



12/03/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers are labeled with percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall color scheme is blue and white with some orange and red highlights from the line graph.

ccee

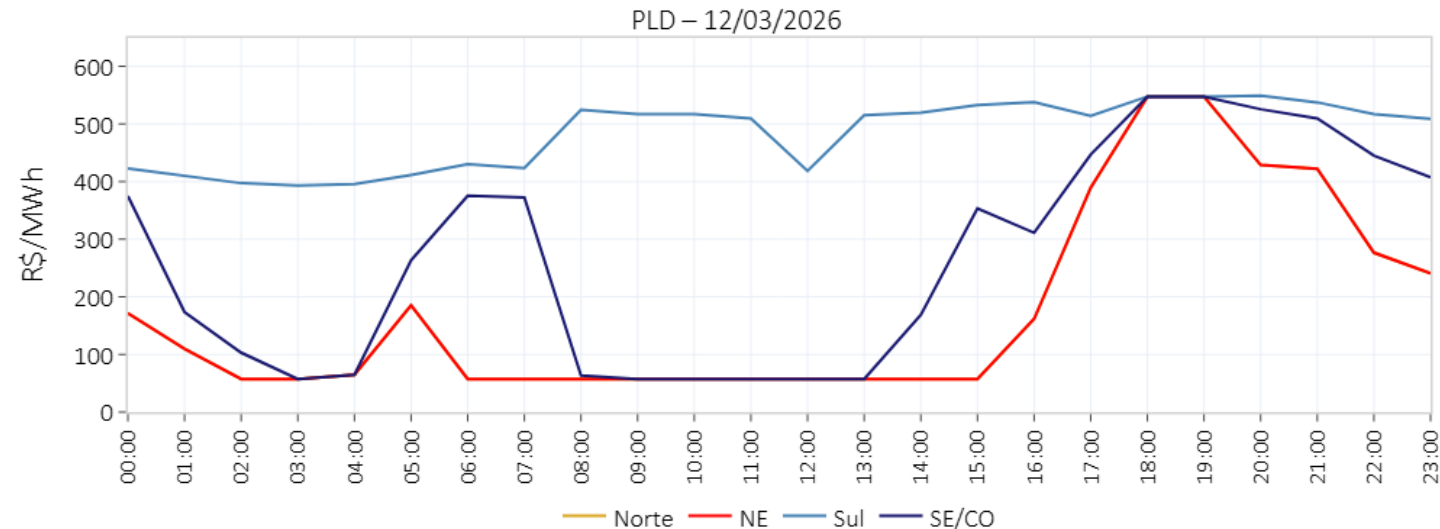
# avaliação do comportamento do PLD de hoje – 12/03/2026



Em 12/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Às 2h e entre 6h e 15h, os submercados **Nordeste** e **Norte** permaneceram no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh), em razão da **boa condição hidrológica** associada à geração solar e eólica na região. Por outro lado, o **Sul** apresentou preço médio diário de **R\$ 483/MWh**, em razão da **adversidade hidrológica** na região, enquanto os demais submercados apresentaram médias diárias menores em R\$ 266/MWh no SE/CO e em R\$ 176/MWh no Nordeste e Norte.

No **horário de vale** do PLD (9h às 13h), 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 (-14,9 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+24,2 GWm) em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação aos demais submercados durante esse período ocorre devido às condições hidrológicas menos favoráveis na região (com armazenamento em cerca de 37%, cada vez mais próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%). E, para preservar os níveis dos reservatórios do Sul, tem-se mantido elevado o despacho térmico (1,4 GWm), além do pleno recebimento de energia dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (7 GW).

No **horário de pico** do PLD (18h às 19h), os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a R\$ 518/MWh. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida<sup>1</sup>** do SIN (+20,0 GWm) em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente: eólica, UFV e MMGD** (-7,1 GWm), combinada com a **elevação da carga** (+11,2 GWm), exigindo maior geração hidrelétrica (+16,8 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+3,8 GWm).



|                                         | Demais Horas | Vale (9-13h) | Variação      | Pico (18-19h) | Variação       |
|-----------------------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| PLD NE e Norte (R\$/MWh)                | 167,7        | 57,3         | -110,4 (-66%) | 547,3         | +379,6 (+226%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                       | 472,0        | 495,4        | +23,4 (+5%)   | 547,3         | +75,3 (+16%)   |
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                     | 295,0        | 57,3         | -237,7 (-81%) | 547,3         | +252,3 (+86%)  |
| Carga SIN (GWmed)                       | 85,2         | 89,5         | +4,3 (+5%)    | 96,4          | +11,2 (+13%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)              | 11,5         | 5,3          | -6,2 (-54%)   | 10,4          | -1,1 (-10%)    |
| Geração MMGD SIN (GWmed)                | 3,4          | 18,7         | +15,3 (+450%) | 0,2           | -3,2 (-94%)    |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)         | 2,9          | 11,8         | +8,9 (+307%)  | 0,1           | -2,8 (-97%)    |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)      | 5,2          | 5,1          | -0,1 (-2%)    | 5,3           | +0,1 (+2%)     |
| GT Compulsória <sup>2</sup> SIN (GWmed) | 6,1          | 7,4          | +1,3 (+21%)   | 4,3           | -1,8 (-30%)    |
| Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)  | 56,1         | 41,2         | -14,9 (-27%)  | 76,1          | +20,0 (+36%)   |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)          | 2,3          | 0,4          | -1,9 (-83%)   | 5,5           | +3,2 (+139%)   |
| GH SIN (GWmed)                          | 53,8         | 40,8         | -13,0 (-24%)  | 70,6          | +16,8 (+31%)   |

<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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 11/mar/26       | R\$ 293,53/MWh | R\$ 472,73/MWh | R\$ 158,2/MWh  | R\$ 158,2/MWh  |
| 12/mar/26       | R\$ 266,5/MWh  | R\$ 483,16/MWh | R\$ 176,33/MWh | R\$ 176,33/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 11/mar/26 | 83%   | 38% | 122% | 86% | 85% |
| Expectativa mar/26      | 86%   | 33% | 112% | 96% | 88% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 11/mar/26                | 59,5% | 36%   | 80,4% | 86,8% | 63%   |
| Expectativa final de mar/26 | 65,2% | 32,1% | 85,7% | 96%   | 68,1% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 11/mar/26 | 95,2% | 101,3%                           |
| Expectativa mar/26      | 97,3% | 103,5%                           |
| Projeção 2026           | 83,0% | 83,0%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa mar/26 | R\$ 40,7 MM  | R\$ 7,4 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 229,3 MM | R\$ 23,3 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

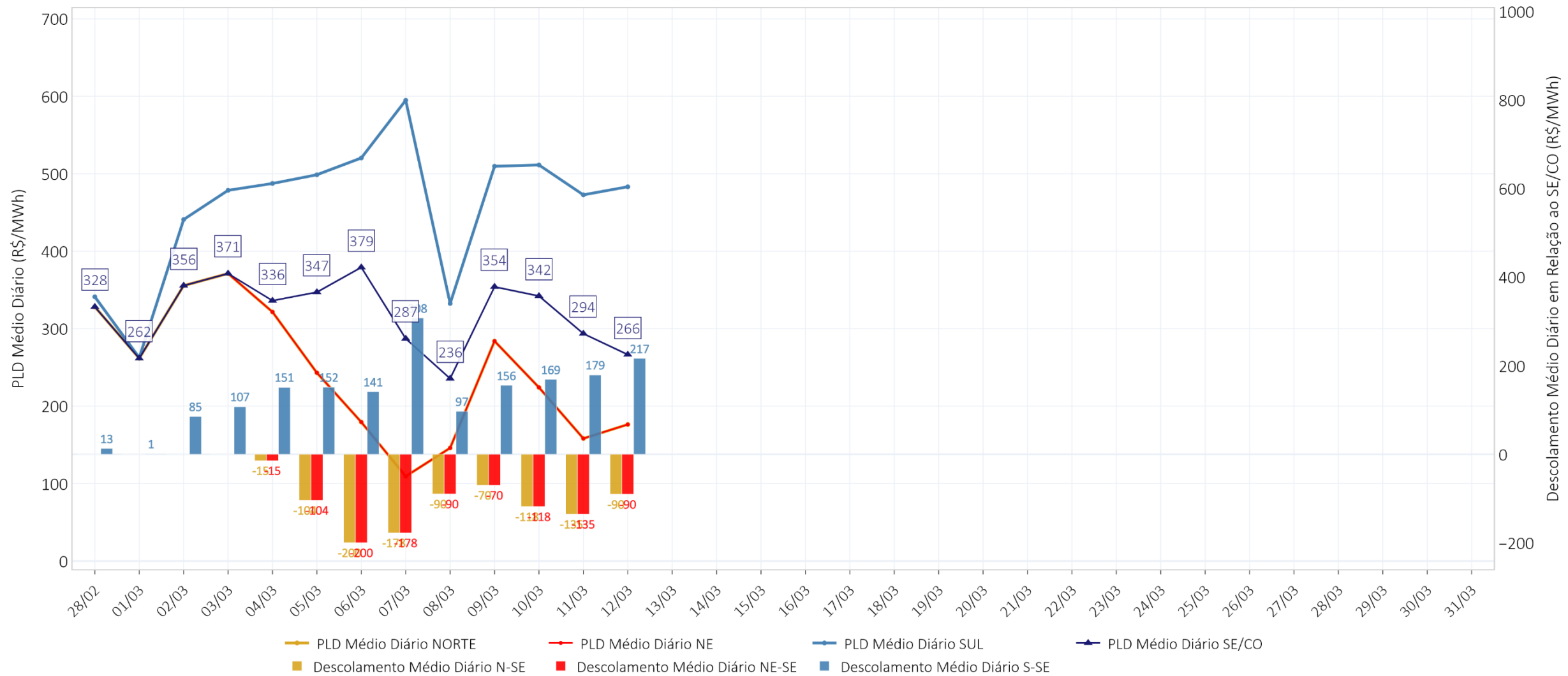
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

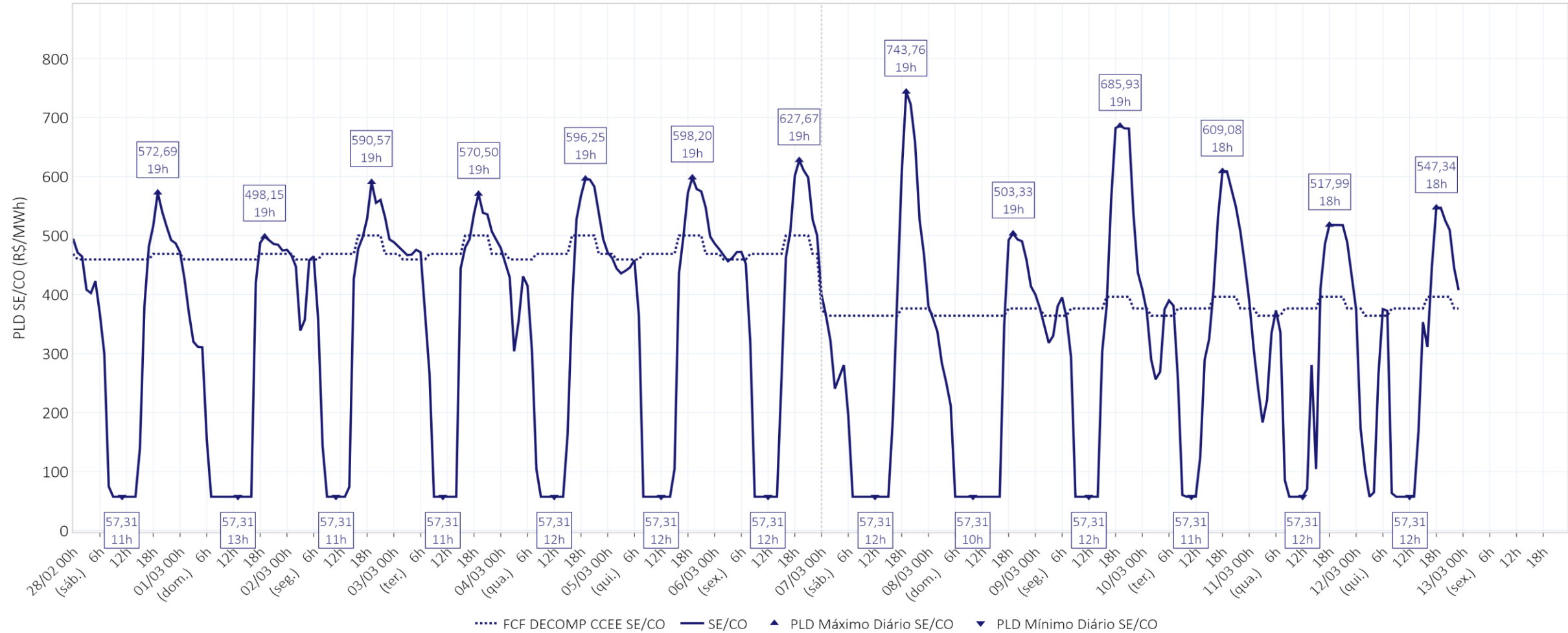
## Projeção do PLD

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

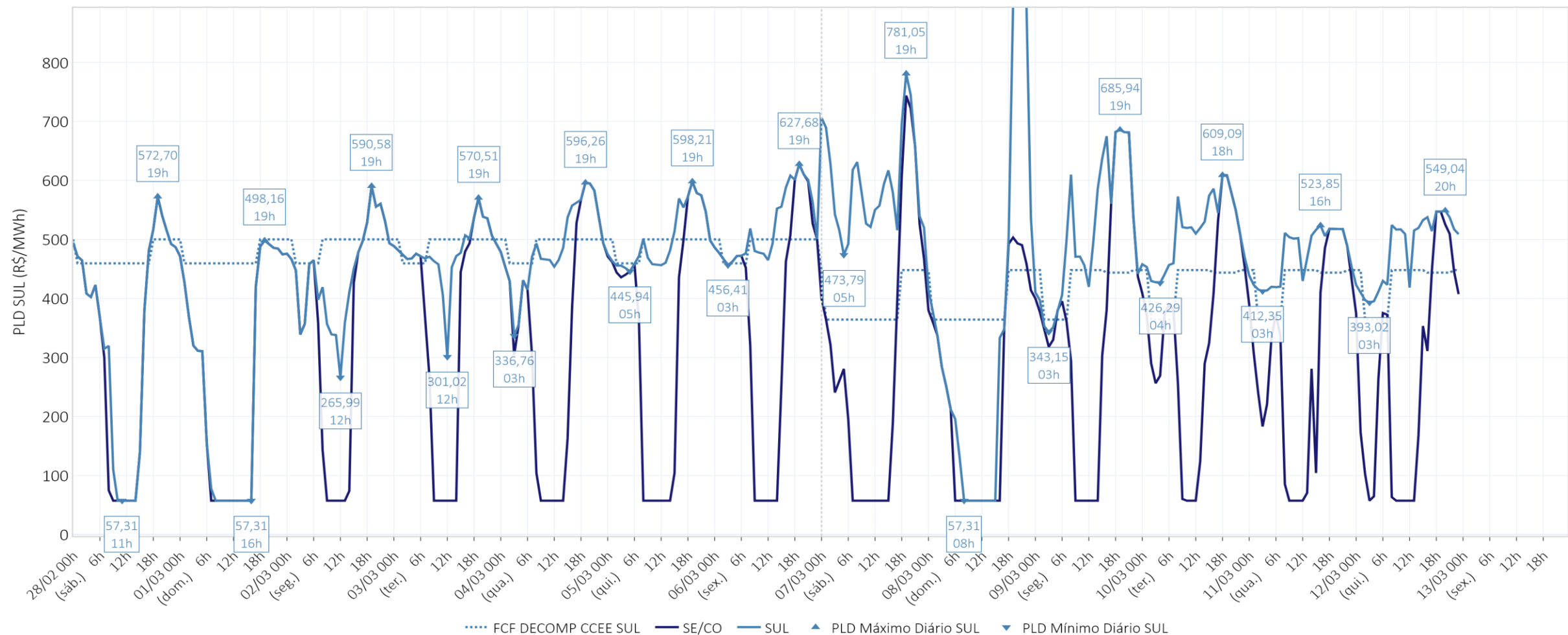


semana 2 de março



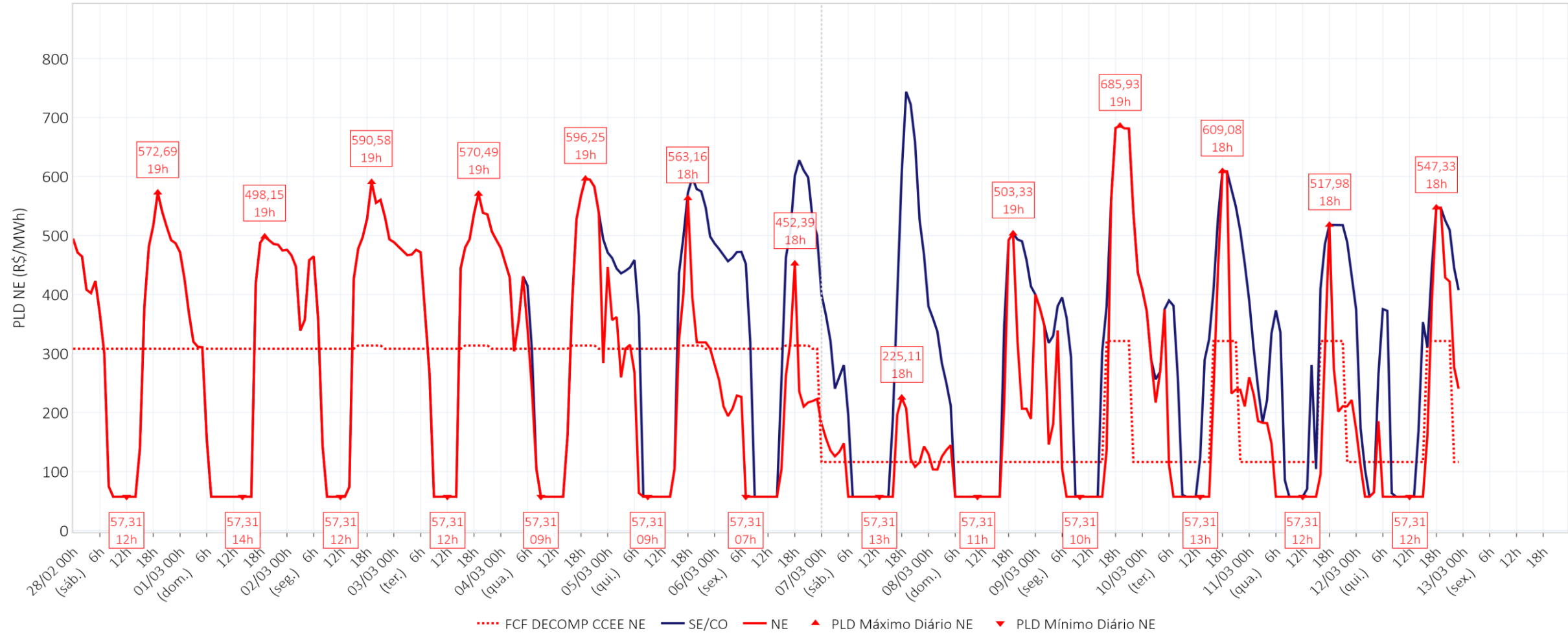


| Média Diária (R\$/MWh) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   | 379   | 287   | 236   | 354   | 342   | 294   | 266   |



| Média Diária (R\$/MWh) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   | 379   | 287   | 236   | 354   | 342   | 294   | 266   |
| SUL                    | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   | 520   | 595   | 332   | 510   | 511   | 473   | 483   |

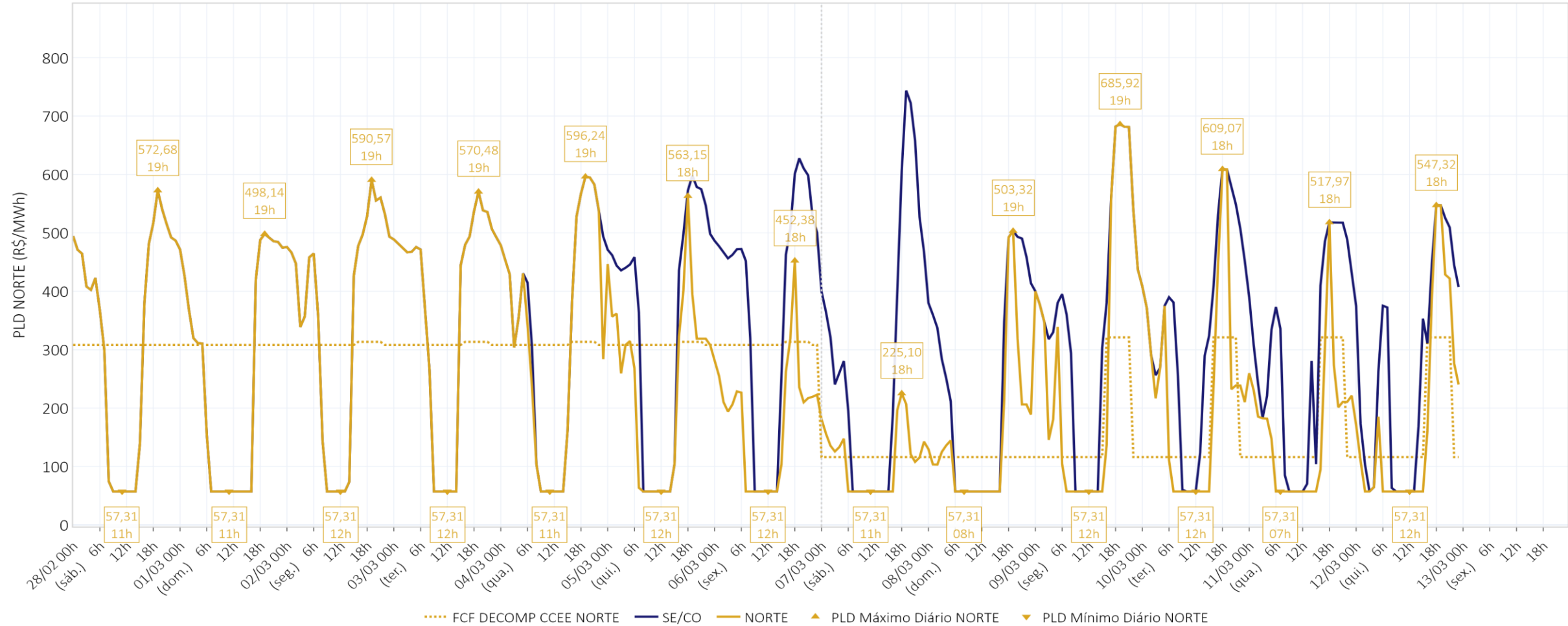
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



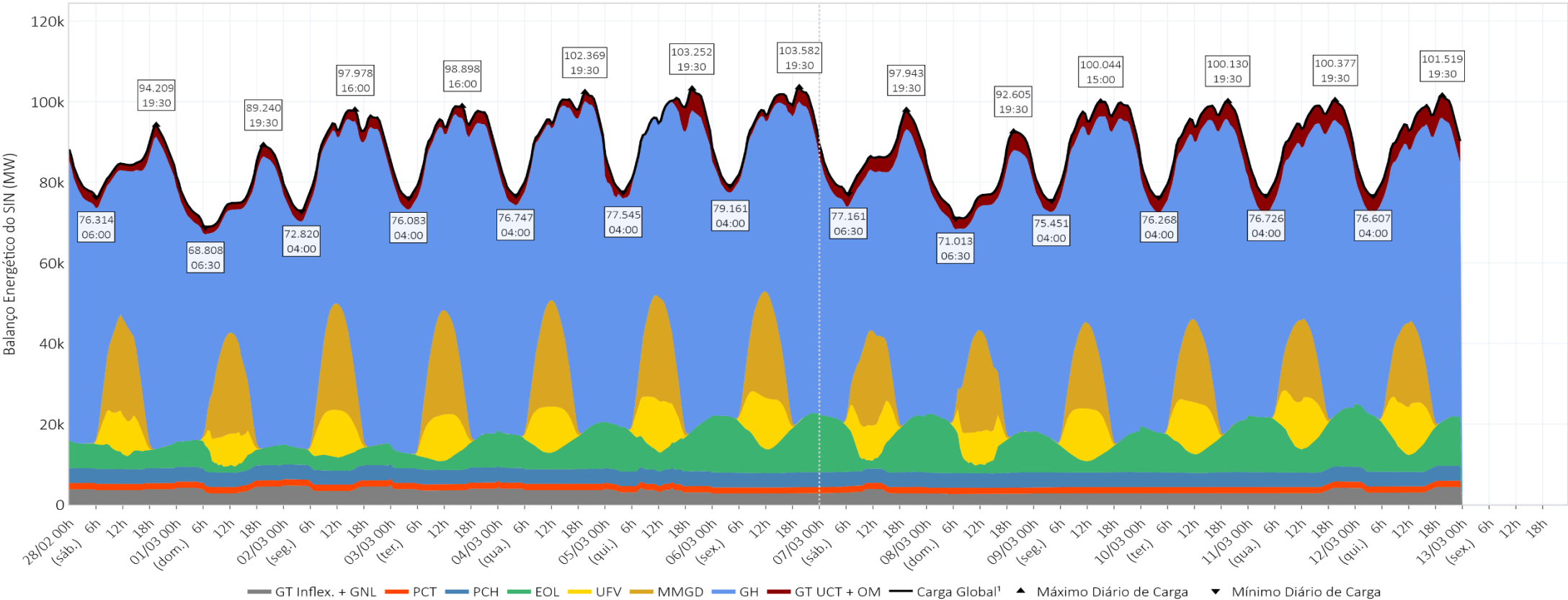
| Média Diária (R\$/MWh) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   | 379   | 287   | 236   | 354   | 342   | 294   | 266   |
| SUL                    | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   | 520   | 595   | 332   | 510   | 511   | 473   | 483   |
| NE                     | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   | 179   | 109   | 146   | 284   | 224   | 158   | 176   |



preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

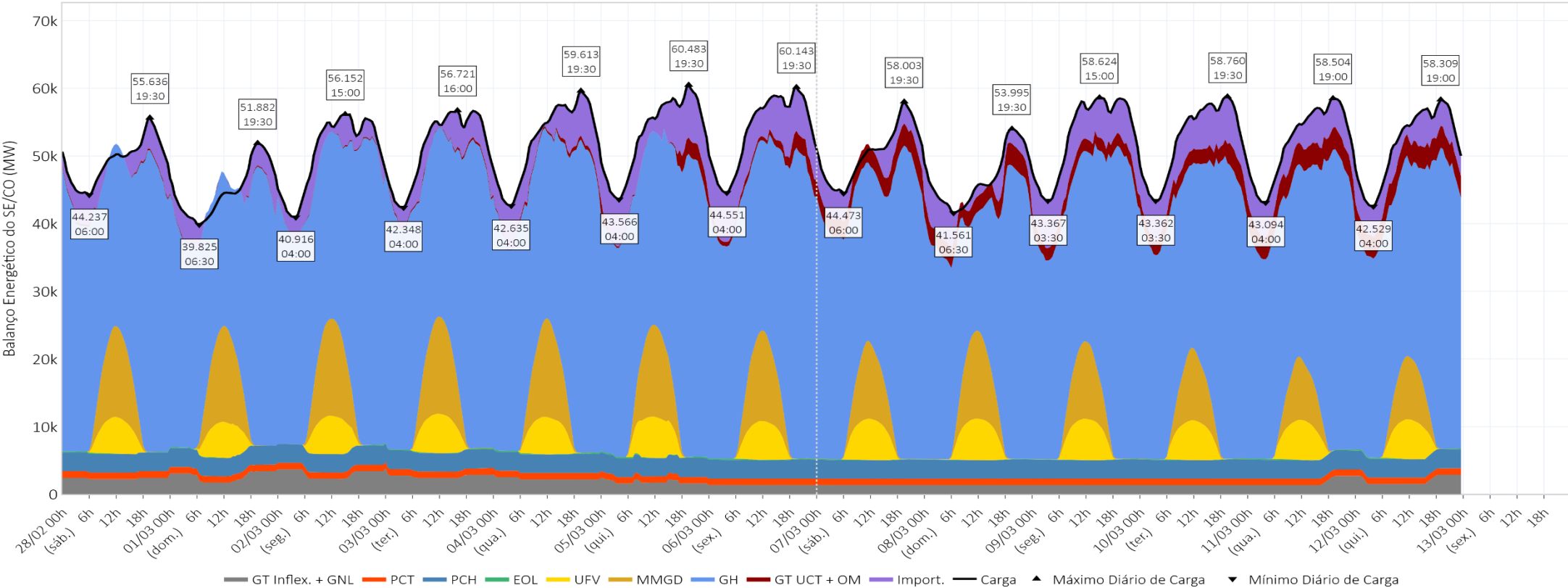


| Média Diária (R\$/MWh) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 328   | 262   | 356   | 371   | 336   | 347   | 379   | 287   | 236   | 354   | 342   | 294   | 266   |
| SUL                    | 341   | 263   | 441   | 479   | 487   | 499   | 520   | 595   | 332   | 510   | 511   | 473   | 483   |
| NE                     | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   | 179   | 109   | 146   | 284   | 224   | 158   | 176   |
| NORTE                  | 328   | 262   | 356   | 371   | 322   | 243   | 179   | 109   | 146   | 284   | 224   | 158   | 176   |



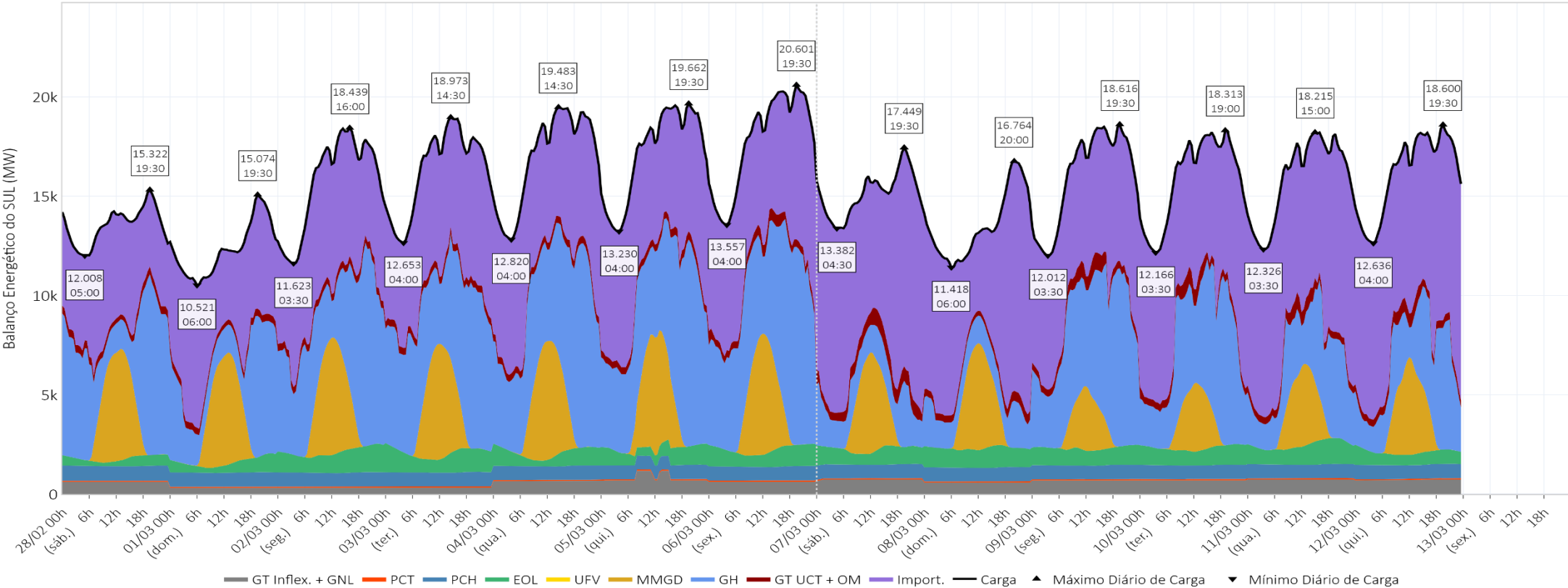
| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹        | 84.243 | 77.224 | 88.110 | 89.895 | 91.751 | 92.352 | 93.506 | 86.280 | 79.866 | 90.733 | 90.398 | 90.638 | 90.684 |
| GT UCT + OM          | 2.408  | 2.192  | 2.440  | 2.585  | 2.000  | 2.547  | 2.266  | 3.694  | 3.243  | 3.461  | 3.963  | 4.731  | 4.907  |
| GH                   | 56.628 | 51.024 | 59.821 | 61.653 | 61.316 | 59.881 | 59.771 | 53.963 | 49.649 | 61.608 | 58.932 | 55.735 | 56.183 |
| MMGD                 | 7.536  | 7.898  | 8.255  | 8.053  | 8.008  | 7.988  | 7.872  | 6.968  | 7.602  | 6.376  | 6.135  | 6.137  | 6.302  |
| UFV                  | 3.473  | 2.953  | 4.125  | 4.052  | 4.035  | 4.564  | 4.533  | 3.779  | 3.325  | 4.713  | 4.660  | 4.478  | 4.516  |
| EOL                  | 5.283  | 4.273  | 4.202  | 4.643  | 7.527  | 8.841  | 11.158 | 9.618  | 8.208  | 6.599  | 8.741  | 11.211 | 10.116 |
| PCH                  | 3.665  | 3.648  | 3.645  | 3.643  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  | 3.642  |
| PCT                  | 1.542  | 1.555  | 1.548  | 1.539  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  | 1.528  |
| GT Inflex. + GNL     | 3.709  | 3.681  | 4.075  | 3.726  | 3.696  | 3.361  | 2.738  | 3.087  | 2.669  | 2.807  | 2.798  | 3.176  | 3.492  |

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



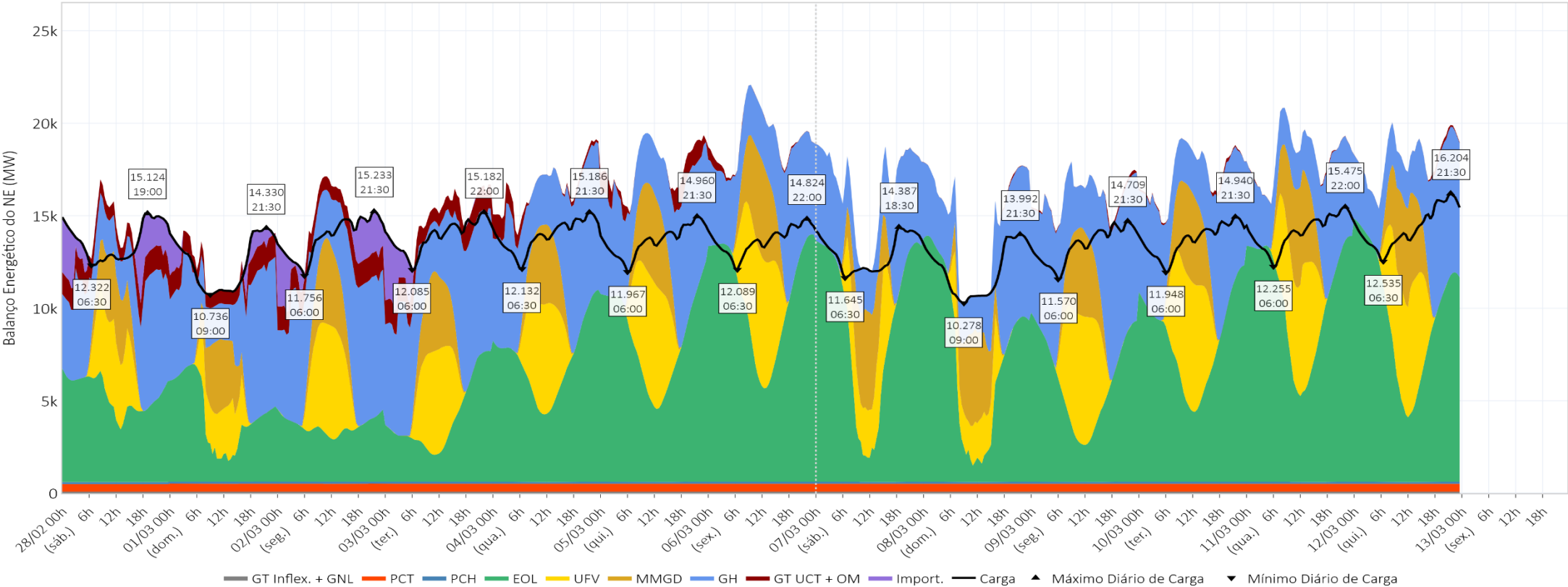
| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 49.253 | 44.932 | 50.457 | 51.312 | 52.348 | 53.175 | 53.789 | 50.378 | 46.732 | 53.111 | 52.525 | 52.126 | 51.699 |
| Interc.²             | 2.863  | 1.750  | 2.860  | 3.268  | 4.815  | 5.792  | 6.351  | 2.713  | 2.899  | 6.016  | 5.546  | 4.392  | 4.023  |
| GT UCT + OM          | 142    | 70     | 101    | 227    | 402    | 849    | 1.195  | 2.839  | 2.604  | 1.884  | 2.311  | 3.222  | 3.209  |
| GH                   | 34.114 | 30.503 | 34.169 | 34.835 | 34.660 | 34.429 | 34.981 | 34.157 | 29.961 | 34.455 | 34.317 | 34.142 | 33.749 |
| MMGD                 | 4.147  | 4.383  | 4.542  | 4.440  | 4.330  | 4.225  | 4.034  | 3.336  | 3.896  | 3.404  | 3.066  | 2.731  | 2.815  |
| UFV                  | 1.842  | 1.853  | 2.038  | 2.096  | 2.019  | 2.265  | 2.037  | 2.219  | 2.245  | 2.224  | 2.138  | 2.126  | 2.070  |
| EOL                  | 98     | 49     | 35     | 99     | 134    | 125    | 131    | 80     | 68     | 69     | 98     | 126    | 106    |
| PCH                  | 2.744  | 2.761  | 2.760  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  | 2.761  |
| PCT                  | 975    | 966    | 958    | 953    | 948    | 948    | 948    | 948    | 948    | 948    | 948    | 948    | 948    |
| GT Inflex. + GNL     | 2.327  | 2.599  | 2.993  | 2.634  | 2.278  | 1.781  | 1.351  | 1.326  | 1.351  | 1.351  | 1.341  | 1.679  | 2.017  |

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.



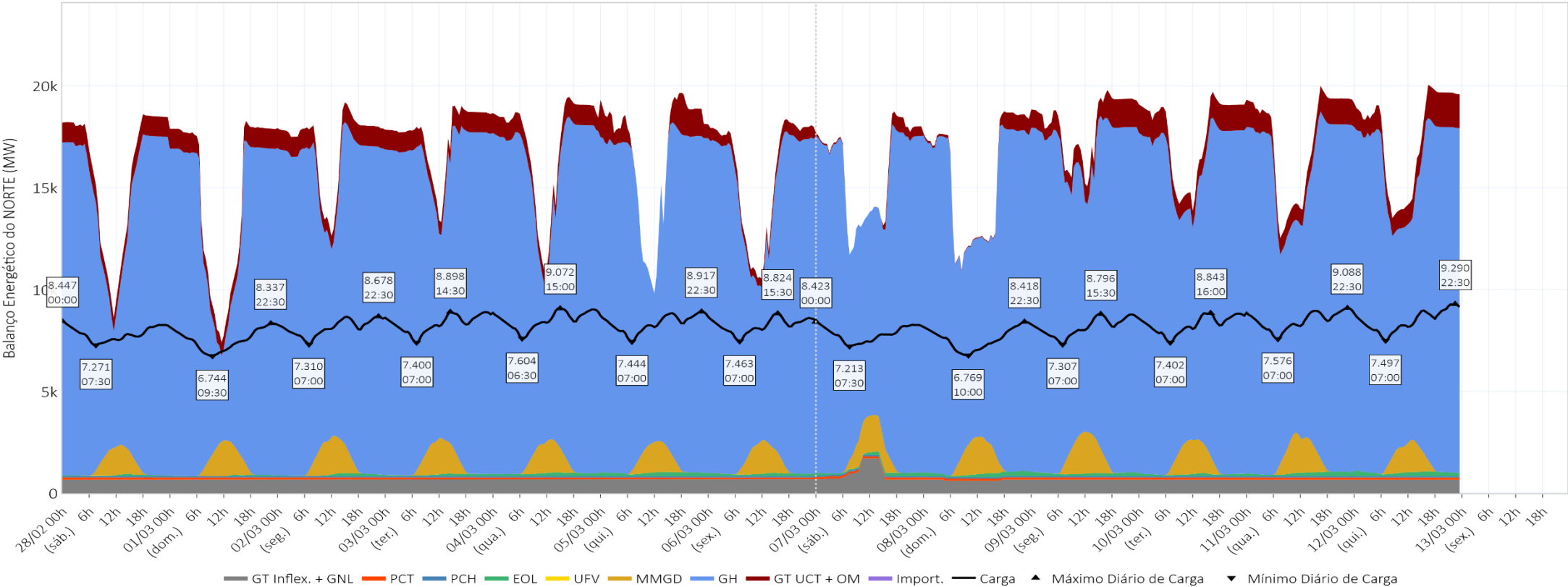
| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.547 | 12.341 | 15.687 | 16.338 | 16.950 | 17.178 | 17.792 | 15.148 | 13.542 | 16.039 | 15.888 | 15.901 | 16.170 |
| Interc.²             | 4.871  | 5.342  | 5.915  | 6.183  | 6.488  | 6.585  | 6.654  | 8.930  | 7.652  | 6.578  | 7.394  | 8.578  | 8.826  |
| GT UCT + OM          | 353    | 318    | 359    | 353    | 361    | 374    | 440    | 635    | 357    | 512    | 494    | 464    | 463    |
| GH                   | 4.684  | 3.256  | 5.442  | 5.885  | 6.104  | 6.087  | 6.634  | 1.804  | 1.586  | 5.681  | 4.621  | 3.130  | 3.315  |
| MMGD                 | 1.825  | 1.797  | 1.828  | 1.826  | 1.886  | 1.807  | 1.809  | 1.484  | 1.620  | 944    | 1.041  | 1.244  | 1.434  |
| UFV                  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 392    | 542    | 1.058  | 997    | 691    | 741    | 865    | 798    | 981    | 869    | 879    | 986    | 654    |
| PCH                  | 747    | 711    | 708    | 706    | 704    | 704    | 704    | 704    | 704    | 704    | 704    | 704    | 704    |
| PCT                  | 55     | 55     | 58     | 59     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     |
| GT Inflex. + GNL     | 620    | 320    | 320    | 330    | 655    | 819    | 625    | 732    | 580    | 690    | 695    | 735    | 713    |

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) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.612 | 12.417 | 13.834 | 13.914 | 13.942 | 13.652 | 13.684 | 12.940 | 12.016 | 13.417 | 13.702 | 14.134 | 14.345 |
| Interc.²             | 267    | 150    | 238    | -221   | -2.611 | -3.992 | -5.436 | -3.516 | -2.558 | -2.650 | -3.564 | -4.100 | -3.738 |
| GT UCT + OM          | 1.043  | 978    | 1.092  | 1.120  | 382    | 539    | 110    | 2      | 17     | 76     | 66     | 18     | 48     |
| GH                   | 4.191  | 4.696  | 5.437  | 5.717  | 5.671  | 4.894  | 4.309  | 4.061  | 4.341  | 5.957  | 4.905  | 3.710  | 4.210  |
| MMGD                 | 1.129  | 1.210  | 1.315  | 1.253  | 1.306  | 1.493  | 1.550  | 1.597  | 1.522  | 1.410  | 1.492  | 1.593  | 1.593  |
| UFV                  | 1.629  | 1.100  | 2.086  | 1.955  | 2.015  | 2.298  | 2.494  | 1.560  | 1.079  | 2.488  | 2.521  | 2.351  | 2.444  |
| EOL                  | 4.750  | 3.651  | 3.035  | 3.463  | 6.562  | 7.802  | 10.039 | 8.619  | 6.997  | 5.519  | 7.664  | 9.944  | 9.170  |
| PCH                  | 107    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    | 110    |
| PCT                  | 401    | 426    | 426    | 421    | 413    | 413    | 413    | 413    | 413    | 413    | 413    | 413    | 413    |
| GT Inflex. + GNL     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     | 95     |

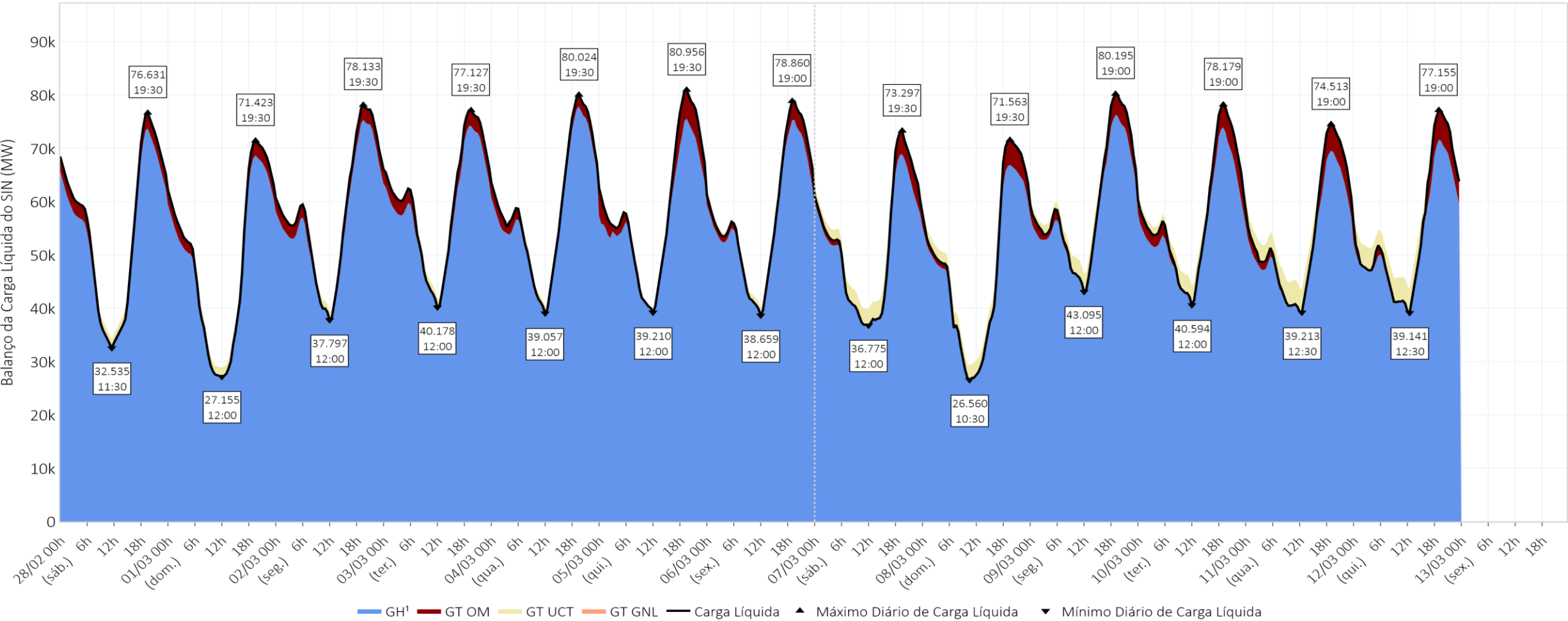
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 7.832  | 7.535  | 8.132  | 8.331  | 8.510  | 8.347  | 8.241  | 7.814  | 7.576  | 8.165  | 8.284  | 8.476  | 8.471  |
| Interc.²             | -8.001 | -7.242 | -9.013 | -9.230 | -8.692 | -8.385 | -7.569 | -8.127 | -7.992 | -9.944 | -9.375 | -8.870 | -9.111 |
| GT UCT + OM          | 871    | 826    | 888    | 885    | 855    | 785    | 521    | 218    | 266    | 989    | 1.091  | 1.028  | 1.187  |
| GH                   | 13.639 | 12.568 | 14.773 | 15.216 | 14.881 | 14.471 | 13.847 | 13.941 | 13.761 | 15.515 | 15.090 | 14.753 | 14.909 |
| MMGD                 | 435    | 508    | 570    | 534    | 485    | 463    | 479    | 552    | 564    | 618    | 536    | 570    | 460    |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      |
| EOL                  | 43     | 32     | 74     | 84     | 140    | 173    | 123    | 121    | 162    | 143    | 101    | 156    | 186    |
| PCH                  | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     | 66     |
| PCT                  | 110    | 108    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    | 106    |
| GT Inflex. + GNL     | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 667    | 935    | 643    | 671    | 667    | 667    | 667    |

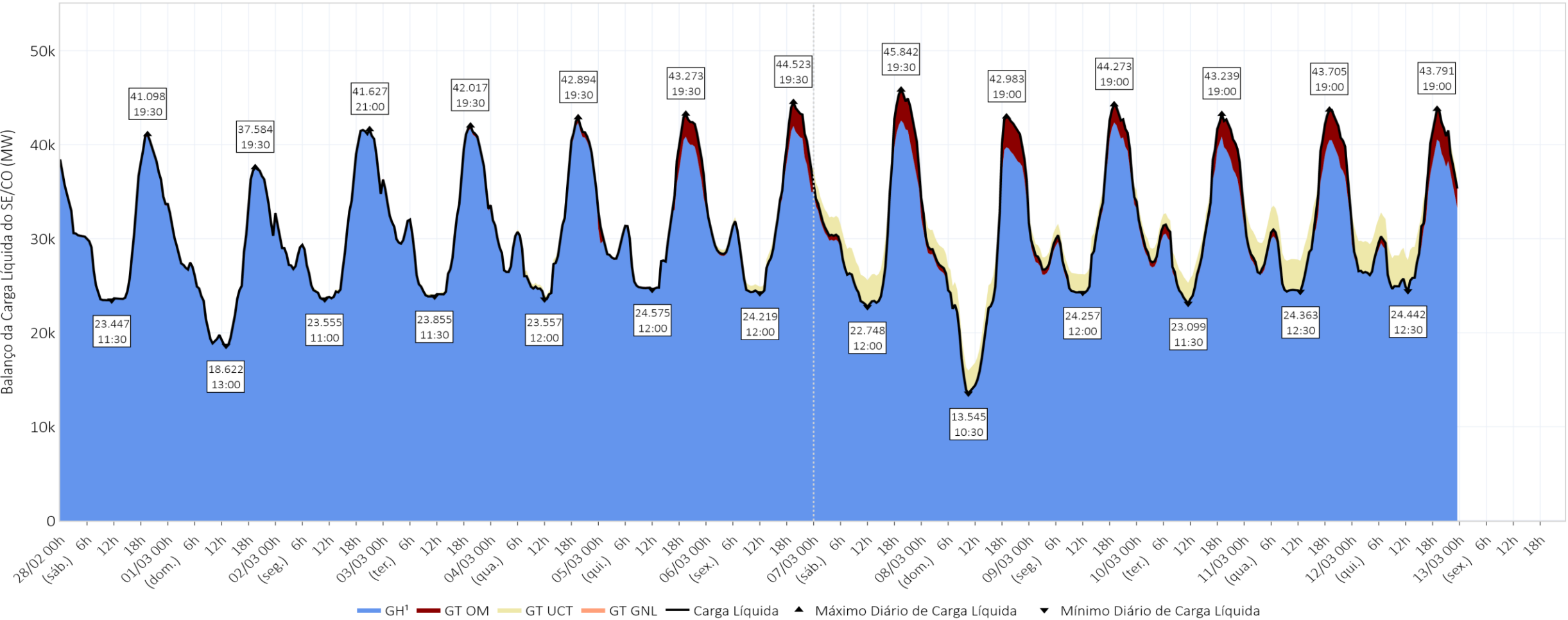
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.





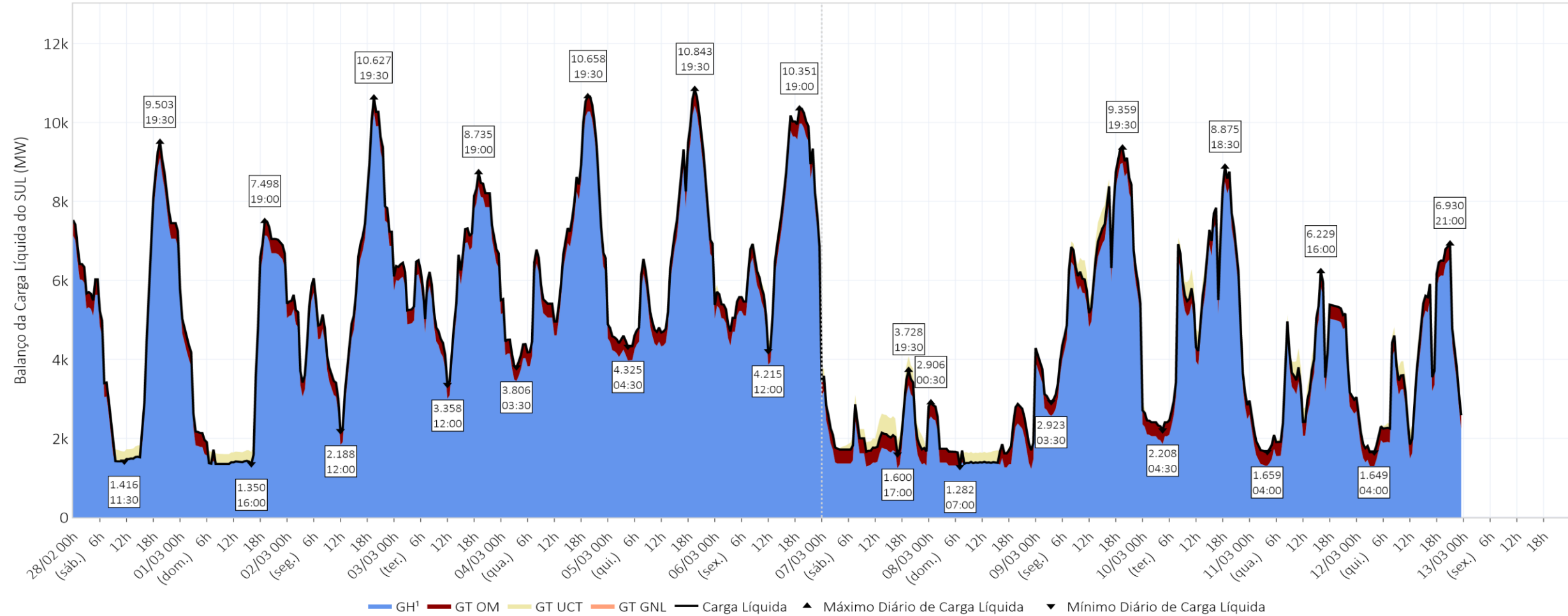
<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.





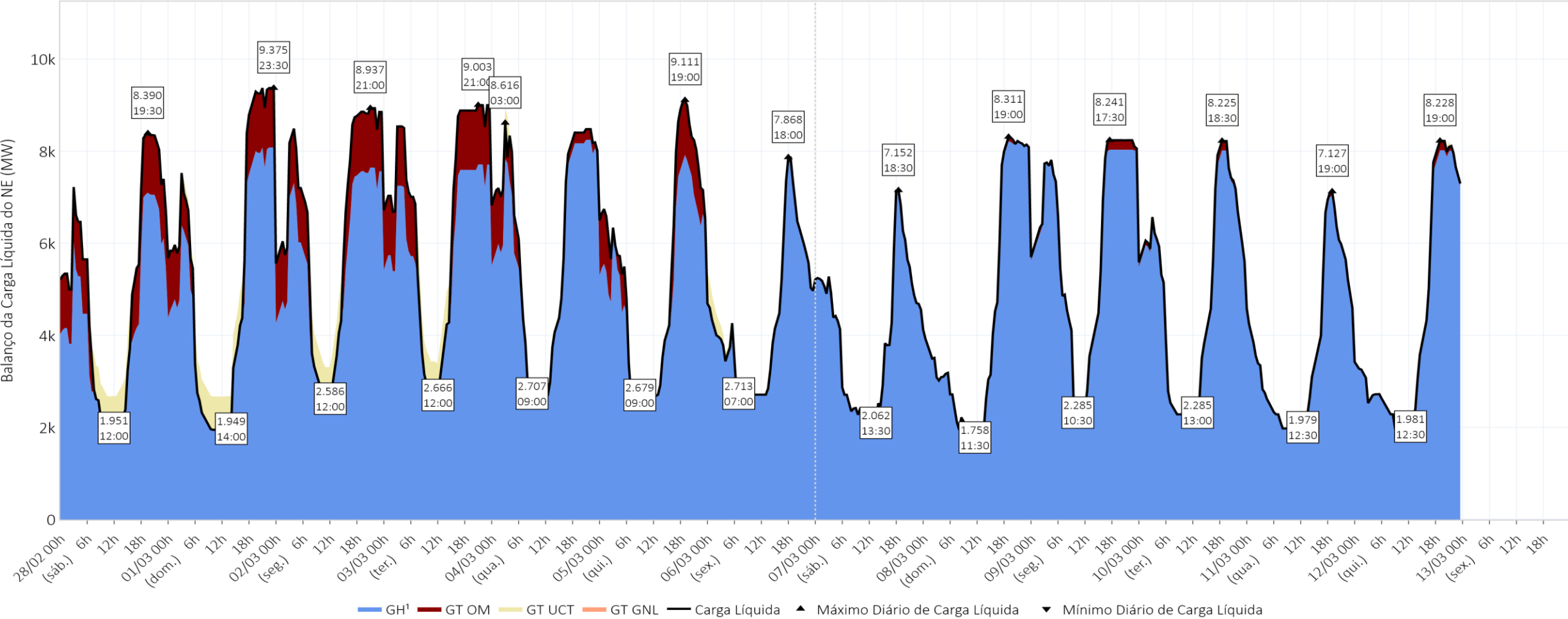
| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 30.832 | 27.127 | 30.485 | 31.269 | 31.159 | 31.533 | 32.058 | 31.803 | 27.535 | 31.539 | 31.795 | 31.655 | 31.139 |
| GT OM                | 141    | 69     | 78     | 192    | 252    | 849    | 812    | 1.066  | 1.001  | 829    | 1.238  | 1.270  | 1.130  |
| GH¹                  | 30.766 | 27.155 | 30.506 | 31.172 | 30.997 | 30.766 | 31.318 | 30.809 | 26.613 | 30.792 | 30.653 | 30.479 | 30.085 |

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



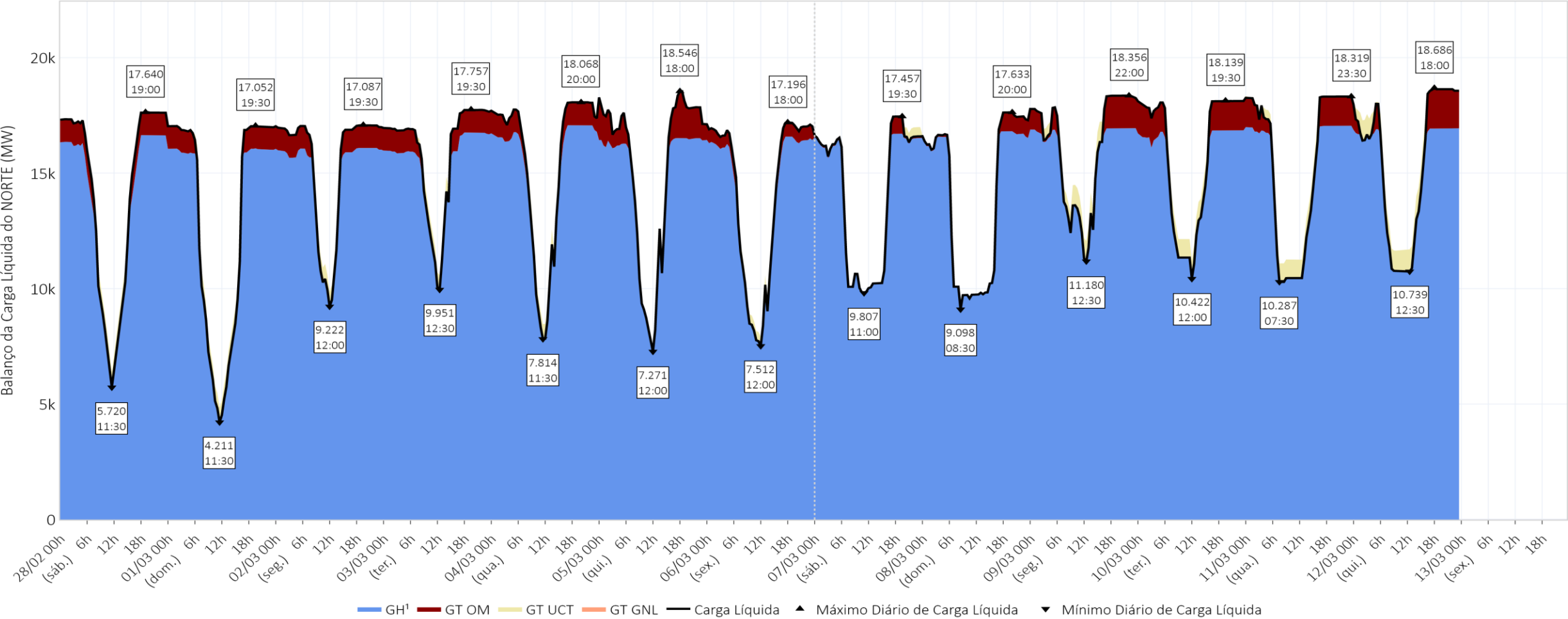
| Média Diária (MWmed) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 4.970 | 3.464 | 5.801 | 6.238 | 6.465 | 6.461 | 6.997 | 2.177 | 1.841 | 6.046 | 4.987 | 3.484 | 3.676 |
| GT OM                | 286   | 207   | 359   | 353   | 361   | 374   | 363   | 373   | 256   | 365   | 366   | 354   | 361   |
| GH¹                  | 4.684 | 3.256 | 5.442 | 5.885 | 6.104 | 6.087 | 6.634 | 1.804 | 1.586 | 5.681 | 4.621 | 3.130 | 3.315 |

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



| Média Diária (MWmed) | 28/02 | 01/03 | 02/03 | 03/03 | 04/03 | 05/03 | 06/03 | 07/03 | 08/03 | 09/03 | 10/03 | 11/03 | 12/03 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 4.968 | 5.315 | 6.313 | 6.599 | 6.007 | 5.433 | 4.332 | 4.062 | 4.355 | 6.026 | 4.959 | 3.725 | 4.251 |
| GT OM                | 777   | 619   | 876   | 882   | 336   | 539   | 23    | 1     | 13    | 69    | 55    | 15    | 40    |
| GH¹                  | 4.191 | 4.696 | 5.437 | 5.717 | 5.671 | 4.894 | 4.309 | 4.061 | 4.341 | 5.957 | 4.905 | 3.710 | 4.210 |

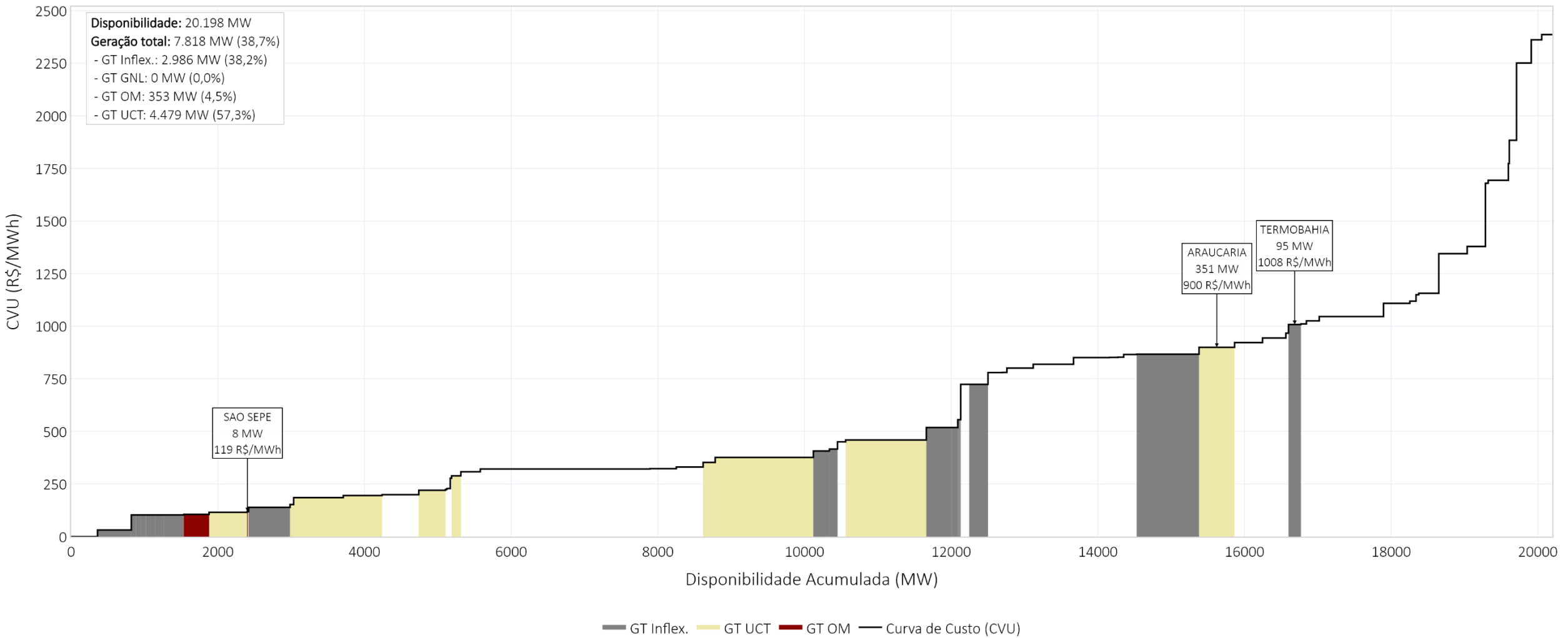
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 28/02  | 01/03  | 02/03  | 03/03  | 04/03  | 05/03  | 06/03  | 07/03  | 08/03  | 09/03  | 10/03  | 11/03  | 12/03  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 14.308 | 13.108 | 15.489 | 15.925 | 15.518 | 15.256 | 14.224 | 14.061 | 13.991 | 16.123 | 15.865 | 15.385 | 15.536 |
| GT OM                | 669    | 539    | 717    | 709    | 637    | 785    | 377    | 120    | 230    | 608    | 775    | 632    | 628    |
| GH¹                  | 13.639 | 12.568 | 14.773 | 15.216 | 14.881 | 14.471 | 13.847 | 13.941 | 13.761 | 15.515 | 15.090 | 14.753 | 14.909 |

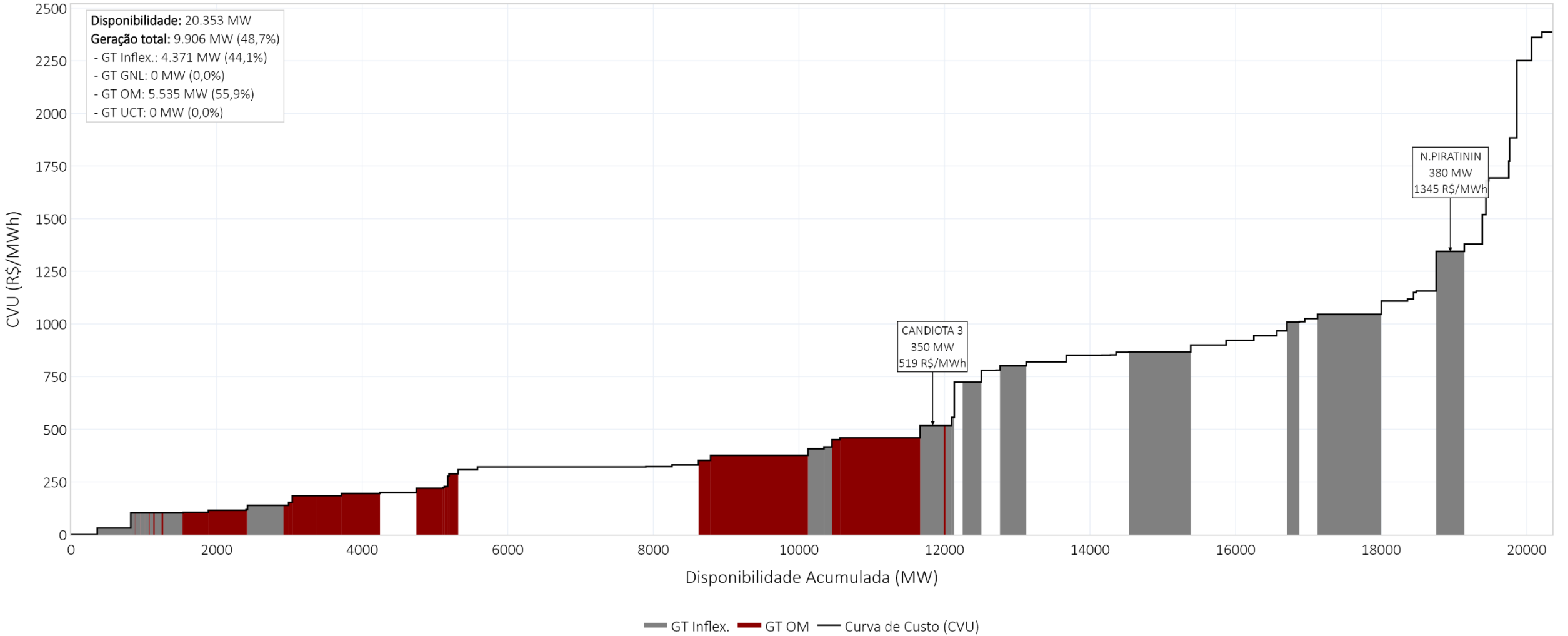
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

12/03/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

12/03/2026 - 19:00





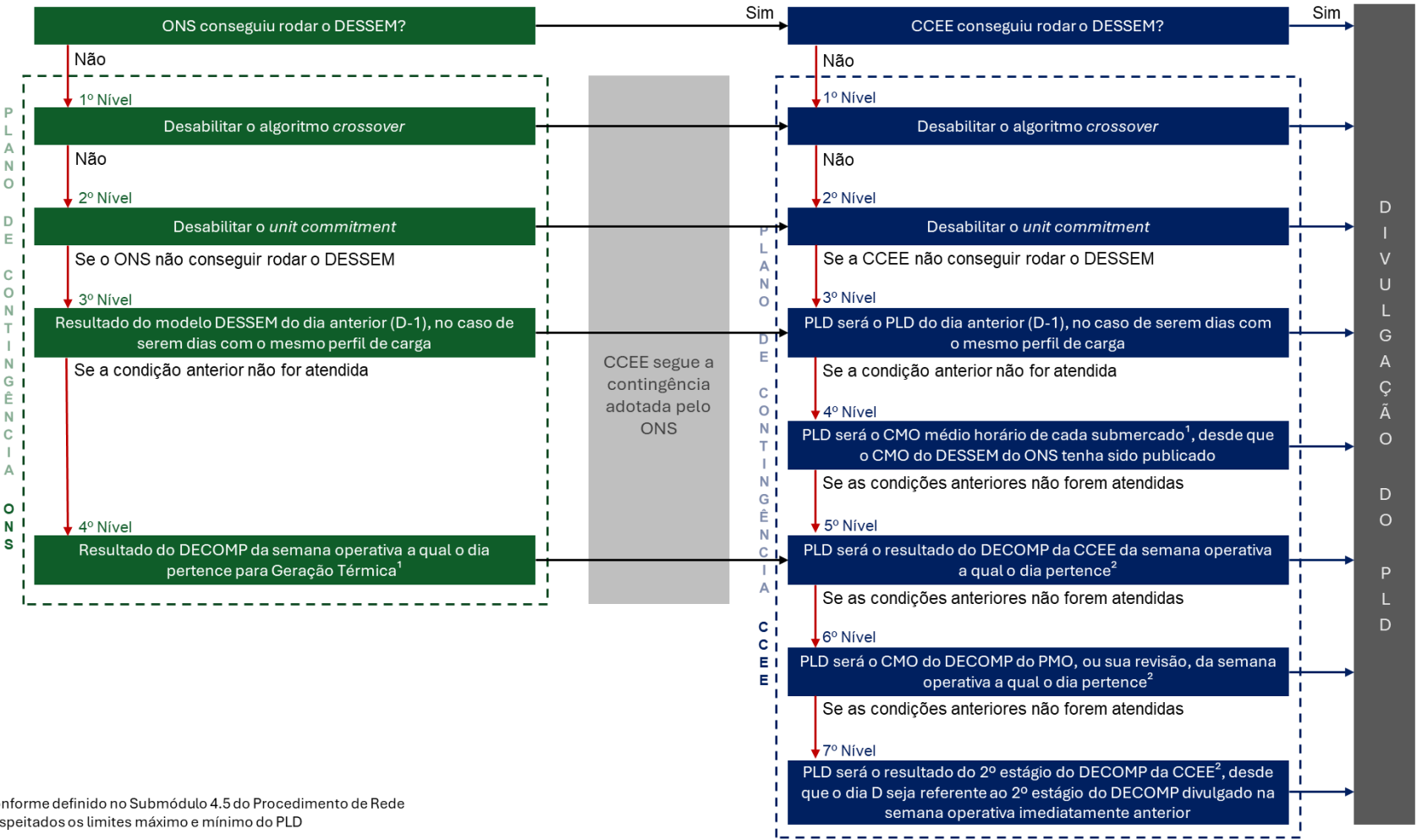
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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      | -                   |

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

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo     | Número | Origem | Descrição                                                                             |
|----|--------------|----------|--------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | 10/03/2026   | Despacho | 757    | ANEEL  | prorrogação da OC da UTE Uruguaiana, a partir de 08/03/2026 até 28/02/2026            |
| 2  | 11/03/2026   | Despacho | 794    | ANEEL  | suspensão da OC da UTE Barra Bonita I a partir da data de publicação do referido DSP. |

# contingências no cálculo do PLD

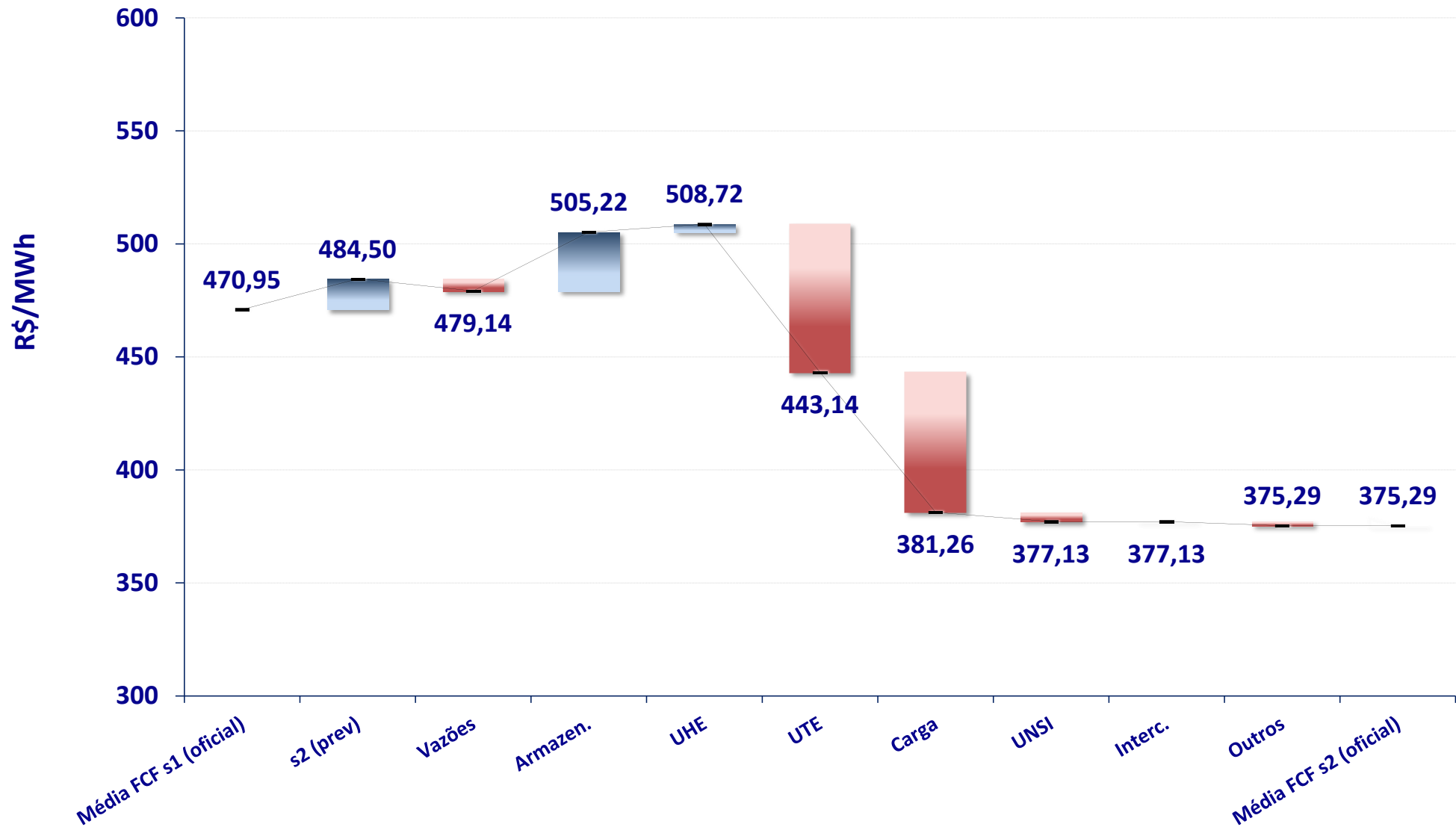


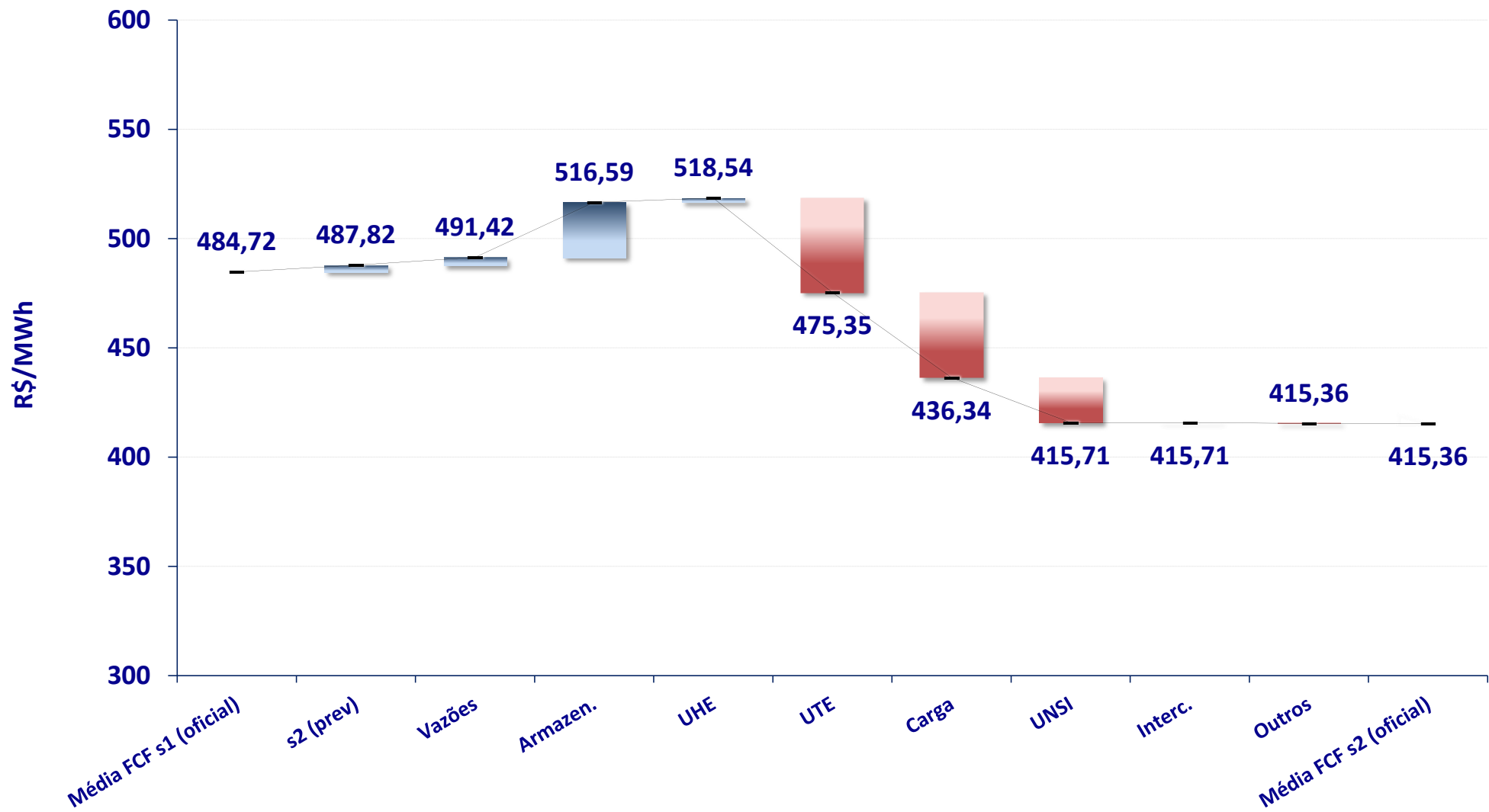
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

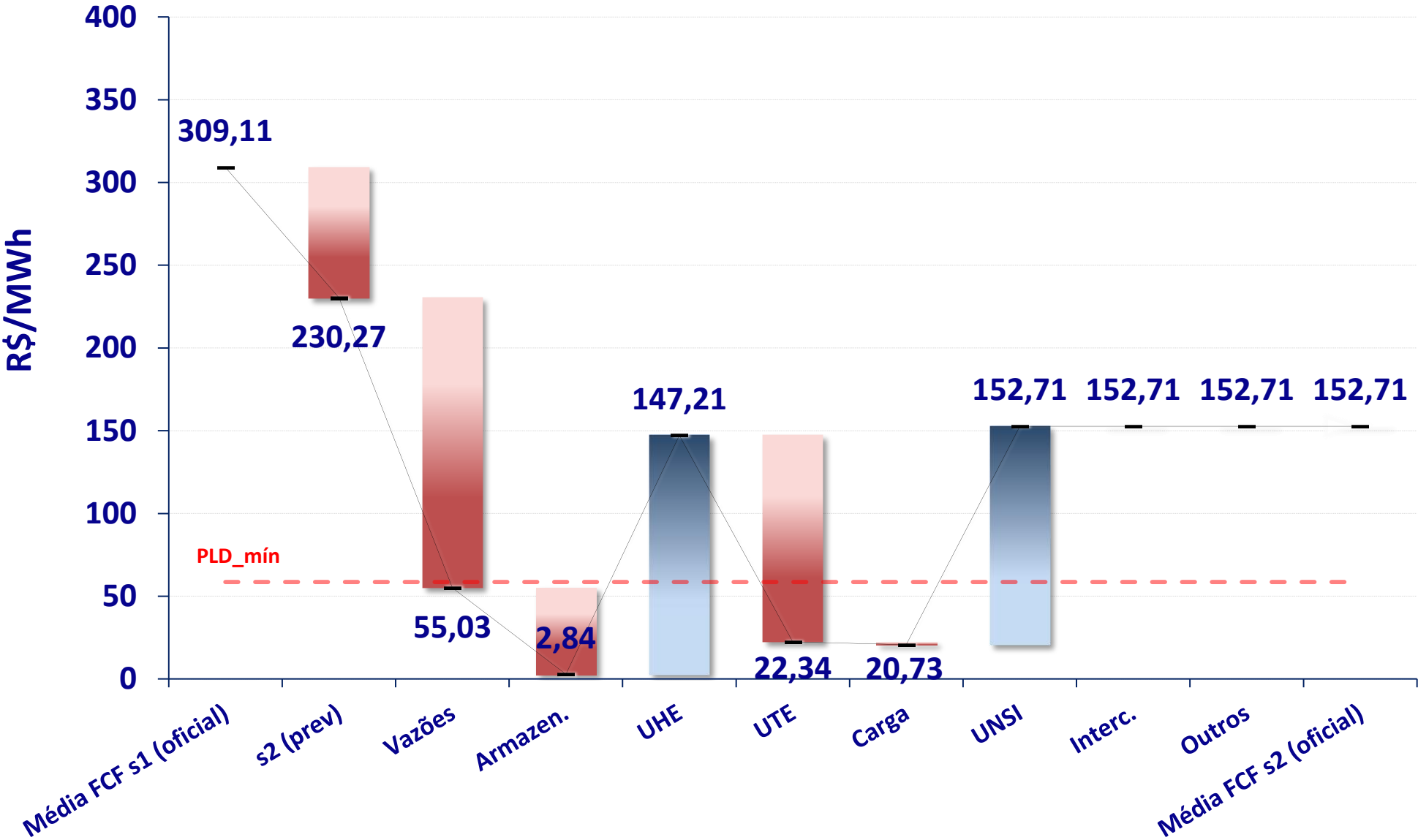
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 12/03/2026   | -        | -        |
| 11/03/2026   | -        | -        |
| 10/03/2026   | -        | -        |
| 09/03/2026   | -        | -        |
| 08/03/2026   | -        | -        |
| 07/03/2026   | -        | -        |
| 06/03/2026   | -        | -        |
| 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   | -        | -        |

## pmo de março - decomp da rv1

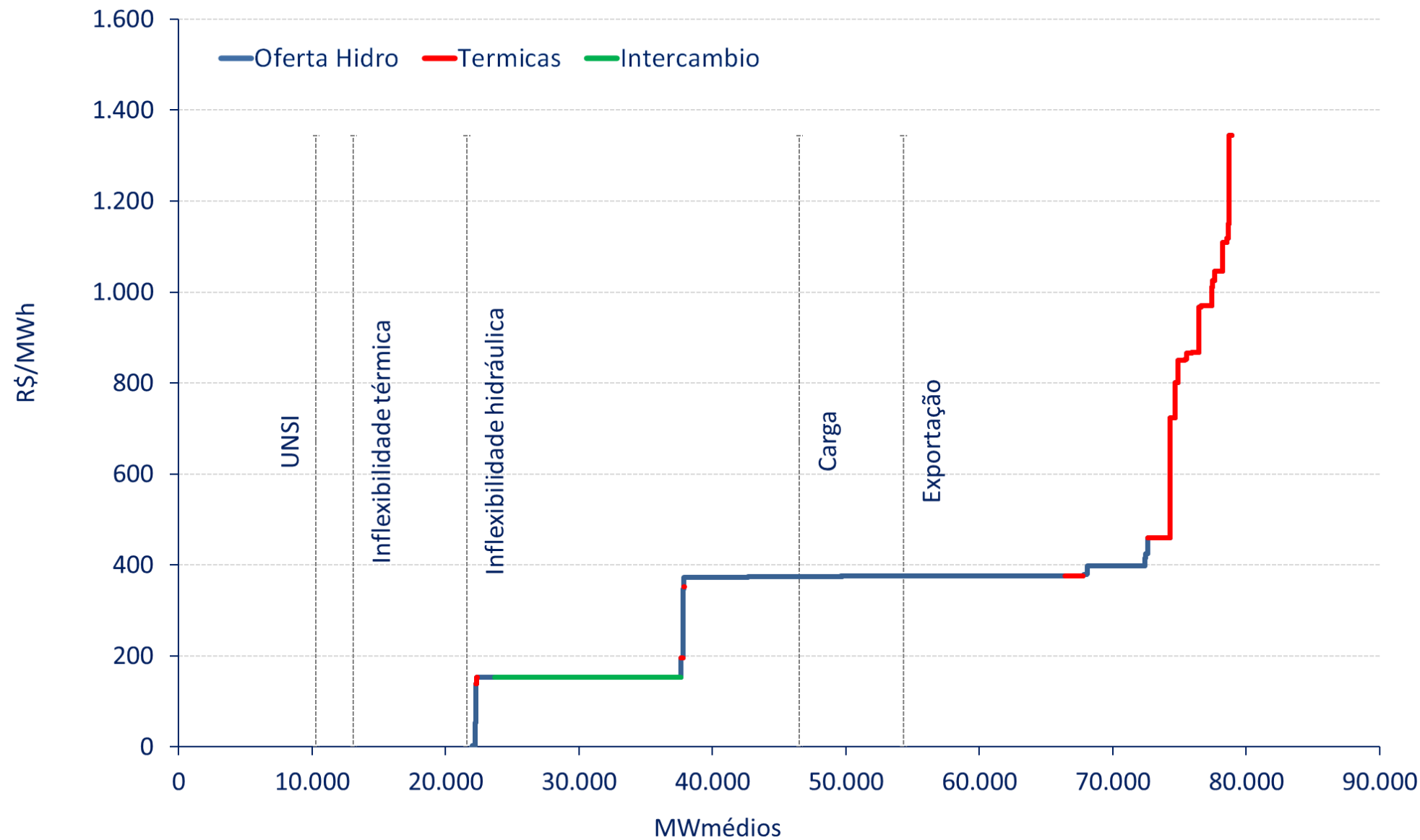
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 06/03/2026

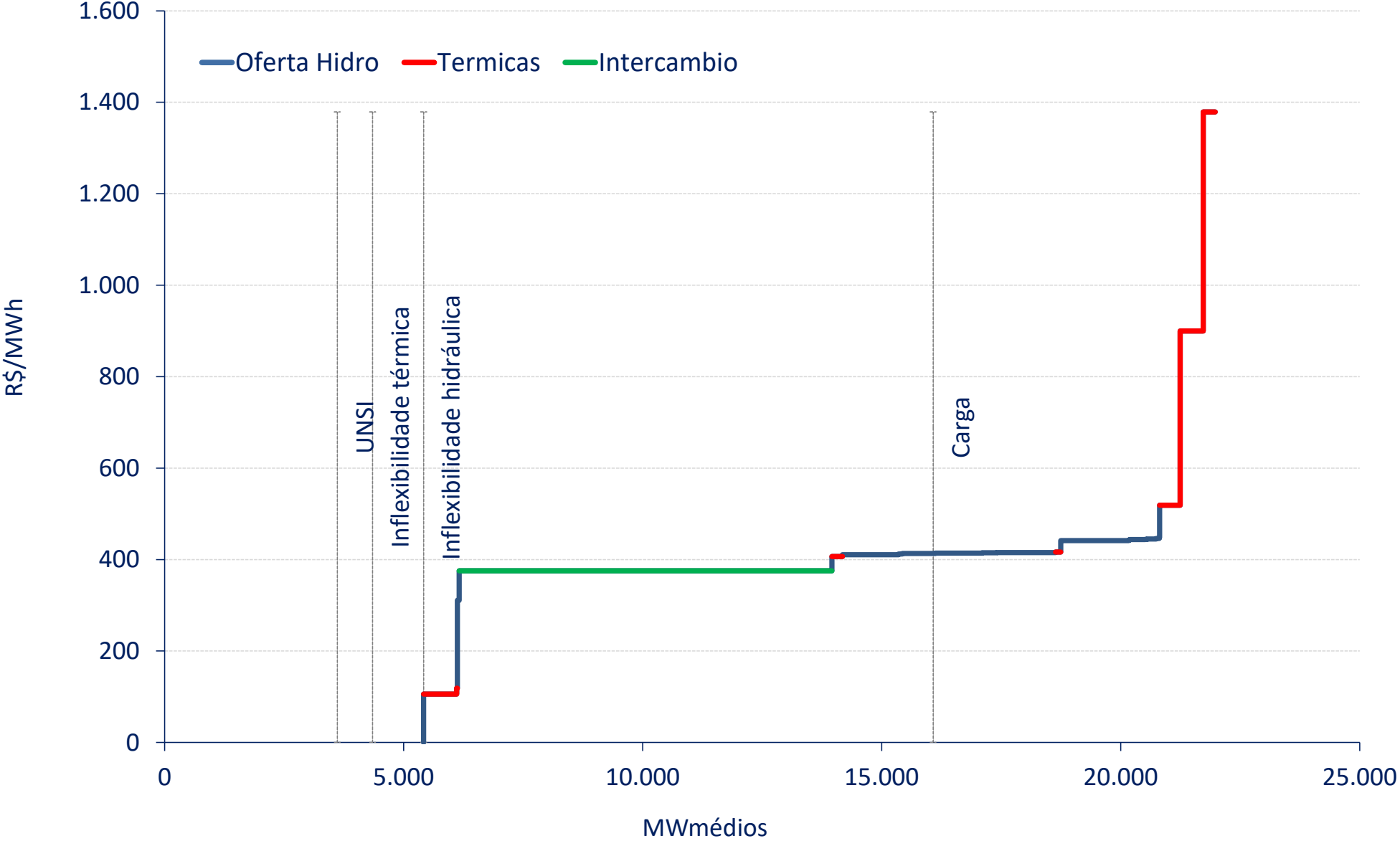


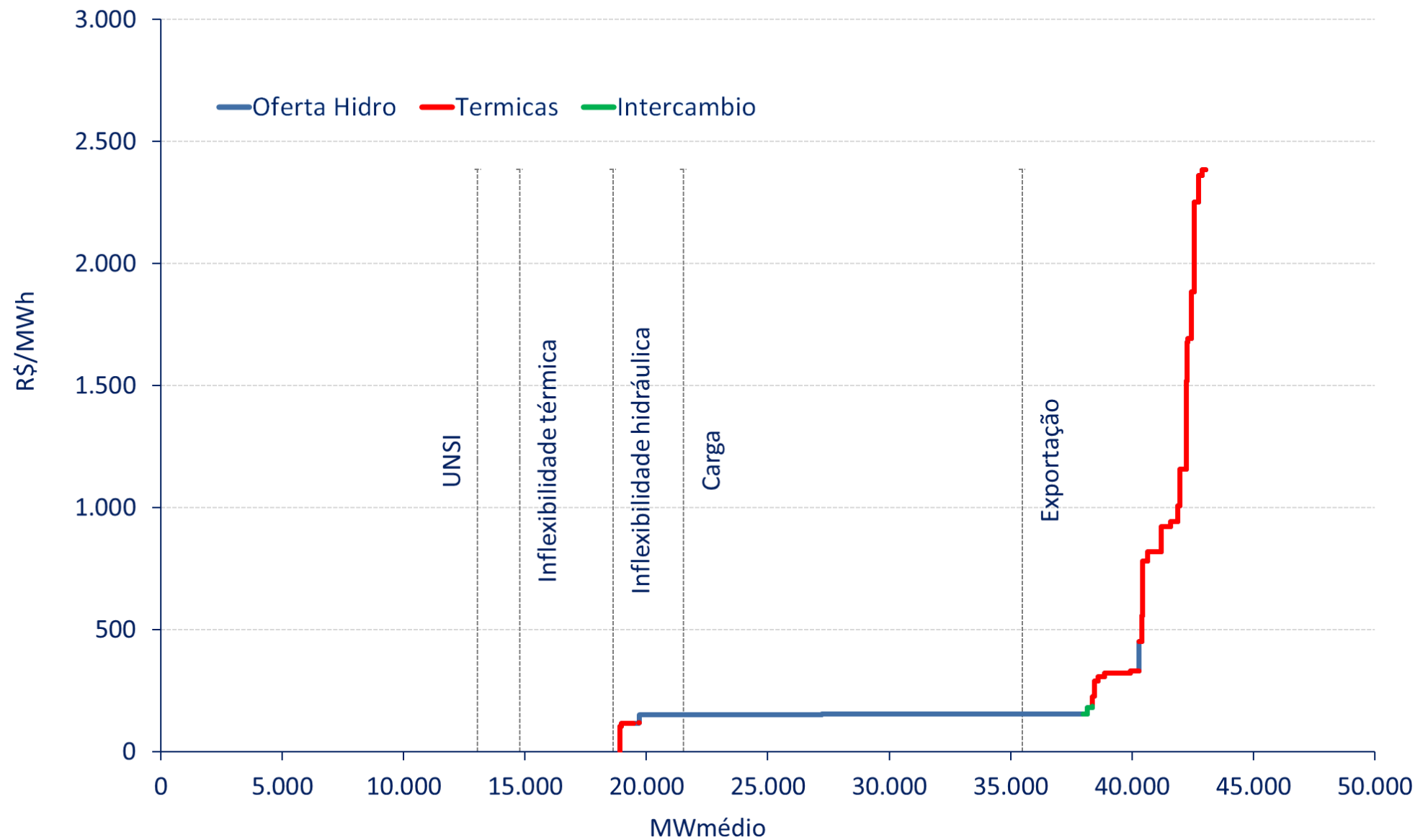




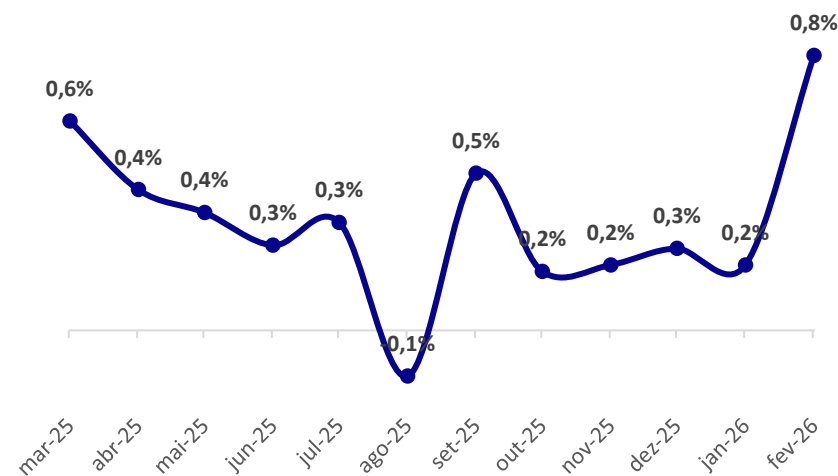






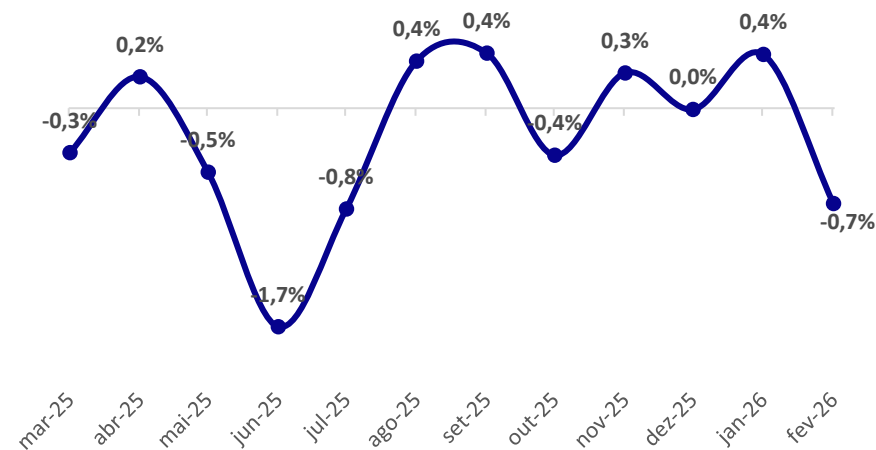


Variação mensal do IPCA 15



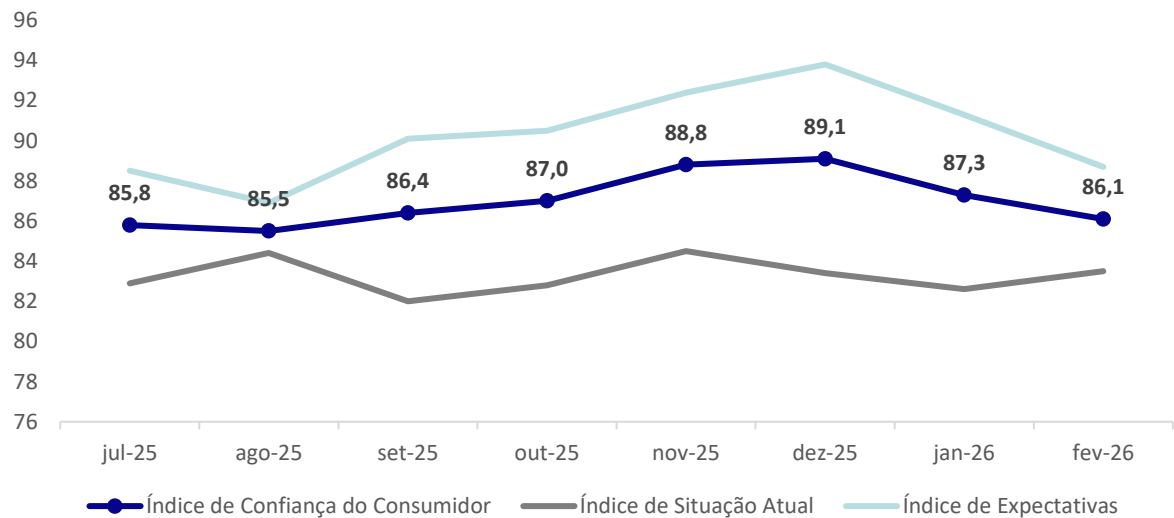
| Grupo - IPCA 15             | fev/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | 0,20%  |
| 2.Habitação                 | 0,06%  |
| 3.Artigos de residência     | 0,21%  |
| 4.Vestuário                 | -0,42% |
| 5.Transportes               | 1,72%  |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,67%  |
| 7.Despesas pessoais         | 0,20%  |
| 8.Educação                  | 5,20%  |
| 9.Comunicação               | 0,39%  |
| Índice geral                | 0,84%  |

Variação mensal do IGP-M

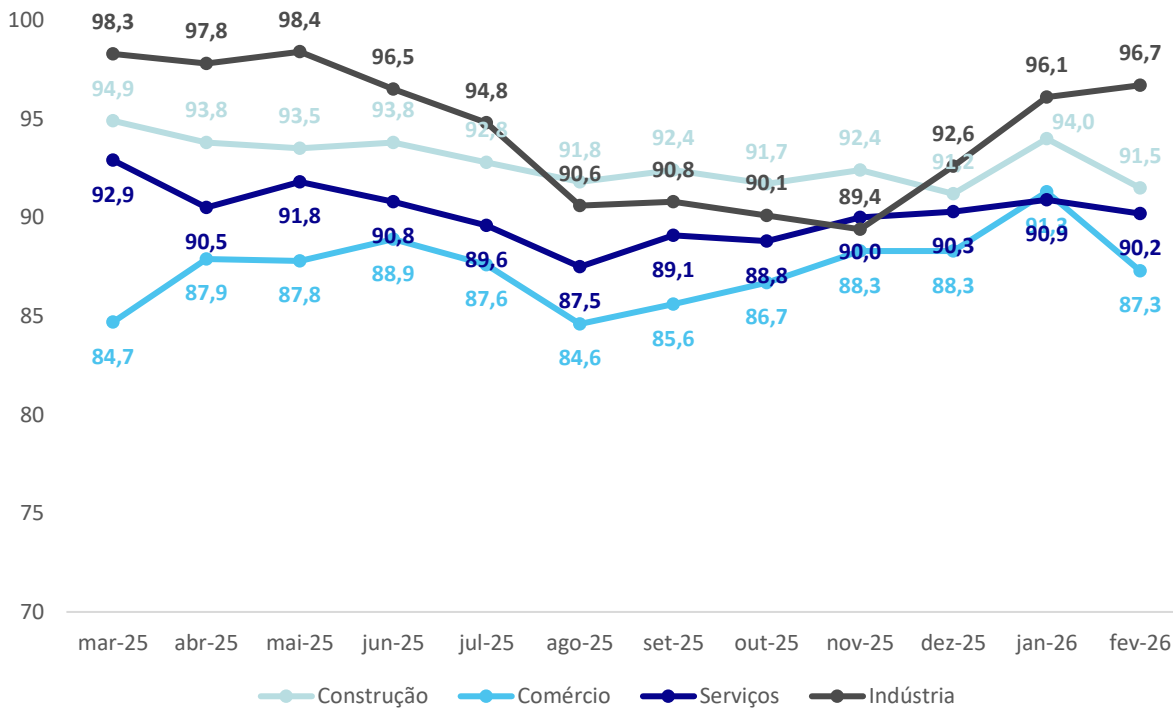


| Índice | fev/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | -1,18% |
| IPC-M  | 0,30%  |
| INCC-M | 0,34%  |
| IGP-M  | -0,73% |

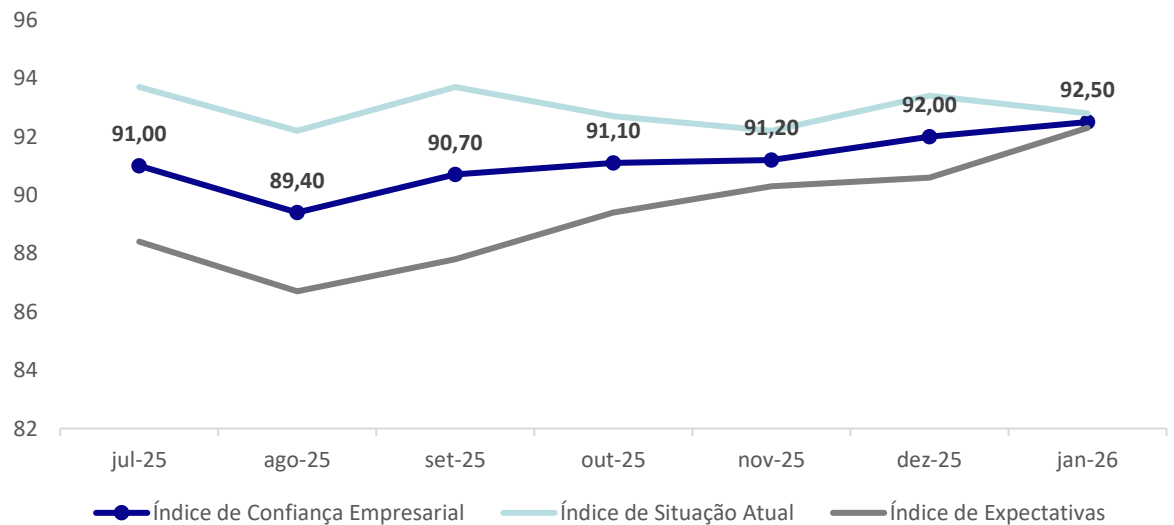
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



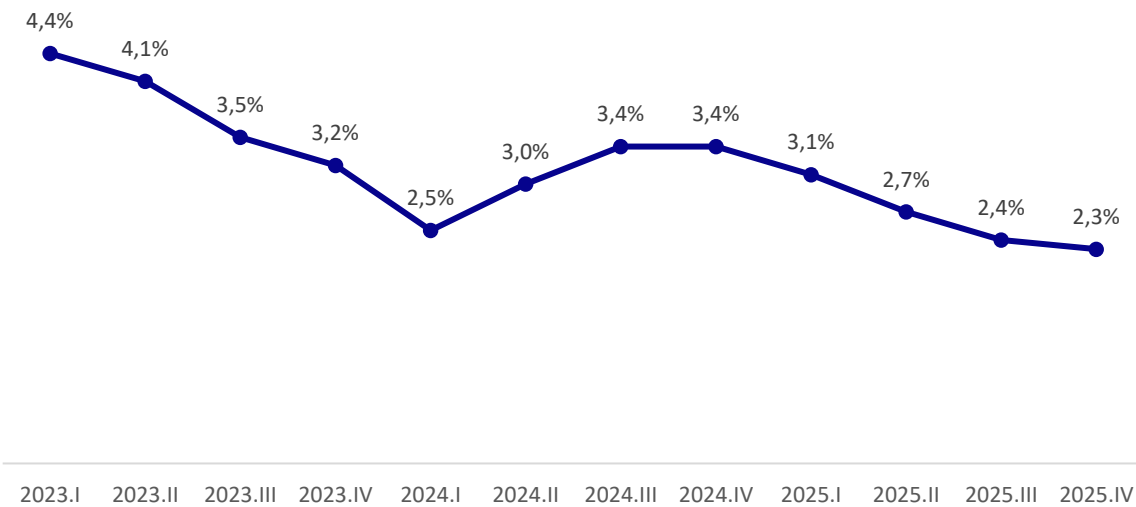
Índice de Confiança Empresarial



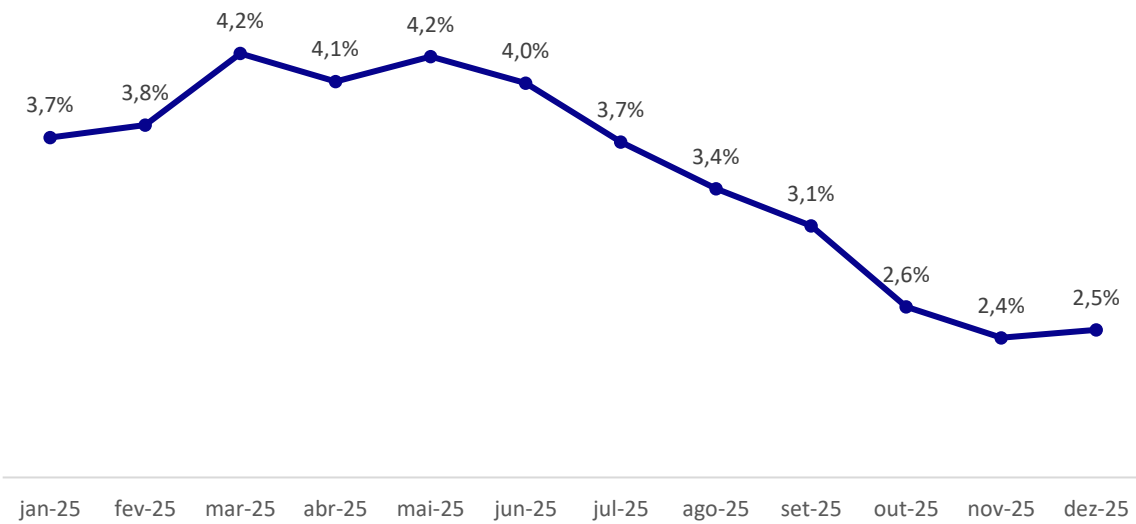
variação mensal

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

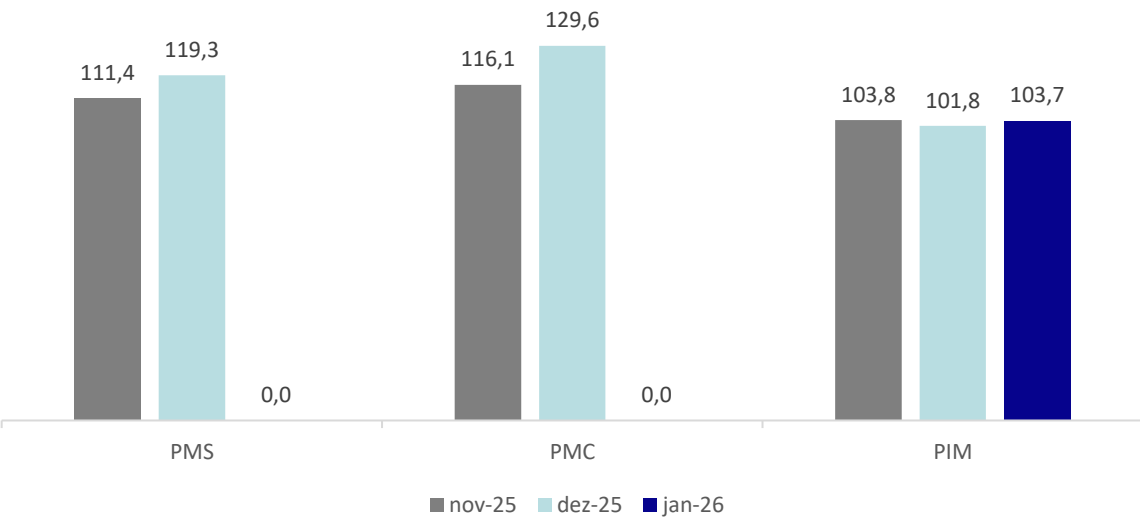
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

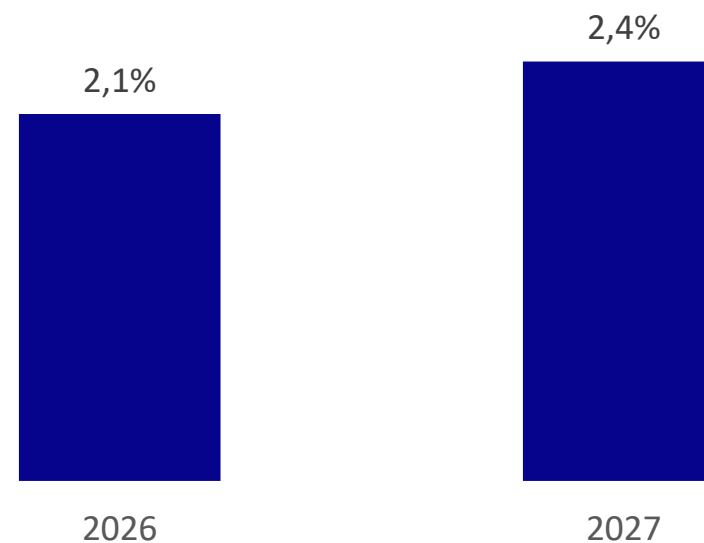


## indicadores macroeconômicos - Brasil

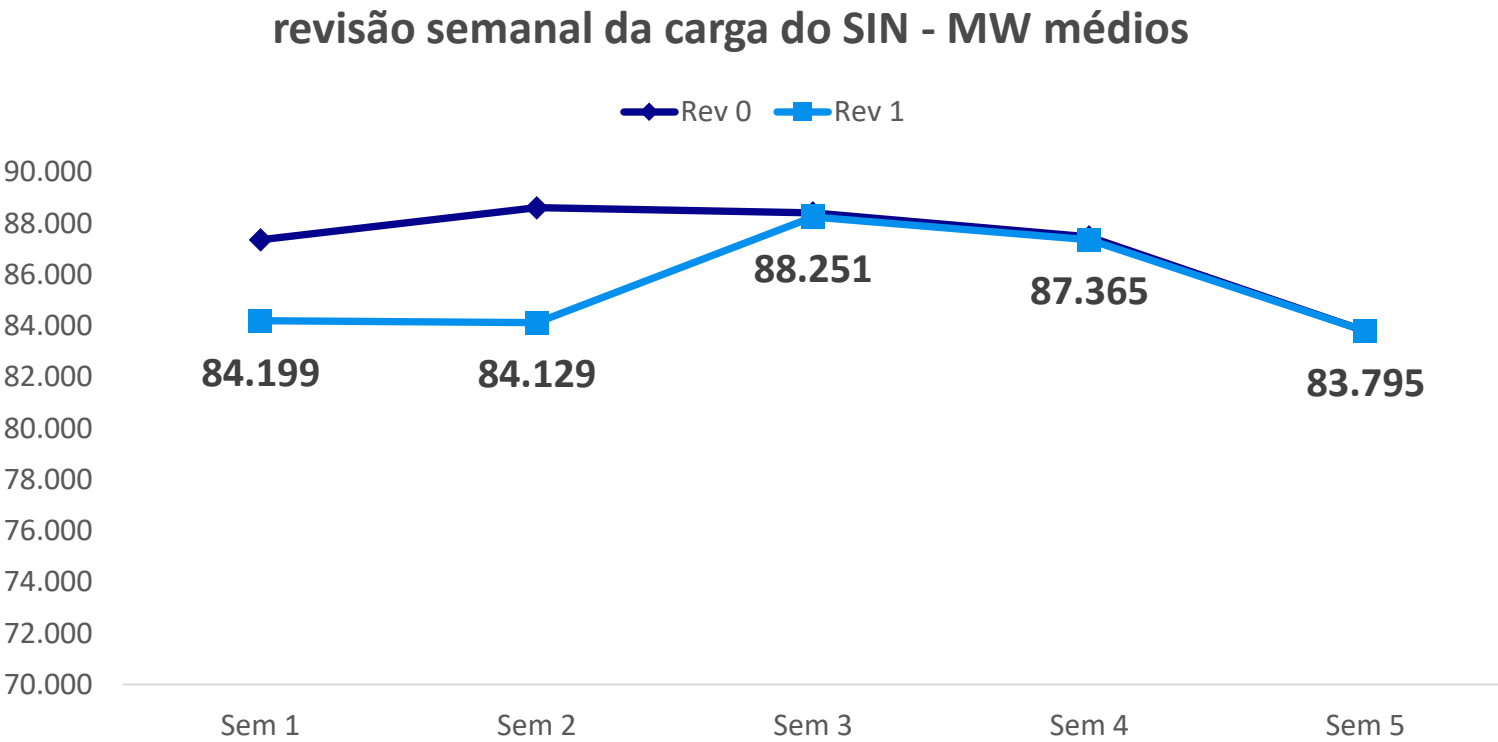
|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,82  | 1,80  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,42  | 5,50  |
| <b>Selic</b><br>%         | 12,00 | 10,50 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 3,91  | 3,79  |

Boletim Focus 27/02/2026

## PIB



■ PLAN 26-30

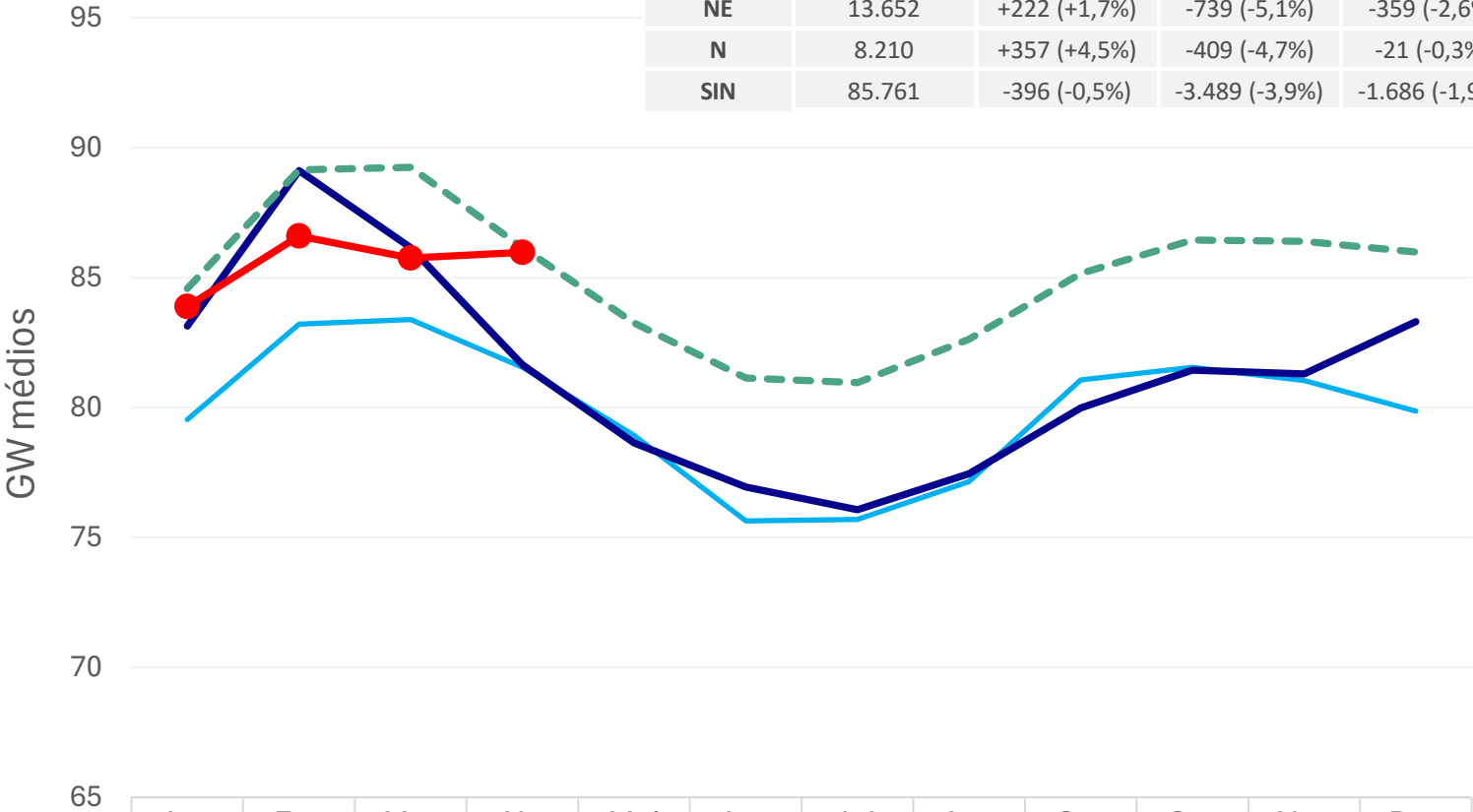


| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | mar/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 87.364 | 88.617 | 88.409 | 87.474 | 83.795 | 87.447 |
| RV1 | 84.199 | 84.129 | 88.251 | 87.365 | 83.795 | 85.761 |

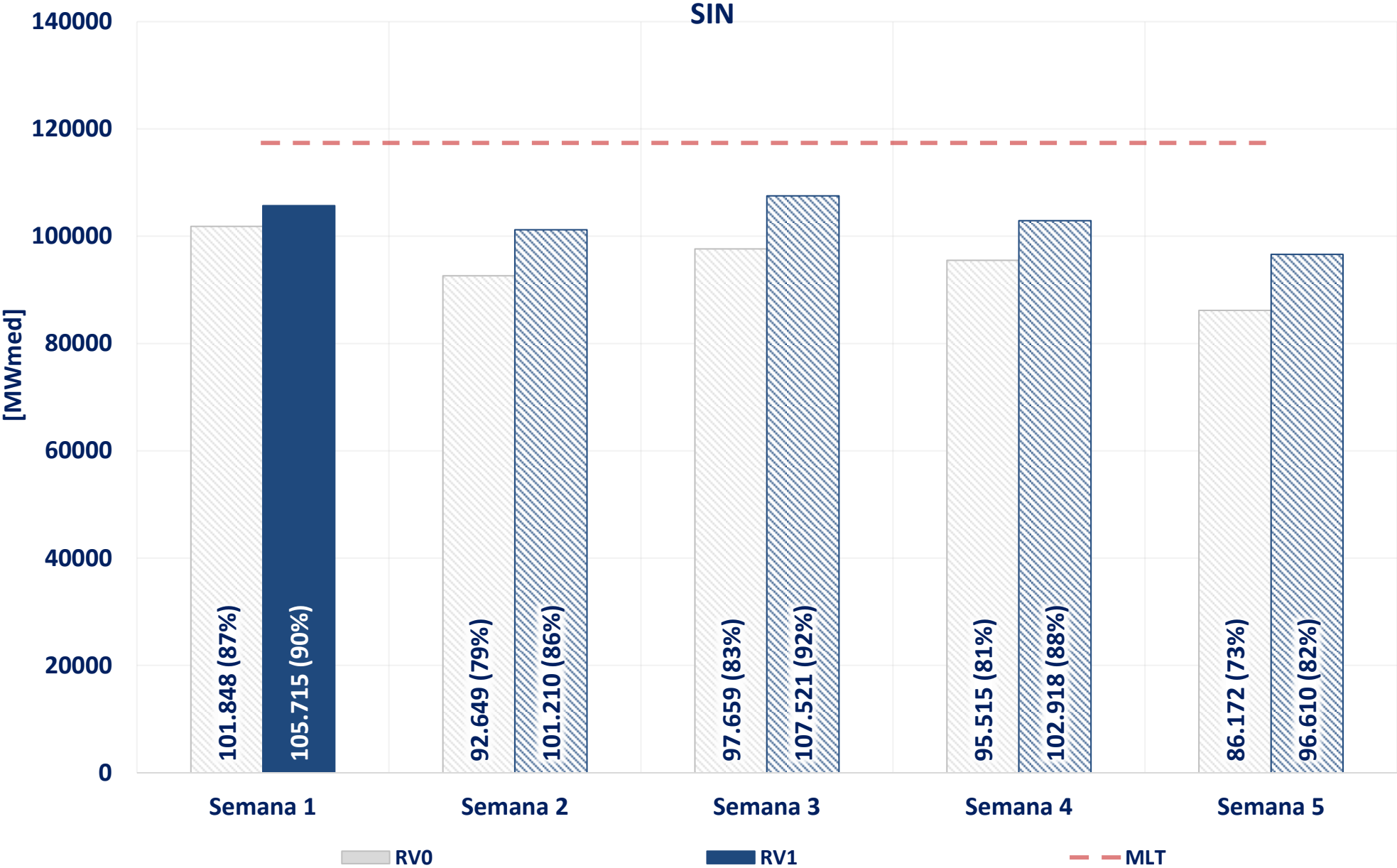


Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 1 | mar/25         | PLAN           | PMO            |
|-------|--------|----------------|----------------|----------------|
| SE/CO | 48.133 | -1.170 (-2,4%) | -2.847 (-5,6%) | -1.319 (-2,7%) |
| S     | 15.766 | +194 (+1,2%)   | +506 (+3,3%)   | +14 (+0,1%)    |
| NE    | 13.652 | +222 (+1,7%)   | -739 (-5,1%)   | -359 (-2,6%)   |
| N     | 8.210  | +357 (+4,5%)   | -409 (-4,7%)   | -21 (-0,3%)    |
| SIN   | 85.761 | -396 (-0,5%)   | -3.489 (-3,9%) | -1.686 (-1,9%) |



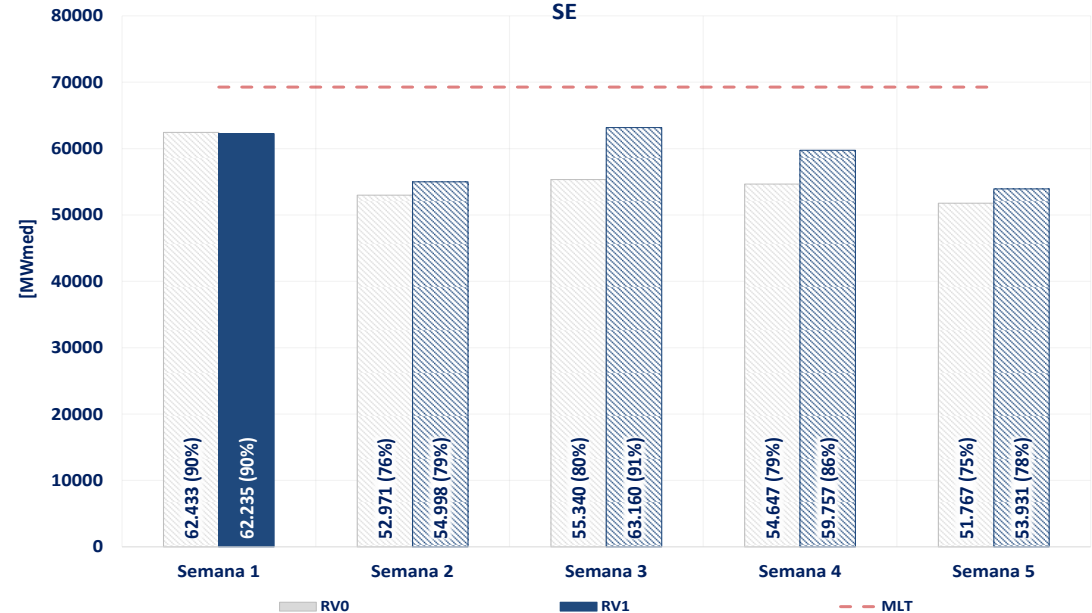
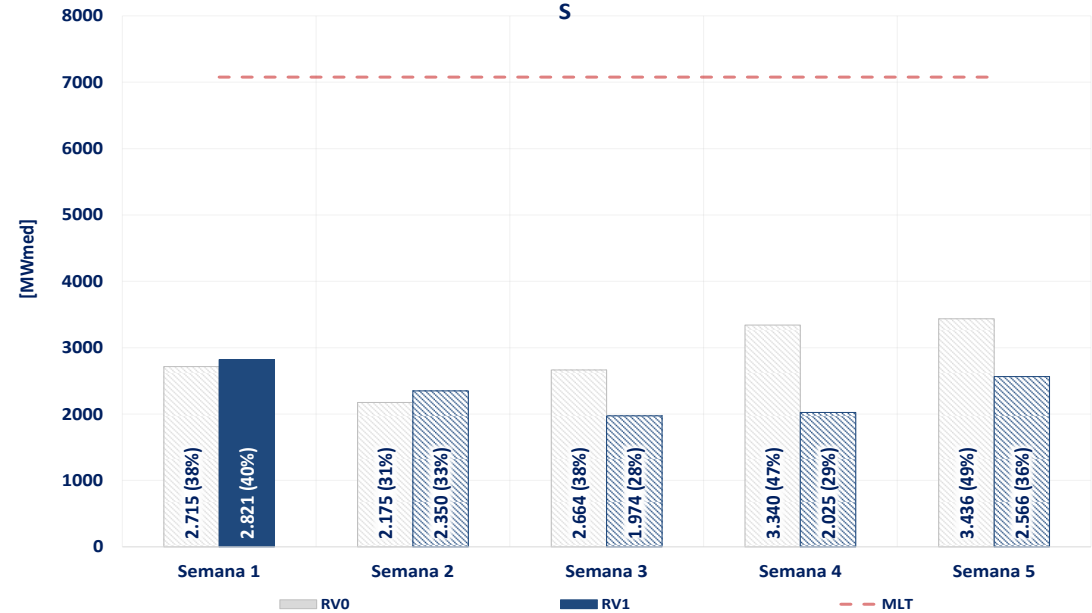
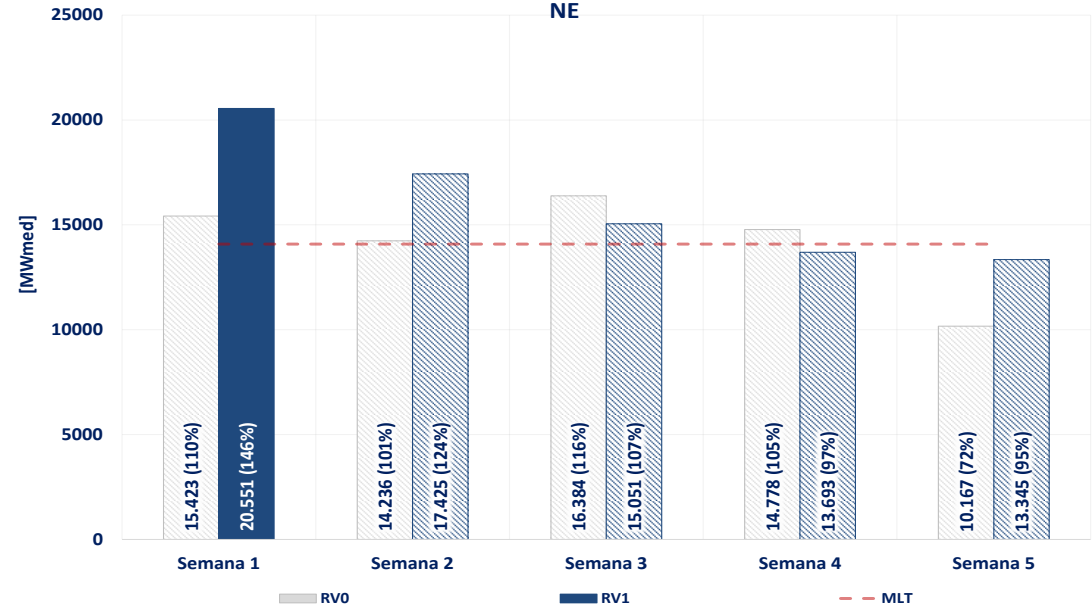
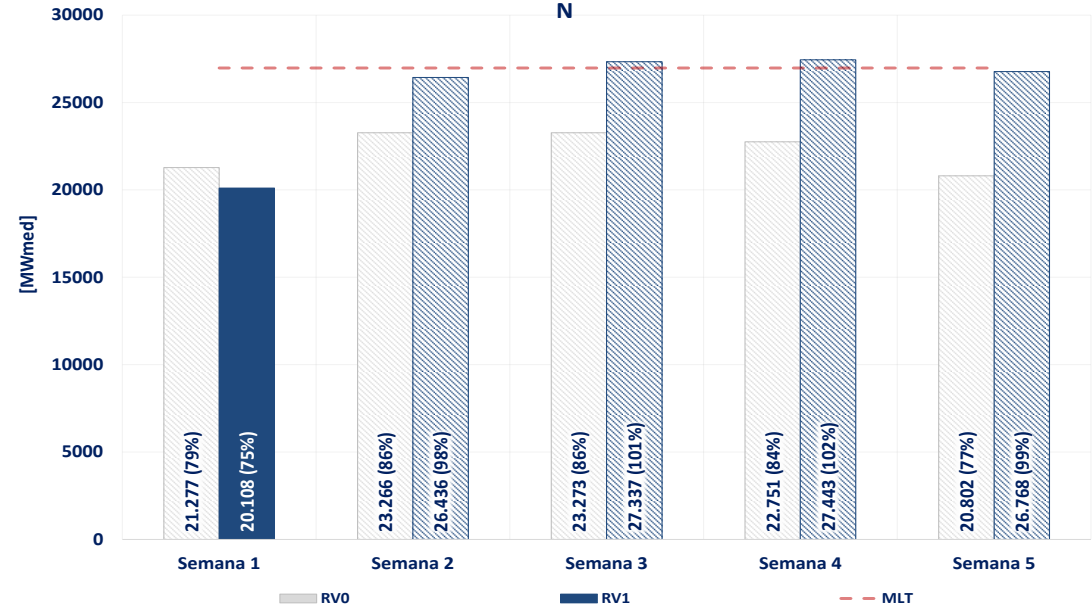
|                           | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|---------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2024                      | 79,5 | 83,2 | 83,4 | 81,6 | 78,9 | 75,6 | 75,7 | 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 | 85,8 | 86,0 |      |      |      |      |      |      |      |      |
| Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC | -0,7 | -2,6 | -3,5 | -0,2 |      |      |      |      |      |      |      |      |



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

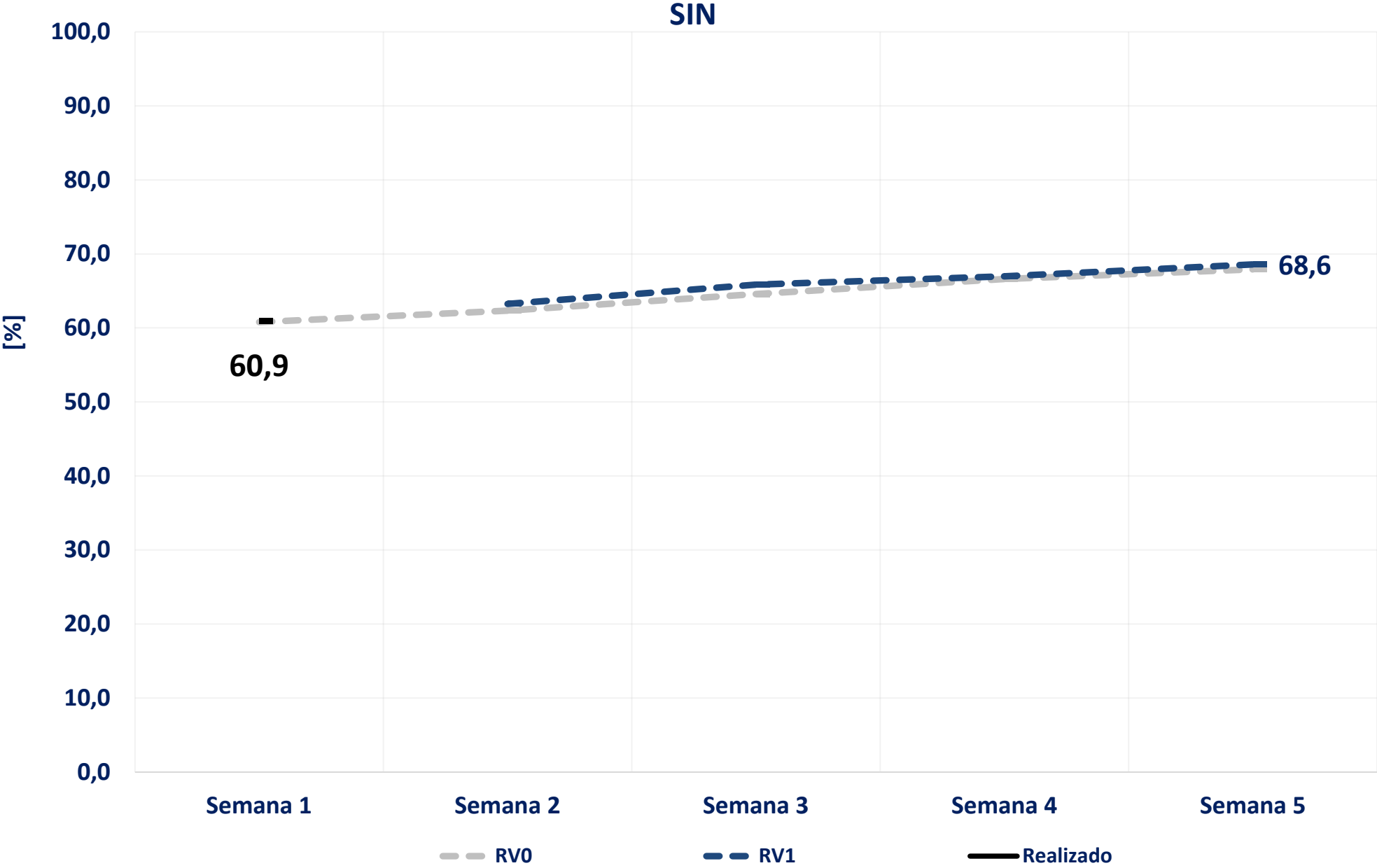
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de março

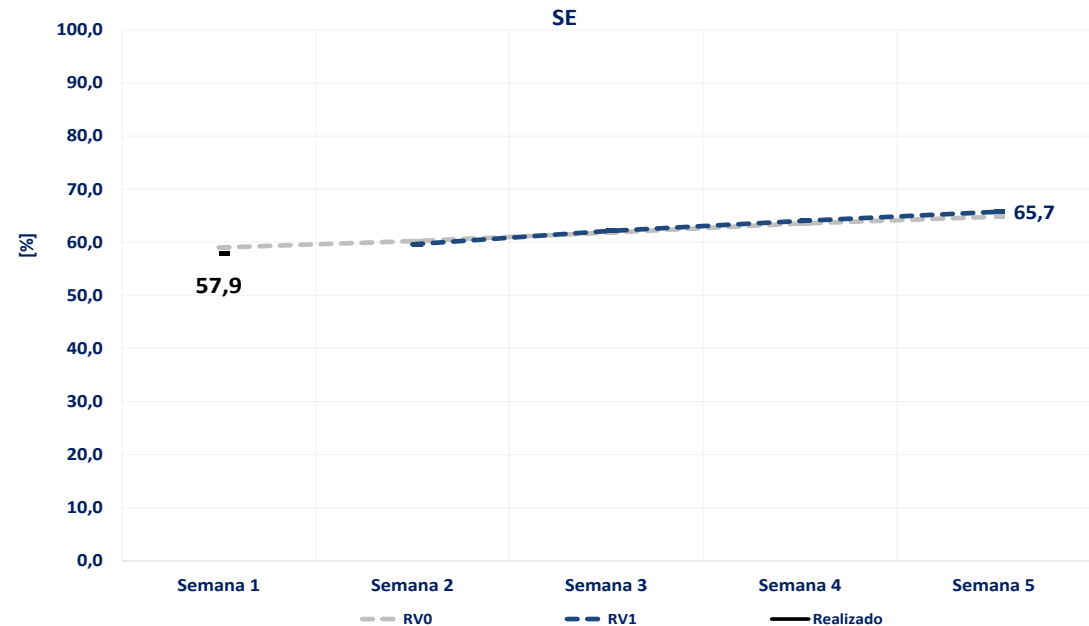
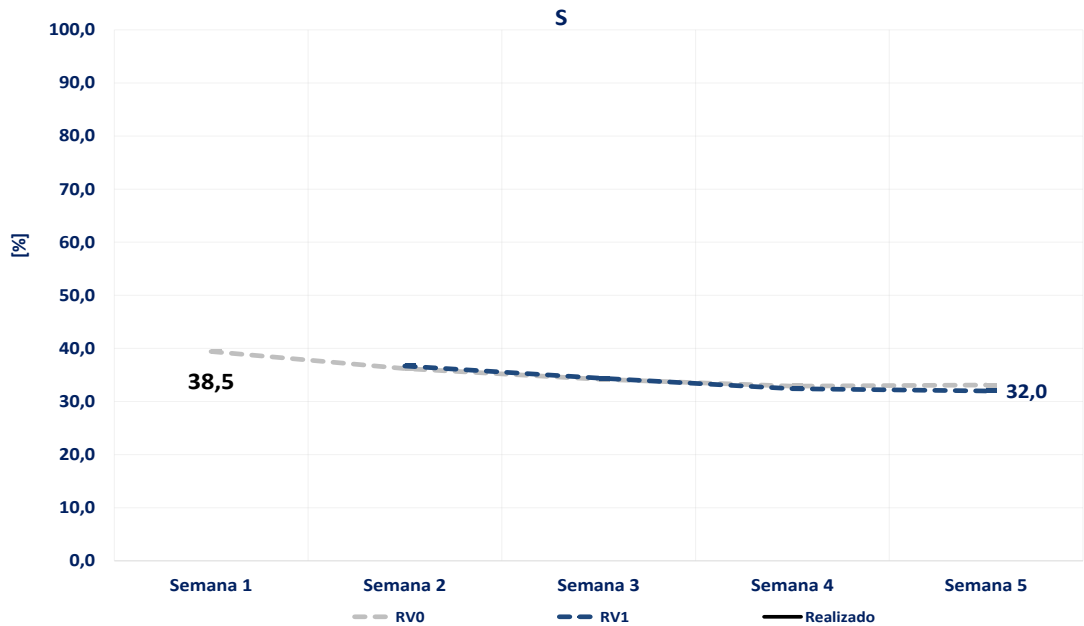
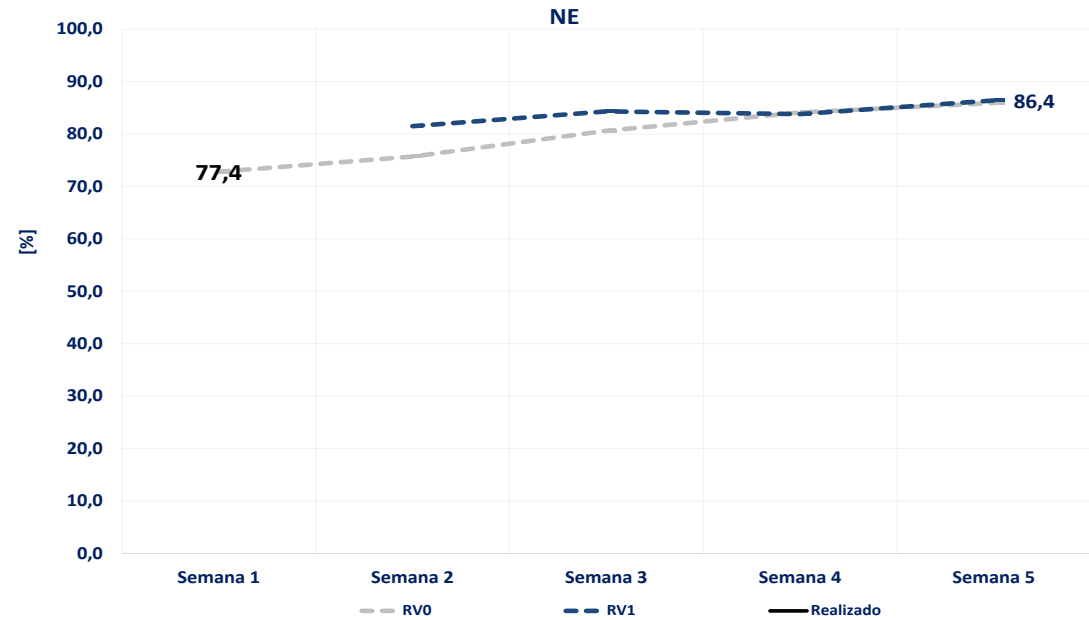
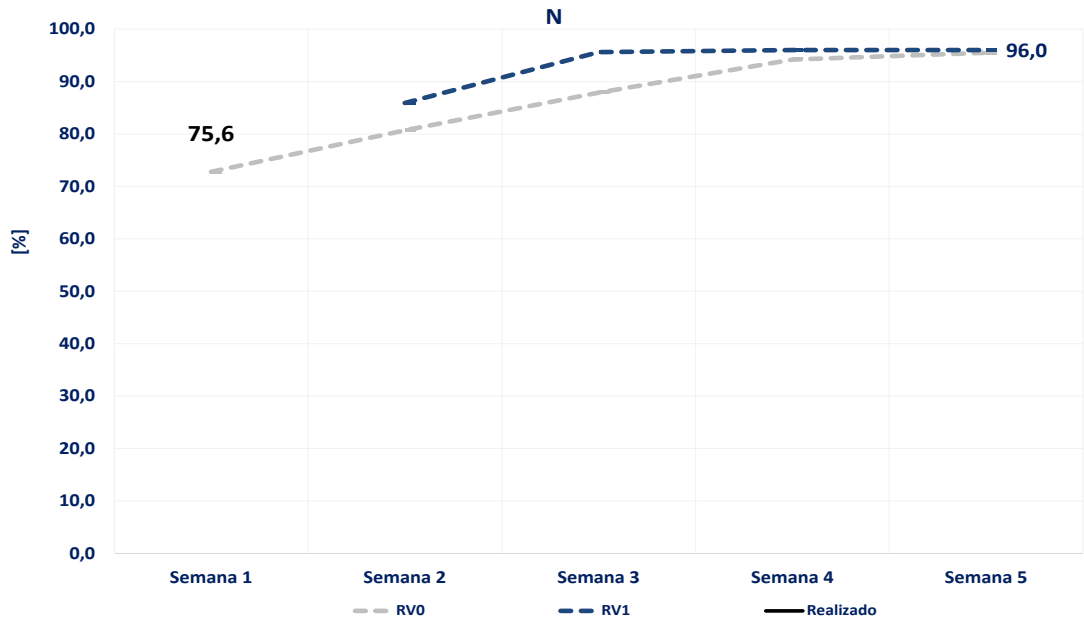


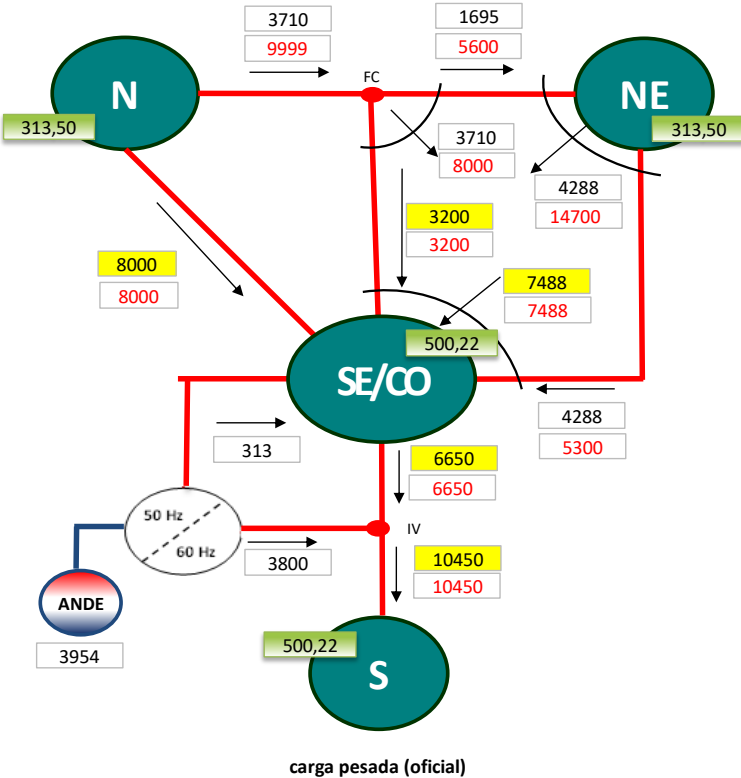
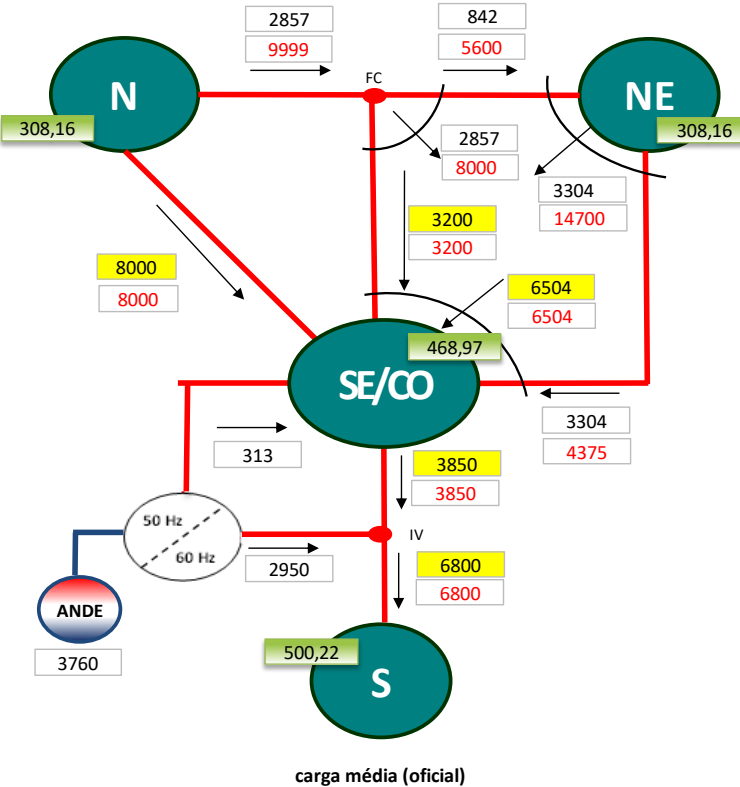
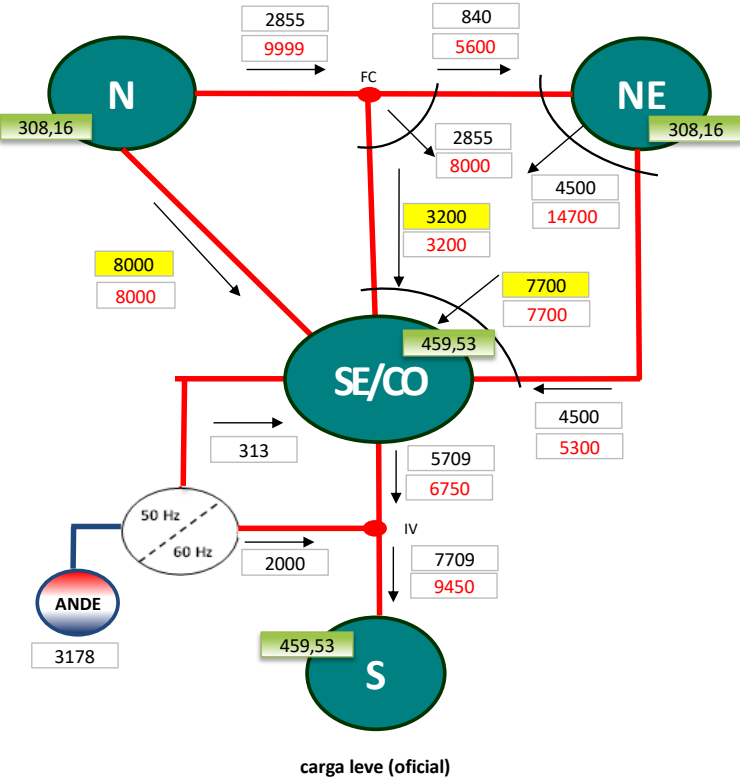
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

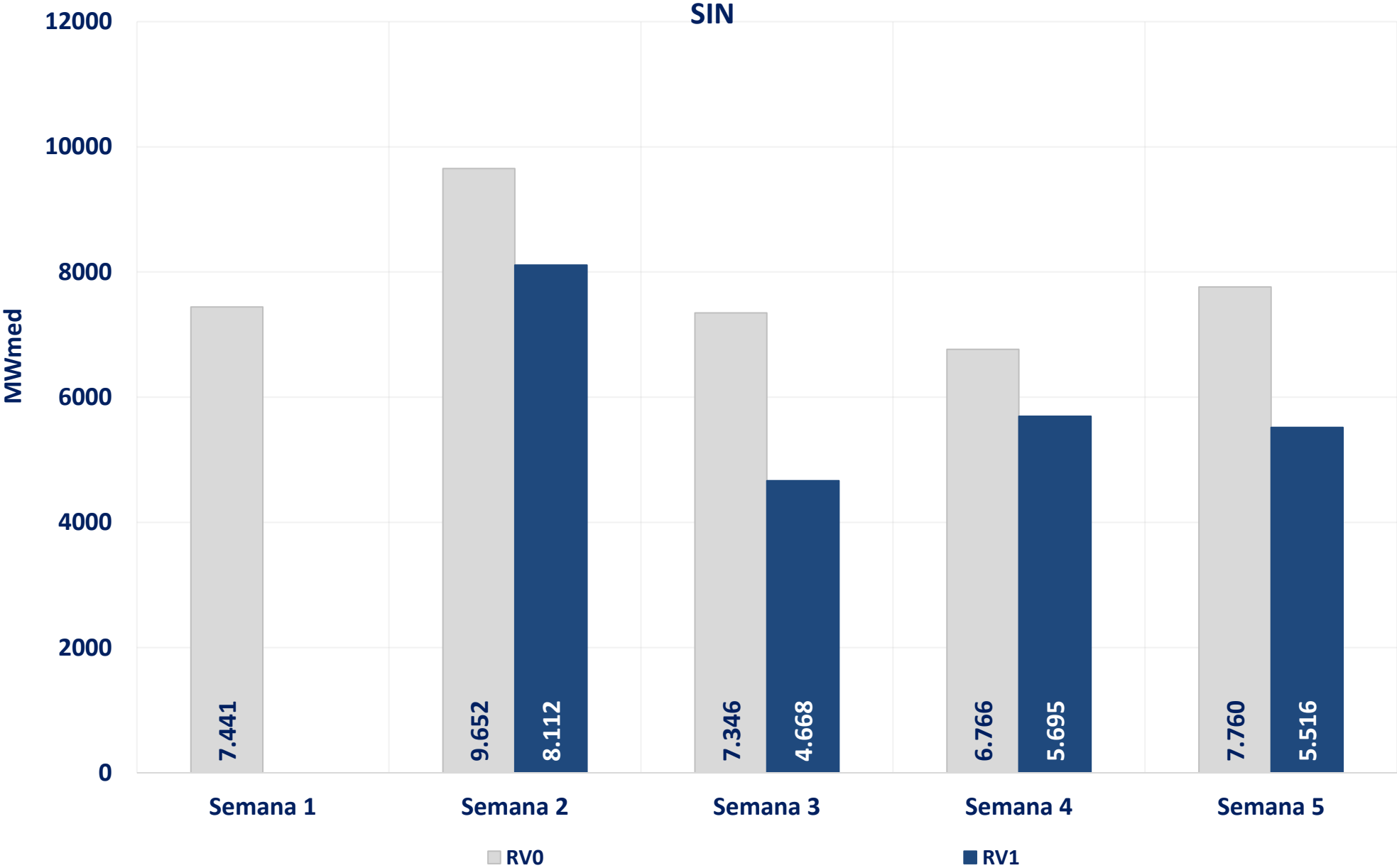


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de março



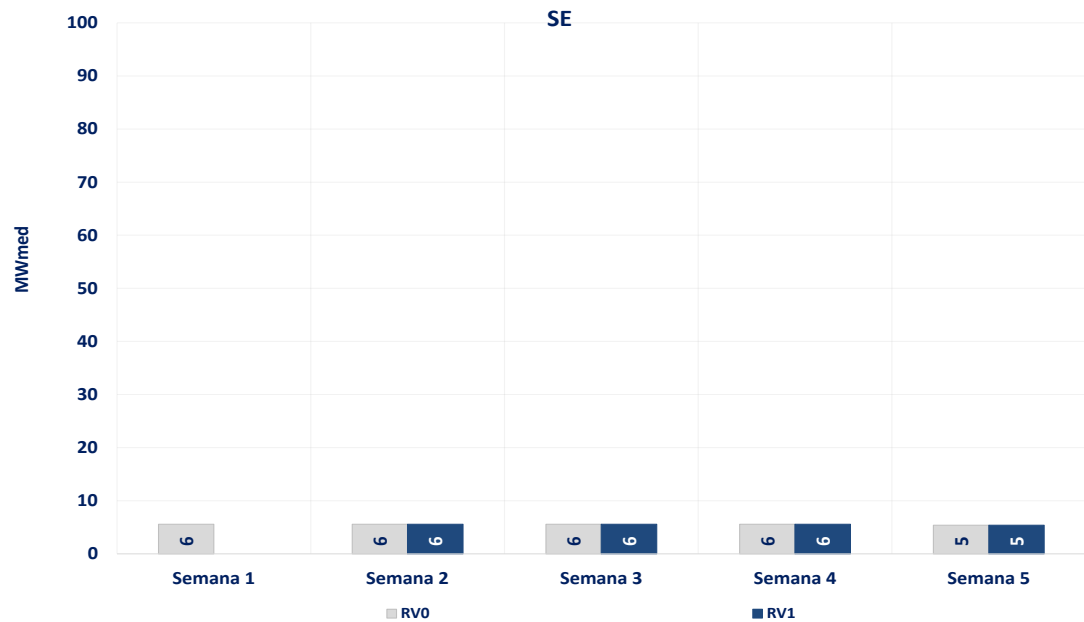
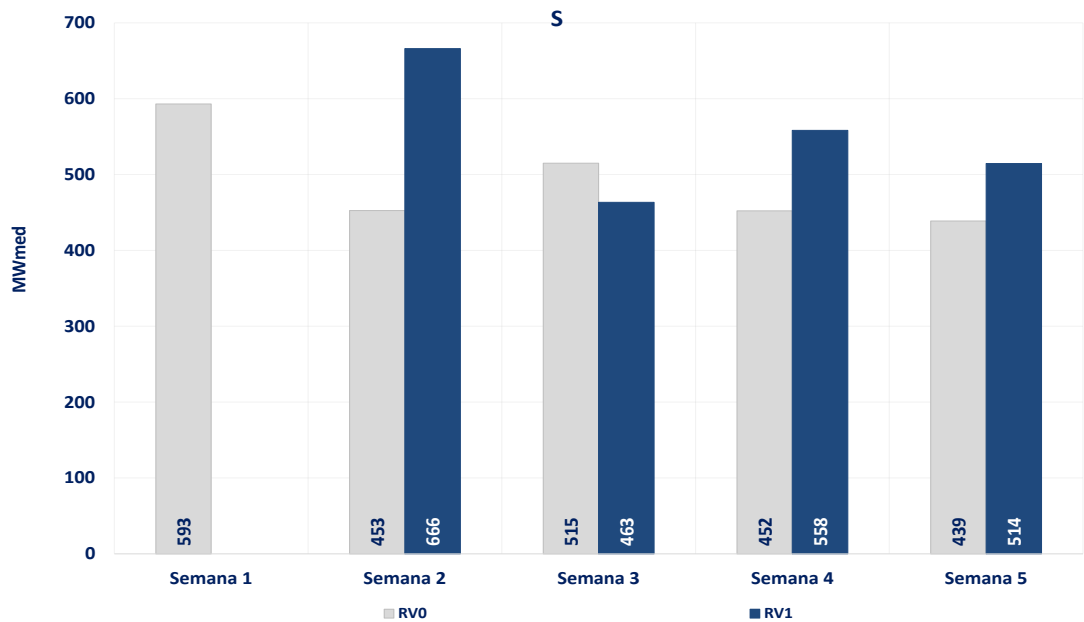
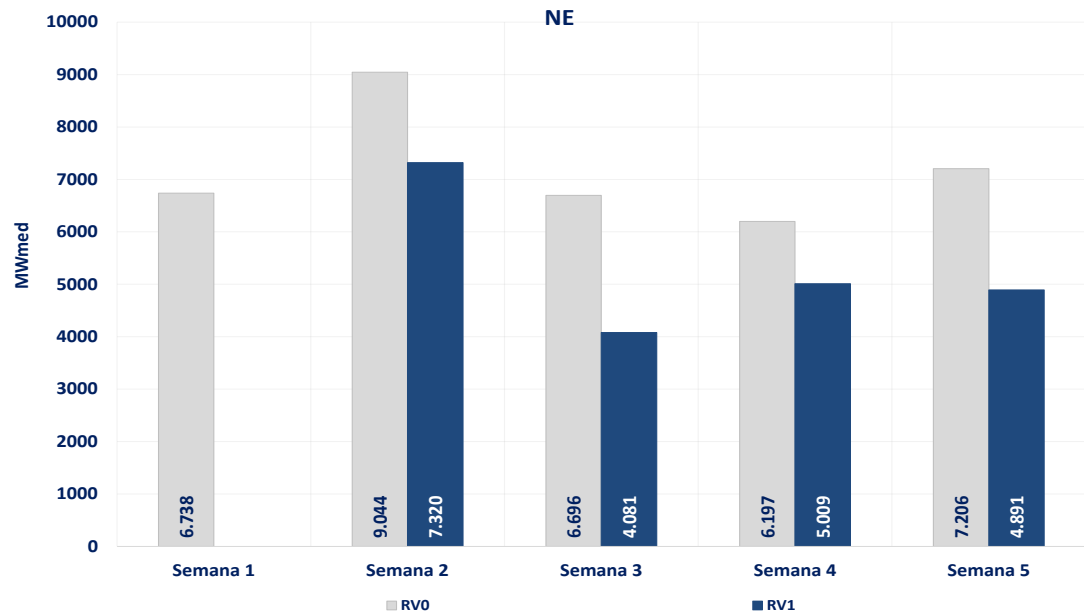
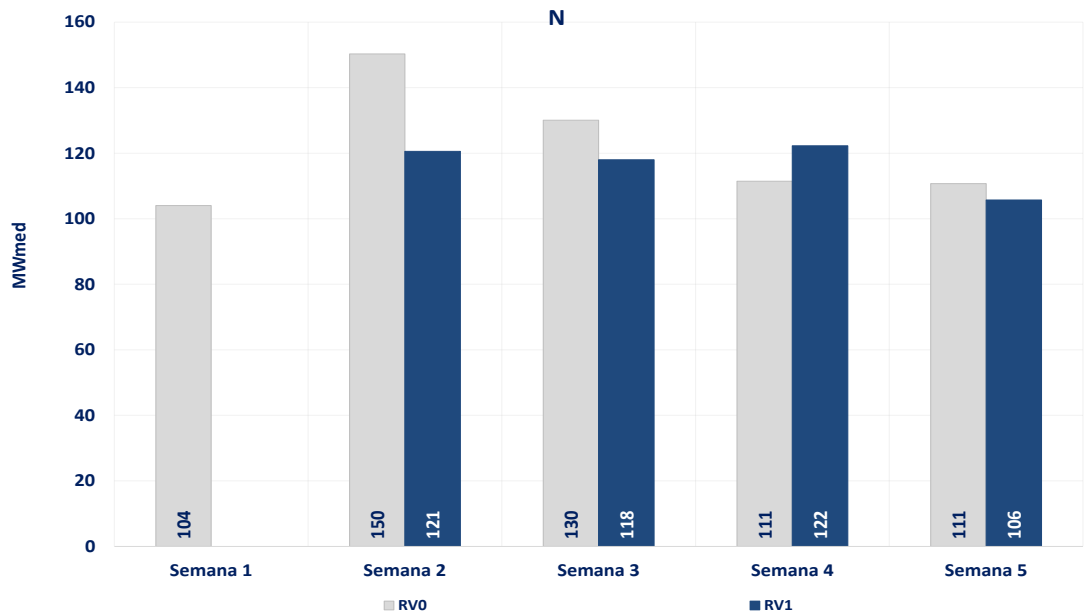


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)  
XXXX atingimento do limite (MWh médios)

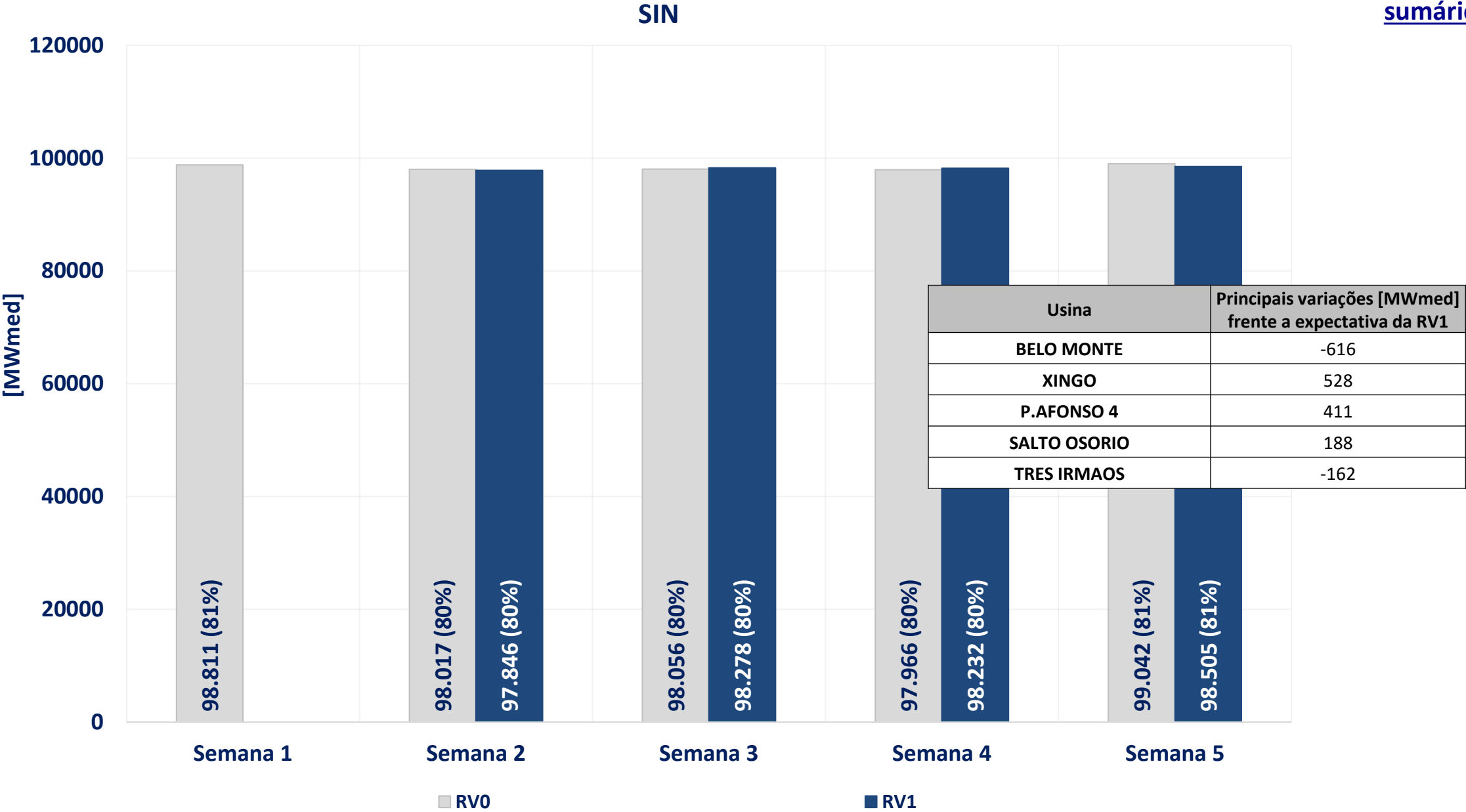


Fontes: Dados de geração operada (oper\_parque\_eolico.csv)

acompanhamento da geração eólica – rv1 de março

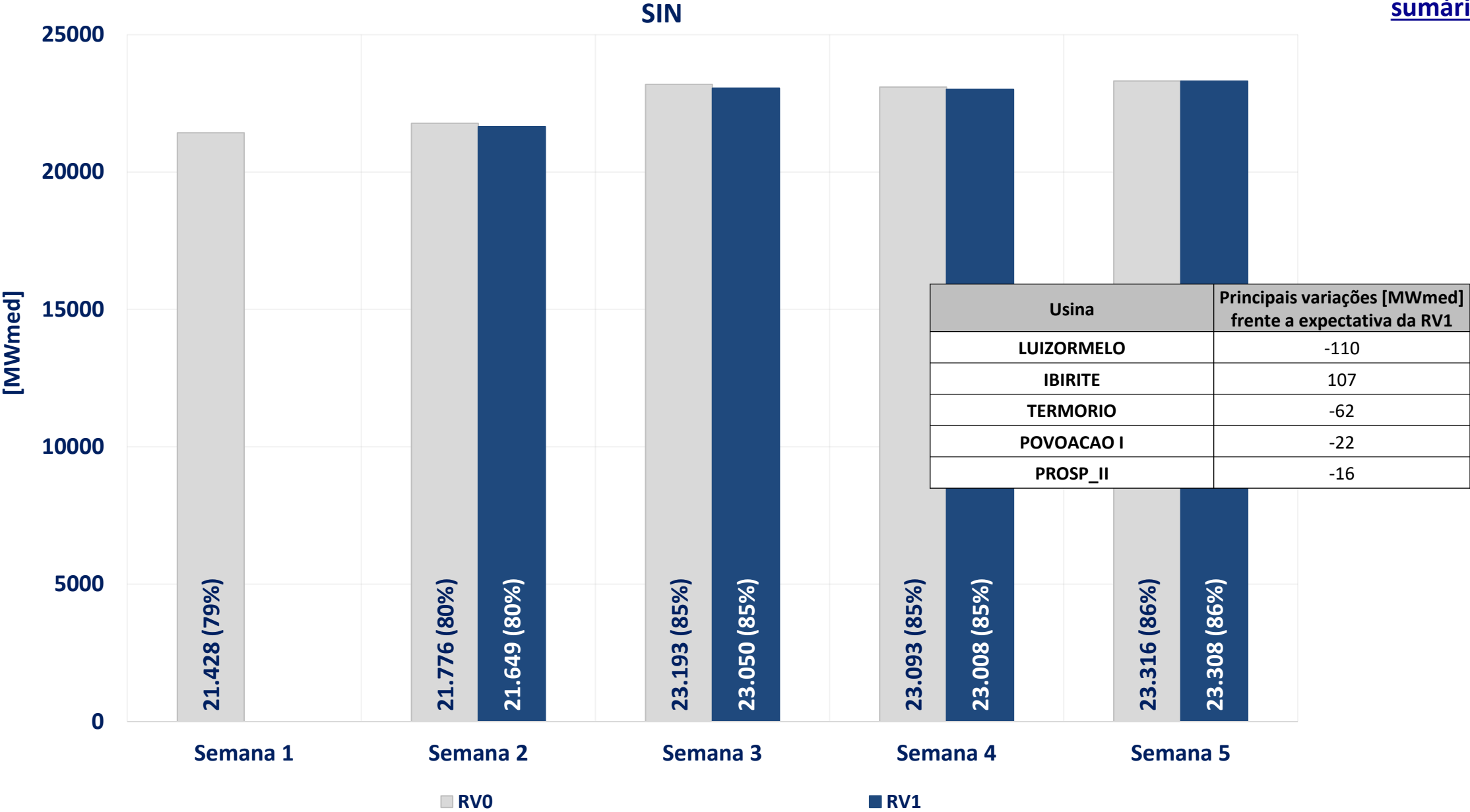






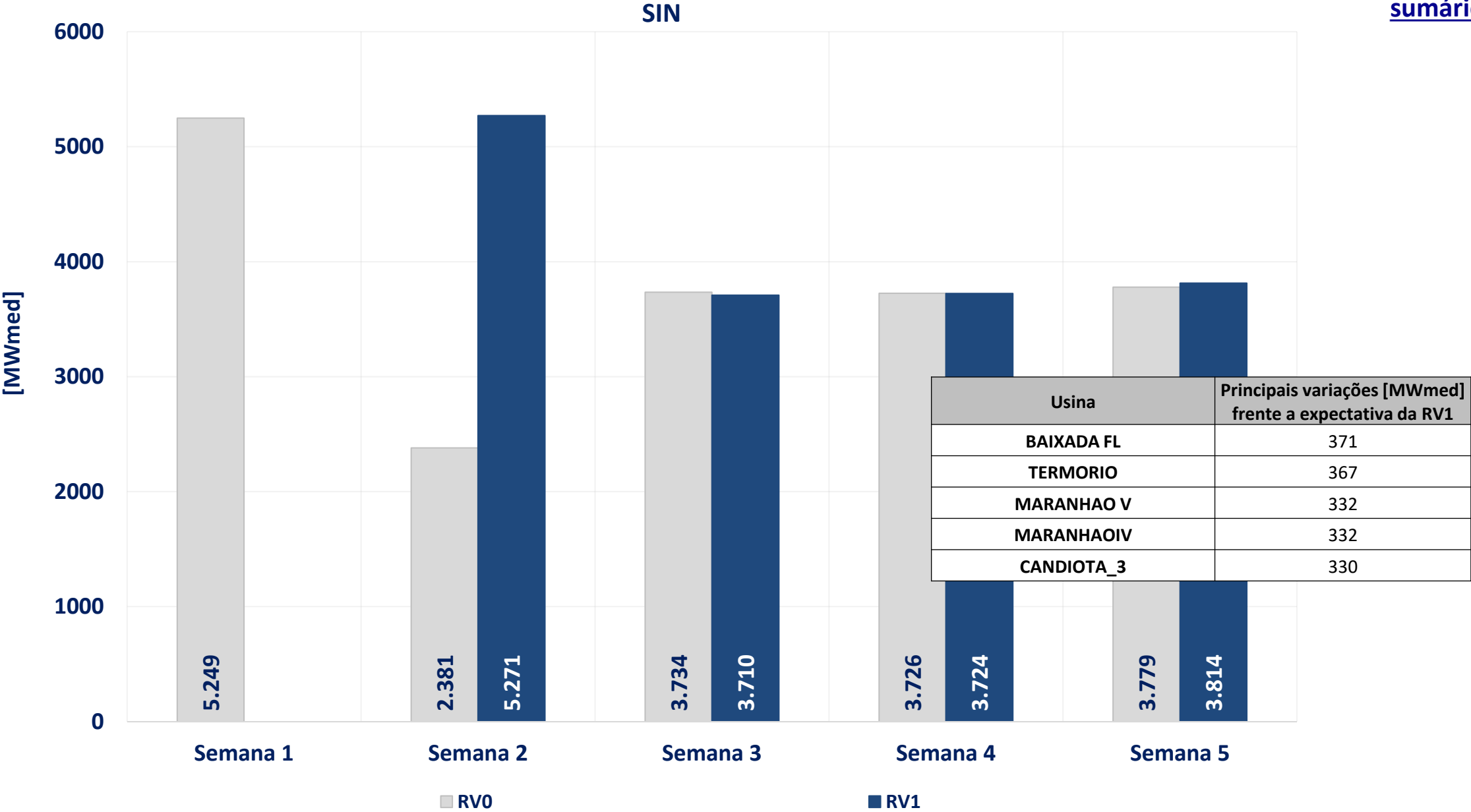
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

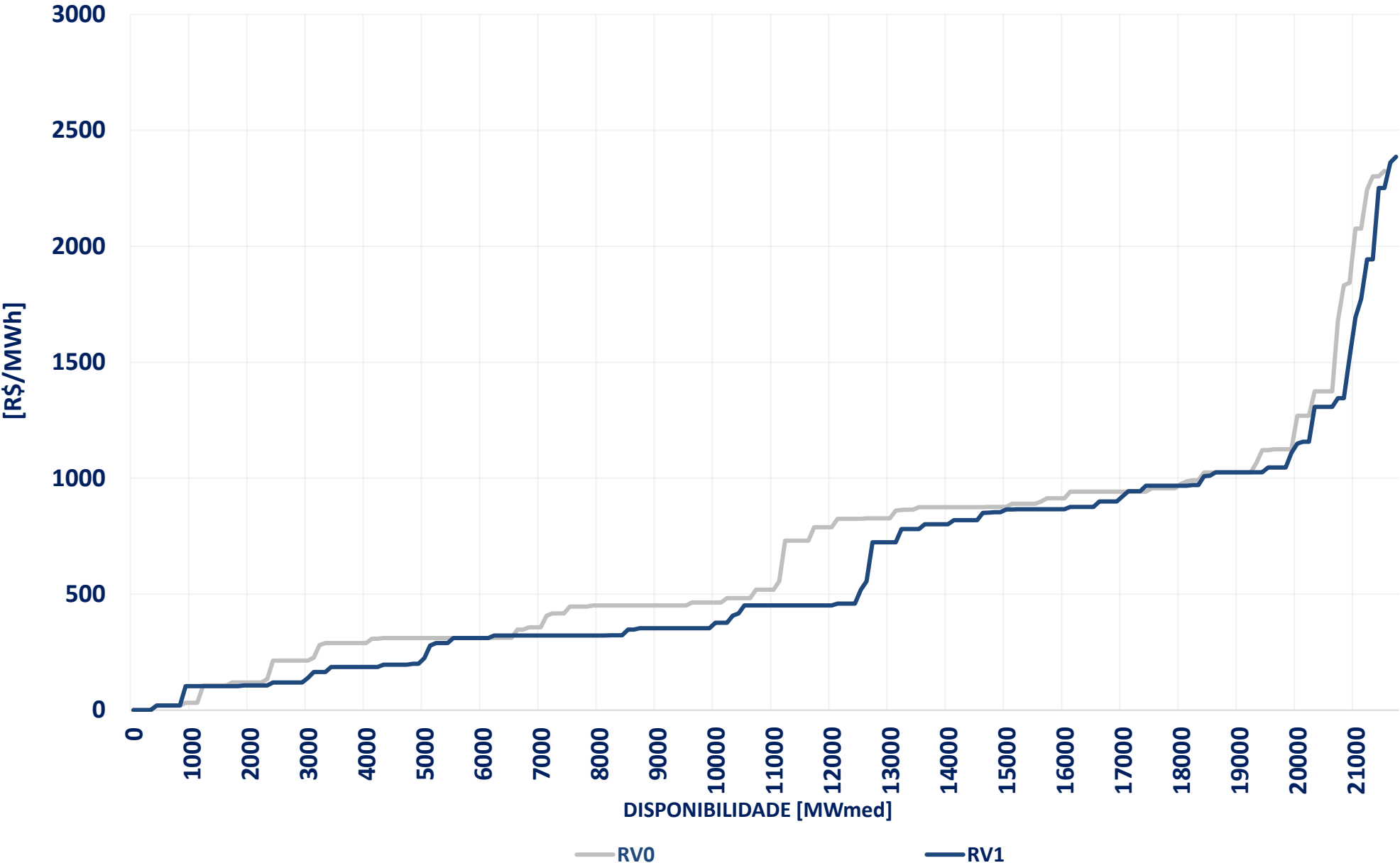


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



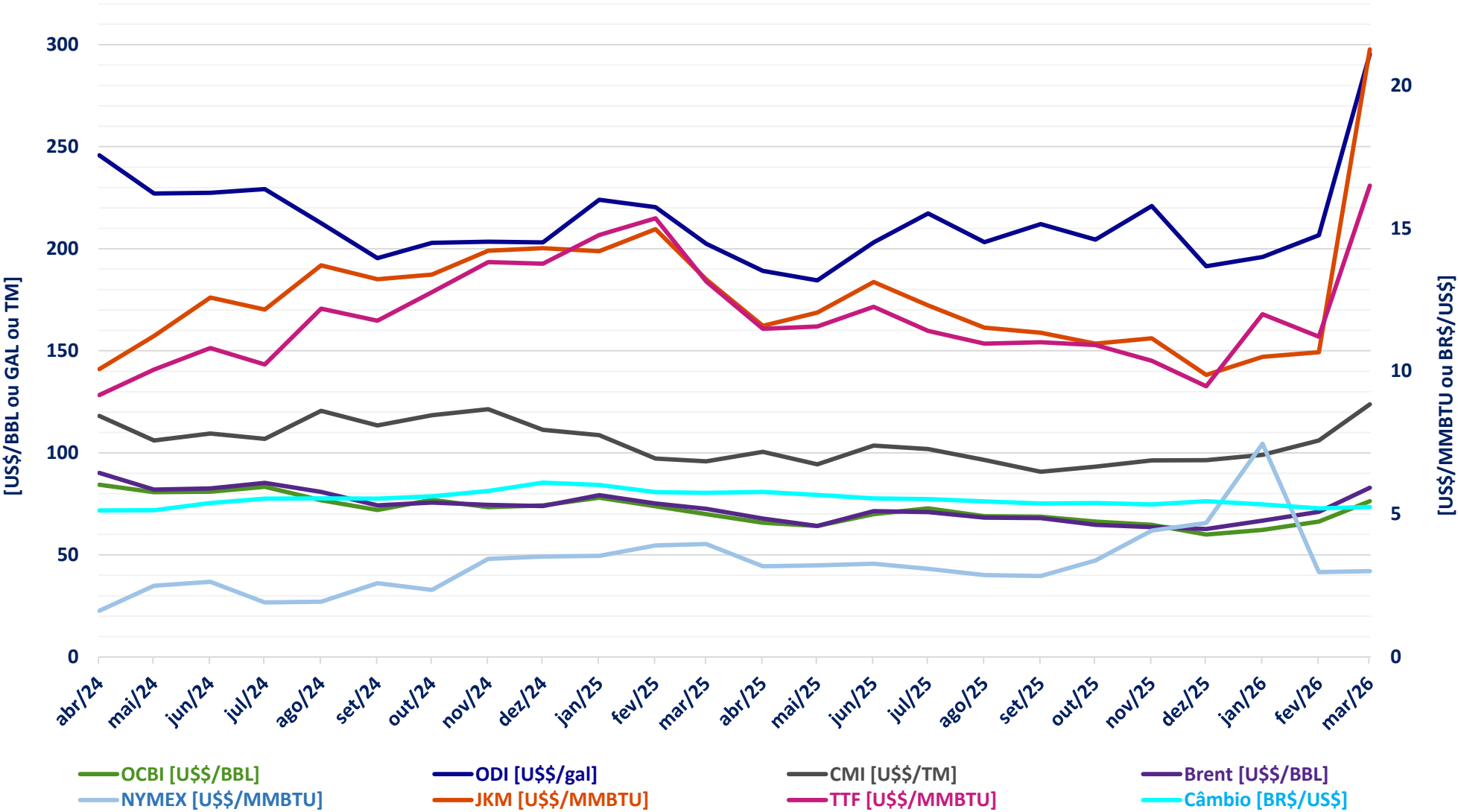
Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



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

| Nº | Nome      | CVU Declarado | CVU Original | Variação           |
|----|-----------|---------------|--------------|--------------------|
| 60 | NORTEFLU  | 970,37        | 1028,51      | 58 R\$/MWh (-6%)   |
| 48 | ARAUCARIA | 900           | 1062,91      | 163 R\$/MWh (-15%) |

| Mês      | OCBI [U\$\$/BBL] | ODI [U\$\$/gal] | CMI [U\$\$/TM] | Brent [U\$\$/BBL] | NYMEX [U\$\$/MMBTU] | JKM [U\$\$/MMBTU] | TTF [U\$\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/US\$] |
|----------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Variação | 15,1%            | 43,0%           | 16,6%          | 16,5%             | 1,1%                | 99,3%             | 47,2%             | 0,9%               |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 8,6% (7927 MWmed), indo de 81% a 88% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -1,1% (-638 MWmed), indo de 87% a 86% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,6% (2,5 p.p), indo de 66,6% a 67,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de 9,0% (671 MWmed), indo de 7441 a 8112 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-964 MWmed), indo de 98811 a 97846 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,0% (221 MWmed), indo de 21428 a 21649 MWmed

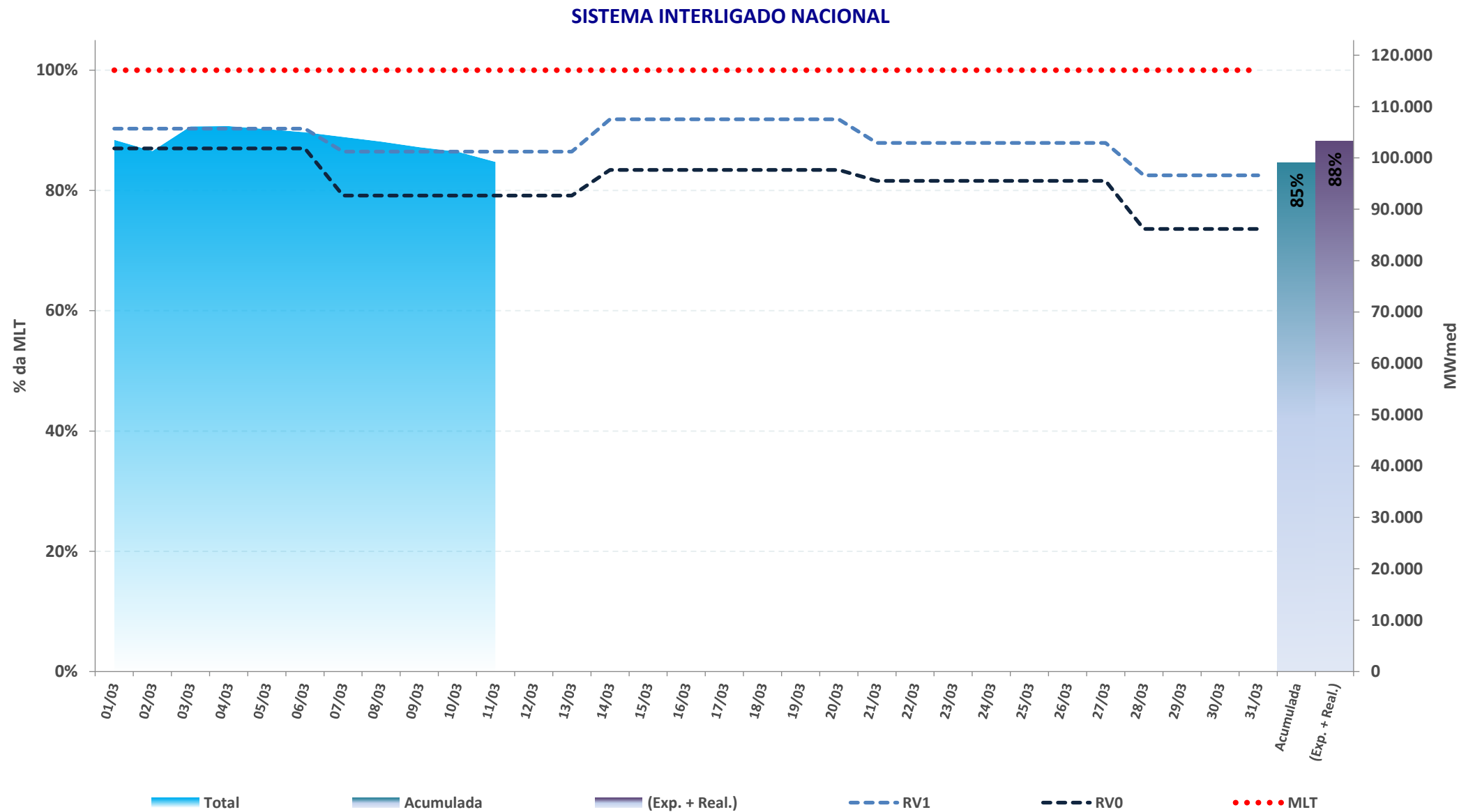
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 0,4% (22 MWmed), indo de 5249 a 5271 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -9,4% (-63,16 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 606,89/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -9,4% (-63,16 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 606,89/MWh

acompanhamento da operação

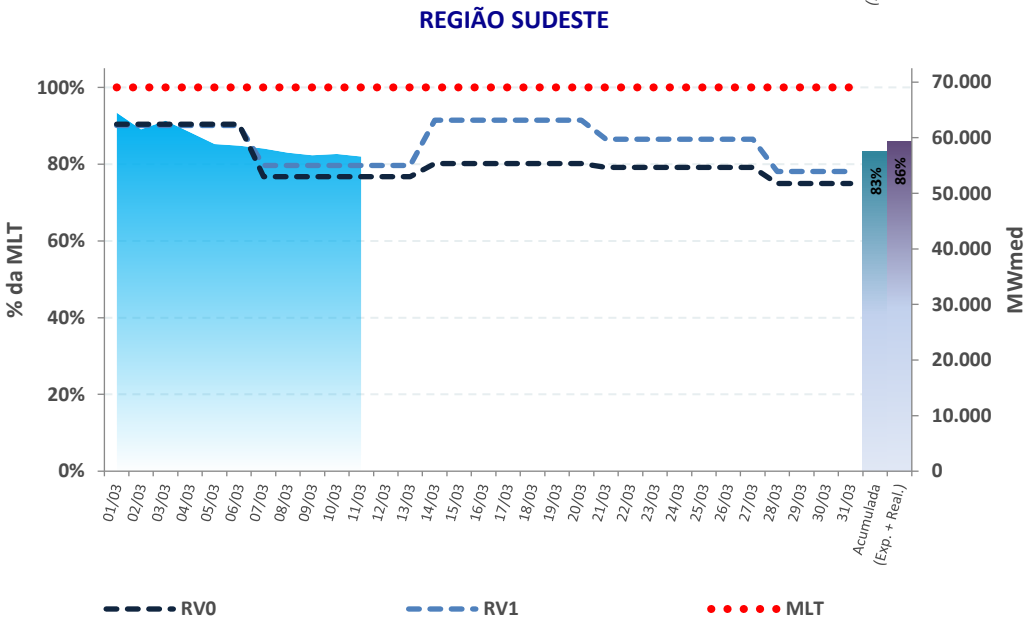
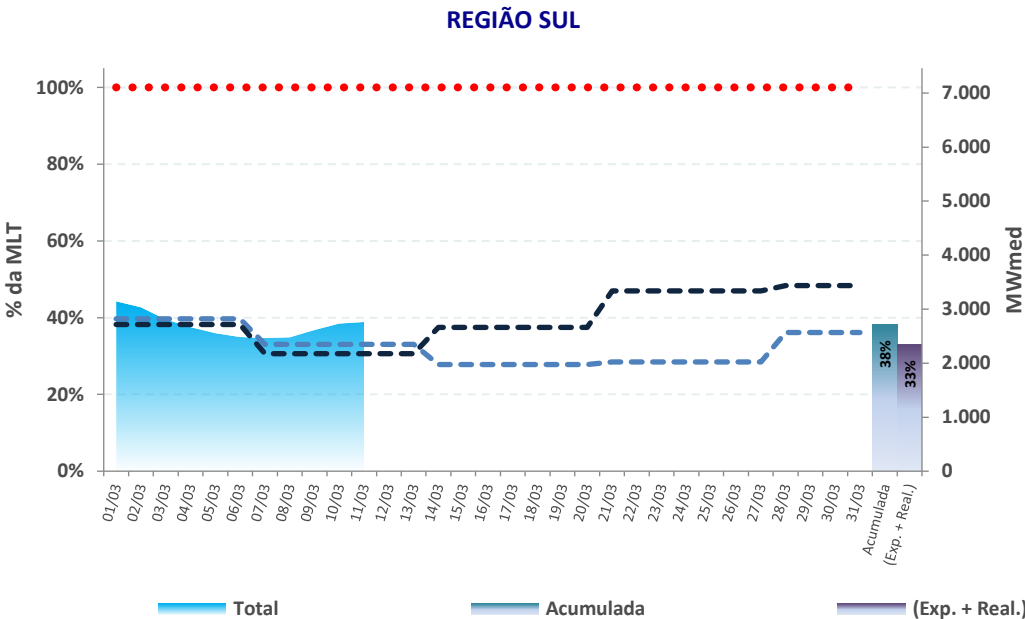
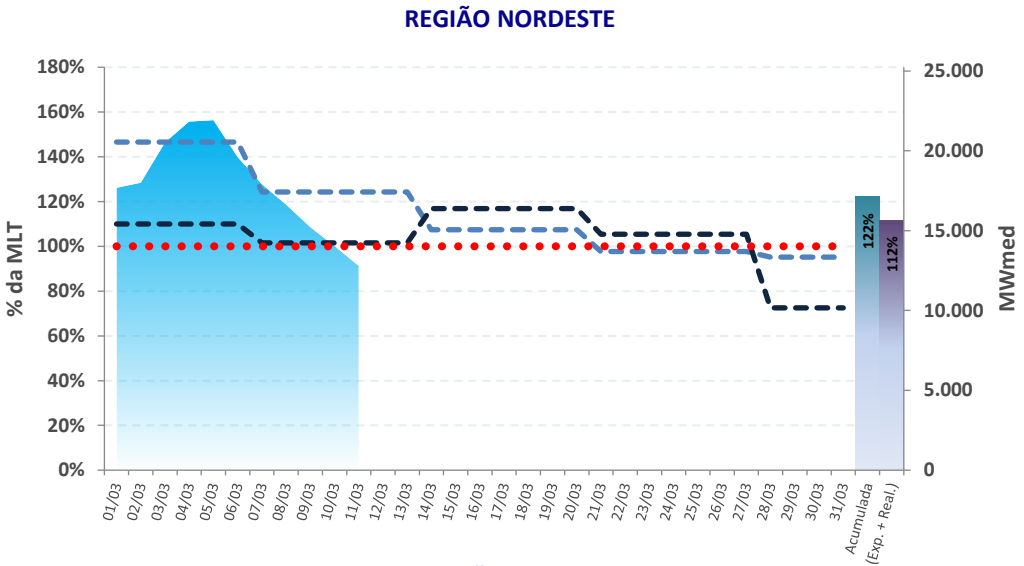
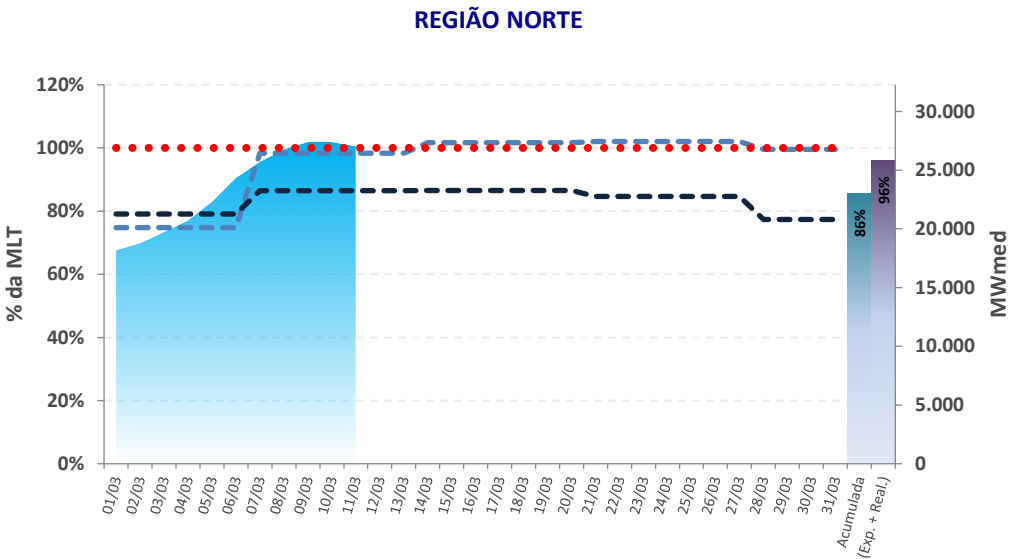




\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

acompanhamento da energia natural afluyente



Total

Acumulada

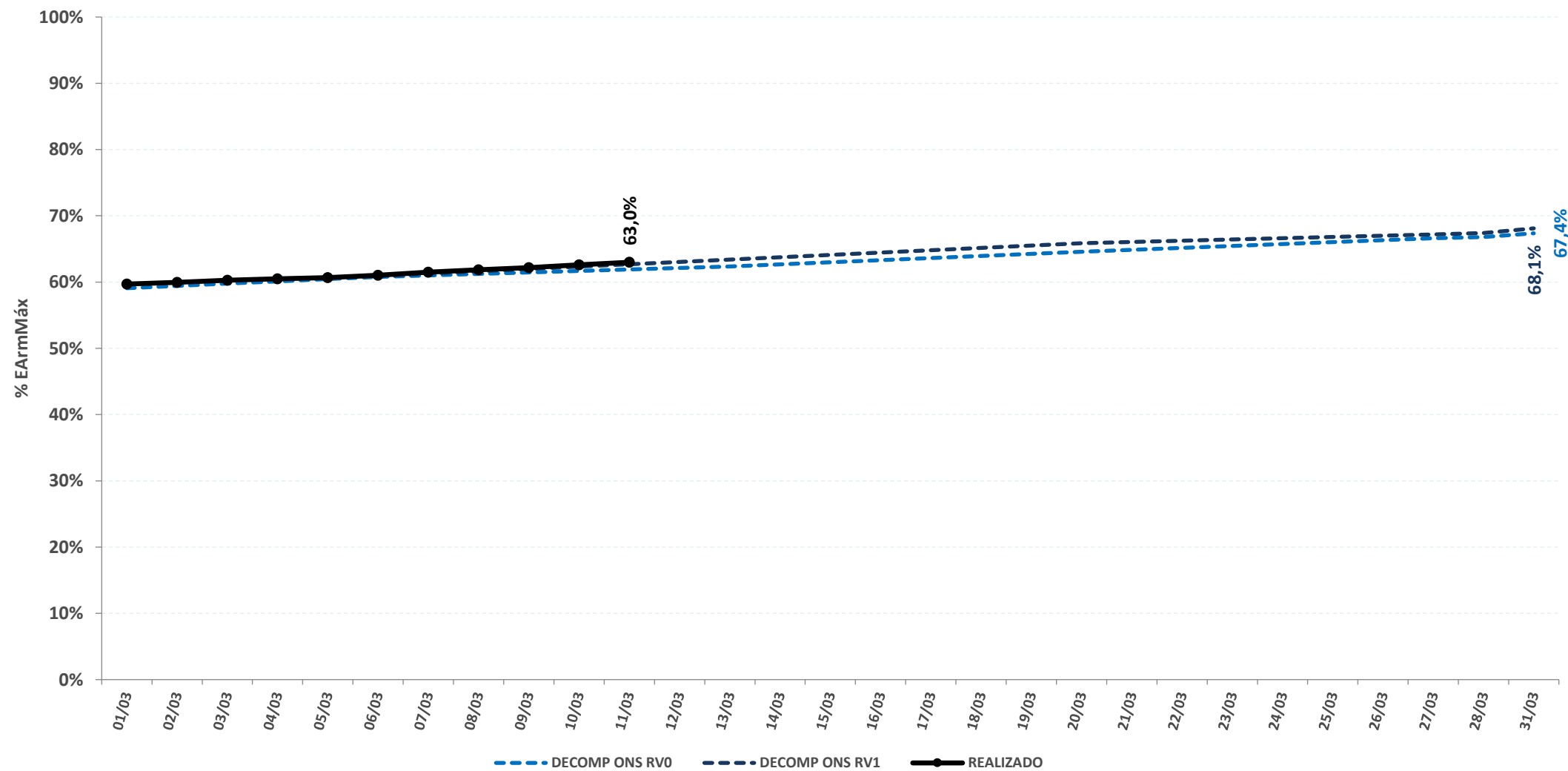
(Exp. + Real.)

RV0

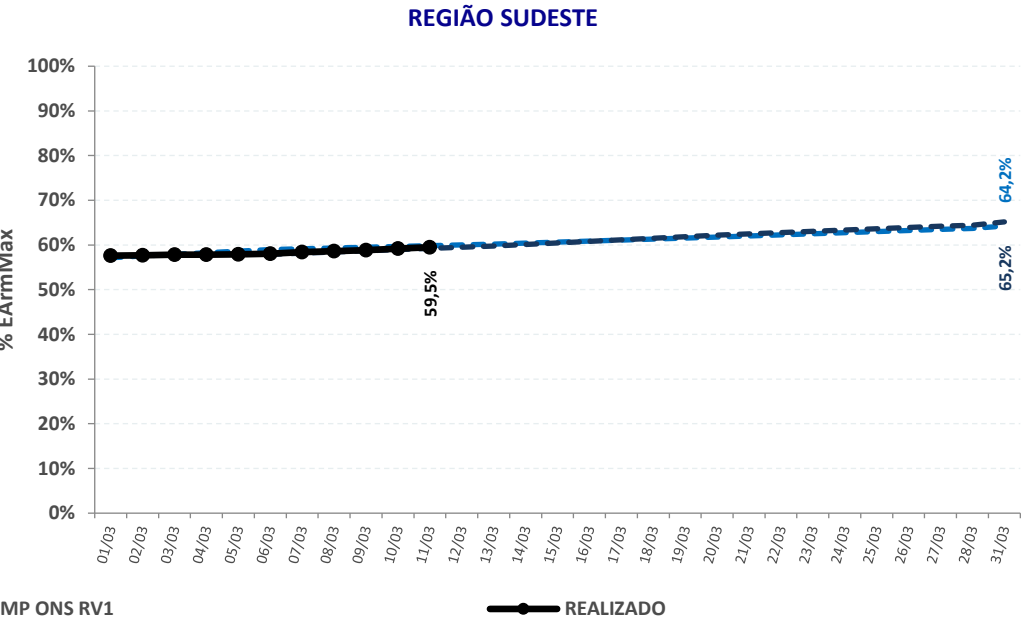
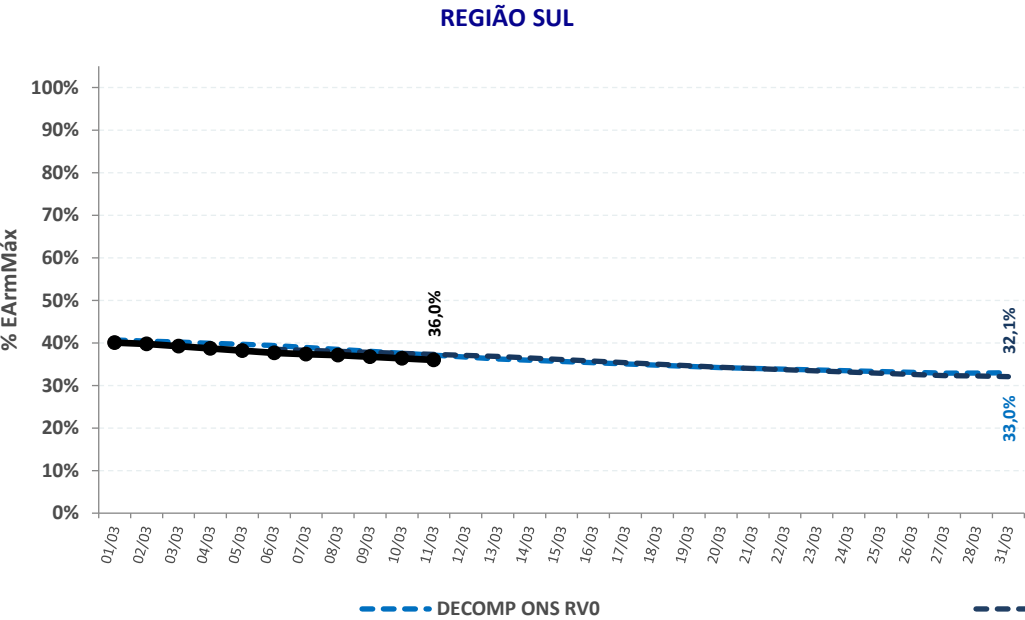
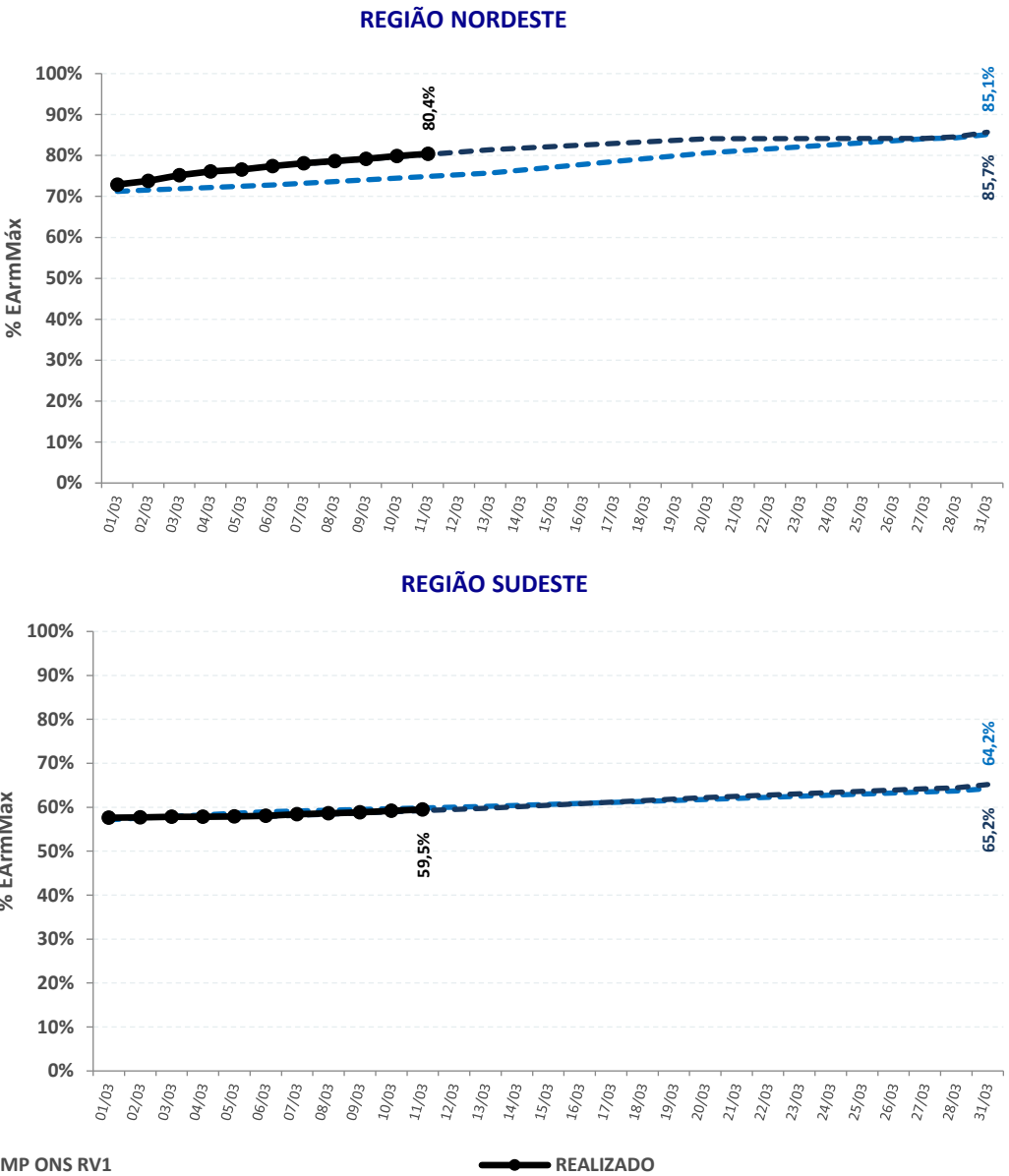
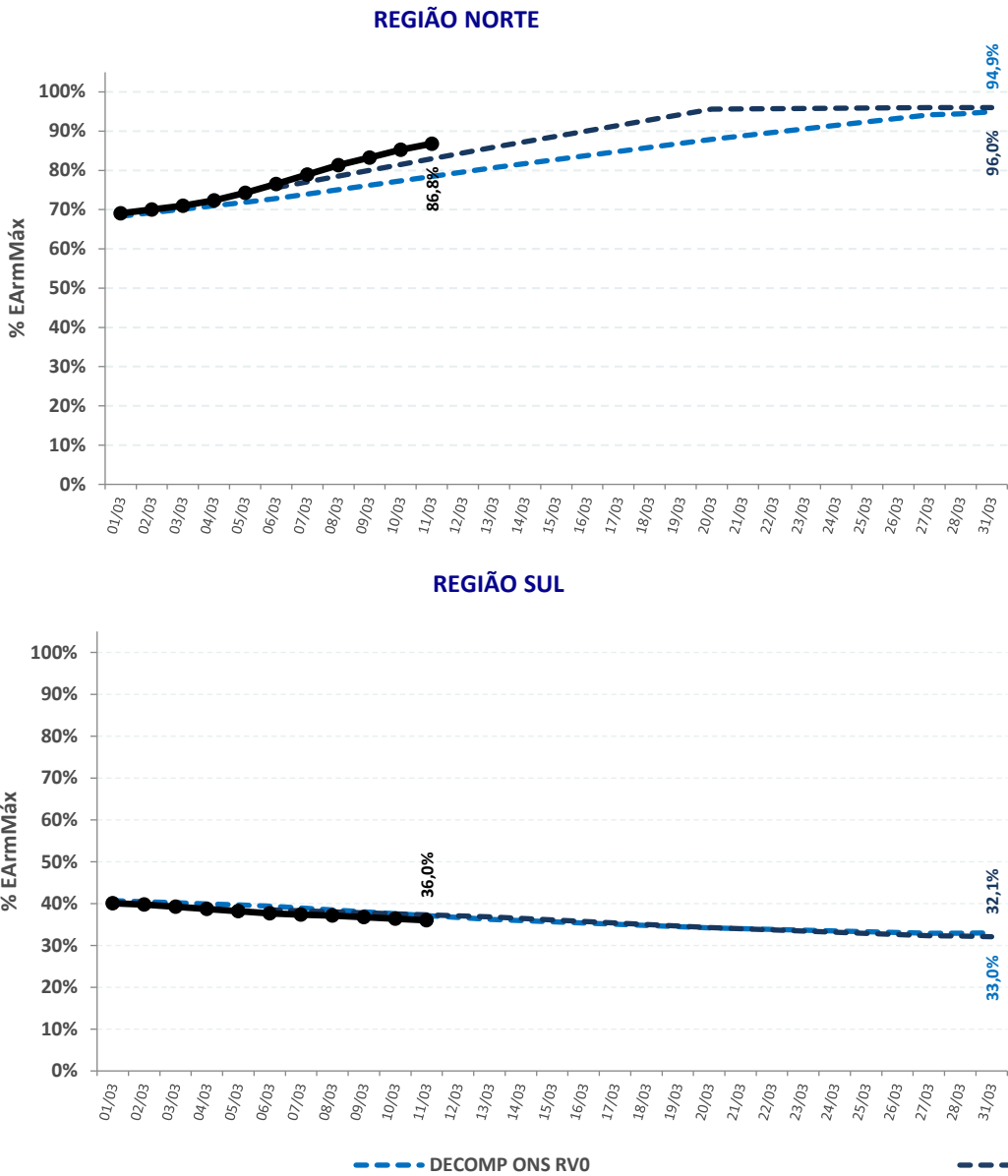
RV1

MLT

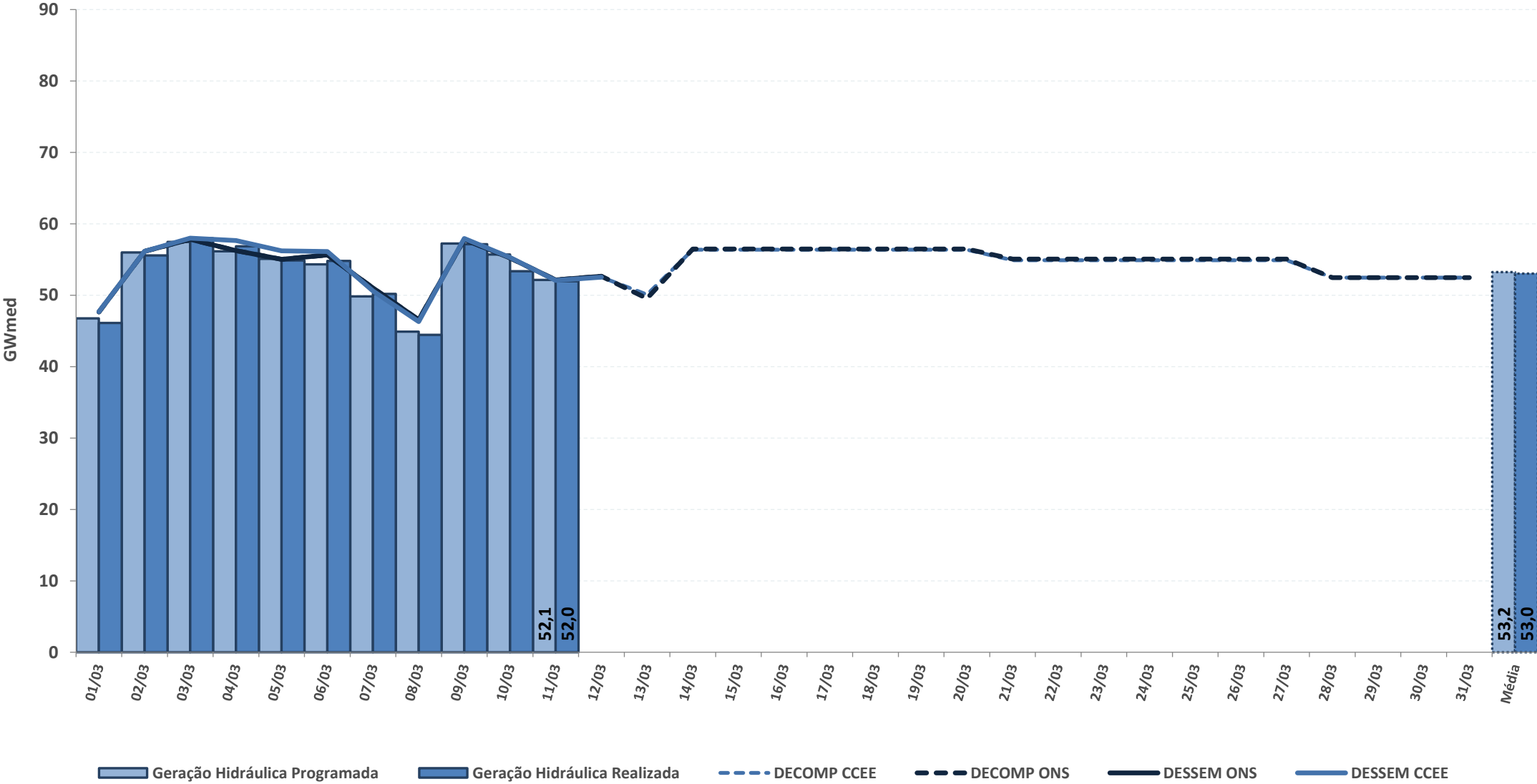
## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



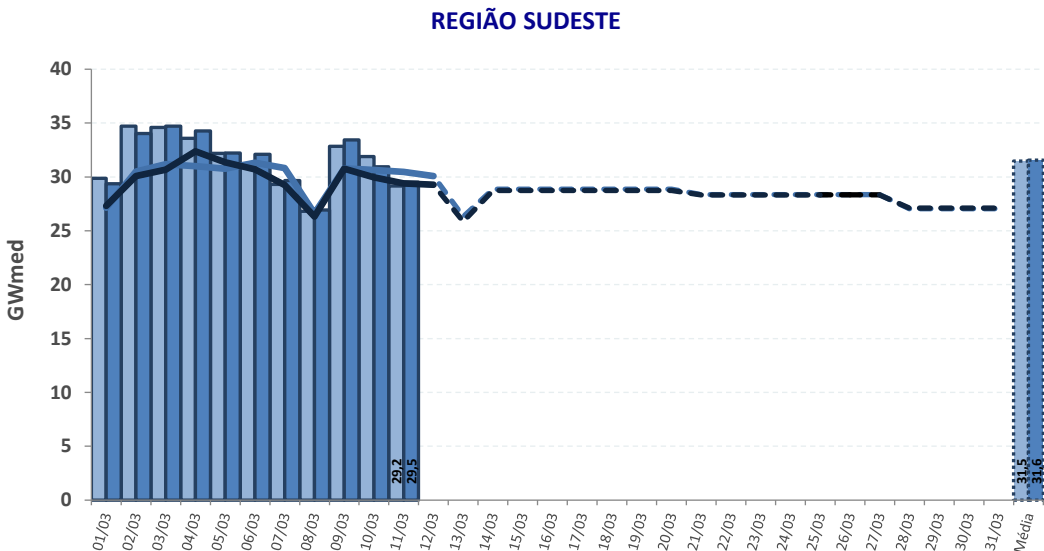
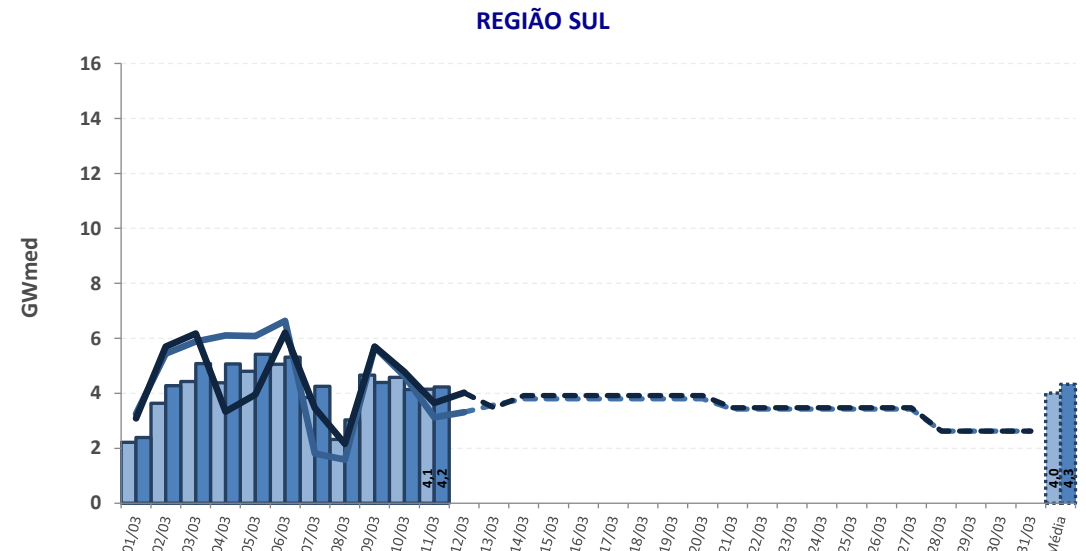
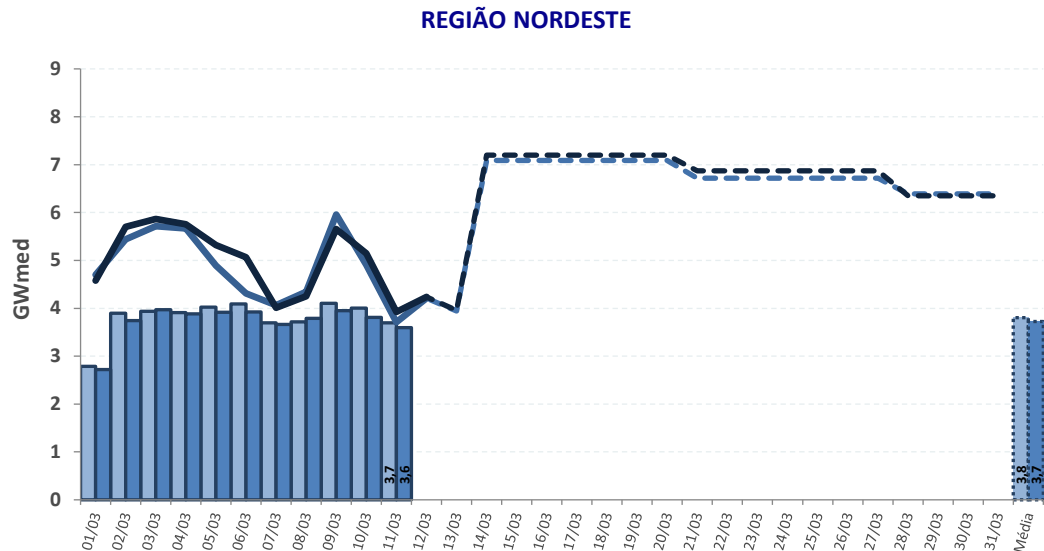
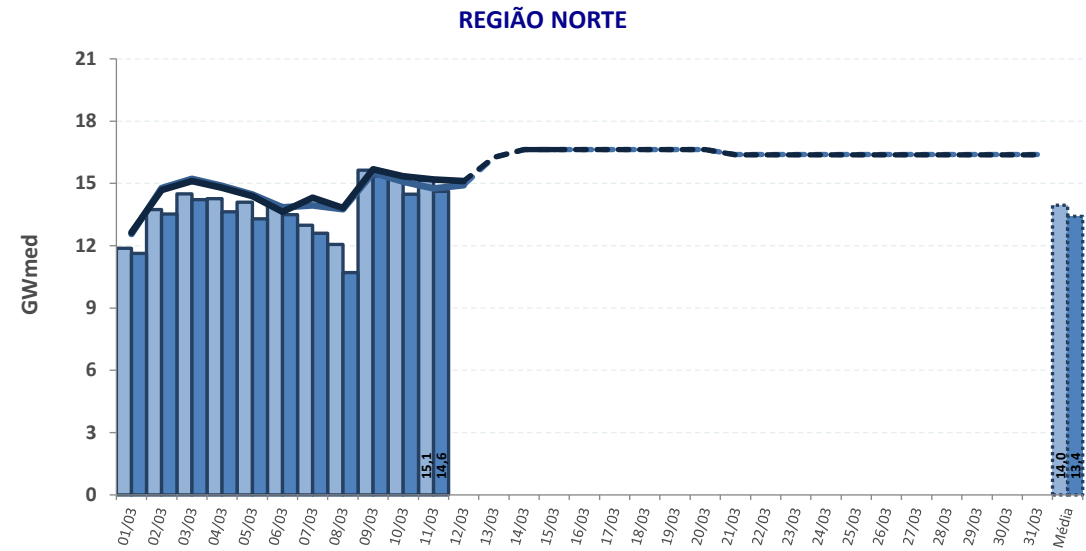
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

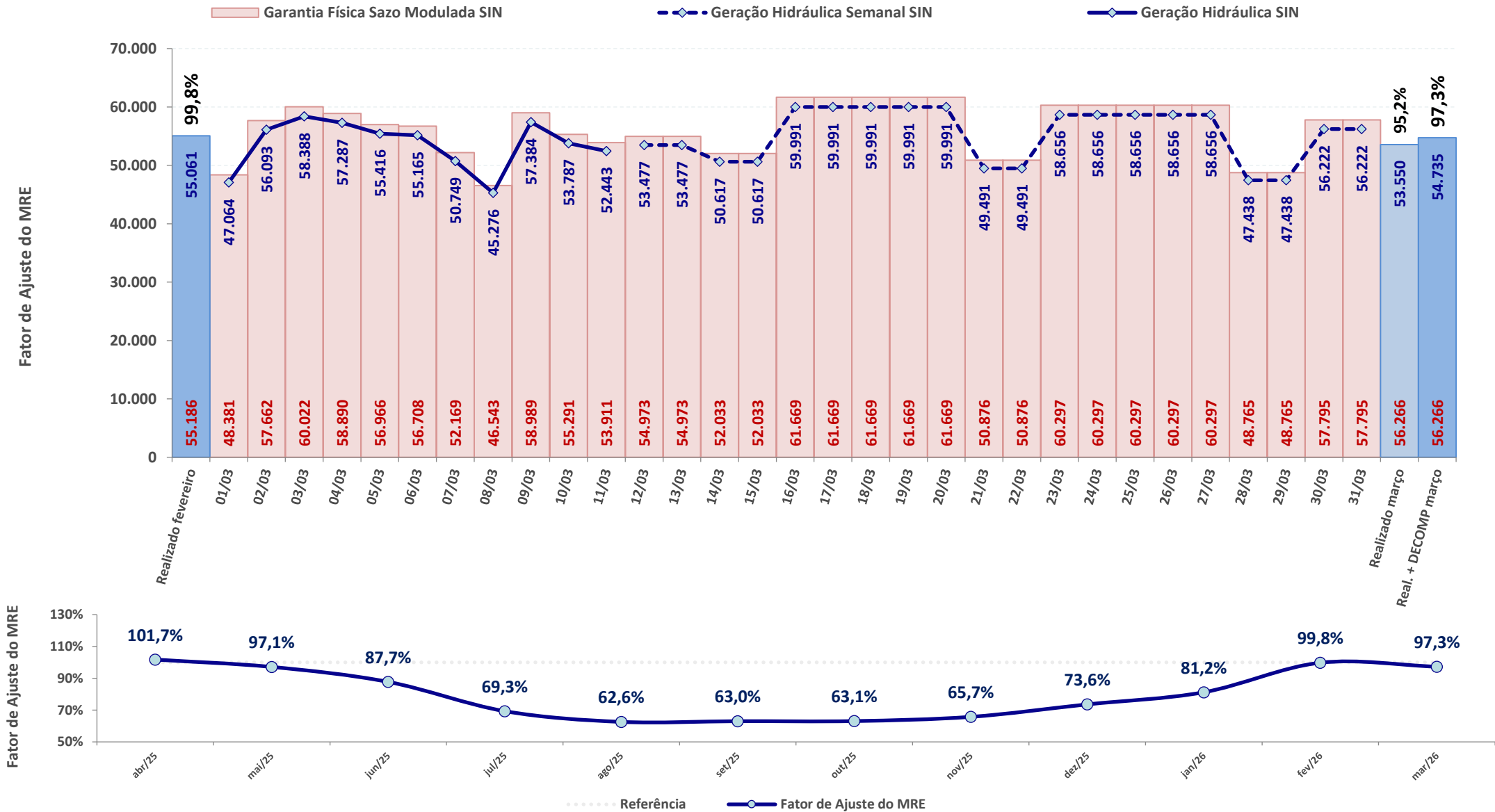


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

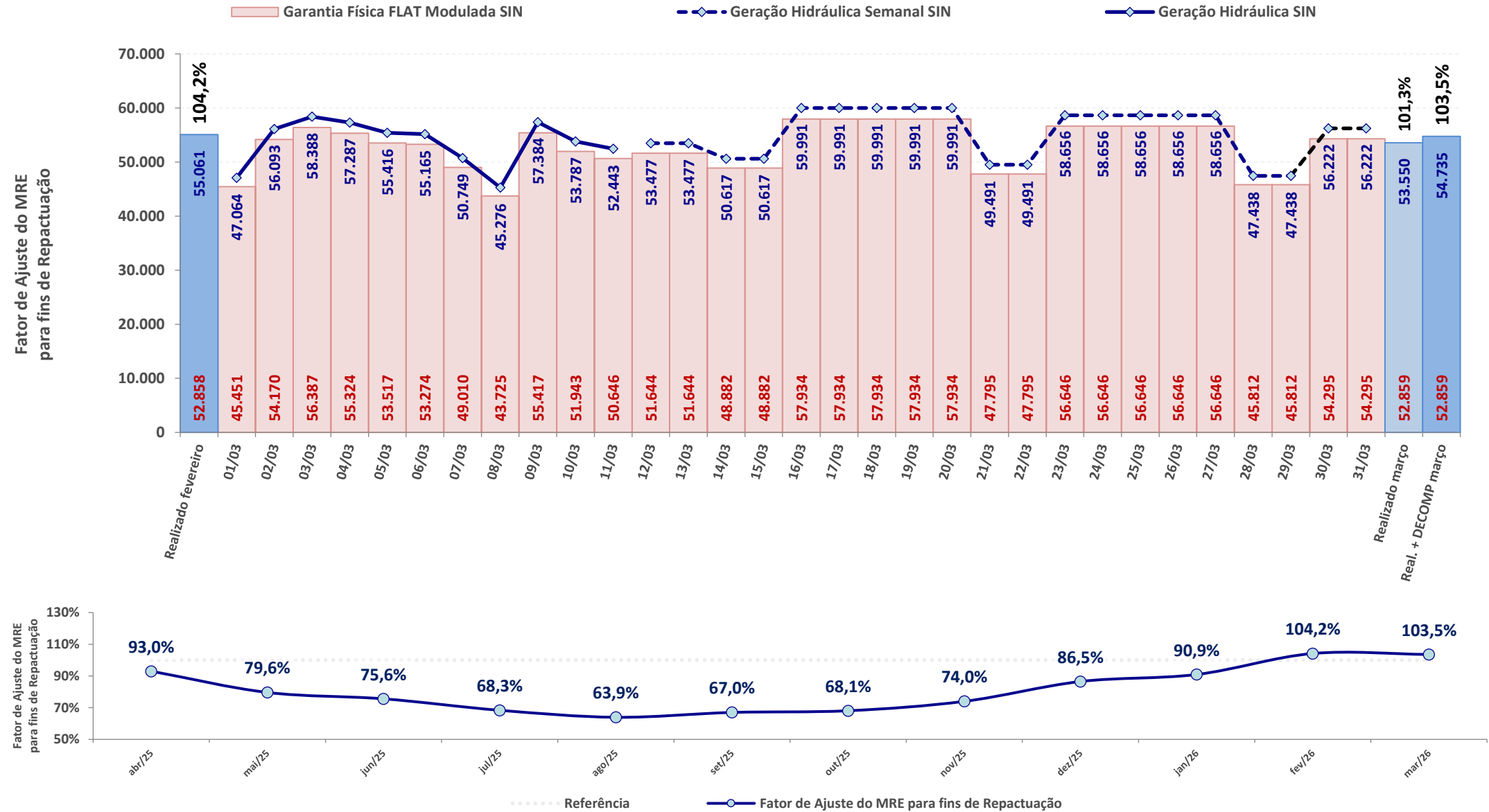
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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

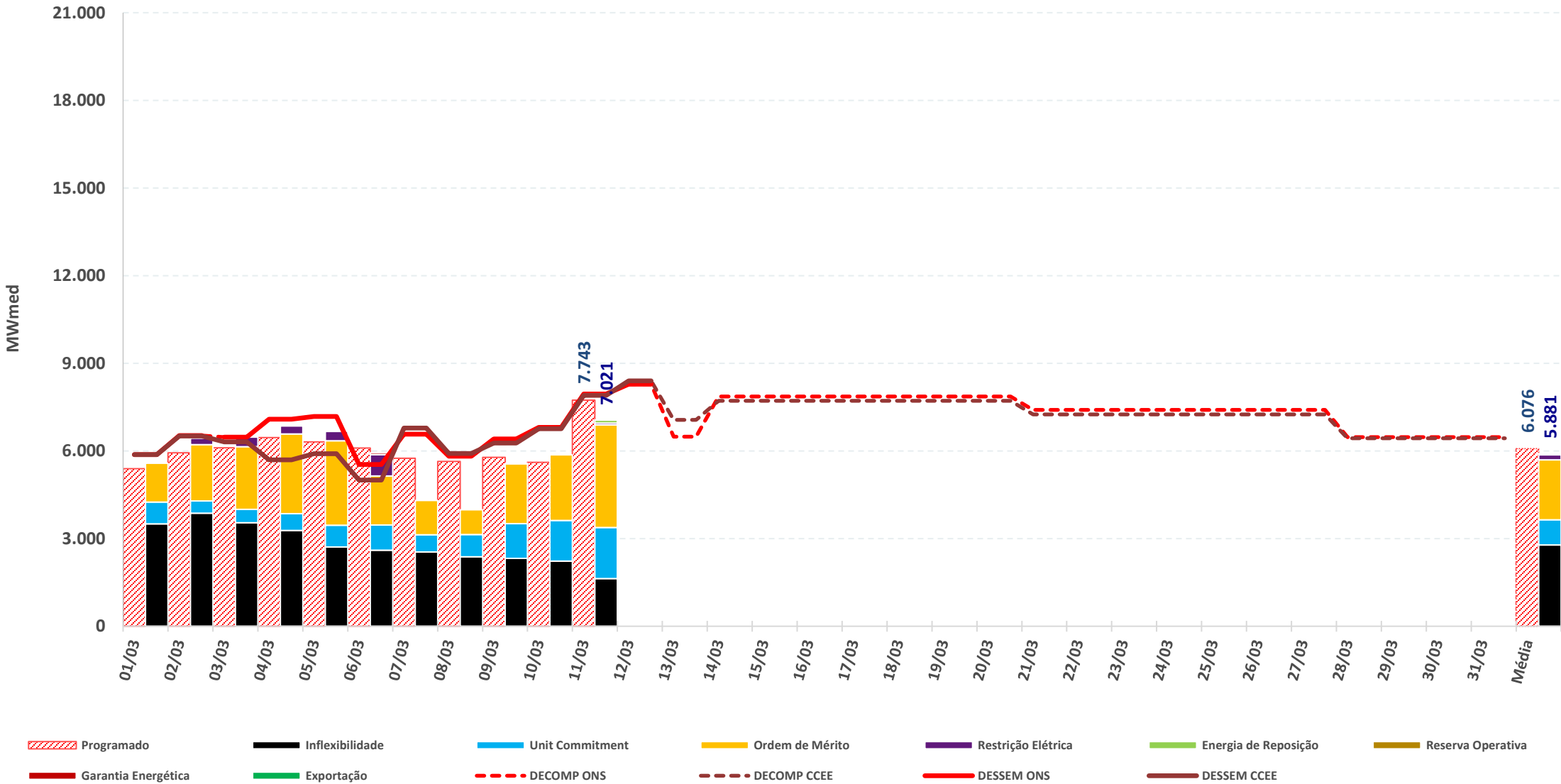


\* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

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



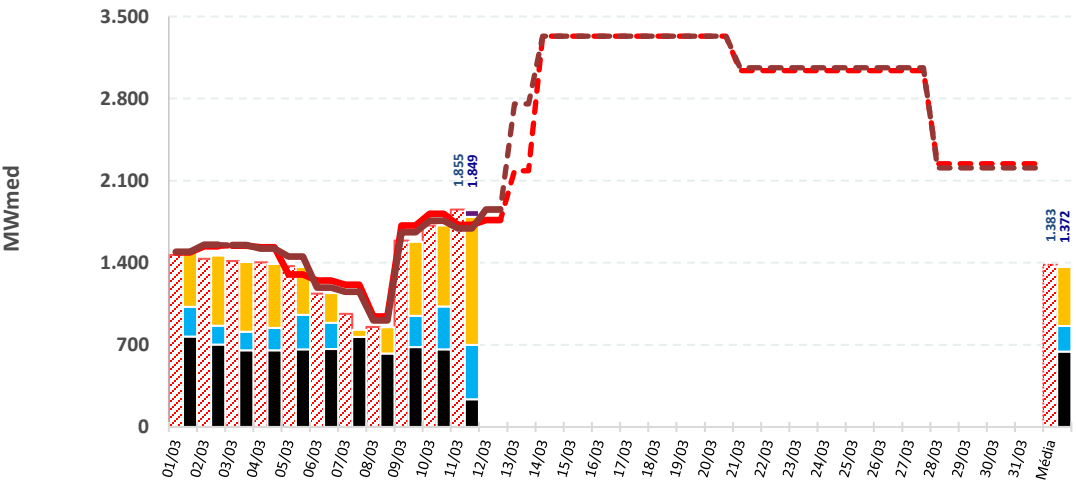
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



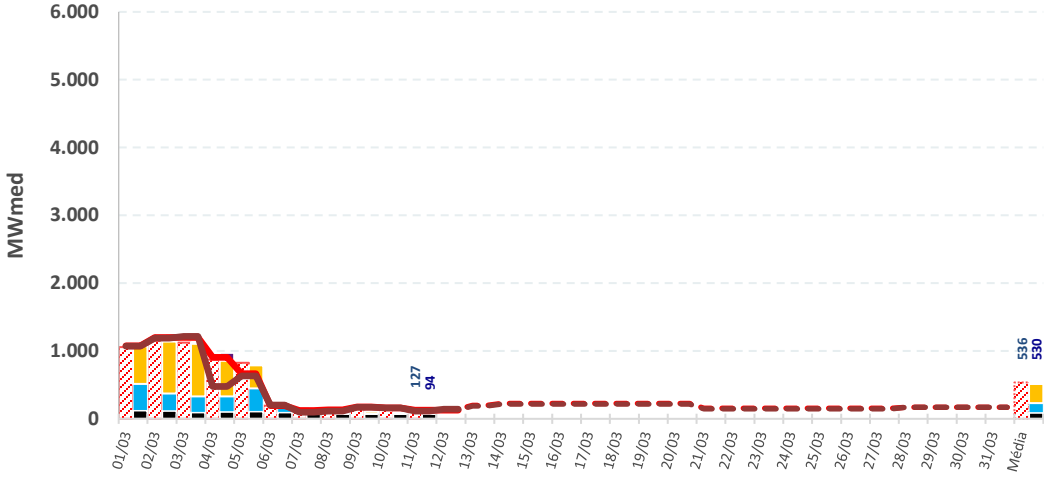
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

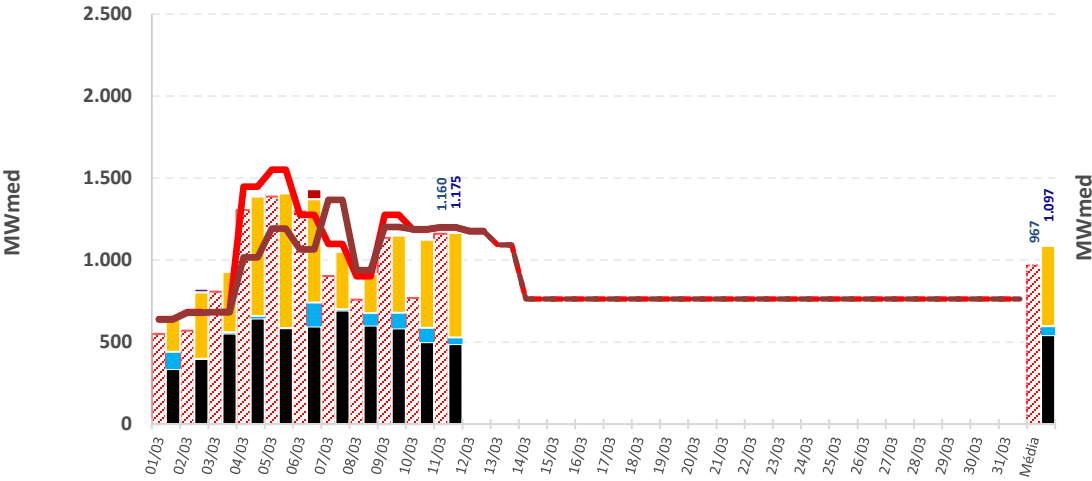
REGIÃO NORTE



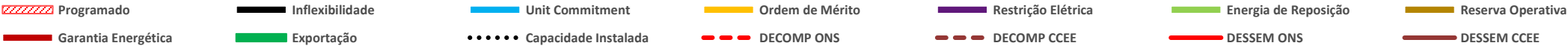
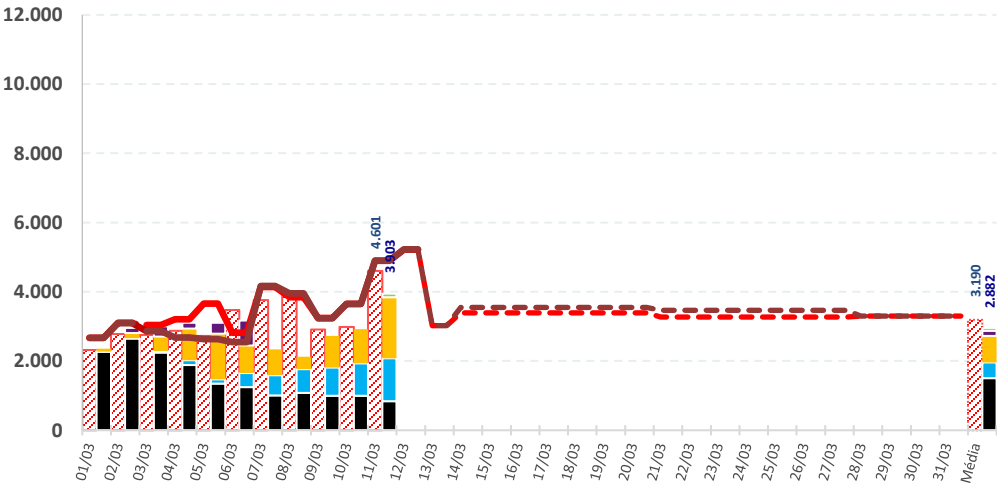
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



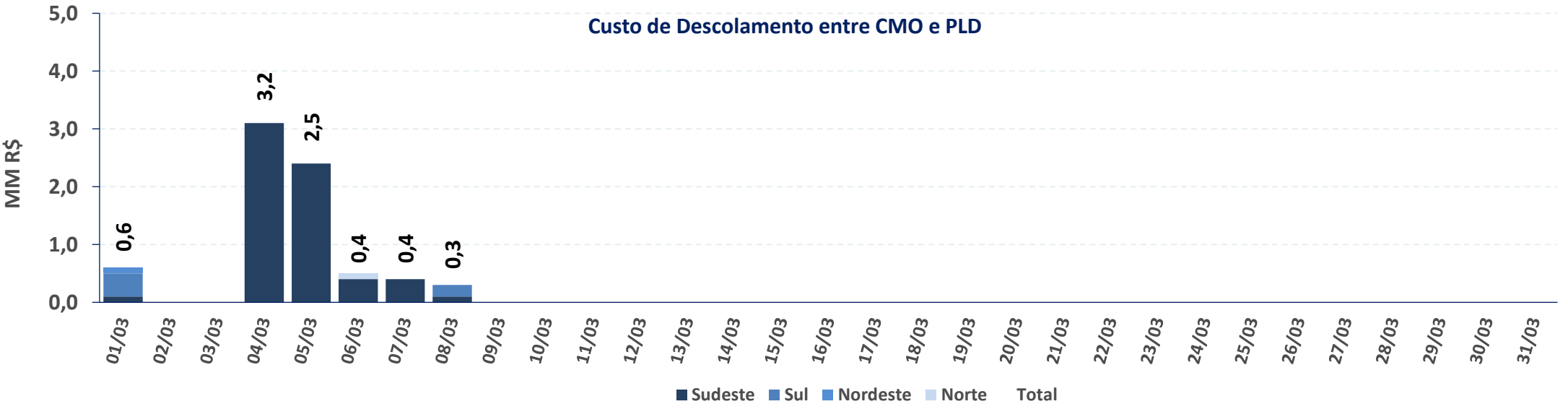
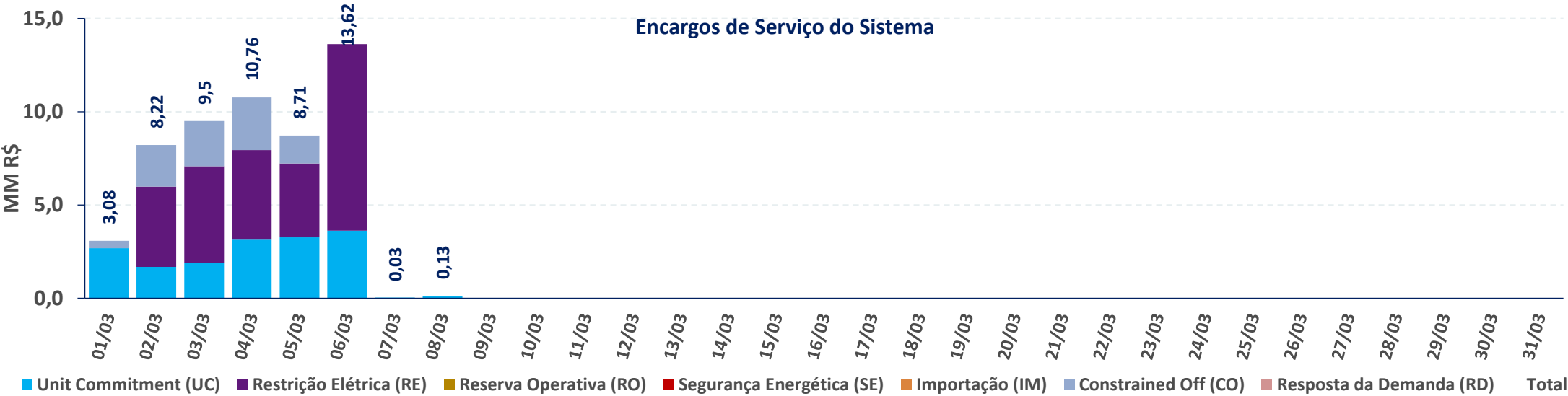
REGIÃO SUDESTE



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

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

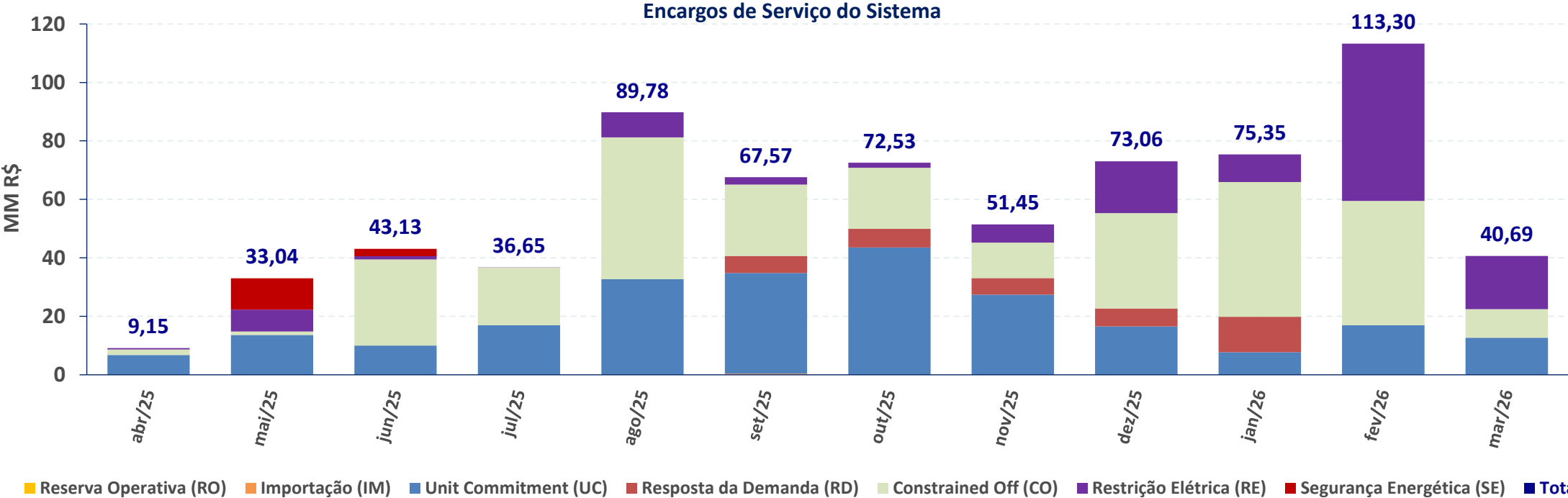
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

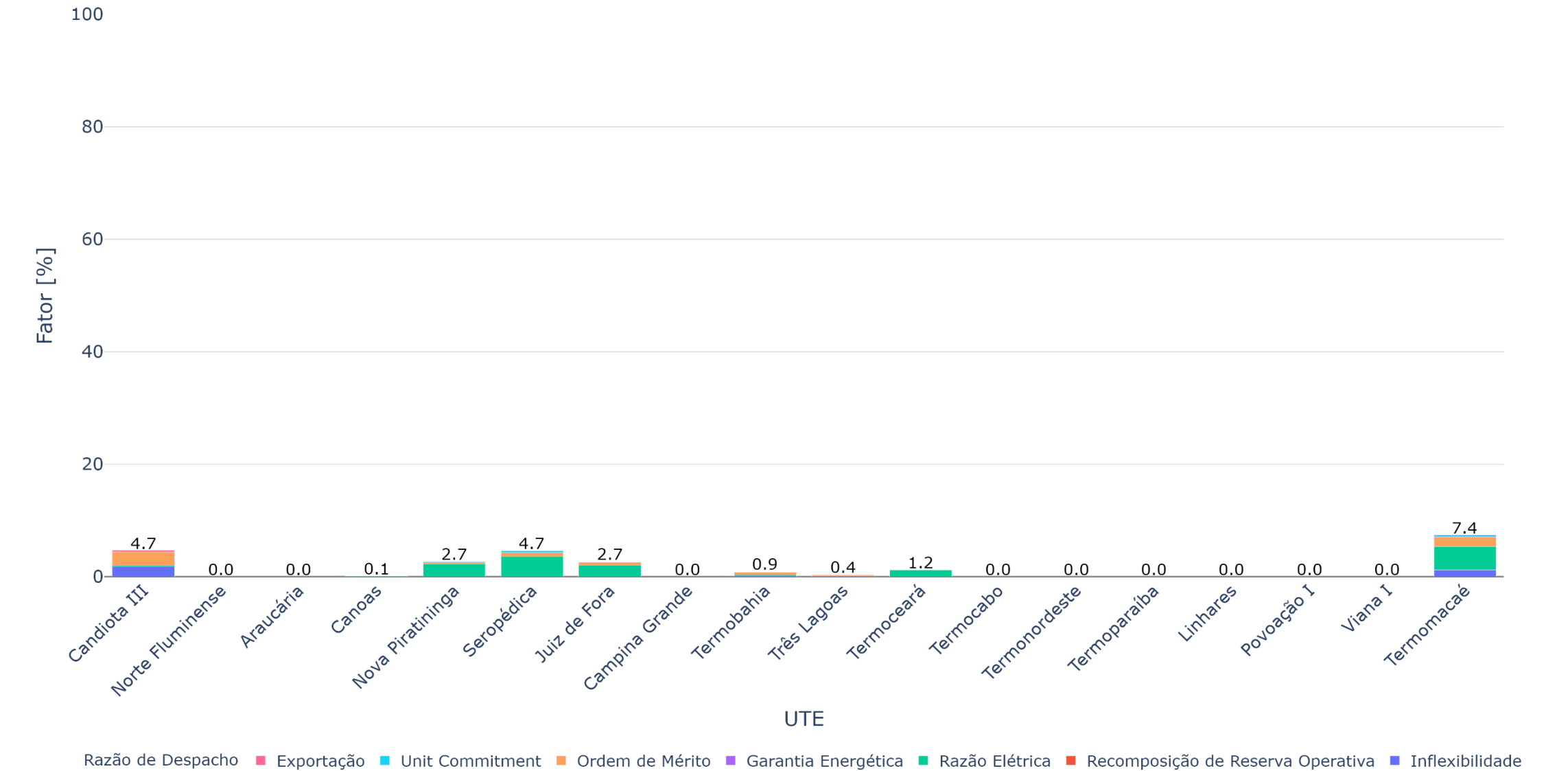
Fontes: BDO (ONS)

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

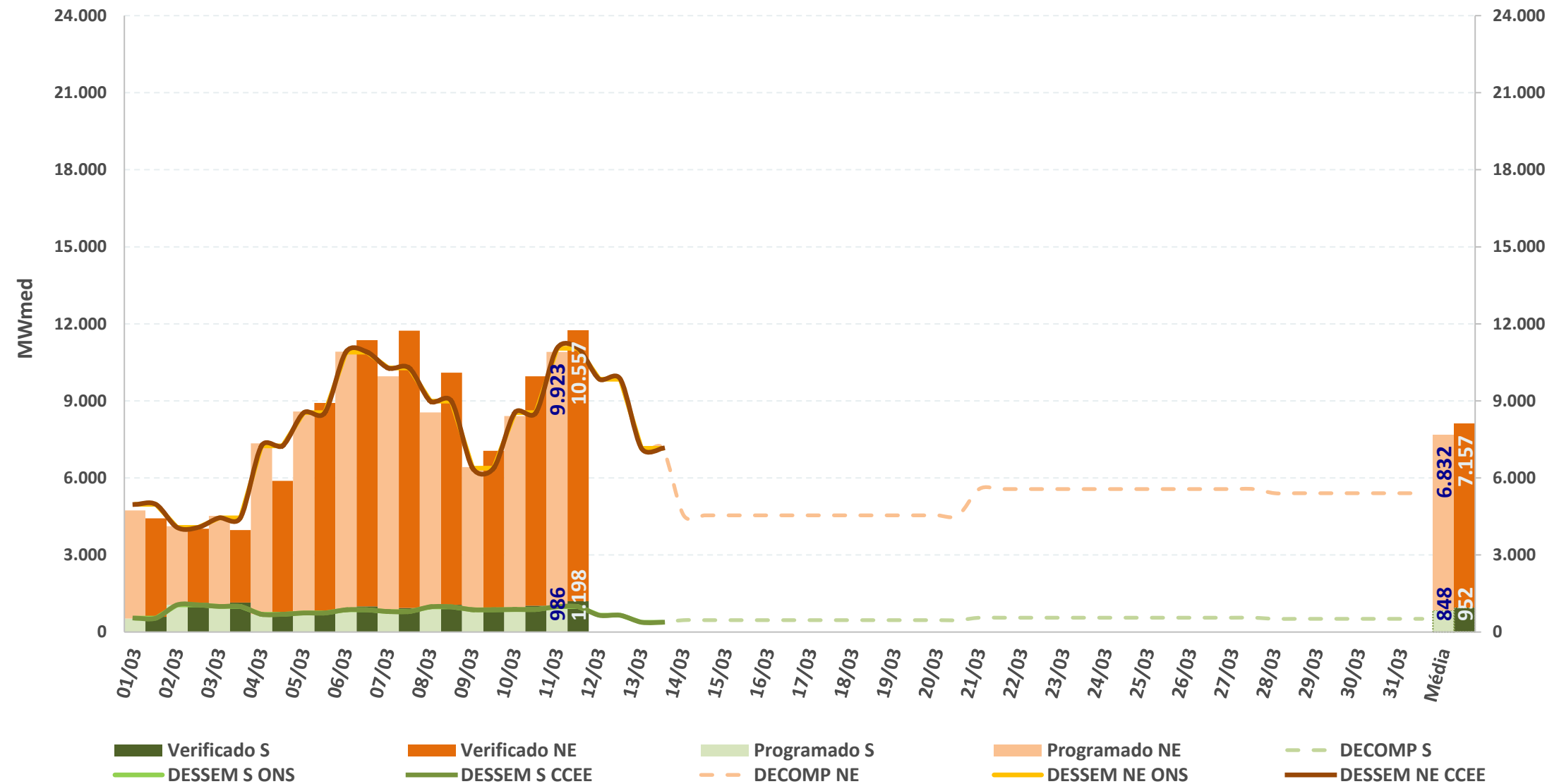


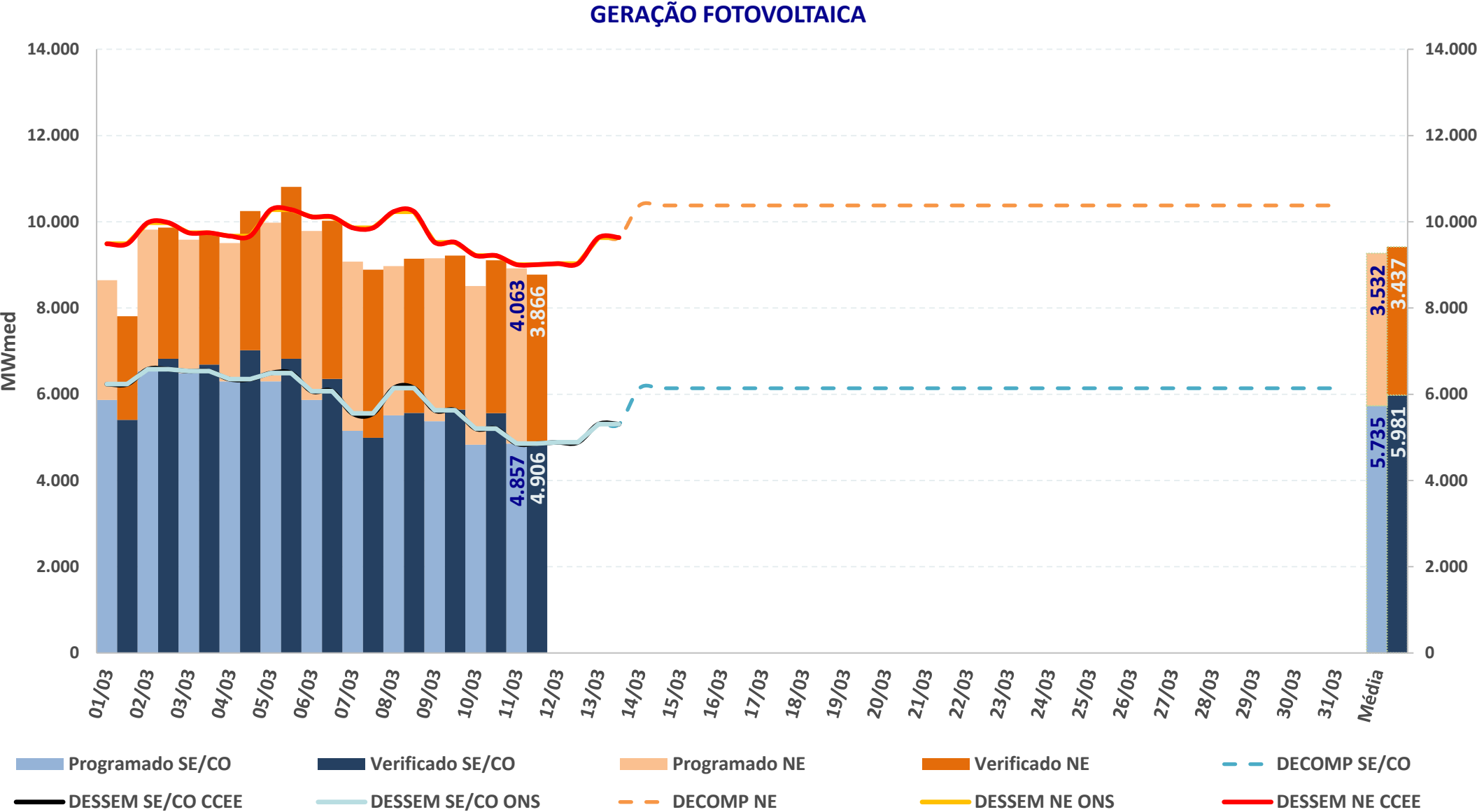
| ESS MENSAL             | abr/25   | mai/25    | jun/25    | jul/25    | ago/25    | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26    |
|------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| 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\$ 53,81  | R\$ 18,23 |
| 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\$ 16,88  | R\$ 12,68 |
| 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\$ 42,54  | R\$ 9,78  |
| 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\$ 113,30 | R\$ 40,69 |
| 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\$ 7,41  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



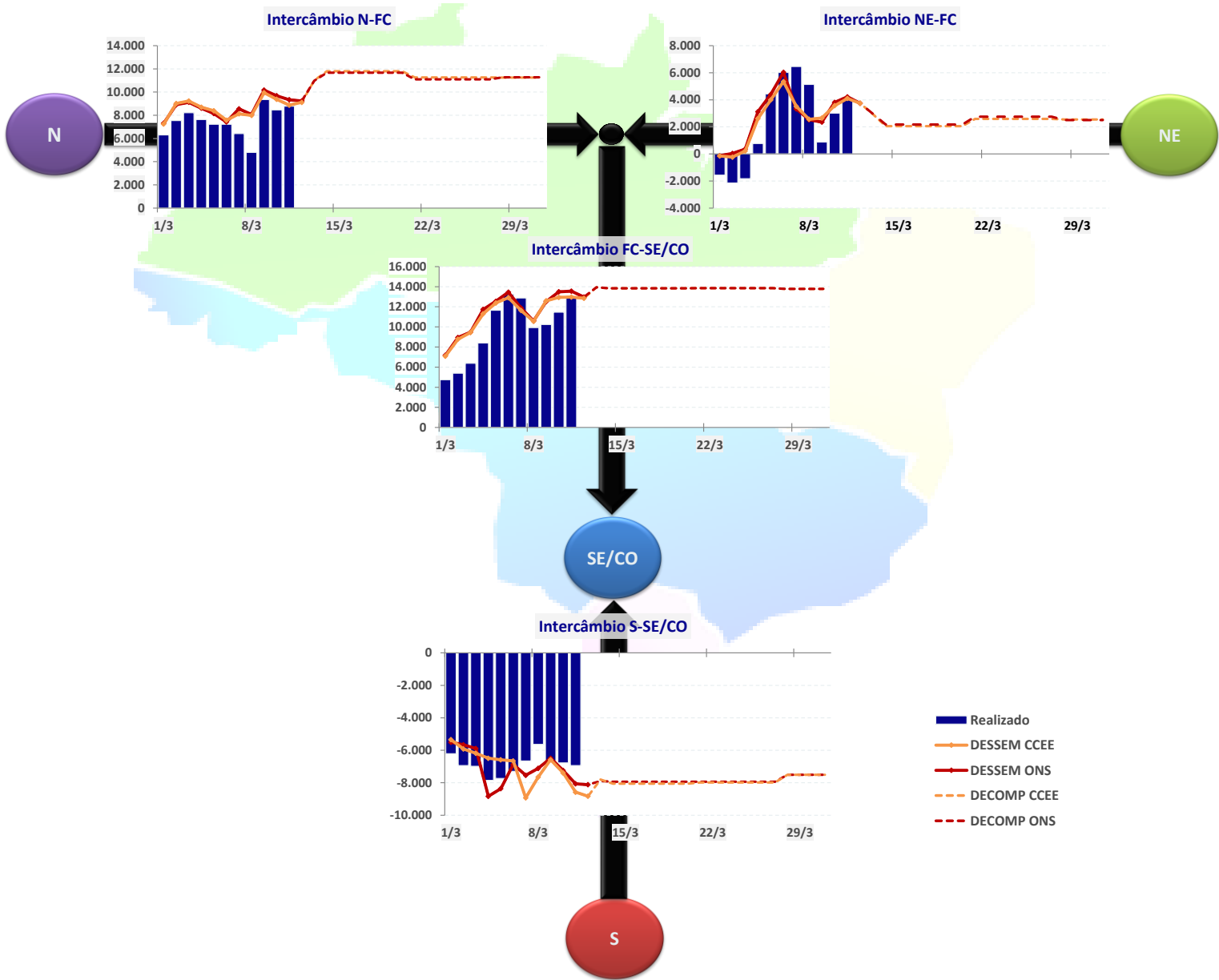
GERAÇÃO EÓLICA



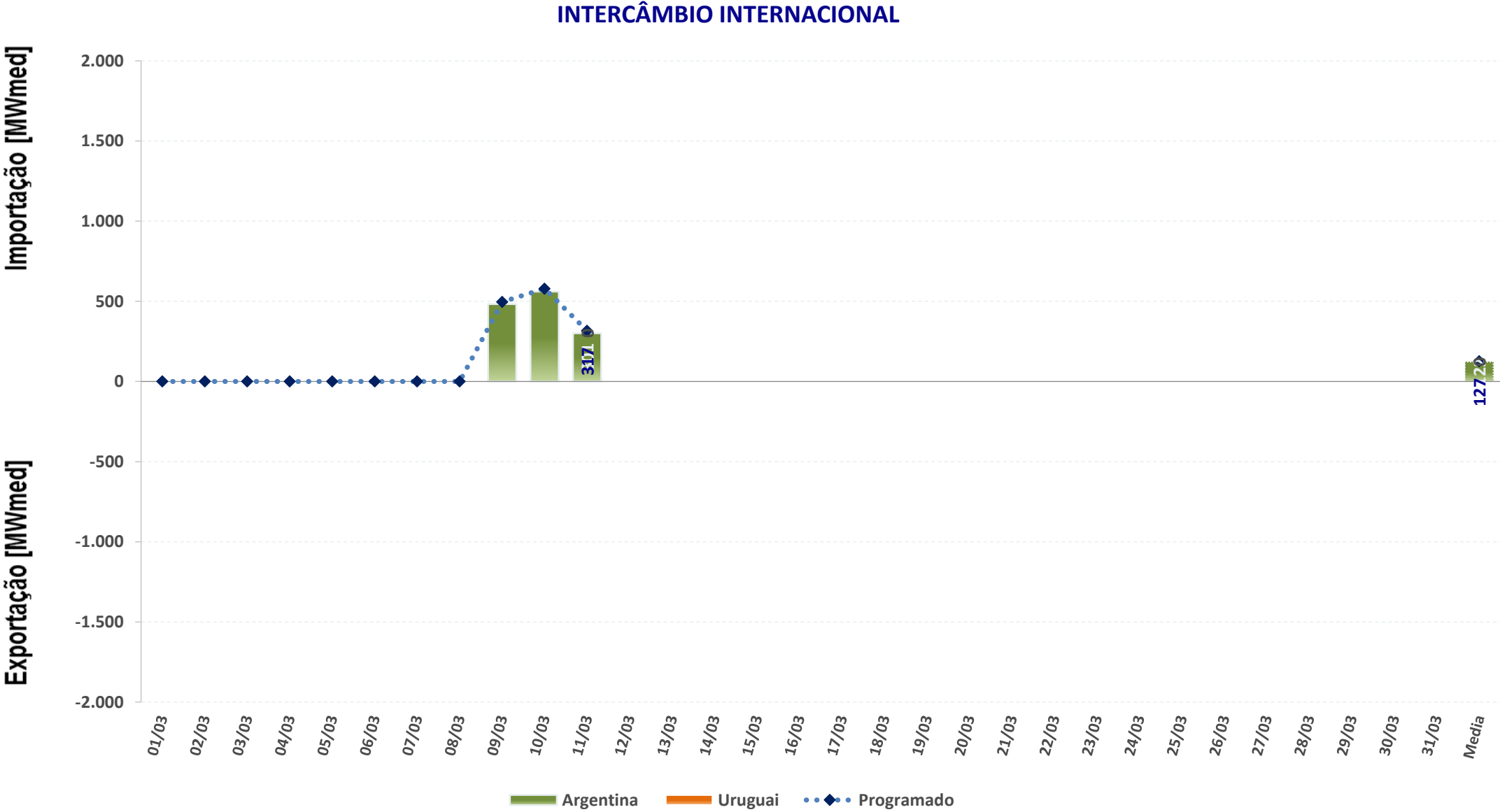


\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



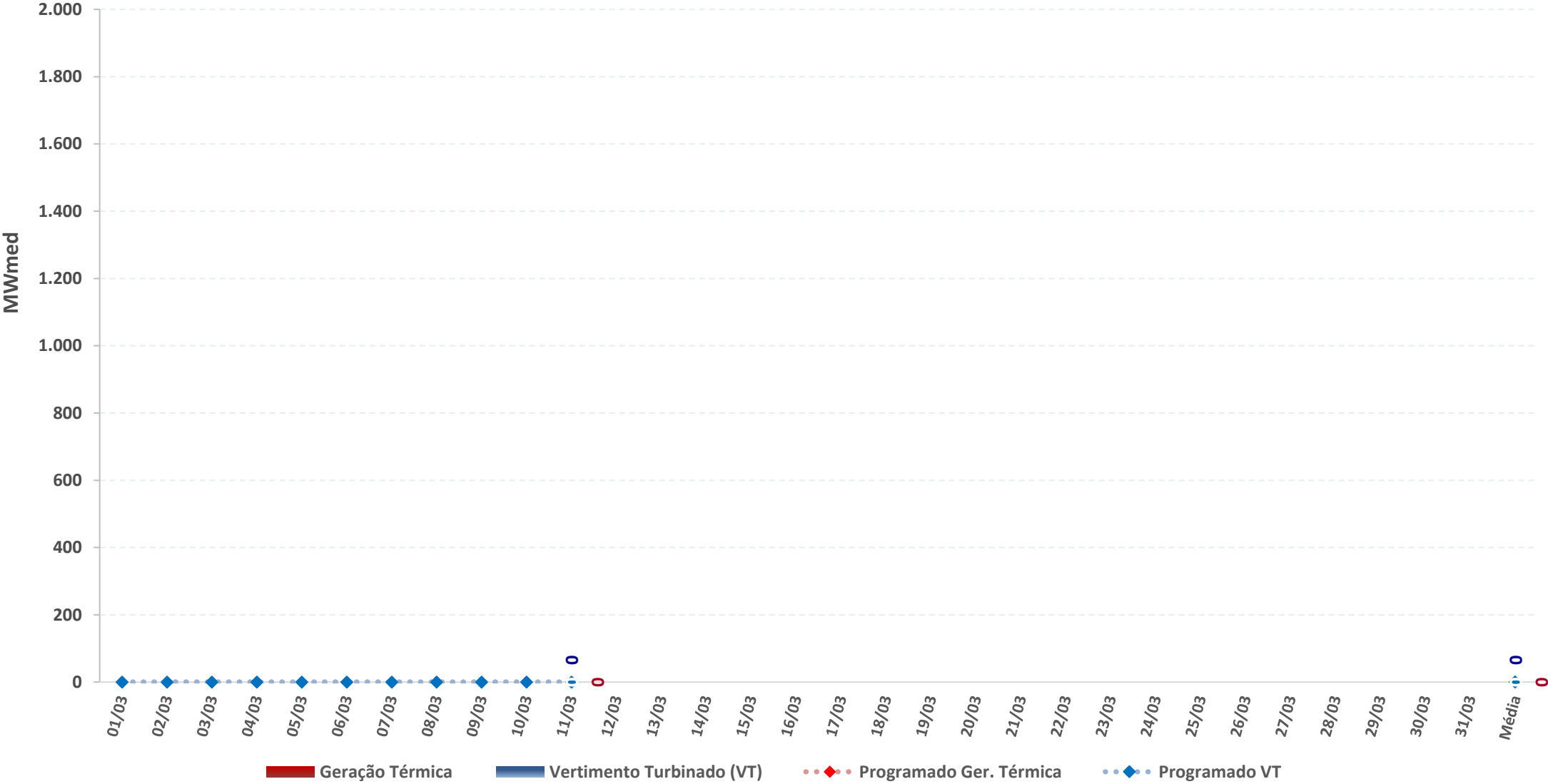


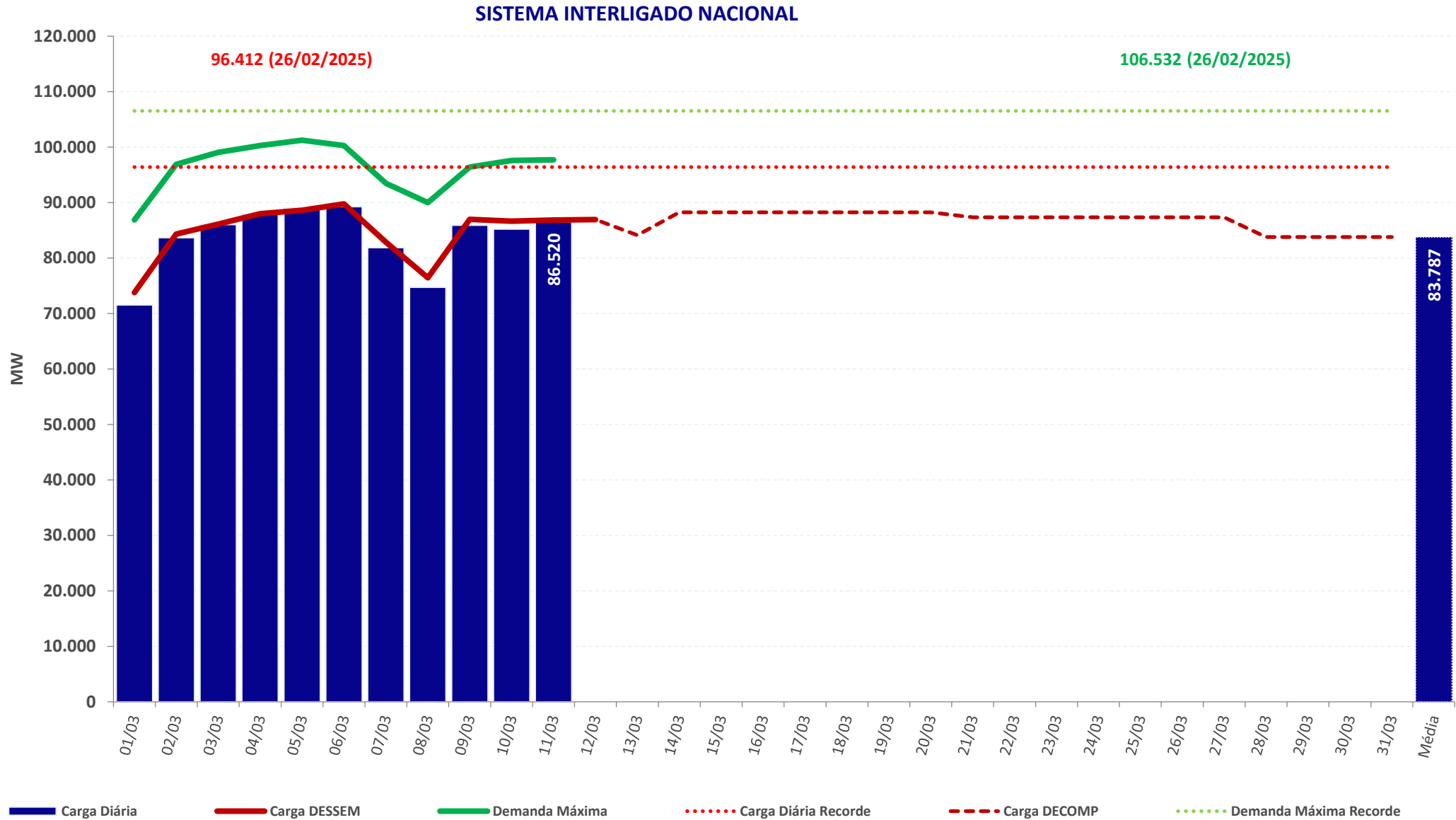


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

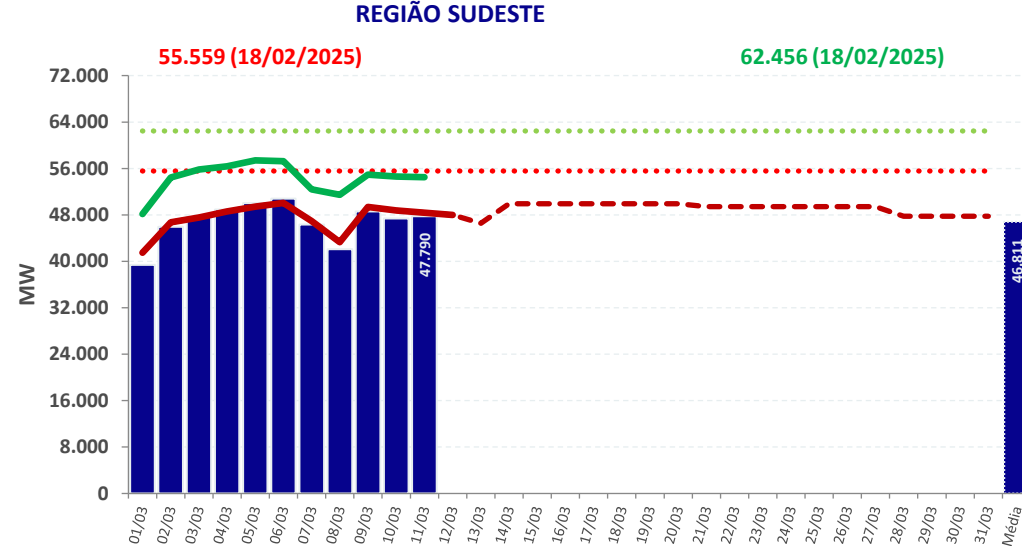
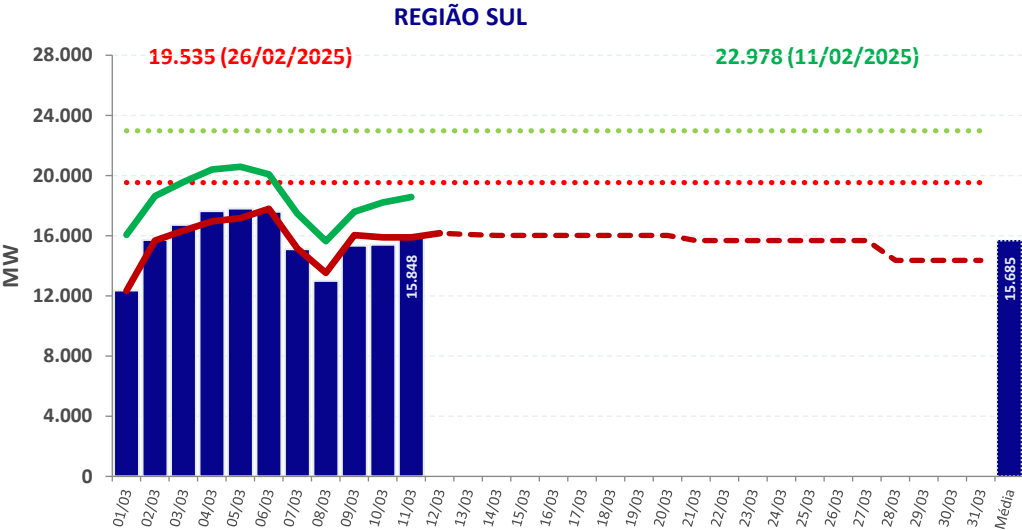
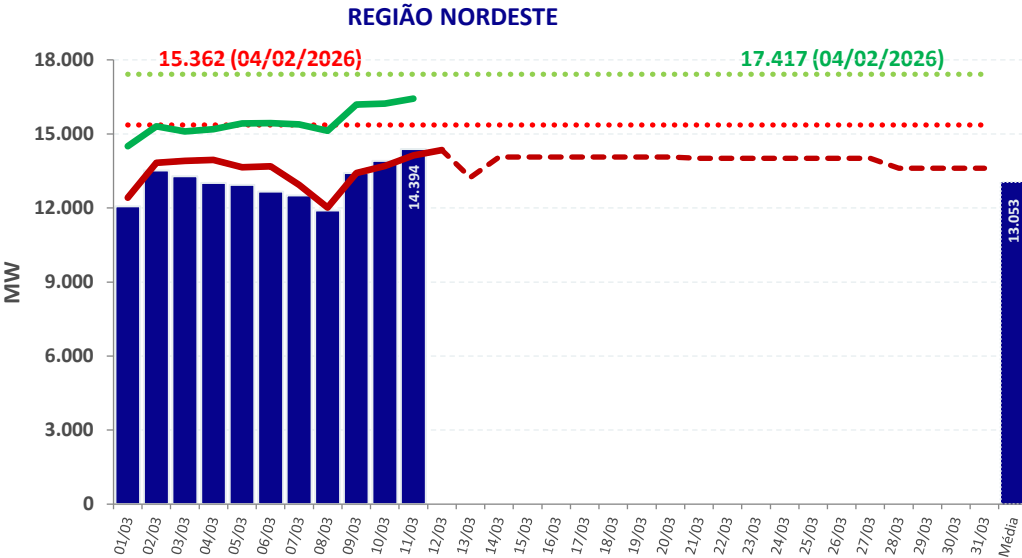
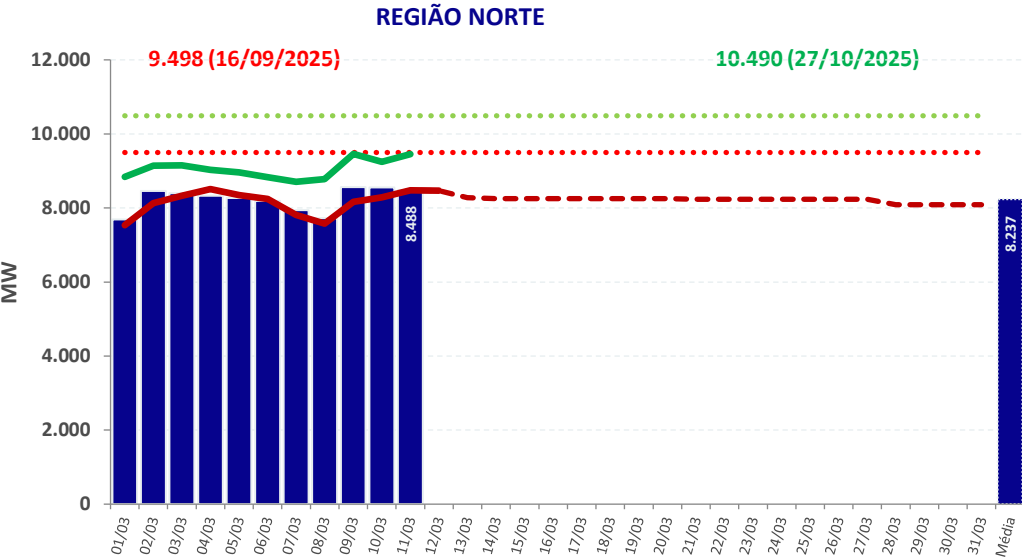
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



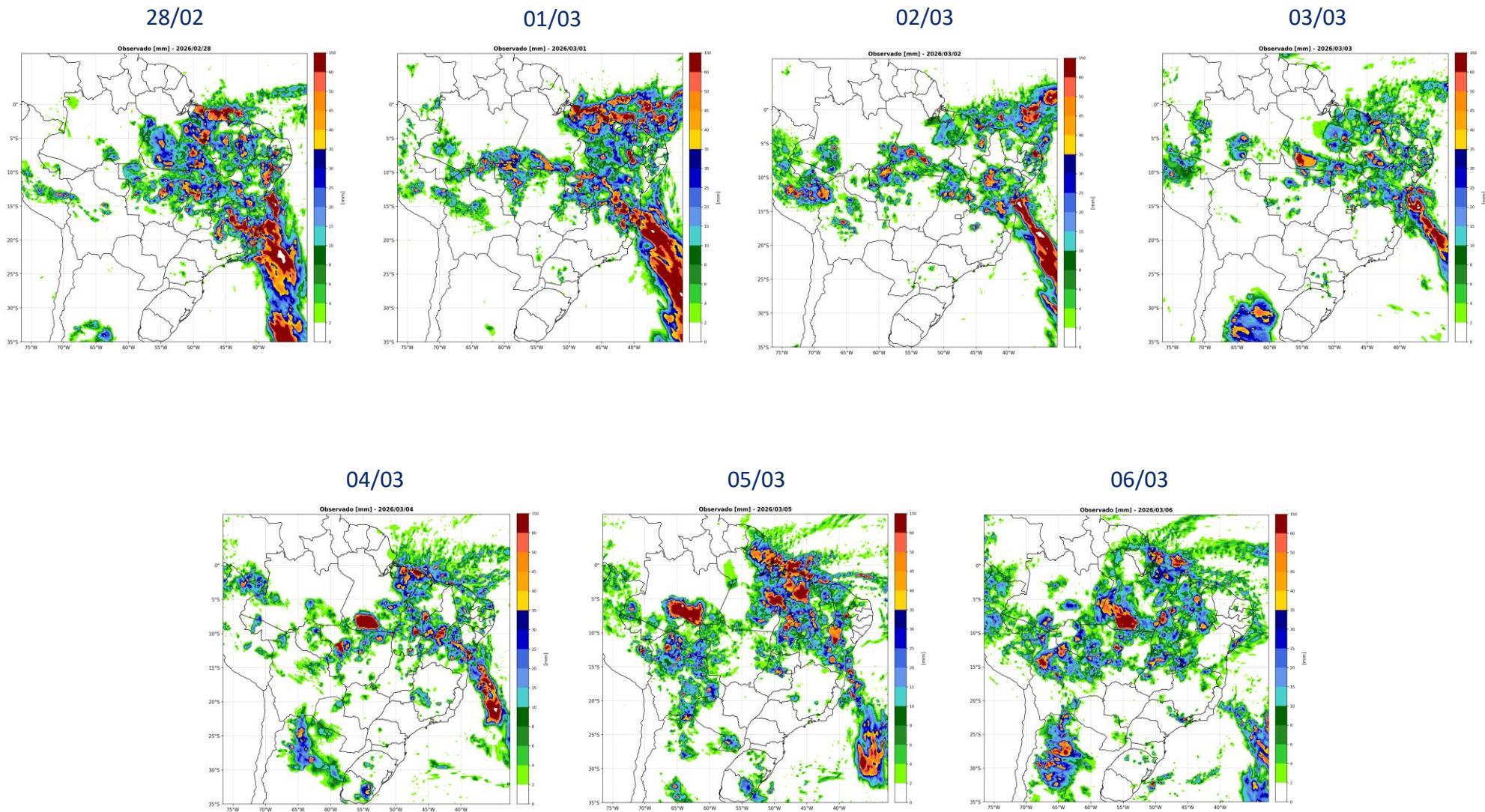


carga e demanda instantânea máxima



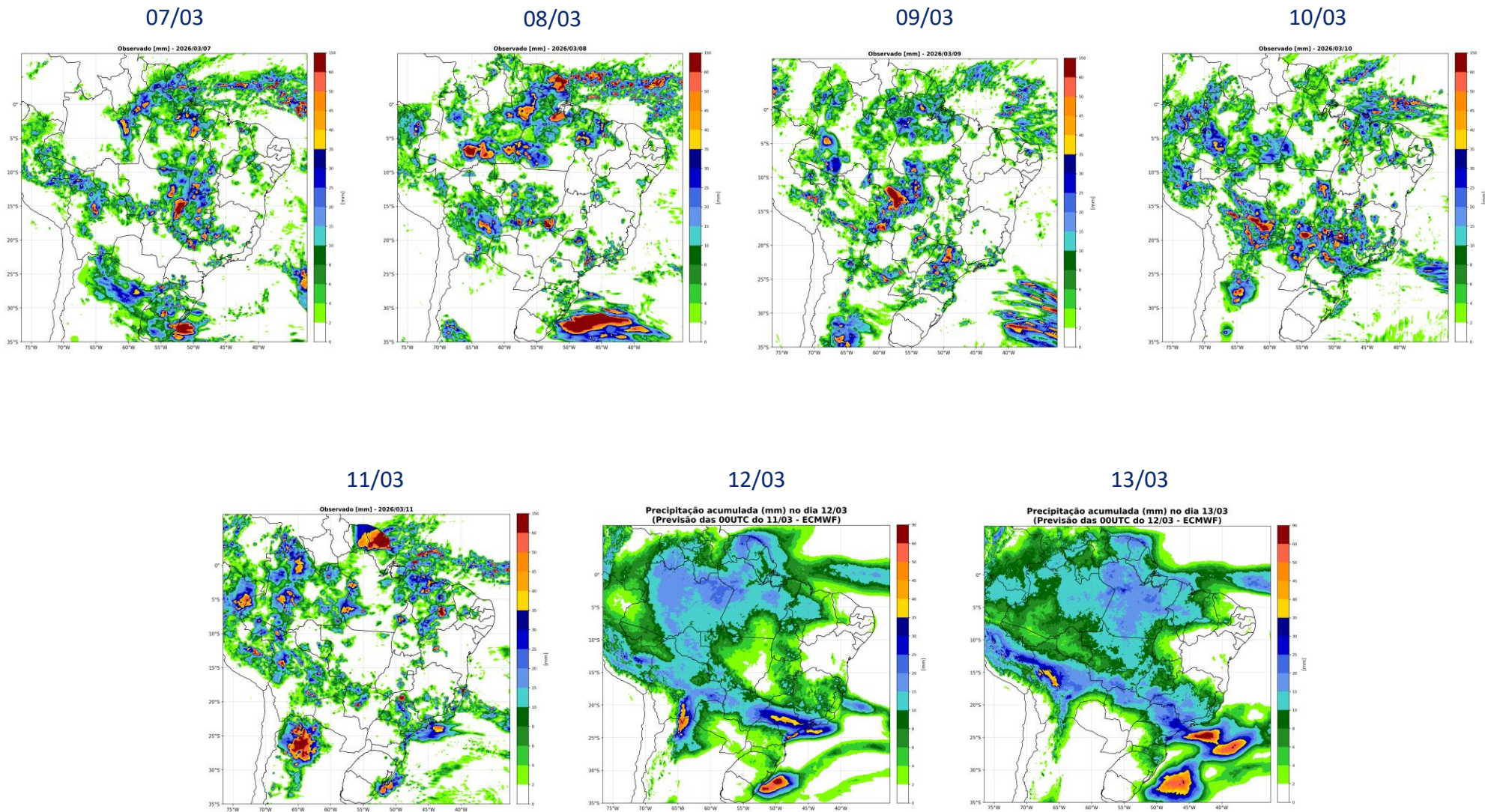
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 28/02 a 06/03





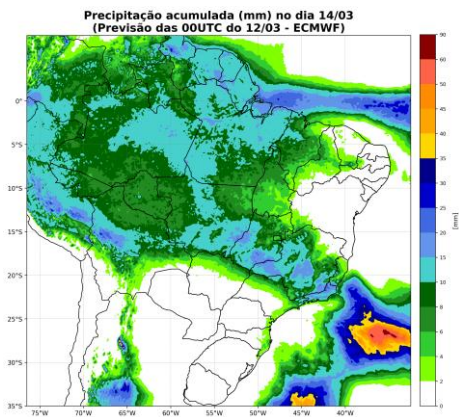
# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 07/03 a 13/03



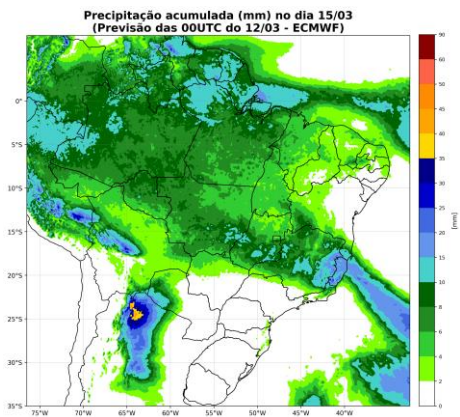


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/03 a 20/03

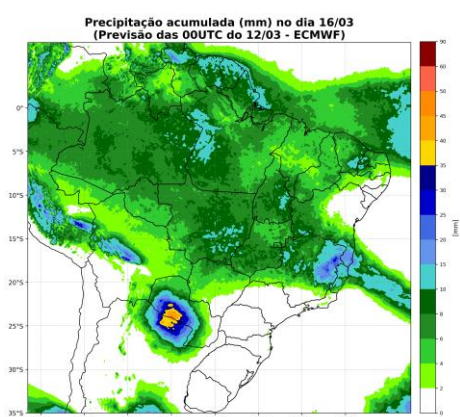
14/03



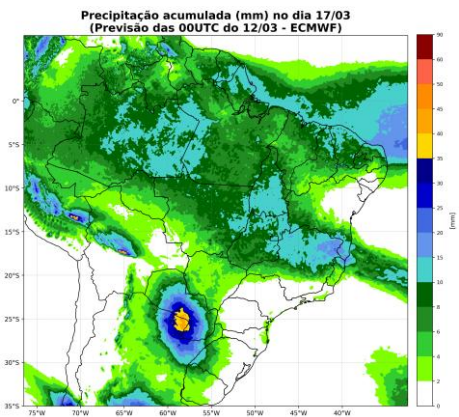
15/03



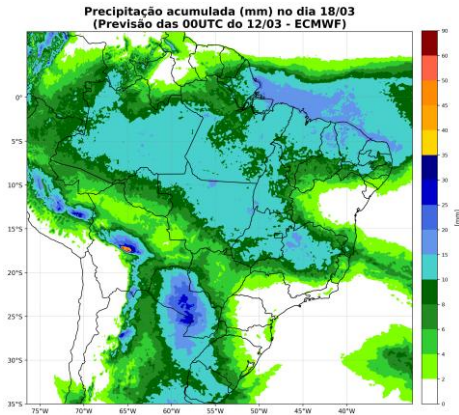
16/03



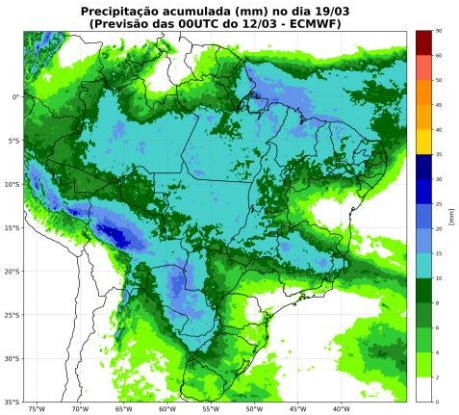
17/03



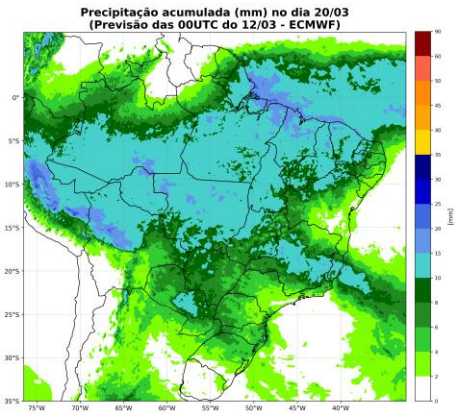
18/03



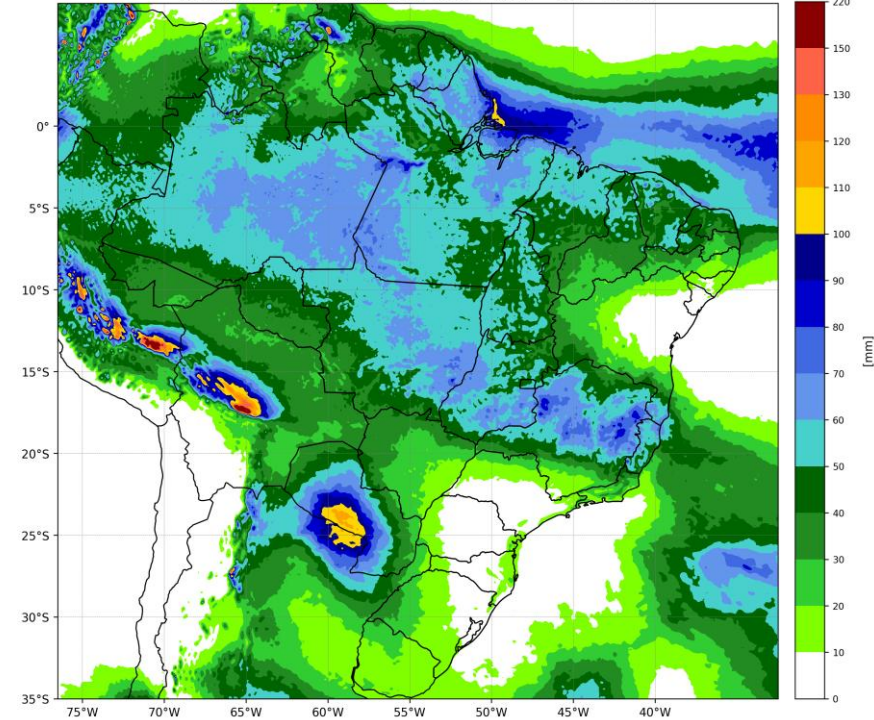
19/03



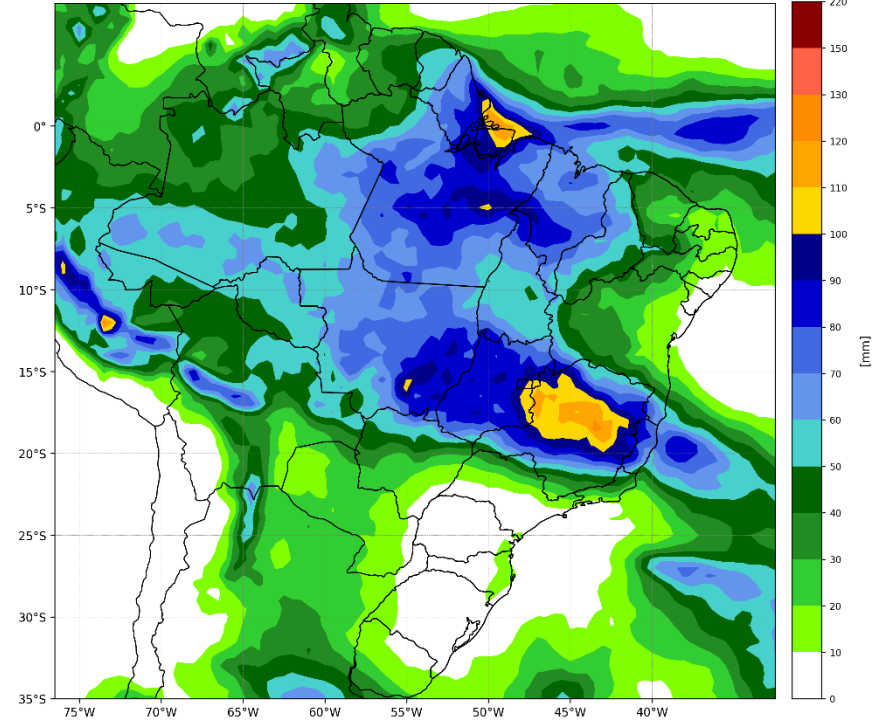
20/03



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)  
(Previsão das 00UTC do 12/03 - ECMWF)



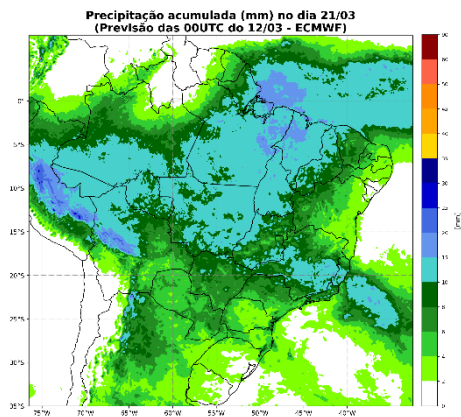
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)  
(Previsão das 00UTC do 12/03 - GEFS)



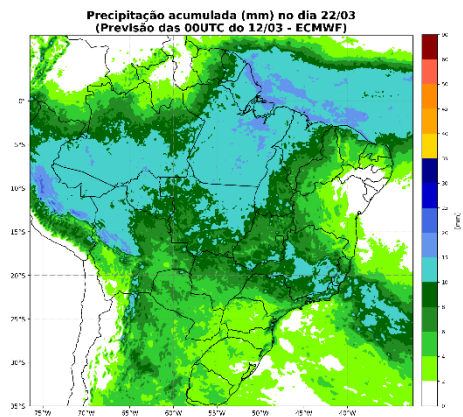


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/03 a 27/03

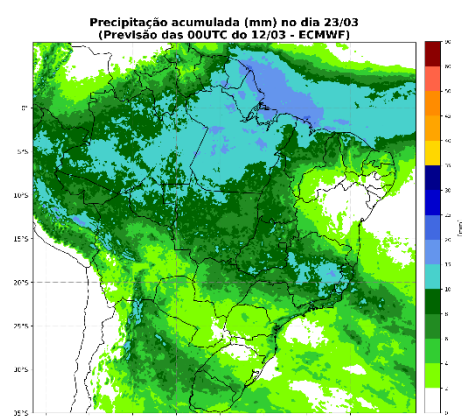
21/03



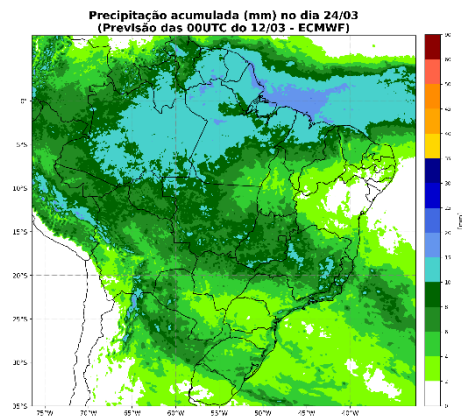
22/03



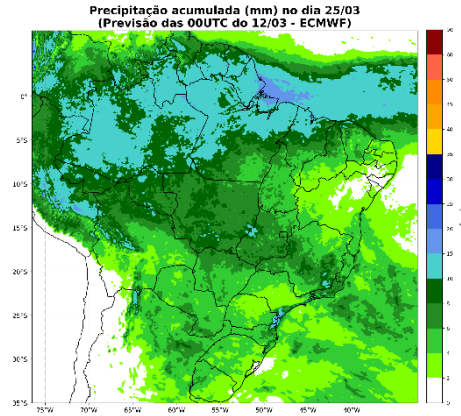
23/03



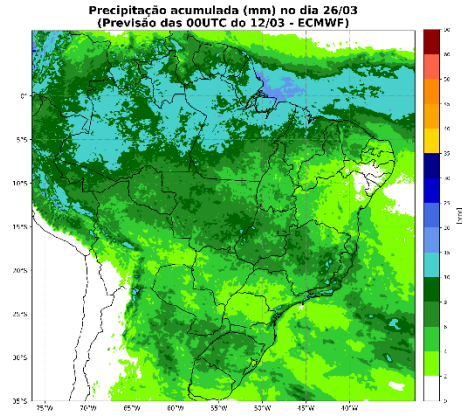
24/03



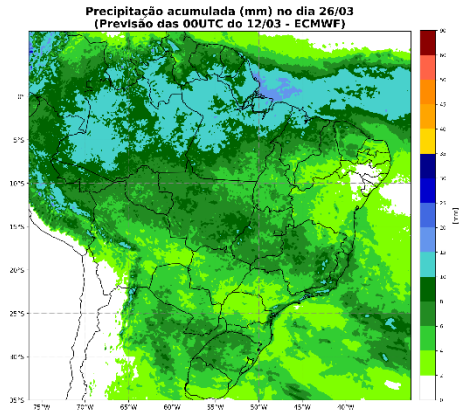
25/03



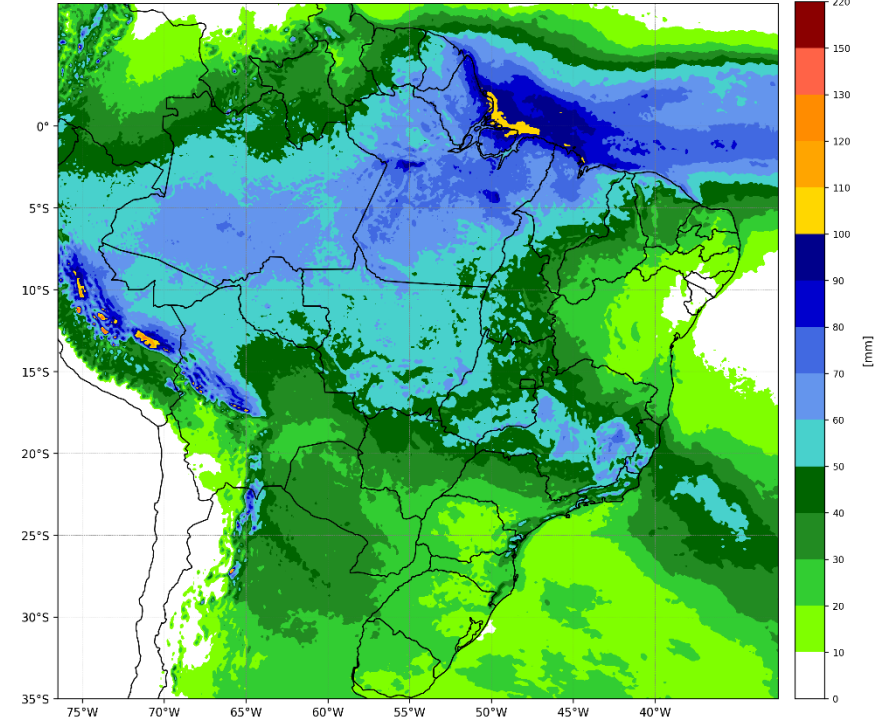
26/03



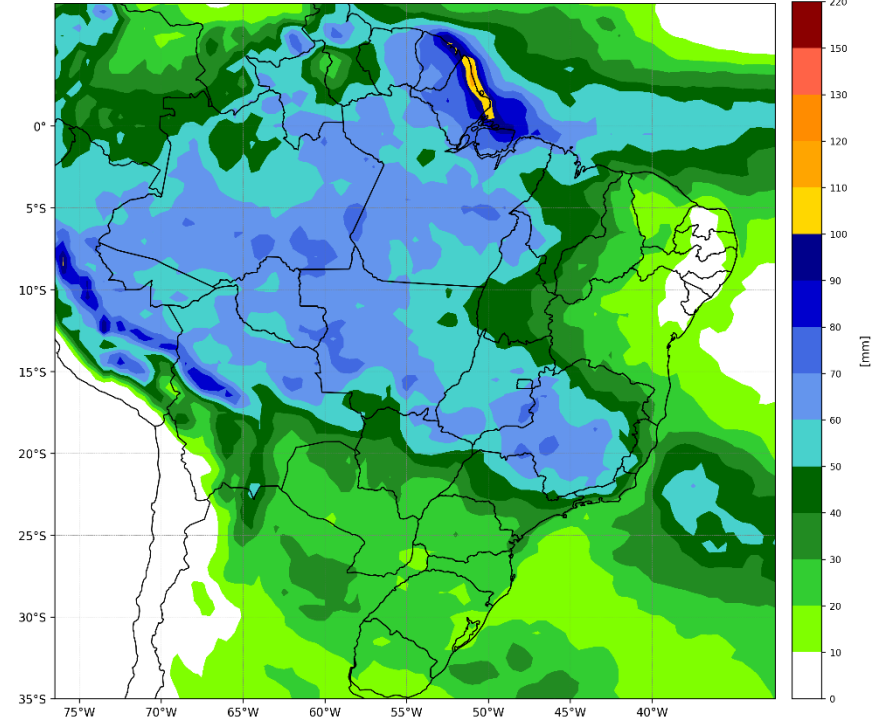
27/03

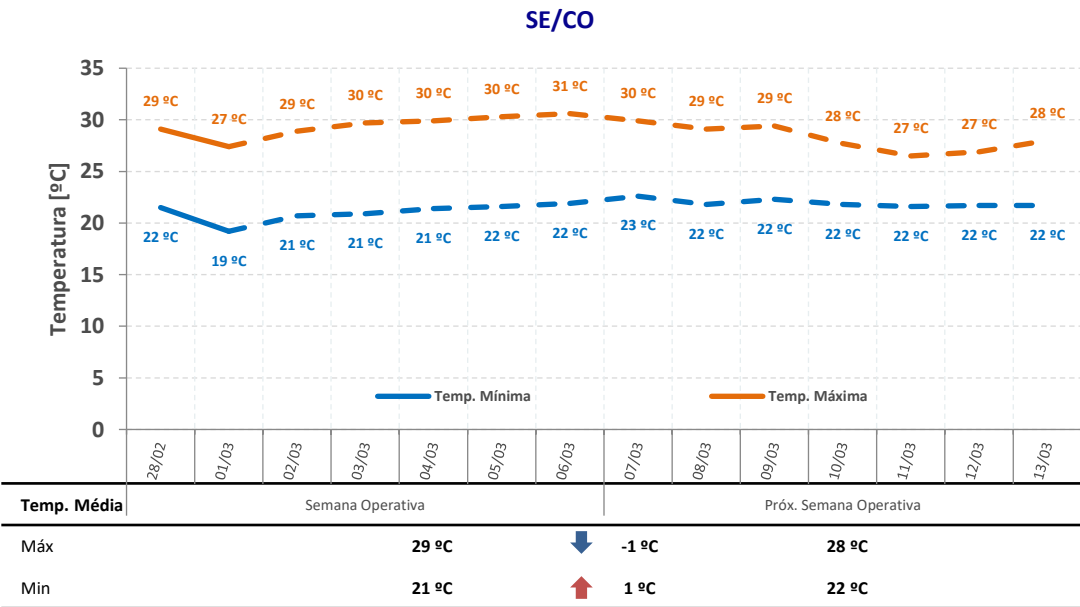
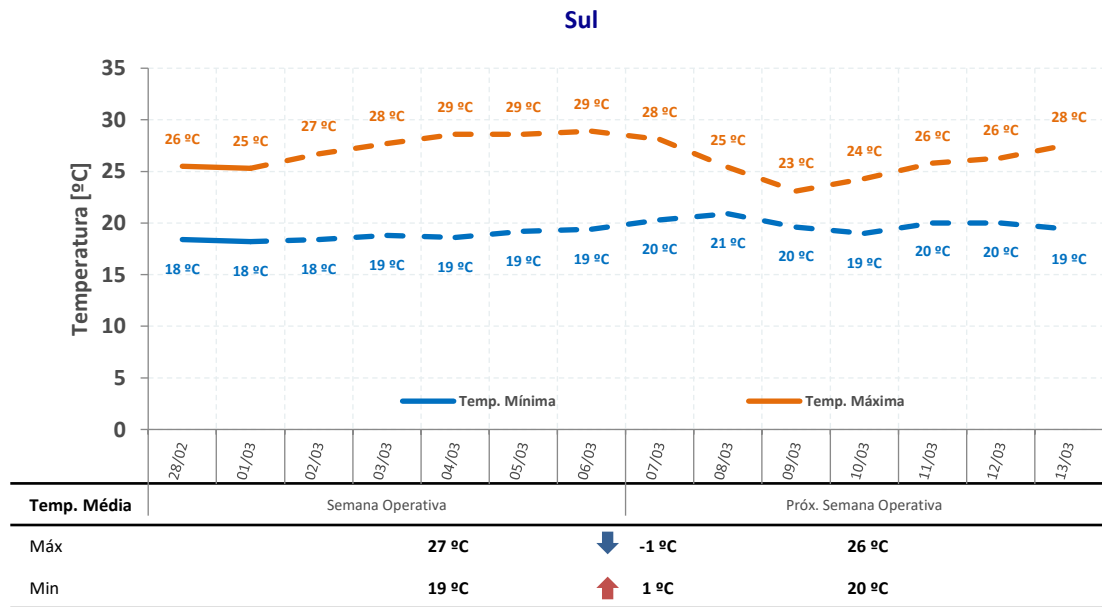
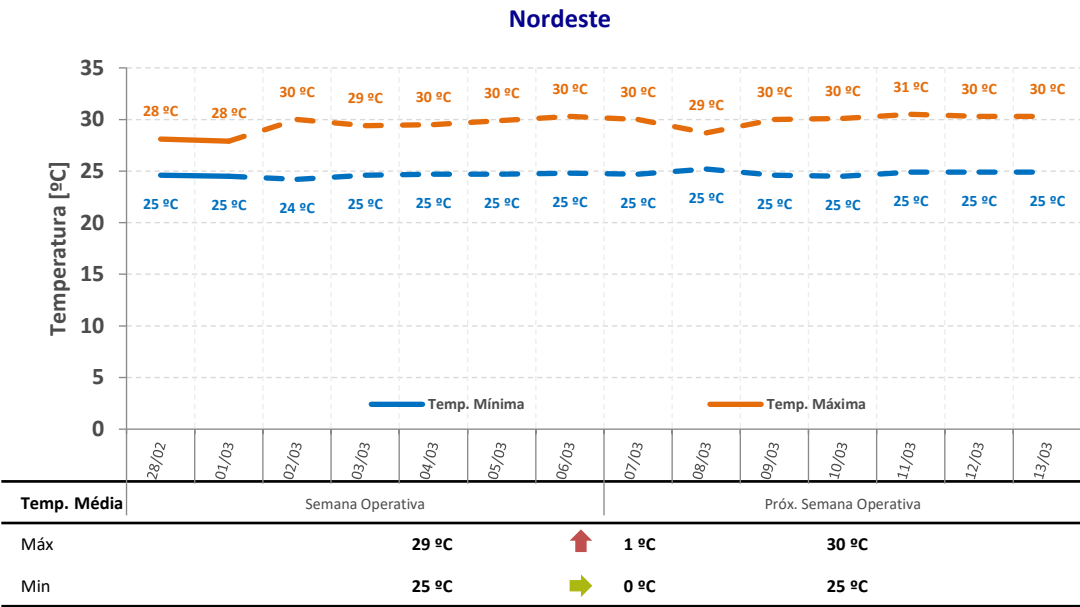
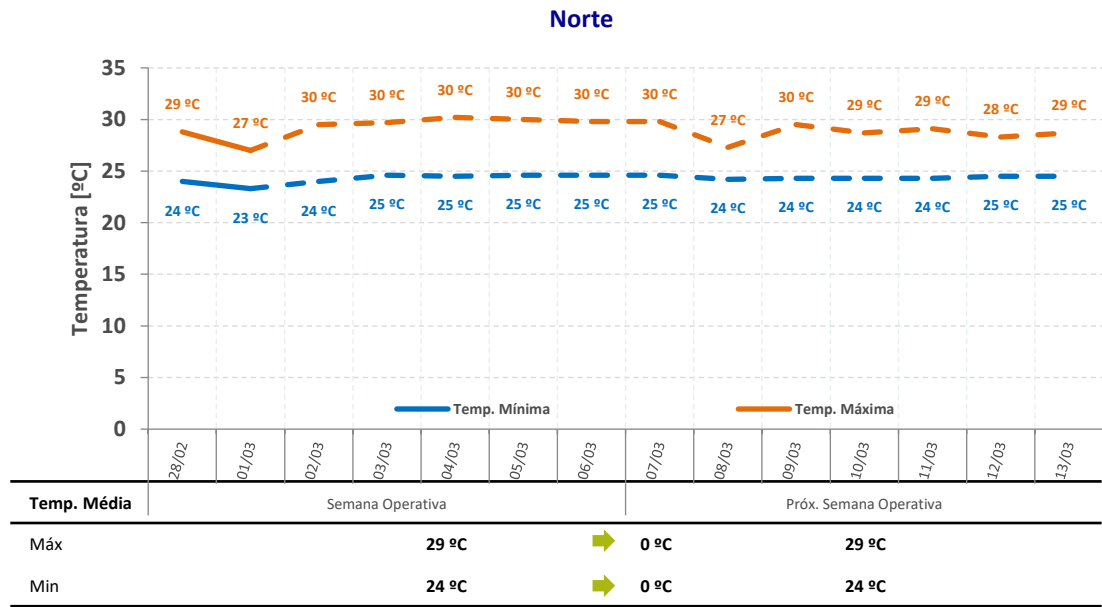


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 12/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 12/03 - GEFS)



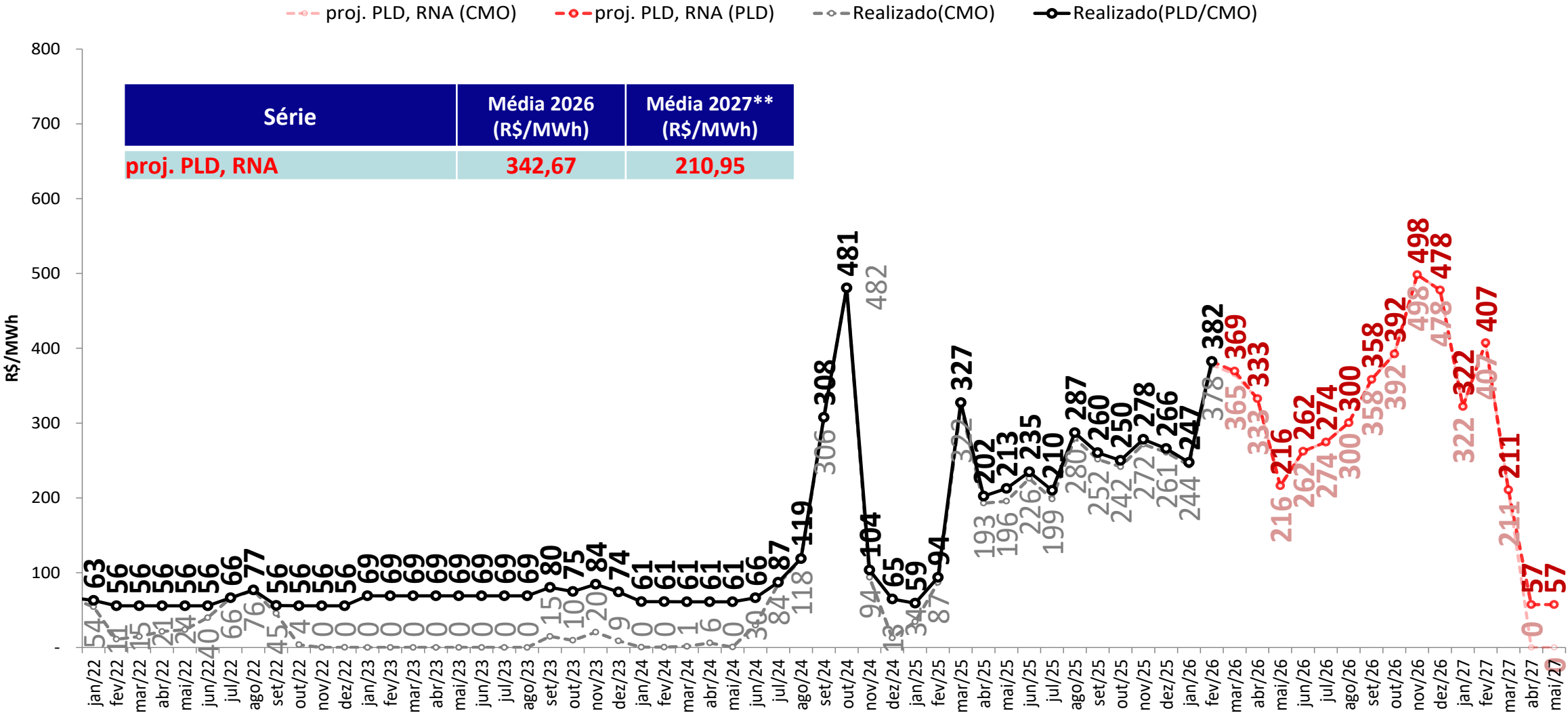


## sensibilidades de realização da ENA

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 a partir de abril de 2026
  - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

projeção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA

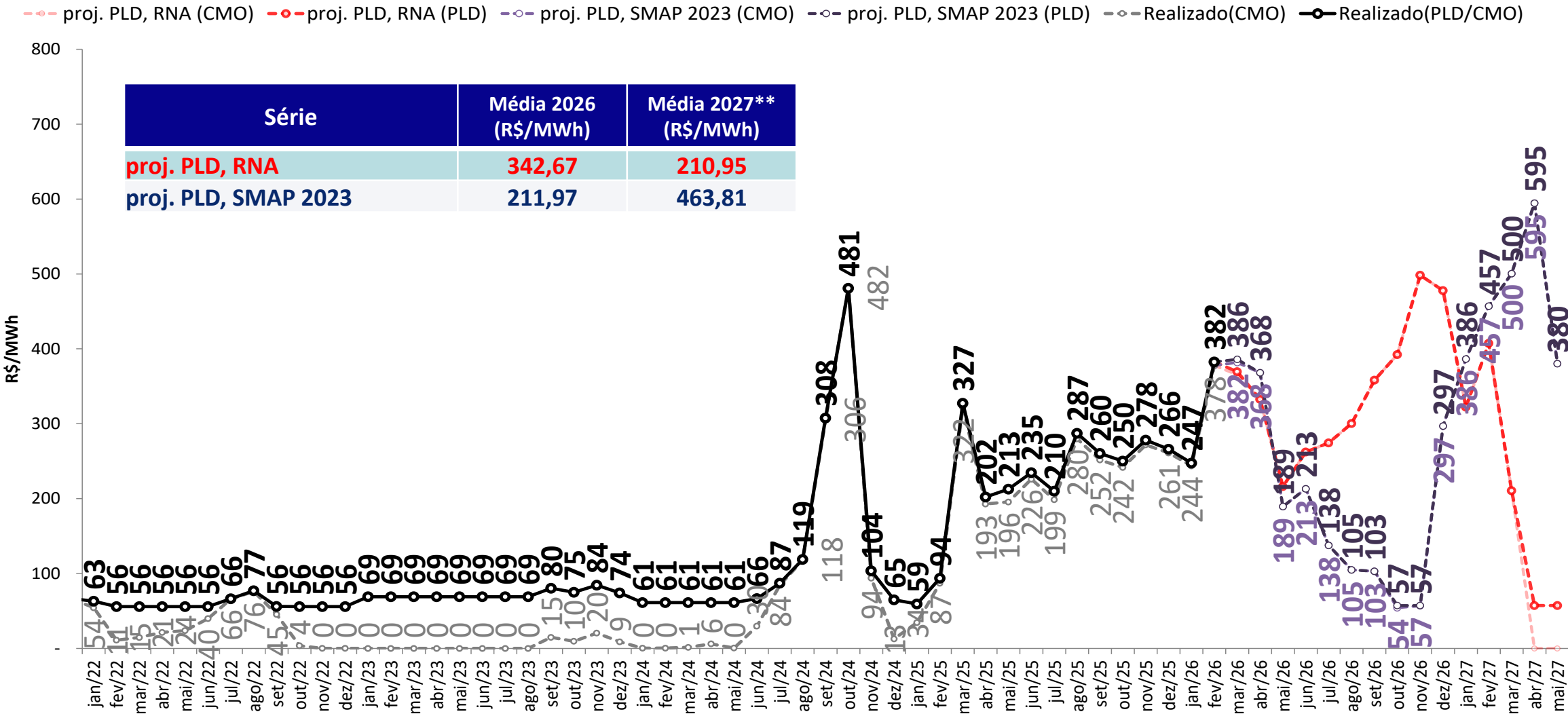


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



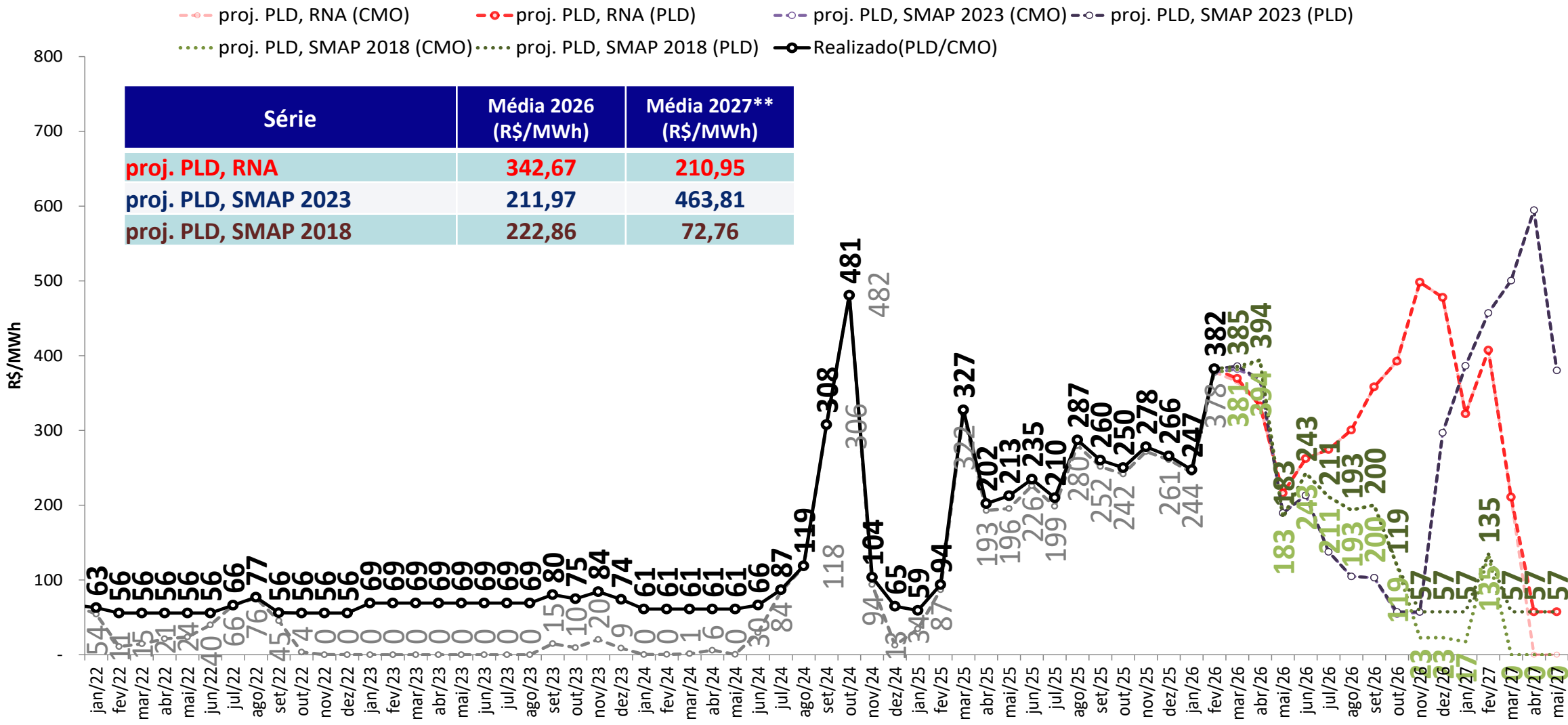
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *Foram considerados:*

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

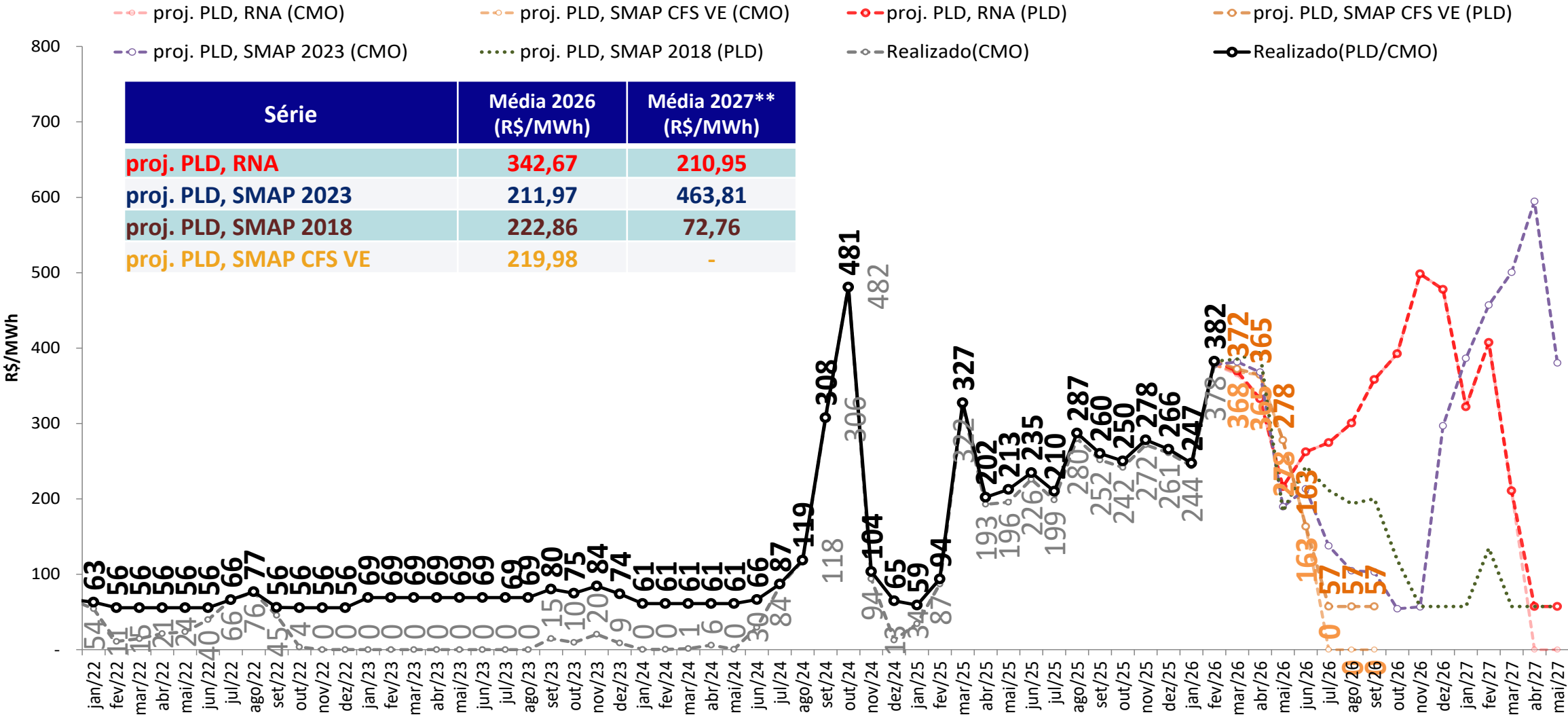
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – SE/CO



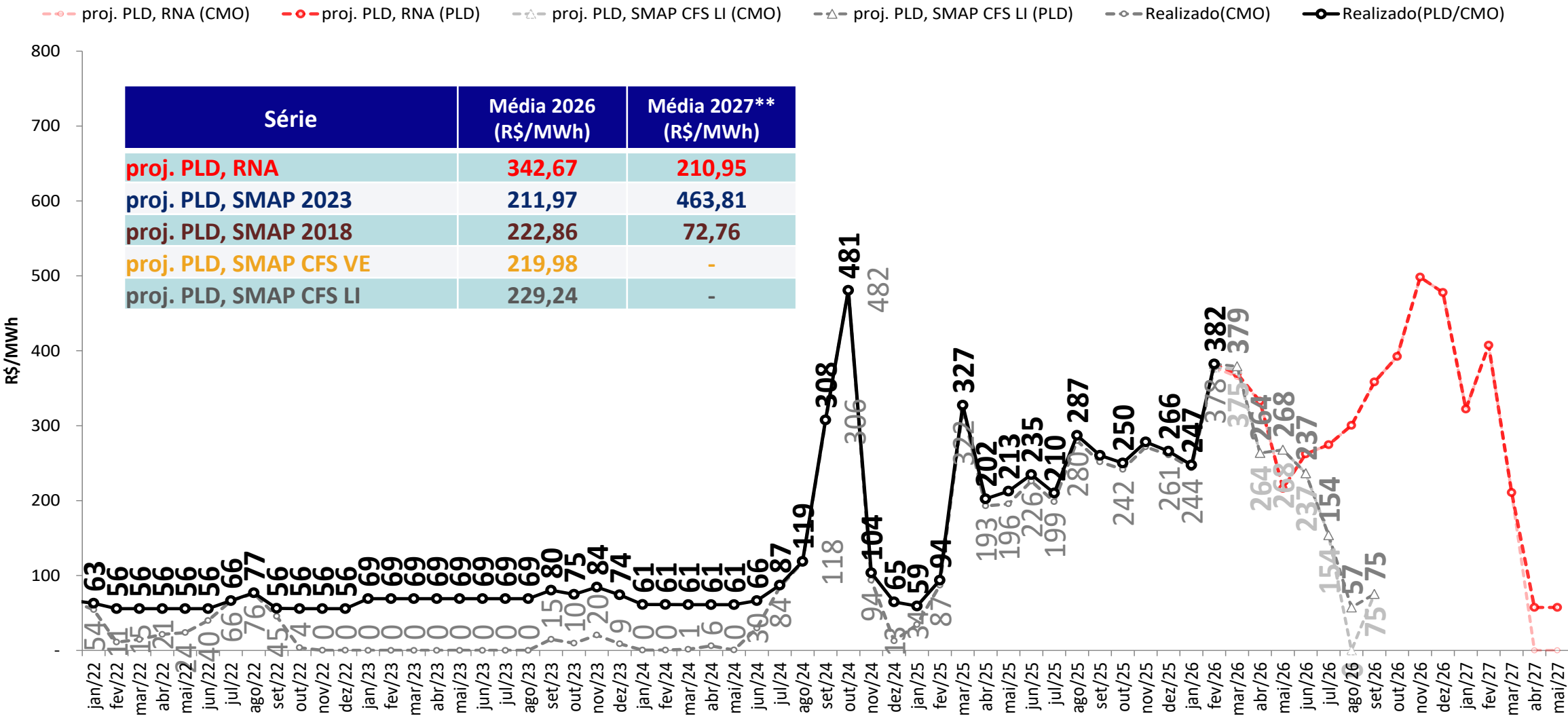
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

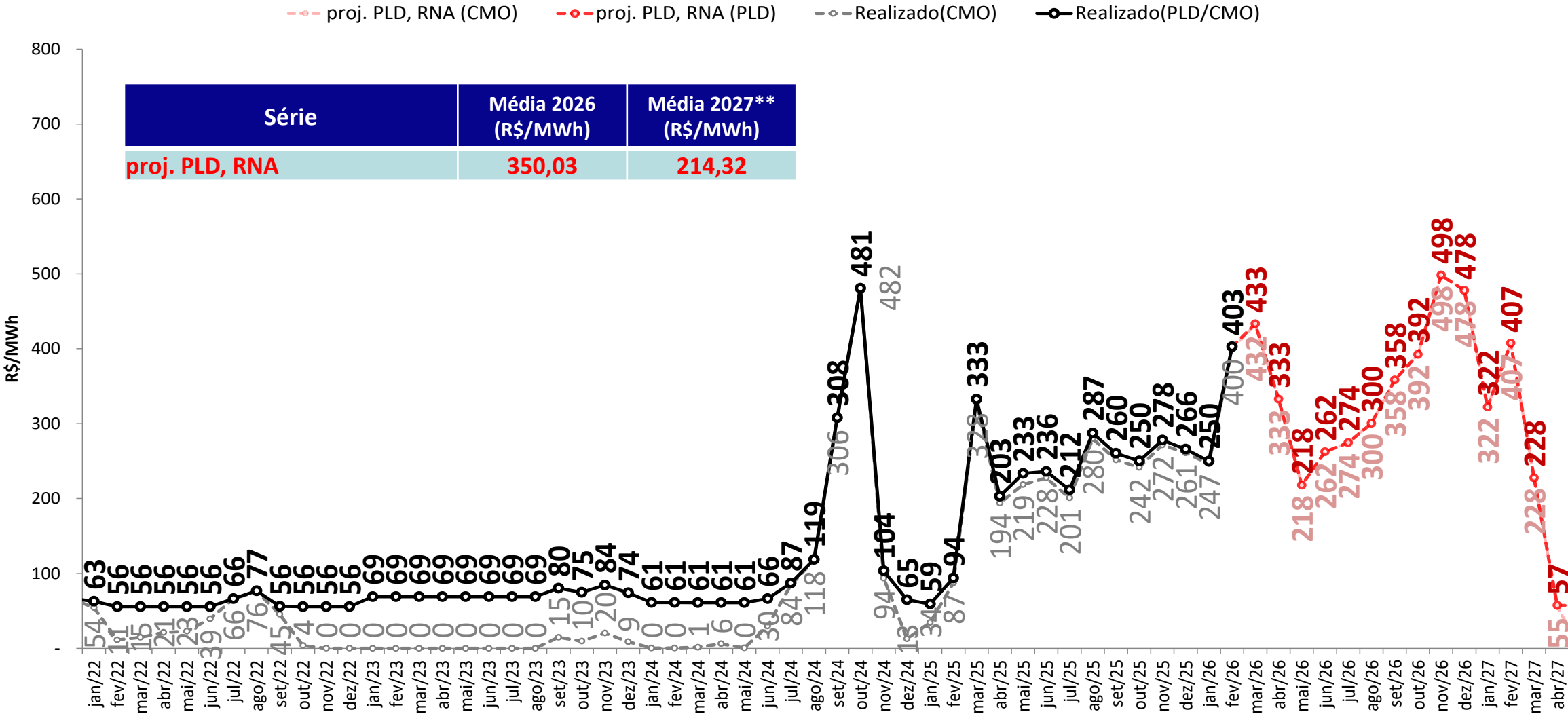
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

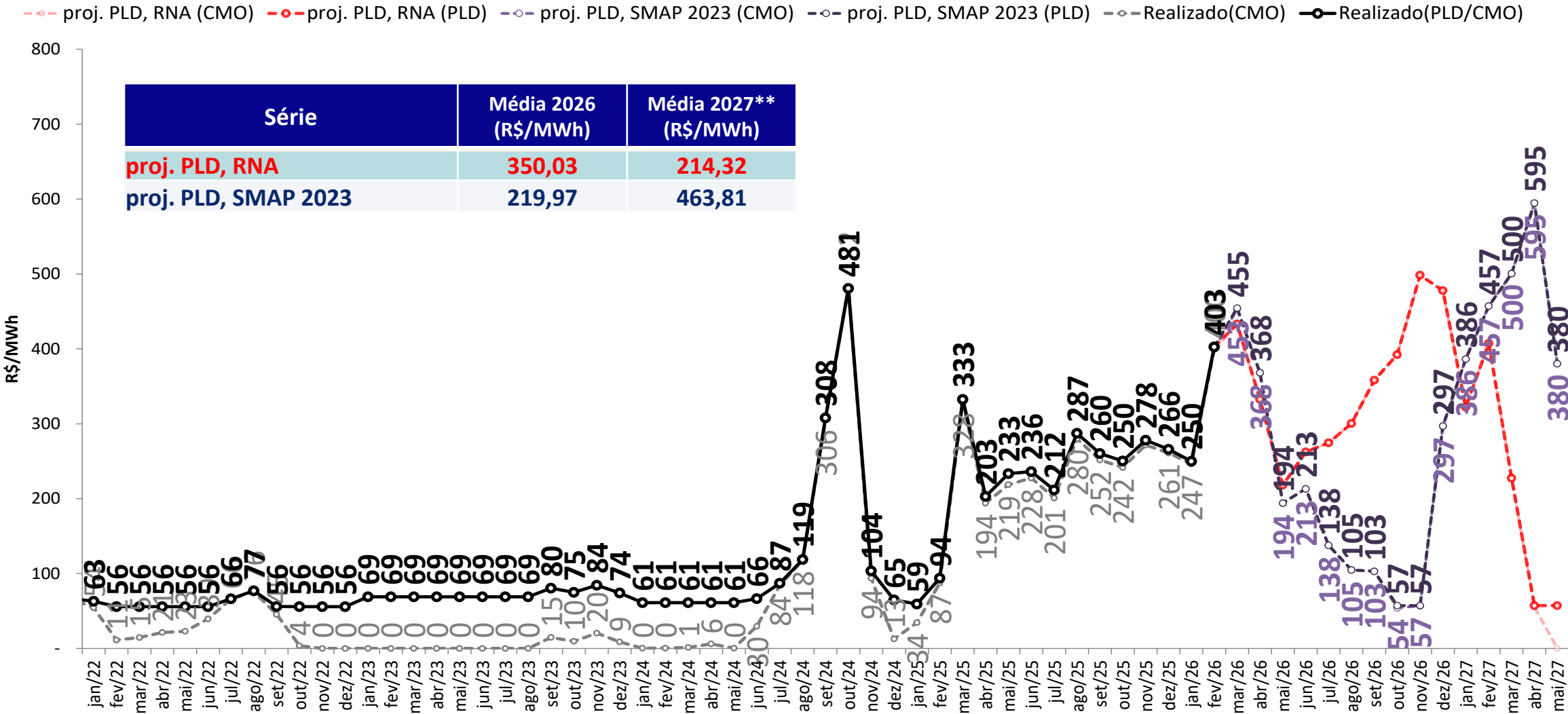
projeção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Sul

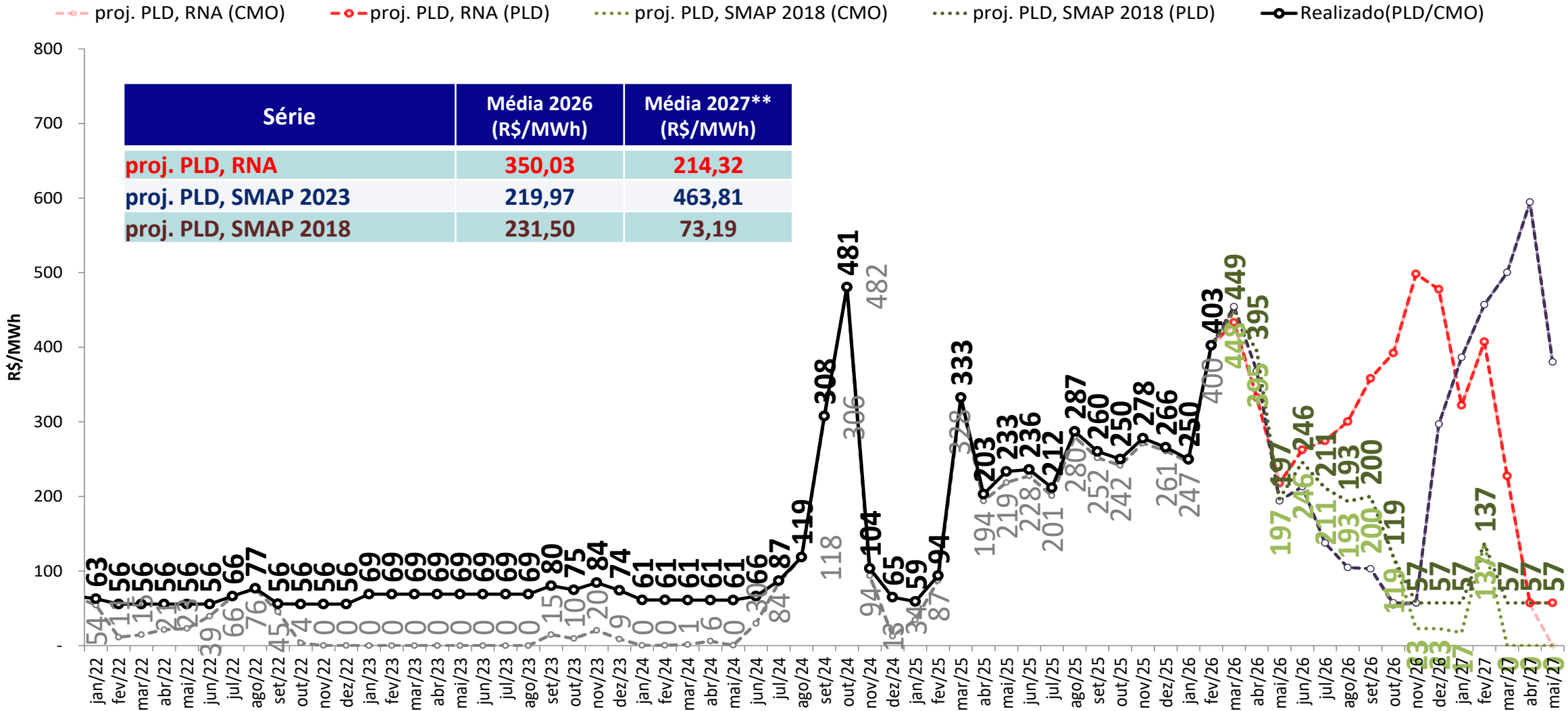
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



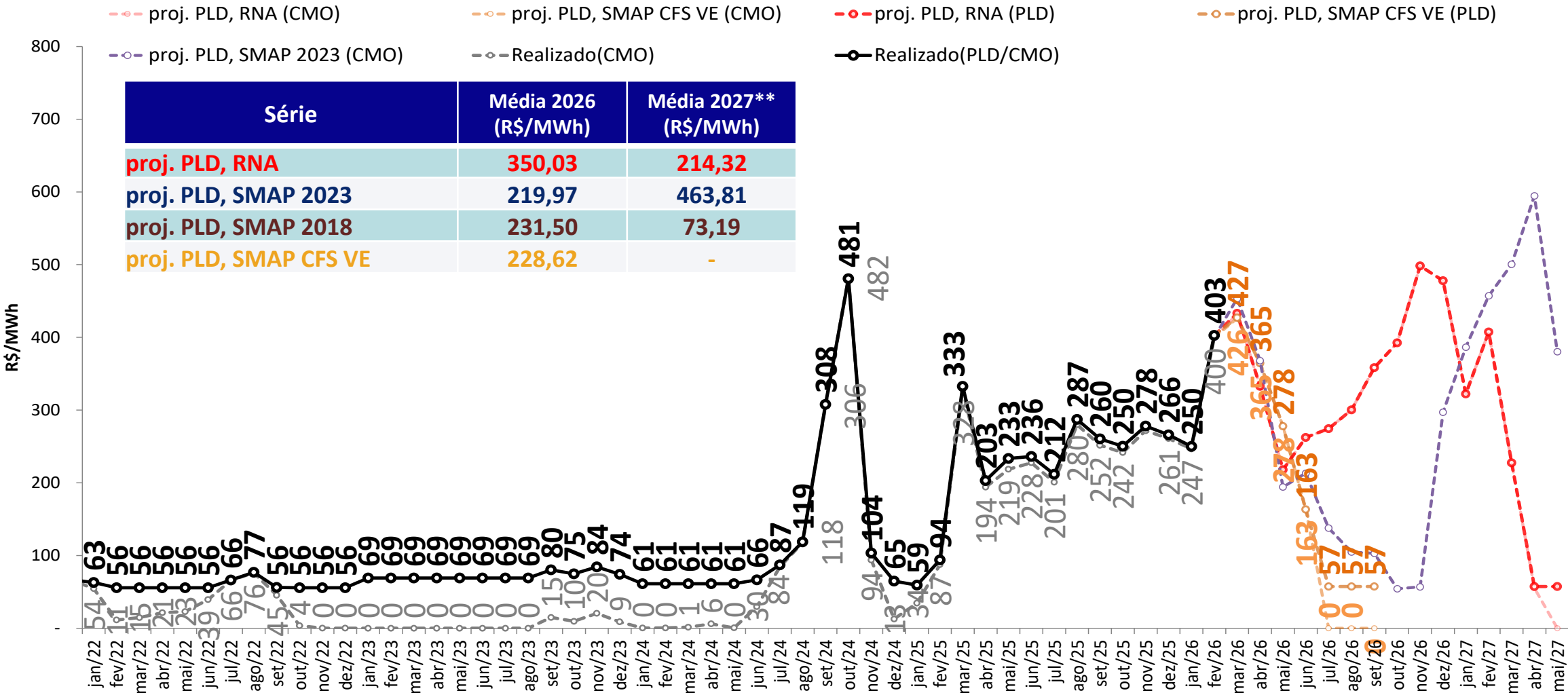
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

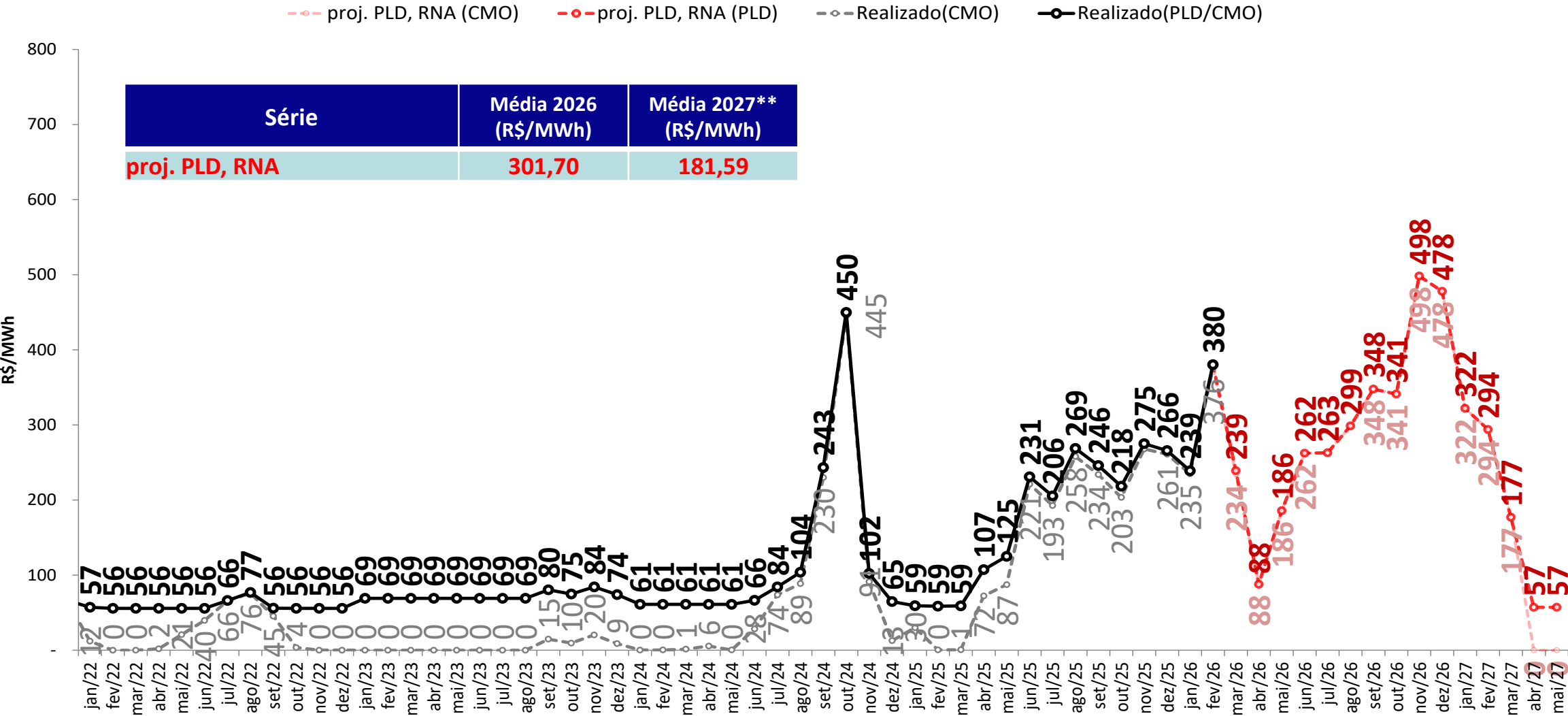


- 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



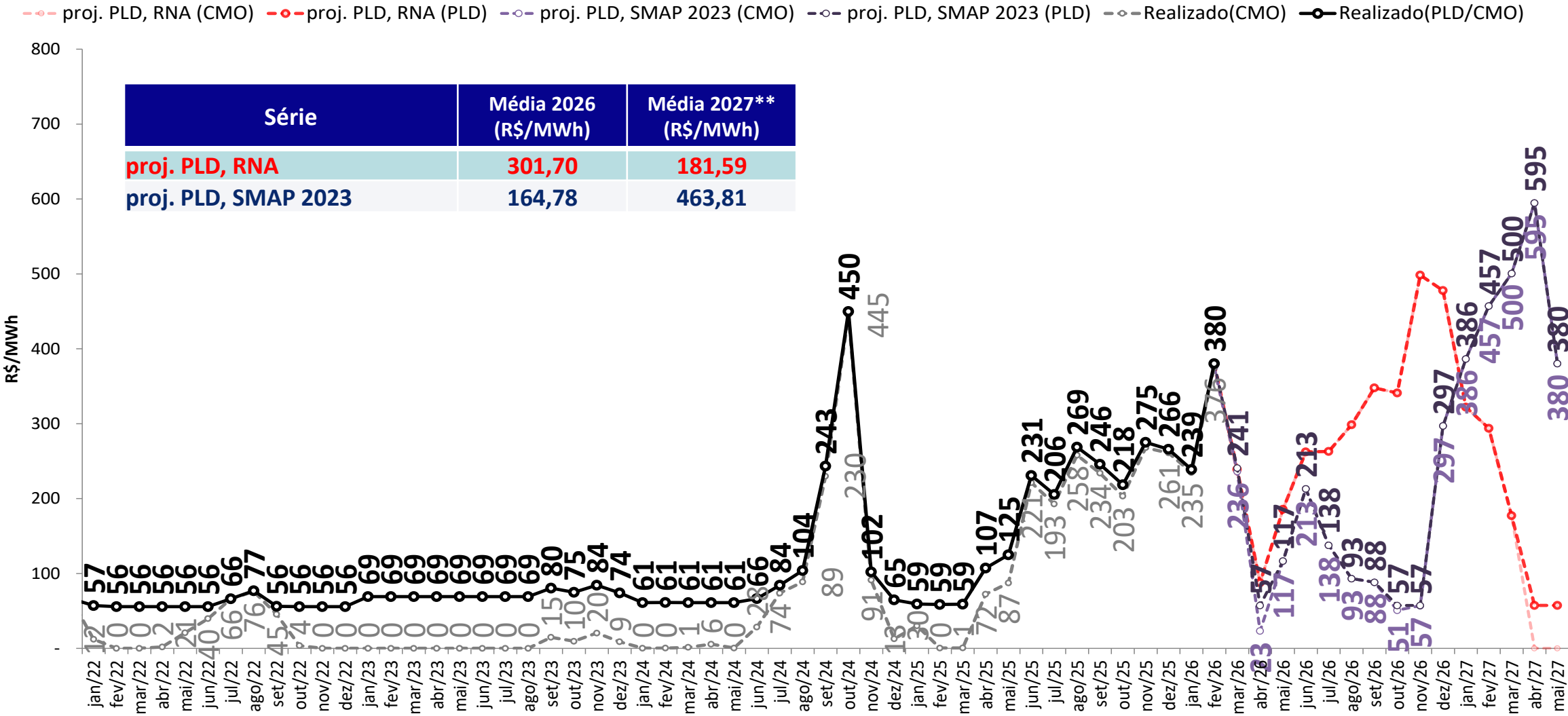
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – Nordeste



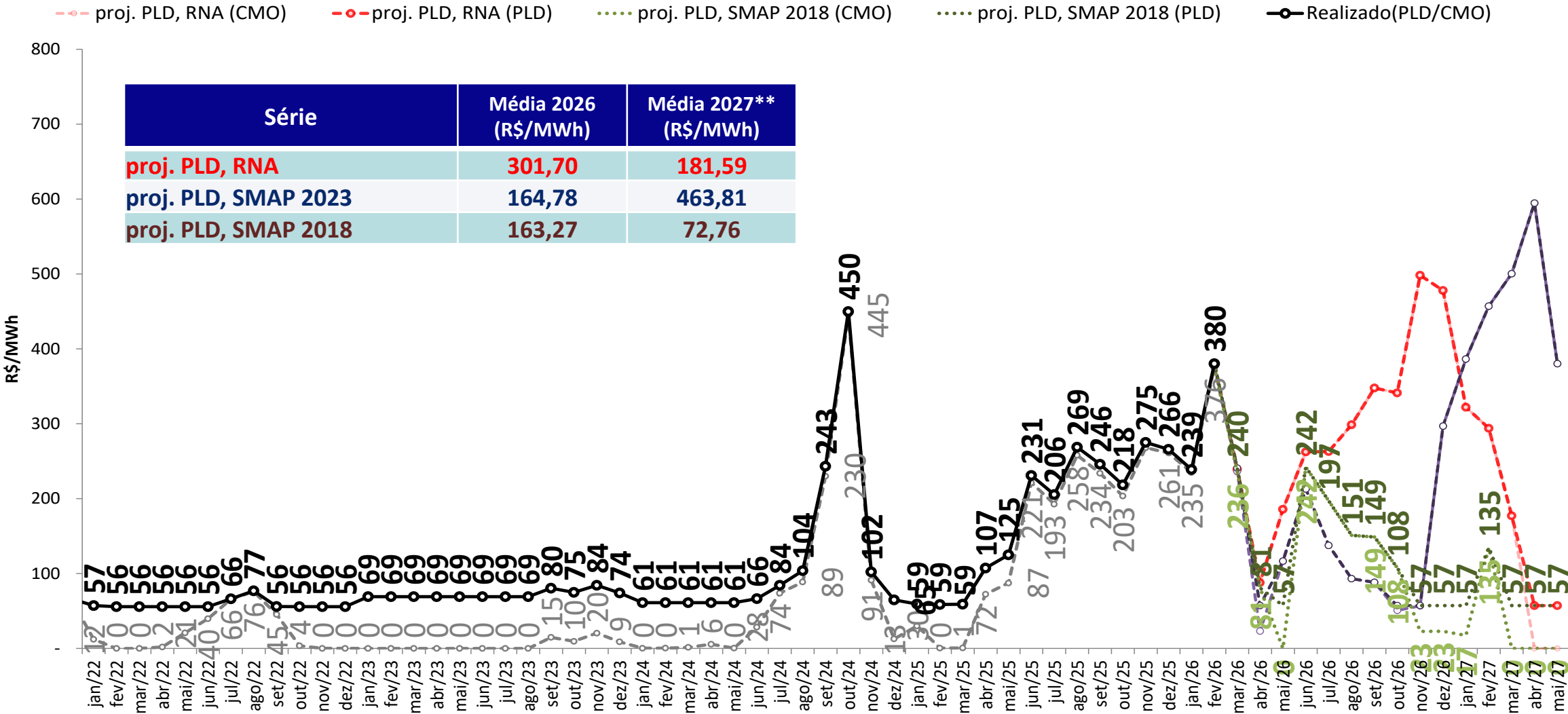
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

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

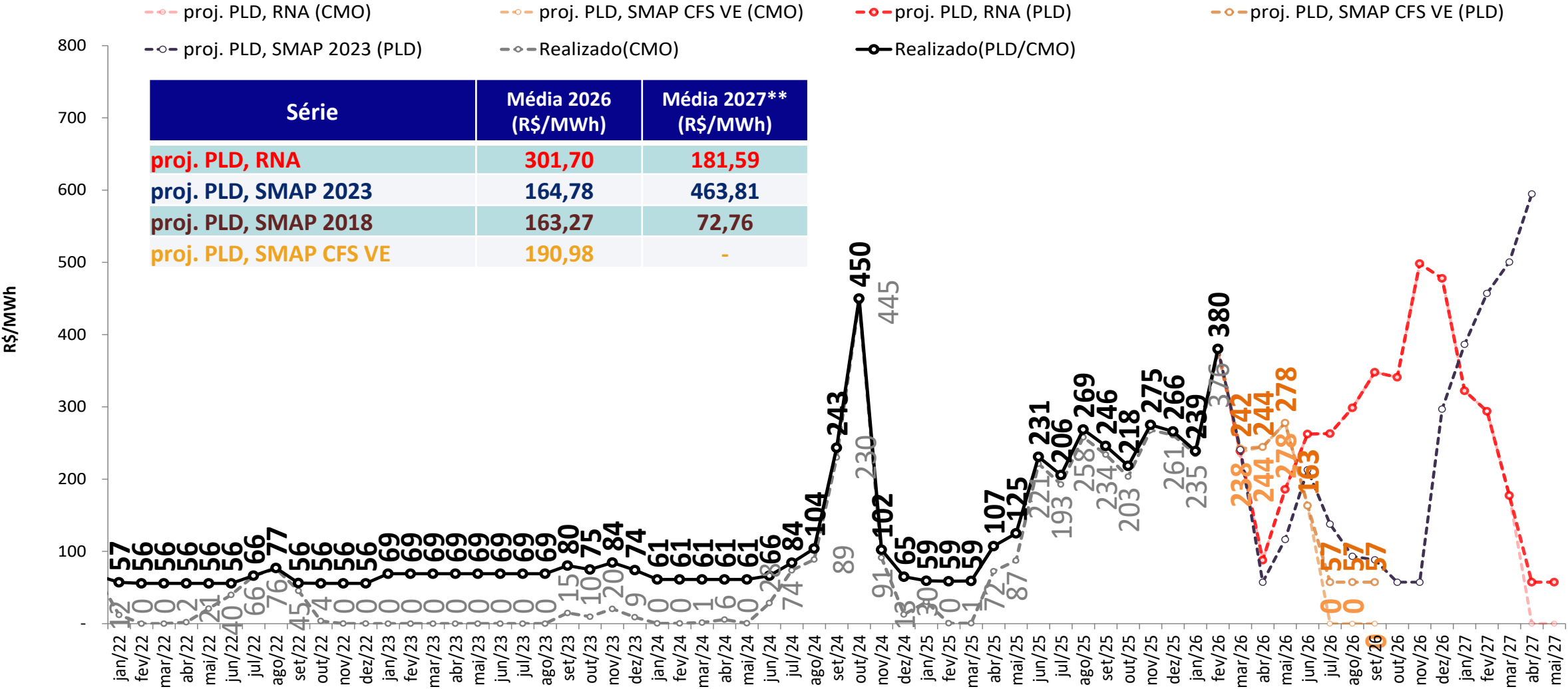
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

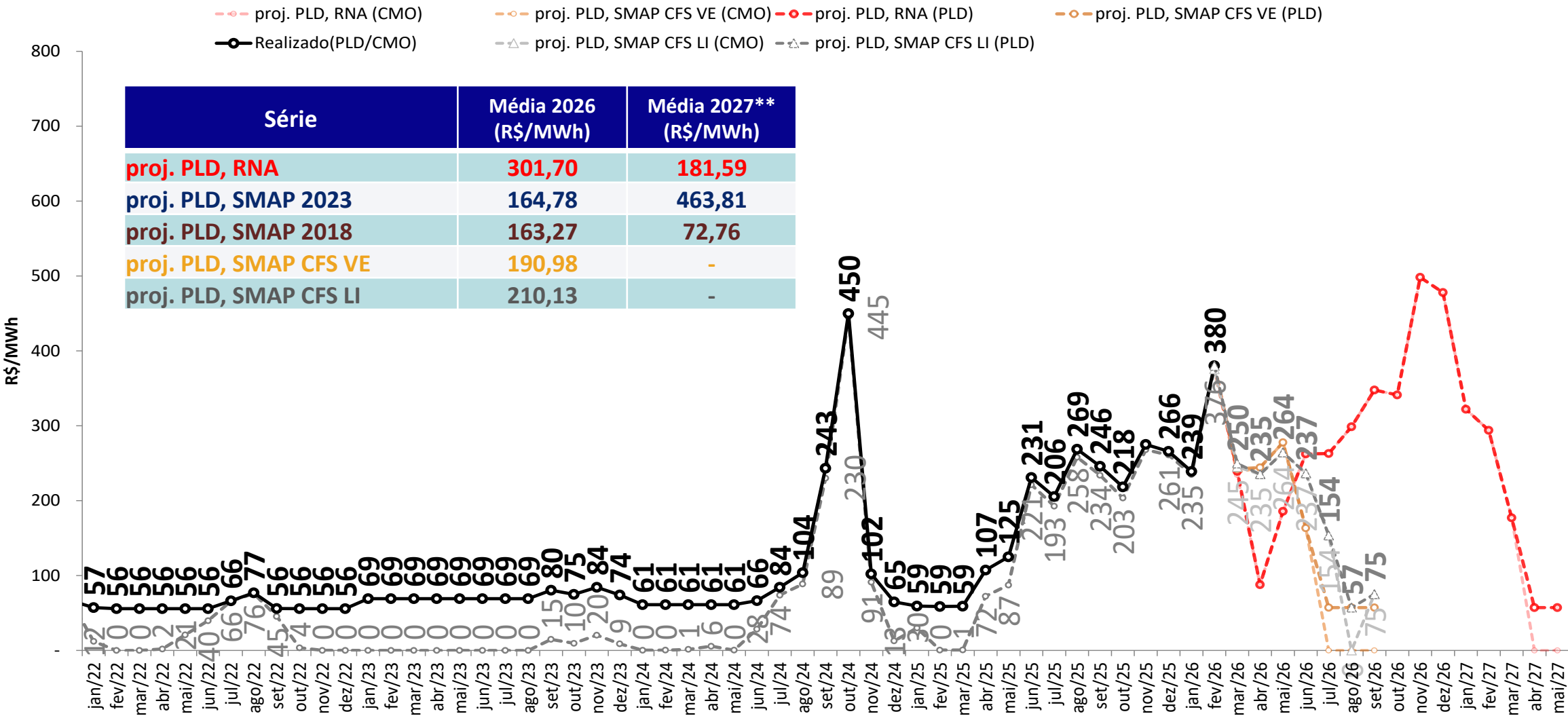
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



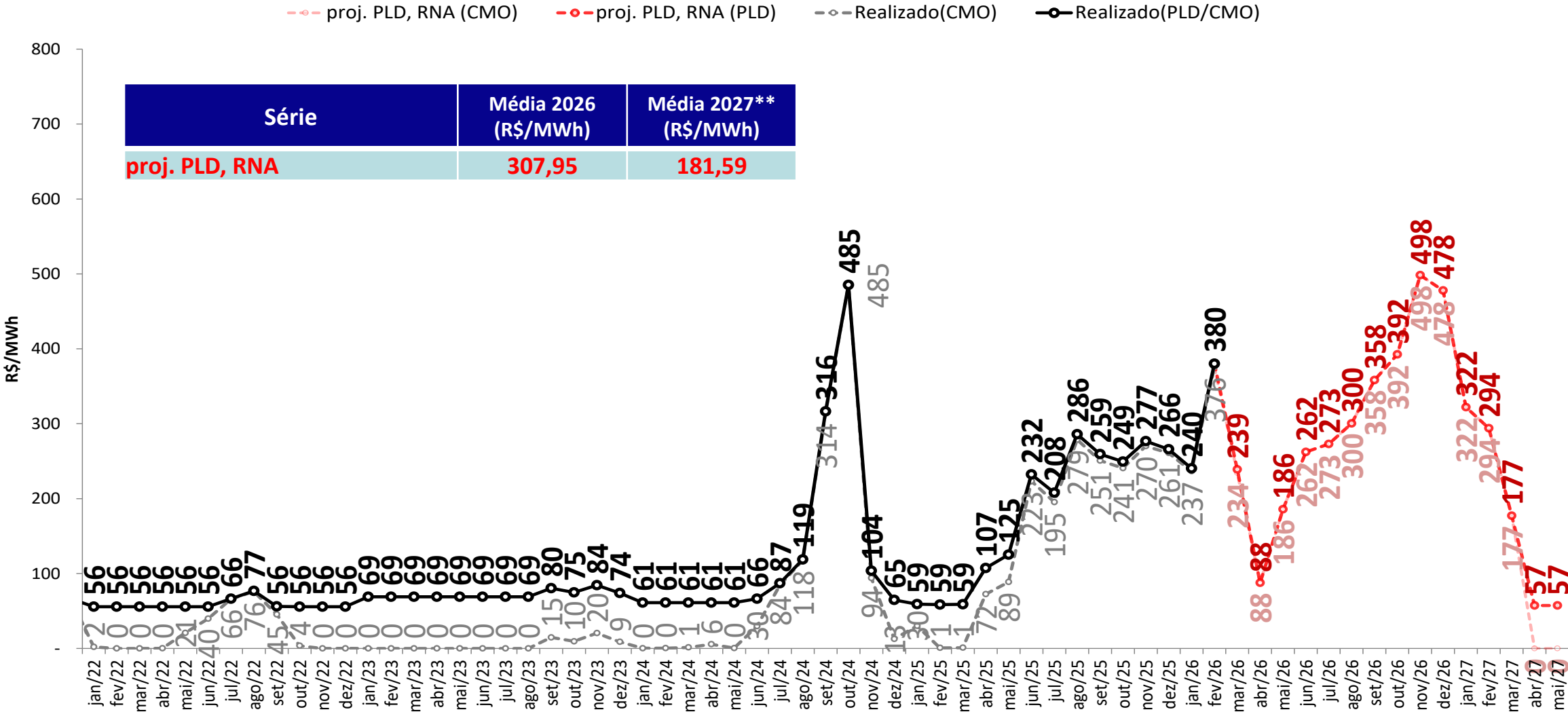
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

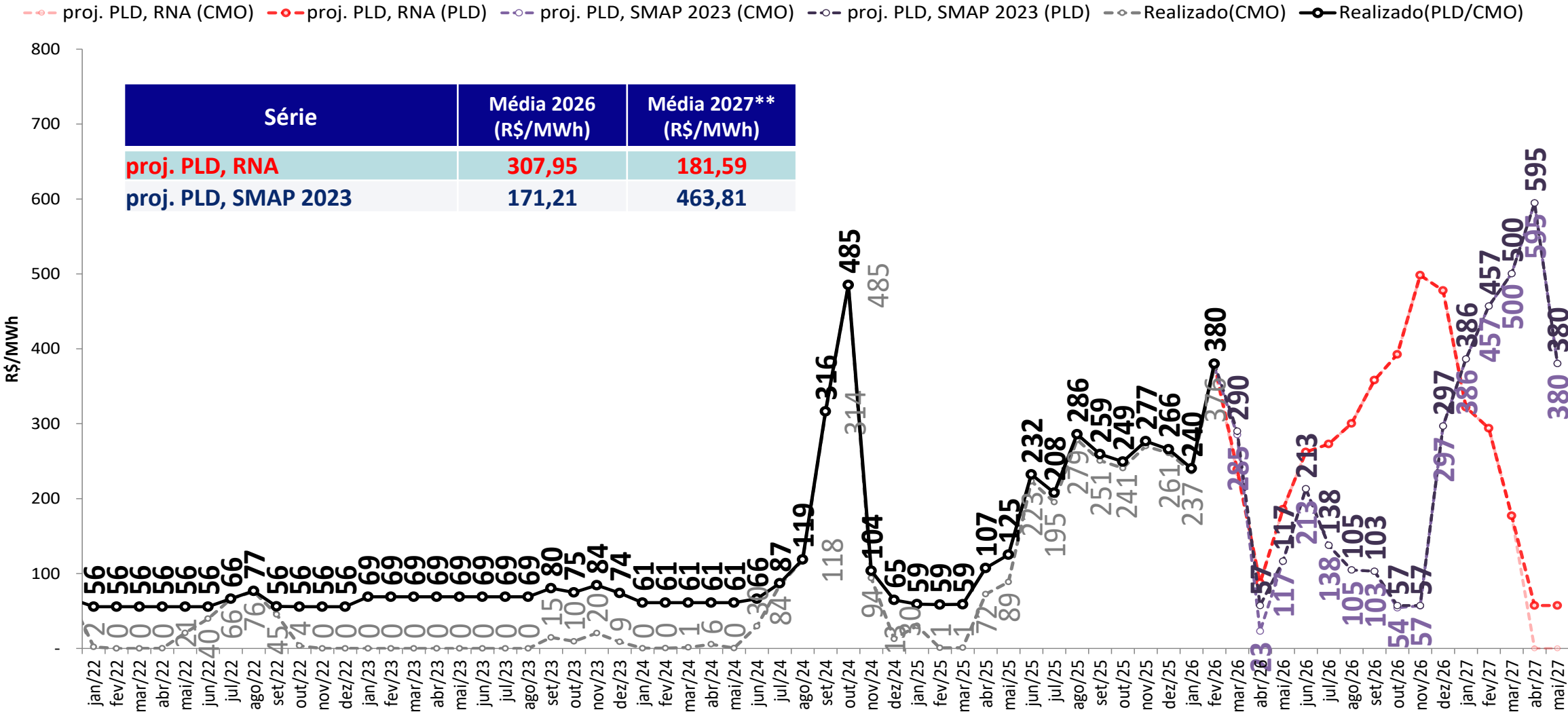
projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



• 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

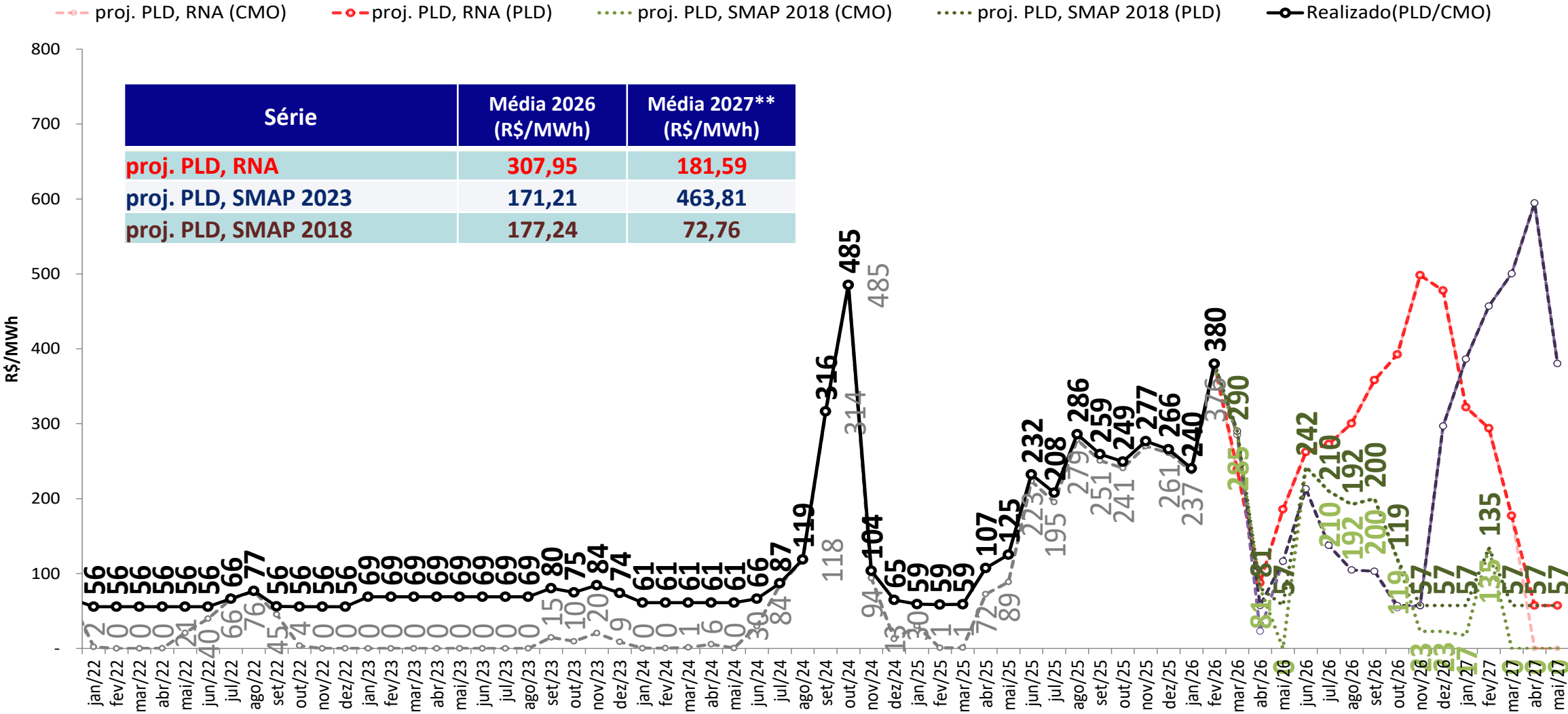
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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

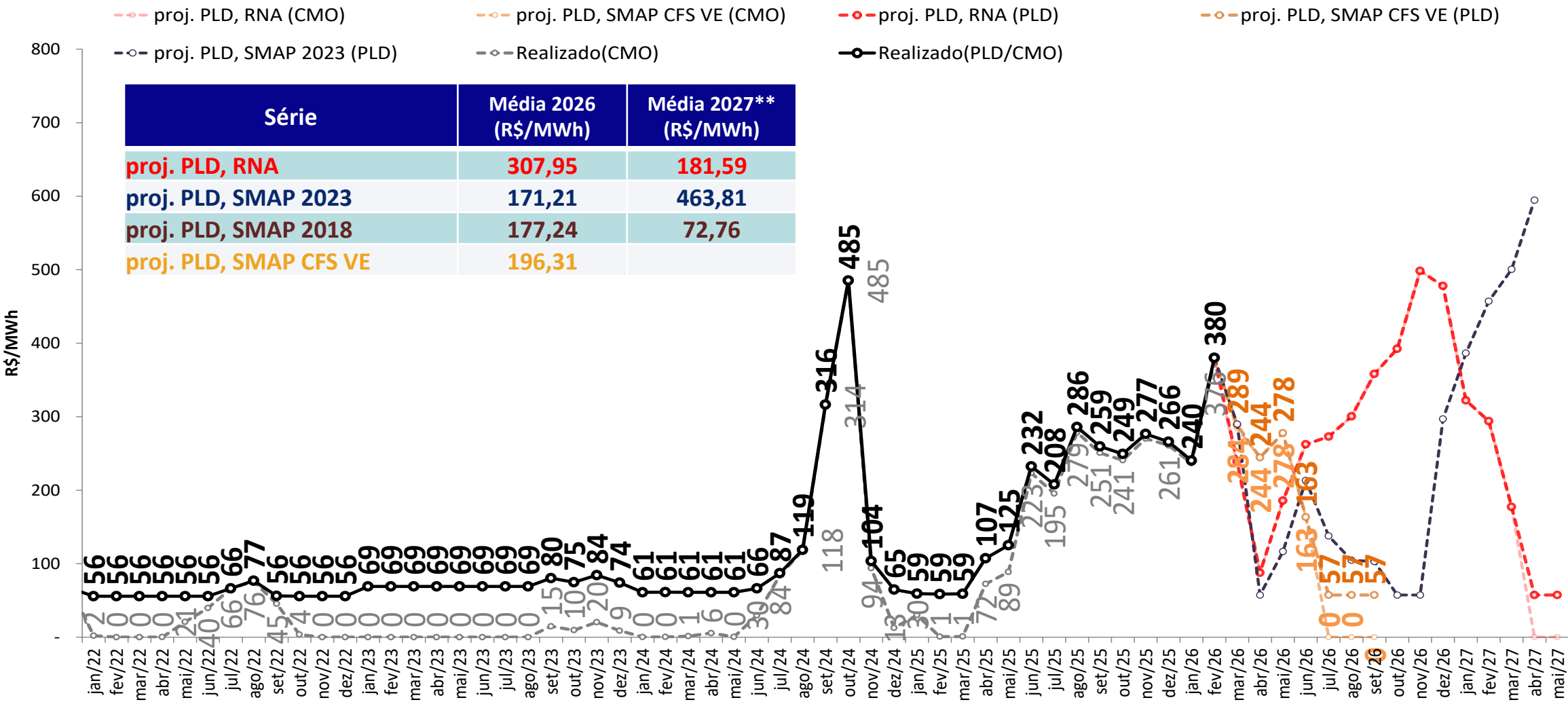


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

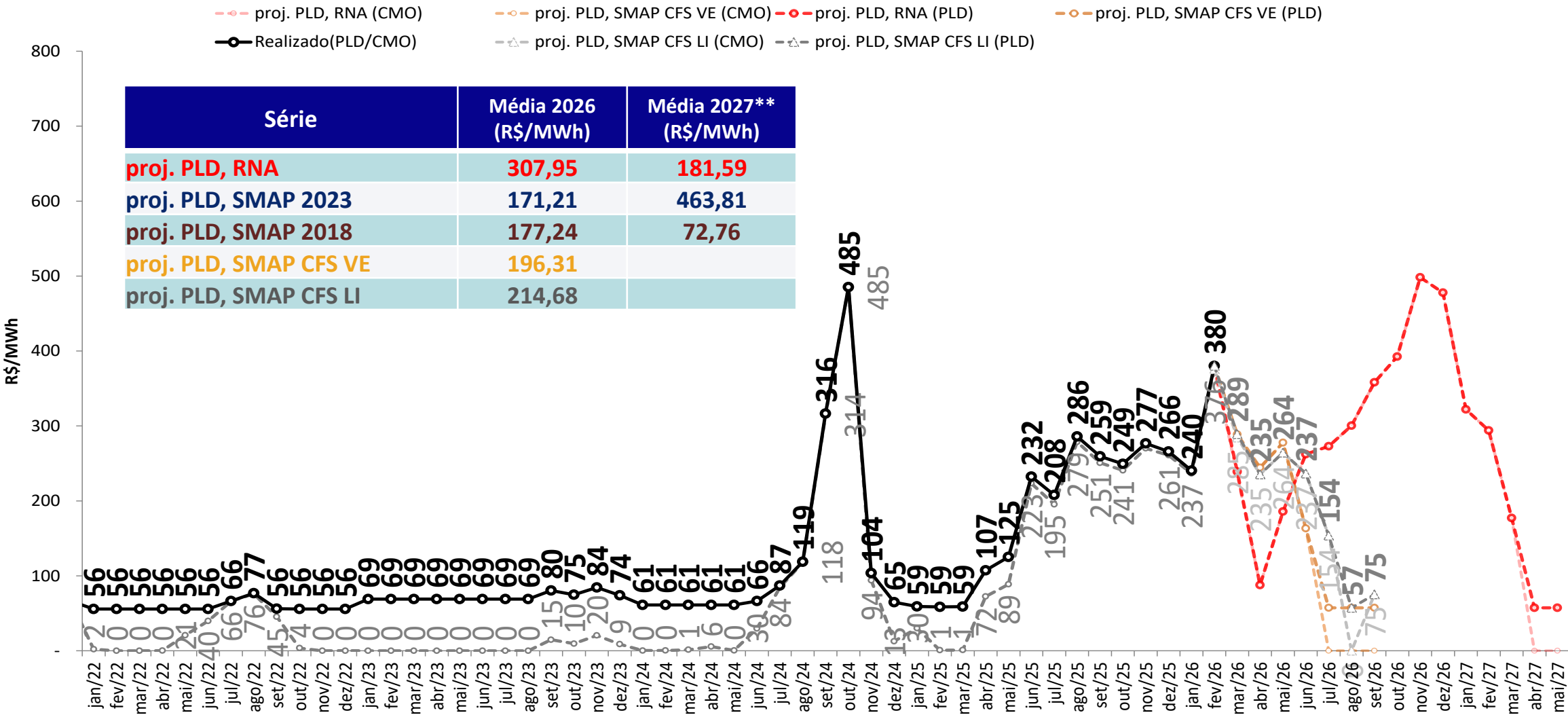


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# tabela resumo da projeção do PLD



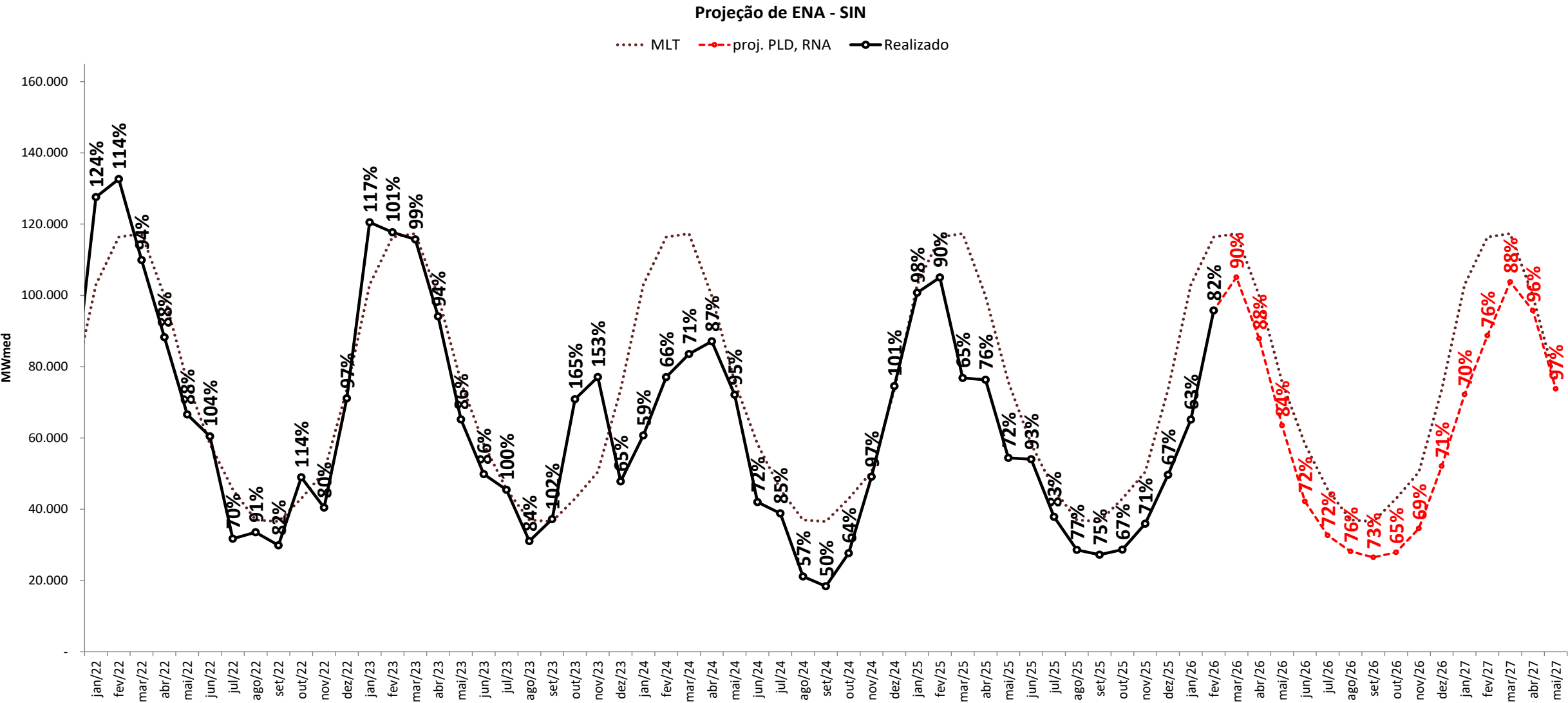
| SE/CO                  | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 369    | 333    | 216    | 262    | 274    | 300    | 358    | 392    | 498    | 478    | 322    | 407    | 211    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 386    | 368    | 189    | 213    | 138    | 105    | 103    | 57     | 57     | 297    | 386    | 457    | 500    | 595    | 380    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 385    | 394    | 183    | 243    | 211    | 193    | 200    | 119    | 57     | 57     | 57     | 135    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 372    | 365    | 278    | 163    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 379    | 264    | 268    | 237    | 154    | 57     | 75     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 | mai/27 |
| proj. PLD, RNA         | 433    | 333    | 218    | 262    | 274    | 300    | 358    | 392    | 498    | 478    | 322    | 407    | 228    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 455    | 368    | 194    | 213    | 138    | 105    | 103    | 57     | 57     | 297    | 386    | 457    | 500    | 595    | 380    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 449    | 395    | 197    | 246    | 211    | 193    | 200    | 119    | 57     | 57     | 57     | 137    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 427    | 365    | 278    | 163    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 428    | 264    | 268    | 237    | 154    | 57     | 75     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 239    | 88     | 186    | 262    | 263    | 299    | 348    | 341    | 498    | 478    | 322    | 294    | 177    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 241    | 57     | 117    | 213    | 138    | 93     | 88     | 57     | 57     | 297    | 386    | 457    | 500    | 595    | 380    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 240    | 81     | 57     | 242    | 197    | 151    | 149    | 108    | 57     | 57     | 57     | 135    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 242    | 244    | 278    | 163    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 250    | 235    | 264    | 237    | 154    | 57     | 75     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 239    | 88     | 186    | 262    | 273    | 300    | 358    | 392    | 498    | 478    | 322    | 294    | 177    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 290    | 57     | 117    | 213    | 138    | 105    | 103    | 57     | 57     | 297    | 386    | 457    | 500    | 595    | 380    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 290    | 81     | 57     | 242    | 210    | 192    | 200    | 119    | 57     | 57     | 57     | 135    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 289    | 244    | 278    | 163    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 289    | 235    | 264    | 237    | 154    | 57     | 75     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

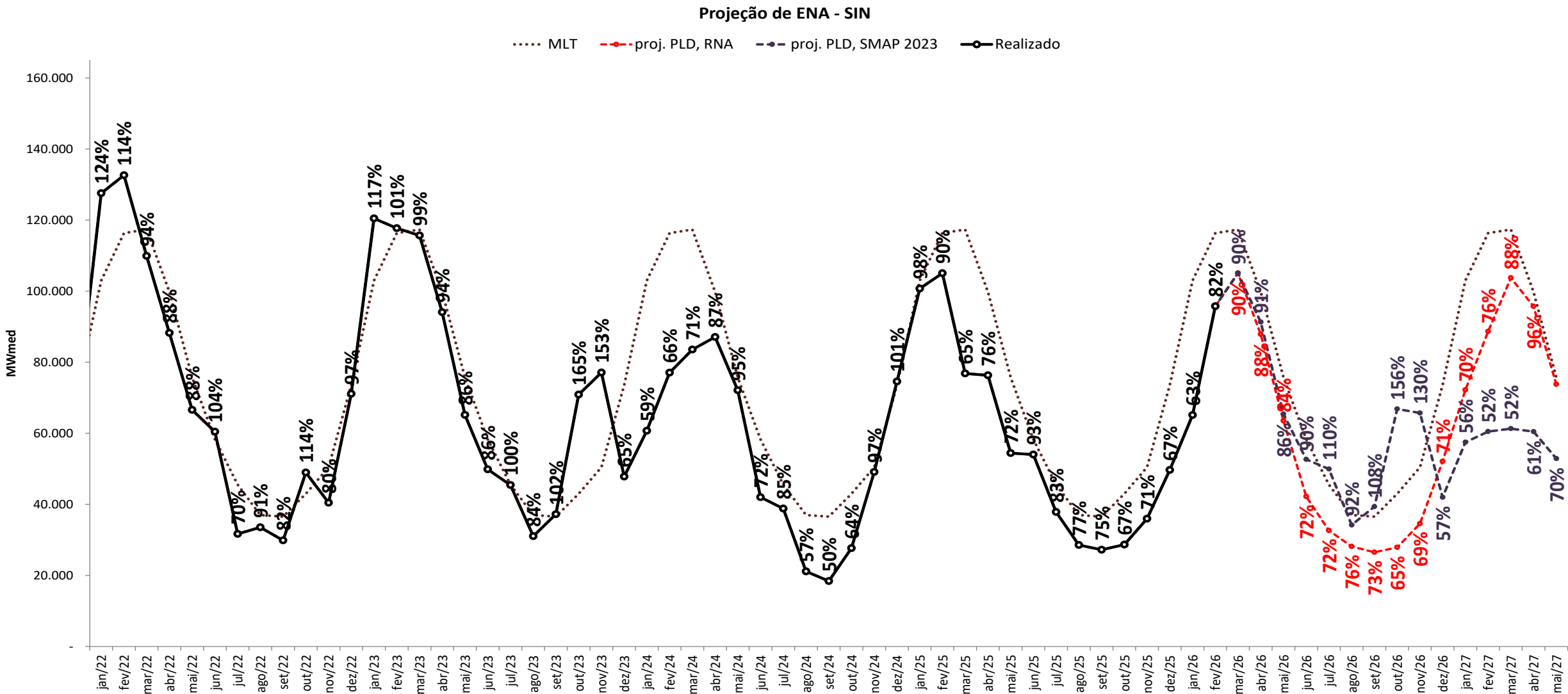
- Foram considerados:  
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



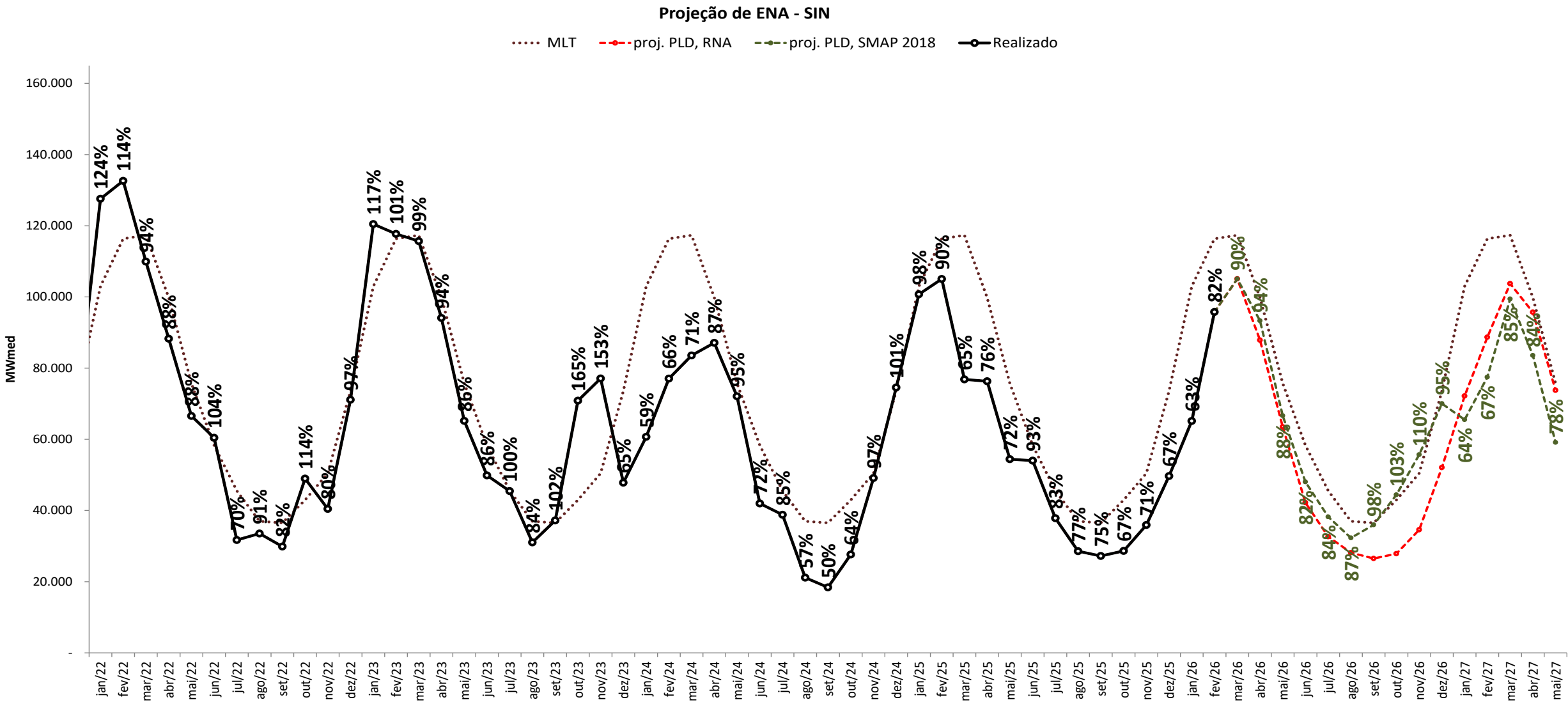
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



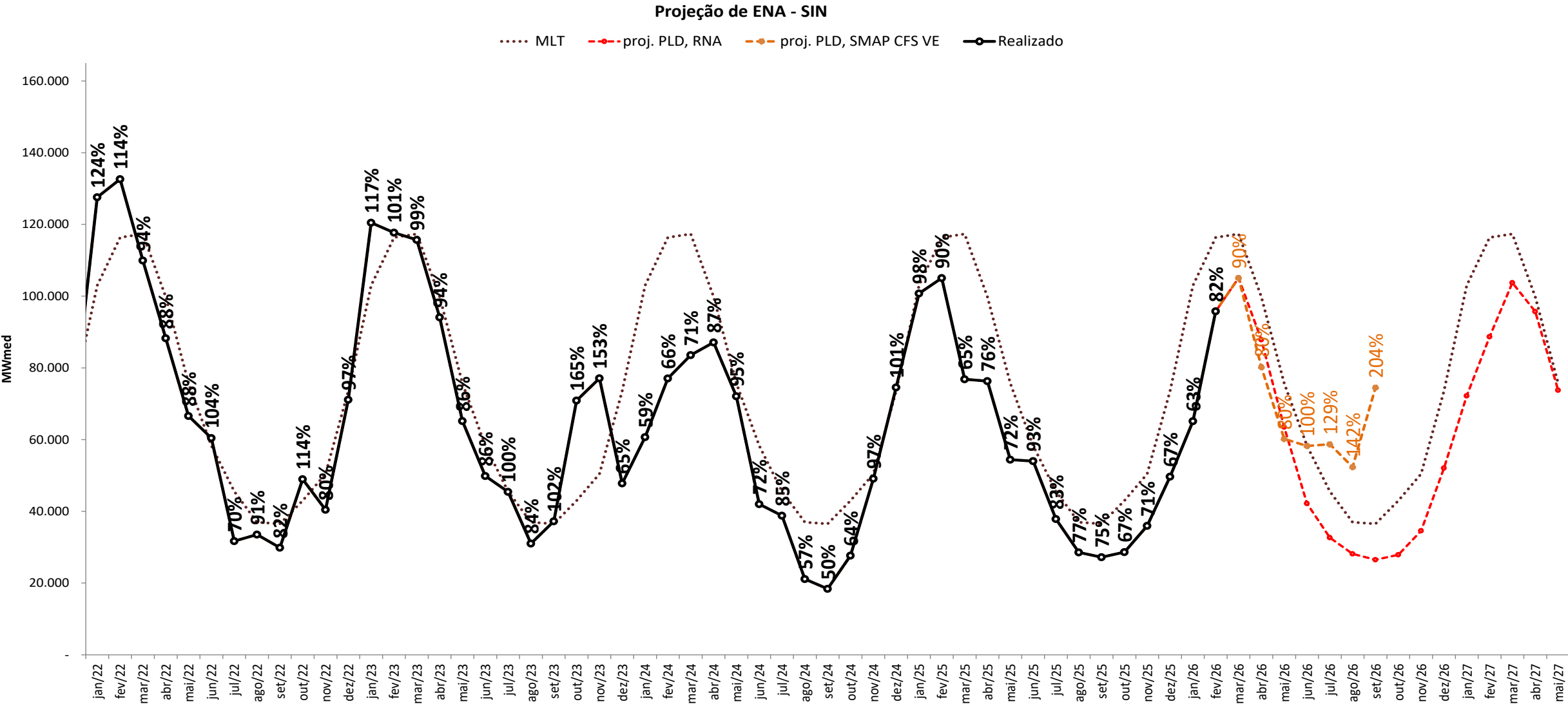
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



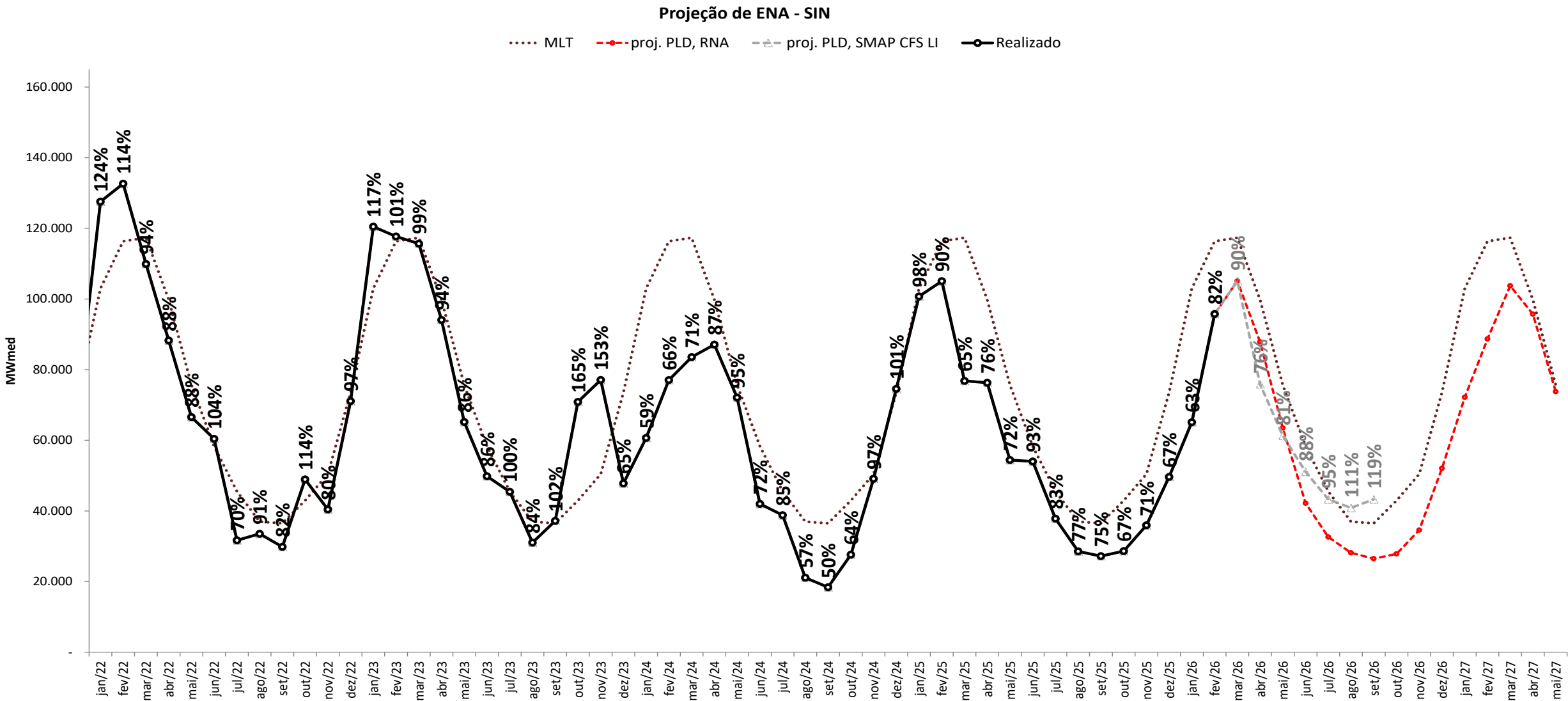
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



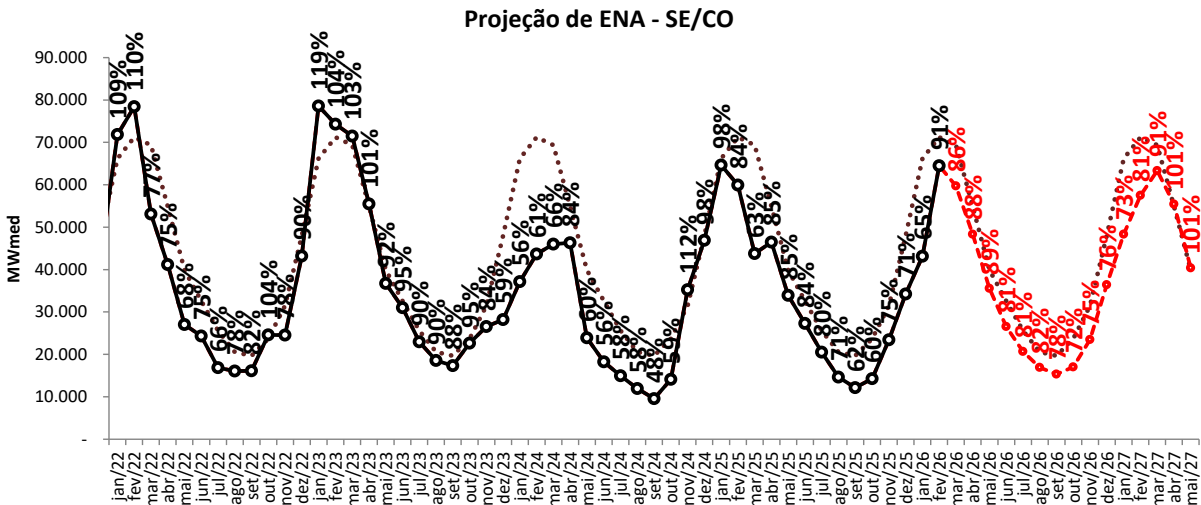
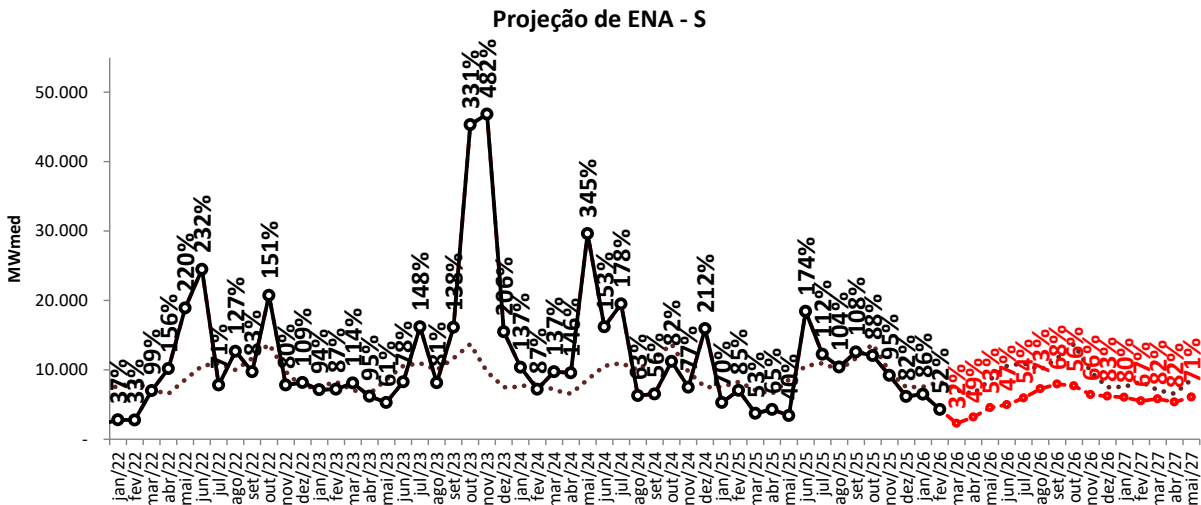
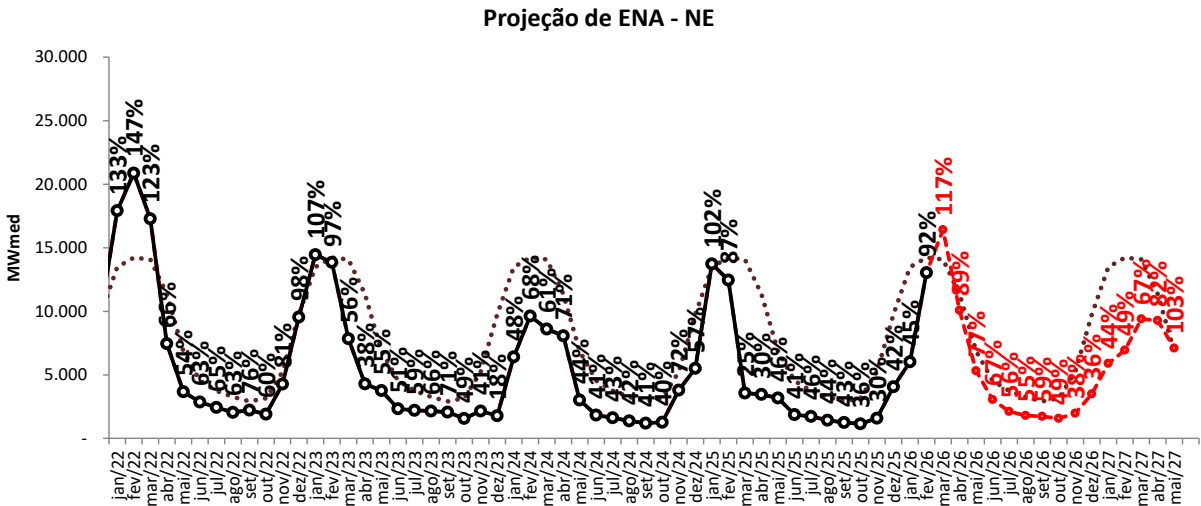
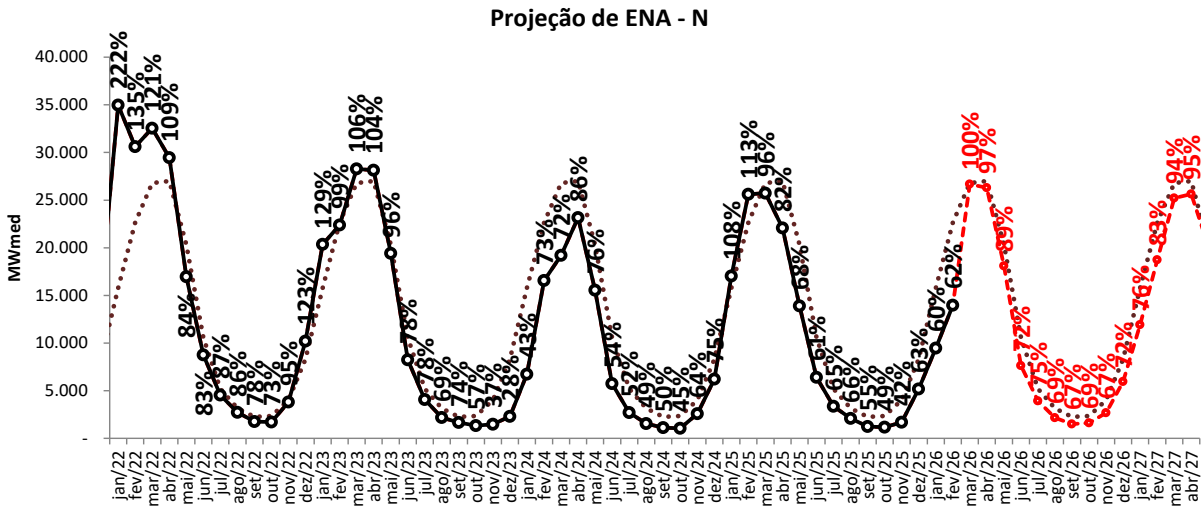
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



..... MLT

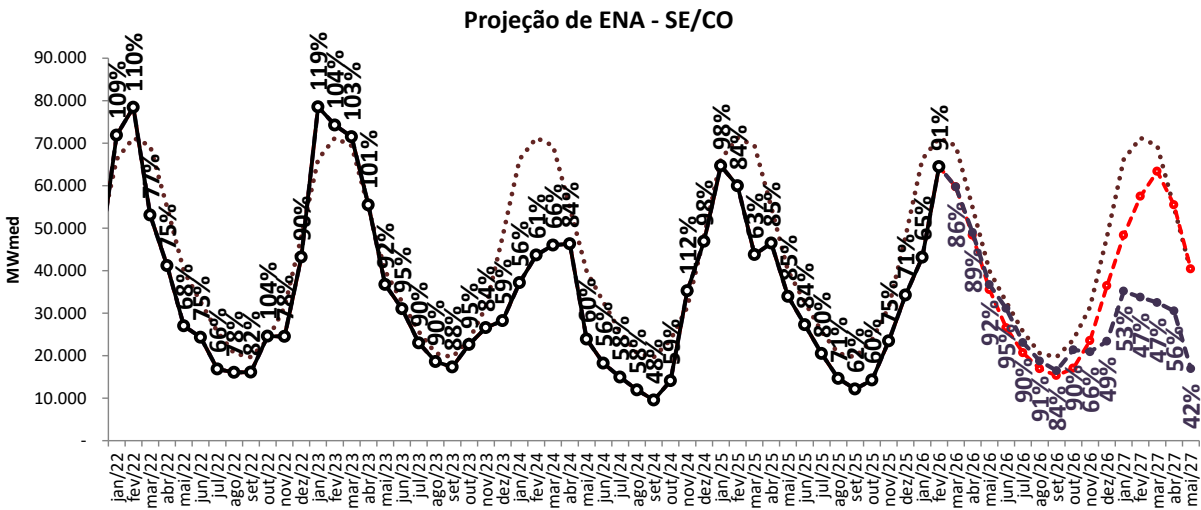
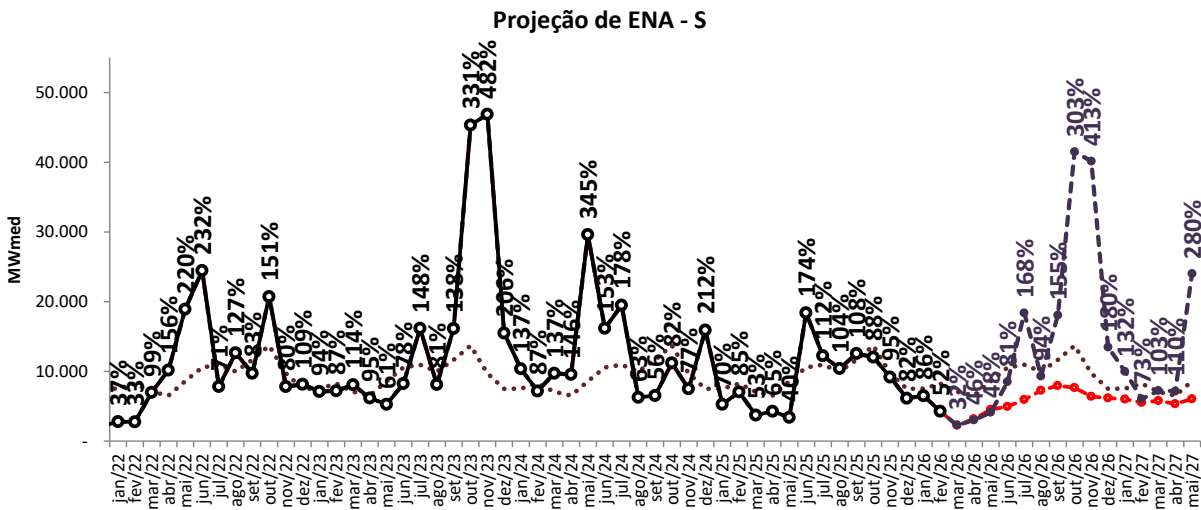
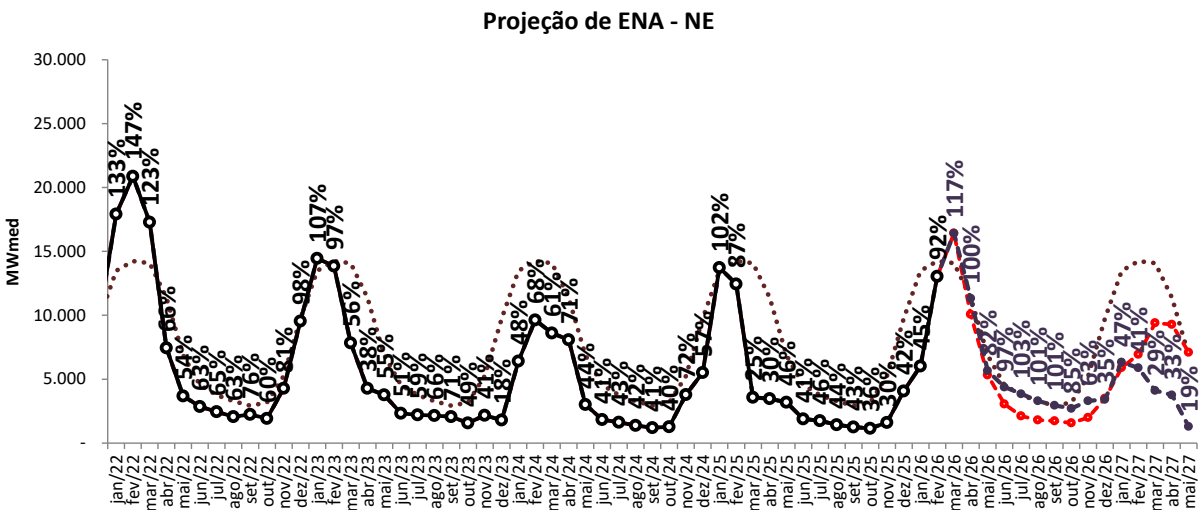
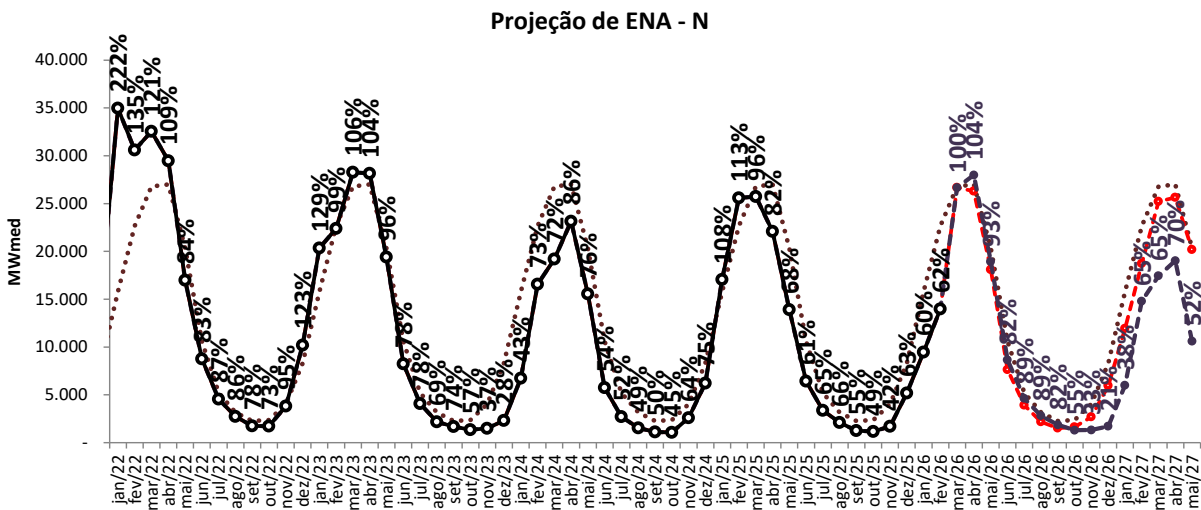
—●— Realizado

—●— ENA RNA



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

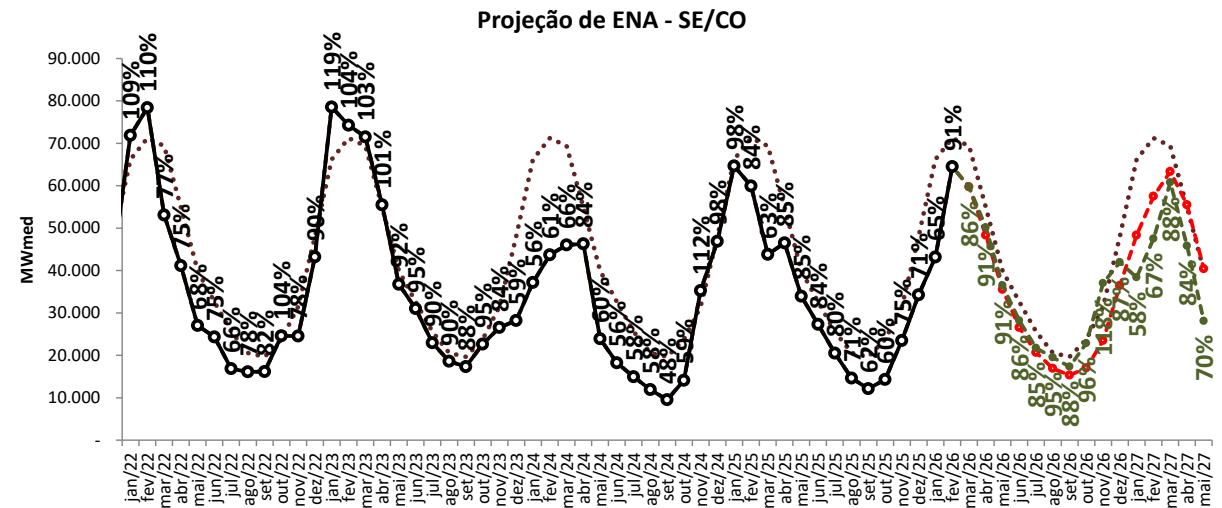
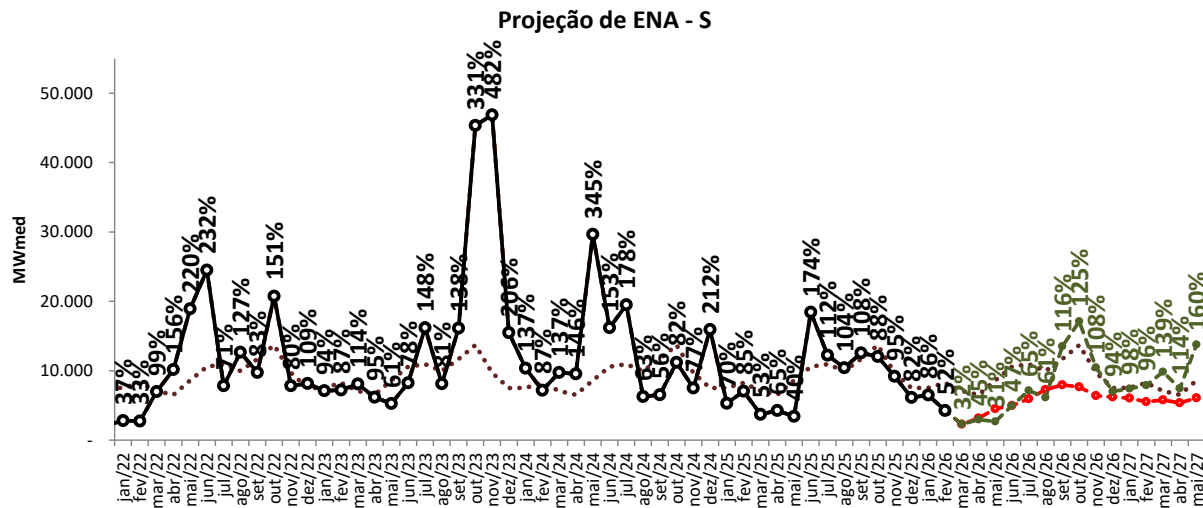
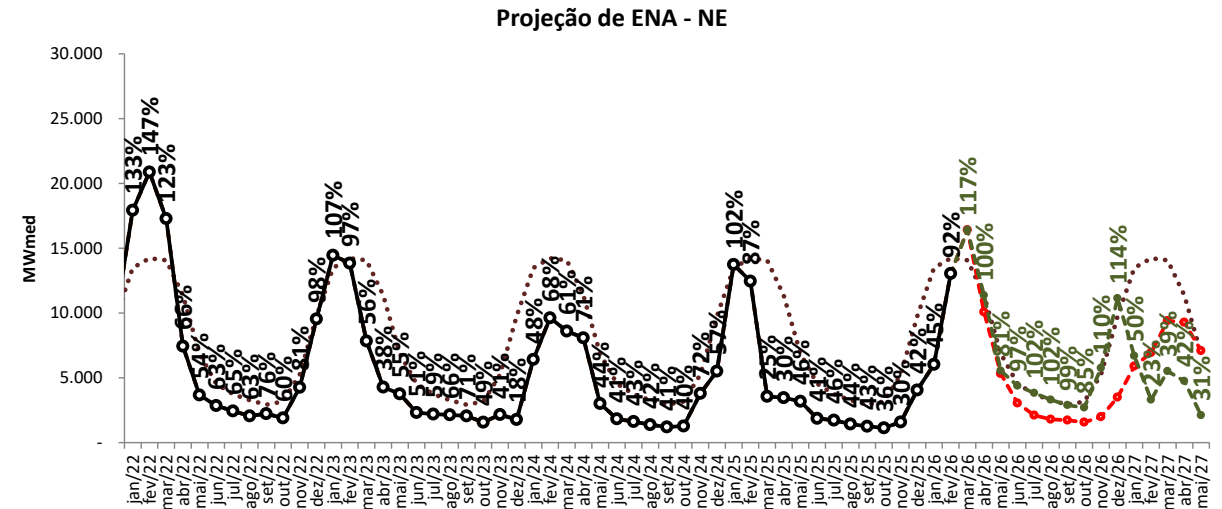
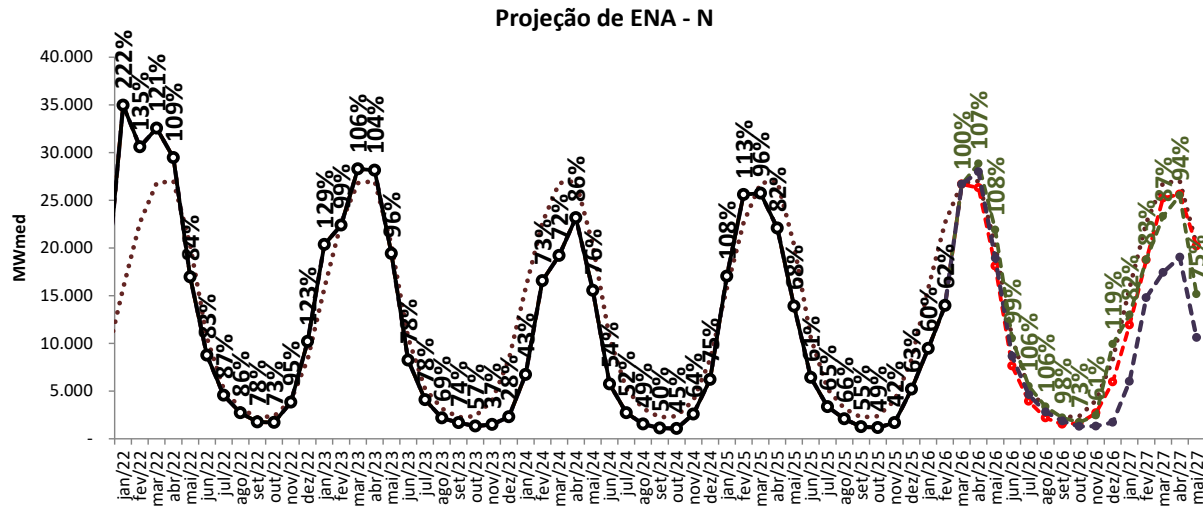


—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

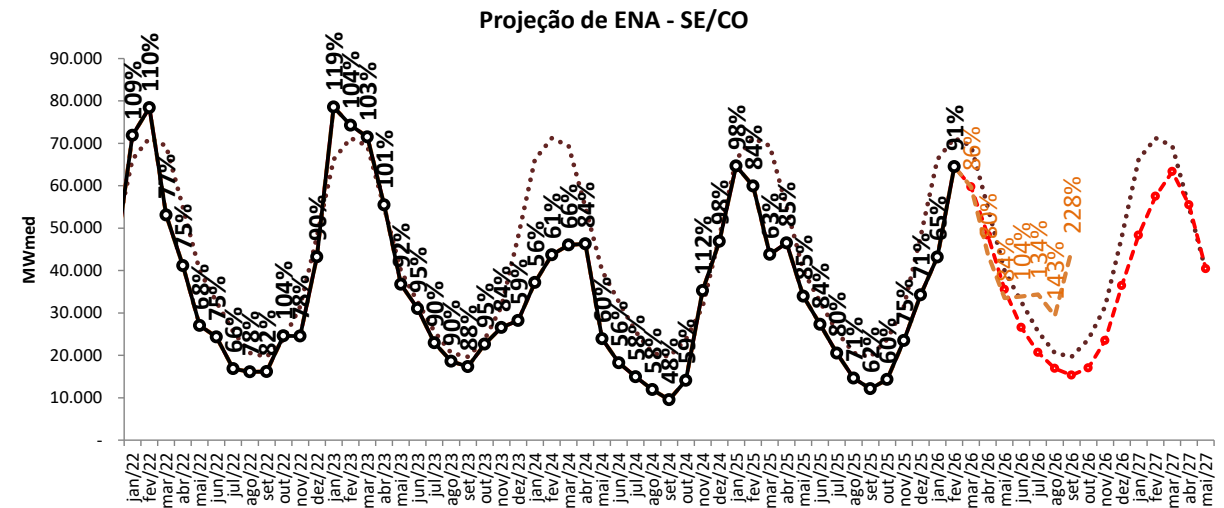
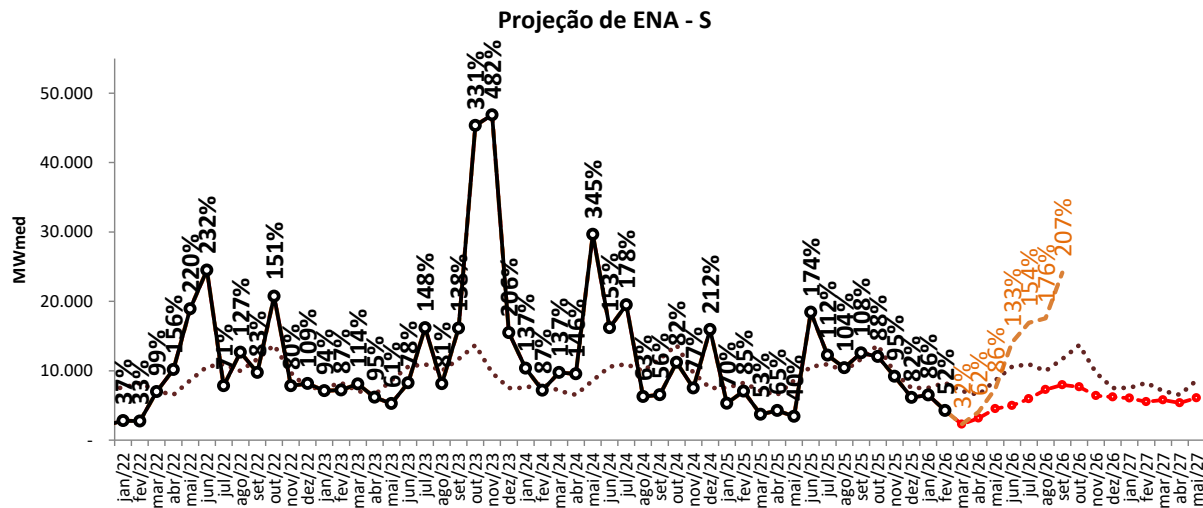
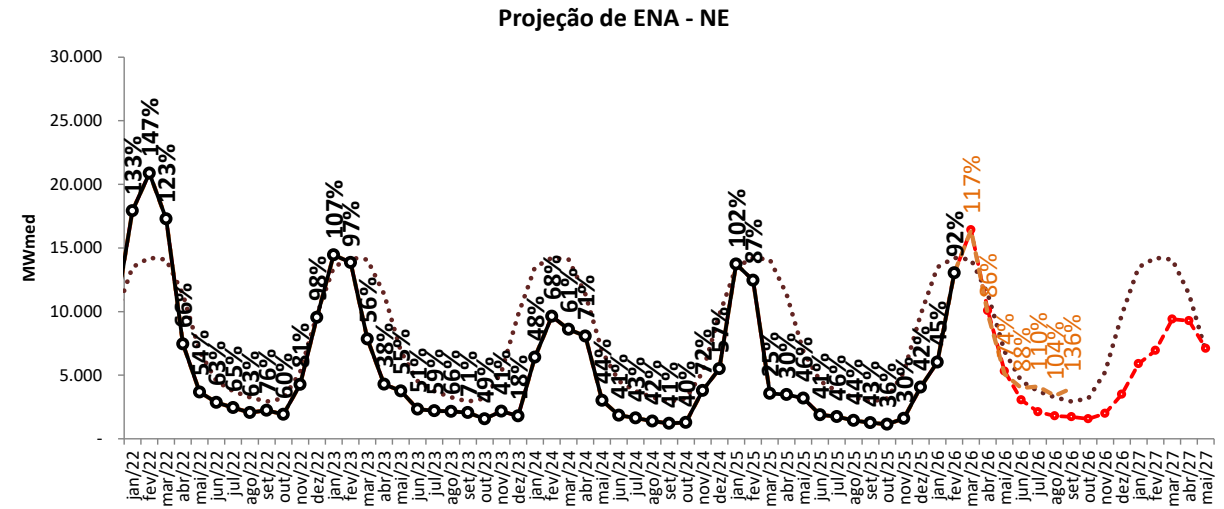
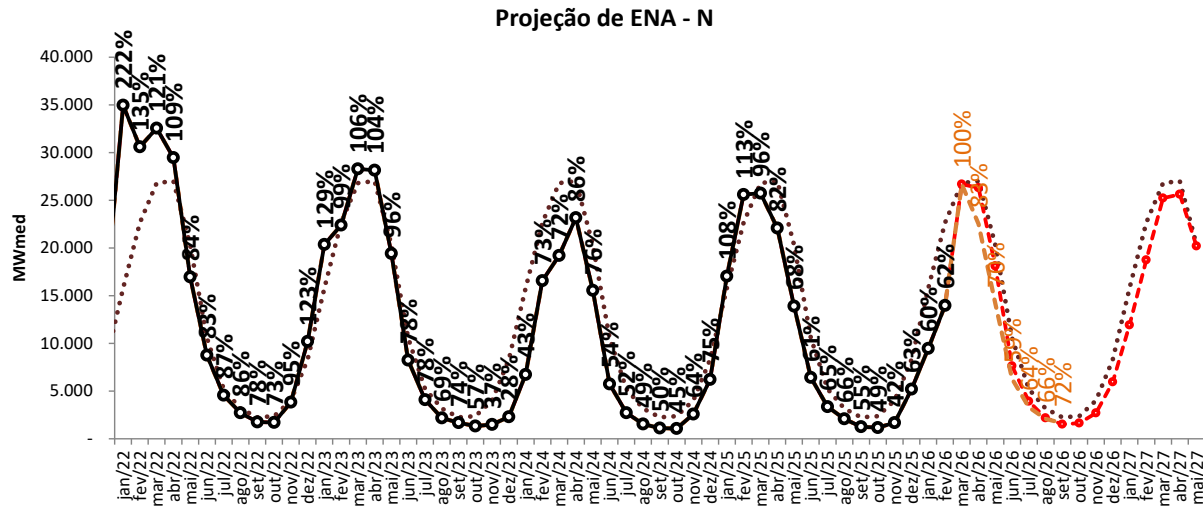
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

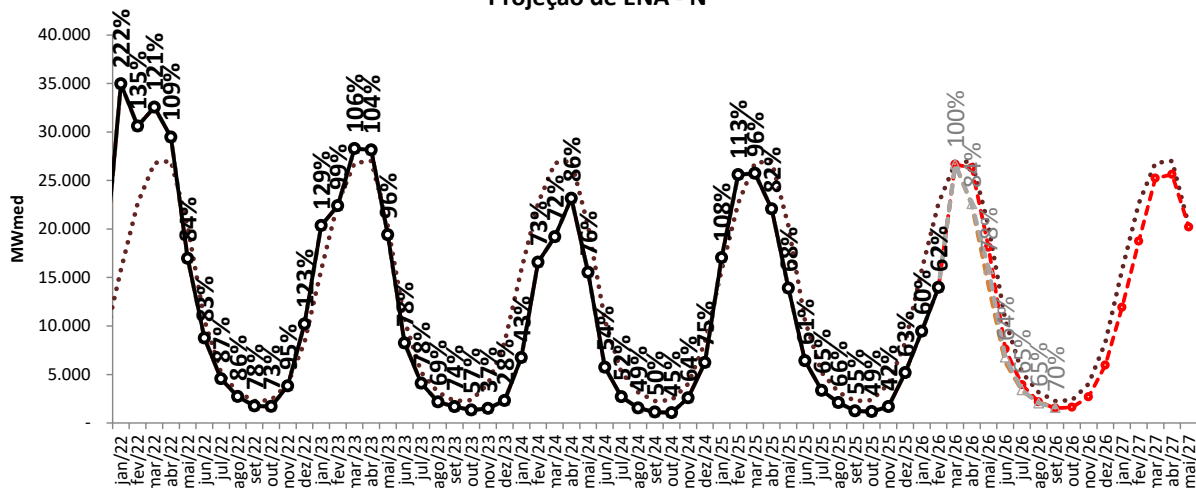


..... MLT      —○— Realizado      -●- ENA RNA      - - - - - proj. PLD, SMAP 2023      -●- proj. PLD, SMAP CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2018

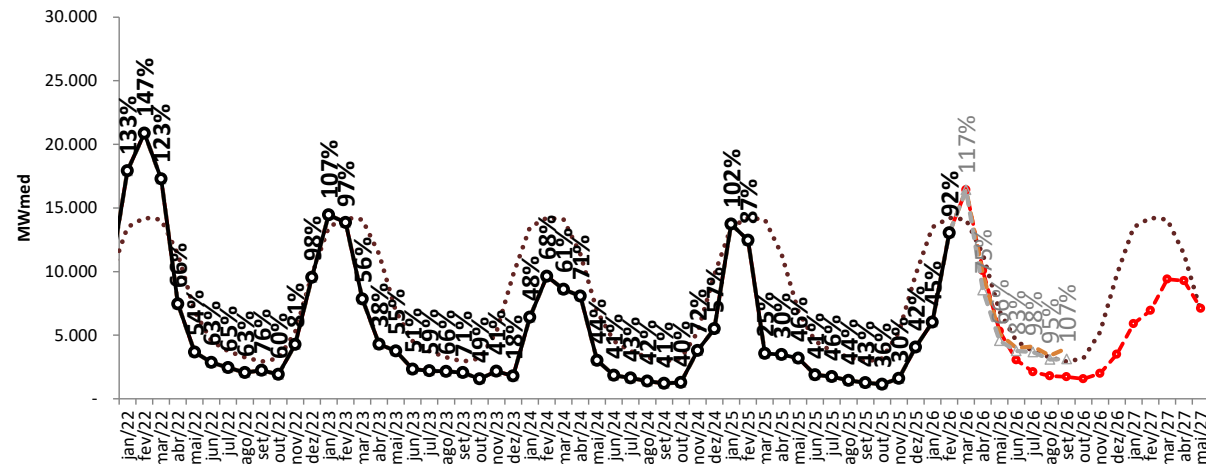
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

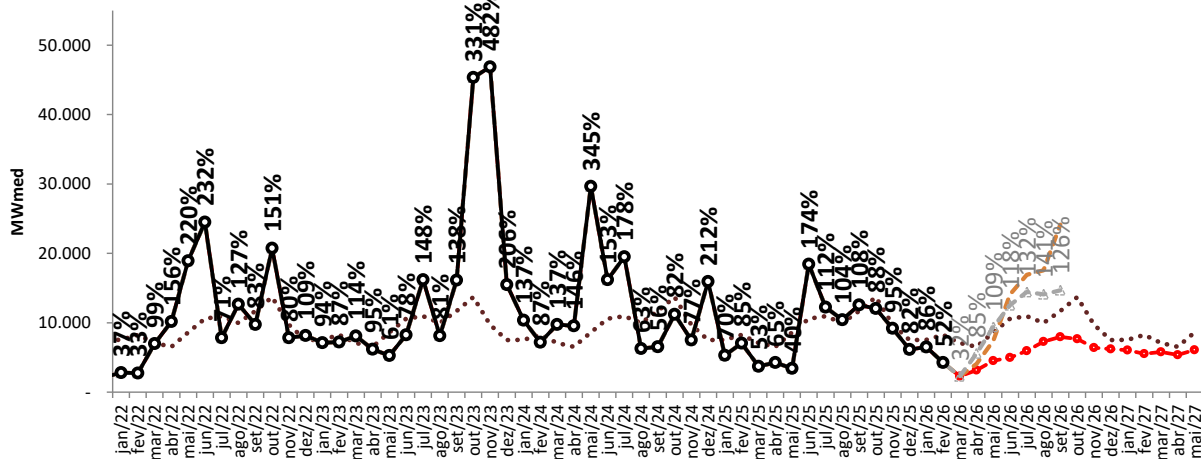
Projeção de ENA - N



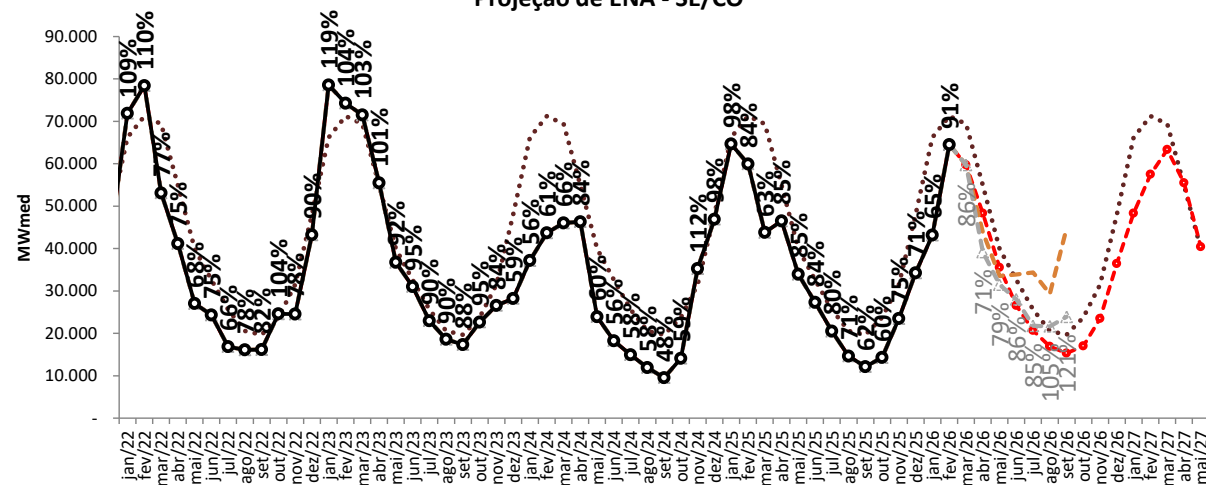
Projeção de ENA - NE



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                  | 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 86     | 88     | 89     | 81     | 81     | 82     | 78     | 72     | 75     | 76     | 73     | 81     | 91     | 101    | 101    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 86     | 89     | 92     | 95     | 90     | 91     | 84     | 90     | 66     | 49     | 53     | 47     | 47     | 56     | 42     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 86     | 91     | 91     | 86     | 85     | 95     | 88     | 96     | 118    | 87     | 58     | 67     | 88     | 84     | 70     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 86     | 80     | 84     | 104    | 134    | 143    | 228    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 71     | 79     | 86     | 85     | 105    | 121    |        |        |        |        |        |        |        |        |

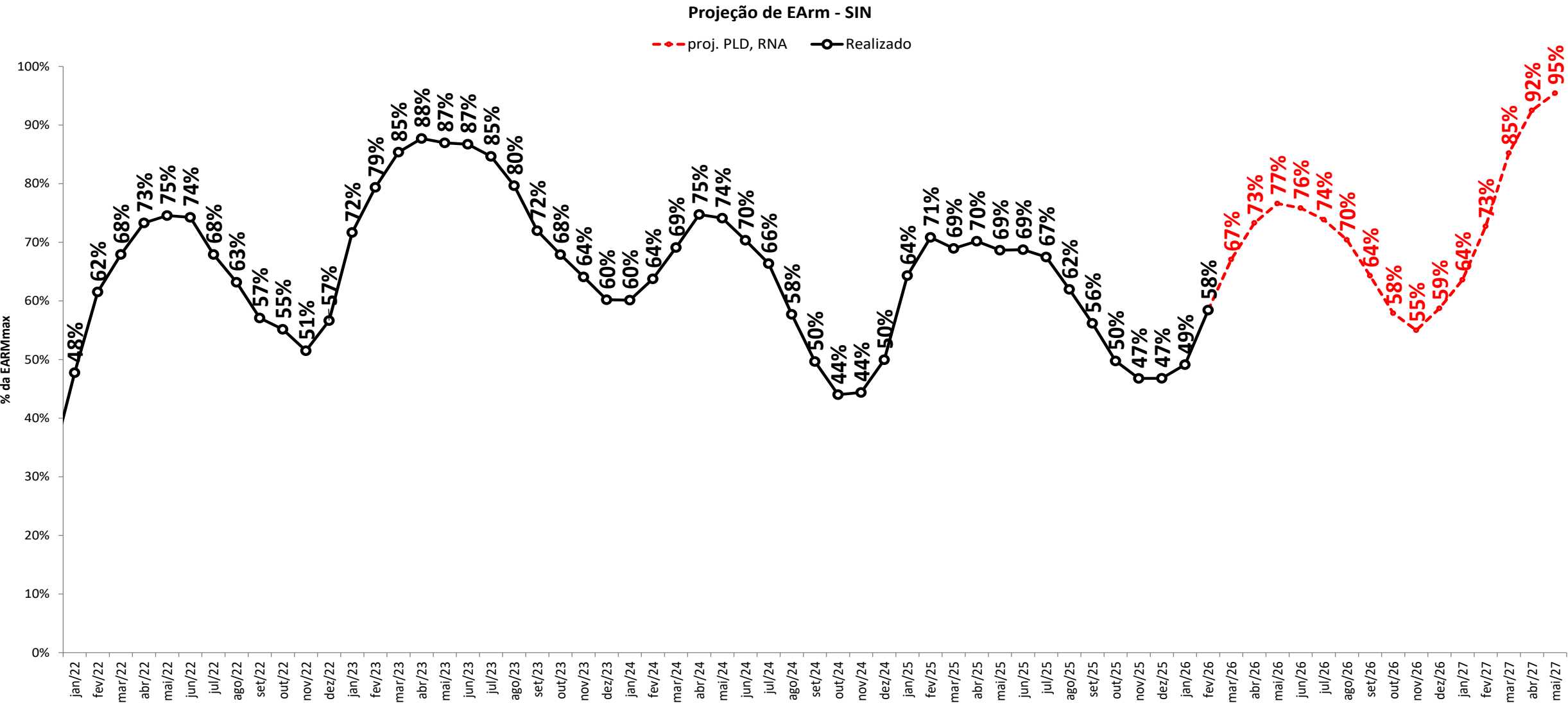
| S                      | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 32     | 49     | 53     | 47     | 54     | 73     | 68     | 56     | 66     | 83     | 80     | 67     | 82     | 82     | 71     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 32     | 46     | 48     | 81     | 168    | 94     | 155    | 303    | 413    | 180    | 132    | 73     | 103    | 110    | 280    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 32     | 45     | 31     | 47     | 65     | 61     | 116    | 125    | 108    | 94     | 98     | 96     | 139    | 114    | 160    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 32     | 62     | 86     | 133    | 154    | 176    | 207    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 32     | 85     | 109    | 118    | 132    | 141    | 126    |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 117    | 89     | 77     | 67     | 56     | 55     | 59     | 49     | 38     | 36     | 44     | 49     | 67     | 82     | 103    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 117    | 100    | 82     | 97     | 103    | 101    | 101    | 85     | 63     | 35     | 47     | 41     | 29     | 33     | 19     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 117    | 100    | 81     | 97     | 102    | 102    | 99     | 85     | 110    | 114    | 50     | 23     | 39     | 42     | 31     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 117    | 86     | 74     | 88     | 110    | 104    | 136    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 117    | 75     | 66     | 83     | 98     | 95     | 107    |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 100    | 97     | 89     | 72     | 75     | 69     | 67     | 69     | 67     | 72     | 76     | 83     | 94     | 95     | 99     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 100    | 104    | 93     | 82     | 89     | 89     | 82     | 55     | 33     | 21     | 38     | 65     | 65     | 70     | 52     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 100    | 107    | 108    | 99     | 106    | 106    | 98     | 73     | 61     | 119    | 82     | 83     | 87     | 94     | 75     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 100    | 83     | 70     | 59     | 64     | 66     | 72     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 100    | 84     | 78     | 64     | 65     | 65     | 70     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| SIN                    | 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 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 90     | 88     | 84     | 72     | 72     | 76     | 73     | 65     | 69     | 71     | 70     | 76     | 88     | 96     | 97     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 90     | 91     | 86     | 90     | 110    | 92     | 108    | 156    | 130    | 57     | 56     | 52     | 52     | 61     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 90     | 94     | 88     | 82     | 84     | 87     | 98     | 103    | 110    | 95     | 64     | 67     | 85     | 84     | 78     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 90     | 80     | 80     | 100    | 129    | 142    | 204    |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 90     | 76     | 81     | 88     | 95     | 111    | 119    |        |        |        |        |        |        |        |        |

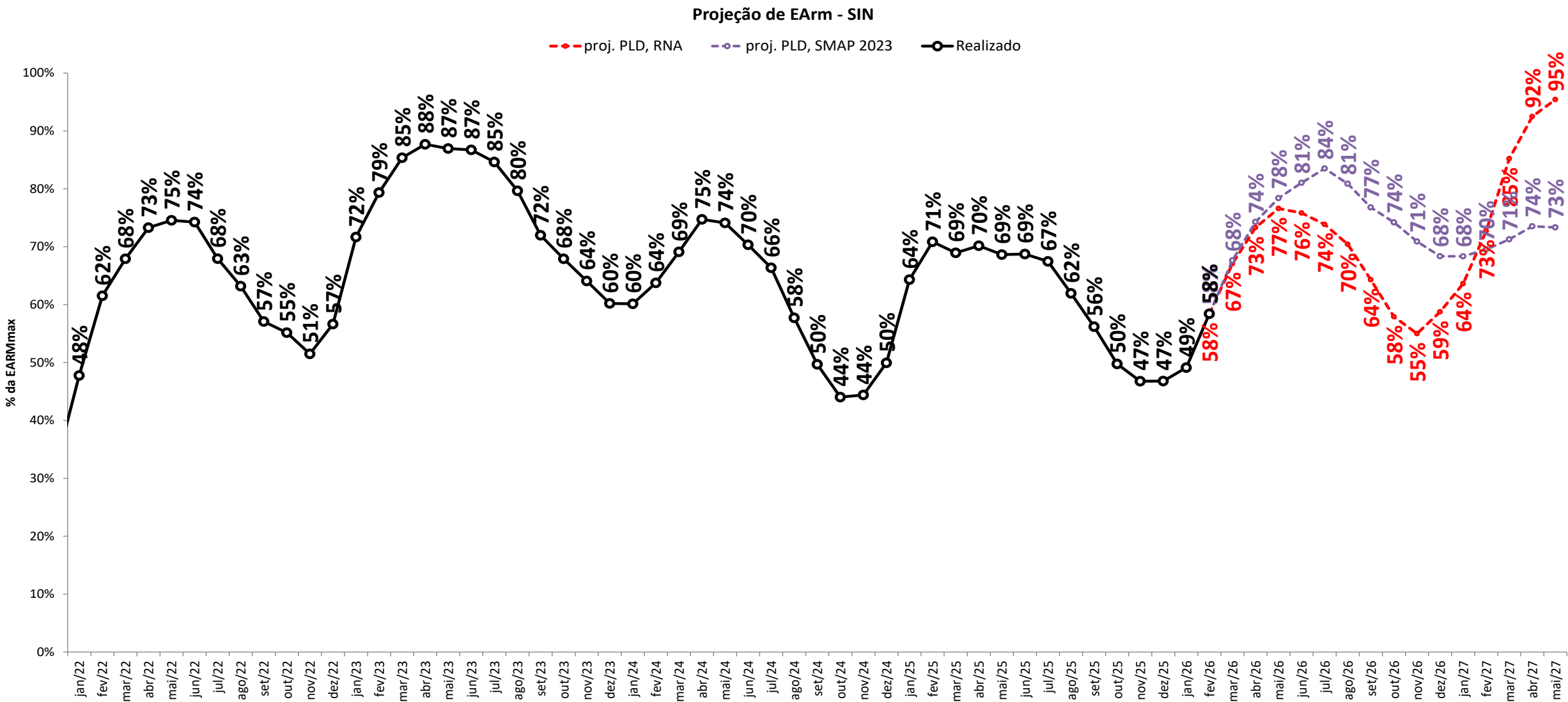
projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA





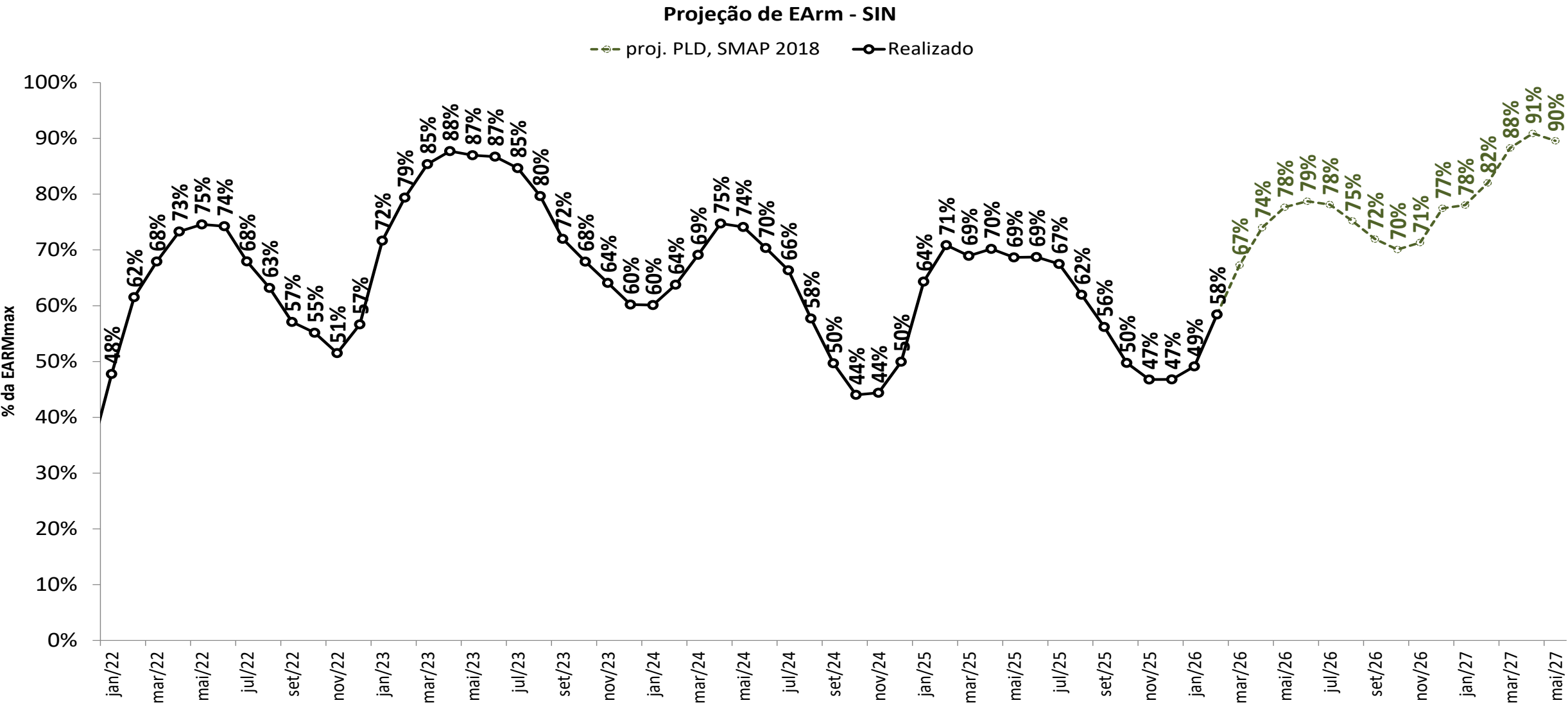
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

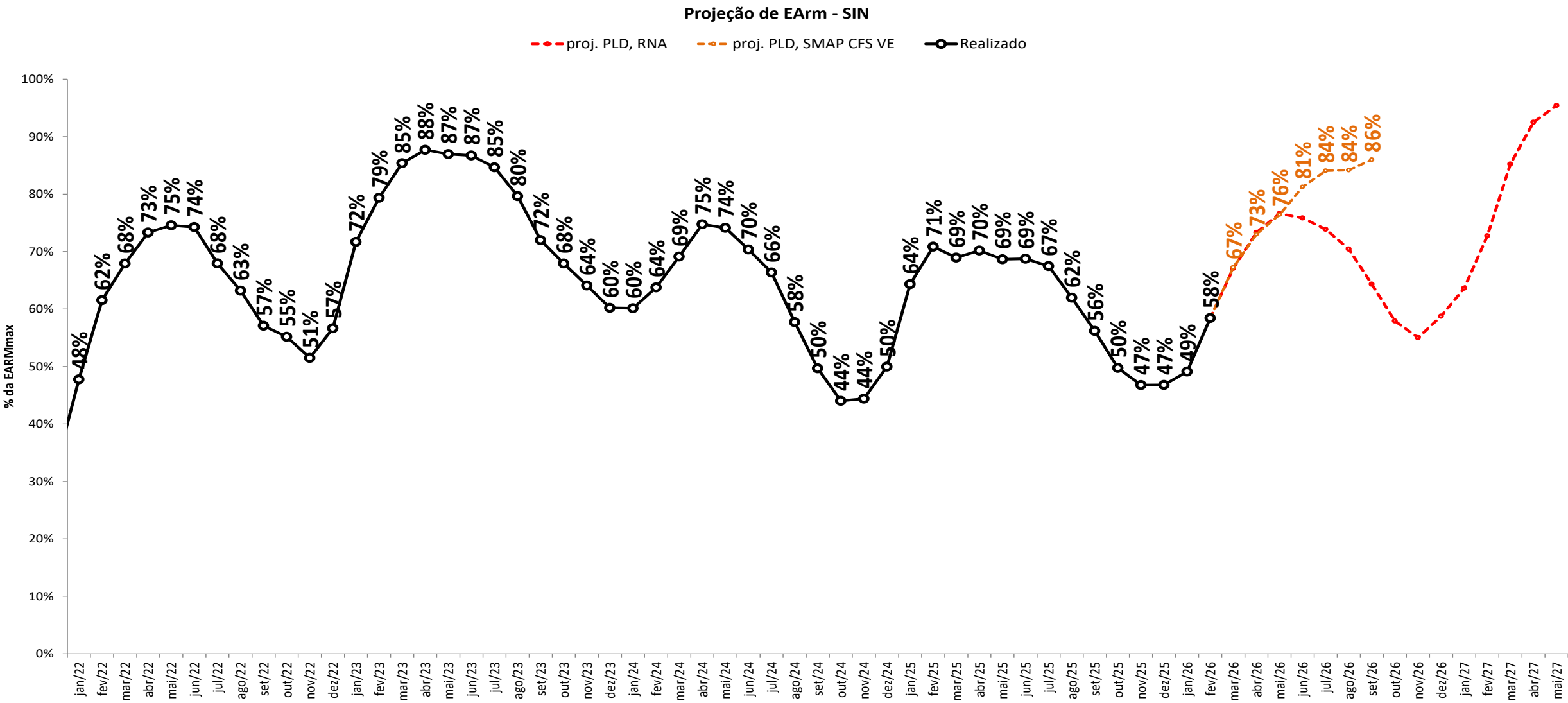
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



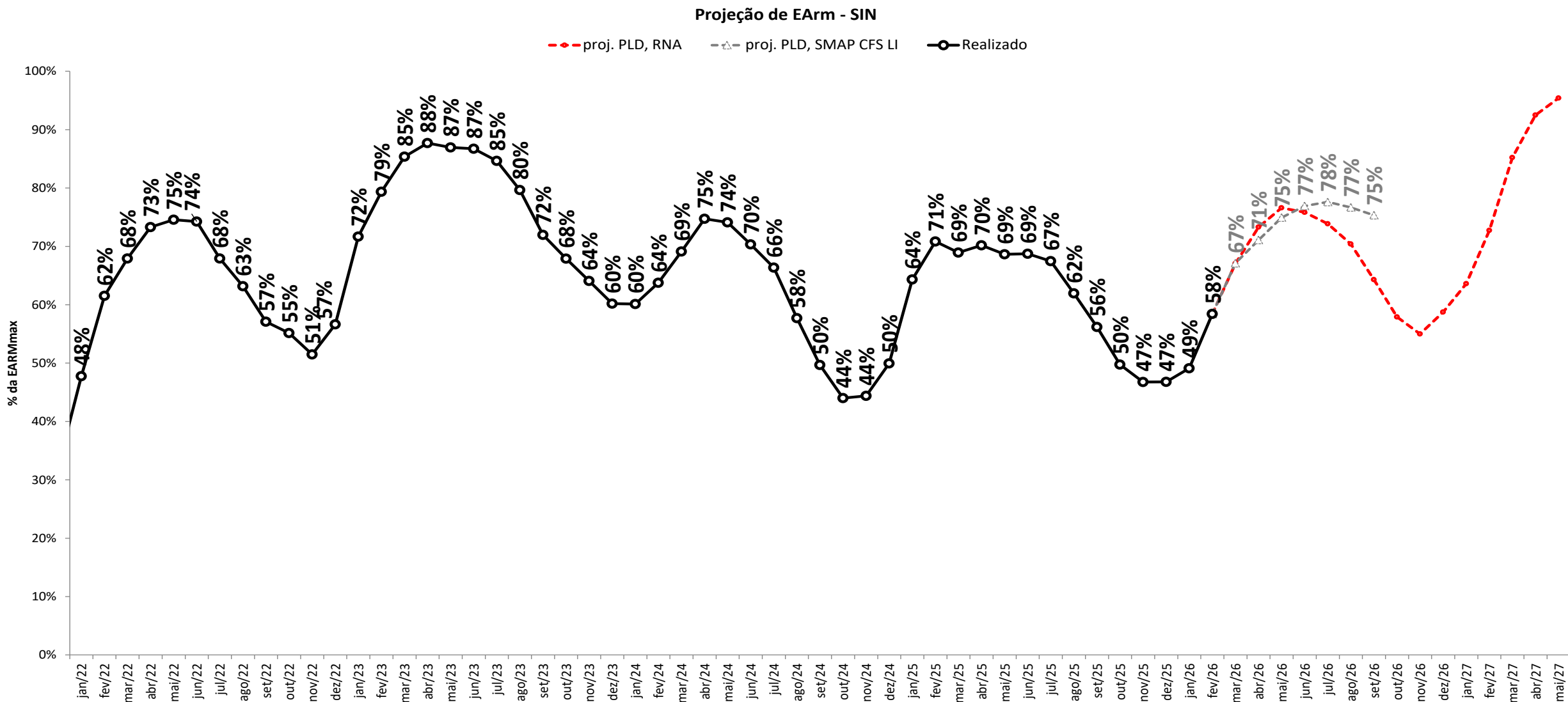


projeção de energia armazenada

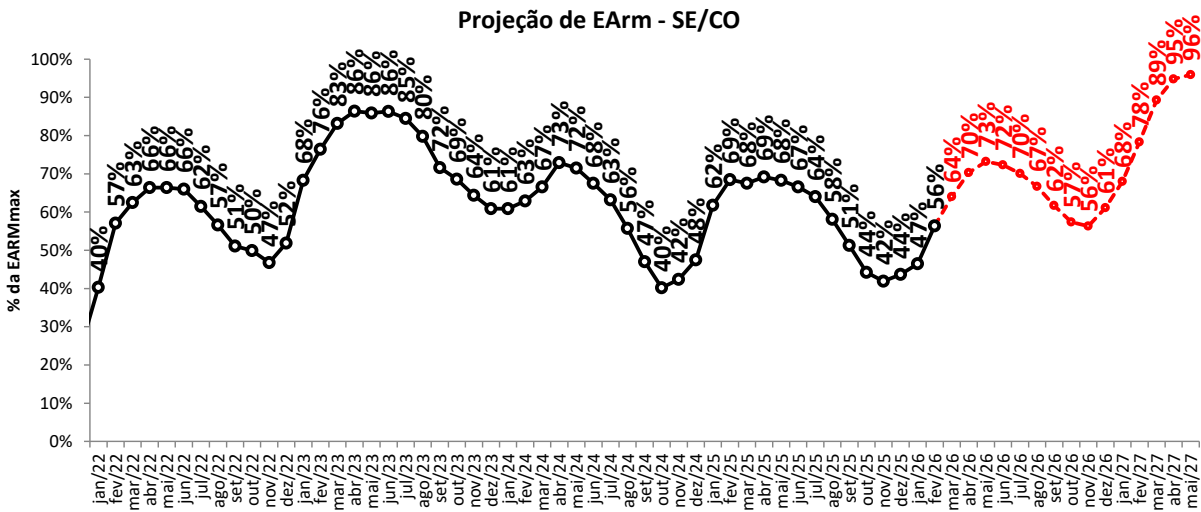
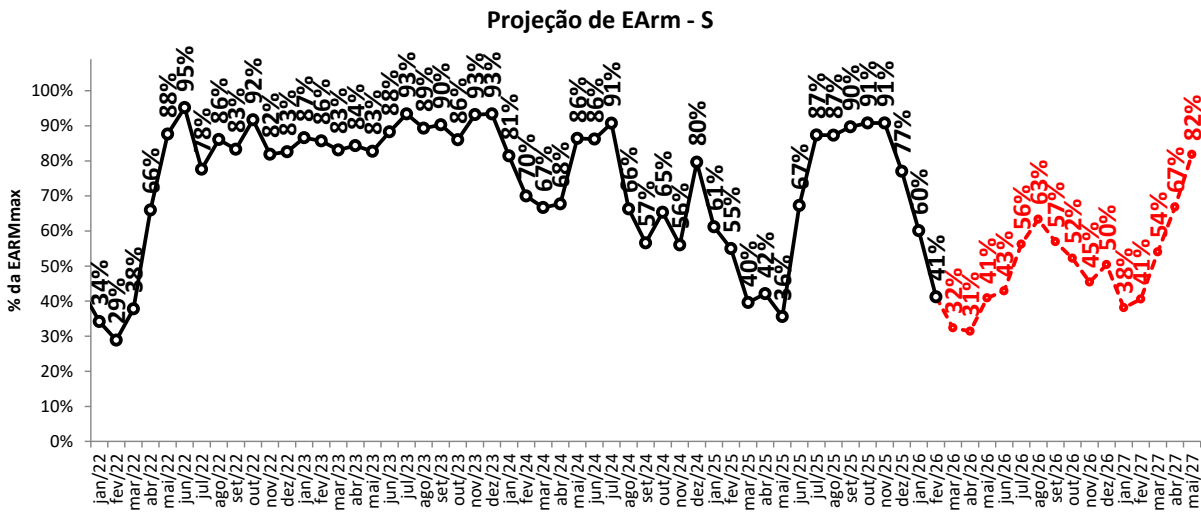
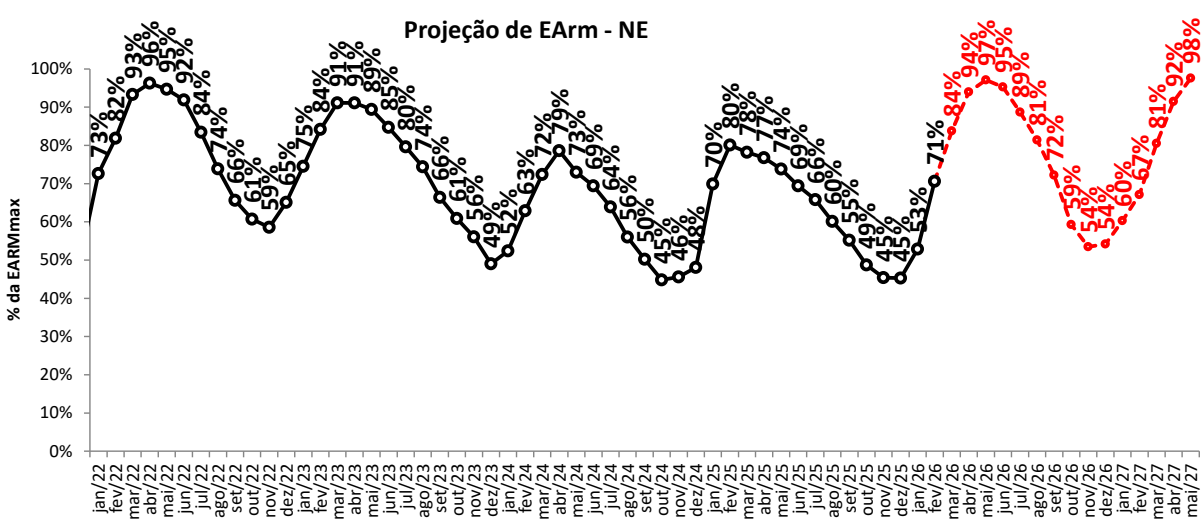
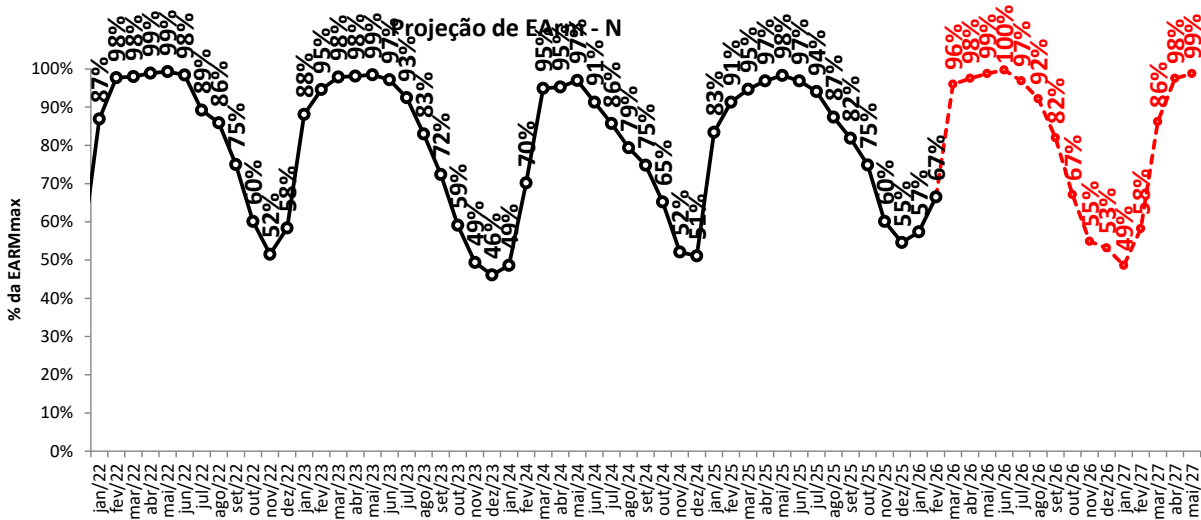
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projecção de energia armazenada



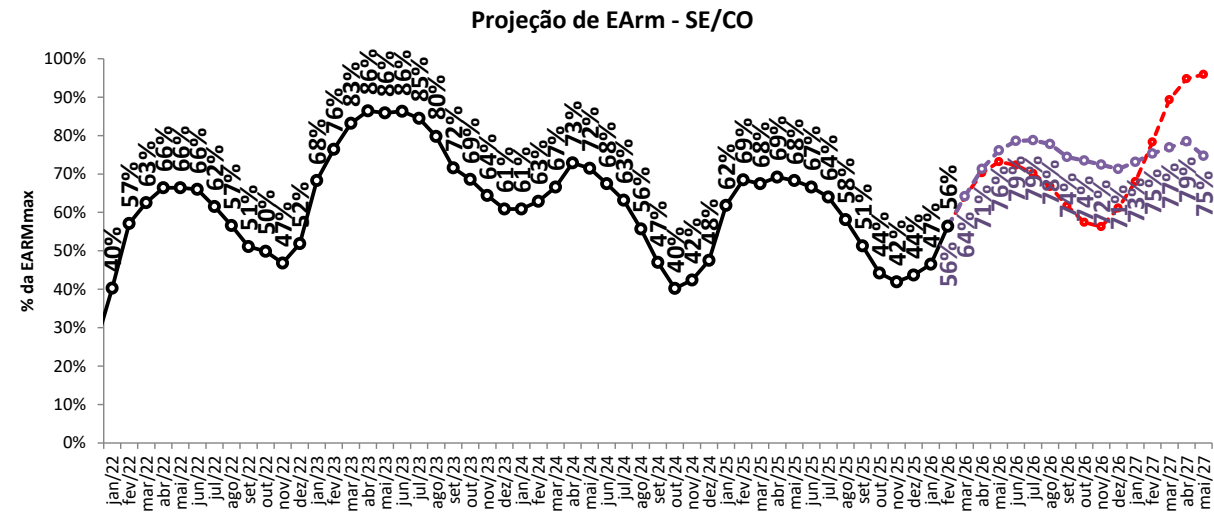
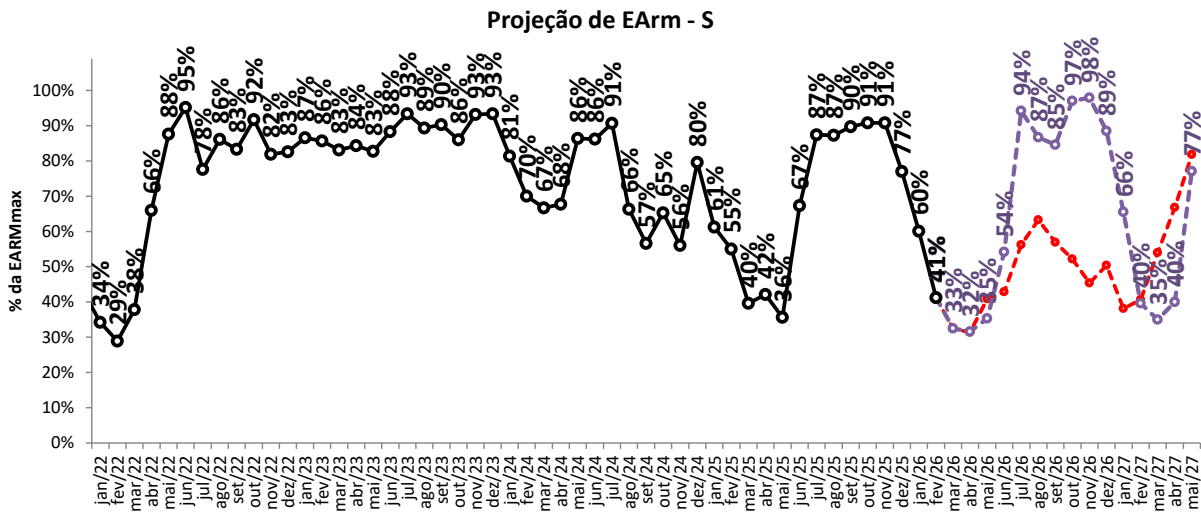
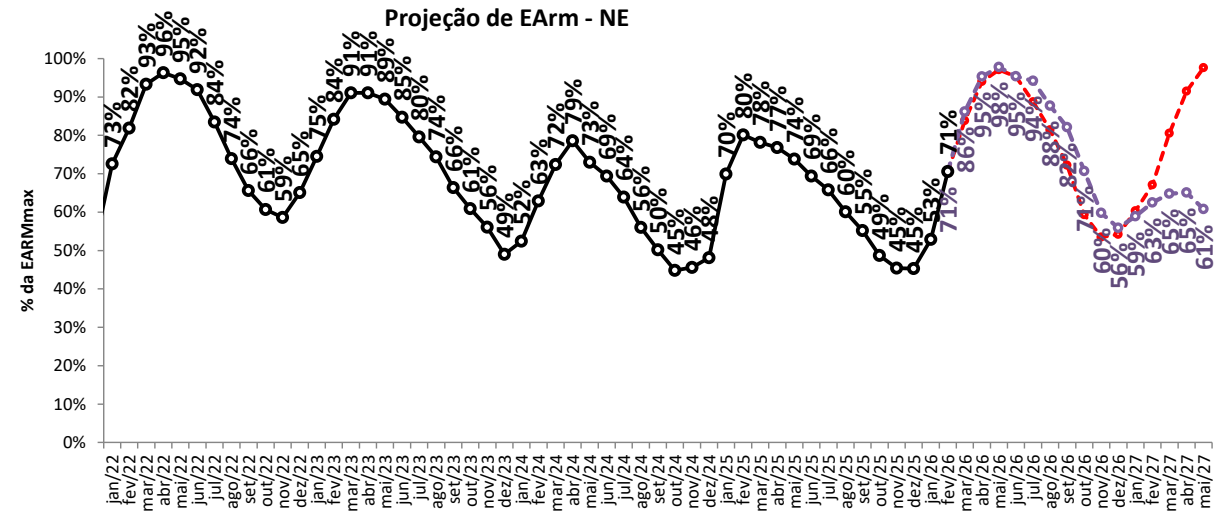
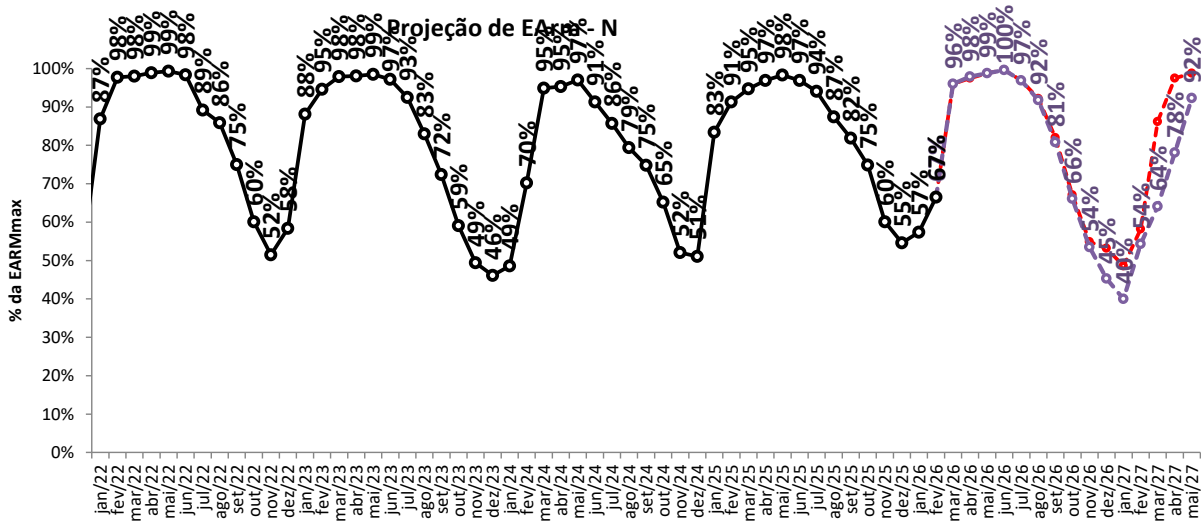
projecção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

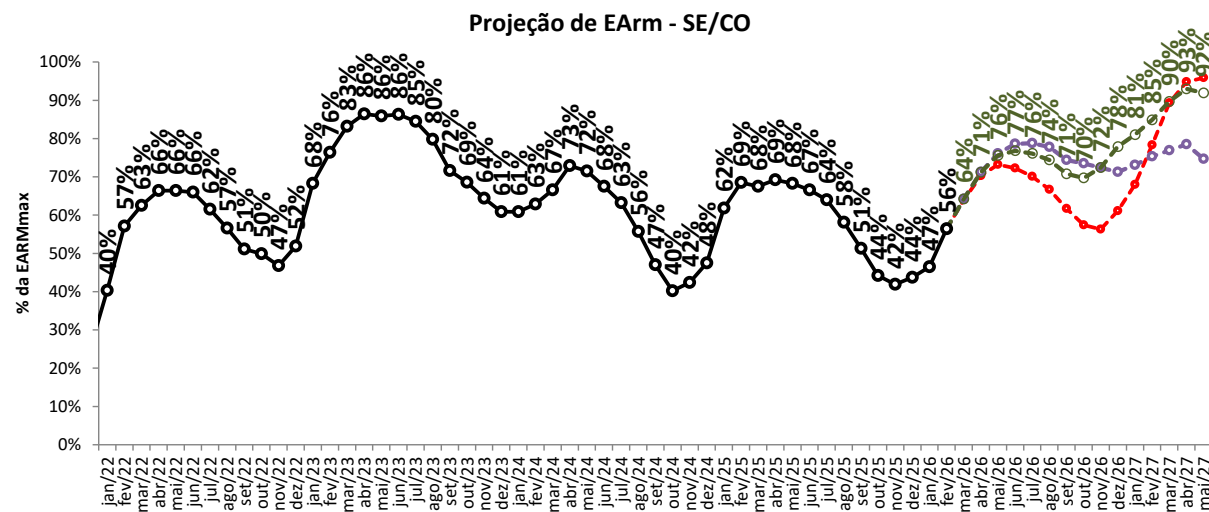
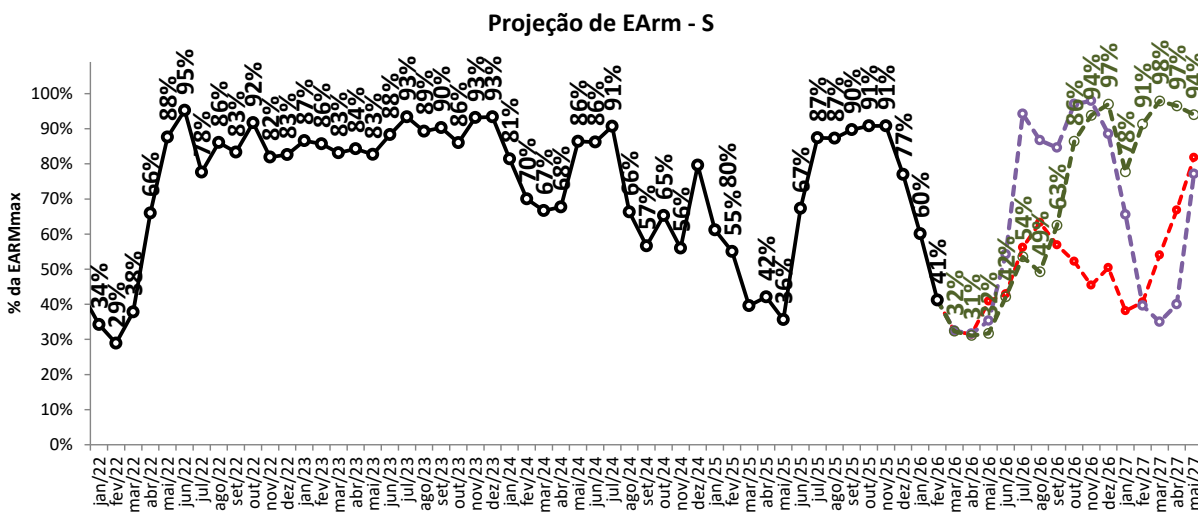
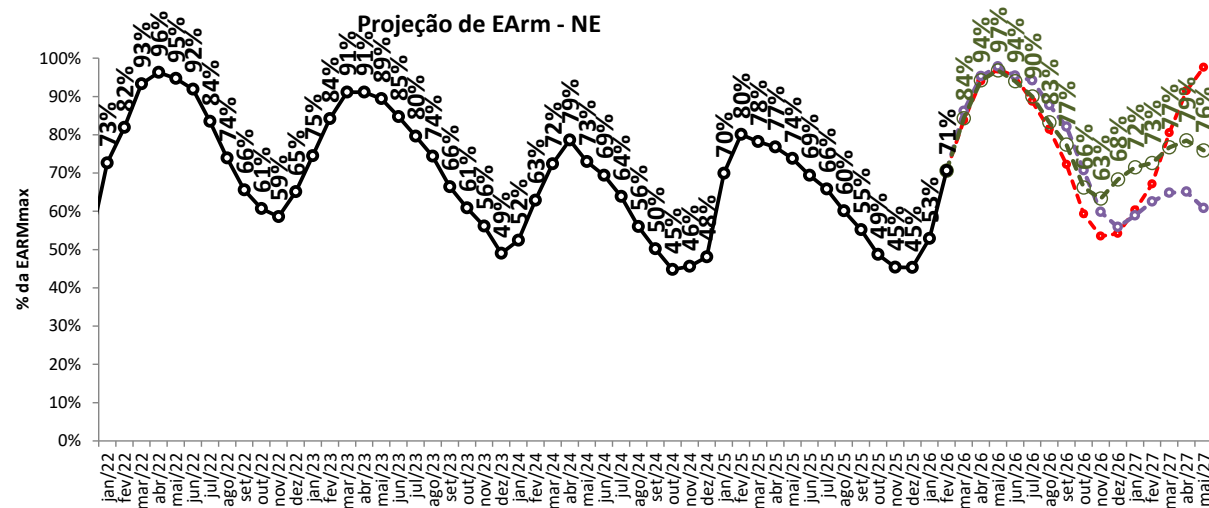
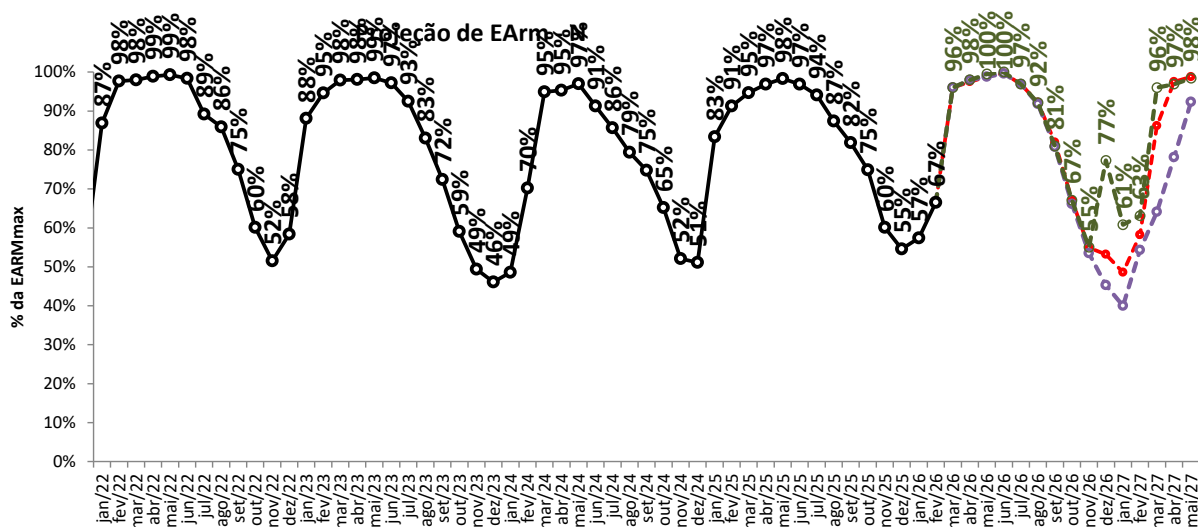
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

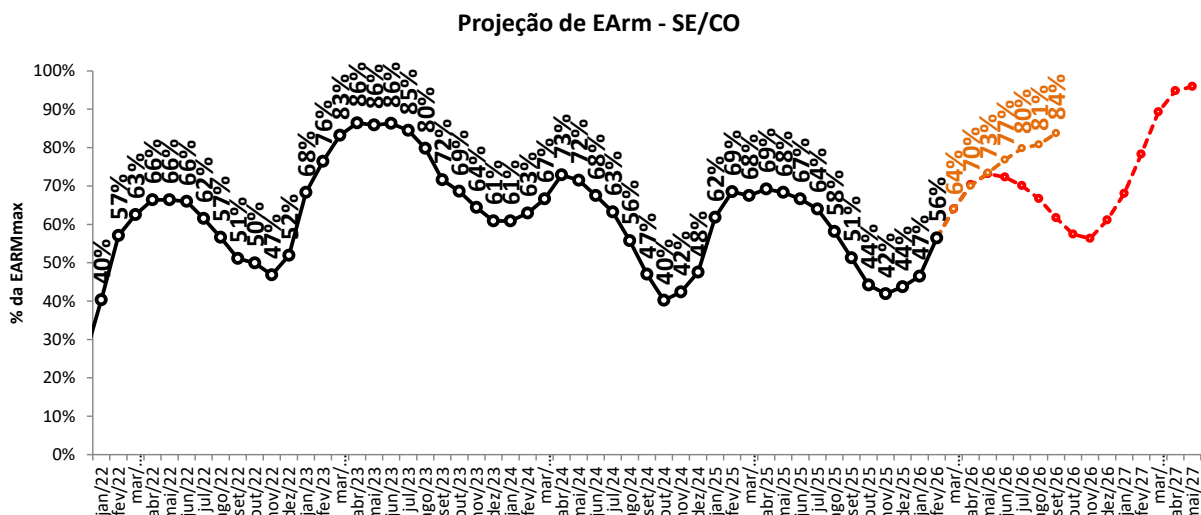
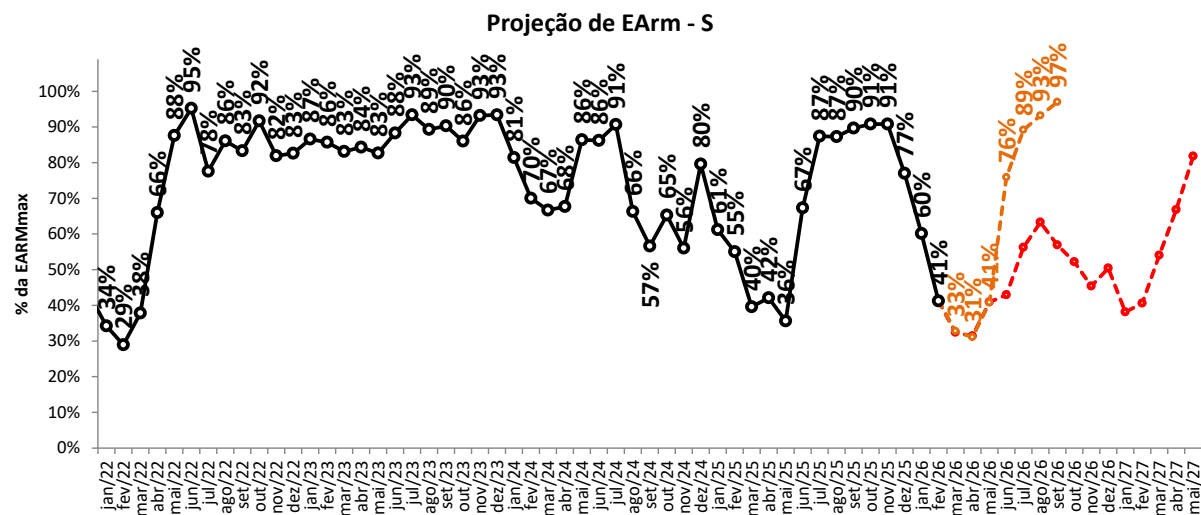
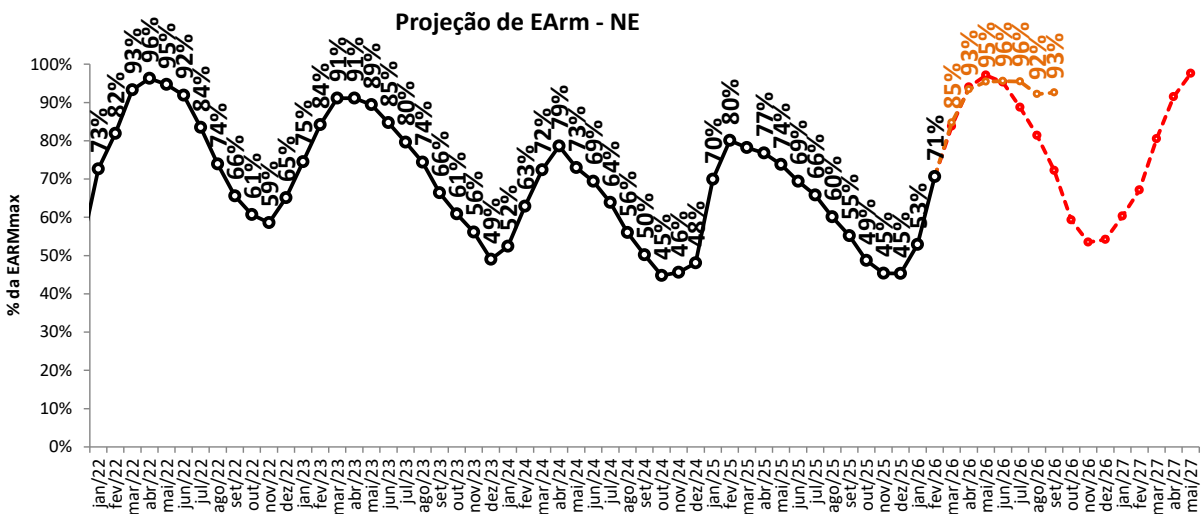
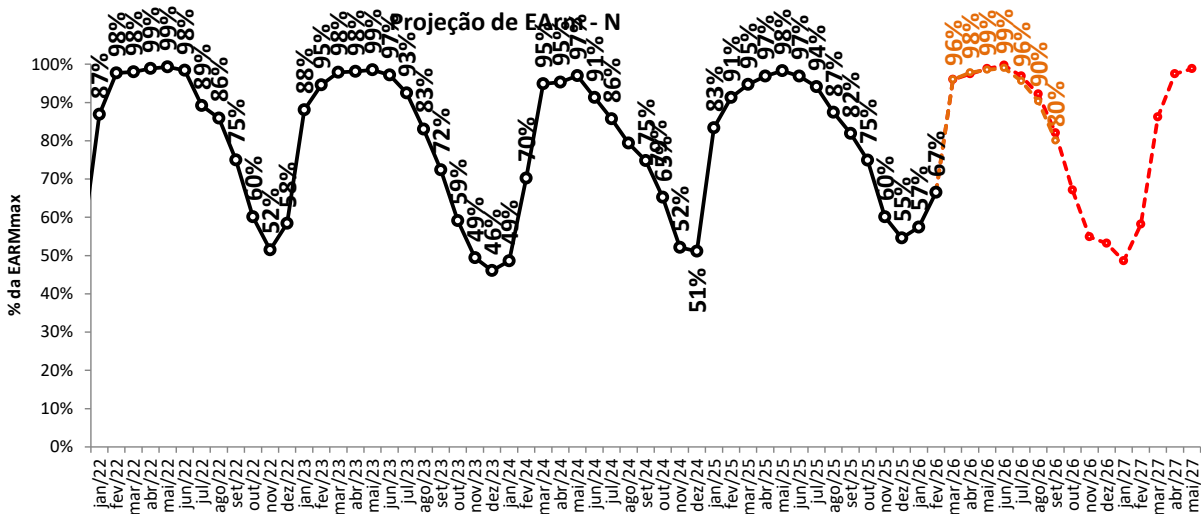
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



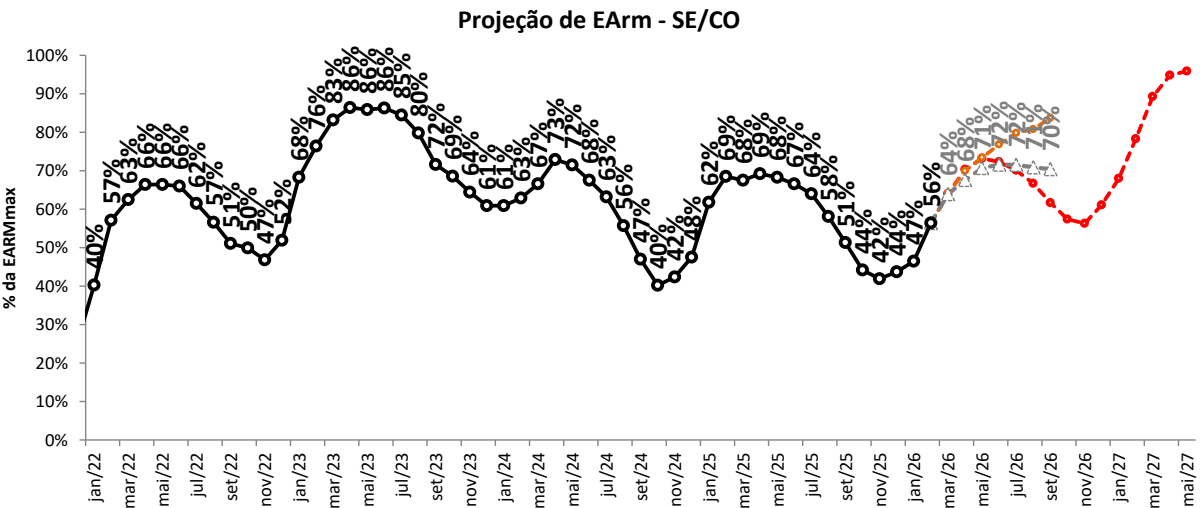
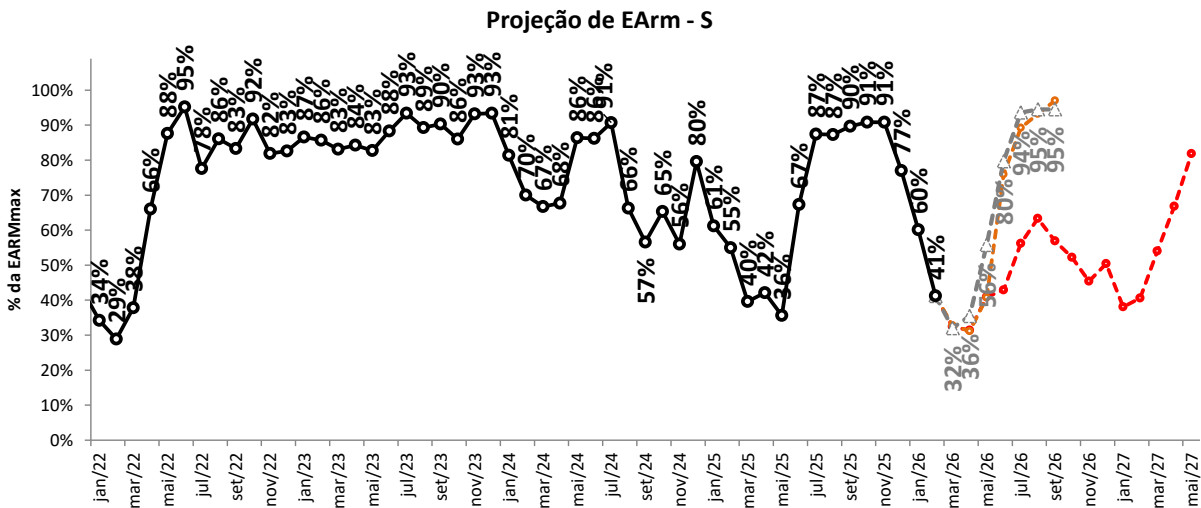
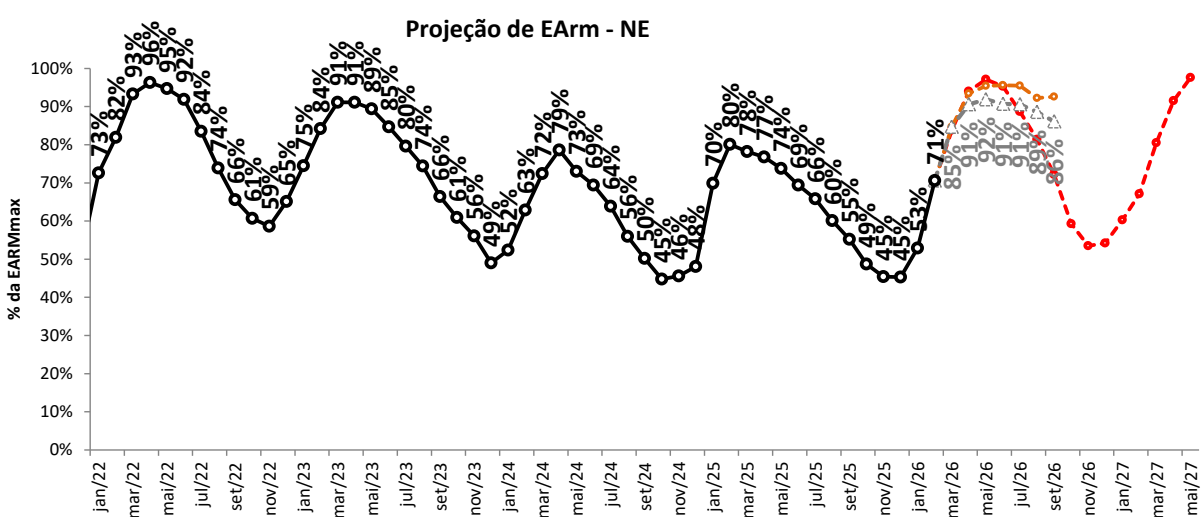
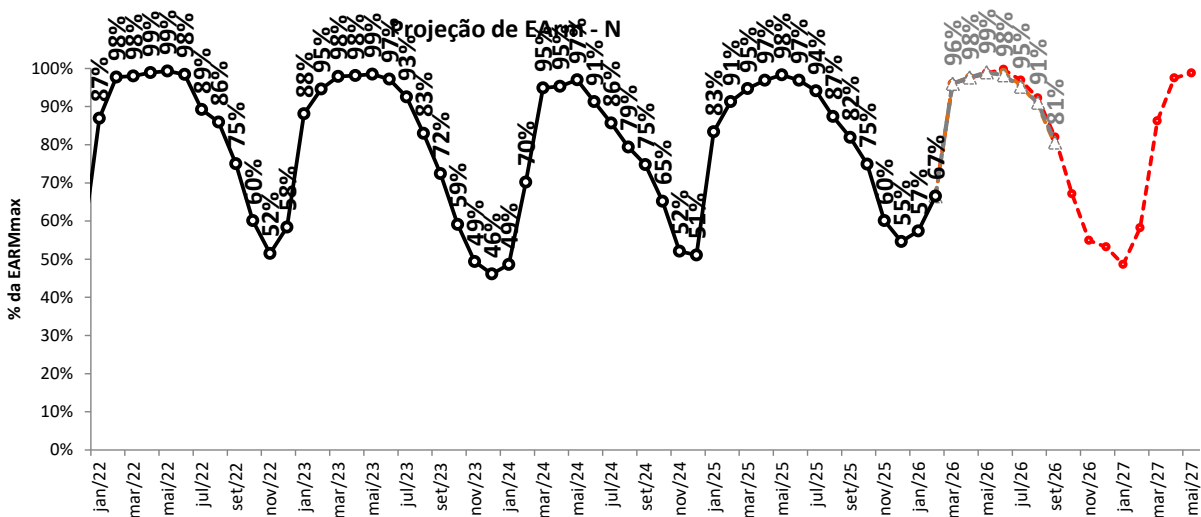
proj. PLD, RNA

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 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 64     | 70     | 73     | 72     | 70     | 67     | 62     | 57     | 56     | 61     | 68     | 78     | 95     | 96     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 64     | 71     | 76     | 79     | 79     | 78     | 74     | 74     | 72     | 71     | 73     | 75     | 79     | 75     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 64     | 71     | 76     | 77     | 76     | 74     | 71     | 70     | 72     | 78     | 81     | 85     | 93     | 92     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 64     | 70     | 73     | 77     | 80     | 81     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 64     | 68     | 71     | 72     | 72     | 71     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 32     | 31     | 41     | 43     | 56     | 63     | 57     | 52     | 45     | 50     | 38     | 41     | 67     | 82     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 33     | 32     | 35     | 54     | 94     | 87     | 85     | 97     | 98     | 89     | 66     | 40     | 40     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 32     | 31     | 32     | 42     | 54     | 49     | 63     | 86     | 94     | 97     | 78     | 91     | 97     | 94     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 33     | 31     | 41     | 76     | 89     | 93     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 32     | 36     | 56     | 80     | 94     | 95     |        |        |        |        |        |        |        |        |

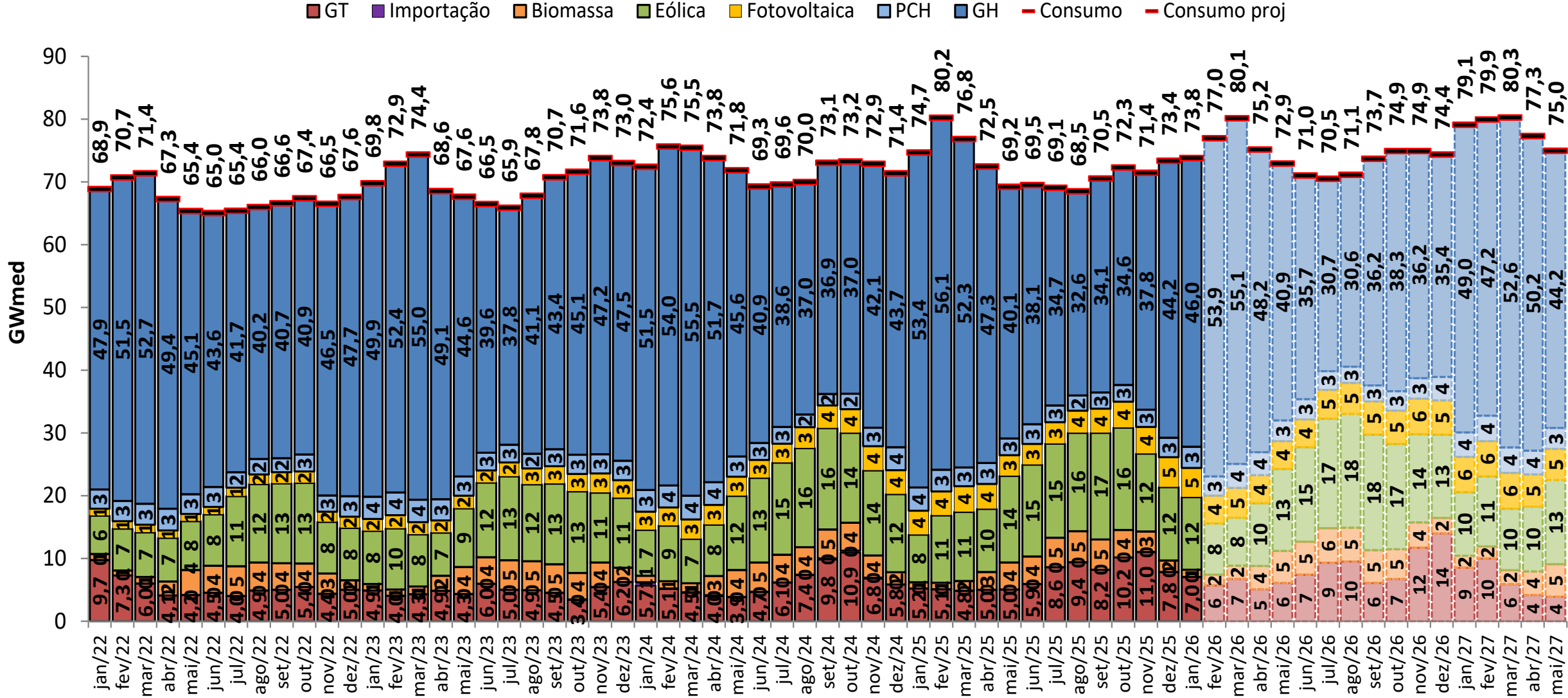
| NE                     | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 84     | 94     | 97     | 95     | 89     | 81     | 72     | 59     | 54     | 54     | 60     | 67     | 92     | 98     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 86     | 95     | 98     | 95     | 94     | 88     | 82     | 71     | 60     | 56     | 59     | 63     | 65     | 61     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 84     | 94     | 97     | 94     | 90     | 83     | 77     | 66     | 63     | 68     | 72     | 73     | 79     | 76     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 85     | 93     | 95     | 96     | 96     | 92     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 85     | 91     | 92     | 91     | 91     | 89     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| 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 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 96     | 98     | 99     | 100    | 97     | 92     | 82     | 67     | 55     | 53     | 49     | 58     | 98     | 99     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 96     | 98     | 99     | 100    | 97     | 92     | 81     | 66     | 54     | 45     | 40     | 54     | 78     | 92     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 96     | 98     | 100    | 100    | 97     | 92     | 81     | 67     | 55     | 77     | 61     | 63     | 97     | 98     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 96     | 98     | 99     | 99     | 96     | 90     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 96     | 98     | 99     | 98     | 95     | 91     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| SIN                    | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 67     | 73     | 77     | 76     | 74     | 70     | 64     | 58     | 55     | 59     | 64     | 73     | 92     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 68     | 74     | 78     | 81     | 84     | 81     | 77     | 74     | 71     | 68     | 68     | 70     | 74     | 73     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 67     | 74     | 78     | 79     | 78     | 75     | 72     | 70     | 71     | 77     | 78     | 82     | 91     | 90     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 67     | 73     | 76     | 81     | 84     | 84     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 67     | 71     | 75     | 77     | 78     | 77     |        |        |        |        |        |        |        |        |

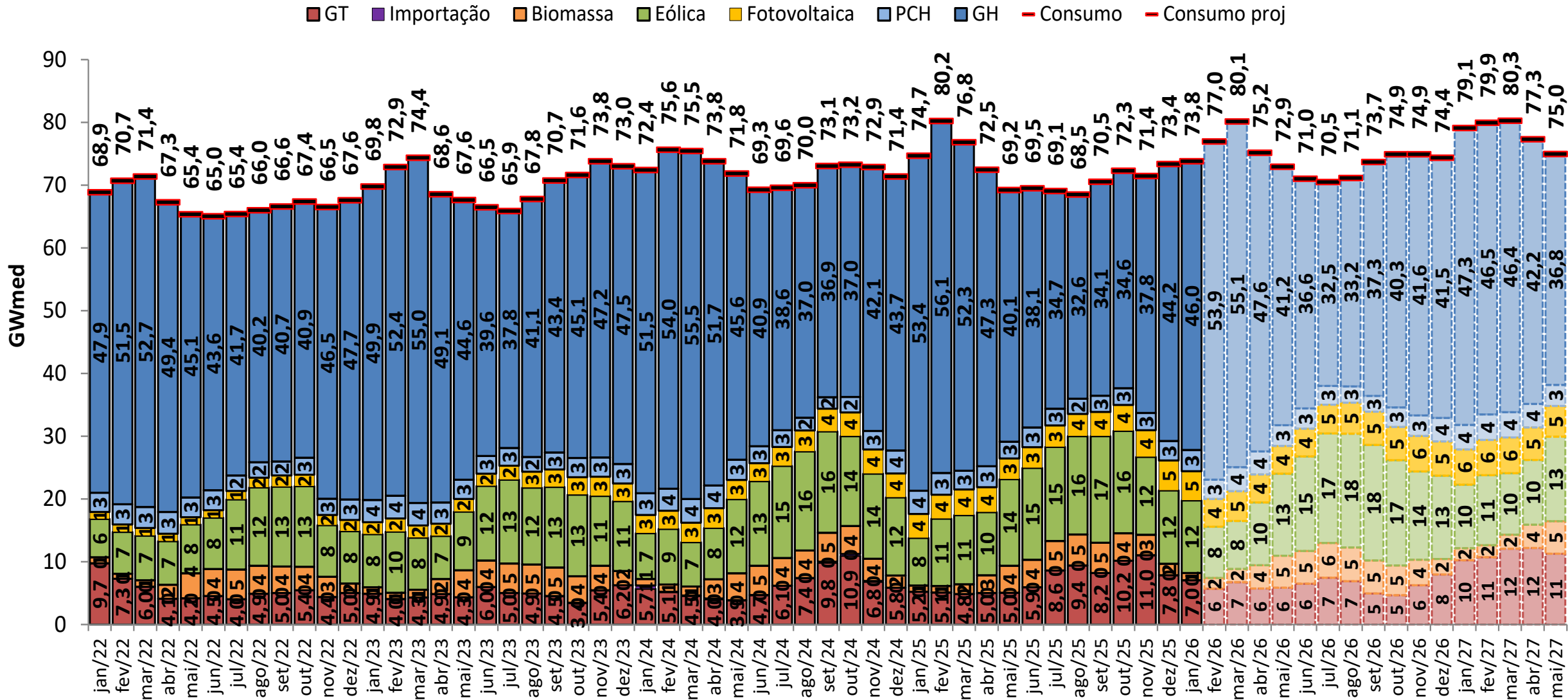


balanço operativo  
proj. PLD RNA



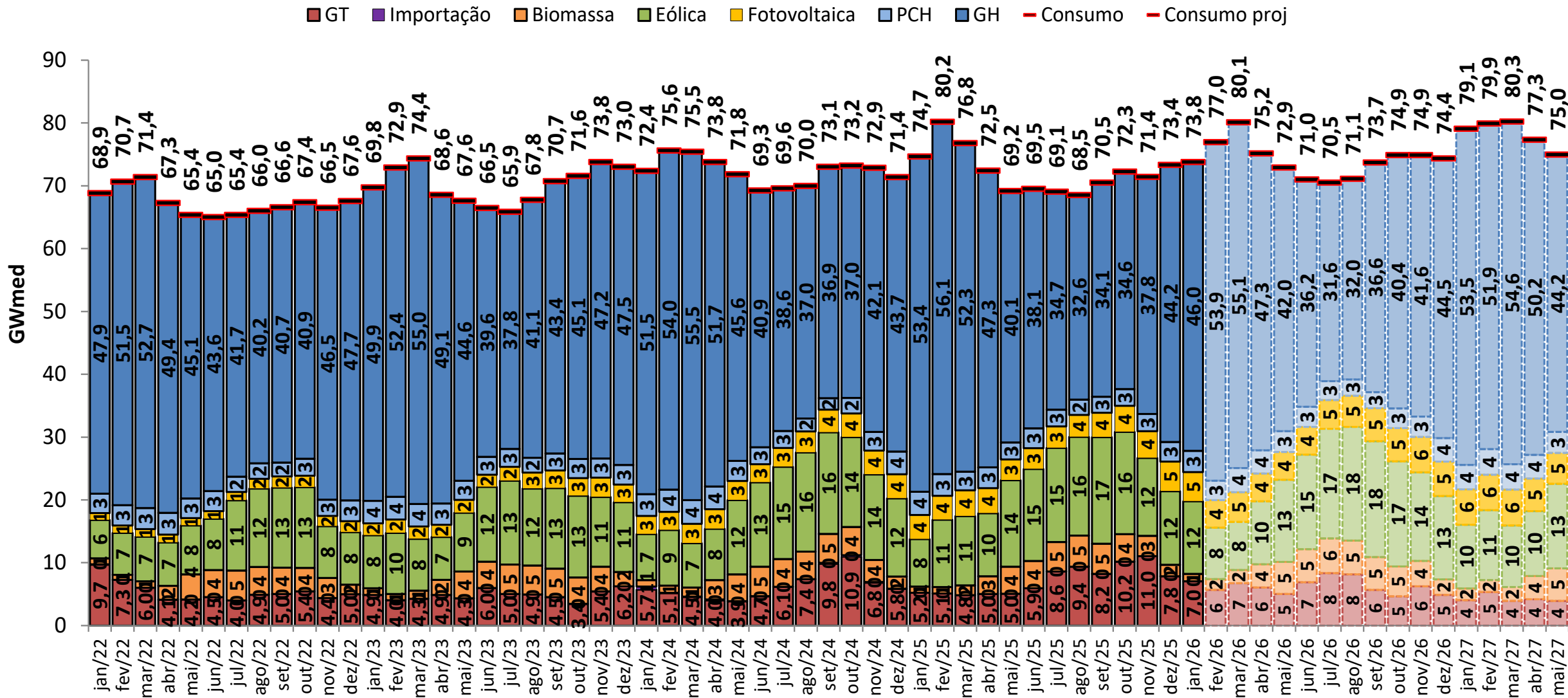
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



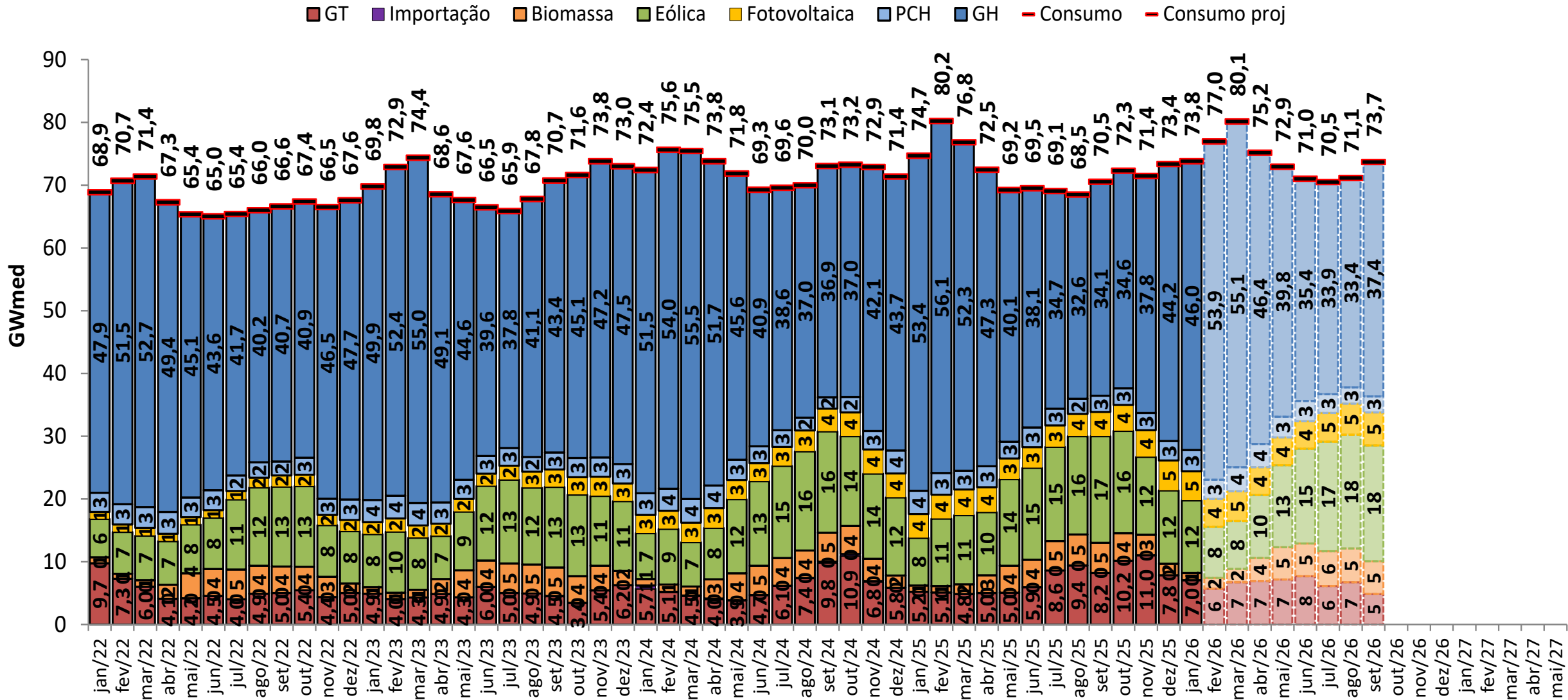
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



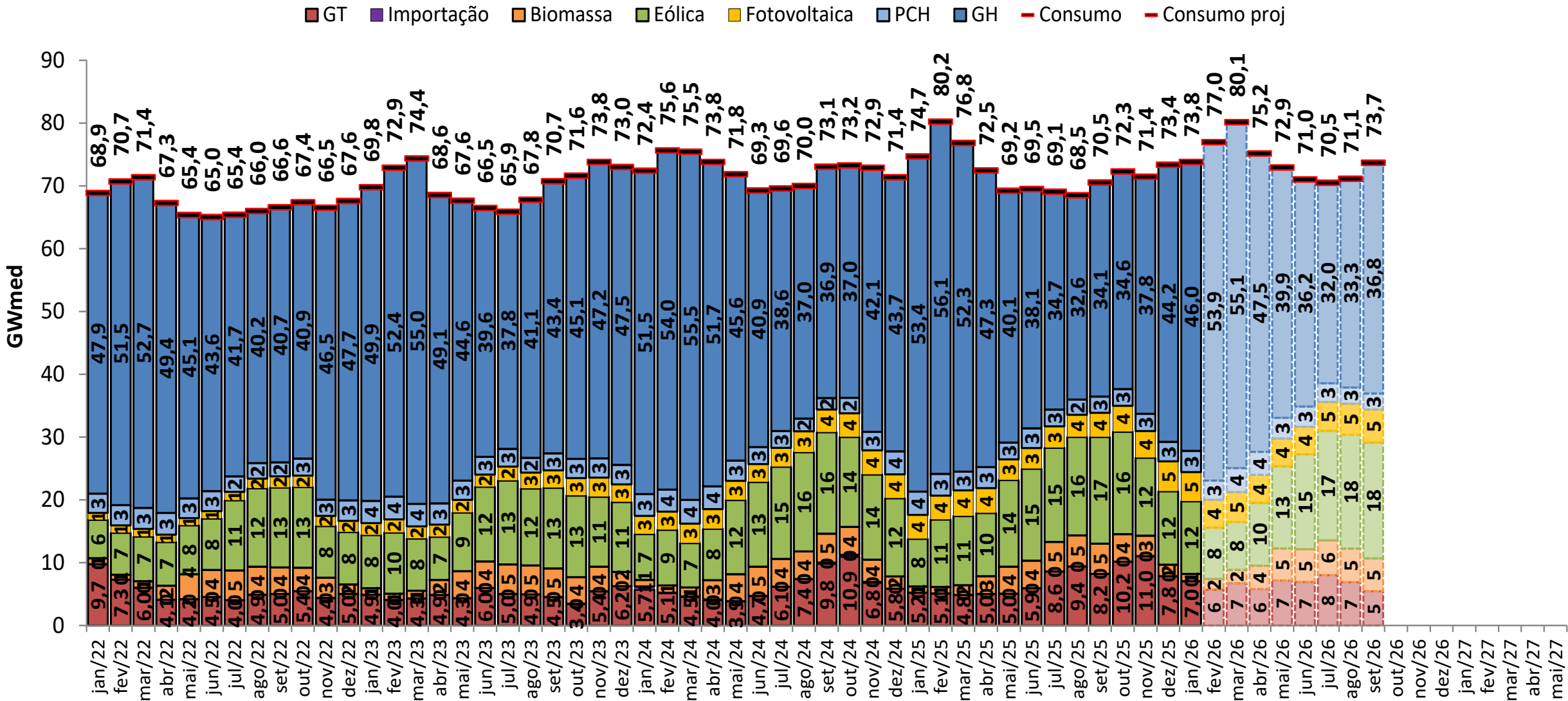
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



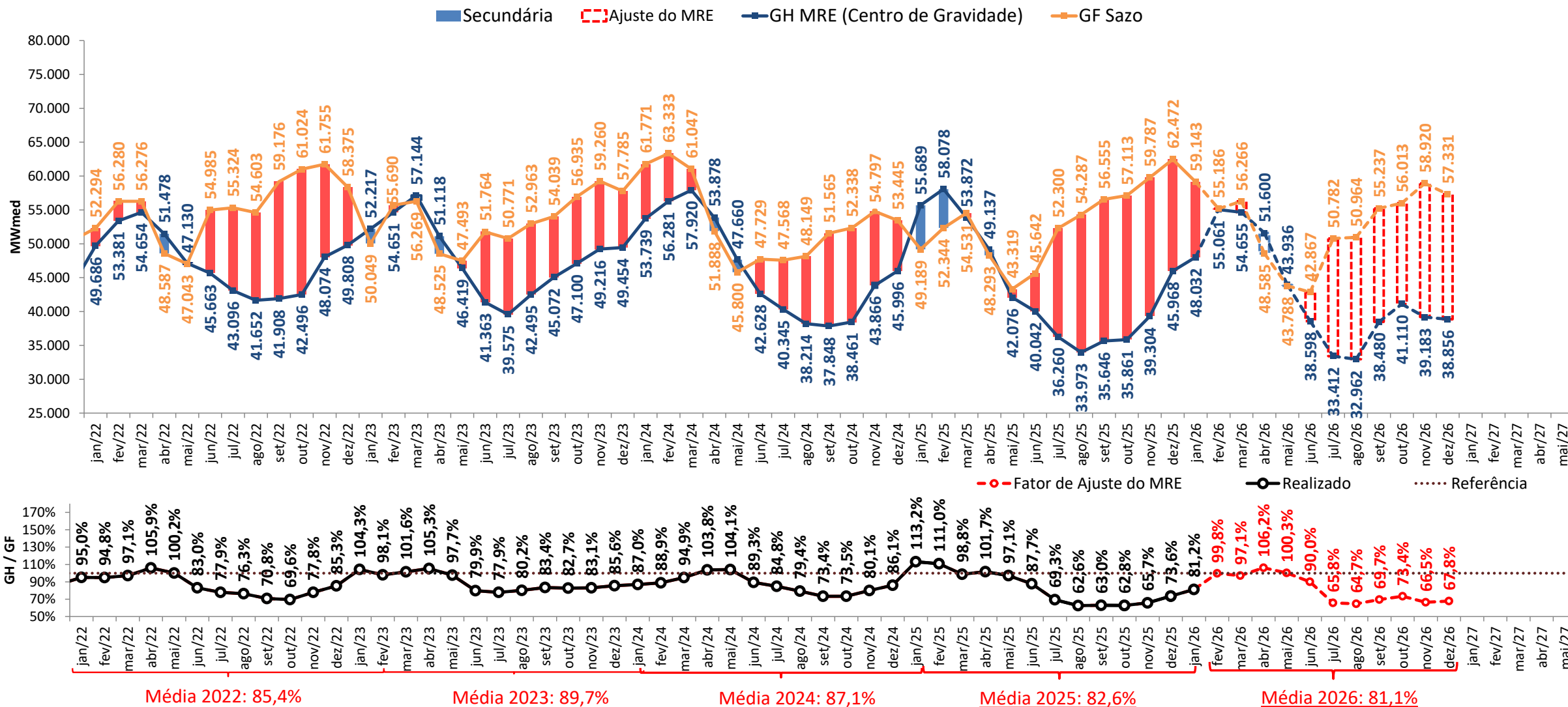
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

proj. PLD RNA

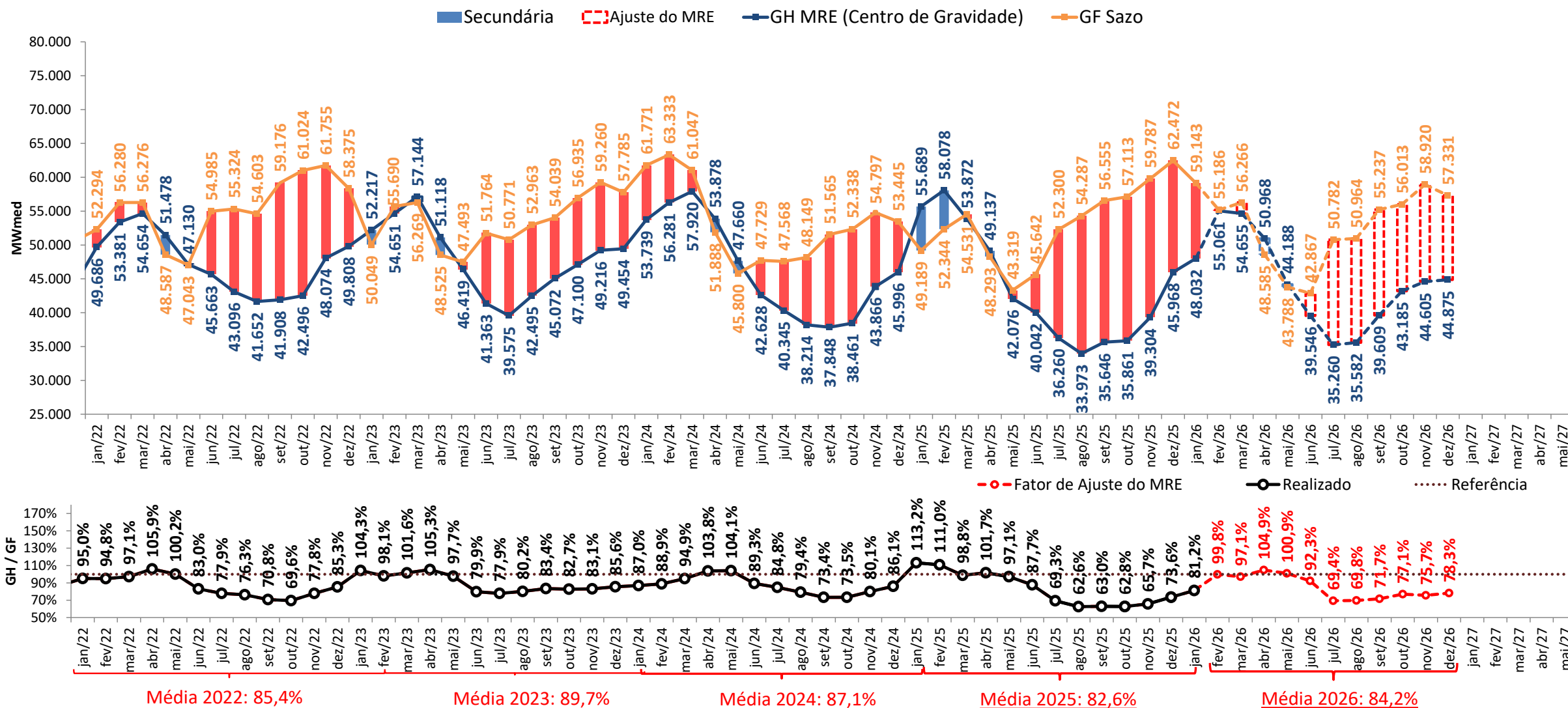


- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

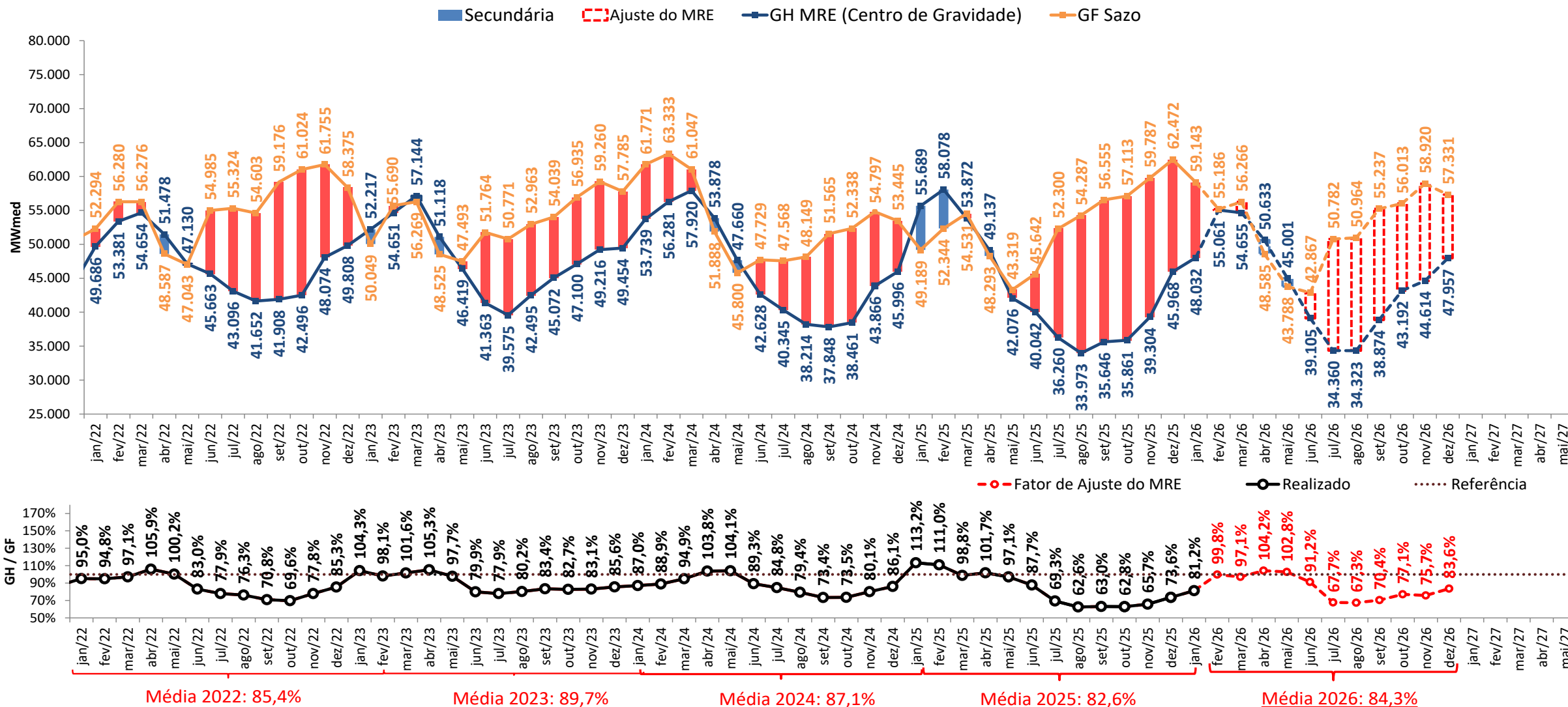
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

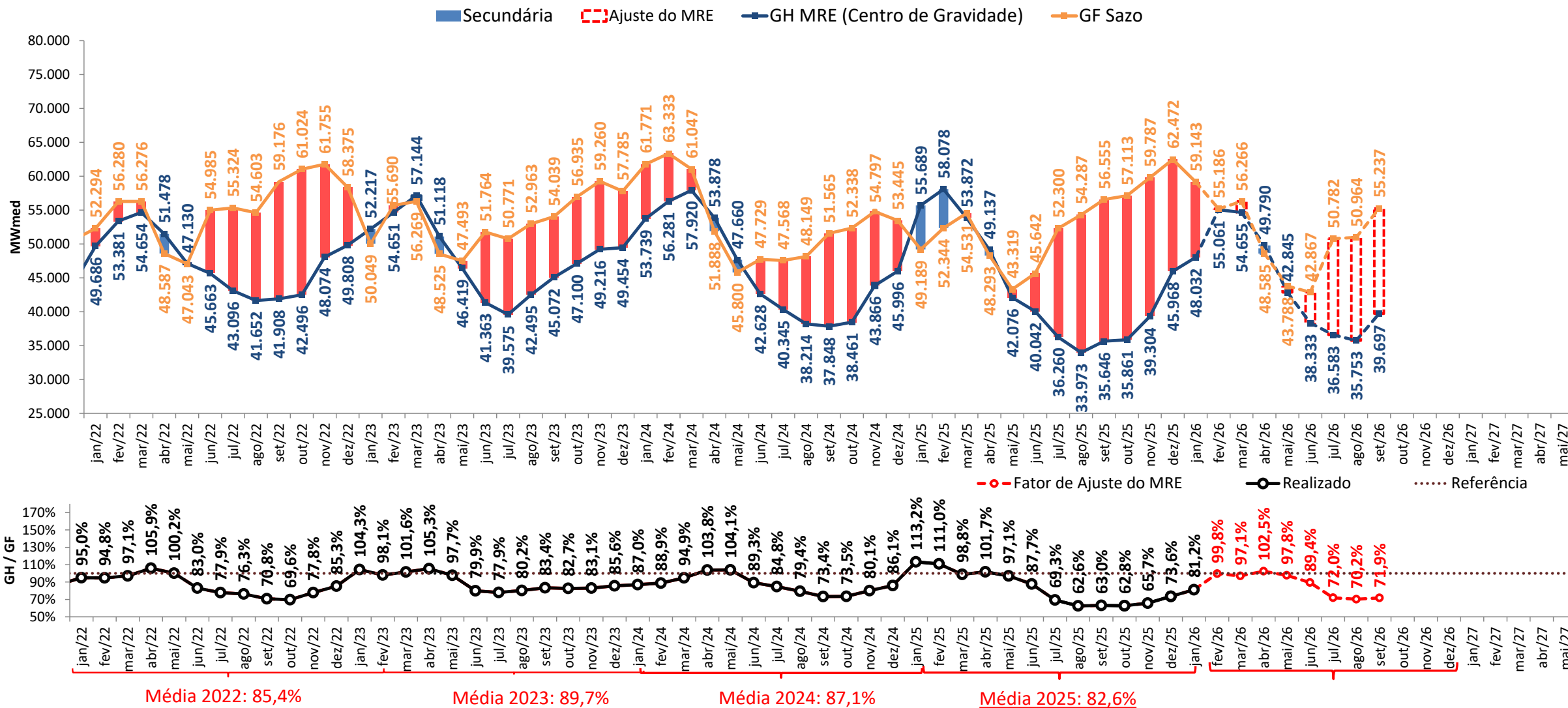


- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

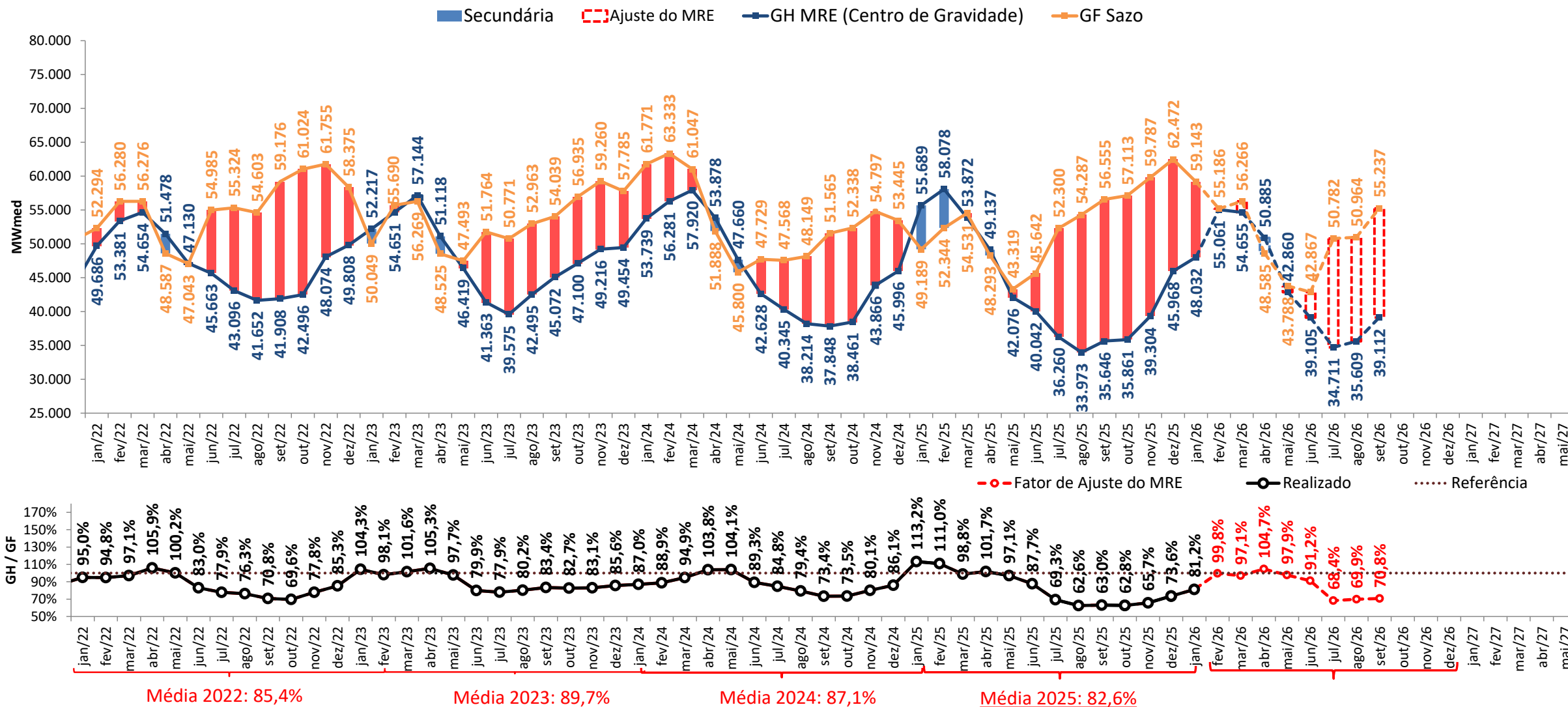
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

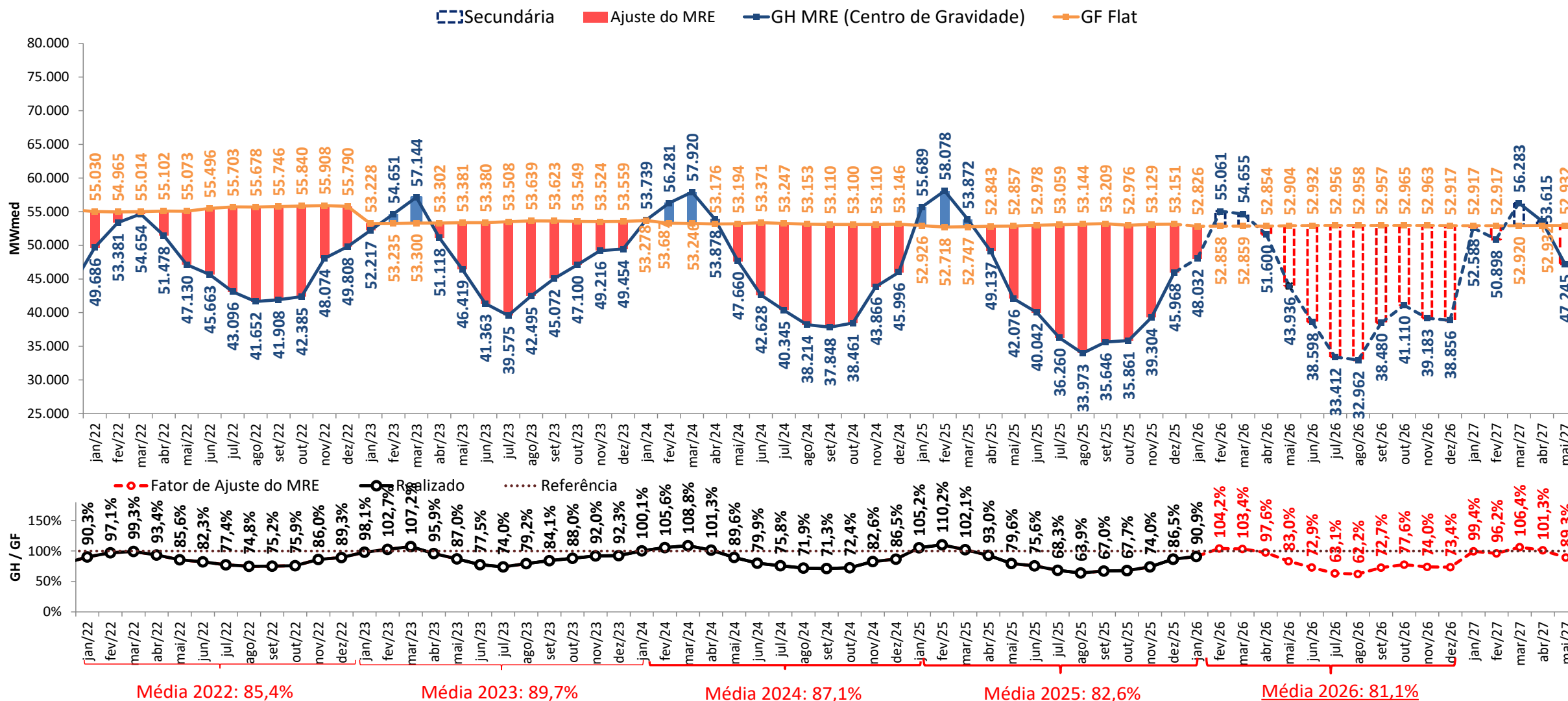
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

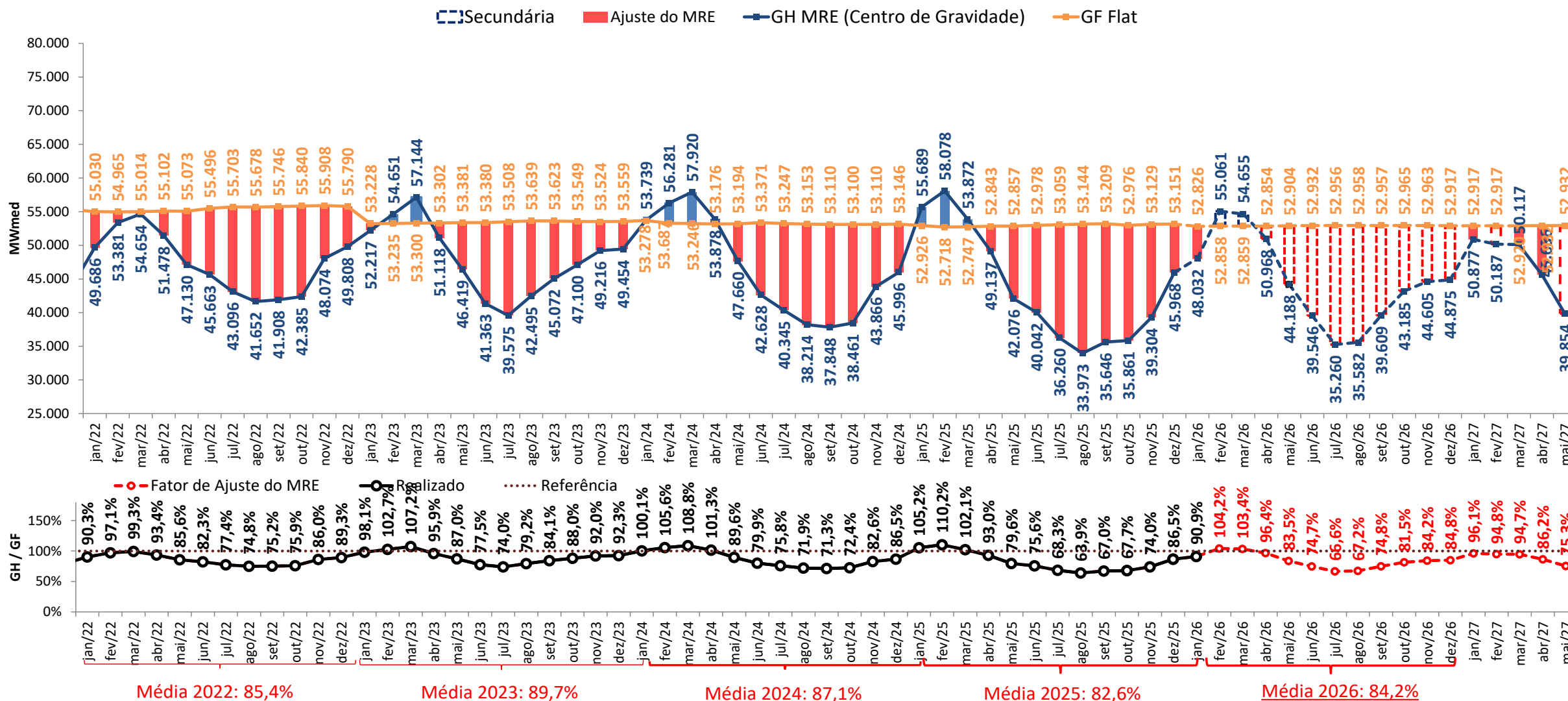
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

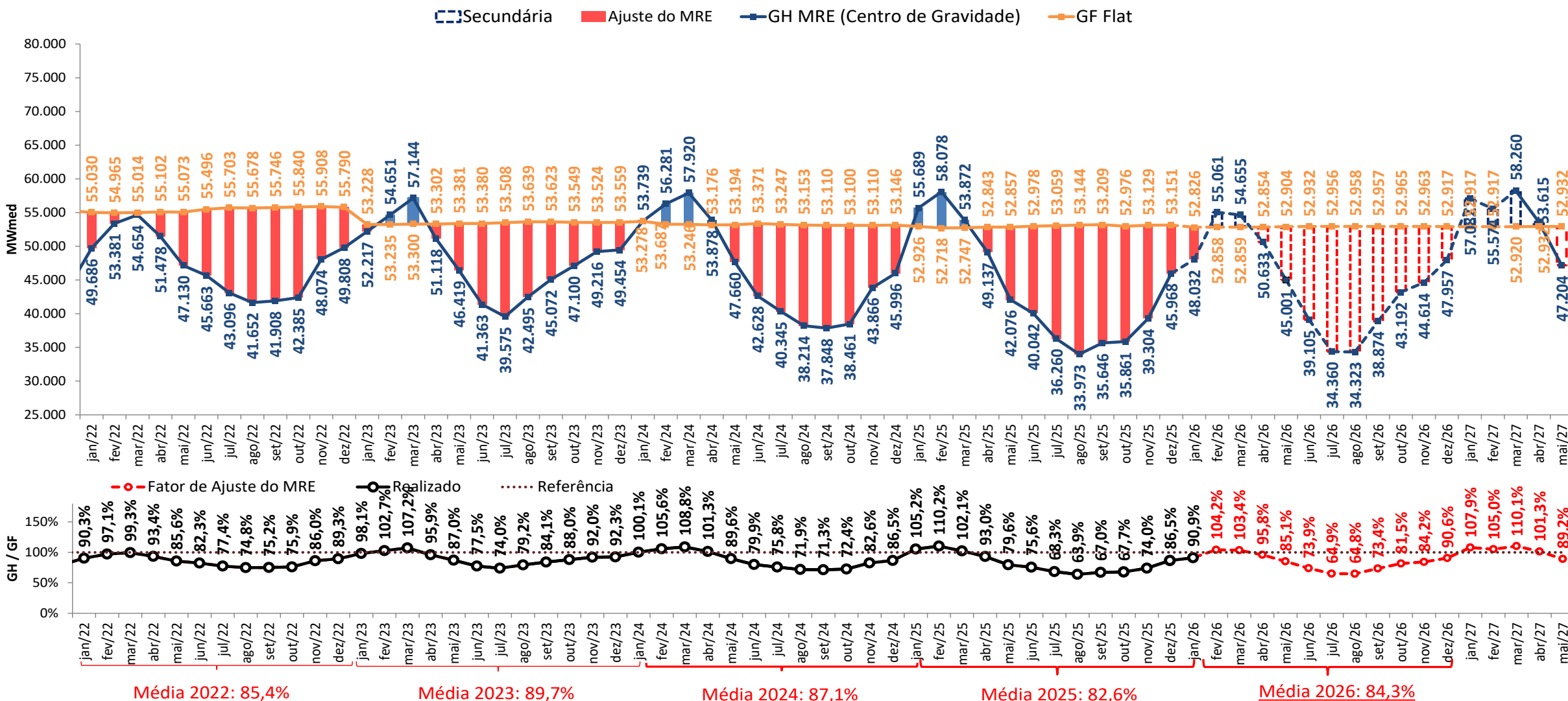
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

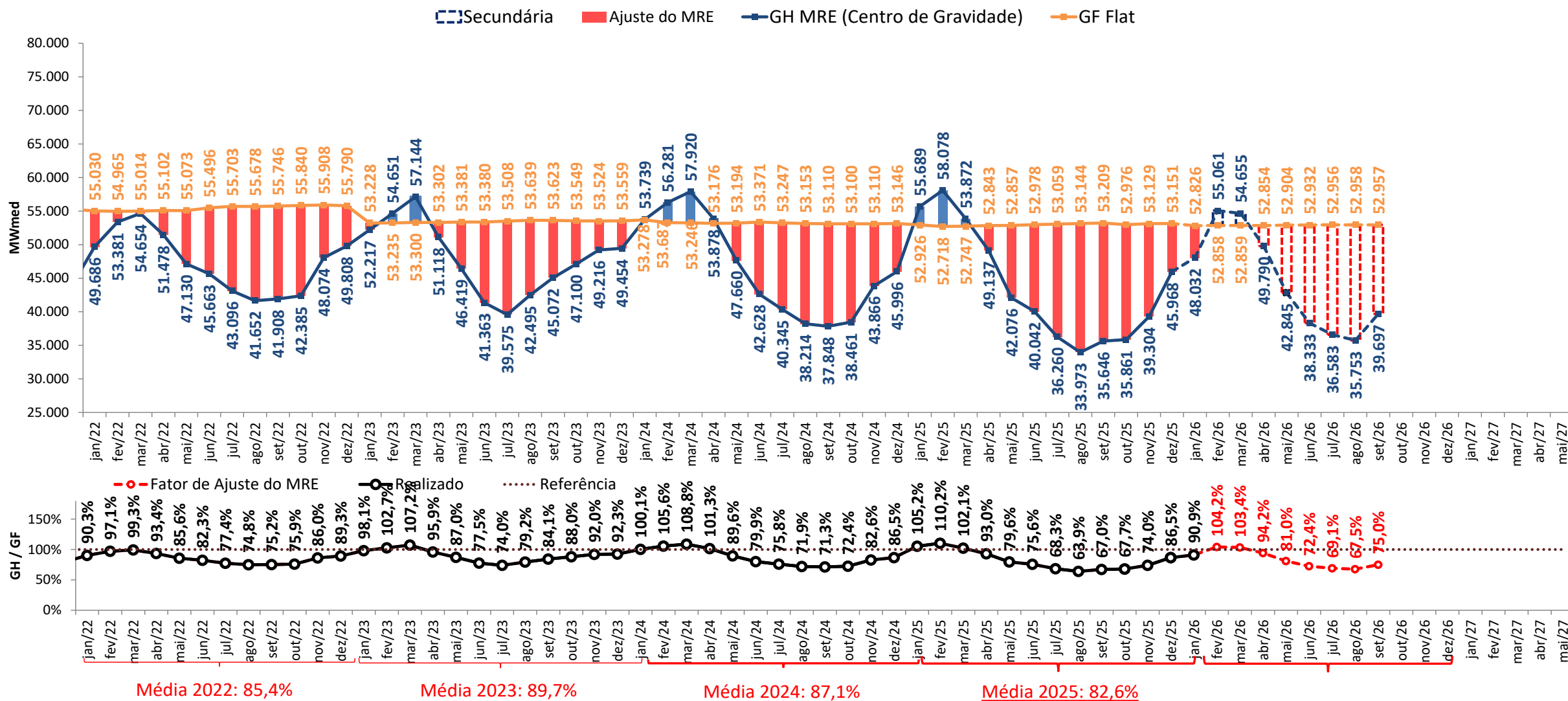
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

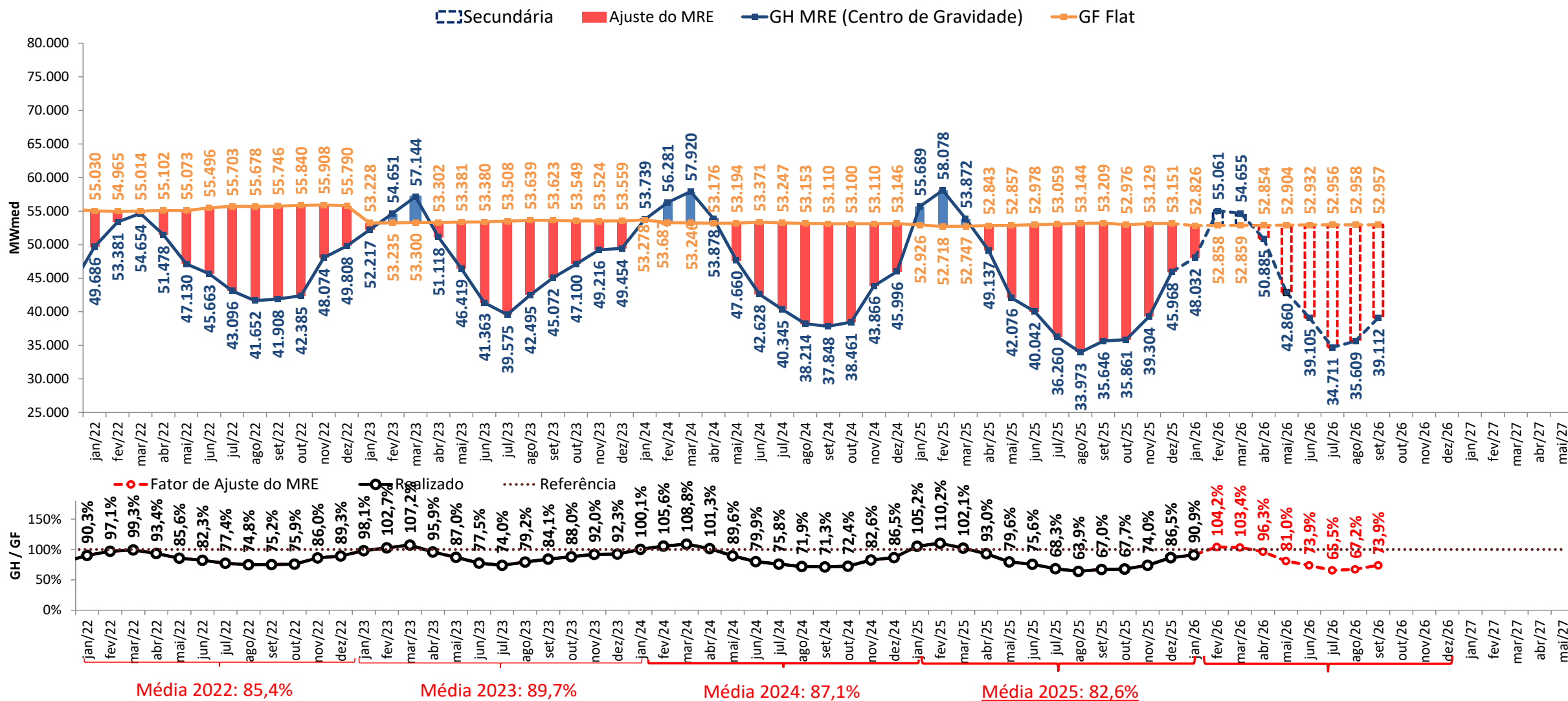


- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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



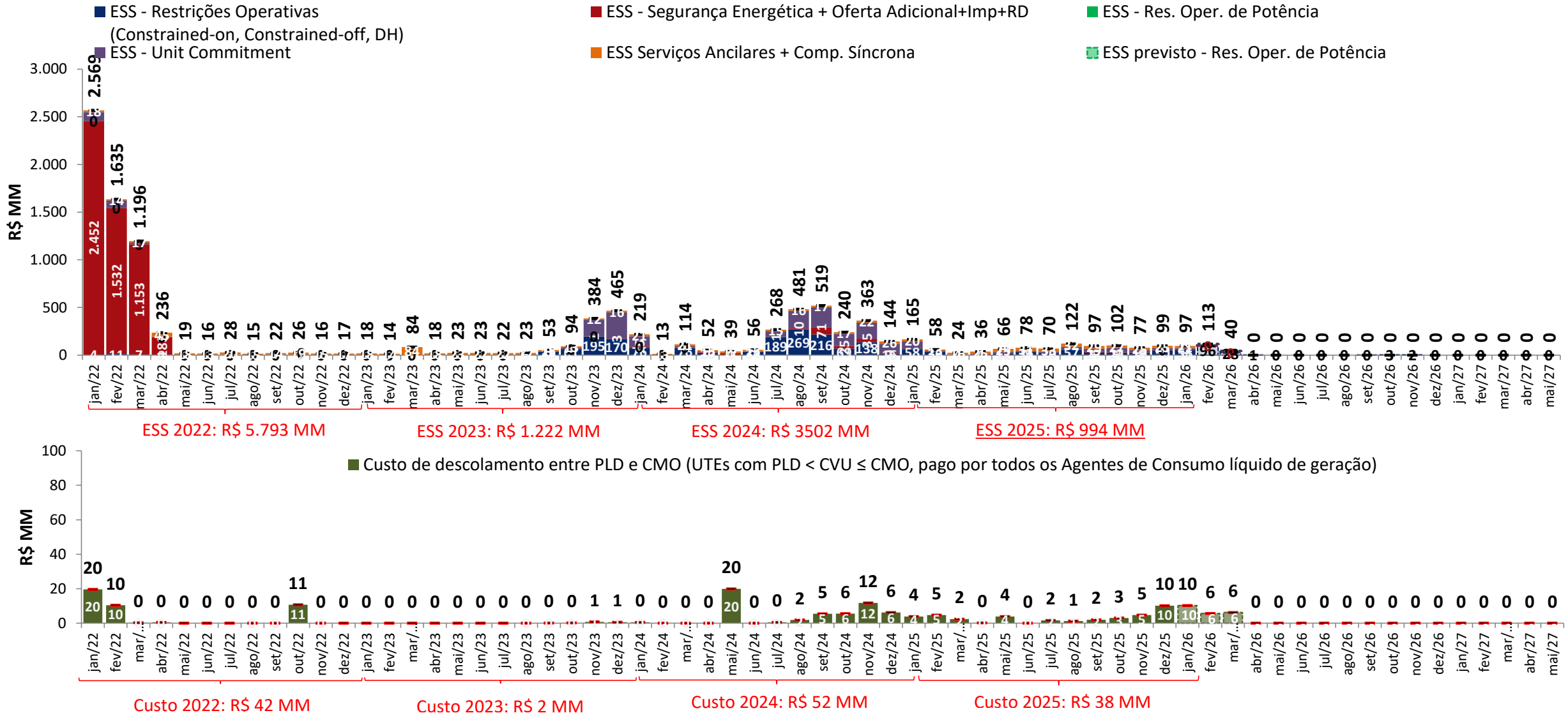
# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

|                              |                                                     |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
|------------------------------|-----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|                              | 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  |
|                              | SIN                                                 | 52.826 | 52.858 | 52.859 | 52.852 | 52.888 | 52.911 | 52.926 | 52.928 | 52.927 | 52.927 | 52.925 | 52.879 |
|                              |                                                     |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 |
|                              | 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    |
|                              | Expansao 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   |
|                              | SIN                                                 | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 1,2    | 16,2   | 20,8   | 30,7   | 30,7   | 30,7   | 37,4   | 37,4   | 37,4   |
|                              |                                                     |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
|                              | 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  |
|                              | SIN                                                 | 52.826 | 52.858 | 52.859 | 52.854 | 52.904 | 52.932 | 52.956 | 52.958 | 52.957 | 52.965 | 52.963 | 52.917 |

- 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

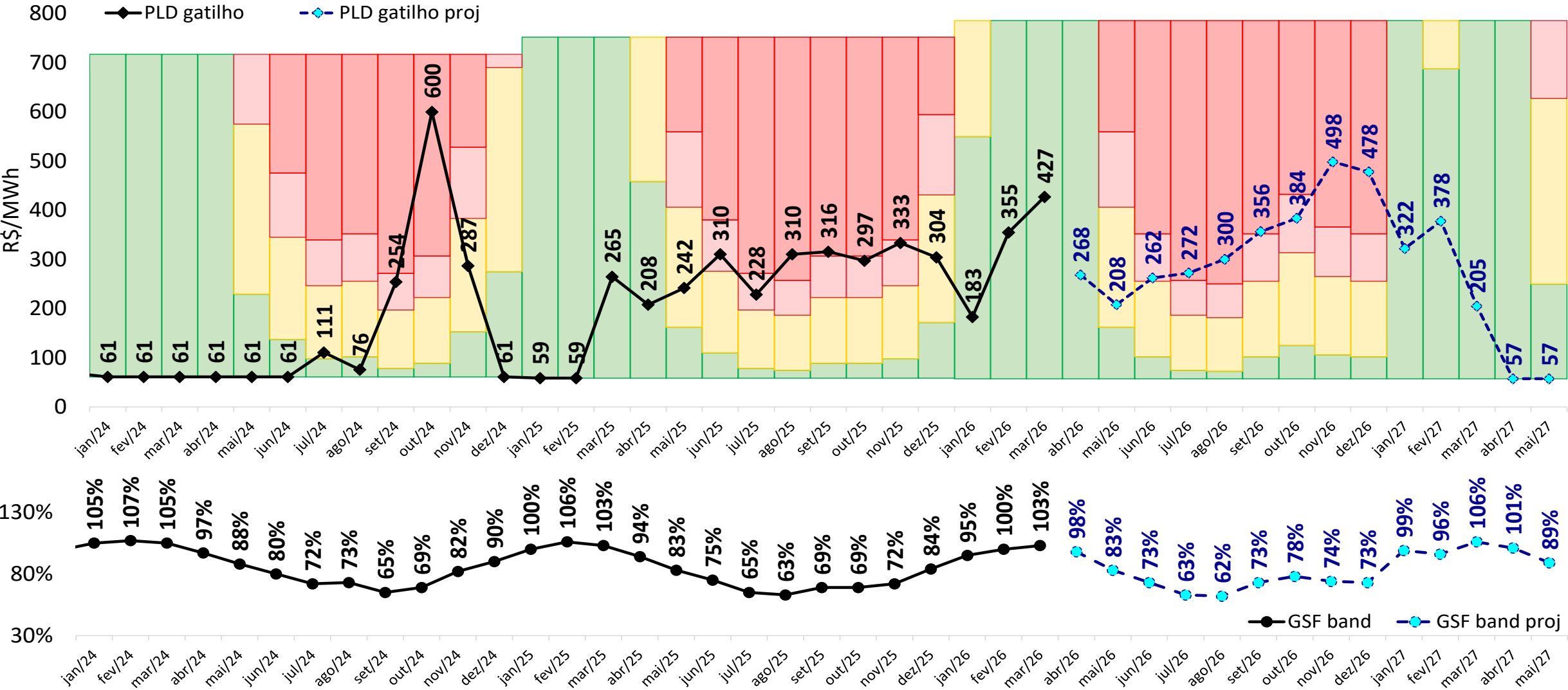
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## projeção do PLD

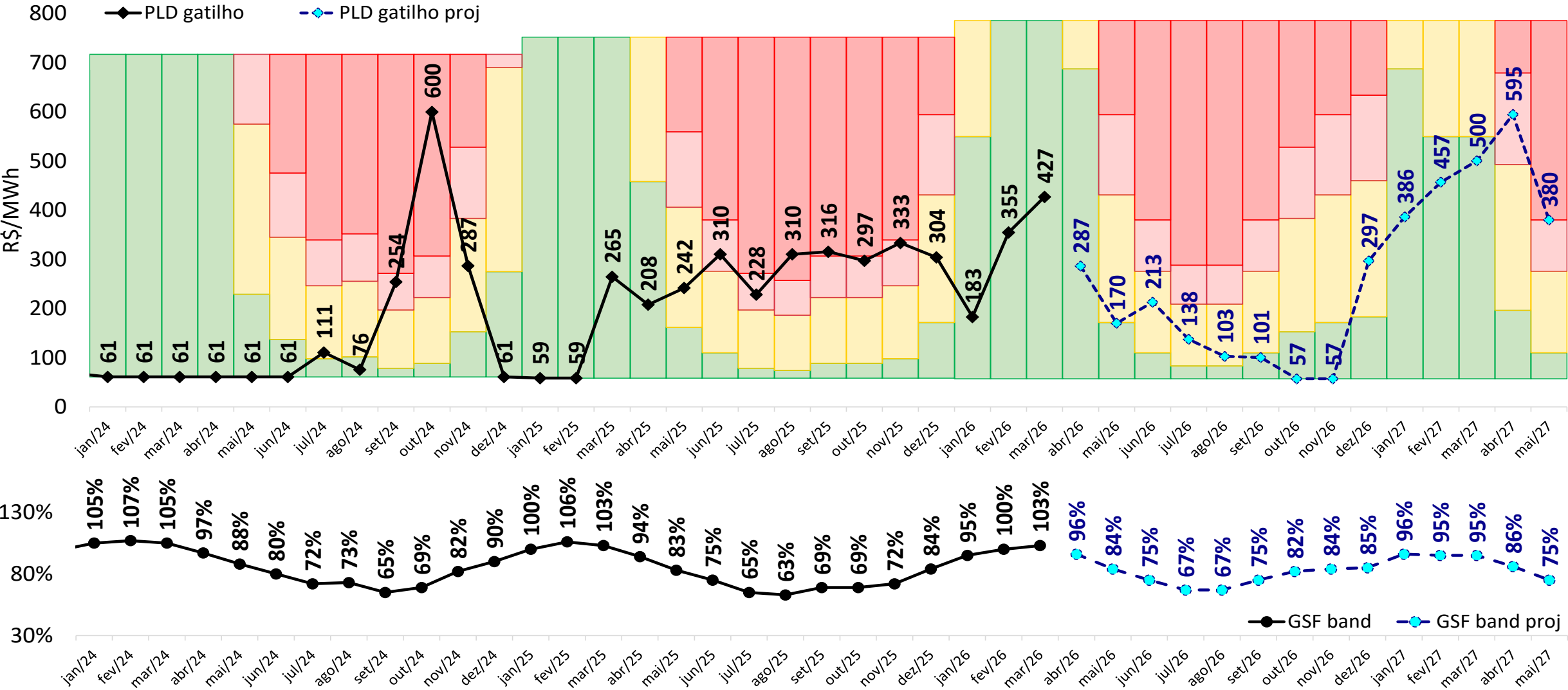


- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA

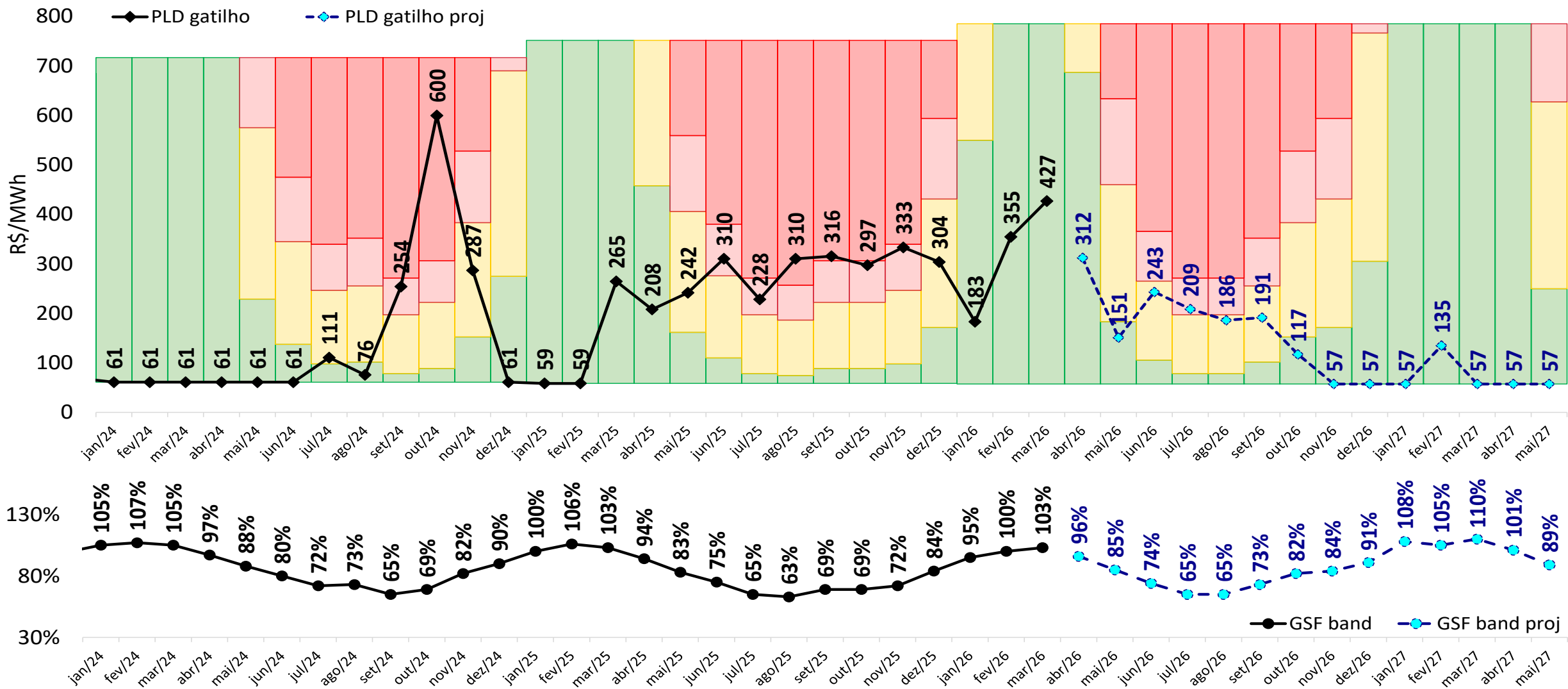


projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

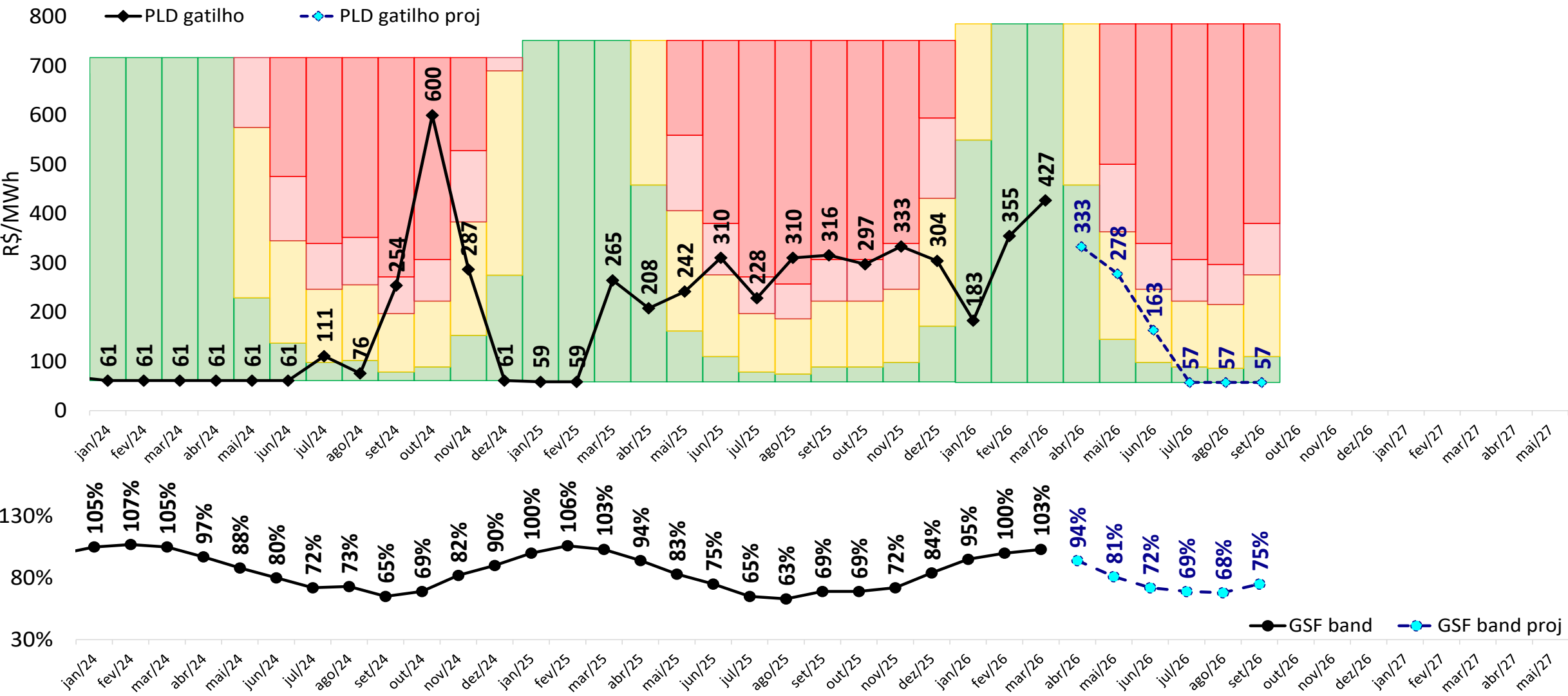


# projecção da bandeira tarifária

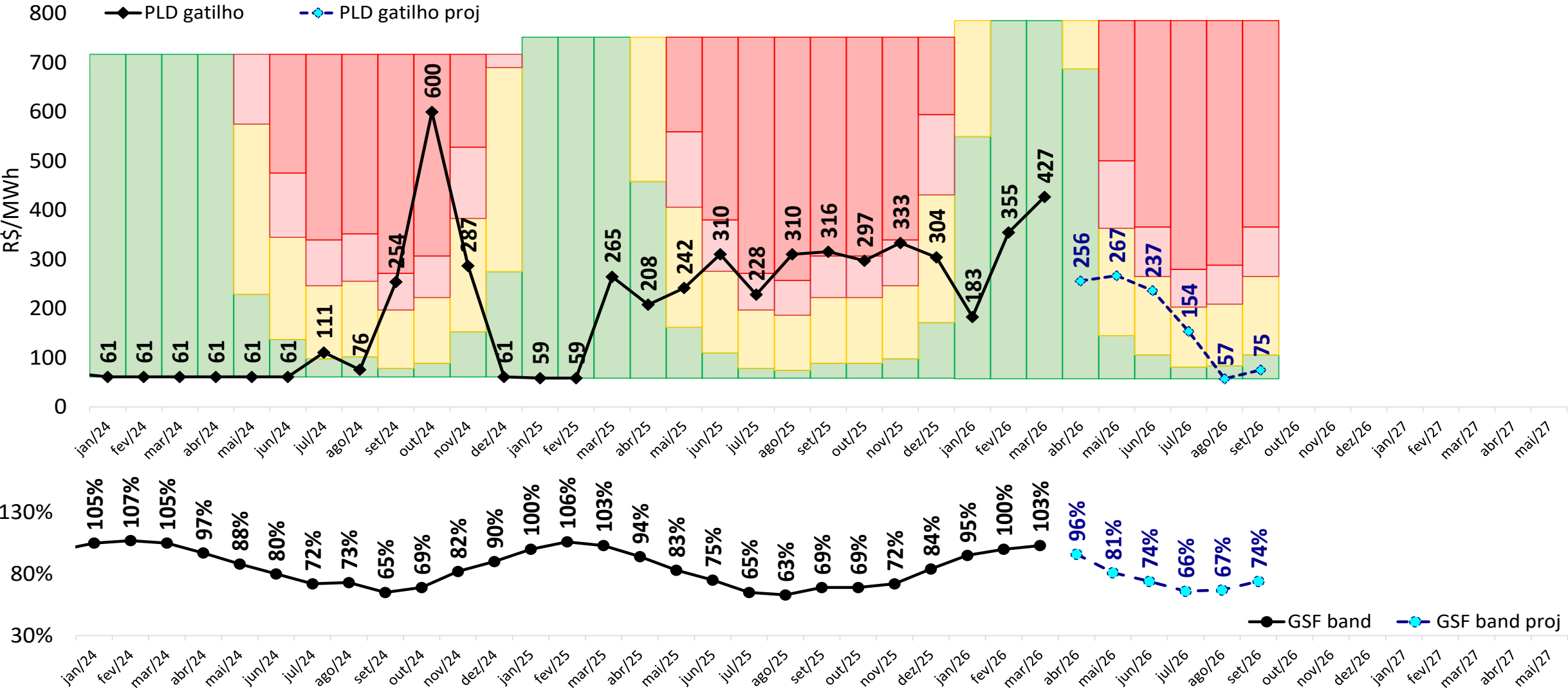
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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



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



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



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



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



*ccee*