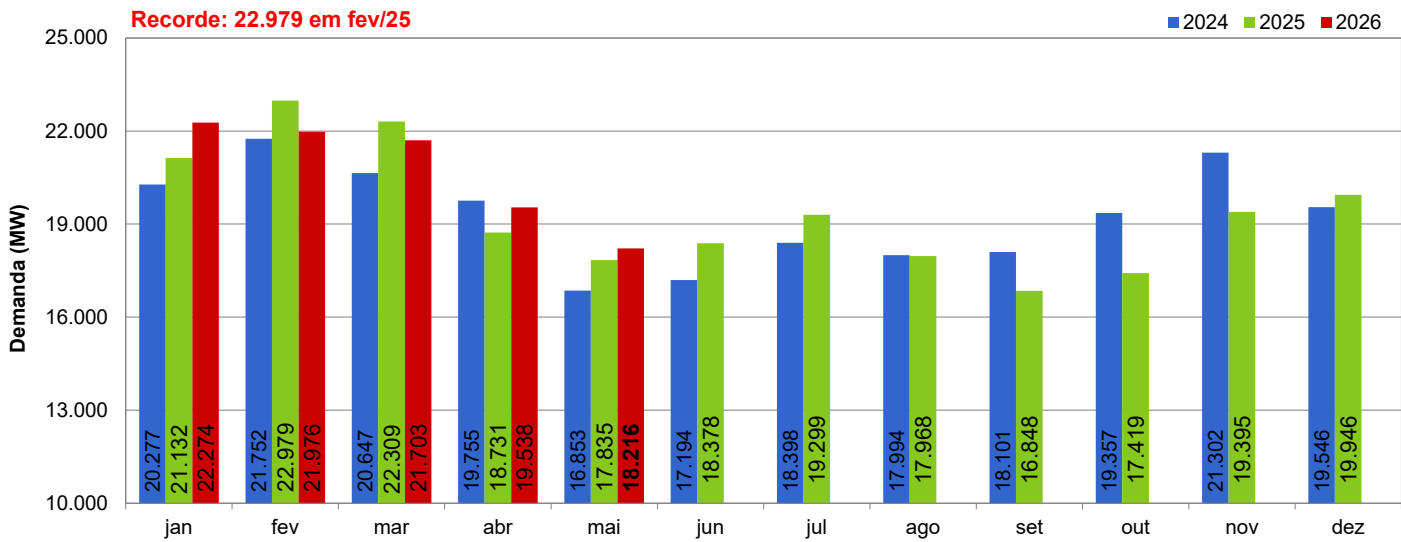
Demandas máximas no mês e recordes por subsistema.

| Subsistema                         | SE/CO                        | S                            | NE                           | N                            | SIN                           |
|------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------|
| Máxima no mês (MW)<br>(dia - hora) | 56.602<br>07/05/2026 - 18h26 | 18.216<br>06/05/2026 - 18h28 | 16.880<br>06/05/2026 - 17h49 | 9.588<br>27/05/2026 - 21h54  | 98.631<br>06/05/2026 - 18h45  |
| Recorde (MW)<br>(dia - hora)       | 62.456<br>18/02/2025 - 20h37 | 22.979<br>11/02/2025 - 13h52 | 17.417<br>04/02/2026 - 21h53 | 10.495<br>28/10/2025 - 21h46 | 106.532<br>26/02/2025 - 04h47 |

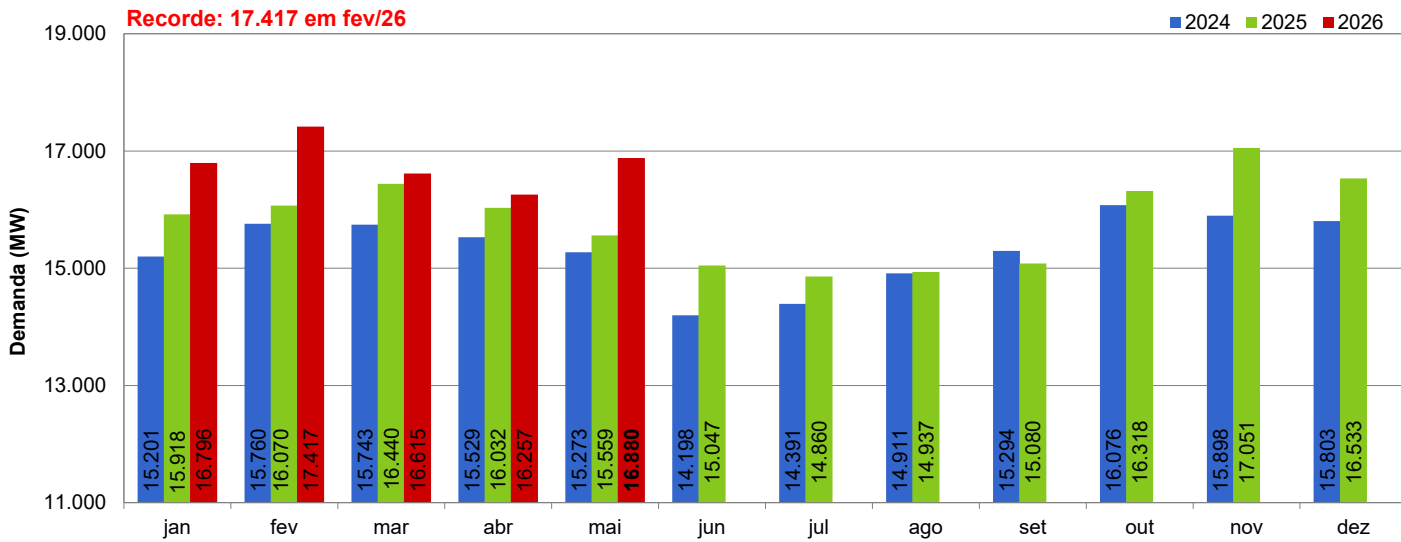


Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

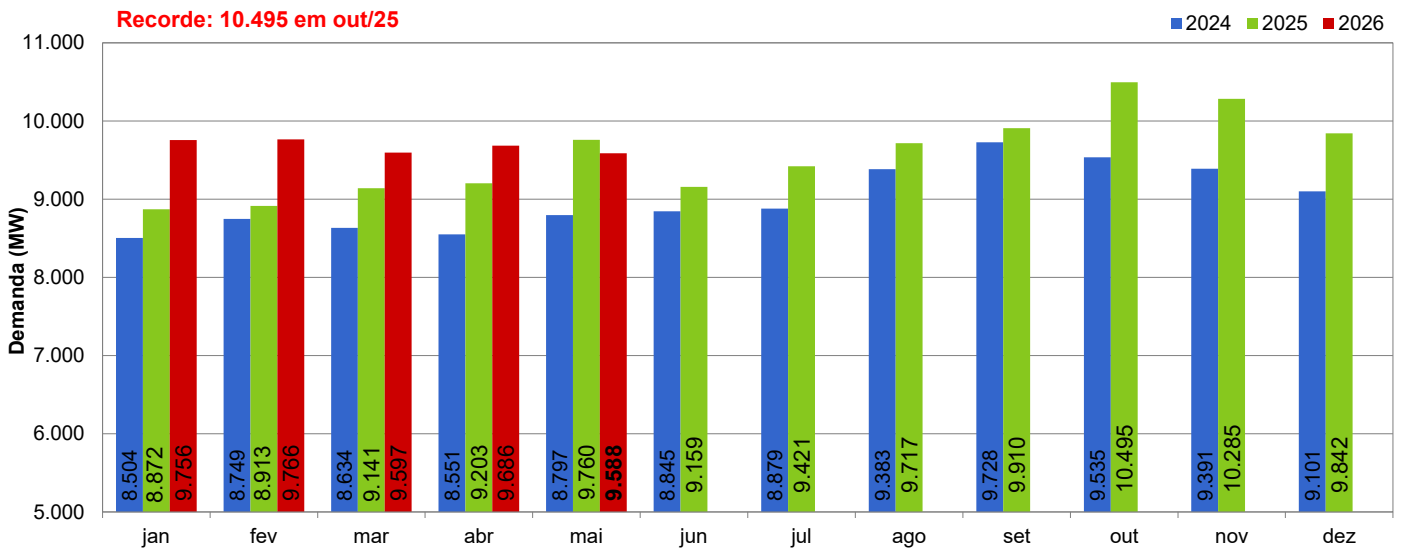




Subsistema Sul

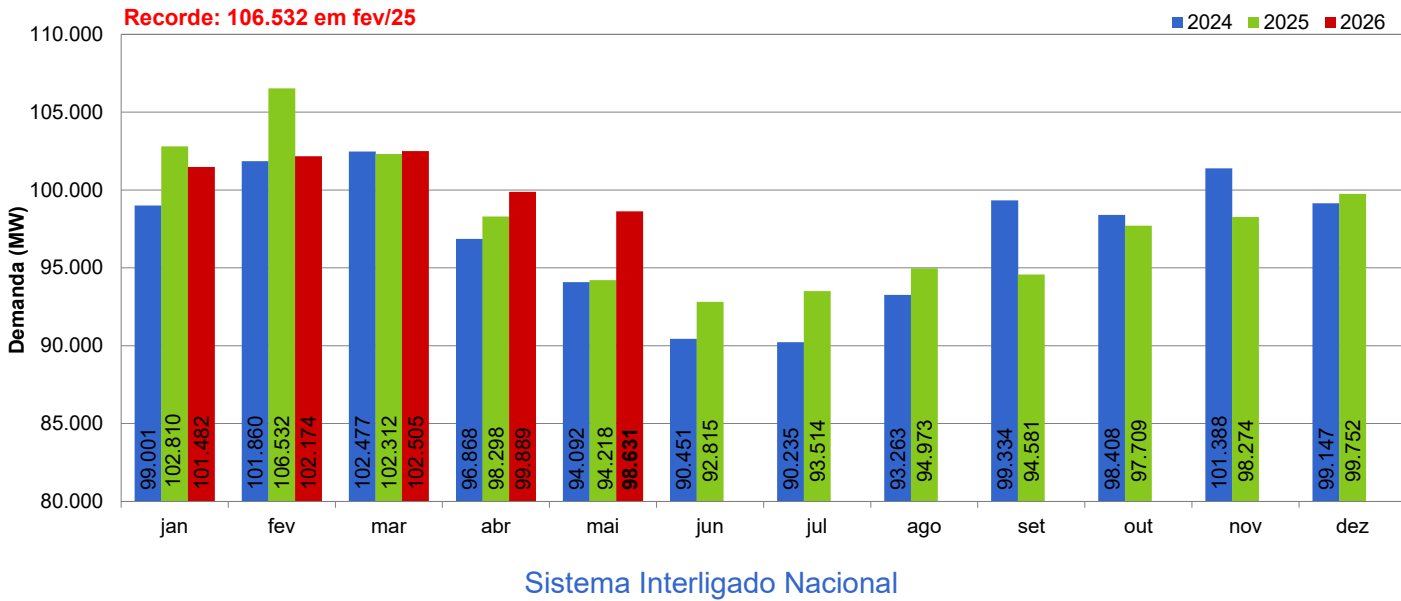


Subsistema Nordeste



Subsistema Norte





Fonte dos dados: ONS - BDO.



CAPACIDADE INSTALADA DE GERAÇÃO NO SEB

Maio de 2026

Capacidade instalada de geração

| Usinas   | N° de Usinas | Capacidade (MW) | Renováveis (%) |
|----------|--------------|-----------------|----------------|
| Não MMGD | 22.729       | 218.464         | 88             |
| MMGD     | 4.440.131    | 48.921          |                |
| Total    | 4.462.860    | 267.385         |                |

Capacidade instalada de geração por fonte

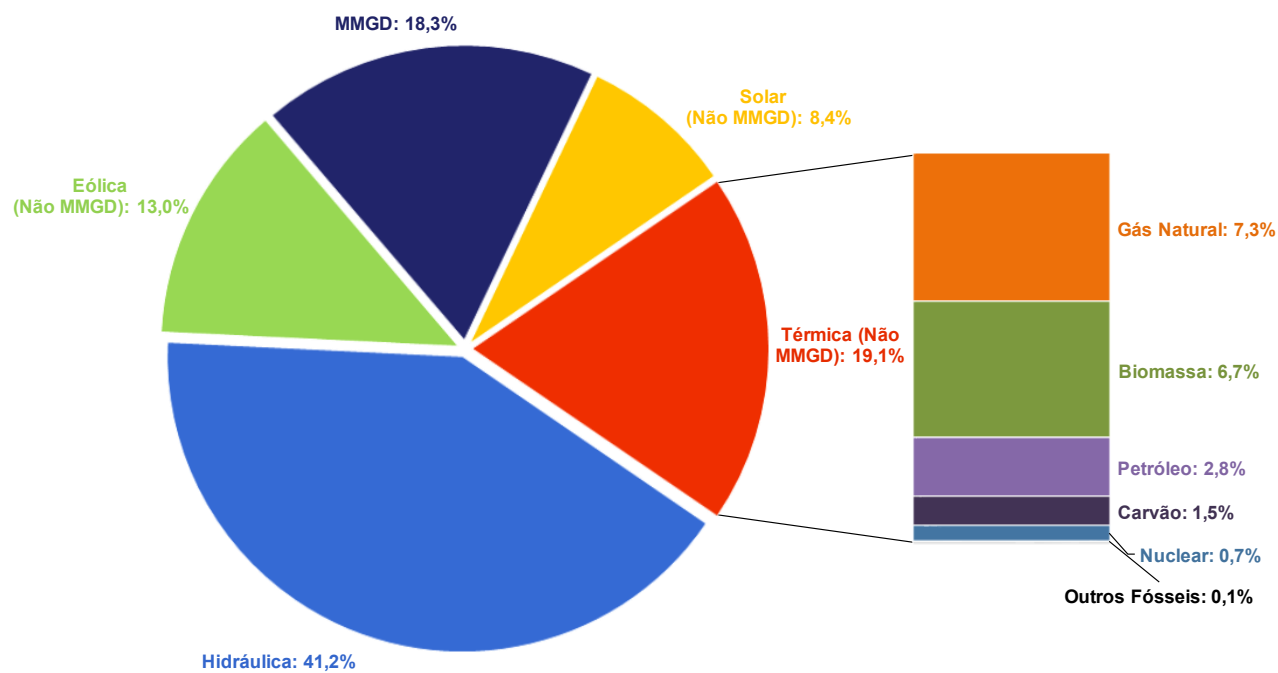
| Fonte                   | mai/25         | mai/26         |              | Evolução<br>mai/2025 a mai/2026<br>(%) |
|-------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------------------------------|
|                         | (MW)           | (MW)           | (%)          |                                        |
| <b>Hidráulica</b>       | <b>110.023</b> | <b>110.269</b> | <b>41,24</b> | <b>0,22</b>                            |
| UHE                     | 103.196        | 103.235        | 38,6         | 0,0                                    |
| PCH                     | 5.895          | 6.038          | 2,3          | 2,4                                    |
| CGH                     | 873            | 918            | 0,3          | 5,2                                    |
| CGH MMGD                | 59             | 77             | 0,0          | 31,1                                   |
| <b>Térmica</b>          | <b>49.462</b>  | <b>51.288</b>  | <b>19,18</b> | <b>3,69</b>                            |
| Gás Natural             | 17.691         | 19.438         | 7,3          | 9,9                                    |
| Biomassa                | 17.659         | 17.940         | 6,7          | 1,6                                    |
| Petróleo                | 8.292          | 7.617          | 2,8          | -8,1                                   |
| Carvão                  | 3.461          | 3.931          | 1,5          | 13,6                                   |
| Nuclear                 | 1.990          | 1.990          | 0,7          | 0,0                                    |
| Outros Fósseis          | 166            | 166            | 0,1          | 0,0                                    |
| Térmica MMGD            | 203            | 205            | 0,1          | 1,1                                    |
| <b>Eólica</b>           | <b>33.244</b>  | <b>34.828</b>  | <b>13,03</b> | <b>4,77</b>                            |
| Não MMGD                | 33.226         | 34.811         | 13,0         | 4,8                                    |
| MMGD                    | 18             | 18             | 0,0          | -0,5                                   |
| <b>Solar</b>            | <b>55.507</b>  | <b>70.988</b>  | <b>26,55</b> | <b>27,89</b>                           |
| Não MMGD                | 17.689         | 22.380         | 8,4          | 26,5                                   |
| MMGD                    | 37.819         | 48.608         | 18,2         | 28,5                                   |
| <b>Total não MMGD</b>   | <b>210.139</b> | <b>218.464</b> | <b>81,70</b> | <b>3,96</b>                            |
| <b>Total MMGD</b>       | <b>38.098</b>  | <b>48.921</b>  | <b>18,30</b> | <b>28,41</b>                           |
| <b>Capacidade Total</b> | <b>248.237</b> | <b>267.385</b> | <b>100</b>   | <b>7,7</b>                             |

|                         |        |
|-------------------------|--------|
| Crescimento em 12 meses | 19.148 |
|-------------------------|--------|

Os valores referem-se à capacidade instalada fiscalizada apresentada no SIGA adicionados às quantidades publicadas pela ANEEL sobre MMGD. As diferenças eventualmente observadas de valores, na comparação com períodos anteriores ou com dados da expansão mensal do Sistema Ralie, devem-se a revogações, repotenciações, comissionamento de usinas ou outras situações que se reflitam na atualização do banco de dados da ANEEL.

Fonte dos dados: ANEEL (dados do SIGA - 01/06/2026 e MMGD do site – 31/05/2026).

## Matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica – Maio/2026



Os valores percentuais de participação na capacidade instalada de cada fonte possuem arredondamentos de casas decimais, que poderão eventualmente gerar divergência no valor total de 100% da matriz e no percentual total da fonte térmica não MMGD. No entanto estes percentuais estarão de acordo com a tabela – Capacidade instalada de geração por fonte.

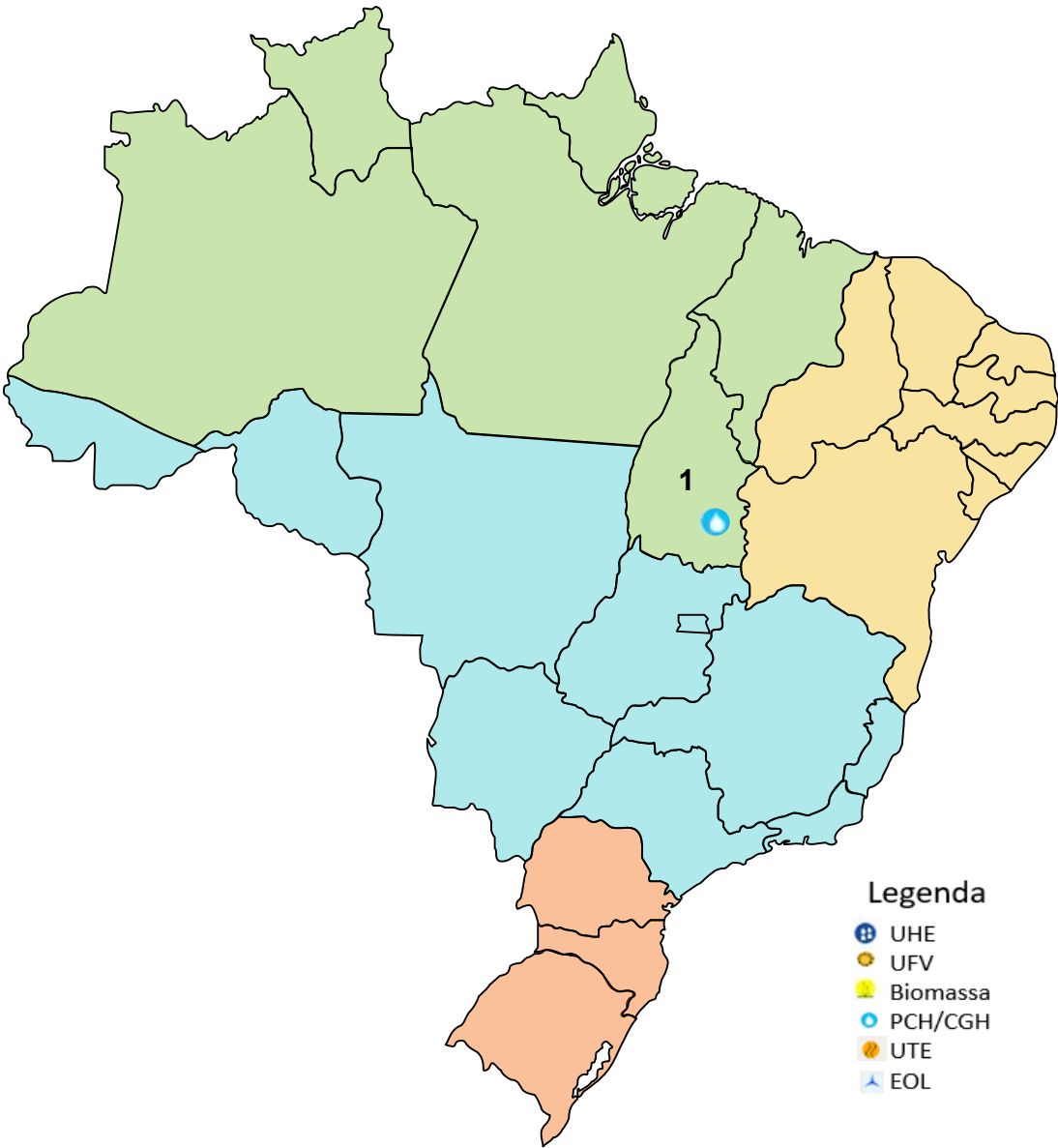
Fonte dos dados: ANEEL (dados do SIGA - 01/06/2026 e MMGD do site – 31/05/2026).

EXPANSÃO DA GERAÇÃO

Entrada em operação de empreendimentos de geração  
Maio de 2026

Descrição dos empreendimentos que entraram em operação no mês

| Marcador            | Fonte | Usina            | UG | Potência Total (MW) | Estado |
|---------------------|-------|------------------|----|---------------------|--------|
| 1                   | CGH   | Rio da Conceição | 1  | 4,4                 | TO     |
| Potência Total (MW) |       |                  |    | 4                   |        |



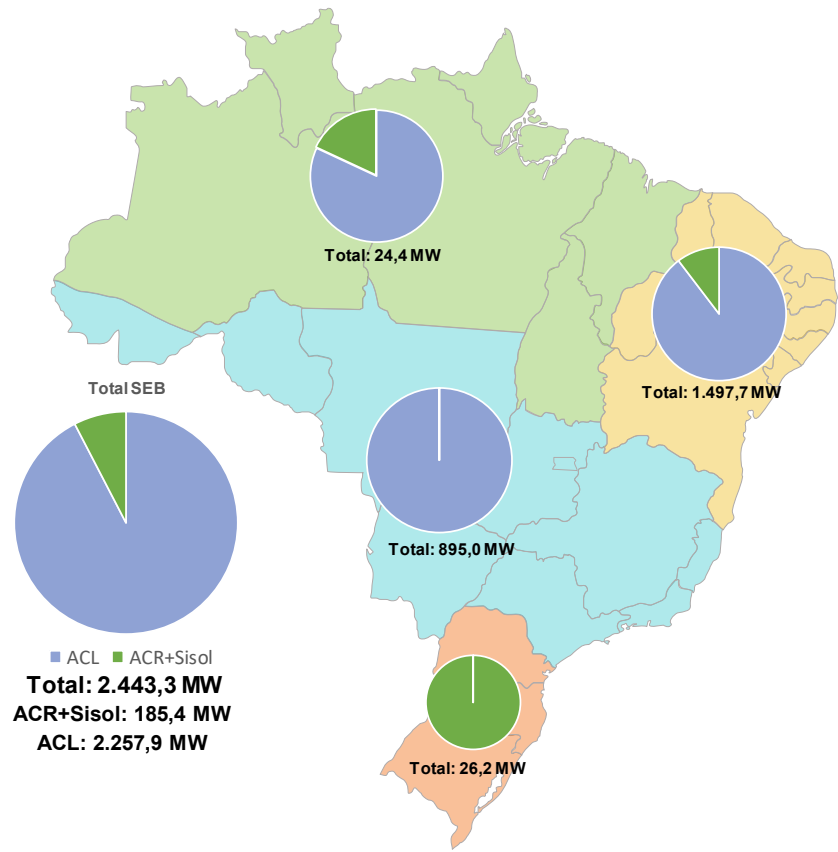
Localização geográfica dos empreendimentos que entraram em operação – Maio/2026

Fonte dos dados: ANEEL.



## Expansão da geração realizada por ambiente de contratação

| Fonte             | ACR + Sisol      | ACL              | Total            |                   |
|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
|                   | Mai/2026<br>(MW) | Mai/2026<br>(MW) | Mai/2026<br>(MW) | Acumulado<br>2026 |
| <b>Hidráulica</b> | <b>4</b>         | <b>-</b>         | <b>4</b>         | <b>31</b>         |
| UHE               | -                | -                | -                | -                 |
| PCH               | -                | -                | -                | 26                |
| CGH               | 4                | -                | 4                | 4                 |
| <b>Térmica</b>    | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>60</b>         |
| Biomassa          | -                | -                | -                | 60                |
| Fóssil            | -                | -                | -                | -                 |
| <b>Eólica</b>     | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>59</b>         |
| Não MMGD          | -                | -                | -                | 59                |
| <b>Solar</b>      | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>2.294</b>      |
| Não MMGD          | -                | -                | -                | 2.294             |
| <b>Total</b>      | <b>4</b>         | <b>-</b>         | <b>4</b>         | <b>2.443</b>      |



Acumulado da expansão da geração em 2026 por subsistema

Fonte dos dados: ANEEL.

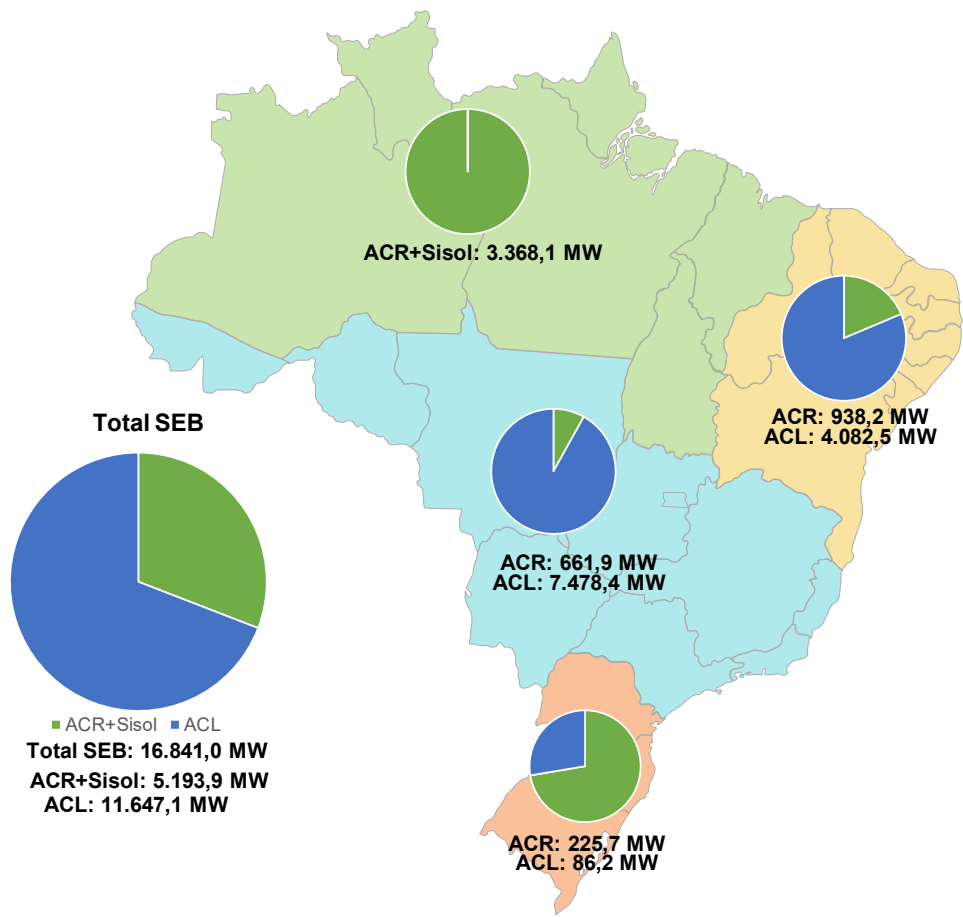
Previsão da expansão da geração

Perspectiva da expansão da capacidade instalada de geração por ambiente de contratação<sup>1</sup>

| Fonte                      | ACR + Sisol (MW) |       |      | ACL (MW) |       |       | Total (MW) |       |       |
|----------------------------|------------------|-------|------|----------|-------|-------|------------|-------|-------|
|                            | 2026             | 2027  | 2028 | 2026     | 2027  | 2028  | 2026       | 2027  | 2028  |
| <b>Hidráulica</b>          | 88               | 131   | 87   | 21       | -     | -     | 109        | 131   | 87    |
| UHE                        | -                | 48    | -    | -        | -     | -     | -          | 48    | -     |
| PCH                        | 88               | 83    | 87   | 21       | -     | -     | 109        | 83    | 87    |
| CGH                        | -                | -     | -    | -        | -     | -     | -          | -     | -     |
| <b>Térmica</b>             | 2.786            | 602   | 64   | 136      | 500   | 38    | 2.922      | 1.102 | 102   |
| <b>Eólica (não MMGD)</b>   | 134              | 135   | 0    | 1.212    | 531   | 101   | 1.345      | 666   | 101   |
| <b>Solar (não MMGD)</b>    | 991              | 152   | 23   | 1.152    | 4.337 | 3.619 | 2.143      | 4.490 | 3.642 |
| <b>Total</b>               | 3.998            | 1.021 | 175  | 2.521    | 5.368 | 3.758 | 6.519      | 6.389 | 3.933 |
|                            |                  |       |      |          |       |       |            |       |       |
| <b>Total (2026 a 2028)</b> | 5.194            |       |      | 11.647   |       |       | 16.841     |       |       |

Nesta seção, estão incluídos os empreendimentos monitorados pelo MME, por meio da SNEE/DPME, com a datas de tendência de entrada em operação conforme acordado nas reuniões do Grupo de Monitoramento da Expansão da Geração, coordenadas pela ANEEL, com participação do DPME/SNEE/MME, ONS, CCEE e EPE.

<sup>1</sup>. Os valores totais podem estar sujeitos a arredondamento



Distribuição geográfica dos empreendimentos do ACR + Sisol e ACL previstos até 2028

Fonte dos dados: ANEEL.

SISTEMA DE TRANSMISSÃO EXISTENTE NO SEB

Maio de 2026

Linhas de transmissão de energia elétrica no SEB¹

| Classe de Tensão (kV) | Linhas de Transmissão Existentes (km) | Total (%) |
|-----------------------|---------------------------------------|-----------|
| 230                   | 70.390                                | 36,4      |
| 345                   | 11.042                                | 5,7       |
| 440                   | 7.072                                 | 3,7       |
| 500                   | 68.729                                | 35,5      |
| 525                   | 11.594                                | 6,0       |
| 600                   | 12.768                                | 6,6       |
| 750                   | 2.706                                 | 1,4       |
| 800                   | 9.204                                 | 4,8       |
| Total                 | 193.504                               | 100       |



\*As informações sobre a extensão das linhas de transmissão existentes são disponibilizadas de acordo com a base de dados “*Linhas de Transmissão da Rede de Operação*”, disponível no Portal de Dados Abertos do ONS ( <https://dados.ons.org.br/>). Essa base está em constante atualização pelo Operador e novas instalações são incorporadas a partir de sua disponibilização para a operação.

Dessa forma, os números verificados no acompanhamento mensal da expansão, que ocorre a partir da entrada em operação comercial das instalações, não estão mais vinculados aos dados desta tabela.

#### Transformação de energia elétrica no SEB

| Classe de Tensão (kV) | Transformação Existente (MVA) | Total (%)  |
|-----------------------|-------------------------------|------------|
| 230                   | 132.884                       | 27,2       |
| 345                   | 64.455                        | 13,2       |
| 440                   | 32.542                        | 6,6        |
| 500/525               | 236.122                       | 48,0       |
| 750                   | 24.897                        | 5,1        |
| <b>Total</b>          | <b>490.900</b>                | <b>100</b> |

Os dados da expansão da transmissão poderão sofrer alterações após a publicação deste Boletim, em virtude de consolidação realizada pelo ONS e ANEEL. Essa consolidação é publicada no Boletim de dezembro de cada ano.

Fontes dos dados: SNEE/MME, ANEEL e ONS.

## EXPANSÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO

### Entrada em operação de empreendimentos de transmissão

Maio de 2026

#### Descrição das linhas de transmissão que entraram em operação no mês

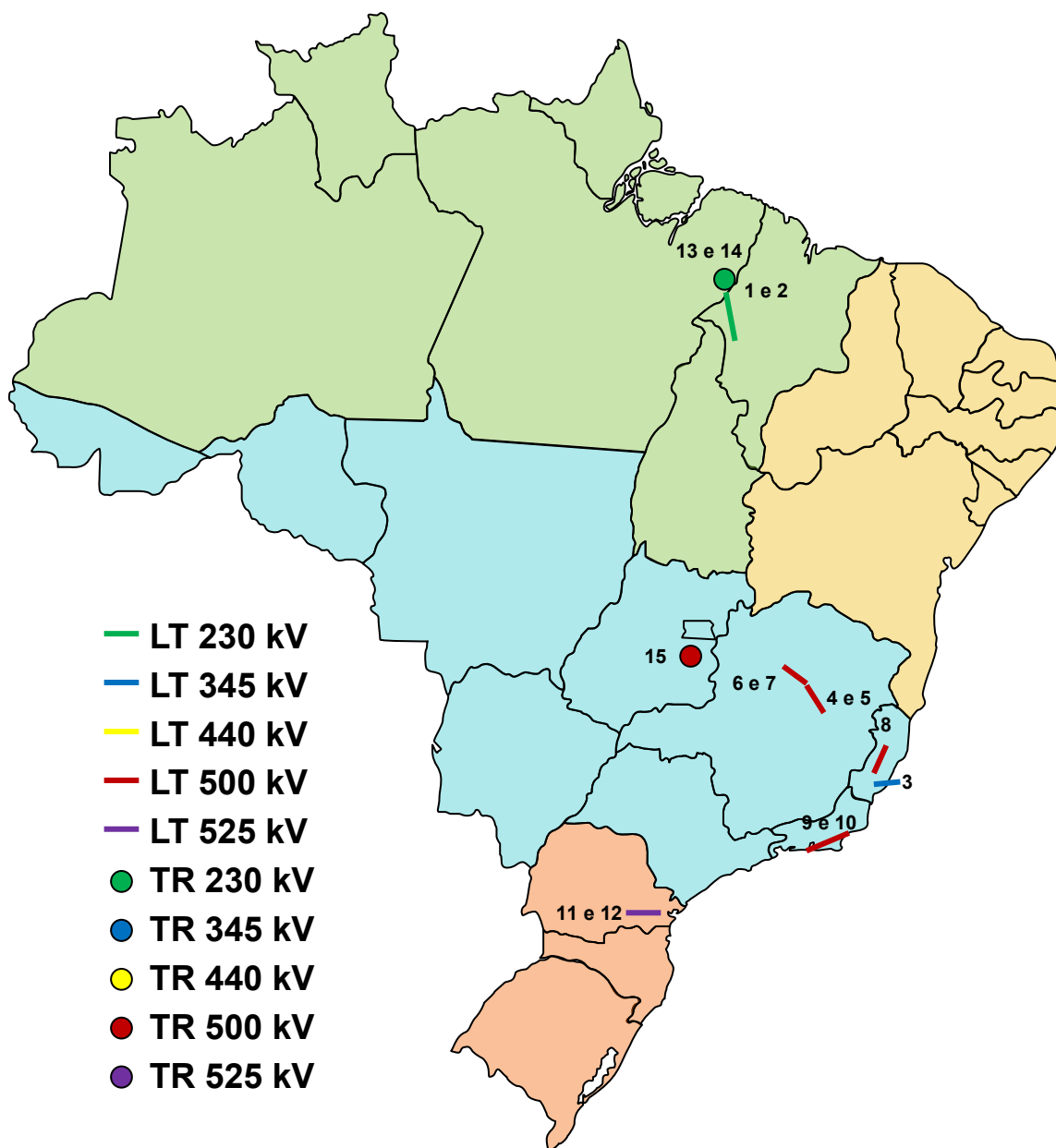
| Marcador    | Tensão (kV) | Descrição                                     | km    | Estado |
|-------------|-------------|-----------------------------------------------|-------|--------|
| 1           | 230         | LT 230 kV ACAILANDIA /DOM ELISEU II C-1 MA/PA | 72    | MA/PA  |
| 2           | 230         | LT 230 kV ACAILANDIA /DOM ELISEU II C-2 MA/PA | 72    | MA/PA  |
| 3           | 345         | LT 345 kV VIANA 2 /VIANA C-3 ES               | 8     | ES     |
| 4           | 500         | LT 500 kV CAPELINHA 3 /G.VALADARES 6 C-1 MG   | 141   | MG     |
| 5           | 500         | LT 500 kV CAPELINHA 3 /G.VALADARES 6 C-2 MG   | 141   | MG     |
| 6           | 500         | LT 500 kV JANAUBA 6 /CAPELINHA 3 C-1 MG       | 233   | MG     |
| 7           | 500         | LT 500 kV JANAUBA 6 /CAPELINHA 3 C-2 MG       | 233   | MG     |
| 8           | 500         | LT 500 kV JOAO NEIVA 2 /MANA 2 C-1 ES         | 78    | ES     |
| 9           | 500         | LT 500 kV TERMINAL RIO /LAGOS C-1 RJ          | 227   | RJ     |
| 10          | 500         | LT 500 kV TERMINAL RIO /LAGOS C-2 RJ          | 227   | RJ     |
| 11          | 525         | LT 525 kV BATEIAS /CURITIBA LESTE C-1 PR      | 79    | PR     |
| 12          | 525         | LT 525 kV BATEIAS /CURITIBA LESTE C-2 PR      | 79    | PR     |
| Total Geral |             |                                               | 1.588 | -      |

#### Descrição das transformações que entraram em operação no mês

| Marcador    | Tensão (kV) | Descrição                         | MVA | Estado |
|-------------|-------------|-----------------------------------|-----|--------|
| 13          | 230         | TR 230/69 kV DOM ELISEU II TR1 PA | 75  | PA     |
| 14          | 230         | TR 230/69 kV DOM ELISEU II TR2 PA | 75  | PA     |
| 15          | 500         | TR 500/138 kV LUZIANIA TR3 GO     | 225 | GO     |
| Total Geral |             |                                   | 375 |        |

Fonte dos dados: ONS e Aneel.

## Localização dos equipamentos de transmissão que entraram em operação no mês



Entrada em operação de linhas de transmissão<sup>1</sup>

| Classe de Tensão (kV) | Realizado em mai/26 (km) | Acumulado em 2026 (km) |
|-----------------------|--------------------------|------------------------|
| 230                   | 143                      | 209                    |
| 345                   | 8                        | 8                      |
| 440                   | -                        | -                      |
| 500/525               | 1.438                    | 2.097                  |
| 600                   | -                        | -                      |
| 750                   | -                        | -                      |
| 800                   | -                        | -                      |
| <b>TOTAL</b>          | <b>1.588</b>             | <b>2.314</b>           |

## Entrada em operação de capacidade de transformação

| Classe de Tensão (kV) | Realizado em mai/26 (MVA) | Acumulado 2026 (MVA) |
|-----------------------|---------------------------|----------------------|
| 230                   | 150                       | 1.236                |
| 345                   | -                         | 1.175                |
| 440                   | -                         | 600                  |
| 500/525               | 225                       | 3.275                |
| 750                   | -                         | -                    |
| <b>Total</b>          | <b>375</b>                | <b>6.286</b>         |

Os dados constantes nesta seção poderão sofrer alterações após a publicação deste Boletim, em virtude de consolidação realizada pelo ONS e ANEEL. Essa consolidação é publicada no Boletim de dezembro de cada ano.

1 – Os valores totais podem estar sujeitos a arredondamento.

Fonte dos dados: ONS e Aneel.

## Previsão da expansão da transmissão

### Previsão da expansão de linhas de transmissão

| Classe de Tensão (kV) | 2026 (km)    | 2027 (km)    | Total (km)   |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|
| 230                   | 707          | 23           | 730          |
| 345                   | 221          | 138          | 359          |
| 440                   | 32           | -            | 32           |
| 500                   | 2.247        | 3.714        | 5.961        |
| 525                   | 704          | -            | 704          |
| <b>Total</b>          | <b>3.911</b> | <b>3.875</b> | <b>7.786</b> |

Fontes dos dados: MME/SNEE e ANEEL.

### Previsão da expansão da capacidade de transformação

| Classe de Tensão (kV) | 2026 (MVA)   | 2027 (MVA)   | Total (MVA)   |
|-----------------------|--------------|--------------|---------------|
| 230                   | 2.277        | 2.831        | 5.108         |
| 345                   | 1.275        | 1.672        | 2.947         |
| 440                   | 300          | -            | 300           |
| 500                   | 3.026        | 5.316        | 8.342         |
| 525                   | 2.016        | -            | 2.016         |
| <b>Total</b>          | <b>8.894</b> | <b>9.819</b> | <b>18.713</b> |

Fontes dos dados: MME/SNEE e ANEEL.

Os números incluídos nas duas tabelas variam conforme a entrada em operação dos equipamentos e a alteração das datas de tendência, que são atualizadas nas reuniões do Grupo de Monitoramento da Expansão da Transmissão, com participação da SNPTE/MME, SDS/MME, DPME/MME, ANEEL, EPE, ONS e CCEE.

GERAÇÃO VERIFICADA DE ENERGIA ELÉTRICA

Abril de 2026

Geração Verificada no Sistema Interligado Nacional

Geração verificada de energia elétrica no SIN

| Fonte             | Valor mensal |              |                                      | Acumulado 12 meses    |                       |              |
|-------------------|--------------|--------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|
|                   | abr/25 (GWh) | abr/26 (GWh) | Evolução anual (abr/25 a abr/26) (%) | mai/24 a abr/25 (GWh) | mai/25 a abr/26 (GWh) | Evolução (%) |
| Hidráulica        | 36.427       | 35.349       | -3,0                                 | 412.484               | 381.993               | -7,4         |
| Térmica           | 5.639        | 6.732        | 19,4                                 | 84.039                | 96.986                | 15,4         |
| Gás               | 1.808        | 2.314        | 28,0                                 | 29.251                | 40.910                | 39,9         |
| Carvão            | 545          | 480          | -11,8                                | 7.899                 | 10.054                | 27,3         |
| Petróleo          | 96           | 80           | -16,2                                | 1.598                 | 1.028                 | -35,7        |
| Nuclear           | 939          | 1.275        | 35,9                                 | 13.993                | 12.872                | -8,0         |
| Biomassa          | 2.023        | 2.417        | 19,5                                 | 28.359                | 29.189                | 2,9          |
| Outros            | 229          | 165          | -27,9                                | 2.938                 | 2.934                 | -0,1         |
| Eólica (não MMGD) | 7.218        | 7.447        | 3,2                                  | 110.612               | 112.424               | 1,6          |
| Solar (não MMGD)  | 2.881        | 3.194        | 10,9                                 | 31.464                | 35.691                | 13,4         |
| MMGD              | 4.695        | 6.058        | 29,0                                 | 50.252                | 63.554                | 26,5         |
| Total             | 56.859       | 58.780       | 3,4                                  | 688.851               | 690.648               | 0,3          |

Os valores de geração incluem geração em teste e estão referenciados ao centro de gravidade, exceto para MMGD. Na geração hidráulica, está incluída a produção da UHE Itaipu destinada ao Brasil. Em Petróleo estão consideradas as usinas: à óleo diesel, à óleo combustível e bicomcombustíveis.

Fontes dos dados: CCEE e ONS.

Geração Verificada nos Sistemas Isolados

Geração Verificada de energia elétrica nos Sistemas Isolados

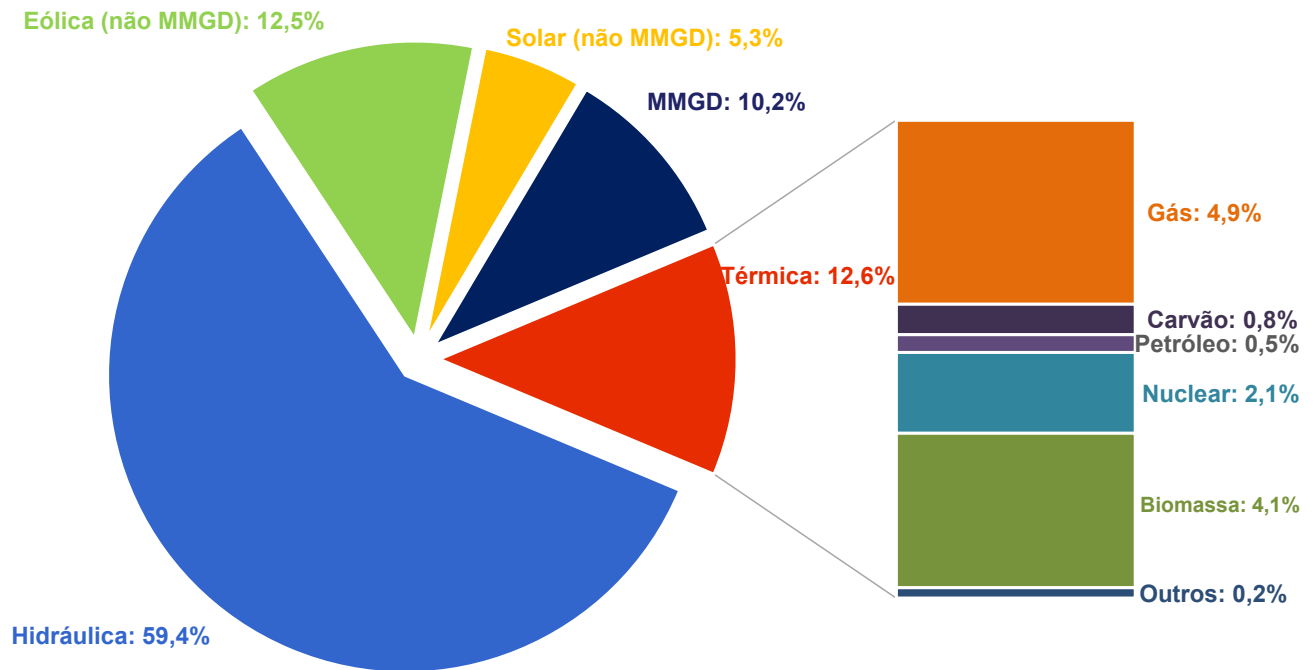
| Fonte      | Valor mensal |              |                                      | Acumulado 12 meses    |                       |              |
|------------|--------------|--------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|
|            | abr/25 (GWh) | abr/26 (GWh) | Evolução anual (abr/25 a abr/26) (%) | mai/24 a abr/25 (GWh) | mai/25 a abr/26 (GWh) | Evolução (%) |
| Hidráulica | 164          | 155          | -5,7                                 | 1.699                 | 1.669                 | -1,8         |
| Gás        | 575          | 591          | 2,8                                  | 2.799                 | 9.083                 | 224,5        |
| Petróleo   | 290          | 201          | -30,6                                | 3.095                 | 2.605                 | -15,8        |
| Biomassa   | 25           | 23           | -6,5                                 | 294                   | 256                   | -12,9        |
| MMGD*      | 11           | 14           | 22,1                                 | 110                   | 154                   | 40,4         |
| Total      | 1.065        | 984          | -7,6                                 | 7.997                 | 13.766                | 72,1         |

Em Petróleo estão consideradas as usinas: à óleo diesel, à óleo combustível, bicomcombustíveis. \* Valor referente a geração do Sistema Isolado de Roraima. Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fonte dos dados: CCEE.

## Geração Verificada no Sistema Elétrico Brasileiro

As fontes renováveis (hidráulica, eólica, solar, biomassa e MMGD) representaram 89,9% da geração de energia elétrica brasileira verificada no mês.



## Matriz de geração verificada de energia elétrica – Abril/2026

Os valores de MMGD são baseados em estimativas feitas pelo ONS.

Em Petróleo estão consideradas as usinas: à óleo diesel, à óleo combustível e bicompostíveis.

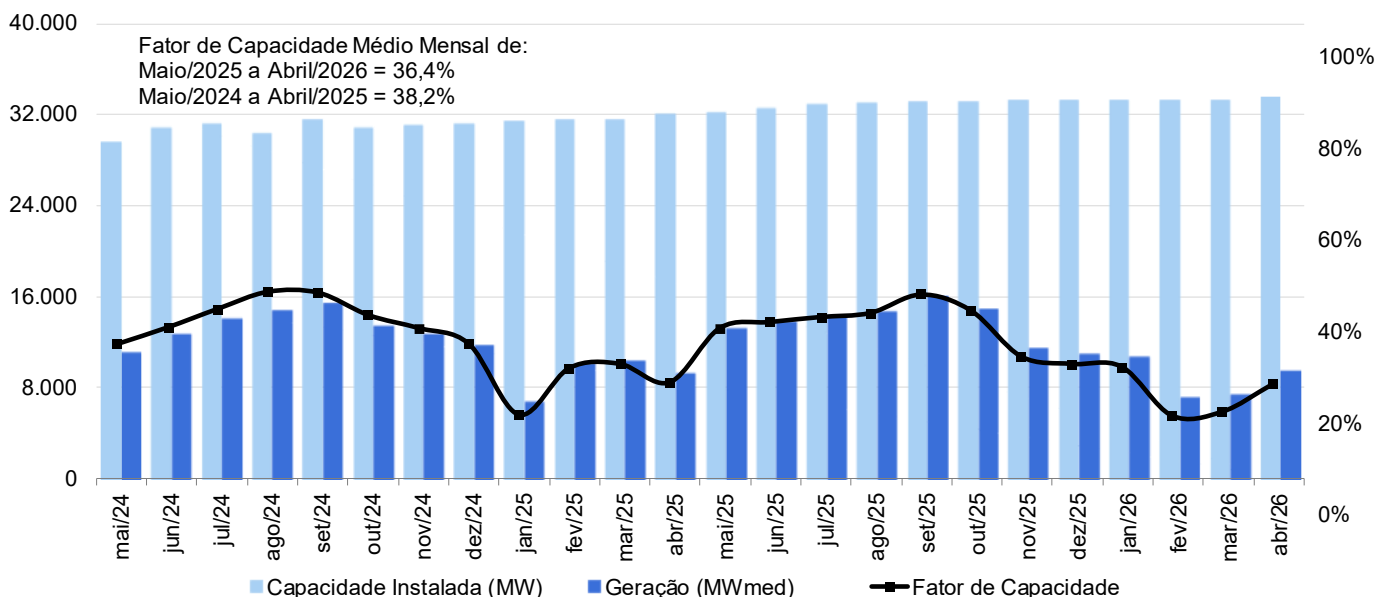
Os valores de participação na capacidade instalada de cada fonte térmica possuem arredondamento de casas decimais, que poderão eventualmente gerar divergência com o valor total de participação dessa fonte na matriz.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fontes dos dados: CCEE e ONS.

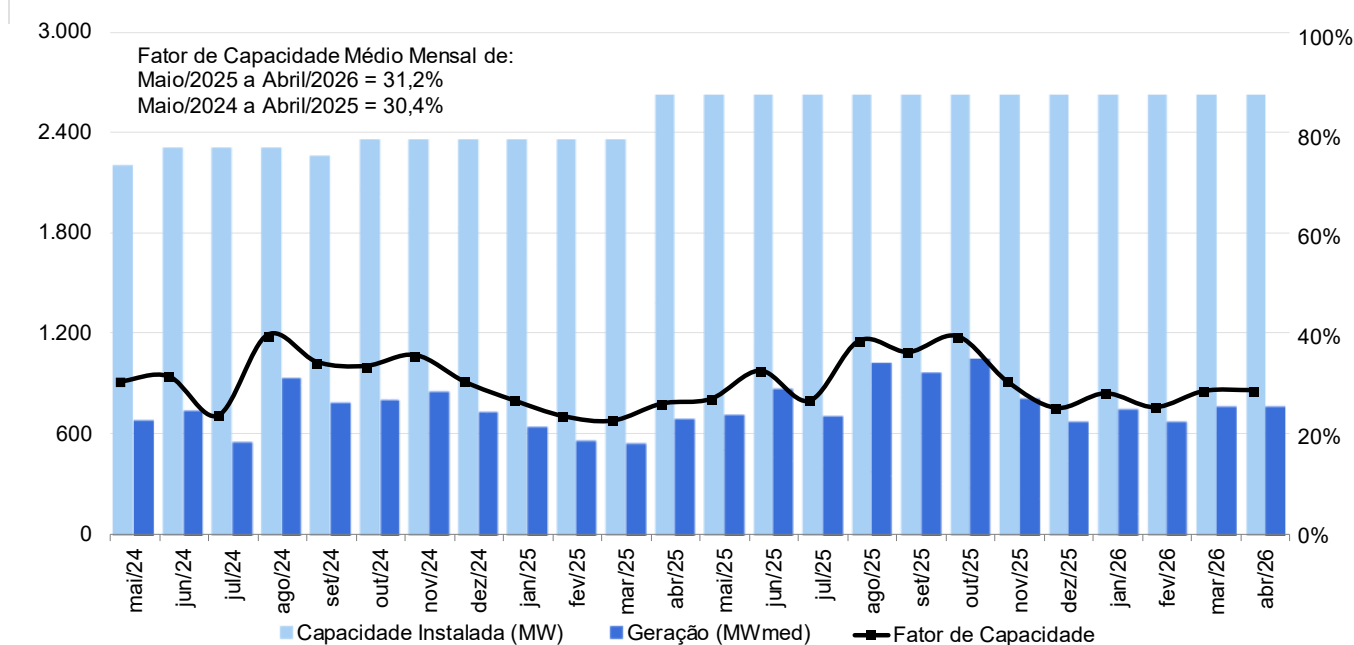
## Geração Verificada Eólica<sup>1</sup>

O fator de capacidade médio mensal das usinas eólicas das regiões Norte e Nordeste atingiu 28,6% com total de 9.575 MWmédios de geração verificada.



## Geração Eólica – regiões Norte e Nordeste

Já o fator de capacidade médio mensal das usinas eólicas do Sul atingiu 29,3%, com total de 767 MWmédios gerados.



## Geração Eólica – região Sul<sup>2</sup>

Os valores de geração verificada apresentados não incluem geração em teste e estão referenciados ao centro de gravidade. Revogações e suspensões de operação comercial de unidades geradoras são abatidas da capacidade instalada apresentada.

<sup>1</sup> Não inclui MMGD.

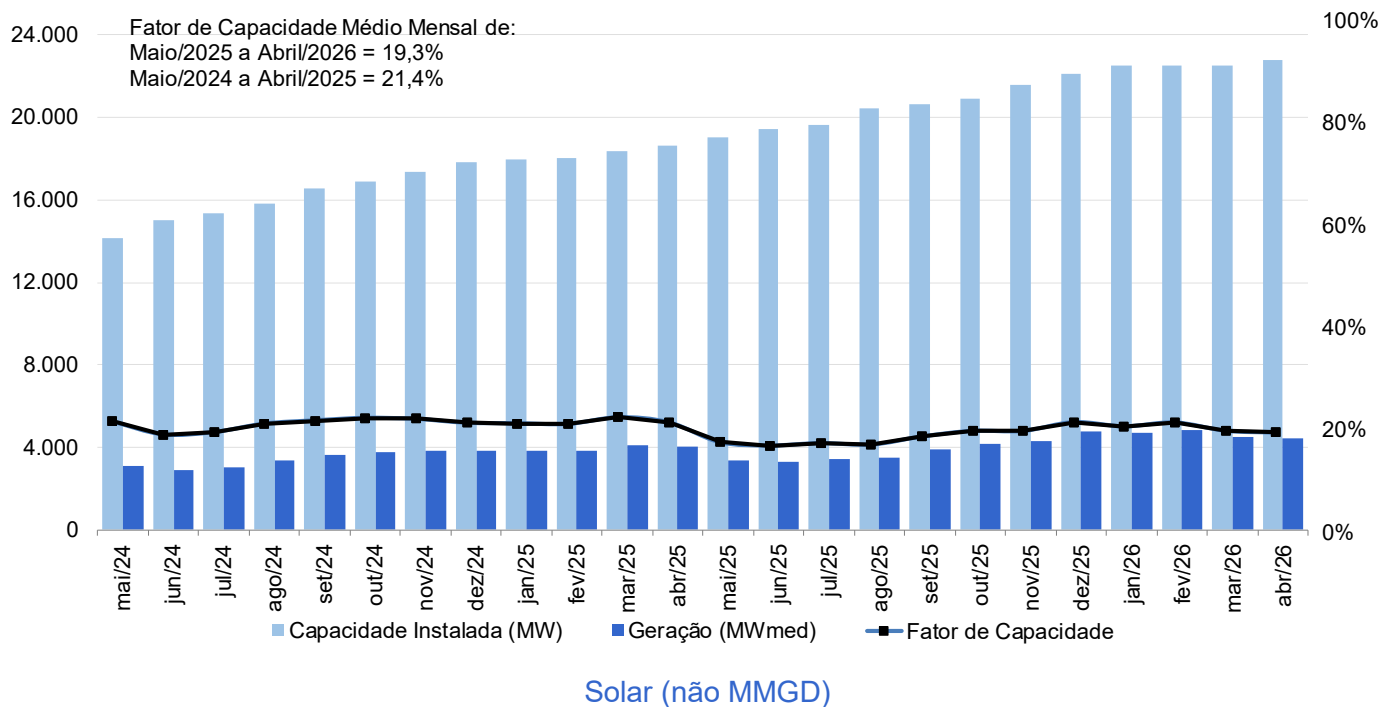
<sup>2</sup> Incluída a UEE Gargaú, com 28 MW, situada na Região Sudeste.

Dados contabilizados até Abril de 2026.

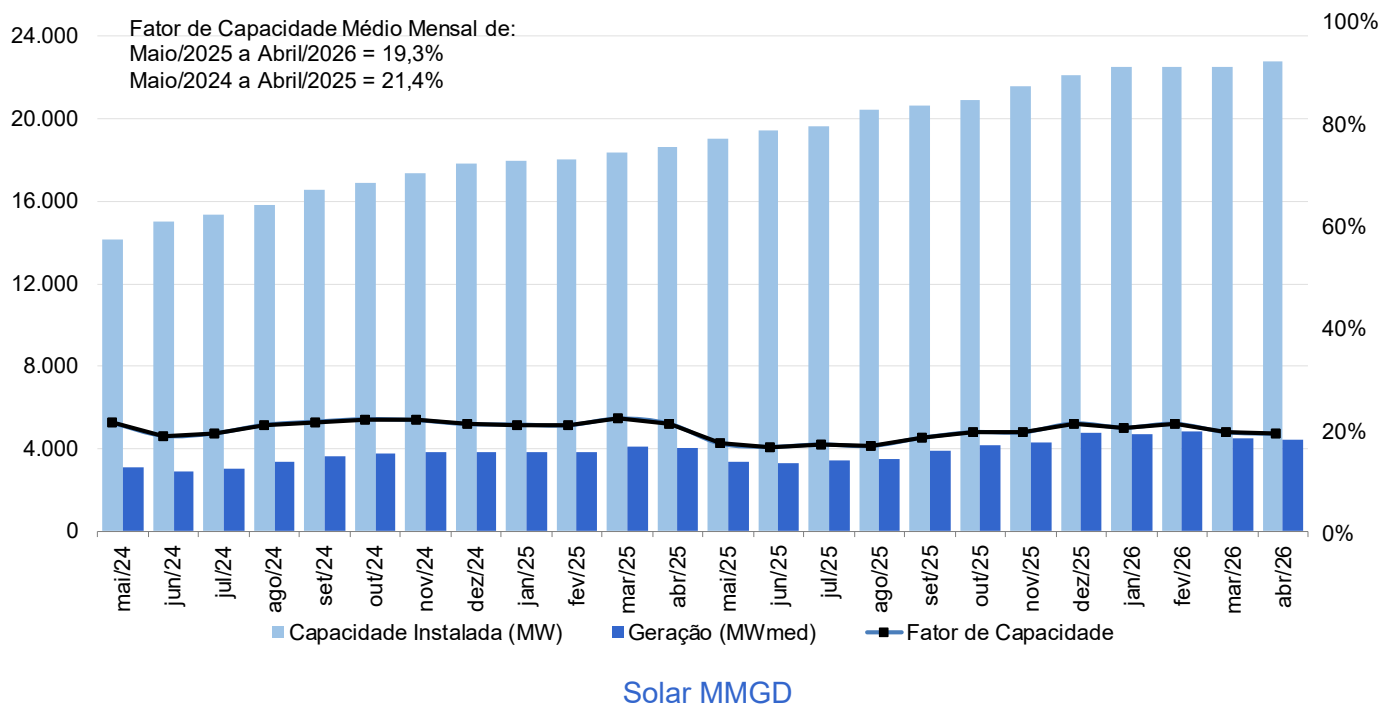
Fonte dos dados: CCEE.

## Geração Verificada Solar

O fator de capacidade médio mensal da geração solar centralizada atingiu 19,5%, com total de 4.436 MWmédios de geração verificada.



Já o fator de capacidade médio mensal estimado da geração solar MMGD atingiu 16%, com total de 8.432 MWmédios estimados de geração.



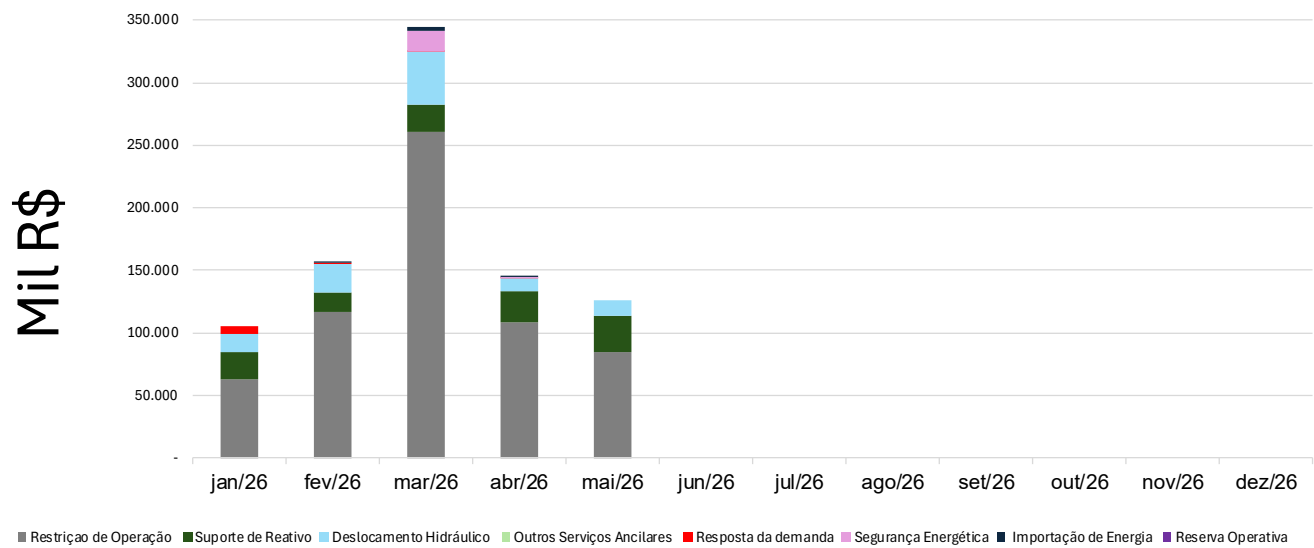
Os valores de MMGD são baseados em estimativas feitas pelo ONS.  
Dados contabilizados até Abril de 2026.

Fontes dos dados: CCEE e ONS

ENCARGOS DE SERVIÇOS DO SISTEMA

Maio de 2026

Encargos de Serviços de Sistema – 2026



| Encargos¹                 | Mil R\$ |         |         |         |         |        |        |        |        |        |        |        |
|---------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|                           | jan/26  | fev/26  | mar/26  | abr/26  | mai/26  | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| Restrição de Operação     | 63.245  | 116.286 | 260.872 | 108.276 | 84.534  |        |        |        |        |        |        |        |
| RO - Constrained-On       | 9.416   | 55.595  | 55.947  | 27.066  | 31.212  |        |        |        |        |        |        |        |
| RO - Constrained-Off      | 46.089  | 44.589  | 79.180  | 29.080  | 45.132  |        |        |        |        |        |        |        |
| RO - Unit Commitment      | 7.741   | 16.102  | 125.745 | 52.130  | 8.190   |        |        |        |        |        |        |        |
| Suporte de Reativo        | 21.087  | 15.515  | 22.024  | 24.534  | 29.002  |        |        |        |        |        |        |        |
| Deslocamento Hidráulico   | 14.634  | 23.771  | 42.039  | 10.863  | 12.987  |        |        |        |        |        |        |        |
| Resposta da demanda       | 5.859   | 9       | 81      | 57      | -       |        |        |        |        |        |        |        |
| Segurança Energética      | -       | -       | 16.446  | 662     | -       |        |        |        |        |        |        |        |
| Outros Serviços Ancilares | -       | -       | -       | -       | -       |        |        |        |        |        |        |        |
| Importação de Energia     | -       | 59      | 3.031   | 220     | -       |        |        |        |        |        |        |        |
| Reserva Operativa         | -       | -       | -       | -       | -       |        |        |        |        |        |        |        |
| Total                     | 104.825 | 155.640 | 344.493 | 144.612 | 126.523 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |

RO – Restrição Operativa.  
¹ As definições de todos os encargos estão descritas no Glossário do Boletim.

DESEMPENHO DO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO

Ocorrências no Sistema Elétrico Brasileiro

Maio de 2026

Foi verificada 1 (uma) ocorrência com interrupção de carga superior a 100 MW no Sistema Elétrico Brasileiro, que totalizou 232 MW de interrupção.

| Dia da Ocorrência | Descrição                                                                                          | Carga Interrompida (MW) | Estado(s) afetado(s) | Causa                                                |
|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------|------------------------------------------------------|
| 23/mai            | Desligamento automático da LT 230 kV Camaçari IV / Catu - (04M2) C2 e da LT 230 kV Catu / Ferbasa. | 232                     | BA                   | Quebra da chapa de sustentação do isolador pedestal. |
| Total             |                                                                                                    | 232                     |                      |                                                      |

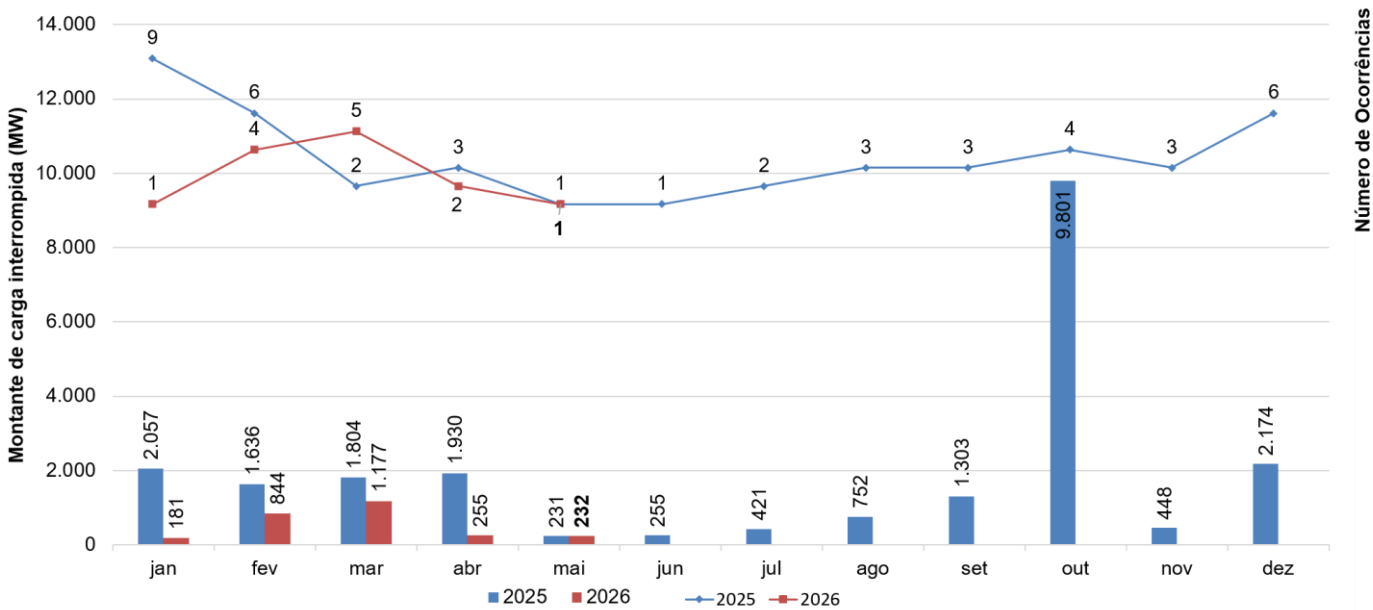
Evolução da carga interrompida no SEB devido às ocorrências

| Carga Interrompida no SEB (MW) |     |     |       |     |     |     |     |     |     |     |     |     |                   |                   |
|--------------------------------|-----|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------------------|-------------------|
| Subsistema                     | jan | fev | mar   | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | 2026<br>jan - mai | 2025<br>jan - mai |
| SIN <sup>2</sup>               | 0   | 0   | 0     | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | -                 |
| S                              | 0   | 0   | 0     | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | 410               |
| SE/CO                          | 181 | 0   | 605   | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 786               | 2.189             |
| NE                             | 0   | 421 | 215   | 129 | 232 | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 997               | 232               |
| N                              | 0   | 423 | 357   | 126 | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 907               | 4.438             |
| Isolados                       | 0   | 0   | 0     | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | 389               |
| Total                          | 181 | 844 | 1.177 | 255 | 232 | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 2.690             | 7.658             |



Evolução do número de ocorrências

| Número de Ocorrências |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |                   |                   |
|-----------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------------------|-------------------|
| Subsistema            | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | 2026<br>jan - mai | 2025<br>jan - mai |
| SIN <sup>2</sup>      | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | -                 |
| S                     | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | 3                 |
| SE/CO                 | 1   | 0   | 2   | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 3                 | 9                 |
| NE                    | 0   | 2   | 1   | 1   | 1   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 5                 | 1                 |
| N                     | 0   | 2   | 2   | 1   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 5                 | 6                 |
| Isolados              | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -   | 0                 | 2                 |
| Total                 | 1   | 4   | 5   | 2   | 1   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 13                | 21                |



Ocorrências no SEB

<sup>1</sup> Critério para seleção das interrupções: corte de carga ≥ 100 MW por tempo ≥ 10 min para ocorrências no SIN e corte de carga ≥ 100 MW nos sistemas isolados.

<sup>2</sup> Perda de carga simultânea em mais de um subsistema.

Fontes dos dados: [ONS - Sintegre](#) e Roraima Energia.

Indicadores de Continuidade de Distribuição

Abril de 2026

Quanto menor for o valor do DEC, melhor será a qualidade do serviço para o consumidor do sistema elétrico, pois o sistema operará por maior quantidade de horas sem interrupções.

Tabela 1. Evolução do DEC em 2026.

| Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (h) -DEC - 2026 |      |      |      |      |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | Acum. Ano² | Tend. Ano³ | Limite Ano⁴ |
|----------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|--|------------|------------|-------------|
| Região                                                                     | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez |  |  |            |            |             |
| CO                                                                         | 0,94 | 0,73 | 0,86 | 0,84 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 3,37       | 10,82      | 11,66       |
| NE                                                                         | 1,01 | 0,85 | 0,92 | 0,81 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 3,59       | 10,39      | 12,30       |
| N                                                                          | 1,85 | 1,52 | 1,67 | 1,34 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 6,42       | 20,12      | 25,81       |
| SE                                                                         | 0,69 | 0,65 | 0,61 | 0,53 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 2,48       | 6,68       | 7,70        |
| S                                                                          | 0,75 | 0,70 | 0,73 | 0,57 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 2,78       | 8,04       | 8,92        |
| Brasil                                                                     | 0,88 | 0,77 | 0,80 | 0,69 |     |     |     |     |     |     |     |     |  |  | 3,15       | 9,09       | 10,62       |

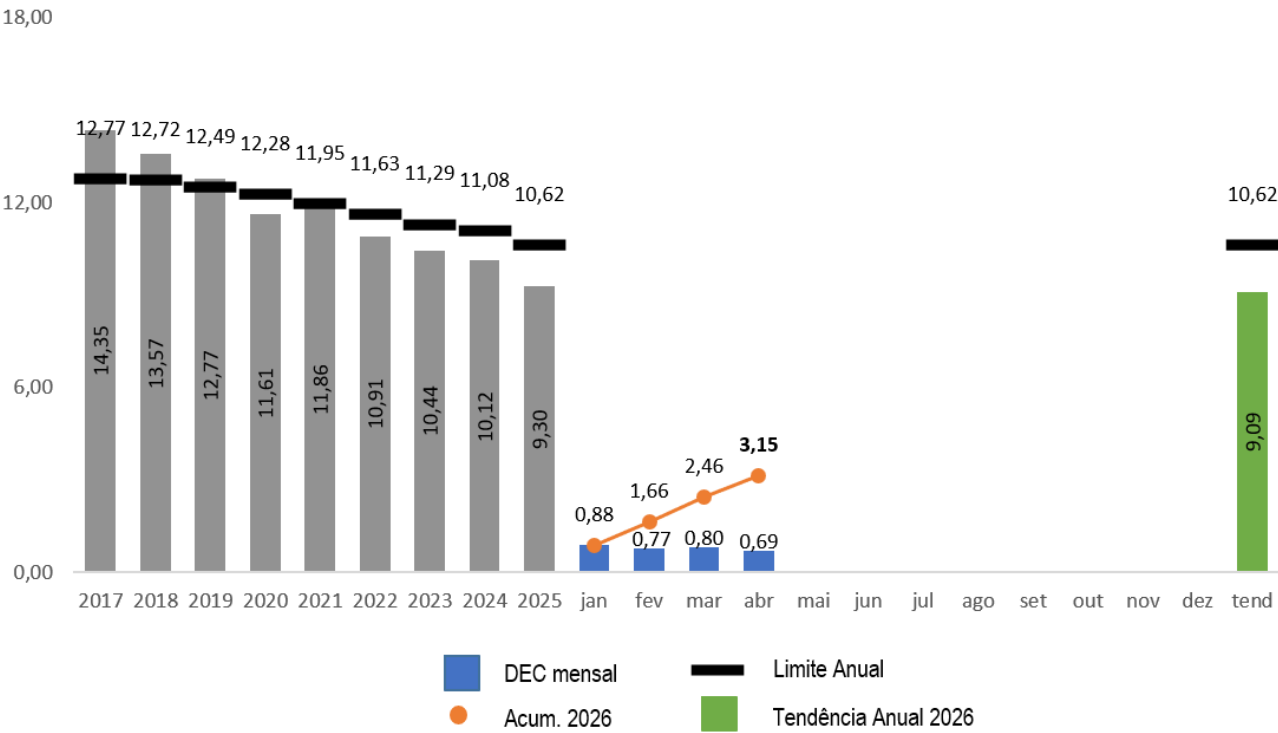


Figura 1. DEC do Brasil

Fonte dos dados: ANEEL.

Quanto menor for o valor do FEC, melhor será a qualidade do serviço para o consumidor do sistema elétrico, pois o sistema operará com menor quantidade de interrupções.

Tabela 2. Evolução do FEC em 2026

| Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (nº de interrupções) - FEC - 2026 |      |      |      |      |     |     |     |     |     |     |     |     |            |            |             |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|------------|-------------|
| Região                                                                                          | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | Acum. Ano² | Tend. Ano³ | Limite Ano⁴ |
| CO                                                                                              | 0,38 | 0,30 | 0,40 | 0,42 |     |     |     |     |     |     |     |     | 1,51       | 5,19       | 7,77        |
| NE                                                                                              | 0,41 | 0,33 | 0,36 | 0,31 |     |     |     |     |     |     |     |     | 1,41       | 4,43       | 7,25        |
| N                                                                                               | 0,78 | 0,66 | 0,80 | 0,55 |     |     |     |     |     |     |     |     | 2,82       | 9,54       | 20,57       |
| SE                                                                                              | 0,36 | 0,33 | 0,33 | 0,31 |     |     |     |     |     |     |     |     | 1,34       | 3,72       | 5,29        |
| S                                                                                               | 0,41 | 0,42 | 0,44 | 0,32 |     |     |     |     |     |     |     |     | 1,59       | 4,59       | 6,38        |
| Brasil                                                                                          | 0,41 | 0,37 | 0,39 | 0,33 |     |     |     |     |     |     |     |     | 1,50       | 4,54       | 7,19        |

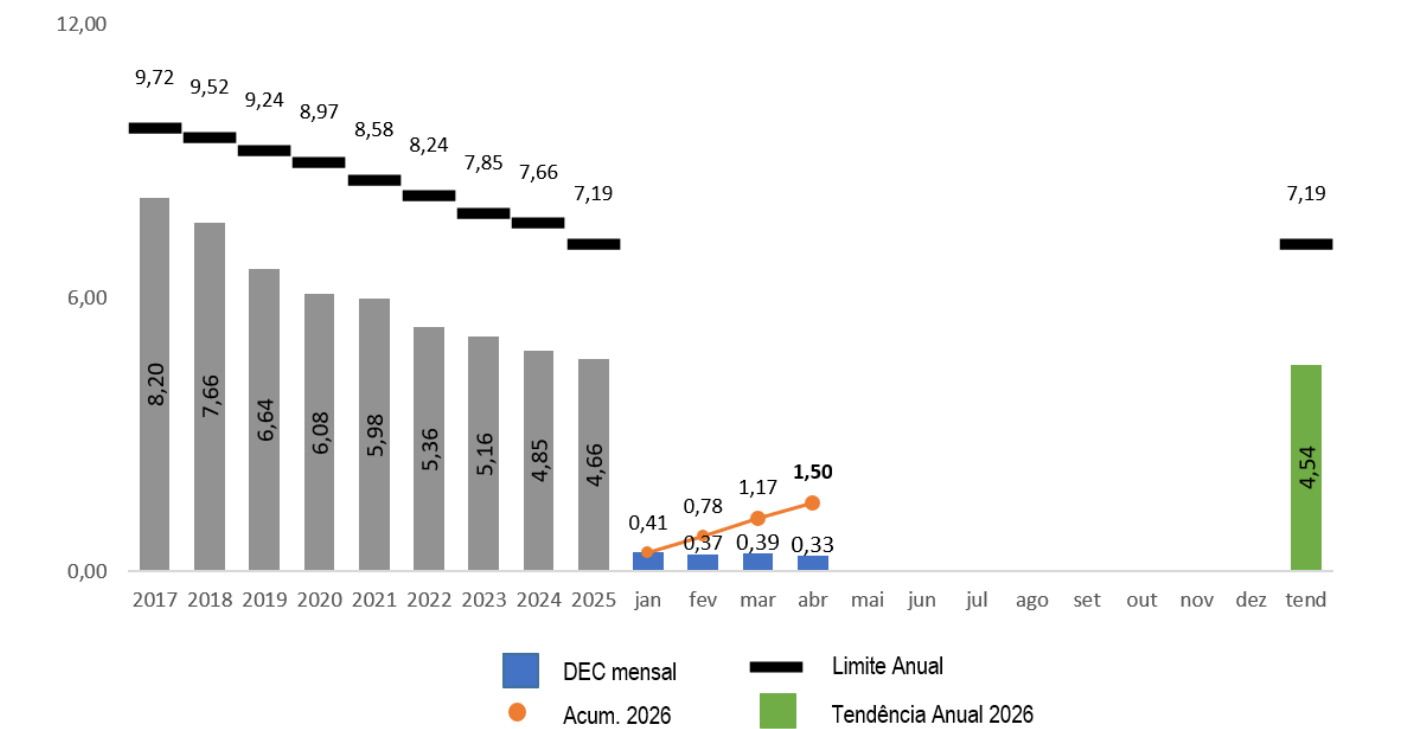


Figura 2. FEC do Brasil

<sup>1</sup> Conforme Procedimentos de Distribuição – PRODIST.  
<sup>2</sup> Valor mensal do DEC / FEC acumulado no período decorrido em 2026. Nos valores de DEC e FEC acumulados são ajustadas as variações mensais do número de unidades consumidoras.  
<sup>3</sup> Tendência do DEC / FEC prevista para 2026.  
<sup>4</sup> Estão sendo utilizados os limites do ano de 2025, visto que ainda não possuímos os dados para 2026. Dados contabilizados até Abril de 2026 e sujeitos à alteração pela ANEEL.

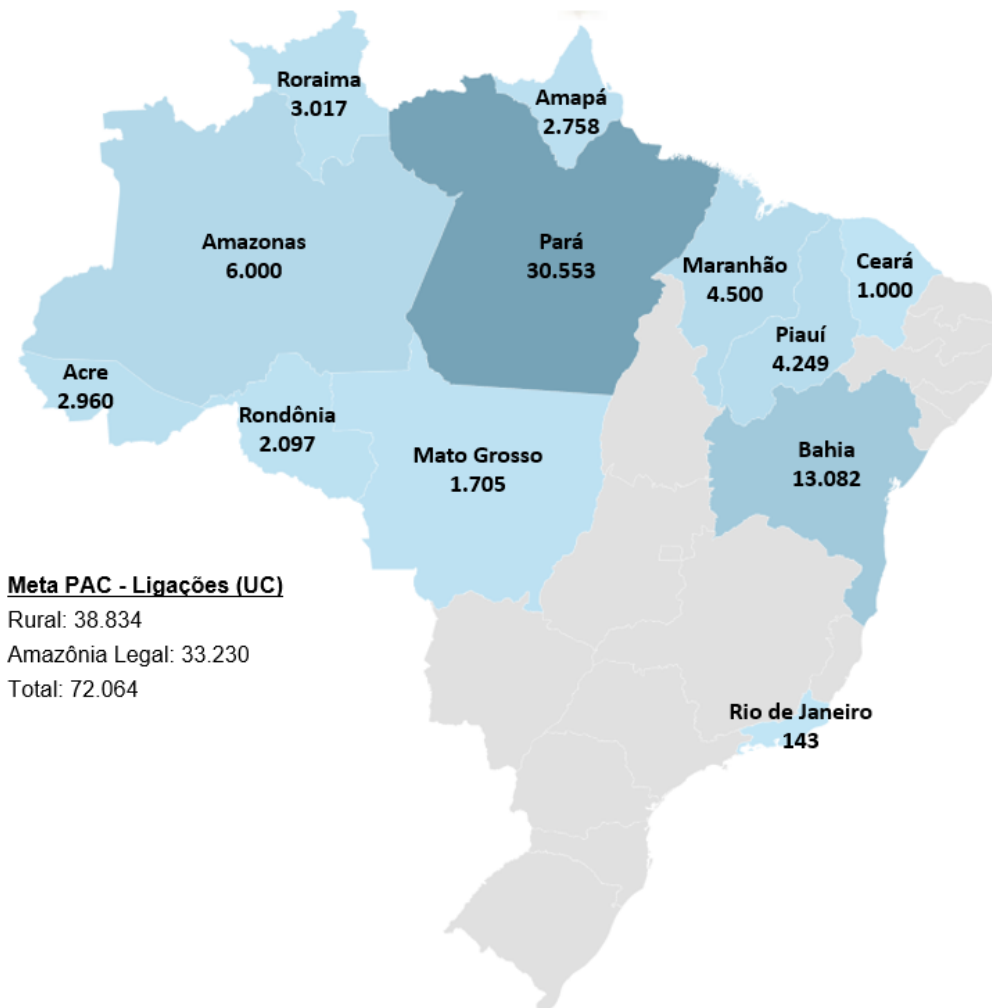
Fonte dos dados: ANEEL.

## UNIVERSALIZAÇÃO DO ACESSO À ENERGIA ELÉTRICA

### Programa Luz para Todos

Em 2026

Para 2026, deverão ser investidos cerca de R\$ 2,5 bilhões.



#### Meta PAC - Ligações (UC)

Rural: 38.834

Amazônia Legal: 33.230

Total: 72.064

#### Meta PAC - Distribuição de Ligações (UC) por Estado

Realizado – Até Maio/2026

#### Famílias Atendidas

Rural: 5.502

Amazônia Legal: 7.032

**Total: 12.534**

#### Pessoas Beneficiadas

Rural: 22.008

Amazônia Legal: 28.128

**Total: 50.136**

Rural: corresponde às ligações realizadas por meio de extensão de rede.  
 Amazônia Legal: corresponde às ligações realizadas em regiões remotas (off-grid).  
 O número de famílias atendidas equivale às ligações (UC) realizadas.

Fonte dos dados: DUPS/SNEE/MME.

## GLOSSÁRIO

**Energia Natural Afluente (ENA) Bruta:** representa a quantidade total de água que flui naturalmente por uma bacia hidrográfica em um determinado período. Geralmente apresentada com unidade de energia (MWh, MWmed) ou como um percentual da MLT.

**Energia Natural Afluente (ENA) Armazenável:** representa a parte da ENA Bruta que pode ser armazenada em reservatórios para uso na geração de energia elétrica. Geralmente apresentada com unidade de energia (MWh, MWmed) ou como um percentual da MLT.

**Energia Armazenada (EAR):** representa a energia associada ao volume de água disponível nos reservatórios que pode ser convertido em geração na própria usina e em todas as usinas à jusante na cascata. A grandeza de EAR leva em conta nível verificado nos reservatórios na data de referência.

**Mecanismo de Realocação de Energia (MRE):** mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletroenergética do SIN, no que concerne ao despacho centralizado das usinas hidrelétricas sujeitas ao despacho centralizado do ONS. As PCHs podem participar opcionalmente.

**Encargo por Restrição de Operação:** relacionado, principalmente, ao despacho por Razões Elétricas das usinas térmicas do SIN.

**Restrição de Operação *Constrained-On*:** ocorre quando a usina térmica não está programada, pois sua geração é mais cara. Entretanto, devido a restrições operativas, o ONS solicita sua geração para atender a demanda de energia do submercado. Neste caso, o ESS é usado para ressarcir a geração adicional da usina.

**Restrição de Operação *Constrained-Off*:** ocorre quando a usina térmica está despachada. Entretanto, devido a restrições operativas, o ONS solicita a redução de sua geração. Neste caso, o ESS é usado para ressarcir o montante de energia não gerado pela usina.

**Restrição de *Unit Commitment*:** devido às restrições técnicas das usinas termelétricas (tempo mínimo de acionamento das unidades geradoras para ligar ou para desligar), podem ser programados despachos além da ordem de mérito, com o objetivo final de atender à solicitação de despacho do ONS.

**Encargo por Serviços Ancilares:** relacionado à remuneração pela prestação de serviços ao sistema como fornecimento de energia reativa por unidades geradoras solicitadas a operar como compensador síncrono, Controle Automático de Geração (CAG), autorrestabelecimento (*black-start*) e Sistemas Especiais de Proteção (SEP).

**Encargo por Deslocamento Hidráulico:** relacionado ao ressarcimento às usinas hidrelétricas devido à redução da geração motivada pelo acionamento de térmicas fora da ordem de mérito de custo ou pela importação de energia elétrica.

**Encargo sobre Importação de Energia Elétrica:** relacionado aos custos recuperados por meio dos encargos associados à importação normatizada pela Portaria Normativa nº 60/2022/GM/MME.

**Encargo por Reserva Operativa:** Corresponde ao Total de Recebimento por Encargo para Atendimento ao Despacho Complementar para Manutenção da Reserva de Potência Operativa.

**Encargo sobre Segurança Energética:** relacionado ao despacho adicional de geração térmica para garantia do suprimento energético, autorizado pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

**Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC):** representa o tempo médio que as unidades consumidoras ficaram sem energia elétrica para o período considerado.

**Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC):** representa a média do número de vezes que as unidades consumidoras ficaram sem energia elétrica para o período considerado.

Fontes dos dados: ONS, CCEE e ANEEL.

## DADOS COMPLEMENTARES DO SETOR ELÉTRICO

Encontram-se disponíveis nos links:

**ANEEL** – [Dados Distribuição](#); [Dados Geração](#); [Dados Transmissão](#); [Dados abertos](#).

**CCEE** – [Painel Consumo](#); [Painel de preços](#); [Painel Geração](#); [Contas Setoriais](#); [Dados abertos](#).

**EPE** – [Ferramentas interativas](#); [Dados abertos](#).

**ONS** – [Histórico da Operação](#); [Arquitetura aberta](#).