



height

25/02/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a bar chart. The chart has four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart is a stack of silver coins. The entire graphic is overlaid with a grid of blue dots and glowing orange and blue lines.

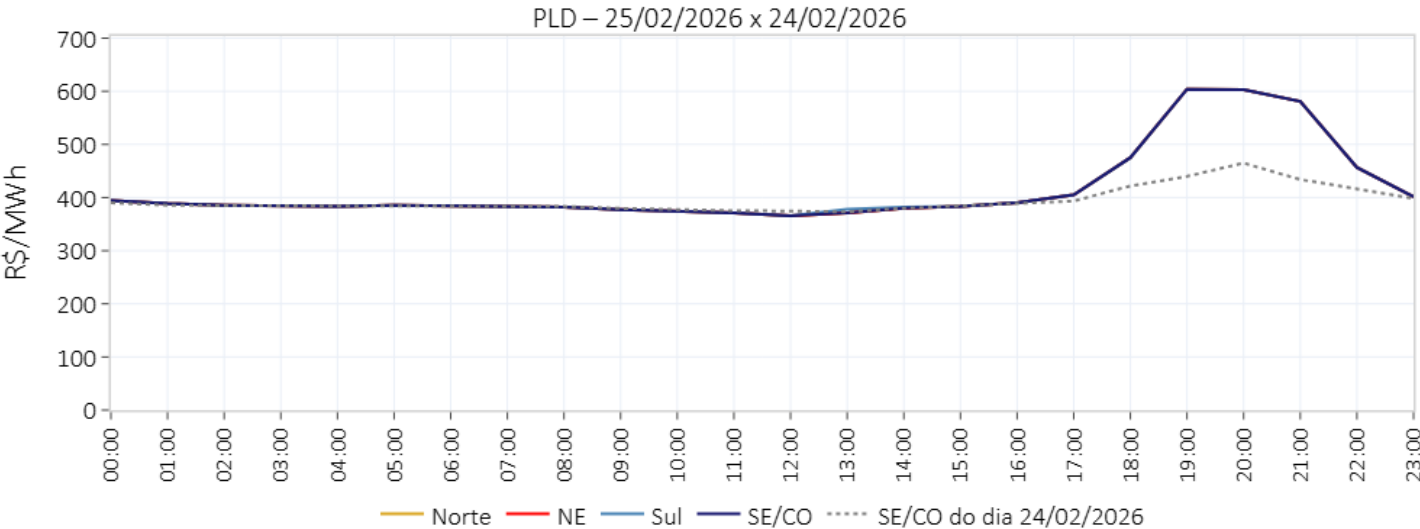
ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje – 25/02/2026 x 24/02/2026



Em 25/02, os PLDs dos submercados permaneceram acoplados durante boa parte dia, com o PLD médio diário em R\$ 417/MWh em todos os submercados. No horário de pico do PLD (19h às 21h), observou-se uma elevação do PLD, alcançando, durante esse período cerca de R\$ 596/MWh em todos os submercados, enquanto nas demais horas o PLD permaneceu em torno de R\$ 392/MWh.

Em relação ao dia anterior (24/02), foi observado no dia 25/02 a elevação do preço no horário de pico do PLD na ordem de R\$ 150/MWh. Essa elevação no preço ocorreu devido o aumento da carga líquida (+2,7 GWm), quando comparado ao mesmo período do dia anterior, em consequência da expectativa de redução de geração eólica (-0,8 GWm), diminuição da geração térmica compulsória (-0,8 GWm) e do aumento de carga (+1,1 GWm) em relação ao dia anterior, que resultou na necessidade de um aumento do despacho térmico no mérito (+0,2 GWm) e uma elevação da geração hidrelétrica (+2,6 GWm).



|                                         | Pico do Dia 24 (19h-21h) | Pico do Dia 25 (19h-21h) | Variação      |
|-----------------------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                     | 446,25                   | 596,17                   | +149,9 (+34%) |
| Carga SIN (GWmed)                       | 95,4                     | 96,5                     | +1,1 (+1%)    |
| Geração Eólica SIN (GWmed)              | 6,6                      | 5,8                      | -0,8 (-12%)   |
| Geração MMGD SIN (GWmed)                | 0,0                      | 0,0                      | 0,0 (0%)      |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)         | 0,0                      | 0,0                      | 0,0 (0%)      |
| Geração PCH + PCT SIN (GWmed)           | 5,0                      | 5,0                      | 0,0 (0%)      |
| GT Compulsória <sup>2</sup> SIN (GWmed) | 5,4                      | 4,6                      | -0,8 (-15%)   |
| Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)  | 78,4                     | 81,1                     | +2,7 (+3%)    |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)          | 2,4                      | 2,6                      | +0,2 (+8%)    |
| GH SIN (GWmed)                          | 76,0                     | 78,5                     | +2,5 (+3%)    |

<sup>1</sup> A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

<sup>2</sup> A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

| PLD             | SE/CO          | S              | NE             | N              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 24/fev/26       | R\$ 394,51/MWh | R\$ 395,1/MWh  | R\$ 394,51/MWh | R\$ 394,5/MWh  |
| 25/fev/26       | R\$ 417,09/MWh | R\$ 417,47/MWh | R\$ 417,09/MWh | R\$ 417,09/MWh |
| Projeção fev/26 | R\$ 370,91/MWh | R\$ 390,29/MWh | R\$ 368,67/MWh | R\$ 368,66/MWh |
| Projeção mar/26 | R\$ 412,58/MWh | R\$ 412,58/MWh | R\$ 166,41/MWh | R\$ 166,41/MWh |
| Projeção abr/26 | R\$ 335,03/MWh | R\$ 335,03/MWh | R\$ 98,12/MWh  | R\$ 98,12/MWh  |

| ENA                     | SE/CO | S   | NE  | N   | SIN |
|-------------------------|-------|-----|-----|-----|-----|
| Acumulado até 24/fev/26 | 89%   | 53% | 89% | 59% | 80% |
| Expectativa fev/26      | 89%   | 51% | 92% | 67% | 82% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 24/fev/26                | 56%   | 42,4% | 68,4% | 65,6% | 57,7% |
| Expectativa final de fev/26 | 57,4% | 42,2% | 69,3% | 67,8% | 59%   |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 24/fev/26 | 98,5% | 102,8%                           |
| Expectativa fev/26      | 98,6% | 102,9%                           |
| Projeção 2026           | 83,9% | 83,9%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa fev/26 | R\$ 88,2 MM  | R\$ 4,3 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 163,6 MM | R\$ 14,6 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

## Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

## Análise e acompanhamento da operação

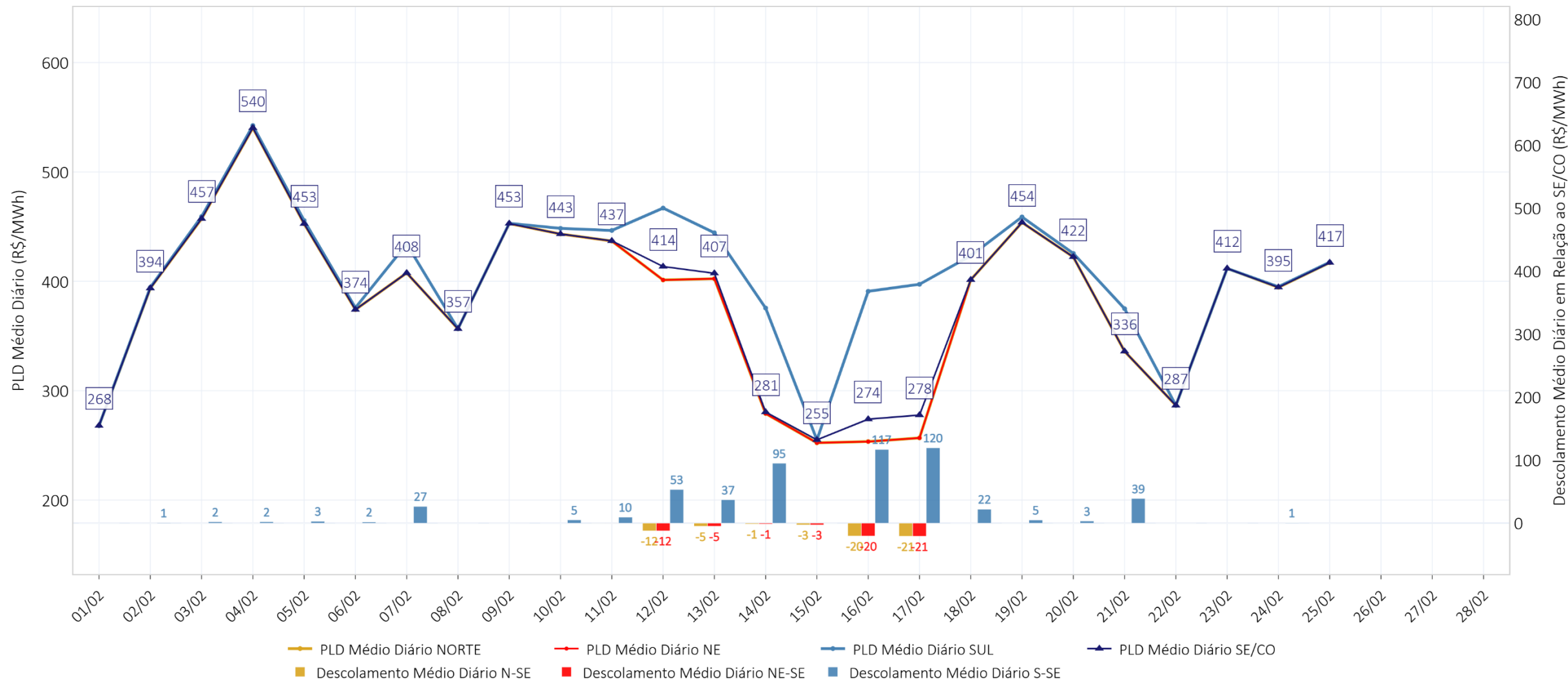
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

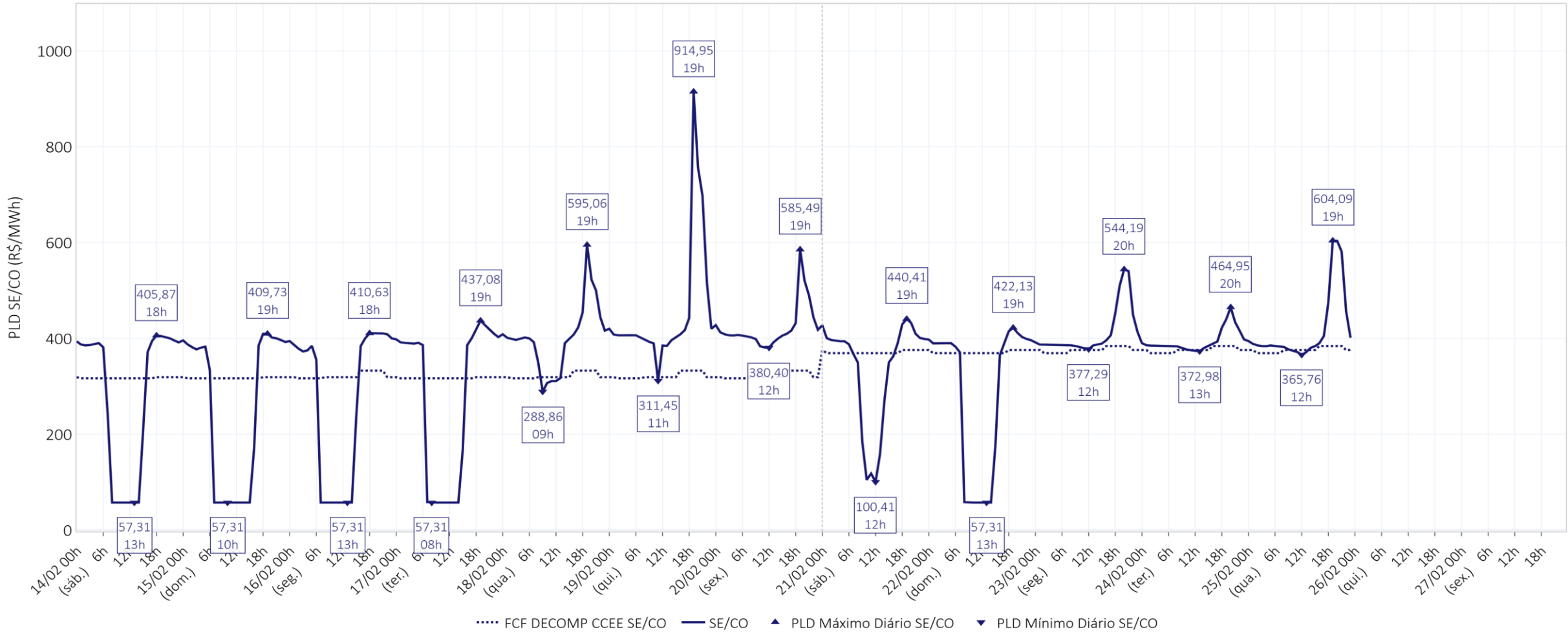
## Projeção do PLD

28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

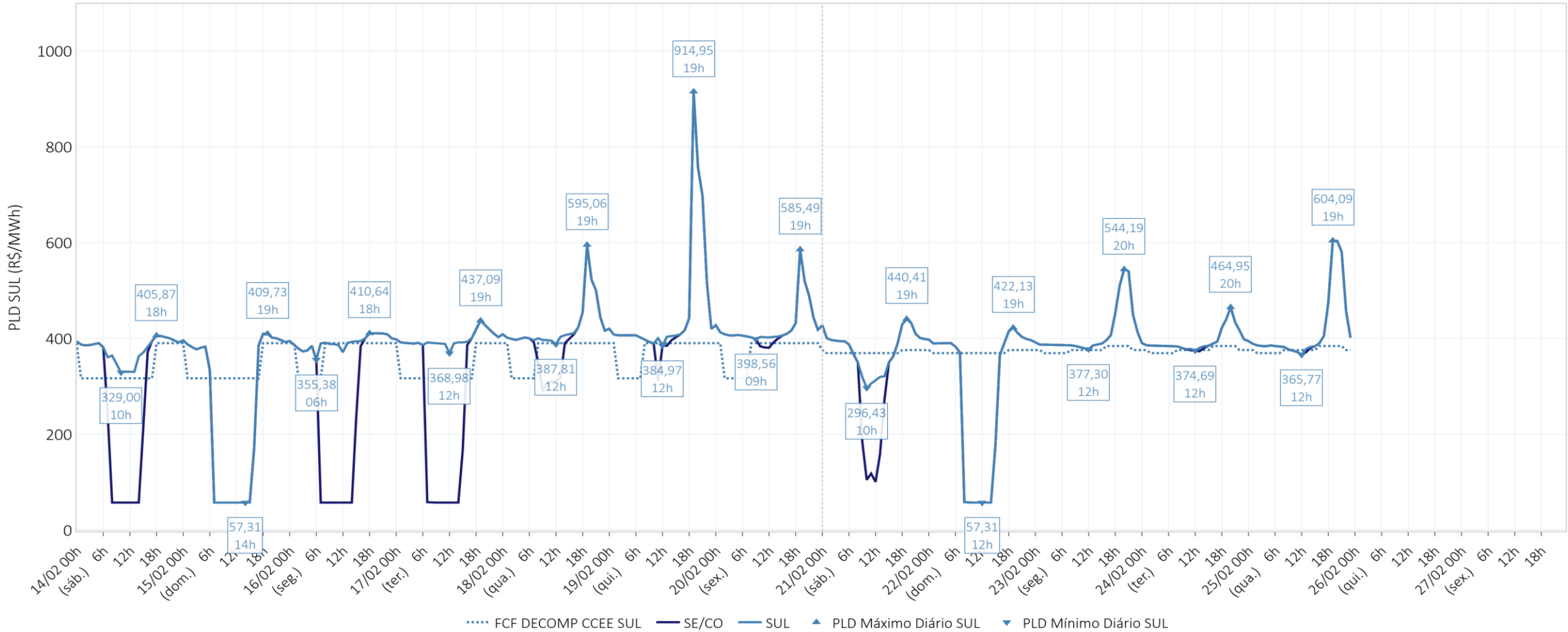
semana 4 de fevereiro

preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



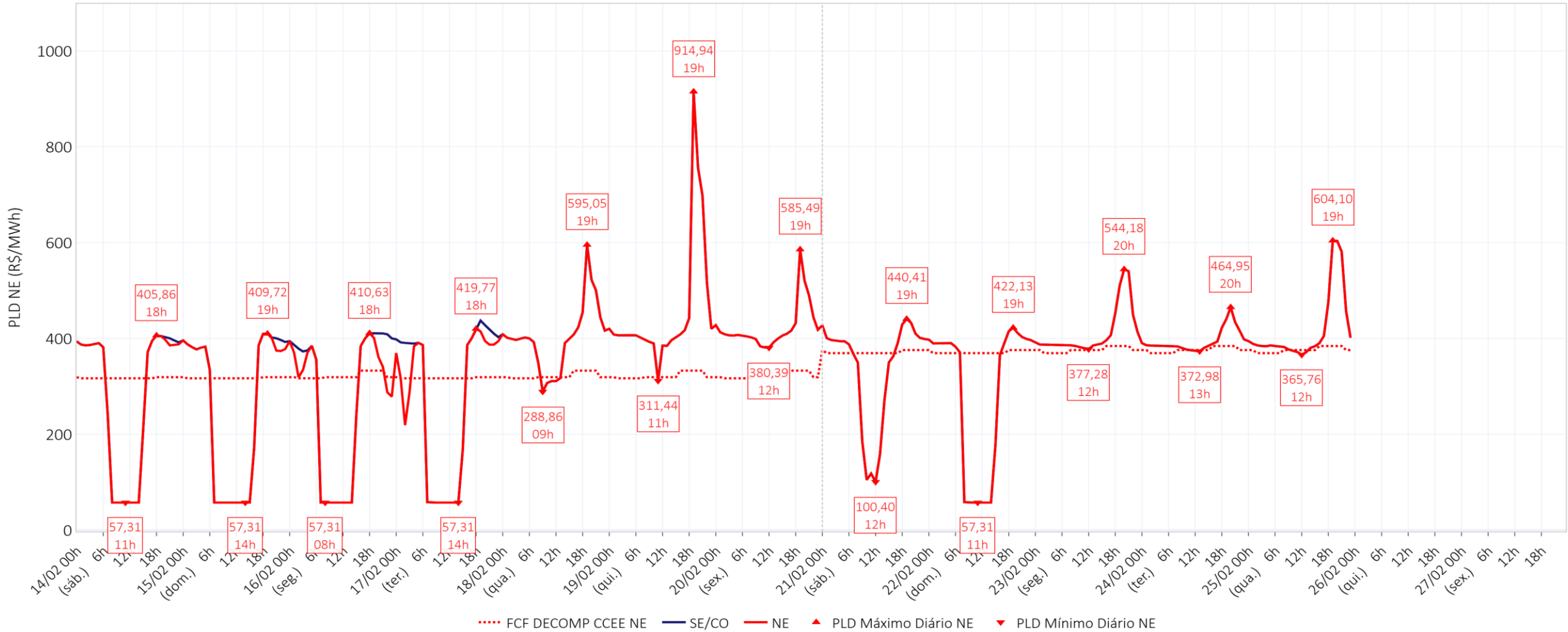


| Média Diária (R\$/MWh) | 14/02 | 15/02 | 16/02 | 17/02 | 18/02 | 19/02 | 20/02 | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 281   | 255   | 274   | 278   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |

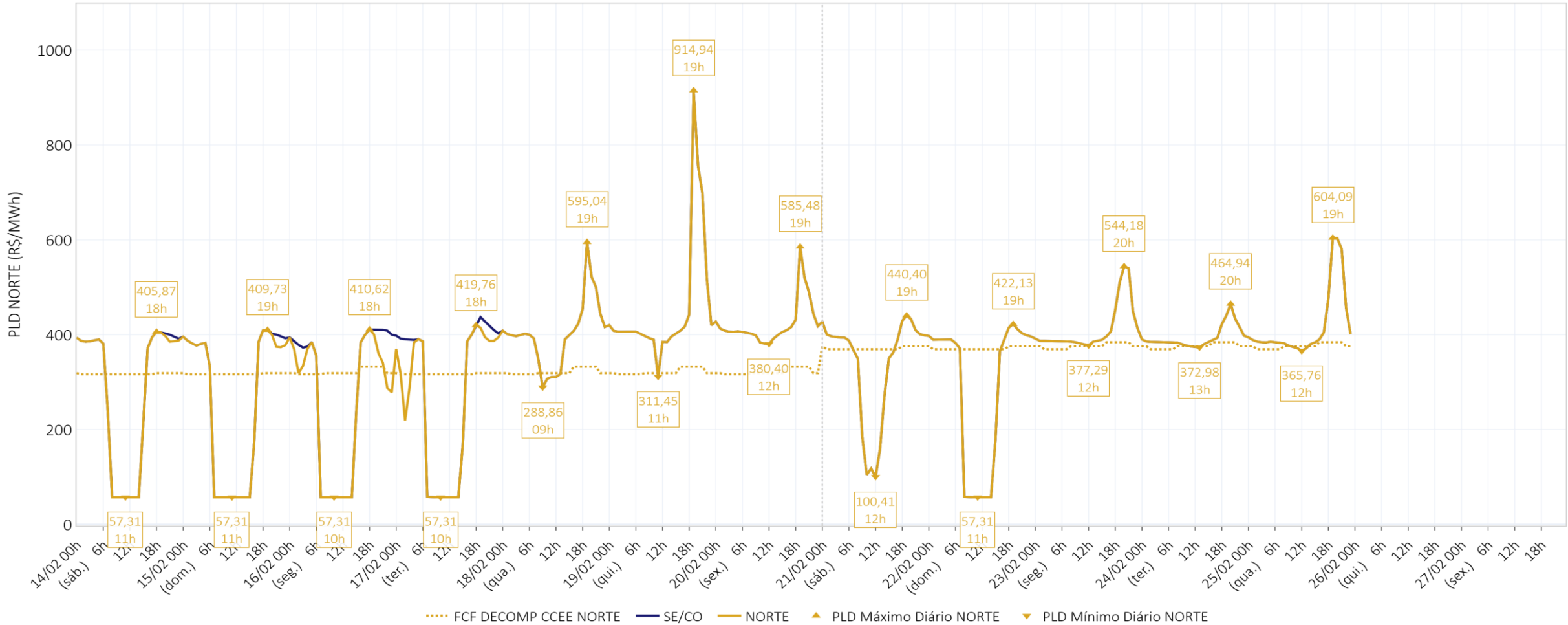


| Média Diária (R\$/MWh) | 14/02 | 15/02 | 16/02 | 17/02 | 18/02 | 19/02 | 20/02 | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 281   | 255   | 274   | 278   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| SUL                    | 376   | 255   | 391   | 397   | 423   | 459   | 426   | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   |

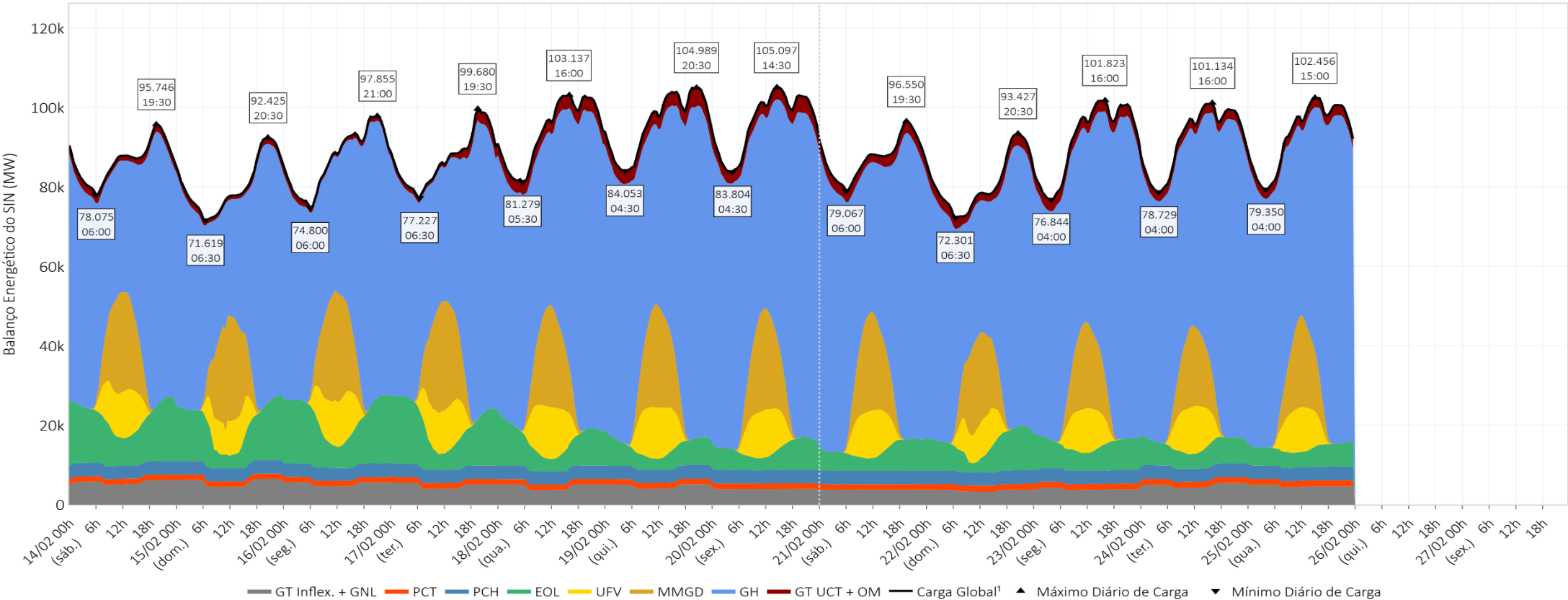
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



| Média Diária (R\$/MWh) | 14/02 | 15/02 | 16/02 | 17/02 | 18/02 | 19/02 | 20/02 | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 281   | 255   | 274   | 278   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| SUL                    | 376   | 255   | 391   | 397   | 423   | 459   | 426   | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| NE                     | 279   | 252   | 254   | 257   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |

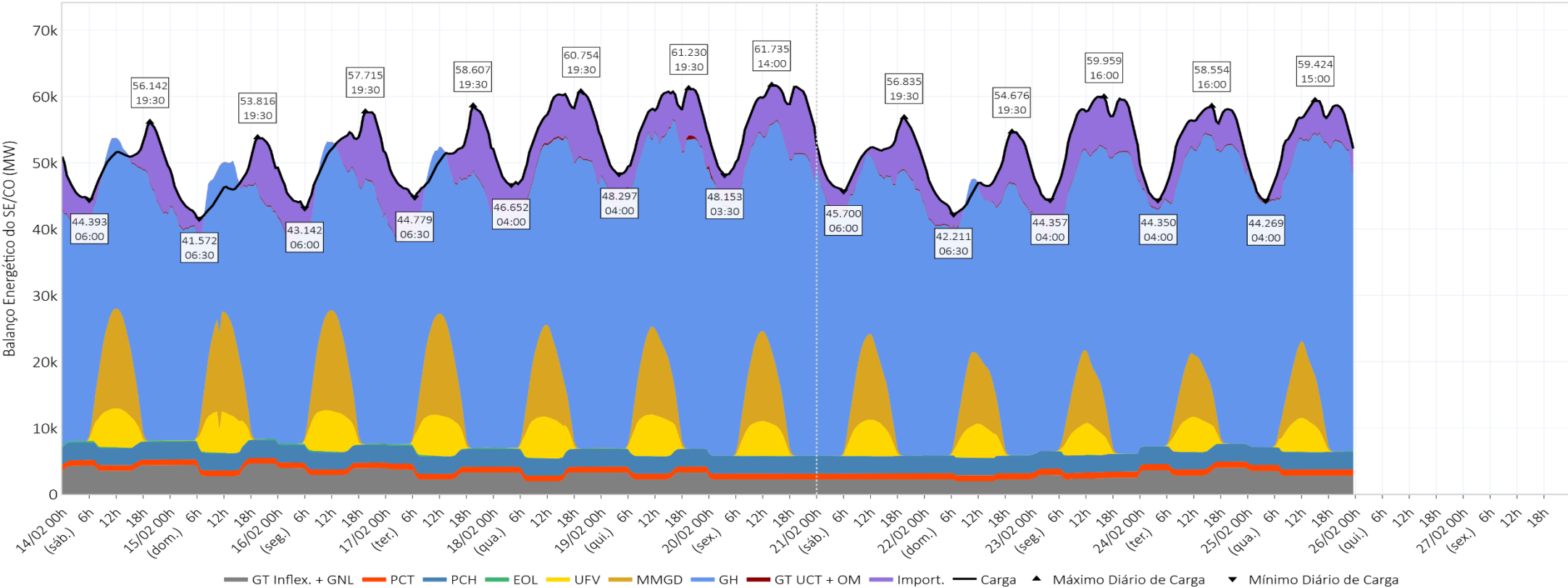


| Média Diária (R\$/MWh) | 14/02 | 15/02 | 16/02 | 17/02 | 18/02 | 19/02 | 20/02 | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 281   | 255   | 274   | 278   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| SUL                    | 376   | 255   | 391   | 397   | 423   | 459   | 426   | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| NE                     | 279   | 252   | 254   | 257   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |
| NORTE                  | 279   | 252   | 254   | 257   | 401   | 454   | 422   | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   |



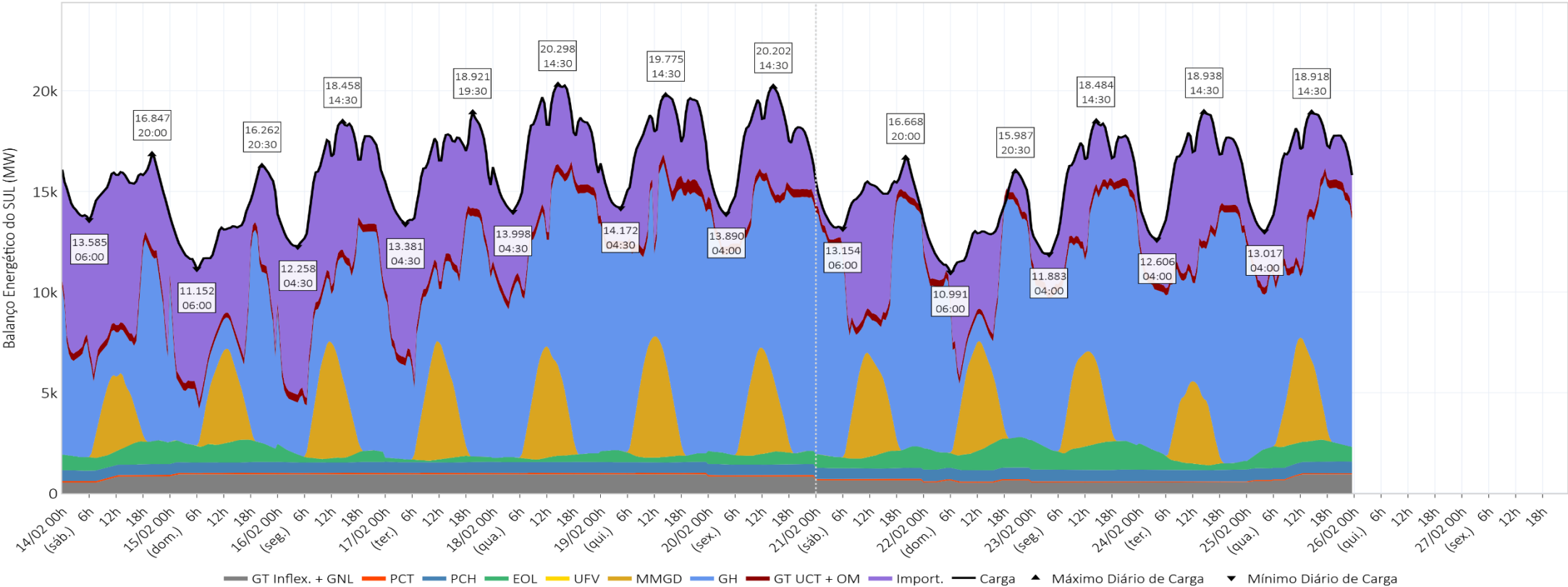
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹        | 86.635 | 80.470 | 87.043 | 87.137 | 93.933 | 96.021 | 96.266 | 87.459 | 81.135 | 91.825 | 92.044 | 92.992 |
| GT UCT + OM          | 1.743  | 1.324  | 1.168  | 1.666  | 3.232  | 3.564  | 3.279  | 2.717  | 2.580  | 2.819  | 2.371  | 2.412  |
| GH                   | 50.150 | 46.693 | 50.643 | 51.774 | 61.349 | 64.857 | 66.624 | 58.973 | 52.066 | 62.977 | 63.855 | 65.526 |
| MMDG                 | 7.934  | 8.337  | 8.558  | 8.609  | 7.789  | 7.992  | 7.780  | 7.566  | 7.285  | 6.709  | 6.295  | 6.690  |
| UFV                  | 4.408  | 3.601  | 4.540  | 4.393  | 4.855  | 4.842  | 4.323  | 4.249  | 3.532  | 3.912  | 4.195  | 3.936  |
| EOL                  | 12.064 | 10.249 | 12.205 | 11.159 | 7.448  | 5.330  | 5.558  | 5.484  | 7.266  | 6.646  | 5.591  | 4.847  |
| PCH                  | 3.351  | 3.351  | 3.351  | 3.361  | 3.361  | 3.361  | 3.361  | 3.361  | 3.393  | 3.394  | 3.398  | 3.398  |
| PCT                  | 1.367  | 1.367  | 1.367  | 1.393  | 1.393  | 1.393  | 1.393  | 1.393  | 1.474  | 1.487  | 1.501  | 1.501  |
| GT Inflex. + GNL     | 5.617  | 5.548  | 5.209  | 4.783  | 4.508  | 4.683  | 3.947  | 3.716  | 3.539  | 3.881  | 4.838  | 4.682  |

¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



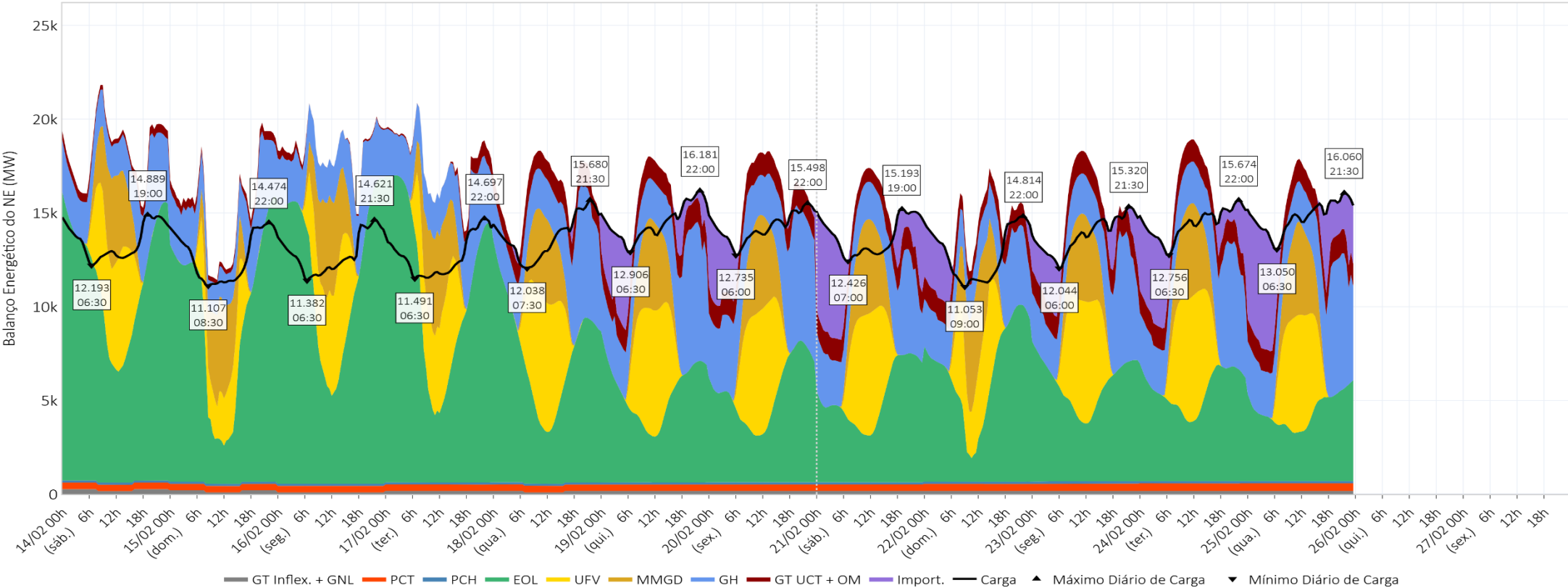
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 49.904 | 46.807 | 50.622 | 50.536 | 54.704 | 55.797 | 56.445 | 50.999 | 47.543 | 53.972 | 53.047 | 53.430 |
| Interc.²             | 3.283  | 1.983  | 5.131  | 5.270  | 6.636  | 5.007  | 6.192  | 4.178  | 3.897  | 6.492  | 3.709  | 3.456  |
| GT UCT + OM          | 96     | 87     | 102    | 93     | 161    | 155    | 146    | 109    | 99     | 125    | 125    | 125    |
| GH                   | 31.951 | 30.231 | 31.046 | 31.279 | 35.000 | 37.642 | 38.216 | 35.091 | 32.567 | 36.377 | 37.382 | 38.269 |
| MMGD                 | 4.761  | 4.819  | 4.765  | 4.797  | 4.174  | 4.135  | 4.153  | 3.857  | 3.494  | 3.278  | 2.977  | 3.248  |
| UFV                  | 2.164  | 2.282  | 2.425  | 2.424  | 2.380  | 2.416  | 1.948  | 1.977  | 1.758  | 1.582  | 1.809  | 1.691  |
| EOL                  | 150    | 140    | 157    | 149    | 81     | 50     | 23     | 33     | 27     | 26     | 24     | 42     |
| PCH                  | 2.644  | 2.644  | 2.644  | 2.650  | 2.650  | 2.650  | 2.650  | 2.650  | 2.650  | 2.648  | 2.648  | 2.648  |
| PCT                  | 845    | 844    | 845    | 867    | 867    | 867    | 867    | 867    | 925    | 929    | 934    | 934    |
| GT Inflex. + GNL     | 4.010  | 3.777  | 3.507  | 3.006  | 2.754  | 2.874  | 2.248  | 2.237  | 2.126  | 2.514  | 3.439  | 3.016  |

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



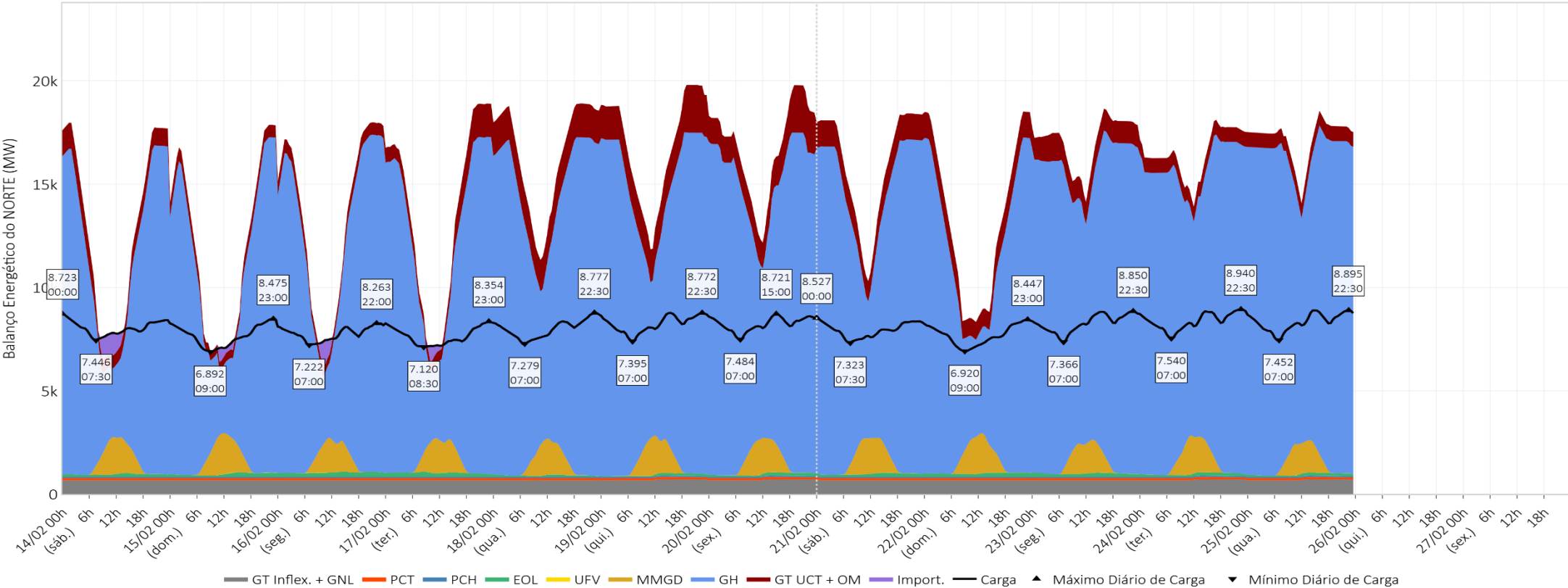
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 15.186 | 13.323 | 15.820 | 16.233 | 17.478 | 17.488 | 17.339 | 14.773 | 13.075 | 15.759 | 16.199 | 16.441 |
| Interc.²             | 6.470  | 5.154  | 6.047  | 5.678  | 4.045  | 3.399  | 3.020  | 3.101  | 2.476  | 2.616  | 4.070  | 3.531  |
| GT UCT + OM          | 366    | 334    | 382    | 384    | 388    | 455    | 394    | 354    | 327    | 358    | 355    | 372    |
| GH                   | 4.991  | 3.897  | 5.713  | 6.710  | 9.484  | 9.834  | 10.364 | 7.728  | 6.306  | 8.866  | 8.780  | 8.669  |
| MMGD                 | 1.195  | 1.443  | 1.733  | 1.717  | 1.731  | 1.870  | 1.561  | 1.630  | 1.665  | 1.540  | 1.298  | 1.506  |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      |
| EOL                  | 857    | 953    | 400    | 195    | 281    | 381    | 561    | 710    | 1.092  | 1.218  | 533    | 933    |
| PCH                  | 533    | 533    | 533    | 536    | 536    | 536    | 536    | 536    | 568    | 571    | 576    | 576    |
| PCT                  | 67     | 67     | 67     | 67     | 67     | 67     | 67     | 67     | 58     | 55     | 52     | 52     |
| GT Inflex. + GNL     | 707    | 940    | 945    | 945    | 945    | 945    | 835    | 645    | 581    | 535    | 535    | 803    |

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



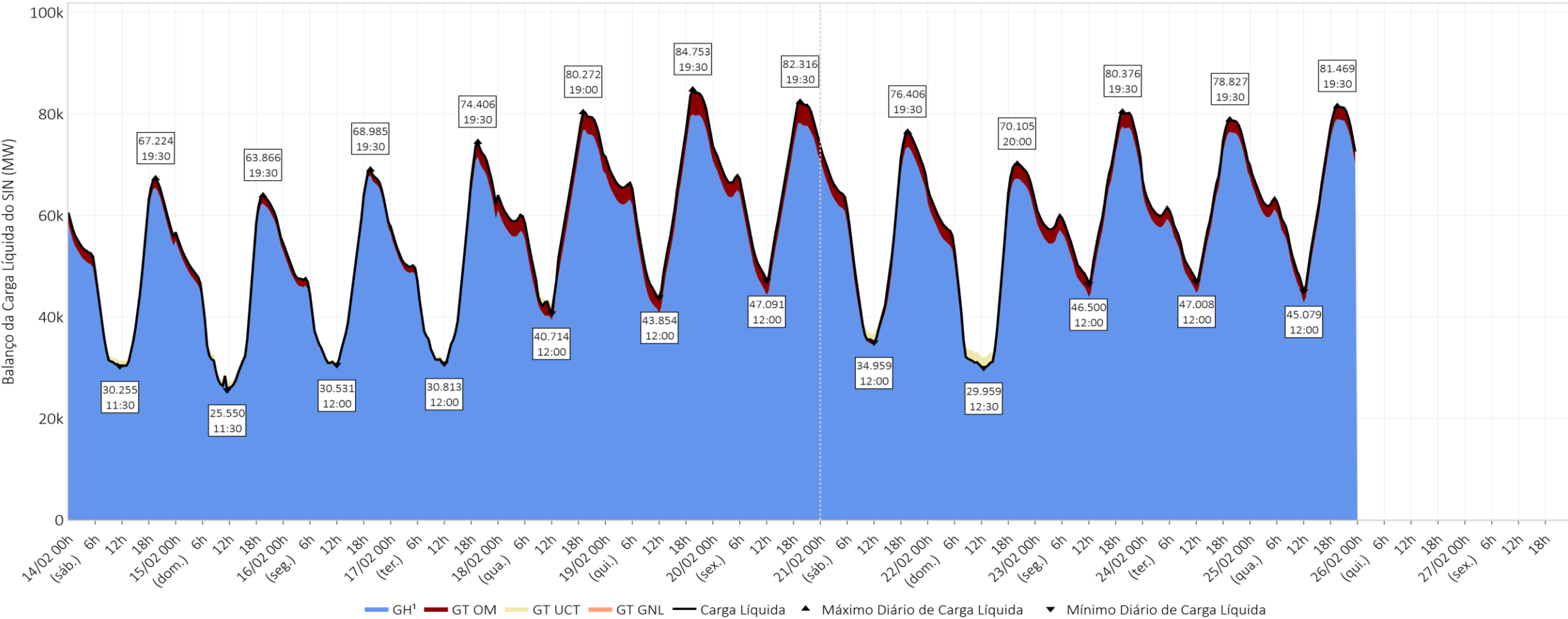
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.507 | 12.671 | 12.833 | 12.731 | 13.751 | 14.504 | 14.253 | 13.745 | 12.832 | 13.825 | 14.424 | 14.786 |
| Interc.²             | -4.902 | -2.831 | -5.554 | -5.013 | -2.260 | 290    | -597   | 764    | -778   | -287   | 361    | 1.880  |
| GT UCT + OM          | 380    | 366    | 136    | 260    | 1.103  | 1.200  | 1.222  | 1.074  | 1.023  | 1.228  | 1.180  | 1.201  |
| GH                   | 2.731  | 2.691  | 2.588  | 2.716  | 3.444  | 3.711  | 4.252  | 2.907  | 2.621  | 3.262  | 3.425  | 3.564  |
| MMGD                 | 1.430  | 1.493  | 1.562  | 1.553  | 1.374  | 1.424  | 1.505  | 1.506  | 1.562  | 1.382  | 1.471  | 1.433  |
| UFV                  | 2.243  | 1.318  | 2.114  | 1.968  | 2.474  | 2.425  | 2.374  | 2.270  | 1.772  | 2.328  | 2.385  | 2.243  |
| EOL                  | 10.933 | 9.007  | 11.433 | 10.615 | 7.013  | 4.823  | 4.865  | 4.592  | 5.966  | 5.234  | 4.913  | 3.776  |
| PCH                  | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    |
| PCT                  | 344    | 344    | 344    | 347    | 347    | 347    | 347    | 347    | 380    | 393    | 405    | 405    |
| GT Inflex. + GNL     | 233    | 168    | 95     | 170    | 142    | 170    | 170    | 170    | 170    | 170    | 170    | 170    |

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



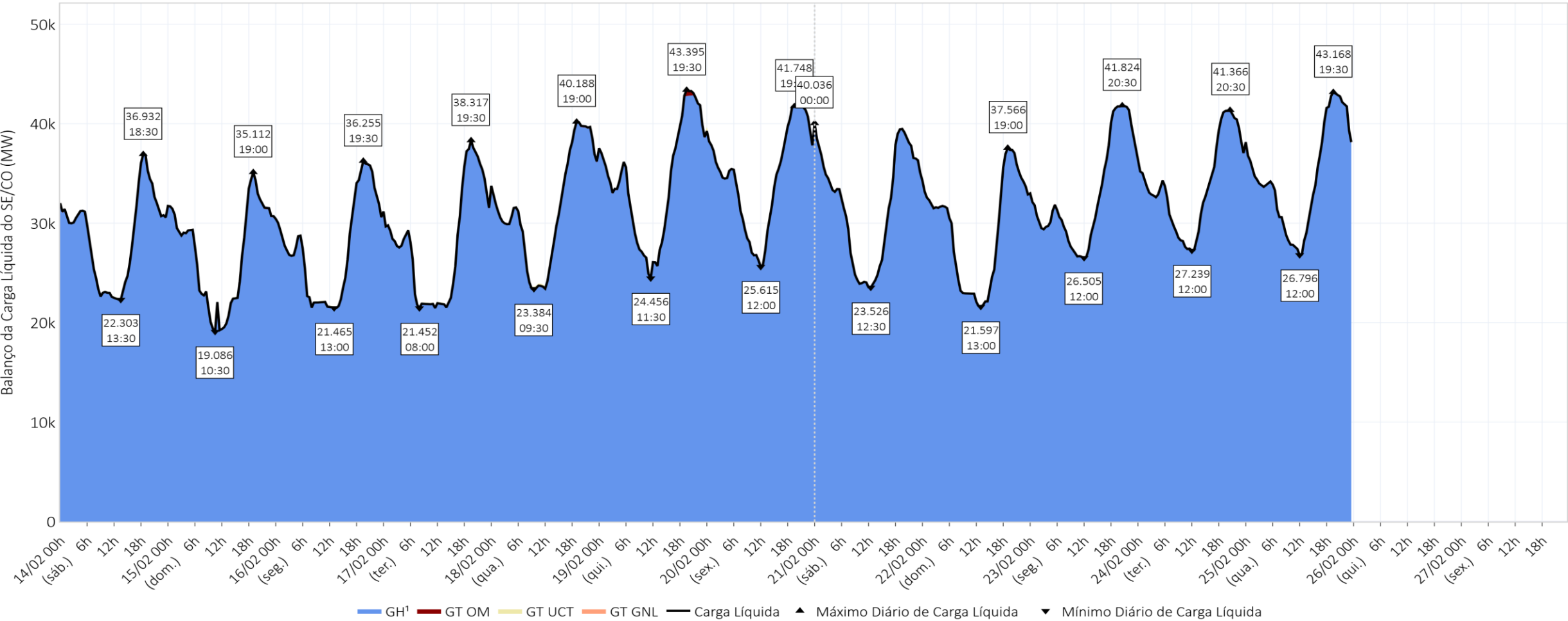
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 8.039  | 7.669  | 7.769  | 7.637  | 8.001  | 8.232  | 8.229  | 7.942  | 7.685  | 8.269  | 8.374  | 8.335  |
| Interc.²             | -4.851 | -4.305 | -5.624 | -5.936 | -8.421 | -8.696 | -8.615 | -8.043 | -5.595 | -8.822 | -8.140 | -8.867 |
| GT UCT + OM          | 901    | 537    | 548    | 929    | 1.580  | 1.753  | 1.516  | 1.179  | 1.130  | 1.108  | 711    | 714    |
| GH                   | 10.477 | 9.873  | 11.297 | 11.069 | 13.420 | 13.669 | 13.793 | 13.247 | 10.573 | 14.472 | 14.268 | 15.025 |
| MMGD                 | 548    | 581    | 499    | 541    | 510    | 564    | 560    | 574    | 563    | 510    | 550    | 502    |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      |
| EOL                  | 125    | 148    | 215    | 200    | 73     | 76     | 109    | 149    | 181    | 168    | 120    | 97     |
| PCH                  | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     |
| PCT                  | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 110    | 110    | 110    | 110    |
| GT Inflex. + GNL     | 667    | 662    | 662    | 662    | 667    | 693    | 694    | 664    | 662    | 662    | 693    | 693    |

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



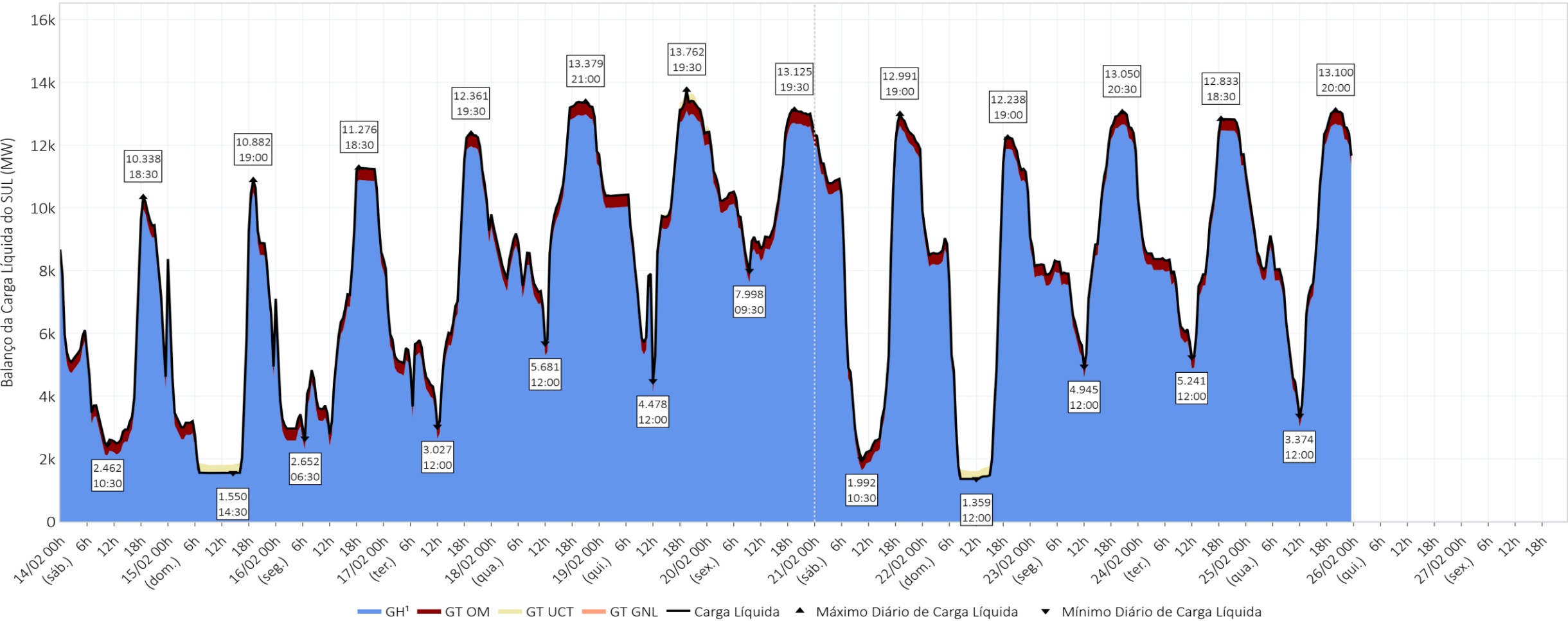
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 48.281 | 44.330 | 48.021 | 49.918 | 60.754 | 64.718 | 66.206 | 58.029 | 50.709 | 62.151 | 62.588 | 64.286 |
| GT OM                | 1.456  | 946    | 1.003  | 1.461  | 3.028  | 3.456  | 3.205  | 2.391  | 1.982  | 2.817  | 2.371  | 2.410  |
| GH¹                  | 46.897 | 43.440 | 47.084 | 48.521 | 57.790 | 61.297 | 63.065 | 55.720 | 48.813 | 59.418 | 60.296 | 61.967 |

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

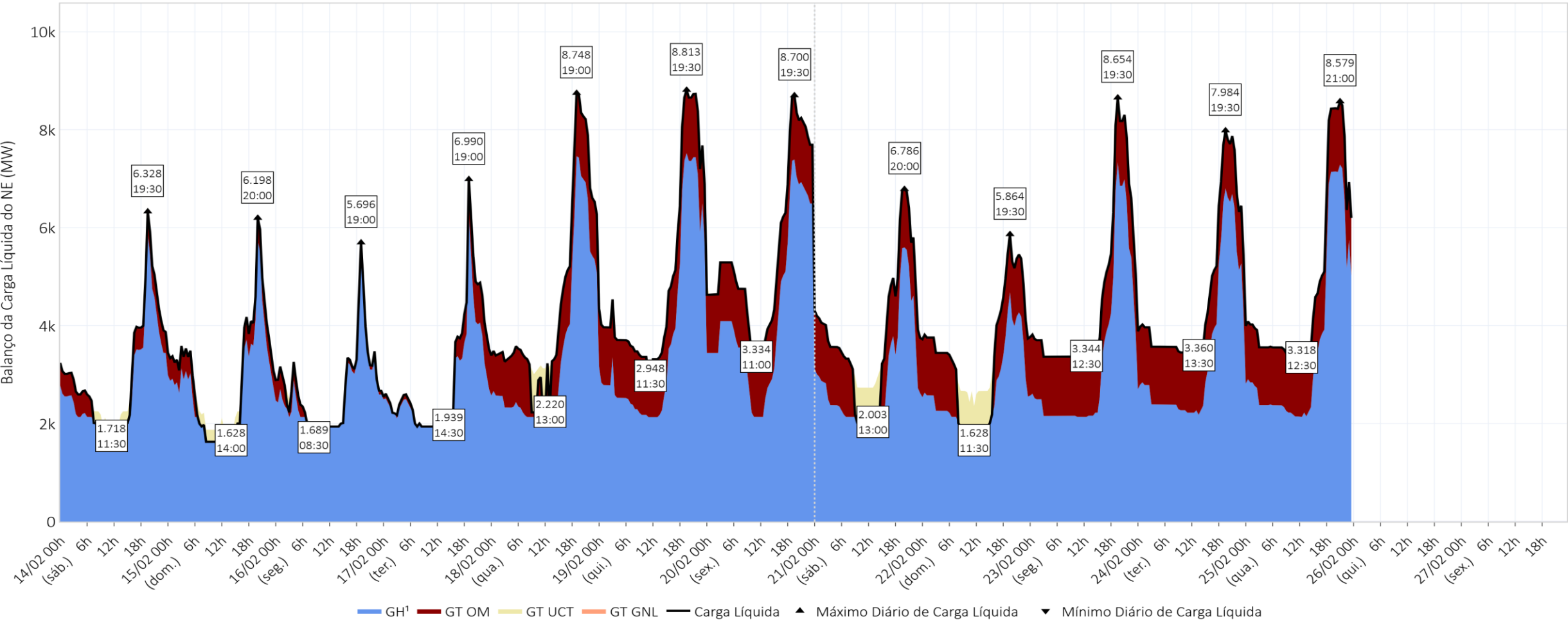


| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 28.711 | 26.998 | 27.504 | 28.042 | 31.515 | 34.197 | 34.717 | 31.859 | 29.317 | 32.860 | 33.869 | 34.744 |
| GT OM                | 86     | 75     | 83     | 81     | 138    | 150    | 125    | 104    | 90     | 125    | 125    | 125    |
| GH¹                  | 28.698 | 26.978 | 27.487 | 28.026 | 31.441 | 34.083 | 34.657 | 31.838 | 29.313 | 32.818 | 33.823 | 34.710 |

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

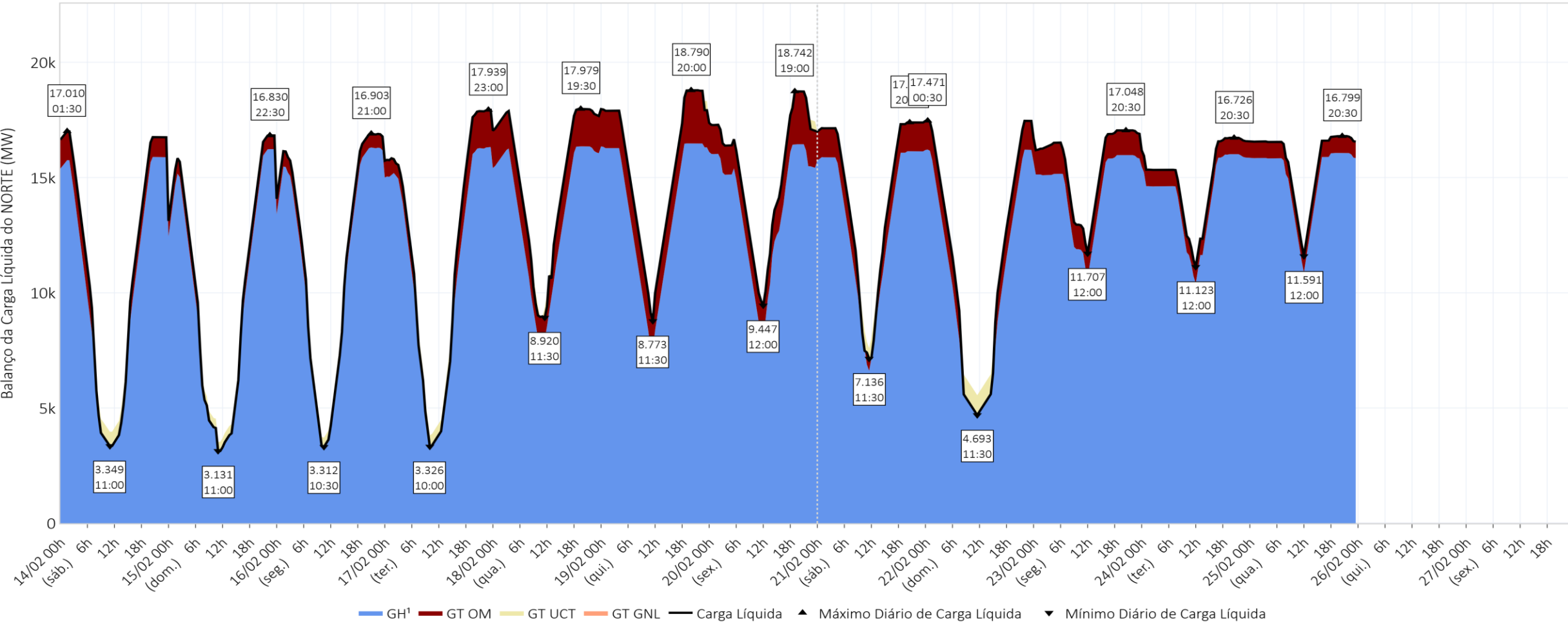


<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 14/02 | 15/02 | 16/02 | 17/02 | 18/02 | 19/02 | 20/02 | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.024 | 2.954 | 2.710 | 2.965 | 4.426 | 4.898 | 5.466 | 3.793 | 3.398 | 4.488 | 4.605 | 4.763 |
| GT OM                | 293   | 263   | 123   | 249   | 982   | 1.186 | 1.214 | 887   | 777   | 1.226 | 1.180 | 1.199 |
| GH¹                  | 2.731 | 2.691 | 2.588 | 2.716 | 3.444 | 3.711 | 4.252 | 2.907 | 2.621 | 3.262 | 3.425 | 3.564 |

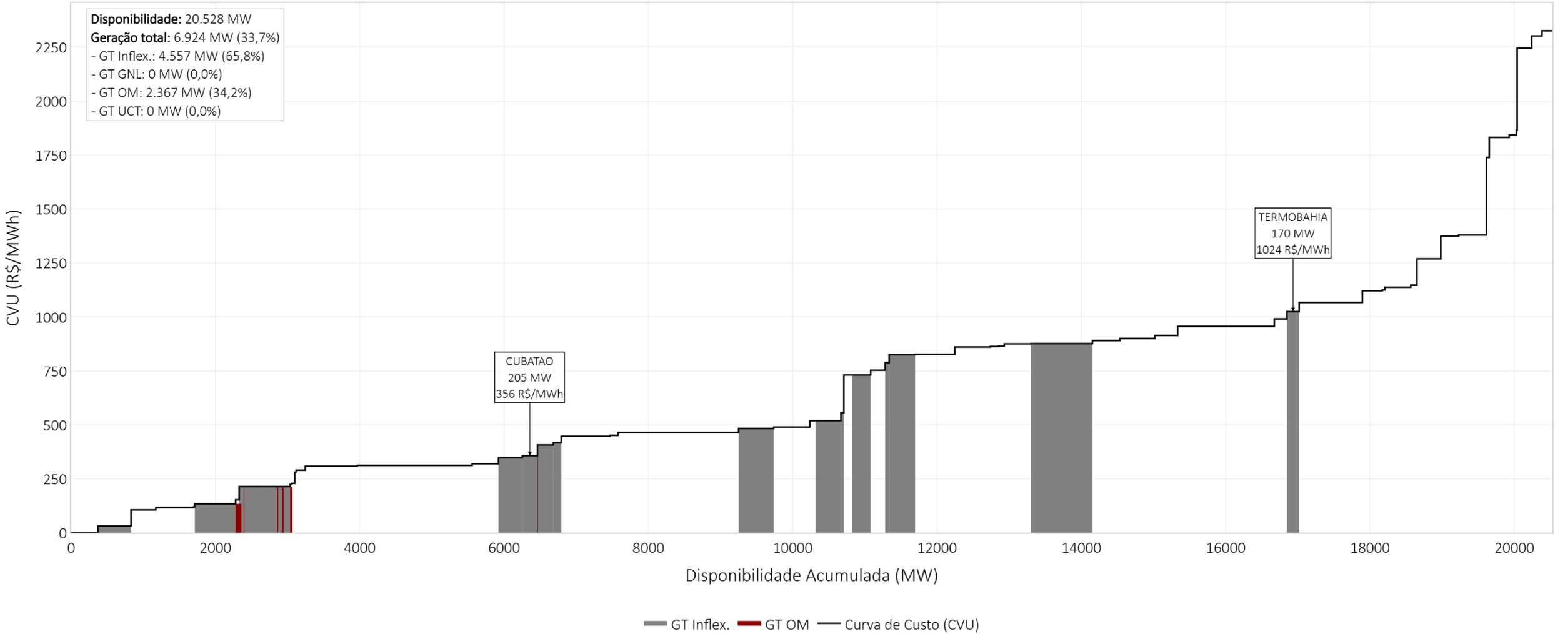
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



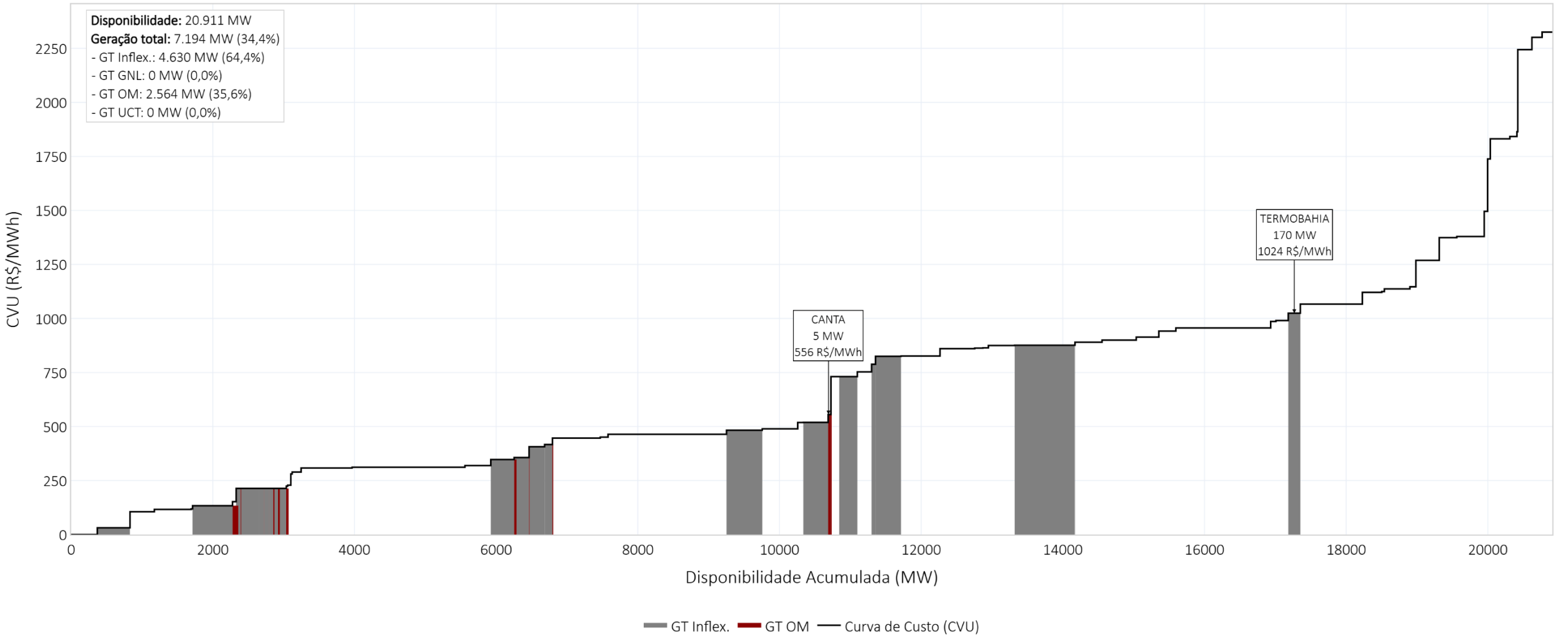
| Média Diária (MWmed) | 14/02  | 15/02  | 16/02  | 17/02  | 18/02  | 19/02  | 20/02  | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 11.189 | 10.252 | 11.712 | 11.816 | 14.941 | 15.394 | 15.271 | 14.293 | 11.439 | 15.580 | 14.979 | 15.739 |
| GT OM                | 712    | 379    | 415    | 747    | 1.521  | 1.726  | 1.479  | 1.046  | 866    | 1.108  | 711    | 714    |
| GH¹                  | 10.477 | 9.873  | 11.297 | 11.069 | 13.420 | 13.669 | 13.793 | 13.247 | 10.573 | 14.472 | 14.268 | 15.025 |

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

25/02/2026 - 12:00



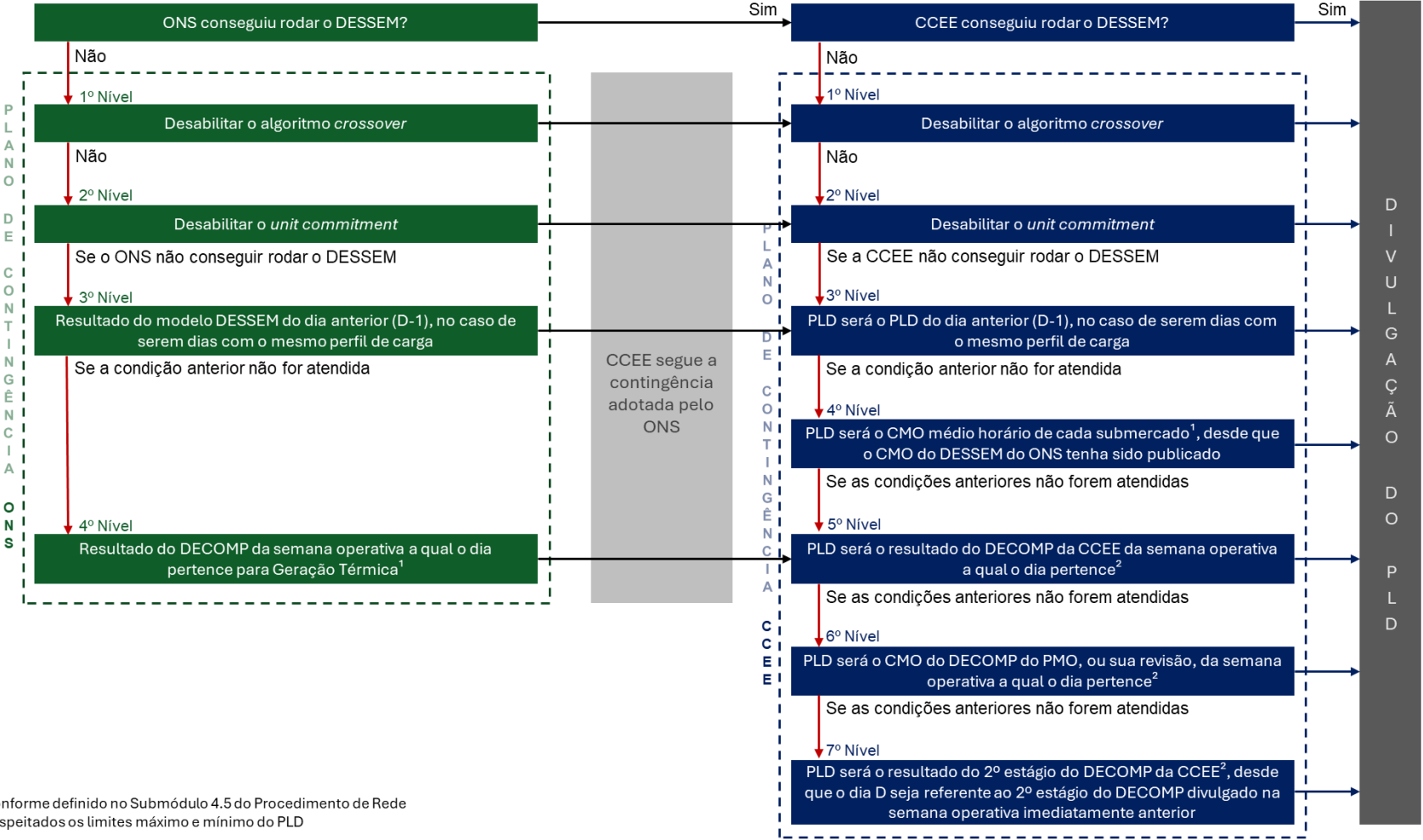
25/02/2026 - 19:30



A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo     | Número | Origem | Descrição                                                        |
|----|--------------|----------|--------|--------|------------------------------------------------------------------|
| 1  | 25/02/2026   | Despacho | 588    | ANEEL  | Restabelecer a OC da UG19 da UHE Tucuruí a partir de 21/02/2026. |

contingências no cálculo do PLD

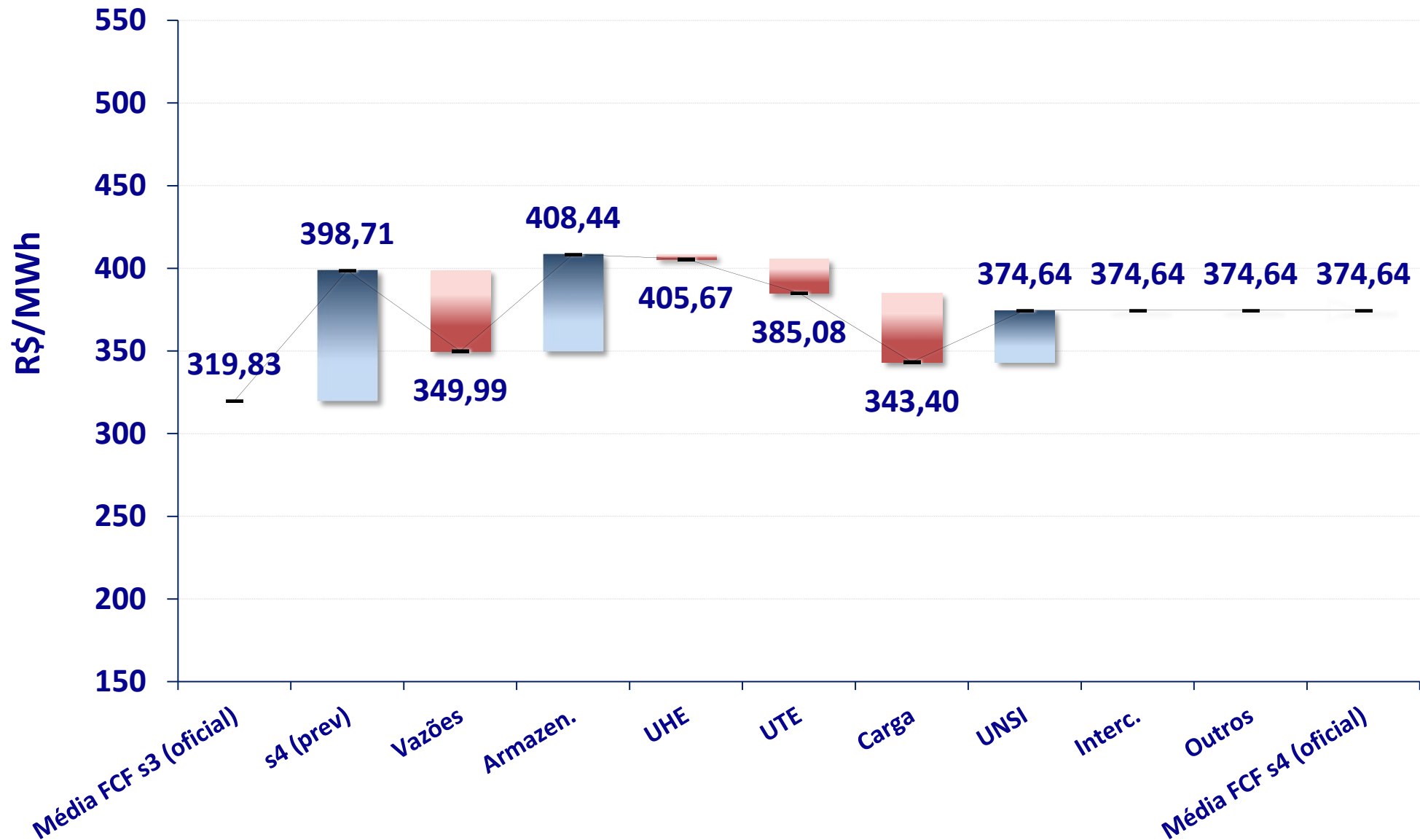


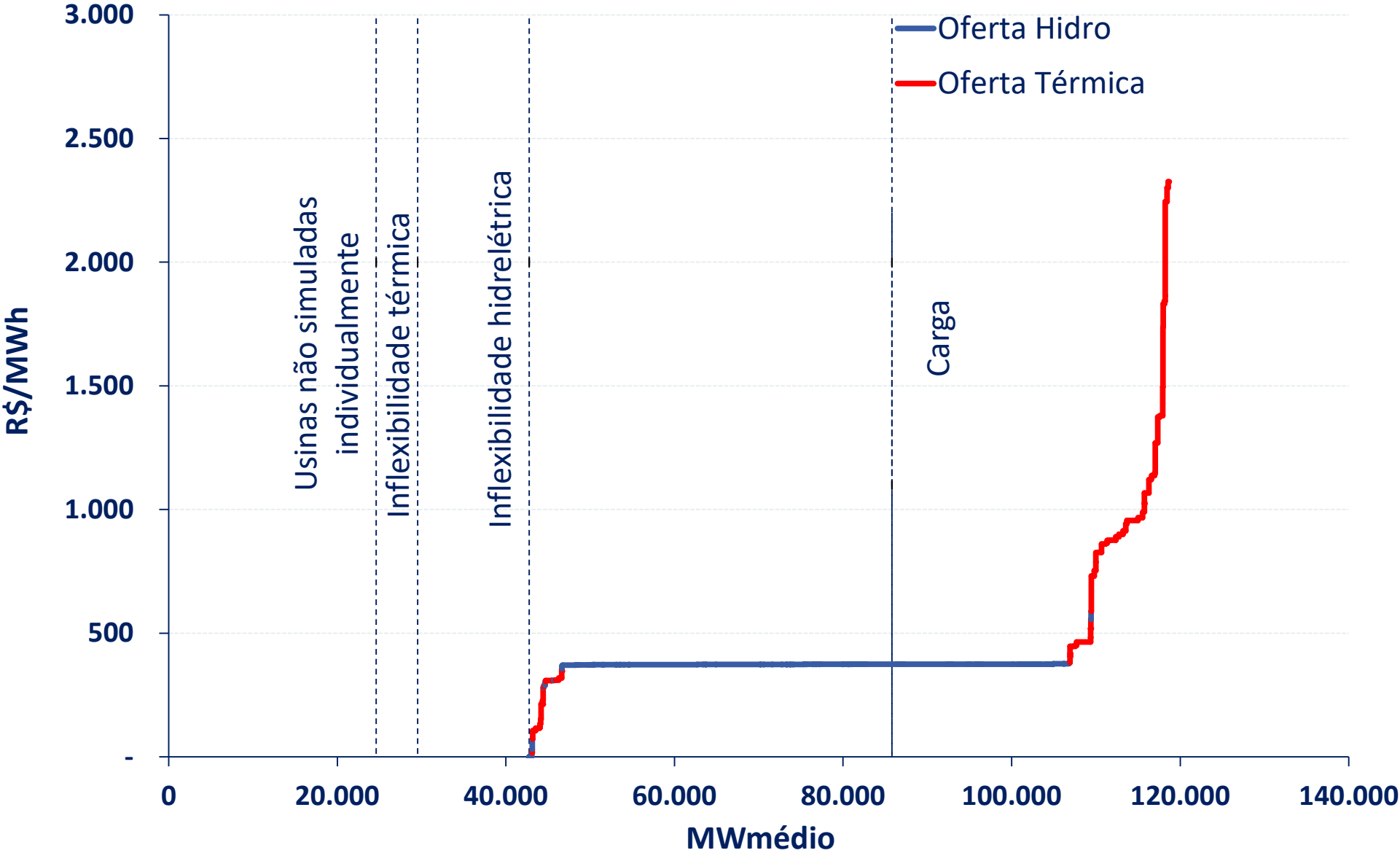
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 25/02/2026   | -        | -        |
| 24/02/2026   | -        | -        |
| 23/02/2026   | 1º Nível | 1º Nível |
| 22/02/2026   | -        | -        |
| 21/02/2026   | -        | -        |
| 20/02/2026   | -        | -        |
| 19/02/2026   | -        | -        |
| 18/02/2026   | -        | -        |
| 17/02/2026   | -        | -        |
| 16/02/2026   | -        | -        |
| 15/02/2026   | -        | -        |
| 14/02/2026   | -        | -        |
| 13/02/2026   | -        | -        |
| 12/02/2026   | -        | -        |
| 11/02/2026   | -        | -        |
| 10/02/2026   | -        | -        |
| 09/02/2026   | -        | -        |
| 08/02/2026   | -        | -        |
| 07/02/2026   | 2º Nível | 2º Nível |
| 06/02/2026   | -        | -        |
| 05/02/2026   | -        | -        |
| 04/02/2026   | -        | -        |
| 03/02/2026   | -        | -        |
| 02/02/2026   | -        | -        |
| 01/02/2026   | -        | -        |
| 31/01/2026   | -        | -        |
| 30/01/2026   | -        | -        |
| 29/01/2026   | -        | -        |
| 28/01/2026   | -        | -        |
| 27/01/2026   | -        | -        |
| 26/01/2026   | -        | -        |

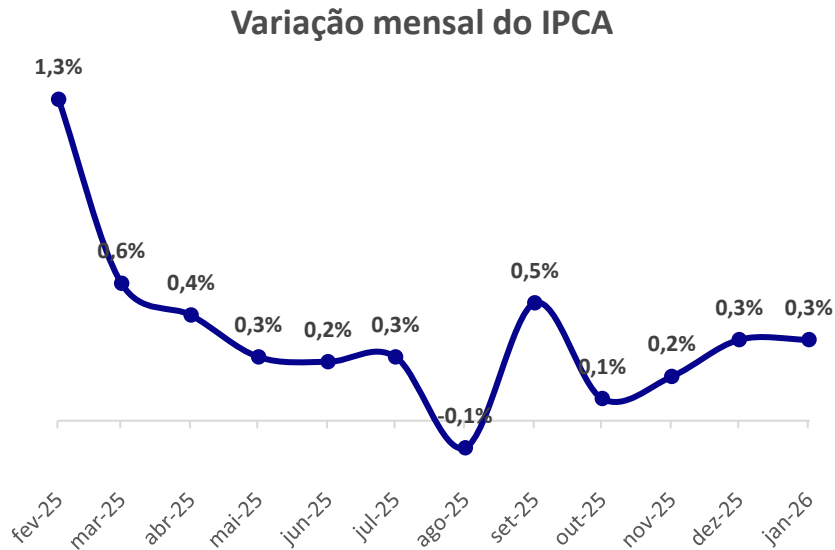
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

## pmo de fevereiro - decomp da rv3

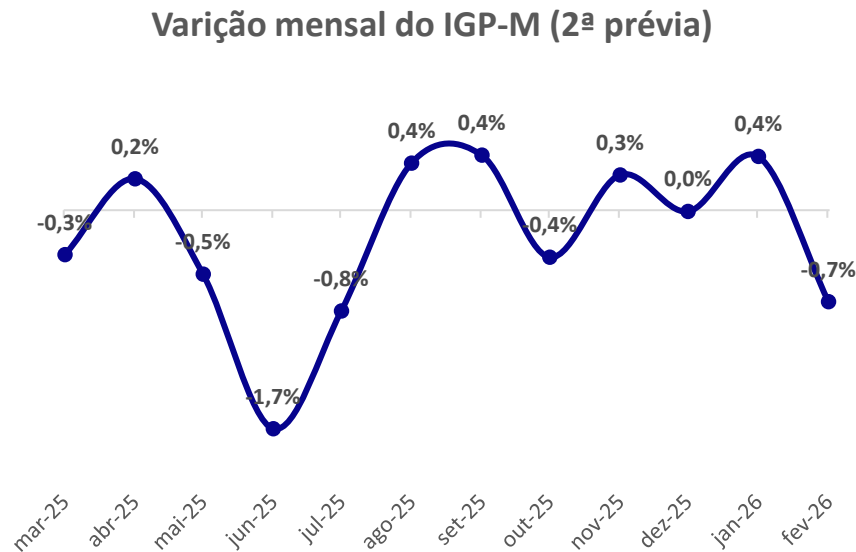
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 20/02/2026





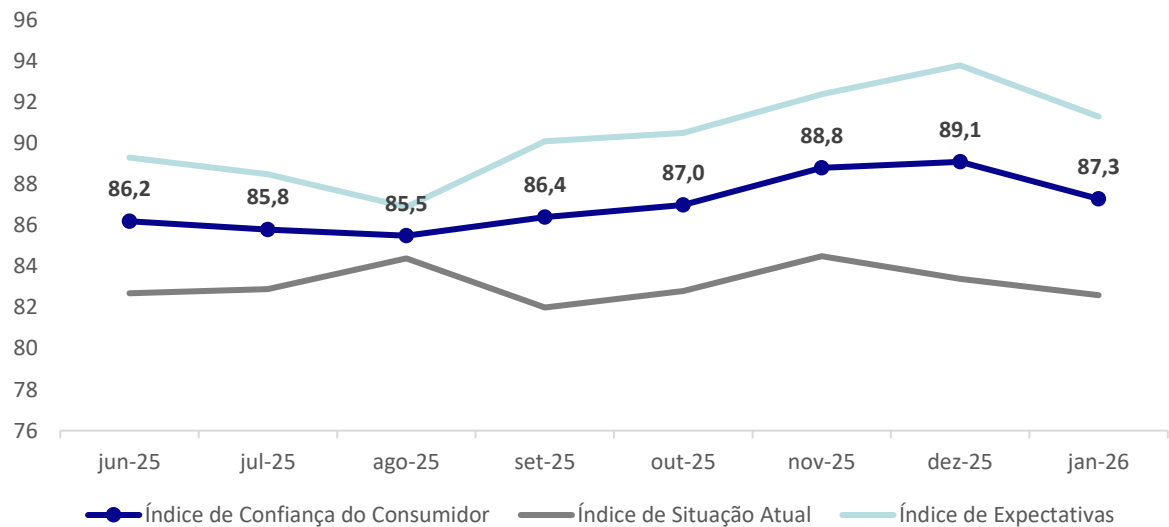


| Grupo - IPCA                | jan/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | 0,23%  |
| 2.Habitação                 | -0,11% |
| 3.Artigos de residência     | 0,20%  |
| 4.Vestuário                 | -0,25% |
| 5.Transportes               | 0,60%  |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,70%  |
| 7.Despesas pessoais         | 0,41%  |
| 8.Educação                  | 0,02%  |
| 9.Comunicação               | 0,82%  |
| Índice geral                | 0,33%  |

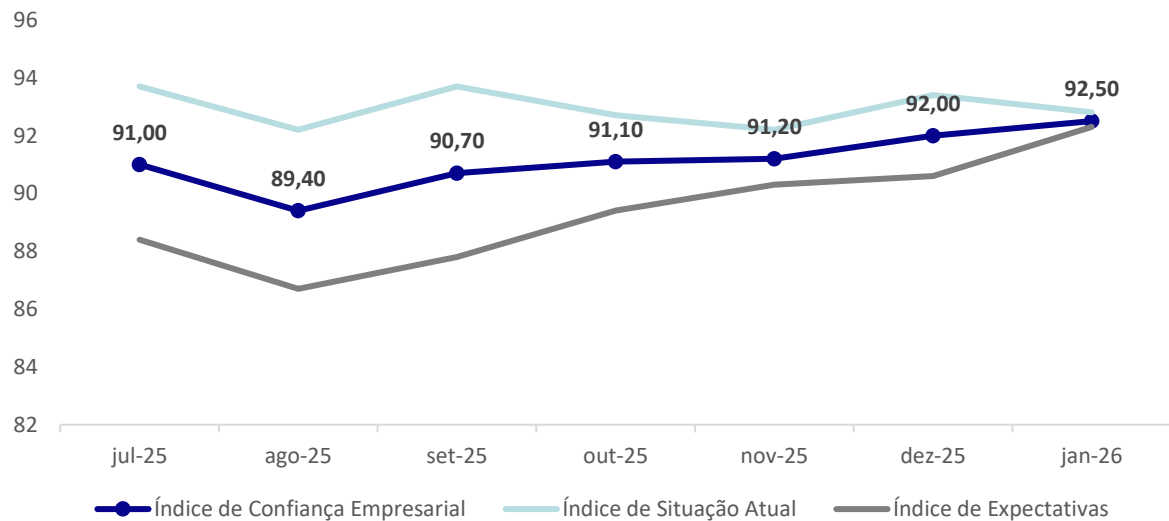


| Índice | fev/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | -1,15% |
| IPC-M  | 0,35%  |
| INCC-M | 0,37%  |
| IGP-M  | -0,70% |

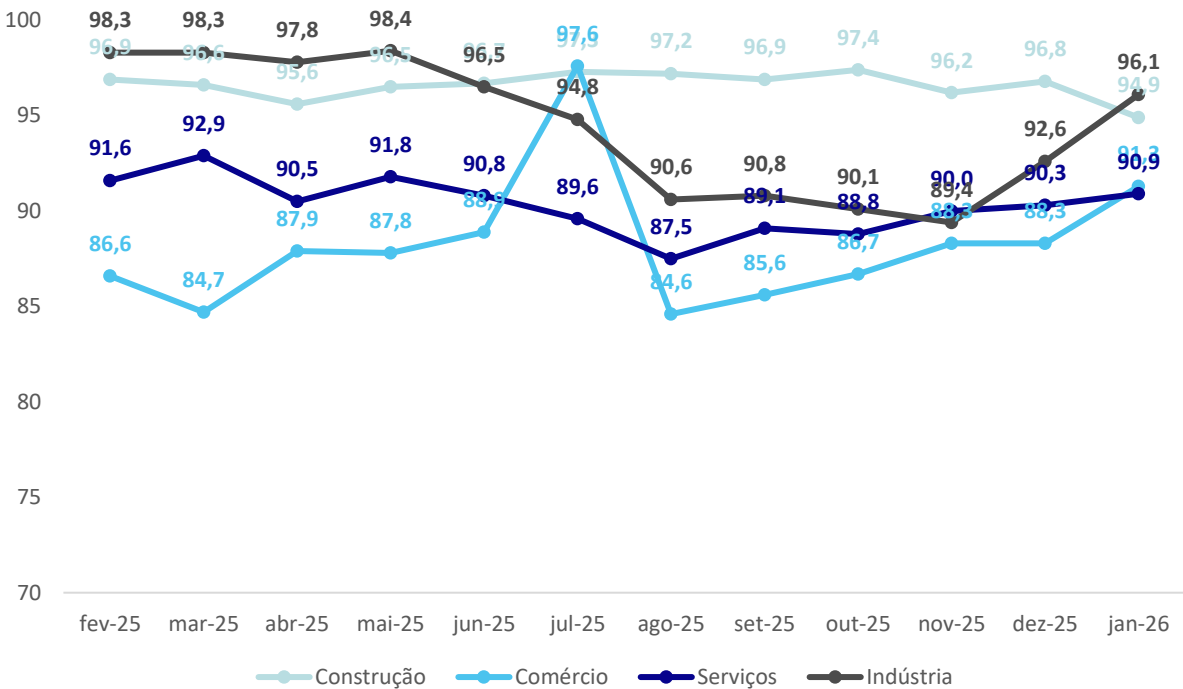
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



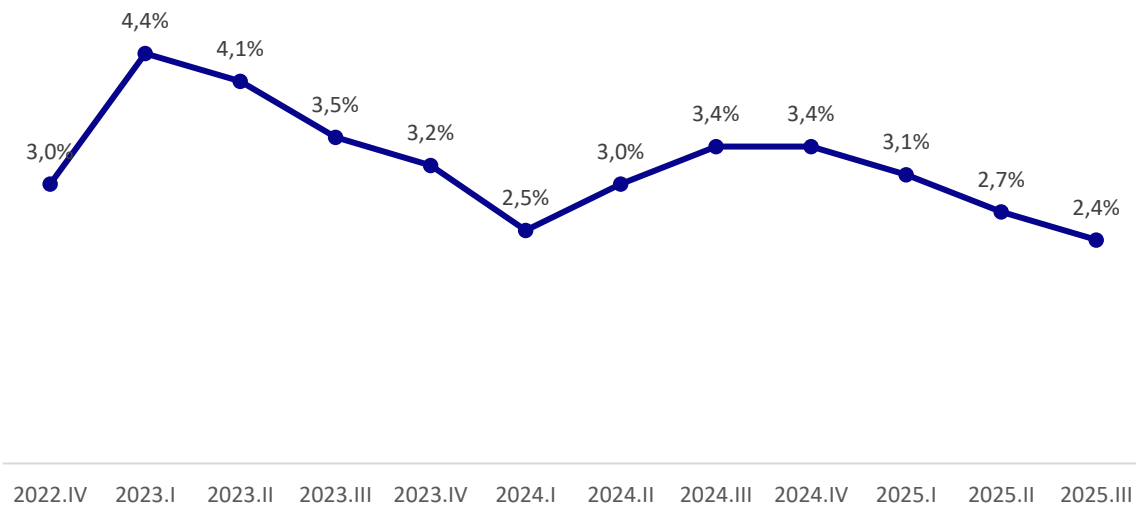
Índices de Confiança



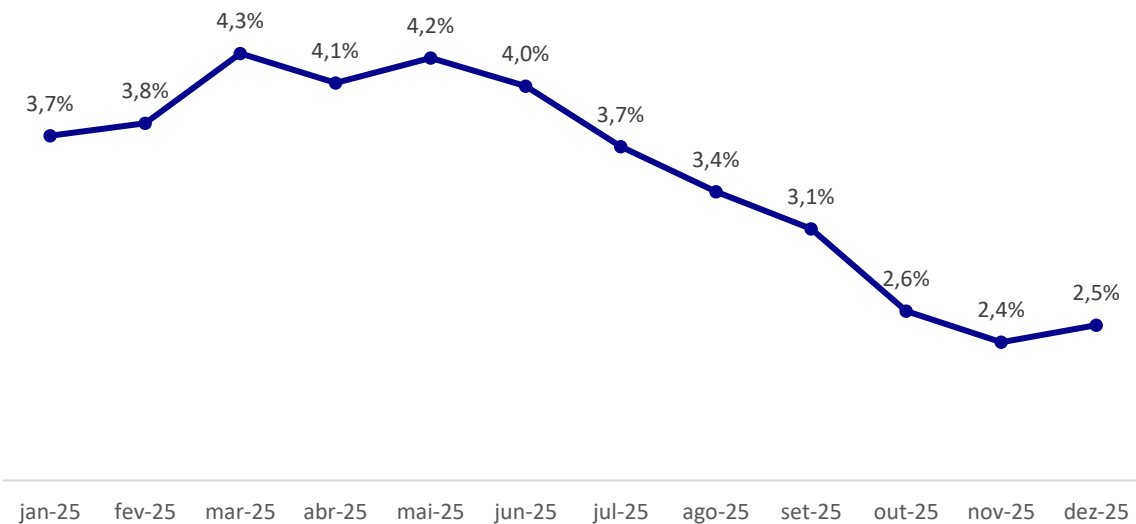
variação mensal

| Data   | Construção | Comércio | Serviços | Indústria |
|--------|------------|----------|----------|-----------|
| jan-26 | -1,9 p.p.  | 3 p.p.   | 0,6 p.p. | 3,5 p.p.  |

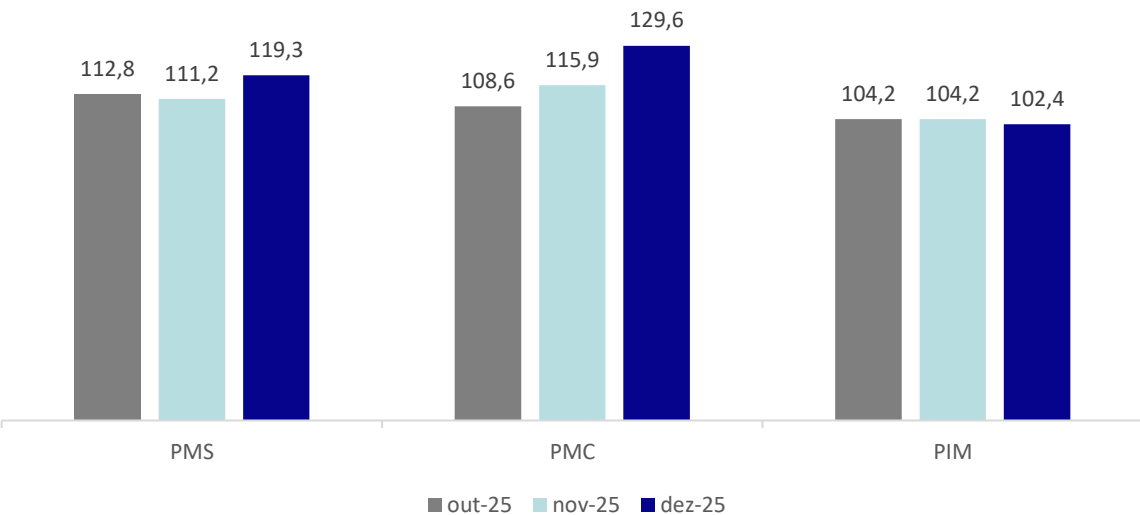
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

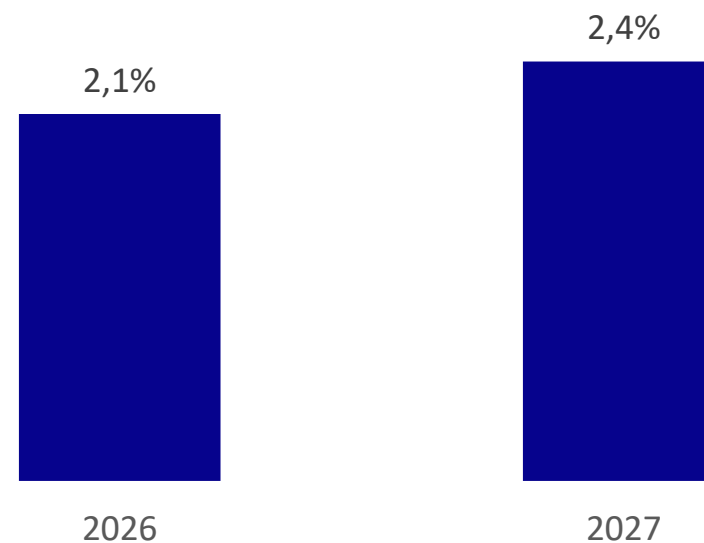


## indicadores macroeconômicos - Brasil

|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,80  | 1,80  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,50  | 5,50  |
| <b>Selic</b><br>%         | 12,25 | 10,50 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 3,95  | 3,80  |

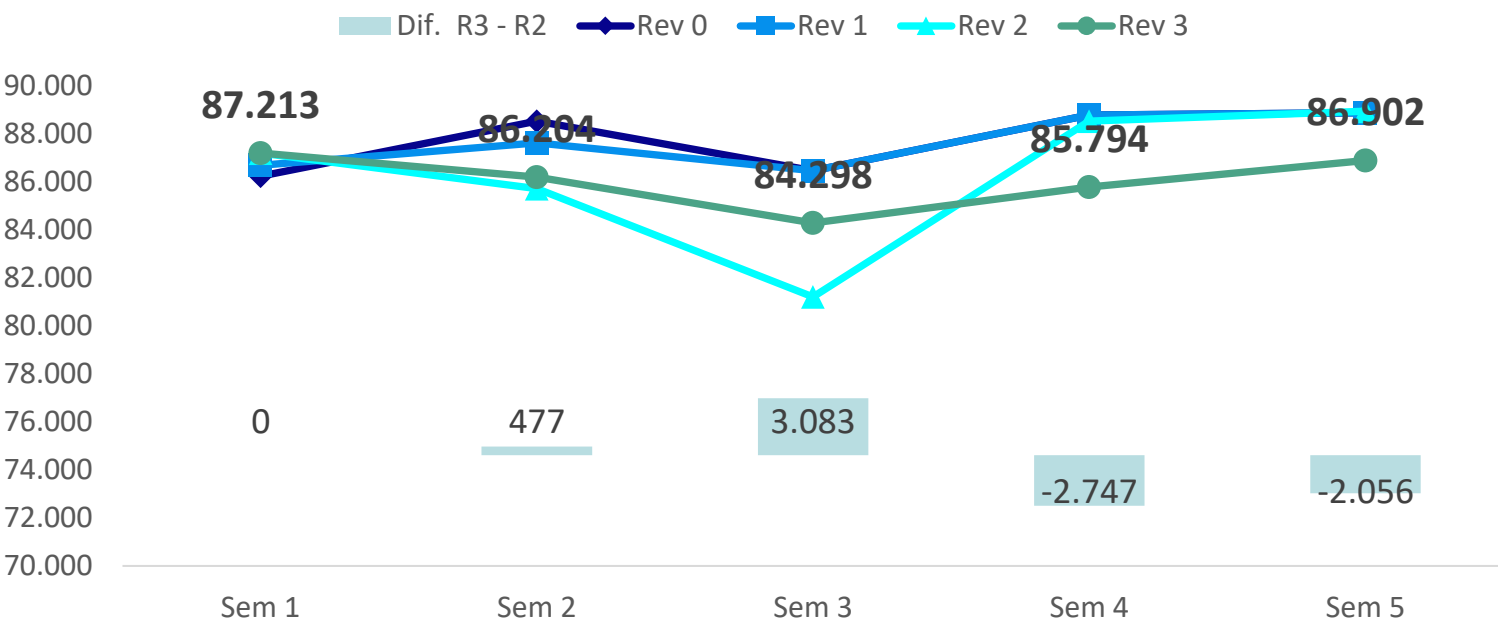
Boletim Focus 13/02/2026

## PIB



■ PLAN 26-30

revisão semanal da carga do SIN - MW médios

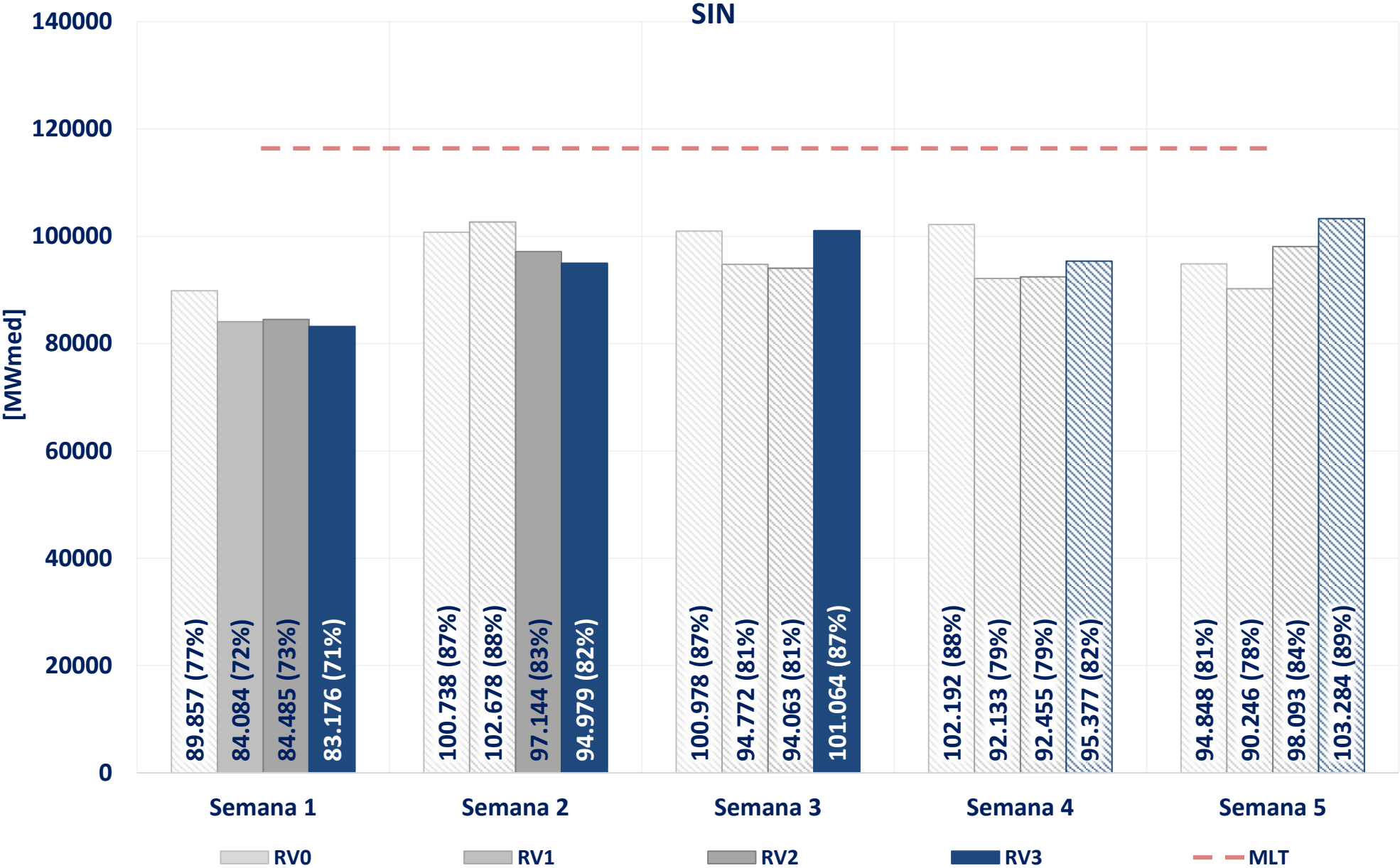


| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | SIN    |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 86.250 | 88.548 | 86.477 | 88.802 | 88.894 | 87.613 |
| RV1 | 86.698 | 87.636 | 86.477 | 88.802 | 88.894 | 87.482 |
| RV2 | 87.213 | 85.727 | 81.215 | 88.541 | 88.958 | 85.736 |
| RV3 | 87.213 | 86.204 | 84.298 | 85.794 | 86.902 | 85.866 |

ccee

|       | Rev. 3 | feb/25         | PLAN           | PMO            |
|-------|--------|----------------|----------------|----------------|
| SE/CO | 47.706 | -3.450 (-6,7%) | -2.544 (-5,1%) | -1.269 (-2,6%) |
| S     | 16.311 | -489 (-2,9%)   | +462 (+2,9%)   | +462 (+2,9%)   |
| NE    | 13.769 | +316 (+2,4%)   | -741 (-5,1%)   | -741 (-5,1%)   |
| N     | 8.080  | +366 (+4,7%)   | -469 (-5,5%)   | -199 (-2,4%)   |
| SIN   | 85.866 | -3.257 (-3,7%) | -3.292 (-3,7%) | -1.747 (-2,0%) |

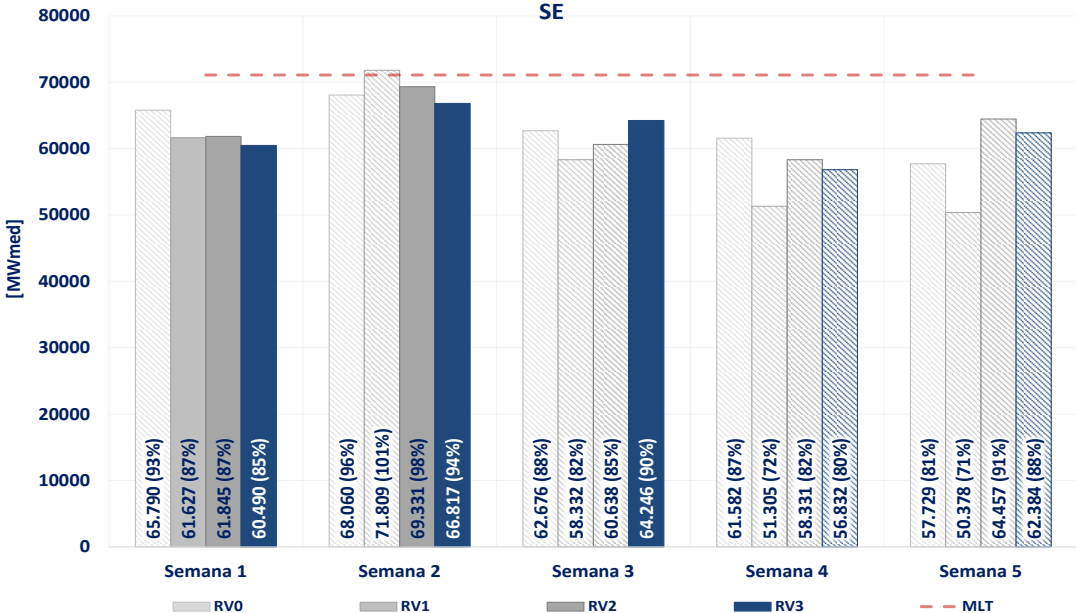
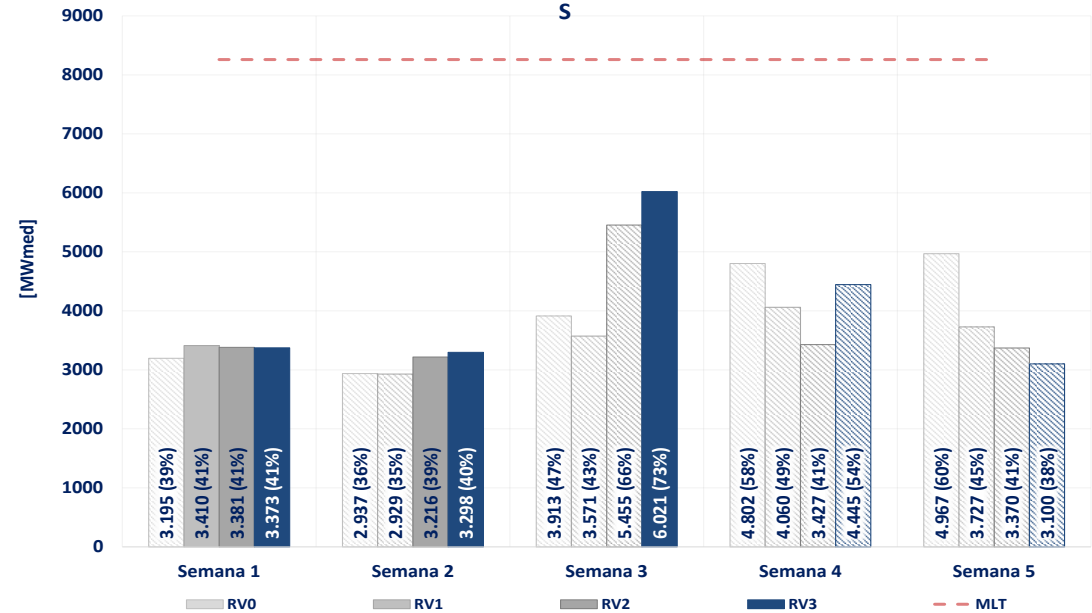
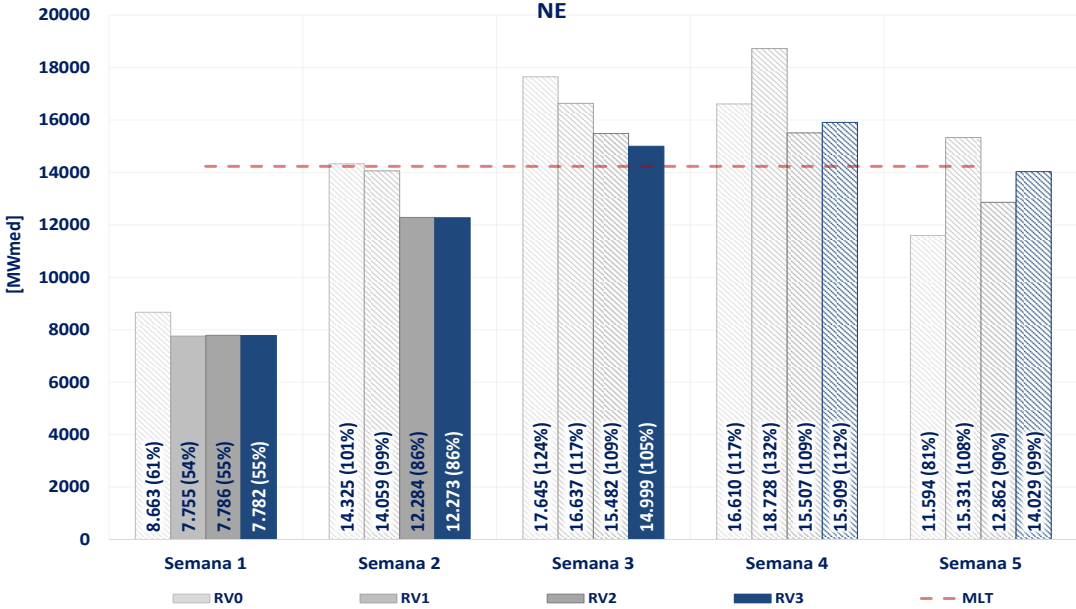
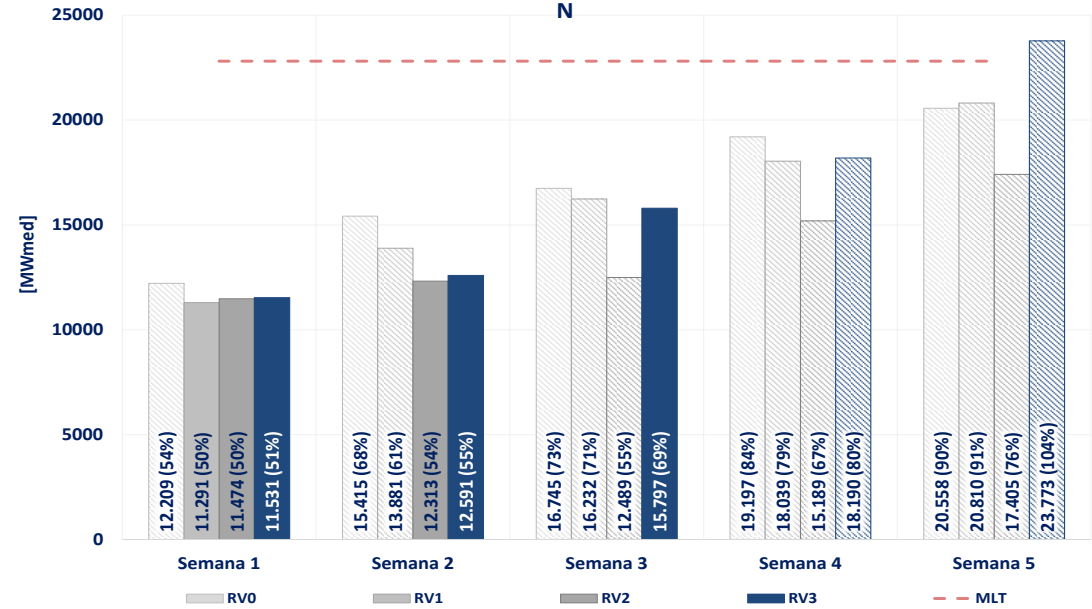




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

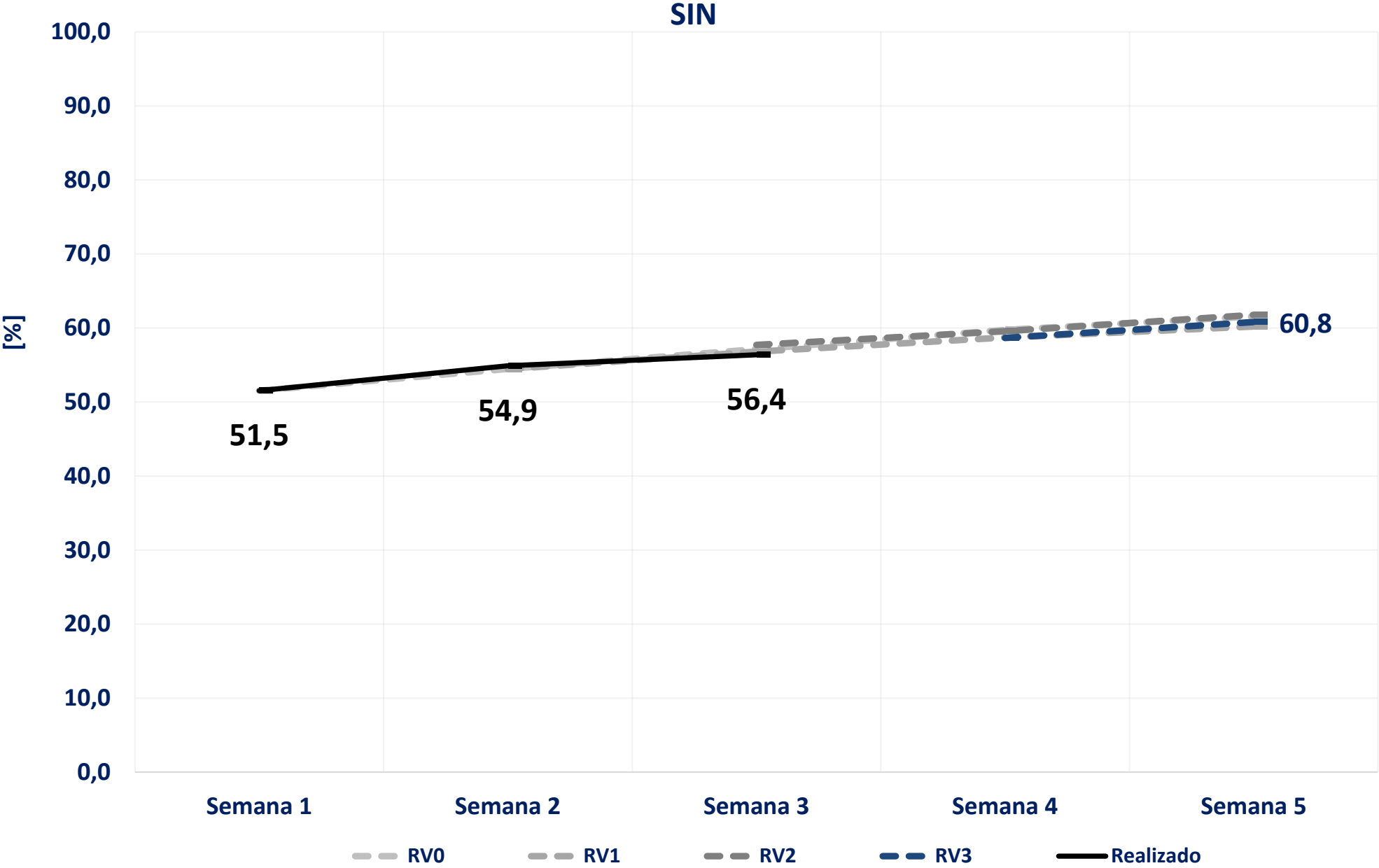
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de fevereiro

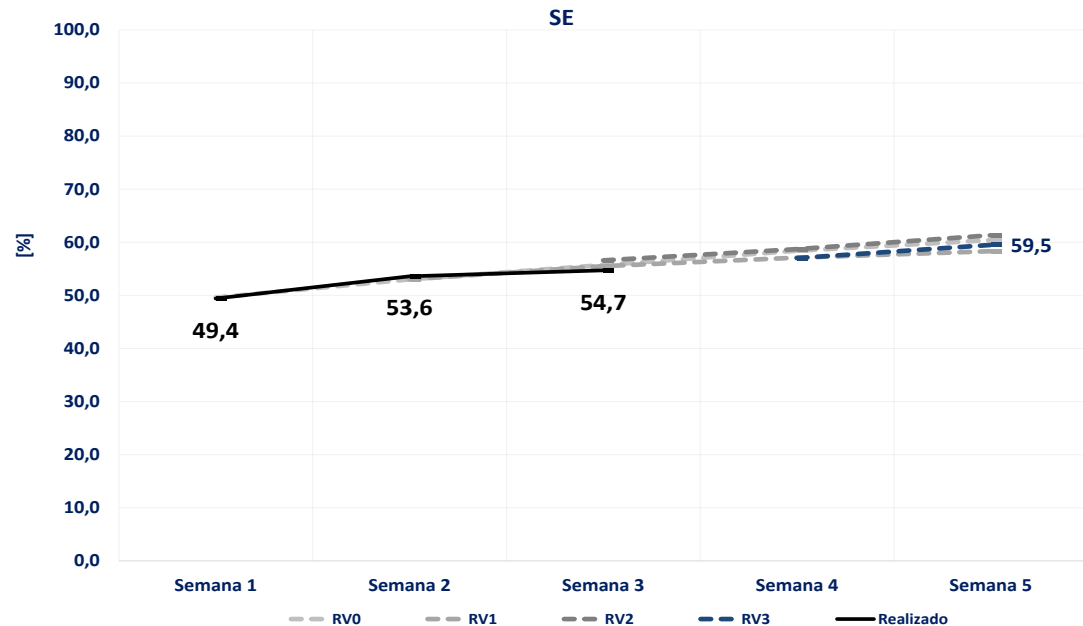
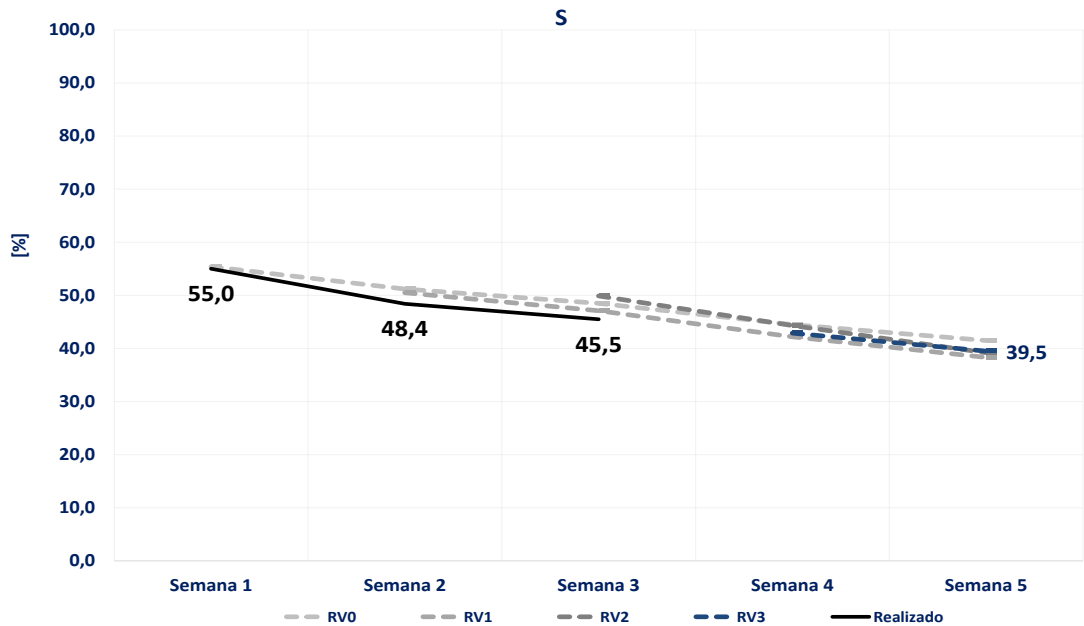
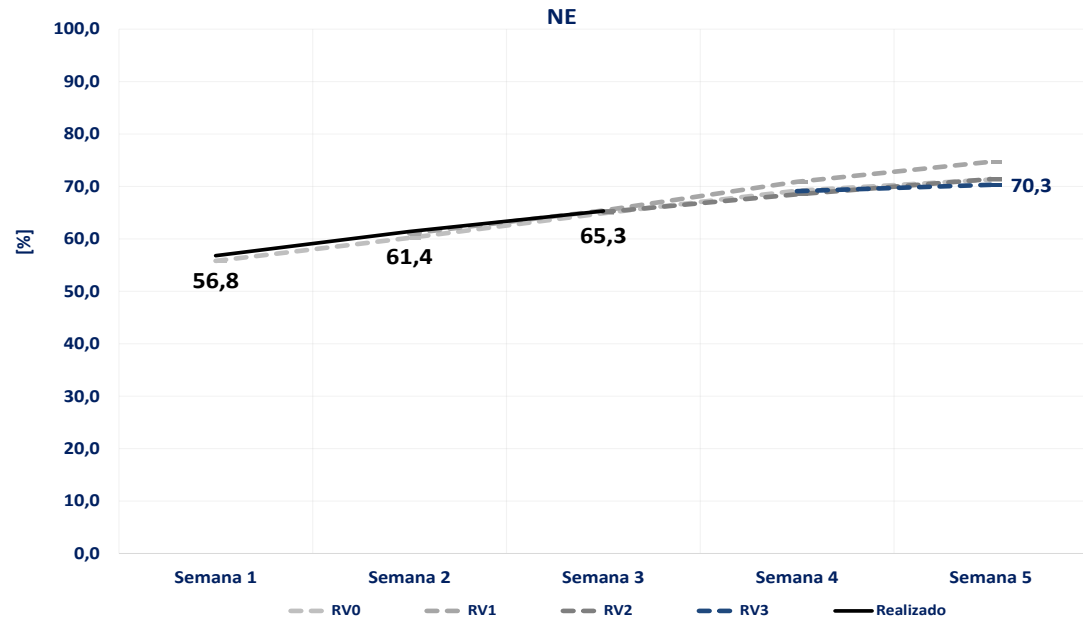
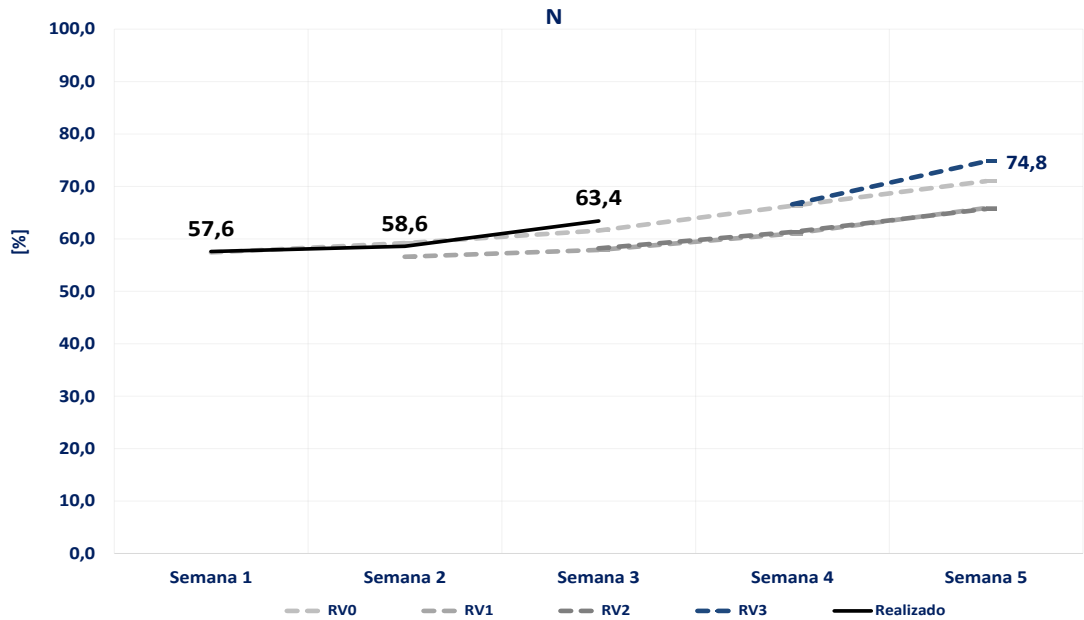


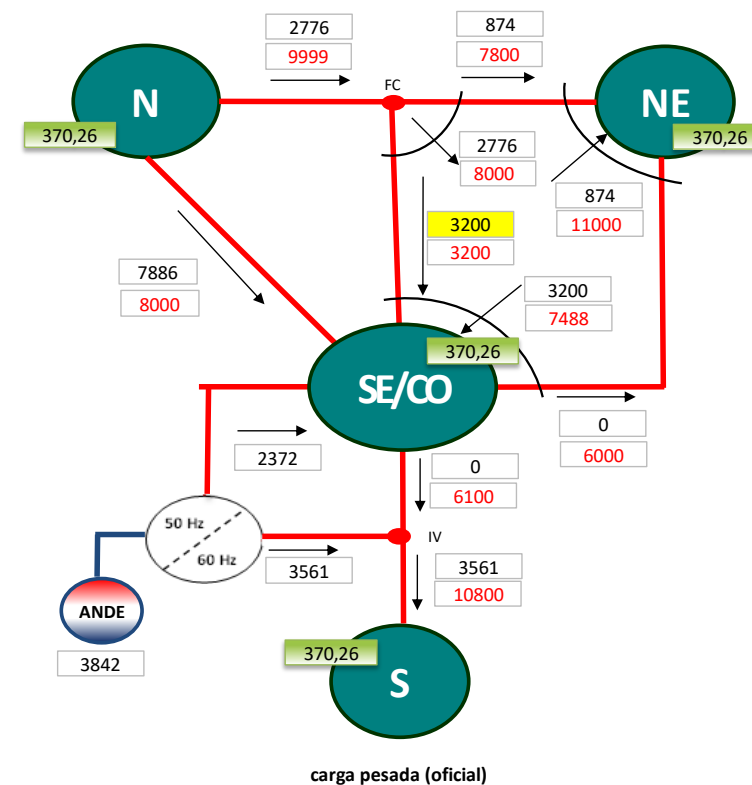
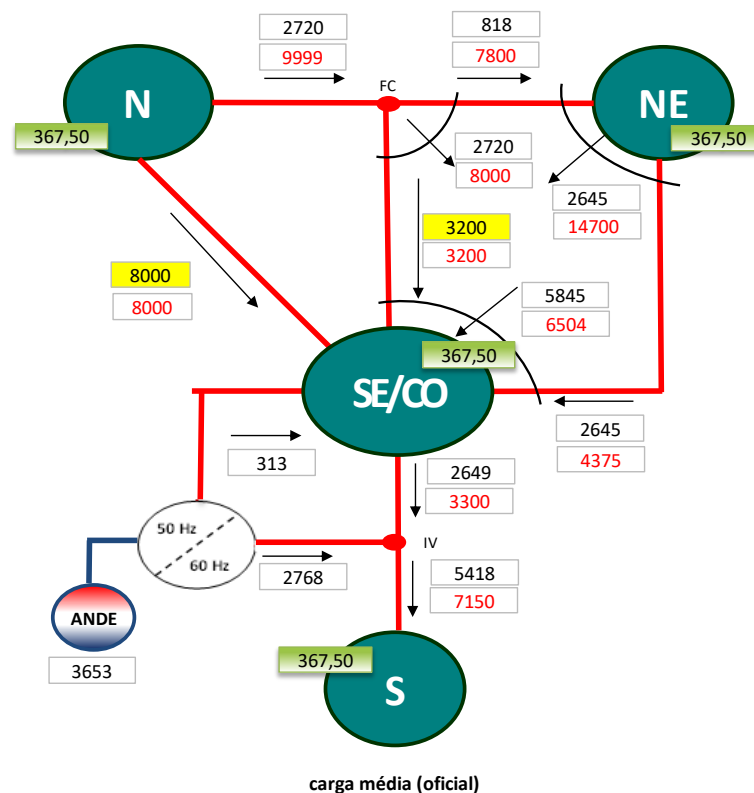
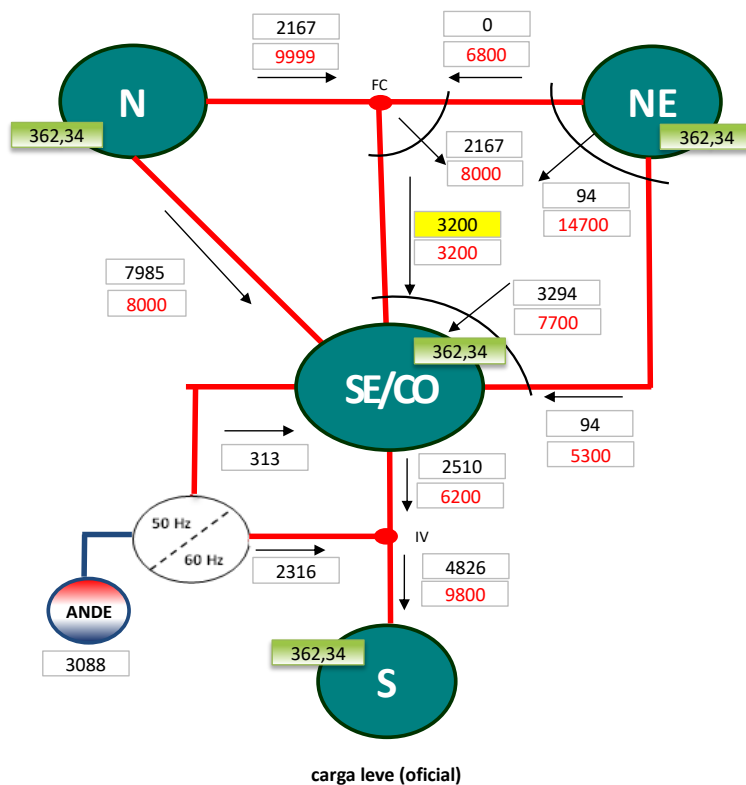
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

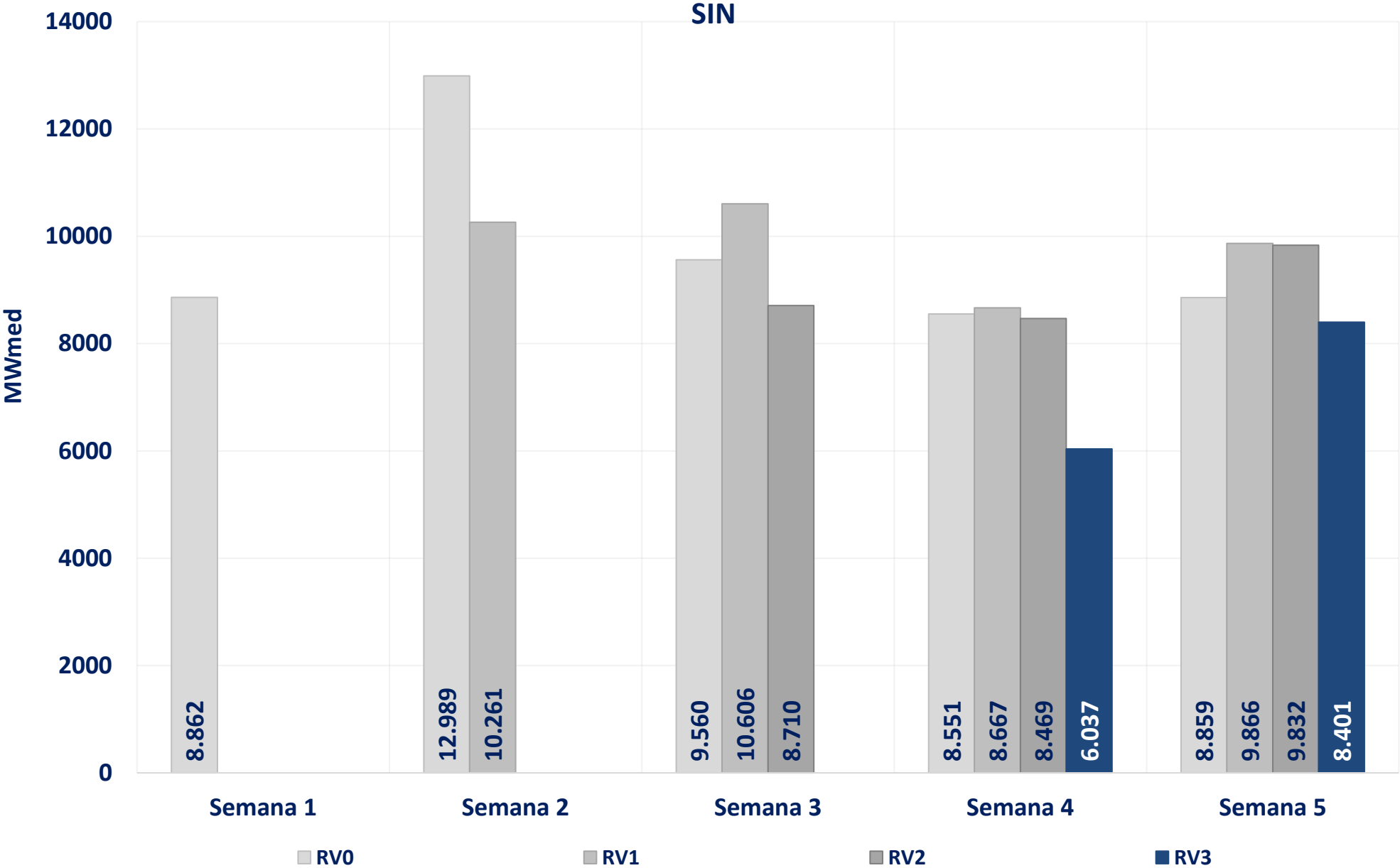


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de fevereiro

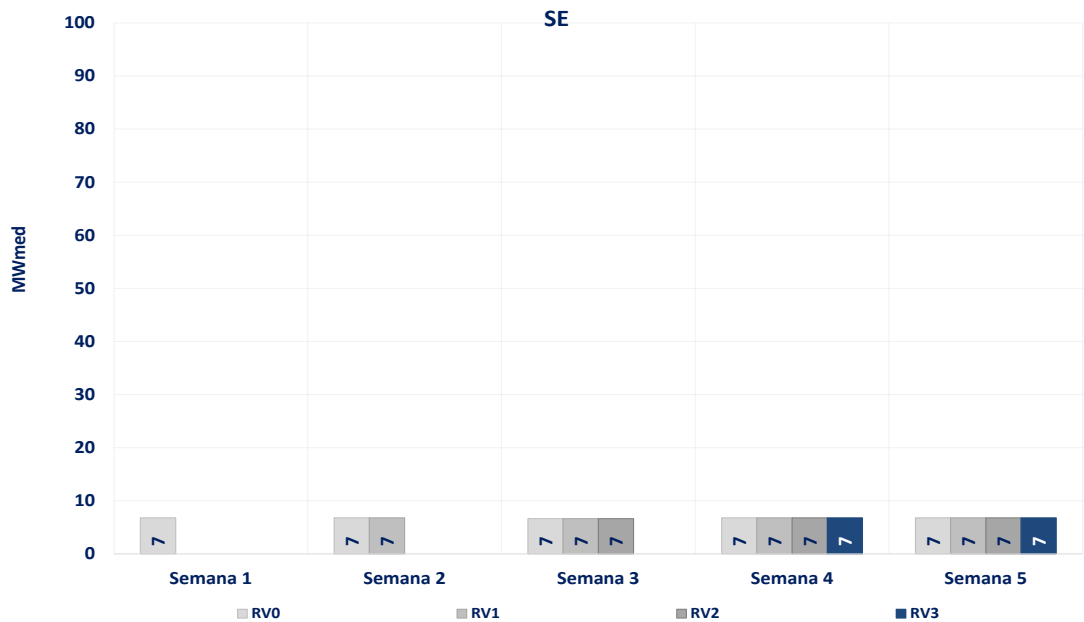
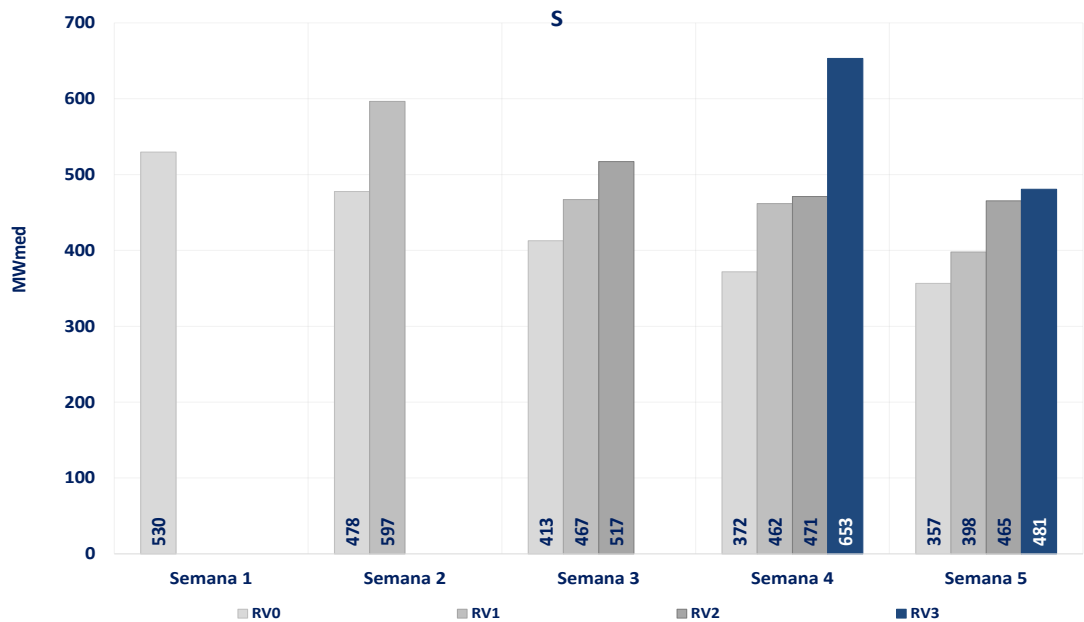
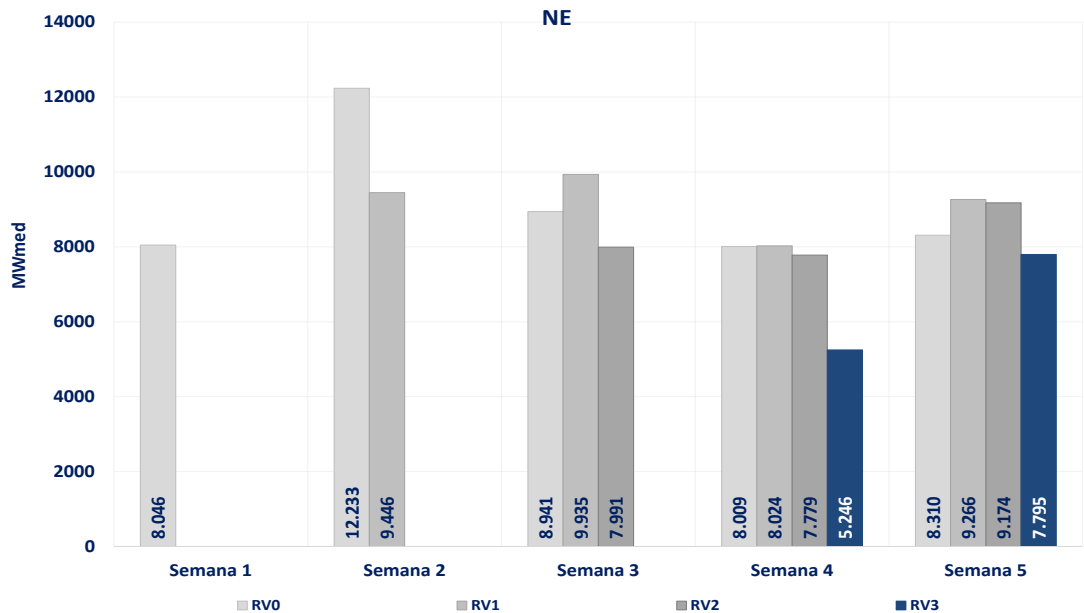
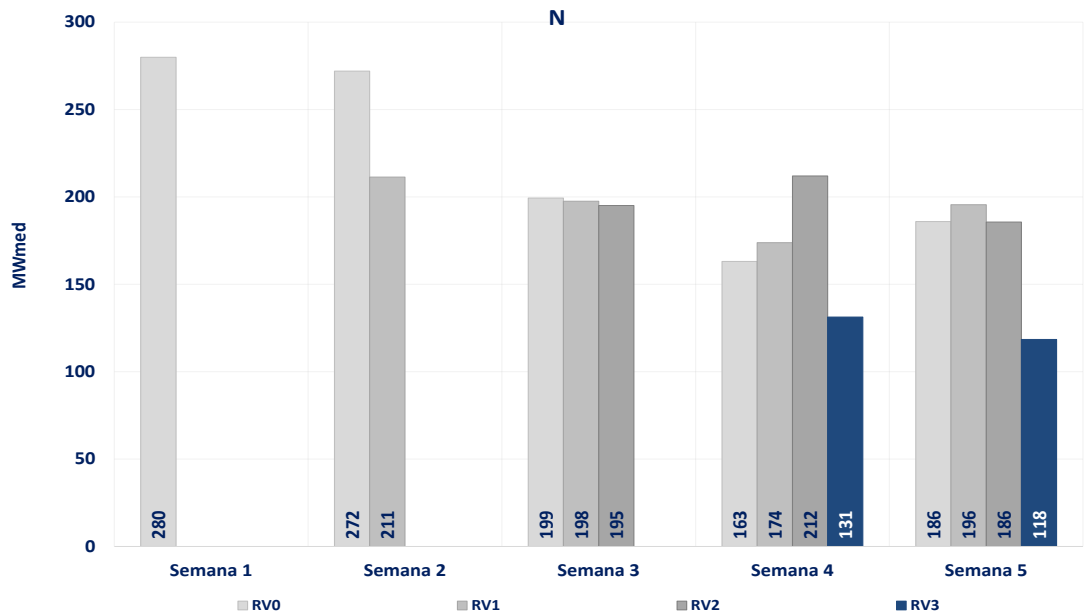




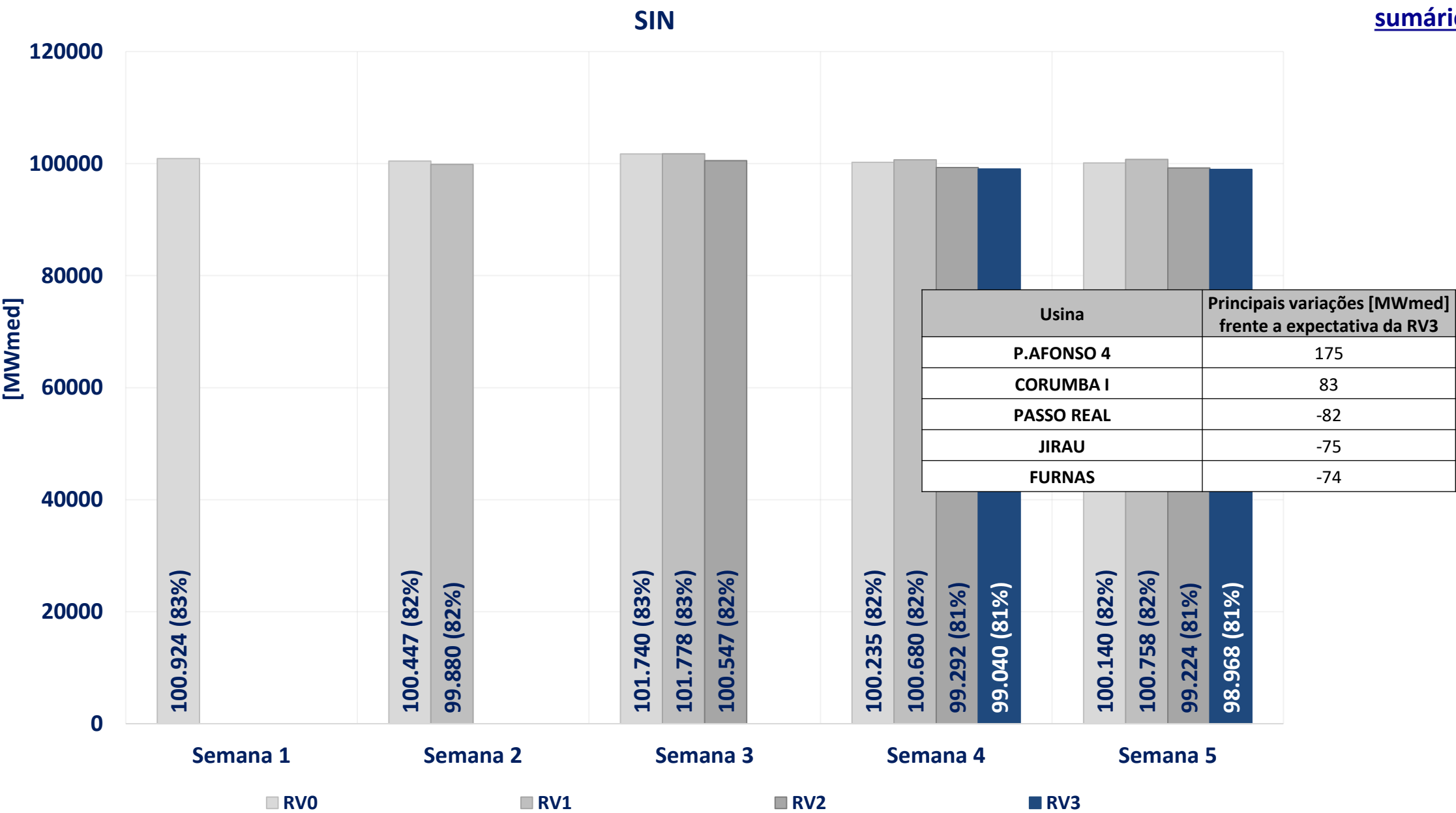
|         |                                                         |
|---------|---------------------------------------------------------|
| XXXX,XX | Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh) |
| XXXX    | fluxo de intercâmbio (MW médios)                        |
| XXXX    | limite de intercâmbio (MW médios)                       |
| XXXX    | atingimento do limite (MW médios)                       |



acompanhamento da geração eólica – rv3 de fevereiro

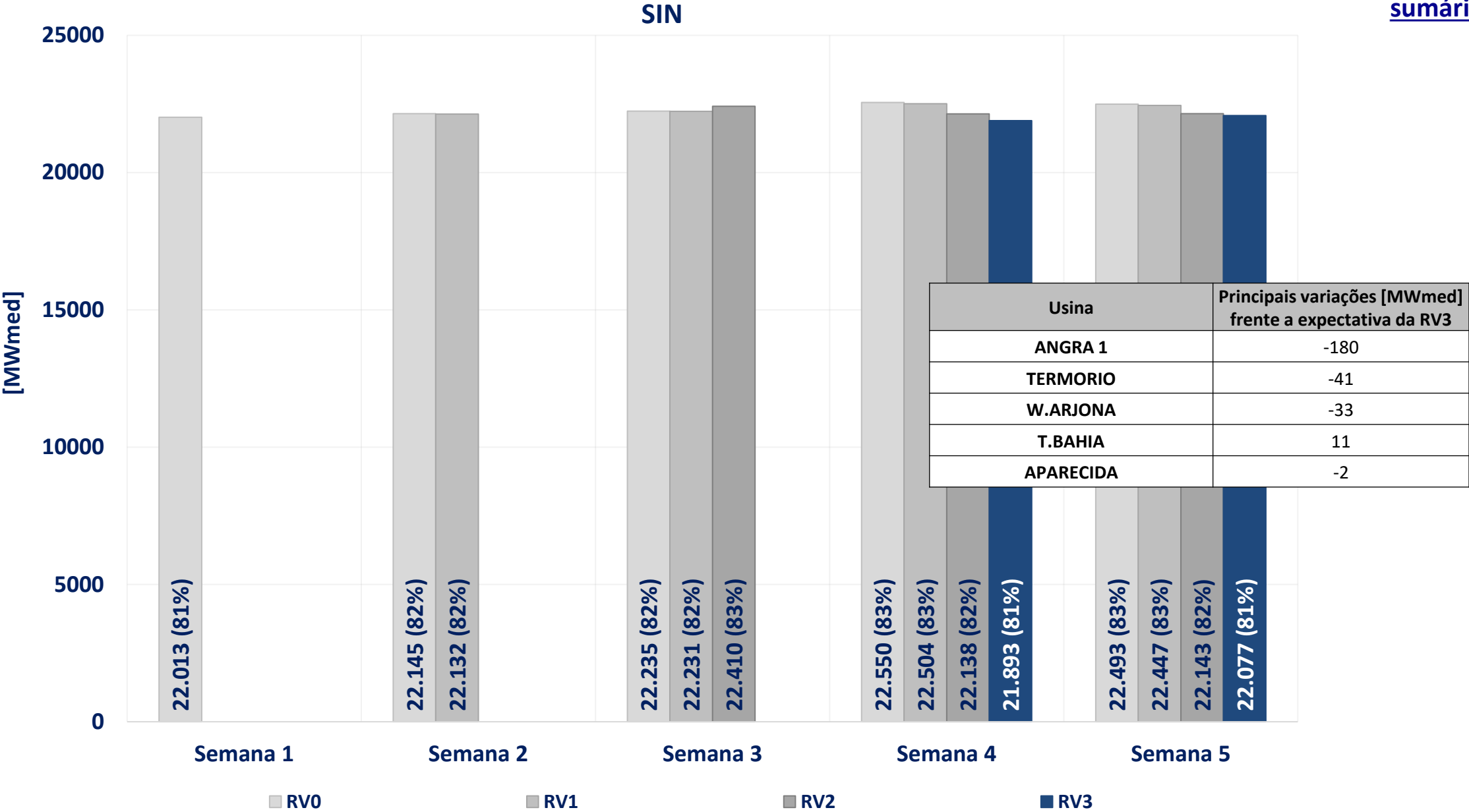


Fontes: Dados de geração operada (oper\_parque\_eolico.csv)



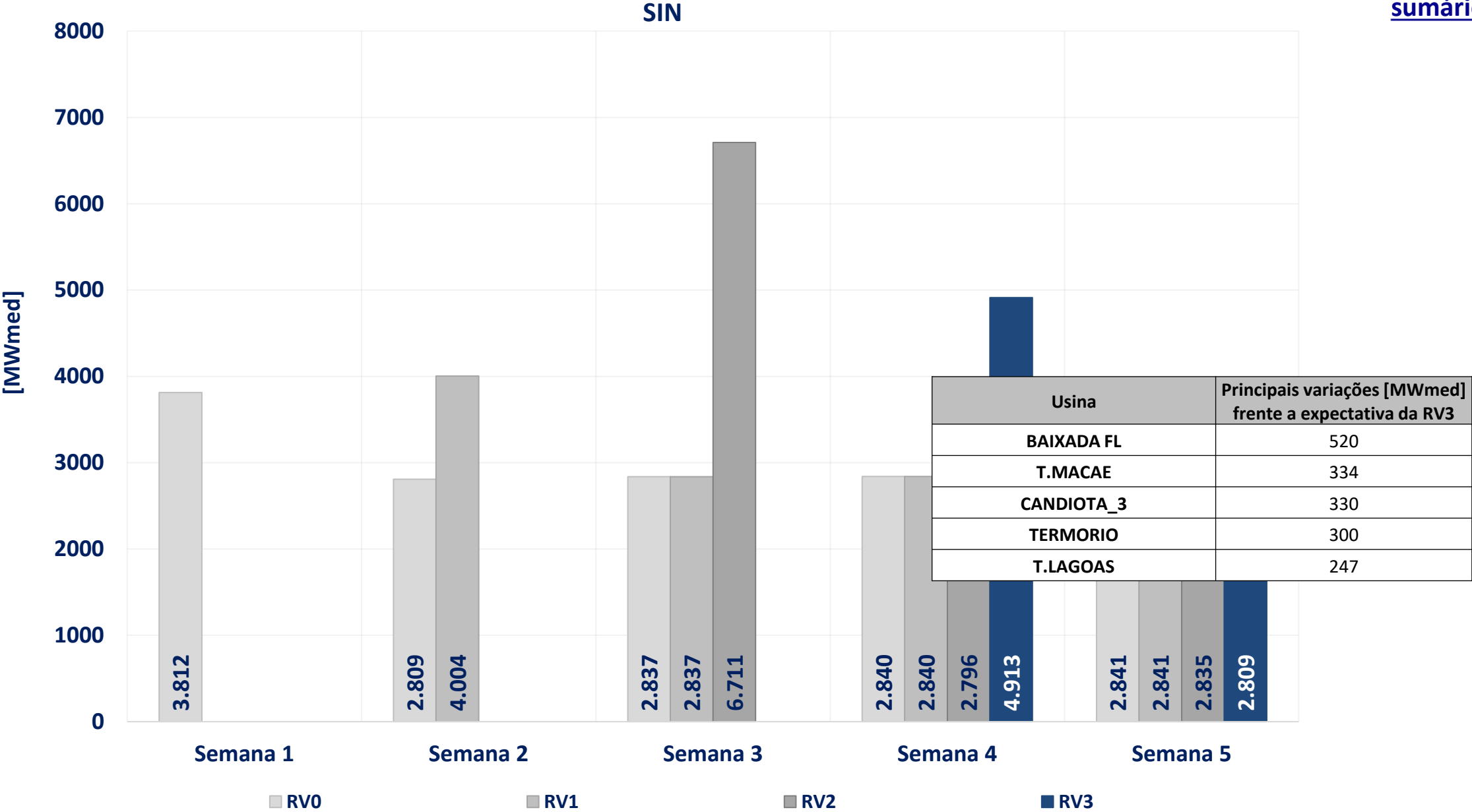
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)

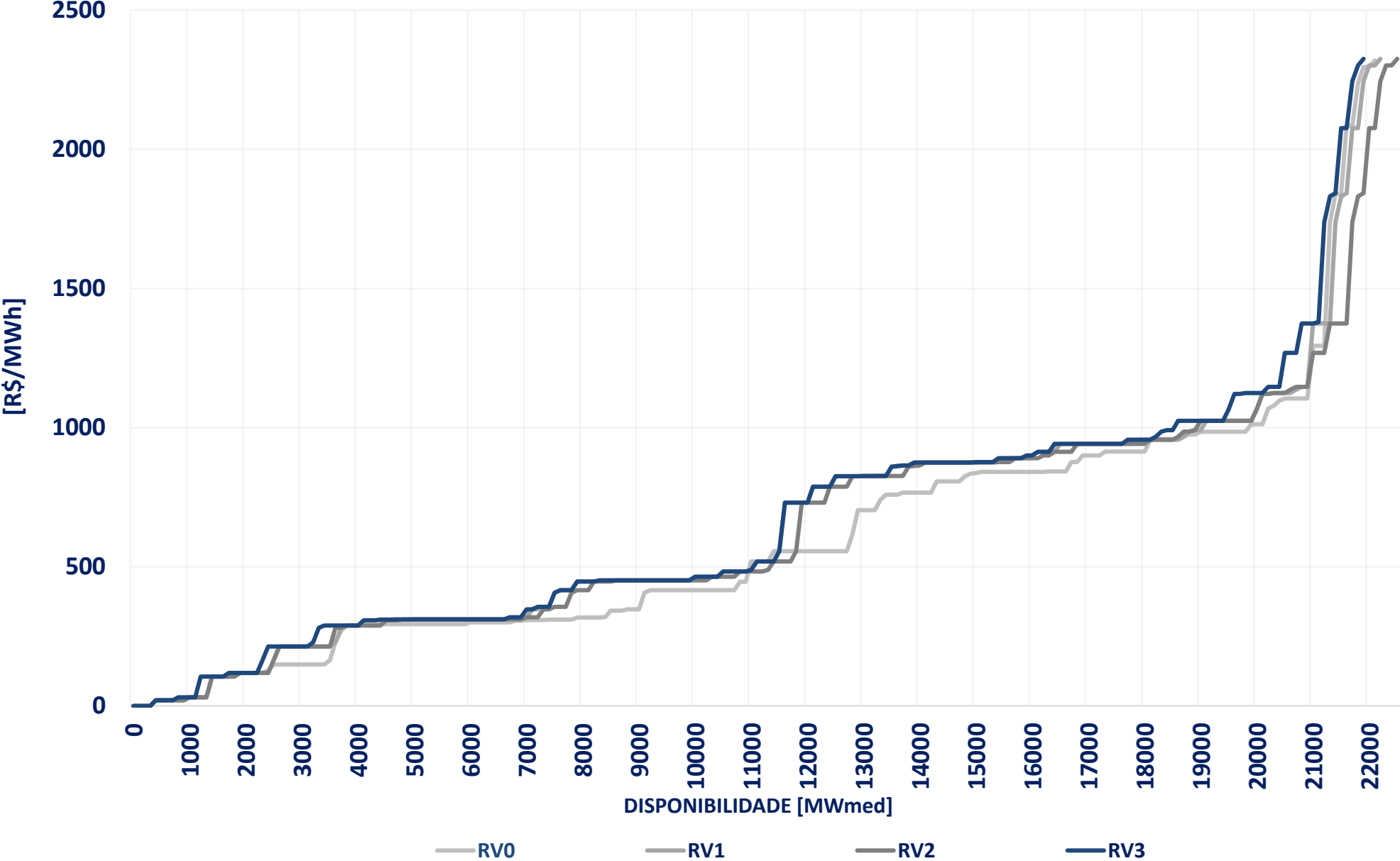


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

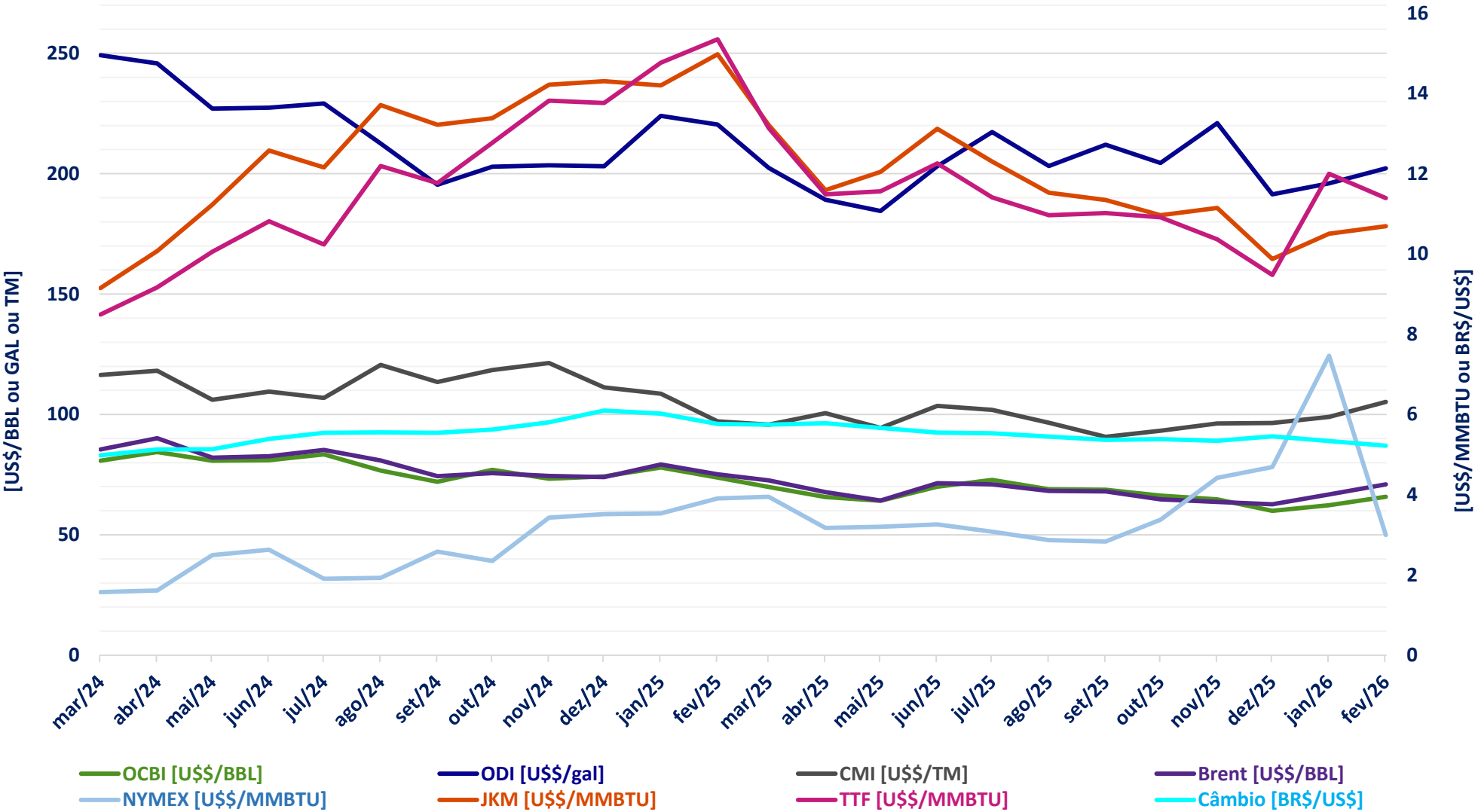
| Nº | Nome      | CVU Declarado | CVU Original | Variação           |
|----|-----------|---------------|--------------|--------------------|
| 60 | NORTEFLU  | 966,92        | 1035,52      | 69 R\$/MWh (-7%)   |
| 48 | ARAUCARIA | 900           | 1070,51      | 171 R\$/MWh (-16%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de fevereiro



sumário

| Mês      | OCBI [US\$/BBL] | ODI [US\$/gal] | CMI [US\$/TM] | Brent [US\$/BBL] | NYMEX [US\$/MMBTU] | JKM [US\$/MMBTU] | TTF [US\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/US\$] |
|----------|-----------------|----------------|---------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|
| Variação | 5,6%            | 3,2%           | 6,3%          | 6,2%             | -59,8%             | 1,8%             | -5,0%            | -2,2%              |



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 20/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 2,5% (1844 MWmed), indo de 79% a 81% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 1,2% (1314 MWmed), indo de 81% a 82% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,5% (0,9 p.p), indo de 59,6% a 58,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de -30,7% (-2674 MWmed), indo de 8710 a 6037 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,5% (-1507 MWmed), indo de 100547 a 99040 MWmed

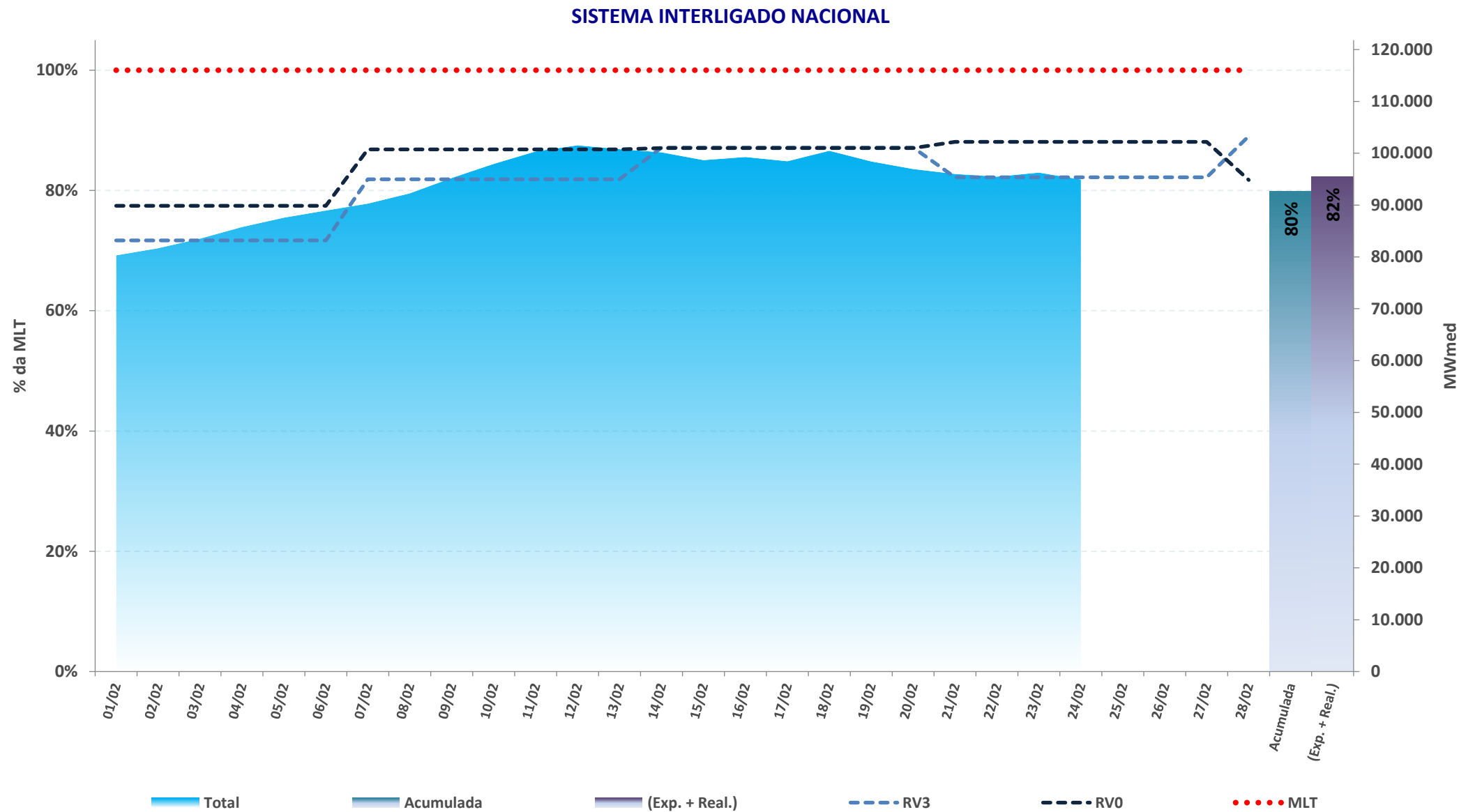
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -2,3% (-517 MWmed), indo de 22410 a 21893 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -26,8% (-1798 MWmed), indo de 6711 a 4913 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,6% (4,22 R\$/MWh), indo de R\$ 665,14/MWh a R\$ 669,36/MWh

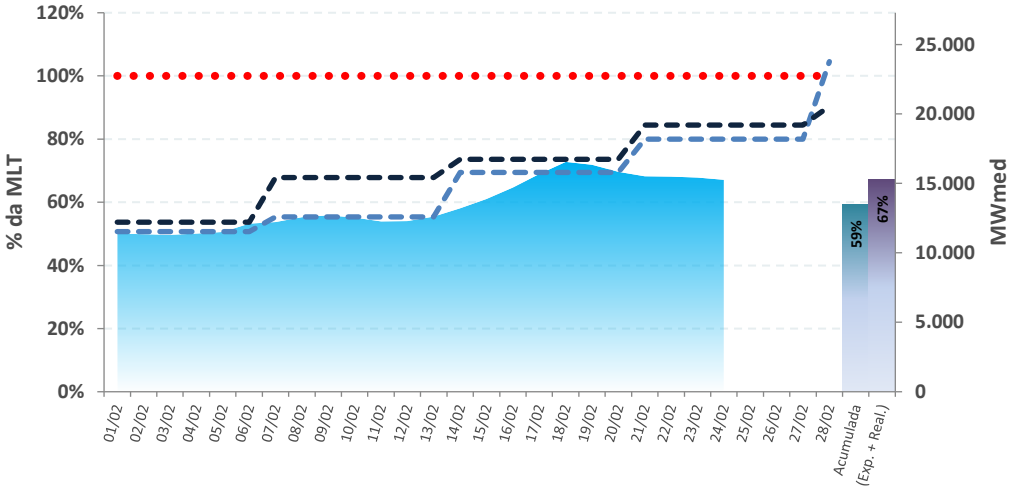
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 8,6% (52,78 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 669,36/MWh

acompanhamento da operação

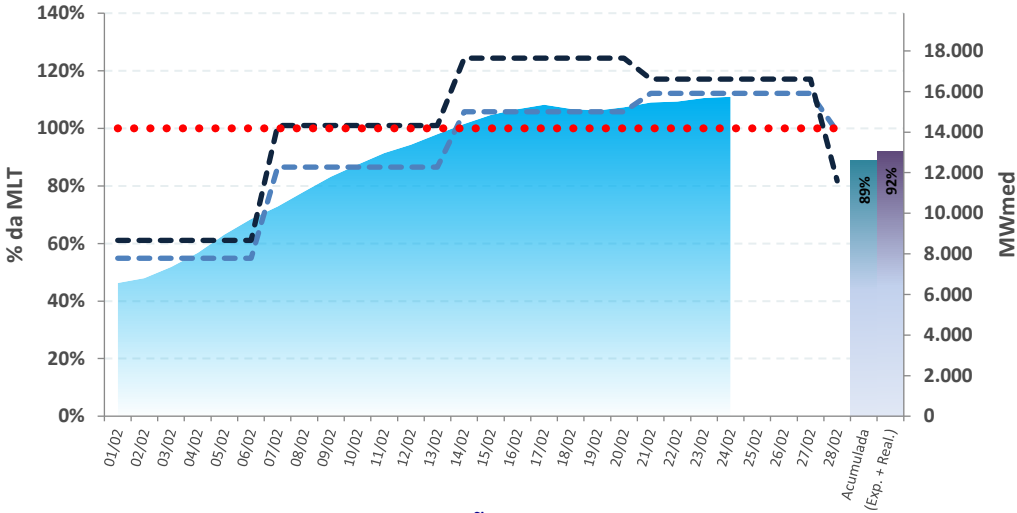


acompanhamento da energia natural afluyente

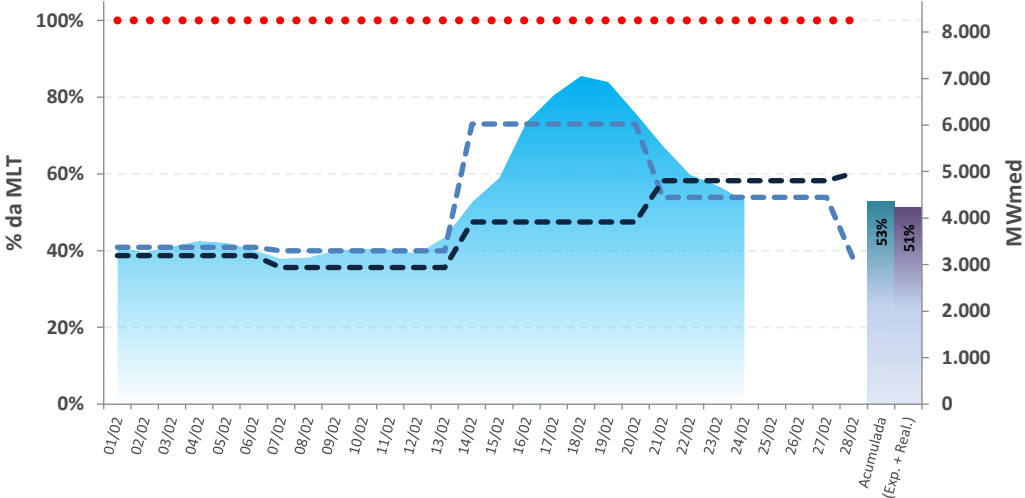
REGIÃO NORTE



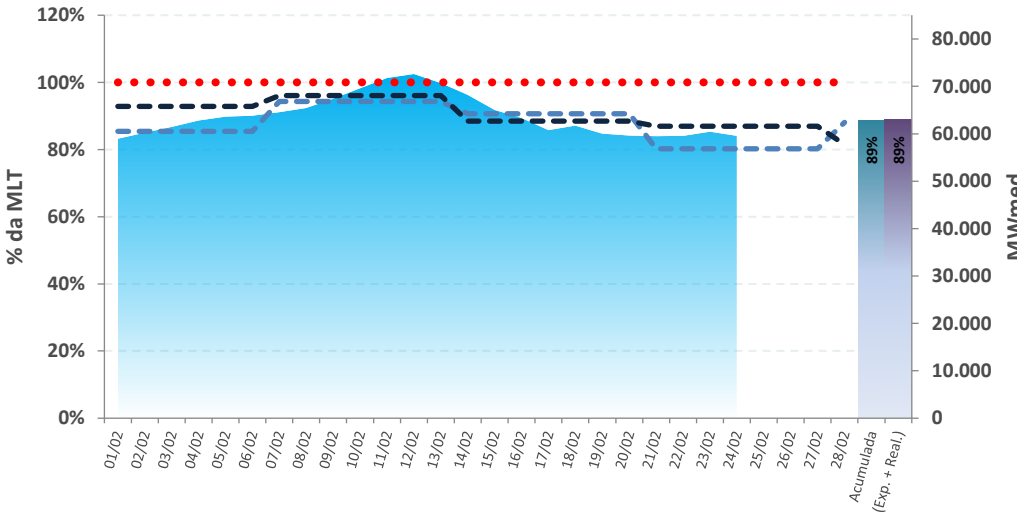
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



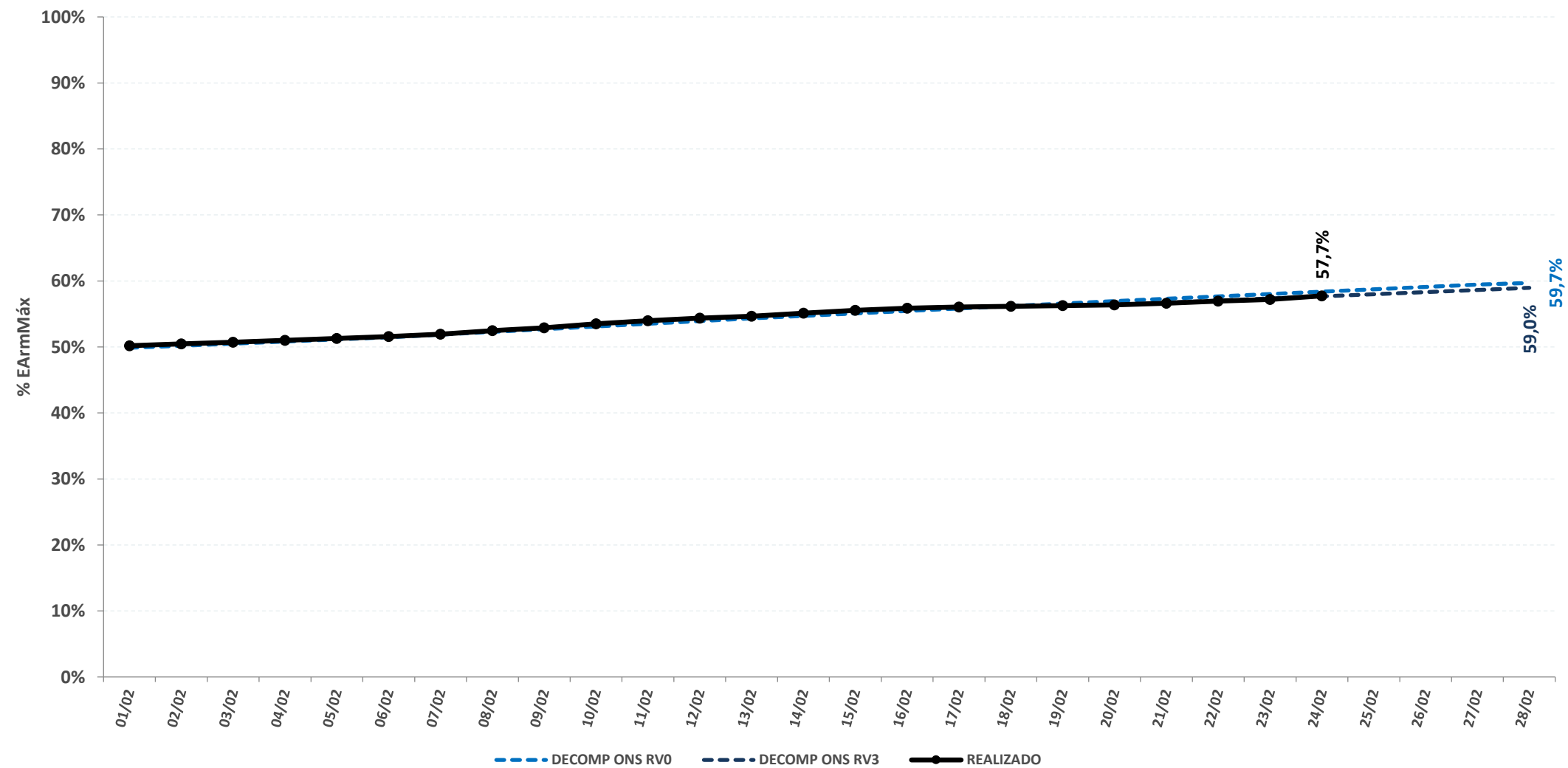
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV3 MLT

\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

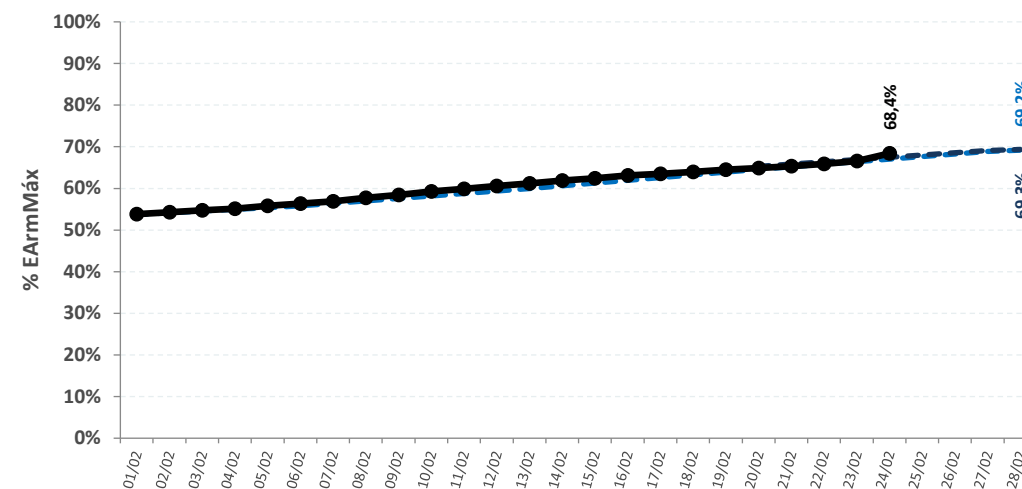
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

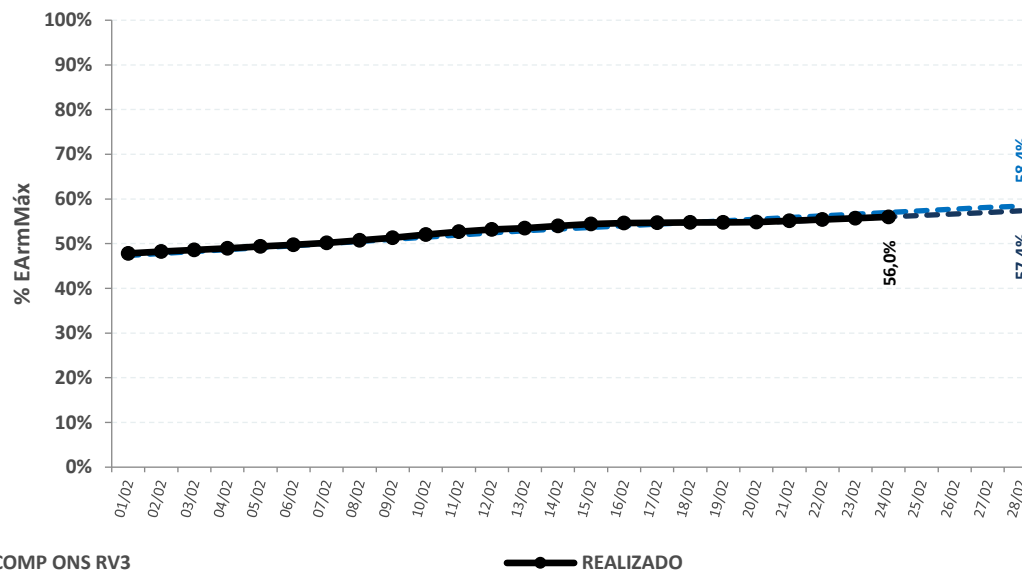


## sumário

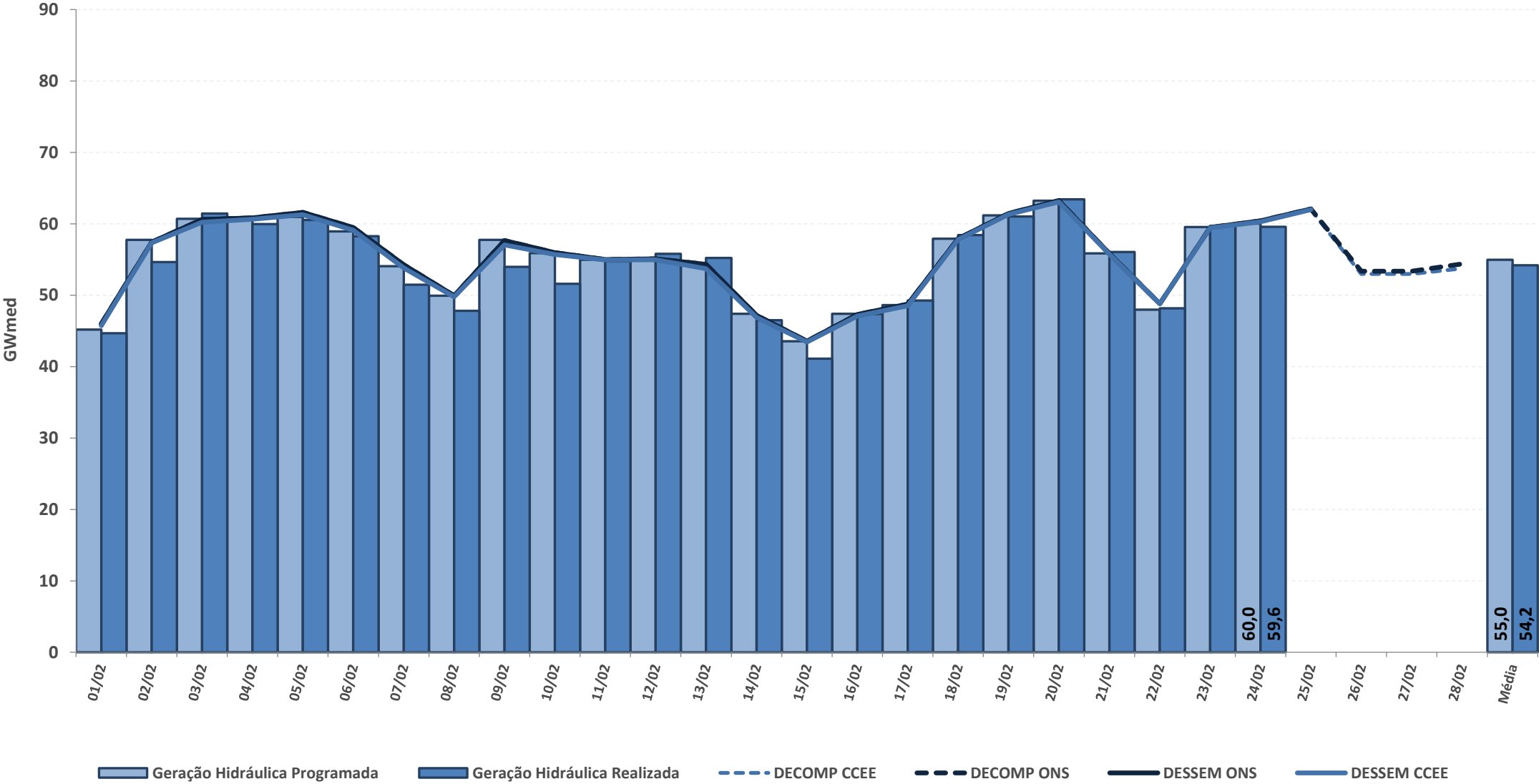
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUDESTE

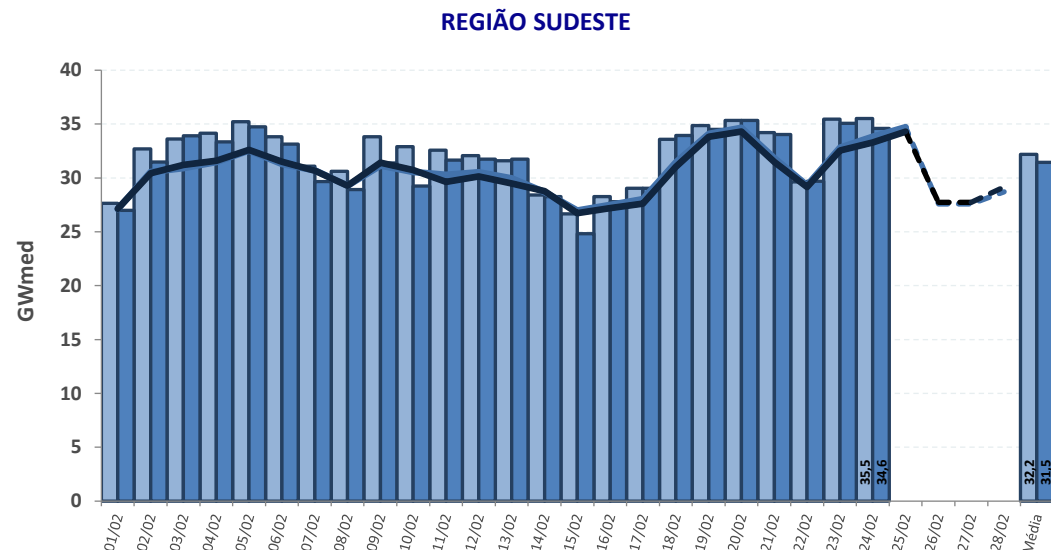
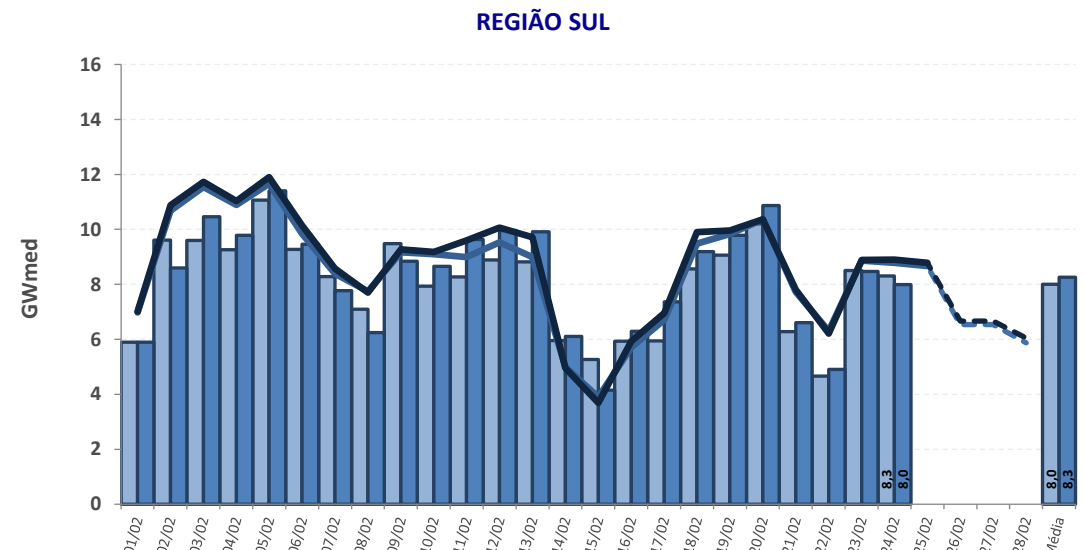
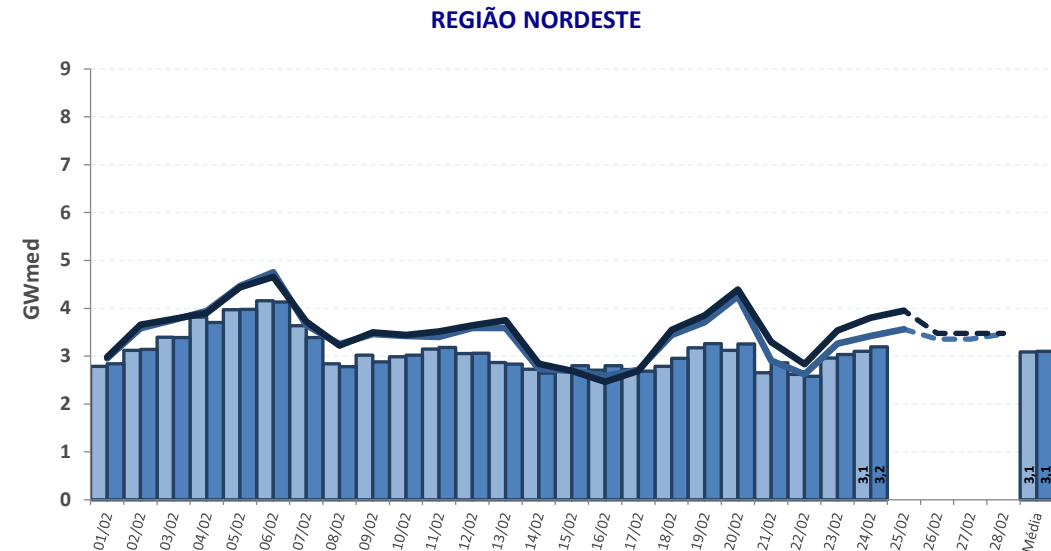
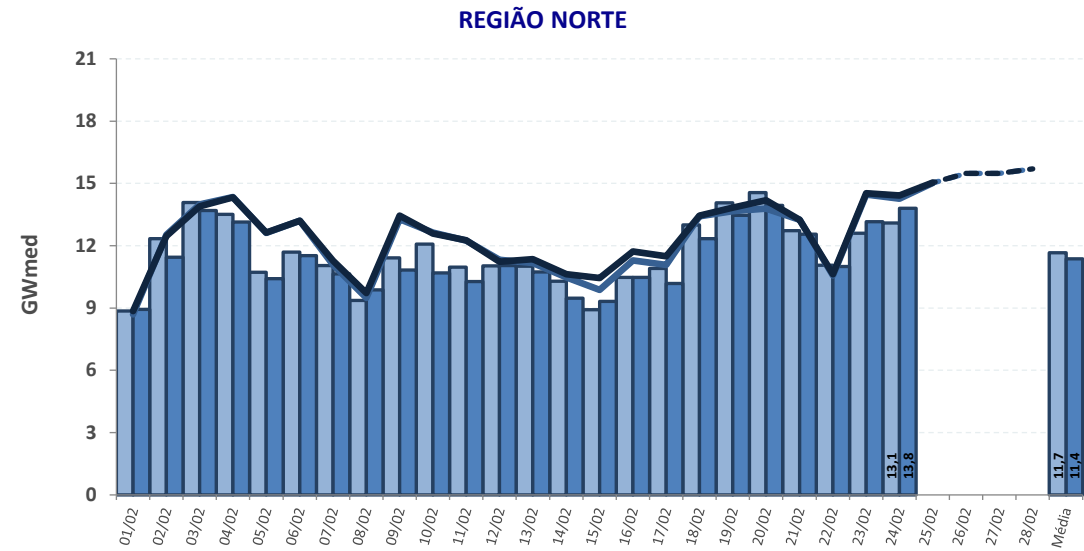


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

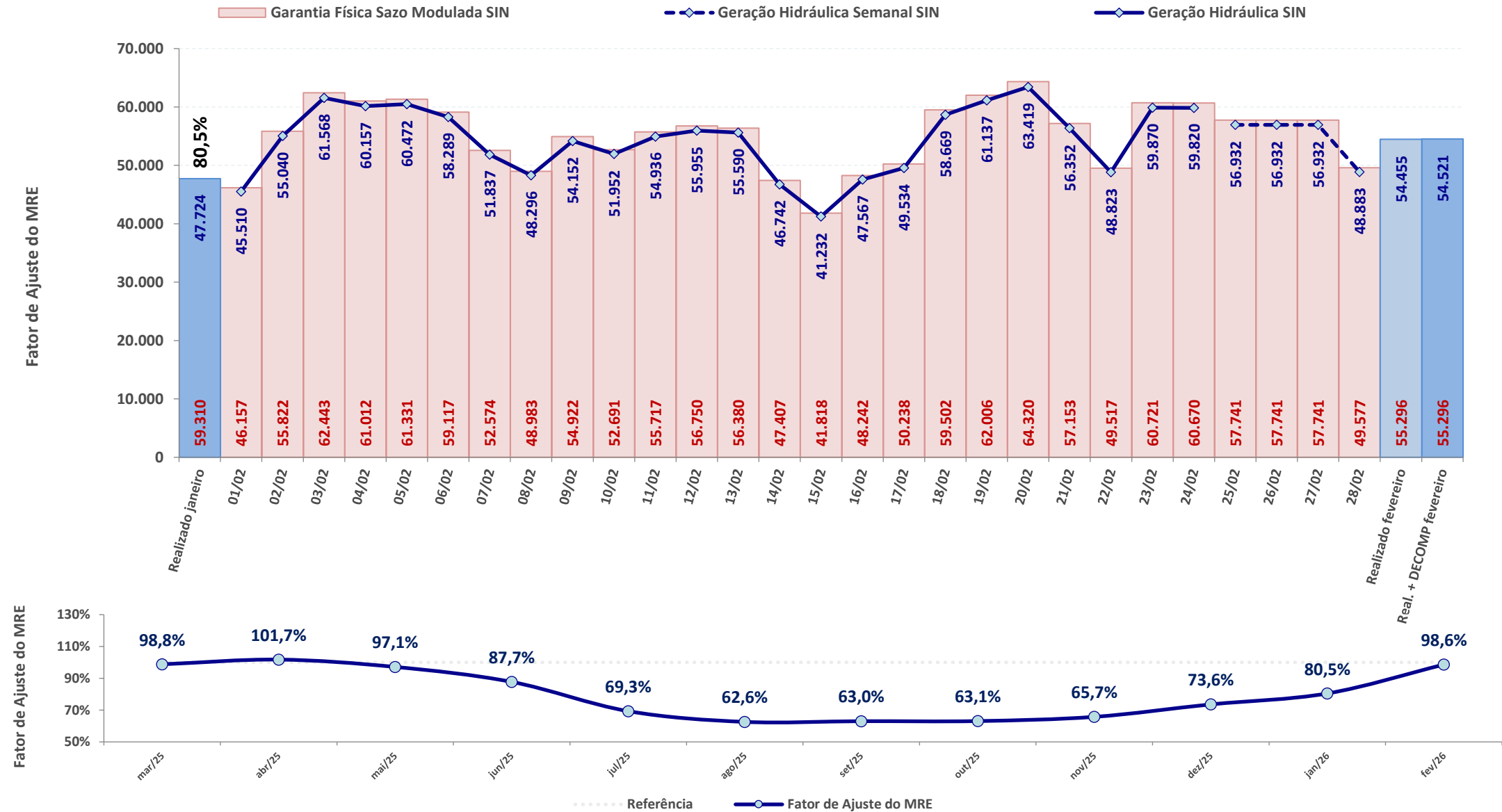
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

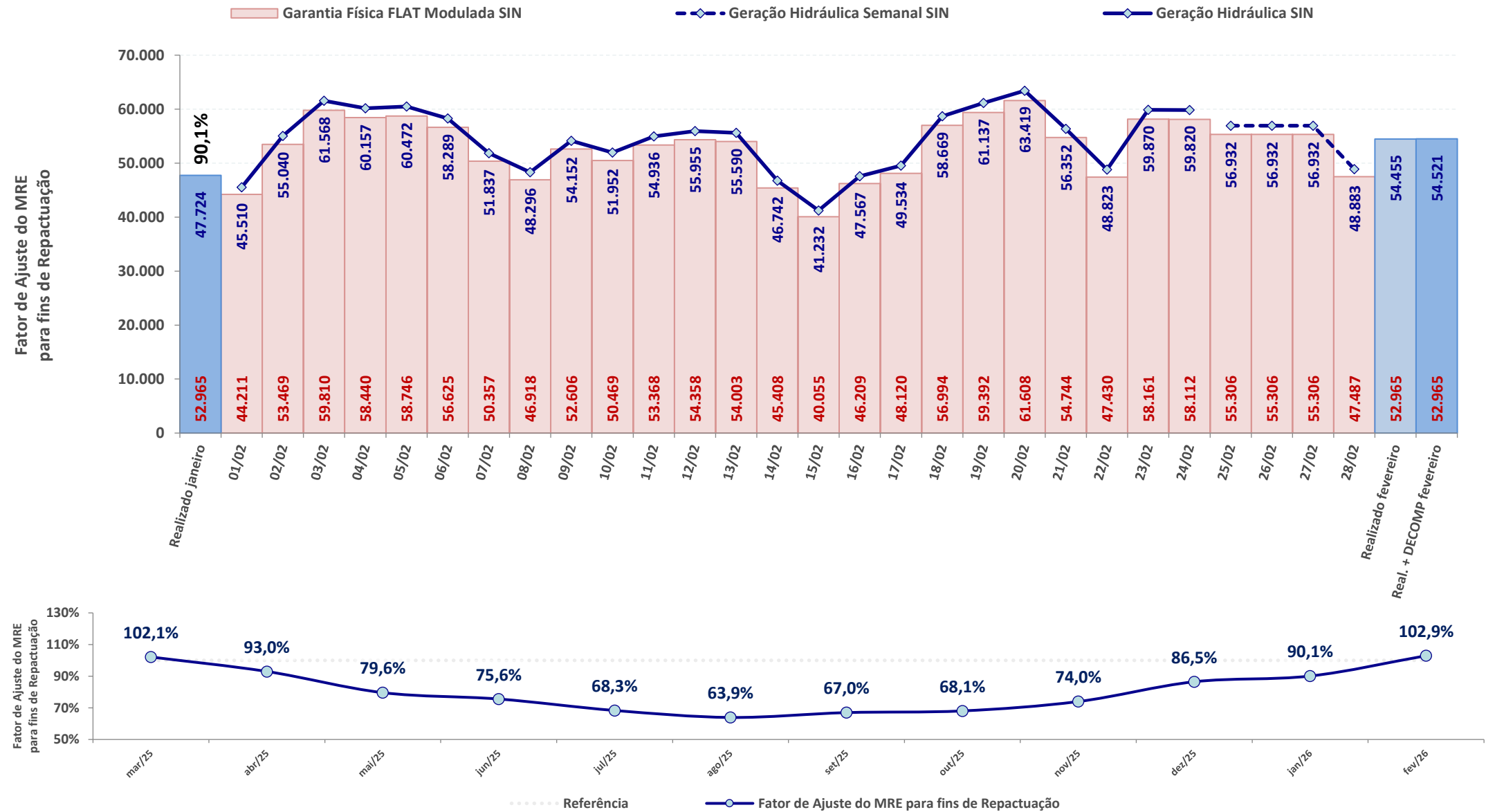
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



\* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

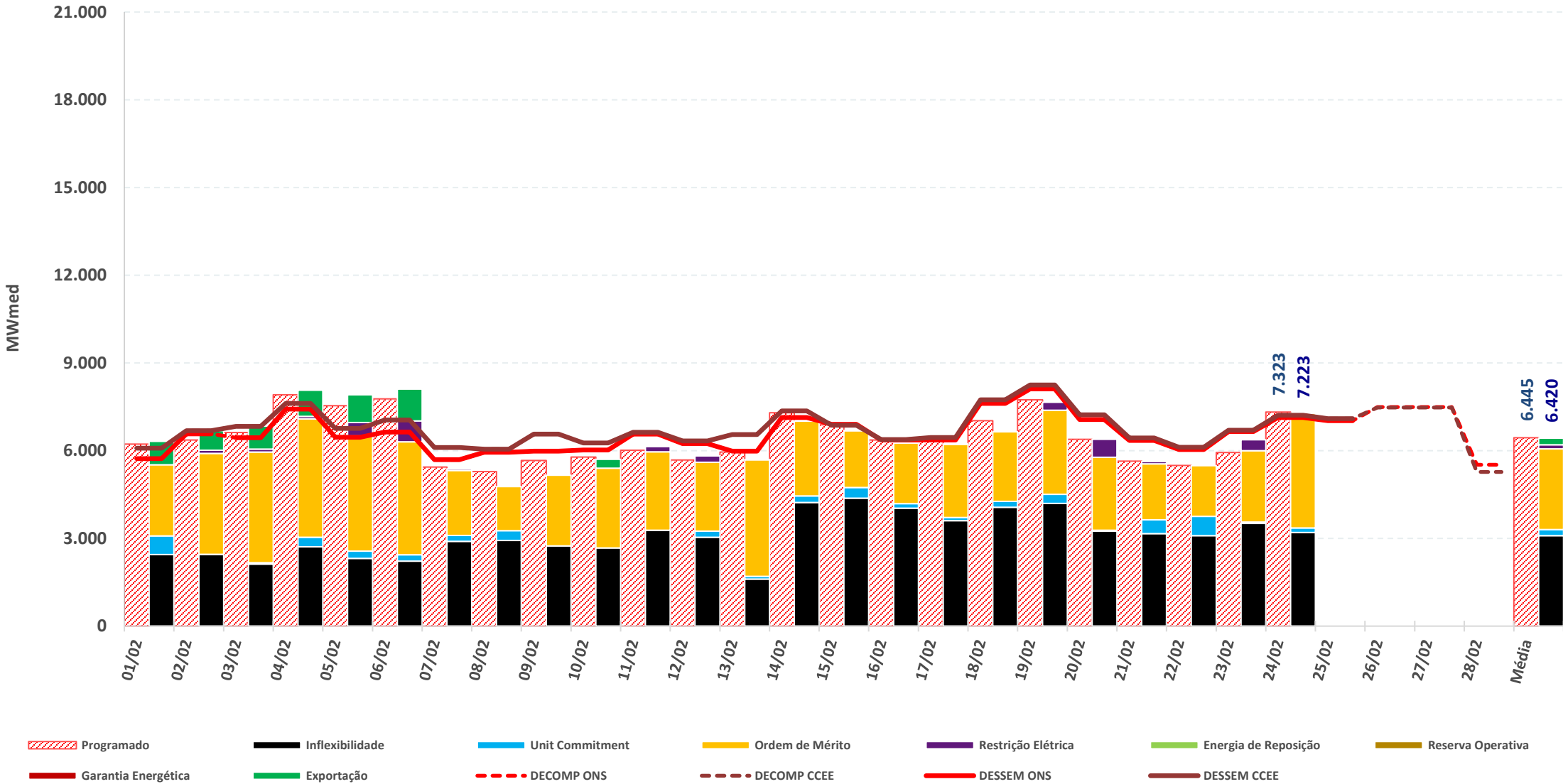
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

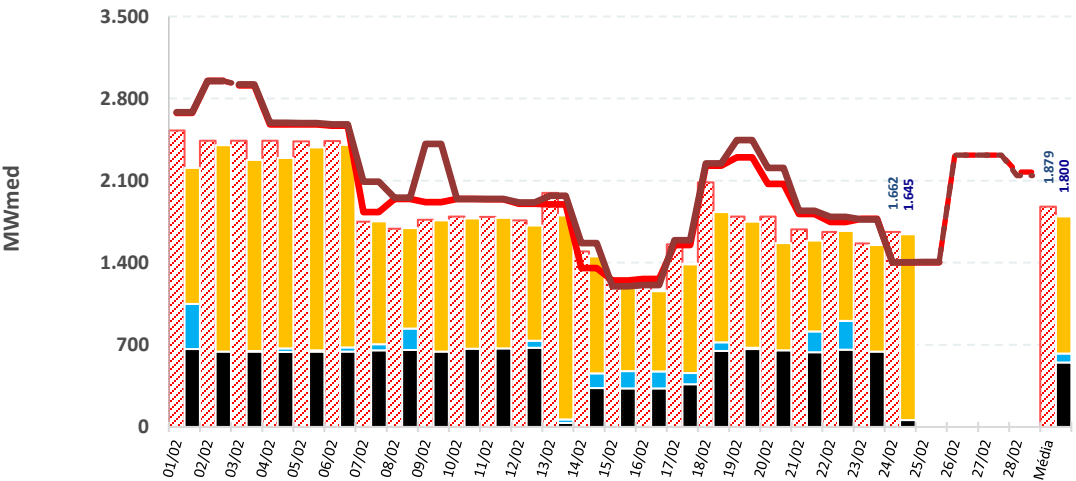
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



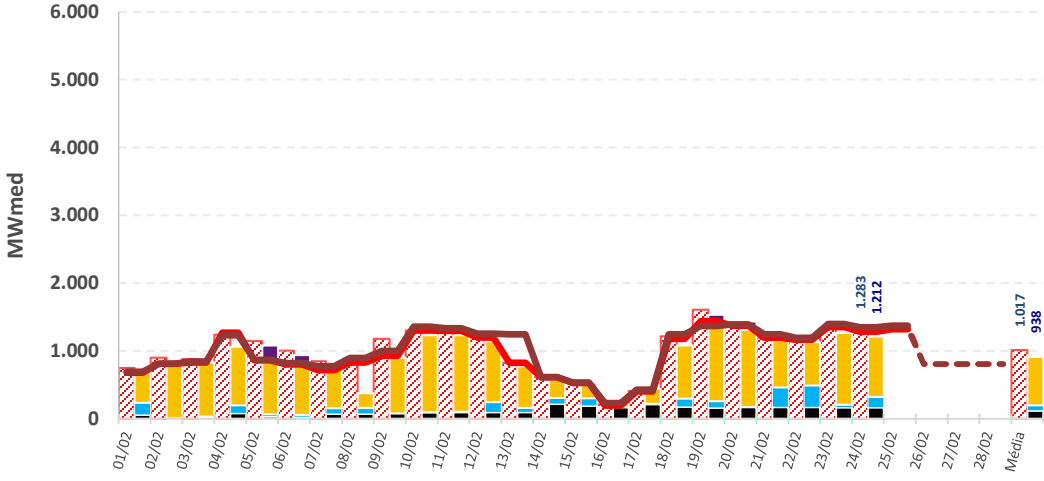
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

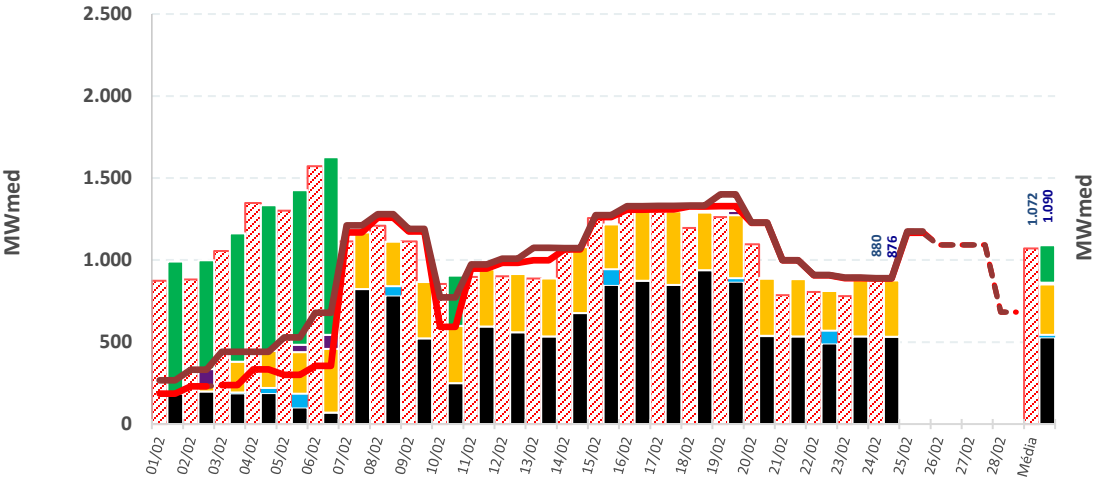
REGIÃO NORTE



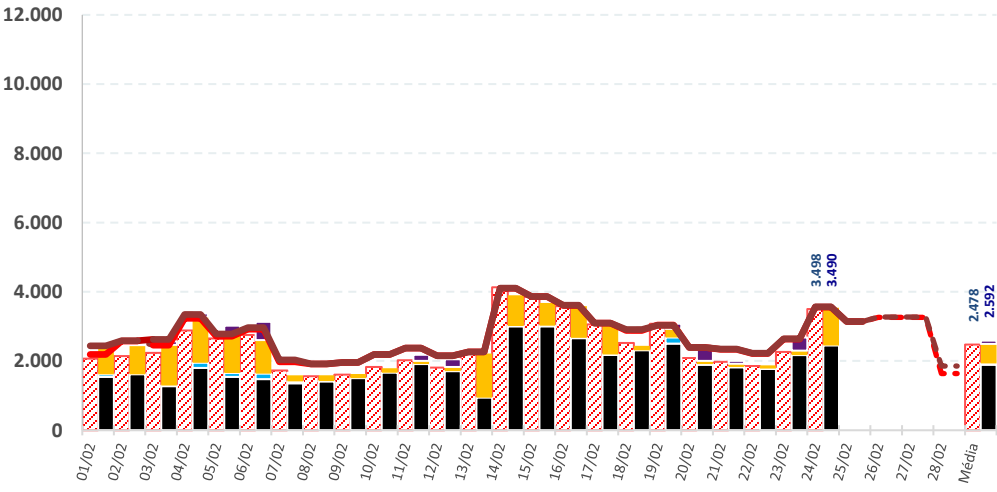
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

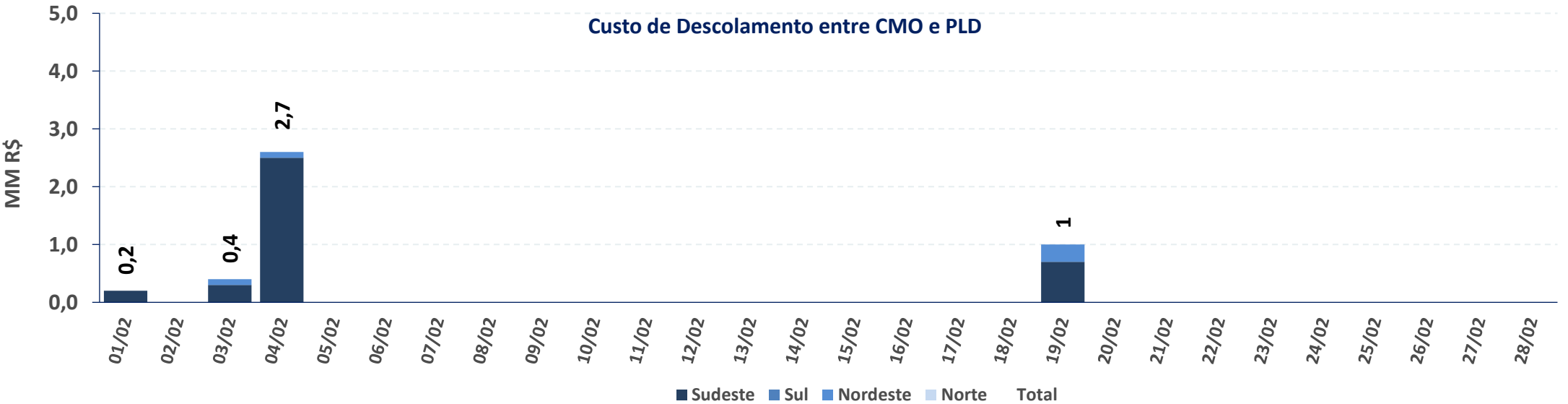
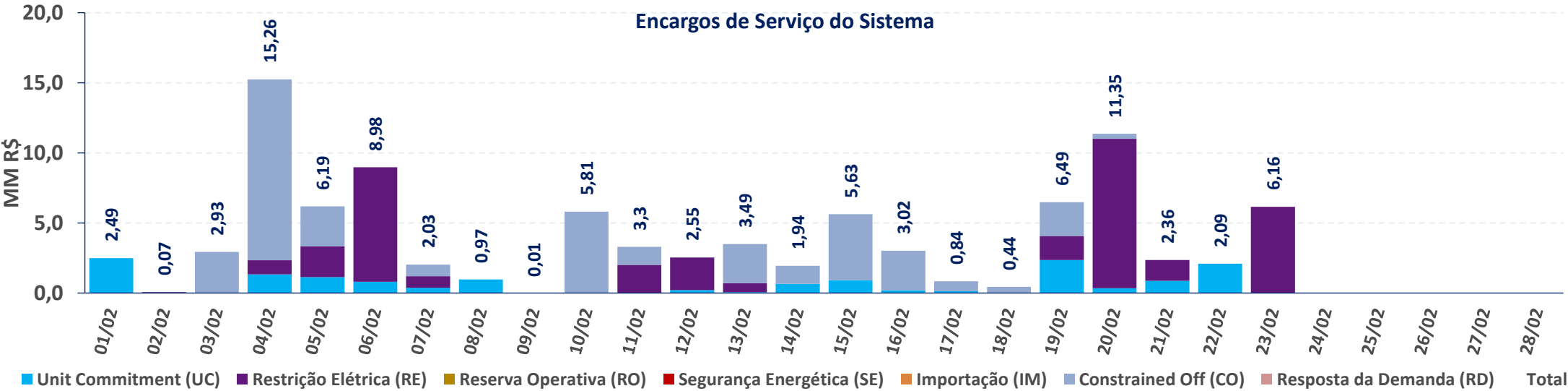


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa  
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

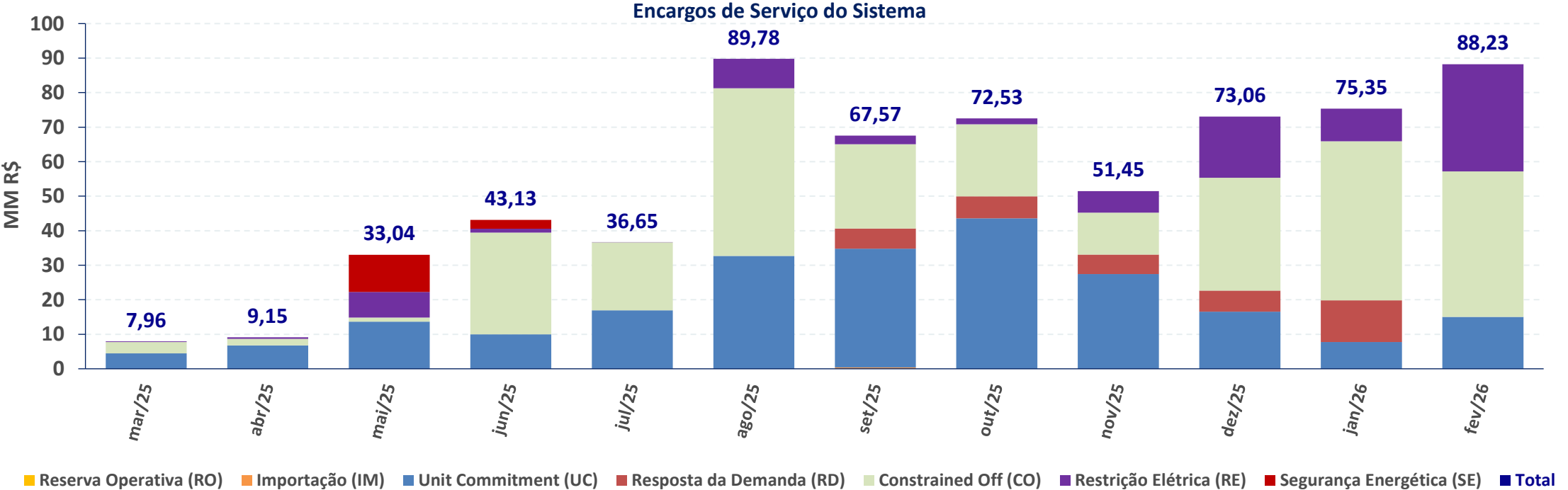
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



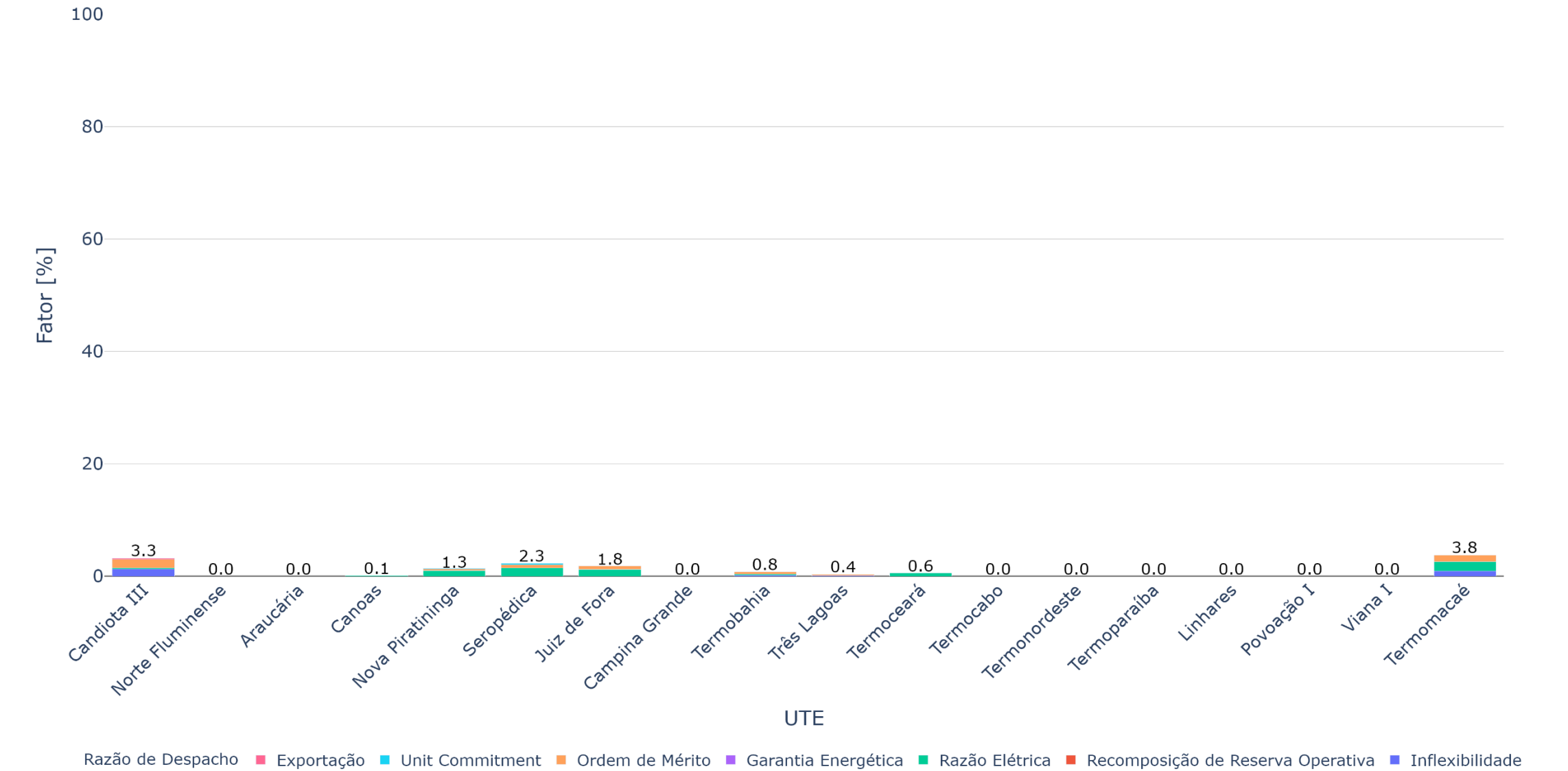
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

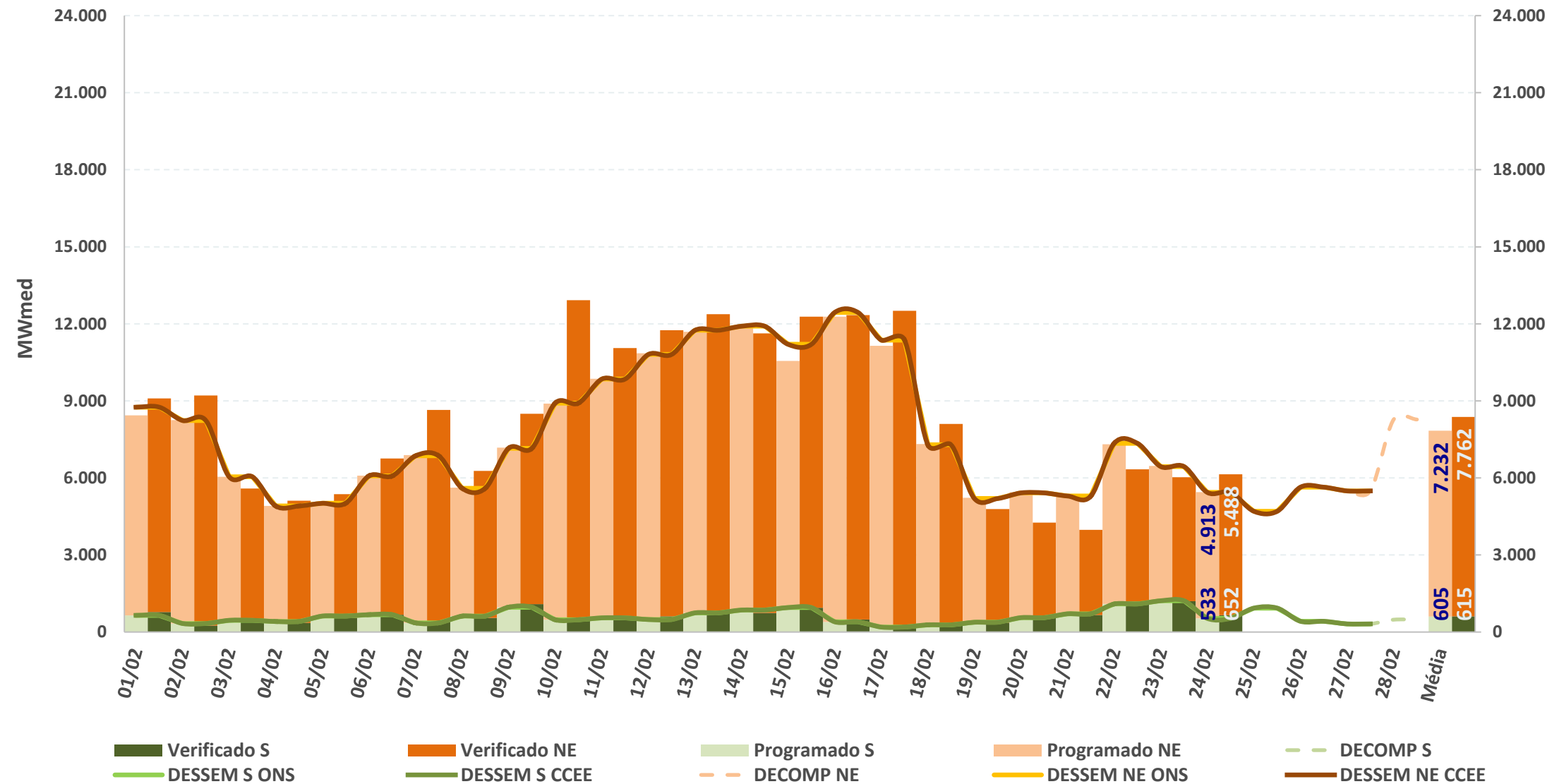


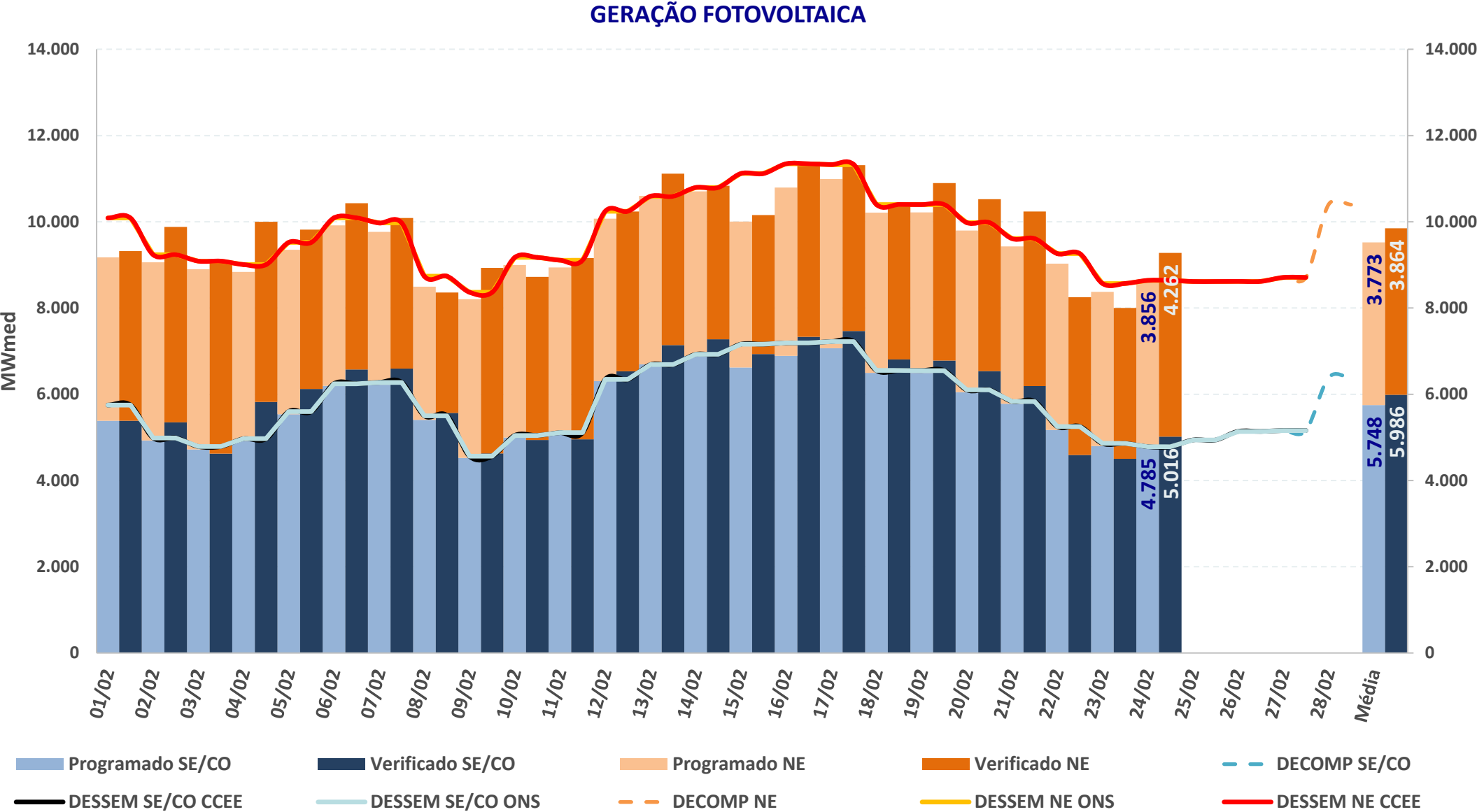
| ESS MENSAL             | mar/25   | abr/25   | mai/25    | jun/25    | jul/25    | ago/25    | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26    |
|------------------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 0,20 | R\$ 0,51 | R\$ 7,44  | R\$ 1,06  | R\$ 0,00  | R\$ 8,53  | R\$ 2,52  | R\$ 1,73  | R\$ 6,20  | R\$ 17,73 | R\$ 9,42  | R\$ 31,06 |
| GE [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -    | R\$ 10,76 | R\$ 2,58  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| RO [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| UC [MM R\$]            | R\$ 4,44 | R\$ 6,79 | R\$ 13,65 | R\$ 9,99  | R\$ 16,93 | R\$ 32,71 | R\$ 34,42 | R\$ 43,58 | R\$ 27,43 | R\$ 16,57 | R\$ 7,74  | R\$ 15,02 |
| RD [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 5,85  | R\$ 6,39  | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 12,11 | R\$ -     |
| CO [MM R\$]            | R\$ 3,32 | R\$ 1,85 | R\$ 1,19  | R\$ 29,50 | R\$ 19,72 | R\$ 48,53 | R\$ 24,41 | R\$ 20,83 | R\$ 12,15 | R\$ 32,65 | R\$ 46,09 | R\$ 42,15 |
| IM [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,37  | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| Total [MM R\$]         | R\$ 7,96 | R\$ 9,15 | R\$ 33,04 | R\$ 43,13 | R\$ 36,65 | R\$ 89,78 | R\$ 67,57 | R\$ 72,53 | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 75,35 | R\$ 88,23 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 2,41 | R\$ 0,25 | R\$ 3,85  | R\$ 0,06  | R\$ 1,62  | R\$ 1,21  | R\$ 1,97  | R\$ 3,00  | R\$ 4,76  | R\$ 10,18 | R\$ 10,24 | R\$ 4,34  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



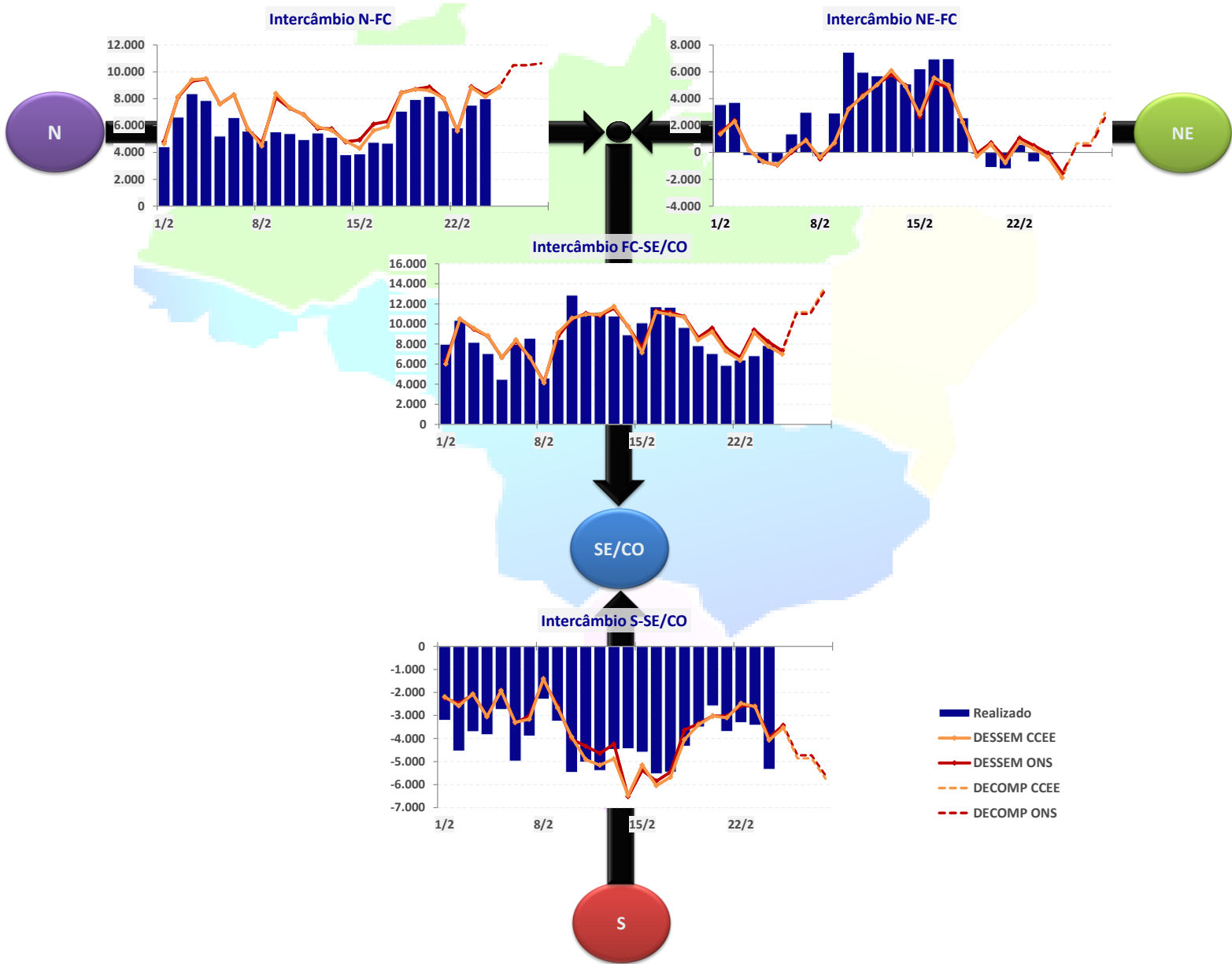
GERAÇÃO EÓLICA

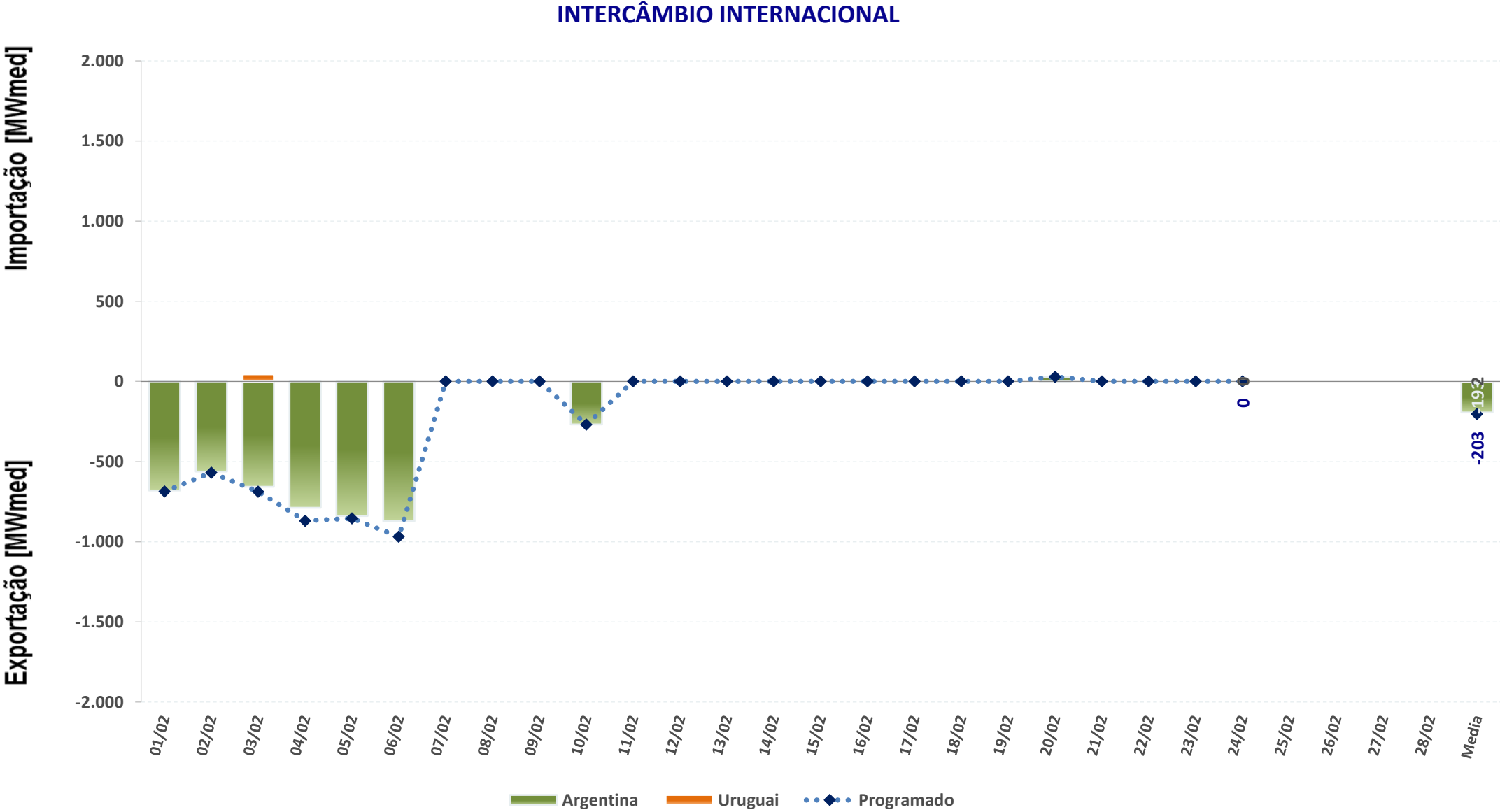




\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

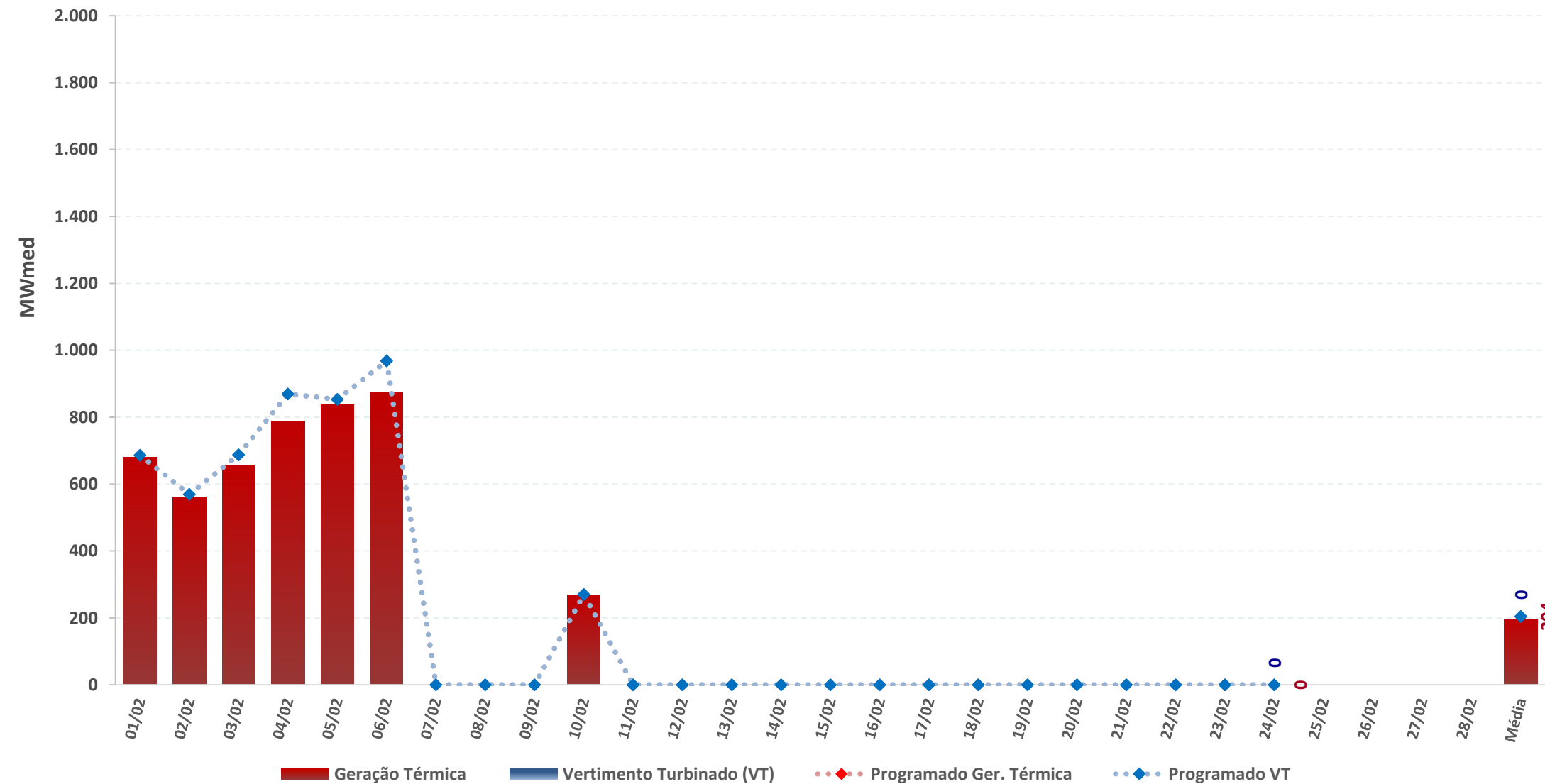


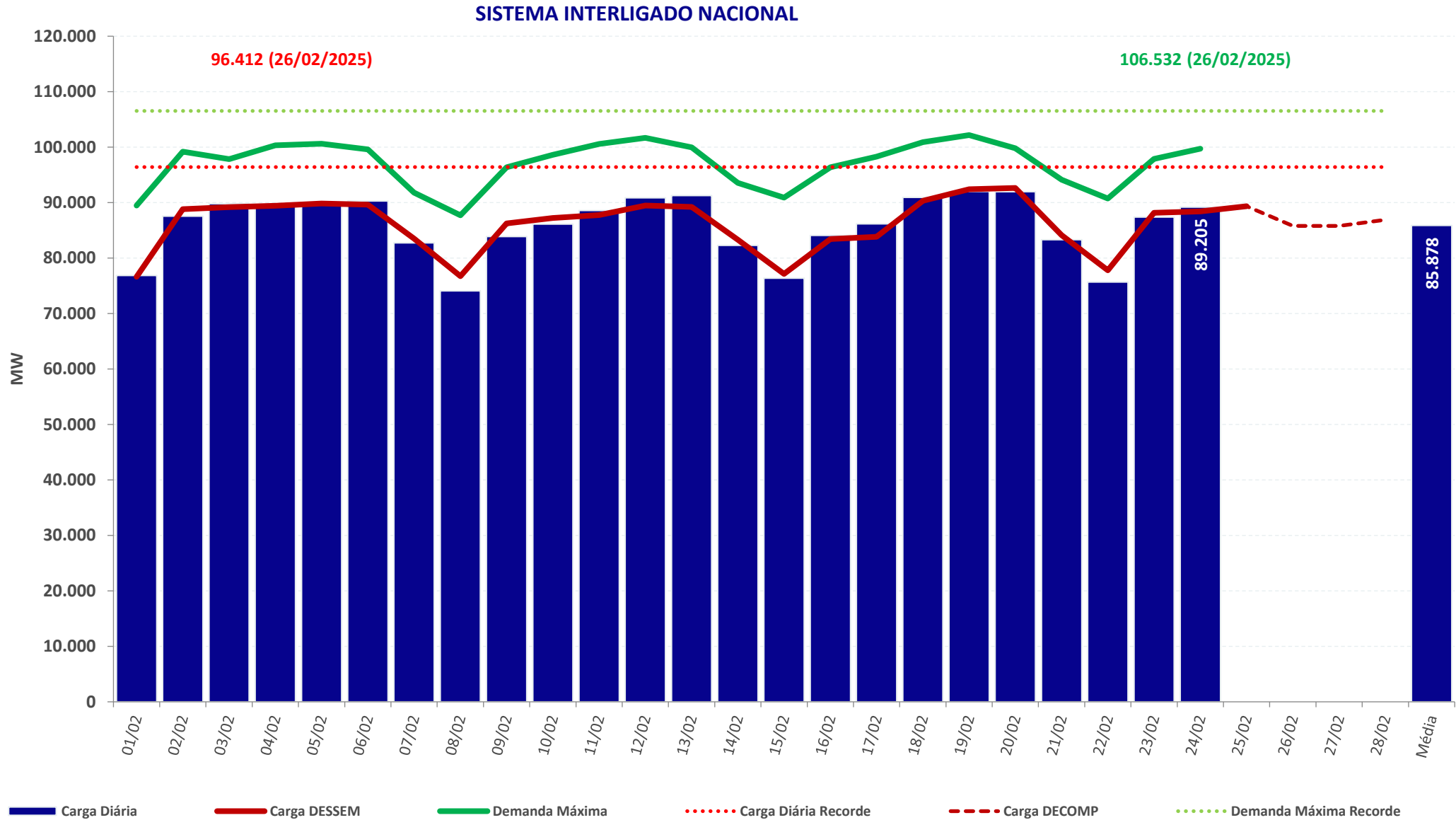


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

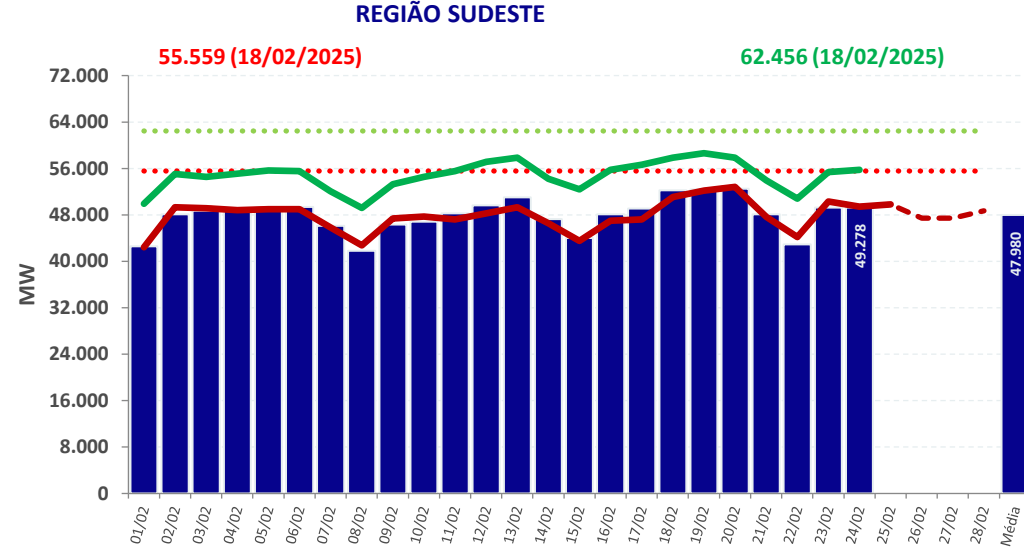
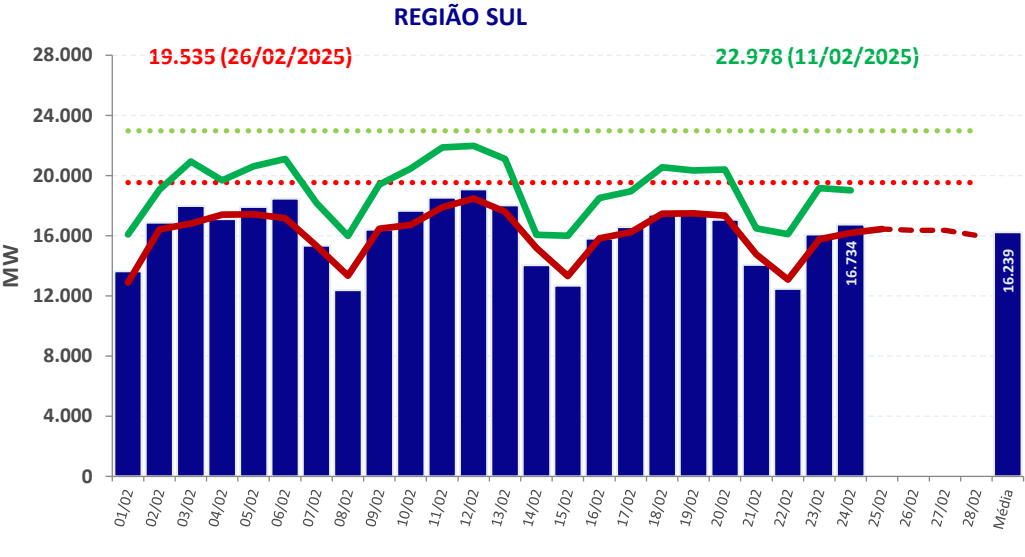
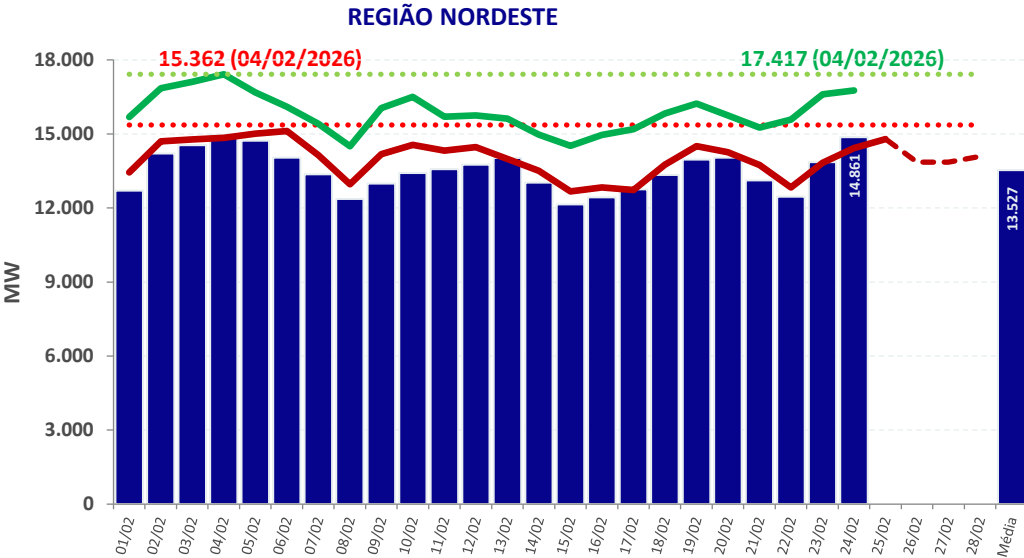
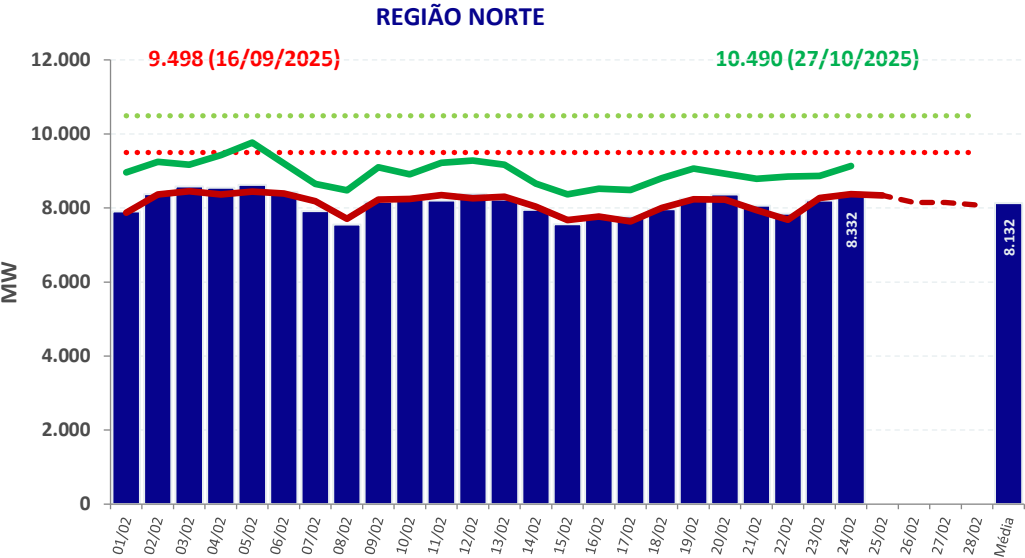
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



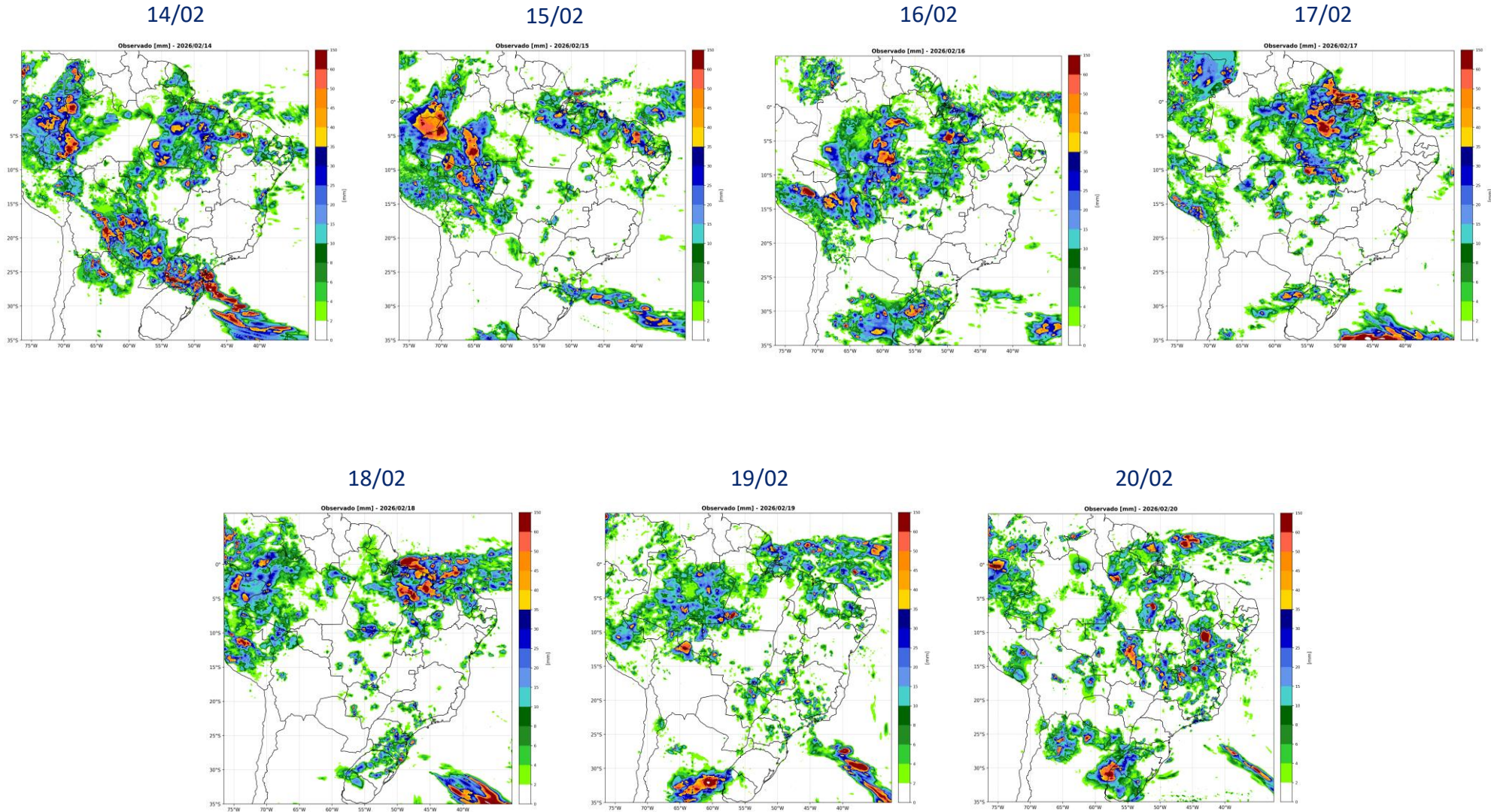


carga e demanda instantânea máxima

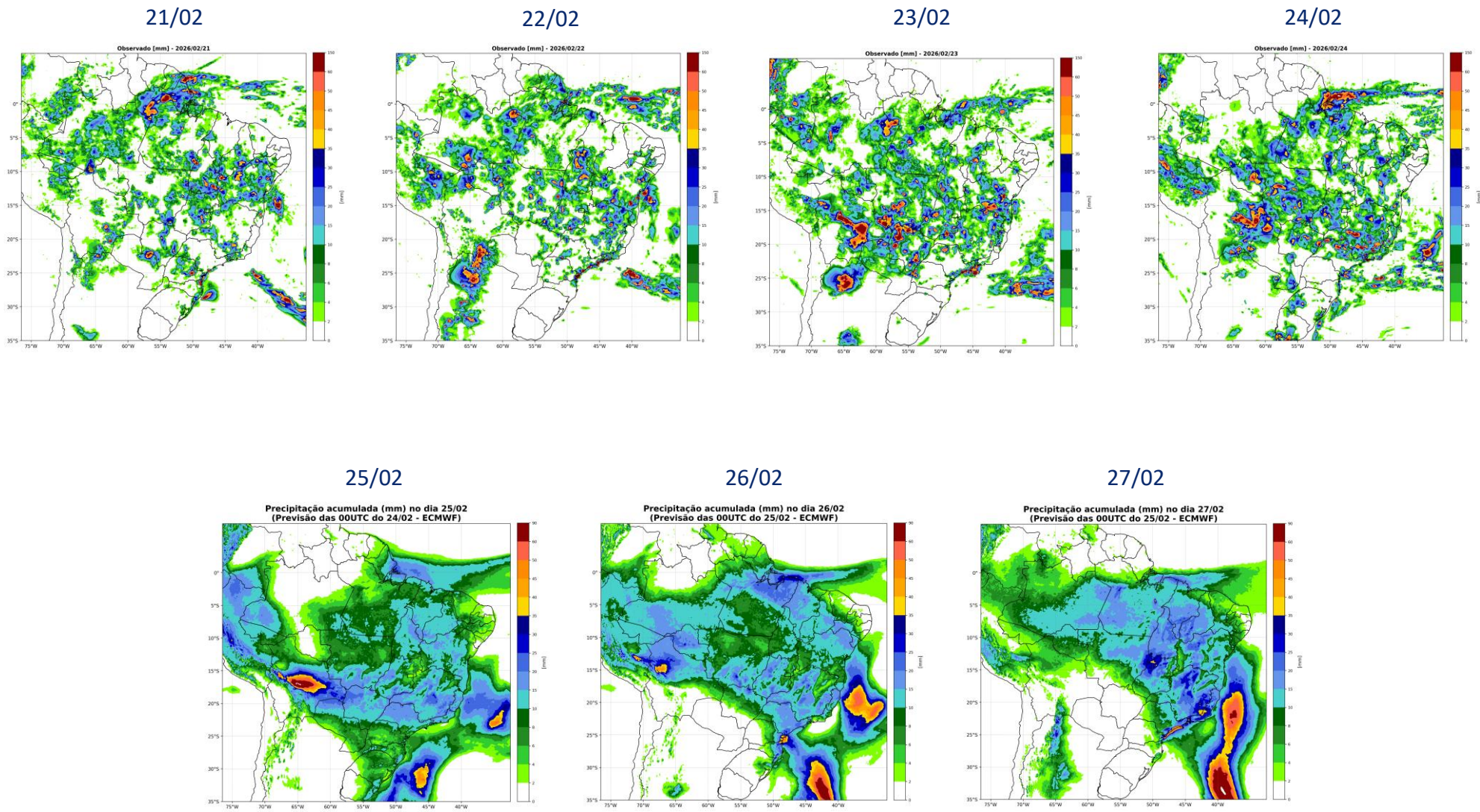


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 14/02 a 20/02

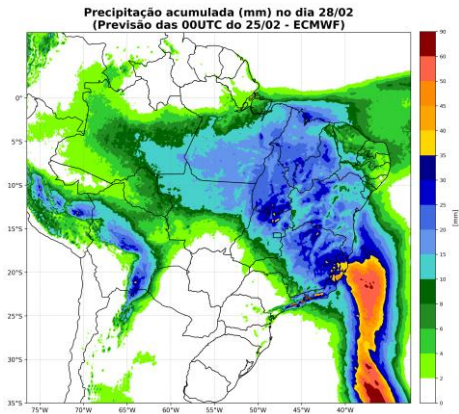


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 21/02 a 27/02

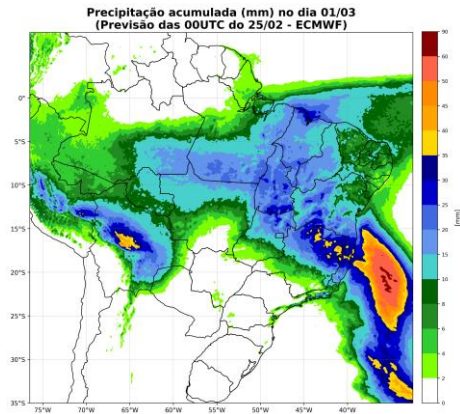


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/02 a 06/03

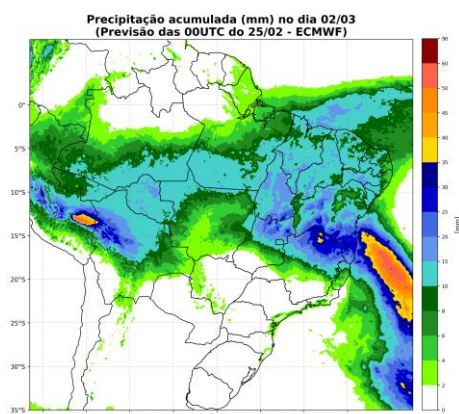
28/02



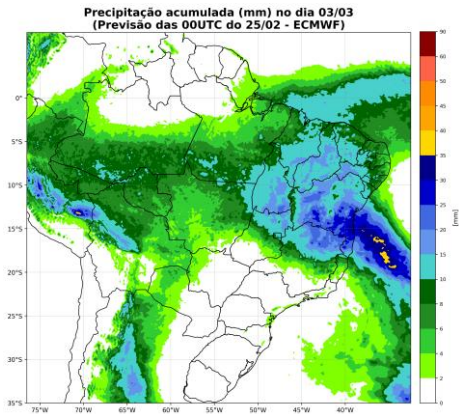
01/03



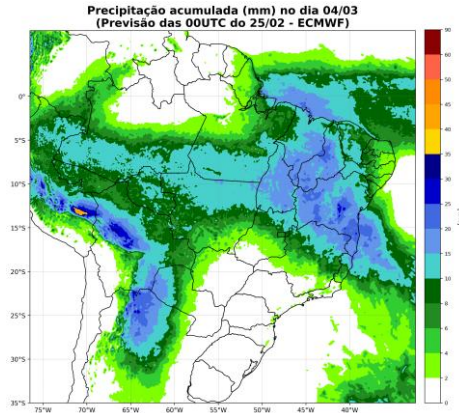
02/03



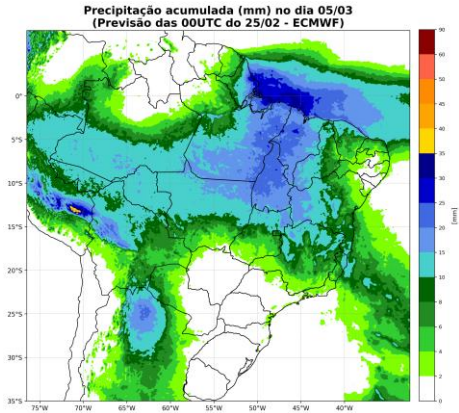
03/03



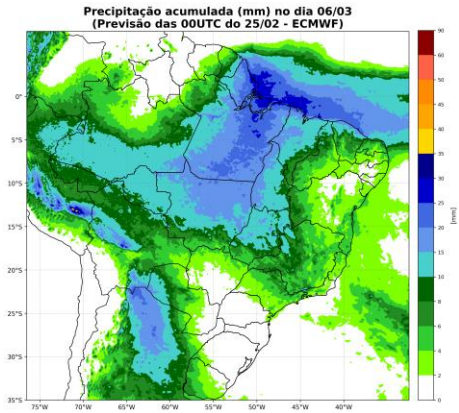
04/03

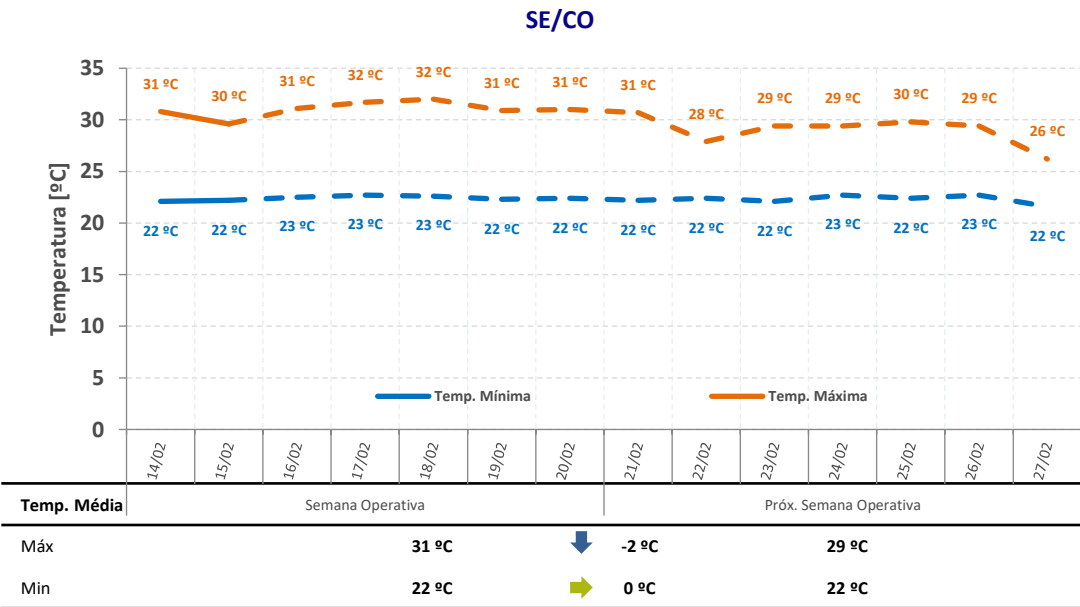
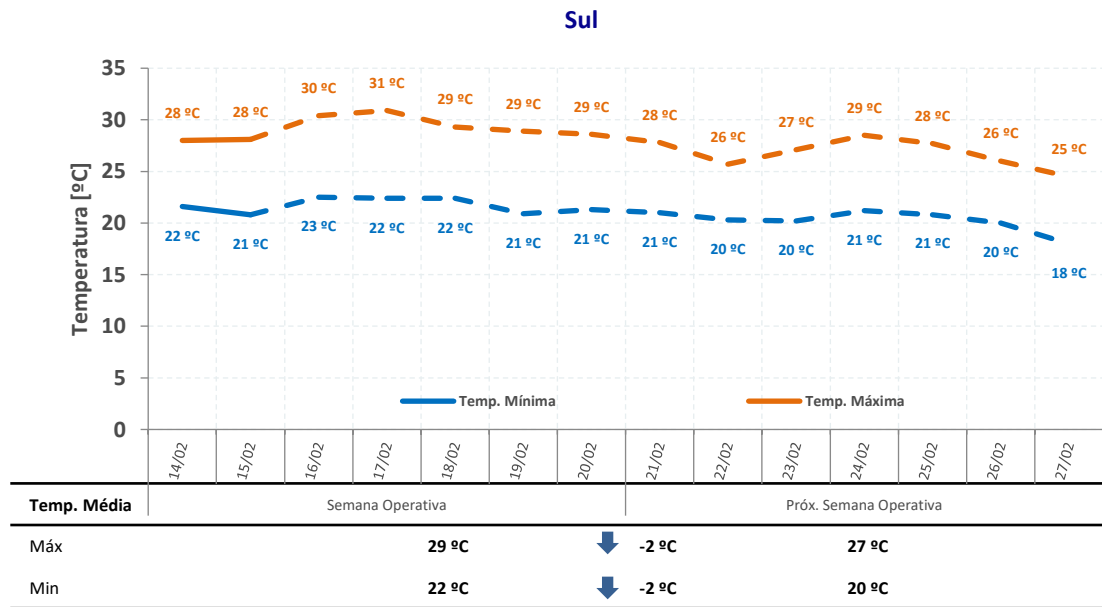
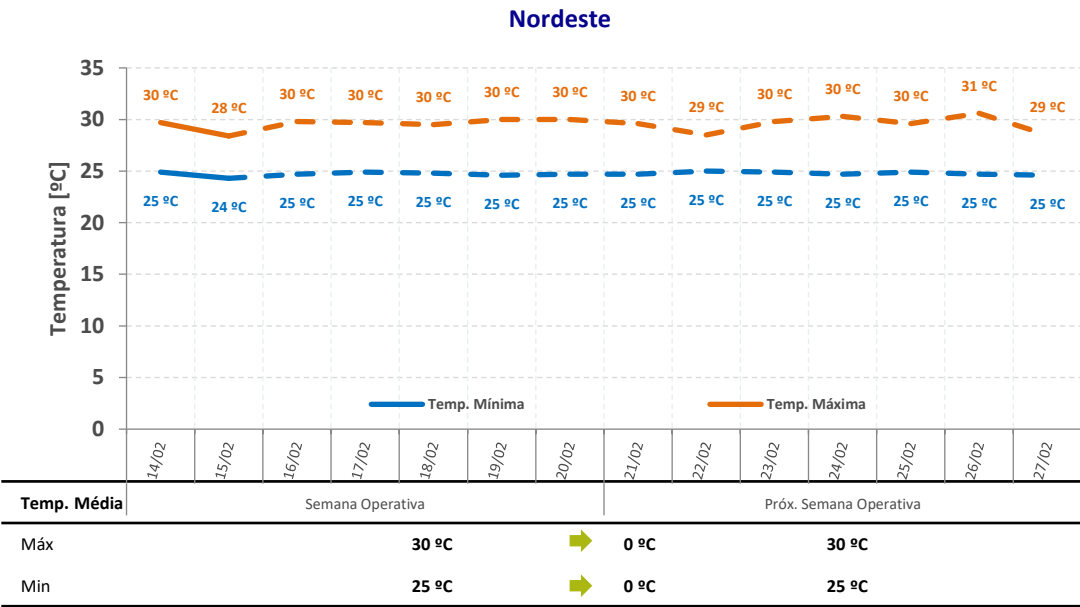
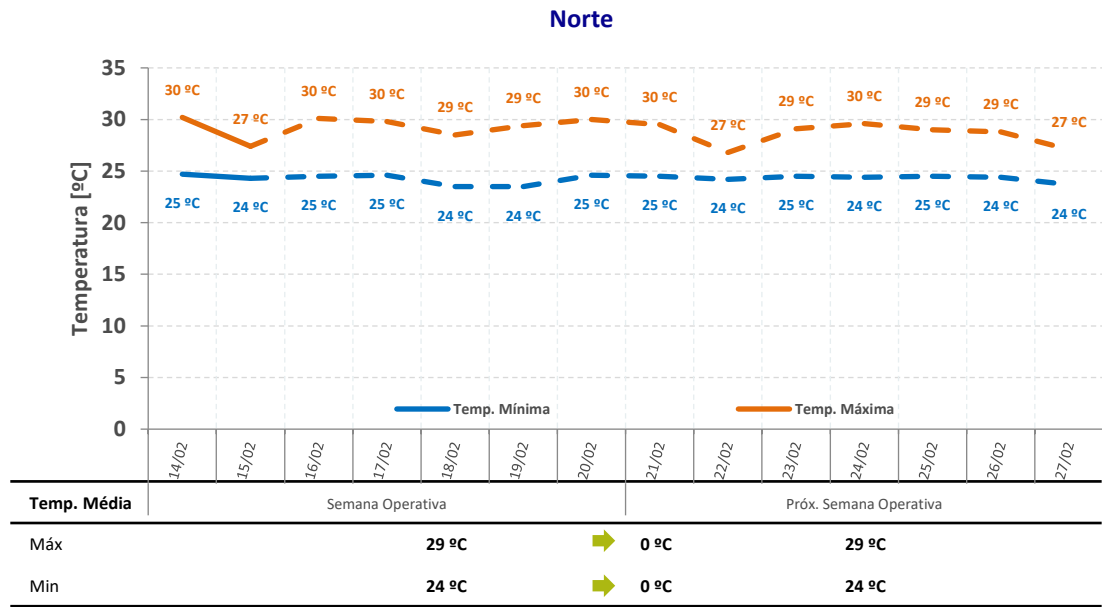


05/03



06/03



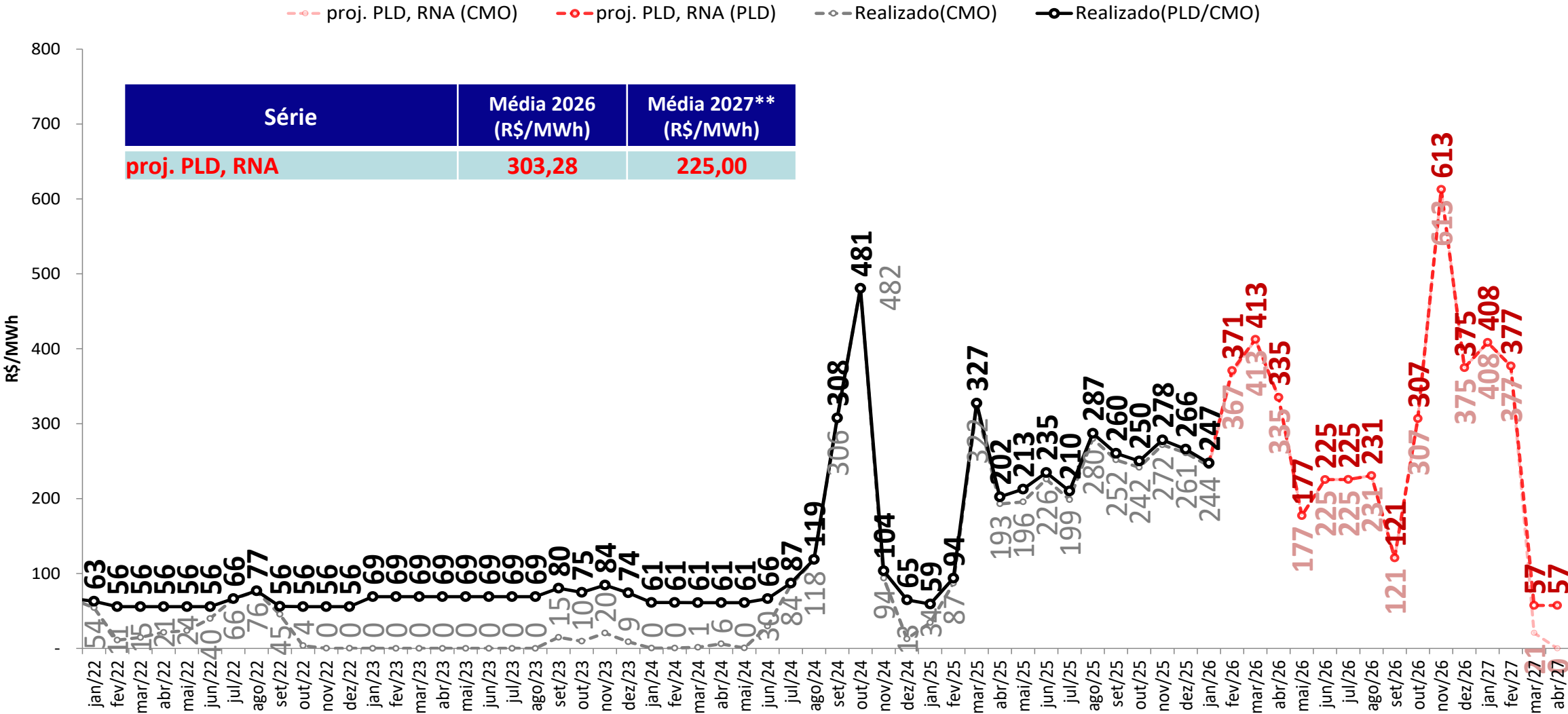


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

projecção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA

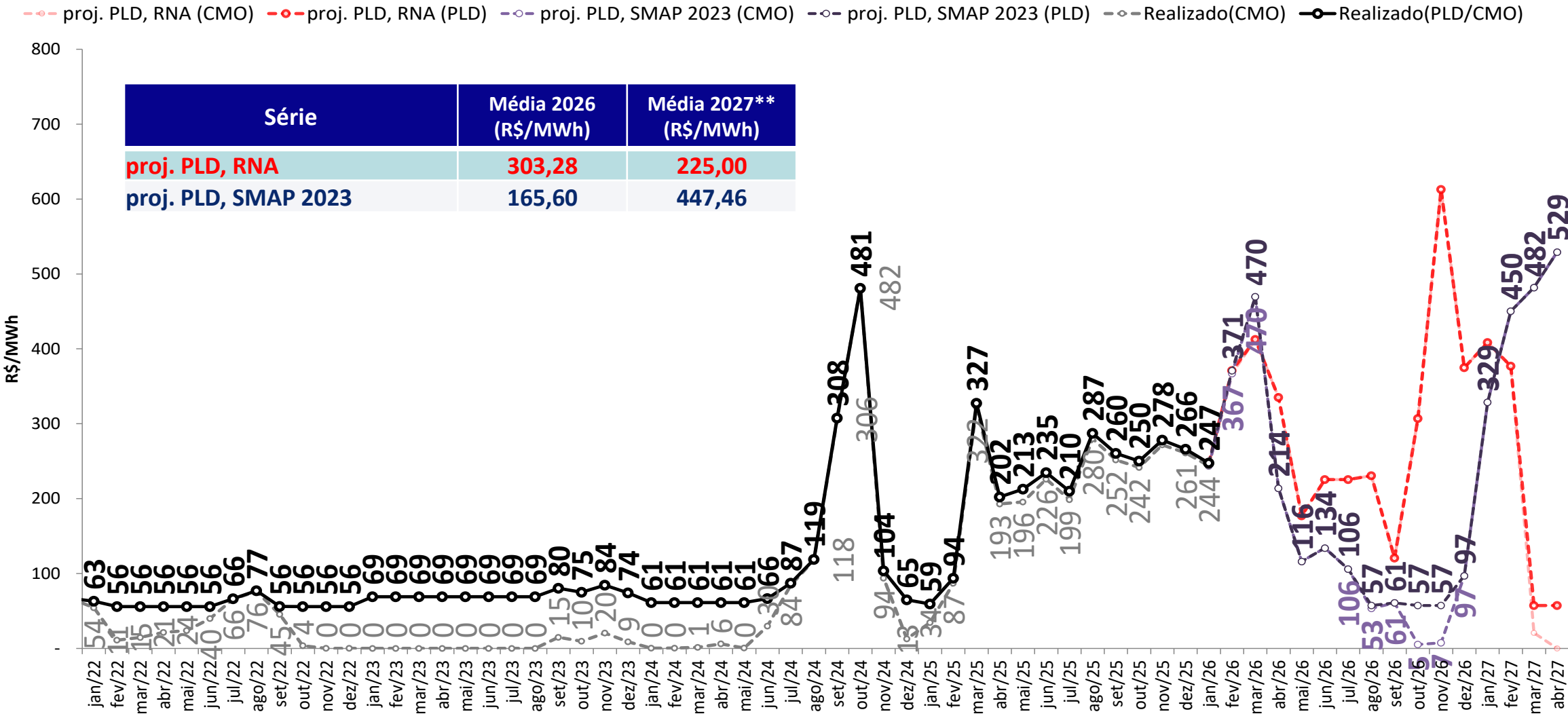


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

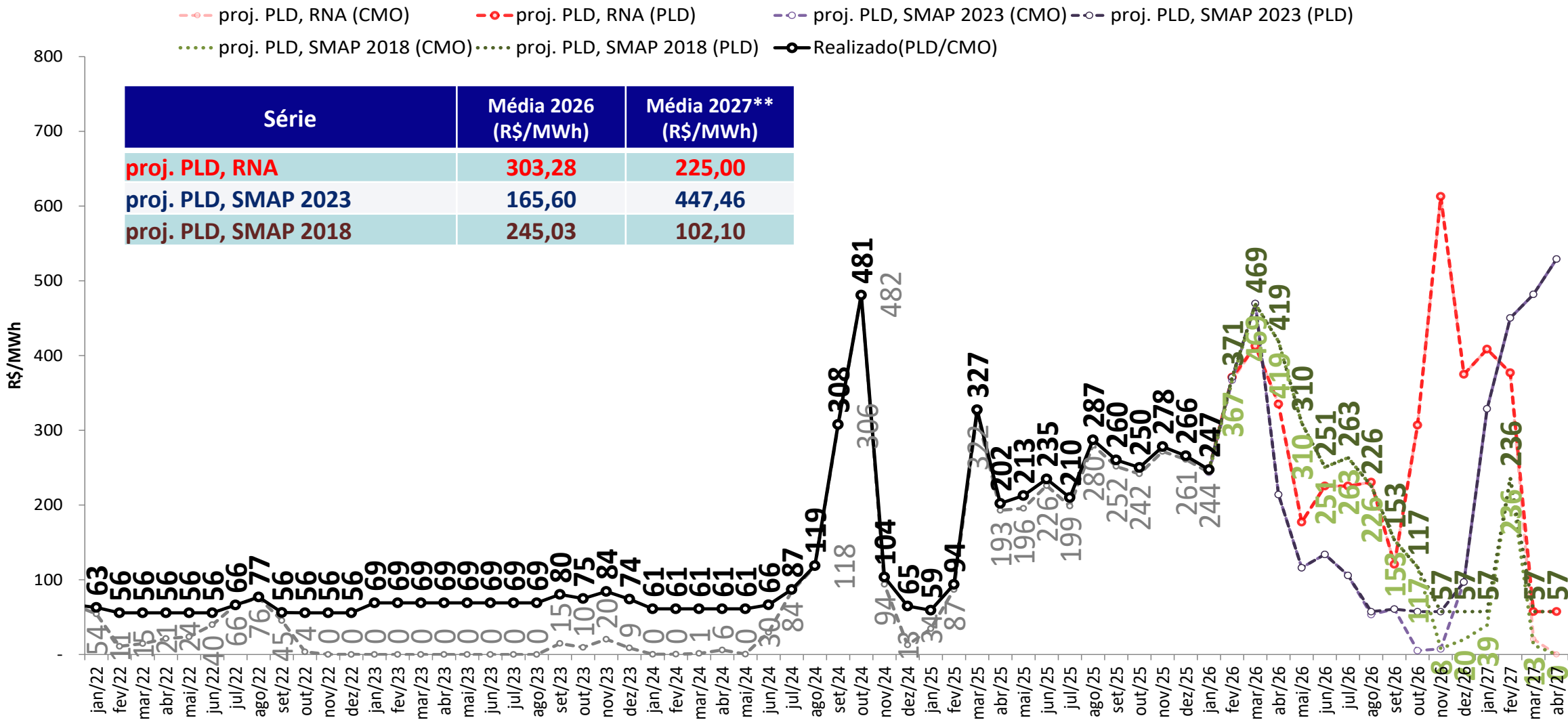


- Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

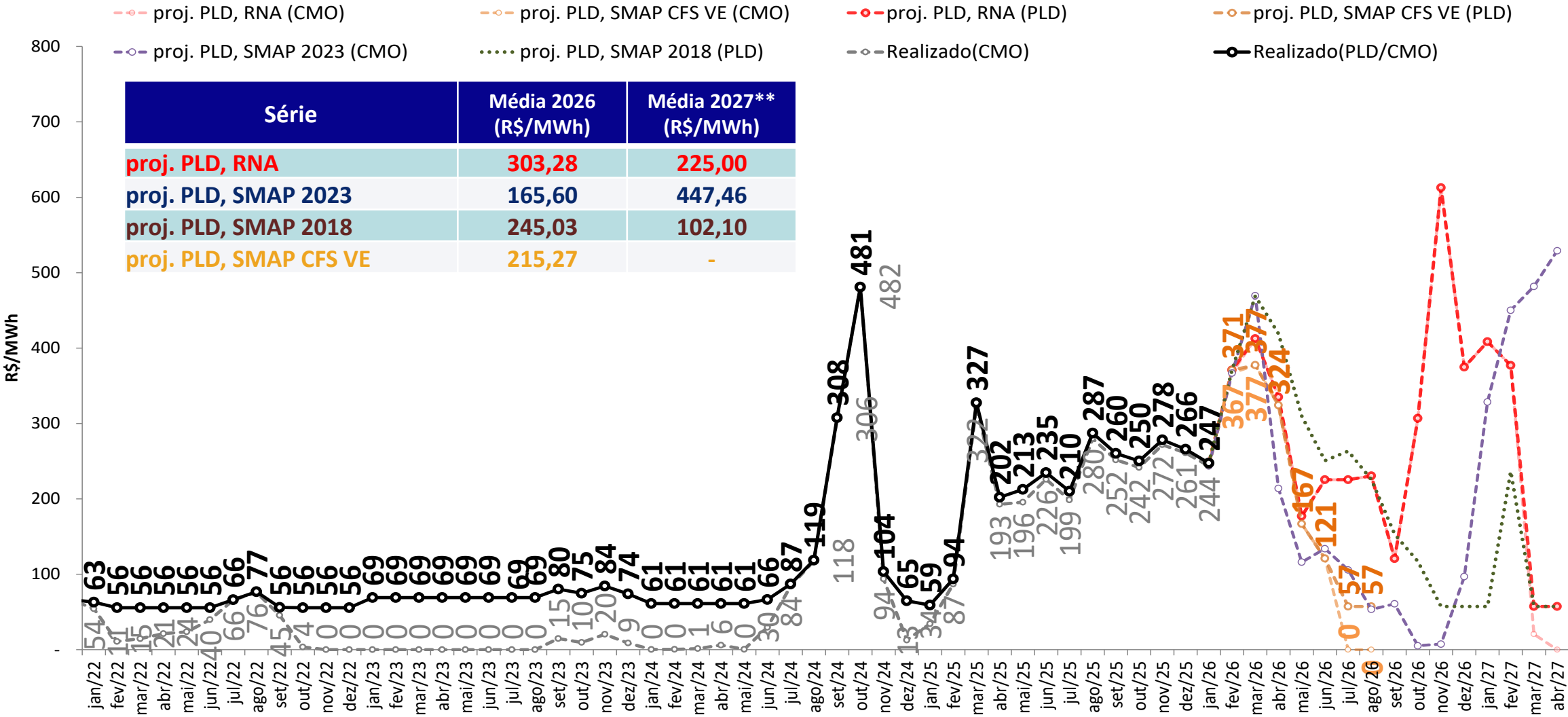
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

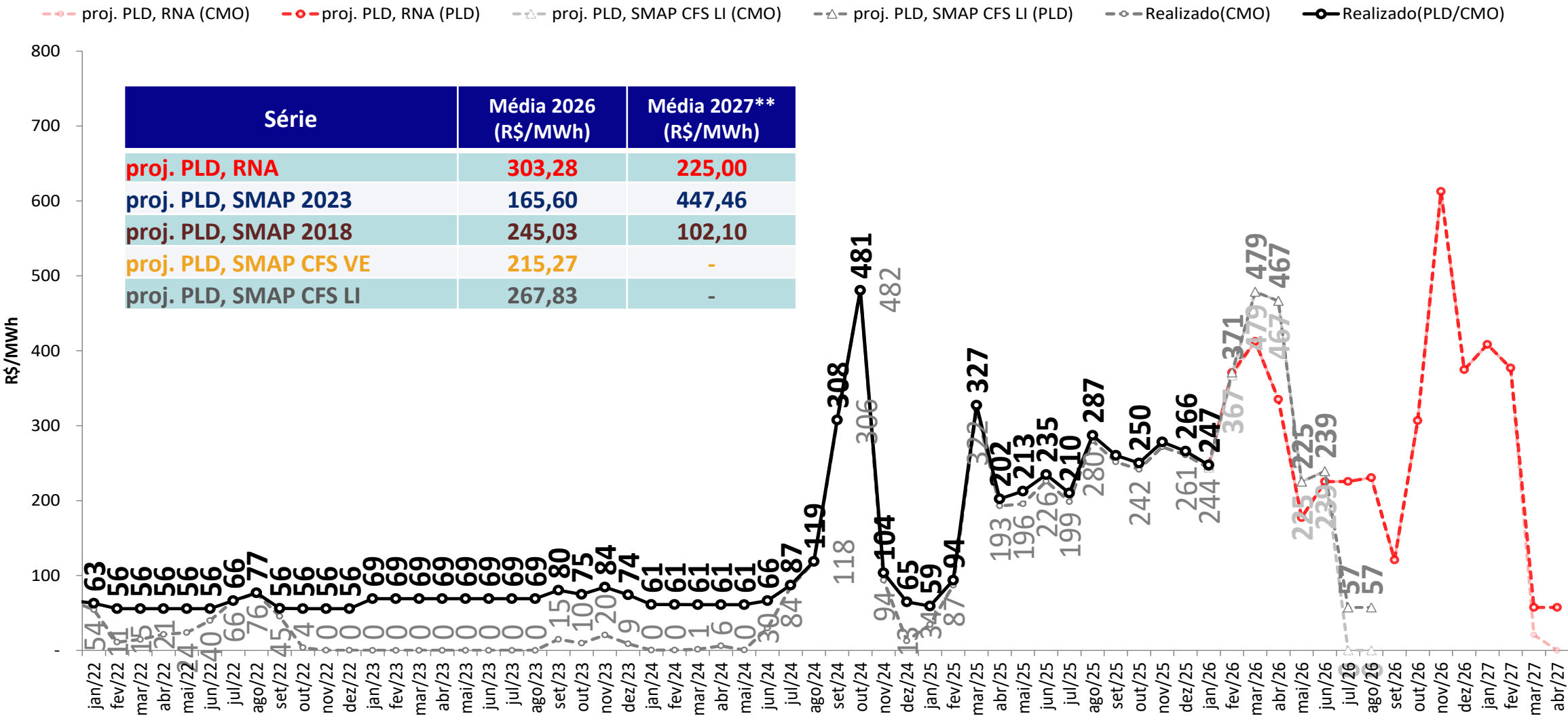
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• **Foram considerados:**  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

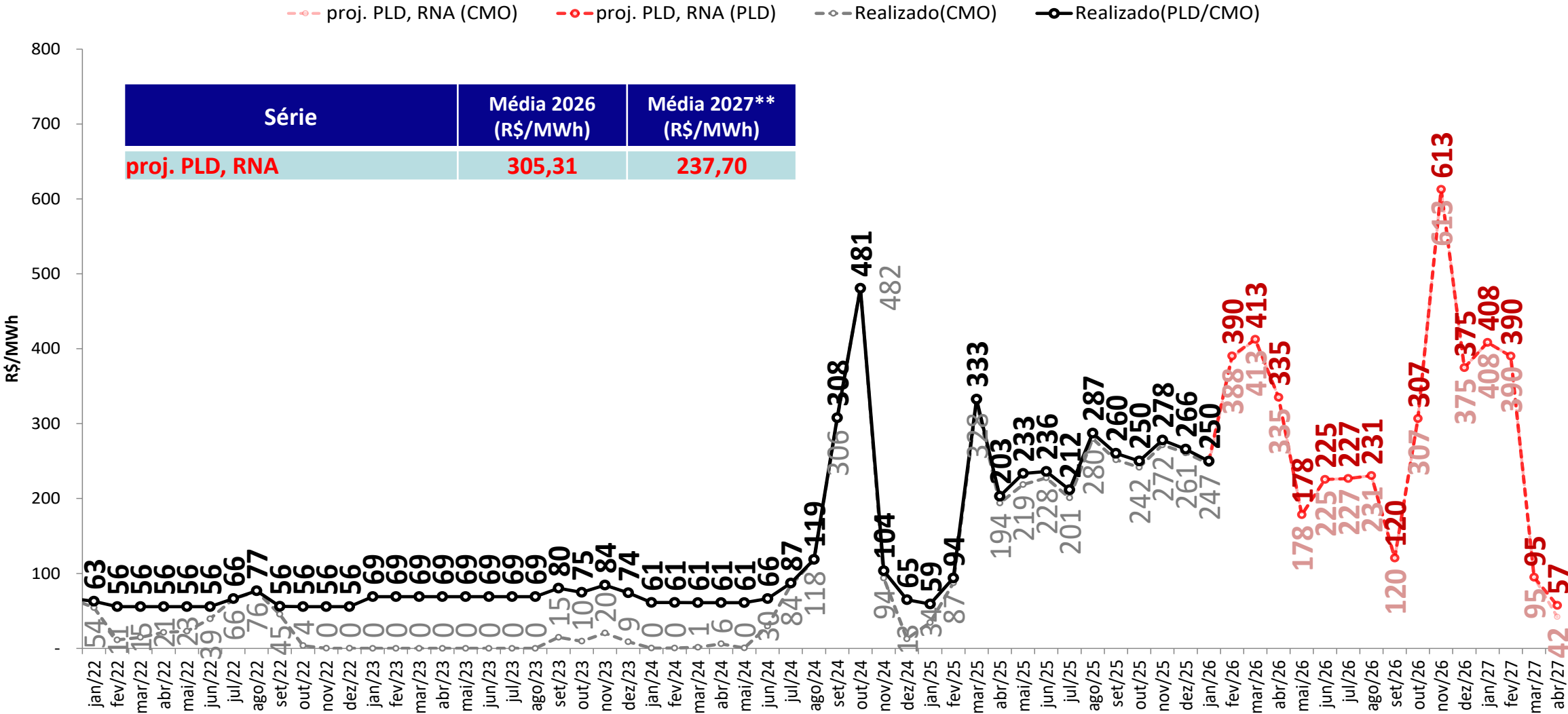
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

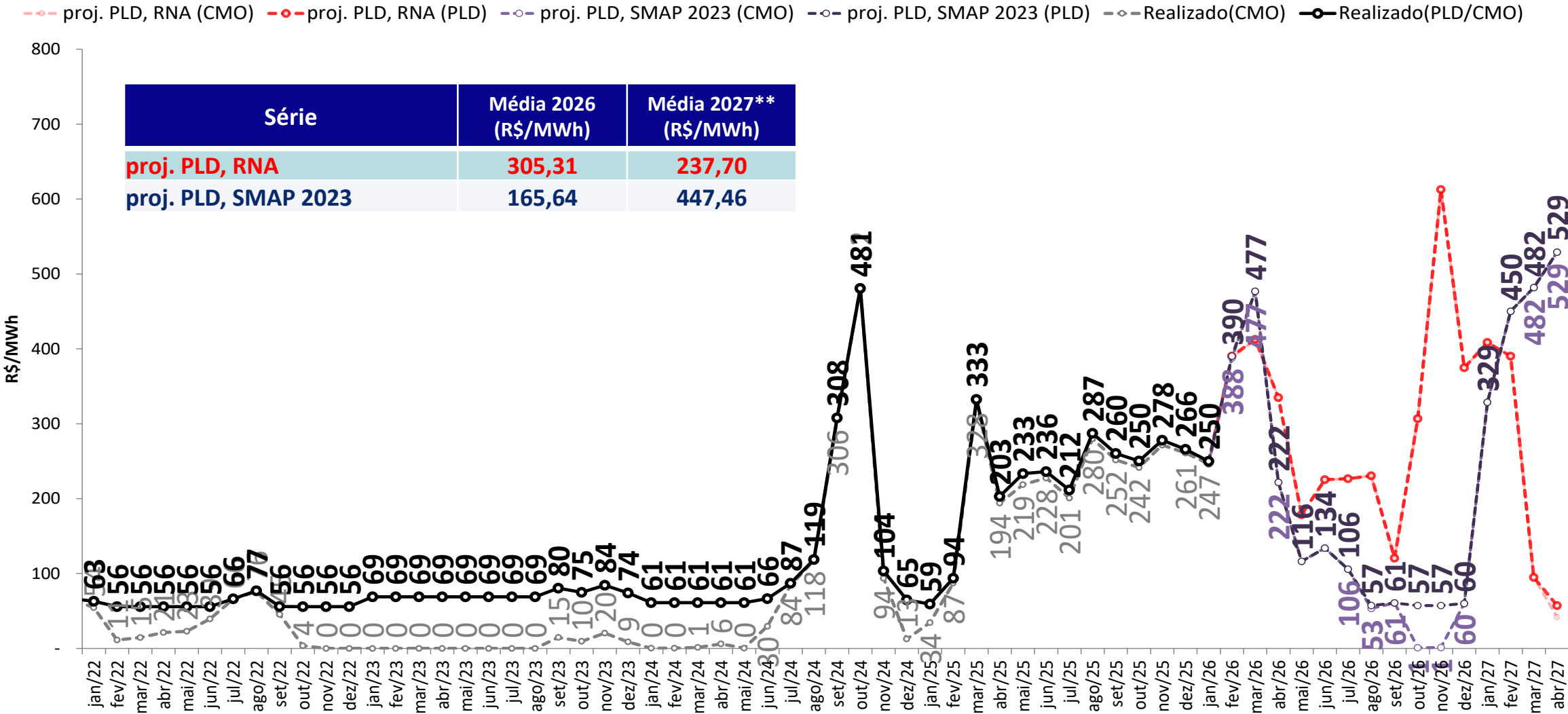
projeção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

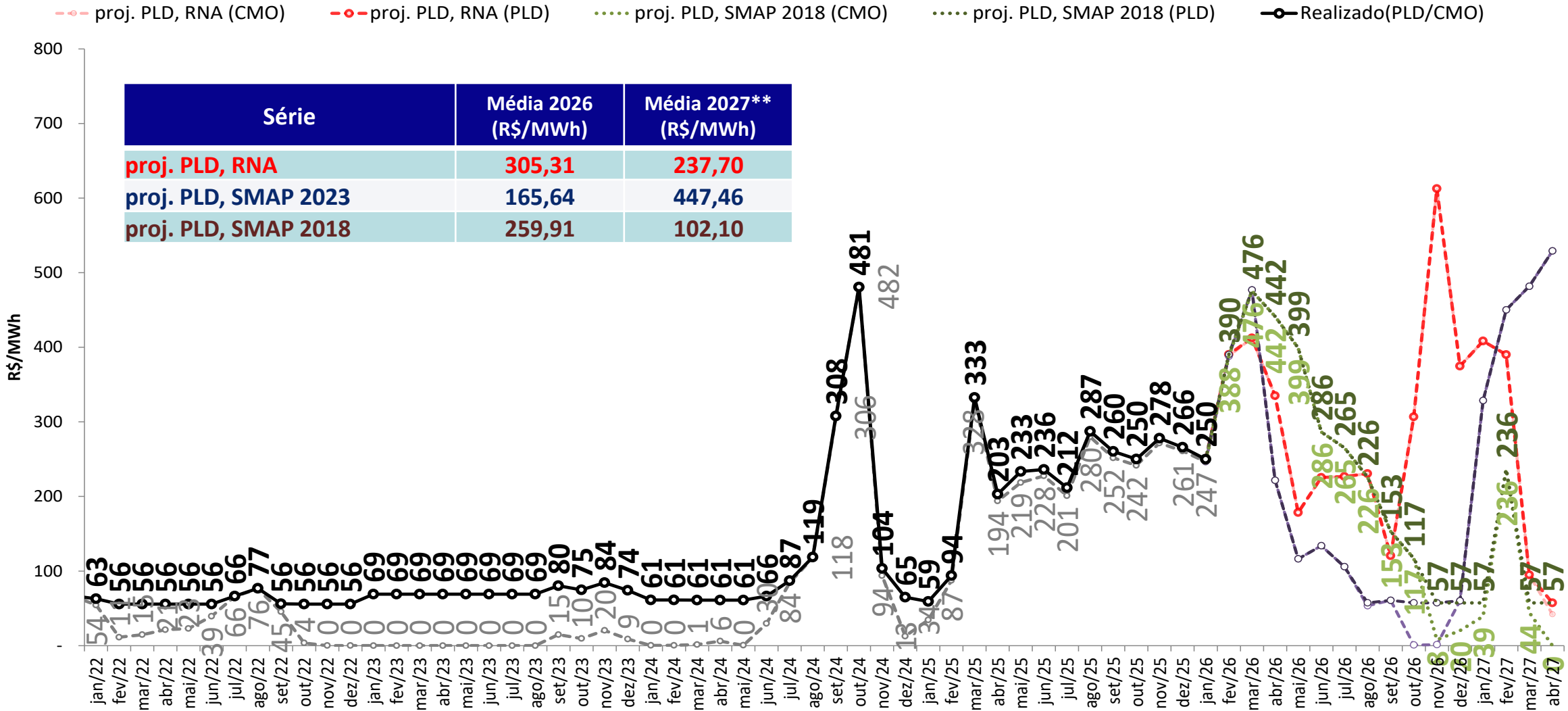
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

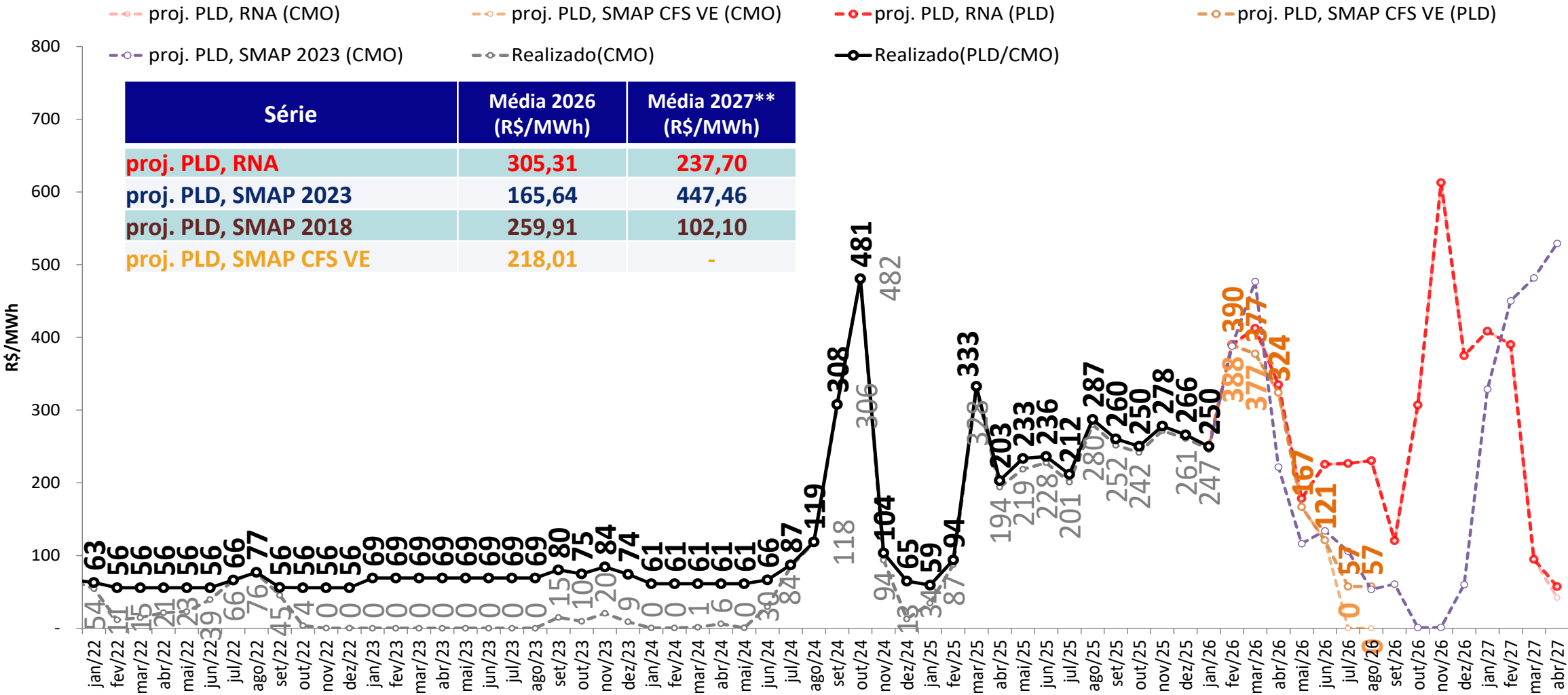
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



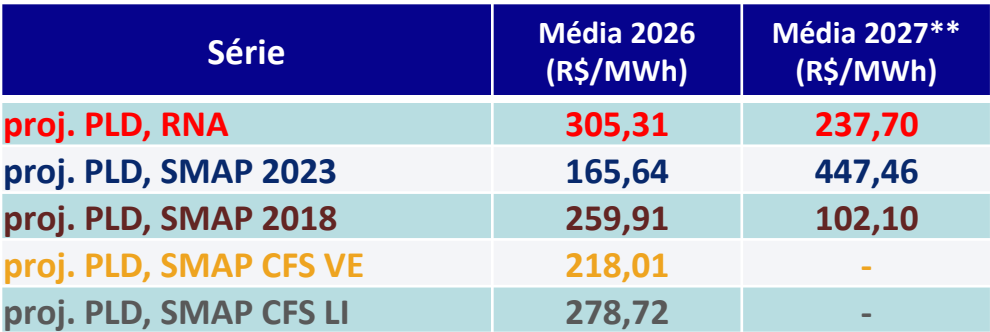
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

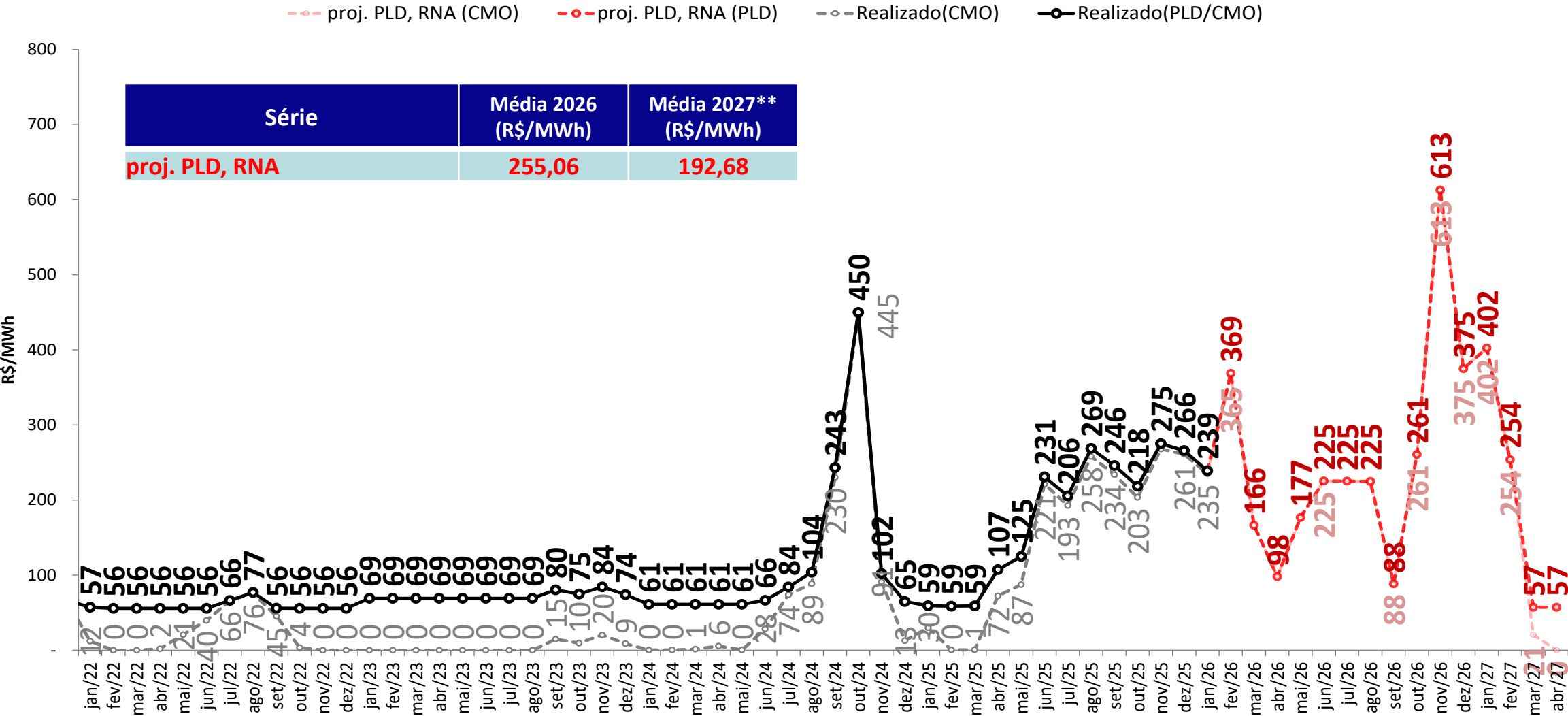


- 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

120

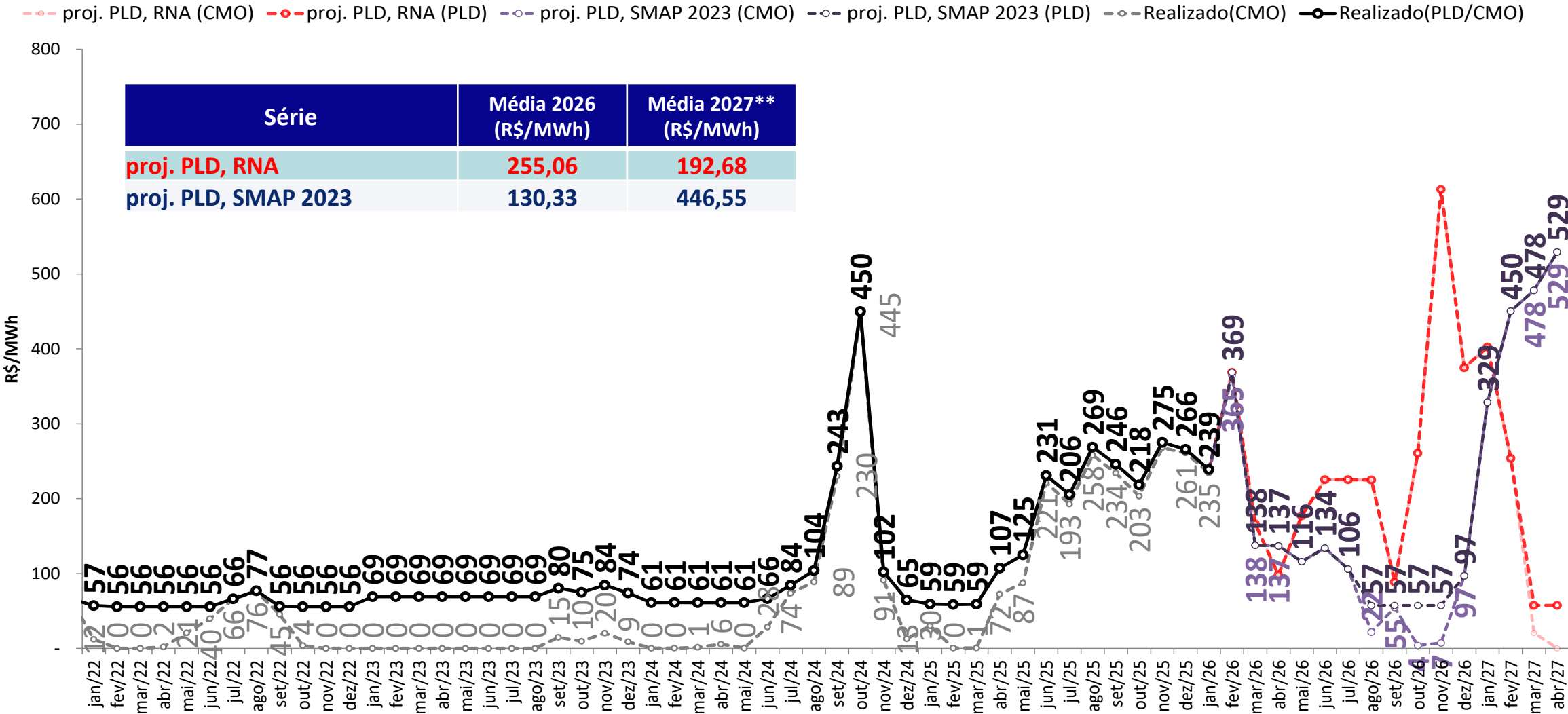
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



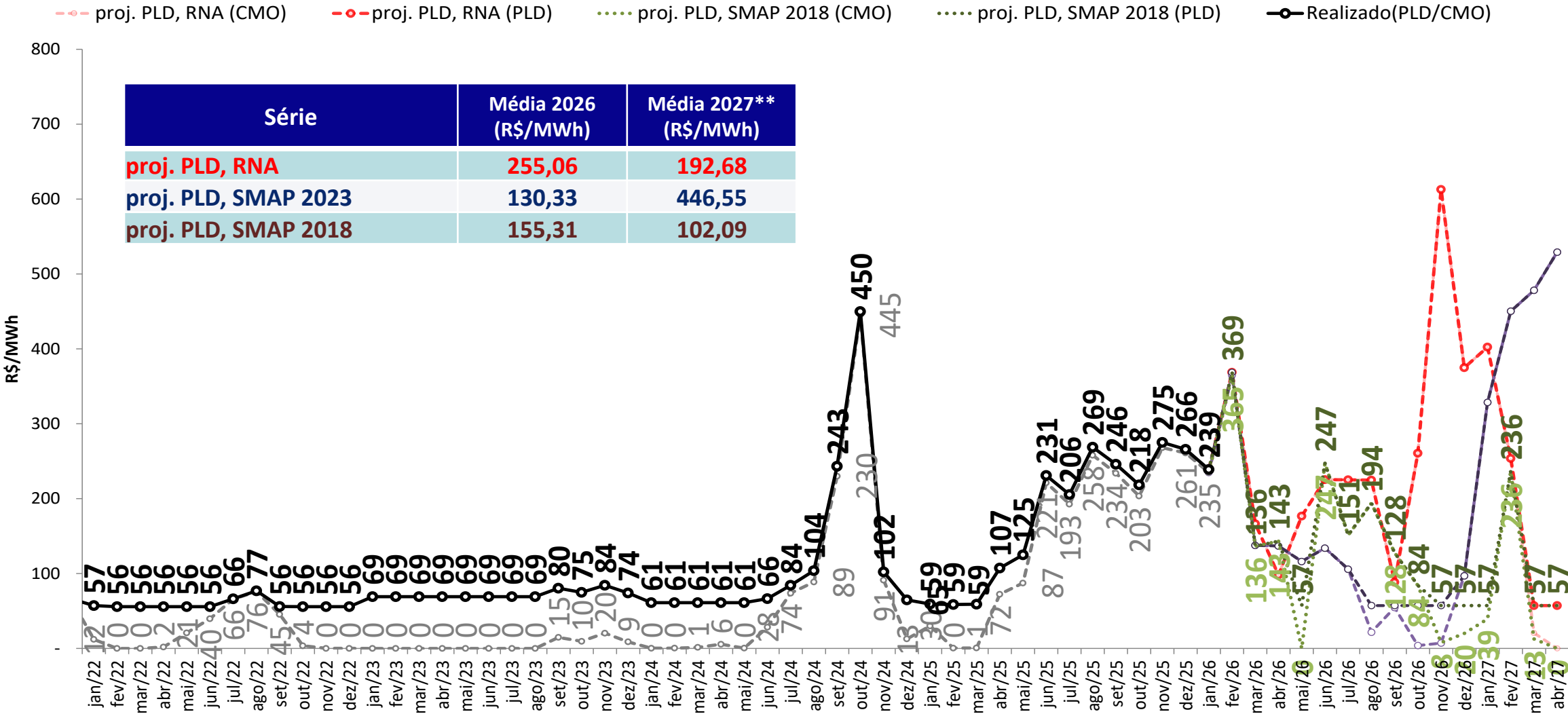
- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- **\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

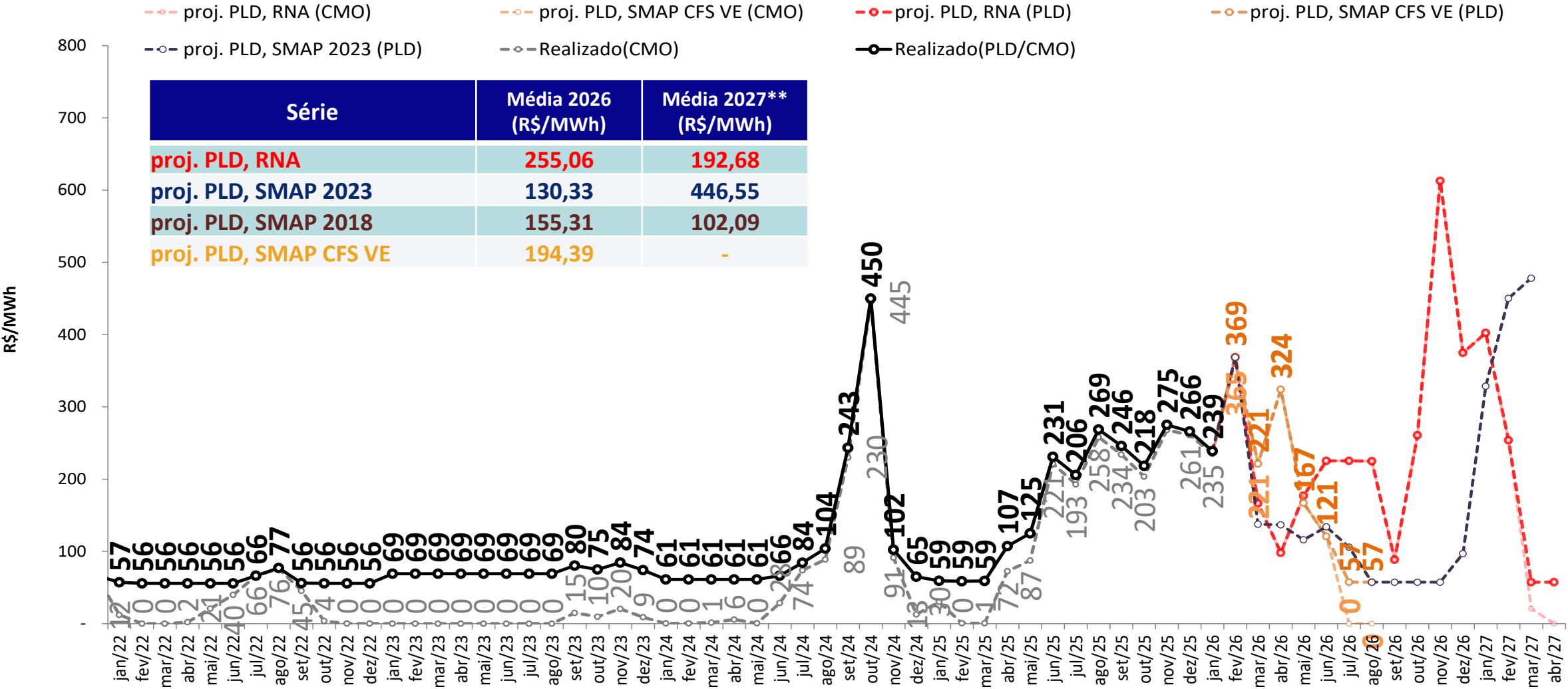
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

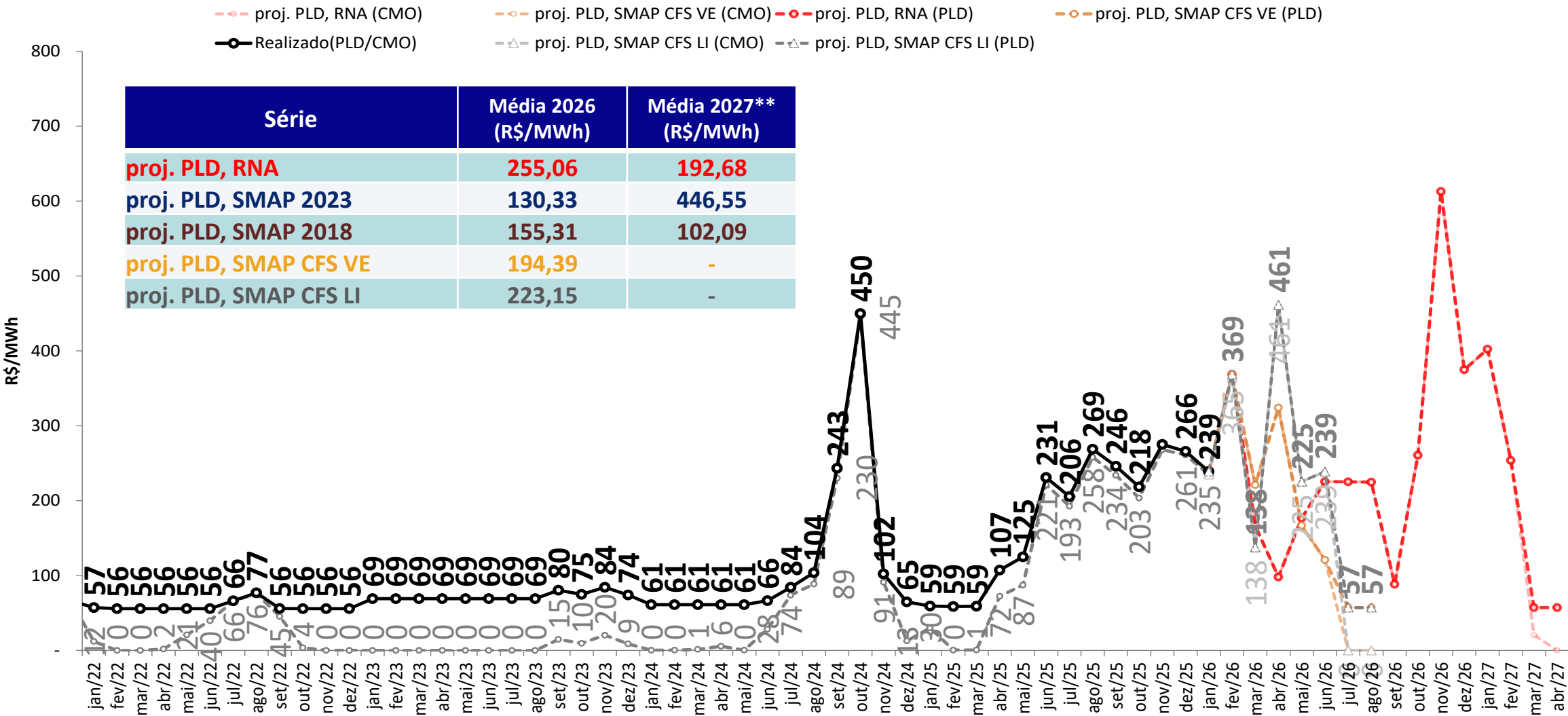
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



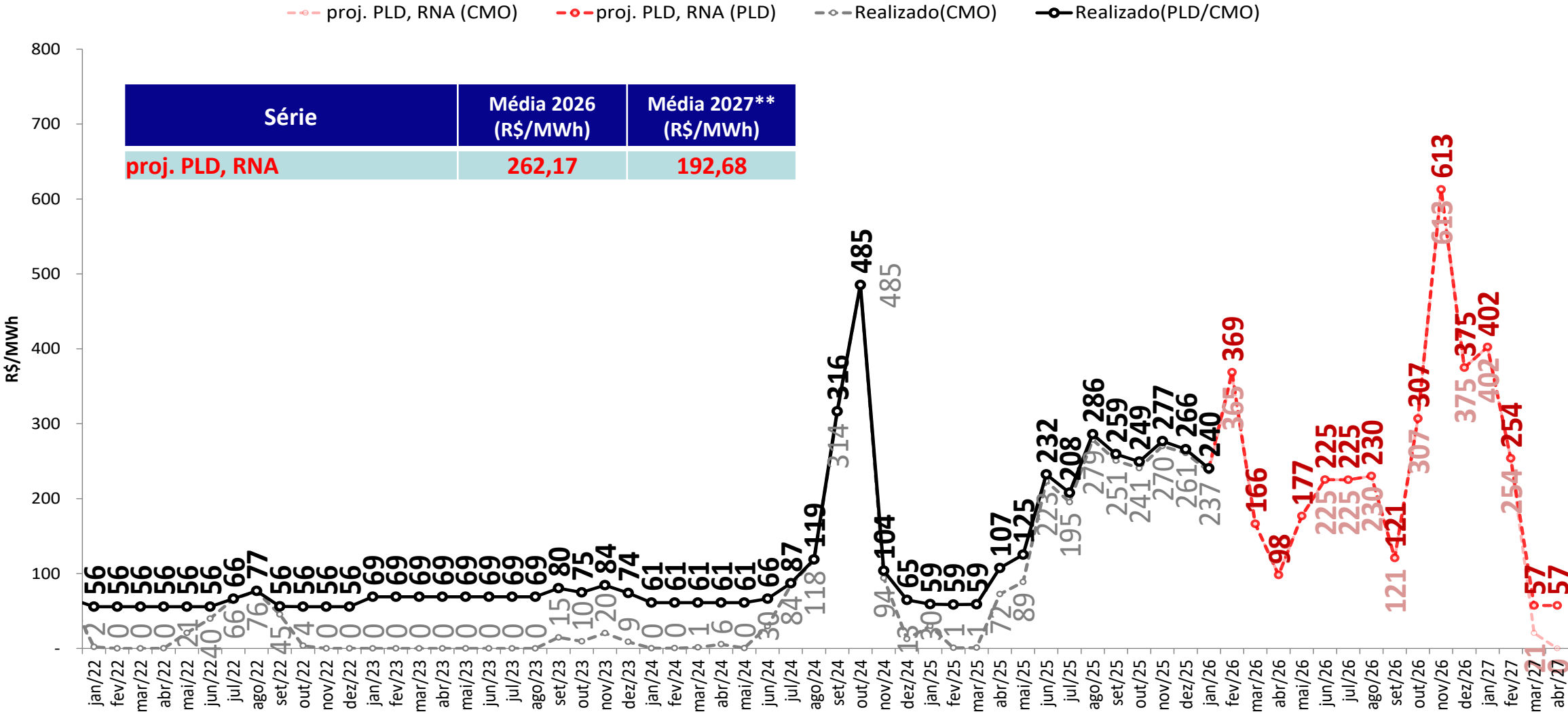
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

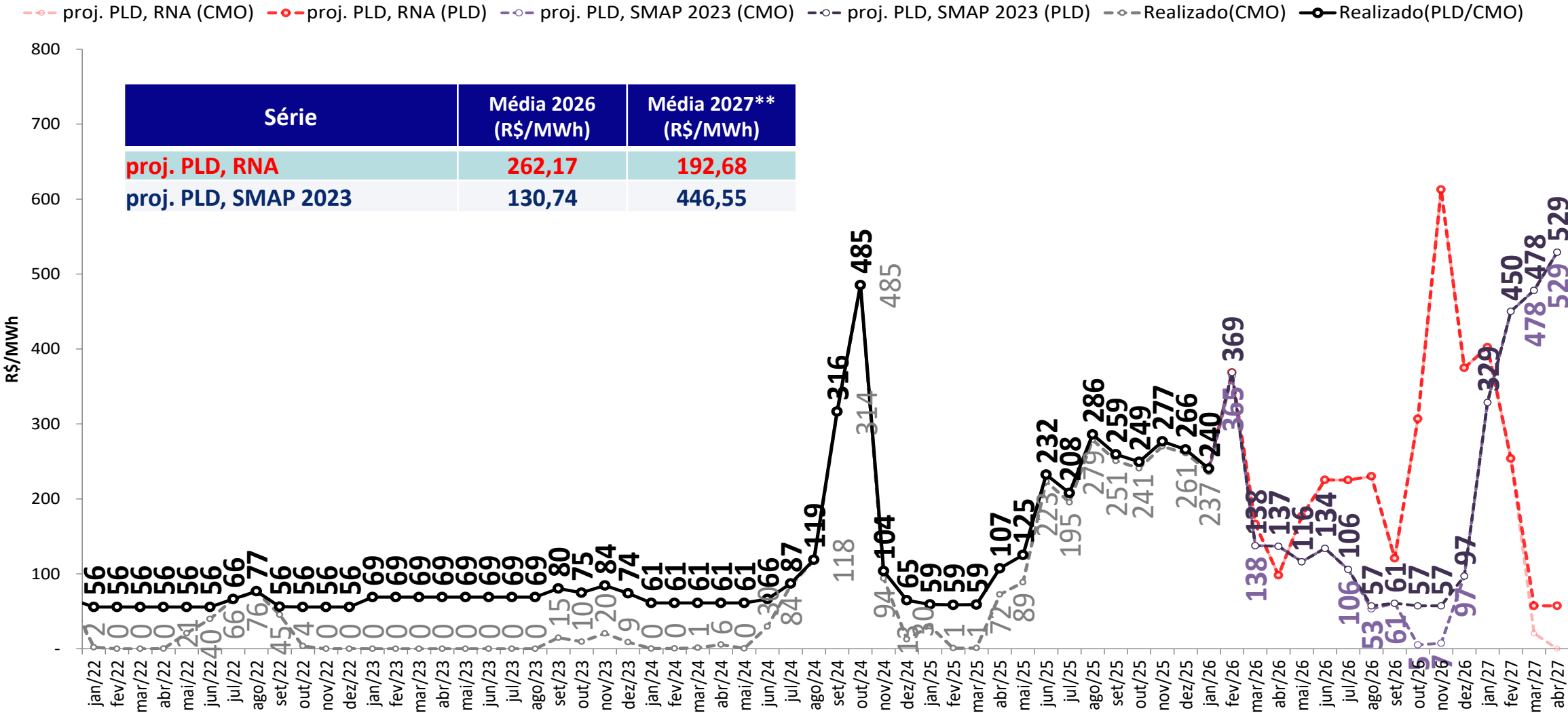
projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

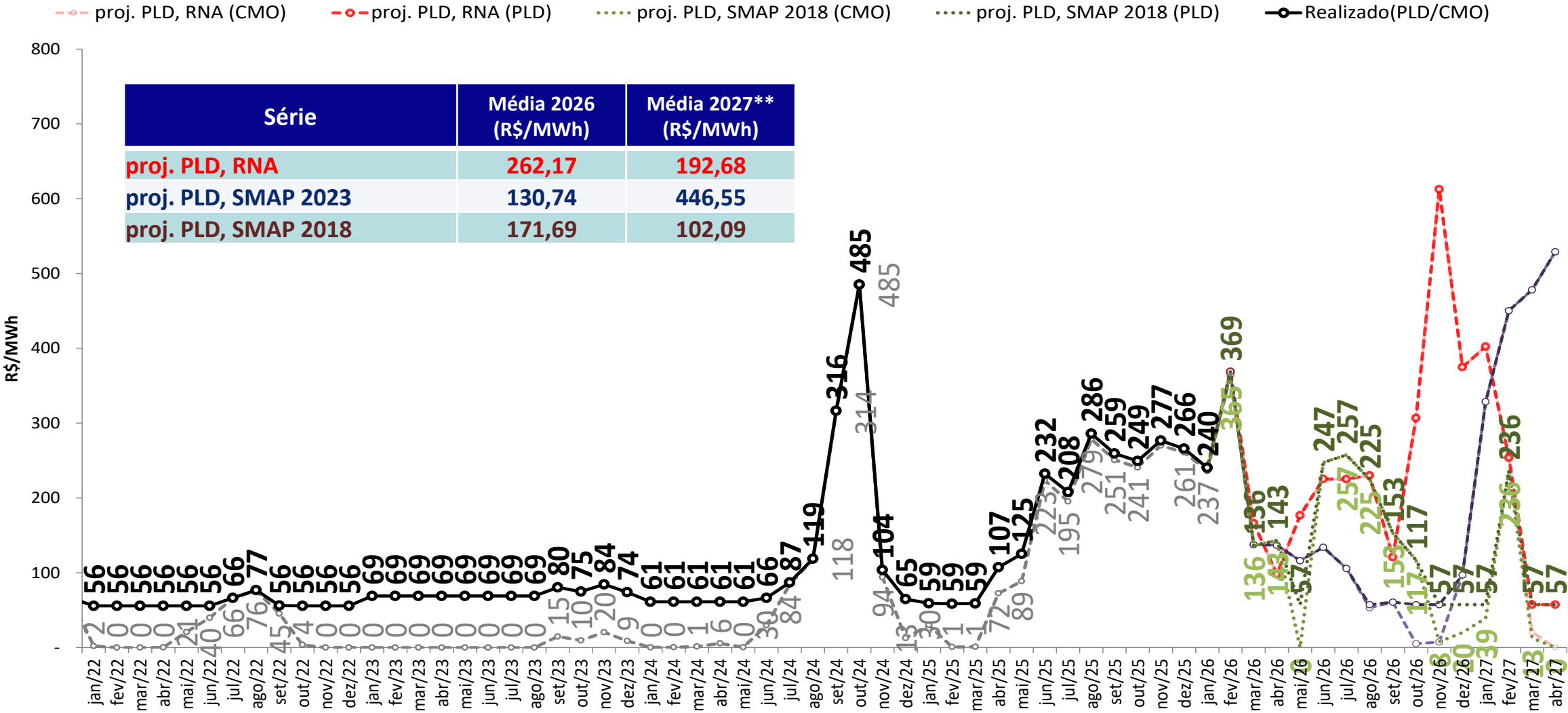
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:

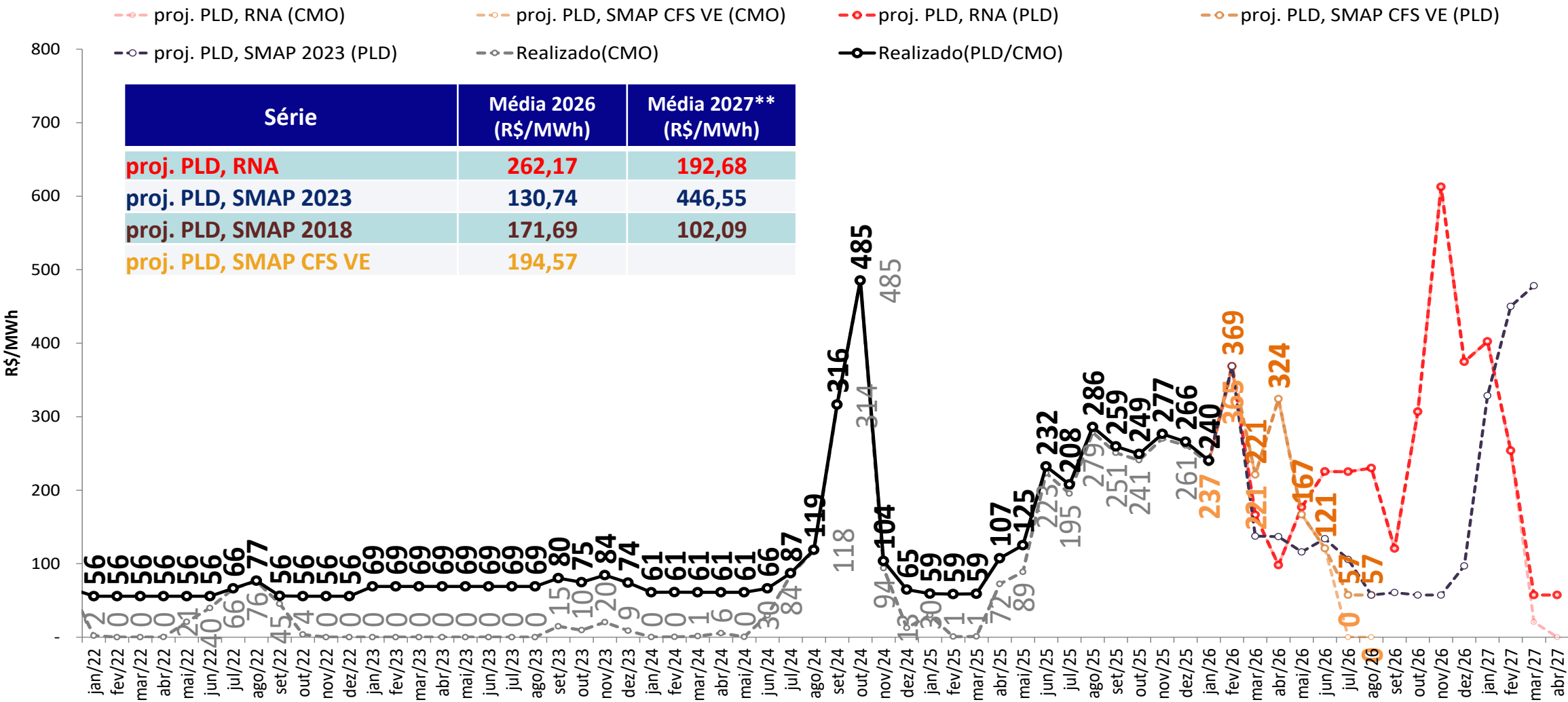
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



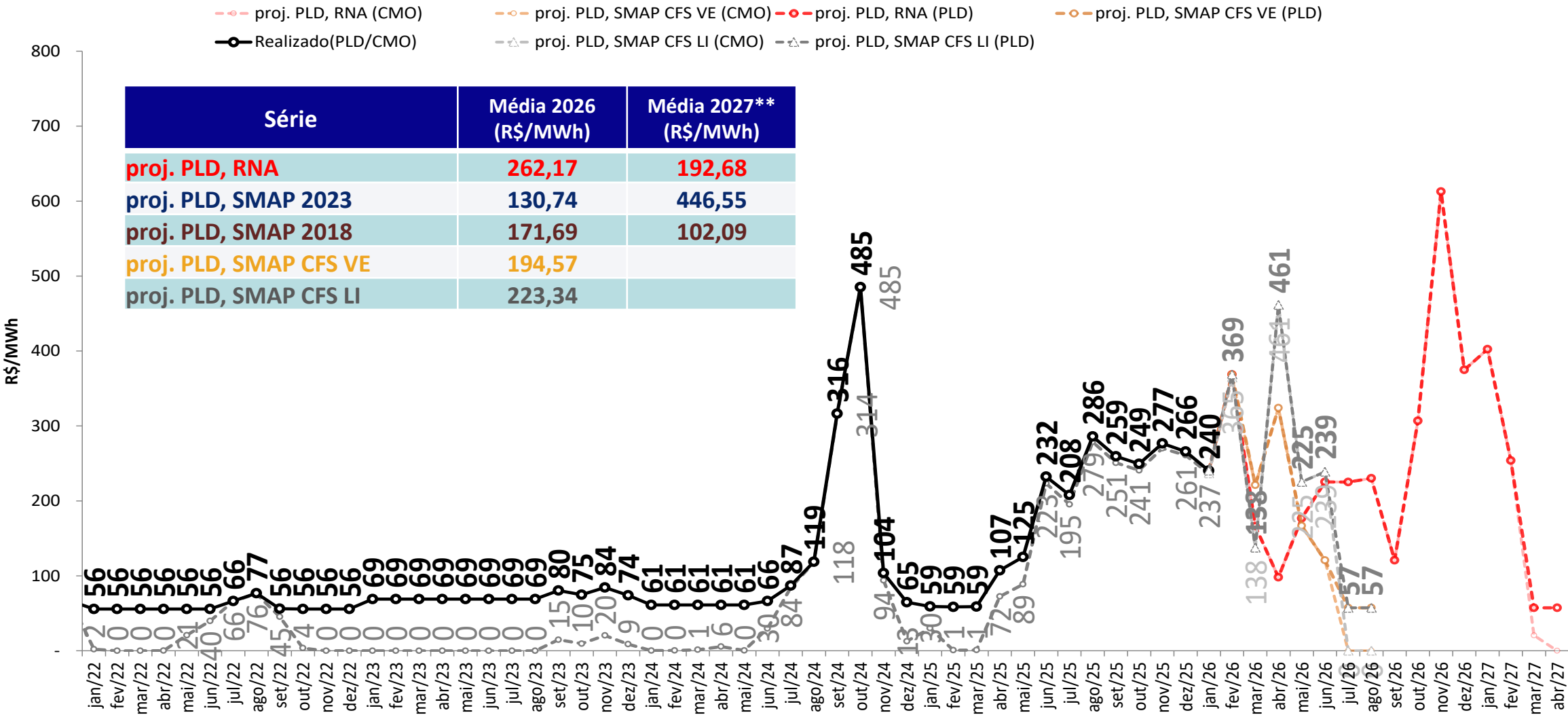
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- **\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

# tabela resumo da projeção do PLD

| SE/CO                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 371    | 413    | 335    | 177    | 225    | 225    | 231    | 121    | 307    | 613    | 375    | 408    | 377    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 371    | 470    | 214    | 116    | 134    | 106    | 57     | 61     | 57     | 57     | 97     | 329    | 450    | 482    | 529    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 371    | 469    | 419    | 310    | 251    | 263    | 226    | 153    | 117    | 57     | 57     | 57     | 236    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 371    | 377    | 324    | 167    | 121    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 371    | 479    | 467    | 225    | 239    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

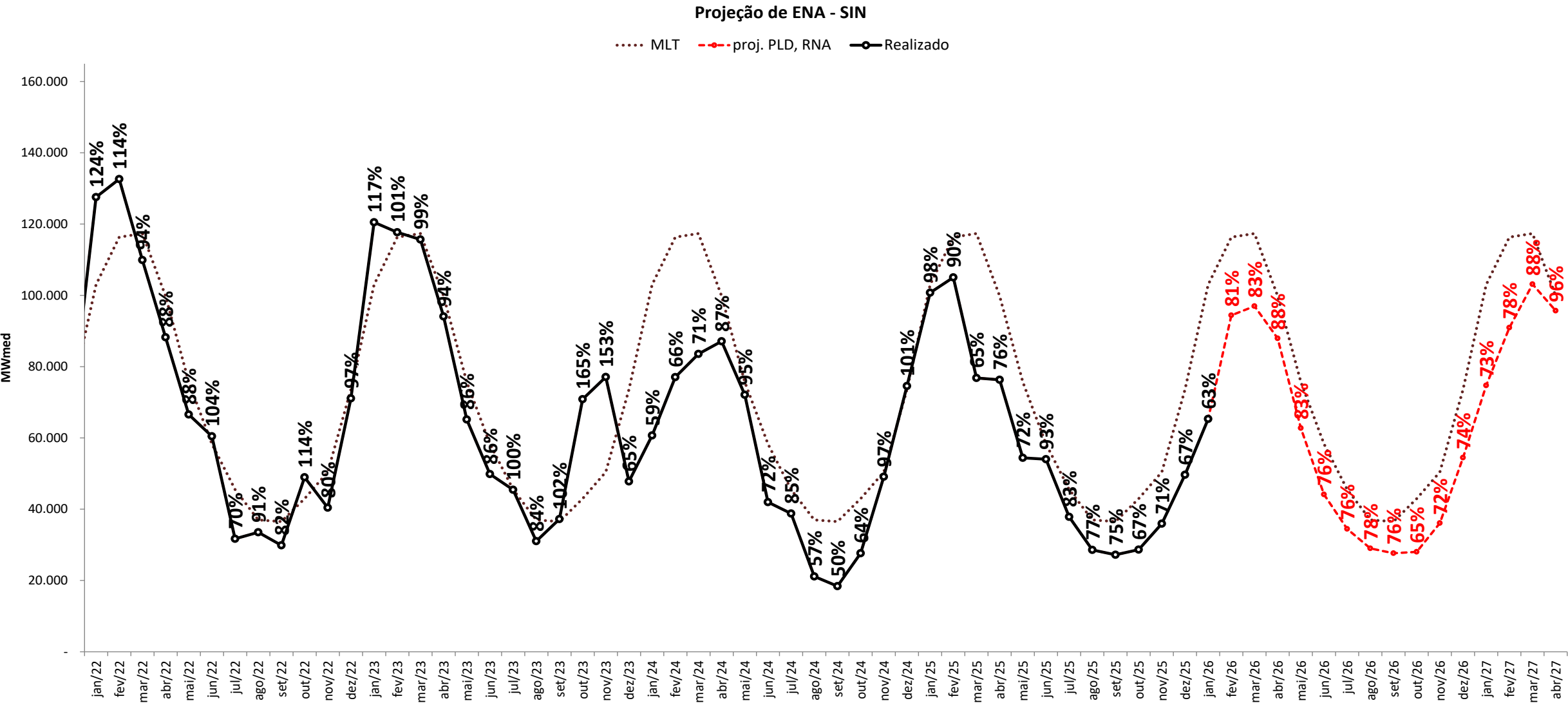
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 390    | 413    | 335    | 178    | 225    | 227    | 231    | 120    | 307    | 613    | 375    | 408    | 390    | 95     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 390    | 477    | 222    | 116    | 134    | 106    | 57     | 61     | 57     | 57     | 60     | 329    | 450    | 482    | 529    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 390    | 476    | 442    | 399    | 286    | 265    | 226    | 153    | 117    | 57     | 57     | 57     | 236    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 390    | 377    | 324    | 167    | 121    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 390    | 534    | 477    | 225    | 239    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 369    | 166    | 98     | 177    | 225    | 225    | 225    | 88     | 261    | 613    | 375    | 402    | 254    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 369    | 138    | 137    | 116    | 134    | 106    | 57     | 57     | 57     | 57     | 97     | 329    | 450    | 478    | 529    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 369    | 136    | 143    | 57     | 247    | 151    | 194    | 128    | 84     | 57     | 57     | 57     | 236    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 369    | 221    | 324    | 167    | 121    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 369    | 138    | 461    | 225    | 239    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

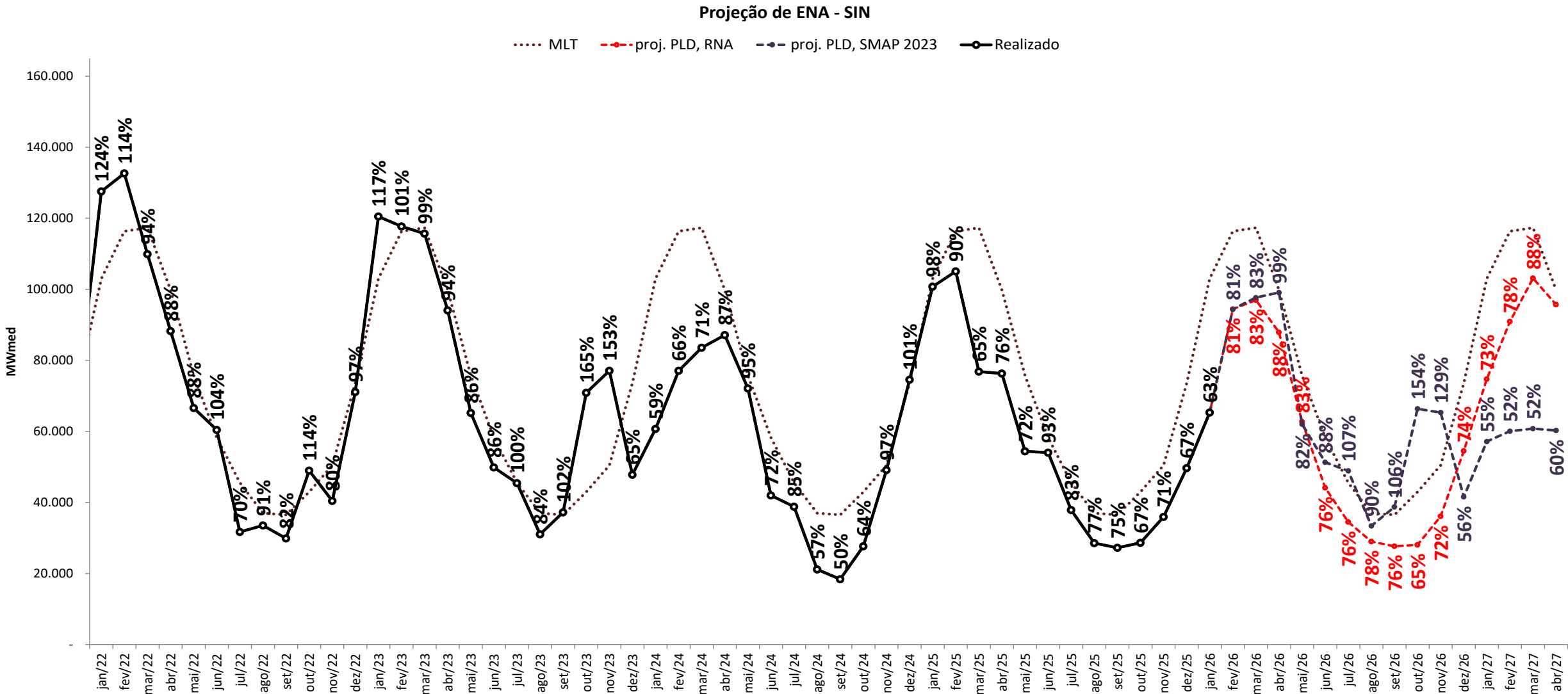
| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 369    | 166    | 98     | 177    | 225    | 225    | 230    | 121    | 307    | 613    | 375    | 402    | 254    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 369    | 138    | 137    | 116    | 134    | 106    | 57     | 61     | 57     | 57     | 97     | 329    | 450    | 478    | 529    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 369    | 136    | 143    | 57     | 247    | 257    | 225    | 153    | 117    | 57     | 57     | 57     | 236    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 369    | 221    | 324    | 167    | 121    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 369    | 138    | 461    | 225    | 239    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

- Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

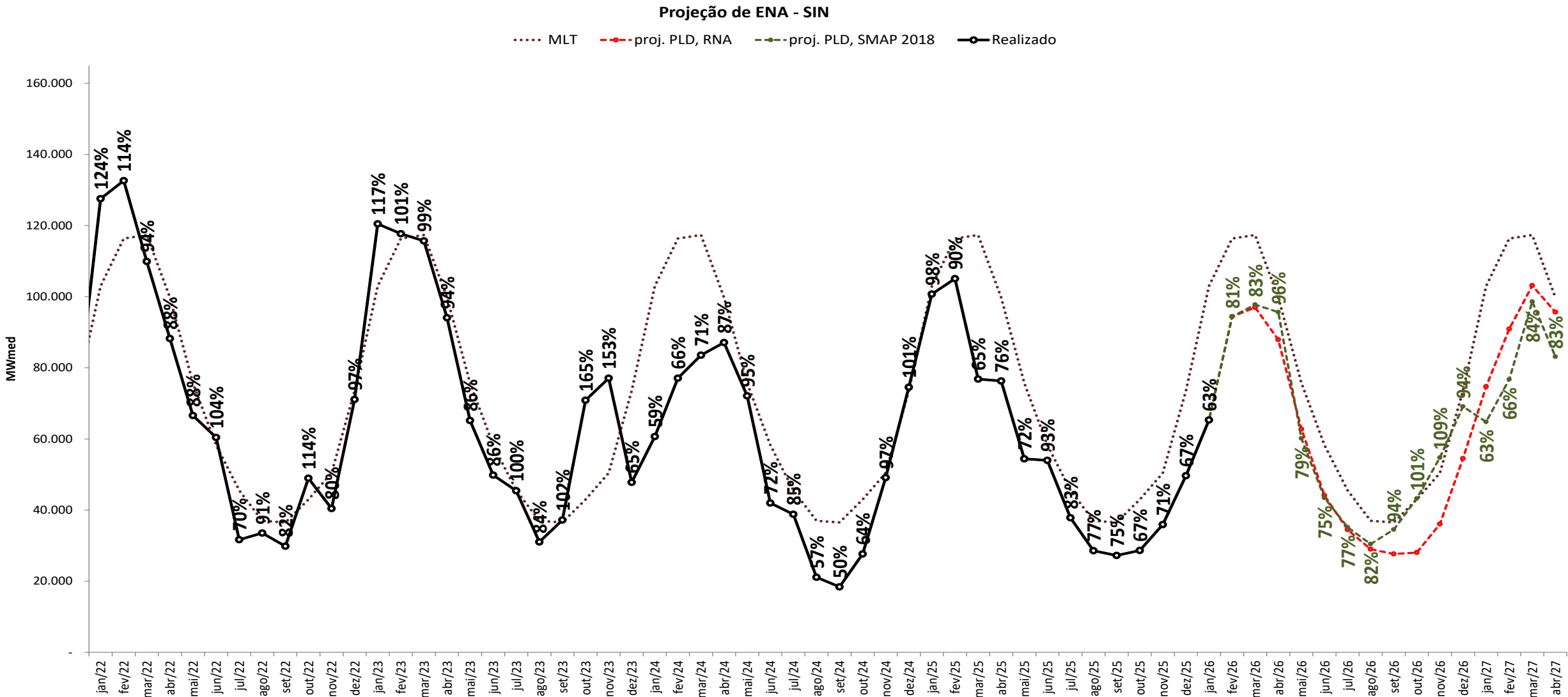
projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

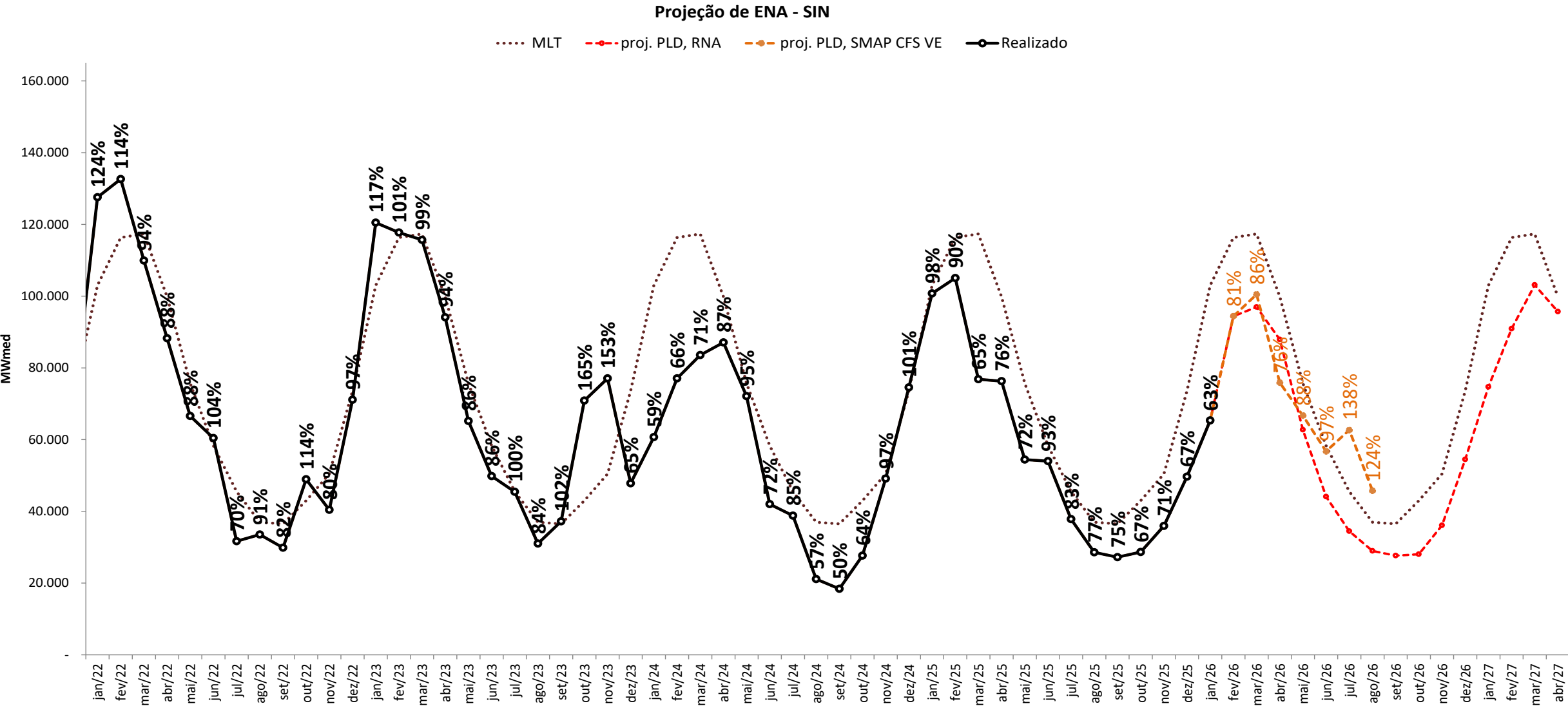


projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



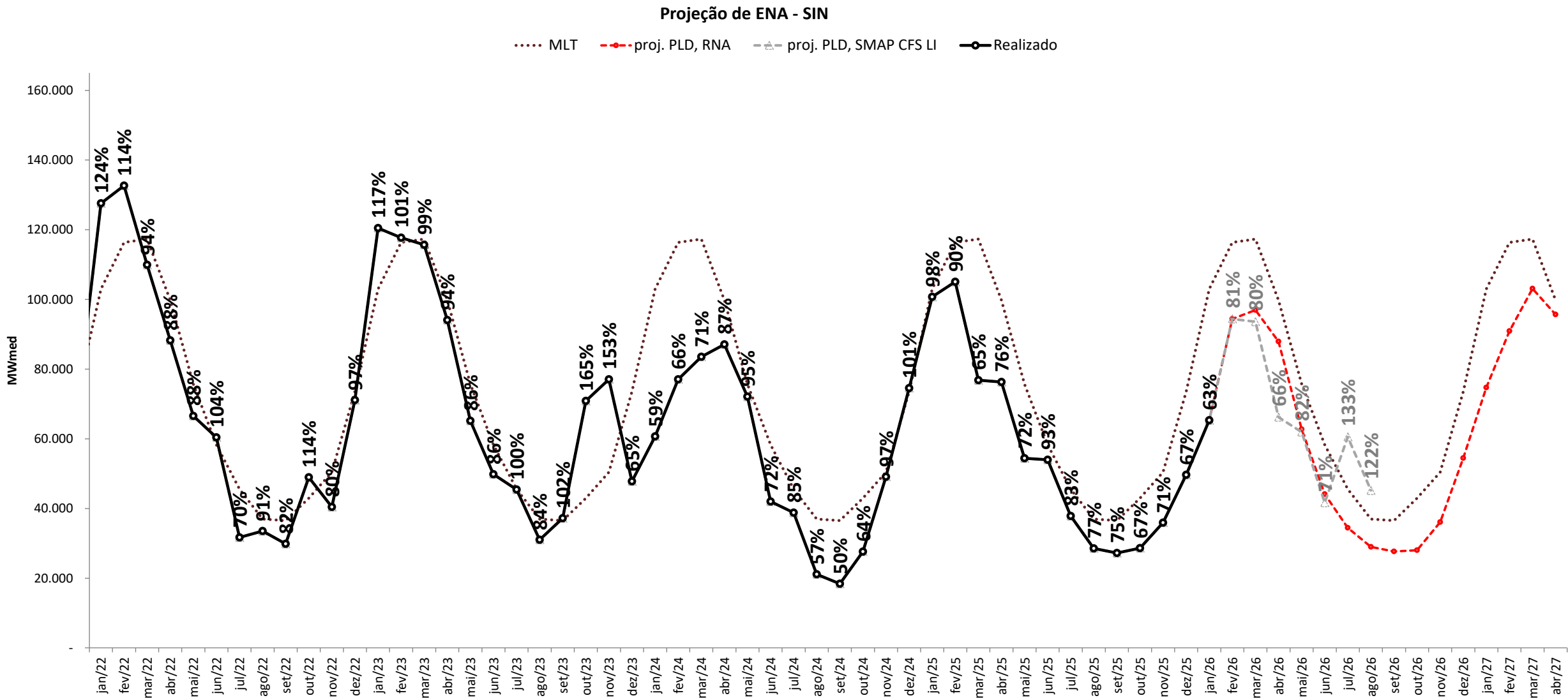
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

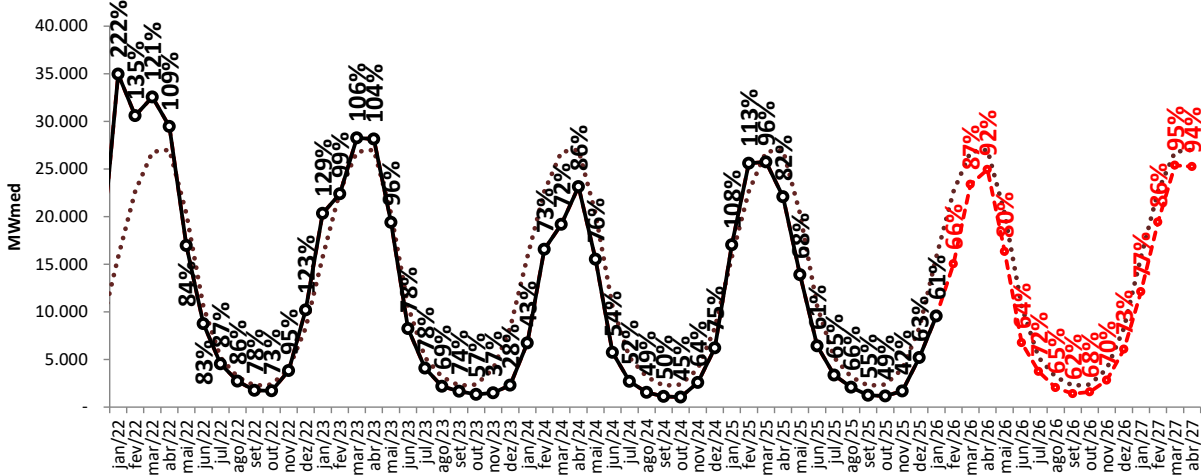
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



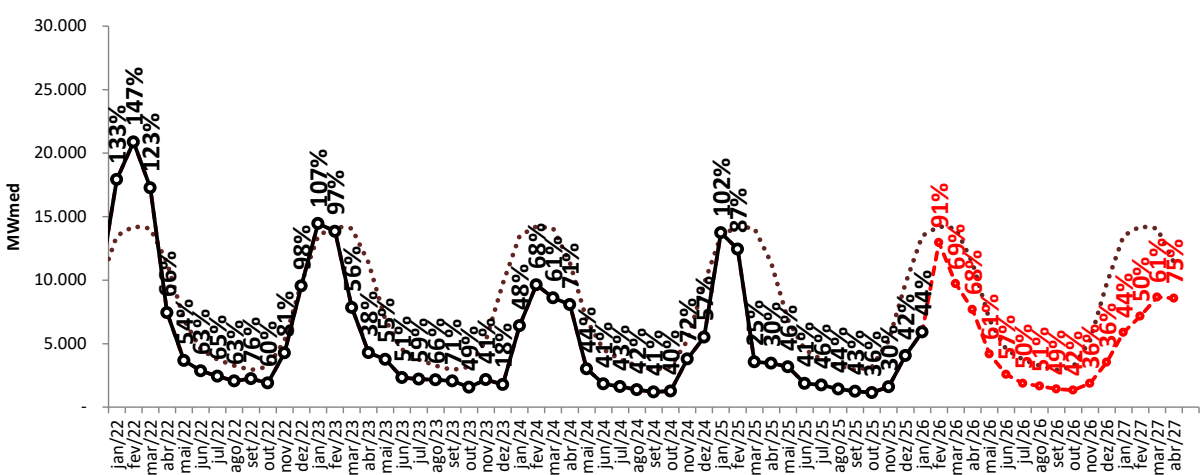
projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



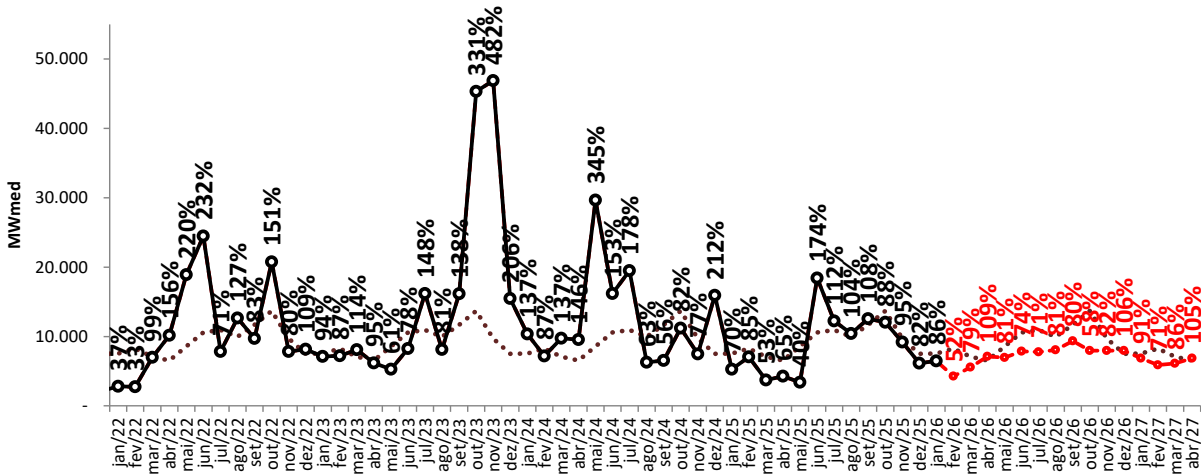
Projeção de ENA - N



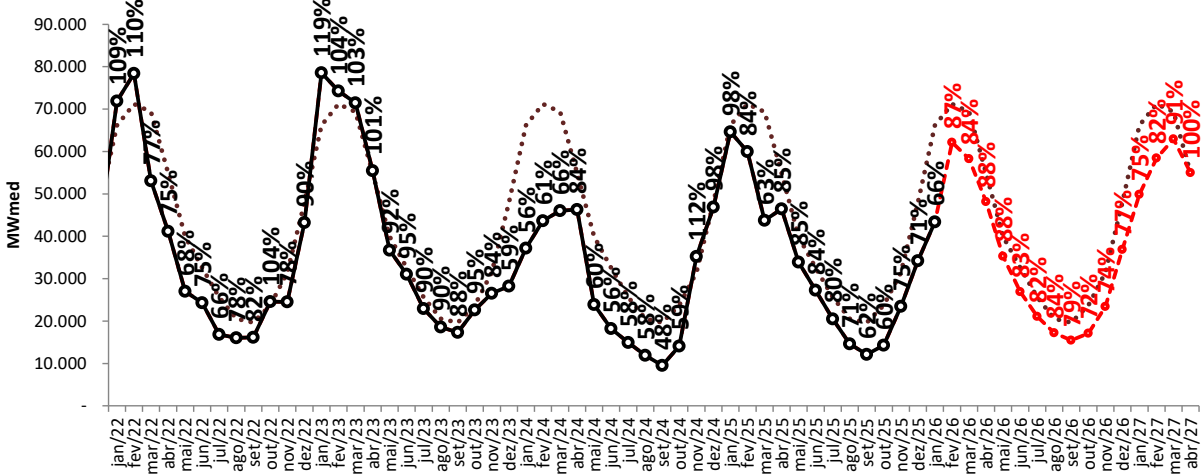
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



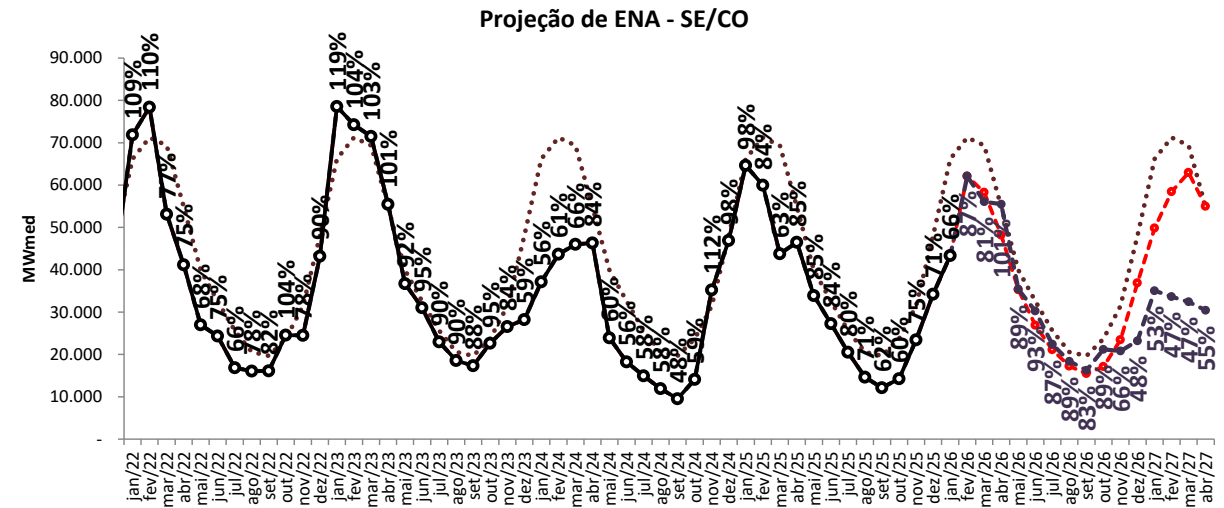
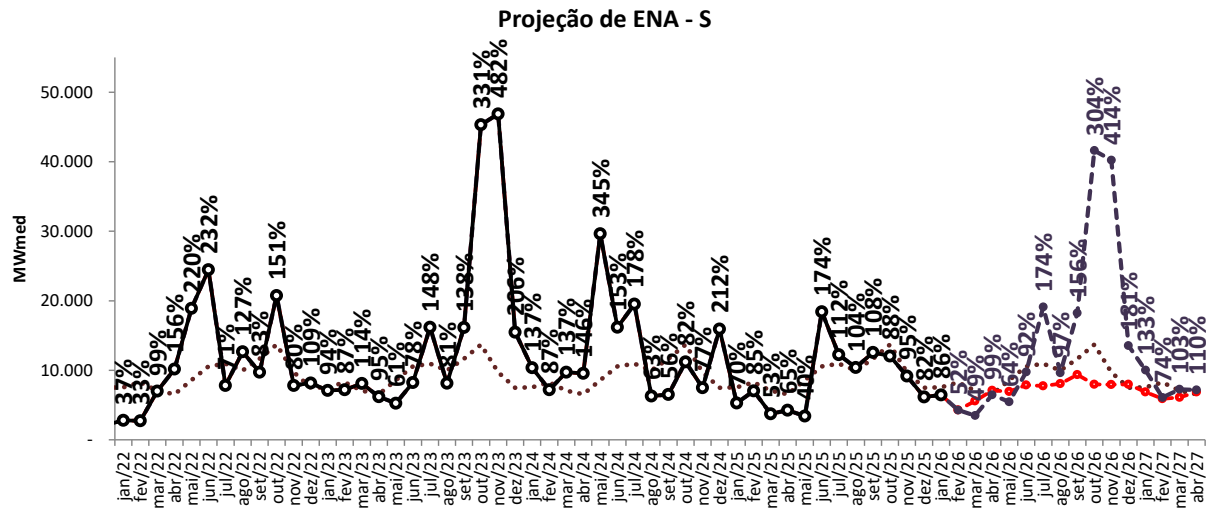
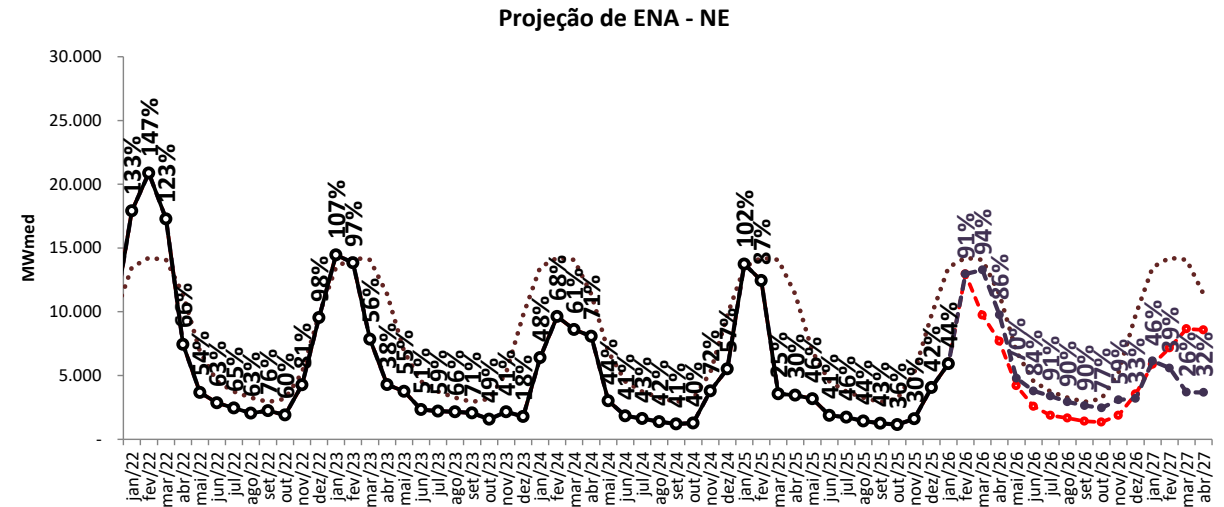
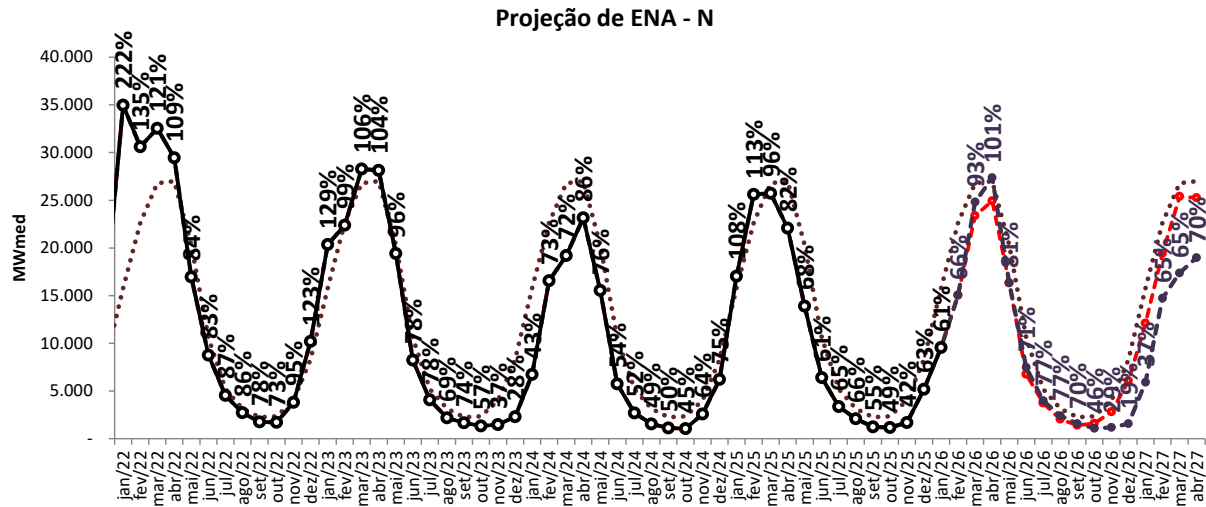
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

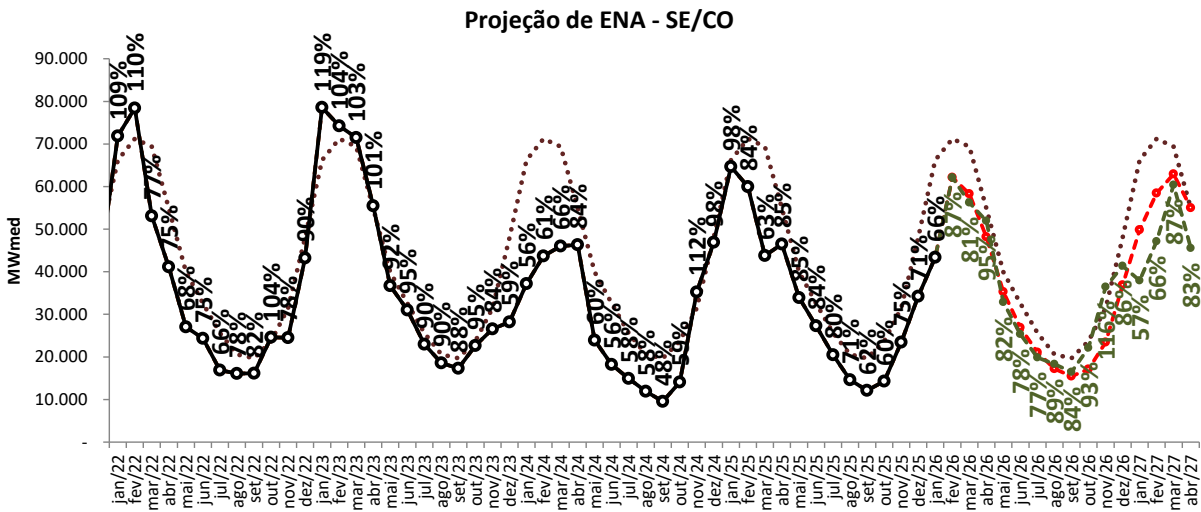
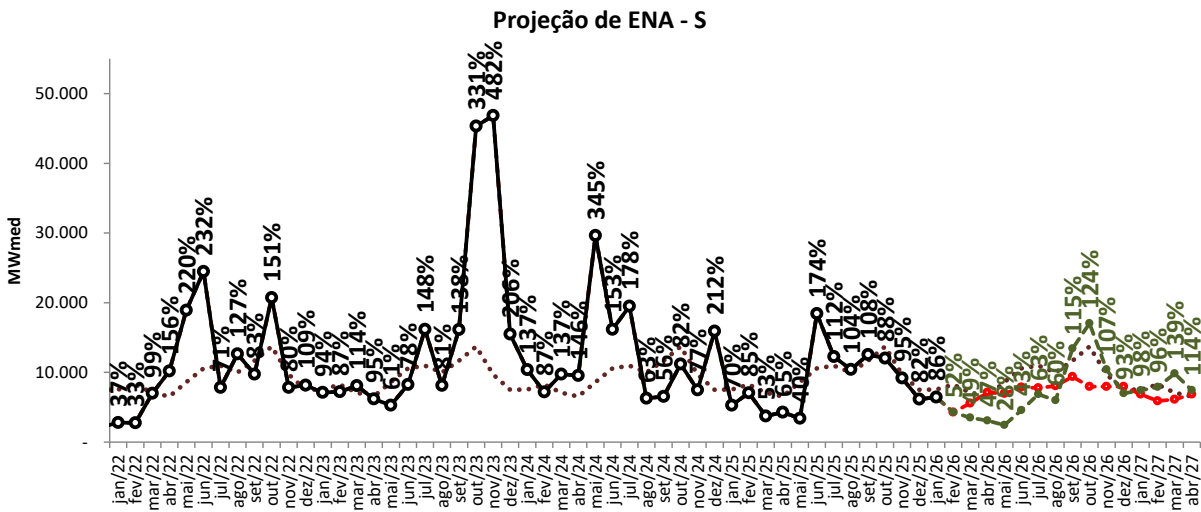
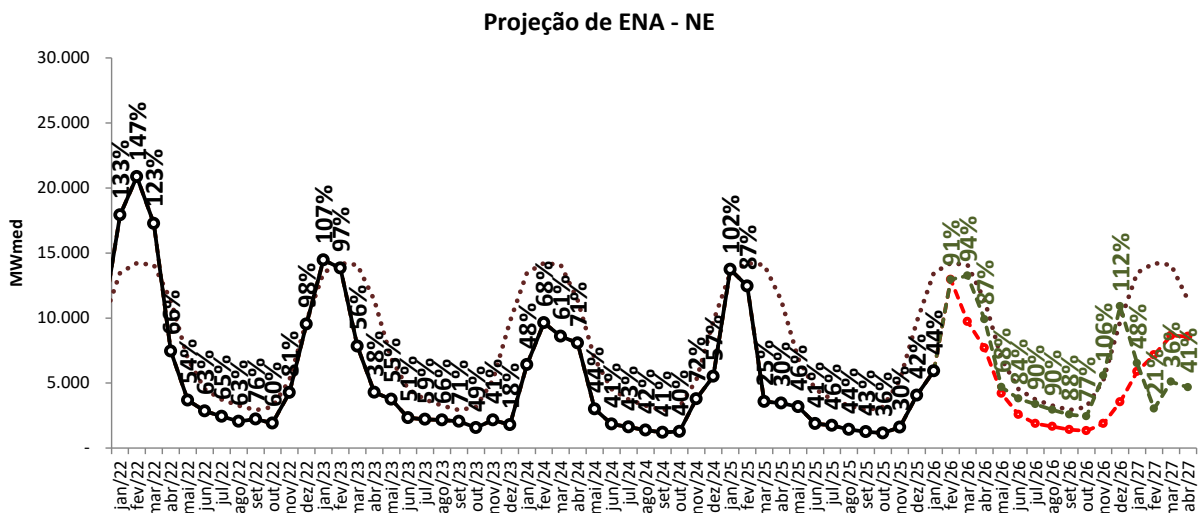
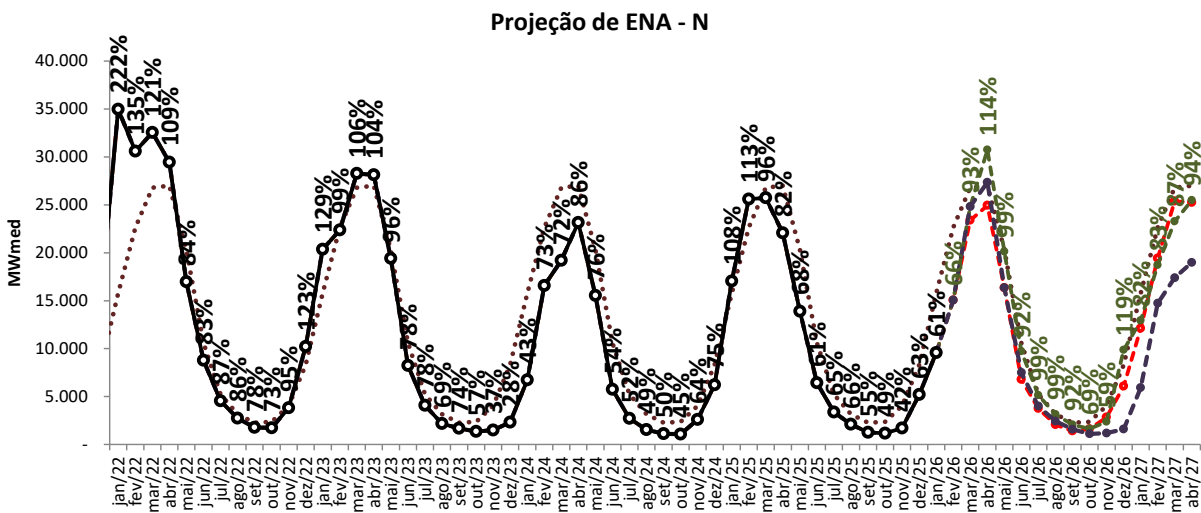
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

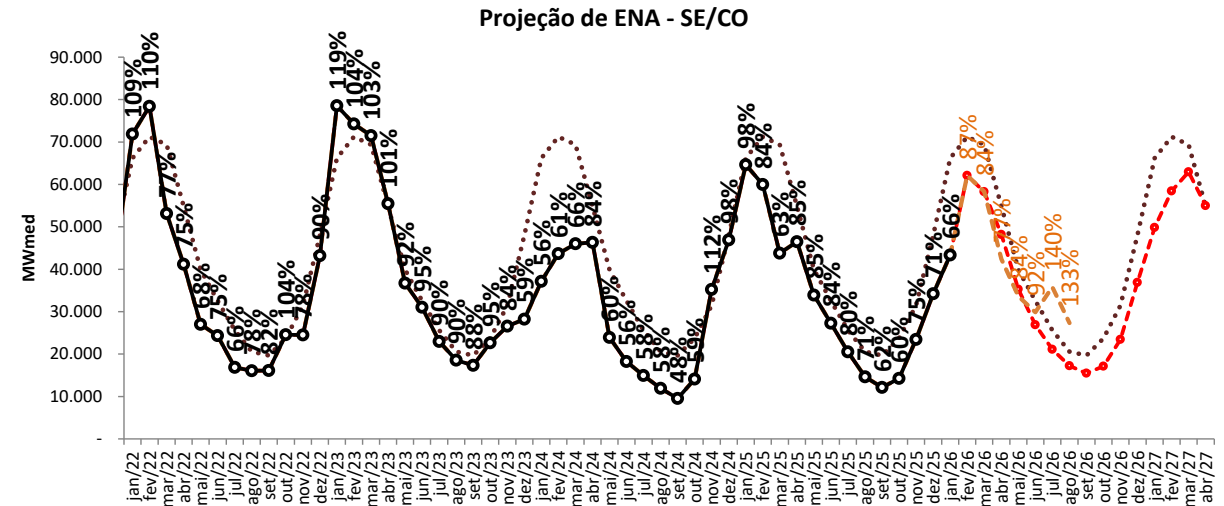
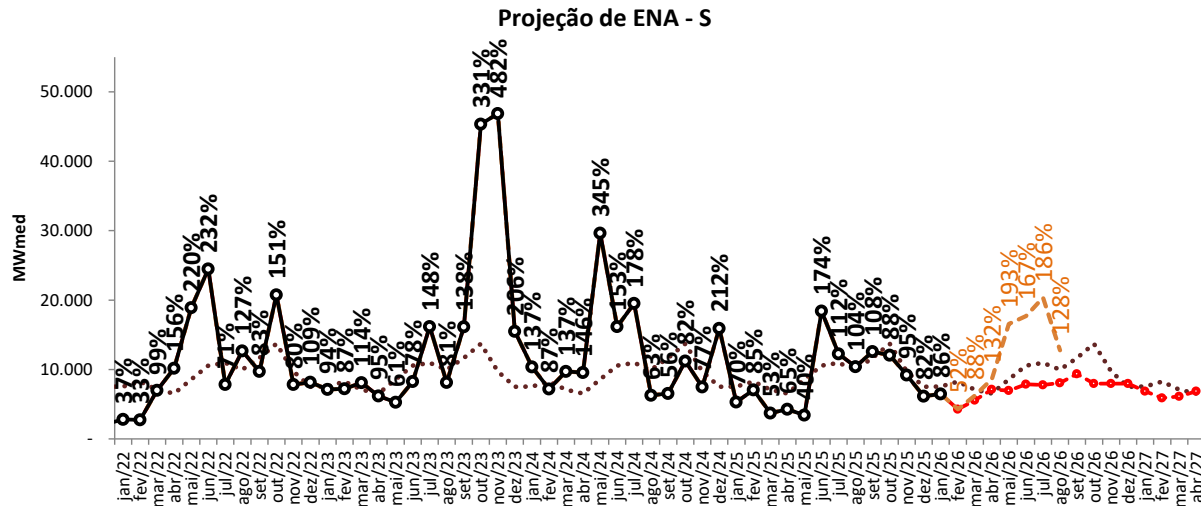
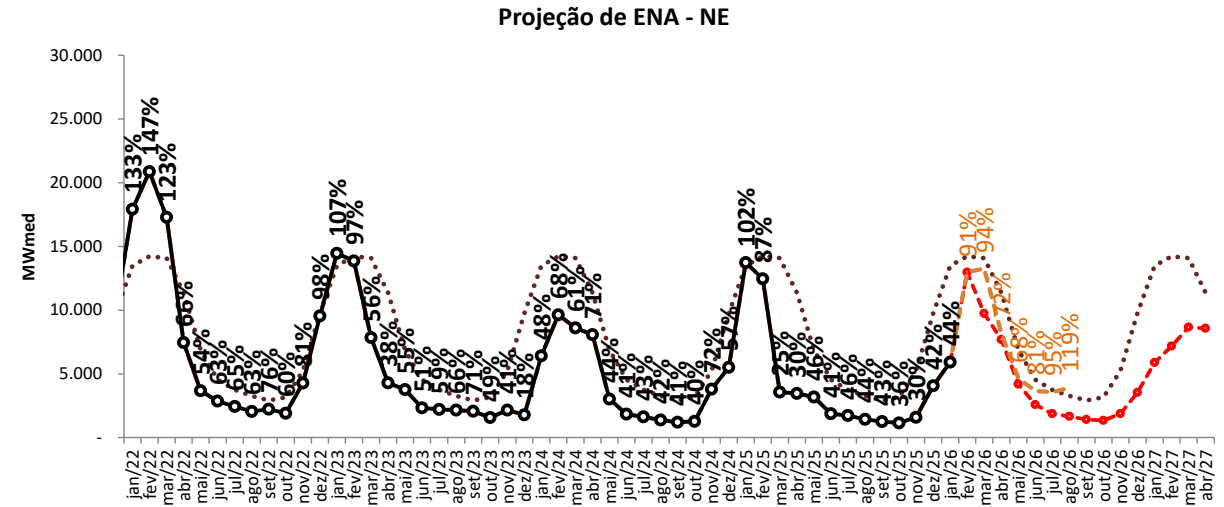
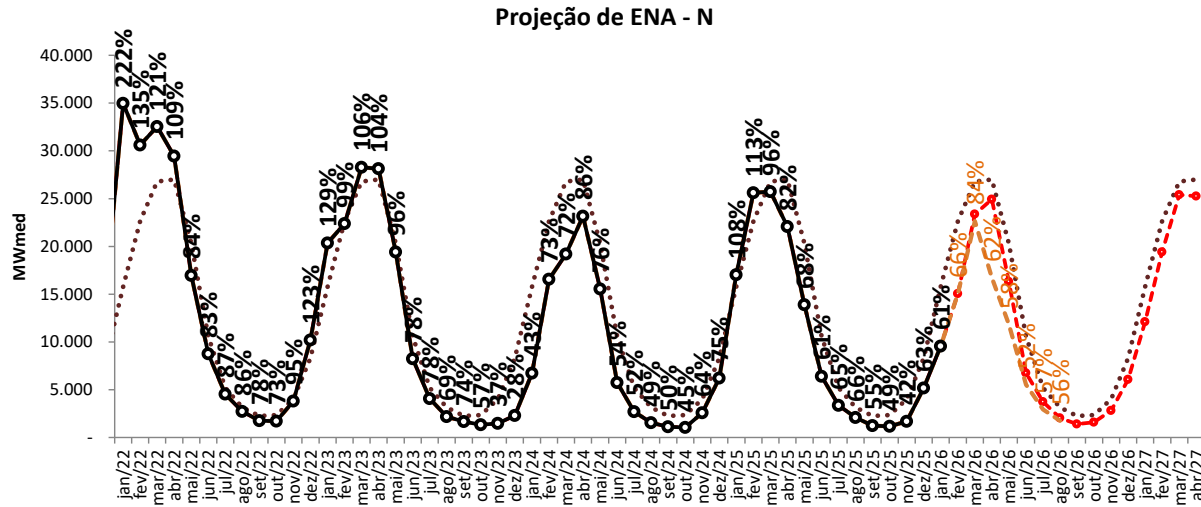
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

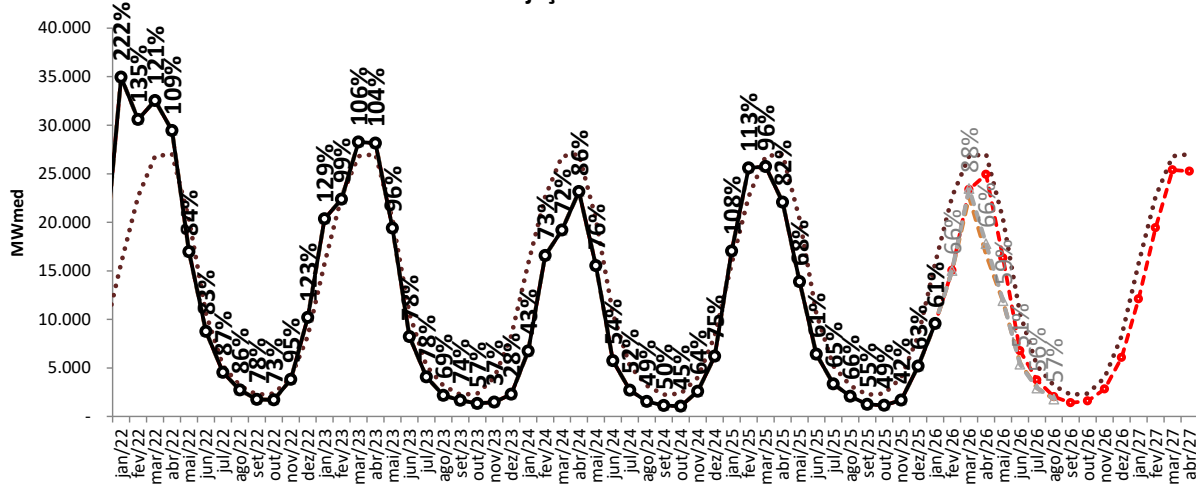


..... MLT      —○— Realizado      —●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2023      —●— proj. PLD, SMAP CFS VE      —●— proj. PLD, SMAP 2018

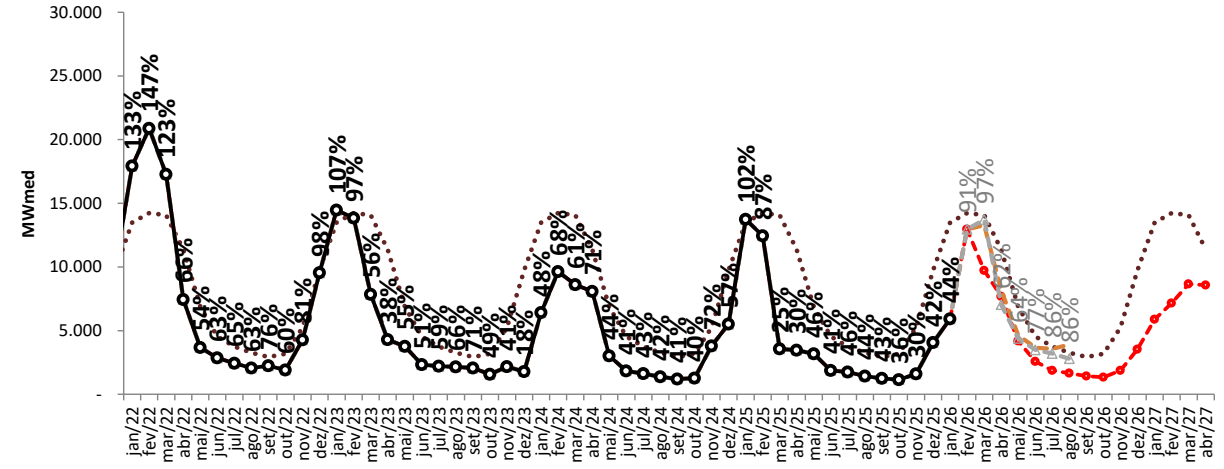
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

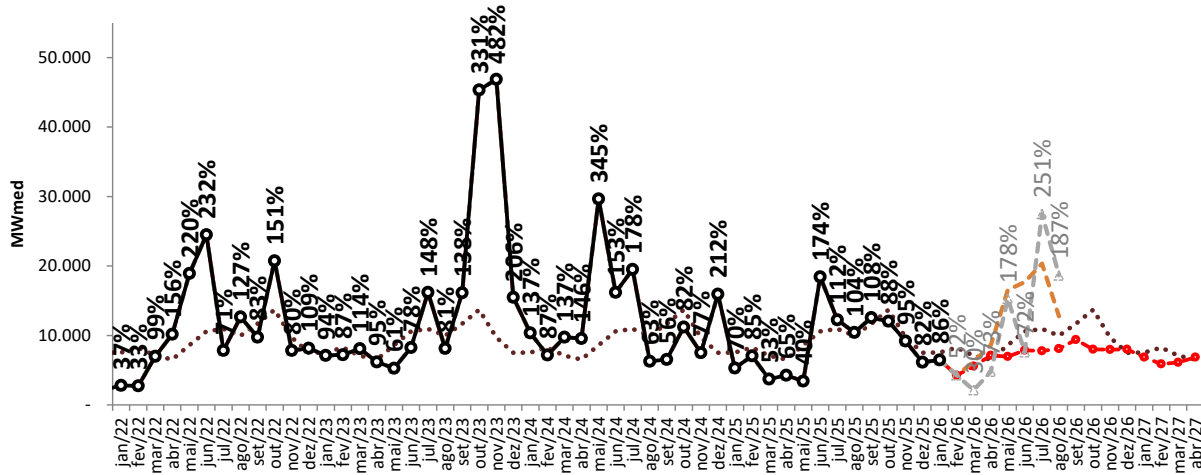
Projeção de ENA - N



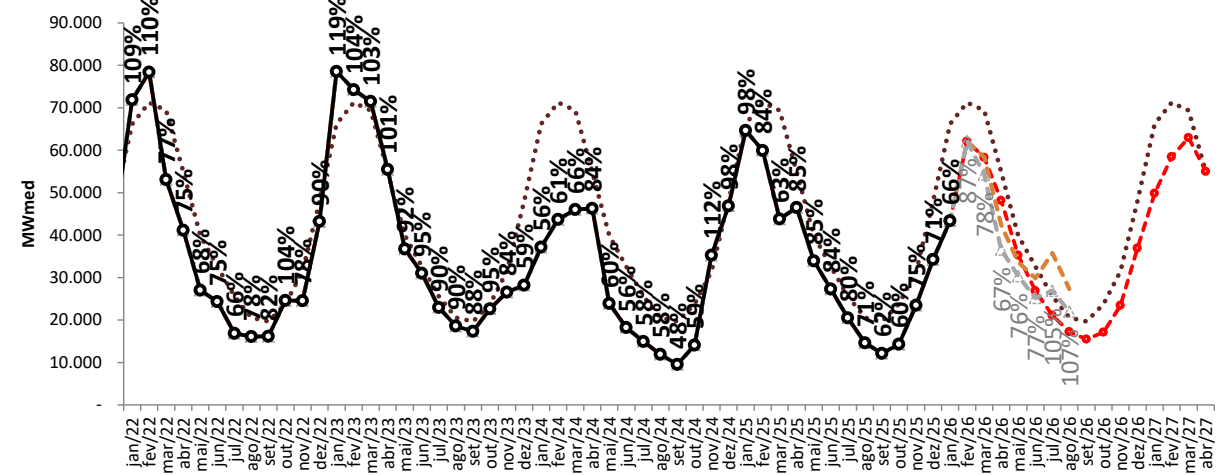
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP CFS VE

- - - proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT)



| SE/CO                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 87     | 84     | 88     | 88     | 83     | 82     | 84     | 79     | 72     | 74     | 77     | 75     | 82     | 91     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 87     | 81     | 101    | 89     | 93     | 87     | 89     | 83     | 89     | 66     | 48     | 53     | 47     | 47     | 55     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 87     | 81     | 95     | 82     | 78     | 77     | 89     | 84     | 93     | 116    | 86     | 57     | 66     | 87     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 87     | 84     | 77     | 84     | 92     | 140    | 133    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 87     | 78     | 67     | 76     | 77     | 105    | 107    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

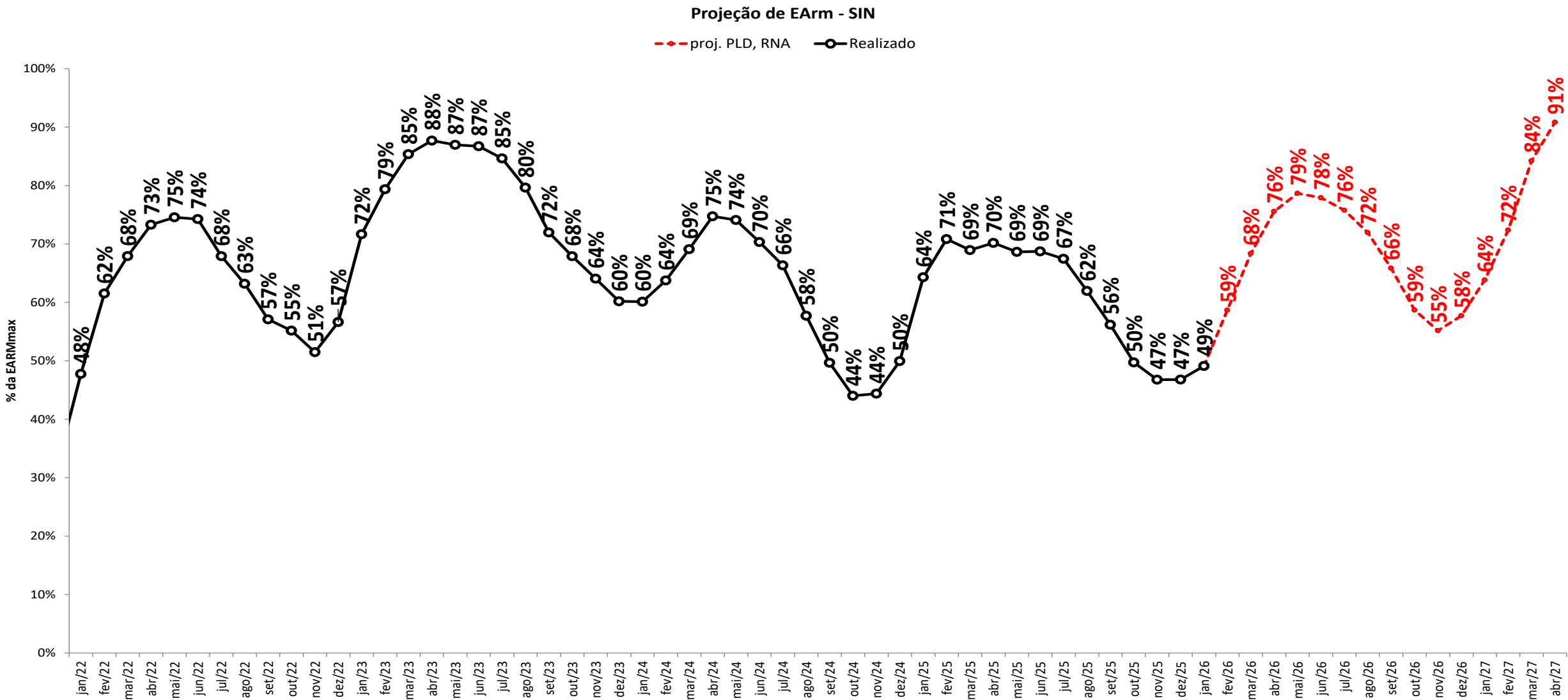
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 52     | 79     | 109    | 81     | 74     | 71     | 81     | 80     | 58     | 82     | 106    | 91     | 71     | 86     | 105    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 52     | 49     | 99     | 64     | 92     | 174    | 97     | 156    | 304    | 414    | 181    | 133    | 74     | 103    | 110    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 52     | 49     | 47     | 28     | 43     | 63     | 60     | 115    | 124    | 107    | 93     | 98     | 96     | 139    | 114    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 52     | 88     | 132    | 193    | 167    | 186    | 128    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 52     | 30     | 73     | 178    | 72     | 251    | 187    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 91     | 69     | 68     | 61     | 57     | 50     | 51     | 49     | 42     | 36     | 36     | 44     | 50     | 61     | 75     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 91     | 94     | 86     | 70     | 84     | 91     | 90     | 90     | 77     | 59     | 33     | 46     | 39     | 26     | 32     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 91     | 94     | 87     | 68     | 84     | 90     | 90     | 88     | 77     | 106    | 112    | 48     | 21     | 36     | 41     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 91     | 94     | 72     | 68     | 81     | 95     | 119    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 91     | 97     | 62     | 64     | 77     | 86     | 86     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 66     | 87     | 92     | 80     | 64     | 72     | 65     | 62     | 68     | 70     | 73     | 77     | 86     | 95     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 66     | 93     | 101    | 81     | 71     | 77     | 77     | 70     | 46     | 29     | 19     | 37     | 65     | 65     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 66     | 93     | 114    | 99     | 92     | 99     | 99     | 92     | 69     | 59     | 119    | 82     | 83     | 87     | 94     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 66     | 84     | 62     | 58     | 52     | 57     | 56     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 66     | 88     | 66     | 59     | 51     | 56     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

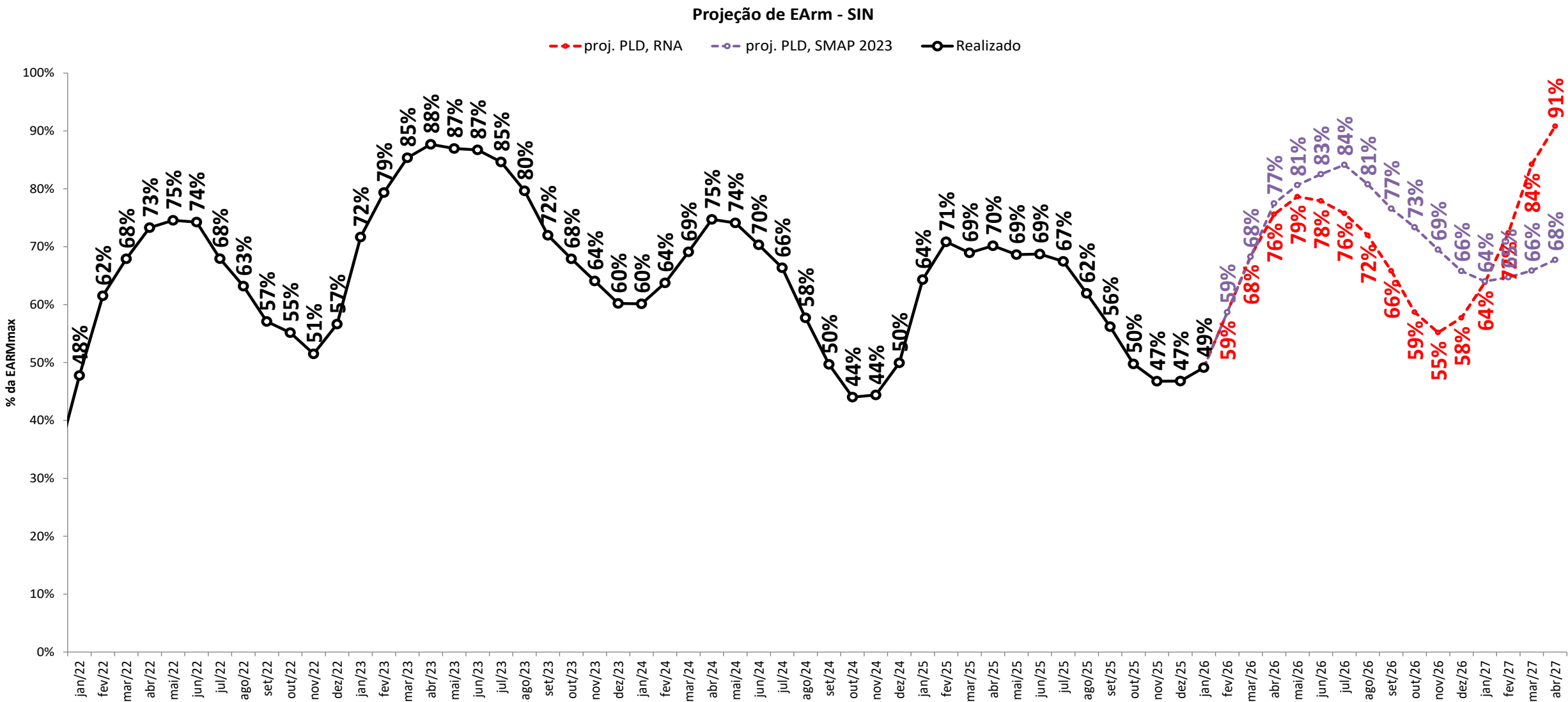
| SIN                    | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 81     | 83     | 88     | 83     | 76     | 76     | 78     | 76     | 65     | 72     | 74     | 73     | 78     | 88     | 96     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 81     | 83     | 99     | 82     | 88     | 107    | 90     | 106    | 154    | 129    | 56     | 55     | 52     | 52     | 60     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 81     | 83     | 96     | 79     | 75     | 77     | 82     | 94     | 101    | 109    | 94     | 63     | 66     | 84     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 81     | 86     | 76     | 88     | 97     | 138    | 124    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 81     | 80     | 66     | 82     | 71     | 133    | 122    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

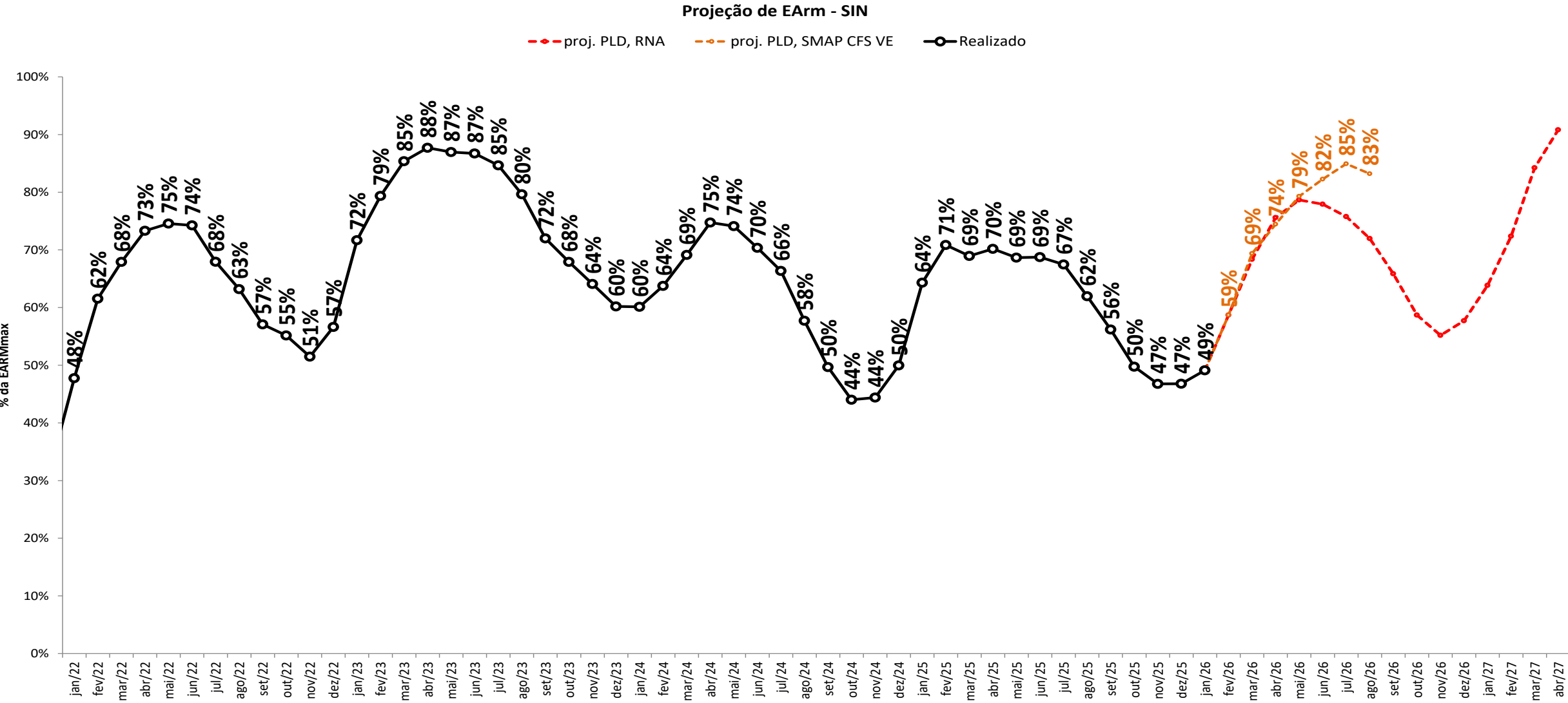
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





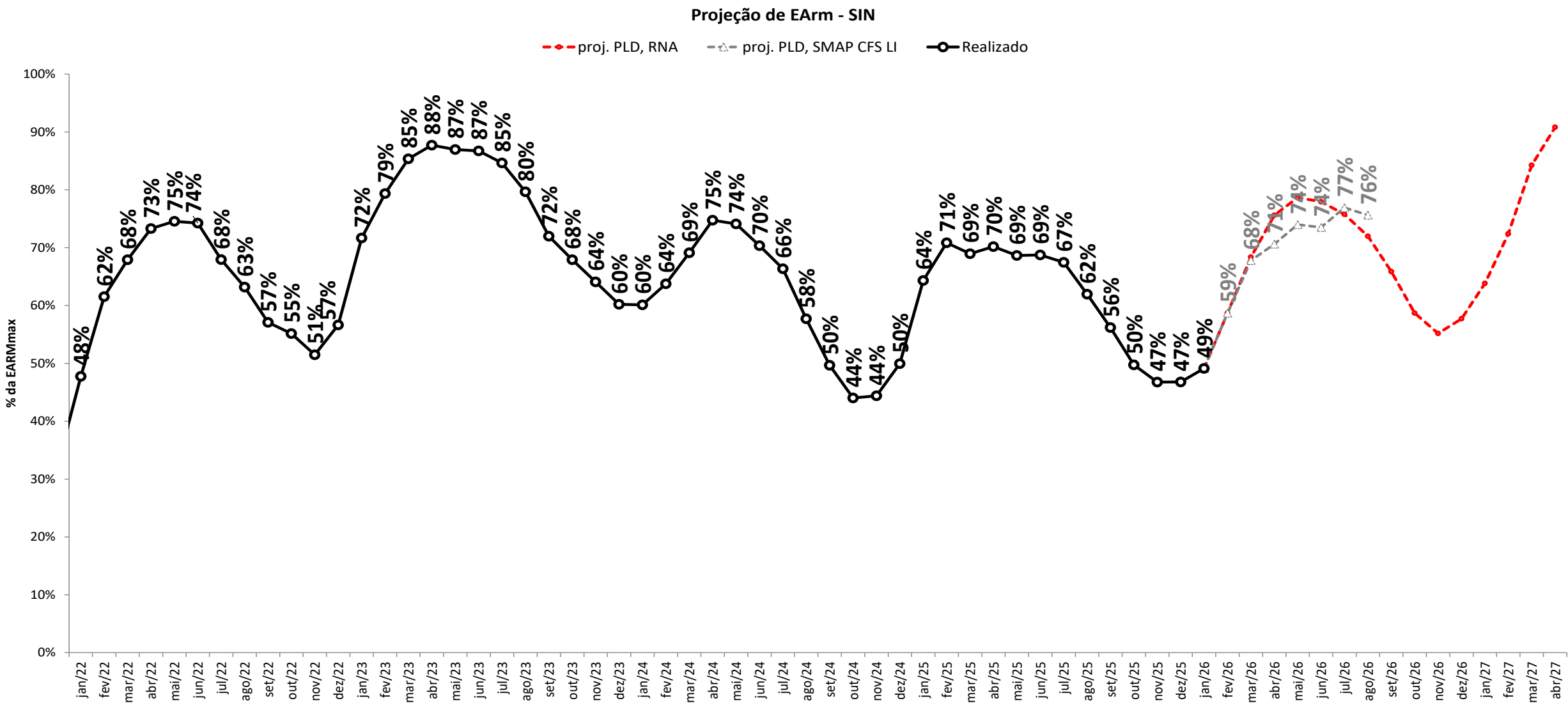
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

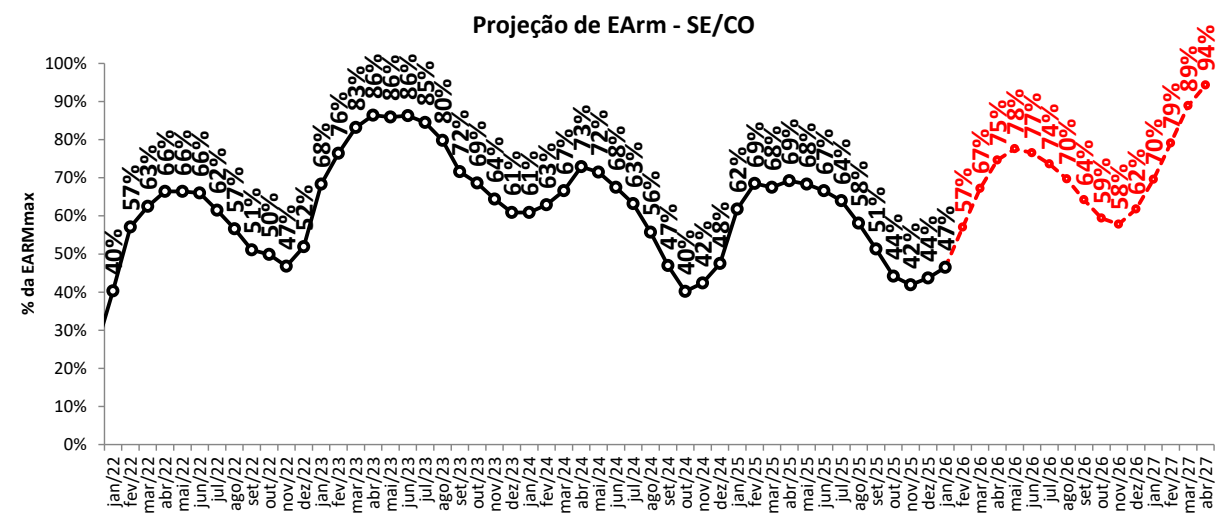
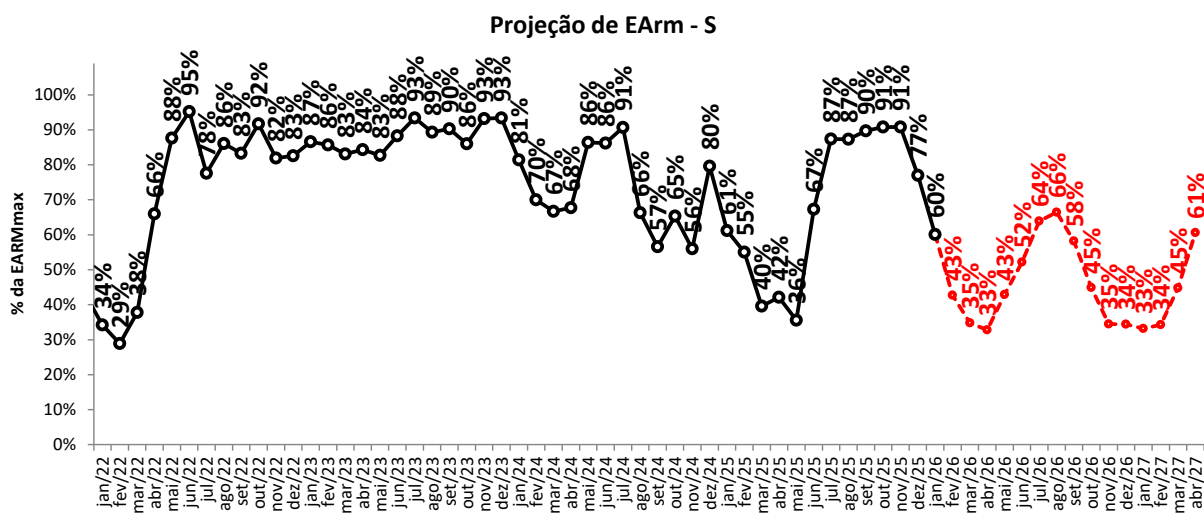
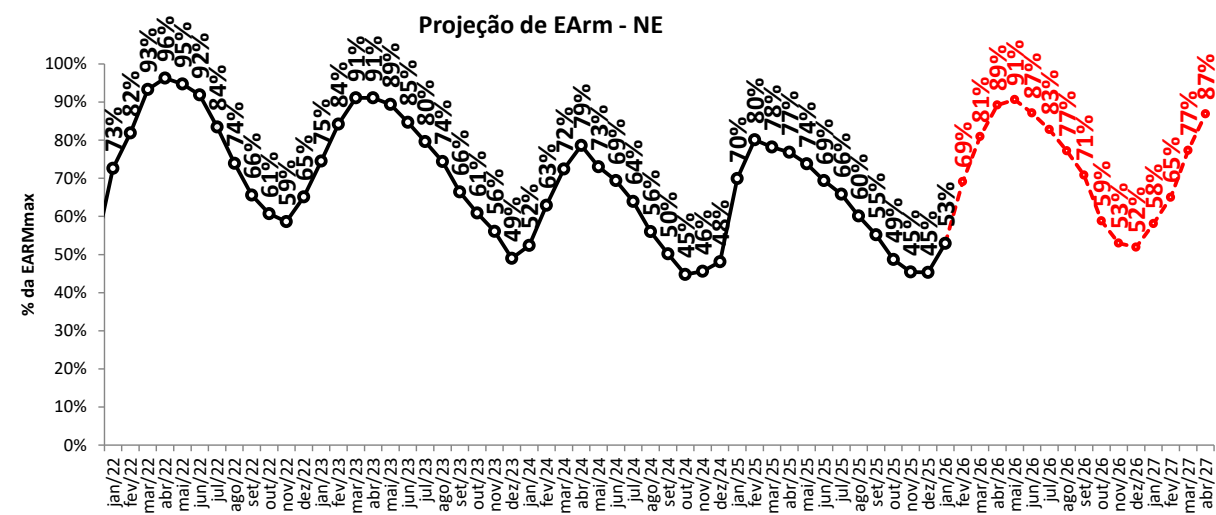
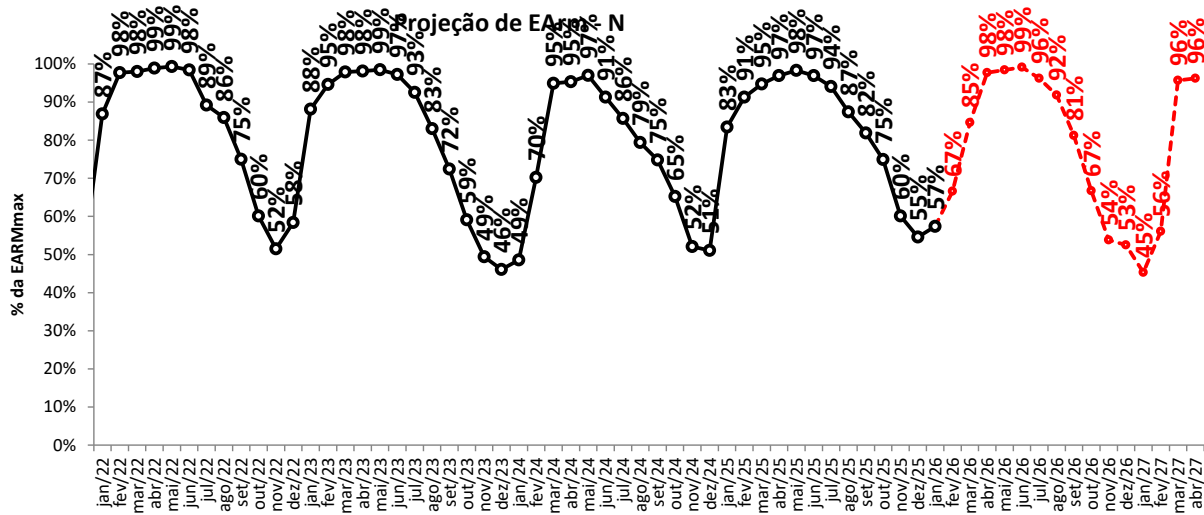


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



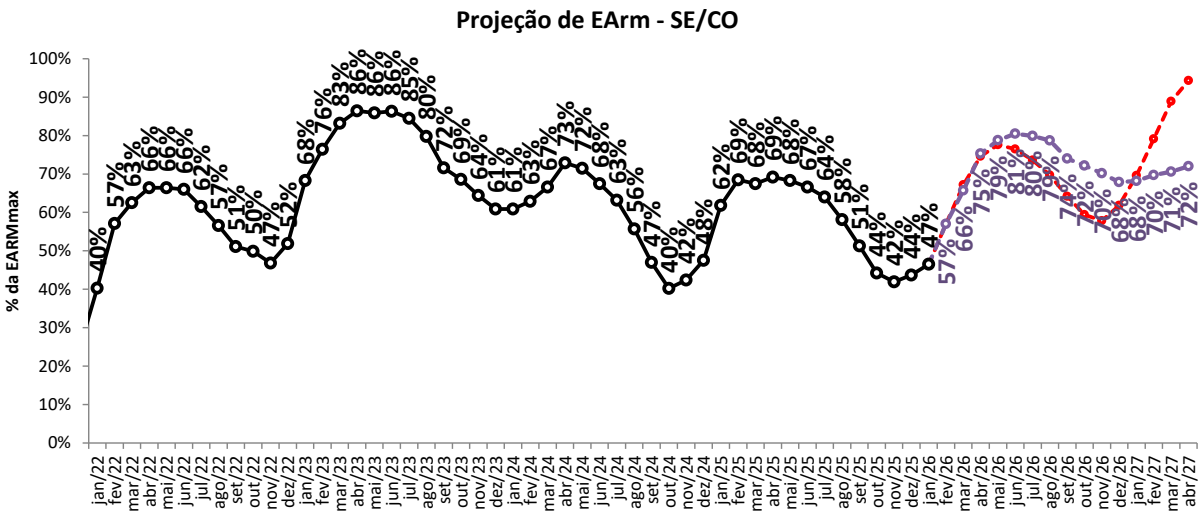
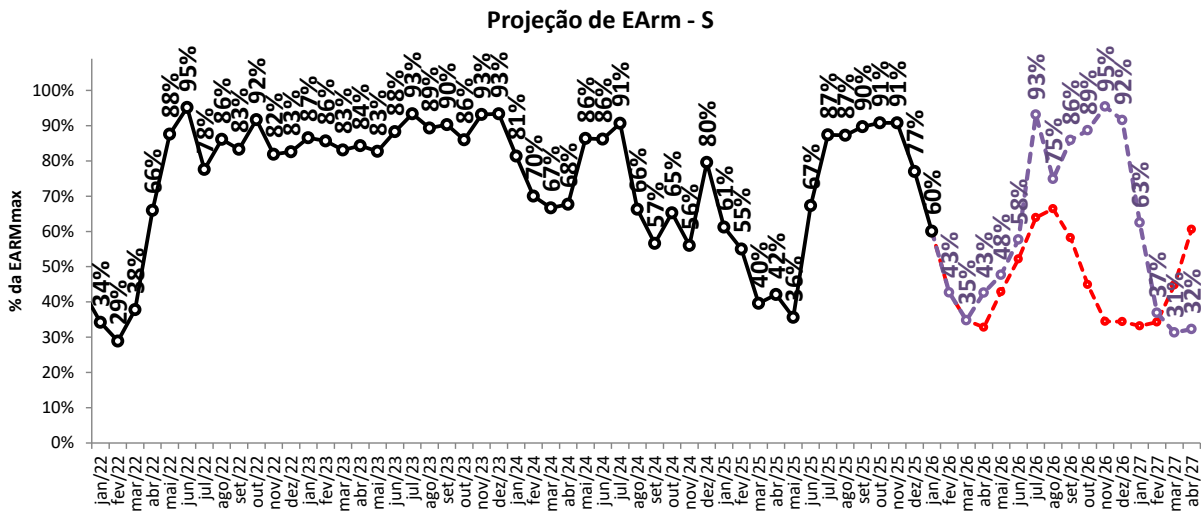
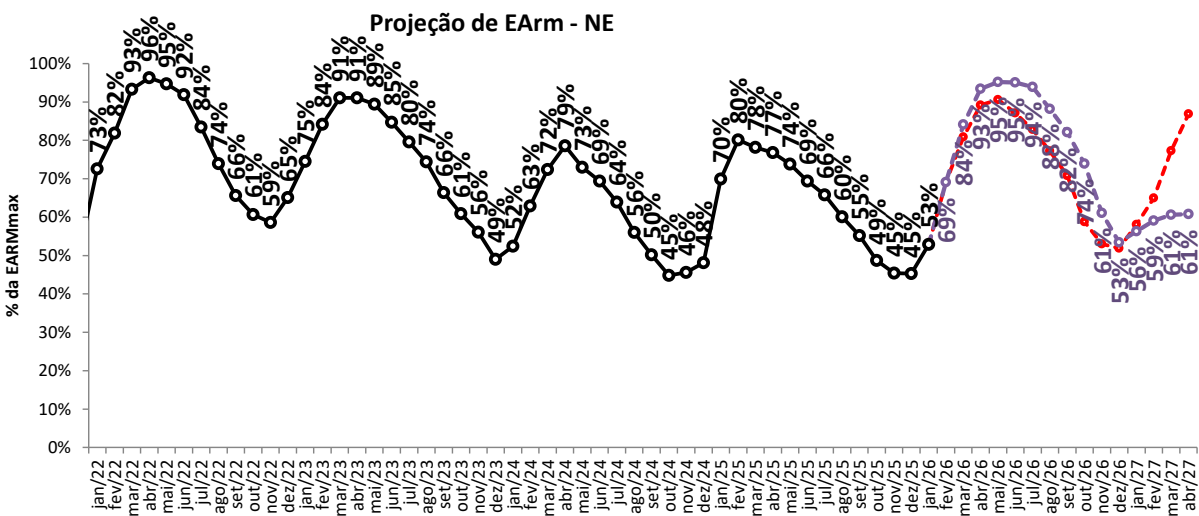
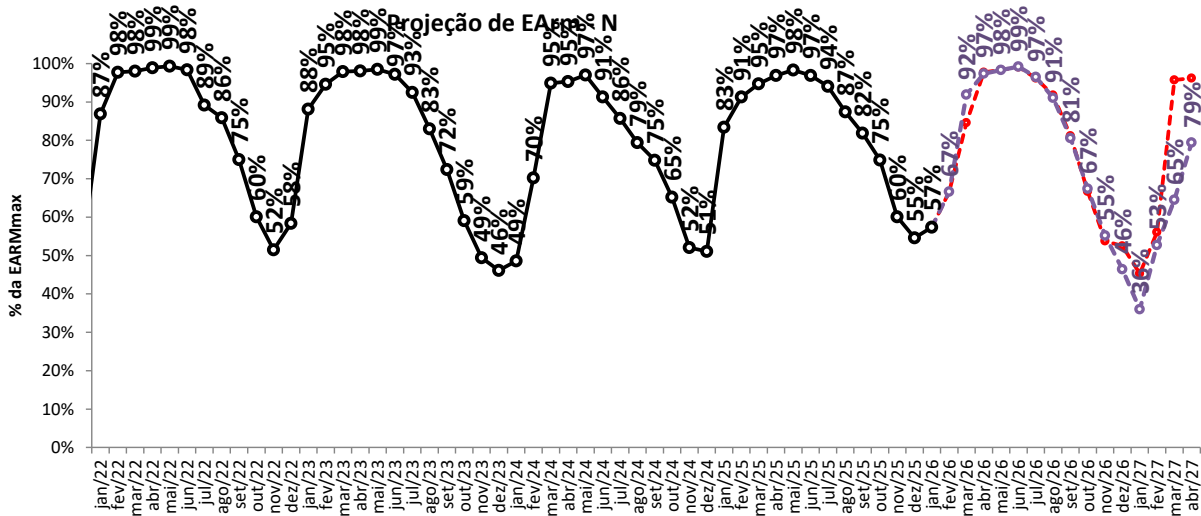
projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

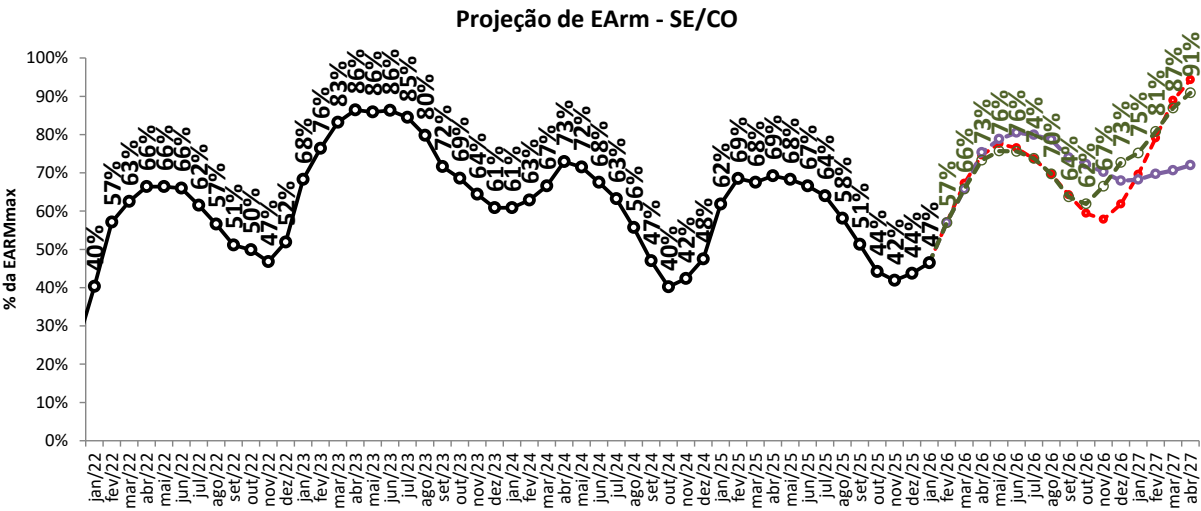
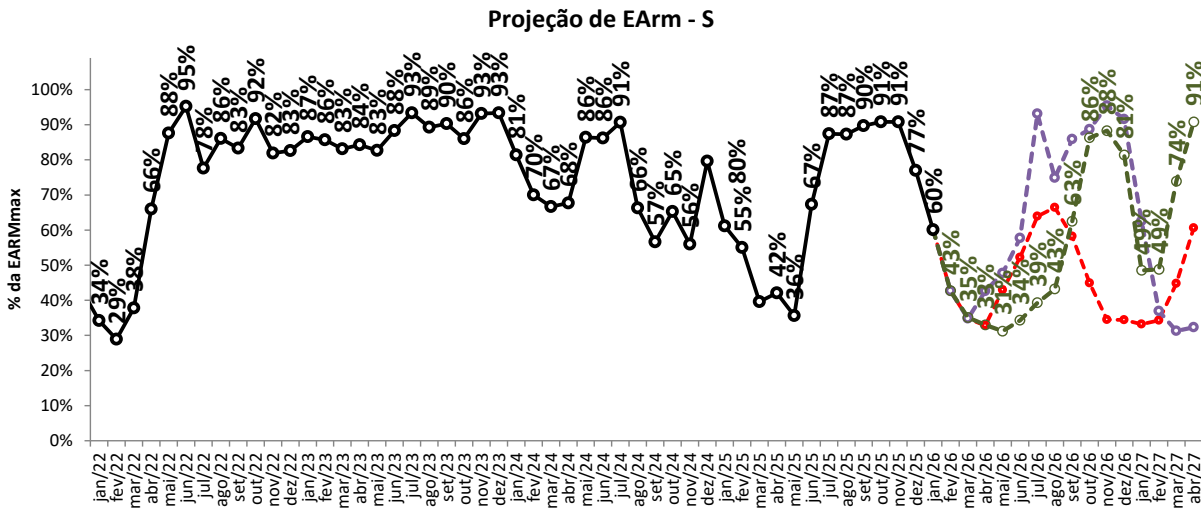
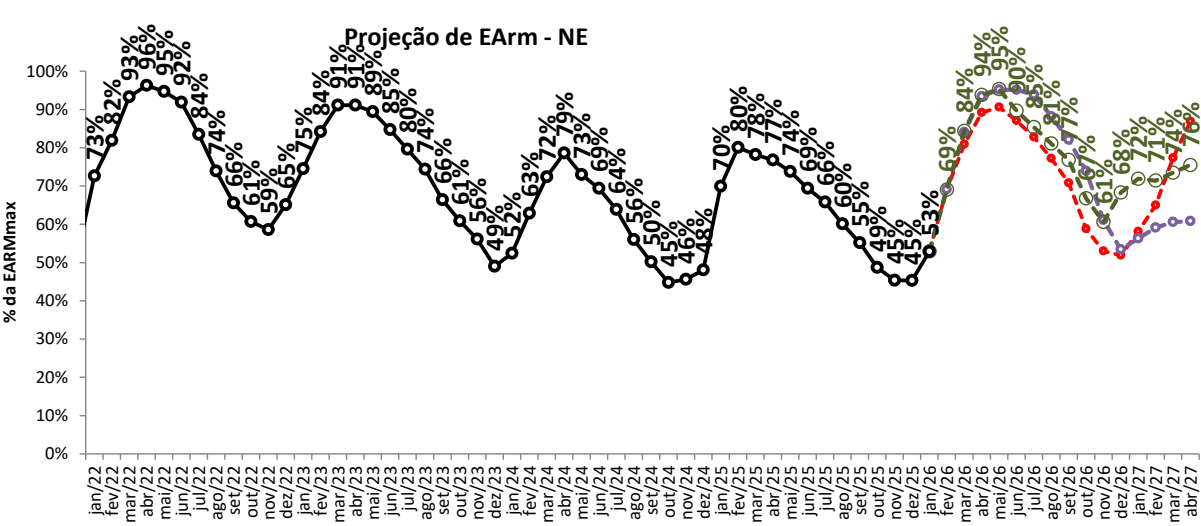
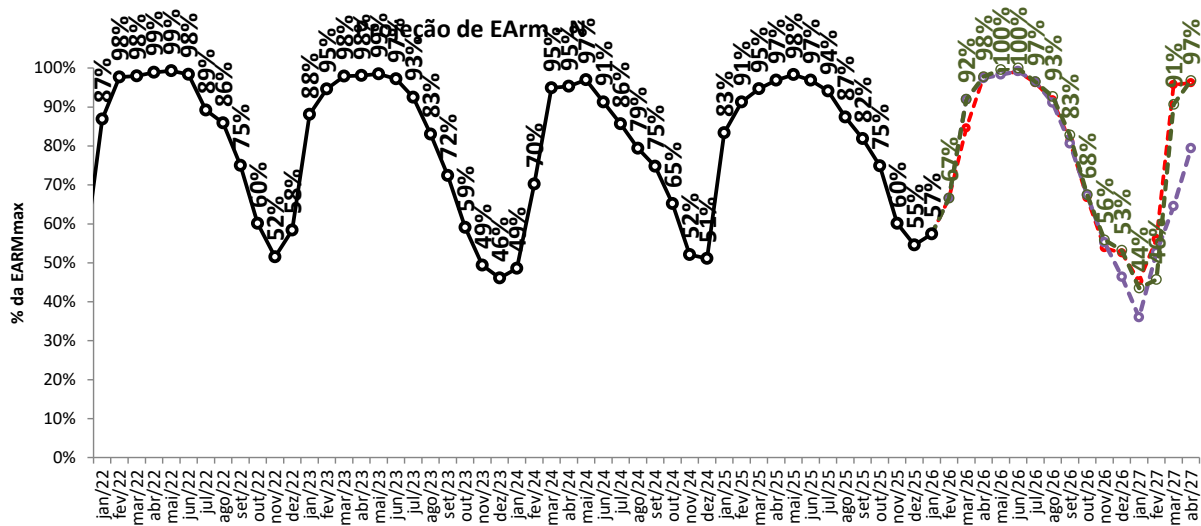


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

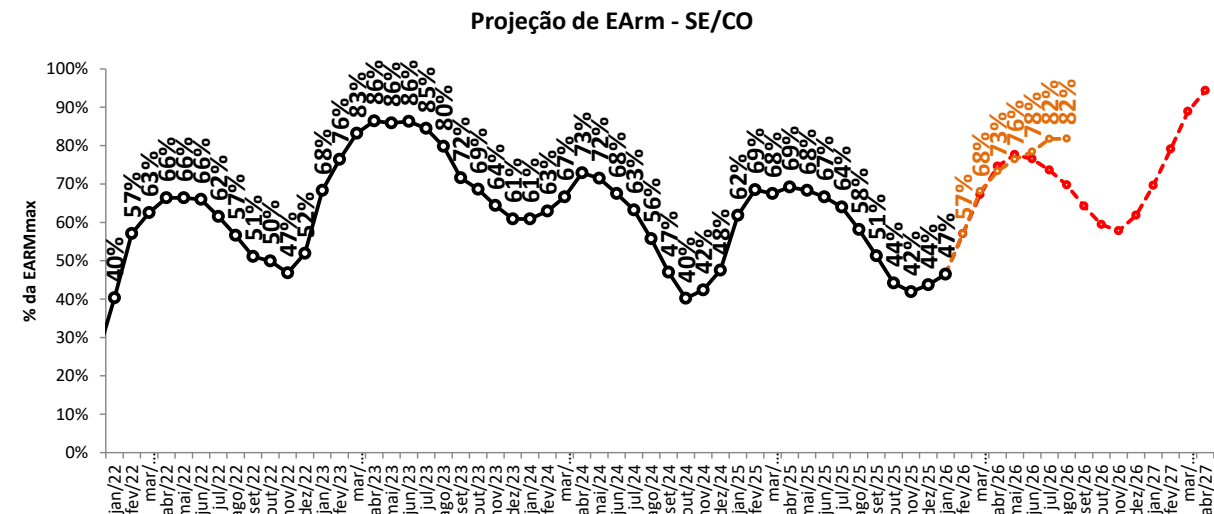
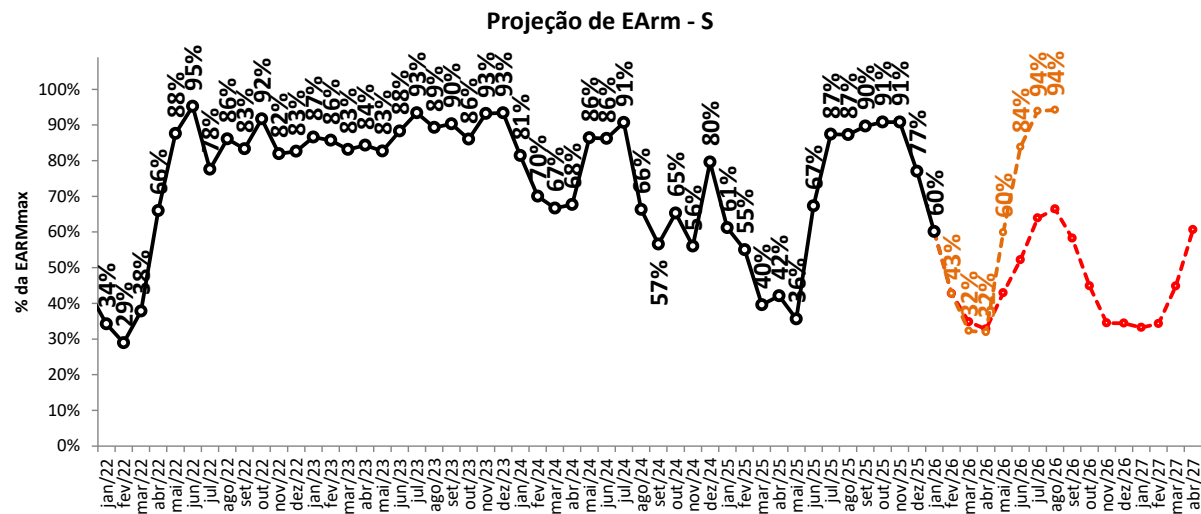
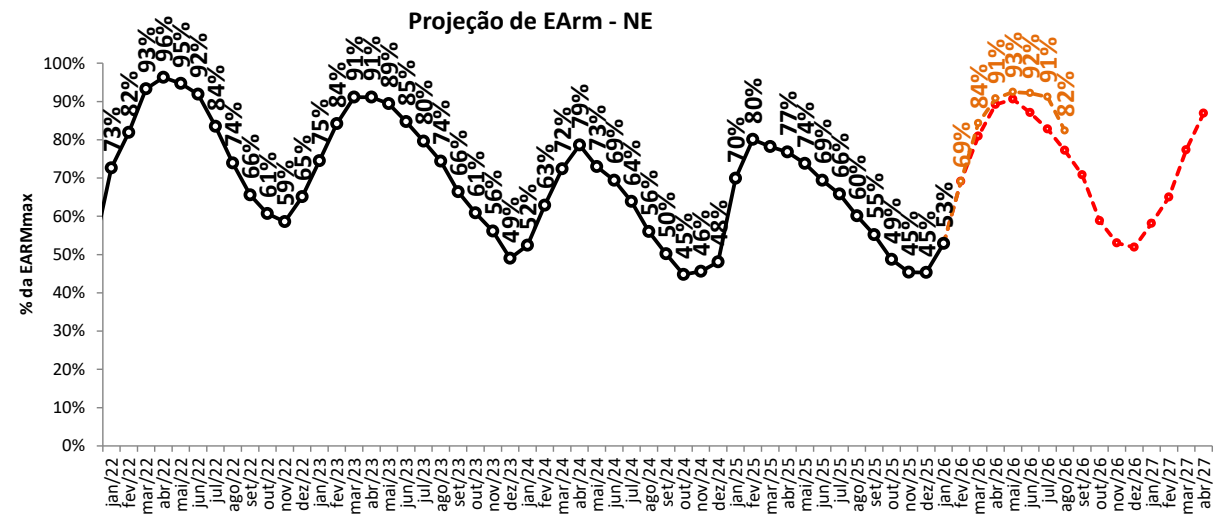
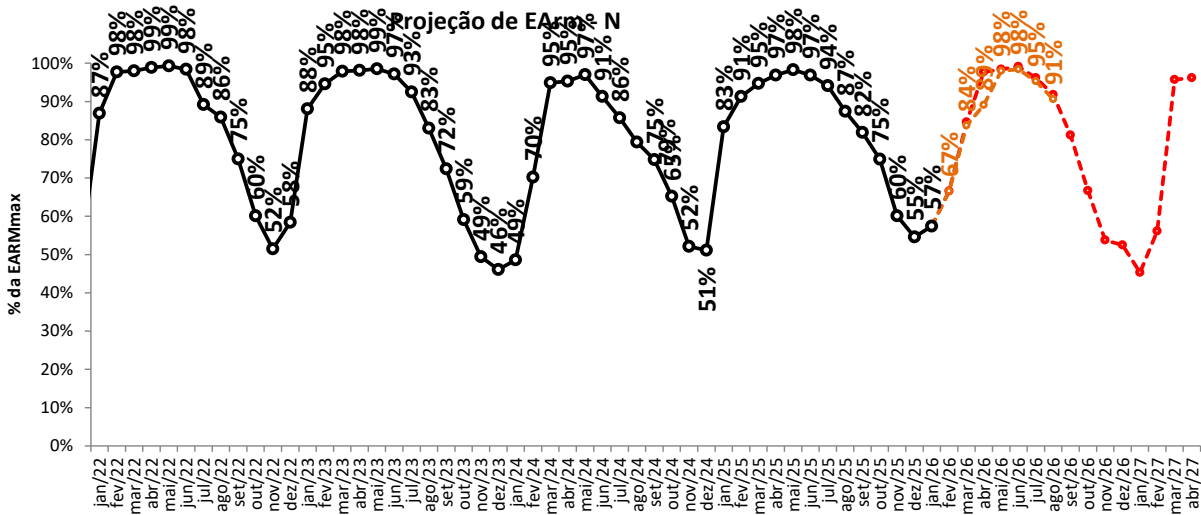
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

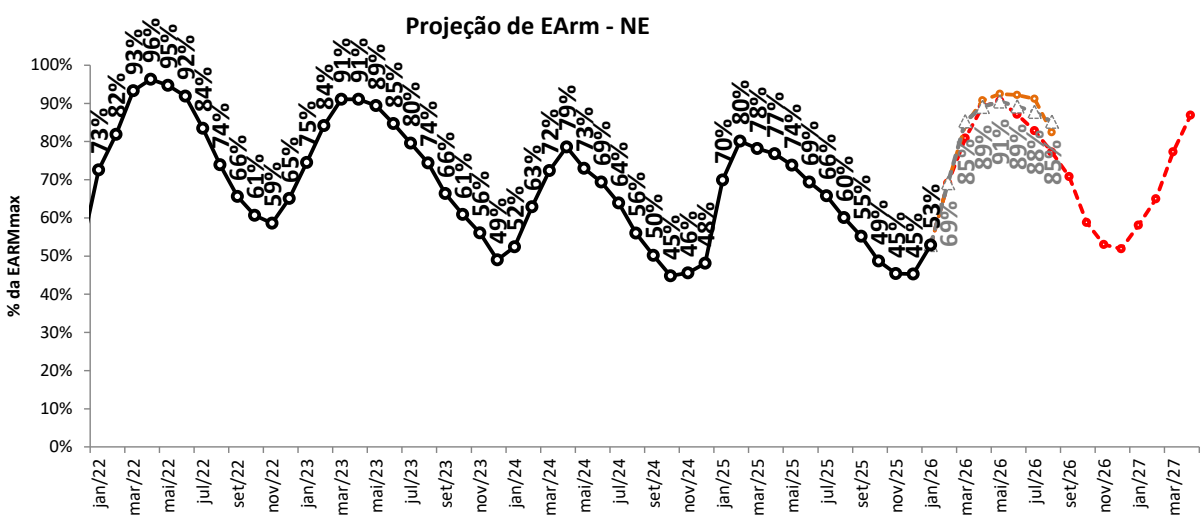
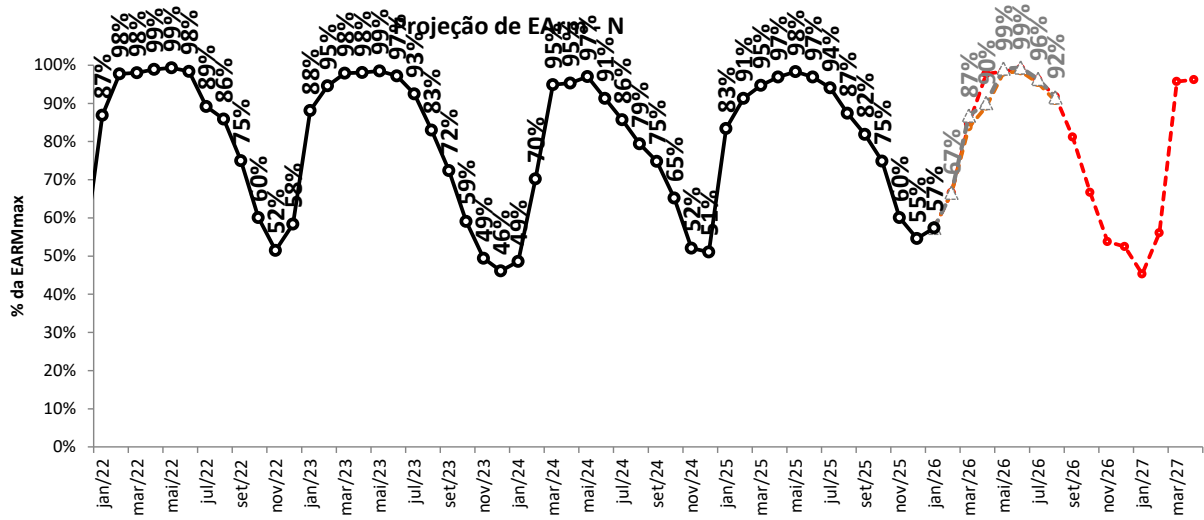


tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



| SE/CO                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 57     | 67     | 75     | 78     | 77     | 74     | 70     | 64     | 59     | 58     | 62     | 70     | 79     | 89     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 57     | 66     | 75     | 79     | 81     | 80     | 79     | 74     | 72     | 70     | 68     | 68     | 70     | 71     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 57     | 66     | 73     | 76     | 76     | 74     | 70     | 64     | 62     | 67     | 73     | 75     | 81     | 87     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 68     | 73     | 76     | 78     | 82     | 82     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 65     | 68     | 70     | 69     | 71     | 70     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

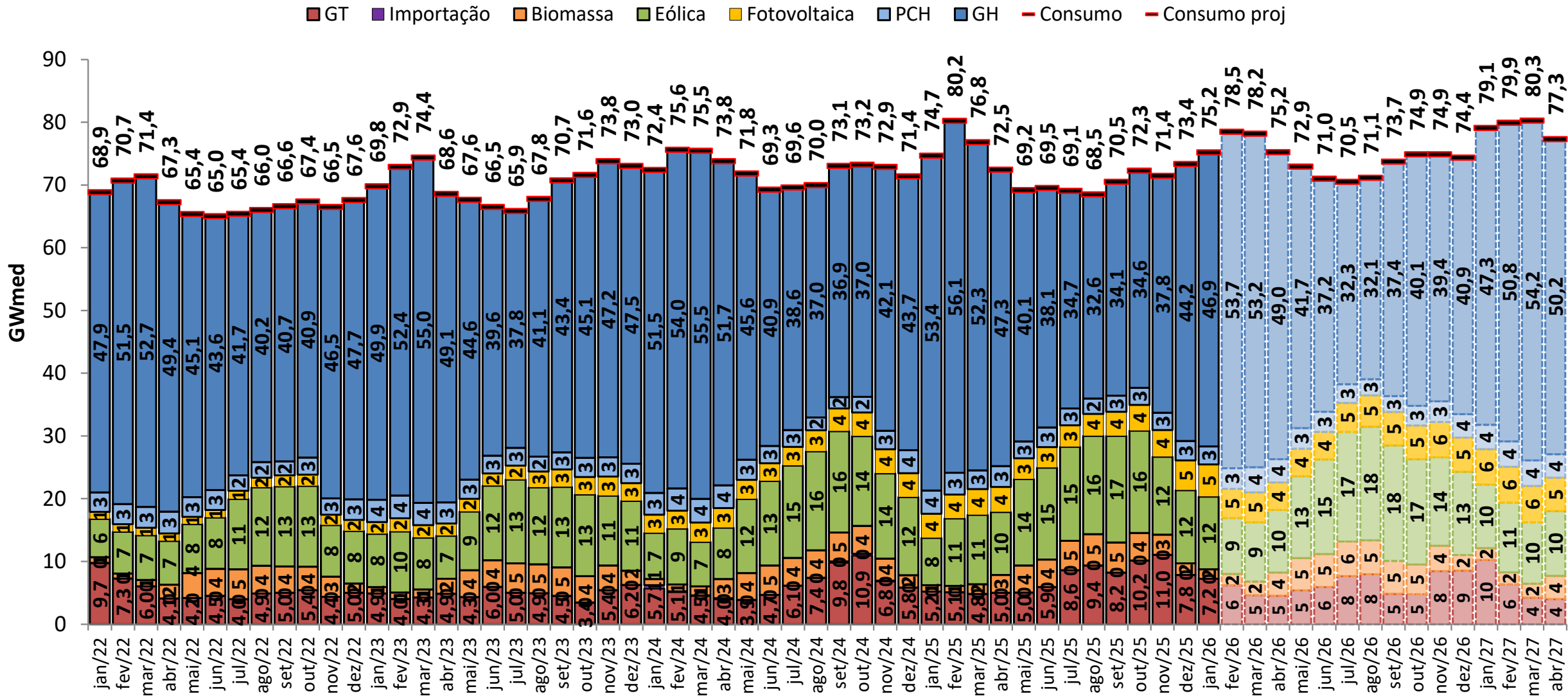
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 43     | 35     | 33     | 43     | 52     | 64     | 66     | 58     | 45     | 35     | 34     | 33     | 34     | 45     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 43     | 35     | 43     | 48     | 58     | 93     | 75     | 86     | 89     | 95     | 92     | 63     | 37     | 31     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 43     | 35     | 33     | 31     | 34     | 39     | 43     | 63     | 86     | 88     | 81     | 49     | 49     | 74     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 43     | 32     | 32     | 60     | 84     | 94     | 94     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 43     | 36     | 32     | 57     | 56     | 92     | 94     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 69     | 81     | 89     | 91     | 87     | 83     | 77     | 71     | 59     | 53     | 52     | 58     | 65     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 69     | 84     | 93     | 95     | 95     | 94     | 88     | 82     | 74     | 61     | 53     | 56     | 59     | 61     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 69     | 84     | 94     | 95     | 90     | 85     | 81     | 77     | 67     | 61     | 68     | 72     | 71     | 74     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 69     | 84     | 91     | 93     | 92     | 91     | 82     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 69     | 85     | 89     | 91     | 89     | 88     | 85     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 67     | 85     | 98     | 98     | 99     | 96     | 92     | 81     | 67     | 54     | 53     | 45     | 56     | 96     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 67     | 92     | 97     | 98     | 99     | 97     | 91     | 81     | 67     | 55     | 46     | 36     | 53     | 65     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 67     | 92     | 98     | 100    | 100    | 97     | 93     | 83     | 68     | 56     | 53     | 44     | 46     | 91     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 67     | 84     | 89     | 98     | 98     | 95     | 91     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 67     | 87     | 90     | 99     | 99     | 96     | 92     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

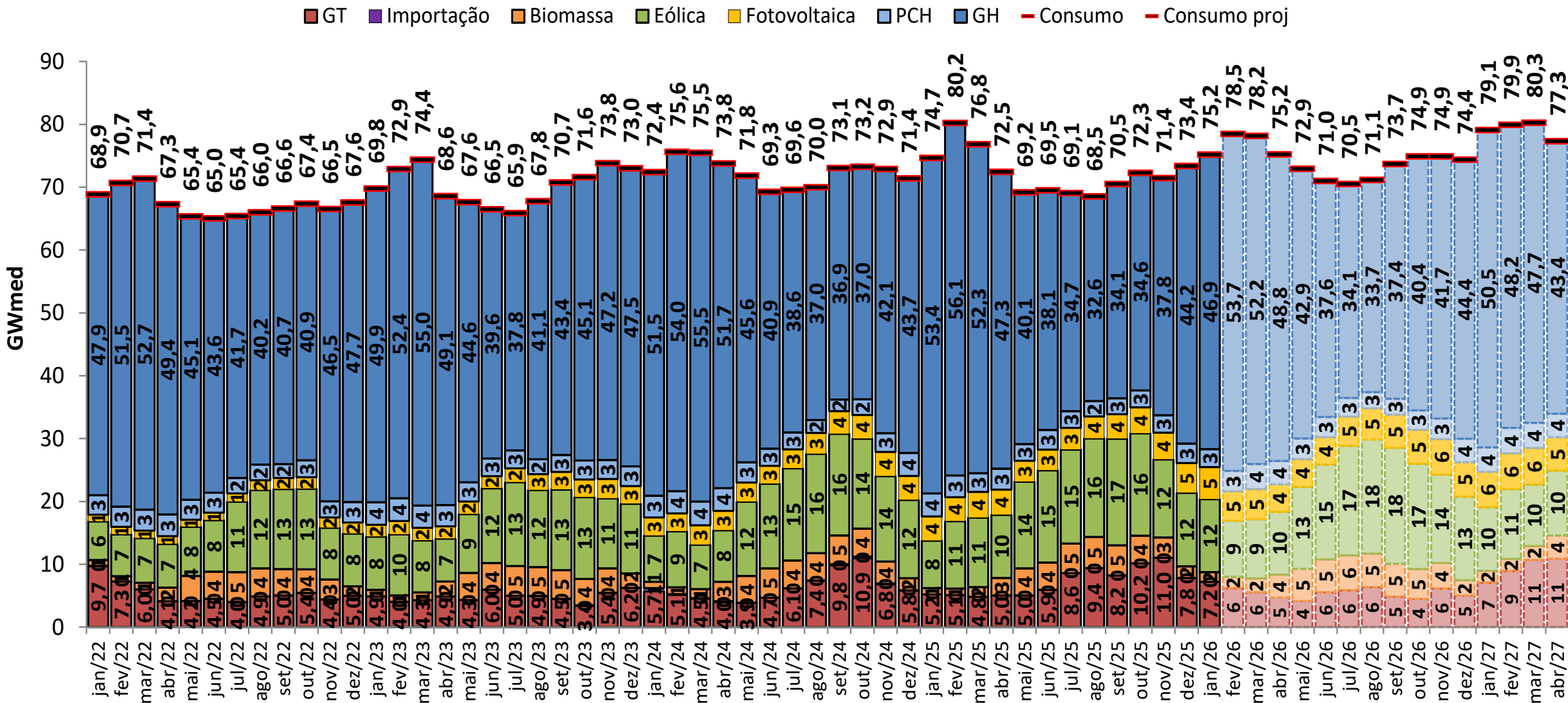
| SIN                    | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 59     | 68     | 76     | 79     | 78     | 76     | 72     | 66     | 59     | 55     | 58     | 64     | 72     | 84     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 59     | 68     | 77     | 81     | 83     | 84     | 81     | 77     | 73     | 69     | 66     | 64     | 65     | 66     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 59     | 68     | 76     | 77     | 77     | 75     | 71     | 67     | 65     | 66     | 71     | 71     | 75     | 84     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 59     | 69     | 74     | 79     | 82     | 85     | 83     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 59     | 68     | 71     | 74     | 74     | 77     | 76     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

balanço operativo  
proj. PLD RNA



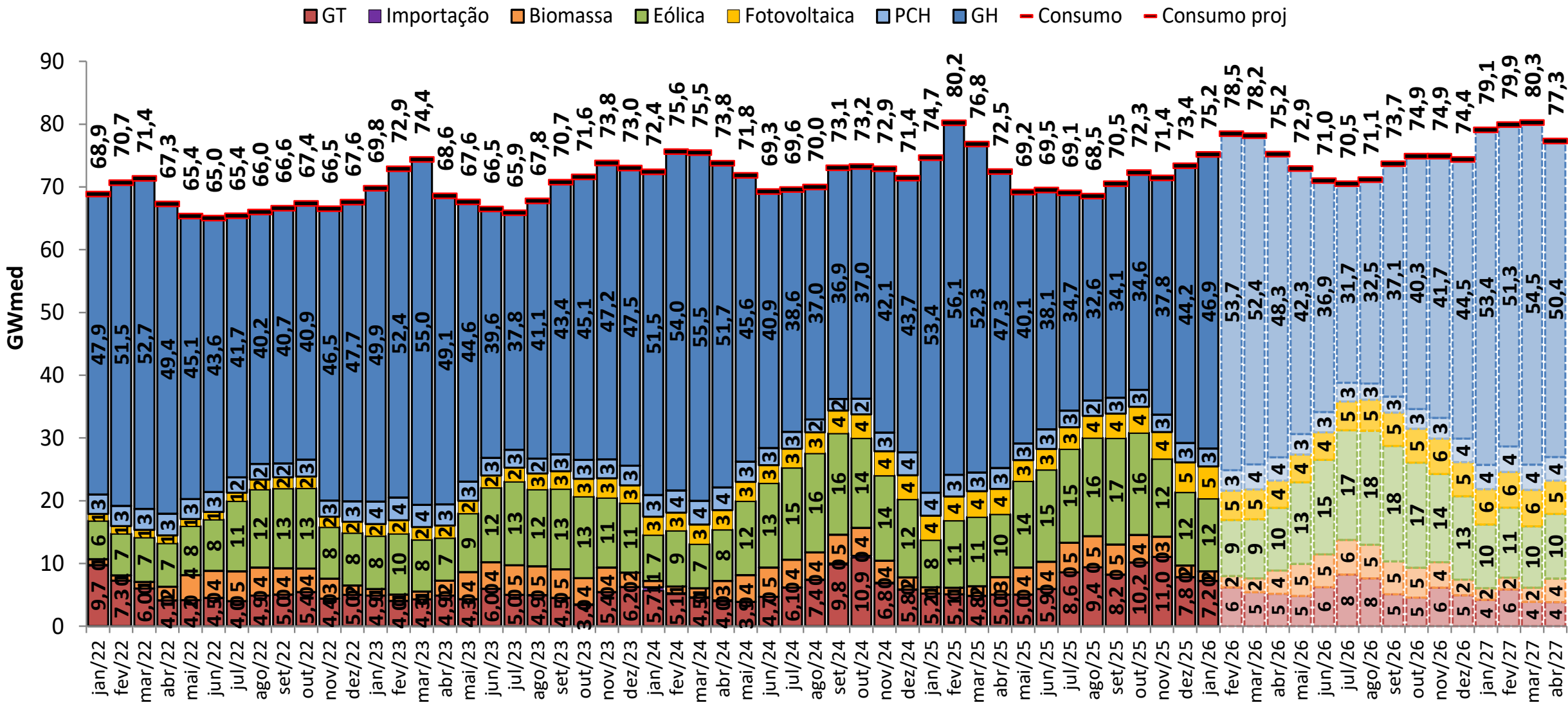
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



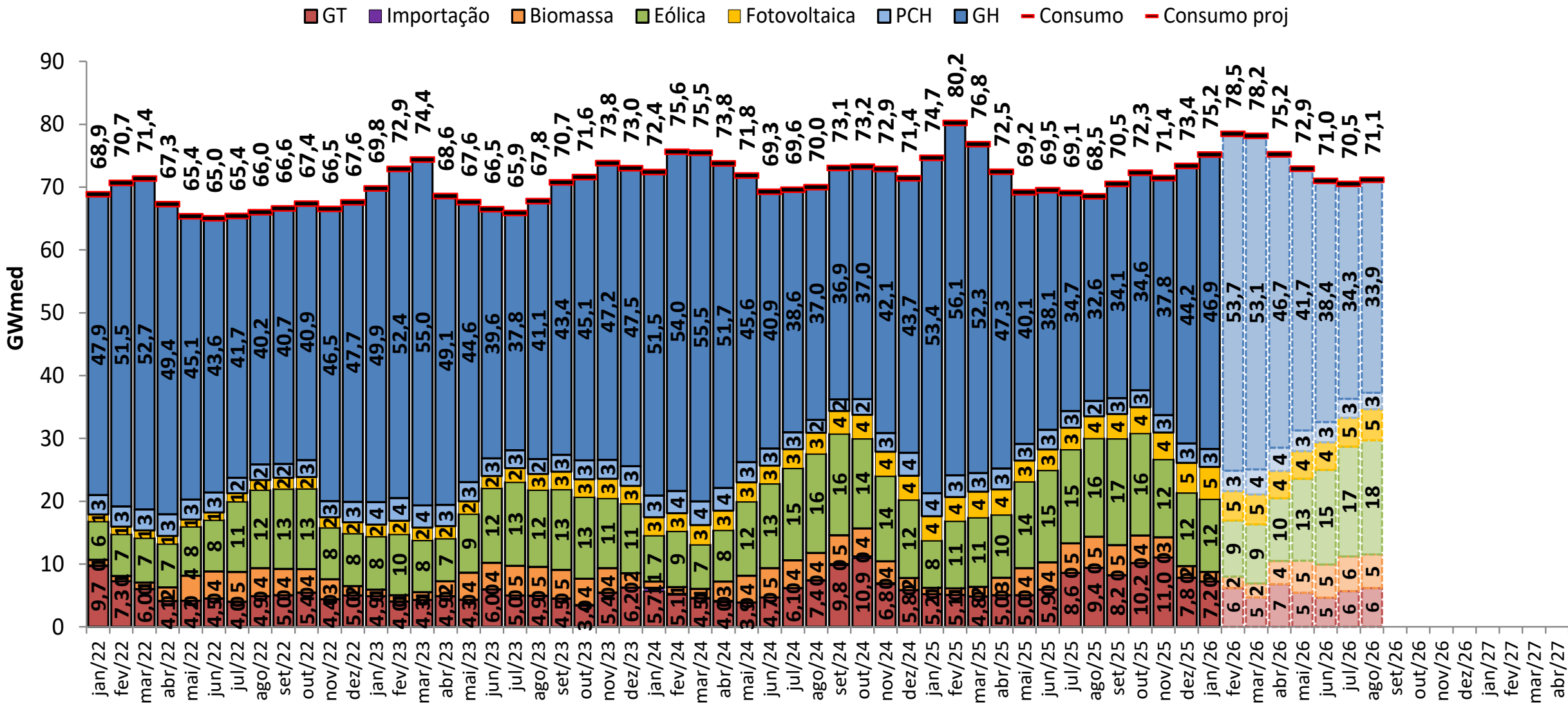
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



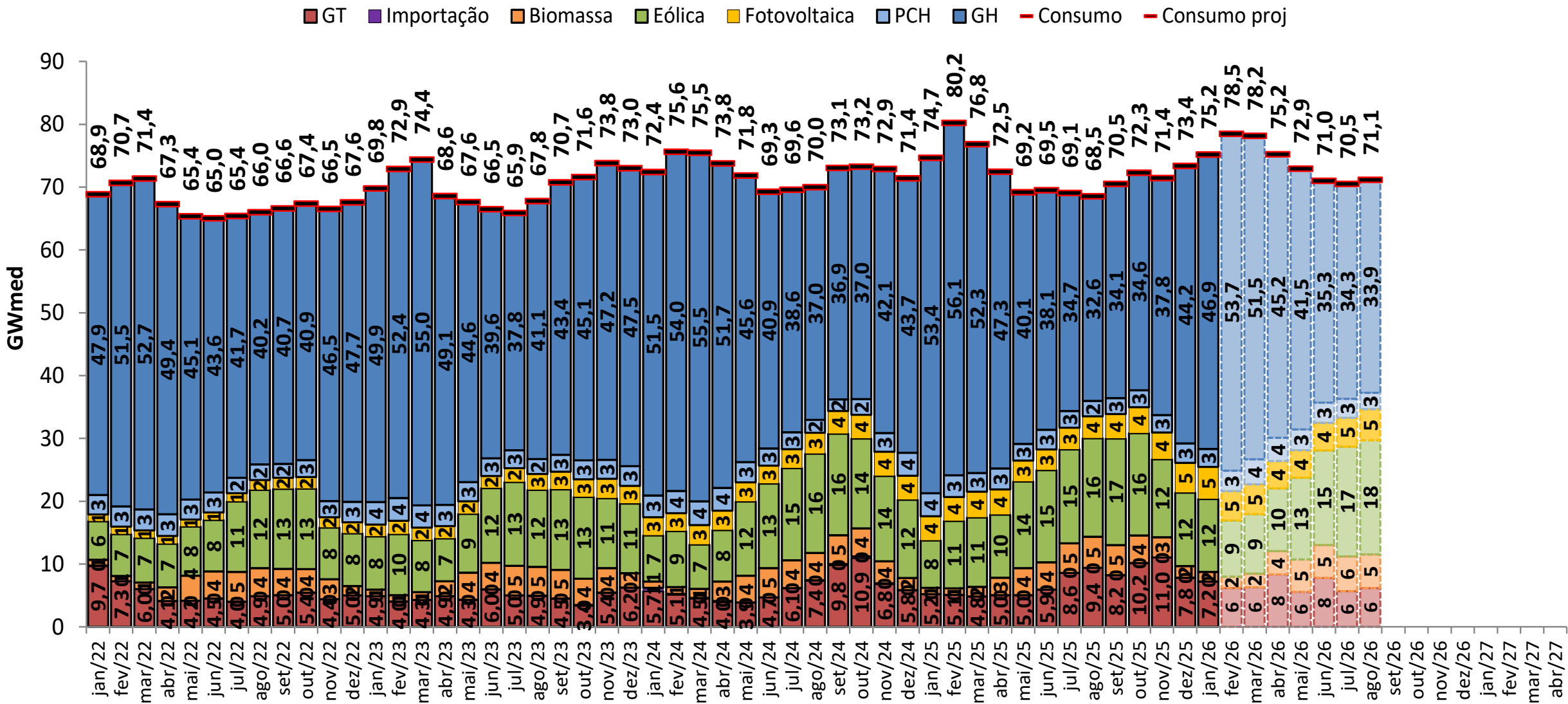
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



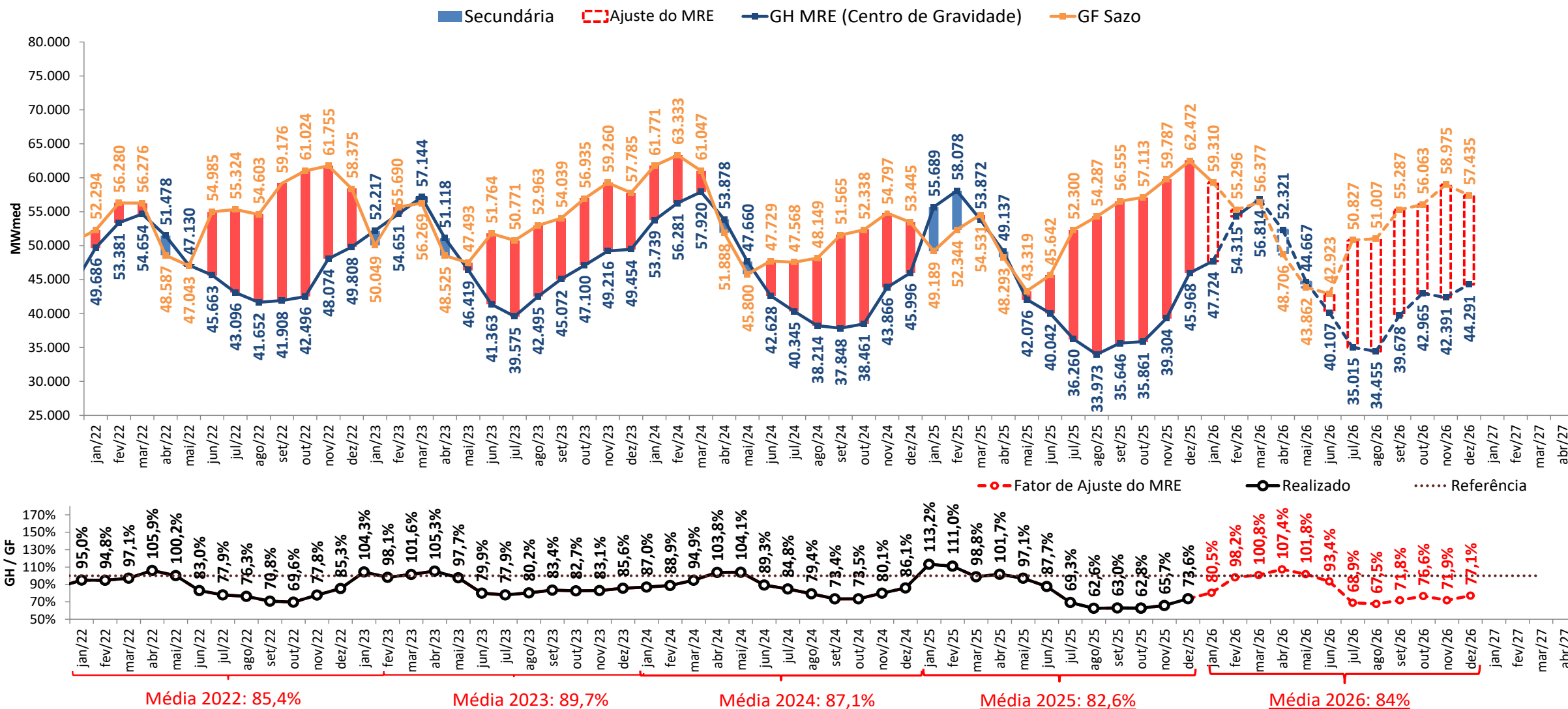
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

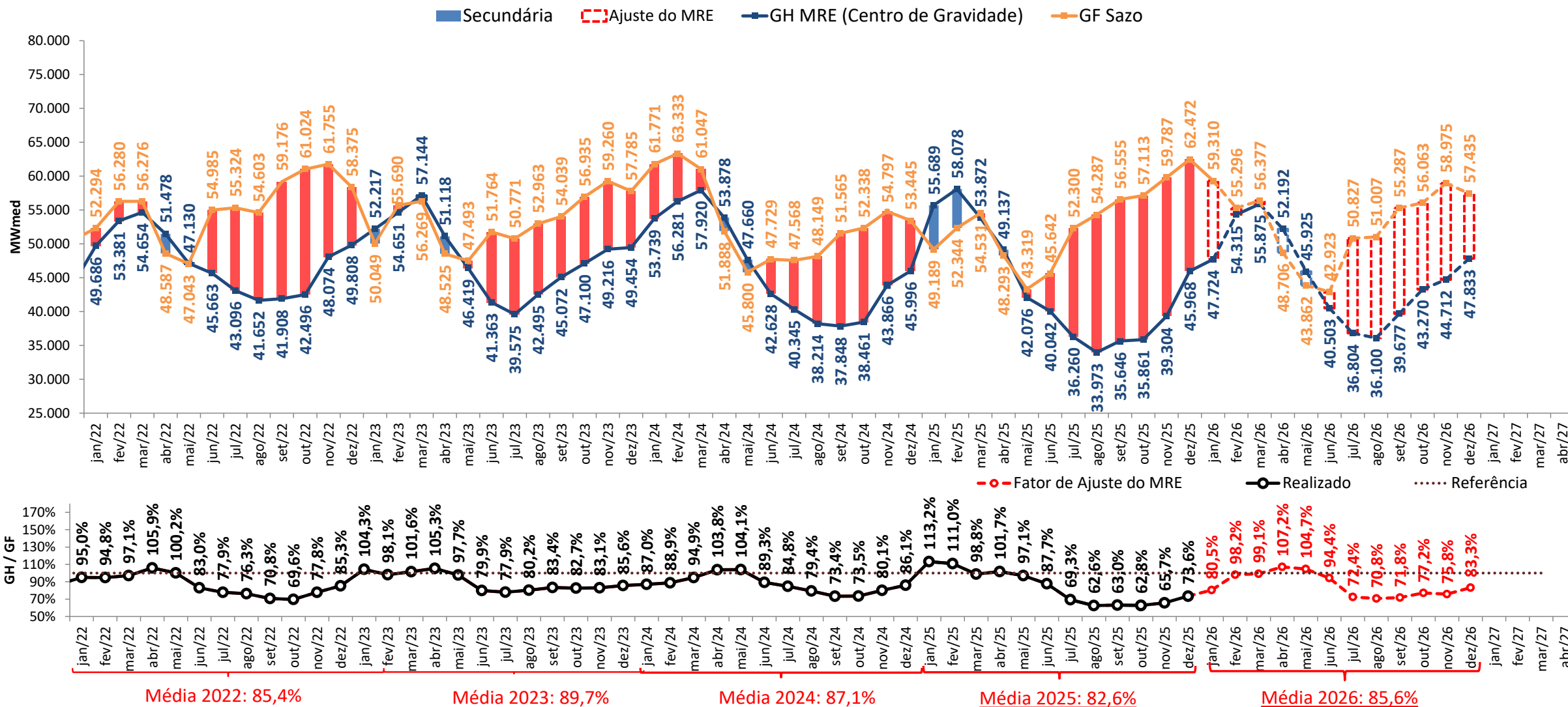
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

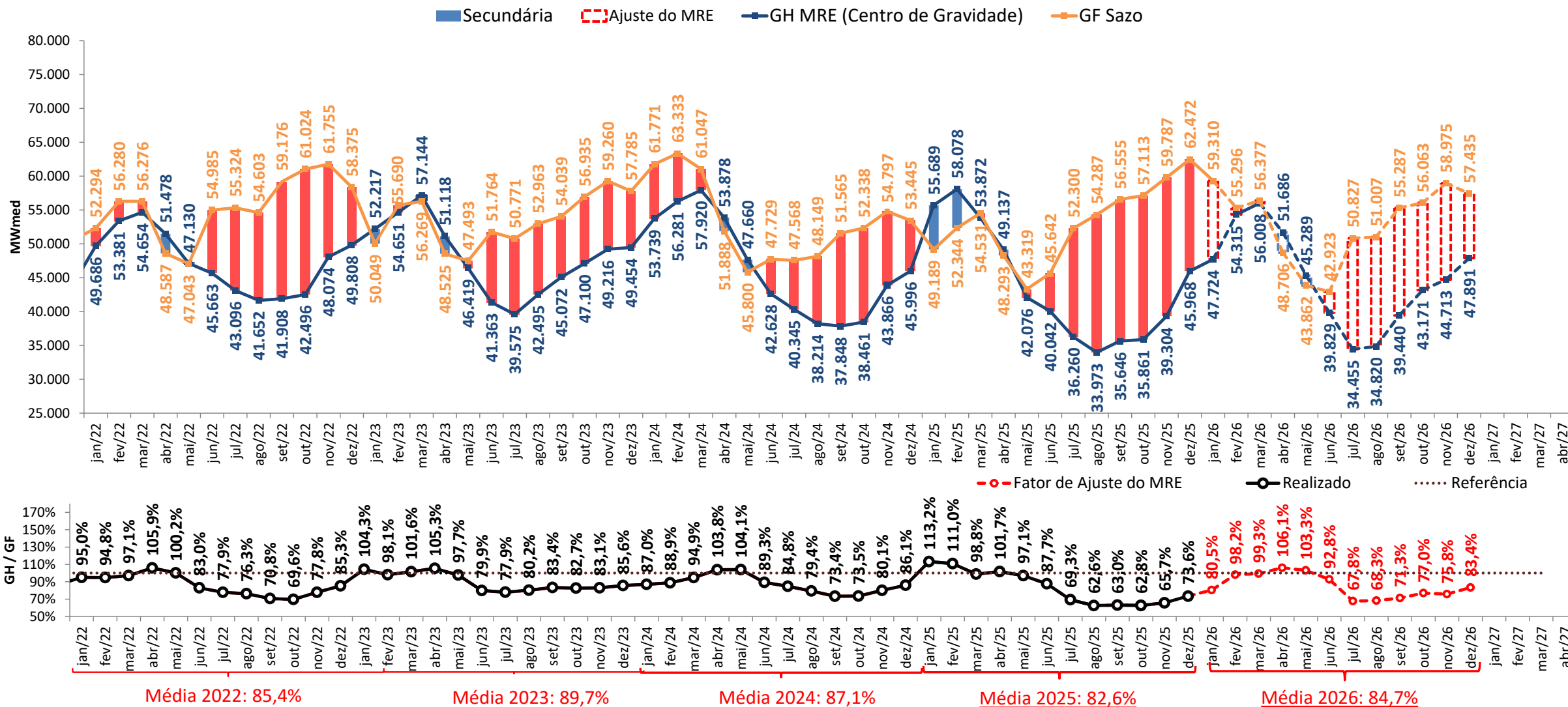
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

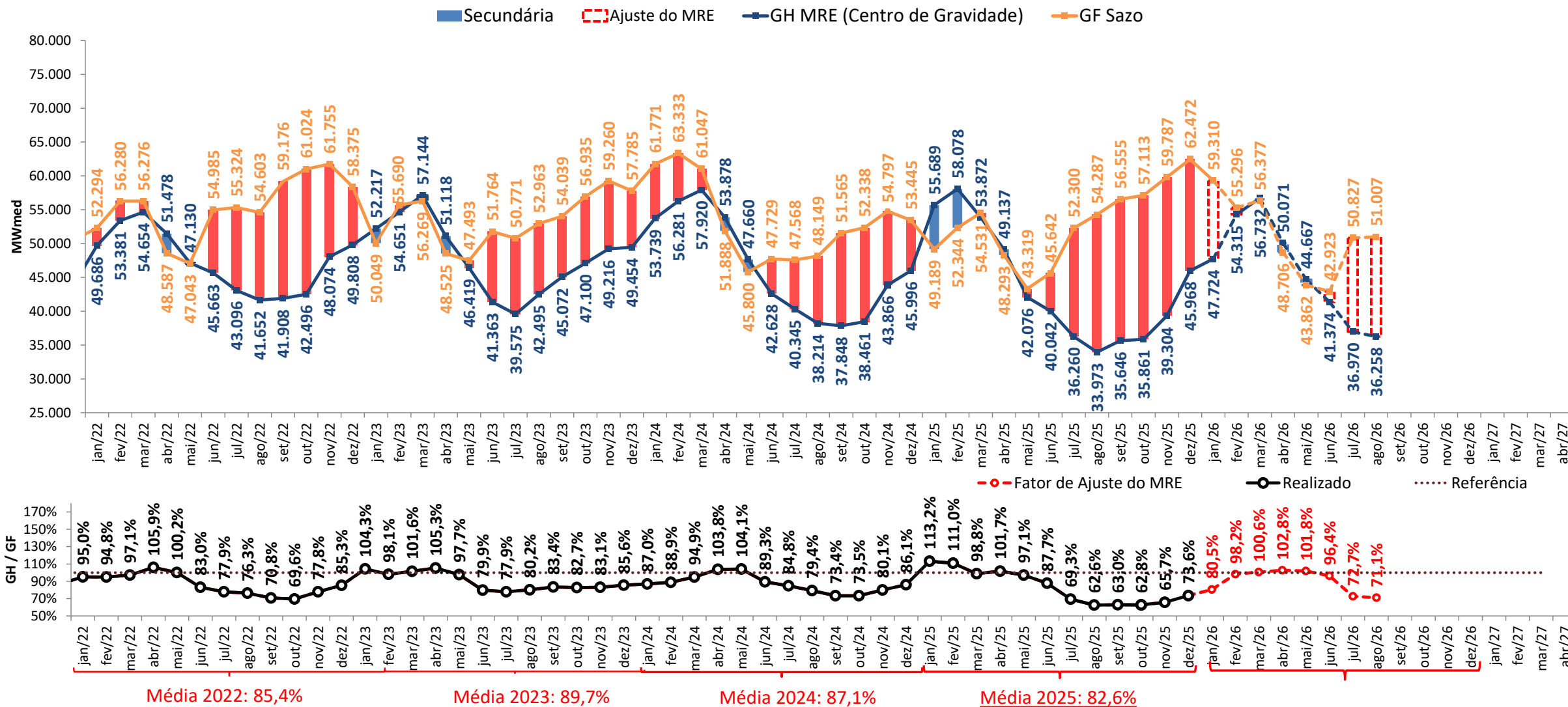
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

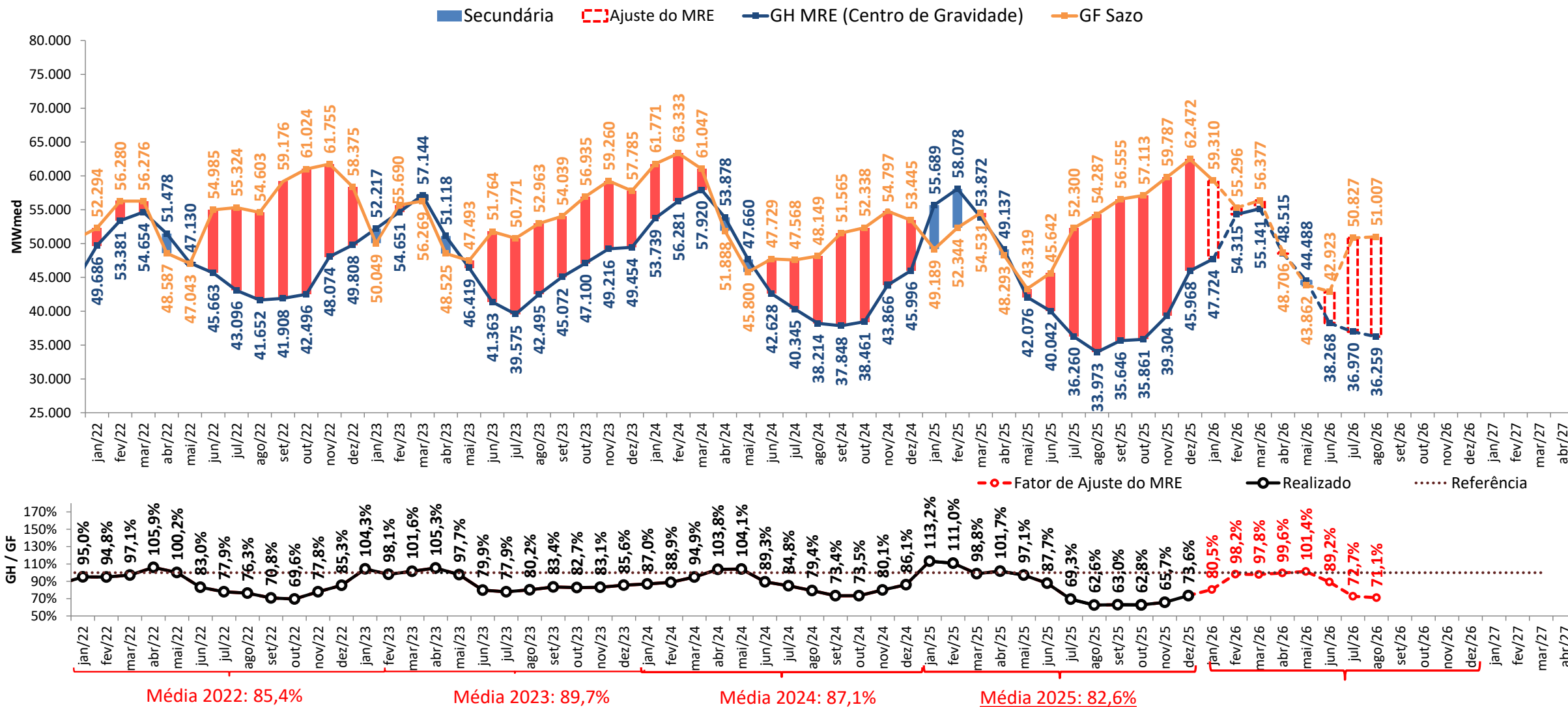
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

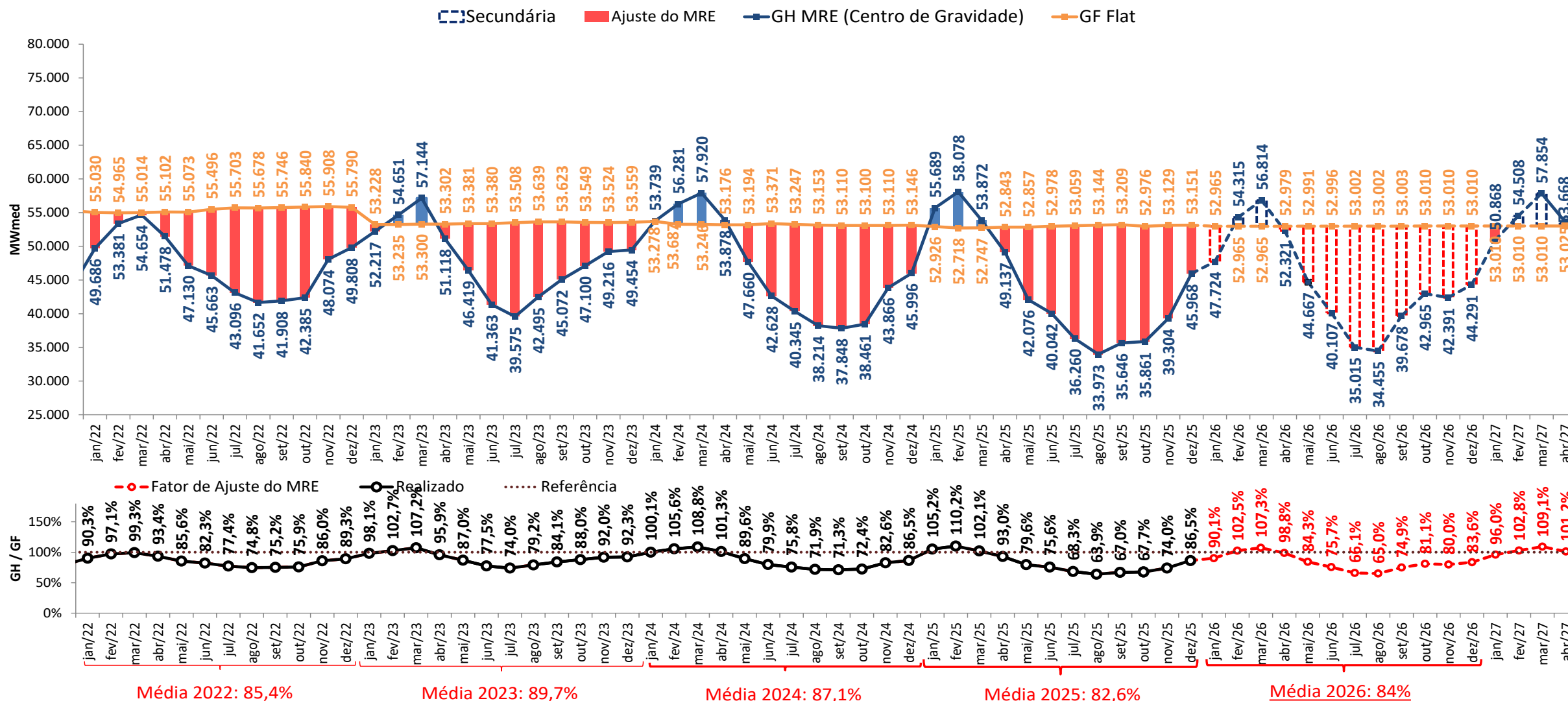
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

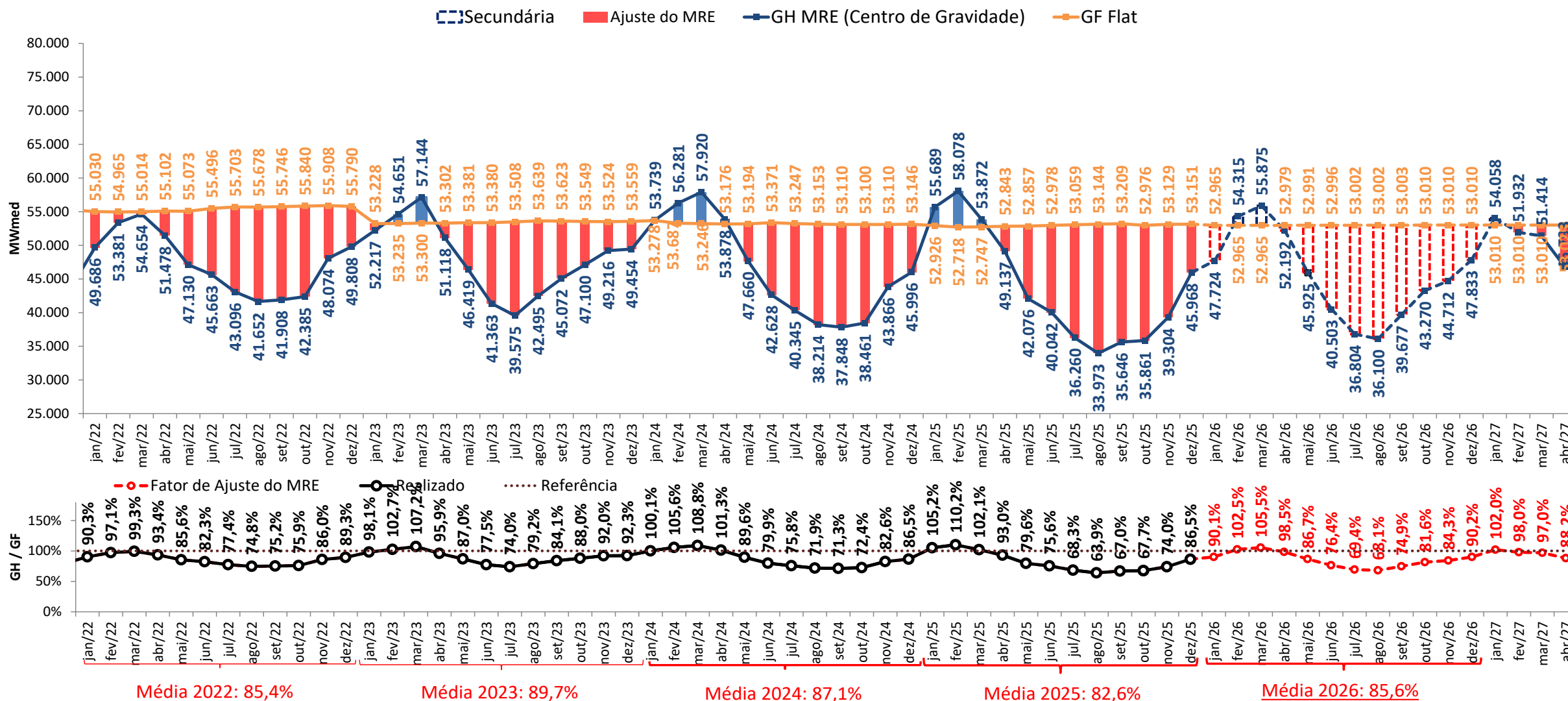
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

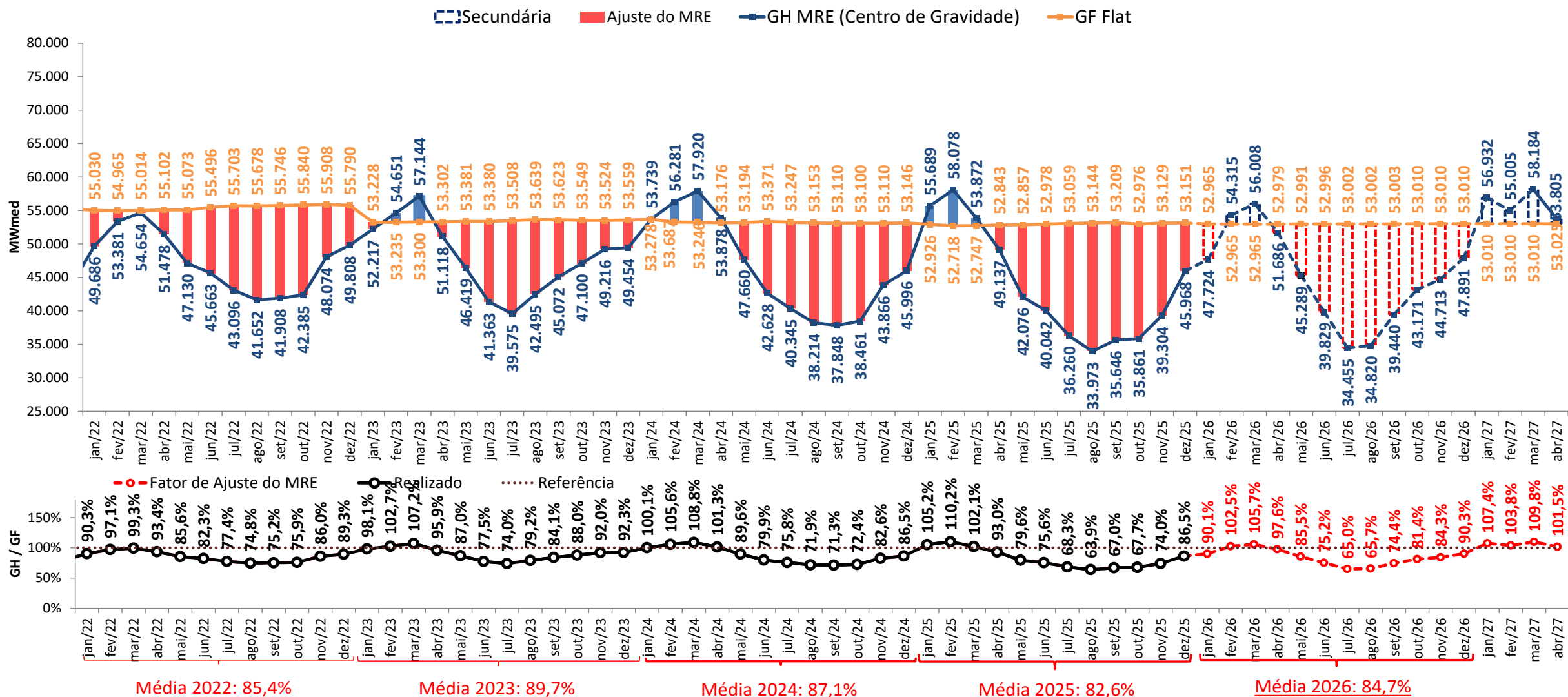
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

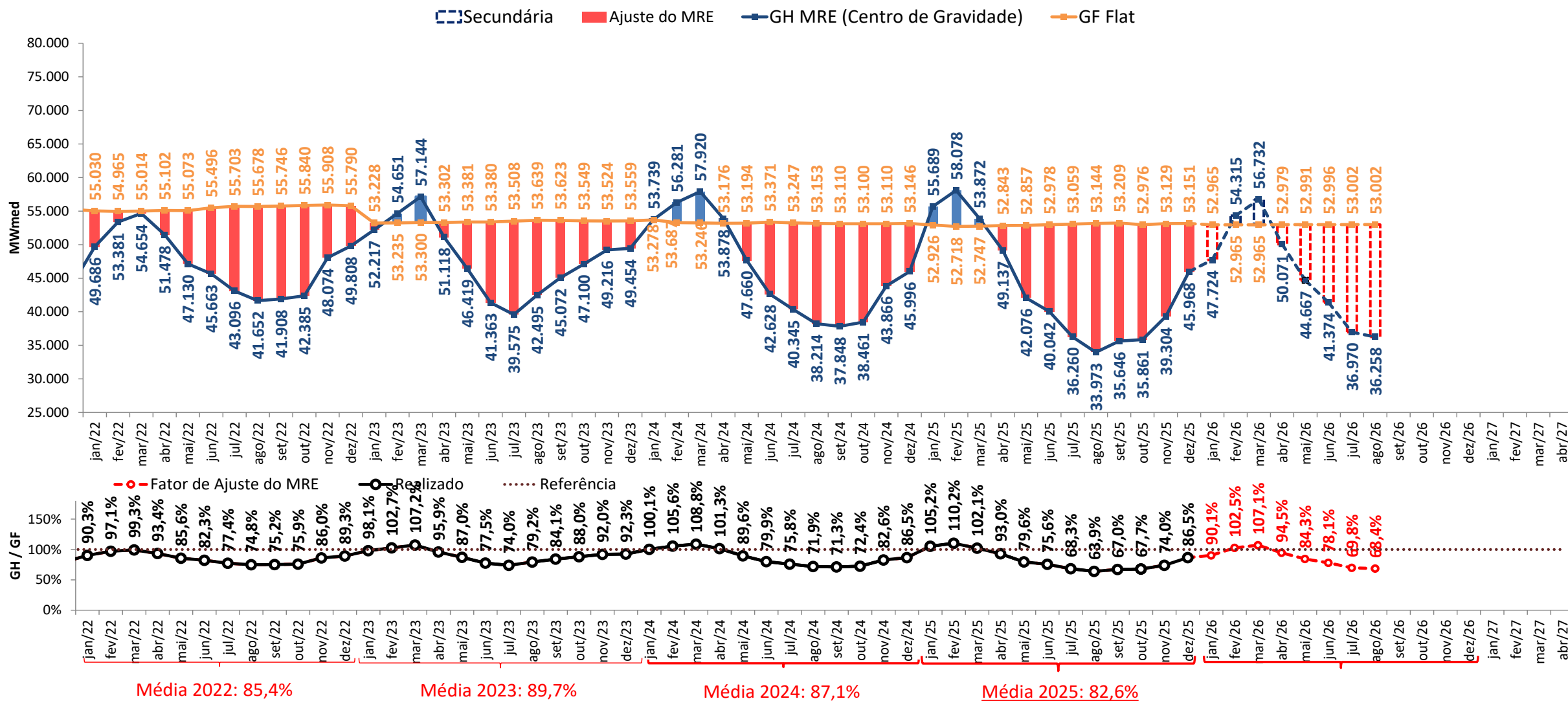
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

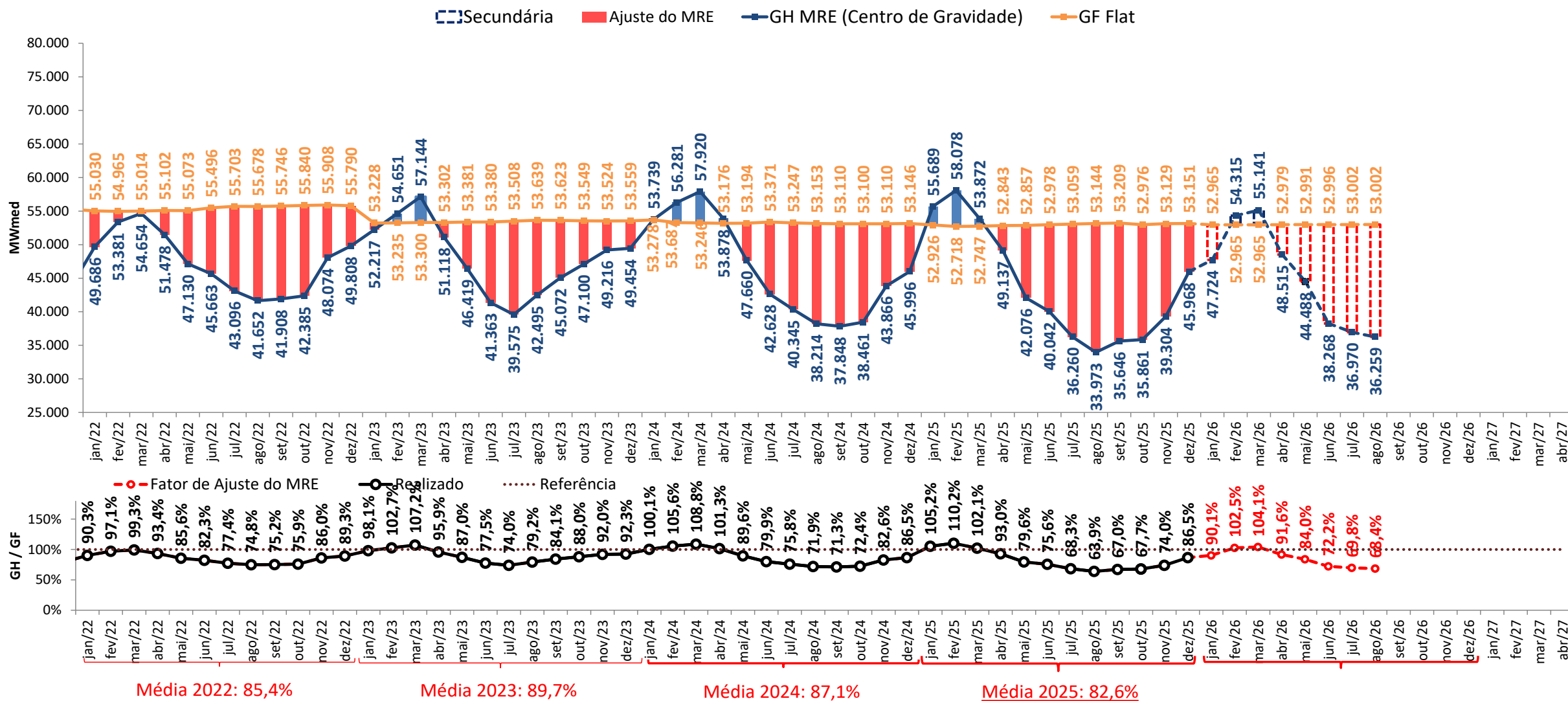
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



| GF Sazo<br>- perdas (≈4,287%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|--------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                    | 34.697 | 32.349 | 32.981 | 28.482 | 25.640 | 25.087 | 29.703 | 29.808 | 32.308 | 32.755 | 34.457 | 33.557 |
| Sul                                        | 8.482  | 7.908  | 8.063  | 6.963  | 6.268  | 6.133  | 7.261  | 7.287  | 7.898  | 8.007  | 8.423  | 8.203  |
| Nordeste                                   | 5.320  | 4.960  | 5.057  | 4.367  | 3.931  | 3.846  | 4.554  | 4.570  | 4.953  | 5.022  | 5.283  | 5.145  |
| Norte                                      | 10.811 | 10.079 | 10.276 | 8.874  | 7.989  | 7.817  | 9.255  | 9.287  | 10.066 | 10.206 | 10.736 | 10.456 |
| SIN                                        | 59.310 | 55.296 | 56.377 | 48.685 | 43.829 | 42.883 | 50.772 | 50.952 | 55.226 | 55.990 | 58.899 | 57.360 |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        | 7,9    | 7,7    | 16,9   | 16,9   | 20,9   | 21,2   | 22,3   | 21,7   |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        | 21,8   | 27,2   | 33,8   | 40,0   | 40,1   | 43,5   | 54,6   | 57,4   | 55,9   |

| Perfil MRE | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| SIN        | 112%   | 104%   | 106%   | 92%    | 83%    | 81%    | 96%    | 96%    | 104%   | 106%   | 111%   | 108%   |

| Expansão UHEs - perdas<br>(≈4,287%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|--------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| SIN                                              | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |

| Expansão PCH part. MRE<br>e perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 7,6    | 7,4    | 16,1   | 16,2   | 20,0   | 20,3   | 21,3   | 20,8   |
| Sul                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 20,9   | 26,0   | 32,3   | 38,3   | 38,4   | 41,6   | 52,3   | 55,0   | 53,5   |
| SIN                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 20,9   | 33,6   | 39,7   | 54,4   | 54,6   | 61,6   | 72,5   | 76,3   | 74,3   |

| GF Sazo<br>Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                    | 34.697 | 32.349 | 32.981 | 28.482 | 25.648 | 25.095 | 29.719 | 29.824 | 32.328 | 32.776 | 34.478 | 33.578 |
| Sul                        | 8.482  | 7.908  | 8.063  | 6.984  | 6.294  | 6.165  | 7.299  | 7.325  | 7.940  | 8.060  | 8.478  | 8.257  |
| Nordeste                   | 5.320  | 4.960  | 5.057  | 4.367  | 3.931  | 3.846  | 4.554  | 4.570  | 4.953  | 5.022  | 5.283  | 5.145  |
| Norte                      | 10.811 | 10.079 | 10.276 | 8.874  | 7.989  | 7.817  | 9.255  | 9.287  | 10.066 | 10.206 | 10.736 | 10.456 |
| SIN                        | 59.310 | 55.296 | 56.377 | 48.706 | 43.862 | 42.923 | 50.827 | 51.007 | 55.287 | 56.063 | 58.975 | 57.435 |

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)



| GF FLAT Proj.PLD<br>- perdas (≈4,287%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                             | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 |
| Sul                                                 | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.575  |
| Nordeste                                            | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  |
| Norte                                               | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  |
| SIN                                                 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.965 |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        | 9,38   | 9,38   | 17,71  | 17,71  | 20,32  | 20,32  | 20,32  | 20,32  |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        | 23,15  | 32,09  | 40,96  | 40,96  | 40,96  | 40,96  | 51,76  | 51,76  | 51,76  |

| Expansão - perdas<br>(≈4,287%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|---------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| SIN                                         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |

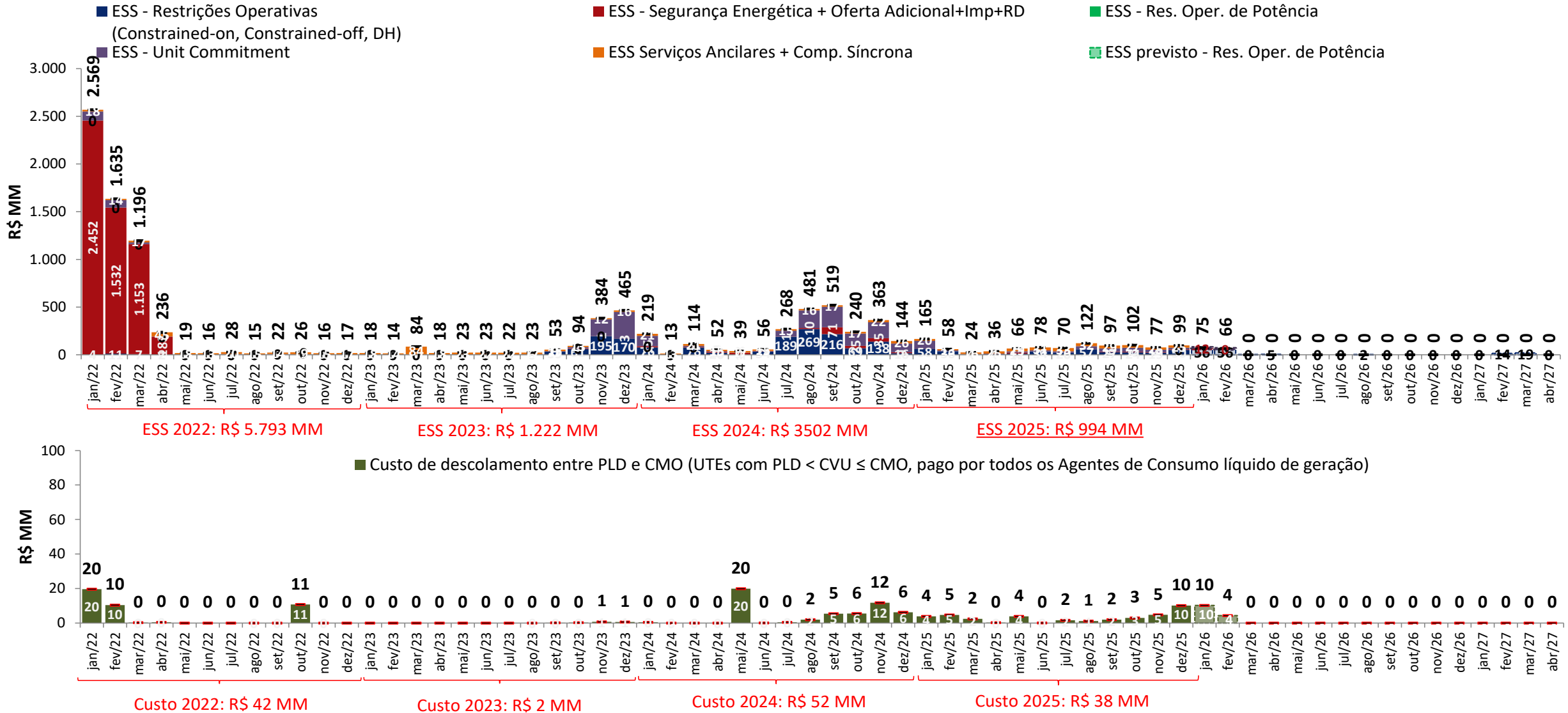
| Expansão PCH part. MRE<br>e perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 5,9    | 5,9    | 11,0   | 11,0   | 12,7   | 12,7   | 12,7   | 12,7   |
| Sul                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 14,4   | 20,0   | 25,6   | 25,6   | 25,6   | 25,6   | 32,3   | 32,3   | 32,3   |
| SIN                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 14,4   | 25,9   | 31,4   | 36,6   | 36,6   | 38,2   | 45,0   | 45,0   | 45,0   |

| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                    | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.985 | 30.991 | 30.991 | 30.996 | 30.996 | 30.998 | 30.998 | 30.998 | 30.998 |
| Sul                        | 7.575  | 7.575  | 7.575  | 7.589  | 7.595  | 7.600  | 7.600  | 7.600  | 7.600  | 7.607  | 7.607  | 7.607  |
| Nordeste                   | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  | 4.751  |
| Norte                      | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  | 9.654  |
| SIN                        | 52.965 | 52.965 | 52.965 | 52.979 | 52.991 | 52.996 | 53.002 | 53.002 | 53.003 | 53.010 | 53.010 | 53.010 |

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
  - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

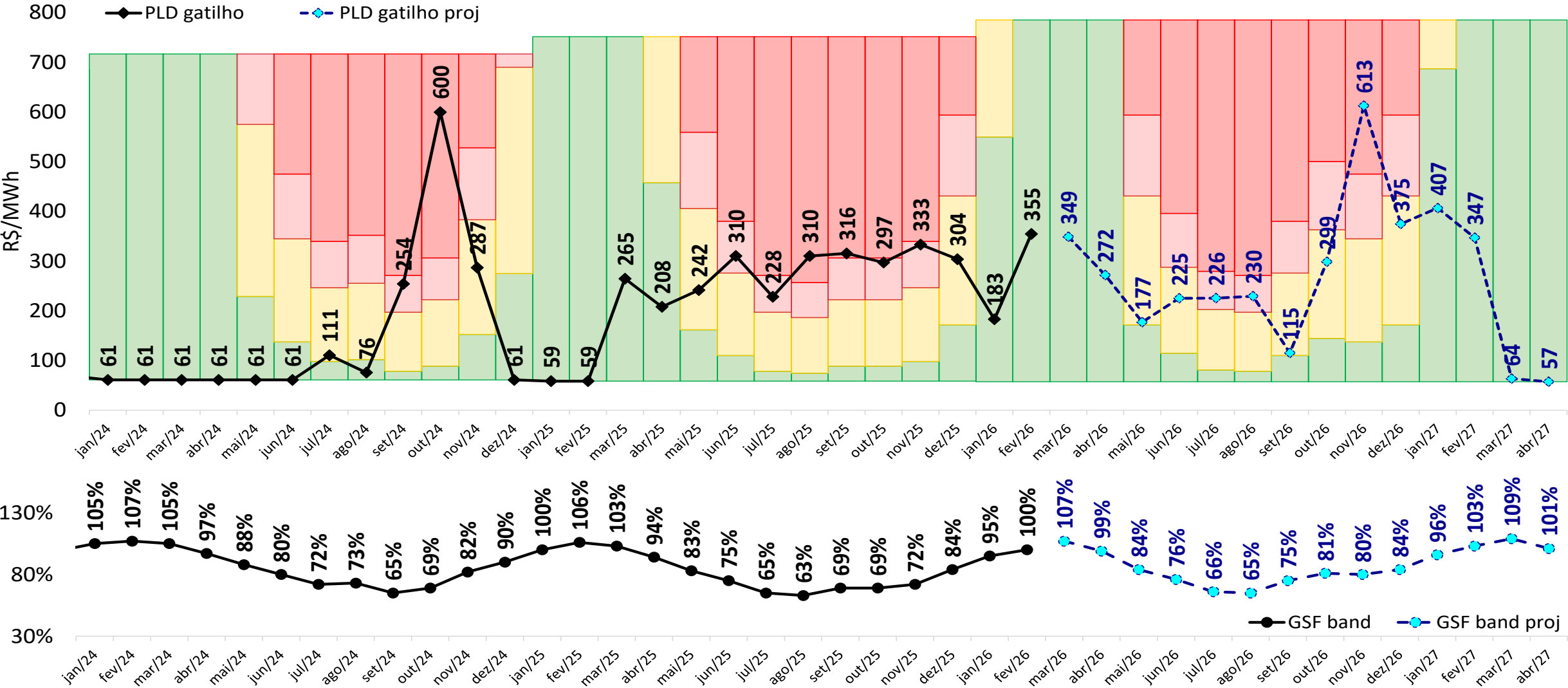
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## projeção do PLD

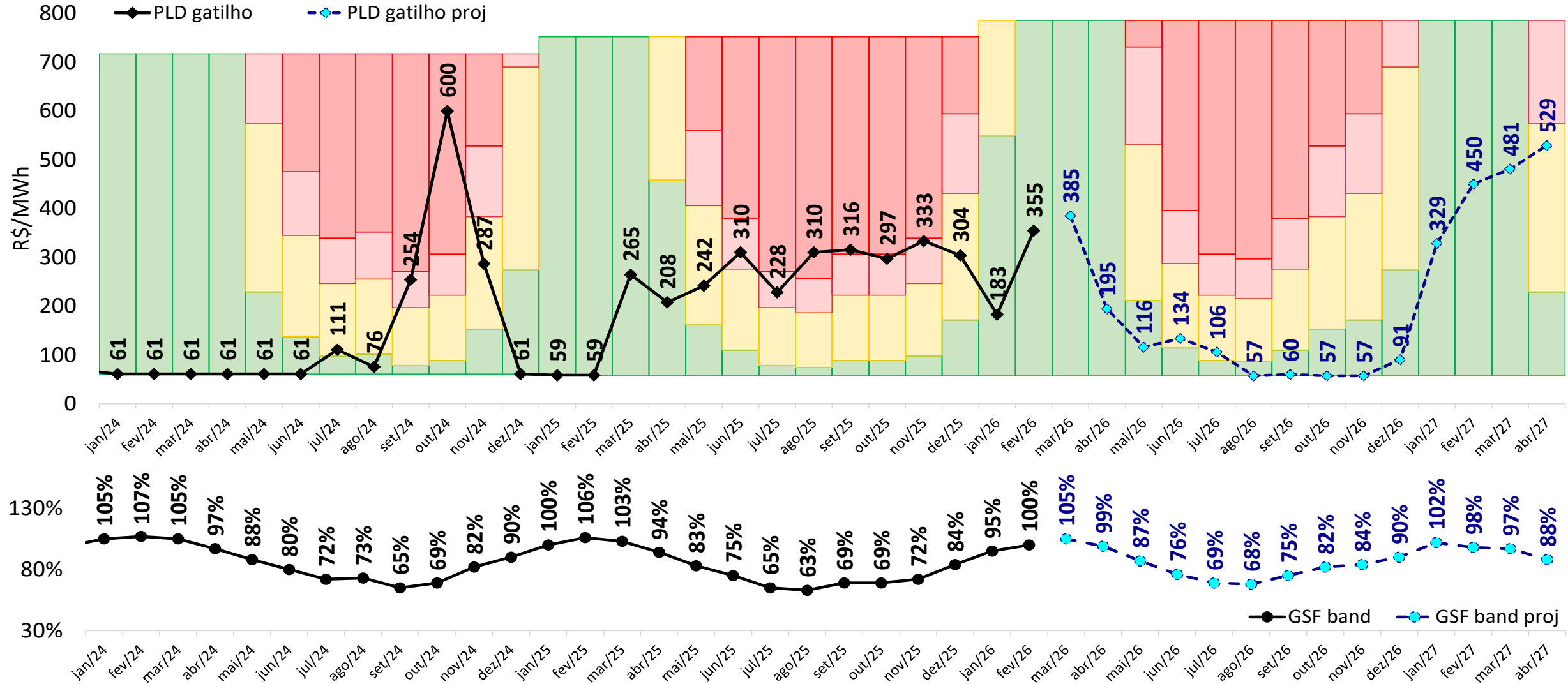


- A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA

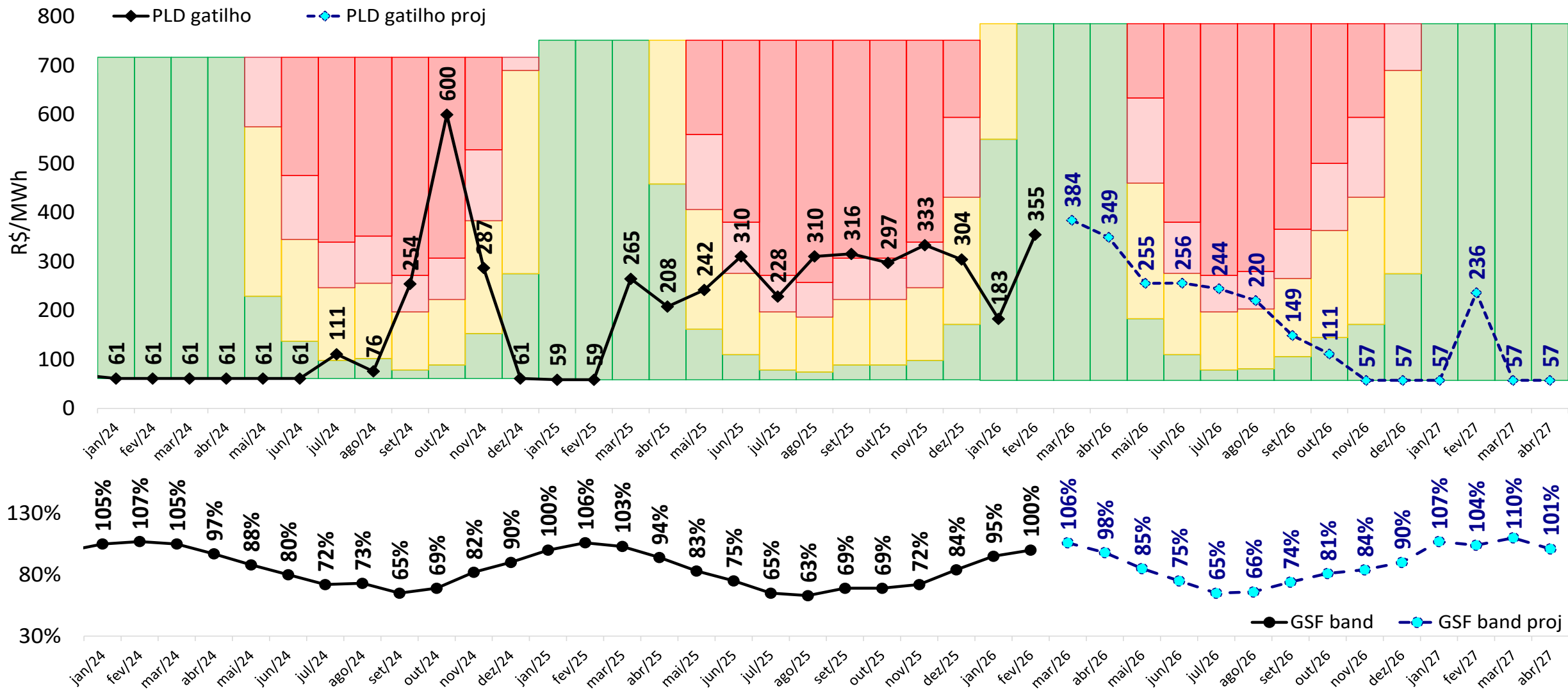


projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

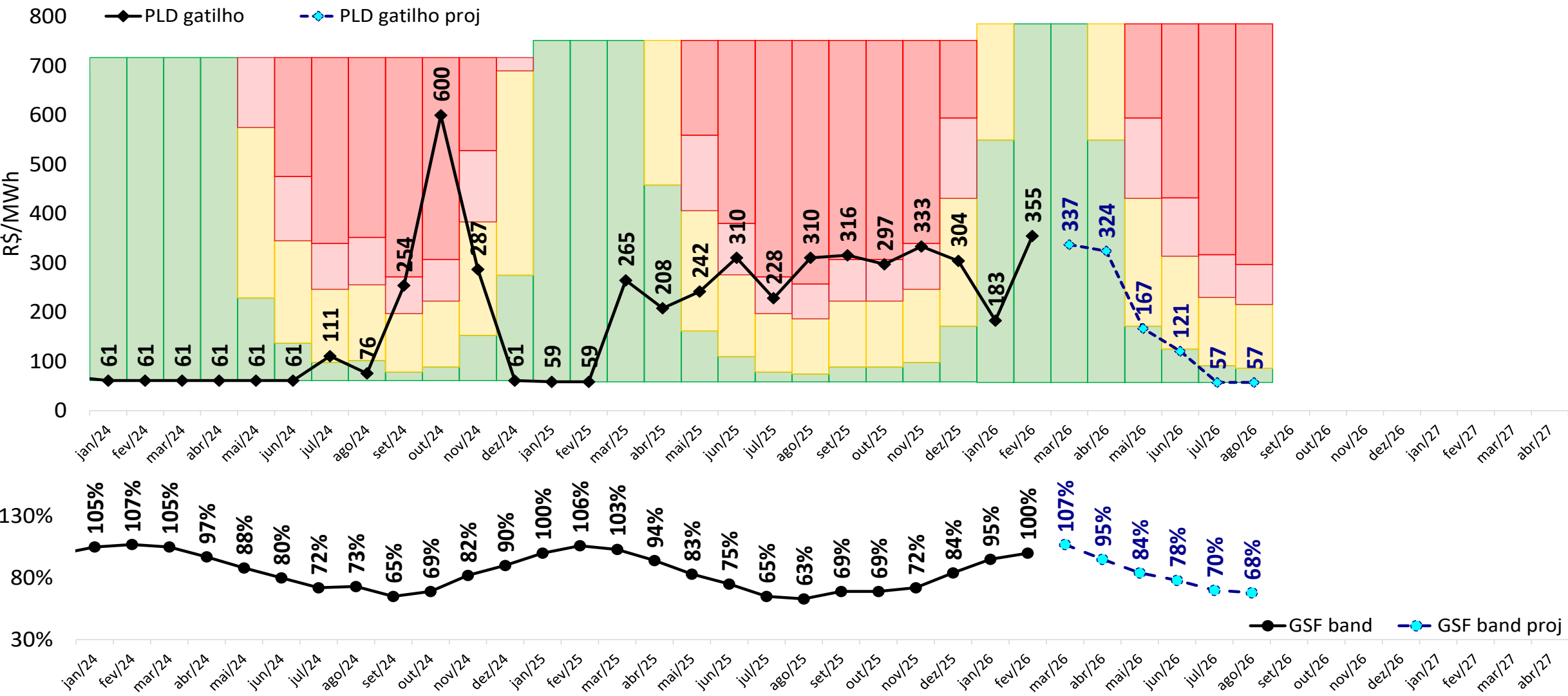


# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

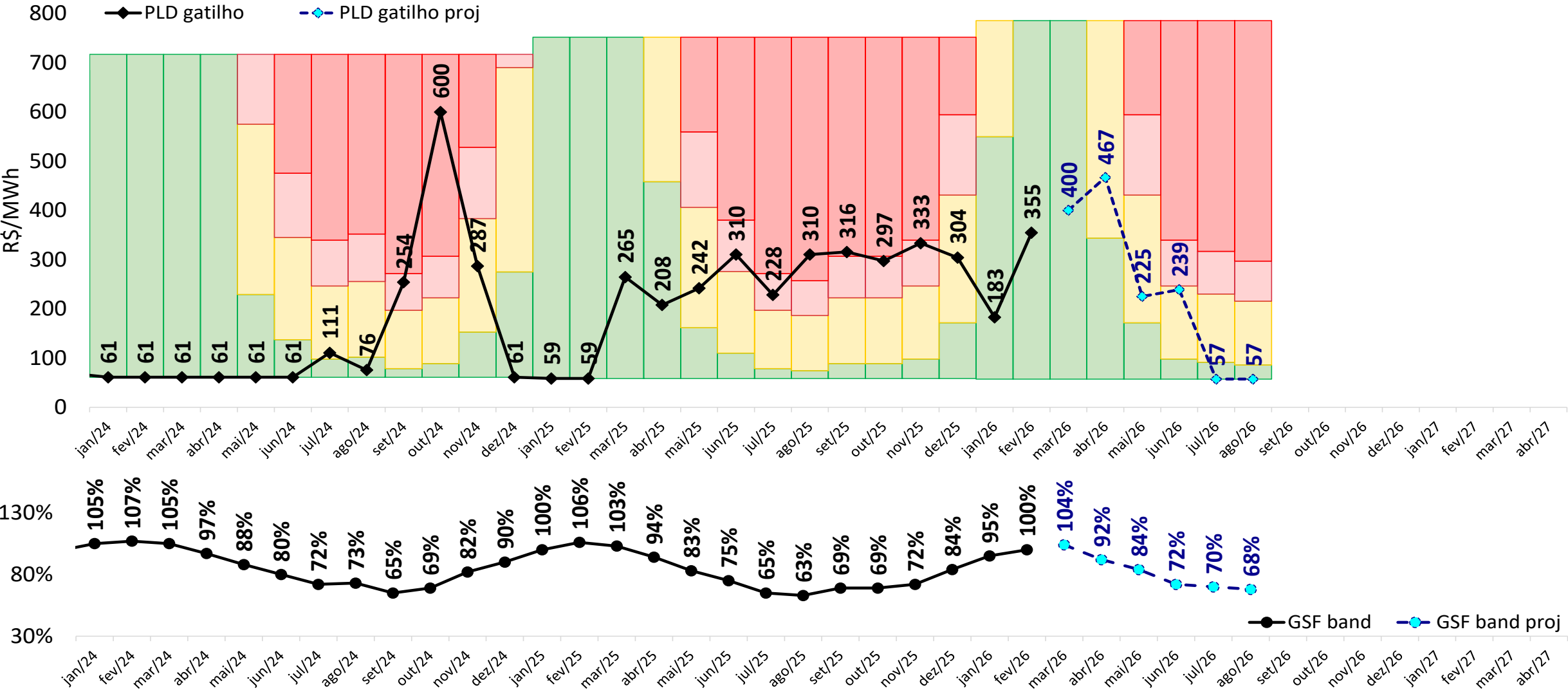


projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





[ccee.org.br](http://ccee.org.br)



[ccee\\_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



[ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)



[cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeooficial)



*ccee*