



27/08/2026

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 scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

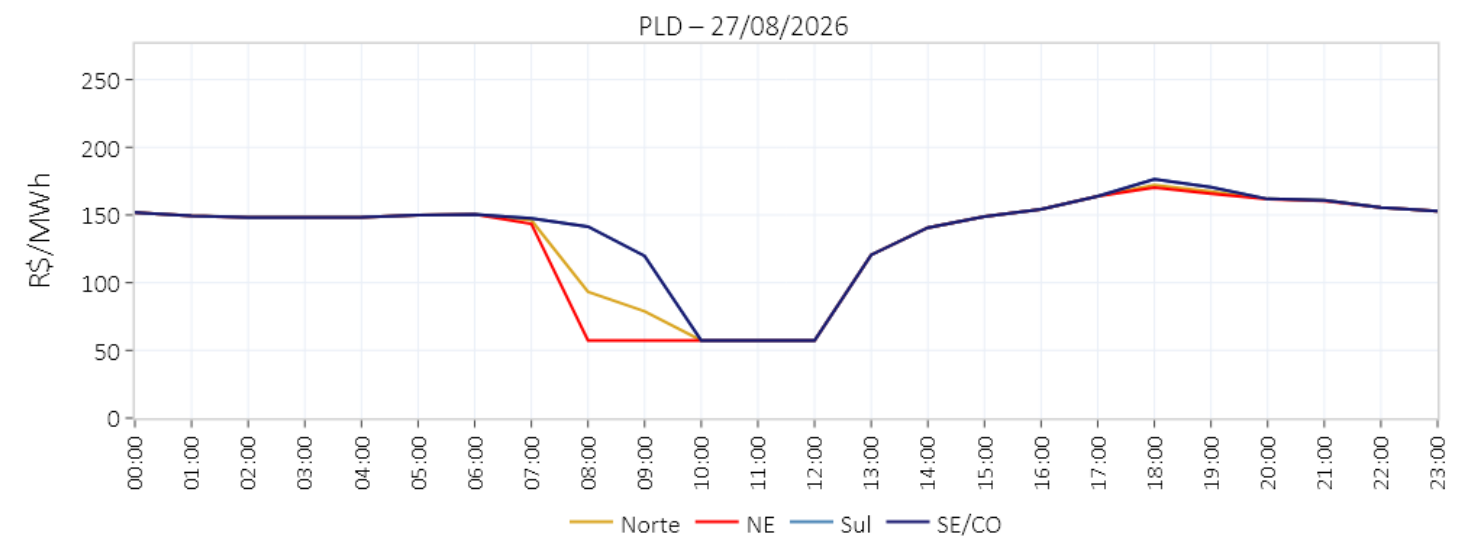
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 27/08/2026



No dia 27/08, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de vale**, com **patamares reduzidos** de PLD, refletindo elevada geração solar distribuída e centralizada. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste e Sul** registraram os **maiores valores** de PLD no horário de ponta, refletindo a **redução da geração solar** e a maior **necessidade de atendimento da carga**. O submercado **Norte** permaneceu ligeiramente inferiores. Por sua vez, o submercado **Nordeste** apresentou os **menores patamares de preço** no mesmo período. Assim, o **preço médio diário** no **Sudeste/Centro-Oeste e Sul** foi de **R\$ 139/MWh**. No **Nordeste**, de **R\$ 132/MWh**. No **Norte**, de **R\$ 135/MWh**.

No **horário de vale** do PLD (10h às 12h), o preço vai à **R\$ 57/MWh** no **SIN** como consequência de **diminuição da carga líquida\*** do **SIN (-20,4 GWm)**, associada ao movimento de **aumento geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+23,1 GWm)**, **solar fotovoltaica (+10,7 GWm)**.

No **horário de pico** do PLD (18h), os preços atingem **R\$ 176/MWh** em **Sudeste/Centro-Oeste e Sul**, refletindo **aumento da carga líquida\* do SIN (24,1 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **MMGD (-6,2 GWm)**, **solar fotovoltaica (-4,7 GWm)**, e **elevação de carga (13,1 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre **elevação da geração hidrelétrica (22,9 GWm)** e **aumento despacho térmico por ordem de mérito (1,2 GWm)**. No **Nordeste**, os preços atingem **R\$ 170/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (-10,1 GWm)**. No **Norte**, os preços atingem **R\$ 172/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação conjunta com o Nordeste para o submercado Sudeste (-4,9 GWm)**.



|                                    | Demais Horas | Vale (10-12h) | Variação      | Pico (18h) | Variação     |
|------------------------------------|--------------|---------------|---------------|------------|--------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                | 149,26       | 57,31         | -91,9 (-62%)  | 176,32     | +27,1 (+18%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                  | 149,25       | 57,31         | -91,9 (-62%)  | 176,32     | +27,1 (+18%) |
| PLD NE (R\$/MWh)                   | 141,44       | 57,31         | -84,1 (-59%)  | 170,28     | +28,8 (+20%) |
| PLD Norte (R\$/MWh)                | 144,57       | 57,31         | -87,3 (-60%)  | 172,23     | +27,7 (+19%) |
| Carga SIN (GWmed)                  | 86,4         | 92,6          | +6,2 (+7%)    | 99,5       | +13,1 (+15%) |
| Geração Eólica SIN (GWmed)         | 17,6         | 10,6          | -7,0 (-40%)   | 17,7       | +0,1 (+1%)   |
| Geração MMGD SIN (GWmed)           | 6,4          | 29,5          | +23,1 (+361%) | 0,2        | -6,2 (-97%)  |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)    | 4,7          | 15,4          | +10,7 (+228%) | 0,0        | -4,7 (-100%) |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 7,9          | 7,7           | -0,2 (-3%)    | 8,0        | +0,1 (+1%)   |
| GT Compulsória** SIN (GWmed)       | 6,4          | 6,4           | +0,0 (+0%)    | 6,1        | -0,3 (-5%)   |
| Carga Líquida* SIN (GWmed)         | 43,4         | 23,0          | -20,4 (-47%)  | 67,5       | +24,1 (+56%) |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)     | 0,7          | 0,0           | -0,7 (-100%)  | 1,9        | +1,2 (+171%) |
| GH SIN (GWmed)                     | 42,7         | 23,0          | -19,7 (-46%)  | 65,6       | +22,9 (+54%) |

\* A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

\*\* A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

| PLD             | SE/CO          | S              | NE             | N              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 26/ago/26       | R\$ 145,47/MWh | R\$ 145,47/MWh | R\$ 131,67/MWh | R\$ 137,52/MWh |
| 27/ago/26       | R\$ 138,89/MWh | R\$ 138,89/MWh | R\$ 132,13/MWh | R\$ 134,81/MWh |
| Projeção ago/26 | R\$ 121,47/MWh | R\$ 121,45/MWh | R\$ 119,71/MWh | R\$ 120,66/MWh |
| Projeção set/26 | R\$ 140,06/MWh | R\$ 140,06/MWh | R\$ 140,06/MWh | R\$ 140,06/MWh |
| Projeção out/26 | R\$ 205,83/MWh | R\$ 205,83/MWh | R\$ 205,83/MWh | R\$ 205,83/MWh |

| ENA                     | SE/CO | S    | NE  | N   | SIN  |
|-------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 26/ago/26 | 92%   | 194% | 64% | 62% | 108% |
| Expectativa ago/26      | 94%   | 184% | 63% | 62% | 113% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 26/ago/26                | 59,1% | 83,3% | 77,1% | 83,8% | 65,3% |
| Expectativa final de ago/26 | 58,7% | 83,1% | 74,2% | 83,2% | 64,4% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 26/ago/26 | 78,9% | 75,9%                            |
| Expectativa ago/26      | 79,2% | 76,2%                            |
| Projeção 2026           | 86,4% | 86,4%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa ago/26 | R\$ 53,0 MM  | R\$ 20,8 MM                           |
| Projeção 2026      | R\$ 805,2 MM | R\$ 71,7 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

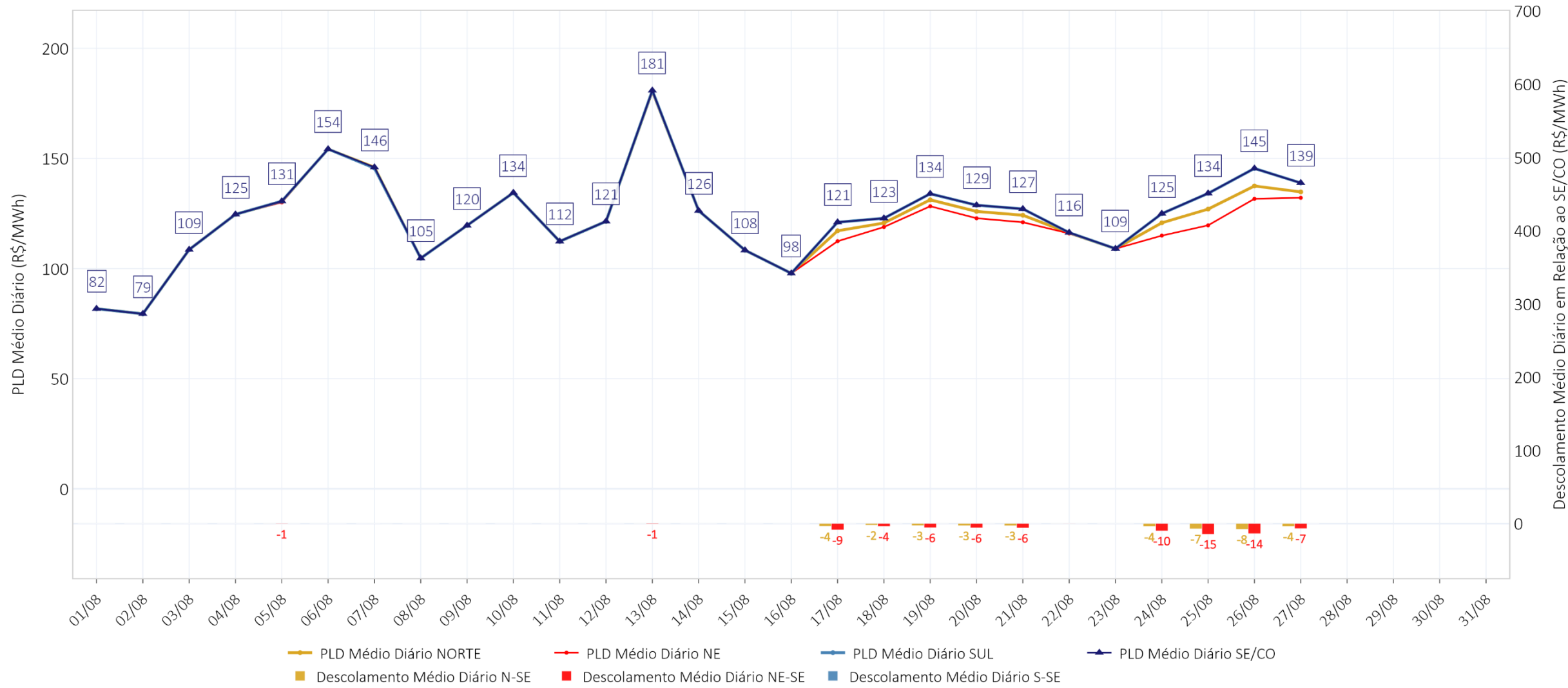
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

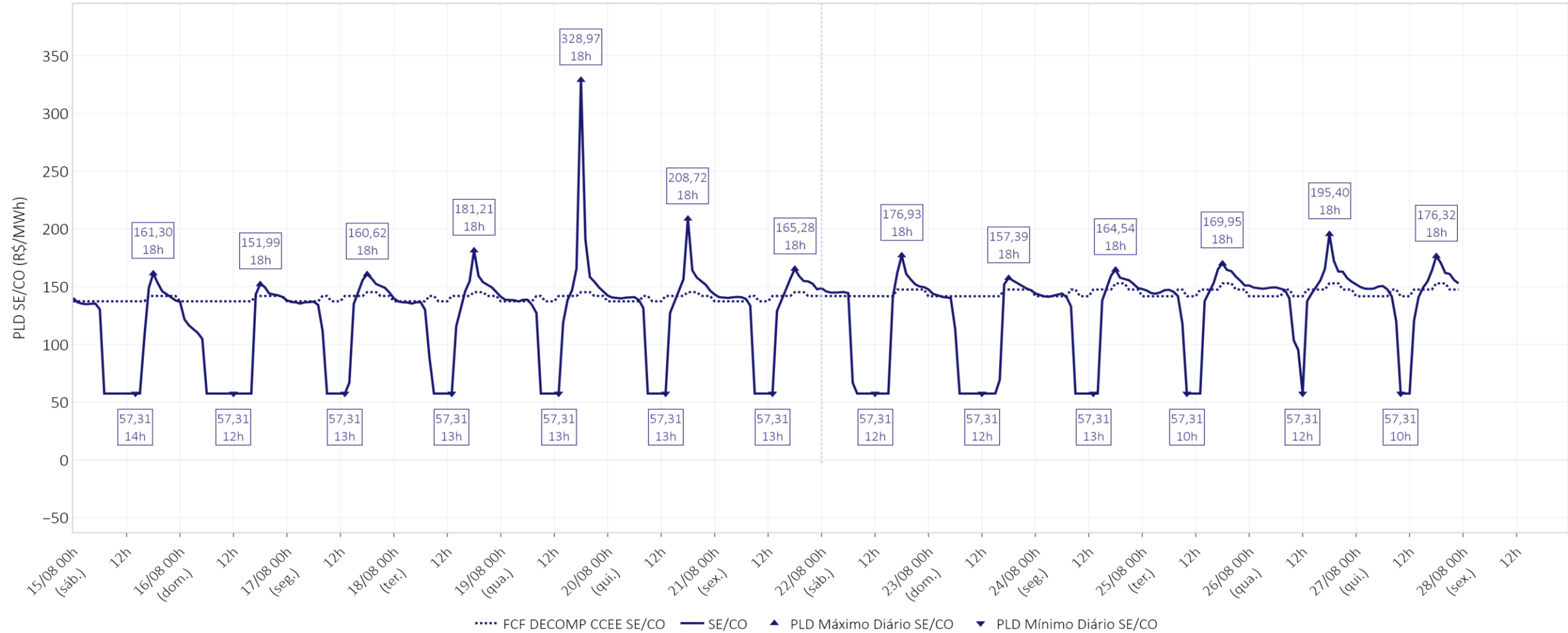
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de agosto

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

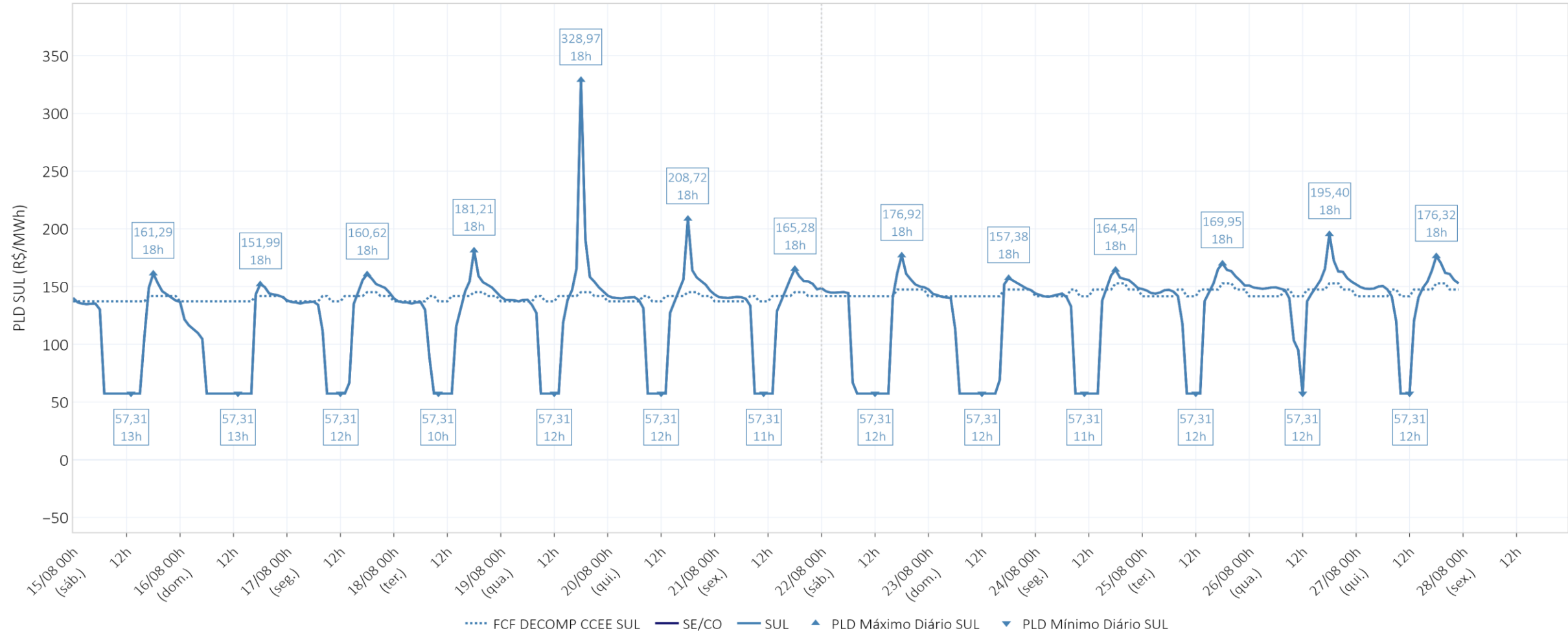


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



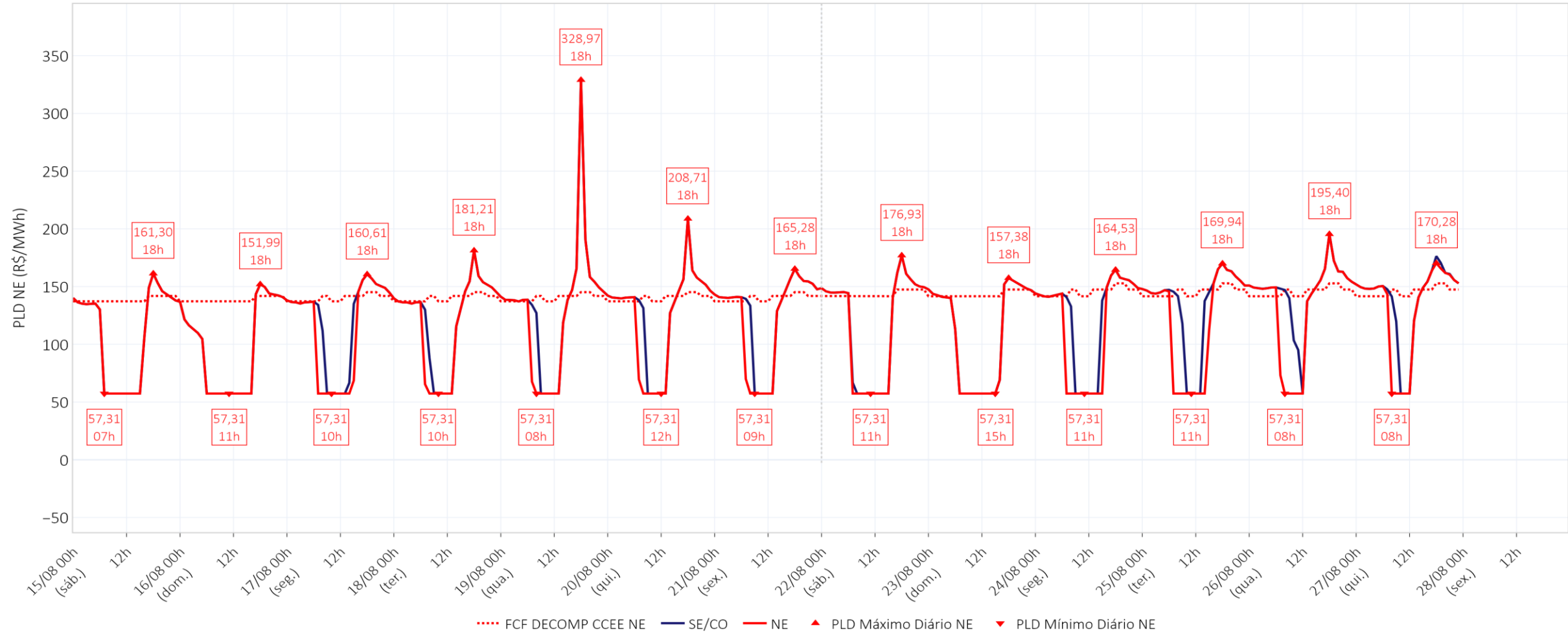
| Média Diária (R\$/MWh) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



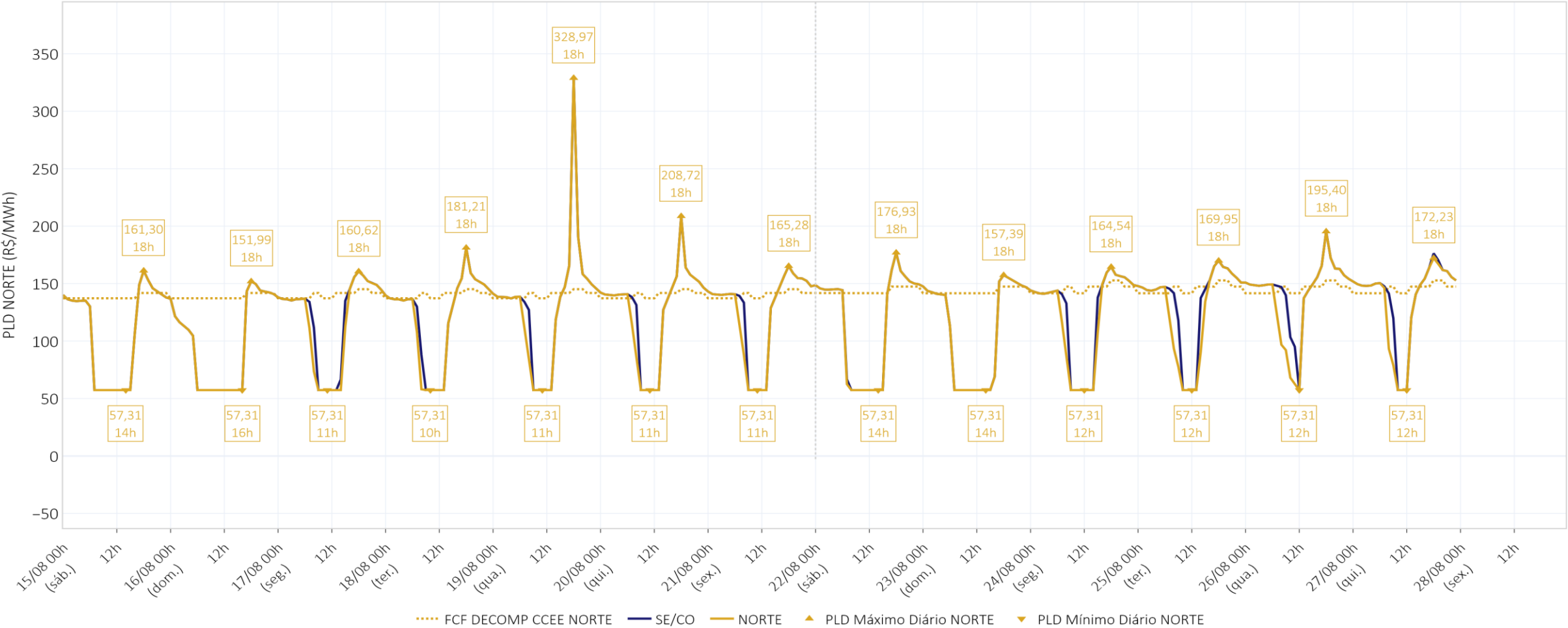
| Média Diária (R\$/MWh) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |
| SUL                    | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

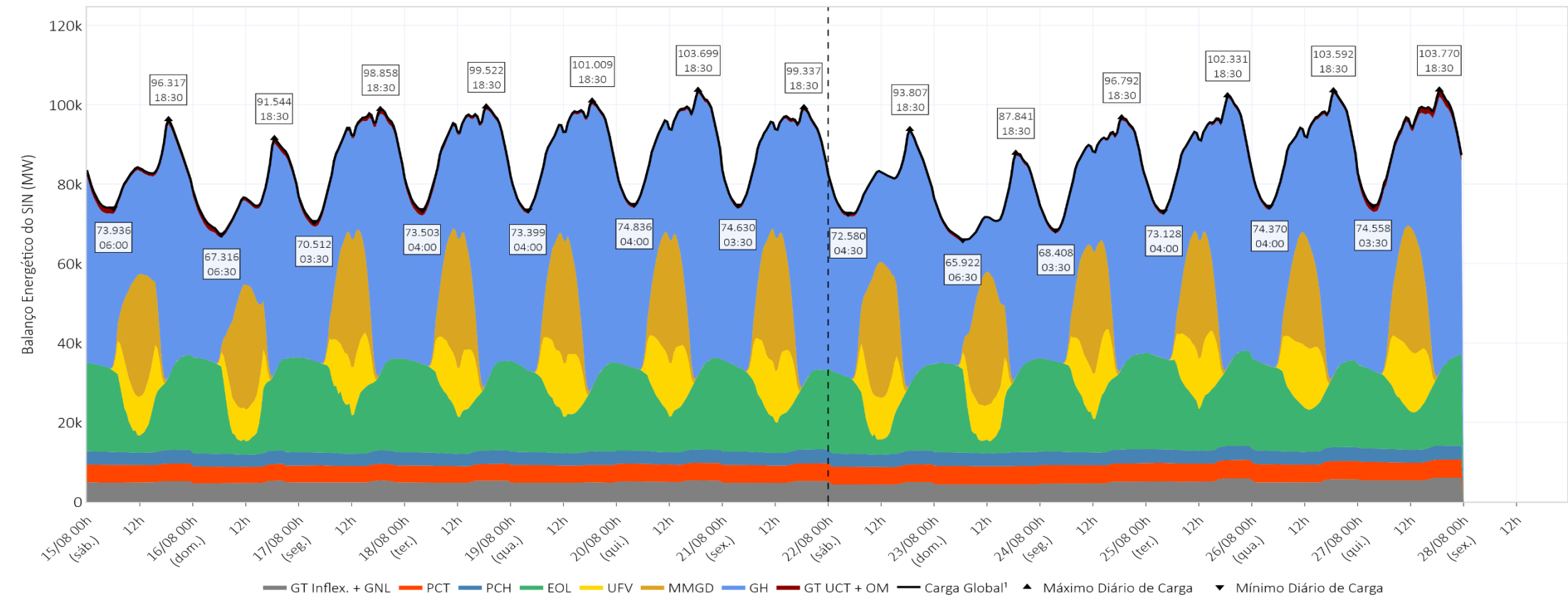


| Média Diária (R\$/MWh) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |
| SUL                    | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |
| NE                     | 108   | 98    | 112   | 119   | 128   | 123   | 121   | 116   | 109   | 115   | 120   | 132   | 132   |

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

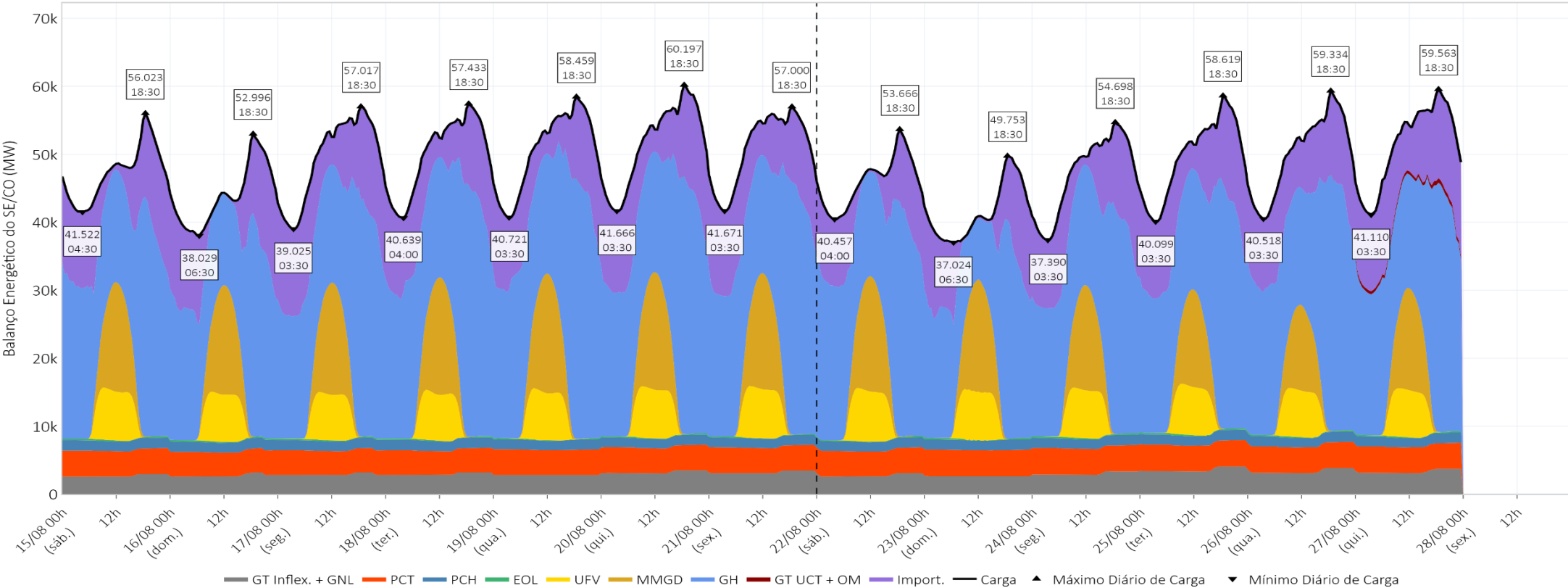


| Média Diária (R\$/MWh) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |
| SUL                    | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   | 129   | 127   | 116   | 109   | 125   | 134   | 145   | 139   |
| NE                     | 108   | 98    | 112   | 119   | 128   | 123   | 121   | 116   | 109   | 115   | 120   | 132   | 132   |
| NORTE                  | 108   | 98    | 117   | 121   | 131   | 126   | 124   | 116   | 109   | 121   | 127   | 138   | 135   |



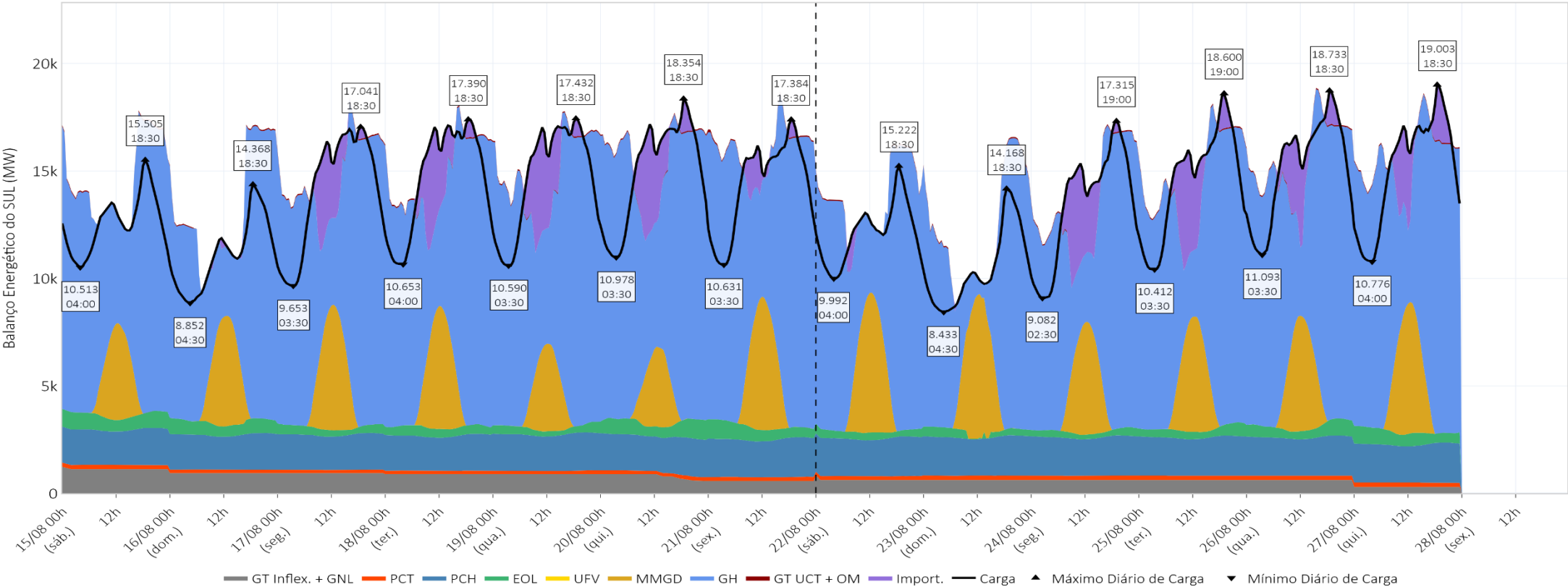
| Média Diária (MWmed)      | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08  | 23/08  | 24/08  | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global <sup>1</sup> | 82.666 | 76.950 | 87.369 | 88.833 | 89.328 | 90.697 | 89.231 | 81.149 | 73.956 | 84.615 | 88.770 | 89.920 | 90.771 |
| GT UCT + OM               | 1.048  | 1.050  | 1.050  | 916    | 579    | 573    | 588    | 356    | 493    | 555    | 565    | 609    | 1.475  |
| GH                        | 39.111 | 34.578 | 40.262 | 42.784 | 44.853 | 44.958 | 44.071 | 39.074 | 31.985 | 38.228 | 41.480 | 44.654 | 44.199 |
| MMDG                      | 8.814  | 9.014  | 9.292  | 9.417  | 8.960  | 9.046  | 9.778  | 9.971  | 9.714  | 8.902  | 8.538  | 8.152  | 9.027  |
| UFV                       | 4.545  | 3.779  | 5.075  | 5.345  | 5.960  | 5.766  | 5.812  | 4.909  | 4.035  | 5.206  | 5.364  | 5.814  | 5.800  |
| EOL                       | 16.480 | 16.268 | 19.250 | 17.891 | 16.790 | 17.511 | 16.258 | 14.515 | 15.353 | 18.972 | 19.486 | 17.625 | 16.740 |
| PCH                       | 3.309  | 3.277  | 3.275  | 3.273  | 3.267  | 3.264  | 3.347  | 3.343  | 3.394  | 3.392  | 3.390  | 3.364  | 3.363  |
| PCT                       | 4.418  | 4.180  | 4.191  | 4.204  | 4.382  | 4.395  | 4.439  | 4.445  | 4.598  | 4.603  | 4.602  | 4.571  | 4.561  |
| GT Inflex. + GNL          | 4.942  | 4.805  | 4.973  | 5.001  | 4.837  | 5.183  | 4.937  | 4.535  | 4.385  | 4.758  | 5.344  | 5.130  | 5.606  |

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



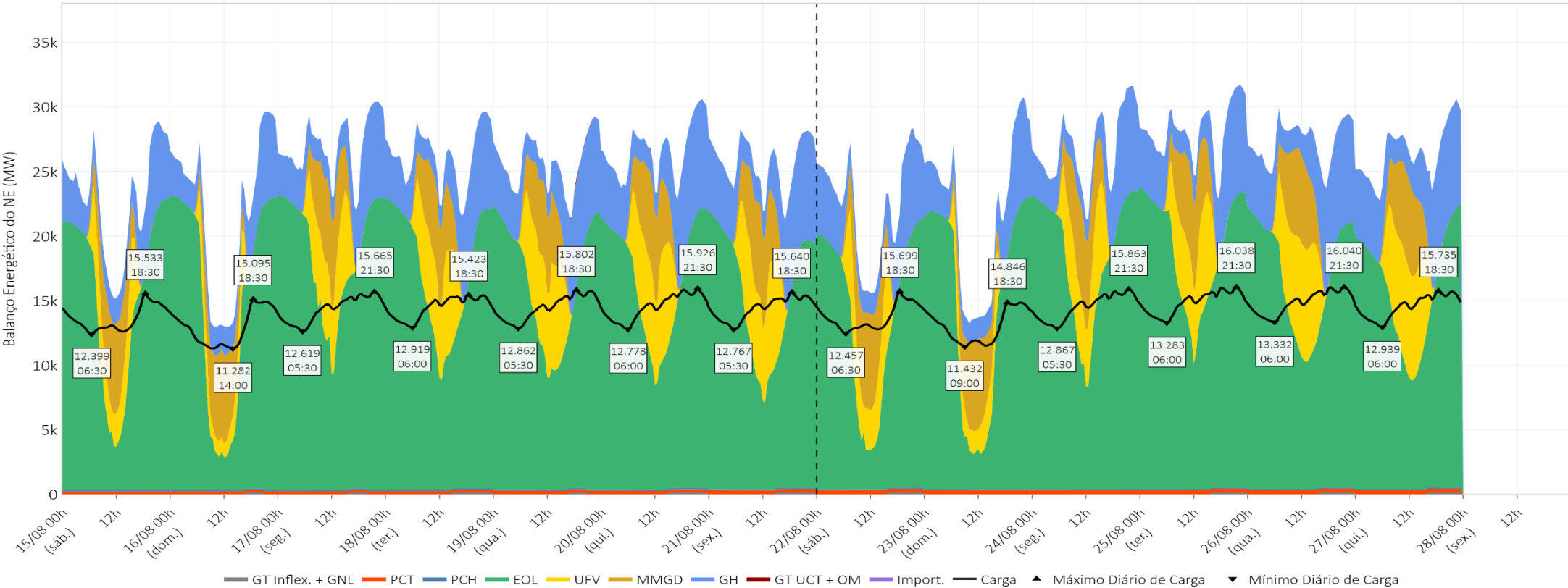
| Média Diária (MWmed) | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08  | 23/08  | 24/08  | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 47.237 | 43.942 | 49.411 | 50.070 | 50.596 | 51.594 | 50.914 | 46.043 | 41.529 | 47.167 | 49.764 | 50.174 | 51.359 |
| Interc.²             | 9.212  | 8.731  | 11.090 | 9.430  | 9.016  | 10.398 | 10.182 | 7.428  | 7.565  | 9.446  | 10.484 | 10.280 | 11.206 |
| GT UCT + OM          | 0      | 0      | 0      | 2      | 4      | 2      | 0      | 2      | 0      | 0      | 2      | 4      | 483    |
| GH                   | 22.514 | 19.960 | 22.827 | 24.796 | 25.675 | 24.885 | 24.485 | 22.764 | 18.318 | 22.077 | 23.509 | 24.899 | 24.023 |
| MMGD                 | 4.536  | 4.568  | 4.722  | 4.962  | 5.022  | 4.974  | 4.916  | 4.900  | 4.726  | 4.363  | 3.989  | 3.572  | 4.310  |
| UFV                  | 2.815  | 2.696  | 2.625  | 2.707  | 2.772  | 2.805  | 2.823  | 2.883  | 2.777  | 2.746  | 2.697  | 2.630  | 2.606  |
| EOL                  | 166    | 183    | 178    | 151    | 126    | 131    | 109    | 124    | 162    | 184    | 185    | 160    | 151    |
| PCH                  | 1.520  | 1.508  | 1.506  | 1.504  | 1.442  | 1.439  | 1.451  | 1.447  | 1.475  | 1.473  | 1.472  | 1.451  | 1.449  |
| PCT                  | 3.767  | 3.560  | 3.560  | 3.560  | 3.721  | 3.721  | 3.733  | 3.733  | 3.846  | 3.846  | 3.846  | 3.811  | 3.811  |
| GT Inflex. + GNL     | 2.705  | 2.736  | 2.904  | 2.959  | 2.818  | 3.238  | 3.215  | 2.762  | 2.659  | 3.032  | 3.581  | 3.367  | 3.321  |

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.



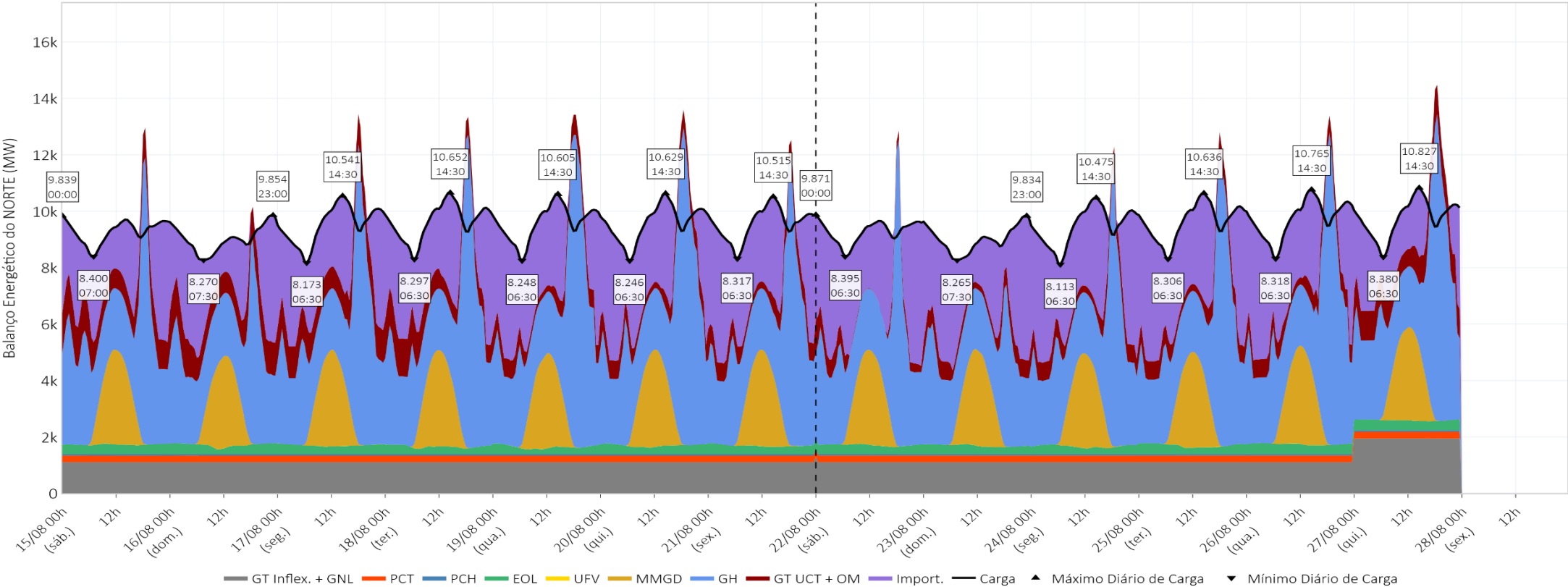
| Média Diária (MWmed) | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08  | 23/08  | 24/08  | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 12.570 | 11.105 | 14.108 | 14.673 | 14.705 | 15.006 | 14.366 | 12.141 | 10.439 | 13.483 | 14.538 | 15.166 | 15.108 |
| Interc.²             | -2.076 | -2.085 | -592   | -6     | -117   | -515   | -1.624 | -1.607 | -1.810 | -22    | 29     | -352   | -449   |
| GT UCT + OM          | 30     | 26     | 39     | 38     | 41     | 41     | 44     | 31     | 30     | 39     | 42     | 46     | 44     |
| GH                   | 9.725  | 8.381  | 9.974  | 9.986  | 10.591 | 11.144 | 11.079 | 8.985  | 7.420  | 9.111  | 9.979  | 10.842 | 10.946 |
| MMGD                 | 1.217  | 1.439  | 1.601  | 1.553  | 1.113  | 1.004  | 1.724  | 1.825  | 1.883  | 1.457  | 1.475  | 1.486  | 1.681  |
| UFV                  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 704    | 618    | 359    | 420    | 334    | 679    | 628    | 341    | 305    | 289    | 408    | 542    | 609    |
| PCH                  | 1.647  | 1.629  | 1.629  | 1.629  | 1.688  | 1.688  | 1.758  | 1.758  | 1.785  | 1.785  | 1.785  | 1.781  | 1.782  |
| PCT                  | 192    | 152    | 154    | 157    | 159    | 166    | 182    | 180    | 206    | 204    | 200    | 202    | 195    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.130  | 945    | 945    | 895    | 895    | 798    | 575    | 626    | 620    | 620    | 620    | 620    | 300    |

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.

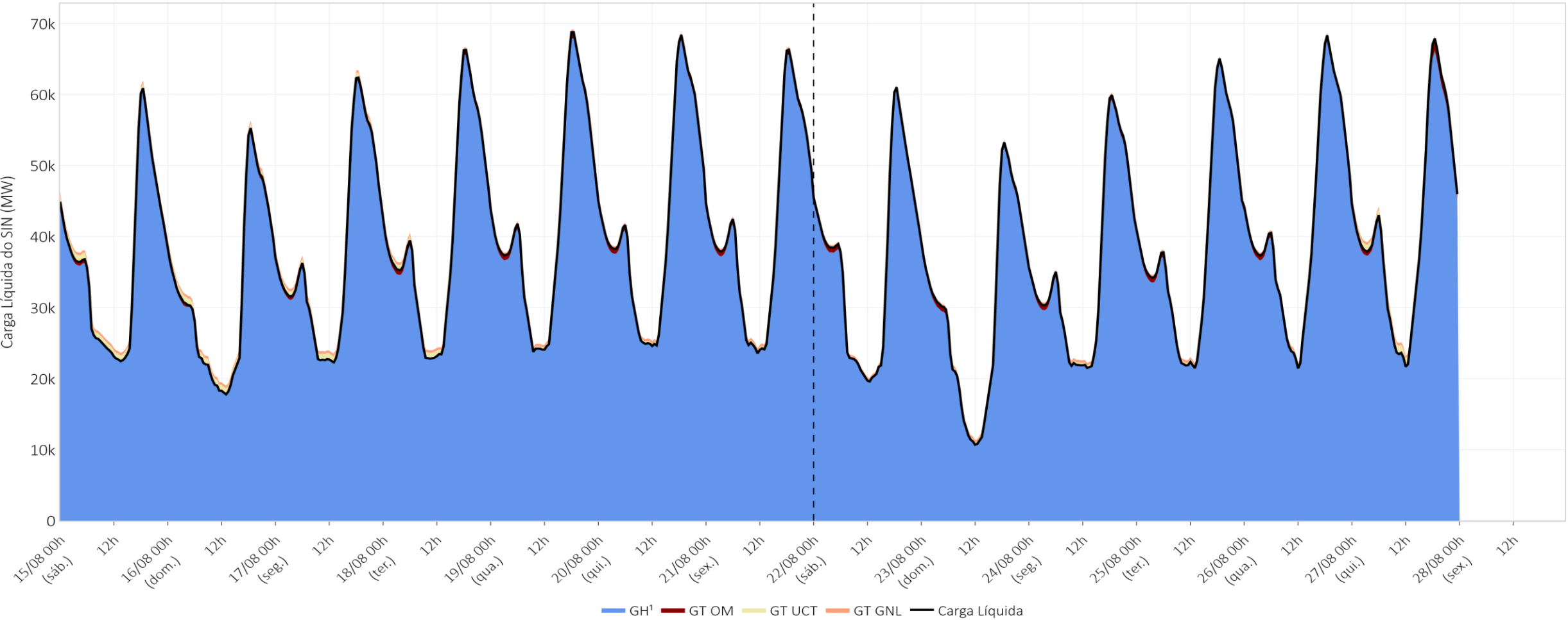


| Média Diária (MWmed) | 15/08  | 16/08  | 17/08   | 18/08   | 19/08   | 20/08   | 21/08   | 22/08  | 23/08  | 24/08   | 25/08   | 26/08   | 27/08   |
|----------------------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|
| Carga¹               | 13.587 | 12.889 | 14.325  | 14.462  | 14.440  | 14.511  | 14.388  | 13.694 | 12.986 | 14.502  | 14.844  | 14.848  | 14.545  |
| Interc.²             | -9.221 | -8.960 | -12.636 | -11.718 | -11.266 | -12.098 | -11.294 | -8.800 | -8.805 | -12.390 | -13.294 | -12.442 | -11.915 |
| GT UCT + OM          | 4      | 3      | 5       | 5       | 11      | 5       | 6       | 5      | 4      | 5       | 5       | 6       | 6       |
| GH                   | 3.436  | 3.251  | 3.797   | 4.219   | 4.539   | 4.806   | 4.926   | 4.081  | 3.459  | 3.723   | 4.377   | 5.021   | 5.164   |
| MMGD                 | 2.056  | 2.031  | 1.958   | 1.883   | 1.823   | 2.045   | 2.123   | 2.234  | 2.094  | 2.083   | 2.063   | 2.065   | 2.036   |
| UFV                  | 1.729  | 1.082  | 2.449   | 2.637   | 2.886   | 2.960   | 2.988   | 2.024  | 1.256  | 2.459   | 2.666   | 3.183   | 3.192   |
| EOL                  | 15.262 | 15.136 | 18.395  | 17.046  | 16.067  | 16.384  | 15.214  | 13.721 | 14.576 | 18.214  | 18.578  | 16.569  | 15.618  |
| PCH                  | 94     | 93     | 93      | 93      | 90      | 90      | 92      | 92     | 88     | 88      | 88      | 86      | 86      |
| PCT                  | 223    | 233    | 243     | 253     | 268     | 274     | 290     | 297    | 311    | 318     | 321     | 321     | 318     |
| GT Inflex. + GNL     | 3      | 21     | 21      | 44      | 21      | 44      | 44      | 40     | 3      | 3       | 40      | 40      | 40      |

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.

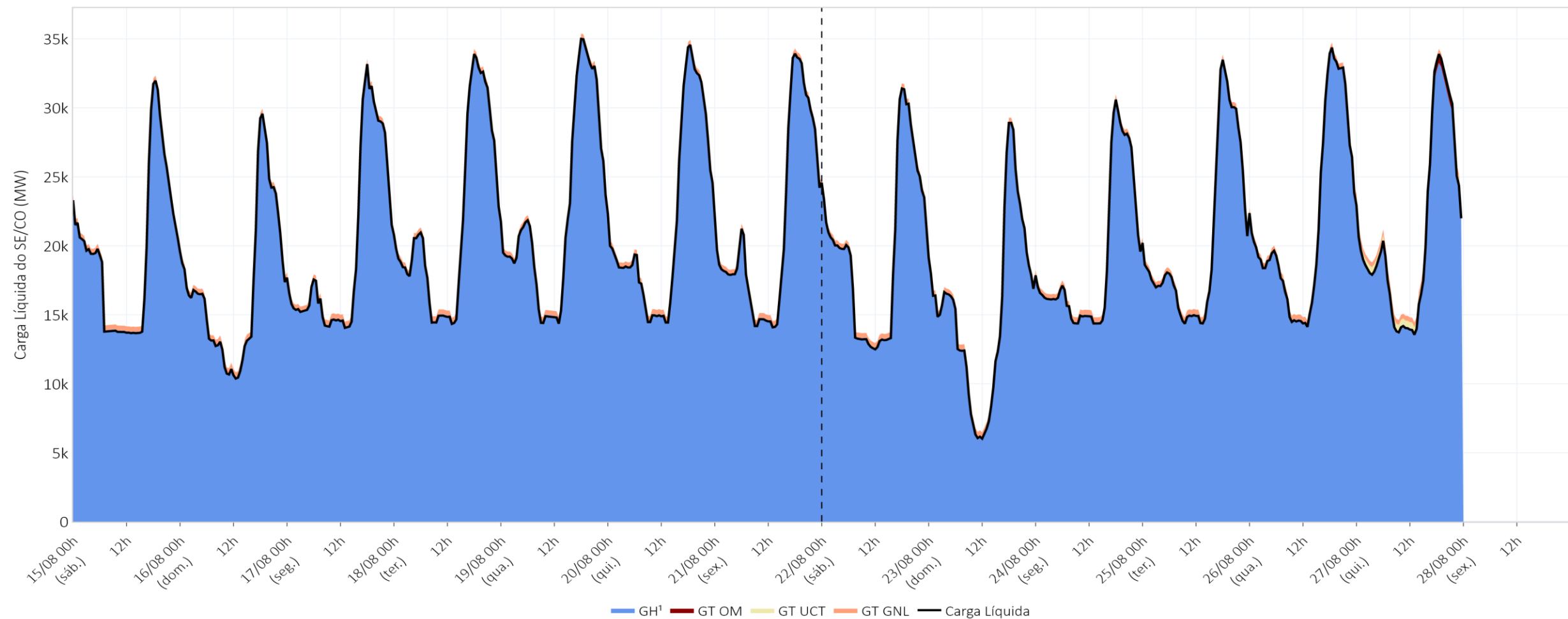


<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



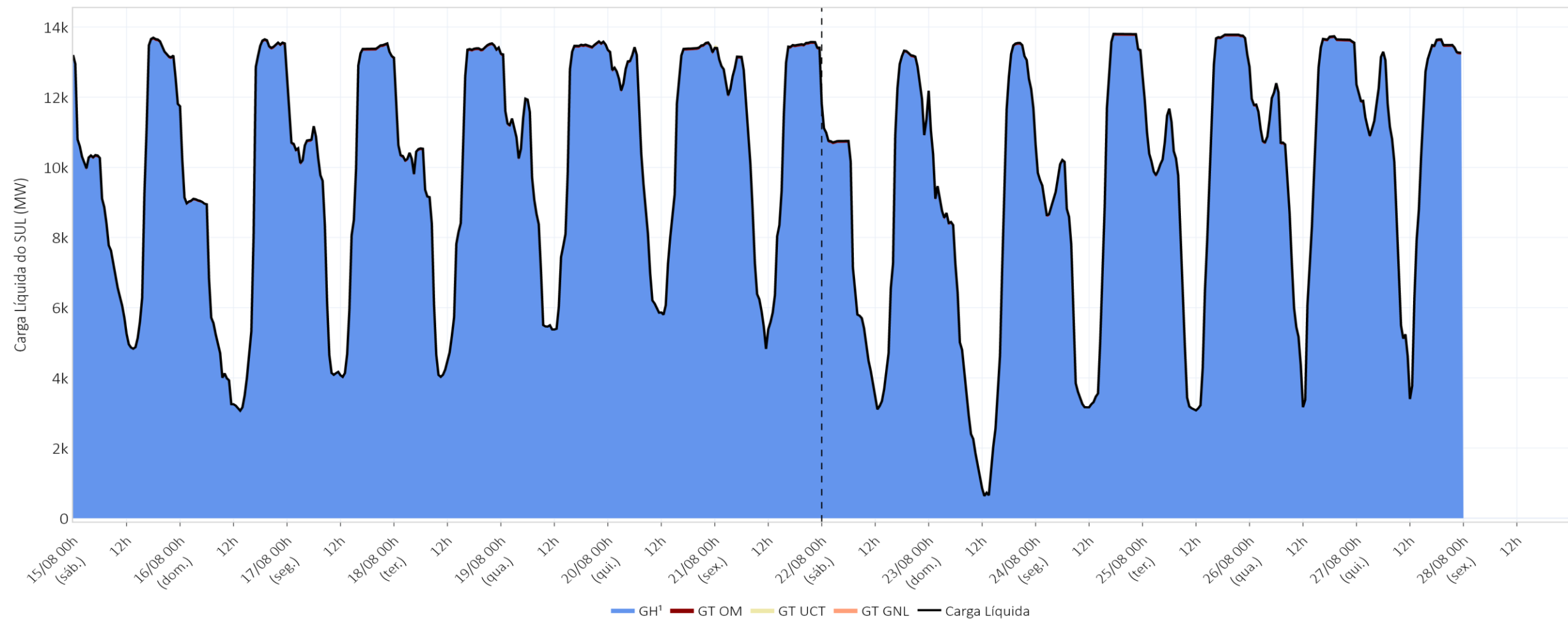
| Média Diária (MWmed) | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08  | 23/08  | 24/08  | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 36.457 | 31.927 | 37.522 | 40.212 | 42.298 | 42.388 | 41.505 | 36.483 | 29.456 | 35.627 | 38.894 | 42.141 | 41.823 |
| GT OM                | 276    | 273    | 328    | 497    | 518    | 499    | 504    | 332    | 397    | 465    | 477    | 557    | 700    |
| GH¹                  | 36.238 | 31.705 | 37.244 | 39.766 | 41.835 | 41.940 | 41.053 | 36.201 | 29.112 | 35.210 | 38.462 | 41.636 | 41.181 |

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



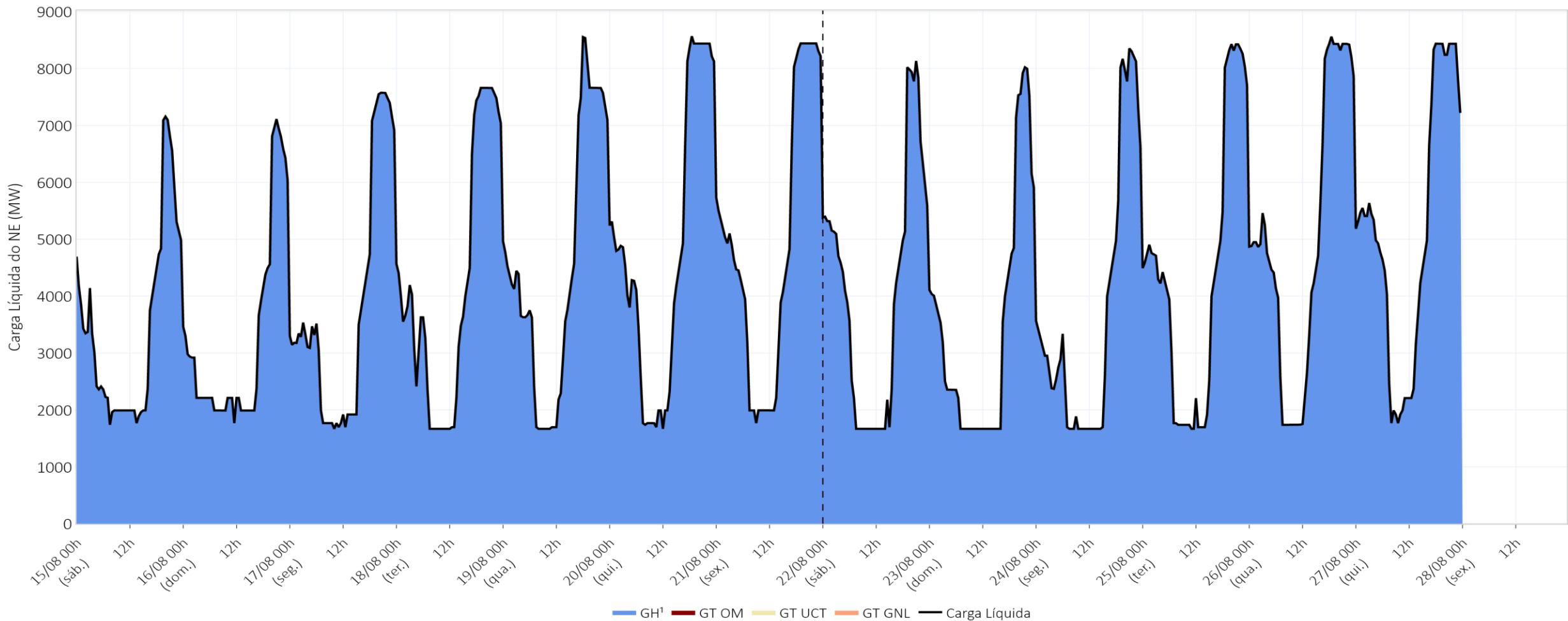
| Média Diária (MWmed) | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08  | 23/08  | 24/08  | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 19.585 | 17.037 | 19.758 | 21.727 | 22.605 | 21.817 | 21.415 | 19.842 | 15.392 | 19.012 | 20.447 | 21.832 | 21.080 |
| GT OM                | 0      | 0      | 0      | 1      | 3      | 2      | 0      | 1      | 0      | 0      | 2      | 3      | 133    |
| GH¹                  | 19.642 | 17.088 | 19.809 | 21.778 | 22.657 | 21.867 | 21.467 | 19.891 | 15.445 | 19.059 | 20.491 | 21.881 | 21.006 |

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



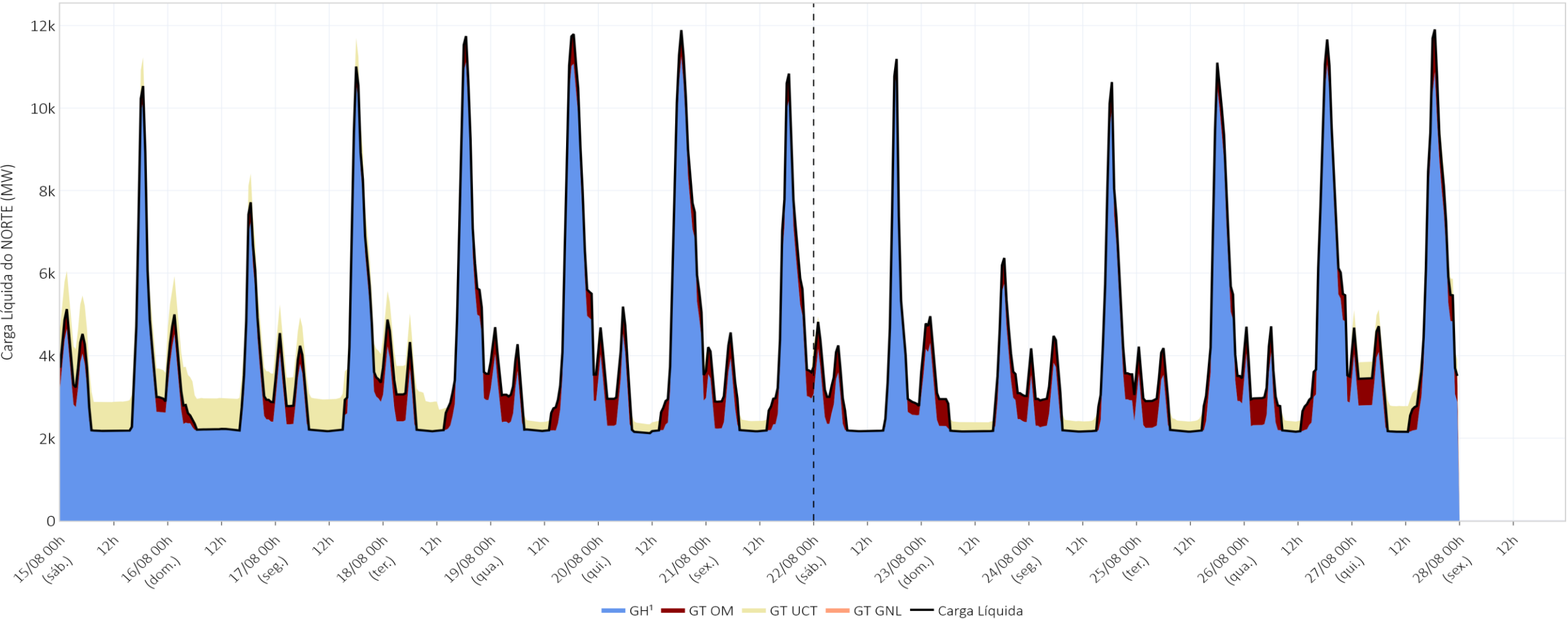
| Média Diária (MWmed) | 15/08 | 16/08 | 17/08  | 18/08  | 19/08  | 20/08  | 21/08  | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08  | 26/08  | 27/08  |
|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 9.755 | 8.406 | 10.012 | 10.025 | 10.632 | 11.184 | 11.118 | 9.016 | 7.450 | 9.149 | 10.021 | 10.888 | 10.990 |
| GT OM                | 30    | 25    | 38     | 38     | 41     | 40     | 40     | 31    | 29    | 38    | 42     | 46     | 44     |
| GH¹                  | 9.725 | 8.381 | 9.974  | 9.986  | 10.591 | 11.144 | 11.079 | 8.985 | 7.420 | 9.111 | 9.979  | 10.842 | 10.946 |

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



| Média Diária (MWmed) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.440 | 3.253 | 3.802 | 4.225 | 4.547 | 4.812 | 4.931 | 4.086 | 3.463 | 3.727 | 4.382 | 5.027 | 5.170 |
| GT OM                | 3     | 3     | 4     | 5     | 9     | 5     | 6     | 4     | 4     | 4     | 5     | 6     | 6     |
| GH¹                  | 3.436 | 3.251 | 3.797 | 4.219 | 4.539 | 4.806 | 4.926 | 4.081 | 3.459 | 3.723 | 4.377 | 5.021 | 5.164 |

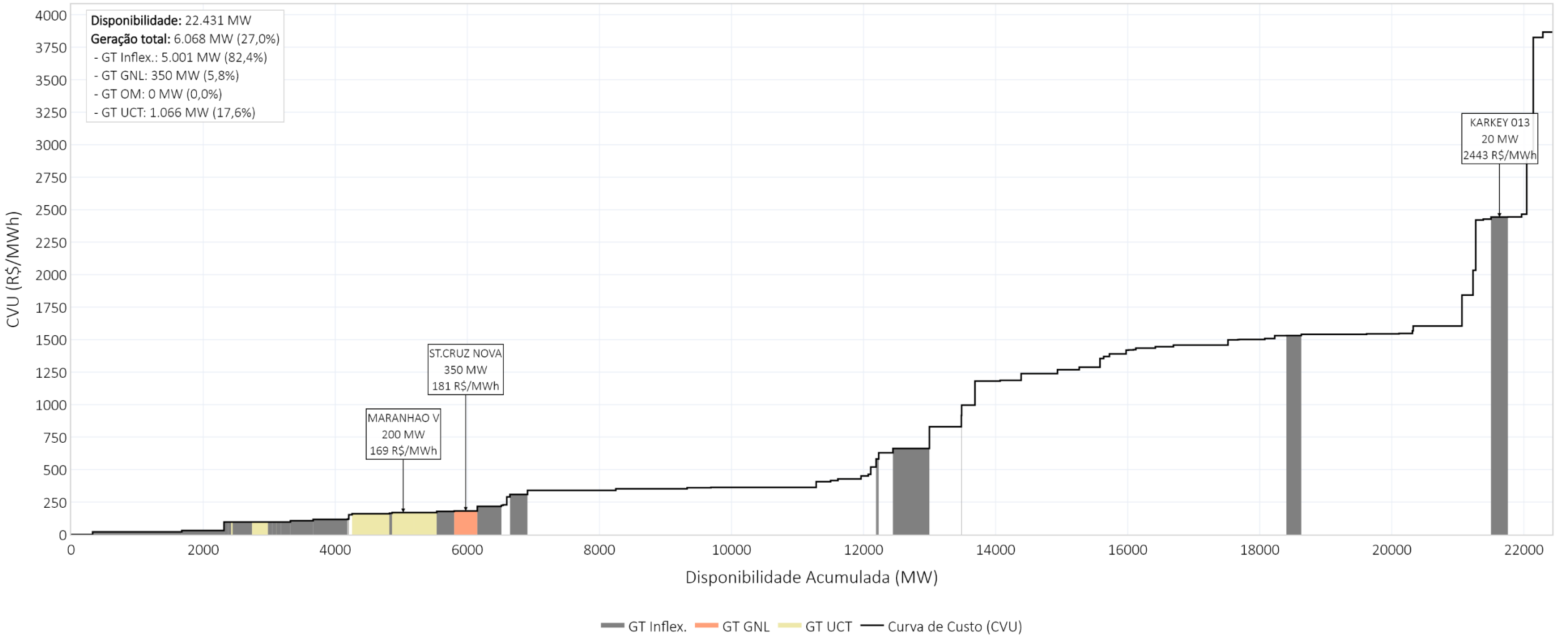
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



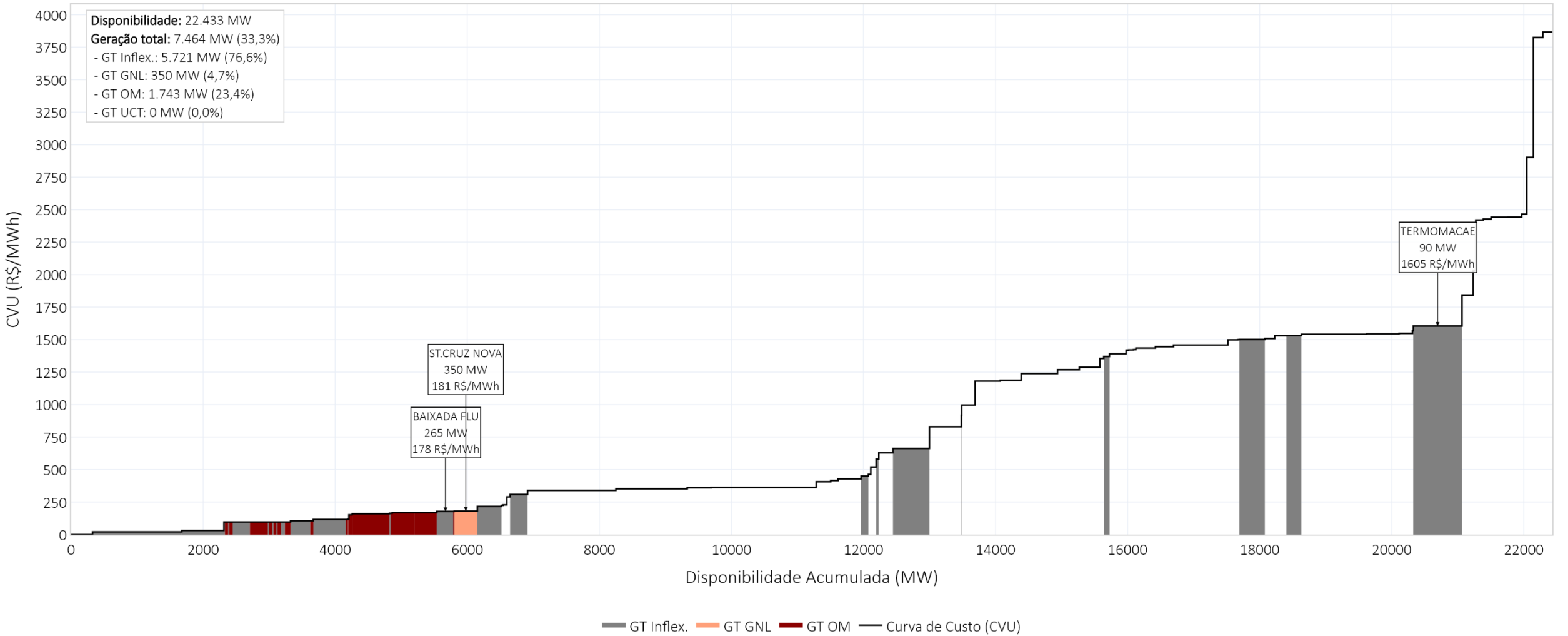
| Média Diária (MWmed) | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 | 20/08 | 21/08 | 22/08 | 23/08 | 24/08 | 25/08 | 26/08 | 27/08 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.678 | 3.231 | 3.950 | 4.235 | 4.514 | 4.574 | 4.040 | 3.539 | 3.152 | 3.739 | 4.044 | 4.394 | 4.583 |
| GT OM                | 243   | 245   | 285   | 452   | 466   | 452   | 458   | 296   | 364   | 422   | 429   | 502   | 517   |
| GH¹                  | 3.435 | 2.986 | 3.664 | 3.783 | 4.049 | 4.123 | 3.582 | 3.243 | 2.787 | 3.317 | 3.615 | 3.892 | 4.066 |

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

27/08/2026 - 12:00



27/08/2026 - 18:30



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

| Nº | Nome           | Restrição                        | Valor CCEE | Valor ONS | Modelos afetados        | Documento                                      | Data declaração | Consideração no PLD |
|----|----------------|----------------------------------|------------|-----------|-------------------------|------------------------------------------------|-----------------|---------------------|
| 1  | UHE Jaguari    | Taxa de Irrigação/Desvio de Água | 5,2 m³/s   | 8,6 m³/s  | NEWAVE, DECOMP e DESSEM | Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA | 03/07/2026      | PMO Setembro/2026   |
| 2  | UHE Taquaruçu  | Nível Mínimo                     | 282 m      | 283 m     | DESSEM                  | FSARH 10.321/2026                              | 06/07/2026      | PMO Setembro/2026   |
| 3  | UHE Belo Monte | Vazão defluente mínima           | -          | 200 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.804/2026                              | 13/08/2026      | Não considera       |
| 4  | UHE Belo Monte | Vazão defluente mínima           | -          | 150 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.805/2026                              | 13/08/2026      | Não considera       |
| 5  | UHE Belo Monte | Vazão defluente máxima           | -          | 150 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.806/2026                              | 13/08/2026      | Não considera       |
| 6  | UHE Belo Monte | Vazão defluente máxima           | -          | 200 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.807/2026                              | 13/08/2026      | Não considera       |
| 7  | UHE Belo Monte | Vazão defluente mínima           | -          | 100 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.808/2026                              | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 8  | UHE Belo Monte | Vazão defluente máxima           | -          | 100 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.809/2026                              | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 9  | UHE Lajeado    | Vazão defluente mínima           | 255 m³/s   | 750 m³/s  | DECOMP e DESSEM         | FSARH 10.854/2026                              | 20/08/2026      | Não considera       |

# atos regulatórios associados ao PLD

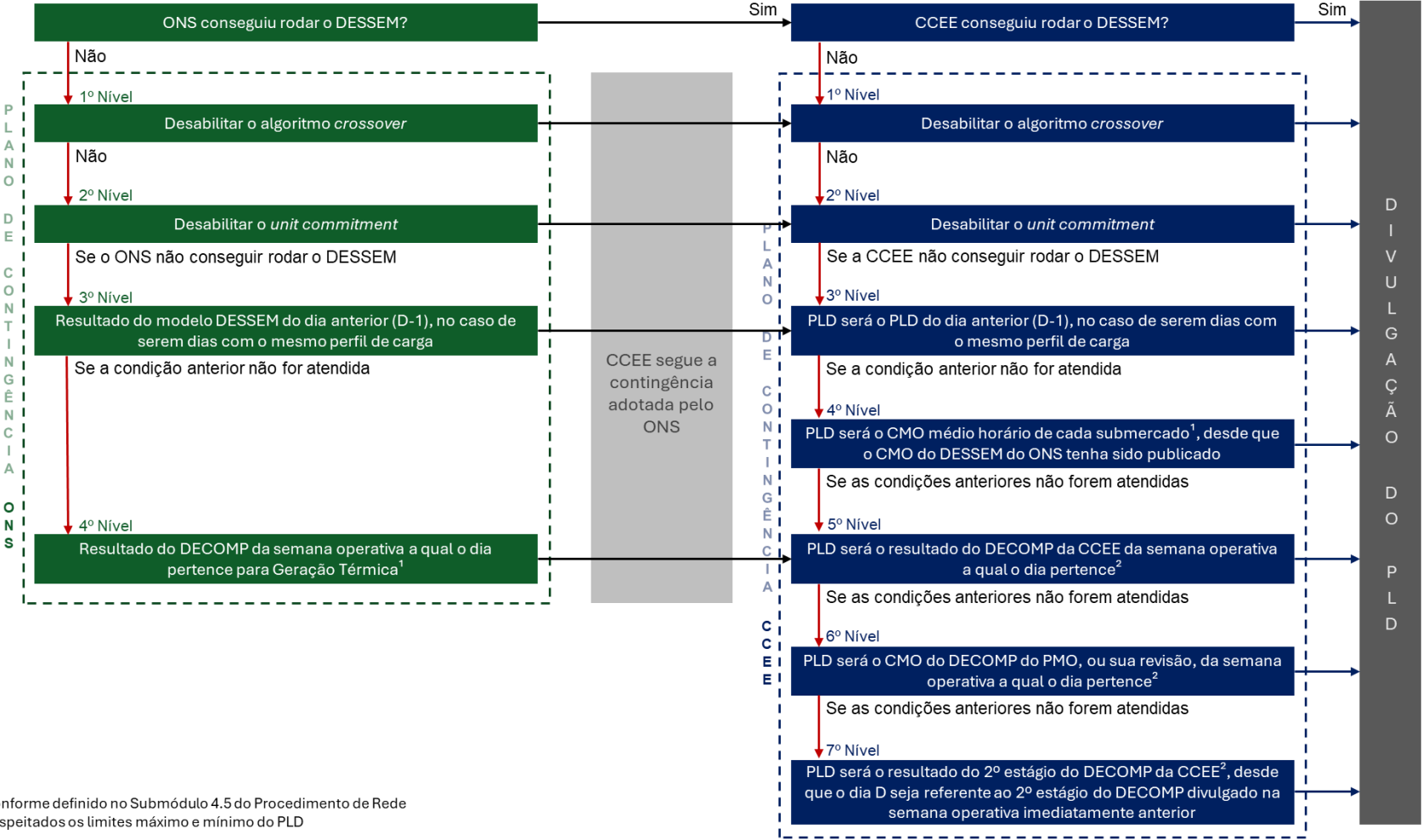


A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

[sumário](#)

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo             | Número     | Origem     | Descrição                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----|--------------|------------------|------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | 18/08/2026   | Consulta Pública | 004/2026   | CT PMO/PLD | Obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP).<br>Prazo: 18/08 até 17/09<br>As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em <u>Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP)</u> . |
| 2  | 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>Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</u>                                                         |
| 3  | 25/08/2026   | Despacho         | 3.340/2026 | ANEEL      | Suspender a OC da CGH Izabel (3,168 MW) a partir da data de publicação do referido DSP.                                                                                                                                                                                                                                               |
| 4  | 26/08/2026   | Despacho         | 3.338/2026 | ANEEL      | Suspender a OC das UG01 e UG02 da UHE Canastra a partir da publicação do referido DSP.                                                                                                                                                                                                                                                |
| 5  | 26/08/2026   | Despacho         | 3.342/2026 | ANEEL      | Liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para início da OC a partir de 26/08/2026, com potência limitada à 552,081 MW.                                                                                                                                                                                                  |

contingências no cálculo do PLD



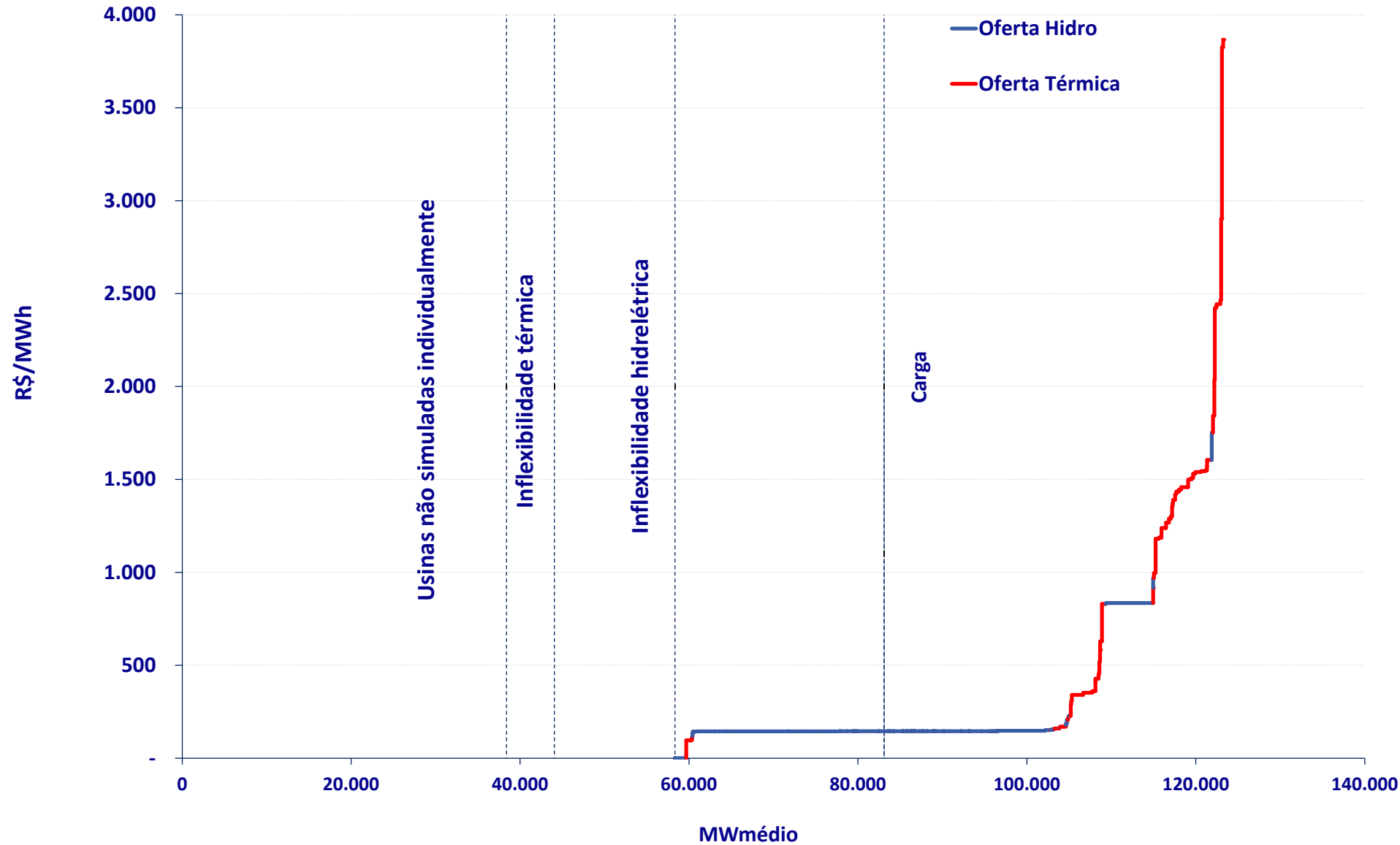
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 27/08/2026   | -        | -        |
| 26/08/2026   | 1º Nível | 1º Nível |
| 25/08/2026   | -        | -        |
| 24/08/2026   | -        | -        |
| 23/08/2026   | -        | -        |
| 22/08/2026   | -        | -        |
| 21/08/2026   | -        | -        |
| 20/08/2026   | -        | -        |
| 19/08/2026   | -        | -        |
| 18/08/2026   | -        | -        |
| 17/08/2026   | -        | -        |
| 16/08/2026   | -        | -        |
| 15/08/2026   | -        | -        |
| 14/08/2026   | -        | -        |
| 13/08/2026   | -        | -        |
| 12/08/2026   | -        | -        |
| 11/08/2026   | -        | -        |
| 10/08/2026   | -        | -        |
| 09/08/2026   | 4º Nível | 5º Nível |
| 08/08/2026   | -        | -        |
| 07/08/2026   | -        | -        |
| 06/08/2026   | -        | -        |
| 05/08/2026   | -        | -        |
| 04/08/2026   | -        | -        |
| 03/08/2026   | -        | -        |
| 02/08/2026   | -        | -        |
| 01/08/2026   | 2º Nível | 2º Nível |
| 31/07/2026   | -        | -        |
| 30/07/2026   | -        | -        |
| 29/07/2026   | -        | -        |
| 28/07/2026   | -        | -        |

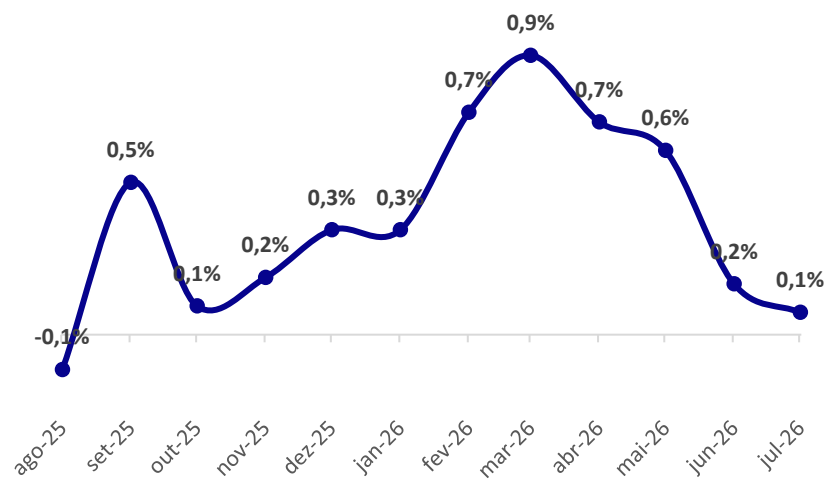
## pmo de agosto - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 21/08/2026



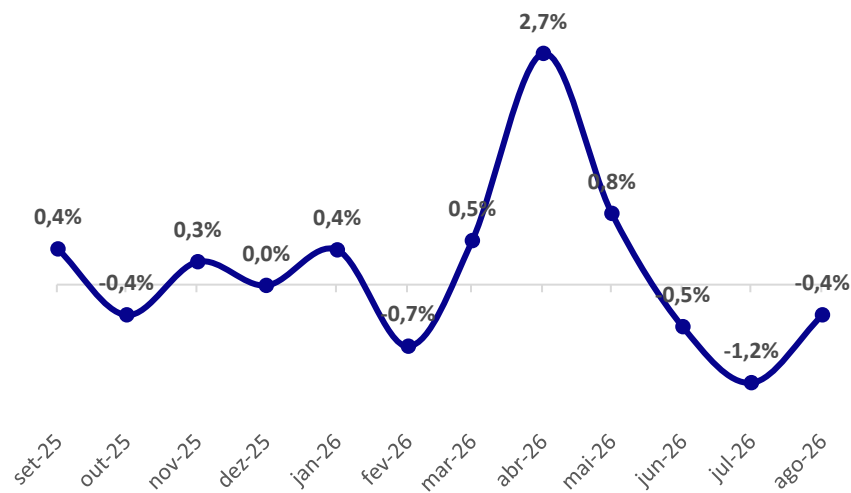


Variação mensal do IPCA



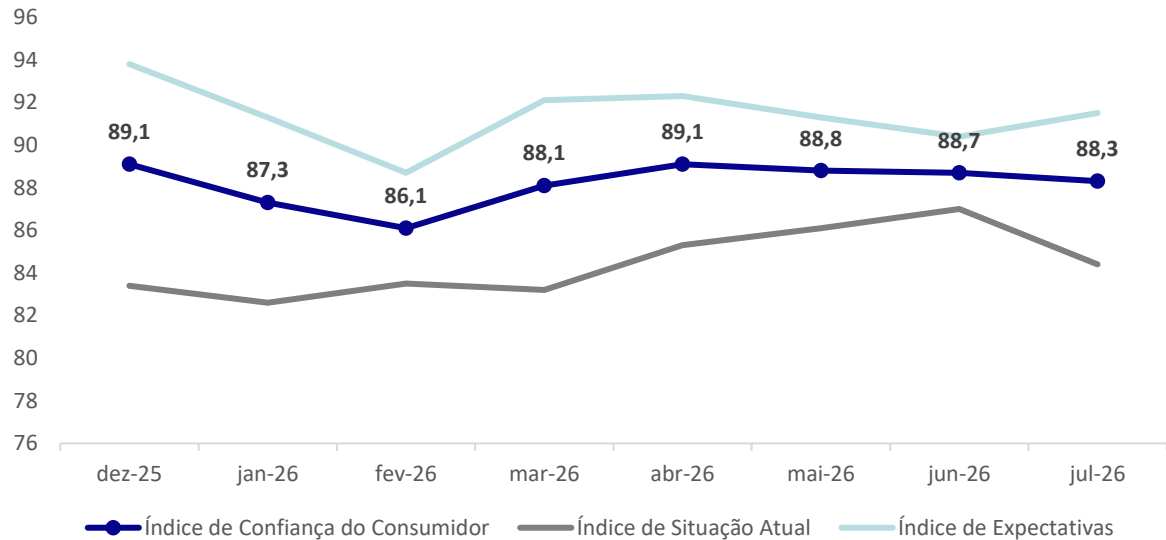
| Grupo - IPCA                | jul/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | -0,67% |
| 2.Habitação                 | 0,99%  |
| 3.Artigos de residência     | 0,07%  |
| 4.Vestuário                 | -0,66% |
| 5.Transportes               | 0,05%  |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,40%  |
| 7.Despesas pessoais         | 0,22%  |
| 8.Educação                  | -0,03% |
| 9.Comunicação               | 0,04%  |
| Índice geral                | 0,07%  |

Variação mensal do IGP-M (2ª prévia)

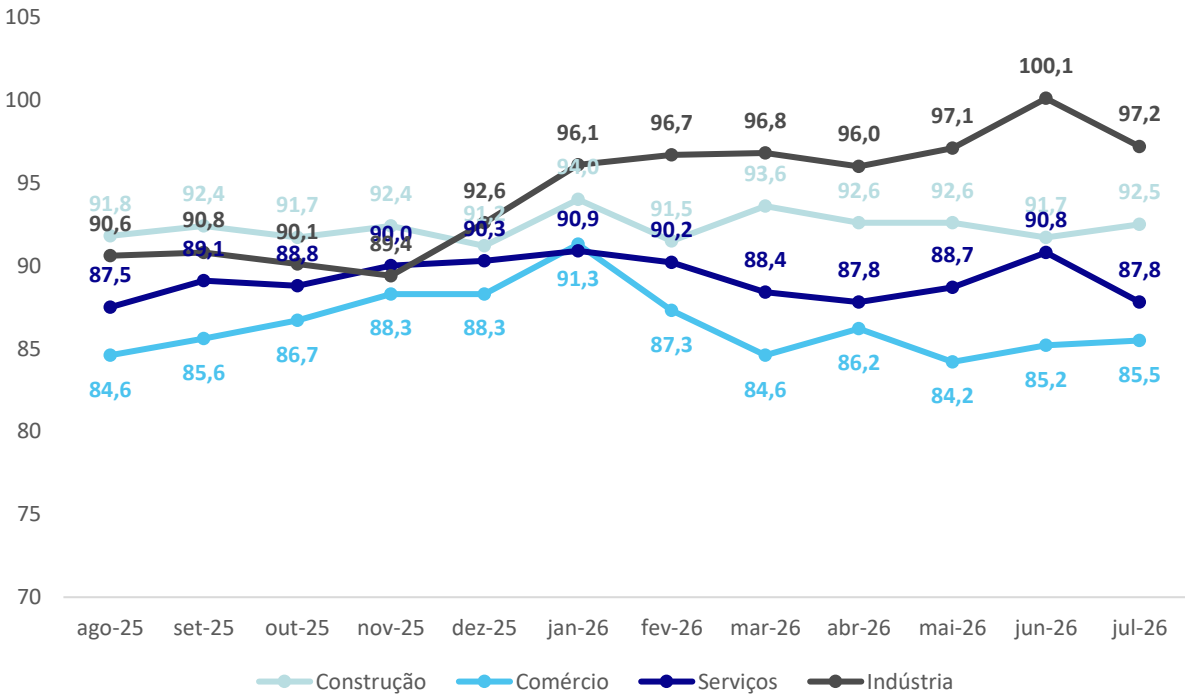


| Índice | ago/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | -0,50% |
| IPC-M  | -0,49% |
| INCC-M | 0,73%  |
| IGP-M  | -0,36% |

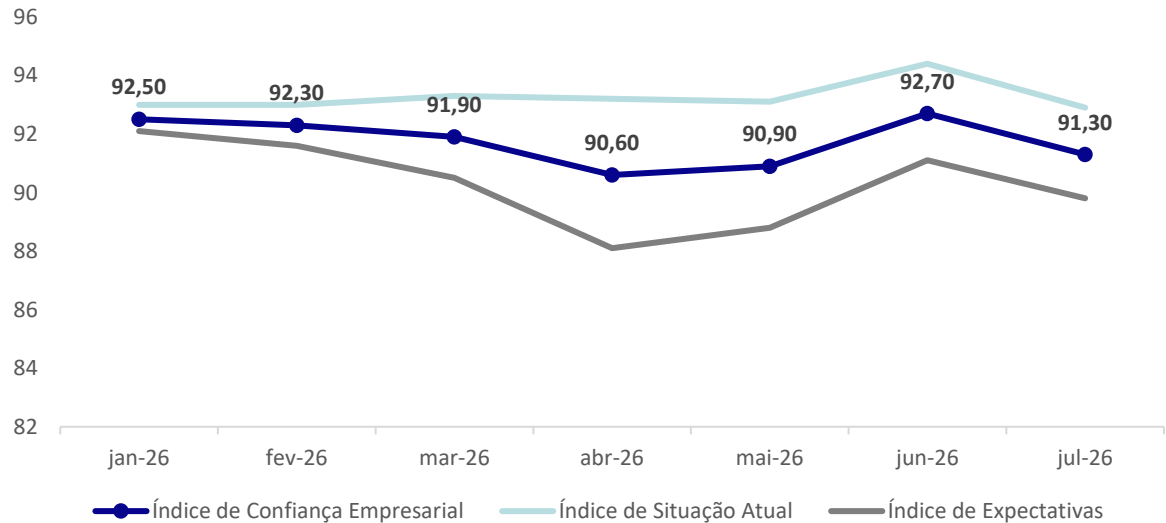
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



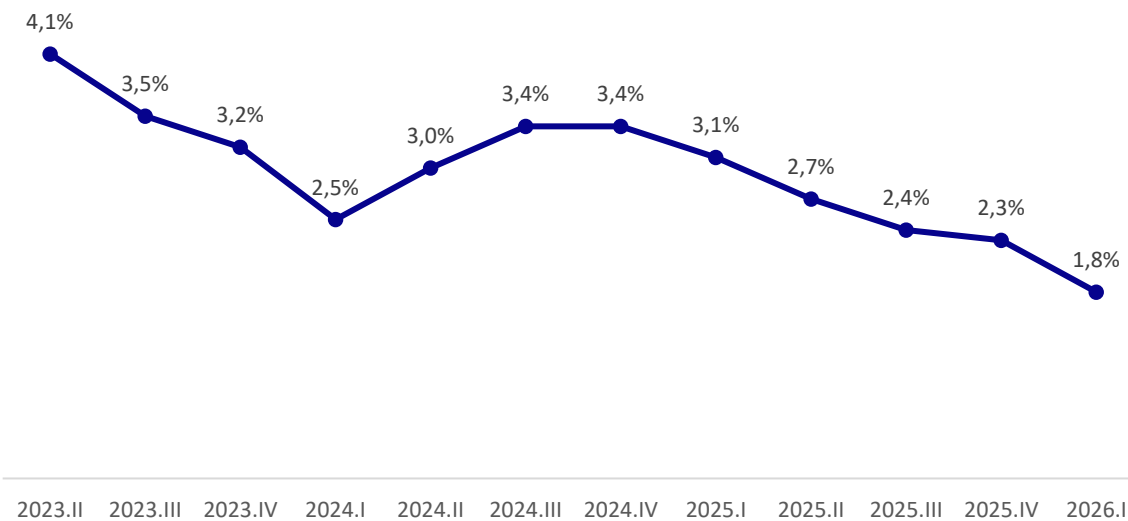
Índice de Confiança Empresarial



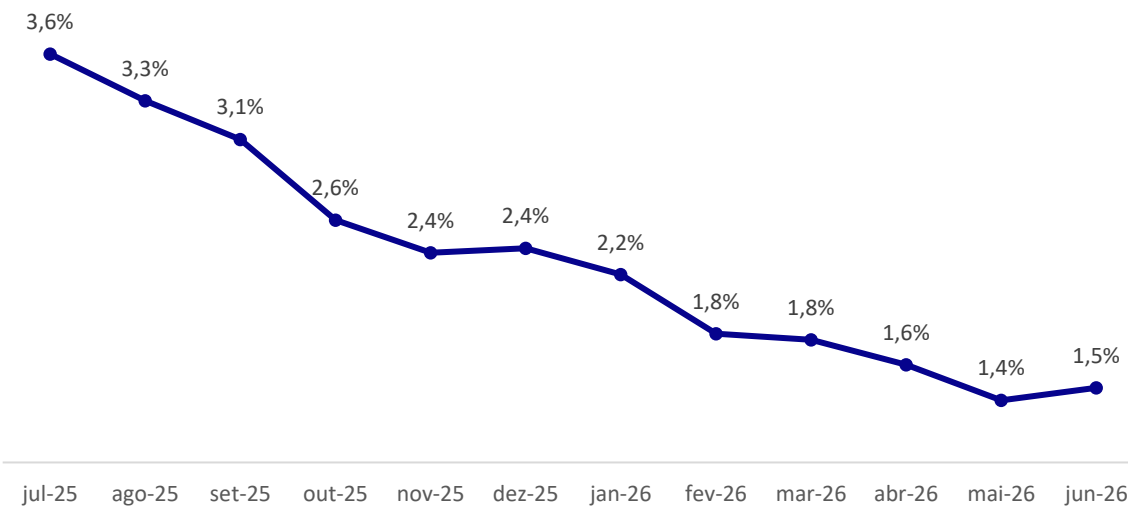
variação mensal

| Data   | Construção | Comércio | Serviços | Indústria |
|--------|------------|----------|----------|-----------|
| jul-26 | 0,8 p.p.   | 0,3 p.p. | -3 p.p.  | -2,9 p.p. |

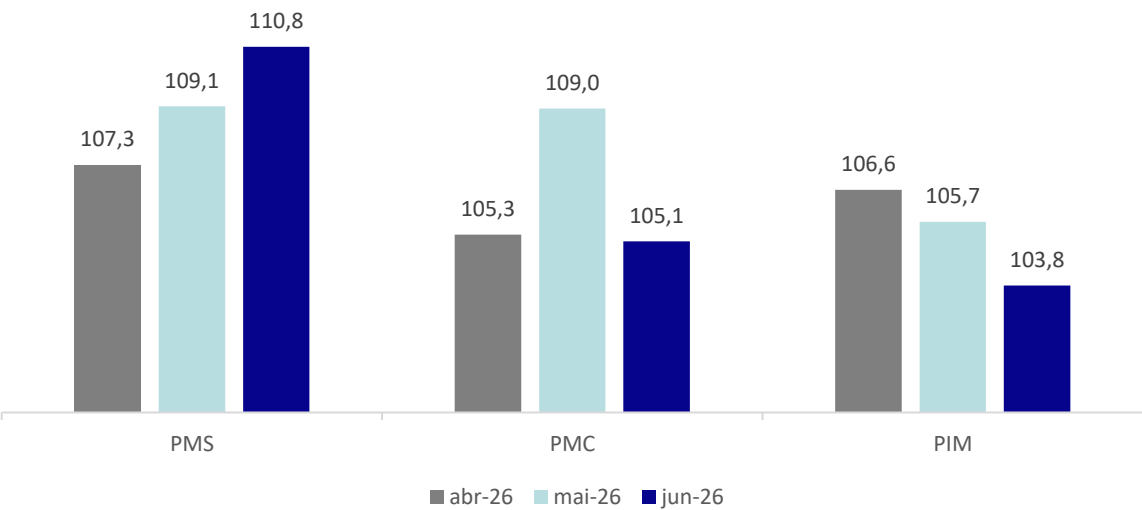
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

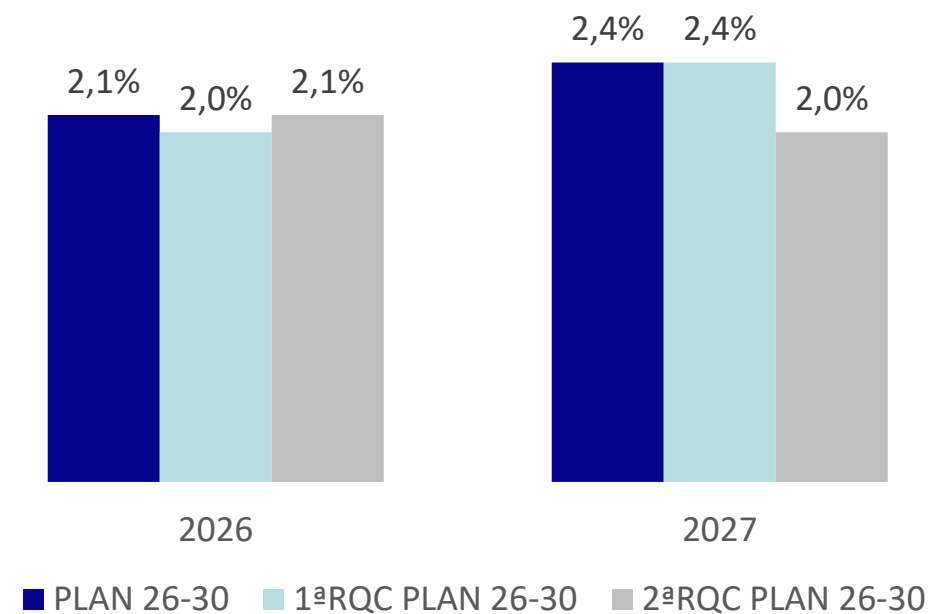


## indicadores macroeconômicos - Brasil

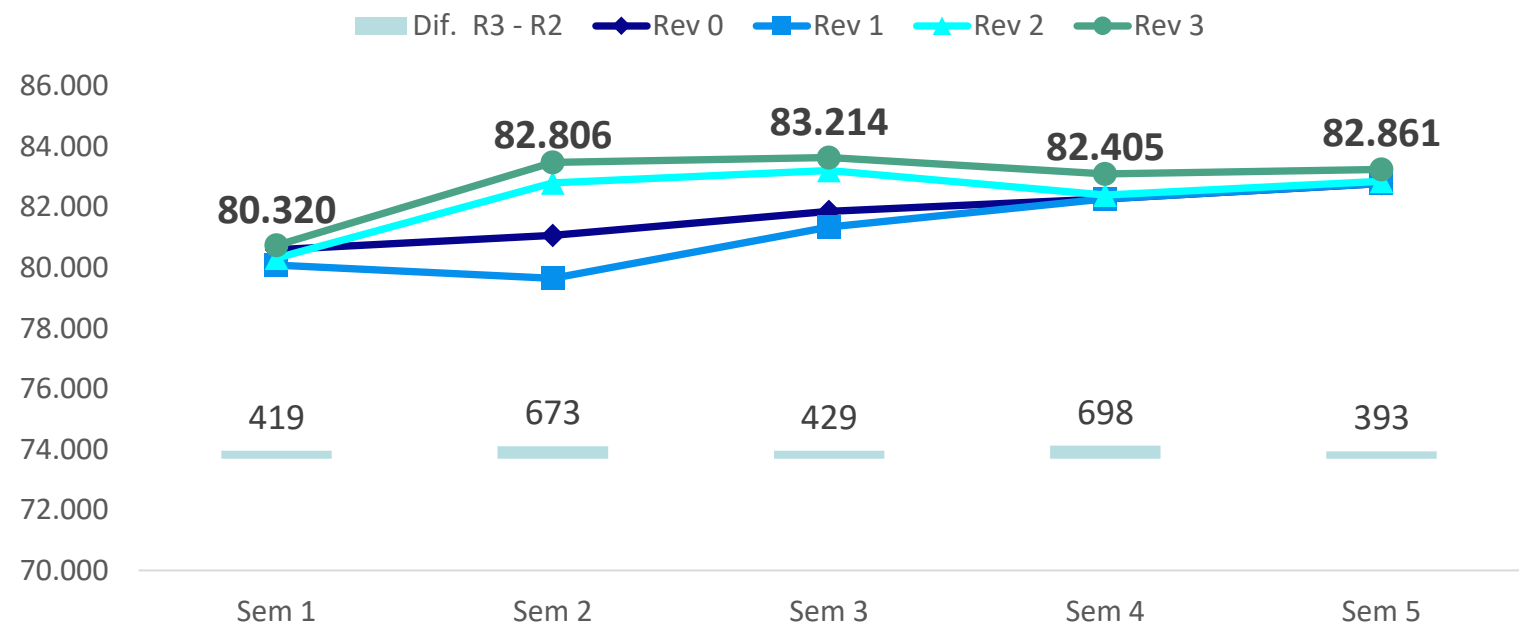
|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,98  | 1,50  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,20  | 5,29  |
| <b>Selic</b><br>%         | 13,75 | 12,00 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 5,02  | 4,24  |

Boletim Focus 14/08/2026

## PIB



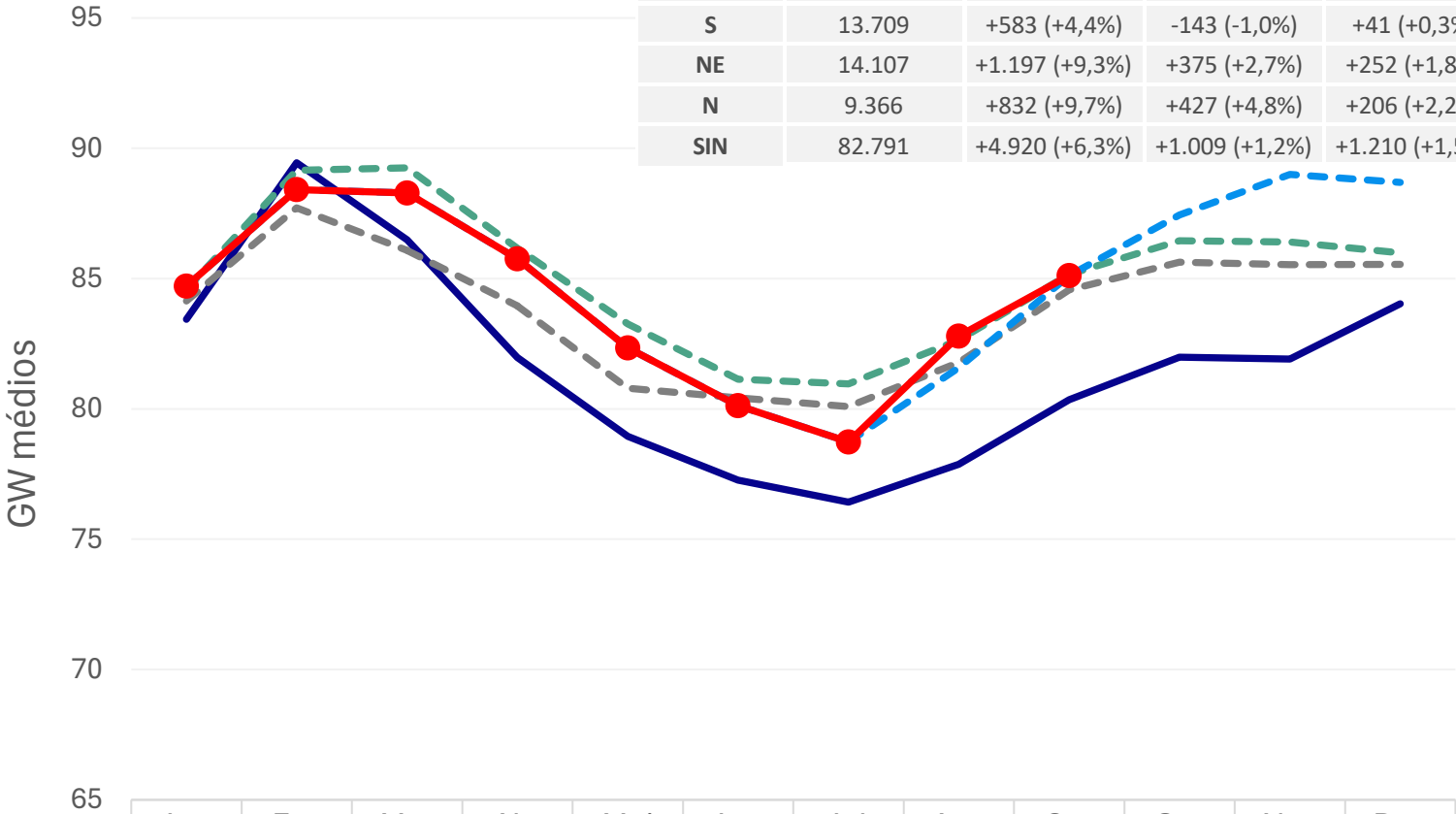
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



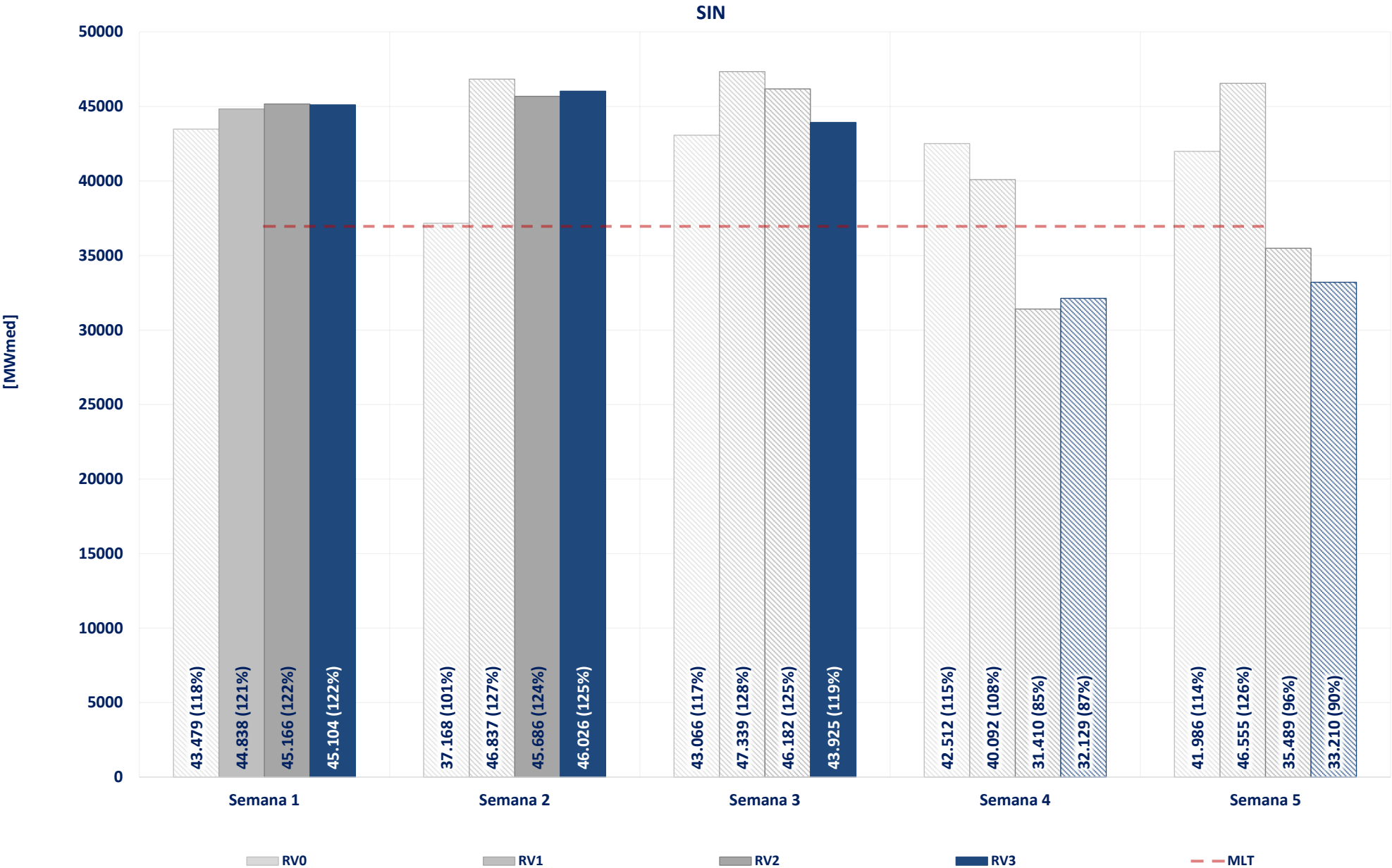
| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | Ago/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 80.597 | 81.072 | 81.860 | 82.275 | 82.785 | 81.580 |
| RV1 | 80.087 | 79.650 | 81.342 | 82.275 | 82.785 | 81.027 |
| RV2 | 80.320 | 82.806 | 83.214 | 82.405 | 82.861 | 82.252 |
| RV3 | 80.739 | 83.478 | 83.643 | 83.102 | 83.255 | 82.791 |

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 3 | Ago/25         | 1ª RQ PLAN     | PMO            |
|-------|--------|----------------|----------------|----------------|
| SE/CO | 45.609 | +2.308 (+5,3%) | +350 (+0,8%)   | +712 (+1,6%)   |
| S     | 13.709 | +583 (+4,4%)   | -143 (-1,0%)   | +41 (+0,3%)    |
| NE    | 14.107 | +1.197 (+9,3%) | +375 (+2,7%)   | +252 (+1,8%)   |
| N     | 9.366  | +832 (+9,7%)   | +427 (+4,8%)   | +206 (+2,2%)   |
| SIN   | 82.791 | +4.920 (+6,3%) | +1.009 (+1,2%) | +1.210 (+1,5%) |



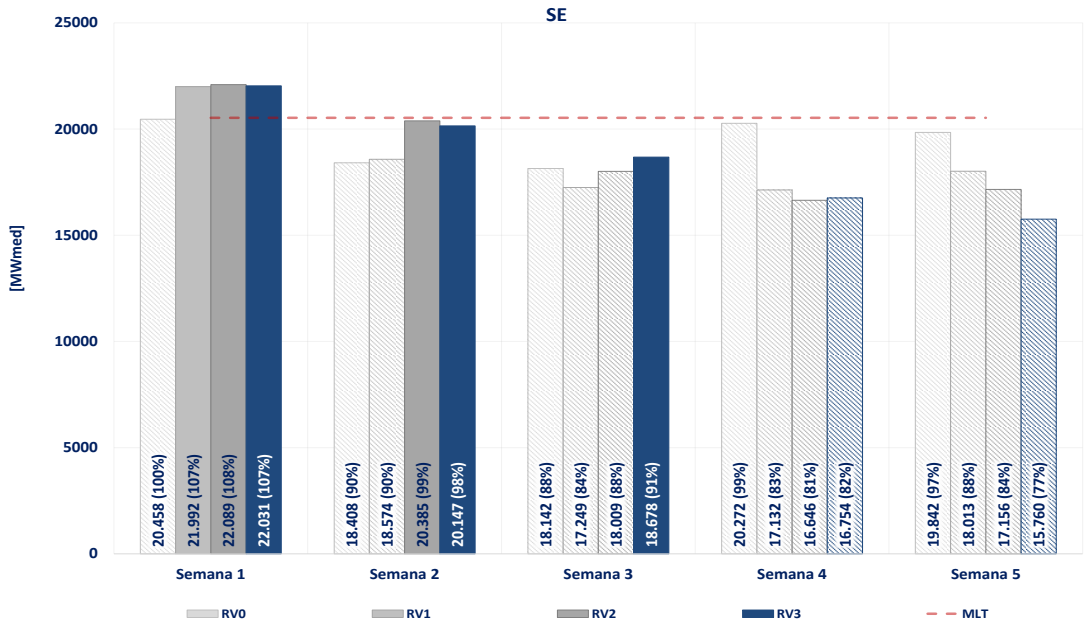
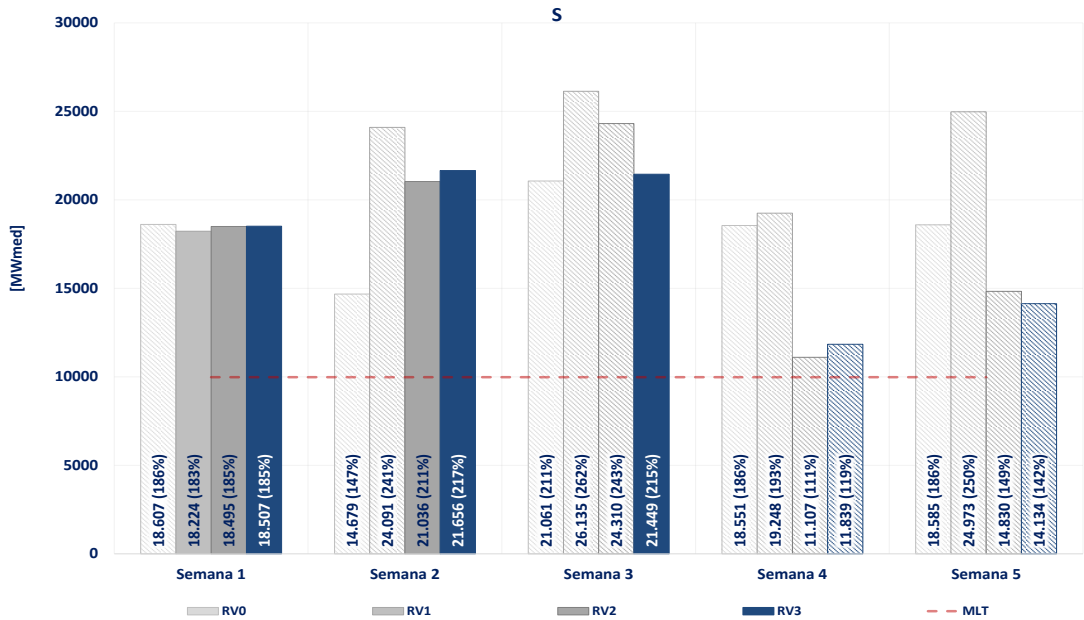
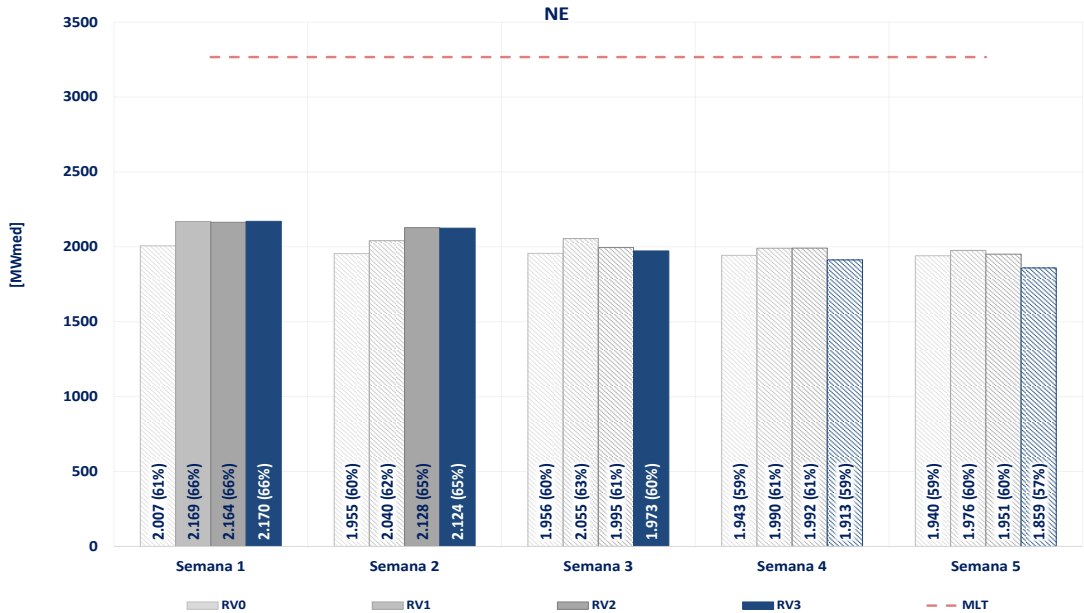
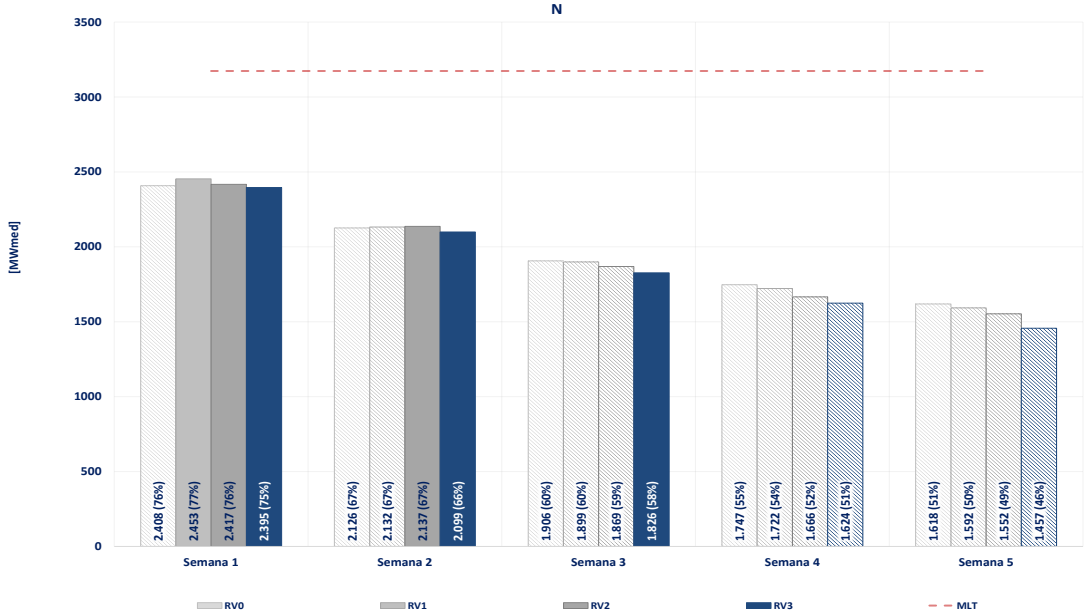
|                       | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2025                  | 83,4 | 89,4 | 86,5 | 82,0 | 79,0 | 77,3 | 76,4 | 77,9 | 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 Ago/26(rev3)      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 78,7 | 82,8 | 85,1 |      |      |      |
| Dif. PMO rev3 - 1ªRQC | 0,6  | 0,7  | 2,2  | 1,8  | 1,6  | -0,3 | -1,4 | 1,0  | 0,5  |      |      |      |

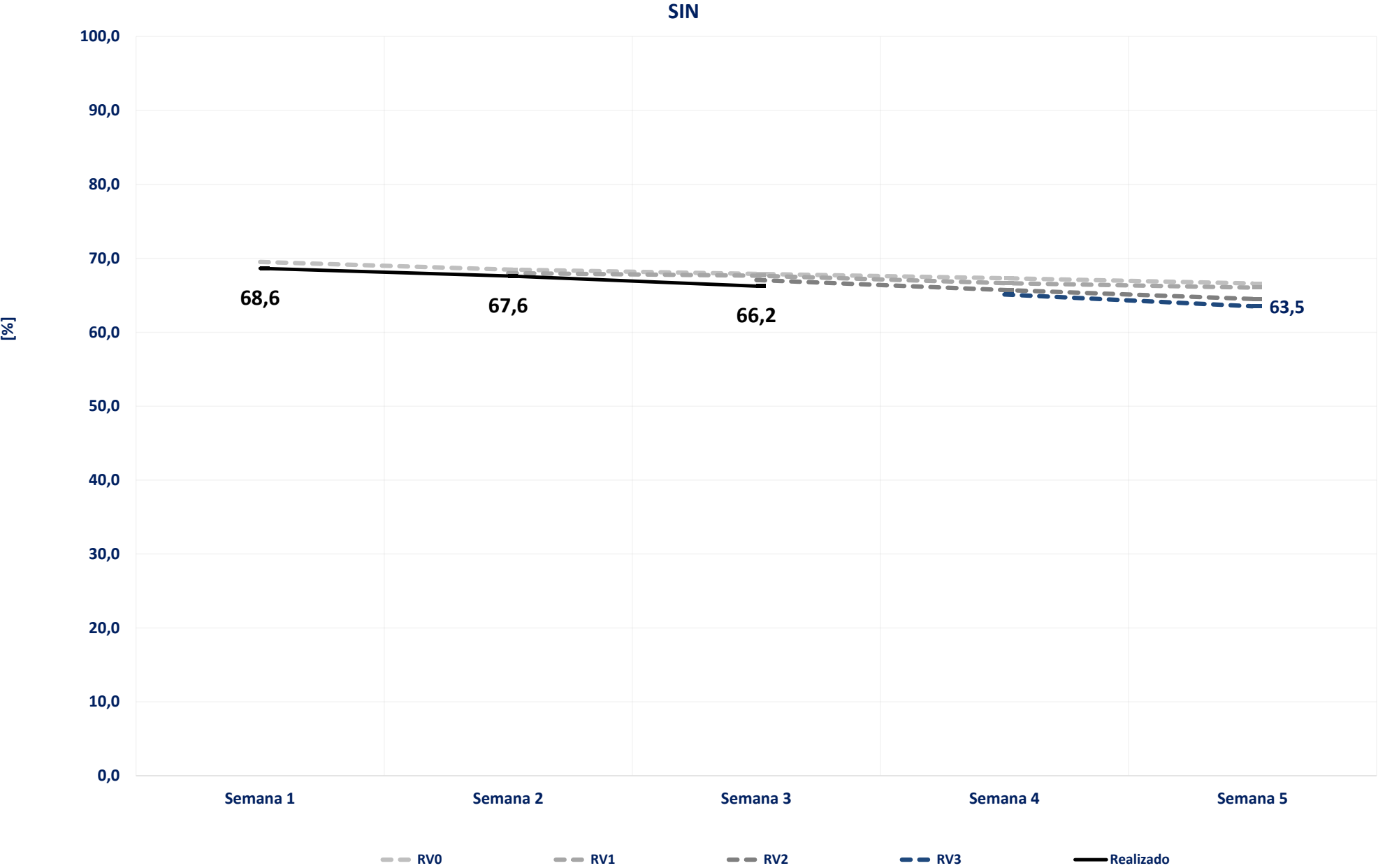


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

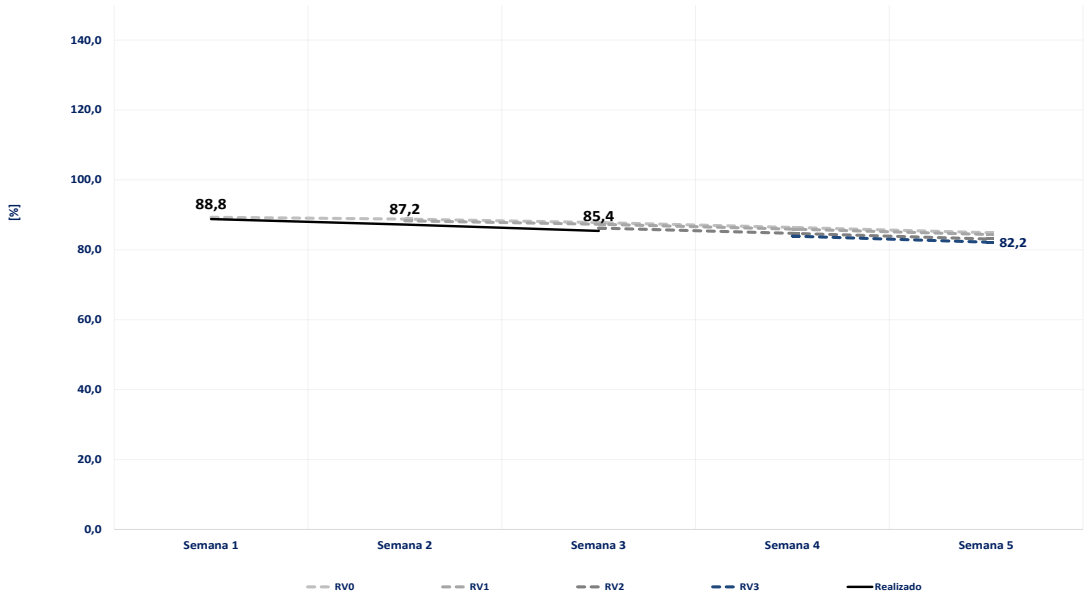
acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de agosto



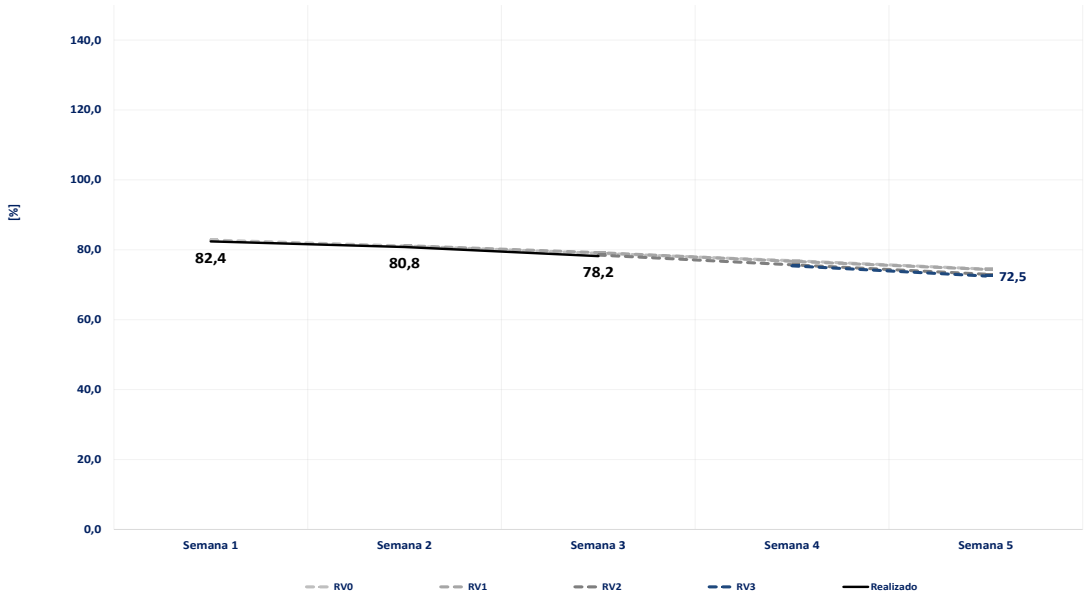


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de agosto

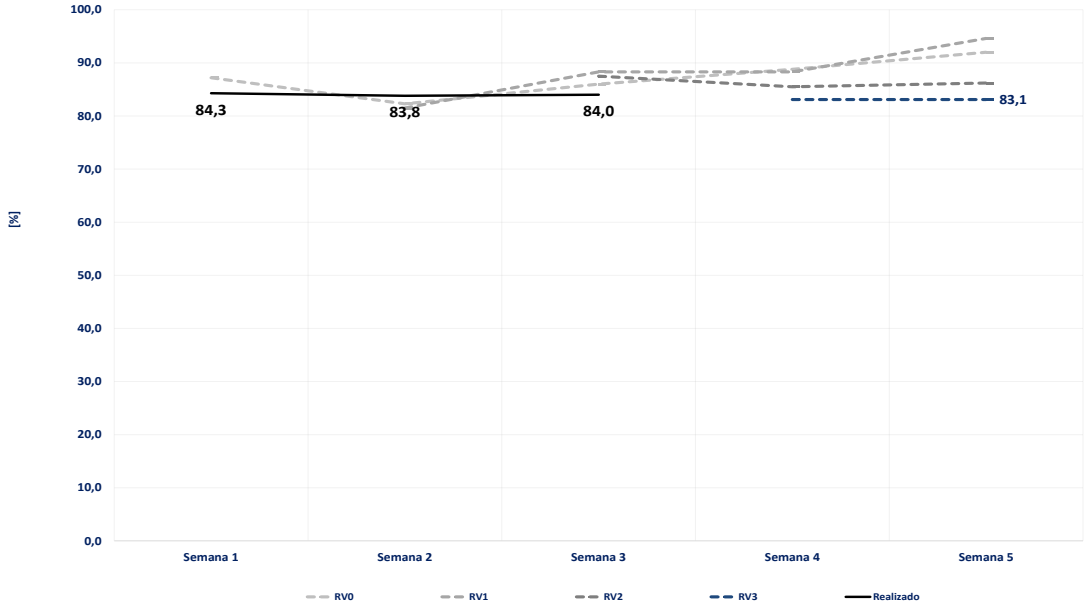
N



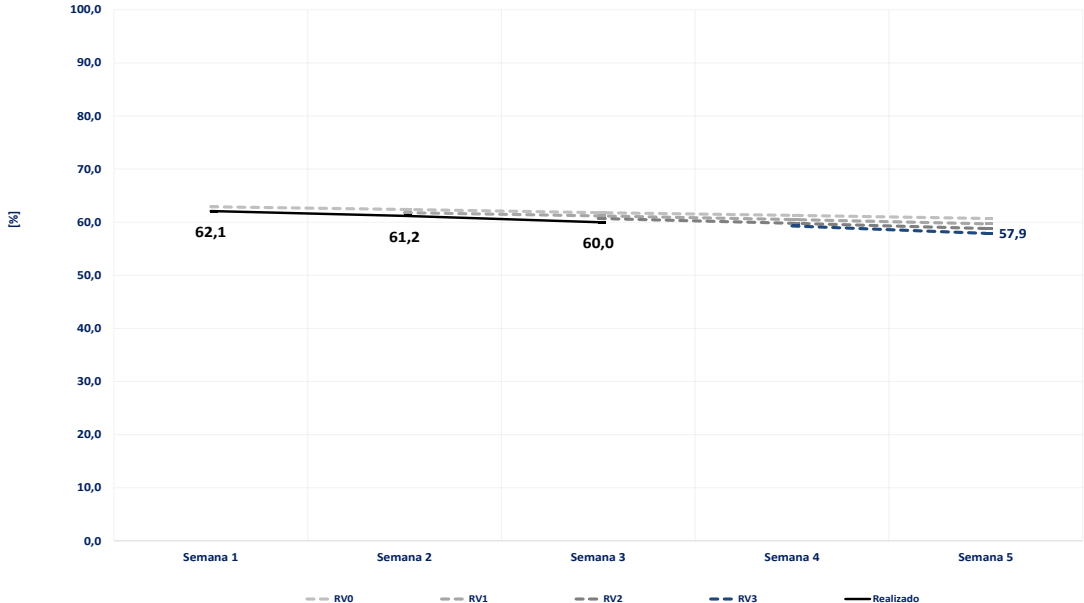
NE

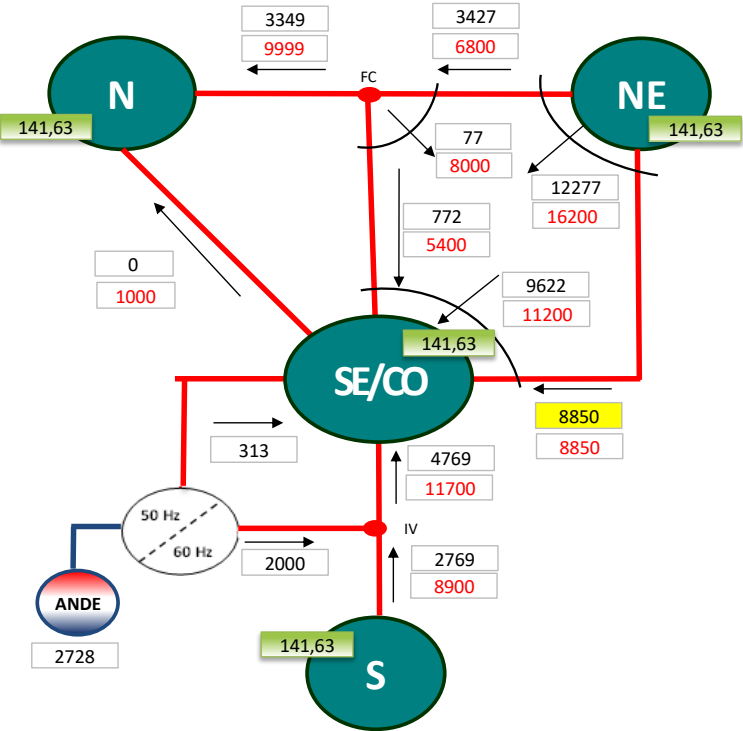


S

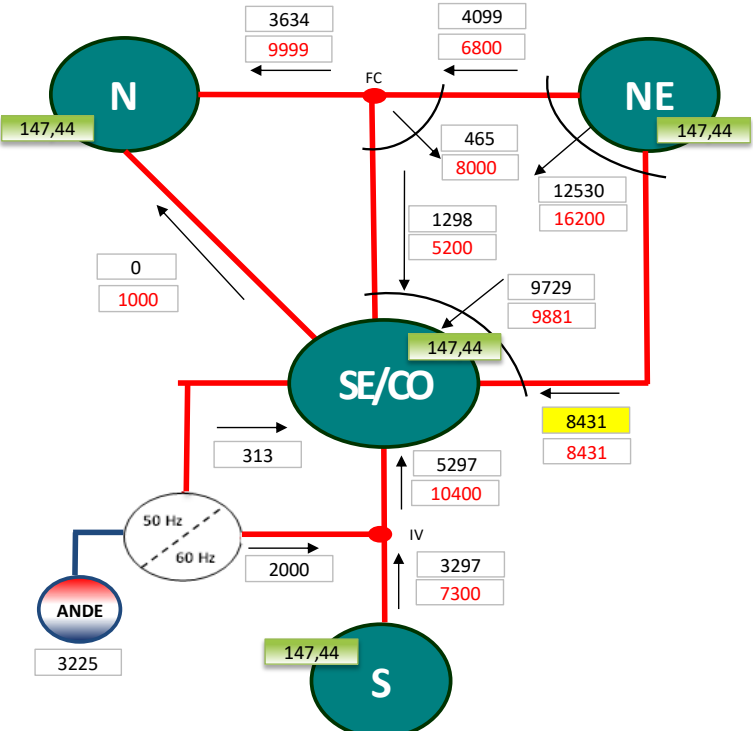


SE

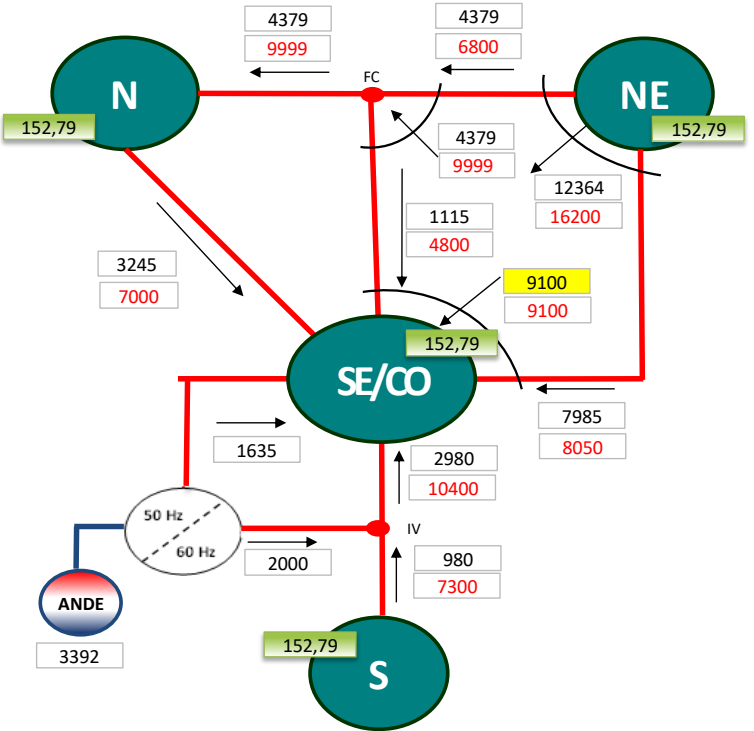




carga leve (oficial)

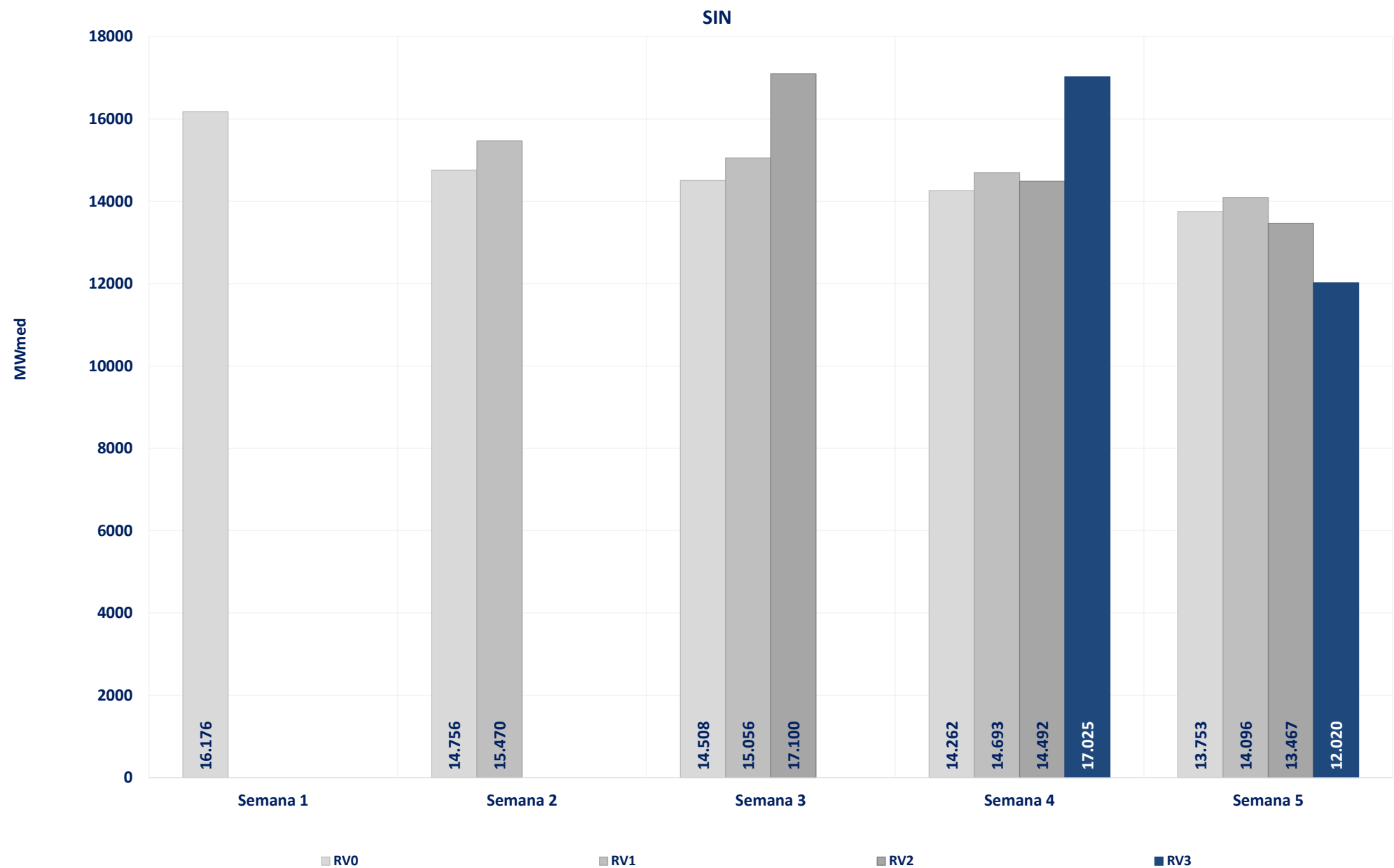


carga média (oficial)

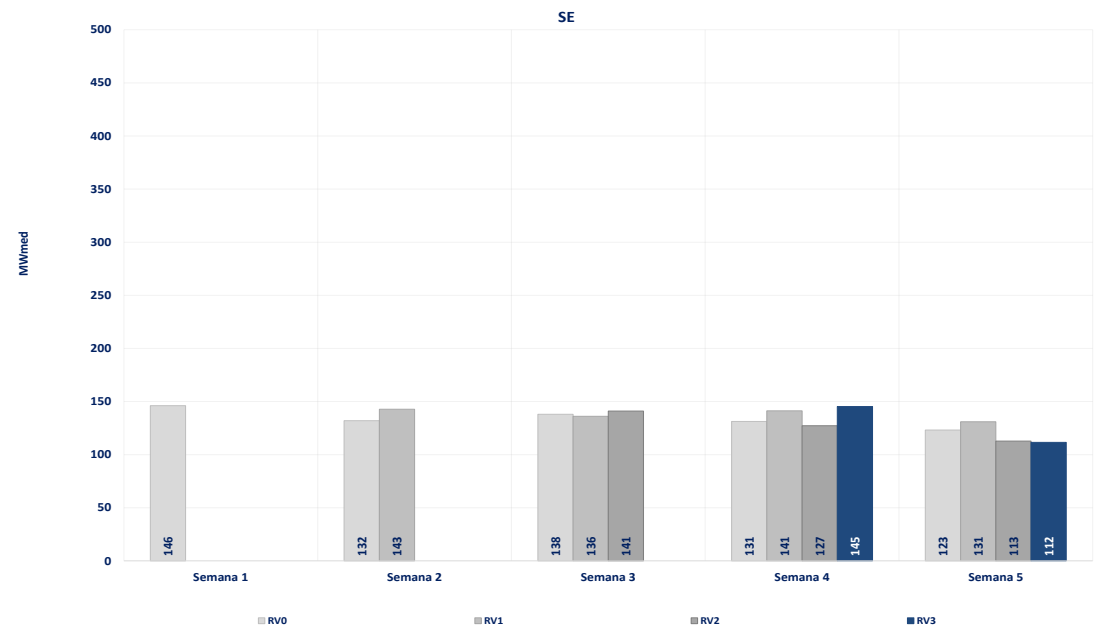
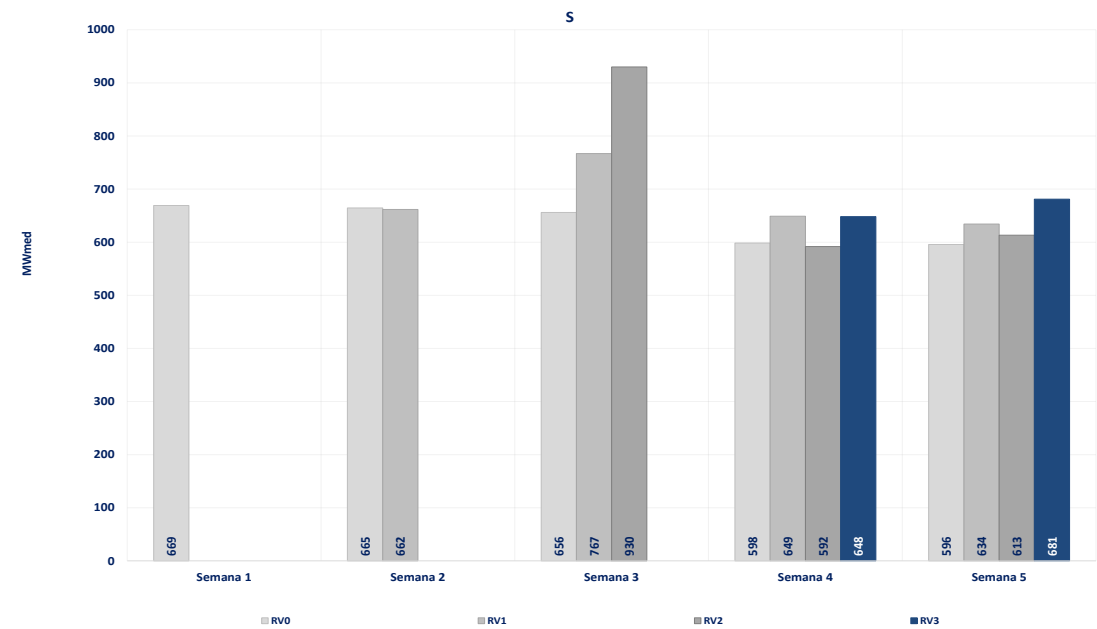
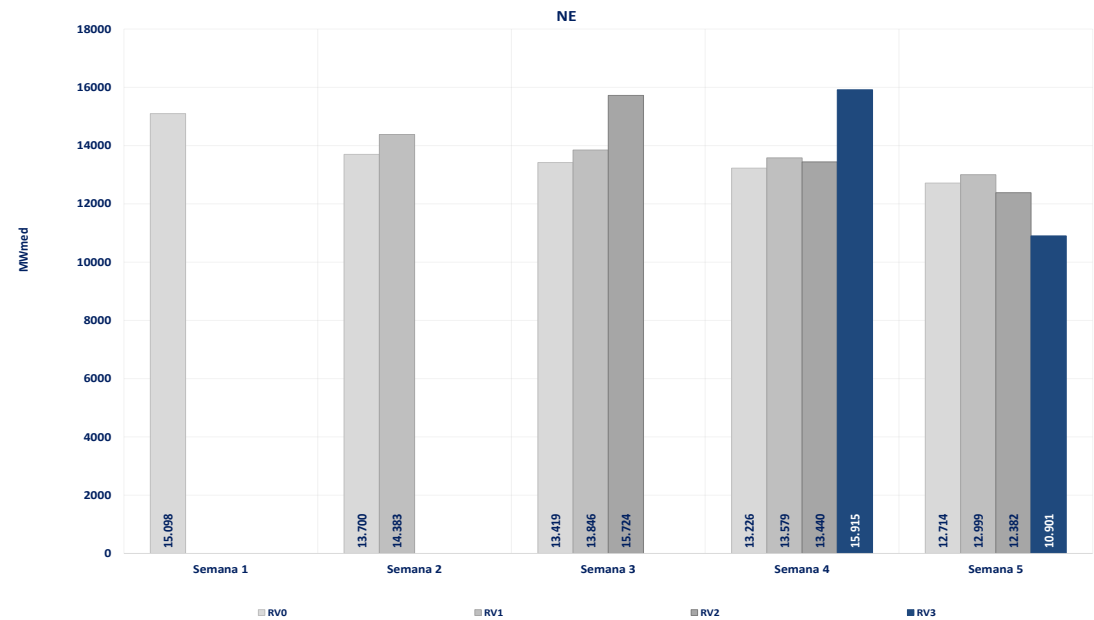
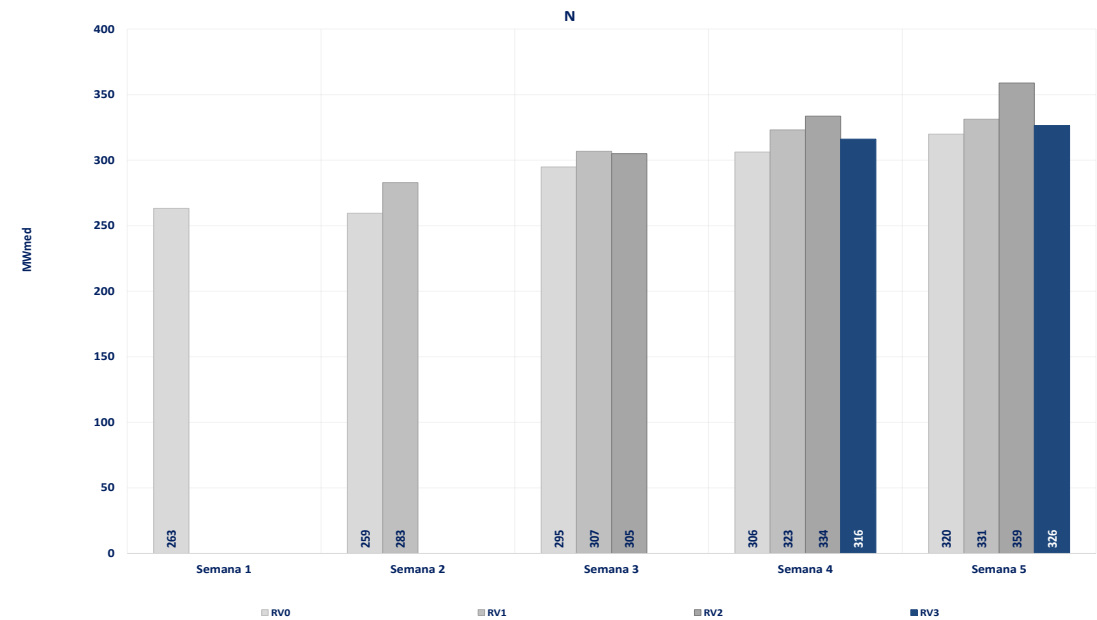


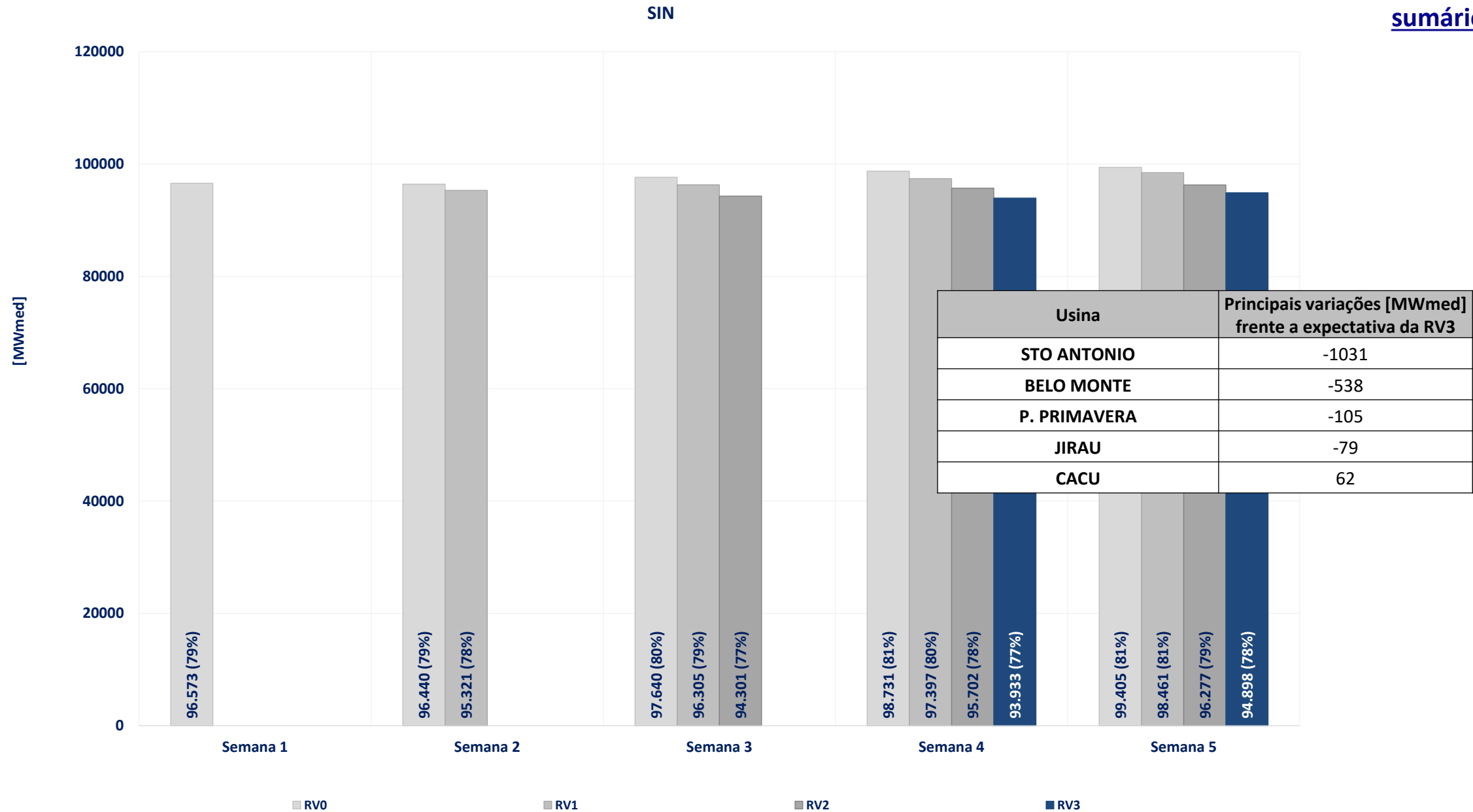
carga pesada (oficial)

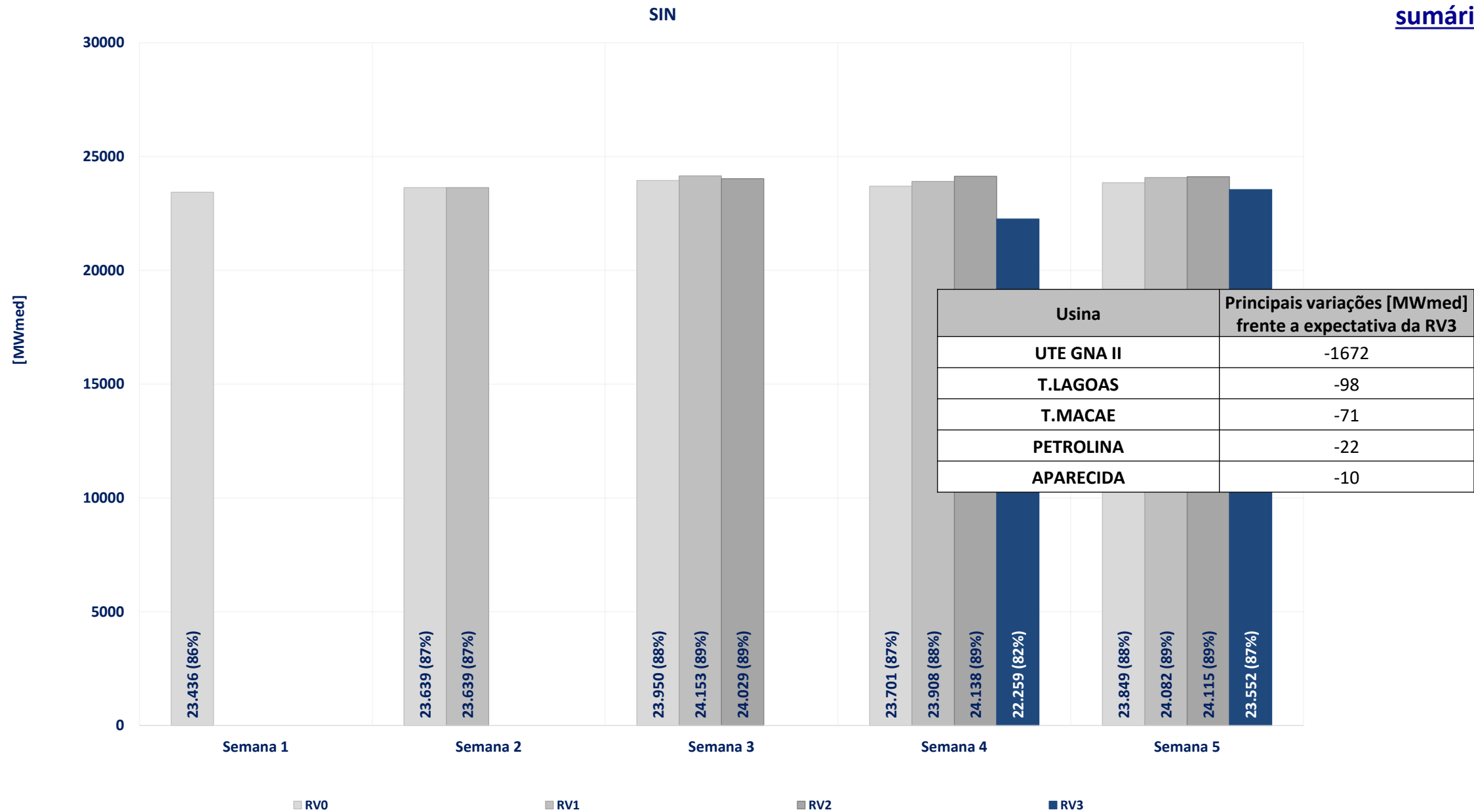
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

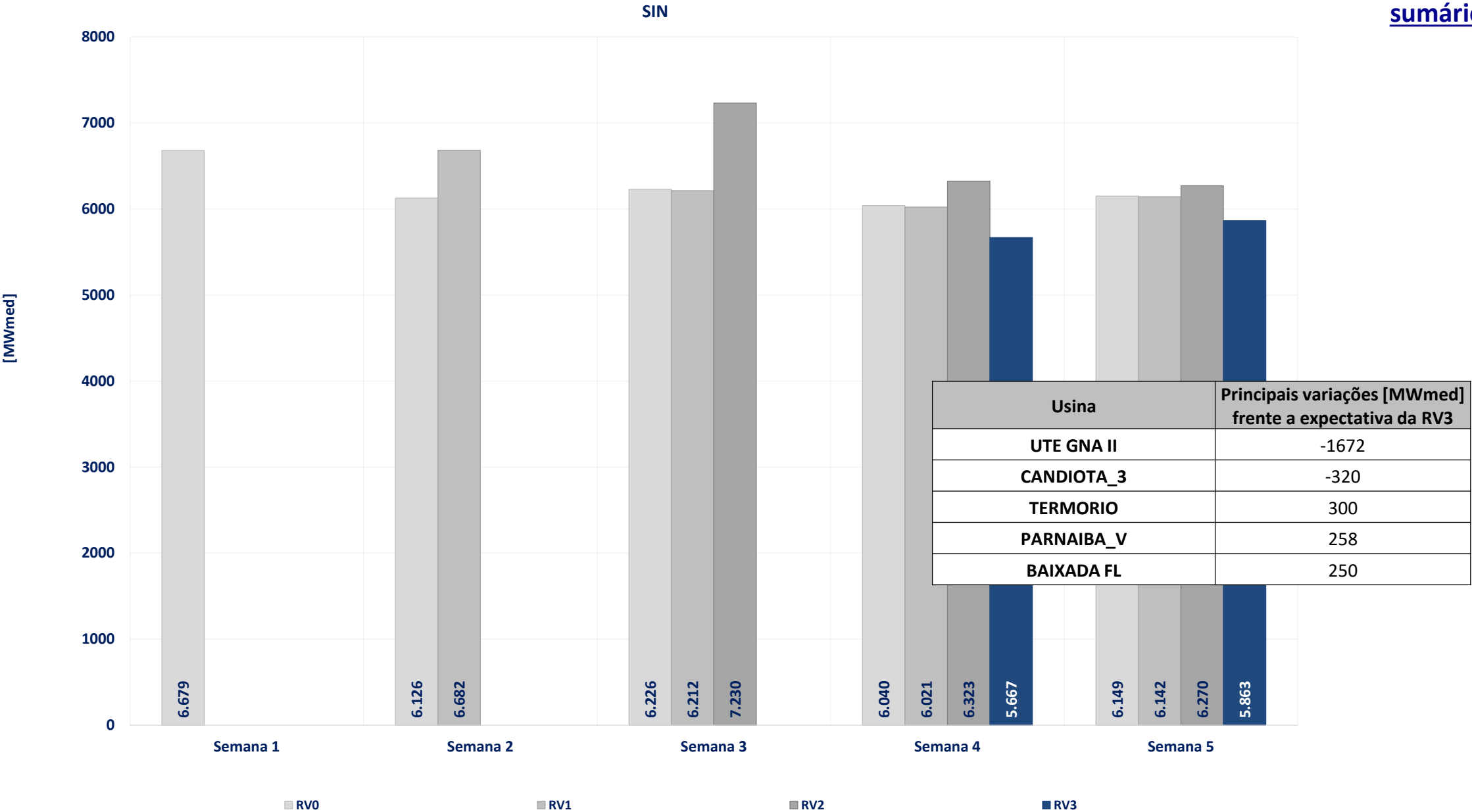


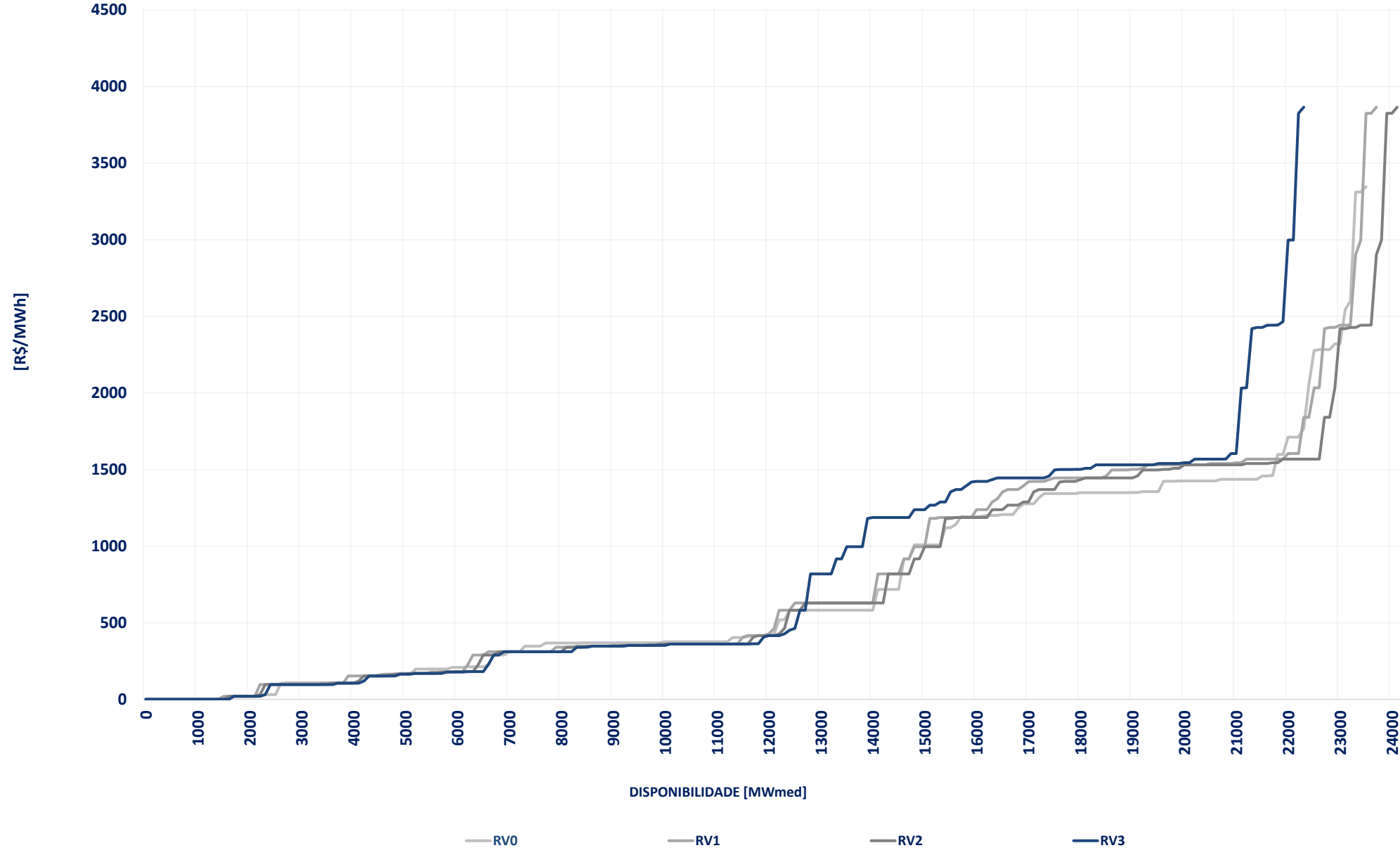
# acompanhamento da geração eólica – rv3 de agosto









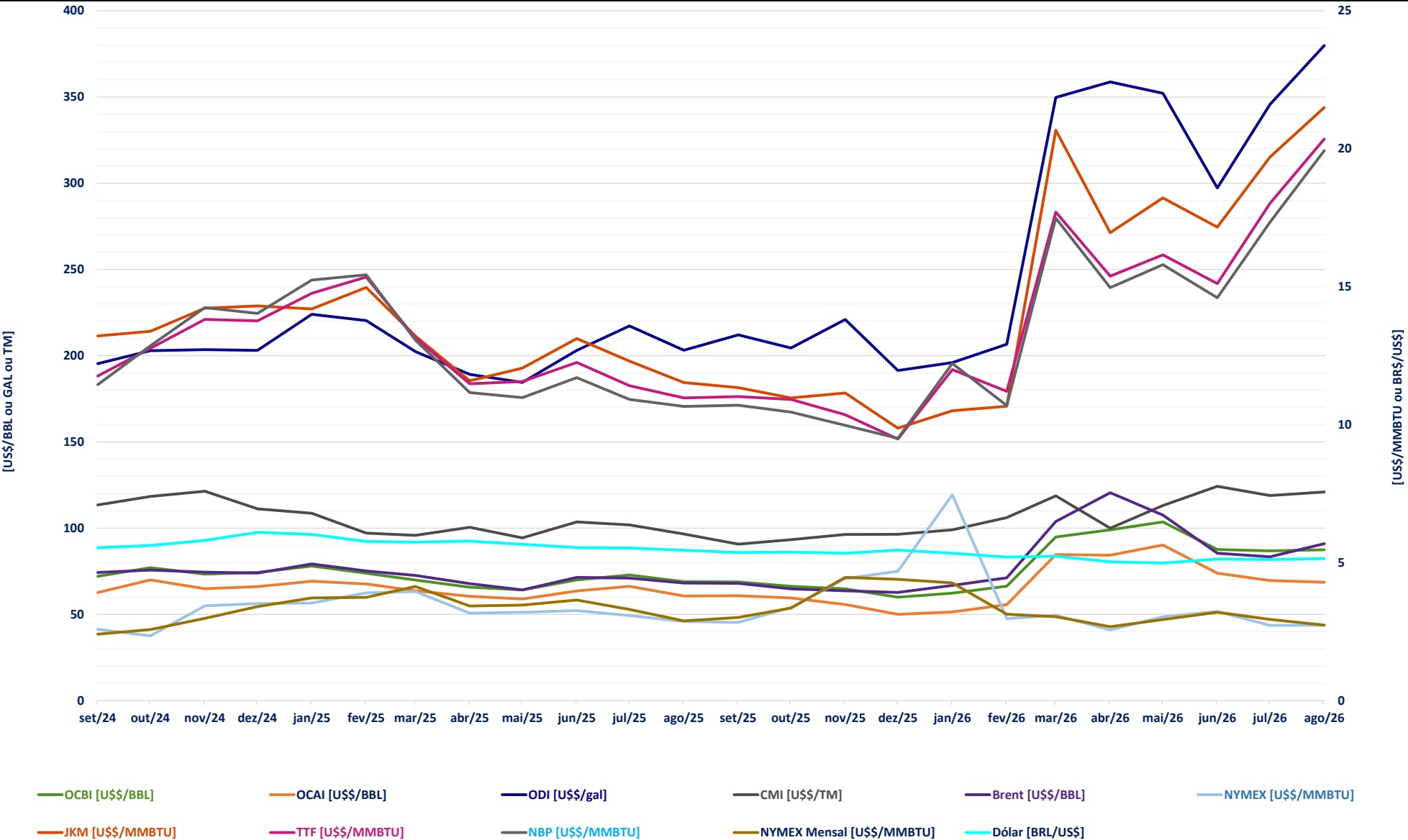


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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  | 1458,13       | 1557,62      | 99 R\$/MWh (-6%)    |
| 248 | PAULINIA  | 1500          | 1841,45      | 341 R\$/MWh (-19%)  |
| 48  | ARAUCARIA | 830           | 1877,63      | 1048 R\$/MWh (-56%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de agosto

| 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 jun/jul | -0,9%            | 16,3%           | -4,3%          | -2,4%             | -15,7%              | 14,8%             | 19,3%             | 18,8%             | -8,2%                      | -0,3%            |
| Variação jul/ago | 0,7%             | 9,9%            | 1,7%           | 9,0%              | 0,3%                | 9,1%              | 12,9%             | 15,0%             | -7,0%                      | 0,7%             |



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 21/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,8% (-1108 MWmed), indo de 108% a 105% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -30,4% (-14052 MWmed), indo de 125% a 87% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -3,3% (-2,0 p.p), indo de 65,7% a 63,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-75 MWmed), indo de 17100 a 17025 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-367 MWmed), indo de 94301 a 93933 MWmed

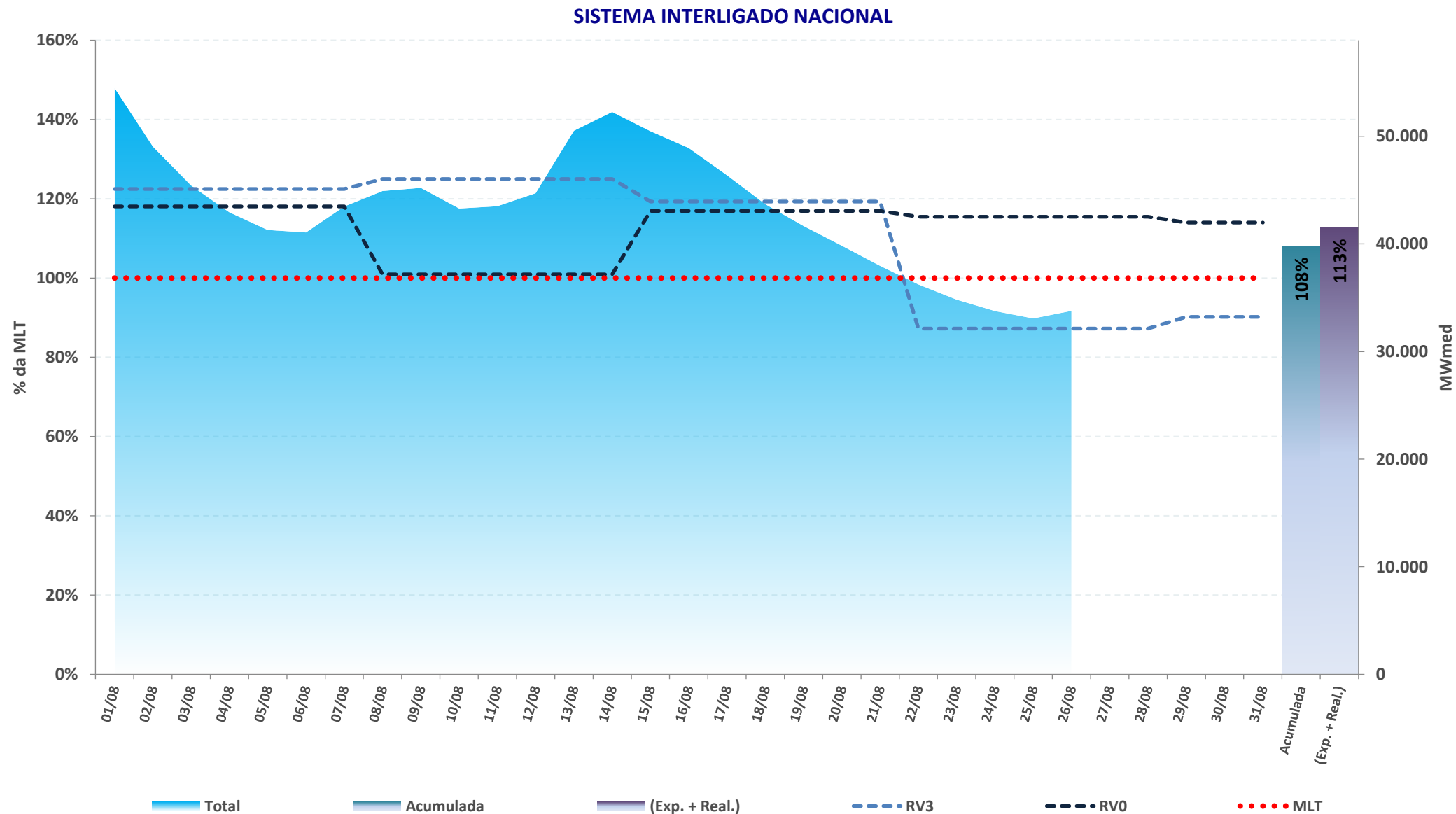
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -7,4% (-1770 MWmed), indo de 24029 a 22259 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -21,6% (-1563 MWmed), indo de 7230 a 5667 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,4% (-11,75 R\$/MWh), indo de R\$ 817,16/MWh a R\$ 805,41/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 4,9% (37,43 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 805,41/MWh

acompanhamento da operação

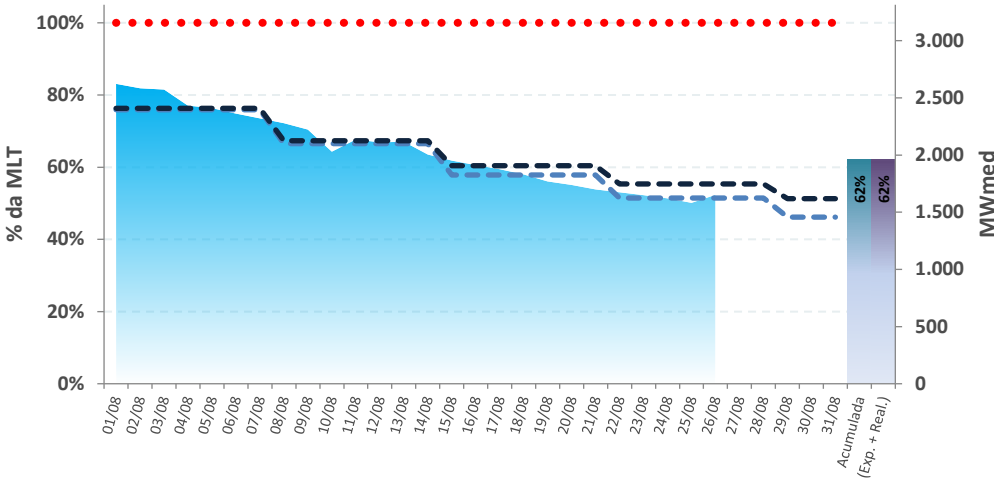


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

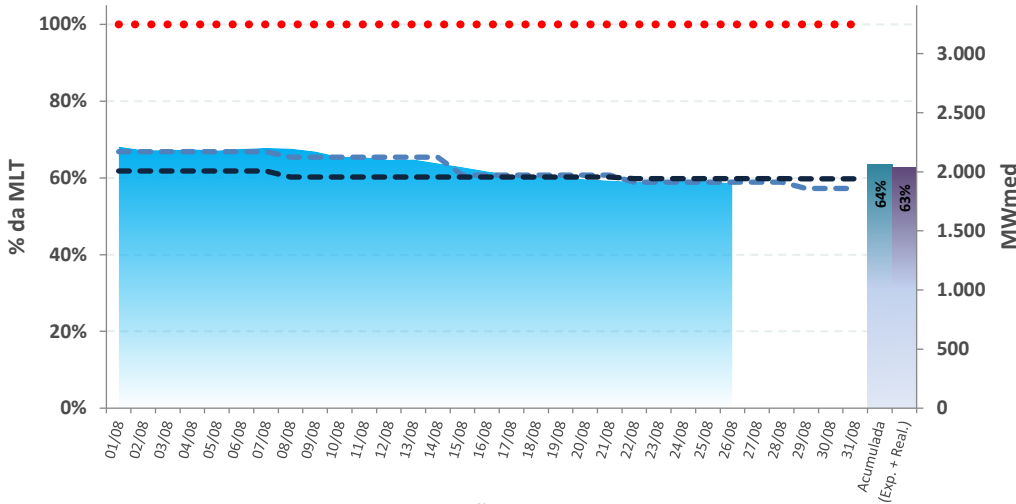
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

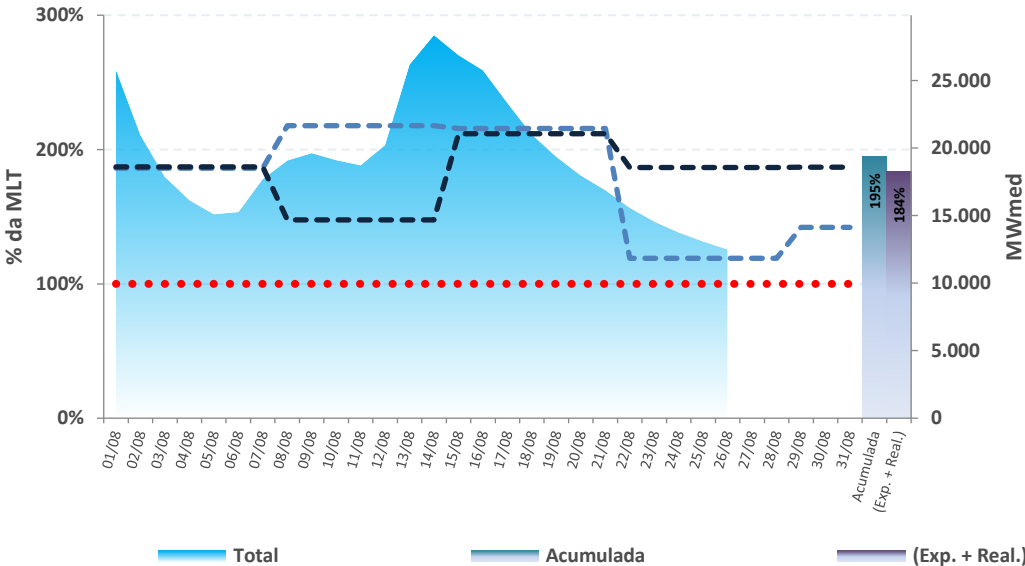
REGIÃO NORTE



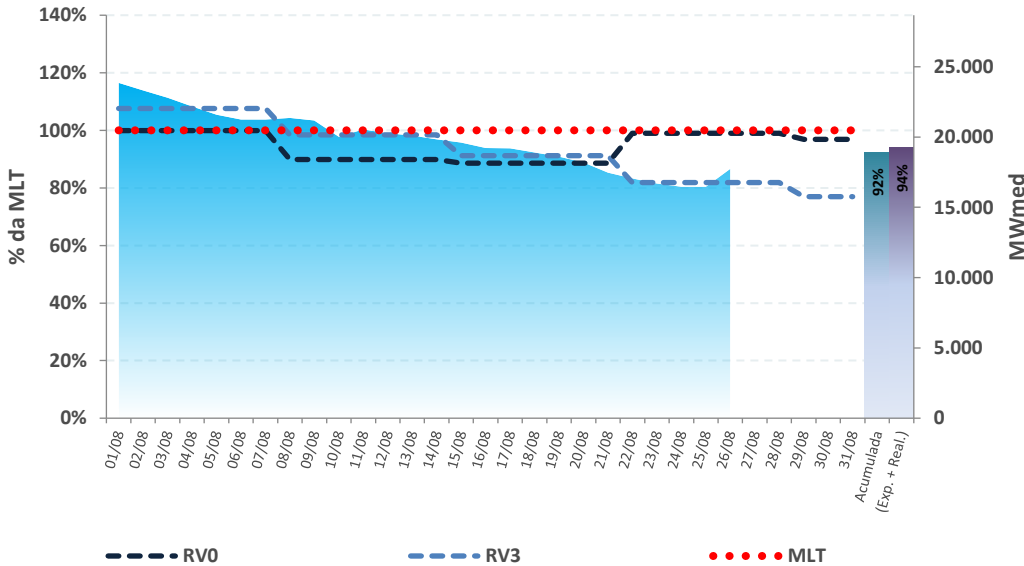
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



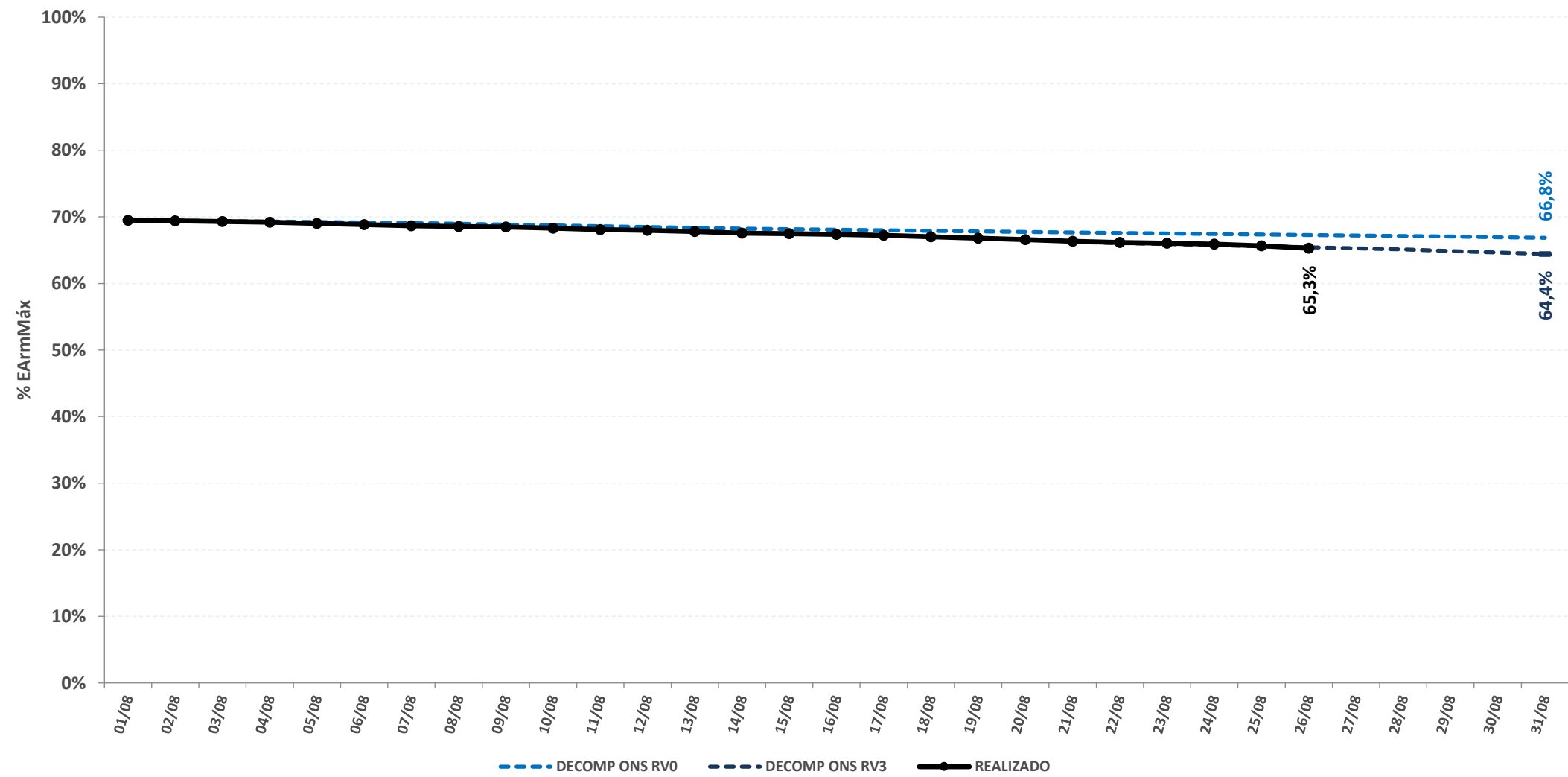
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

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

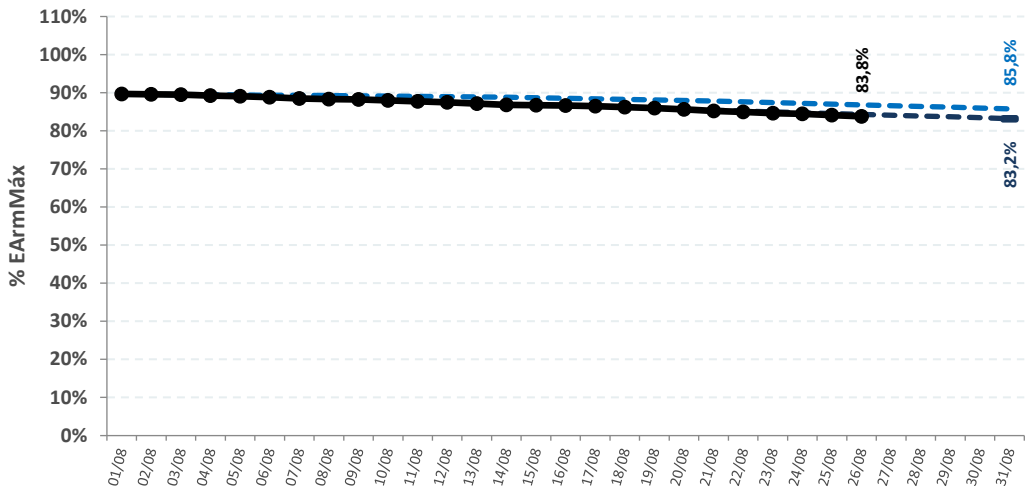
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

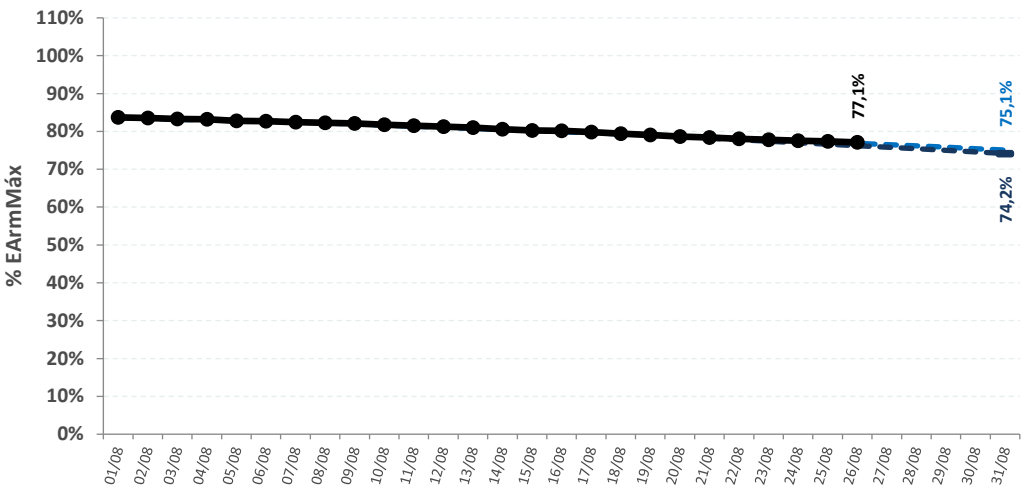


acompanhamento da energia armazenada

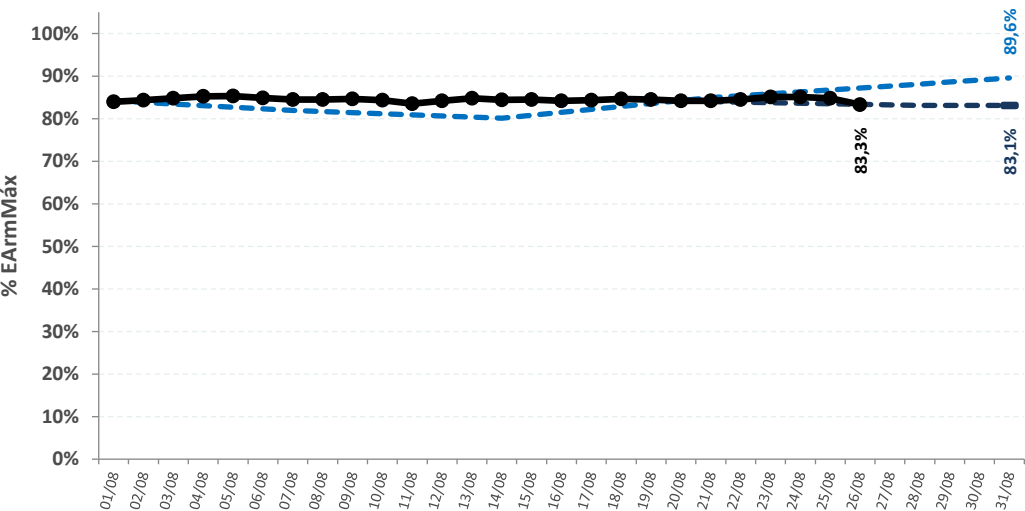
REGIÃO NORTE



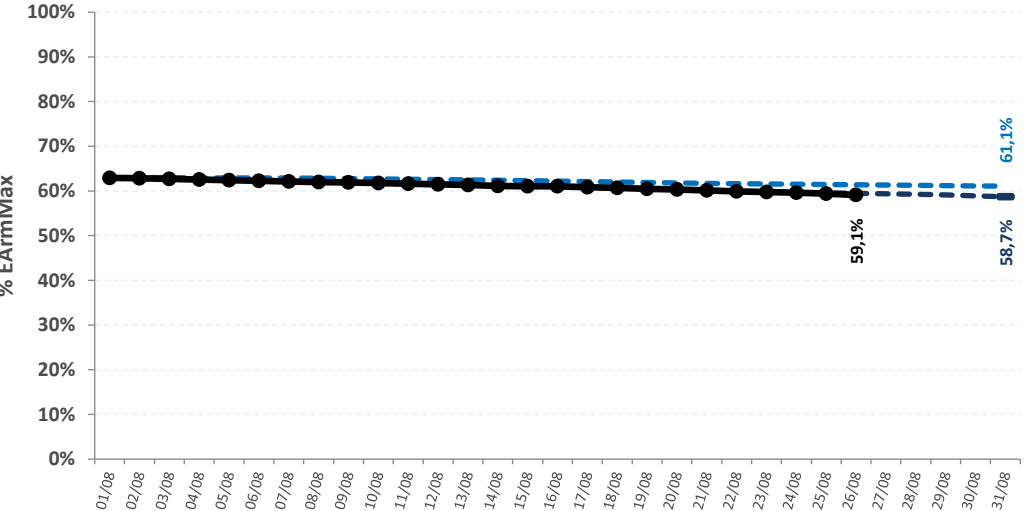
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

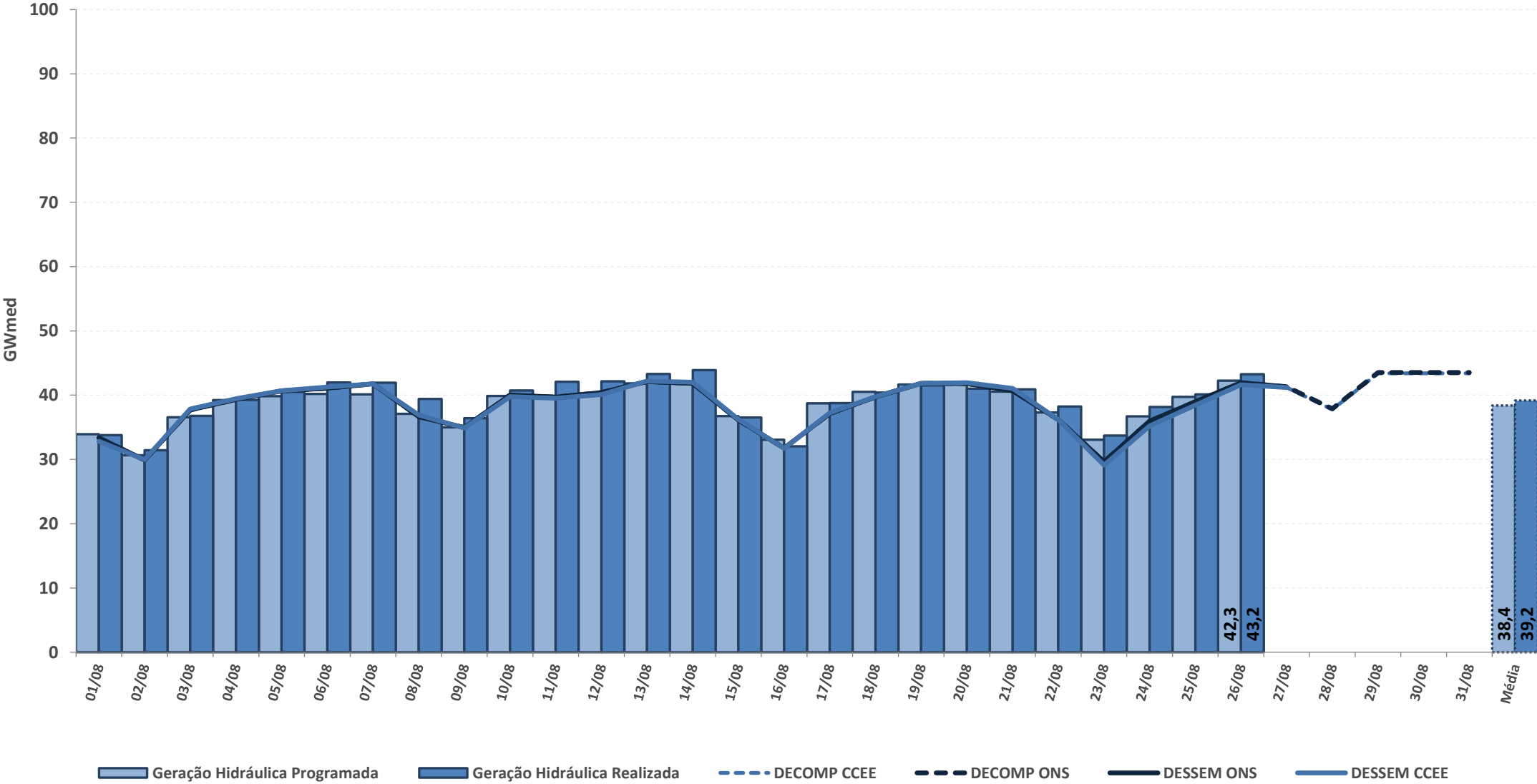


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

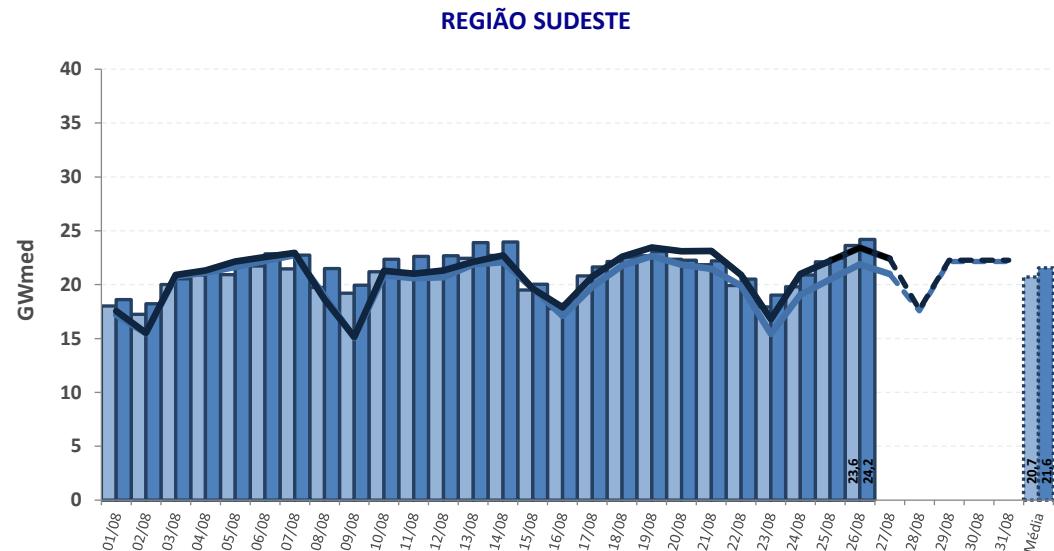
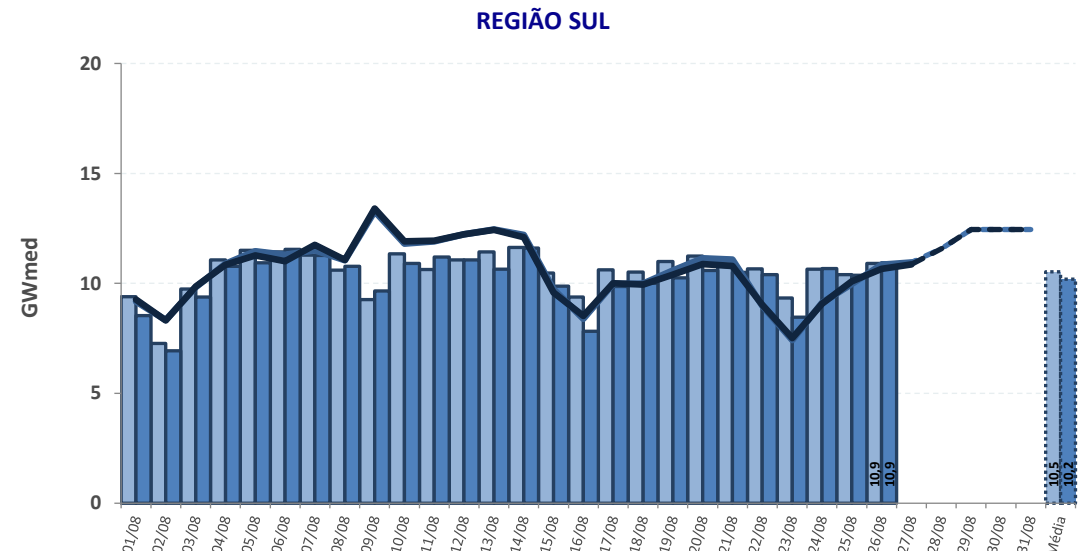
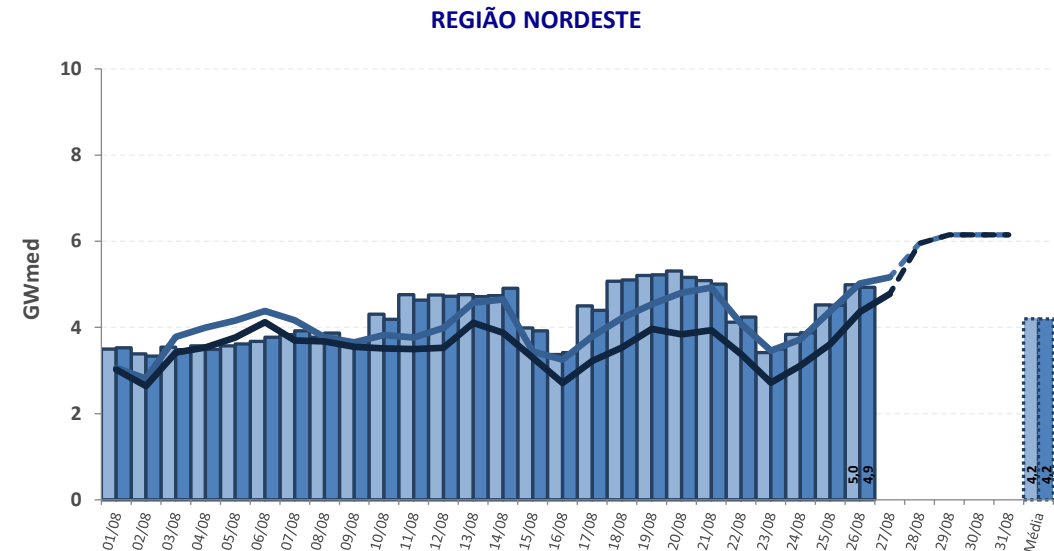
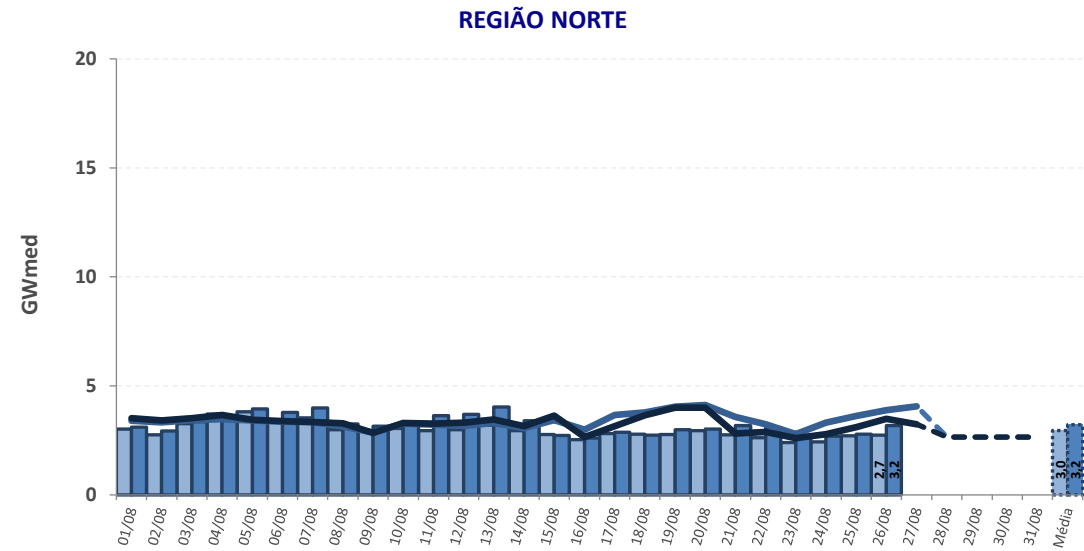
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

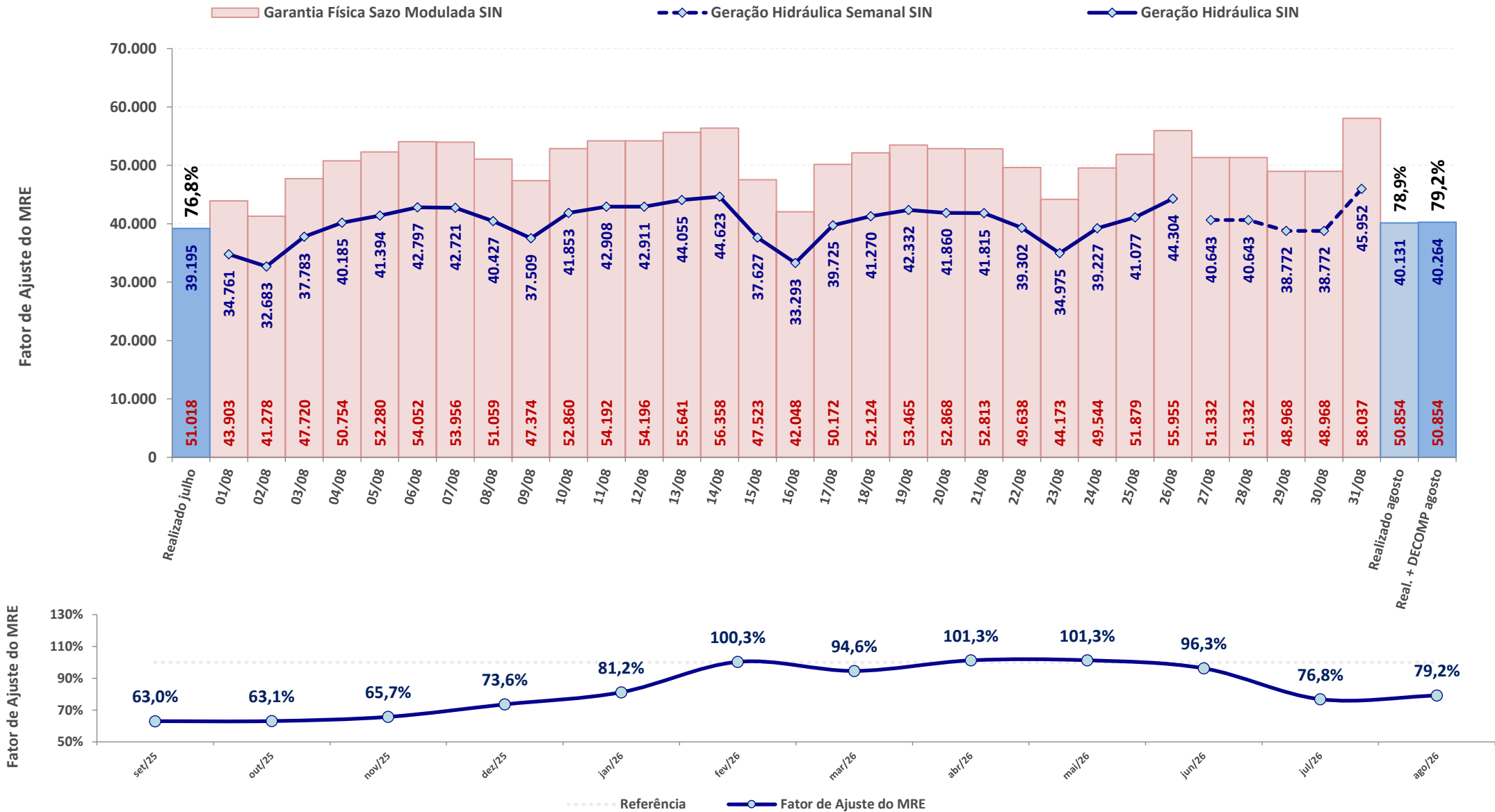


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

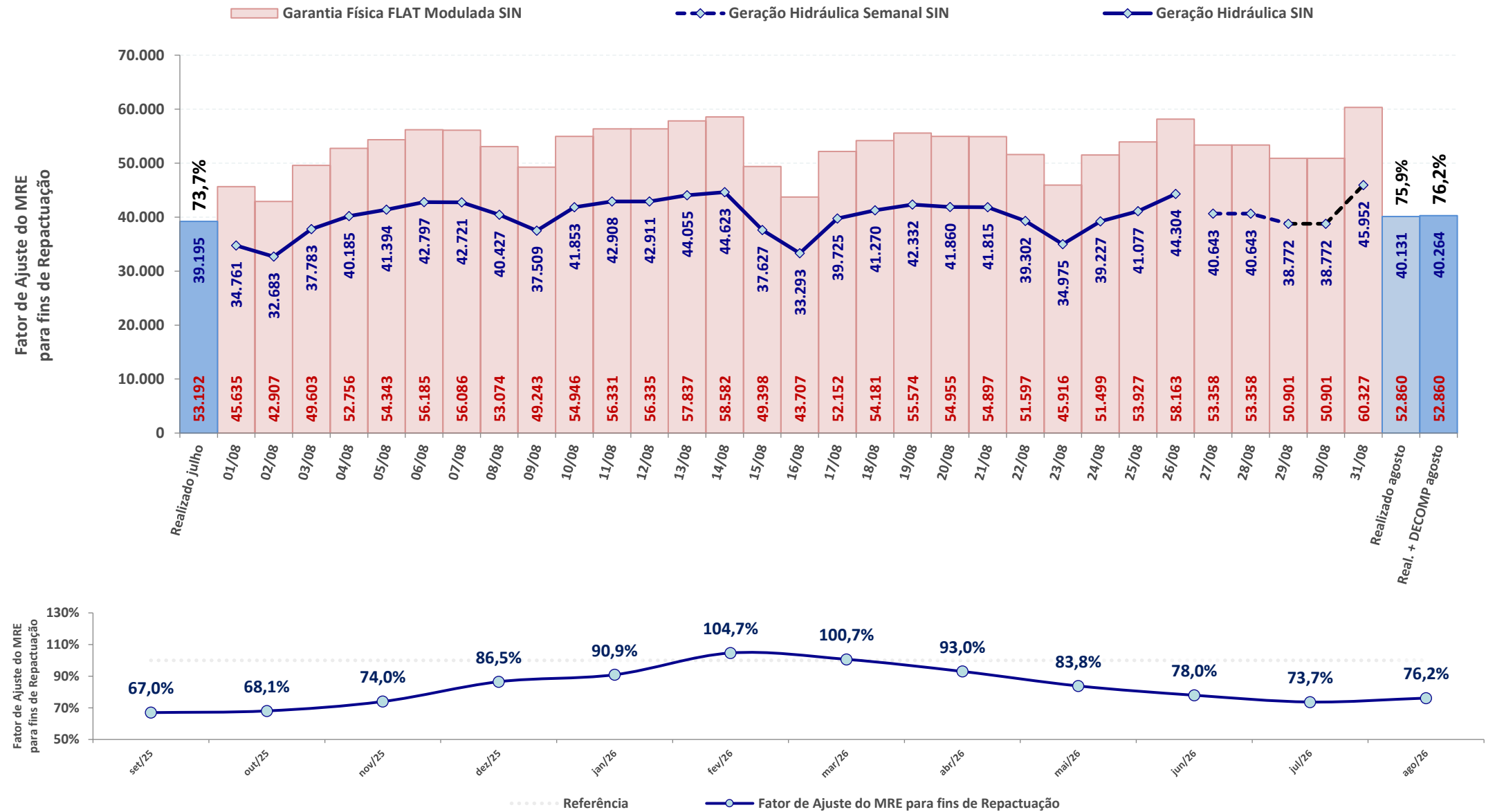
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

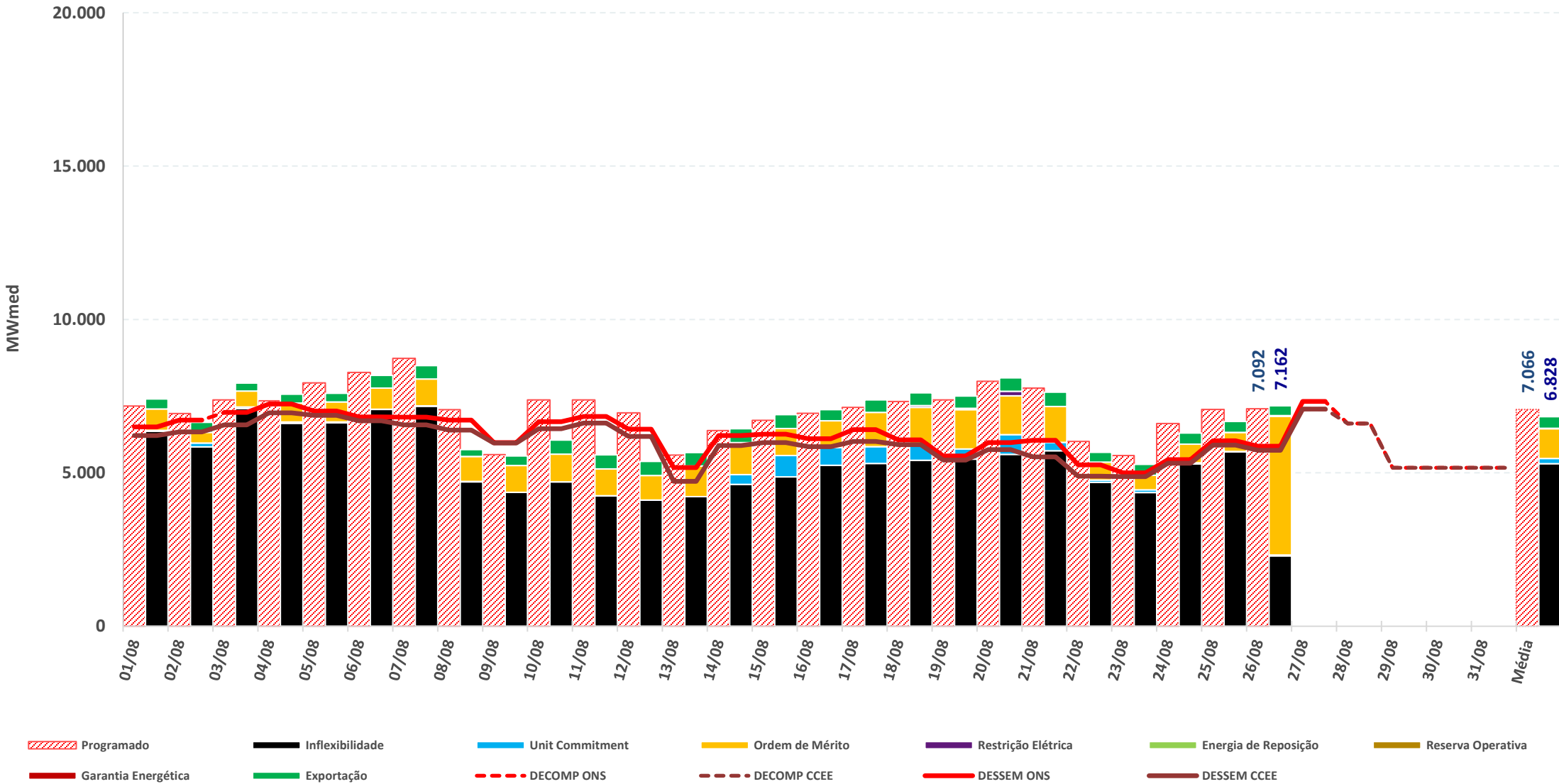
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

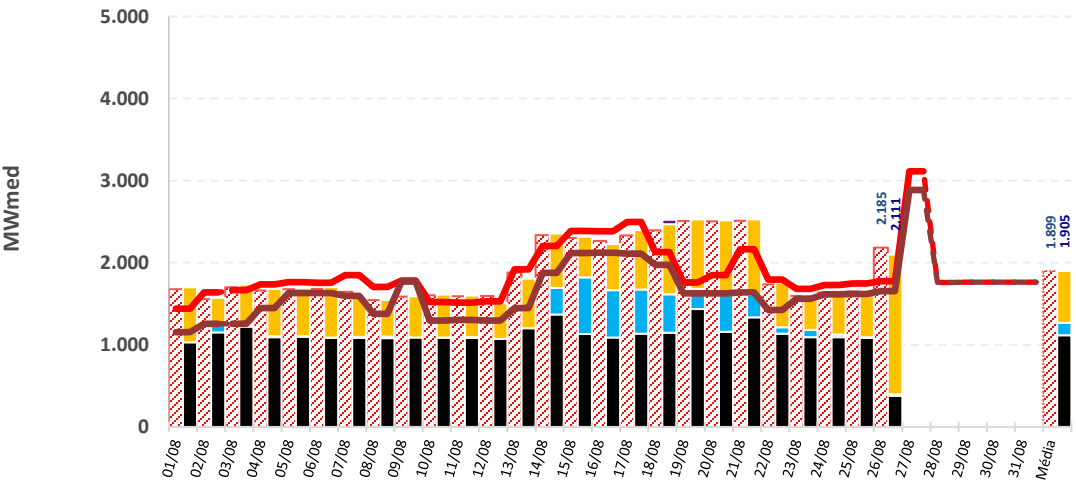


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

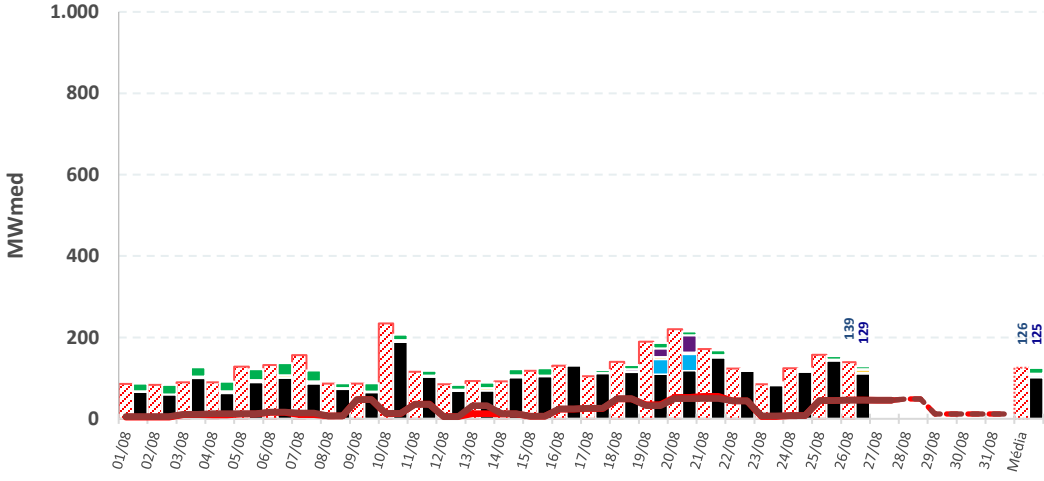
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

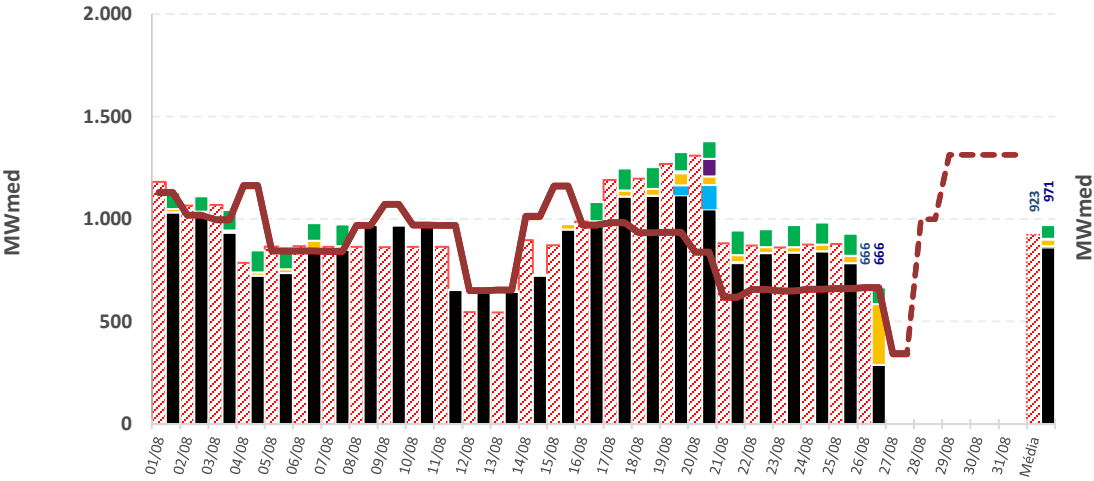
REGIÃO NORTE



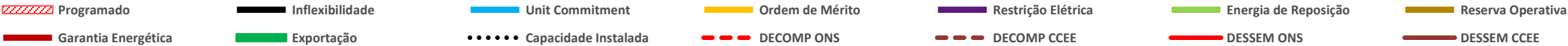
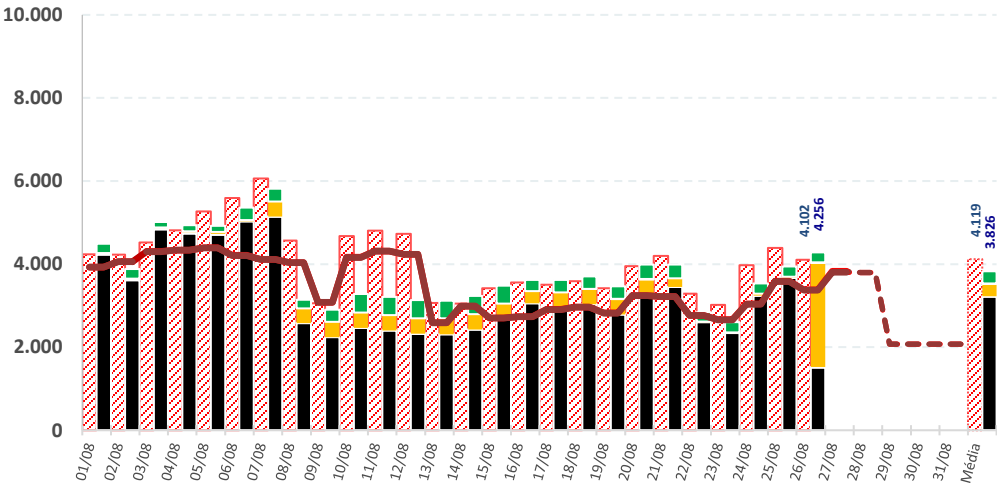
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



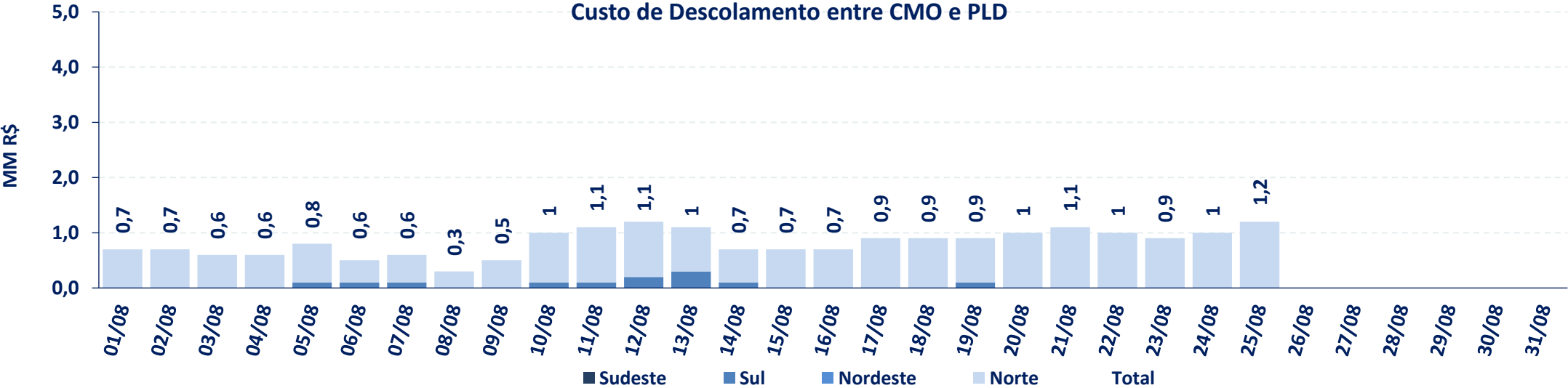
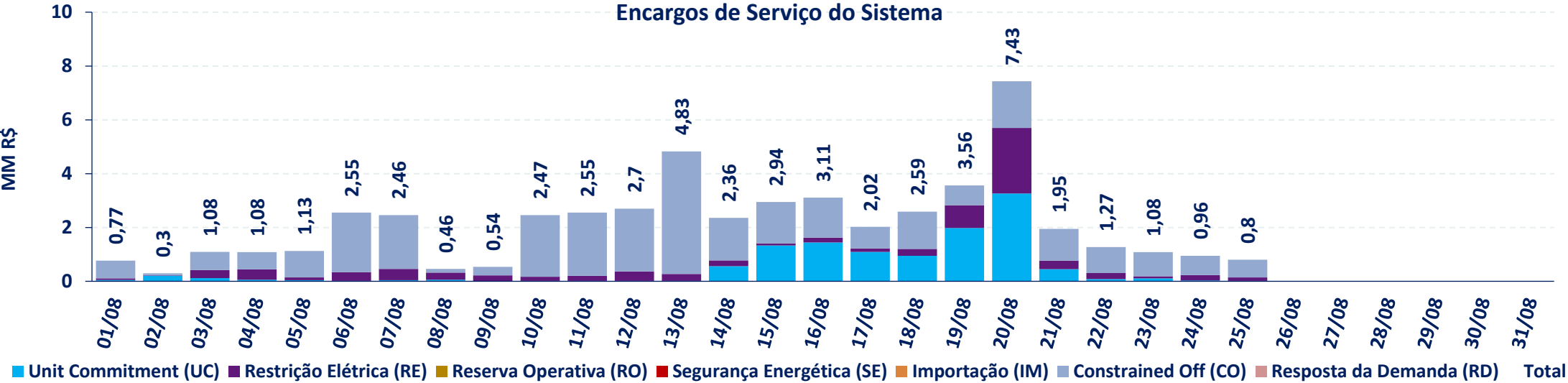
REGIÃO SUDESTE



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

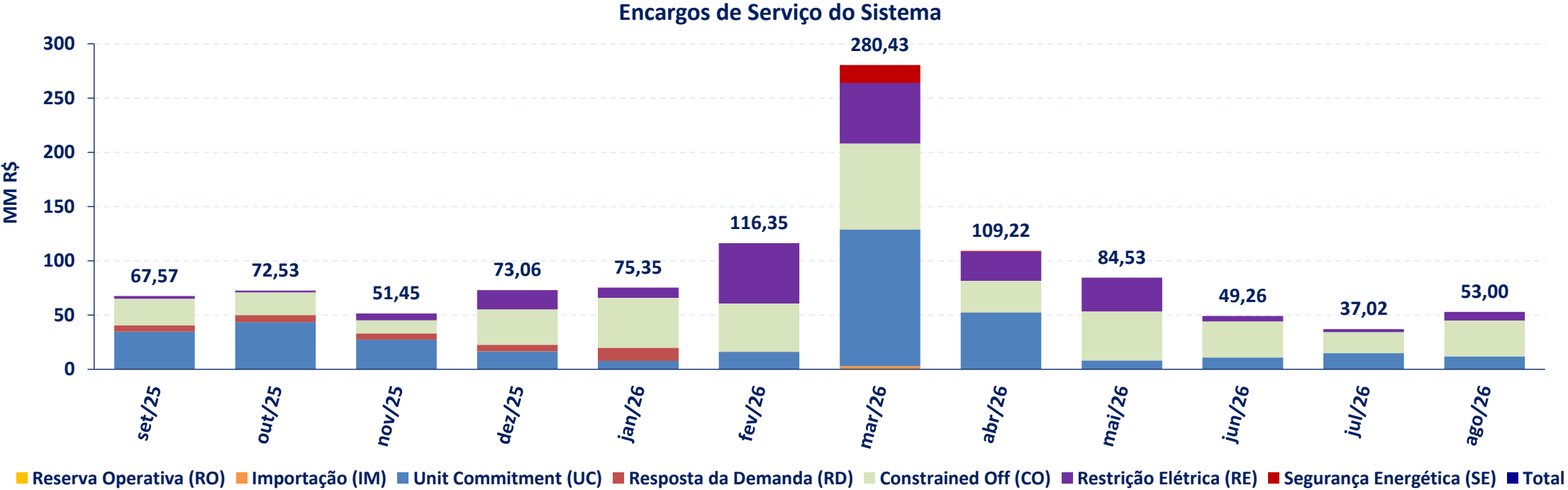
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



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

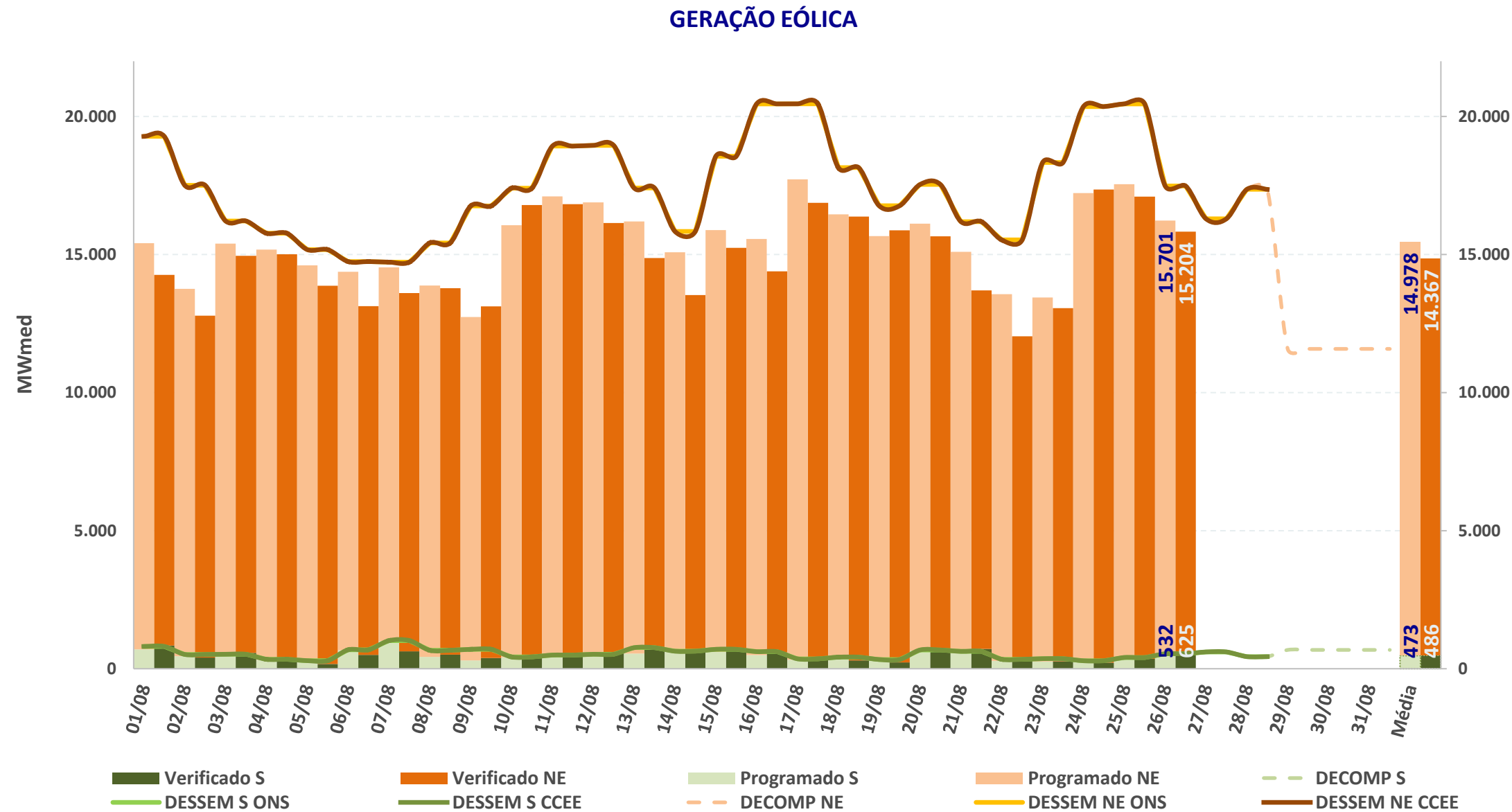
Fontes: BDO (ONS)

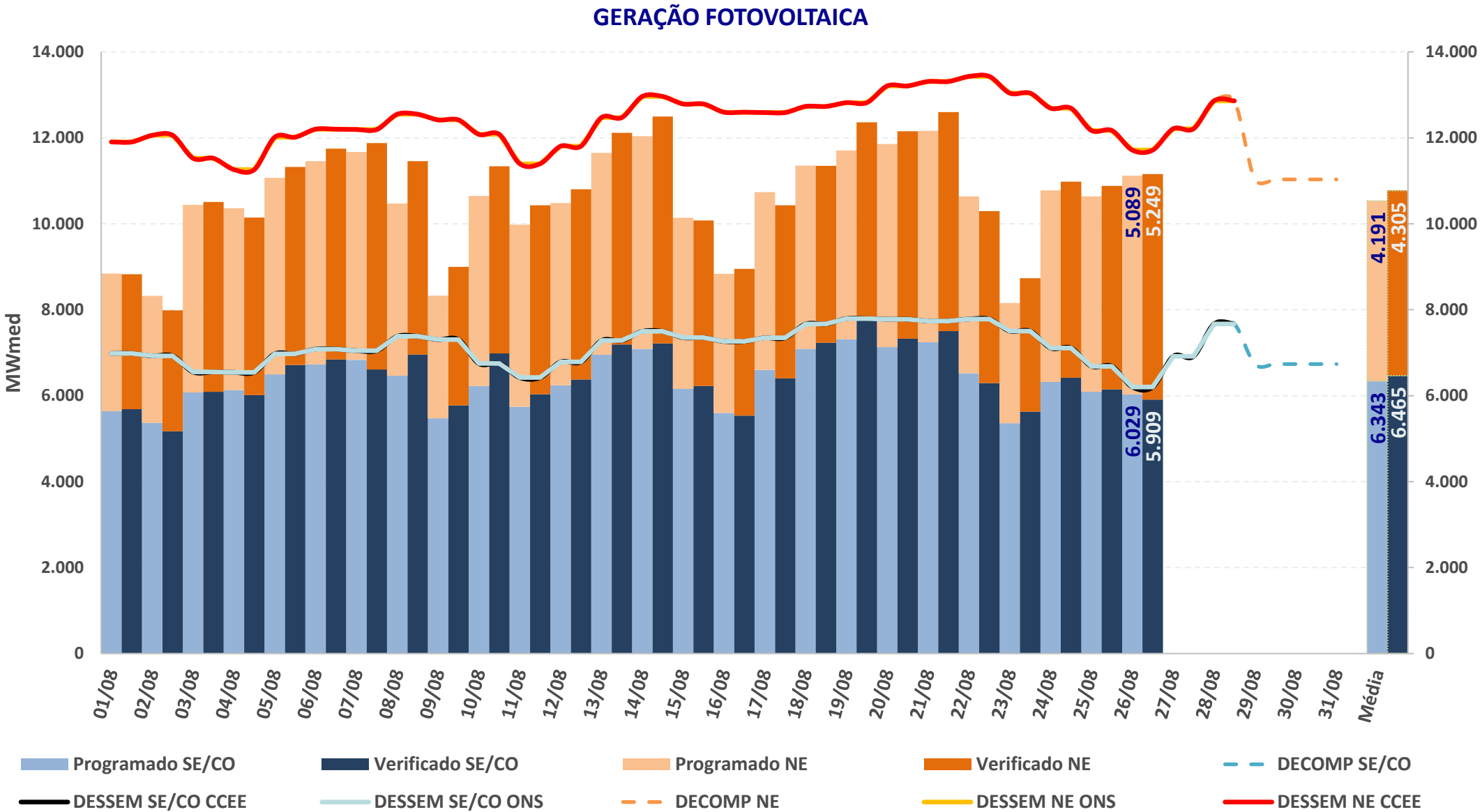


| ESS MENSAL             | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26    | jun/26    | jul/26    | ago/26    |
|------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 2,52  | 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\$ 8,11  |
| GE [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 16,45  | R\$ 0,66   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| RO [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| UC [MM R\$]            | R\$ 34,42 | 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\$ 11,97 |
| RD [MM R\$]            | R\$ 5,85  | R\$ 6,39  | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 12,11 | R\$ 0,01   | R\$ 0,08   | R\$ 0,06   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| CO [MM R\$]            | R\$ 24,41 | 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\$ 32,92 |
| IM [MM R\$]            | R\$ 0,37  | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,06   | R\$ 3,03   | R\$ 0,22   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| Total [MM R\$]         | R\$ 67,57 | R\$ 72,53 | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 75,35 | R\$ 116,35 | R\$ 280,43 | R\$ 109,22 | R\$ 84,53 | R\$ 49,26 | R\$ 37,02 | R\$ 53,00 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 1,97  | 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\$ 20,81 |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

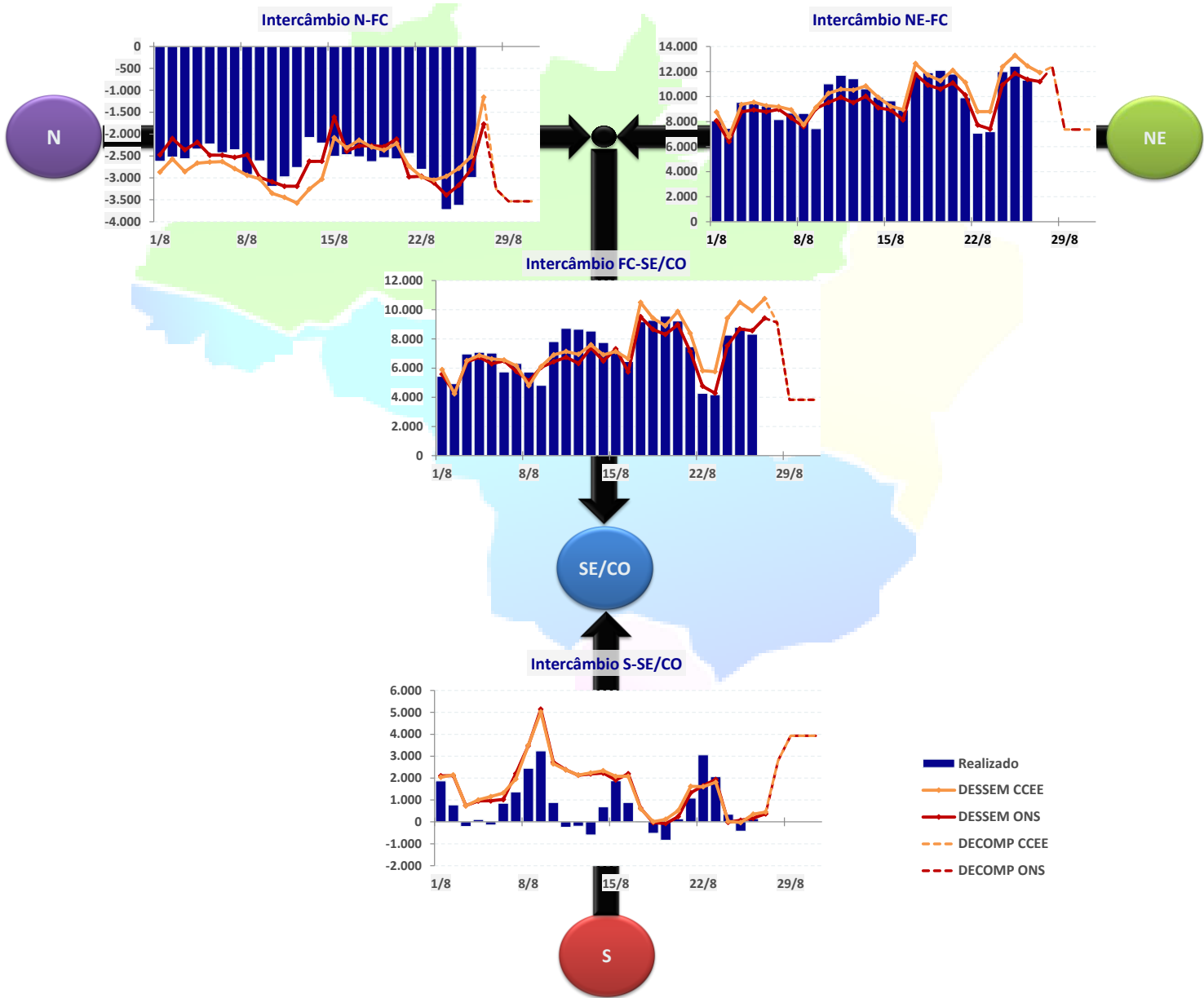


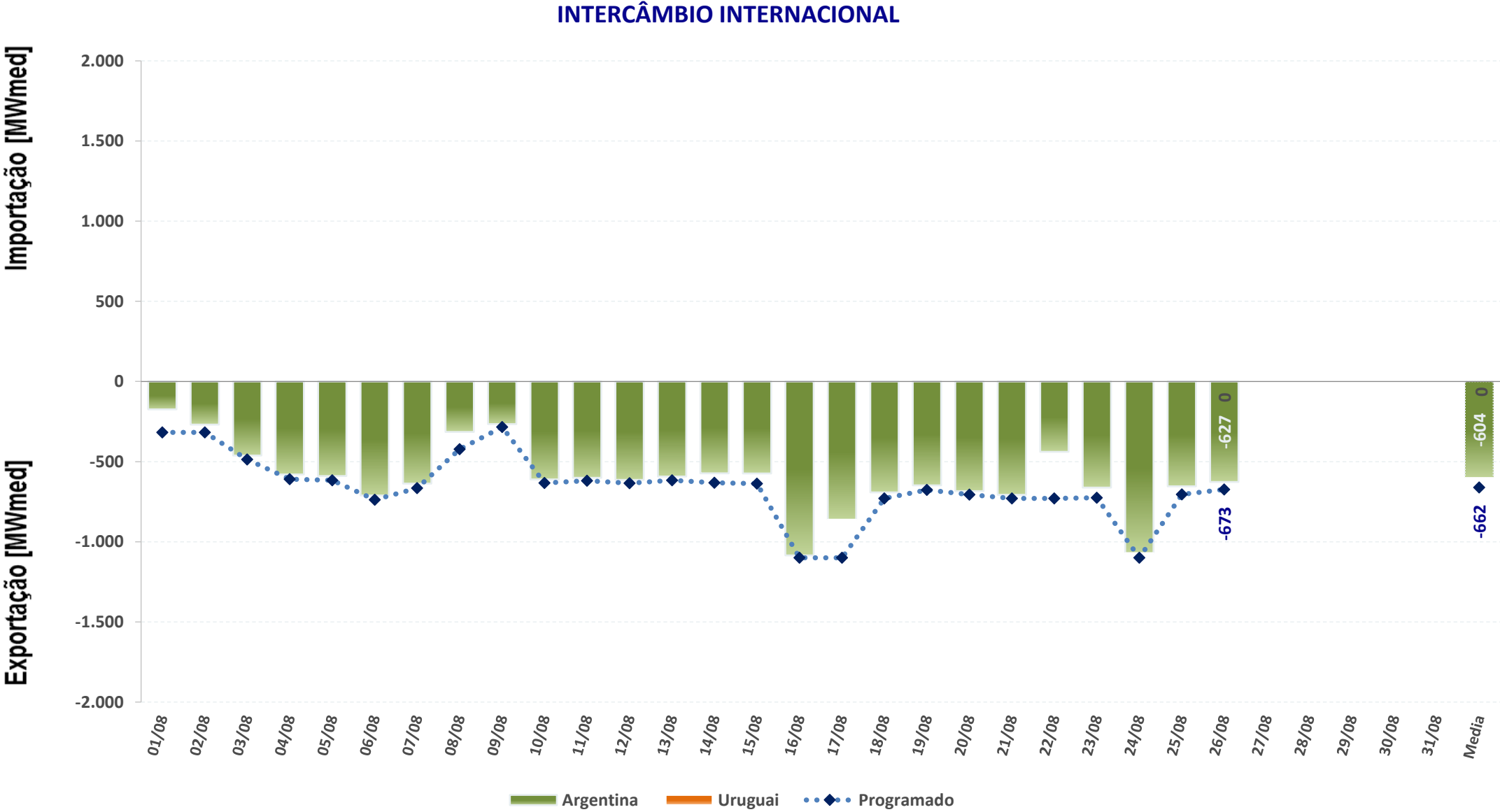




\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

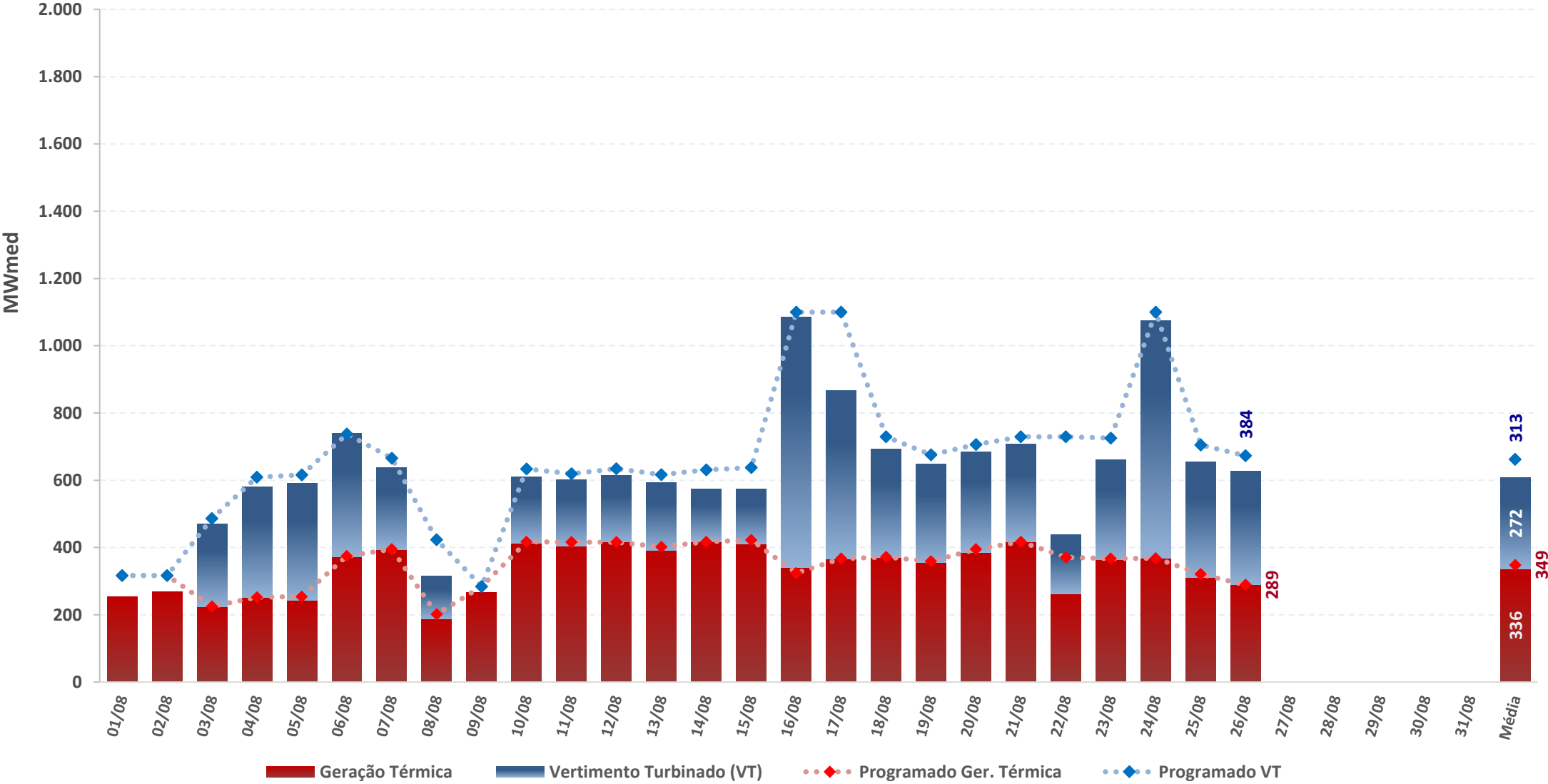


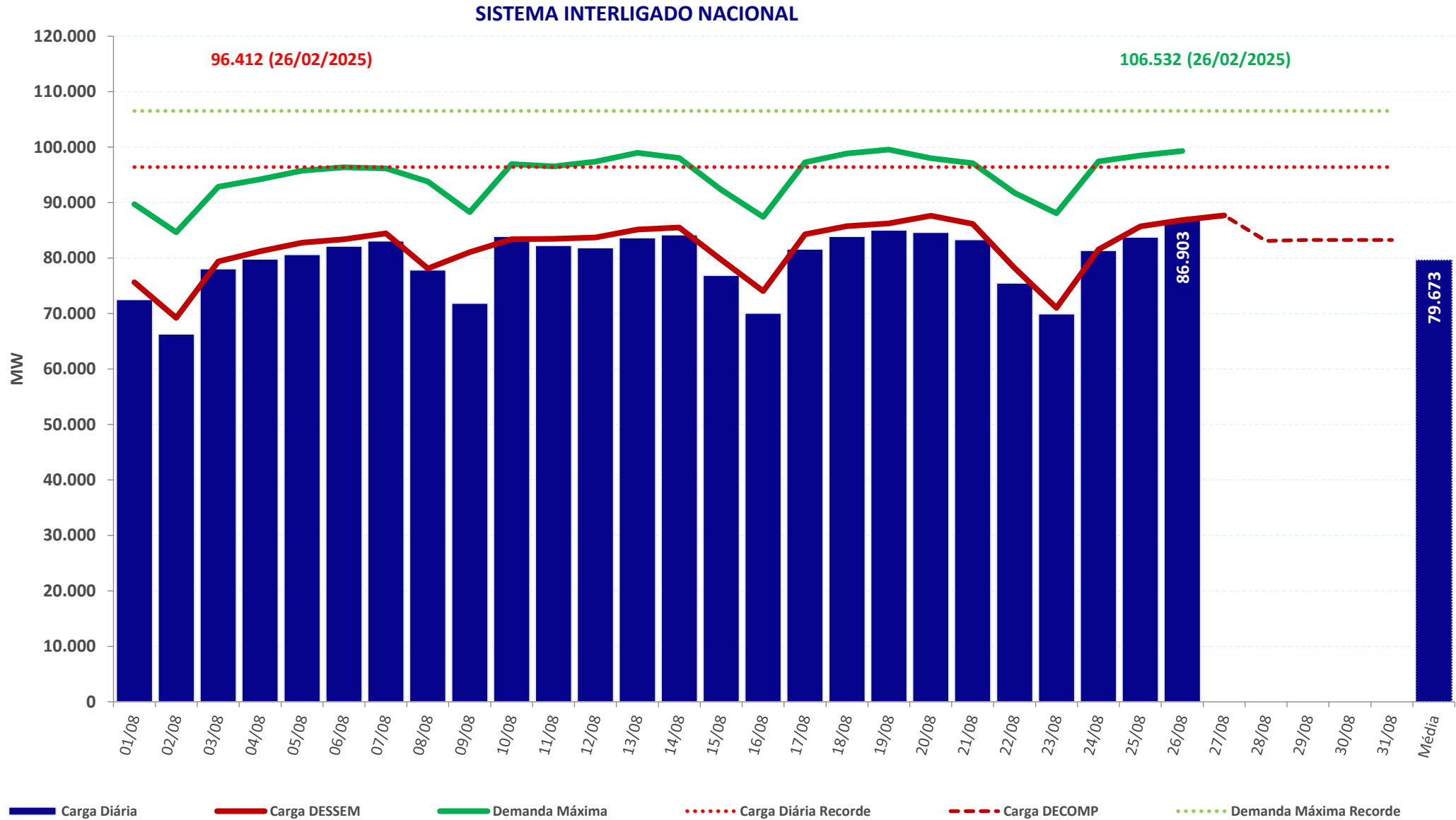


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

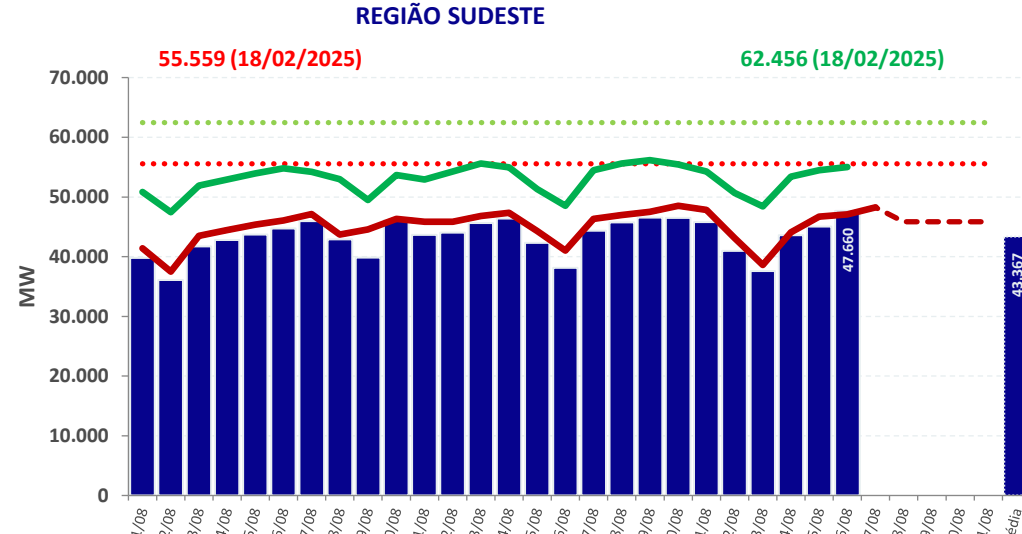
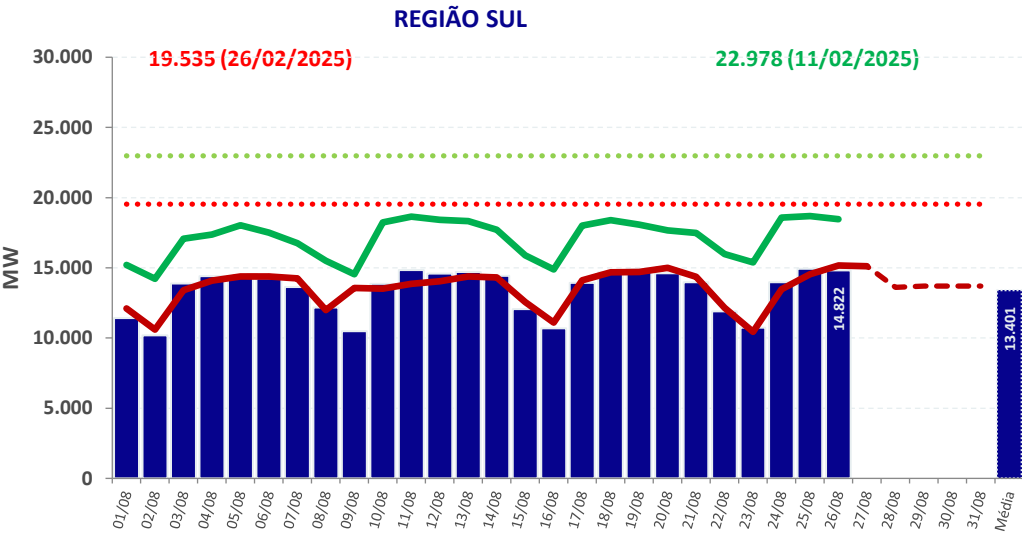
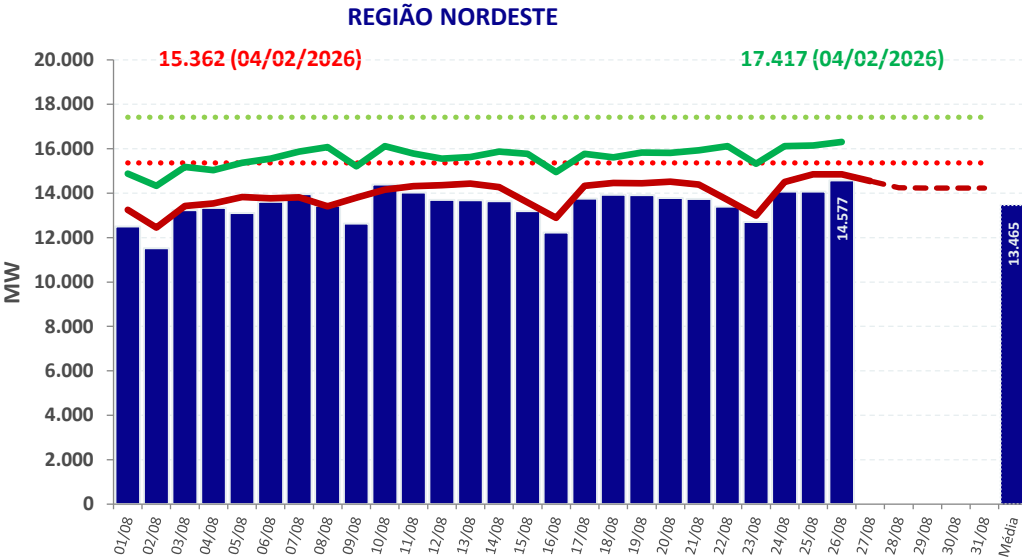
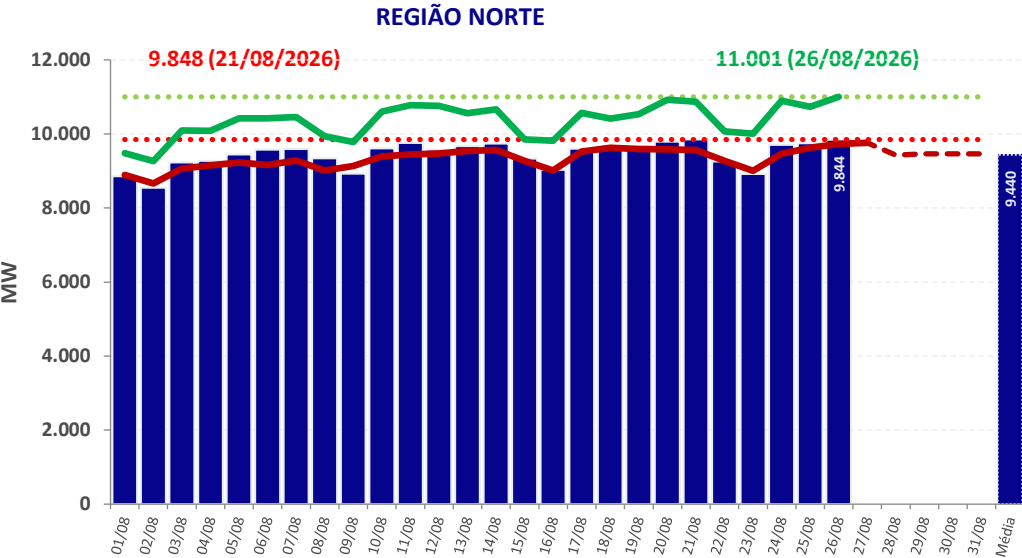
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





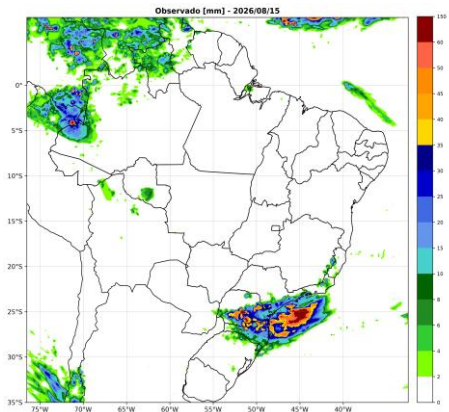
carga e demanda instantânea máxima



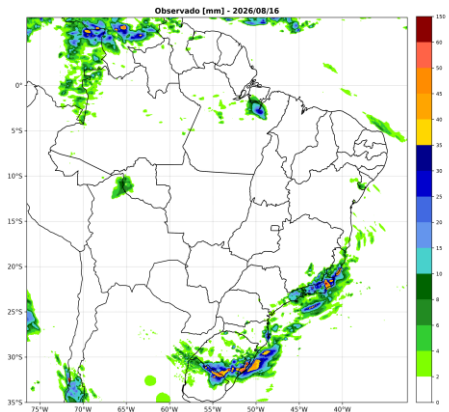
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/08 a 21/08

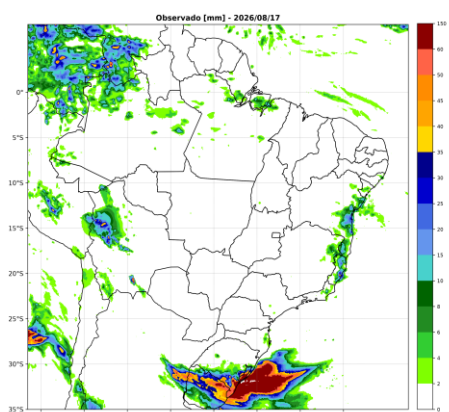
15/08



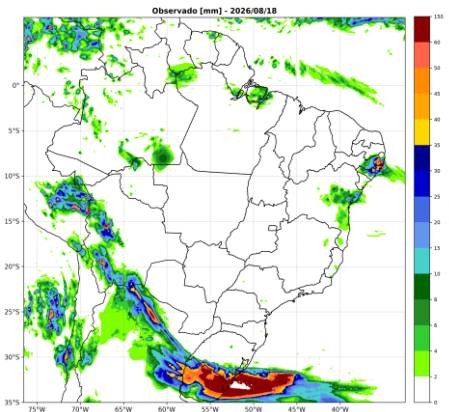
16/08



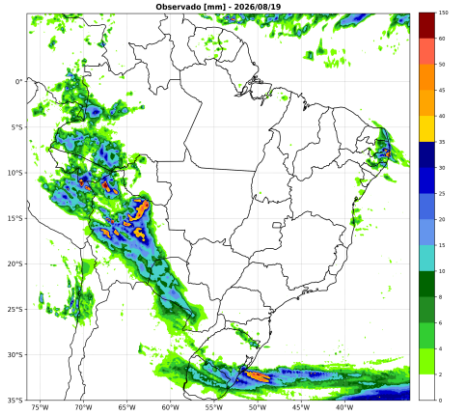
17/08



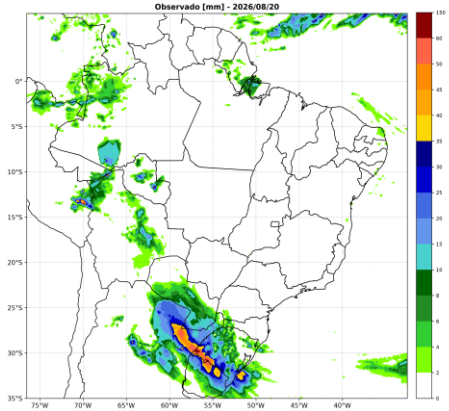
18/08



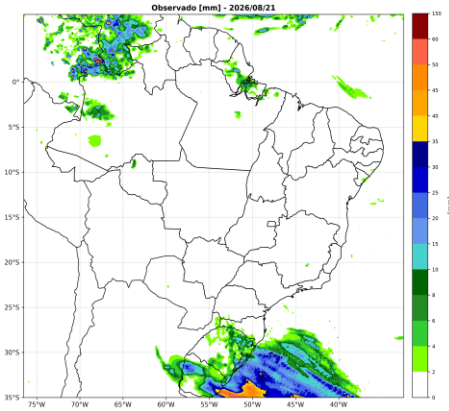
19/08



20/08

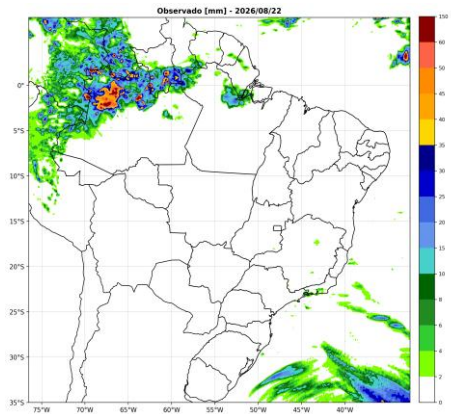


21/08

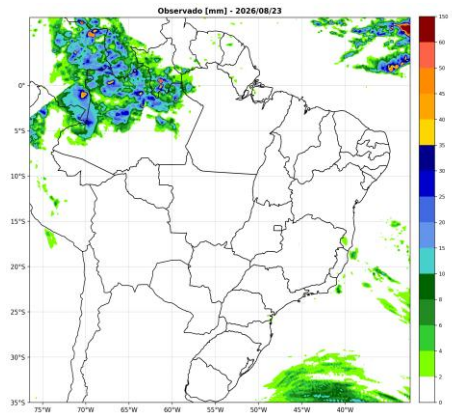


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/08 a 28/08

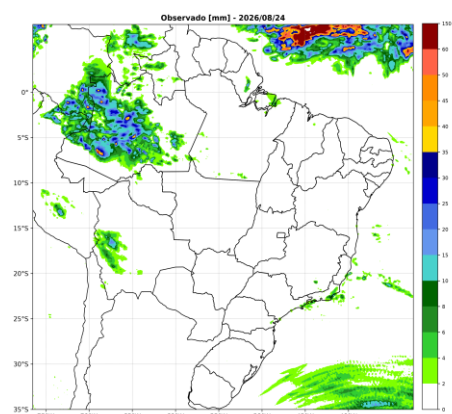
22/08



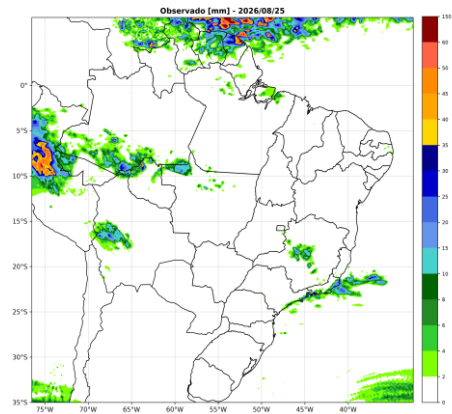
23/08



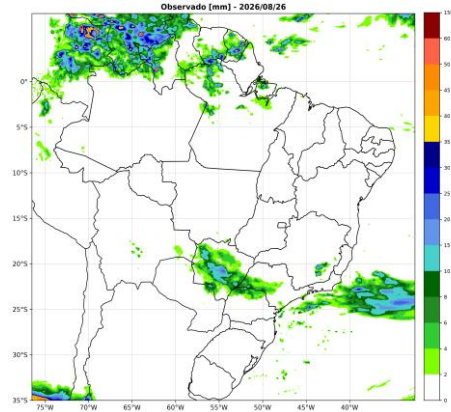
24/08



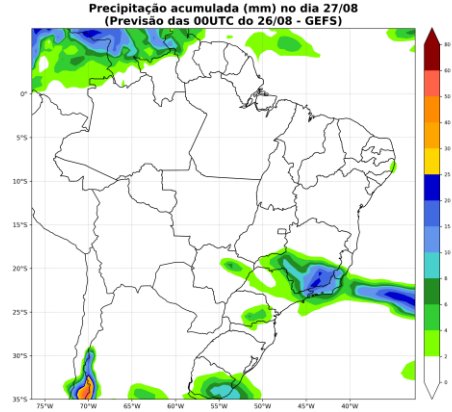
25/08



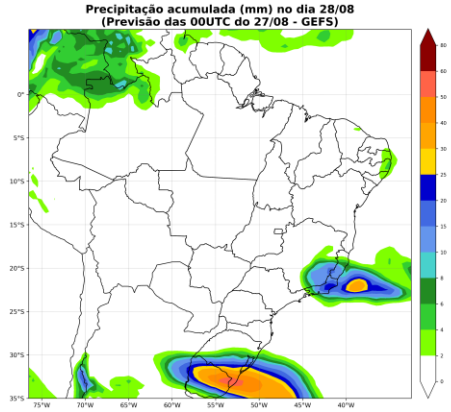
26/08



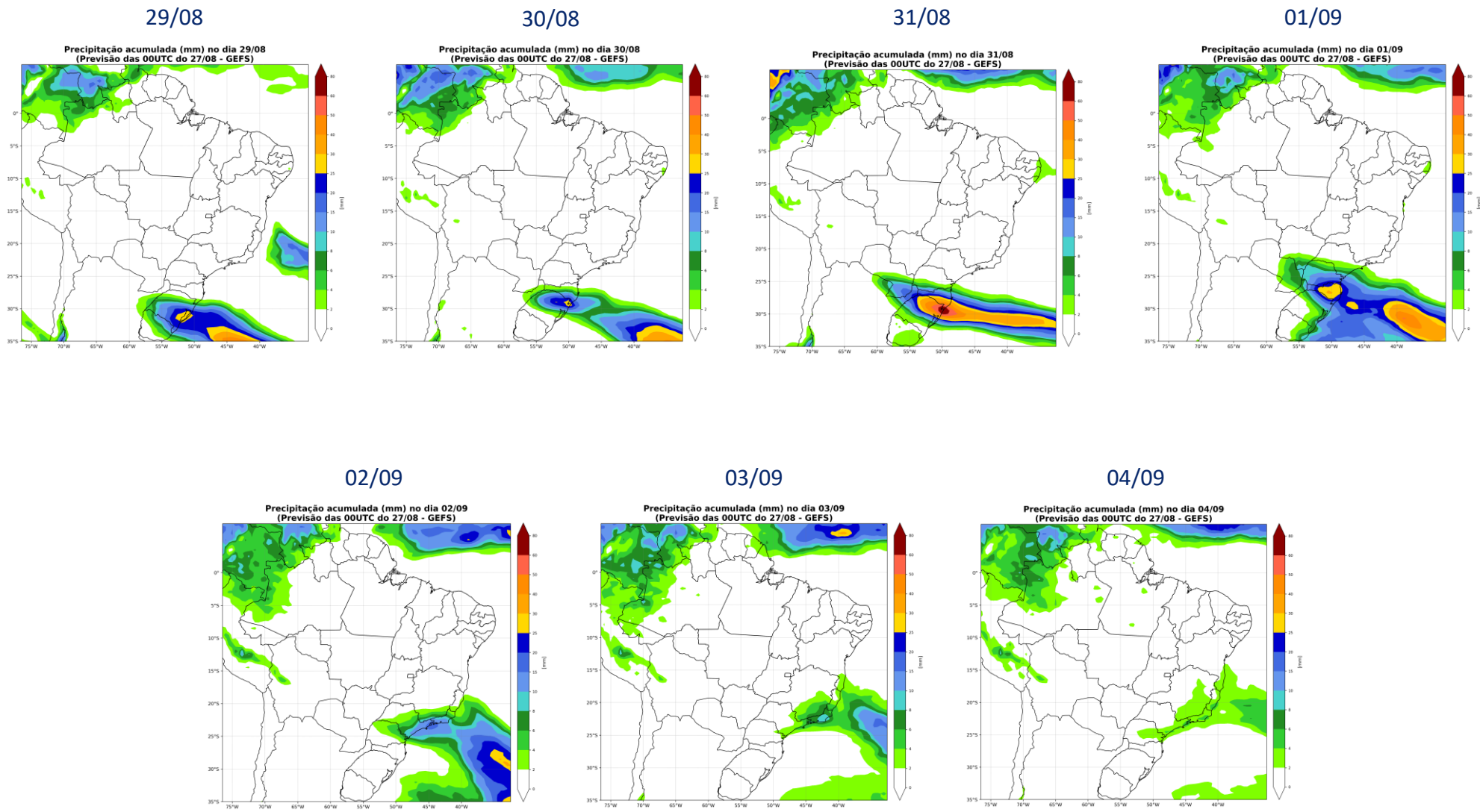
27/08



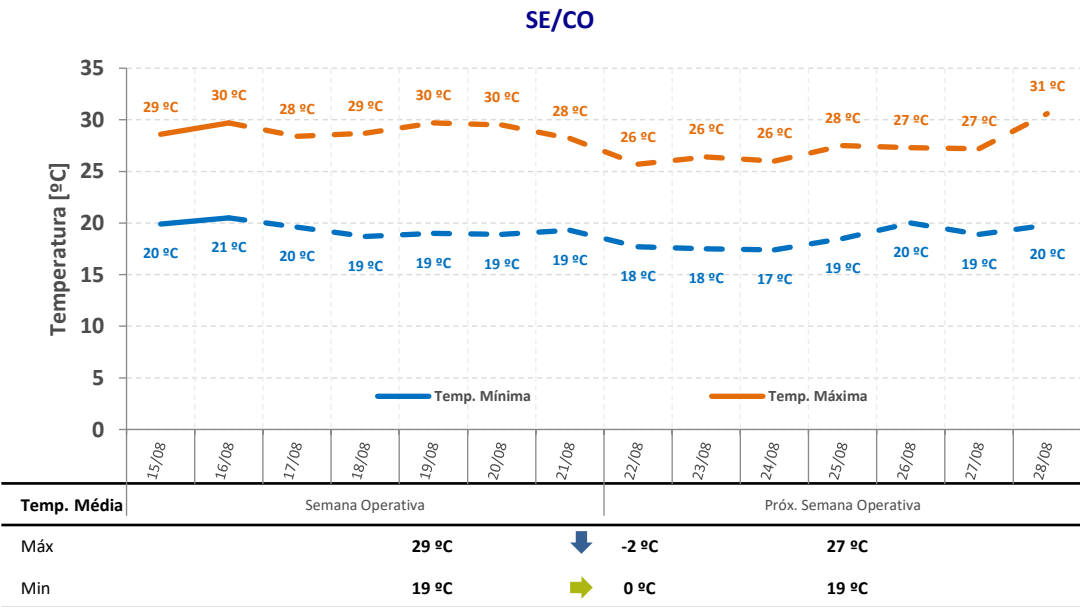
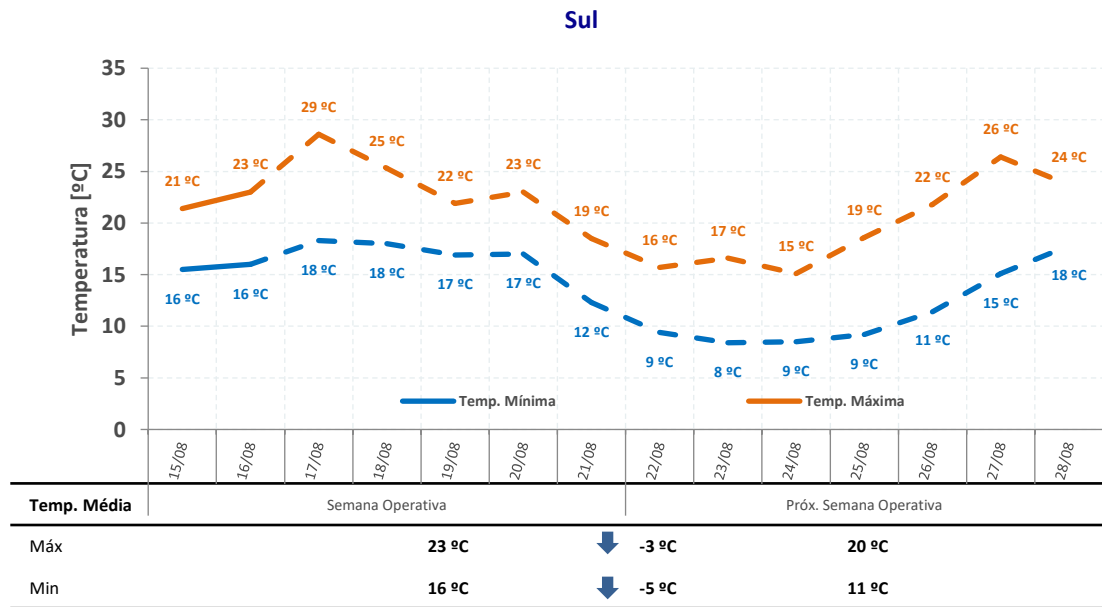
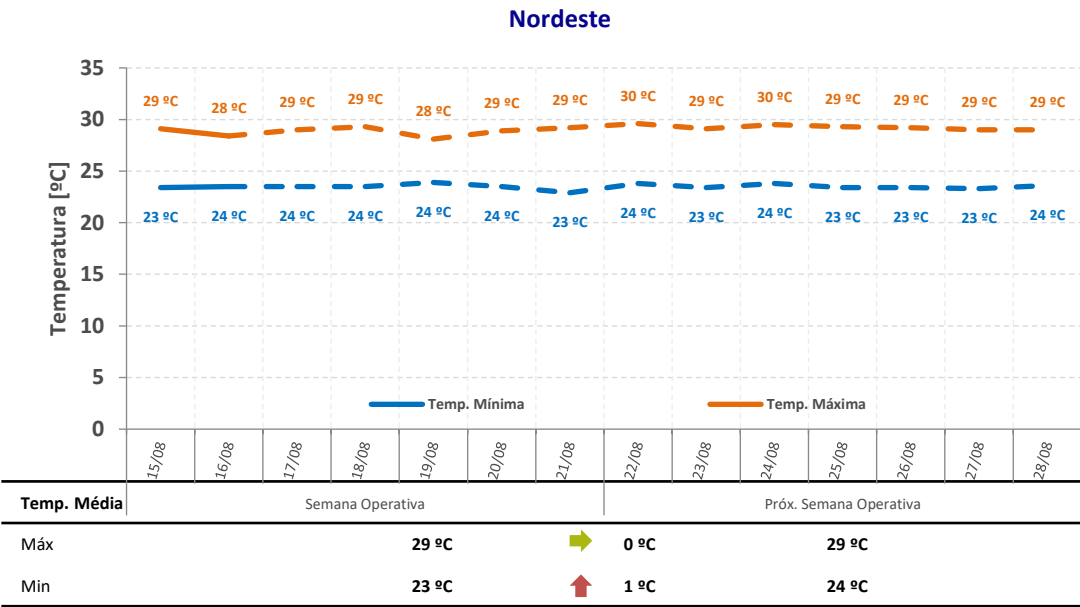
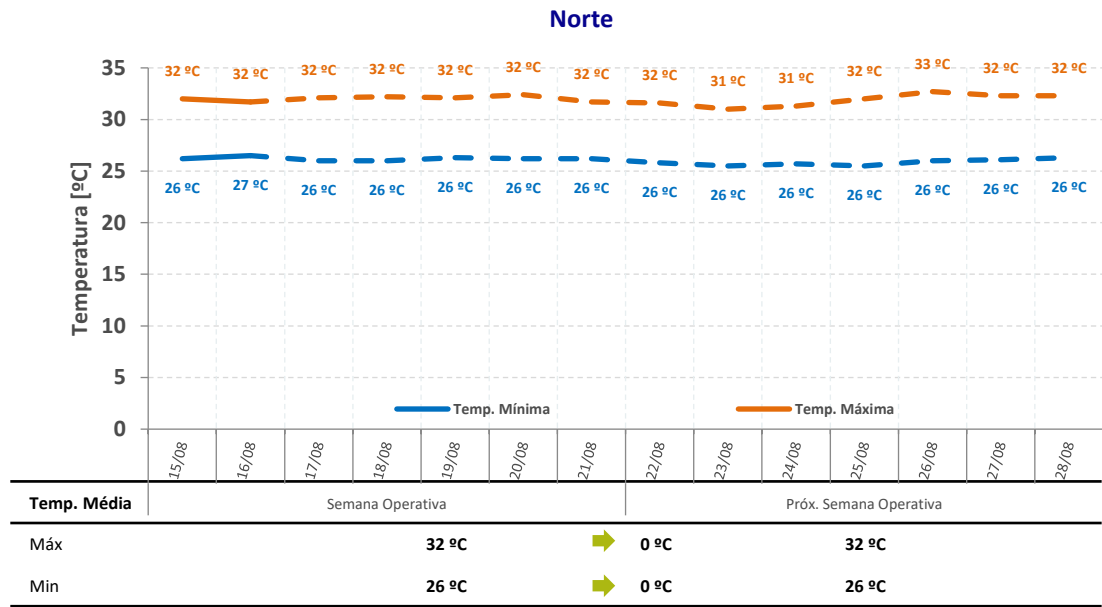
28/08



# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/08 a 04/09



acompanhamento da temperatura

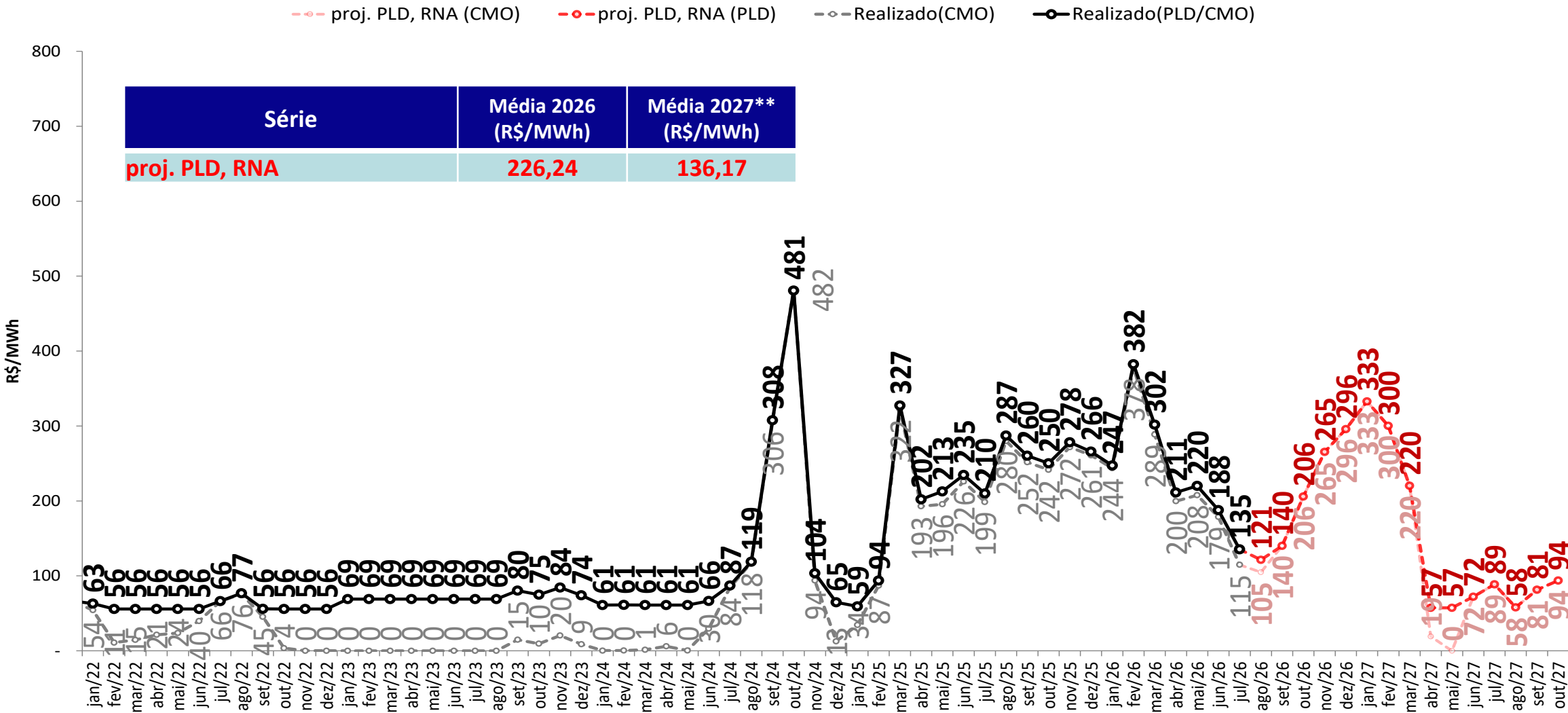


## sensibilidades de realização da ENA

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 setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro 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

projeção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA

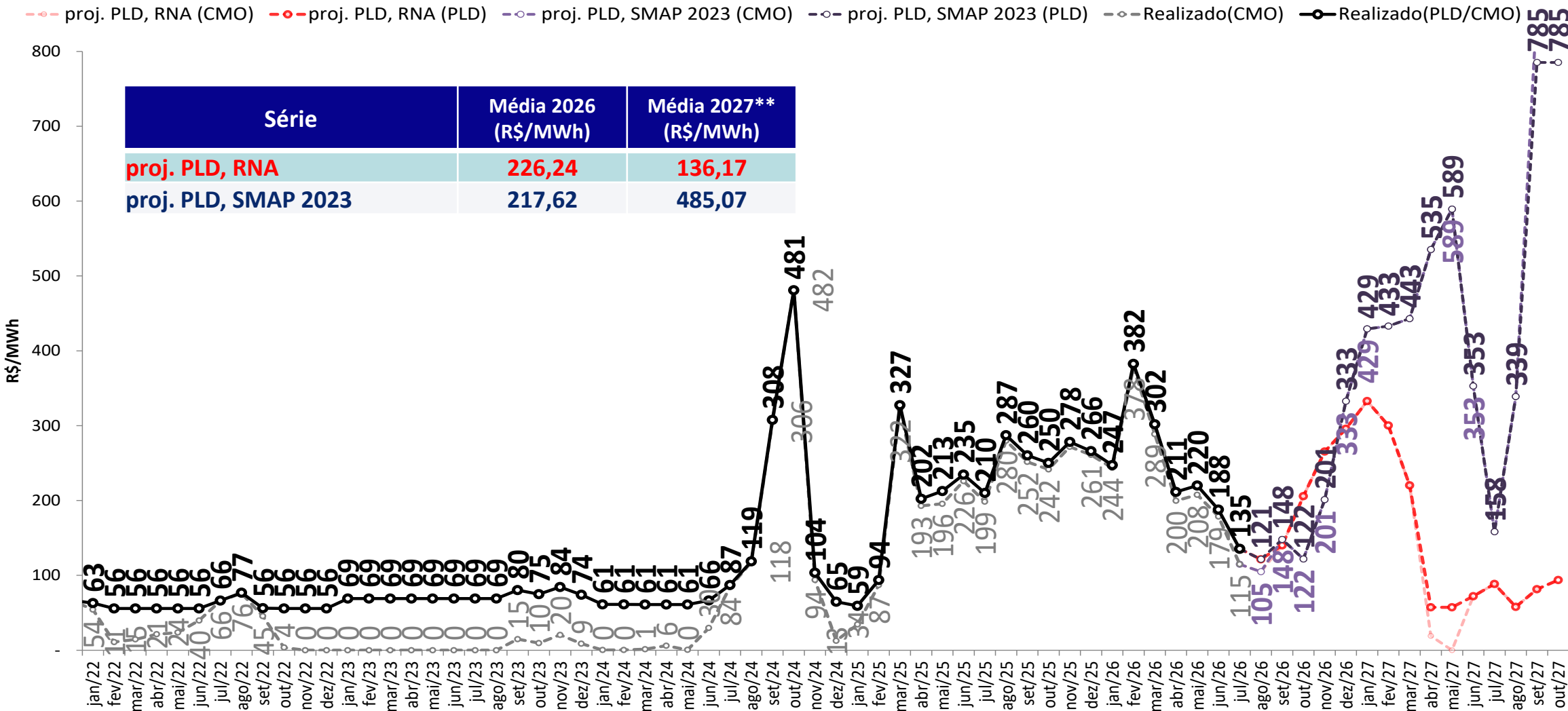


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

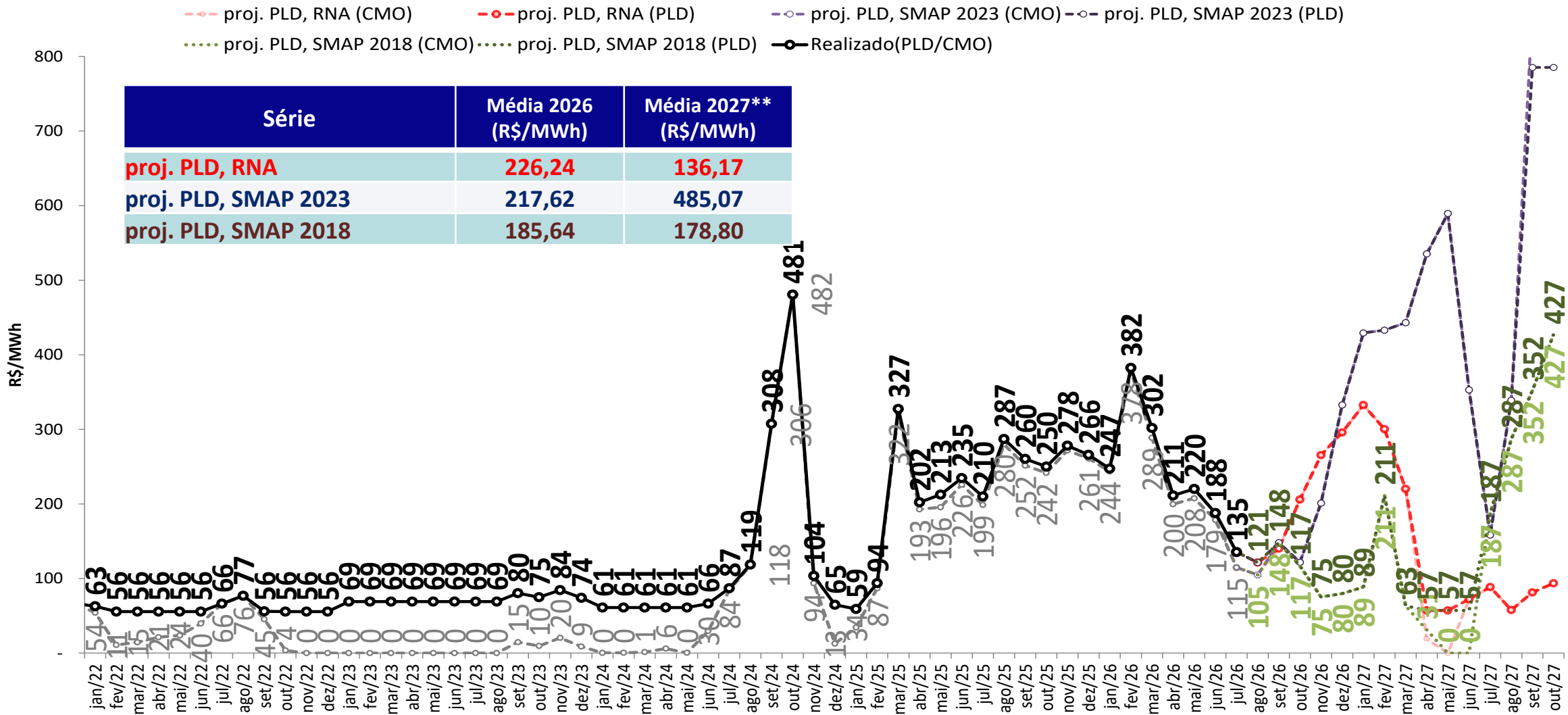


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

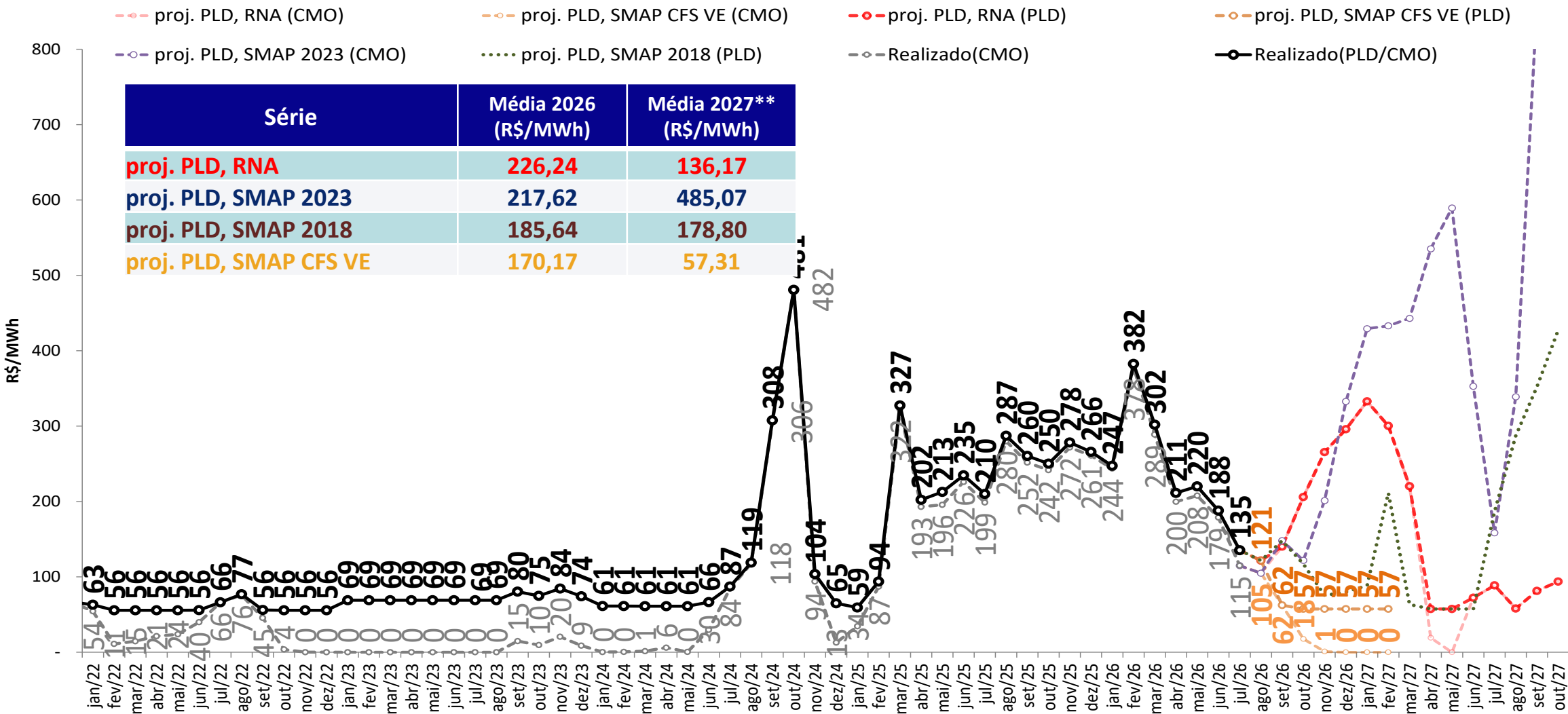


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

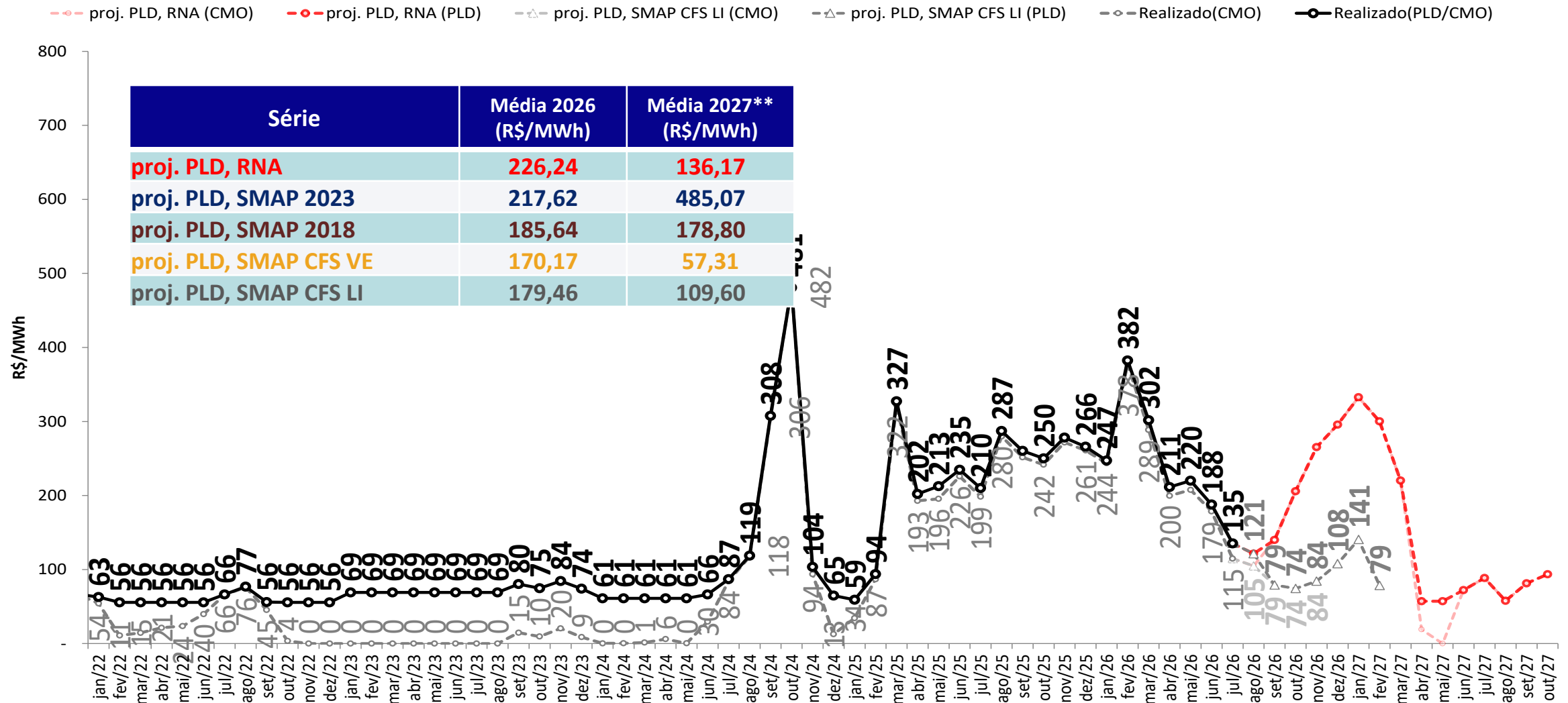


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

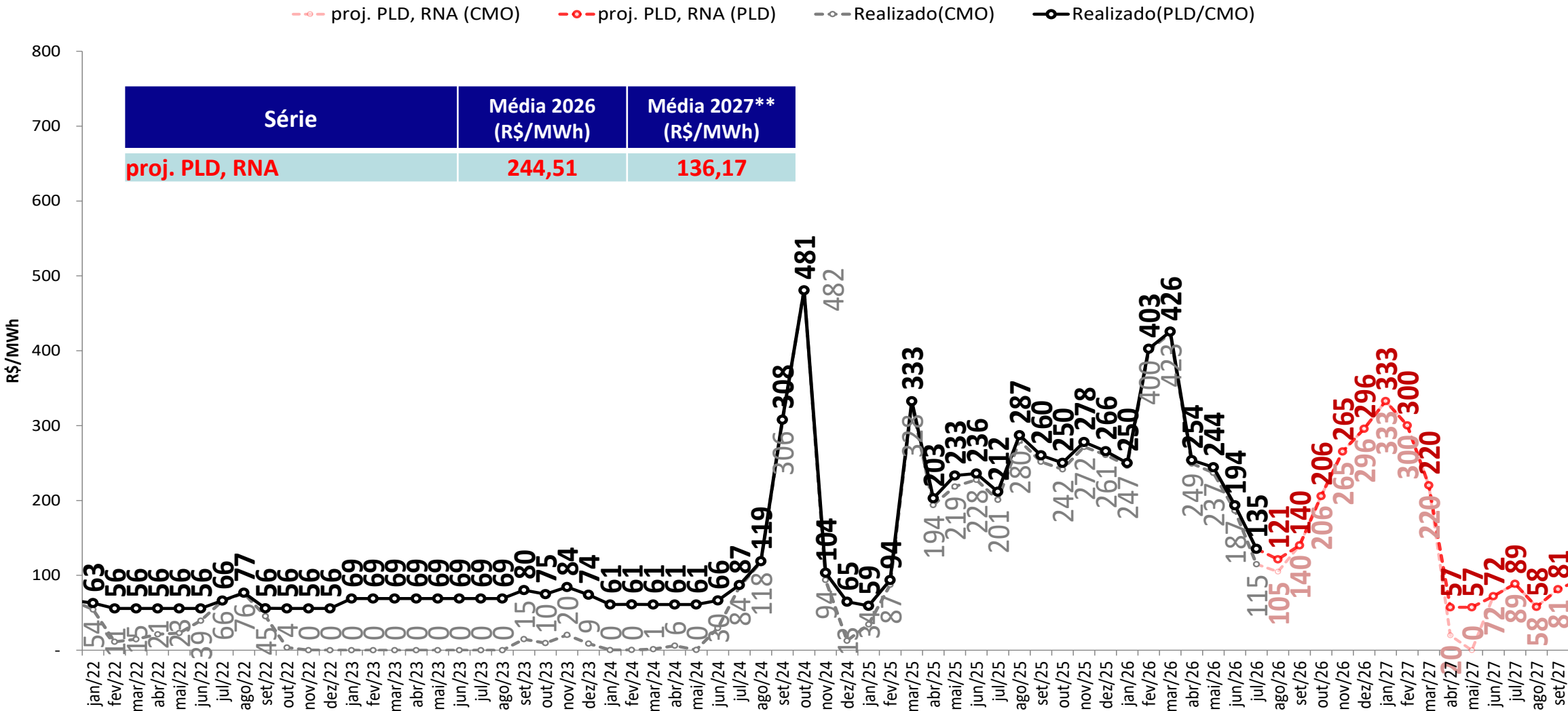
*sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI*



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

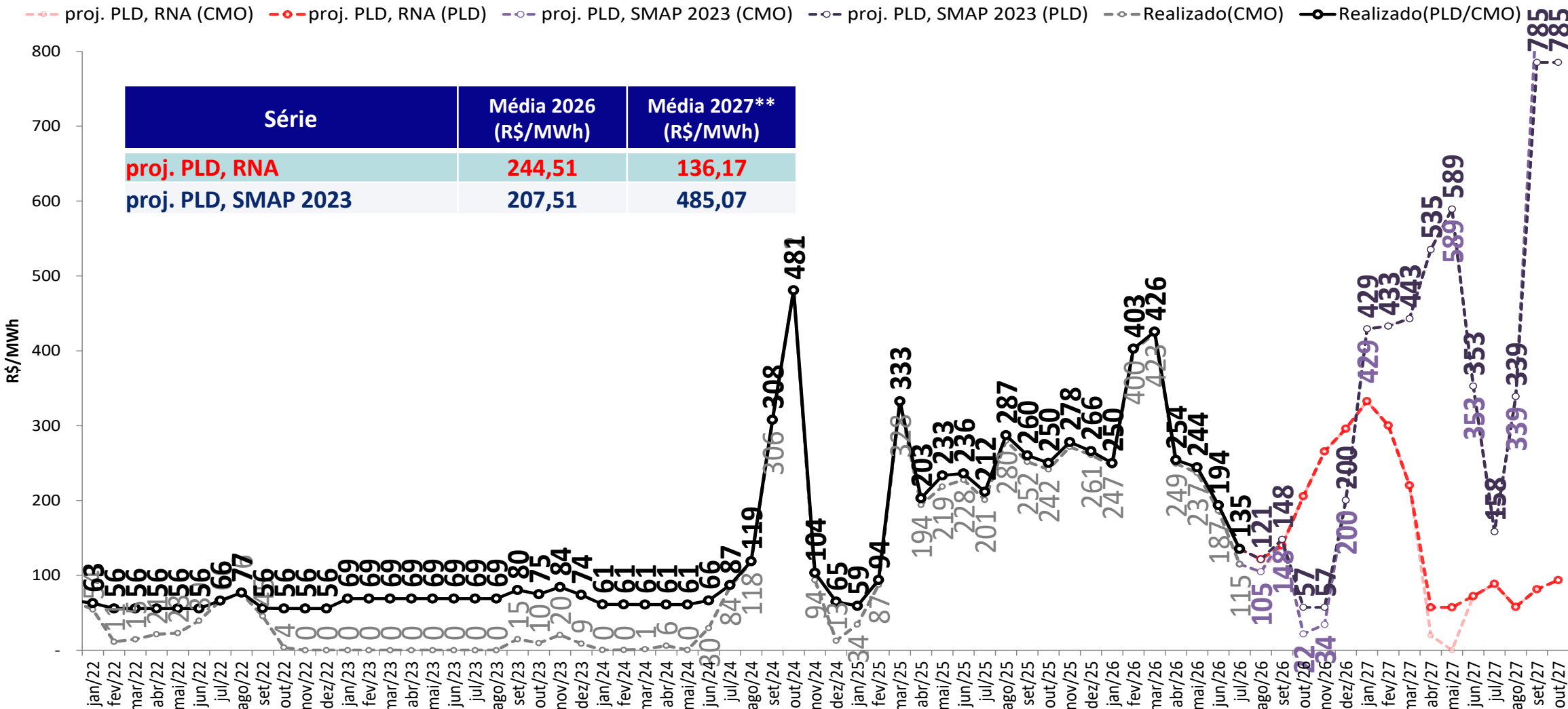
**\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projecção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



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

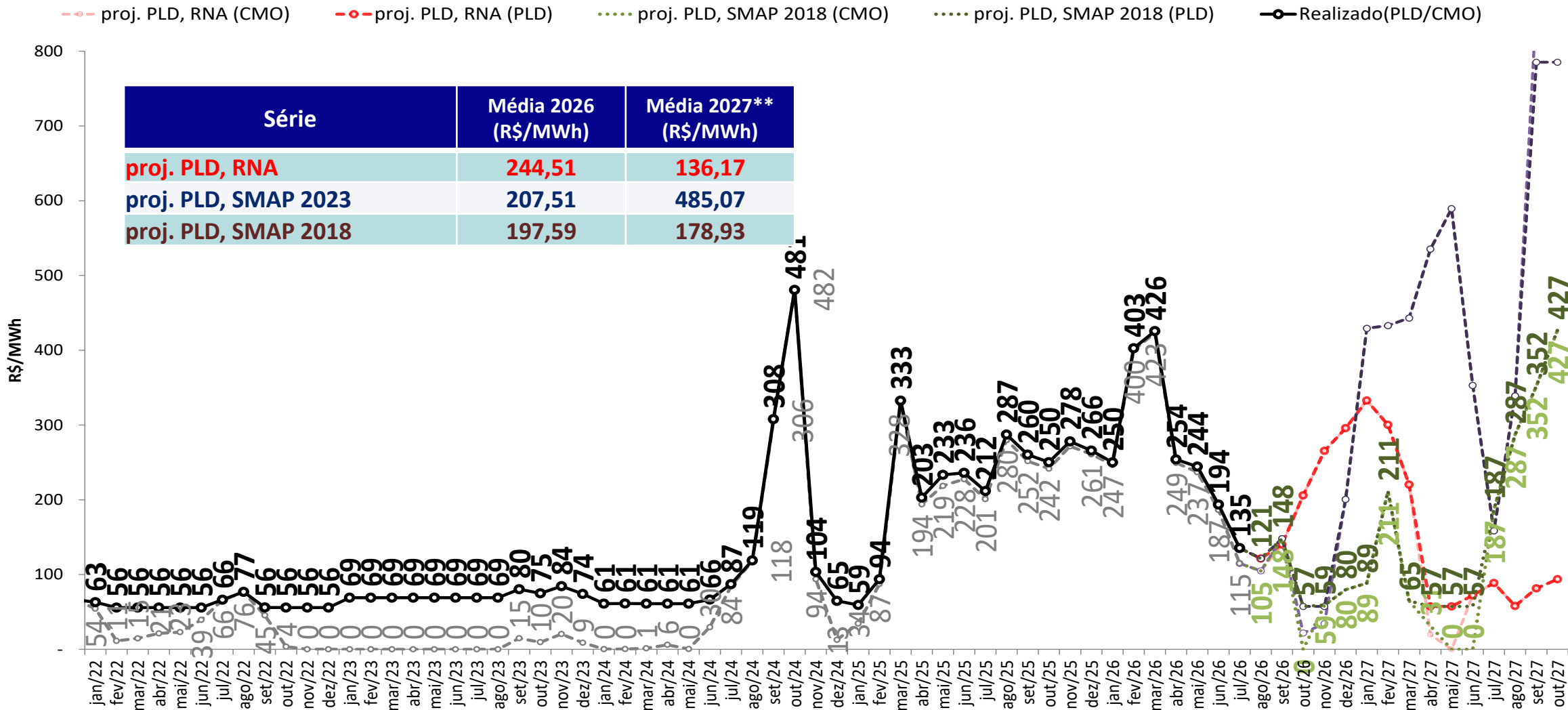
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:

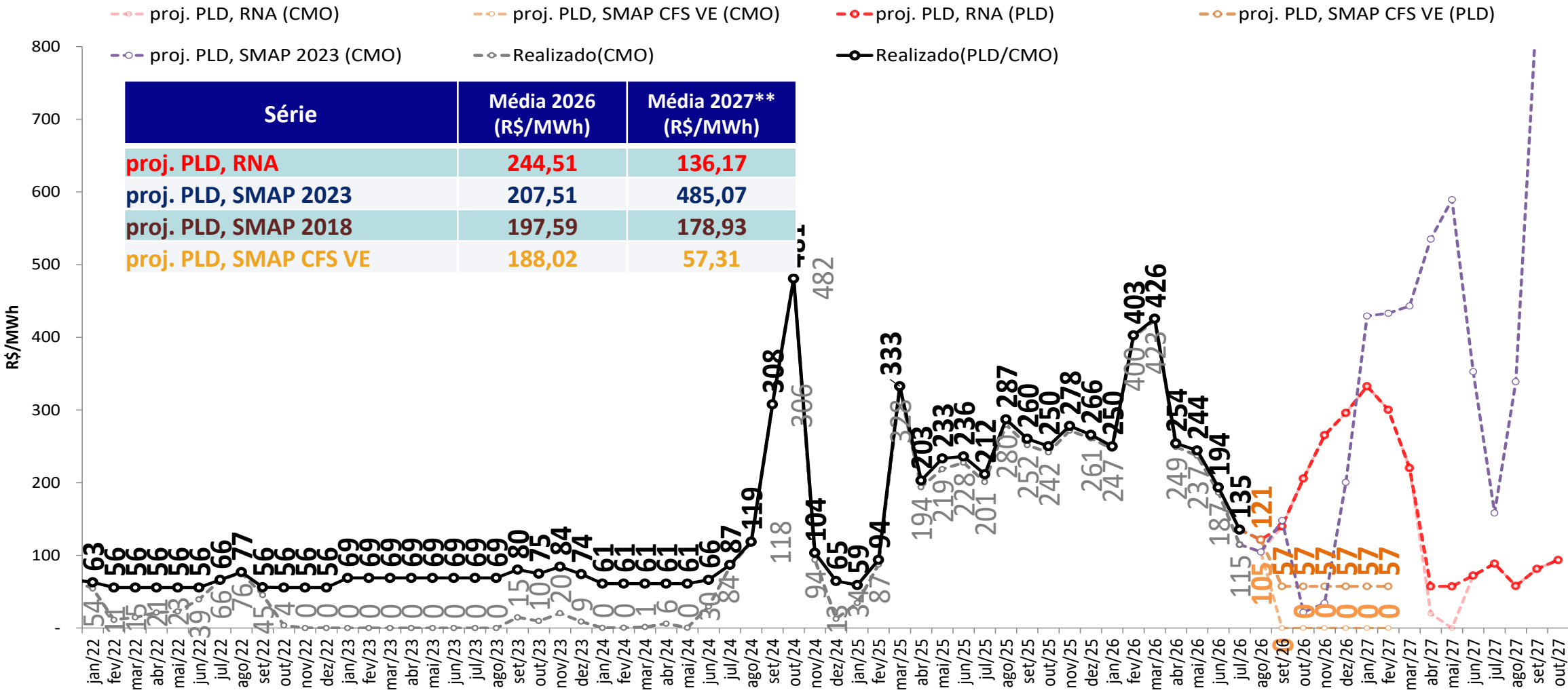
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

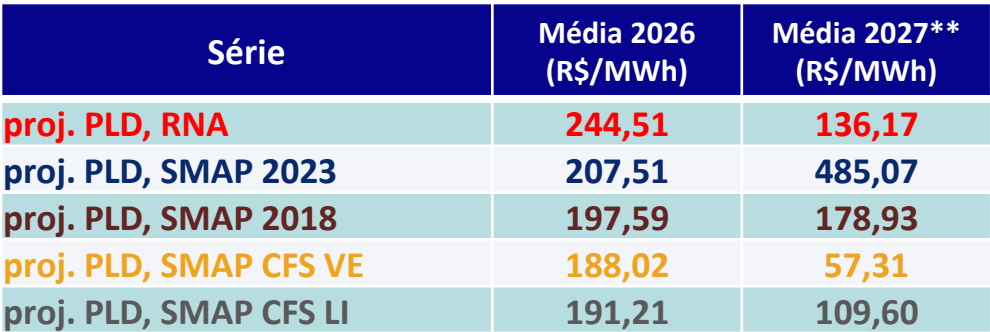
projeção do PLD – Sul



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

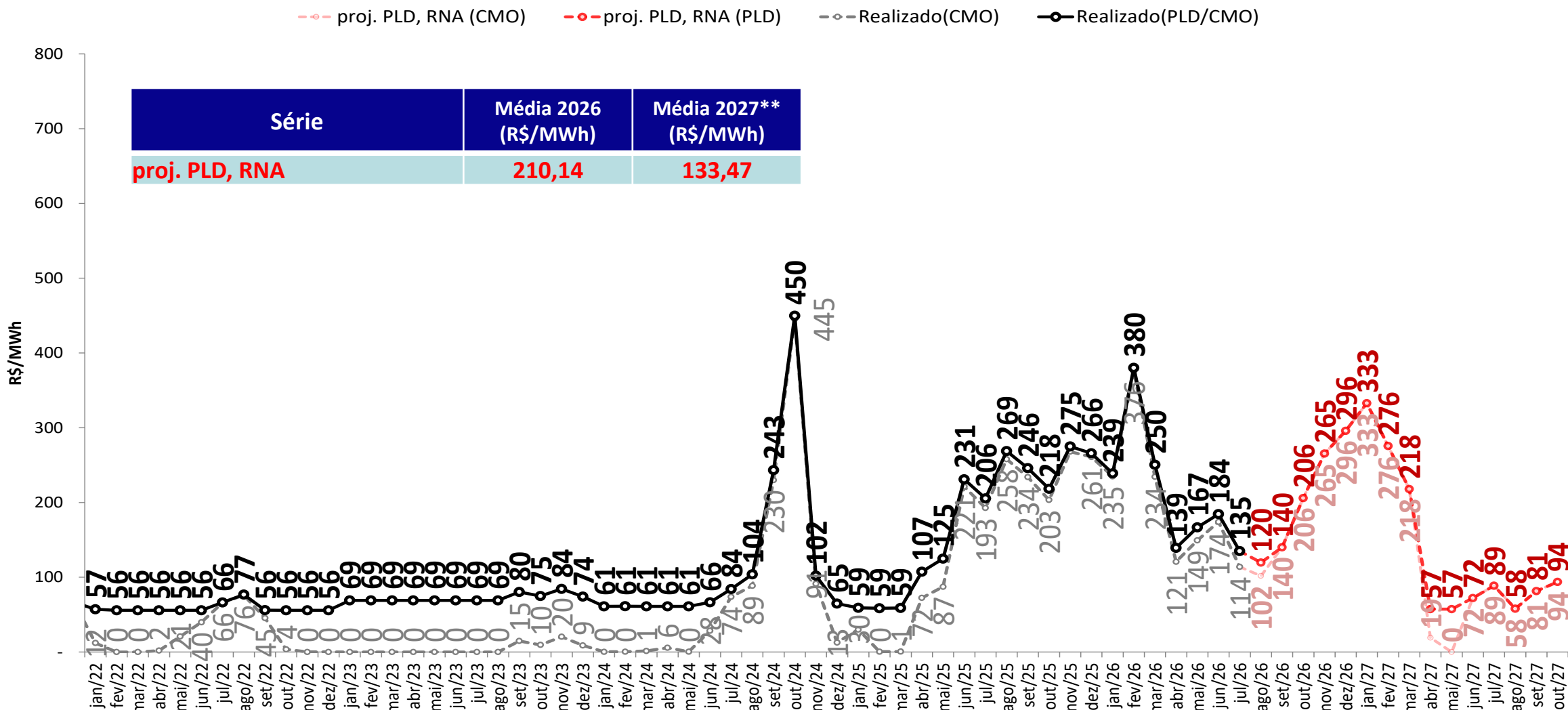


- *Foram considerados:*

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

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

*proj. PLD RNA*

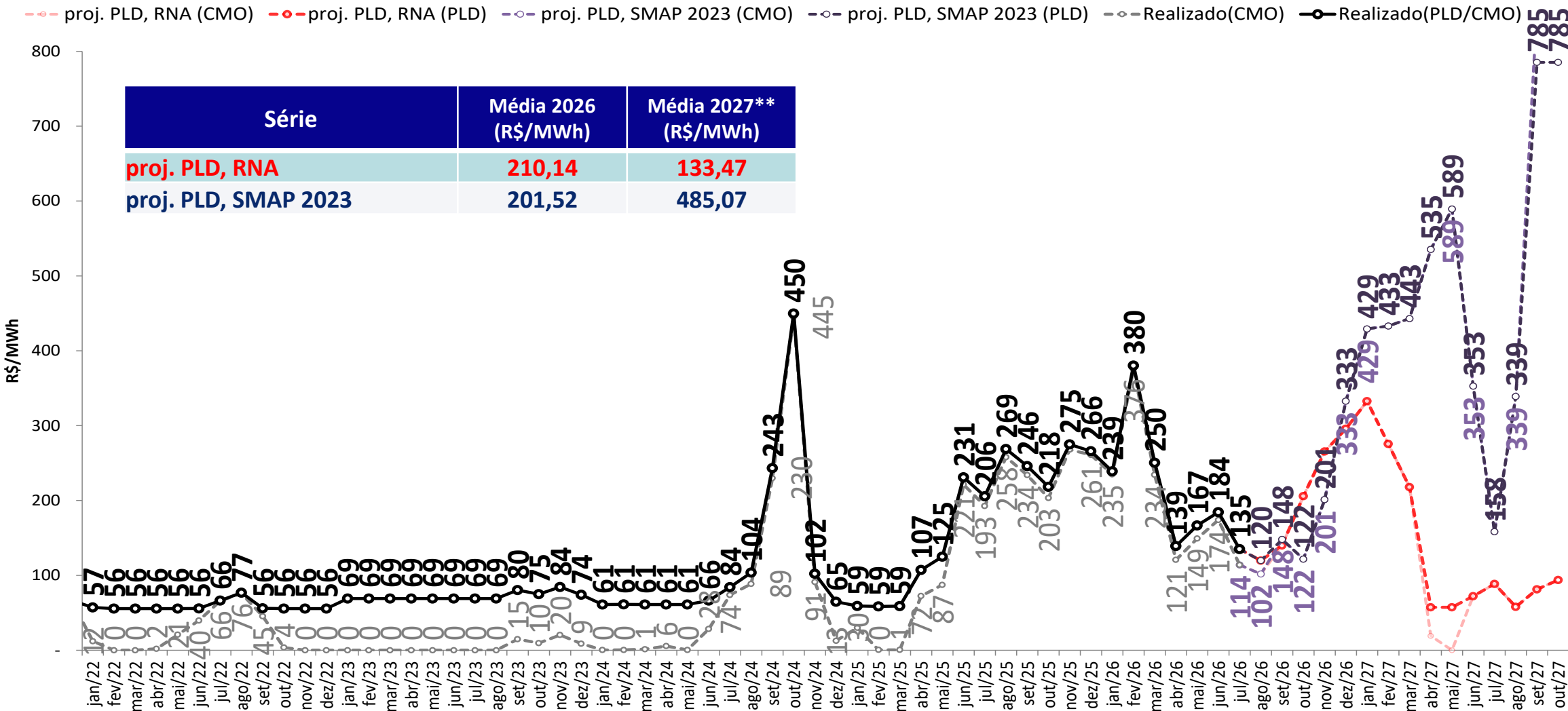


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

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

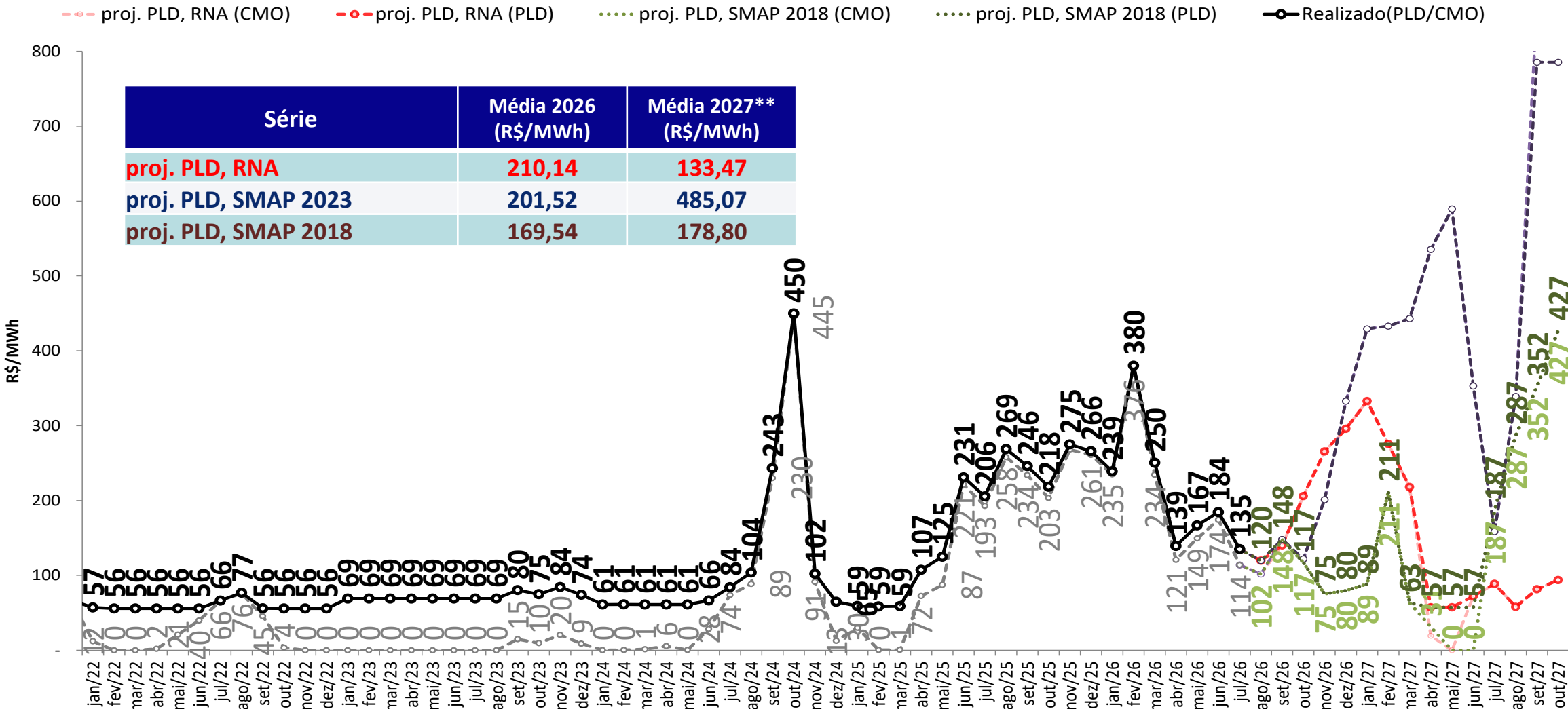
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



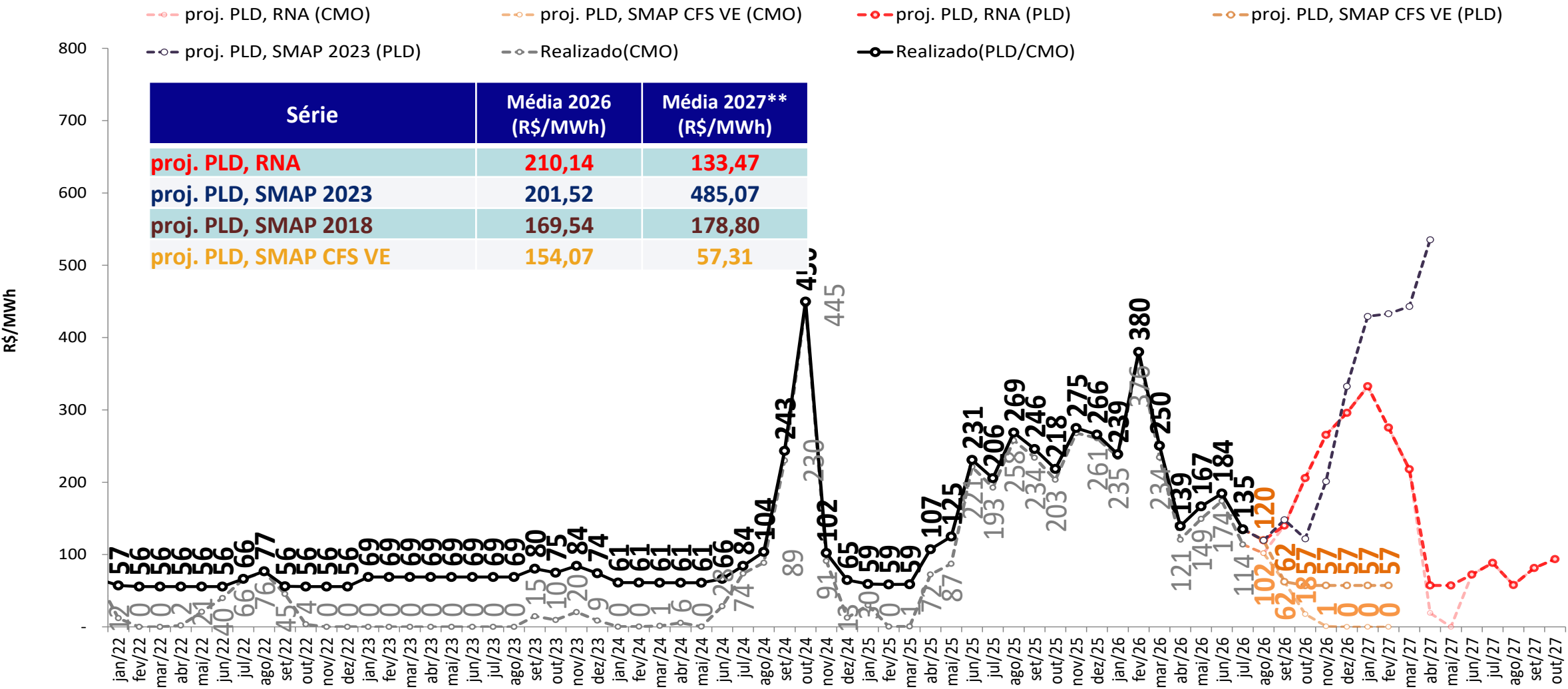
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



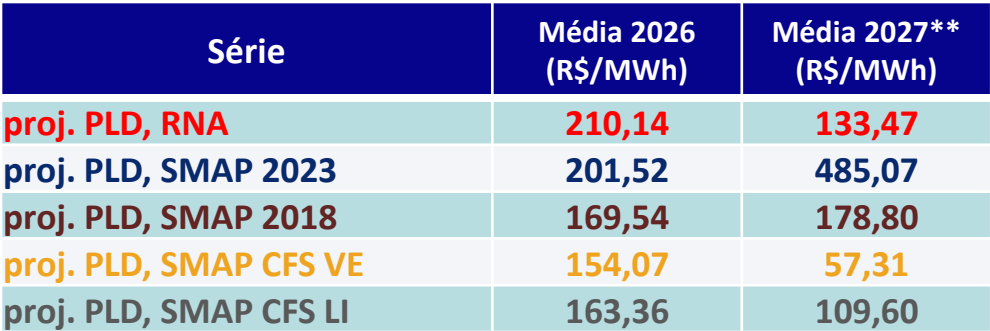
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

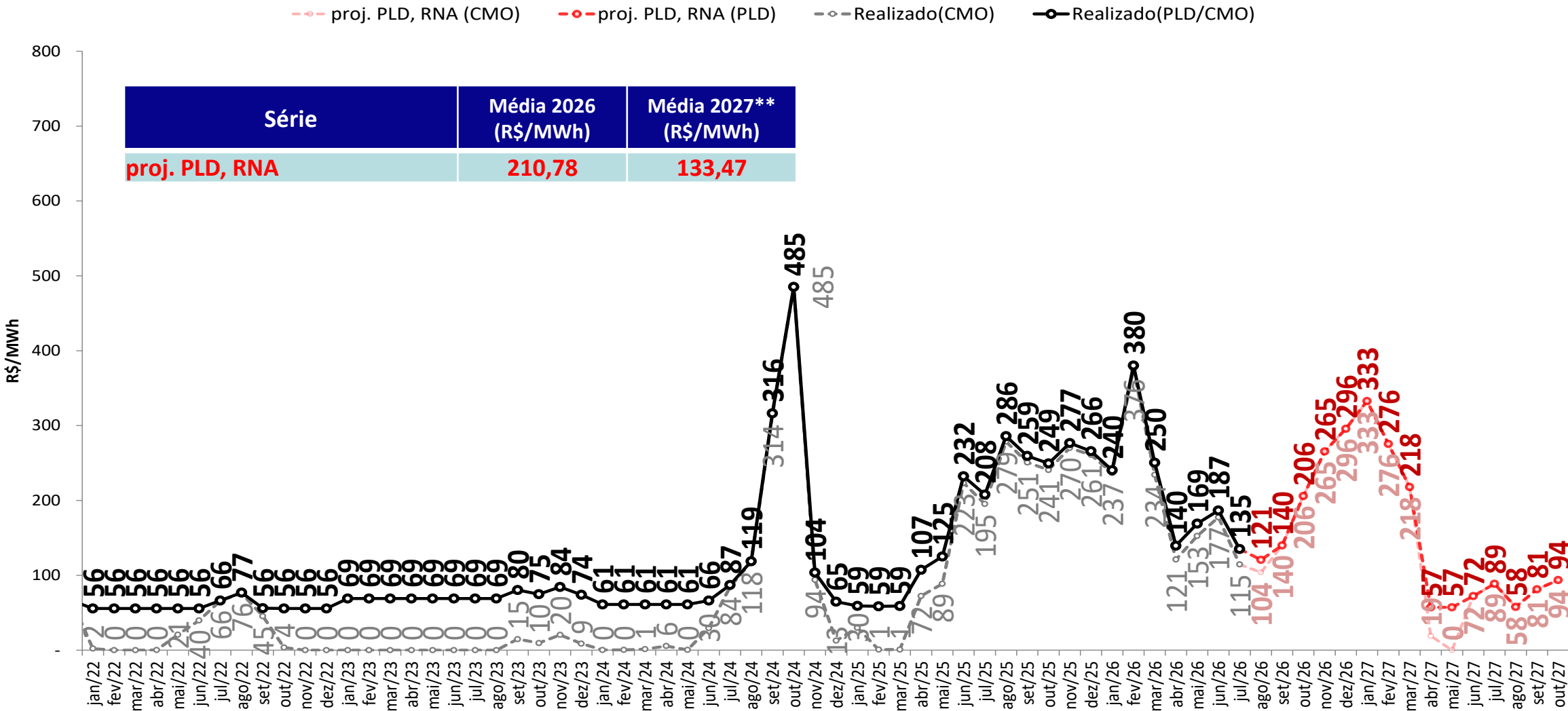
*sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI*



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

projeção do PLD – Norte

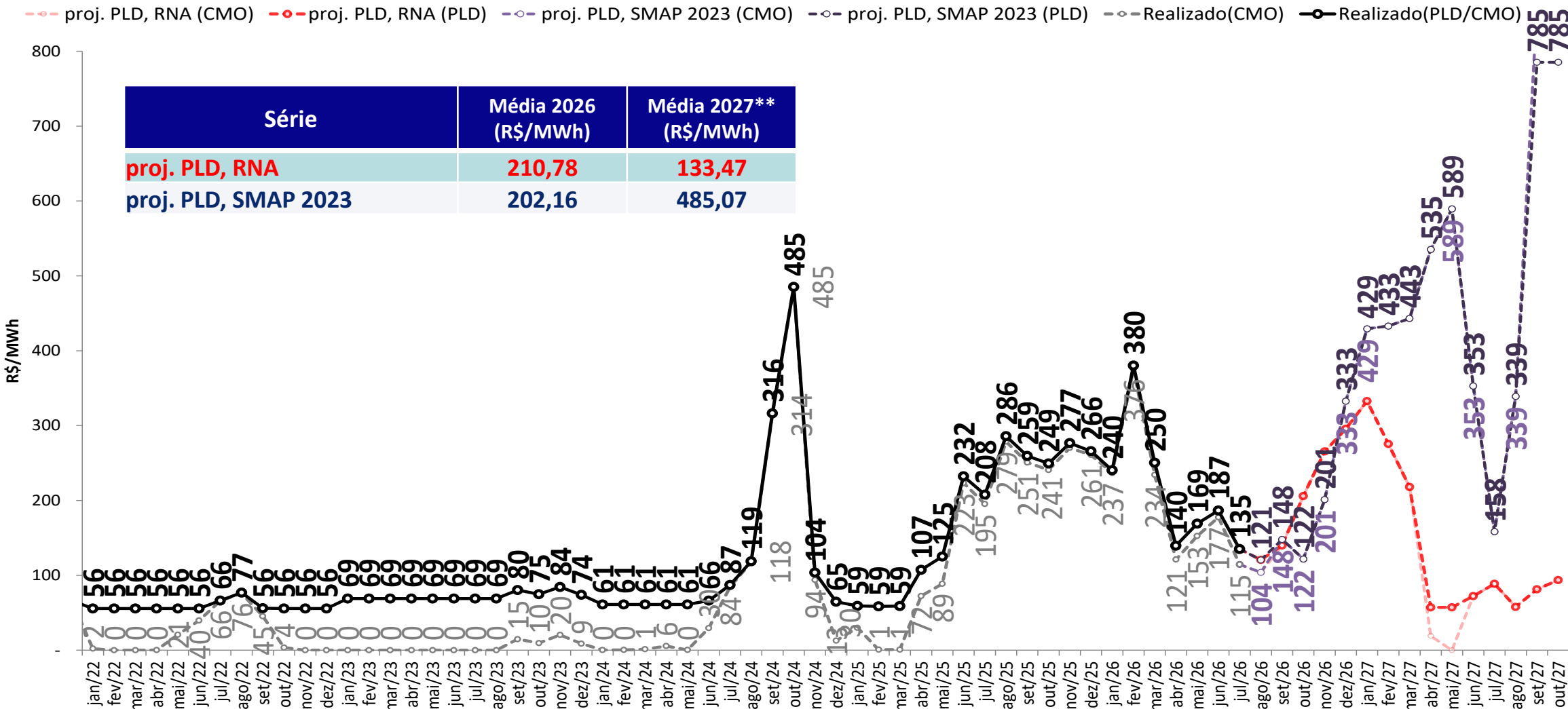
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

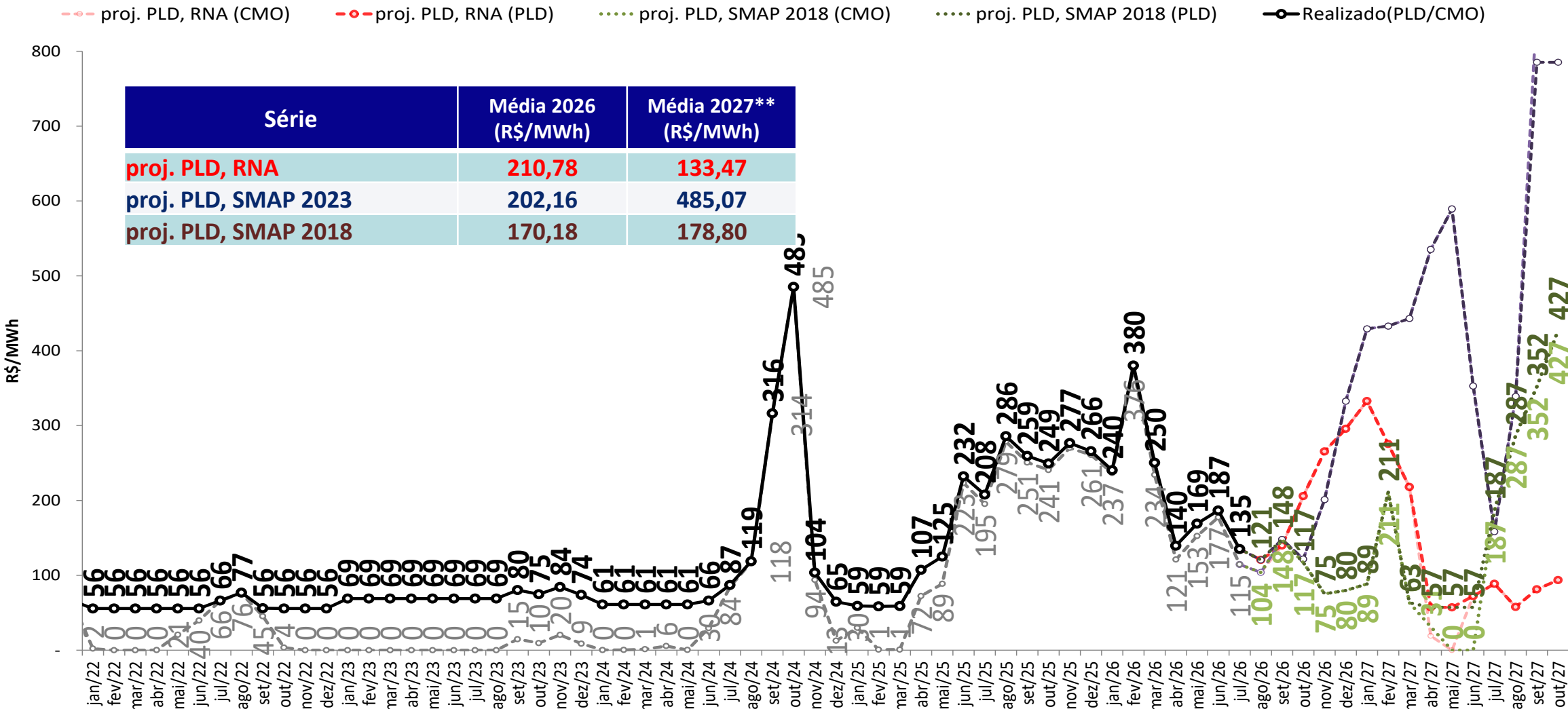
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

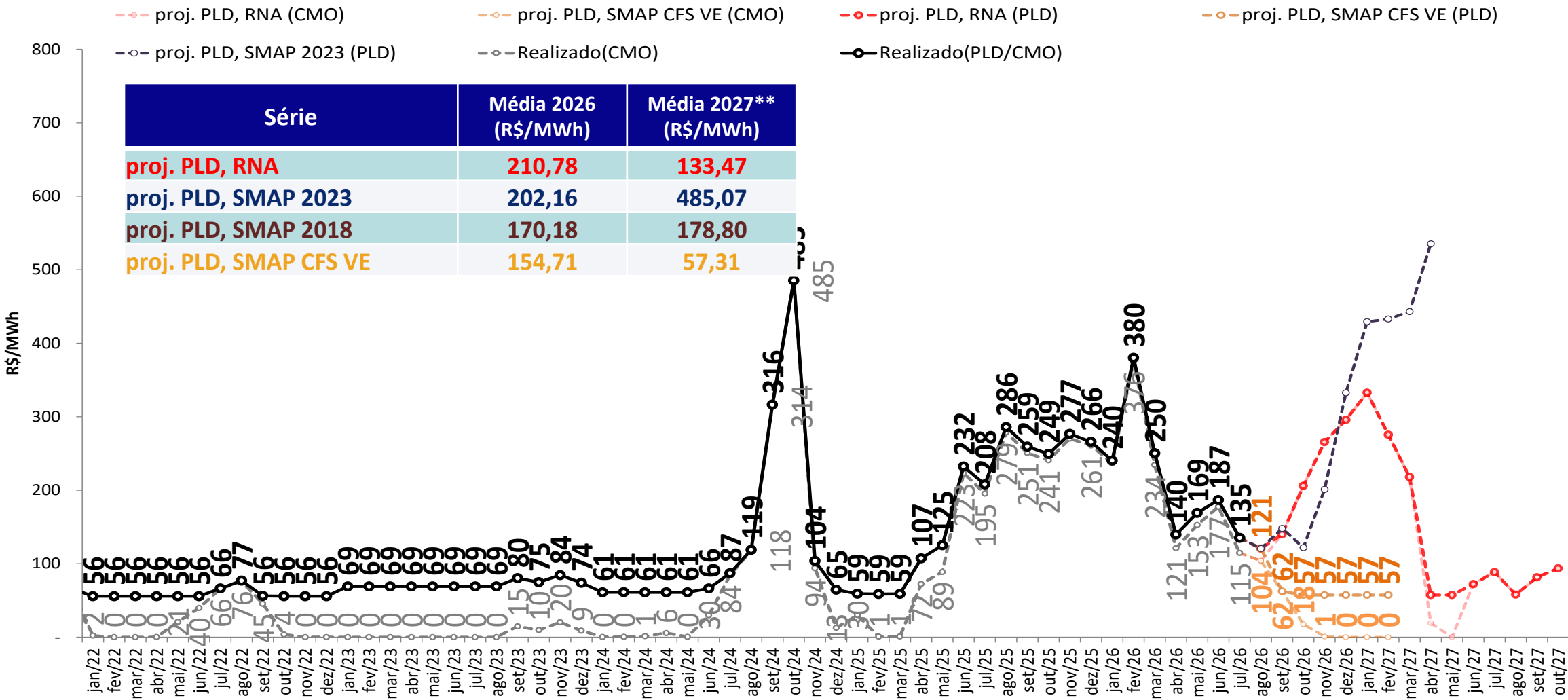
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



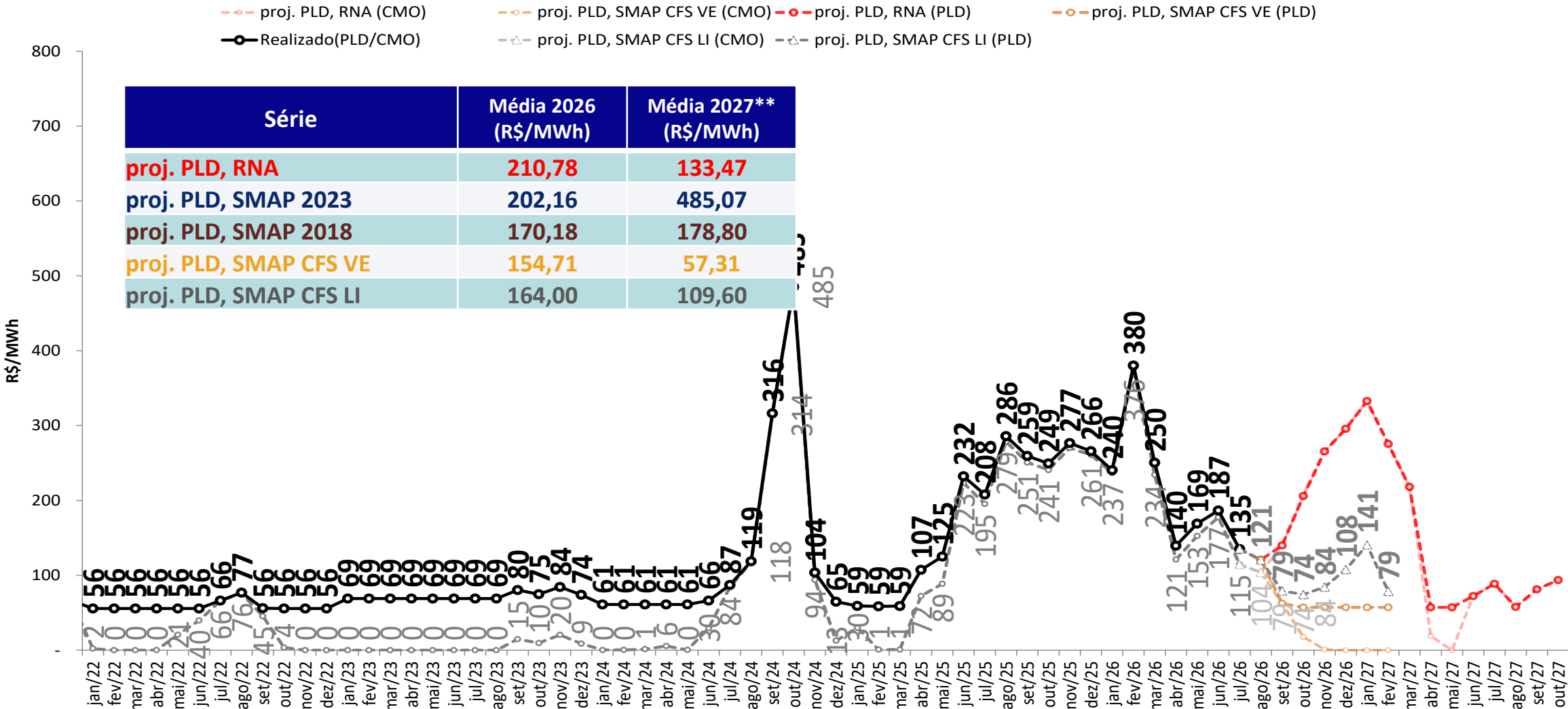
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# tabela resumo da projeção do PLD

| SE/CO                  | 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         | 140    | 206    | 265    | 296    | 333    | 300    | 220    | 57     | 57     | 72     | 89     | 58     | 81     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 148    | 122    | 201    | 333    | 429    | 433    | 443    | 535    | 589    | 353    | 158    | 339    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 148    | 117    | 75     | 80     | 89     | 211    | 63     | 57     | 57     | 57     | 187    | 287    | 352    | 427    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 74     | 84     | 108    | 141    | 79     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

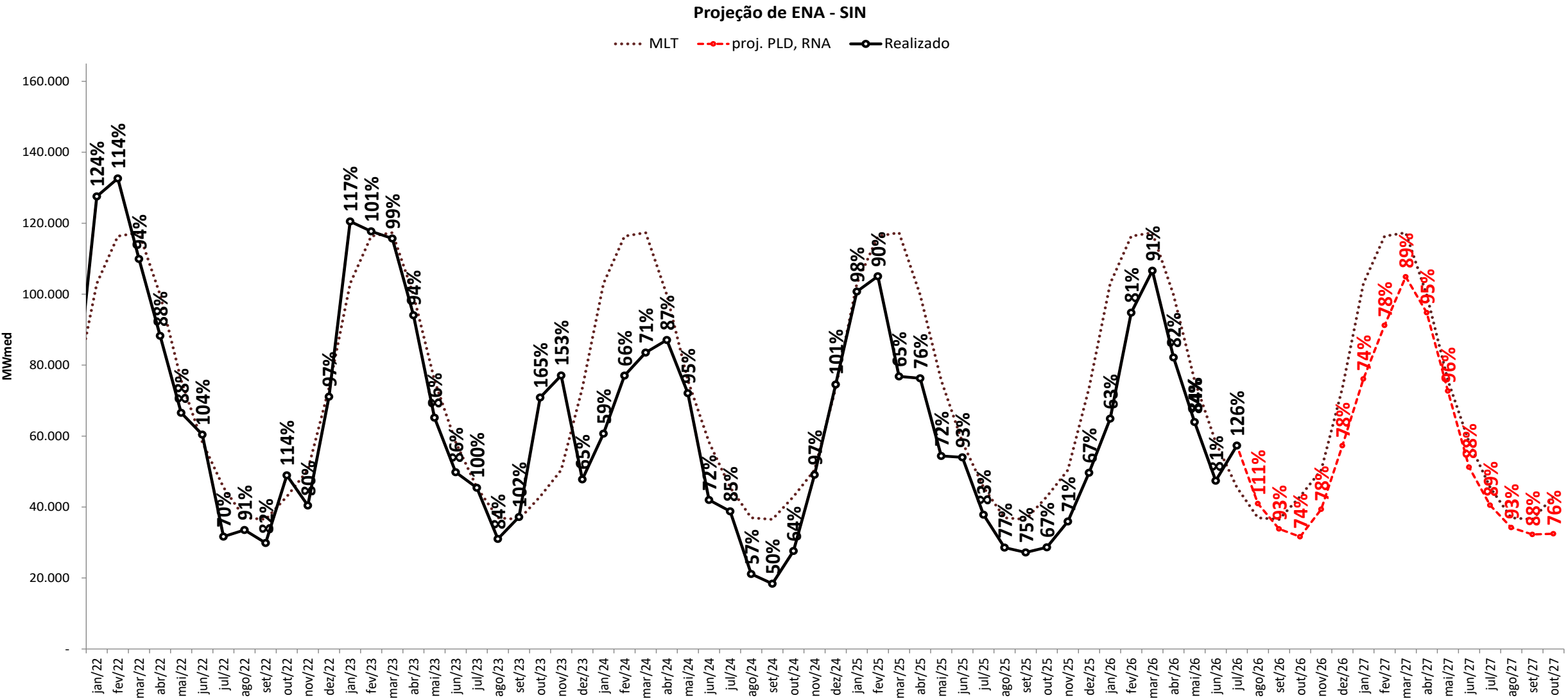
| S                      | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 140    | 206    | 265    | 296    | 333    | 300    | 220    | 57     | 57     | 72     | 89     | 58     | 81     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 148    | 57     | 57     | 200    | 429    | 433    | 443    | 535    | 589    | 353    | 158    | 339    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 148    | 57     | 59     | 80     | 89     | 211    | 65     | 57     | 57     | 57     | 187    | 287    | 352    | 427    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 74     | 57     | 57     | 141    | 79     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 140    | 206    | 265    | 296    | 333    | 276    | 218    | 57     | 57     | 72     | 89     | 58     | 81     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 148    | 122    | 201    | 333    | 429    | 433    | 443    | 535    | 589    | 353    | 158    | 339    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 148    | 117    | 75     | 80     | 89     | 211    | 63     | 57     | 57     | 57     | 187    | 287    | 352    | 427    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 74     | 84     | 108    | 141    | 79     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 140    | 206    | 265    | 296    | 333    | 276    | 218    | 57     | 57     | 72     | 89     | 58     | 81     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 148    | 122    | 201    | 333    | 429    | 433    | 443    | 535    | 589    | 353    | 158    | 339    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 148    | 117    | 75     | 80     | 89     | 211    | 63     | 57     | 57     | 57     | 187    | 287    | 352    | 427    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 74     | 84     | 108    | 141    | 79     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

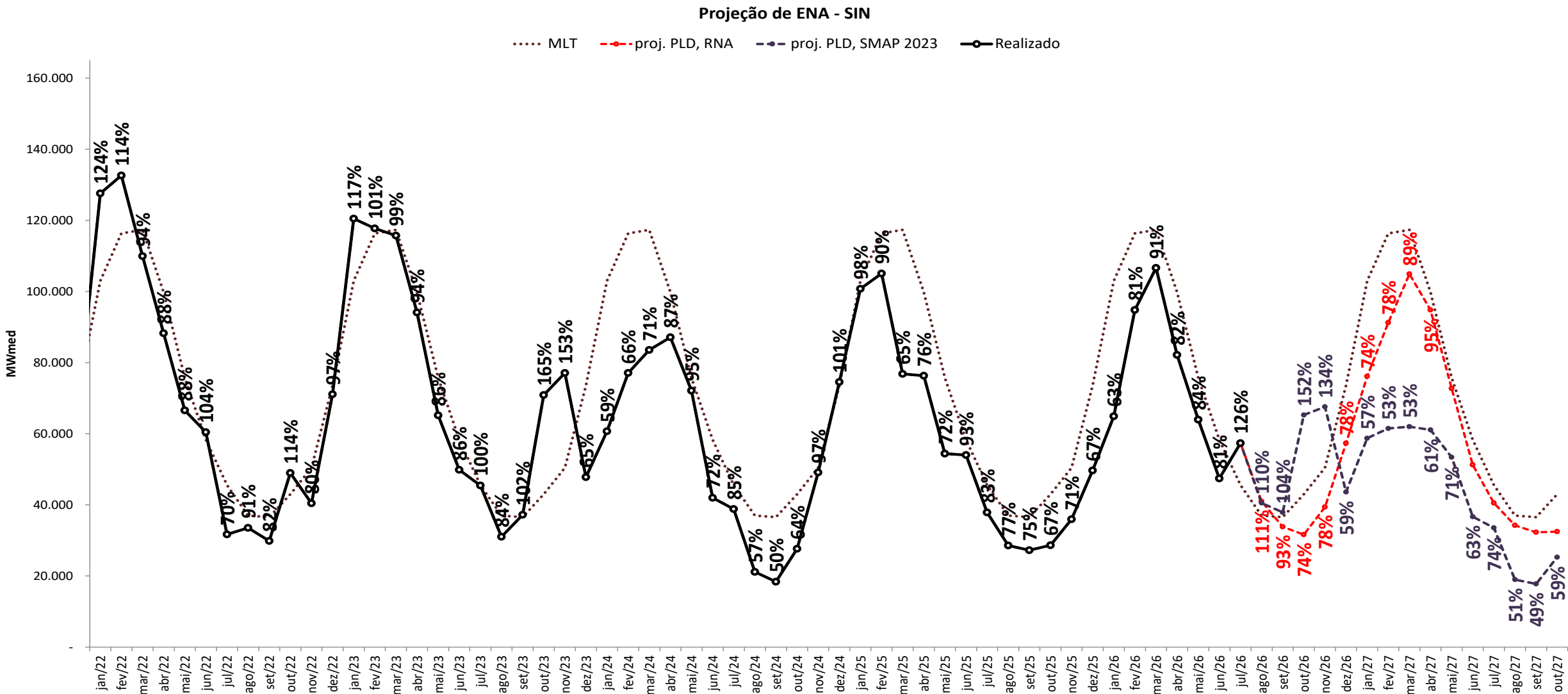
- Foram considerados:  
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



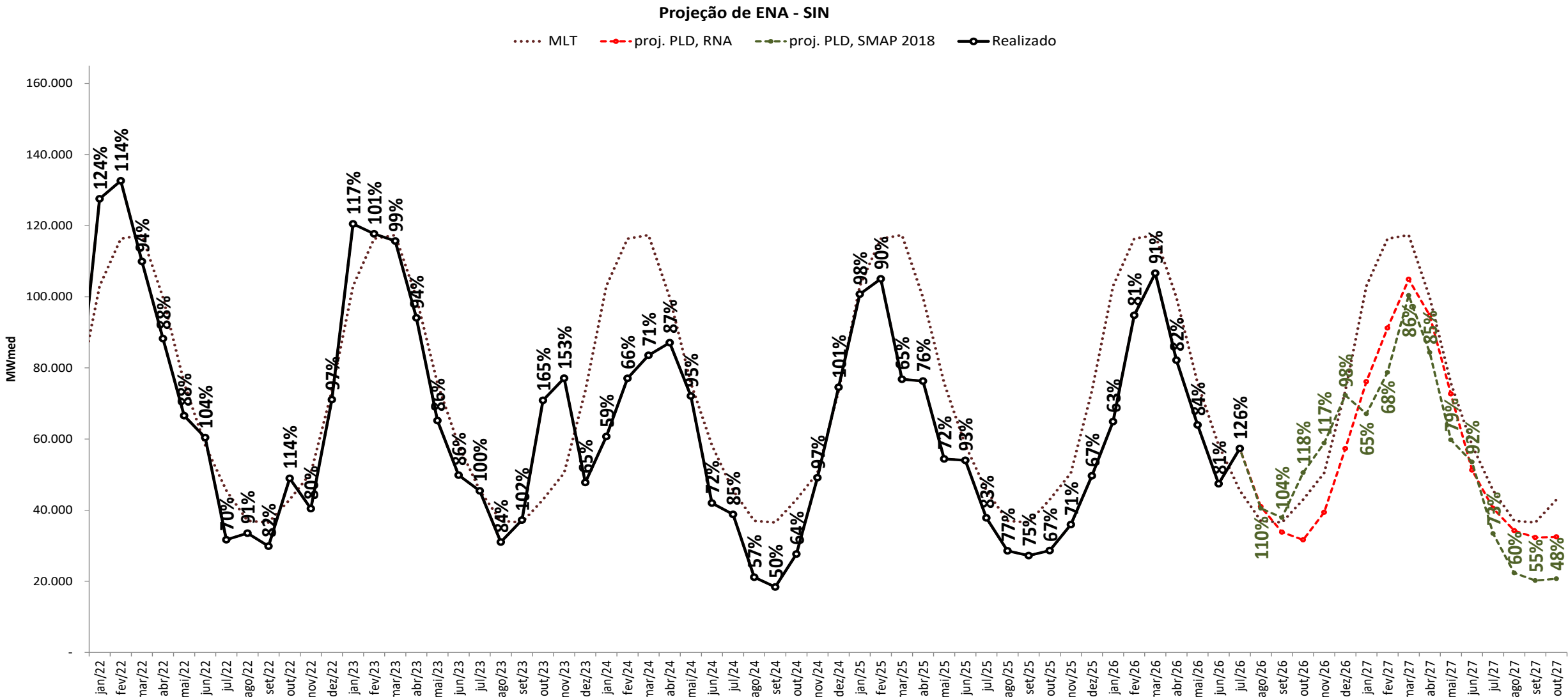
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



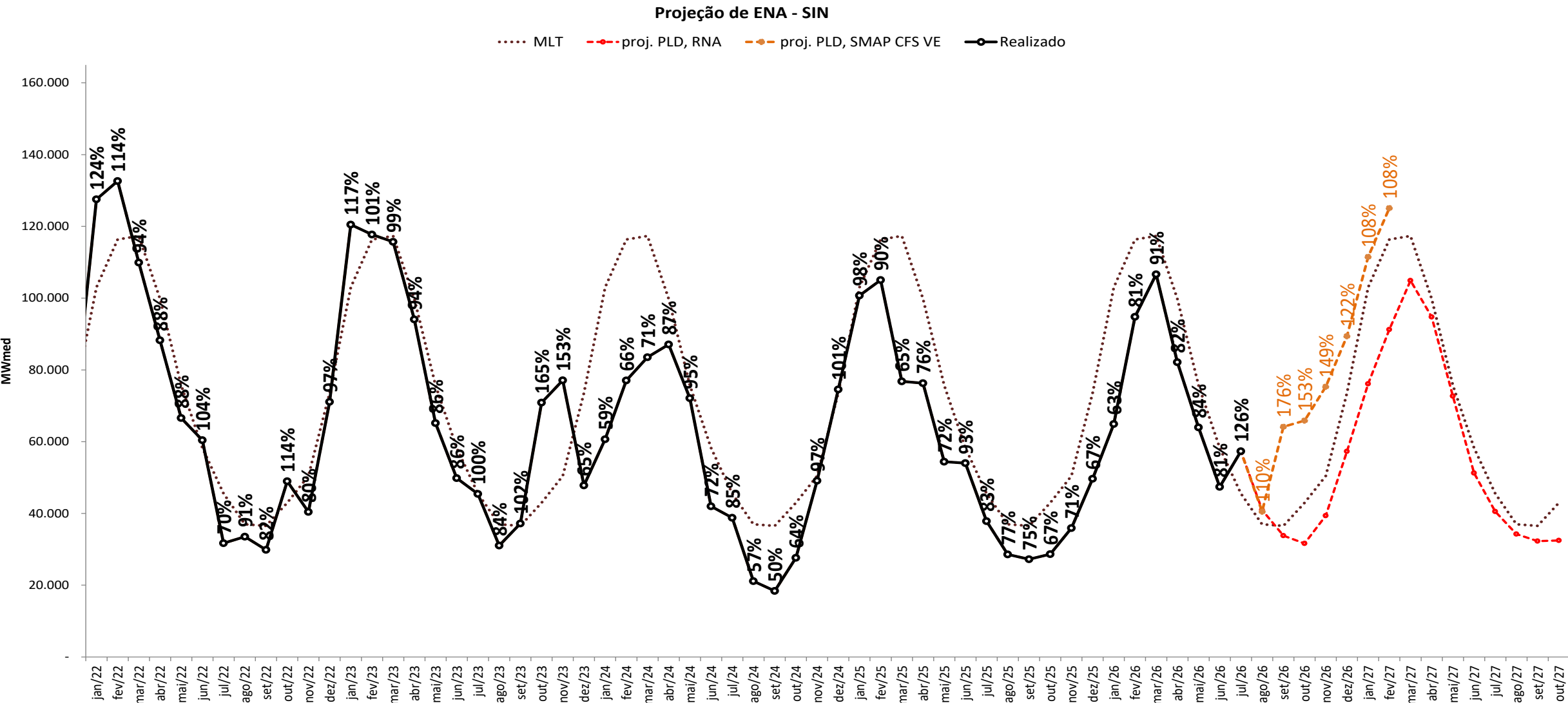
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



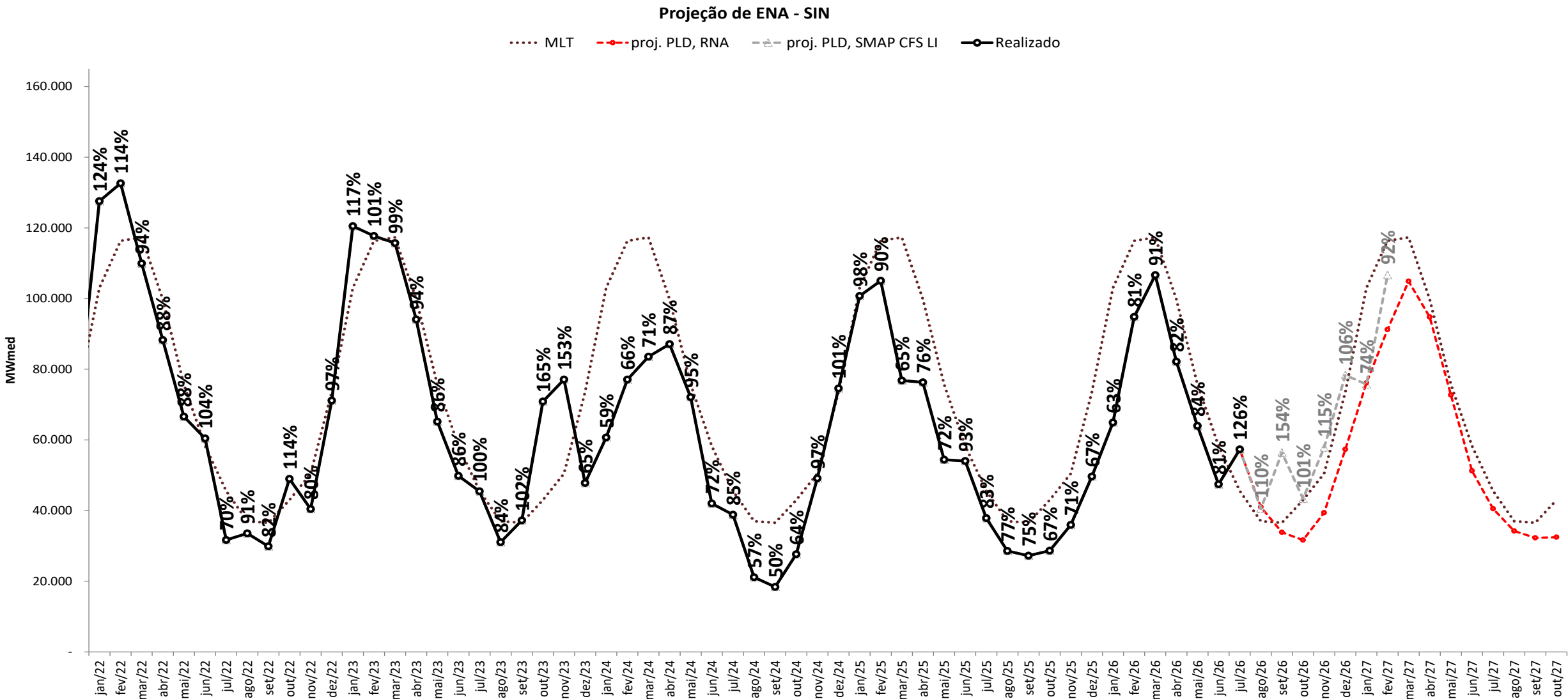
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

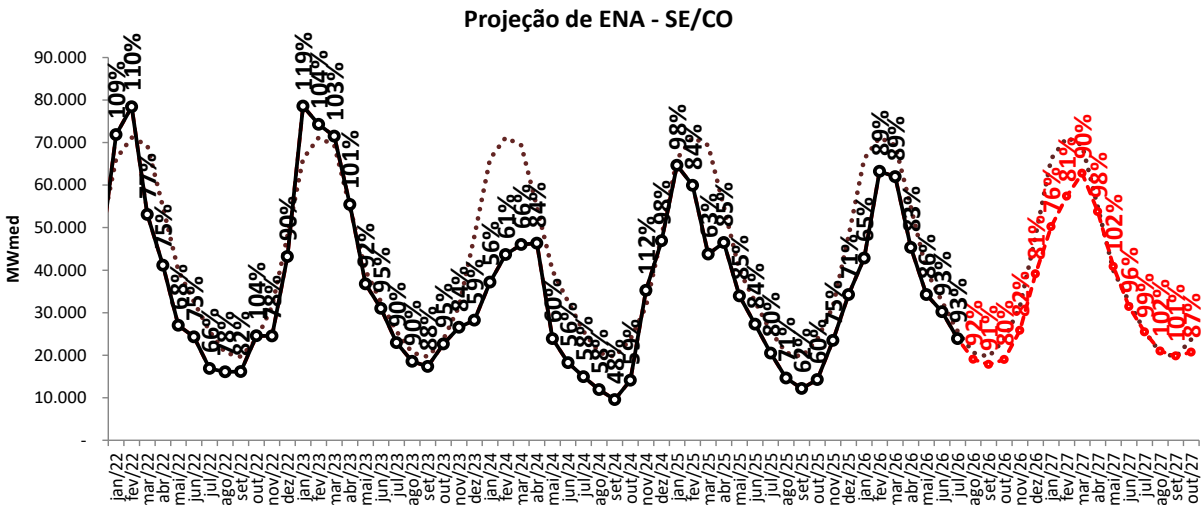
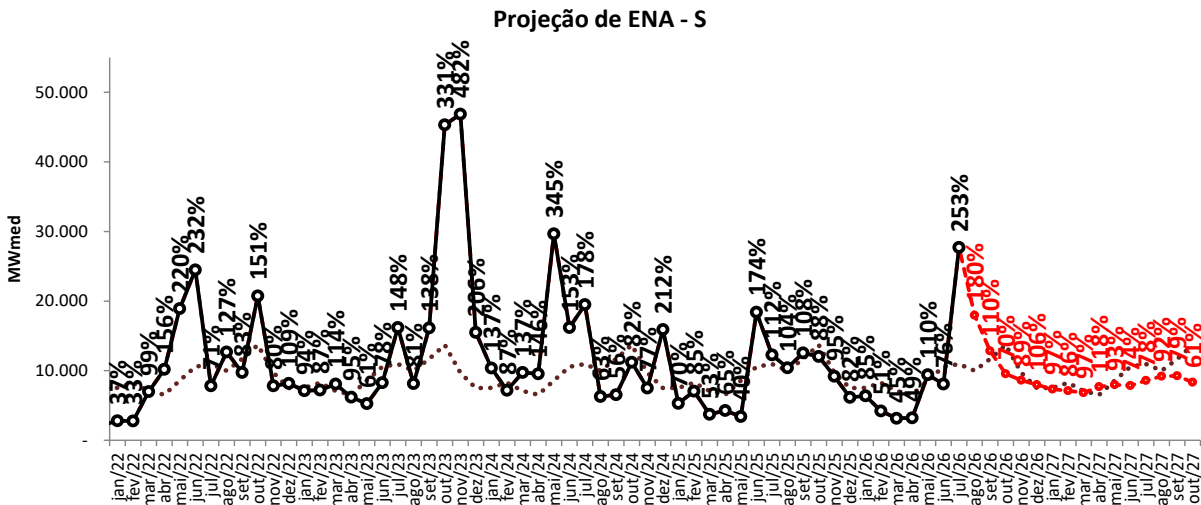
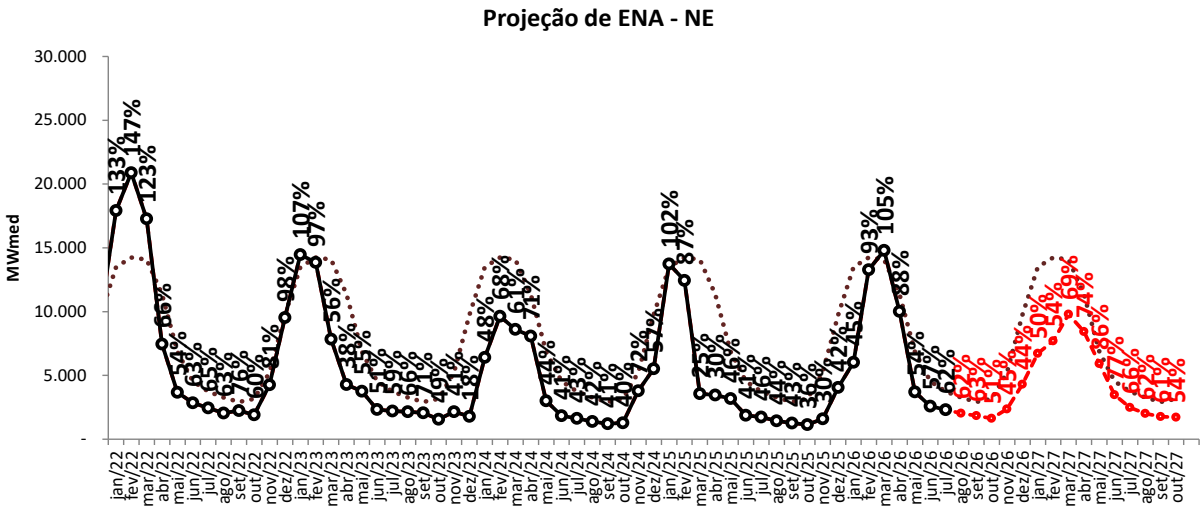
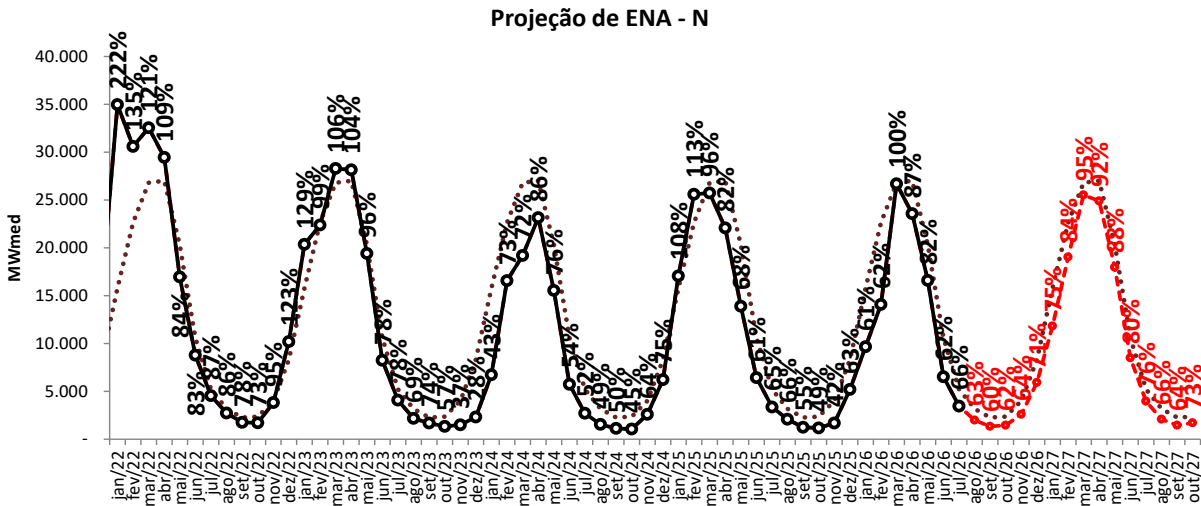


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



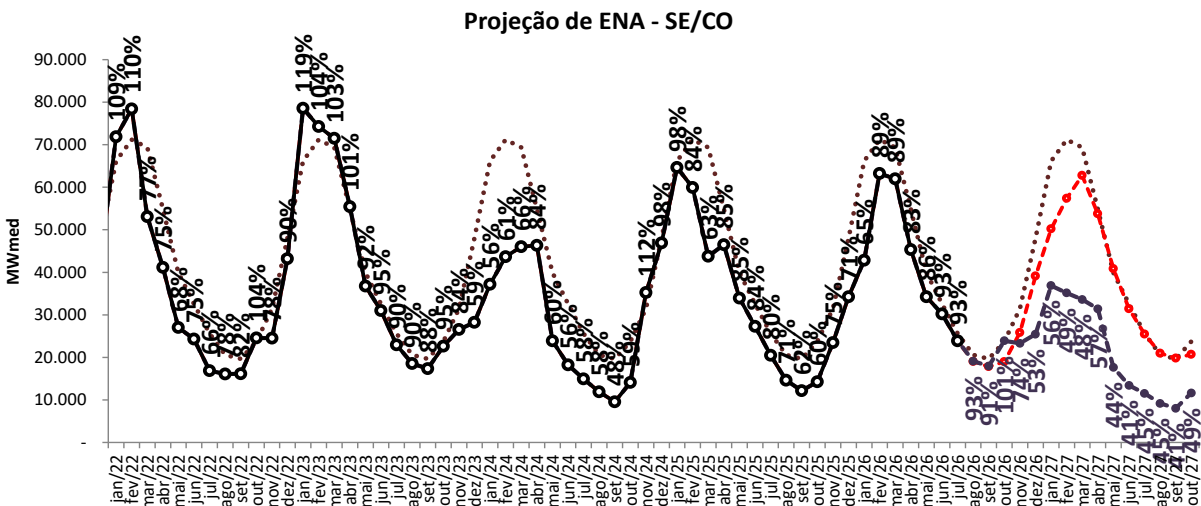
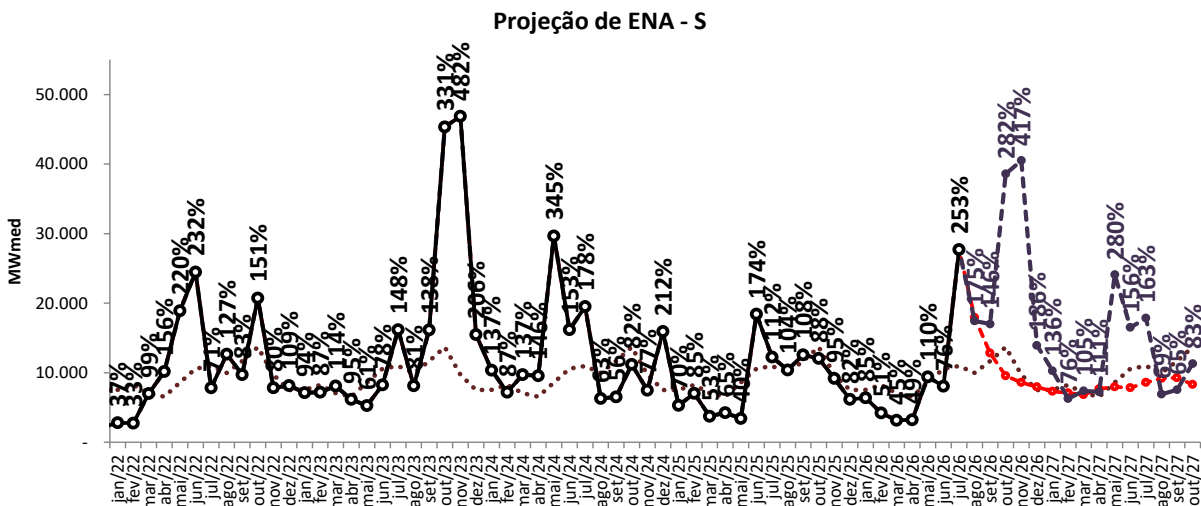
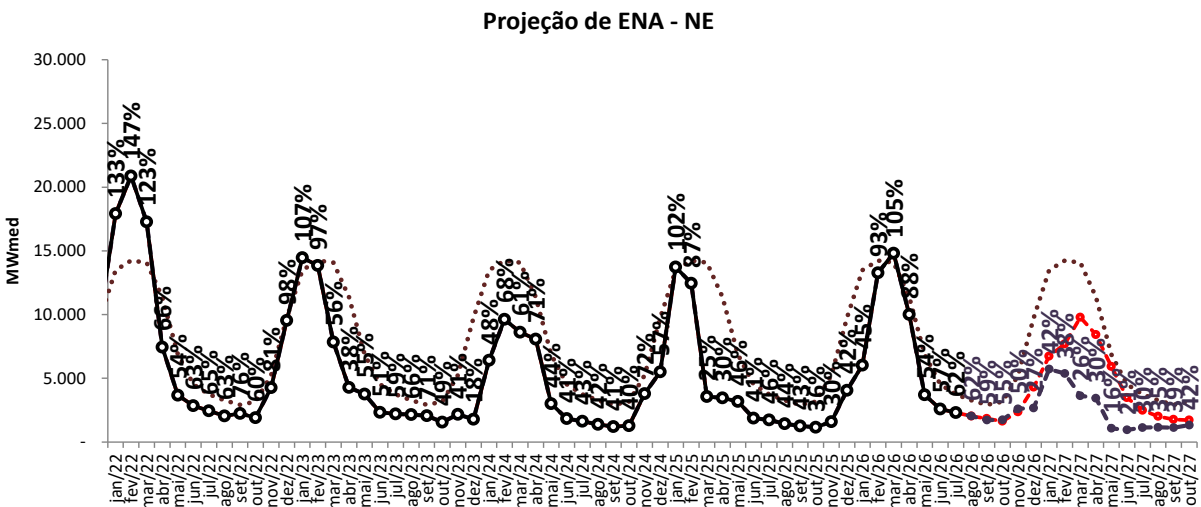
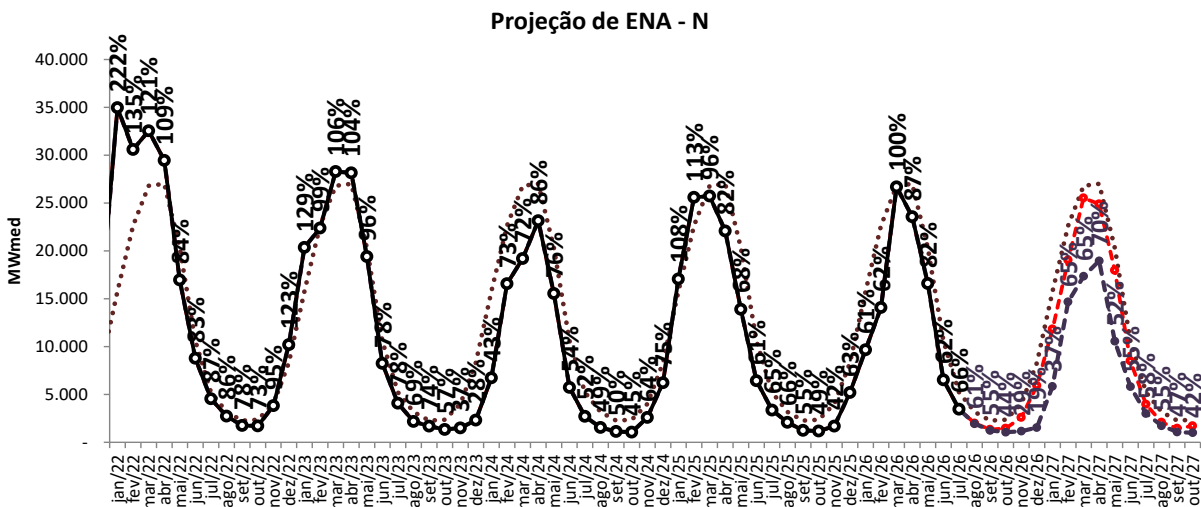
..... MLT

—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

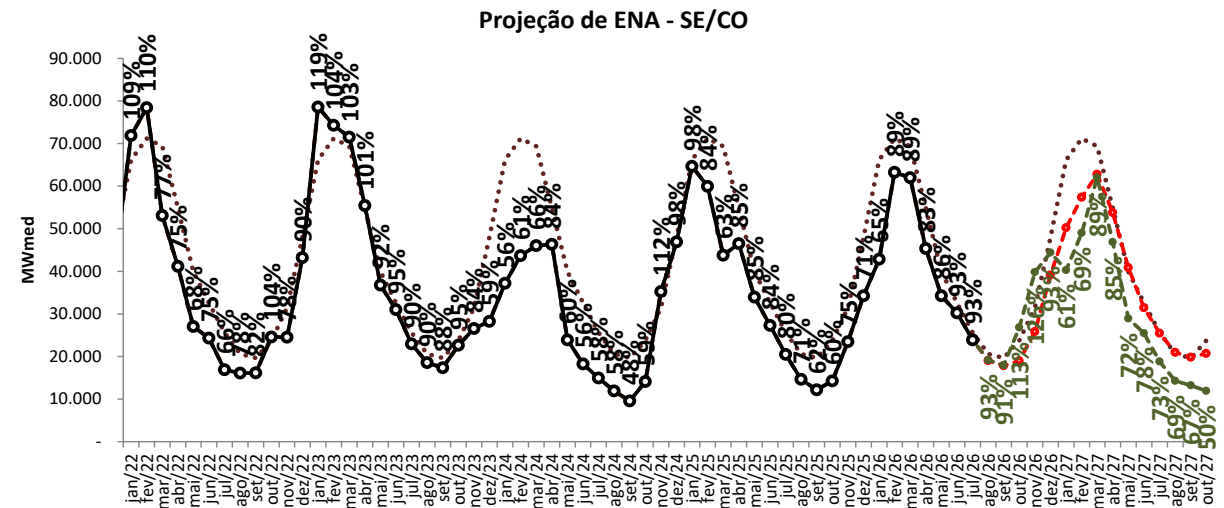
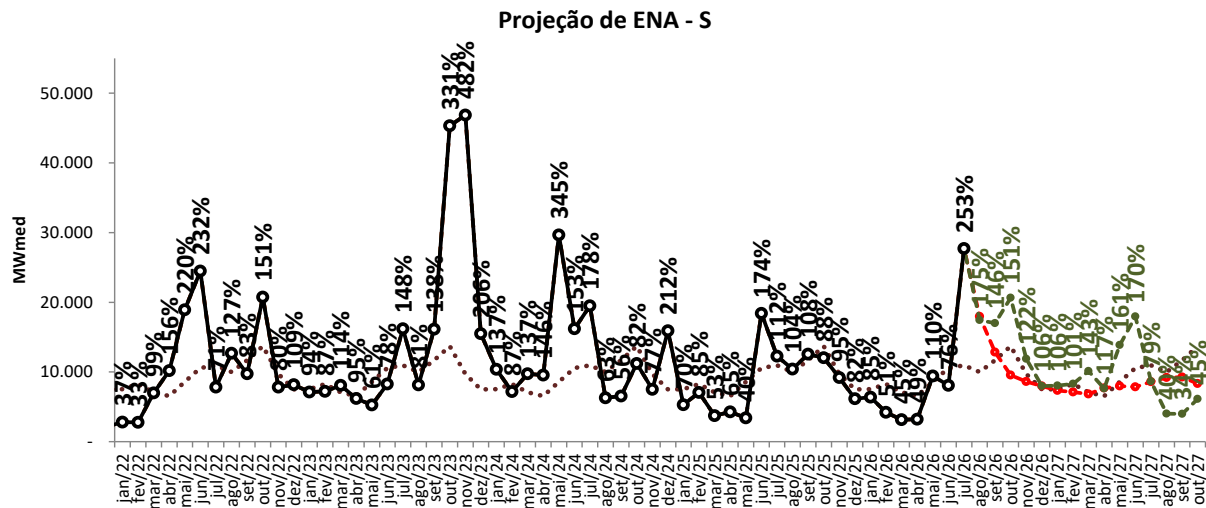
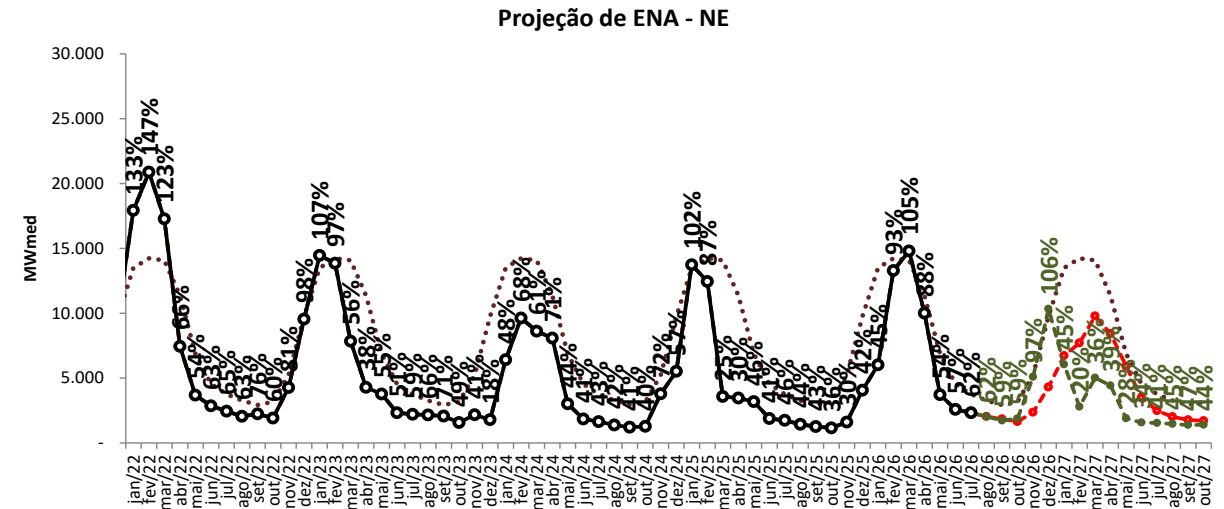
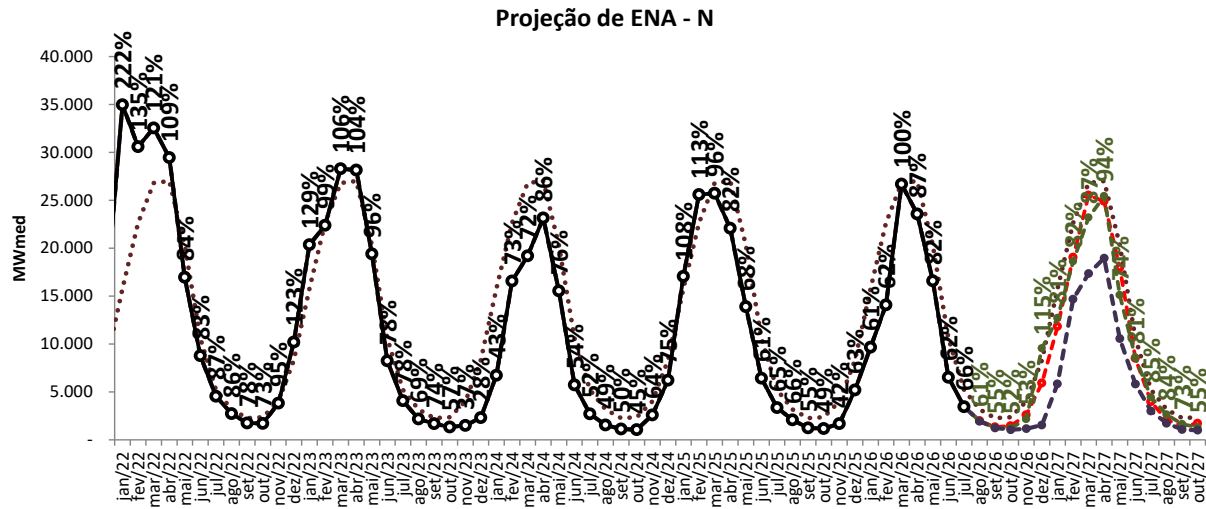
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

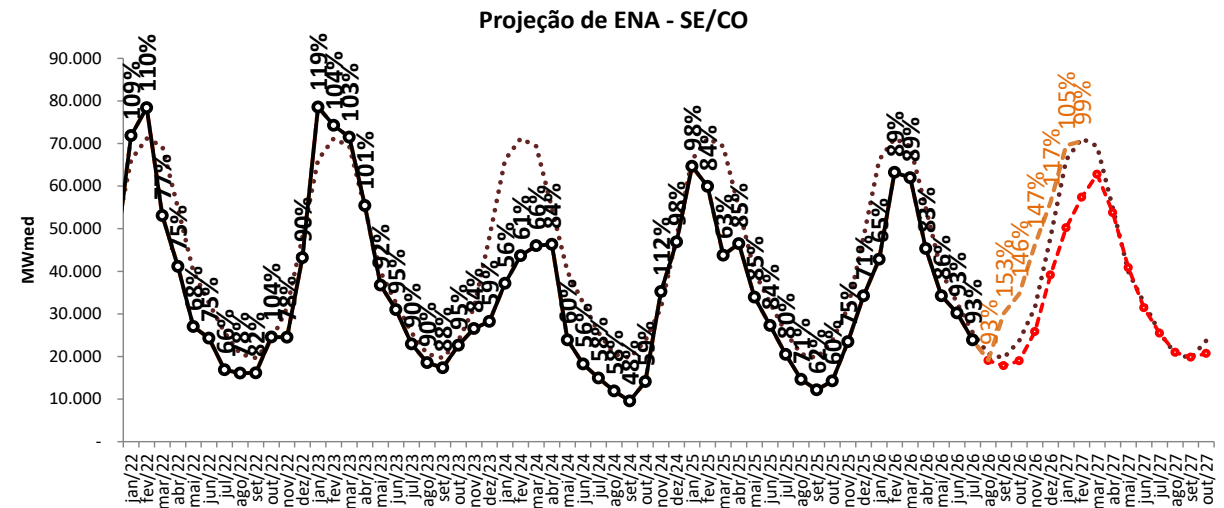
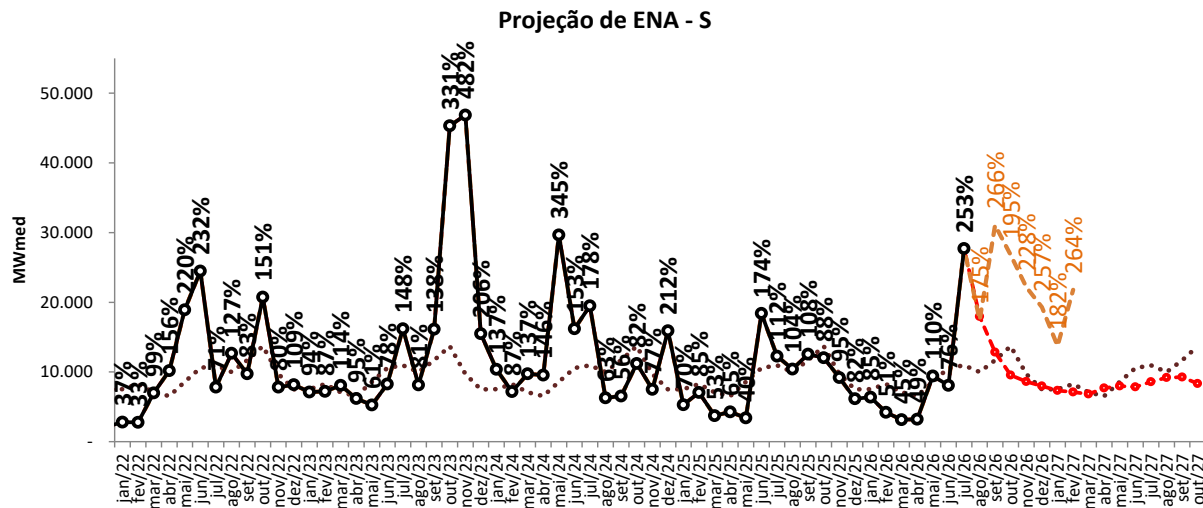
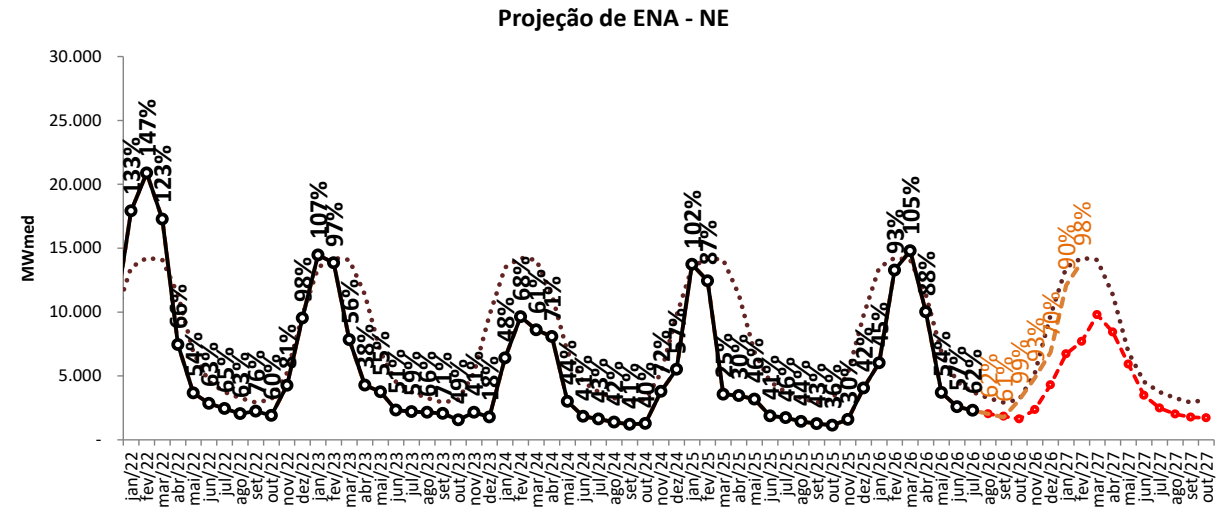
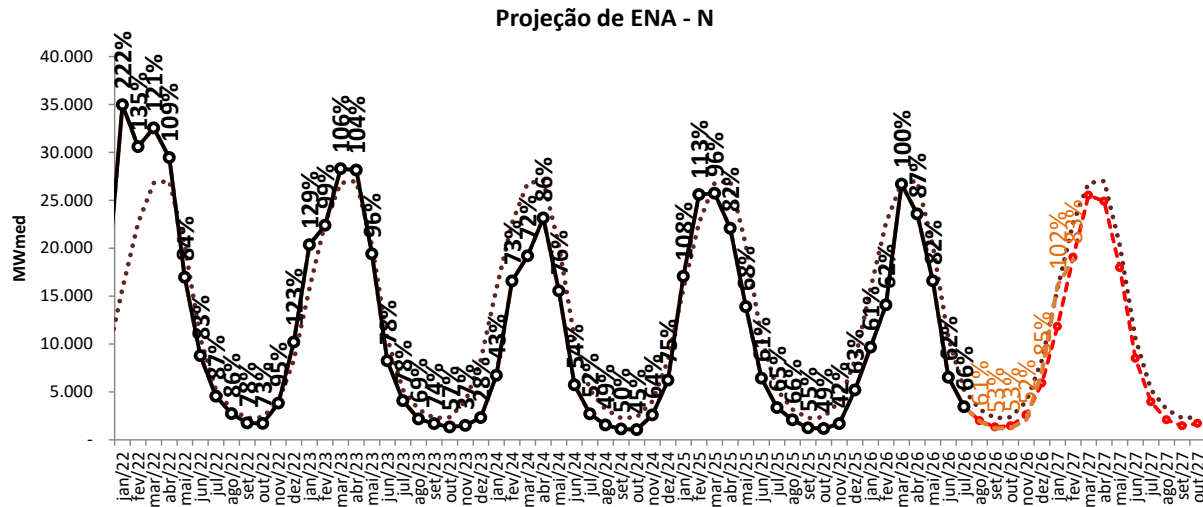
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



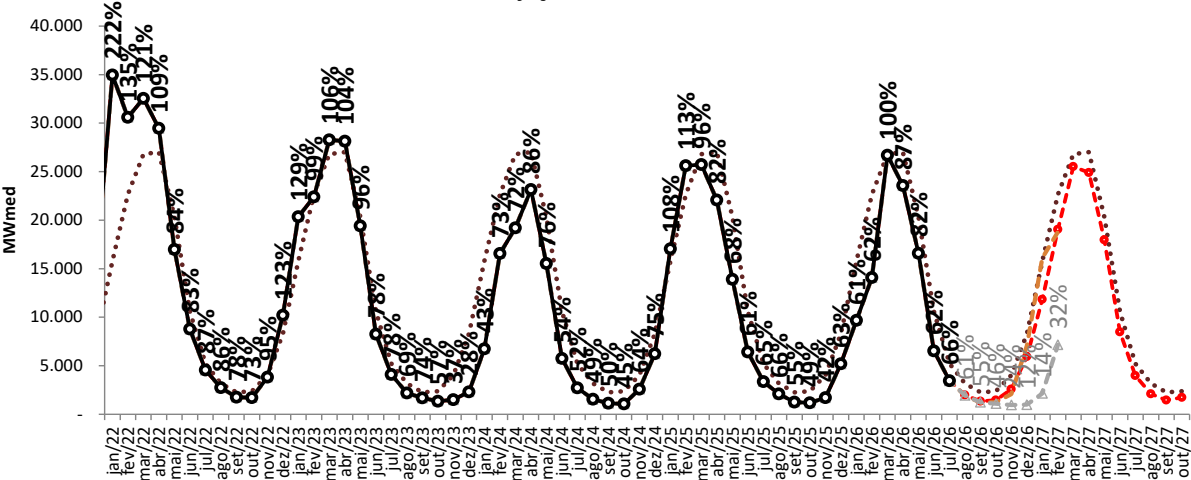
..... MLT      —○— Realizado      -●- ENA RNA      - - - proj. PLD, SMAP 2023      - - - proj. PLD, SMAP CFS VE      - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

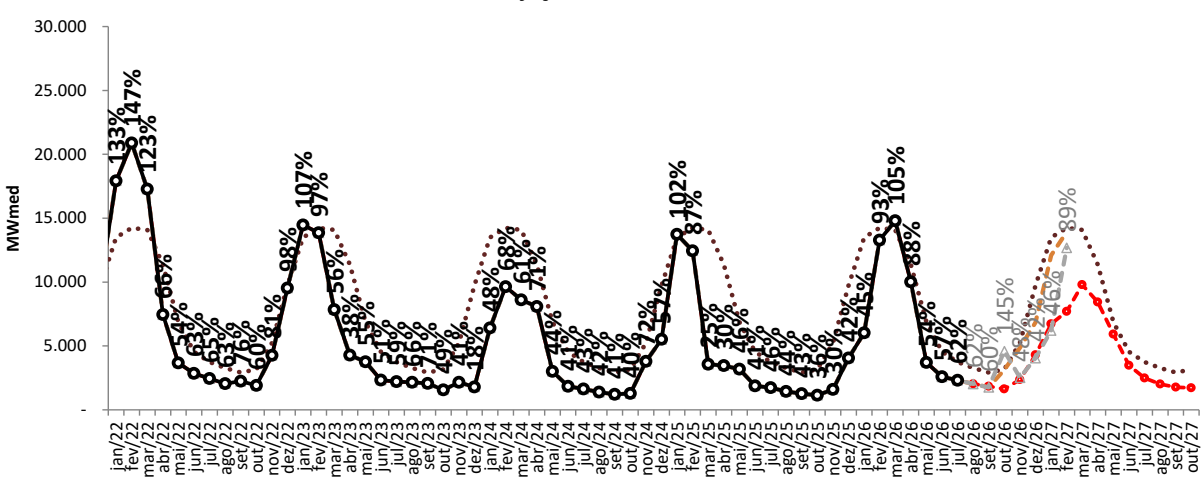
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



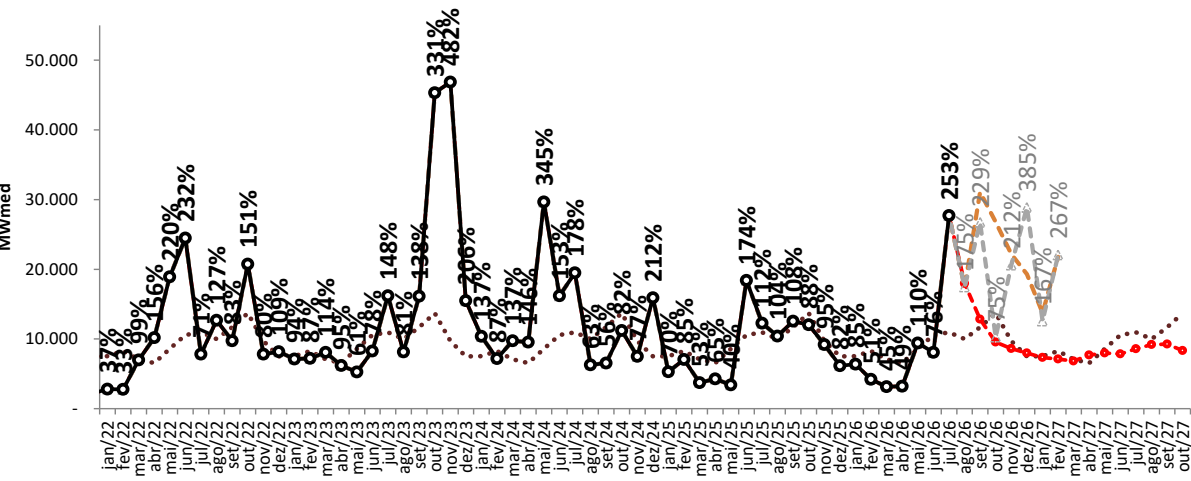
Projeção de ENA - N



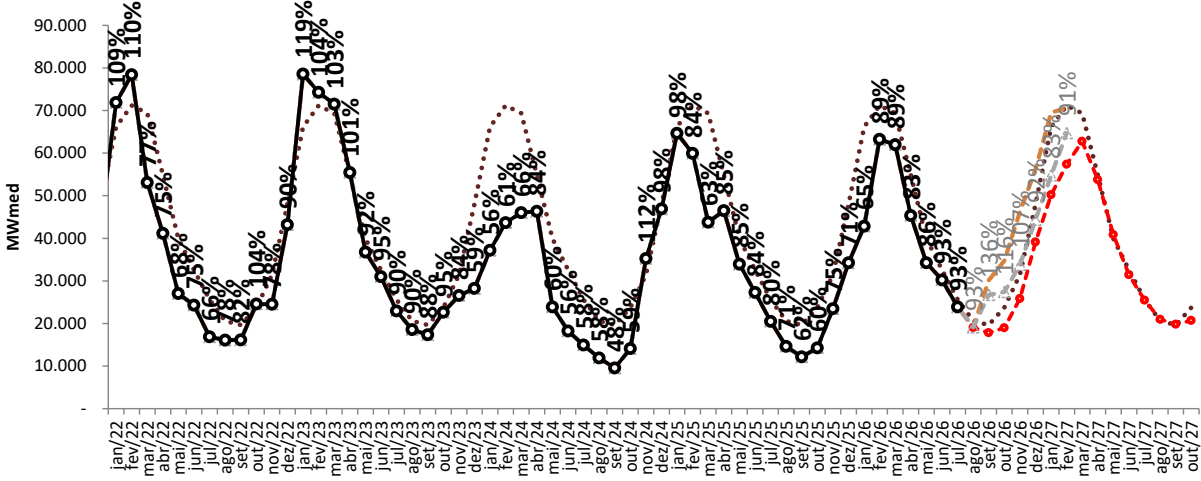
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

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



| SE/CO                  | ago/26 | 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         | 92     | 91     | 80     | 82     | 81     | 76     | 81     | 90     | 98     | 102    | 96     | 99     | 102    | 101    | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 93     | 91     | 101    | 74     | 53     | 56     | 49     | 48     | 57     | 44     | 41     | 45     | 45     | 41     | 49     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 93     | 91     | 113    | 126    | 93     | 61     | 69     | 89     | 85     | 72     | 78     | 73     | 69     | 67     | 50     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 93     | 153    | 146    | 147    | 117    | 105    | 99     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 93     | 136    | 116    | 107    | 92     | 83     | 91     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

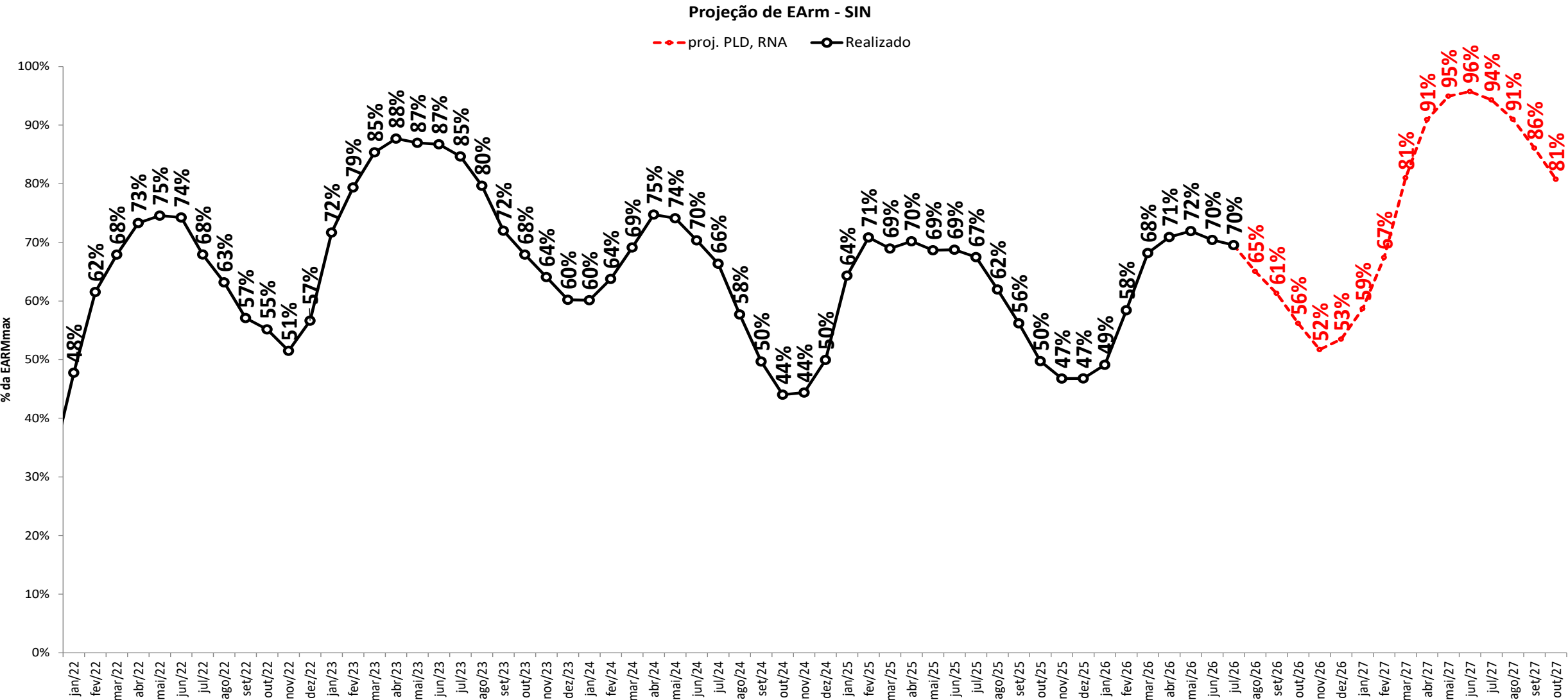
| S                      | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 180    | 110    | 70     | 89     | 106    | 97     | 86     | 97     | 118    | 93     | 74     | 78     | 92     | 79     | 61     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 175    | 146    | 282    | 417    | 186    | 136    | 76     | 105    | 111    | 280    | 156    | 163    | 69     | 65     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 175    | 146    | 151    | 122    | 106    | 106    | 101    | 143    | 117    | 161    | 170    | 79     | 40     | 34     | 45     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 175    | 266    | 195    | 228    | 257    | 182    | 264    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 175    | 229    | 75     | 212    | 385    | 167    | 267    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | ago/26 | 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         | 62     | 63     | 51     | 45     | 44     | 50     | 54     | 69     | 74     | 86     | 77     | 66     | 62     | 61     | 54     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 62     | 59     | 55     | 50     | 27     | 42     | 38     | 26     | 30     | 16     | 21     | 30     | 35     | 39     | 42     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 59     | 59     | 97     | 106    | 45     | 20     | 36     | 39     | 28     | 34     | 41     | 45     | 47     | 44     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 61     | 99     | 93     | 70     | 90     | 98     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 62     | 60     | 145    | 48     | 42     | 46     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | ago/26 | 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         | 63     | 60     | 62     | 64     | 71     | 75     | 84     | 95     | 92     | 88     | 80     | 76     | 66     | 64     | 73     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 61     | 55     | 44     | 29     | 19     | 37     | 65     | 65     | 70     | 52     | 55     | 58     | 55     | 47     | 42     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 61     | 55     | 52     | 53     | 115    | 81     | 82     | 87     | 94     | 74     | 81     | 85     | 84     | 73     | 55     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 61     | 53     | 53     | 52     | 85     | 102    | 83     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 61     | 55     | 46     | 24     | 12     | 14     | 32     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

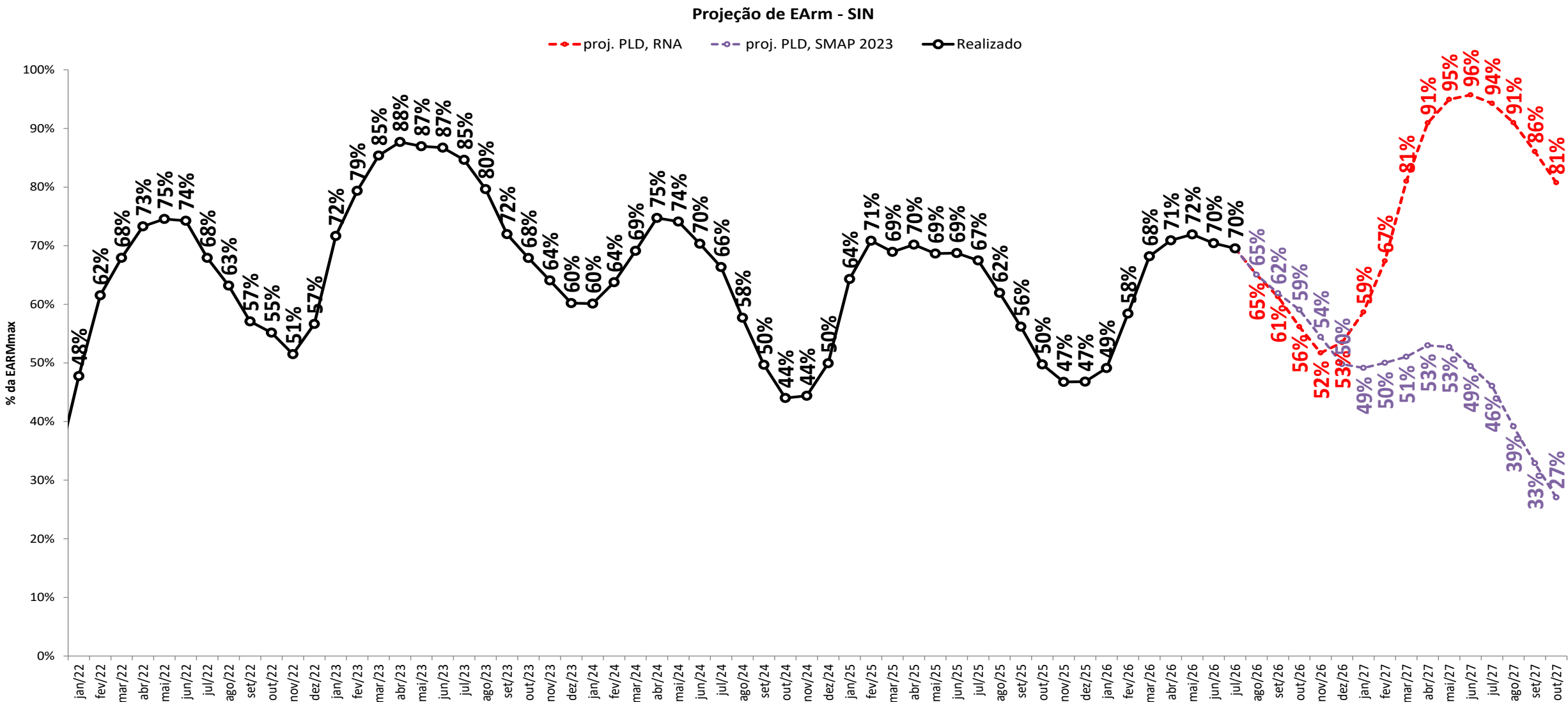
| SIN                    | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 111    | 93     | 74     | 78     | 78     | 74     | 78     | 89     | 95     | 96     | 88     | 89     | 93     | 88     | 76     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 110    | 104    | 152    | 134    | 59     | 57     | 53     | 53     | 61     | 71     | 63     | 74     | 51     | 49     | 59     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 110    | 104    | 118    | 117    | 98     | 65     | 68     | 86     | 85     | 79     | 92     | 73     | 60     | 55     | 48     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 110    | 176    | 153    | 149    | 122    | 108    | 108    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 110    | 154    | 101    | 115    | 106    | 74     | 92     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



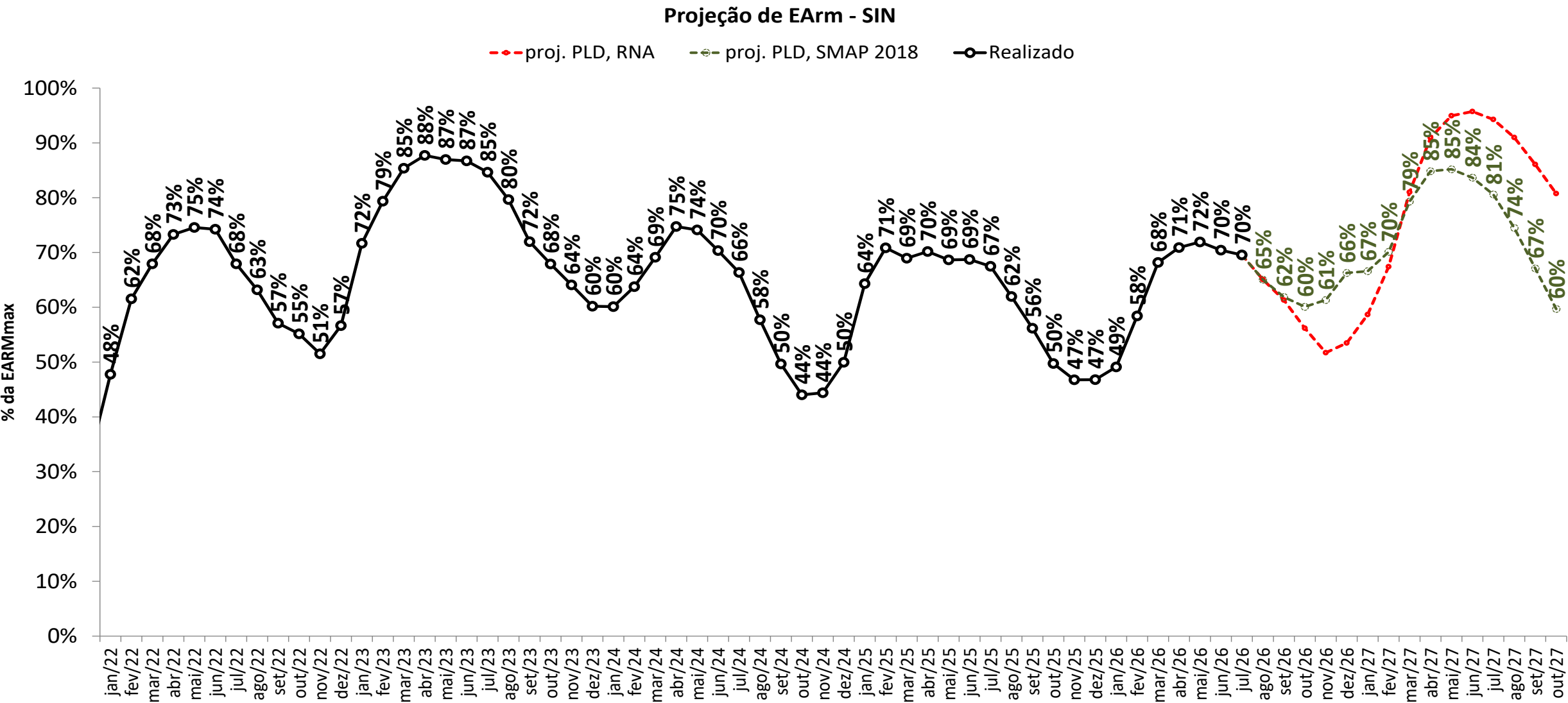
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



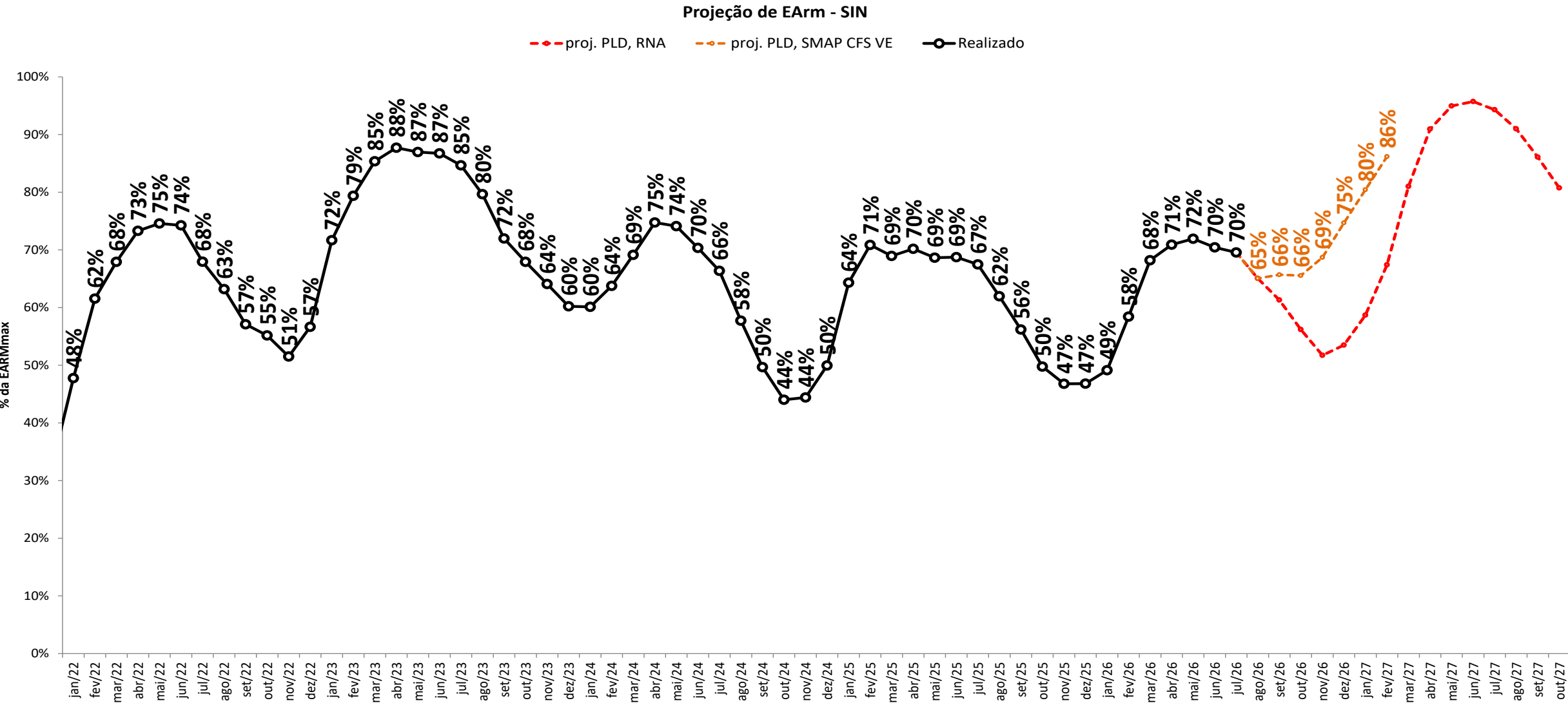
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



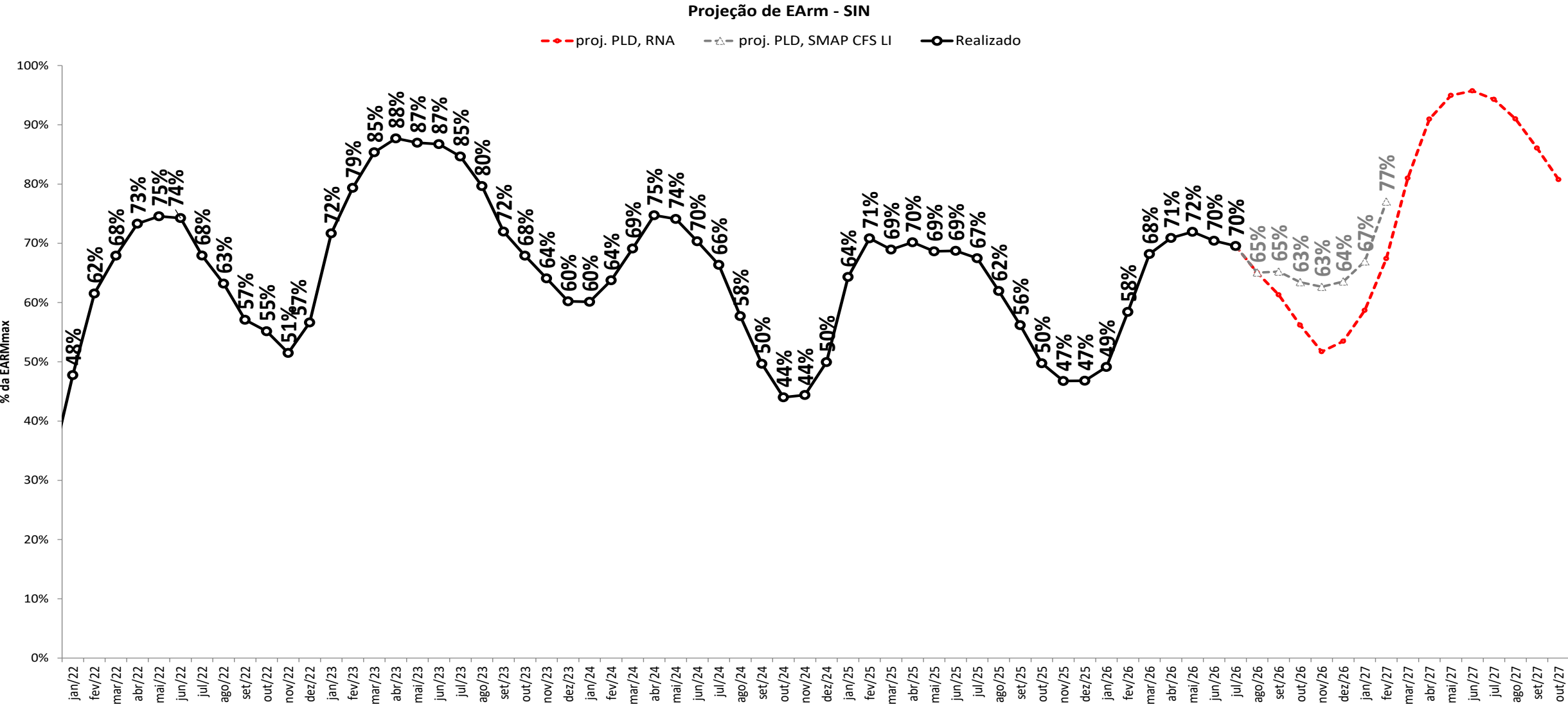
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



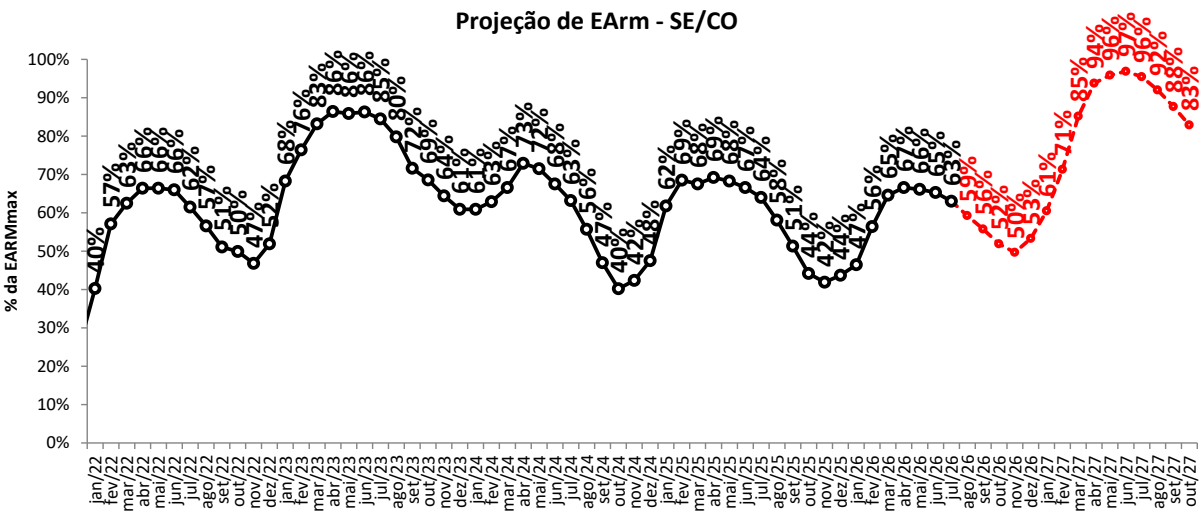
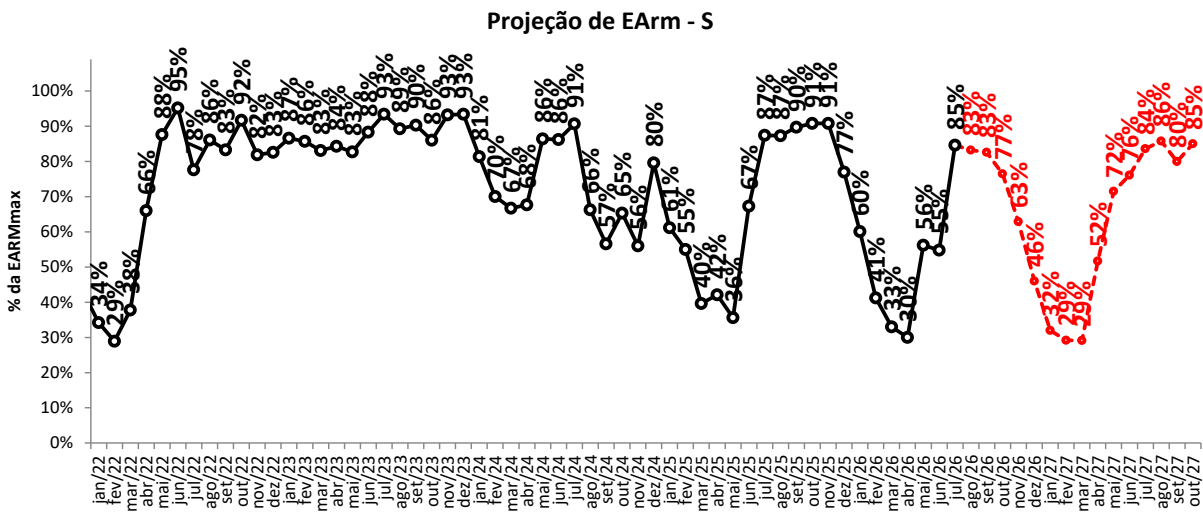
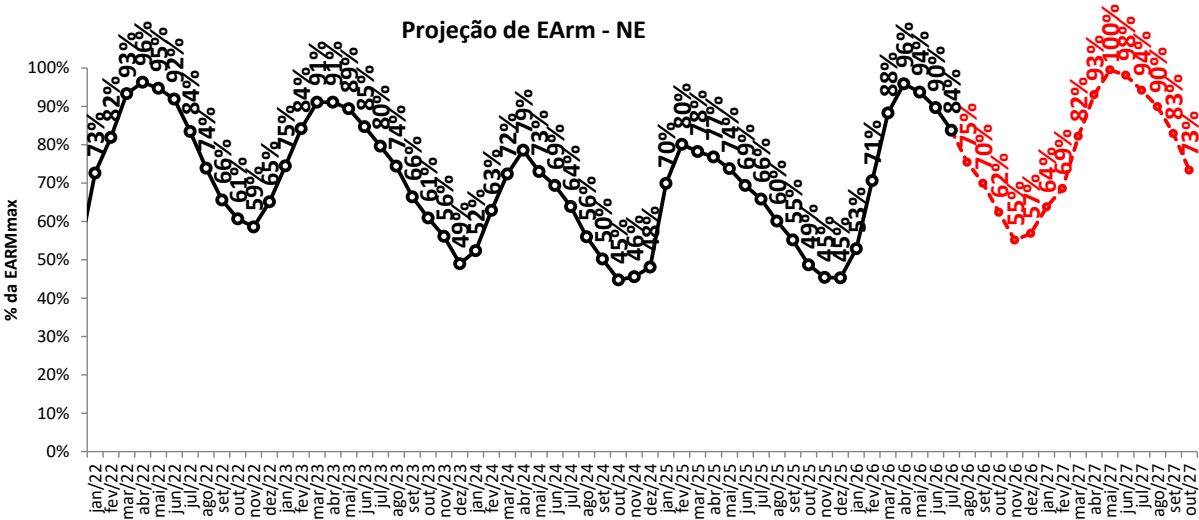
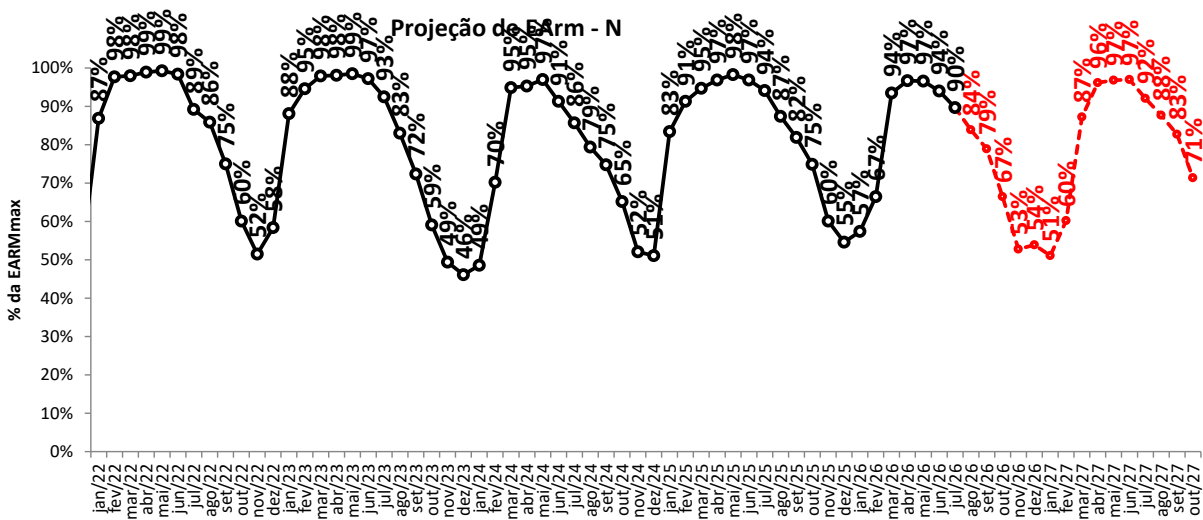
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

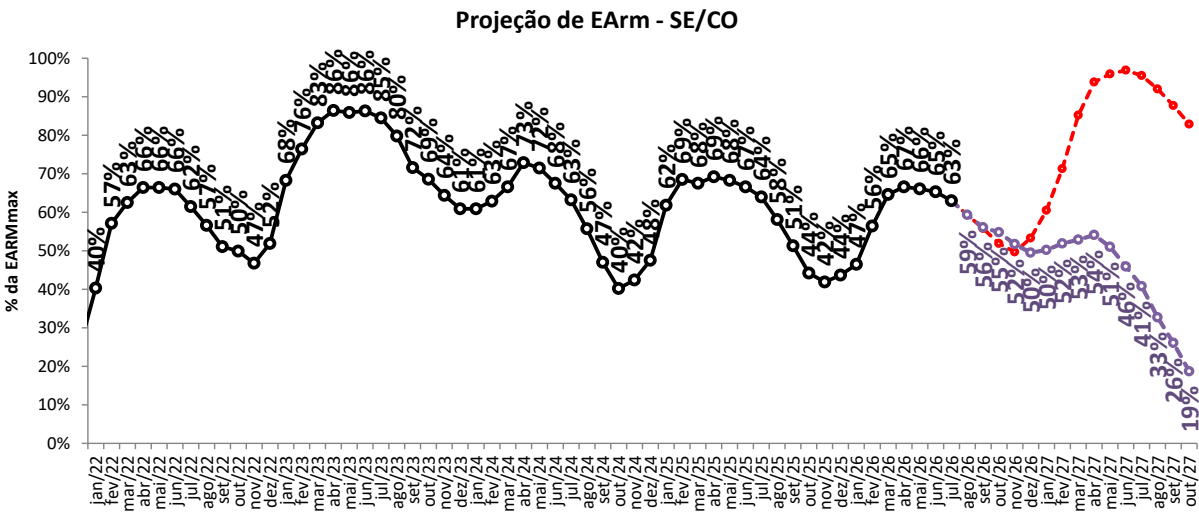
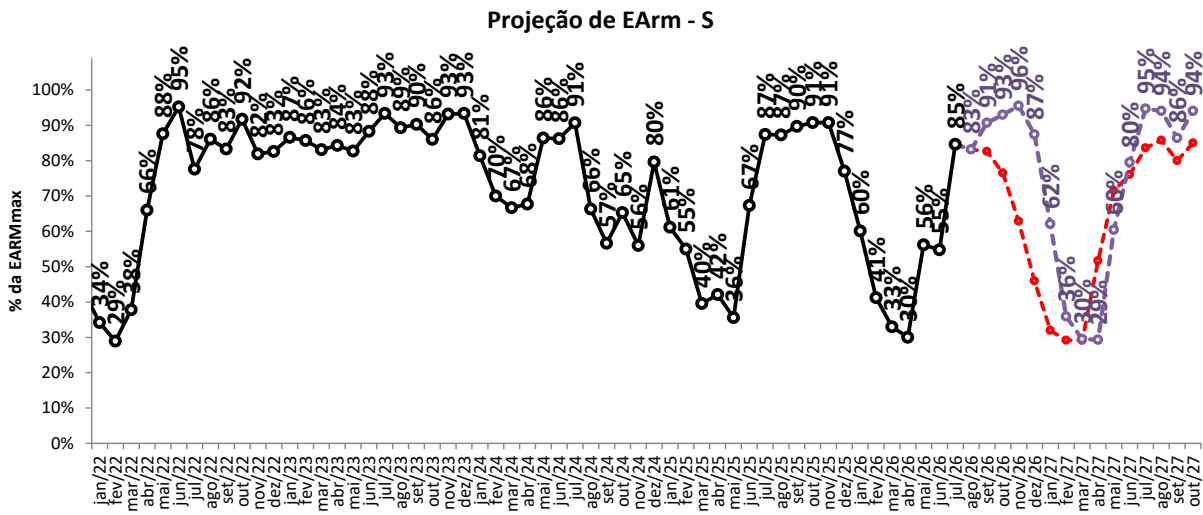
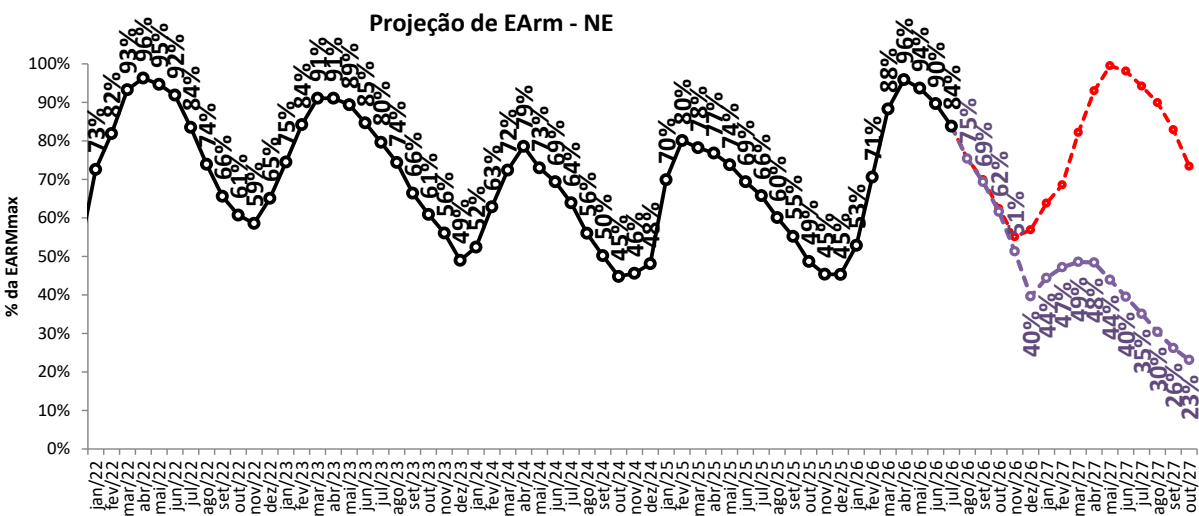
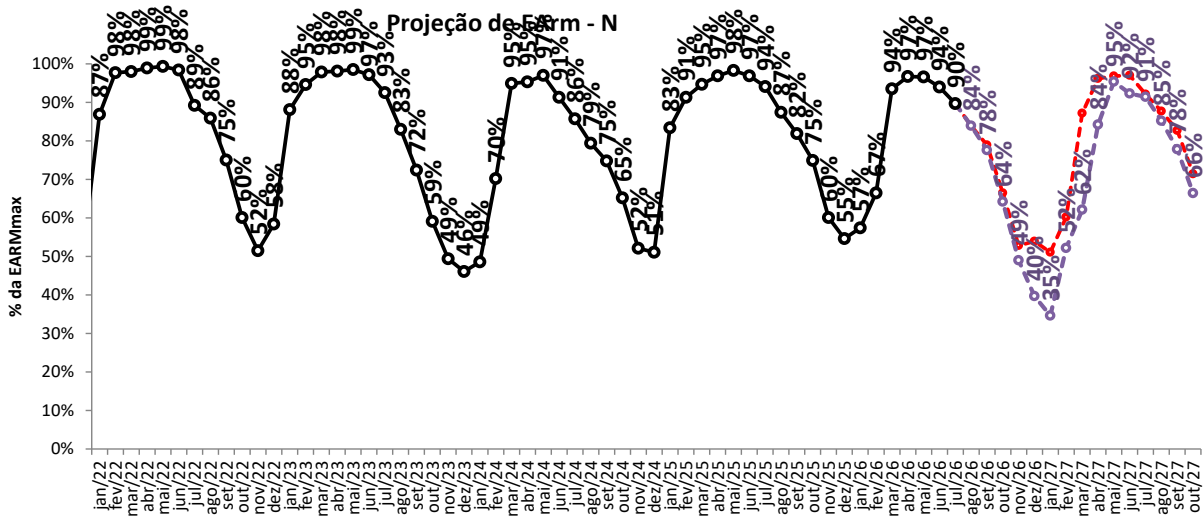
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

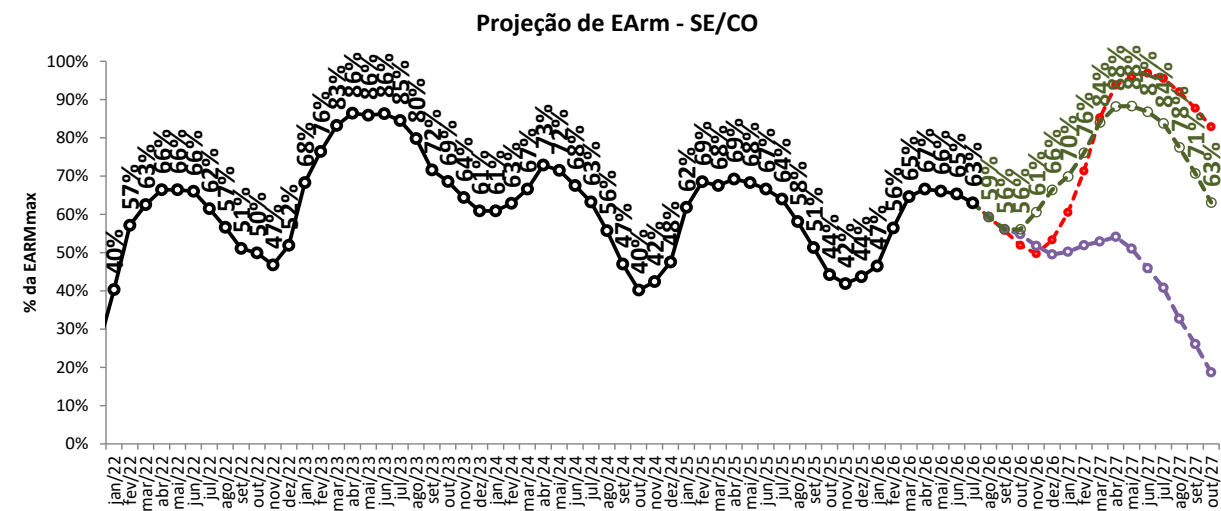
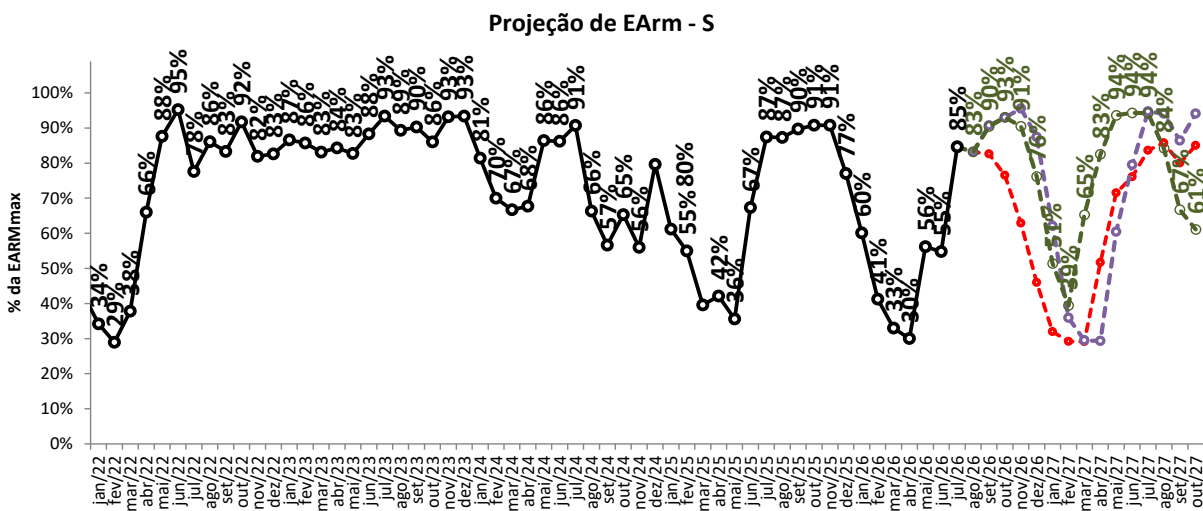
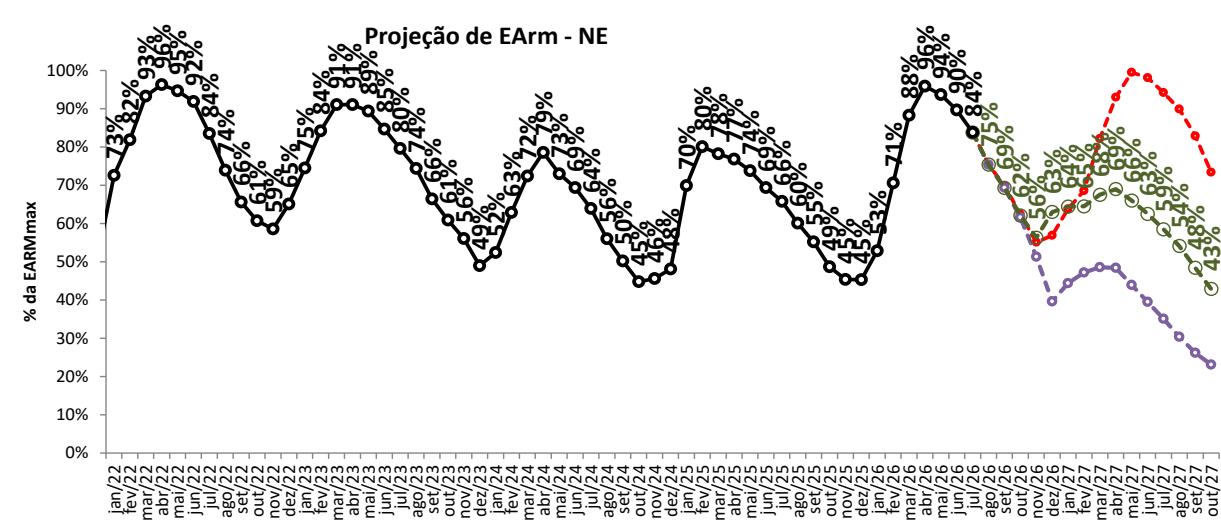
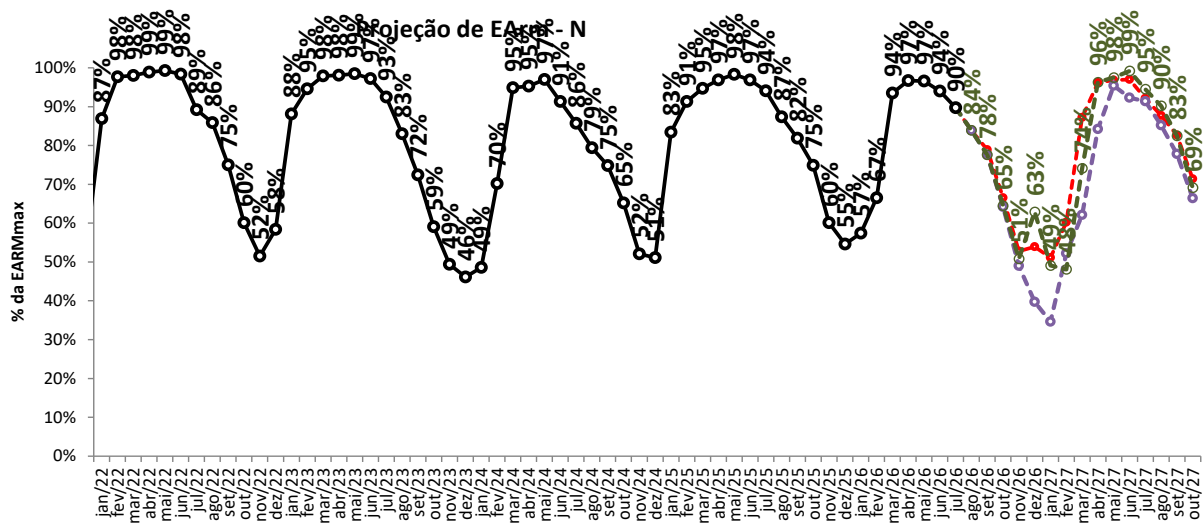


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

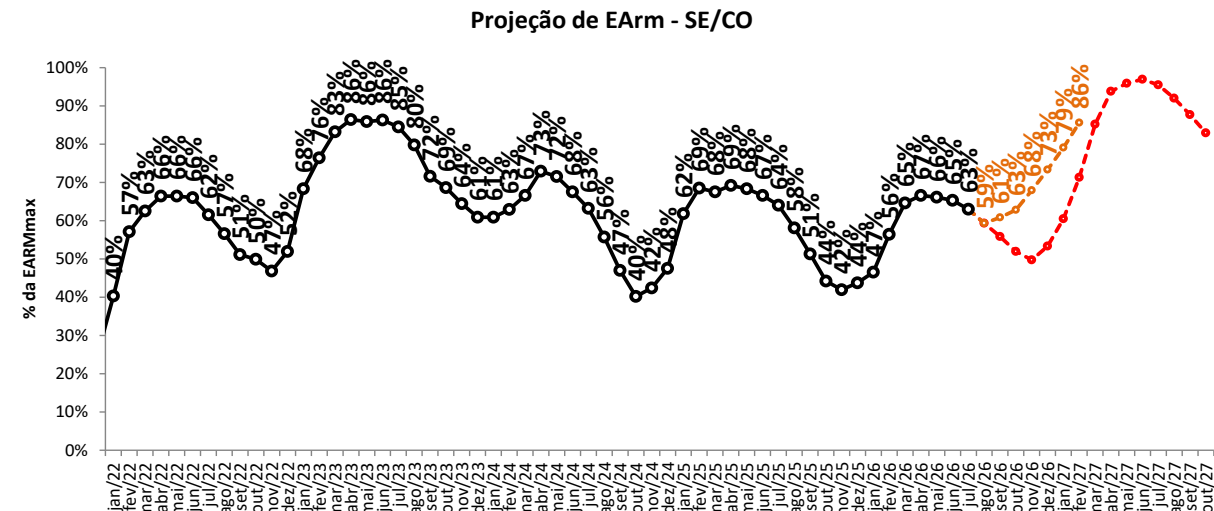
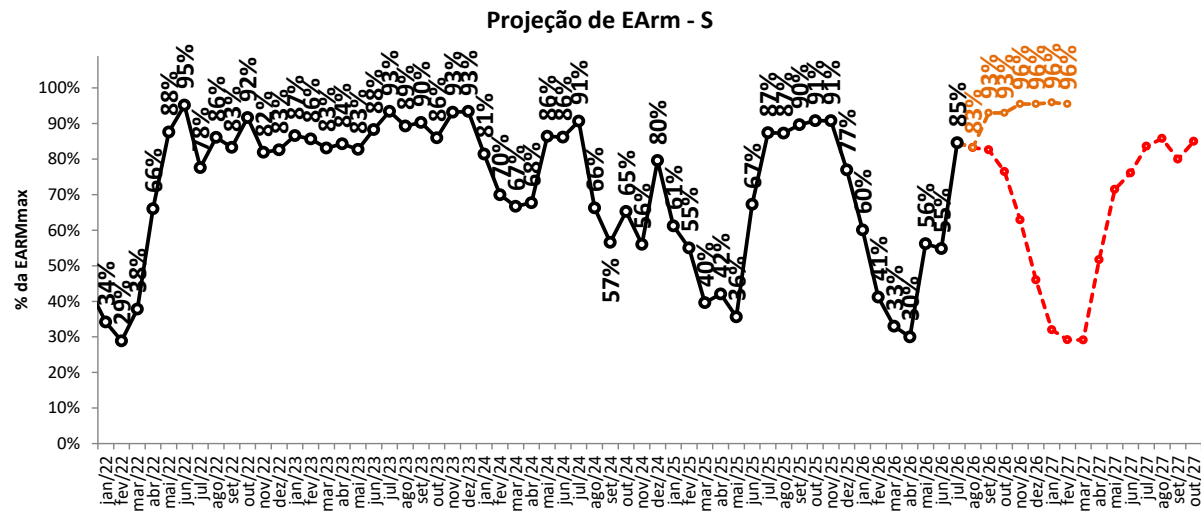
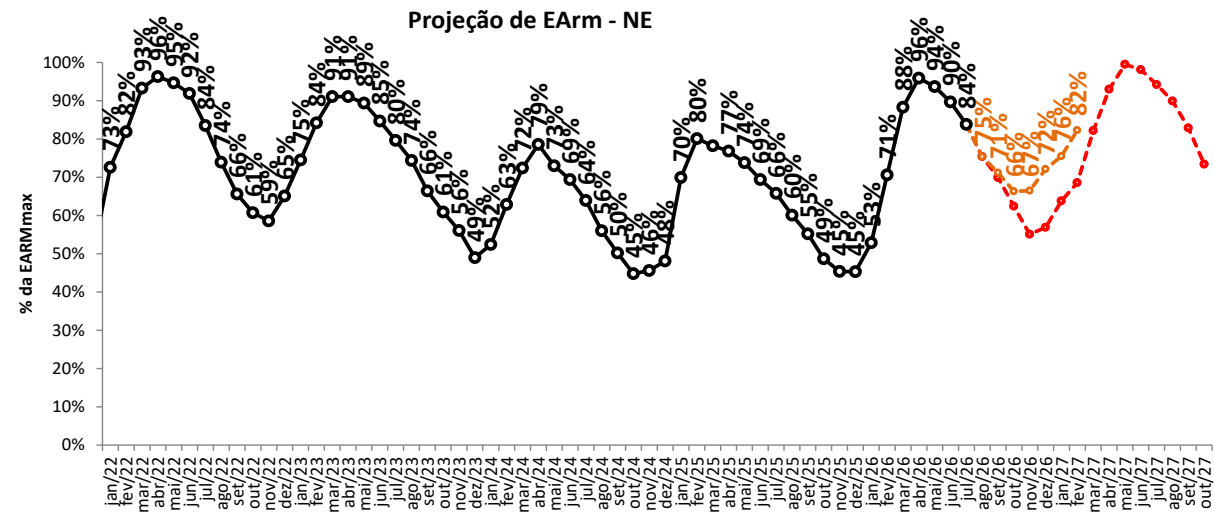
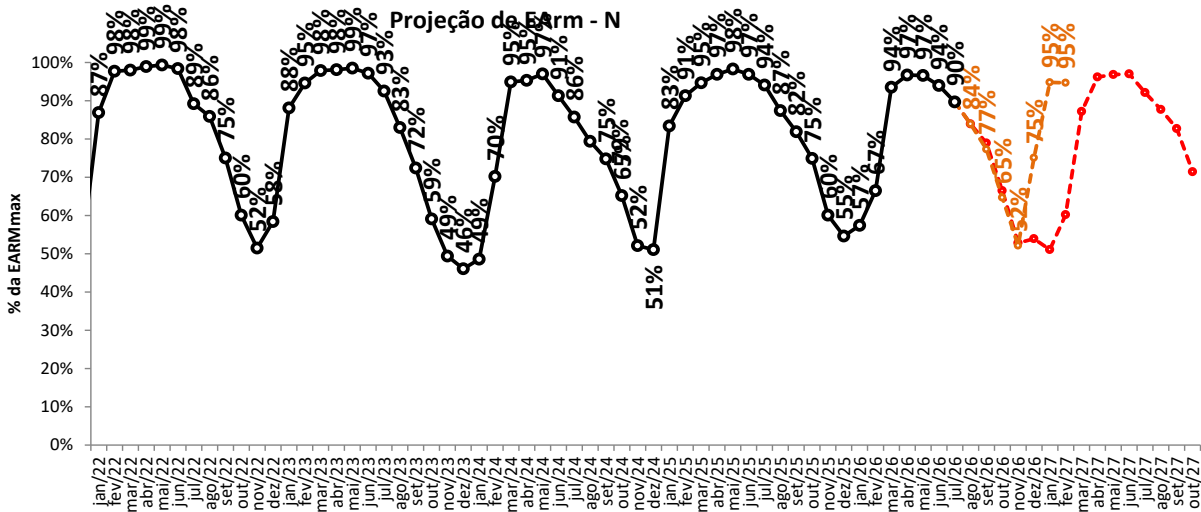
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



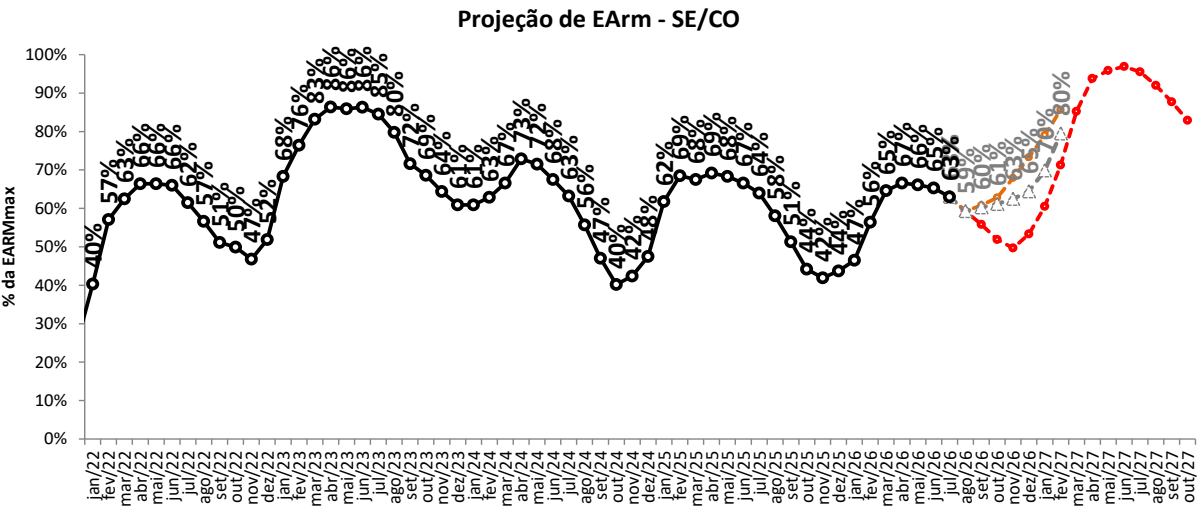
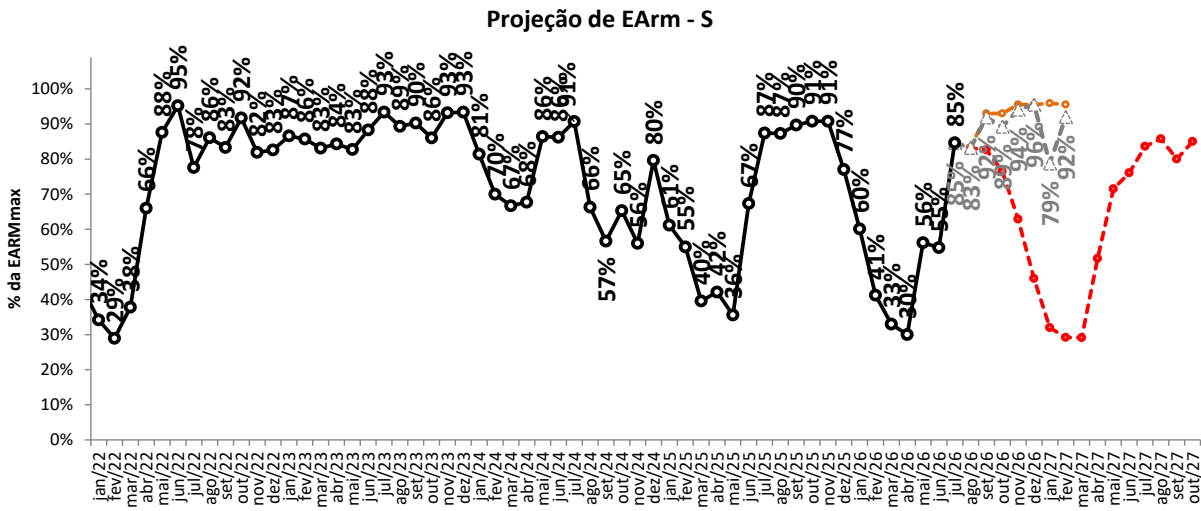
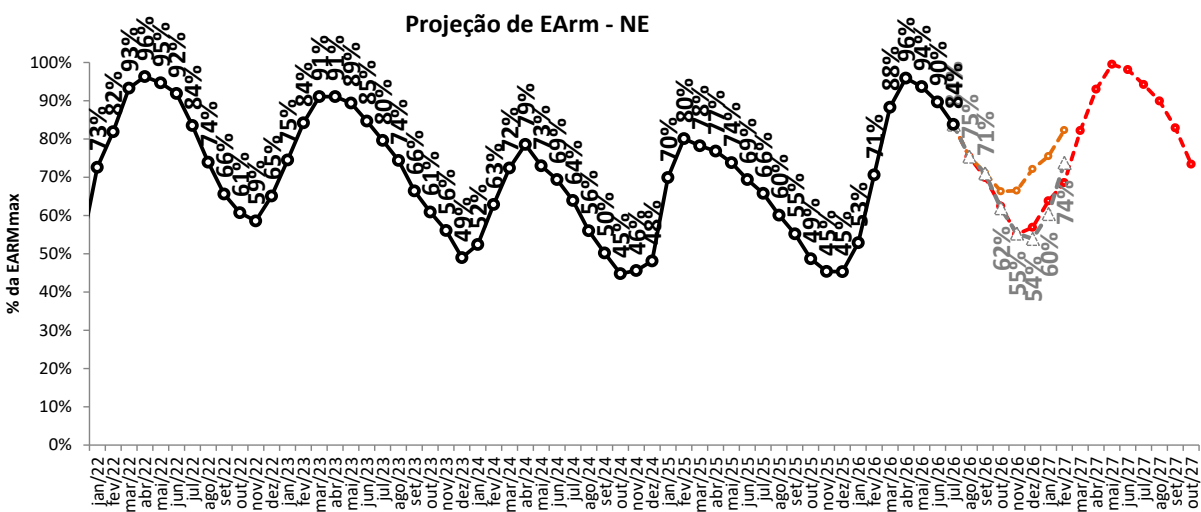
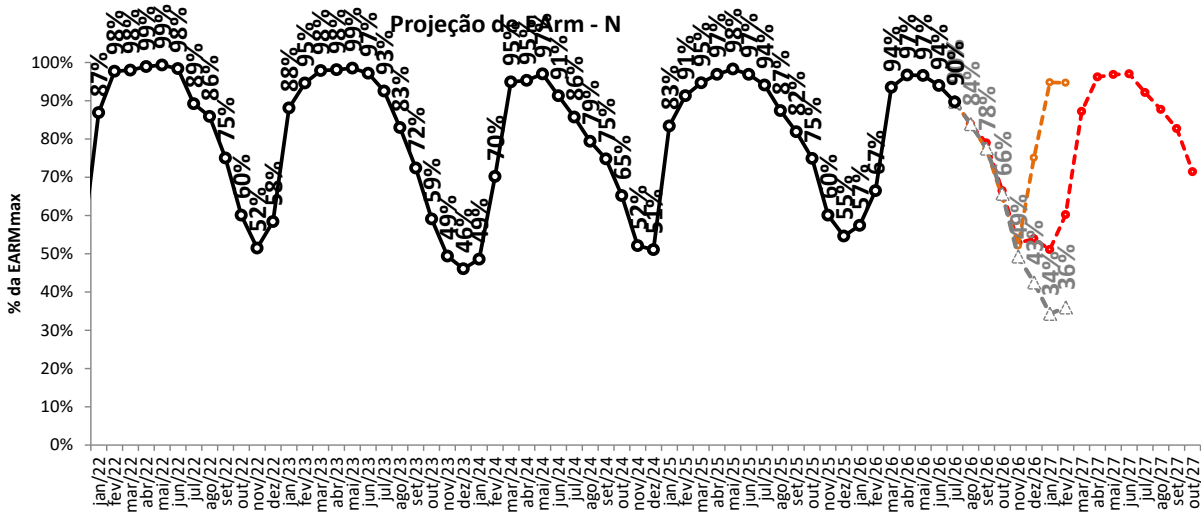
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

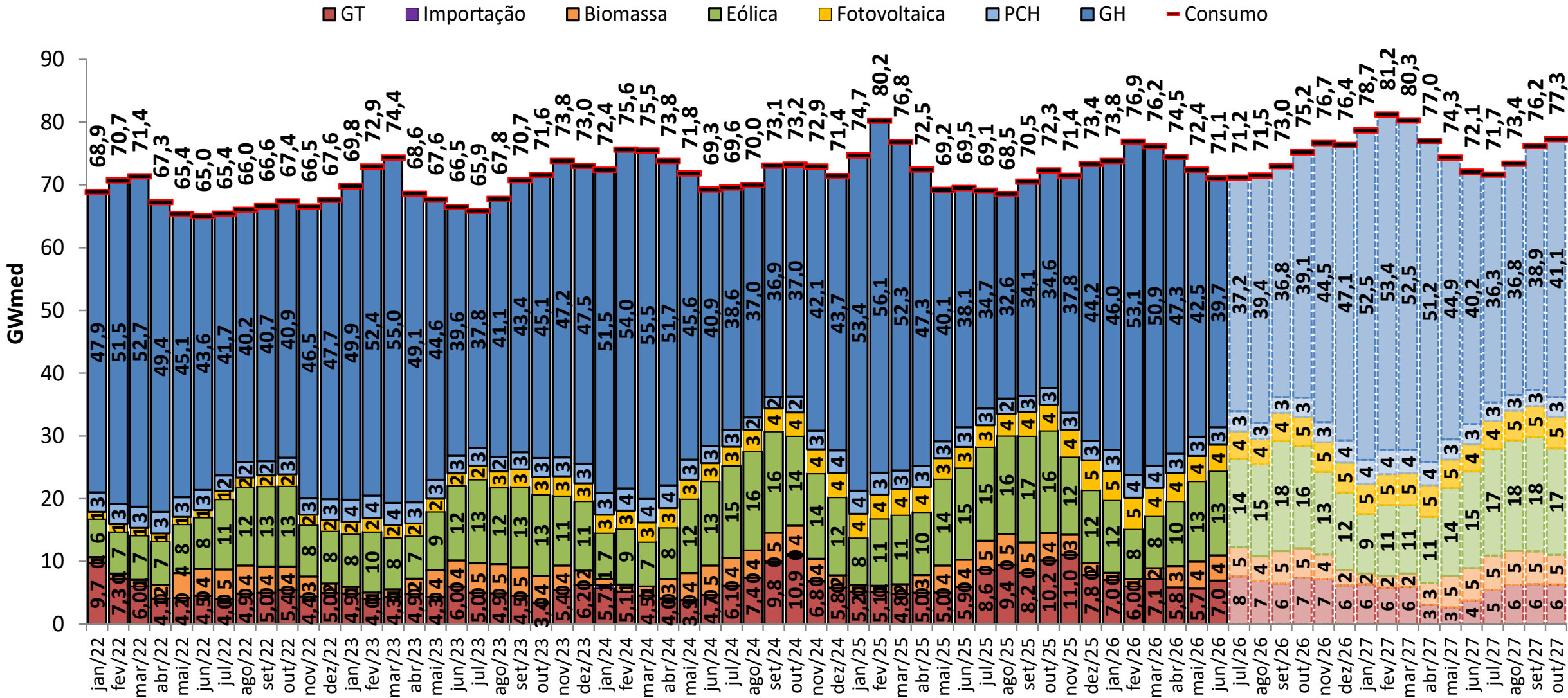


---proj. PLD, RNA      ---proj. PLD, SMAP 2018      ---proj. PLD, SMAP CFS LI      —●— Realizado

# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

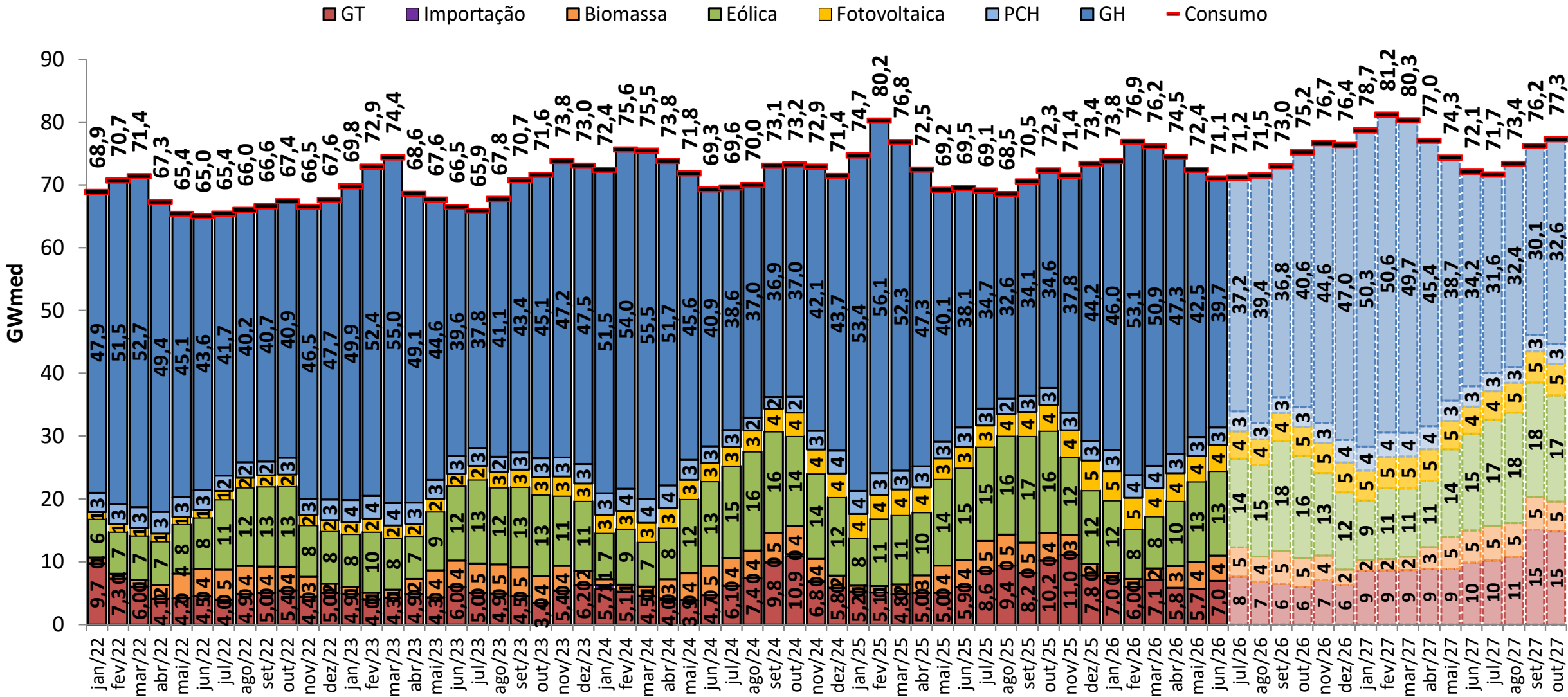
| SE/CO                  | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 59     | 56     | 52     | 50     | 53     | 61     | 71     | 85     | 94     | 96     | 97     | 96     | 92     | 88     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 59     | 56     | 55     | 52     | 50     | 50     | 52     | 53     | 54     | 51     | 46     | 41     | 33     | 26     | 19     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 59     | 56     | 56     | 61     | 66     | 70     | 76     | 84     | 88     | 88     | 87     | 84     | 78     | 71     | 63     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 59     | 61     | 63     | 68     | 73     | 79     | 86     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 59     | 60     | 61     | 63     | 65     | 70     | 80     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| S                      | ago/26 | 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         | 83     | 83     | 77     | 63     | 46     | 32     | 29     | 29     | 52     | 72     | 76     | 84     | 86     | 80     | 85     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 83     | 91     | 93     | 96     | 87     | 62     | 36     | 30     | 29     | 60     | 80     | 95     | 94     | 86     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 83     | 90     | 93     | 91     | 76     | 51     | 39     | 65     | 83     | 94     | 94     | 94     | 84     | 67     | 61     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 83     | 93     | 93     | 96     | 96     | 96     | 96     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 83     | 92     | 89     | 94     | 96     | 79     | 92     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| NE                     | ago/26 | 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     | 70     | 62     | 55     | 57     | 64     | 69     | 82     | 93     | 100    | 98     | 94     | 90     | 83     | 73     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 75     | 69     | 62     | 51     | 40     | 44     | 47     | 49     | 48     | 44     | 40     | 35     | 30     | 26     | 23     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 75     | 69     | 62     | 56     | 63     | 64     | 65     | 68     | 69     | 66     | 63     | 59     | 54     | 48     | 43     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 75     | 71     | 66     | 67     | 72     | 76     | 82     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 75     | 71     | 62     | 55     | 54     | 60     | 74     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| N                      | ago/26 | 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         | 84     | 79     | 67     | 53     | 54     | 51     | 60     | 87     | 96     | 97     | 97     | 92     | 88     | 83     | 71     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 84     | 78     | 64     | 49     | 40     | 35     | 52     | 62     | 84     | 95     | 92     | 91     | 85     | 78     | 66     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 84     | 78     | 65     | 51     | 63     | 49     | 48     | 74     | 96     | 98     | 99     | 95     | 90     | 83     | 69     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 84     | 77     | 65     | 52     | 75     | 95     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 84     | 78     | 66     | 49     | 43     | 34     | 36     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| SIN                    | ago/26 | 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         | 65     | 61     | 56     | 52     | 53     | 59     | 67     | 81     | 91     | 95     | 96     | 94     | 91     | 86     | 81     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 65     | 62     | 59     | 54     | 50     | 49     | 50     | 51     | 53     | 53     | 49     | 46     | 39     | 33     | 27     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 65     | 62     | 60     | 61     | 66     | 67     | 70     | 79     | 85     | 85     | 84     | 81     | 74     | 67     | 60     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 65     | 66     | 66     | 69     | 75     | 80     | 86     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 65     | 65     | 63     | 63     | 64     | 67     | 77     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

balanço operativo  
proj. PLD RNA



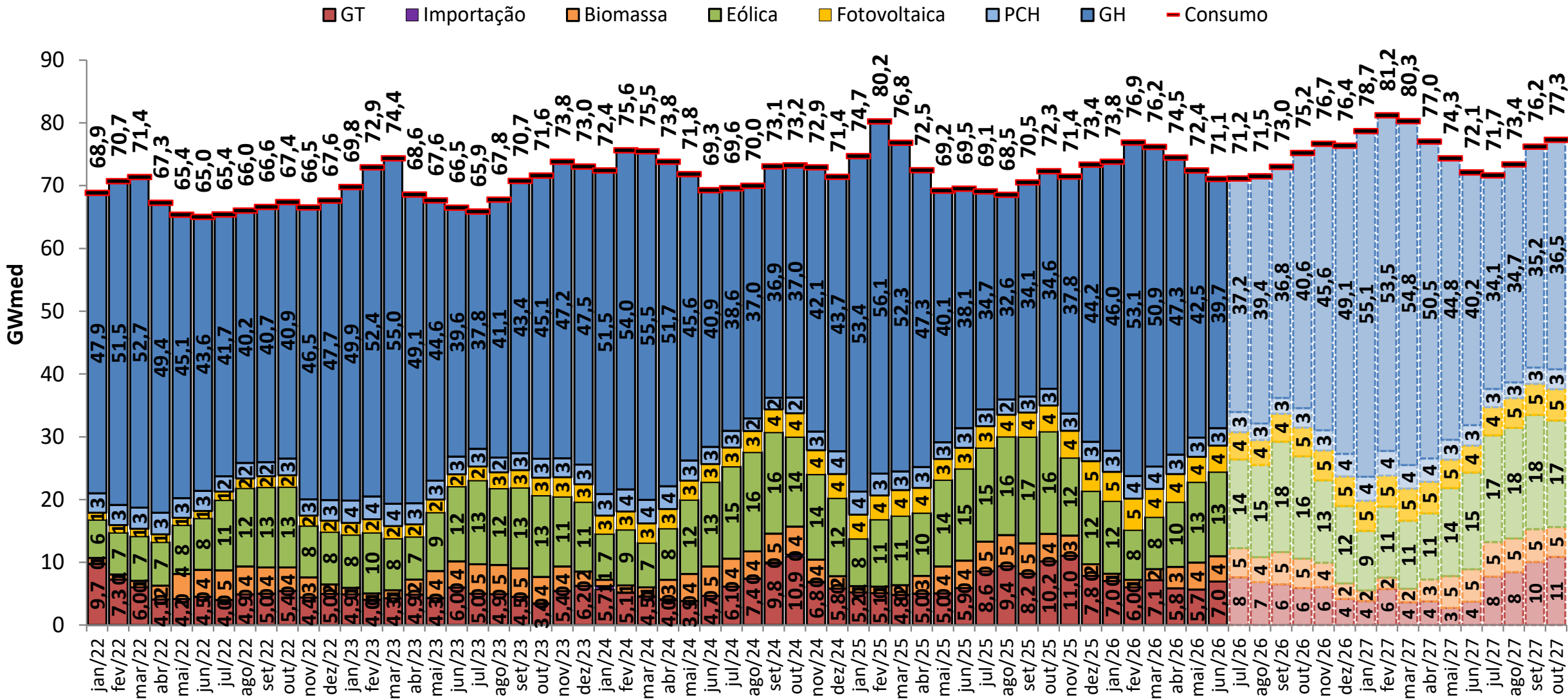
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



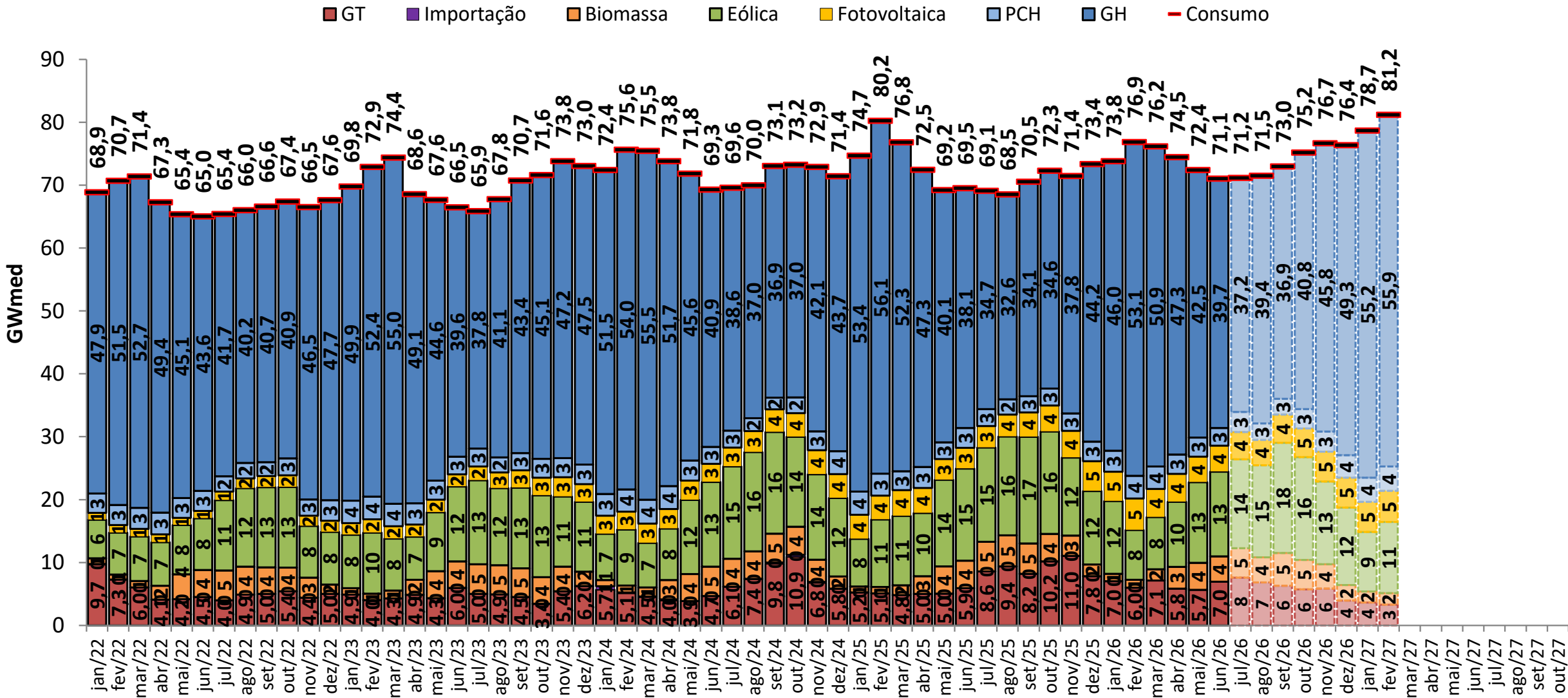
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



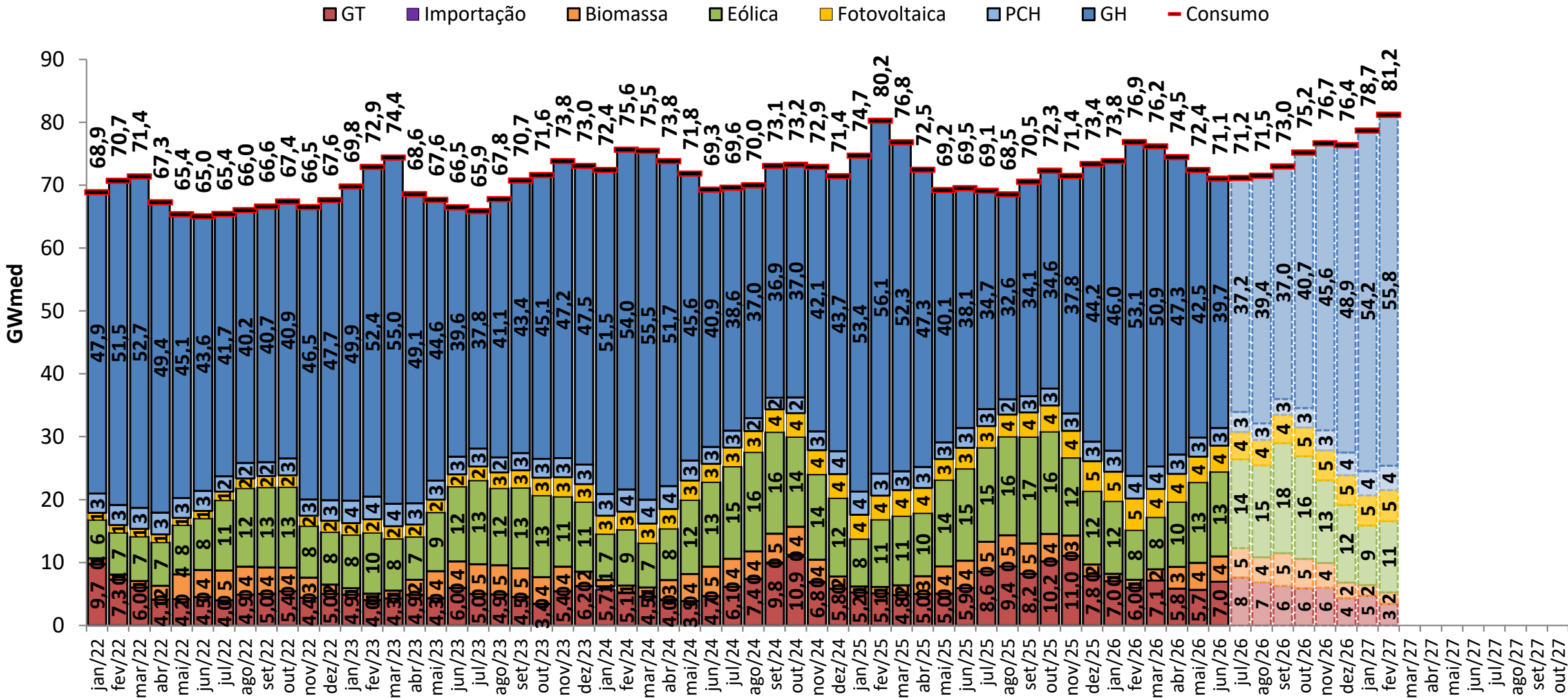
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



|                              |                                                    |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
|------------------------------|----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|                              | GF Sazo<br>- perdas (≈4,267%)<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 | jan/27 |
|                              | Sudeste                                            | 34.505 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.217 | 29.465 | 31.936 | 32.510 | 34.064 | 33.396 |        |
|                              | Sul                                                | 8.659  | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.279  | 7.375  | 7.958  | 8.050  | 8.451  | 8.003  |        |
|                              | Nordeste                                           | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.606  | 4.620  | 5.007  | 5.076  | 5.341  | 5.204  |        |
|                              | Norte                                              | 10.621 | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.570  | 9.394  | 10.215 | 10.246 | 10.924 | 10.580 |        |
|                              | SIN                                                | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 50.671 | 50.854 | 55.117 | 55.881 | 58.780 | 57.184 |        |
| 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 | jan/27 |
| Pacotão (PCH)                | Sudeste                                            |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,3    | 9,6    | 9,3    |        |
| Pacotão (PCH)                | Sul                                                |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 8,7    | 9,2    | 8,9    |        |
|                              | Perfil MRE                                         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |        |
|                              | SIN                                                | 112%   | 104%   | 106%   | 92%    | 83%    | 81%    | 96%    | 96%    | 104%   | 106%   | 111%   | 108%   |        |
|                              | Expansão UHEs -<br>perdas (≈4,267%)<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 | jan/27 |
|                              | SIN                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |        |
|                              | Expansao PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 |
|                              | Sudeste                                            | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 6,9    | 9,2    | 8,9    |        |
|                              | Sul                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 8,3    | 8,8    | 8,6    |        |
|                              | SIN                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 15,3   | 18,0   | 17,5   |        |
|                              | 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 | jan/27 |
|                              | Sudeste                                            | 34.505 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.217 | 29.465 | 31.936 | 32.517 | 34.073 | 33.405 |        |
| Sul                          | 8.659                                              | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.279  | 7.375  | 7.958  | 8.058  | 8.460  | 8.012  |        |        |
| Nordeste                     | 5.358                                              | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.606  | 4.620  | 5.007  | 5.076  | 5.341  | 5.204  |        |        |
| Norte                        | 10.621                                             | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.570  | 9.394  | 10.215 | 10.246 | 10.924 | 10.580 |        |        |
| SIN                          | 59.143                                             | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 50.671 | 50.854 | 55.117 | 55.896 | 58.798 | 57.201 |        |        |

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



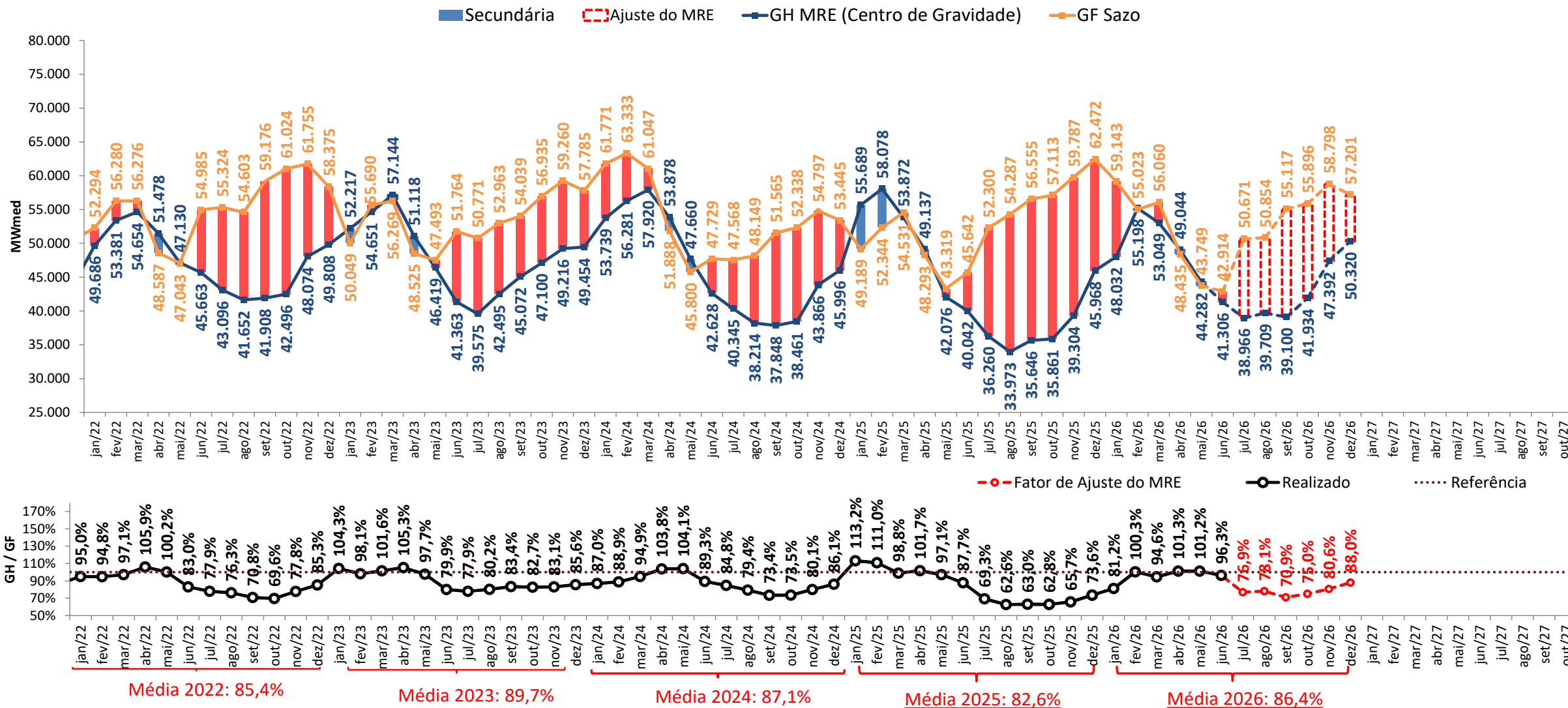
| GF FLAT Proj.PLD<br>- perdas (≈4,267%)<br>(MWmédio) |         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 |
|-----------------------------------------------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                             |         | 30.819 | 31.298 | 31.219 | 30.966 | 31.011 | 30.753 | 30.477 | 30.627 | 30.627 | 30.752 | 30.631 | 30.836 |        |
| Sul                                                 |         | 7.734  | 7.736  | 8.063  | 7.834  | 7.925  | 7.875  | 7.593  | 7.666  | 7.632  | 7.615  | 7.599  | 7.390  |        |
| Nordeste                                            |         | 4.786  | 4.788  | 4.782  | 4.789  | 4.797  | 4.819  | 4.804  | 4.802  | 4.802  | 4.801  | 4.803  | 4.805  |        |
| Norte                                               |         | 9.487  | 8.912  | 8.630  | 9.141  | 9.120  | 9.527  | 9.983  | 9.765  | 9.797  | 9.692  | 9.823  | 9.769  |        |
| SIN                                                 |         | 52.826 | 52.735 | 52.694 | 52.730 | 52.852 | 52.974 | 52.857 | 52.860 | 52.858 | 52.859 | 52.856 | 52.799 |        |
| UHEs - Expansão<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 | jan/27 |
| Pacotão (PCH)                                       | Sudeste |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,4    | 9,4    | 9,4    |        |
| Pacotão (PCH)                                       | Sul     |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 8,9    | 8,9    | 8,9    |        |
| Expansão - perdas<br>(≈4,267%)<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 | jan/27 |
| SIN                                                 |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |        |
| Expansão PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio)  |         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 |
| Sudeste                                             |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 4,6    | 5,9    | 5,9    |        |
| Sul                                                 |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 5,6    | 5,6    | 5,6    |        |
| SIN                                                 |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 10,2   | 11,4   | 11,4   |        |
| GF FLAT<br>Total (MWmédio)                          |         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 |
| Sudeste                                             |         | 30.819 | 31.298 | 31.219 | 30.966 | 31.011 | 30.753 | 30.477 | 30.627 | 30.627 | 30.757 | 30.636 | 30.841 |        |
| Sul                                                 |         | 7.734  | 7.736  | 8.063  | 7.834  | 7.925  | 7.875  | 7.593  | 7.666  | 7.632  | 7.620  | 7.605  | 7.395  |        |
| Nordeste                                            |         | 4.786  | 4.788  | 4.782  | 4.789  | 4.797  | 4.819  | 4.804  | 4.802  | 4.802  | 4.801  | 4.803  | 4.805  |        |
| Norte                                               |         | 9.487  | 8.912  | 8.630  | 9.141  | 9.120  | 9.527  | 9.983  | 9.765  | 9.797  | 9.692  | 9.823  | 9.769  |        |
| SIN                                                 |         | 52.826 | 52.735 | 52.694 | 52.730 | 52.852 | 52.974 | 52.857 | 52.860 | 52.858 | 52.869 | 52.867 | 52.811 |        |

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

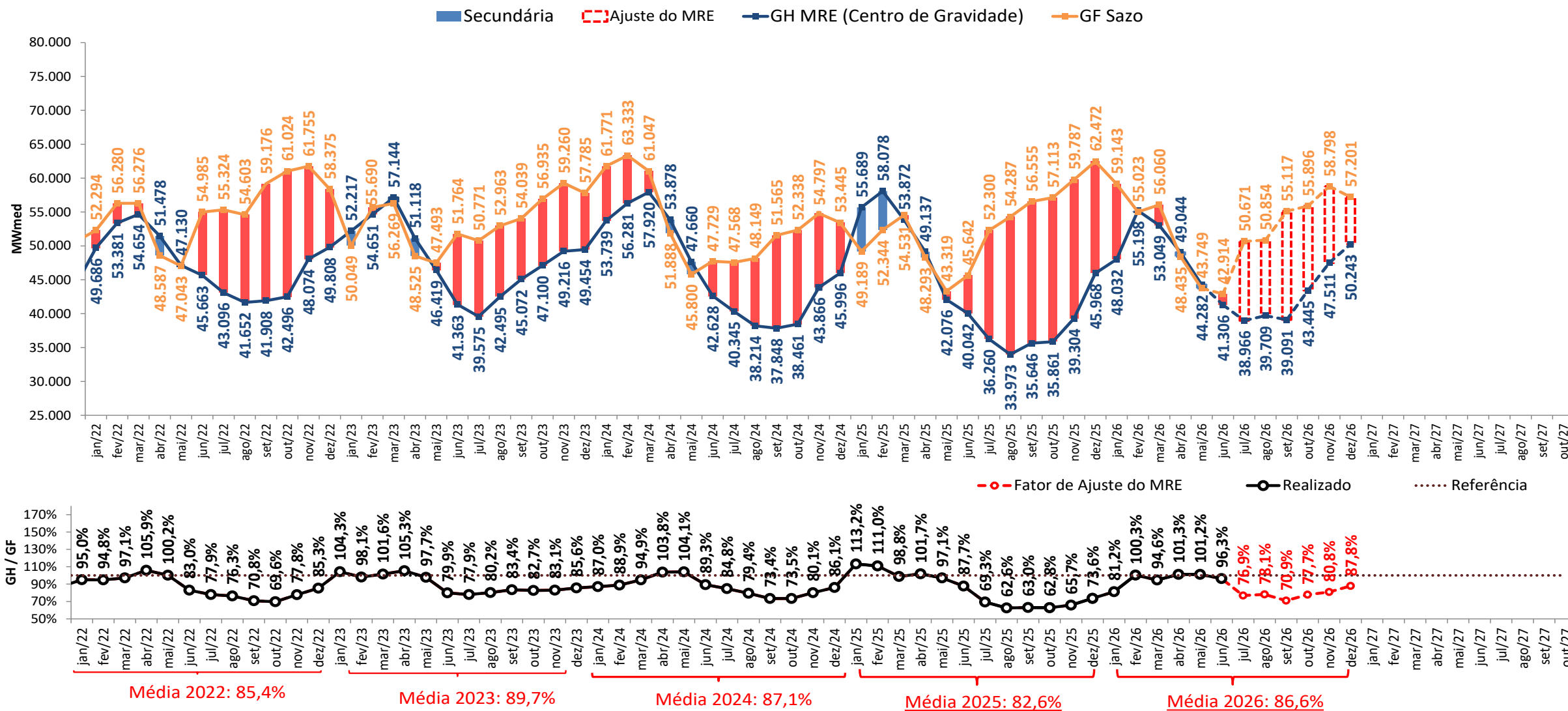
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

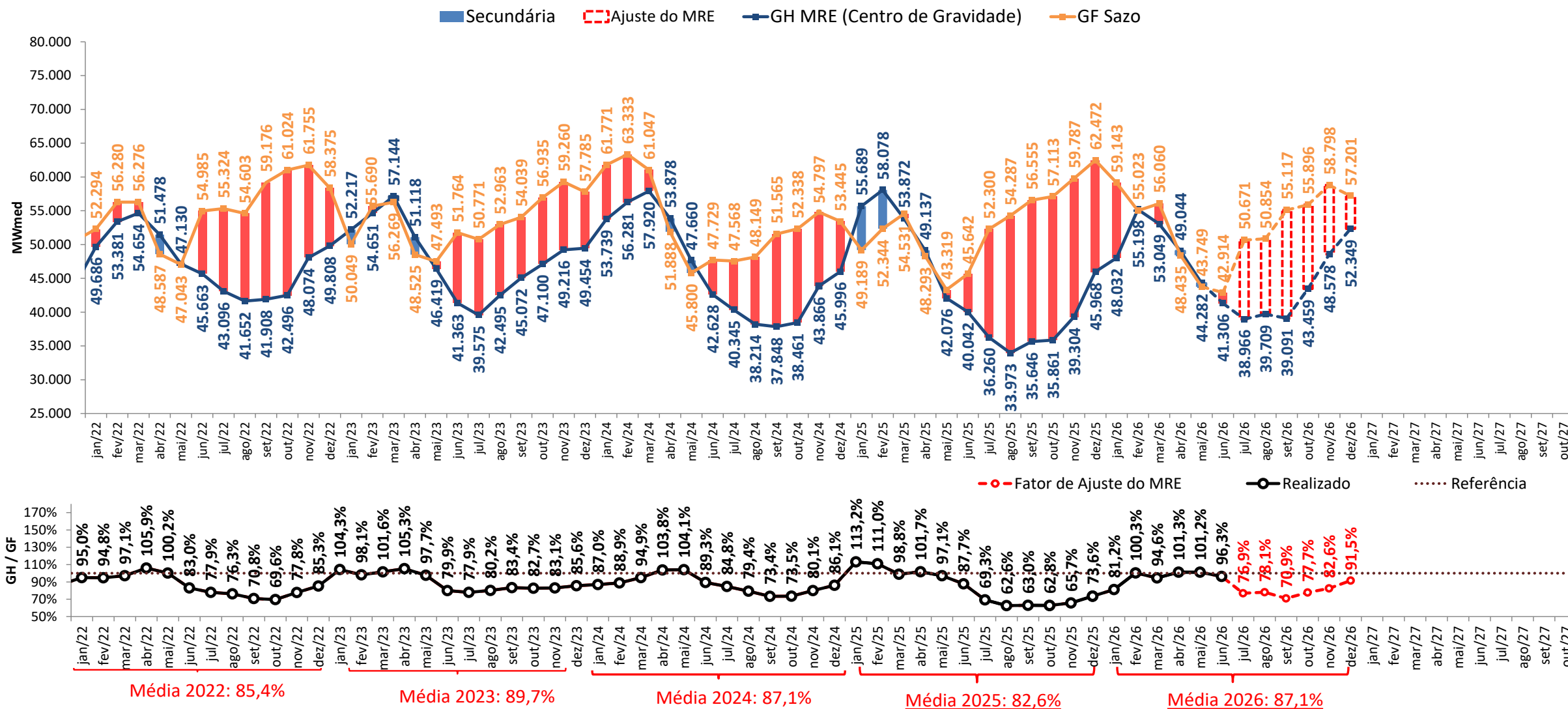
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

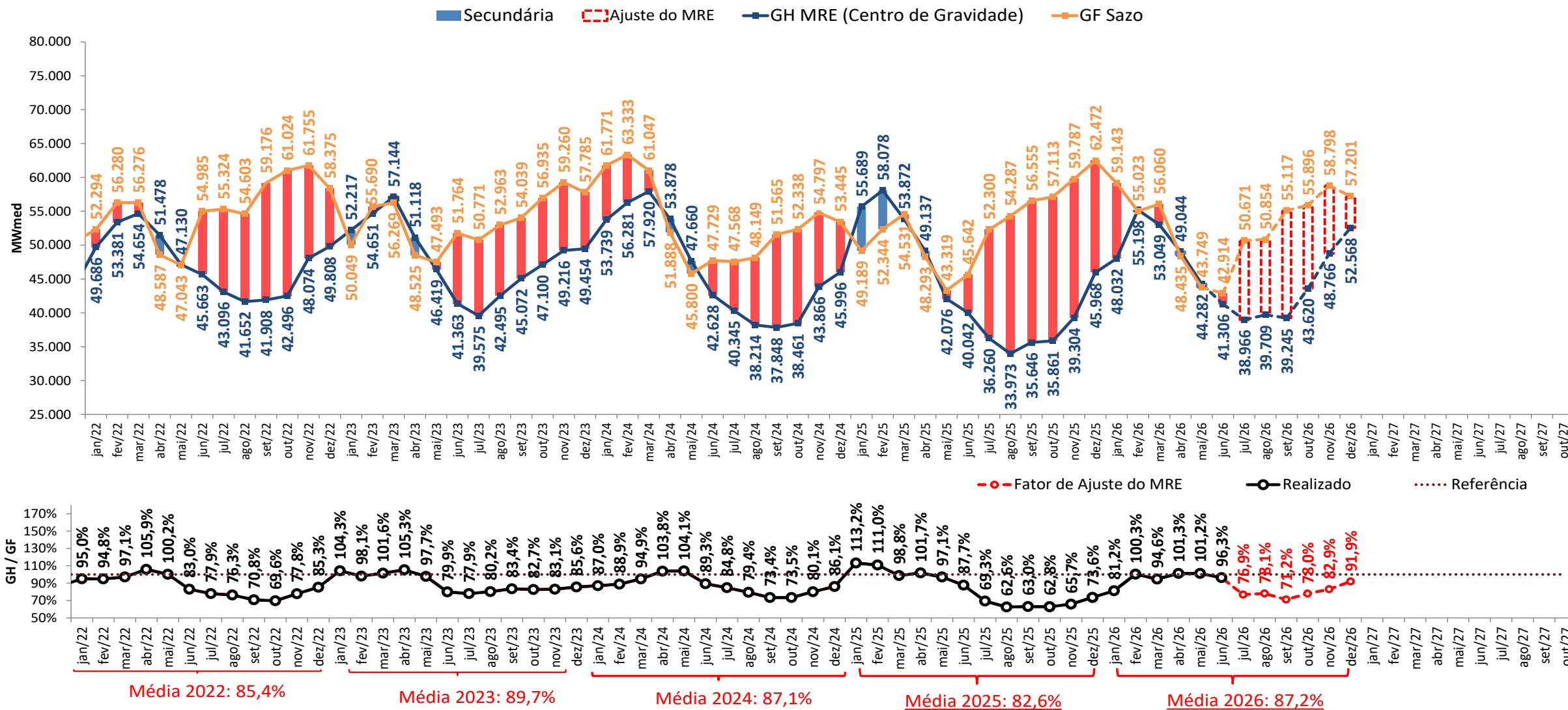
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

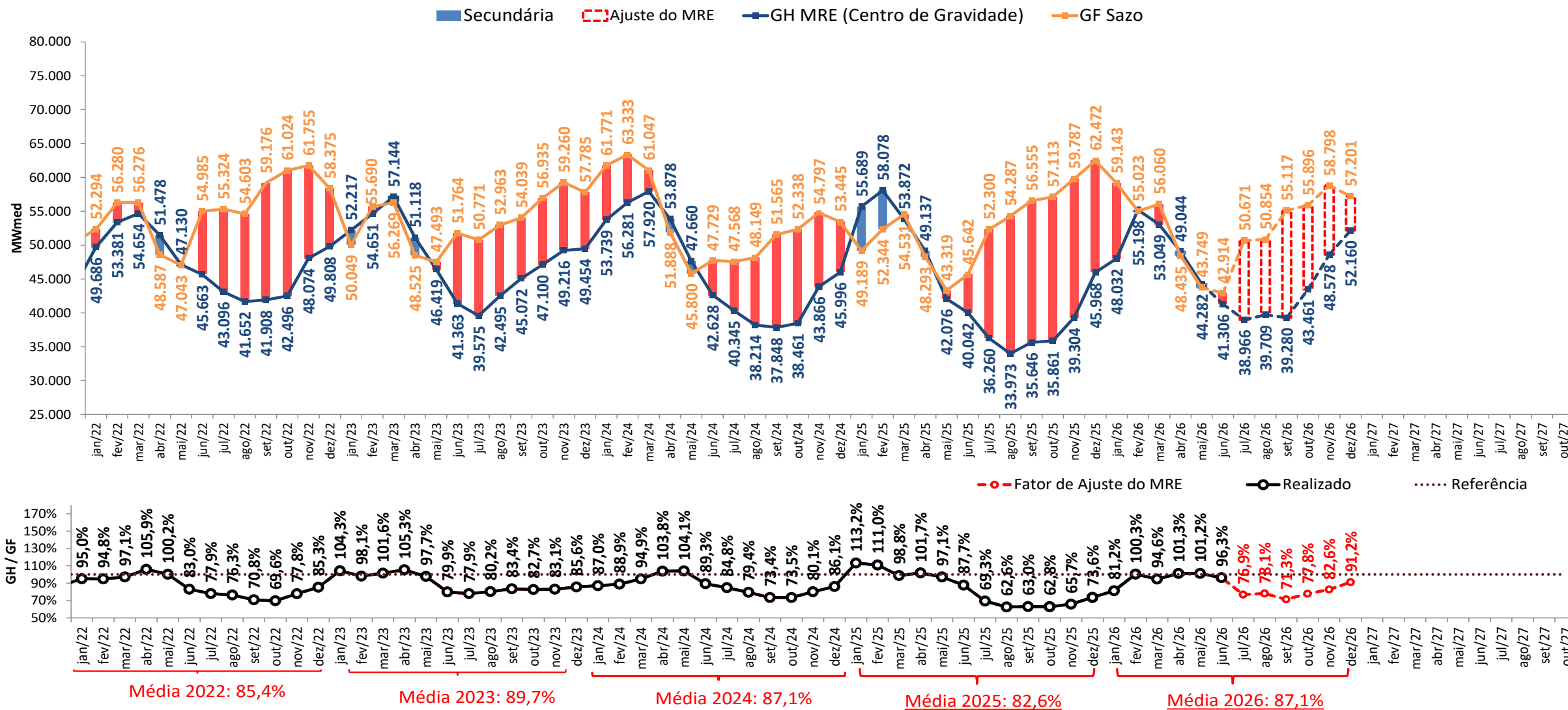
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

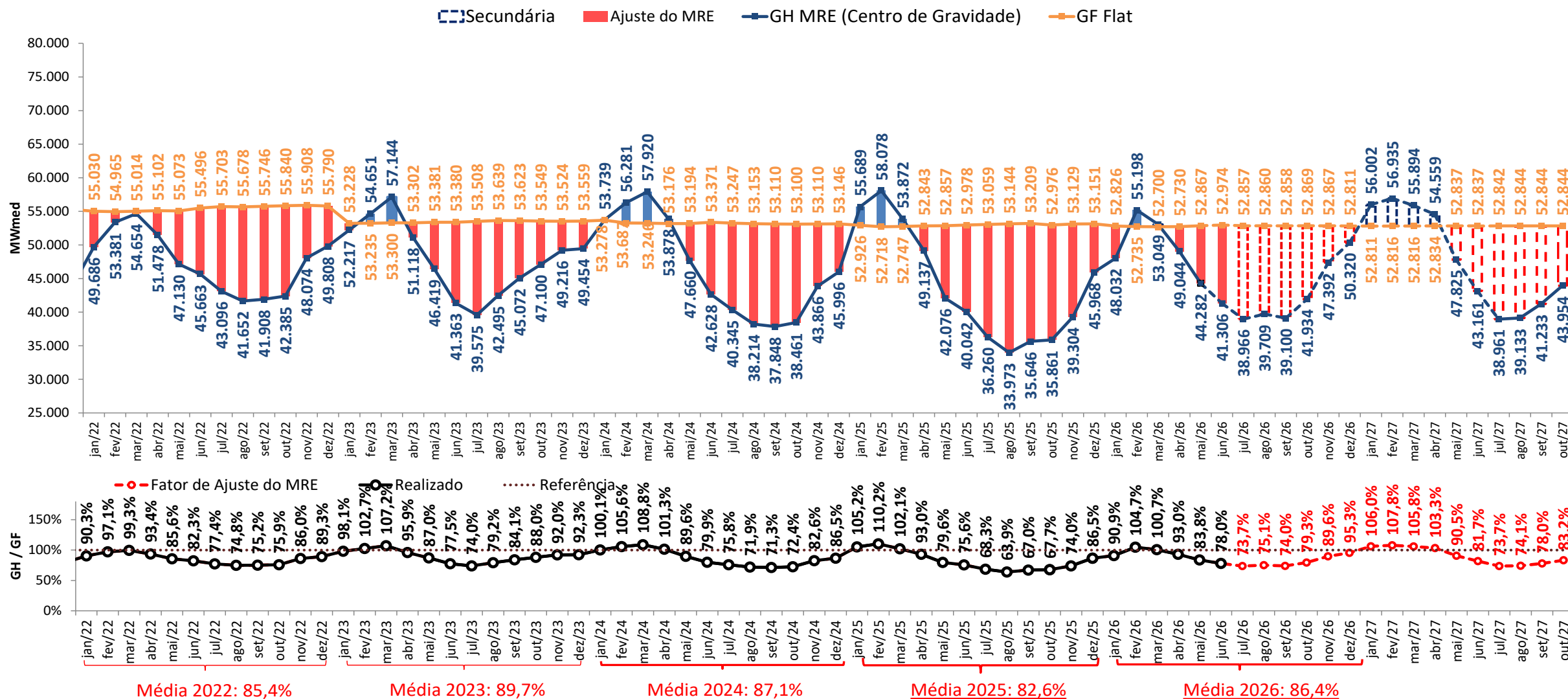
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

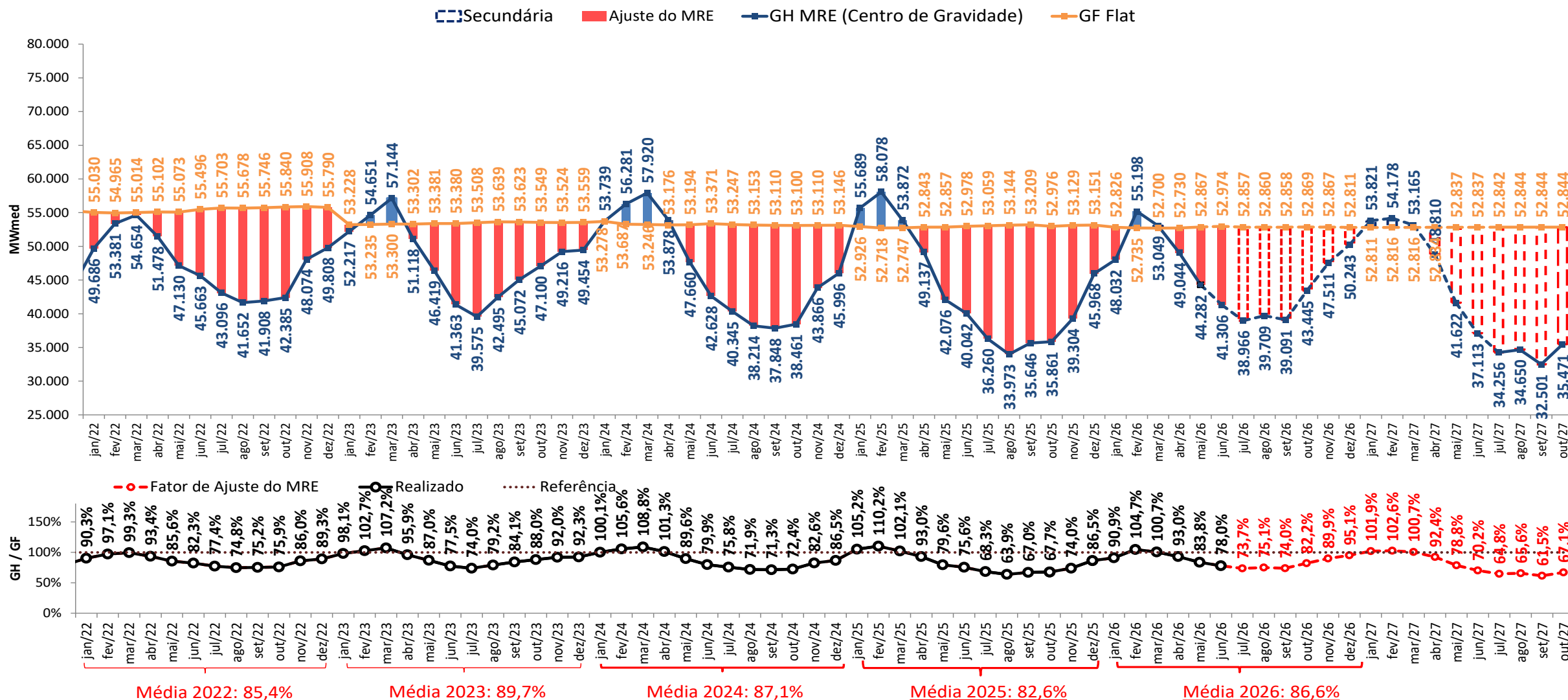
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

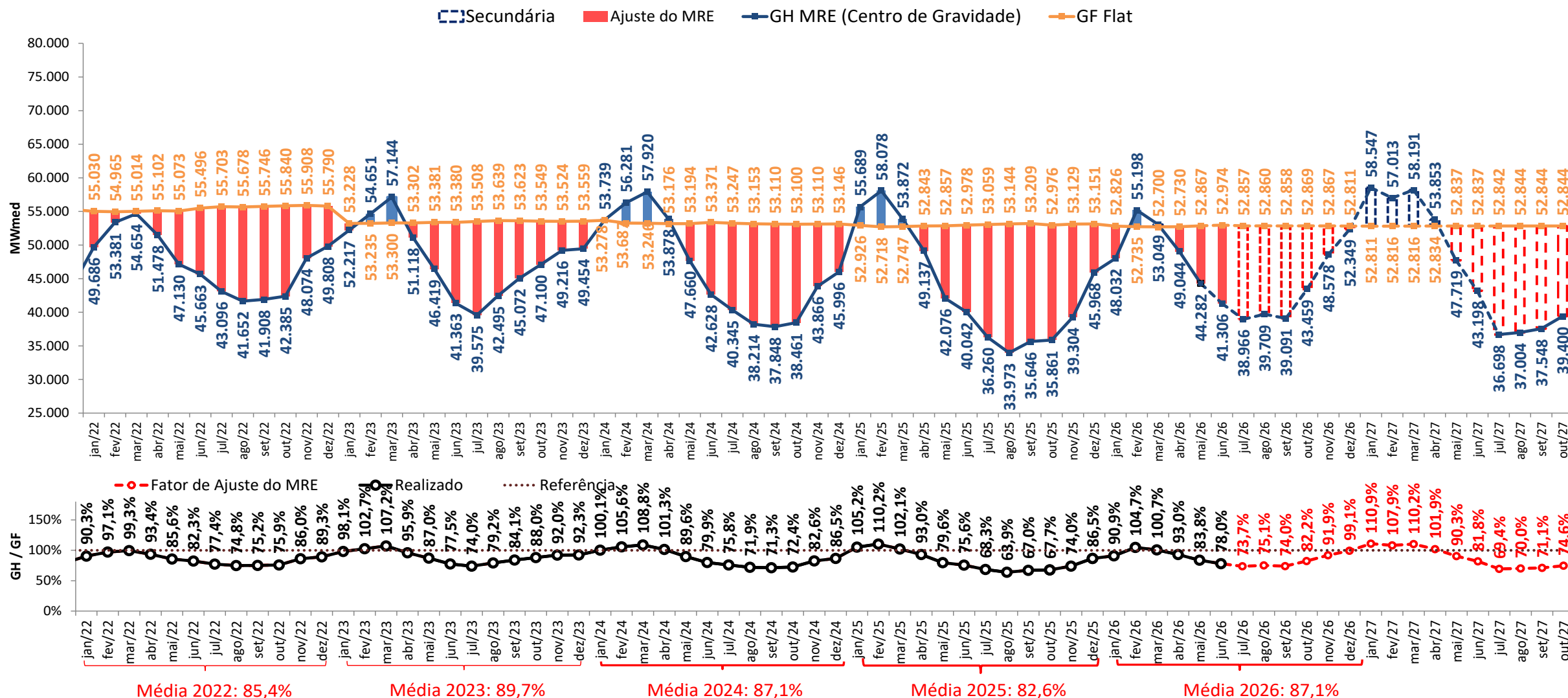
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

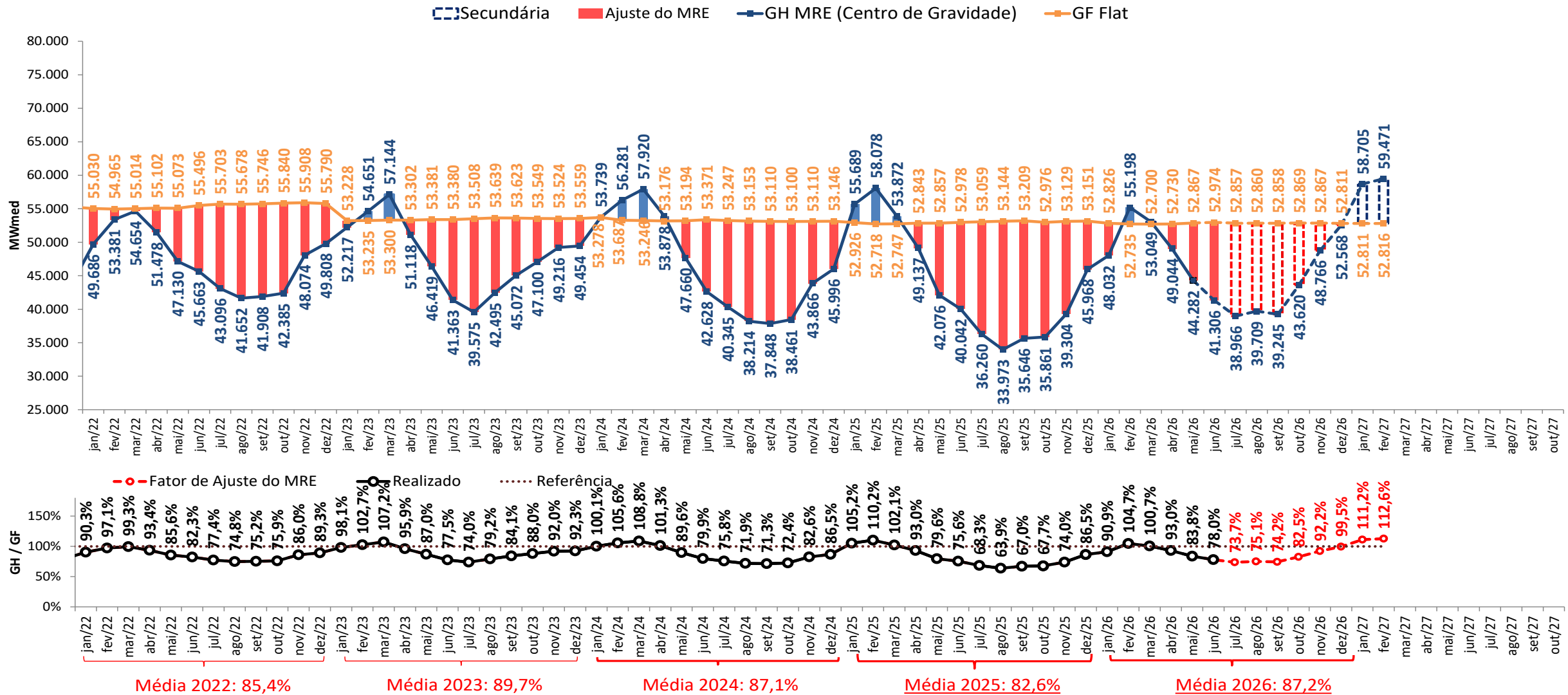
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

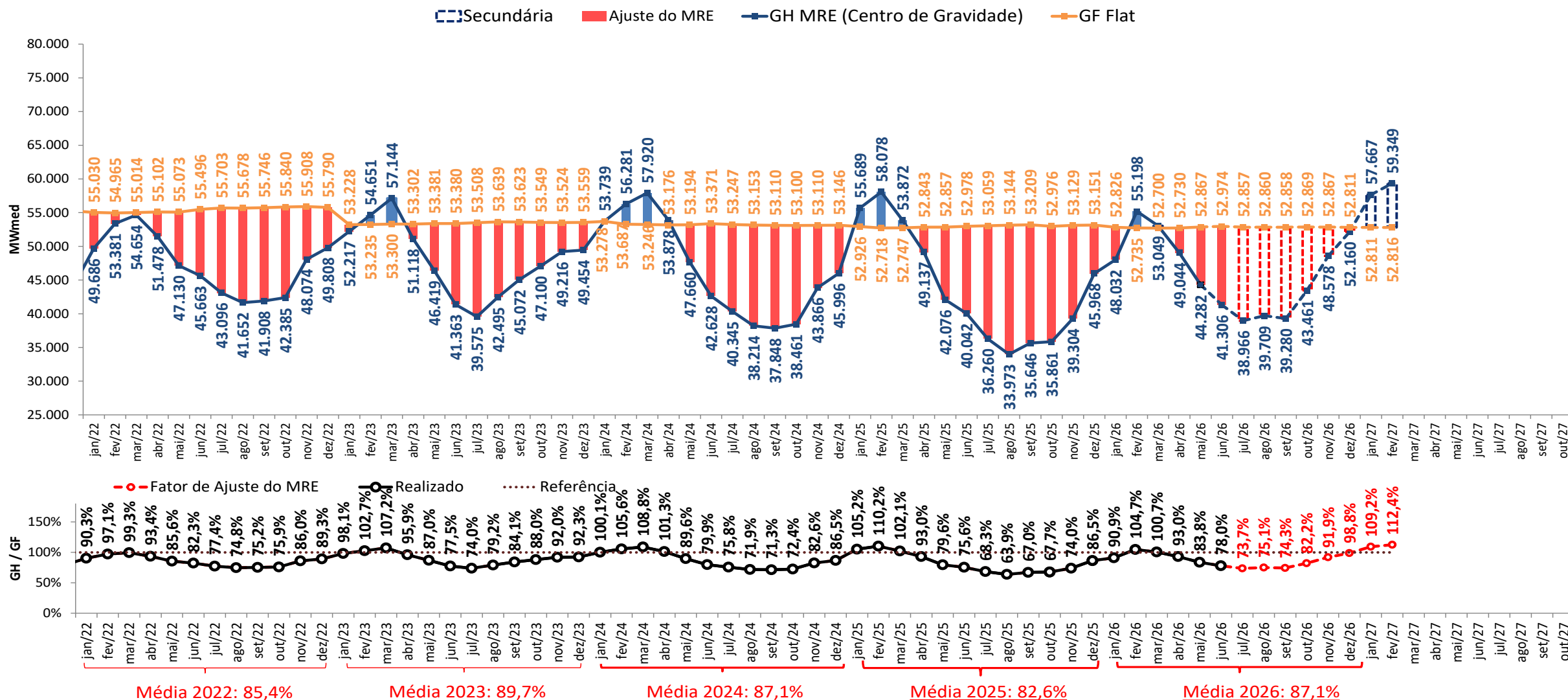
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

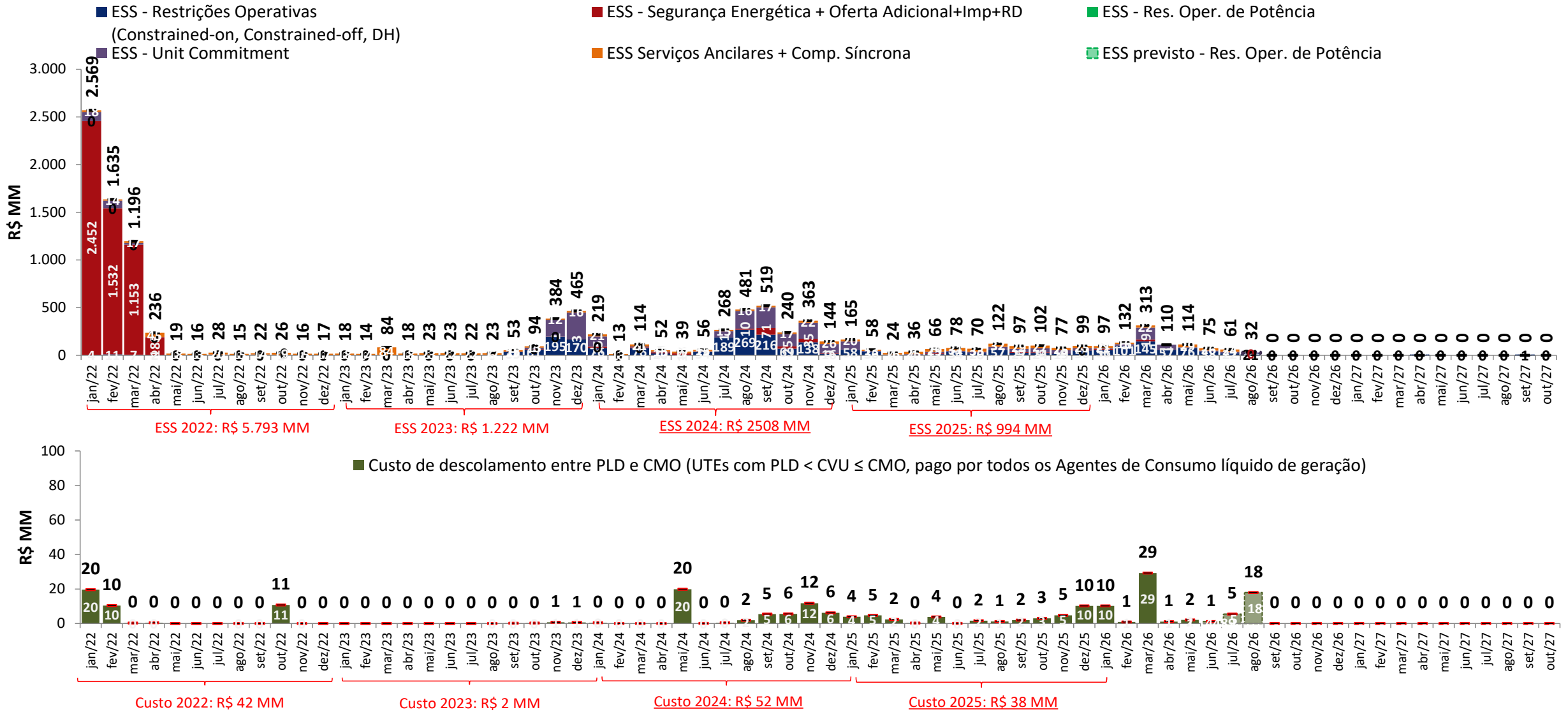
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

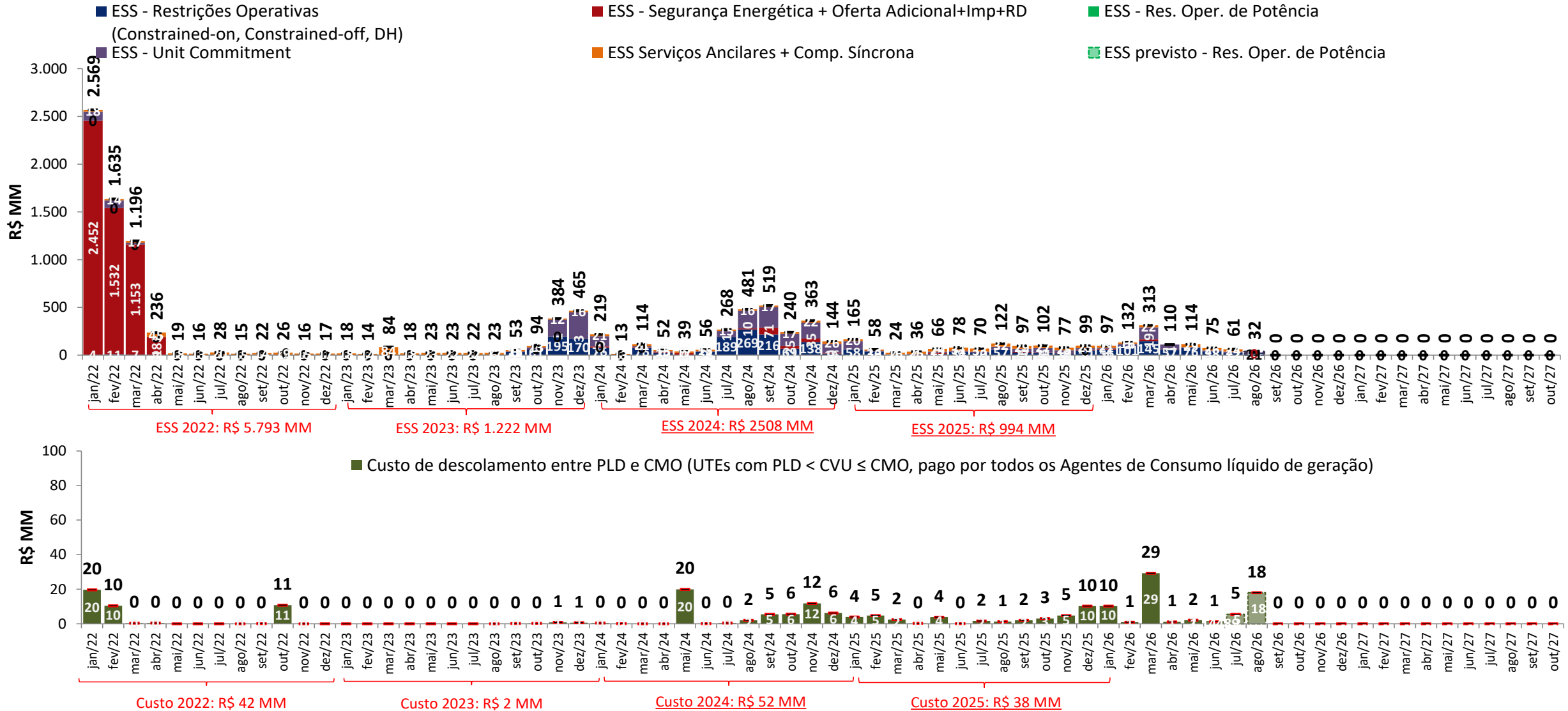
proj. PLD RNA



• A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

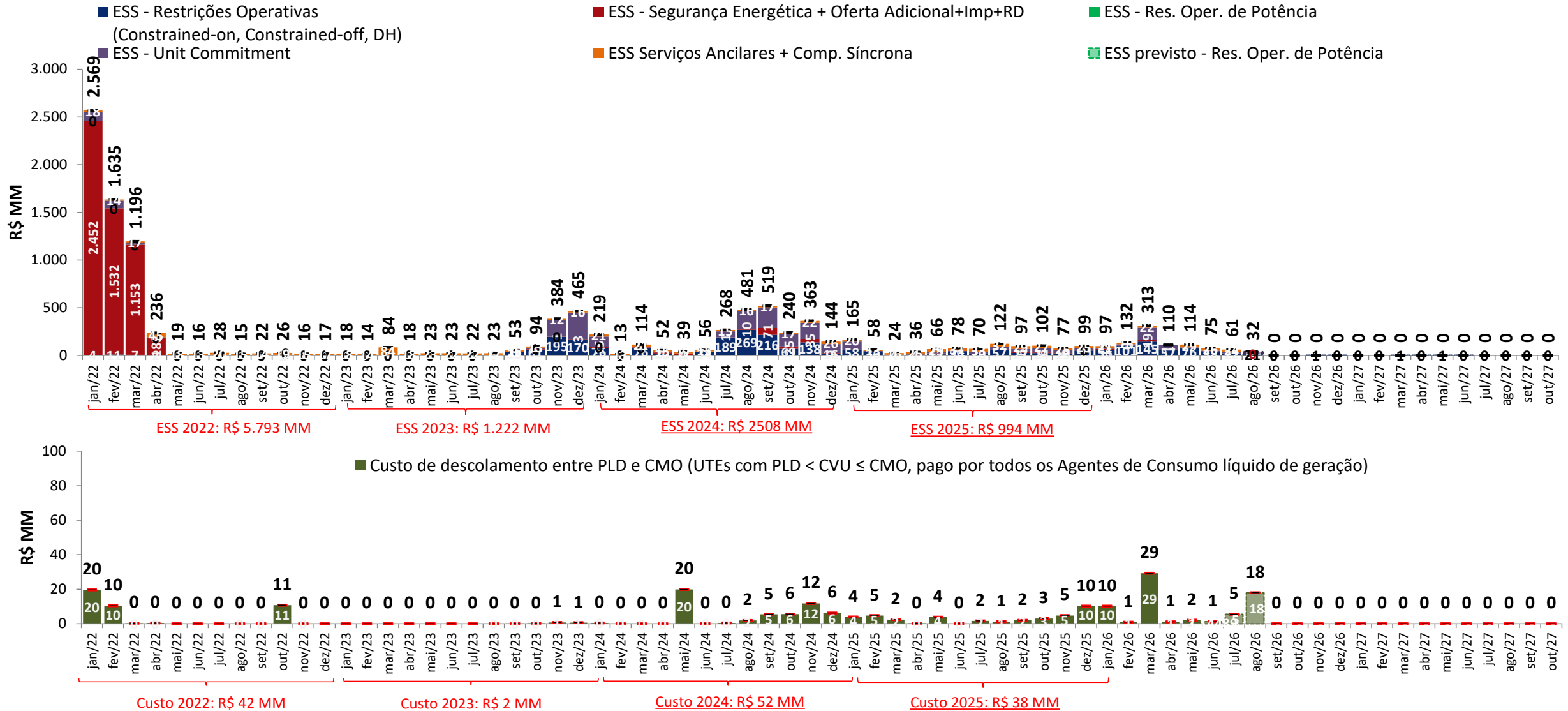
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

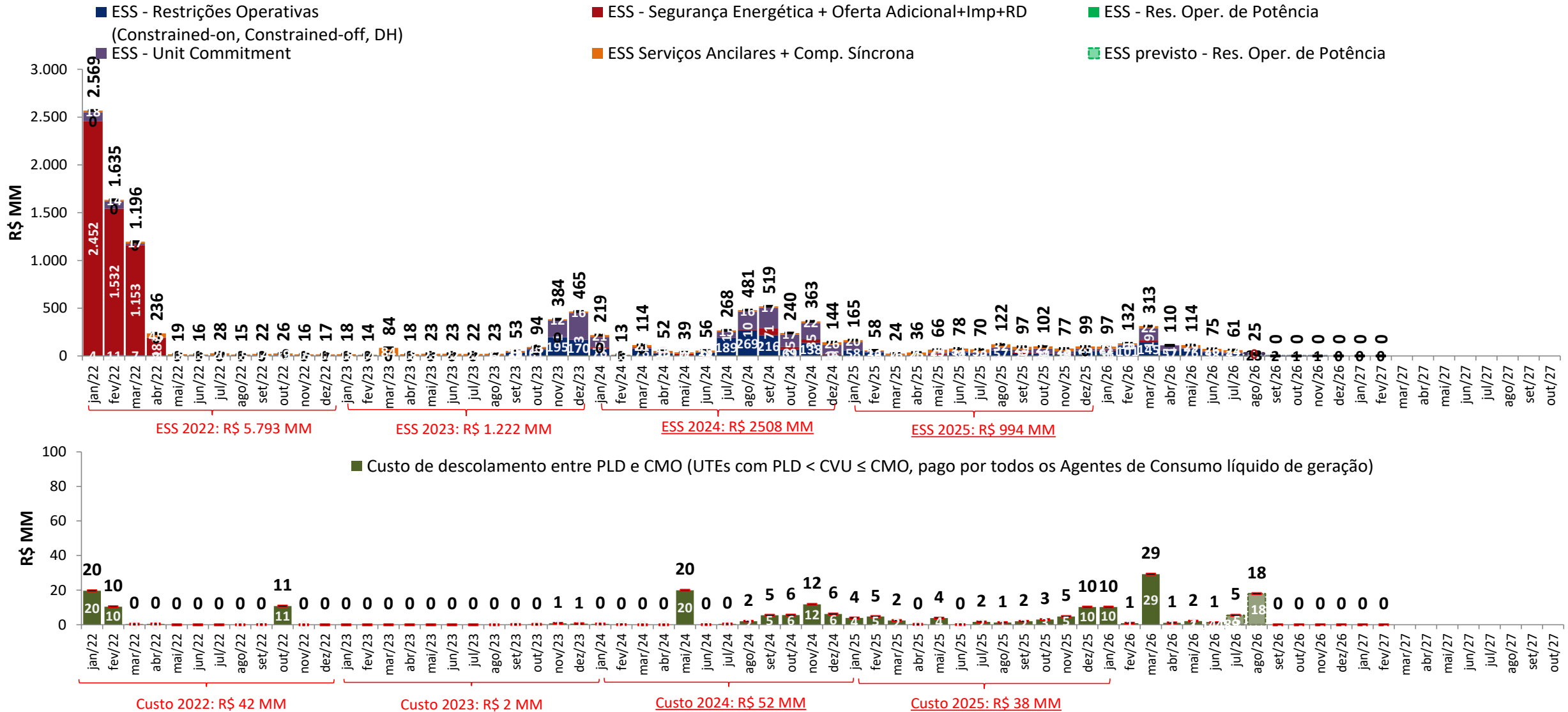
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

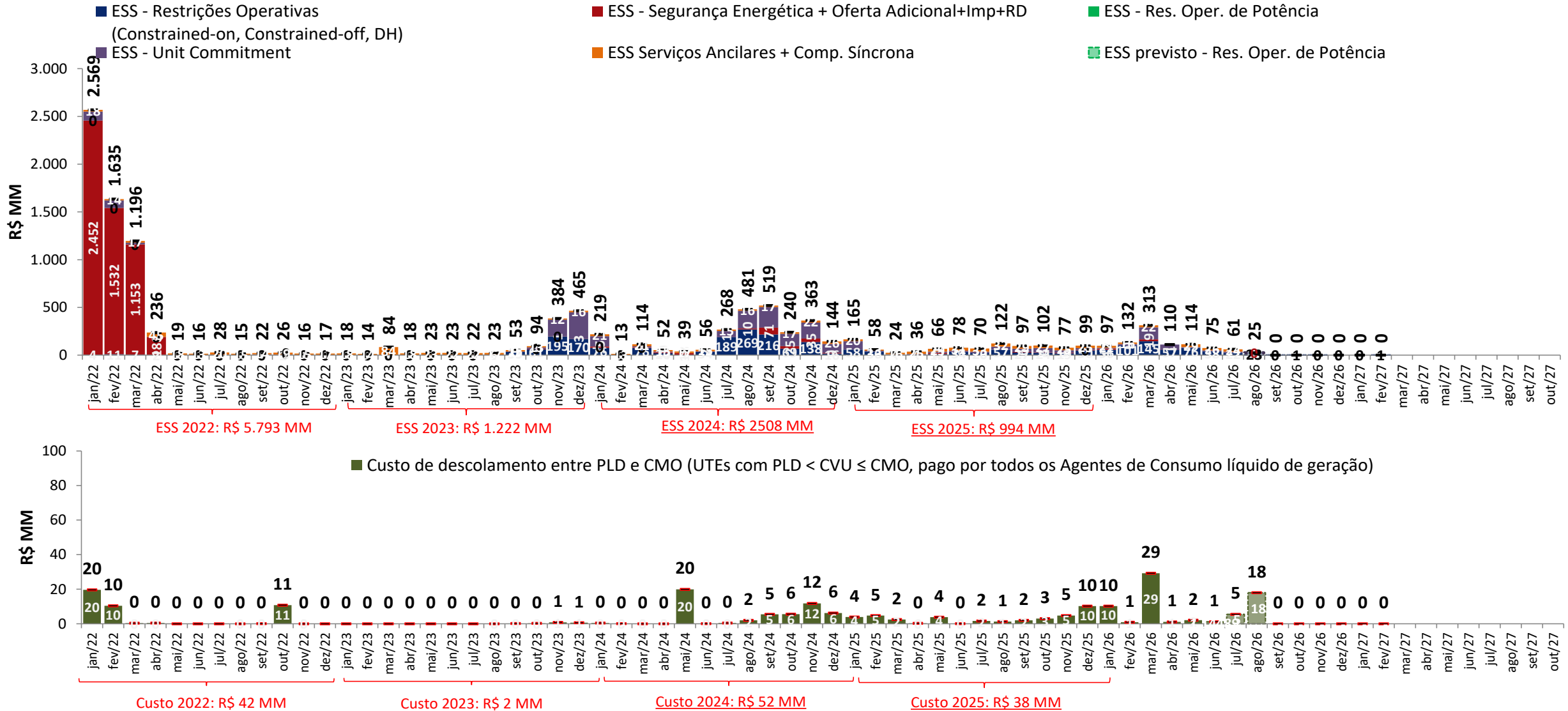
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

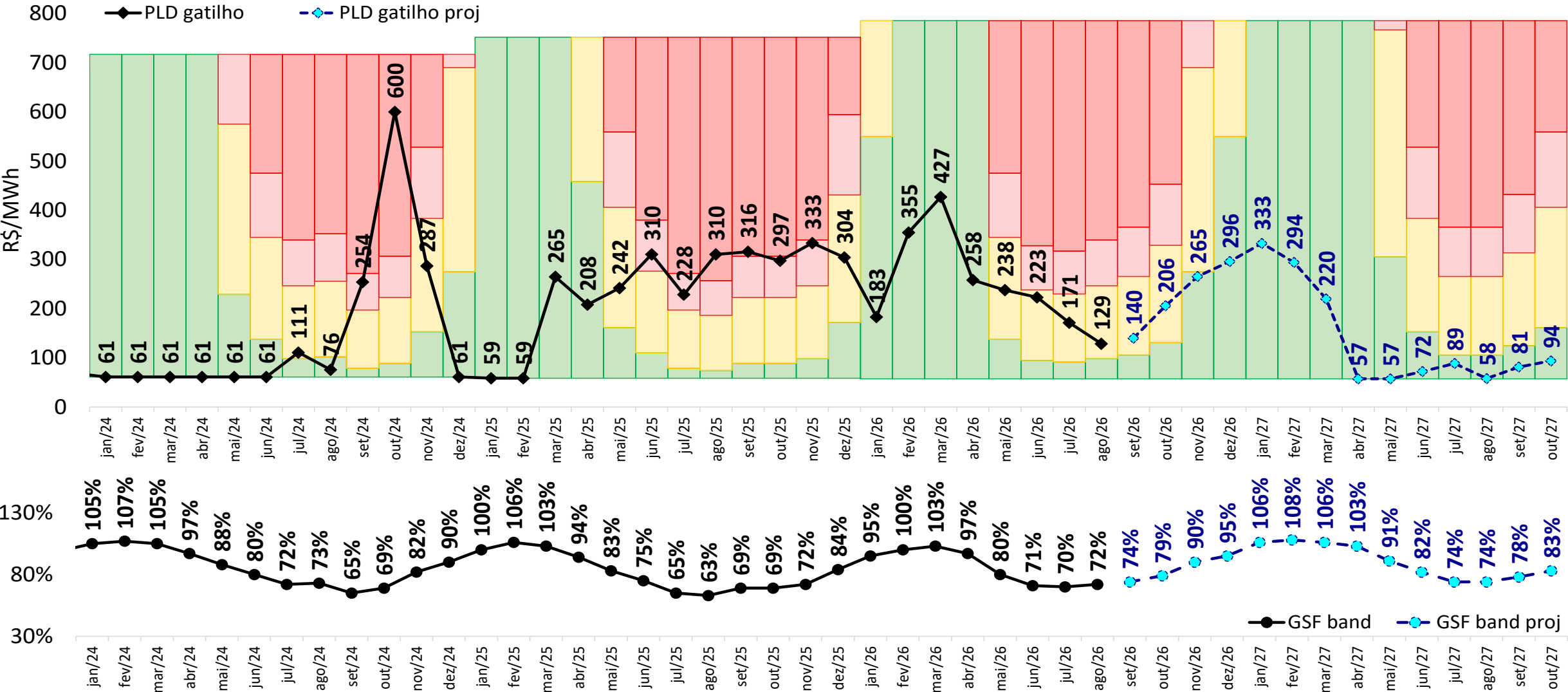
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

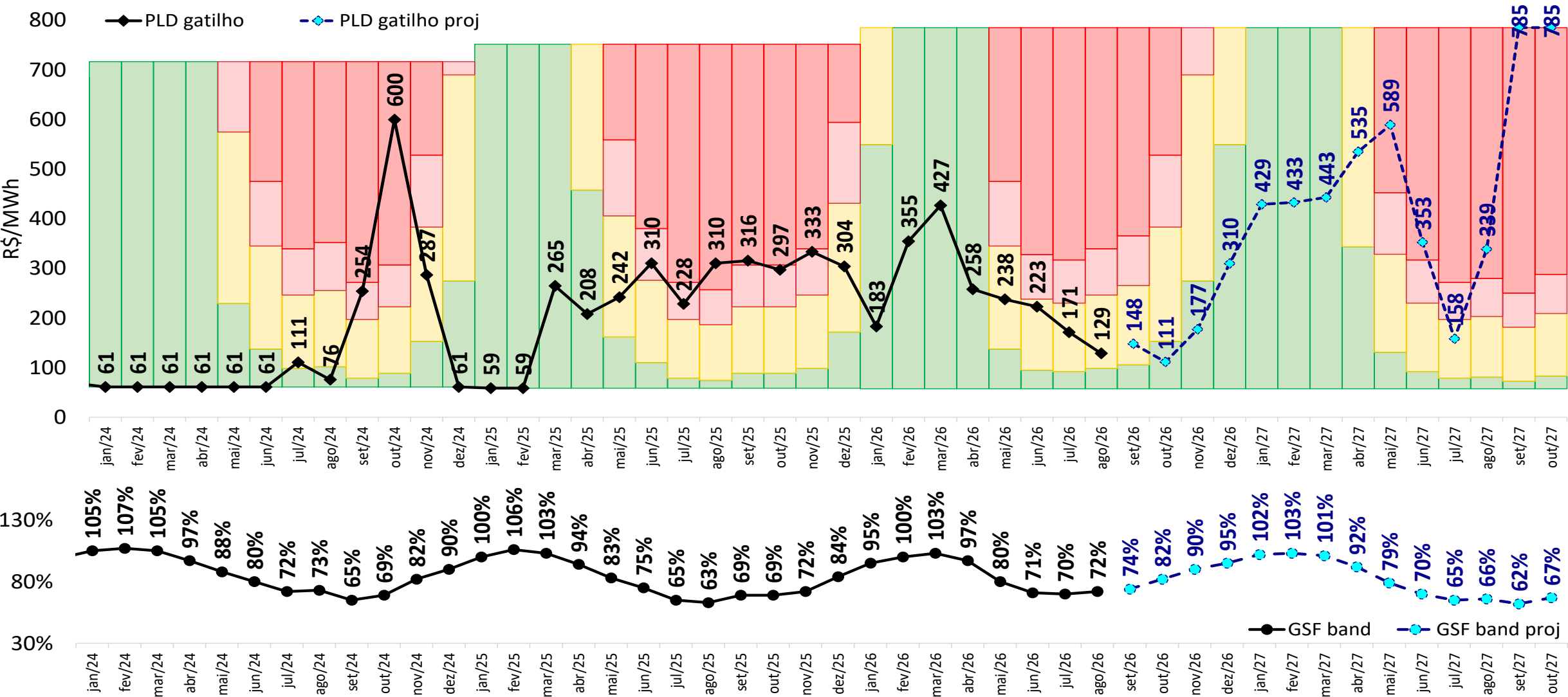


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

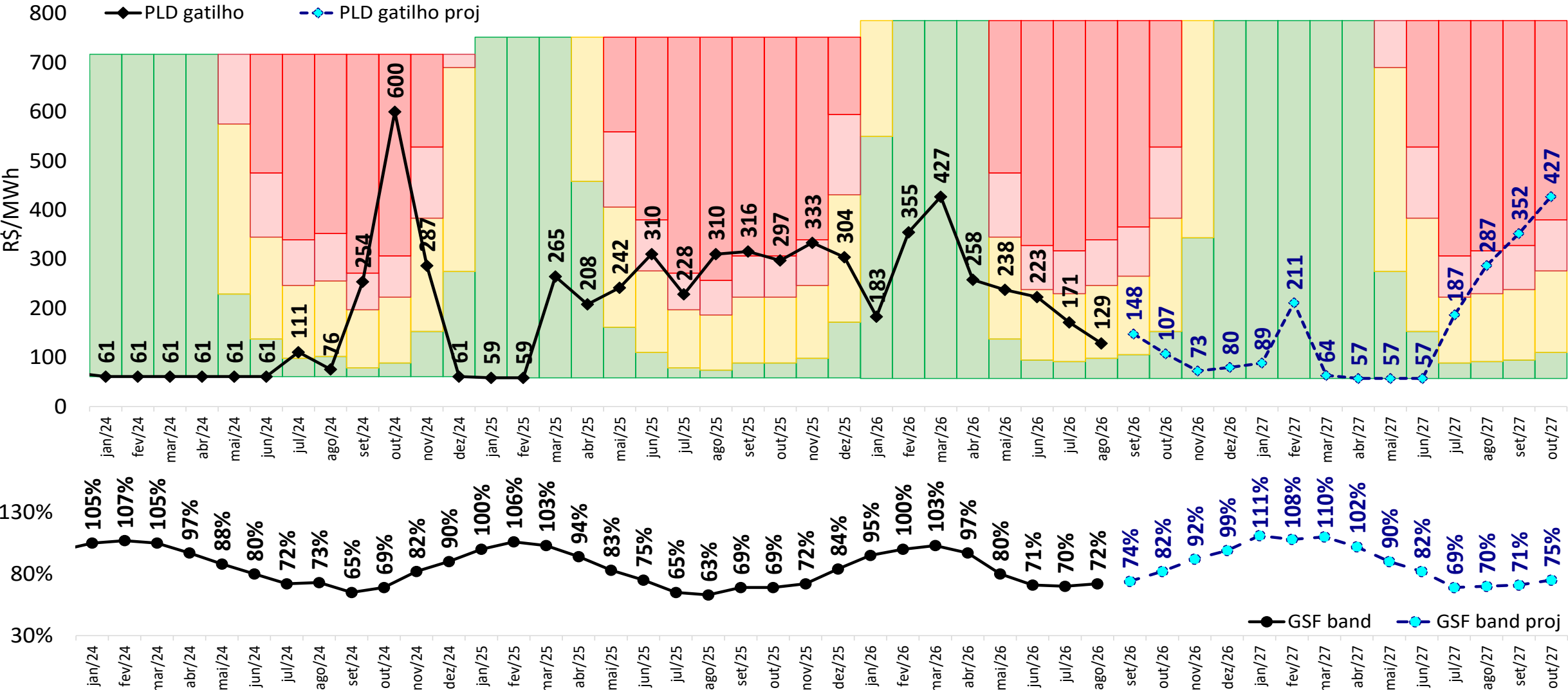
projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA



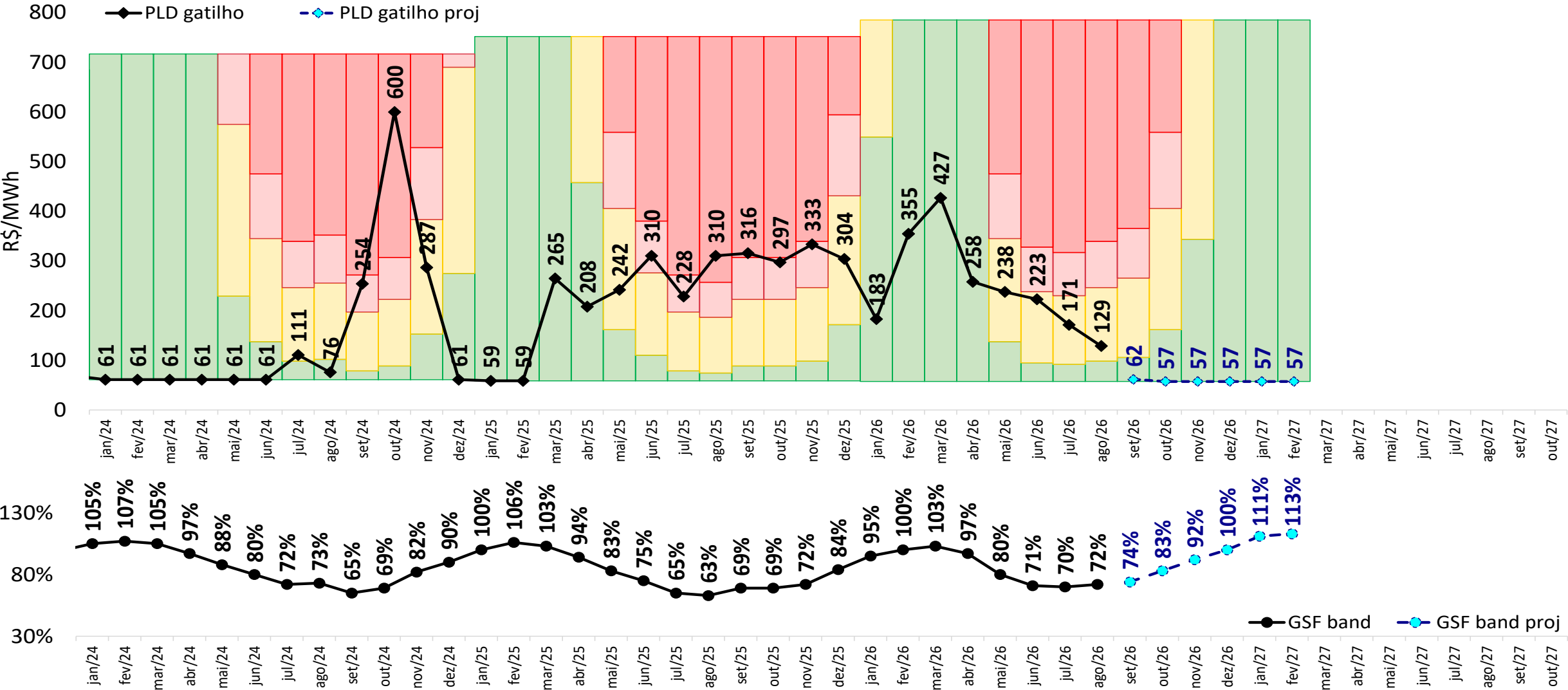
projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



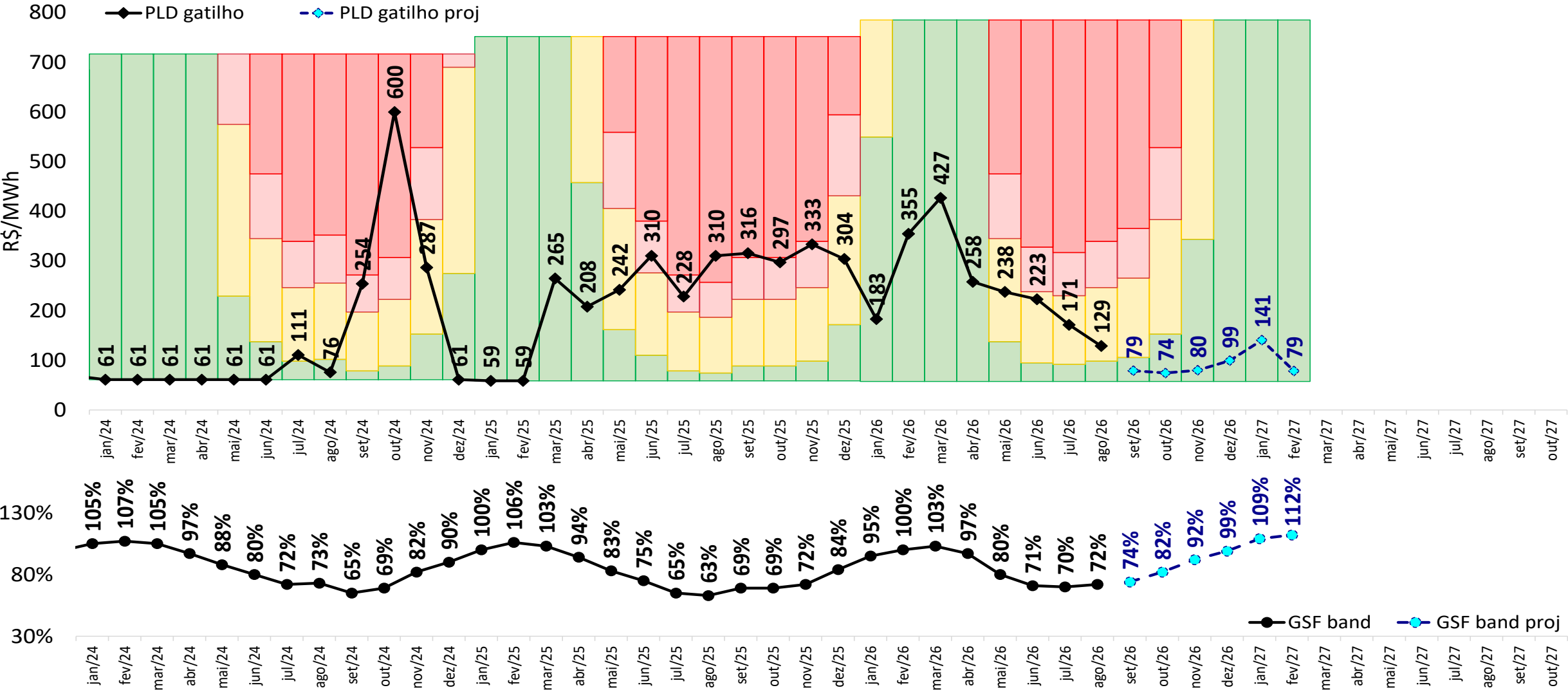
projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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**