



05/03/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with four data points labeled 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are stacks of coins. The entire graphic is overlaid with a blue grid and glowing light effects.

**ccee**

avaliação do comportamento do PLD de hoje – 05/03/2026

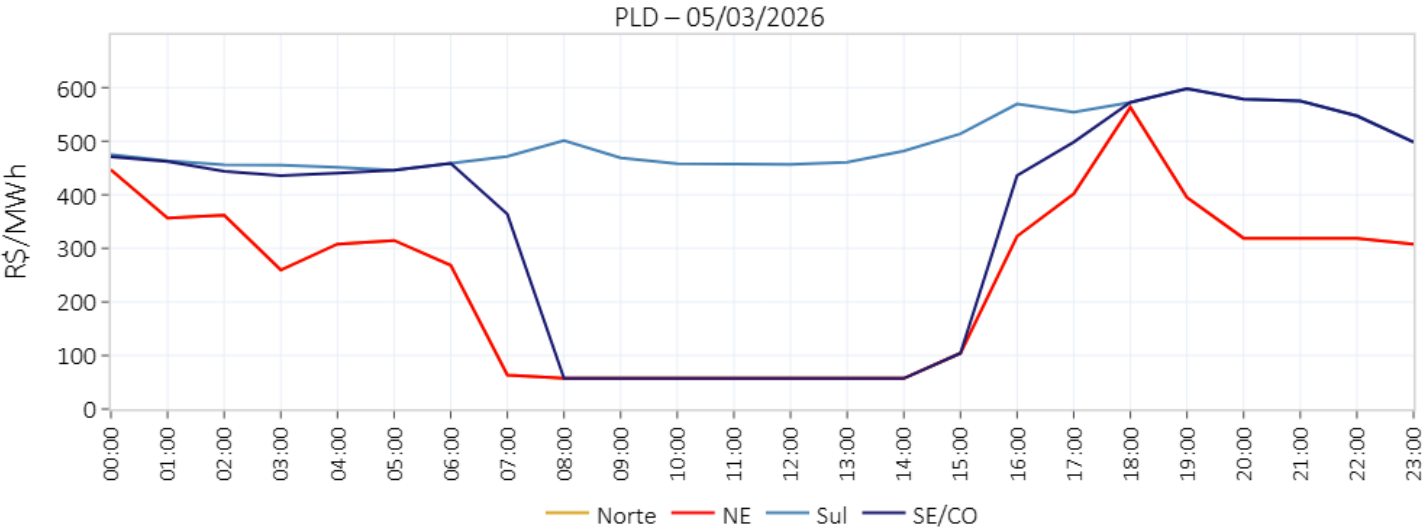


Em 05/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Durante o período das 8h as 14h, os submercados **SE/CO, Nordeste e Norte** atingiram o **piso regulatório**, enquanto o **Sul** manteve preço em torno de R\$ 469/MWh. Como resultado, o PLD médio diário foi de R\$ 347/MWh no SE/CO, R\$ 243/MWh no Nordeste e Norte e R\$ 499/MWh no Sul.

No **horário de vale** do PLD (08h às 14h), o PLD recuou para R\$ 57/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte em função da **redução da carga líquida<sup>1</sup>** do SIN (-20,5 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+29,3 GWm) em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação as demais submercados durante esse período ocorre devido às condições hidrológicas menos favoráveis na região (com armazenamento em cerca de 39%, próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%) com o objetivo de buscar a **preservação dos níveis dos reservatórios** através da **manutenção do despacho térmico**, além da **importação de energia** dos demais submercados até o atingimento da capacidade de transmissão (5 a 8 GW).

No **horário de pico** do PLD (18h), os preços convergiram para patamares mais elevados entre os submercados, com valores próximos a R\$ 573/MWh no SE/CO e Sul e cerca de R\$ 563/MWh no Nordeste e Norte. Esse movimento ocorreu devido ao aumento da **carga líquida<sup>1</sup>** do SIN (+13,5 GWm), resultado da **redução da geração intermitente: eólica, solar e MMGD** (-4,7 GWm); combinada com a **elevação da carga** (+8,6 GWm), exigindo maior geração hidrelétrica (+10,6 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+2,9 GWm).

Nas demais horas, a **elevada geração eólica no Nordeste** (cerca de 9,0 GWm), especialmente no início da madrugada e no final do dia, contribuiu para a **manutenção de PLDs mais baixos** nos submercados Nordeste e Norte, devido ao atingimento dos limites de intercâmbio destes submercados para o submercado SE/CO (6 a 8 GW).



|                                         | Demais Horas | Vale (08h-14h) | Variação      | Pico (18h) | Variação      |
|-----------------------------------------|--------------|----------------|---------------|------------|---------------|
| PLD NE e Norte (R\$/MWh)                | 304,3        | 57,3           | -247,0 (-81%) | 563,2      | +258,9 (+85%) |
| Geração Eólica NE (GWmed)               | 9,0          | 5,0            | -4,0 (-45%)   | 7,5        | -1,5 (-17%)   |
| PLD Sul (R\$/MWh)                       | 507,0        | 469,1          | -37,9 (-7%)   | 572,5      | +65,4 (+13%)  |
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                     | 459,8        | 57,3           | -402,5 (-88%) | 572,5      | +112,6 (+24%) |
| Carga SIN (GWmed)                       | 87,0         | 91,6           | +4,6 (+5%)    | 95,6       | +8,6 (+10%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)              | 10,2         | 5,8            | -4,4 (-43%)   | 8,7        | -1,5 (-15%)   |
| Geração MMGD SIN (GWmed)                | 2,4          | 21,7           | +19,3 (+804%) | 0,7        | -1,7 (-71%)   |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)         | 1,7          | 11,7           | +10,0 (+588%) | 0,2        | -1,5 (-88%)   |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)      | 5,2          | 5,1            | -0,1 (-2%)    | 5,3        | +0,1 (+2%)    |
| GT Compulsória <sup>2</sup> SIN (GWmed) | 3,3          | 3,6            | +0,3 (+9%)    | 3          | -0,3 (-9%)    |
| Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)  | 64,2         | 43,7           | -20,5 (-32%)  | 77,7       | +13,5 (+21%)  |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)          | 3,3          | 0,4            | -2,9 (-88%)   | 6,2        | +2,9 (+88%)   |
| GH SIN (GWmed)                          | 60,9         | 43,3           | -17,6 (-29%)  | 71,5       | +10,6 (+17%)  |

<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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 4/mar/26        | R\$ 336,15/MWh | R\$ 487,43/MWh | R\$ 321,58/MWh | R\$ 321,58/MWh |
| 5/mar/26        | R\$ 347,12/MWh | R\$ 498,7/MWh  | R\$ 243,03/MWh | R\$ 243,02/MWh |
| Projeção mar/26 | R\$ 432,35/MWh | R\$ 437,14/MWh | R\$ 290,11/MWh | R\$ 290,11/MWh |
| Projeção abr/26 | R\$ 285,49/MWh | R\$ 285,49/MWh | R\$ 101,35/MWh | R\$ 101,35/MWh |
| Projeção mai/26 | R\$ 151,88/MWh | R\$ 152,17/MWh | R\$ 151,61/MWh | R\$ 151,61/MWh |

| ENA                    | SE/CO | S   | NE   | N   | SIN |
|------------------------|-------|-----|------|-----|-----|
| Acumulado até 4/mar/26 | 90%   | 41% | 134% | 70% | 88% |
| Expectativa mar/26     | 80%   | 40% | 107% | 82% | 82% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 4/mar/26                 | 57,8% | 38,7% | 75,6% | 72,4% | 60,4% |
| Expectativa final de mar/26 | 64,2% | 33%   | 85,1% | 94,9% | 67,4% |

| Fator de ajuste do MRE | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 4/mar/26 | 97,2% | 103,5%                           |
| Expectativa mar/26     | 97,8% | 104,1%                           |
| Projeção 2026          | 83,0% | 83,0%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa mar/26 | R\$ 10,5 MM  | R\$ 0,6 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 200,4 MM | R\$ 16,5 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

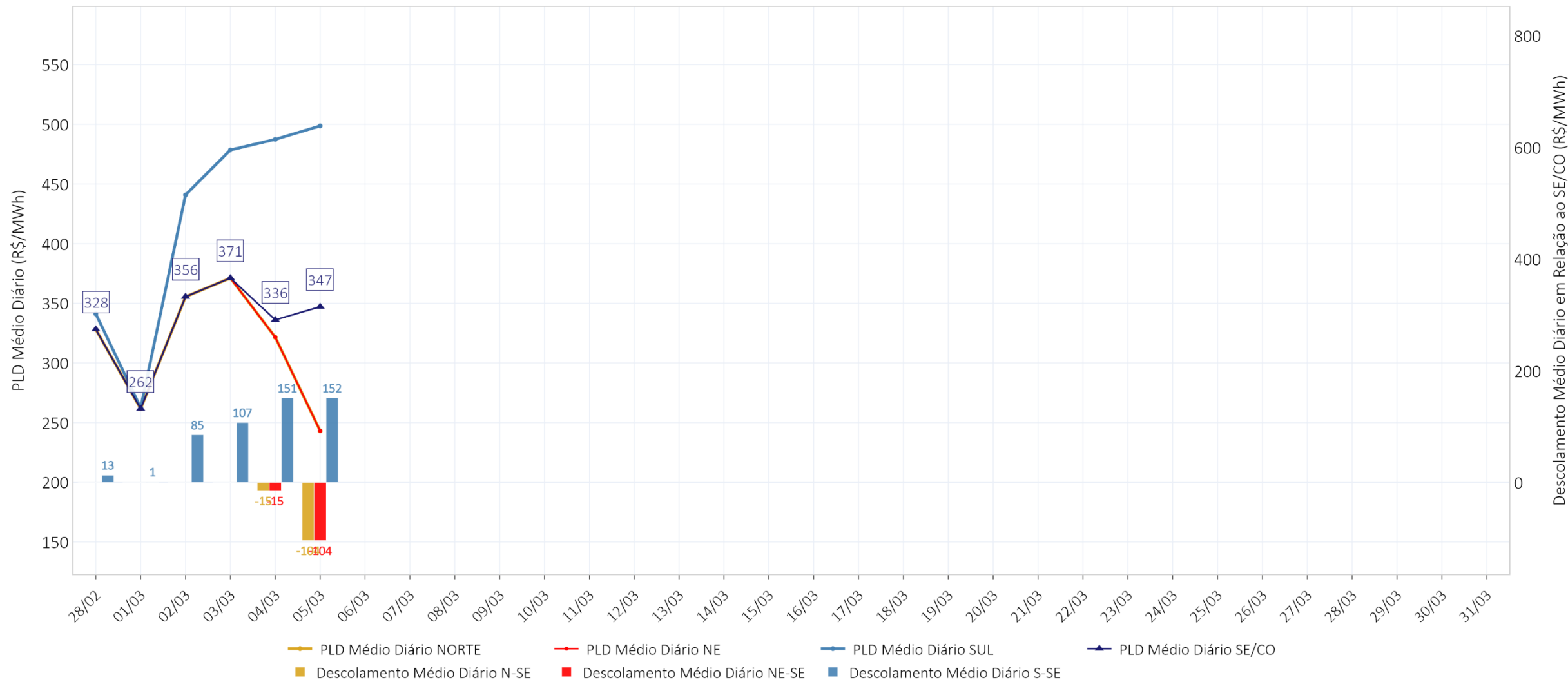
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

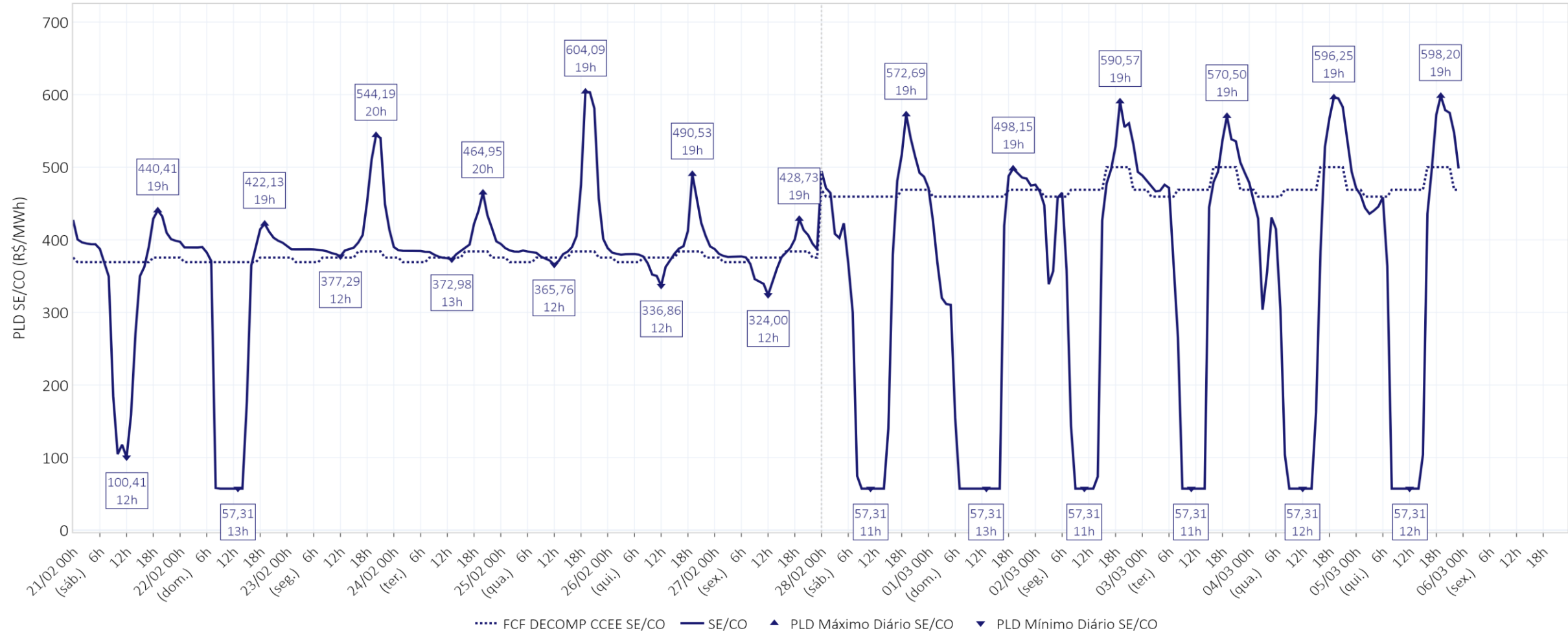
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária



semana 1 de março

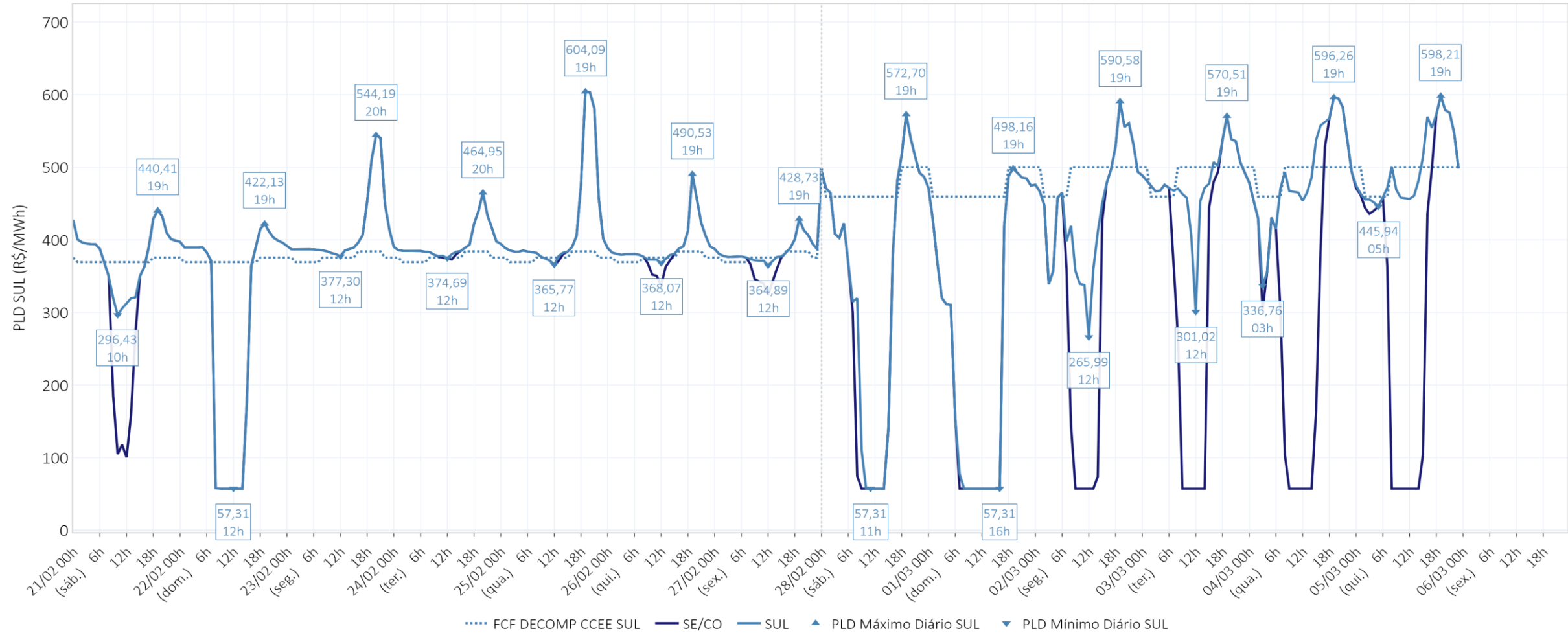


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



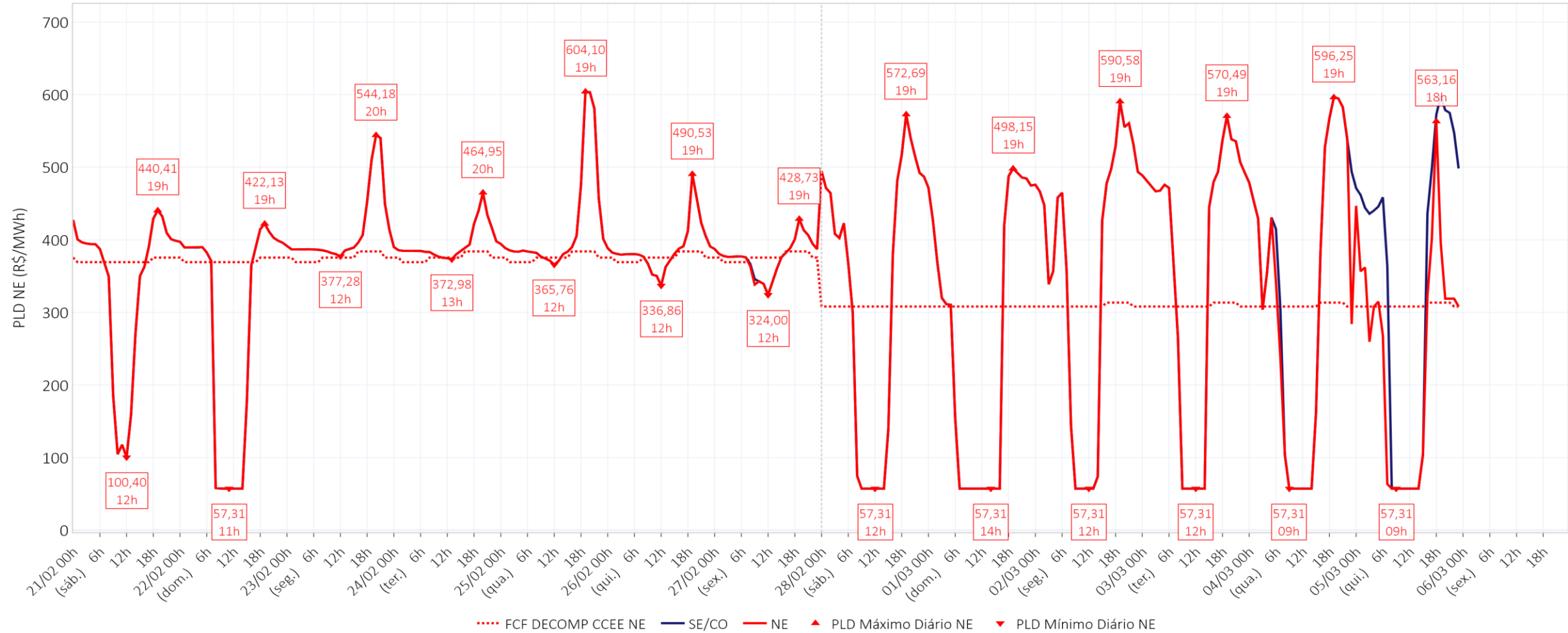
| Média Diária (R\$/MWh) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



| Média Diária (R\$/MWh) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   |
| SUL                    | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   | 392   | 384   | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   |

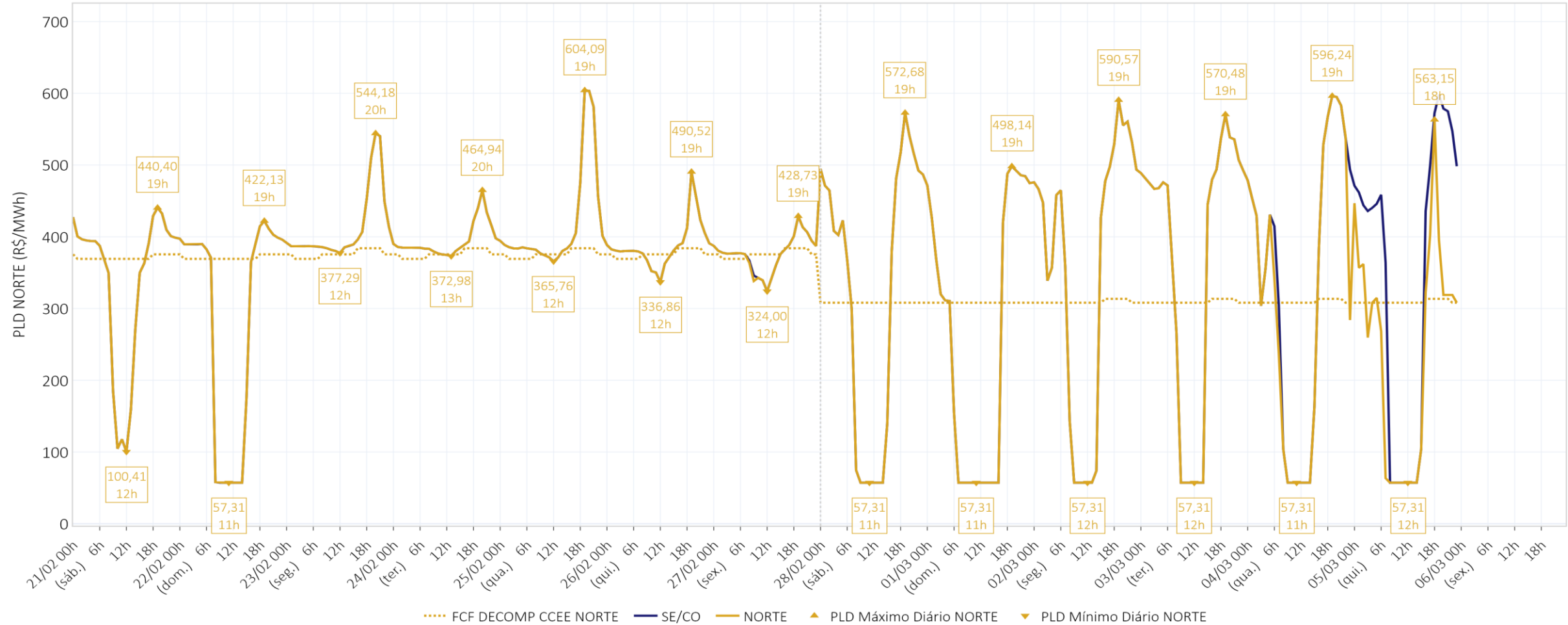
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



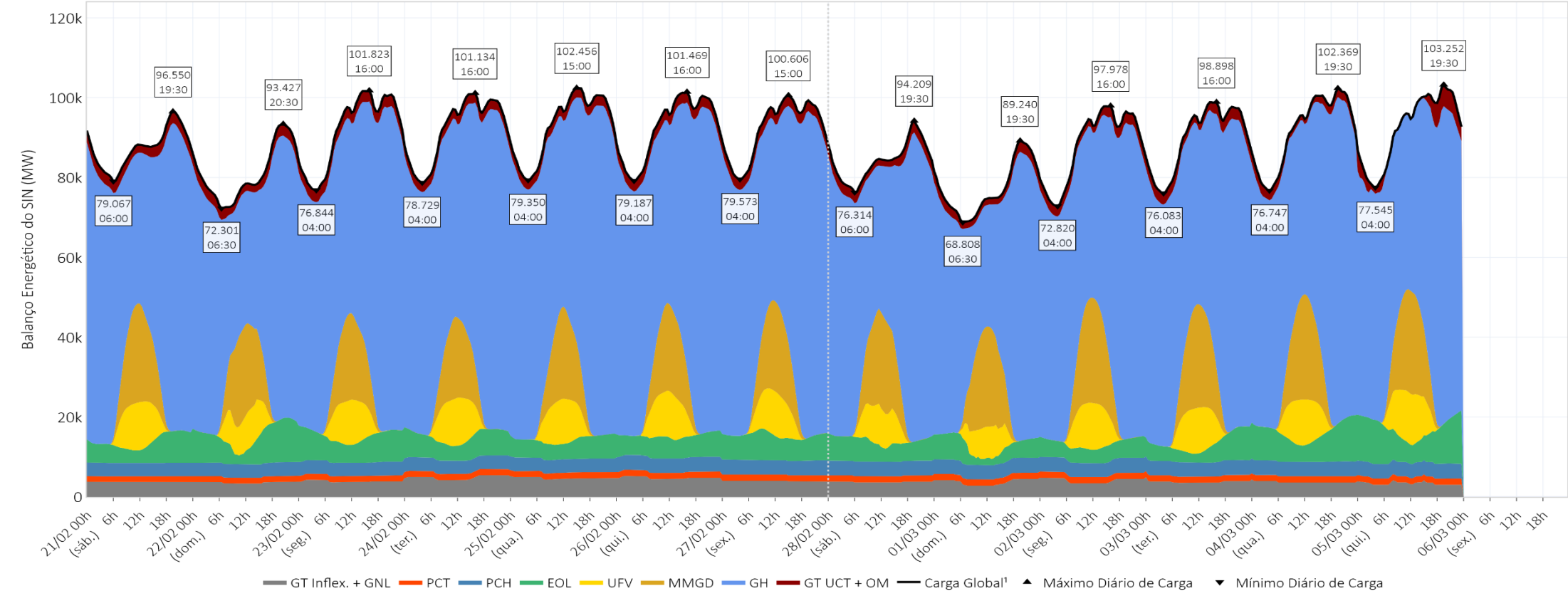
| Média Diária (R\$/MWh) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   |
| SUL                    | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   | 392   | 384   | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   |
| NE                     | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   |



preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

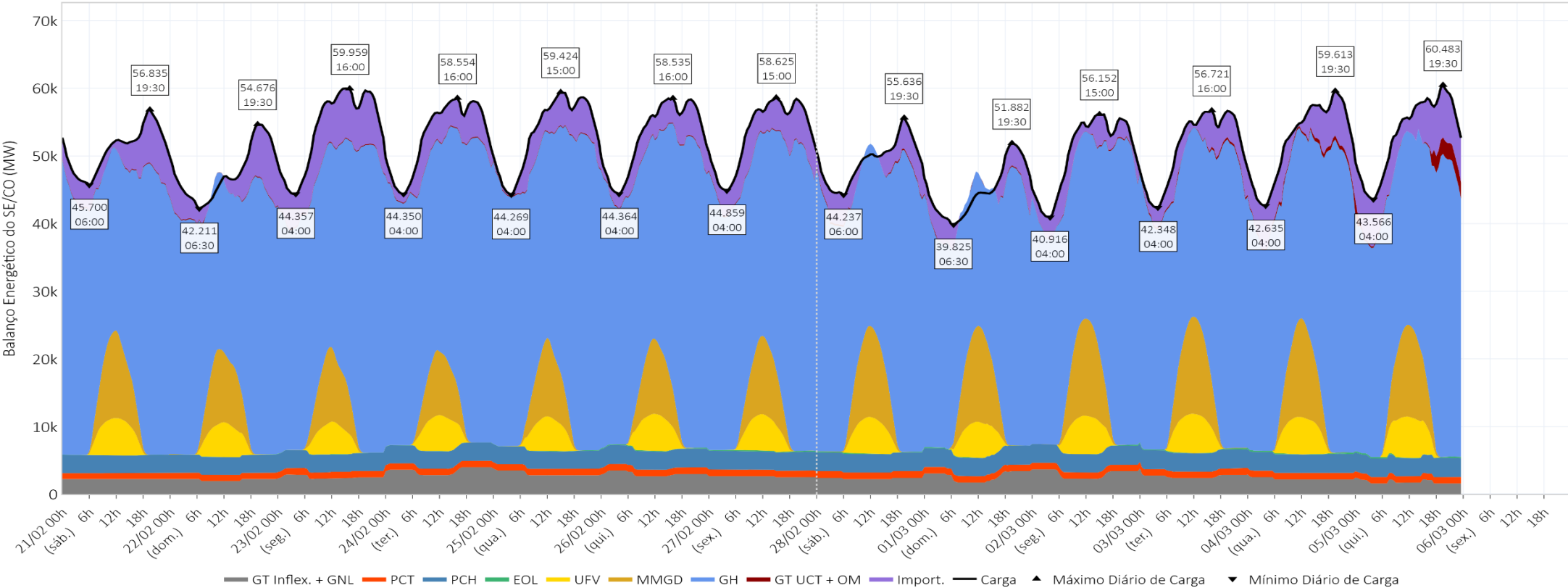


| Média Diária (R\$/MWh) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   |
| SUL                    | 375   | 287   | 412   | 395   | 417   | 392   | 384   | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   |
| NE                     | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   |
| NORTE                  | 336   | 287   | 412   | 395   | 417   | 388   | 376   | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   |



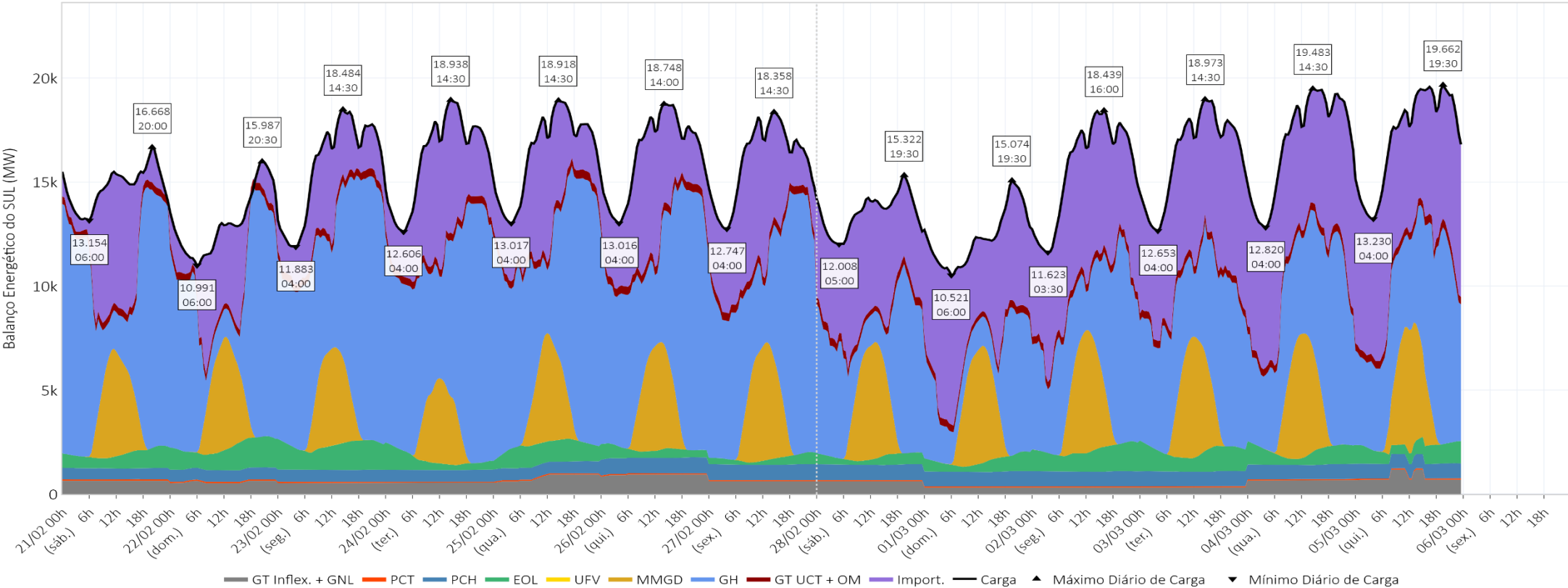
| Média Diária (MWmed)      | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global <sup>1</sup> | 87.459 | 81.135 | 91.825 | 92.044 | 92.992 | 92.507 | 92.189 | 84.243 | 77.224 | 88.110 | 89.895 | 91.751 | 92.352 |
| GT UCT + OM               | 2.717  | 2.580  | 2.819  | 2.371  | 2.412  | 2.664  | 2.669  | 2.408  | 2.192  | 2.440  | 2.585  | 2.000  | 2.547  |
| GH                        | 58.973 | 52.066 | 62.977 | 63.855 | 65.526 | 63.807 | 63.379 | 56.628 | 51.024 | 59.821 | 61.653 | 61.316 | 59.881 |
| MMGD                      | 7.566  | 7.285  | 6.709  | 6.295  | 6.690  | 6.749  | 6.998  | 7.536  | 7.898  | 8.255  | 8.053  | 8.008  | 7.988  |
| UFV                       | 4.249  | 3.532  | 3.912  | 4.195  | 3.936  | 3.958  | 3.719  | 3.473  | 2.953  | 4.125  | 4.052  | 4.035  | 4.564  |
| EOL                       | 5.484  | 7.266  | 6.646  | 5.591  | 4.847  | 5.373  | 6.240  | 5.283  | 4.273  | 4.202  | 4.643  | 7.527  | 8.841  |
| PCH                       | 3.361  | 3.393  | 3.394  | 3.398  | 3.398  | 3.669  | 3.665  | 3.665  | 3.648  | 3.645  | 3.643  | 3.642  | 3.642  |
| PCT                       | 1.393  | 1.474  | 1.487  | 1.501  | 1.501  | 1.542  | 1.542  | 1.542  | 1.555  | 1.548  | 1.539  | 1.528  | 1.528  |
| GT Inflex. + GNL          | 3.716  | 3.539  | 3.881  | 4.838  | 4.682  | 4.746  | 3.979  | 3.709  | 3.681  | 4.075  | 3.726  | 3.696  | 3.361  |

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



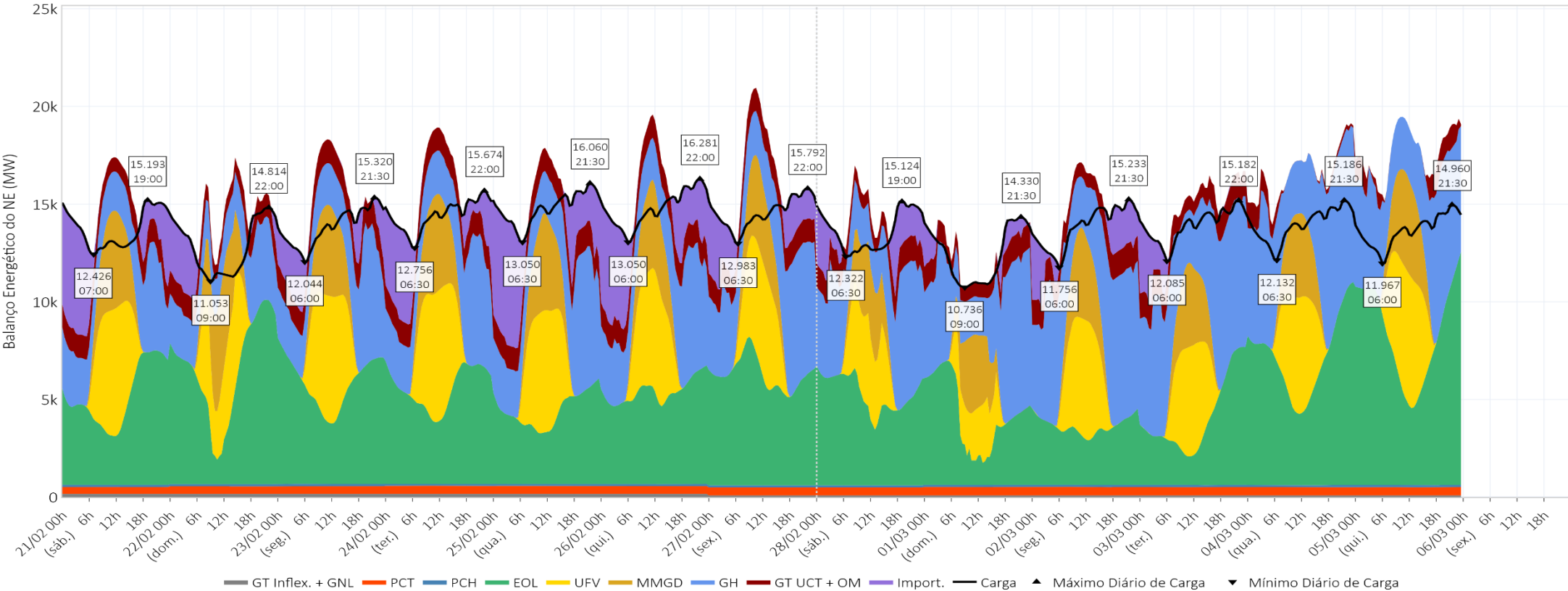
| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 50.999 | 47.543 | 53.972 | 53.047 | 53.430 | 53.013 | 53.362 | 49.253 | 44.932 | 50.457 | 51.312 | 52.348 | 53.175 |
| Interc.²             | 4.178  | 3.897  | 6.492  | 3.709  | 3.456  | 3.498  | 4.505  | 2.863  | 1.750  | 2.860  | 3.268  | 4.815  | 5.792  |
| GT UCT + OM          | 109    | 99     | 125    | 125    | 125    | 125    | 132    | 142    | 70     | 101    | 227    | 402    | 849    |
| GH                   | 35.091 | 32.567 | 36.377 | 37.382 | 38.269 | 37.393 | 37.046 | 34.114 | 30.503 | 34.169 | 34.835 | 34.660 | 34.429 |
| MMGD                 | 3.857  | 3.494  | 3.278  | 2.977  | 3.248  | 3.290  | 3.461  | 4.147  | 4.383  | 4.542  | 4.440  | 4.330  | 4.225  |
| UFV                  | 1.977  | 1.758  | 1.582  | 1.809  | 1.691  | 1.898  | 1.767  | 1.842  | 1.853  | 2.038  | 2.096  | 2.019  | 2.265  |
| EOL                  | 33     | 27     | 26     | 24     | 42     | 107    | 134    | 98     | 49     | 35     | 99     | 134    | 125    |
| PCH                  | 2.650  | 2.650  | 2.648  | 2.648  | 2.648  | 2.743  | 2.744  | 2.744  | 2.761  | 2.760  | 2.761  | 2.761  | 2.761  |
| PCT                  | 867    | 925    | 929    | 934    | 934    | 984    | 975    | 975    | 966    | 958    | 953    | 948    | 948    |
| GT Inflex. + GNL     | 2.237  | 2.126  | 2.514  | 3.439  | 3.016  | 2.975  | 2.597  | 2.327  | 2.599  | 2.993  | 2.634  | 2.278  | 1.781  |

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.



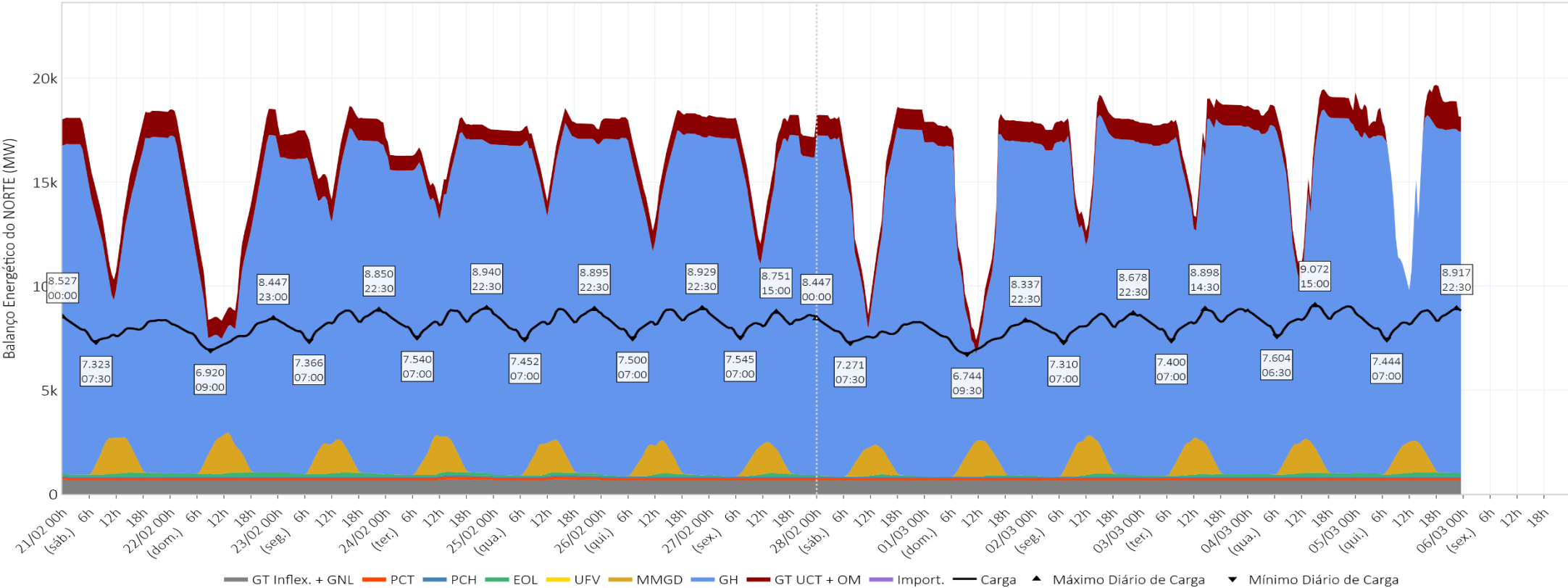
| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.773 | 13.075 | 15.759 | 16.199 | 16.441 | 16.355 | 15.987 | 13.547 | 12.341 | 15.687 | 16.338 | 16.950 | 17.178 |
| Interc.²             | 3.101  | 2.476  | 2.616  | 4.070  | 3.531  | 3.950  | 4.294  | 4.871  | 5.342  | 5.915  | 6.183  | 6.488  | 6.585  |
| GT UCT + OM          | 354    | 327    | 358    | 355    | 372    | 384    | 383    | 353    | 318    | 359    | 353    | 361    | 374    |
| GH                   | 7.728  | 6.306  | 8.866  | 8.780  | 8.669  | 8.158  | 7.750  | 4.684  | 3.256  | 5.442  | 5.885  | 6.104  | 6.087  |
| MMGD                 | 1.630  | 1.665  | 1.540  | 1.298  | 1.506  | 1.680  | 1.827  | 1.825  | 1.797  | 1.828  | 1.826  | 1.886  | 1.807  |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 710    | 1.092  | 1.218  | 533    | 933    | 443    | 312    | 392    | 542    | 1.058  | 997    | 691    | 741    |
| PCH                  | 536    | 568    | 571    | 576    | 576    | 752    | 747    | 747    | 711    | 708    | 706    | 704    | 704    |
| PCT                  | 67     | 58     | 55     | 52     | 52     | 54     | 55     | 55     | 55     | 58     | 59     | 61     | 61     |
| GT Inflex. + GNL     | 645    | 581    | 535    | 535    | 803    | 934    | 620    | 620    | 320    | 320    | 330    | 655    | 819    |

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) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.745 | 12.832 | 13.825 | 14.424 | 14.786 | 14.778 | 14.567 | 13.612 | 12.417 | 13.834 | 13.914 | 13.942 | 13.652 |
| Interc.²             | 764    | -778   | -287   | 361    | 1.880  | 1.185  | -365   | 267    | 150    | 238    | -221   | -2.611 | -3.992 |
| GT UCT + OM          | 1.074  | 1.023  | 1.228  | 1.180  | 1.201  | 1.180  | 1.180  | 1.043  | 978    | 1.092  | 1.120  | 382    | 539    |
| GH                   | 2.907  | 2.621  | 3.262  | 3.425  | 3.564  | 3.640  | 4.217  | 4.191  | 4.696  | 5.437  | 5.717  | 5.671  | 4.894  |
| MMGD                 | 1.506  | 1.562  | 1.382  | 1.471  | 1.433  | 1.295  | 1.271  | 1.129  | 1.210  | 1.315  | 1.253  | 1.306  | 1.493  |
| UFV                  | 2.270  | 1.772  | 2.328  | 2.385  | 2.243  | 2.059  | 1.950  | 1.629  | 1.100  | 2.086  | 1.955  | 2.015  | 2.298  |
| EOL                  | 4.592  | 5.966  | 5.234  | 4.913  | 3.776  | 4.748  | 5.711  | 4.750  | 3.651  | 3.035  | 3.463  | 6.562  | 7.802  |
| PCH                  | 114    | 114    | 114    | 114    | 114    | 107    | 107    | 107    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    |
| PCT                  | 347    | 380    | 393    | 405    | 405    | 393    | 401    | 401    | 426    | 426    | 421    | 413    | 413    |
| GT Inflex. + GNL     | 170    | 170    | 170    | 170    | 170    | 170    | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     |

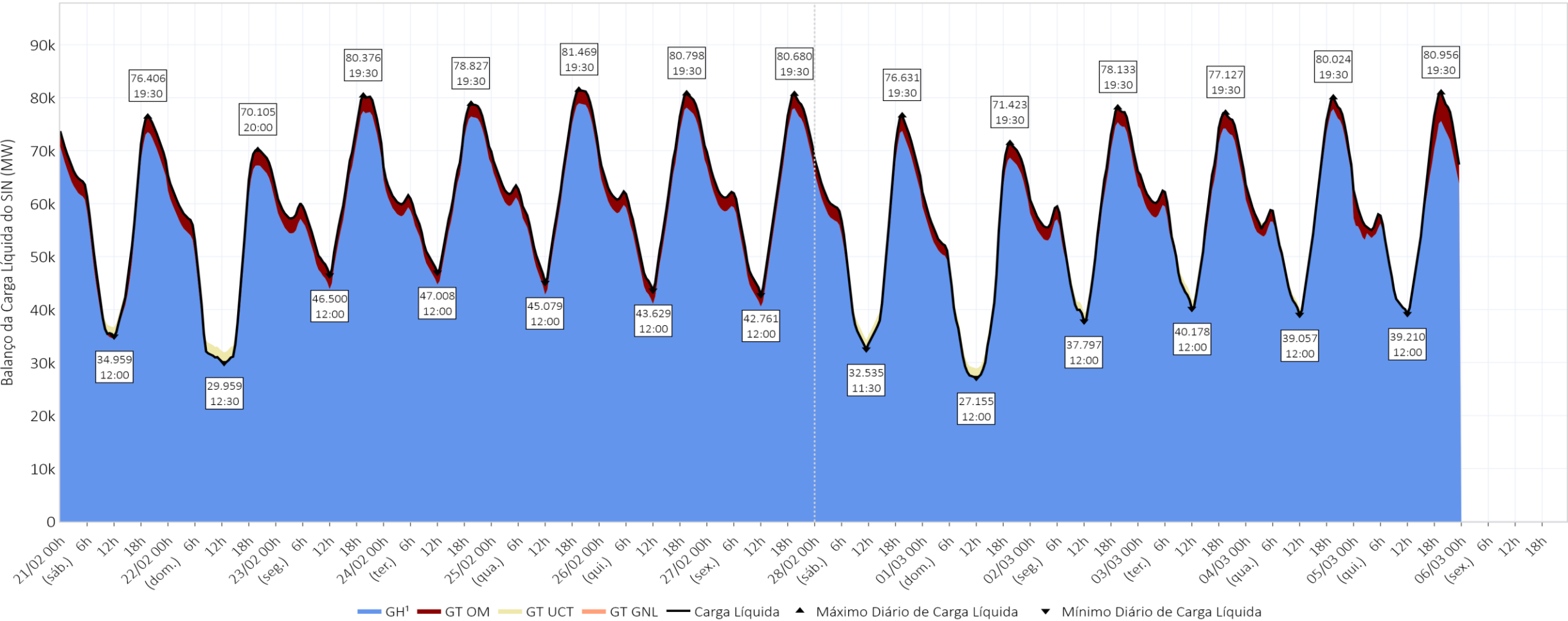
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 7.942  | 7.685  | 8.269  | 8.374  | 8.335  | 8.361  | 8.272  | 7.832  | 7.535  | 8.132  | 8.331  | 8.510  | 8.347  |
| Interc.²             | -8.043 | -5.595 | -8.822 | -8.140 | -8.867 | -8.632 | -8.434 | -8.001 | -7.242 | -9.013 | -9.230 | -8.692 | -8.385 |
| GT UCT + OM          | 1.179  | 1.130  | 1.108  | 711    | 714    | 975    | 974    | 871    | 826    | 888    | 885    | 855    | 785    |
| GH                   | 13.247 | 10.573 | 14.472 | 14.268 | 15.025 | 14.616 | 14.366 | 13.639 | 12.568 | 14.773 | 15.216 | 14.881 | 14.471 |
| MMGD                 | 574    | 563    | 510    | 550    | 502    | 484    | 439    | 435    | 508    | 570    | 534    | 485    | 463    |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      |
| EOL                  | 149    | 181    | 168    | 120    | 97     | 74     | 83     | 43     | 32     | 74     | 84     | 140    | 173    |
| PCH                  | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     |
| PCT                  | 111    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 108    | 106    | 106    | 106    | 106    |
| GT Inflex. + GNL     | 664    | 662    | 662    | 693    | 693    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    |

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.

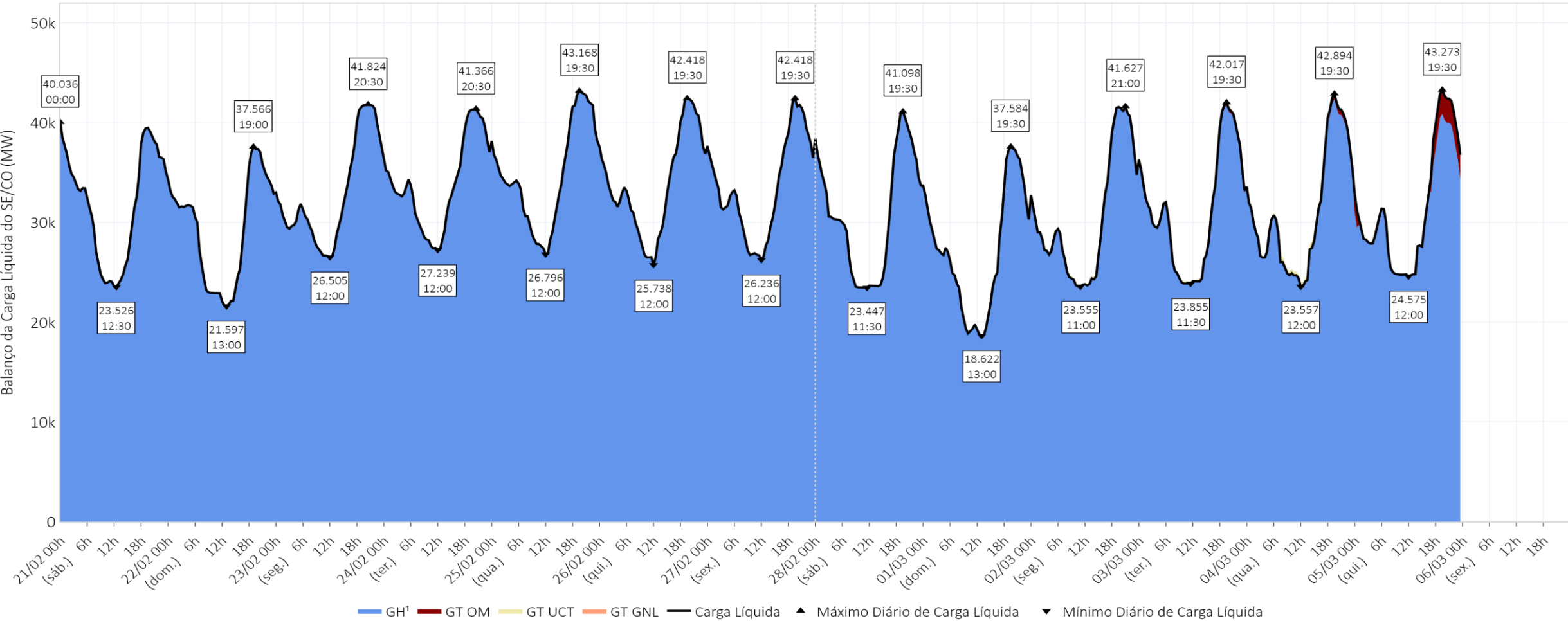




| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 58.029 | 50.709 | 62.151 | 62.588 | 64.286 | 62.846 | 62.429 | 55.077 | 49.014 | 58.089 | 60.031 | 59.148 | 58.683 |
| GT OM                | 2.391  | 1.982  | 2.817  | 2.371  | 2.410  | 2.664  | 2.654  | 1.873  | 1.435  | 2.030  | 2.136  | 1.586  | 2.547  |
| GH¹                  | 55.720 | 48.813 | 59.418 | 60.296 | 61.967 | 60.248 | 59.820 | 53.280 | 47.675 | 56.158 | 57.990 | 57.653 | 56.218 |

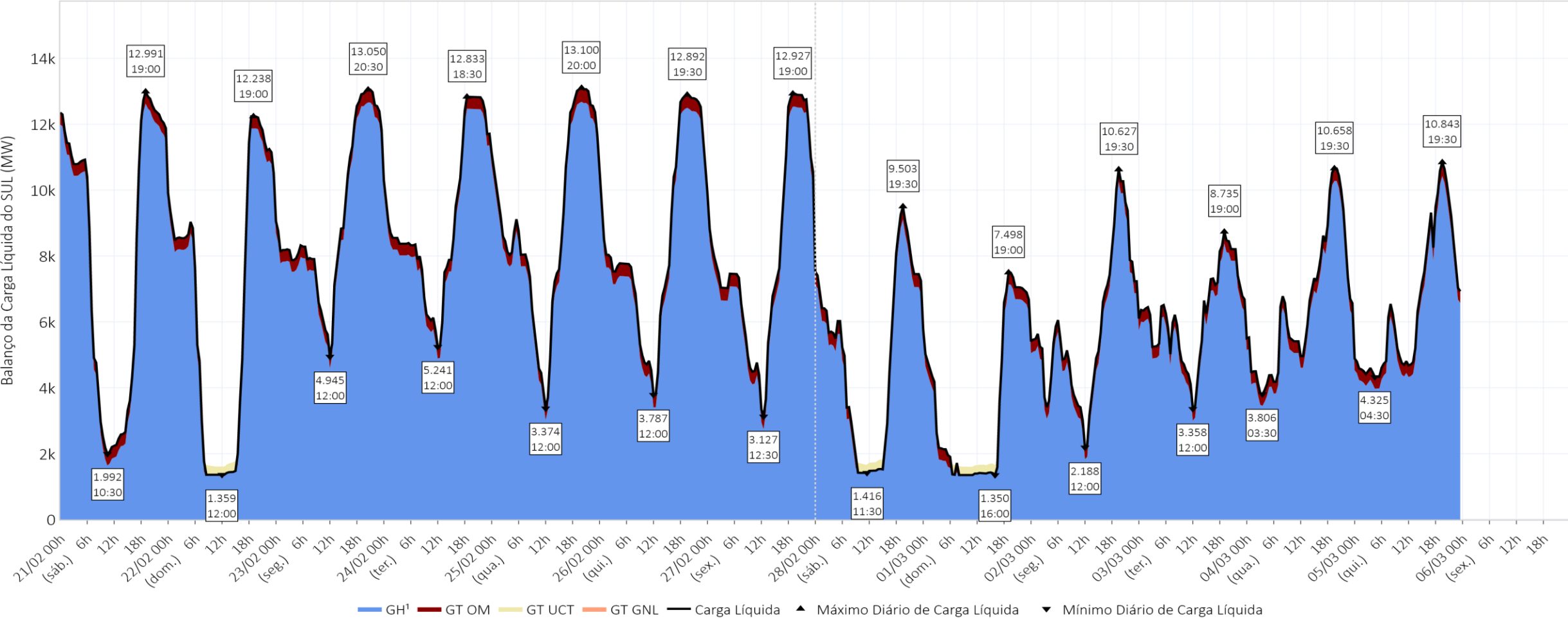
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.





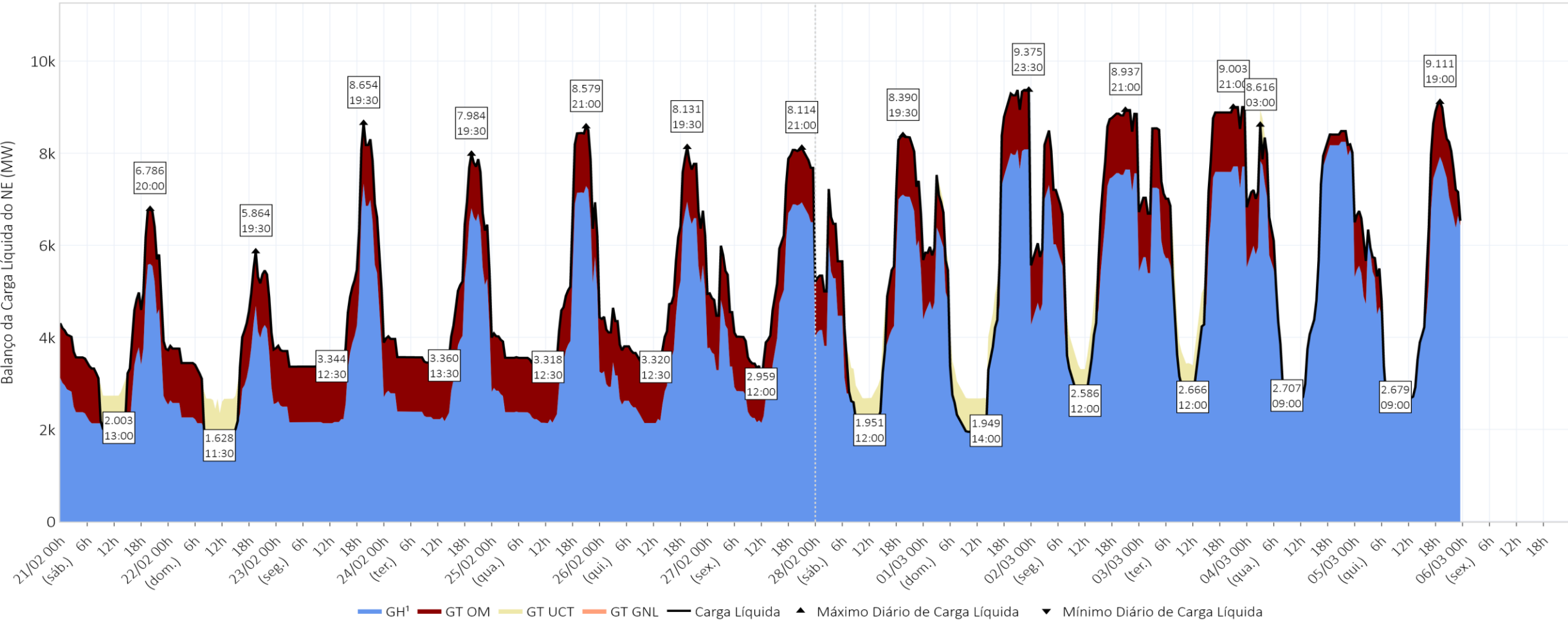
| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 31.859 | 29.317 | 32.860 | 33.869 | 34.744 | 33.893 | 33.567 | 30.832 | 27.127 | 30.485 | 31.269 | 31.159 | 31.533 |
| GT OM                | 104    | 90     | 125    | 125    | 125    | 124    | 124    | 141    | 69     | 78     | 192    | 252    | 849    |
| GH¹                  | 31.838 | 29.313 | 32.818 | 33.823 | 34.710 | 33.834 | 33.487 | 30.766 | 27.155 | 30.506 | 31.172 | 30.997 | 30.766 |

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



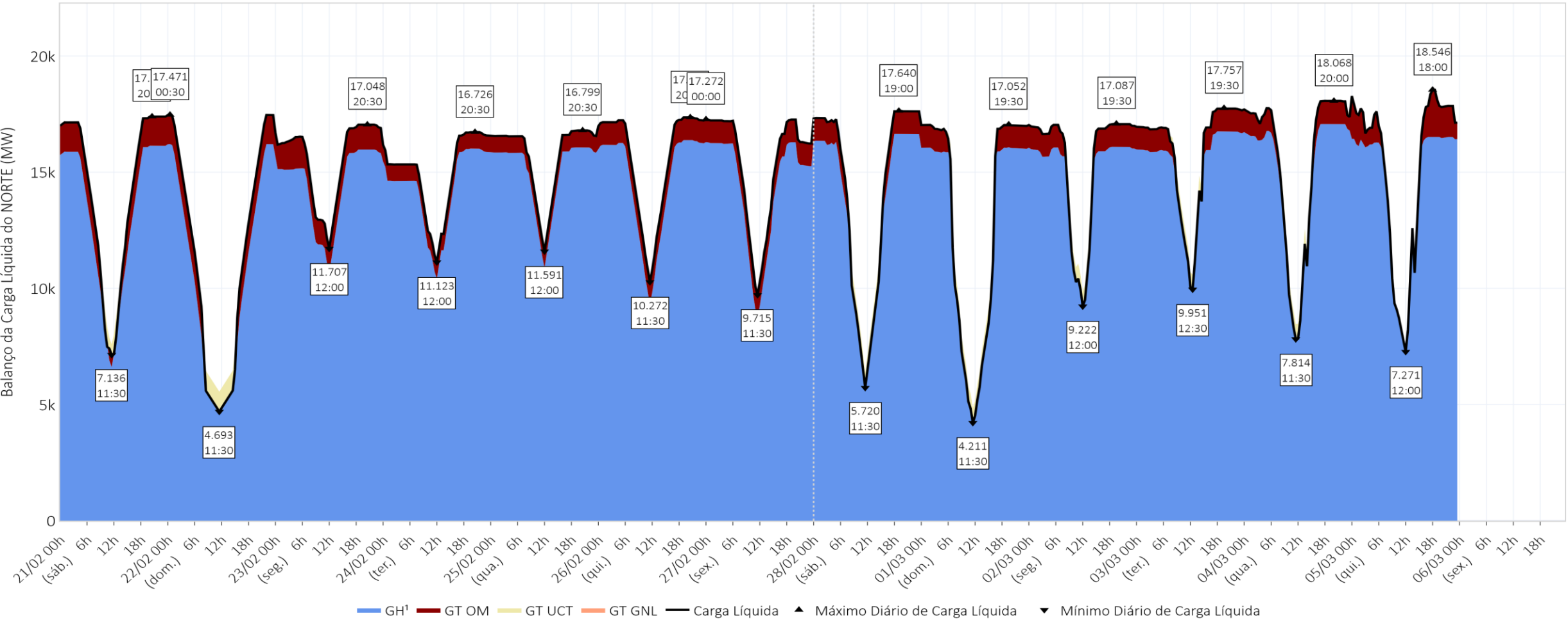
| Média Diária (MWmed) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 8.083 | 6.555 | 9.224 | 9.135 | 9.040 | 8.542 | 8.133 | 4.970 | 3.464 | 5.801 | 6.238 | 6.465 | 6.461 |
| GT OM                | 354   | 249   | 358   | 355   | 372   | 384   | 383   | 286   | 207   | 359   | 353   | 361   | 374   |
| GH¹                  | 7.728 | 6.306 | 8.866 | 8.780 | 8.669 | 8.158 | 7.750 | 4.684 | 3.256 | 5.442 | 5.885 | 6.104 | 6.087 |

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



| Média Diária (MWmed) | 21/02 | 22/02 | 23/02 | 24/02 | 25/02 | 26/02 | 27/02 | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.793 | 3.398 | 4.488 | 4.605 | 4.763 | 4.821 | 5.390 | 4.968 | 5.315 | 6.313 | 6.599 | 6.007 | 5.433 |
| GT OM                | 887   | 777   | 1.226 | 1.180 | 1.199 | 1.180 | 1.173 | 777   | 619   | 876   | 882   | 336   | 539   |
| GH¹                  | 2.907 | 2.621 | 3.262 | 3.425 | 3.564 | 3.640 | 4.217 | 4.191 | 4.696 | 5.437 | 5.717 | 5.671 | 4.894 |

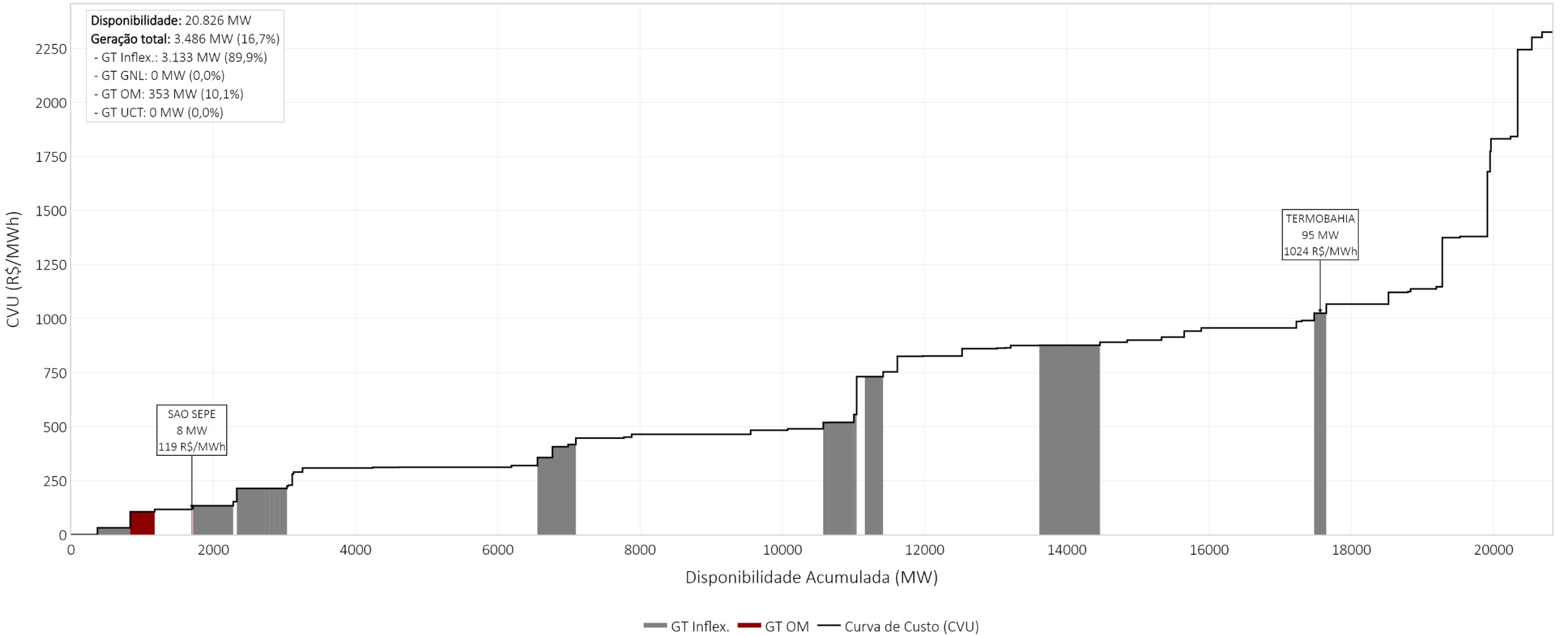
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 21/02  | 22/02  | 23/02  | 24/02  | 25/02  | 26/02  | 27/02  | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 14.293 | 11.439 | 15.580 | 14.979 | 15.739 | 15.591 | 15.340 | 14.308 | 13.108 | 15.489 | 15.925 | 15.518 | 15.256 |
| GT OM                | 1.046  | 866    | 1.108  | 711    | 714    | 975    | 974    | 669    | 539    | 717    | 709    | 637    | 785    |
| GH¹                  | 13.247 | 10.573 | 14.472 | 14.268 | 15.025 | 14.616 | 14.366 | 13.639 | 12.568 | 14.773 | 15.216 | 14.881 | 14.471 |

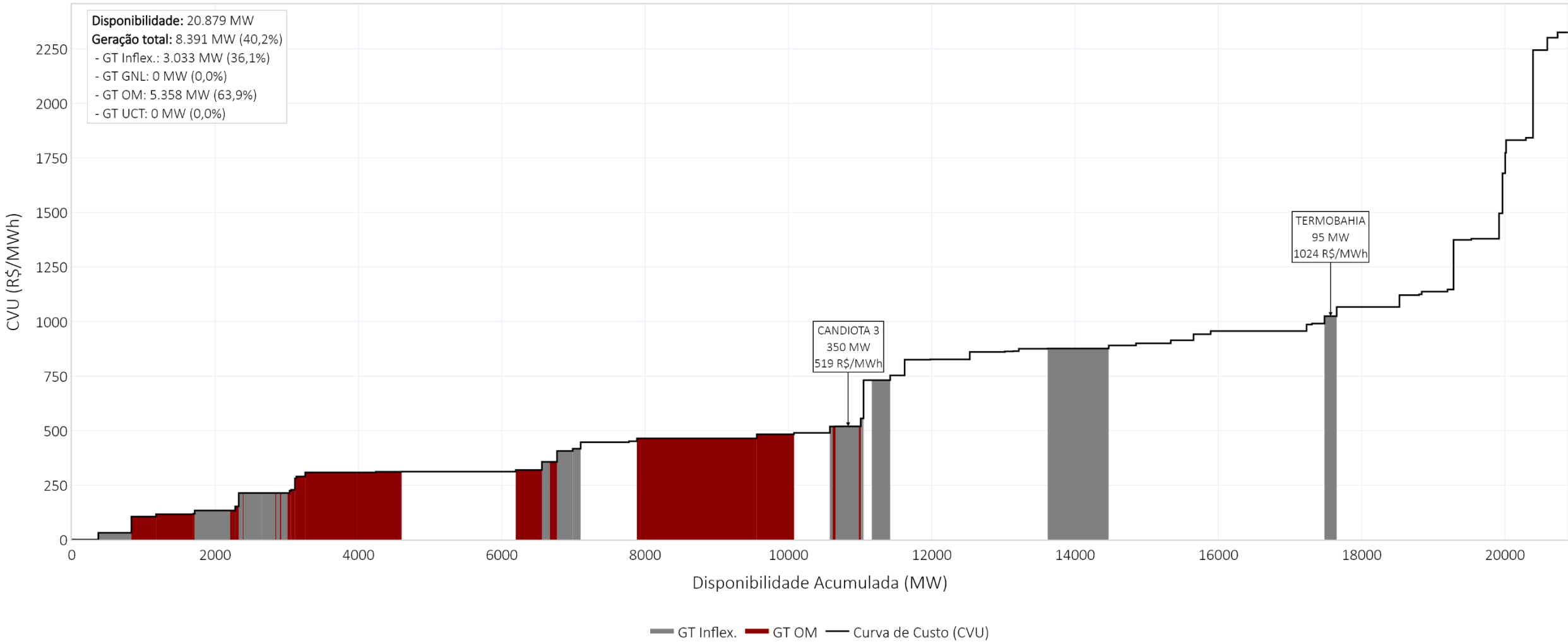
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

05/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

05/03/2026 - 19:30

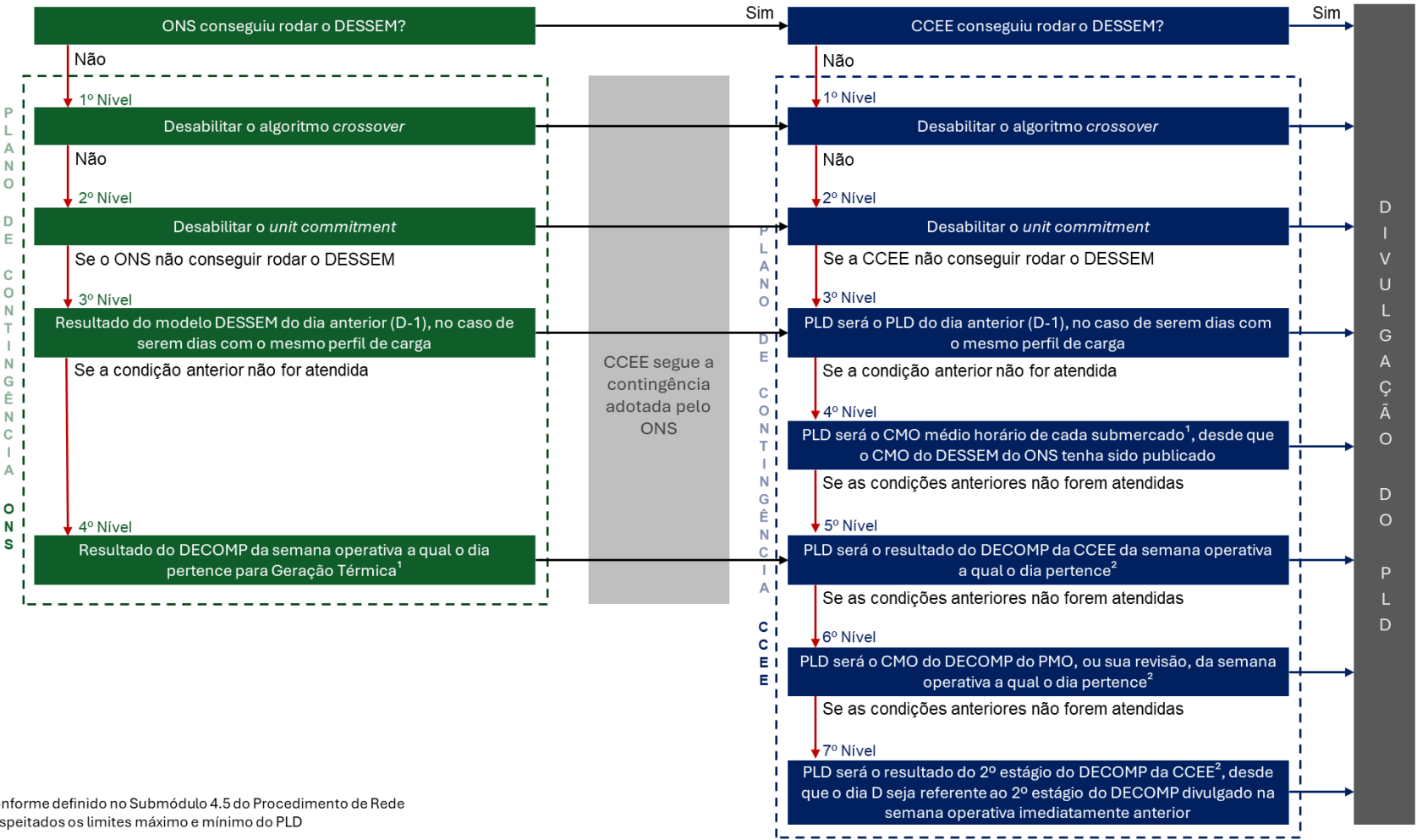




A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Em seu Art. 6º, parágrafo 2º, têm-se os direcionamentos para alterações nos dados de entrada que não decorrem da correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, para as quais deve ser dada publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Assim, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de previsibilidades no cálculo do PLD informa as seguintes previsibilidades.

| Nº | Nome        | Restrição         | Valor CCEE | Valor ONS   | Modelos afetados | Documento  | Data declaração | Consideração no PLD |
|----|-------------|-------------------|------------|-------------|------------------|------------|-----------------|---------------------|
| 1  | UHE Colider | Defluência mínima | -          | 684,57 m3/s | DESSEM           | FSARH 9631 | 24/02/2026      | -                   |

contingências no cálculo do PLD

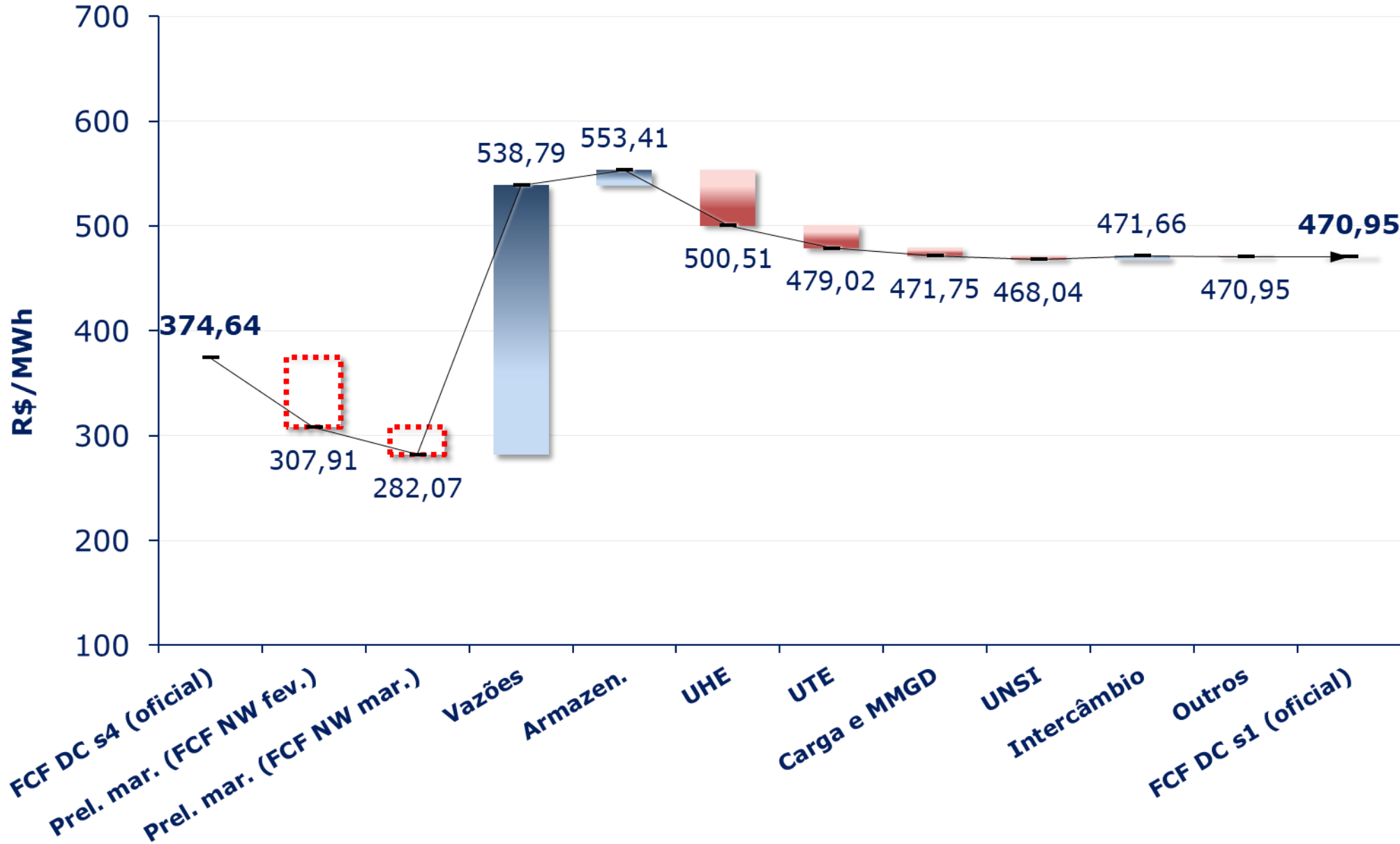


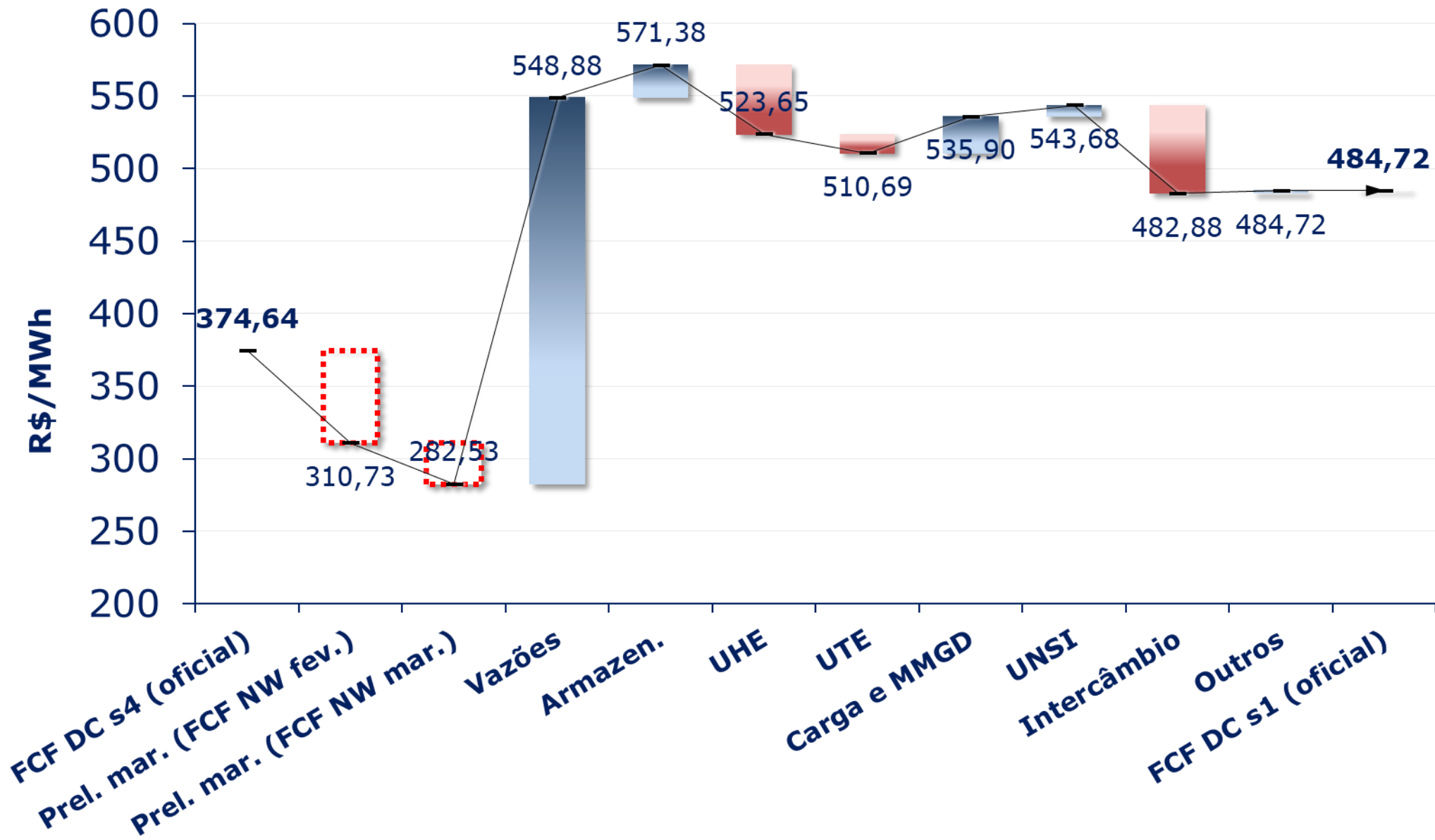
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

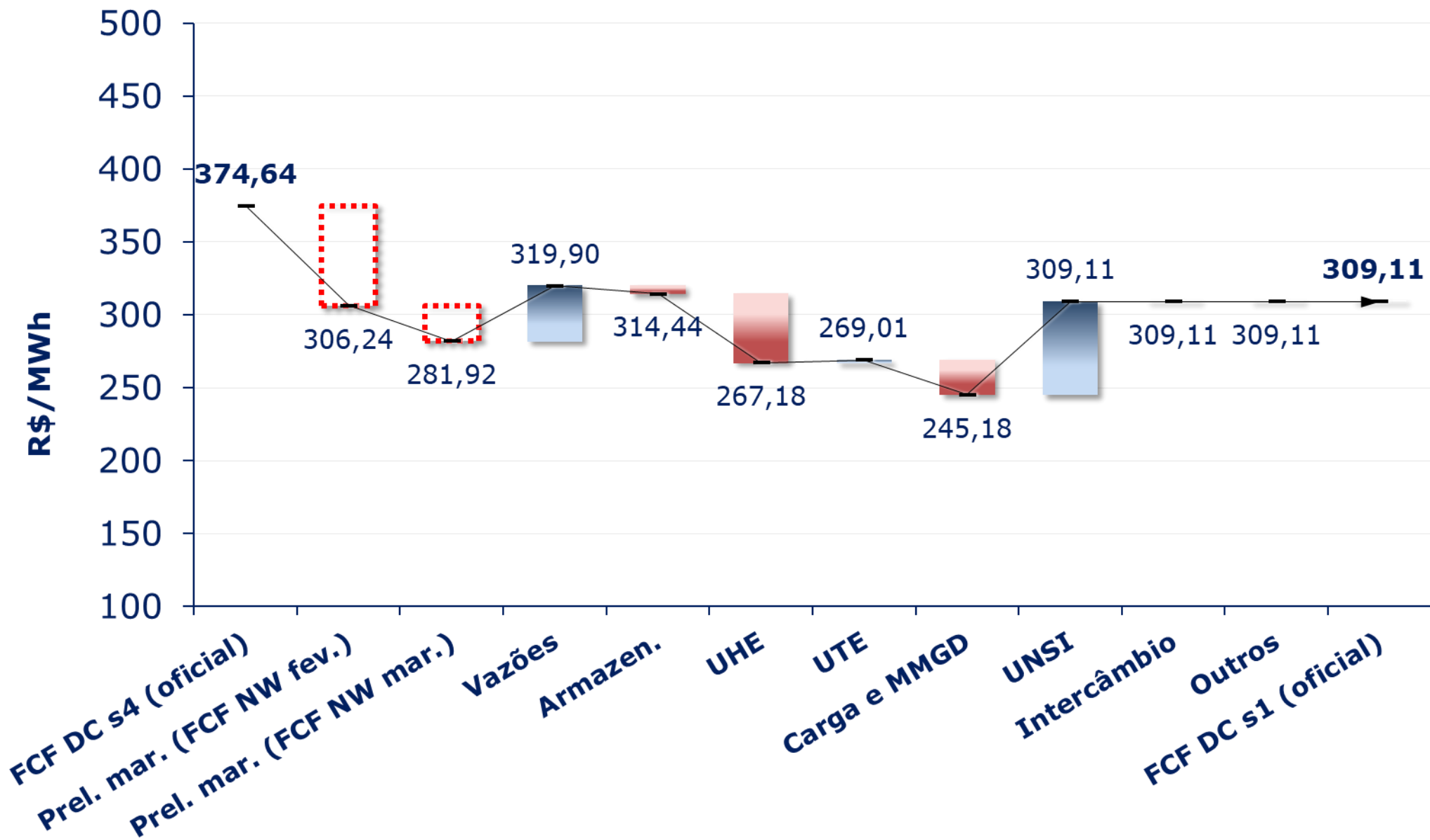
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 05/03/2026   | 2º Nível | 2º Nível |
| 04/03/2026   | -        | -        |
| 03/03/2026   | -        | -        |
| 02/03/2026   | -        | -        |
| 01/03/2026   | -        | -        |
| 28/02/2026   | -        | -        |
| 27/02/2026   | -        | -        |
| 26/02/2026   | -        | -        |
| 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   | -        | -        |

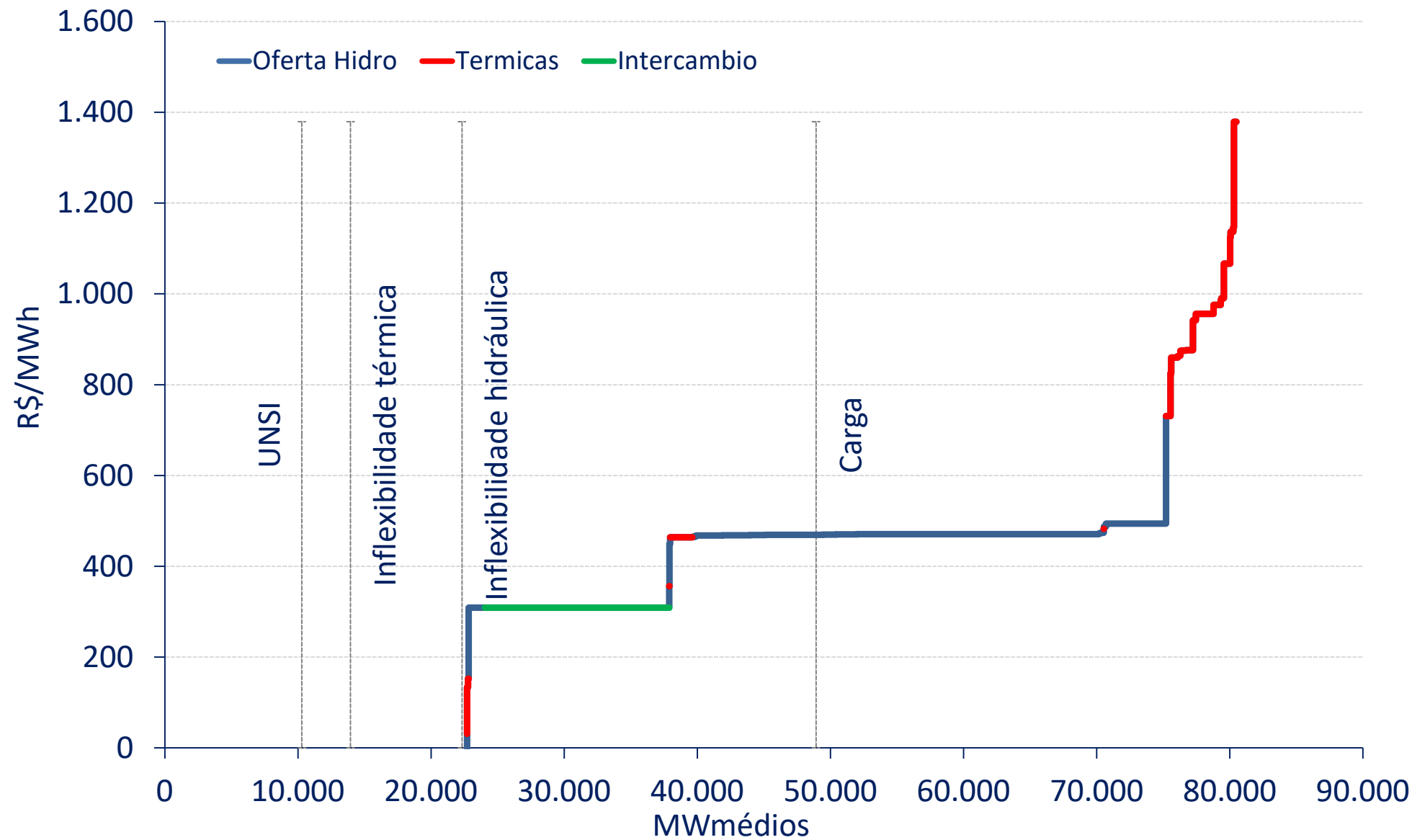
## pmo de março - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 27/02/2026

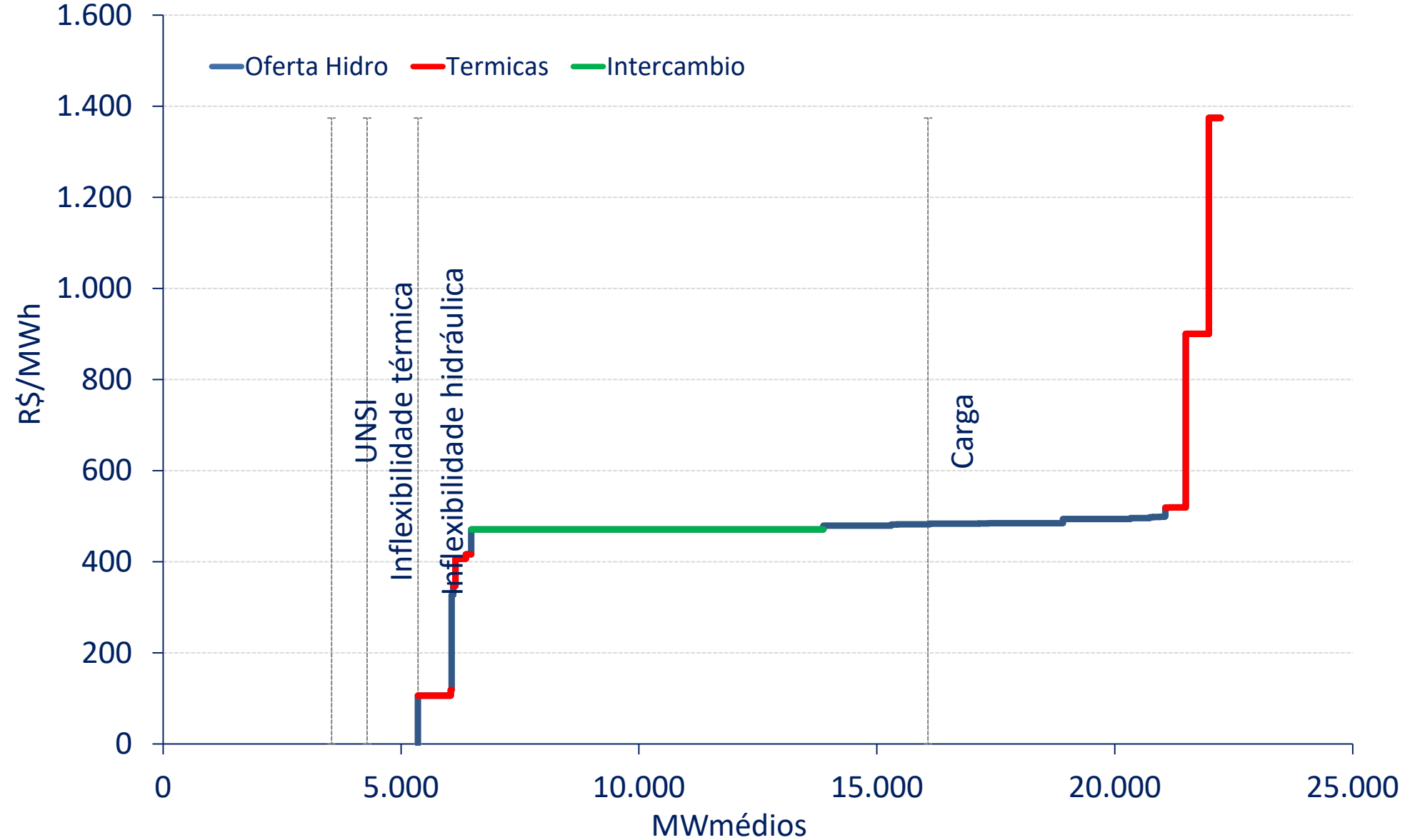


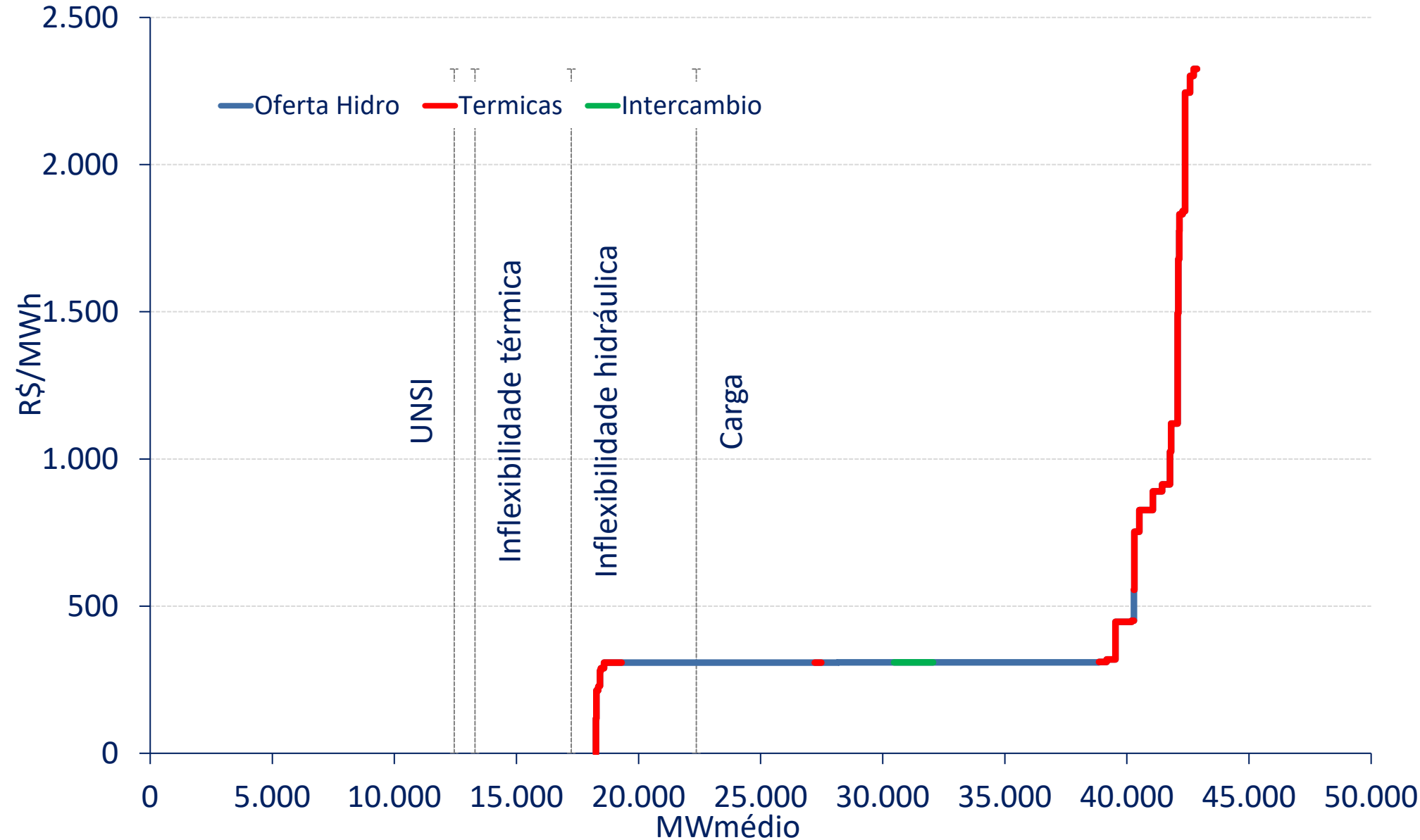




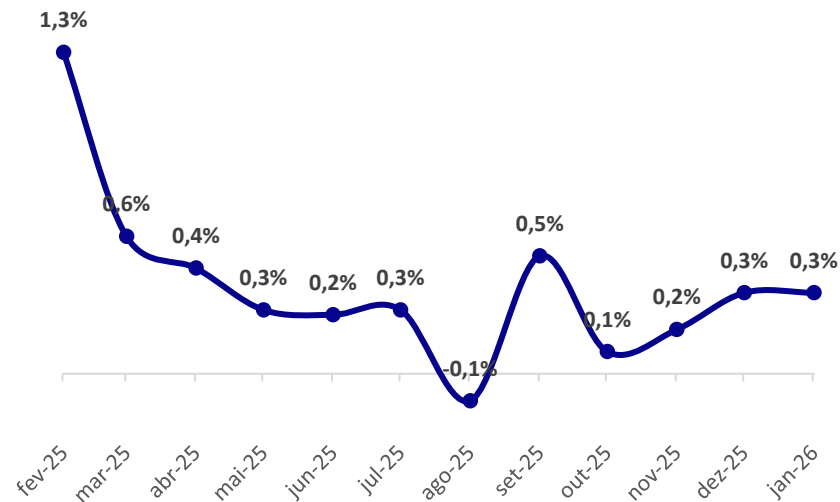






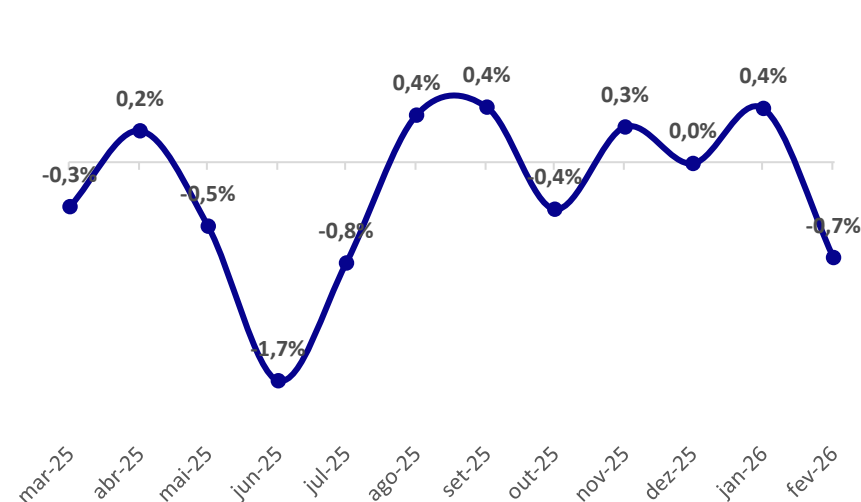


Variação mensal do IPCA



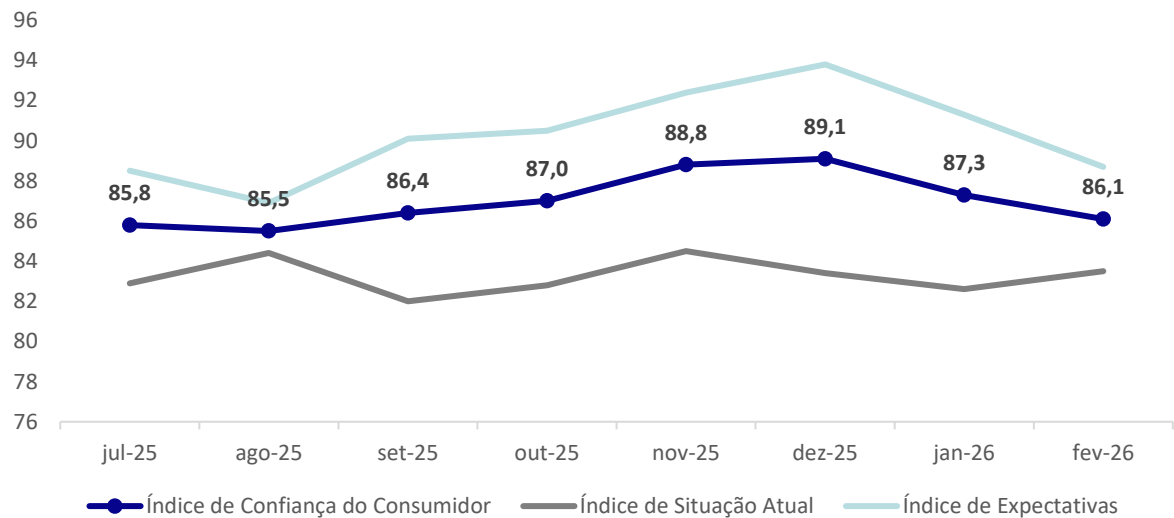
| Grupo - IPCA                | jan/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | 0,23%  |
| 2.Habitação                 | -0,11% |
| 3.Artigos de residência     | 0,20%  |
| 4.Vestuário                 | -0,25% |
| 5.Transportes               | 0,60%  |
| 6.Saúde e cuidados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

Variação mensal do IGP-M

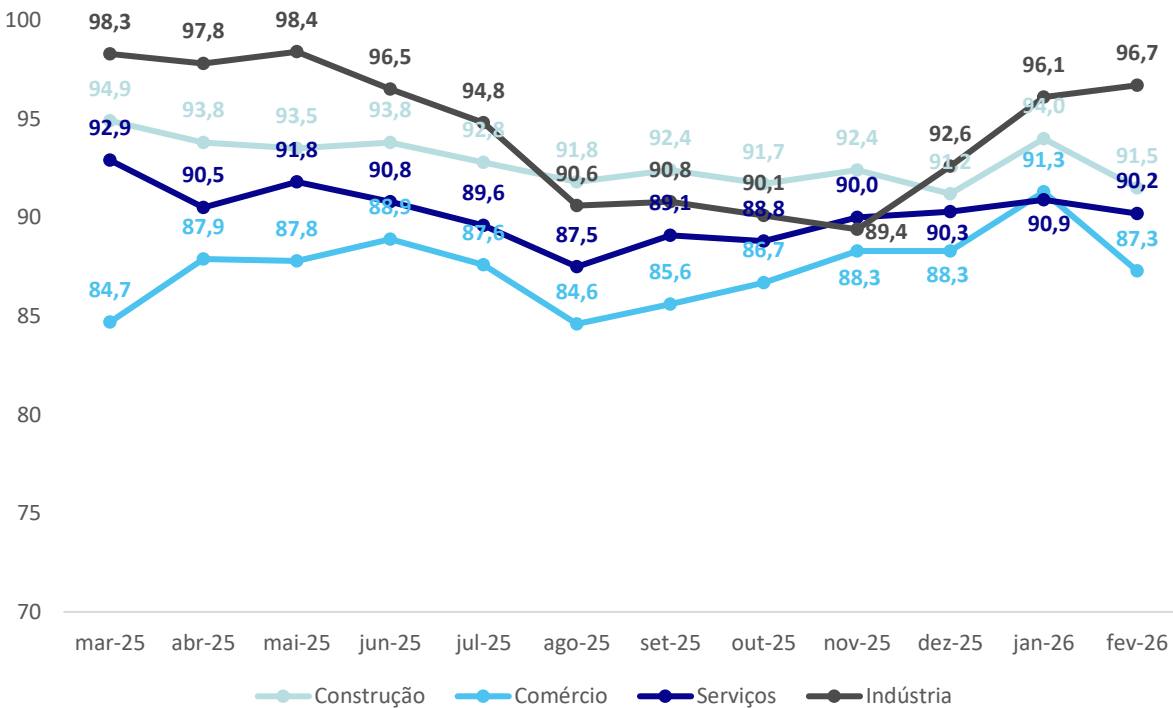


| Índice | fev/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | -1,18% |
| IPC-M  | 0,30%  |
| INCC-M | 0,34%  |
| IGP-M  | -0,73% |

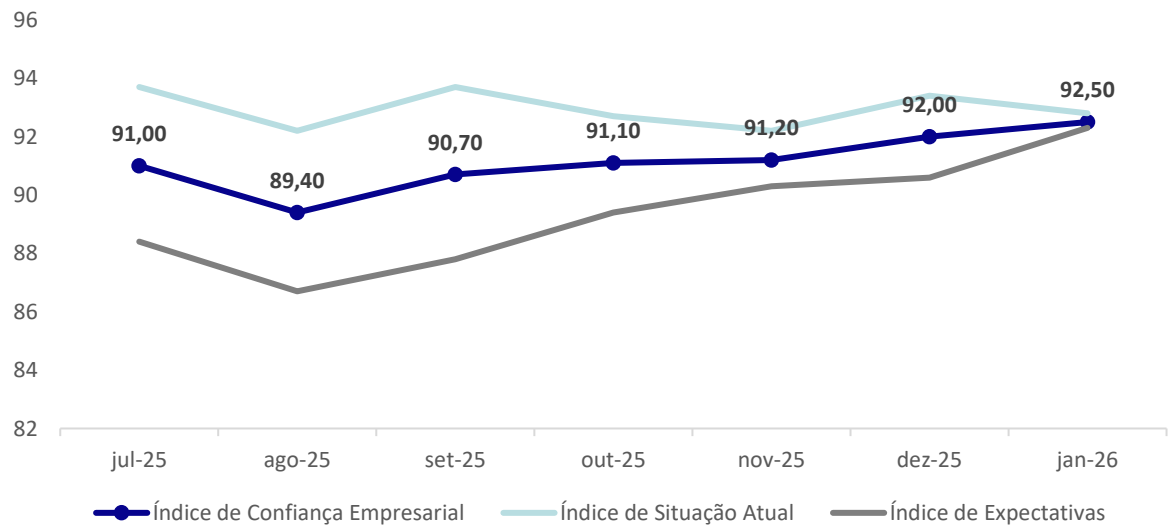
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



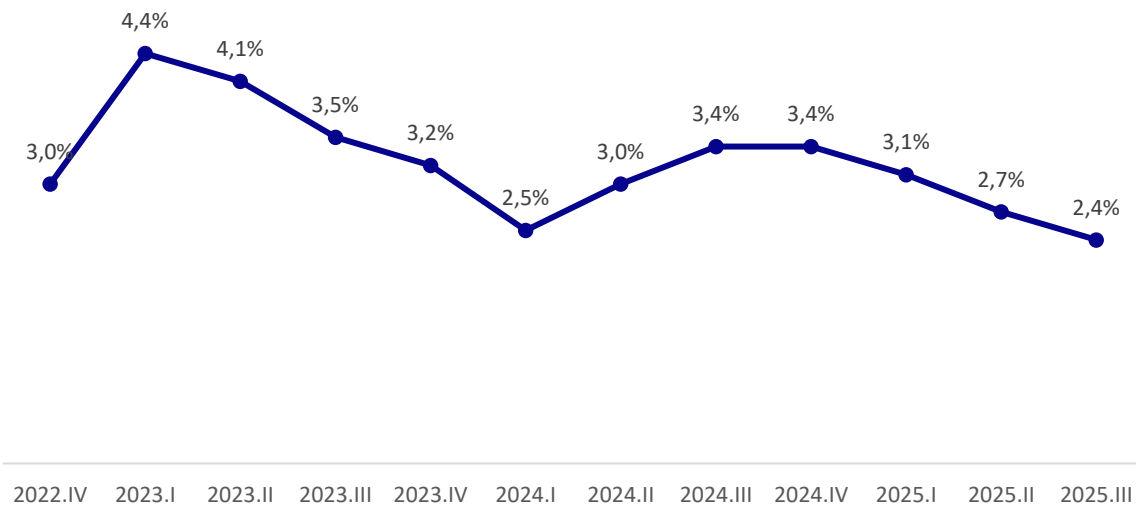
Índice de Confiança Empresarial



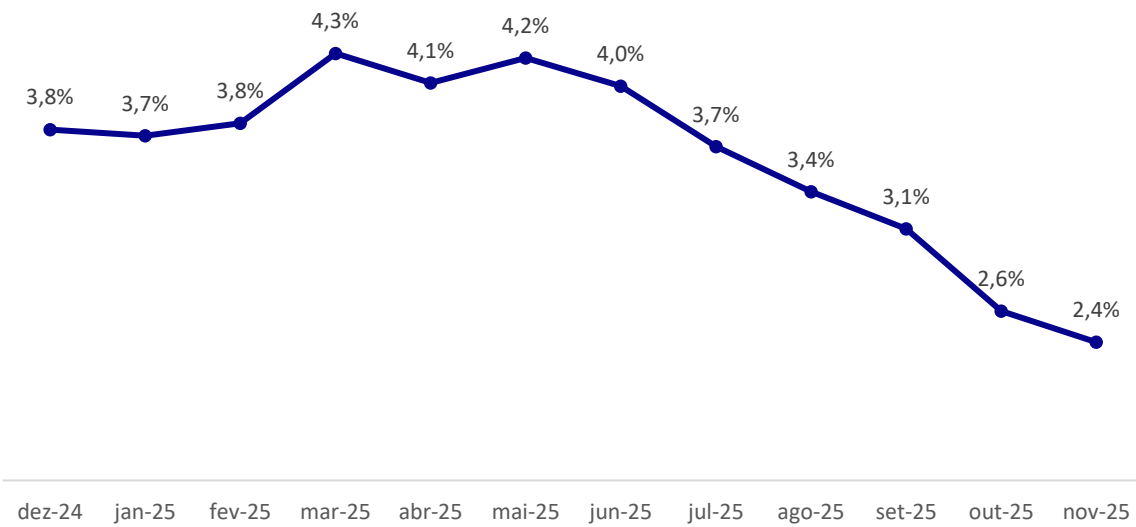
variação mensal

| Data   | Construção | Comércio | Serviços  | Indústria |
|--------|------------|----------|-----------|-----------|
| fev-26 | -2,5 p.p.  | -4 p.p.  | -0,7 p.p. | 0,6 p.p.  |

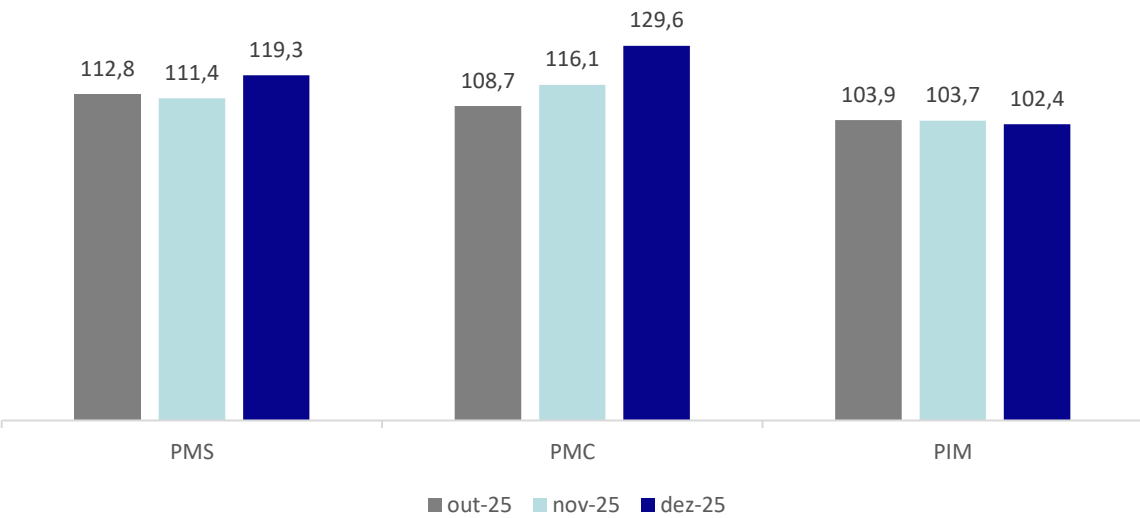
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

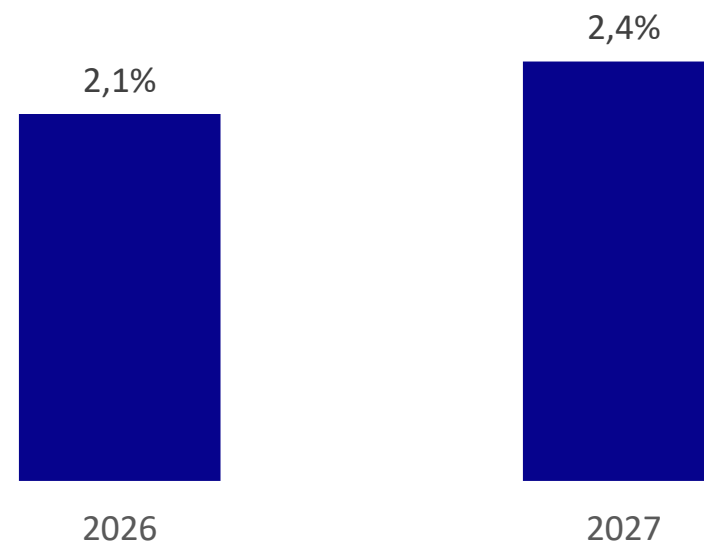


## indicadores macroeconômicos - Brasil

|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,82  | 1,80  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,45  | 5,50  |
| <b>Selic</b><br>%         | 12,13 | 10,50 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 3,91  | 3,80  |

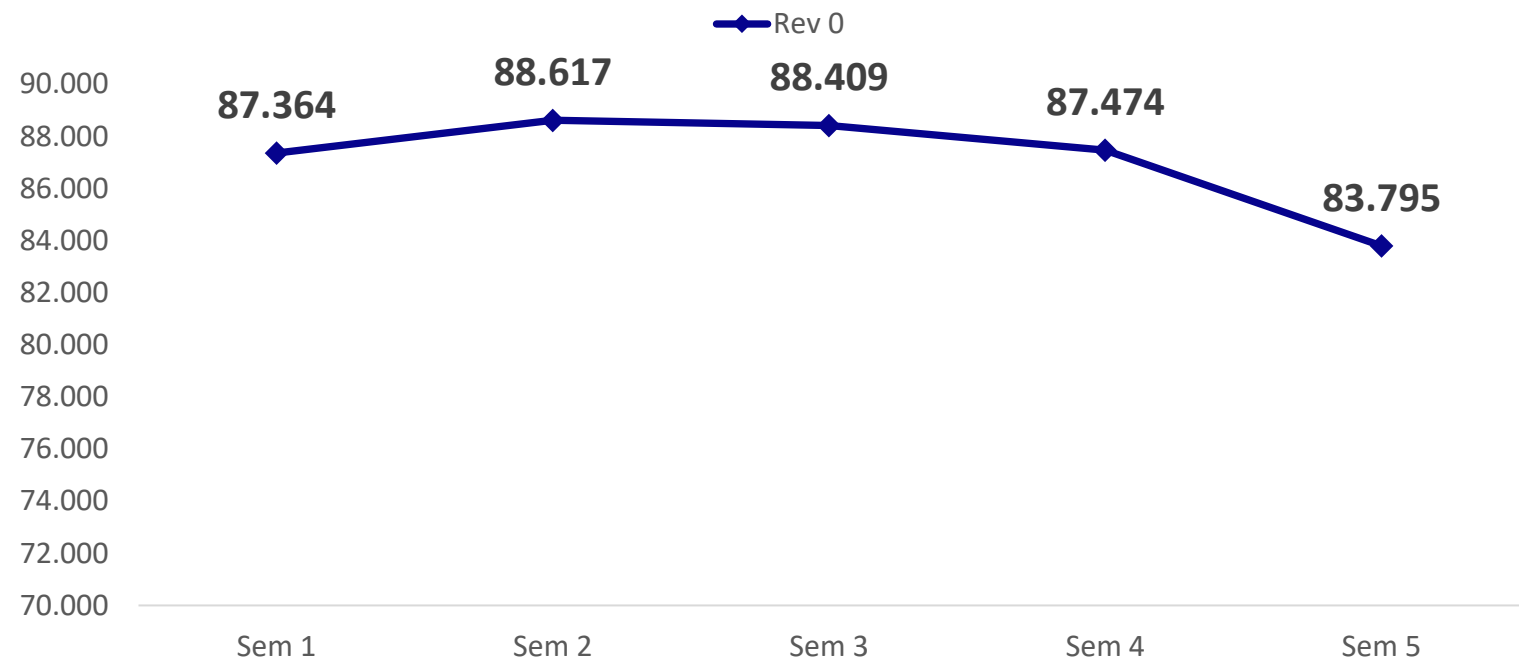
Boletim Focus 20/02/2026

## PIB



■ PLAN 26-30

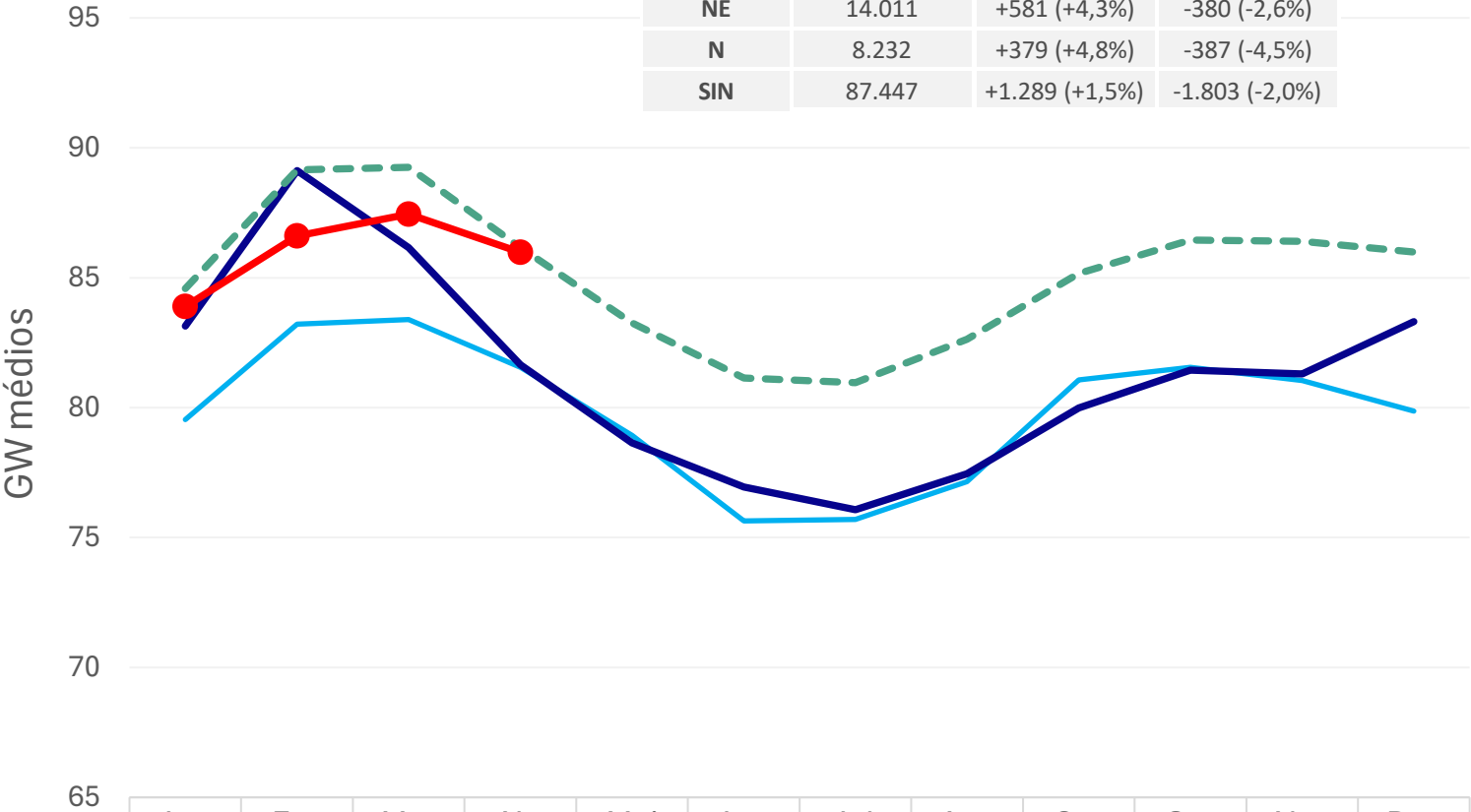
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | mar/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RVO | 87.364 | 88.617 | 88.409 | 87.474 | 83.795 | 87.447 |

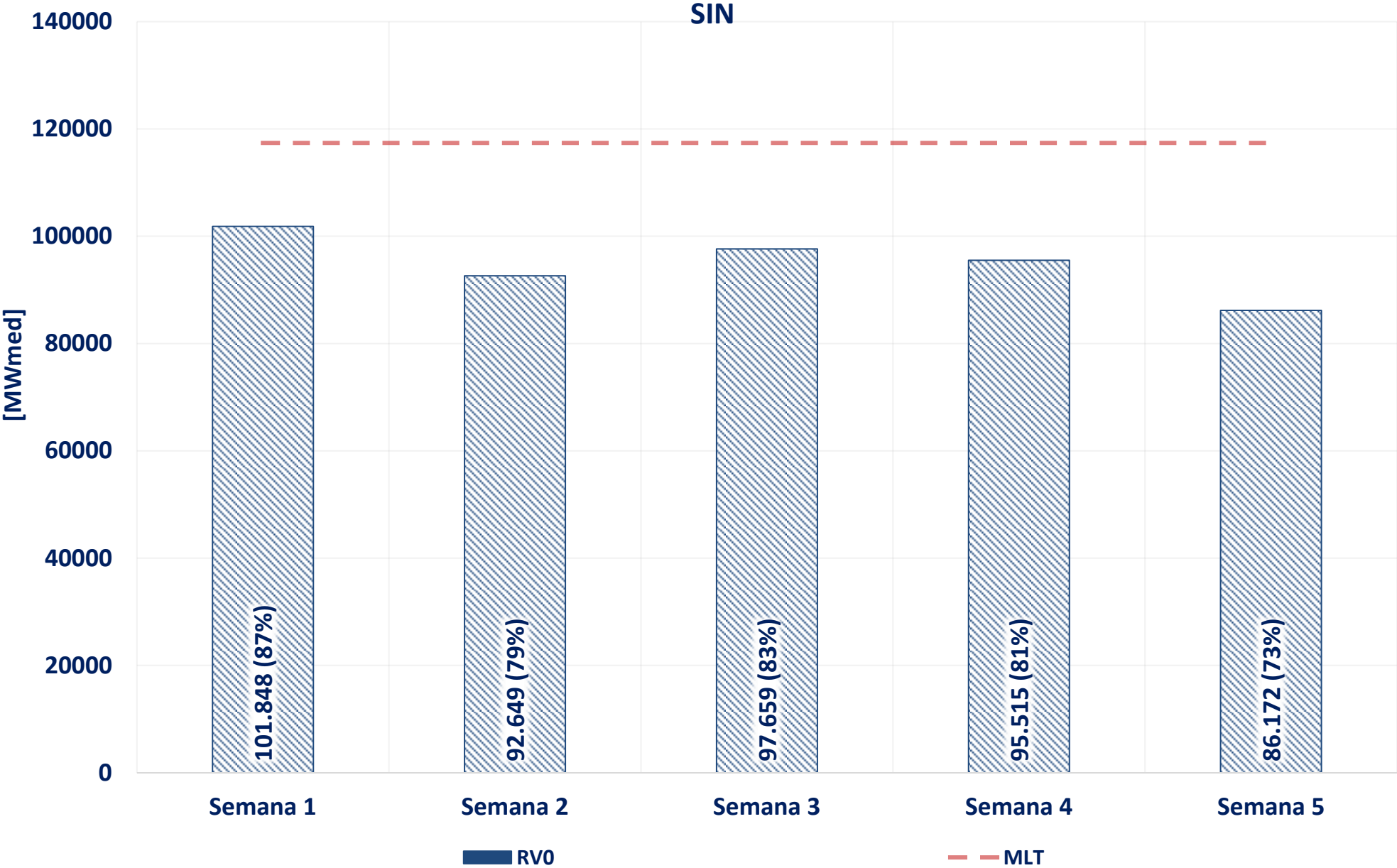
Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 0 | mar/25         | PLAN           |
|-------|--------|----------------|----------------|
| SE/CO | 49.452 | +149 (+0,3%)   | -1.528 (-3,0%) |
| S     | 15.752 | +181 (+1,2%)   | +492 (+3,2%)   |
| NE    | 14.011 | +581 (+4,3%)   | -380 (-2,6%)   |
| N     | 8.232  | +379 (+4,8%)   | -387 (-4,5%)   |
| SIN   | 87.447 | +1.289 (+1,5%) | -1.803 (-2,0%) |



|                           | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|---------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2024                      | 79,5 | 83,2 | 83,4 | 81,6 | 78,9 | 75,6 | 75,7 | 77,1 | 81,1 | 81,6 | 81,0 | 79,9 |
| 2025                      | 83,1 | 89,1 | 86,2 | 81,7 | 78,6 | 77,0 | 76,1 | 77,5 | 80,0 | 81,4 | 81,3 | 83,3 |
| PLAN 26-30                | 84,6 | 89,2 | 89,3 | 86,2 | 83,3 | 81,1 | 81,0 | 82,6 | 85,2 | 86,5 | 86,4 | 86,0 |
| PMO Mar/26                | 83,9 | 86,6 | 87,4 | 86,0 |      |      |      |      |      |      |      |      |
| Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC | -0,7 | -2,6 | -1,8 | -0,2 |      |      |      |      |      |      |      |      |

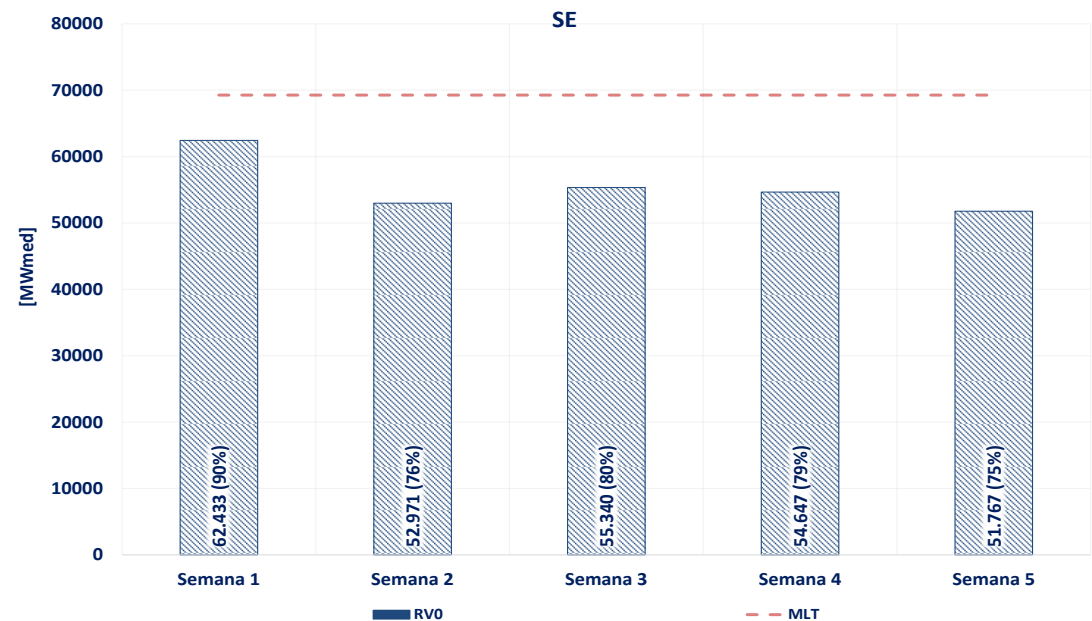
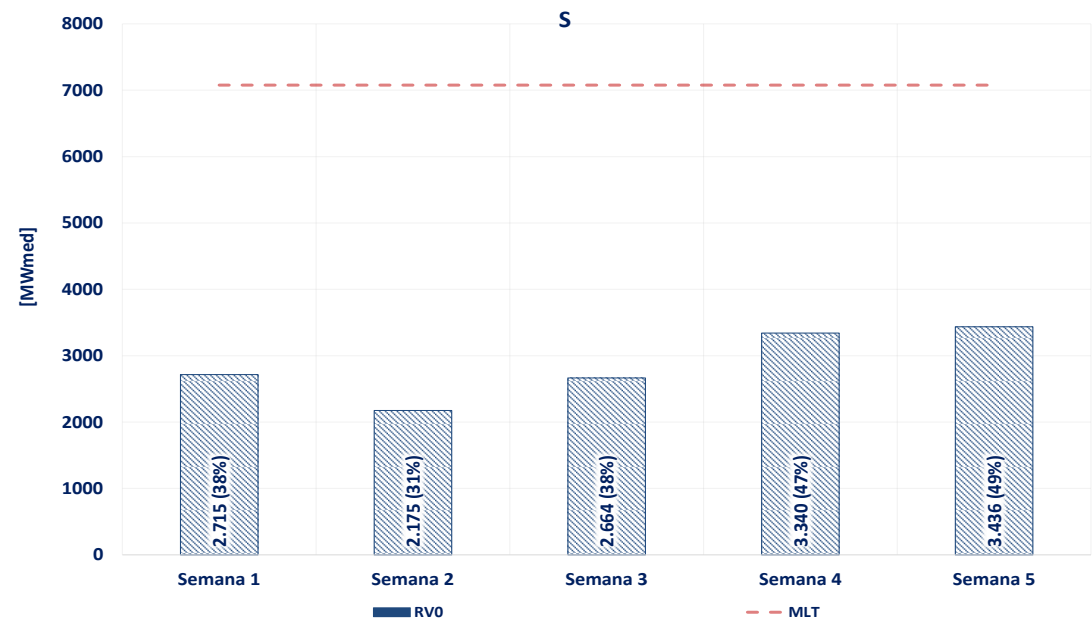
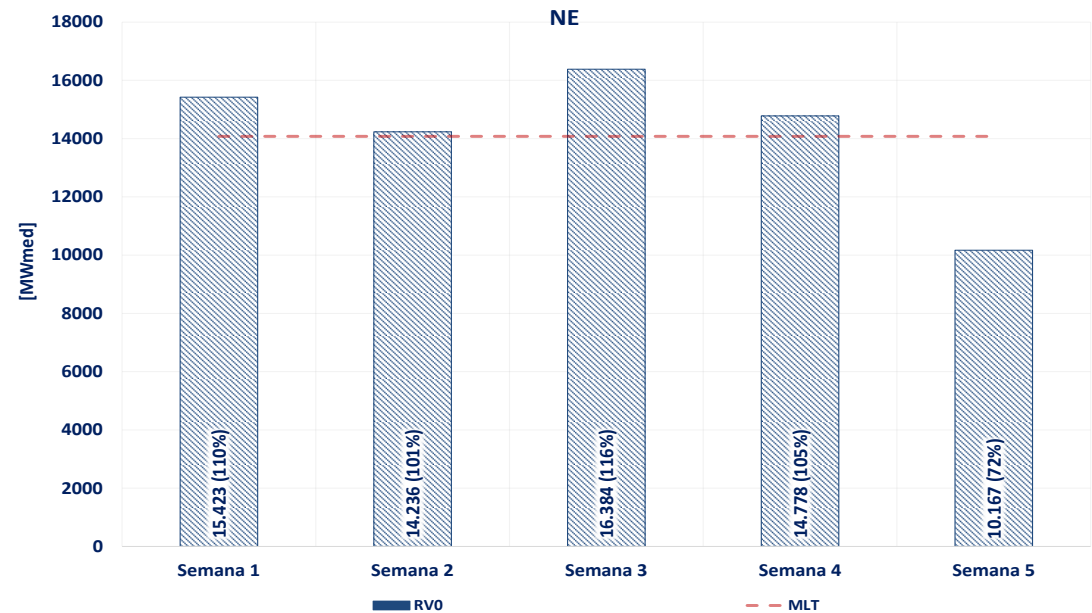
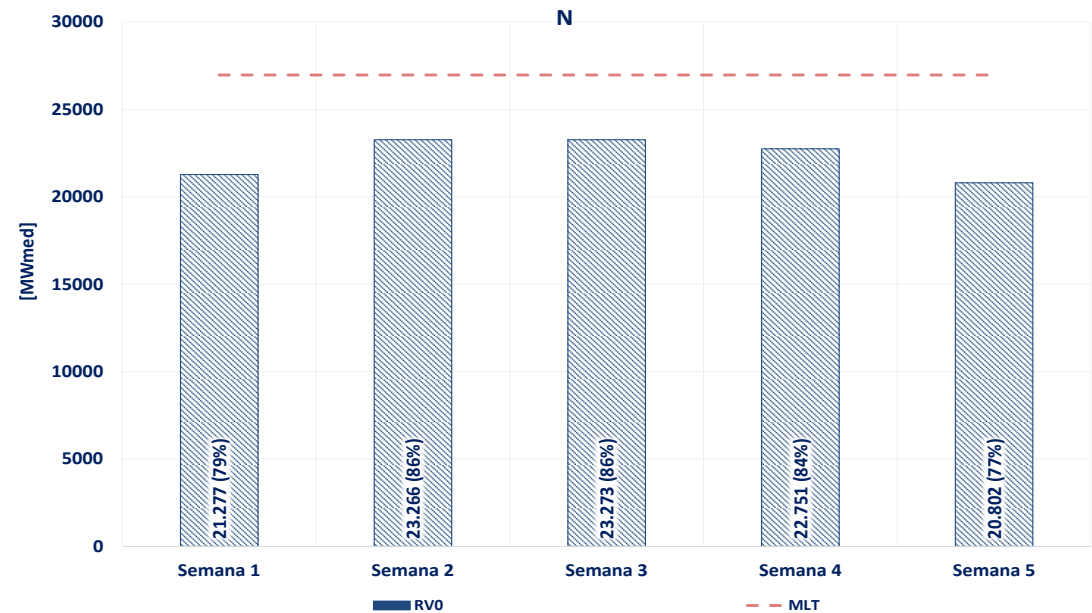




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

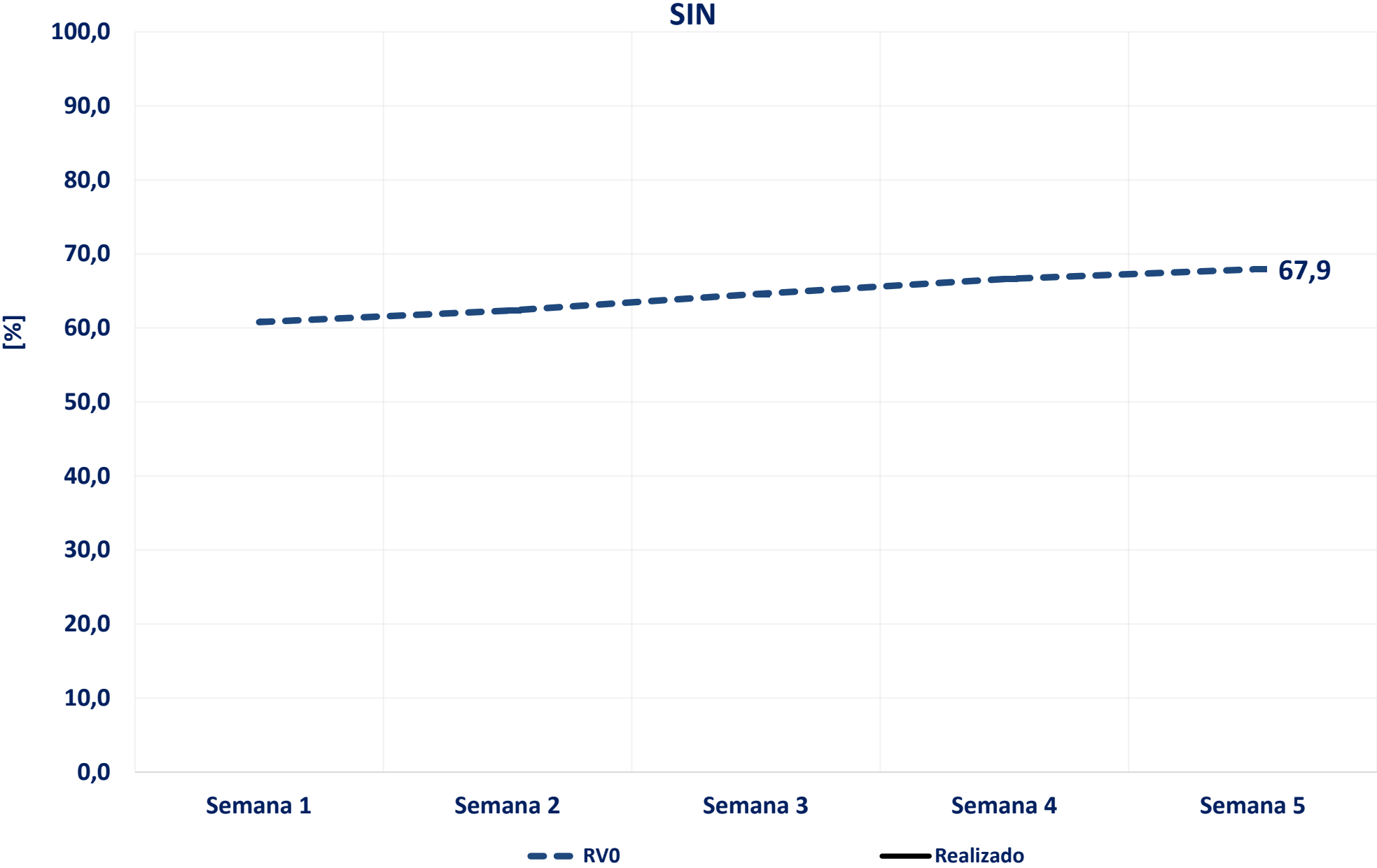
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de março

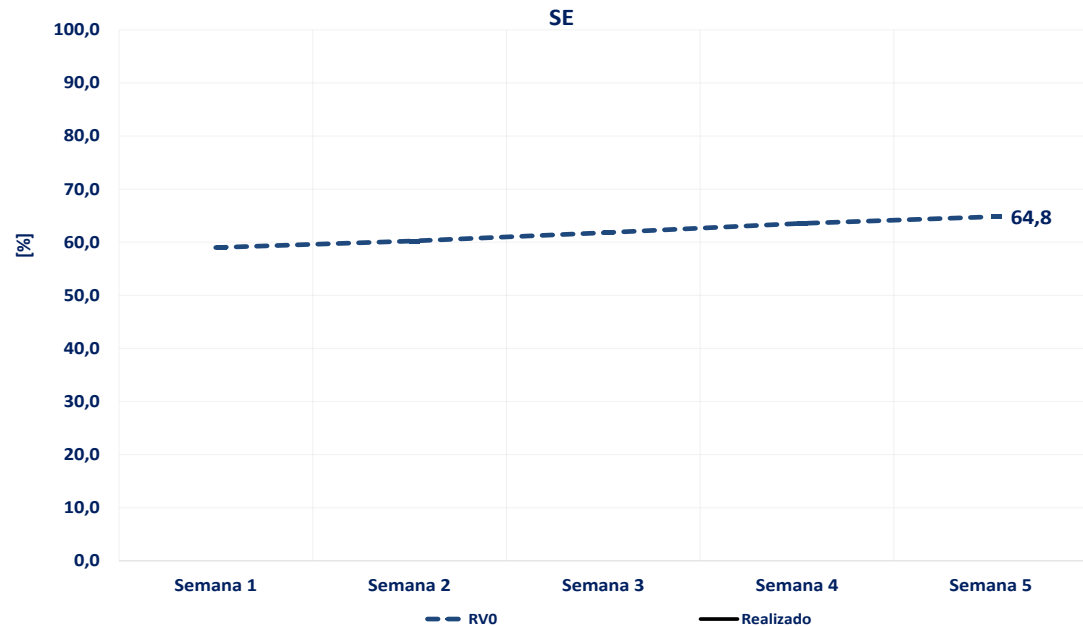
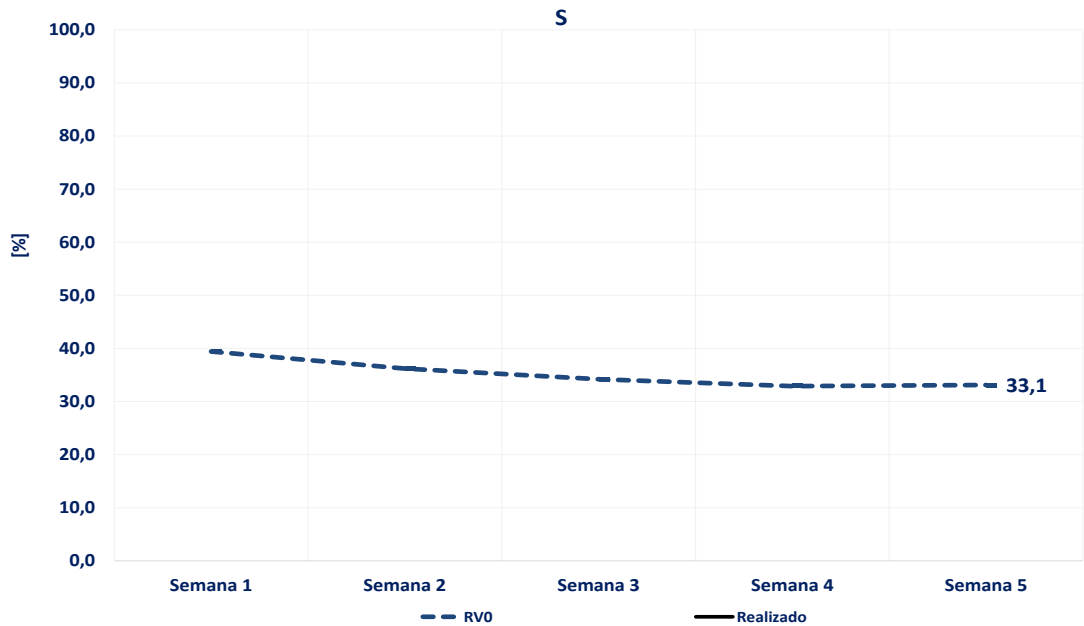
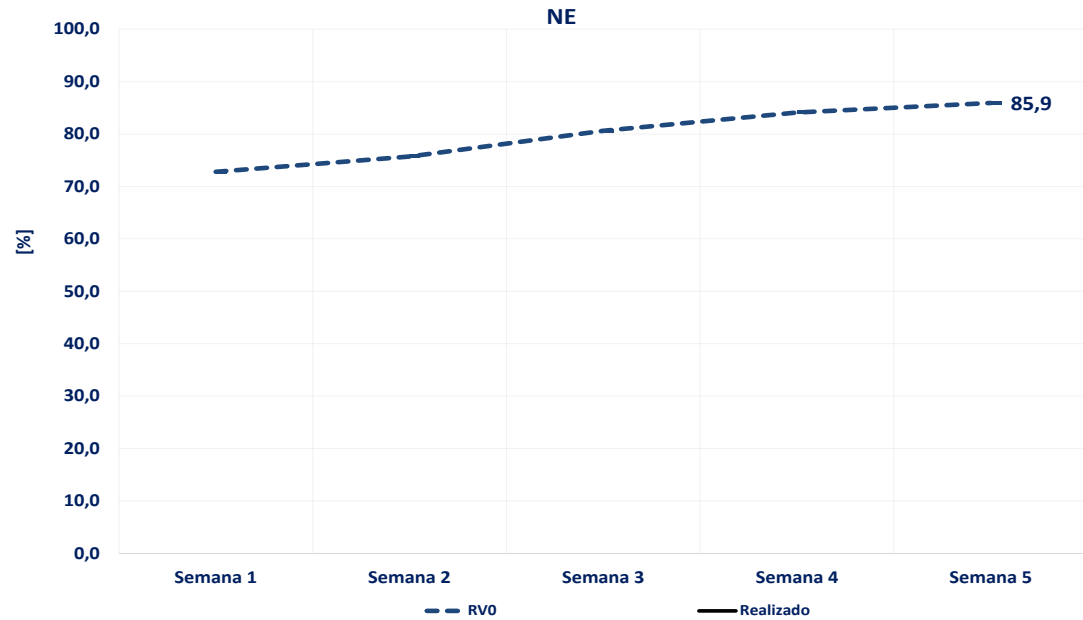
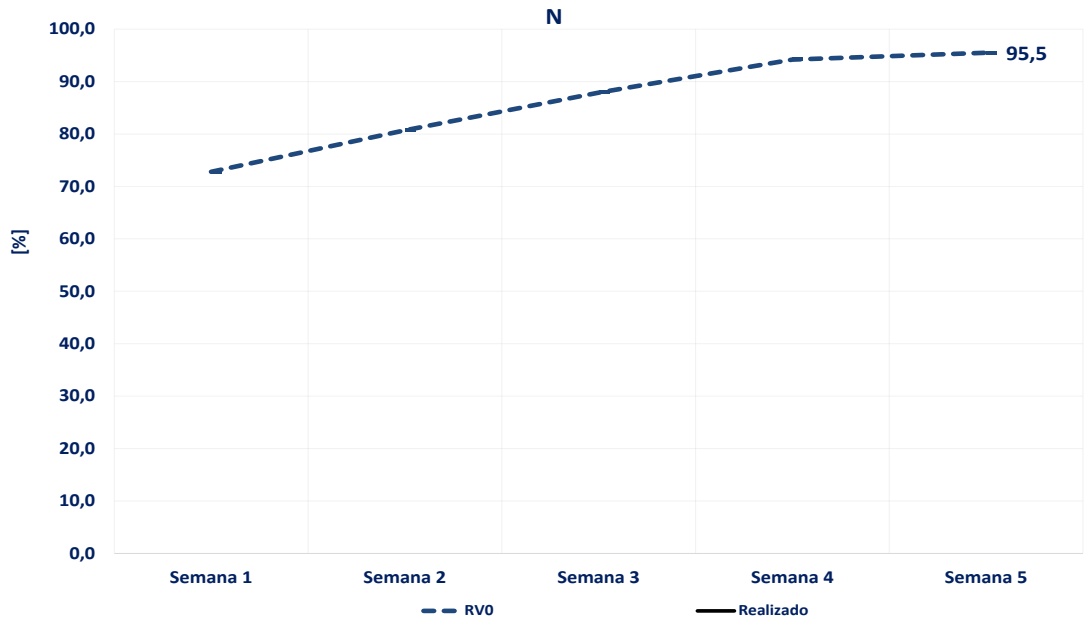


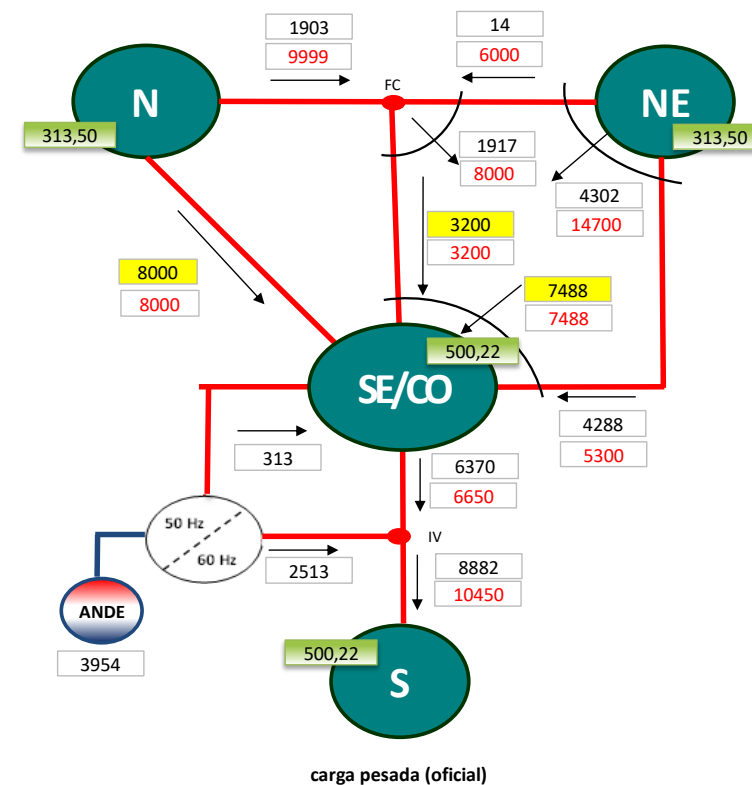
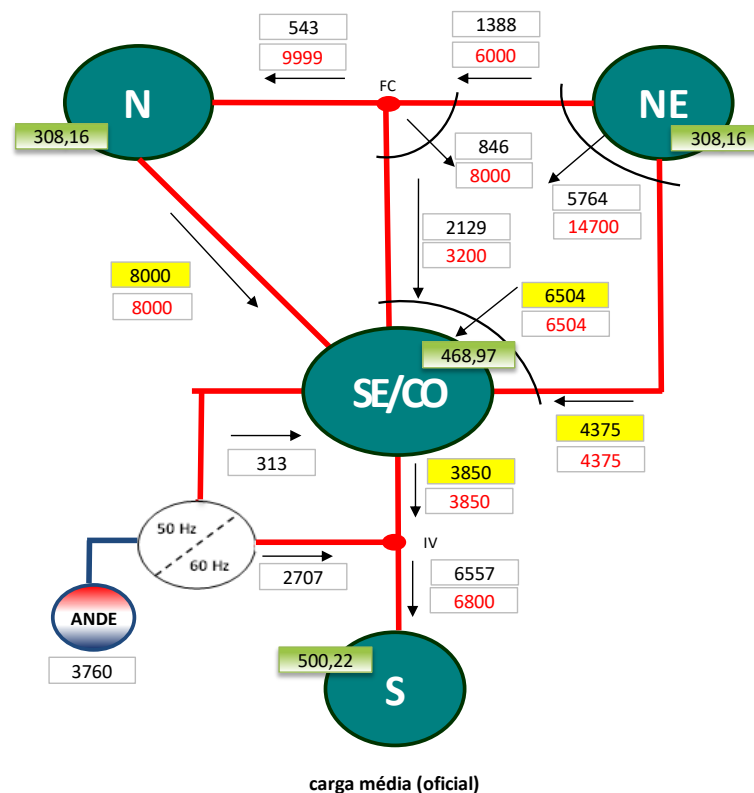
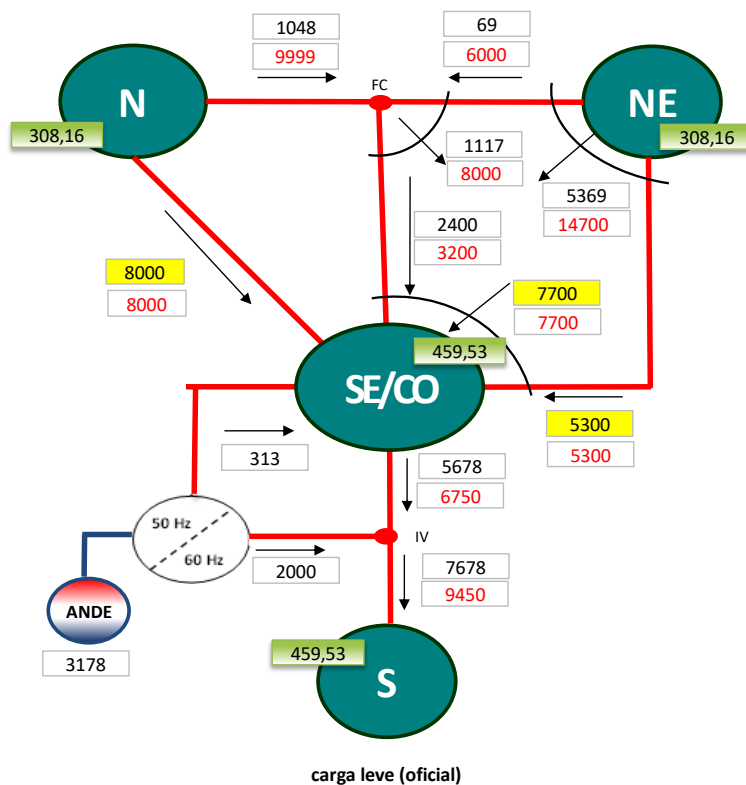
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

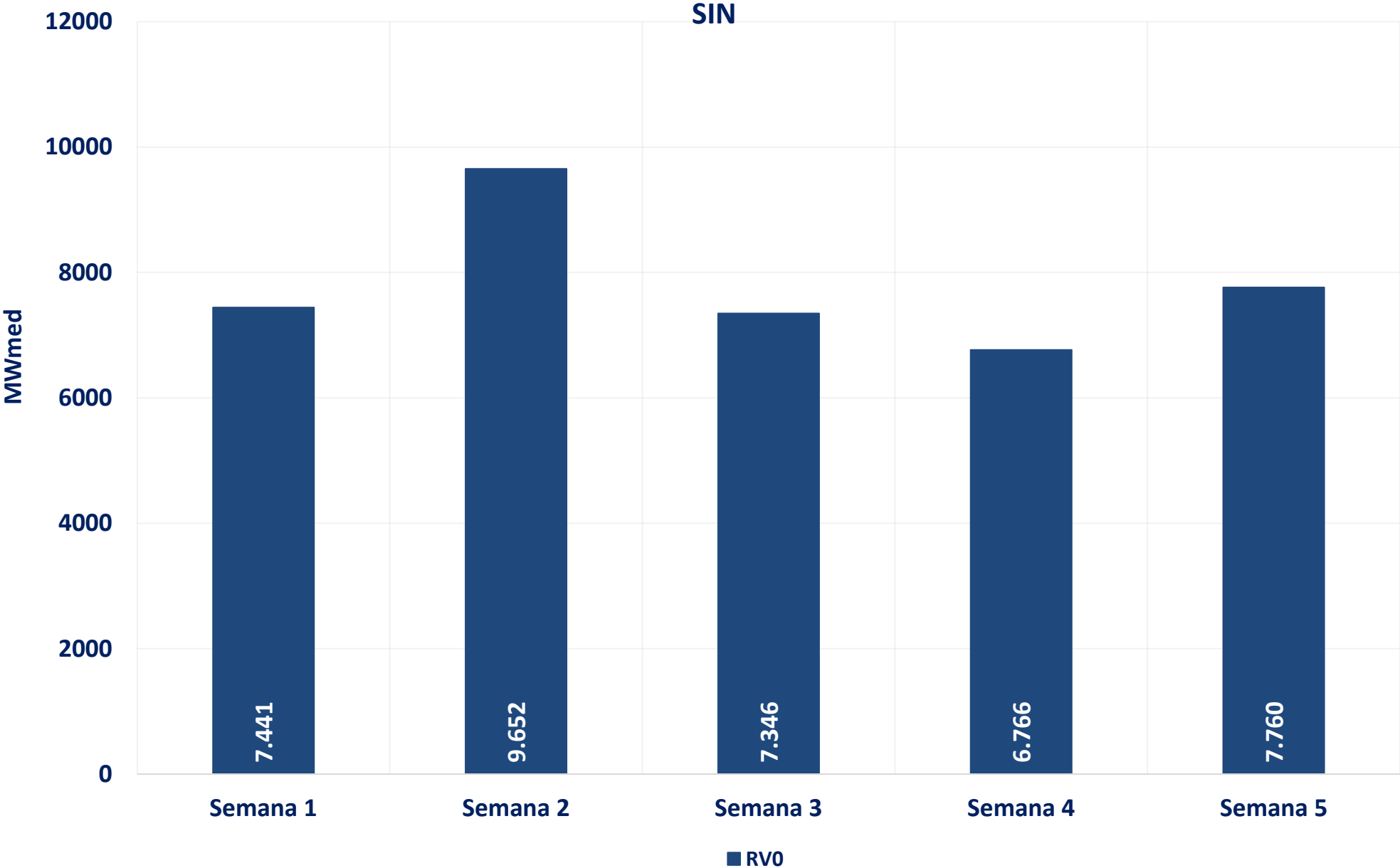


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de março

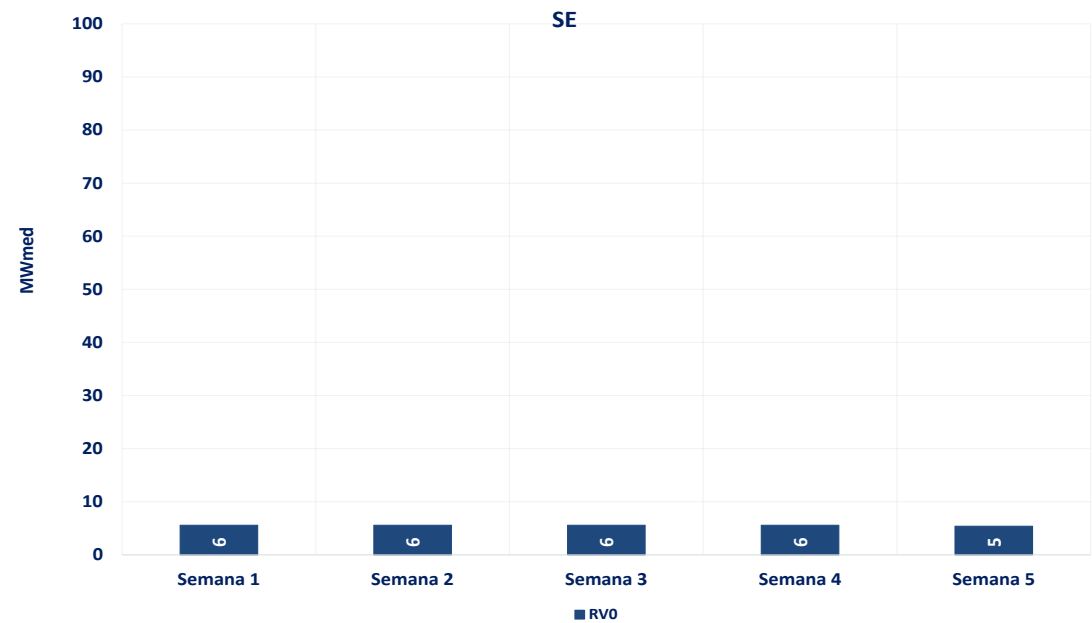
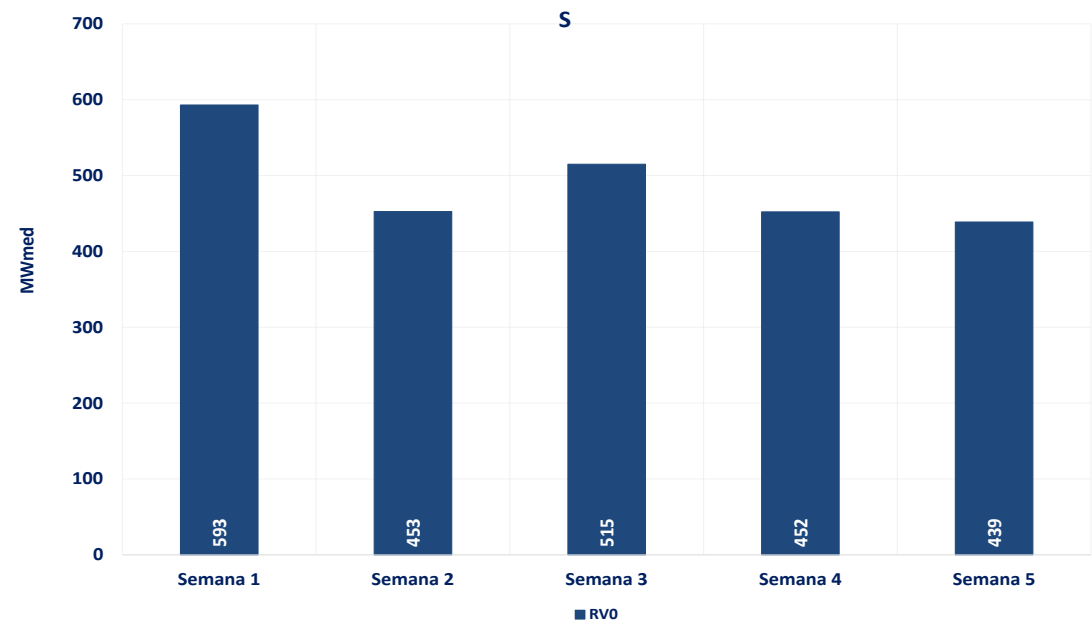
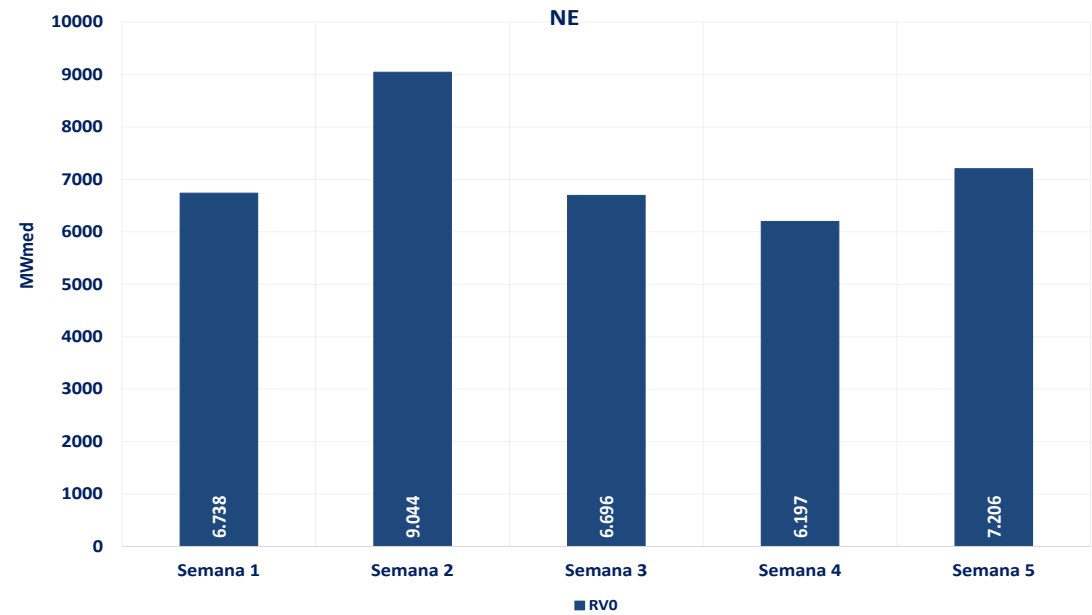
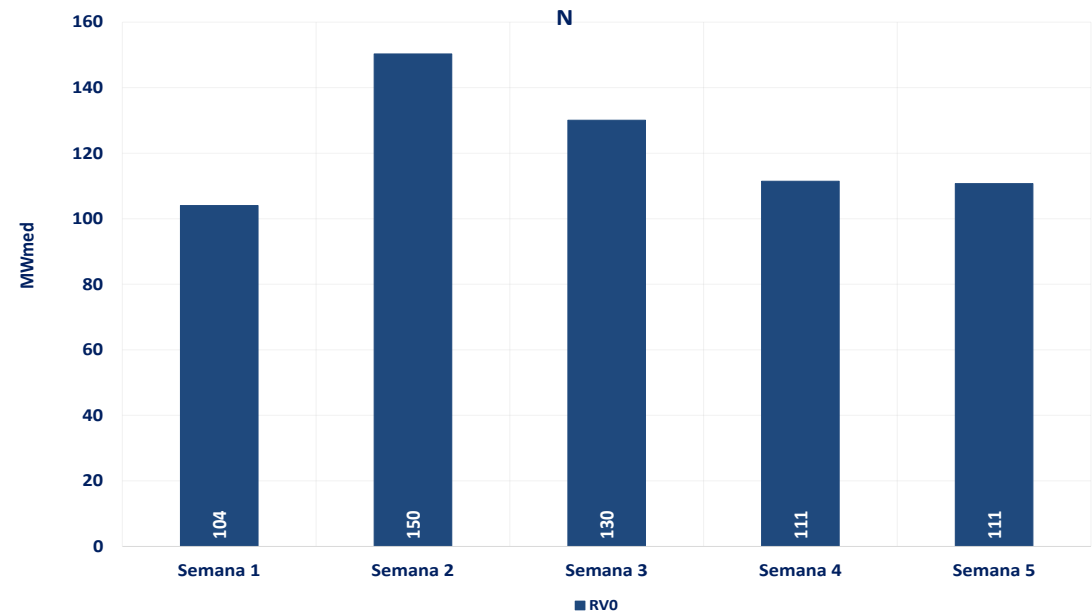


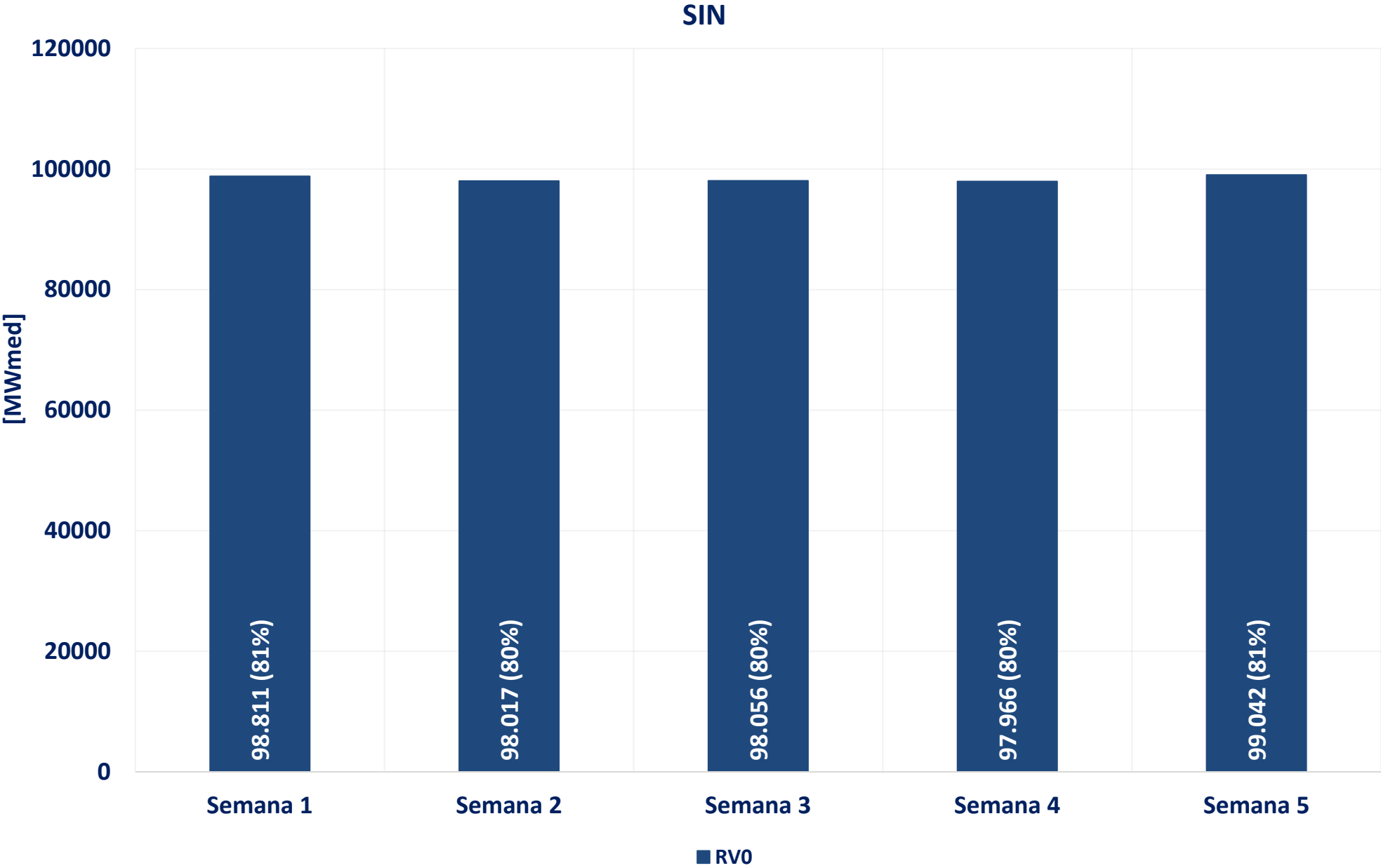


|         |                                                         |
|---------|---------------------------------------------------------|
| XXXX,XX | Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh) |
| XXXX    | fluxo de intercâmbio (MWmédios)                         |
| XXXX    | limite de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

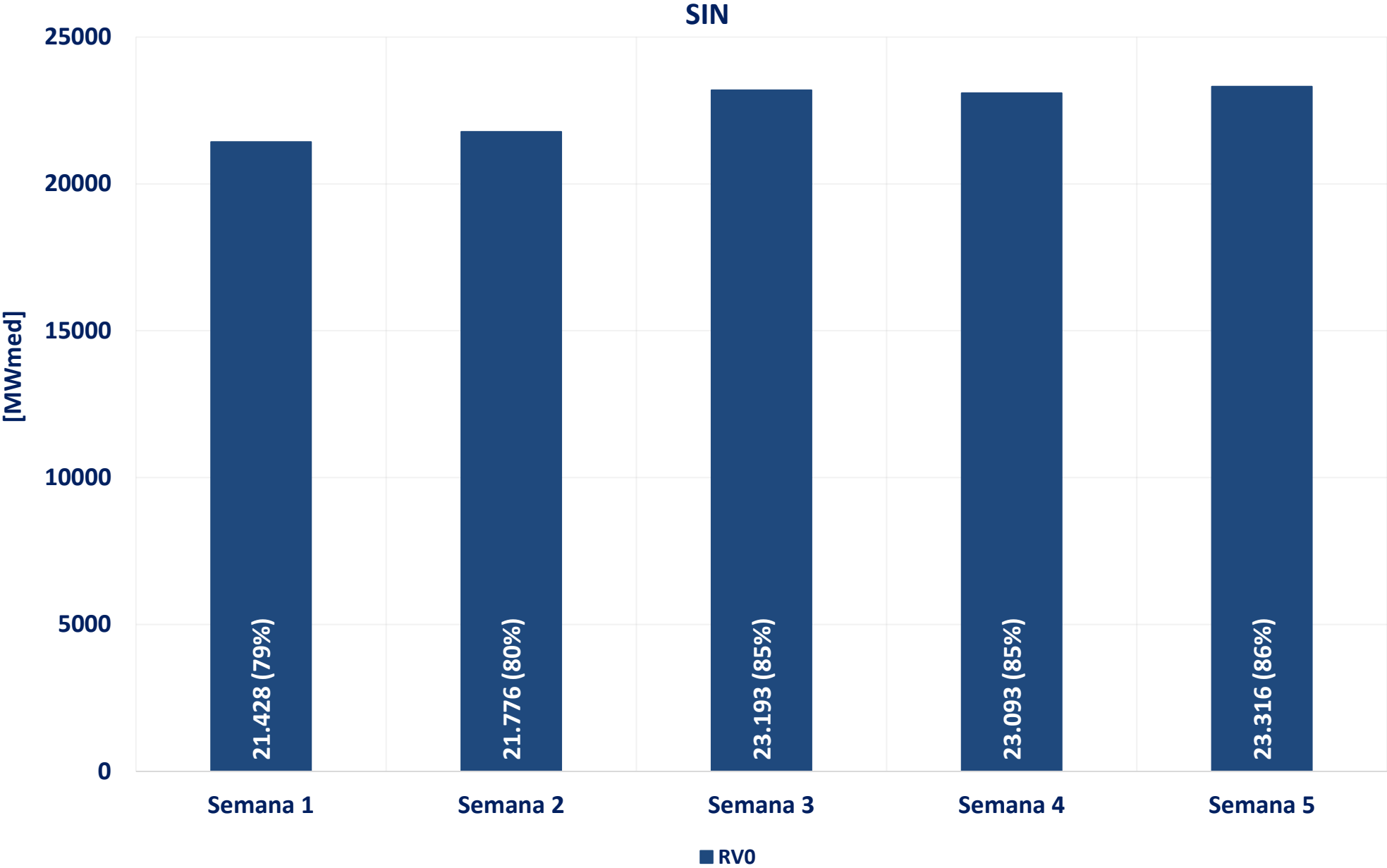


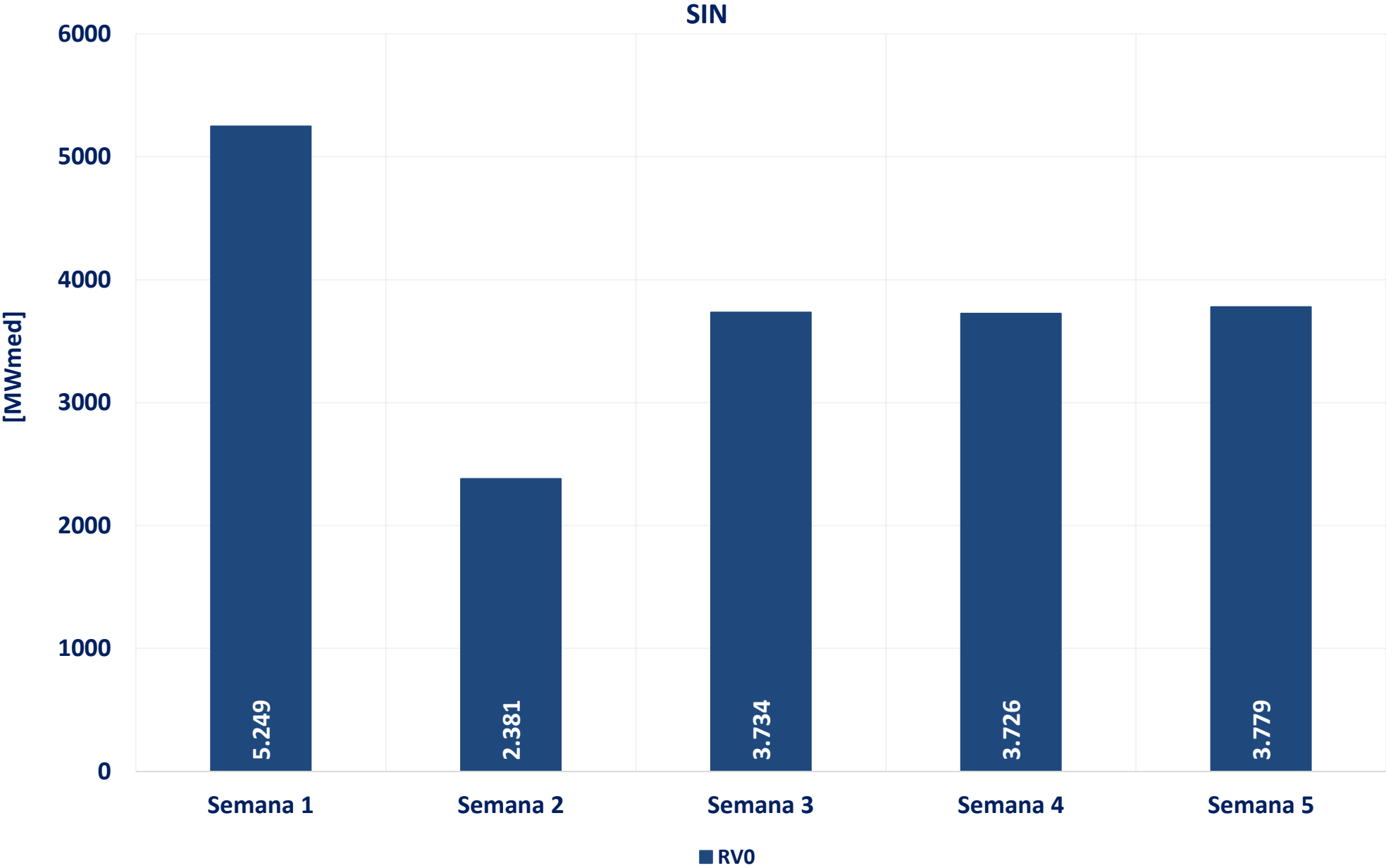
acompanhamento da geração eólica – rv0 de março

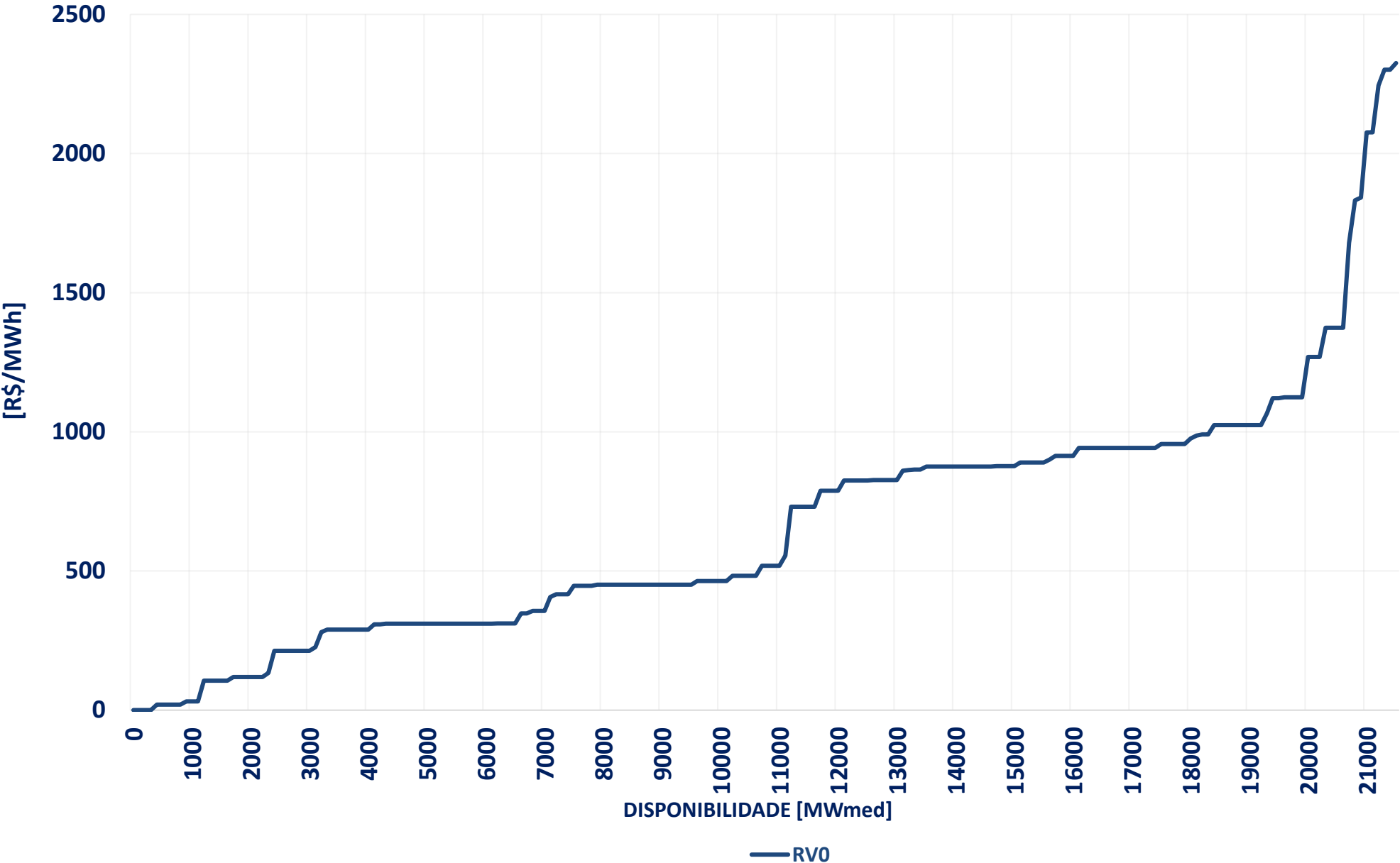










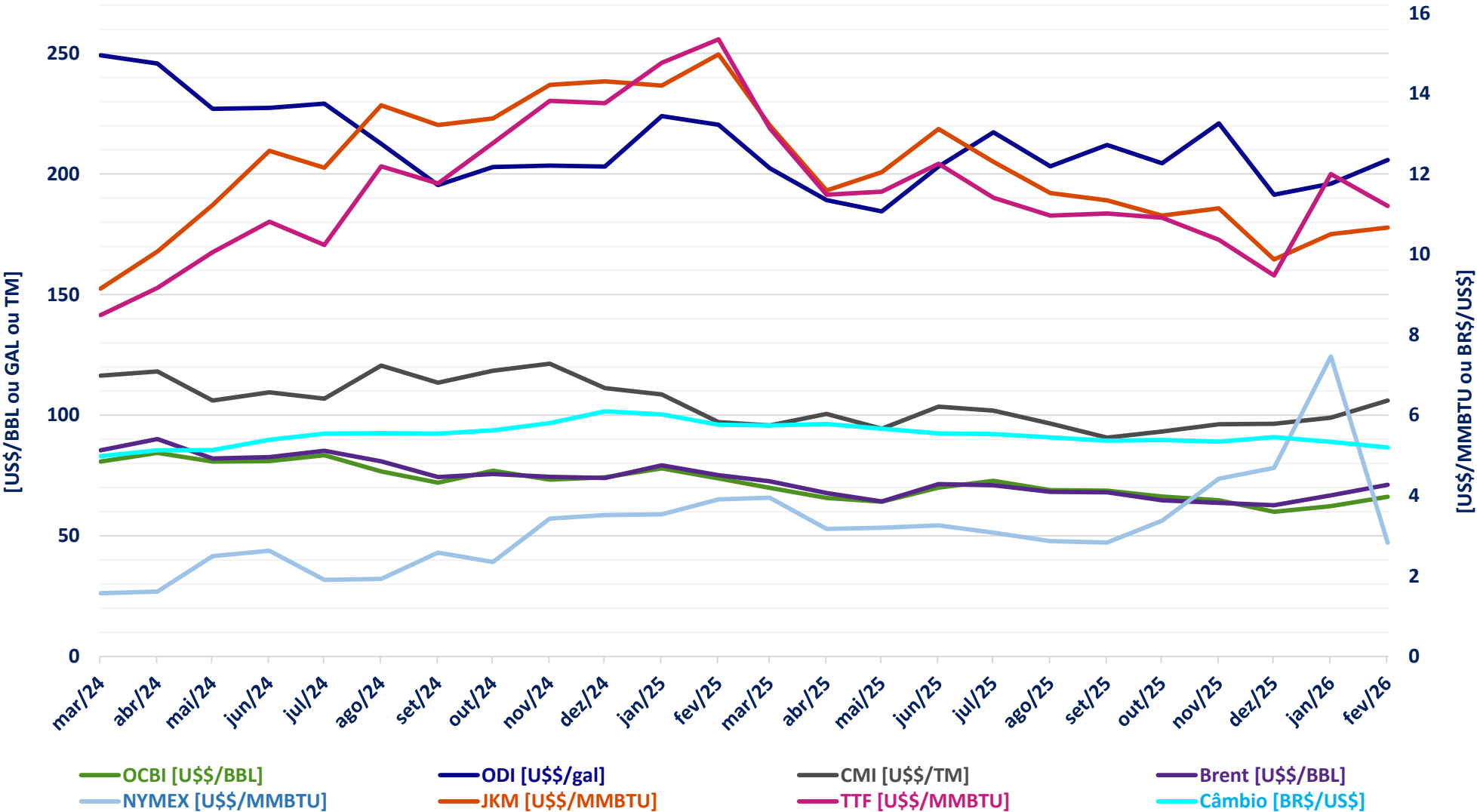


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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  | 975,58        | 1035,52      | 60 R\$/MWh (-6%)   |
| 48 | ARAUCARIA | 900           | 1070,51      | 171 R\$/MWh (-16%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de março

| 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 | 6,2%            | 5,0%           | 7,2%          | 6,5%             | -62,1%             | 1,5%             | -6,6%            | -2,6%              |



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 27/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 81% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 87% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 66,6%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 7441 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 98811 MWmed

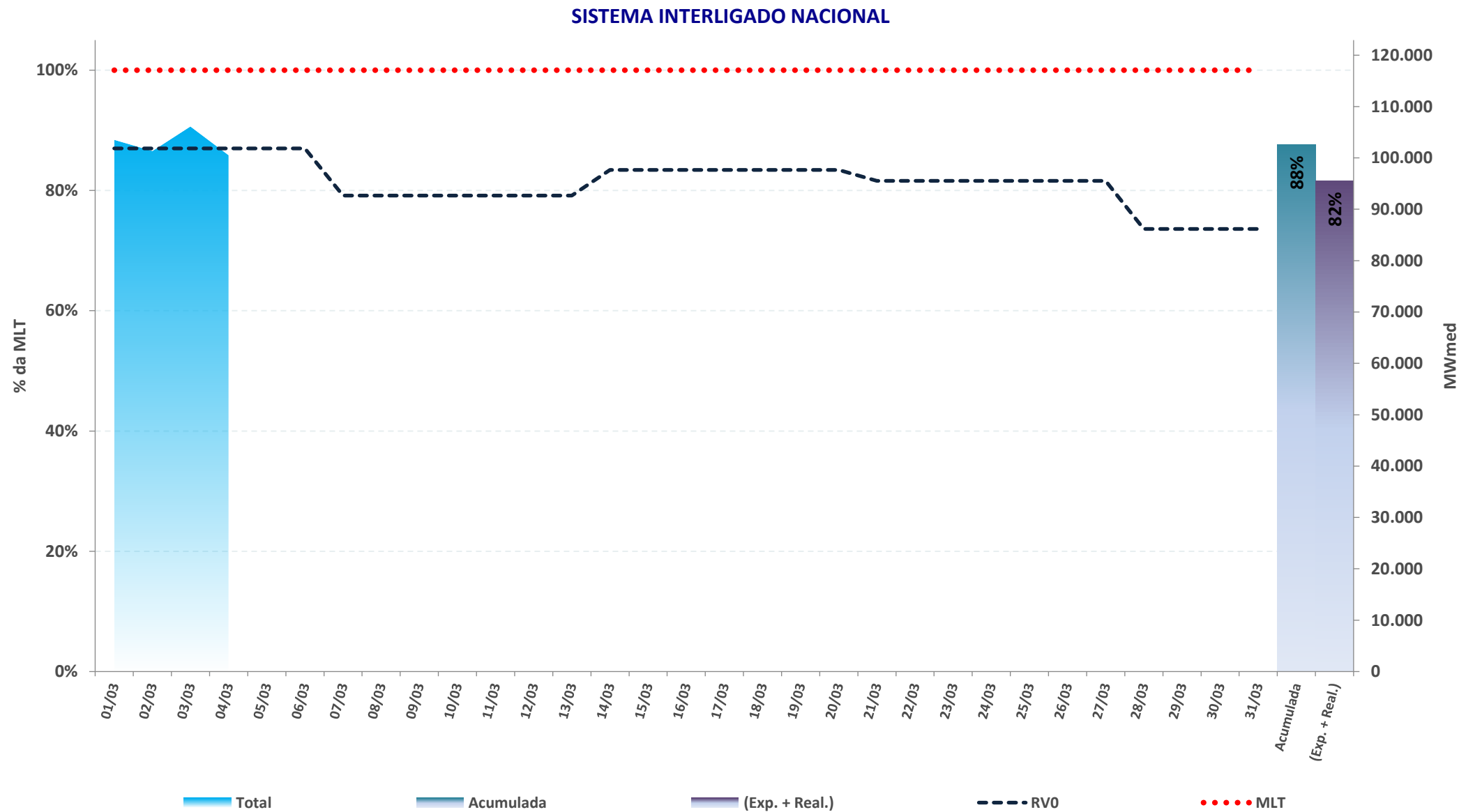
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 21428 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5249 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 670,05/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou expectativa de R\$ 670,05/MWh

acompanhamento da operação

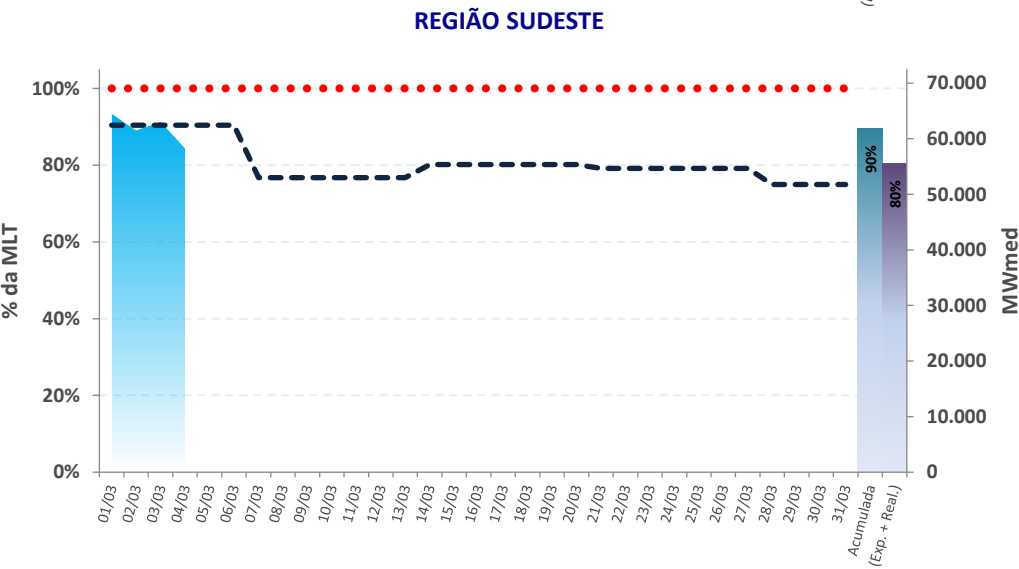
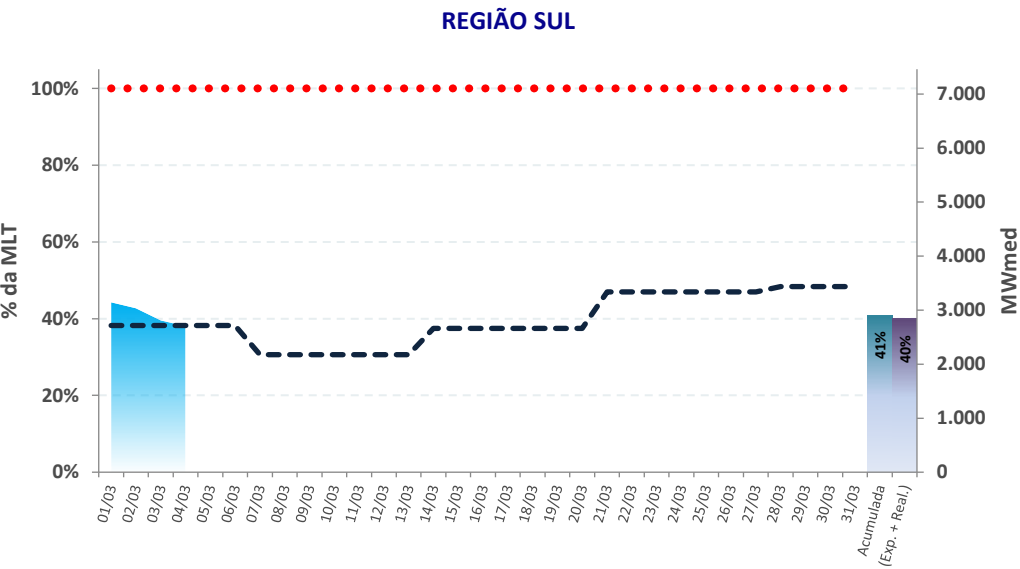
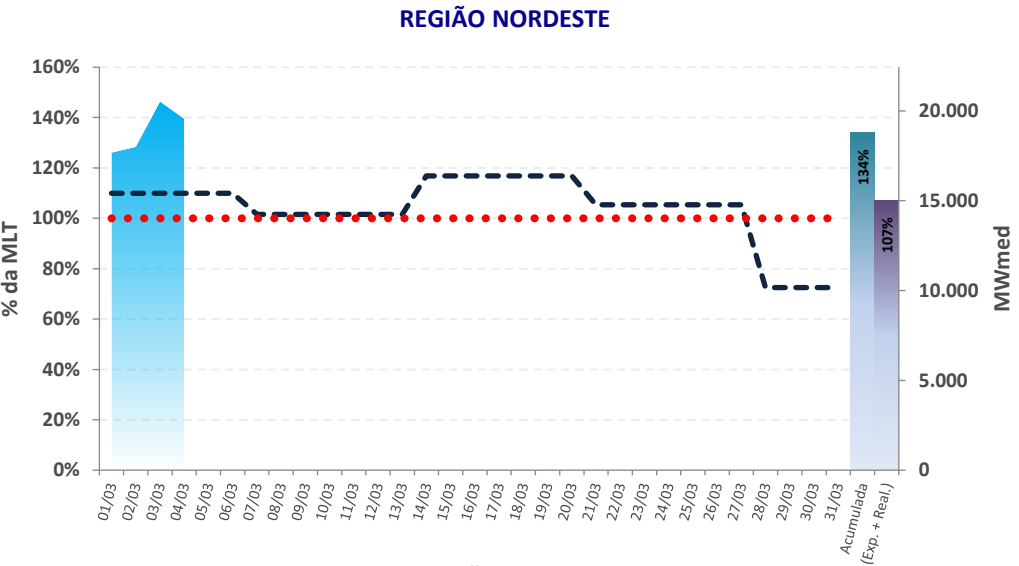
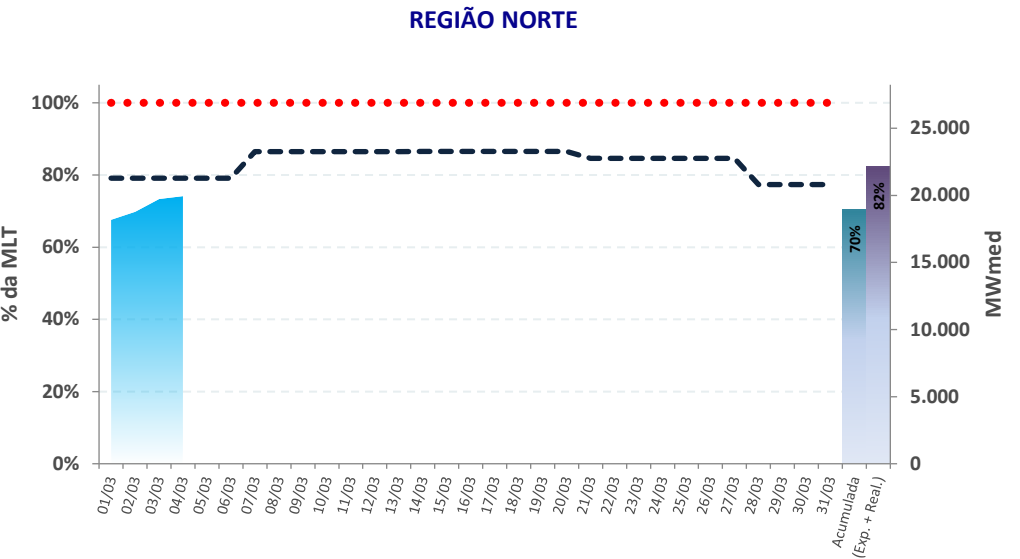


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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



acompanhamento da energia natural afluyente

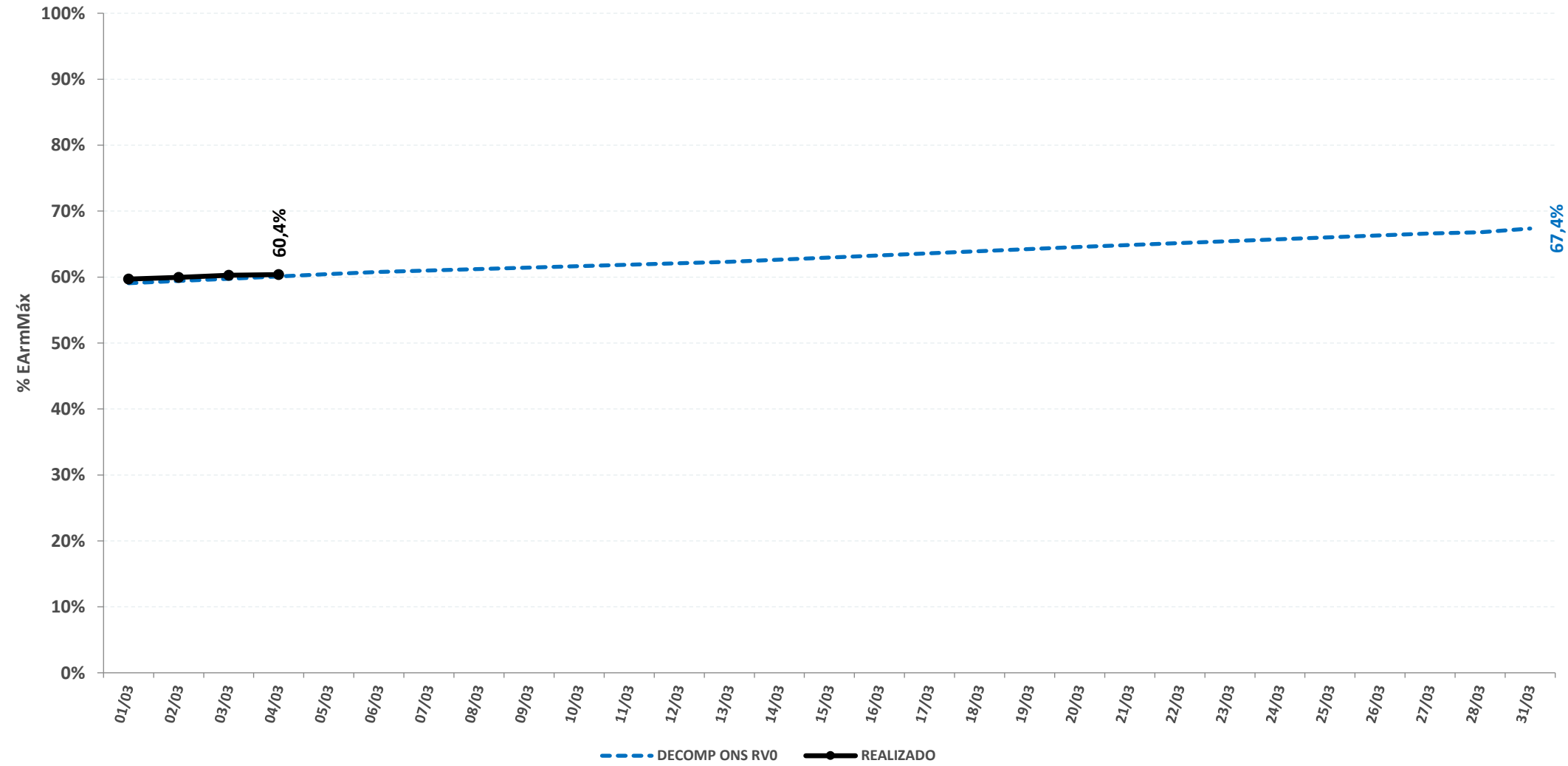


Total Acumulada (Exp. + Real.) RV0 MLT

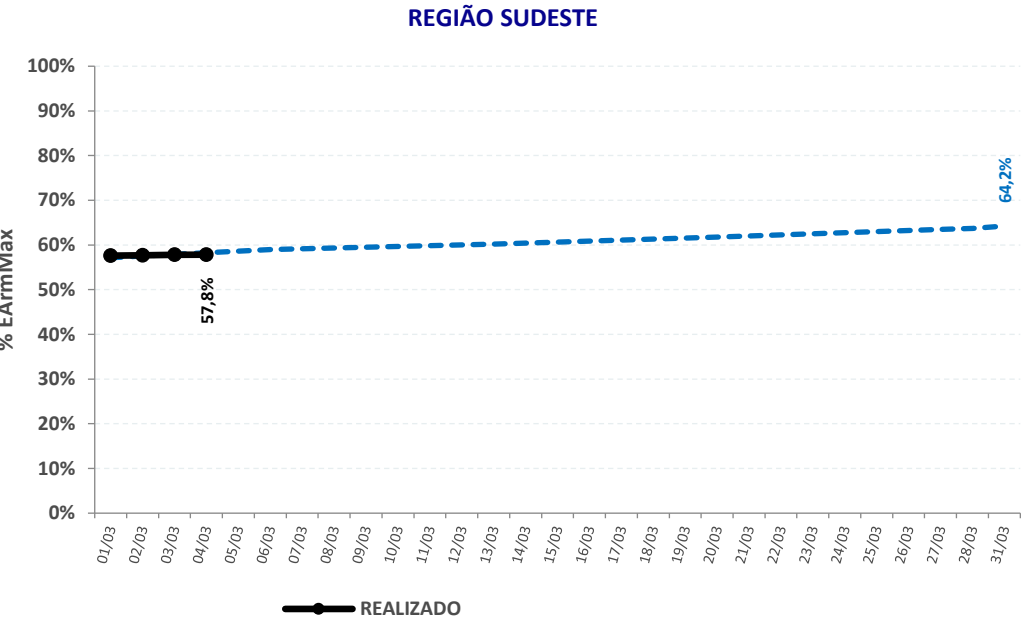
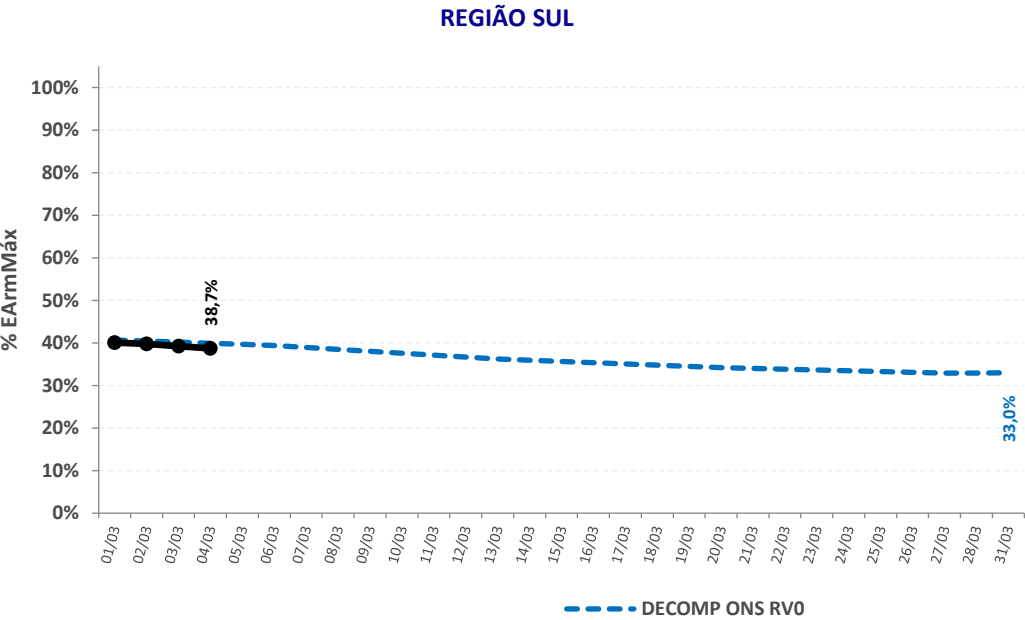
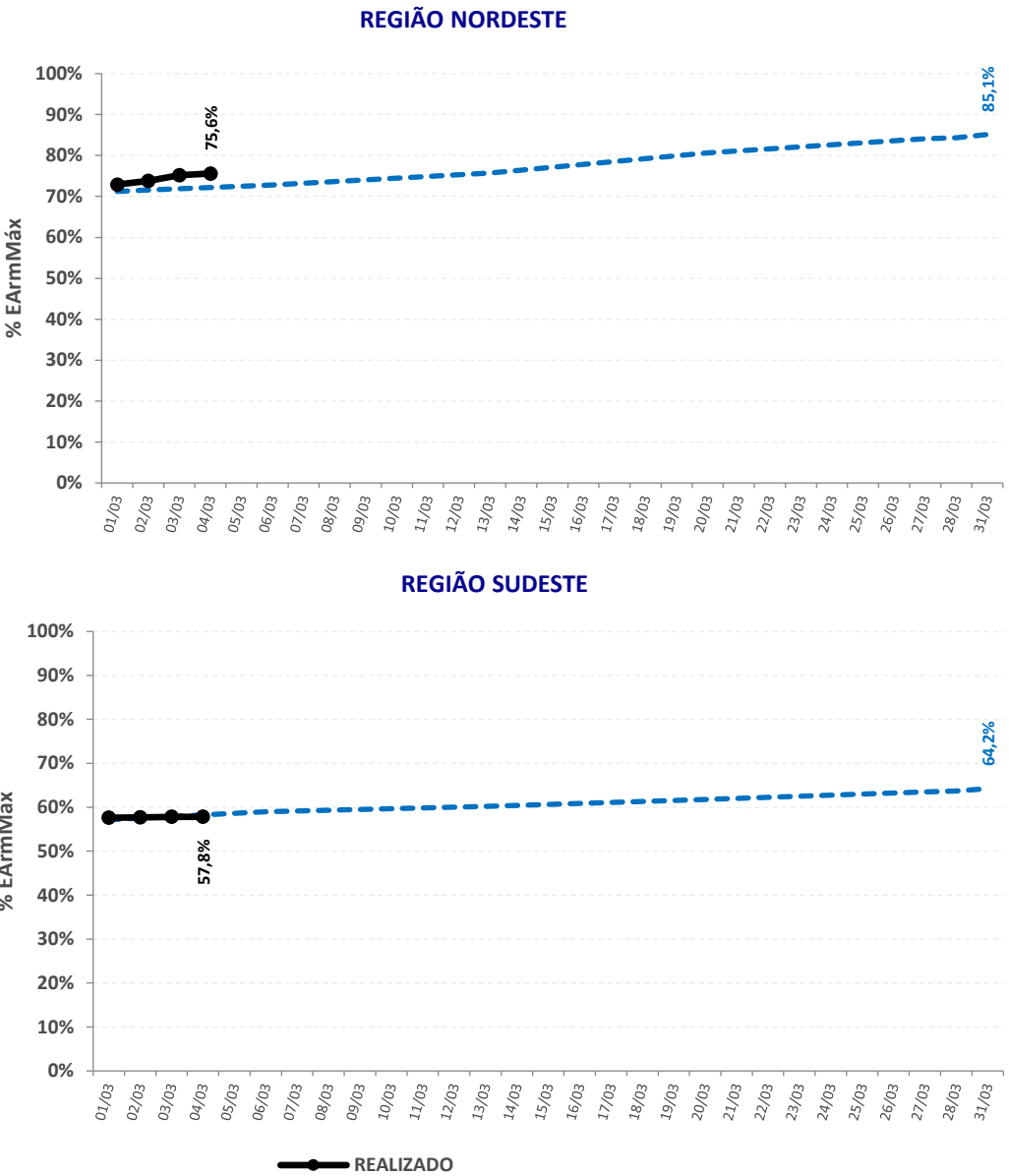
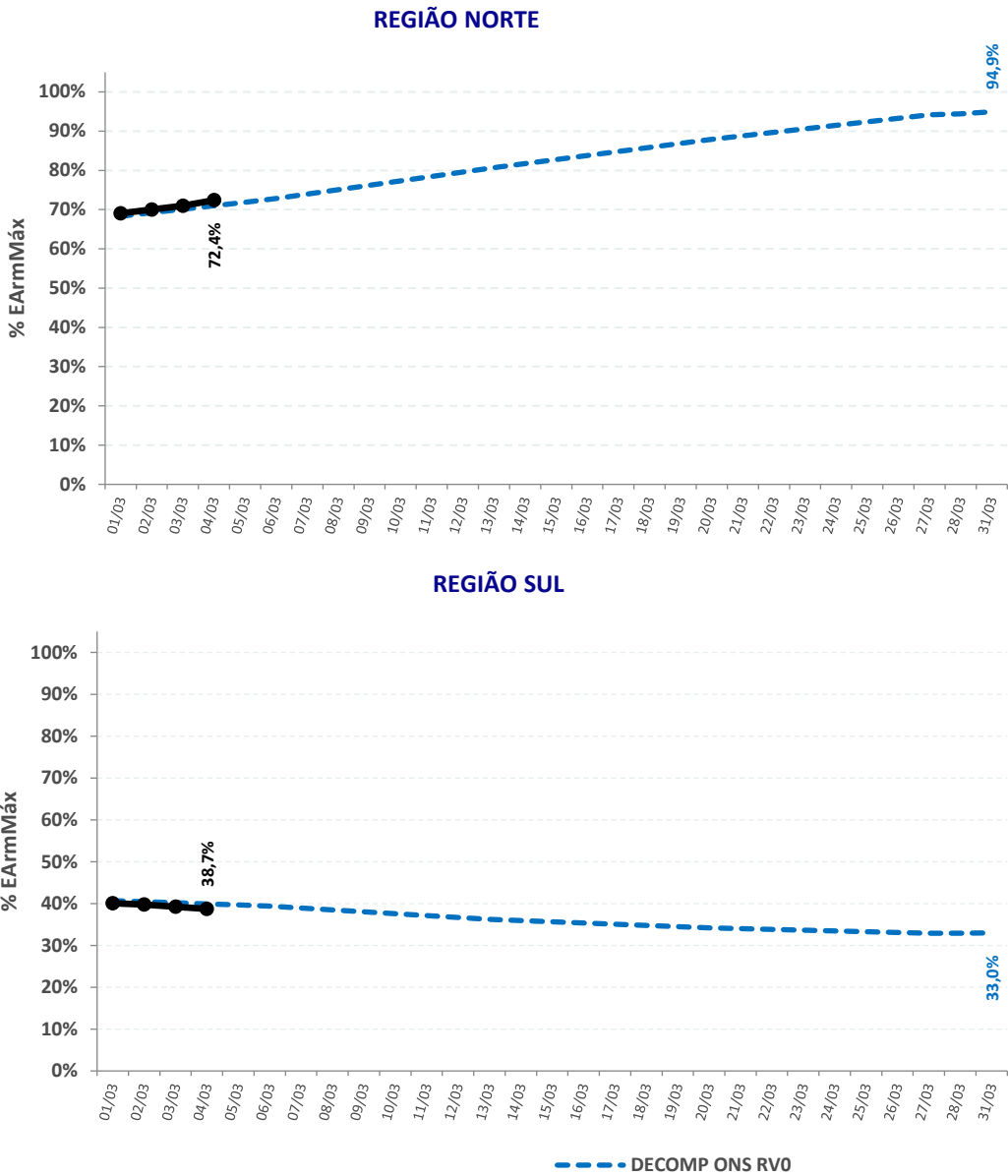
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

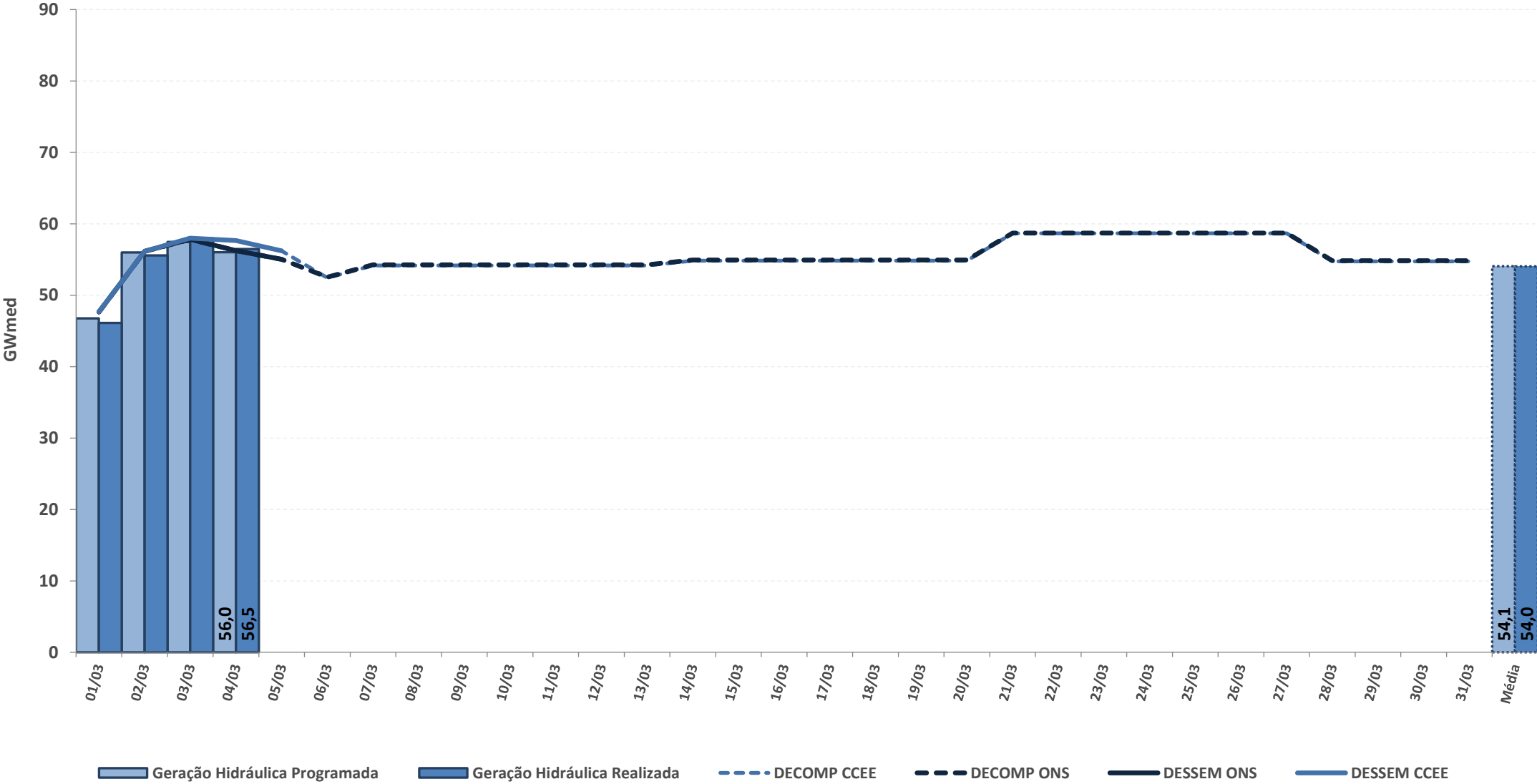
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

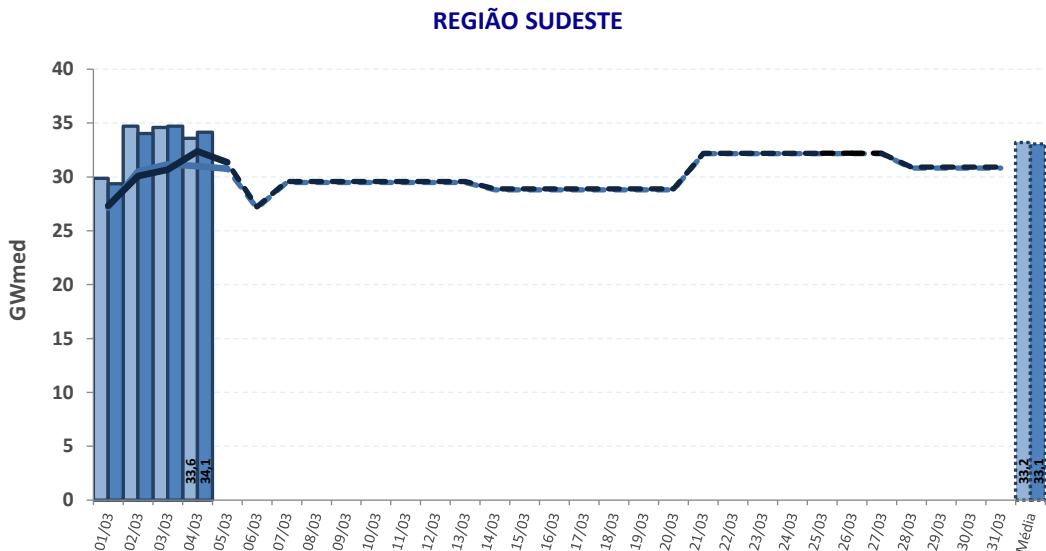
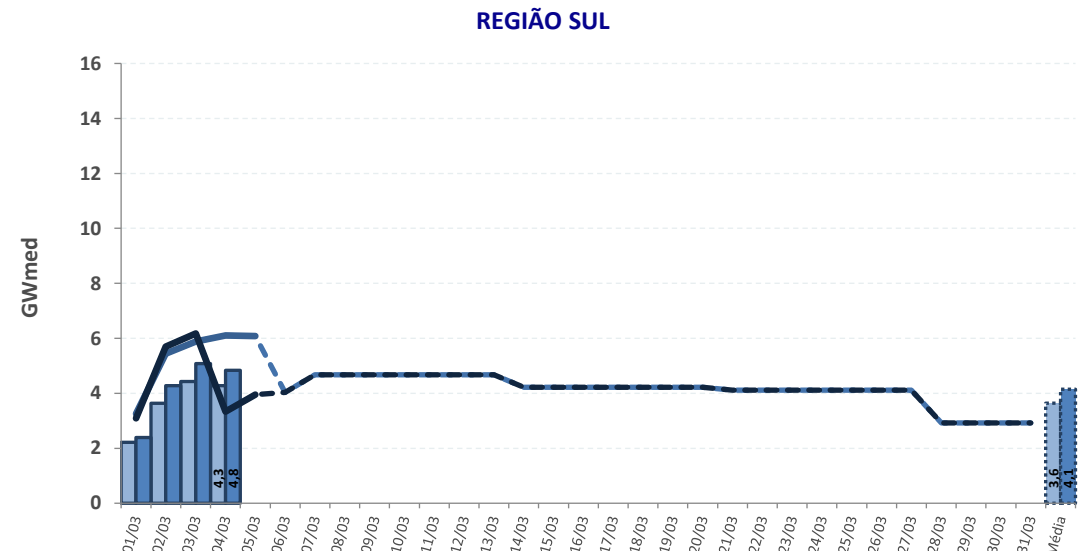
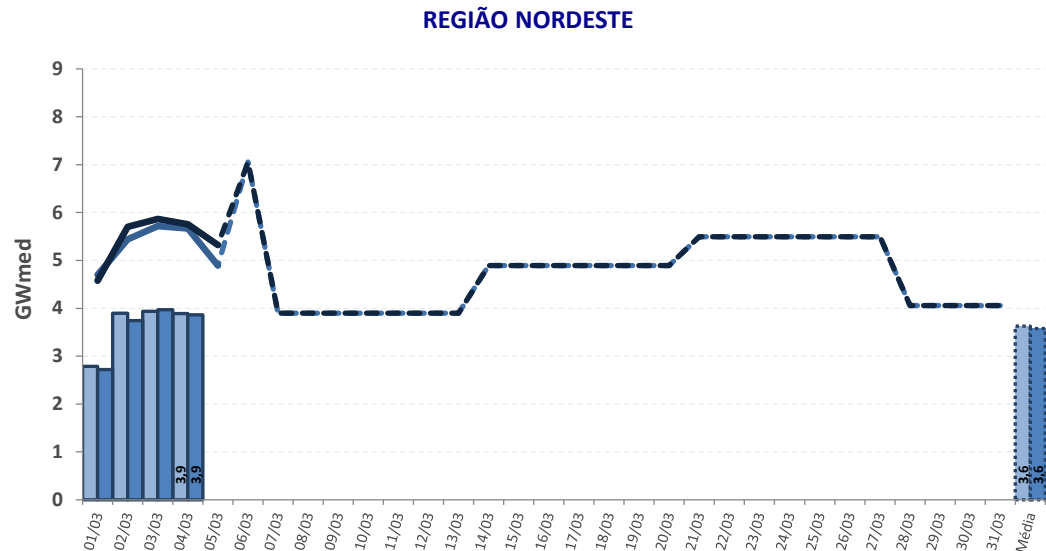
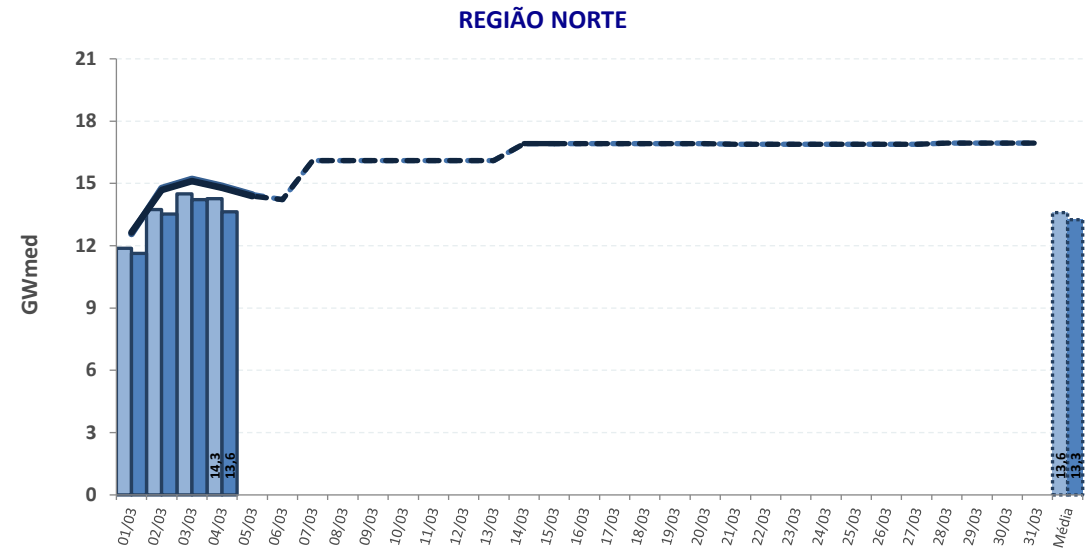


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

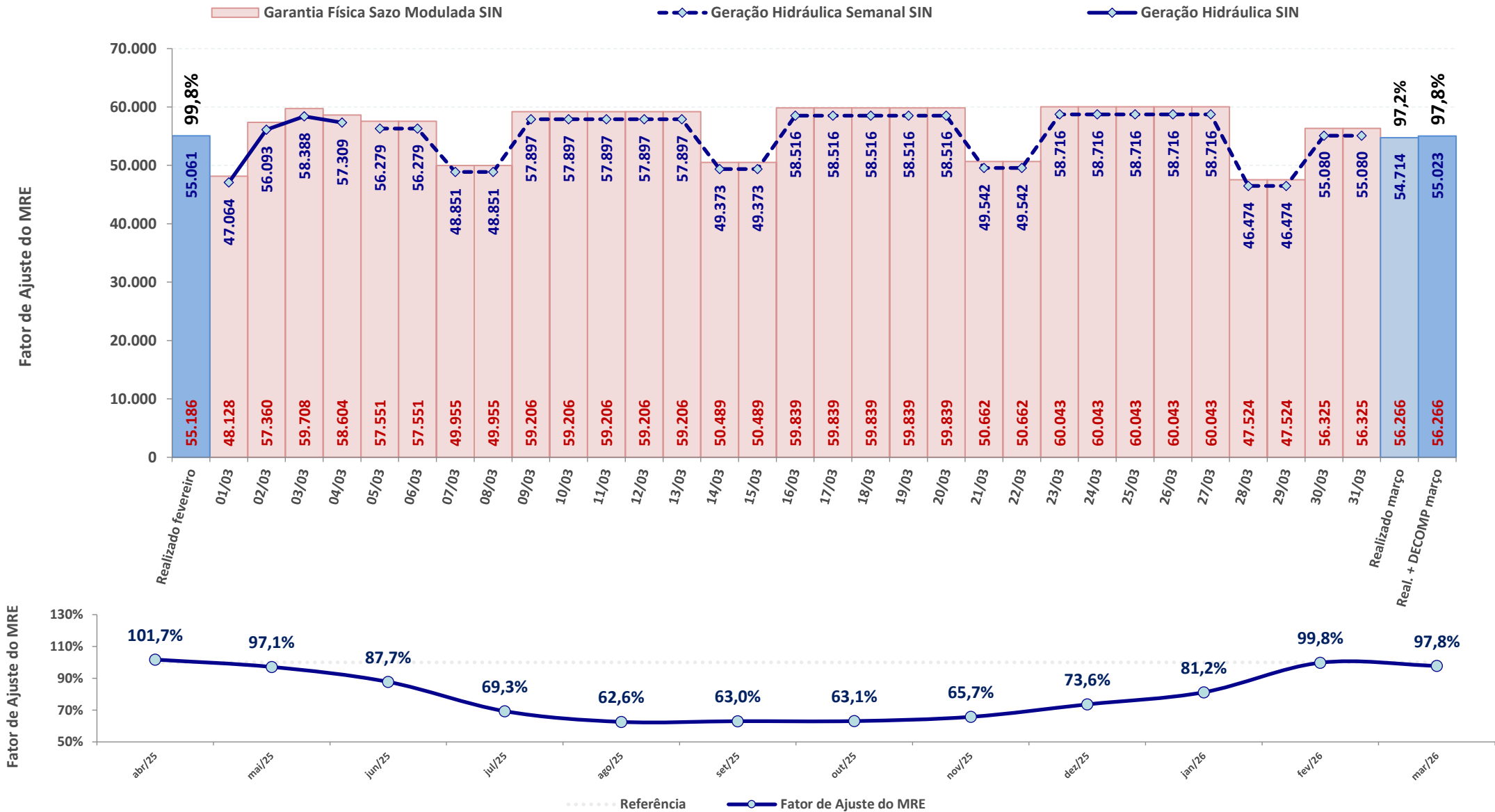
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

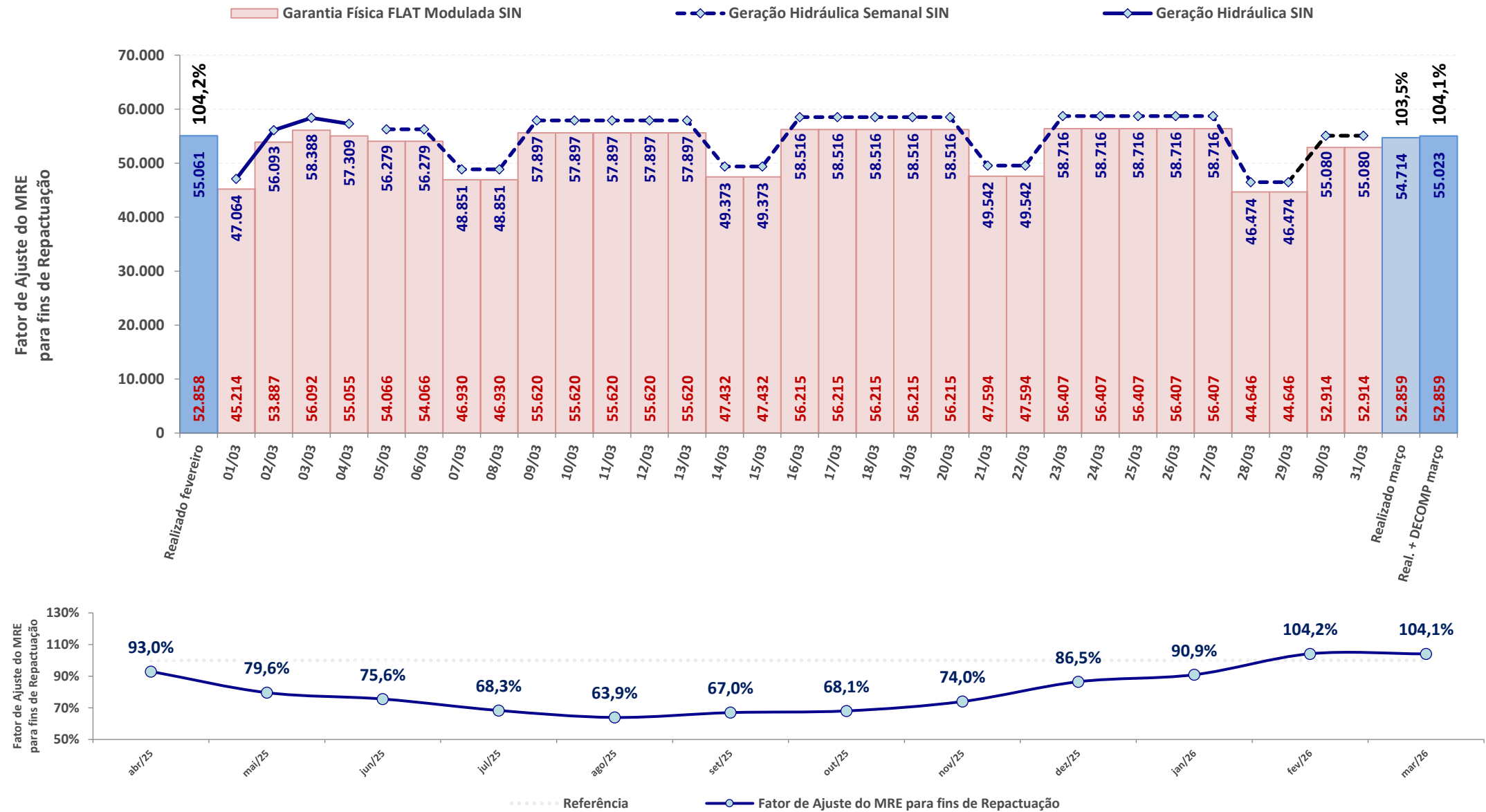
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



\* 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)

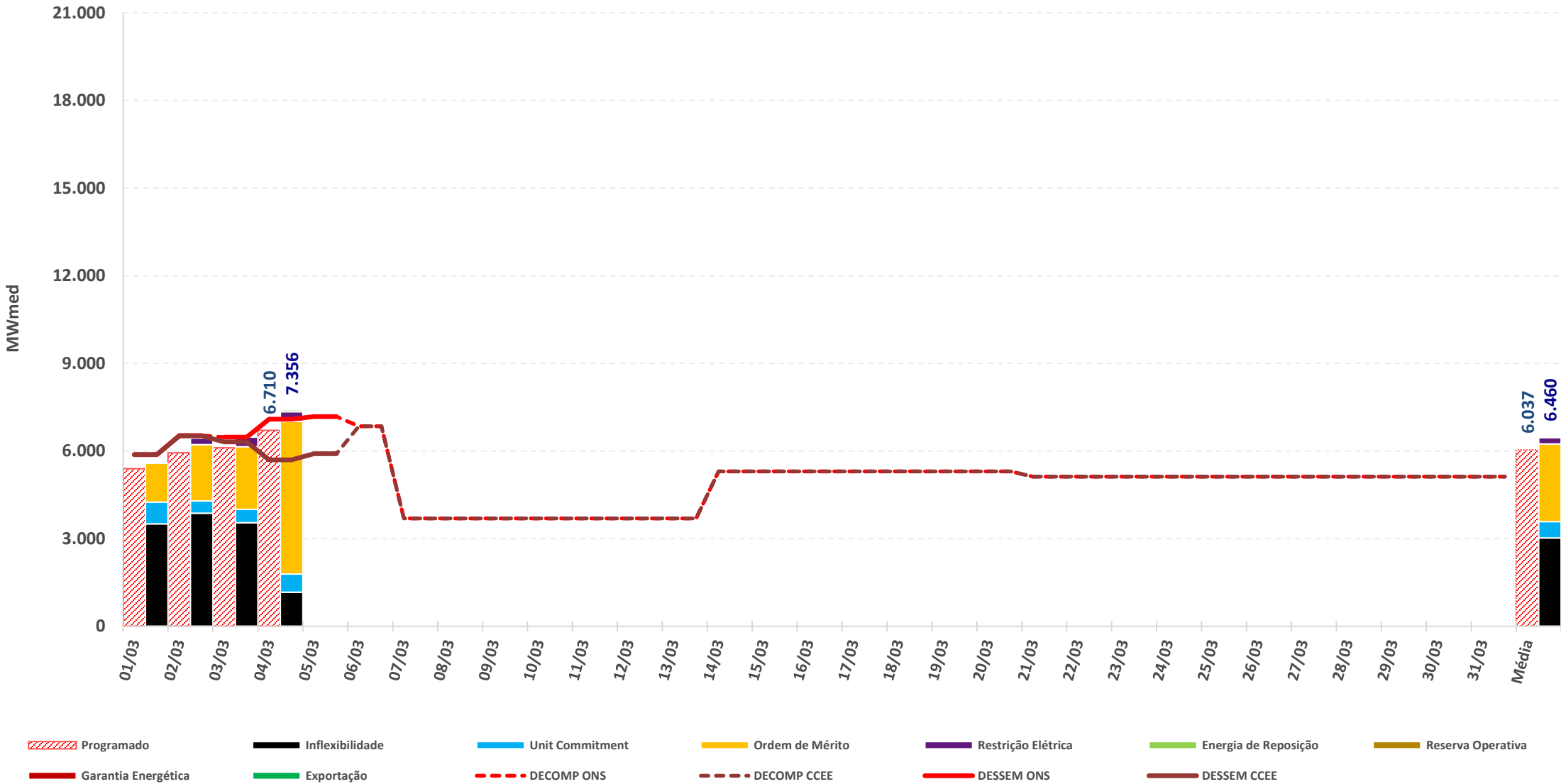
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

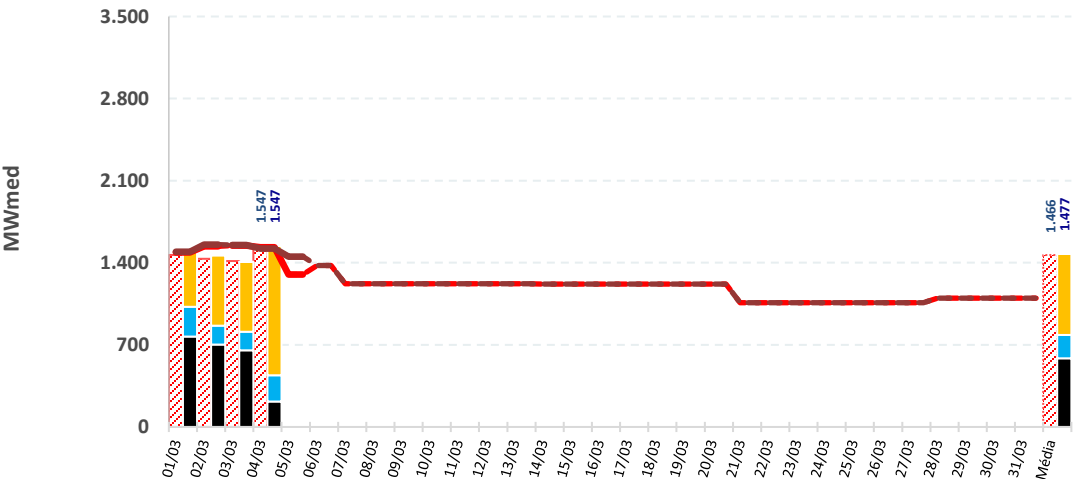


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

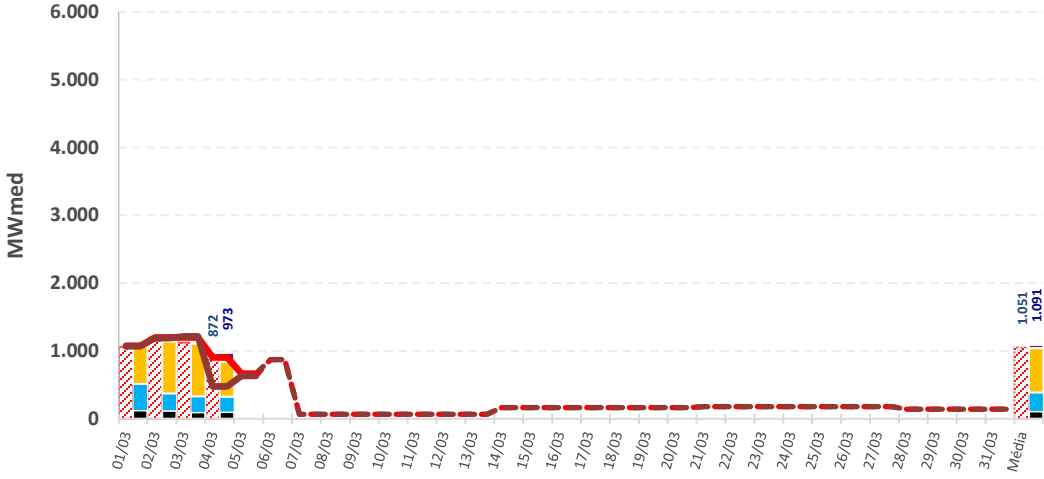
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



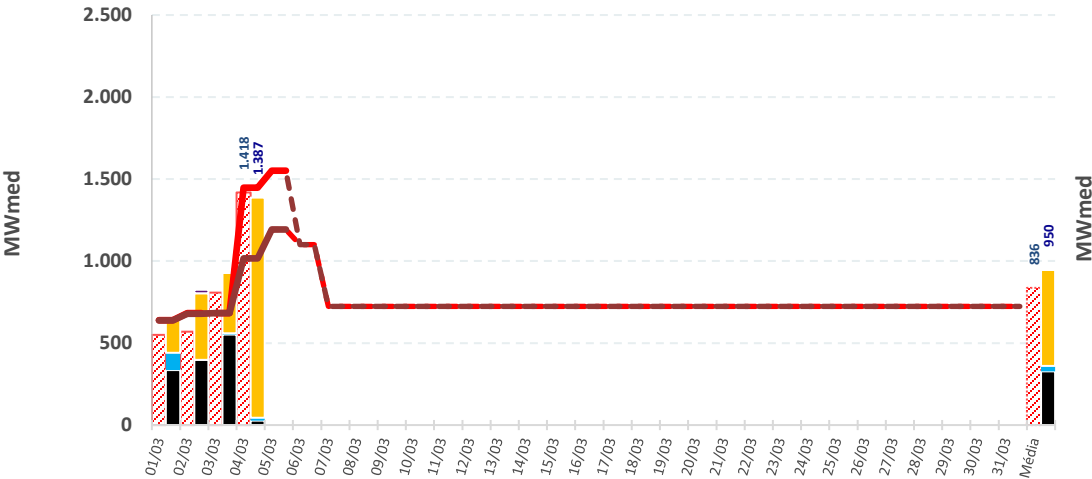
REGIÃO NORTE



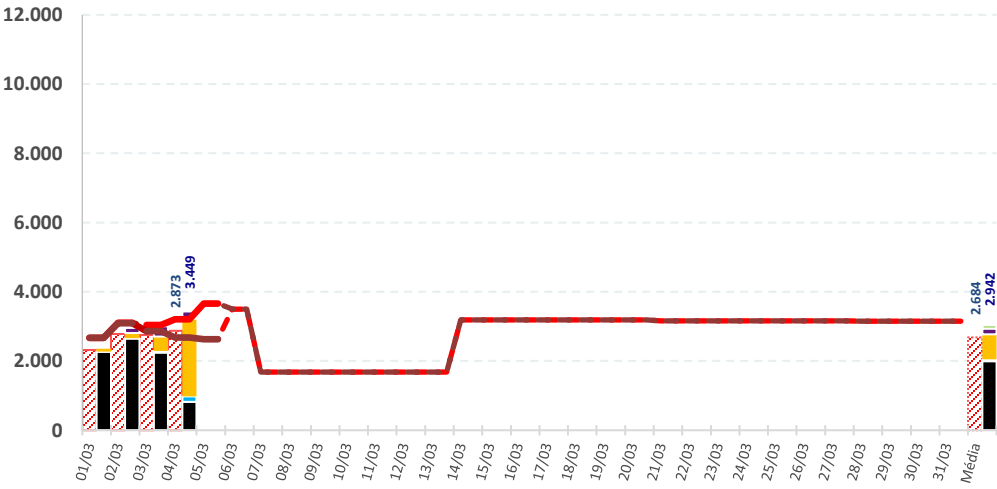
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

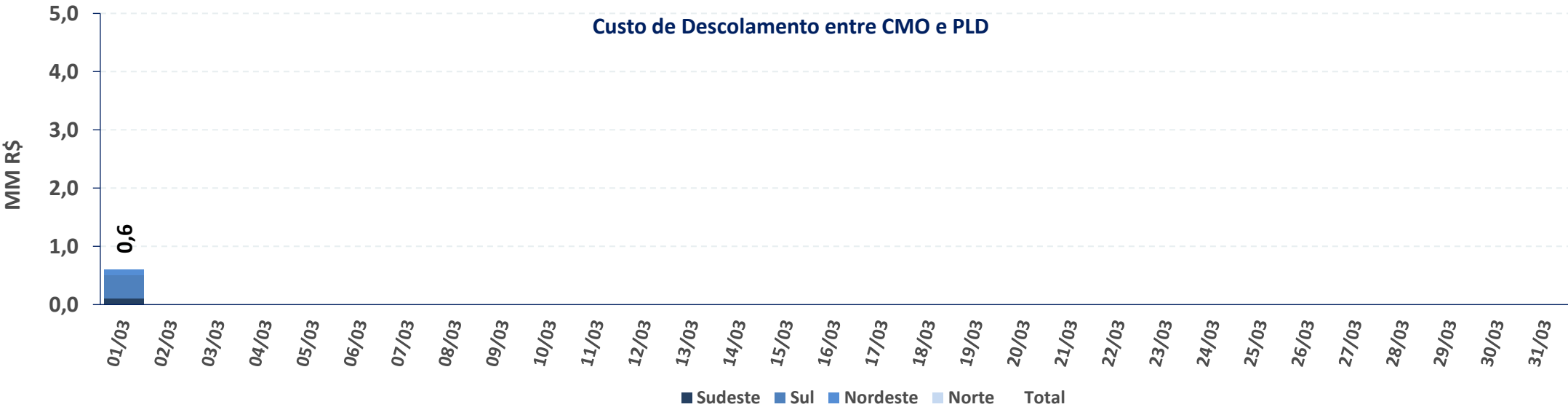
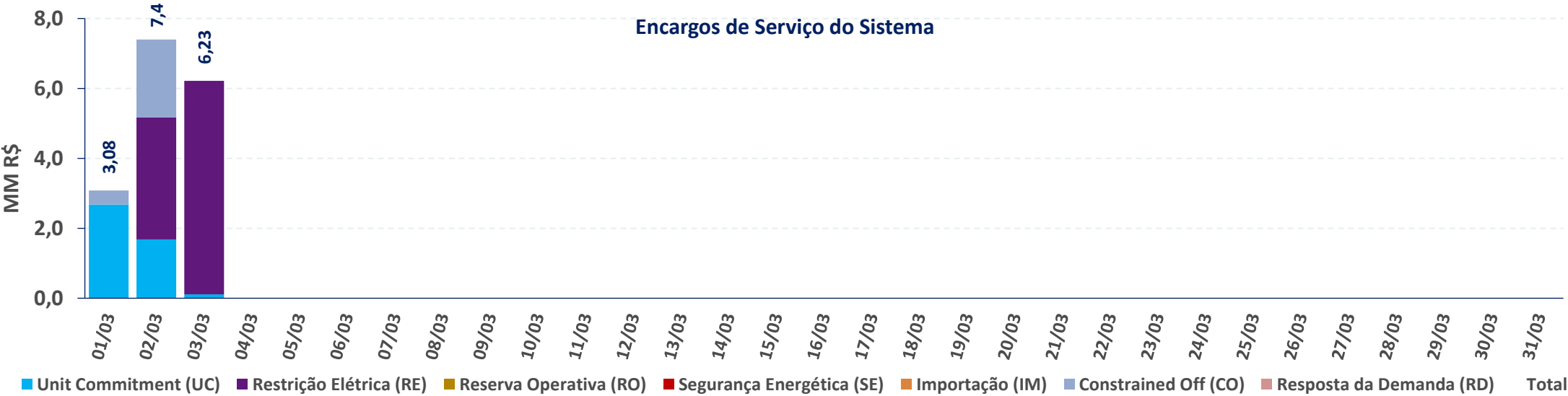


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa  
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

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

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

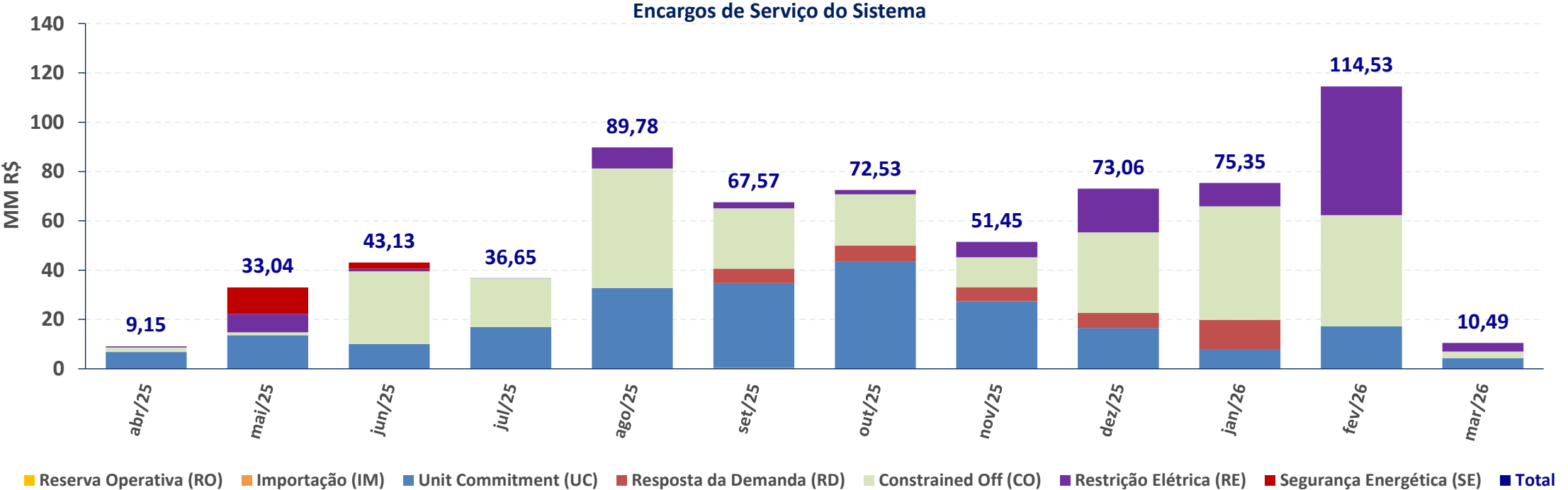
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

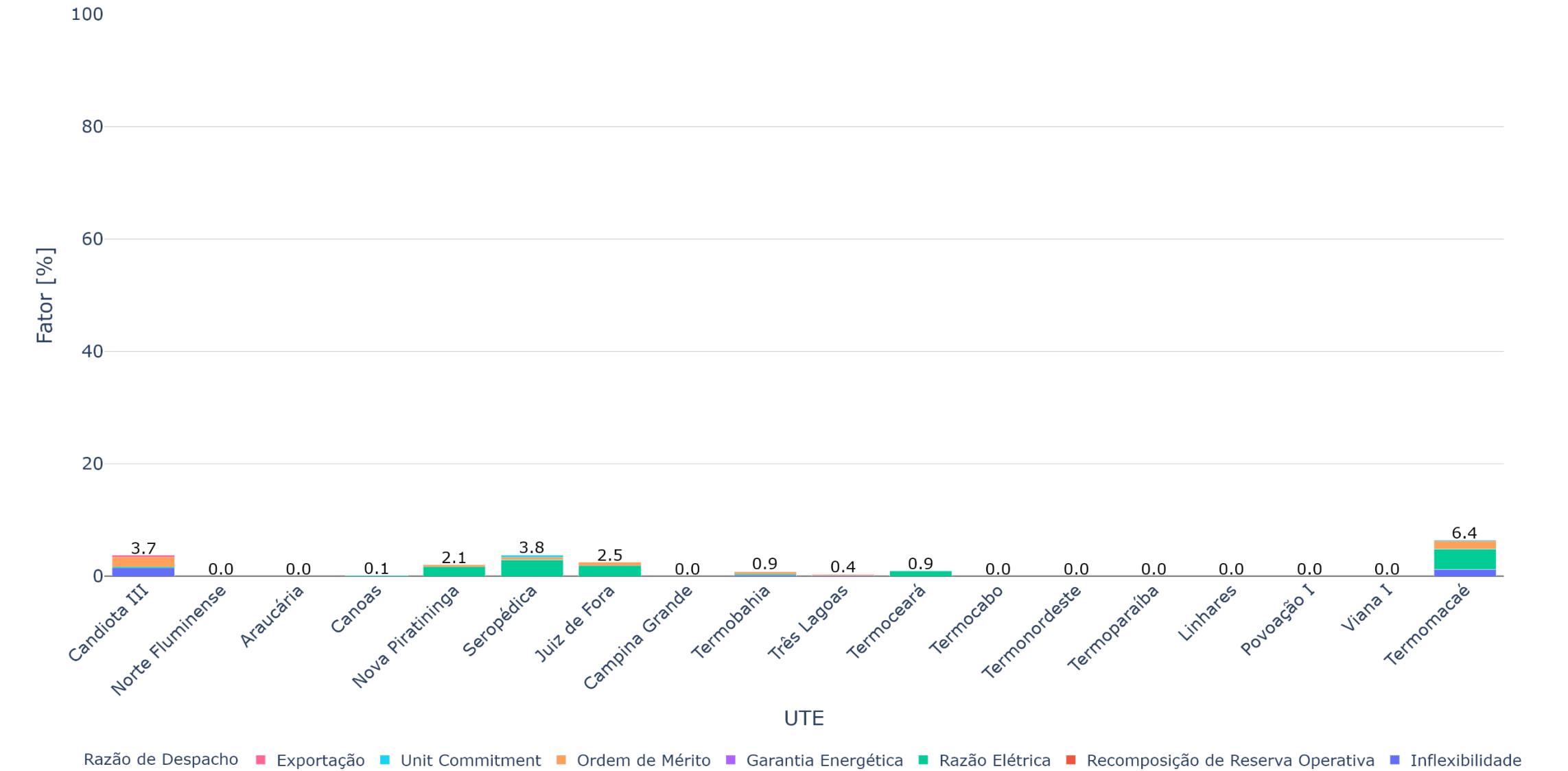
Fontes: BDO (ONS)

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

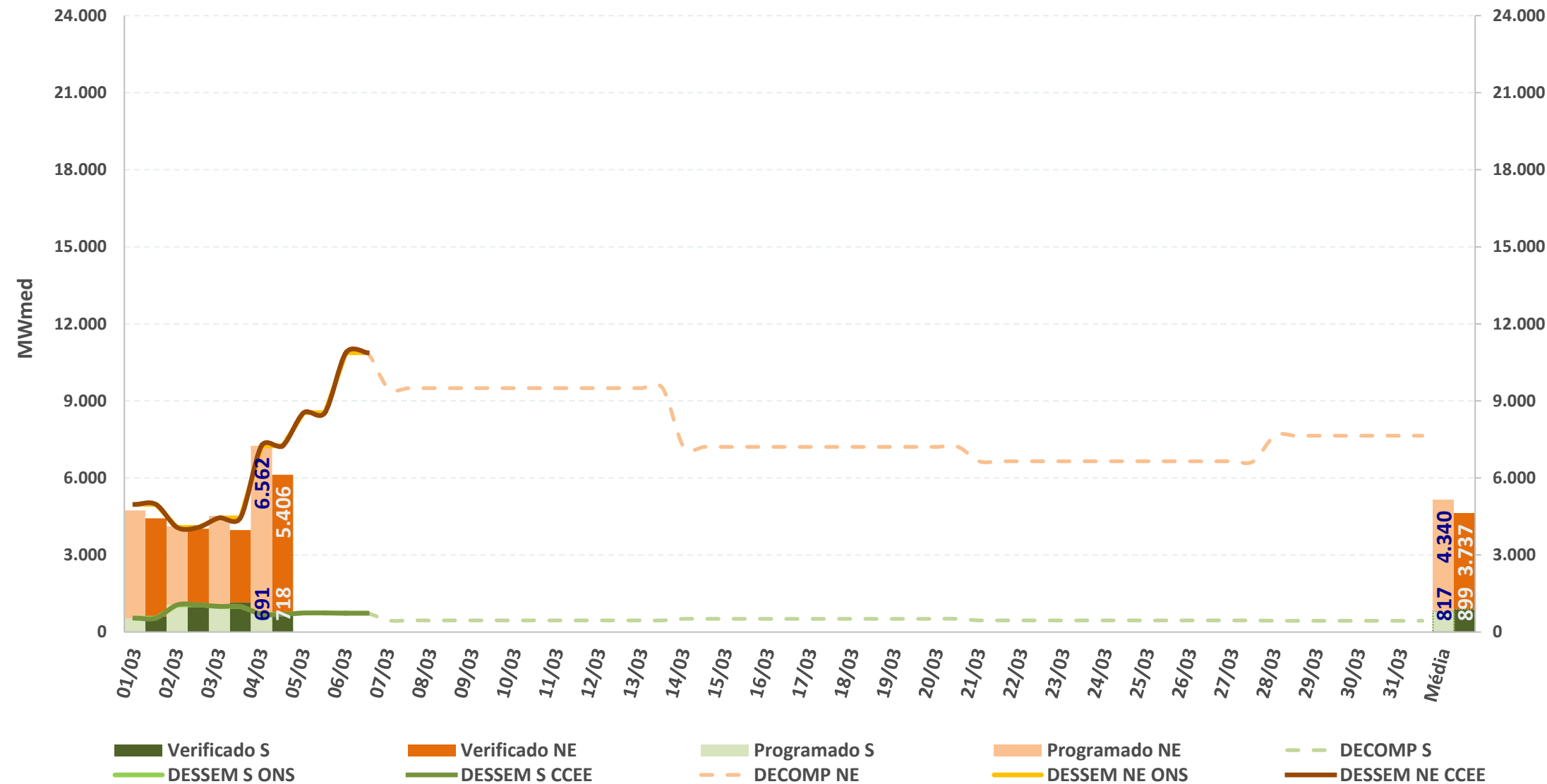


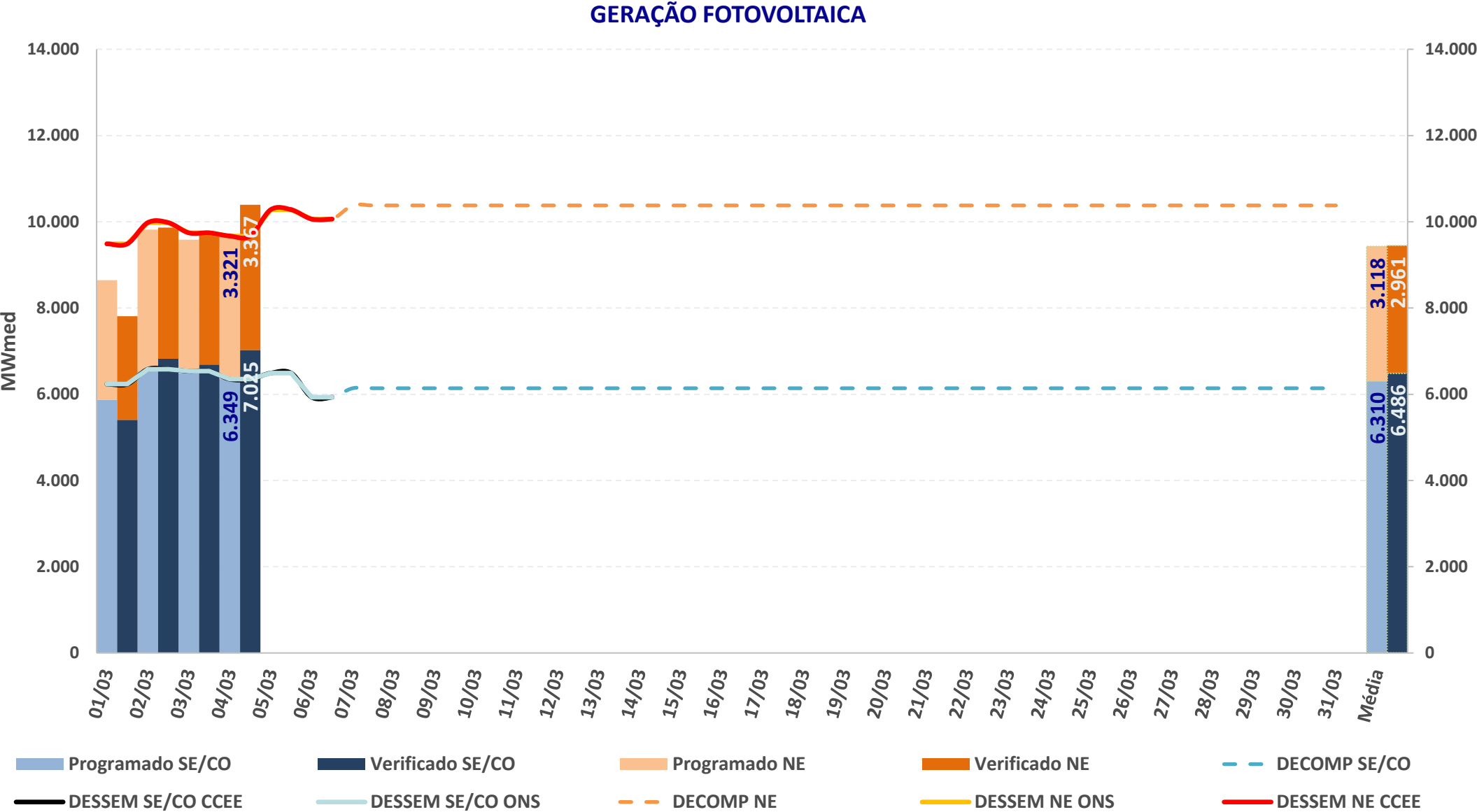
| ESS MENSAL             | abr/25   | mai/25    | jun/25    | jul/25    | ago/25    | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26    |
|------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| RE [MM R\$]            | 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\$ 52,17  | R\$ 3,49  |
| GE [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ 10,76 | R\$ 2,58  | R\$ -     | 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\$ 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\$ 17,16  | R\$ 4,36  |
| RD [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 5,85  | R\$ 6,39  | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 12,11 | R\$ -      | R\$ -     |
| CO [MM R\$]            | 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\$ 45,13  | R\$ 2,63  |
| IM [MM R\$]            | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,37  | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,06   | R\$ -     |
| Total [MM R\$]         | 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\$ 114,53 | R\$ 10,49 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | 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\$ 5,65   | R\$ 0,59  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



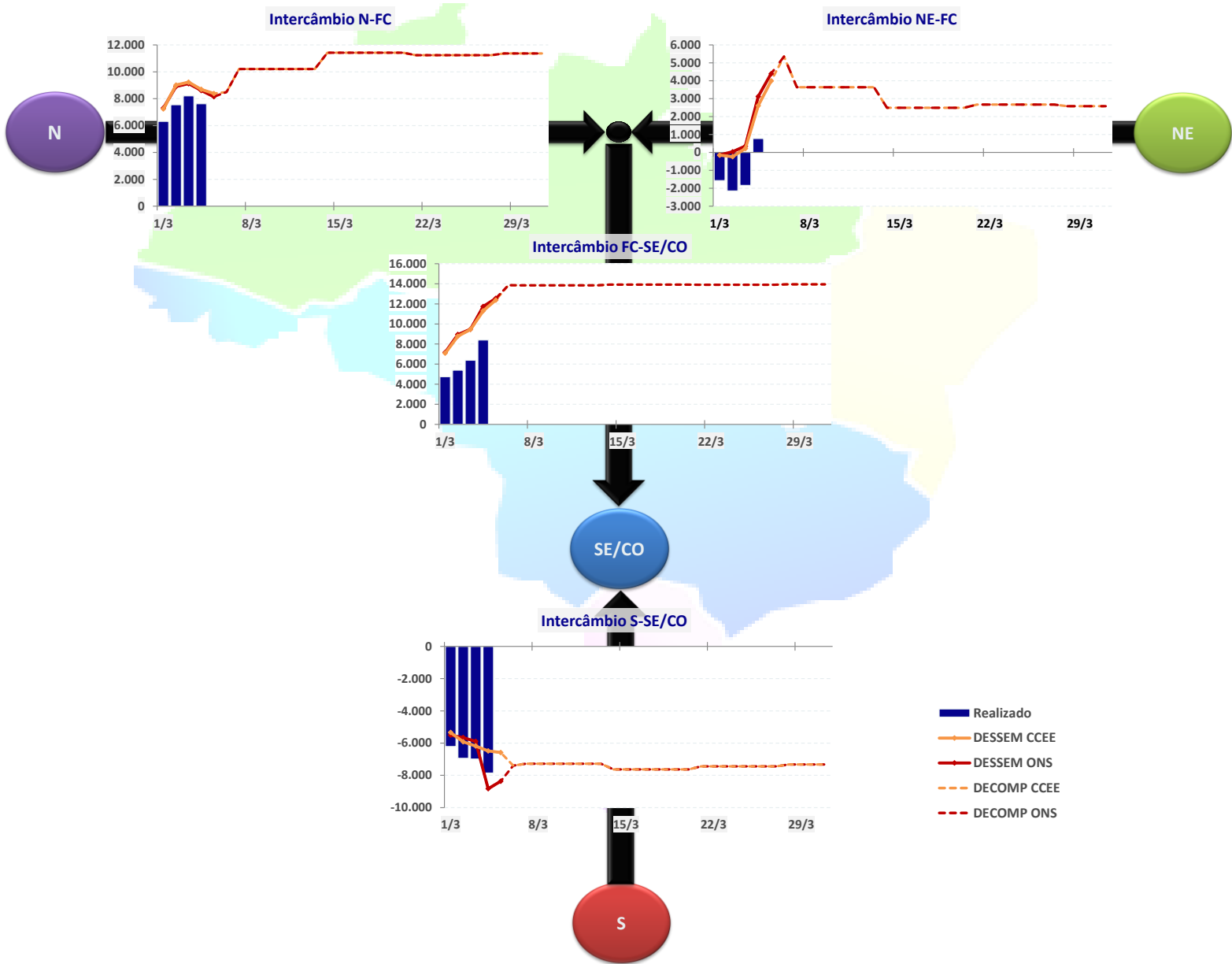
GERAÇÃO EÓLICA





\* 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)



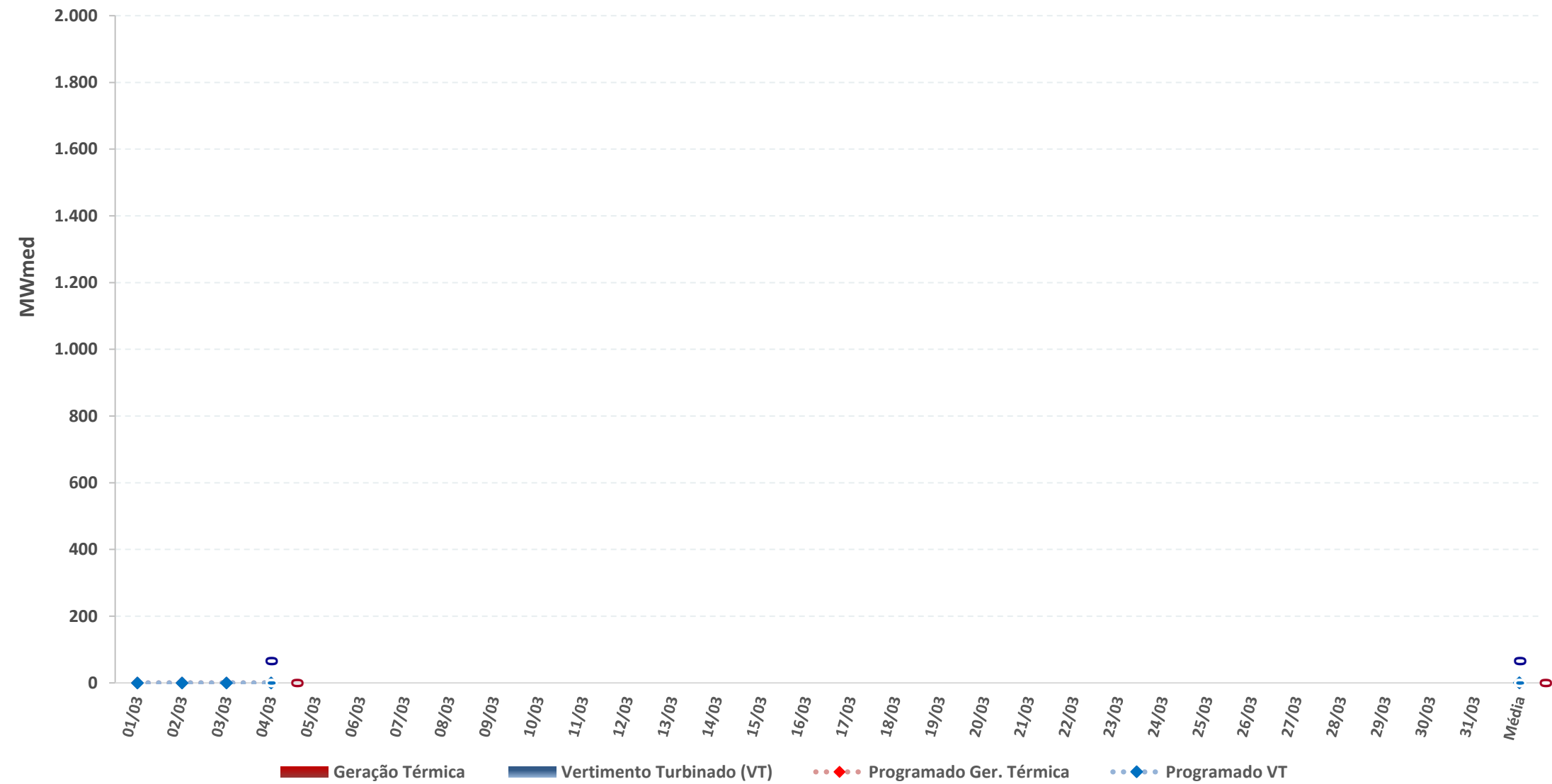


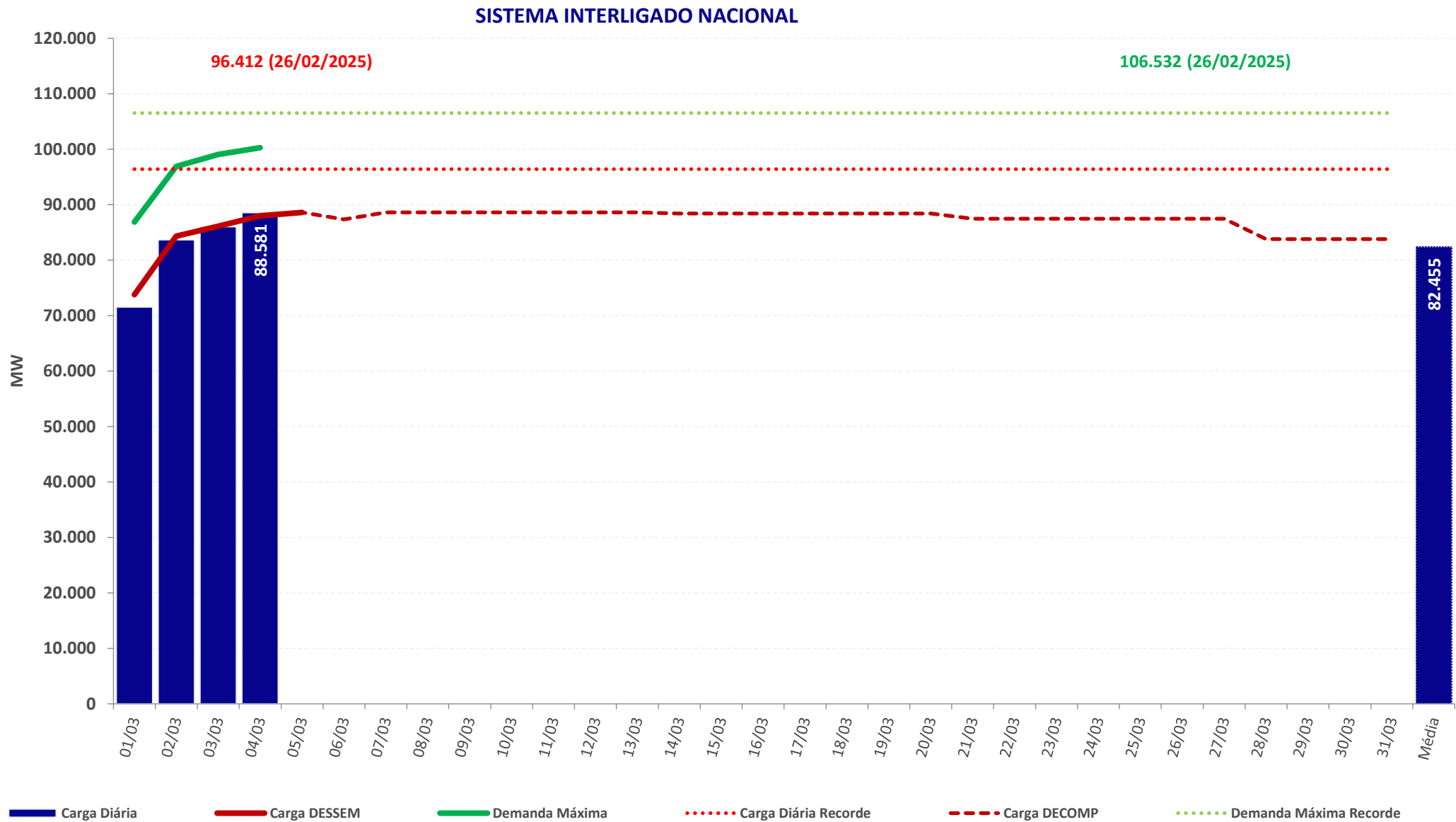
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

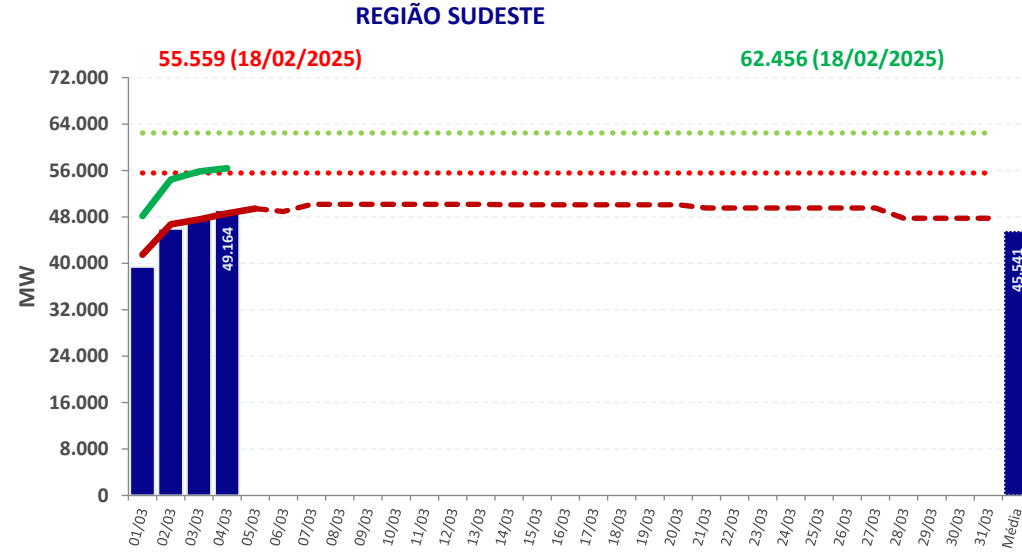
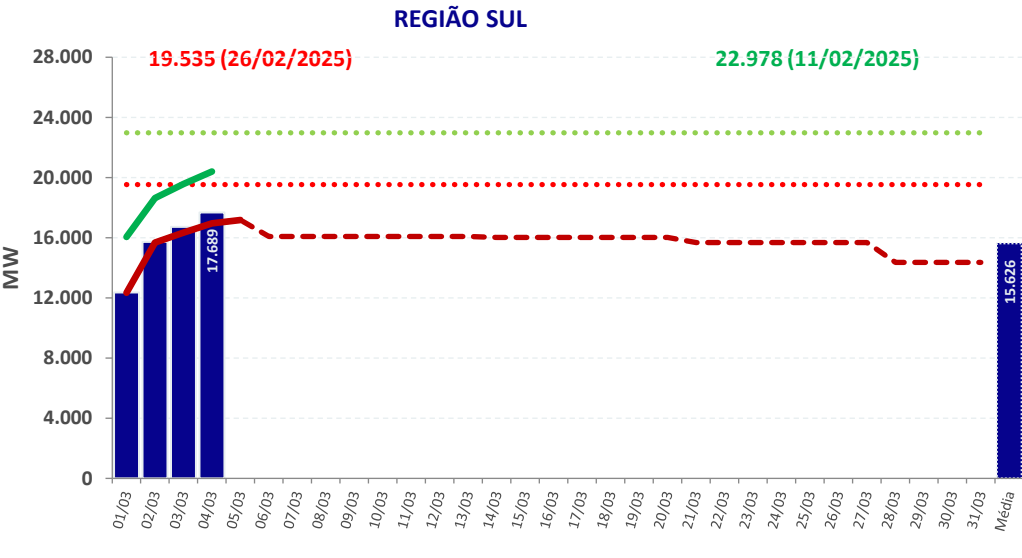
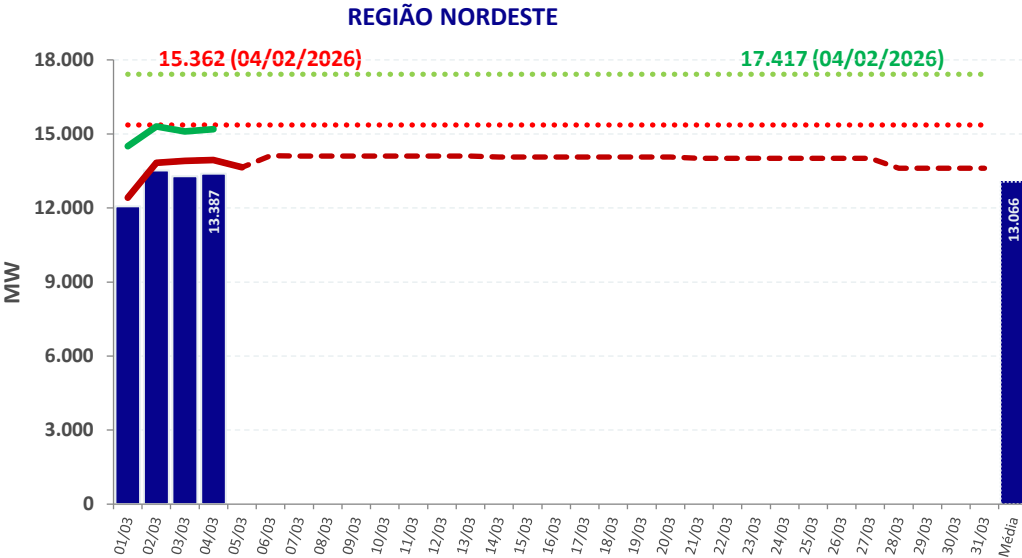
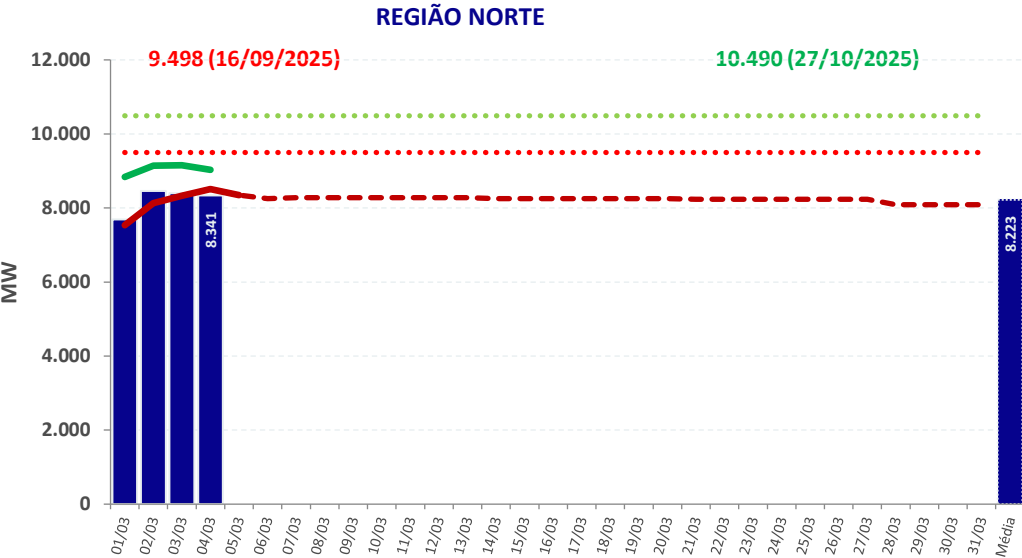


EXPORTAÇÃO





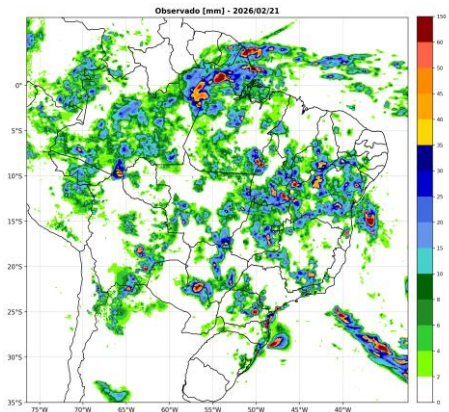
carga e demanda instantânea máxima



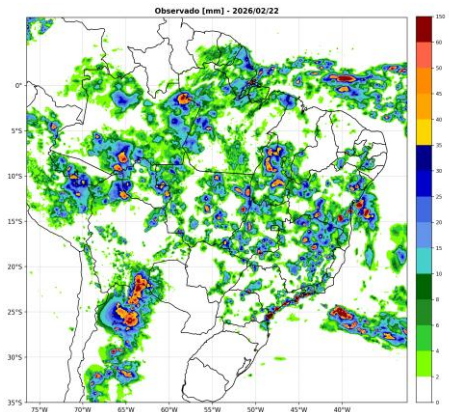
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 21/02 a 27/02

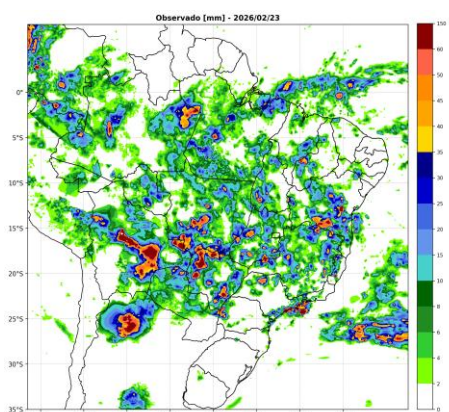
21/02



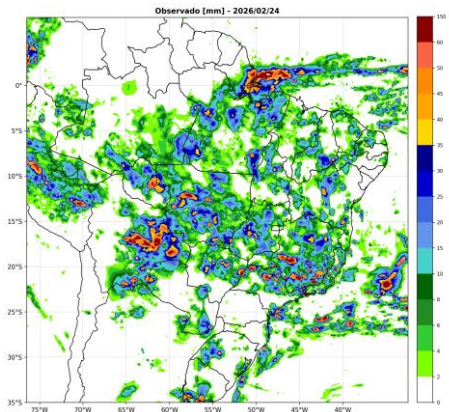
22/02



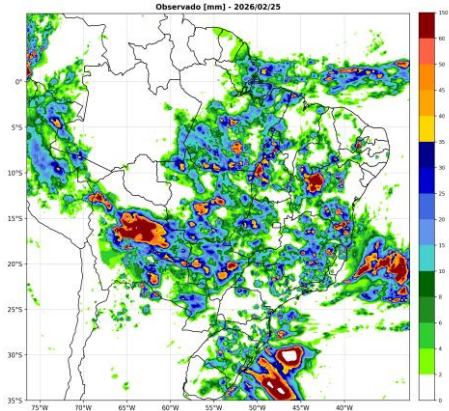
23/02



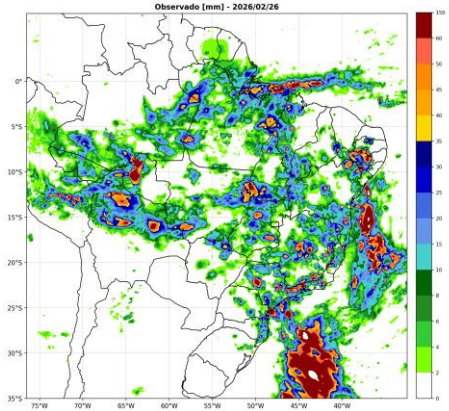
24/02



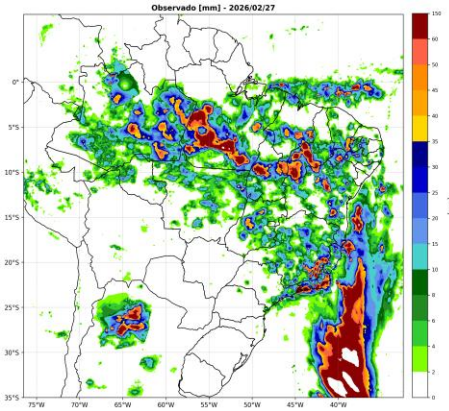
25/02



26/02

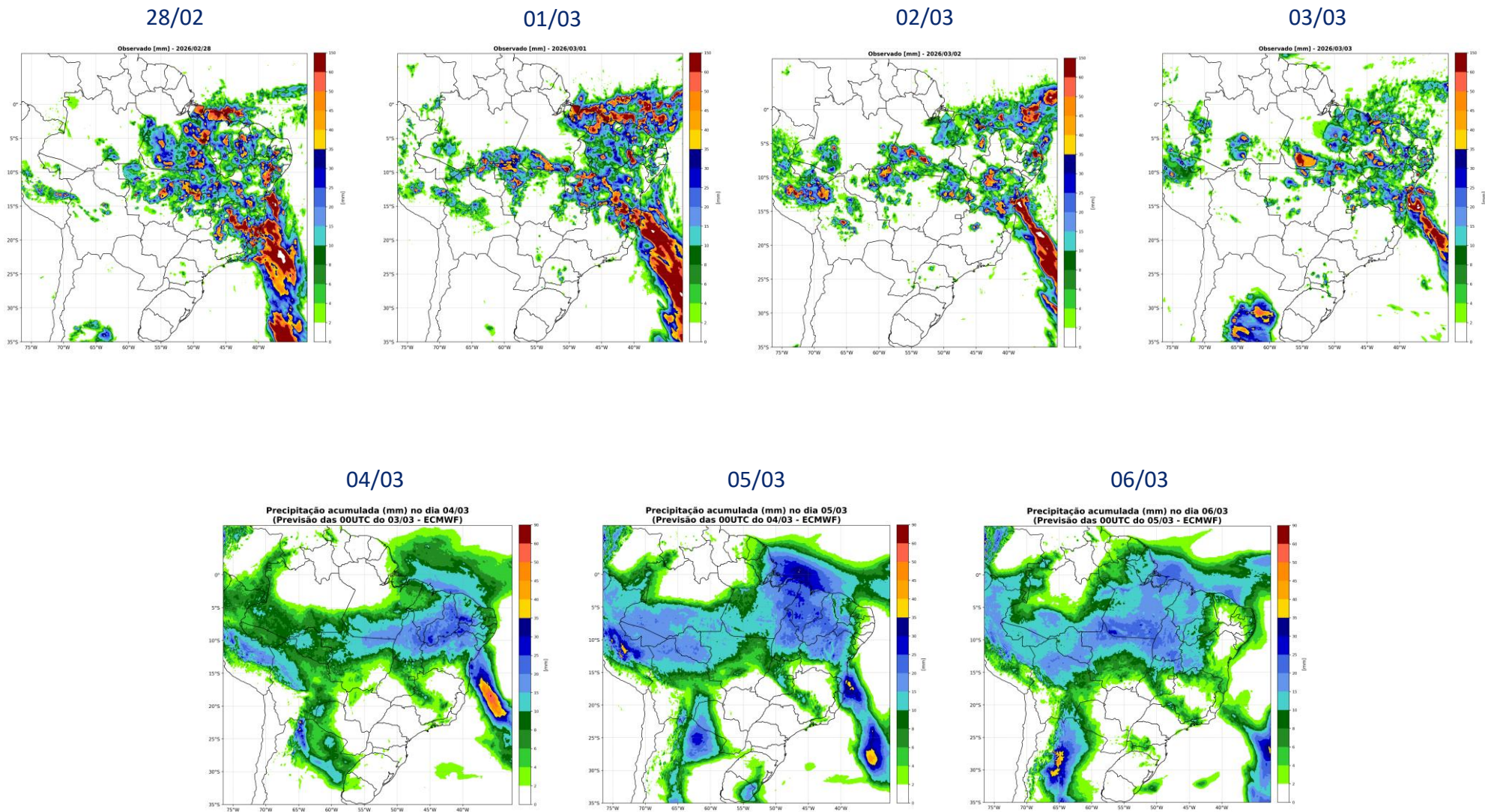


27/02



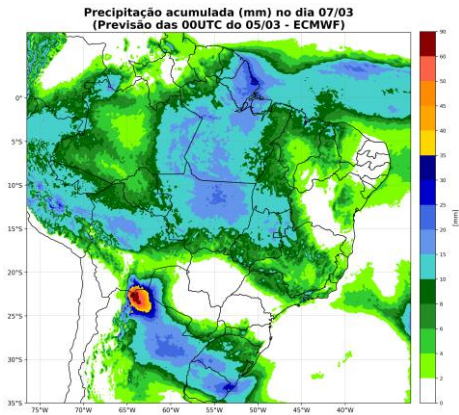


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 28/02 a 06/03

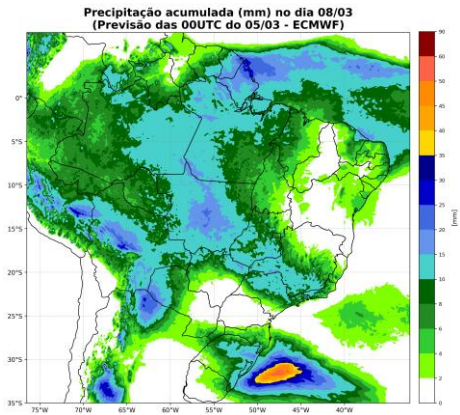


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/03 a 13/03

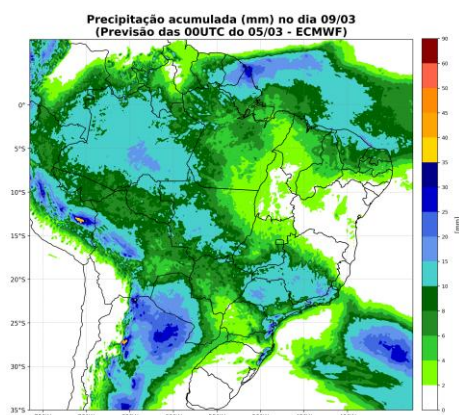
07/03



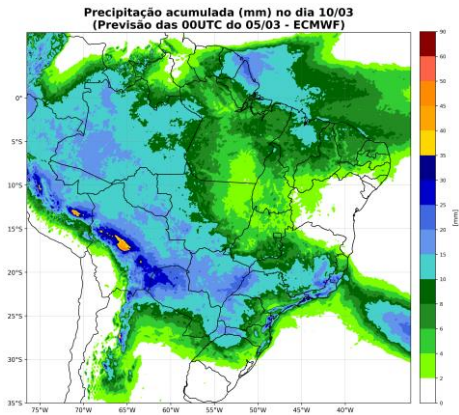
08/03



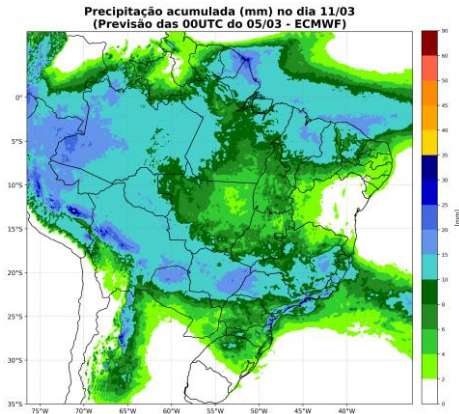
09/03



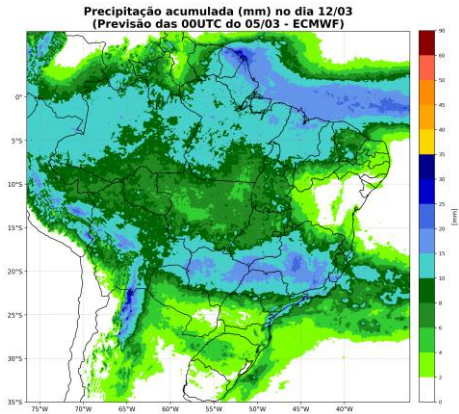
10/03



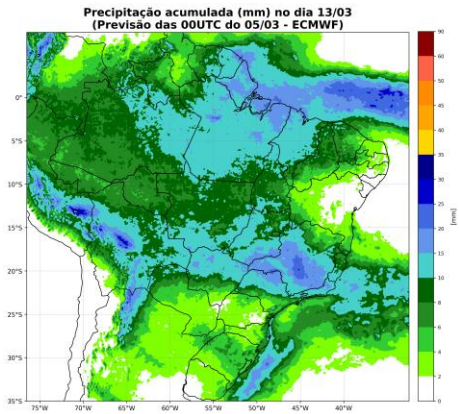
11/03



12/03

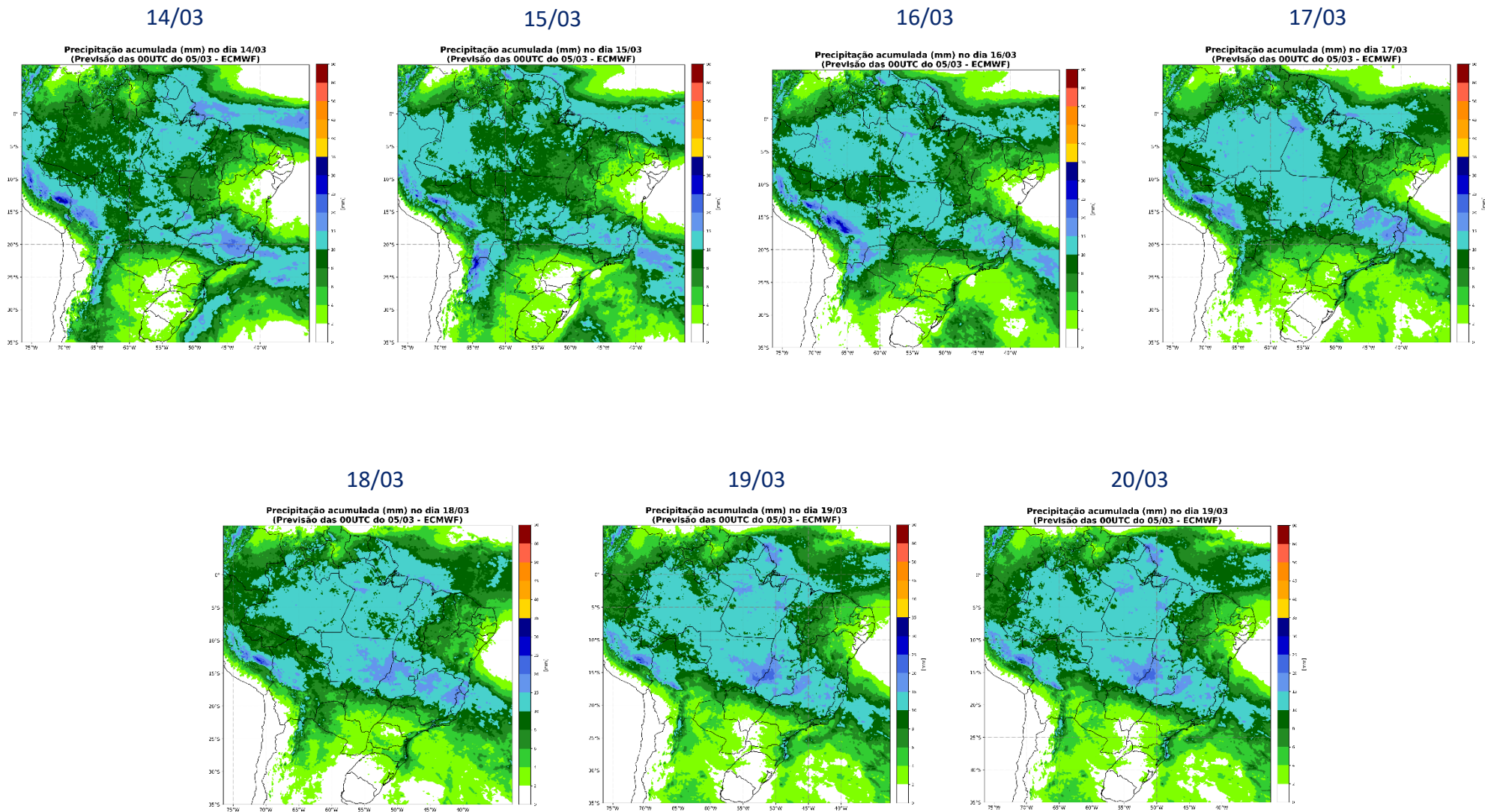


13/03

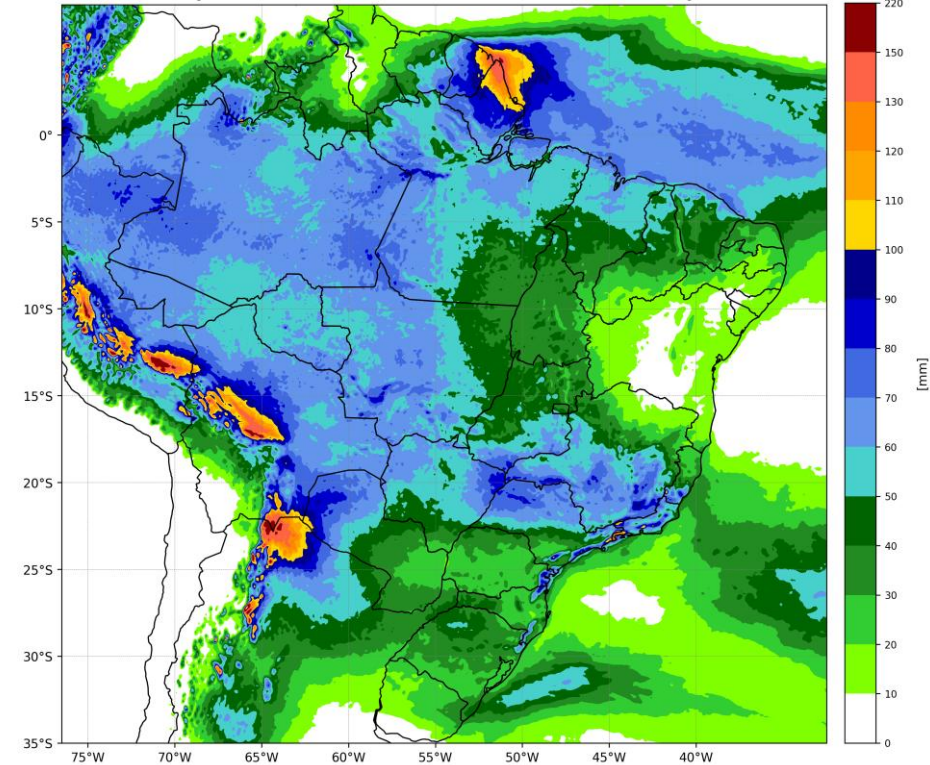




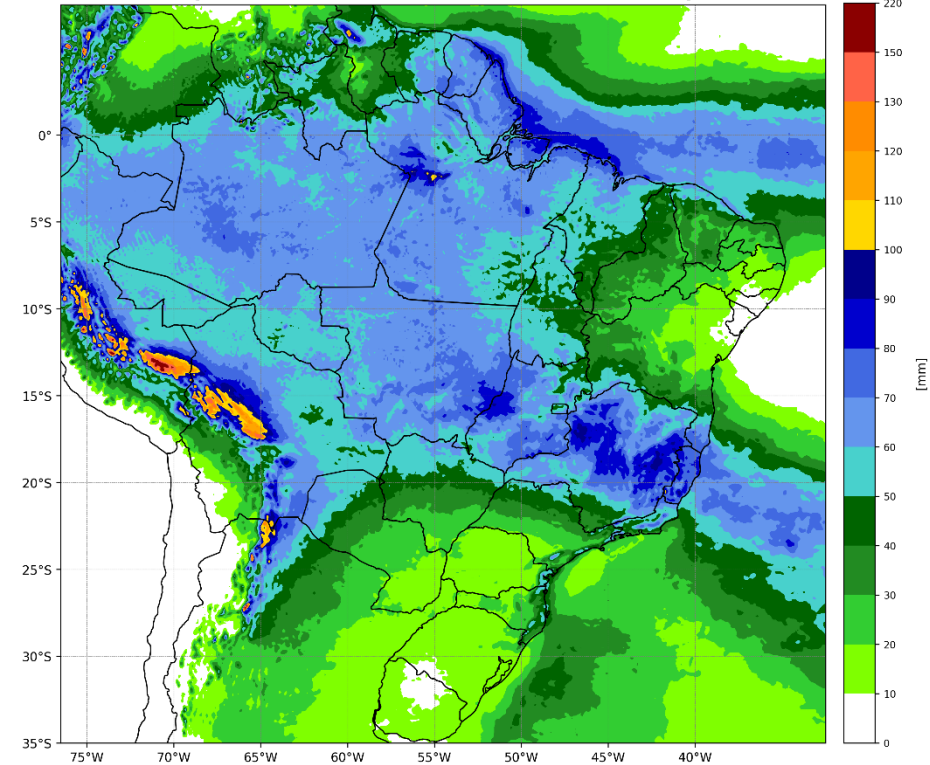
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/03 a 20/03



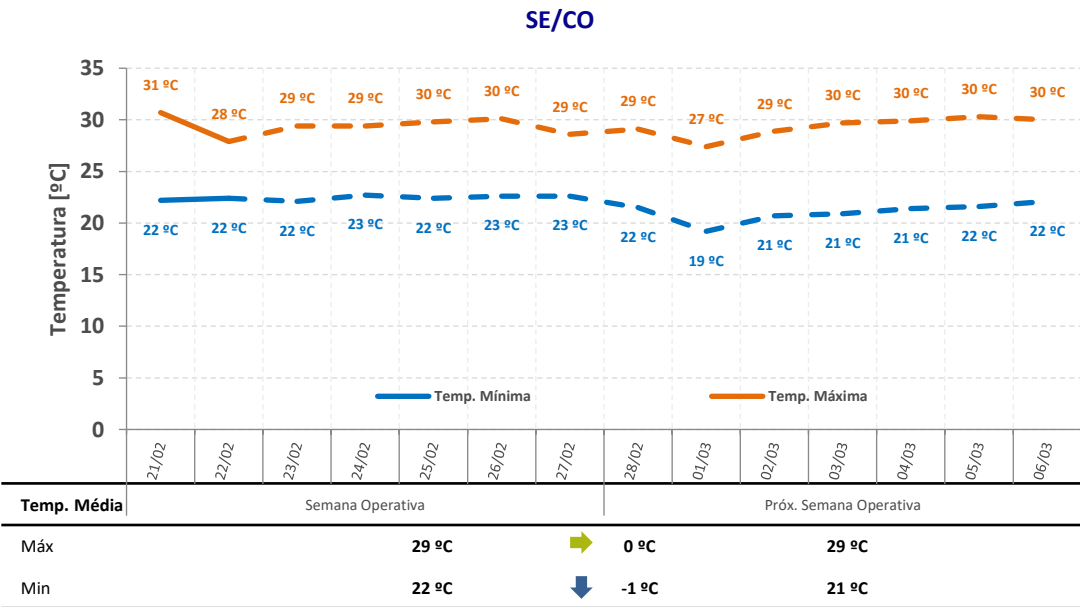
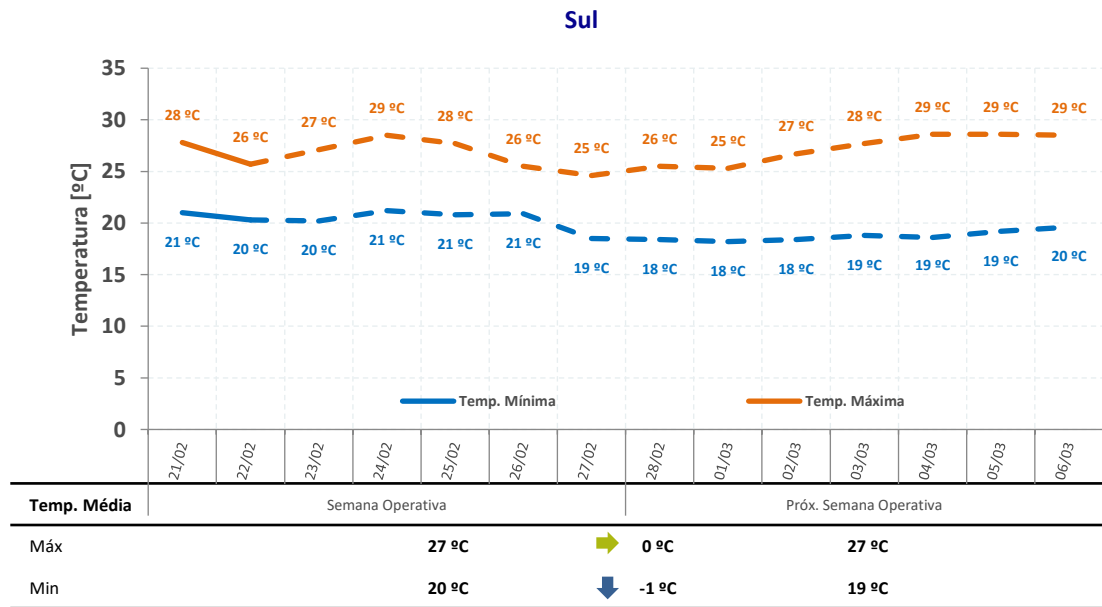
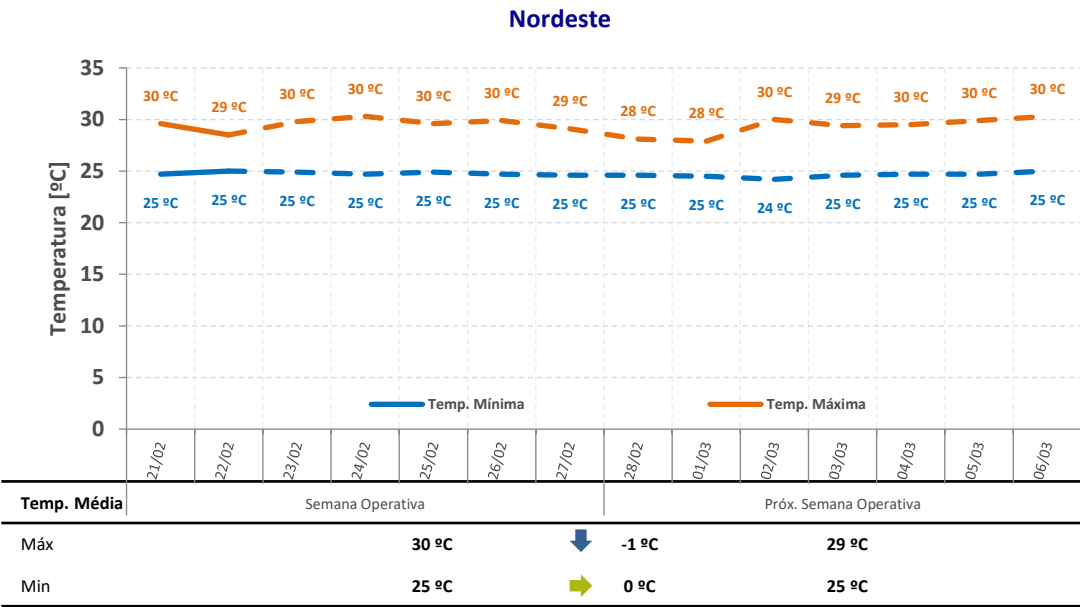
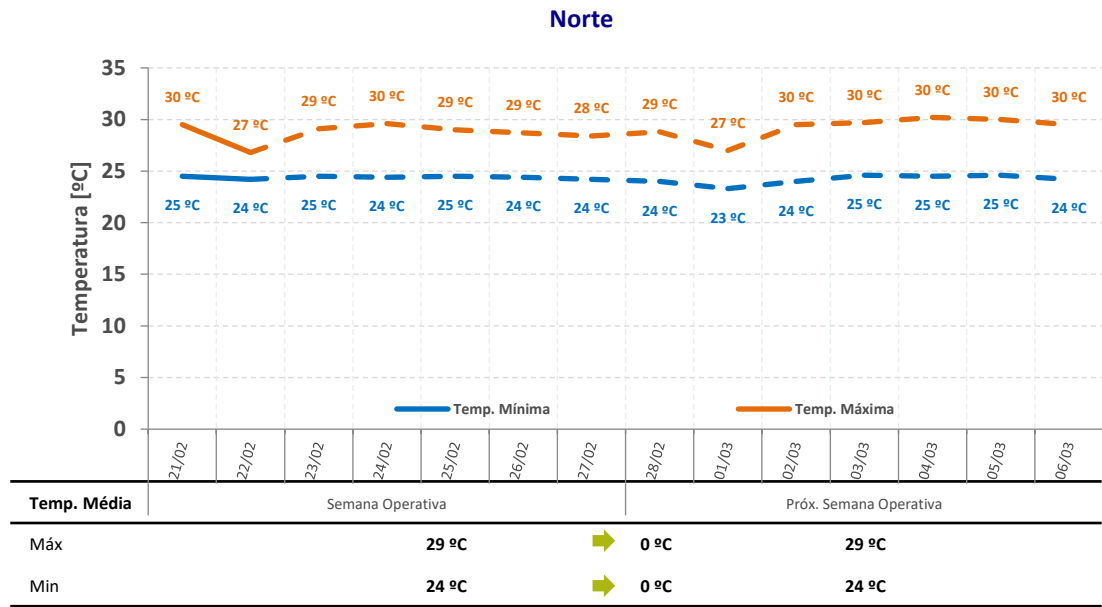
**Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)**  
(Previsão das 00UTC do 05/03 - ECMWF)



**Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)**  
(Previsão das 00UTC do 05/03 - ECMWF)





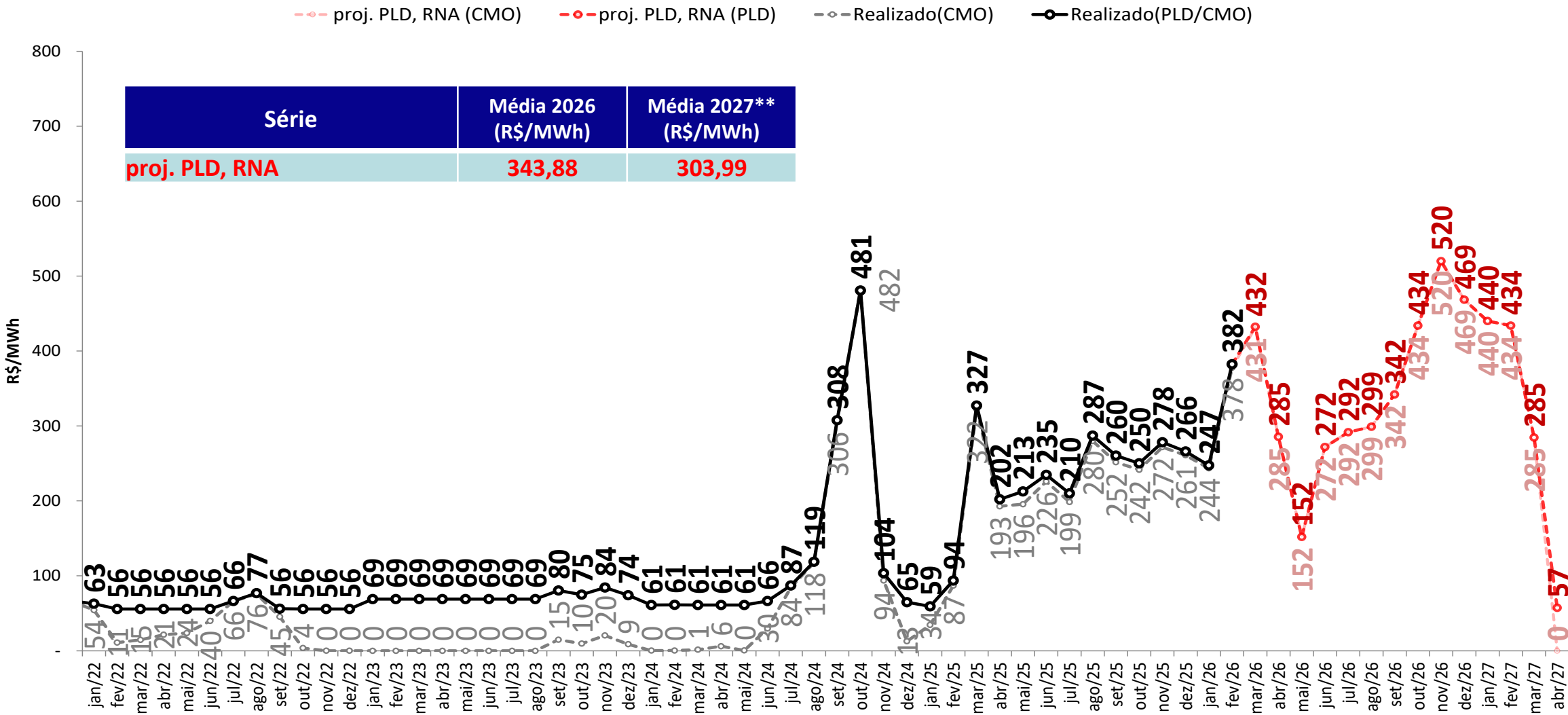


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

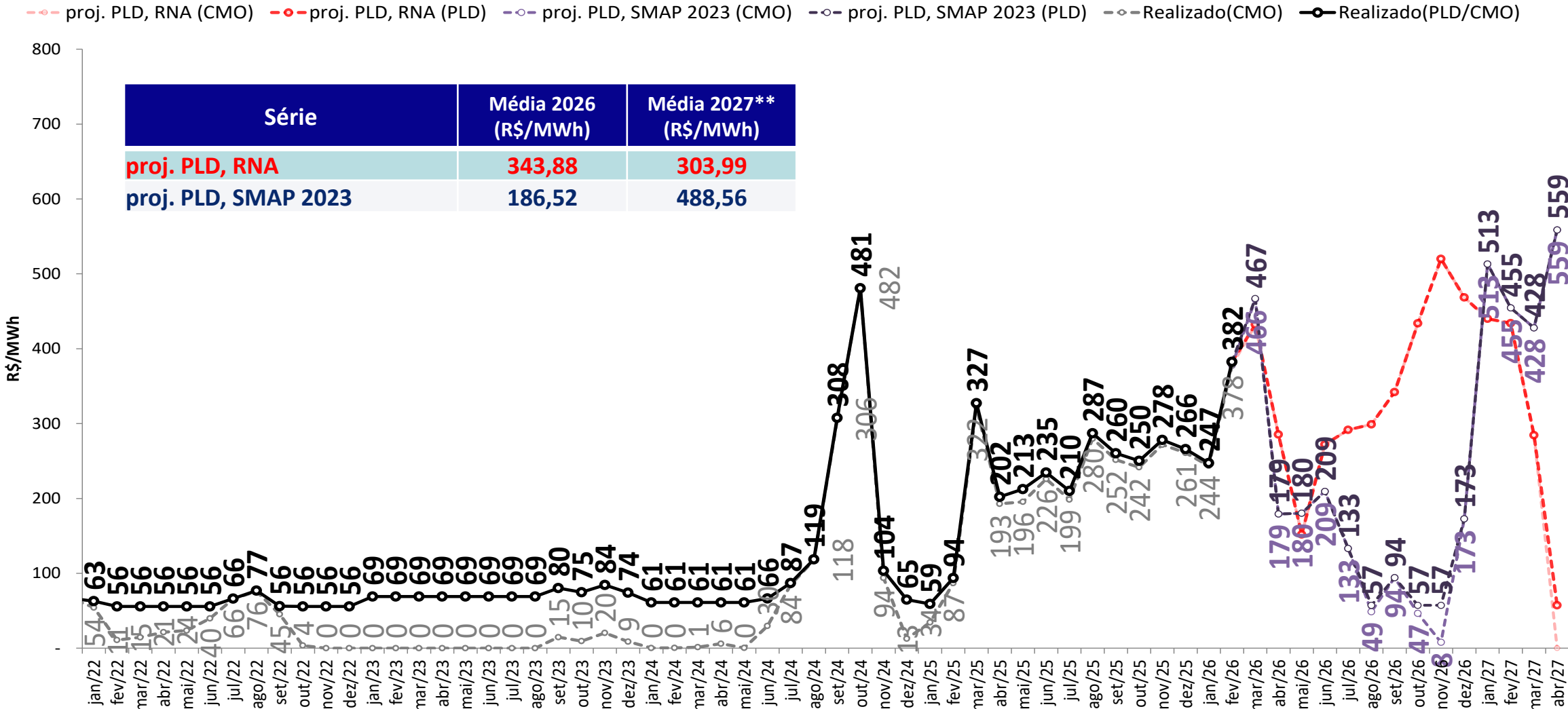
- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando 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 março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto 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
  - Uso da versão 31\_centos partir de abril de 2026
  - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

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

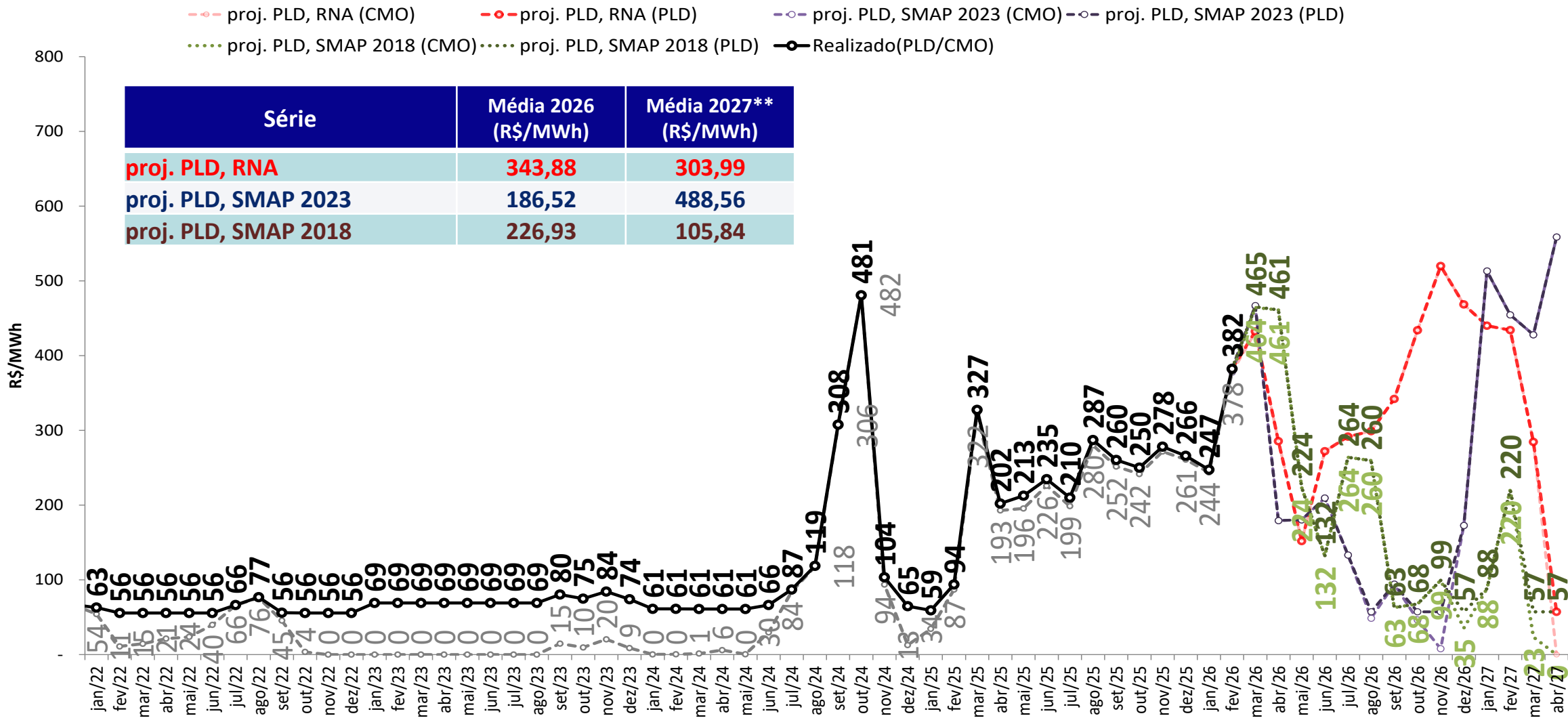
projeção do PLD – SE/CO  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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



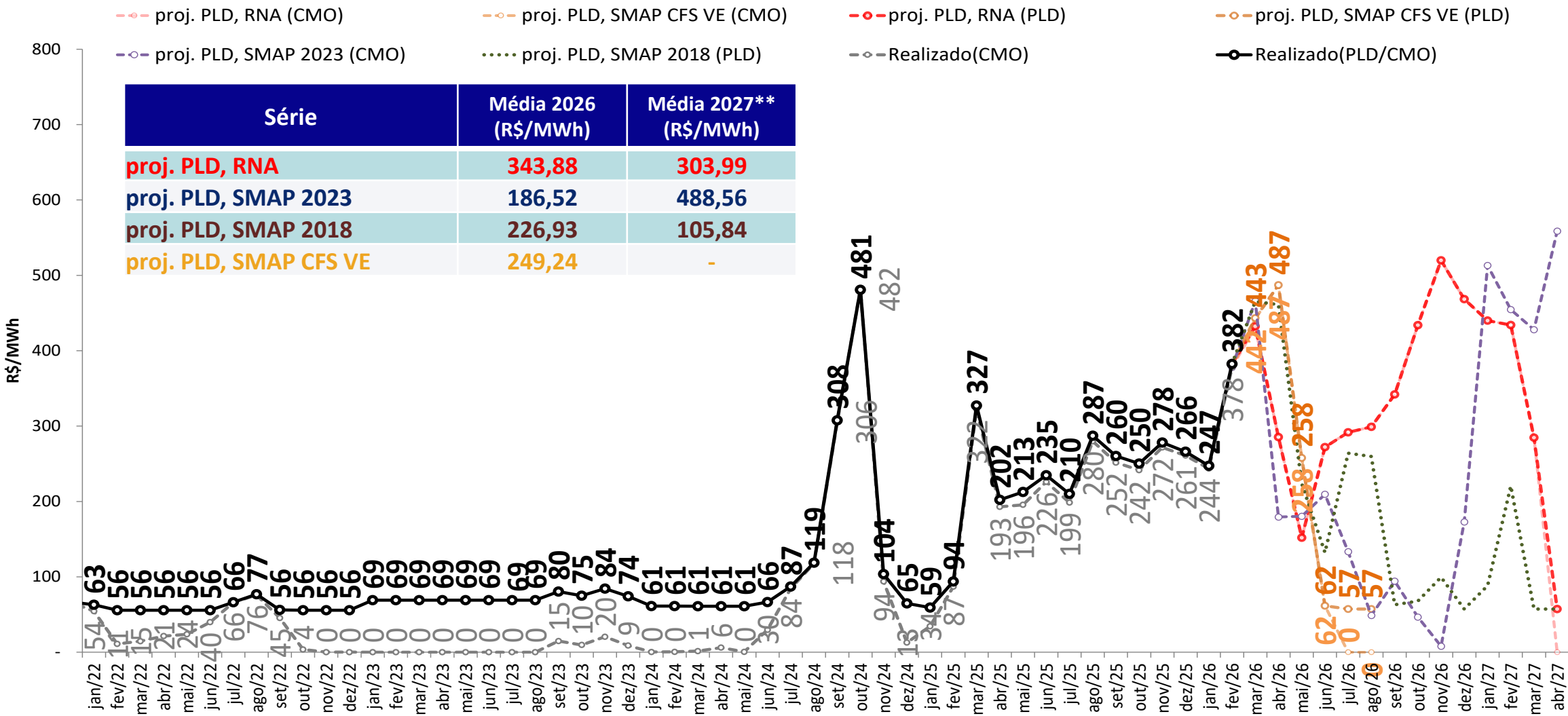
• **Foram considerados:**

- 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

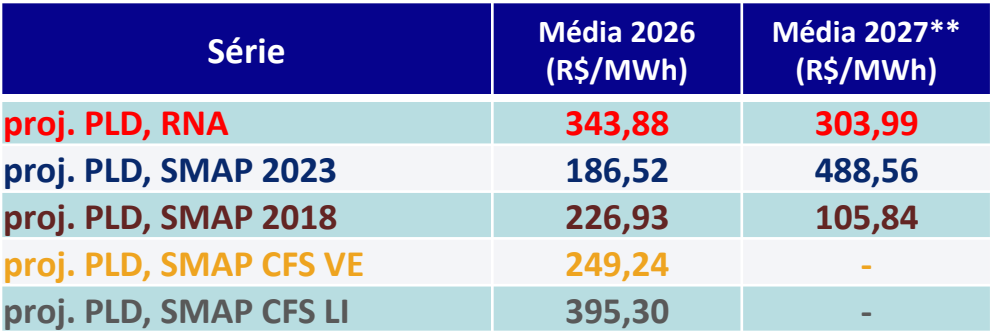
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

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

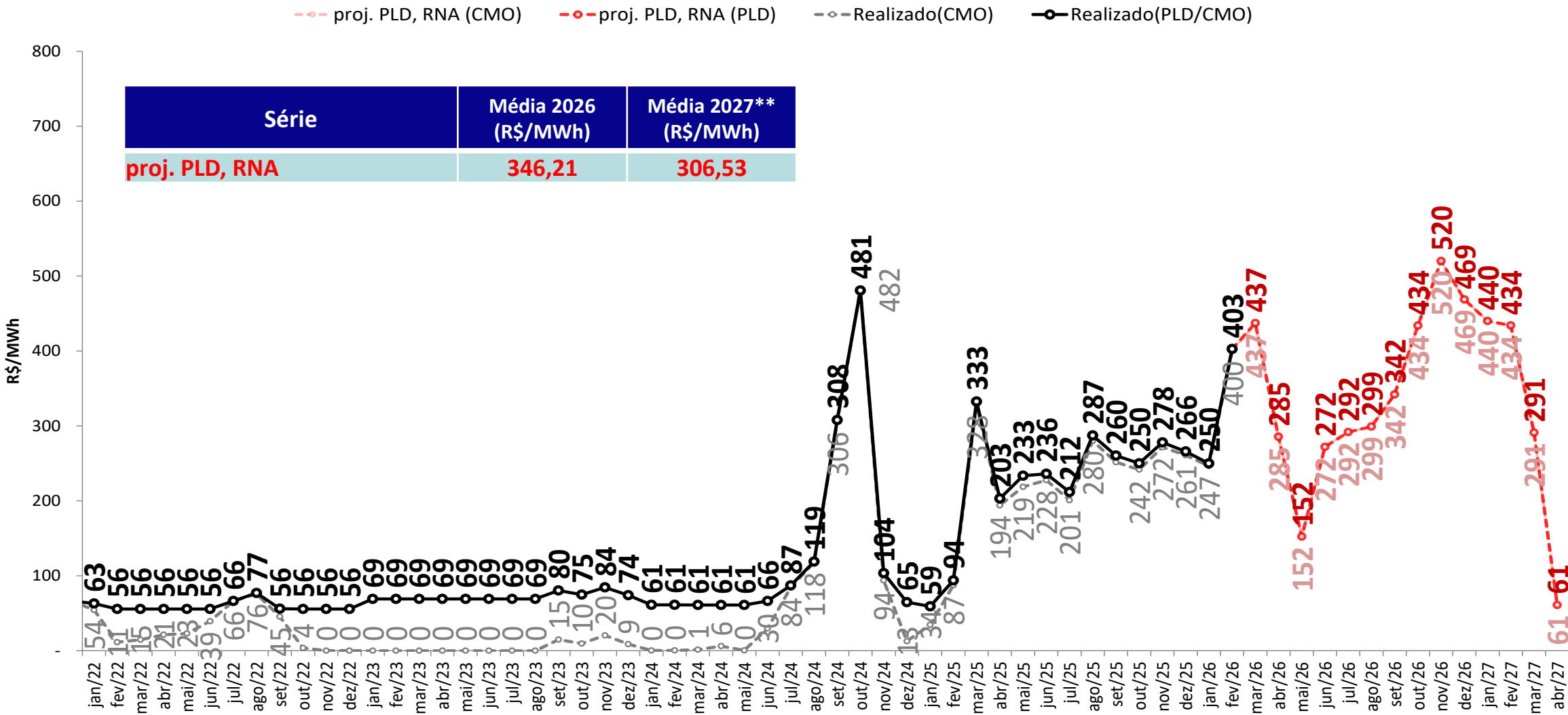
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



- Foram considerados:
    - 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

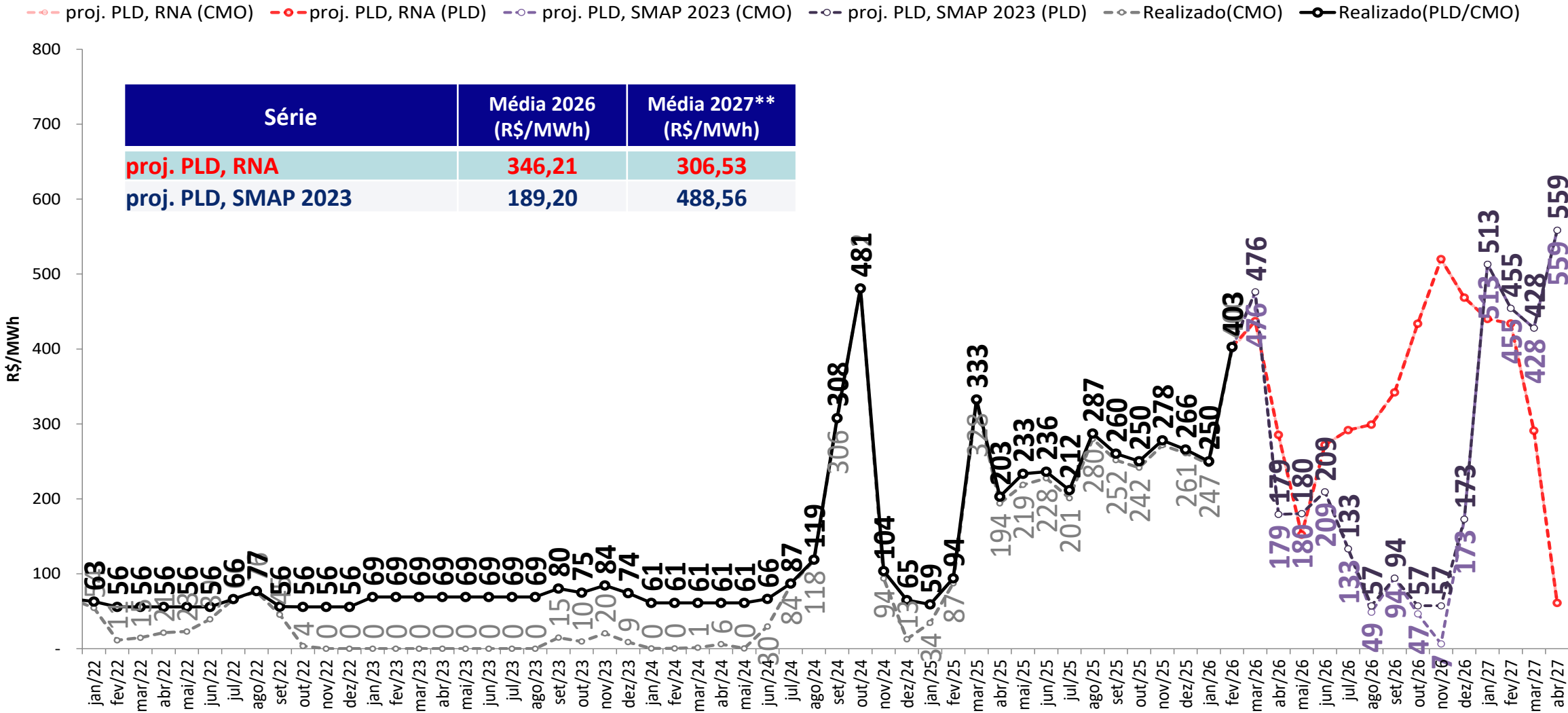


projecção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



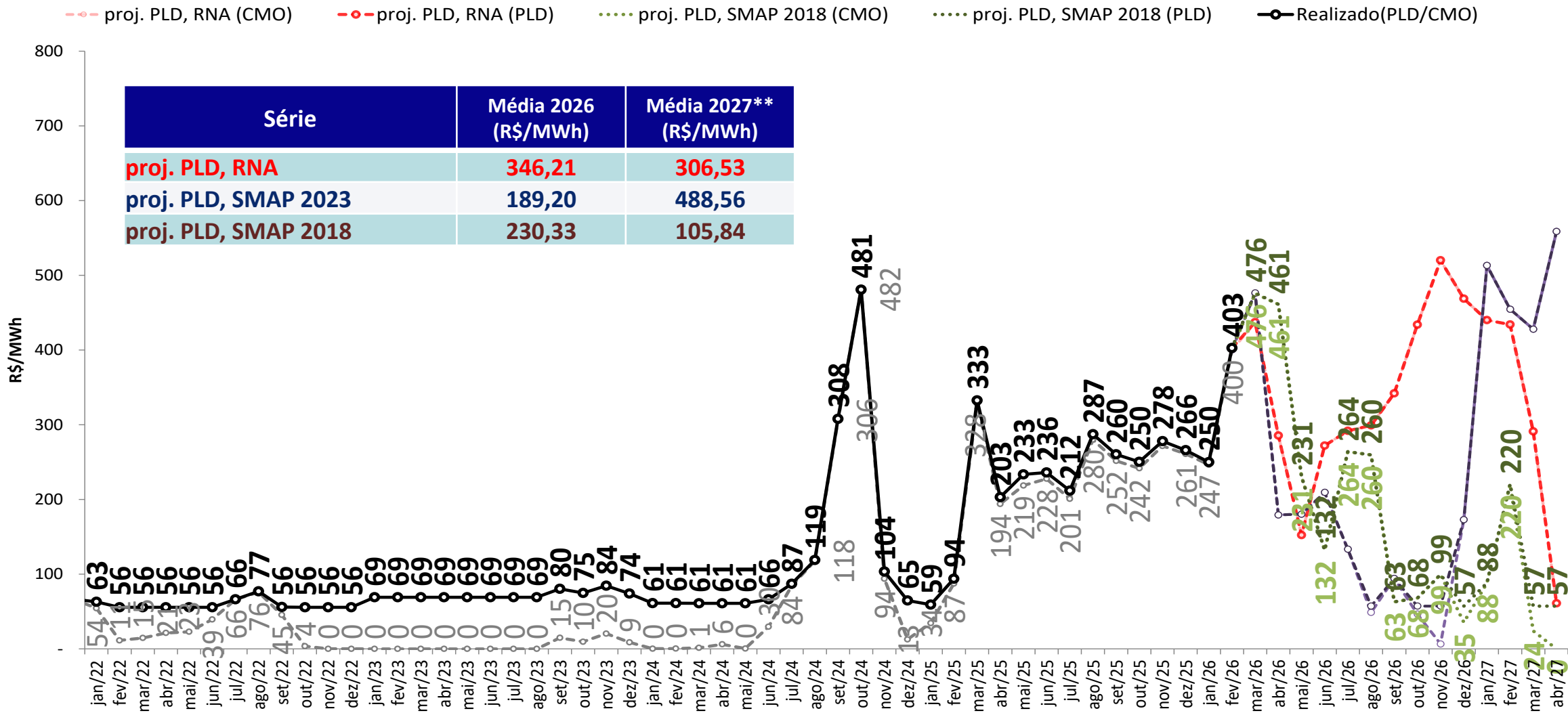
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



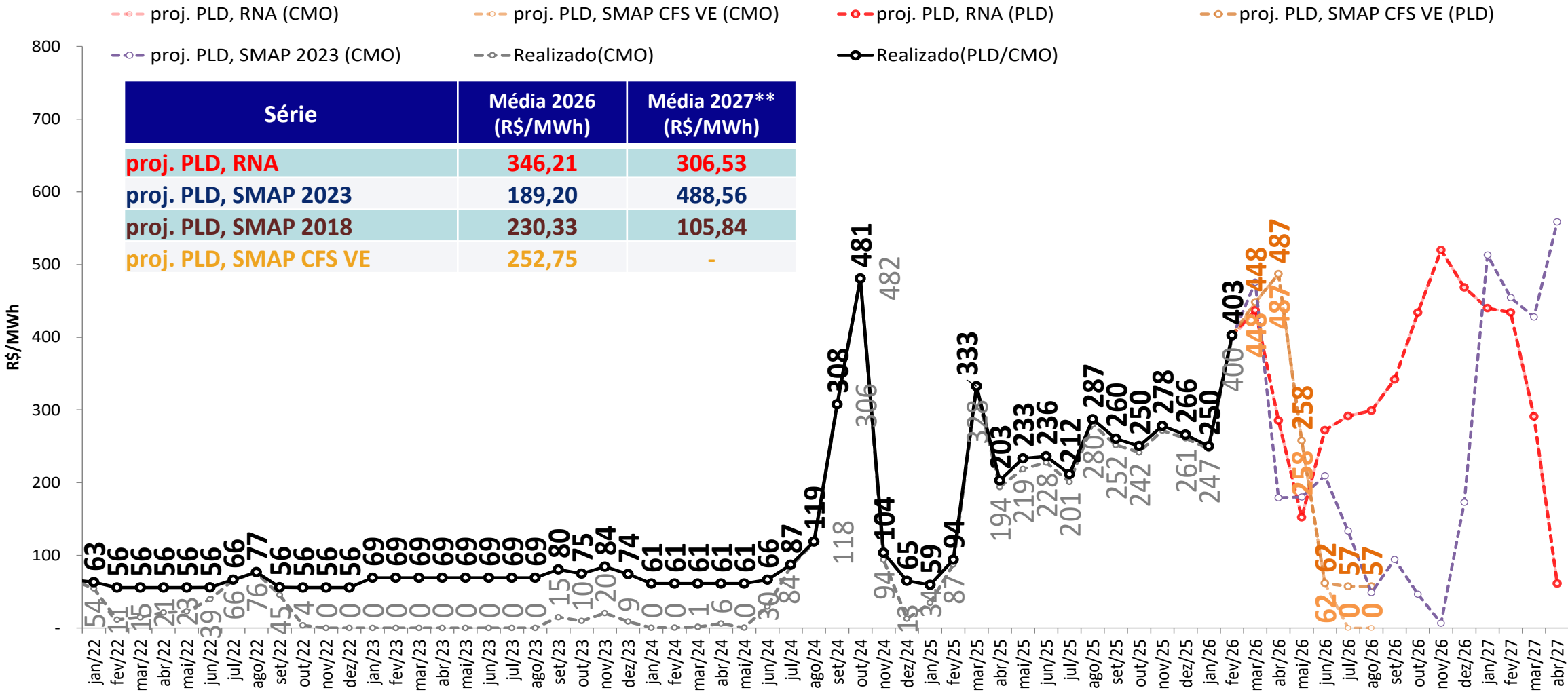
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



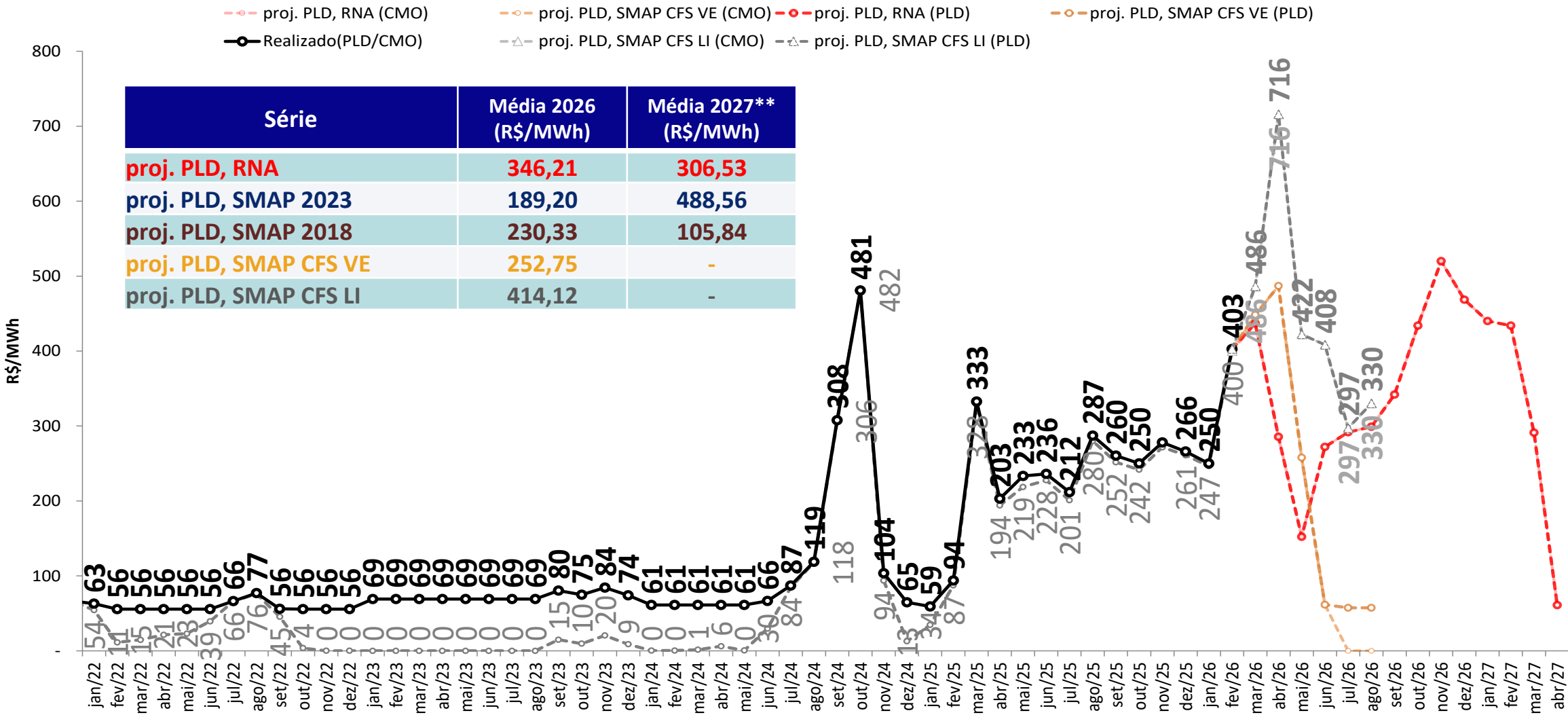
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

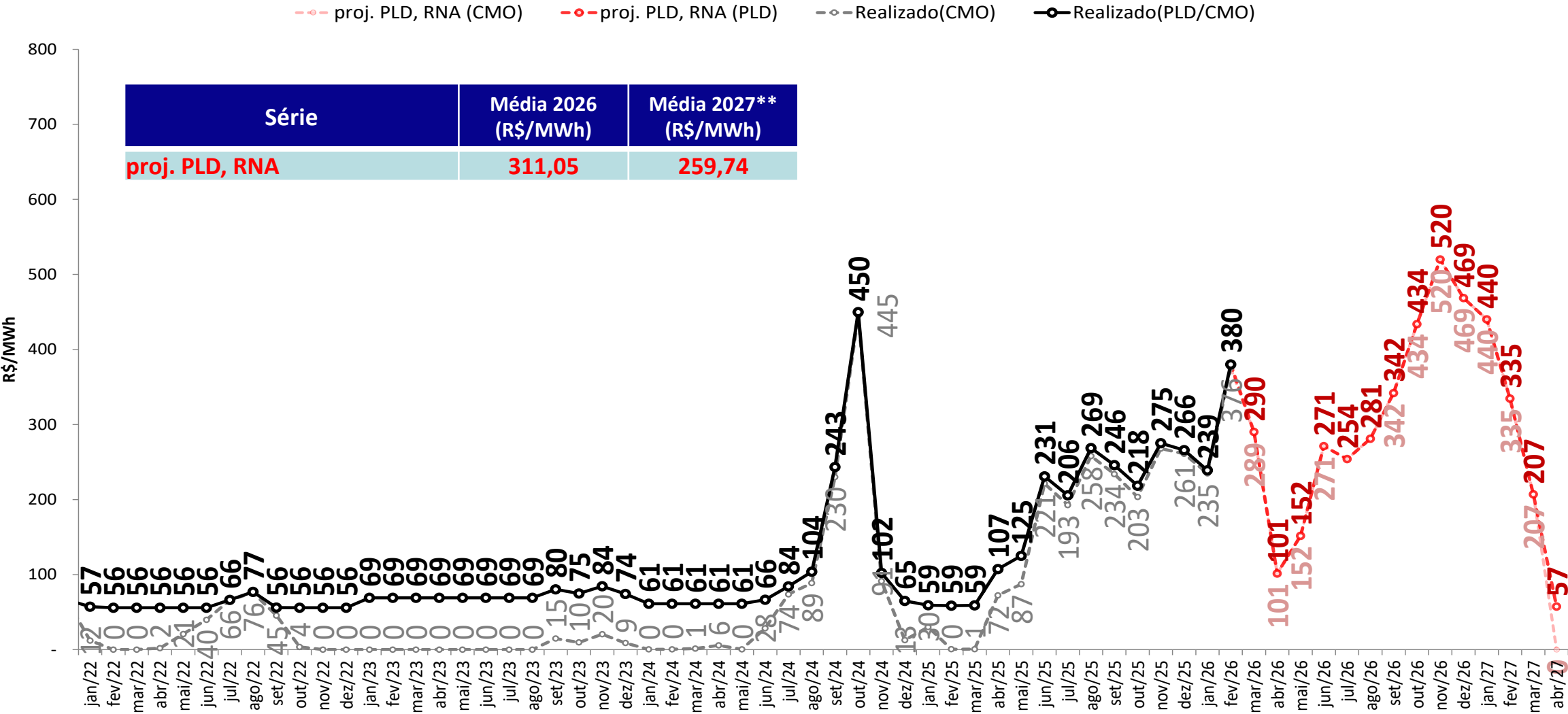
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

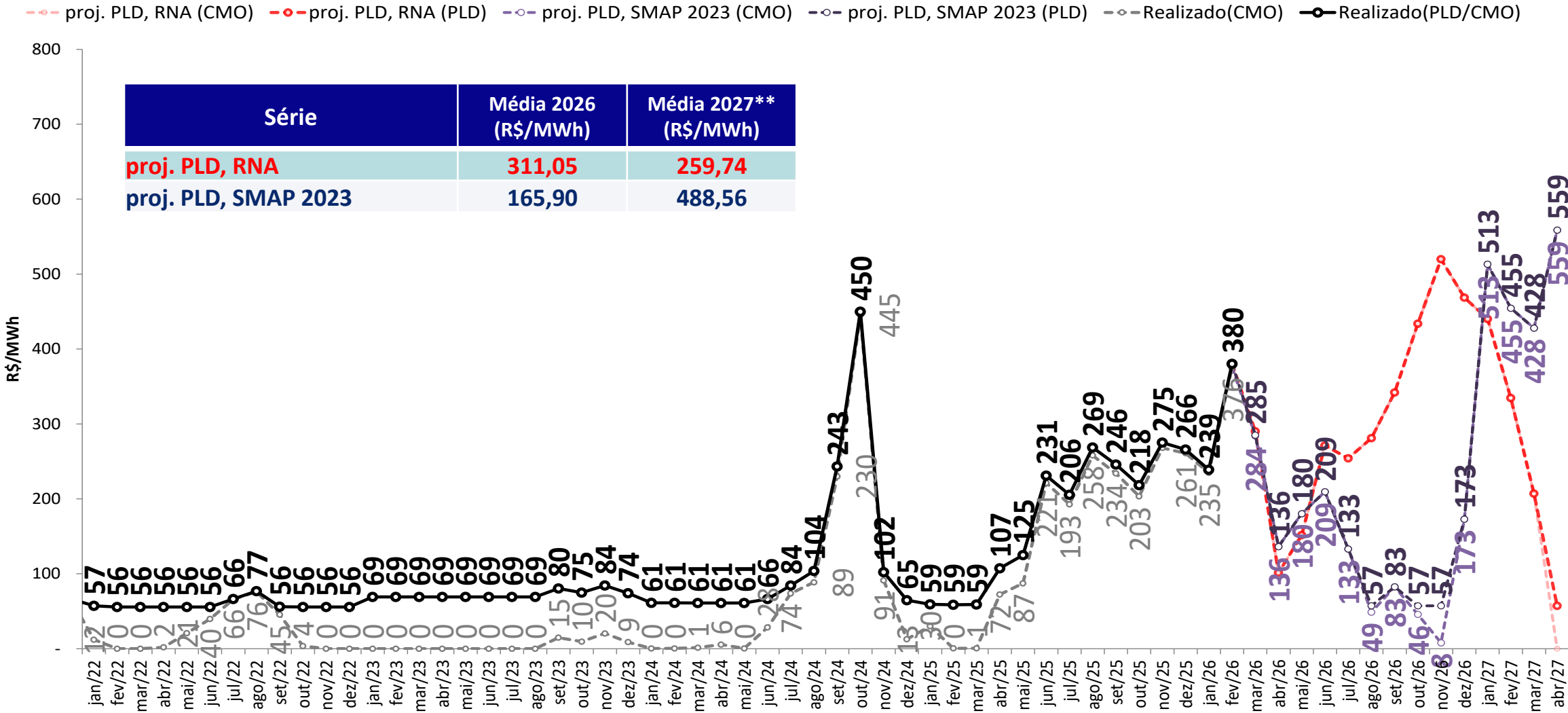
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



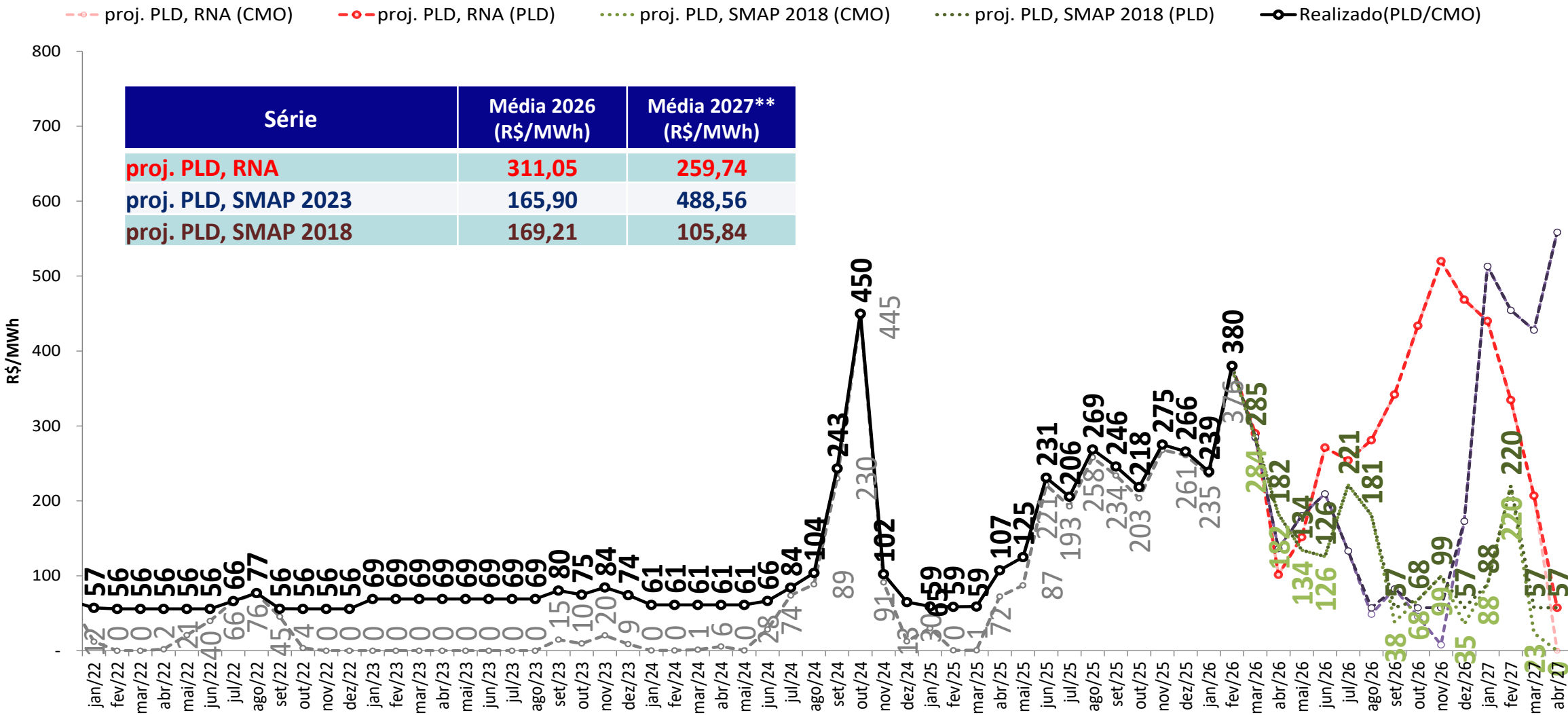
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

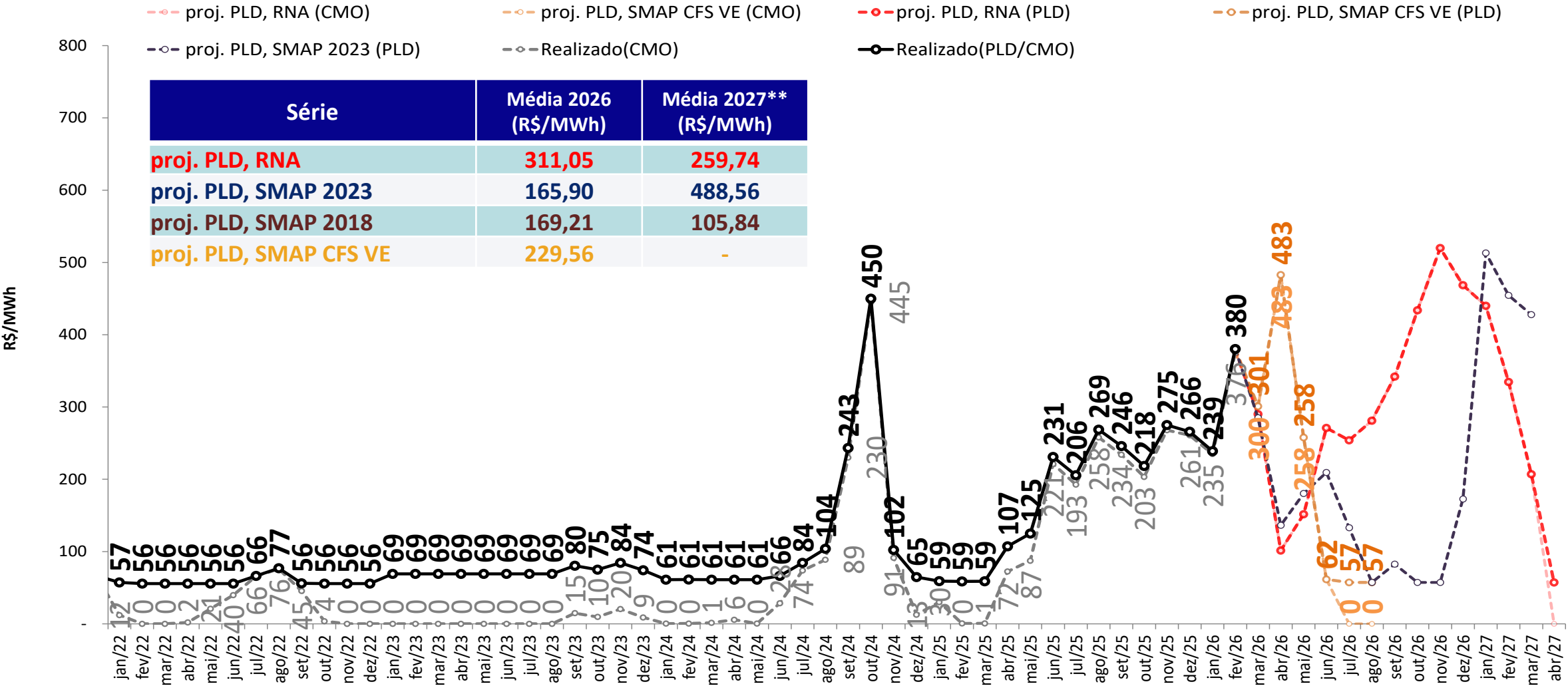
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

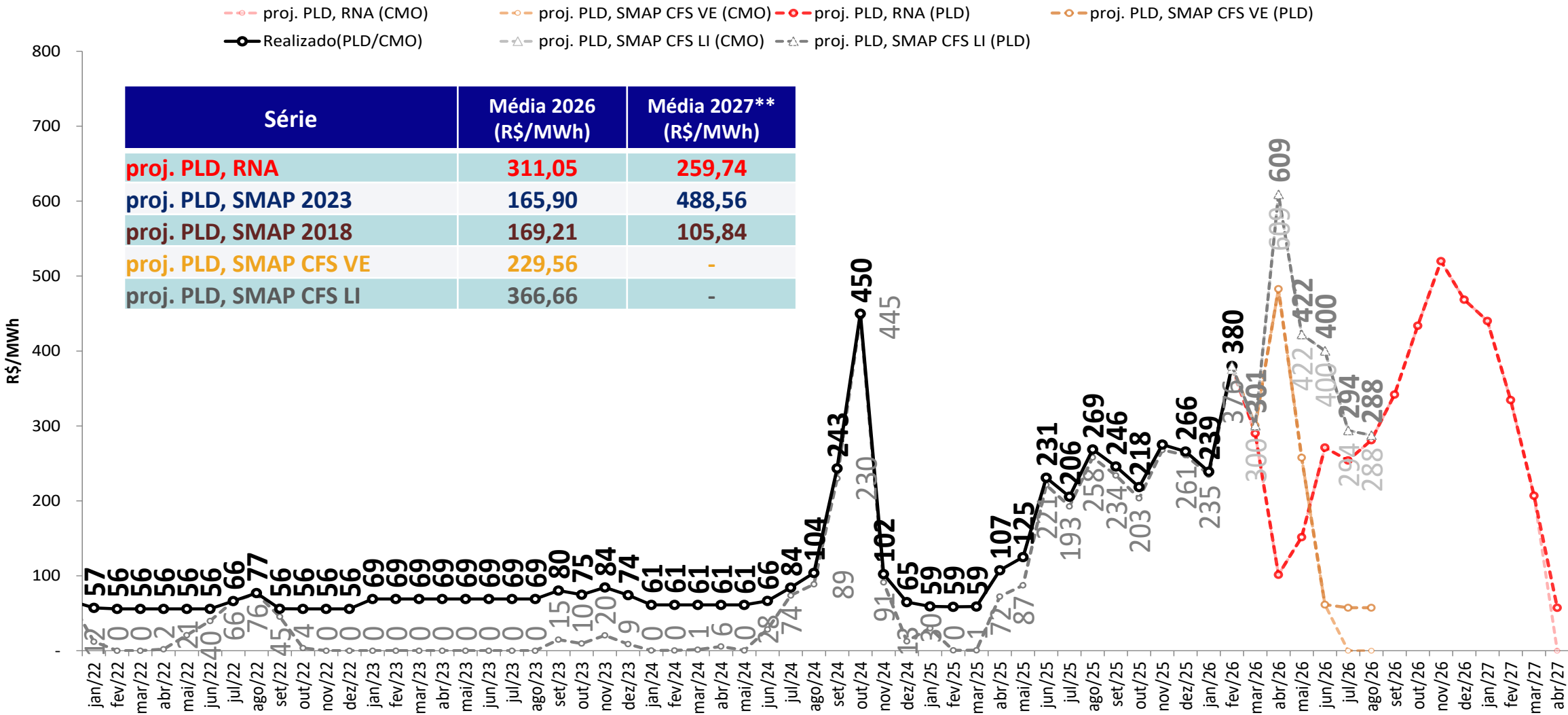


projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



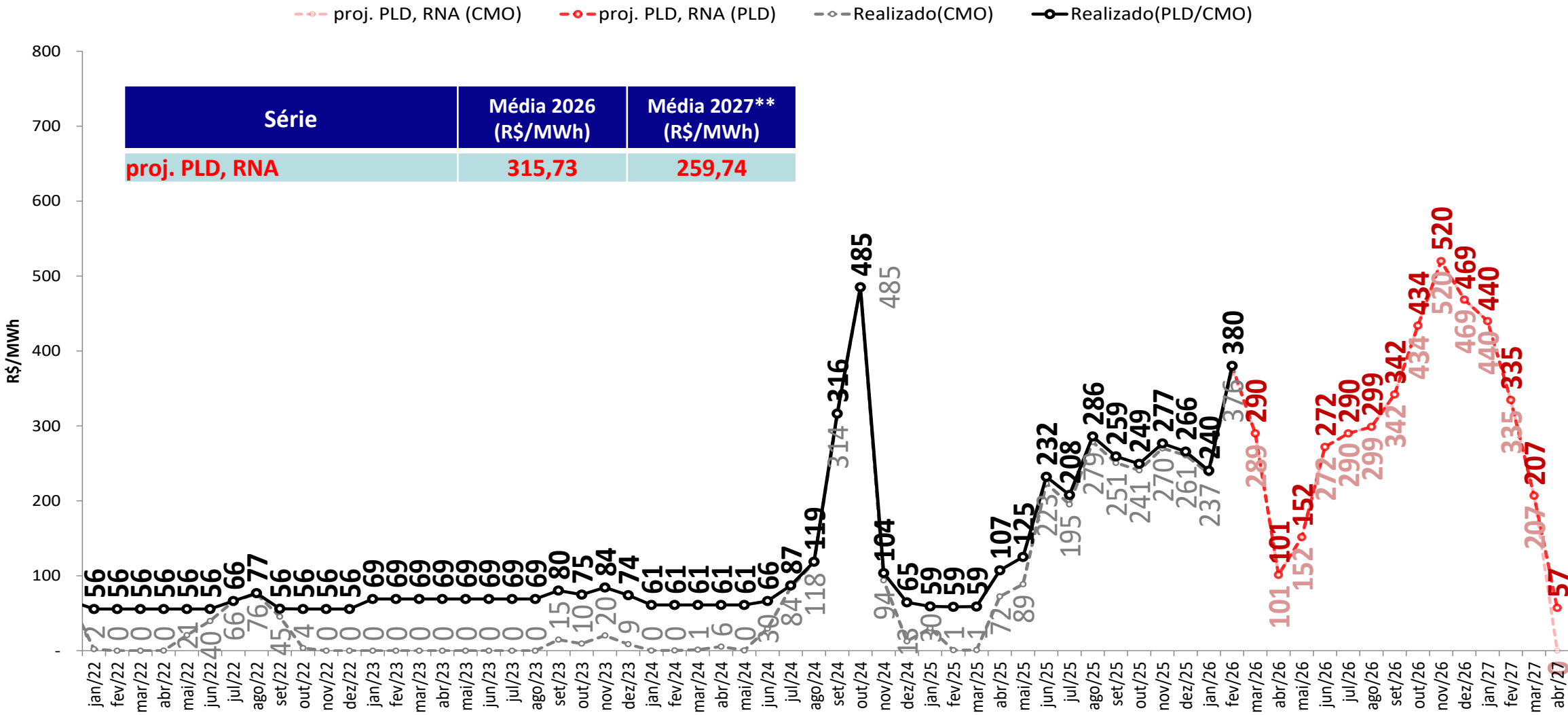
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

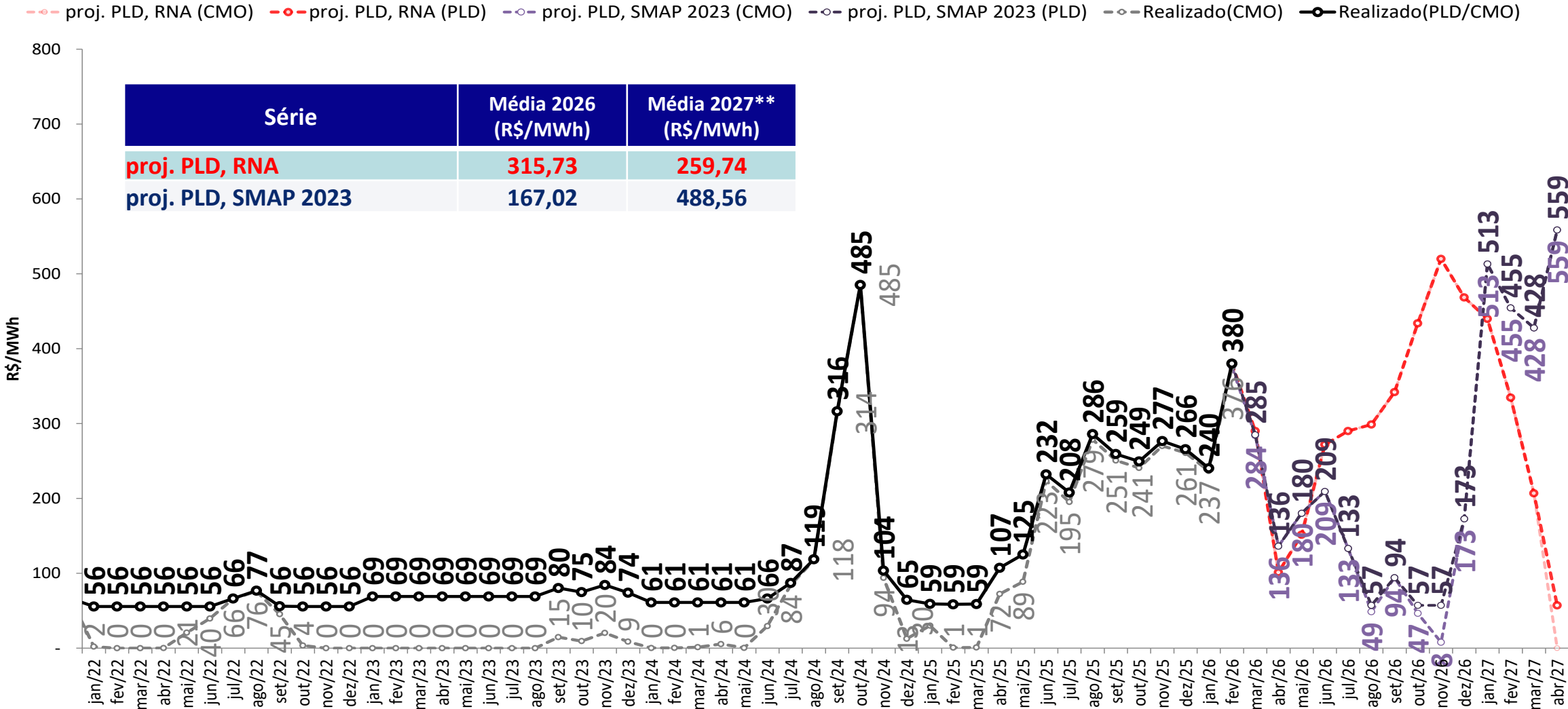
projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



• 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

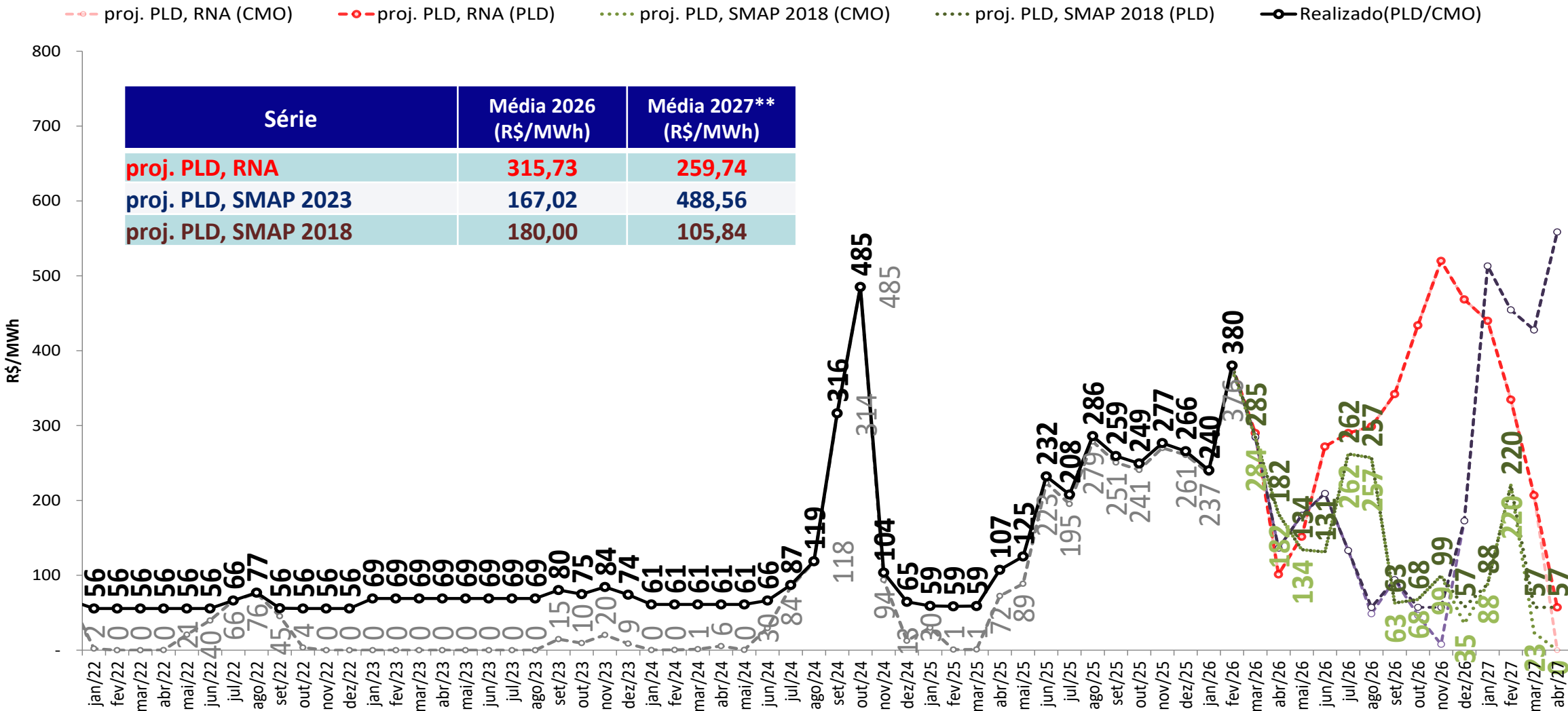


• Foram considerados:

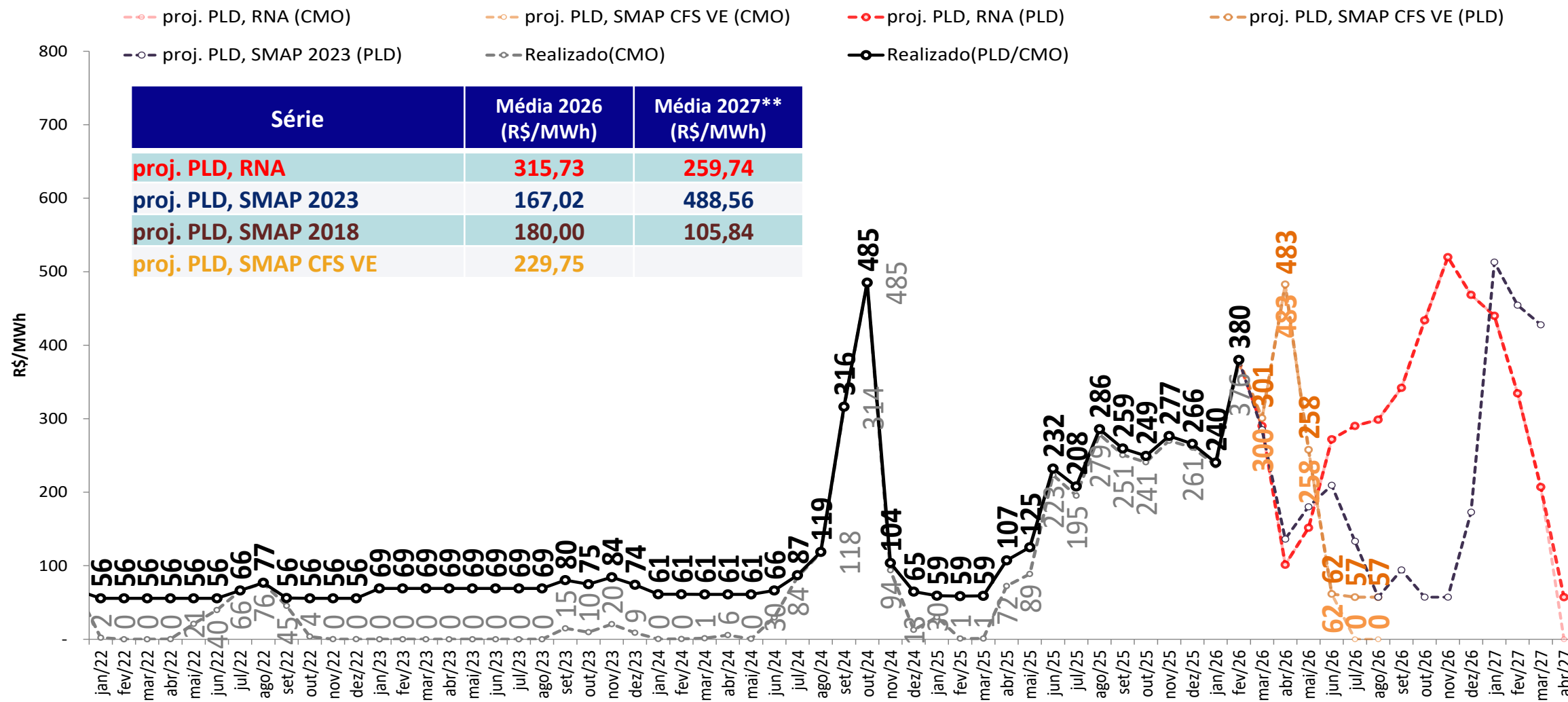
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

\*\* 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

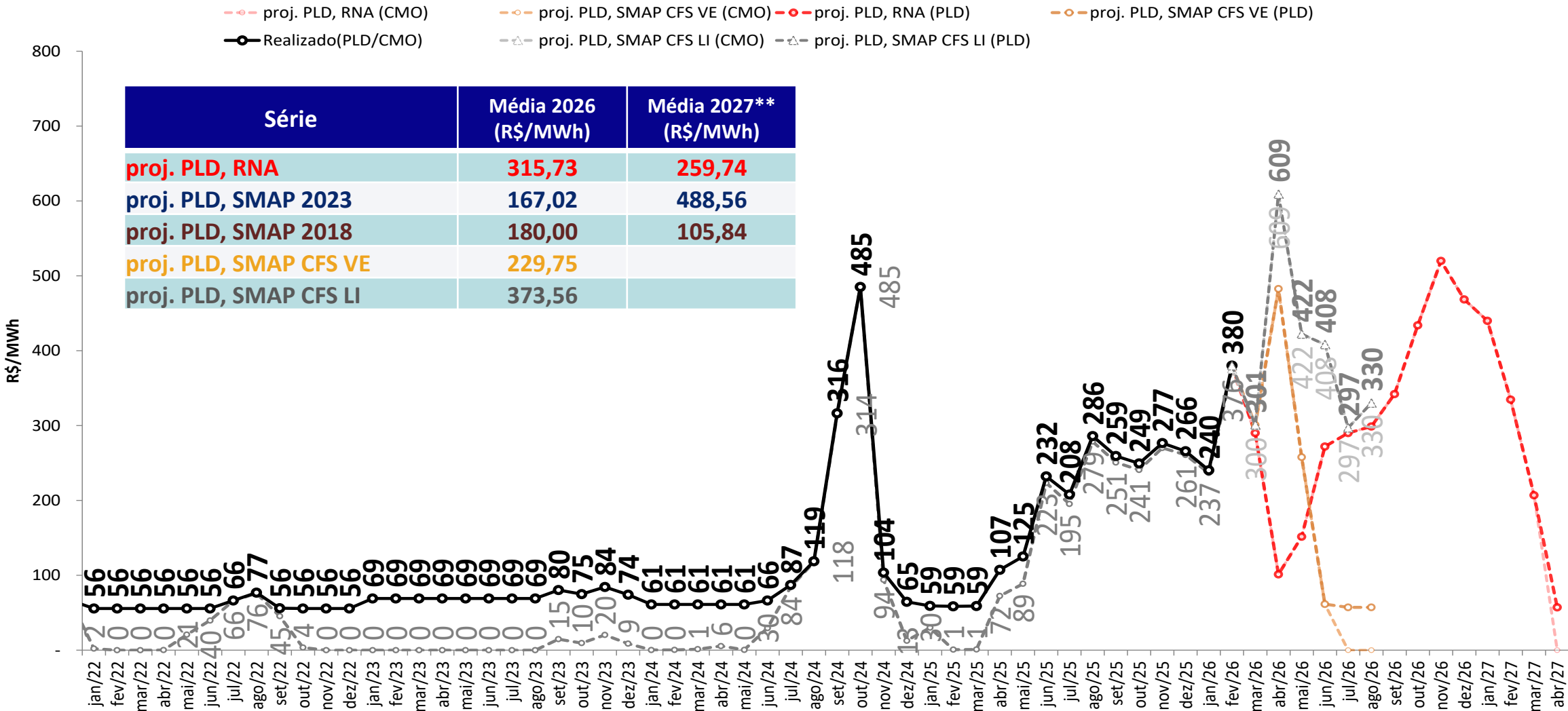


- Foram considerados:  
- 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

**\*\* 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         | 382    | 432    | 285    | 152    | 272    | 292    | 299    | 342    | 434    | 520    | 469    | 440    | 434    | 285    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 382    | 467    | 179    | 180    | 209    | 133    | 57     | 94     | 57     | 57     | 173    | 513    | 455    | 428    | 559    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 382    | 465    | 461    | 224    | 132    | 264    | 260    | 63     | 68     | 99     | 57     | 88     | 220    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 382    | 443    | 487    | 258    | 62     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 382    | 466    | 609    | 422    | 408    | 297    | 330    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| 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         | 403    | 437    | 285    | 152    | 272    | 292    | 299    | 342    | 434    | 520    | 469    | 440    | 434    | 291    | 61     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 403    | 476    | 179    | 180    | 209    | 133    | 57     | 94     | 57     | 57     | 173    | 513    | 455    | 428    | 559    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 403    | 476    | 461    | 231    | 132    | 264    | 260    | 63     | 68     | 99     | 57     | 88     | 220    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 403    | 448    | 487    | 258    | 62     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 403    | 486    | 716    | 422    | 408    | 297    | 330    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

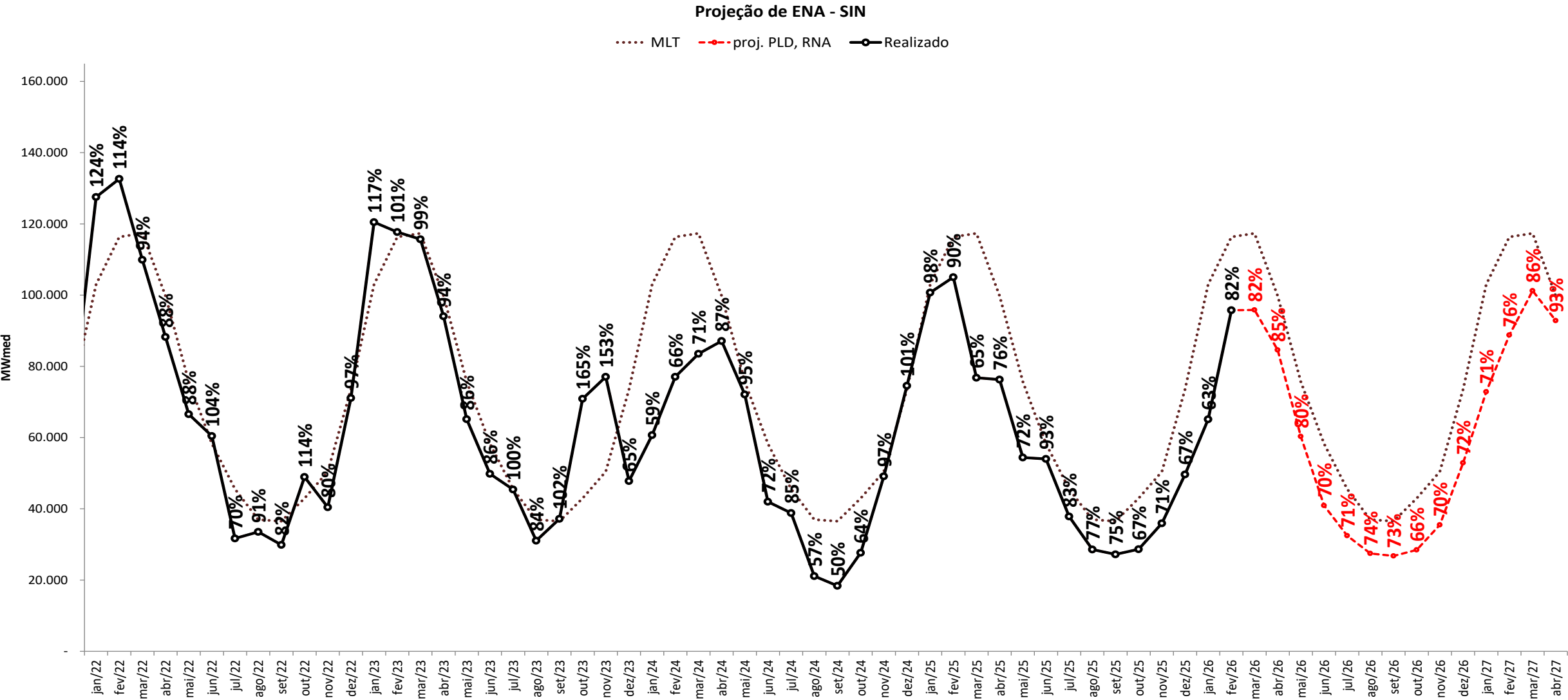
| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 380    | 290    | 101    | 152    | 271    | 254    | 281    | 342    | 434    | 520    | 469    | 440    | 335    | 207    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 380    | 285    | 136    | 180    | 209    | 133    | 57     | 83     | 57     | 57     | 173    | 513    | 455    | 428    | 559    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 380    | 285    | 182    | 134    | 126    | 221    | 181    | 57     | 68     | 99     | 57     | 88     | 220    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 380    | 301    | 483    | 258    | 62     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 380    | 301    | 609    | 422    | 400    | 294    | 288    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 380    | 290    | 101    | 152    | 272    | 290    | 299    | 342    | 434    | 520    | 469    | 440    | 335    | 207    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 380    | 285    | 136    | 180    | 209    | 133    | 57     | 94     | 57     | 57     | 173    | 513    | 455    | 428    | 559    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 380    | 285    | 182    | 134    | 131    | 262    | 257    | 63     | 68     | 99     | 57     | 88     | 220    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 380    | 301    | 483    | 258    | 62     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 380    | 301    | 609    | 422    | 408    | 297    | 330    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

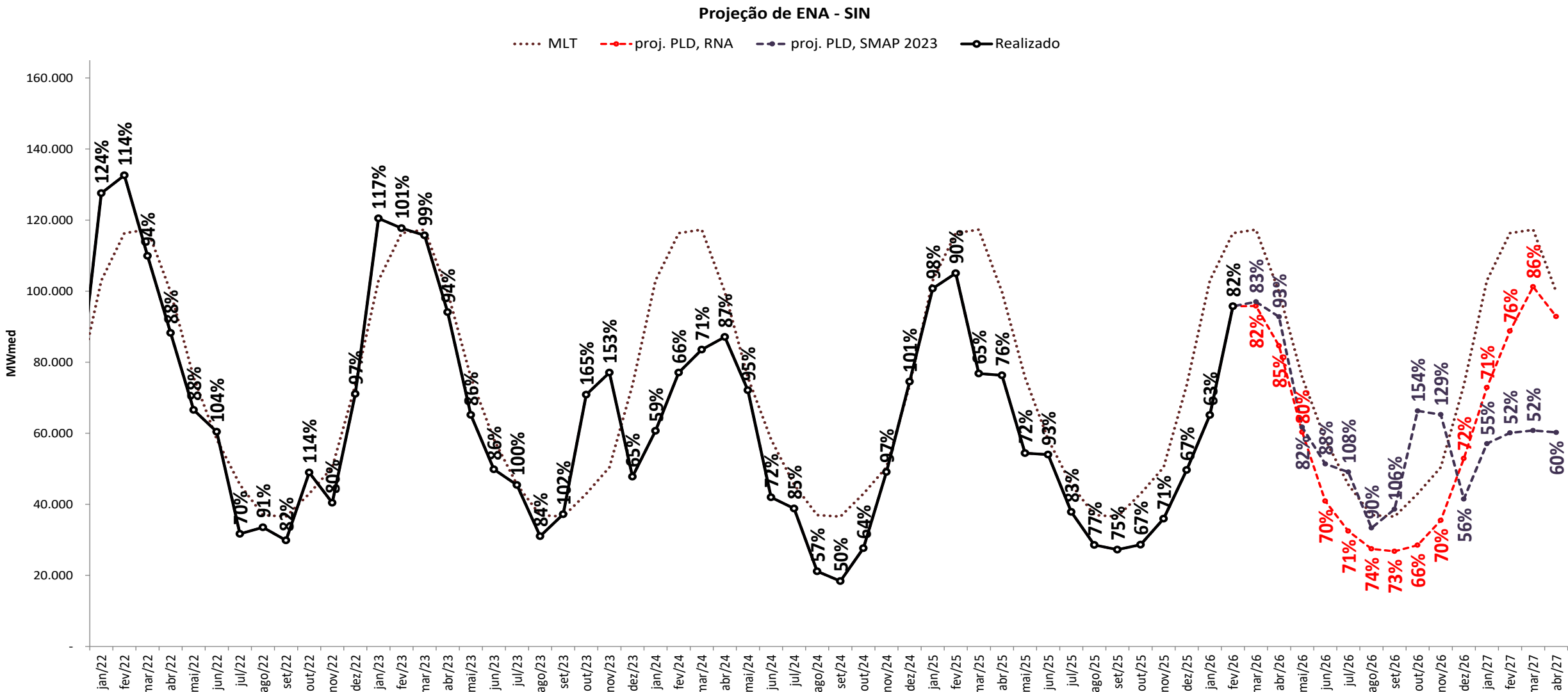
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



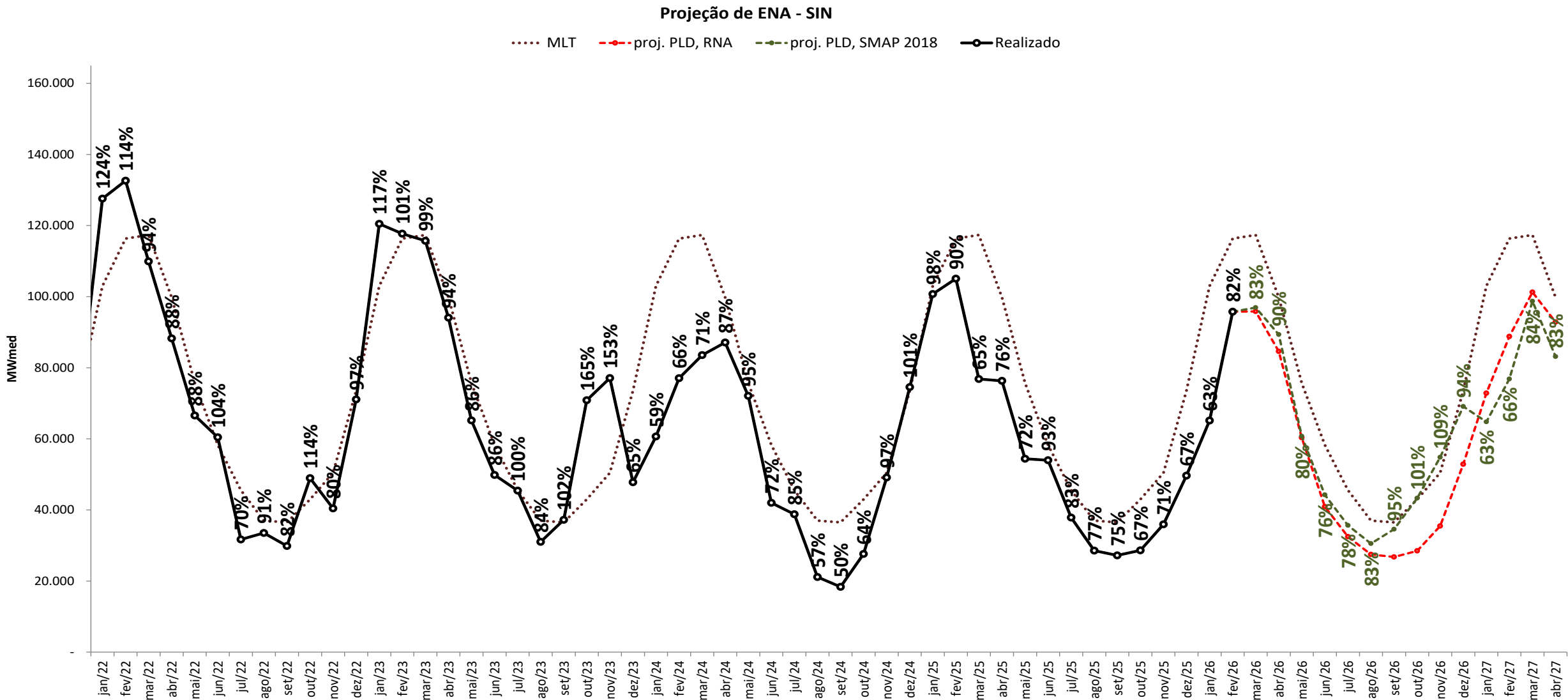
projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



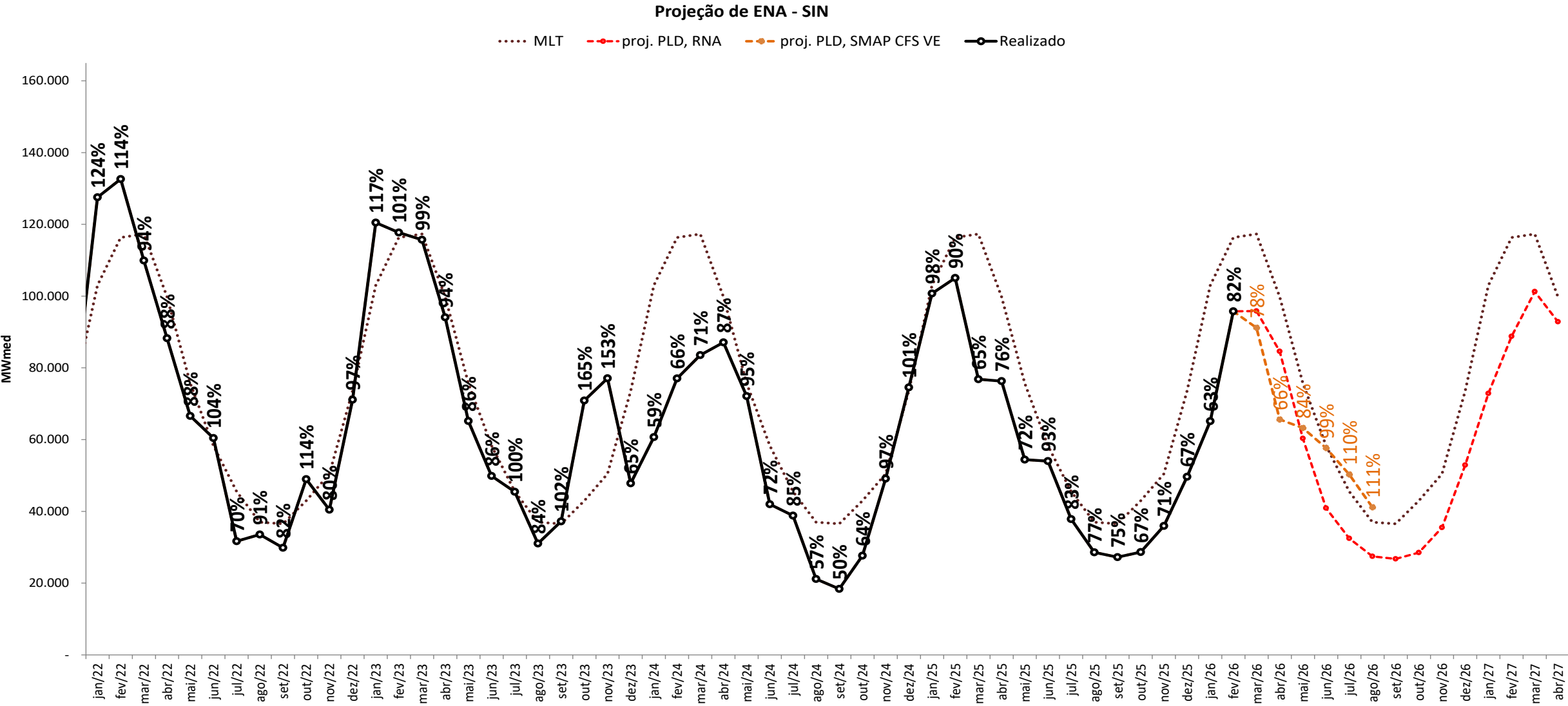
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



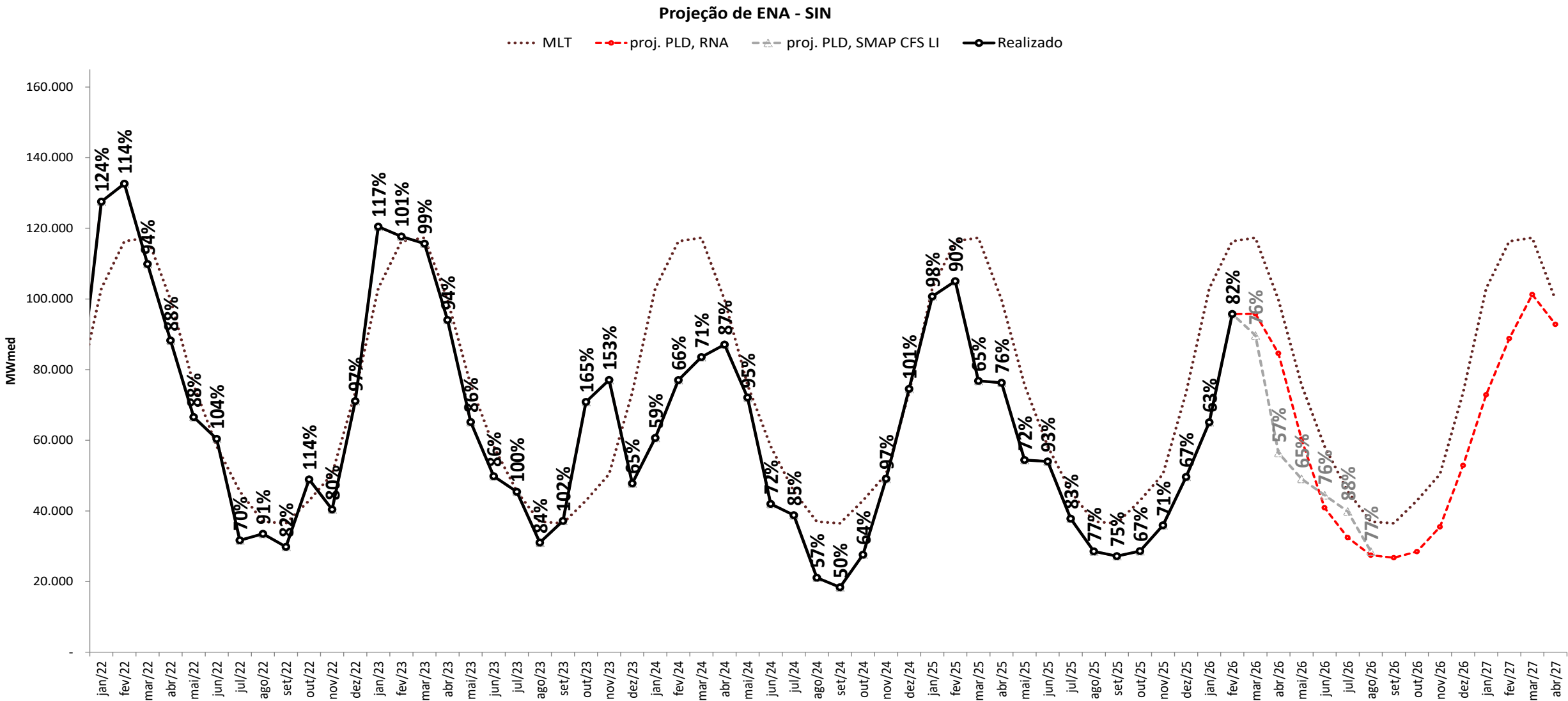
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



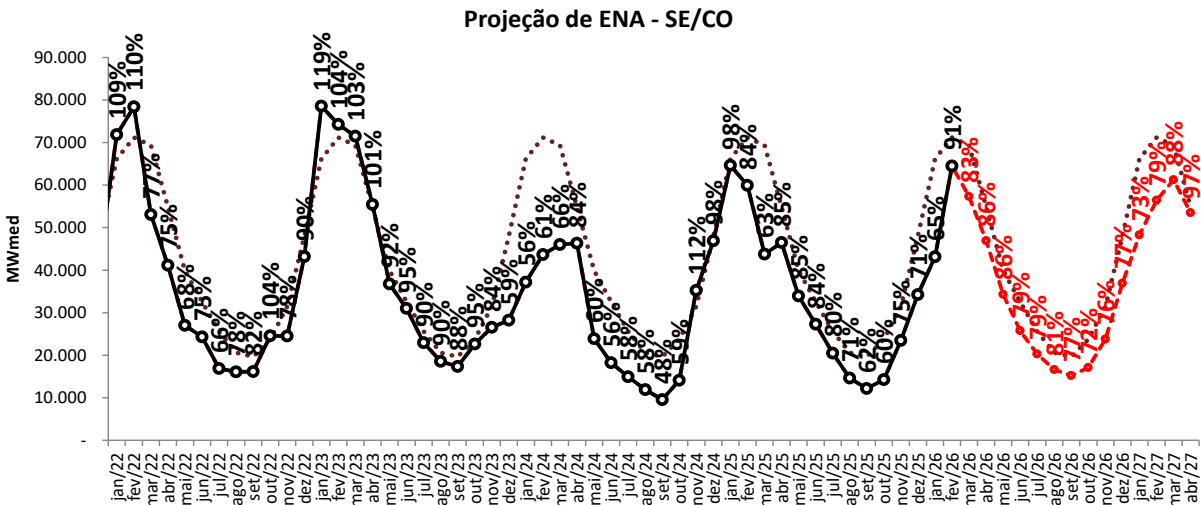
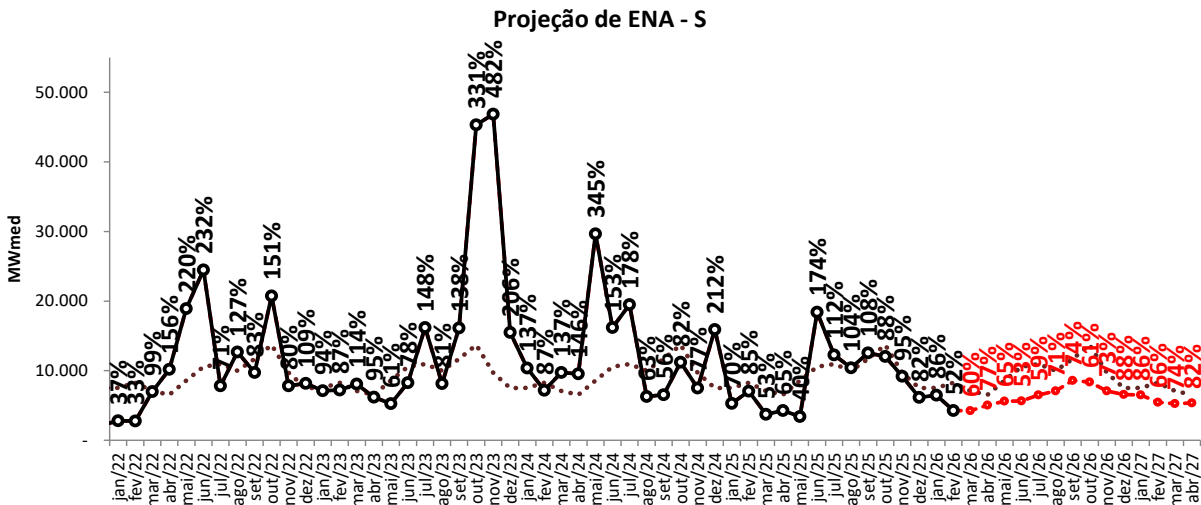
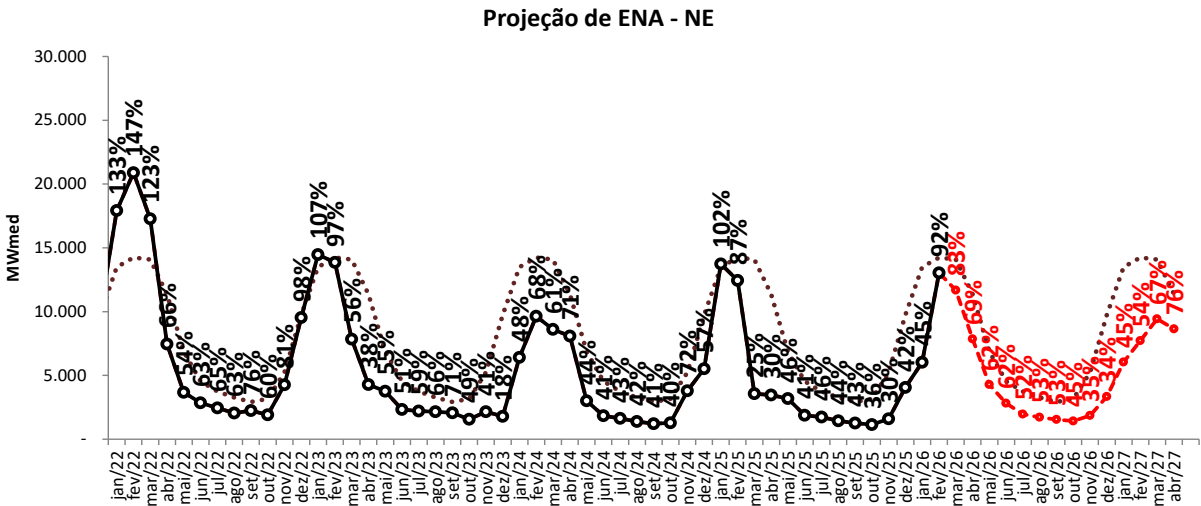
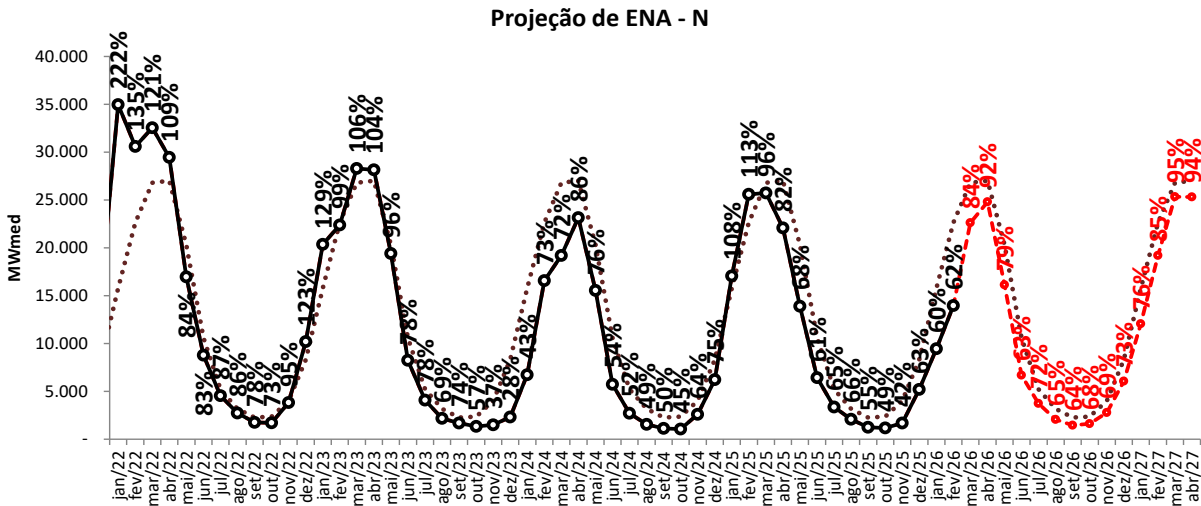
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



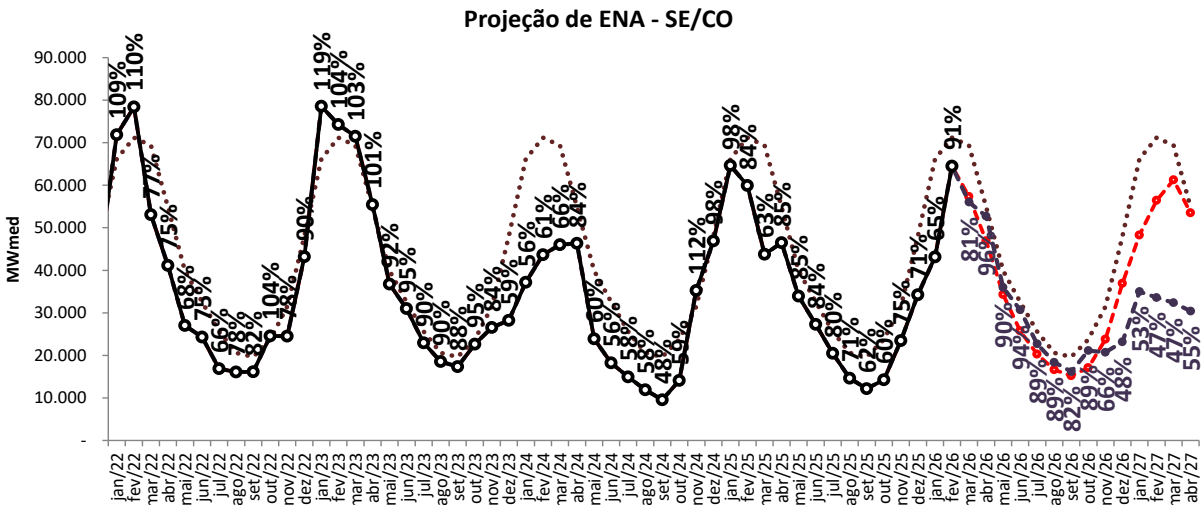
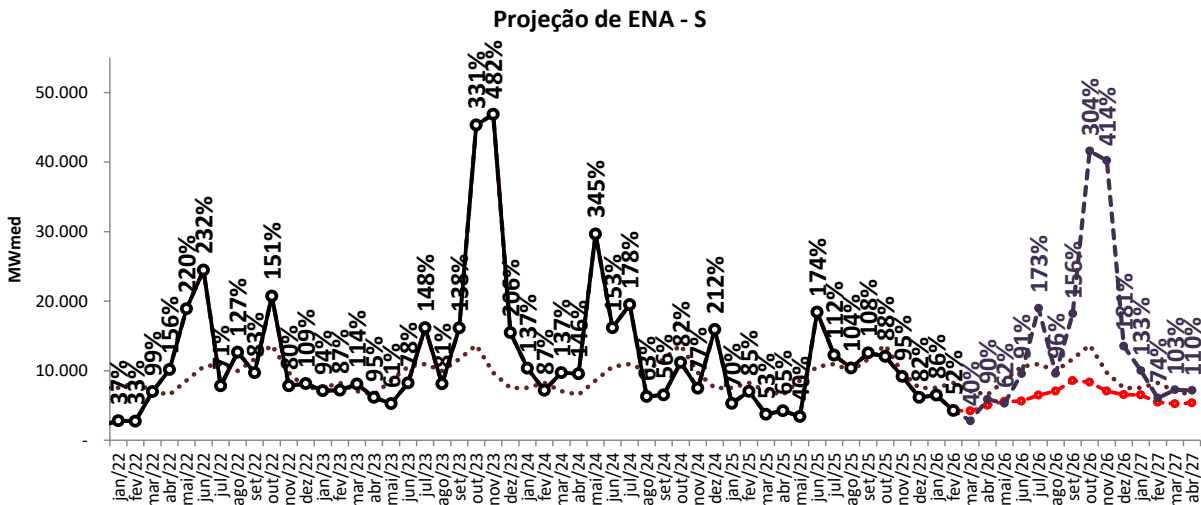
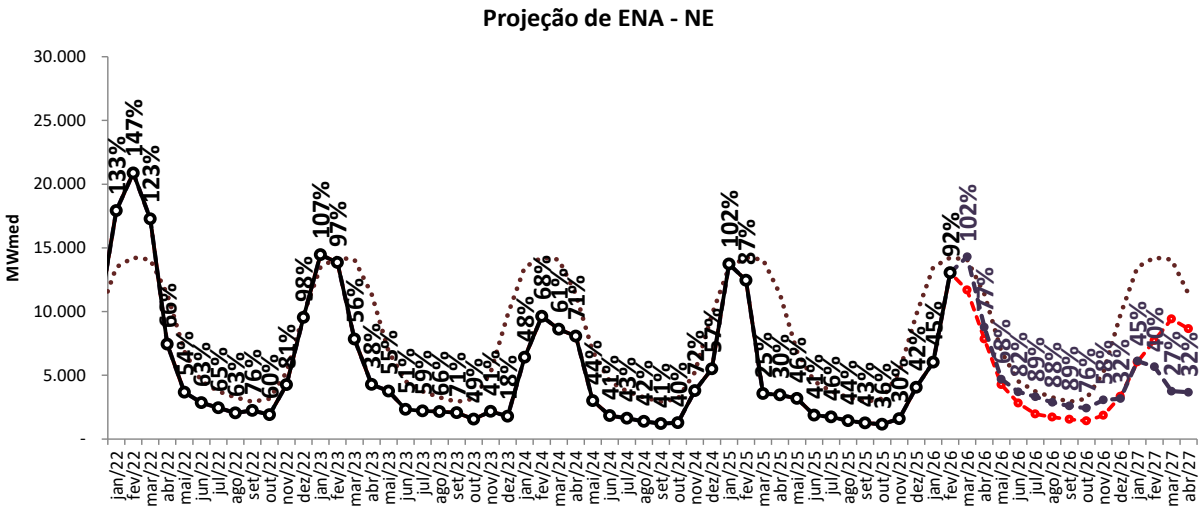
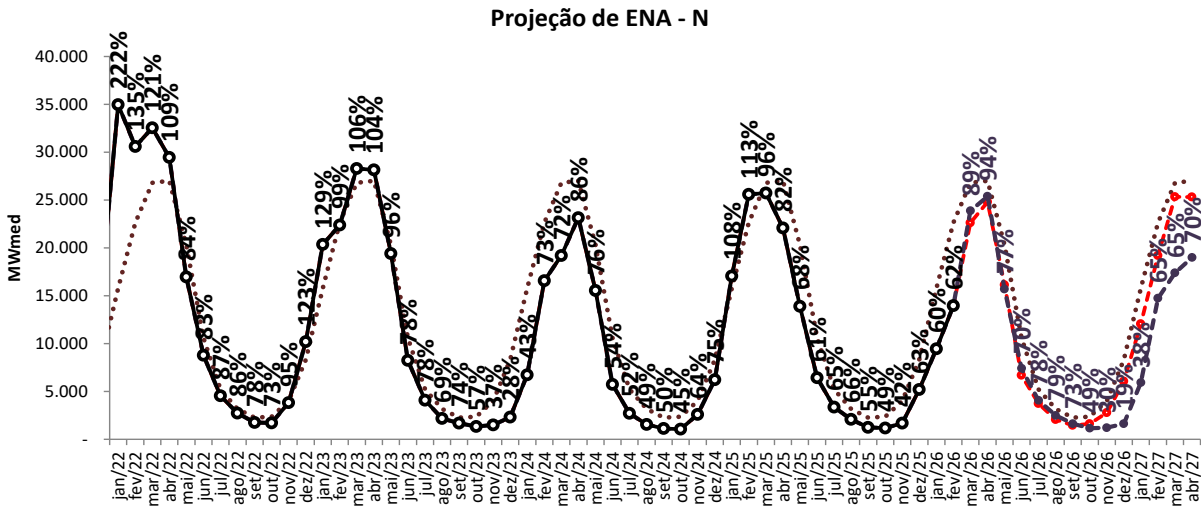
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

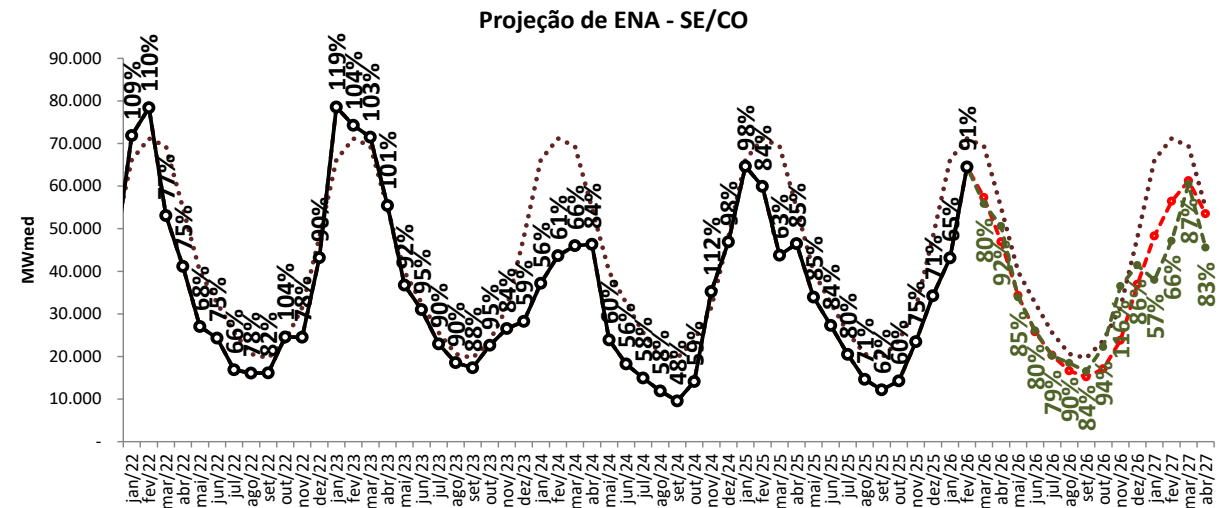
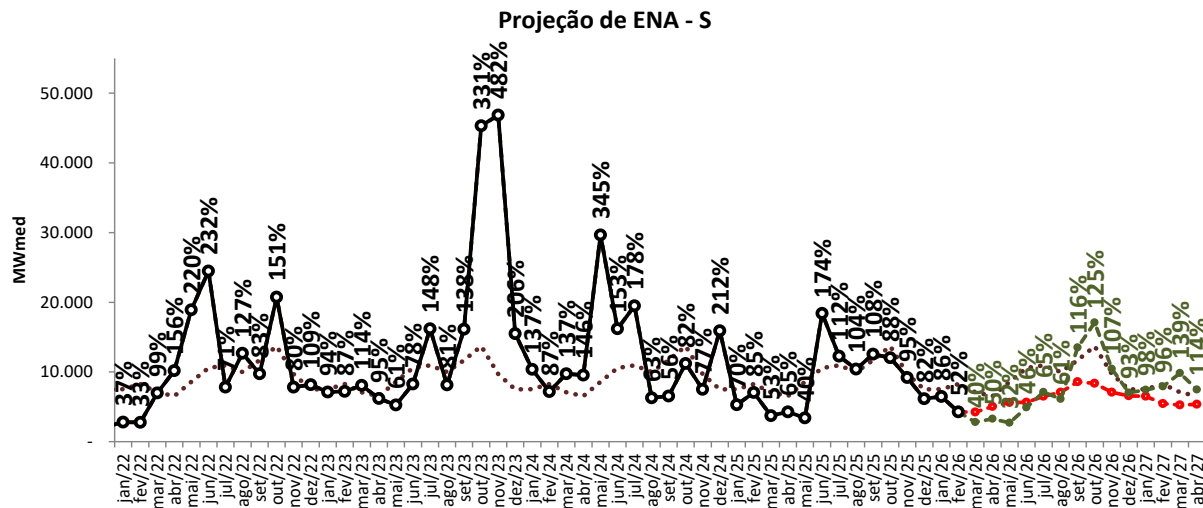
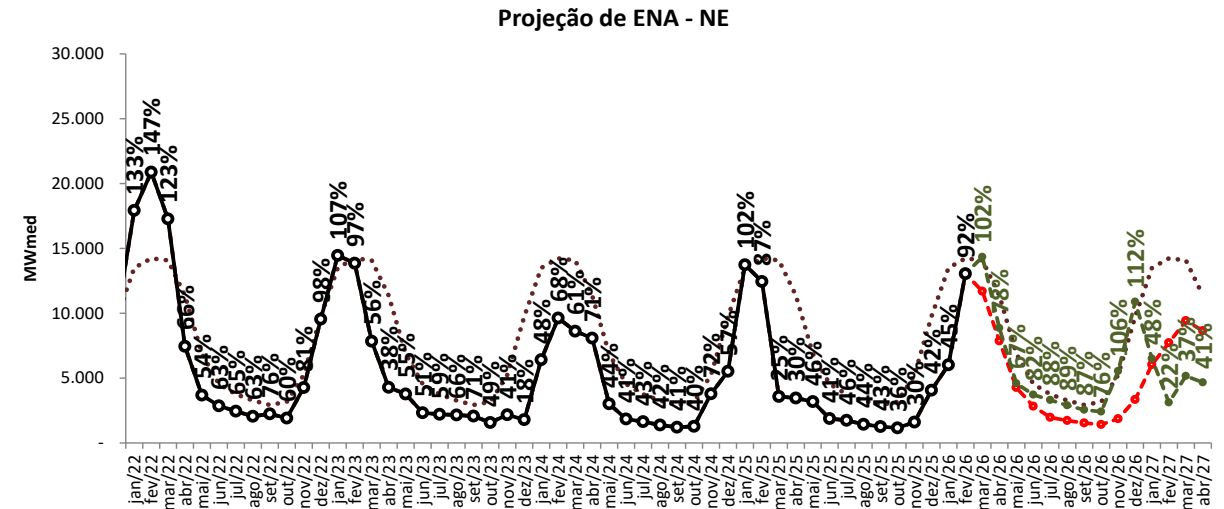
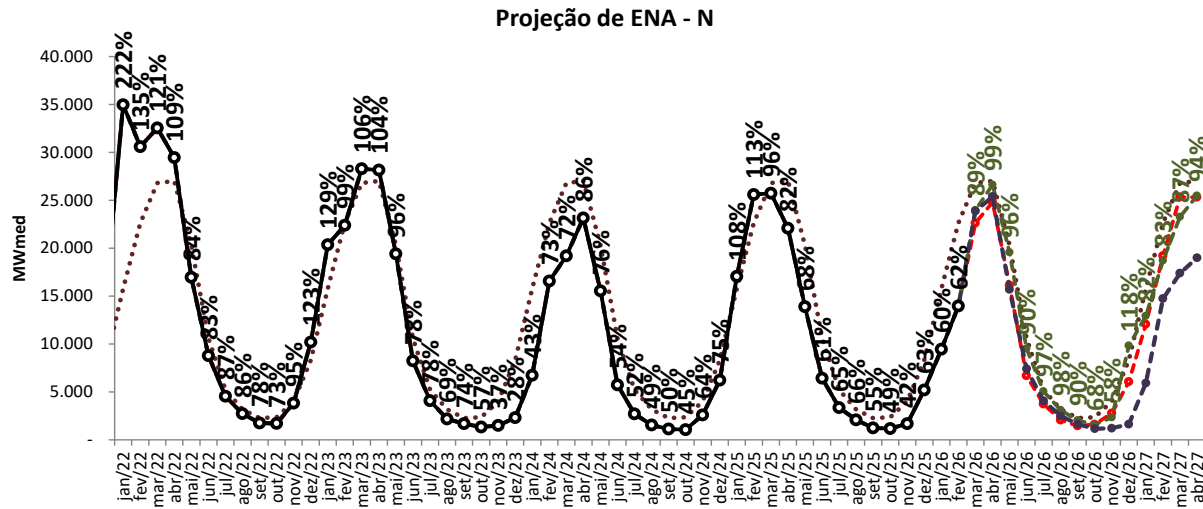
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023



# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

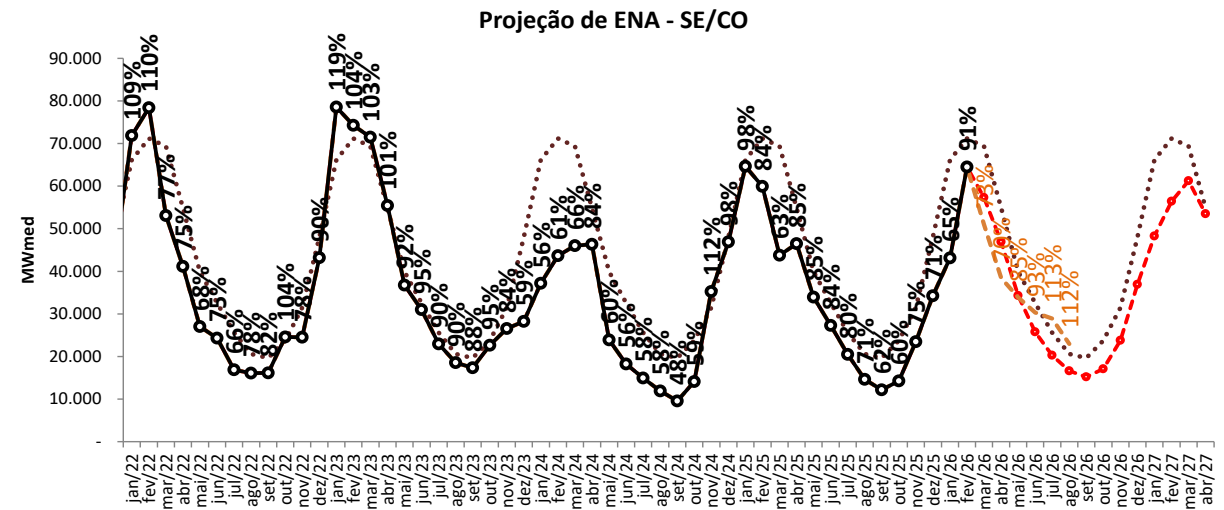
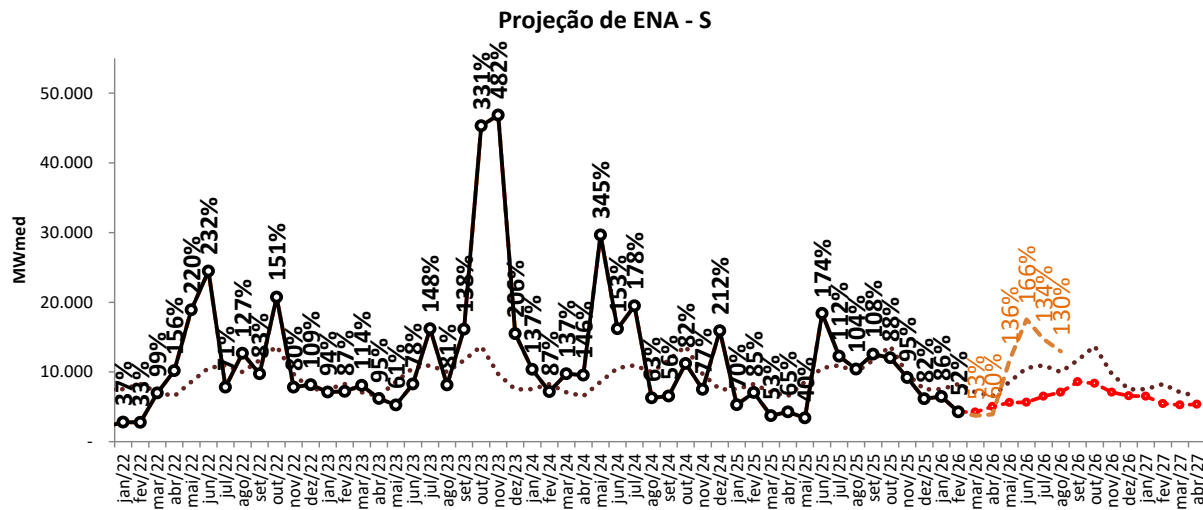
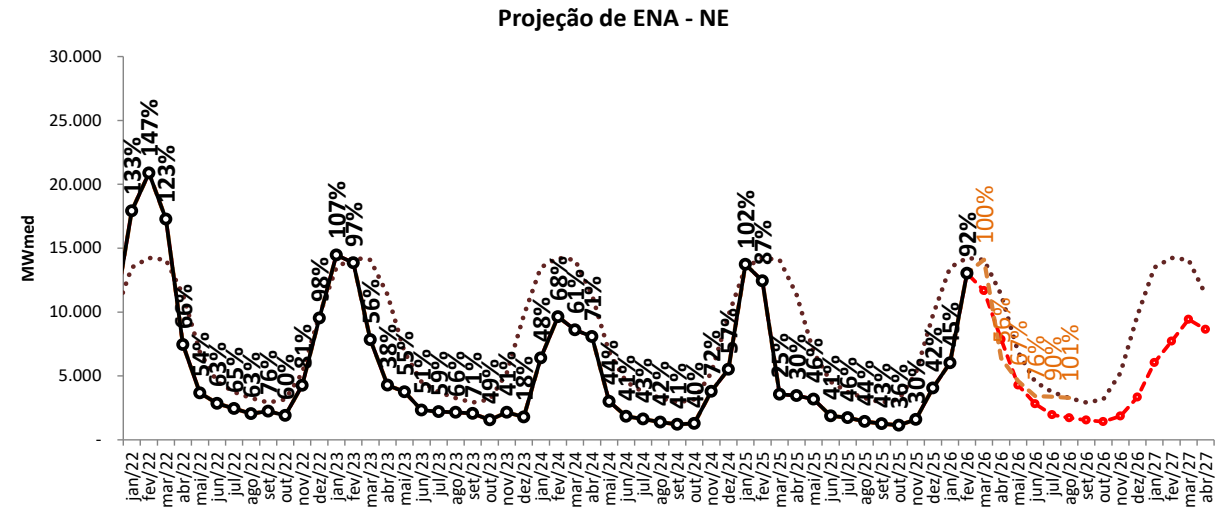
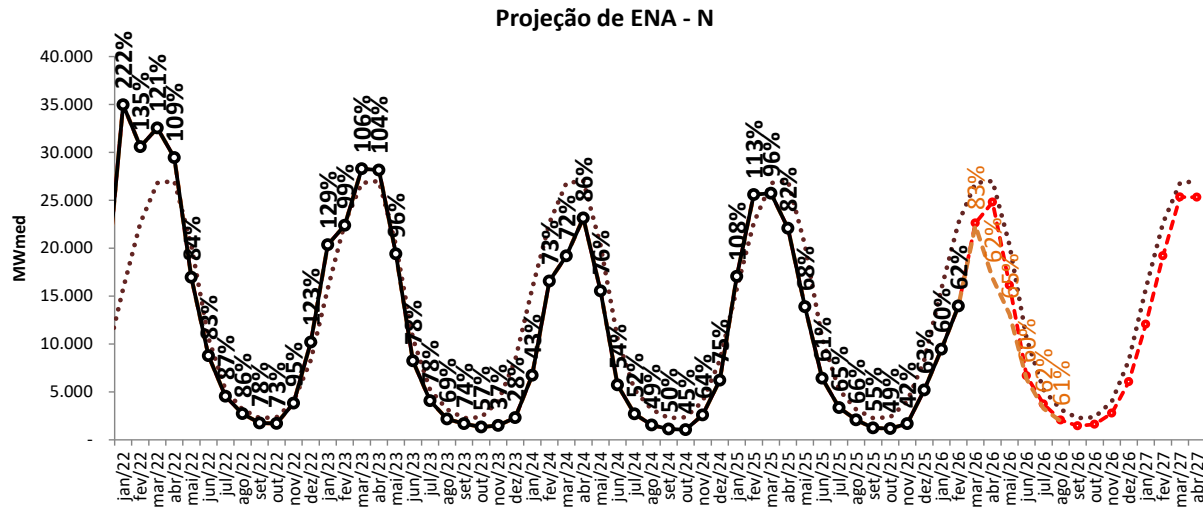
—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018



# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

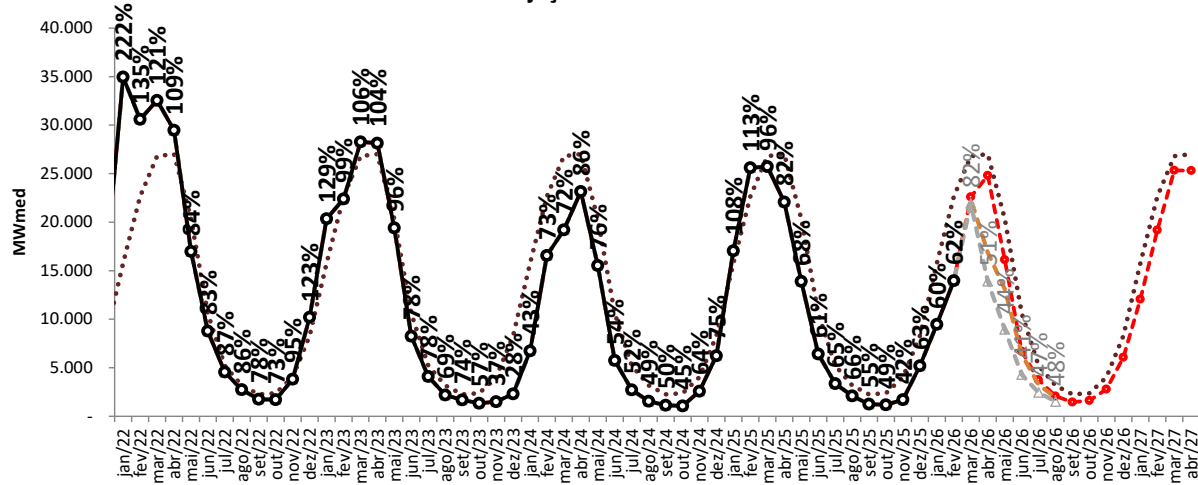


..... MLT      —○— Realizado      —●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2023      —●— proj. PLD, SMAP CFS VE      —●— proj. PLD, SMAP 2018

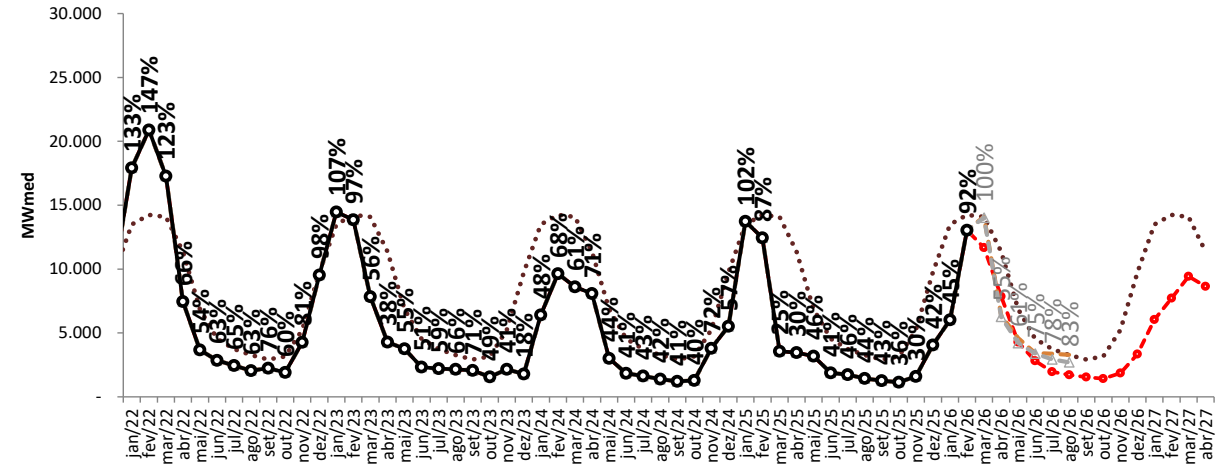
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

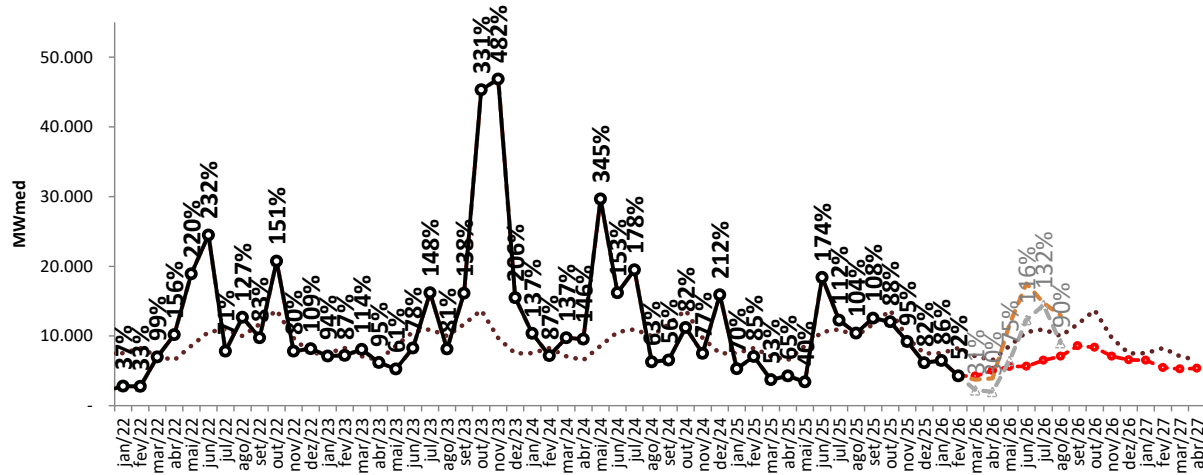
Projeção de ENA - N



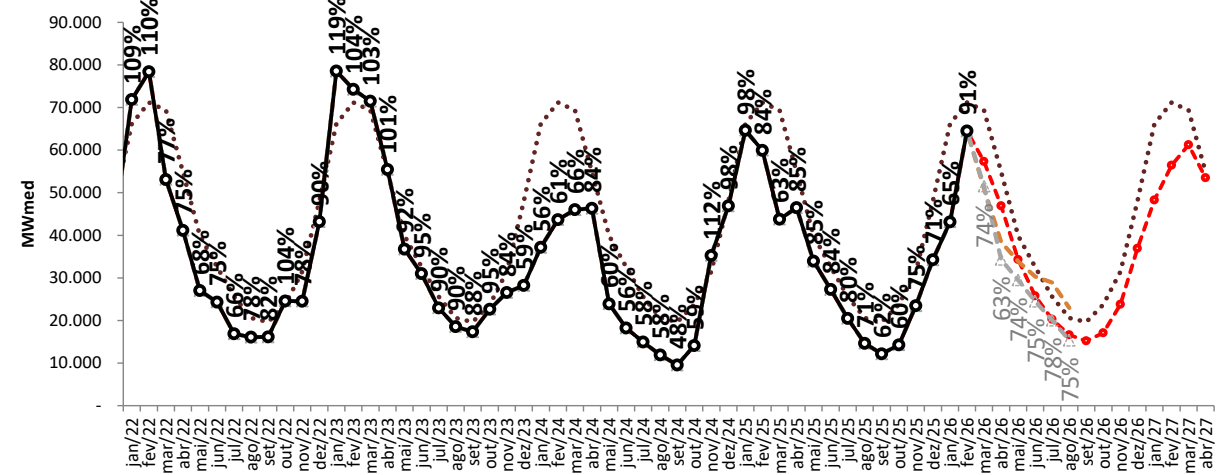
Projeção de ENA - NE



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         | 91     | 83     | 86     | 86     | 79     | 79     | 81     | 77     | 72     | 76     | 77     | 73     | 79     | 88     | 97     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 91     | 81     | 96     | 90     | 94     | 89     | 89     | 82     | 89     | 66     | 48     | 53     | 47     | 47     | 55     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 91     | 80     | 92     | 85     | 80     | 79     | 90     | 84     | 94     | 116    | 86     | 57     | 66     | 87     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 91     | 73     | 70     | 85     | 93     | 113    | 112    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 91     | 74     | 63     | 74     | 75     | 78     | 75     |        |        |        |        |        |        |        |        |

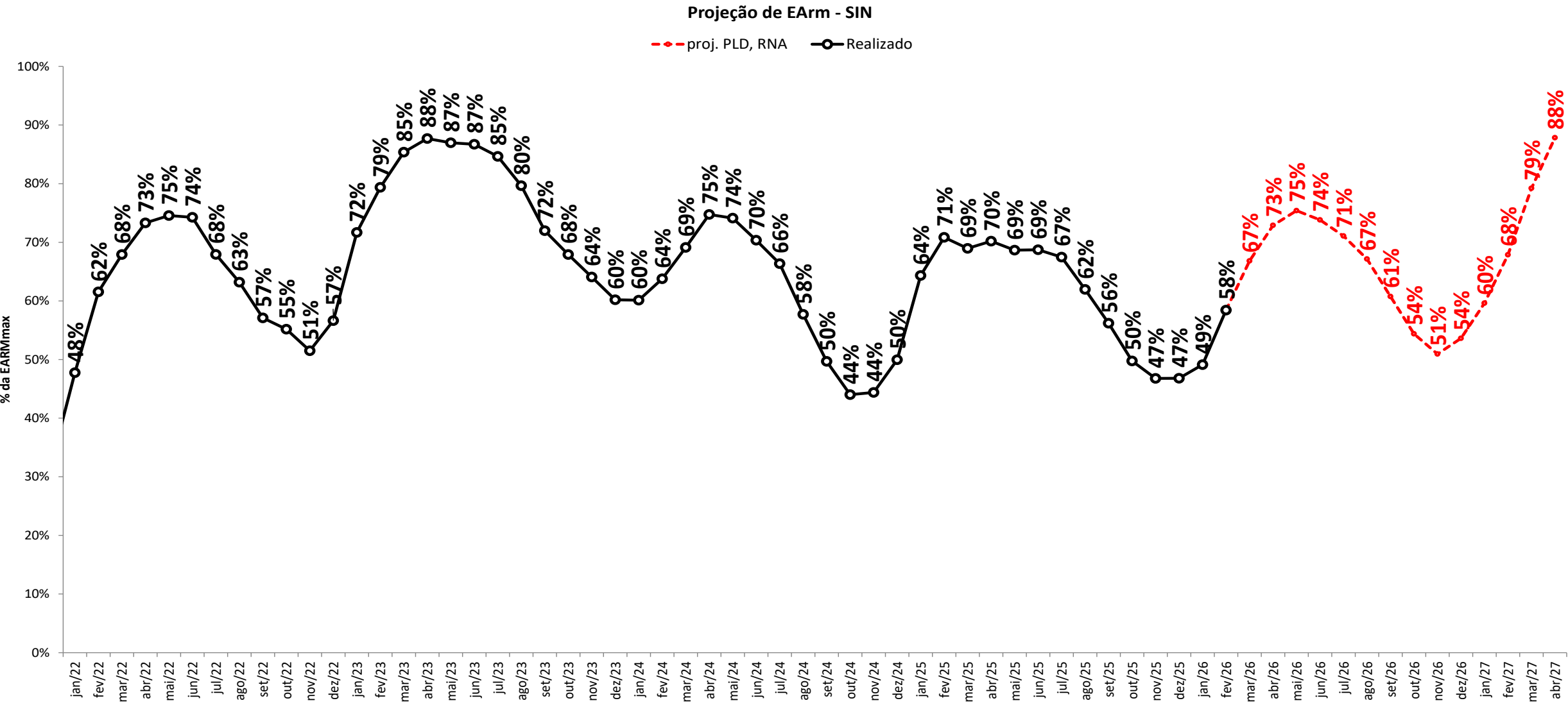
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 52     | 60     | 77     | 65     | 53     | 59     | 71     | 74     | 61     | 73     | 88     | 86     | 66     | 74     | 82     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 52     | 40     | 90     | 62     | 91     | 173    | 96     | 156    | 304    | 414    | 181    | 133    | 74     | 103    | 110    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 52     | 40     | 50     | 32     | 46     | 65     | 61     | 116    | 125    | 107    | 93     | 98     | 96     | 139    | 114    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 52     | 53     | 60     | 136    | 166    | 134    | 130    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 52     | 31     | 30     | 75     | 116    | 132    | 90     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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         | 92     | 83     | 69     | 62     | 62     | 52     | 53     | 53     | 45     | 35     | 34     | 45     | 54     | 67     | 76     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 92     | 102    | 77     | 68     | 82     | 89     | 88     | 89     | 76     | 58     | 32     | 45     | 40     | 27     | 32     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 92     | 102    | 78     | 67     | 82     | 88     | 89     | 87     | 76     | 106    | 112    | 48     | 22     | 37     | 41     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 92     | 100    | 56     | 67     | 76     | 90     | 101    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 92     | 100    | 55     | 61     | 75     | 78     | 83     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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         | 62     | 84     | 92     | 79     | 63     | 72     | 65     | 64     | 68     | 69     | 73     | 76     | 85     | 95     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 62     | 89     | 94     | 77     | 70     | 78     | 79     | 73     | 49     | 30     | 19     | 38     | 65     | 65     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 89     | 99     | 96     | 90     | 97     | 98     | 90     | 68     | 58     | 118    | 82     | 83     | 87     | 94     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 83     | 62     | 65     | 60     | 62     | 61     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 62     | 82     | 51     | 44     | 41     | 47     | 48     |        |        |        |        |        |        |        |        |

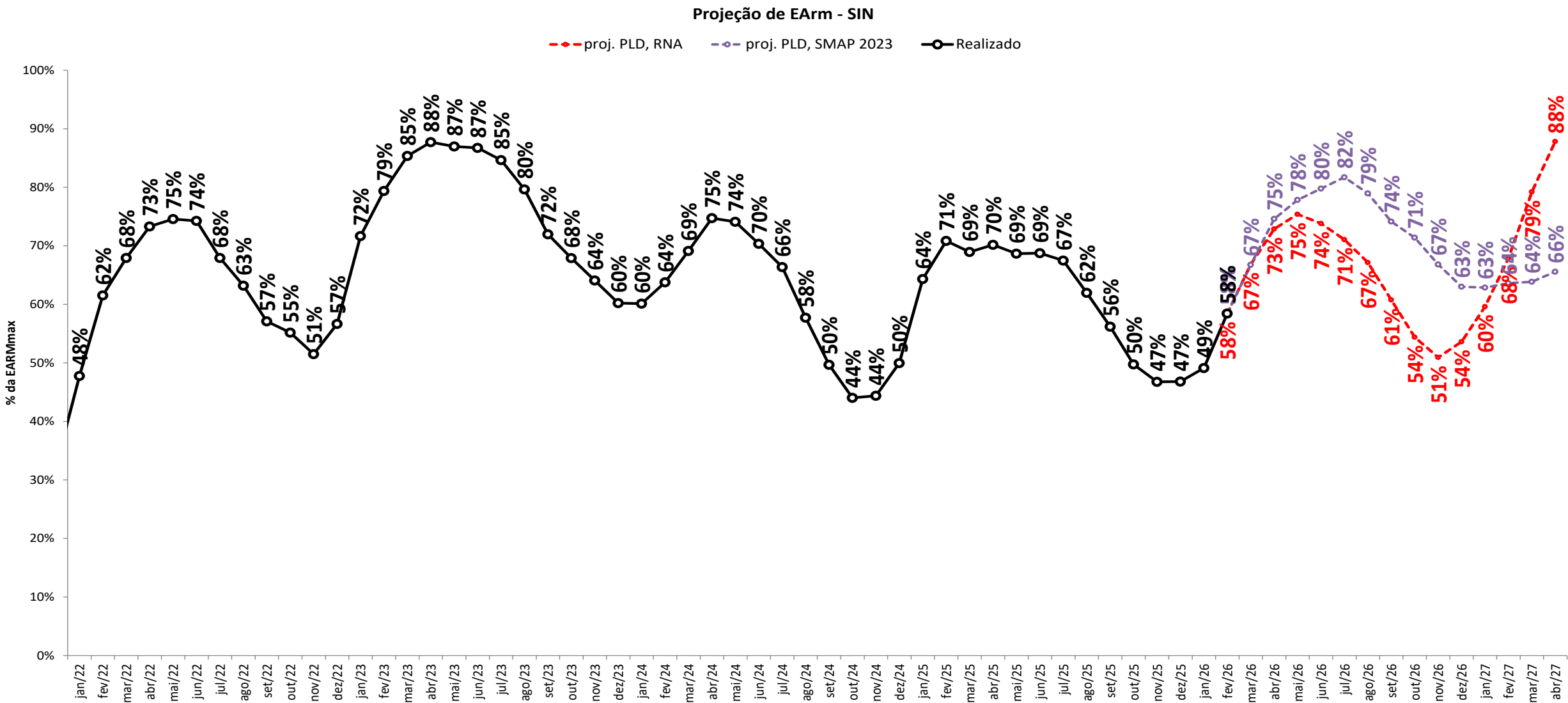
| SIN                    | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 82     | 82     | 85     | 80     | 70     | 71     | 74     | 73     | 66     | 70     | 72     | 71     | 76     | 86     | 93     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 82     | 83     | 93     | 82     | 88     | 108    | 90     | 106    | 154    | 129    | 56     | 55     | 52     | 52     | 60     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 82     | 83     | 90     | 80     | 76     | 78     | 83     | 95     | 101    | 109    | 94     | 63     | 66     | 84     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 82     | 78     | 66     | 84     | 99     | 110    | 111    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 82     | 76     | 57     | 65     | 76     | 88     | 77     |        |        |        |        |        |        |        |        |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

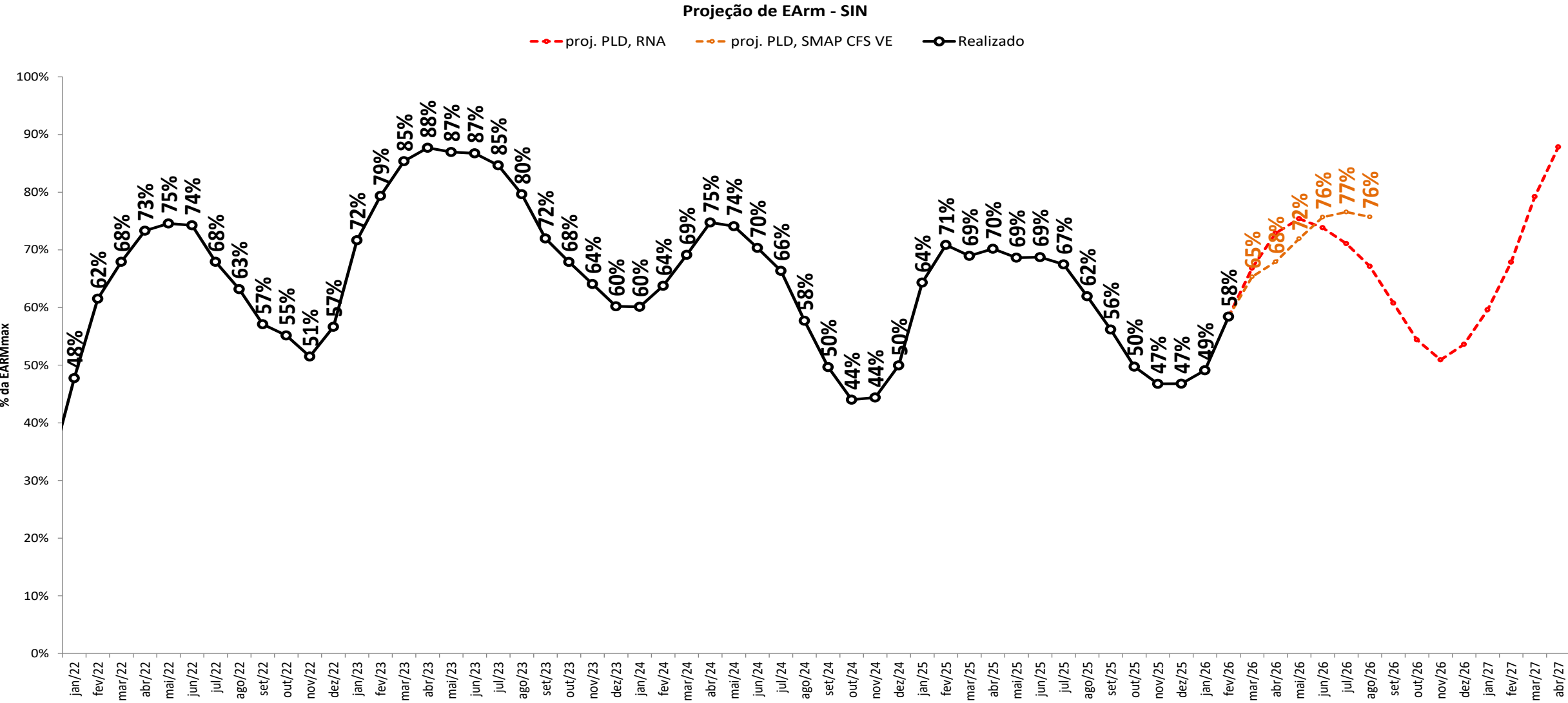
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



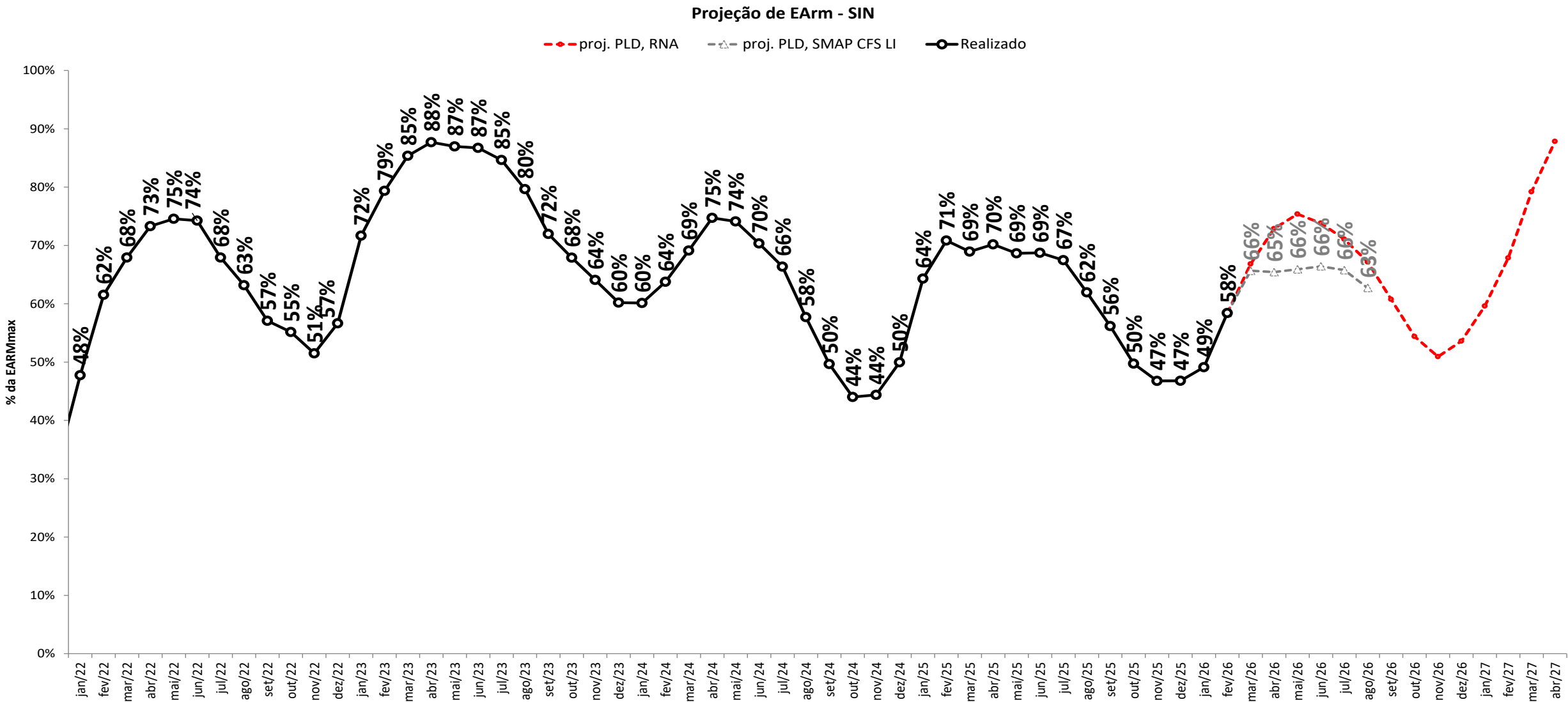


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

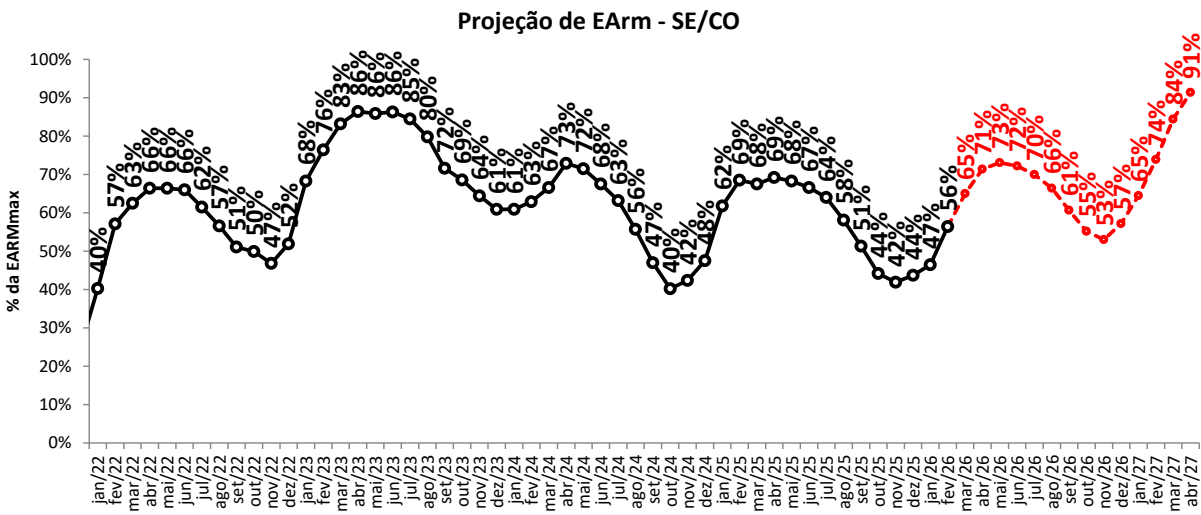
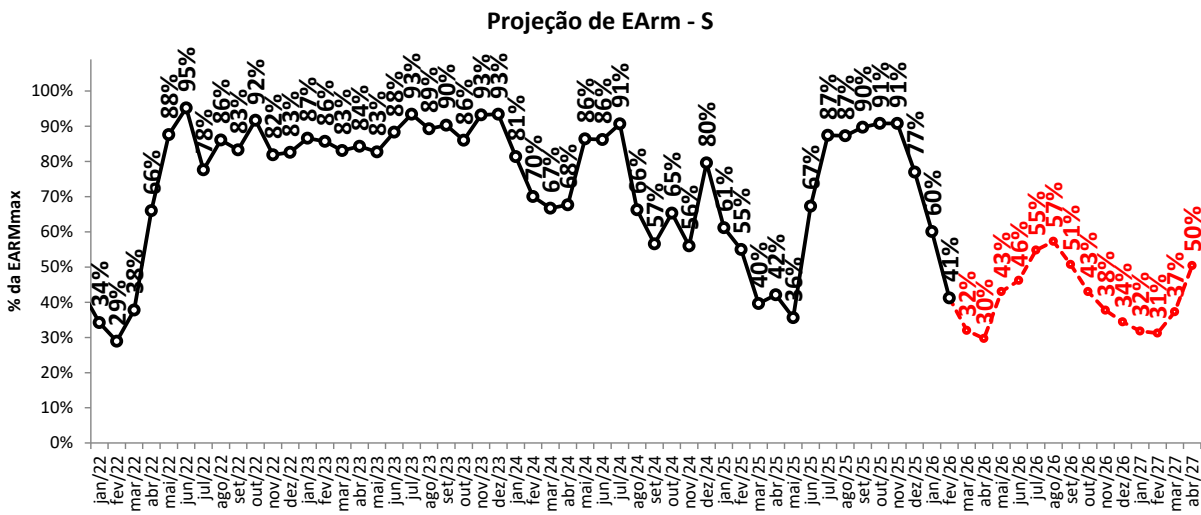
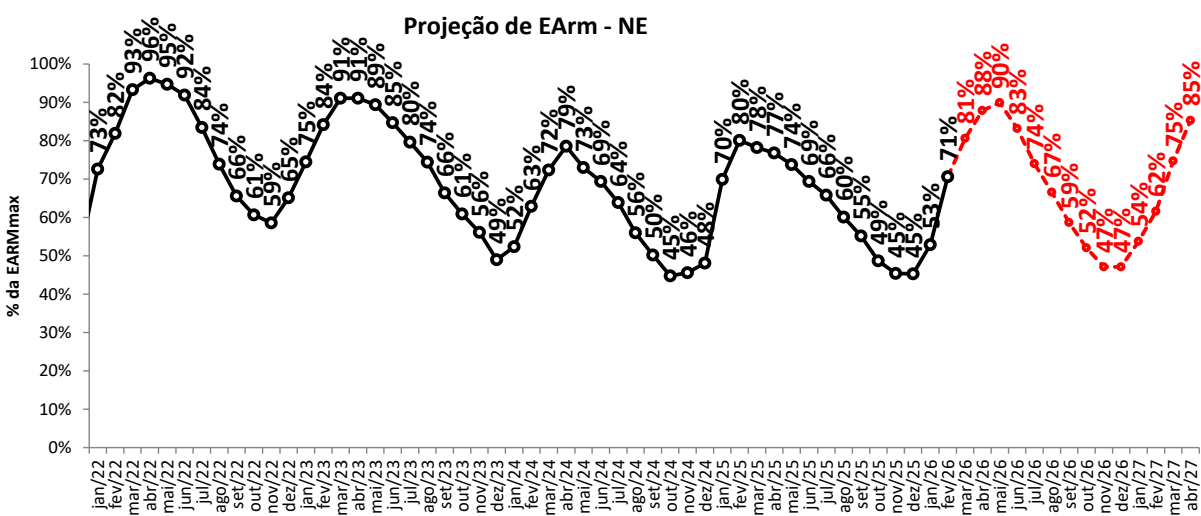
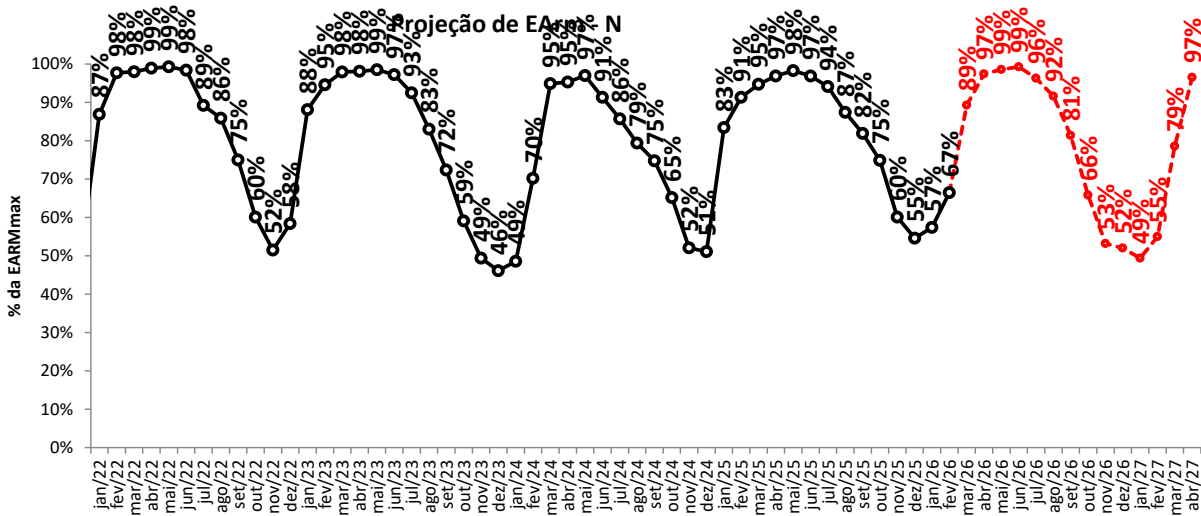


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





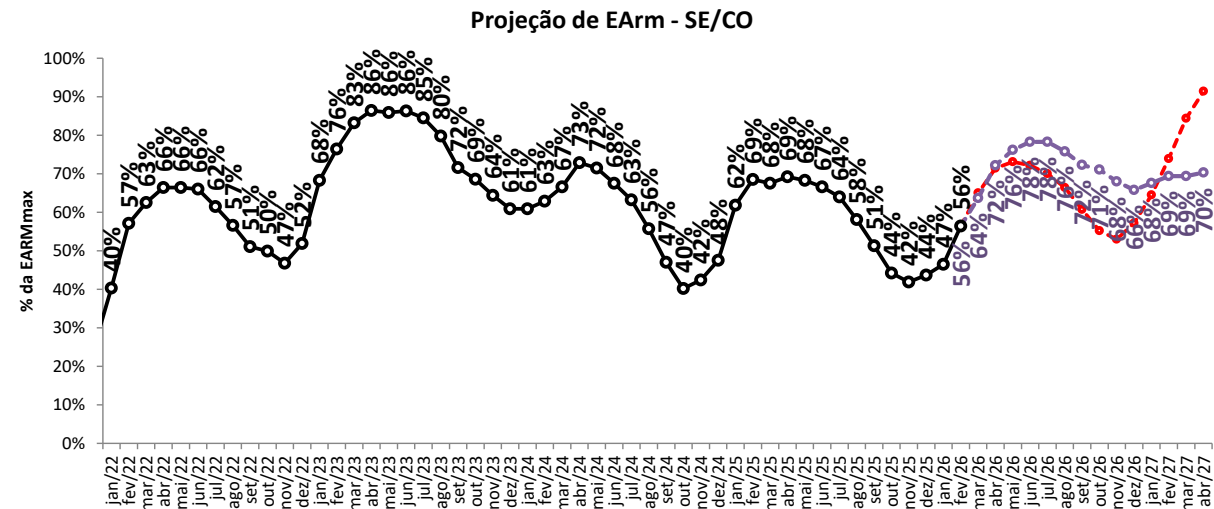
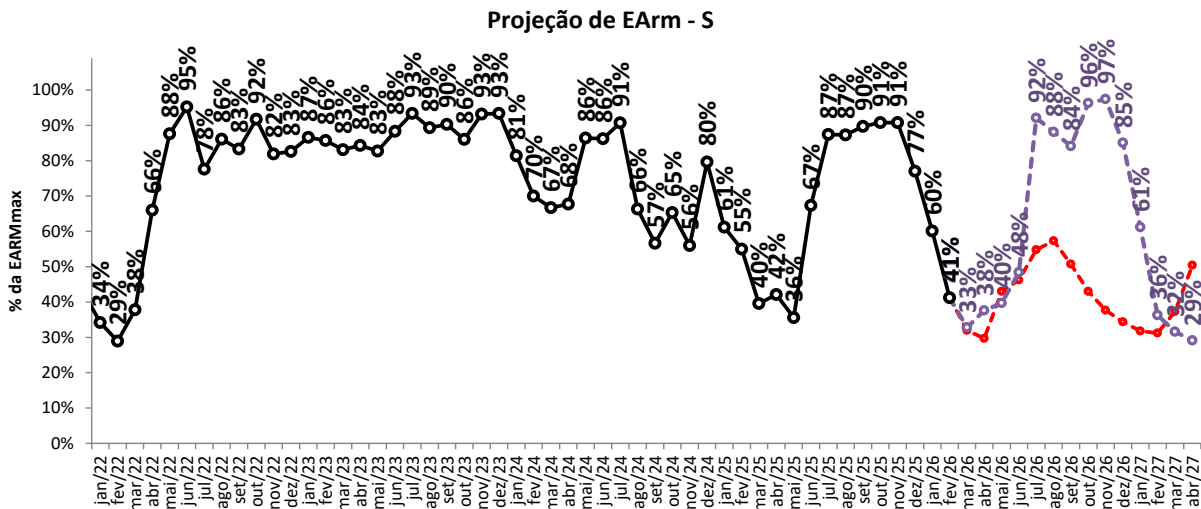
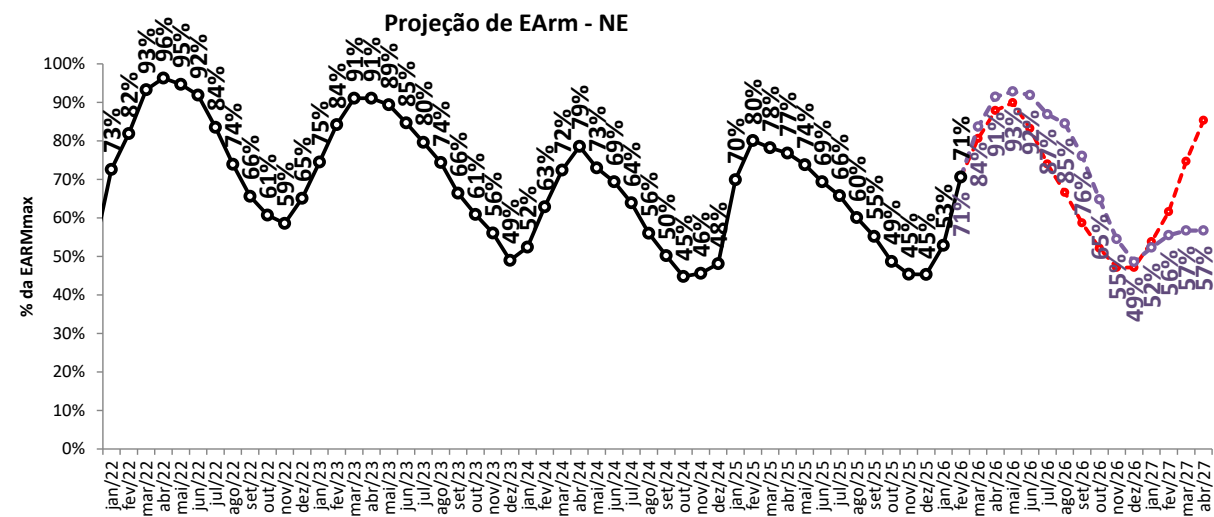
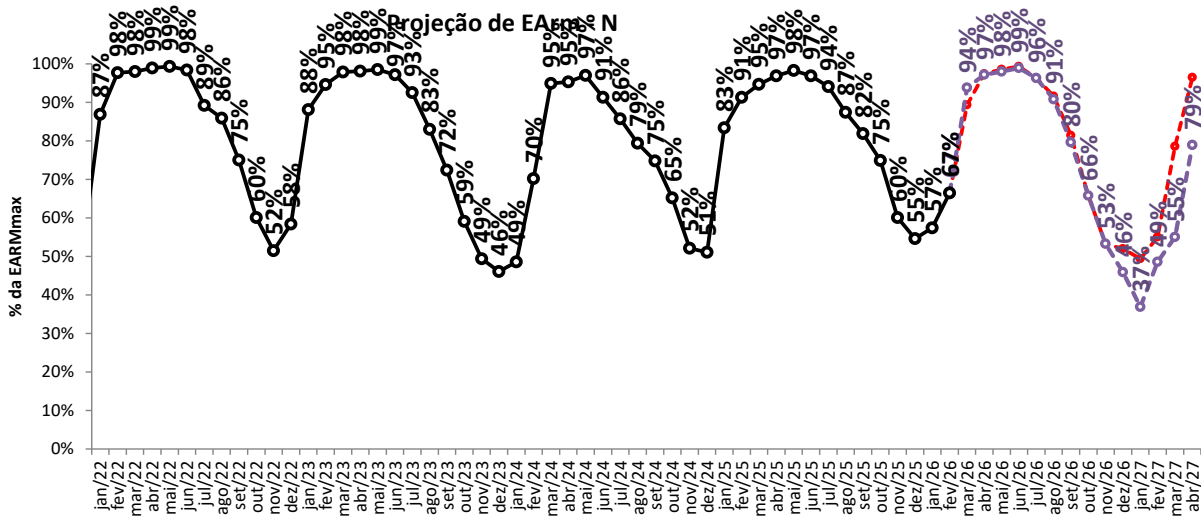
projecção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

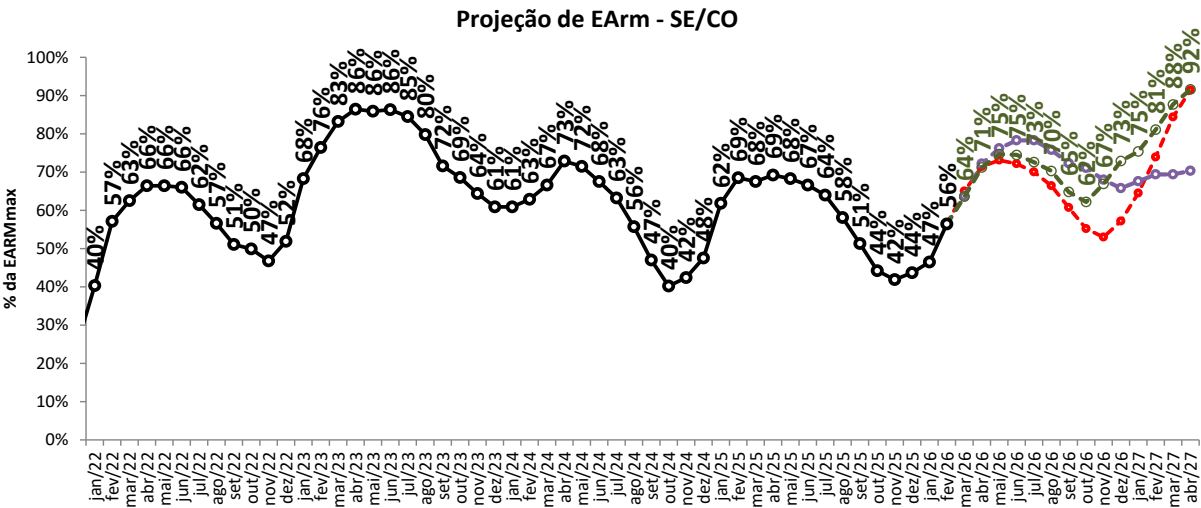
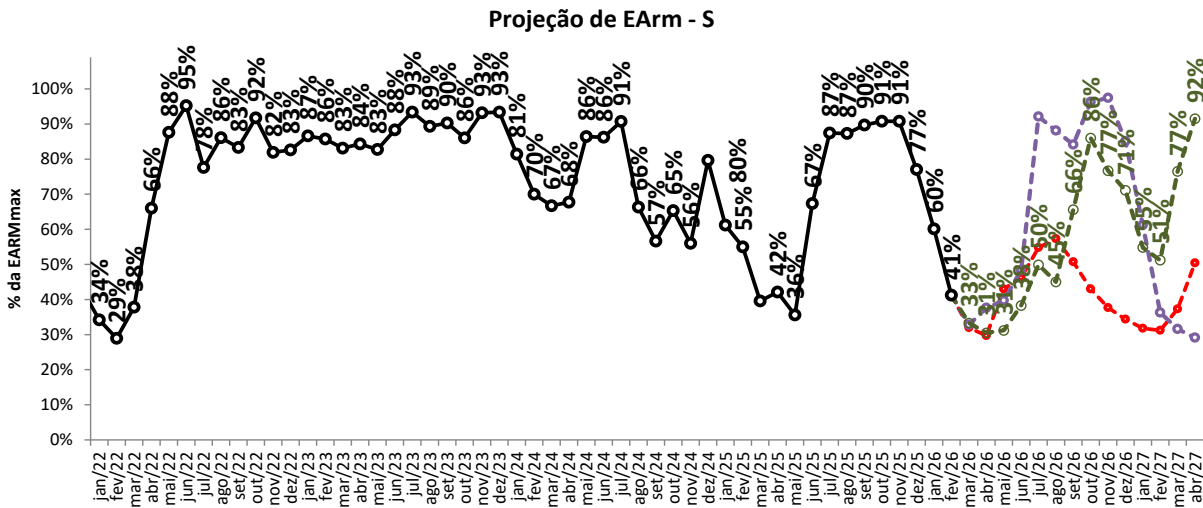
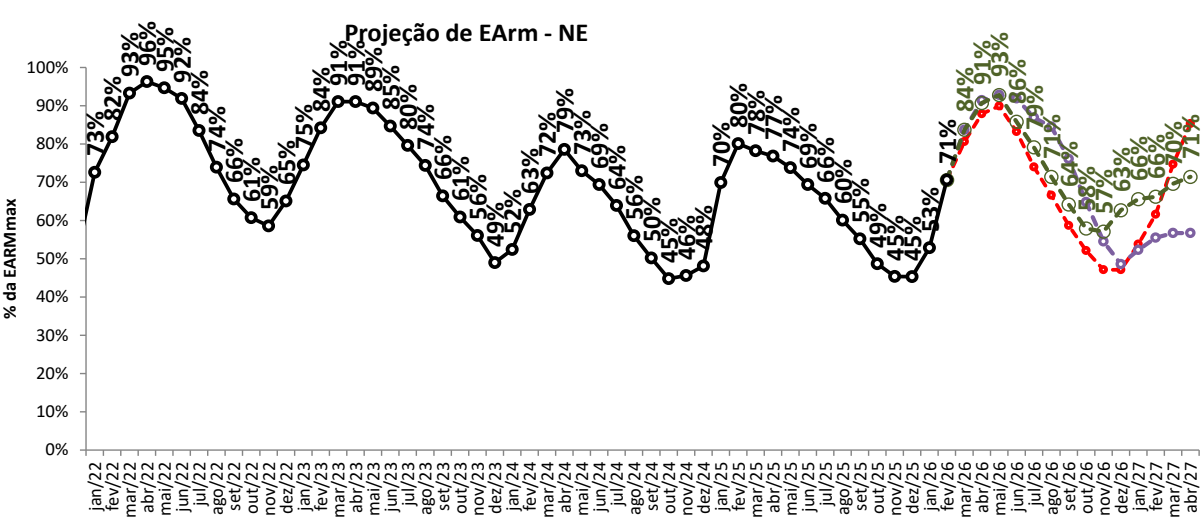
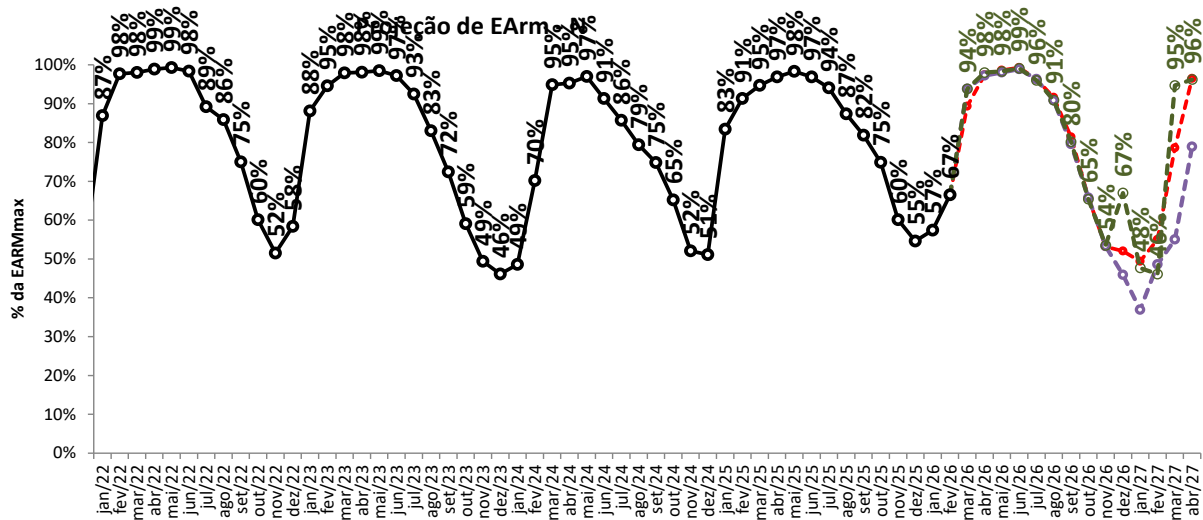
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

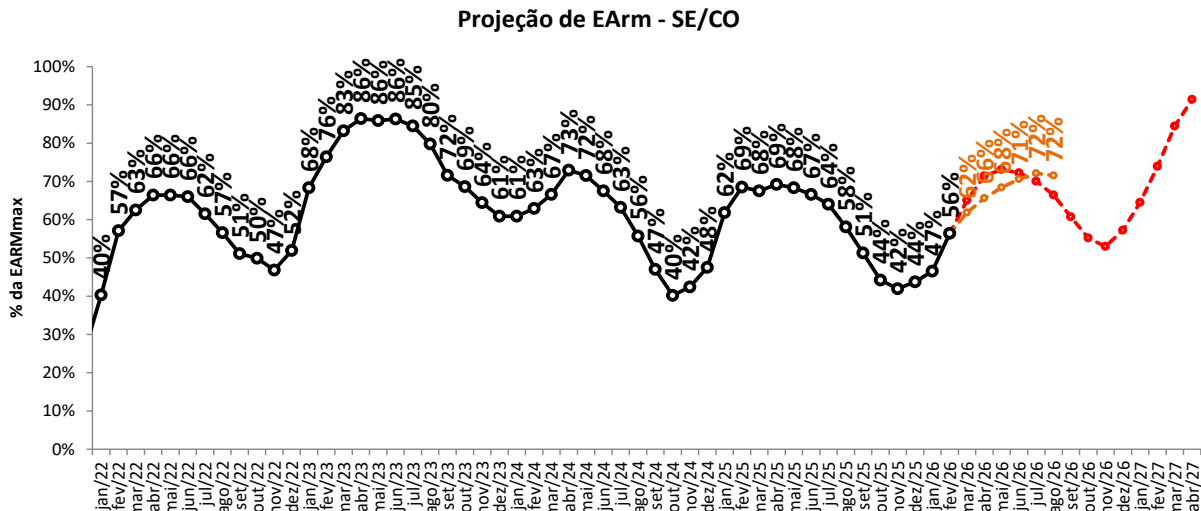
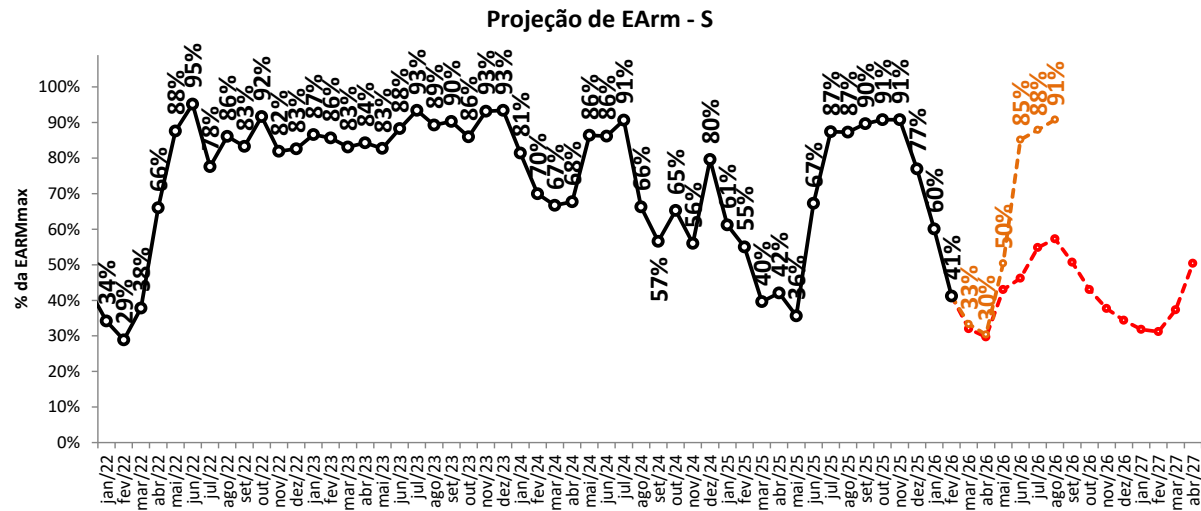
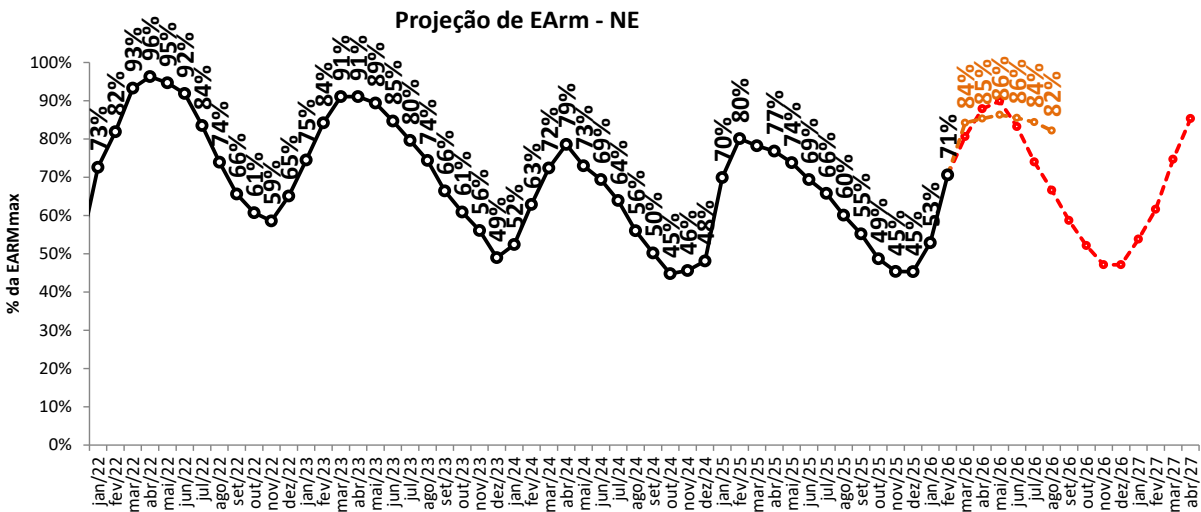
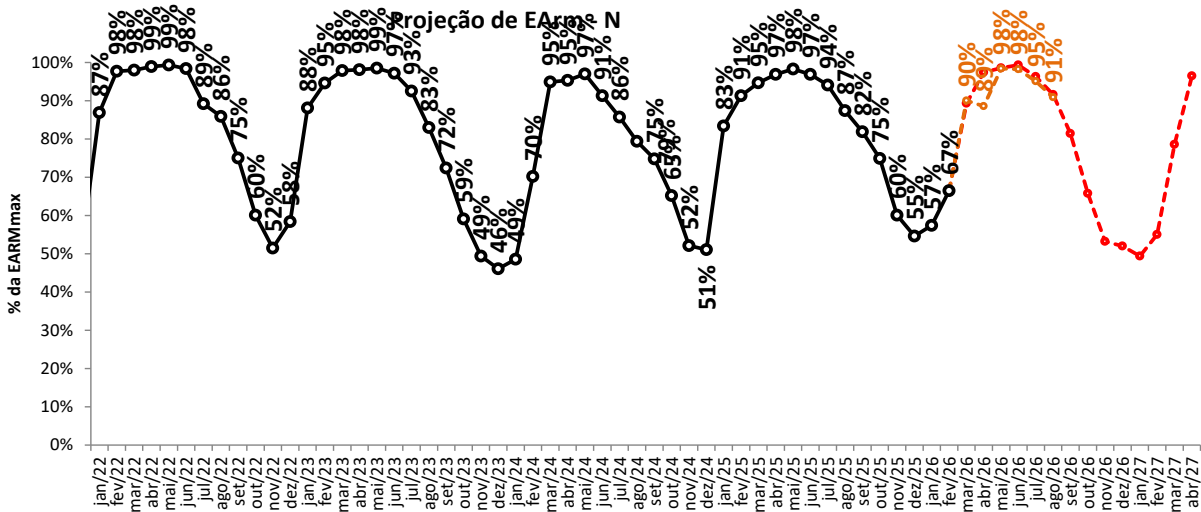
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

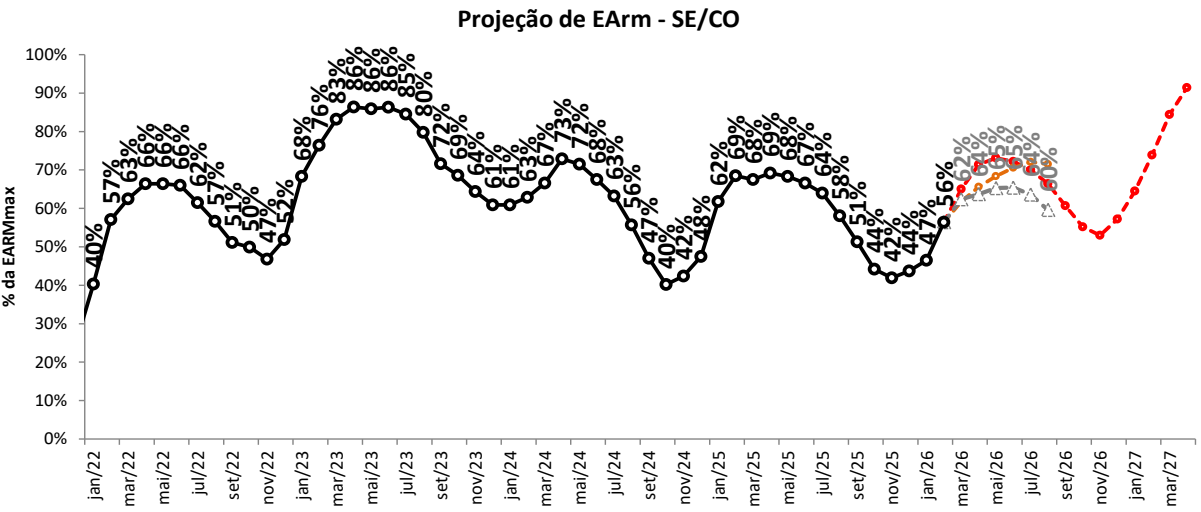
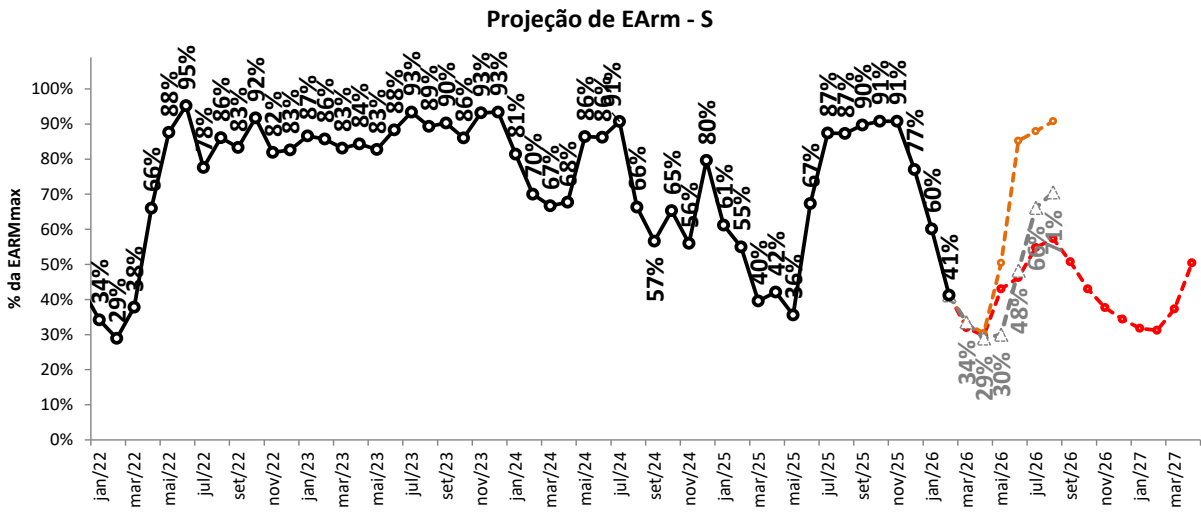
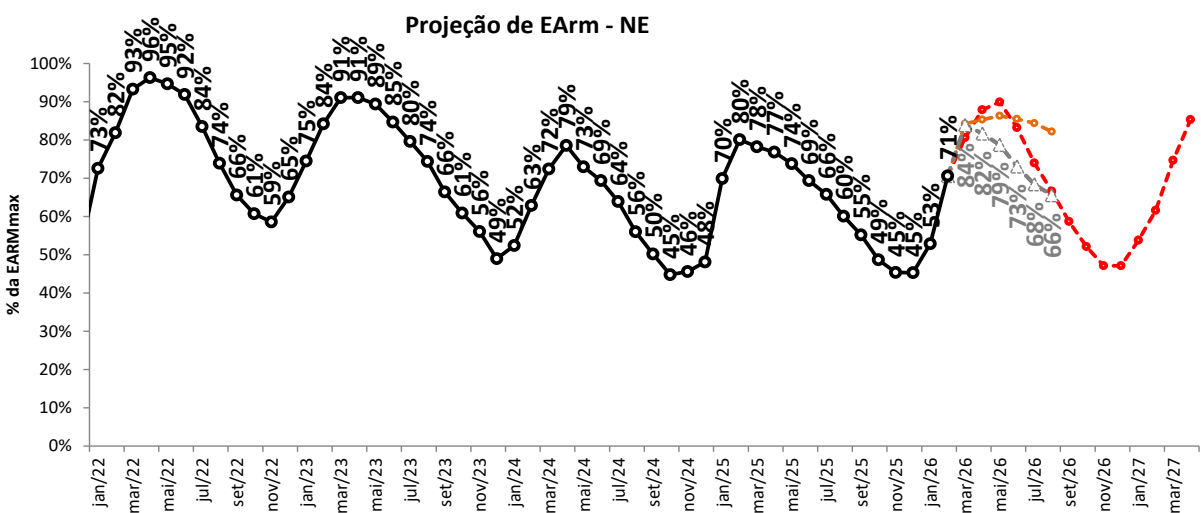
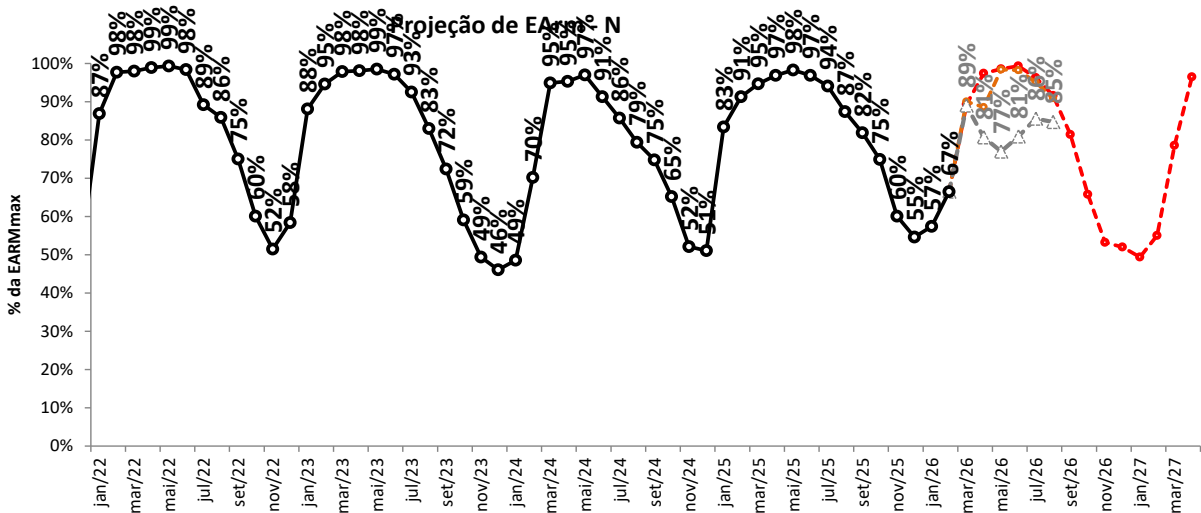


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



| SE/CO                  | 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         | 65     | 71     | 73     | 72     | 70     | 66     | 61     | 55     | 53     | 57     | 65     | 74     | 84     | 91     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 64     | 72     | 76     | 78     | 78     | 76     | 72     | 71     | 68     | 66     | 68     | 69     | 69     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 64     | 71     | 75     | 75     | 73     | 70     | 65     | 62     | 67     | 73     | 75     | 81     | 88     | 92     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 66     | 68     | 71     | 72     | 72     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 62     | 64     | 65     | 65     | 64     | 60     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| S                      | 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         | 32     | 30     | 43     | 46     | 55     | 57     | 51     | 43     | 38     | 34     | 32     | 31     | 37     | 50     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 33     | 38     | 40     | 48     | 92     | 88     | 84     | 96     | 97     | 85     | 61     | 36     | 32     | 29     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 33     | 31     | 31     | 38     | 50     | 45     | 66     | 86     | 77     | 71     | 55     | 51     | 77     | 92     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 33     | 30     | 50     | 85     | 88     | 91     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 34     | 29     | 30     | 48     | 66     | 71     |        |        |        |        |        |        |        |        |

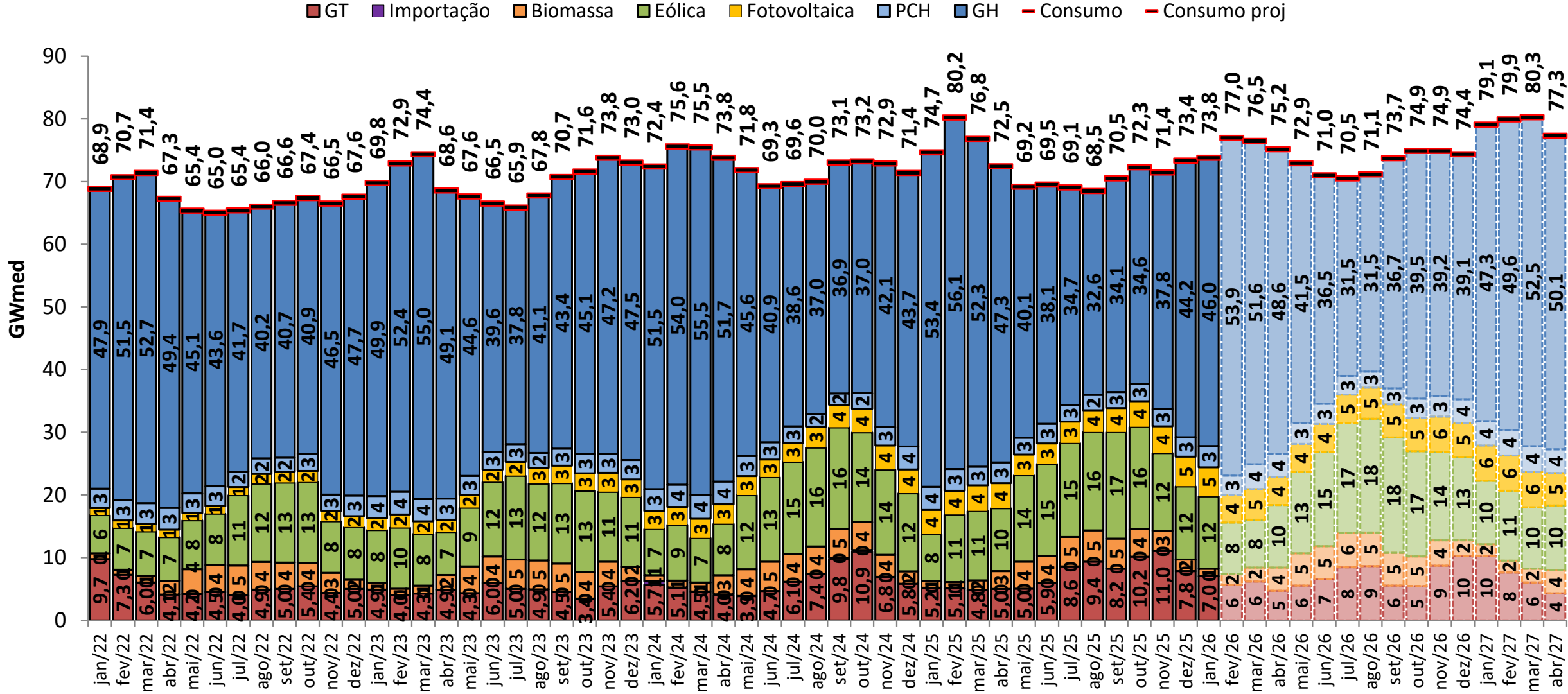
| NE                     | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 81     | 88     | 90     | 83     | 74     | 67     | 59     | 52     | 47     | 47     | 54     | 62     | 75     | 85     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 84     | 91     | 93     | 92     | 87     | 85     | 76     | 65     | 55     | 49     | 52     | 56     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 84     | 91     | 93     | 86     | 79     | 71     | 64     | 58     | 57     | 63     | 66     | 66     | 70     | 71     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 84     | 85     | 86     | 86     | 84     | 82     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 84     | 82     | 79     | 73     | 68     | 66     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| N                      | 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         | 89     | 97     | 99     | 99     | 96     | 92     | 81     | 66     | 53     | 52     | 49     | 55     | 79     | 97     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 94     | 97     | 98     | 99     | 96     | 91     | 80     | 66     | 53     | 46     | 37     | 49     | 55     | 79     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 94     | 98     | 98     | 99     | 96     | 91     | 80     | 65     | 54     | 67     | 48     | 46     | 95     | 96     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 90     | 89     | 98     | 98     | 95     | 91     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 89     | 81     | 77     | 81     | 86     | 85     |        |        |        |        |        |        |        |        |

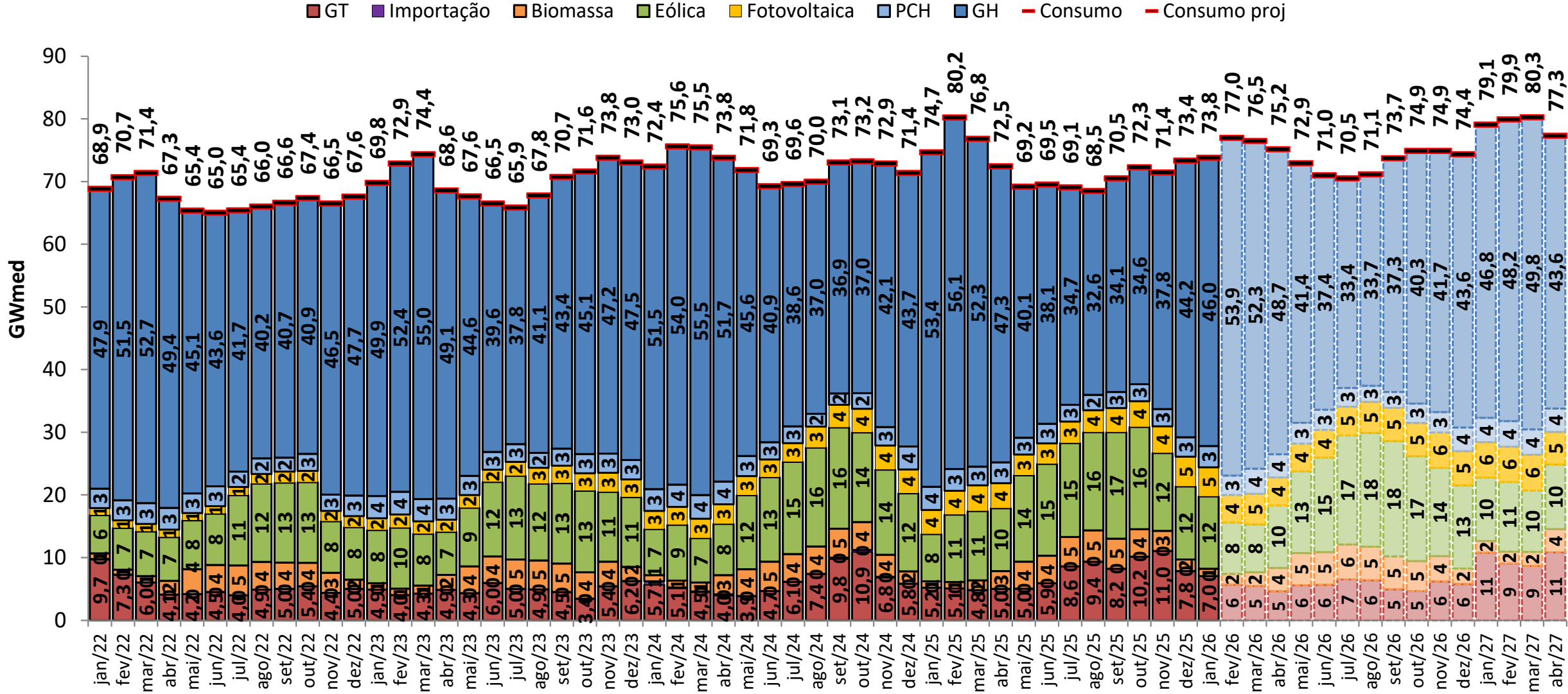
| S/N                    | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 67     | 73     | 75     | 74     | 71     | 67     | 61     | 54     | 51     | 54     | 60     | 68     | 79     | 88     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 67     | 75     | 78     | 80     | 82     | 79     | 74     | 71     | 67     | 63     | 63     | 64     | 64     | 66     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 67     | 73     | 76     | 75     | 73     | 70     | 66     | 63     | 65     | 71     | 71     | 75     | 84     | 88     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 65     | 68     | 72     | 76     | 77     | 76     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 66     | 65     | 66     | 66     | 66     | 63     |        |        |        |        |        |        |        |        |



balanço operativo  
proj. PLD RNA

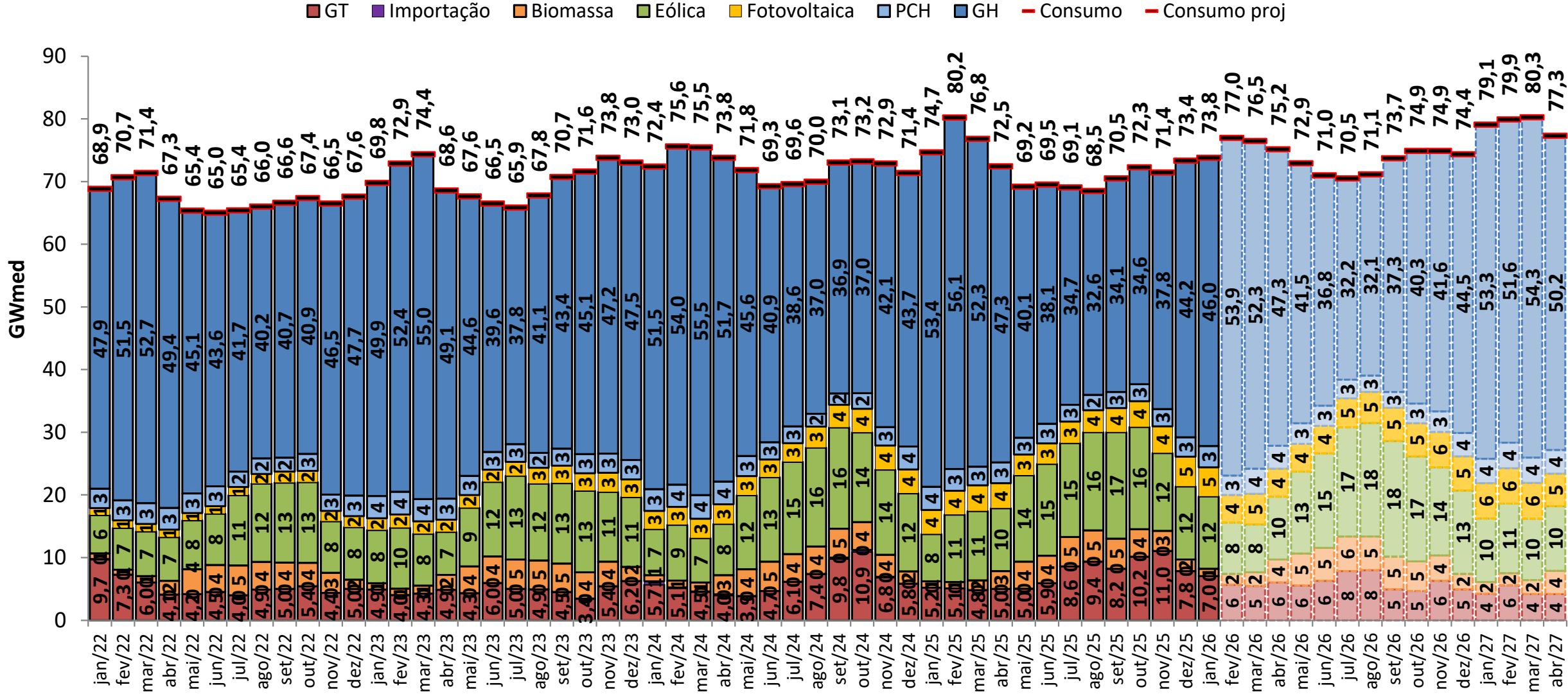


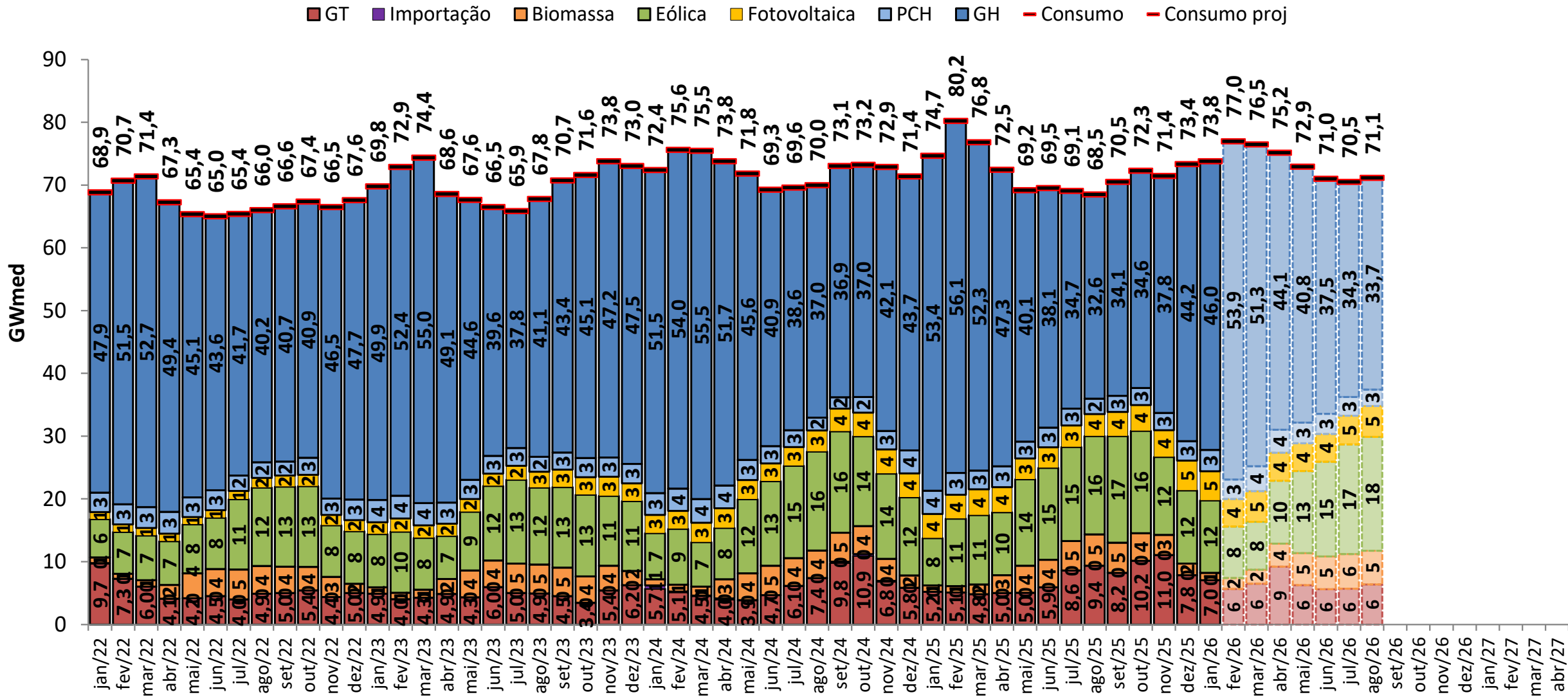
balanço operativo  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

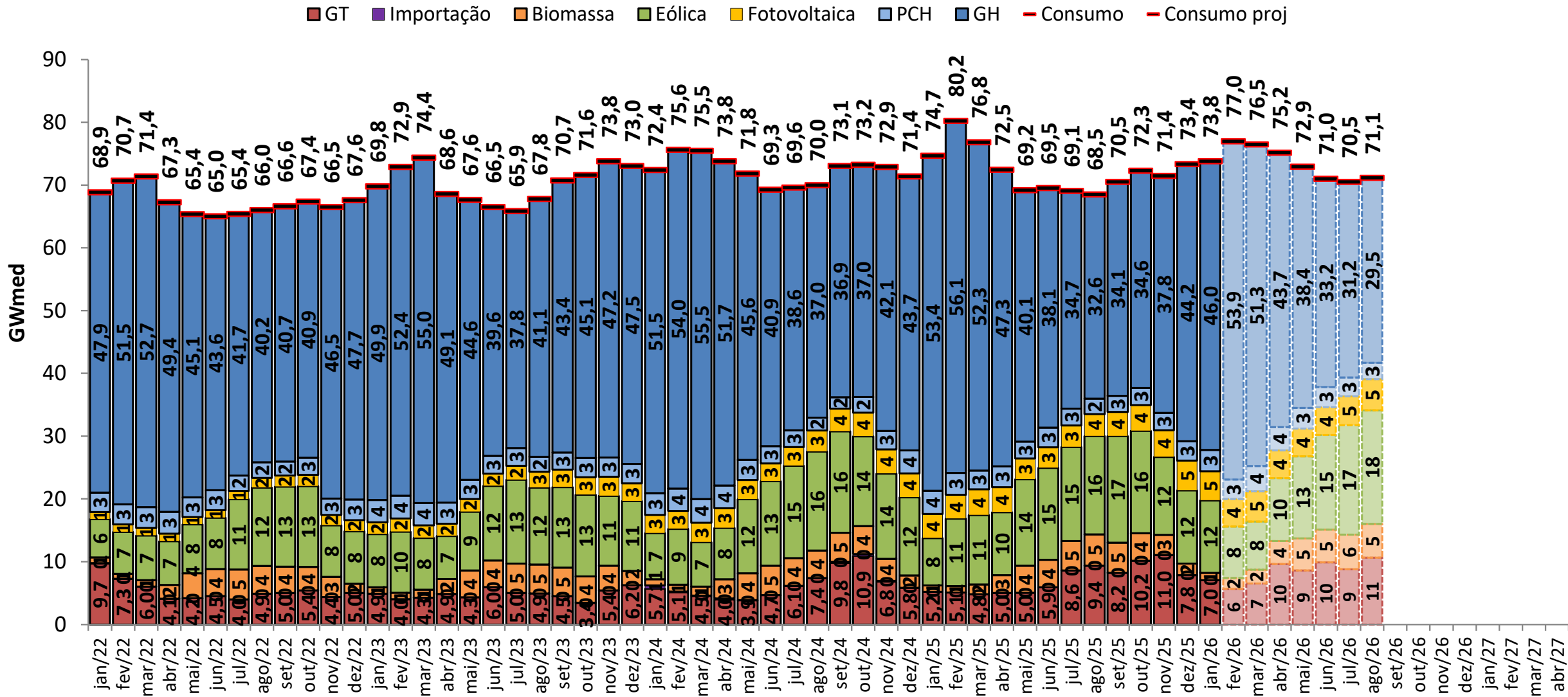




balanço operativo  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

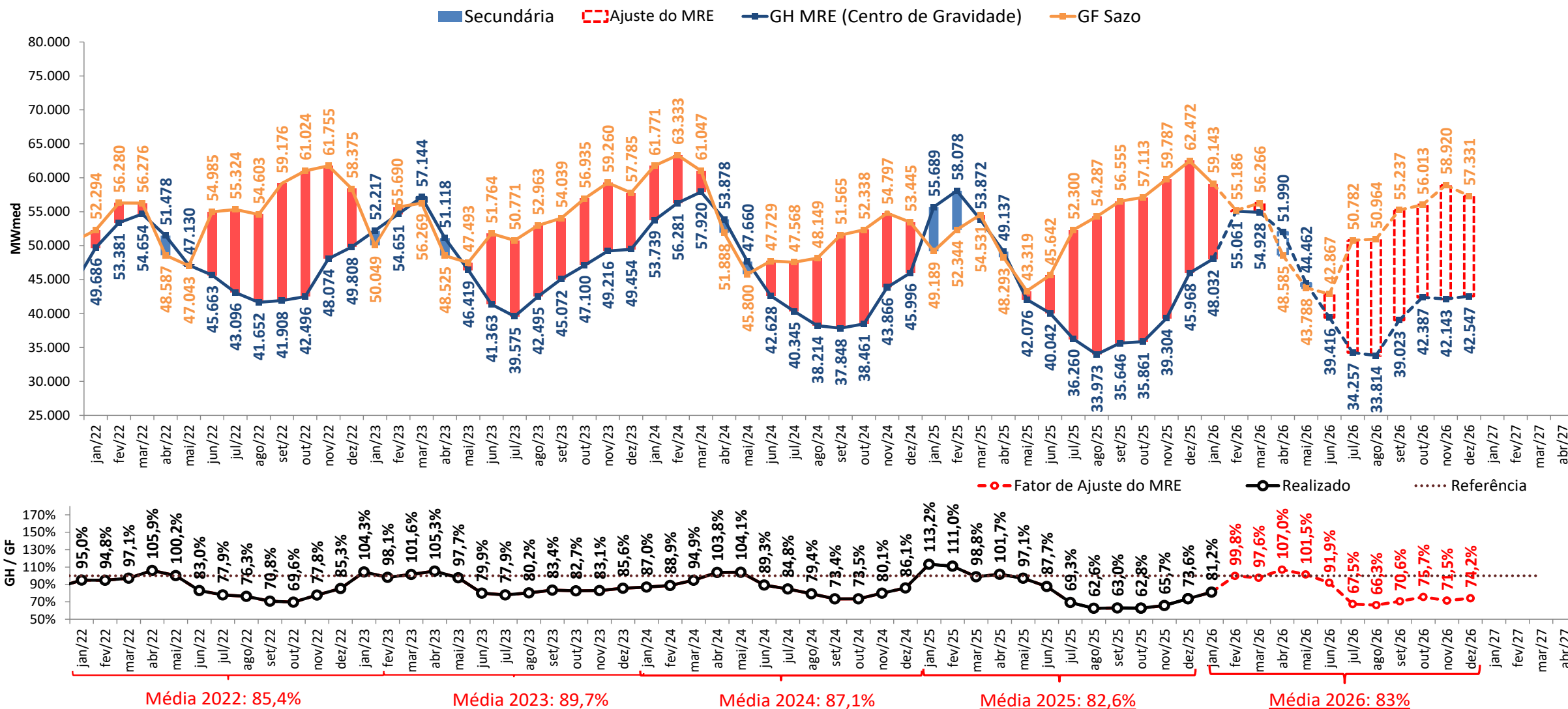






# projeção do MRE

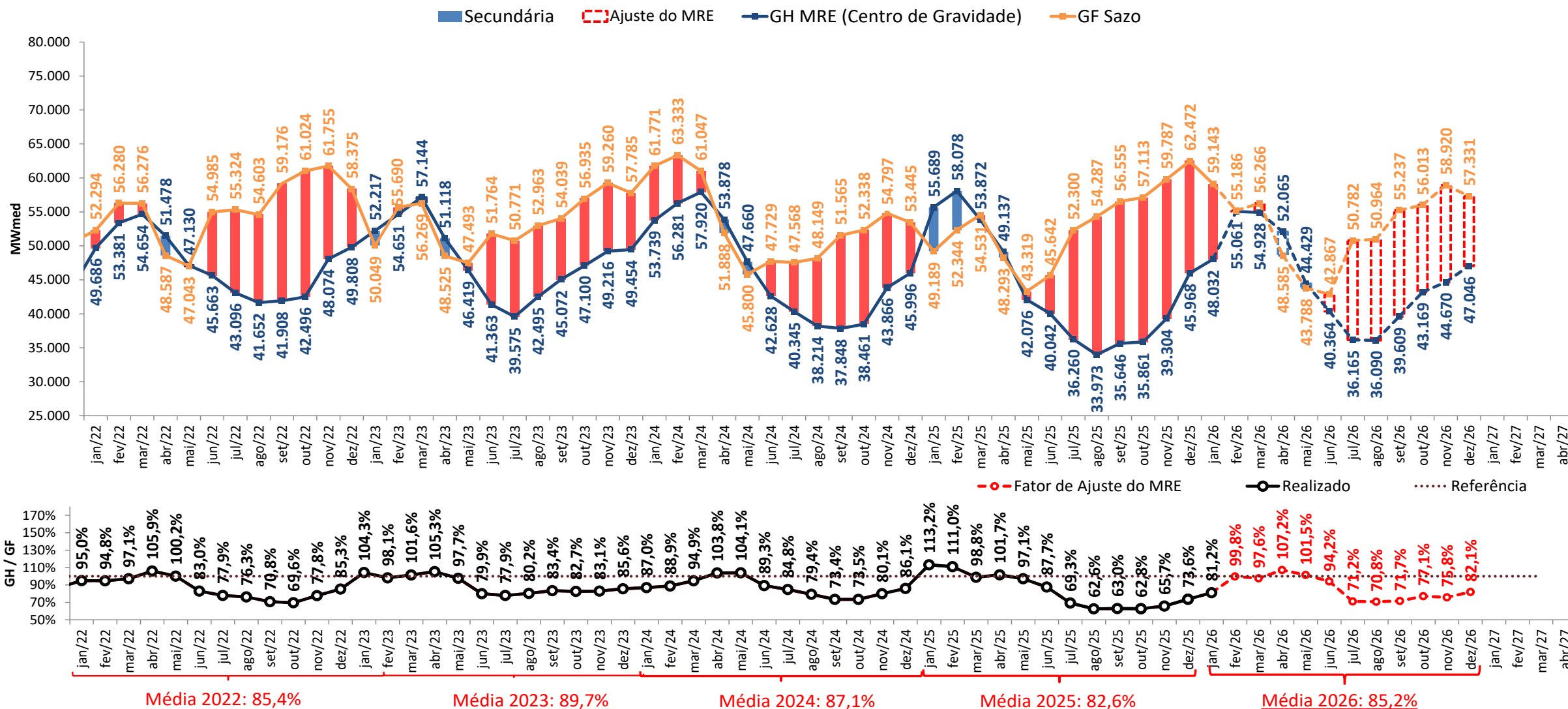
## proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

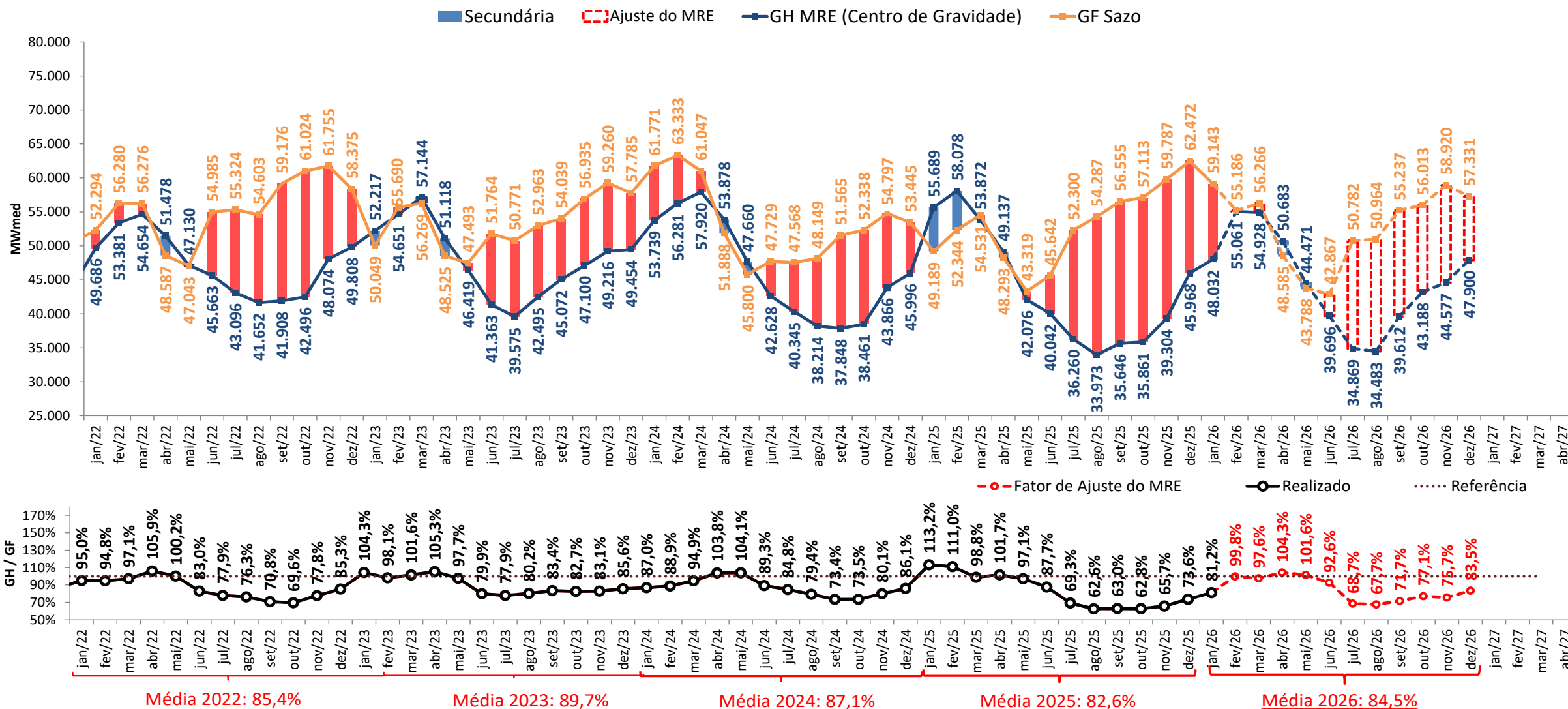
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

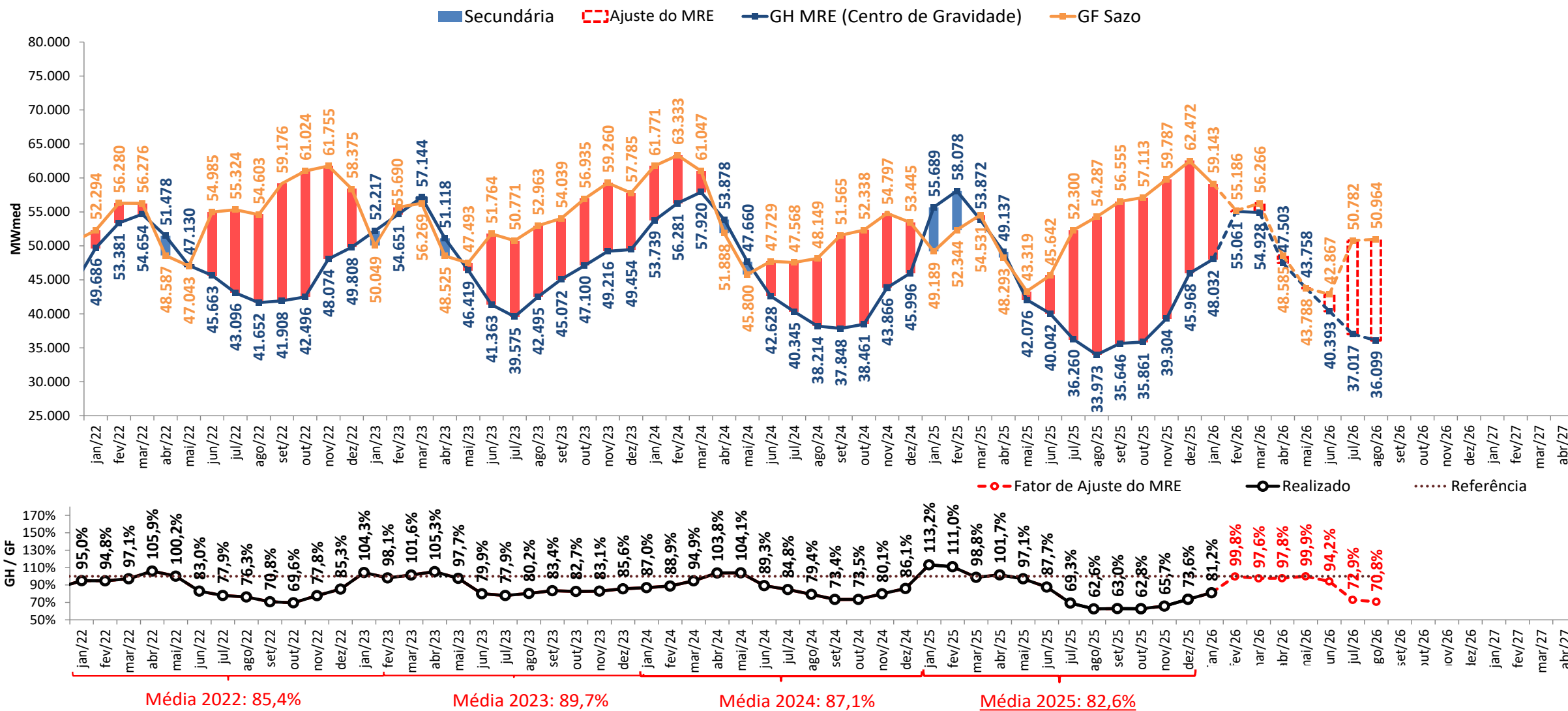


- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))



# projeção do MRE

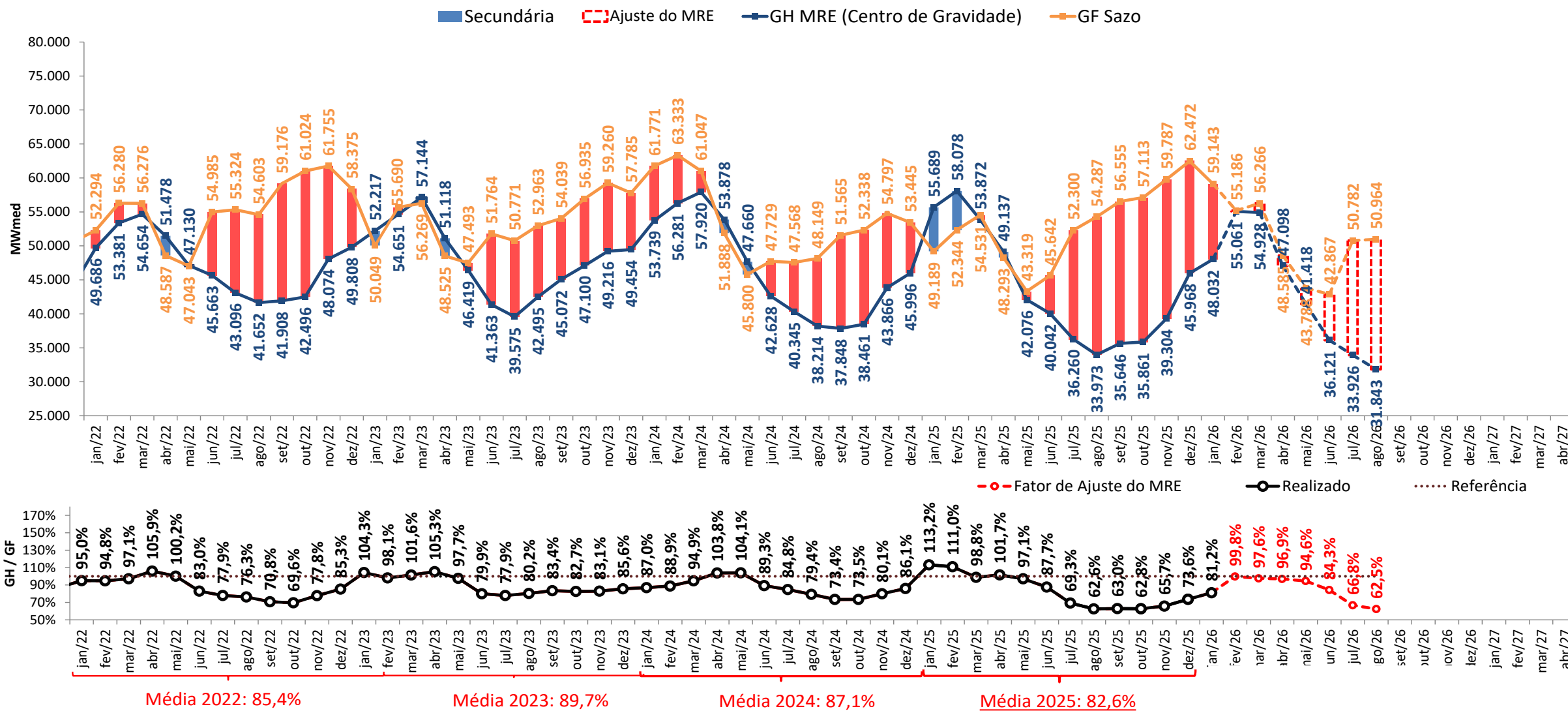
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

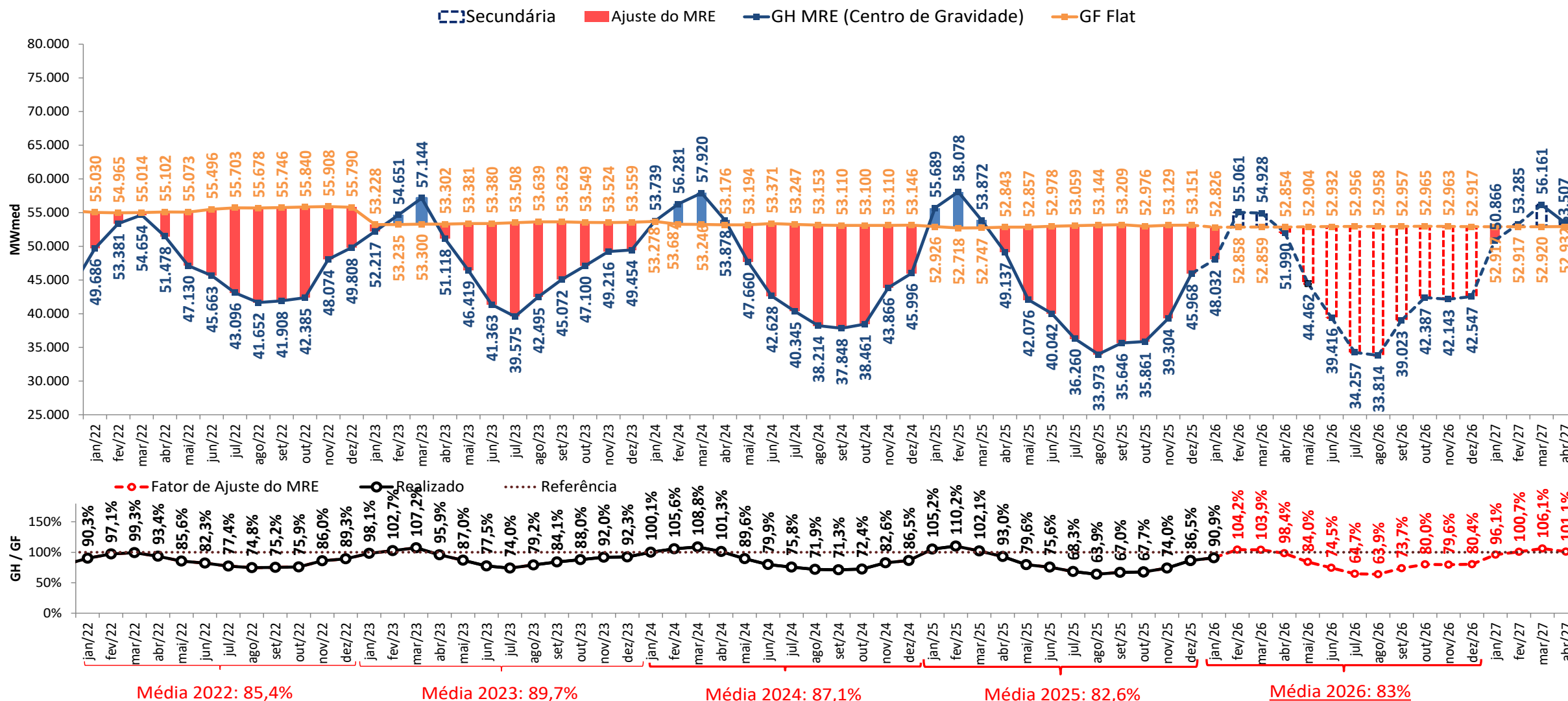


- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

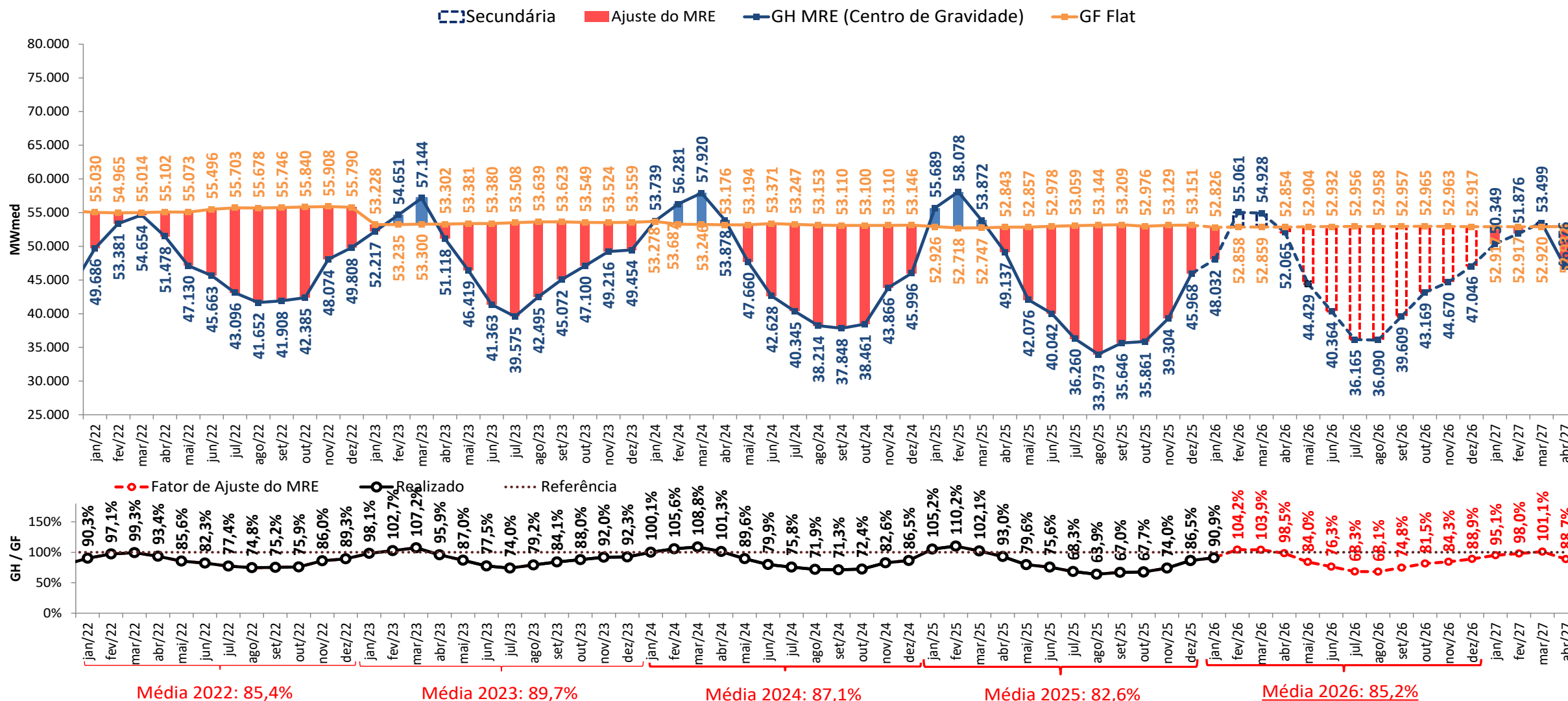
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

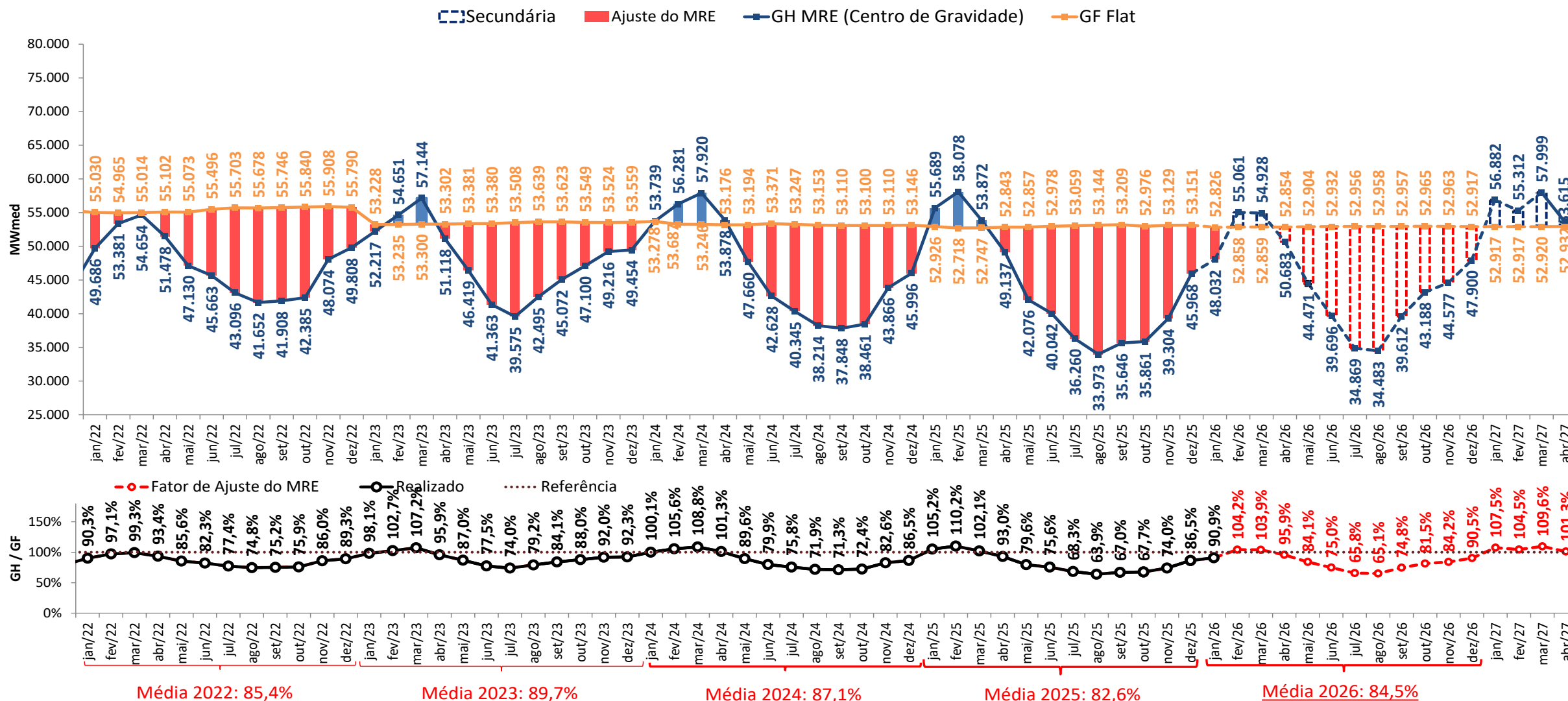
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

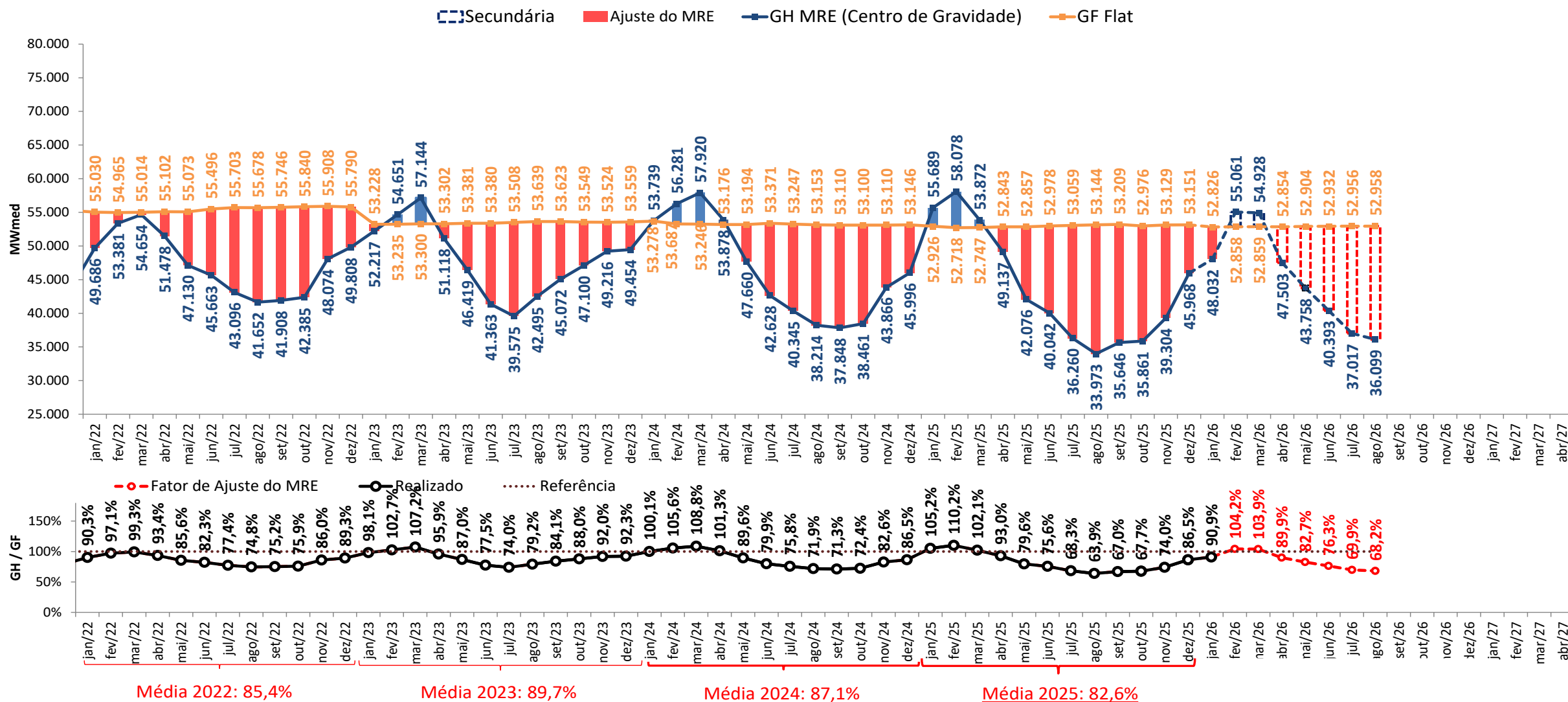
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

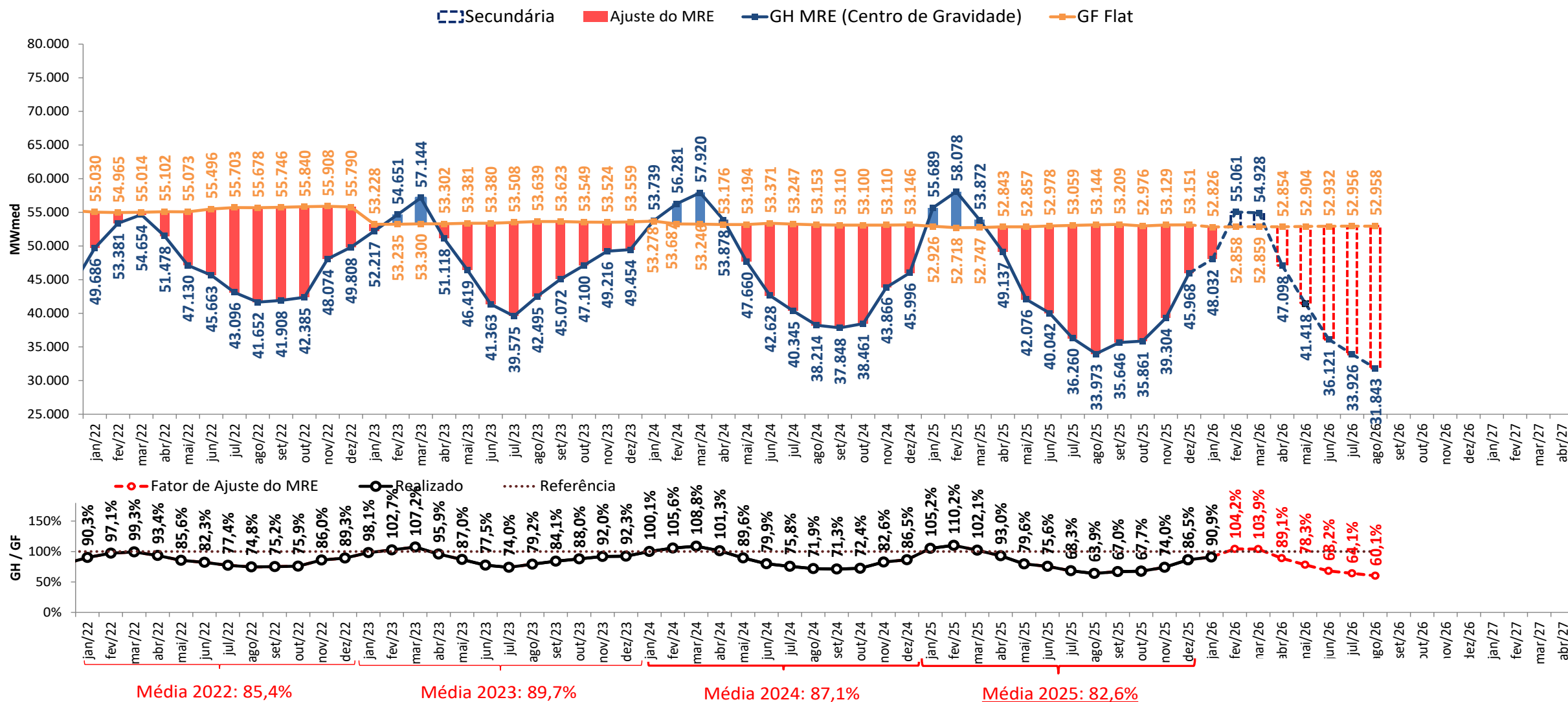
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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 fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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 (≈4,289%)<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                                            | 34.516 | 32.777 | 33.370 | 28.560 | 25.706 | 24.901 | 29.269 | 29.516 | 31.993 | 32.568 | 34.126 | 33.464 |
|                              | Sul                                                | 8.652  | 8.084  | 8.582  | 7.195  | 6.542  | 6.348  | 7.294  | 7.390  | 7.975  | 8.066  | 8.468  | 8.024  |
|                              | Nordeste                                           | 5.357  | 5.007  | 5.104  | 4.410  | 3.970  | 3.894  | 4.606  | 4.620  | 5.008  | 5.076  | 5.342  | 5.205  |
|                              | Norte                                              | 10.618 | 9.319  | 9.210  | 8.418  | 7.548  | 7.698  | 9.568  | 9.392  | 10.213 | 10.243 | 10.922 | 10.578 |
|                              | SIN                                                | 59.143 | 55.186 | 56.266 | 48.584 | 43.767 | 42.841 | 50.737 | 50.918 | 55.188 | 55.953 | 58.857 | 57.270 |
| 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                                            |        |        |        | 1,8    | 3,8    | 9,8    | 19,3   | 19,3   | 21,0   | 21,3   | 22,4   | 21,8   |
| Pacotão (PCH)                | Sul                                                |        |        |        |        | 18,0   | 17,7   | 27,8   | 27,9   | 30,3   | 41,2   | 43,4   | 42,2   |
|                              | 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 -<br>perdas (≈4,289%)<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<br>part. MRE e<br>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    | 1,8    | 3,7    | 9,3    | 18,4   | 18,5   | 20,1   | 20,3   | 21,4   | 20,8   |
|                              | Sul                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 17,3   | 16,9   | 26,6   | 26,7   | 29,0   | 39,5   | 41,5   | 40,4   |
|                              | SIN                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 1,8    | 21,0   | 26,3   | 45,1   | 45,2   | 49,0   | 59,8   | 62,9   | 61,3   |
|                              | 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                                            | 34.516 | 32.777 | 33.370 | 28.562 | 25.710 | 24.911 | 29.287 | 29.535 | 32.013 | 32.588 | 34.147 | 33.485 |
|                              | Sul                                                | 8.652  | 8.084  | 8.582  | 7.195  | 6.560  | 6.365  | 7.321  | 7.417  | 8.004  | 8.105  | 8.510  | 8.064  |
|                              | Nordeste                                           | 5.357  | 5.007  | 5.104  | 4.410  | 3.970  | 3.894  | 4.606  | 4.620  | 5.008  | 5.076  | 5.342  | 5.205  |
| Norte                        | 10.618                                             | 9.319  | 9.210  | 8.418  | 7.548  | 7.698  | 9.568  | 9.392  | 10.213 | 10.243 | 10.922 | 10.578 |        |
| SIN                          | 59.143                                             | 55.186 | 56.266 | 48.585 | 43.788 | 42.867 | 50.782 | 50.964 | 55.237 | 56.013 | 58.920 | 57.331 |        |

- 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 (≈4,289%)<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                                             | 30.830        | 31.394        | 31.349        | 31.070        | 31.063        | 30.754        | 30.531        | 30.681        | 30.682        | 30.807        | 30.686        | 30.898        |
| Sul                                                 | 7.728         | 7.743         | 8.063         | 7.827         | 7.906         | 7.840         | 7.609         | 7.682         | 7.648         | 7.630         | 7.615         | 7.409         |
| Nordeste                                            | 4.784         | 4.795         | 4.795         | 4.798         | 4.797         | 4.809         | 4.805         | 4.802         | 4.802         | 4.801         | 4.803         | 4.806         |
| Norte                                               | 9.484         | 8.925         | 8.653         | 9.158         | 9.121         | 9.508         | 9.981         | 9.762         | 9.794         | 9.689         | 9.821         | 9.767         |
| <b>SIN</b>                                          | <b>52.826</b> | <b>52.858</b> | <b>52.859</b> | <b>52.852</b> | <b>52.888</b> | <b>52.911</b> | <b>52.926</b> | <b>52.928</b> | <b>52.927</b> | <b>52.927</b> | <b>52.925</b> | <b>52.879</b> |

| 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    |        |        |        | 1,94   | 4,55   | 11,99  | 20,32  | 20,32  | 20,32  | 20,32  | 20,32  | 20,32  |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        |        | 21,41  | 21,41  | 28,89  | 28,89  | 28,89  | 39,69  | 39,69  | 39,69  |

| Expansão - perdas<br>(≈4,289%)<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     |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| <b>SIN</b>                                  | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> |

| Expansão PCH<br>part. MRE e<br>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        | 1,2        | 2,8         | 7,5         | 12,7        | 12,7        | 12,7        | 12,7        | 12,7        | 12,7        |
| Sul                                                | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 13,4        | 13,4        | 18,0        | 18,0        | 18,0        | 24,8        | 24,8        | 24,8        |
| <b>SIN</b>                                         | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>1,2</b> | <b>16,2</b> | <b>20,8</b> | <b>30,7</b> | <b>30,7</b> | <b>30,7</b> | <b>37,4</b> | <b>37,4</b> | <b>37,4</b> |

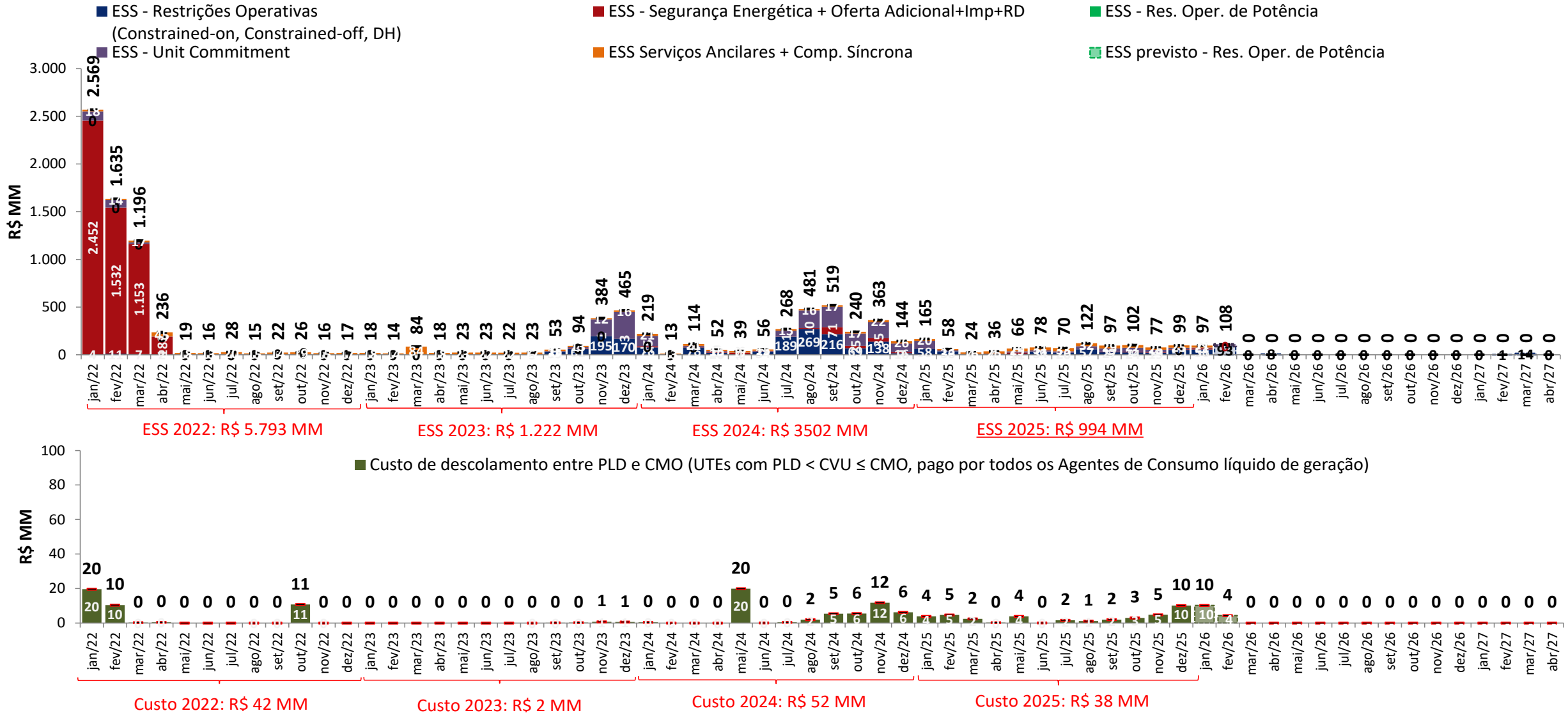
| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                    | 30.830        | 31.394        | 31.349        | 31.071        | 31.066        | 30.762        | 30.544        | 30.694        | 30.695        | 30.819        | 30.699        | 30.911        |
| Sul                        | 7.728         | 7.743         | 8.063         | 7.827         | 7.919         | 7.853         | 7.627         | 7.700         | 7.666         | 7.654         | 7.640         | 7.433         |
| Nordeste                   | 4.784         | 4.795         | 4.795         | 4.798         | 4.797         | 4.809         | 4.805         | 4.802         | 4.802         | 4.801         | 4.803         | 4.806         |
| Norte                      | 9.484         | 8.925         | 8.653         | 9.158         | 9.121         | 9.508         | 9.981         | 9.762         | 9.794         | 9.689         | 9.821         | 9.767         |
| <b>SIN</b>                 | <b>52.826</b> | <b>52.858</b> | <b>52.859</b> | <b>52.854</b> | <b>52.904</b> | <b>52.932</b> | <b>52.956</b> | <b>52.958</b> | <b>52.957</b> | <b>52.965</b> | <b>52.963</b> | <b>52.917</b> |

- 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

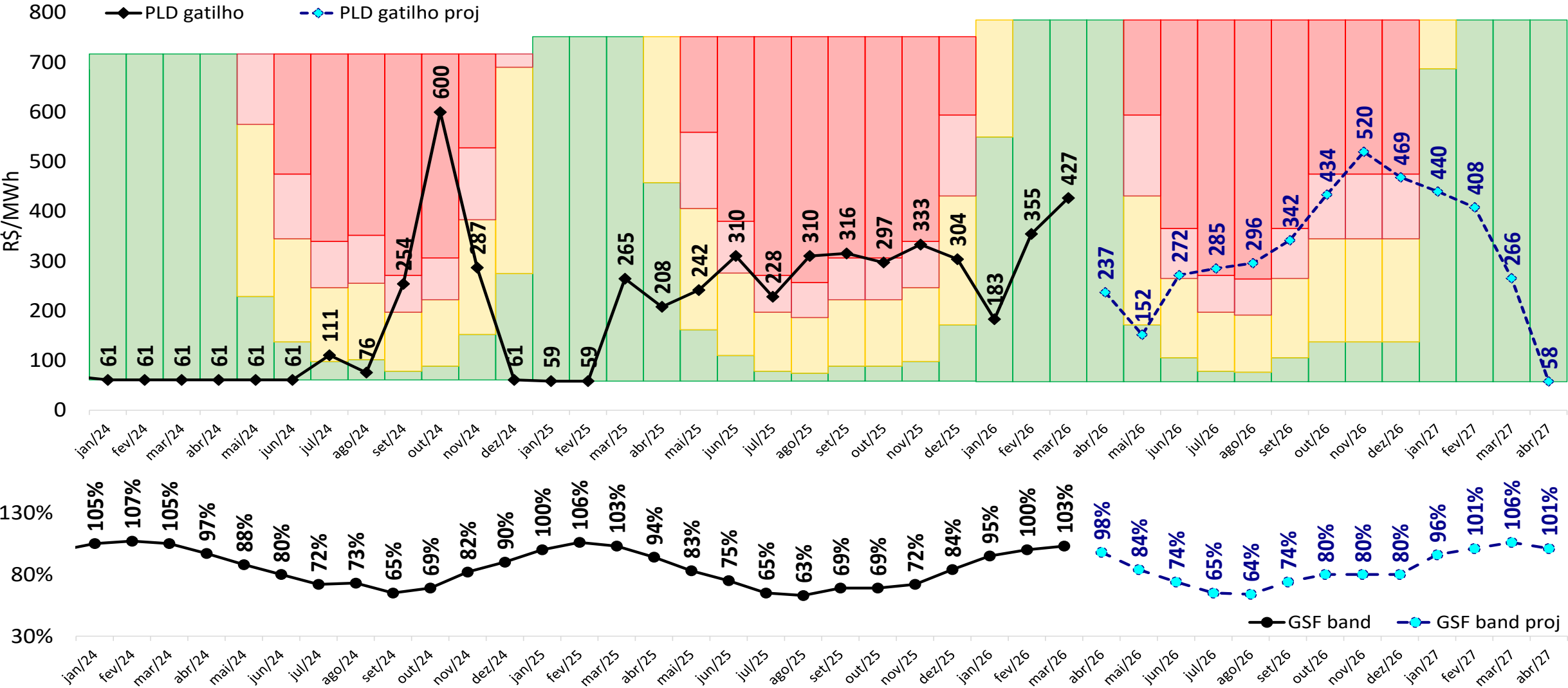
## projeção do PLD



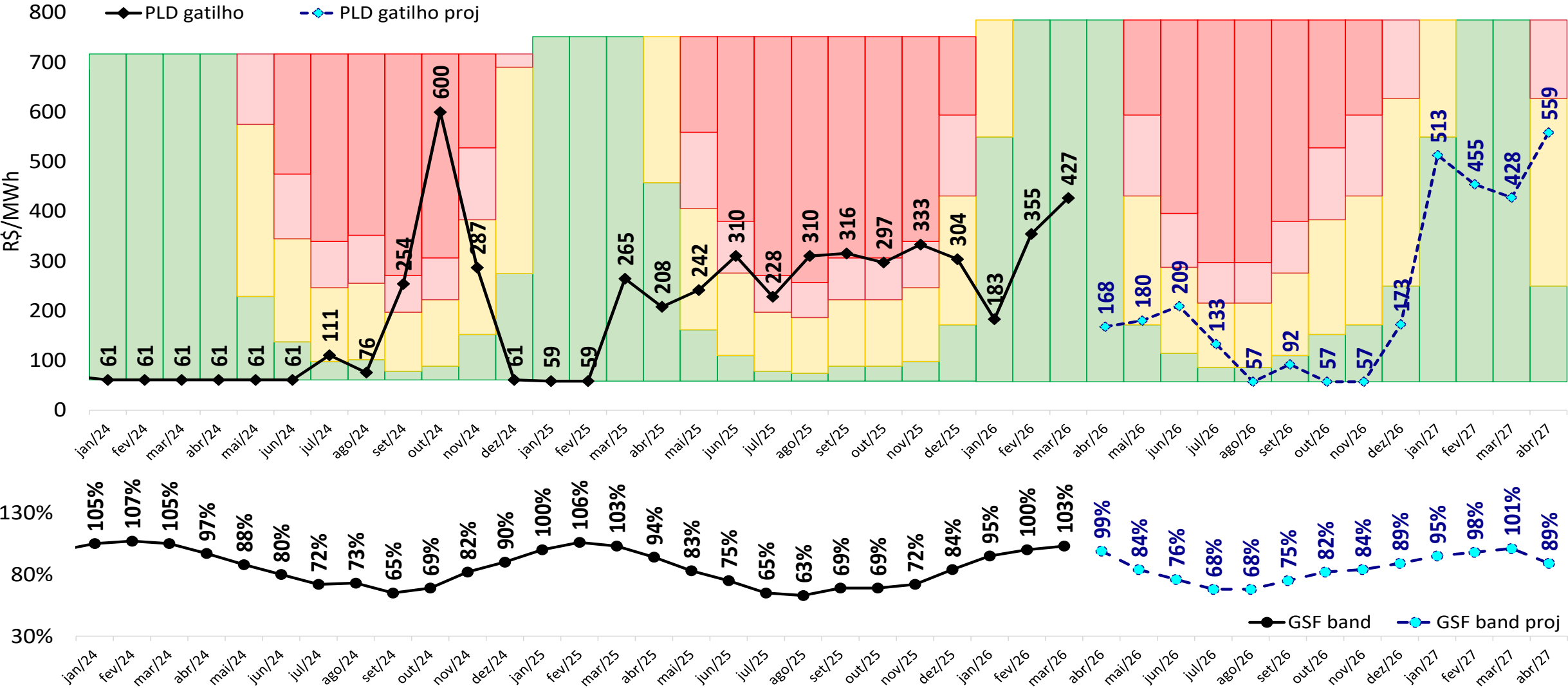
- A estimativa de ESS para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



projeção da bandeira tarifária  
projeção do PLD

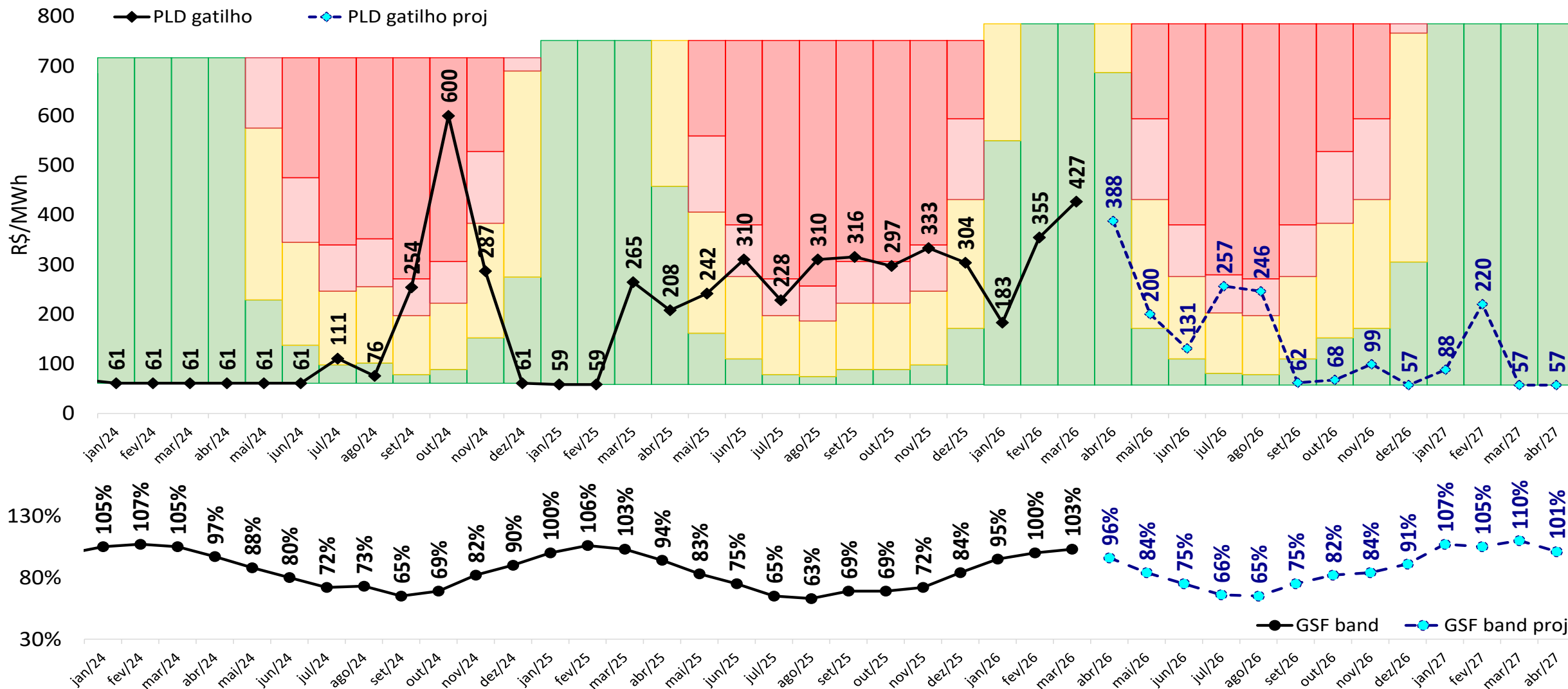


projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

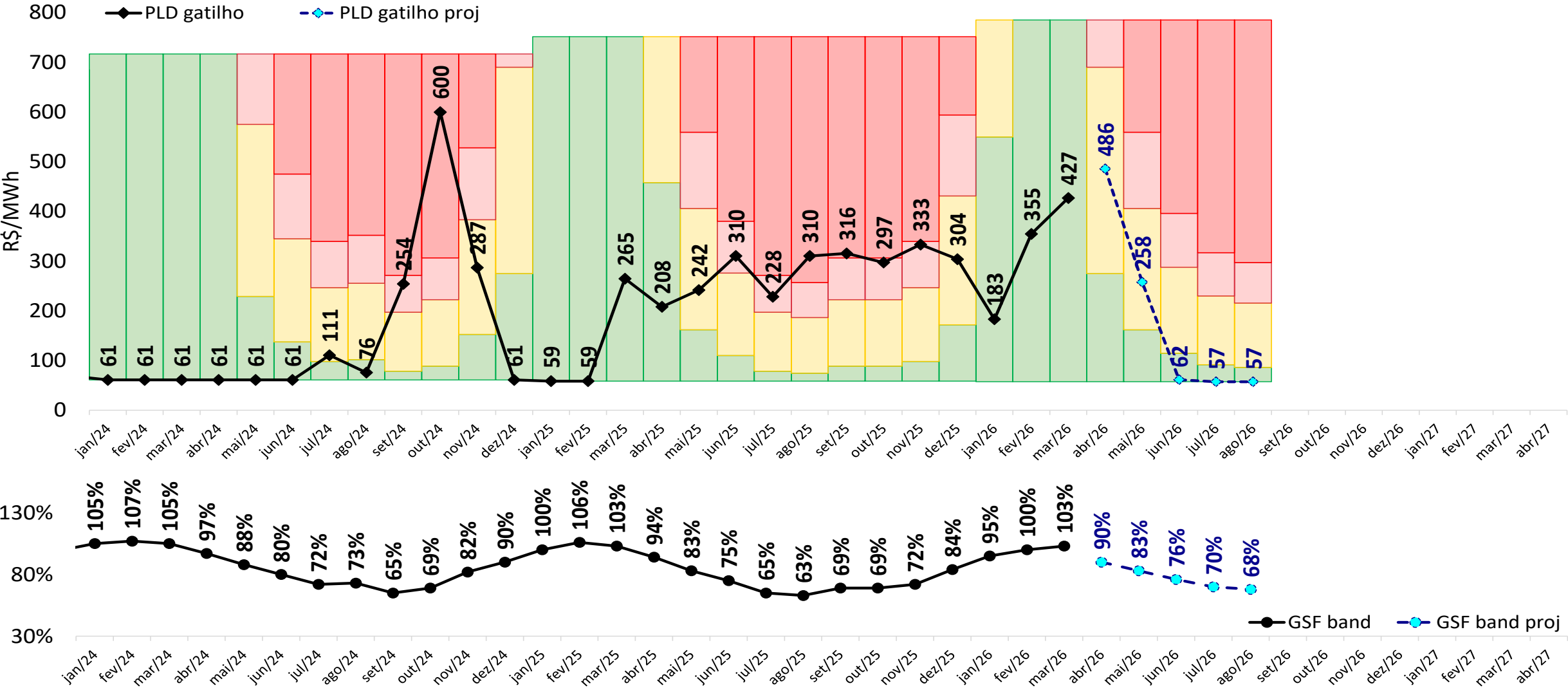


# projecção da bandeira tarifária

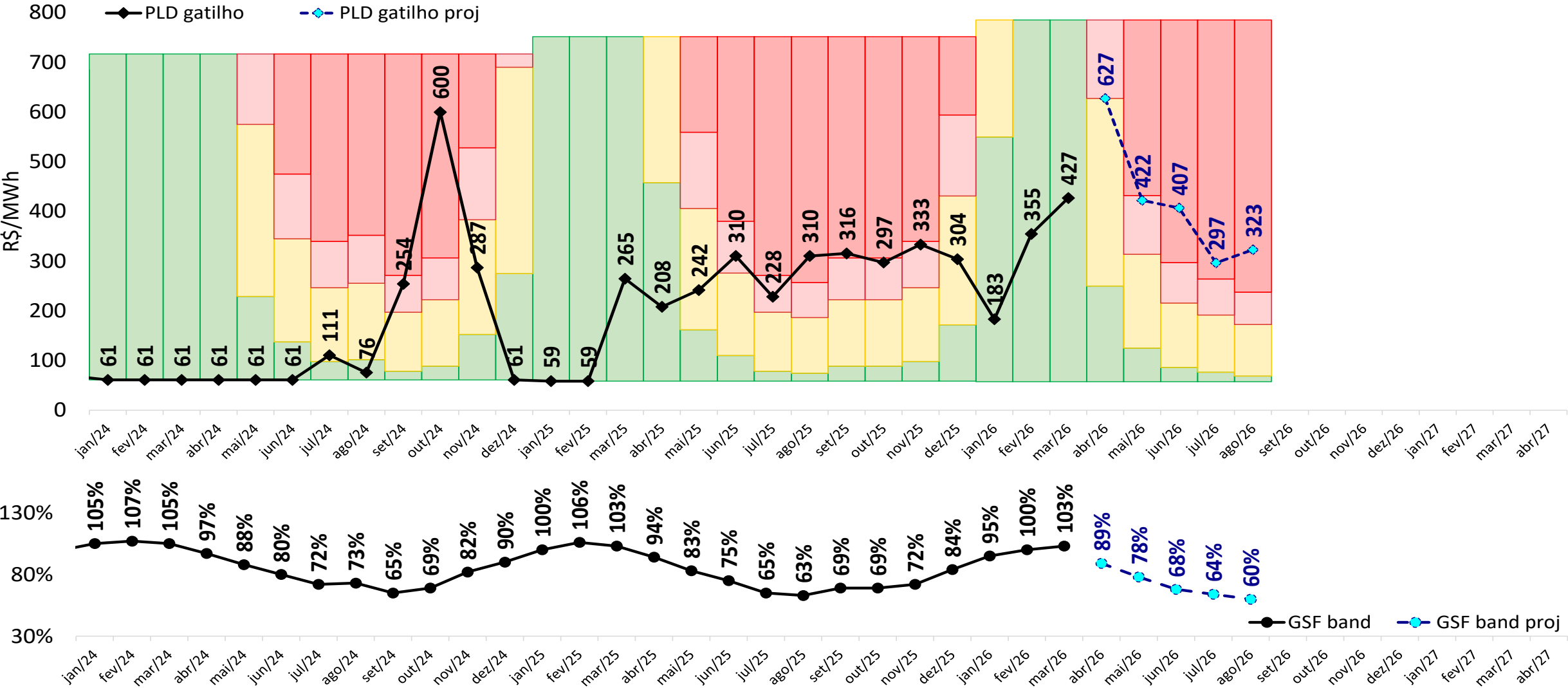
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



ccee\_oficial



CCEE Oficial



ccee\_oficial



ccee



cceeoficial



ccee