



08/10/2026

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 four data points is overlaid on the bars, with percentages 16%, 44%, 76%, and 98% displayed in circles next to each point. Stacks of coins are visible at the base of the bars. The entire graphic is set against a dark blue background with a grid of small white dots.

ccee

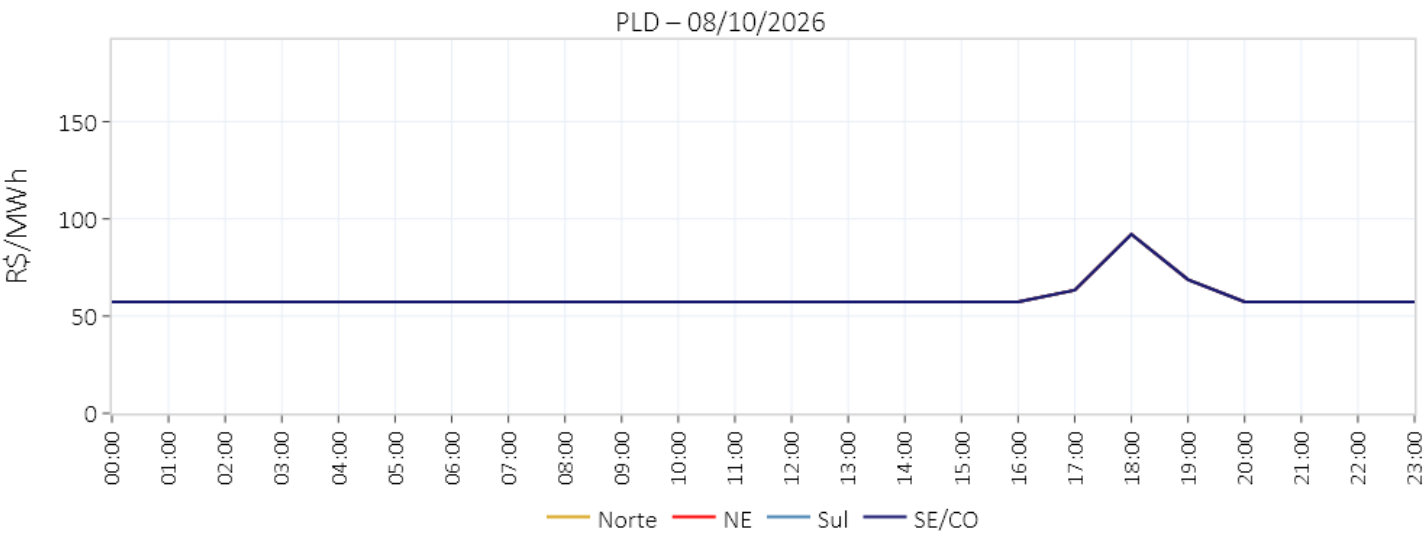
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 08/10/2026



No dia 08/10, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no horário de vale, no patamar do piso regulatório (R\$ 57,31/MWh). No horário de ponta, há patamares elevados de PLD, refletindo a redução da geração eólica e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 59/MWh.

No horário de vale do PLD (0h às 16h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida\* do SIN (-24,0 GWm), associada ao movimento de elevação da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+14,9 GWm) e solar fotovoltaica (+7,5 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 92/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida\* do SIN (6,9 GWm). Esse movimento resulta da combinação da diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,7 GWm), e aumento de carga (3,4 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre elevação da geração hidrelétrica (6,9 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,1 GWm).



|                                    | Demais Horas | Vale (0-16h) | Variação       | Pico (18h) | Variação     |
|------------------------------------|--------------|--------------|----------------|------------|--------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                | 60,23        | 57,31        | -2,9 (-5%)     | 92,05      | +31,8 (+53%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                  | 60,22        | 57,31        | -2,9 (-5%)     | 92,05      | +31,8 (+53%) |
| PLD NE (R\$/MWh)                   | 60,22        | 57,31        | -2,9 (-5%)     | 92,05      | +31,8 (+53%) |
| PLD Norte (R\$/MWh)                | 60,23        | 57,31        | -2,9 (-5%)     | 92,05      | +31,8 (+53%) |
| Carga SIN (GWmed)                  | 95,8         | 87,6         | -8,2 (-9%)     | 99,2       | +3,4 (+4%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)         | 20,2         | 14,4         | -5,8 (-29%)    | 17,5       | -2,7 (-13%)  |
| Geração MMGD SIN (GWmed)           | 0,5          | 15,4         | +14,9 (+2980%) | 0,2        | -0,3 (-60%)  |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)    | 0,3          | 7,8          | +7,5 (+2500%)  | 0,0        | -0,3 (-100%) |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 7,8          | 7,6          | -0,2 (-3%)     | 7,8        | +0,0 (+0%)   |
| GT Compulsória** SIN (GWmed)       | 6,0          | 5,6          | -0,4 (-7%)     | 6,0        | +0,0 (+0%)   |
| Carga Líquida* SIN (GWmed)         | 60,8         | 36,8         | -24,0 (-39%)   | 67,7       | +6,9 (+11%)  |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)     | 0,0          | 0,0          | +0,0 (-%)      | 0,1        | +0,1 (-%)    |
| GH SIN (GWmed)                     | 60,8         | 36,8         | -24,0 (-39%)   | 67,7       | +6,9 (+11%)  |

\* 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 compulsória².

\*\* 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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 7/out/26        | R\$ 57,62/MWh  | R\$ 57,62/MWh  | R\$ 57,62/MWh  | R\$ 57,62/MWh  |
| 8/out/26        | R\$ 59,49/MWh  | R\$ 59,49/MWh  | R\$ 59,49/MWh  | R\$ 59,49/MWh  |
| Projeção out/26 | R\$ 63,1/MWh   | R\$ 63/MWh     | R\$ 62,91/MWh  | R\$ 63,07/MWh  |
| Projeção nov/26 | R\$ 66,94/MWh  | R\$ 57,31/MWh  | R\$ 66,94/MWh  | R\$ 66,94/MWh  |
| Projeção dez/26 | R\$ 102,87/MWh | R\$ 102,87/MWh | R\$ 102,87/MWh | R\$ 102,87/MWh |

| ENA                    | SE/CO | S    | NE  | N   | SIN  |
|------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 7/out/26 | 114%  | 250% | 74% | 48% | 144% |
| Expectativa out/26     | 127%  | 237% | 68% | 48% | 154% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 7/out/26                 | 56%   | 80,6% | 67%   | 70%   | 60,4% |
| Expectativa final de out/26 | 56,3% | 86,9% | 63,6% | 62,5% | 60,1% |

| Fator de ajuste do MRE | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 7/out/26 | 76,3% | 80,7%                            |
| Expectativa out/26     | 79,3% | 83,8%                            |
| Projeção 2026          | 87,2% | 87,2%                            |

| Encargos           | ESS           | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|---------------|---------------------------------------|
| Expectativa out/26 | R\$ 69,3 MM   | R\$ 20,6 MM                           |
| Projeção 2026      | R\$ 1242,3 MM | R\$ 87,4 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

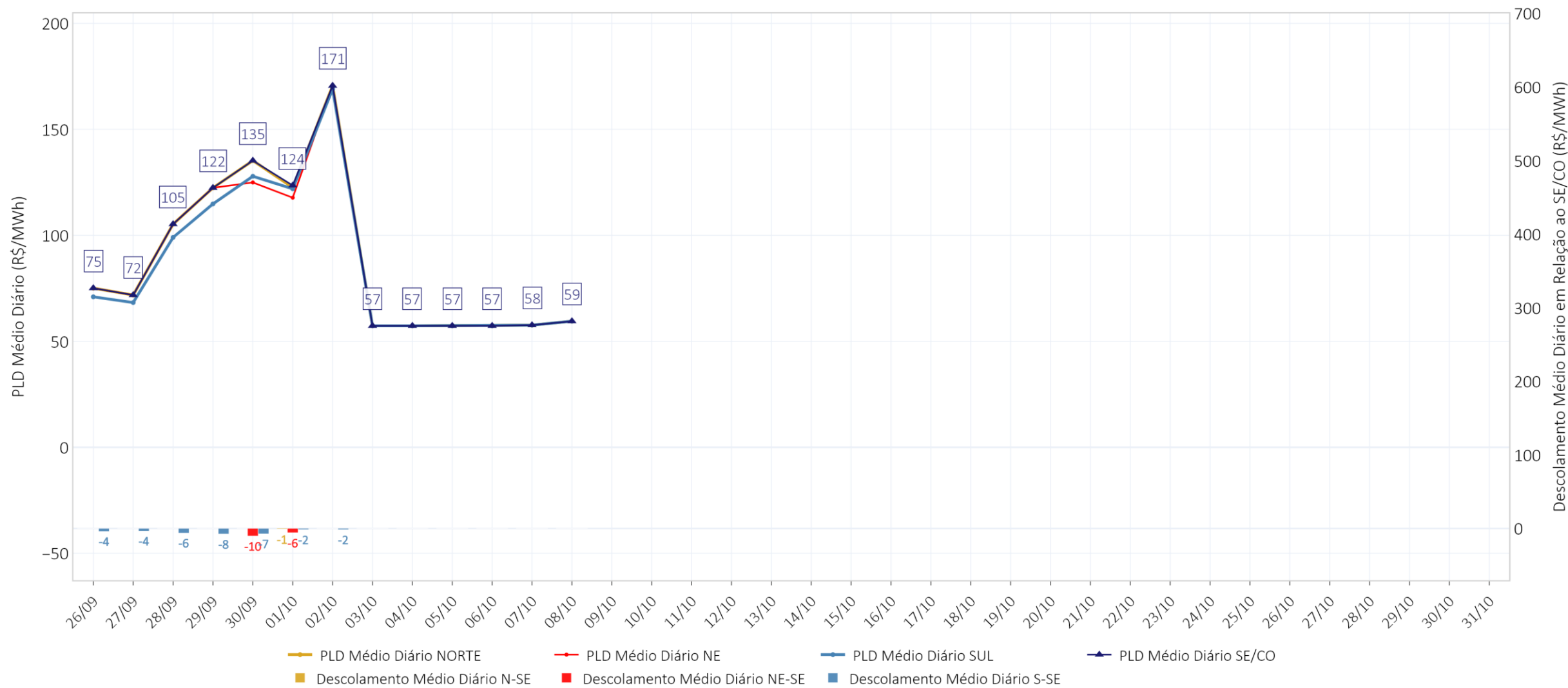
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

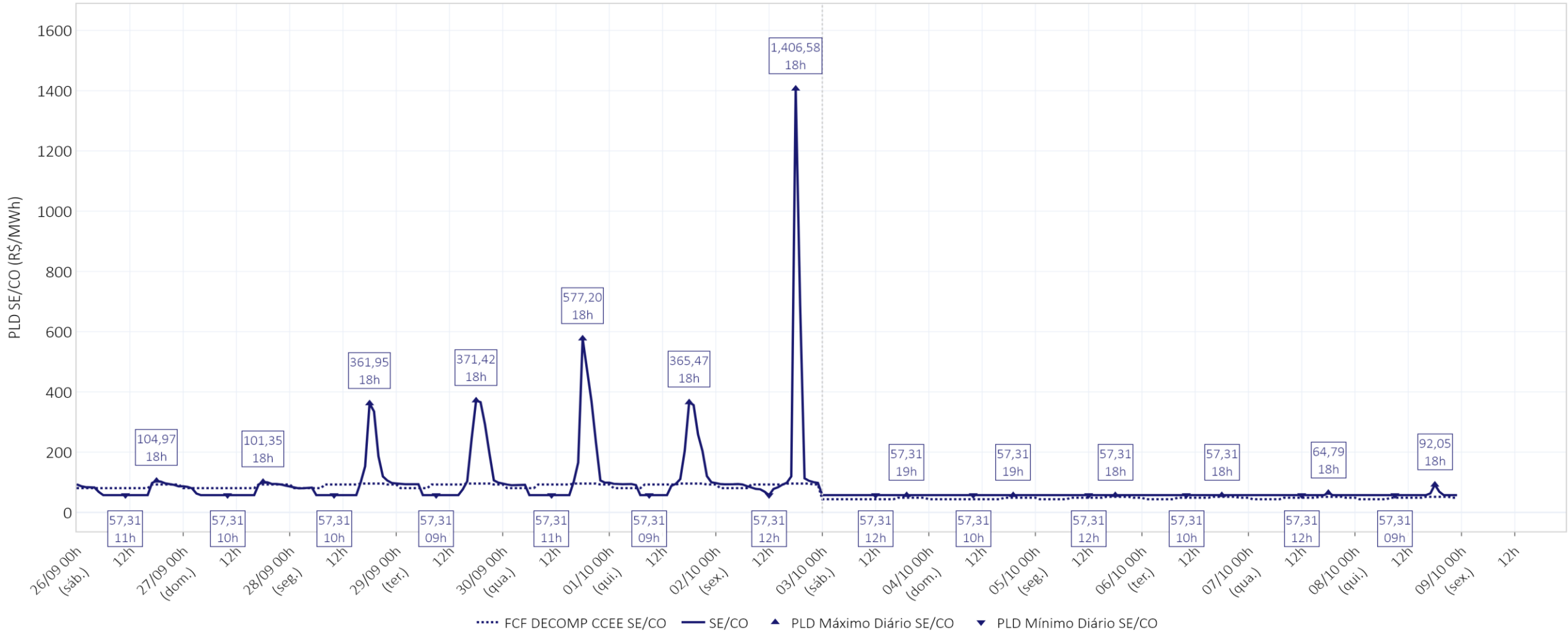
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de outubro



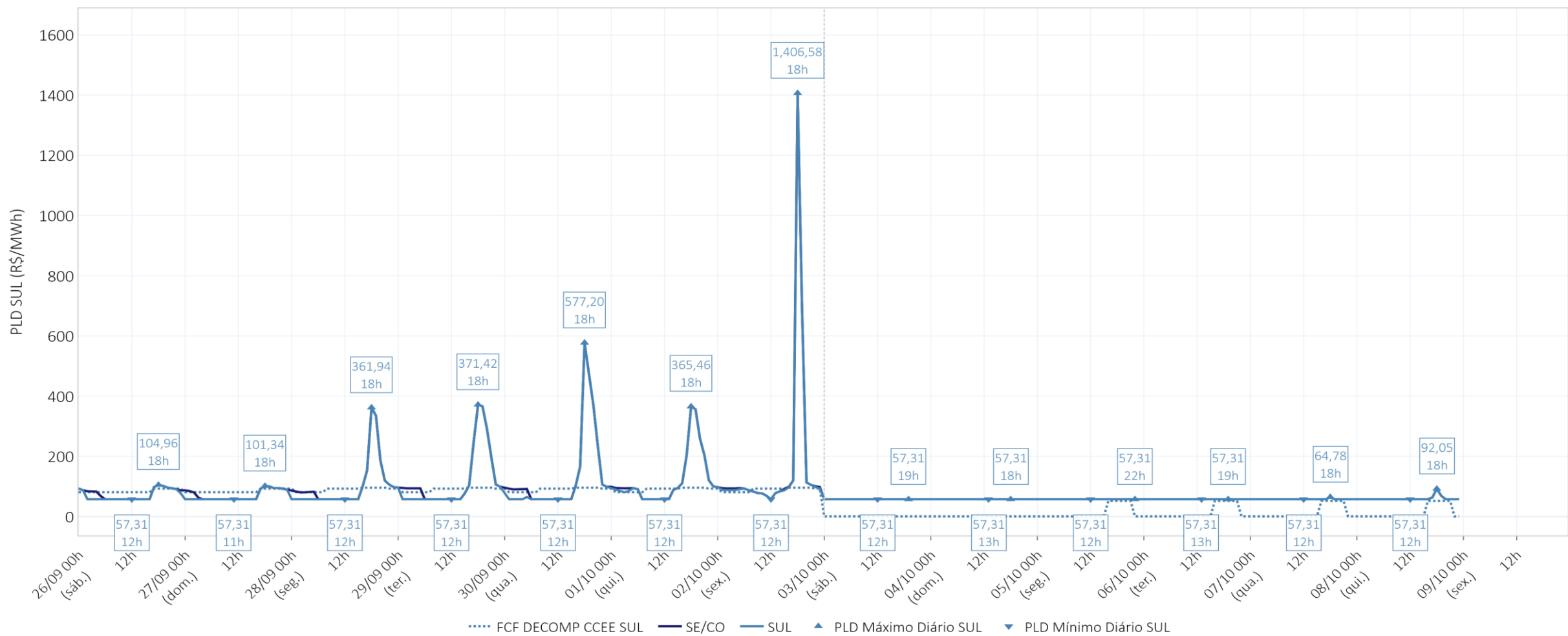


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



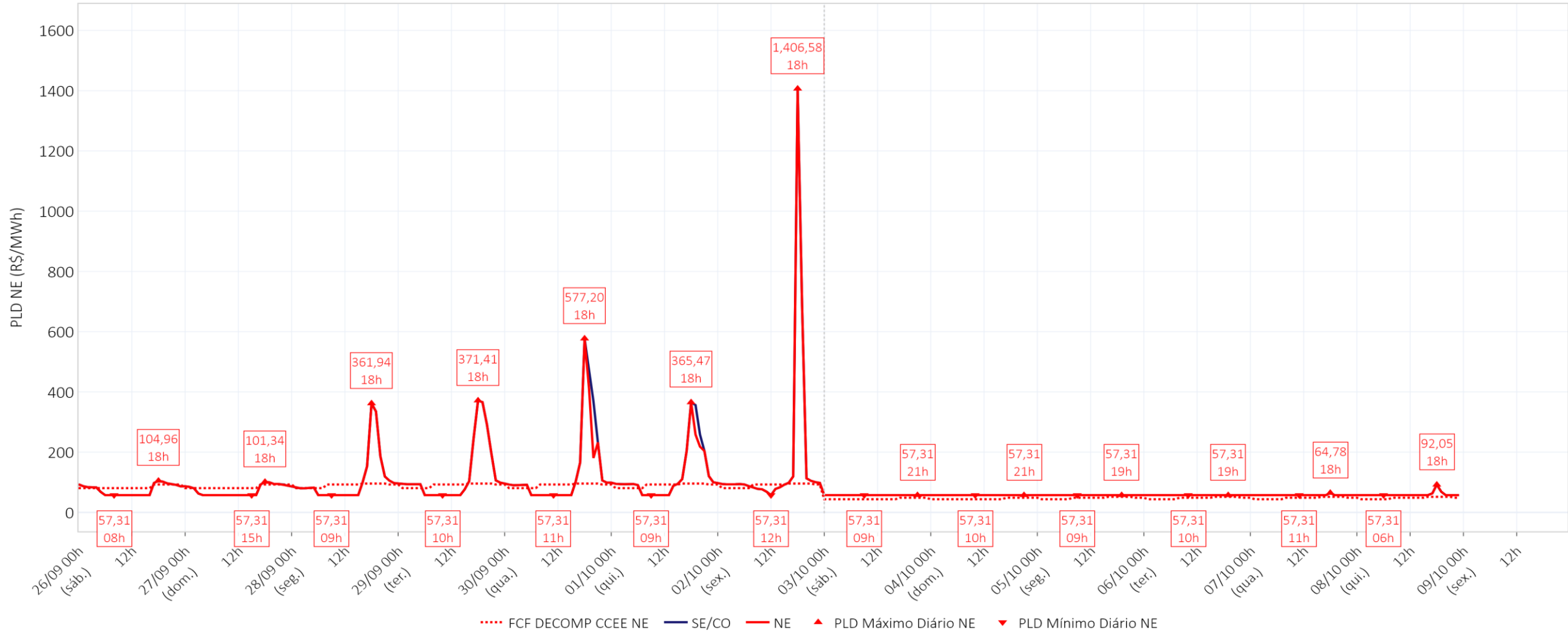
| Média Diária (R\$/MWh) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 75    | 72    | 105   | 122   | 135   | 124   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



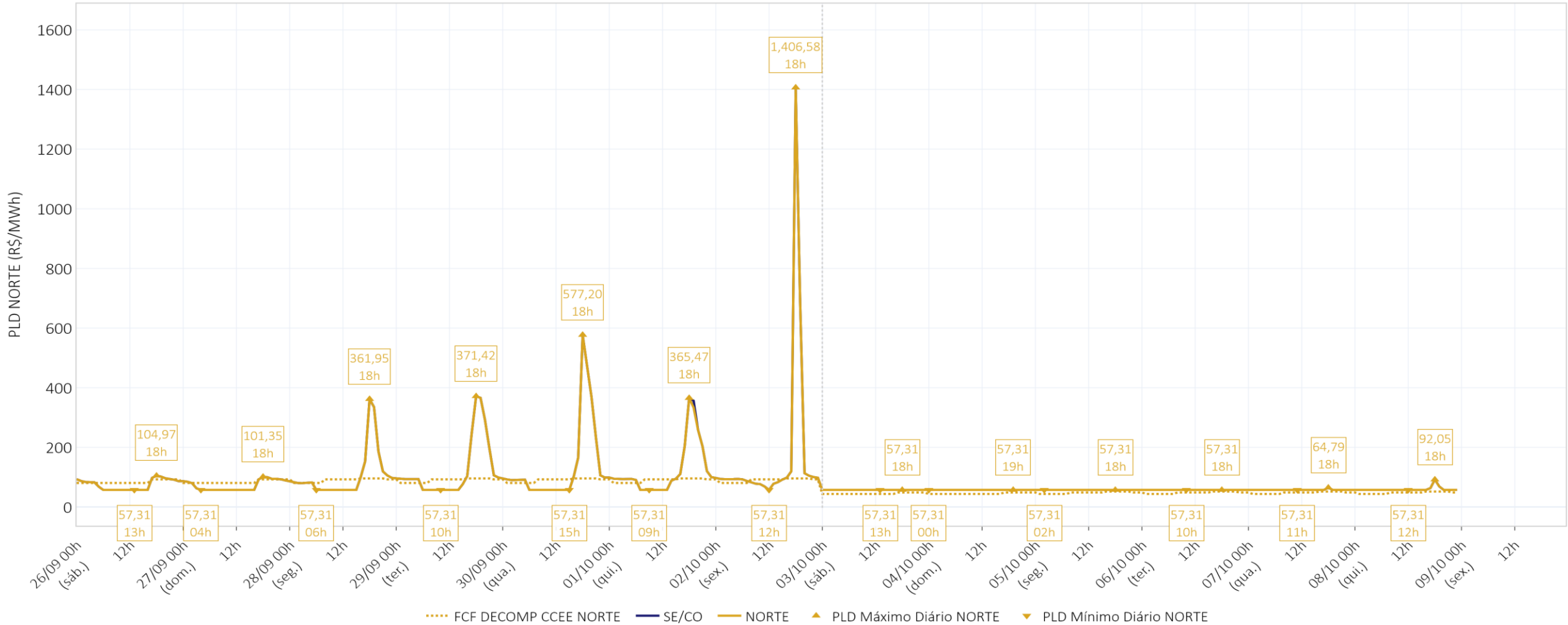
| Média Diária (R\$/MWh) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 75    | 72    | 105   | 122   | 135   | 124   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| SUL                    | 71    | 68    | 99    | 115   | 128   | 122   | 169   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

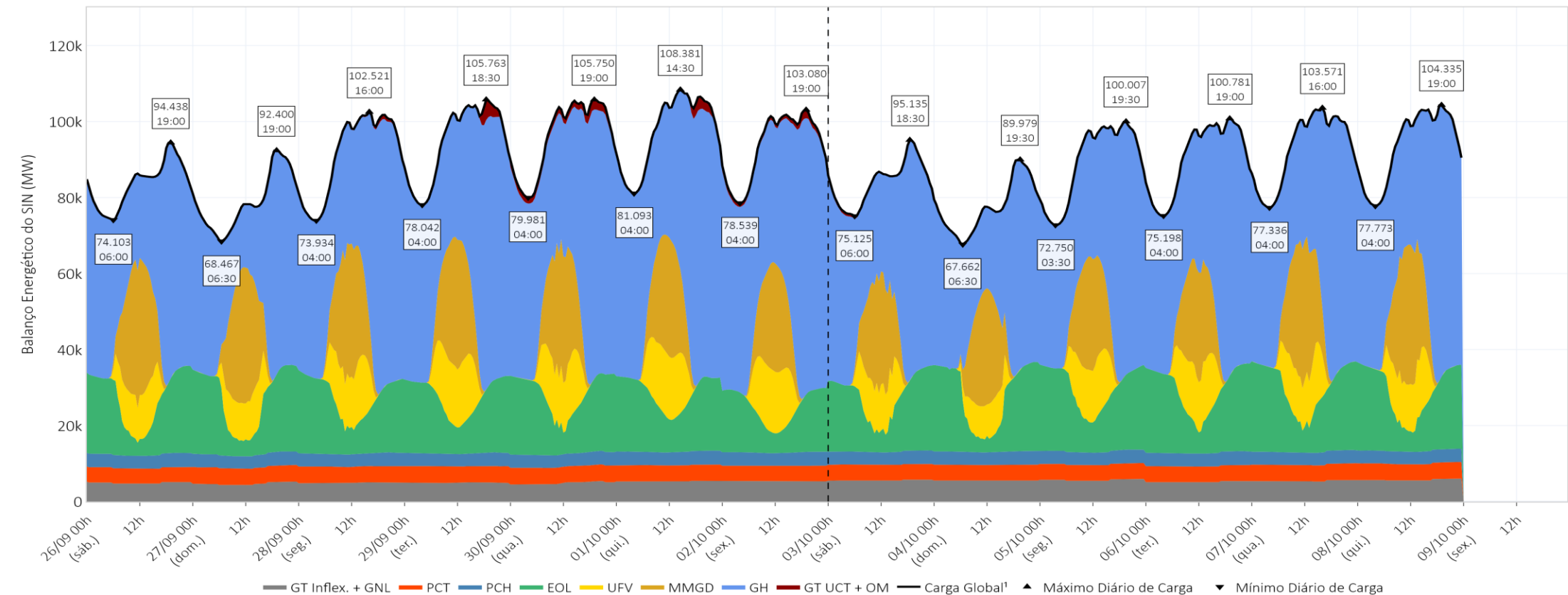


| Média Diária (R\$/MWh) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 75    | 72    | 105   | 122   | 135   | 124   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| SUL                    | 71    | 68    | 99    | 115   | 128   | 122   | 169   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| NE                     | 75    | 72    | 105   | 122   | 125   | 118   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

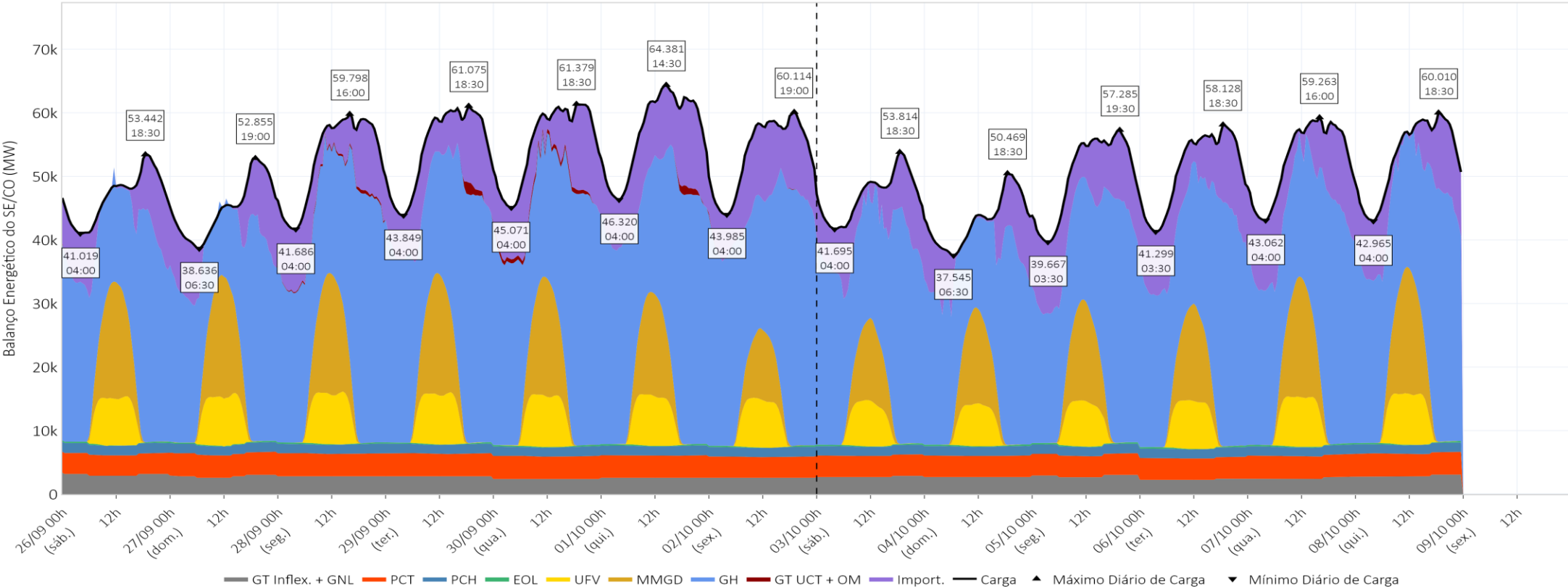


| Média Diária (R\$/MWh) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 75    | 72    | 105   | 122   | 135   | 124   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| SUL                    | 71    | 68    | 99    | 115   | 128   | 122   | 169   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| NE                     | 75    | 72    | 105   | 122   | 125   | 118   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |
| NORTE                  | 75    | 72    | 105   | 122   | 135   | 123   | 171   | 57    | 57    | 57    | 57    | 58    | 59    |



| Média Diária (MWmed)      | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global <sup>1</sup> | 83.622 | 78.979 | 91.470 | 94.779 | 96.106 | 97.406 | 93.508 | 84.073 | 77.557 | 89.404 | 90.634 | 92.894 | 93.628 |
| GT UCT + OM               | 46     | 11     | 490    | 674    | 1.724  | 611    | 1.130  | 256    | 98     | 21     | 12     | 8      | 22     |
| GH                        | 40.186 | 36.014 | 46.871 | 49.622 | 49.754 | 51.857 | 52.299 | 42.033 | 36.194 | 44.503 | 46.327 | 45.968 | 47.621 |
| MMGD                      | 10.911 | 10.724 | 10.345 | 10.186 | 9.967  | 9.498  | 8.594  | 8.840  | 9.205  | 8.991  | 8.716  | 10.942 | 11.020 |
| UFV                       | 4.890  | 4.554  | 5.912  | 6.551  | 6.049  | 6.545  | 6.347  | 4.868  | 3.635  | 5.630  | 5.902  | 5.523  | 5.570  |
| EOL                       | 15.181 | 15.217 | 15.193 | 15.046 | 16.018 | 15.764 | 12.222 | 14.917 | 15.314 | 17.002 | 16.793 | 17.339 | 15.989 |
| PCH                       | 3.533  | 3.415  | 3.415  | 3.414  | 3.413  | 3.538  | 3.518  | 3.433  | 3.434  | 3.433  | 3.519  | 3.371  | 3.372  |
| PCT                       | 3.957  | 4.339  | 4.338  | 4.339  | 4.340  | 4.252  | 4.064  | 4.124  | 4.130  | 4.132  | 4.169  | 4.324  | 4.320  |
| GT Inflex. + GNL          | 4.917  | 4.704  | 4.907  | 4.948  | 4.841  | 5.342  | 5.334  | 5.602  | 5.548  | 5.691  | 5.197  | 5.420  | 5.714  |

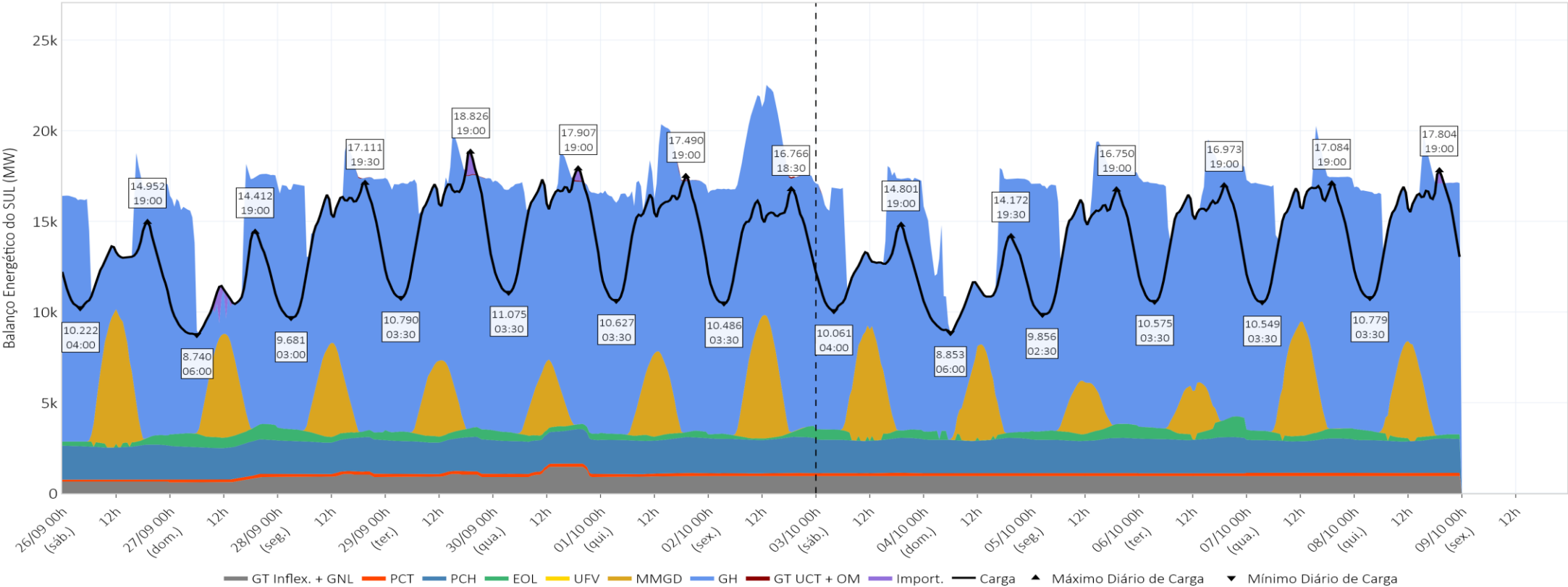
<sup>1</sup> Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 46.790 | 44.990 | 52.780 | 54.493 | 55.316 | 56.893 | 53.618 | 47.039 | 43.094 | 50.257 | 51.154 | 52.759 | 53.019 |
| Interc.²             | 5.811  | 6.077  | 7.914  | 8.269  | 8.824  | 10.306 | 9.321  | 6.704  | 5.652  | 9.343  | 9.197  | 8.905  | 7.345  |
| GT UCT + OM          | 4      | 0      | 288    | 231    | 564    | 208    | 24     | 4      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| GH                   | 24.392 | 22.035 | 27.643 | 29.142 | 29.497 | 30.601 | 30.497 | 26.197 | 22.803 | 25.698 | 27.129 | 27.456 | 28.524 |
| MMGD                 | 5.588  | 5.767  | 5.690  | 5.650  | 5.619  | 4.930  | 3.345  | 3.812  | 4.520  | 4.725  | 4.511  | 5.575  | 5.900  |
| UFV                  | 2.988  | 3.100  | 3.227  | 3.197  | 3.215  | 3.079  | 2.927  | 2.587  | 2.426  | 2.626  | 2.970  | 3.145  | 3.223  |
| EOL                  | 141    | 155    | 152    | 139    | 159    | 168    | 127    | 166    | 180    | 180    | 151    | 167    | 159    |
| PCH                  | 1.560  | 1.478  | 1.478  | 1.477  | 1.476  | 1.522  | 1.488  | 1.466  | 1.466  | 1.466  | 1.493  | 1.440  | 1.441  |
| PCT                  | 3.253  | 3.571  | 3.571  | 3.571  | 3.571  | 3.491  | 3.301  | 3.360  | 3.360  | 3.360  | 3.400  | 3.543  | 3.543  |
| GT Inflex. + GNL     | 3.054  | 2.806  | 2.816  | 2.816  | 2.391  | 2.588  | 2.588  | 2.743  | 2.688  | 2.859  | 2.303  | 2.527  | 2.884  |

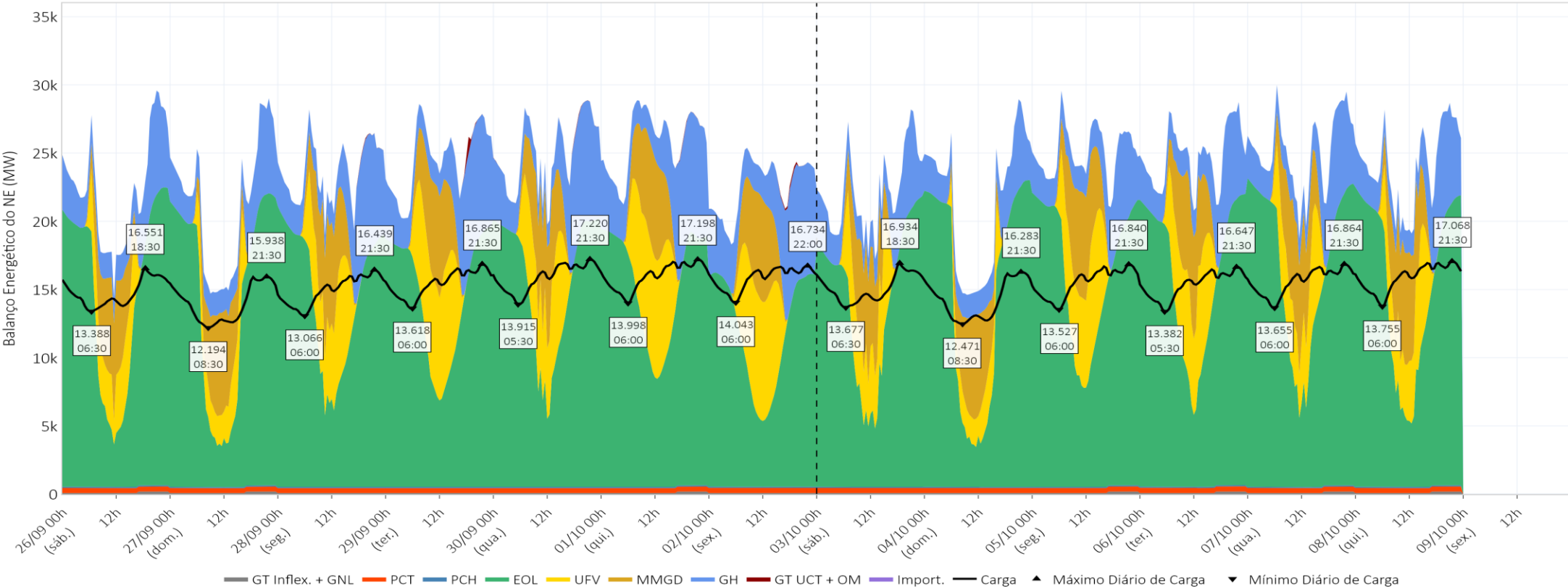
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.  
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.





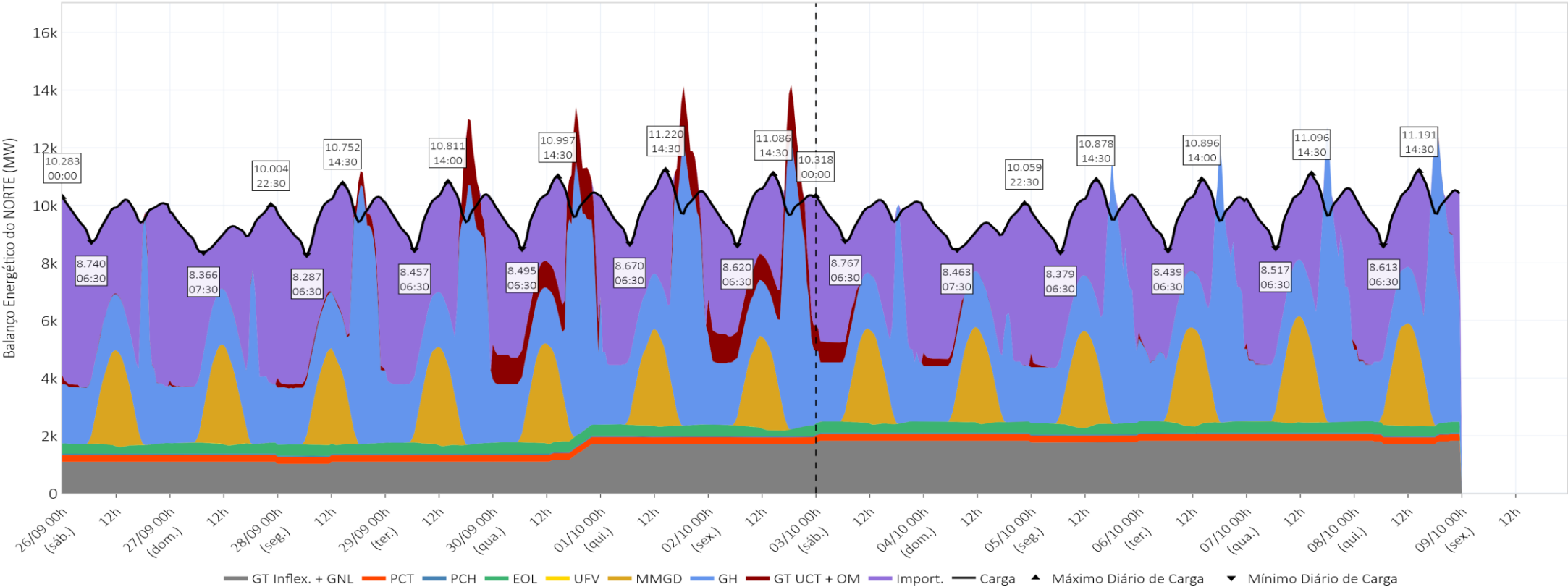
| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga <sup>1</sup>   | 12.407 | 10.882 | 14.058 | 15.018 | 14.995 | 14.497 | 14.067 | 12.230 | 11.028 | 13.886 | 14.328 | 14.553 | 14.687 |
| Interc. <sup>2</sup> | -2.727 | -2.880 | -2.605 | -2.219 | -1.947 | -2.870 | -4.640 | -3.094 | -2.202 | -2.963 | -2.716 | -2.399 | -1.984 |
| GT UCT + OM          | 0      | 0      | 3      | 5      | 7      | 4      | 5      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| GH                   | 10.088 | 8.741  | 11.831 | 12.574 | 12.418 | 12.723 | 13.418 | 10.185 | 8.627  | 12.424 | 12.513 | 11.697 | 11.896 |
| MMGD                 | 2.186  | 1.668  | 1.454  | 1.278  | 1.047  | 1.353  | 2.031  | 1.816  | 1.416  | 908    | 887    | 1.873  | 1.550  |
| UFV                  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 261    | 688    | 451    | 450    | 347    | 313    | 242    | 360    | 223    | 555    | 635    | 442    | 290    |
| PCH                  | 1.846  | 1.812  | 1.812  | 1.812  | 1.812  | 1.890  | 1.903  | 1.844  | 1.844  | 1.844  | 1.902  | 1.808  | 1.808  |
| PCT                  | 103    | 167    | 168    | 171    | 171    | 158    | 158    | 170    | 169    | 169    | 158    | 183    | 177    |
| GT Inflex. + GNL     | 650    | 686    | 946    | 946    | 1.139  | 926    | 950    | 950    | 950    | 950    | 950    | 950    | 950    |

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



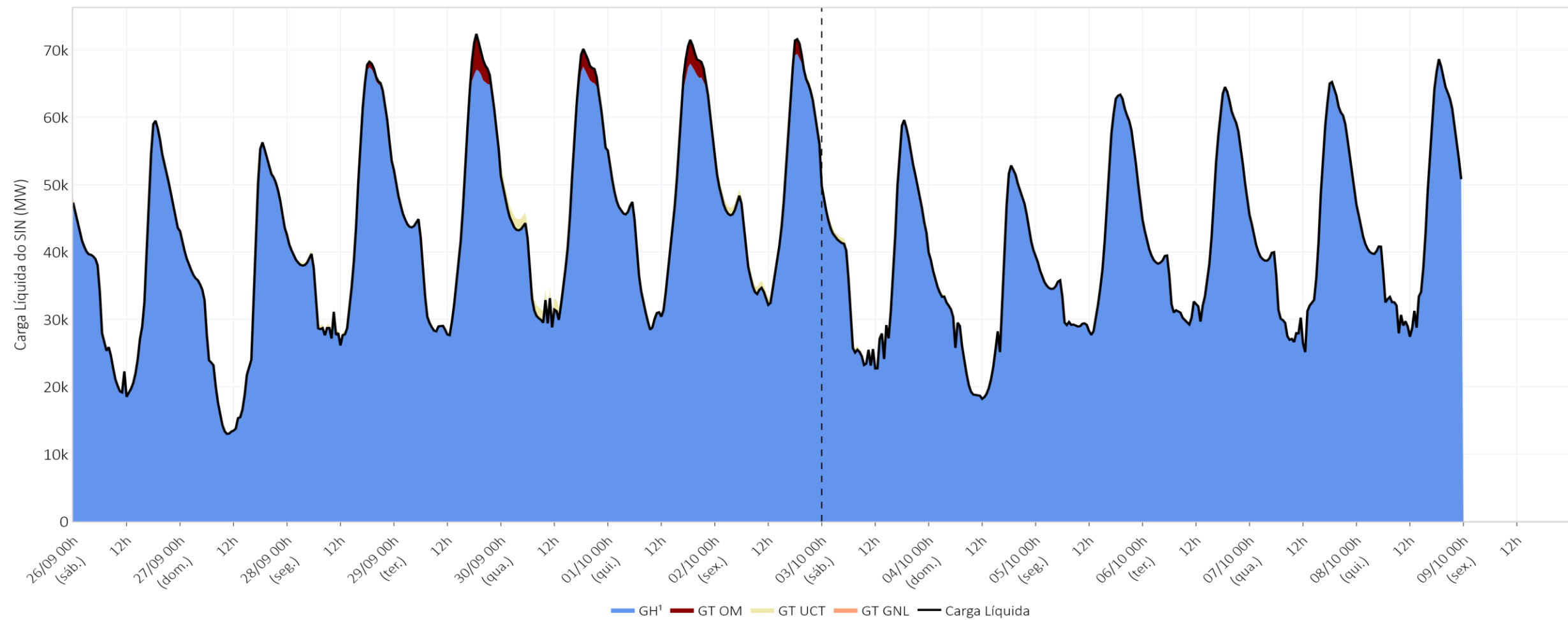
| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.737 | 13.953 | 14.935 | 15.456 | 15.877 | 15.971 | 15.824 | 15.085 | 14.202 | 15.494 | 15.333 | 15.593 | 15.878 |
| Interc.²             | -7.611 | -7.309 | -8.700 | -9.116 | -9.137 | -9.874 | -6.763 | -7.075 | -7.029 | -9.536 | -9.393 | -9.503 | -8.208 |
| GT UCT + OM          | 0      | 0      | 11     | 43     | 12     | 9      | 31     | 1      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| GH                   | 3.264  | 2.964  | 3.965  | 4.299  | 4.255  | 4.673  | 4.796  | 3.090  | 2.681  | 3.193  | 3.294  | 3.411  | 3.529  |
| MMGD                 | 2.160  | 2.269  | 2.221  | 2.235  | 2.253  | 2.224  | 2.263  | 2.231  | 2.271  | 2.354  | 2.270  | 2.391  | 2.479  |
| UFV                  | 1.900  | 1.453  | 2.683  | 3.352  | 2.832  | 3.464  | 3.419  | 2.280  | 1.207  | 3.003  | 2.931  | 2.377  | 2.347  |
| EOL                  | 14.451 | 14.011 | 14.224 | 14.114 | 15.132 | 14.905 | 11.535 | 14.026 | 14.533 | 15.906 | 15.648 | 16.349 | 15.161 |
| PCH                  | 88     | 87     | 87     | 87     | 87     | 88     | 89     | 85     | 85     | 85     | 86     | 85     | 85     |
| PCT                  | 369    | 362    | 360    | 359    | 359    | 366    | 372    | 364    | 370    | 373    | 380    | 367    | 370    |
| GT Inflex. + GNL     | 115    | 115    | 83     | 83     | 83     | 115    | 83     | 83     | 84     | 116    | 116    | 116    | 116    |

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 quando negativos.



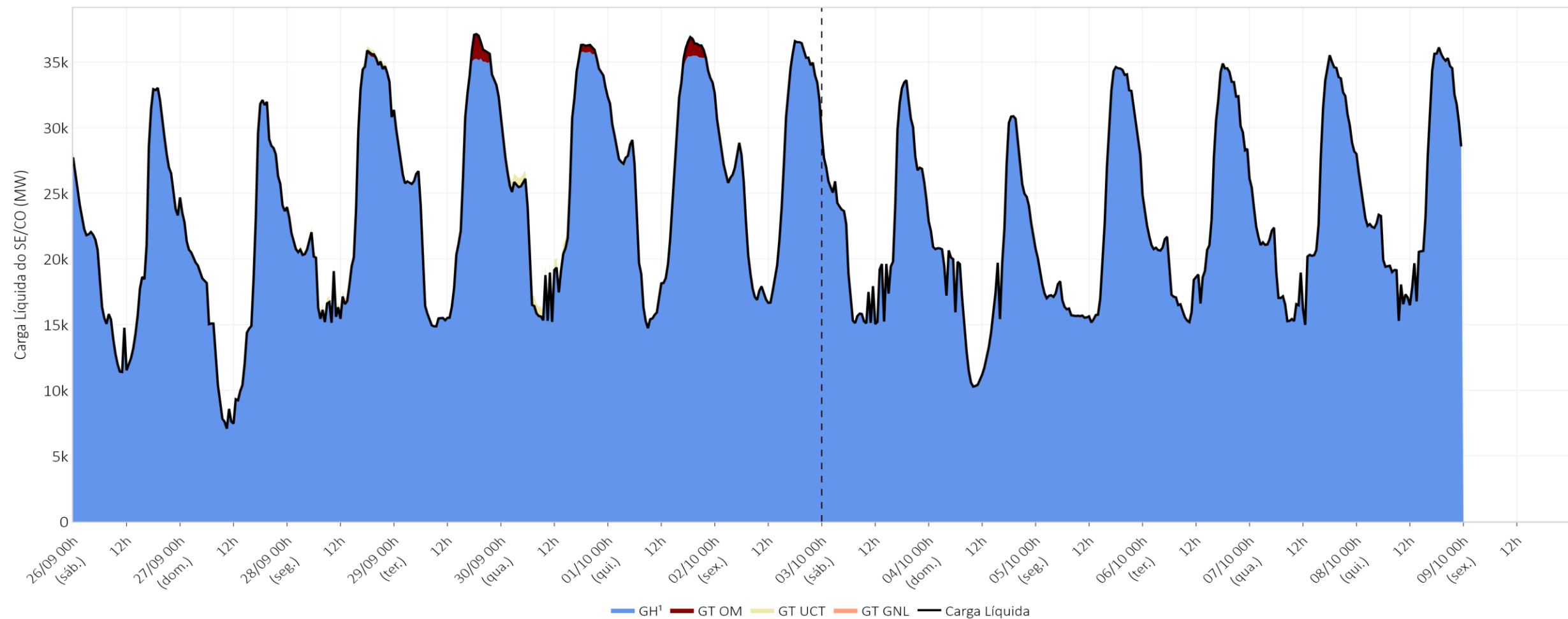
| Média Diária (MWmed) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10  | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10  |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| Carga¹               | 9.687 | 9.155 | 9.697 | 9.814 | 9.917 | 10.045 | 9.999 | 9.718 | 9.233 | 9.766 | 9.819 | 9.989 | 10.044 |
| Interc.²             | 4.527 | 4.112 | 3.391 | 3.066 | 2.260 | 2.437  | 2.083 | 3.464 | 3.579 | 3.156 | 2.912 | 2.997 | 2.847  |
| GT UCT + OM          | 42    | 11    | 189   | 395   | 1.141 | 389    | 1.071 | 252   | 98    | 21    | 12    | 8     | 22     |
| GH                   | 2.442 | 2.274 | 3.432 | 3.607 | 3.583 | 3.859  | 3.588 | 2.561 | 2.083 | 3.188 | 3.391 | 3.403 | 3.672  |
| MMGD                 | 977   | 1.020 | 979   | 1.022 | 1.048 | 990    | 956   | 981   | 998   | 1.005 | 1.047 | 1.103 | 1.091  |
| UFV                  | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2      | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1      |
| EOL                  | 328   | 363   | 367   | 344   | 379   | 378    | 317   | 365   | 378   | 361   | 358   | 381   | 378    |
| PCH                  | 39    | 37    | 37    | 37    | 37    | 38     | 38    | 38    | 38    | 38    | 39    | 38    | 38     |
| PCT                  | 233   | 238   | 238   | 238   | 238   | 238    | 232   | 230   | 230   | 230   | 230   | 231   | 231    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.098 | 1.098 | 1.062 | 1.103 | 1.229 | 1.713  | 1.713 | 1.826 | 1.827 | 1.766 | 1.828 | 1.827 | 1.765  |

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 quando negativos.



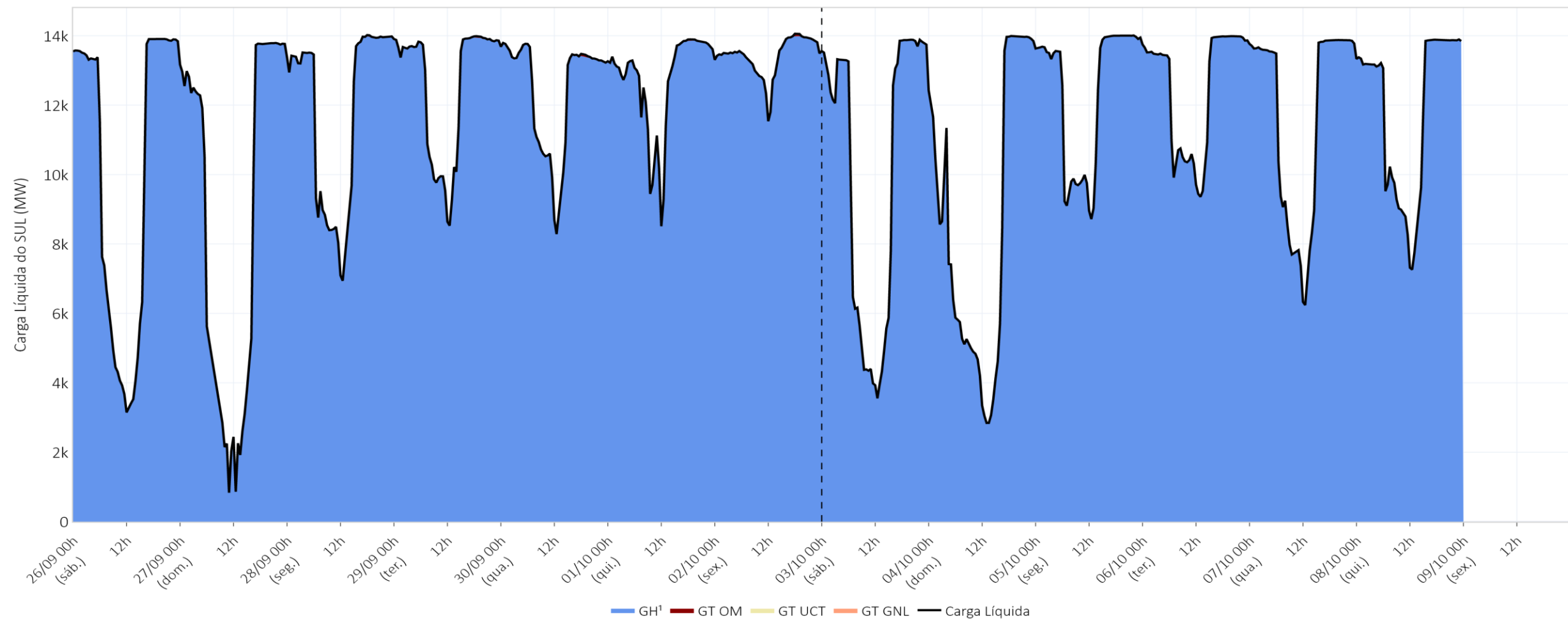
| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 36.877 | 32.683 | 43.398 | 46.703 | 46.624 | 48.861 | 48.941 | 38.702 | 32.851 | 40.880 | 42.710 | 42.341 | 44.031 |
| GT OM                | 12     | 2      | 141    | 674    | 465    | 611    | 247    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 3      |
| GH¹                  | 36.933 | 32.761 | 43.335 | 46.086 | 46.218 | 48.321 | 48.763 | 38.780 | 32.940 | 40.968 | 42.792 | 42.432 | 44.085 |

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



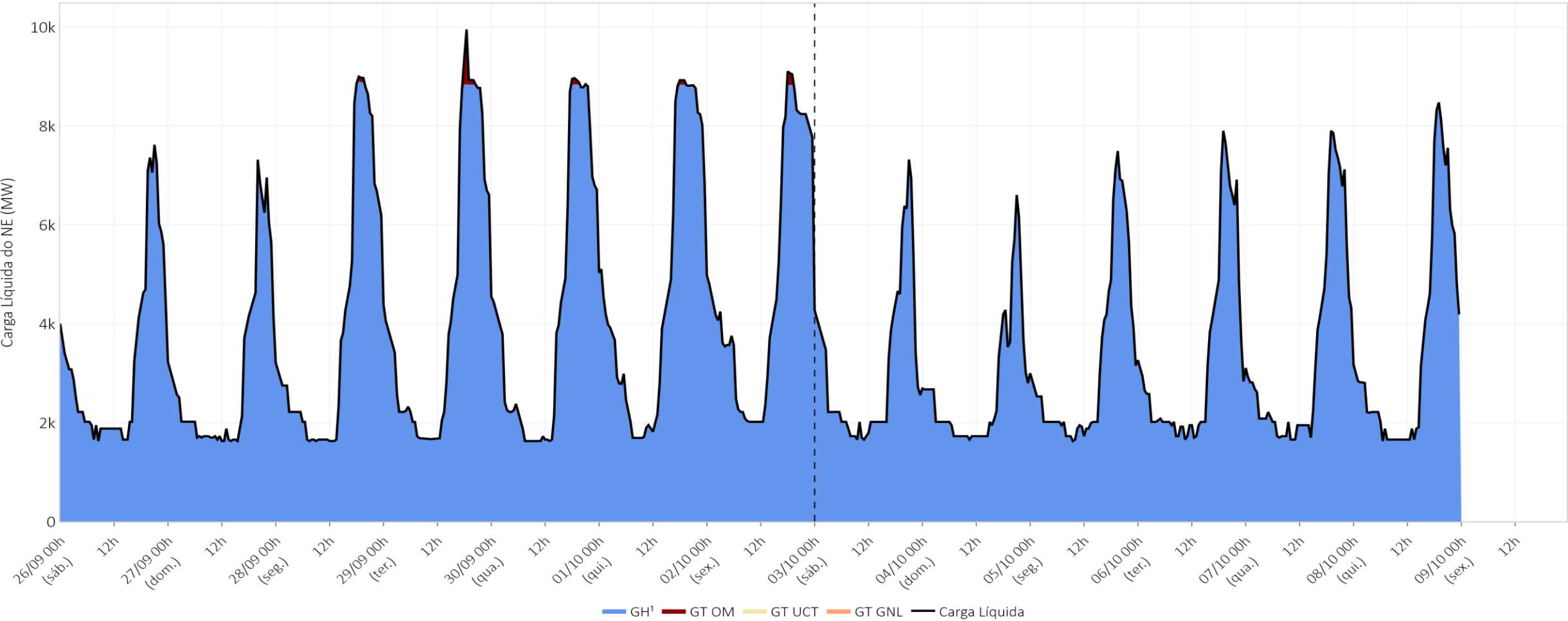
| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09  | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10  | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 21.070 | 18.703 | 24.054 | 25.780 | 25.987 | 27.203 | 26.897 | 22.866 | 19.461 | 22.075 | 23.512 | 23.830 | 24.933 |
| GT OM                | 0      | 0      | 25     | 231    | 84     | 208    | 5      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| GH <sup>1</sup>      | 21.139 | 18.782 | 24.107 | 25.606 | 25.962 | 27.065 | 26.962 | 22.944 | 19.550 | 22.163 | 23.593 | 23.921 | 24.989 |

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



| Média Diária (MWmed) | 26/09  | 27/09 | 28/09  | 29/09  | 30/09  | 01/10  | 02/10  | 03/10  | 04/10 | 05/10  | 06/10  | 07/10  | 08/10  |
|----------------------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 10.088 | 8.741 | 11.833 | 12.579 | 12.425 | 12.728 | 13.422 | 10.185 | 8.627 | 12.424 | 12.513 | 11.697 | 11.896 |
| GT OM                | 0      | 0     | 3      | 5      | 6      | 4      | 5      | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      |
| GH¹                  | 10.088 | 8.741 | 11.831 | 12.574 | 12.418 | 12.723 | 13.418 | 10.185 | 8.627 | 12.424 | 12.513 | 11.697 | 11.896 |

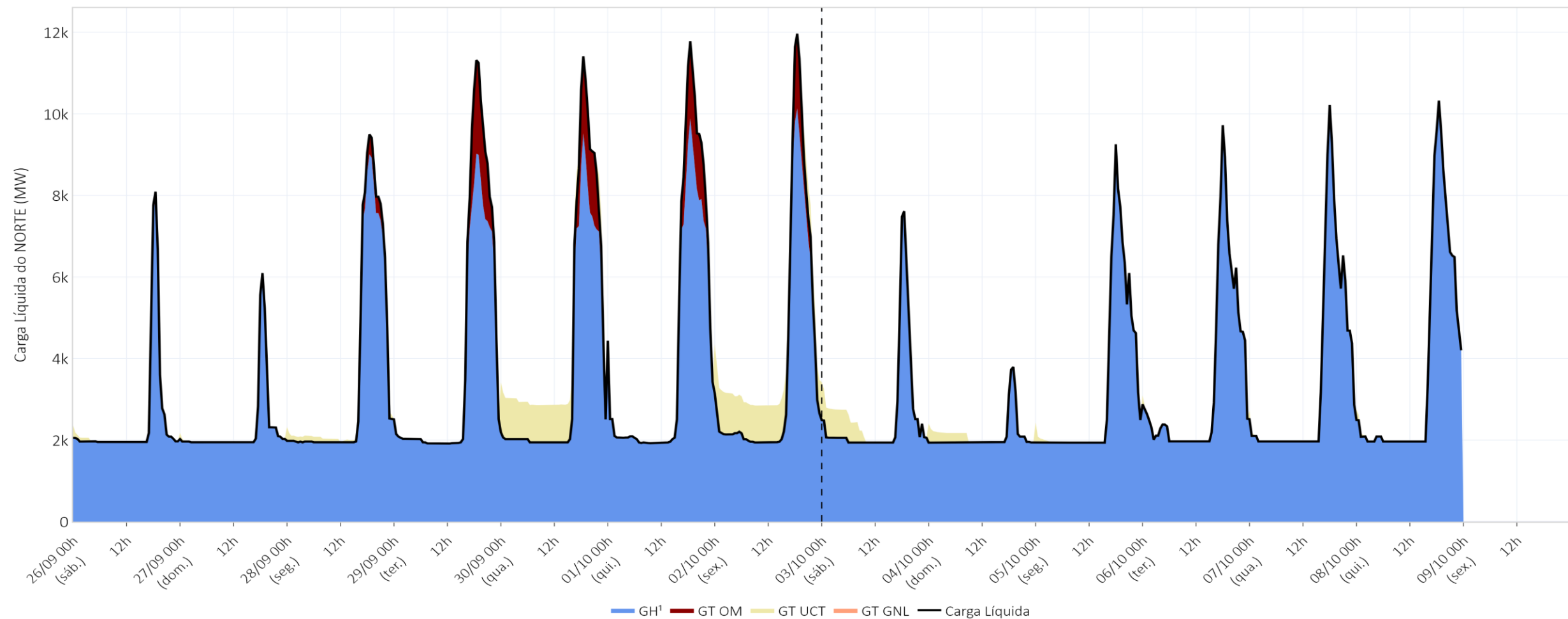
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.264 | 2.964 | 3.973 | 4.341 | 4.264 | 4.682 | 4.811 | 3.090 | 2.681 | 3.193 | 3.294 | 3.411 | 3.529 |
| GT OM                | 0     | 0     | 9     | 43    | 9     | 9     | 16    | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| GH¹                  | 3.264 | 2.964 | 3.965 | 4.299 | 4.255 | 4.673 | 4.796 | 3.090 | 2.681 | 3.193 | 3.294 | 3.411 | 3.529 |

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



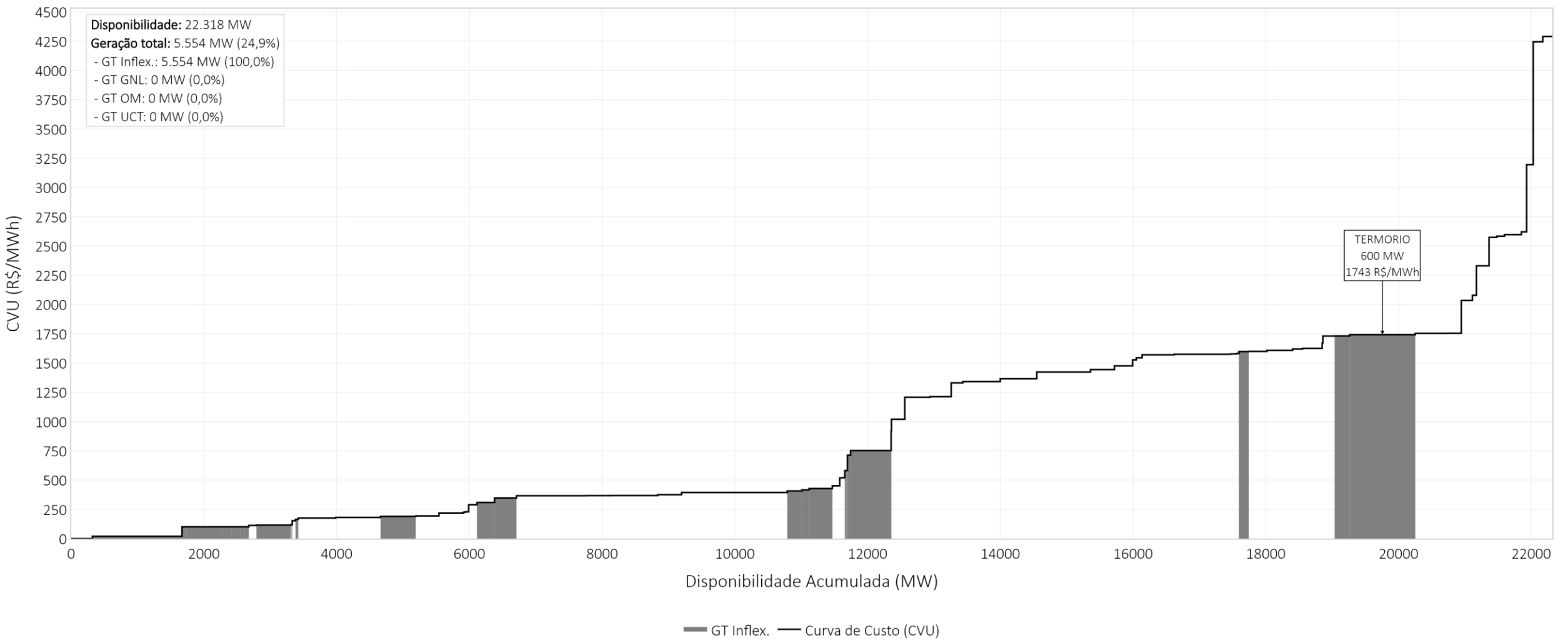


| Média Diária (MWmed) | 26/09 | 27/09 | 28/09 | 29/09 | 30/09 | 01/10 | 02/10 | 03/10 | 04/10 | 05/10 | 06/10 | 07/10 | 08/10 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 2.454 | 2.276 | 3.538 | 4.003 | 3.948 | 4.248 | 3.810 | 2.561 | 2.083 | 3.188 | 3.391 | 3.403 | 3.675 |
| GT OM                | 12    | 2     | 105   | 395   | 365   | 389   | 222   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 3     |
| GH¹                  | 2.442 | 2.274 | 3.432 | 3.607 | 3.583 | 3.859 | 3.588 | 2.561 | 2.083 | 3.188 | 3.391 | 3.403 | 3.672 |

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

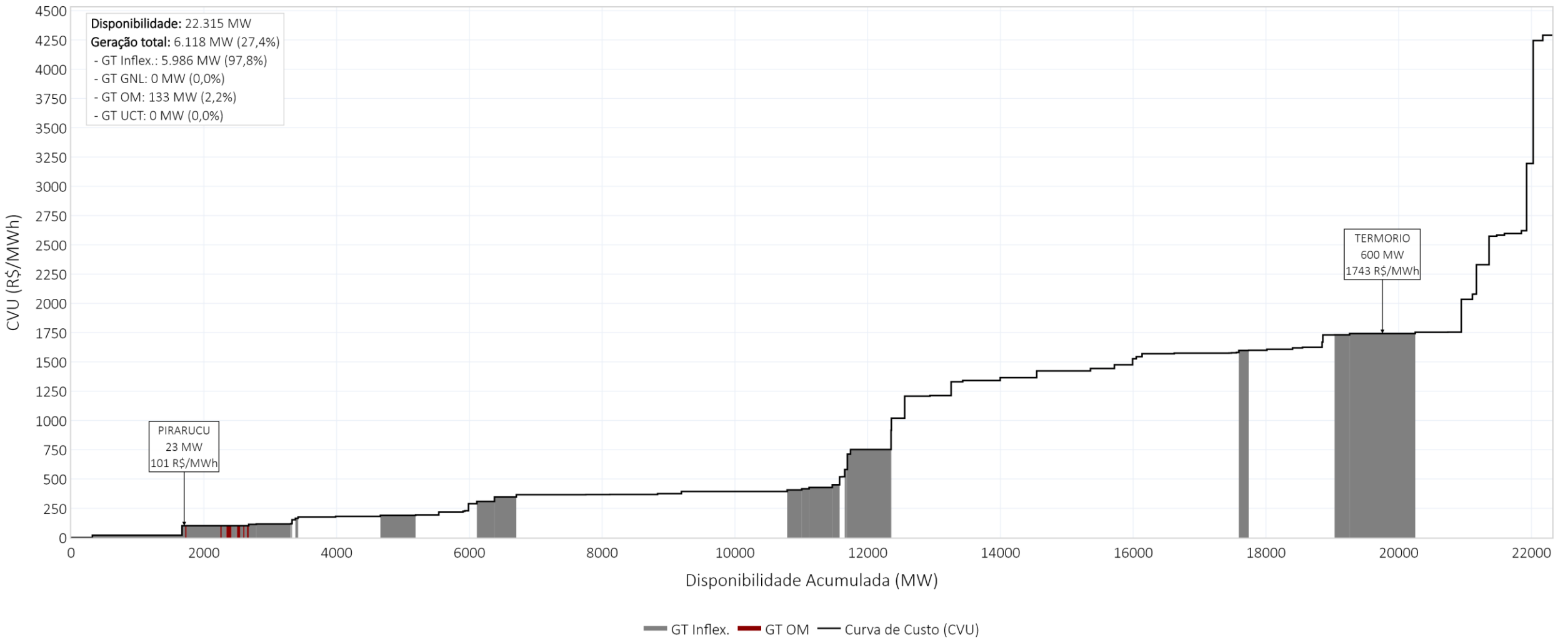


08/10/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

08/10/2026 - 18:30



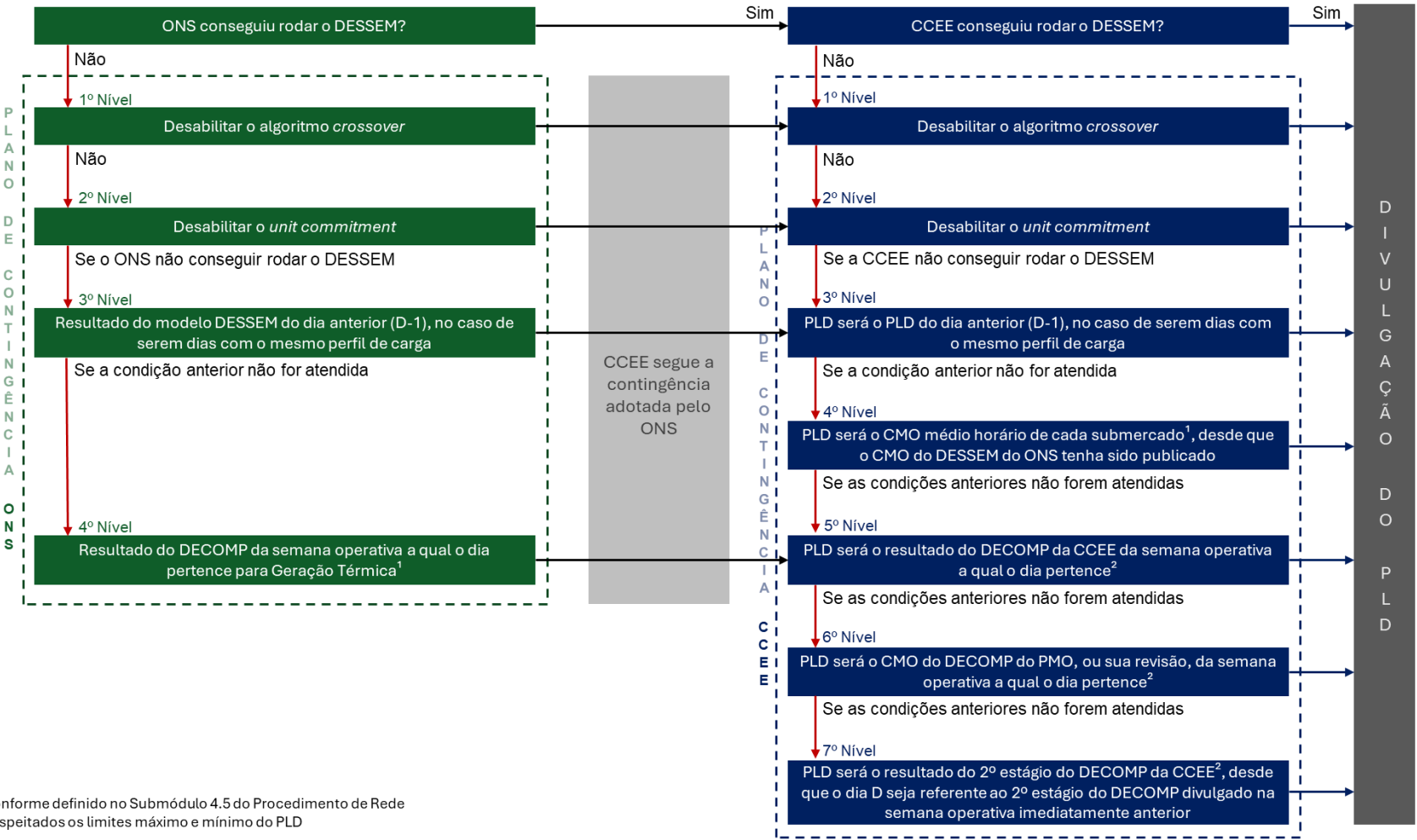
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

| Nº | Nome              | Restrição                                        | Valor CCEE | Valor ONS  | Modelos afetados | Documento         | Data declaração | Consideração no PLD  |
|----|-------------------|--------------------------------------------------|------------|------------|------------------|-------------------|-----------------|----------------------|
| 1  | UHE Itaparica     | Taxa de irrigação                                | 103,1 m³/s | 100,7 m³/s | DECOMP e DESSEM  | REN ANA 572/2026  | 01/09/2026      | PMO<br>Novembro/2026 |
| 2  | UHE Nova Ponte    | Vazão vertida máxima                             | -          | 0 m³/s     | DESSEM           | FSARH 11.112/2026 | 18/09/2026      | Não considera        |
| 3  | UHE Jurumirim     | Taxa de variação máxima de redução de defluência | -          | 10 m³/s    | DESSEM           | FSARH 11.164/2026 | 23/09/2026      | PMO<br>Novembro/2026 |
| 4  | UHE Jurumirim     | Vazão Defluente Mínima                           | 147 m³/s   | 90 m³/s    | DESSEM           | FSARH 11.142/2026 | 24/09/2026      | PMO<br>Novembro/2026 |
| 5  | UHE Três irmãos   | Nível mínimo                                     | -          | 324,40 m   | DESSEM           | FSARH 11.166/2026 | 24/09/2026      | PMO<br>Novembro/2026 |
| 6  | UHE Ilha solteira | Nível mínimo                                     | -          | 324,40 m   | DESSEM           | FSARH 11.167/2026 | 24/09/2026      | PMO<br>Novembro/2026 |
| 7  | UHE Lajeado       | Vazão Defluente Mínima                           | 255 m³/s   | 770 m³/s   | DESSEM           | FSARH 11.233/2026 | 02/10/2026      | PMO<br>Dezembro/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  | 24/08/2026   | Consulta Pública | 005/2026 | CT PMO/PLD | obter subsídios na nota técnica sobre os requisitos do novo modelo energético do setor elétrico.<br>Prazo: 24/08 até 08/10<br>As contribuições devem ser encaminhadas por meio do formulário digital disponível em <u><a href="#">Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</a></u> |

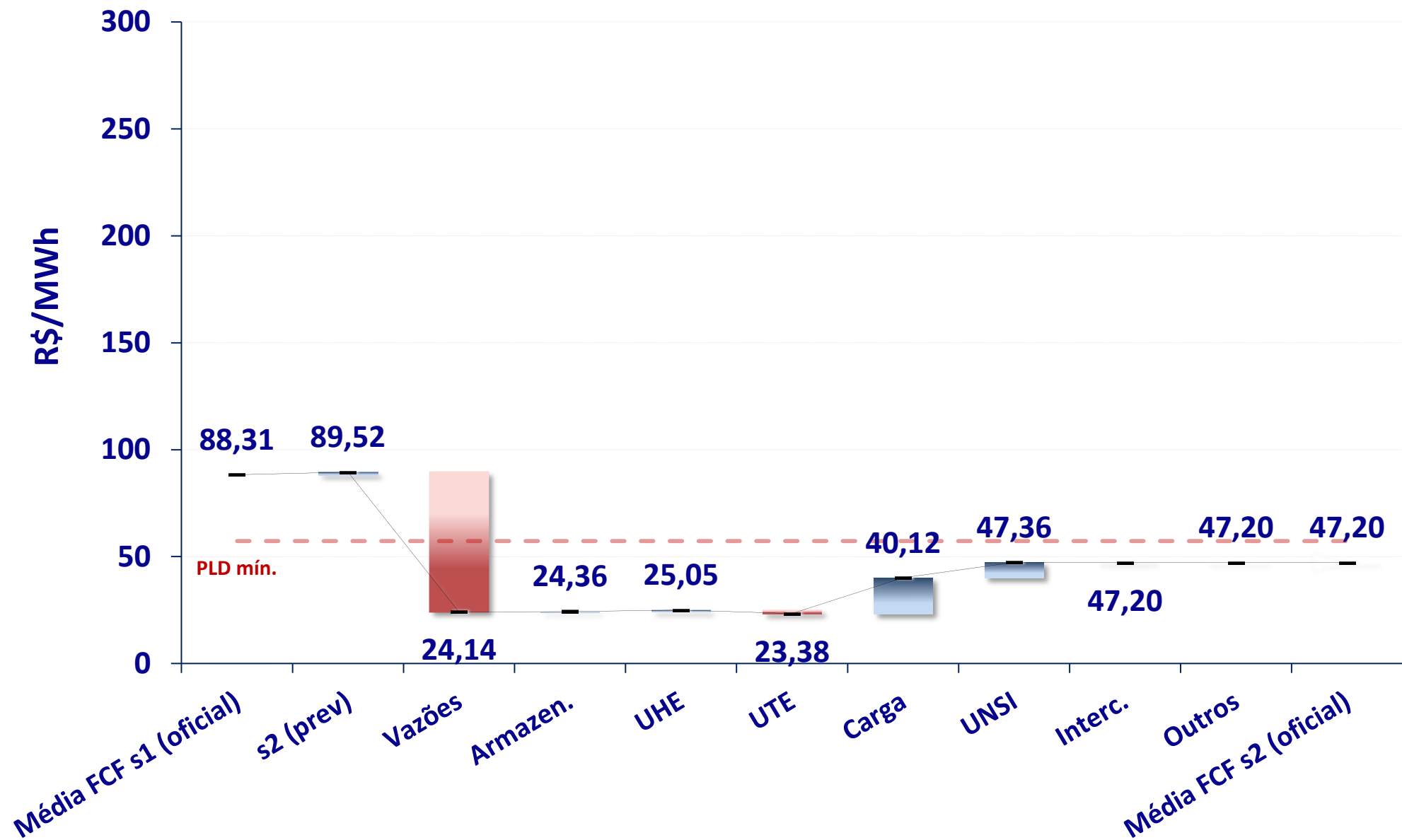
# contingências no cálculo do PLD



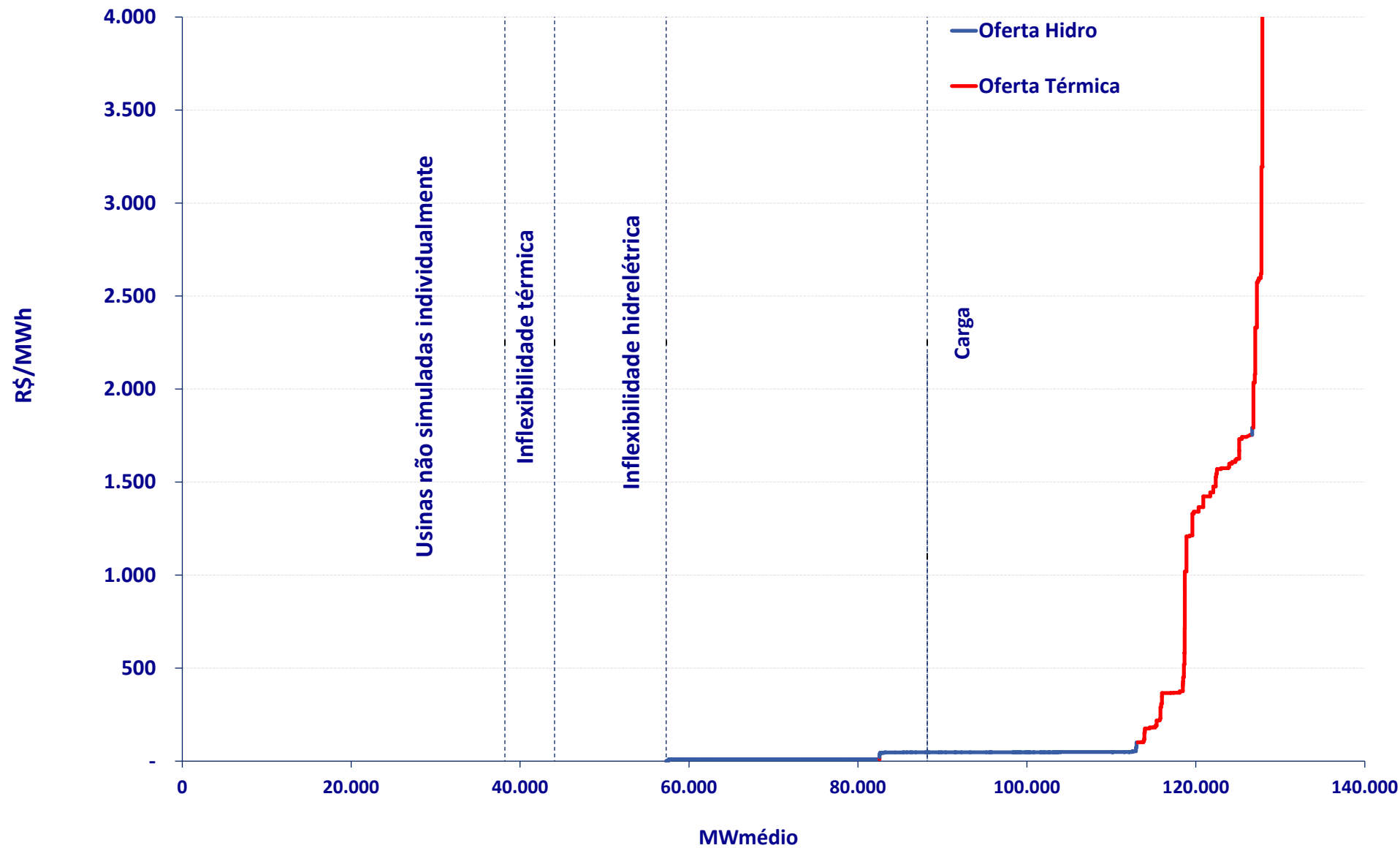
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

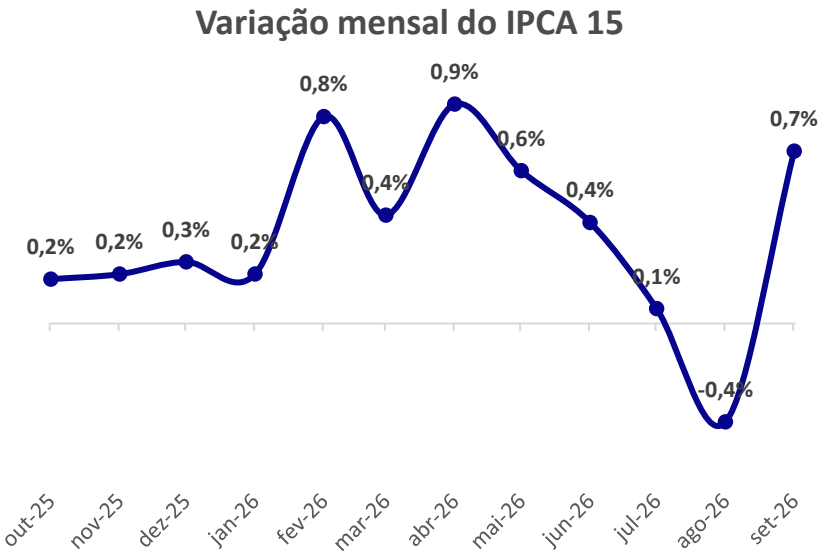
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 08/10/2026   | -        | -        |
| 07/10/2026   | -        | -        |
| 06/10/2026   | -        | -        |
| 05/10/2026   | -        | -        |
| 04/10/2026   | -        | -        |
| 03/10/2026   | -        |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

## pmo de outubro - decomp da rv1

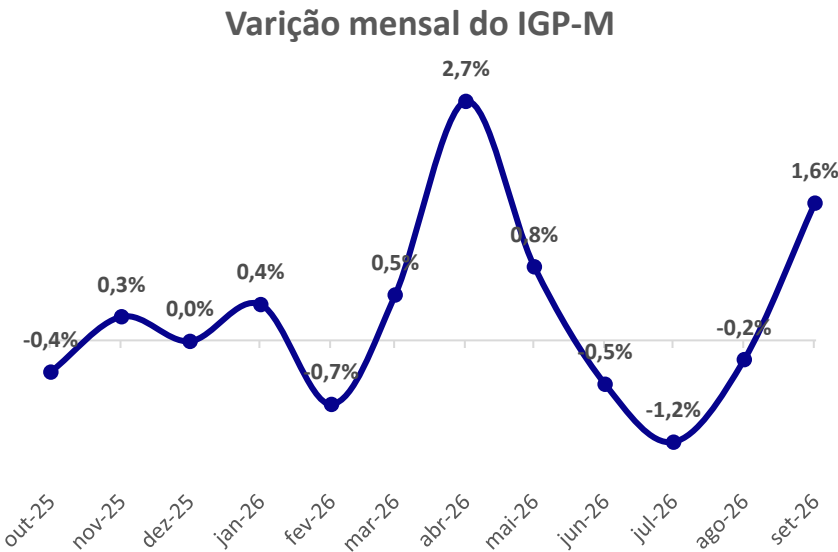






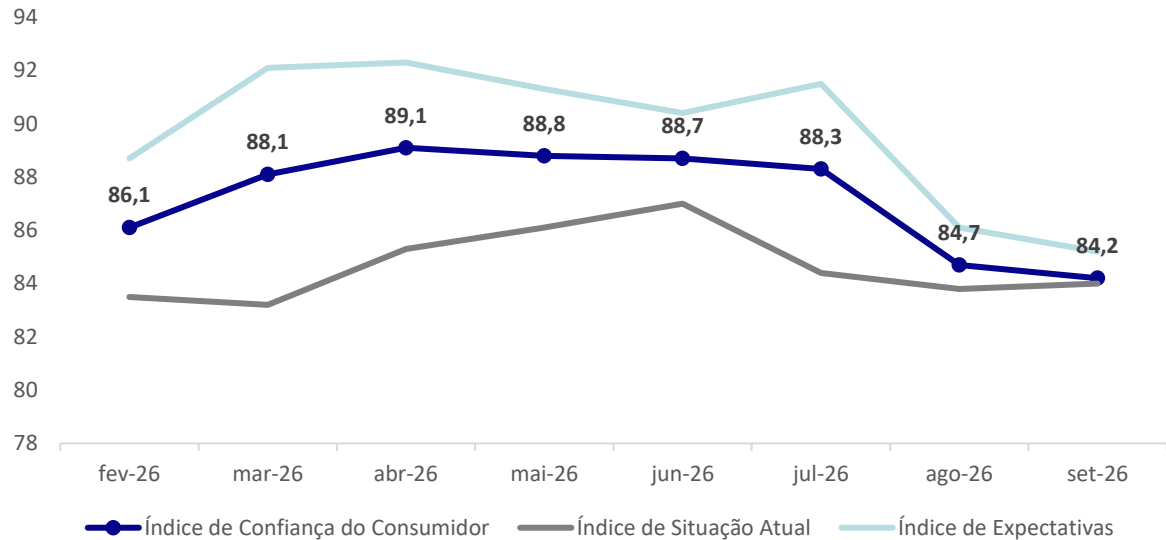


| Grupo - IPCA 15             | set/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | 0,40%  |
| 2.Habitação                 | 2,07%  |
| 3.Artigos de residência     | 0,55%  |
| 4.Vestuário                 | 0,41%  |
| 5.Transportes               | 0,60%  |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,13%  |
| 7.Despesas pessoais         | 0,96%  |
| 8.Educação                  | 0,03%  |
| 9.Comunicação               | 0,54%  |
| Índice geral                | 0,70%  |

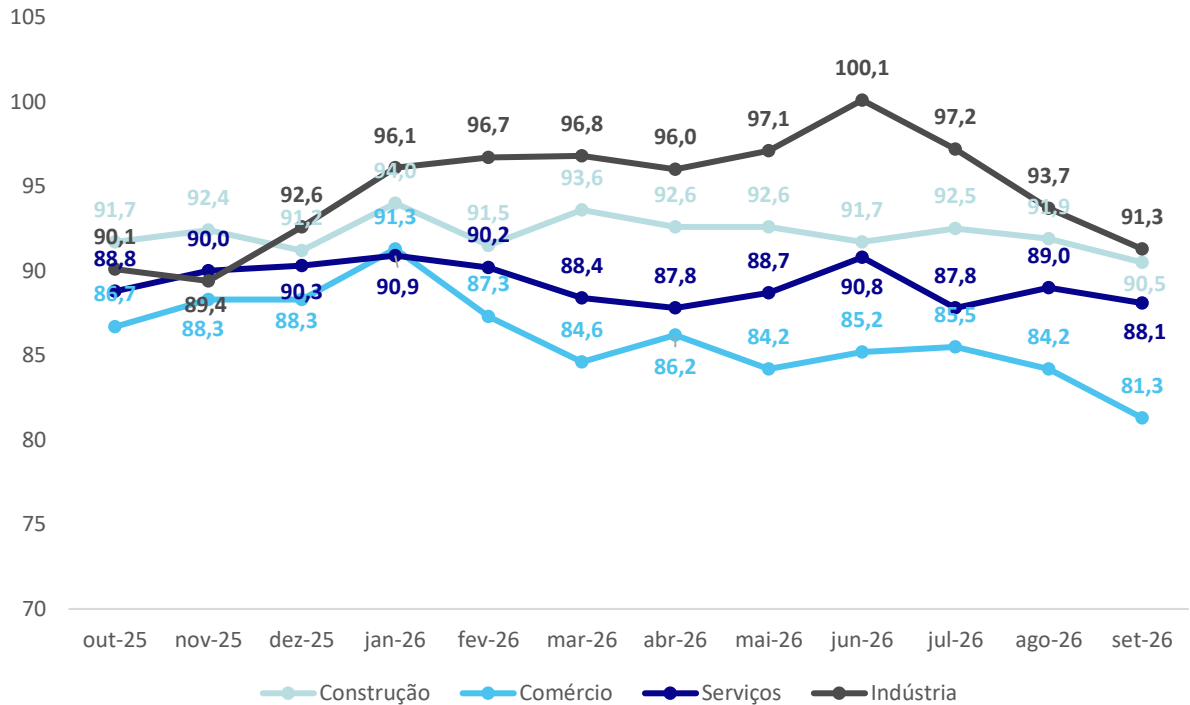


| Índice | set/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | 2,08%  |
| IPC-M  | 0,50%  |
| INCC-M | 0,25%  |
| IGP-M  | 1,57%  |

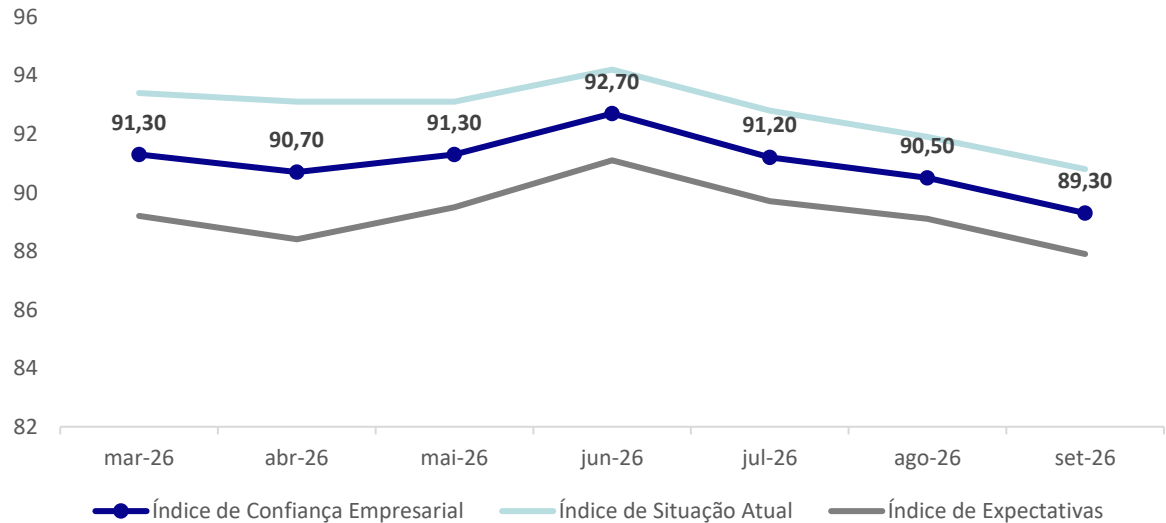
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



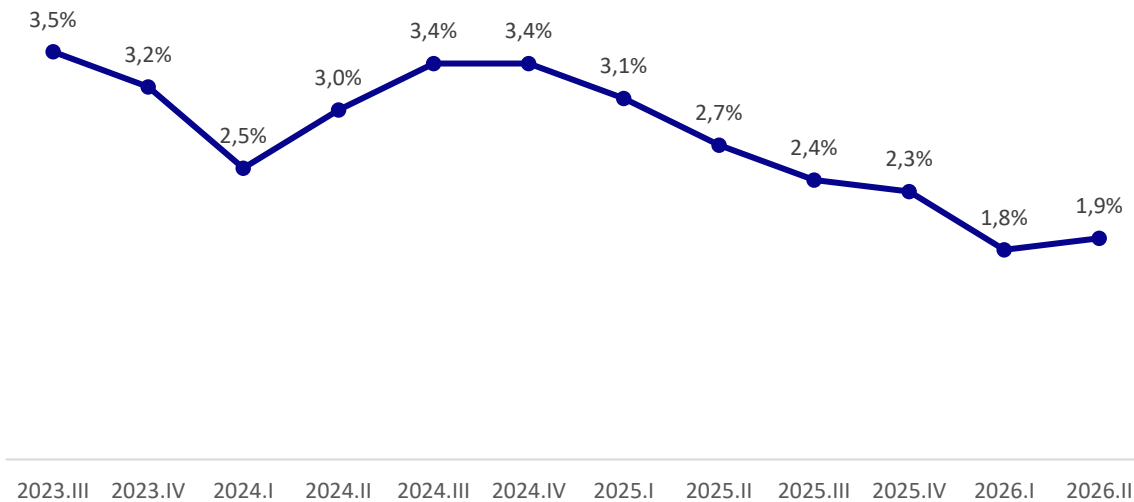
Índice de Confiança Empresarial



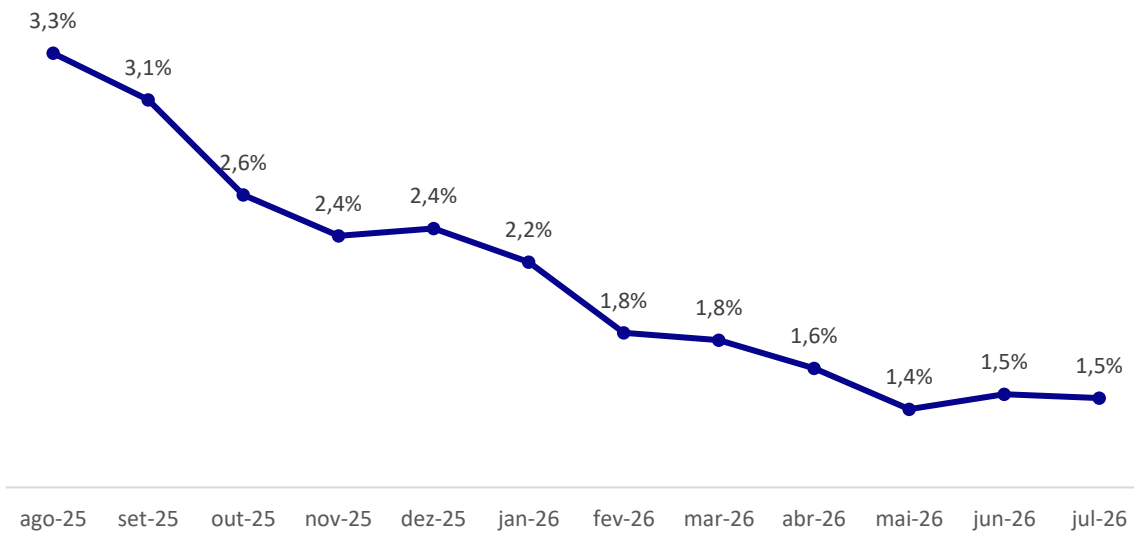
variação mensal

| Data   | Construção | Comércio   | Serviços | Indústria |
|--------|------------|------------|----------|-----------|
| set-26 | -1,4 p.p.  | -84,2 p.p. | -89 p.p. | -2,4 p.p. |

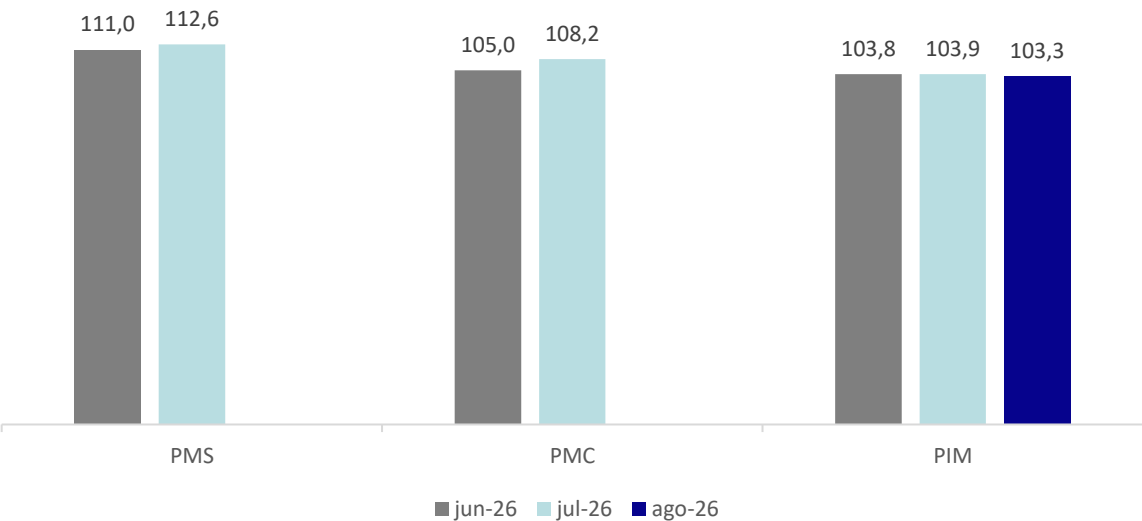
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

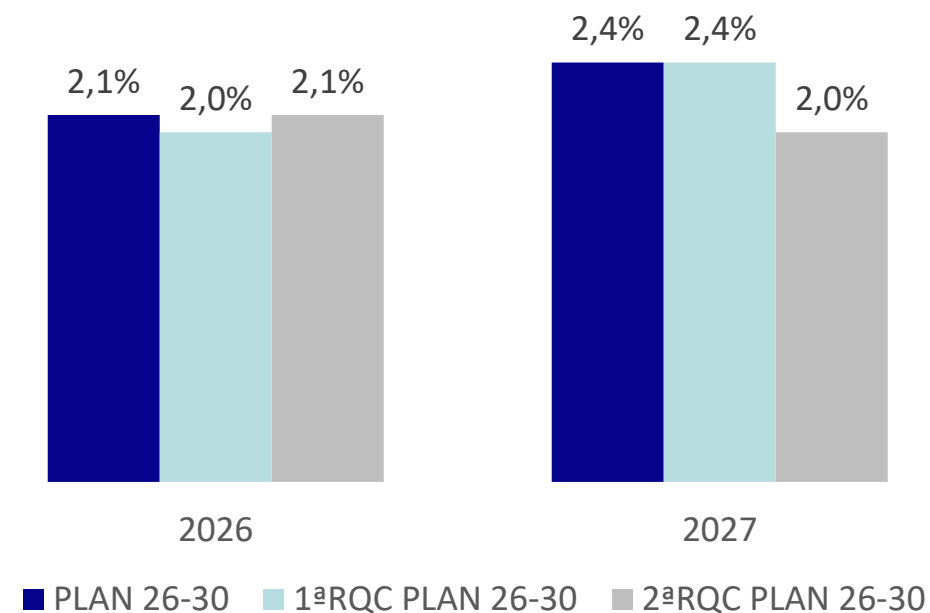


## indicadores macroeconômicos - Brasil

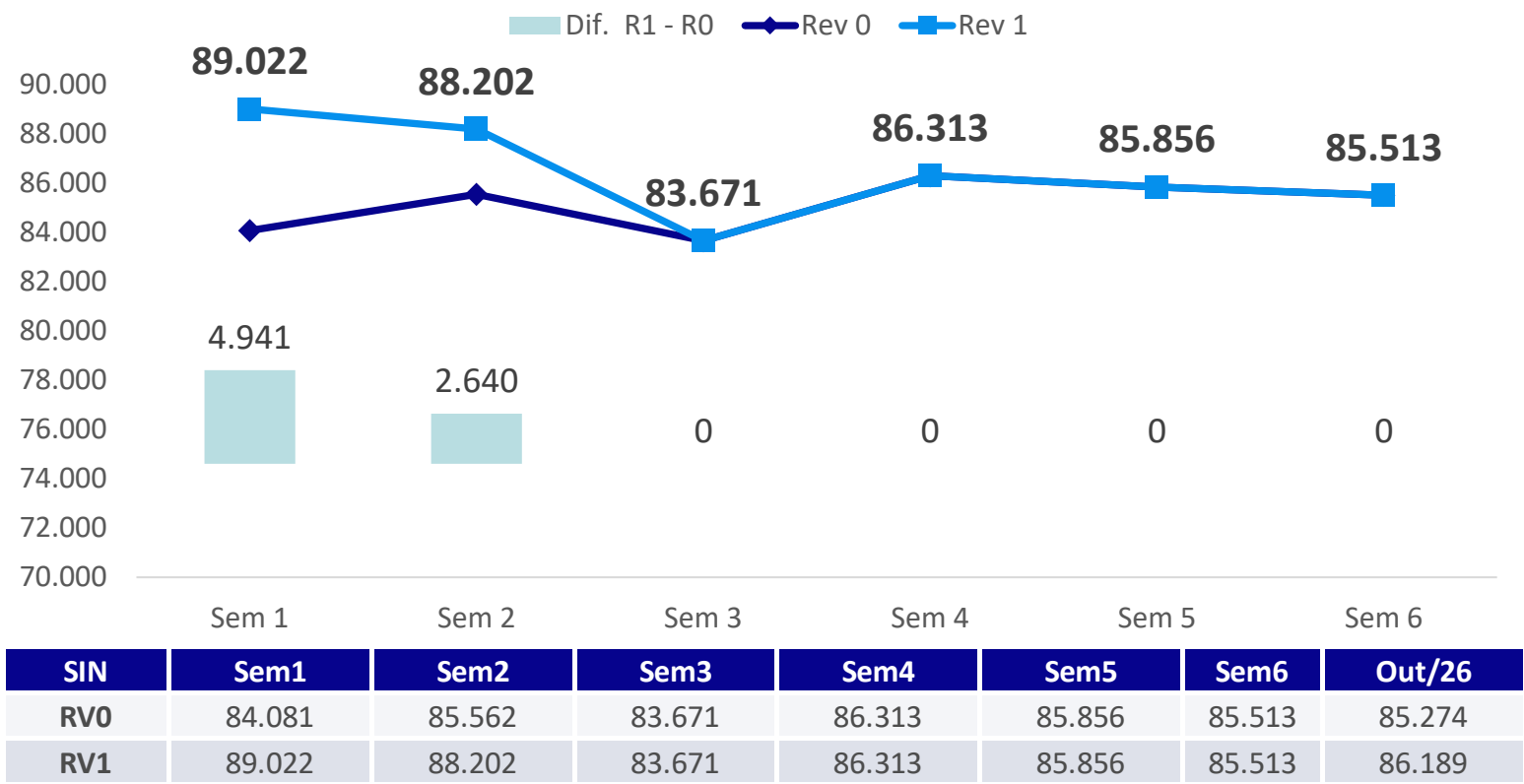
|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,86  | 1,41  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,20  | 5,28  |
| <b>Selic</b><br>%         | 13,50 | 12,00 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 4,99  | 4,31  |

Boletim Focus 25/09/2026

## PIB

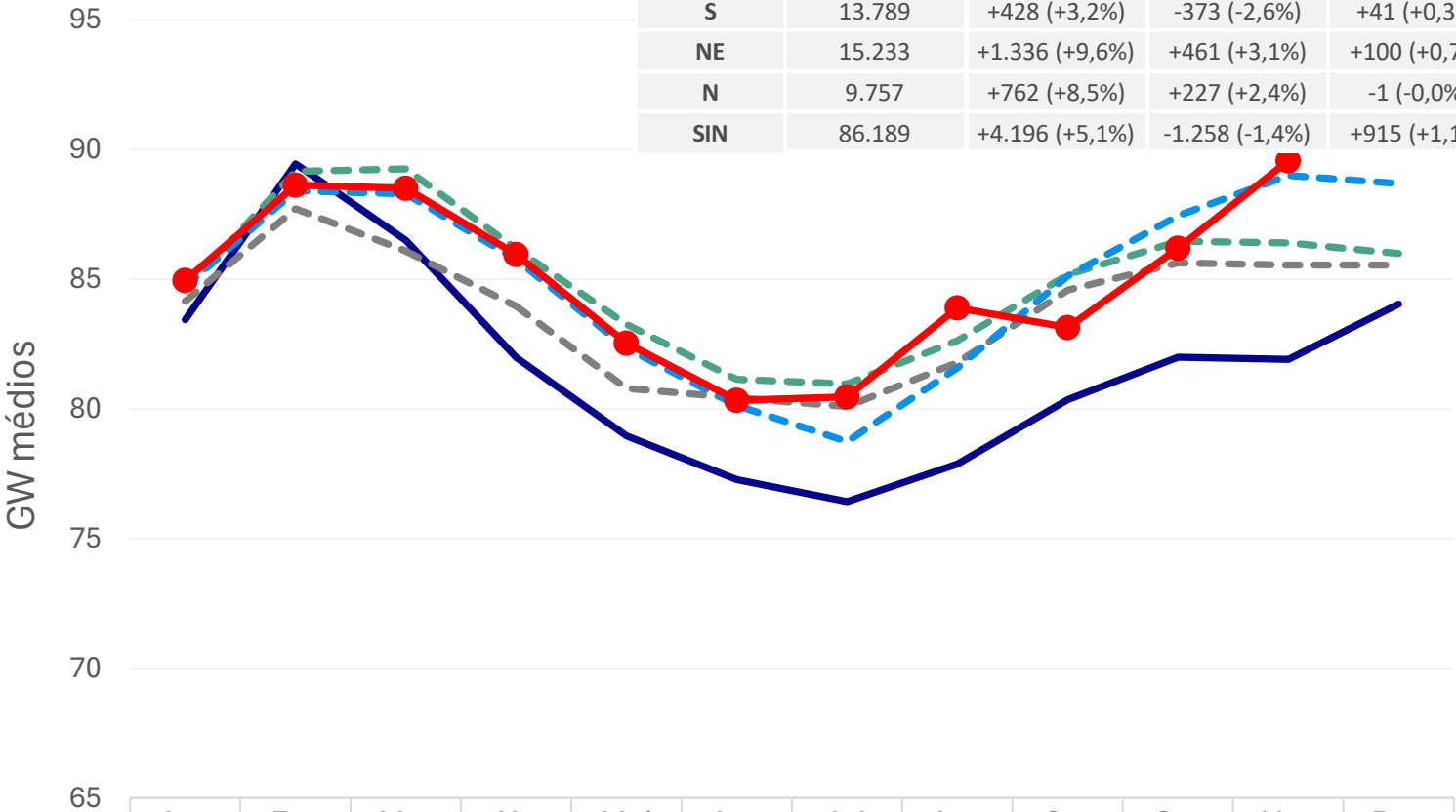


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

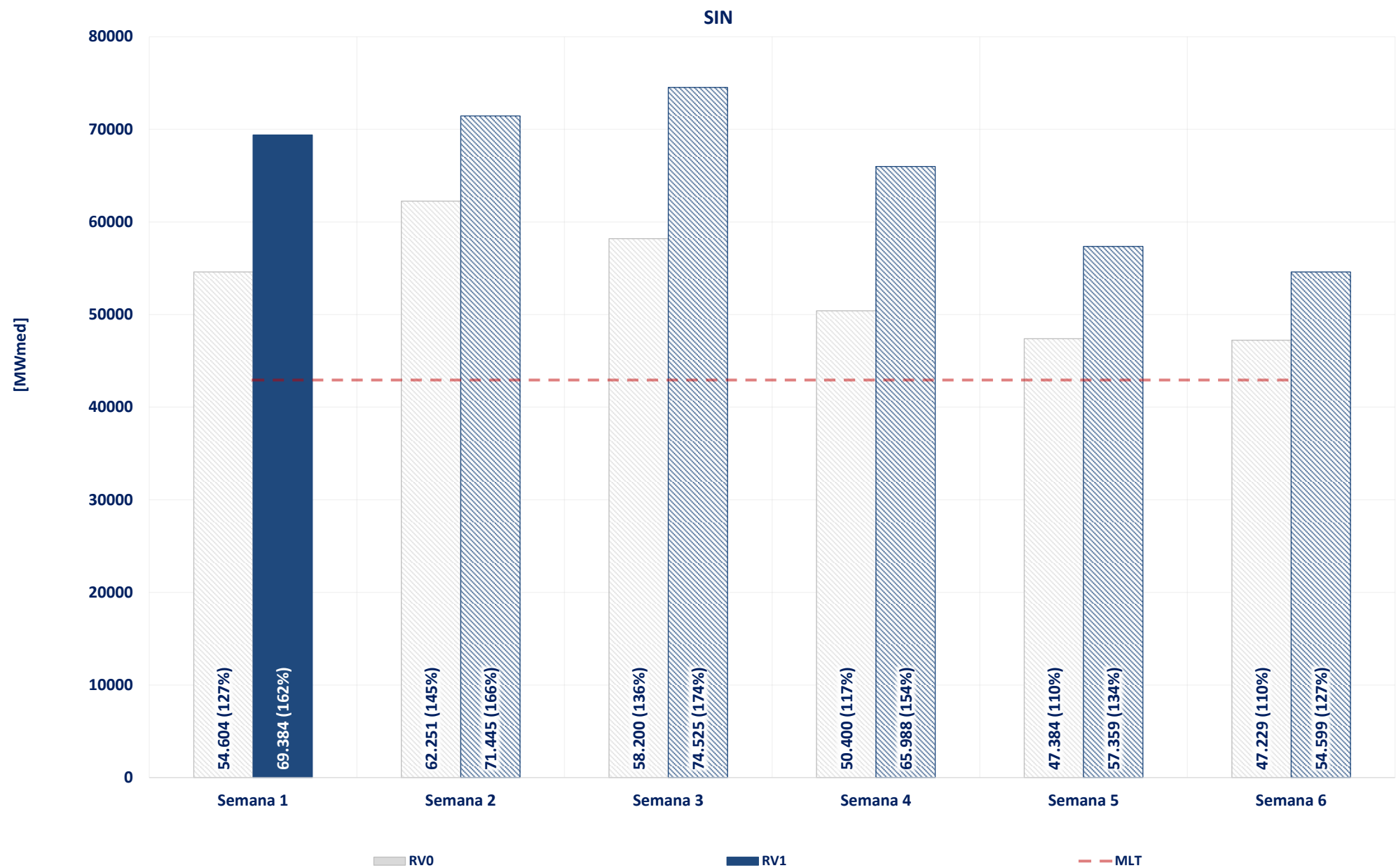


Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 1 | Out/25         | 2ª RQ PLAN     | PMO          |
|-------|--------|----------------|----------------|--------------|
| SE/CO | 47.409 | +1.671 (+3,7%) | -1.574 (-3,2%) | +774 (+1,7%) |
| S     | 13.789 | +428 (+3,2%)   | -373 (-2,6%)   | +41 (+0,3%)  |
| NE    | 15.233 | +1.336 (+9,6%) | +461 (+3,1%)   | +100 (+0,7%) |
| N     | 9.757  | +762 (+8,5%)   | +227 (+2,4%)   | -1 (-0,0%)   |
| SIN   | 86.189 | +4.196 (+5,1%) | -1.258 (-1,4%) | +915 (+1,1%) |

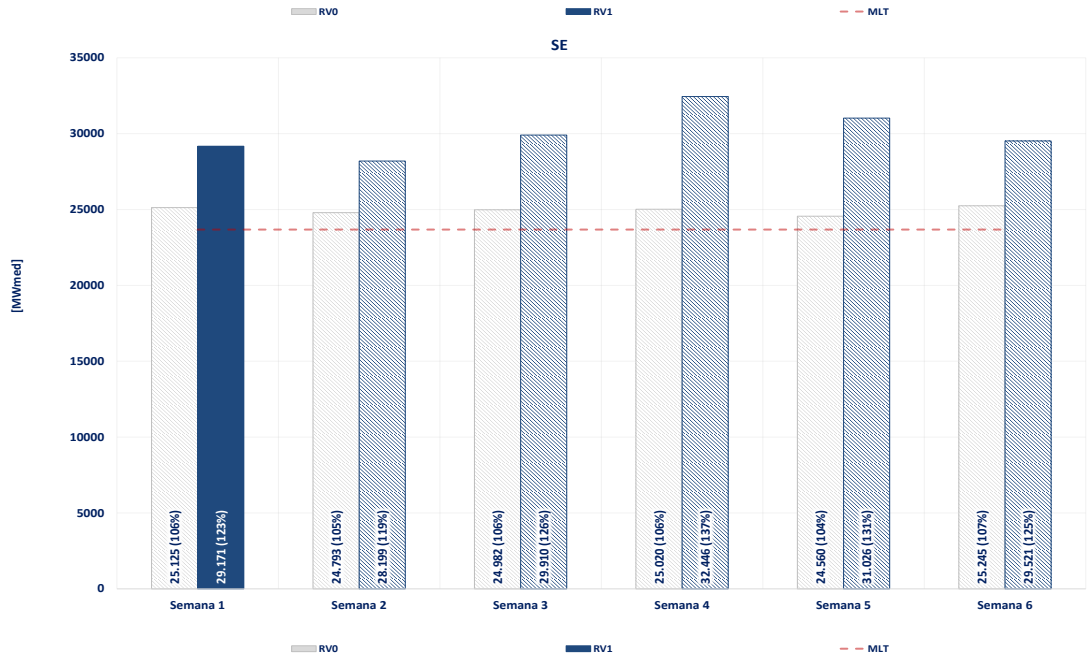
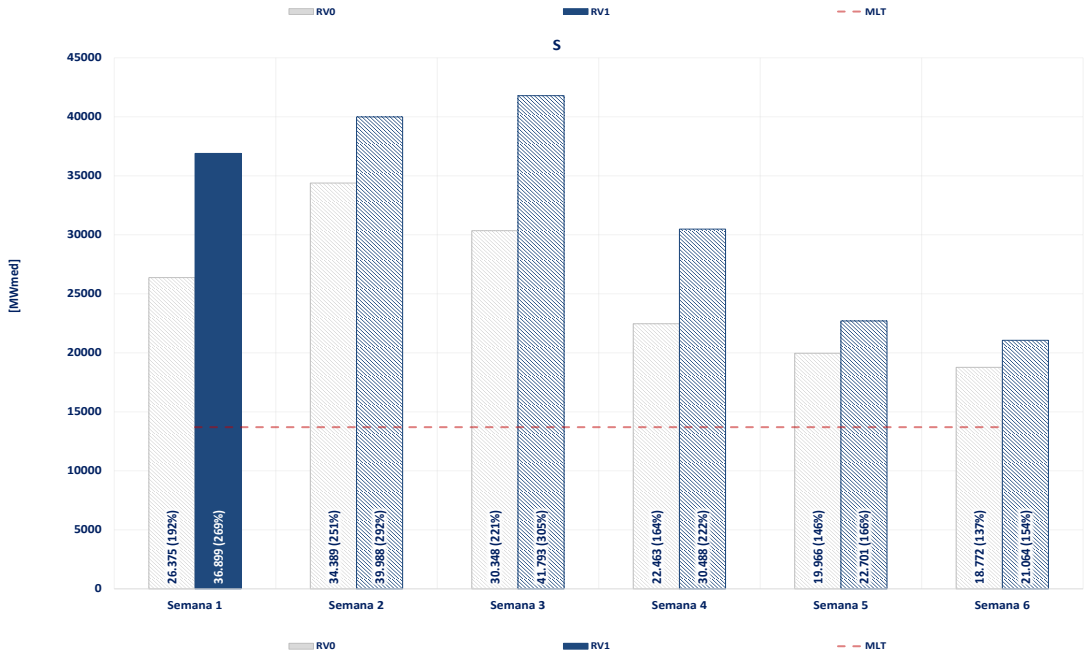
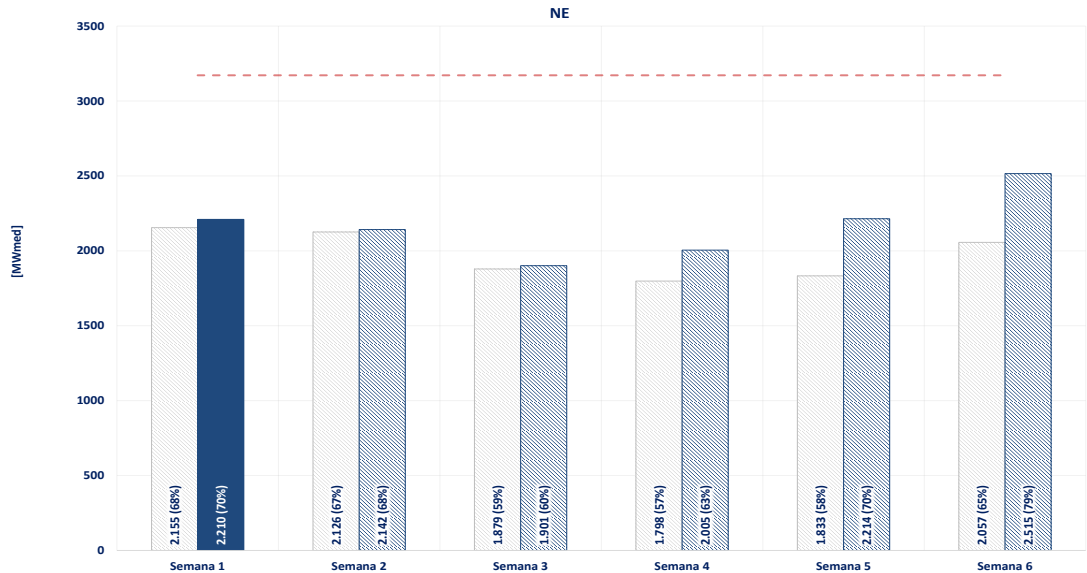
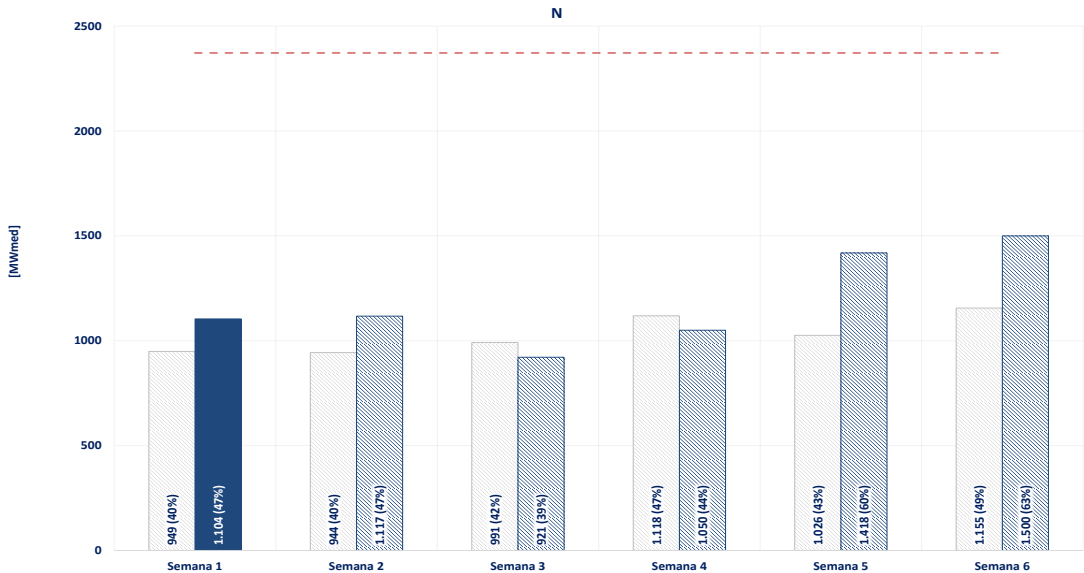


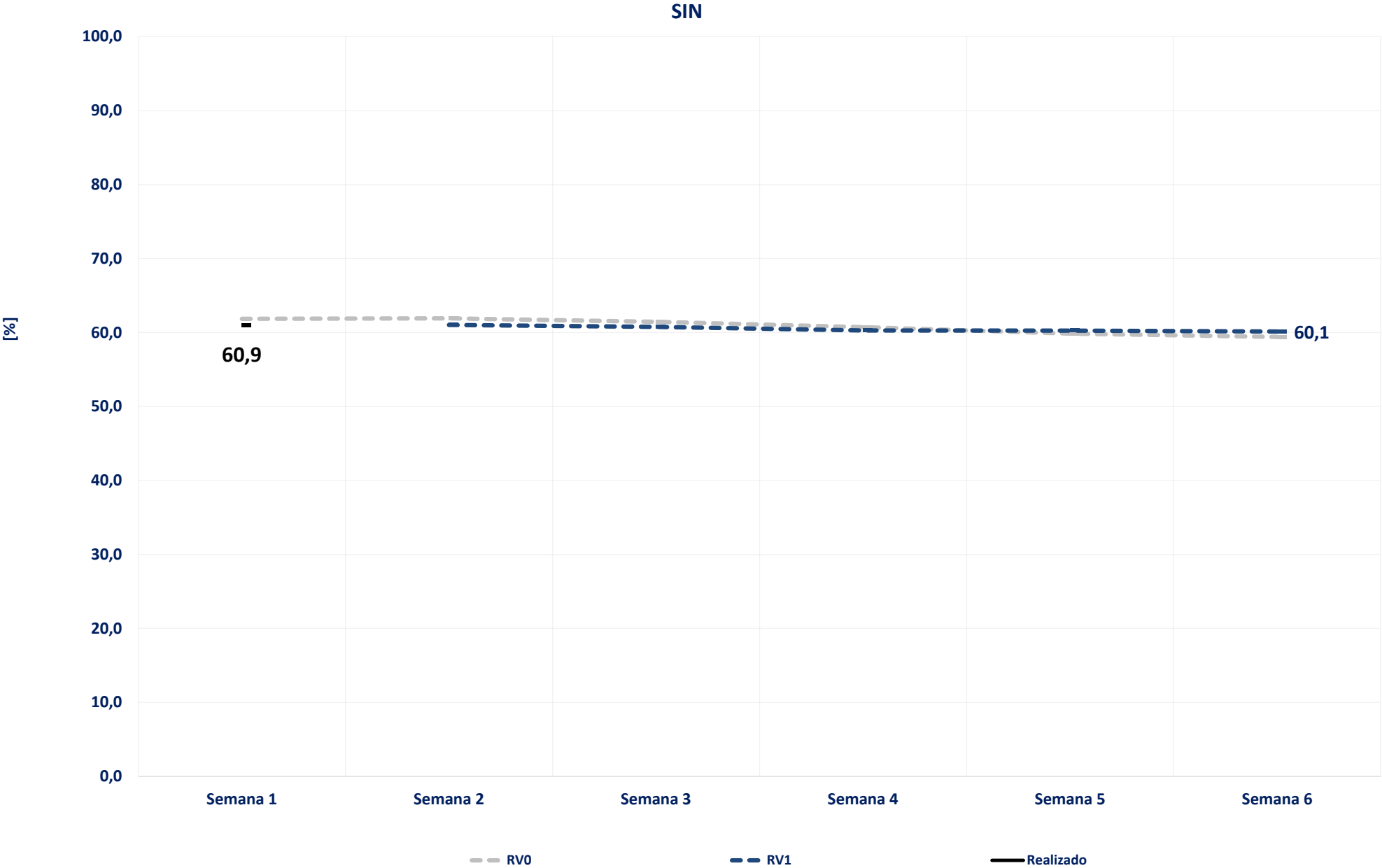
|                       | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2025                  | 83,4 | 89,4 | 86,5 | 82,0 | 79,0 | 77,3 | 76,4 | 77,9 | 80,3 | 82,0 | 81,9 | 84,0 |
| 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 |
| 1ª RQ PLAN 26-30      | 84,1 | 87,7 | 86,1 | 84,0 | 80,8 | 80,4 | 80,1 | 81,8 | 84,6 | 85,6 | 85,5 | 85,5 |
| 2ª RQ PLAN 26-30      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 78,7 | 81,6 | 85,1 | 87,4 | 89,0 | 88,7 |
| PMO Out/26(rev1)      | 85,0 | 88,6 | 88,5 | 86,0 | 82,5 | 80,3 | 80,5 | 83,9 | 83,1 | 86,2 | 89,6 |      |
| Dif. PMO rev1 - 2ªRQC | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 1,7  | 2,3  | -2,0 | -1,3 | 0,6  |      |





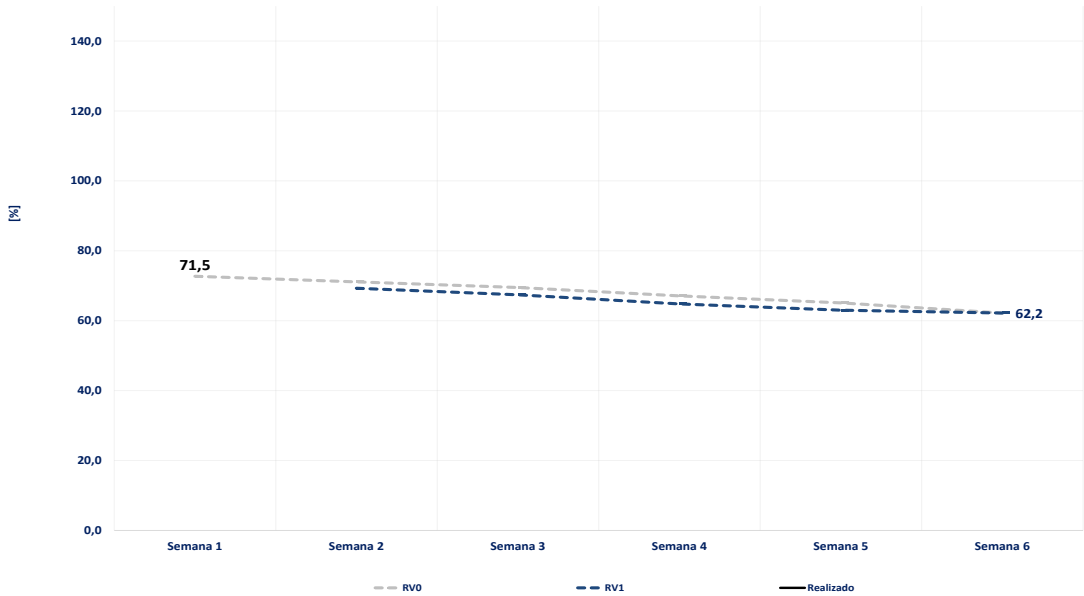
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de outubro



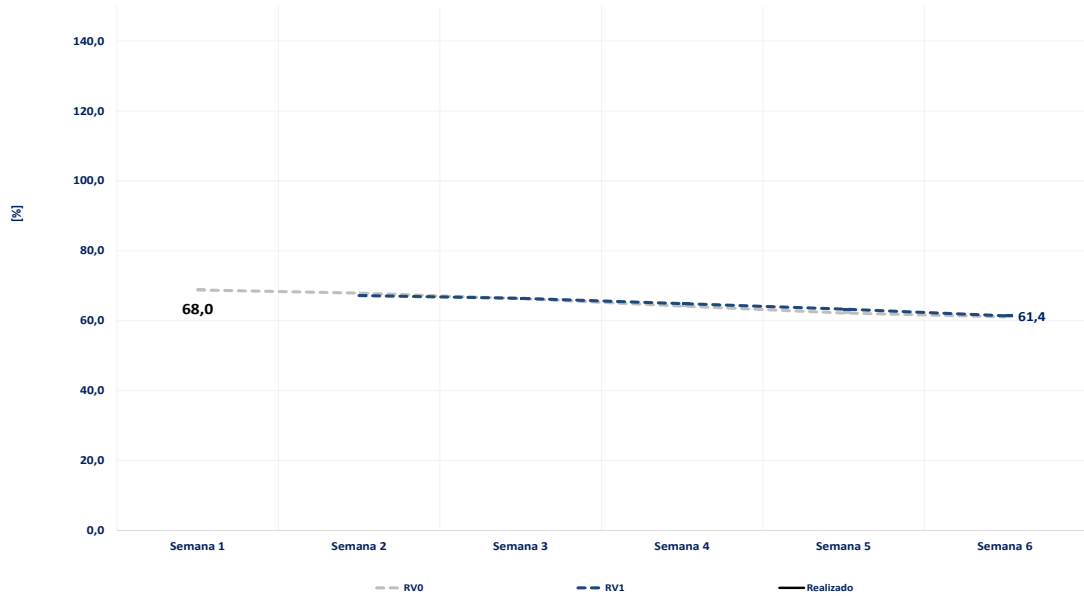


# acompanhamento da energia armazenada – rv1 de outubro

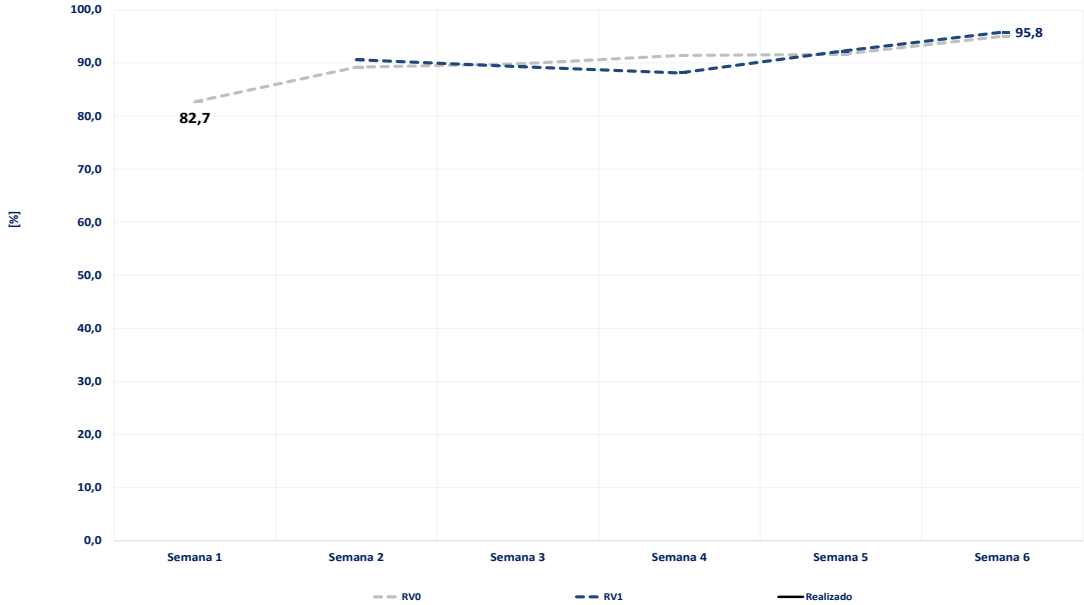
N



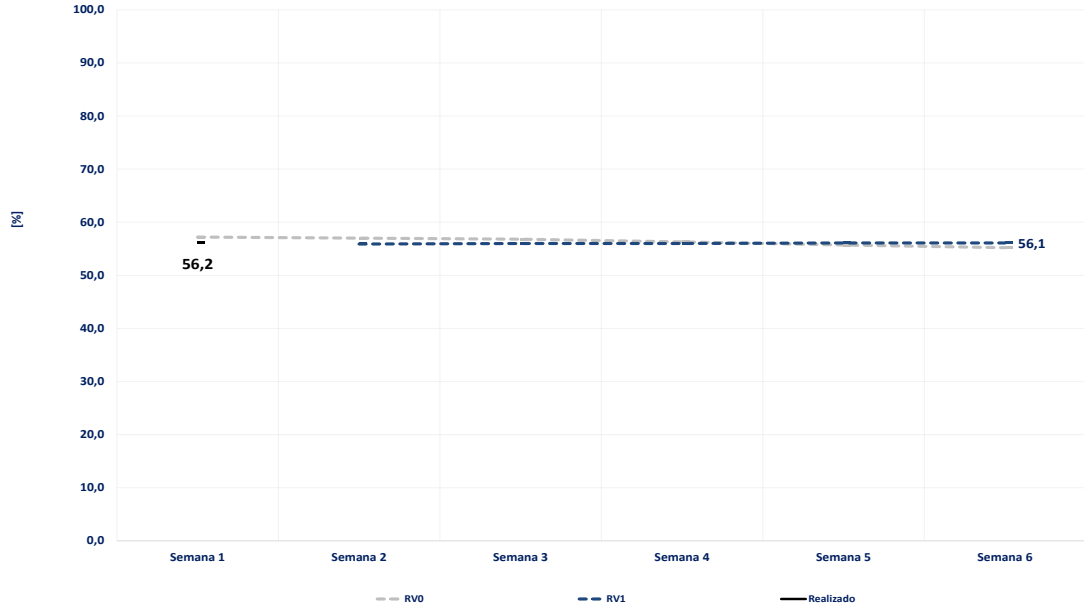
NE

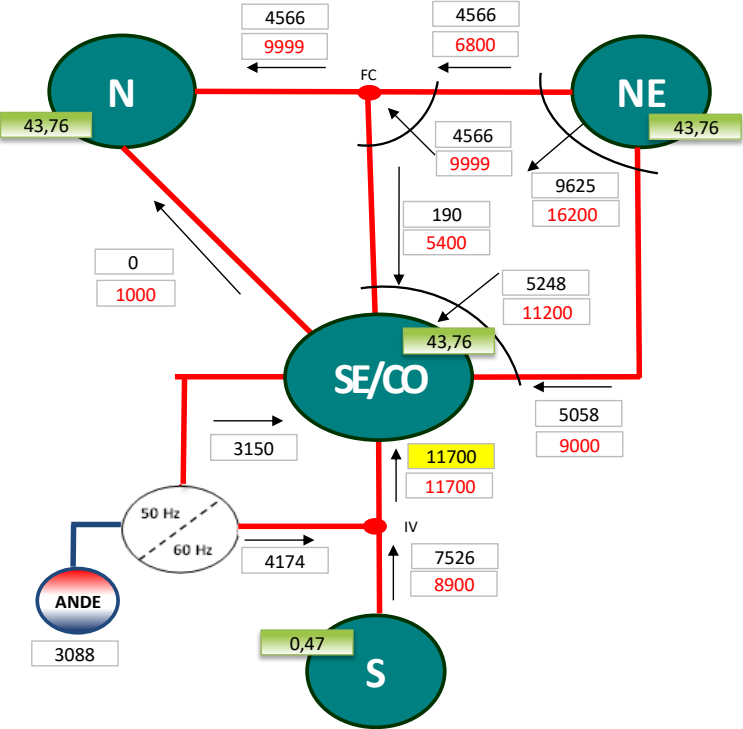


S

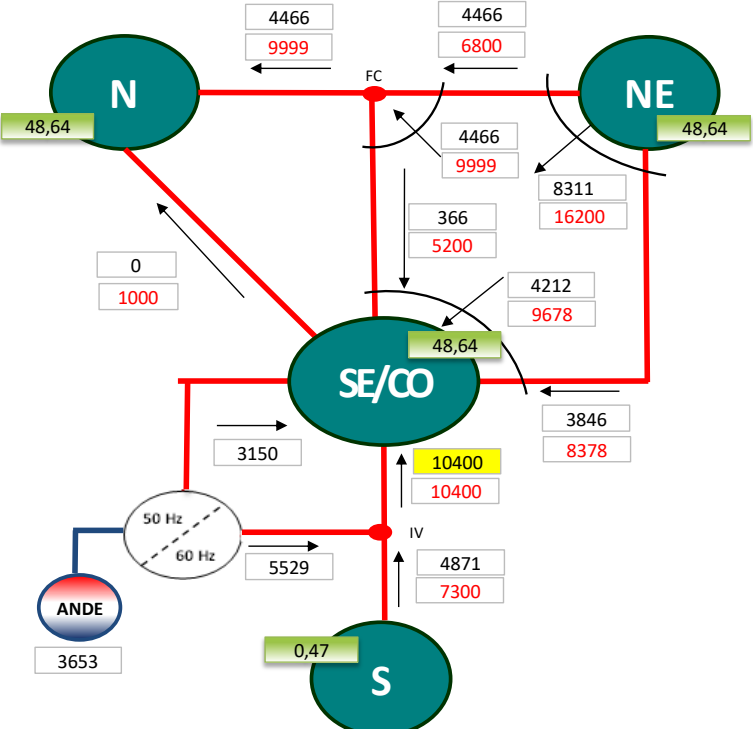


SE

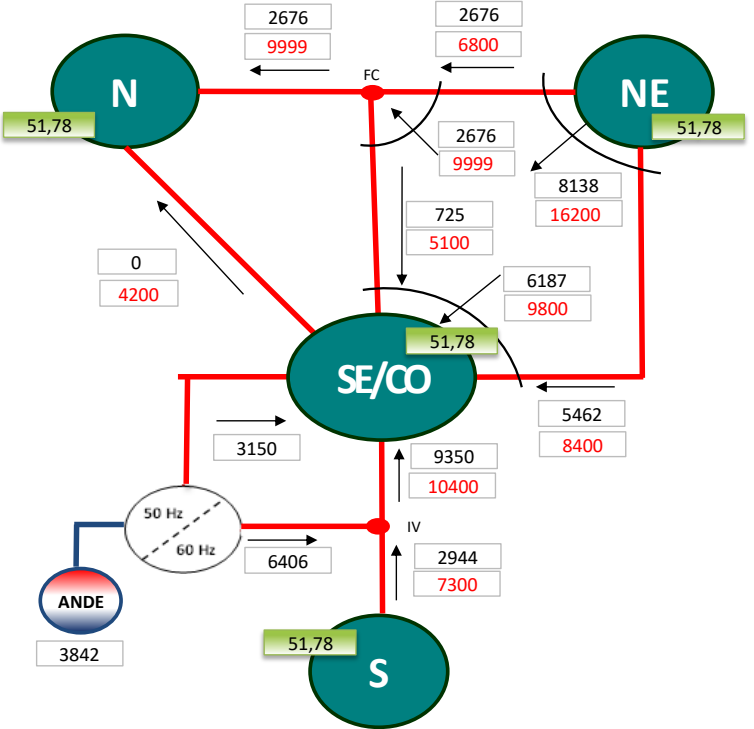




carga leve (oficial)

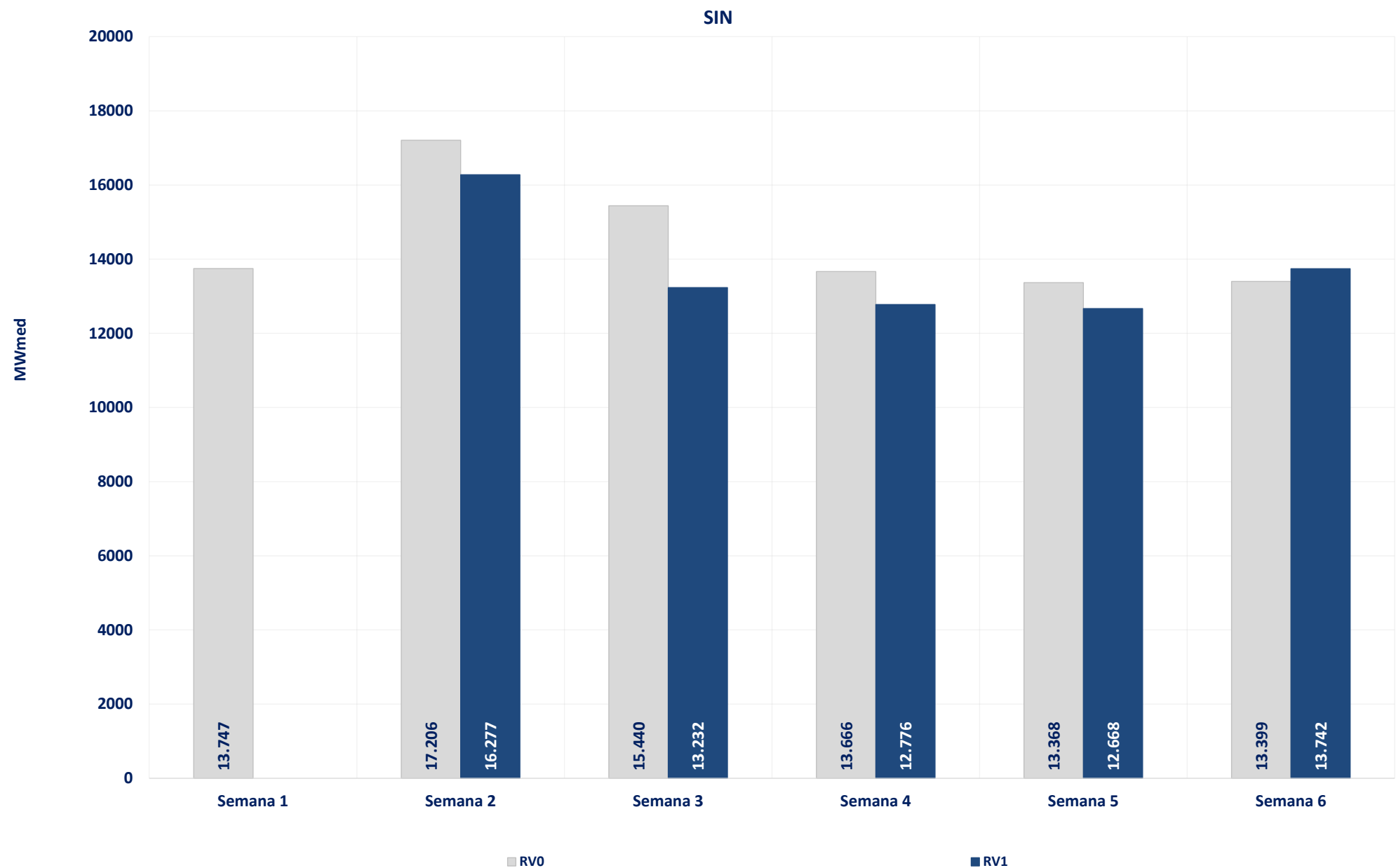


carga média (oficial)

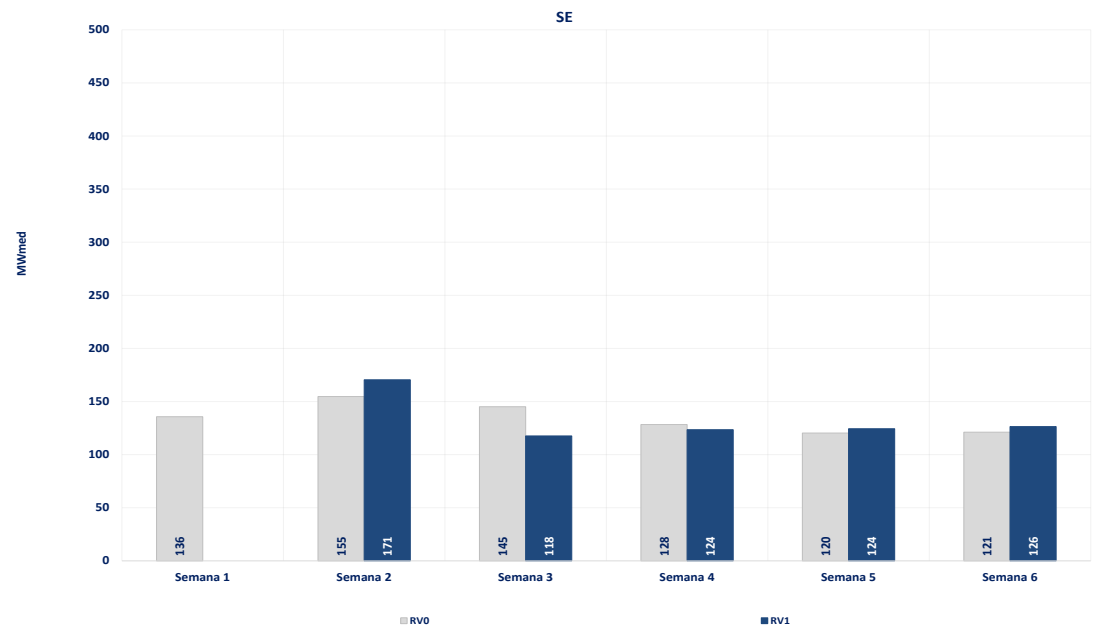
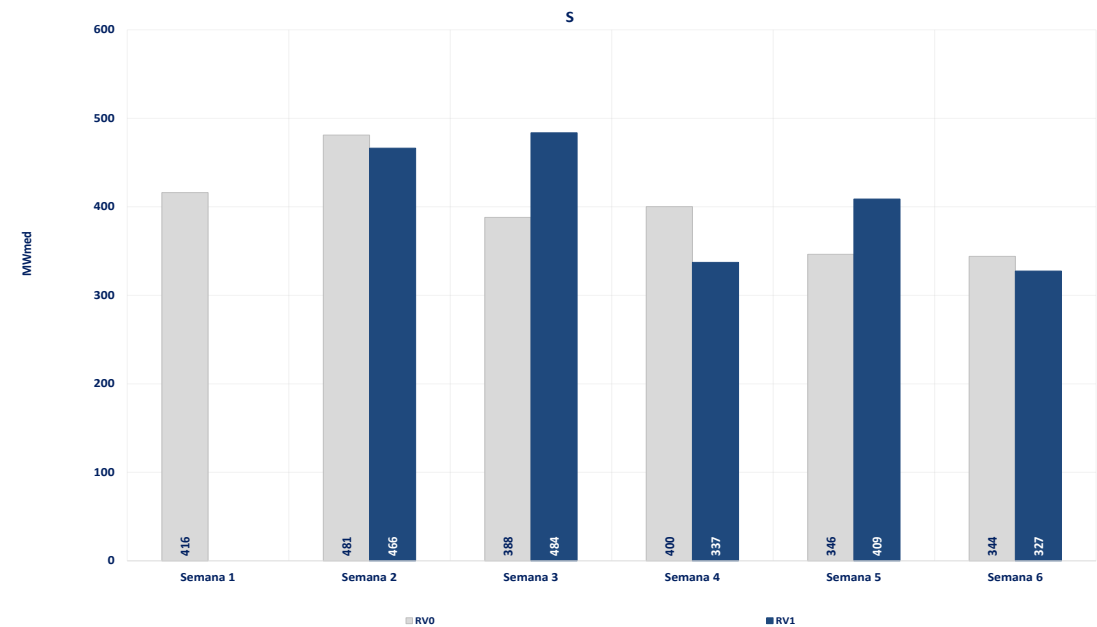
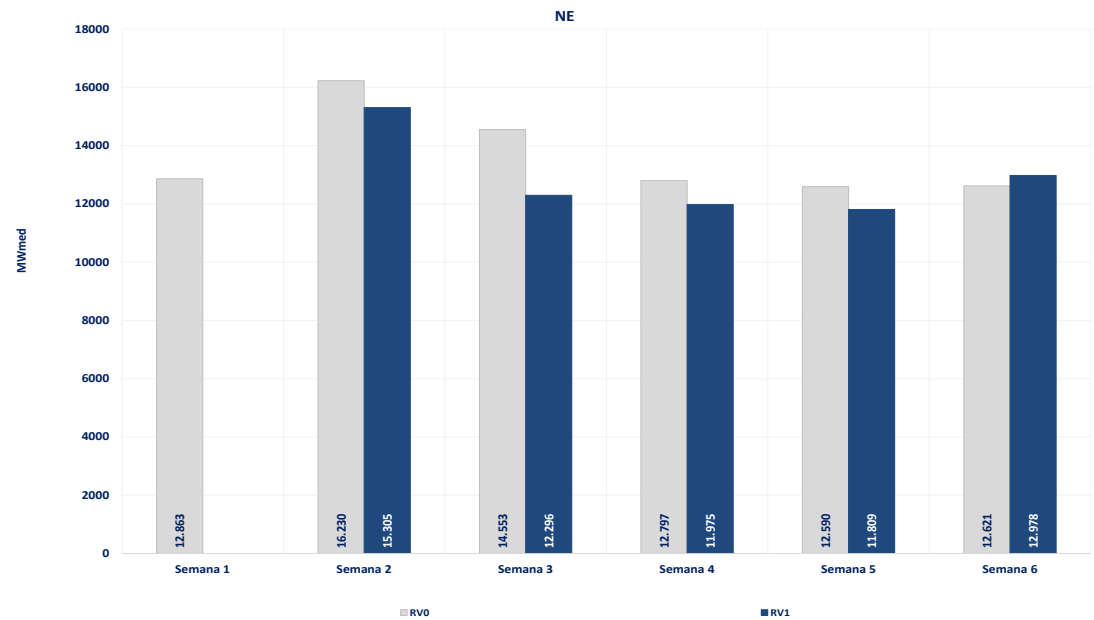
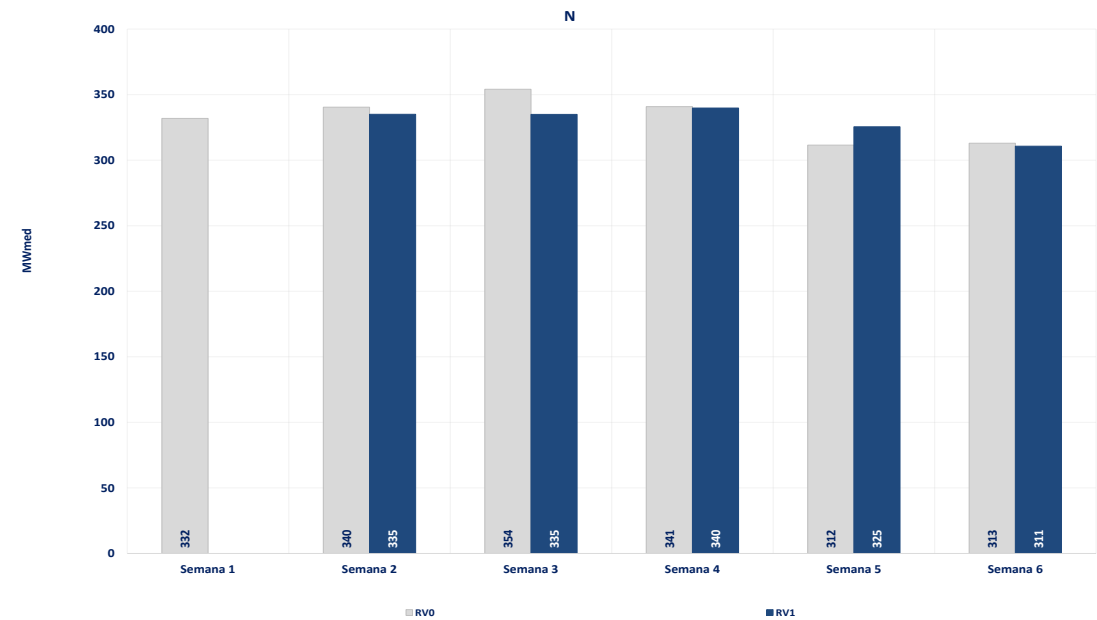


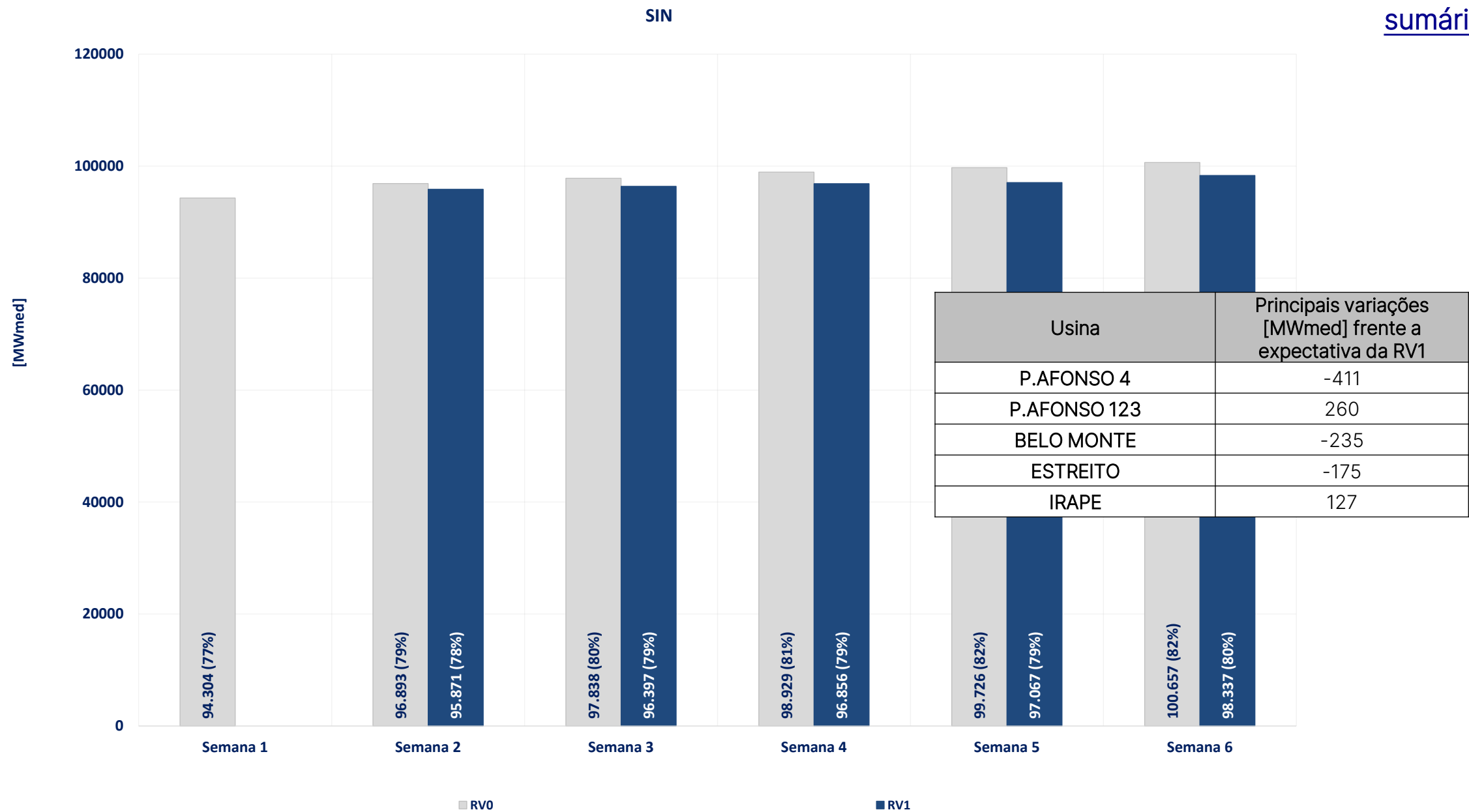
carga pesada (oficial)

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



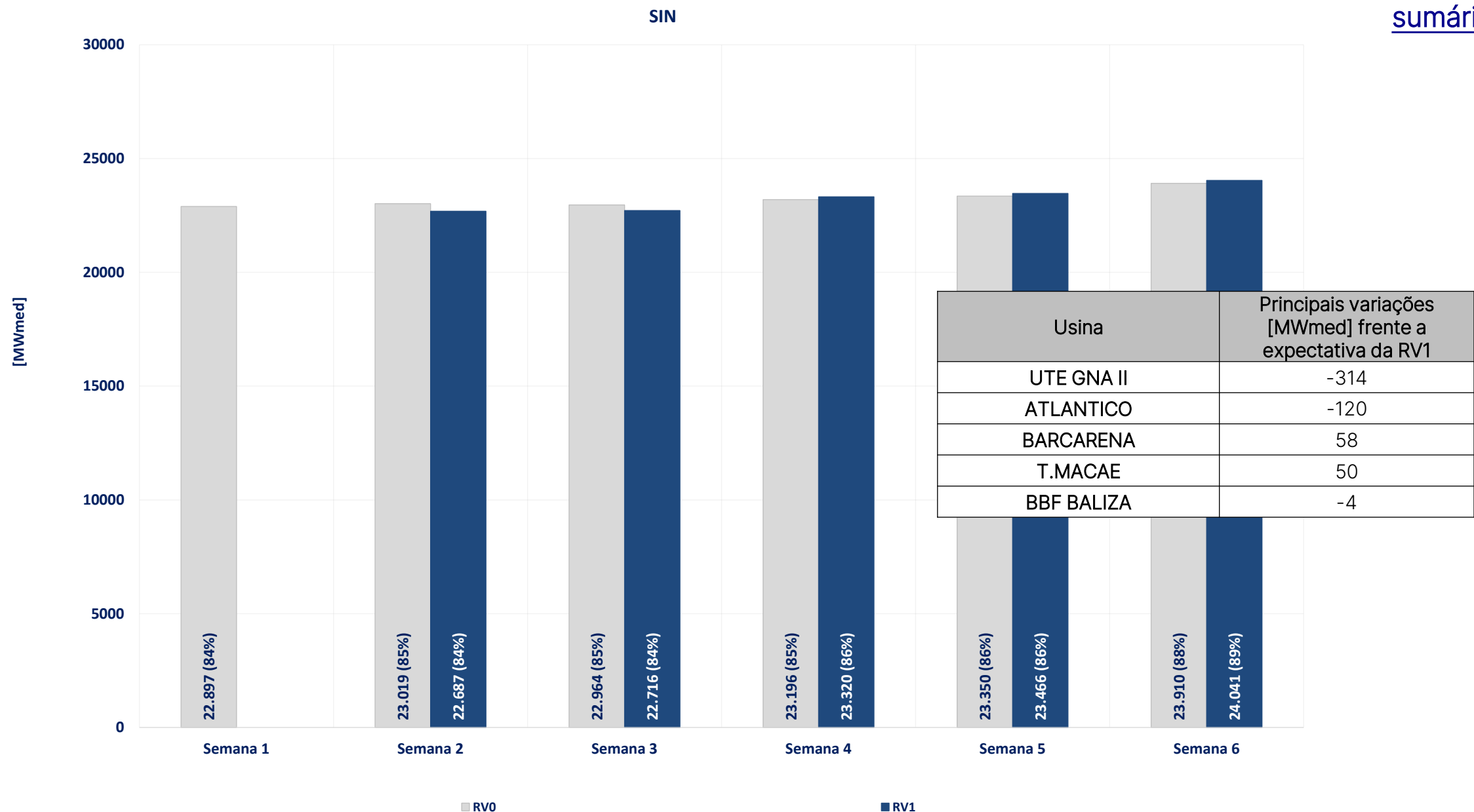
# acompanhamento da geração eólica – rv1 de outubro



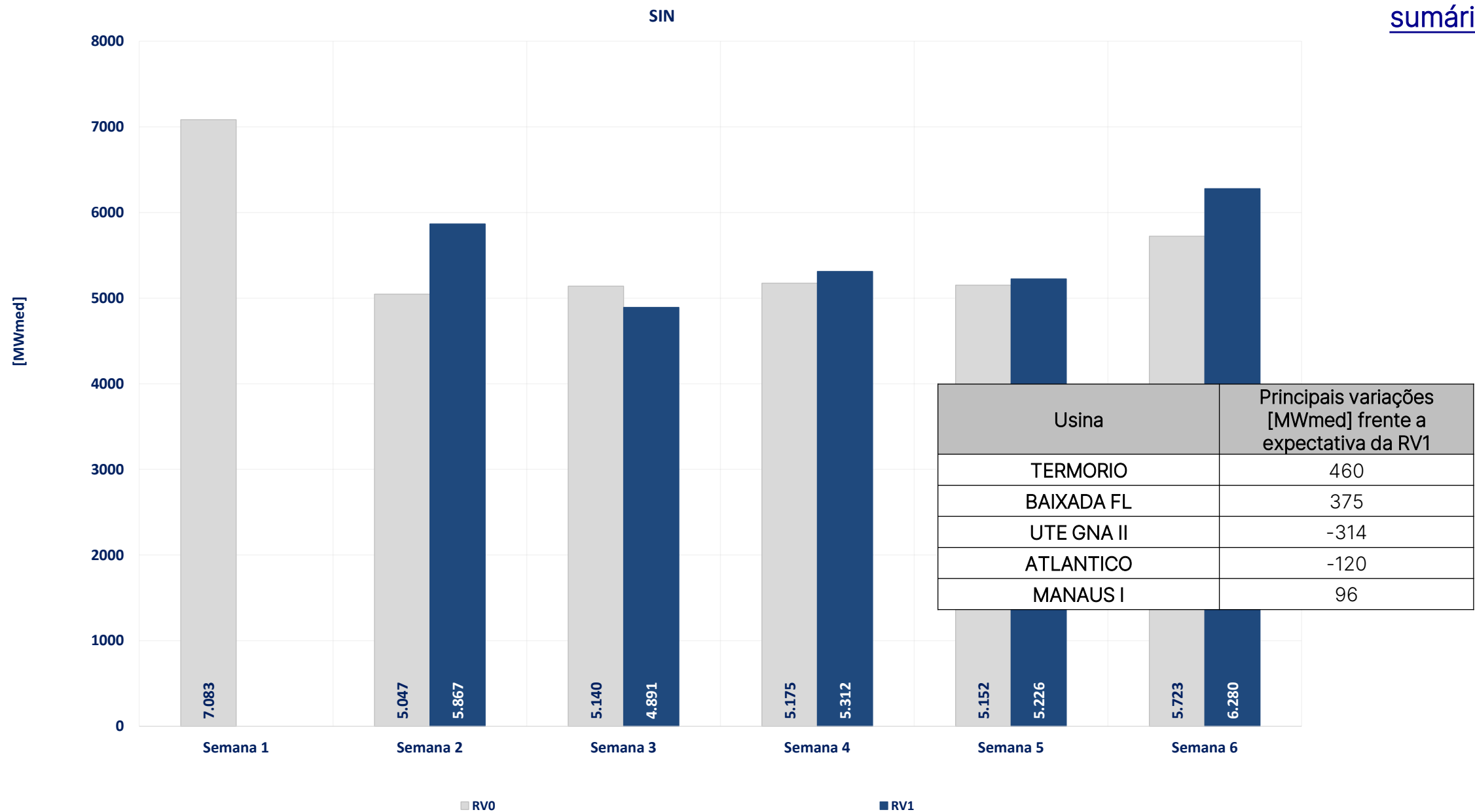


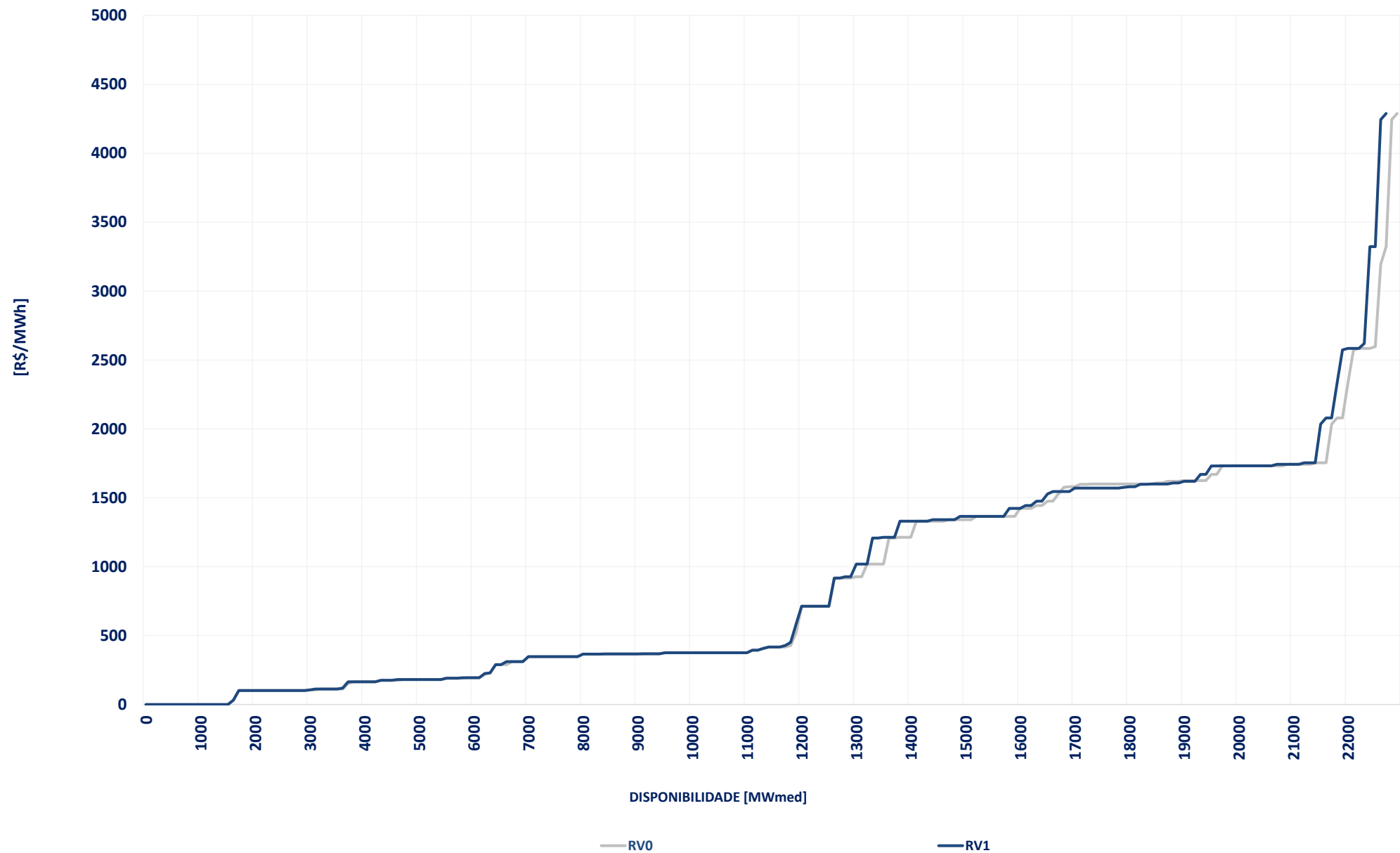
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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







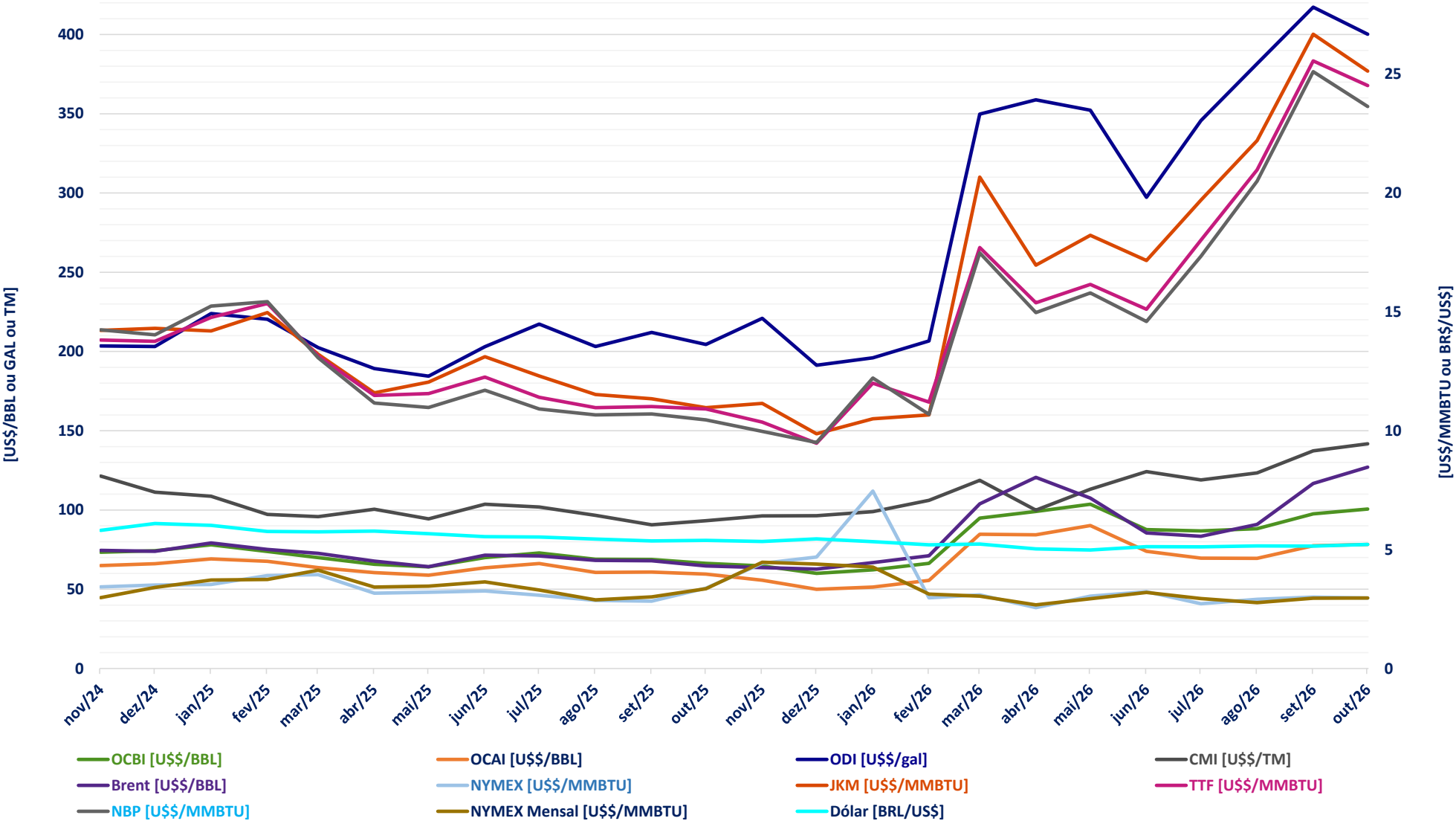


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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  | 1575          | 1684,7       | 110 R\$/MWh (-7%)  |
| 248 | PAULINIA  | 1600          | 2045,93      | 446 R\$/MWh (-22%) |
| 48  | ARAUCARIA | 1570          | 1668,79      | 99 R\$/MWh (-6%)   |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de outubro

| Mês              | OCBI [U\$\$/BBL] | ODI [U\$\$/gal] | CMI [U\$\$/TM] | Brent [U\$\$/BBL] | NYMEX [U\$\$/MMBTU] | JKM [U\$\$/MMBTU] | TTF [U\$\$/MMBTU] | NBP [U\$\$/MMBTU] | NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU] | Dólar [BRL/US\$] |
|------------------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|------------------|
| Variação ago/set | 10,6%            | 9,4%            | 11,3%          | 28,5%             | 3,2%                | 20,2%             | 21,9%             | 22,5%             | 6,6%                       | -0,2%            |
| Variação set/out | 3,2%             | -4,1%           | 3,3%           | 8,8%              | -1,1%               | -5,8%             | -4,0%             | -5,9%             | 0,5%                       | 1,4%             |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 22,8% (12726 MWmed), indo de 127% a 156% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 30,7% (16841 MWmed), indo de 127% a 166% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,3% (-0,8 p.p), indo de 59,9% a 60,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de 18,4% (2530 MWmed), indo de 13747 a 16277 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 1,7% (1568 MWmed), indo de 94304 a 95871 MWmed

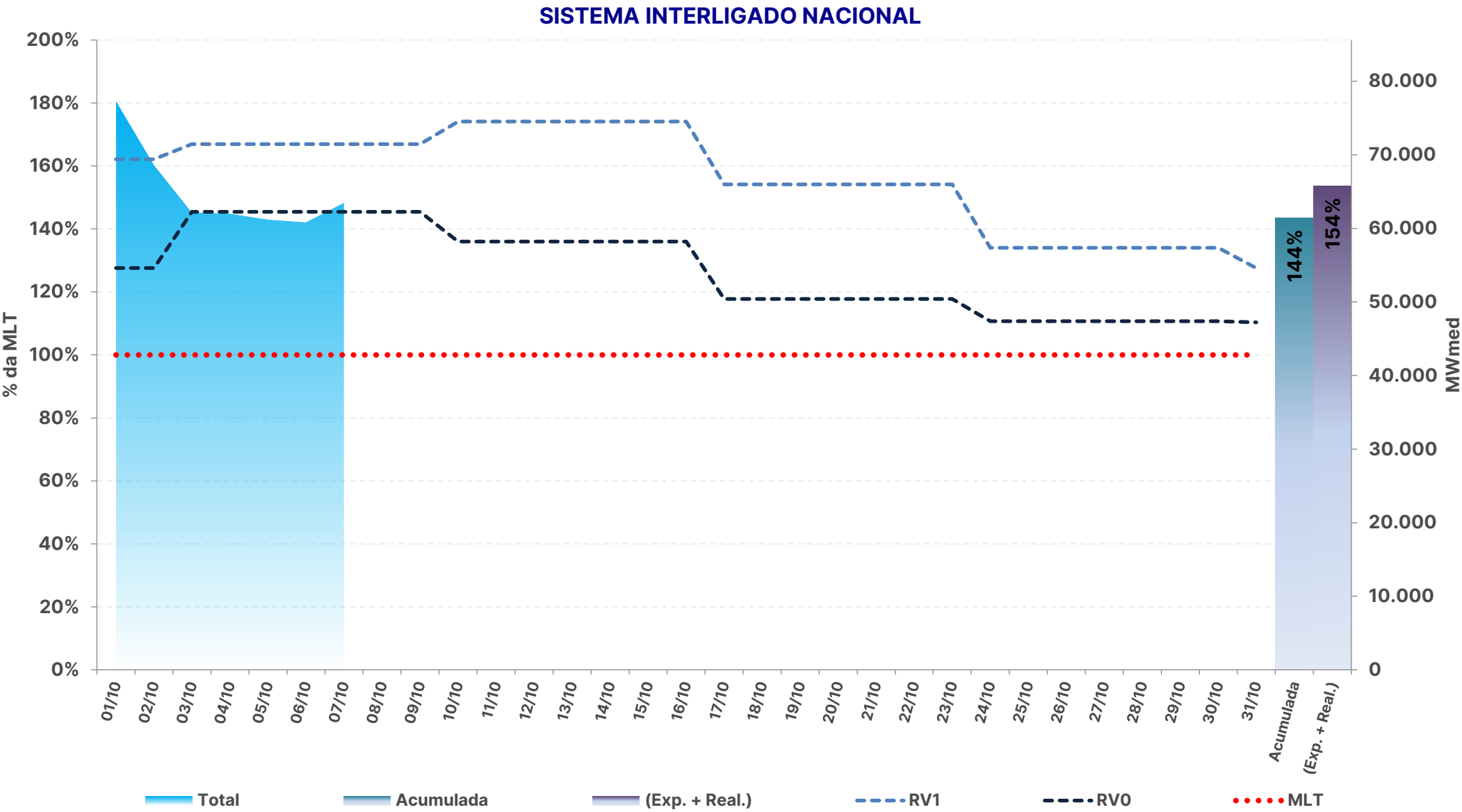
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,9% (-209 MWmed), indo de 22897 a 22687 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -17,2% (-1217 MWmed), indo de 7083 a 5867 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,46 R\$/MWh), indo de R\$ 906,80/MWh a R\$ 905,34/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,46 R\$/MWh), indo de R\$ 906,80/MWh a R\$ 905,34/MWh

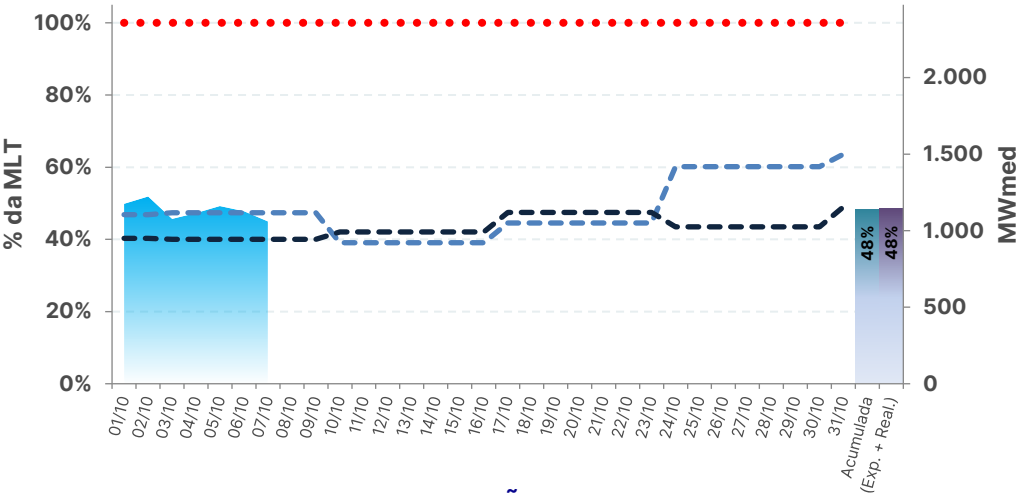
acompanhamento da operação



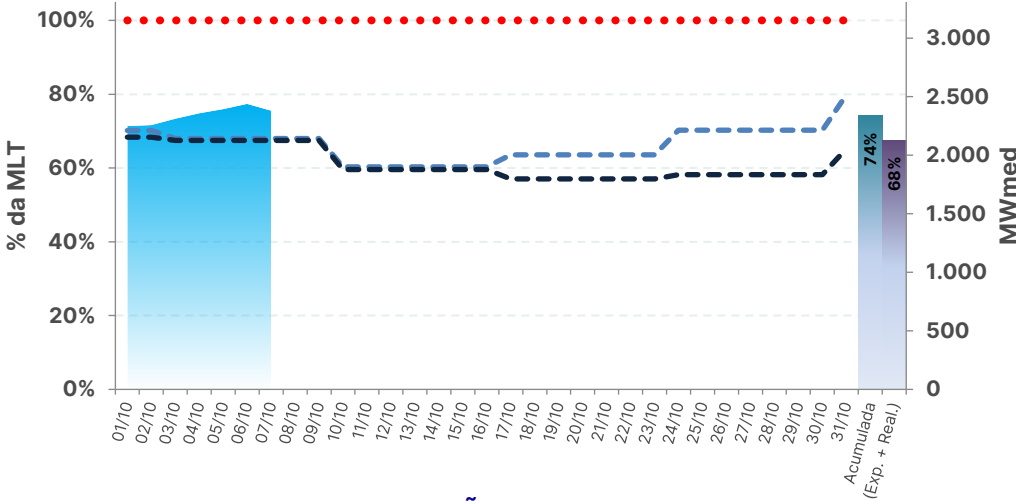
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

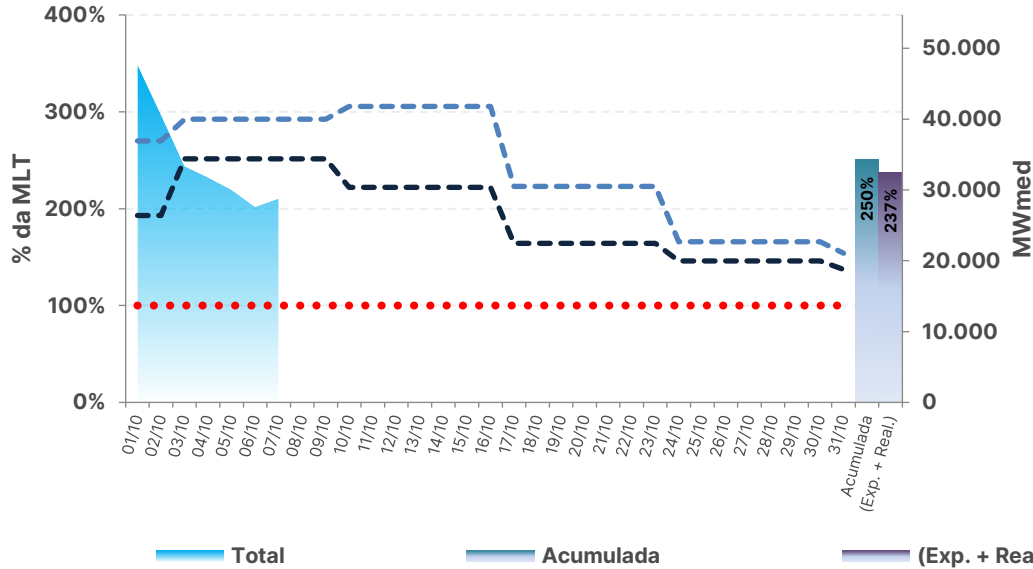
REGIÃO NORTE



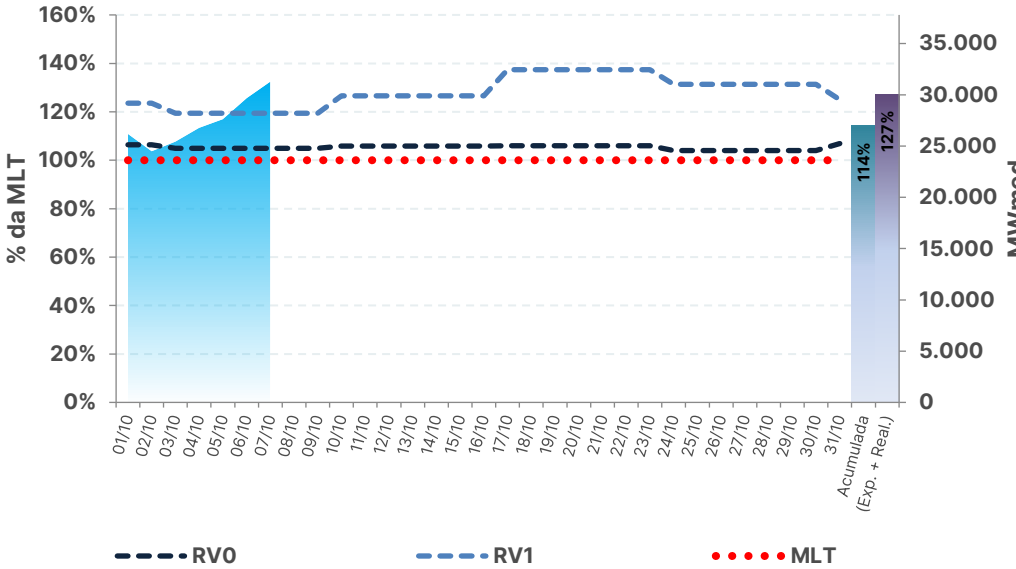
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Legend: Total (blue area), Acumulada (blue bar), (Exp. + Real.) (purple bar).

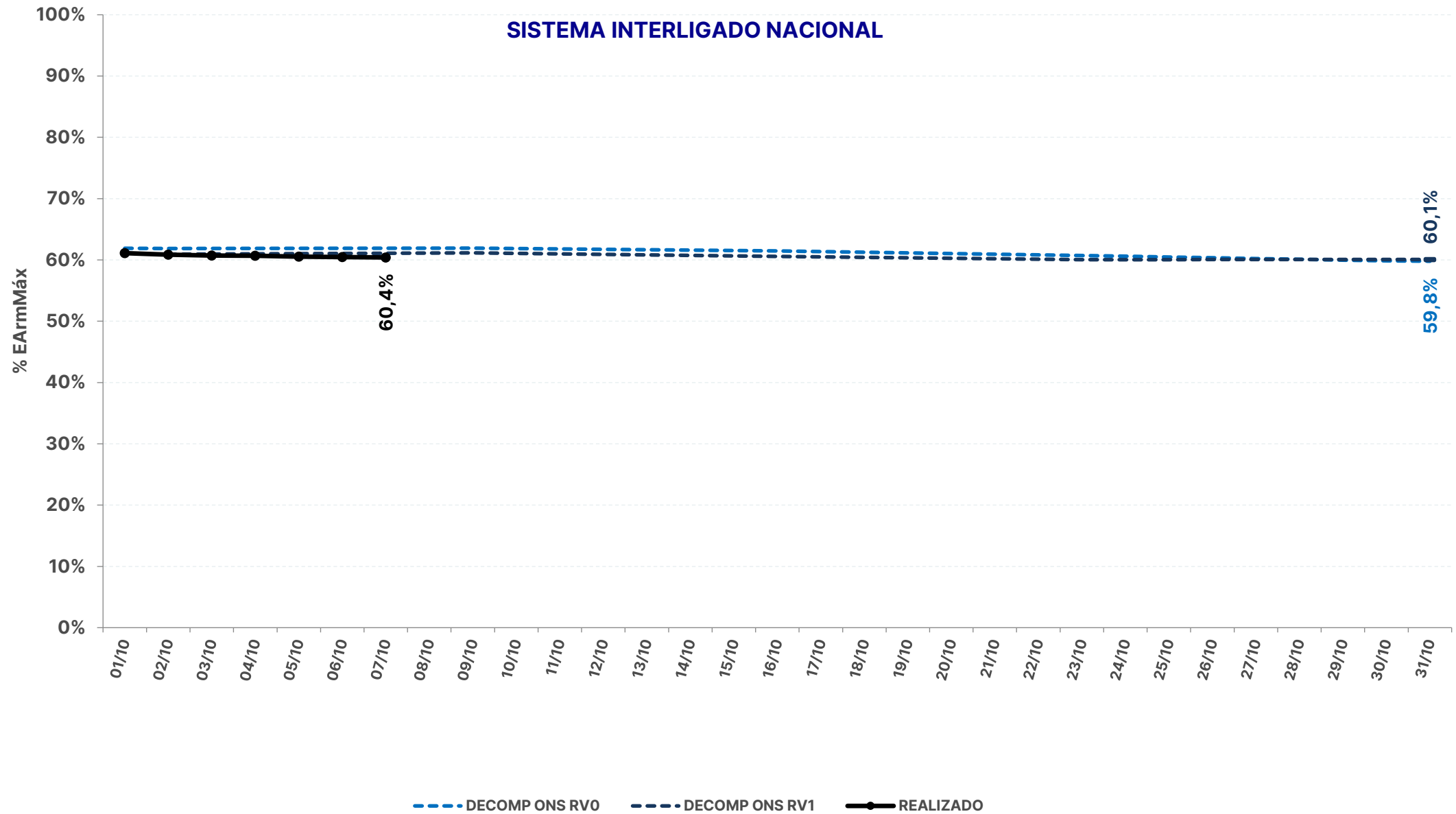
Legend: RV0 (dashed line), RV1 (dotted line), MLT (dotted line).

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

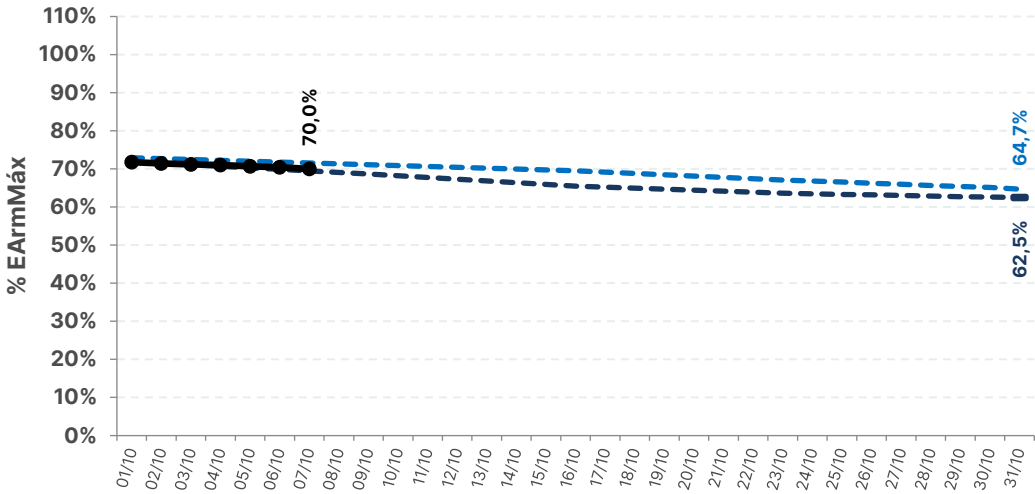
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



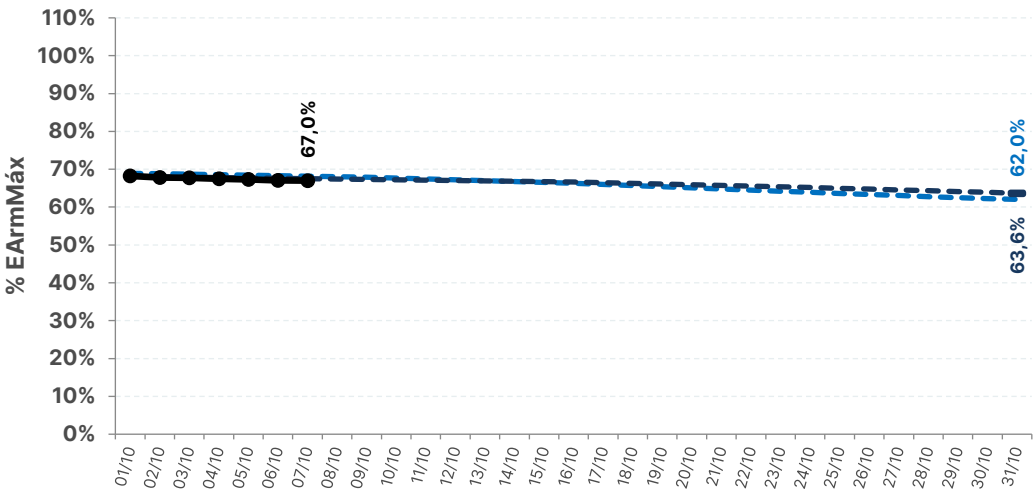
## sumário



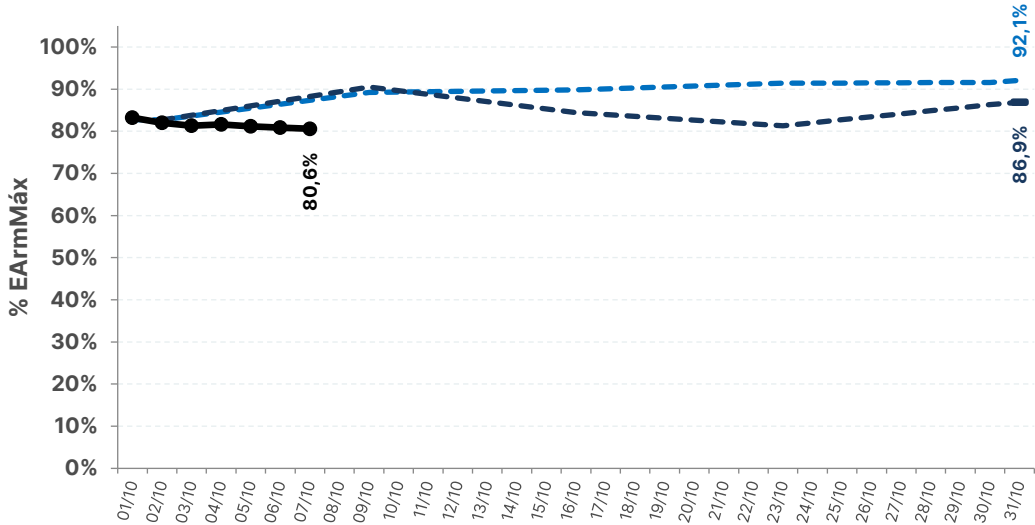
REGIÃO NORTE



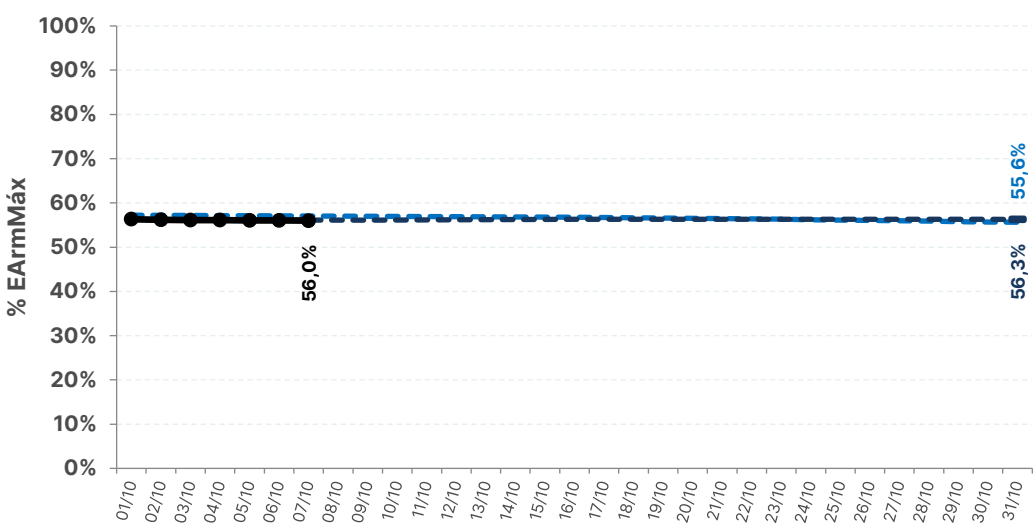
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

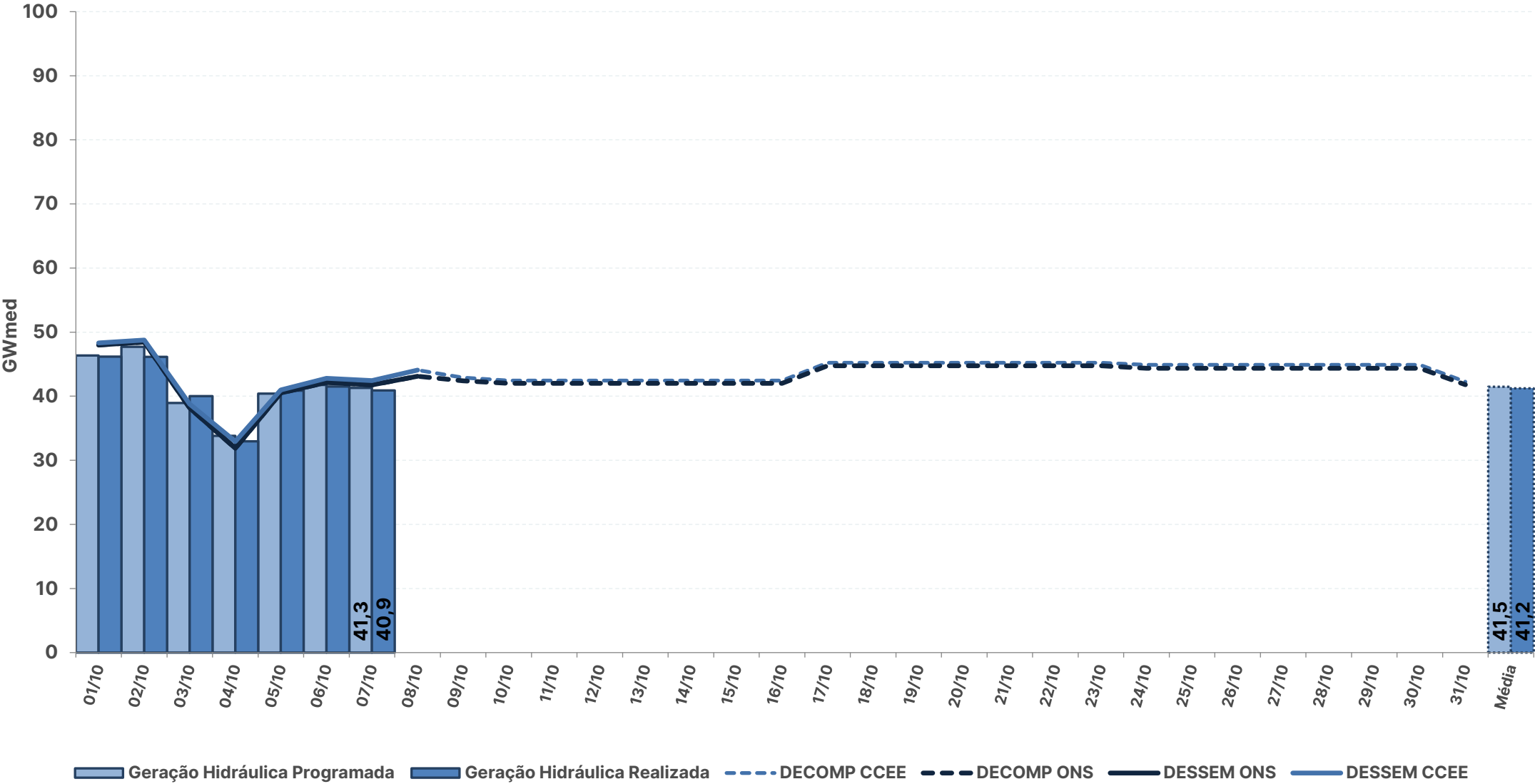


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

—●— REALIZADO

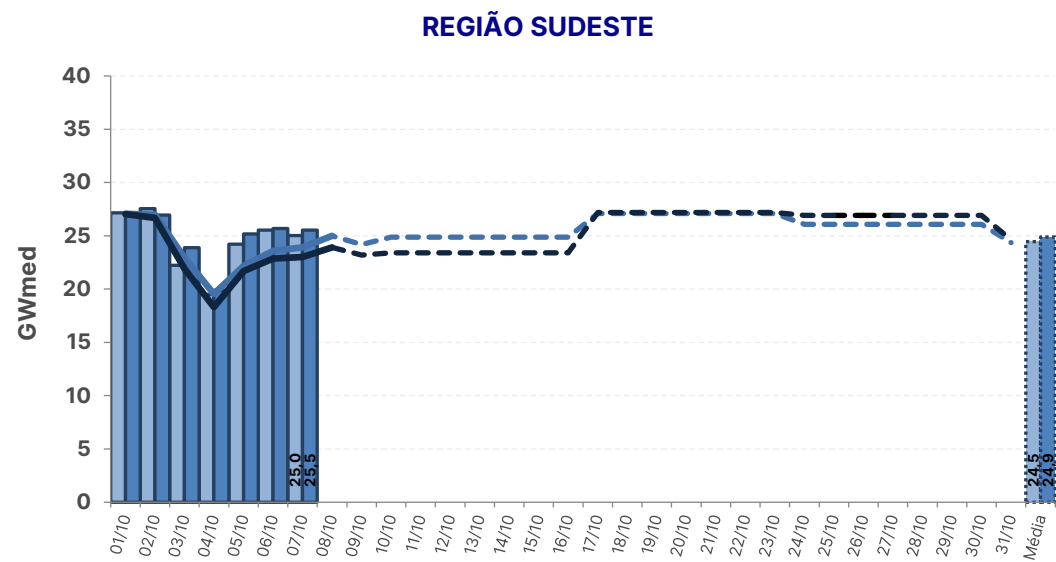
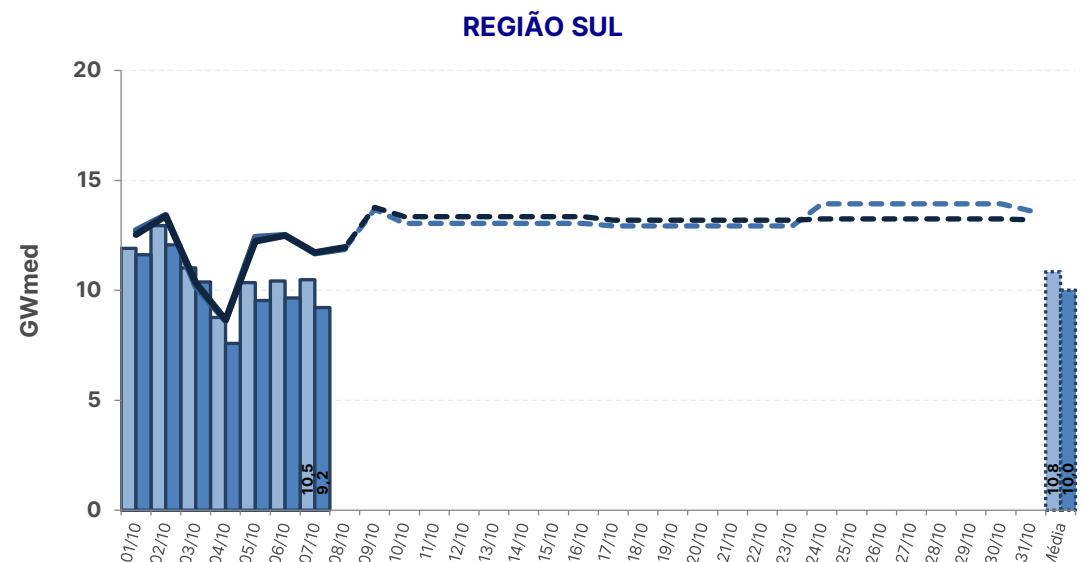
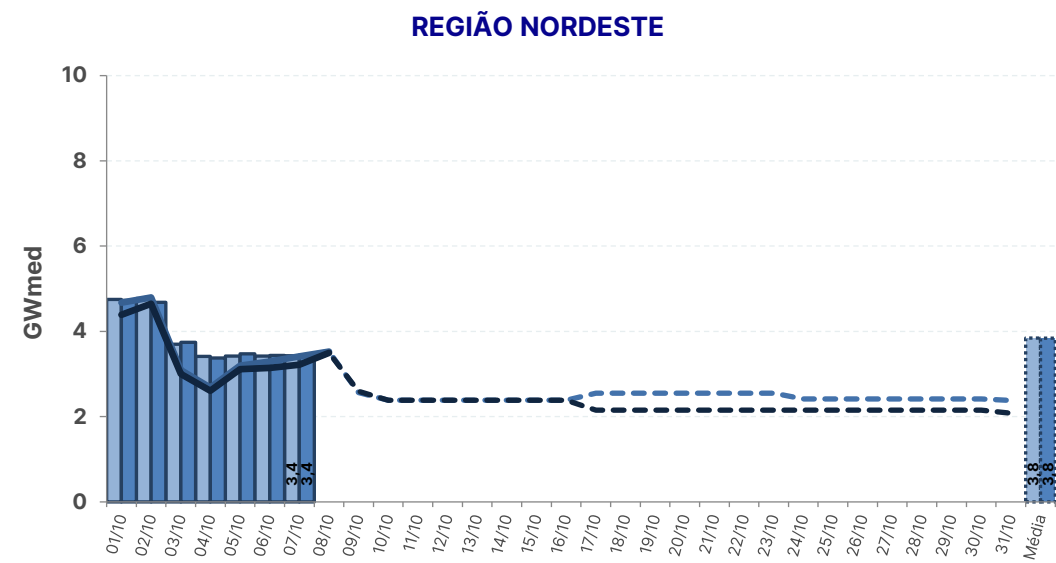
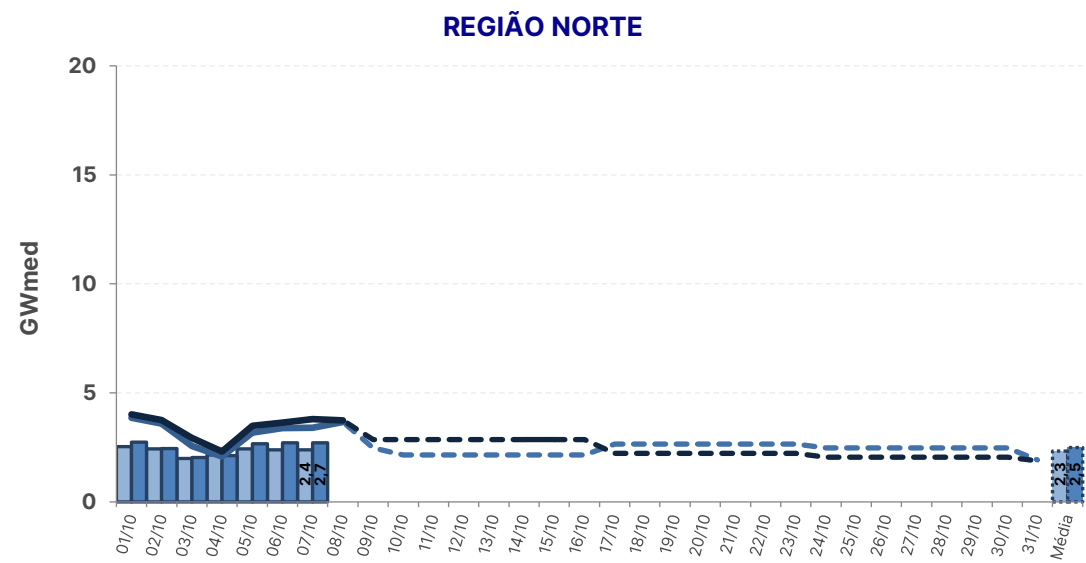
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

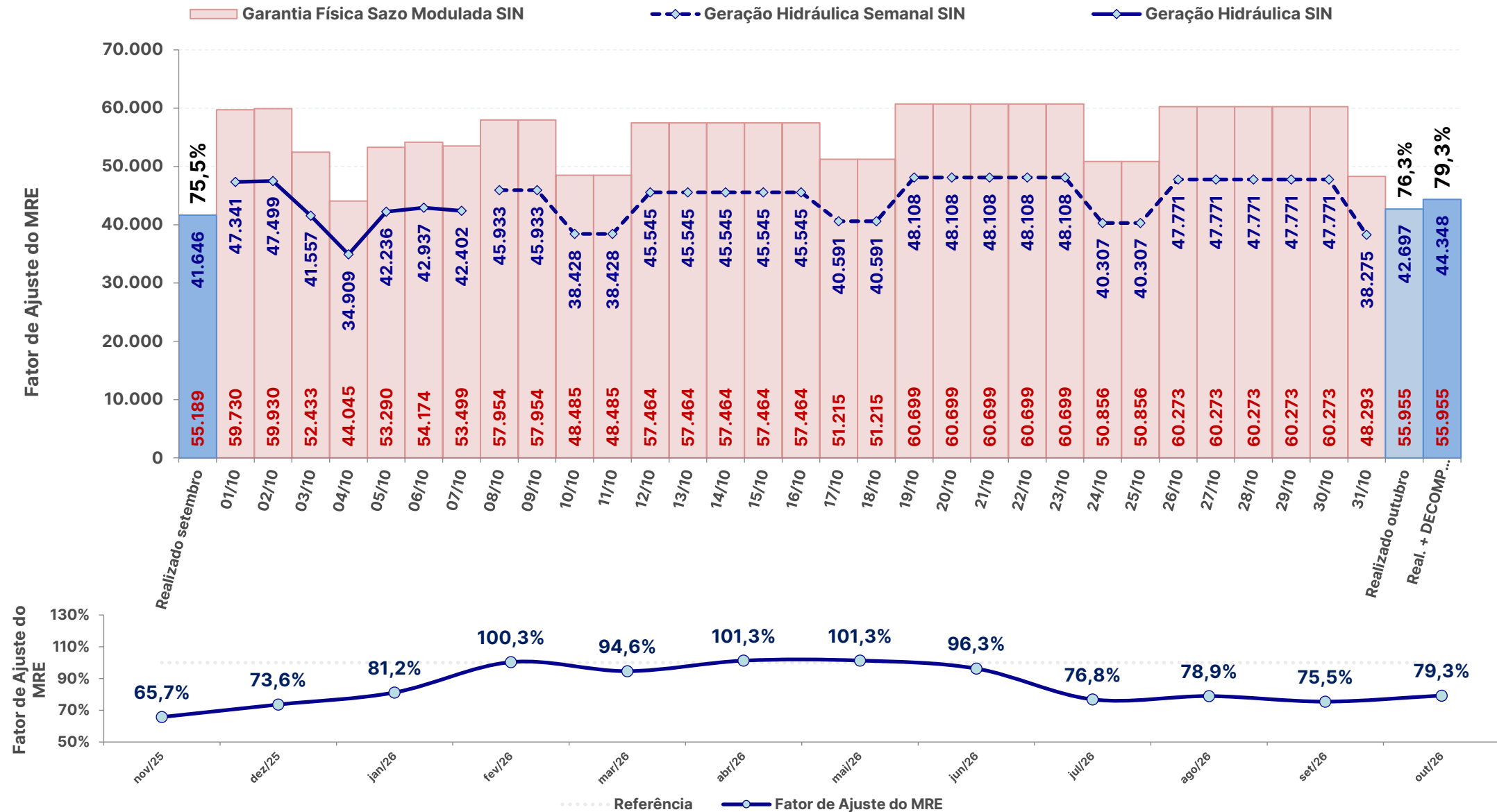
# acompanhamento da geração hidráulica



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

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

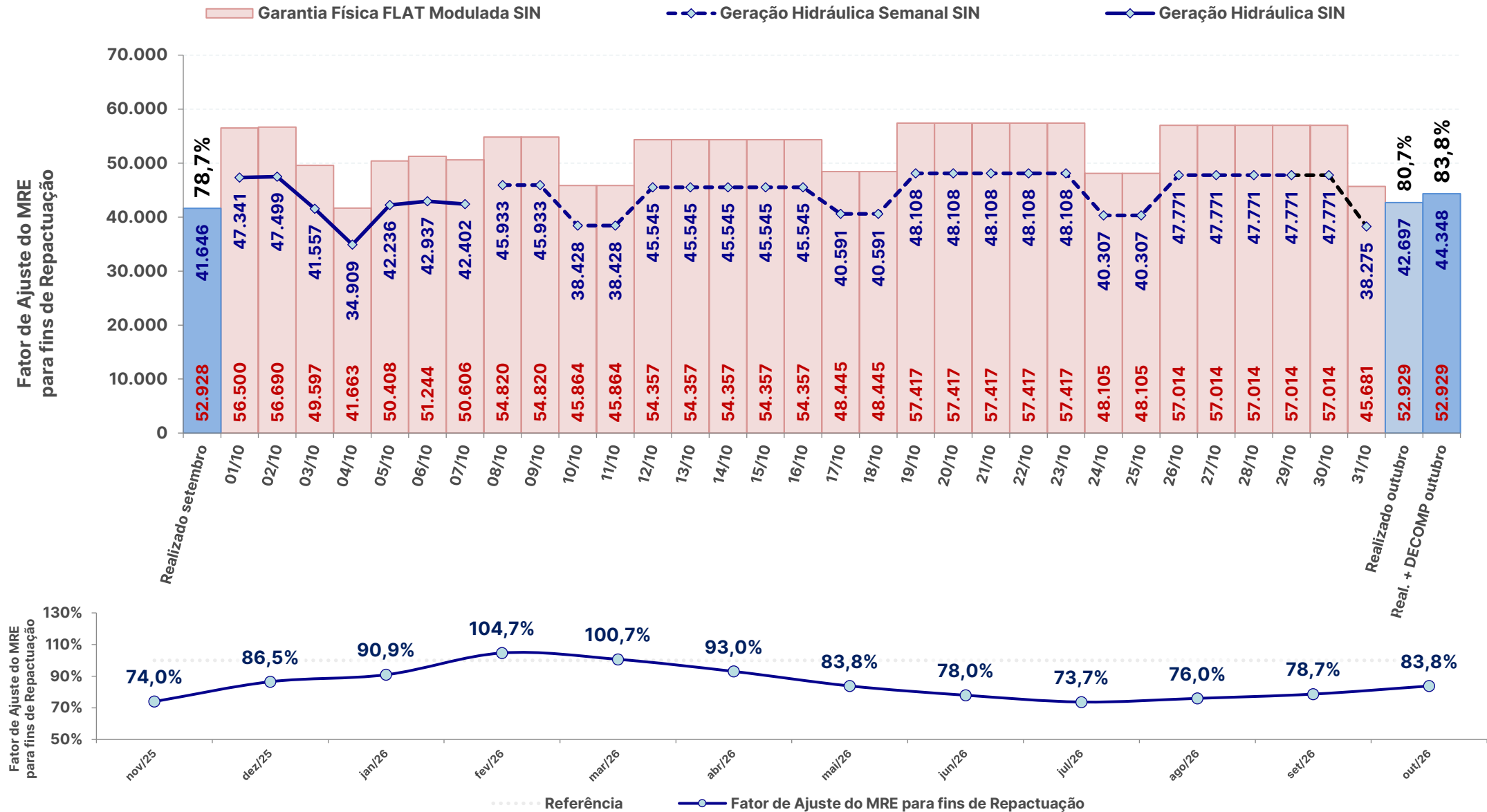
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

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

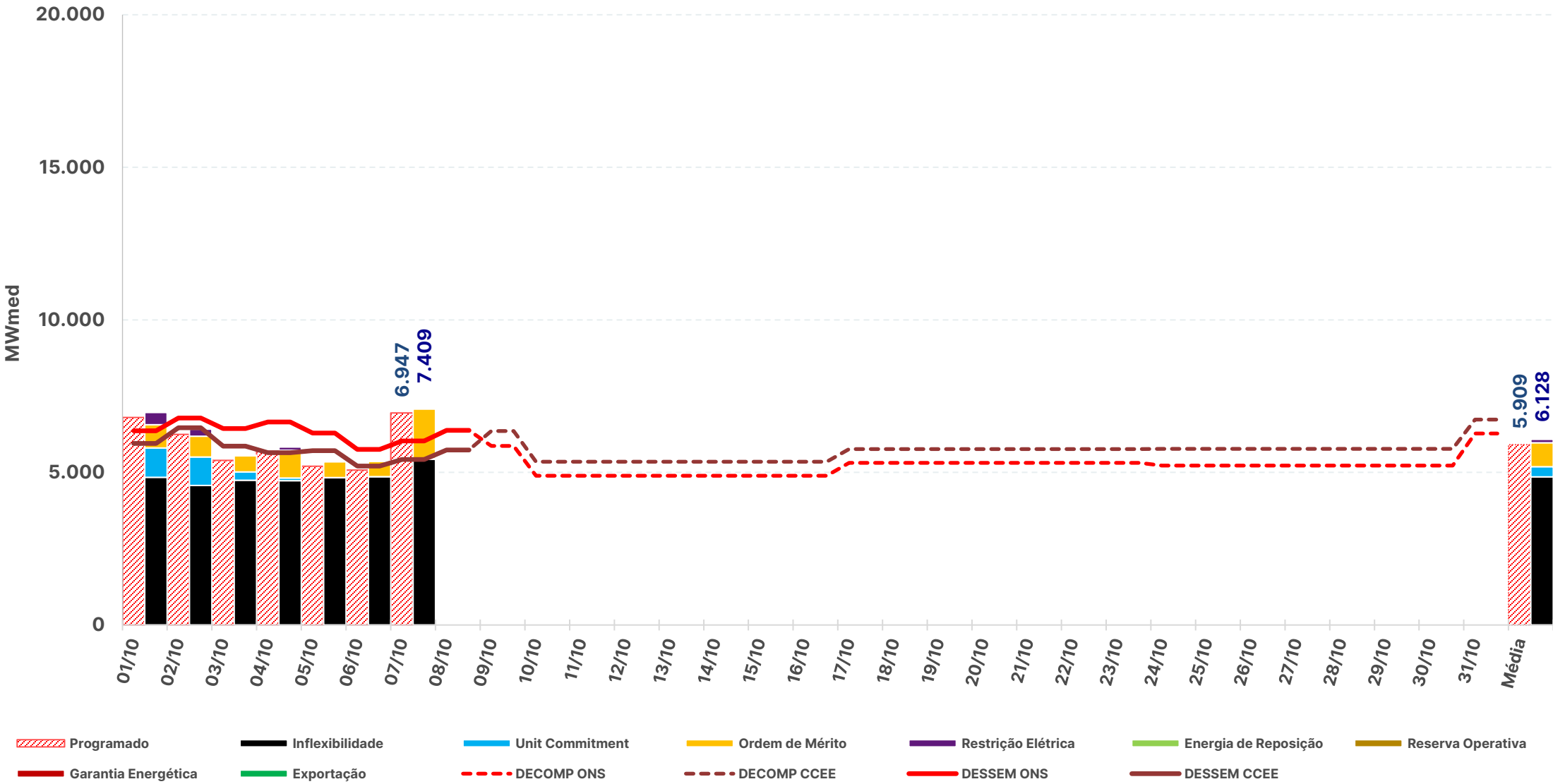
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

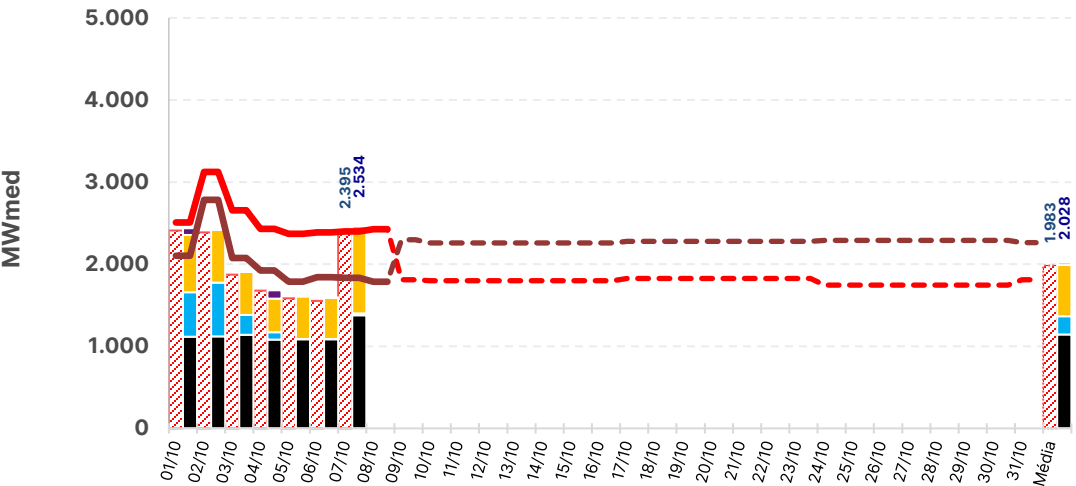
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



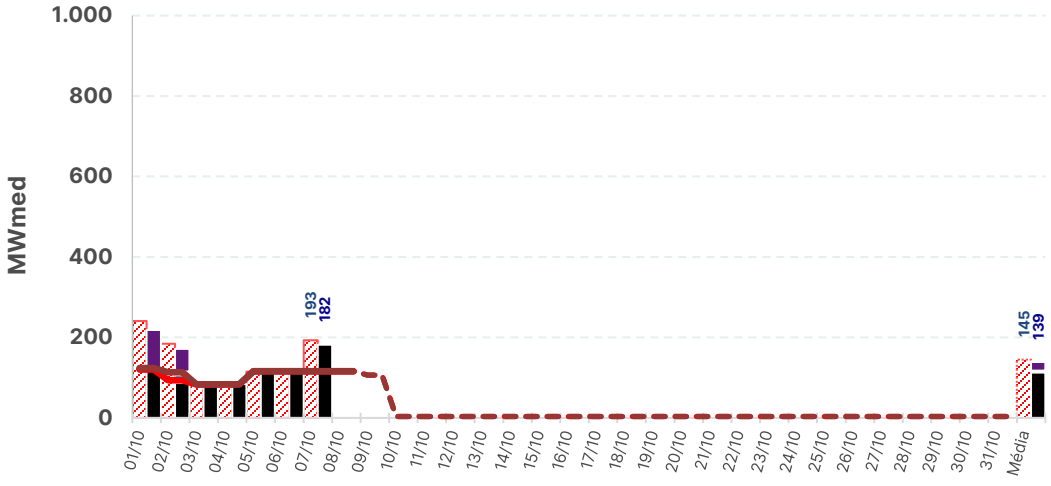
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

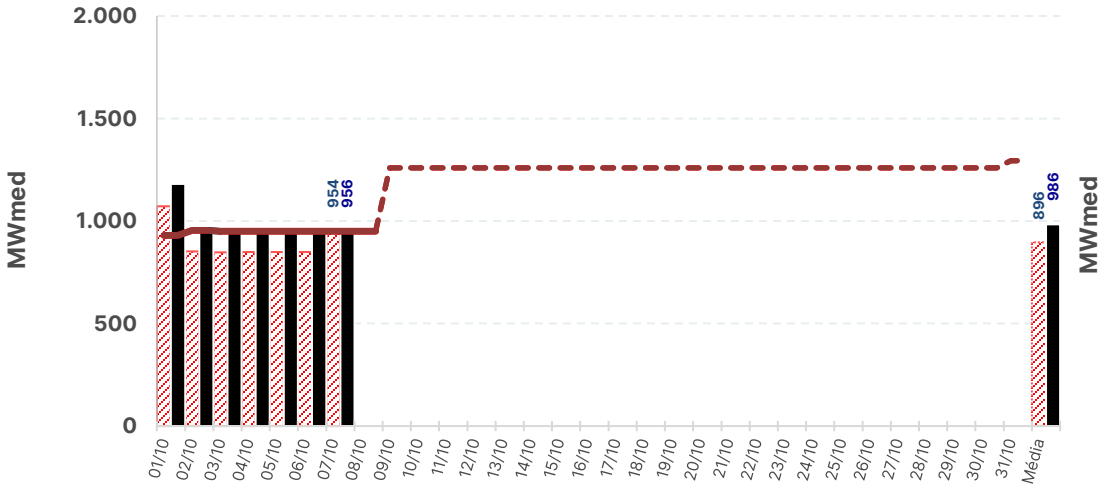
REGIÃO NORTE



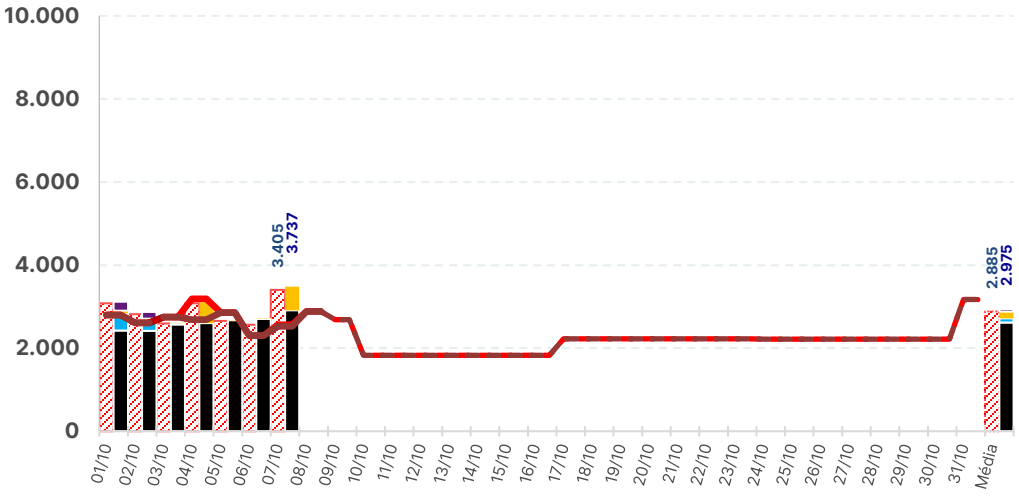
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

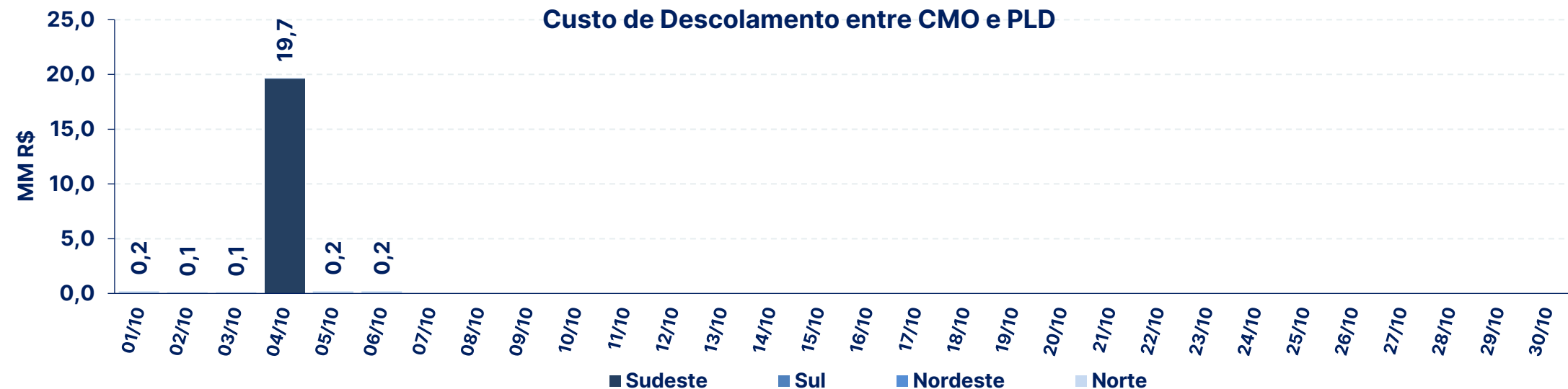
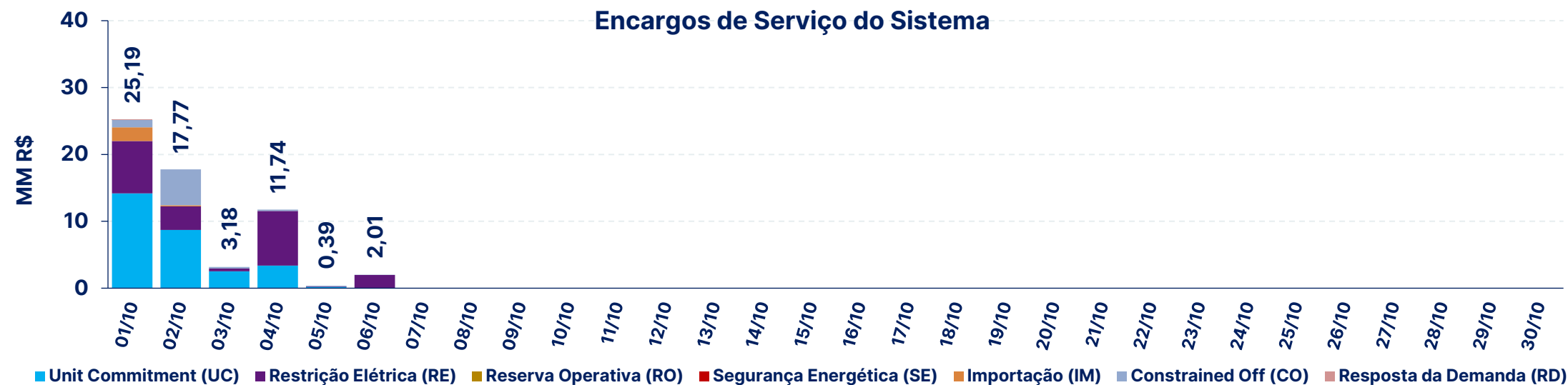


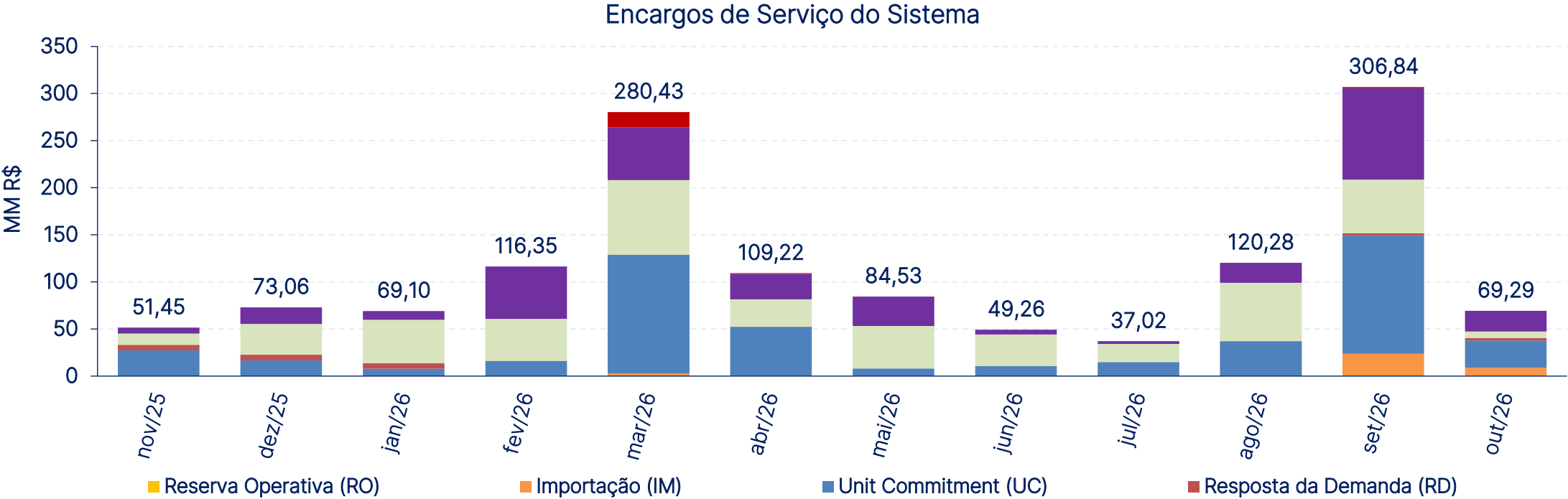
Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa  
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

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

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





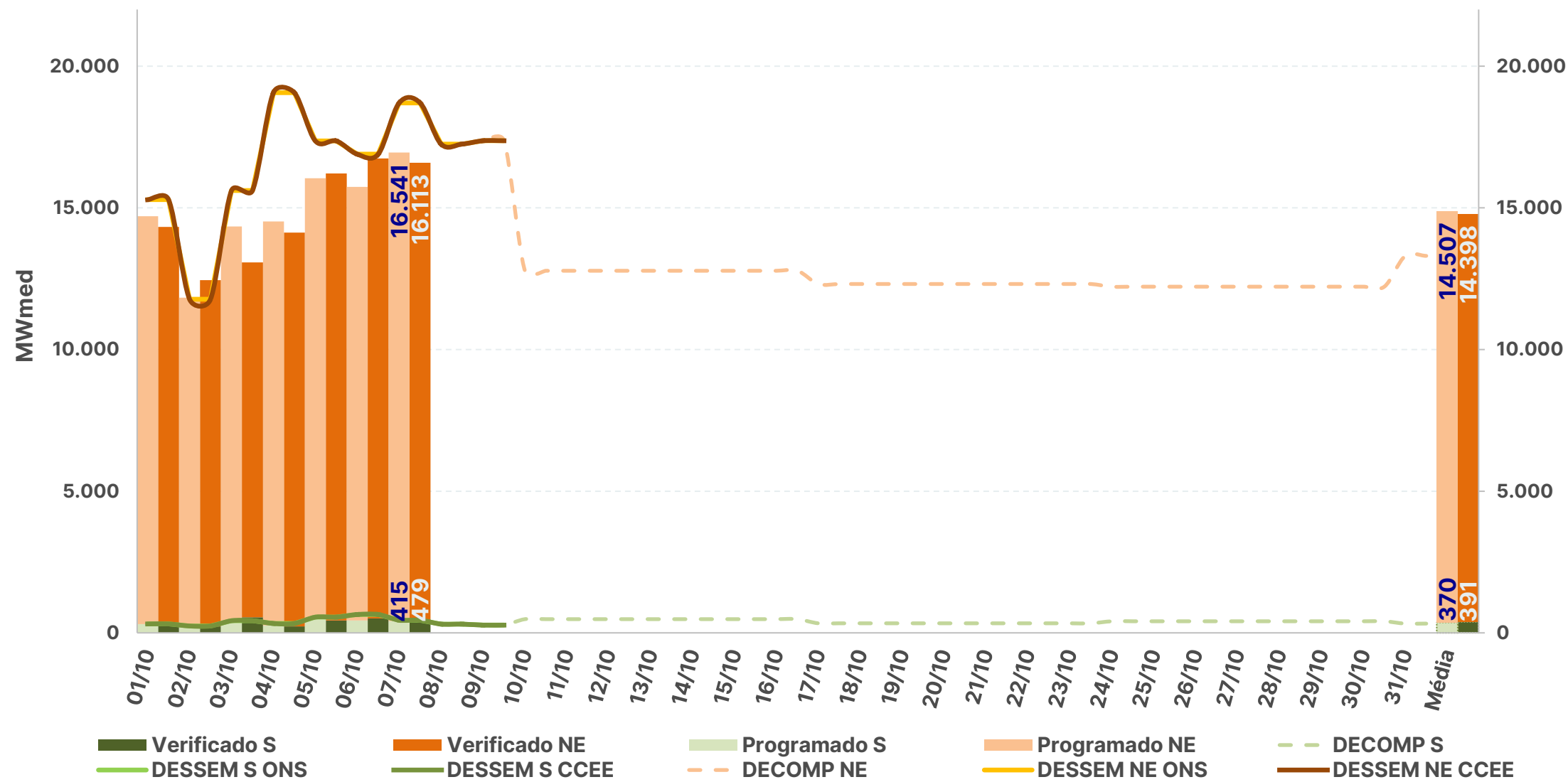


| ESS MENSAL             | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26    | jun/26    | jul/26    | ago/26     | set/26     | out/26    |
|------------------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|-----------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 6,20  | R\$ 17,73 | R\$ 9,42  | R\$ 55,60  | R\$ 55,95  | R\$ 27,07  | R\$ 31,21 | R\$ 5,12  | R\$ 2,75  | R\$ 21,28  | R\$ 97,19  | R\$ 22,01 |
| GE [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 16,45  | R\$ 0,66   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 1,03   | R\$ -     |
| RO [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -     |
| UC [MM R\$]            | R\$ 27,43 | R\$ 16,57 | R\$ 7,74  | R\$ 16,10  | R\$ 125,74 | R\$ 52,13  | R\$ 8,19  | R\$ 10,81 | R\$ 14,95 | R\$ 36,95  | R\$ 125,28 | R\$ 28,99 |
| RD [MM R\$]            | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 5,86  | R\$ 0,01   | R\$ 0,08   | R\$ 0,06   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,31   | R\$ 2,81   | R\$ 2,48  |
| CO [MM R\$]            | R\$ 12,15 | R\$ 32,65 | R\$ 46,09 | R\$ 44,59  | R\$ 79,18  | R\$ 29,08  | R\$ 45,13 | R\$ 33,33 | R\$ 19,31 | R\$ 61,74  | R\$ 56,79  | R\$ 7,05  |
| IM [MM R\$]            | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,06   | R\$ 3,03   | R\$ 0,22   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 23,75  | R\$ 8,76  |
| Total [MM R\$]         | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 69,10 | R\$ 116,35 | R\$ 280,43 | R\$ 109,22 | R\$ 84,53 | R\$ 49,26 | R\$ 37,02 | R\$ 120,28 | R\$ 306,84 | R\$ 69,29 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 4,76  | R\$ 10,18 | R\$ 10,24 | R\$ 0,90   | R\$ 29,26  | R\$ 1,09   | R\$ 2,06  | R\$ 1,81  | R\$ 5,48  | R\$ 8,29   | R\$ 7,69   | R\$ 20,59 |

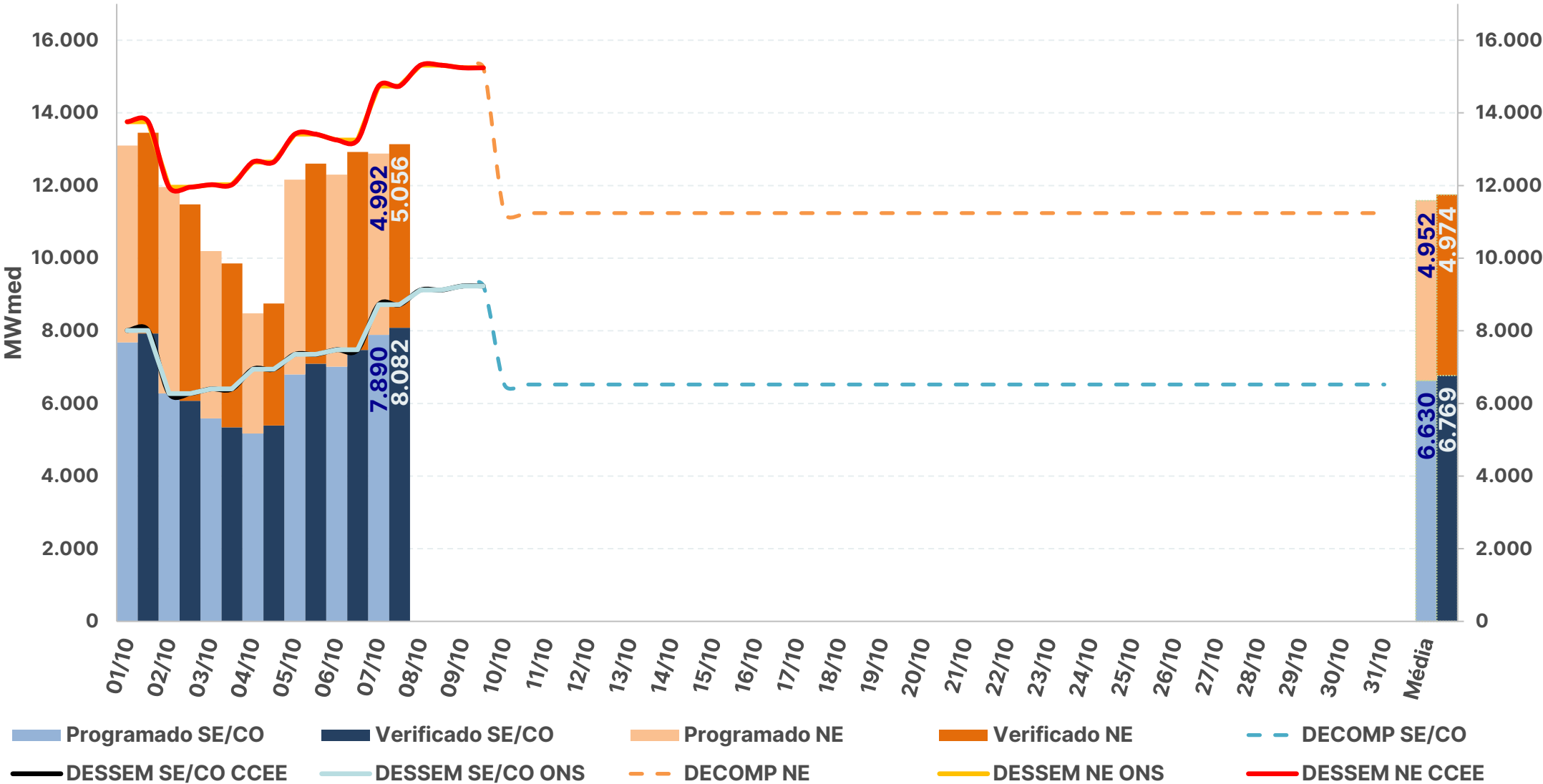
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



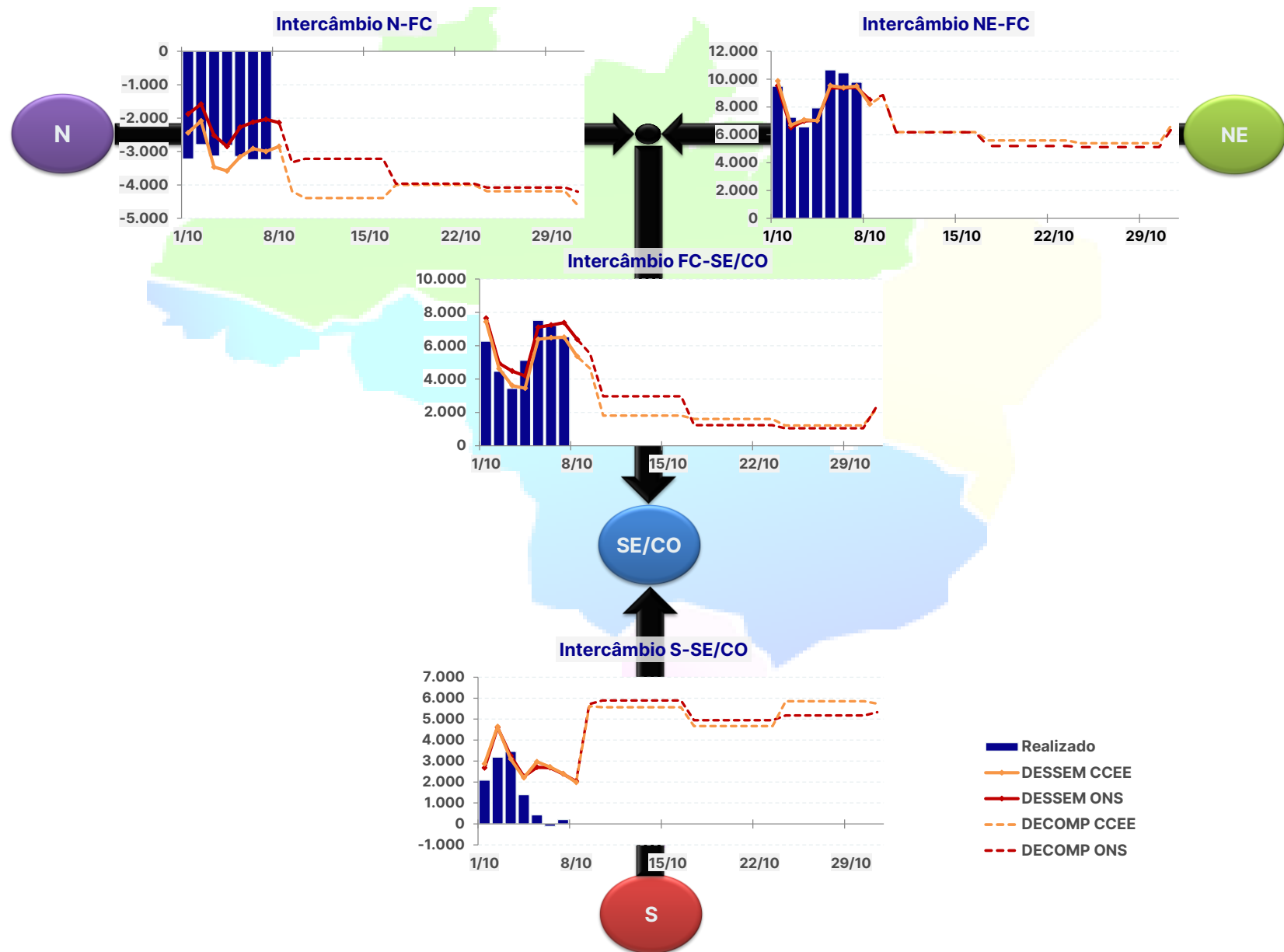
GERAÇÃO EÓLICA



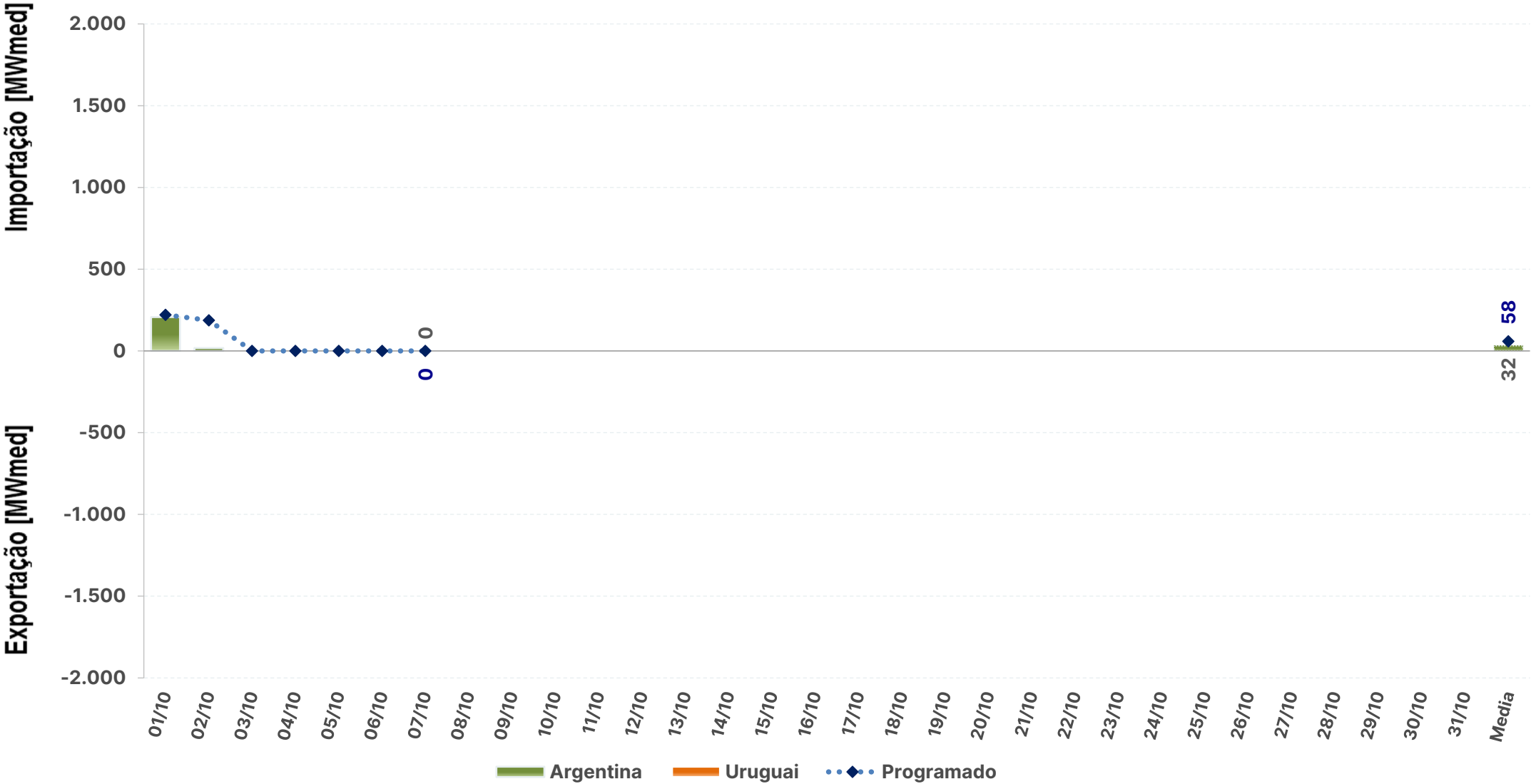
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



\* 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)



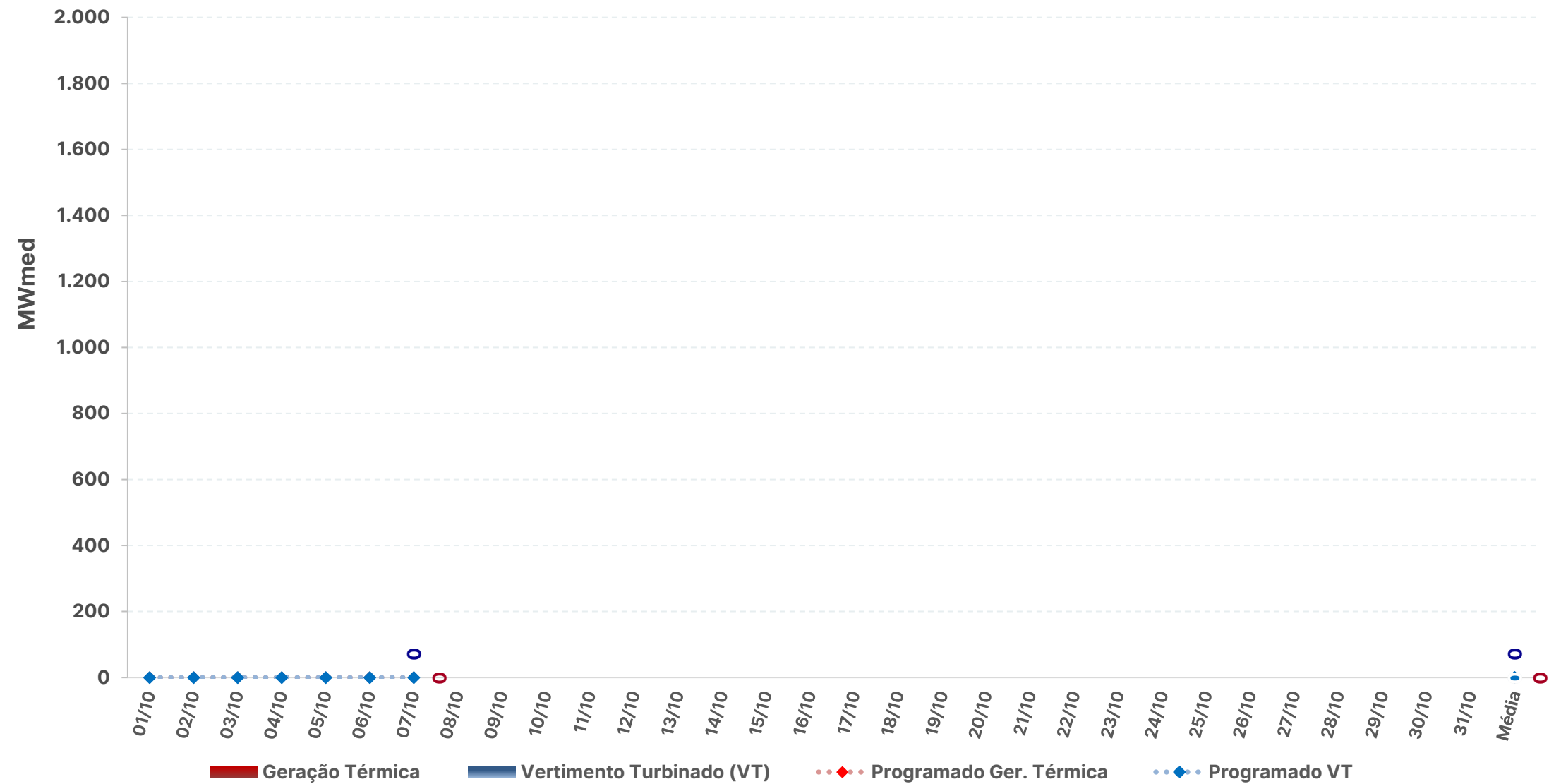
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



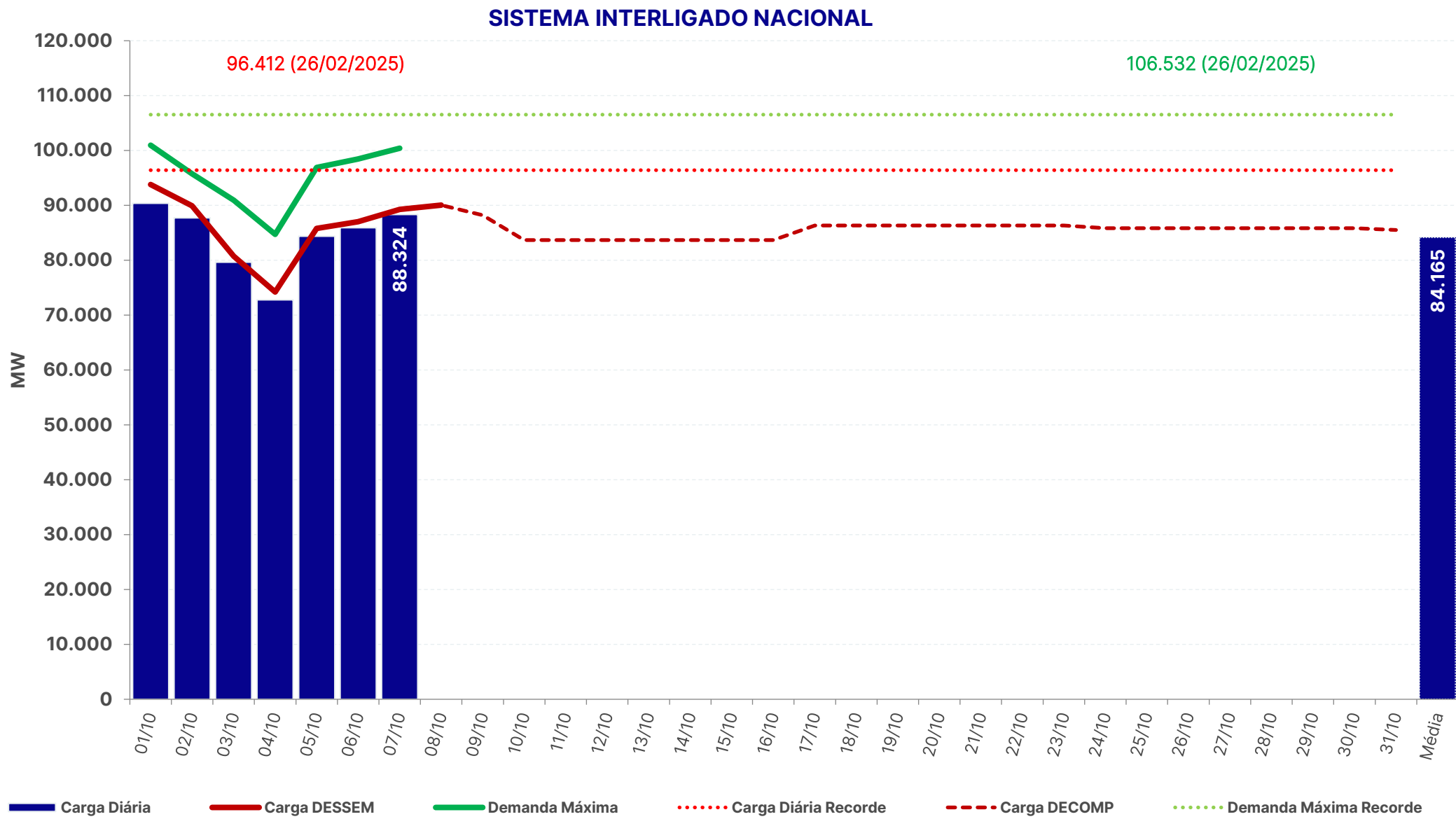
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

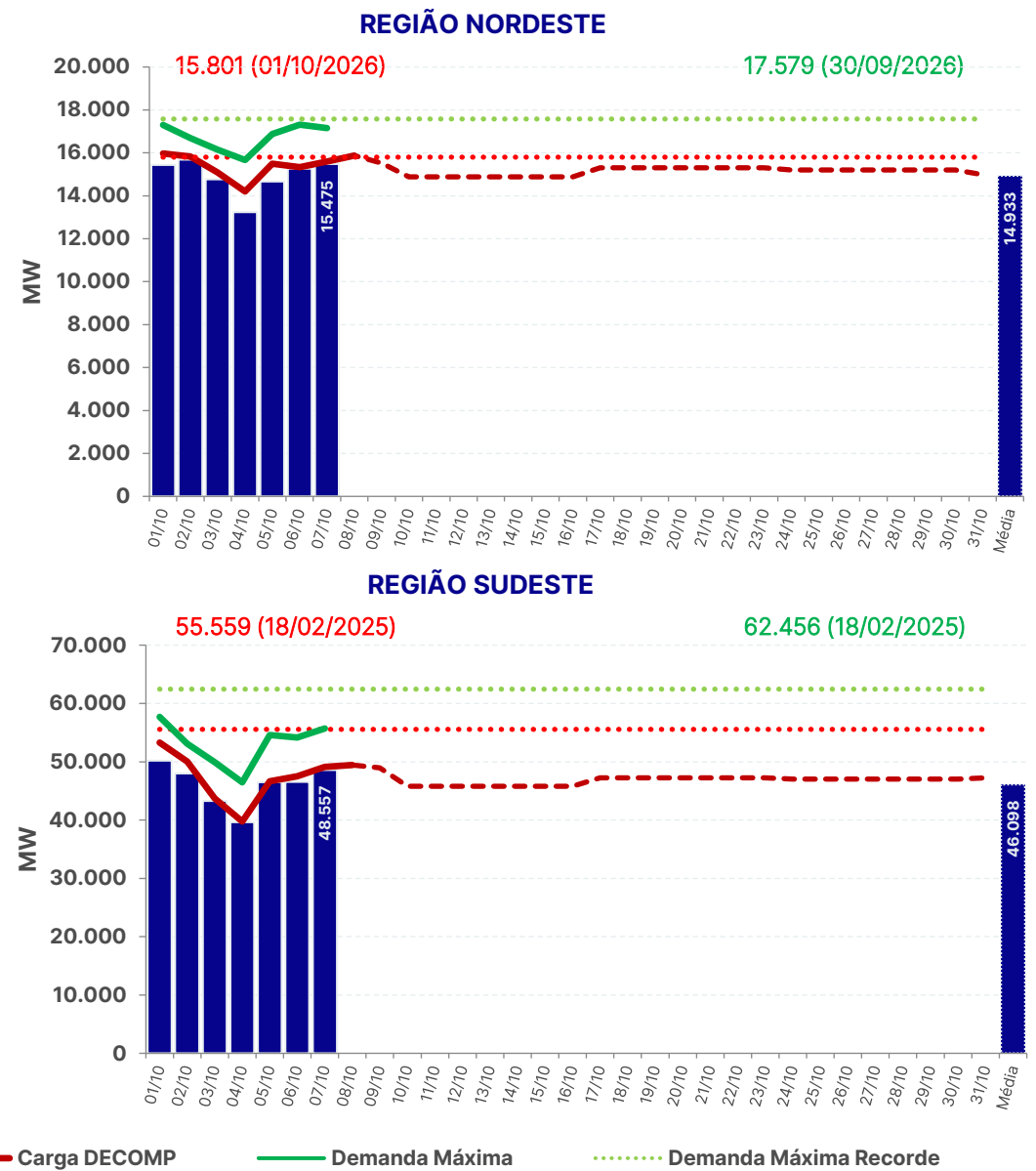
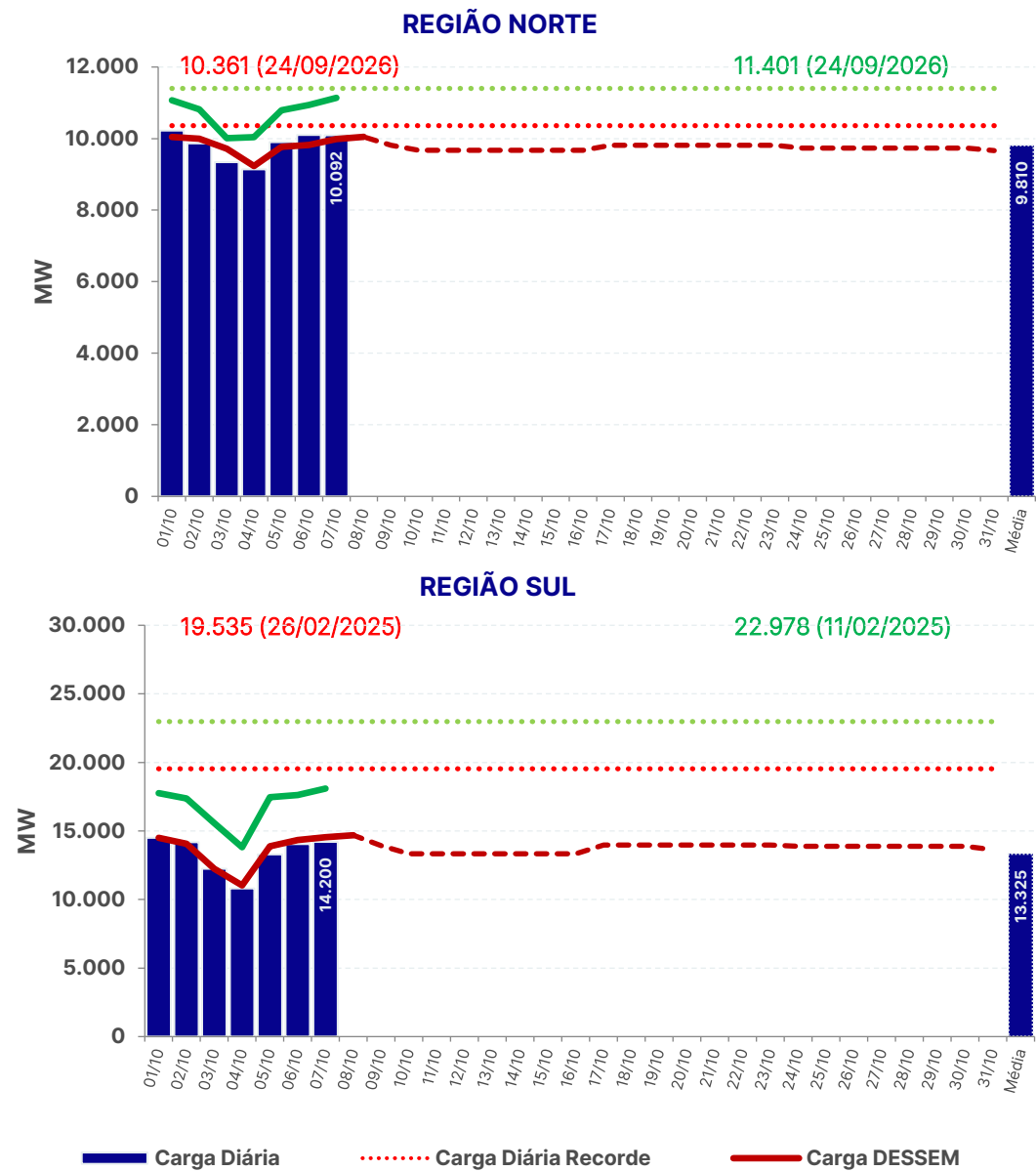
EXPORTAÇÃO



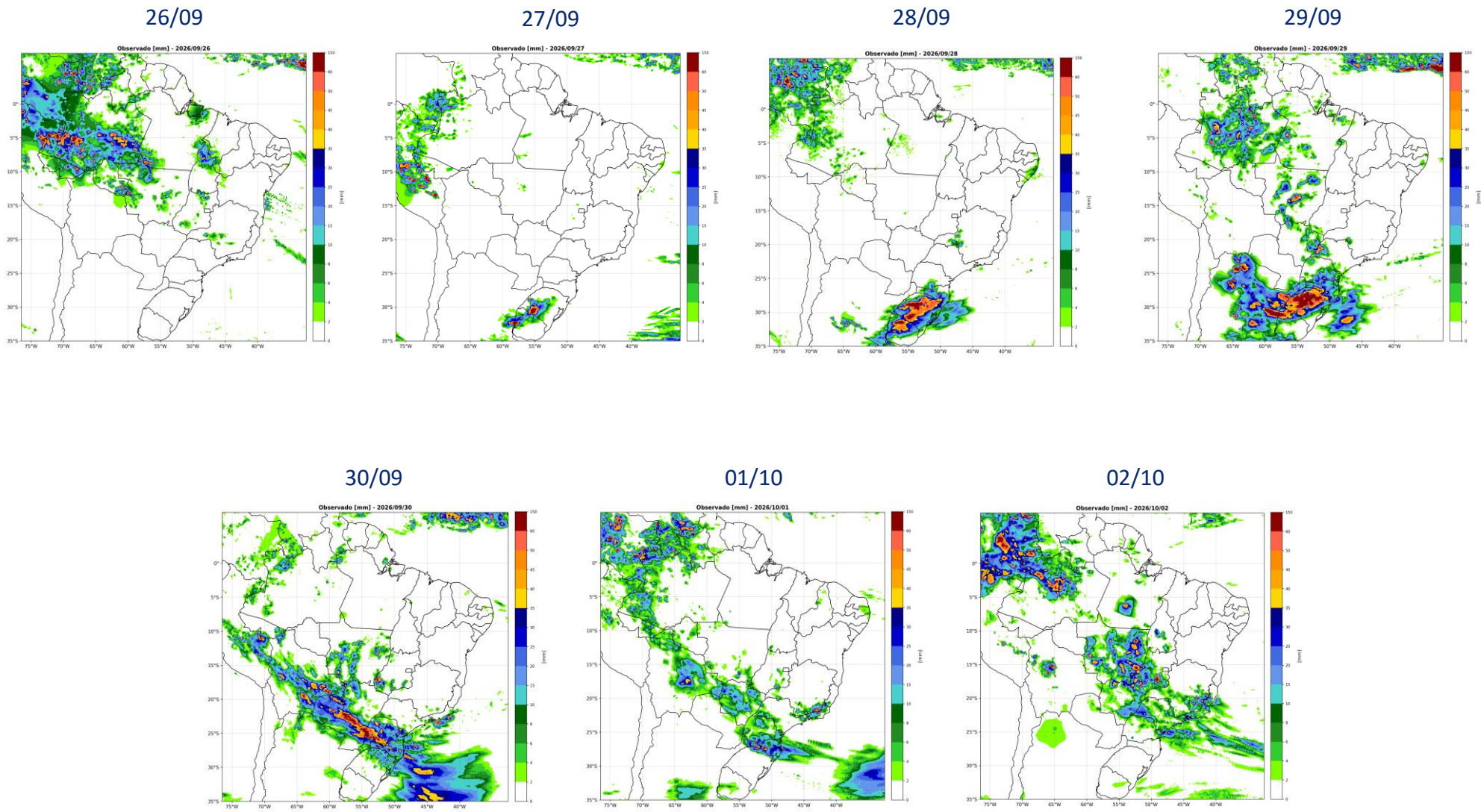




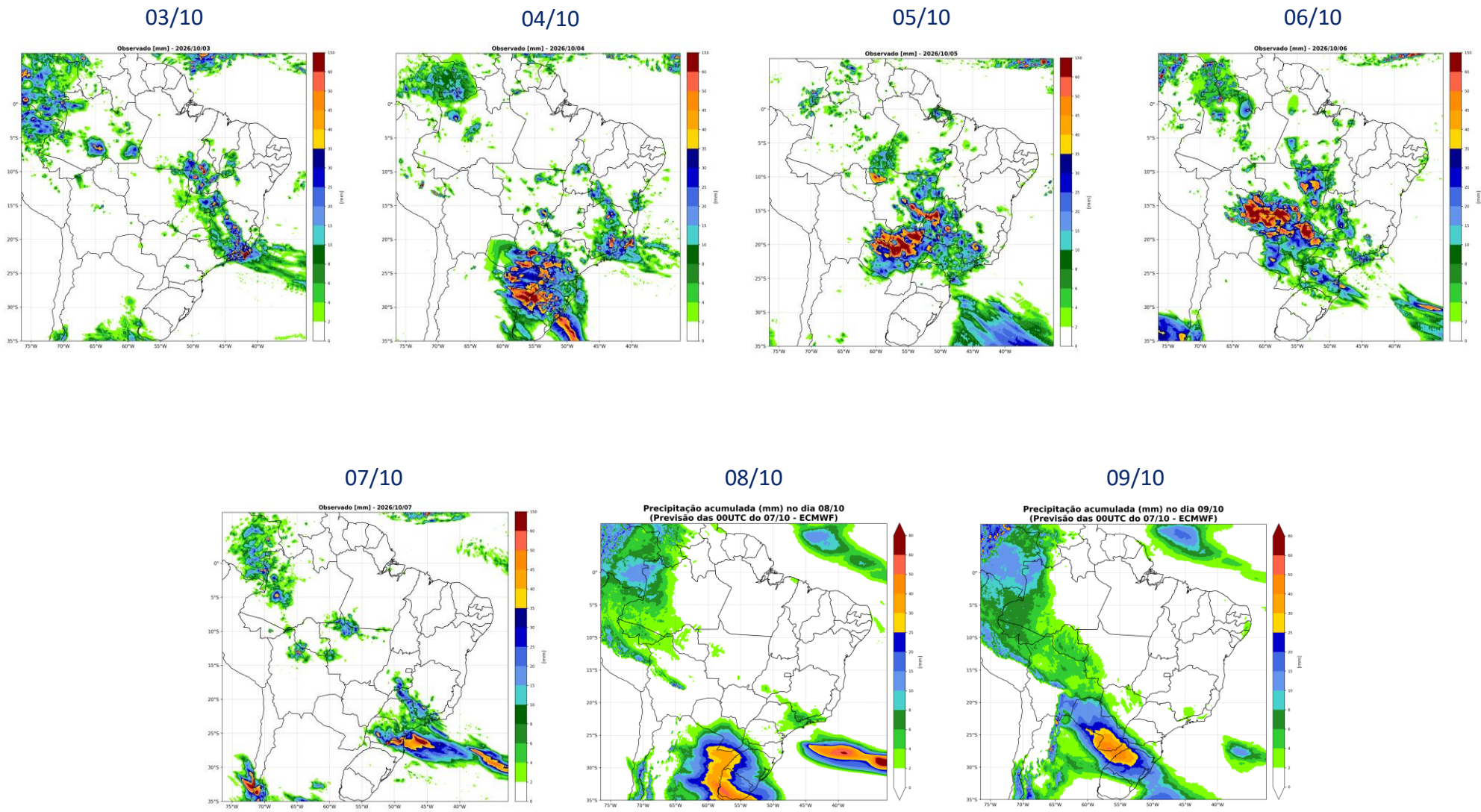
carga e demanda instantânea máxima



# Chuva diária observada na semana operativa passada – 26/09 a 02/10

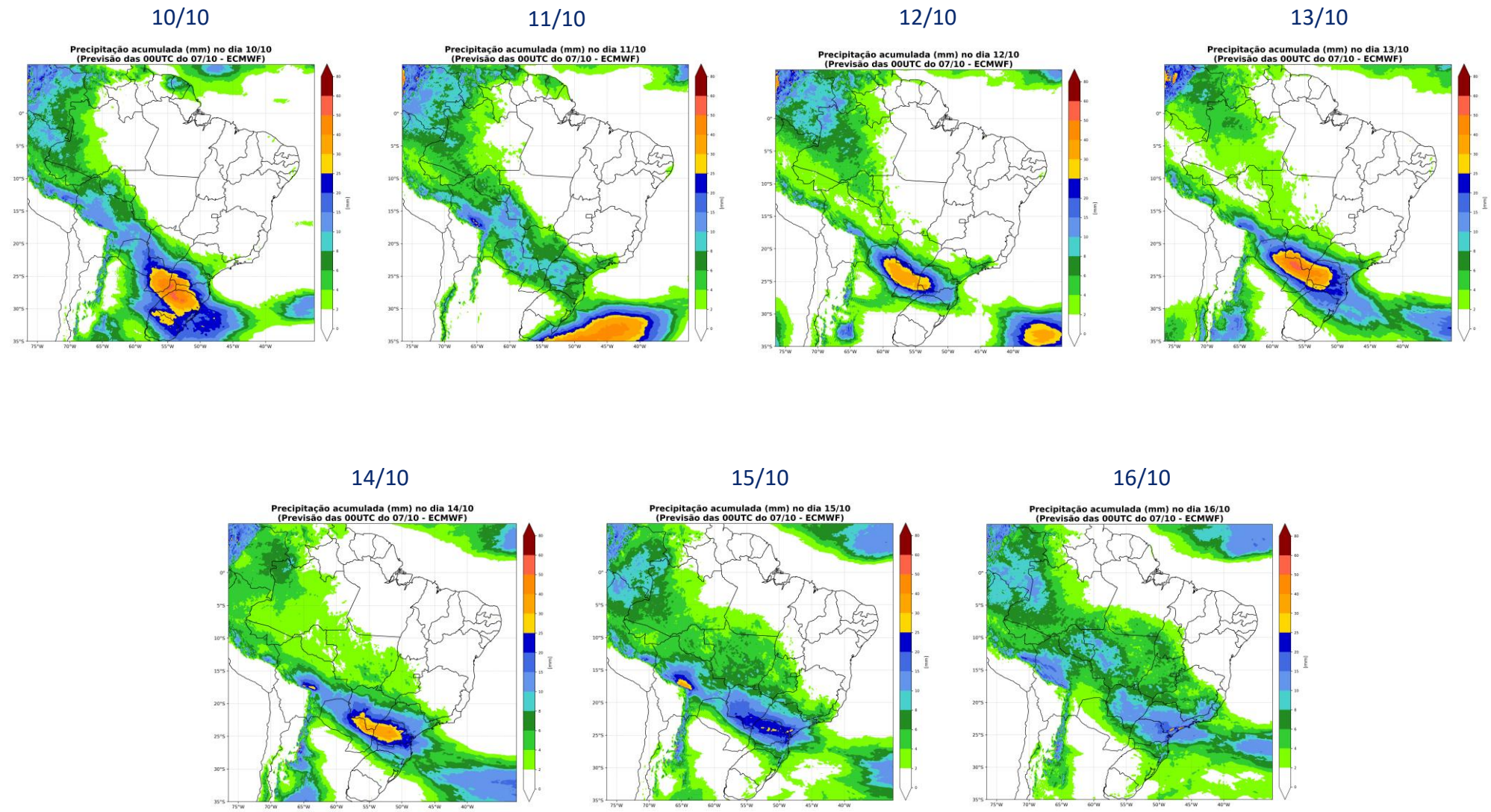


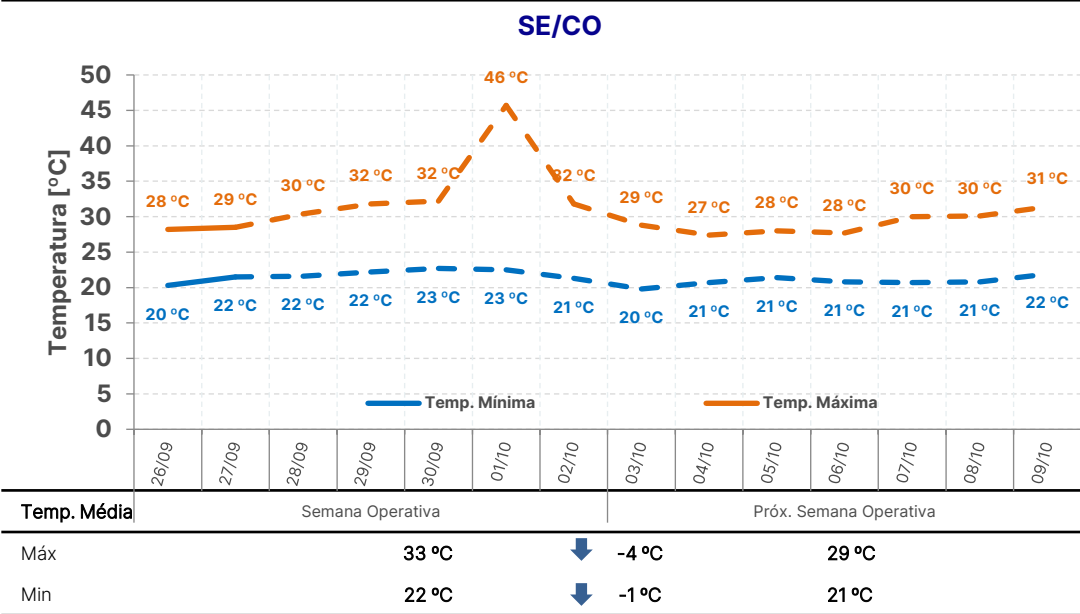
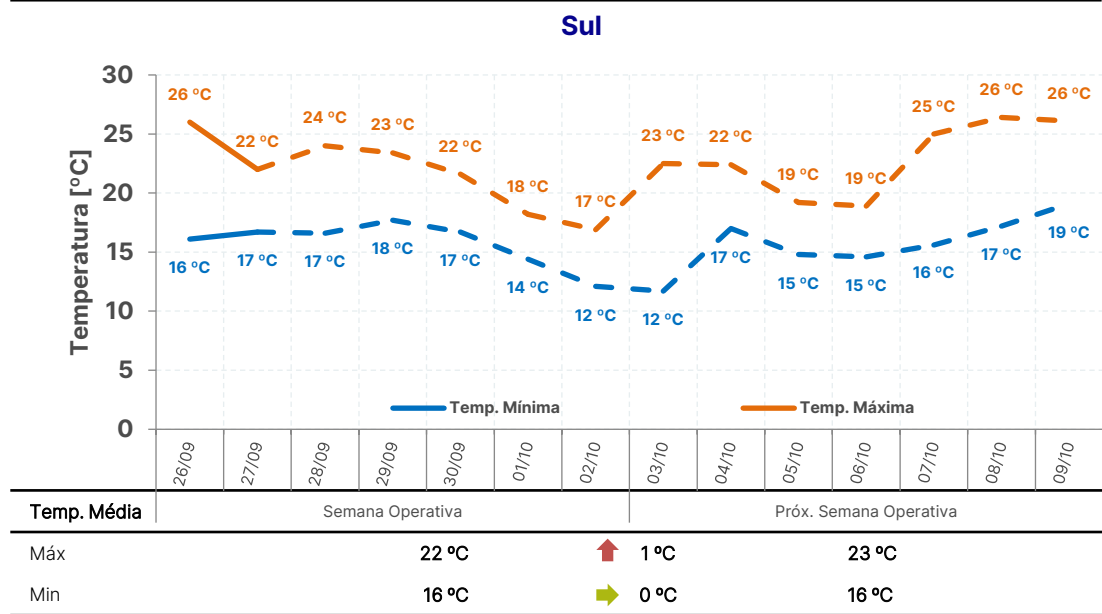
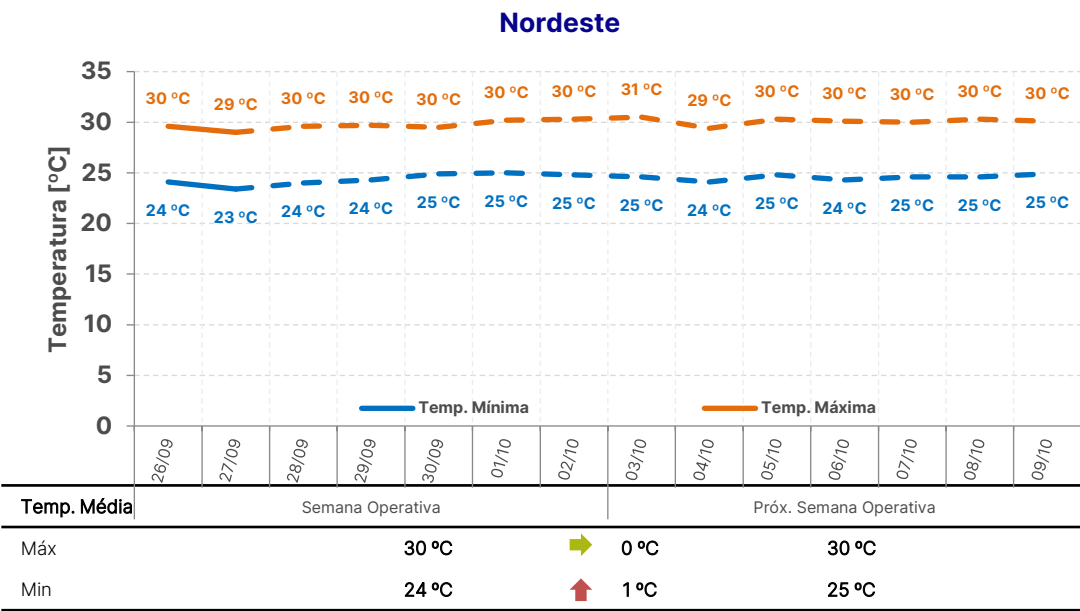
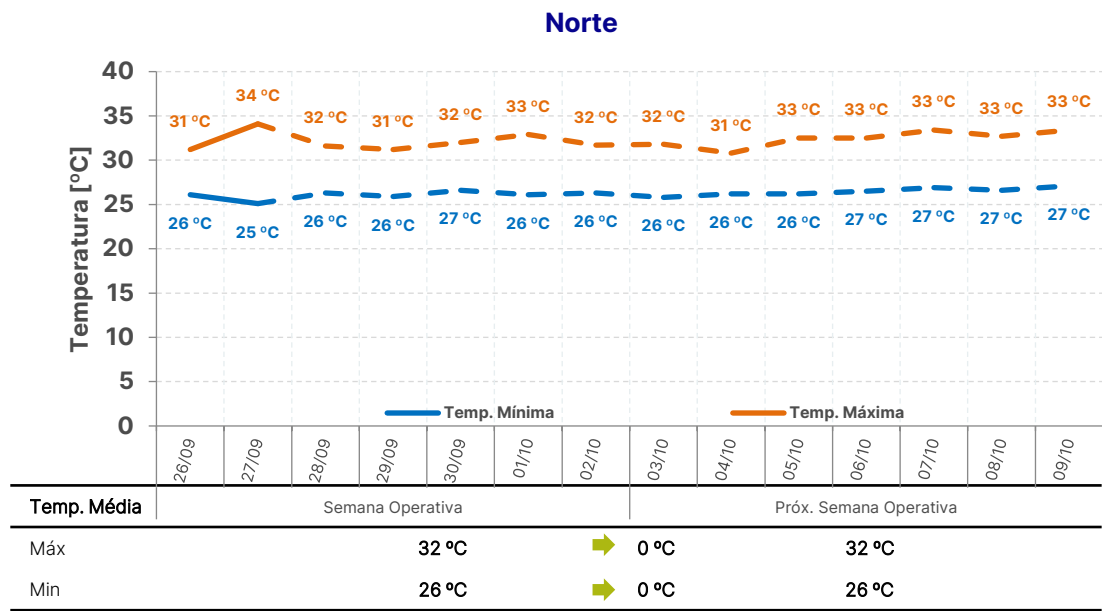
# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 03/10 a 09/10





# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 10/10 a 16/10





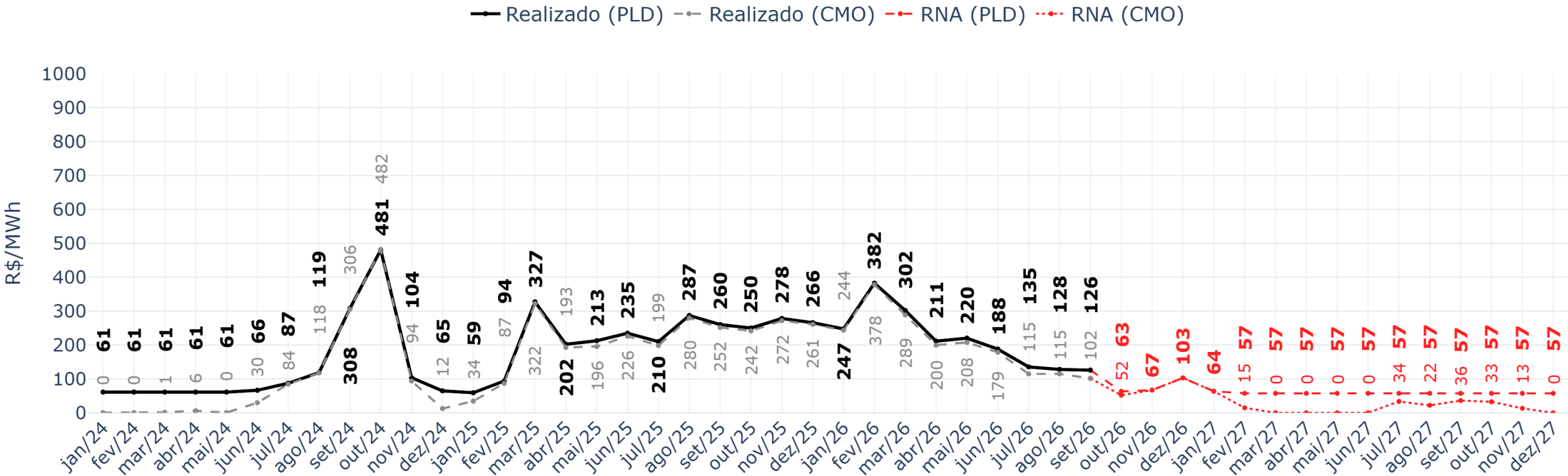
## sensibilidades de realização da ENA

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 outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a novembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (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



proj. PLD RNA



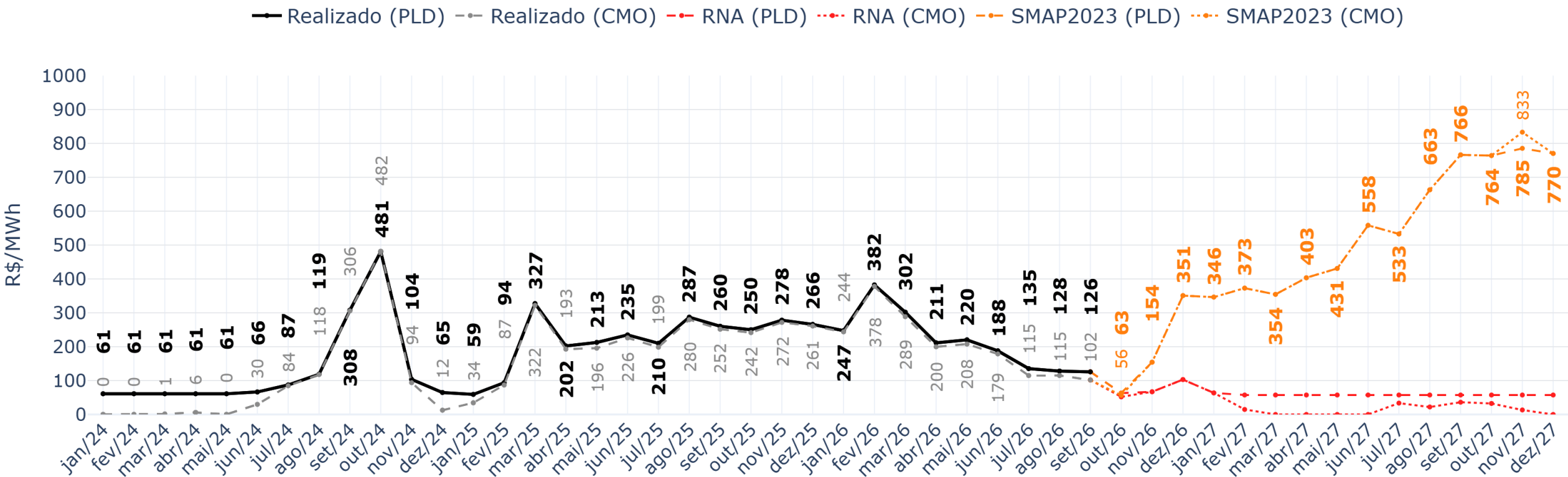
| Ano                  | RNA    |
|----------------------|--------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 181,09 |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  |

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



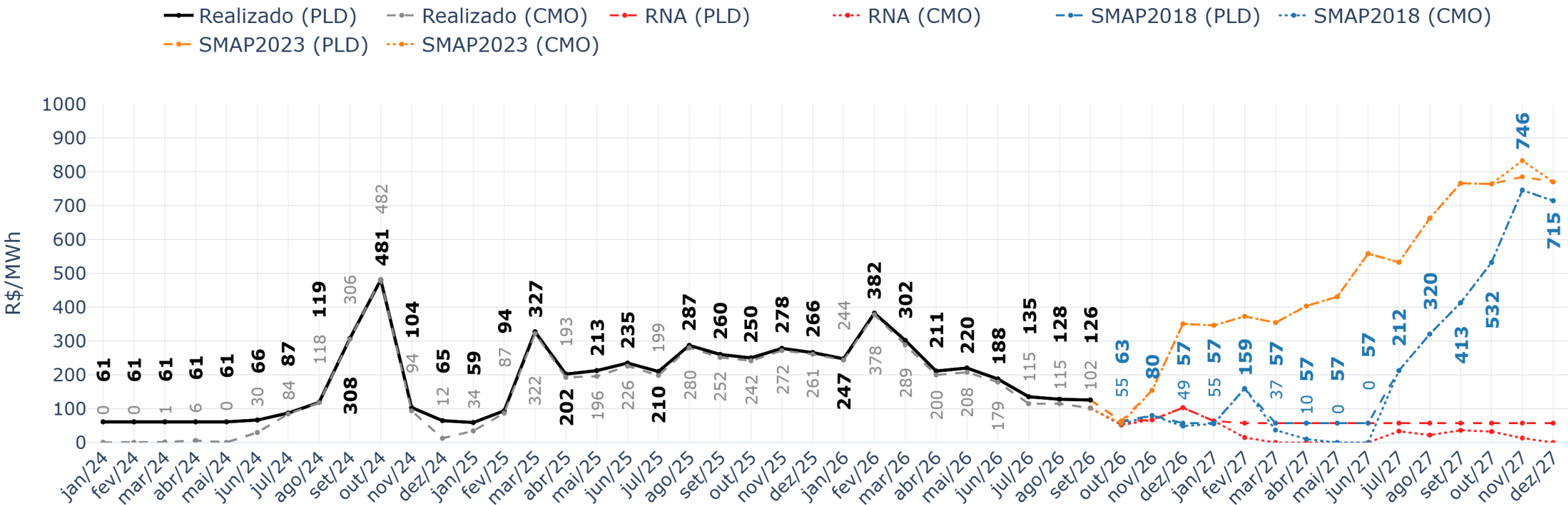
| Ano                  | RNA    | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 181,09 | 209,05    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 562,26    |

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



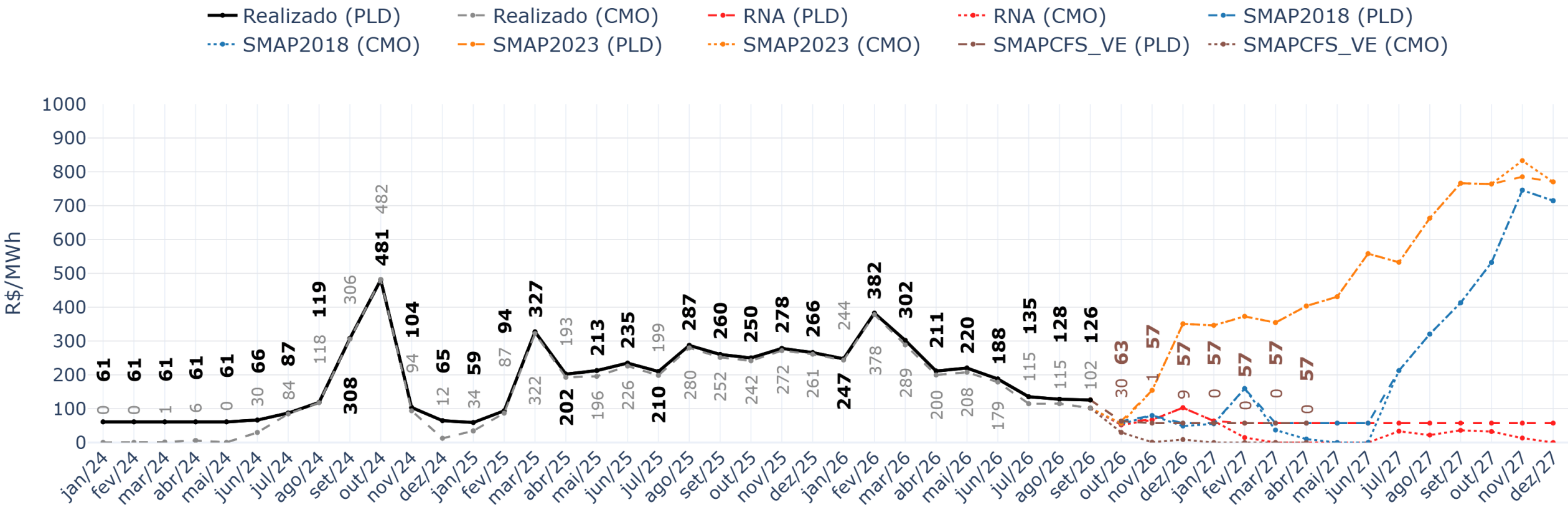
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 181,09 | 178,36    | 209,05    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    |

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



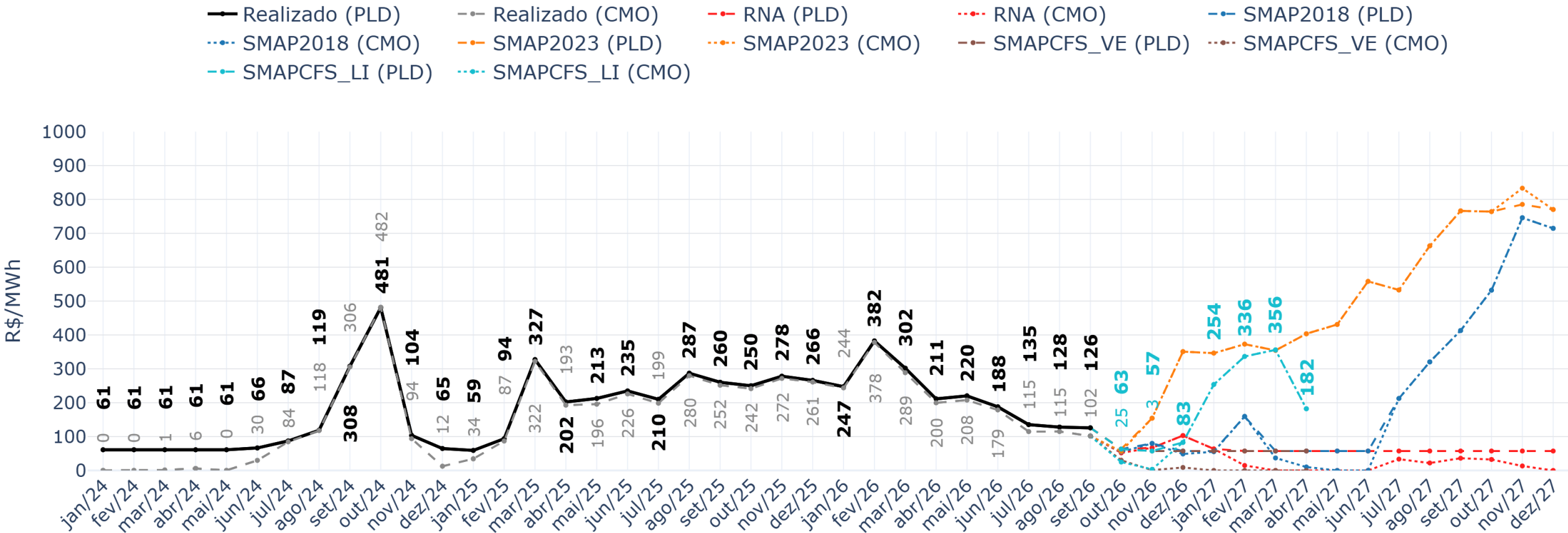
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 181,09 | 178,36    | 209,05    | 176,49      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       |

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



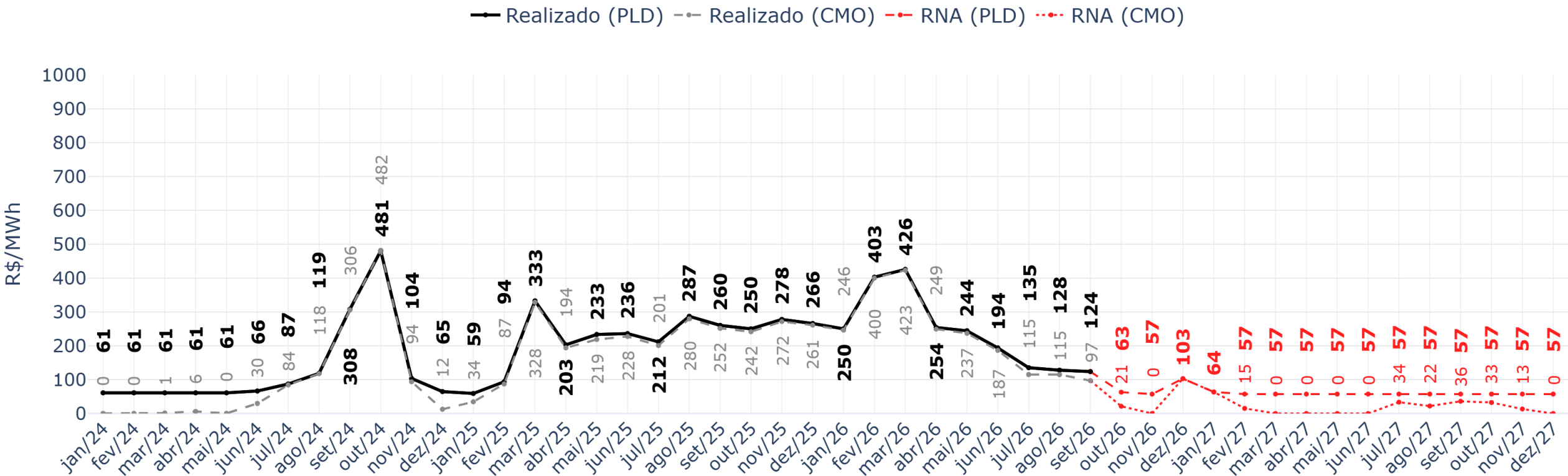
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE | SMAP CFS LI |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 181,09 | 178,36    | 209,05    | 176,49      | 178,62      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       | 282,05      |

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

projeção do PLD – S



proj. PLD RNA



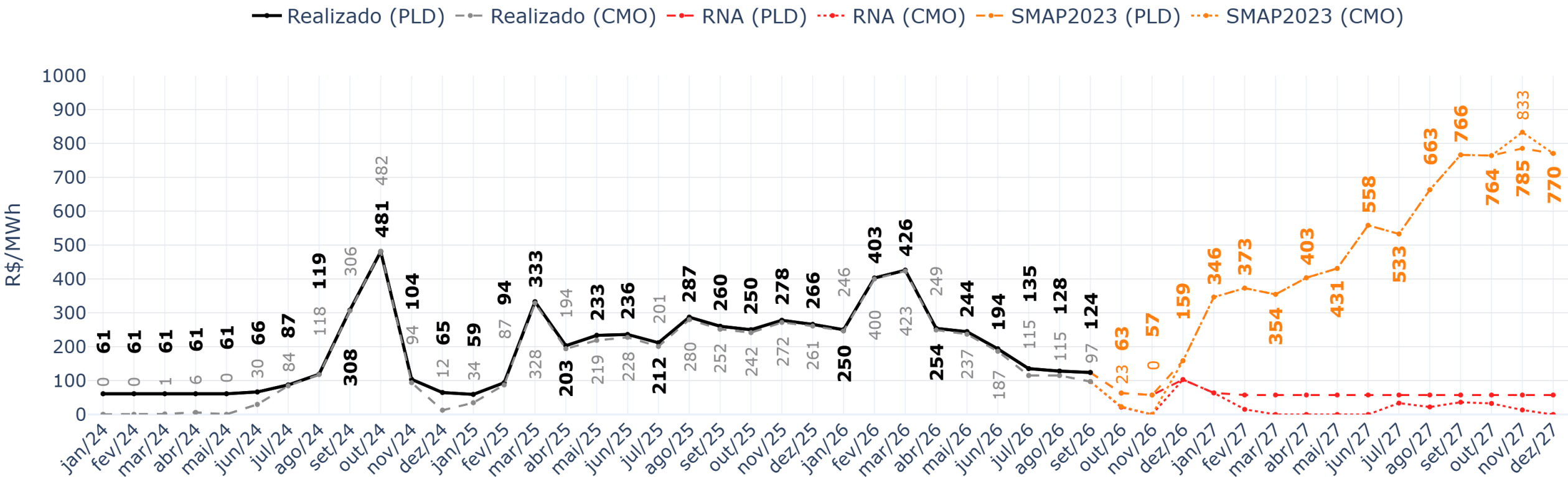
| Ano                  | RNA    |
|----------------------|--------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  |

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

# projecção do PLD – S



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



| Ano                  | RNA    | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 | 203,04    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 562,26    |

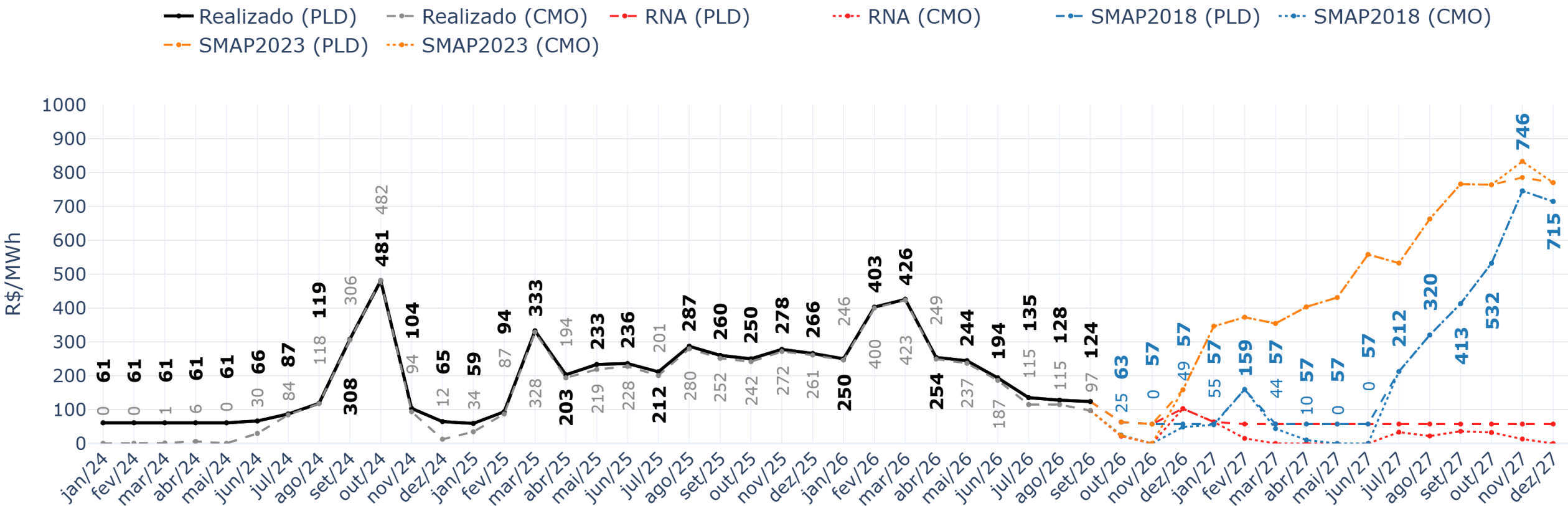
• Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



# projeção do PLD – S



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 | 194,58    | 203,04    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    |

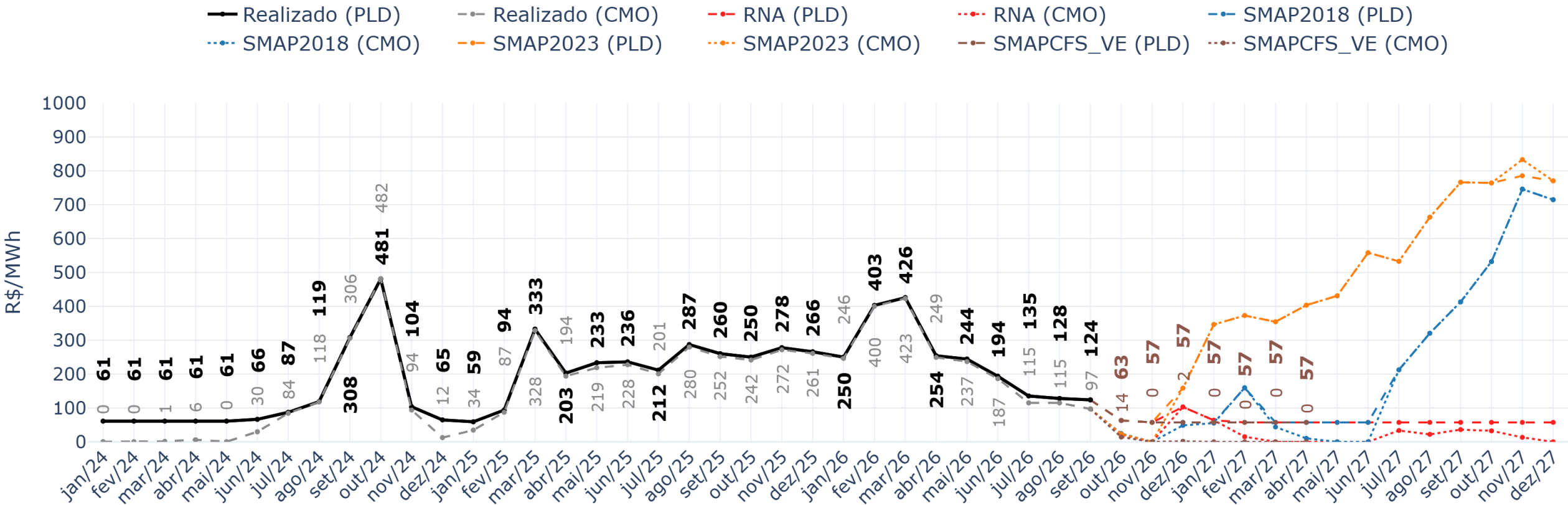
• Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



projeção do PLD – S



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



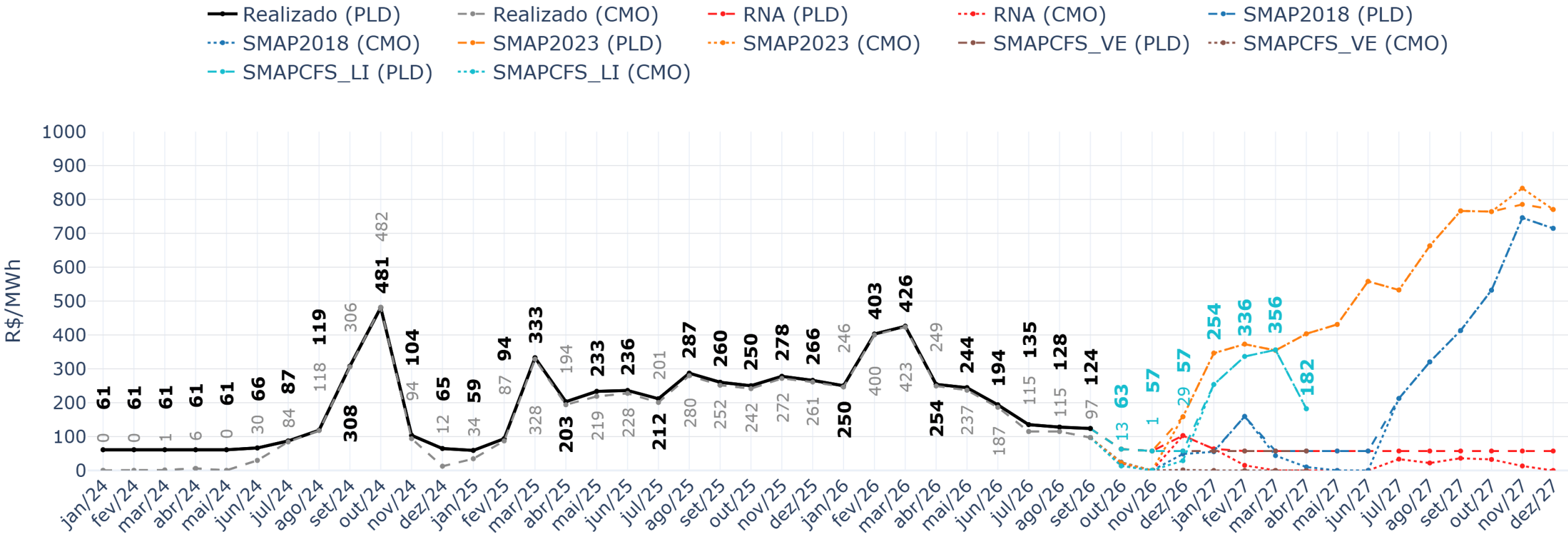
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 | 194,58    | 203,04    | 194,58      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       |

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

projecção do PLD – S



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



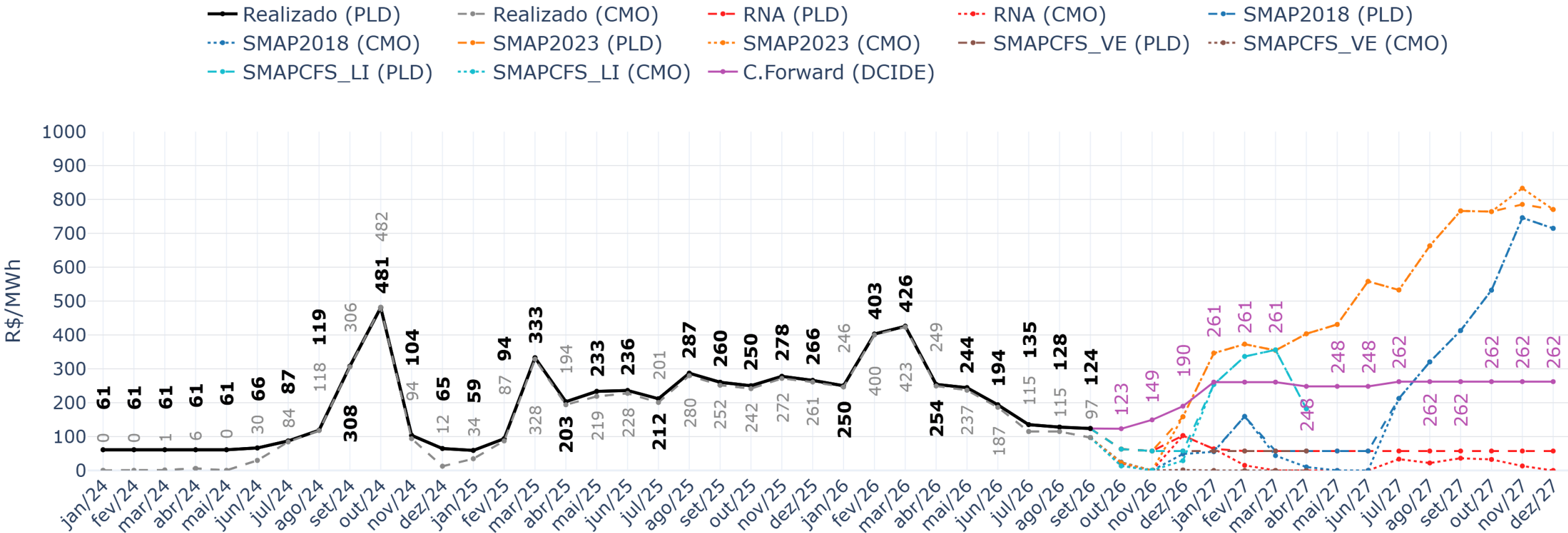
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE | SMAP CFS LI |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 | 194,58    | 203,04    | 194,58      | 194,58      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       | 282,05      |

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

# projeção do PLD – S



sensibilidades e curvas de mercado



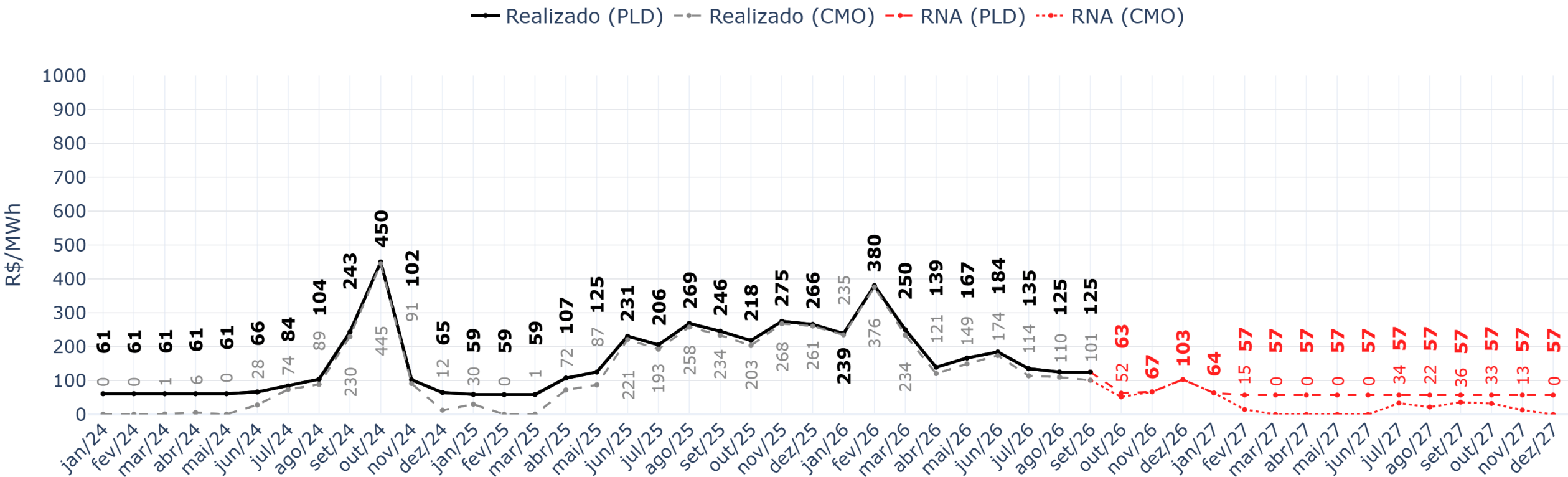
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE | SMAP CFS LI | DCIDE  |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|-------------|--------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 198,38 | 194,58    | 203,04    | 194,58      | 194,58      | 218,28 |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       | 282,05      | 258,25 |

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

# projeção do PLD – NE



proj. PLD RNA



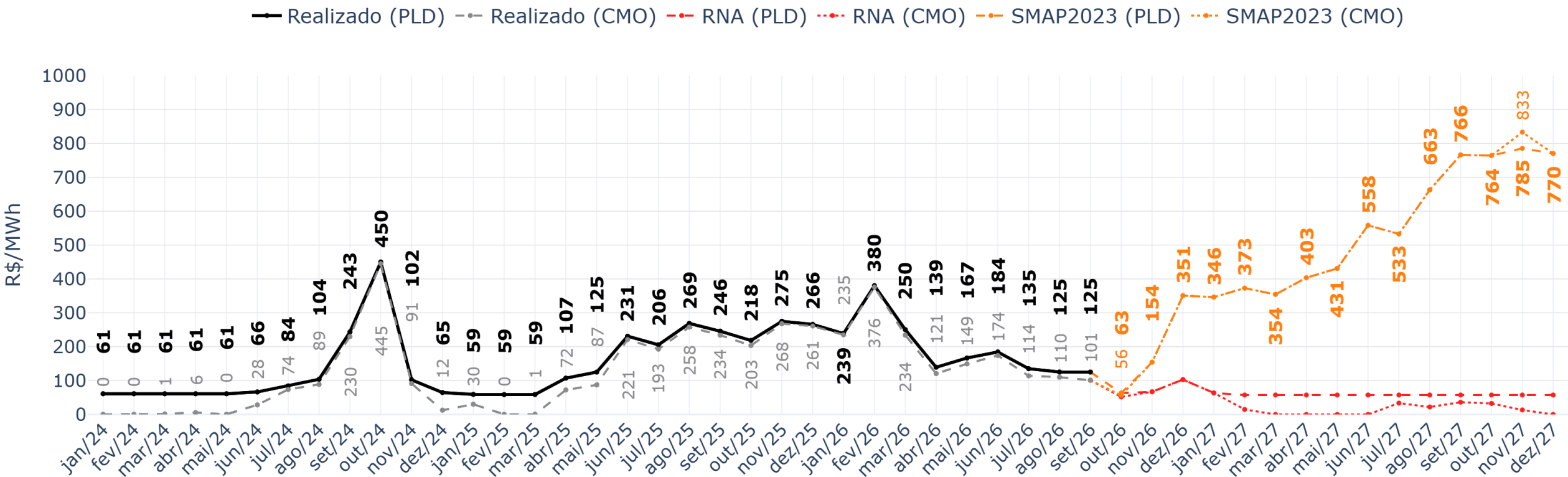
| Ano                  | RNA    |
|----------------------|--------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 164,83 |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  |

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

# projeção do PLD – NE



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



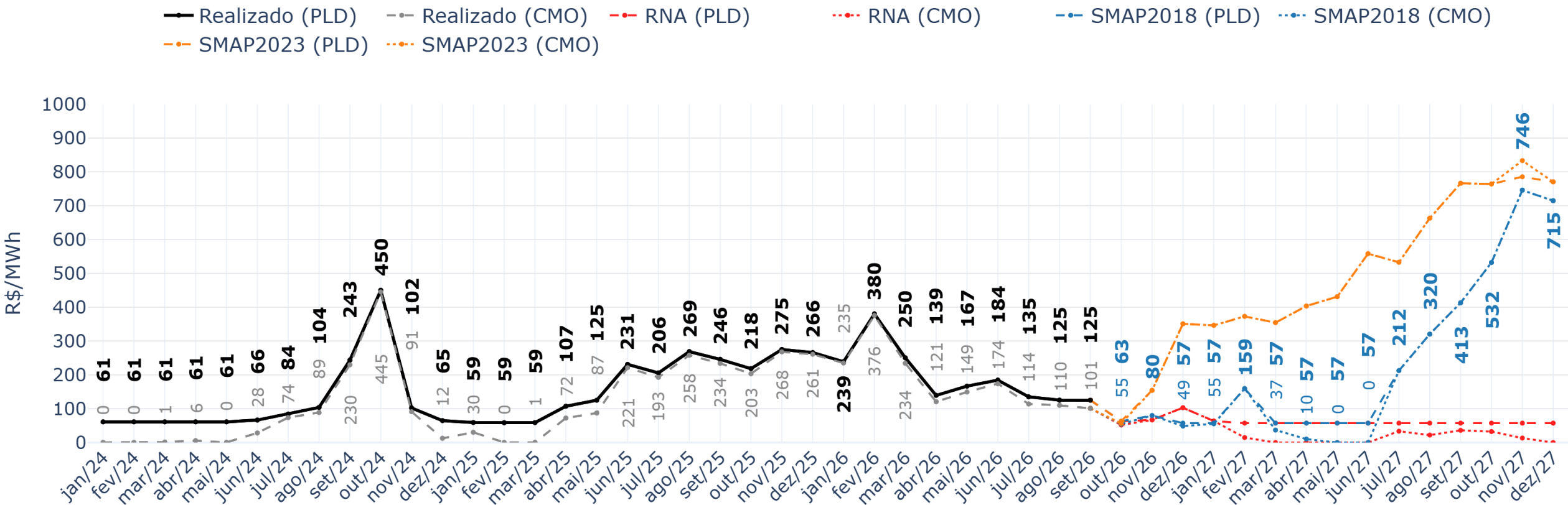
| Ano                  | RNA    | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 164,83 | 192,79    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 562,26    |

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

projeção do PLD – NE



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 164,83 | 162,10    | 192,79    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    |

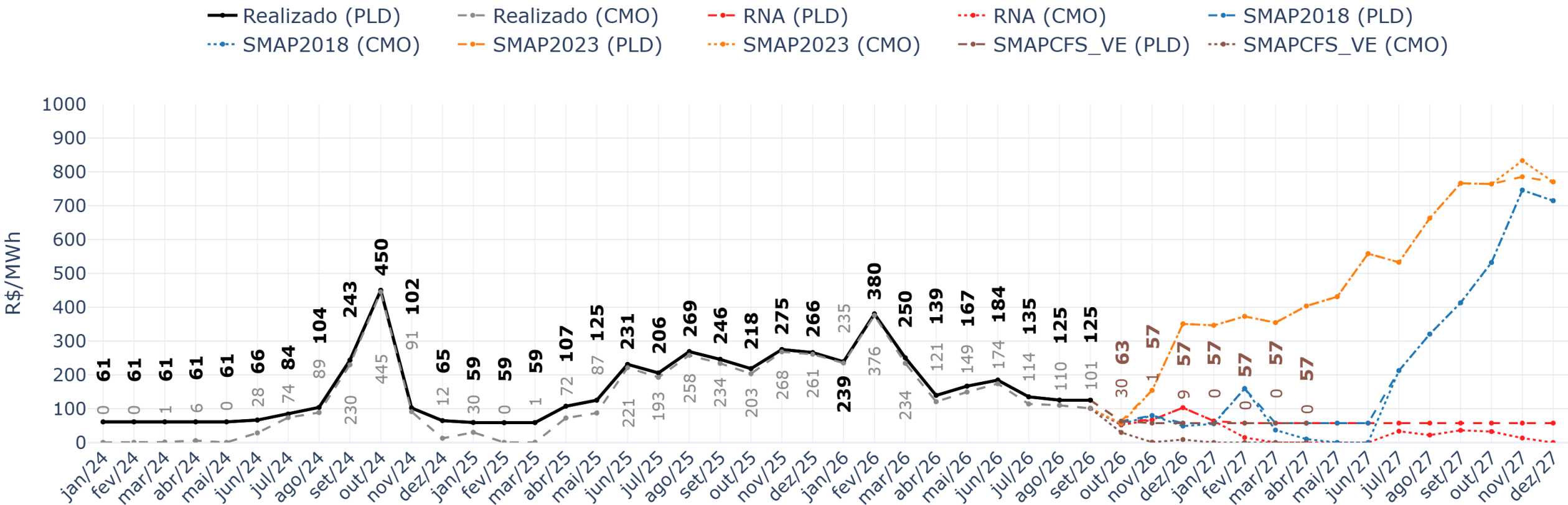
• Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



# projeção do PLD – NE



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



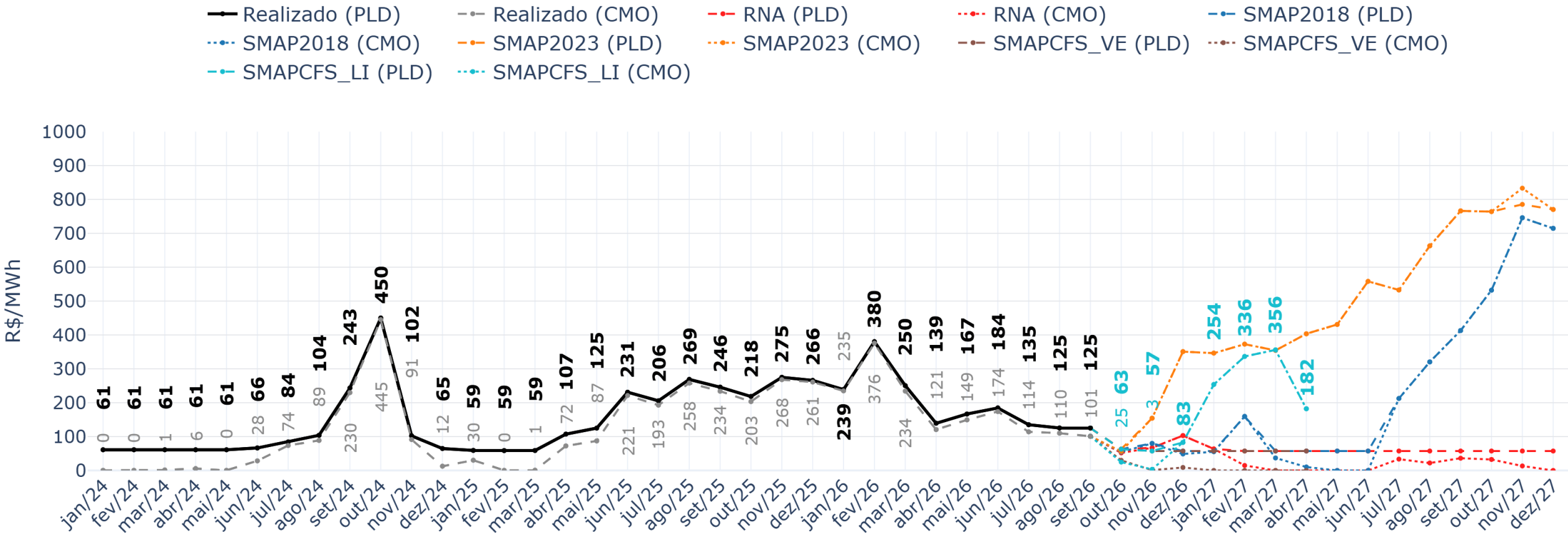
| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 164,83 | 162,10    | 192,79    | 160,23      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       |

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

projeção do PLD – NE



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE | SMAP CFS LI |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 164,83 | 162,10    | 192,79    | 160,23      | 162,36      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       | 282,05      |

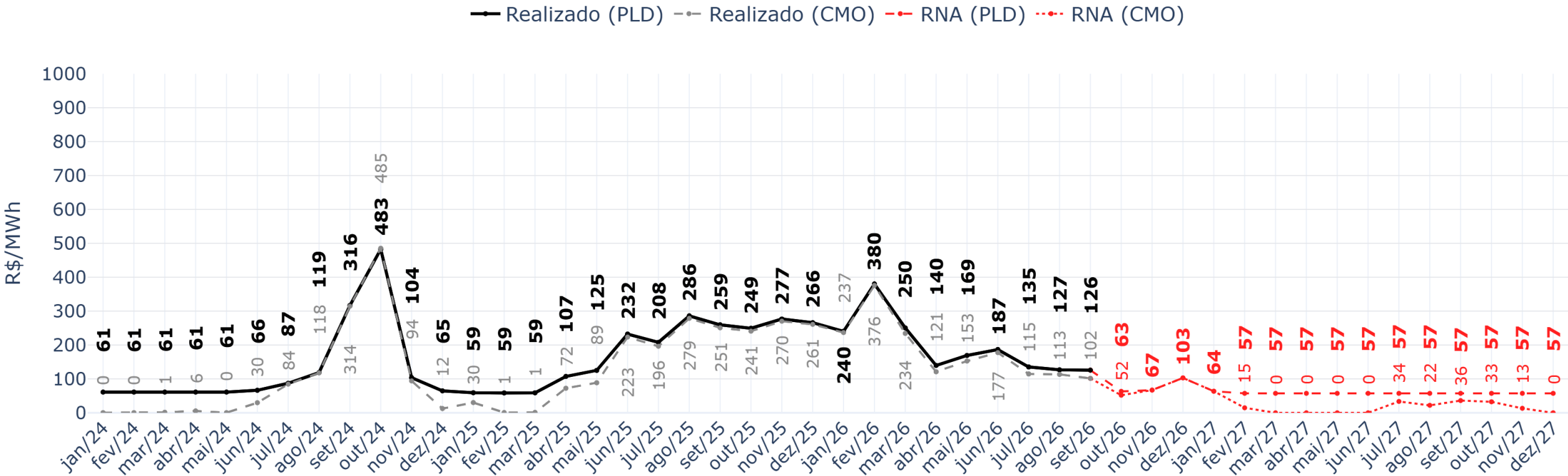
• Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



projeção do PLD – N



proj. PLD RNA



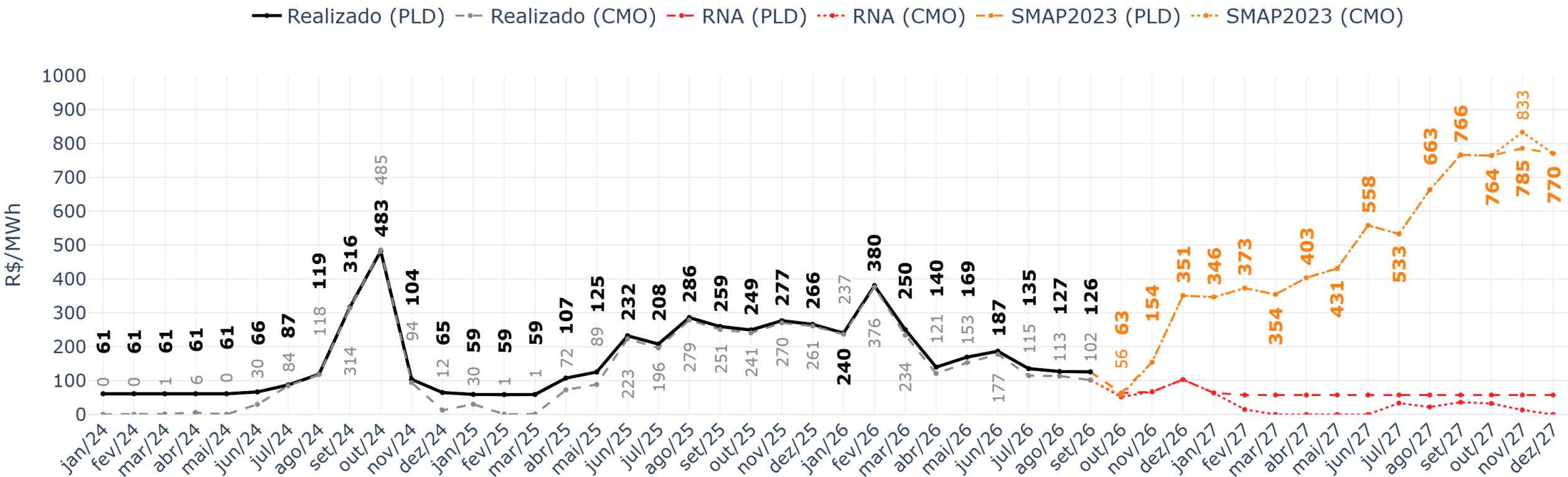
| Ano                  | RNA    |
|----------------------|--------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 165,56 |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  |

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

projeção do PLD – N



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



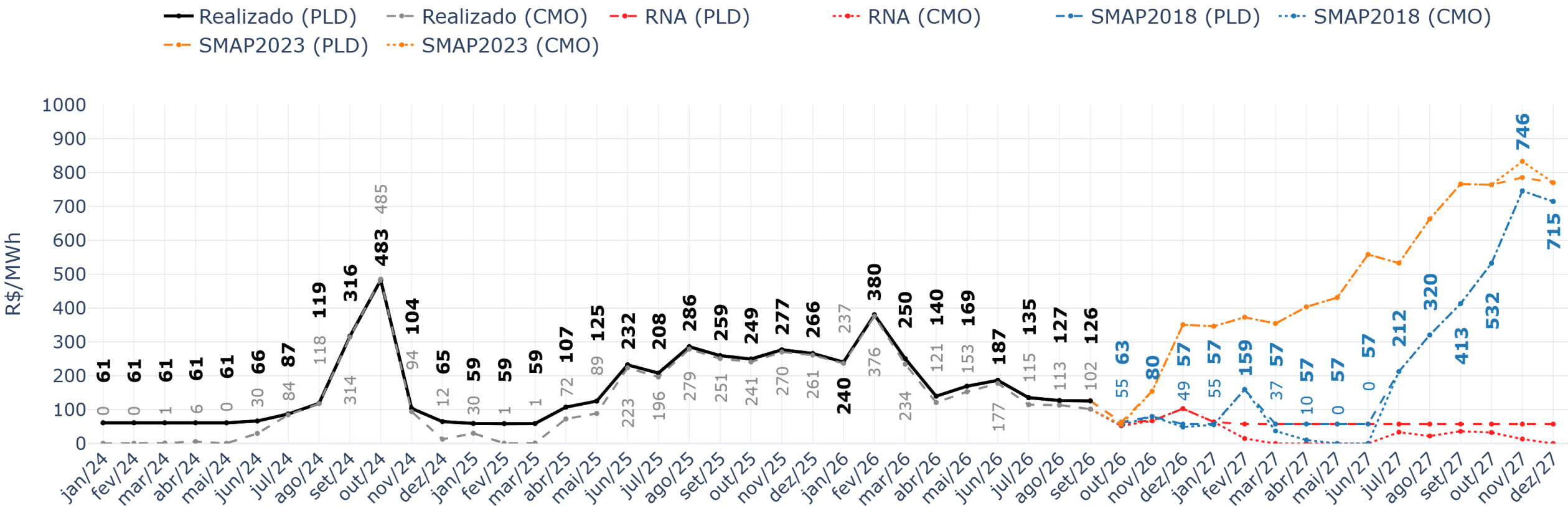
| Ano                  | RNA    | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 165,56 | 193,52    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 562,26    |

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

projecção do PLD – N



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

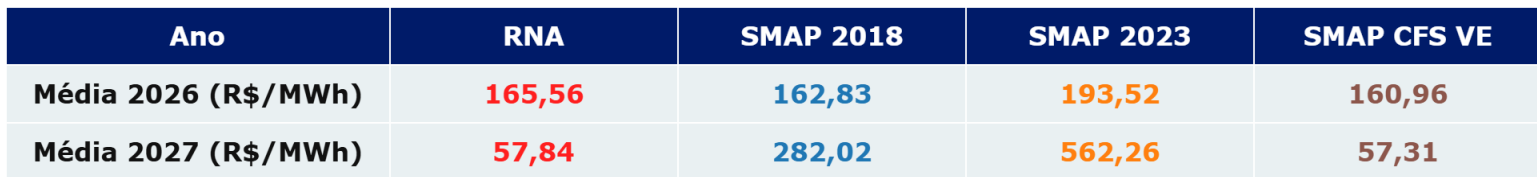


| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 |
|----------------------|--------|-----------|-----------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 165,56 | 162,83    | 193,52    |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    |

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

ccee

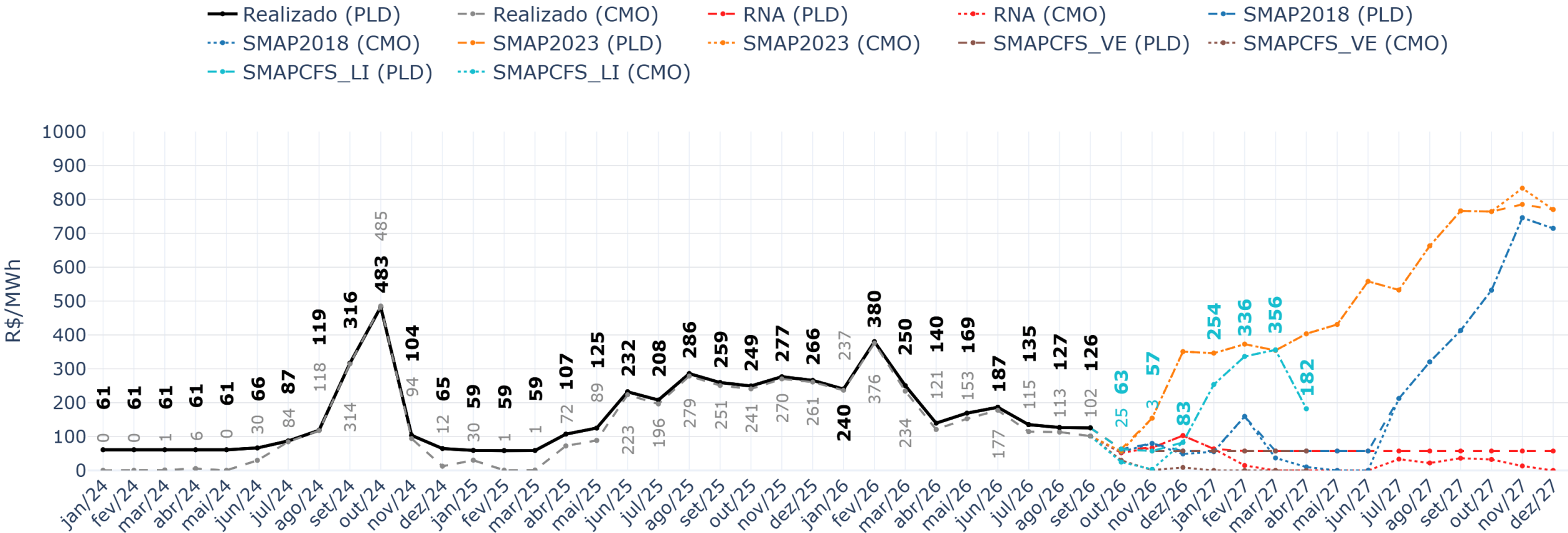
- Foram considerados: 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$



# projeção do PLD – N



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



| Ano                  | RNA    | SMAP 2018 | SMAP 2023 | SMAP CFS VE | SMAP CFS LI |
|----------------------|--------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| Média 2026 (R\$/MWh) | 165,56 | 162,83    | 193,52    | 160,96      | 163,09      |
| Média 2027 (R\$/MWh) | 57,84  | 282,02    | 562,26    | 57,31       | 282,05      |

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

# tabela resumo da projeção do PLD (R\$/MWh)

| SE/CO       | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 63     | 67     | 103    | 64     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     |
| SMAP 2023   | 63     | 154    | 351    | 346    | 373    | 354    | 403    | 431    | 558    | 533    | 663    | 766    | 764    | 785    | 770    |
| SMAP 2018   | 63     | 80     | 57     | 57     | 159    | 57     | 57     | 57     | 57     | 212    | 320    | 413    | 532    | 746    | 715    |
| SMAP CFS VE | 63     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 63     | 57     | 83     | 254    | 336    | 356    | 182    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| S           | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 63     | 57     | 103    | 64     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     |
| SMAP 2023   | 63     | 57     | 159    | 346    | 373    | 354    | 403    | 431    | 558    | 533    | 663    | 766    | 764    | 785    | 770    |
| SMAP 2018   | 63     | 57     | 57     | 57     | 159    | 57     | 57     | 57     | 57     | 212    | 320    | 413    | 532    | 746    | 715    |
| SMAP CFS VE | 63     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 63     | 57     | 57     | 254    | 336    | 356    | 182    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE          | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 63     | 67     | 103    | 64     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     |
| SMAP 2023   | 63     | 154    | 351    | 346    | 373    | 354    | 403    | 431    | 558    | 533    | 663    | 766    | 764    | 785    | 770    |
| SMAP 2018   | 63     | 80     | 57     | 57     | 159    | 57     | 57     | 57     | 57     | 212    | 320    | 413    | 532    | 746    | 715    |
| SMAP CFS VE | 63     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 63     | 57     | 83     | 254    | 336    | 356    | 182    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N           | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 63     | 67     | 103    | 64     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     |
| SMAP 2023   | 63     | 154    | 351    | 346    | 373    | 354    | 403    | 431    | 558    | 533    | 663    | 766    | 764    | 785    | 770    |
| SMAP 2018   | 63     | 80     | 57     | 57     | 159    | 57     | 57     | 57     | 57     | 212    | 320    | 413    | 532    | 746    | 715    |
| SMAP CFS VE | 63     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 63     | 57     | 83     | 254    | 336    | 356    | 182    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

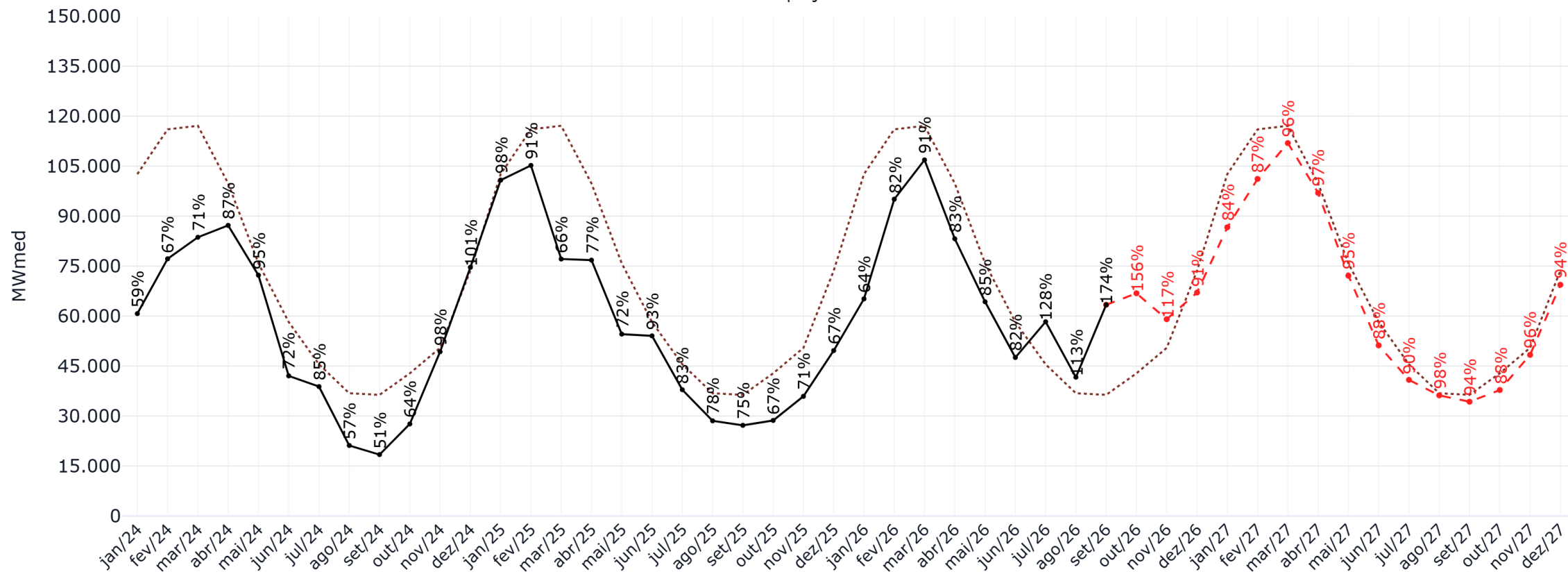
- Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

Projeção de ENA - SIN

..... MLT    -●- proj. PLD RNA    —●— Realizado

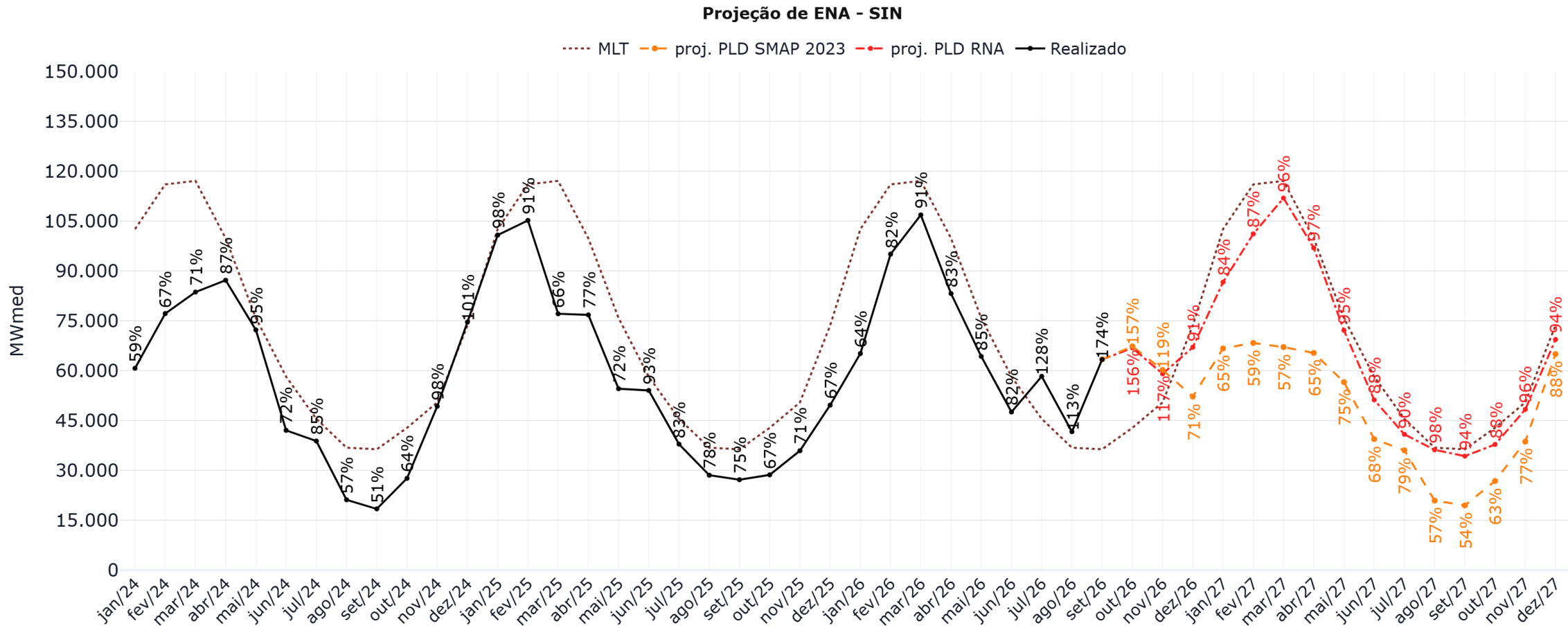




# projeção de energia natural afluyente



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

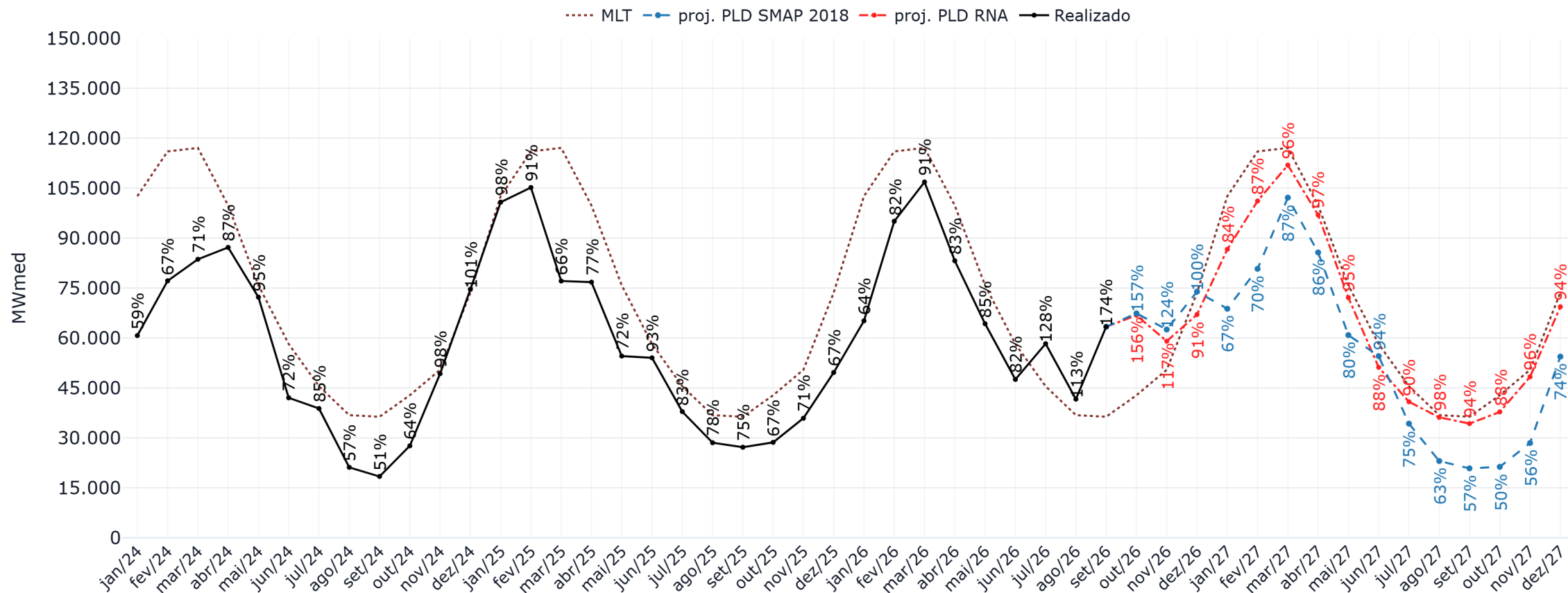




# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

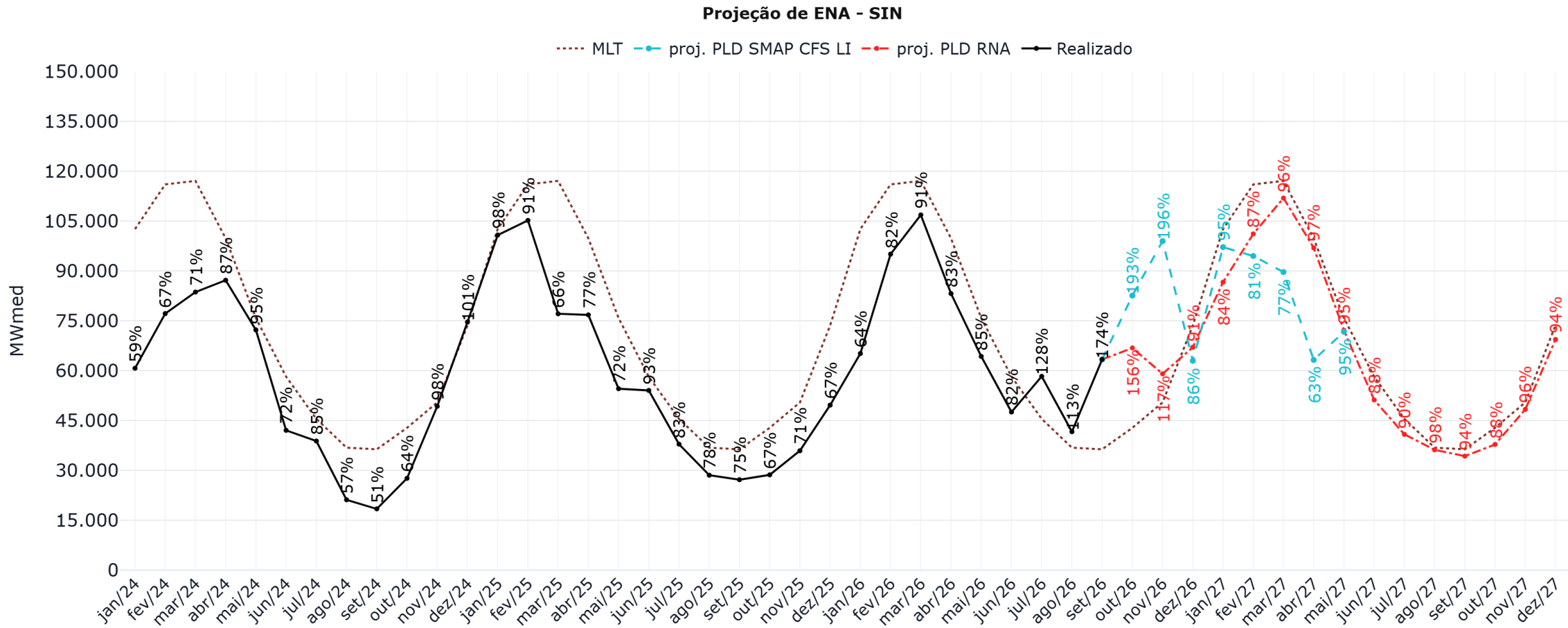
Projeção de ENA - SIN



# projeção de energia natural afluyente



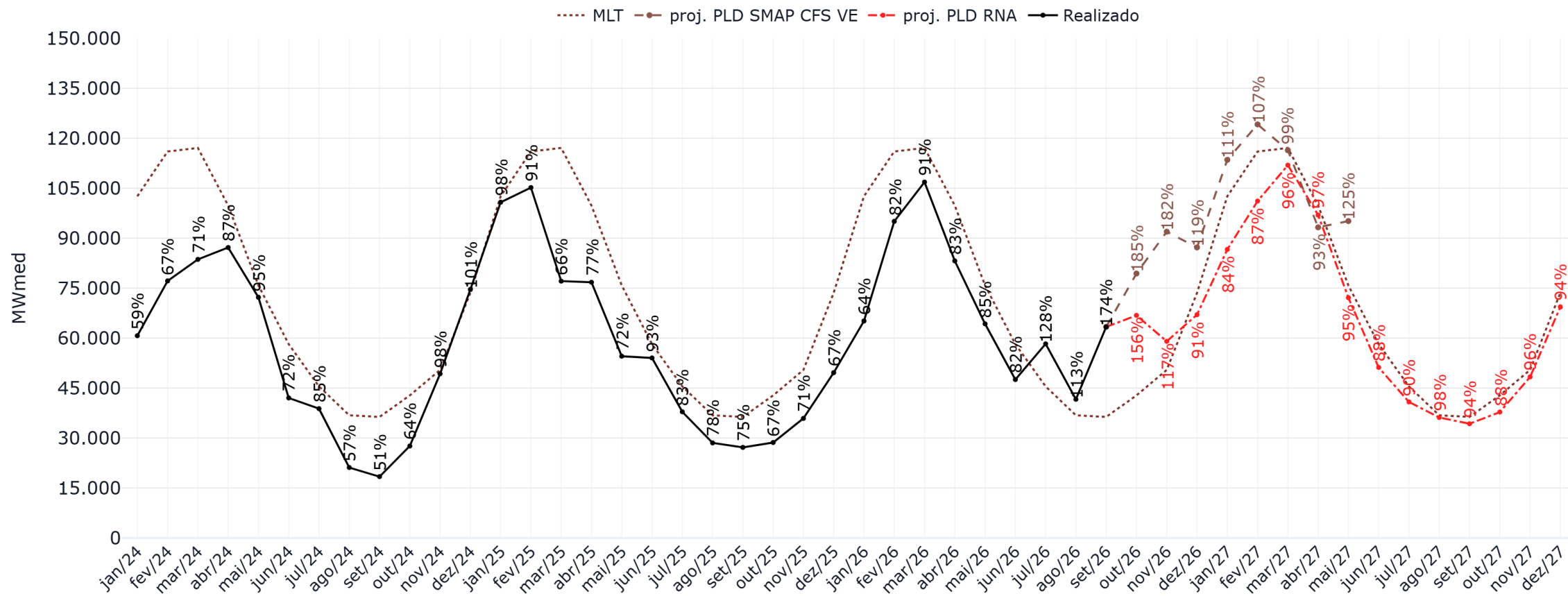
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

Projeção de ENA - SIN



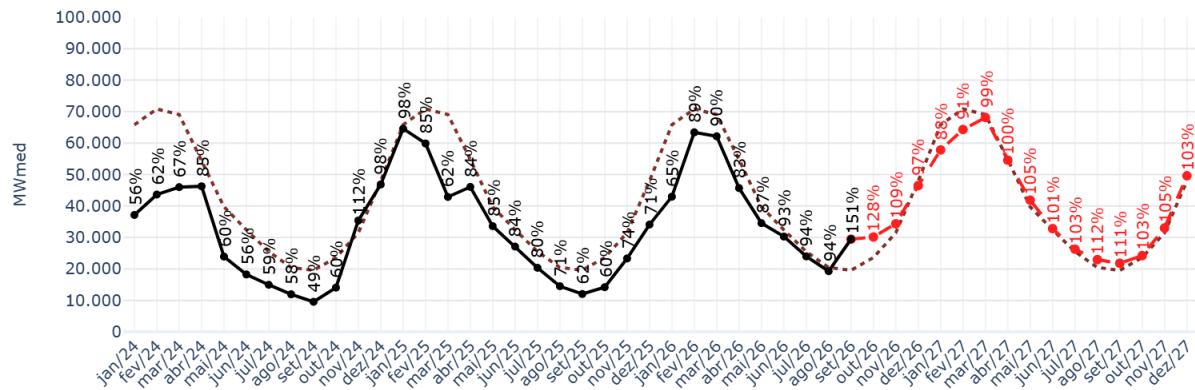
# projeção de energia natural afluyente



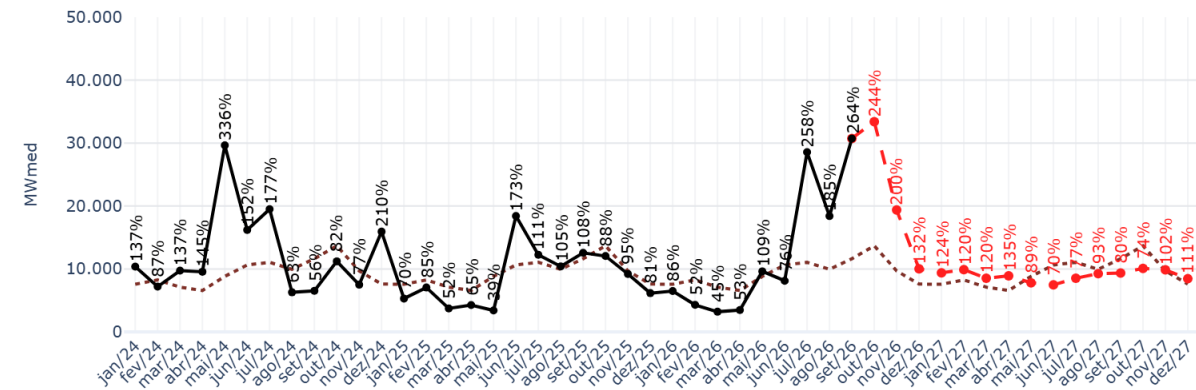
proj. PLD RNA

MLT    proj. PLD RNA    Realizado

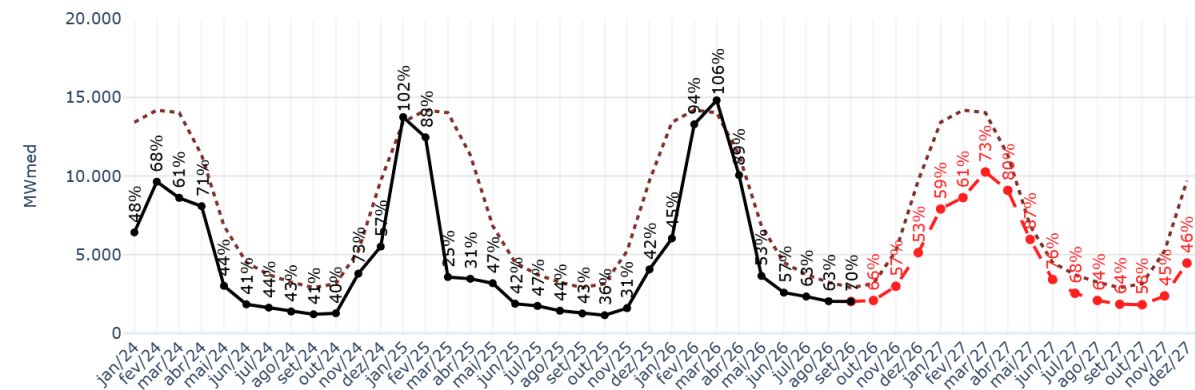
Projeção de ENA - SE/CO



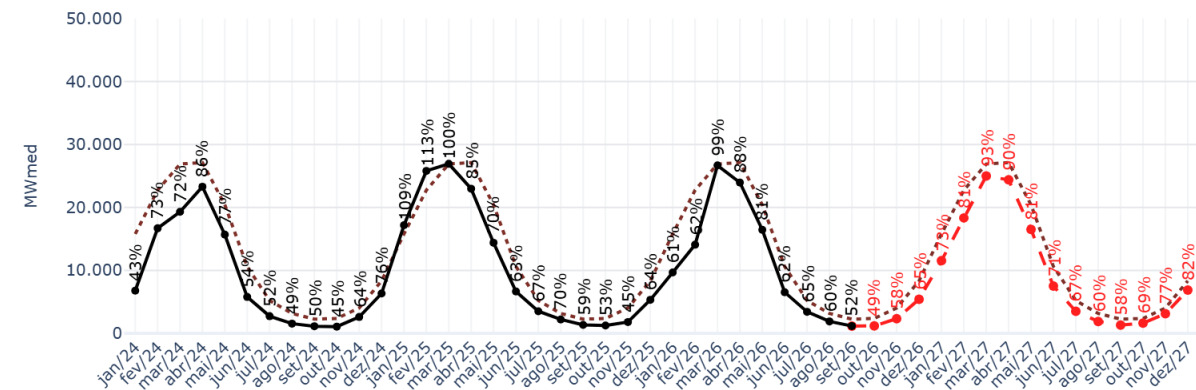
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N



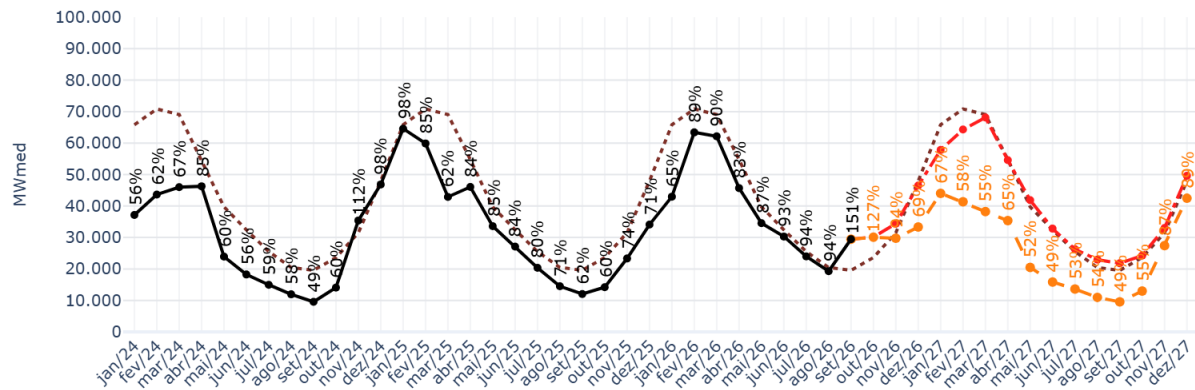
# projeção de energia natural afluyente



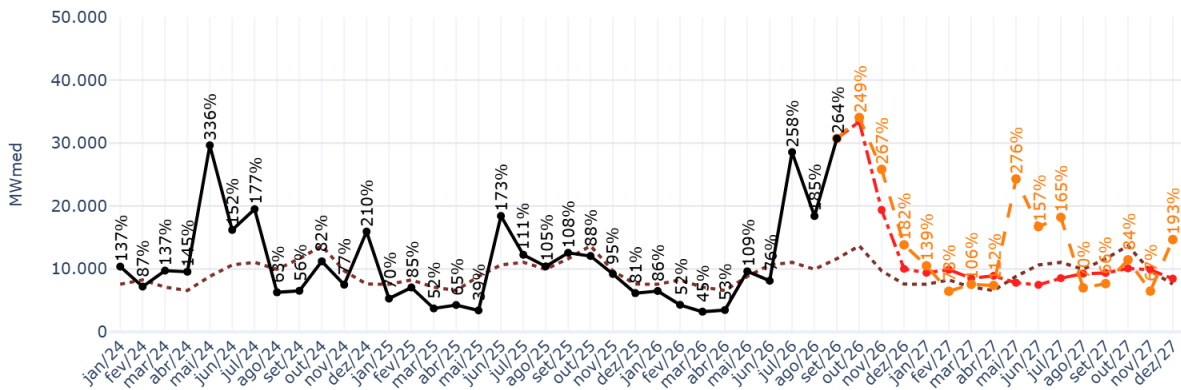
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

MLT    proj. PLD SMAP 2023    proj. PLD RNA    Realizado

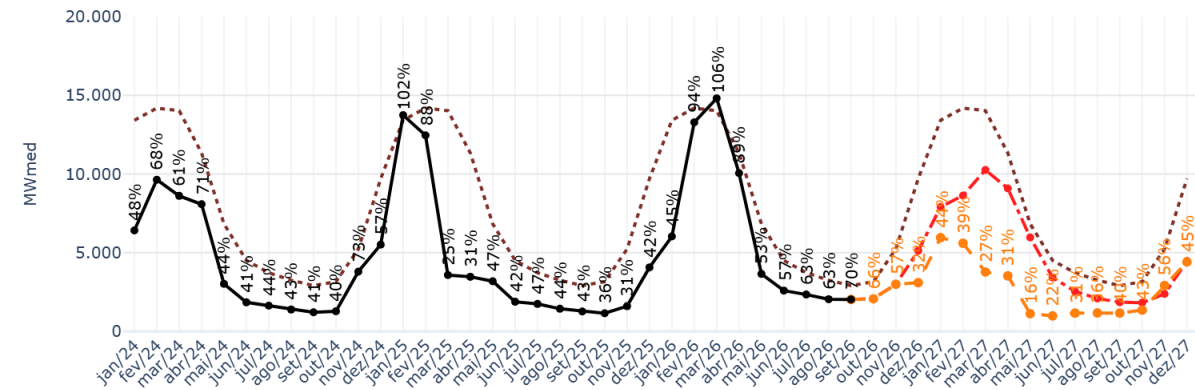
Projeção de ENA - SE/CO



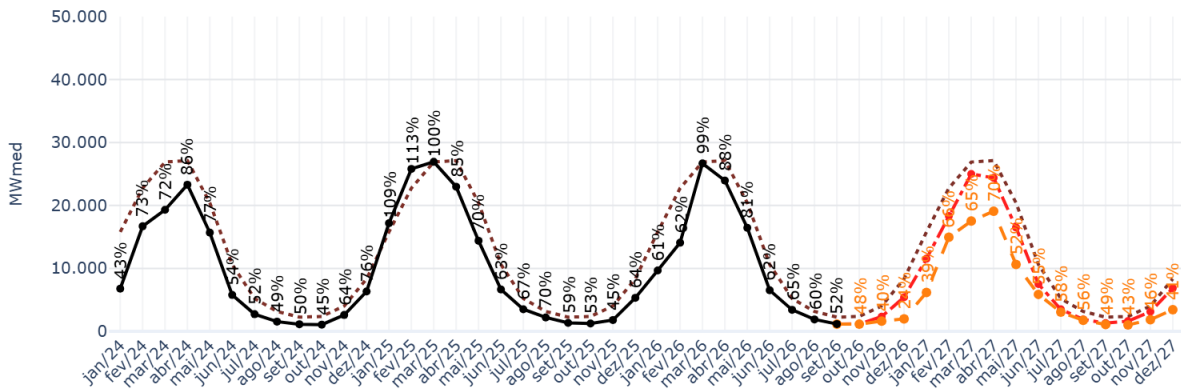
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N

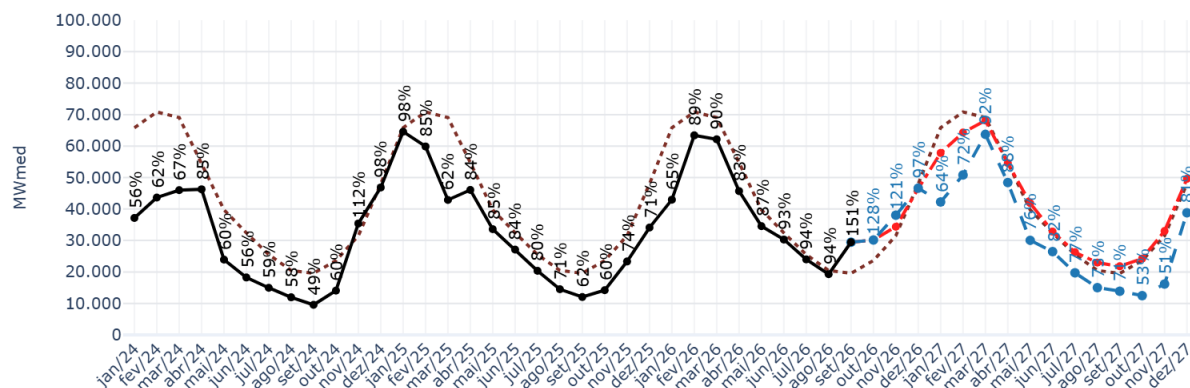


# projeção de energia natural afluyente

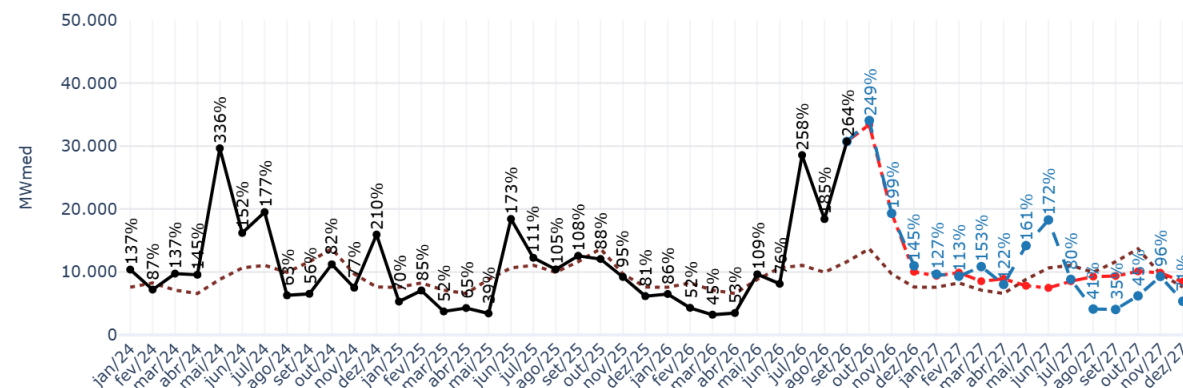
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

MLT proj. PLD SMAP 2018 proj. PLD RNA Realizado

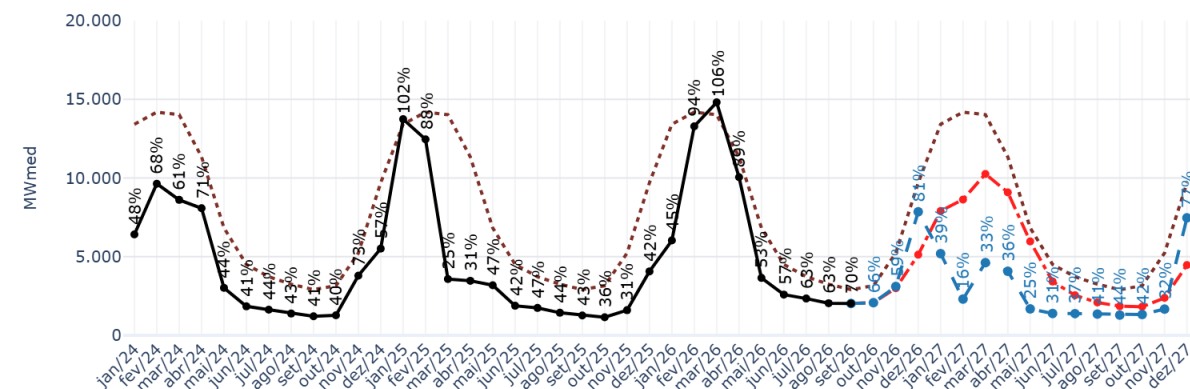
Projeção de ENA - SE/CO



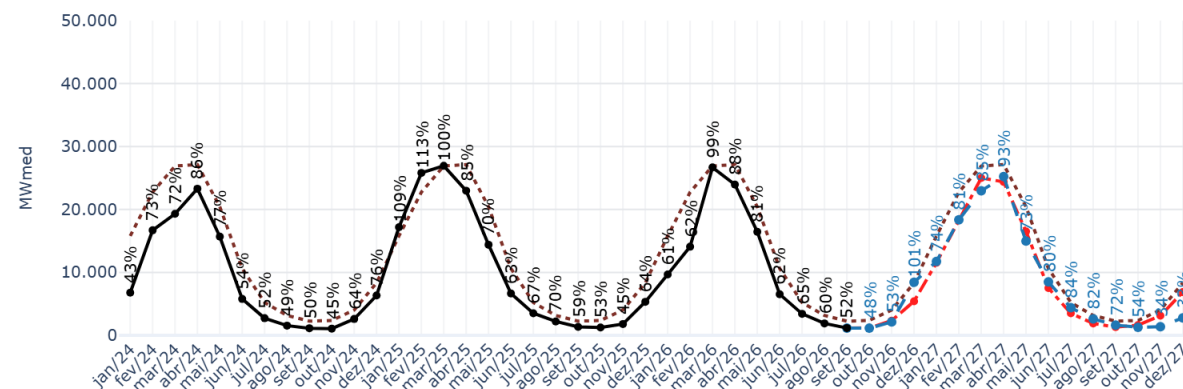
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N





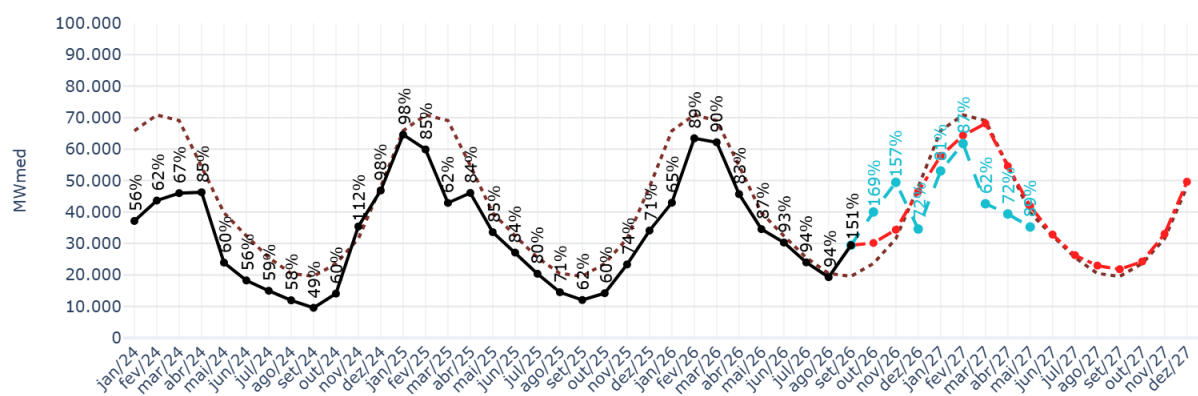
# projeção de energia natural afluyente



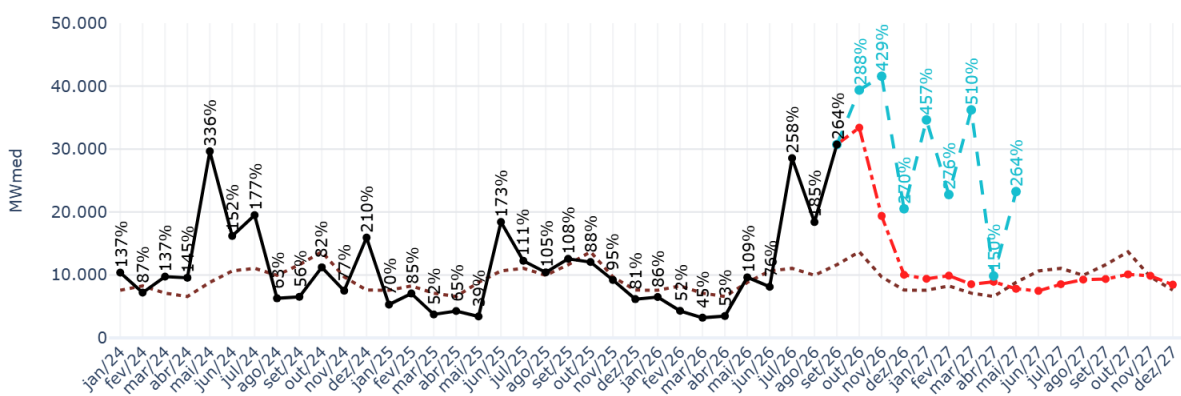
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

MLT    proj. PLD SMAP CFS LI    proj. PLD RNA    Realizado

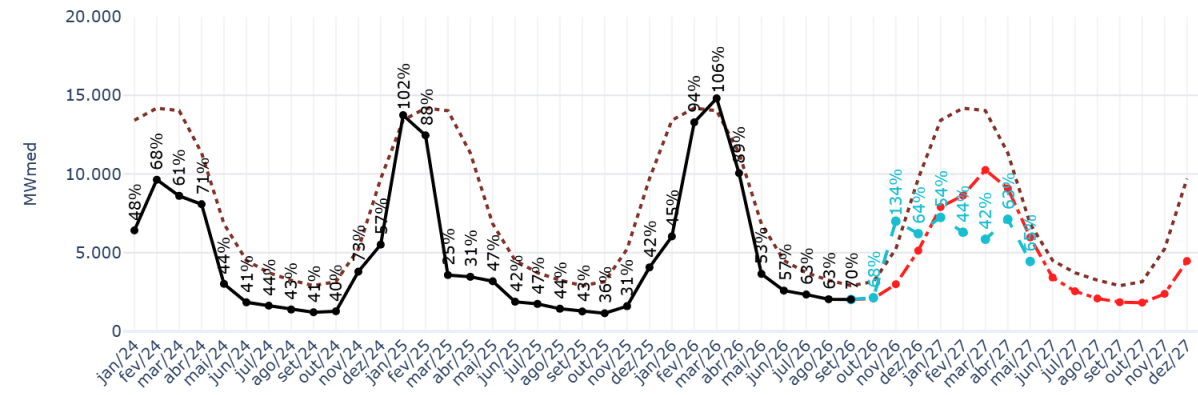
Projeção de ENA - SE/CO



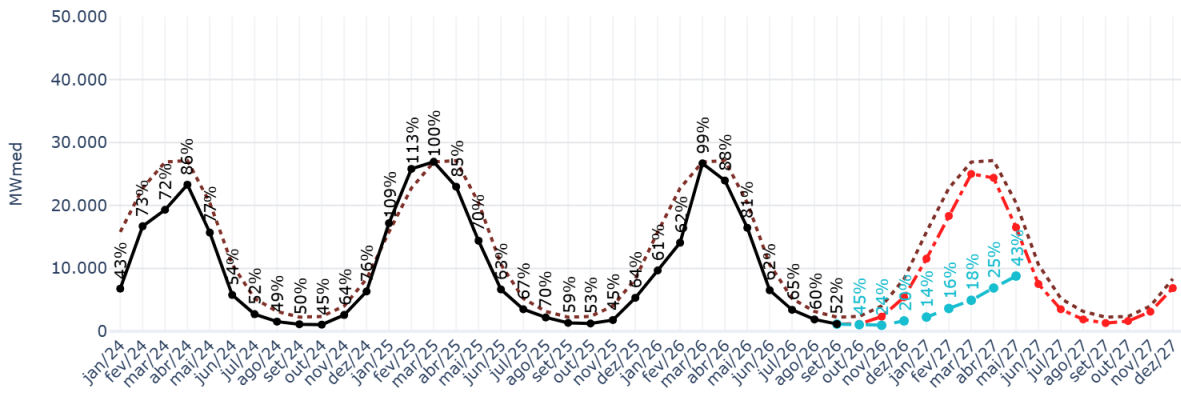
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N



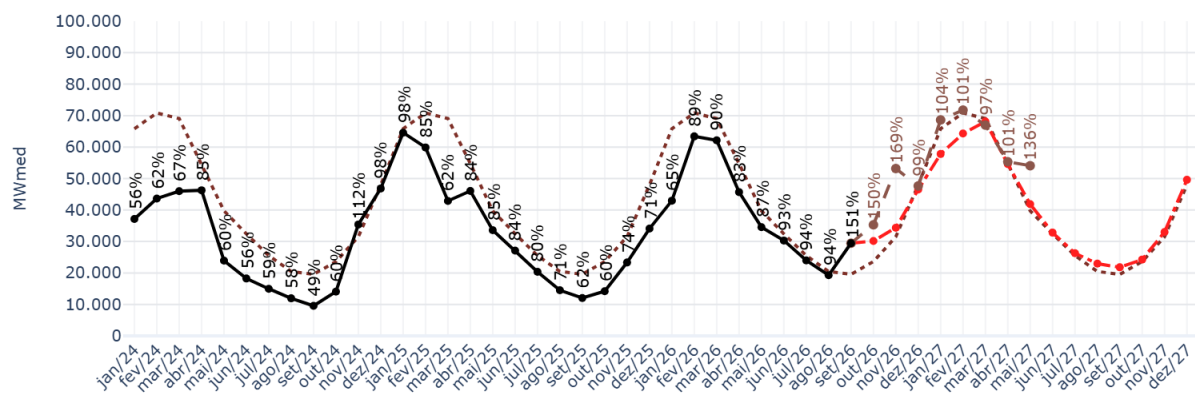
# projeção de energia natural afluyente



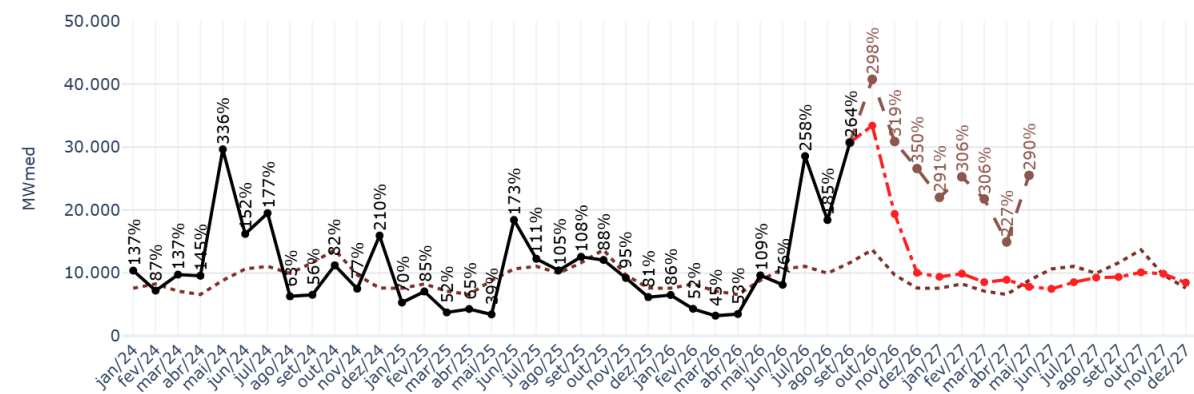
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

MLT    proj. PLD SMAP CFS VE    proj. PLD RNA    Realizado

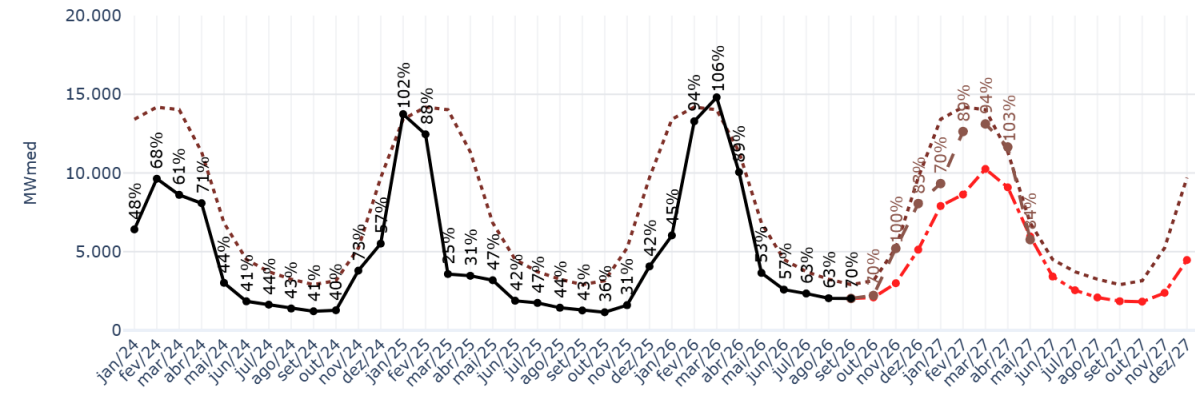
Projeção de ENA - SE/CO



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N

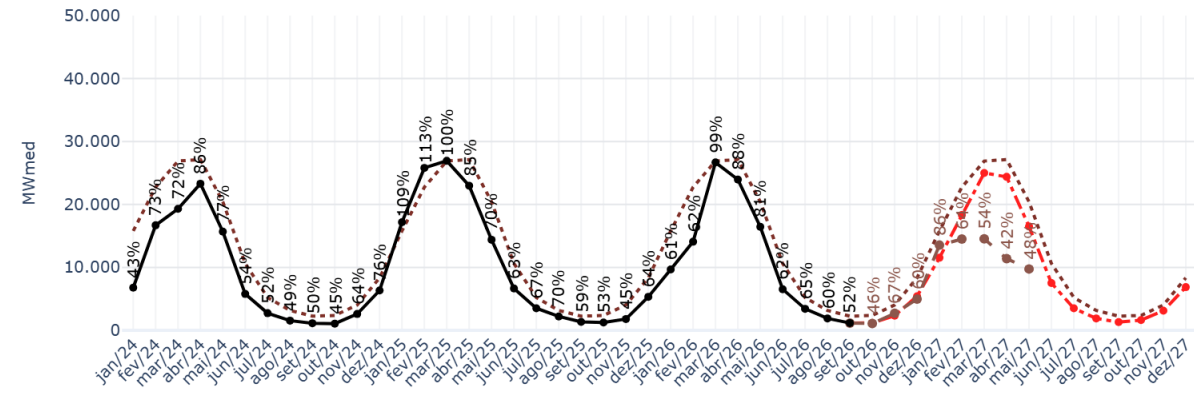




tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (MWmed).



| SE/CO       | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 1.164  | 2.329  | 5.416  | 11.531 | 18.335 | 24.998 | 24.382 | 16.493 | 7.500  | 3.491  | 1.887  | 1.297  | 1.622  | 3.109  | 6.859  |
| SMAP 2023   | 1.129  | 1.622  | 1.977  | 6.168  | 14.940 | 17.522 | 19.082 | 10.633 | 5.867  | 3.045  | 1.753  | 1.093  | 1.014  | 1.843  | 3.440  |
| SMAP 2018   | 1.129  | 2.120  | 8.417  | 11.739 | 18.353 | 22.966 | 25.209 | 14.967 | 8.494  | 4.376  | 2.601  | 1.616  | 1.283  | 1.355  | 2.774  |
| SMAP CFS VE | 1.074  | 2.694  | 4.958  | 13.535 | 14.494 | 14.542 | 11.395 | 9.749  | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 1.064  | 966    | 1.649  | 2.252  | 3.621  | 4.940  | 6.884  | 8.777  | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| S           | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 2.088  | 2.987  | 5.123  | 7.901  | 8.629  | 10.254 | 9.085  | 5.968  | 3.418  | 2.545  | 2.086  | 1.850  | 1.815  | 2.376  | 4.467  |
| SMAP 2023   | 2.067  | 2.992  | 3.086  | 5.955  | 5.593  | 3.772  | 3.529  | 1.122  | 981    | 1.161  | 1.174  | 1.156  | 1.351  | 2.913  | 4.408  |
| SMAP 2018   | 2.068  | 3.101  | 7.849  | 5.192  | 2.300  | 4.619  | 4.073  | 1.684  | 1.383  | 1.380  | 1.343  | 1.290  | 1.325  | 1.667  | 7.466  |
| SMAP CFS VE | 2.216  | 5.209  | 8.048  | 9.329  | 12.633 | 13.122 | 11.648 | 5.768  | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 2.135  | 7.003  | 6.210  | 7.240  | 6.296  | 5.857  | 7.119  | 4.438  | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE          | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 33.405 | 19.356 | 10.010 | 9.390  | 9.878  | 8.528  | 8.900  | 7.804  | 7.462  | 8.518  | 9.255  | 9.342  | 10.097 | 9.851  | 8.445  |
| SMAP 2023   | 34.062 | 25.833 | 13.824 | 10.511 | 6.455  | 7.556  | 7.370  | 24.300 | 16.728 | 18.209 | 7.006  | 7.662  | 11.447 | 6.493  | 14.659 |
| SMAP 2018   | 34.062 | 19.293 | 10.986 | 9.632  | 9.304  | 10.841 | 8.022  | 14.169 | 18.246 | 8.811  | 4.107  | 4.039  | 6.198  | 9.278  | 5.353  |
| SMAP CFS VE | 40.782 | 30.874 | 26.603 | 22.013 | 25.281 | 21.745 | 14.916 | 25.522 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 39.382 | 41.581 | 20.504 | 34.625 | 22.784 | 36.219 | 9.841  | 23.245 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

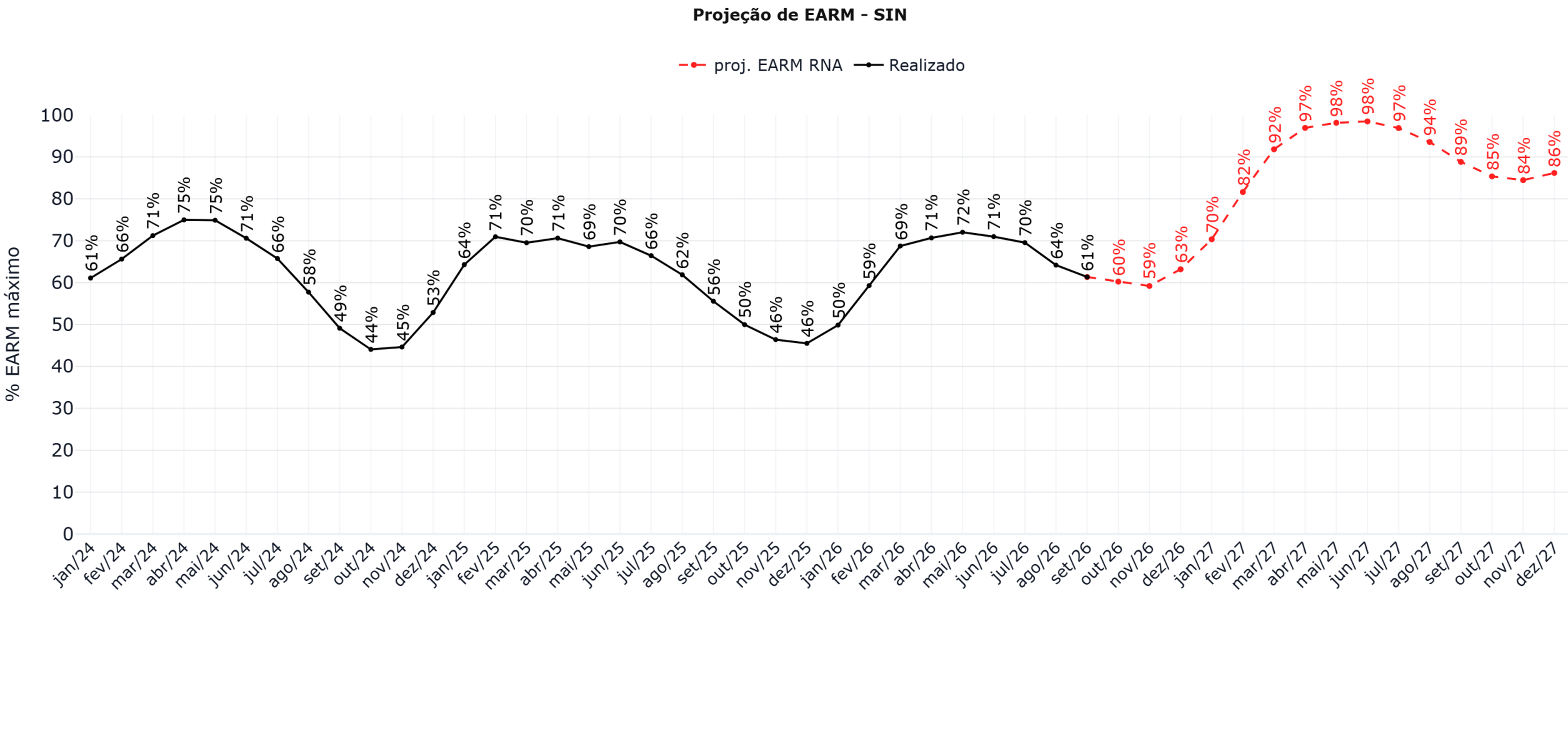
| N           | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 30.158 | 34.371 | 46.483 | 57.801 | 64.294 | 68.136 | 54.571 | 41.864 | 32.800 | 26.274 | 22.945 | 21.795 | 24.262 | 33.000 | 49.586 |
| SMAP 2023   | 30.061 | 29.752 | 33.312 | 44.044 | 41.336 | 38.225 | 35.350 | 20.497 | 15.837 | 13.619 | 10.970 | 9.538  | 12.992 | 27.418 | 42.466 |
| SMAP 2018   | 30.138 | 38.025 | 46.646 | 42.214 | 50.811 | 63.708 | 48.398 | 30.054 | 26.449 | 19.706 | 15.004 | 13.894 | 12.492 | 16.158 | 38.817 |
| SMAP CFS VE | 35.308 | 53.174 | 47.618 | 68.650 | 71.762 | 66.993 | 55.311 | 54.094 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 40.003 | 49.415 | 34.597 | 53.033 | 61.781 | 42.645 | 39.378 | 35.227 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| SIN         | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27  | fev/27  | mar/27  | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 66.814 | 59.043 | 67.032 | 86.623  | 101.136 | 111.916 | 96.938 | 72.128 | 51.180 | 40.829 | 36.173 | 34.285 | 37.797 | 48.336 | 69.357 |
| SMAP 2023   | 67.320 | 60.198 | 52.200 | 66.678  | 68.324  | 67.076  | 65.331 | 56.553 | 39.414 | 36.034 | 20.903 | 19.450 | 26.804 | 38.667 | 64.973 |
| SMAP 2018   | 67.397 | 62.540 | 73.898 | 68.777  | 80.767  | 102.135 | 85.702 | 60.875 | 54.573 | 34.273 | 23.055 | 20.839 | 21.298 | 28.458 | 54.411 |
| SMAP CFS VE | 79.380 | 91.952 | 87.226 | 113.528 | 124.171 | 116.402 | 93.270 | 95.134 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 82.583 | 98.964 | 62.961 | 97.150  | 94.481  | 89.661  | 63.221 | 71.686 | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

# projeção de energia armazenada



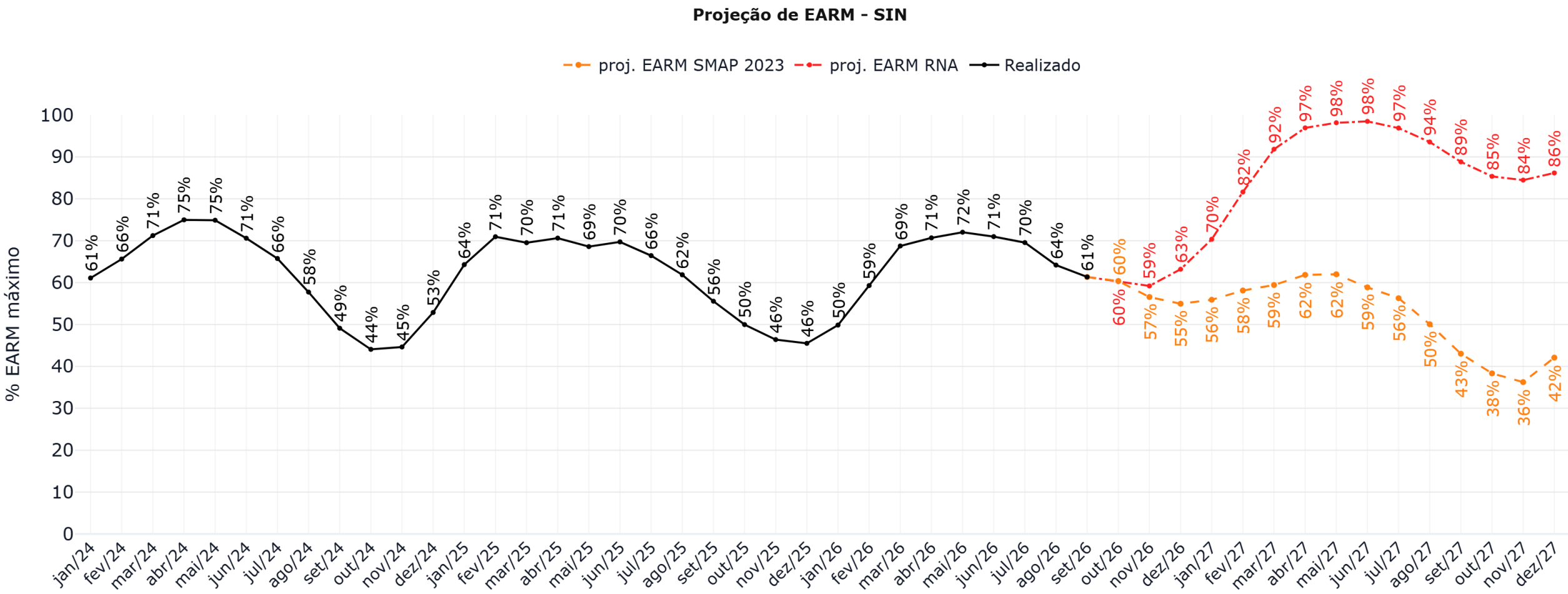
proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

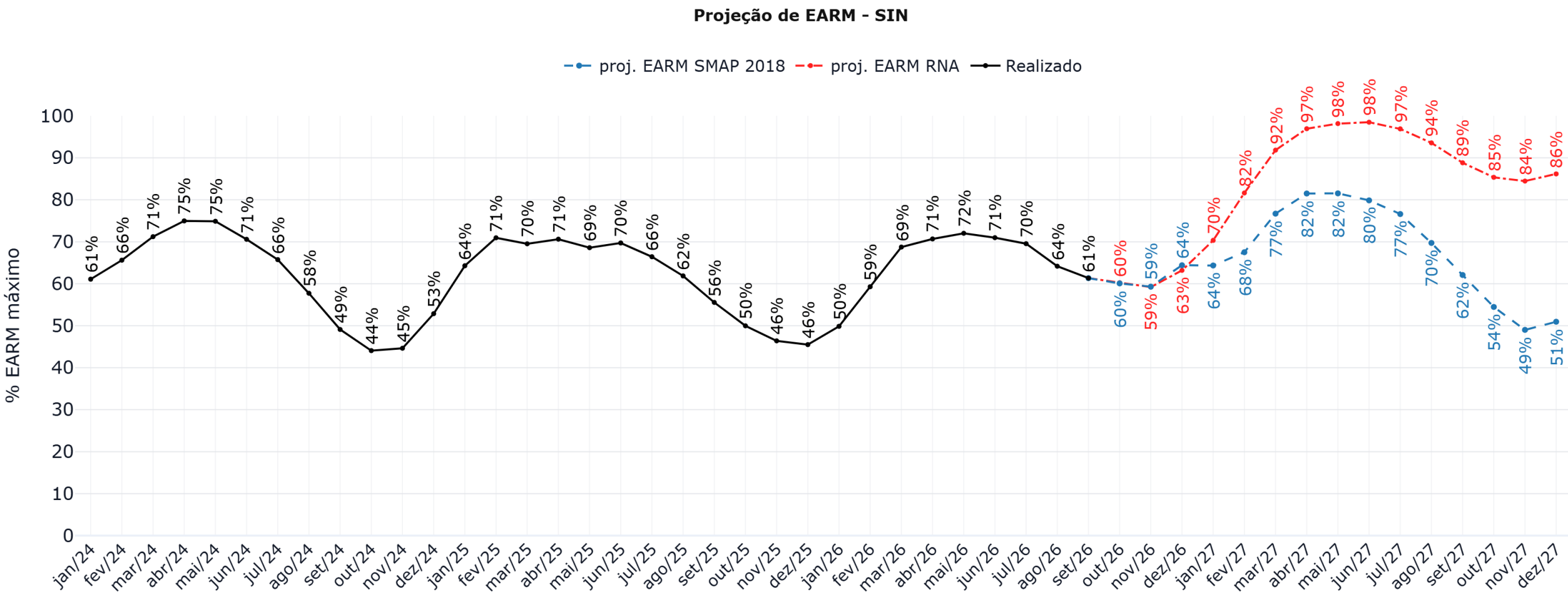


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia armazenada

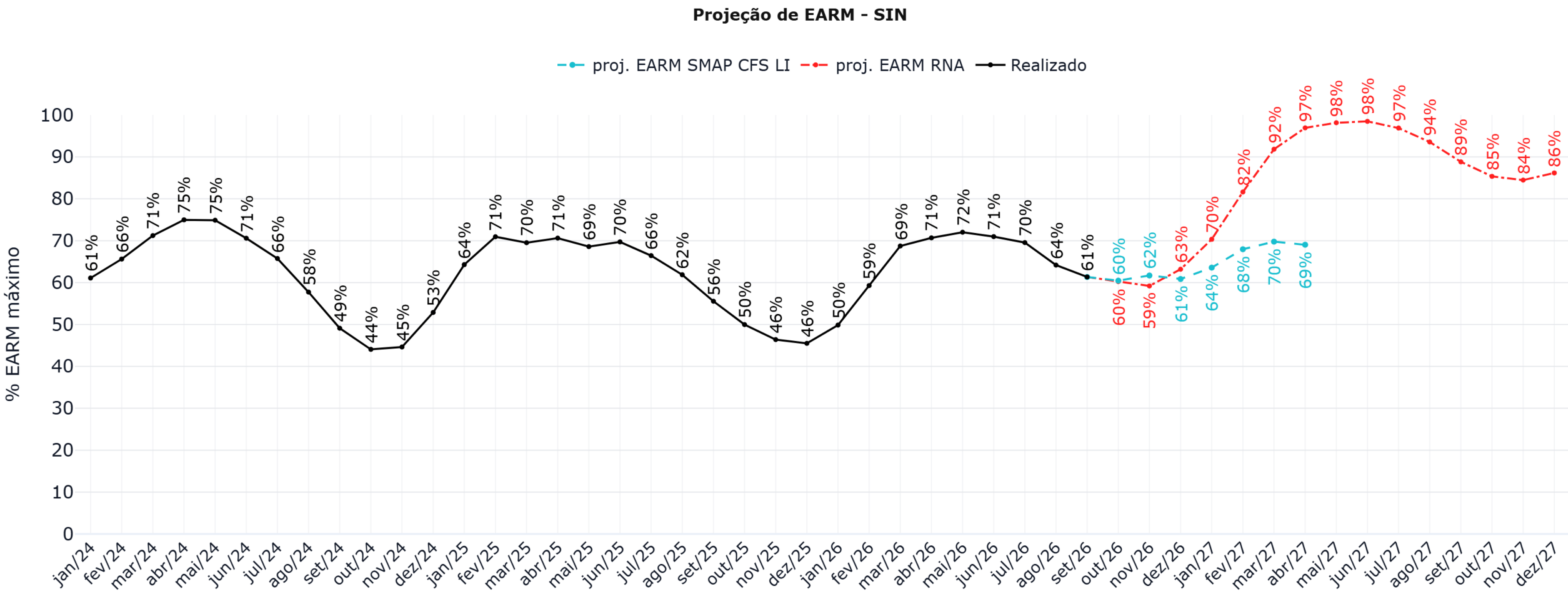
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



# projeção de energia armazenada



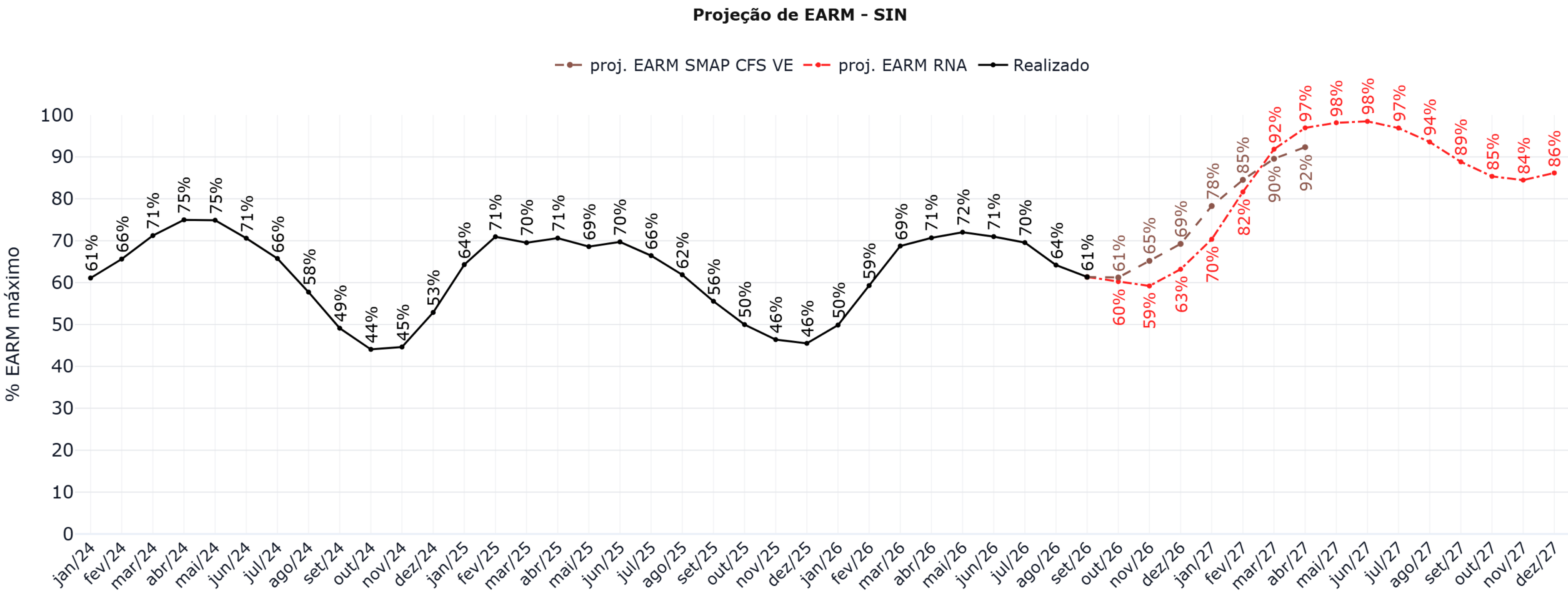
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE



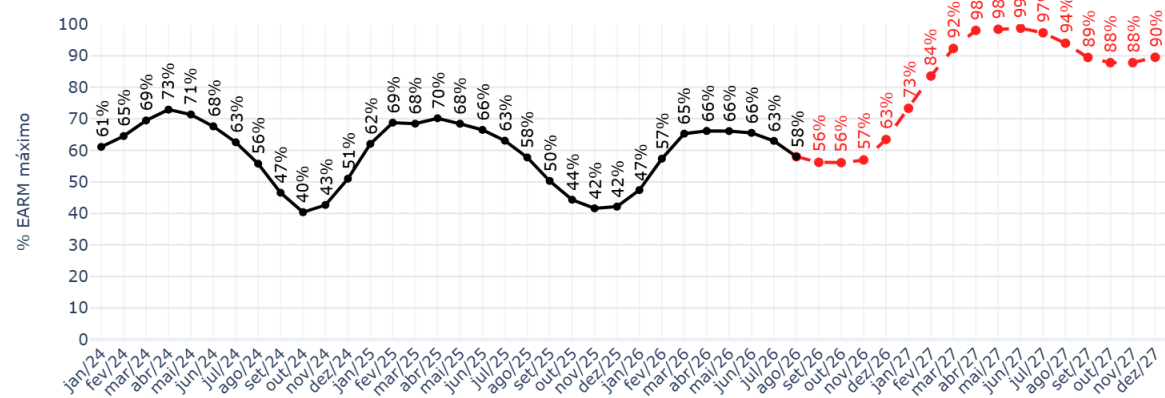
# projeção de energia armazenada



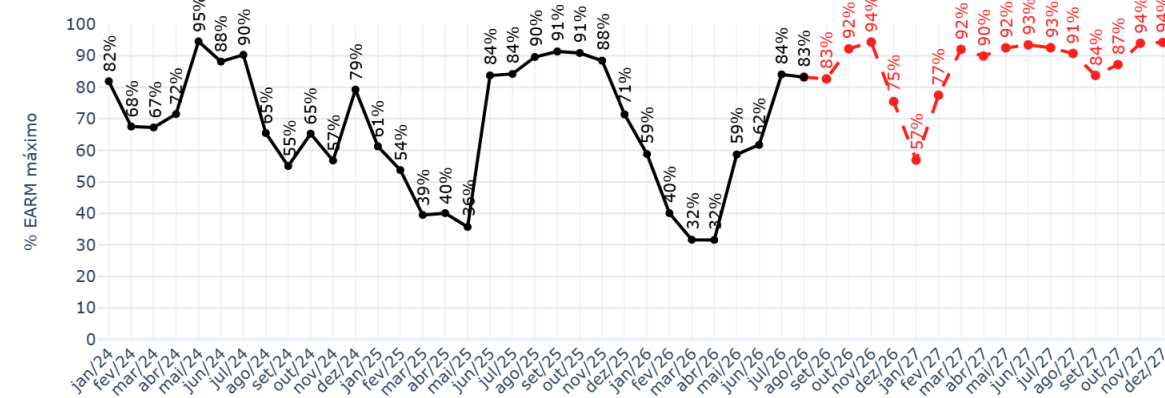
proj. PLD RNA

proj. EARM RNA   Realizado

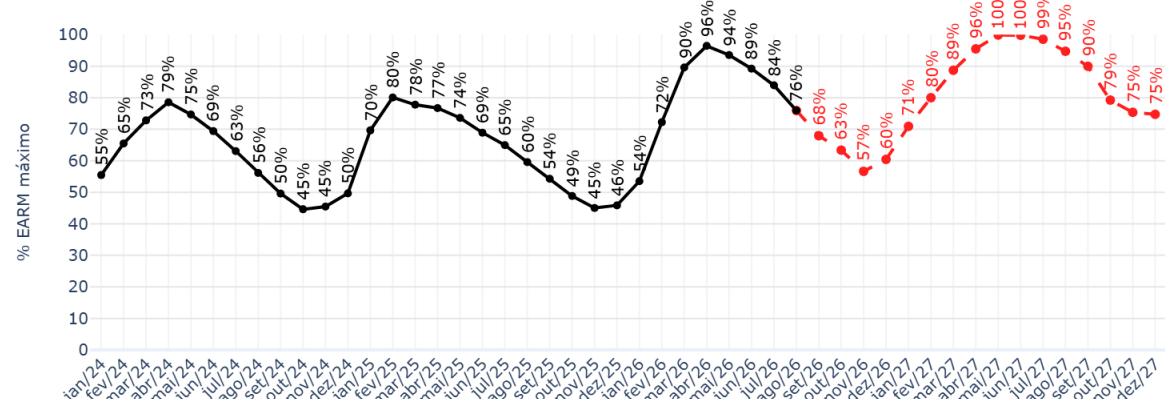
Projeção de EARM - SE/CO



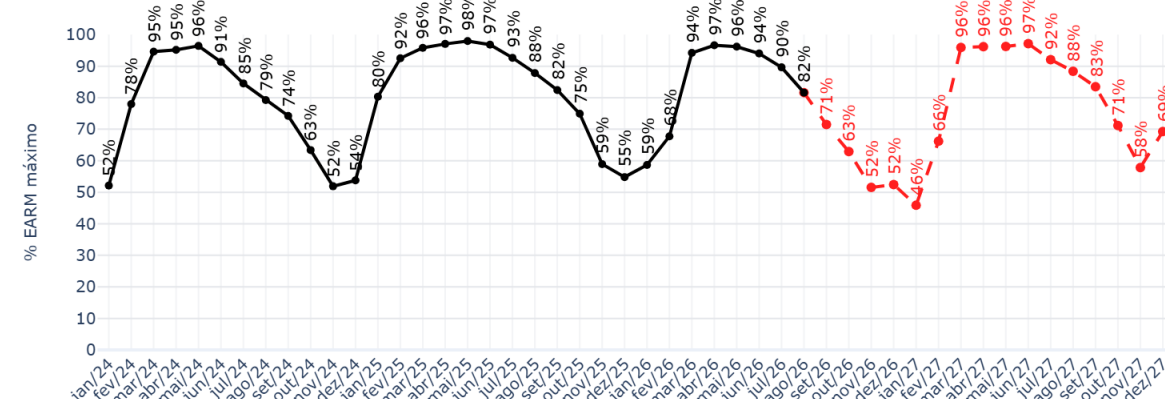
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N





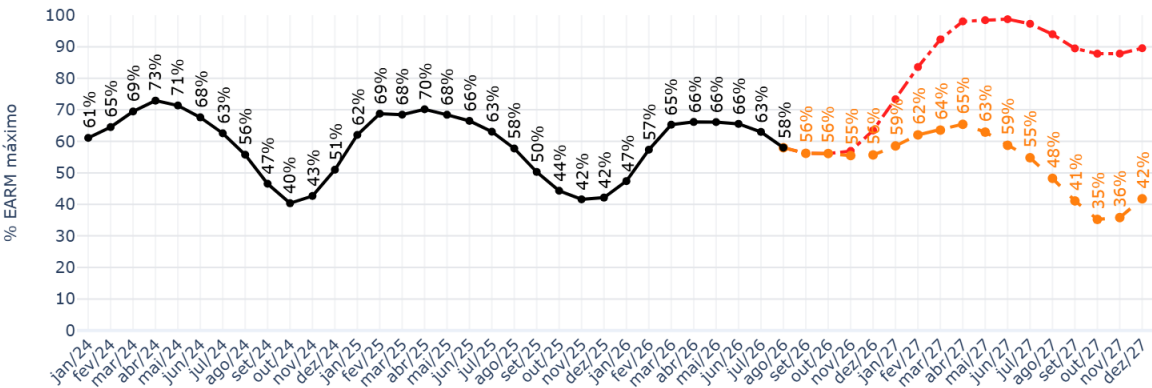
# projeção de energia armazenada



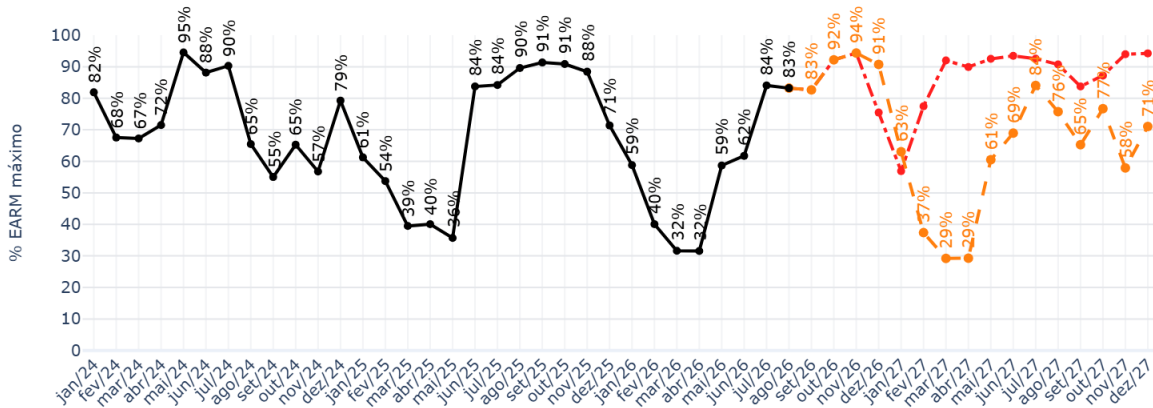
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. EARM SMAP 2023    proj. EARM RNA    Realizado

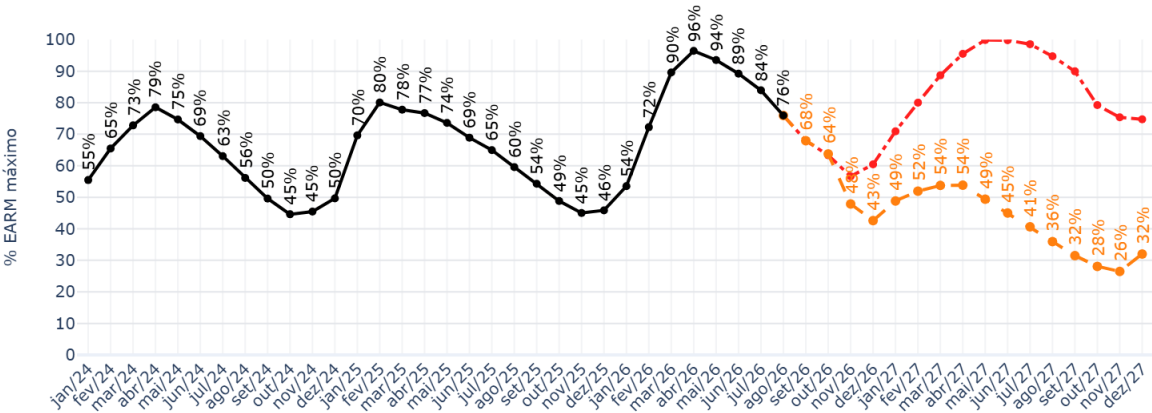
Projeção de EARM - SE/CO



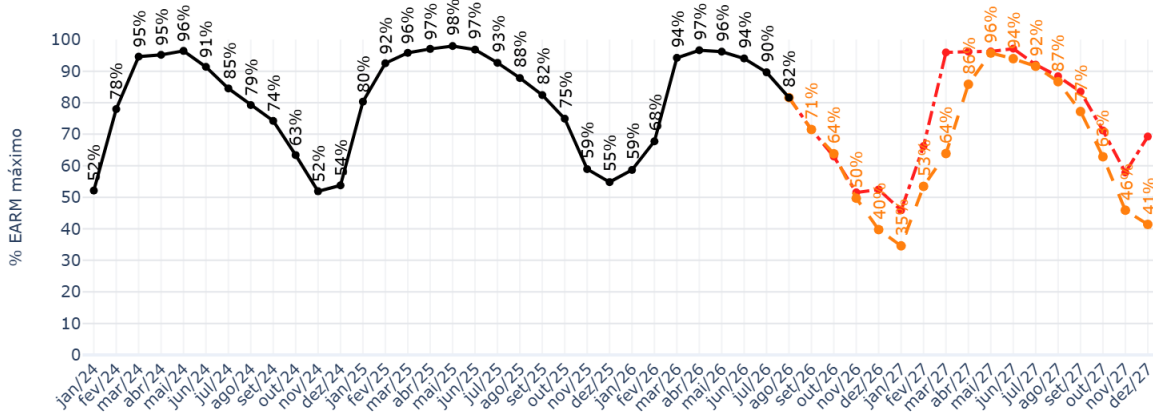
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



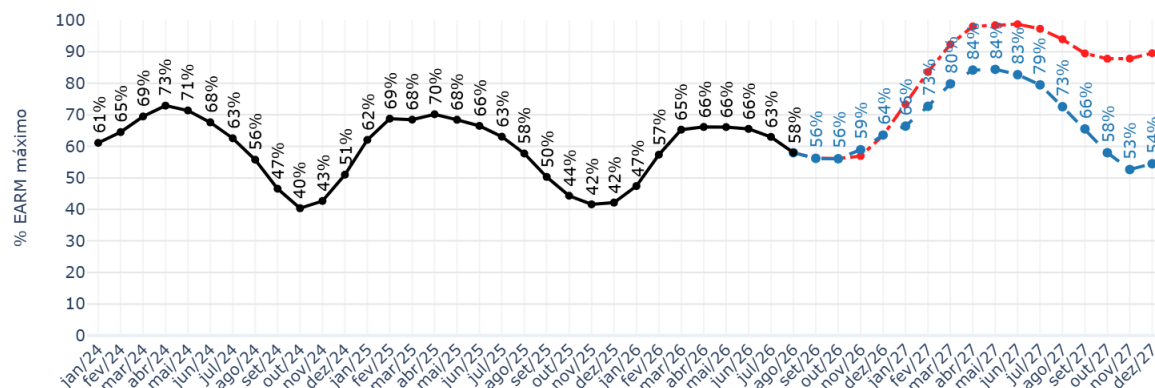


# projeção de energia armazenada

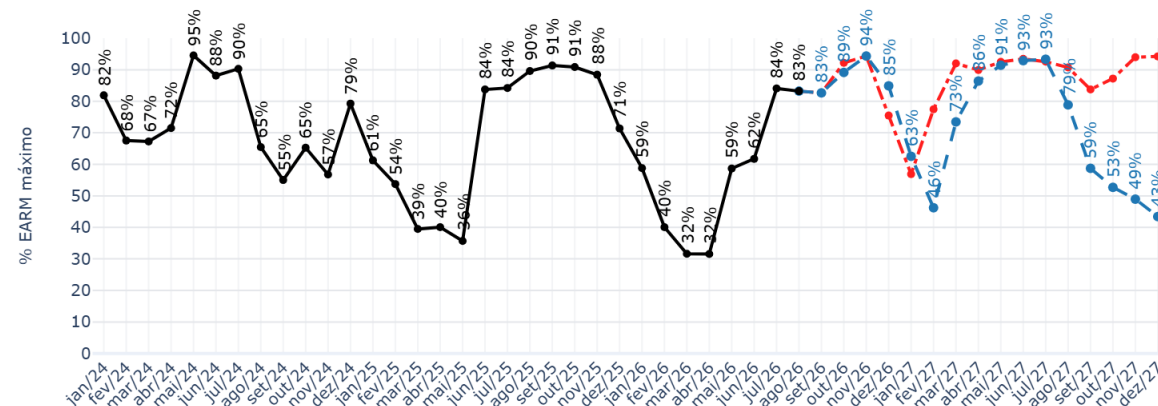
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

—●— proj. EARM SMAP 2018 —●— proj. EARM RNA —●— Realizado

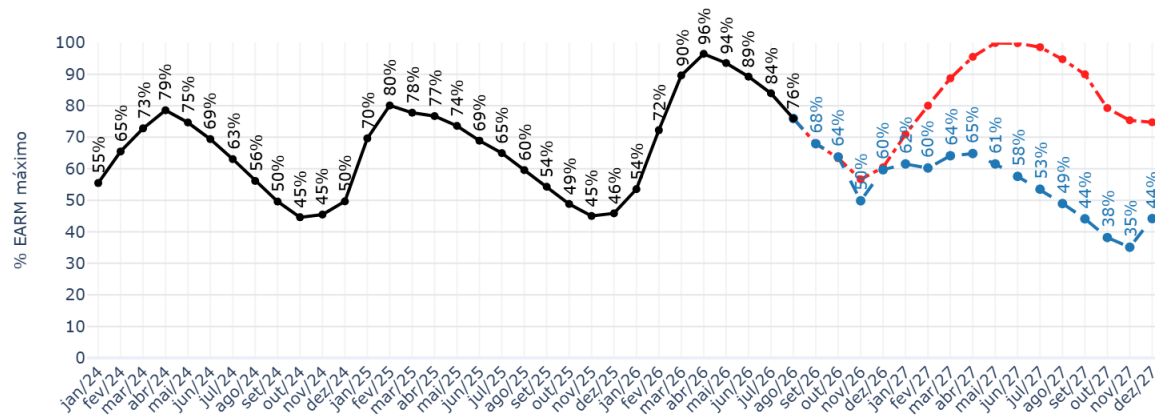
Projeção de EARM - SE/CO



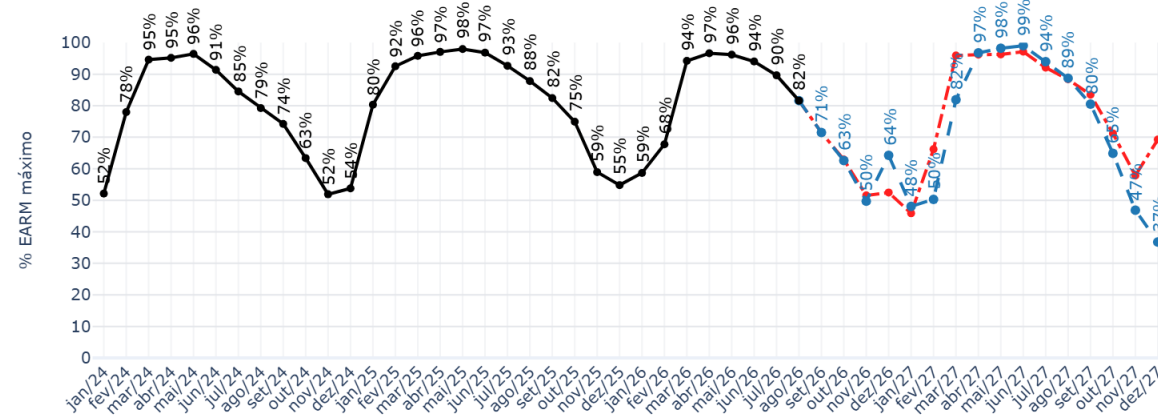
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



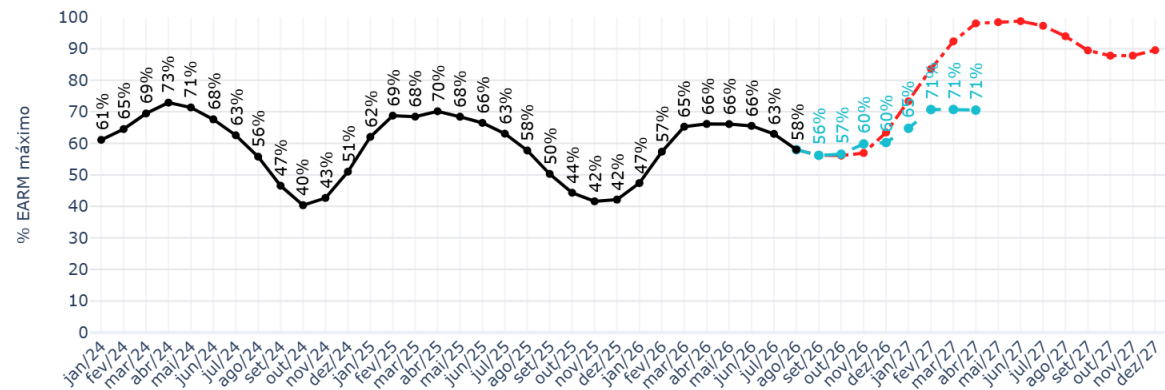
# projeção de energia armazenada



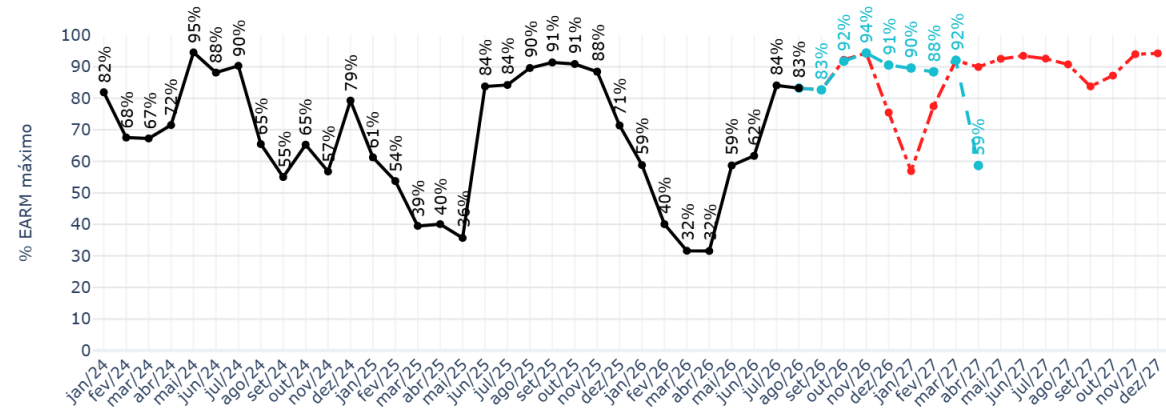
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

proj. EARM SMAP CFS LI    proj. EARM RNA    Realizado

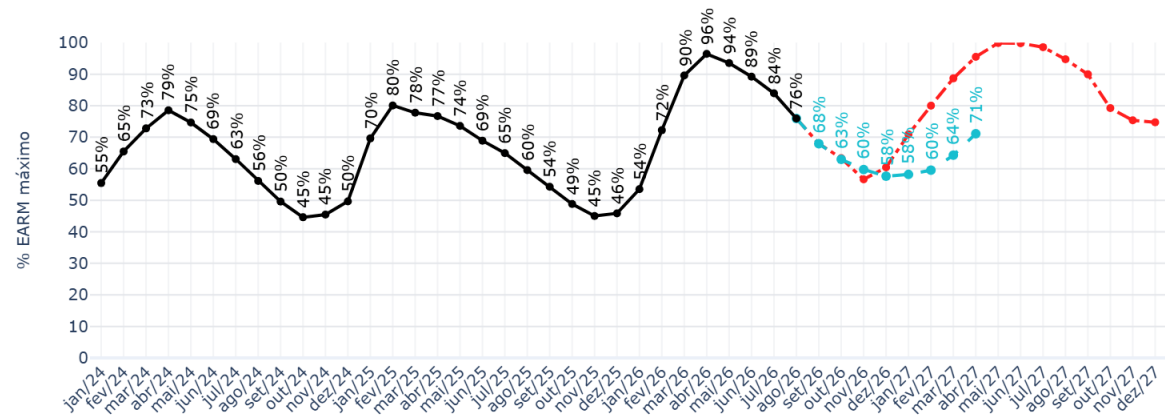
Projeção de EARM - SE/CO



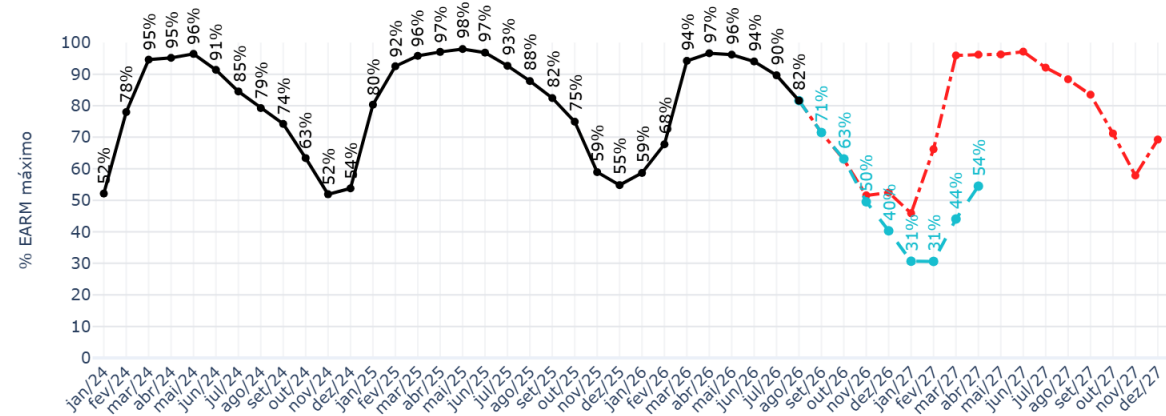
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



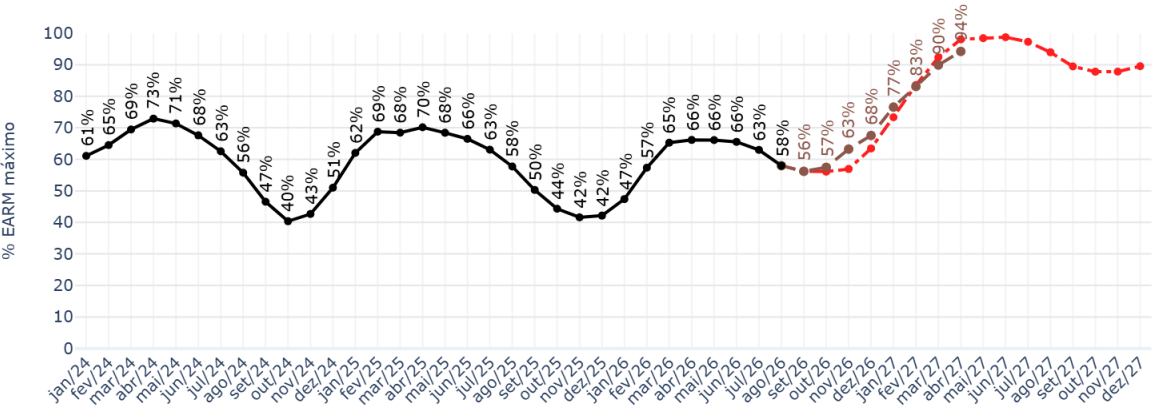
# projeção de energia armazenada



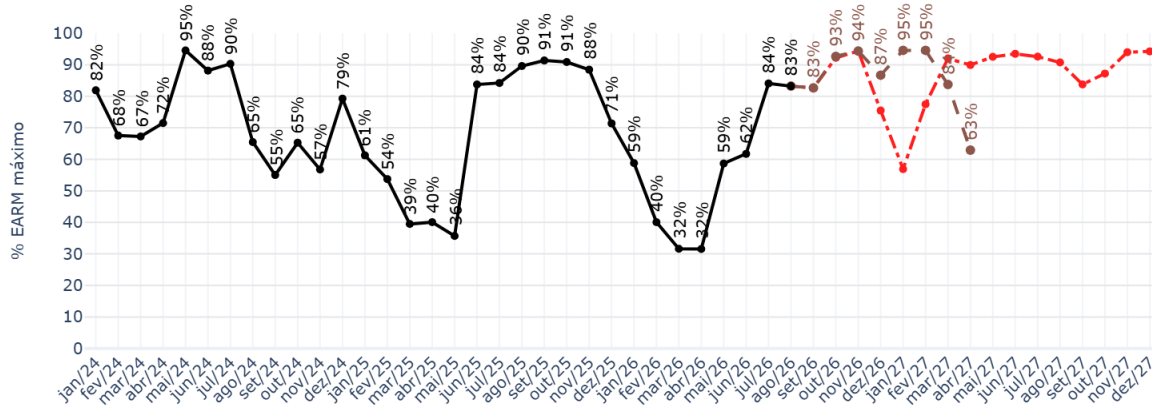
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

proj. EARM SMAP CFS VE    proj. EARM RNA    Realizado

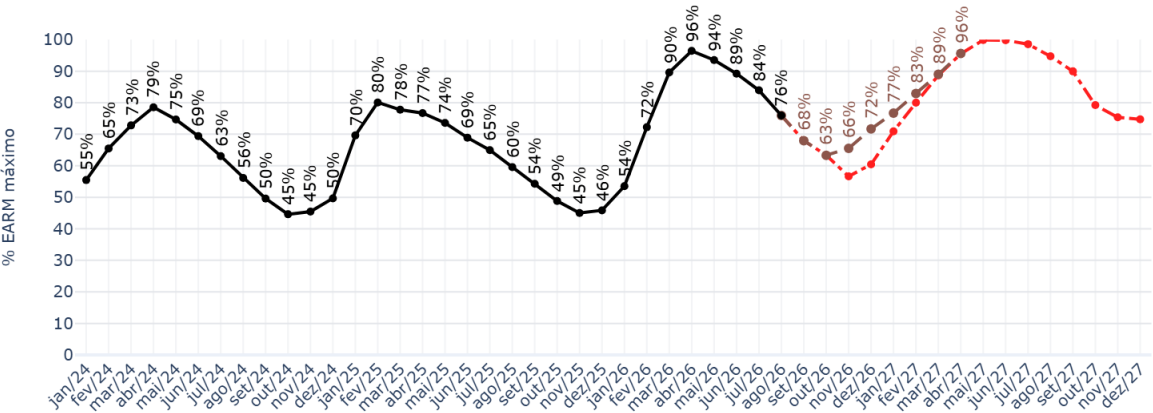
Projeção de EARM - SE/CO



Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N

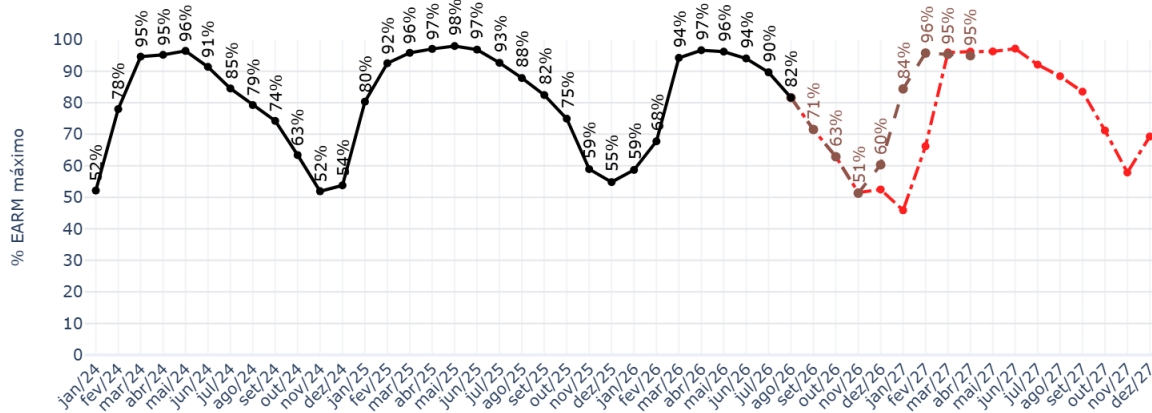


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)



| SE/CO       | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 71     | 63     | 52     | 52     | 46     | 66     | 96     | 96     | 96     | 97     | 92     | 88     | 83     | 71     | 58     | 69     |
| SMAP 2023   | 71     | 64     | 50     | 40     | 35     | 53     | 64     | 86     | 96     | 94     | 92     | 87     | 77     | 63     | 46     | 41     |
| SMAP 2018   | 71     | 63     | 50     | 64     | 48     | 50     | 82     | 97     | 98     | 99     | 94     | 89     | 80     | 65     | 47     | 37     |
| SMAP CFS VE | 71     | 63     | 51     | 60     | 84     | 96     | 95     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 71     | 63     | 50     | 40     | 31     | 31     | 44     | 54     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| S           | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 68     | 63     | 57     | 60     | 71     | 80     | 89     | 96     | 100    | 100    | 99     | 95     | 90     | 79     | 75     | 75     |
| SMAP 2023   | 68     | 64     | 48     | 43     | 49     | 52     | 54     | 54     | 49     | 45     | 41     | 36     | 32     | 28     | 26     | 32     |
| SMAP 2018   | 68     | 64     | 50     | 60     | 62     | 60     | 64     | 65     | 61     | 58     | 53     | 49     | 44     | 38     | 35     | 44     |
| SMAP CFS VE | 68     | 63     | 66     | 72     | 77     | 83     | 89     | 96     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 68     | 63     | 60     | 58     | 58     | 60     | 64     | 71     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

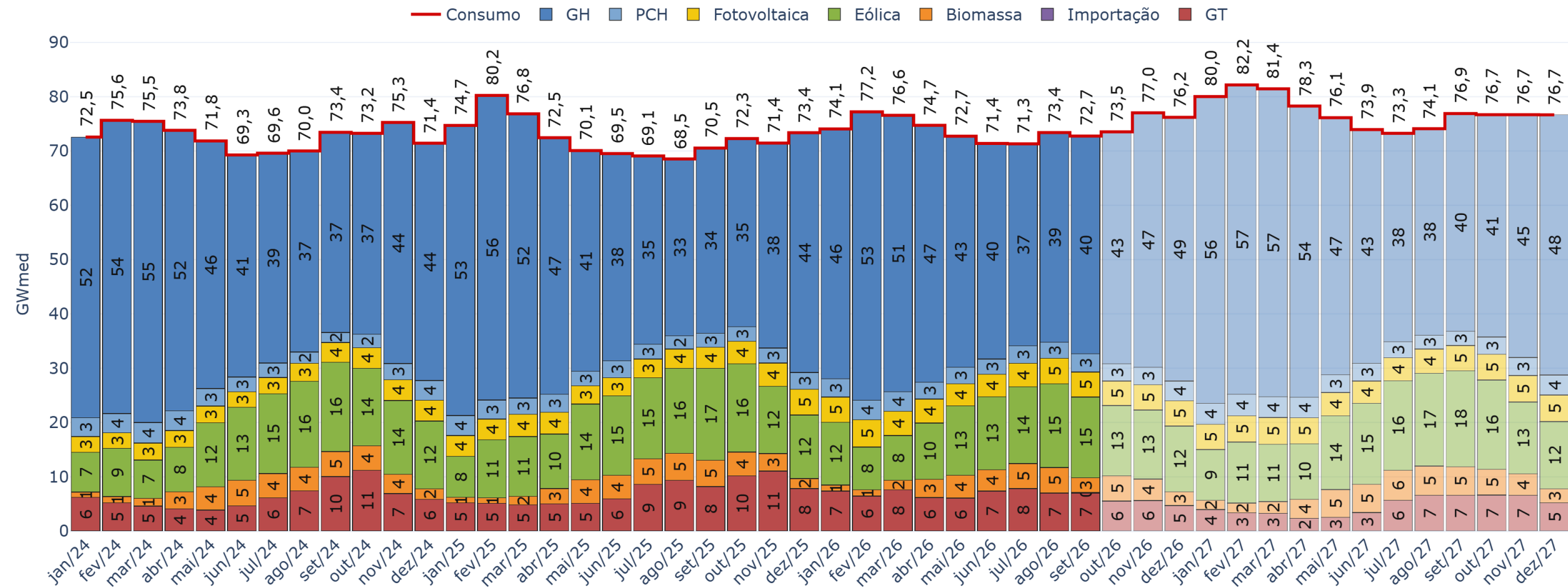
| NE          | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 83     | 92     | 94     | 75     | 57     | 77     | 92     | 90     | 92     | 93     | 93     | 91     | 84     | 87     | 94     | 94     |
| SMAP 2023   | 83     | 92     | 94     | 91     | 63     | 37     | 29     | 29     | 61     | 69     | 84     | 76     | 65     | 77     | 58     | 71     |
| SMAP 2018   | 83     | 89     | 94     | 85     | 63     | 46     | 73     | 86     | 91     | 93     | 93     | 79     | 59     | 53     | 49     | 43     |
| SMAP CFS VE | 83     | 93     | 94     | 87     | 95     | 95     | 84     | 63     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 83     | 92     | 94     | 91     | 90     | 88     | 92     | 59     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N           | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | 56     | 56     | 57     | 63     | 73     | 84     | 92     | 98     | 98     | 99     | 97     | 94     | 89     | 88     | 88     | 90     |
| SMAP 2023   | 56     | 56     | 55     | 56     | 59     | 62     | 64     | 65     | 63     | 59     | 55     | 48     | 41     | 35     | 36     | 42     |
| SMAP 2018   | 56     | 56     | 59     | 64     | 66     | 73     | 80     | 84     | 84     | 83     | 79     | 73     | 66     | 58     | 53     | 54     |
| SMAP CFS VE | 56     | 57     | 63     | 68     | 77     | 83     | 90     | 94     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | 56     | 57     | 60     | 60     | 65     | 71     | 71     | 71     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| SIN         | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 | dez/27 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RNA         | -      | 60     | 59     | 63     | 70     | 82     | 92     | 97     | 98     | 98     | 97     | 94     | 89     | 85     | 84     | 86     |
| SMAP 2023   | -      | 60     | 57     | 55     | 56     | 58     | 59     | 62     | 62     | 59     | 56     | 50     | 43     | 38     | 36     | 42     |
| SMAP 2018   | -      | 60     | 59     | 64     | 64     | 68     | 77     | 82     | 82     | 80     | 77     | 70     | 62     | 54     | 49     | 51     |
| SMAP CFS VE | -      | 61     | 65     | 69     | 78     | 85     | 90     | 92     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SMAP CFS LI | -      | 60     | 62     | 61     | 64     | 68     | 70     | 69     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

# balanço operativo

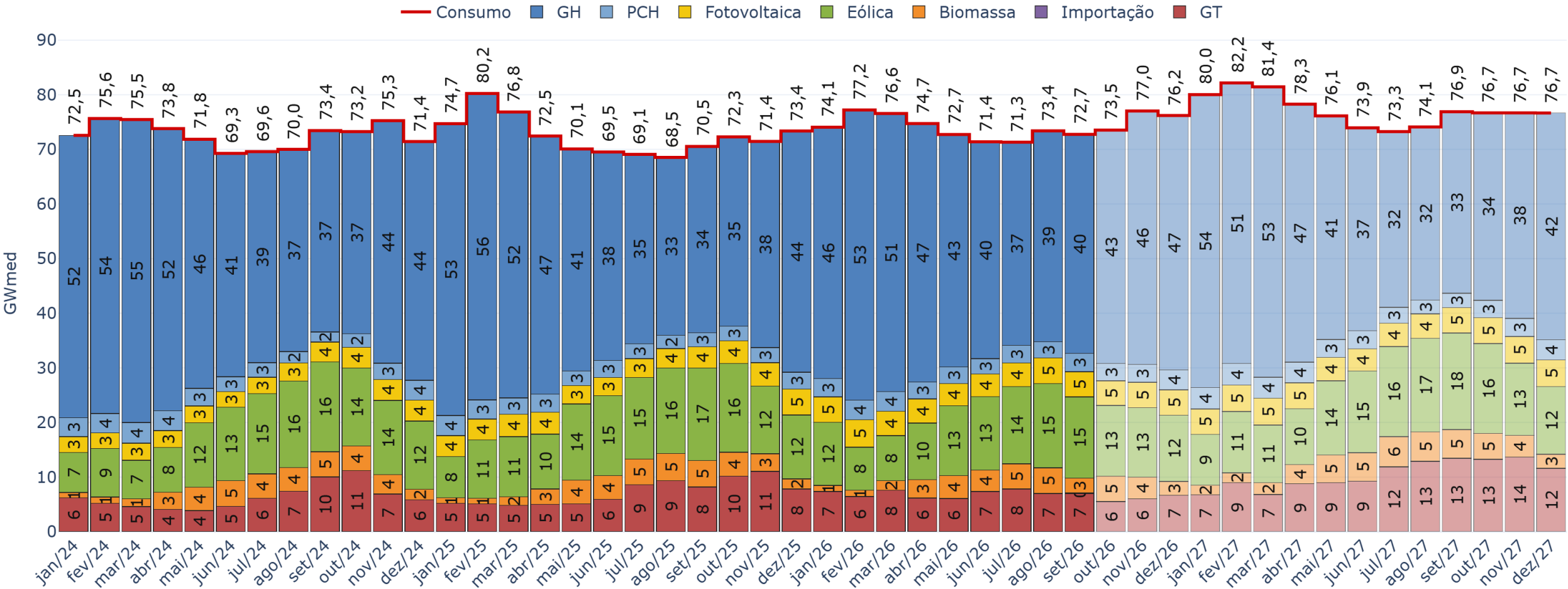
proj. PLD RNA



balanço operativo

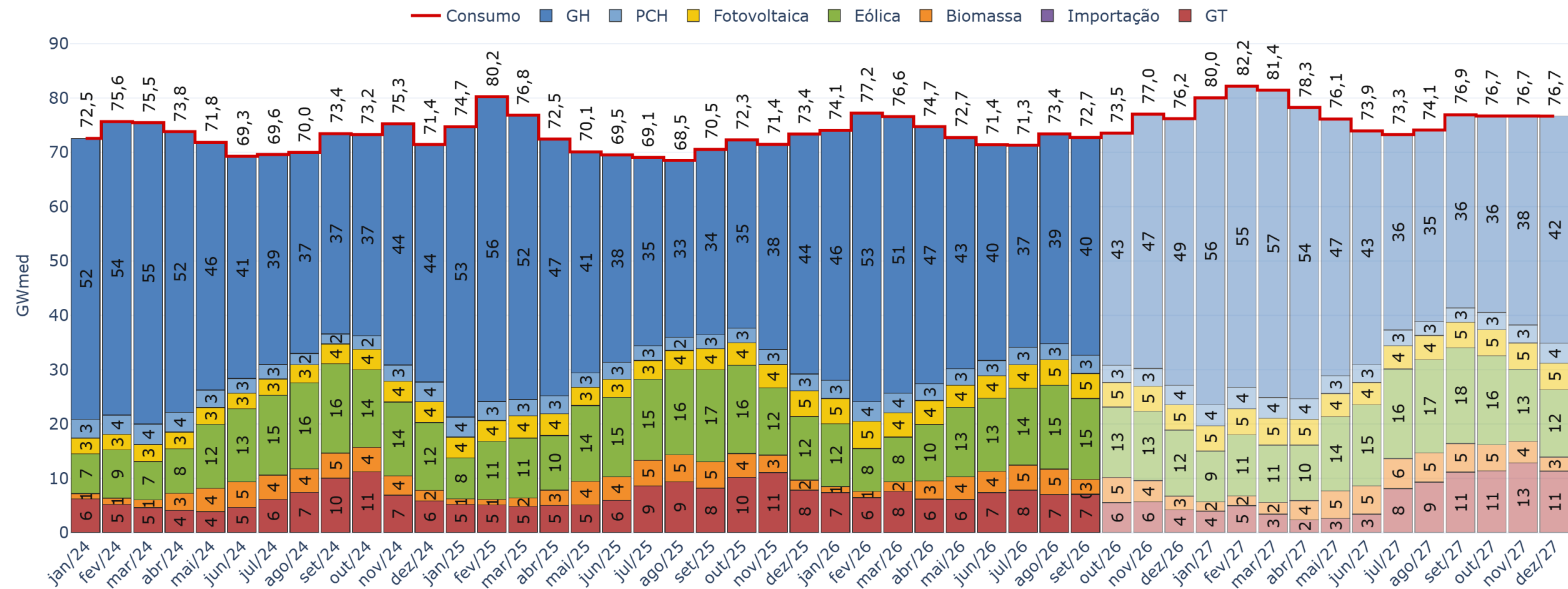


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



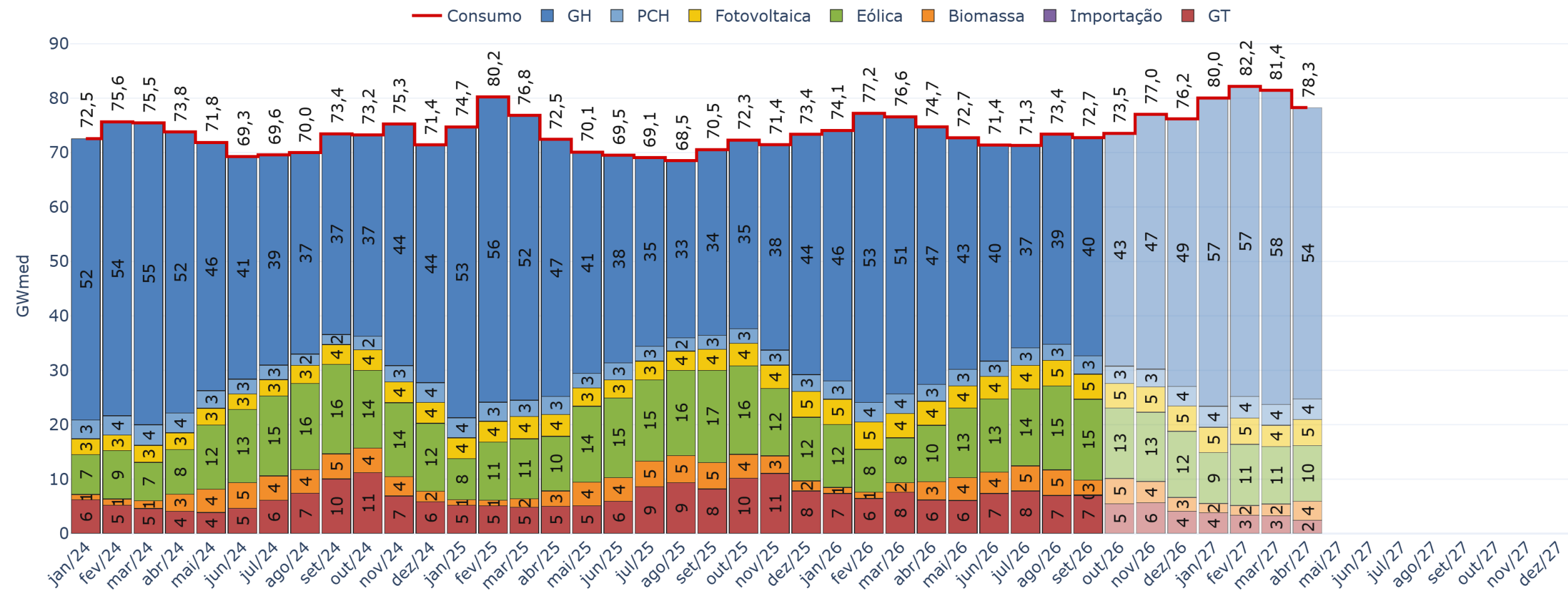






# balanço operativo

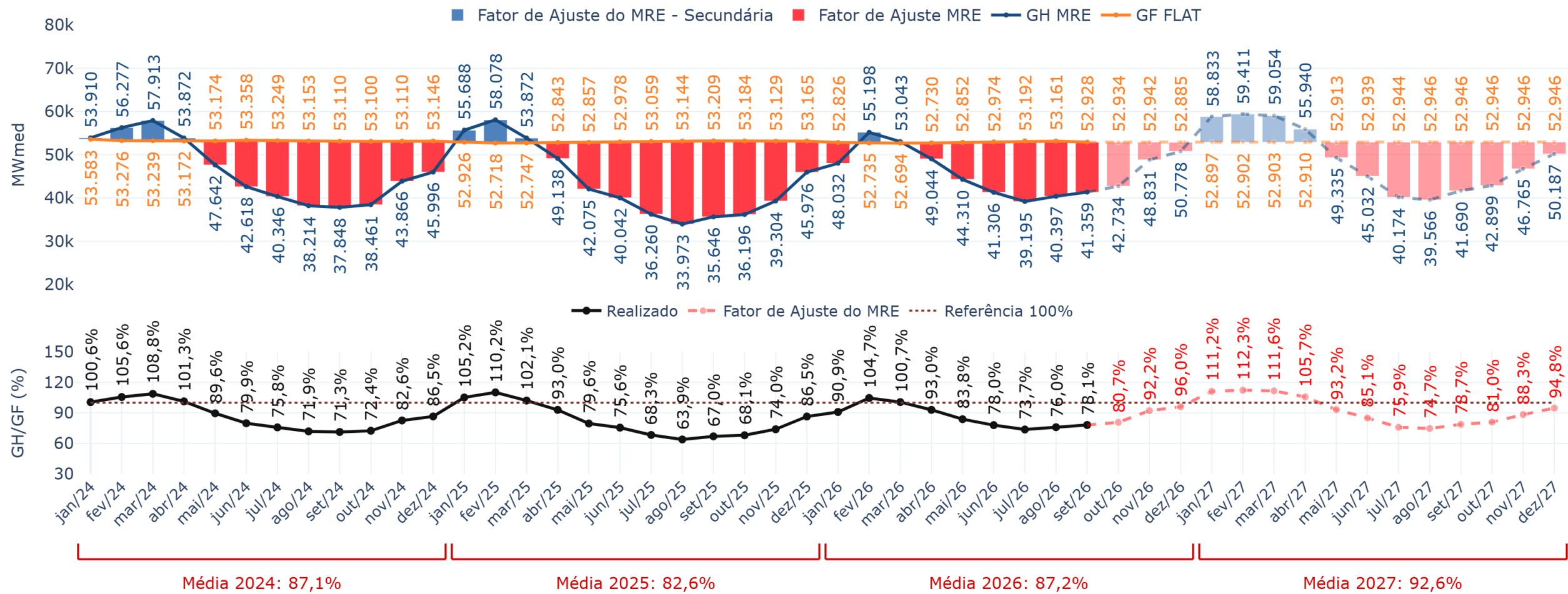
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



proj. PLD RNA

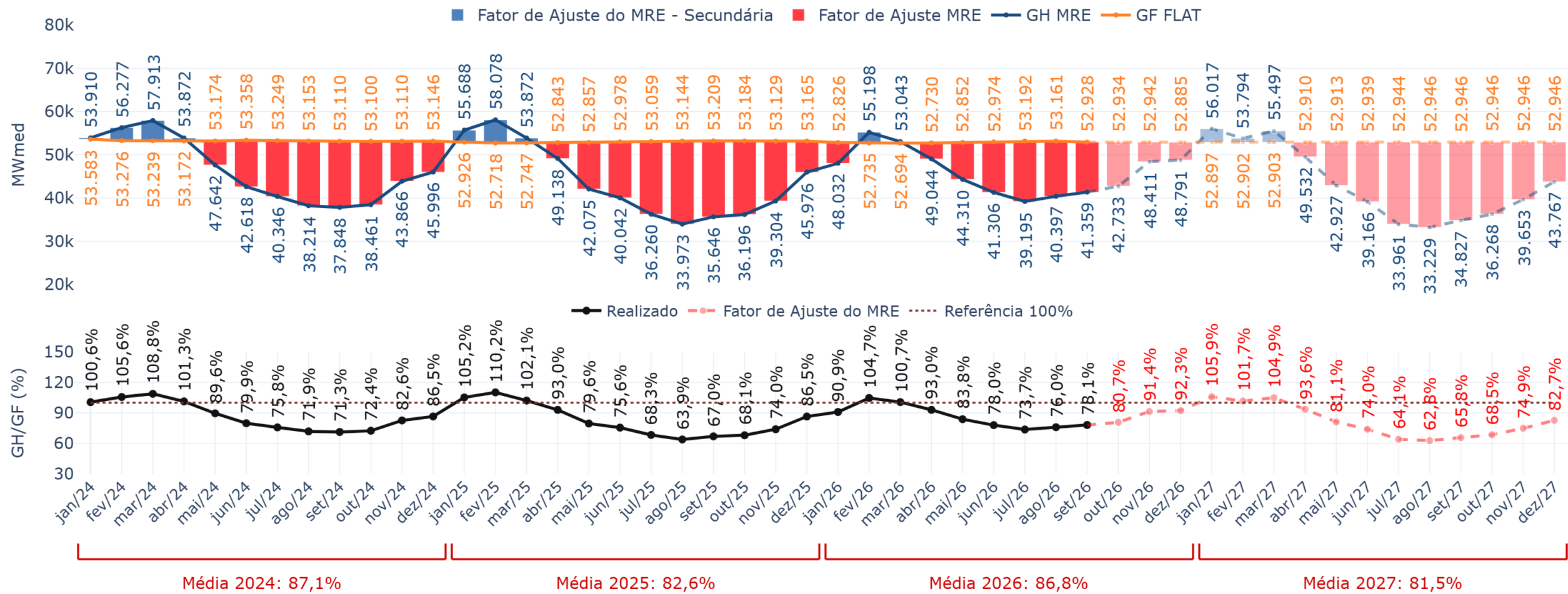


• A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia.  
Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD \(clique aqui para acessar\)](#)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

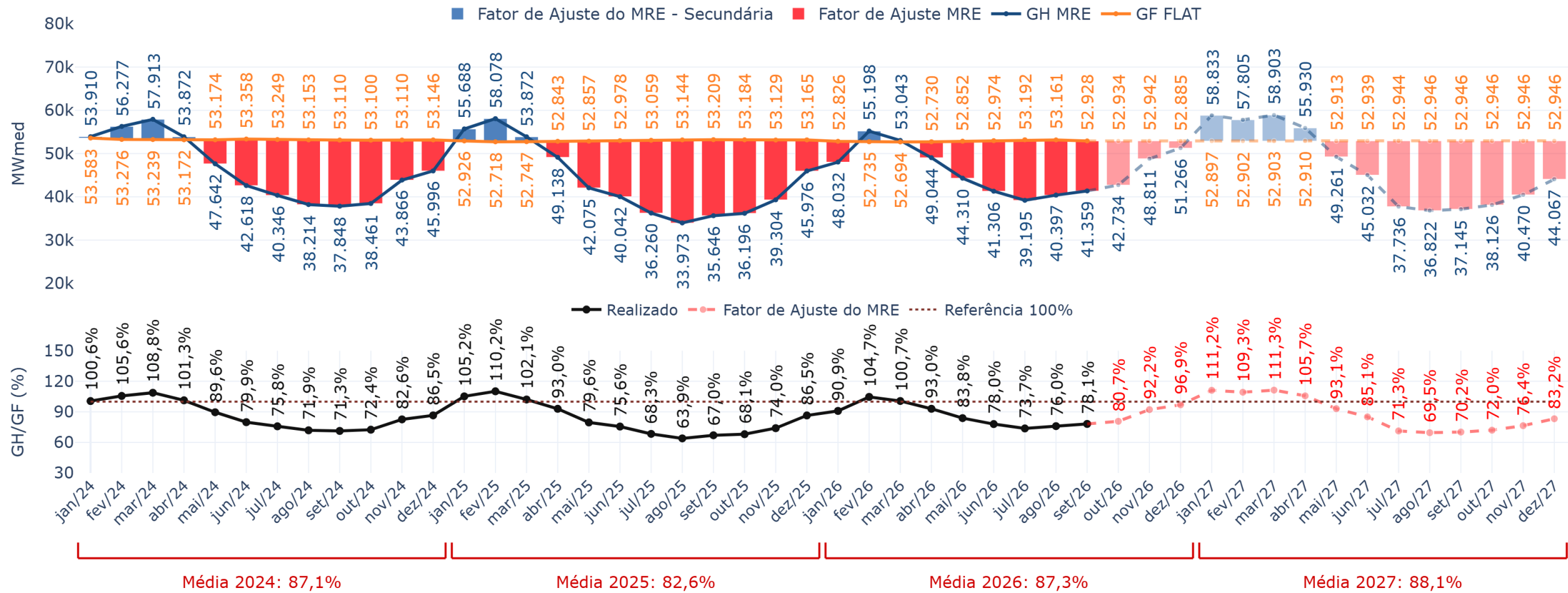


• A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia.  
Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

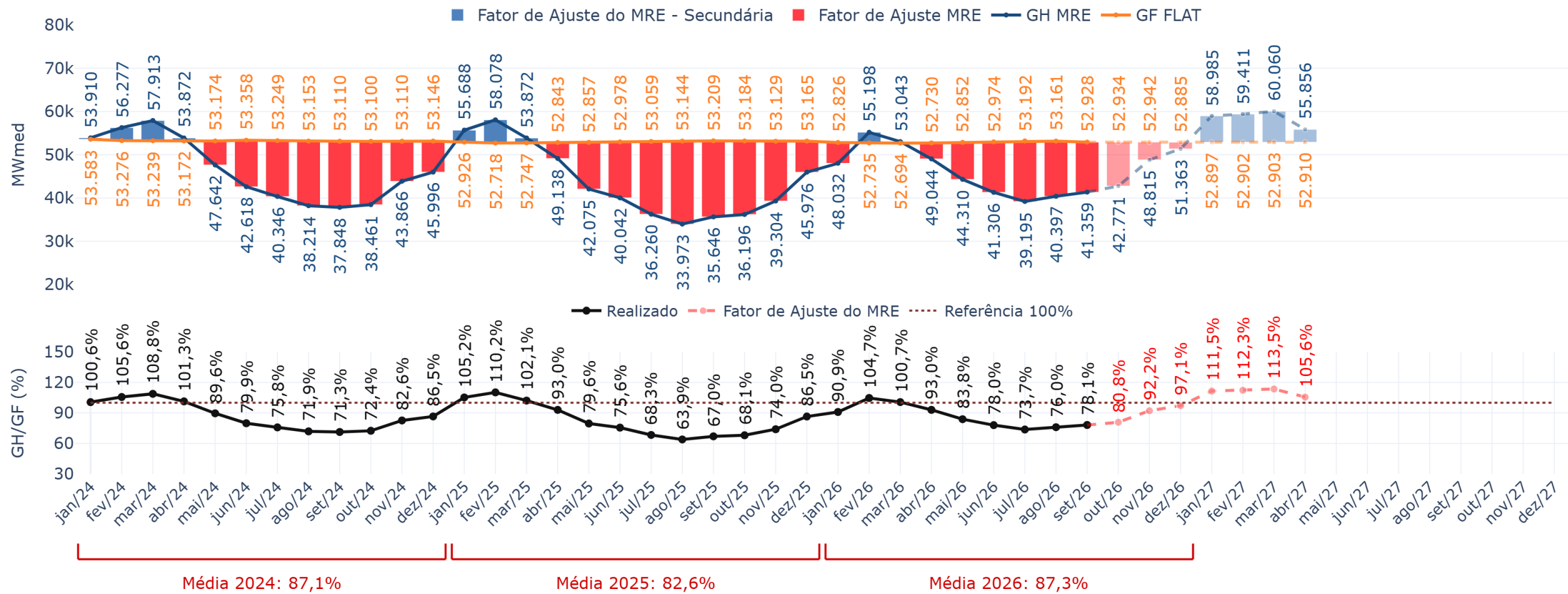


- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



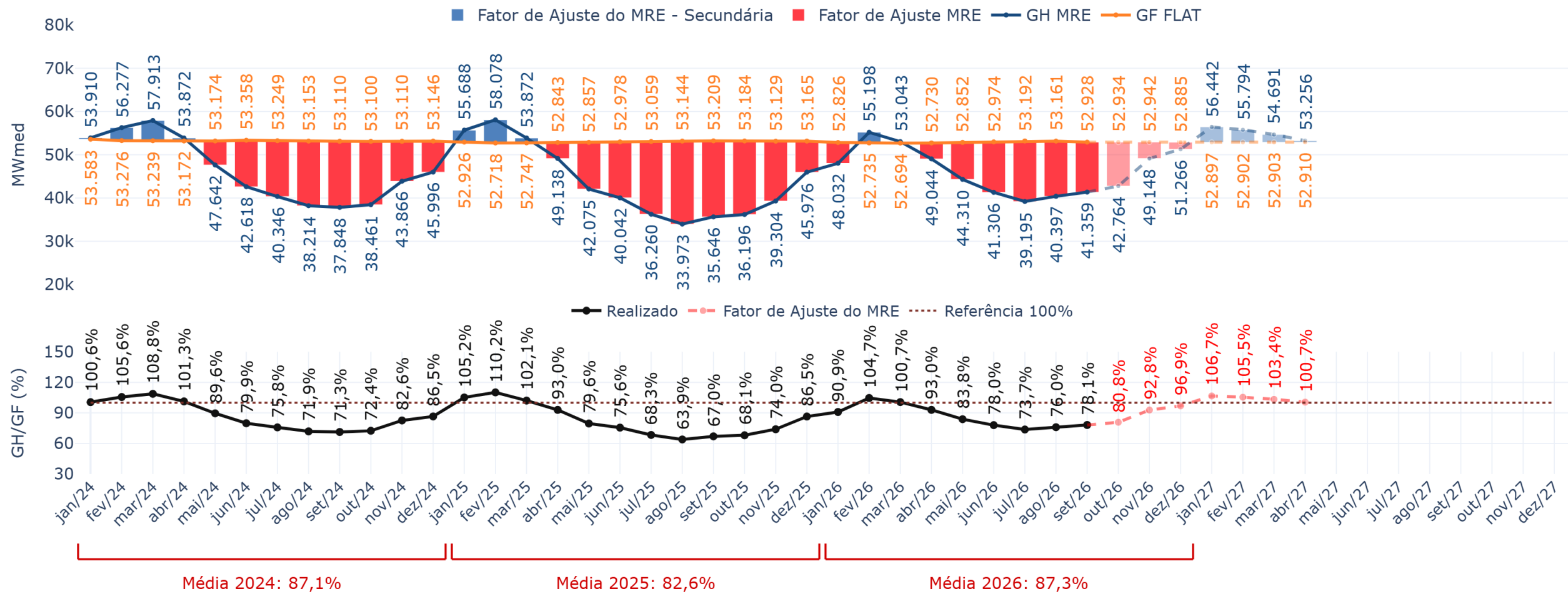
- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



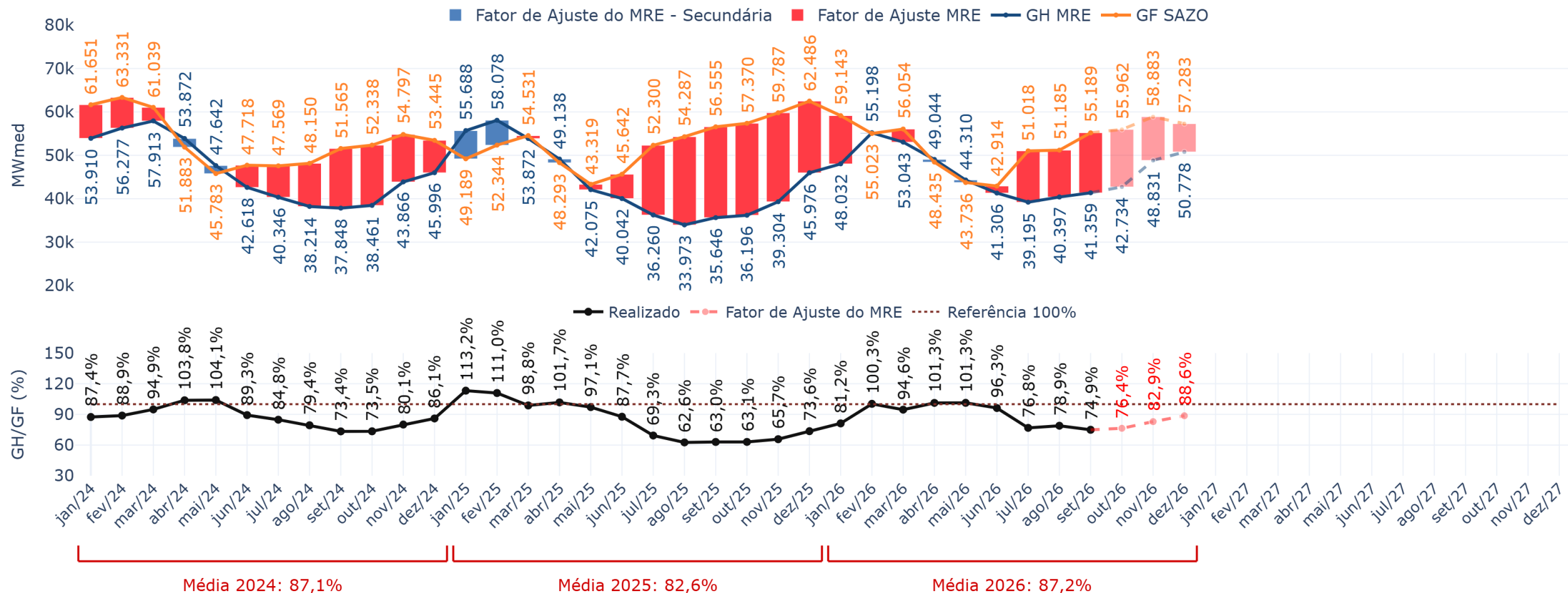
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

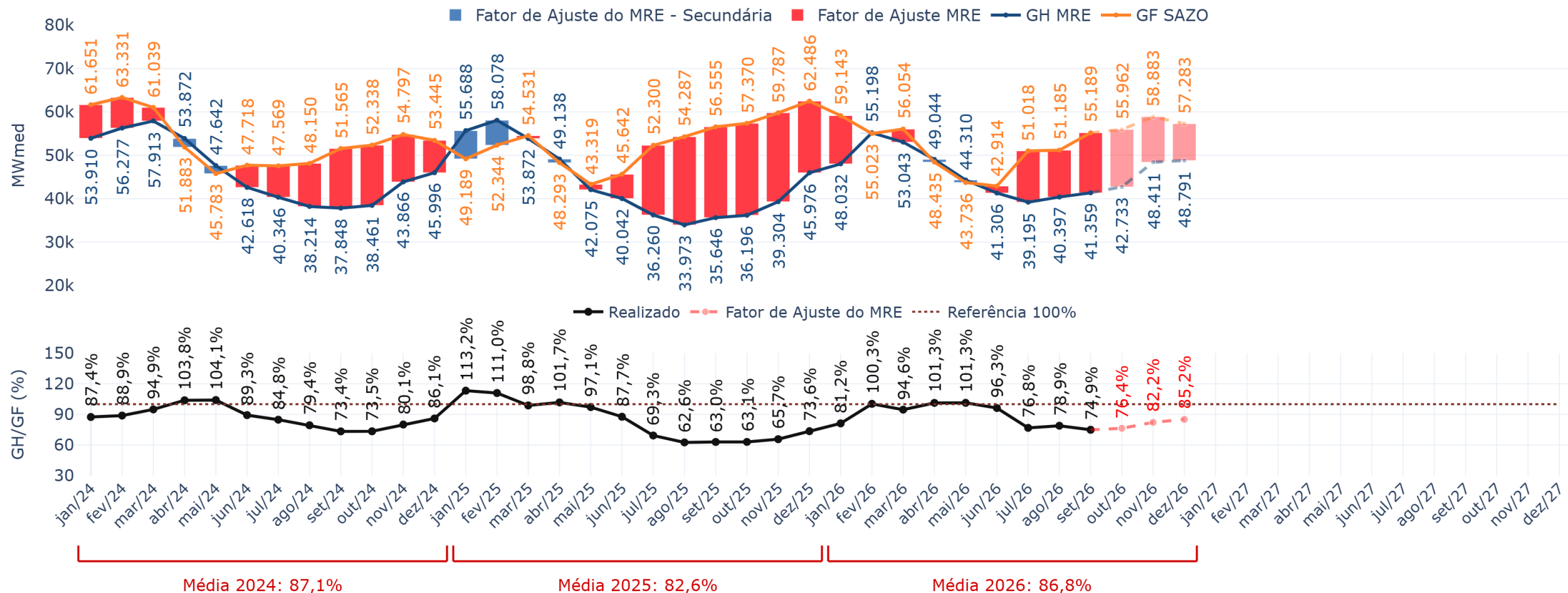
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

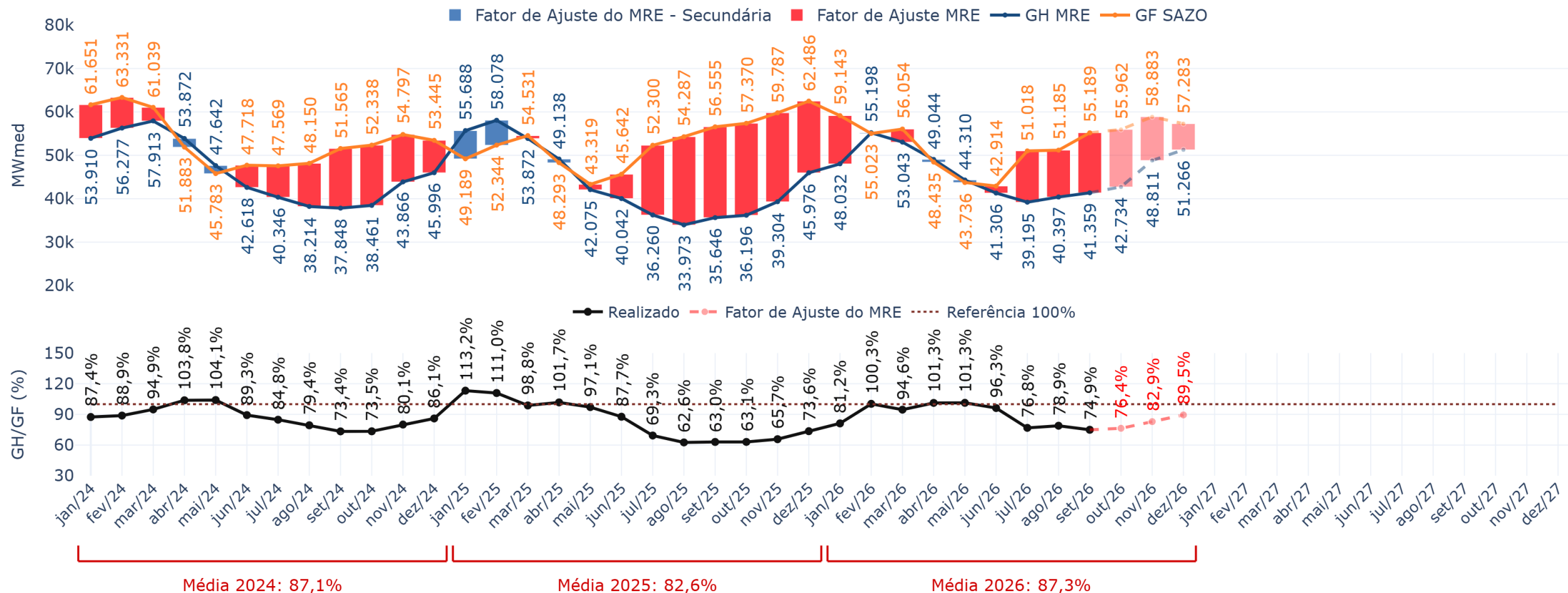


- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))



# projeção do MRE

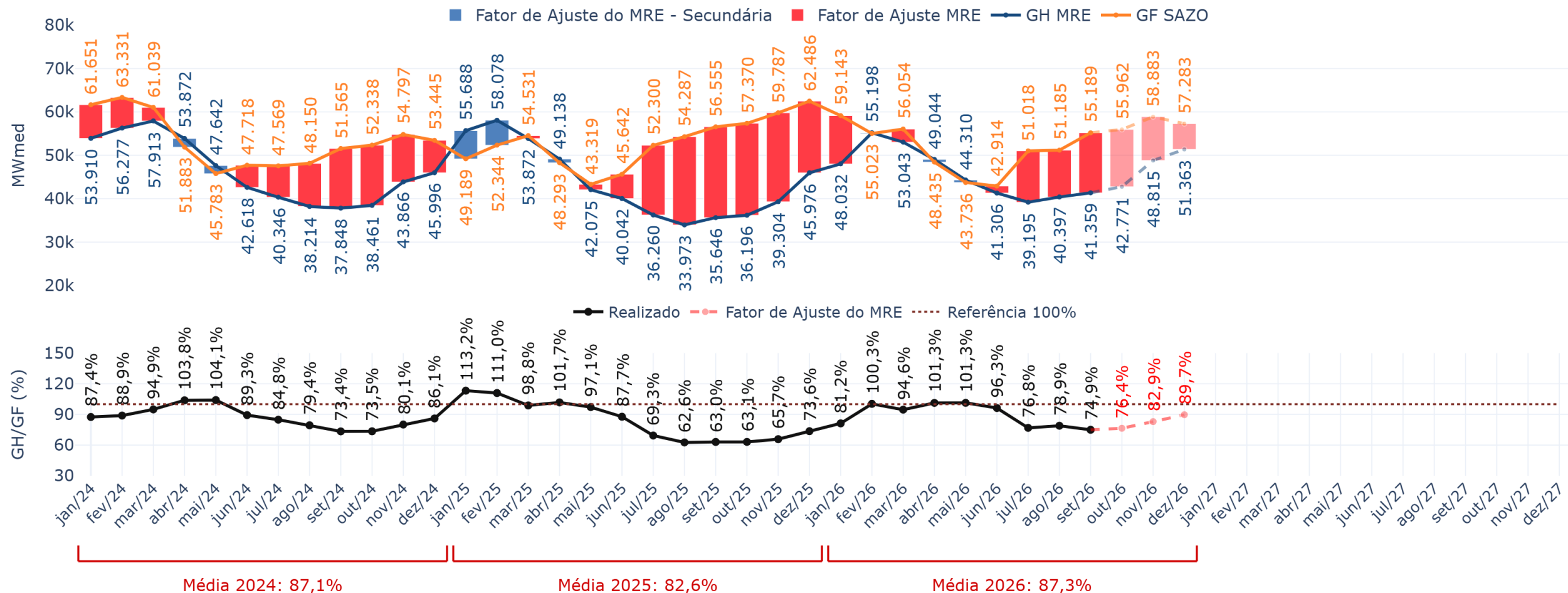
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

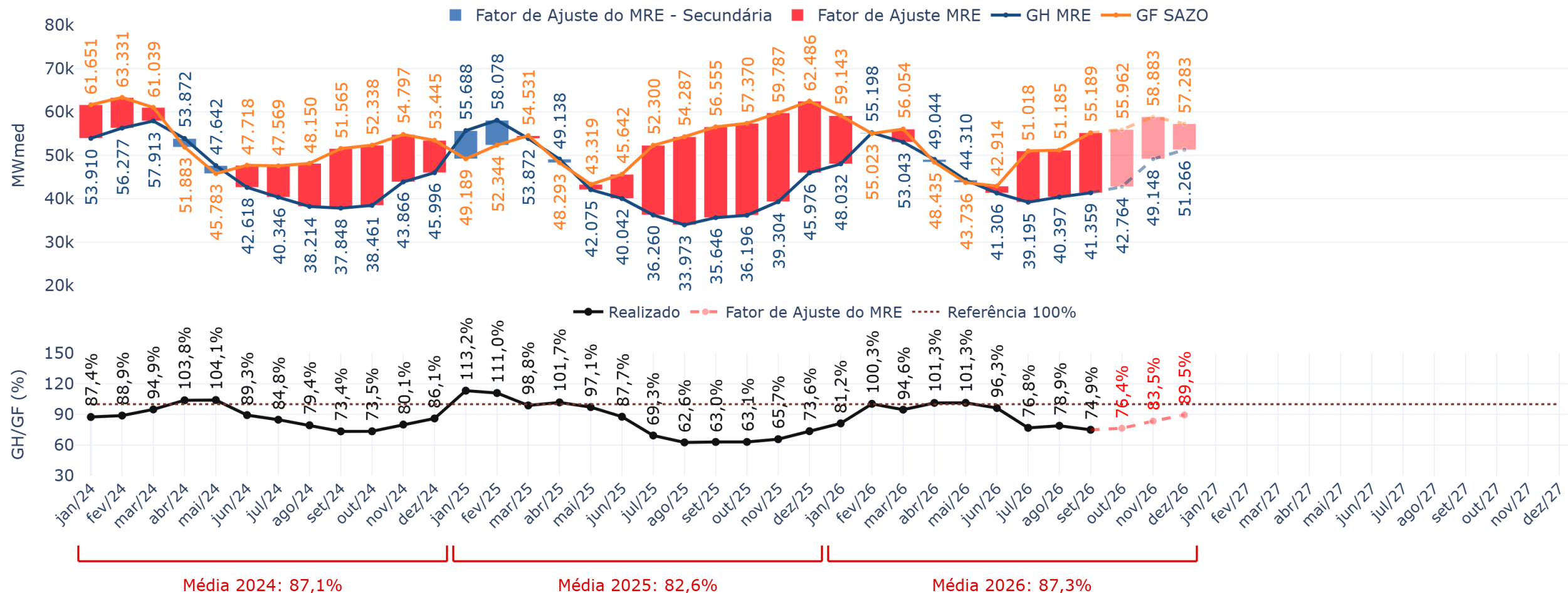
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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 outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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 (≈4,223%)<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                                    | 34.505 | 32.655 | 33.208 | 28.442 | 25.660 | 24.912 | 29.419 | 29.659 | 31.980 | 32.555 | 34.111 | 33.442 |
| Sul                                        | 8.659  | 8.074  | 8.579  | 7.198  | 6.560  | 6.381  | 7.338  | 7.432  | 7.978  | 8.070  | 8.472  | 8.023  |
| Nordeste                                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.903  | 4.634  | 4.646  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                                      | 10.621 | 9.298  | 9.180  | 8.396  | 7.546  | 7.717  | 9.628  | 9.447  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 51.185 | 55.188 | 55.953 | 58.856 | 57.258 |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,4    |
|                              |            | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | 7,4    |
| 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 (≈4,223%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|--------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| SIN                                              | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |

| Expansão PCH part.<br>MRE e perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 7,1    |
| Sul                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |
| SIN                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 7,1    |

| 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                    | 34.505 | 32.655 | 33.208 | 28.442 | 25.660 | 24.912 | 29.419 | 29.659 | 31.980 | 32.555 | 34.111 | 33.449 |
| Sul                        | 8.659  | 8.074  | 8.579  | 7.198  | 6.560  | 6.381  | 7.338  | 7.432  | 7.978  | 8.070  | 8.472  | 8.023  |
| Nordeste                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.903  | 4.634  | 4.646  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                      | 10.621 | 9.298  | 9.180  | 8.396  | 7.546  | 7.717  | 9.628  | 9.447  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 51.185 | 55.188 | 55.953 | 58.856 | 57.265 |

- 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 (≈4,223%)<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                                             | 30.819        | 31.297        | 31.217        | 30.964        | 31.009        | 30.752        | 30.672        | 30.805        | 30.669        | 30.794        | 30.673        | 30.878        |
| Sul                                                 | 7.734         | 7.738         | 8.065         | 7.836         | 7.928         | 7.877         | 7.651         | 7.719         | 7.651         | 7.633         | 7.618         | 7.408         |
| Nordeste                                            | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.796         | 4.818         | 4.831         | 4.826         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                                               | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.119         | 9.526         | 10.038        | 9.812         | 9.801         | 9.696         | 9.828         | 9.773         |
| <b>SIN</b>                                          | <b>52.826</b> | <b>52.735</b> | <b>52.694</b> | <b>52.730</b> | <b>52.852</b> | <b>52.974</b> | <b>53.192</b> | <b>53.161</b> | <b>52.926</b> | <b>52.927</b> | <b>52.924</b> | <b>52.868</b> |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,4    |

| Expansão - perdas<br>(≈4,223%)<br>(MWmédio) | jan/26     | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26     | jun/26     | jul/26     | ago/26     | set/26     | out/26     | nov/26     | dez/26     |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| <b>SIN</b>                                  | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> |

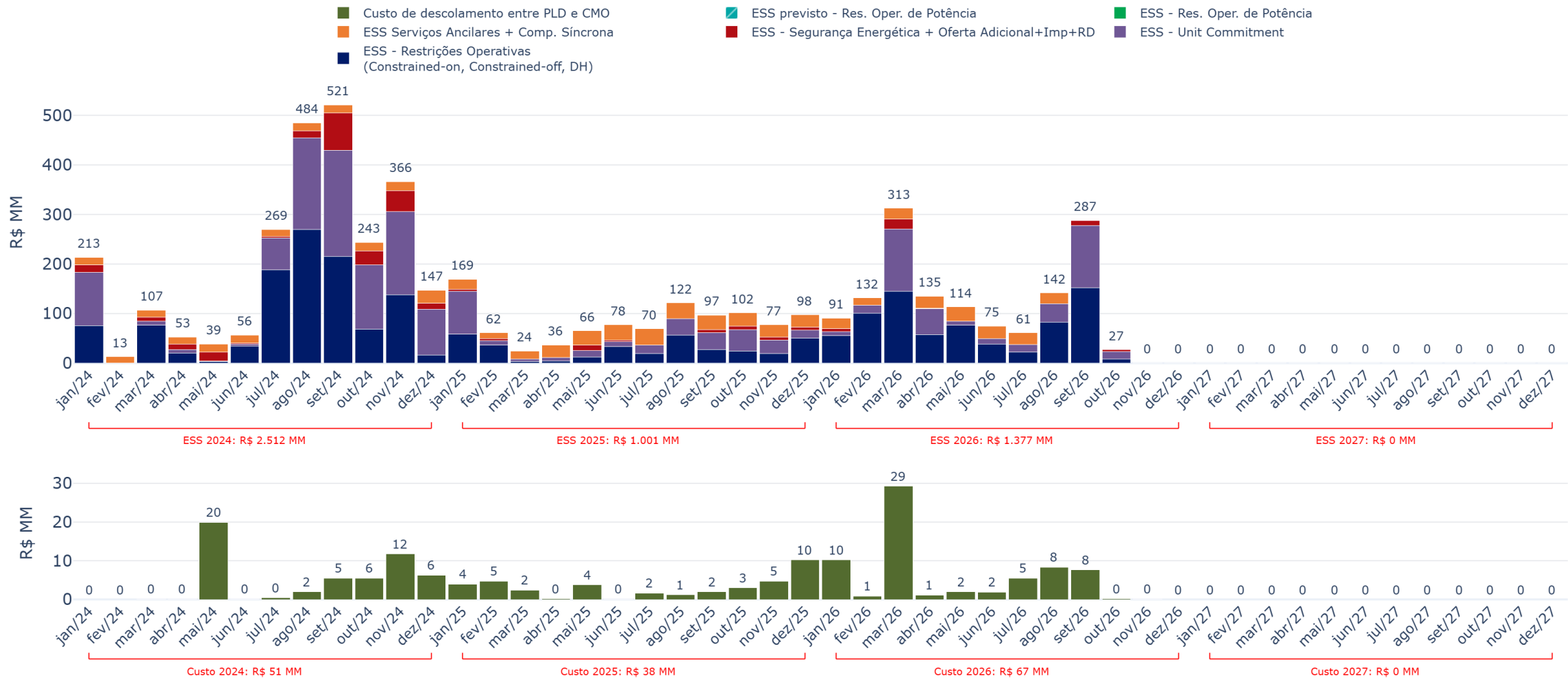
| Expansão PCH part.<br>MRE e perdas<br>(MWmédio) | jan/26     | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26     | jun/26     | jul/26     | ago/26     | set/26     | out/26     | nov/26     | dez/26     |
|-------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Sudeste                                         | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 4,6        |
| Sul                                             | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        |
| <b>SIN</b>                                      | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>4,6</b> |

| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                    | 30.819        | 31.297        | 31.217        | 30.964        | 31.009        | 30.752        | 30.672        | 30.805        | 30.669        | 30.794        | 30.673        | 30.883        |
| Sul                        | 7.734         | 7.738         | 8.065         | 7.836         | 7.928         | 7.877         | 7.651         | 7.719         | 7.651         | 7.633         | 7.618         | 7.408         |
| Nordeste                   | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.796         | 4.818         | 4.831         | 4.826         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                      | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.119         | 9.526         | 10.038        | 9.812         | 9.801         | 9.696         | 9.828         | 9.773         |
| <b>SIN</b>                 | <b>52.826</b> | <b>52.735</b> | <b>52.694</b> | <b>52.730</b> | <b>52.852</b> | <b>52.974</b> | <b>53.192</b> | <b>53.161</b> | <b>52.926</b> | <b>52.927</b> | <b>52.924</b> | <b>52.872</b> |

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

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

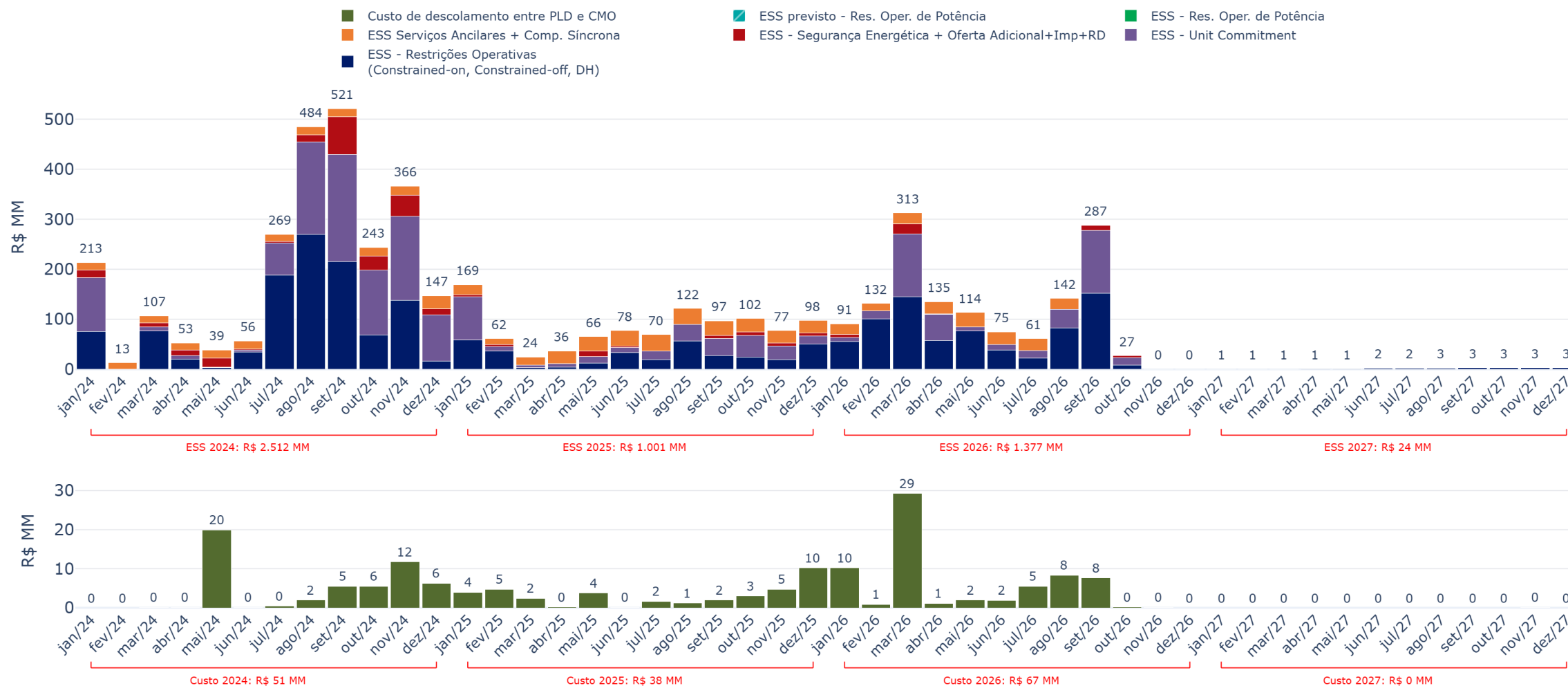
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



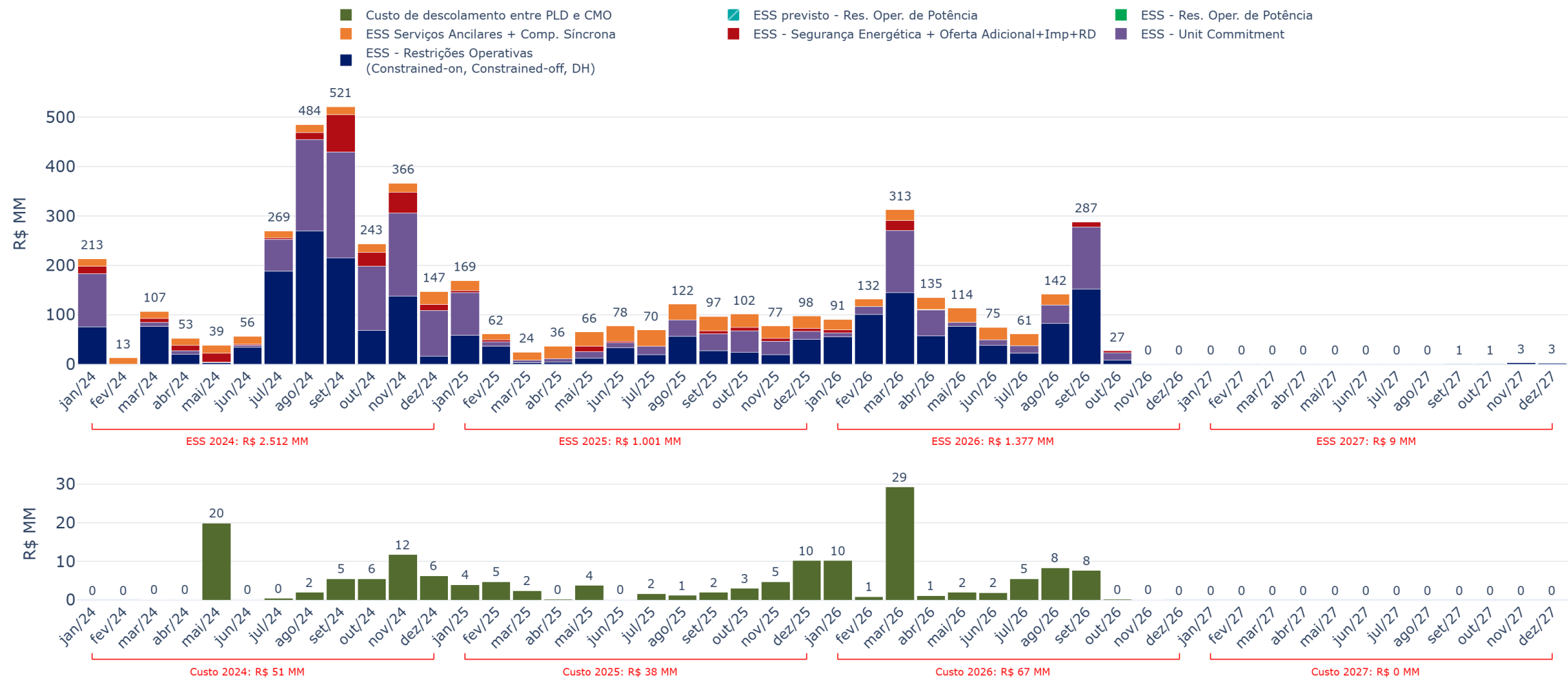
- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD \(clique aqui para acessar\)](#)



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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

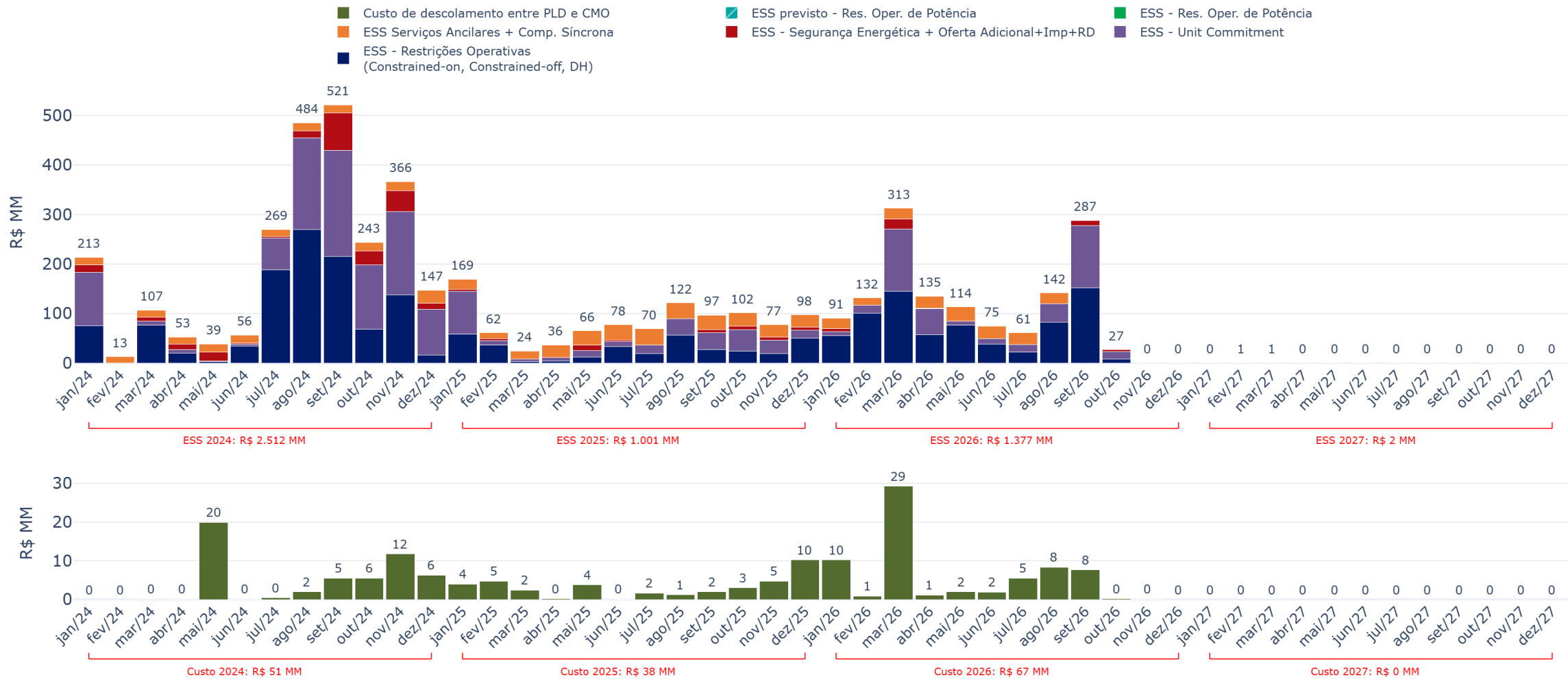


- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))



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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

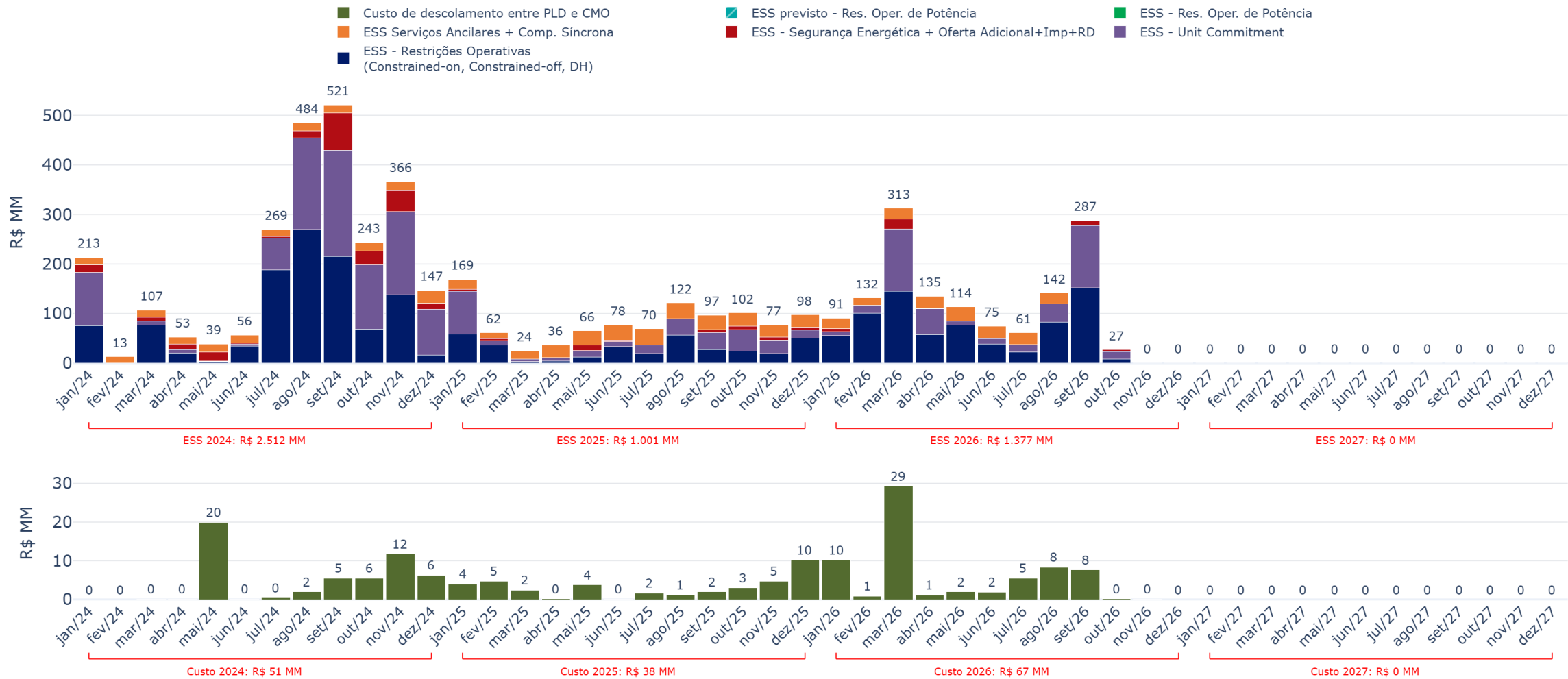


- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD \(clique aqui para acessar\)](#)

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



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE



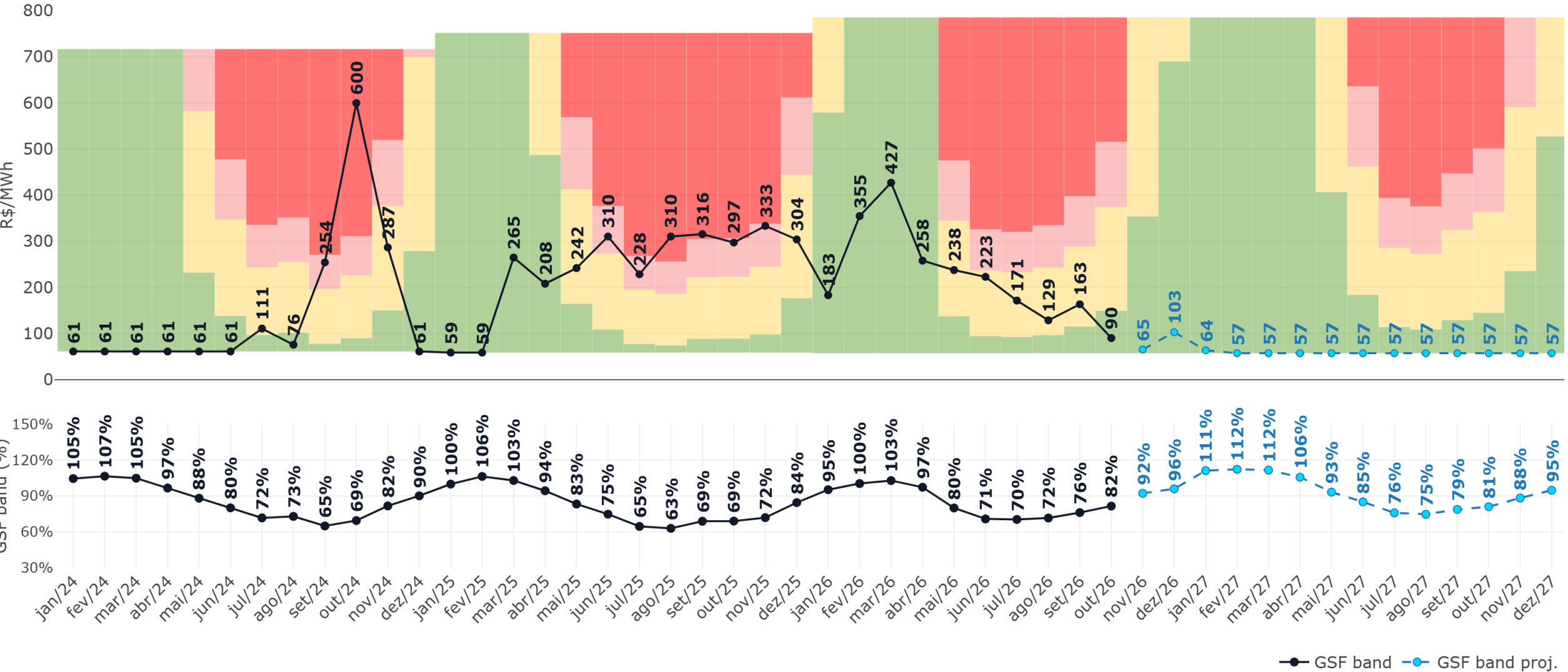
- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária



proj. PLD RNA

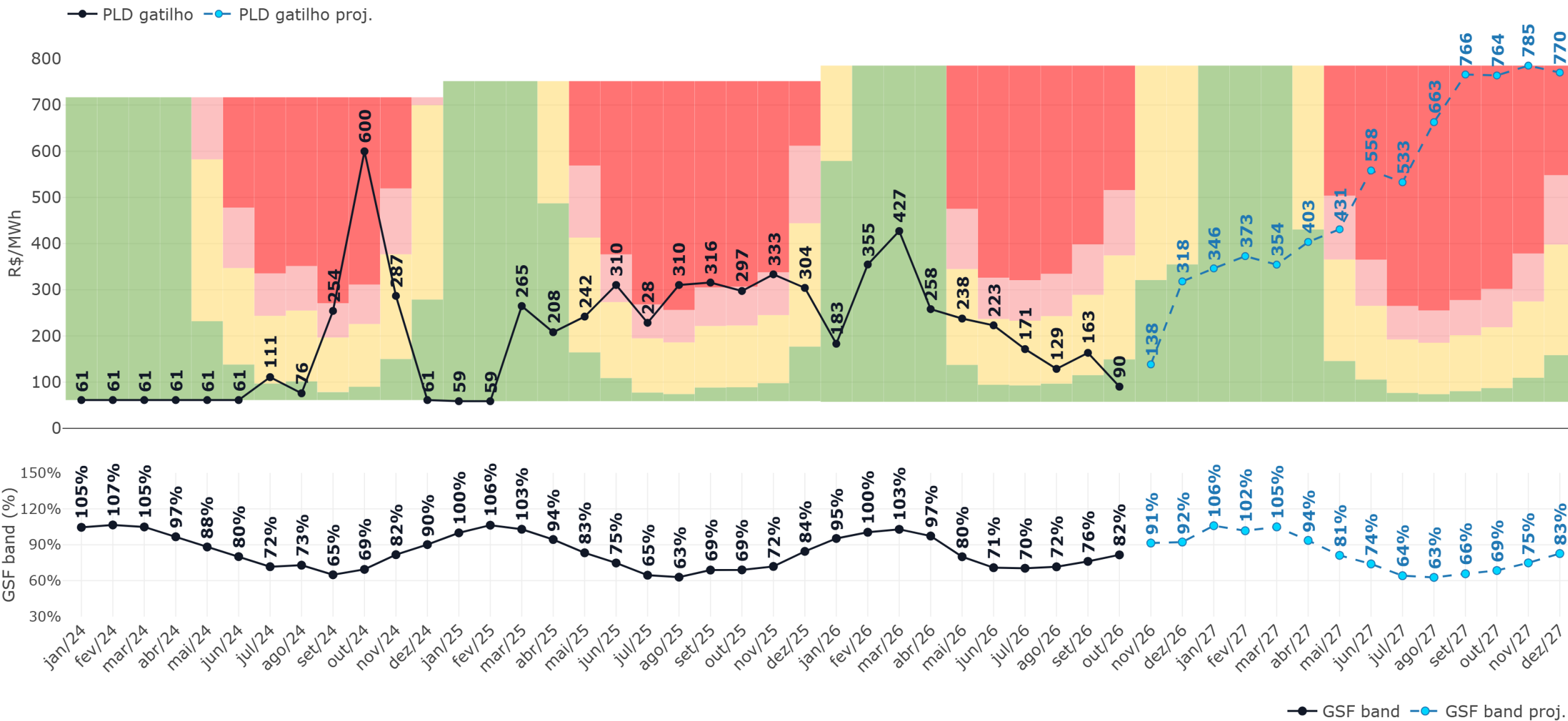
PLD gatilho PLD gatilho proj.



# projeção da bandeira tarifária



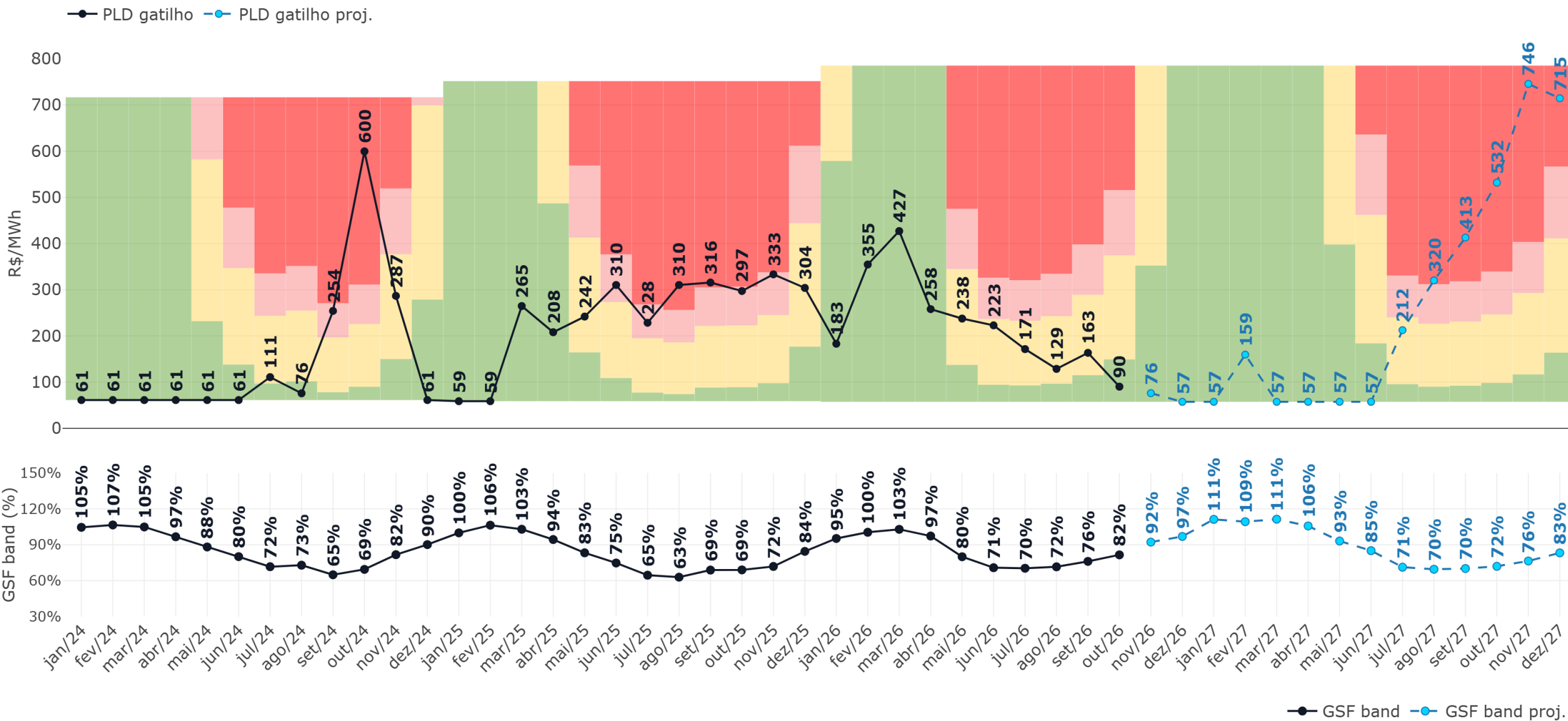
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção da bandeira tarifária

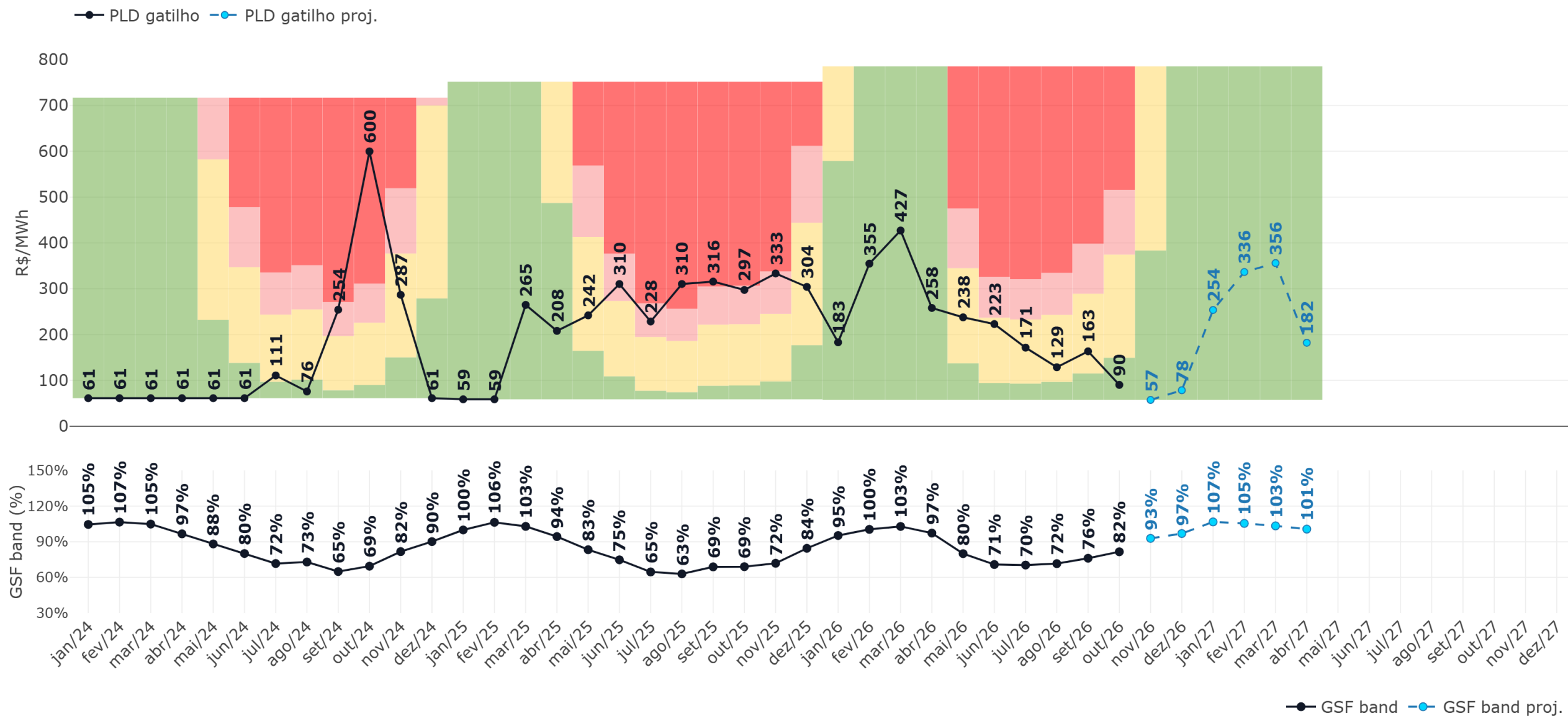


sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



# projeção da bandeira tarifária

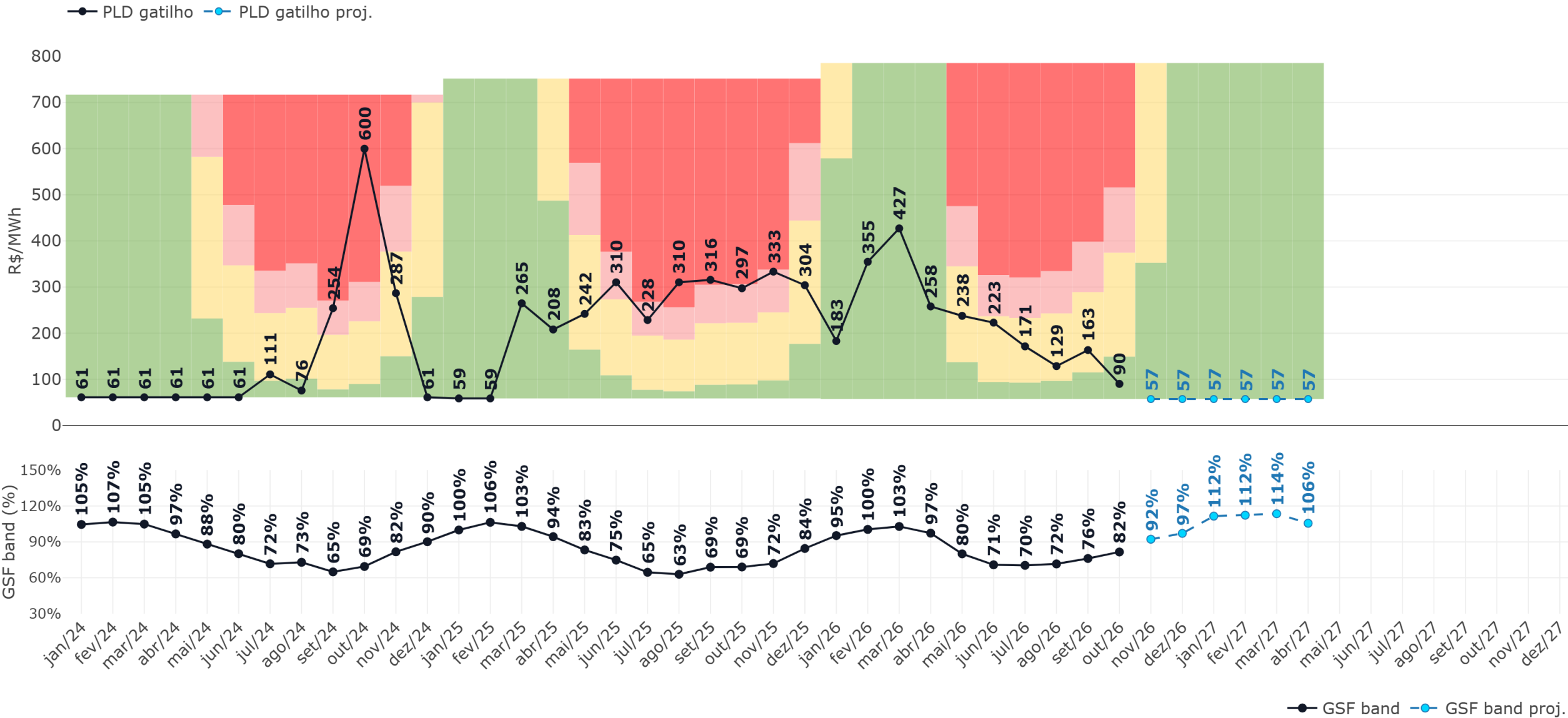
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção da bandeira tarifária



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE





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



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



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



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



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



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



*ccee*