



23/09/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color palette is dominated by blue and white, with some orange and green highlights from the digital elements.

ccee

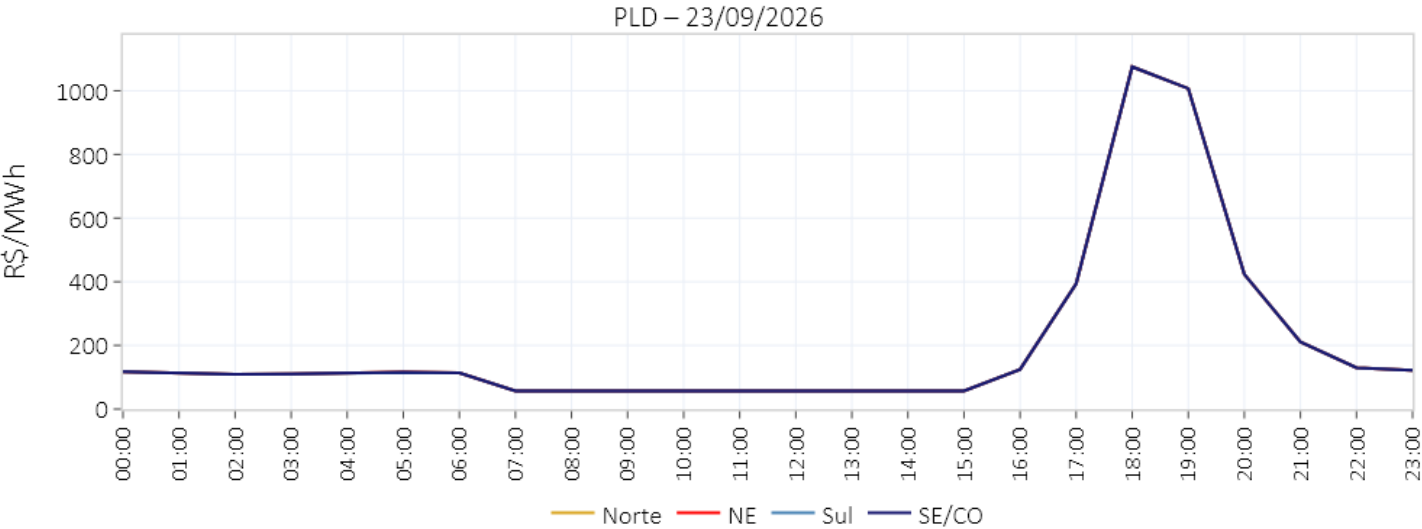
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 23/09/2026



No dia 23/09, o PLD não apresentou desacoplamento entre os submercados ao longo do dia. No horário do vale, o PLD chegou ao valor mínimo regulatório, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD alcança valores elevados, devido a redução da geração eólica e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 200/MWh.

No horário de vale do PLD (7h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência de queda da carga líquida\* do SIN (-20,1 GWm), associada ao movimento de aumento geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+20,8 GWm) e solar fotovoltaica (+13,9 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 1.075/MWh em todos os submercados, refletindo elevação da carga líquida\* do SIN (18,1 GWm). Esse movimento resulta da combinação de diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,6 GWm), e aumento de carga (13,5 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre elevação da geração hidrelétrica (17,3 GWm) e aumento despacho térmico por ordem de mérito (0,8 GWm).



|                                    | Demais Horas | Vale (7-15h) | Variação       | Pico (18h) | Variação       |
|------------------------------------|--------------|--------------|----------------|------------|----------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                | 228,87       | 57,31        | -171,6 (-75%)  | 1075,11    | +846,2 (+370%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                  | 228,86       | 57,31        | -171,6 (-75%)  | 1075,1     | +846,2 (+370%) |
| PLD NE (R\$/MWh)                   | 228,86       | 57,31        | -171,6 (-75%)  | 1075,11    | +846,2 (+370%) |
| PLD Norte (R\$/MWh)                | 228,87       | 57,31        | -171,6 (-75%)  | 1075,11    | +846,2 (+370%) |
| Carga SIN (GWmed)                  | 82,9         | 88,9         | +6,0 (+7%)     | 96,4       | +13,5 (+16%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)         | 17,5         | 8,9          | -8,6 (-49%)    | 14,9       | -2,6 (-15%)    |
| Geração MMGD SIN (GWmed)           | 1,0          | 21,8         | +20,8 (+2080%) | 0,1        | -0,9 (-90%)    |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)    | 1,0          | 14,9         | +13,9 (+1390%) | 0,0        | -1,0 (-100%)   |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 7,6          | 7,3          | -0,3 (-4%)     | 7,6        | +0,0 (+0%)     |
| GT Compulsória** SIN (GWmed)       | 5,6          | 5,9          | +0,3 (+5%)     | 5,5        | -0,1 (-2%)     |
| Carga Líquida* SIN (GWmed)         | 50,1         | 30,0         | -20,1 (-40%)   | 68,2       | +18,1 (+36%)   |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)     | 0,9          | 0,0          | -0,9 (-100%)   | 1,7        | +0,8 (+89%)    |
| GH SIN (GWmed)                     | 49,3         | 30,0         | -19,3 (-39%)   | 66,6       | +17,3 (+35%)   |

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

\*\* 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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 22/set/26       | R\$ 186,87/MWh | R\$ 186,86/MWh | R\$ 186,86/MWh | R\$ 186,87/MWh |
| 23/set/26       | R\$ 199,79/MWh | R\$ 199,79/MWh | R\$ 199,79/MWh | R\$ 199,8/MWh  |
| Projeção set/26 | R\$ 124,31/MWh | R\$ 123,77/MWh | R\$ 124,02/MWh | R\$ 124,20/MWh |
| Projeção out/26 | R\$ 101,15/MWh | R\$ 101,15/MWh | R\$ 101,15/MWh | R\$ 101,15/MWh |
| Projeção nov/26 | R\$ 204,64/MWh | R\$ 204,64/MWh | R\$ 204,64/MWh | R\$ 204,64/MWh |

| ENA                     | SE/CO | S    | NE  | N   | SIN  |
|-------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 22/set/26 | 141%  | 260% | 68% | 54% | 180% |
| Expectativa set/26      | 143%  | 265% | 70% | 53% | 171% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 22/set/26                | 57,4% | 83,5% | 70,5% | 75%   | 62,5% |
| Expectativa final de set/26 | 57,2% | 92,3% | 68,1% | 73,4% | 62,5% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 22/set/26 | 73,3% | 76,5%                            |
| Expectativa set/26      | 75,1% | 78,3%                            |
| Projeção 2026           | 87,5% | 87,5%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa set/26 | R\$ 133,6 MM | R\$ 4,3 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 999,8 MM | R\$ 63,5 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

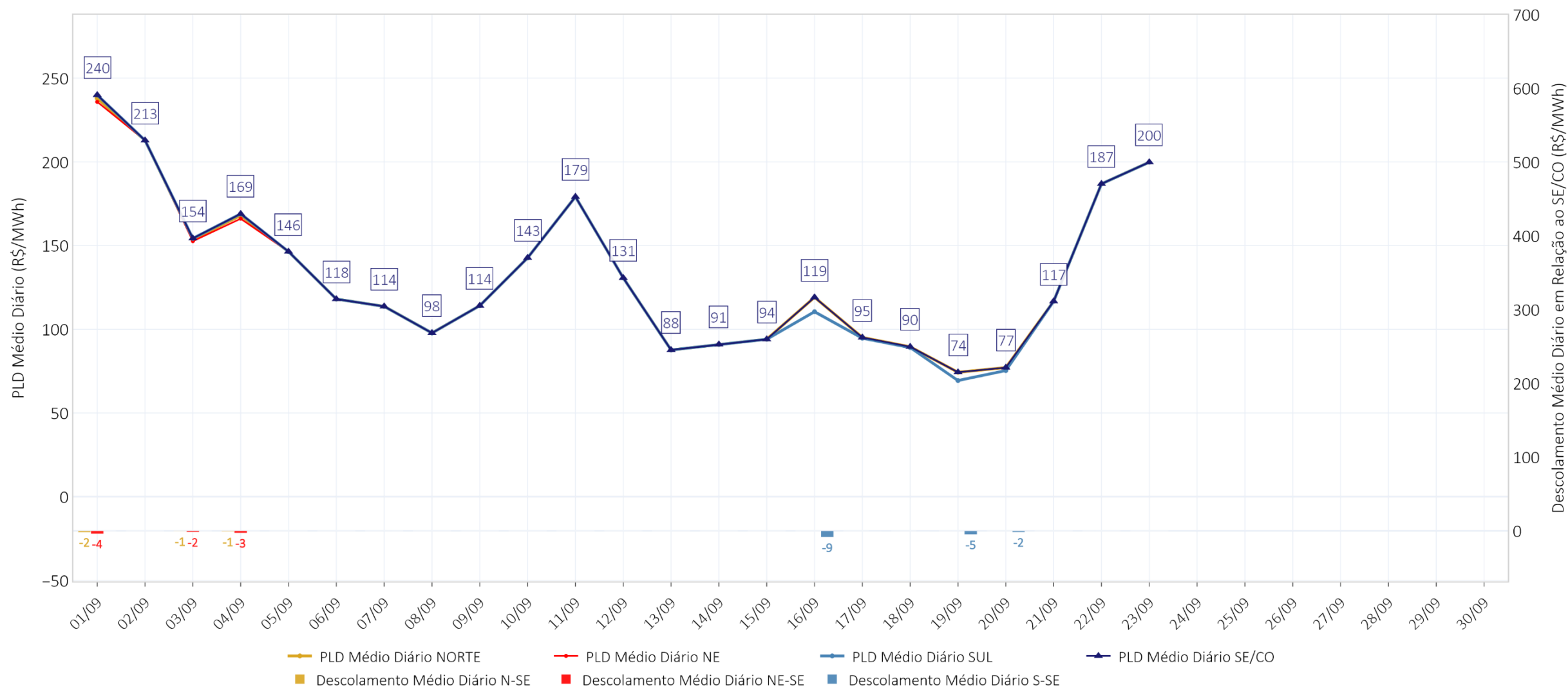
## Análise e acompanhamento da operação

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

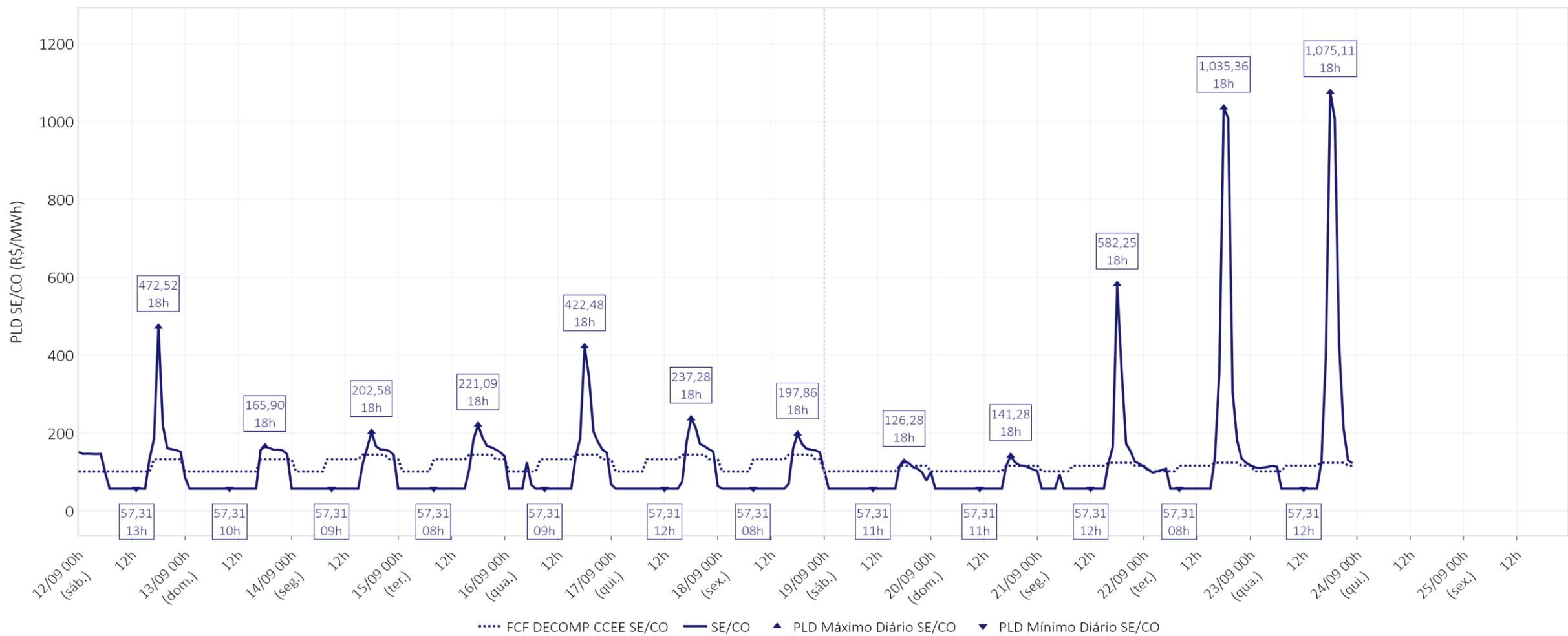
## Projeção do PLD

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

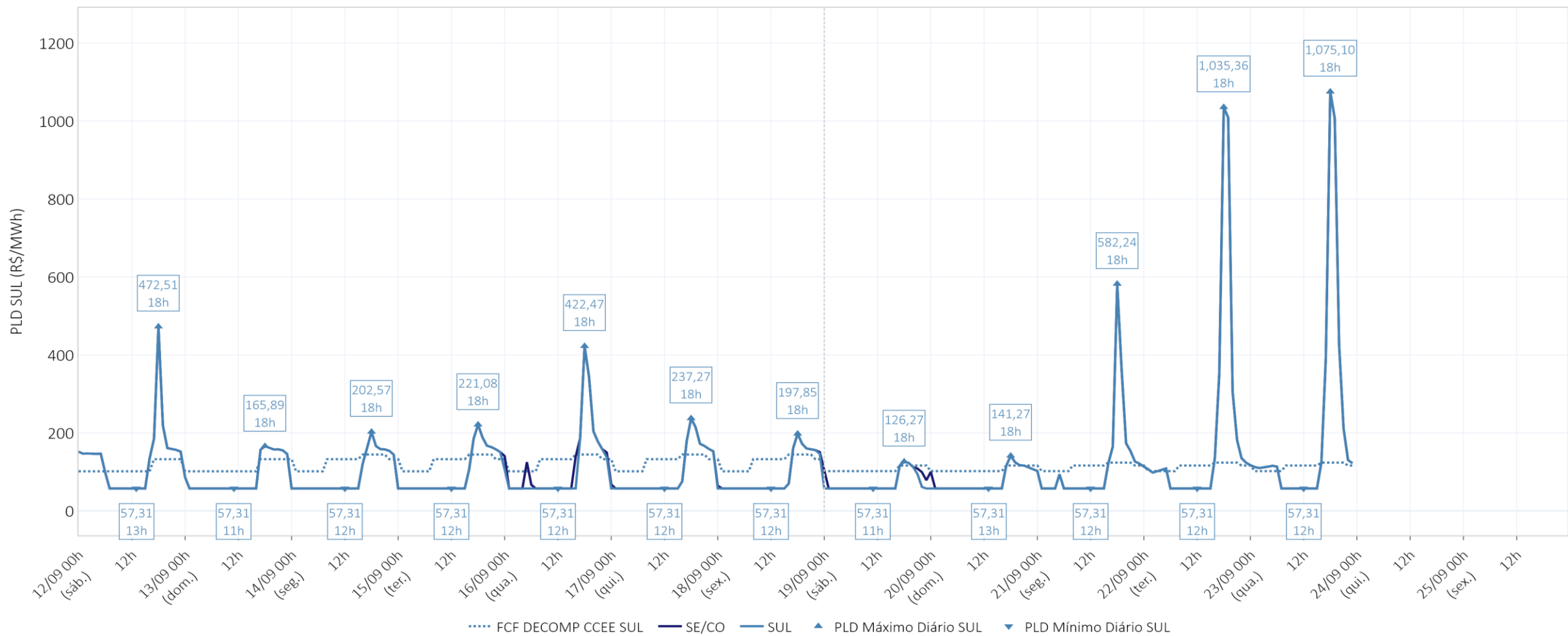
semana 4 de setembro



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

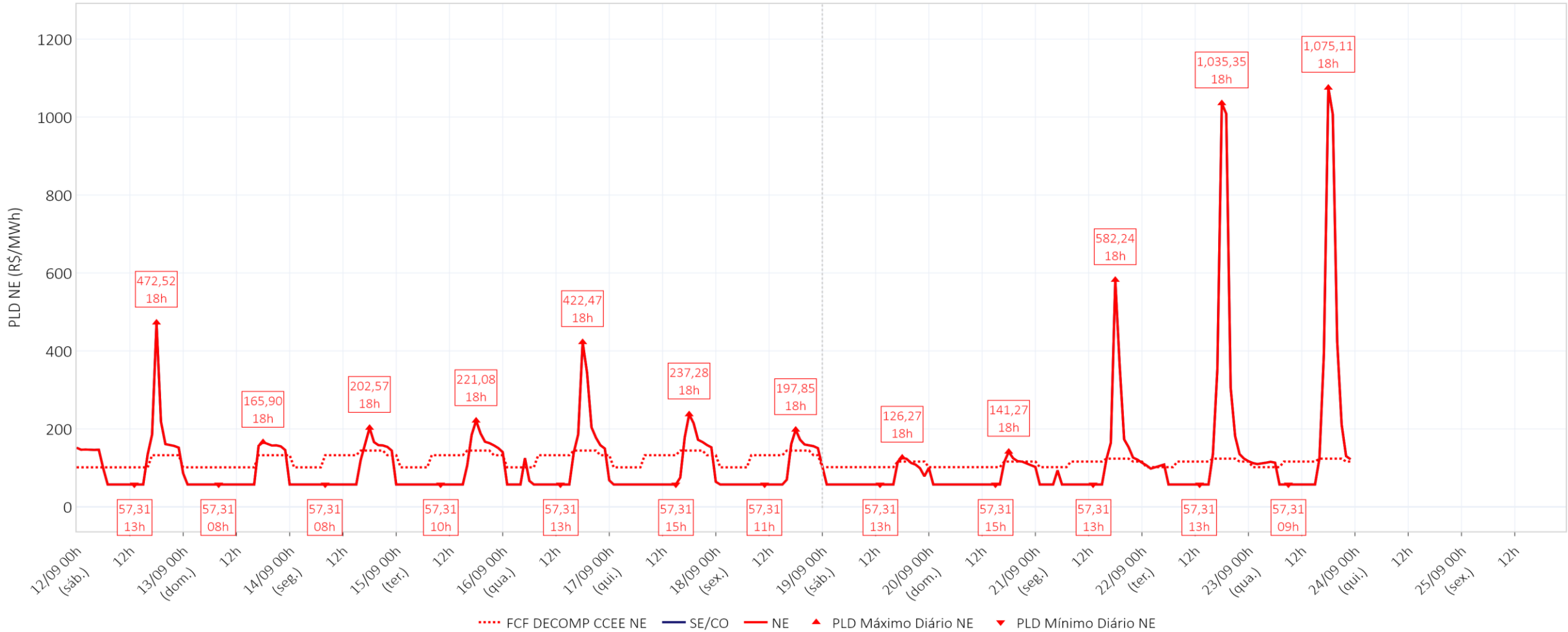


| Média Diária (R\$/MWh) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |

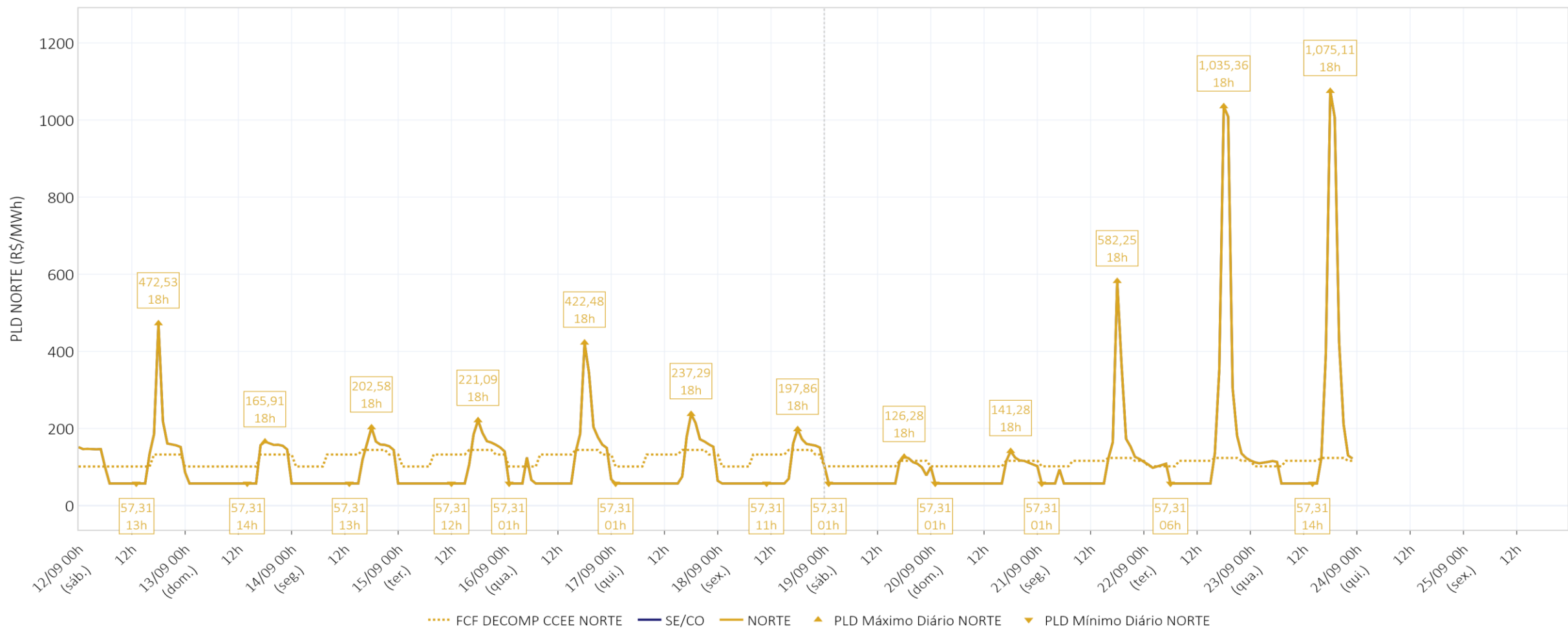


| Média Diária (R\$/MWh) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |
| SUL                    | 131   | 88    | 91    | 94    | 110   | 95    | 89    | 69    | 75    | 117   | 187   | 200   |

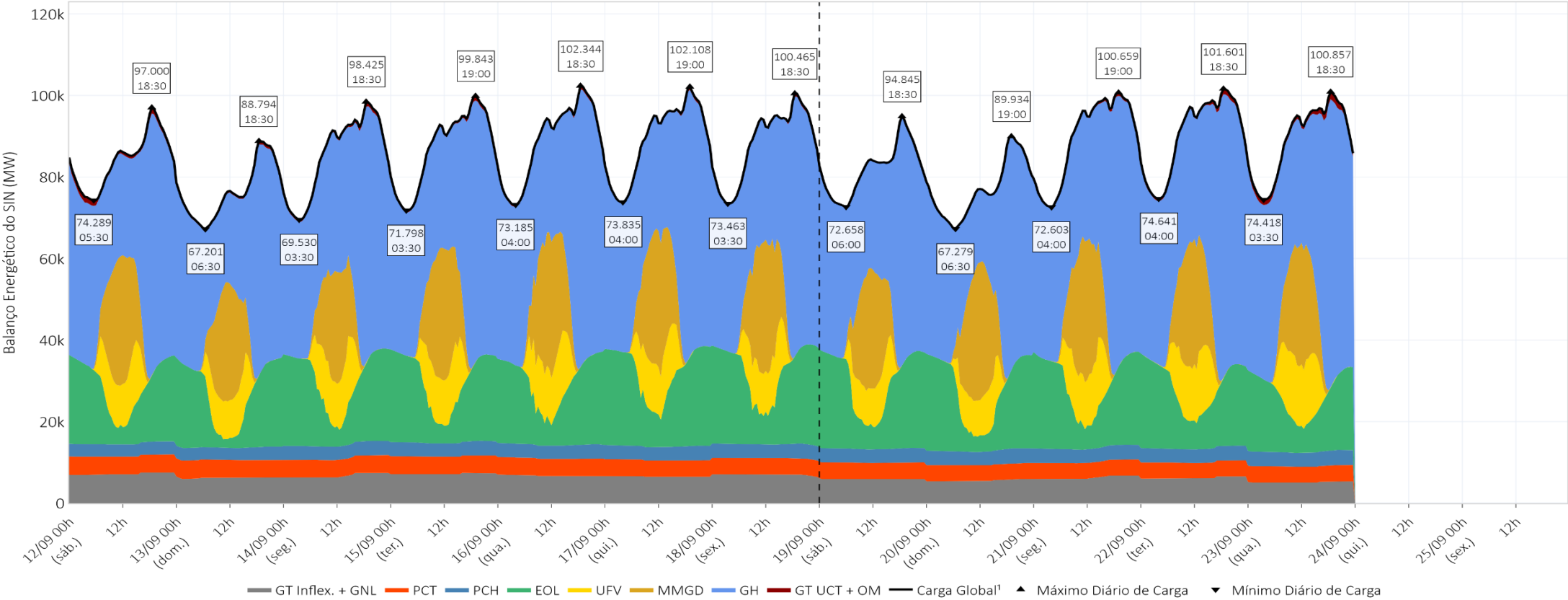
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



| Média Diária (R\$/MWh) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |
| SUL                    | 131   | 88    | 91    | 94    | 110   | 95    | 89    | 69    | 75    | 117   | 187   | 200   |
| NE                     | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |

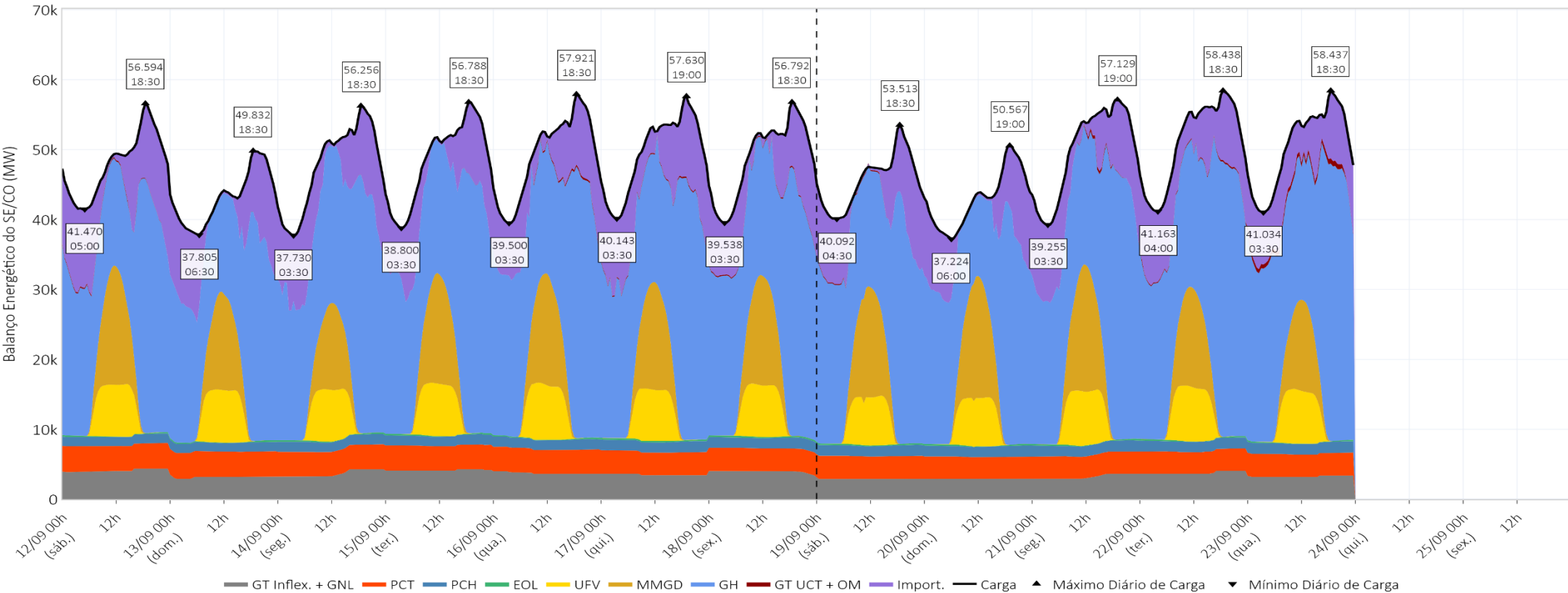


| Média Diária (R\$/MWh) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |
| SUL                    | 131   | 88    | 91    | 94    | 110   | 95    | 89    | 69    | 75    | 117   | 187   | 200   |
| NE                     | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |
| NORTE                  | 131   | 88    | 91    | 94    | 119   | 95    | 90    | 74    | 77    | 117   | 187   | 200   |



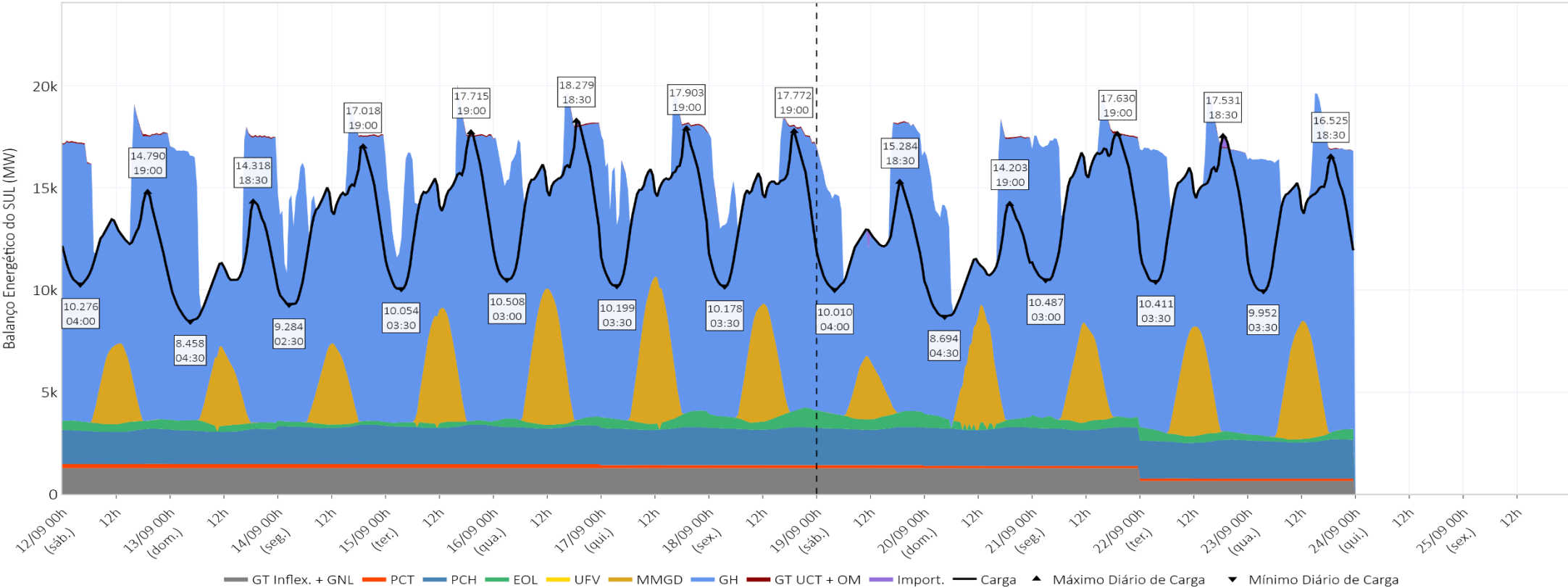
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹        | 84.150 | 76.534 | 85.419 | 87.188 | 88.774 | 89.209 | 88.225 | 82.004 | 77.048 | 89.431 | 90.315 | 89.177 |
| GT UCT + OM          | 940    | 504    | 622    | 567    | 480    | 350    | 327    | 187    | 86     | 313    | 692    | 1.164  |
| GH                   | 39.789 | 35.818 | 40.798 | 41.334 | 42.660 | 41.312 | 40.683 | 38.518 | 34.841 | 43.893 | 45.629 | 46.211 |
| MMGD                 | 9.226  | 8.465  | 8.039  | 9.641  | 9.888  | 9.836  | 9.556  | 8.740  | 9.903  | 10.005 | 9.223  | 8.778  |
| UFV                  | 4.966  | 4.340  | 5.227  | 5.087  | 5.538  | 5.150  | 4.733  | 4.235  | 4.123  | 5.409  | 5.758  | 6.210  |
| EOL                  | 14.573 | 13.745 | 16.334 | 15.630 | 15.823 | 18.563 | 18.456 | 16.944 | 15.171 | 16.179 | 15.460 | 14.174 |
| PCH                  | 3.080  | 3.079  | 3.387  | 3.388  | 3.389  | 3.436  | 3.438  | 3.438  | 3.476  | 3.476  | 3.476  | 3.537  |
| PCT                  | 4.422  | 4.421  | 4.325  | 4.323  | 4.246  | 4.018  | 4.019  | 4.021  | 3.902  | 3.901  | 3.901  | 3.969  |
| GT Inflex. + GNL     | 7.155  | 6.162  | 6.687  | 7.218  | 6.751  | 6.543  | 7.013  | 5.921  | 5.545  | 6.254  | 6.177  | 5.134  |

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



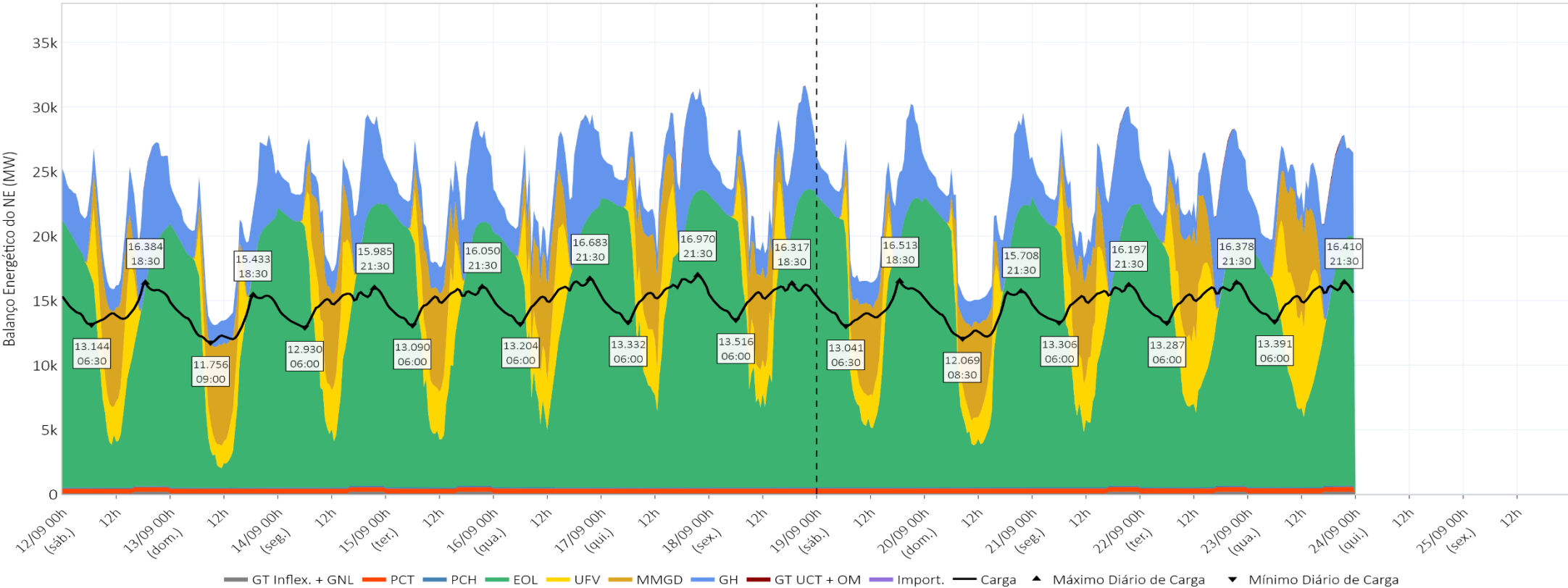
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 47.978 | 43.168 | 47.706 | 48.490 | 49.255 | 49.551 | 48.818 | 45.644 | 42.982 | 49.926 | 51.091 | 50.471 |
| Interc.²             | 8.632  | 7.371  | 8.236  | 7.019  | 7.432  | 8.750  | 7.467  | 6.982  | 6.400  | 7.896  | 8.131  | 7.461  |
| GT UCT + OM          | 131    | 1      | 2      | 4      | 149    | 153    | 149    | 95     | 0      | 109    | 163    | 573    |
| GH                   | 22.326 | 20.565 | 24.239 | 24.695 | 25.186 | 24.714 | 24.618 | 23.183 | 20.992 | 25.553 | 26.947 | 27.609 |
| MMGD                 | 4.788  | 4.042  | 3.603  | 4.615  | 4.666  | 4.508  | 4.681  | 4.751  | 5.080  | 5.233  | 4.234  | 3.734  |
| UFV                  | 2.911  | 2.959  | 2.860  | 2.882  | 3.059  | 2.895  | 2.912  | 2.753  | 2.750  | 3.073  | 3.021  | 2.909  |
| EOL                  | 126    | 124    | 171    | 156    | 129    | 213    | 203    | 184    | 155    | 145    | 134    | 106    |
| PCH                  | 1.315  | 1.314  | 1.415  | 1.416  | 1.437  | 1.513  | 1.513  | 1.514  | 1.523  | 1.523  | 1.523  | 1.562  |
| PCT                  | 3.633  | 3.633  | 3.533  | 3.533  | 3.454  | 3.270  | 3.270  | 3.270  | 3.181  | 3.181  | 3.181  | 3.253  |
| GT Inflex. + GNL     | 4.115  | 3.159  | 3.647  | 4.170  | 3.743  | 3.535  | 4.005  | 2.913  | 2.903  | 3.214  | 3.757  | 3.266  |

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.



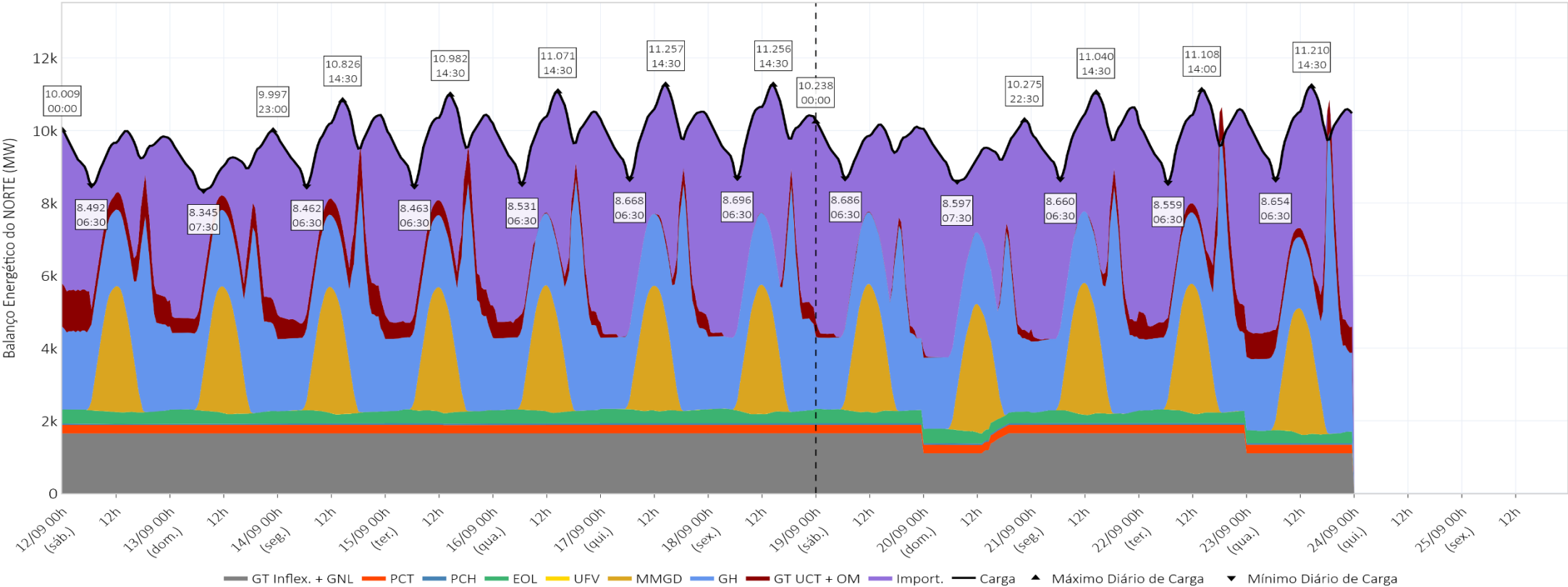
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga <sup>1</sup>   | 12.272 | 10.759 | 13.279 | 13.942 | 14.437 | 14.213 | 14.061 | 12.179 | 10.938 | 14.610 | 14.177 | 13.520 |
| Interc. <sup>2</sup> | -3.475 | -3.579 | -2.208 | -1.774 | -2.221 | -2.059 | -1.722 | -2.506 | -2.813 | -2.333 | -2.303 | -2.784 |
| GT UCT + OM          | 32     | 14     | 16     | 17     | 17     | 16     | 15     | 8      | 12     | 20     | 6      | 6      |
| GH                   | 10.990 | 9.776  | 10.847 | 10.499 | 11.074 | 10.462 | 10.271 | 9.978  | 8.591  | 11.902 | 11.886 | 11.687 |
| MMGD                 | 1.179  | 1.056  | 1.114  | 1.677  | 1.990  | 2.089  | 1.670  | 812    | 1.576  | 1.335  | 1.581  | 1.737  |
| UFV                  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 428    | 375    | 201    | 216    | 288    | 494    | 612    | 671    | 361    | 477    | 420    | 269    |
| PCH                  | 1.638  | 1.638  | 1.834  | 1.834  | 1.821  | 1.793  | 1.793  | 1.793  | 1.824  | 1.824  | 1.824  | 1.848  |
| PCT                  | 209    | 209    | 205    | 205    | 199    | 149    | 151    | 153    | 117    | 114    | 114    | 106    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 650    | 650    |

<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.



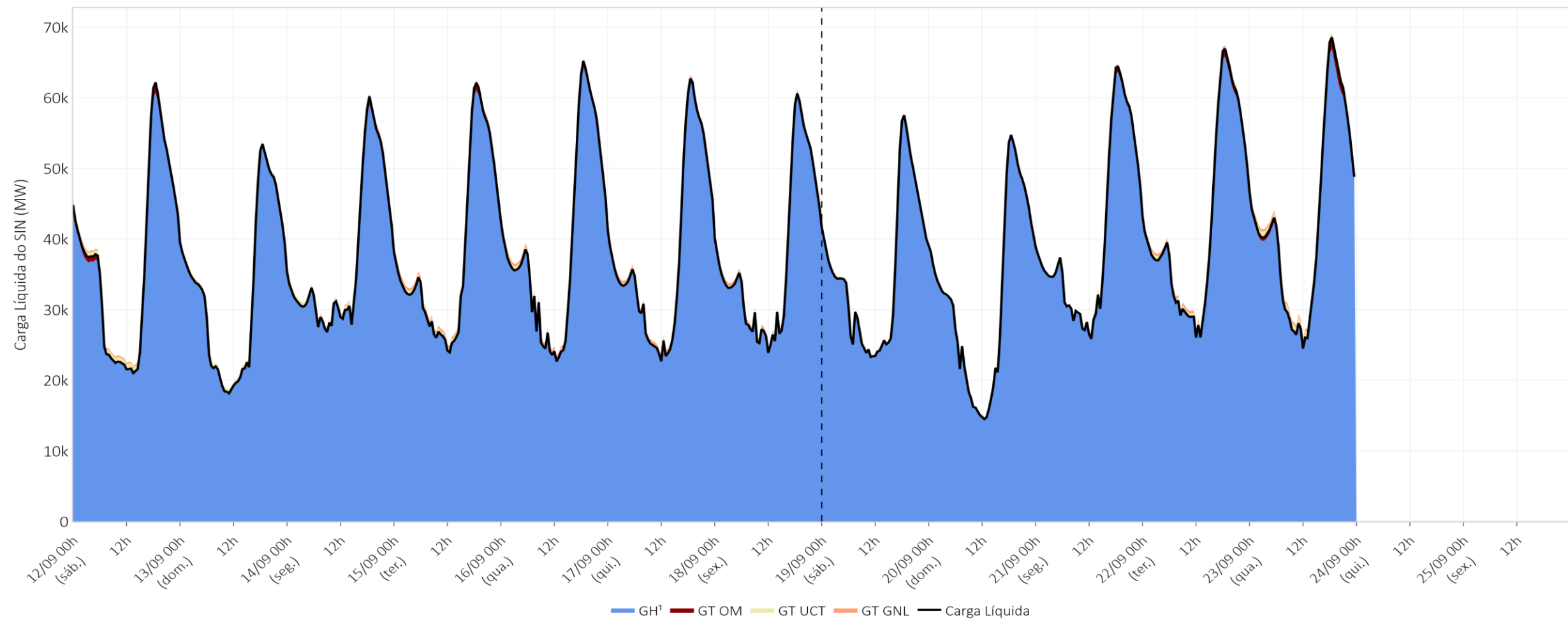
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09   | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.453 | 13.467 | 14.643 | 14.859 | 15.122 | 15.361  | 15.239 | 14.525 | 13.730 | 14.906 | 15.059 | 15.101 |
| Interc.²             | -8.017 | -6.667 | -9.429 | -8.751 | -8.991 | -10.777 | -9.890 | -8.399 | -7.687 | -9.590 | -9.347 | -8.851 |
| GT UCT + OM          | 9      | 2      | 3      | 3      | 3      | 3       | 3      | 1      | 1      | 13     | 19     | 19     |
| GH                   | 3.965  | 3.005  | 3.216  | 3.593  | 3.844  | 3.658   | 3.322  | 3.048  | 2.979  | 3.963  | 4.167  | 4.294  |
| MMGD                 | 2.215  | 2.312  | 2.276  | 2.317  | 2.198  | 2.196   | 2.137  | 2.118  | 2.204  | 2.349  | 2.334  | 2.269  |
| UFV                  | 2.053  | 1.380  | 2.366  | 2.205  | 2.478  | 2.253   | 1.819  | 1.481  | 1.372  | 2.335  | 2.735  | 3.300  |
| EOL                  | 13.668 | 12.913 | 15.635 | 14.918 | 15.050 | 17.485  | 17.305 | 15.734 | 14.318 | 15.260 | 14.574 | 13.489 |
| PCH                  | 89     | 89     | 99     | 99     | 93     | 92      | 92     | 92     | 89     | 89     | 89     | 88     |
| PCT                  | 351    | 350    | 357    | 356    | 365    | 369     | 367    | 368    | 371    | 372    | 372    | 378    |
| GT Inflex. + GNL     | 120    | 83     | 120    | 120    | 83     | 83      | 83     | 83     | 83     | 115    | 115    | 115    |

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.



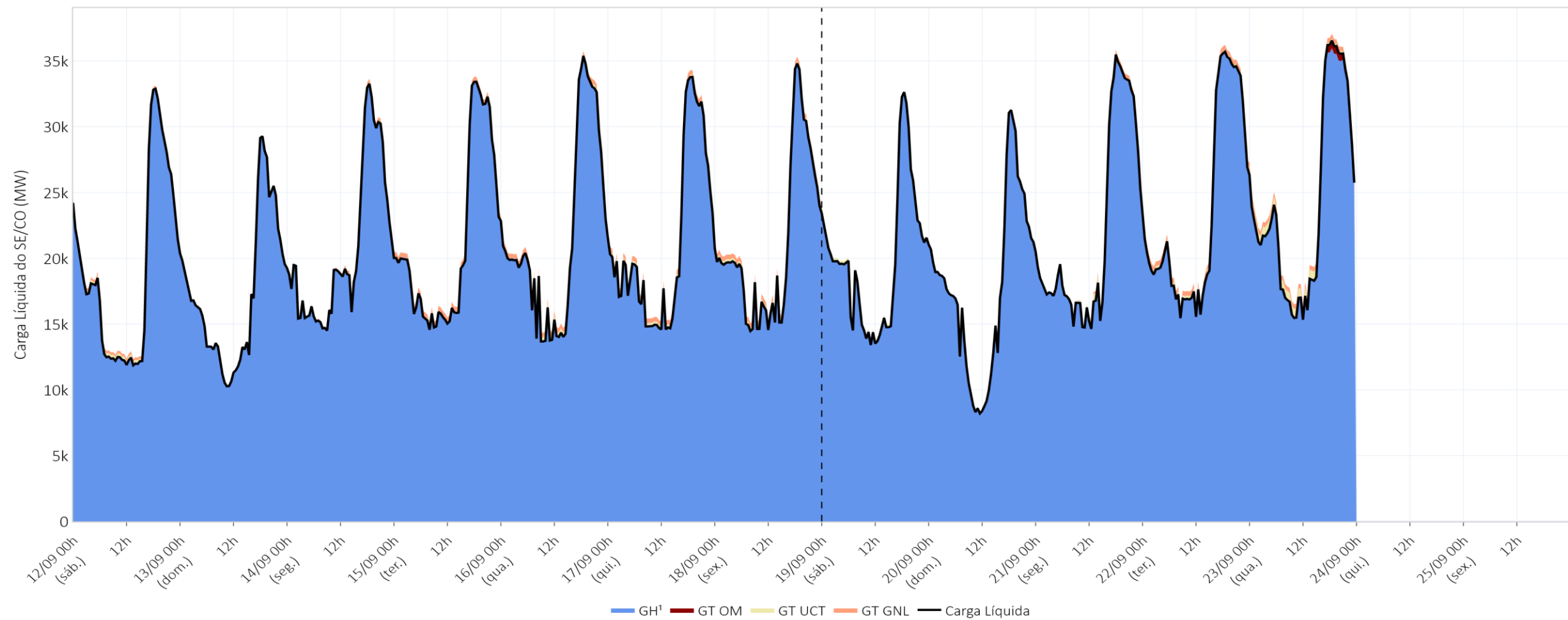
| Média Diária (MWmed) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09  | 18/09  | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09  |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|--------|
| Carga <sup>1</sup>   | 9.447 | 9.140 | 9.791 | 9.897 | 9.960 | 10.083 | 10.107 | 9.656 | 9.397 | 9.988 | 9.987 | 10.084 |
| Interc. <sup>2</sup> | 2.860 | 2.875 | 3.401 | 3.505 | 3.780 | 4.086  | 4.145  | 3.922 | 4.099 | 4.027 | 3.519 | 4.173  |
| GT UCT + OM          | 768   | 487   | 602   | 543   | 311   | 179    | 160    | 84    | 73    | 171   | 504   | 565    |
| GH                   | 2.507 | 2.472 | 2.496 | 2.547 | 2.556 | 2.477  | 2.472  | 2.310 | 2.280 | 2.476 | 2.628 | 2.621  |
| MMGD                 | 1.044 | 1.054 | 1.045 | 1.032 | 1.035 | 1.043  | 1.068  | 1.059 | 1.044 | 1.087 | 1.075 | 1.038  |
| UFV                  | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1      | 1      | 1     | 2     | 2     | 2     | 2      |
| EOL                  | 351   | 334   | 327   | 340   | 356   | 371    | 336    | 354   | 338   | 298   | 331   | 310    |
| PCH                  | 37    | 37    | 39    | 39    | 38    | 39     | 39     | 39    | 41    | 41    | 41    | 39     |
| PCT                  | 229   | 229   | 230   | 230   | 228   | 231    | 231    | 231   | 232   | 232   | 232   | 233    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.650 | 1.650 | 1.650 | 1.658 | 1.655 | 1.655  | 1.655  | 1.655 | 1.289 | 1.655 | 1.655 | 1.103  |

<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.



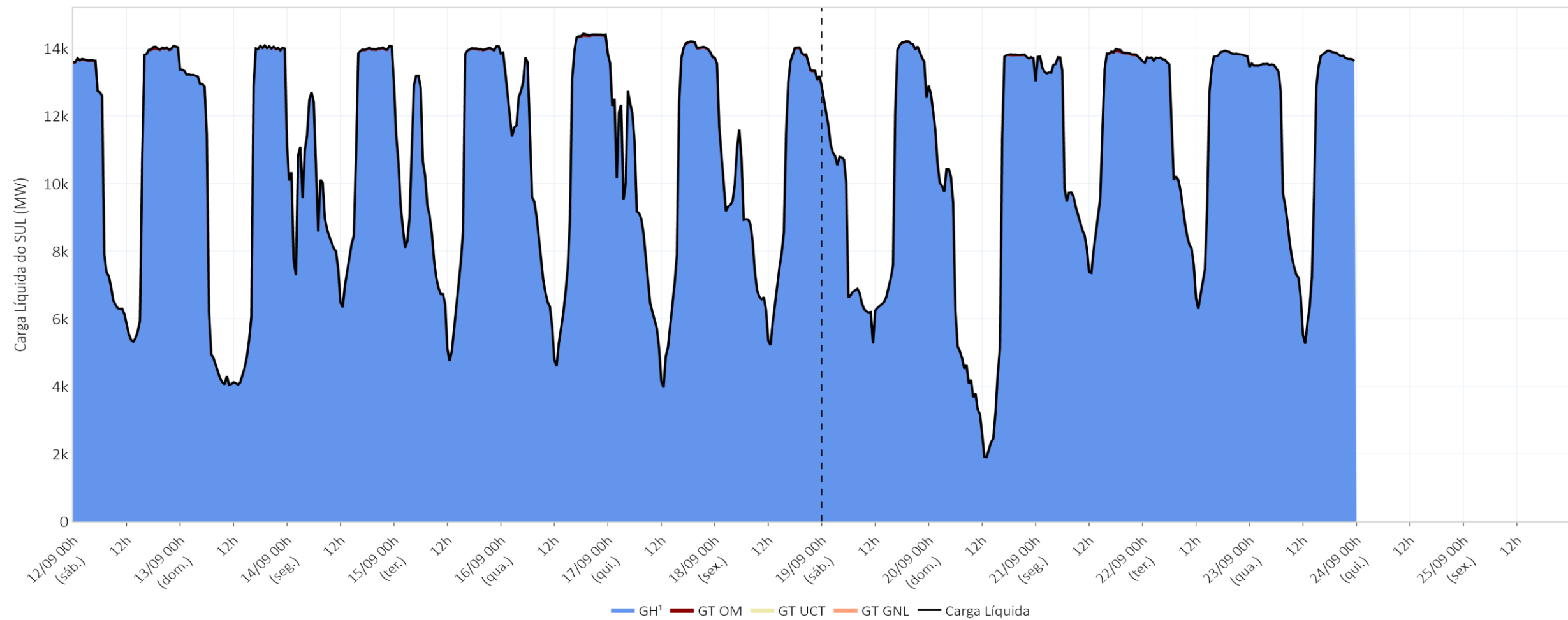
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 37.009 | 32.678 | 37.460 | 37.987 | 39.353 | 37.969 | 37.326 | 35.342 | 31.686 | 40.581 | 42.517 | 43.290 |
| GT OM                | 448    | 99     | 185    | 176    | 209    | 170    | 166    | 60     | 81     | 192    | 391    | 582    |
| GH¹                  | 36.630 | 32.660 | 37.366 | 37.902 | 39.227 | 37.880 | 37.251 | 35.360 | 31.683 | 40.461 | 42.197 | 42.779 |

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



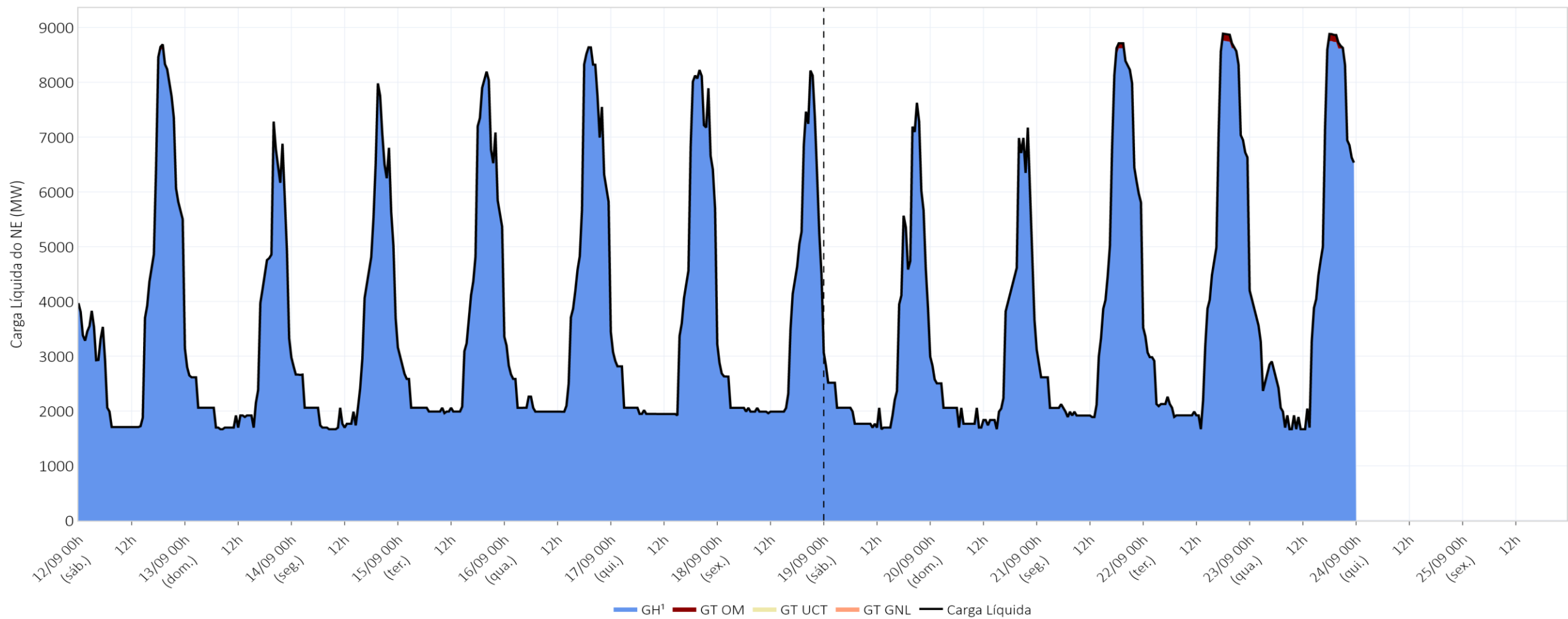
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09  | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09  | 20/09  | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 19.117 | 17.326 | 20.718 | 21.176 | 21.707 | 21.208 | 21.098 | 19.947 | 17.756 | 22.057 | 23.459 | 24.215 |
| GT OM                | 18     | 1      | 2      | 4      | 37     | 7      | 4      | 0      | 0      | 9      | 15     | 110    |
| GH¹                  | 19.168 | 17.407 | 20.807 | 21.263 | 21.754 | 21.282 | 21.186 | 20.024 | 17.833 | 22.120 | 23.515 | 24.177 |

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



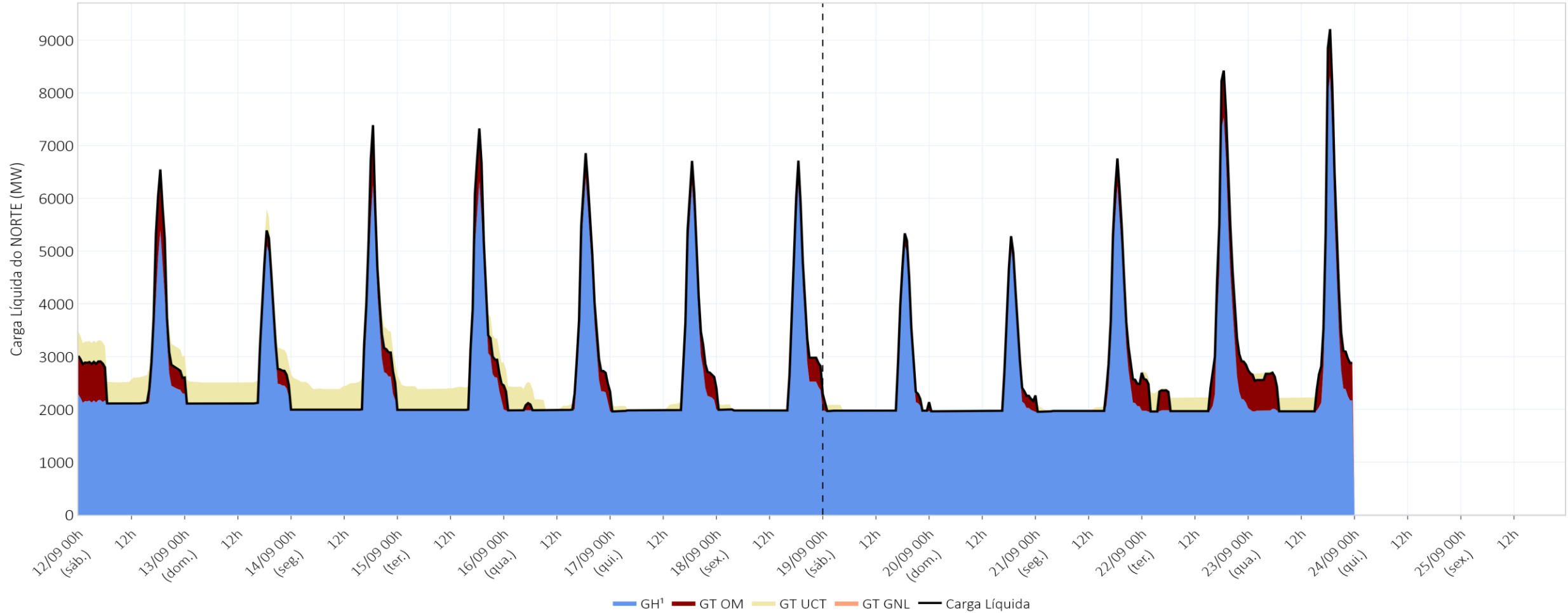
| Média Diária (MWmed) | 12/09  | 13/09 | 14/09  | 15/09  | 16/09  | 17/09  | 18/09  | 19/09 | 20/09 | 21/09  | 22/09  | 23/09  |
|----------------------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 11.021 | 9.789 | 10.863 | 10.515 | 11.091 | 10.478 | 10.287 | 9.985 | 8.603 | 11.921 | 11.891 | 11.693 |
| GT OM                | 31     | 14    | 16     | 16     | 17     | 16     | 15     | 7     | 12    | 20     | 6      | 6      |
| GH¹                  | 10.990 | 9.776 | 10.847 | 10.499 | 11.074 | 10.462 | 10.271 | 9.978 | 8.591 | 11.902 | 11.886 | 11.687 |

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



| Média Diária (MWmed) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.973 | 3.007 | 3.219 | 3.595 | 3.846 | 3.661 | 3.325 | 3.048 | 2.979 | 3.973 | 4.183 | 4.312 |
| GT OM                | 8     | 2     | 2     | 2     | 3     | 2     | 2     | 0     | 0     | 10    | 16    | 18    |
| GH¹                  | 3.965 | 3.005 | 3.216 | 3.593 | 3.844 | 3.658 | 3.322 | 3.048 | 2.979 | 3.963 | 4.167 | 4.294 |

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

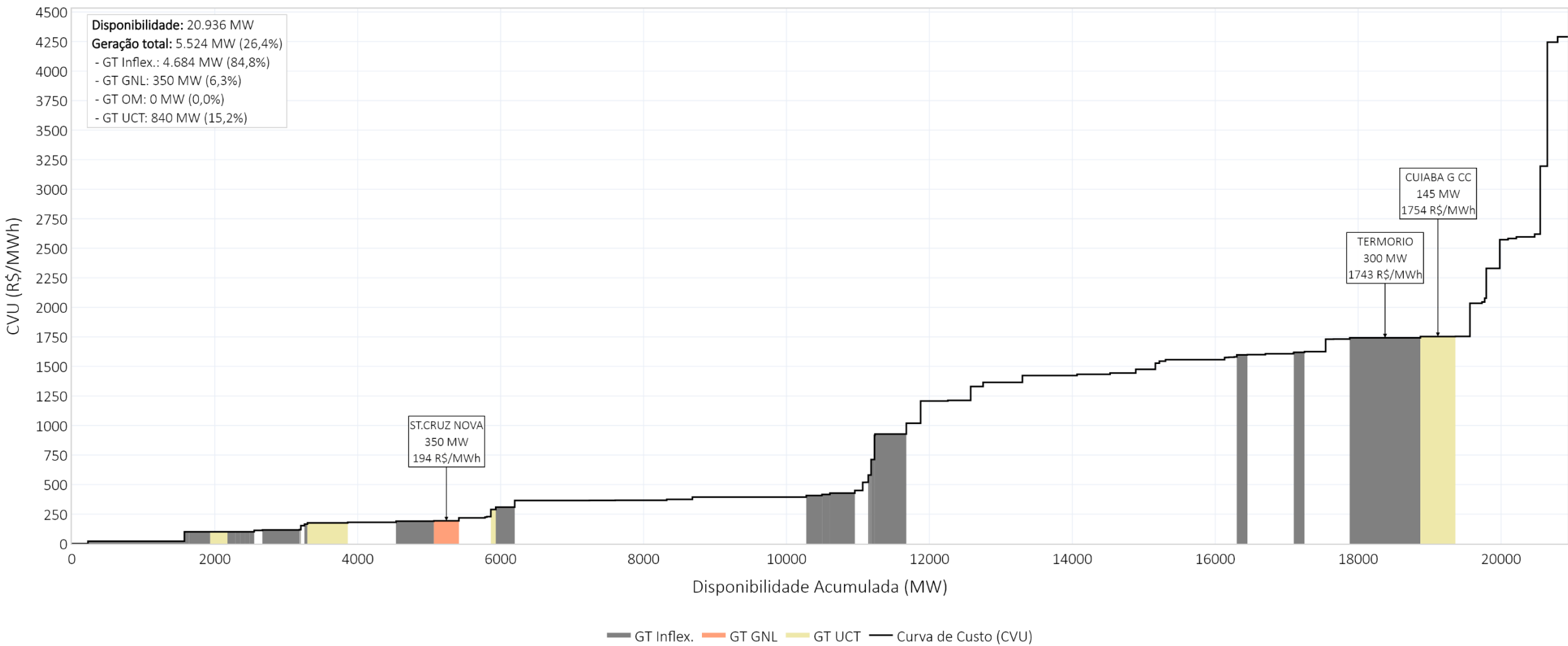


| Média Diária (MWmed) | 12/09 | 13/09 | 14/09 | 15/09 | 16/09 | 17/09 | 18/09 | 19/09 | 20/09 | 21/09 | 22/09 | 23/09 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 2.897 | 2.556 | 2.661 | 2.701 | 2.708 | 2.622 | 2.616 | 2.363 | 2.348 | 2.629 | 2.984 | 3.069 |
| GT OM                | 391   | 83    | 165   | 154   | 152   | 145   | 144   | 53    | 69    | 154   | 355   | 448   |
| GH¹                  | 2.507 | 2.472 | 2.496 | 2.547 | 2.556 | 2.477 | 2.472 | 2.310 | 2.280 | 2.476 | 2.628 | 2.621 |

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

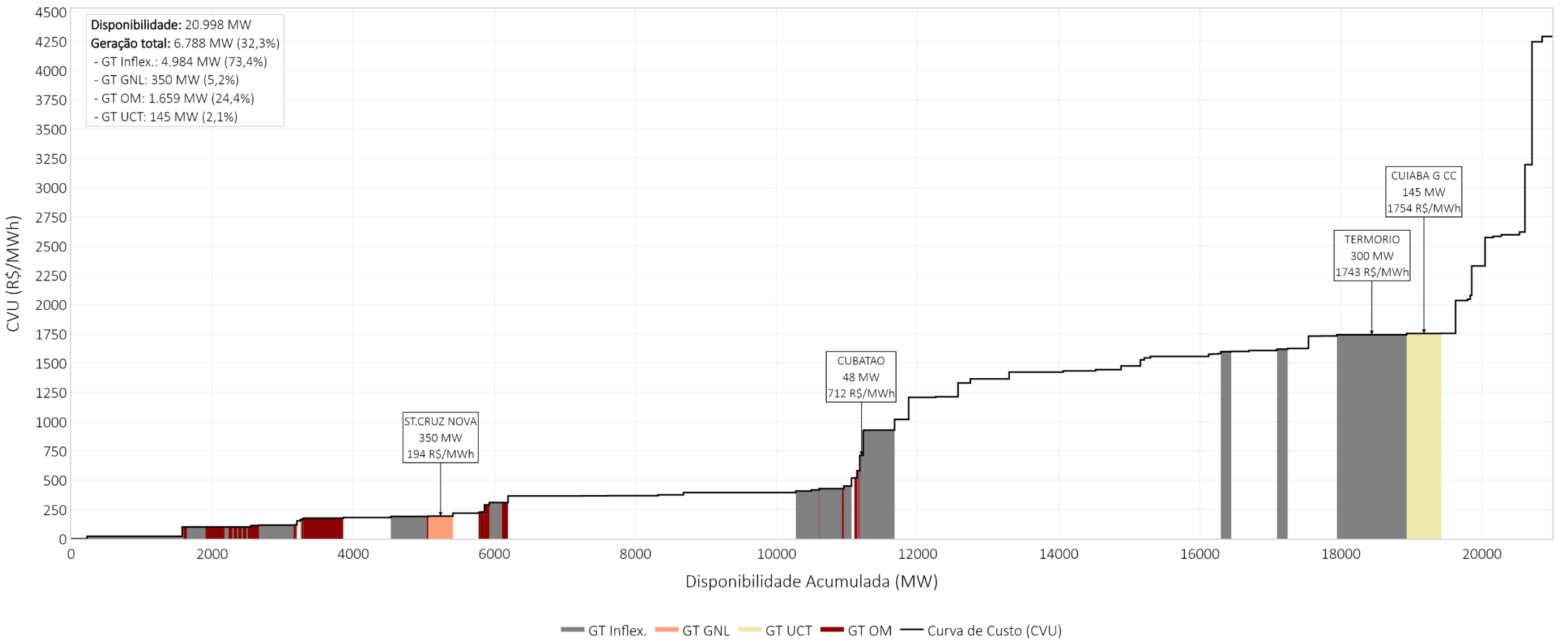
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

23/09/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

23/09/2026 - 18:30



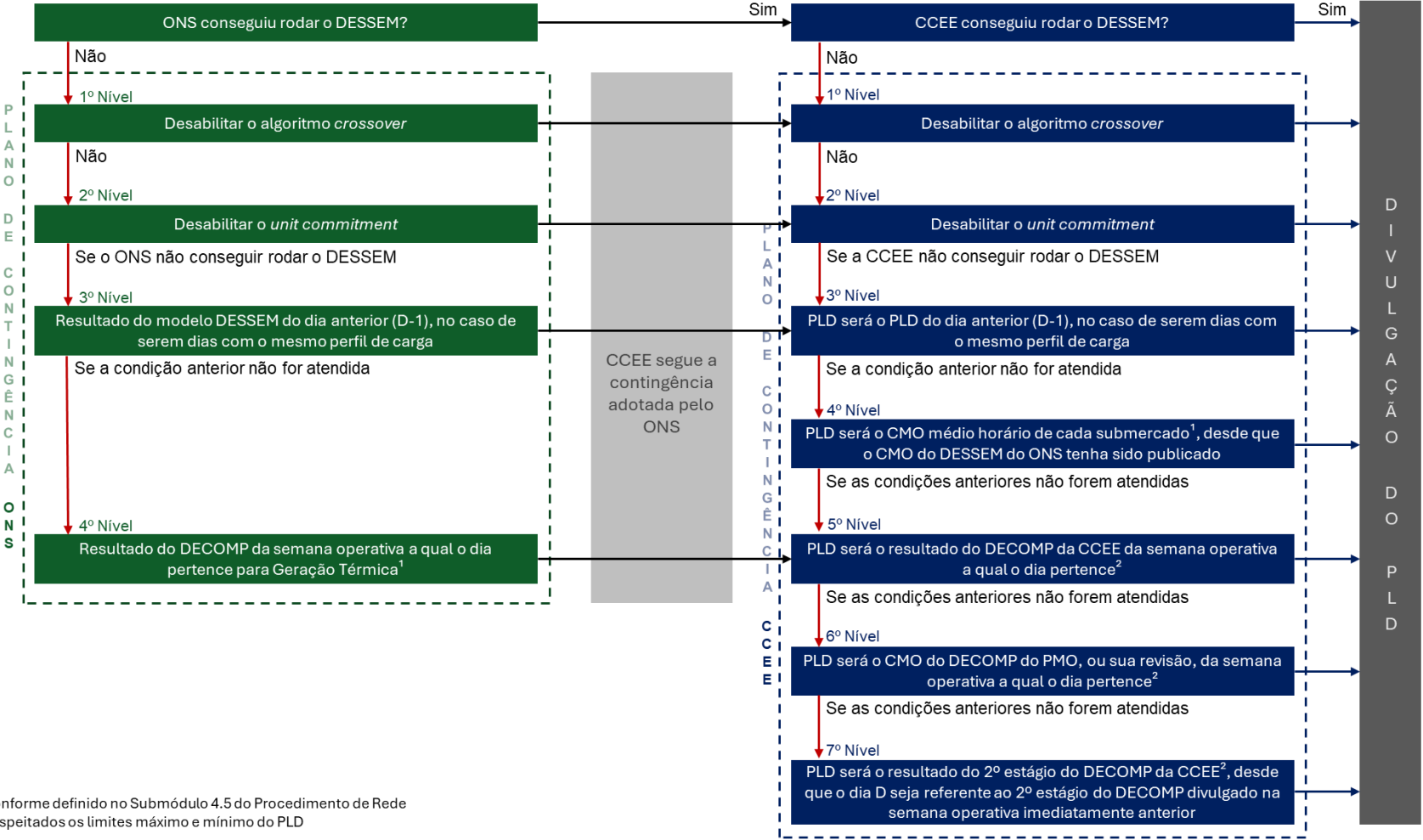
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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  | 14 de julho    | Vazão vertida máxima   | -          | 1200 m³/s  | DESSEM           | FSARH 10.693/2026 | 30/07/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 2  | UHE Belo Monte | Vazão defluente mínima | -          | 100 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 10.808/2026 | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 3  | UHE Belo Monte | Vazão defluente máxima | -          | 100 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 10.809/2026 | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 4  | UHE Itaparica  | Taxa de irrigação      | 103,1 m³/s | 100,7 m³/s | DECOMP e DESSEM  | REN ANA 572/2026  | 01/09/2026      | PMO Novembro/2026   |
| 5  | UHE Nova Ponte | Vazão vertida máxima   | -          | 0 m³/s     | DESSEM           | FSARH 11.112/2026 | 18/09/2026      | Não considera       |
| 6  | UHE Lajeado    | Vazão defluente mínima | 255 m³/s   | 770 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 11.130/2026 | 21/09/2026      | Não considera       |

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



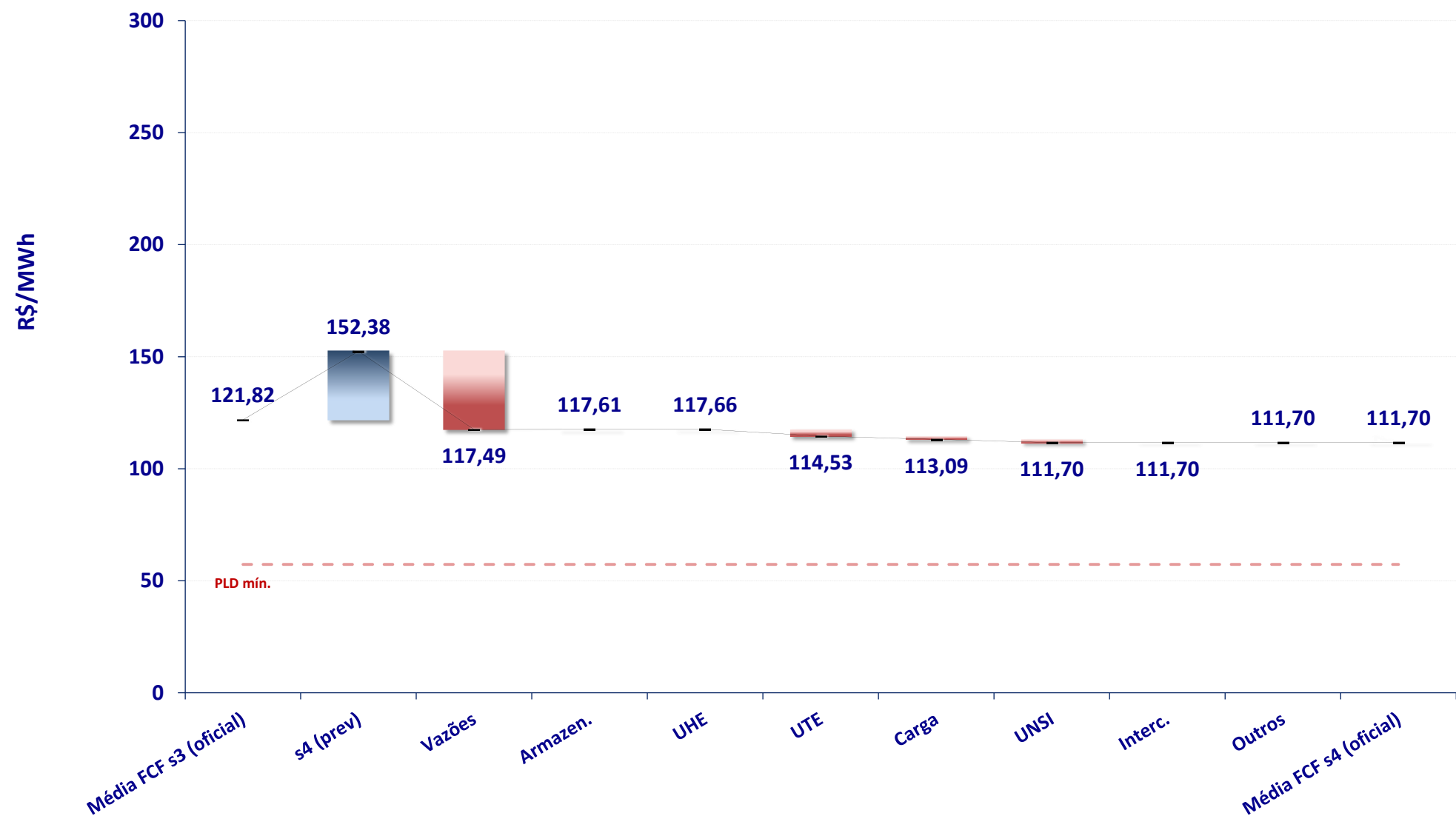
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

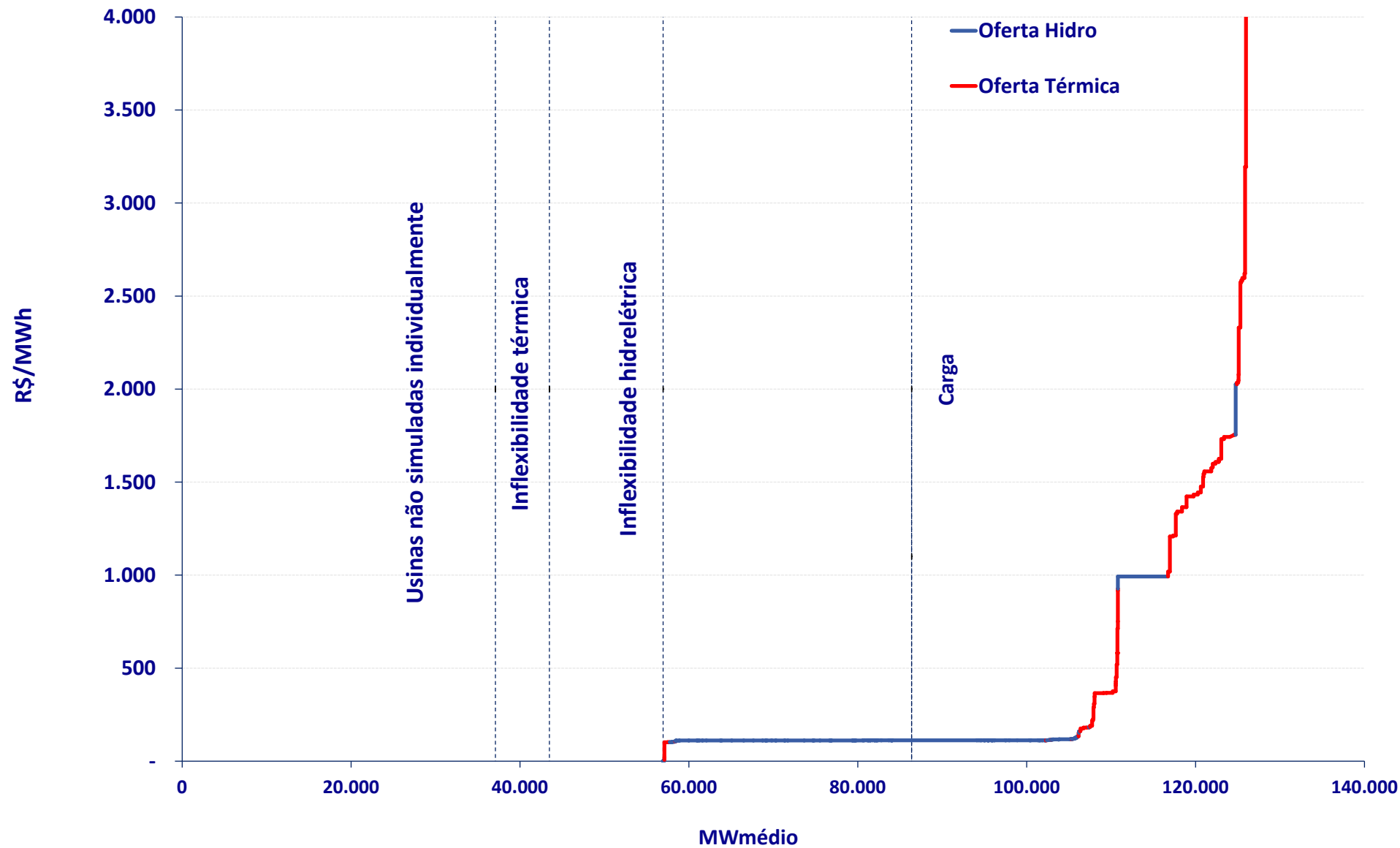
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 23/09/2026   | -        | -        |
| 22/09/2026   | -        | -        |
| 21/09/2026   | -        | -        |
| 20/09/2026   | -        | -        |
| 19/09/2026   | -        | -        |
| 18/09/2026   | -        | -        |
| 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   | -        | -        |
| 07/09/2026   | -        | -        |
| 06/09/2026   | -        | -        |
| 05/09/2026   | 4º Nível | 5º Nível |
| 04/09/2026   | -        | -        |
| 03/09/2026   | -        | -        |
| 02/09/2026   | -        | -        |
| 01/09/2026   | -        | -        |
| 31/08/2026   | -        | -        |
| 30/08/2026   | -        | -        |
| 29/08/2026   | -        | -        |
| 28/08/2026   | -        | -        |
| 27/08/2026   | -        | -        |
| 26/08/2026   | 1º Nível | 1º Nível |
| 25/08/2026   | -        | -        |
| 24/08/2026   | -        | -        |

## pmo de setembro - decomp da rv3

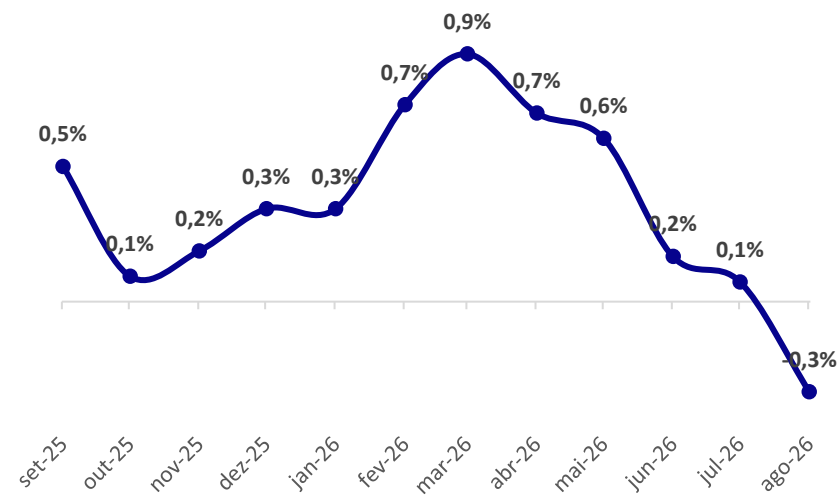
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 18/09/2026

# decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv3 de setembro



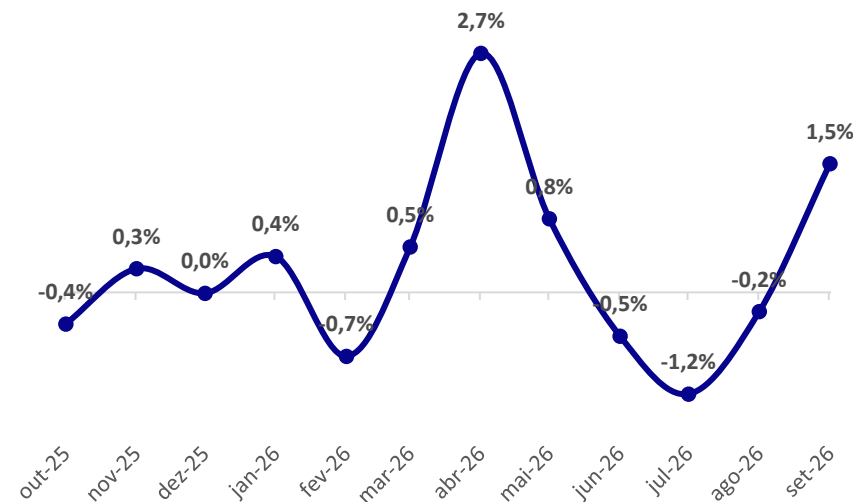


Variação mensal do IPCA



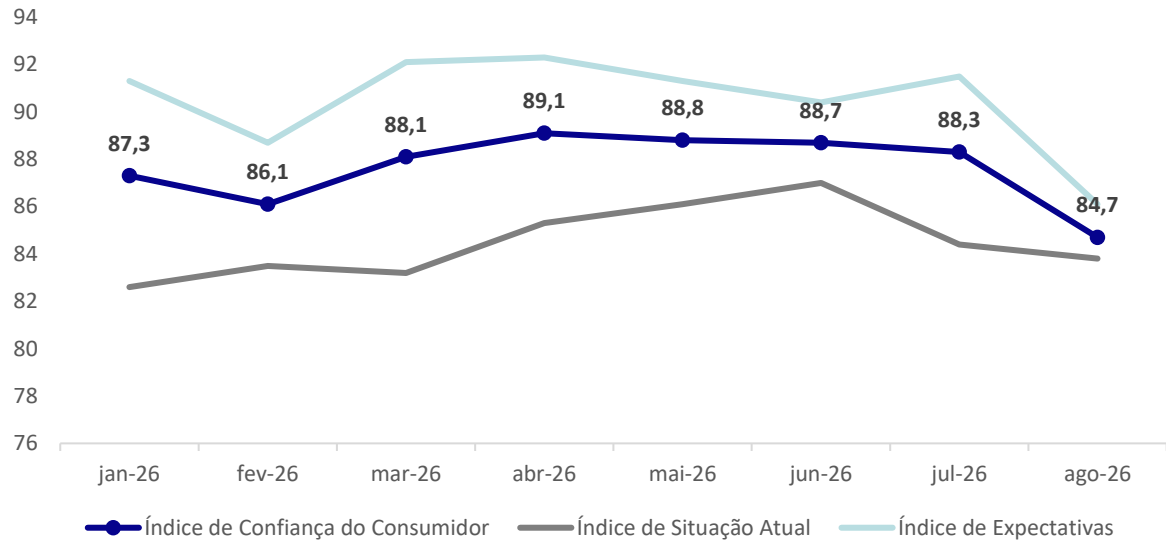
| Grupo - IPCA                | ago/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | -0,34% |
| 2.Habitação                 | -1,87% |
| 3.Artigos de residência     | 0,64%  |
| 4.Vestuário                 | 0,12%  |
| 5.Transportes               | -0,86% |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,23%  |
| 7.Despesas pessoais         | 1,30%  |
| 8.Educação                  | 0,47%  |
| 9.Comunicação               | -0,09% |
| Índice geral                | -0,32% |

Variação mensal do IGP-M (2ª prévia)

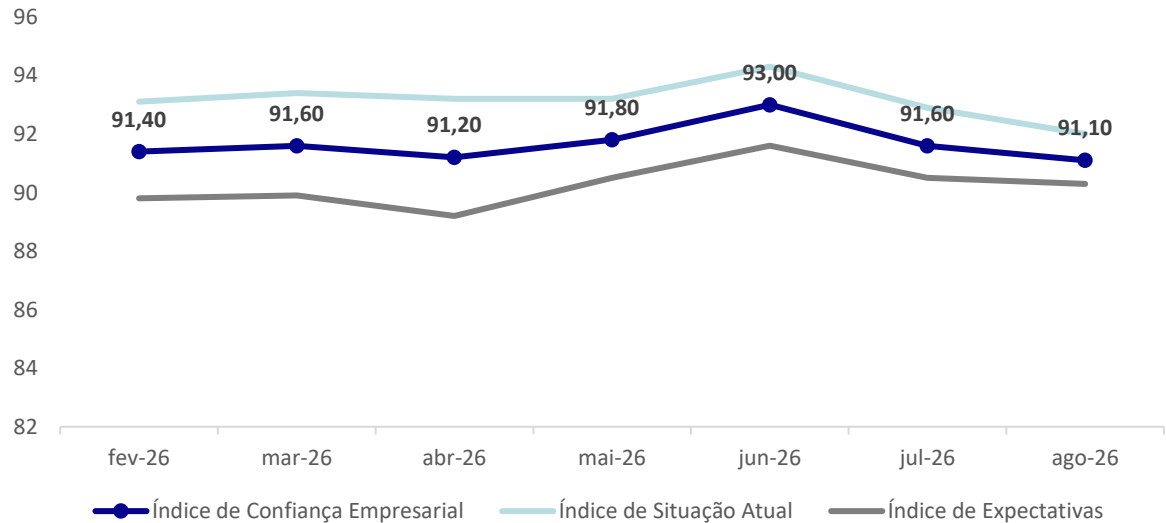


| Índice | set/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | 1,95%  |
| IPC-M  | 0,47%  |
| INCC-M | 0,27%  |
| IGP-M  | 1,47%  |

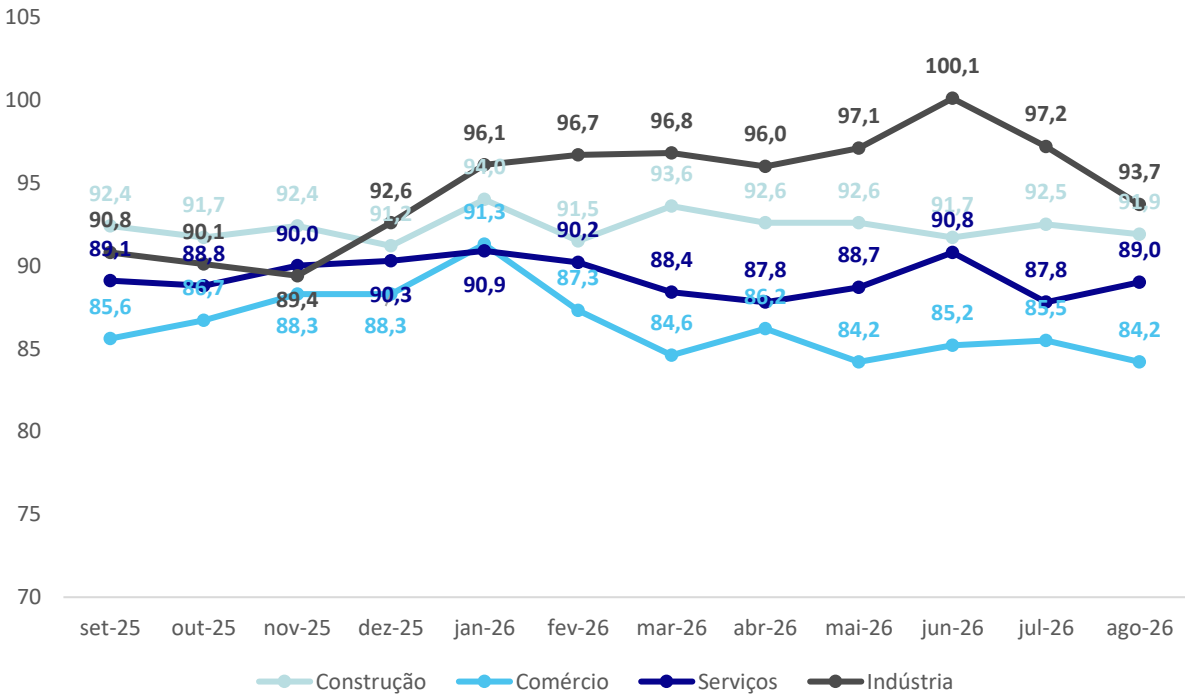
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



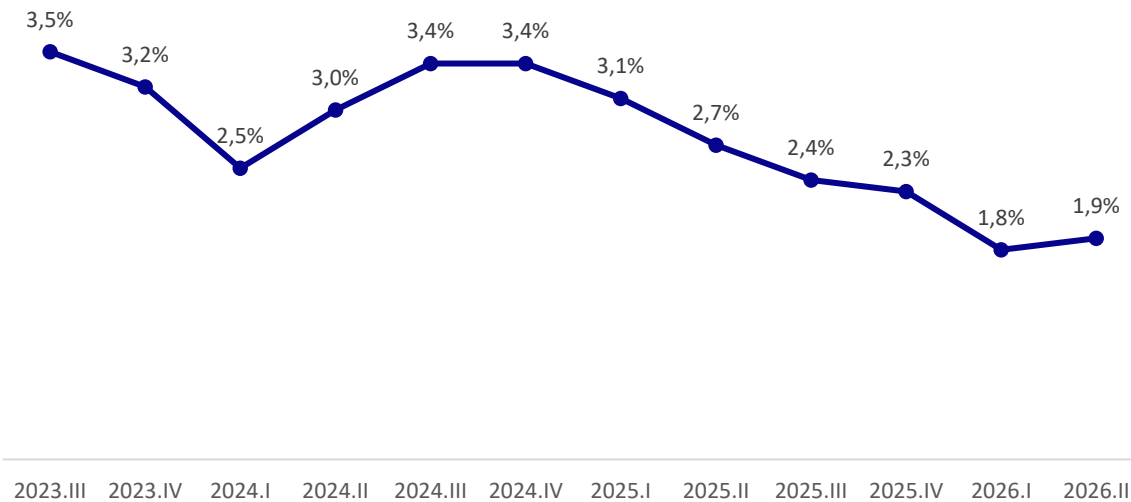
Índices de Confiança



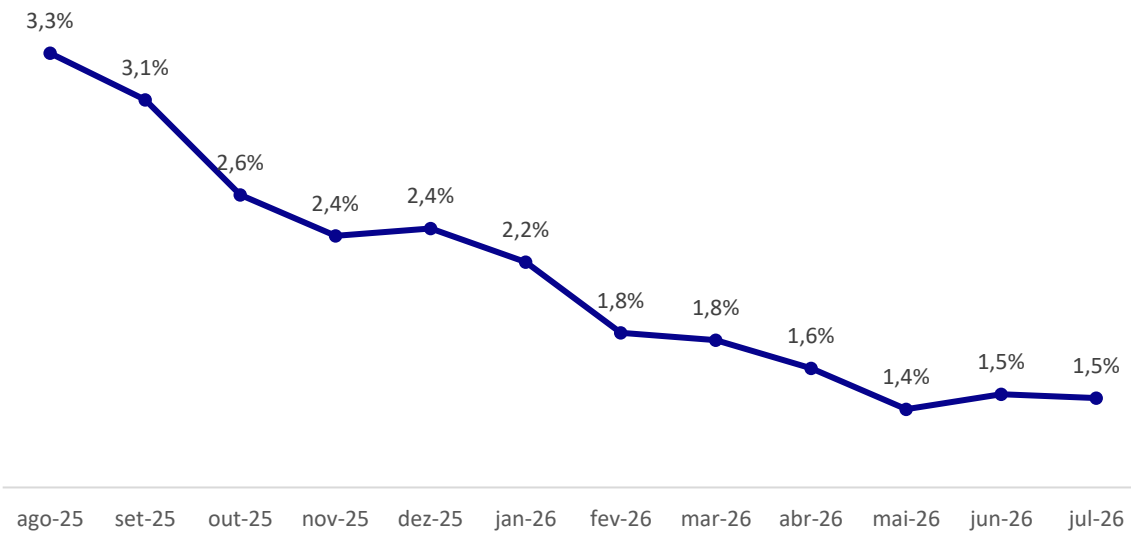
variação mensal

| Data   | Construção | Comércio  | Serviços | Indústria |
|--------|------------|-----------|----------|-----------|
| ago-26 | -0,6 p.p.  | -1,3 p.p. | 1,2 p.p. | -3,5 p.p. |

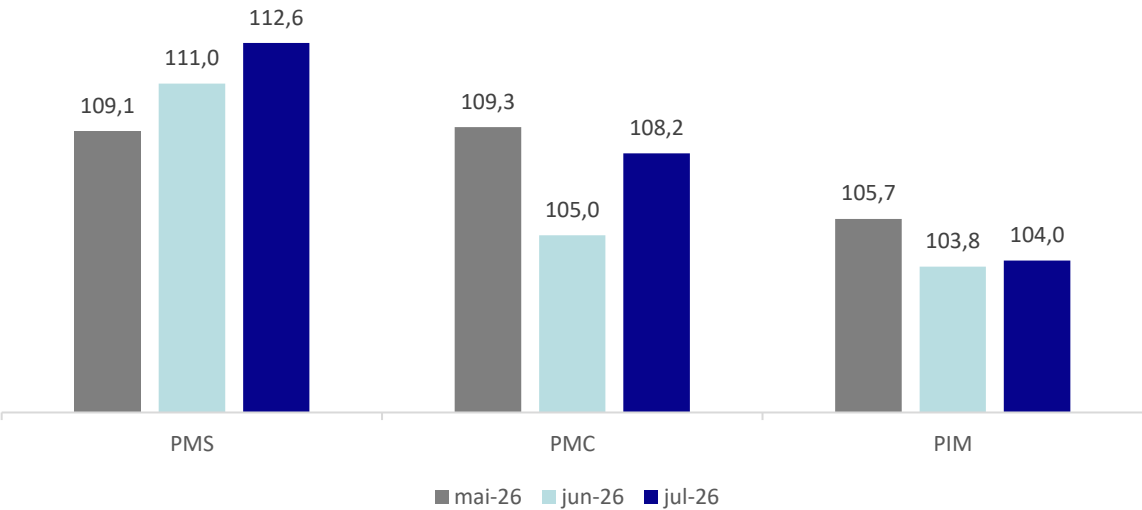
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

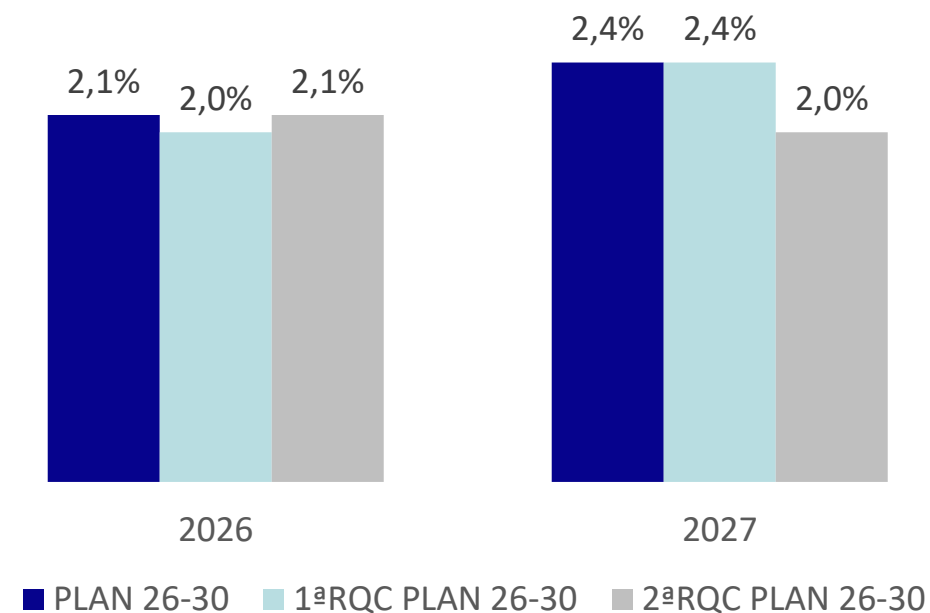


## indicadores macroeconômicos - Brasil

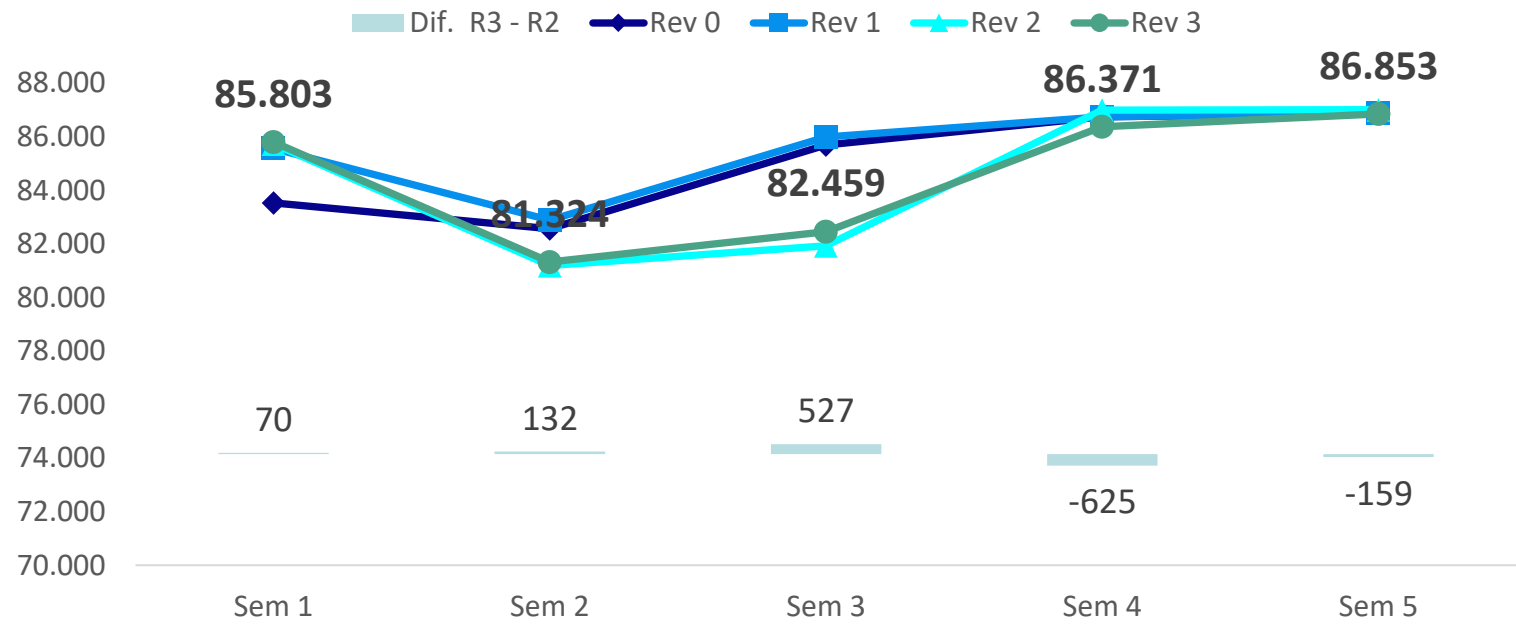
|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,89  | 1,45  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,20  | 5,28  |
| <b>Selic</b><br>%         | 13,75 | 12,00 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 4,90  | 4,30  |

Boletim Focus 11/09/2026

## PIB



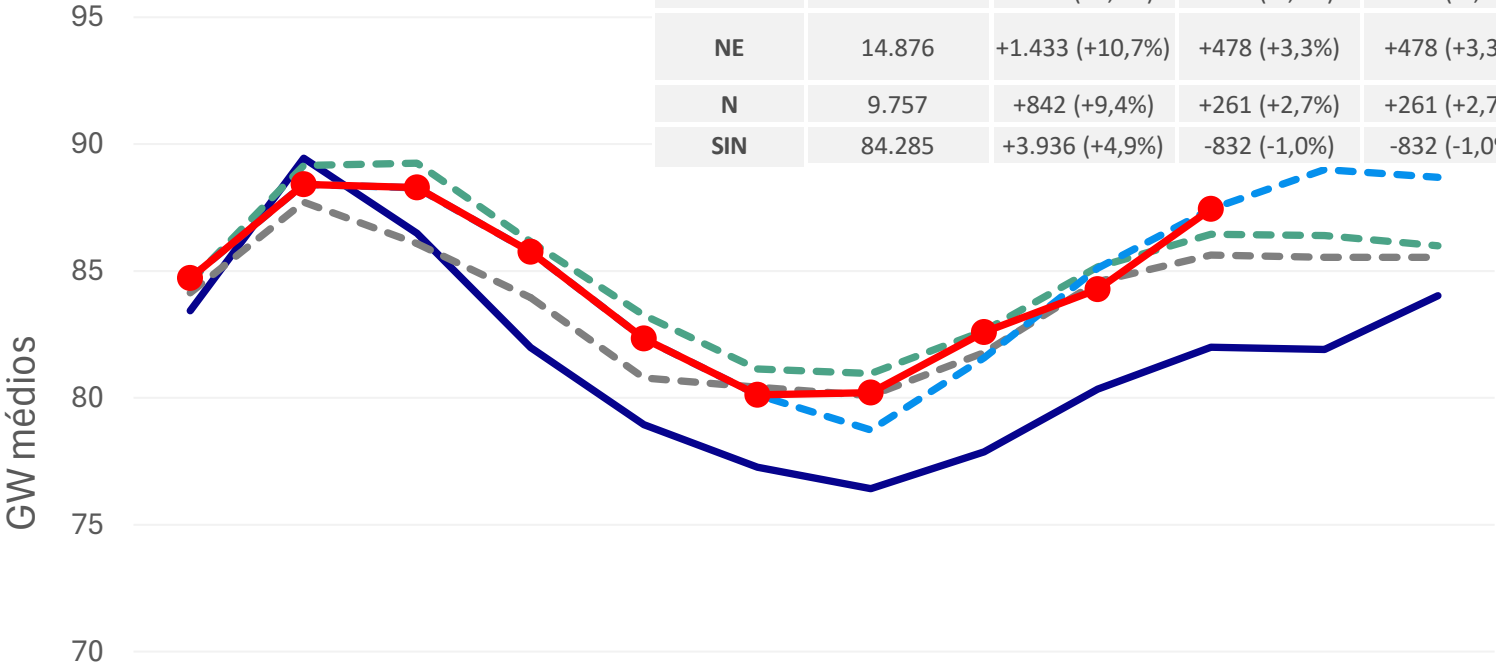
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



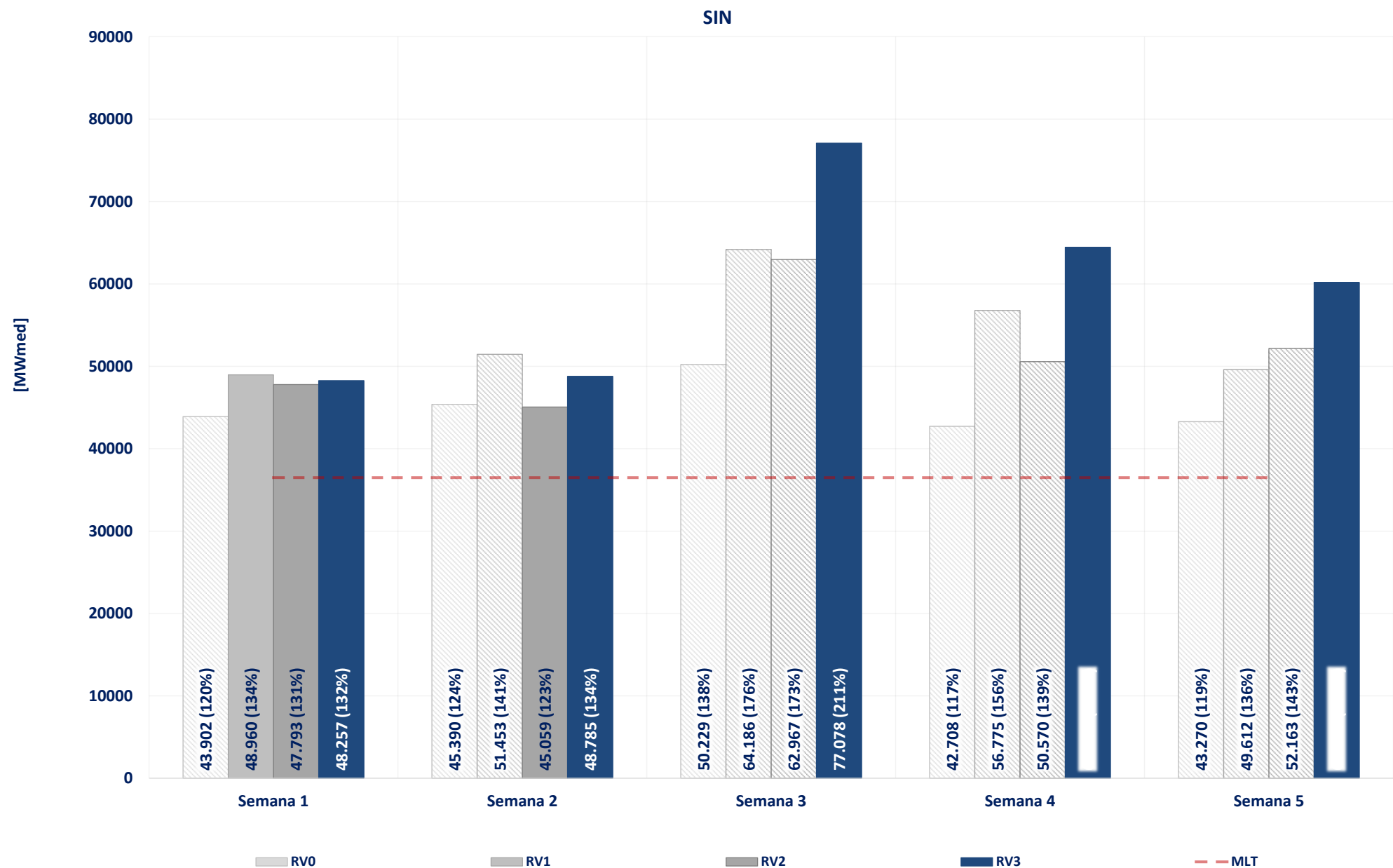
| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | Set/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 83.532 | 82.566 | 85.689 | 86.746 | 86.880 | 85.118 |
| RV1 | 85.562 | 82.886 | 85.991 | 86.746 | 86.880 | 85.534 |
| RV2 | 85.733 | 81.192 | 81.932 | 86.996 | 87.012 | 84.294 |
| RV3 | 85.803 | 81.324 | 82.459 | 86.371 | 86.853 | 84.285 |

Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 3 | Set/25          | 2ª RQ PLAN     | PMO            |
|-------|--------|-----------------|----------------|----------------|
| SE/CO | 46.142 | +1.134 (+2,5%)  | -1.261 (-2,7%) | -1.261 (-2,7%) |
| S     | 13.511 | +528 (+4,1%)    | -310 (-2,2%)   | -310 (-2,2%)   |
| NE    | 14.876 | +1.433 (+10,7%) | +478 (+3,3%)   | +478 (+3,3%)   |
| N     | 9.757  | +842 (+9,4%)    | +261 (+2,7%)   | +261 (+2,7%)   |
| SIN   | 84.285 | +3.936 (+4,9%)  | -832 (-1,0%)   | -832 (-1,0%)   |



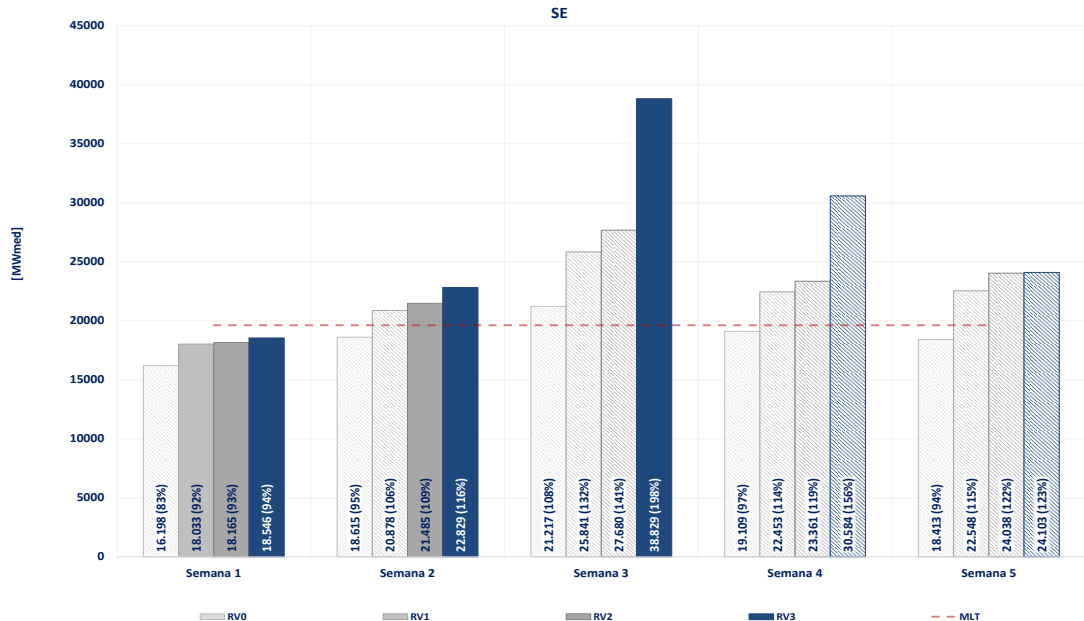
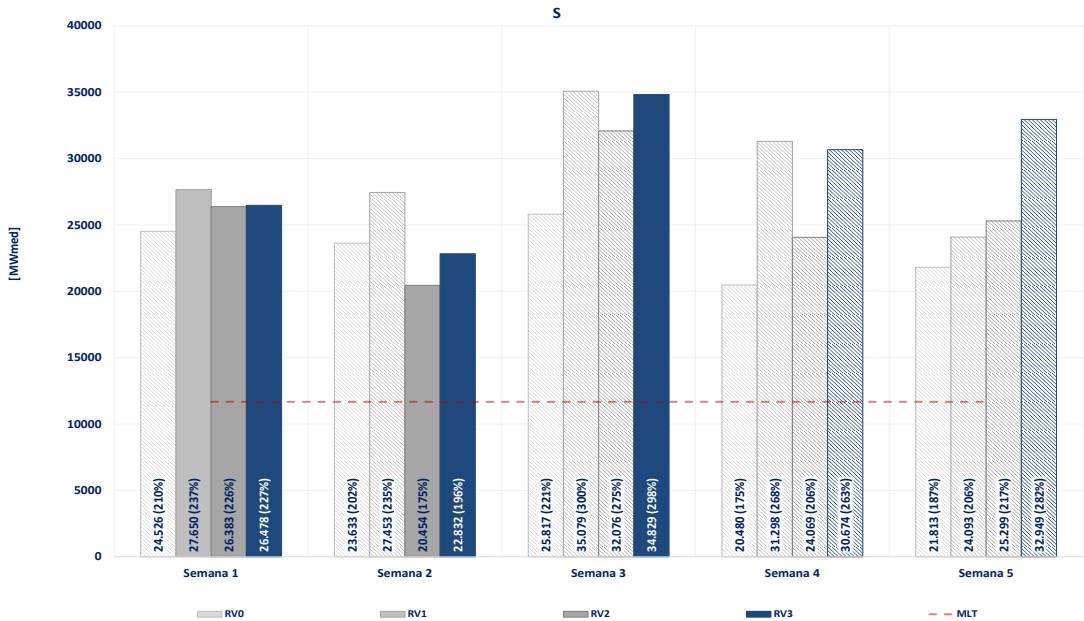
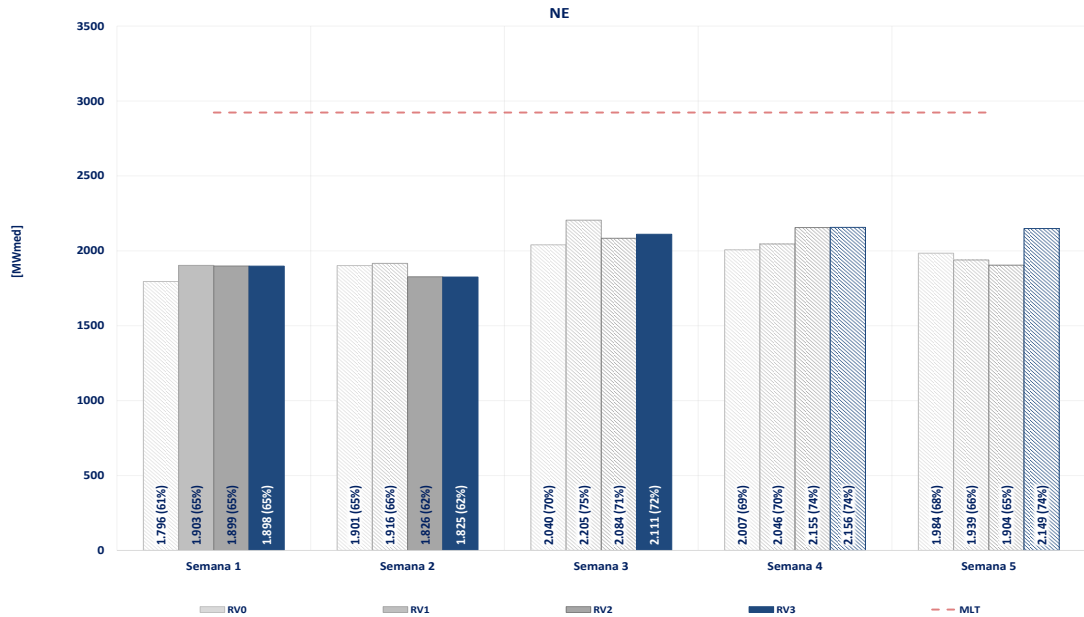
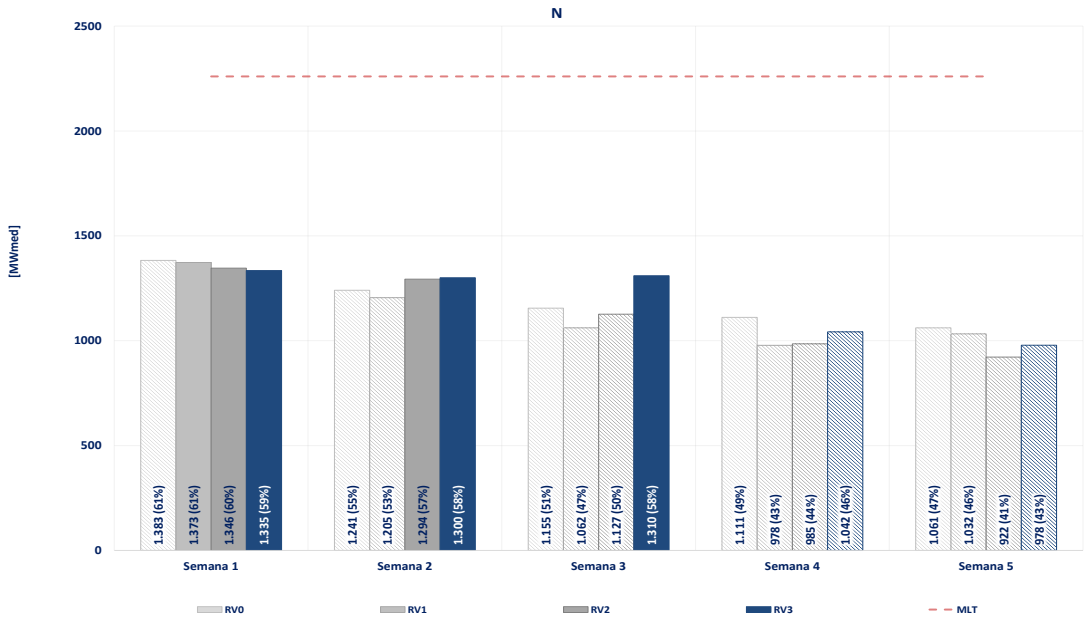
|                       | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2025                  | 83,4 | 89,4 | 86,5 | 82,0 | 79,0 | 77,3 | 76,4 | 77,9 | 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 Set/26(rev3)      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 80,2 | 82,6 | 84,3 | 87,4 |      |      |
| Dif. PMO rev3 - 2ªRQC | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 1,5  | 1,0  | -0,8 | 0,0  |      |      |



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

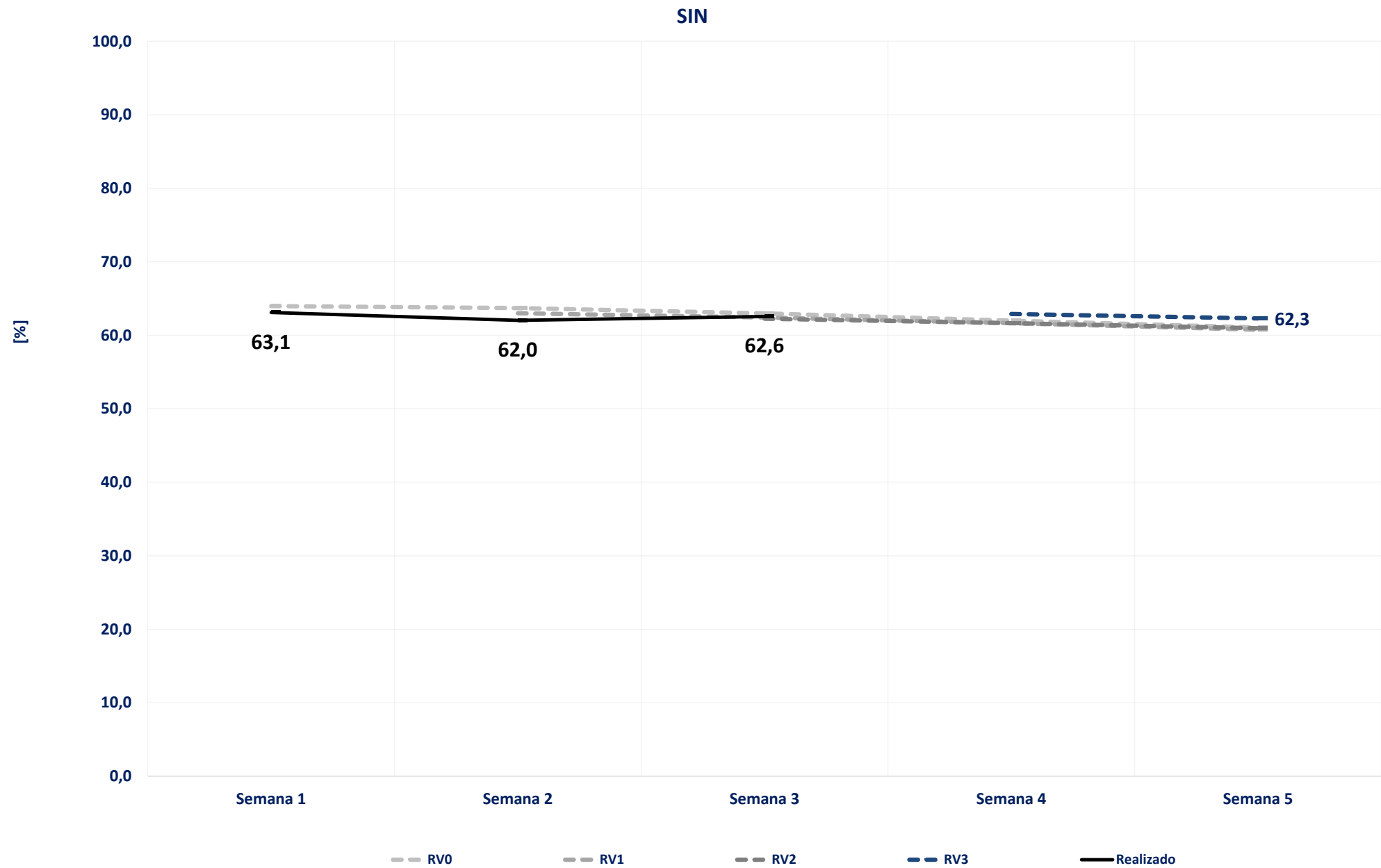
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de setembro



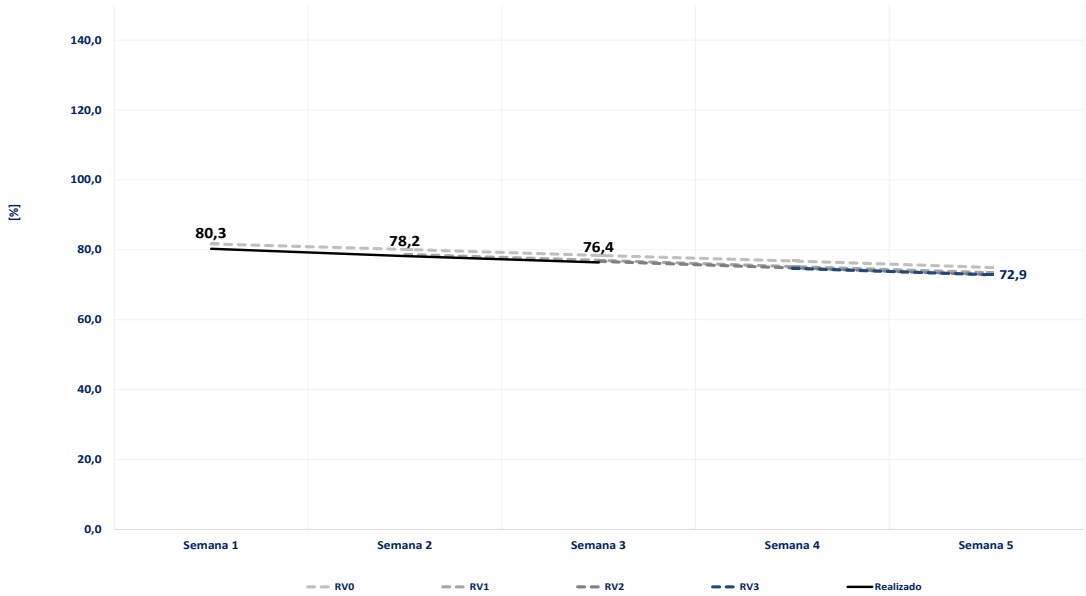
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

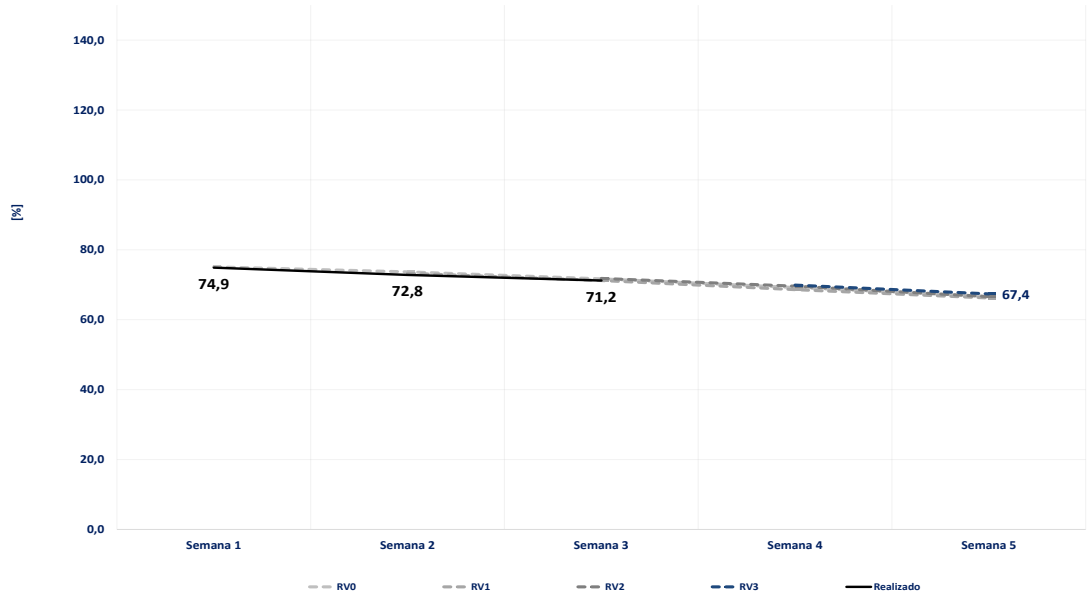


# acompanhamento da energia armazenada – rv3 de setembro

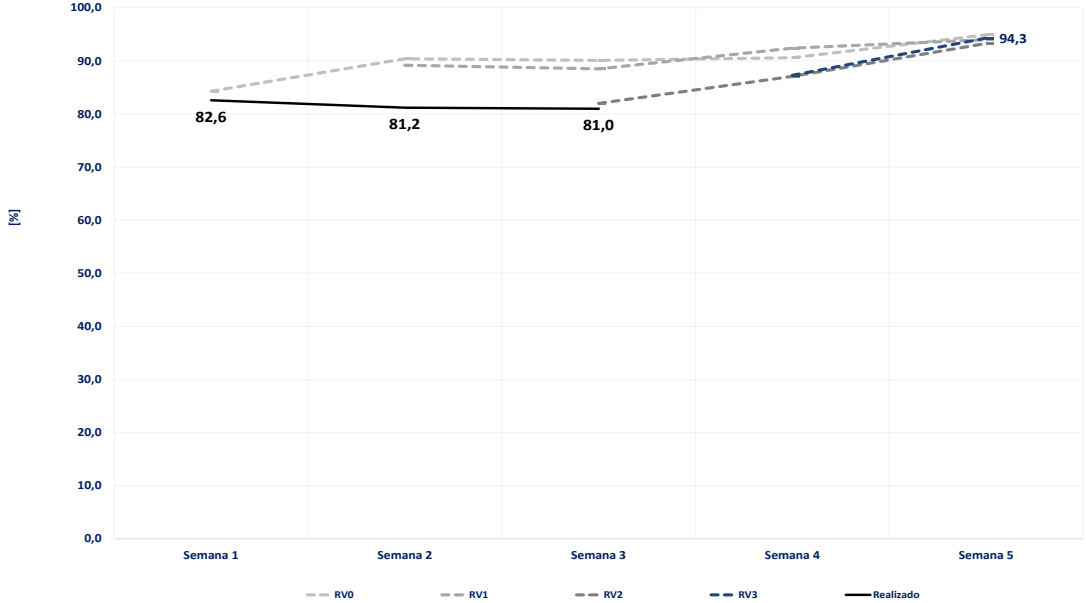
N



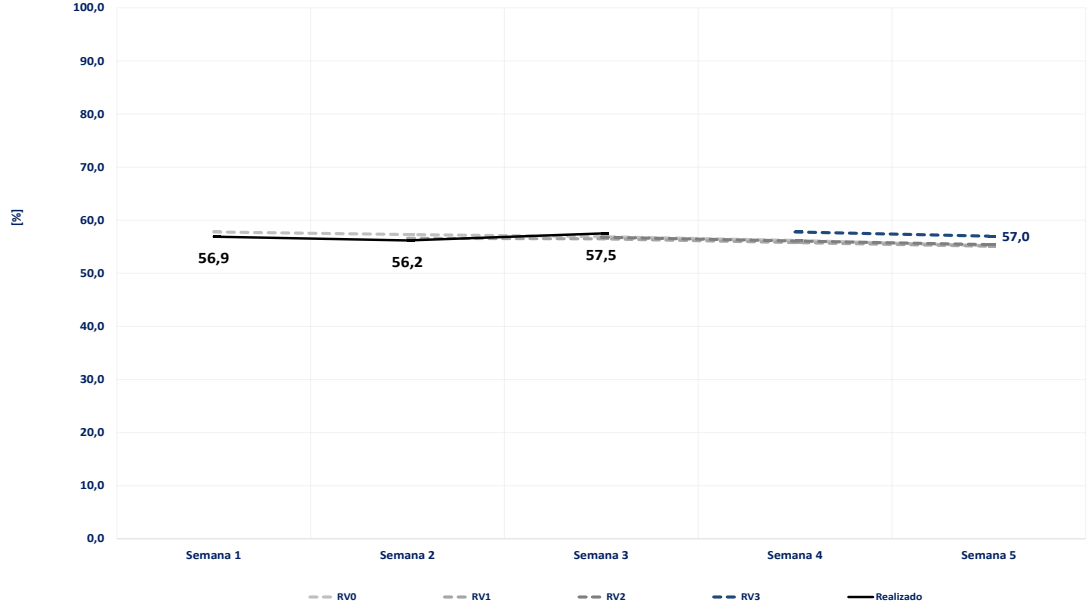
NE

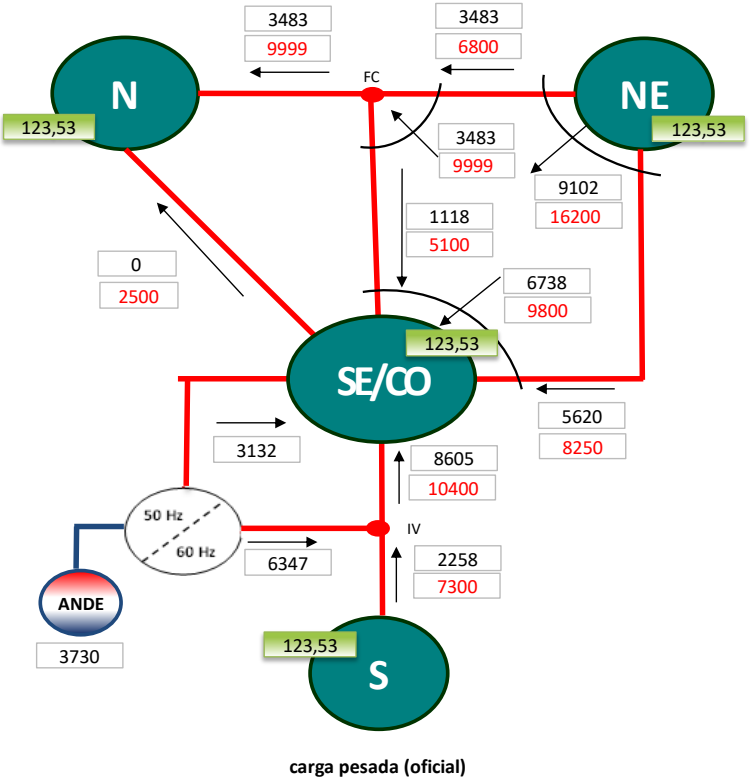
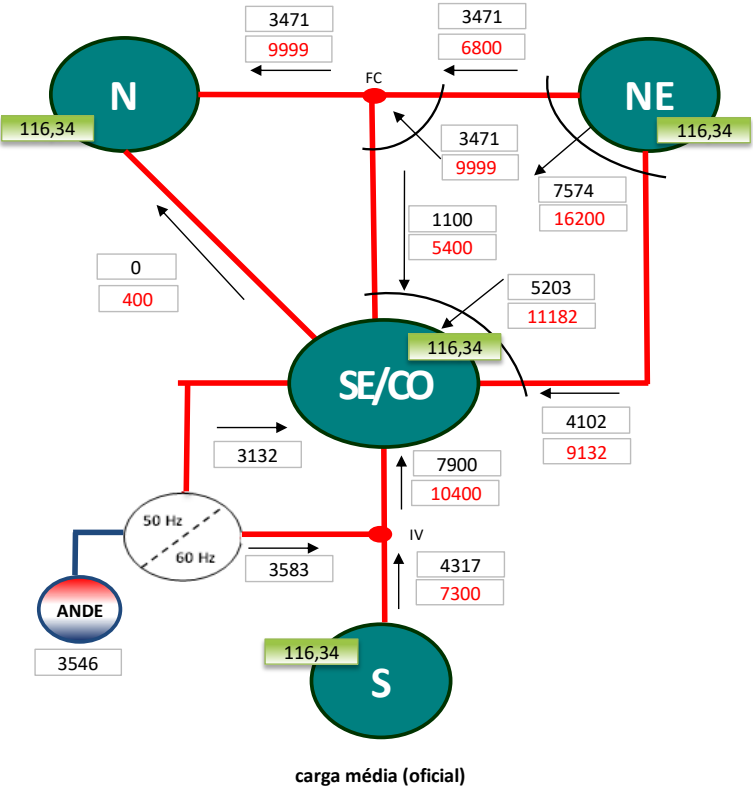
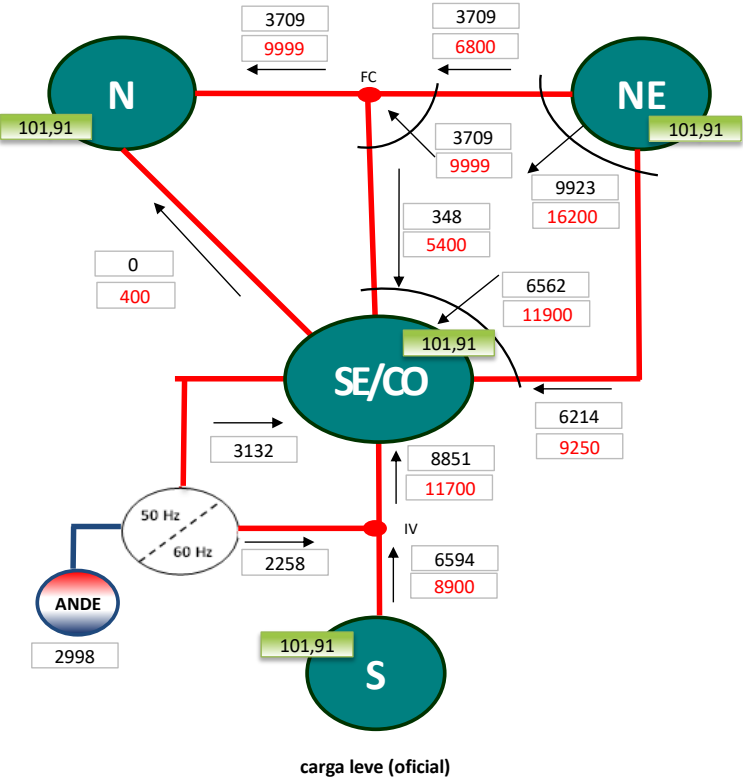


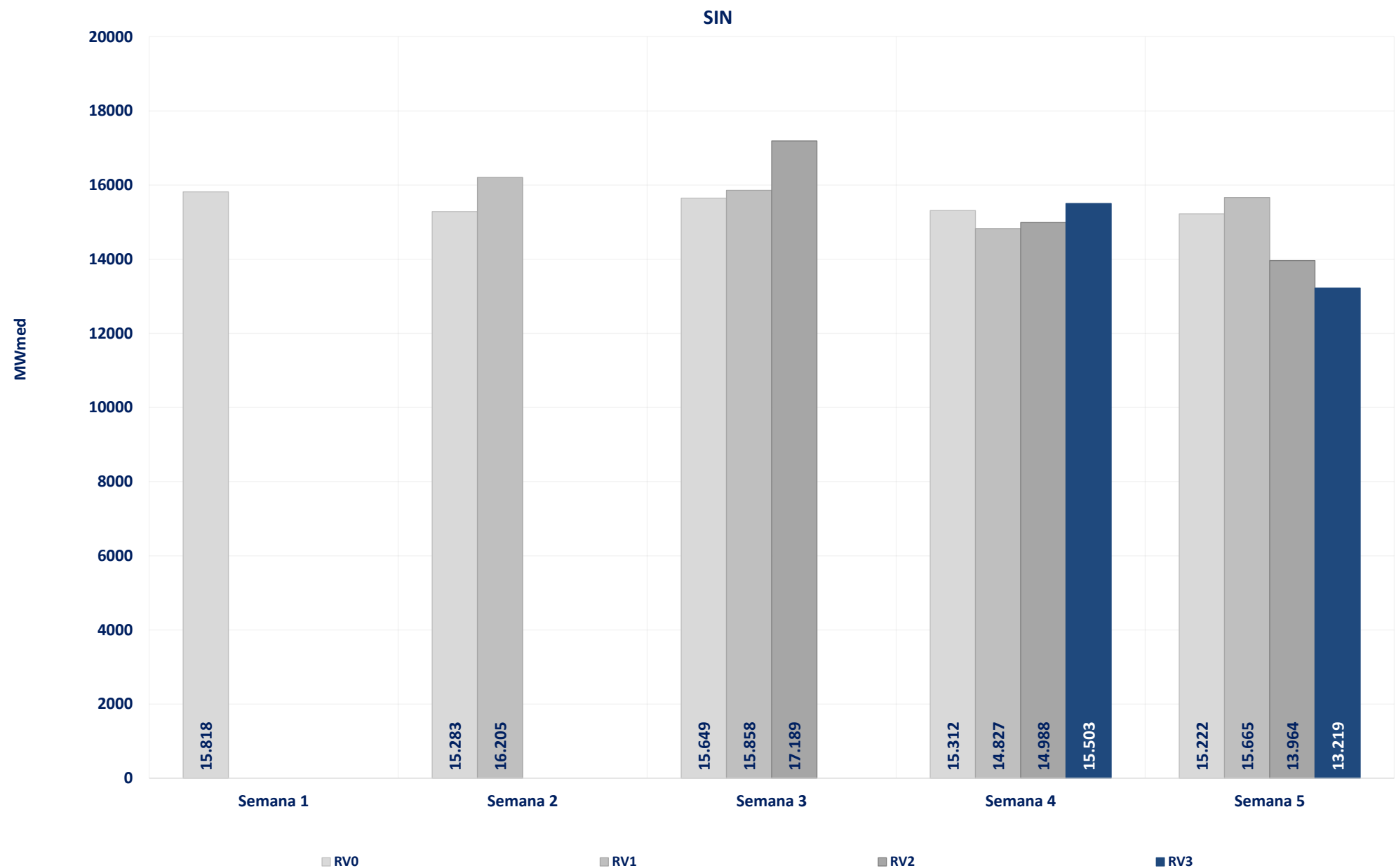
S



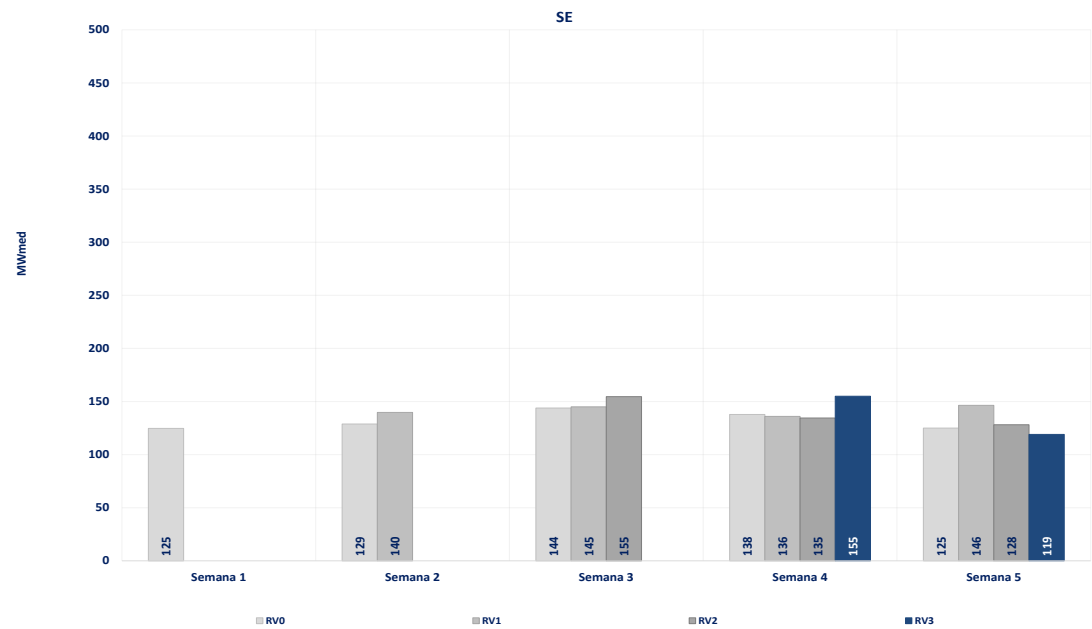
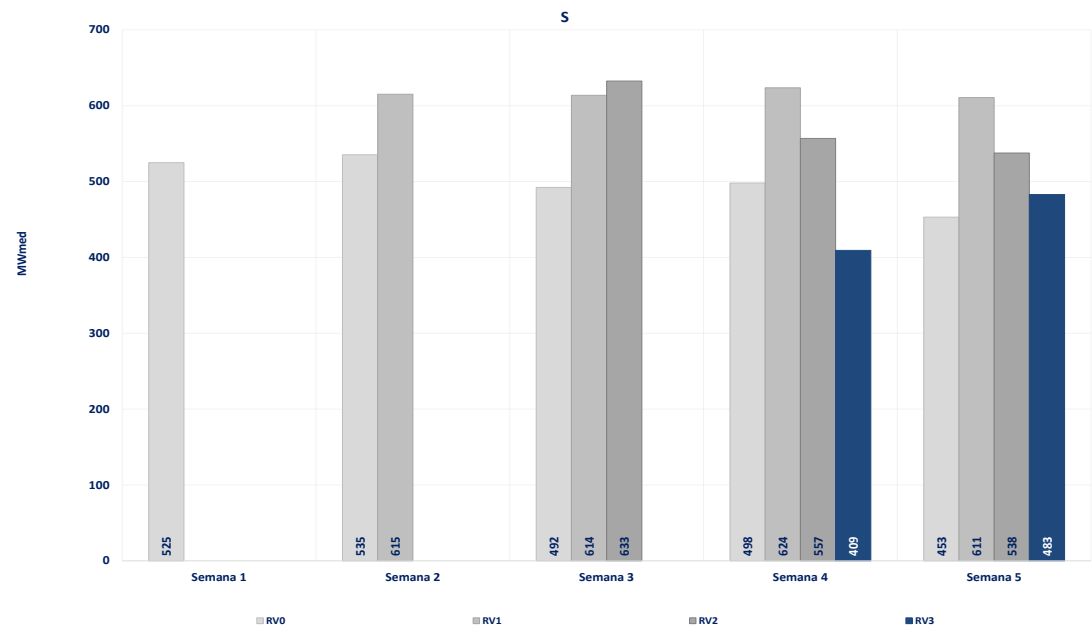
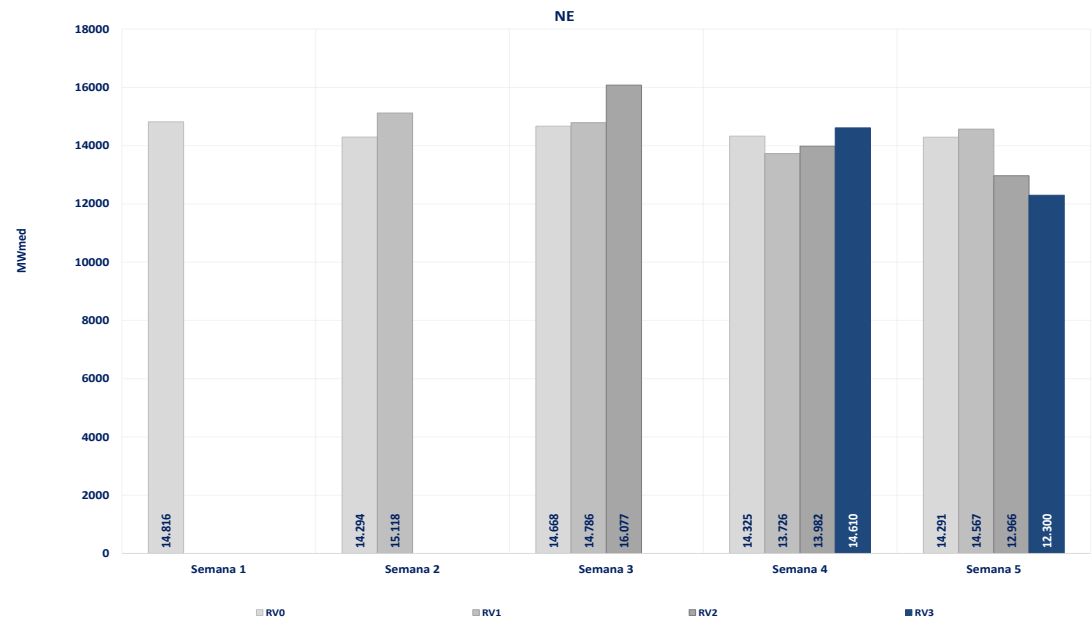
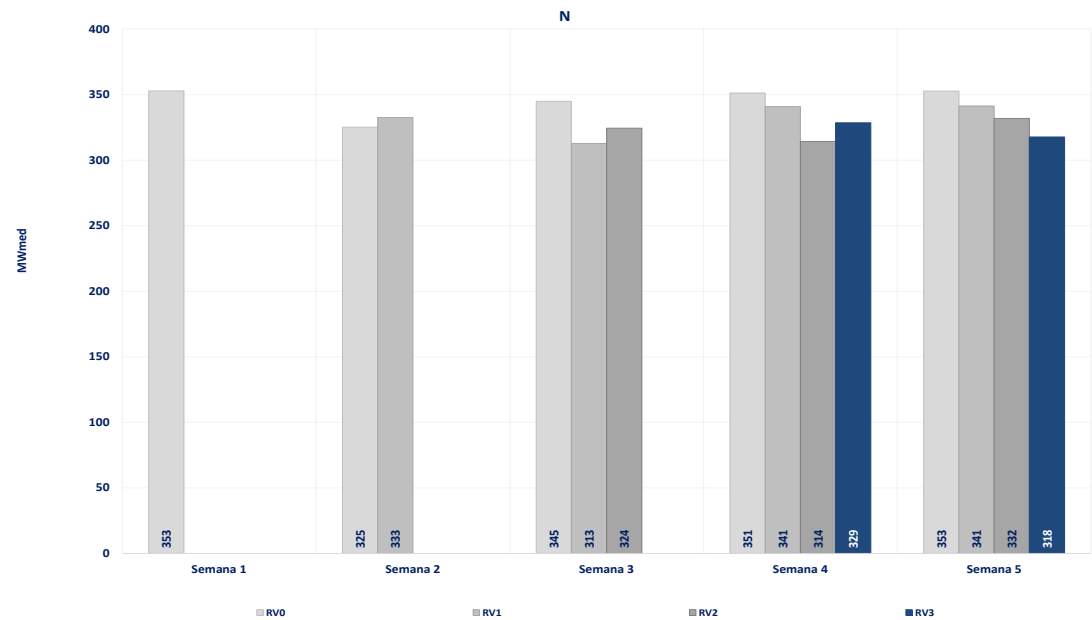
SE

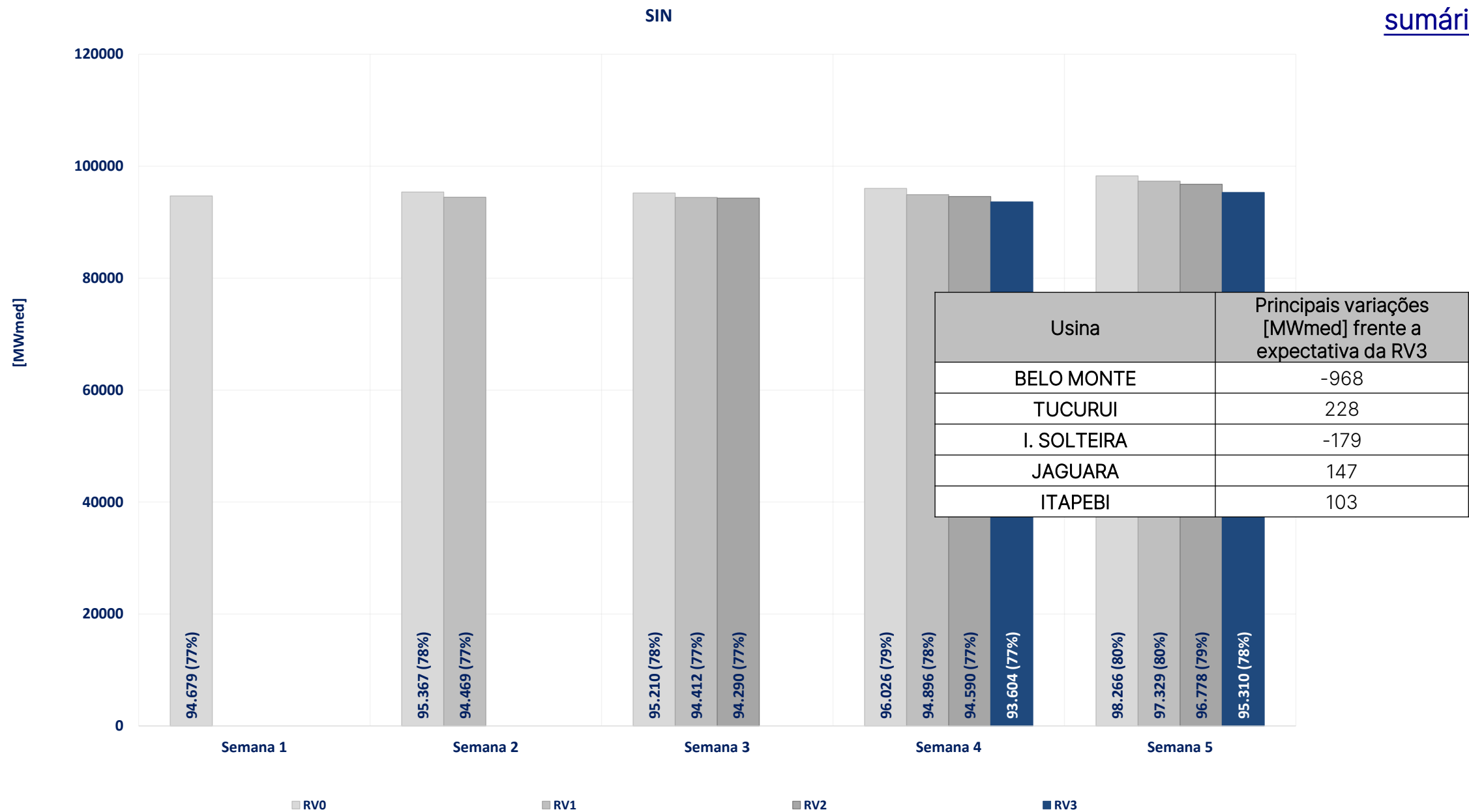


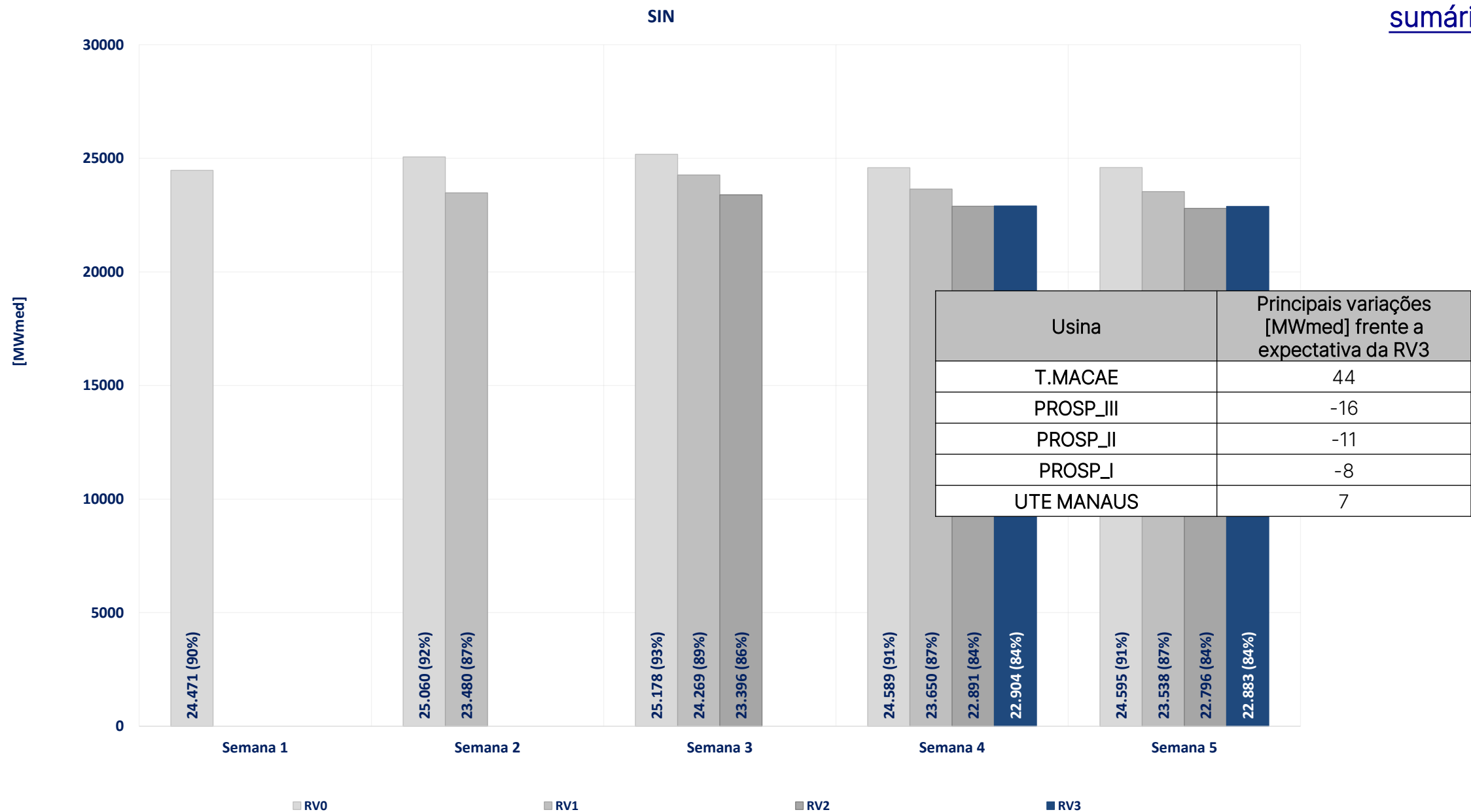


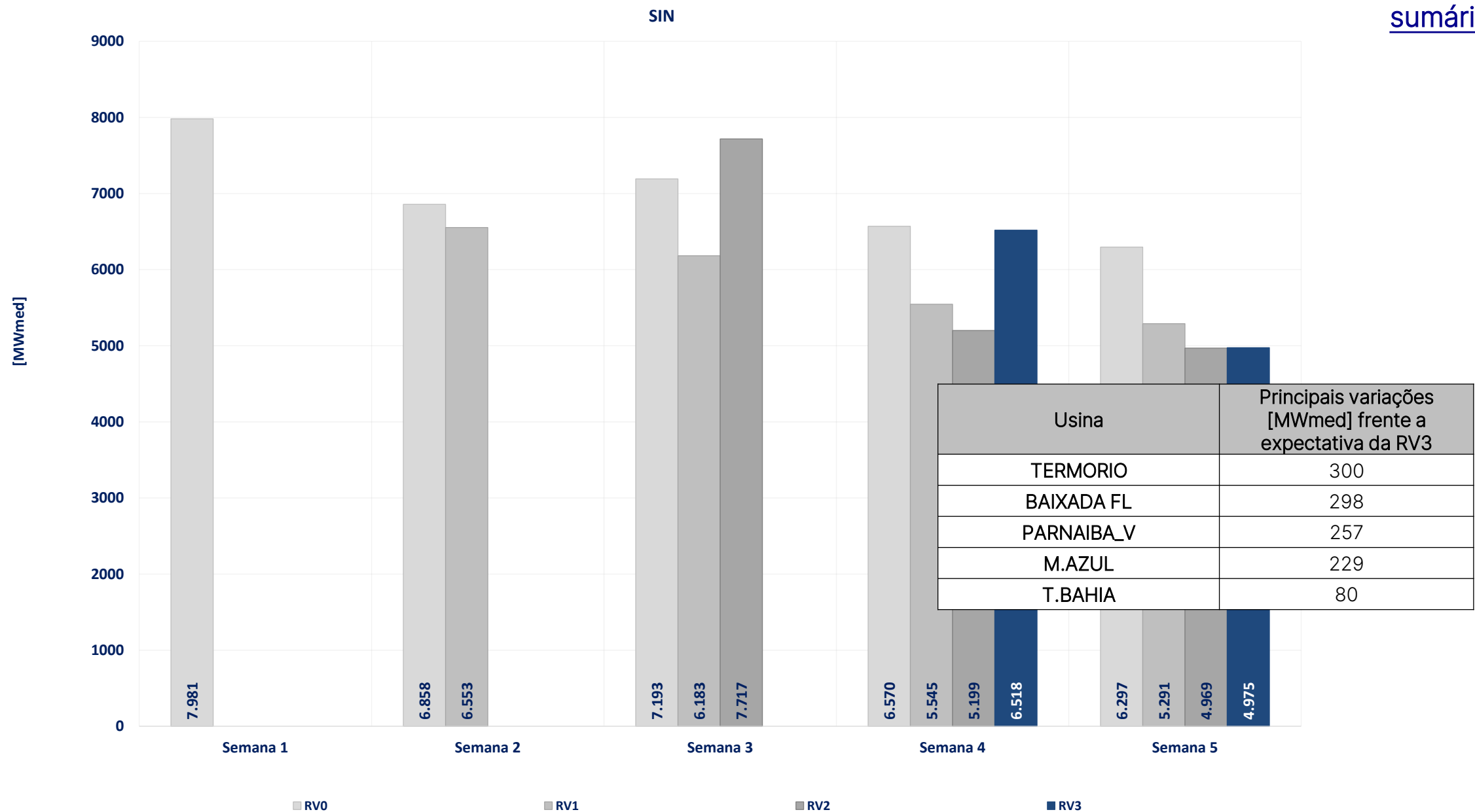


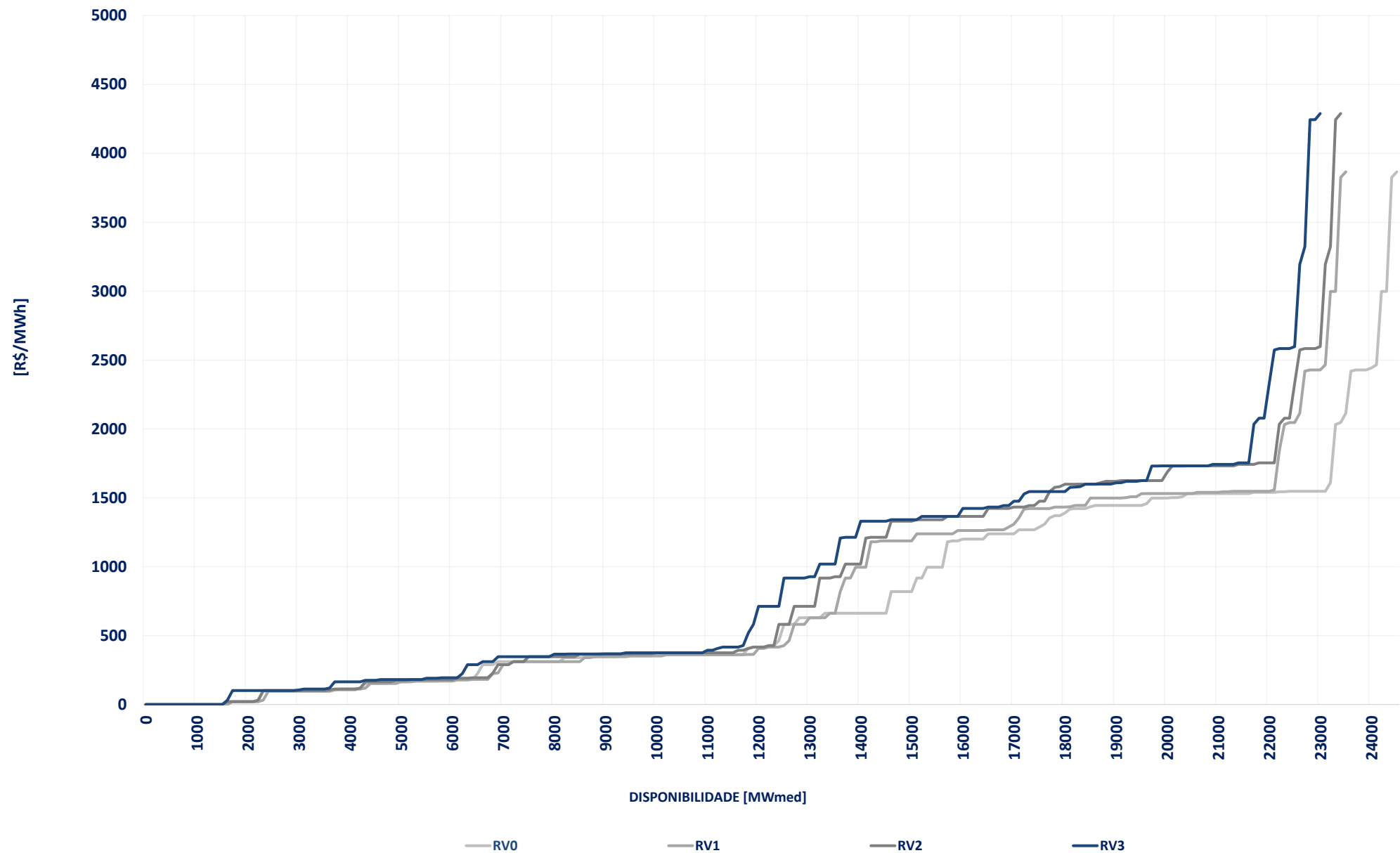
# acompanhamento da geração eólica – rv3 de setembro









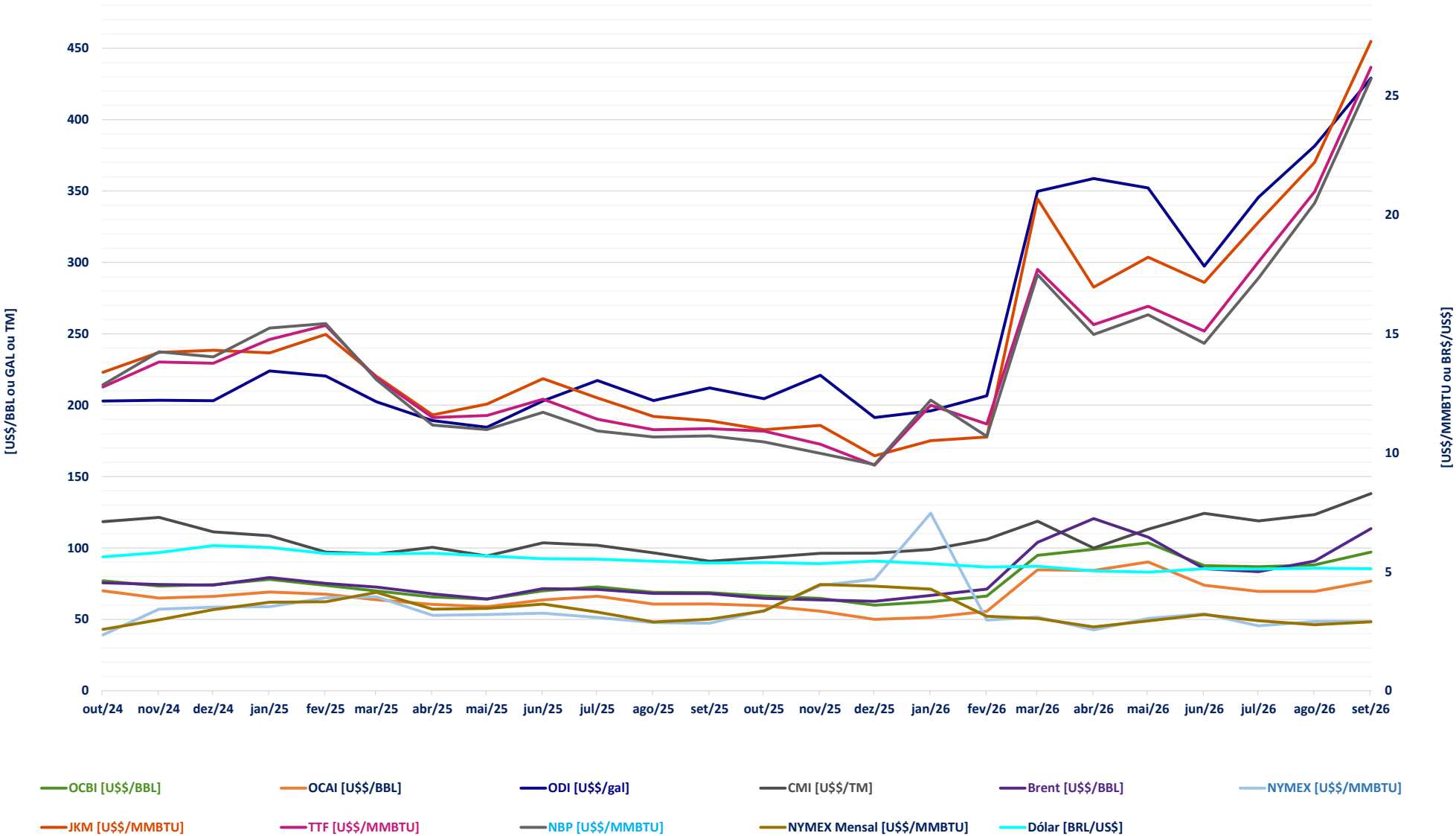


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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  | 1557,62       | 1684,7       | 127 R\$/MWh (-8%)  |
| 248 | PAULINIA  | 1575          | 2045,93      | 471 R\$/MWh (-23%) |
| 48  | ARAUCARIA | 1432,94       | 1668,79      | 236 R\$/MWh (-14%) |

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de setembro

| 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 jul/ago | 1,6%           | 10,4%         | 3,7%         | 8,9%            | 6,7%              | 12,7%           | 16,4%           | 18,2%           | -5,8%                    | 0,8%             |
| Variação ago/set | 10,1%          | 12,5%         | 11,9%        | 26,0%           | -0,2%             | 22,9%           | 24,9%           | 25,4%           | 4,5%                     | -0,8%            |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 16,8% (8800 MWmed), indo de 143% a 167% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 2,3% (1489 MWmed), indo de 173% a 177% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 1,1% (0,6 p.p), indo de 61,6% a 62,3%

A eólica para o SIN apresentou variação de -9,8% (-1686 MWmed), indo de 17189 a 15503 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,7% (-686 MWmed), indo de 94290 a 93604 MWmed

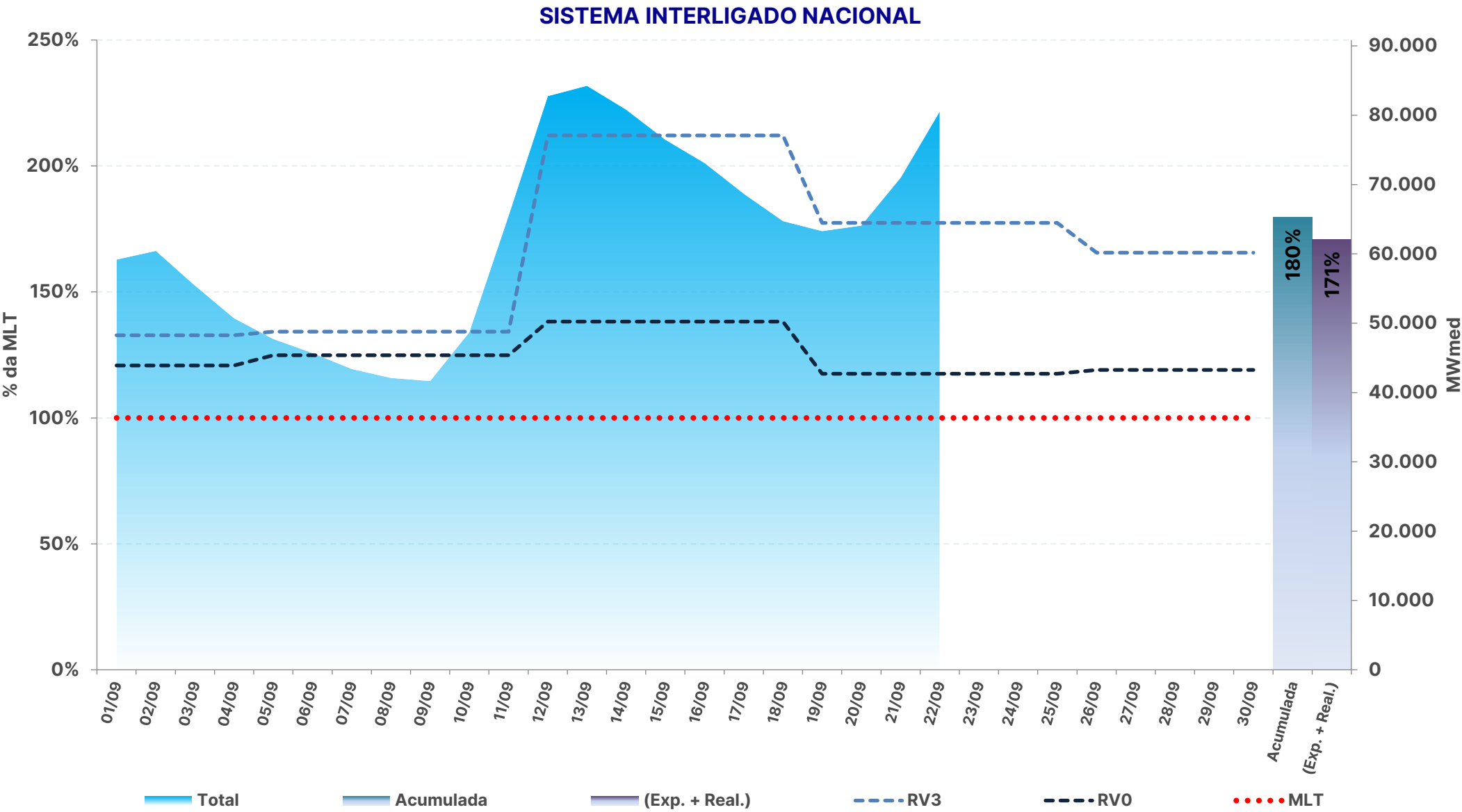
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -2,1% (-492 MWmed), indo de 23396 a 22904 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -15,5% (-1199 MWmed), indo de 7717 a 6518 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 2,1% (18,71 R\$/MWh), indo de R\$ 885,65/MWh a R\$ 904,36/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 11,6% (94,13 R\$/MWh), indo de R\$ 810,23/MWh a R\$ 904,36/MWh

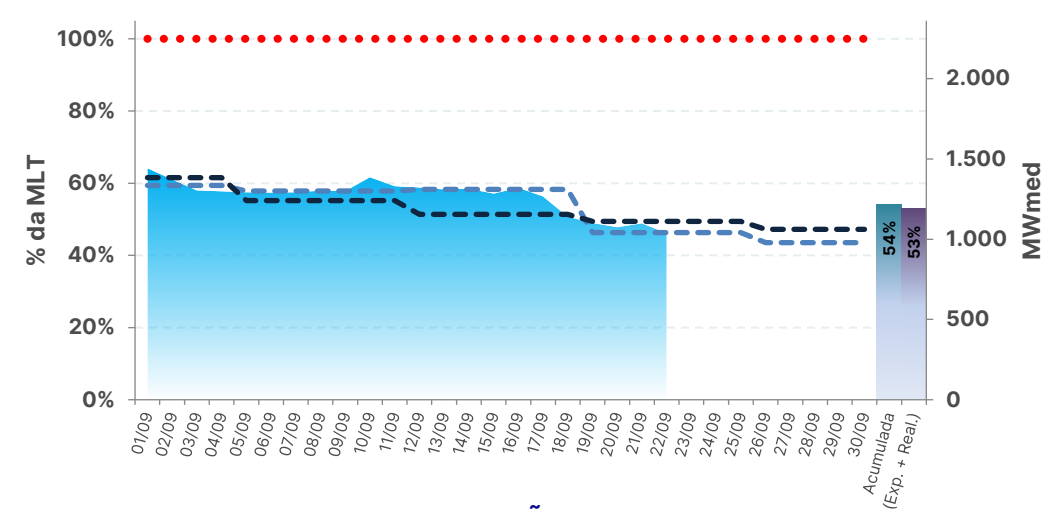
acompanhamento da operação



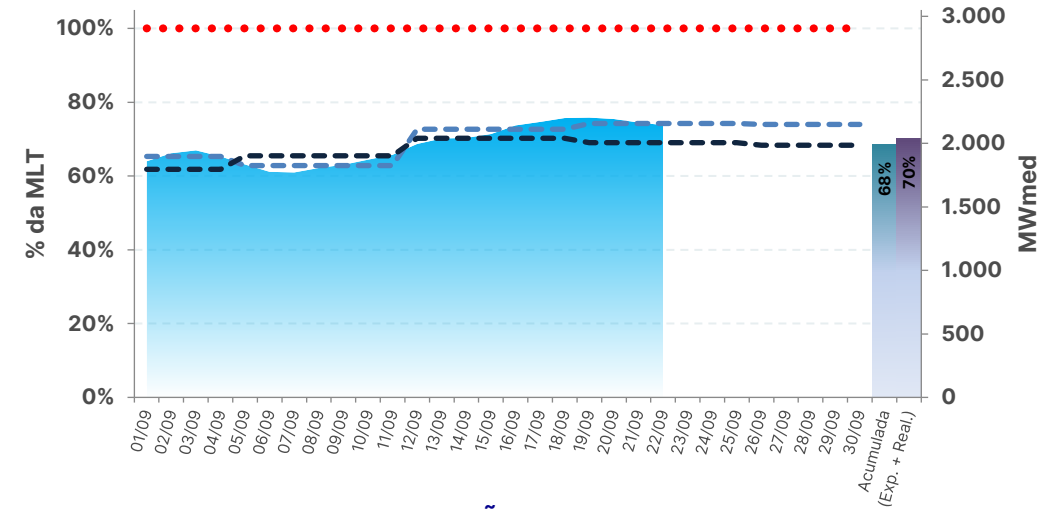
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

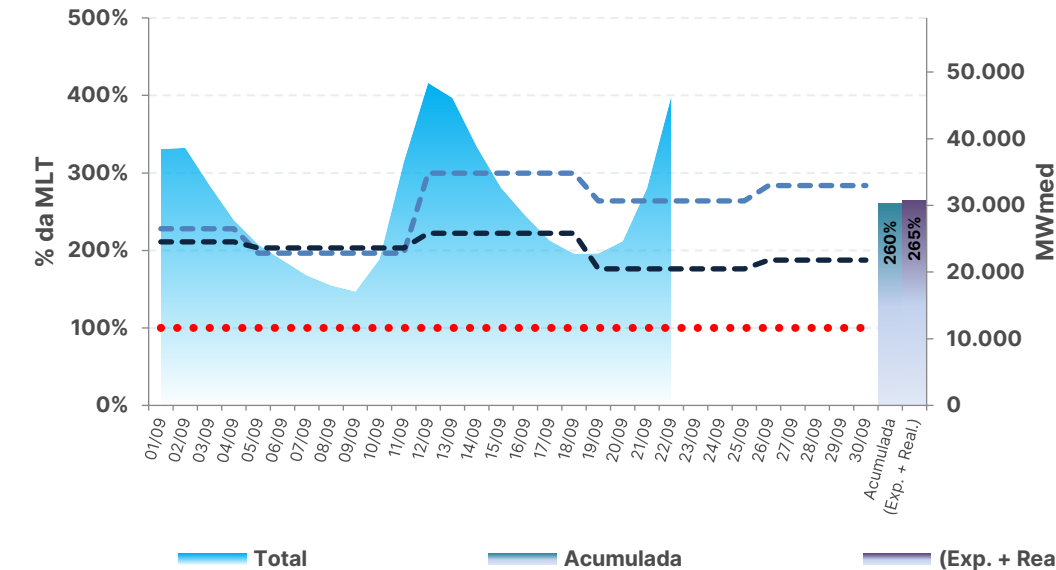
REGIÃO NORTE



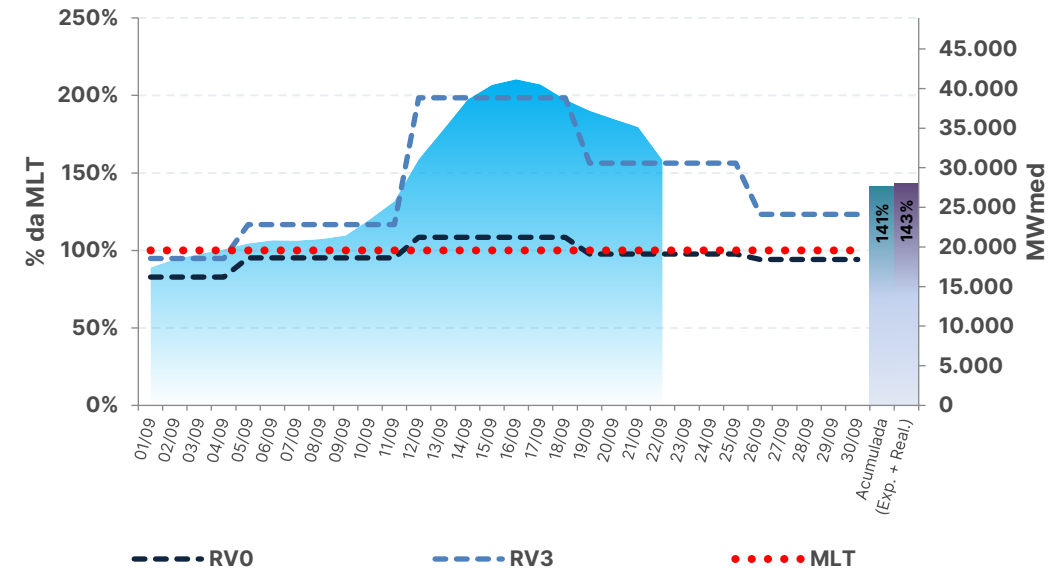
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

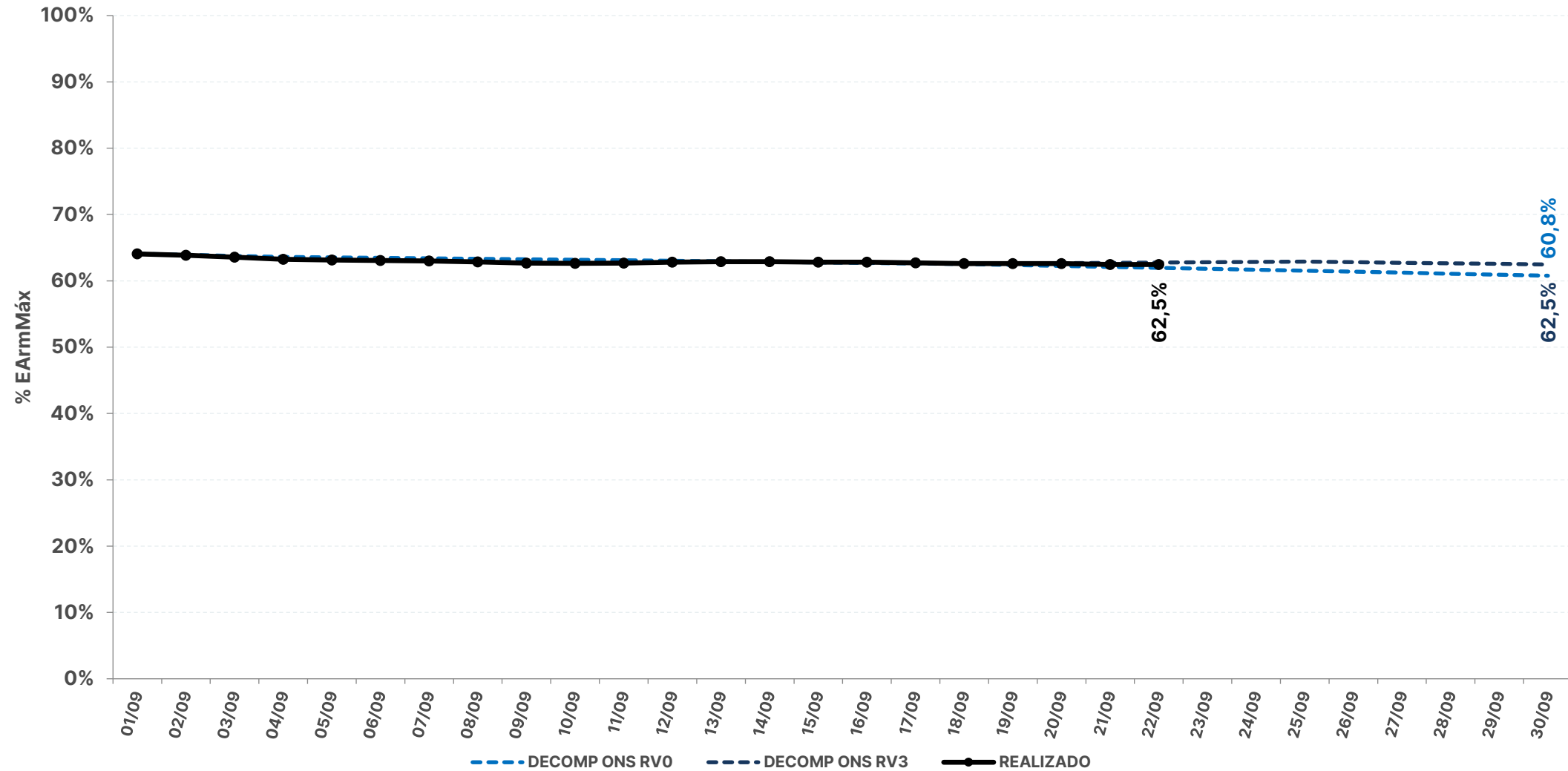


Legend: Total (solid blue area), Acumulada (dashed blue line), (Exp. + Real.) (black dashed line), RVO (dotted blue line), RV3 (dashed blue line), MLT (red dotted line).

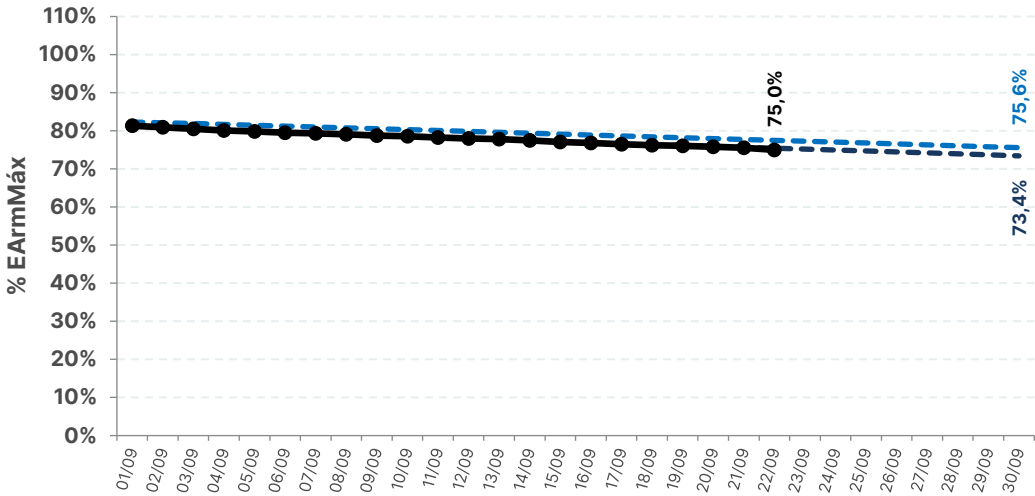
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

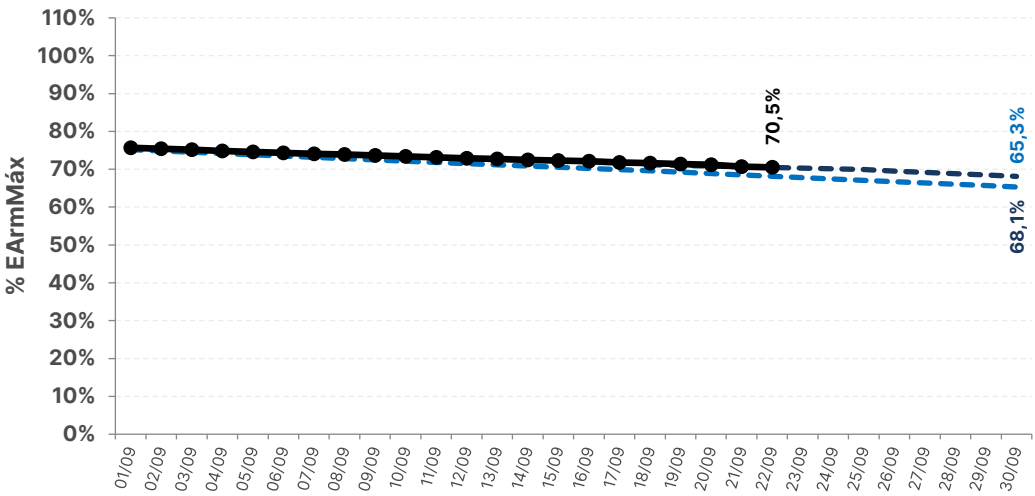
## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



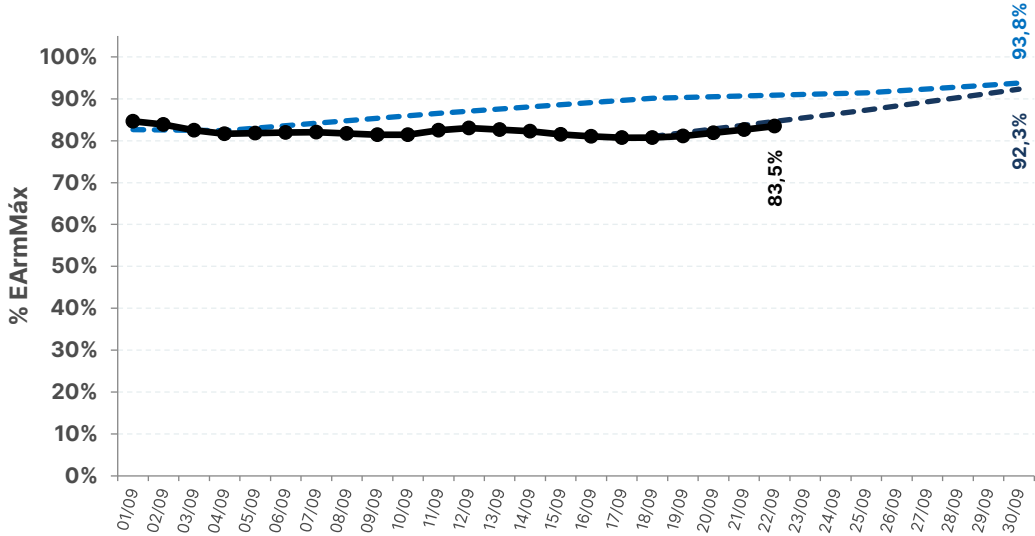
REGIÃO NORTE



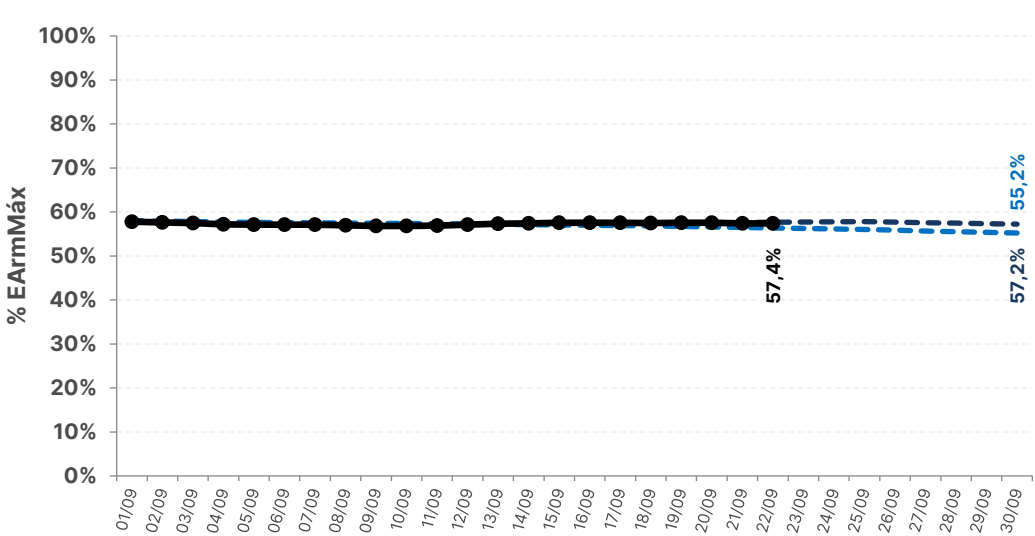
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

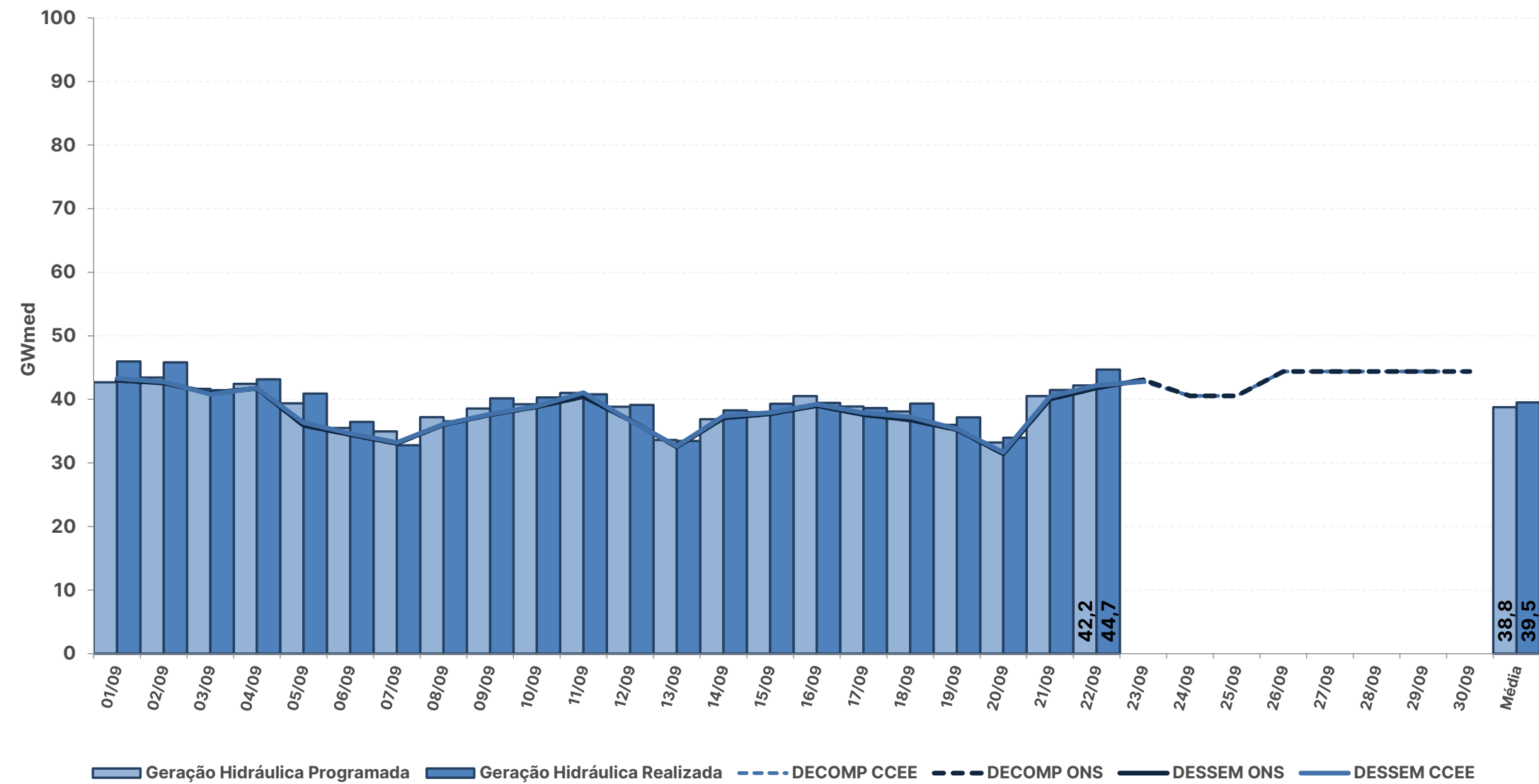


--- DECOMPS RVO

--- DECOMPS RV3

—●— REALIZADO

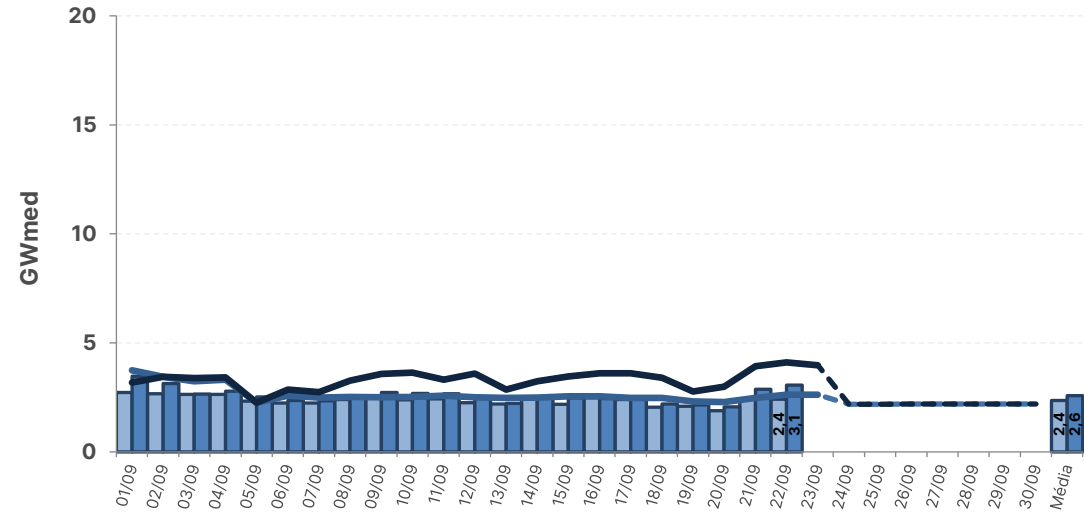
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



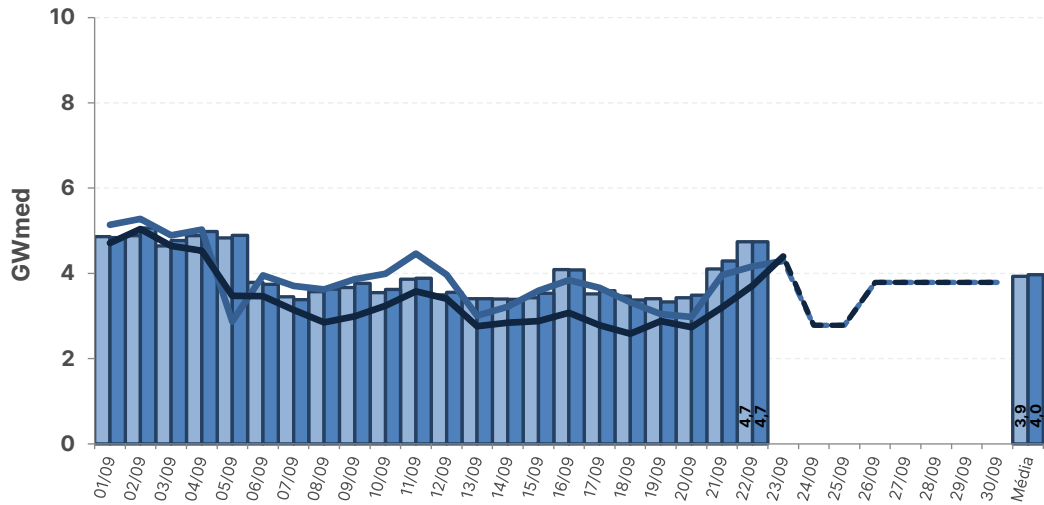
\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

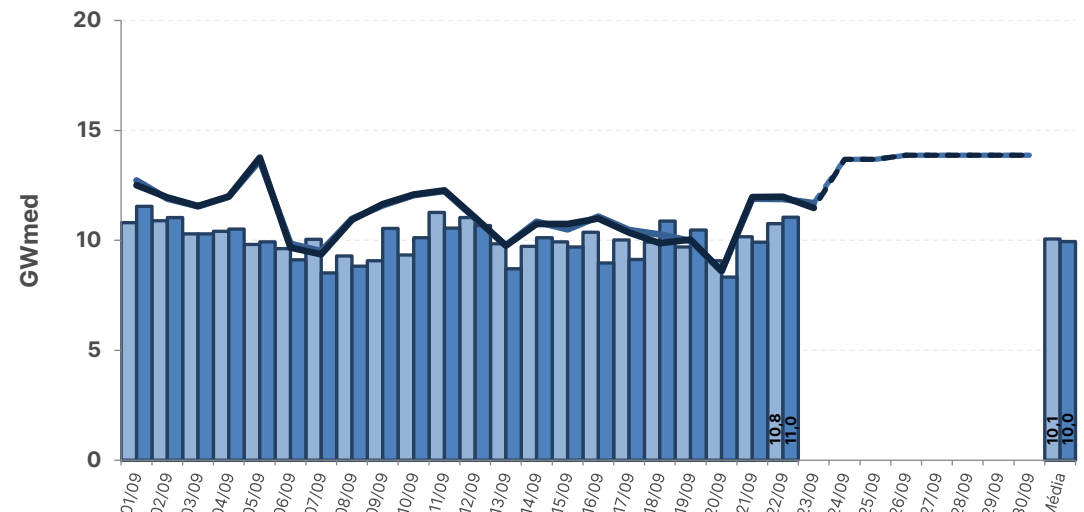
REGIÃO NORTE



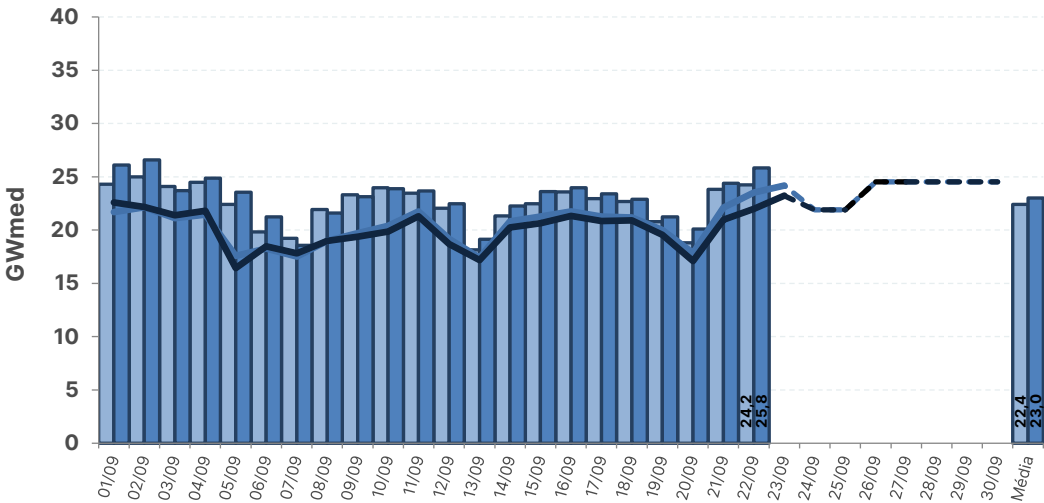
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



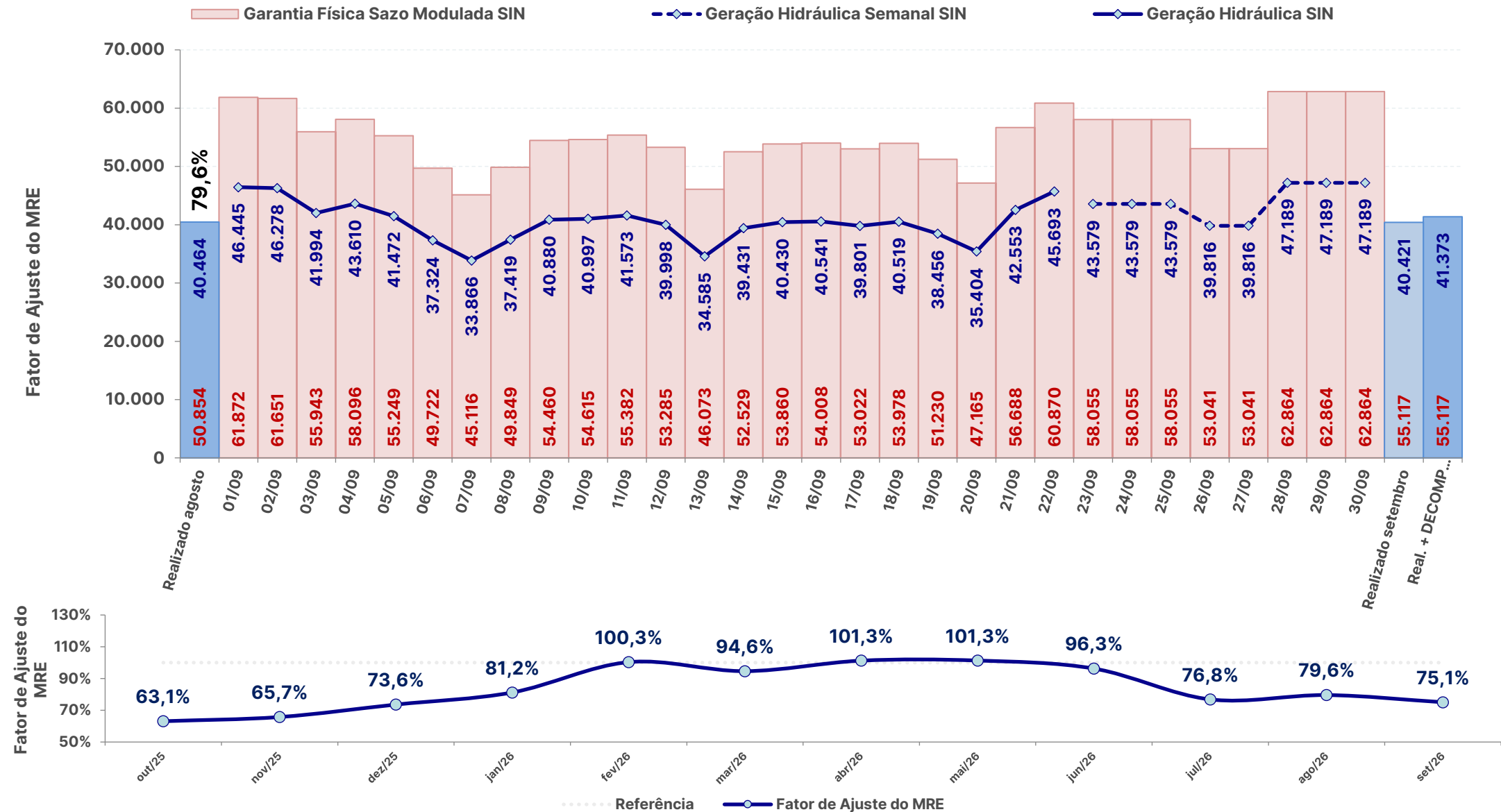
REGIÃO SUDESTE



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

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

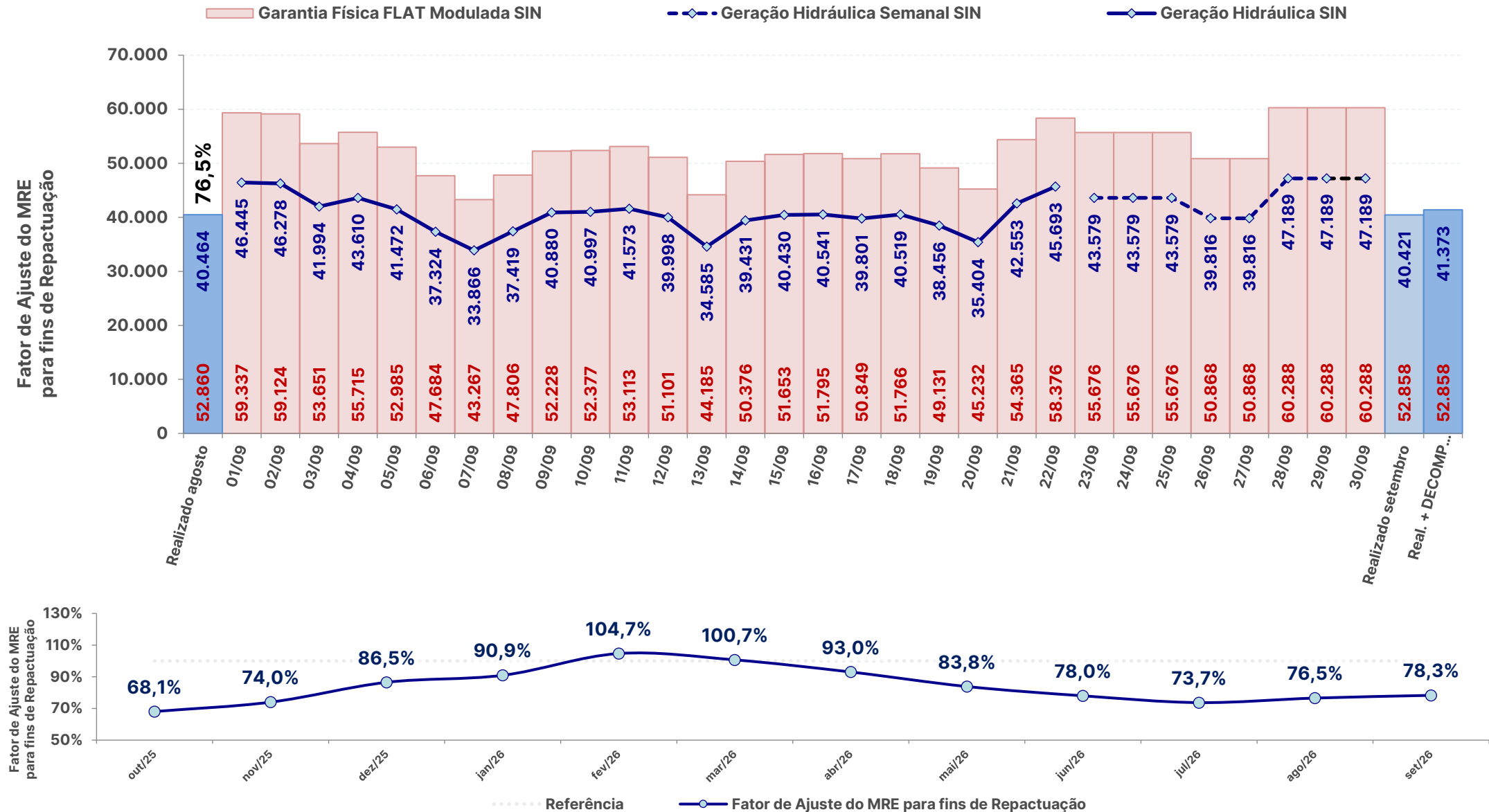
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



\* 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)

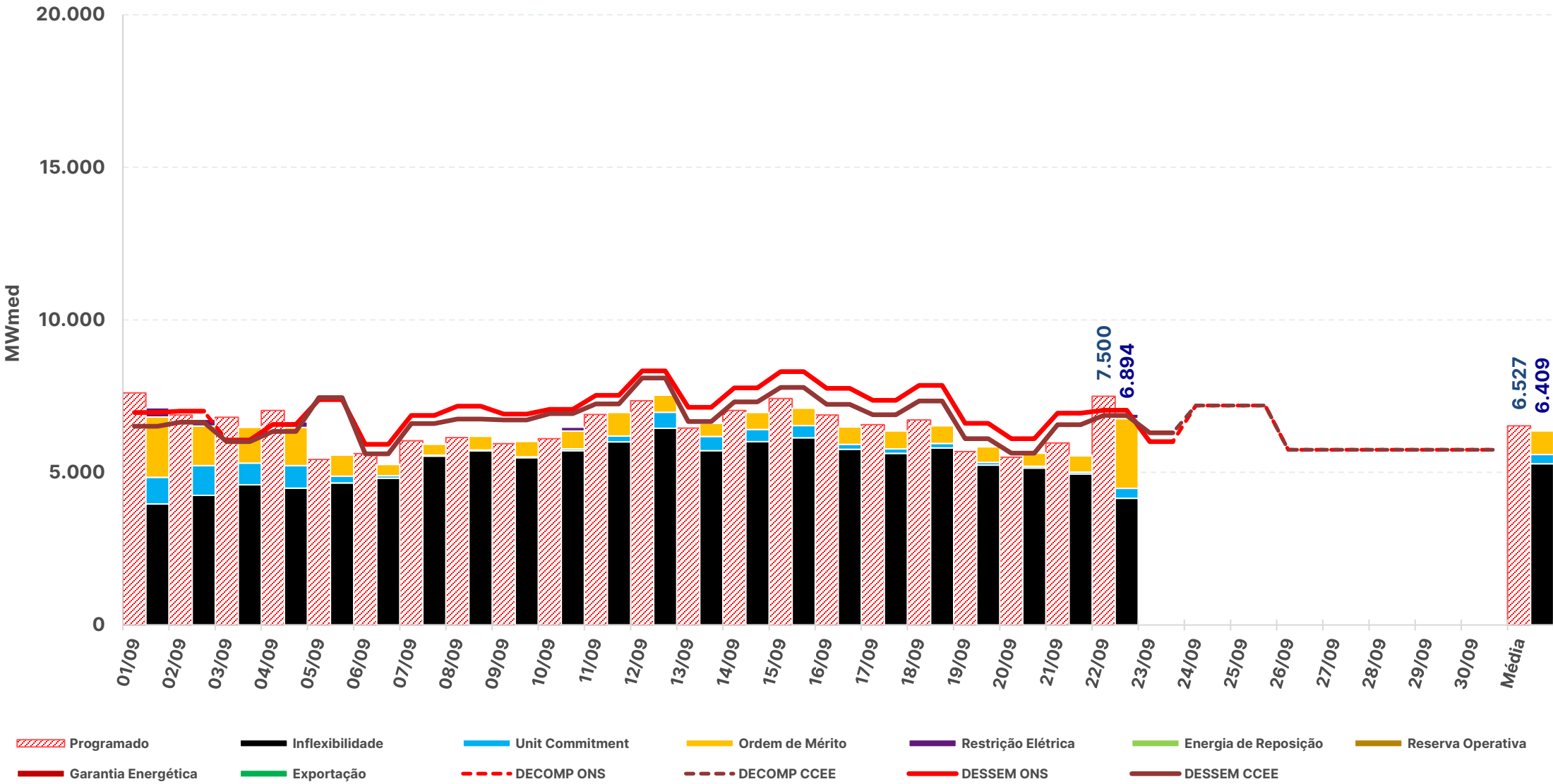
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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)

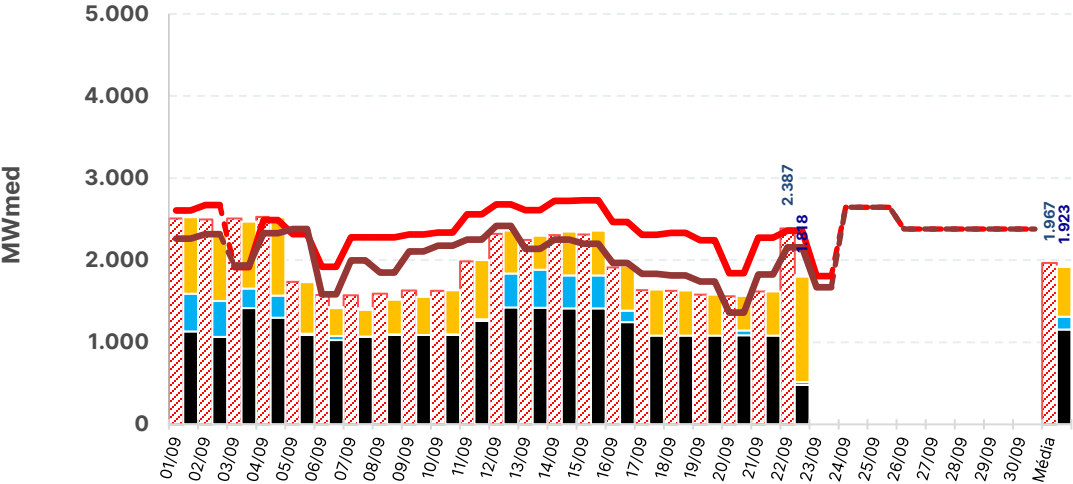
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



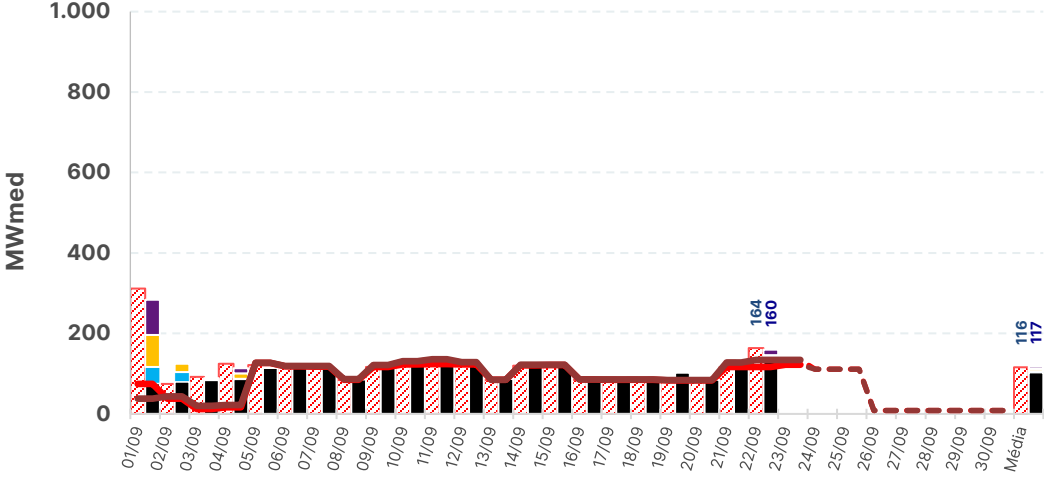
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

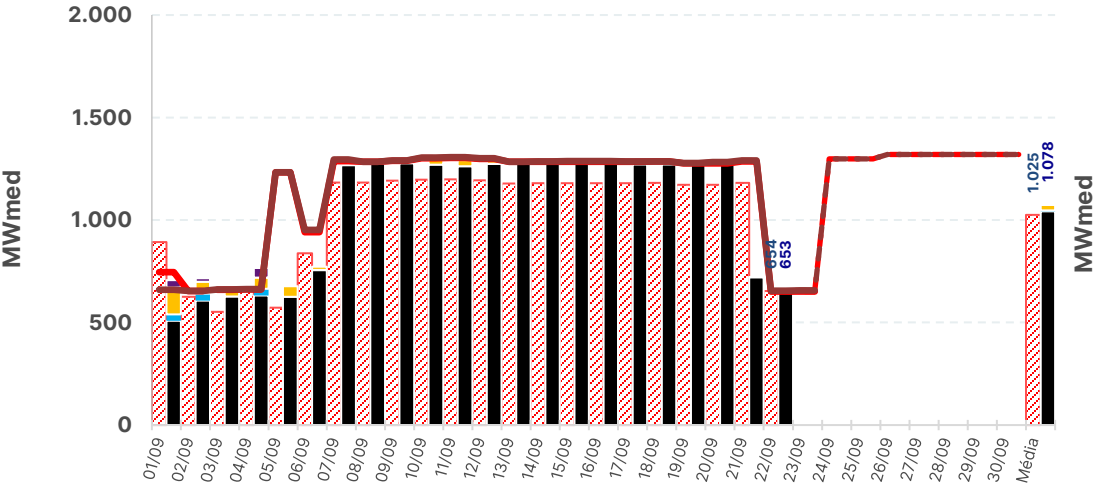
REGIÃO NORTE



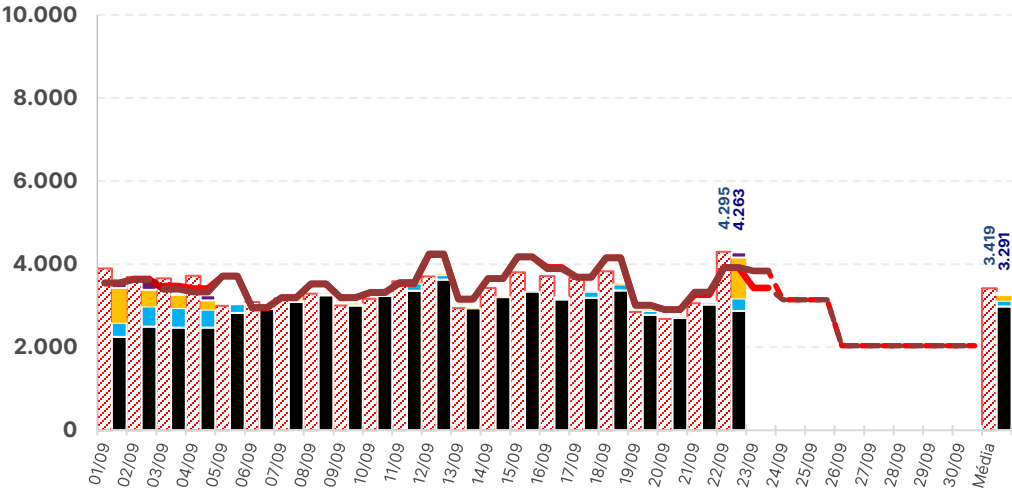
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



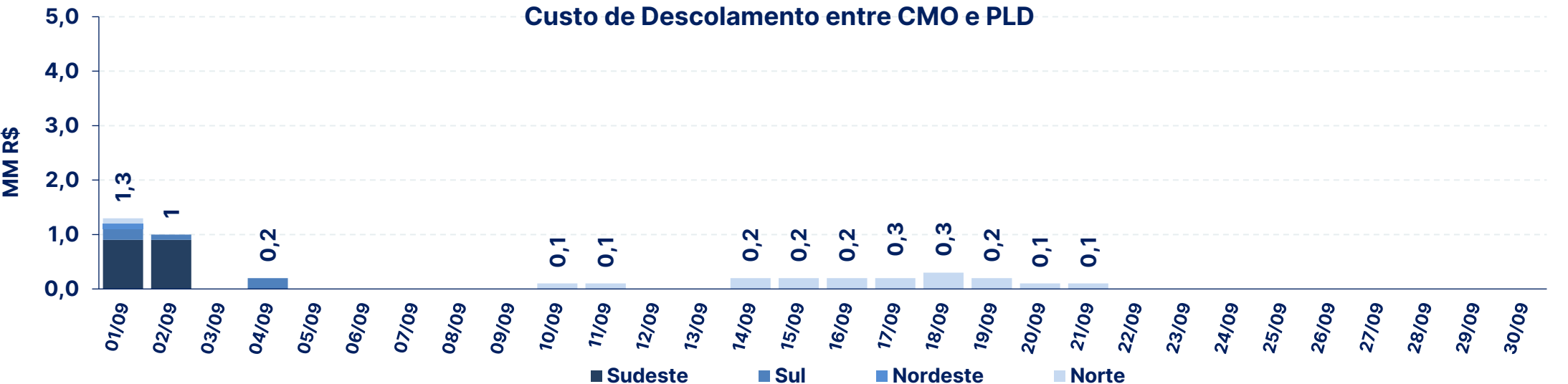
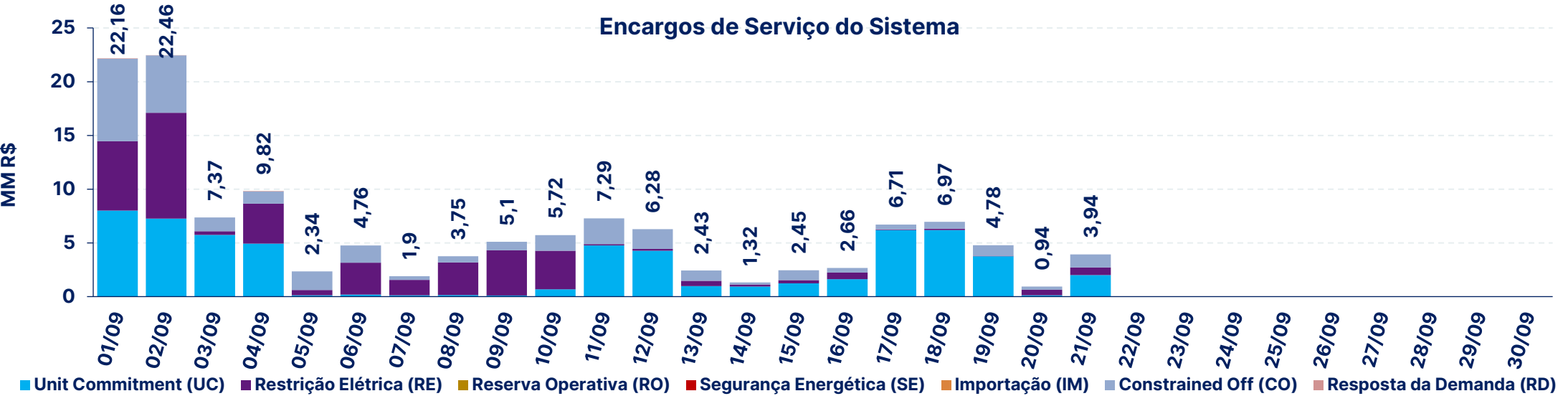
REGIÃO SUDESTE

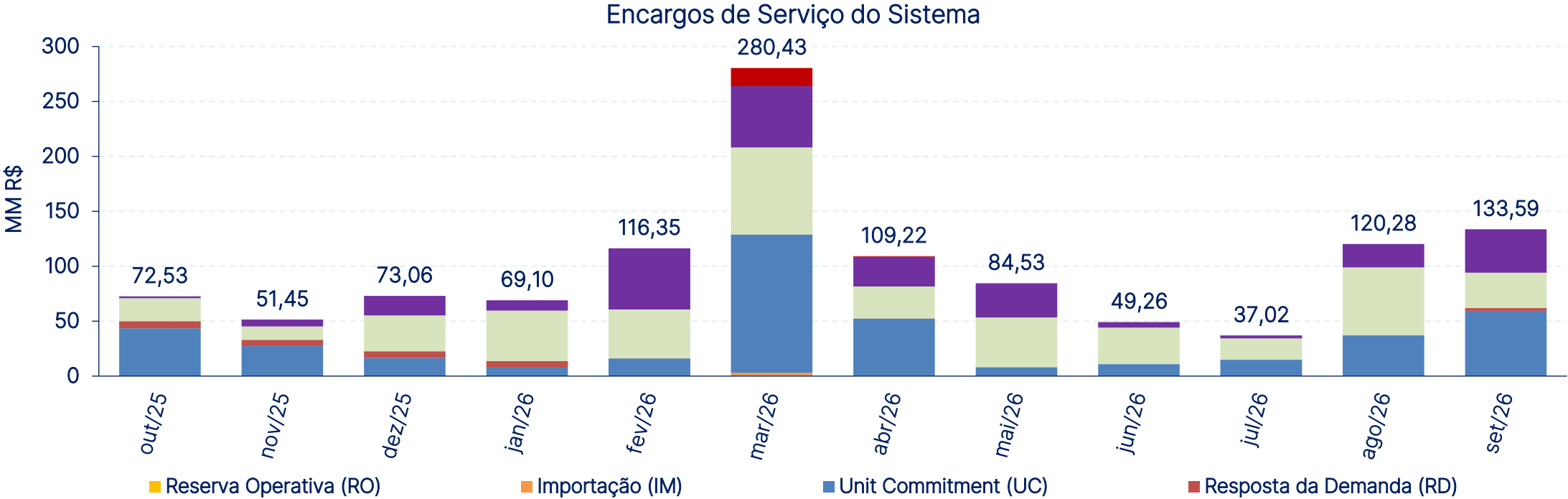


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa  
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

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

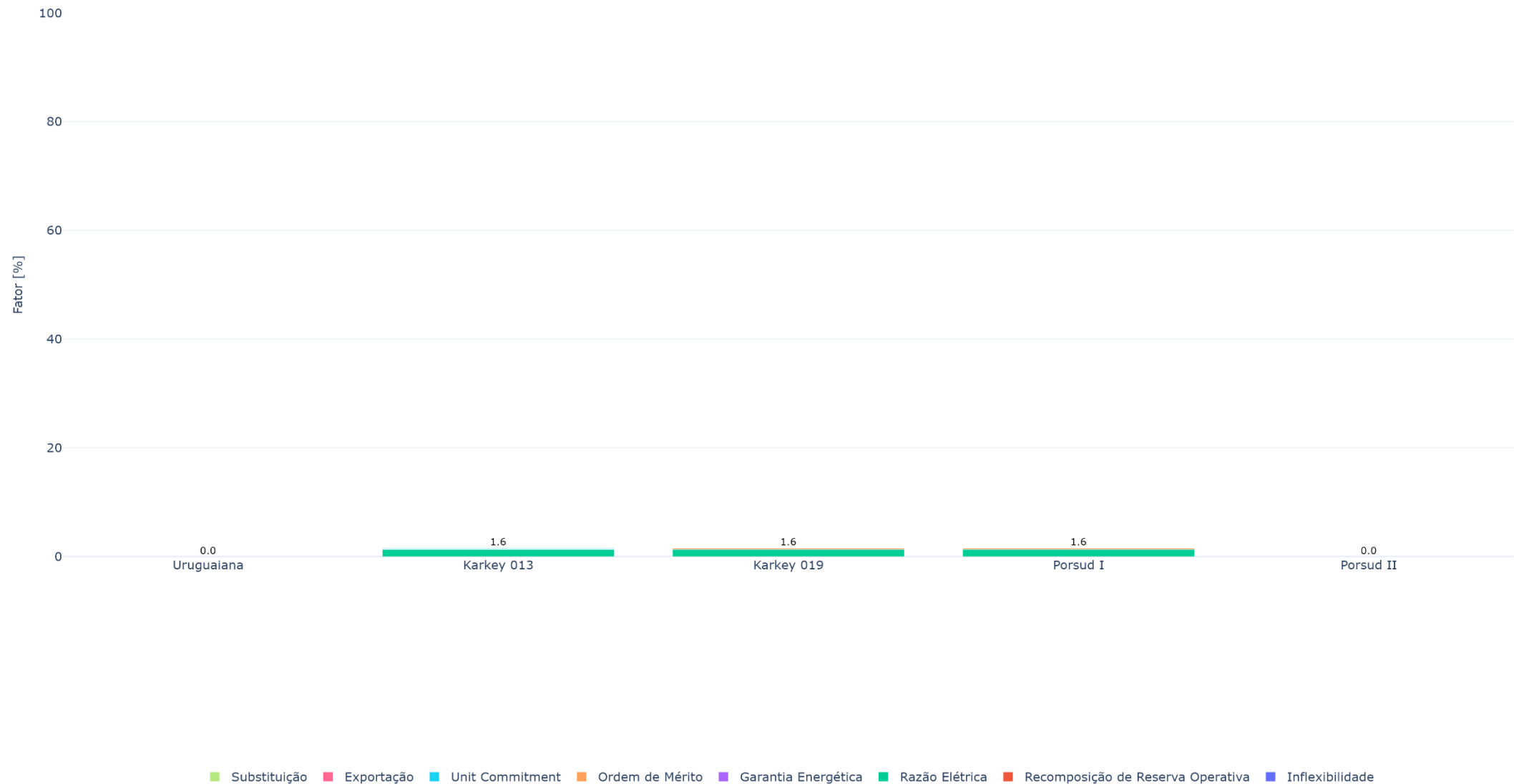
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

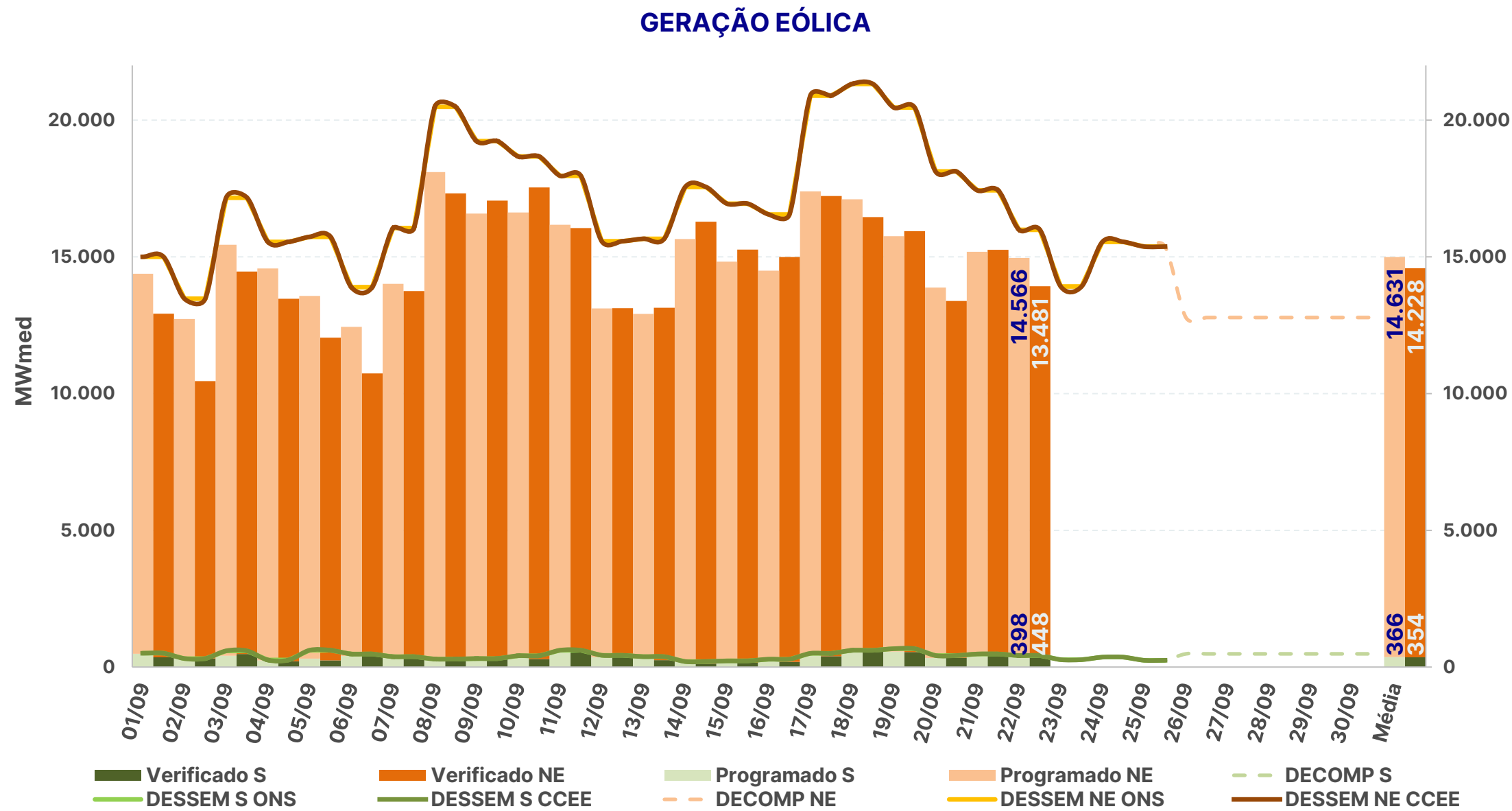


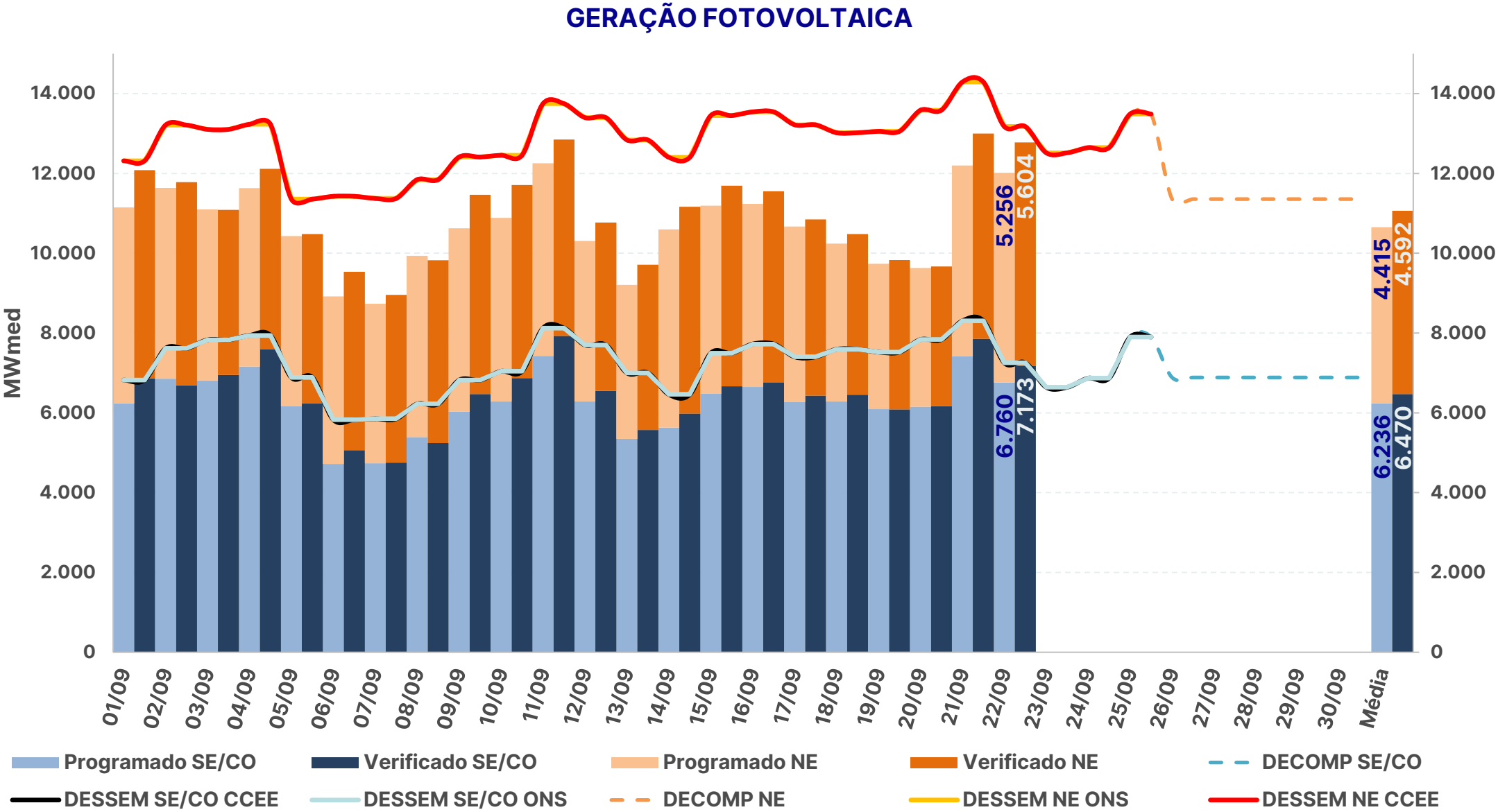


| ESS MENSAL             | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26    | jun/26    | jul/26    | ago/26     | set/26     |
|------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 1,73  | 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\$ 39,46  |
| GE [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 16,45  | R\$ 0,66   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      |
| RO [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      |
| UC [MM R\$]            | R\$ 43,58 | 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\$ 59,37  |
| RD [MM R\$]            | R\$ 6,39  | 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\$ 2,55   |
| CO [MM R\$]            | R\$ 20,83 | 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\$ 32,21  |
| IM [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,06   | R\$ 3,03   | R\$ 0,22   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      |
| Total [MM R\$]         | R\$ 72,53 | 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\$ 133,59 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 3,00  | 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\$ 4,33   |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

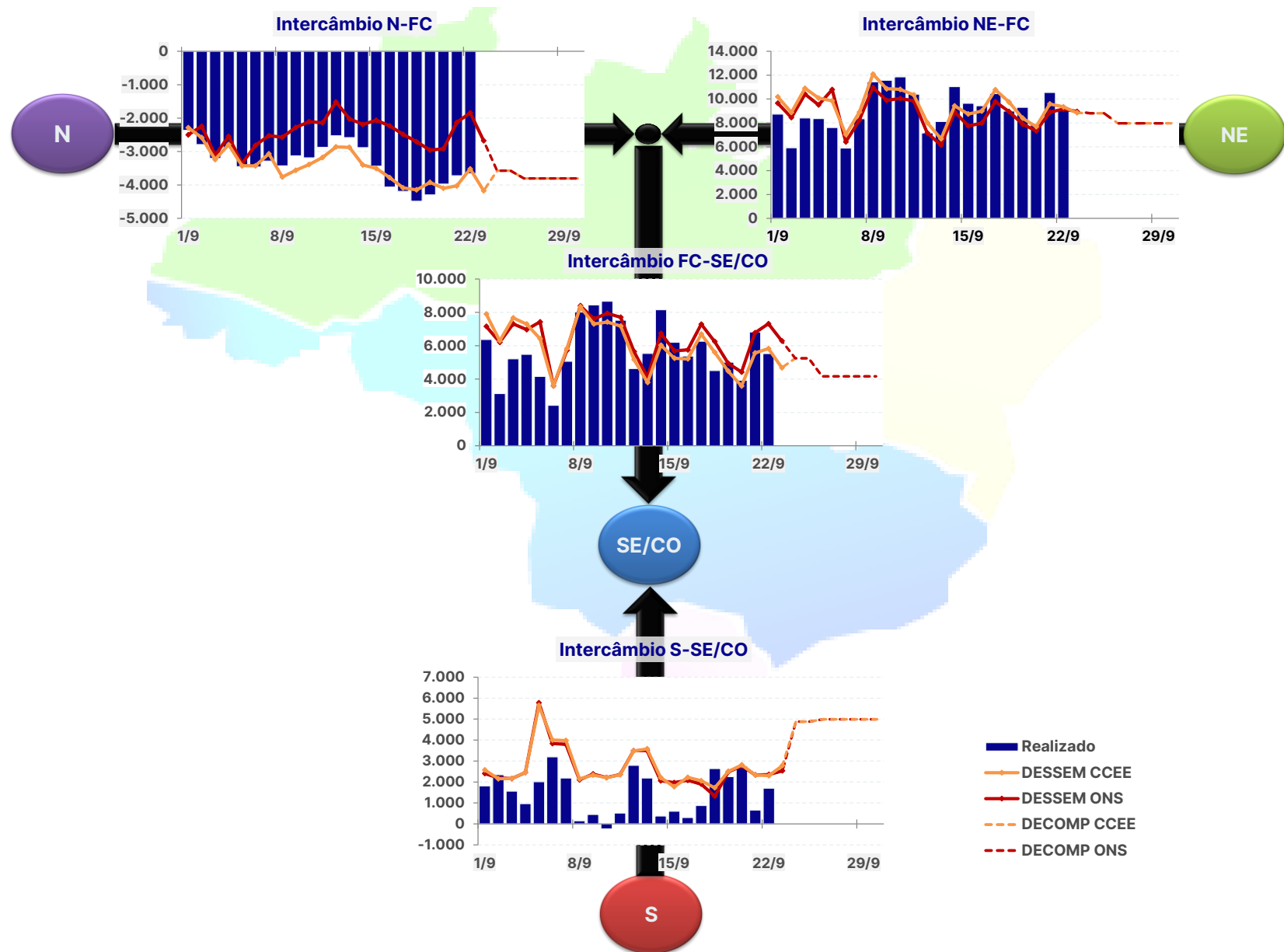




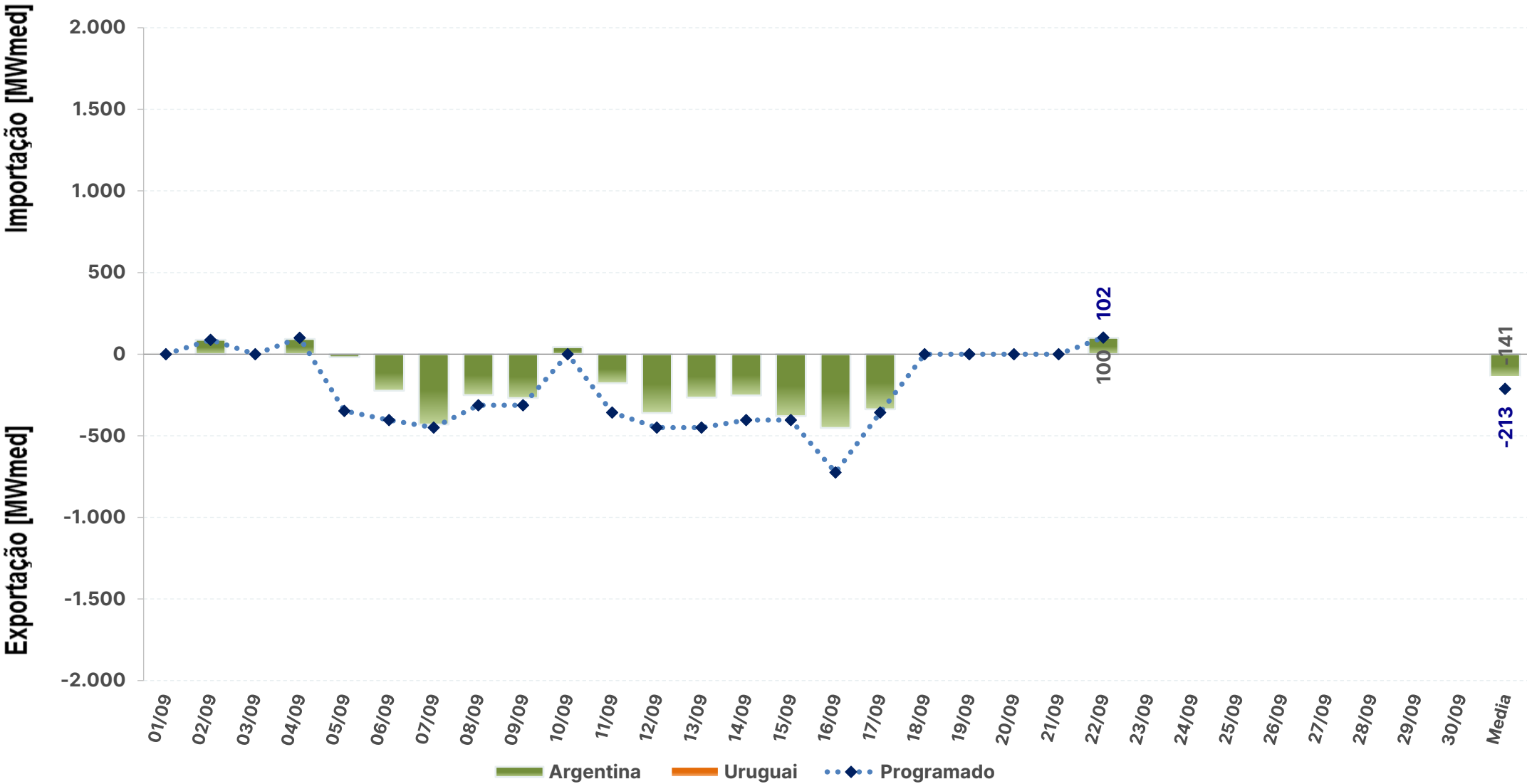


\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



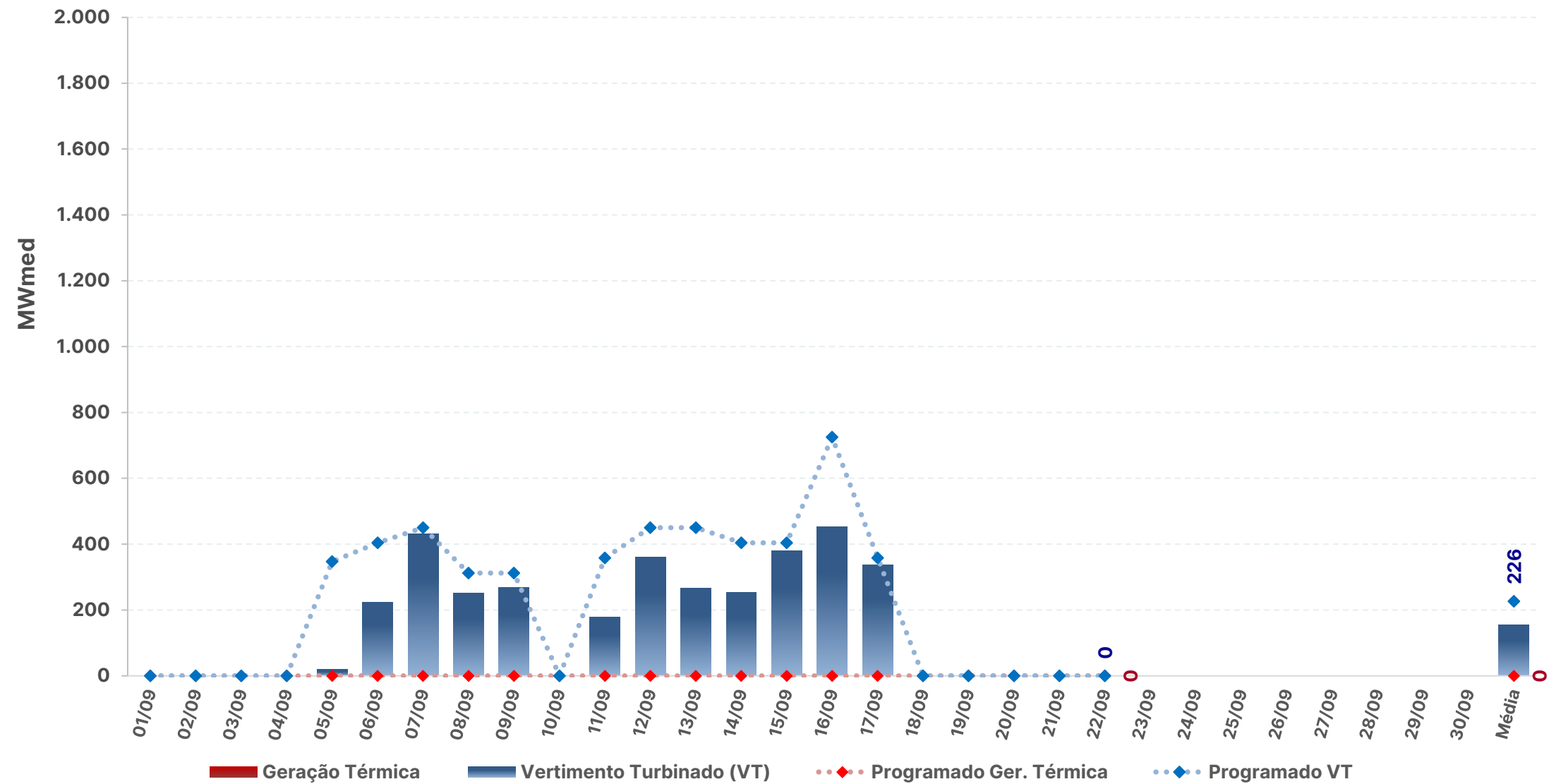
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

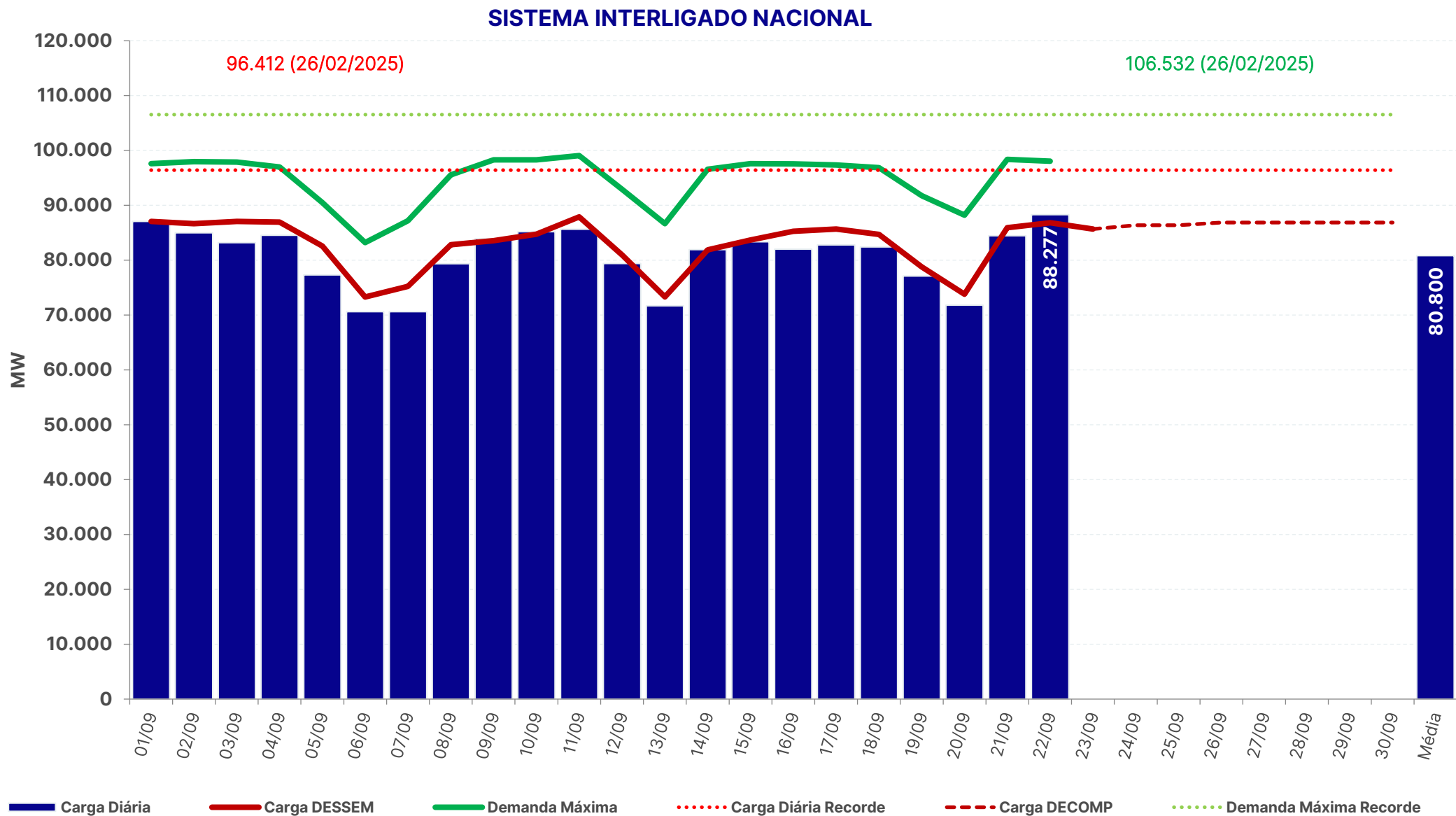


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

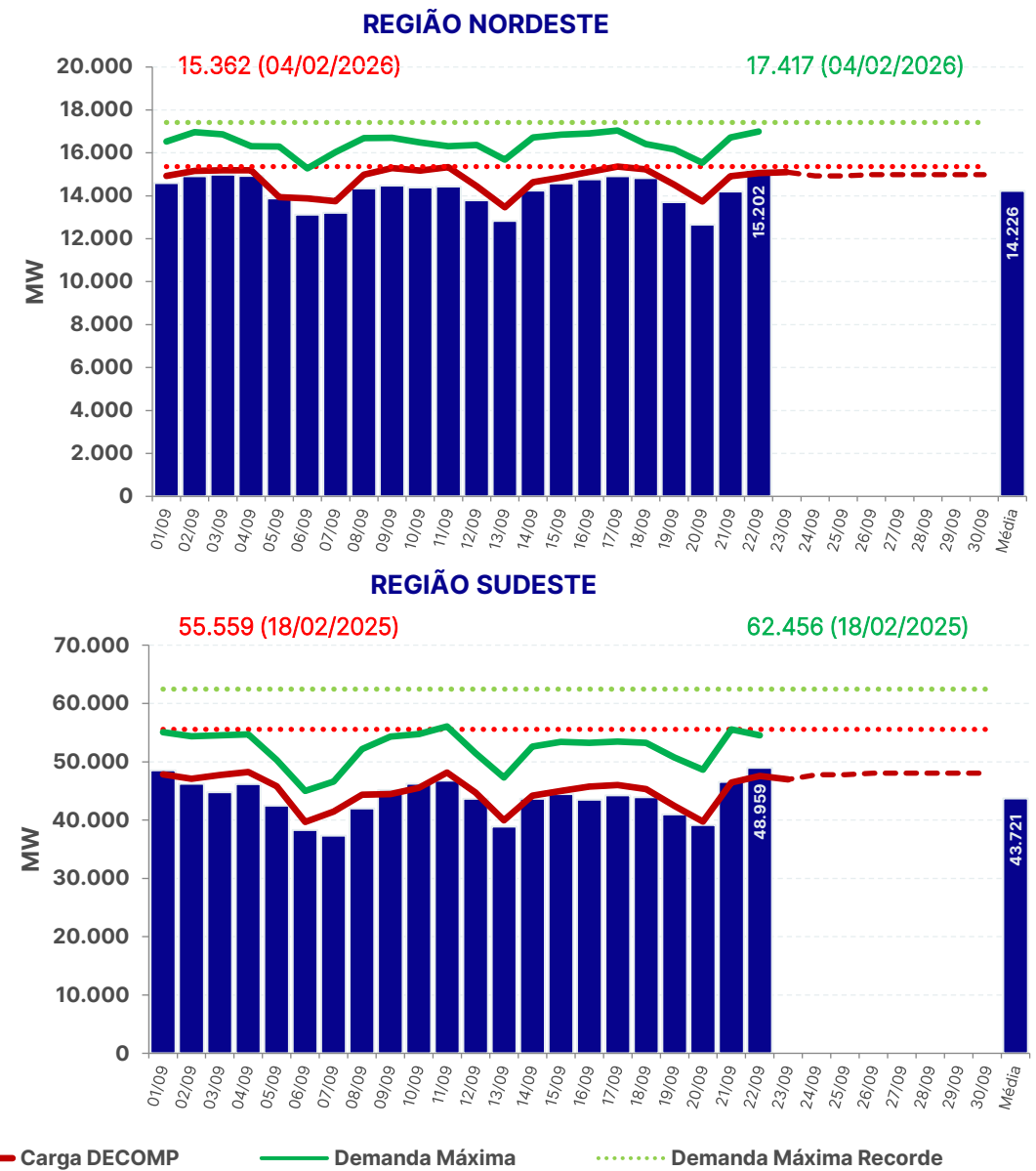
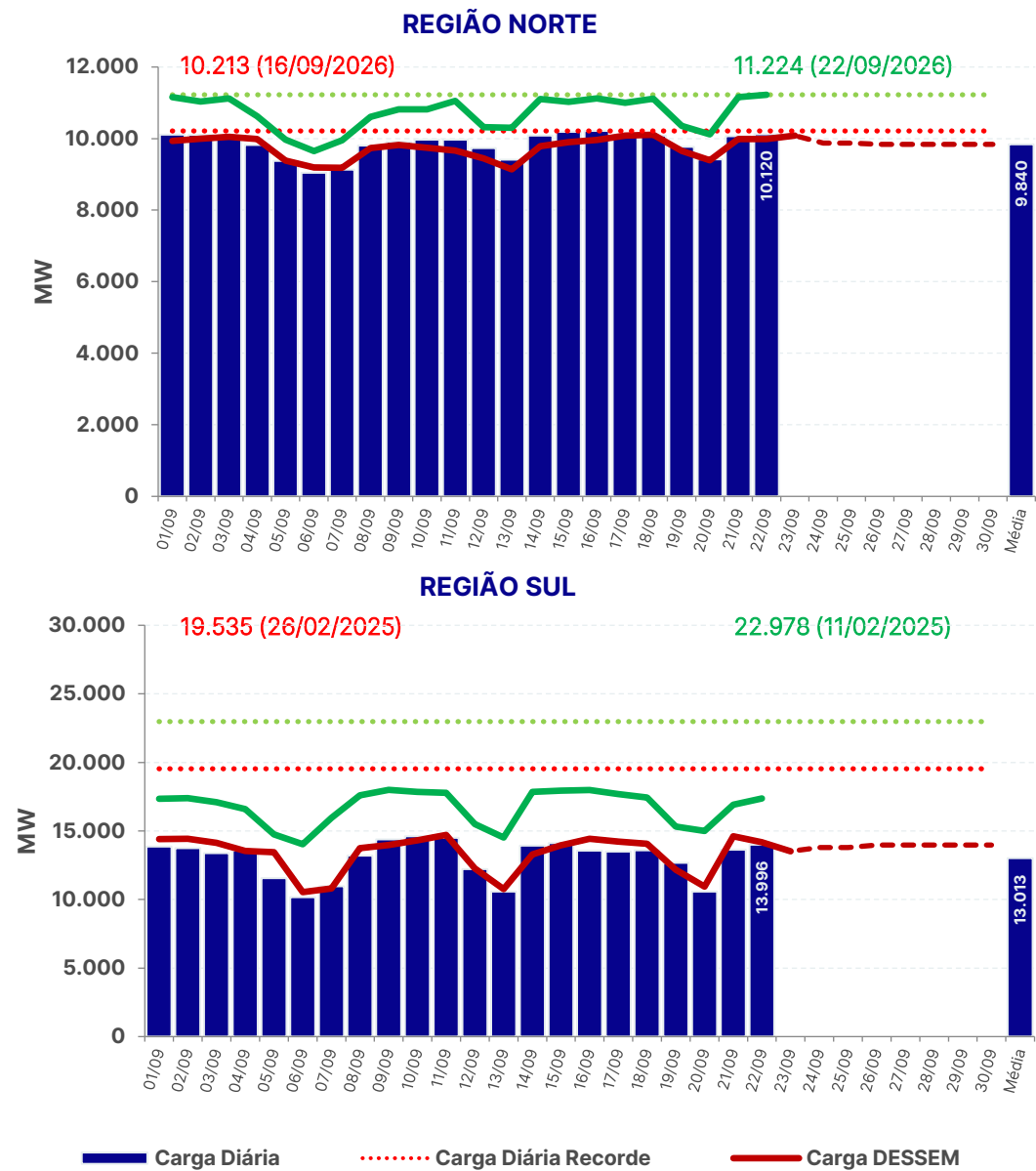
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

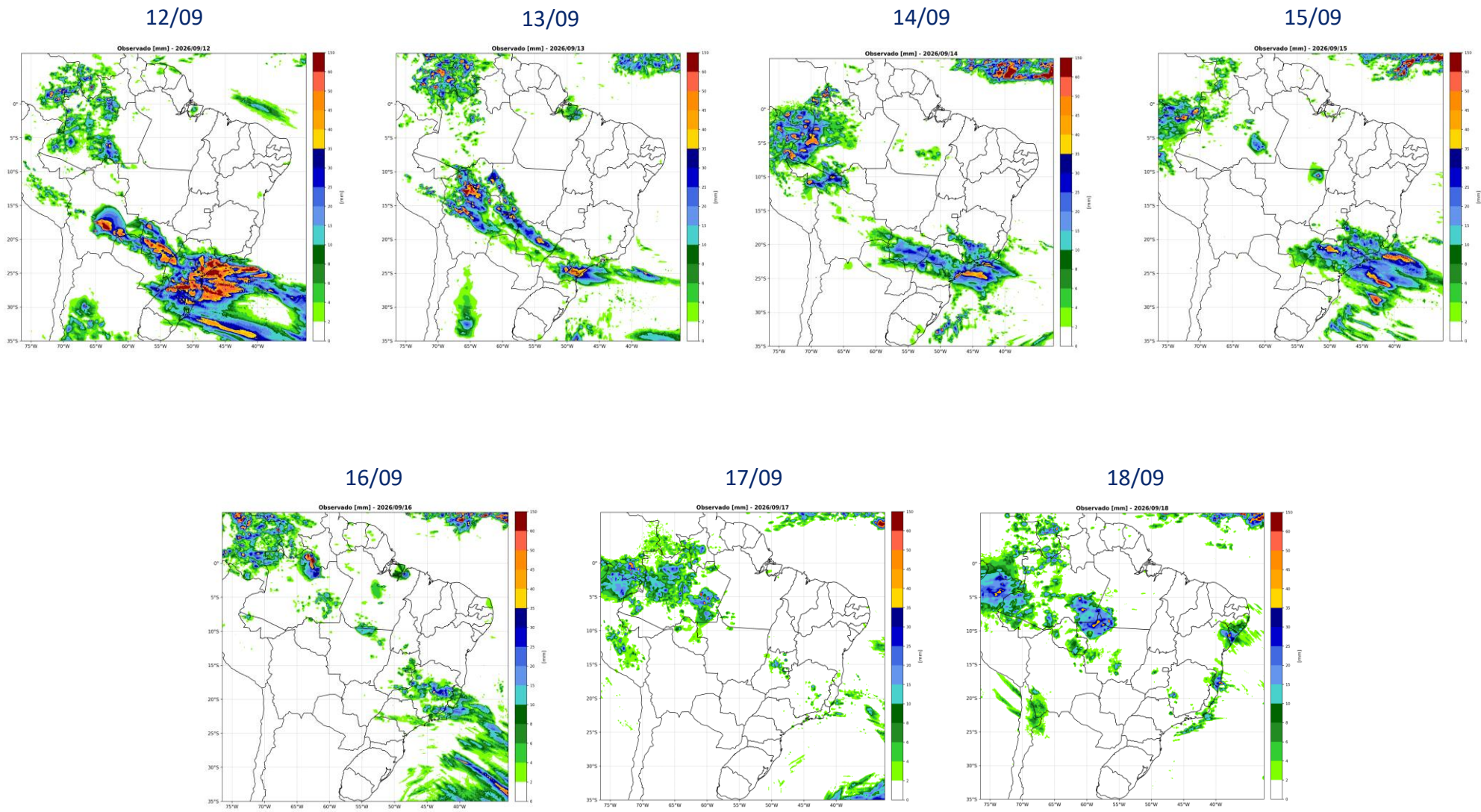




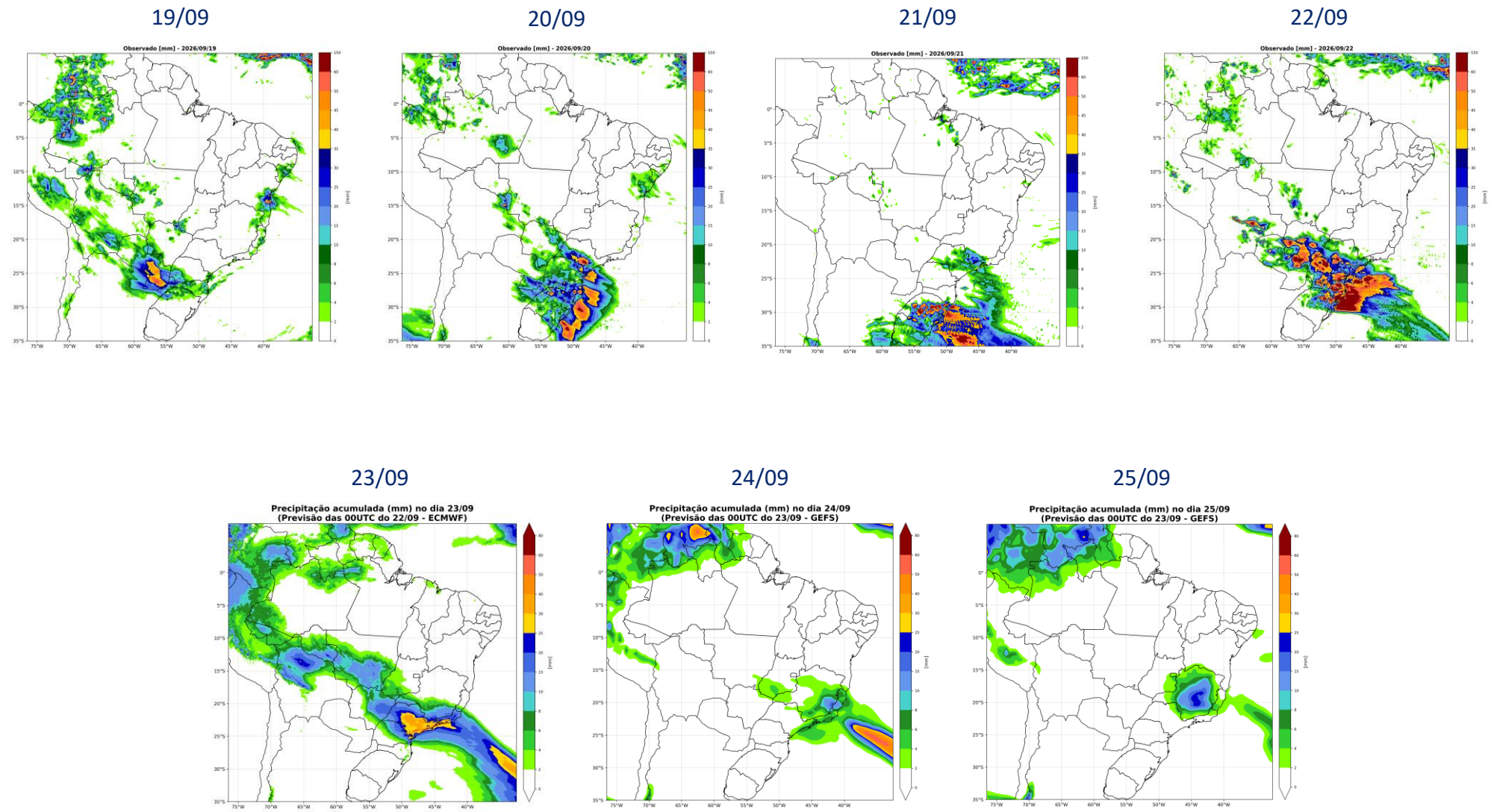
carga e demanda instantânea máxima



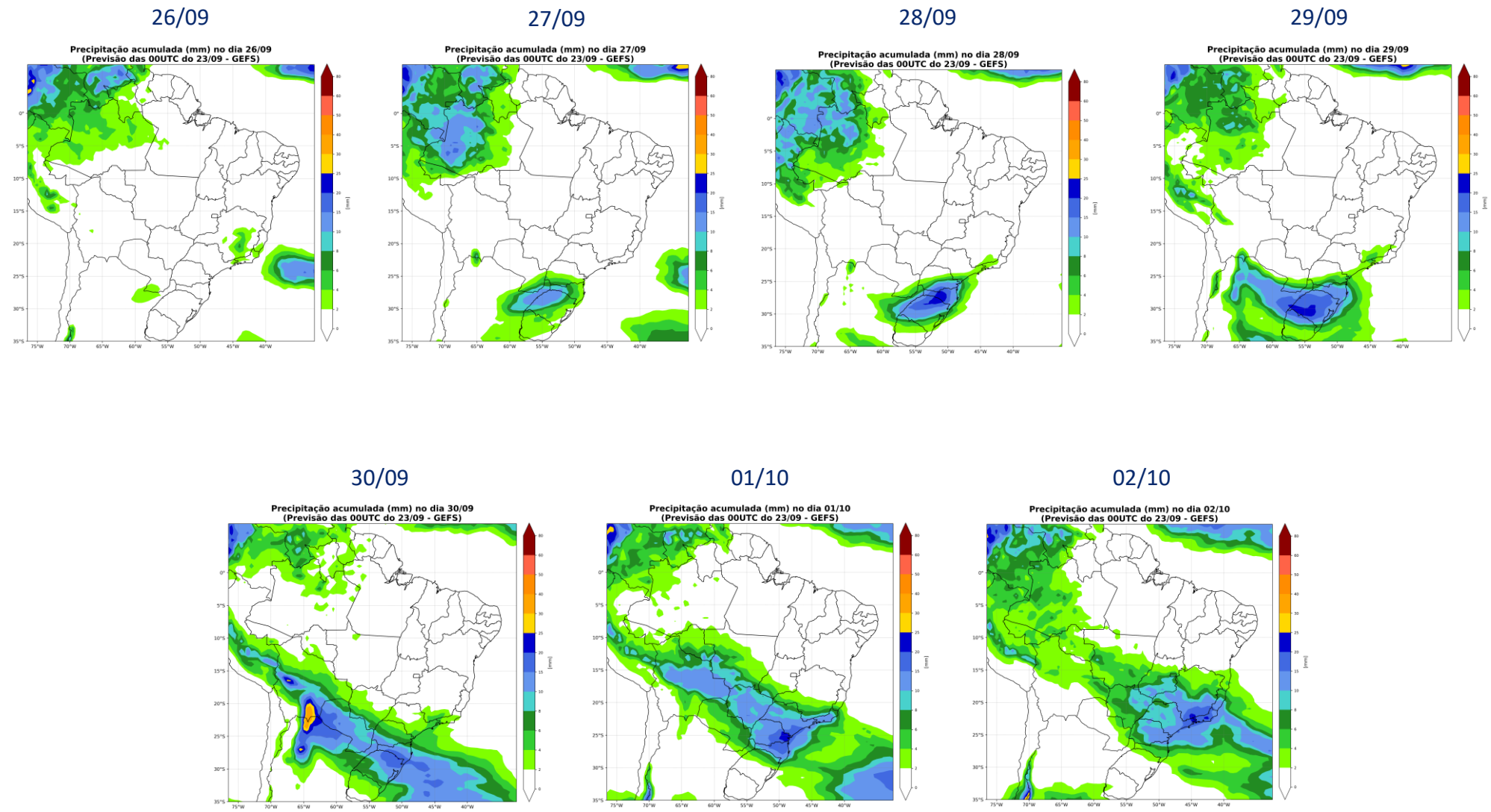
# Chuva diária observada na semana operativa passada – 12/09 a 18/09

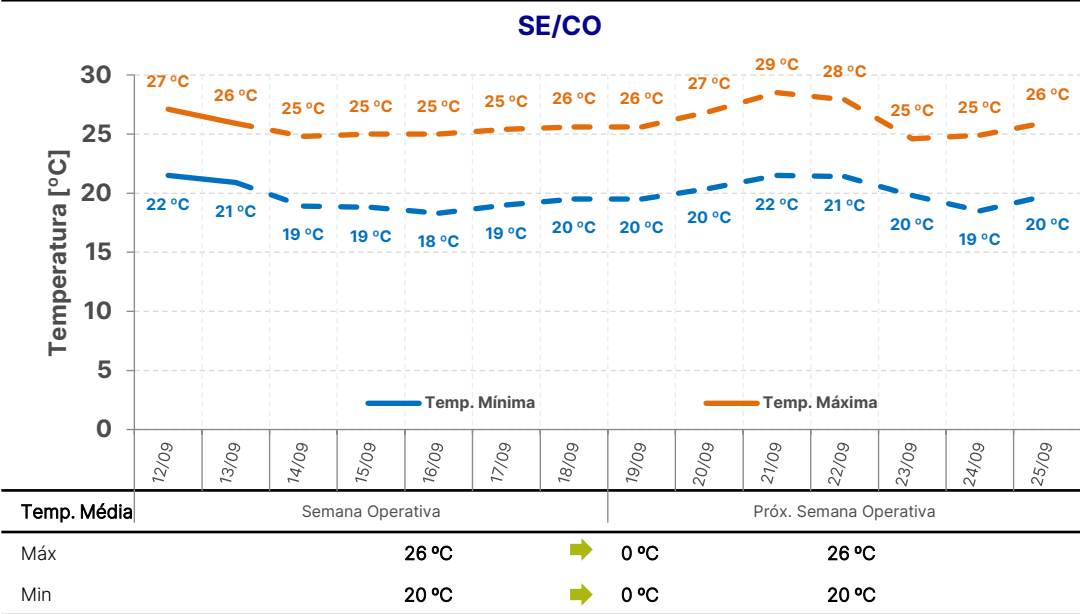
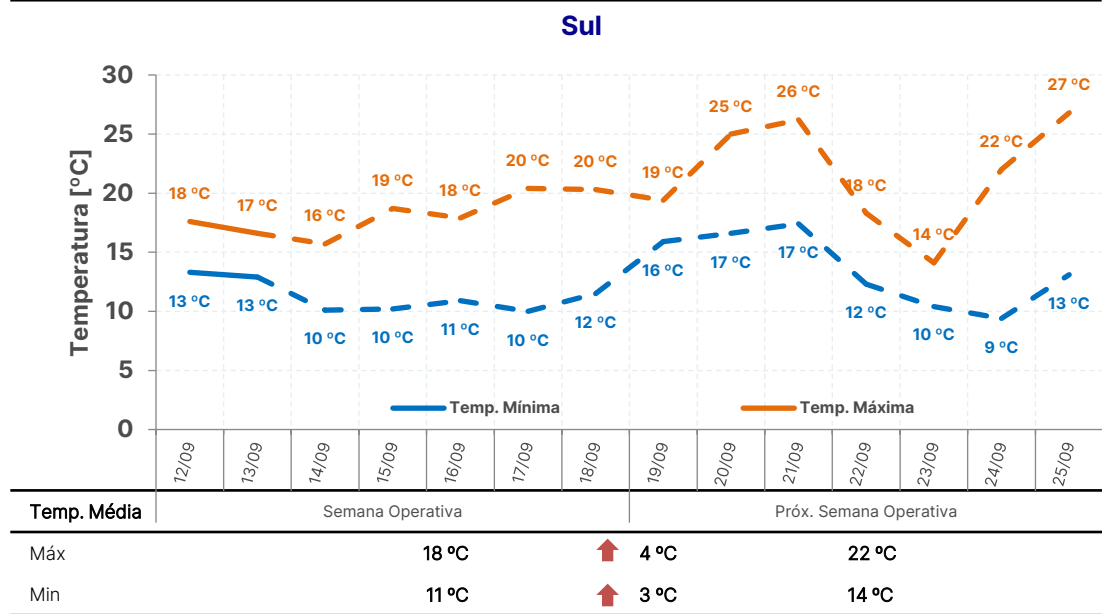
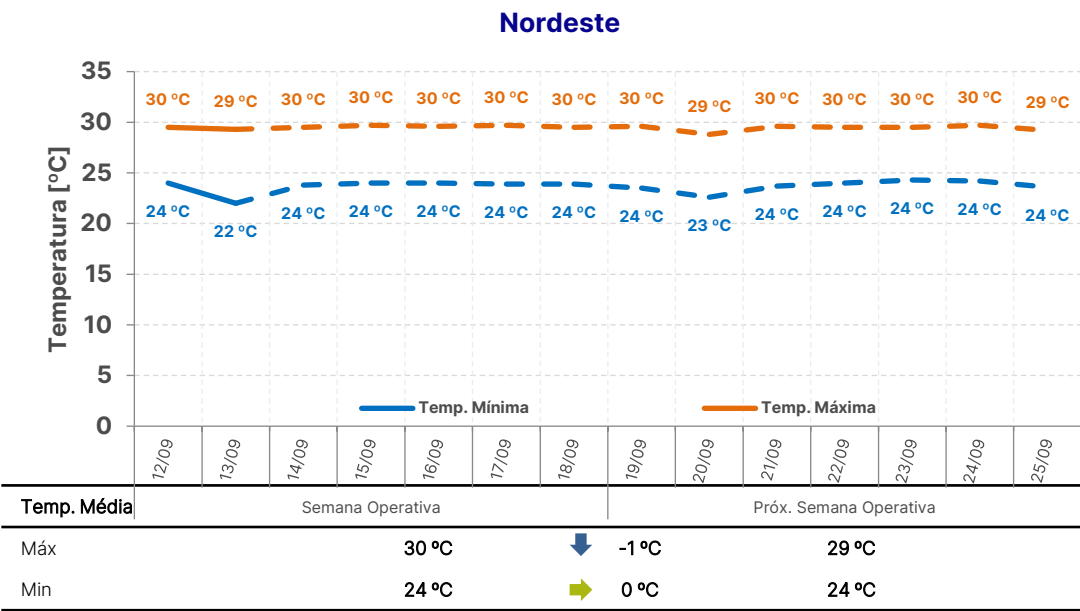
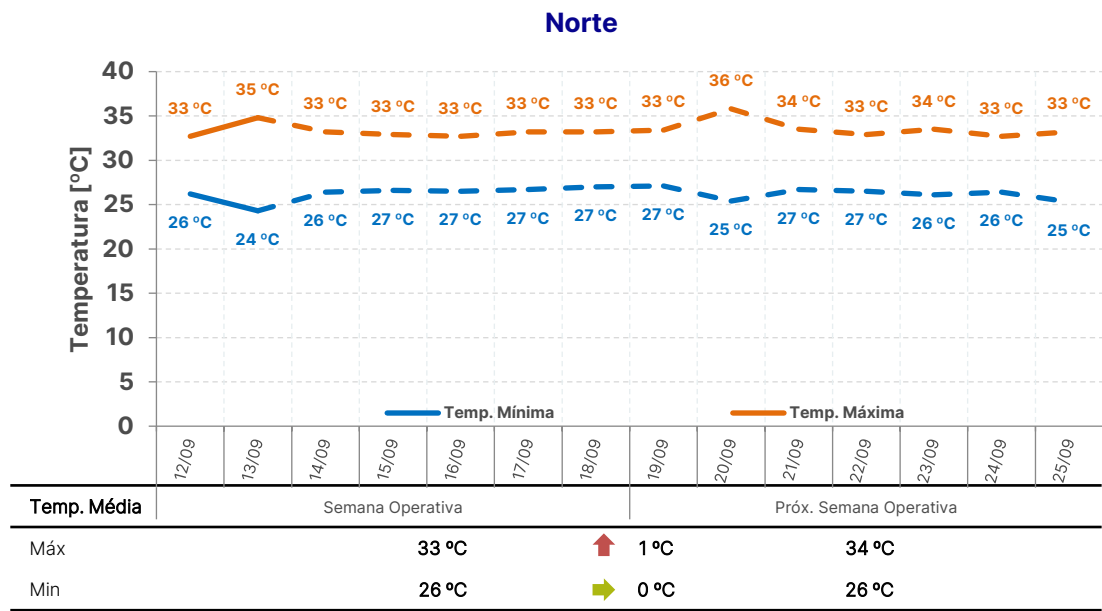


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 19/09 a 25/09



# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 26/09 a 02/10



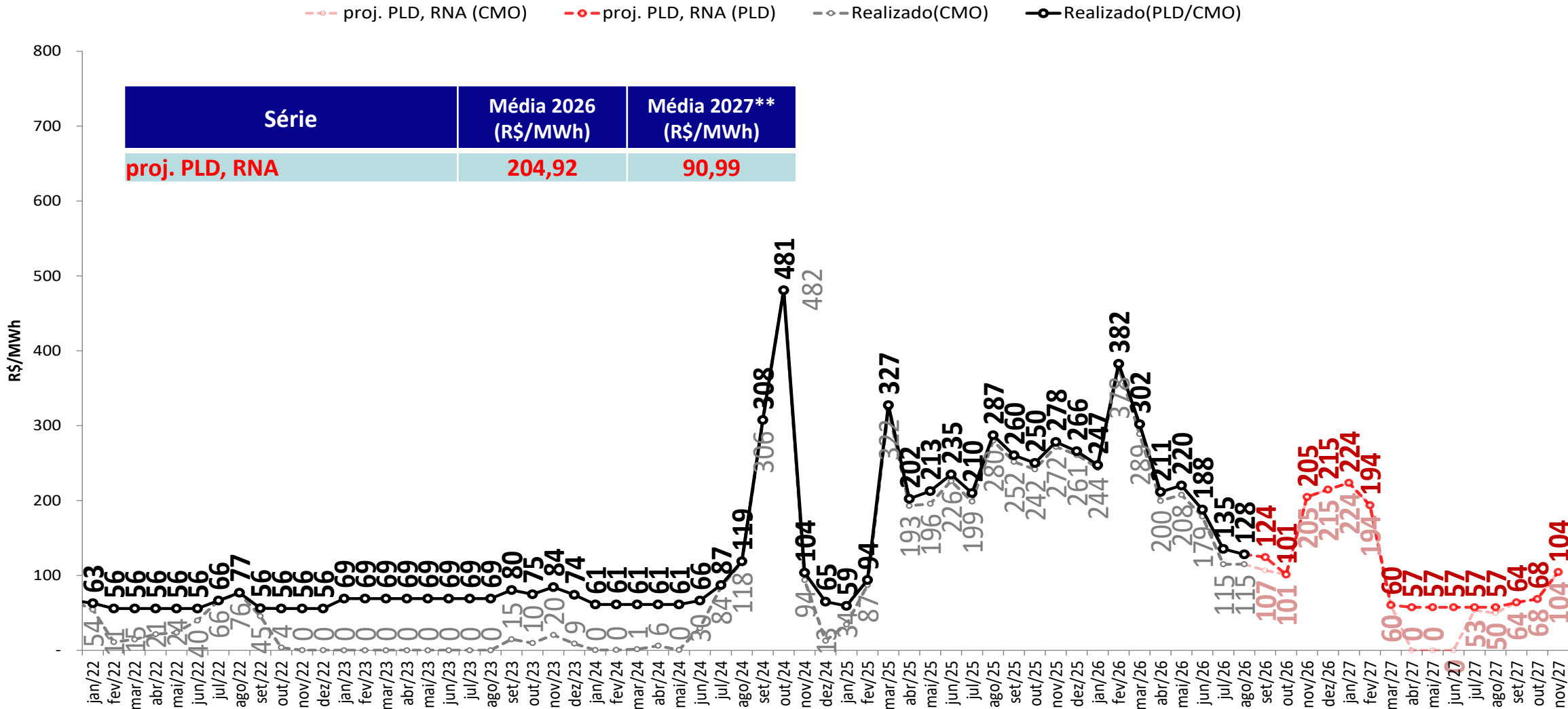


## sensibilidades de realização da ENA

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 outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro 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 fevereiro 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

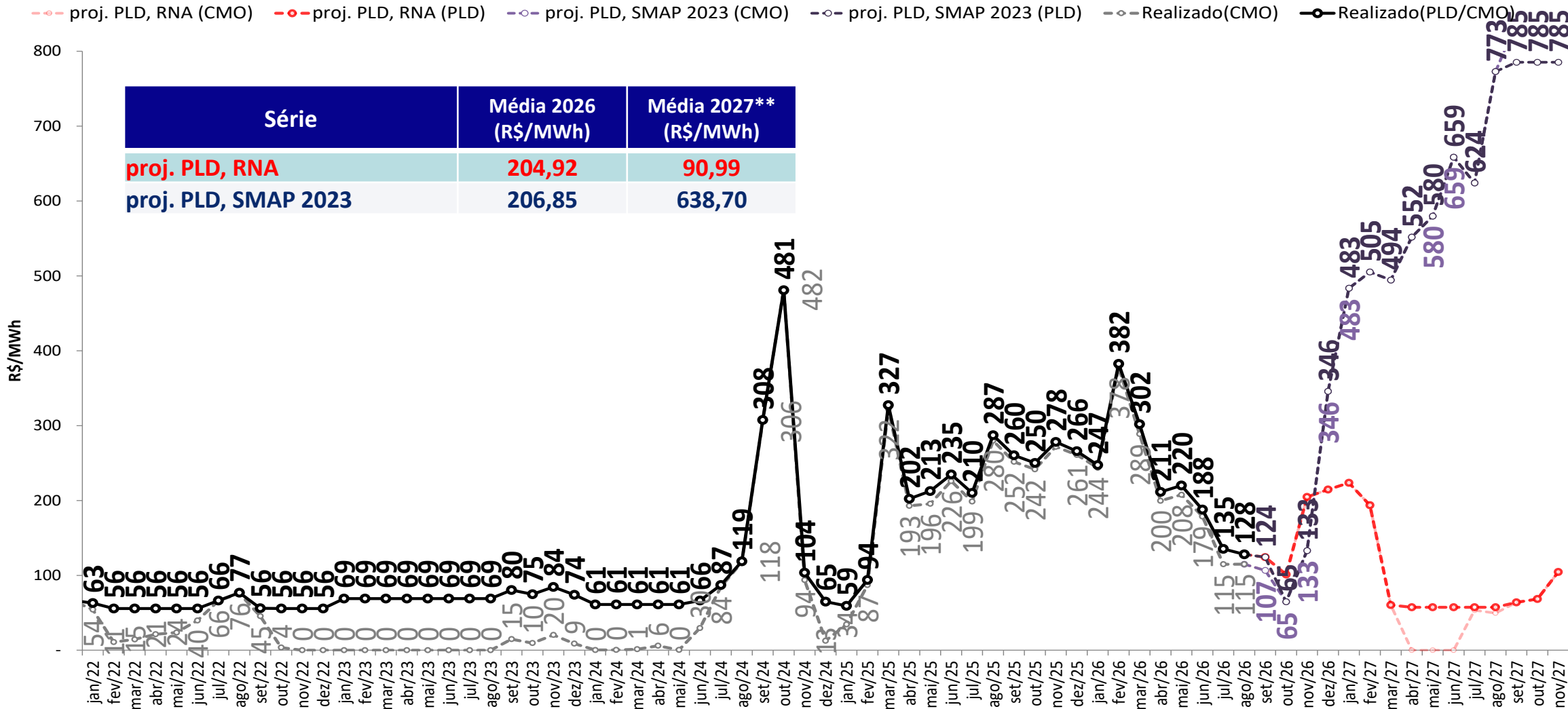
projecção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA



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

projecção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



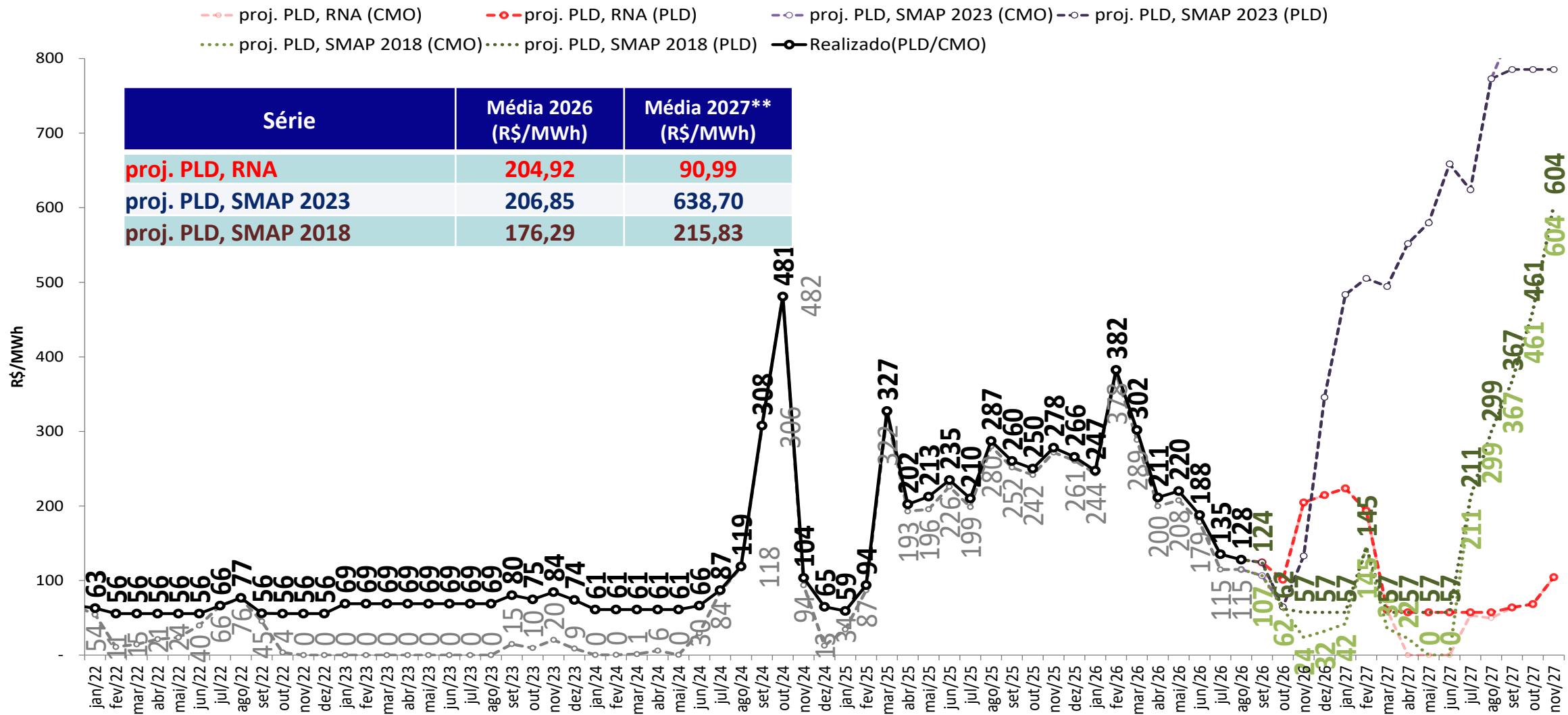
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

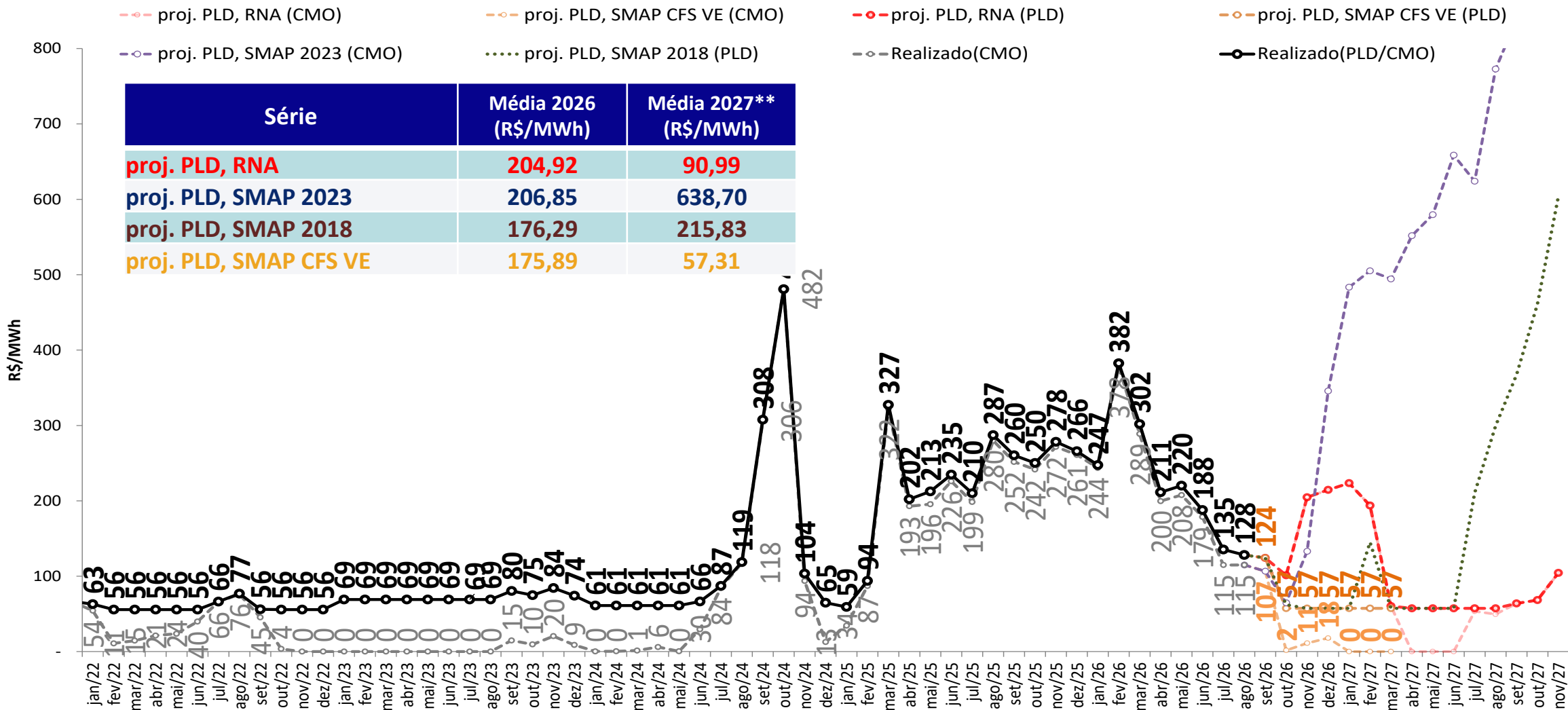


• **Foram considerados:**  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

projecção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



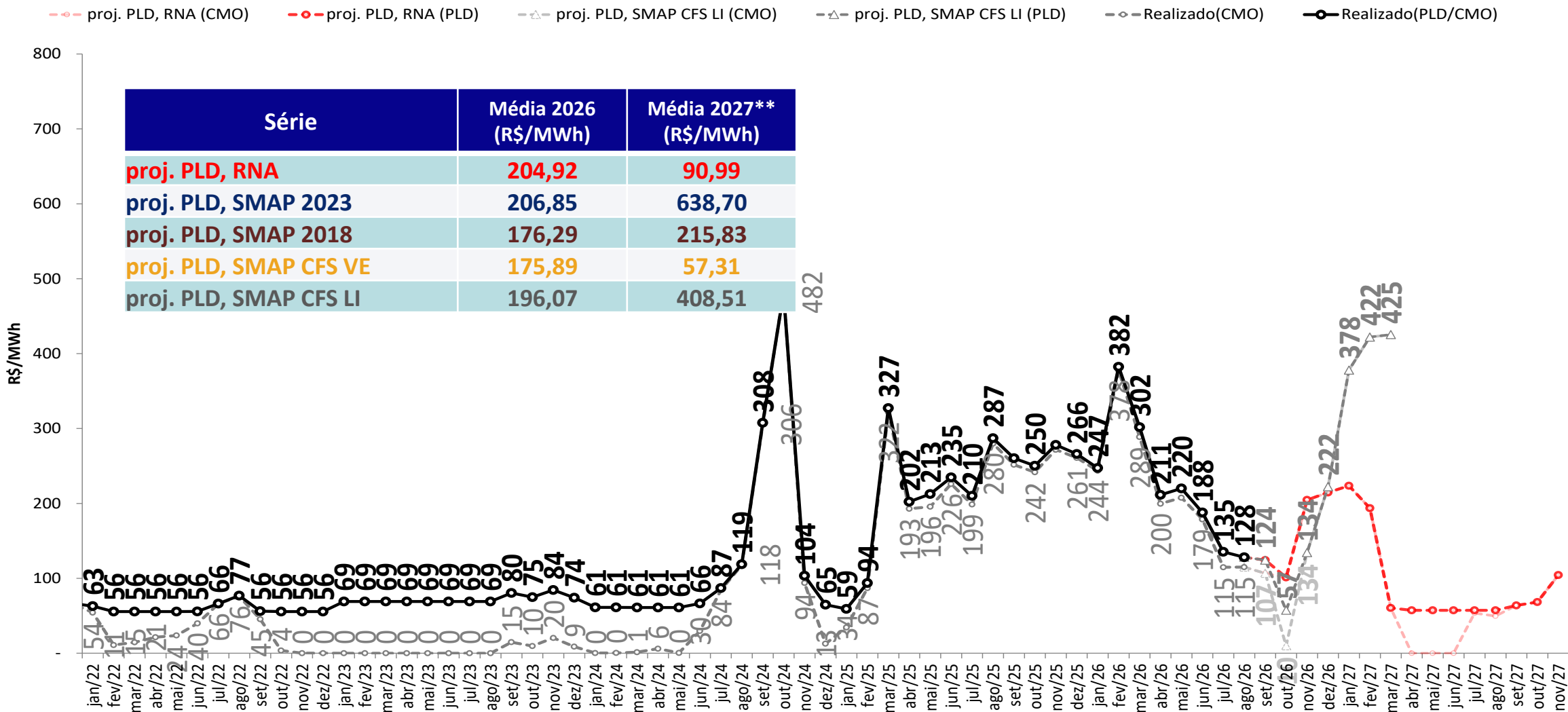
• **Foram considerados:**

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

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

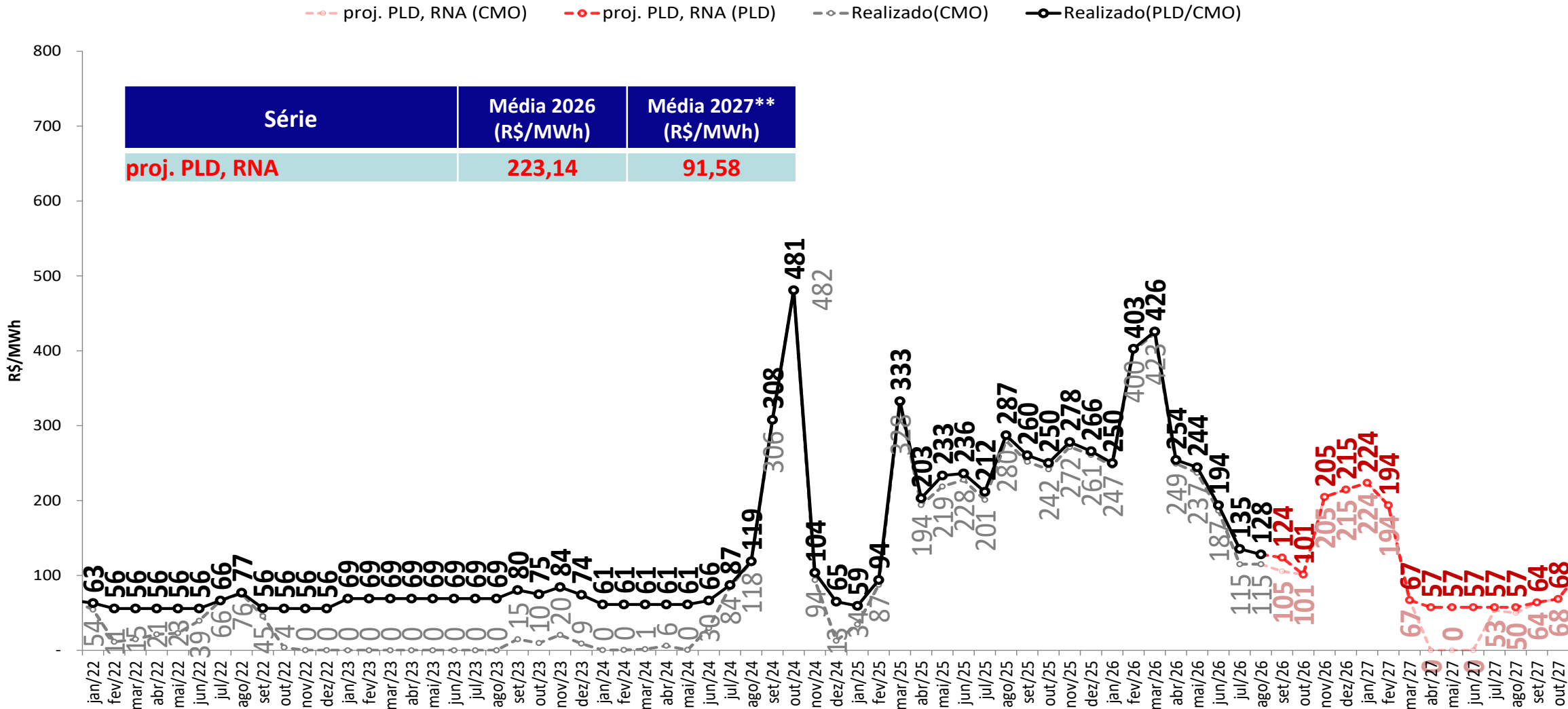
projecção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



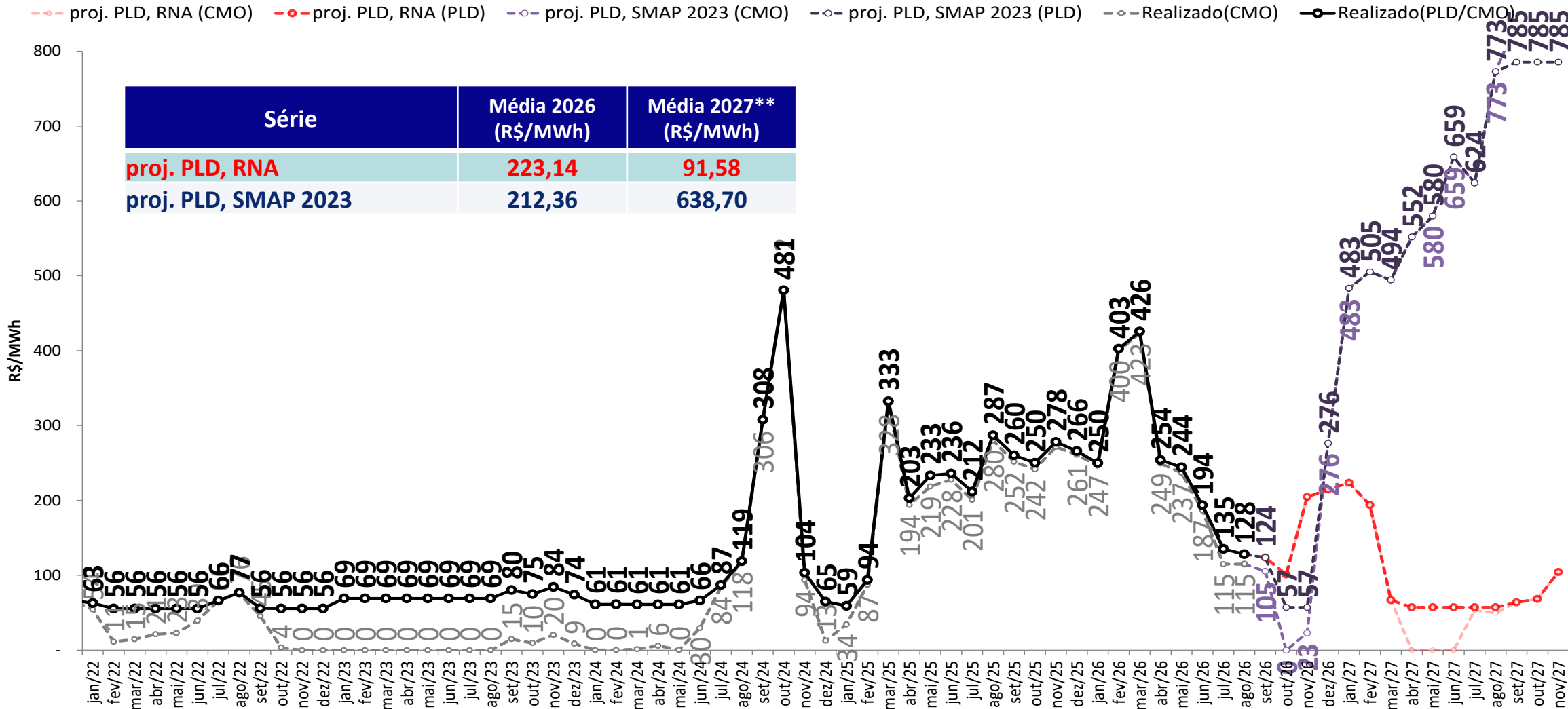
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



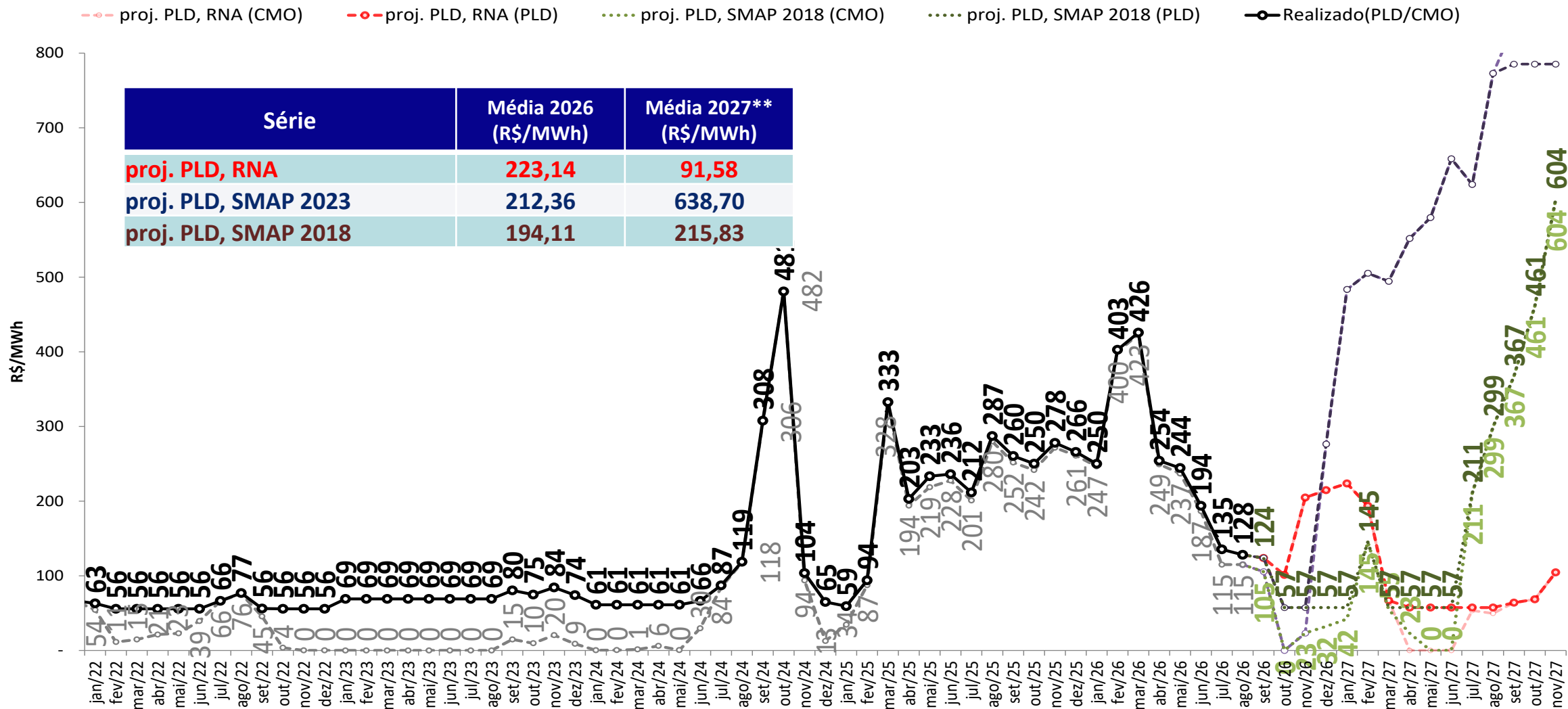
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

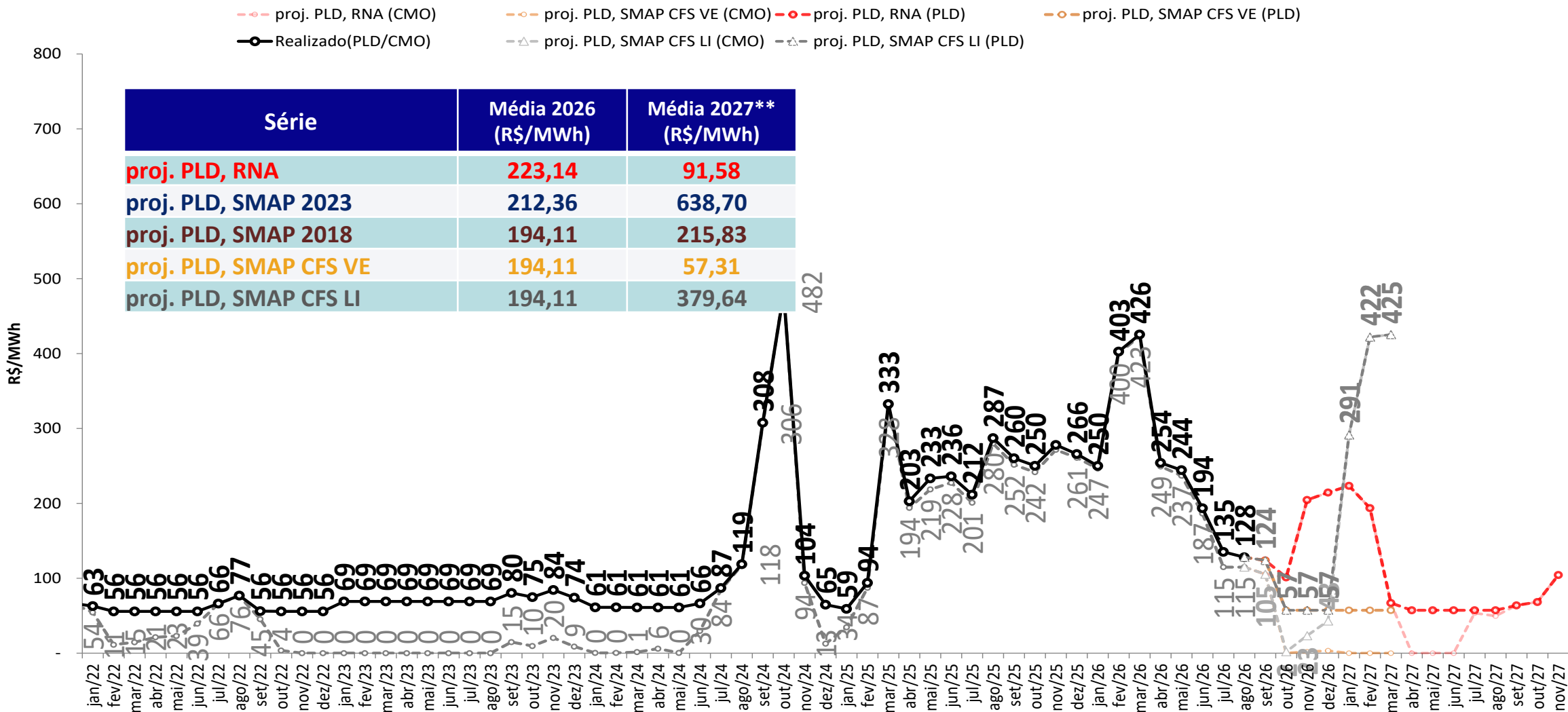
projecção do PLD – Sul  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

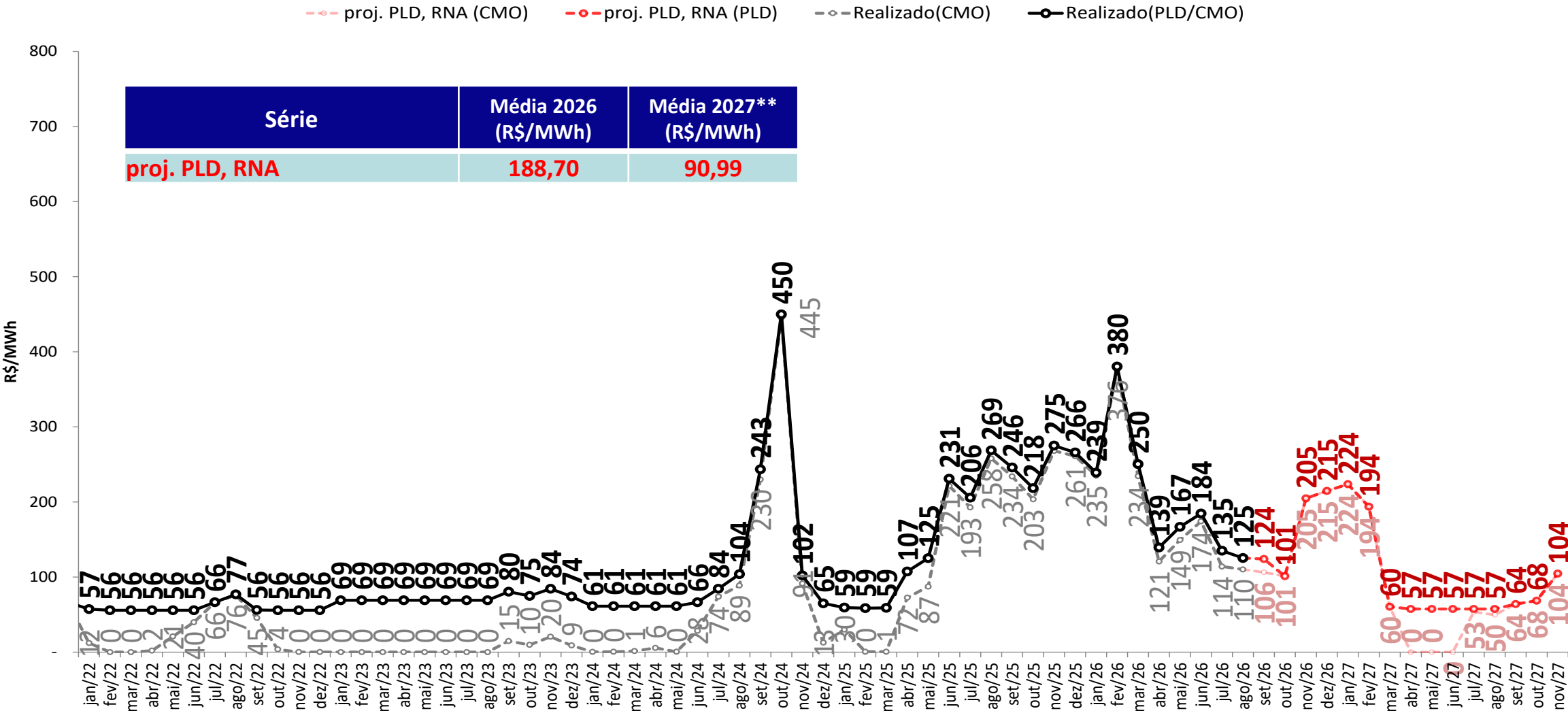


projção do PLD – Sul  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



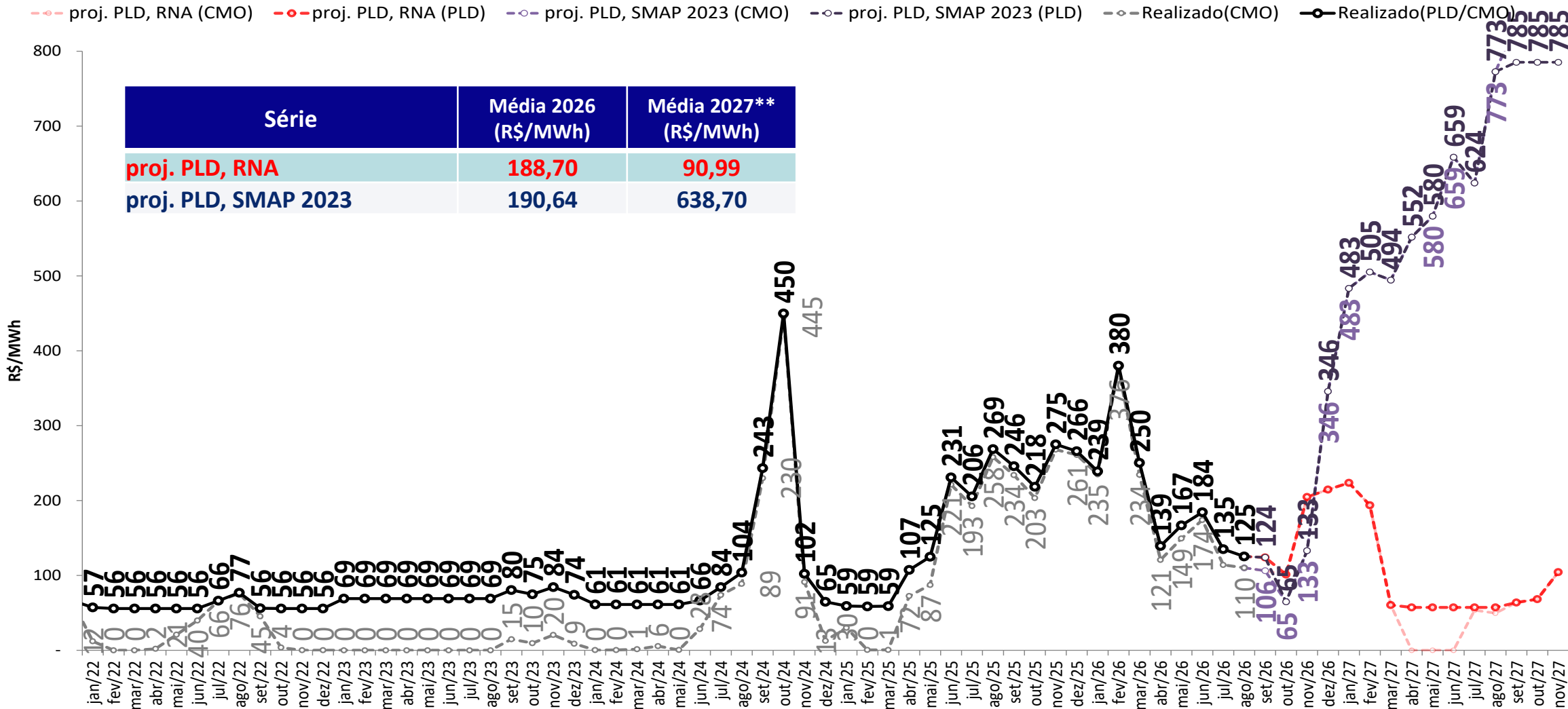
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção do PLD – Nordeste  
proj. PLD RNA



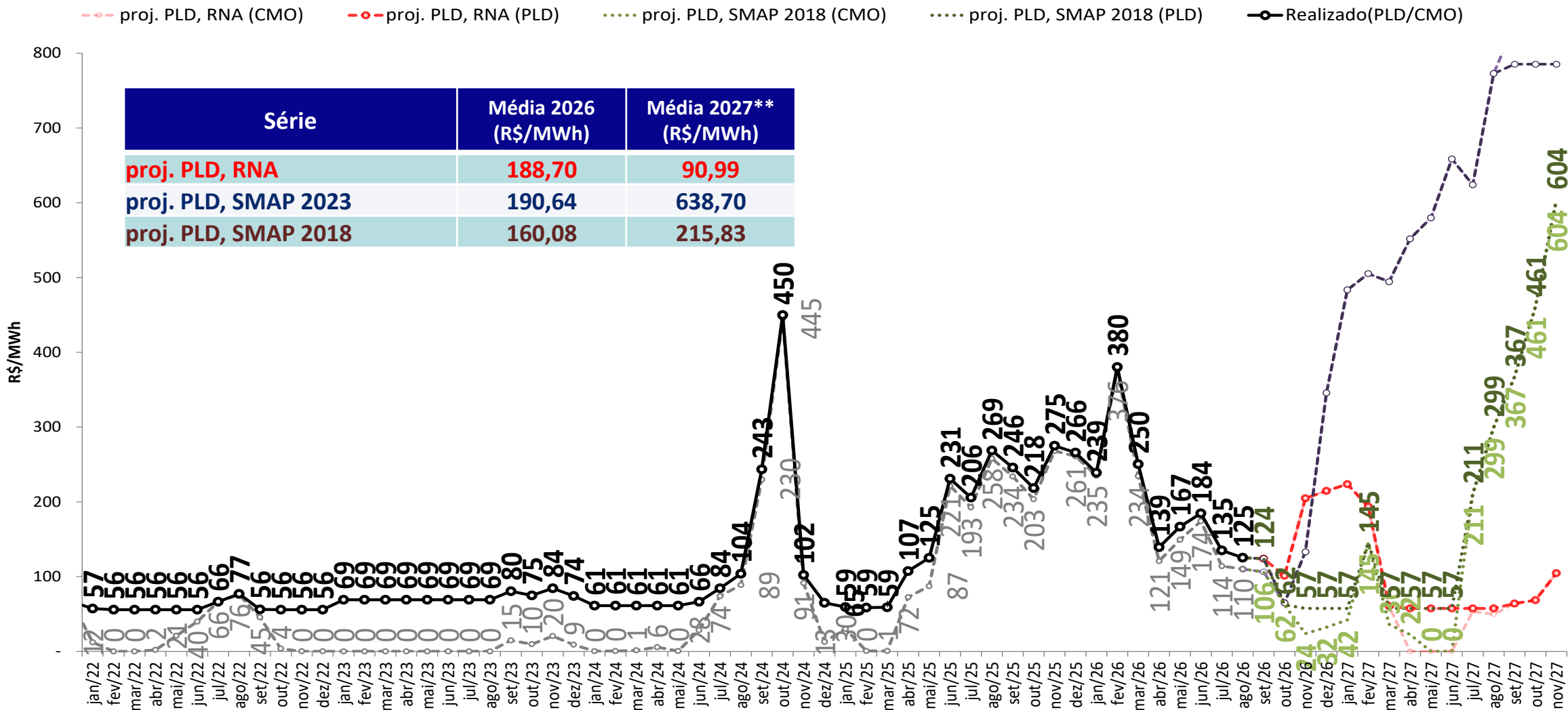
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



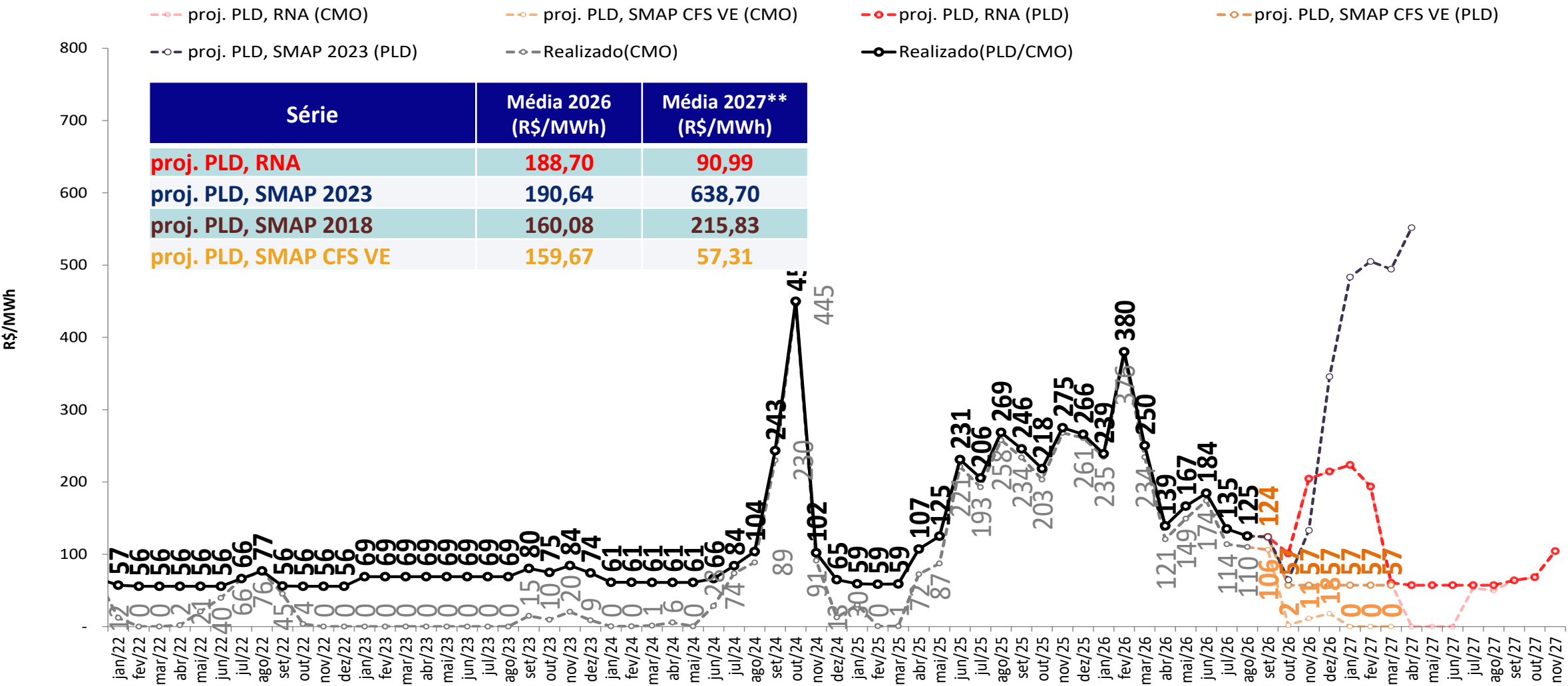
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



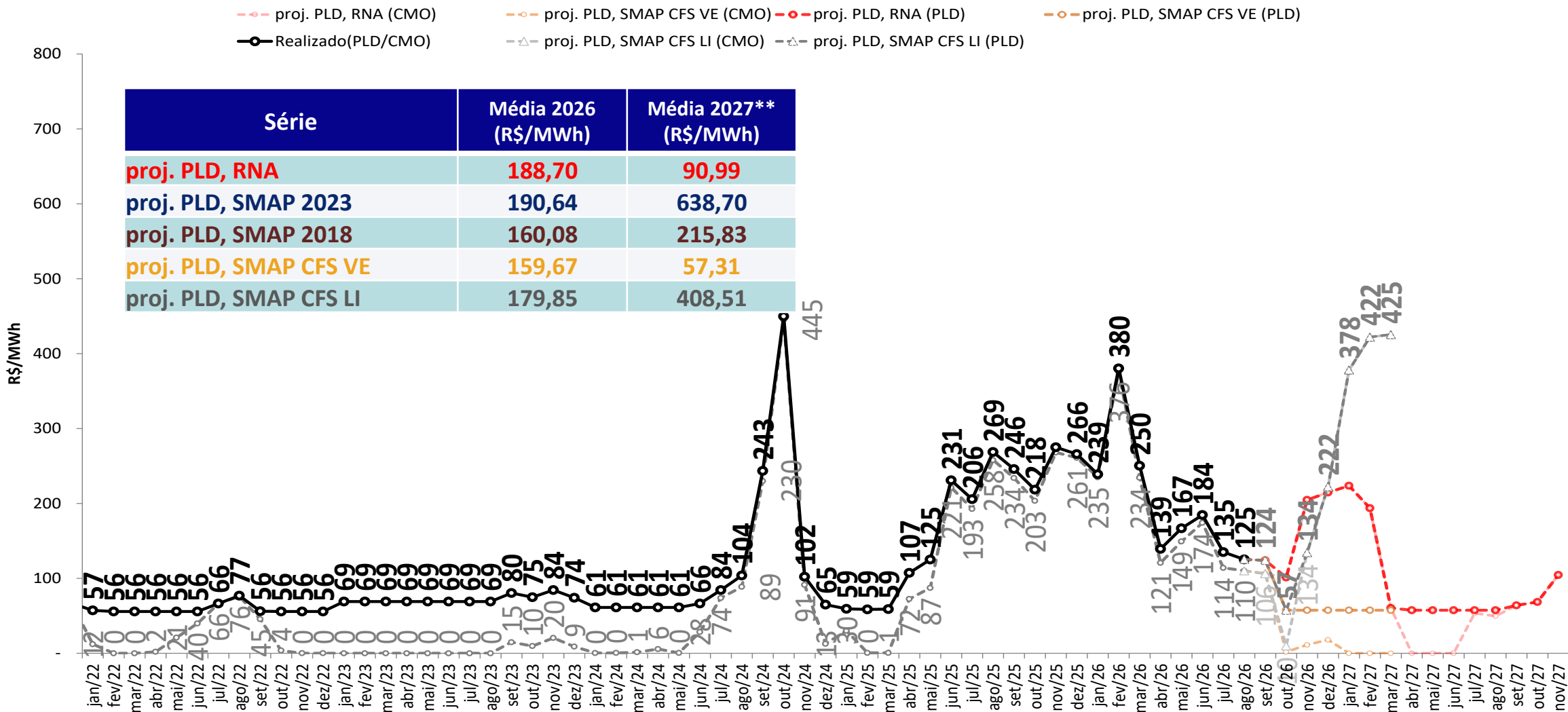
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



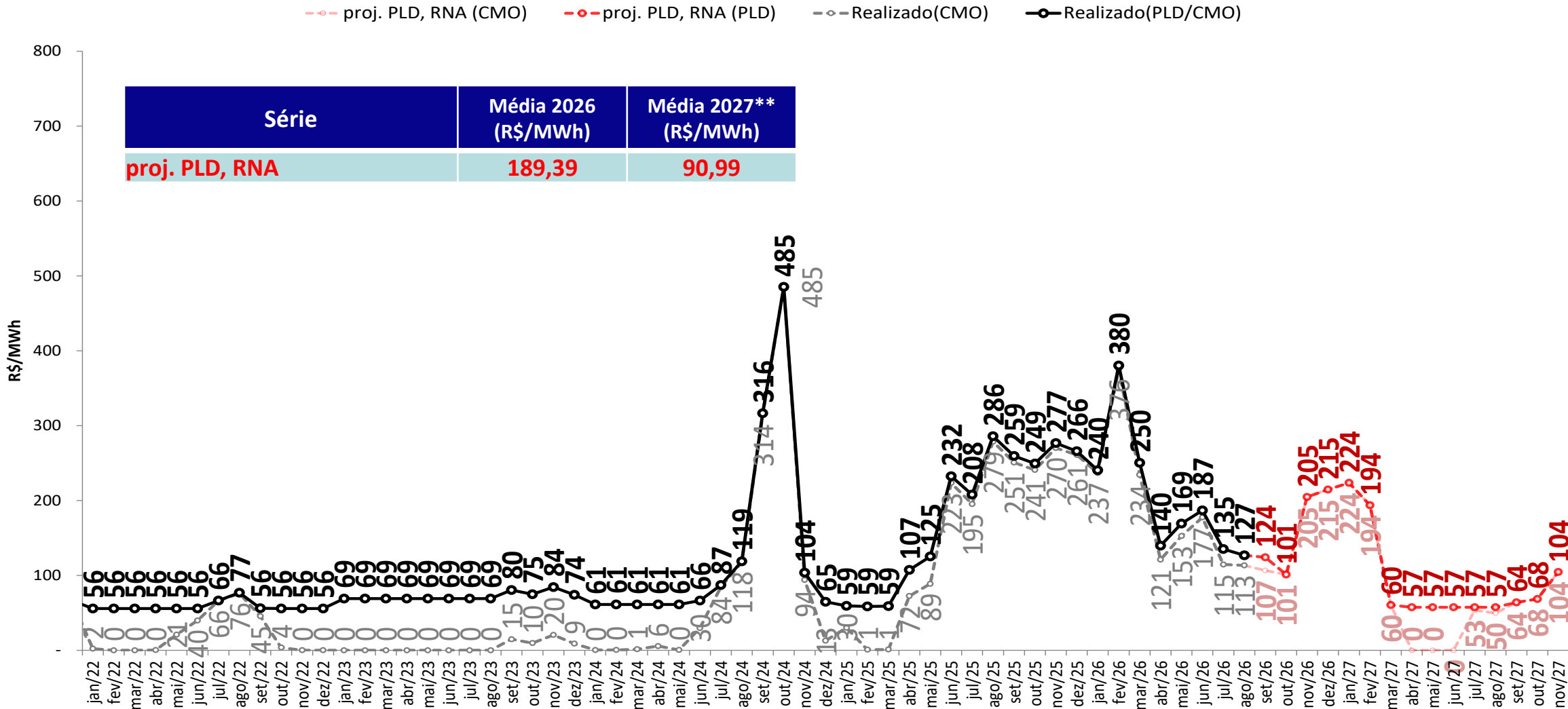
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



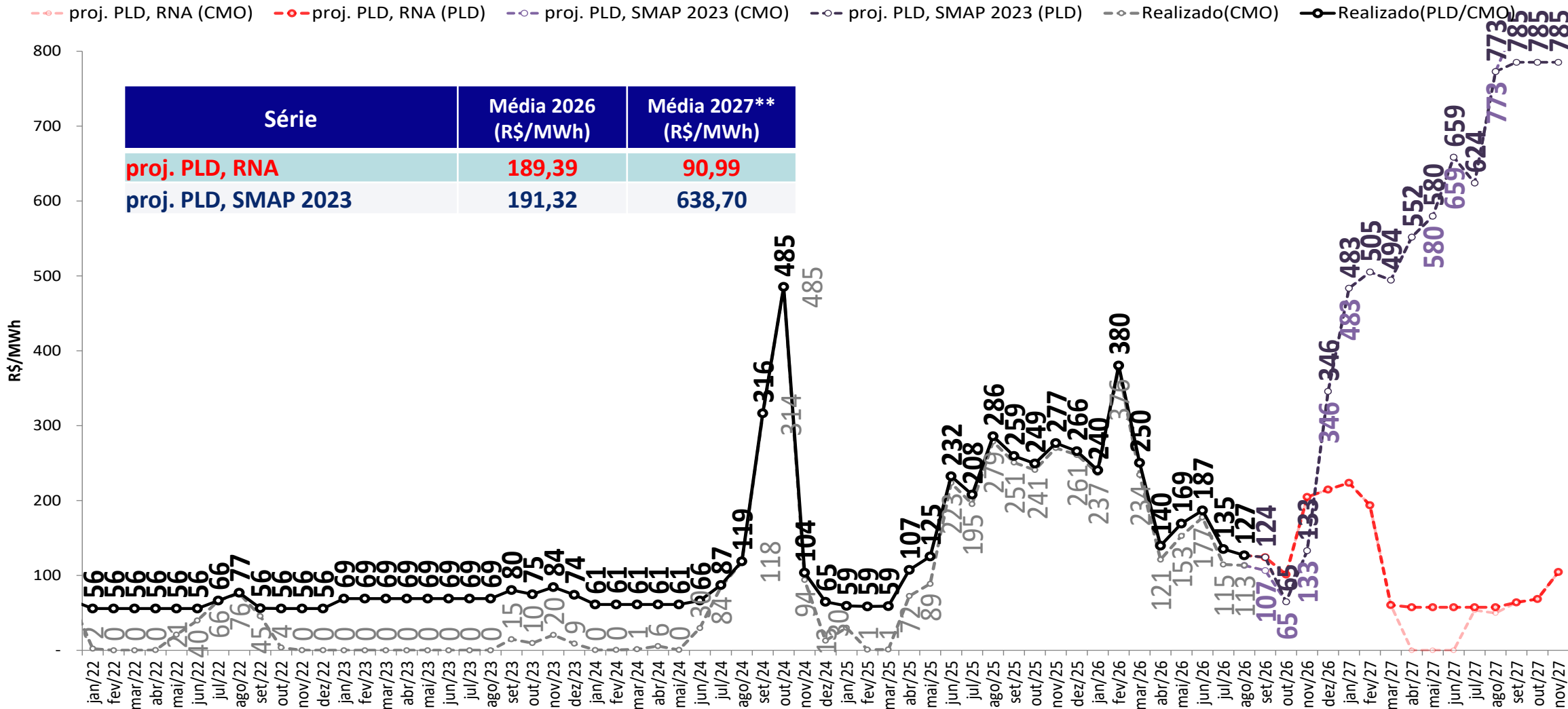
- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- **\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



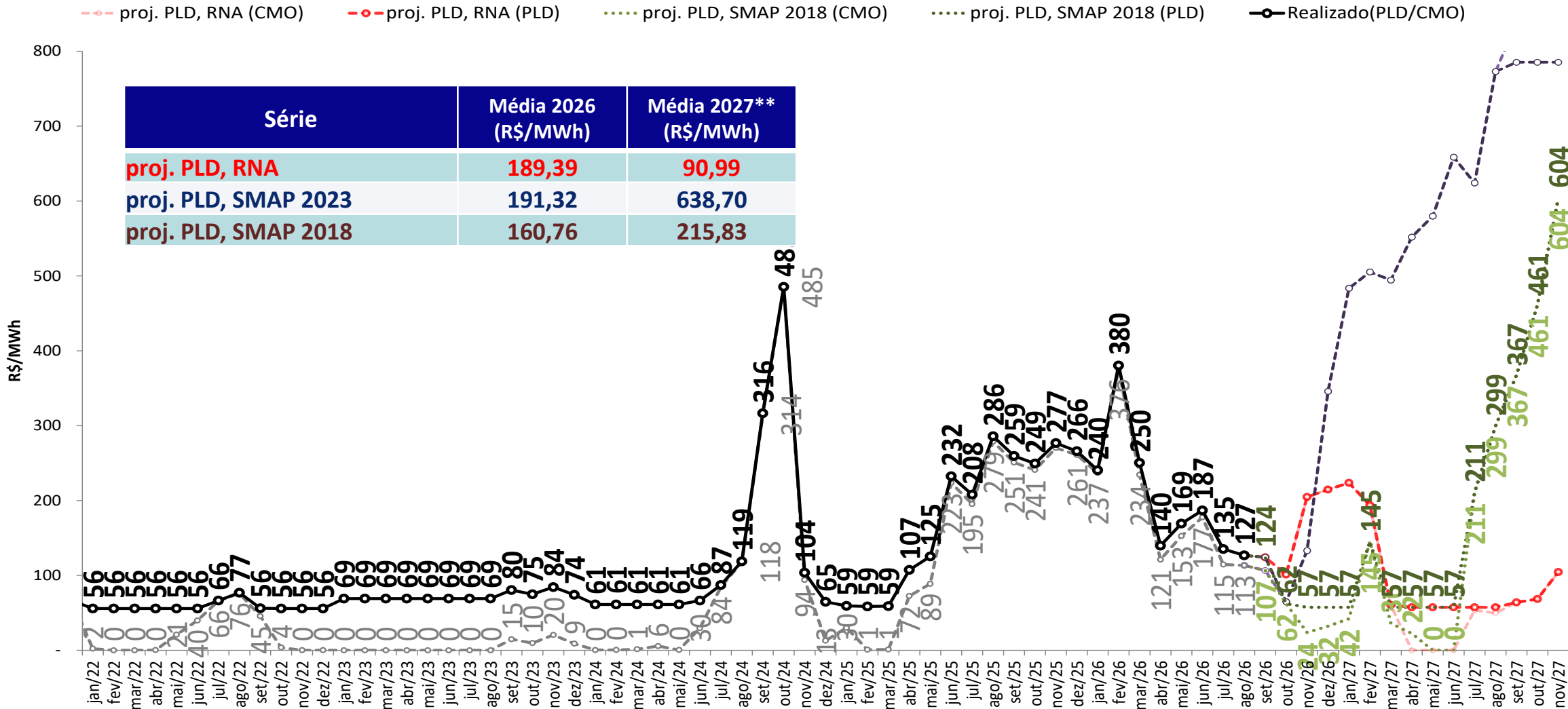
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Norte  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

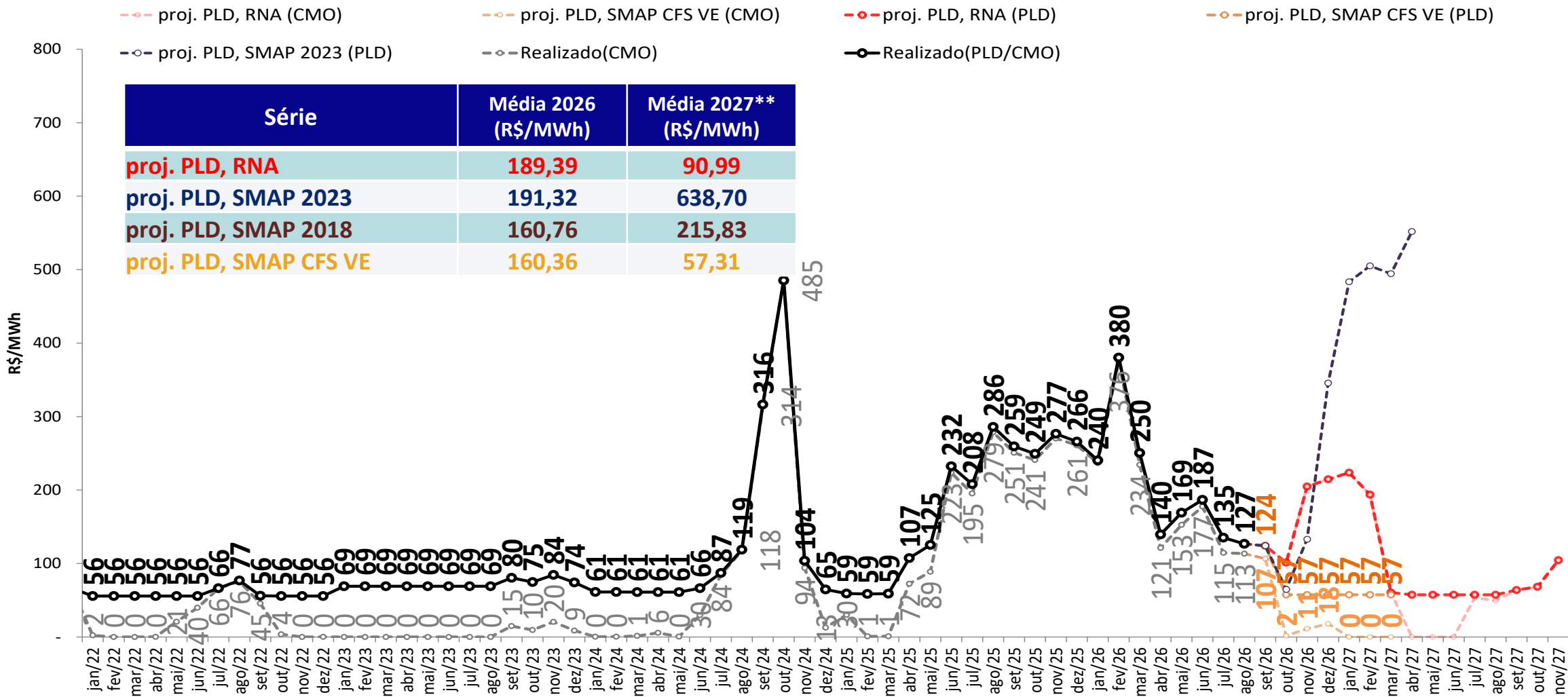


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Norte  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

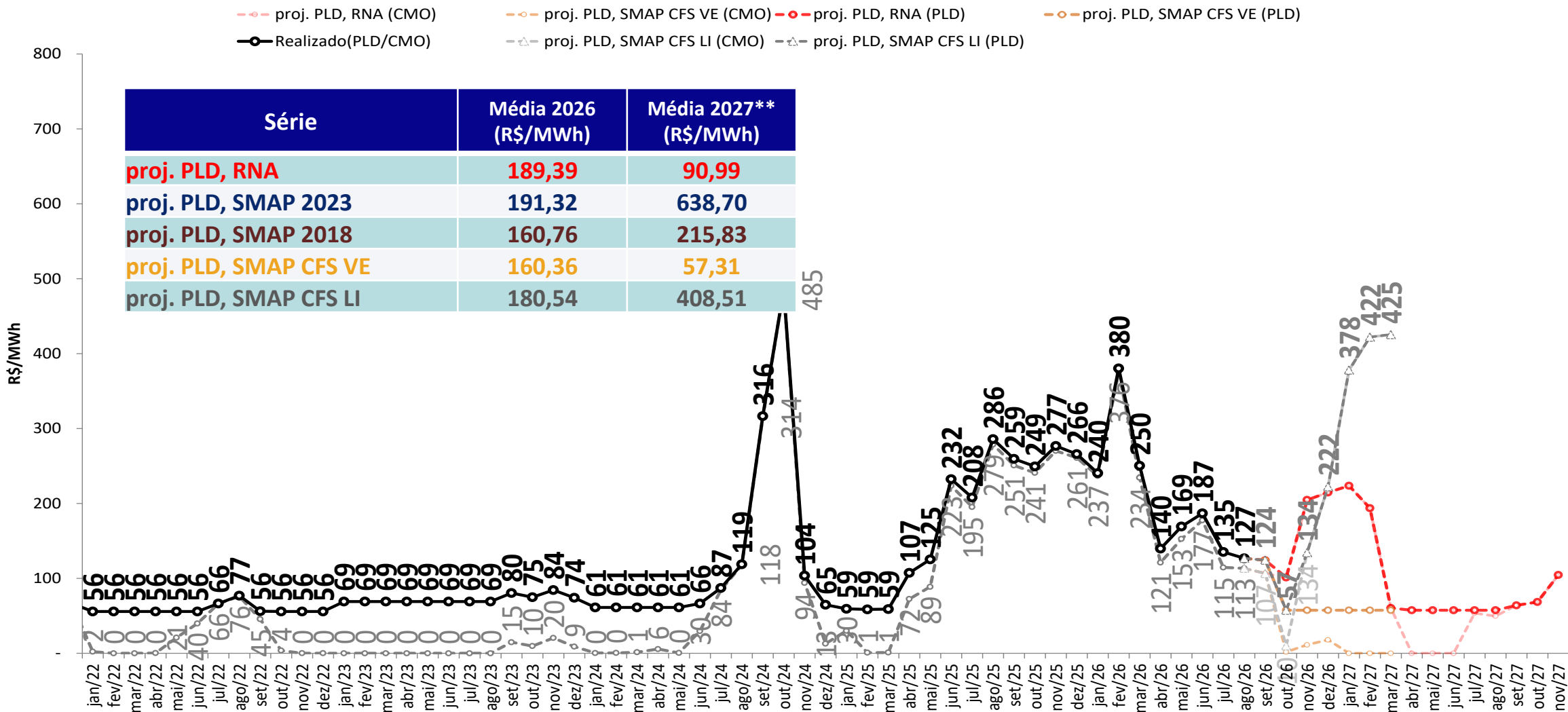


Foram considerados:

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

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

projecção do PLD – Norte  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# tabela resumo da projeção do PLD

| SE/CO                  | 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 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 101    | 205    | 215    | 224    | 194    | 60     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 64     | 68     | 104    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 65     | 133    | 346    | 483    | 505    | 494    | 552    | 580    | 659    | 624    | 773    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 57     | 57     | 57     | 145    | 57     | 57     | 57     | 57     | 211    | 299    | 367    | 461    | 604    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 134    | 222    | 378    | 422    | 425    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 101    | 205    | 215    | 224    | 194    | 67     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 64     | 68     | 104    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 57     | 57     | 276    | 483    | 505    | 494    | 552    | 580    | 659    | 624    | 773    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 57     | 57     | 57     | 57     | 145    | 57     | 57     | 57     | 57     | 211    | 299    | 367    | 461    | 604    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 57     | 57     | 291    | 422    | 425    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

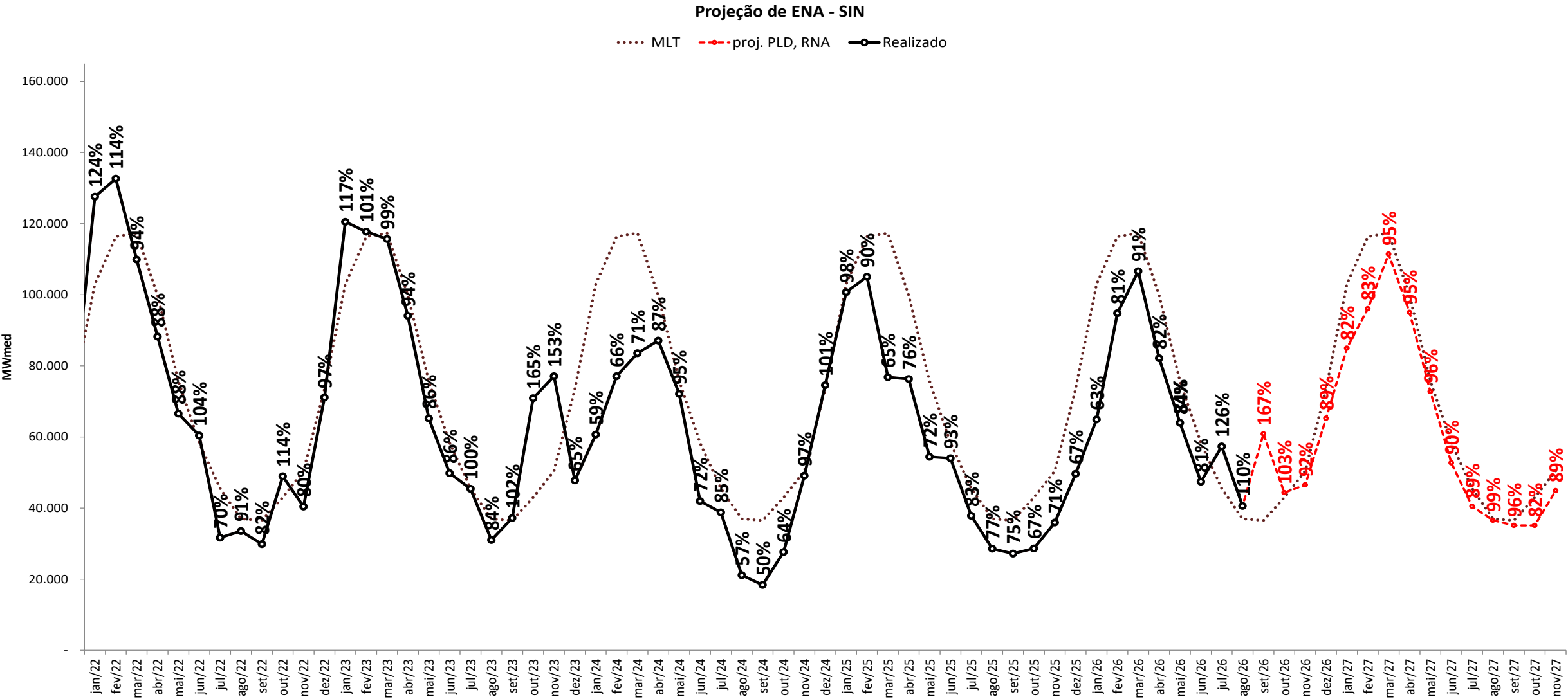
| NE                     | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 101    | 205    | 215    | 224    | 194    | 60     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 64     | 68     | 104    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 65     | 133    | 346    | 483    | 505    | 494    | 552    | 580    | 659    | 624    | 773    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 57     | 57     | 57     | 145    | 57     | 57     | 57     | 57     | 211    | 299    | 367    | 461    | 604    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 134    | 222    | 378    | 422    | 425    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 101    | 205    | 215    | 224    | 194    | 60     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 64     | 68     | 104    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 65     | 133    | 346    | 483    | 505    | 494    | 552    | 580    | 659    | 624    | 773    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 57     | 57     | 57     | 145    | 57     | 57     | 57     | 57     | 211    | 299    | 367    | 461    | 604    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 134    | 222    | 378    | 422    | 425    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

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

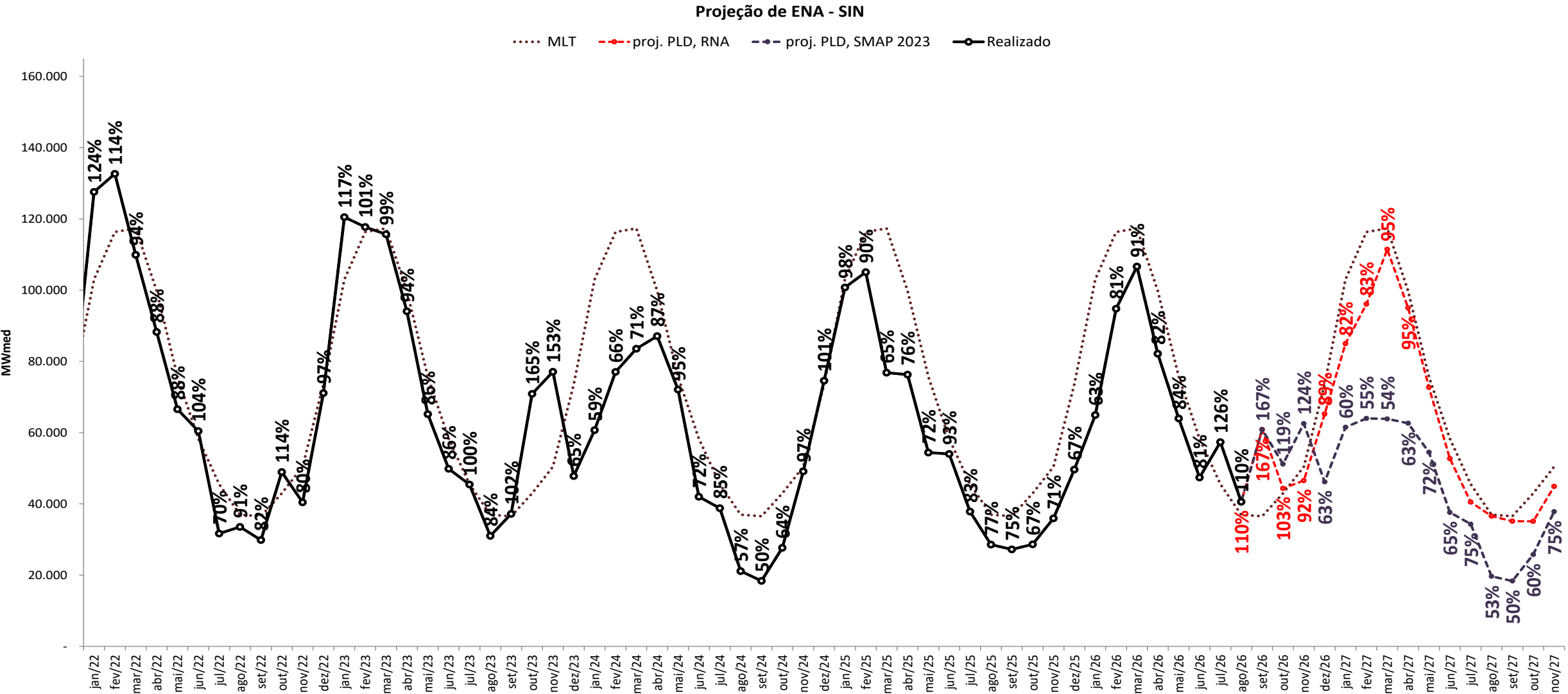
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



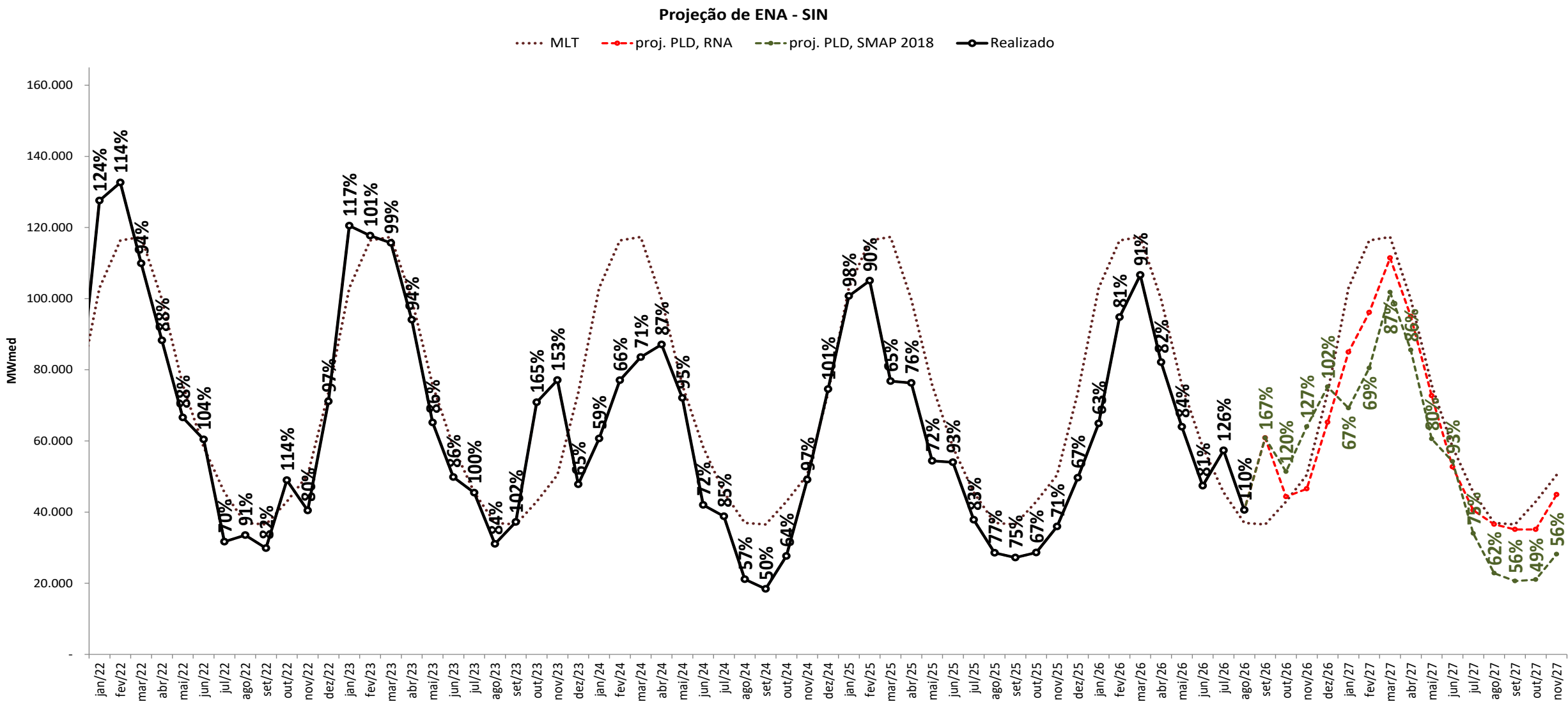
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



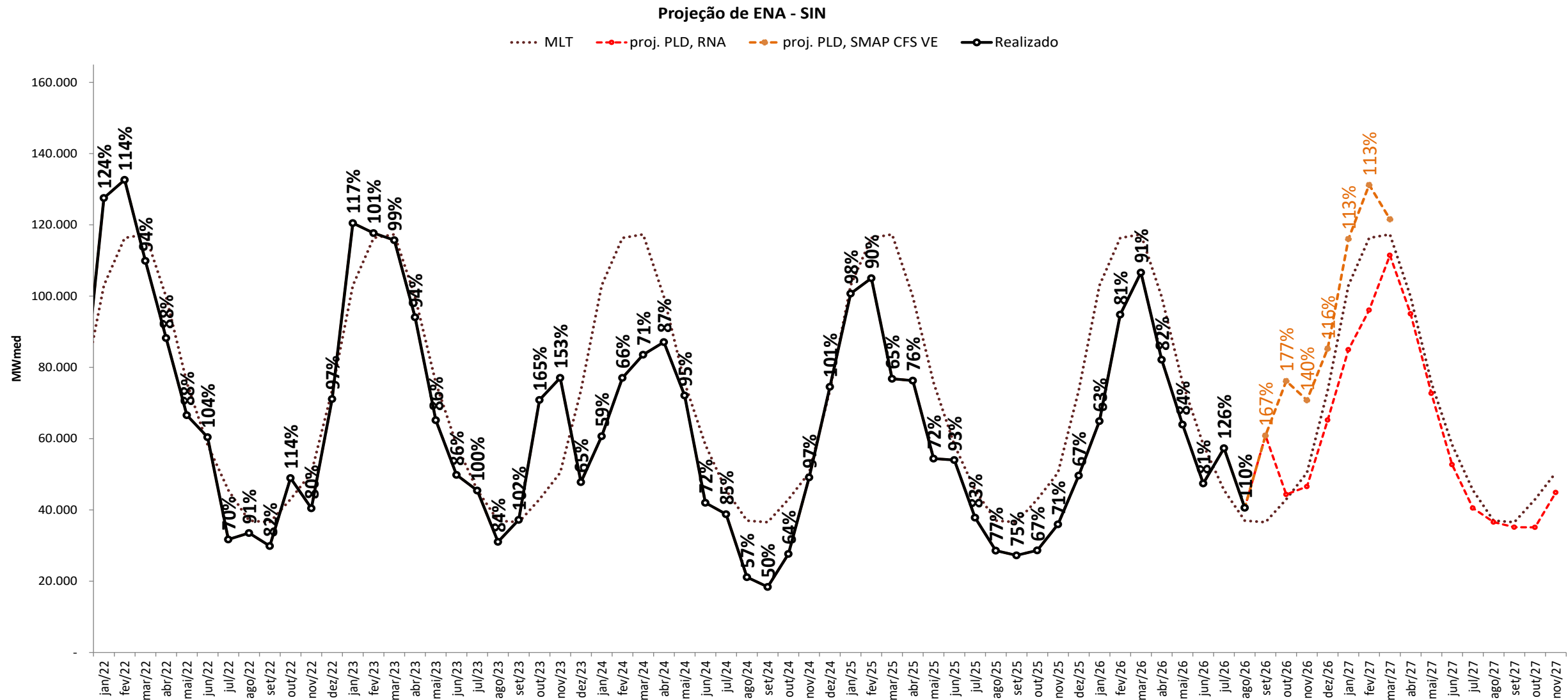
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



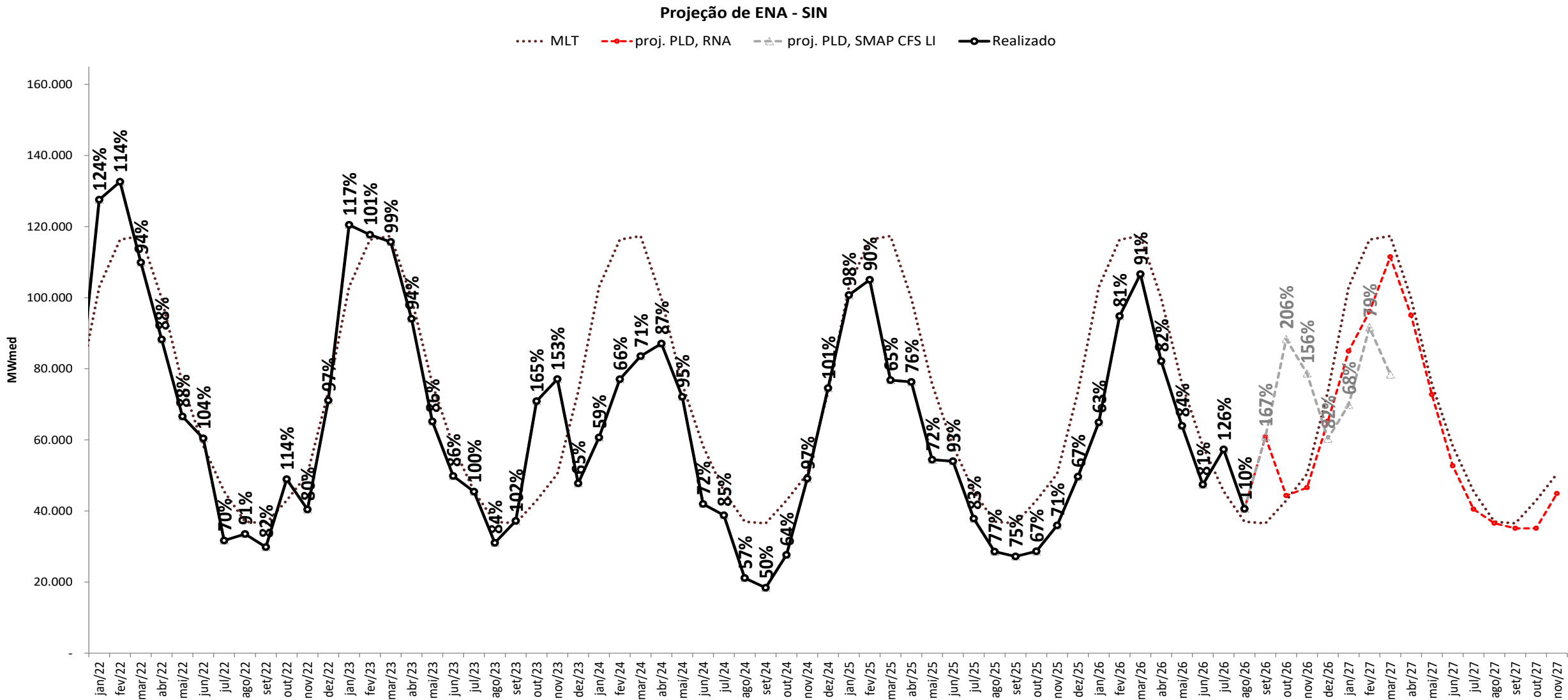
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

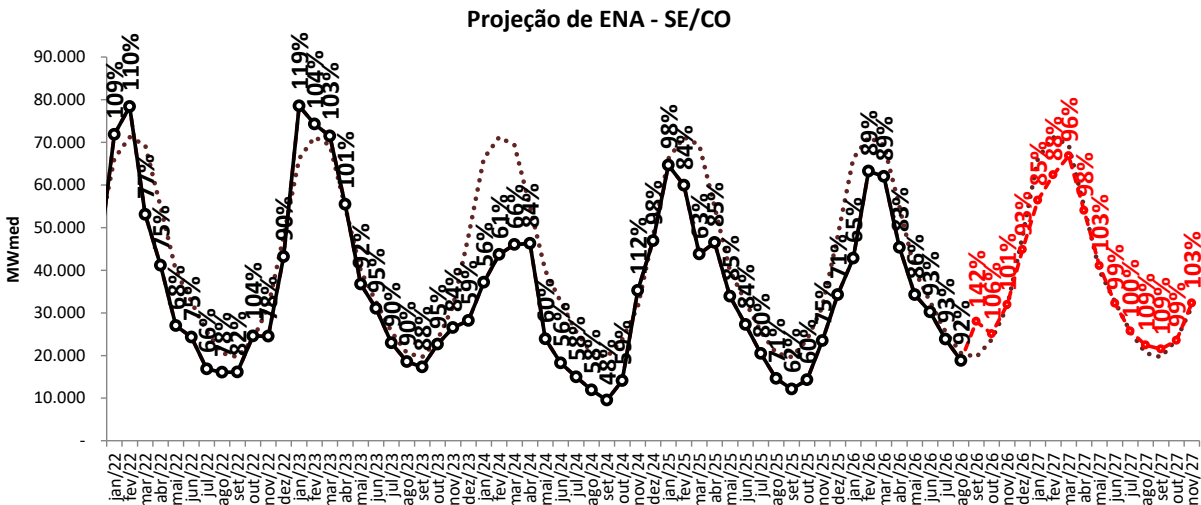
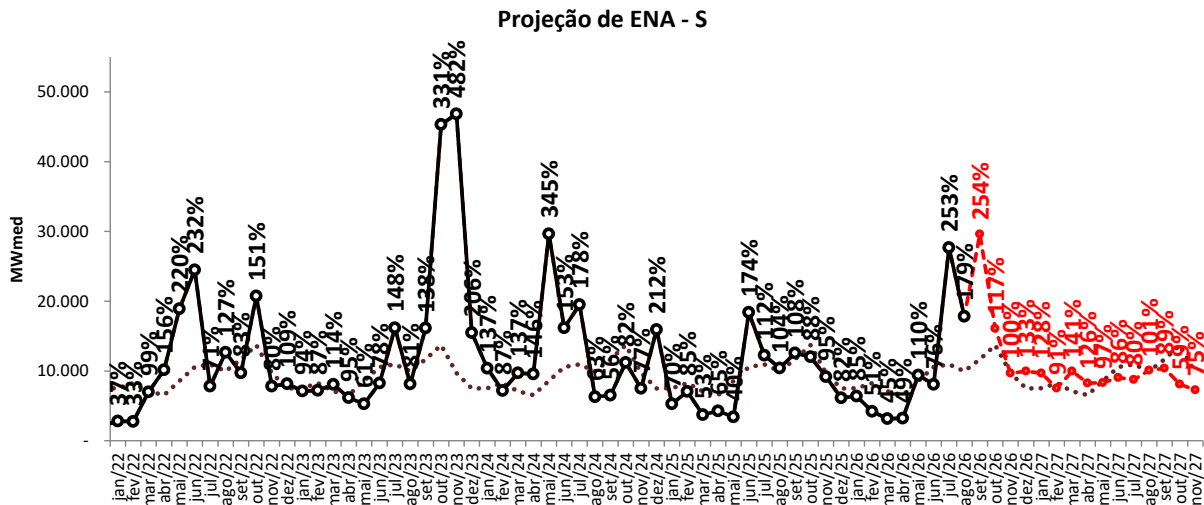
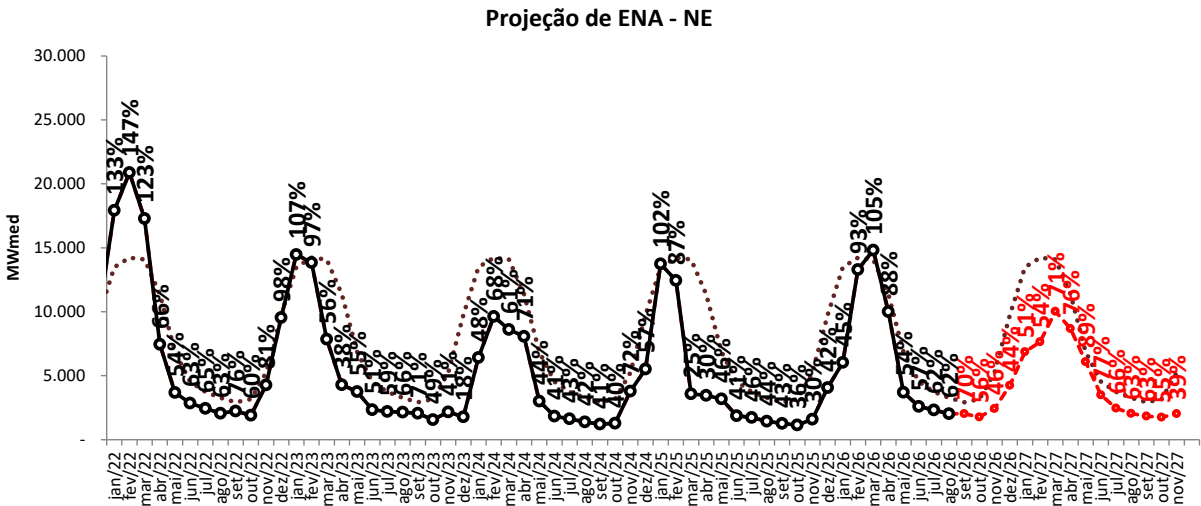
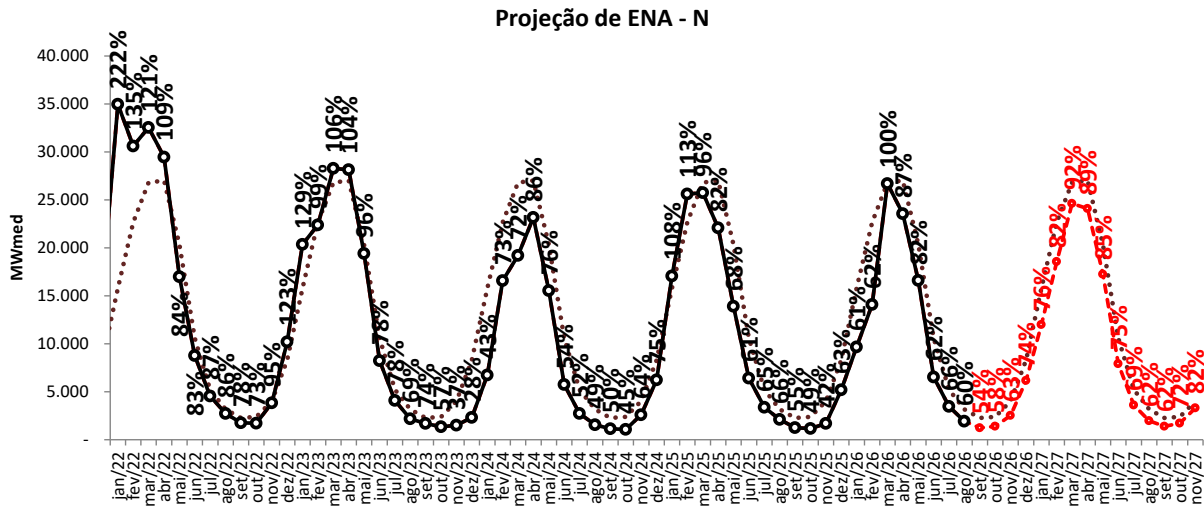


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



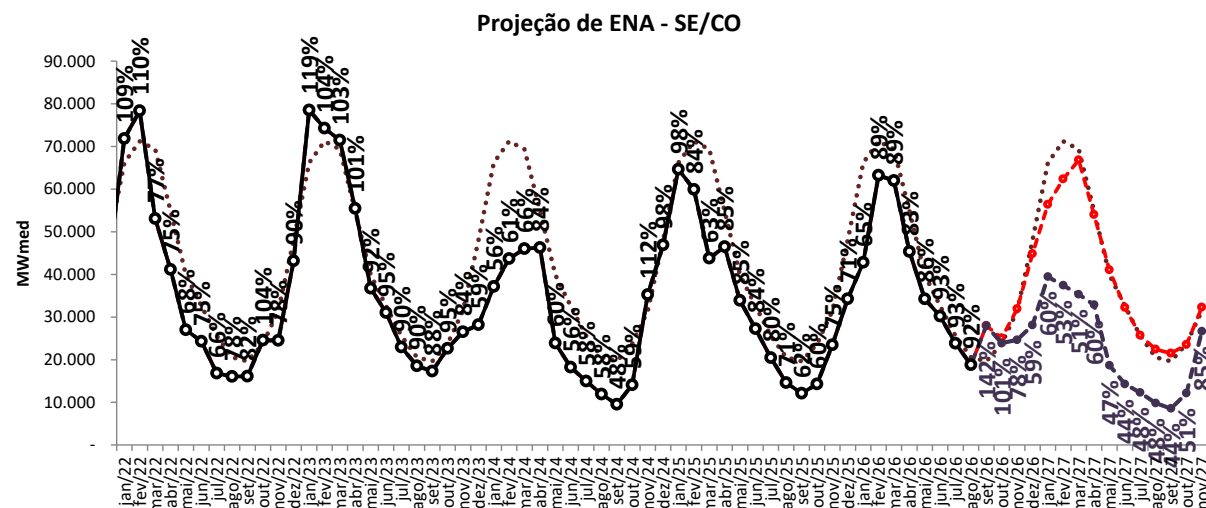
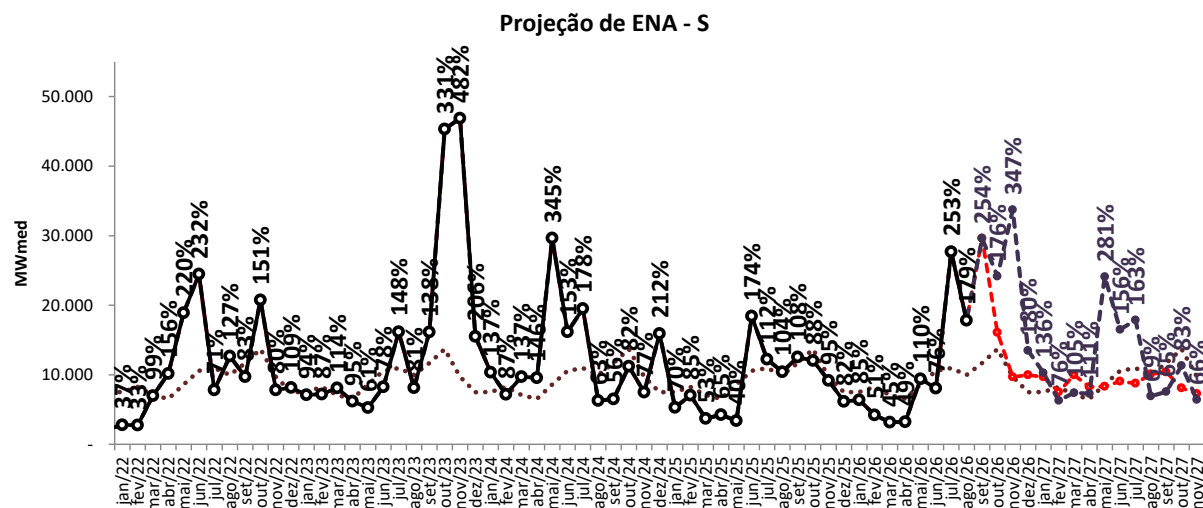
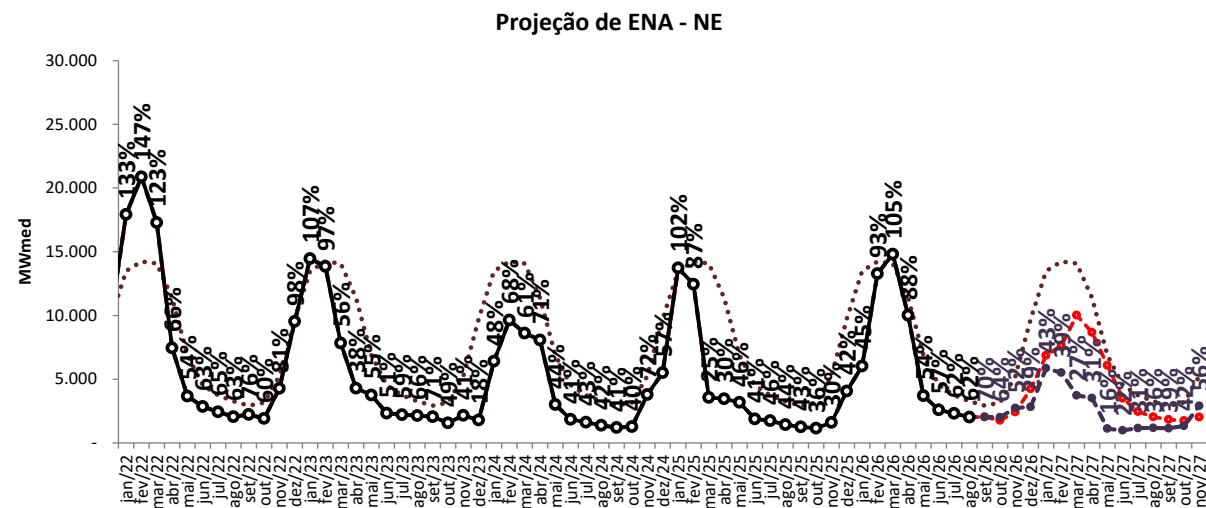
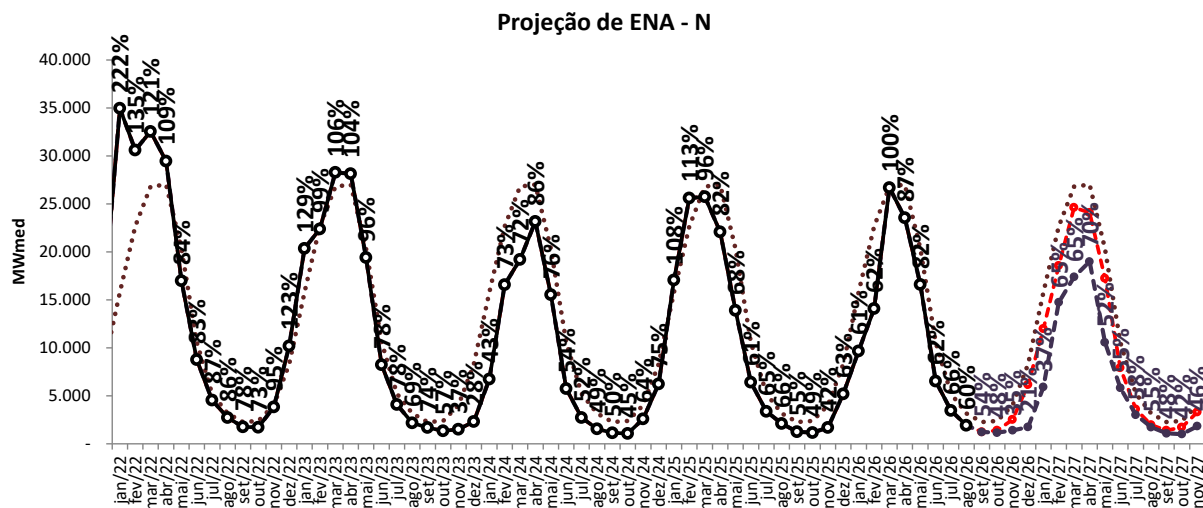
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

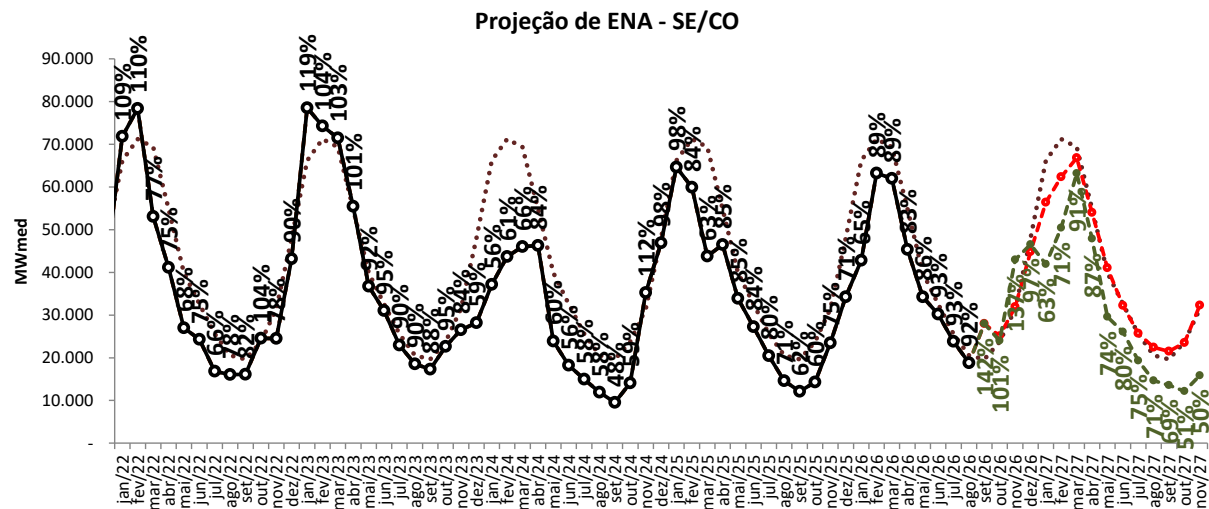
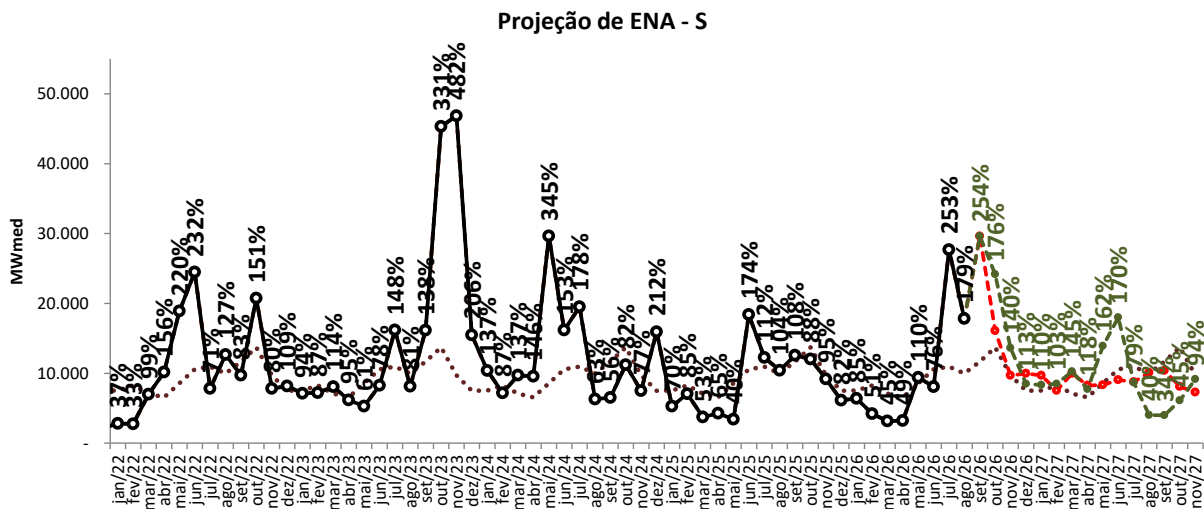
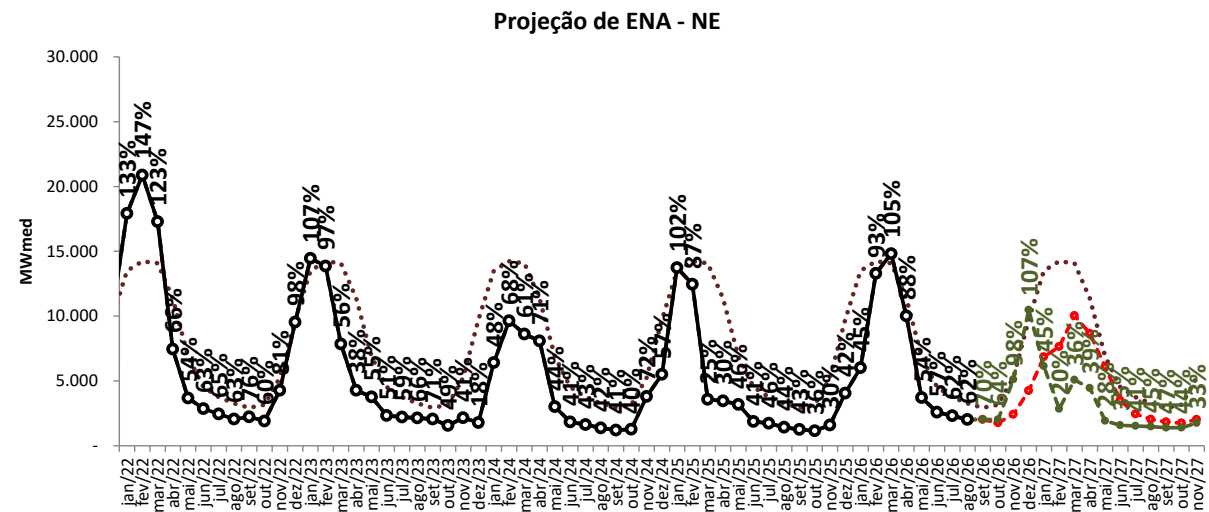
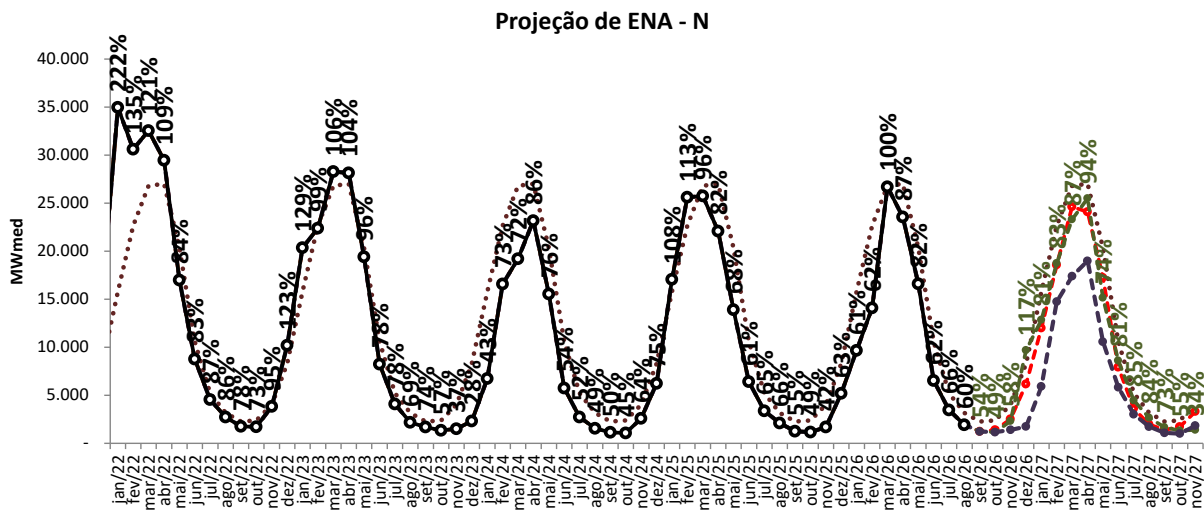
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

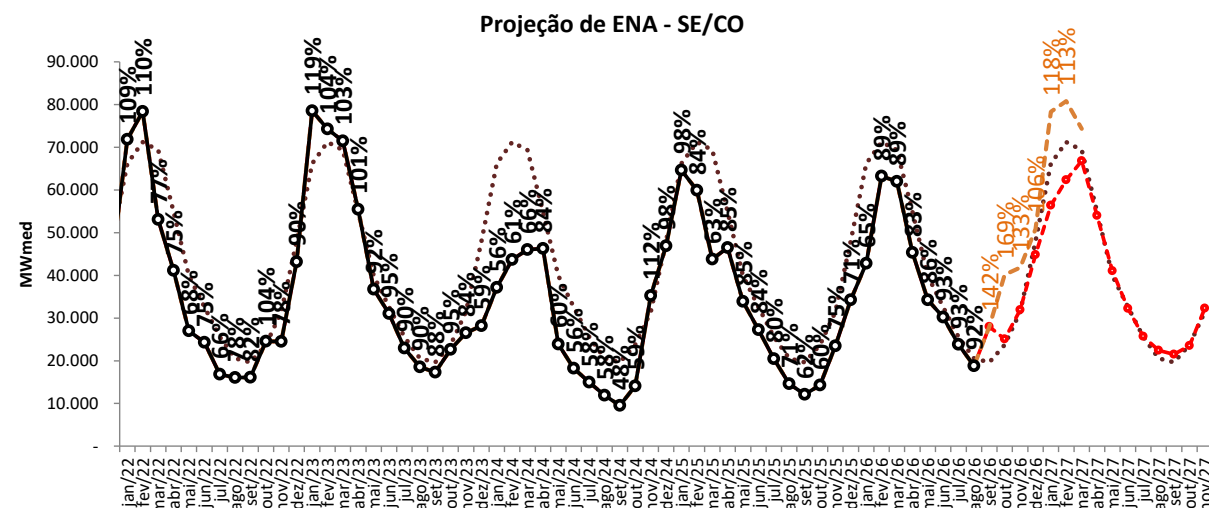
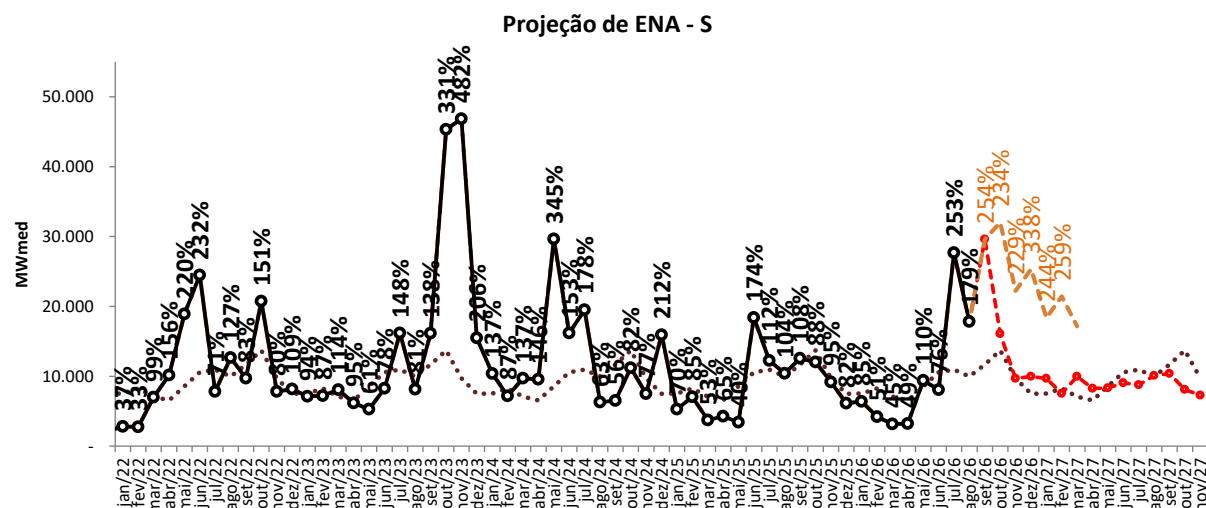
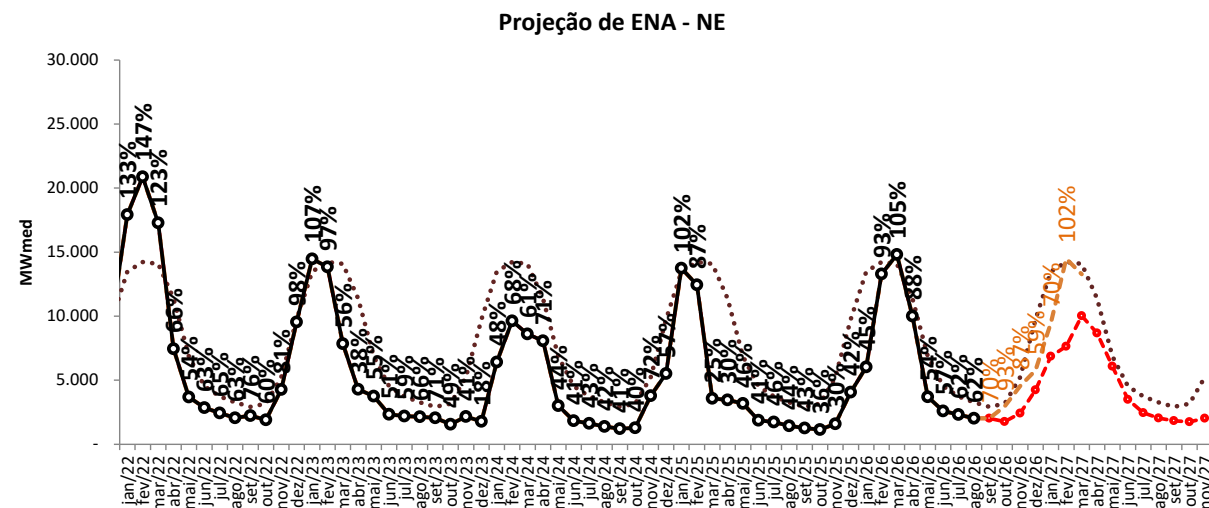
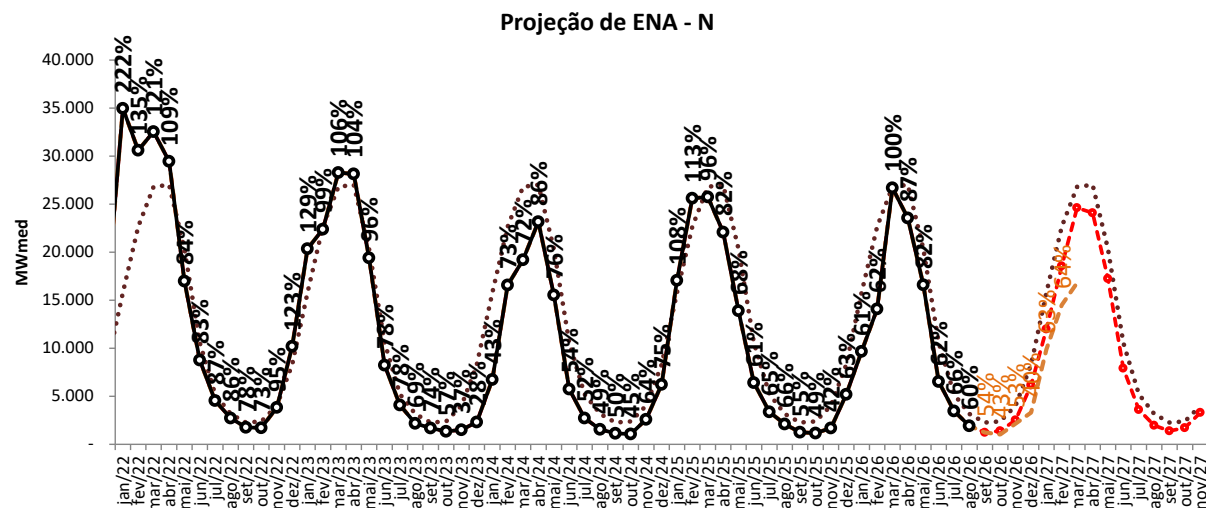
-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

-●- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

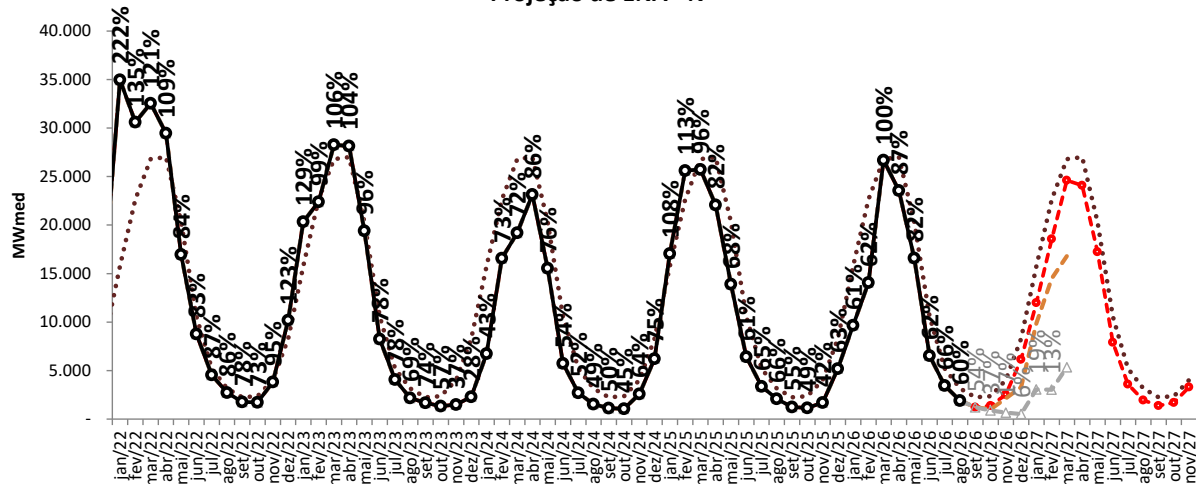


..... MLT      —○— Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD, SMAP 2023      -●- proj. PLD, SMAP CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2018

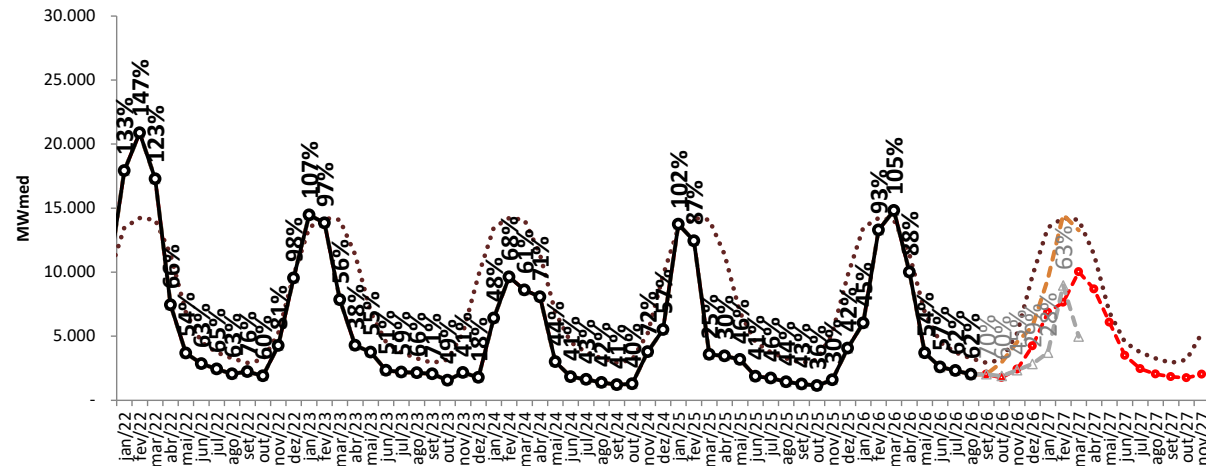
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

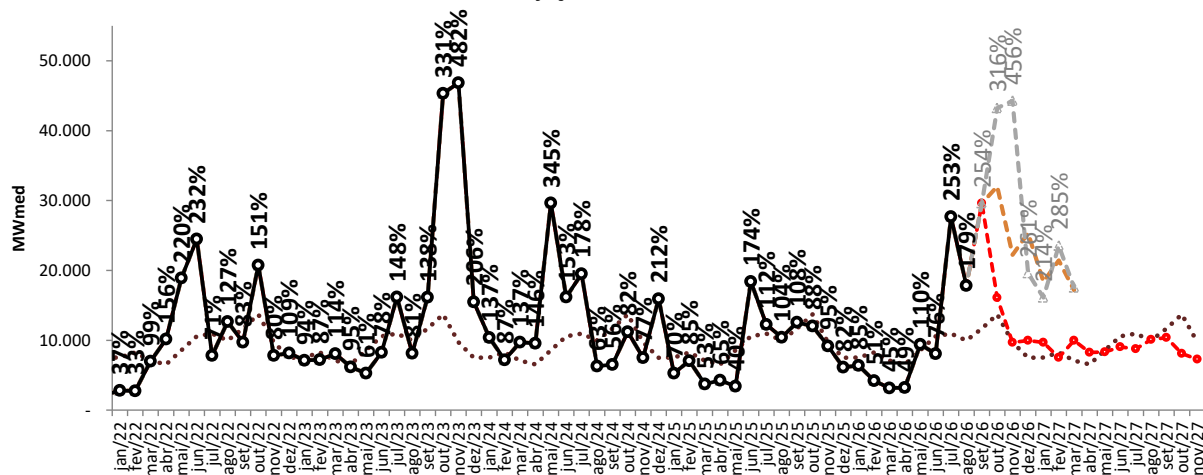
Projeção de ENA - N



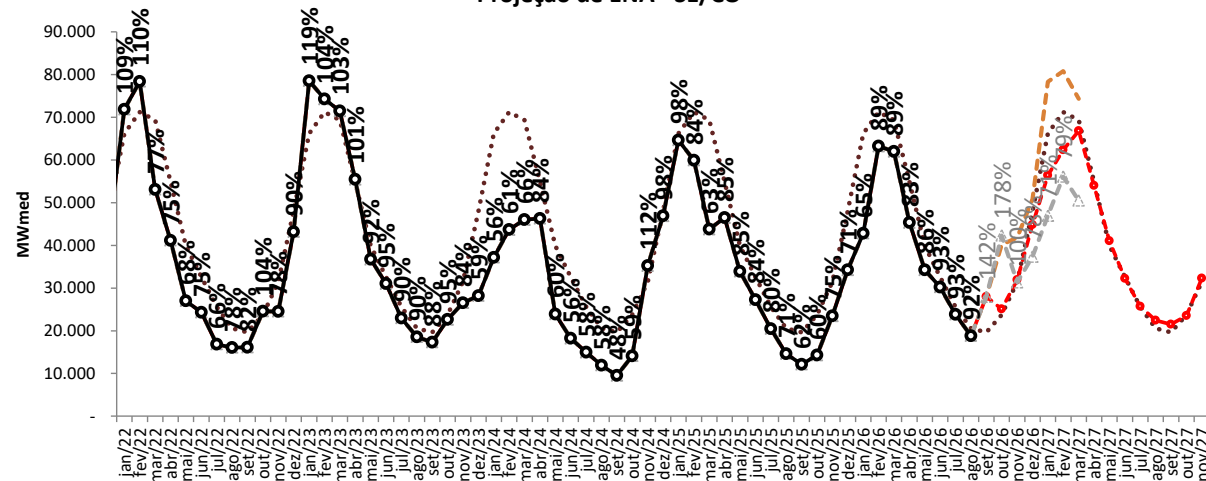
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

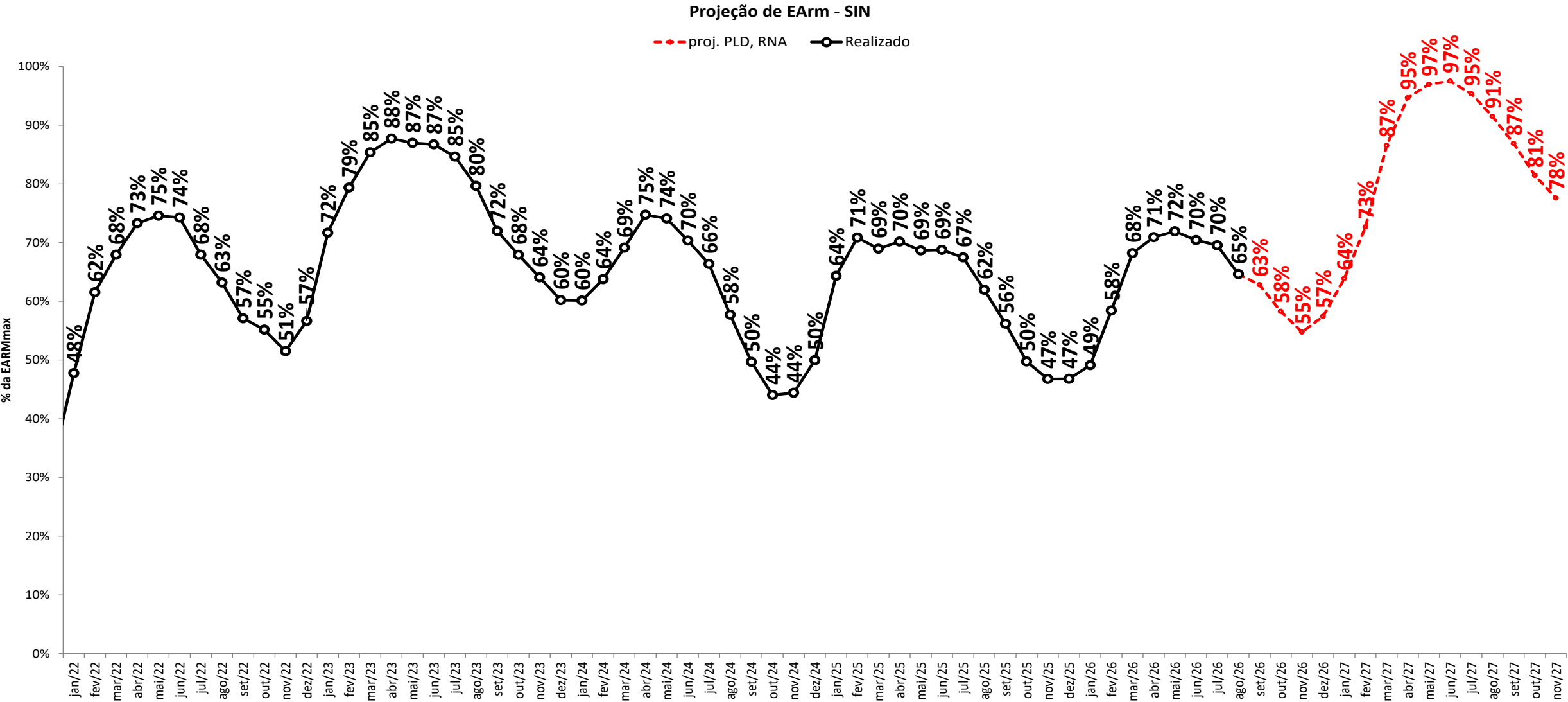
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

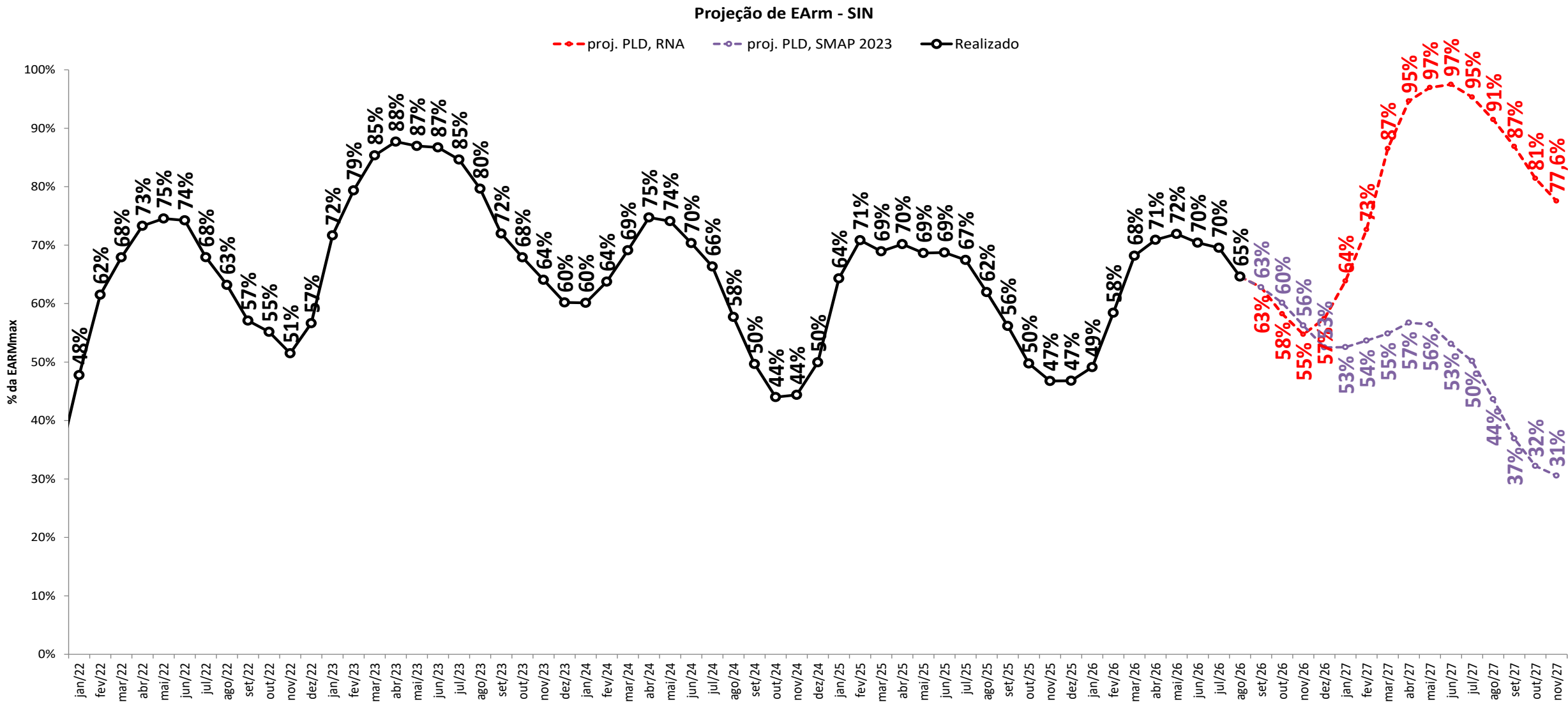
—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



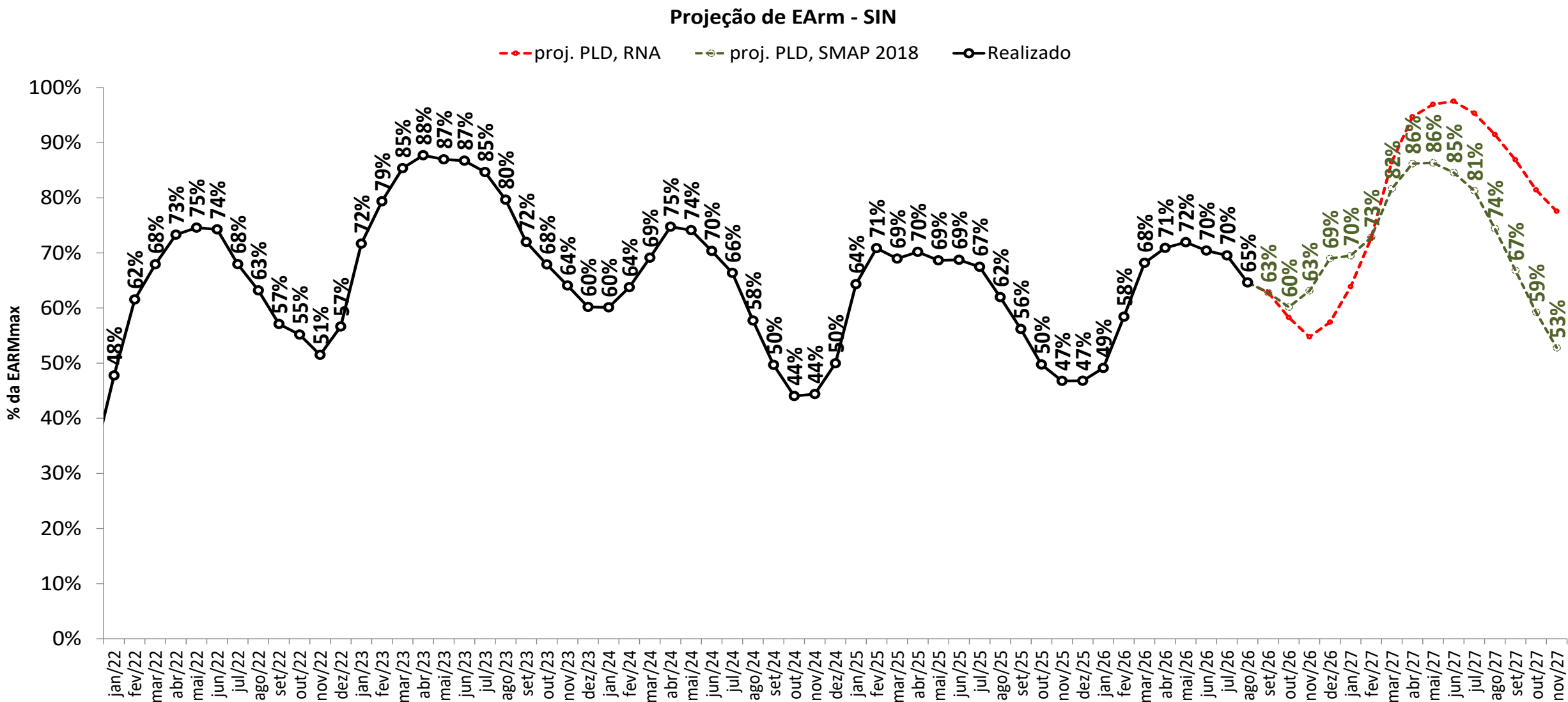
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



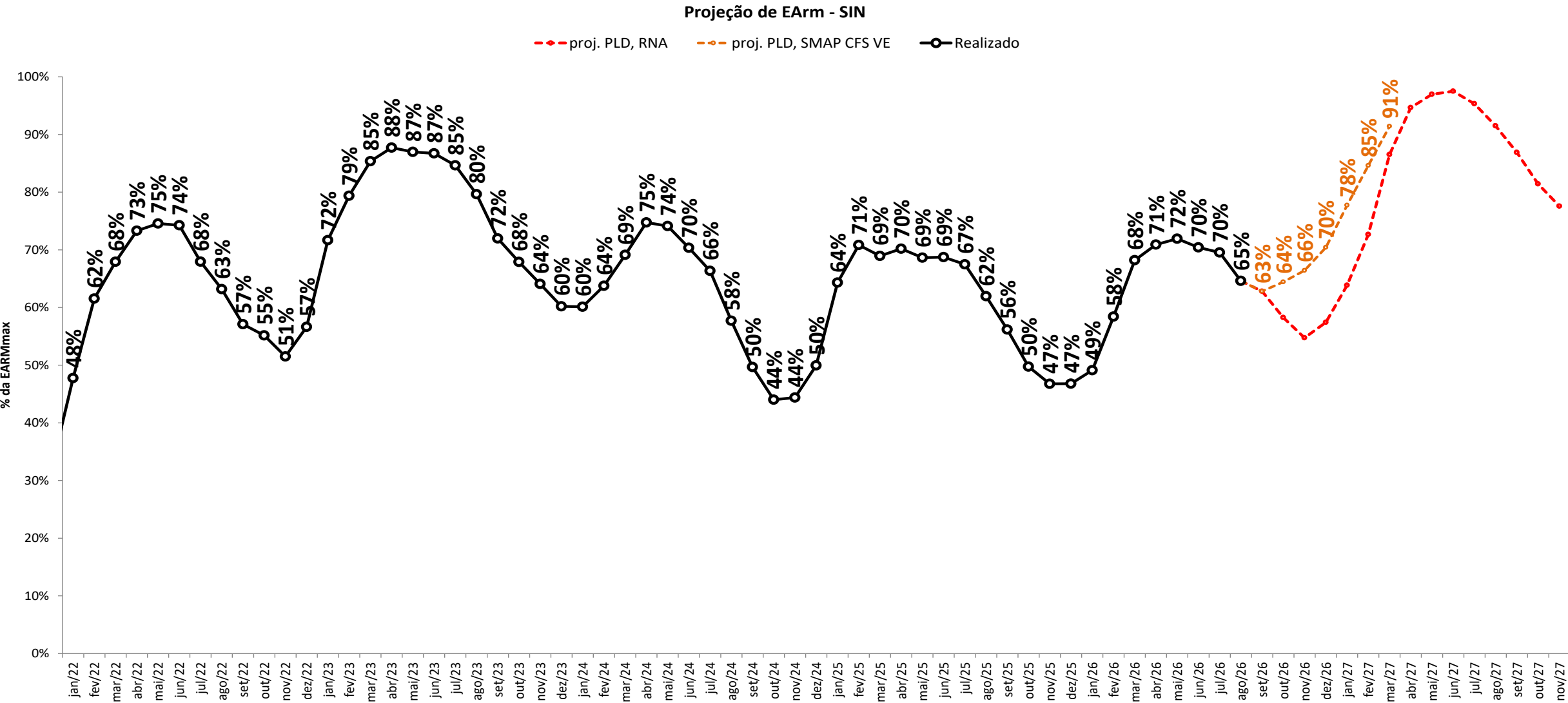
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



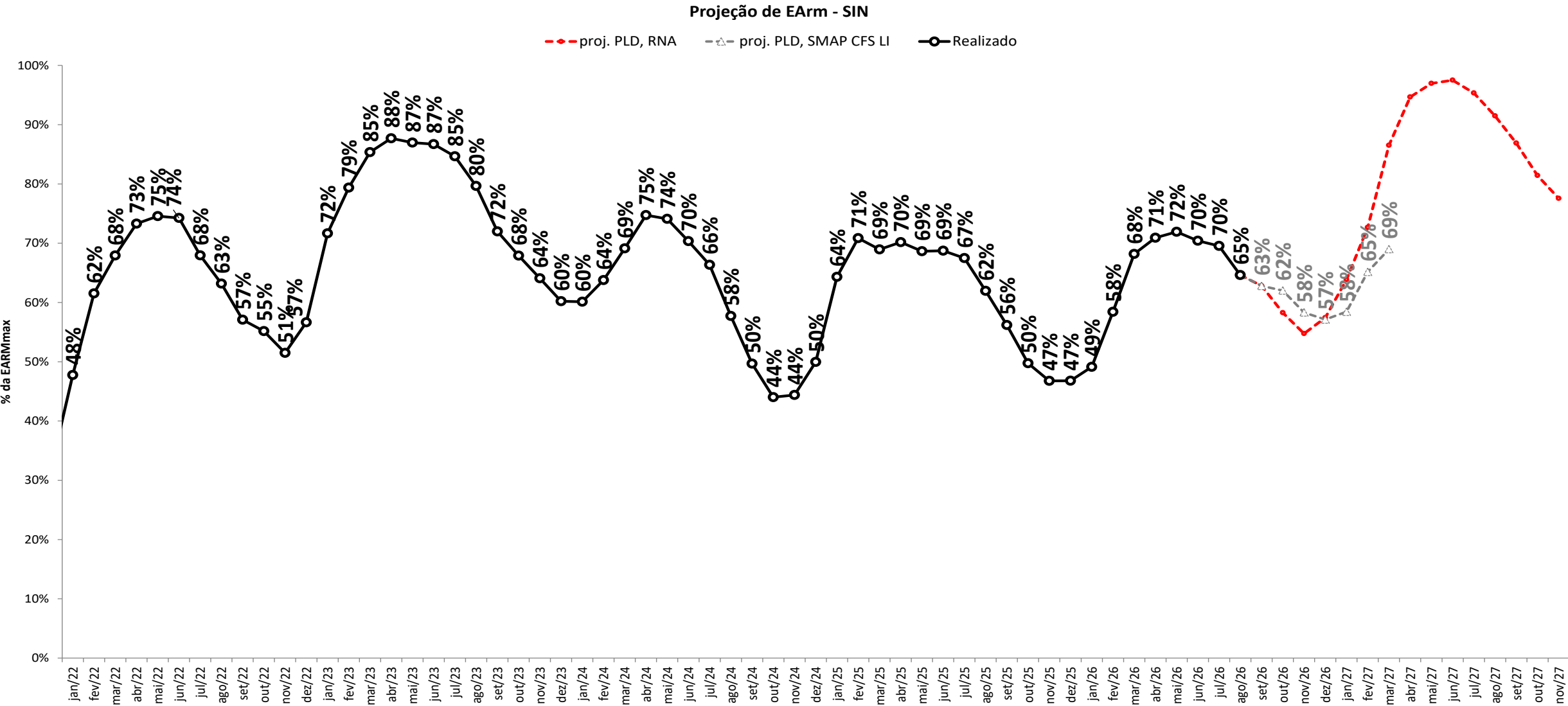
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

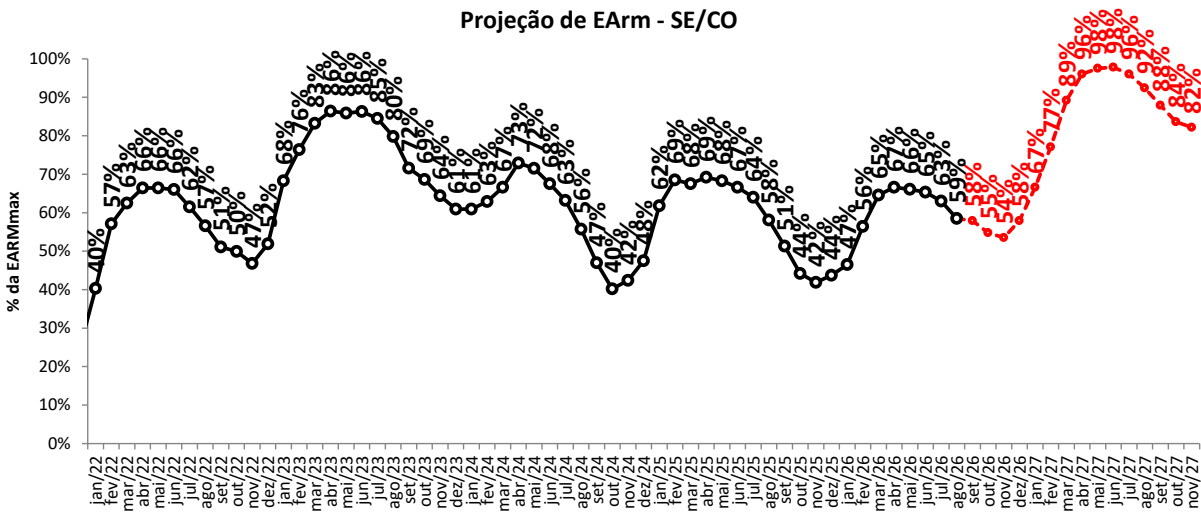
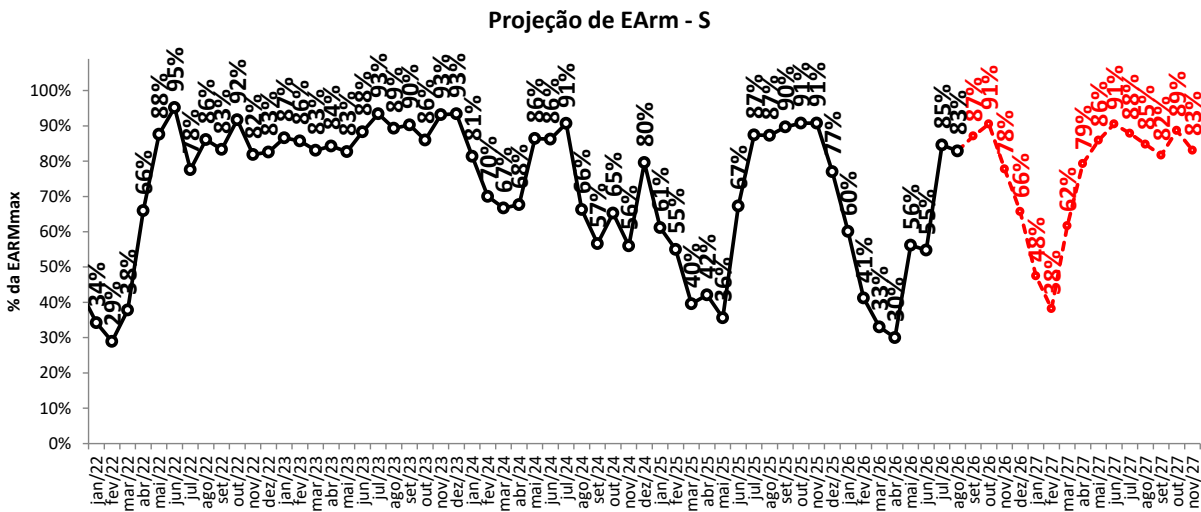
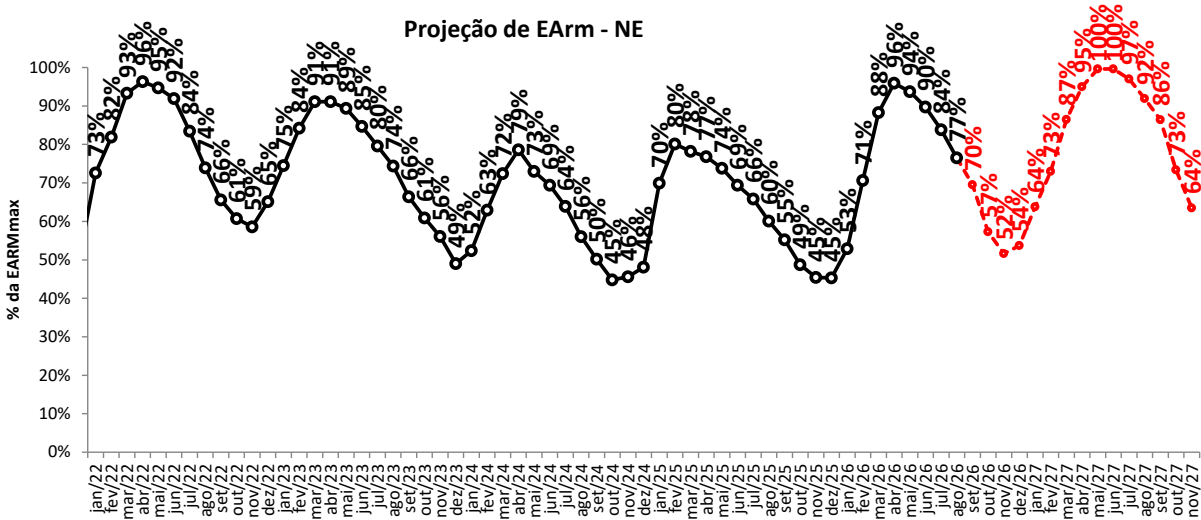
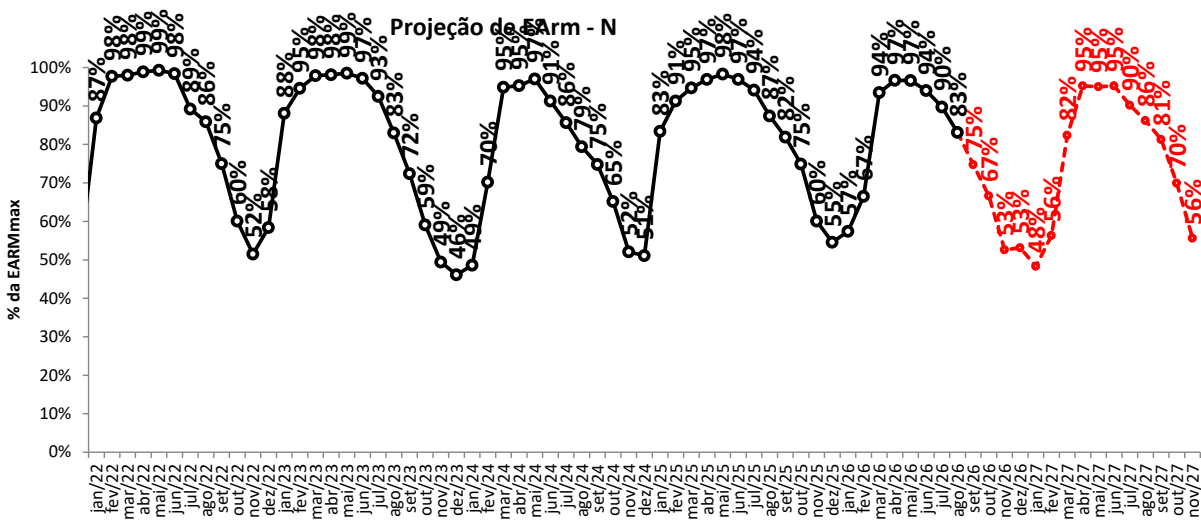


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



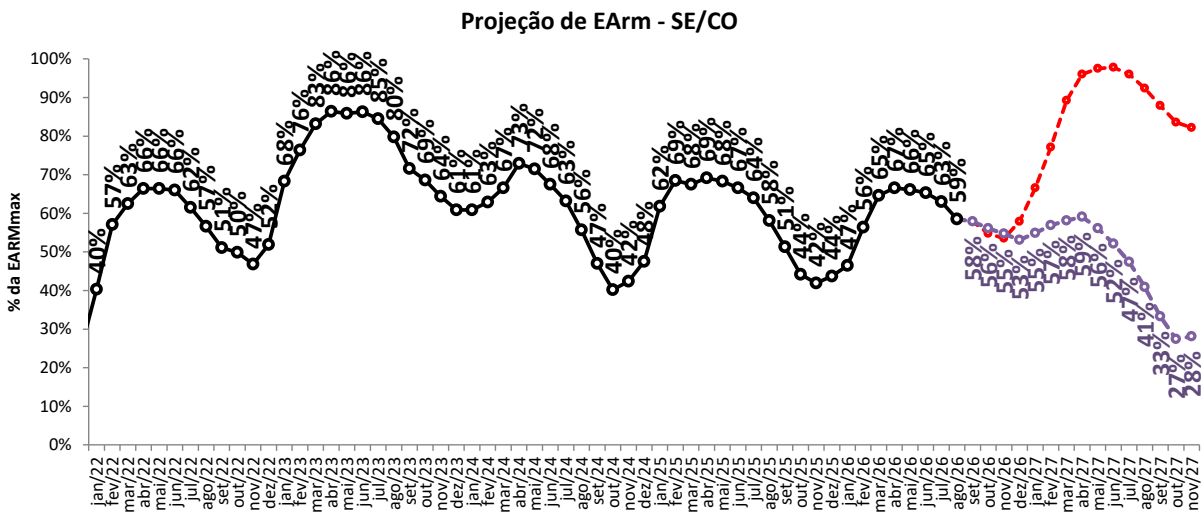
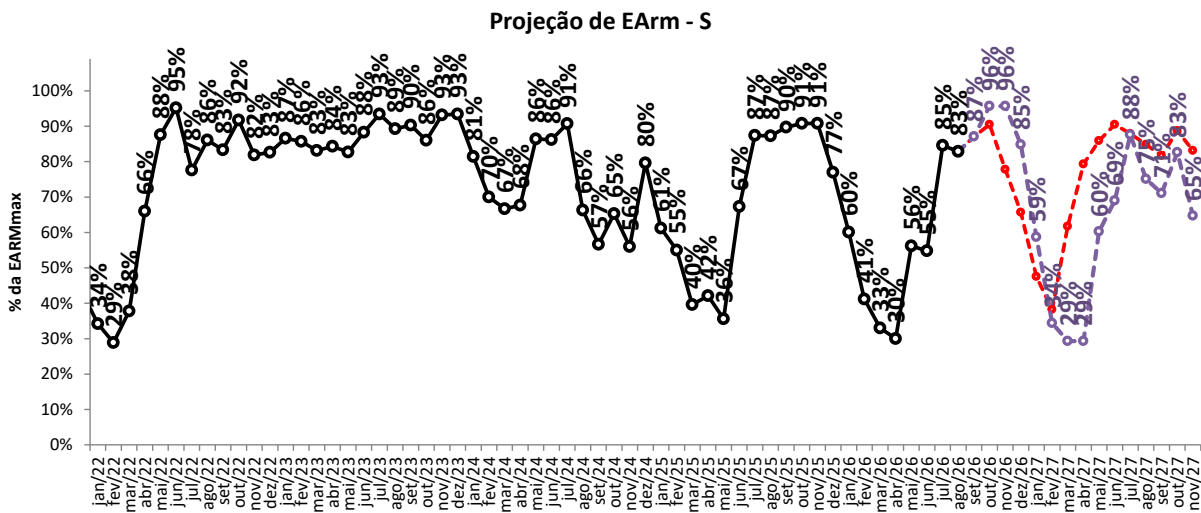
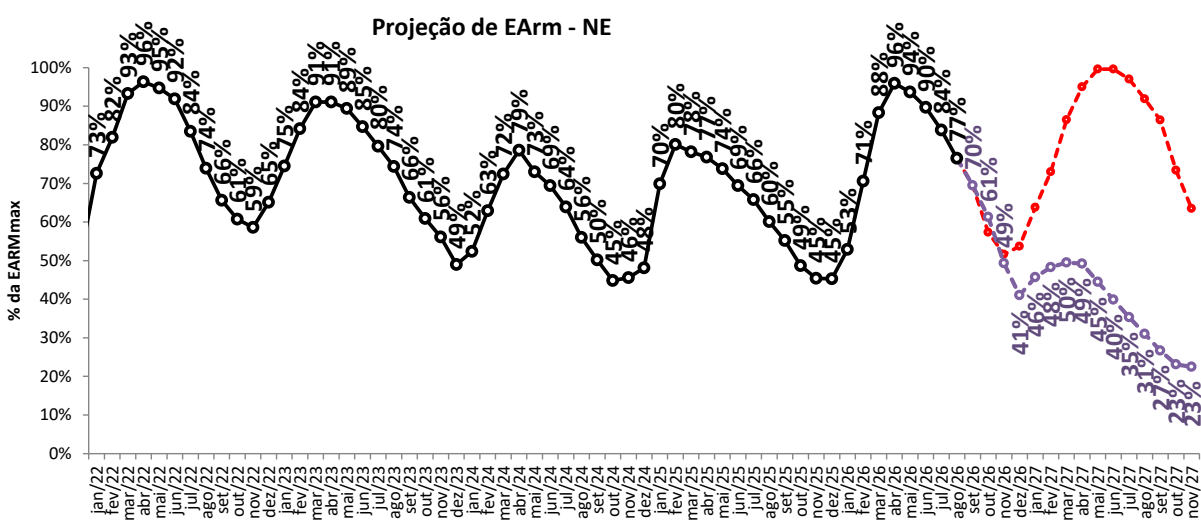
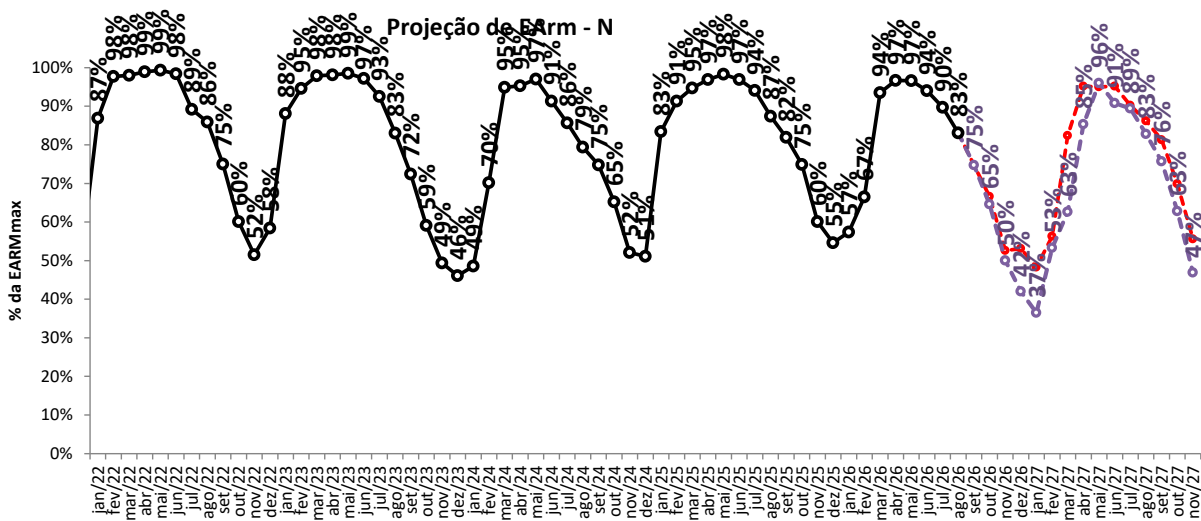
projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

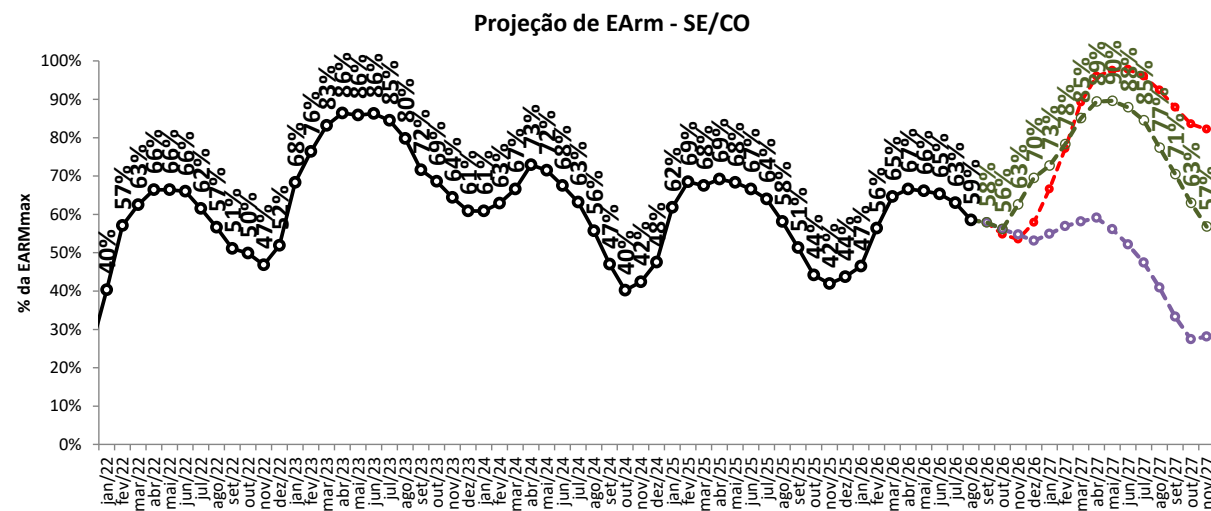
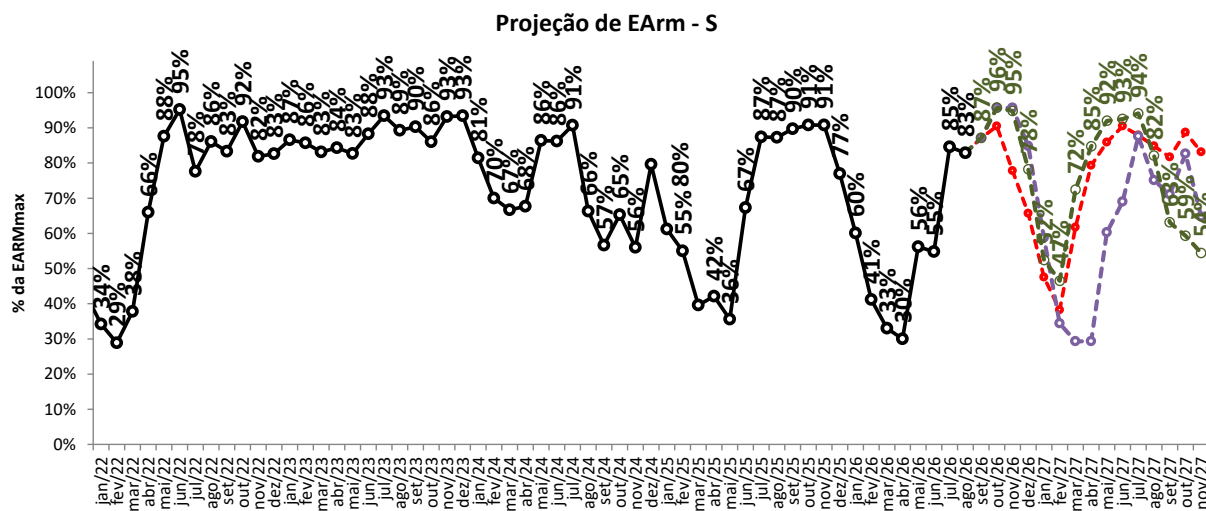
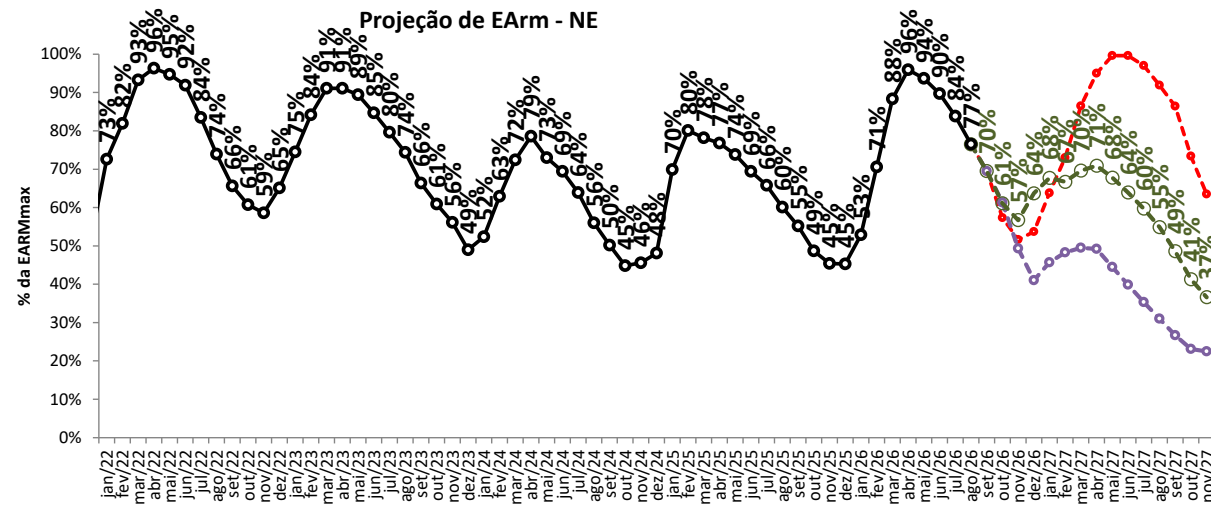
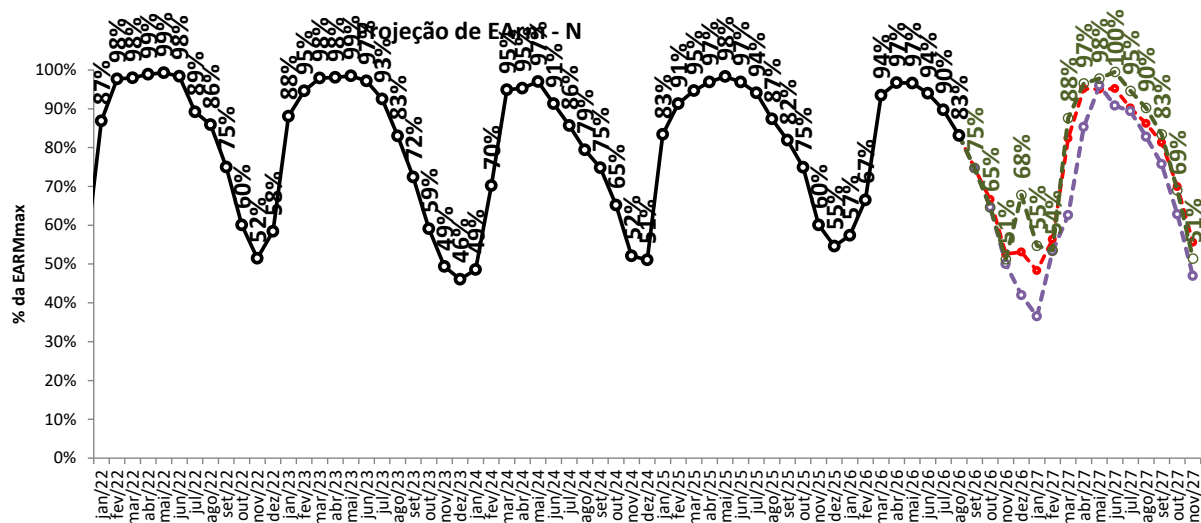


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

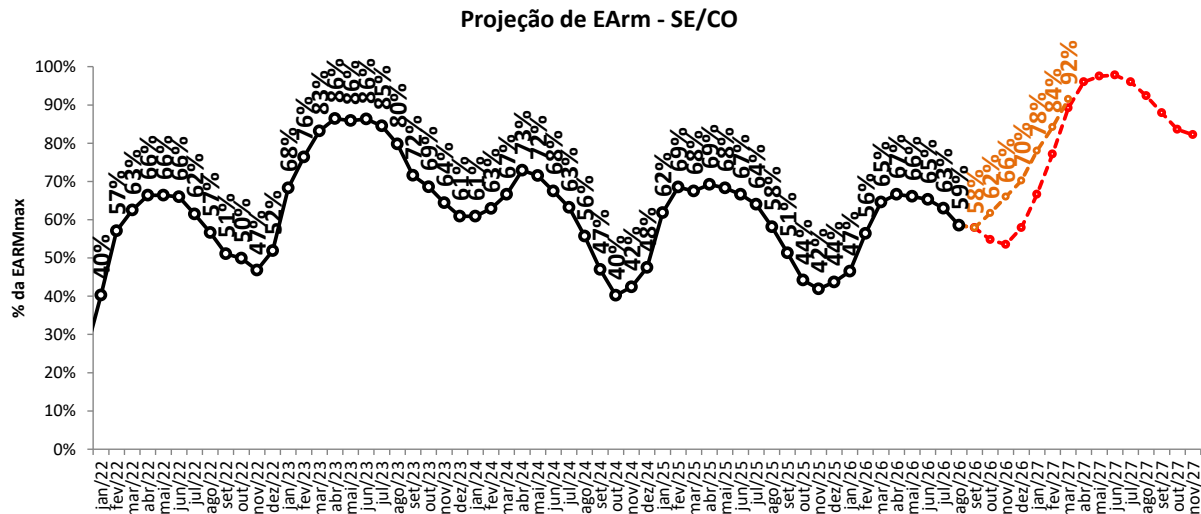
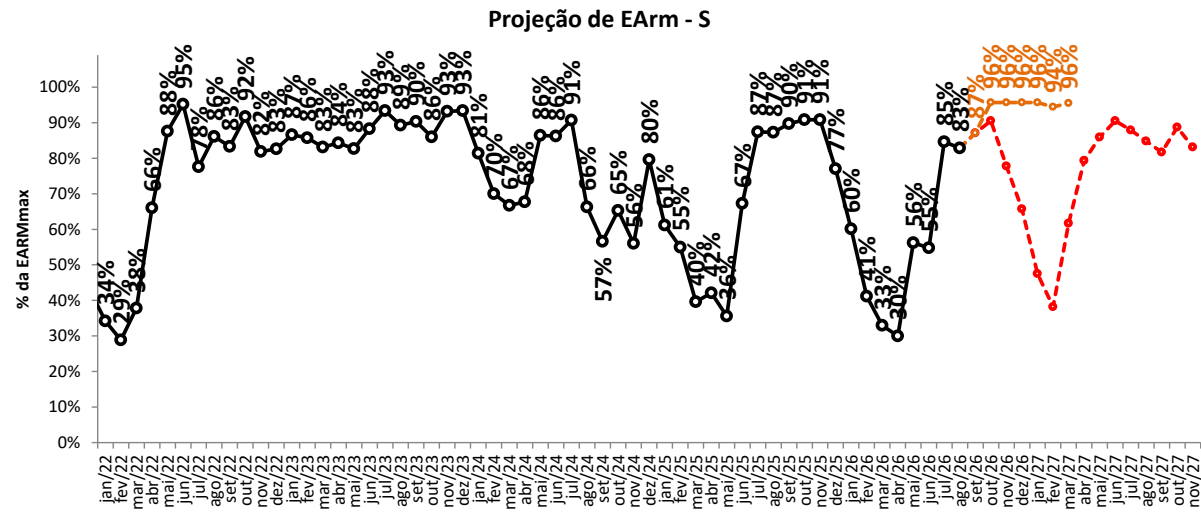
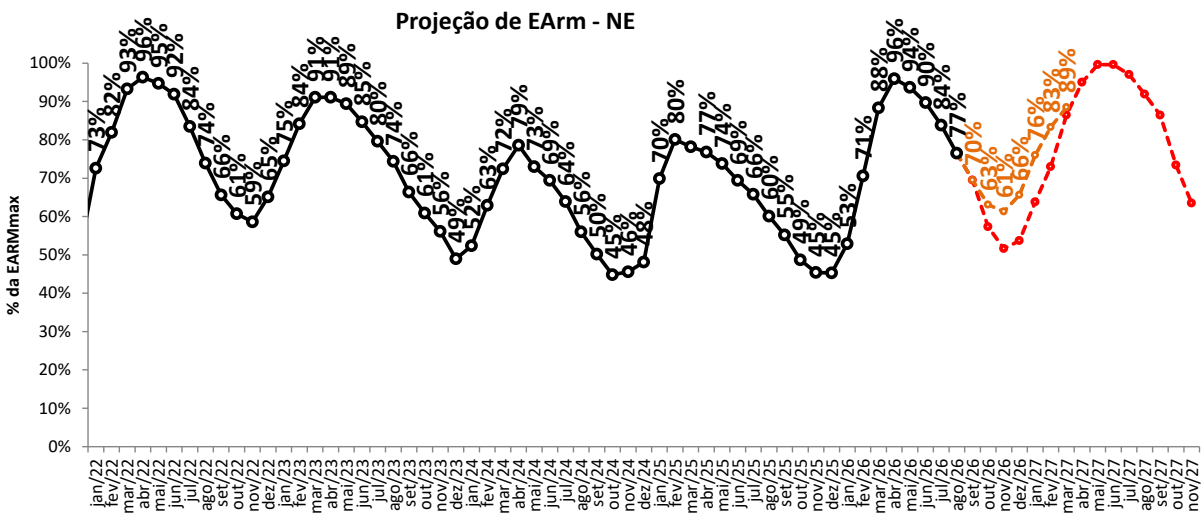
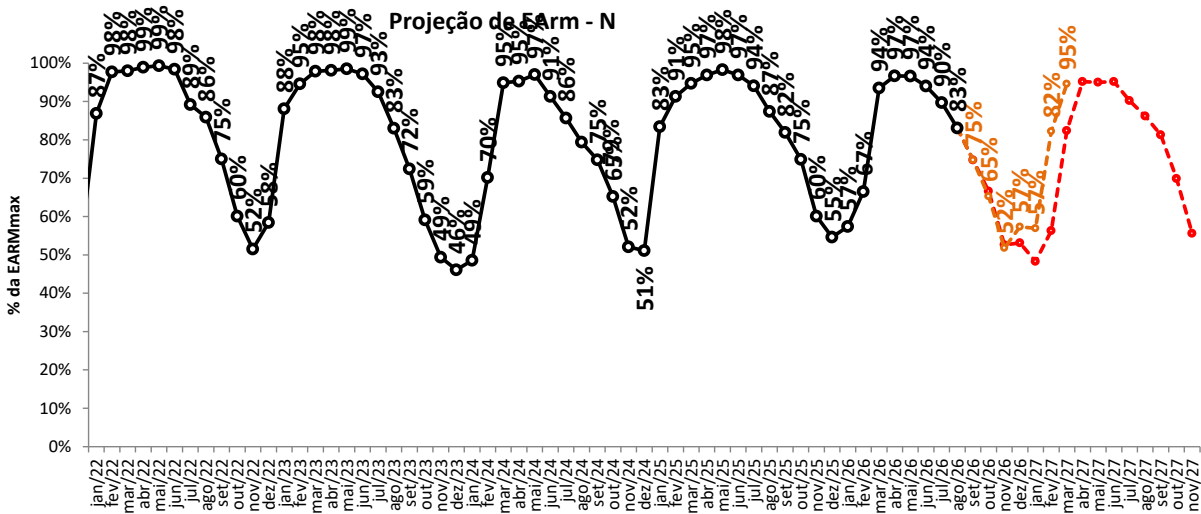
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



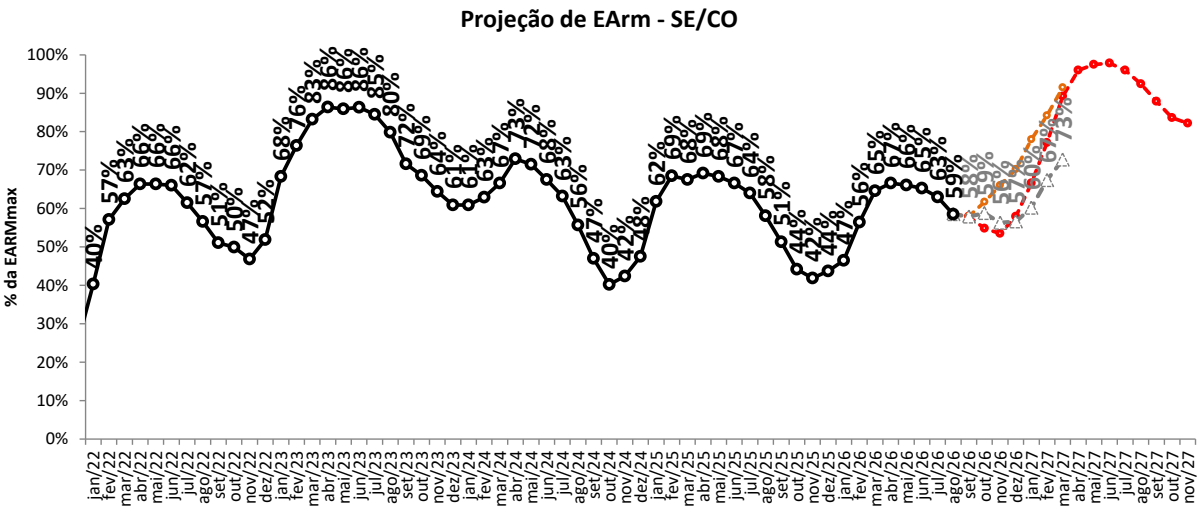
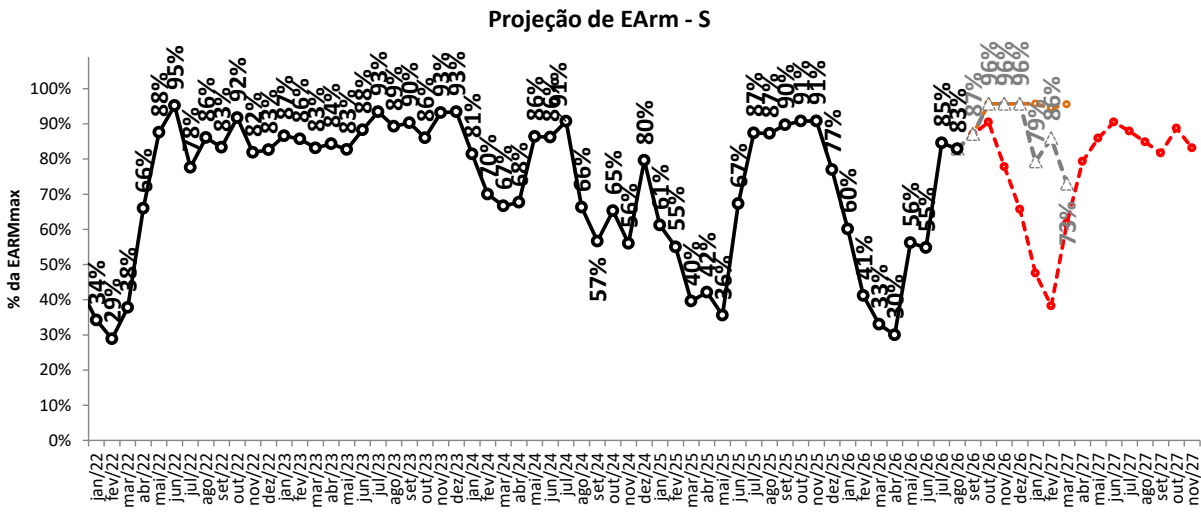
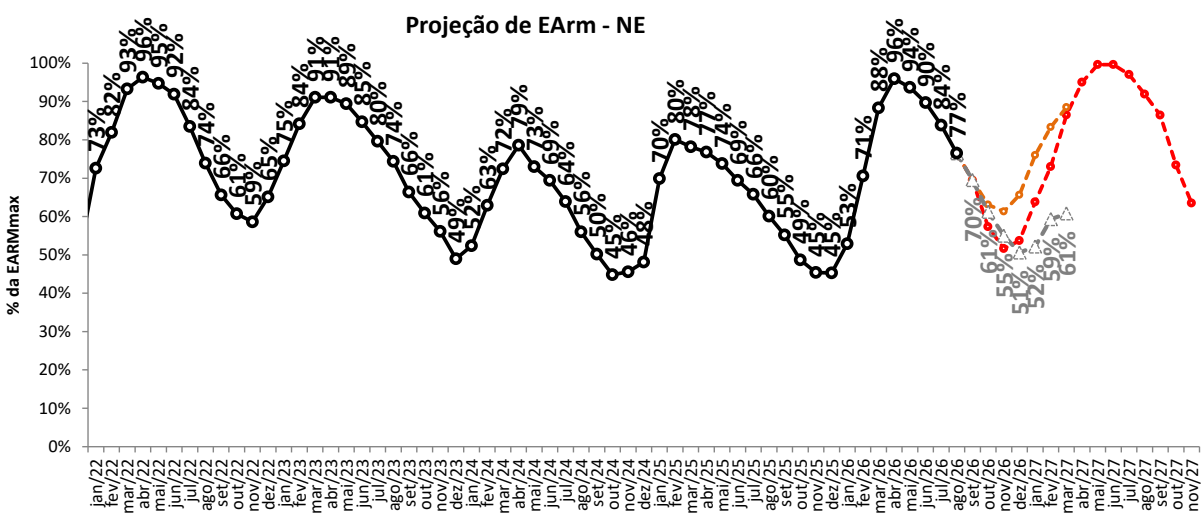
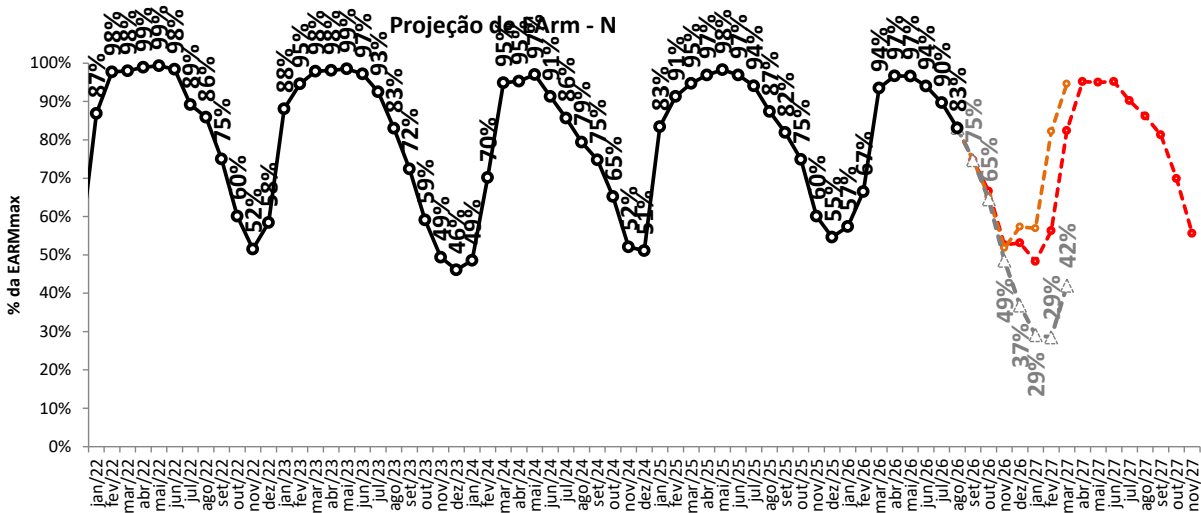
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

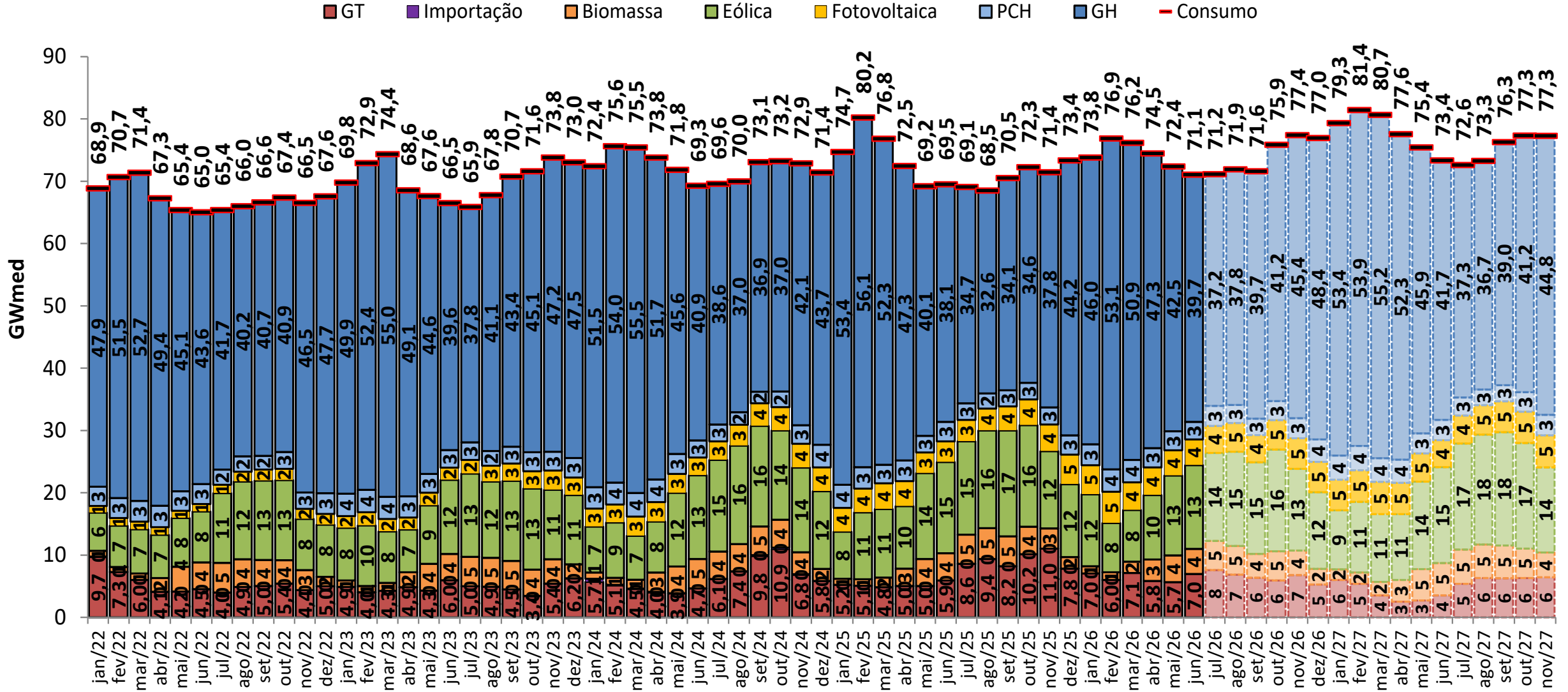
tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



| 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 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 58     | 55     | 54     | 58     | 67     | 77     | 89     | 96     | 98     | 98     | 96     | 92     | 88     | 84     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 58     | 56     | 55     | 53     | 55     | 57     | 58     | 59     | 56     | 52     | 47     | 41     | 33     | 27     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 58     | 56     | 63     | 70     | 73     | 78     | 85     | 89     | 90     | 88     | 85     | 77     | 71     | 63     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 58     | 62     | 66     | 70     | 78     | 84     | 92     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 58     | 59     | 56     | 57     | 60     | 67     | 73     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 |
| proj. PLD, RNA         | 87     | 91     | 78     | 66     | 48     | 38     | 62     | 79     | 86     | 91     | 88     | 85     | 82     | 89     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 87     | 96     | 96     | 85     | 59     | 34     | 29     | 29     | 60     | 69     | 88     | 75     | 71     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 87     | 96     | 95     | 78     | 52     | 47     | 72     | 85     | 92     | 93     | 94     | 82     | 63     | 59     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 87     | 96     | 96     | 96     | 96     | 94     | 96     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 87     | 96     | 96     | 96     | 79     | 86     | 73     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 |
| proj. PLD, RNA         | 70     | 57     | 52     | 54     | 64     | 73     | 87     | 95     | 100    | 100    | 97     | 92     | 86     | 73     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 70     | 61     | 49     | 41     | 46     | 48     | 50     | 49     | 45     | 40     | 35     | 31     | 27     | 23     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 70     | 61     | 57     | 64     | 68     | 67     | 70     | 71     | 68     | 64     | 60     | 55     | 49     | 41     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 70     | 63     | 61     | 66     | 76     | 83     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 70     | 61     | 55     | 51     | 52     | 59     | 61     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 |
| proj. PLD, RNA         | 75     | 67     | 53     | 53     | 48     | 56     | 82     | 95     | 95     | 95     | 90     | 86     | 81     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 75     | 65     | 50     | 42     | 37     | 53     | 63     | 85     | 96     | 91     | 89     | 83     | 76     | 63     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 75     | 65     | 51     | 68     | 55     | 54     | 88     | 97     | 98     | 100    | 95     | 90     | 83     | 69     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 75     | 65     | 52     | 57     | 57     | 82     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 75     | 65     | 49     | 37     | 29     | 29     | 42     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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 |

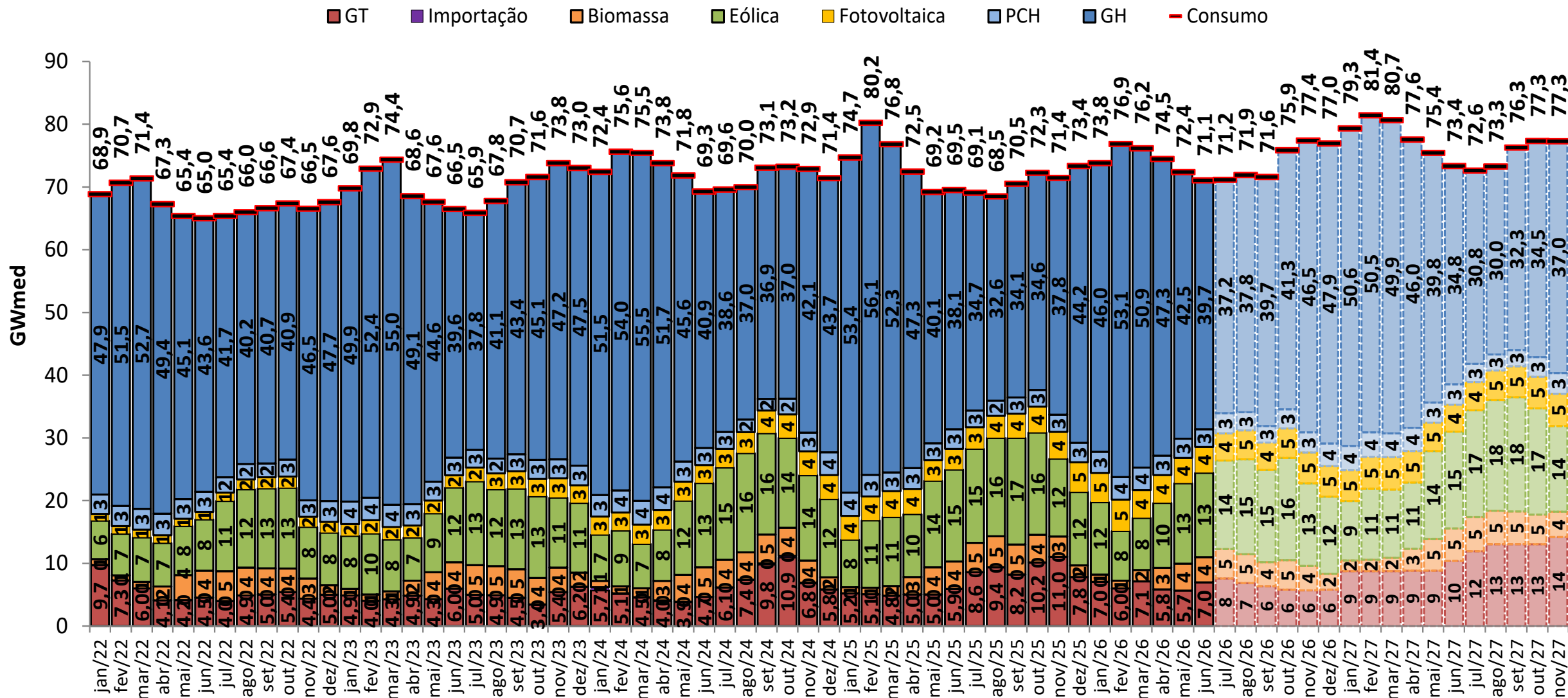
# balanço operativo

proj. PLD RNA



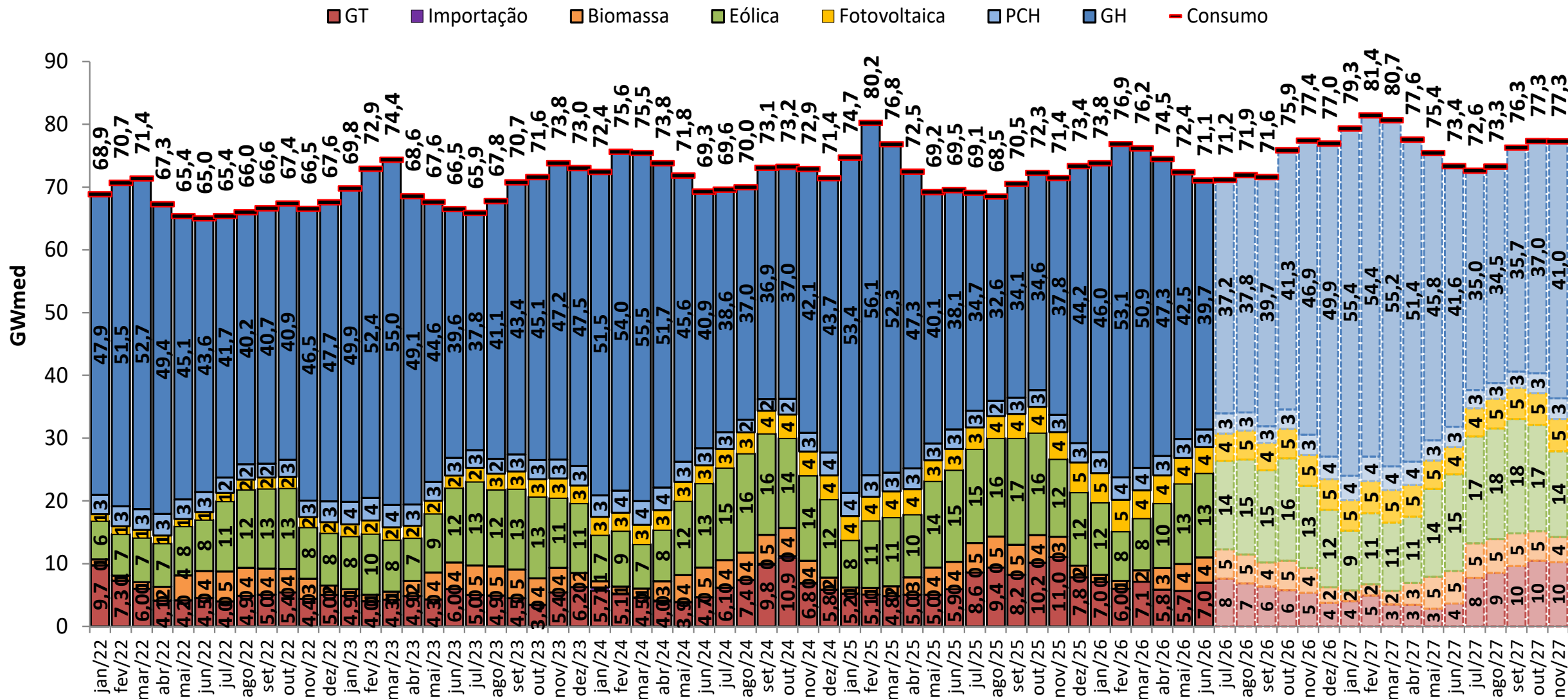
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



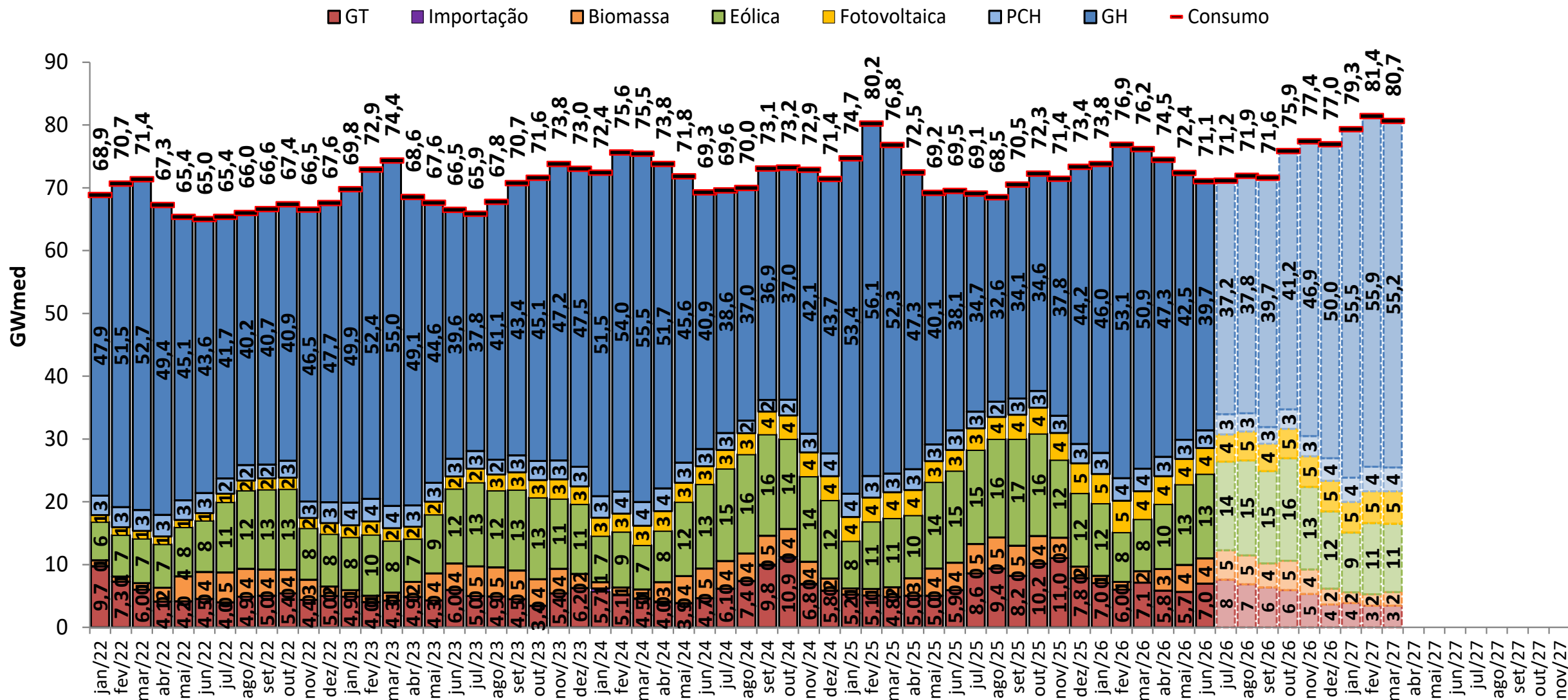
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



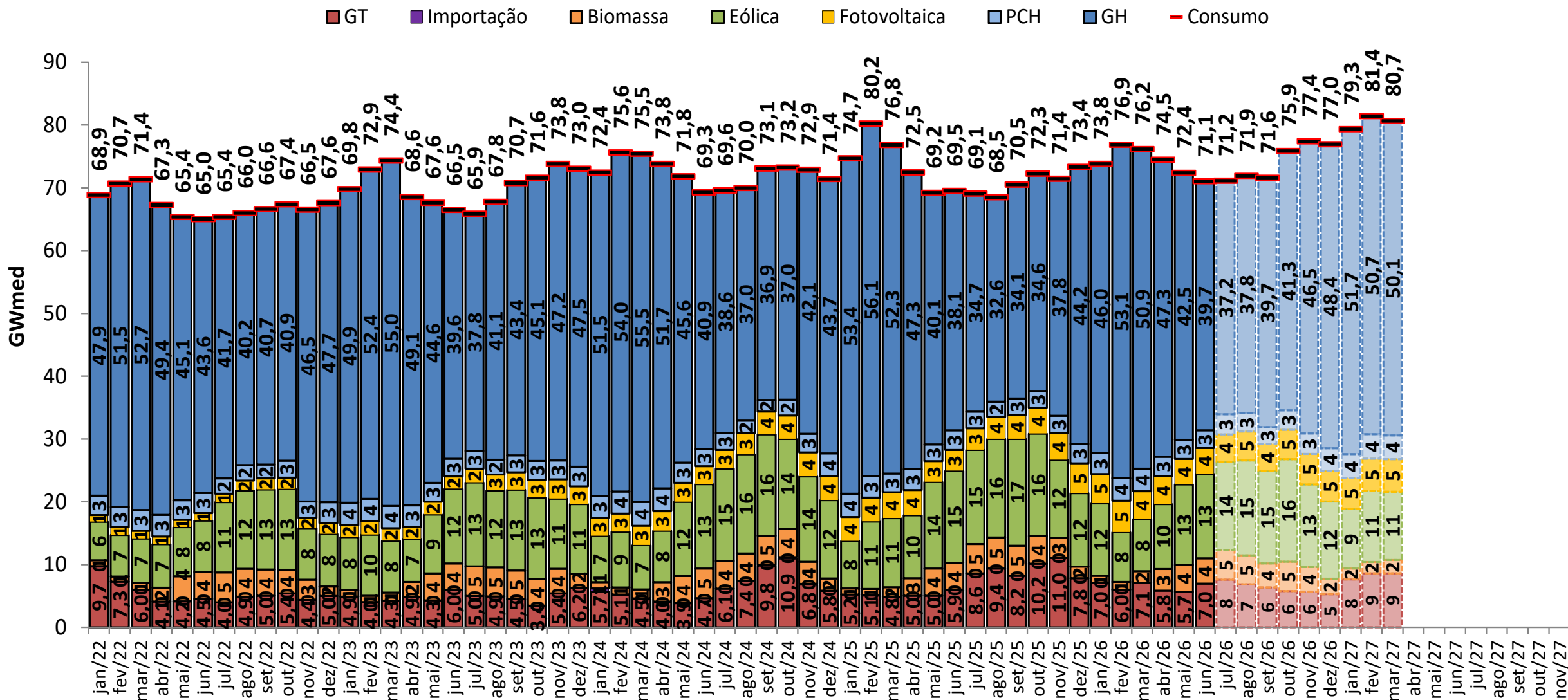
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.419 | 29.506 | 31.980 | 32.555 | 34.112 | 33.443 |
| Sul                                        | 8.659  | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.338  | 7.395  | 7.979  | 8.071  | 8.473  | 8.025  |
| Nordeste                                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.634  | 4.622  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                                      | 10.621 | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.628  | 9.398  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 50.921 | 55.189 | 55.955 | 58.858 | 57.259 |

| 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    |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,3    | 7,6    | 7,4    |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 18,1   | 17,6   |
|                              |            | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | 7,3    | 25,7   | 25,1   |
| 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    | 6,9    | 7,3    | 7,1    |
| Sul                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 17,4   | 16,9   |
| SIN                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 6,9    | 24,7   | 24,0   |

| 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 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.419 | 29.506 | 31.980 | 32.562 | 34.119 | 33.450 |
| Sul                        | 8.659  | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.338  | 7.395  | 7.979  | 8.071  | 8.490  | 8.042  |
| Nordeste                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.634  | 4.622  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                      | 10.621 | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.628  | 9.398  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 50.921 | 55.189 | 55.962 | 58.883 | 57.283 |

- 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        | 31.298        | 31.219        | 30.966        | 31.011        | 30.753        | 30.672        | 30.670        | 30.670        | 30.795        | 30.674        | 30.879        |
| Sul                                                 | 7.734         | 7.736         | 8.063         | 7.834         | 7.925         | 7.875         | 7.651         | 7.686         | 7.652         | 7.634         | 7.619         | 7.409         |
| Nordeste                                            | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.797         | 4.819         | 4.831         | 4.805         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                                               | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.120         | 9.527         | 10.038        | 9.769         | 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>52.930</b> | <b>52.928</b> | <b>52.929</b> | <b>52.926</b> | <b>52.869</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    | 7,4    | 7,4    |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 17,9   | 17,9   |

| 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        | 4,6        | 4,6         | 4,6         |
| Sul                                             | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 11,2        | 11,2        |
| <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>4,6</b> | <b>15,8</b> | <b>15,8</b> |

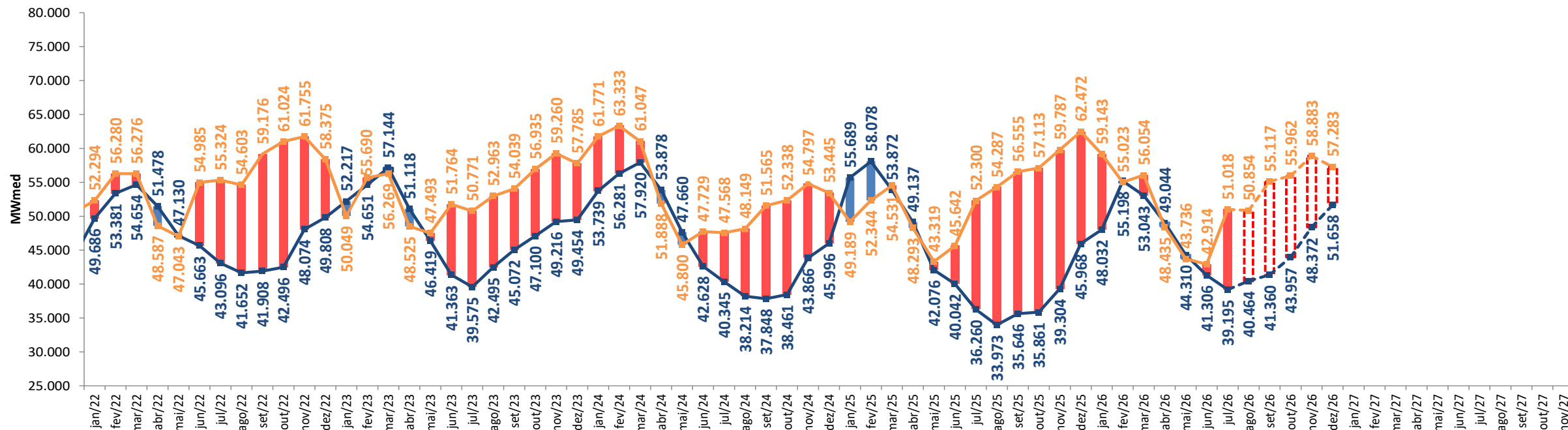
| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                    | 30.819        | 31.298        | 31.219        | 30.966        | 31.011        | 30.753        | 30.672        | 30.670        | 30.670        | 30.799        | 30.678        | 30.883        |
| Sul                        | 7.734         | 7.736         | 8.063         | 7.834         | 7.925         | 7.875         | 7.651         | 7.686         | 7.652         | 7.634         | 7.630         | 7.421         |
| Nordeste                   | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.797         | 4.819         | 4.831         | 4.805         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                      | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.120         | 9.527         | 10.038        | 9.769         | 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>52.930</b> | <b>52.928</b> | <b>52.934</b> | <b>52.942</b> | <b>52.885</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

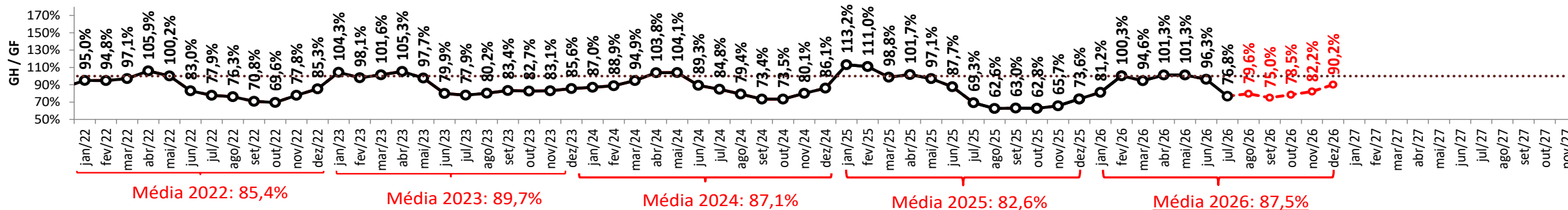
# projeção do MRE

proj. PLD RNA

■ Secundária ■ Ajuste do MRE ■ GH MRE (Centro de Gravidade) ■ GF Sazo



○ Fator de Ajuste do MRE ○ Realizado ..... Referência



Média 2022: 85,4%

Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87,1%

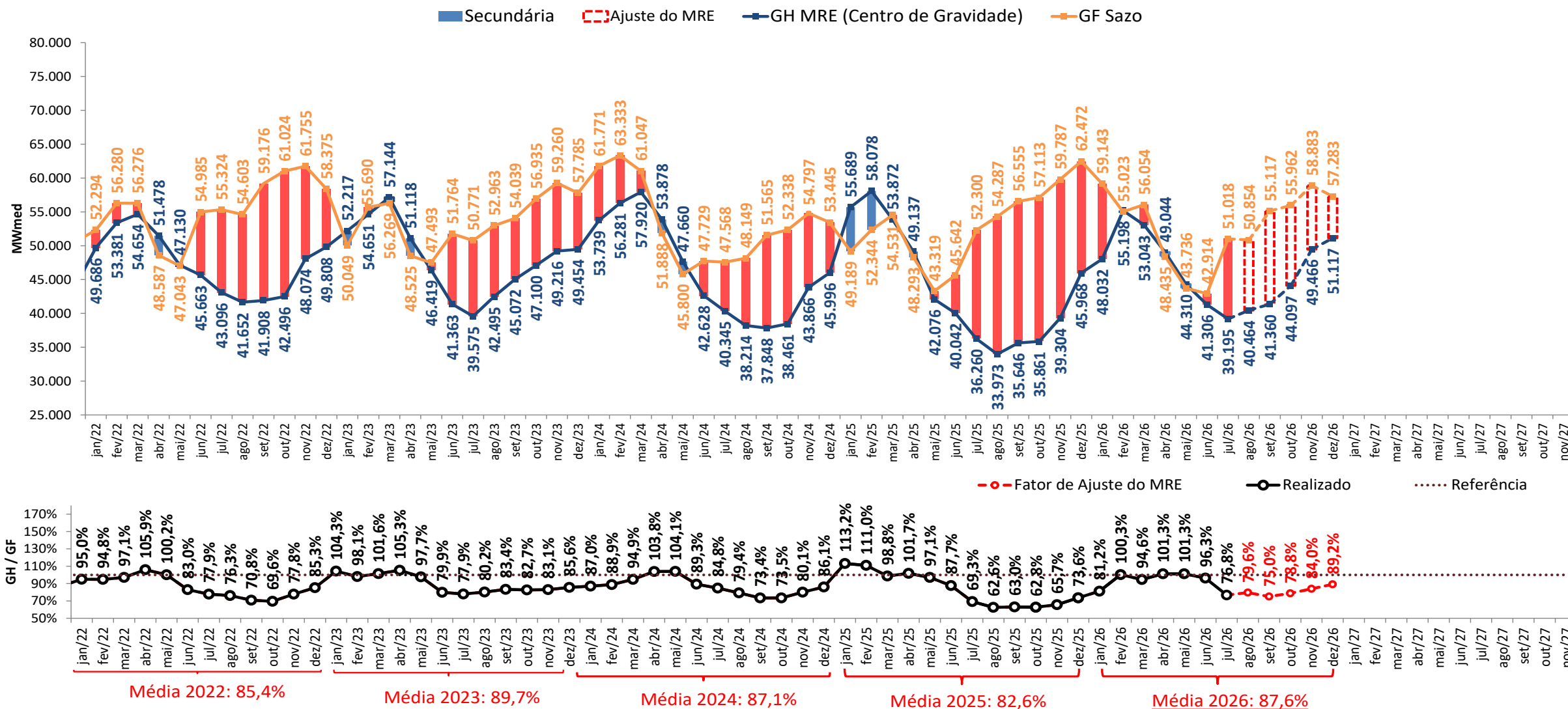
Média 2025: 82,6%

Média 2026: 87,5%

- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

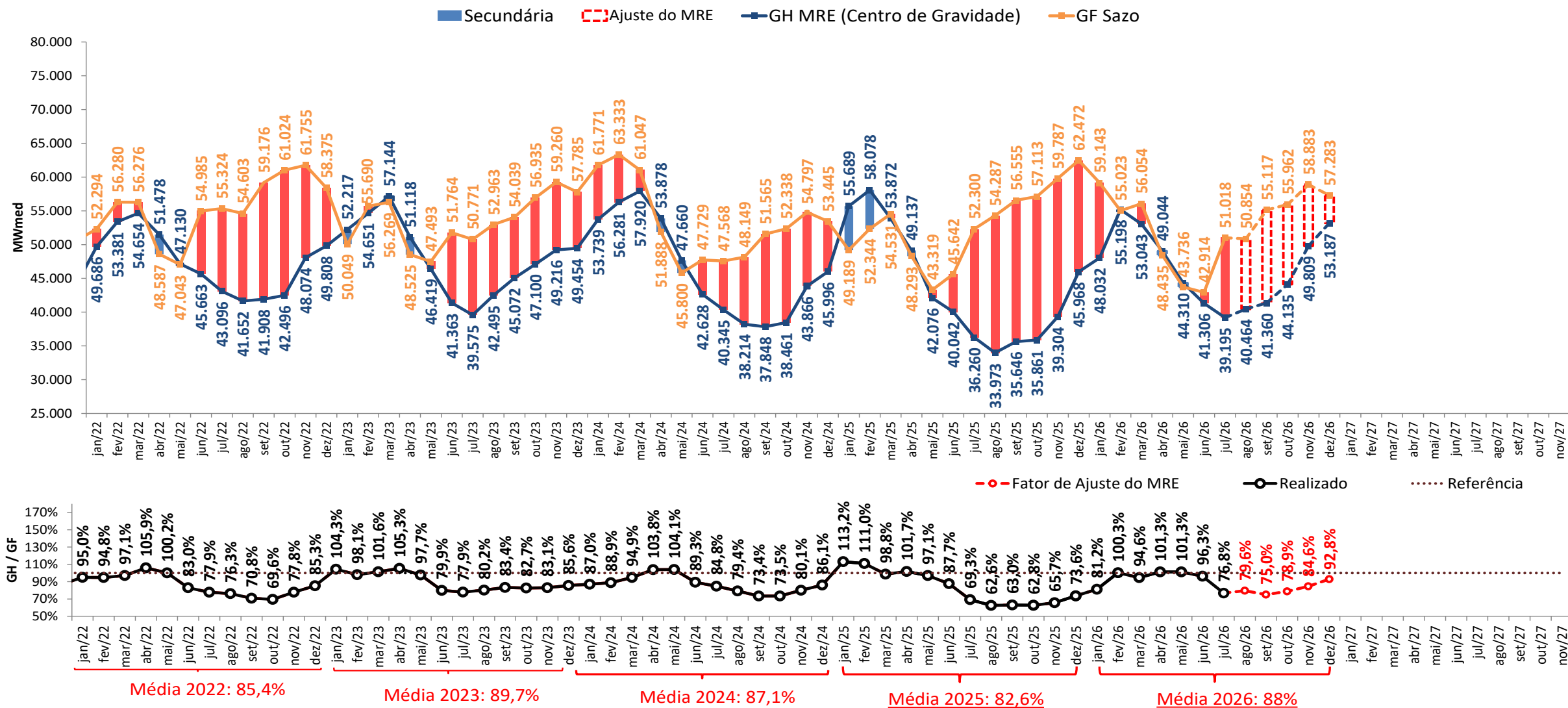
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

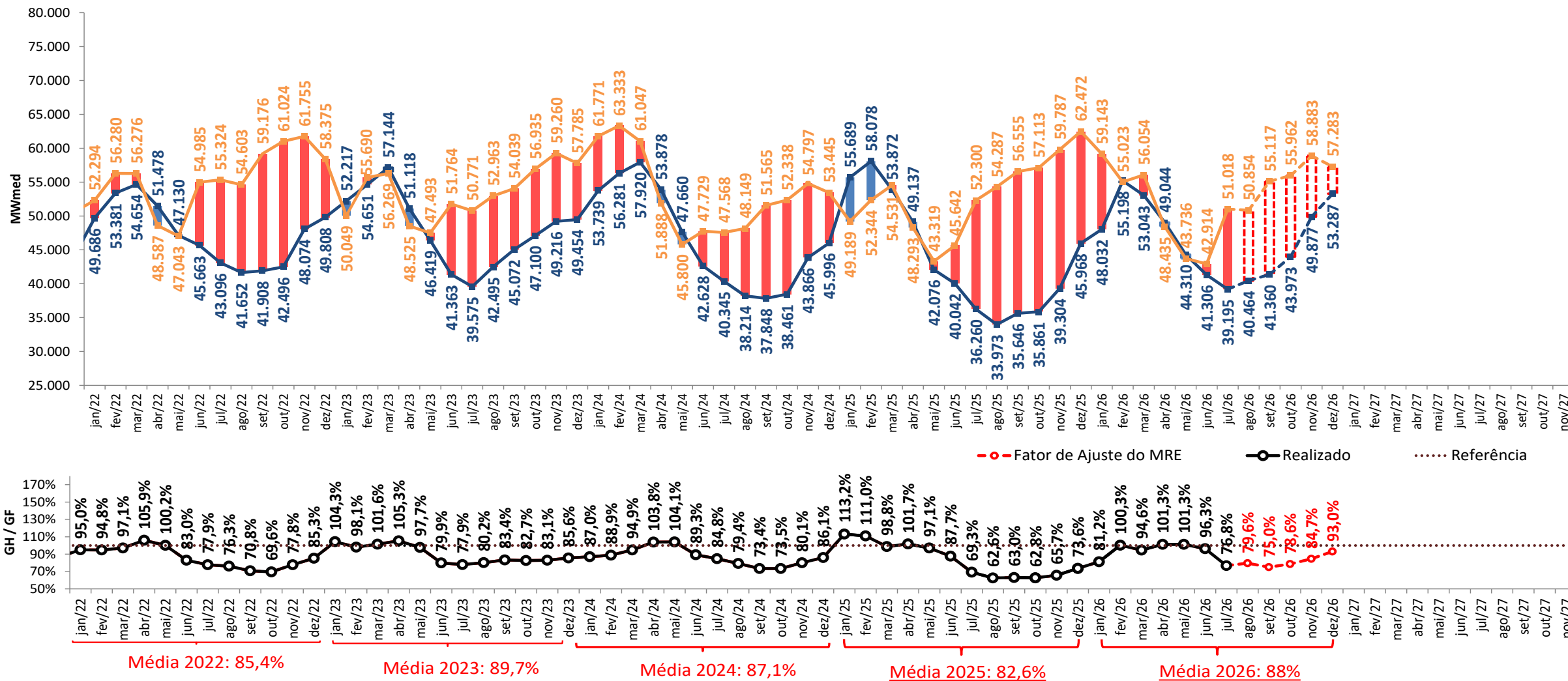


- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

■ Secundária ■ Ajuste do MRE — GH MRE (Centro de Gravidade) — GF Sazo

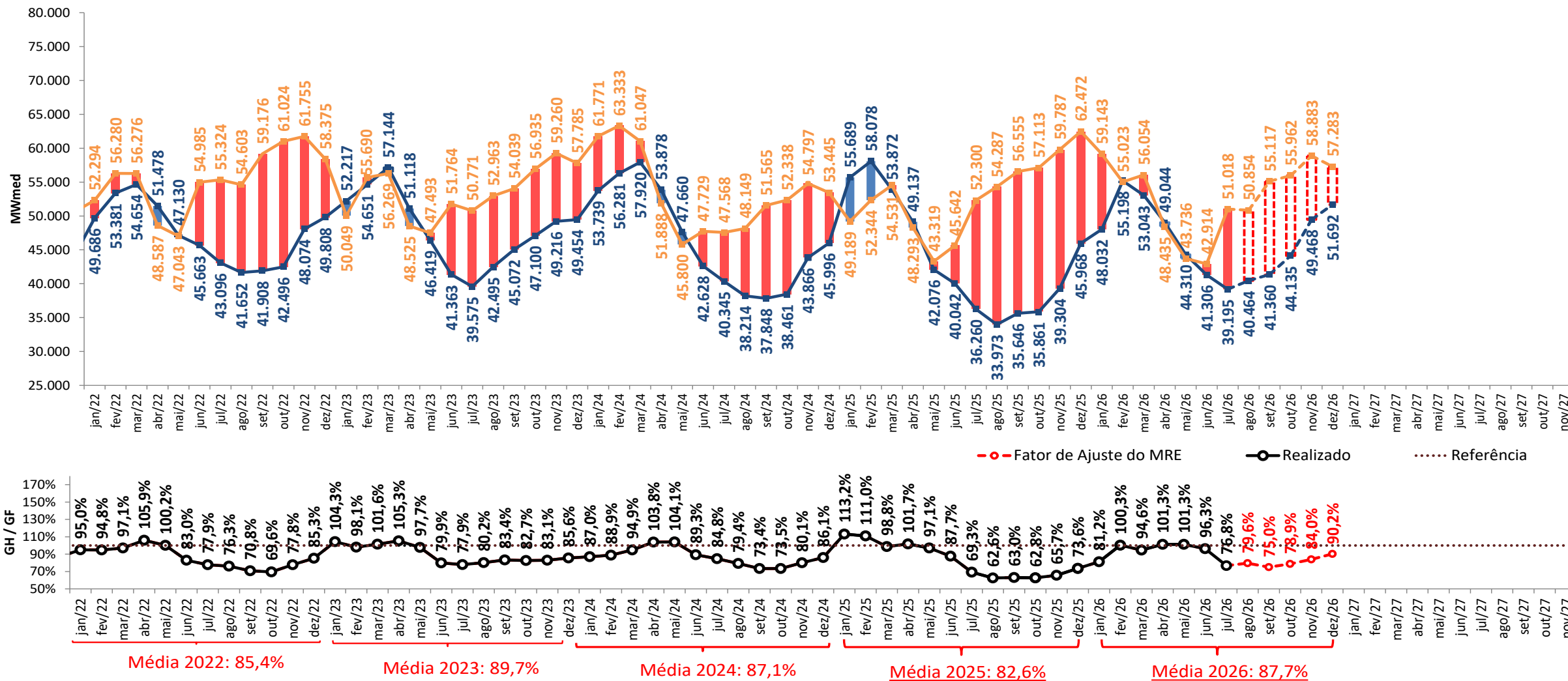


- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

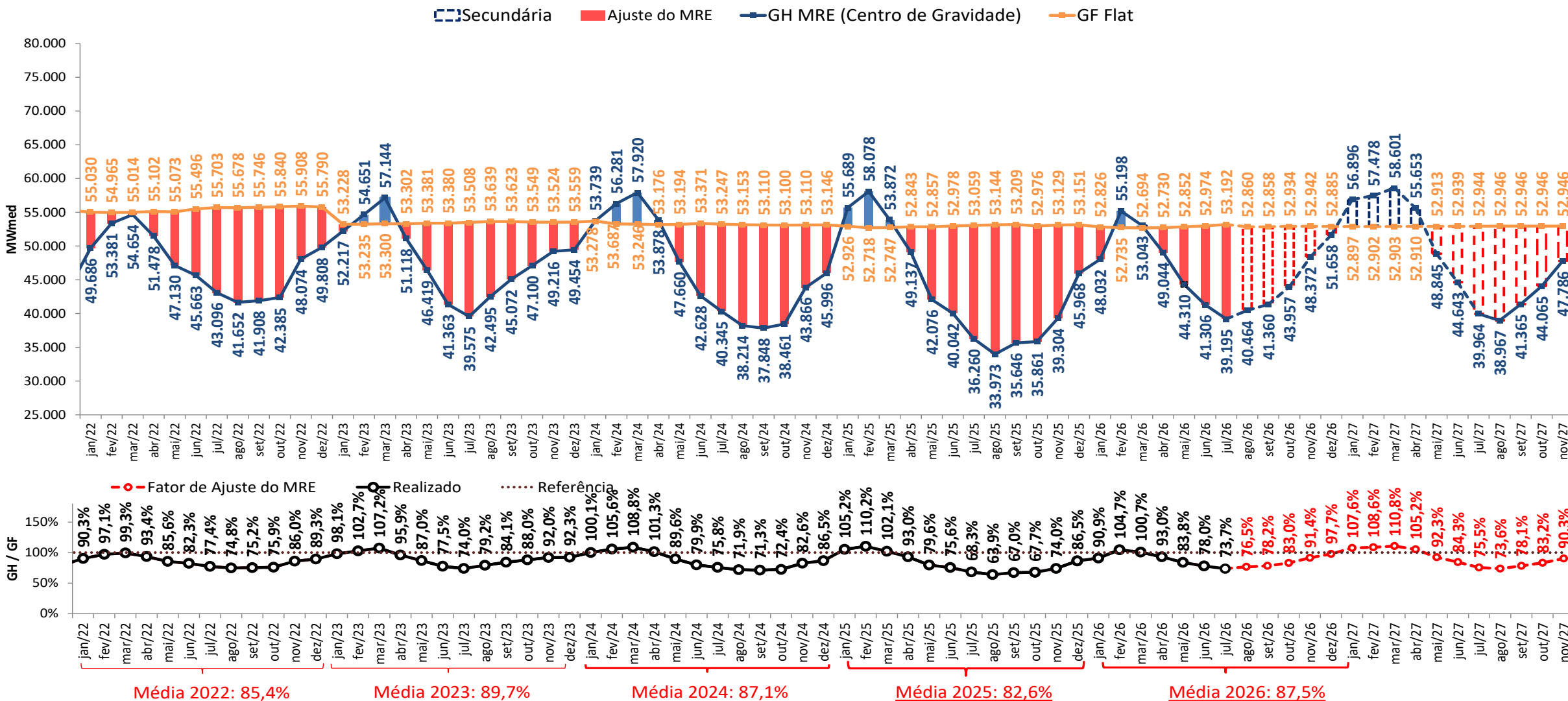
■ Secundária ■ Ajuste do MRE — GH MRE (Centro de Gravidade) — GF Sazo



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

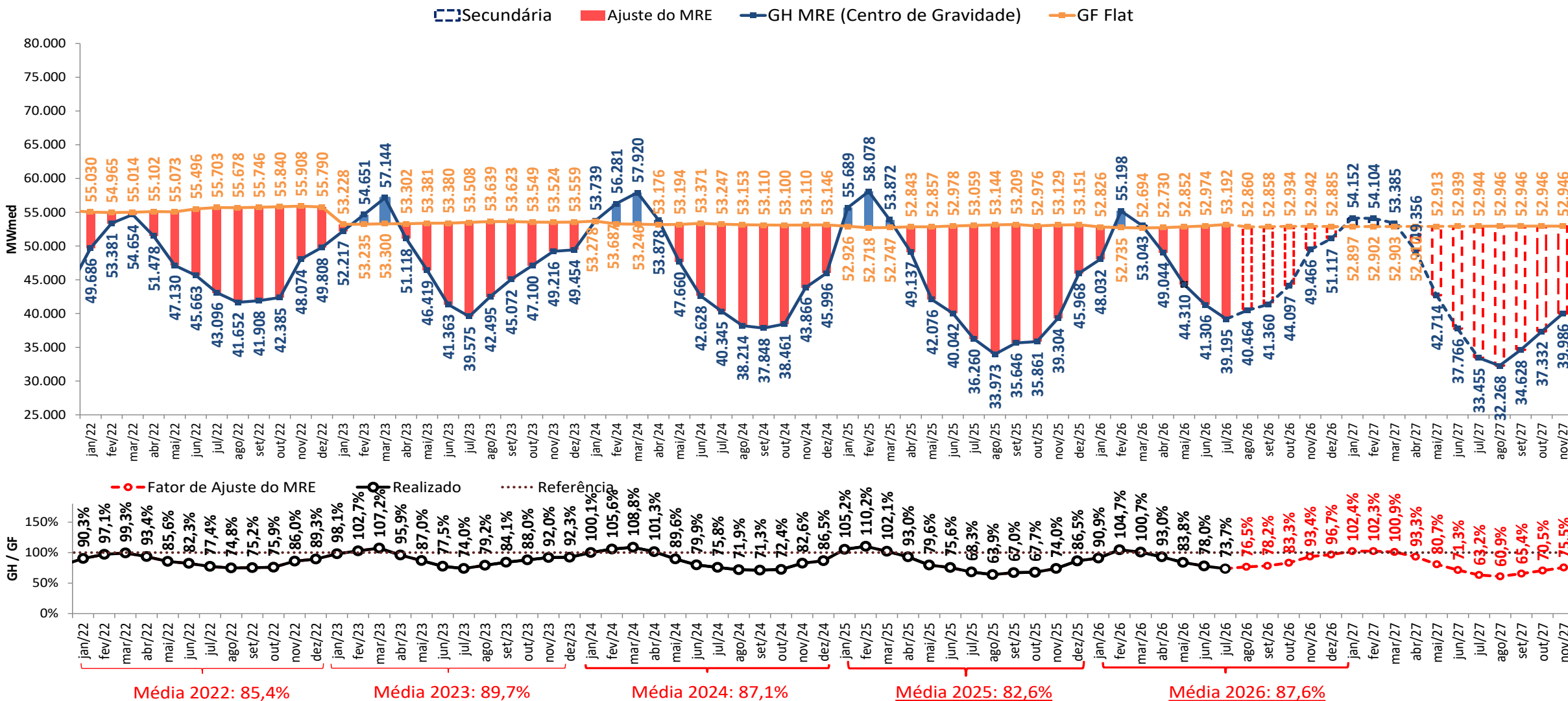
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

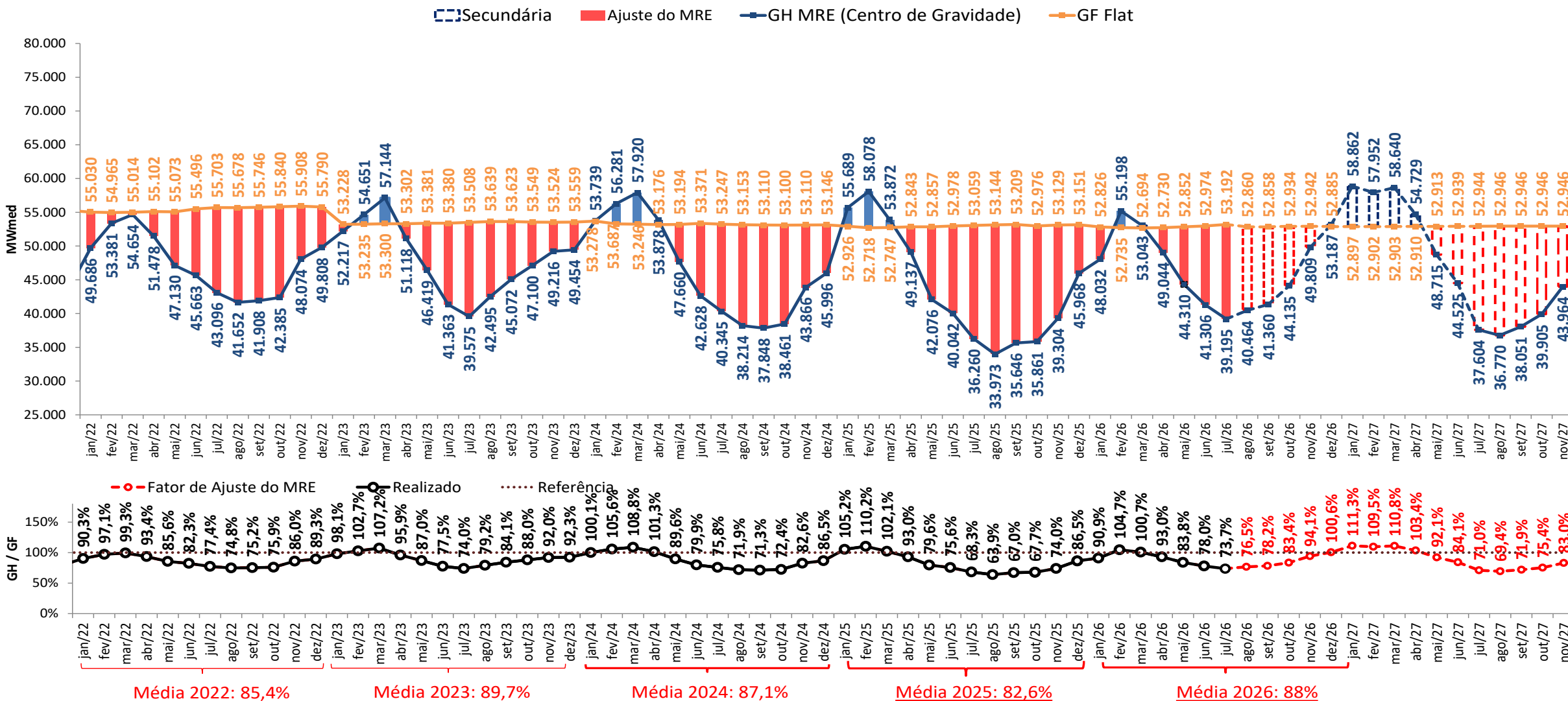
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

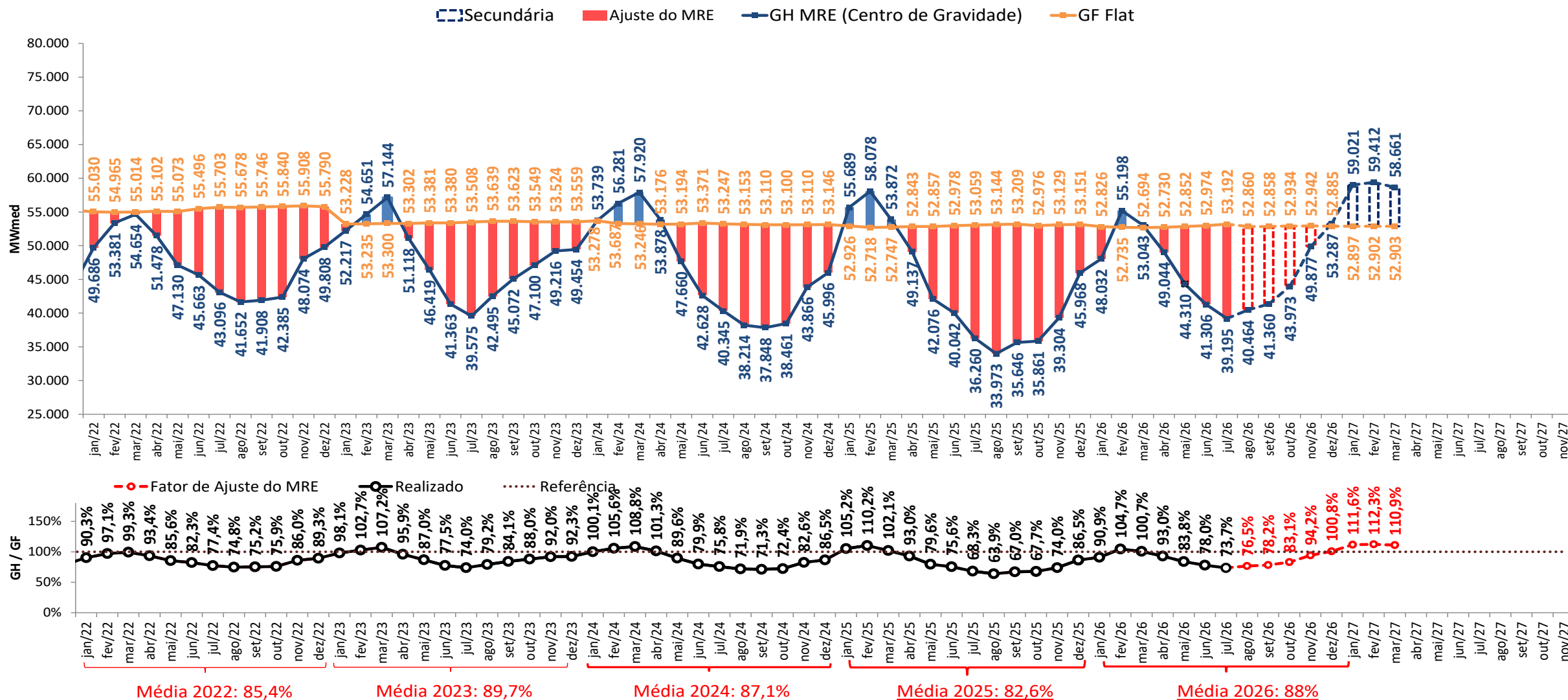
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

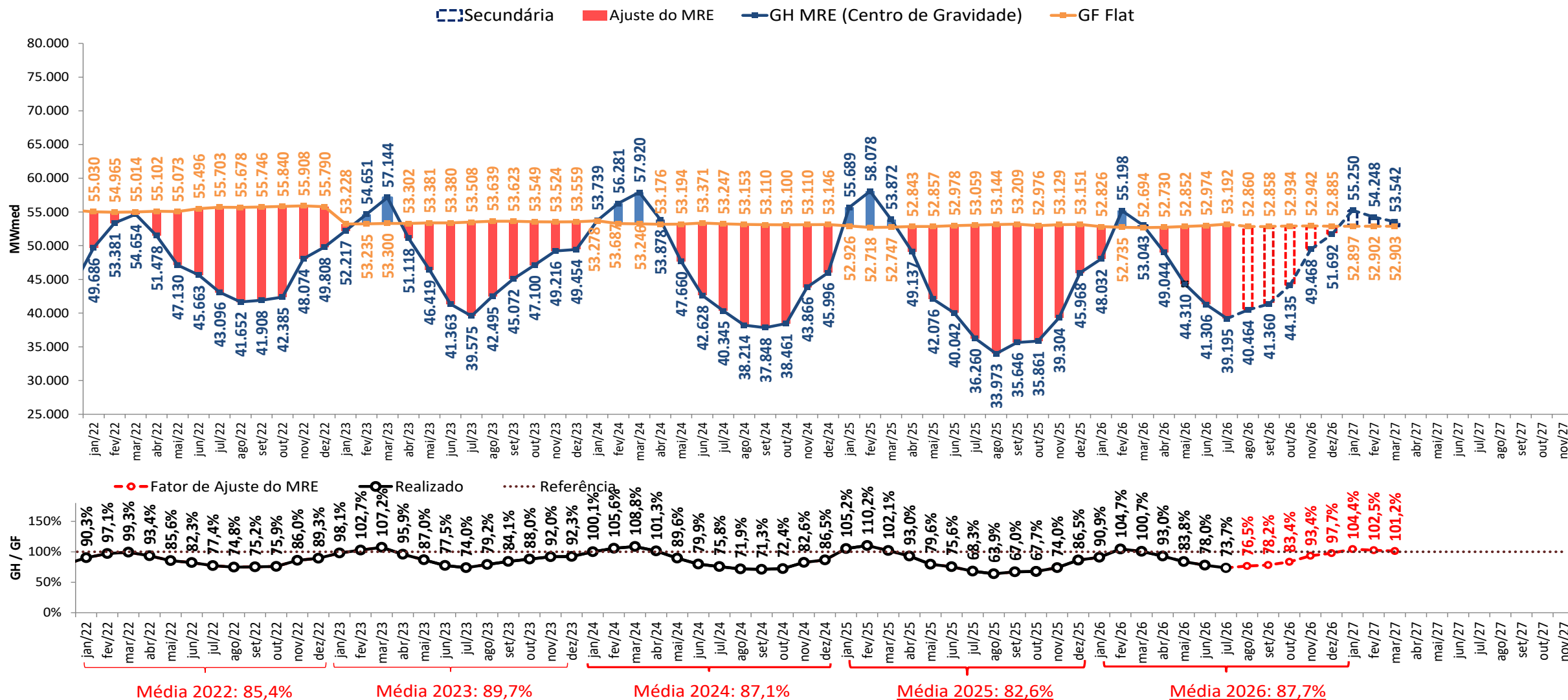
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

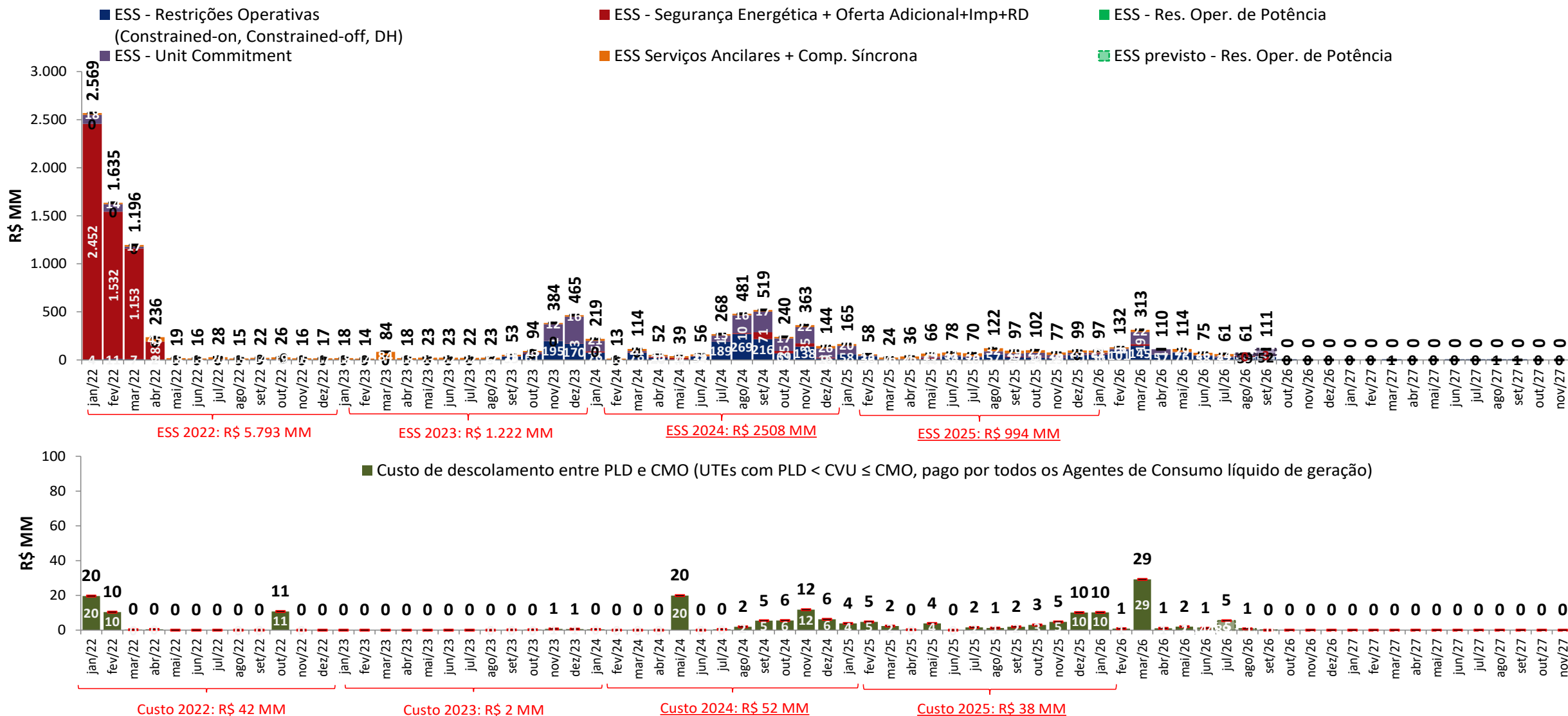
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

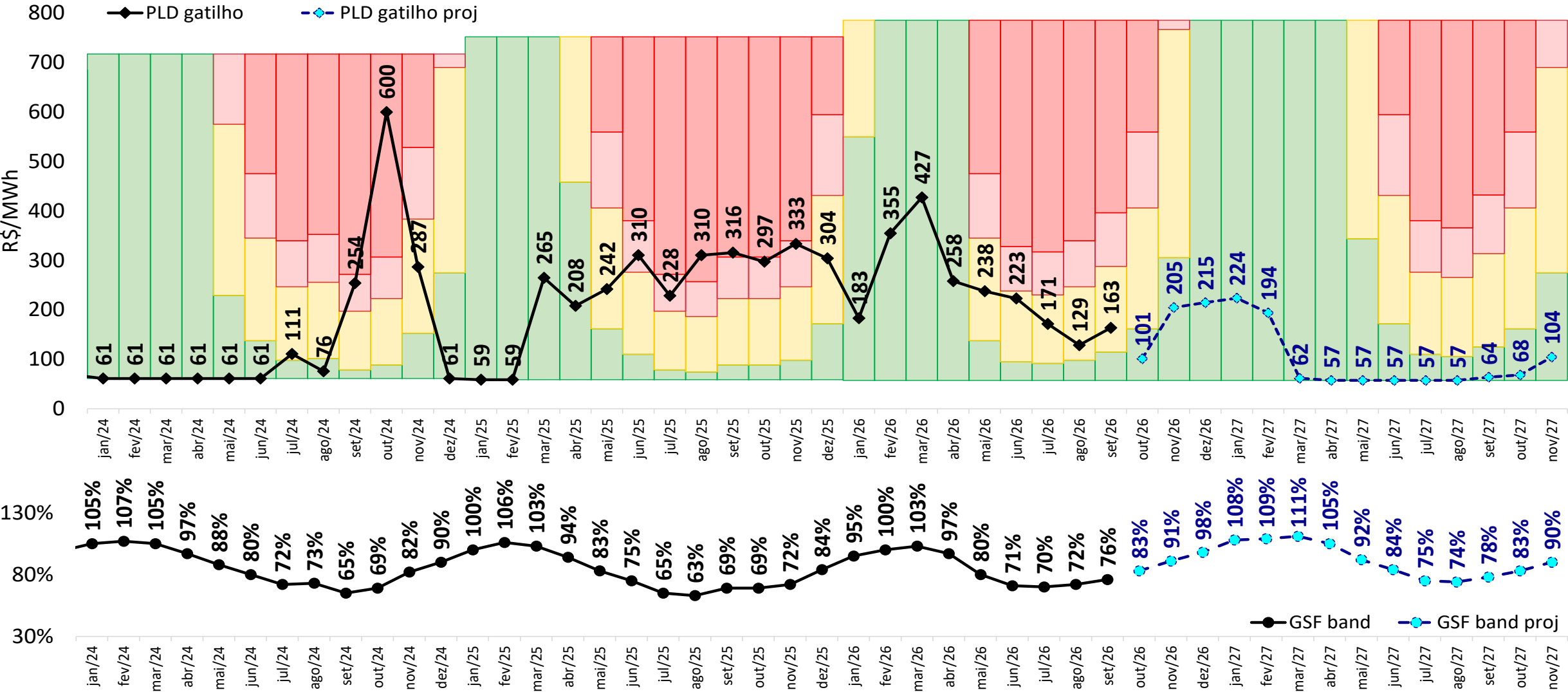
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## projeção do PLD



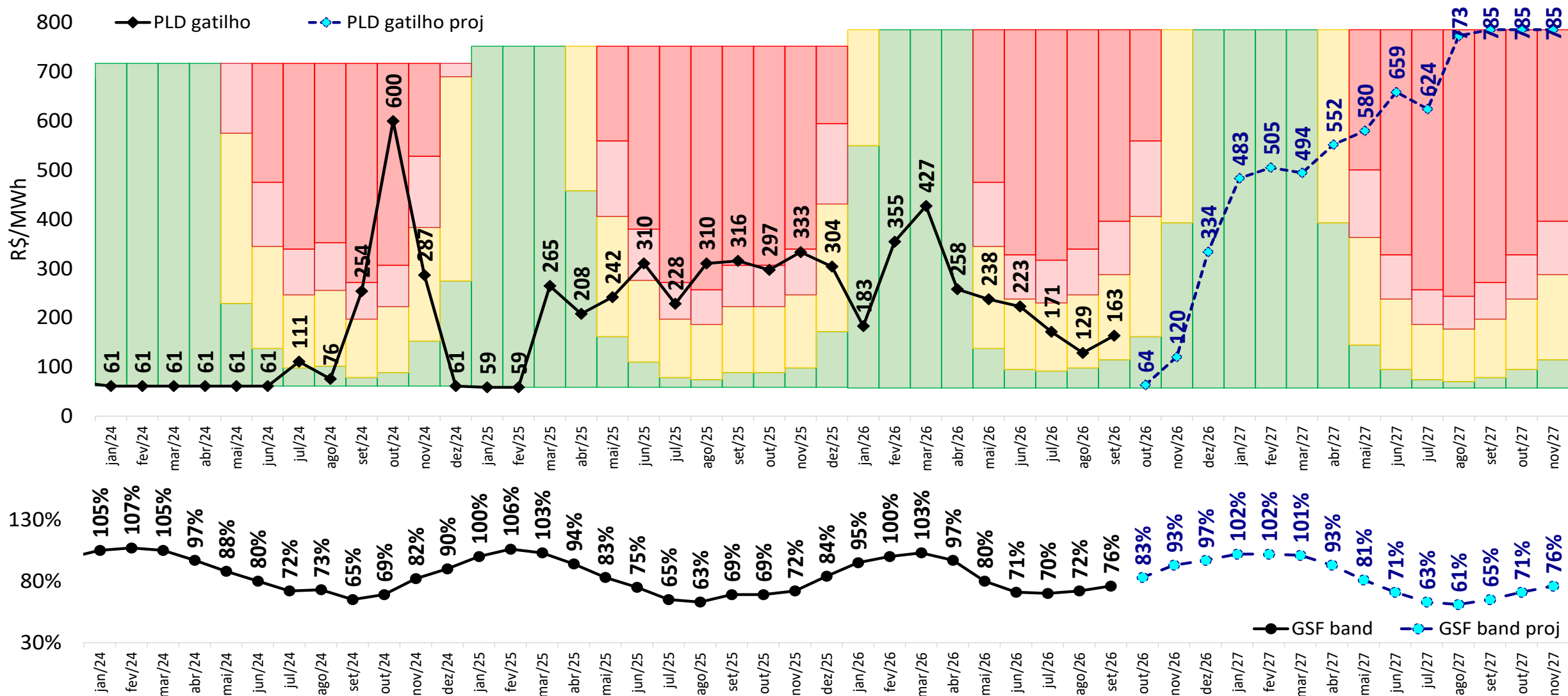
- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA



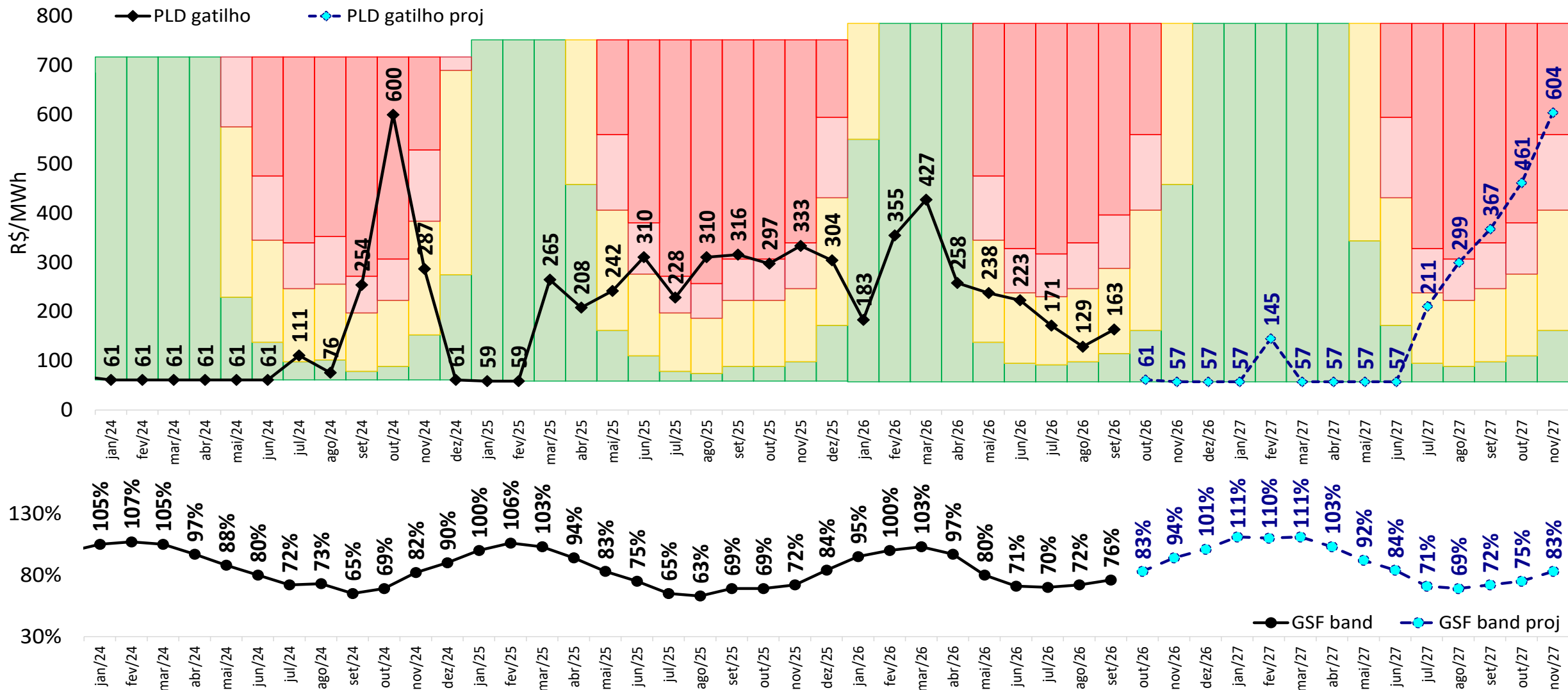
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



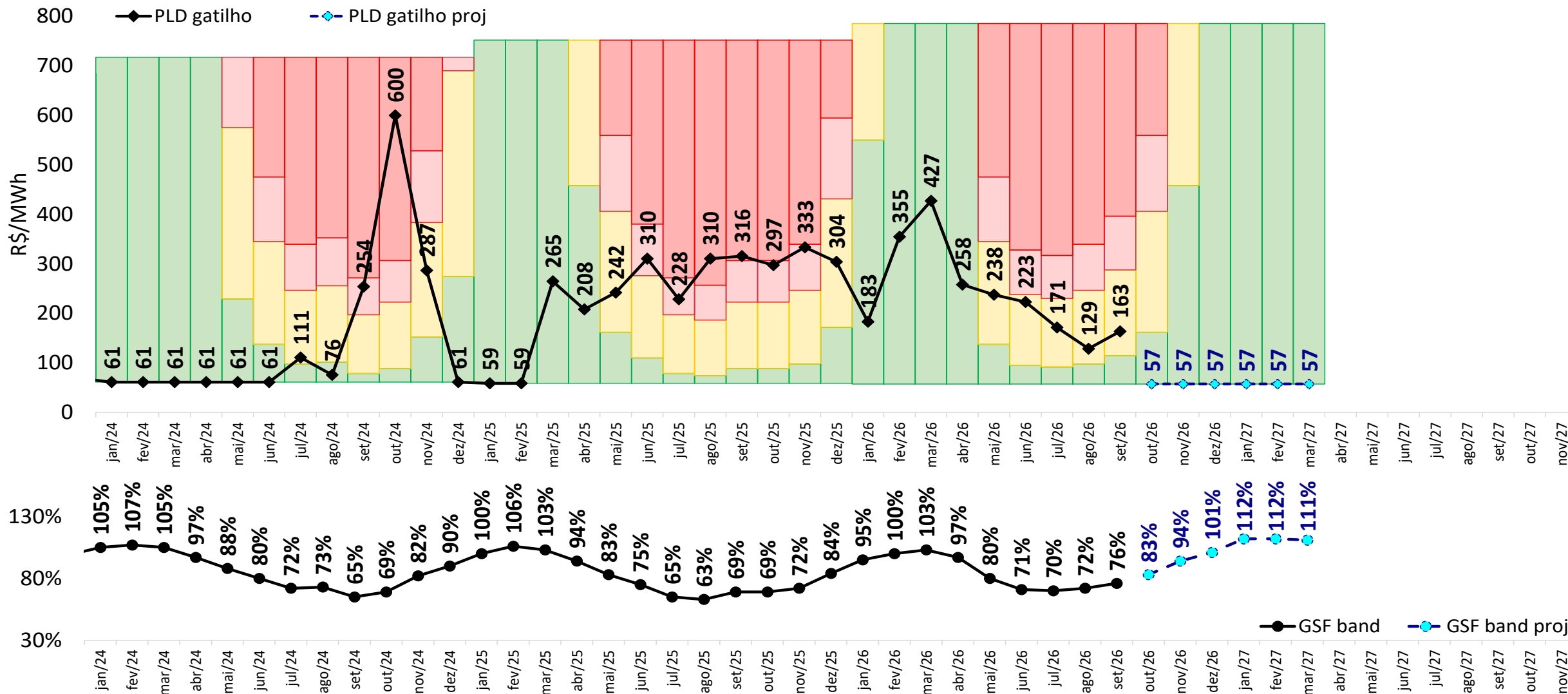
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

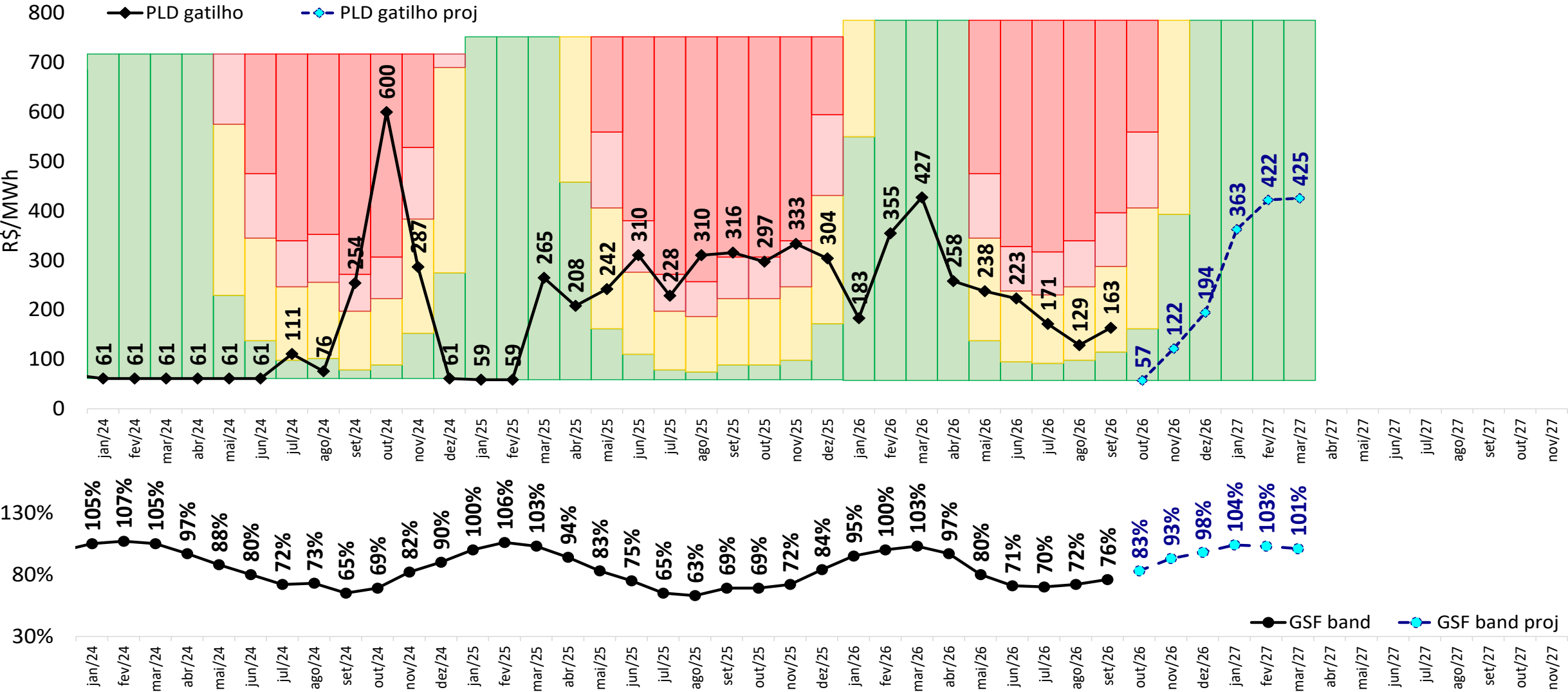


# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





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



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



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



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



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



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



*ccee*