



19/08/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

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

ccee

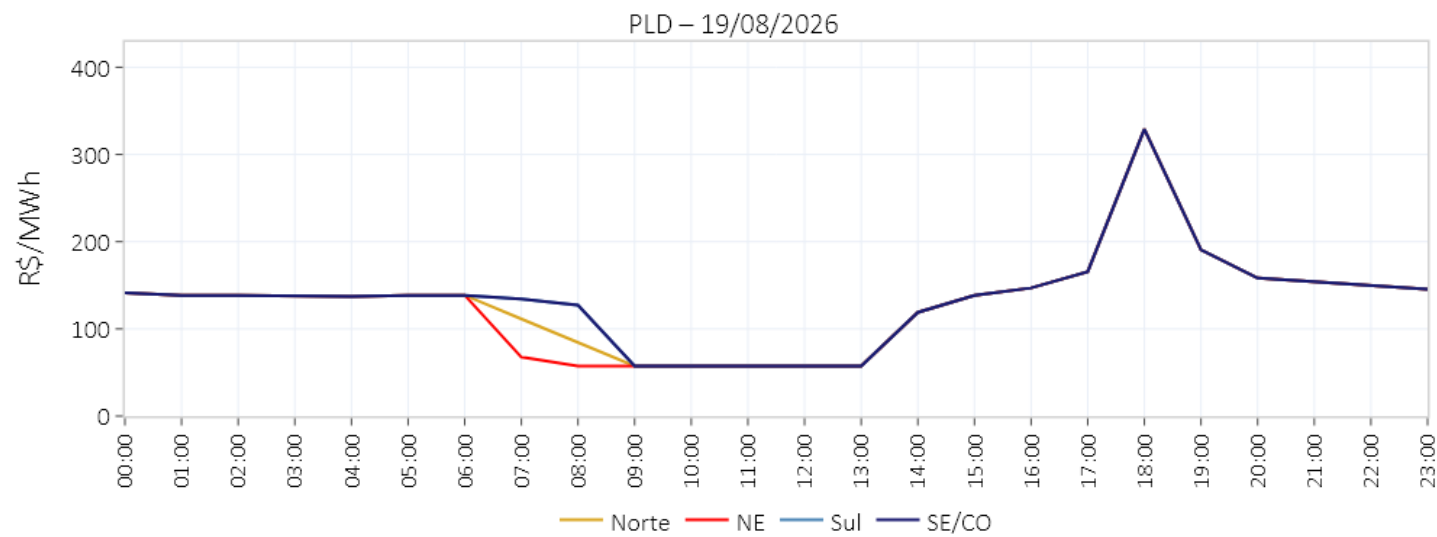
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 19/08/2026



No dia 19/08, o PLD apresentou desacoplamento entre os submercados no início da manhã, associado ao atingimento do limite de exportação da região Nordeste (16,2 GW), em um contexto de elevada geração renovável intermitente na região e menor carga. O PLD atingiu o piso regulatório em todos os submercados no período do vale, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. Durante o horário de ponta, o PLD atingiu R\$ 181/MWh, a redução da geração eólica e solar e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Sul foi de R\$ 134/MWh, no Nordeste de R\$ 128/MWh e no Norte de R\$ 131/MWh.

No horário de vale do PLD (9h às 13h), o preço atingiu o piso regulatório de R\$ 57/MWh em todo o SIN, como consequência da queda de 20,8 GWm da carga líquida\* em relação às demais horas do dia. Esse movimento é explicado, principalmente, pela elevação da geração das fontes intermitentes: MMGD (+23,5 GWm) e solar fotovoltaica (+10,7 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 329/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação de 23,1 GWm da carga líquida\* em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação entre o aumento da carga (+12,6 GWm) e a diminuição da geração intermitente: geração eólica (-2,9 GWm), MMGD (-4,0 GWm) e solar fotovoltaica (-3,6 GWm). Para atendimento desse aumento da carga líquida\*, ocorreu o aumento da geração hidrelétrica (+22,8 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,3 GWm).



|                                    | Demais Horas | Vale (9-13h) | Variação      | Pico (18h) | Variação       |
|------------------------------------|--------------|--------------|---------------|------------|----------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                | 144,44       | 57,31        | -87,1 (-60%)  | 328,97     | +184,5 (+128%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                  | 144,43       | 57,31        | -87,1 (-60%)  | 328,97     | +184,5 (+128%) |
| PLD NE (R\$/MWh)                   | 136,86       | 57,31        | -79,6 (-58%)  | 328,97     | +192,1 (+140%) |
| PLD Norte (R\$/MWh)                | 140,77       | 57,31        | -83,5 (-59%)  | 328,97     | +188,2 (+134%) |
| Carga SIN (GWmed)                  | 84,5         | 90,6         | +6,1 (+7%)    | 97,1       | +12,6 (+15%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)         | 18,4         | 11,3         | -7,1 (-39%)   | 15,5       | -2,9 (-16%)    |
| Geração MMGD SIN (GWmed)           | 4,2          | 27,7         | +23,5 (+560%) | 0,2        | -4,0 (-95%)    |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)    | 3,6          | 14,3         | +10,7 (+297%) | 0,0        | -3,6 (-100%)   |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 7,7          | 7,4          | -0,3 (-4%)    | 7,7        | 0,0 (0%)       |
| GT Compulsória** SIN (GWmed)       | 4,9          | 5,0          | +0,1 (+2%)    | 4,9        | 0,0 (0%)       |
| Carga Líquida* SIN (GWmed)         | 45,7         | 24,9         | -20,8 (-46%)  | 68,8       | +23,1 (+51%)   |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)     | 0,6          | 0,0          | -0,6 (-100%)  | 0,9        | +0,3 (+50%)    |
| GH SIN (GWmed)                     | 45,1         | 24,8         | -20,3 (-45%)  | 67,9       | +22,8 (+51%)   |

\* 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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 18/ago/26       | R\$ 122,85/MWh | R\$ 122,84/MWh | R\$ 118,87/MWh | R\$ 120,68/MWh |
| 19/ago/26       | R\$ 133,98/MWh | R\$ 133,97/MWh | R\$ 128,29/MWh | R\$ 131,22/MWh |
| Projeção ago/26 | R\$ 124,10/MWh | R\$ 124,09/MWh | R\$ 124,08/MWh | R\$ 124,09/MWh |
| Projeção set/26 | R\$ 106,63/MWh | R\$ 106,63/MWh | R\$ 106,63/MWh | R\$ 106,63/MWh |
| Projeção out/26 | R\$ 180,91/MWh | R\$ 180,91/MWh | R\$ 180,91/MWh | R\$ 180,91/MWh |

| ENA                     | SE/CO | S    | NE  | N   | SIN  |
|-------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 18/ago/26 | 98%   | 212% | 66% | 68% | 126% |
| Expectativa ago/26      | 94%   | 186% | 64% | 63% | 113% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 18/ago/26                | 60,7% | 84,6% | 79,5% | 86,2% | 67%   |
| Expectativa final de ago/26 | 59,4% | 86,4% | 74,6% | 84%   | 65,3% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 18/ago/26 | 78,5% | 75,6%                            |
| Expectativa ago/26      | 78,2% | 75,2%                            |
| Projeção 2026           | 86,4% | 86,4%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa ago/26 | R\$ 32,0 MM  | R\$ 12,7 MM                           |
| Projeção 2026      | R\$ 784,2 MM | R\$ 63,6 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

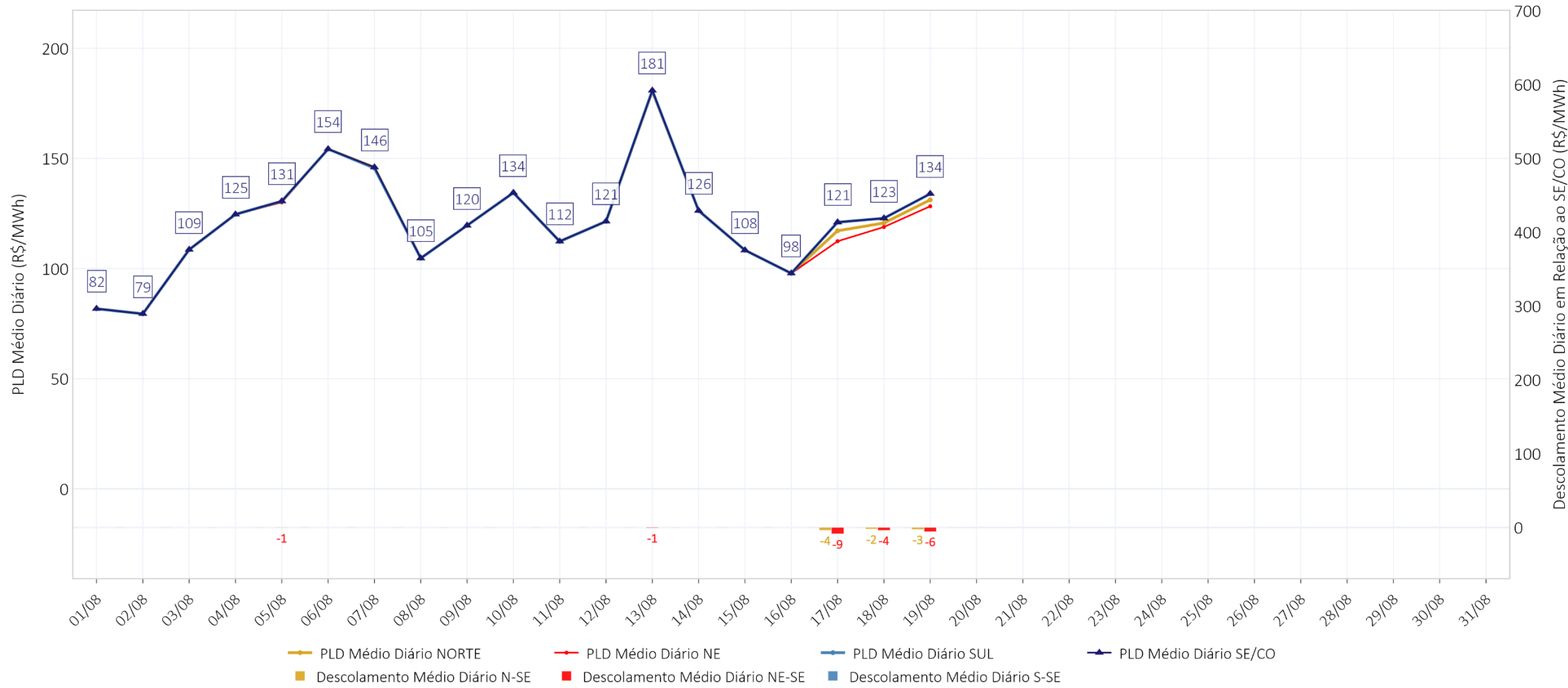
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

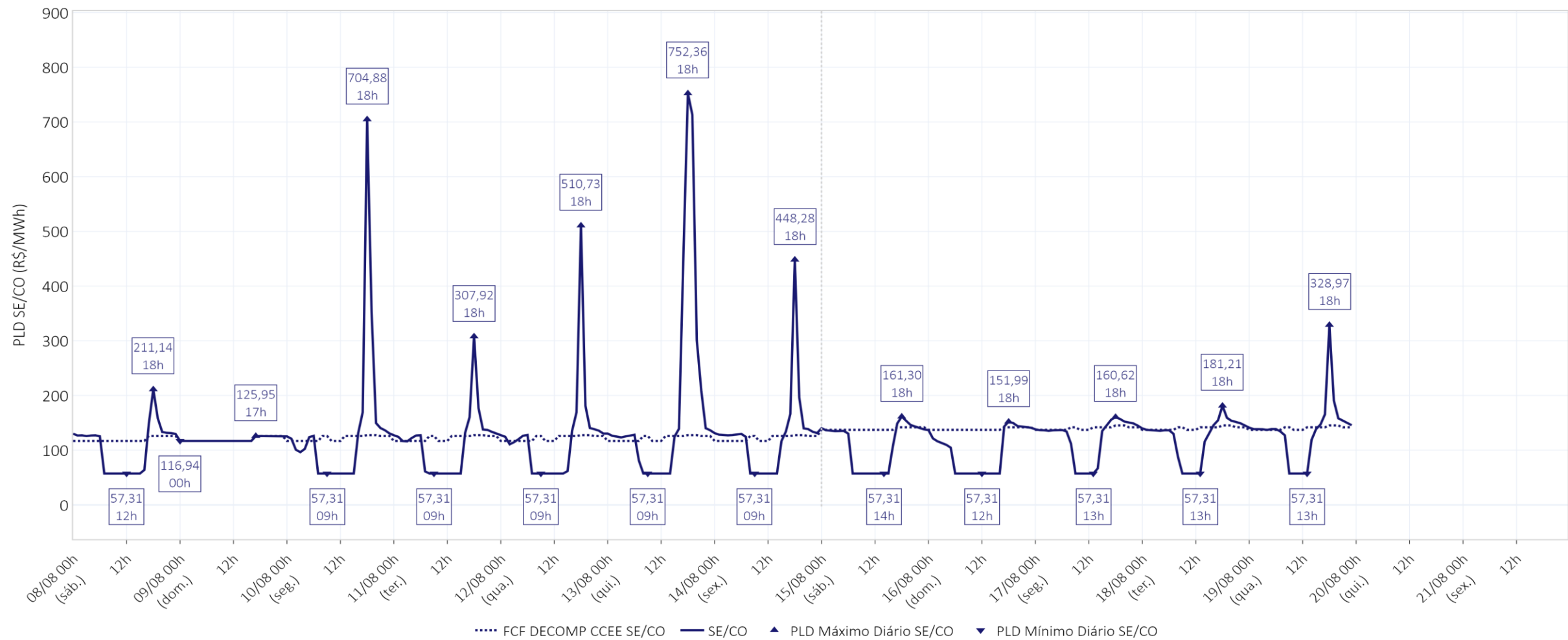
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária



semana 3 de agosto

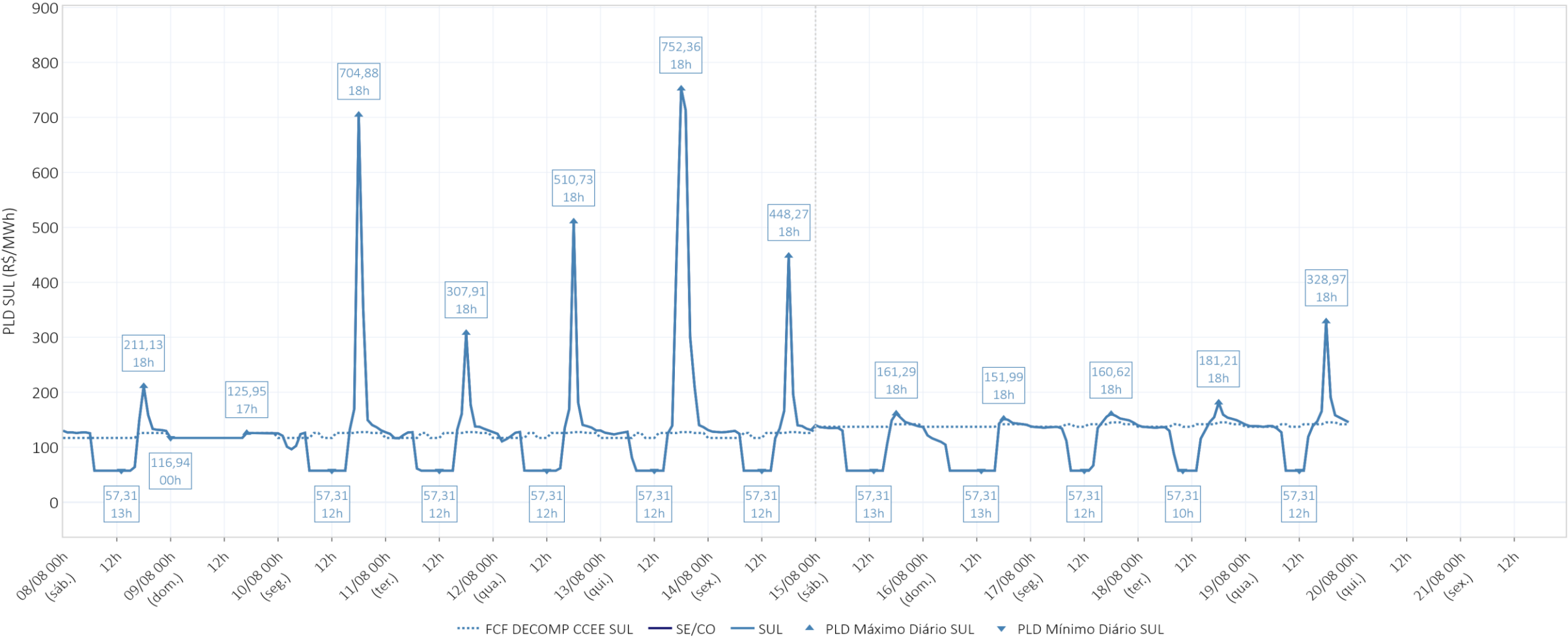


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



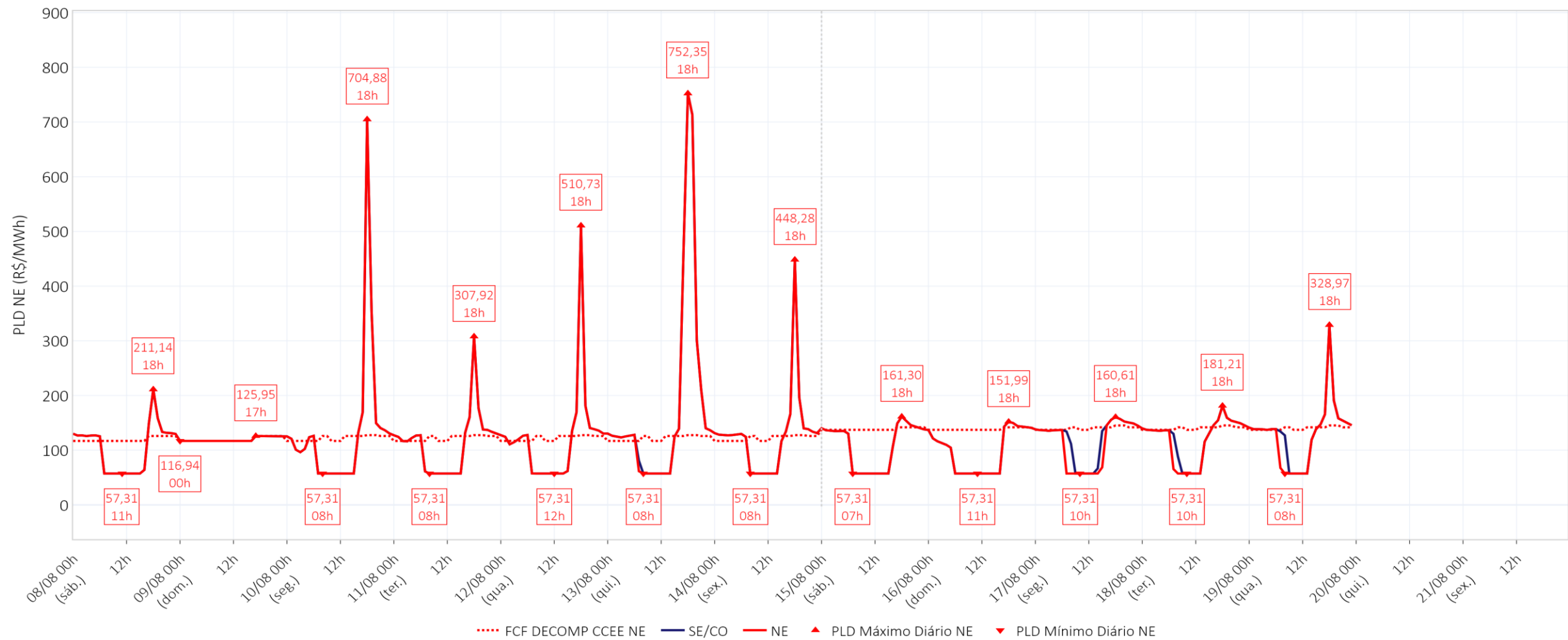
| Média Diária (R\$/MWh) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



| Média Diária (R\$/MWh) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |
| SUL                    | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |

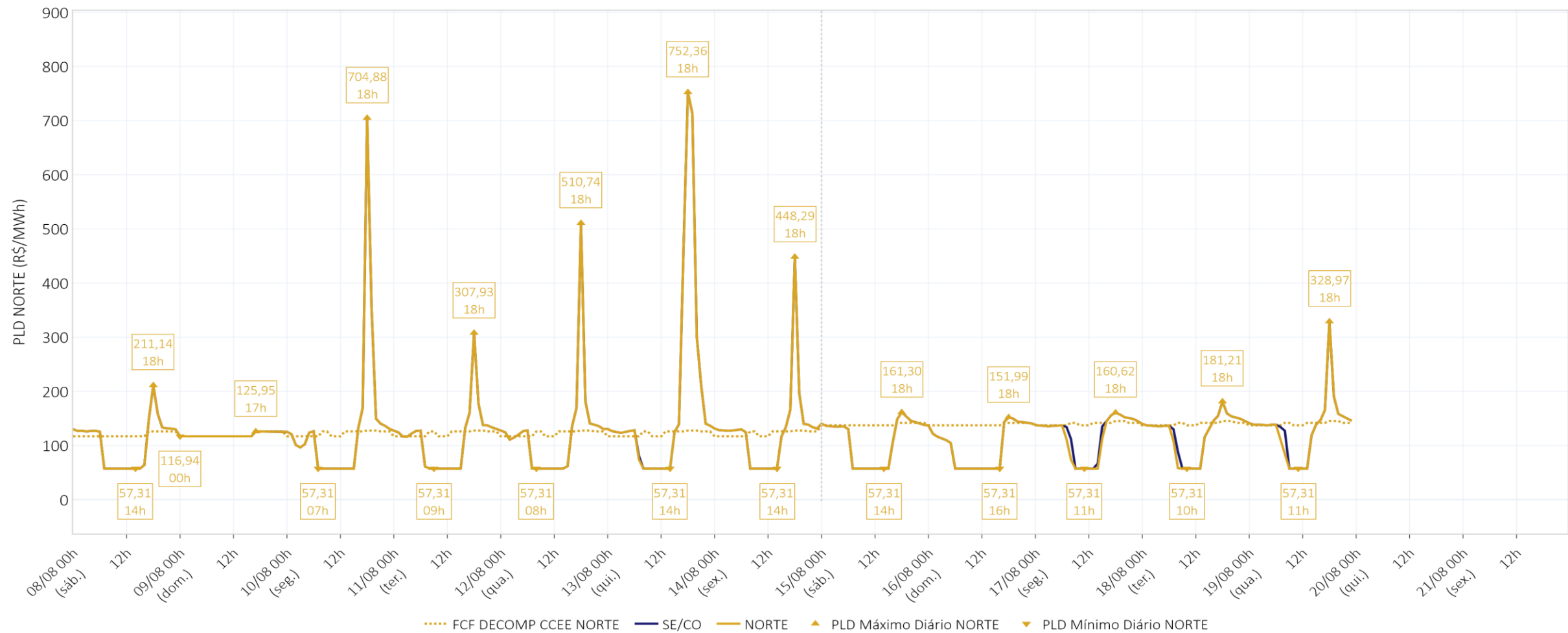
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



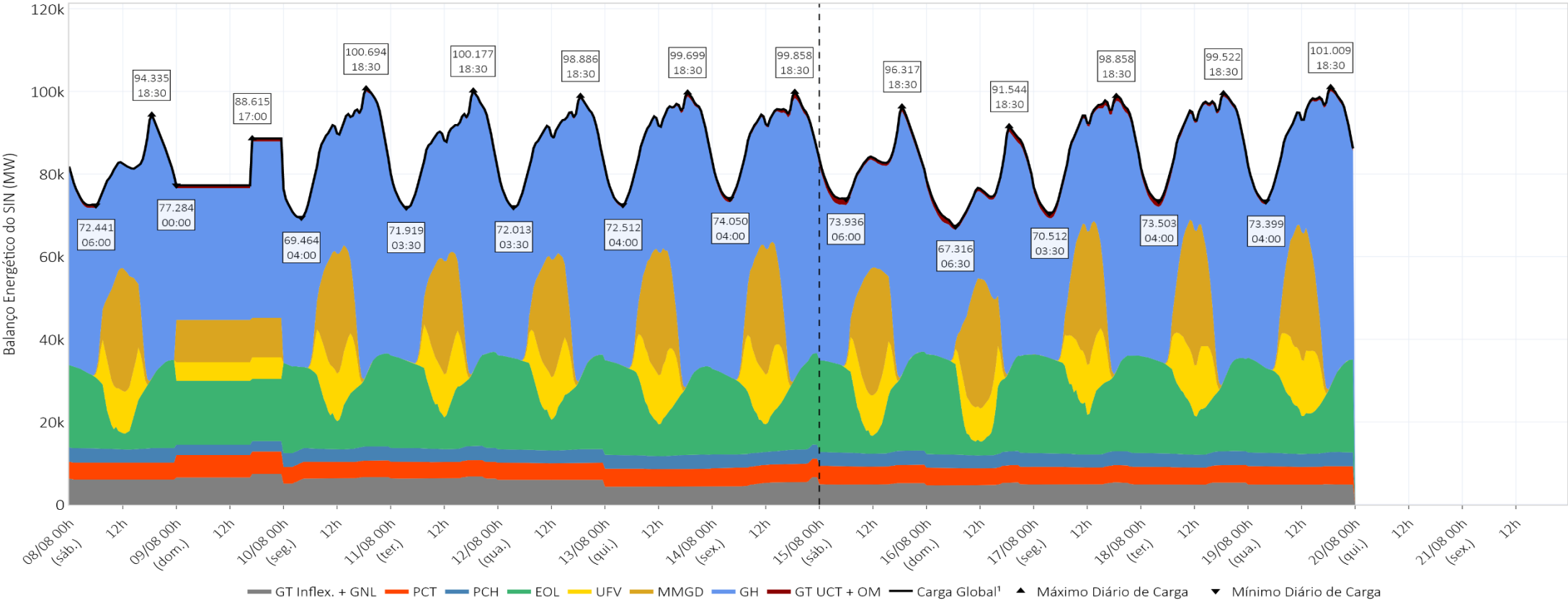
| Média Diária (R\$/MWh) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |
| SUL                    | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |
| NE                     | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 180   | 126   | 108   | 98    | 112   | 119   | 128   |



preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

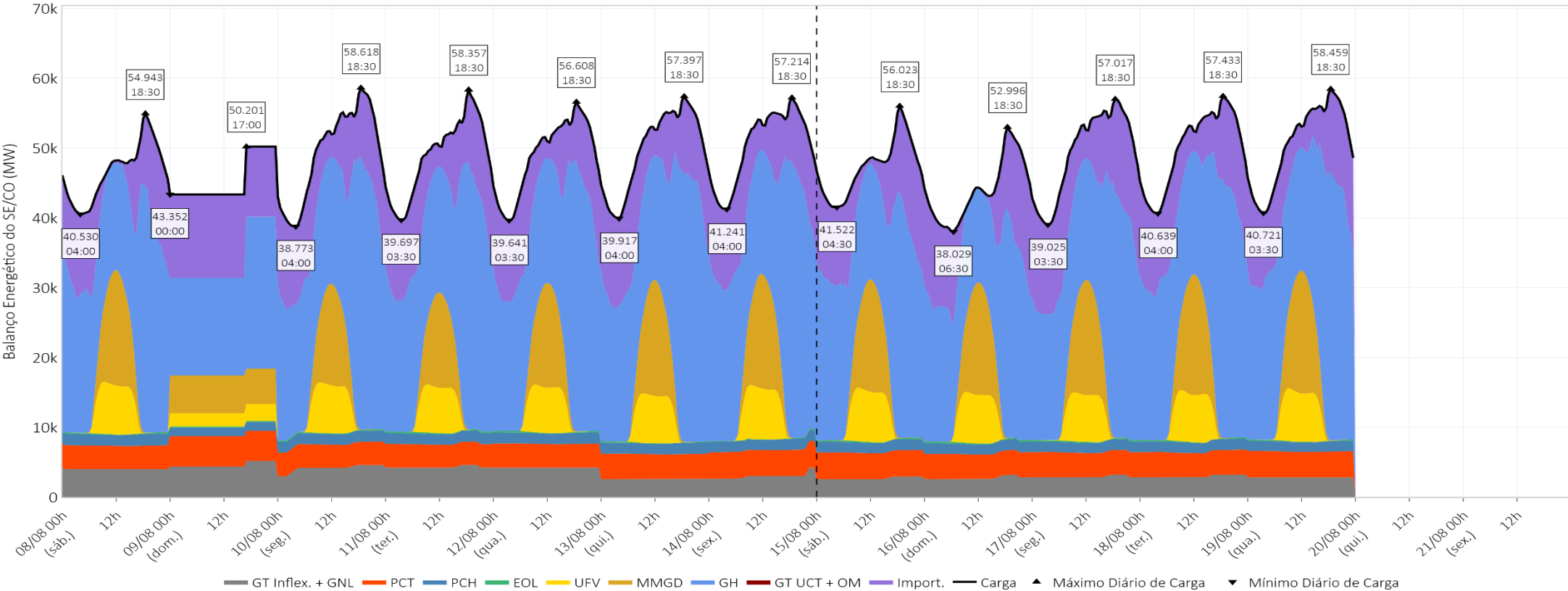


| Média Diária (R\$/MWh) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |
| SUL                    | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 121   | 123   | 134   |
| NE                     | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 180   | 126   | 108   | 98    | 112   | 119   | 128   |
| NORTE                  | 105   | 120   | 134   | 112   | 121   | 181   | 126   | 108   | 98    | 117   | 121   | 131   |



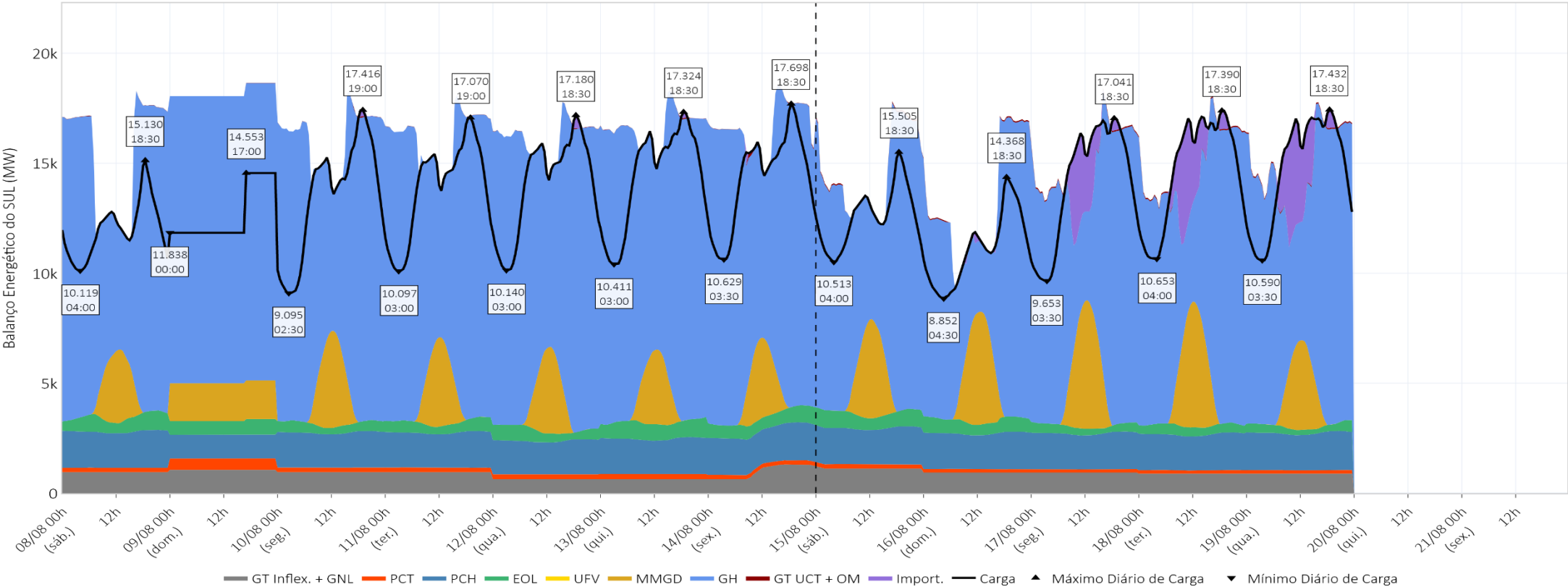
| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹        | 81.044 | 80.589 | 86.462 | 86.564 | 86.802 | 88.229 | 88.580 | 82.666 | 76.950 | 87.369 | 88.833 | 89.328 |
| GT UCT + OM          | 290    | 710    | 211    | 214    | 207    | 389    | 812    | 1.048  | 1.050  | 1.050  | 916    | 579    |
| GH                   | 39.778 | 35.041 | 42.802 | 42.520 | 43.091 | 45.214 | 45.043 | 39.111 | 34.578 | 40.262 | 42.784 | 44.853 |
| MMGD                 | 8.550  | 10.033 | 8.196  | 7.779  | 8.124  | 8.511  | 8.755  | 8.814  | 9.014  | 9.292  | 9.417  | 8.960  |
| UFV                  | 4.515  | 4.704  | 5.092  | 4.697  | 4.610  | 5.191  | 5.506  | 4.545  | 3.779  | 5.075  | 5.345  | 5.659  |
| EOL                  | 14.364 | 15.357 | 16.645 | 17.658 | 17.478 | 16.983 | 15.658 | 16.480 | 16.268 | 19.250 | 17.891 | 16.790 |
| PCH                  | 3.426  | 2.496  | 3.302  | 3.303  | 3.226  | 3.307  | 3.309  | 3.309  | 3.277  | 3.275  | 3.273  | 3.267  |
| PCT                  | 4.019  | 5.428  | 3.984  | 3.985  | 4.082  | 4.298  | 4.416  | 4.418  | 4.180  | 4.191  | 4.204  | 4.382  |
| GT Inflex. + GNL     | 6.102  | 6.819  | 6.230  | 6.408  | 5.984  | 4.336  | 5.081  | 4.942  | 4.805  | 4.973  | 5.001  | 4.837  |

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



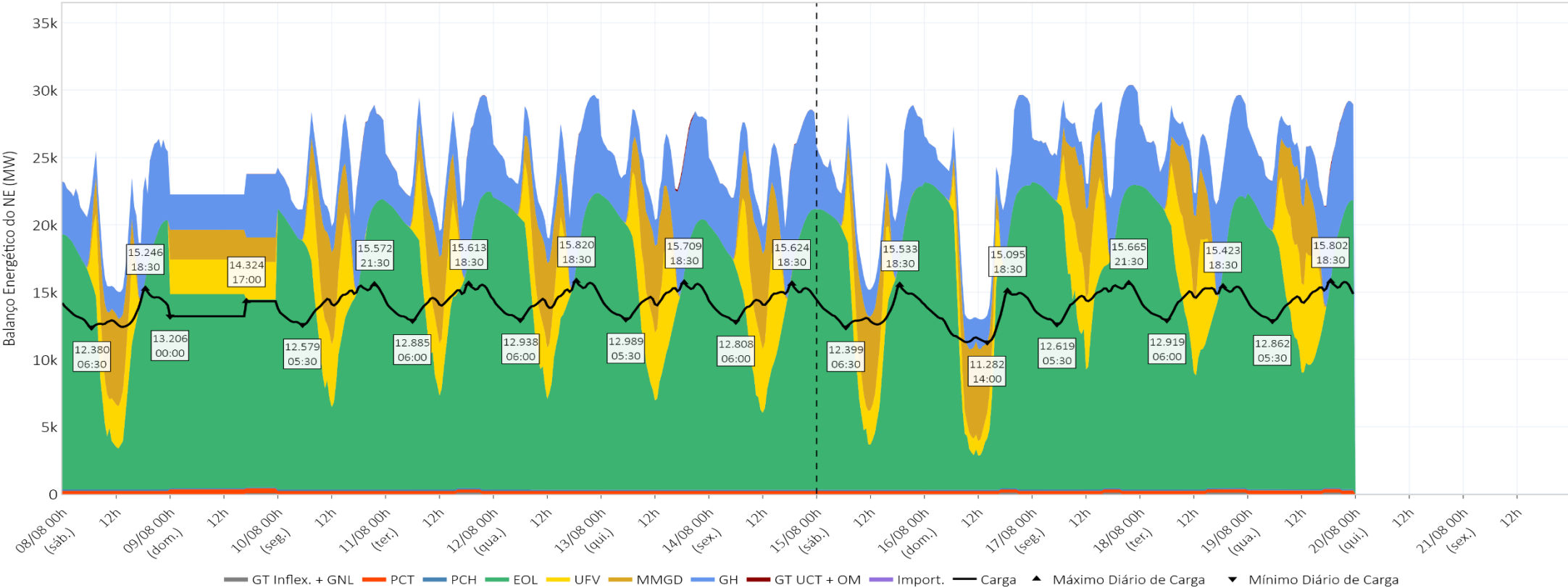
| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga <sup>1</sup>   | 46.644 | 45.350 | 49.414 | 48.942 | 48.922 | 49.864 | 50.412 | 47.237 | 43.942 | 49.411 | 50.070 | 50.596 |
| Interc. <sup>2</sup> | 8.302  | 11.387 | 9.564  | 9.517  | 9.080  | 9.829  | 9.424  | 9.212  | 8.731  | 11.090 | 9.430  | 9.016  |
| GT UCT + OM          | 2      | 0      | 3      | 2      | 2      | 5      | 2      | 0      | 0      | 0      | 2      | 4      |
| GH                   | 21.807 | 16.265 | 23.897 | 23.630 | 23.703 | 24.892 | 25.118 | 22.514 | 19.960 | 22.827 | 24.796 | 25.675 |
| MMGD                 | 4.677  | 5.285  | 4.093  | 3.890  | 4.250  | 4.639  | 4.679  | 4.536  | 4.568  | 4.722  | 4.962  | 5.022  |
| UFV                  | 2.705  | 2.065  | 2.655  | 2.532  | 2.537  | 2.645  | 2.817  | 2.815  | 2.696  | 2.625  | 2.707  | 2.772  |
| EOL                  | 139    | 145    | 167    | 184    | 161    | 115    | 98     | 166    | 183    | 178    | 151    | 126    |
| PCH                  | 1.616  | 1.244  | 1.554  | 1.555  | 1.550  | 1.560  | 1.521  | 1.520  | 1.508  | 1.506  | 1.504  | 1.442  |
| PCT                  | 3.362  | 4.339  | 3.321  | 3.321  | 3.403  | 3.597  | 3.767  | 3.767  | 3.560  | 3.560  | 3.560  | 3.721  |
| GT Inflex. + GNL     | 4.036  | 4.620  | 4.159  | 4.312  | 4.236  | 2.583  | 2.985  | 2.705  | 2.736  | 2.904  | 2.959  | 2.818  |

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



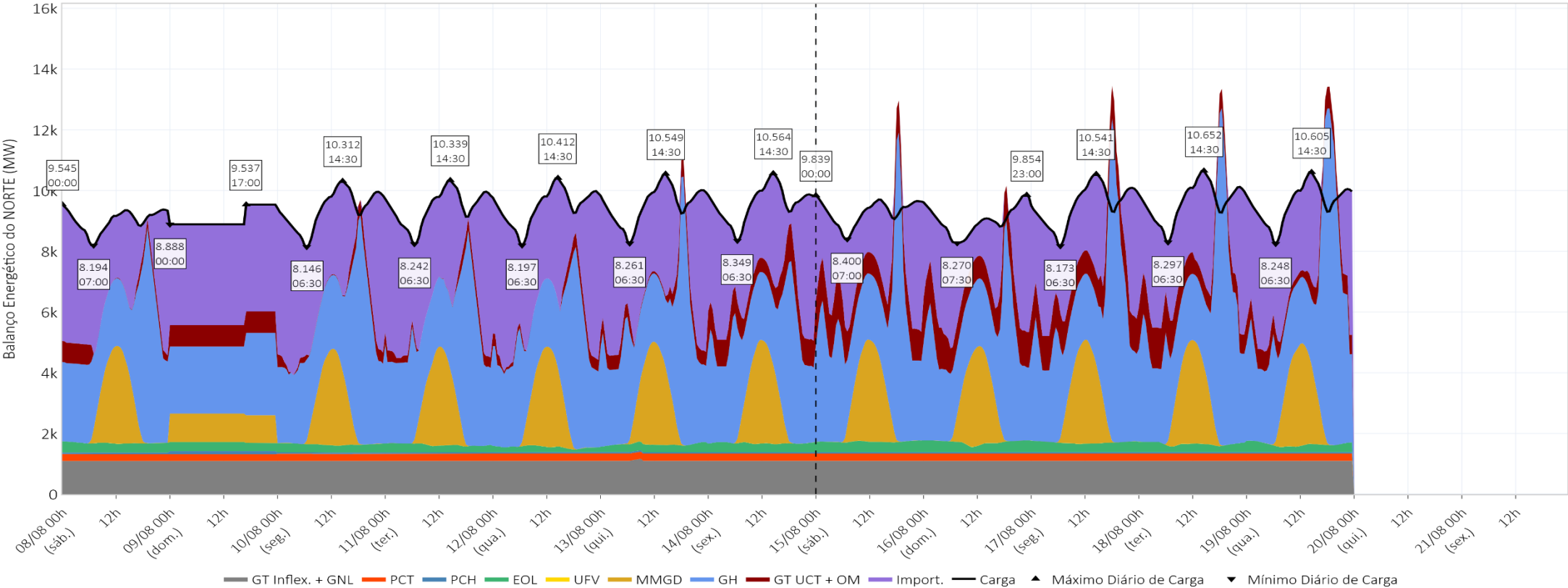
| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga <sup>1</sup>   | 11.983 | 12.630 | 13.509 | 13.857 | 14.046 | 14.394 | 14.320 | 12.570 | 11.105 | 14.108 | 14.673 | 14.705 |
| Interc. <sup>2</sup> | -3.501 | -5.598 | -2.655 | -2.376 | -2.136 | -2.237 | -2.336 | -2.076 | -2.085 | -592   | -6     | -117   |
| GT UCT + OM          | 4      | 2      | 6      | 4      | 5      | 9      | 24     | 30     | 26     | 39     | 38     | 41     |
| GH                   | 11.056 | 13.186 | 11.813 | 11.907 | 12.227 | 12.452 | 12.206 | 9.725  | 8.381  | 9.974  | 9.986  | 10.591 |
| MMGD                 | 949    | 1.731  | 1.158  | 1.066  | 1.036  | 932    | 966    | 1.217  | 1.439  | 1.601  | 1.553  | 1.113  |
| UFV                  | 0      | 3      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 668    | 639    | 428    | 495    | 524    | 762    | 635    | 704    | 618    | 359    | 420    | 334    |
| PCH                  | 1.646  | 1.081  | 1.588  | 1.588  | 1.525  | 1.596  | 1.647  | 1.647  | 1.629  | 1.629  | 1.629  | 1.688  |
| PCT                  | 196    | 517    | 205    | 207    | 219    | 235    | 189    | 192    | 152    | 154    | 157    | 159    |
| GT Inflex. + GNL     | 965    | 1.069  | 965    | 965    | 645    | 645    | 990    | 1.130  | 945    | 945    | 895    | 895    |

<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.



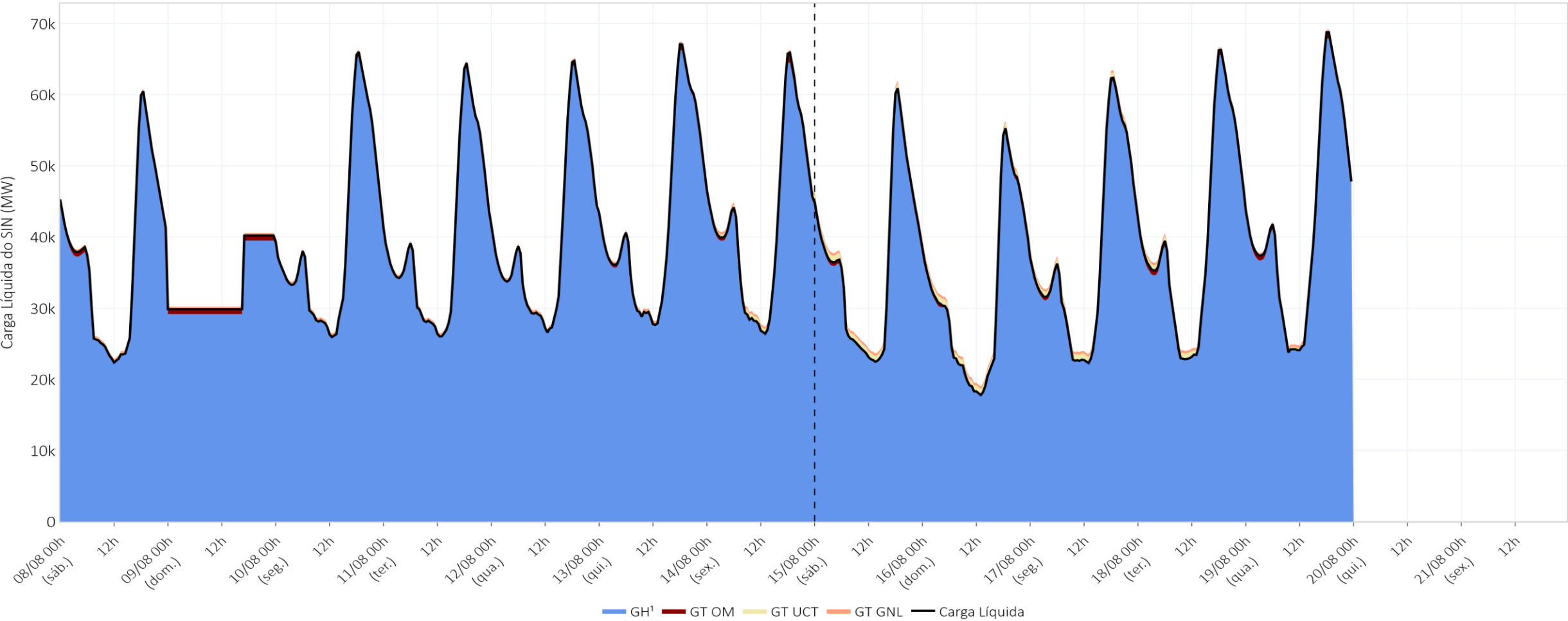
| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08   | 11/08   | 12/08   | 13/08   | 14/08   | 15/08  | 16/08  | 17/08   | 18/08   | 19/08   |
|----------------------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|---------|---------|---------|
| Carga <sup>1</sup>   | 13.403 | 13.532 | 14.150  | 14.321  | 14.361  | 14.434  | 14.278  | 13.587 | 12.889 | 14.325  | 14.462  | 14.440  |
| Interc. <sup>2</sup> | -7.740 | -9.164 | -10.261 | -10.586 | -10.518 | -10.848 | -10.118 | -9.221 | -8.960 | -12.636 | -11.718 | -11.266 |
| GT UCT + OM          | 4      | 2      | 10      | 7       | 5       | 33      | 10      | 4      | 3      | 5       | 5       | 11      |
| GH                   | 3.773  | 3.233  | 3.823   | 3.762   | 3.989   | 4.575   | 4.650   | 3.436  | 3.251  | 3.797   | 4.219   | 4.539   |
| MMGD                 | 1.962  | 2.091  | 2.016   | 1.876   | 1.860   | 1.941   | 2.098   | 2.056  | 2.031  | 1.958   | 1.883   | 1.823   |
| UFV                  | 1.809  | 2.635  | 2.436   | 2.164   | 2.071   | 2.545   | 2.688   | 1.729  | 1.082  | 2.449   | 2.637   | 2.886   |
| EOL                  | 13.243 | 14.279 | 15.783  | 16.728  | 16.619  | 15.854  | 14.628  | 15.262 | 15.136 | 18.395  | 17.046  | 16.067  |
| PCH                  | 116    | 69     | 111     | 111     | 103     | 103     | 94      | 94     | 93     | 93      | 93      | 90      |
| PCT                  | 234    | 360    | 229     | 229     | 231     | 231     | 225     | 223    | 233    | 243     | 253     | 268     |
| GT Inflex. + GNL     | 3      | 26     | 3       | 28      | 0       | -0      | 3       | 3      | 21     | 21      | 44      | 21      |

<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) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga <sup>1</sup>   | 9.015 | 9.077 | 9.389 | 9.445 | 9.473 | 9.537 | 9.570 | 9.273 | 9.014 | 9.525 | 9.628 | 9.588 |
| Interc. <sup>2</sup> | 2.940 | 3.374 | 3.351 | 3.445 | 3.573 | 3.256 | 3.030 | 2.084 | 2.314 | 2.138 | 2.295 | 2.366 |
| GT UCT + OM          | 280   | 705   | 193   | 201   | 194   | 342   | 775   | 1.015 | 1.021 | 1.007 | 871   | 524   |
| GH                   | 3.142 | 2.358 | 3.269 | 3.222 | 3.172 | 3.296 | 3.069 | 3.435 | 2.986 | 3.664 | 3.783 | 4.049 |
| MMGD                 | 962   | 926   | 929   | 946   | 978   | 999   | 1.011 | 1.005 | 977   | 1.010 | 1.018 | 1.001 |
| UFV                  | 1     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     |
| EOL                  | 315   | 295   | 267   | 250   | 174   | 252   | 297   | 348   | 331   | 319   | 275   | 263   |
| PCH                  | 48    | 102   | 48    | 48    | 48    | 48    | 47    | 47    | 47    | 47    | 47    | 46    |
| PCT                  | 228   | 212   | 228   | 228   | 230   | 236   | 236   | 236   | 235   | 235   | 235   | 233   |
| GT Inflex. + GNL     | 1.098 | 1.104 | 1.103 | 1.103 | 1.103 | 1.108 | 1.103 | 1.103 | 1.103 | 1.103 | 1.103 | 1.103 |

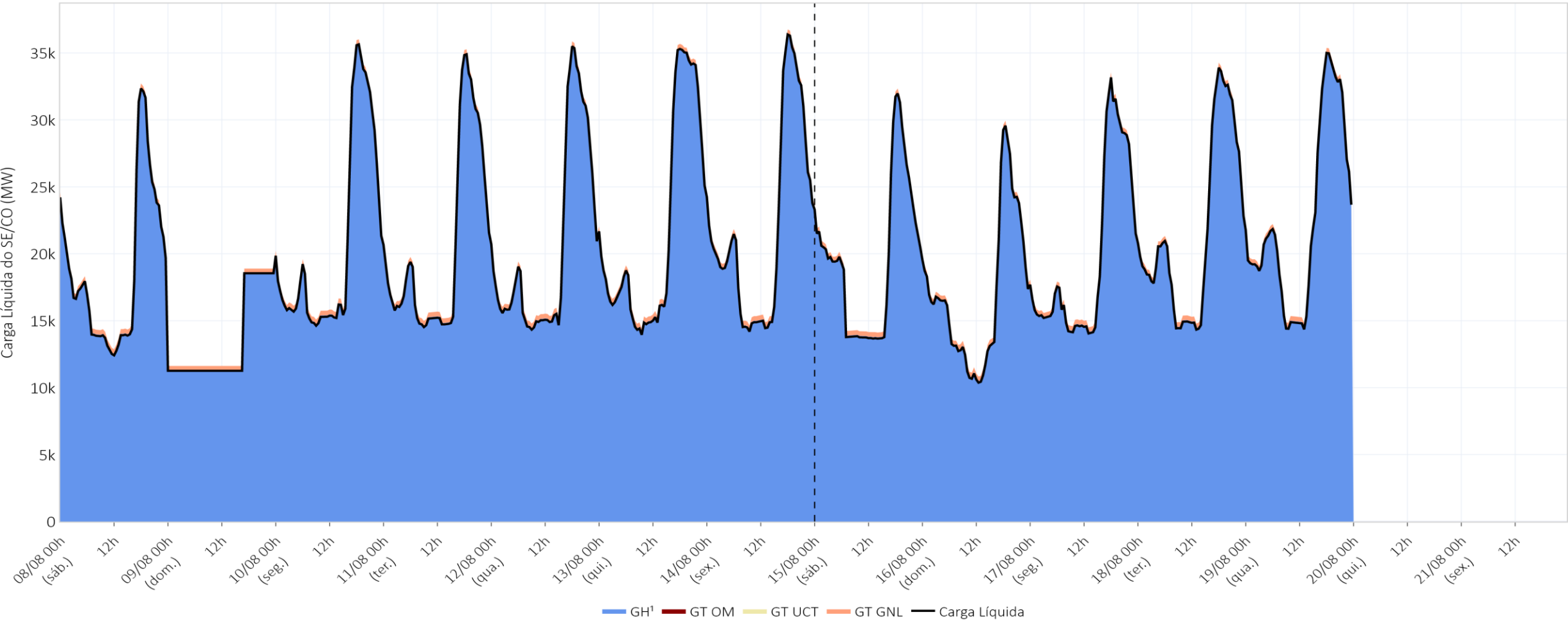
<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).  
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 37.135 | 32.869 | 39.924 | 39.656 | 40.221 | 42.498 | 42.386 | 36.457 | 31.927 | 37.522 | 40.212 | 42.298 |
| GT OM                | 284    | 710    | 199    | 209    | 204    | 358    | 410    | 276    | 273    | 328    | 497    | 518    |
| GH¹                  | 36.905 | 32.169 | 39.784 | 39.503 | 40.073 | 42.197 | 42.026 | 36.238 | 31.705 | 37.244 | 39.766 | 41.835 |

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

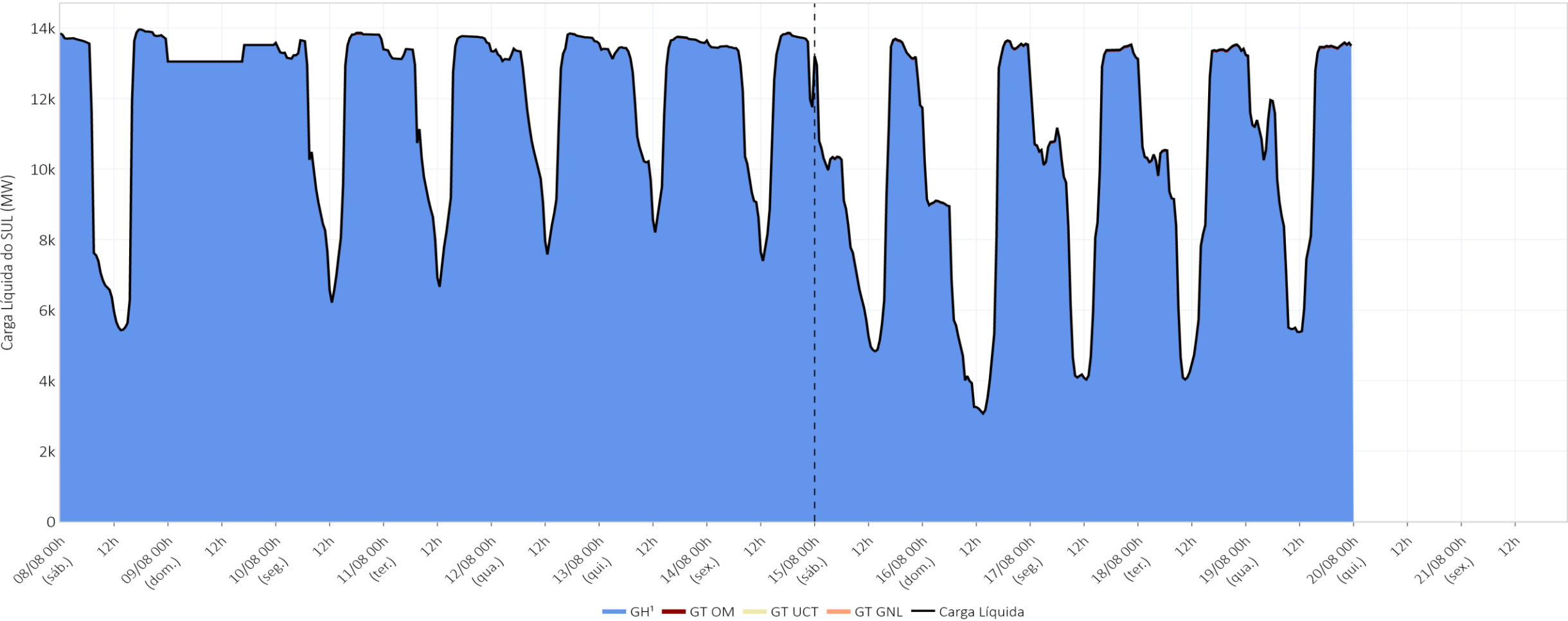




| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08  | 16/08  | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 18.881 | 13.382 | 20.822 | 20.558 | 20.632 | 21.823 | 22.053 | 19.585 | 17.037 | 19.758 | 21.727 | 22.605 |
| GT OM                | 1      | 0      | 2      | 2      | 2      | 5      | 2      | 0      | 0      | 0      | 1      | 3      |
| GH¹                  | 18.934 | 13.392 | 20.879 | 20.612 | 20.685 | 21.874 | 22.100 | 19.642 | 17.088 | 19.809 | 21.778 | 22.657 |

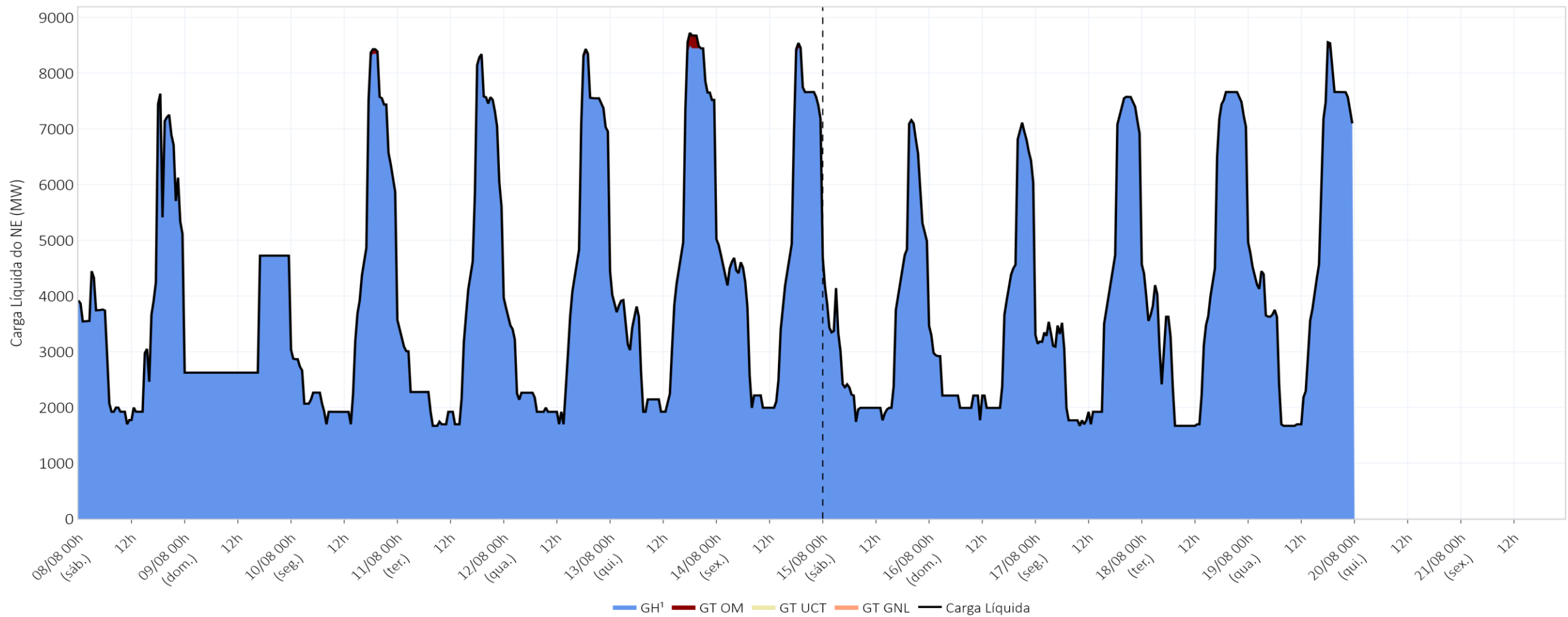
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.





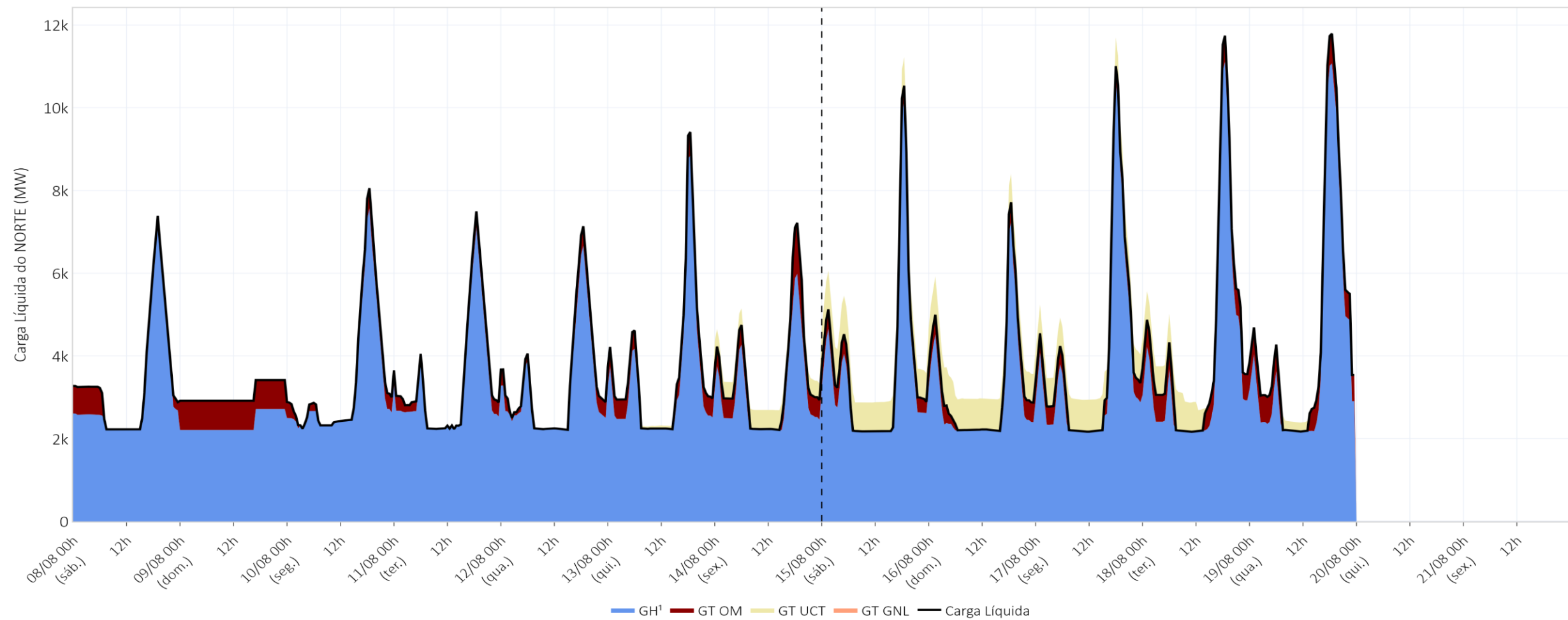
| Média Diária (MWmed) | 08/08  | 09/08  | 10/08  | 11/08  | 12/08  | 13/08  | 14/08  | 15/08 | 16/08 | 17/08  | 18/08  | 19/08  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 11.061 | 13.188 | 11.819 | 11.911 | 12.232 | 12.461 | 12.215 | 9.755 | 8.406 | 10.012 | 10.025 | 10.632 |
| GT OM                | 4      | 2      | 6      | 4      | 5      | 9      | 9      | 30    | 25    | 38     | 38     | 41     |
| GH¹                  | 11.056 | 13.186 | 11.813 | 11.907 | 12.227 | 12.452 | 12.206 | 9.725 | 8.381 | 9.974  | 9.986  | 10.591 |

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



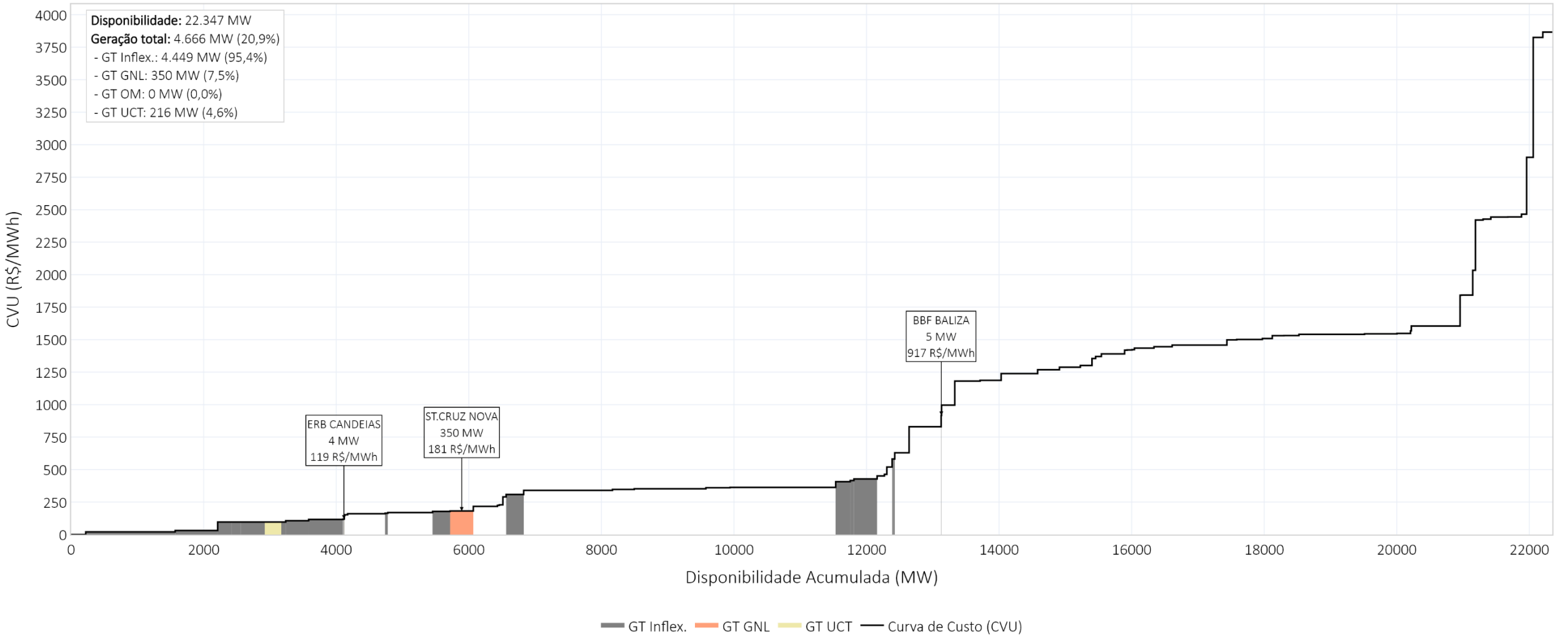
| Média Diária (MWmed) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.776 | 3.236 | 3.832 | 3.768 | 3.993 | 4.599 | 4.658 | 3.440 | 3.253 | 3.802 | 4.225 | 4.547 |
| GT OM                | 4     | 2     | 9     | 6     | 3     | 24    | 8     | 3     | 3     | 4     | 5     | 9     |
| GH <sup>1</sup>      | 3.773 | 3.233 | 3.823 | 3.762 | 3.989 | 4.575 | 4.650 | 3.436 | 3.251 | 3.797 | 4.219 | 4.539 |

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

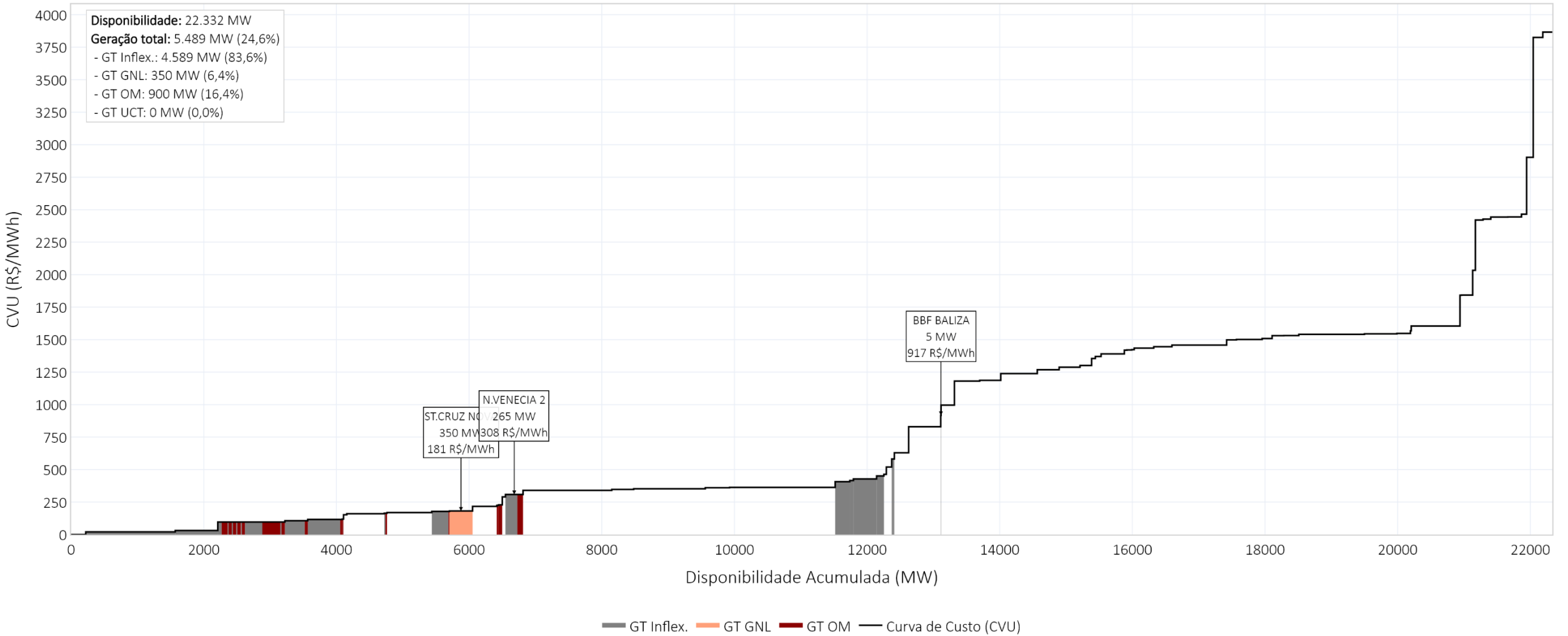


| Média Diária (MWmed) | 08/08 | 09/08 | 10/08 | 11/08 | 12/08 | 13/08 | 14/08 | 15/08 | 16/08 | 17/08 | 18/08 | 19/08 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.417 | 3.062 | 3.450 | 3.419 | 3.365 | 3.616 | 3.460 | 3.678 | 3.231 | 3.950 | 4.235 | 4.514 |
| GT OM                | 275   | 705   | 182   | 197   | 193   | 320   | 391   | 243   | 245   | 285   | 452   | 466   |
| GH¹                  | 3.142 | 2.358 | 3.269 | 3.222 | 3.172 | 3.296 | 3.069 | 3.435 | 2.986 | 3.664 | 3.783 | 4.049 |

19/08/2026 - 09:30



19/08/2026 - 18:00



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

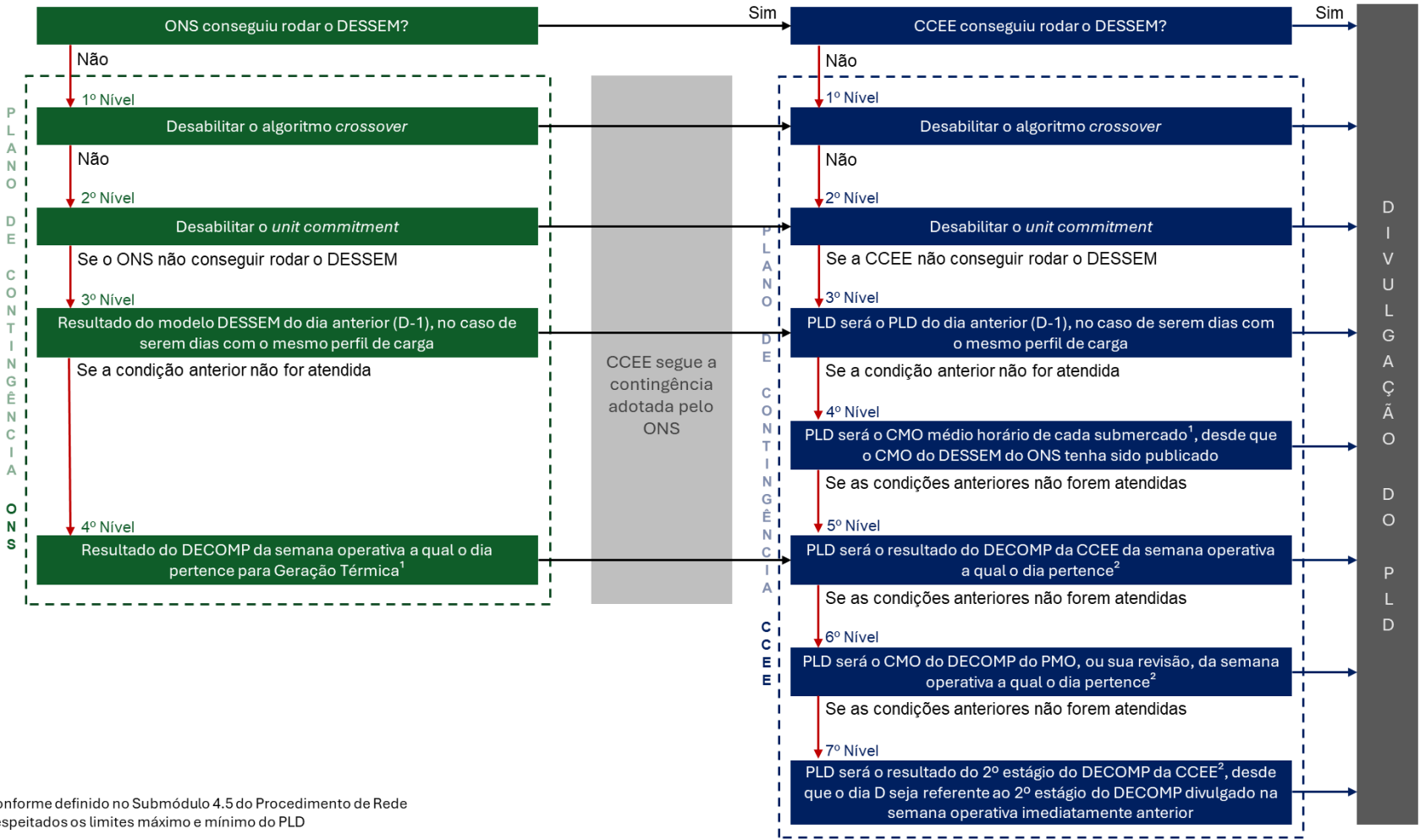
| Nº | Nome          | Restrição                        | Valor CCEE | Valor ONS | Modelos afetados        | Documento                                      | Data declaração | Consideração no PLD |
|----|---------------|----------------------------------|------------|-----------|-------------------------|------------------------------------------------|-----------------|---------------------|
| 1  | UHE 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   |

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

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo | Número   | Origem     | Descrição                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|----|--------------|------|----------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | 18/08/2026   | CP   | 004/2026 | CT PMO/PLD | <p>Obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP).</p> <p>Prazo: 18/08 até 17/09</p> <p>As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP)</p> |



# contingências no cálculo do PLD

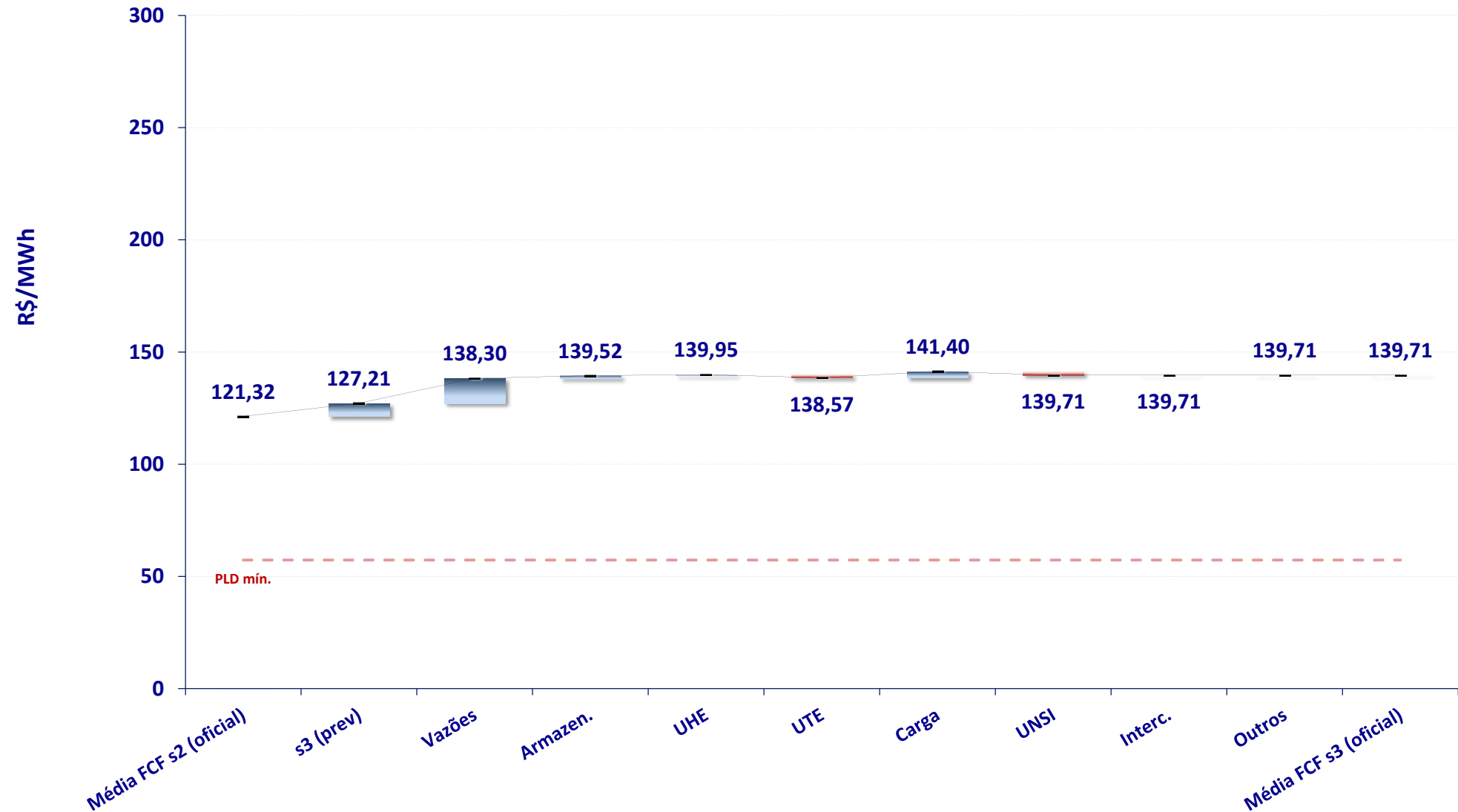


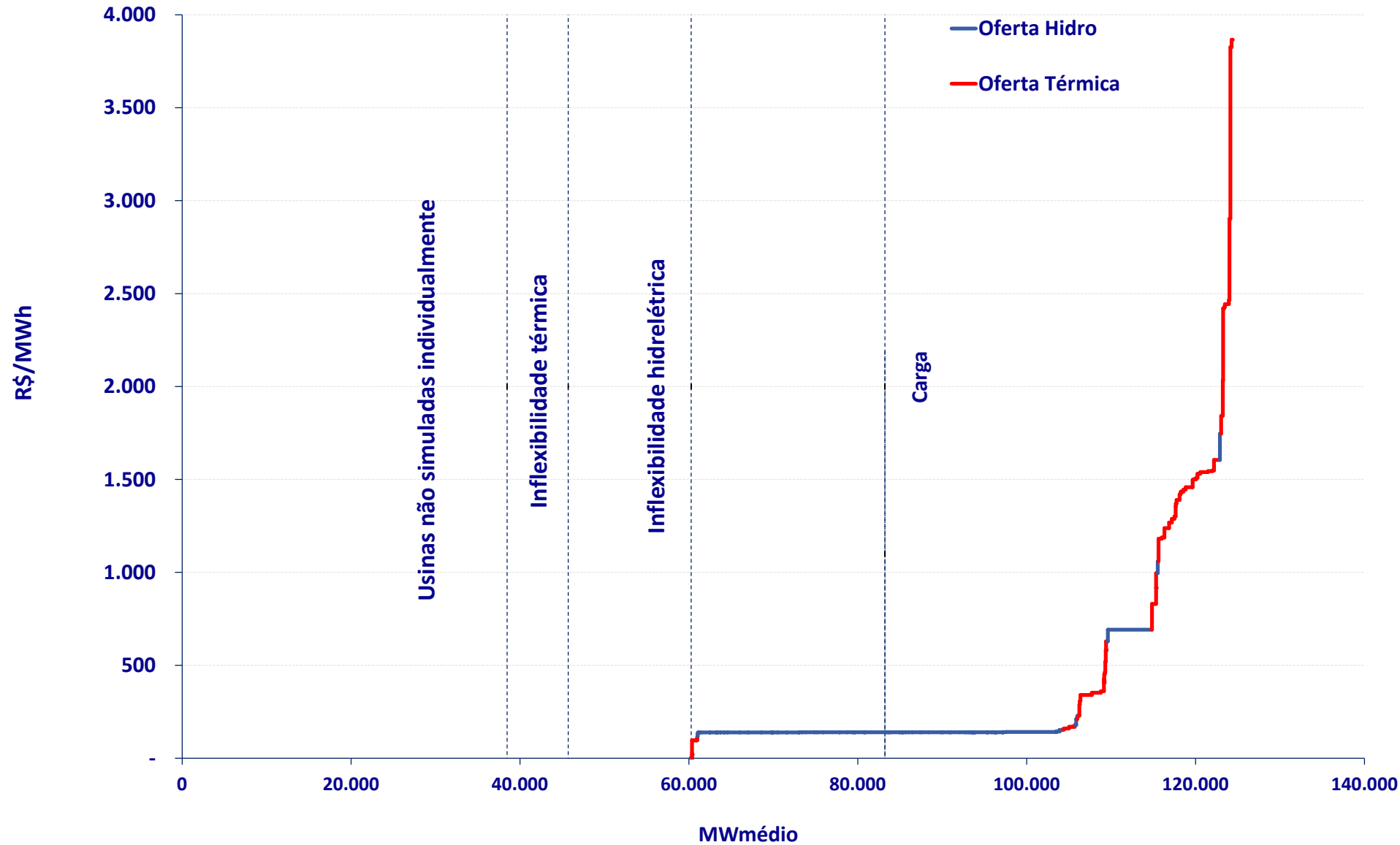
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 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   | -        | -        |
| 27/07/2026   | -        | -        |
| 26/07/2026   | -        | -        |
| 25/07/2026   | -        | -        |
| 24/07/2026   | -        | -        |
| 23/07/2026   | -        | -        |
| 22/07/2026   | -        | -        |
| 21/07/2026   | -        | -        |
| 20/07/2026   | -        | -        |

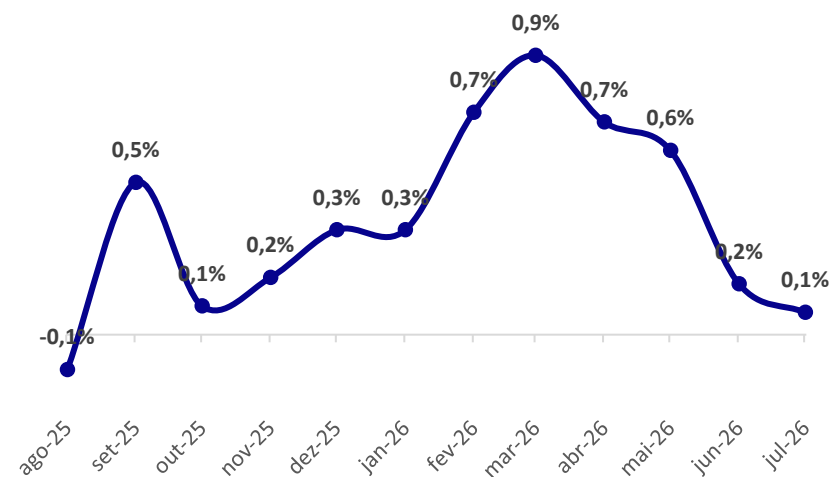
## pmo de agosto - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 14/08/2026



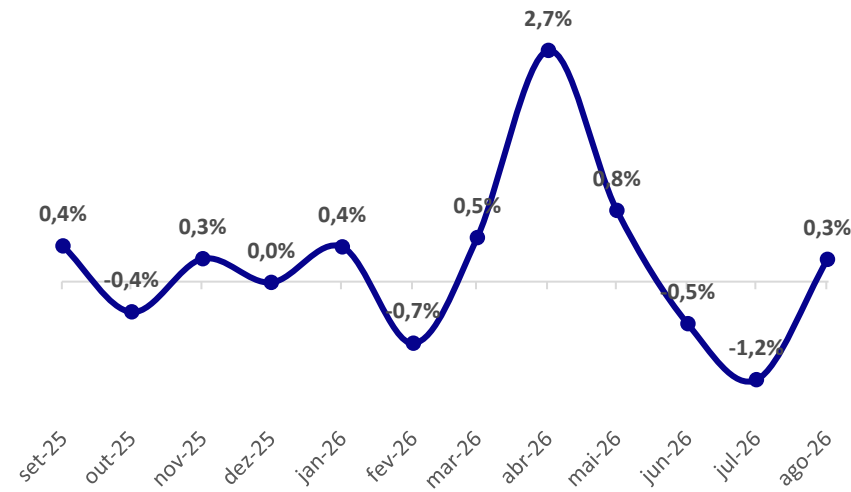


Variação mensal do IPCA



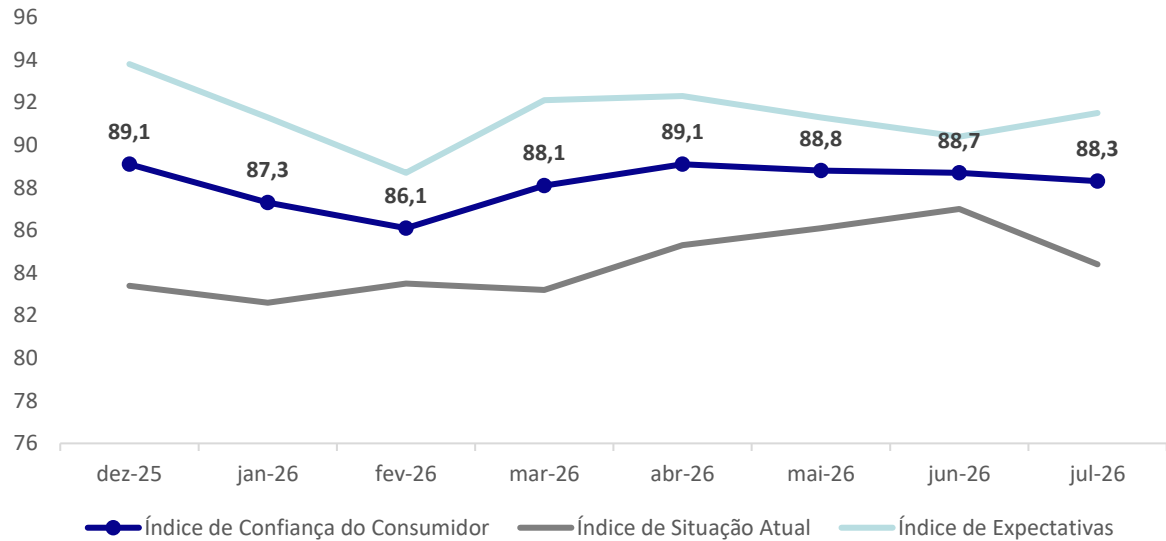
| Grupo - IPCA                | jul/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | -0,67% |
| 2.Habitação                 | 0,99%  |
| 3.Artigos de residência     | 0,07%  |
| 4.Vestuário                 | -0,66% |
| 5.Transportes               | 0,05%  |
| 6.Saúde e cuidados 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 (1ª prévia)

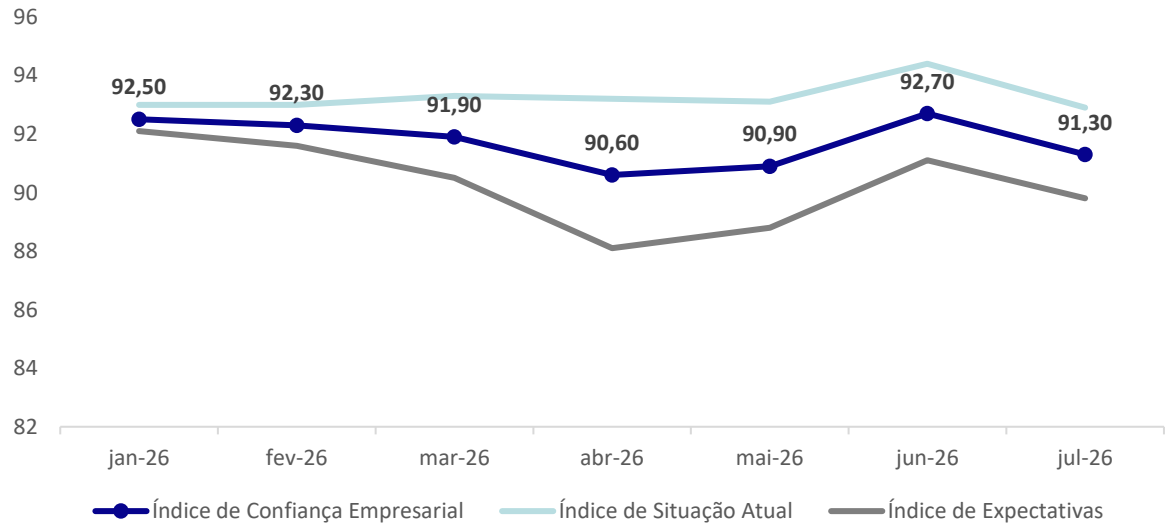


| Índice | ago/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | 1,83%  |
| IPC-M  | -0,09% |
| INCC-M | 0,75%  |
| IGP-M  | 0,26%  |

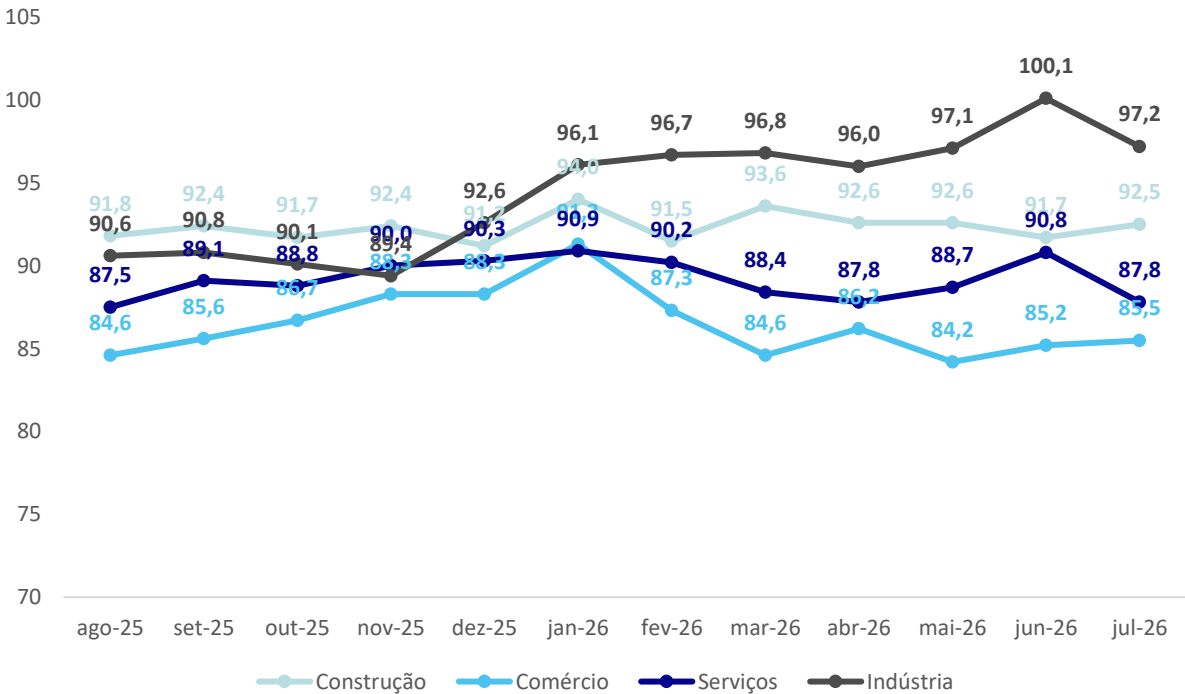
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



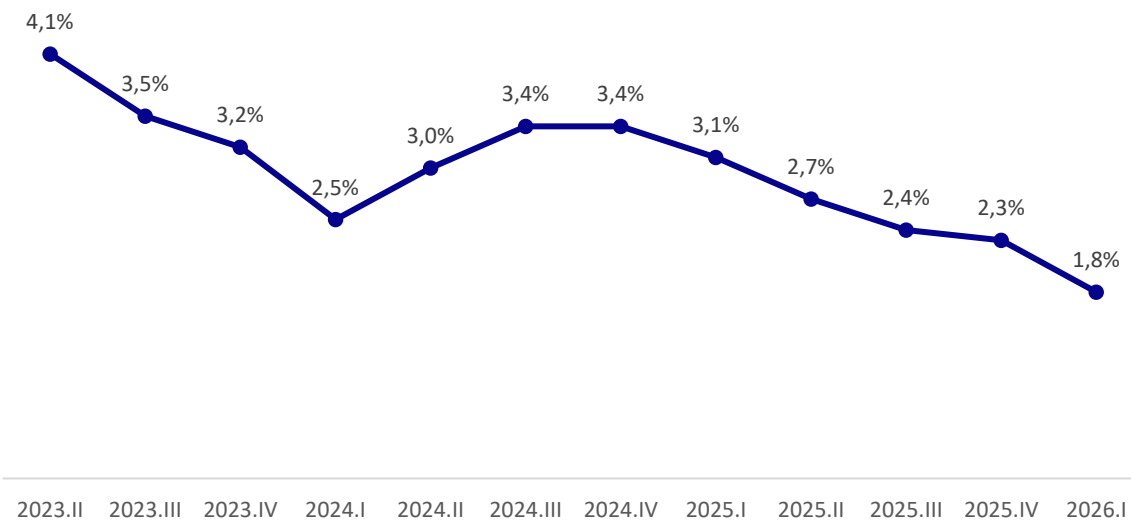
Índices de Confiança



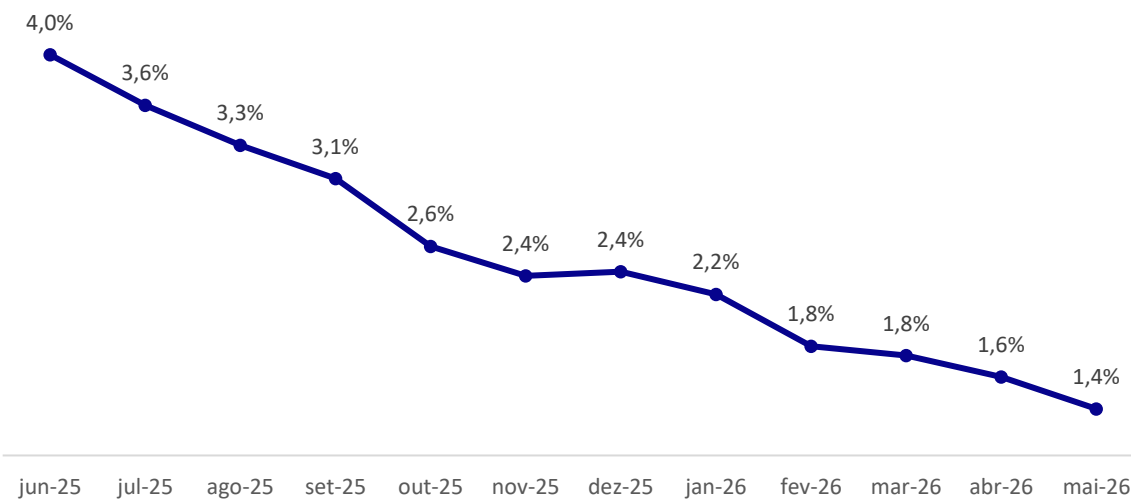
variação mensal

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

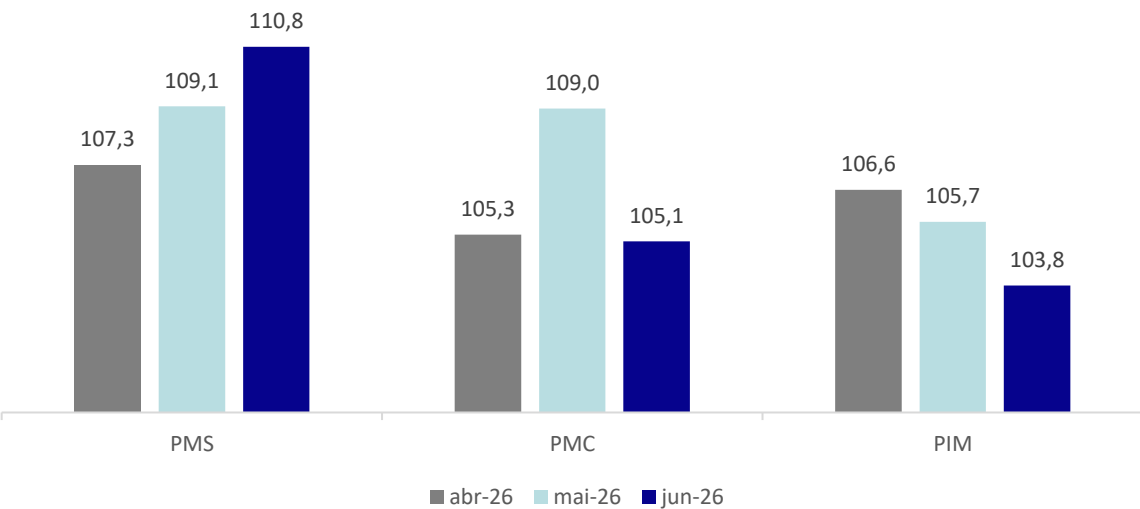
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

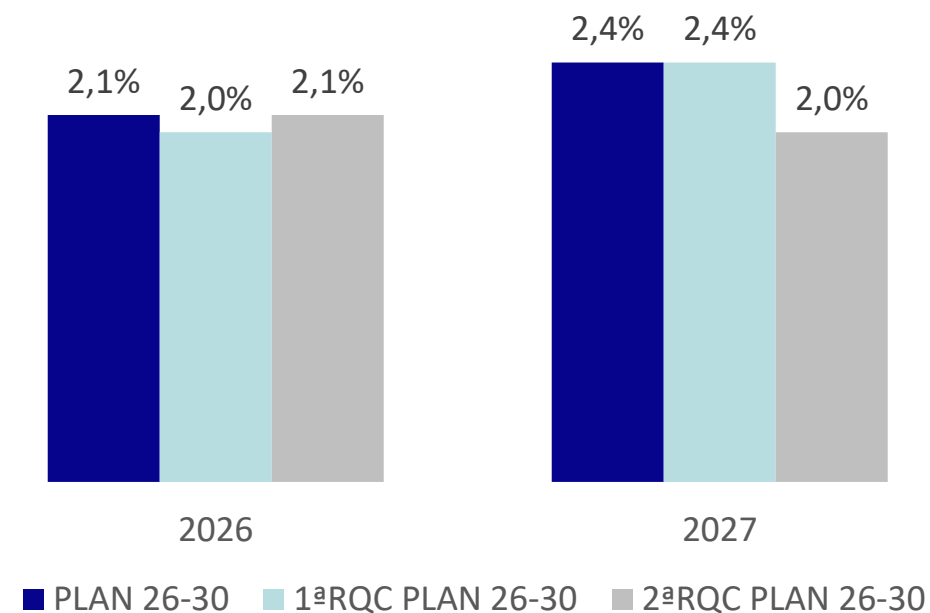


## indicadores macroeconômicos - Brasil

|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,98  | 1,52  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,20  | 5,28  |
| <b>Selic</b><br>%         | 13,75 | 12,00 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 5,02  | 4,22  |

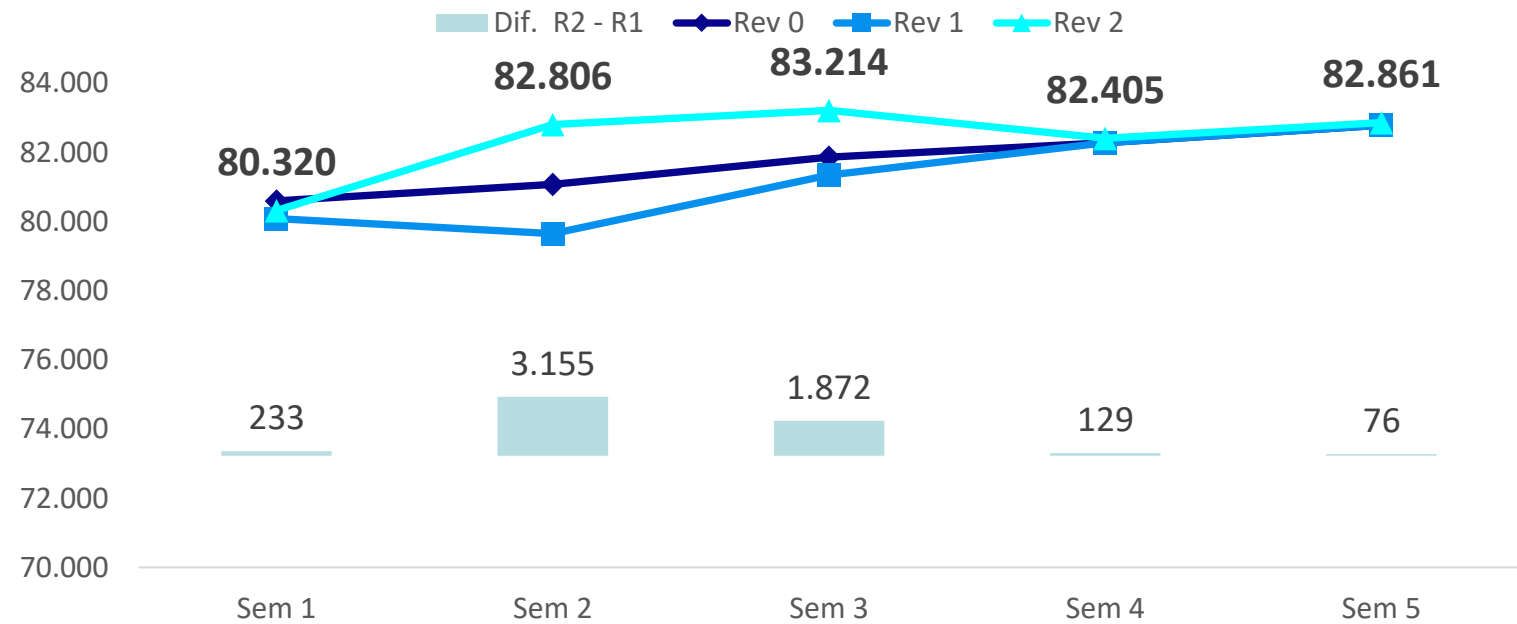
Boletim Focus 10/08/2026

## PIB





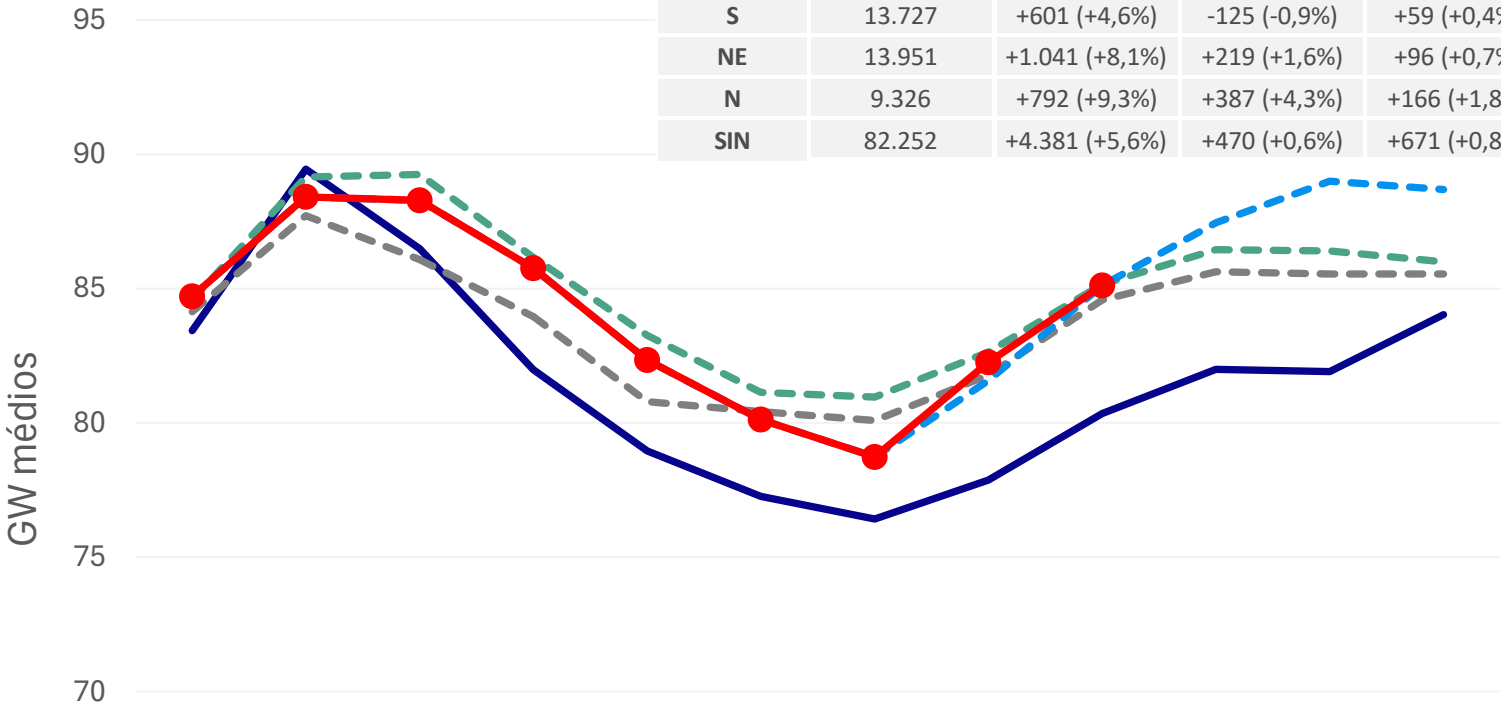
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



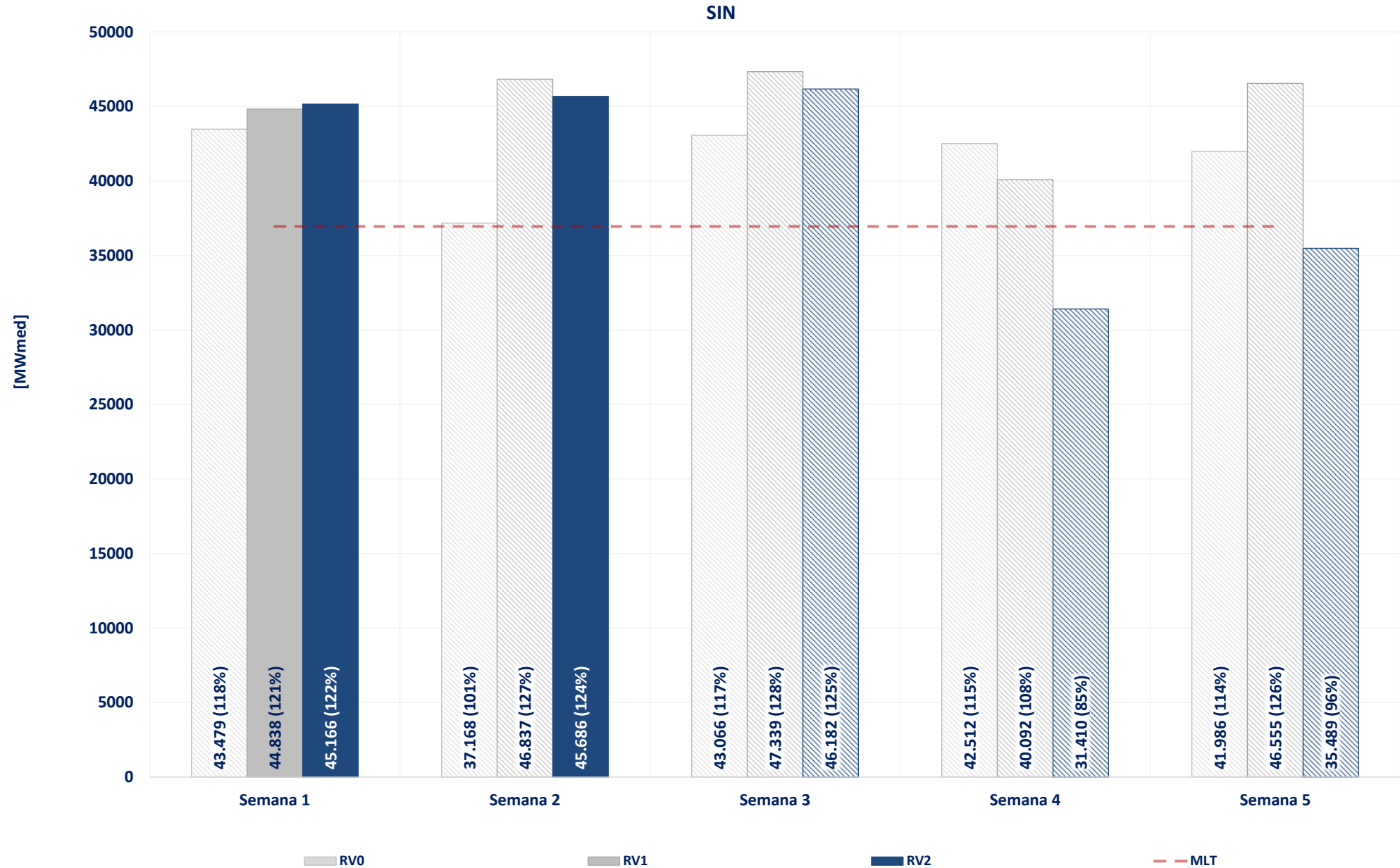
| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | Ago/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 80.597 | 81.072 | 81.860 | 82.275 | 82.785 | 81.580 |
| RV1 | 80.087 | 79.650 | 81.342 | 82.275 | 82.785 | 81.027 |
| RV2 | 80.320 | 82.806 | 83.214 | 82.405 | 82.861 |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

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 2 | Ago/25         | 1ª RQ PLAN   | PMO          |
|-------|--------|----------------|--------------|--------------|
| SE/CO | 45.247 | +1.946 (+4,5%) | -12 (-0,0%)  | +349 (+0,8%) |
| S     | 13.727 | +601 (+4,6%)   | -125 (-0,9%) | +59 (+0,4%)  |
| NE    | 13.951 | +1.041 (+8,1%) | +219 (+1,6%) | +96 (+0,7%)  |
| N     | 9.326  | +792 (+9,3%)   | +387 (+4,3%) | +166 (+1,8%) |
| SIN   | 82.252 | +4.381 (+5,6%) | +470 (+0,6%) | +671 (+0,8%) |



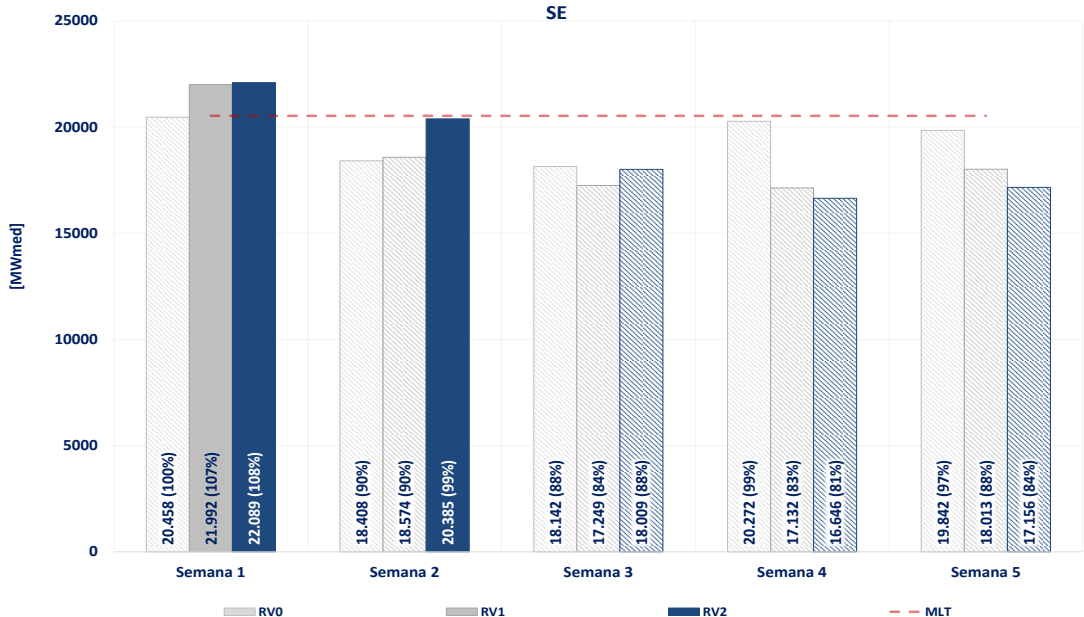
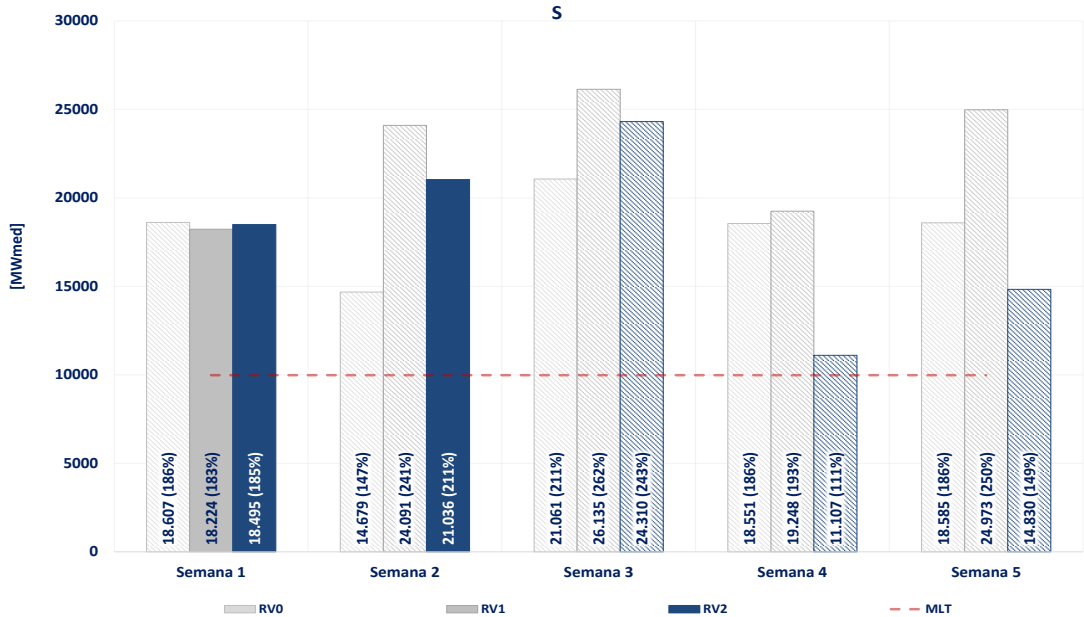
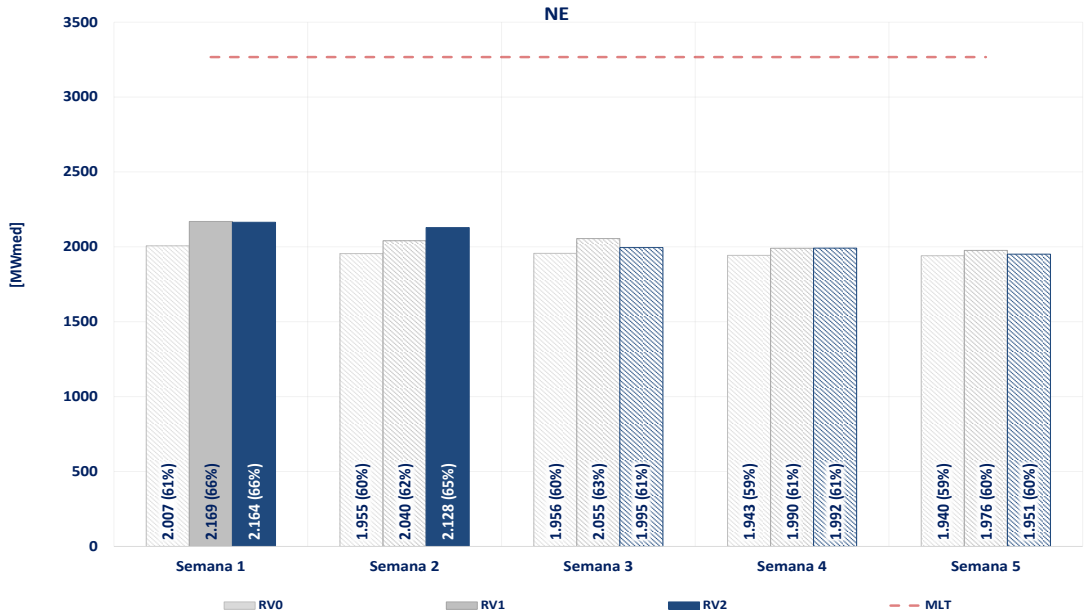
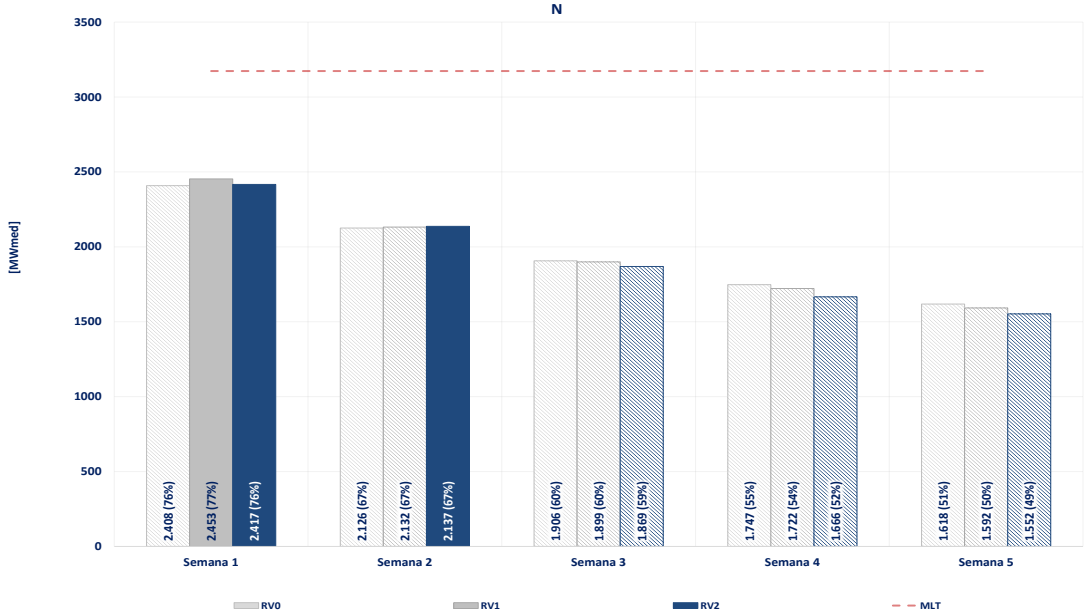
|                       | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2025                  | 83,4 | 89,4 | 86,5 | 82,0 | 79,0 | 77,3 | 76,4 | 77,9 | 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(rev2)      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 78,7 | 82,3 | 85,1 |      |      |      |
| Dif. PMO rev2 - 1ªRQC | 0,6  | 0,7  | 2,2  | 1,8  | 1,6  | -0,3 | -1,4 | 0,5  | 0,5  |      |      |      |

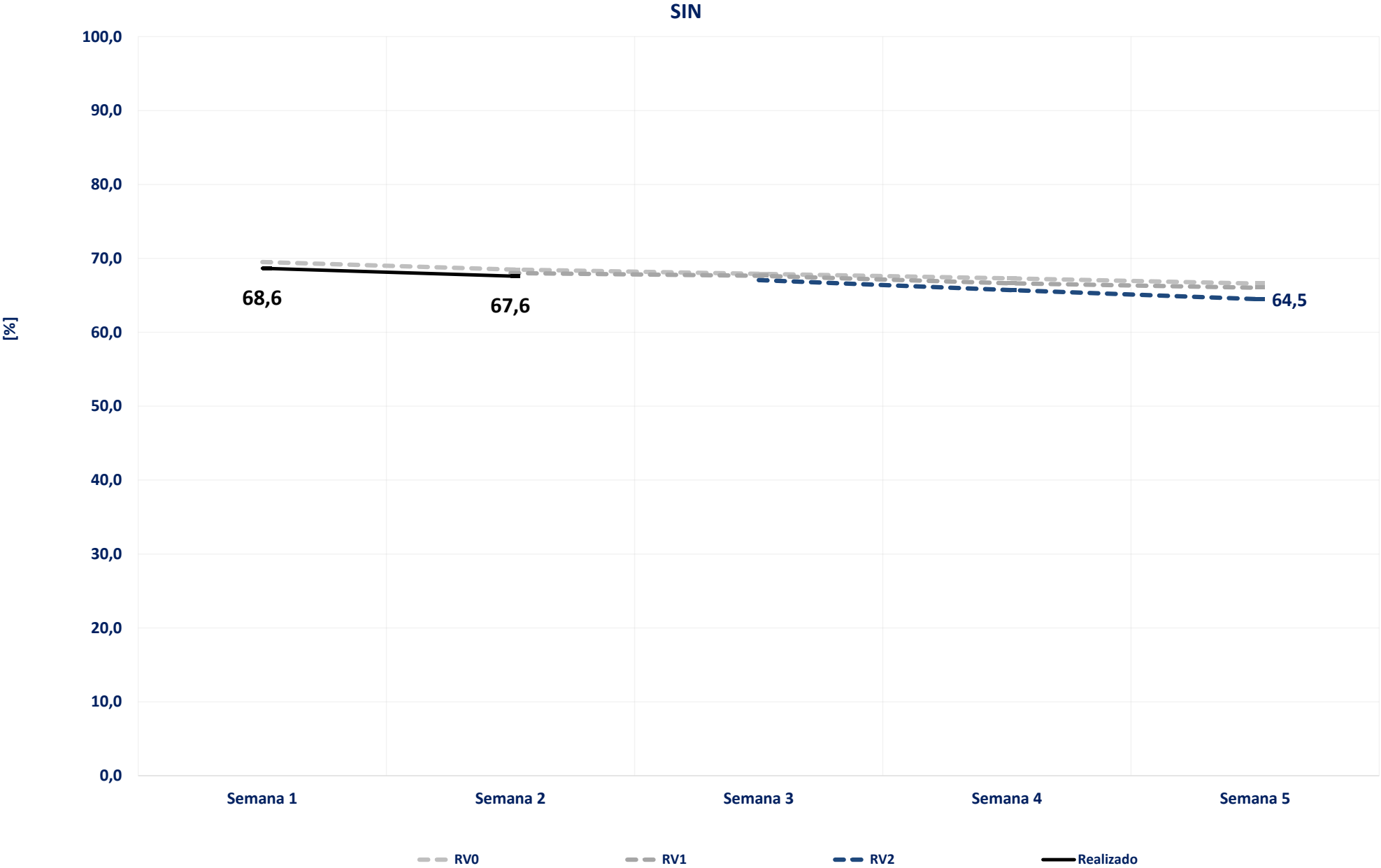


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

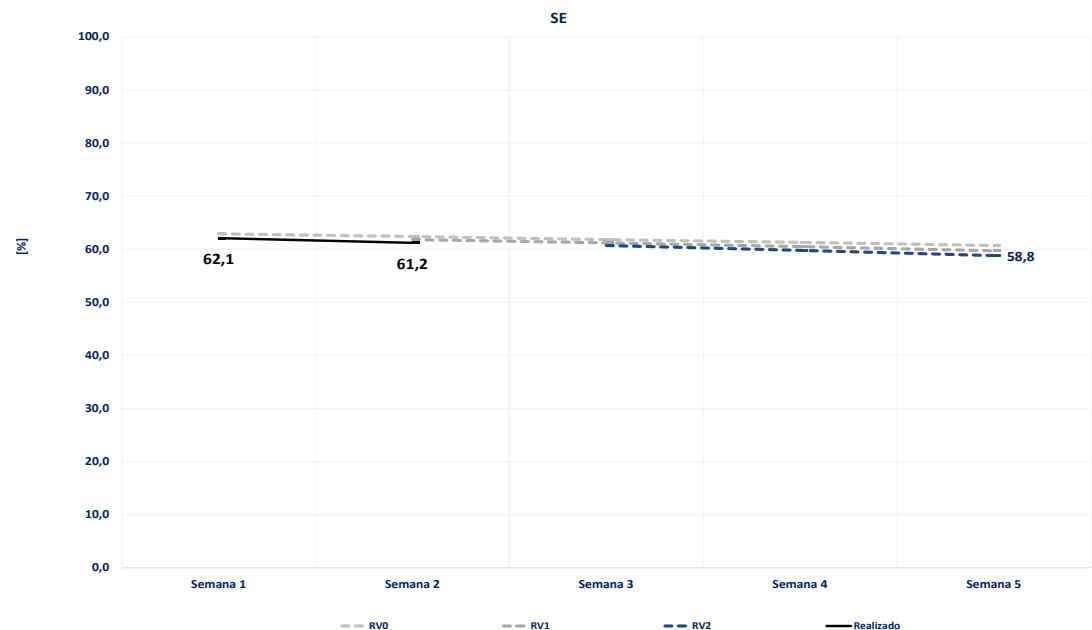
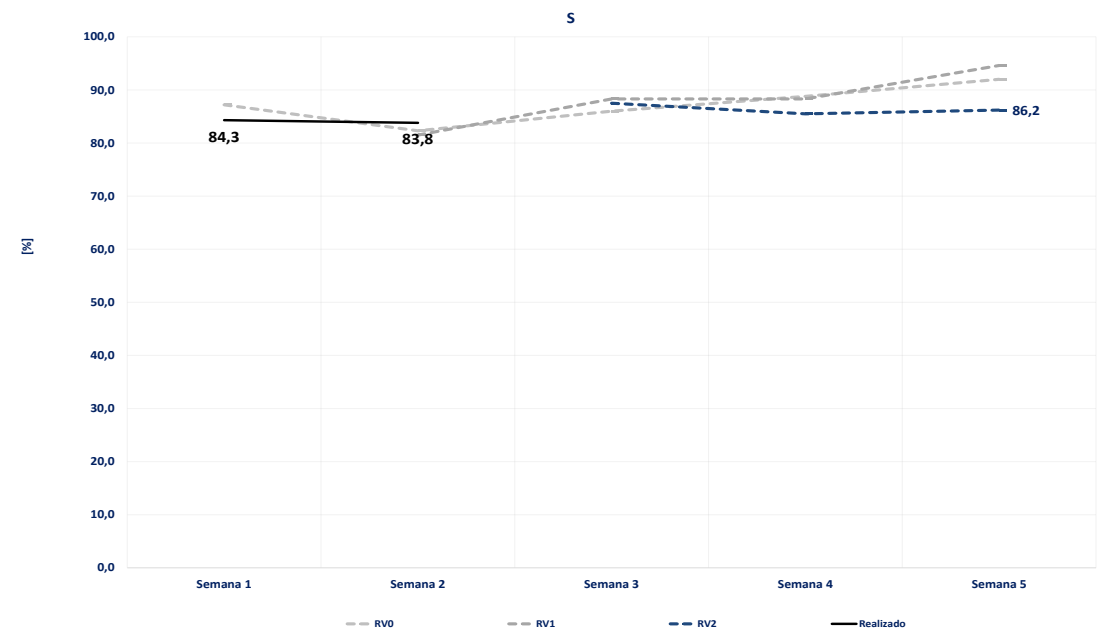
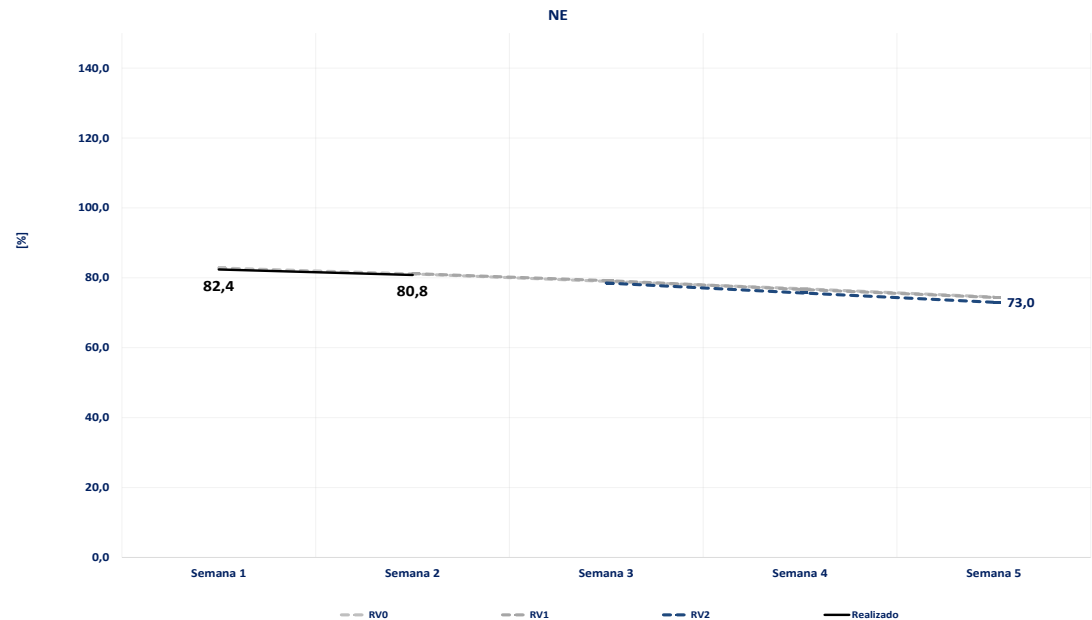
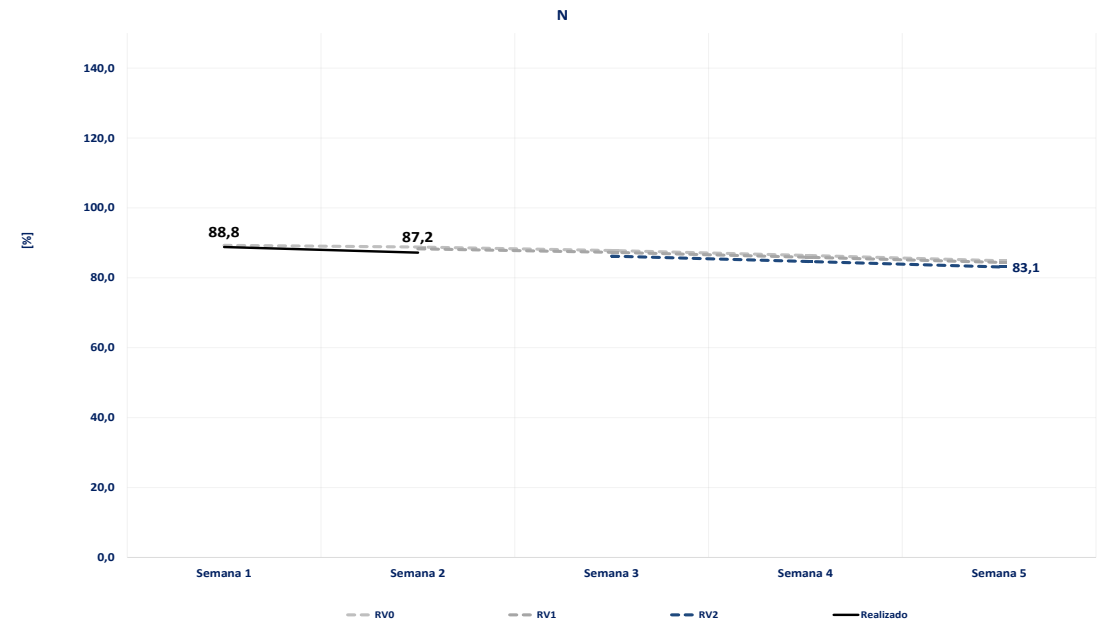
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

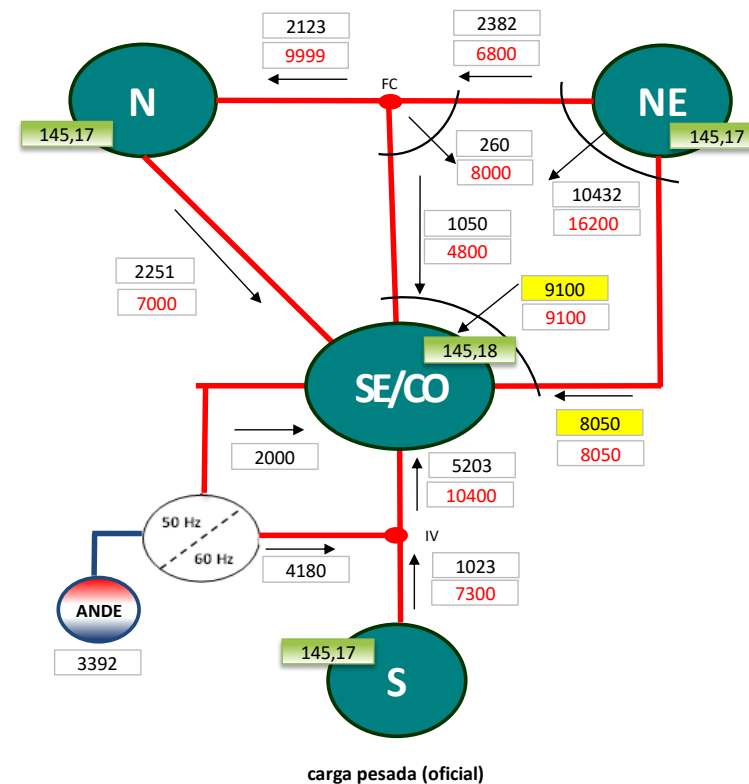
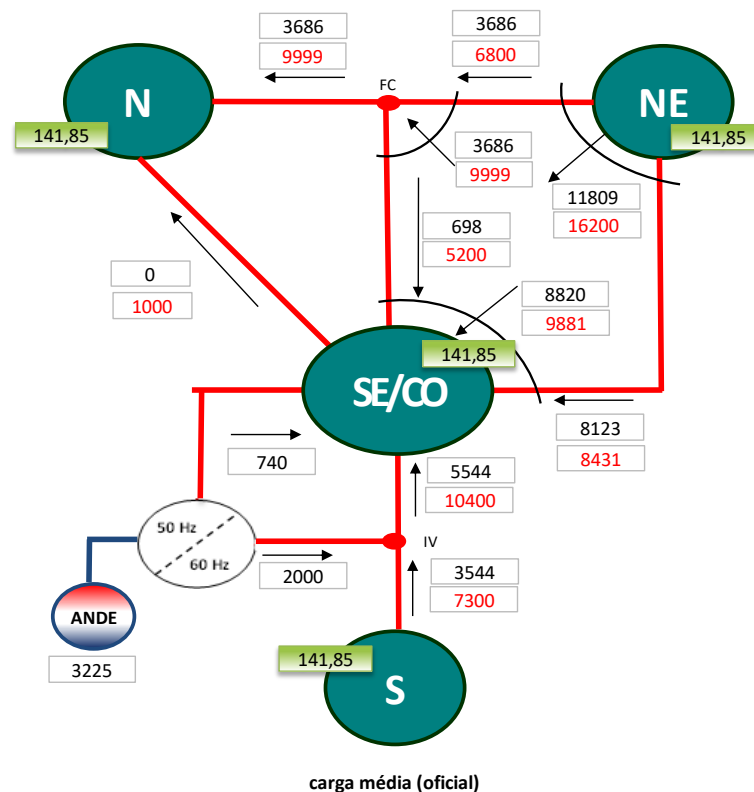
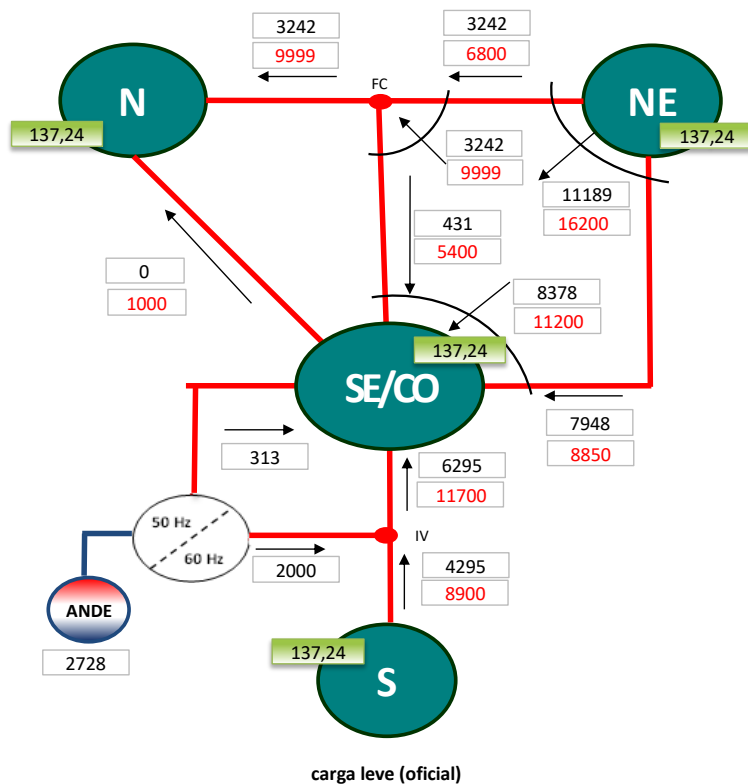
acompanhamento da energia natural afluente – rv2 de agosto



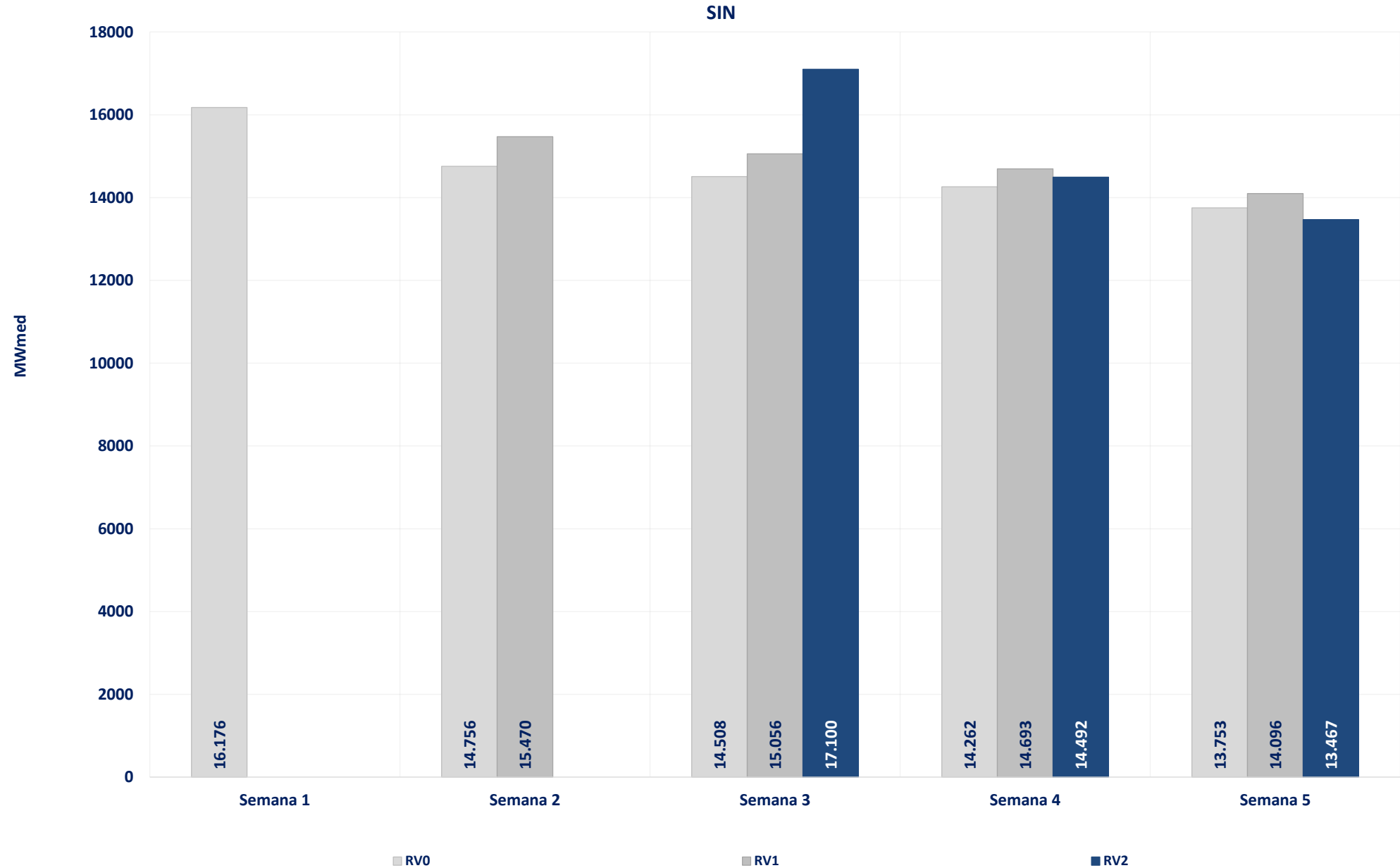


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de agosto



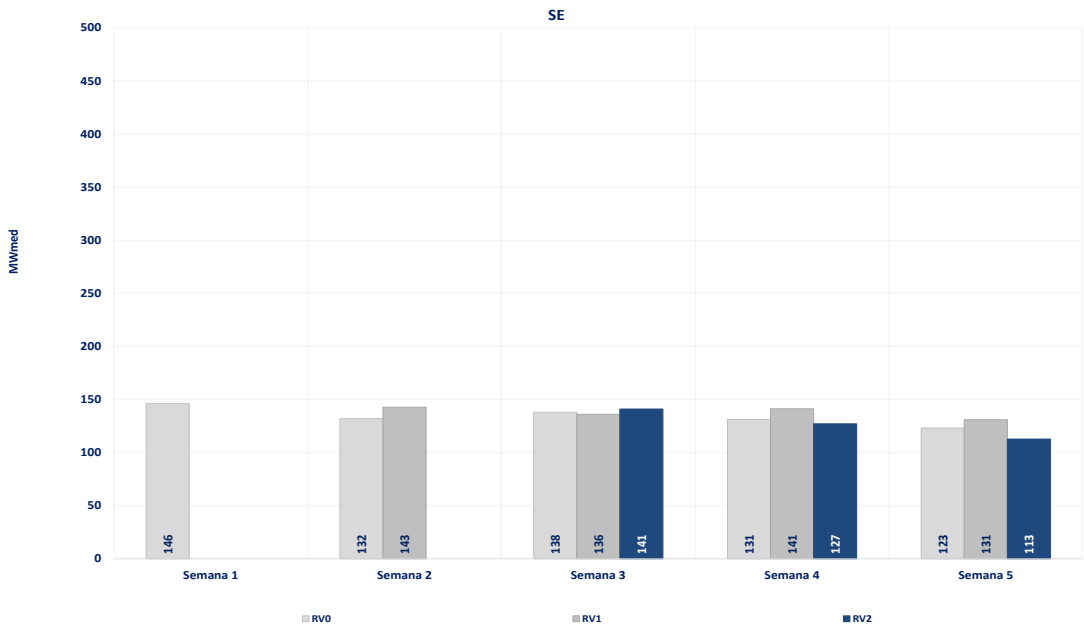
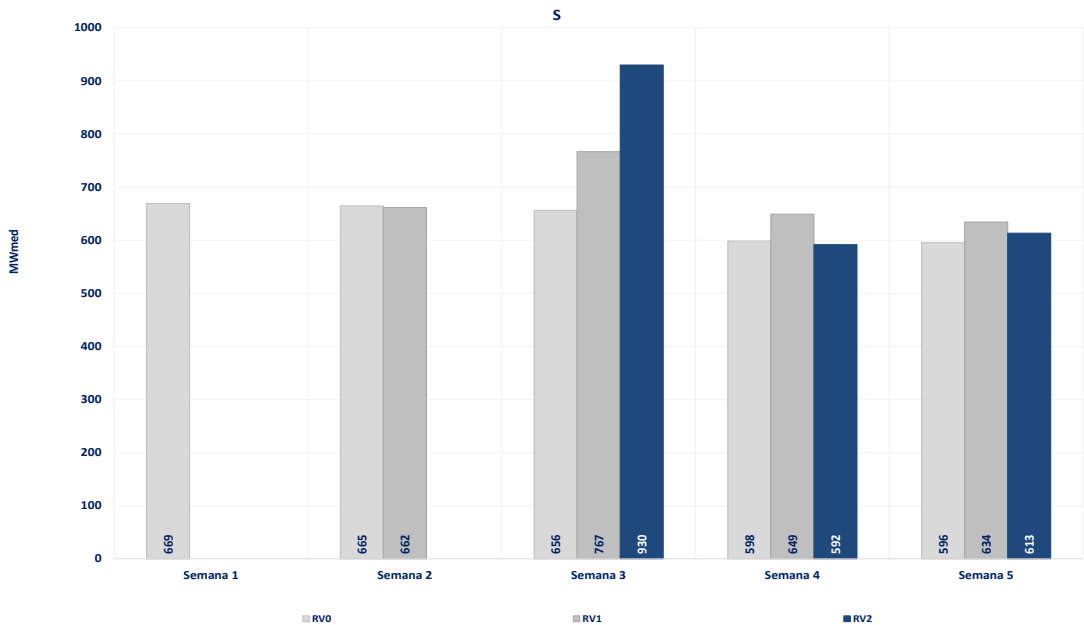
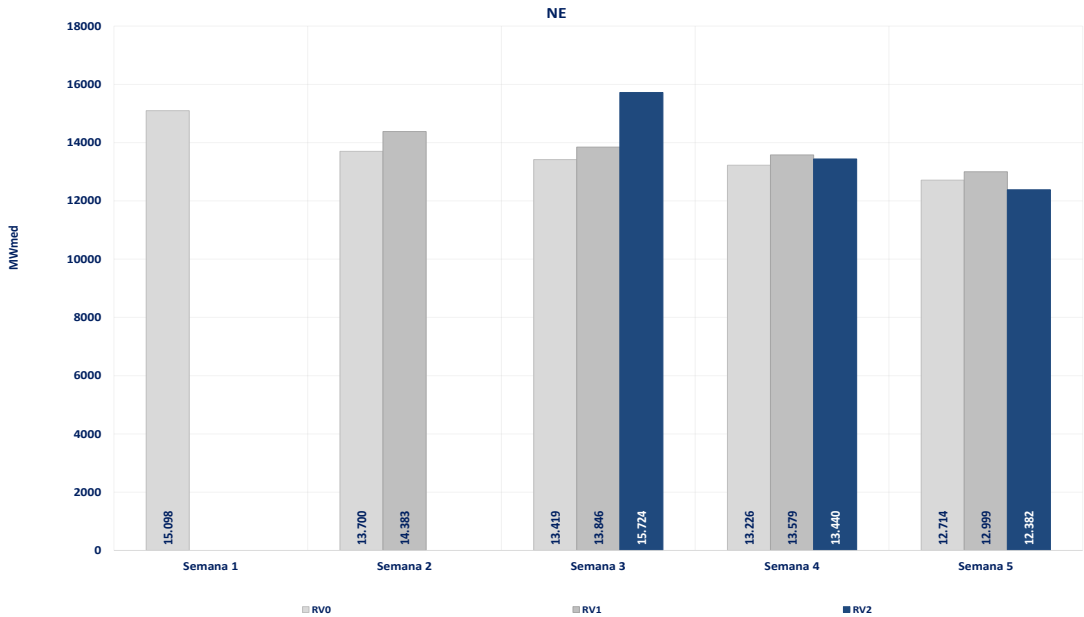
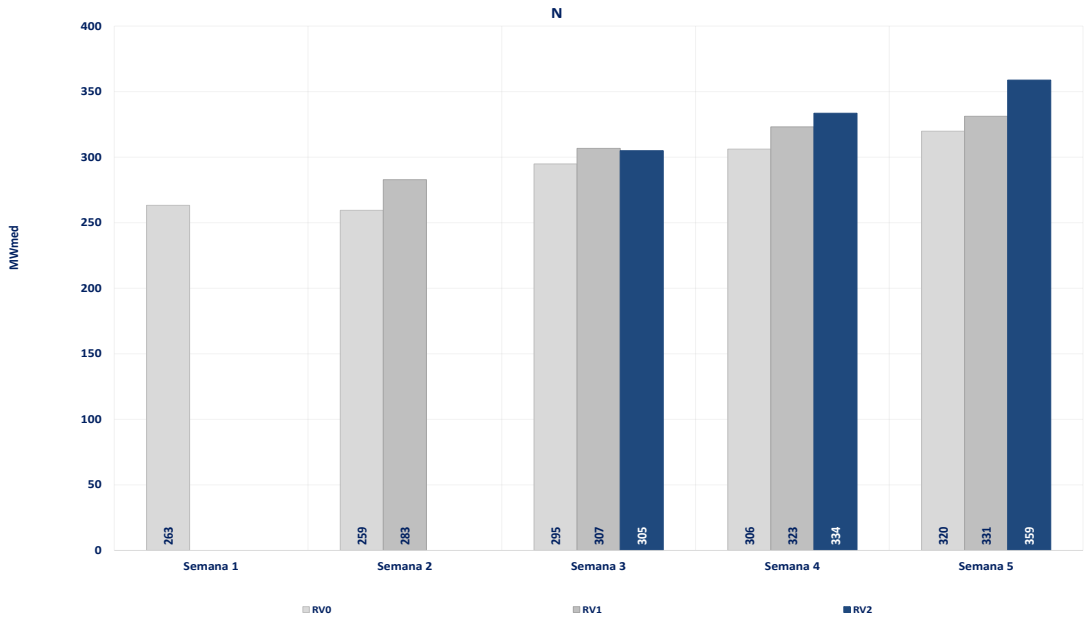


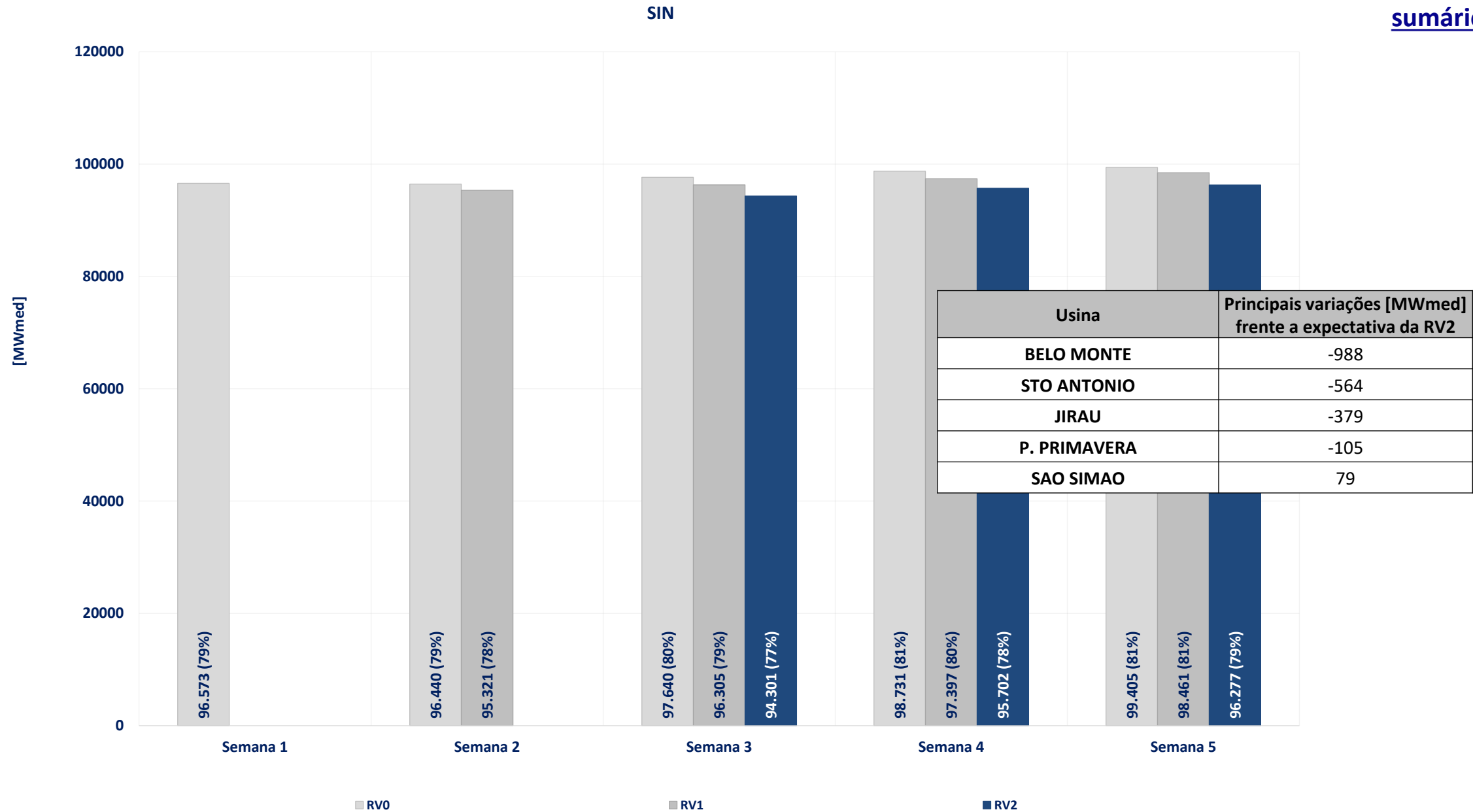
|         |                                                         |
|---------|---------------------------------------------------------|
| XXXX,XX | Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh) |
| XXXX    | fluxo de intercâmbio (MWmédios)                         |
| XXXX    | limite de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

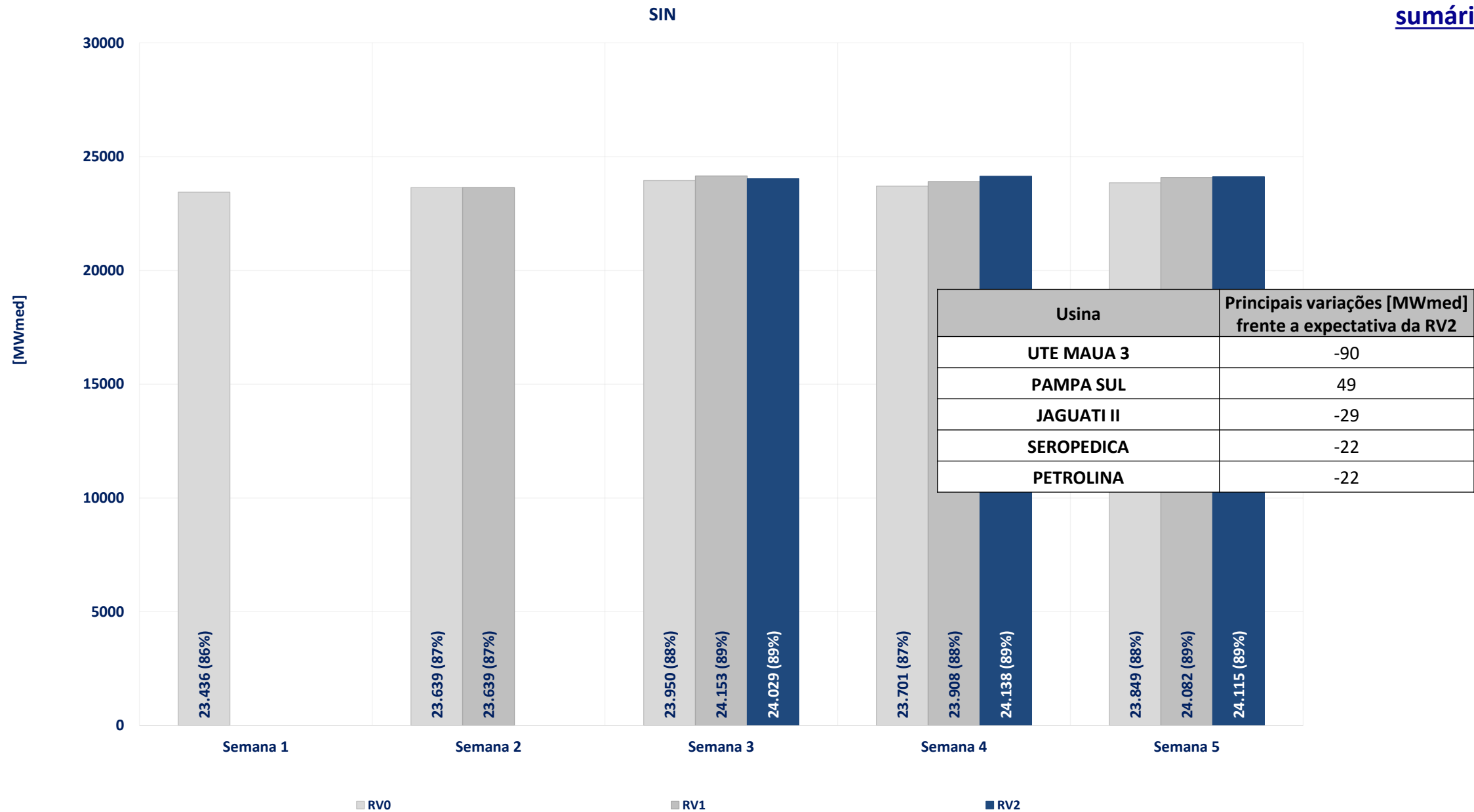


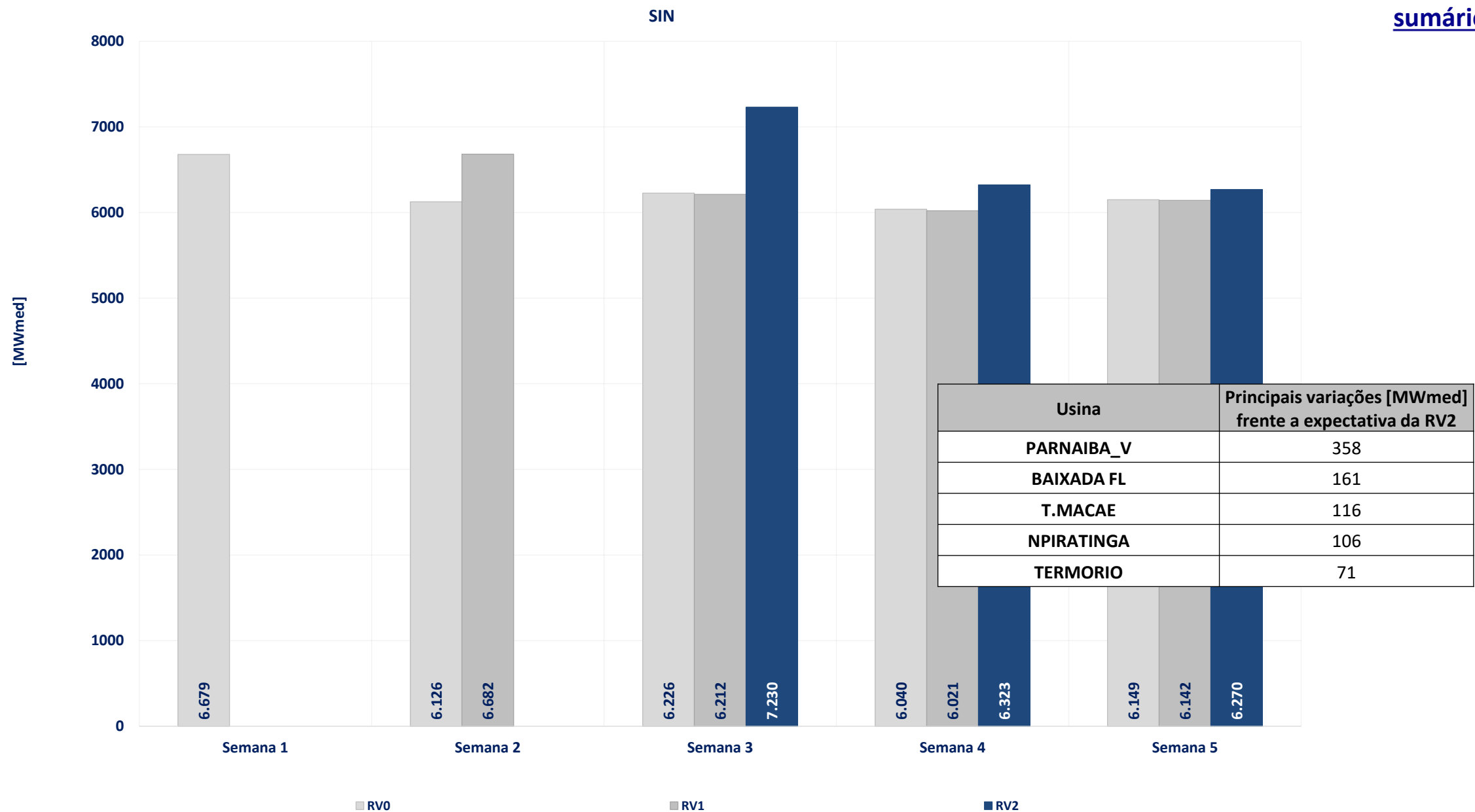


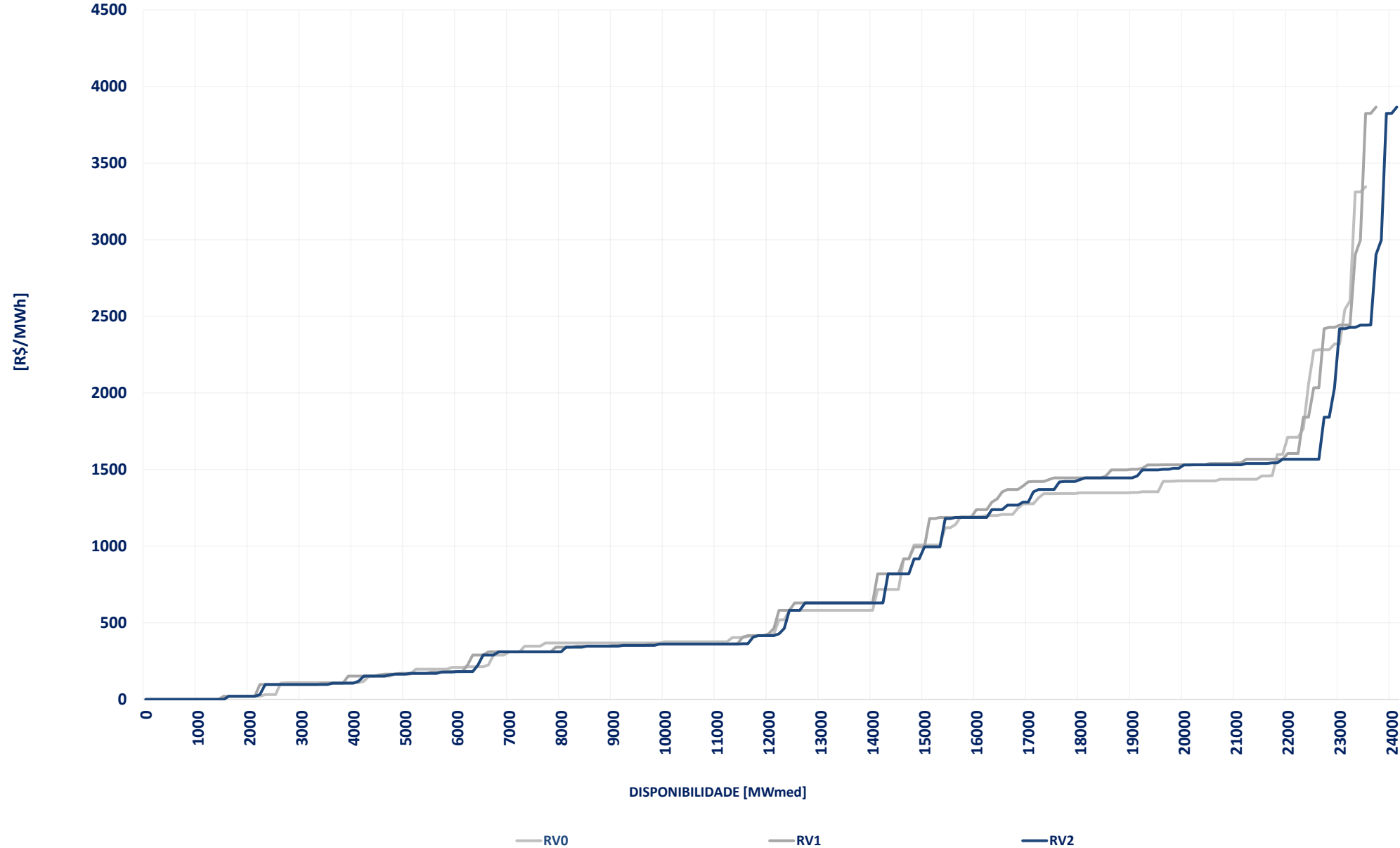
acompanhamento da geração eólica – rv2 de agosto











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.

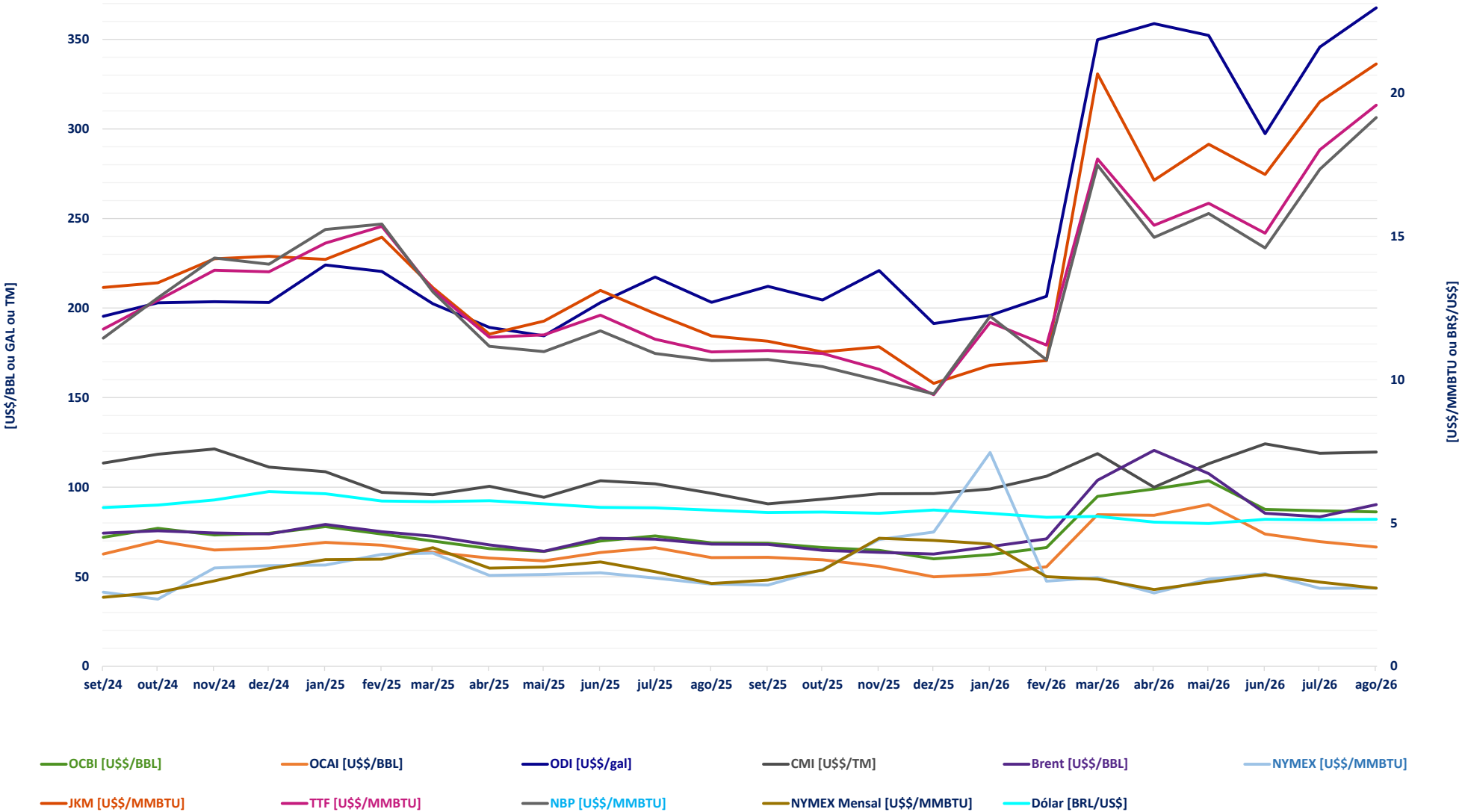
| Nº | Nome      | CVU Declarado | CVU Original | Variação            |
|----|-----------|---------------|--------------|---------------------|
| 60 | NORTEFLU  | 1458,13       | 1557,62      | 99 R\$/MWh (-6%)    |
| 48 | ARAUCARIA | 830           | 1877,63      | 1048 R\$/MWh (-56%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de agosto



sumário

| 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\$] | Libra [BRL/GBP] |
|----------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|------------------|-----------------|
| jul/26   | 86,81            | 345,67          | 118,90         | 83,41             | 2,73                | 19,70             | 18,02             | 17,34             | 2,94                       | 5,11             | 6,84            |
| ago/26   | 86,18            | 367,61          | 119,59         | 90,30             | 2,73                | 21,02             | 19,58             | 19,15             | 2,73                       | 5,13             | 6,92            |
| Variação | -0,7%            | 6,3%            | 0,6%           | 8,3%              | 0,1%                | 6,7%              | 8,6%              | 10,4%             | -7,2%                      | 0,3%             | 1,1%            |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -11,5% (-5066 MWmed), indo de 122% a 108% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -1,6% (-655 MWmed), indo de 127% a 125% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -3,2% (-0,9 p.p), indo de 66,6% a 64,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de 10,5% (1630 MWmed), indo de 15470 a 17100 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,1% (-1020 MWmed), indo de 95321 a 94301 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,6% (390 MWmed), indo de 23639 a 24029 MWmed

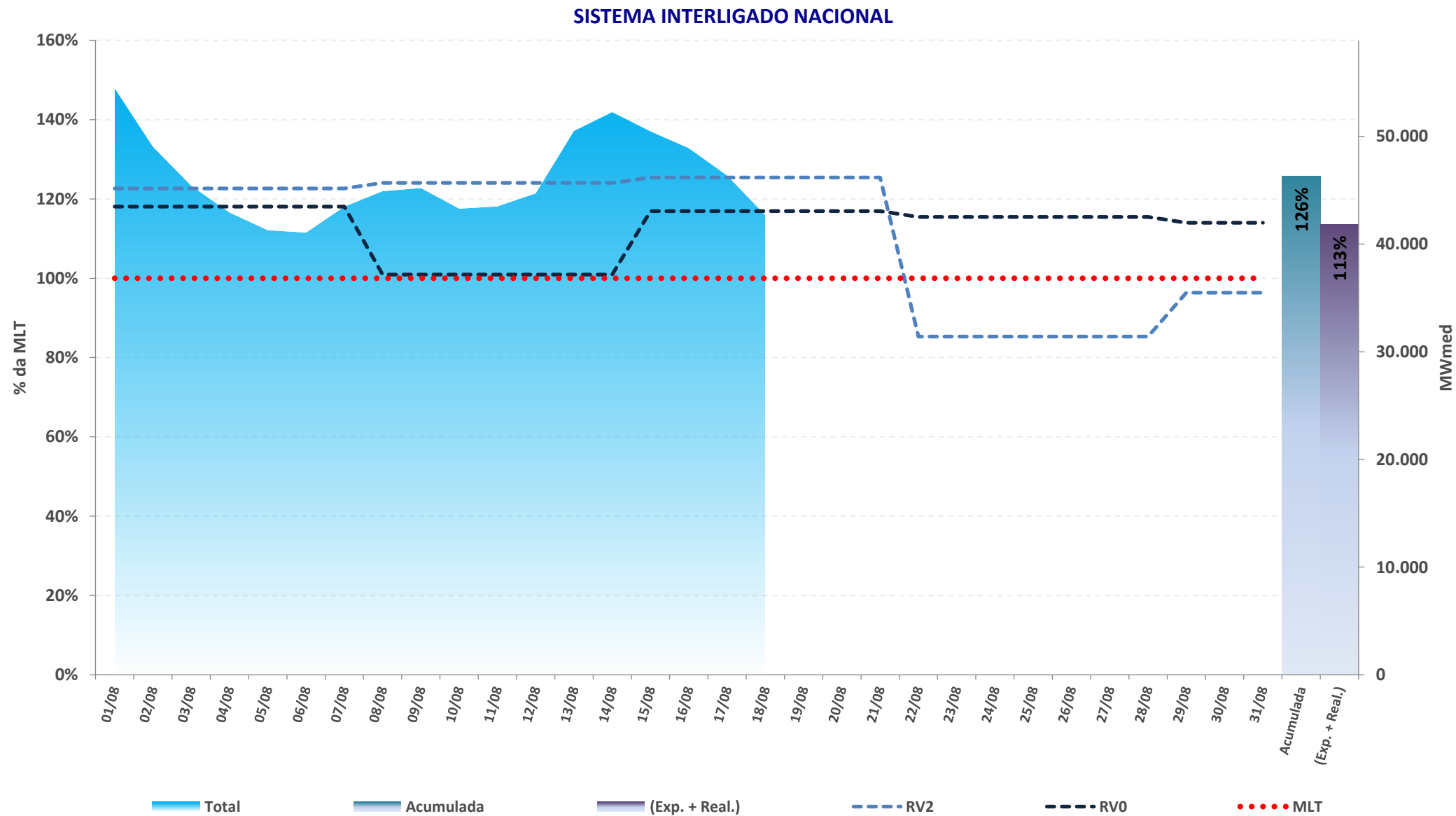
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 8,2% (548 MWmed), indo de 6682 a 7230 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,1% (-9,22 R\$/MWh), indo de R\$ 826,38/MWh a R\$ 817,16/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 6,4% (49,18 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 817,16/MWh

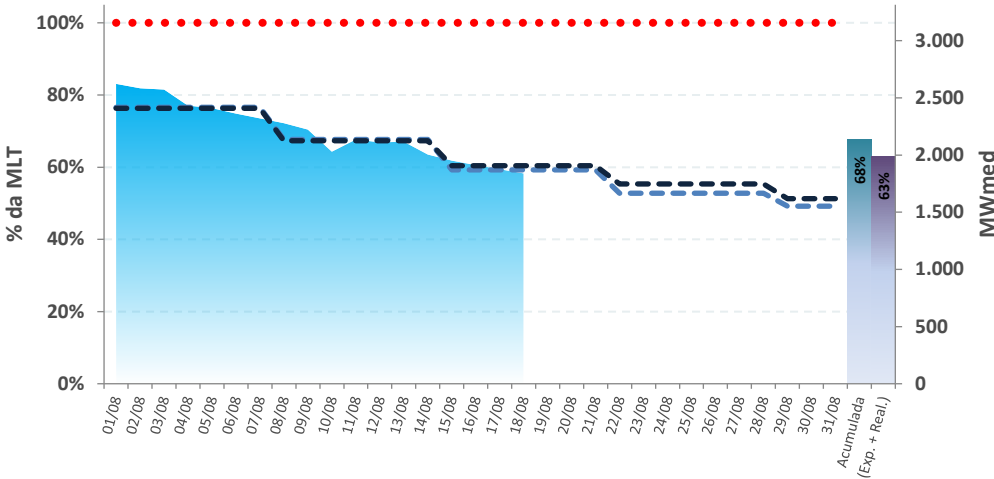


acompanhamento da operação

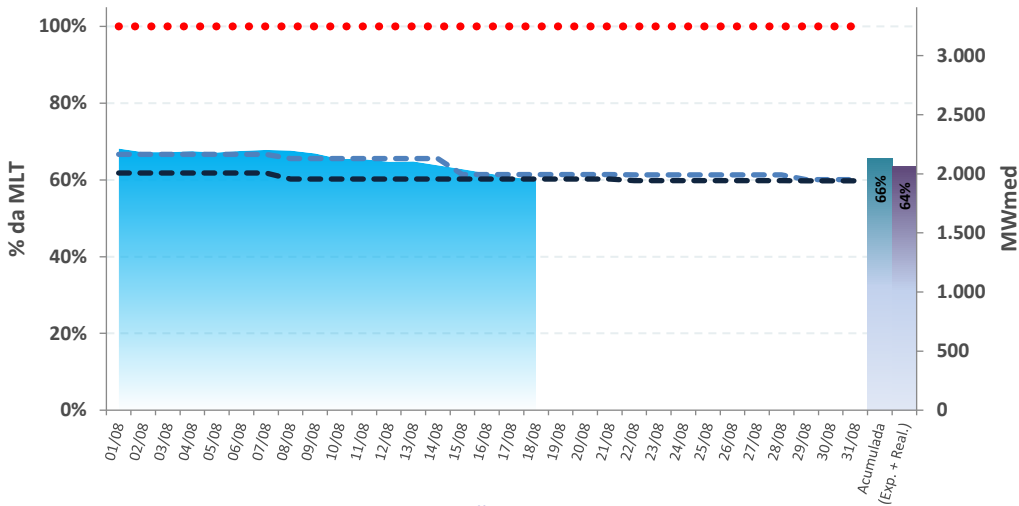


acompanhamento da energia natural afluente

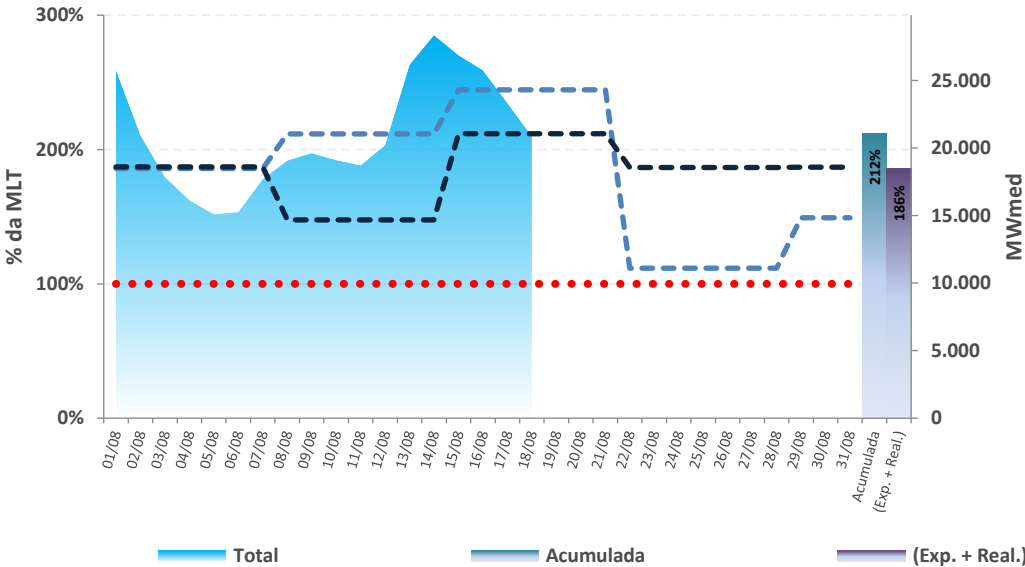
REGIÃO NORTE



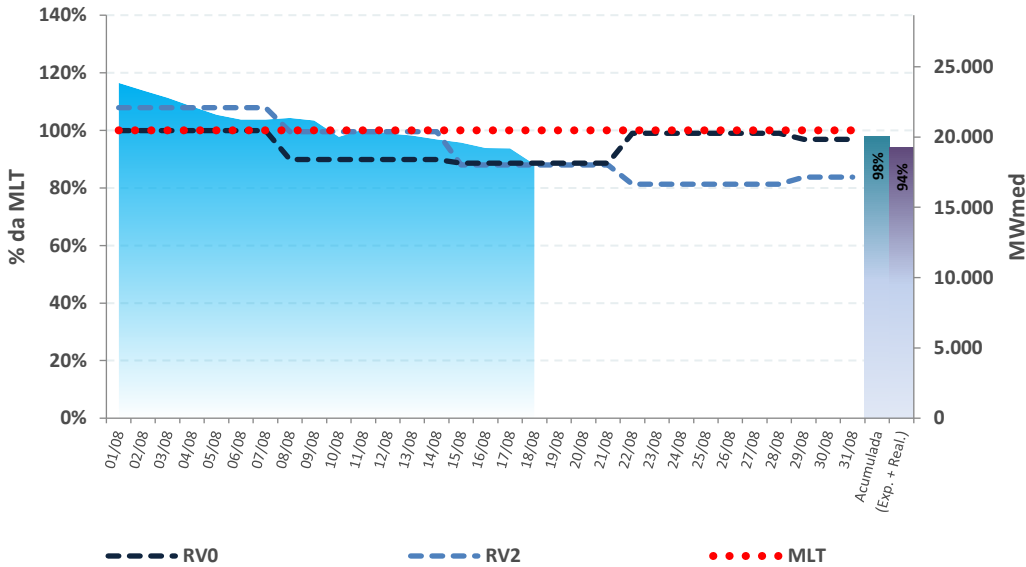
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



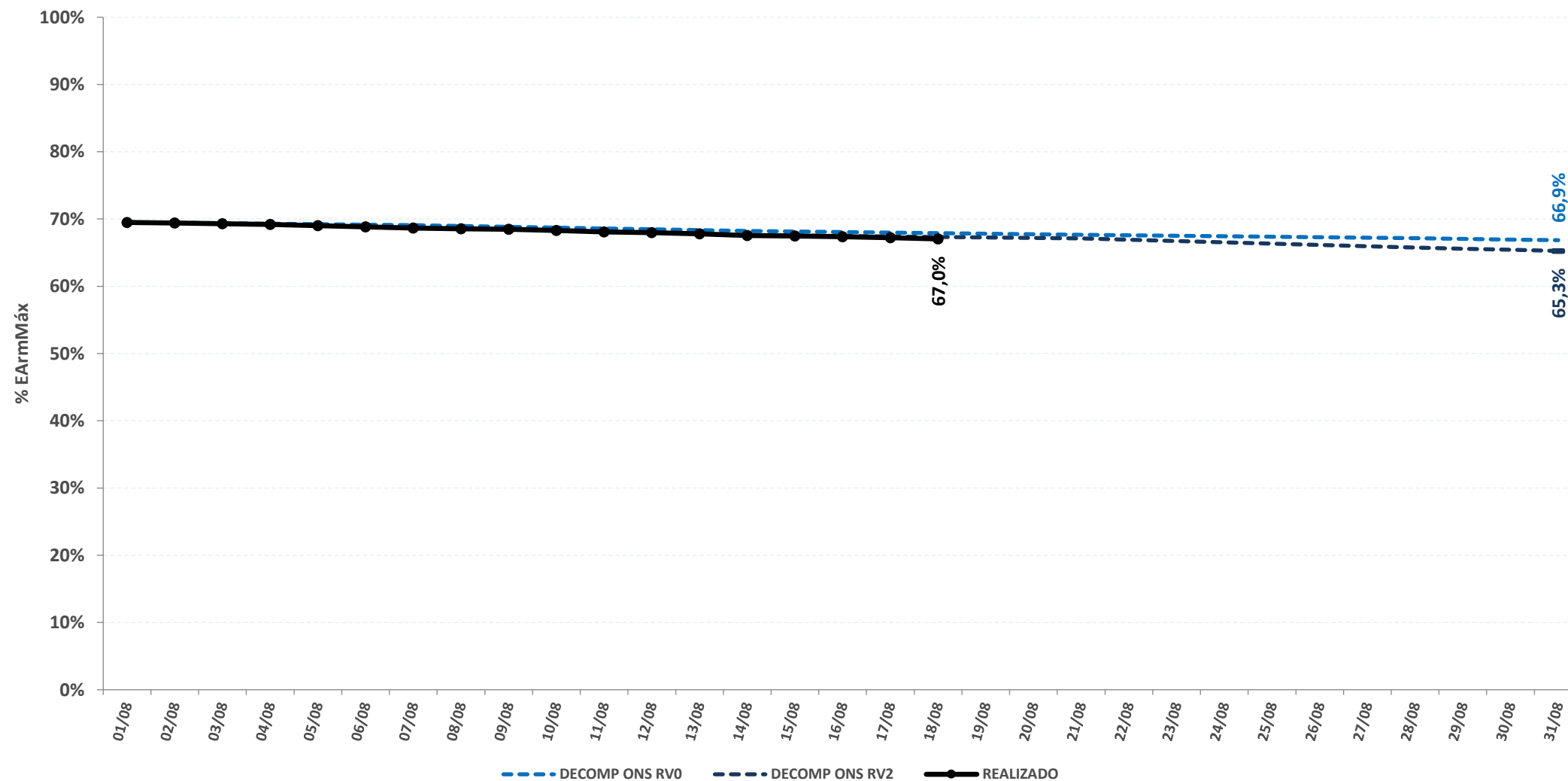
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV2 MLT

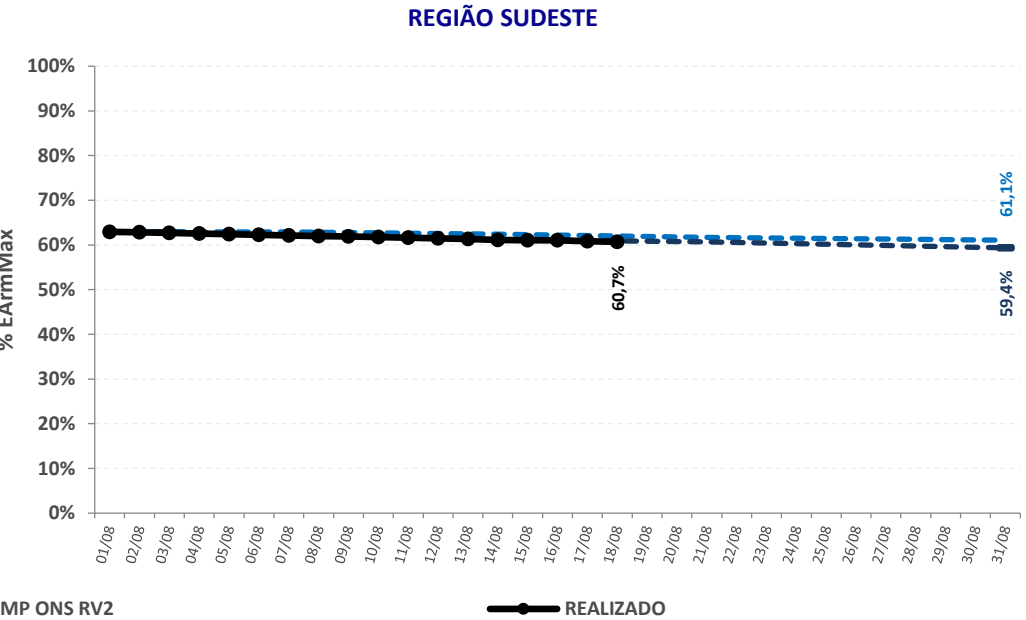
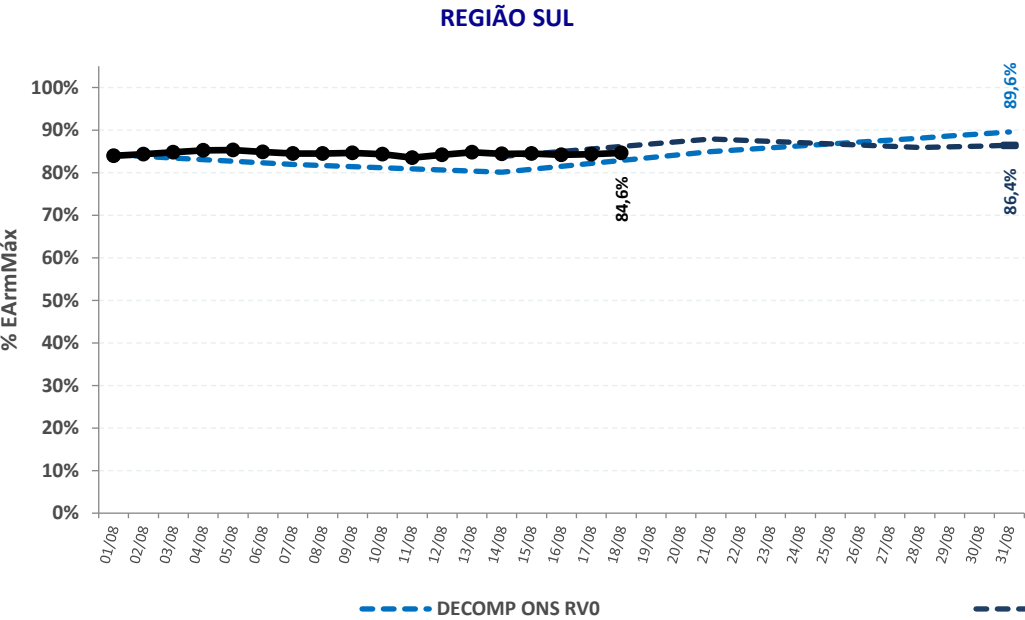
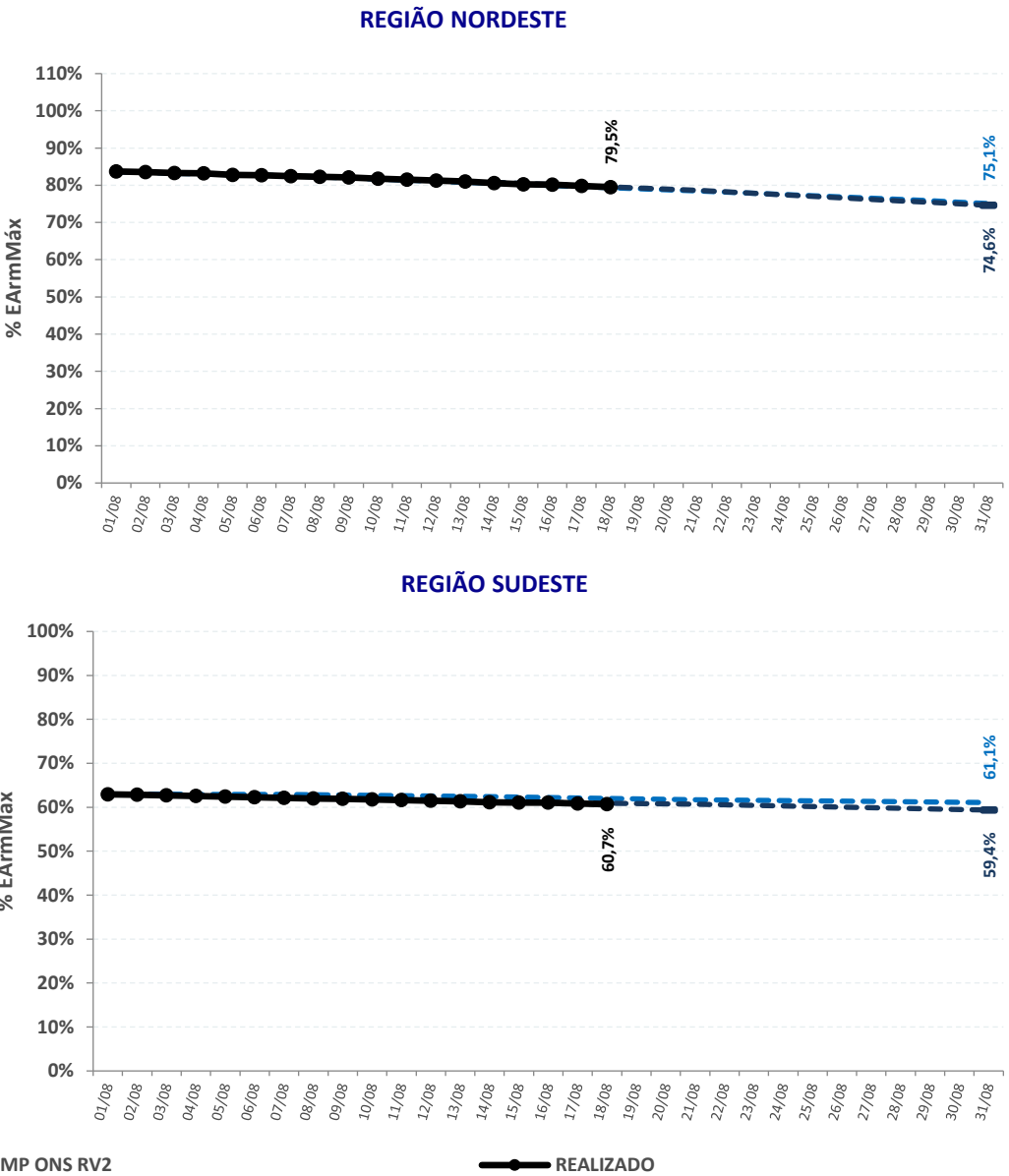
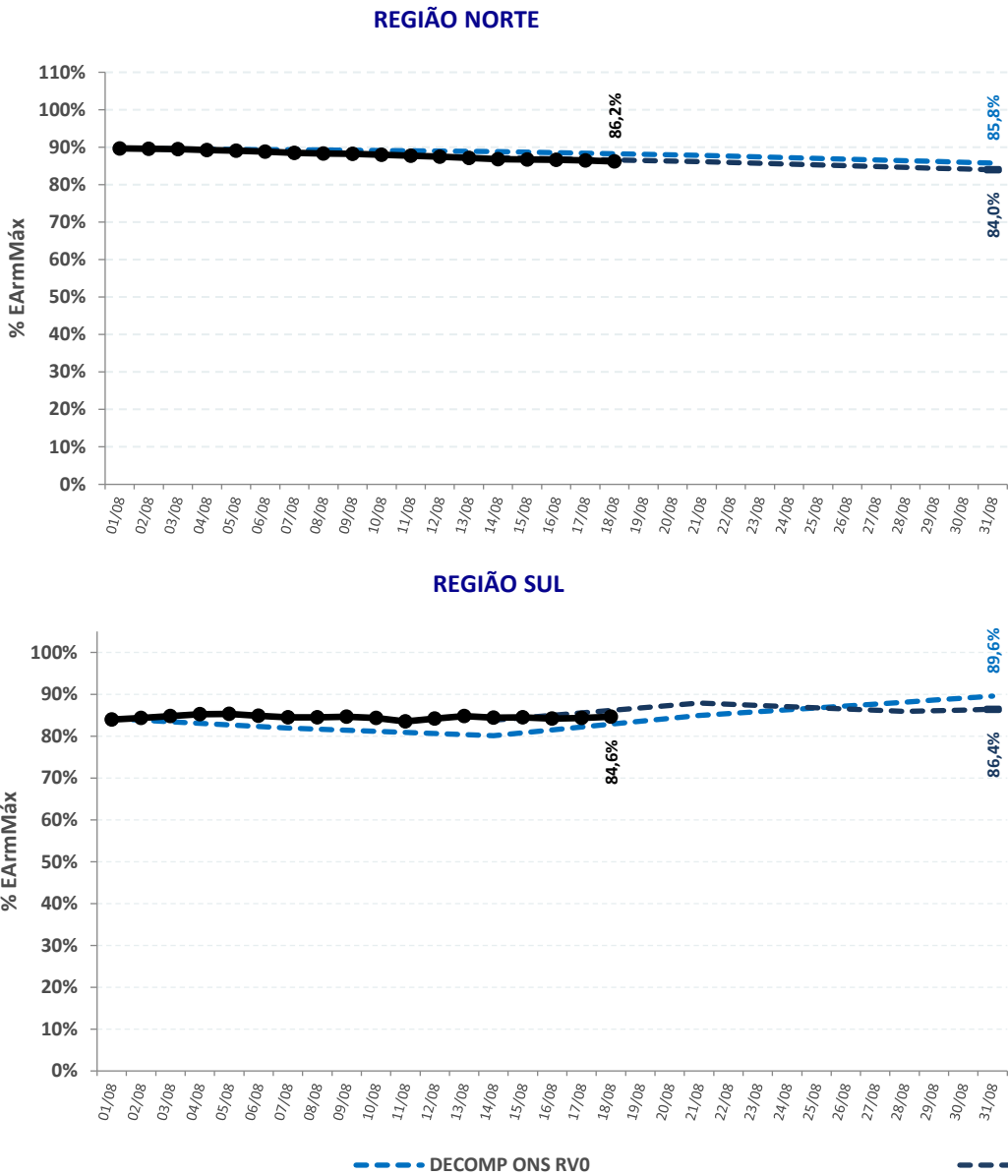
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

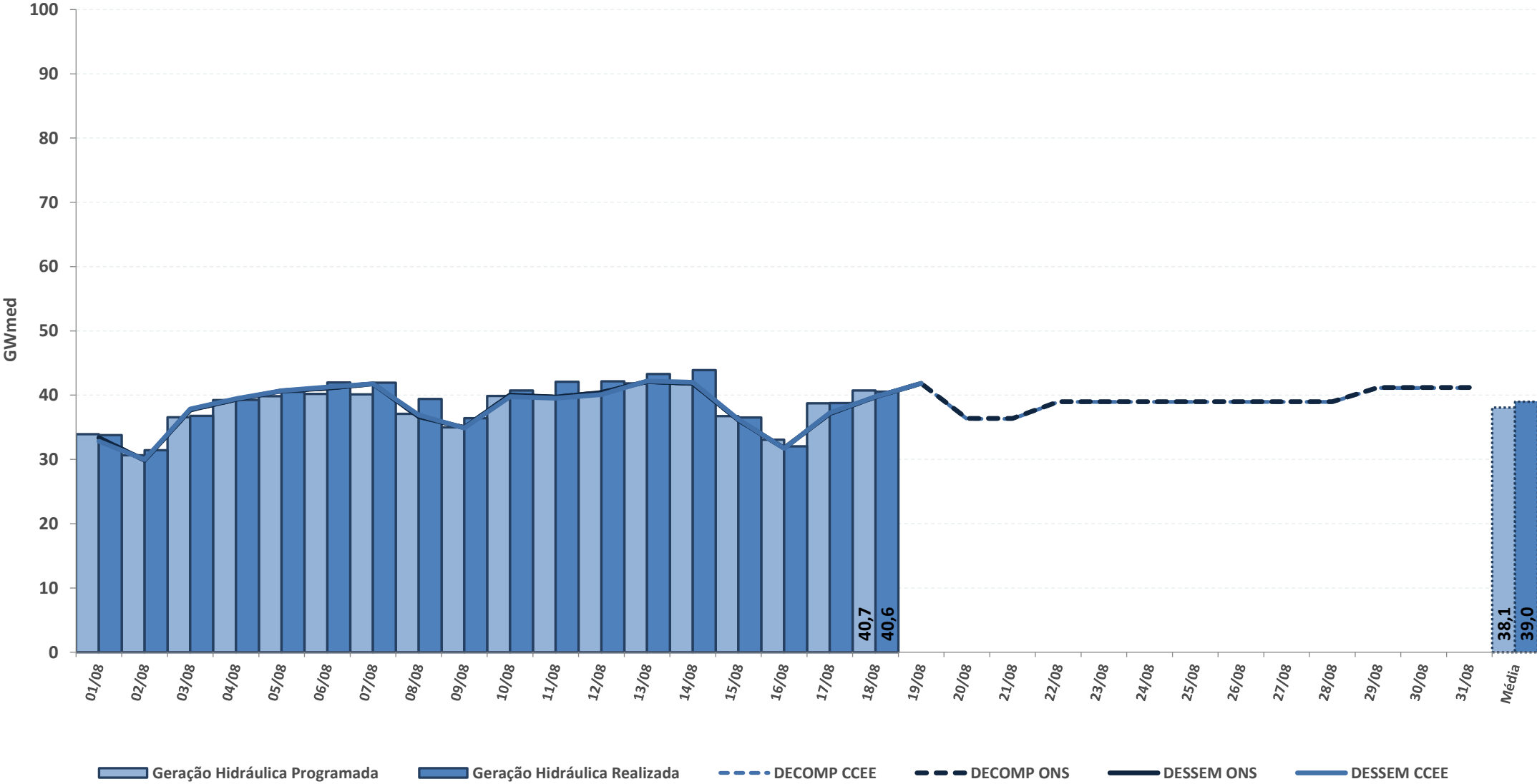
## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

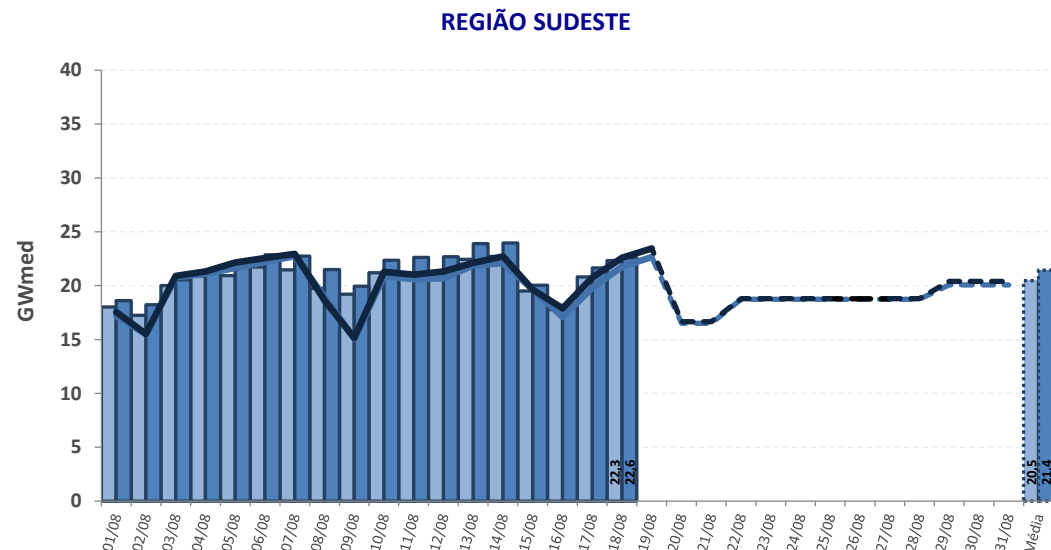
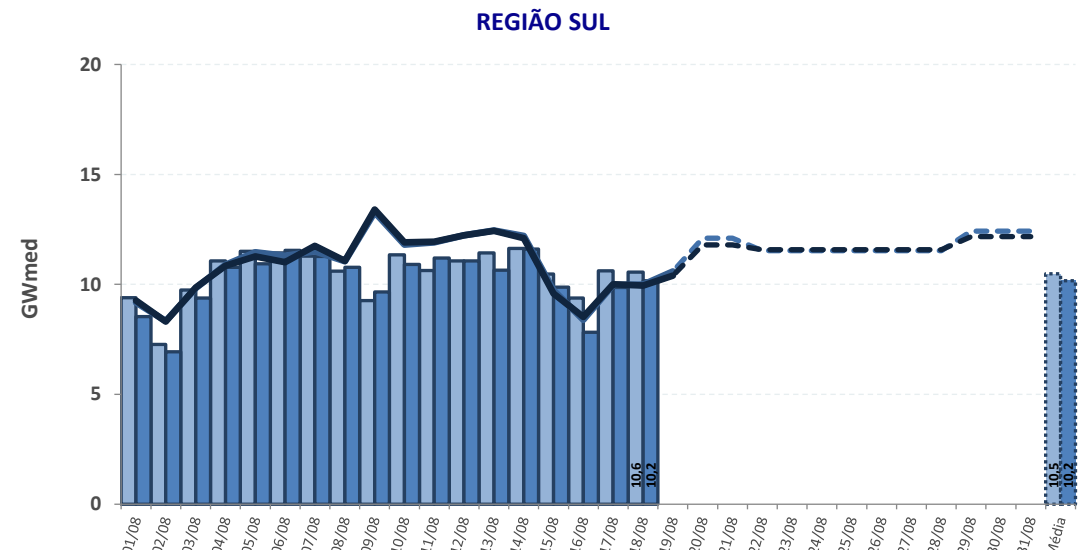
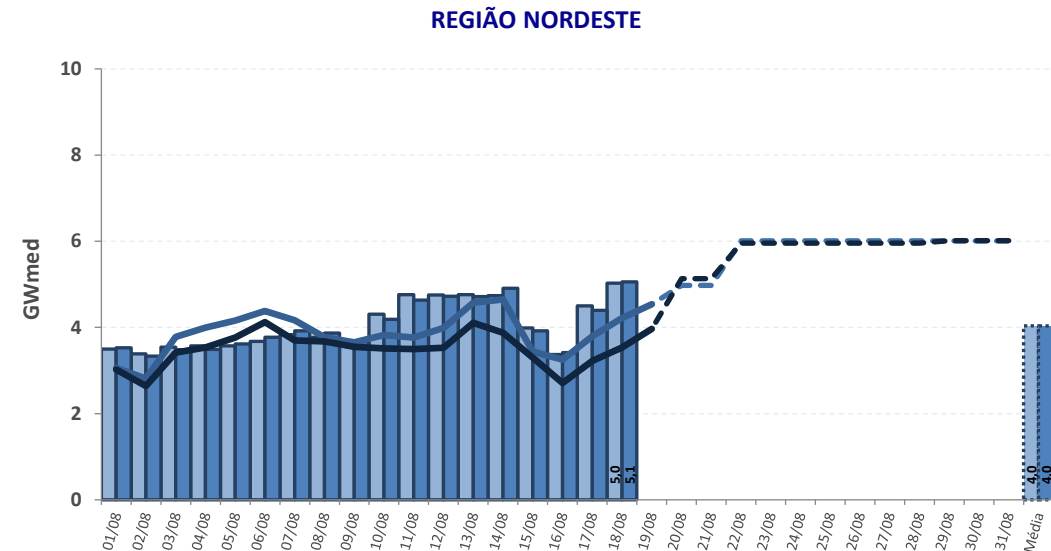
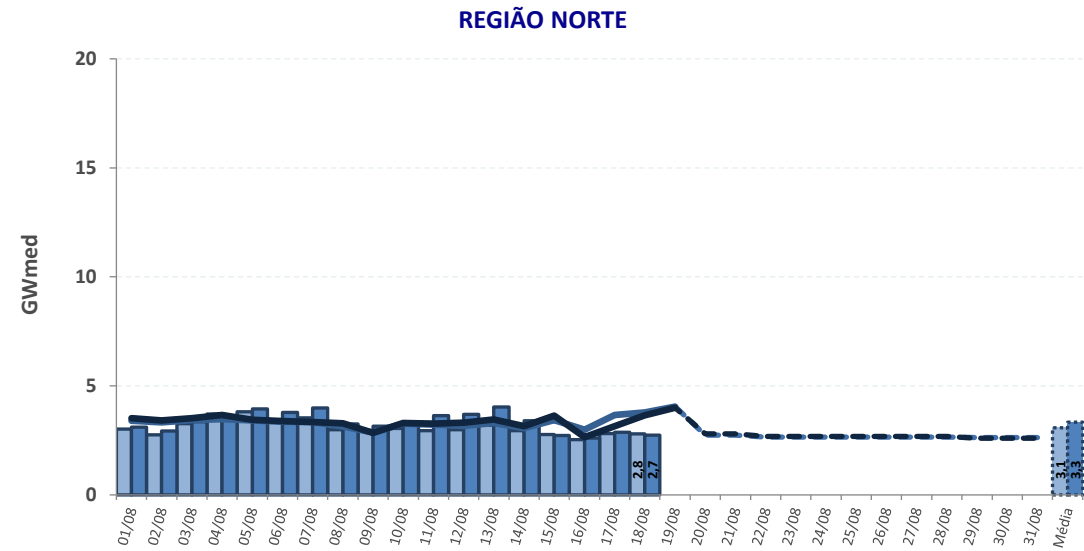


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

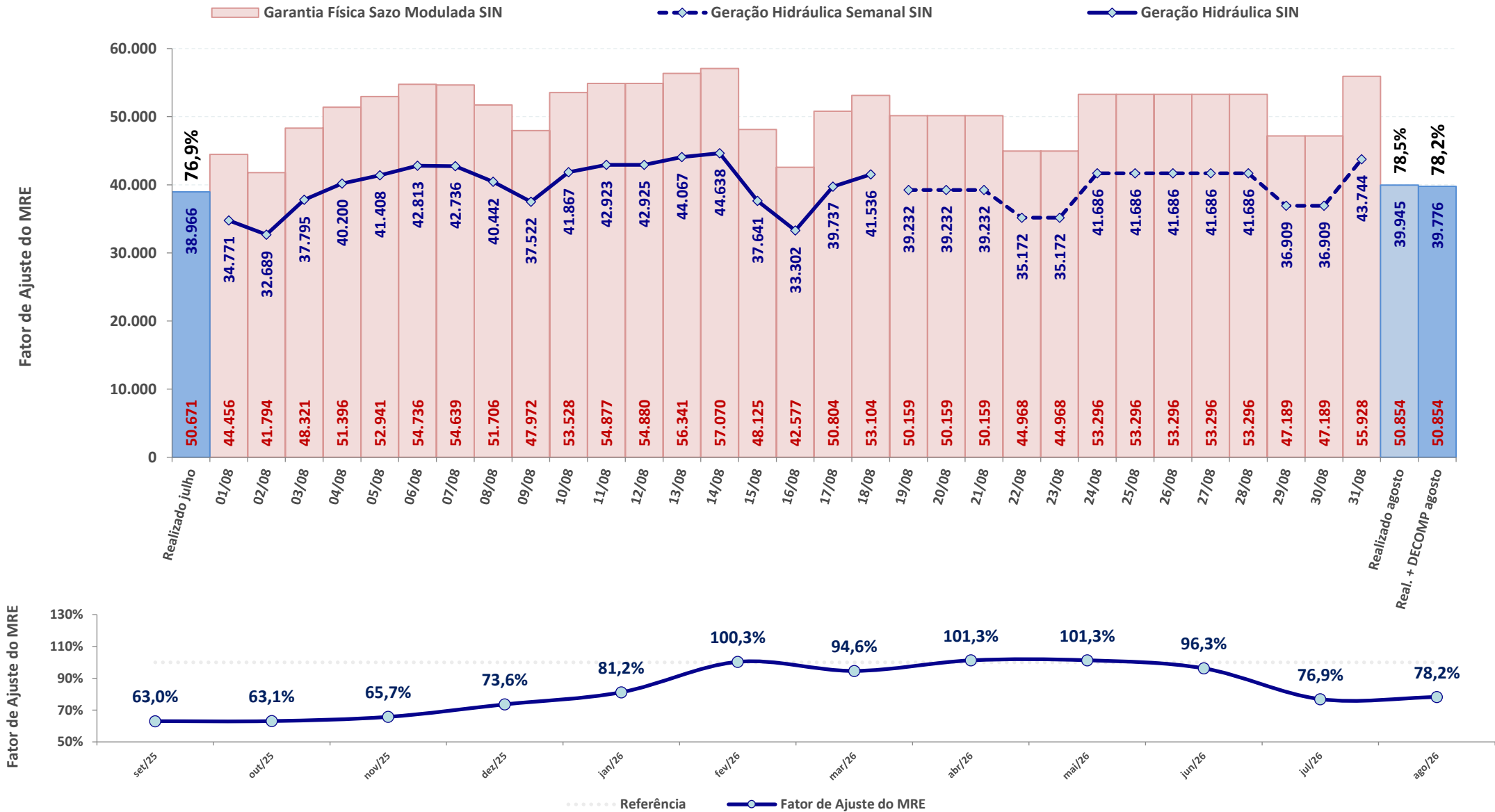
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

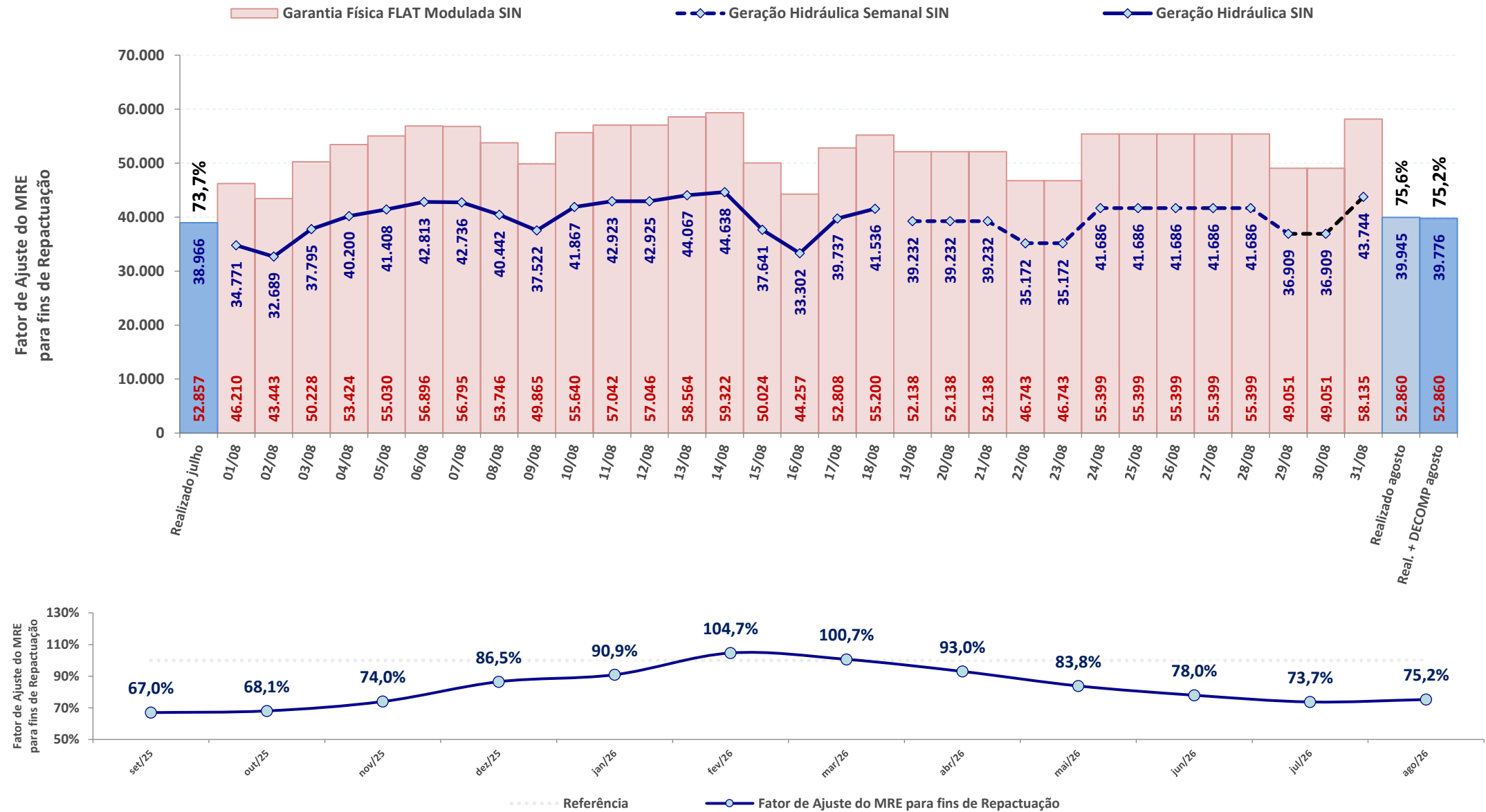


\* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

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



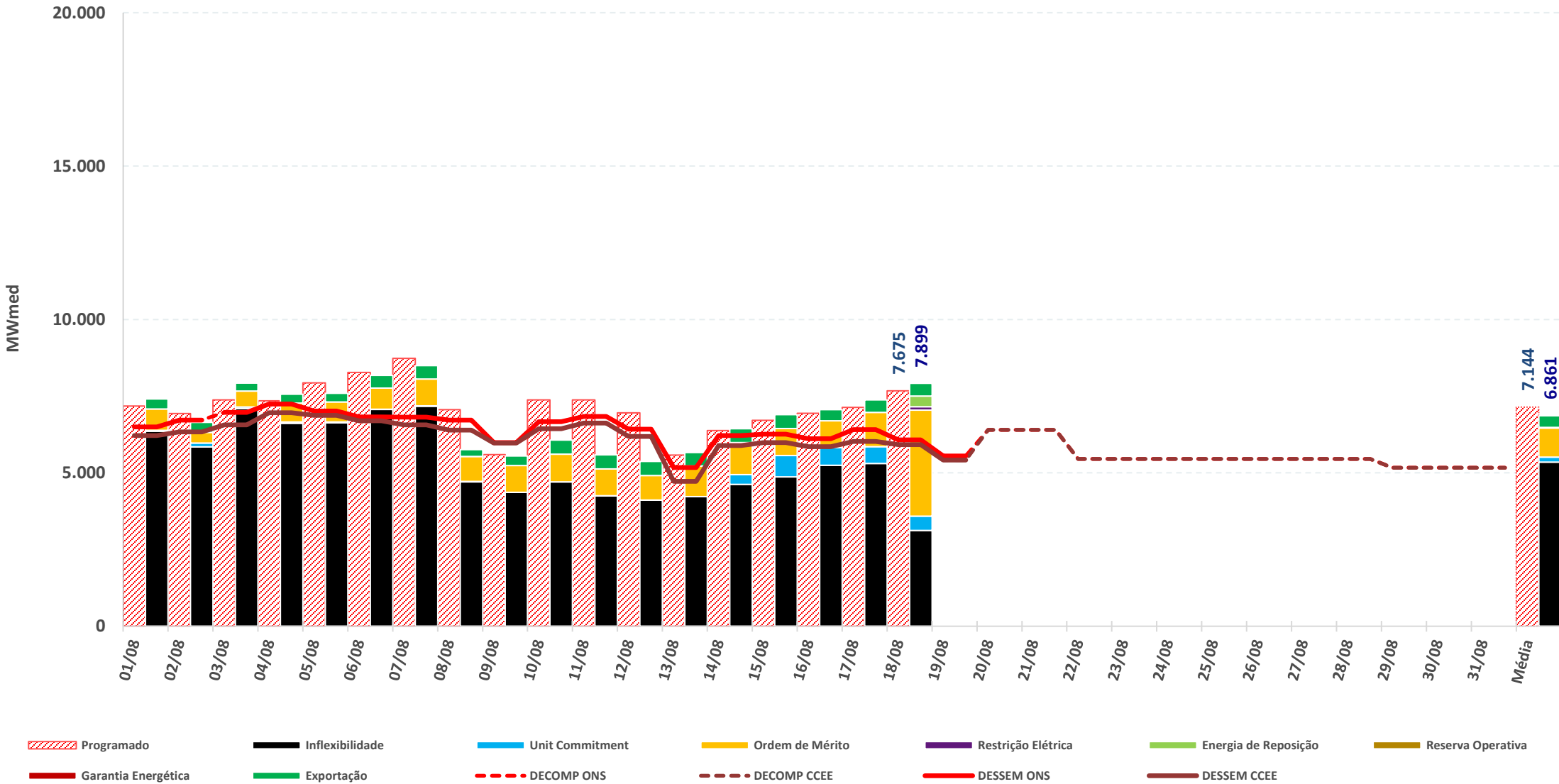
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

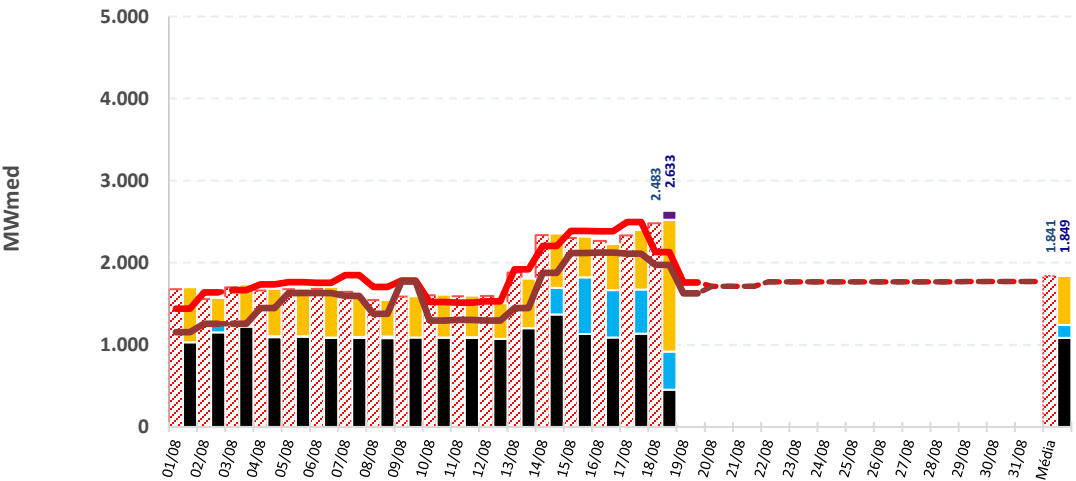
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



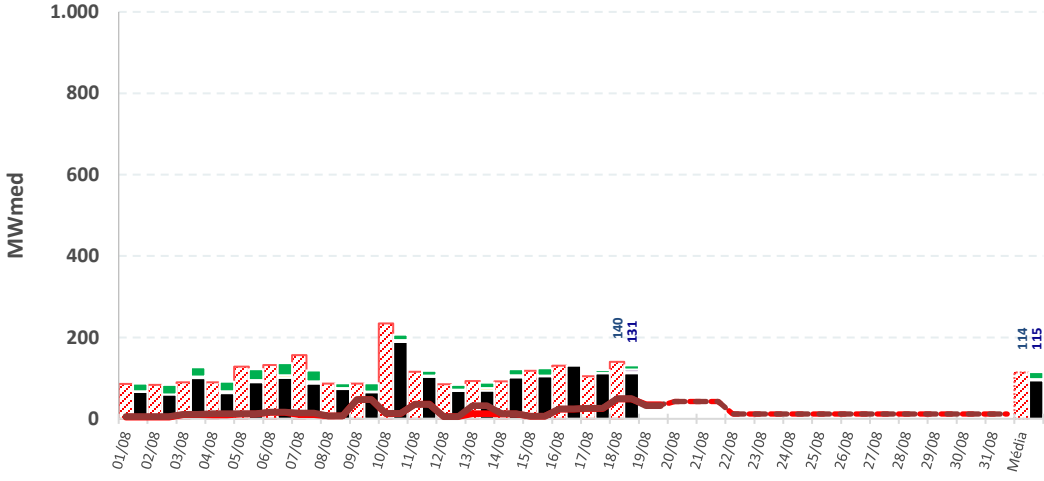
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

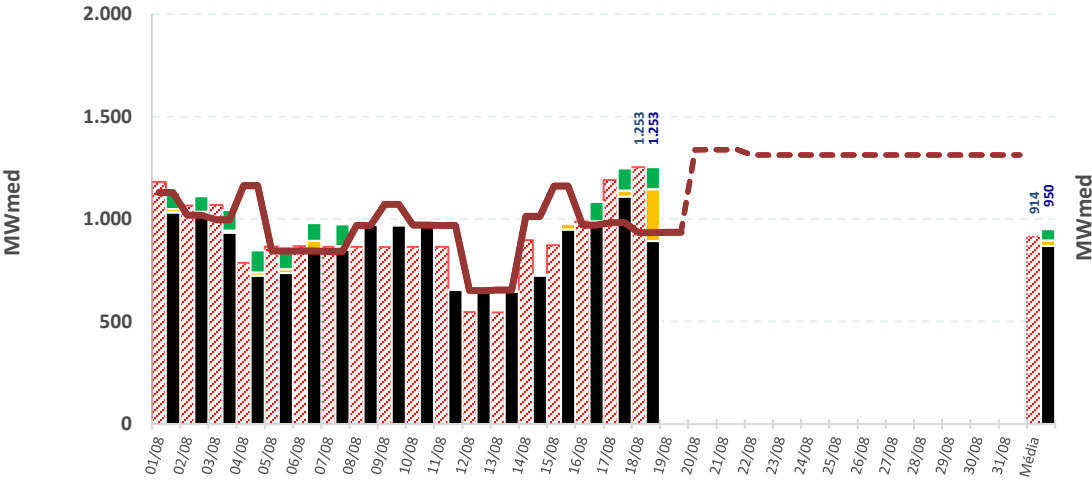
REGIÃO NORTE



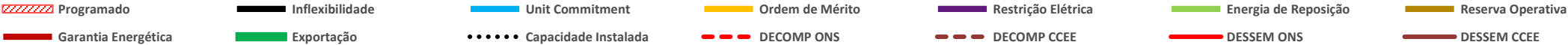
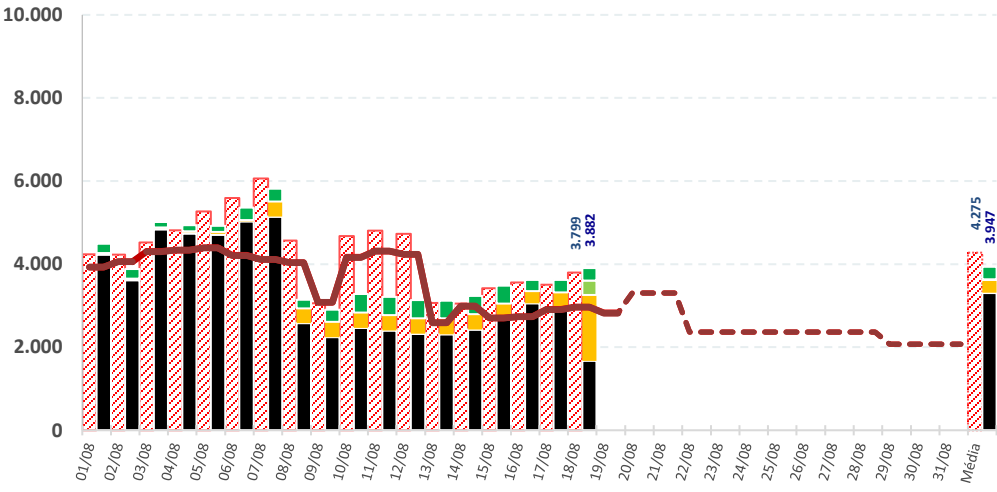
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

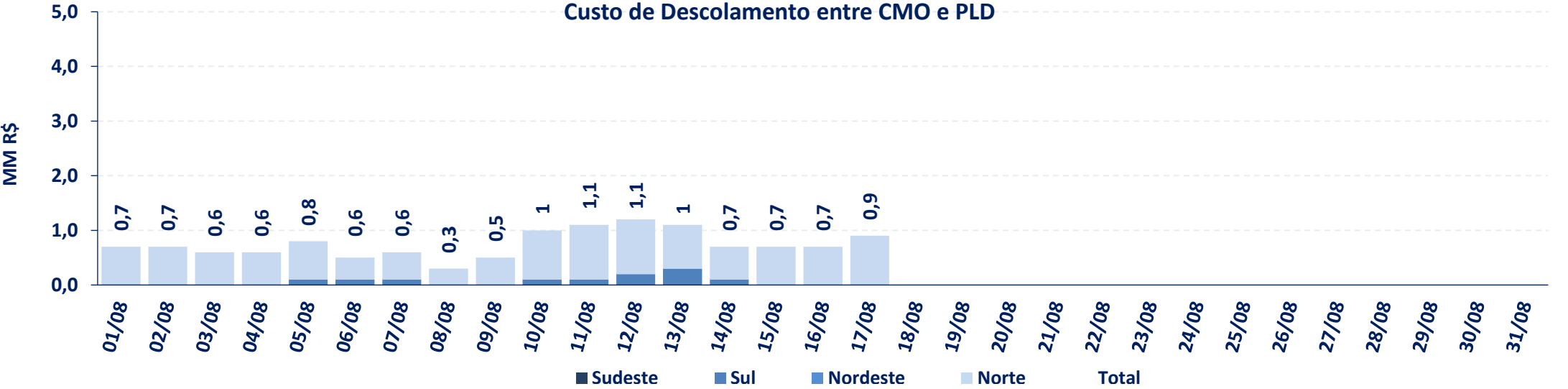
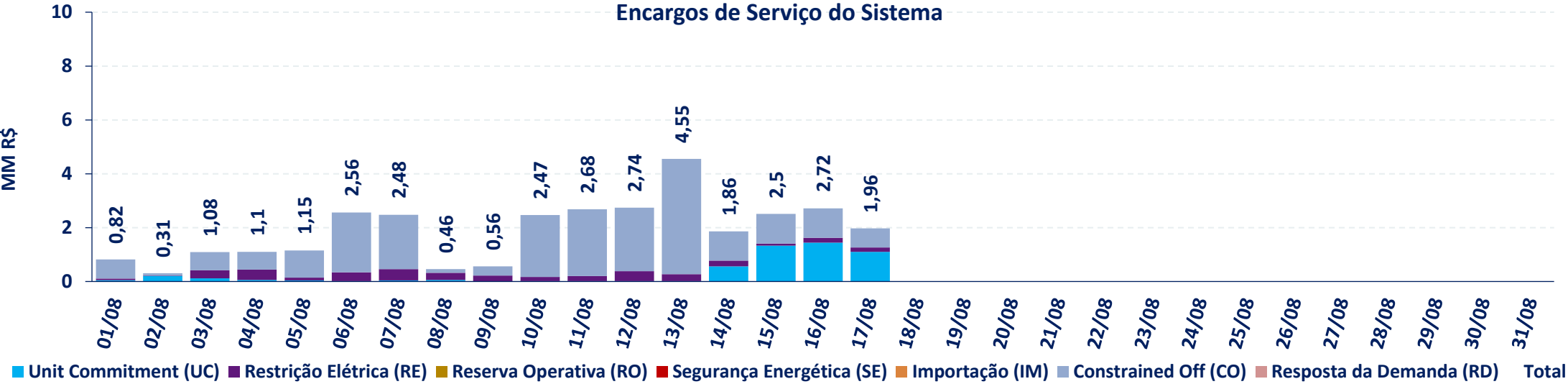


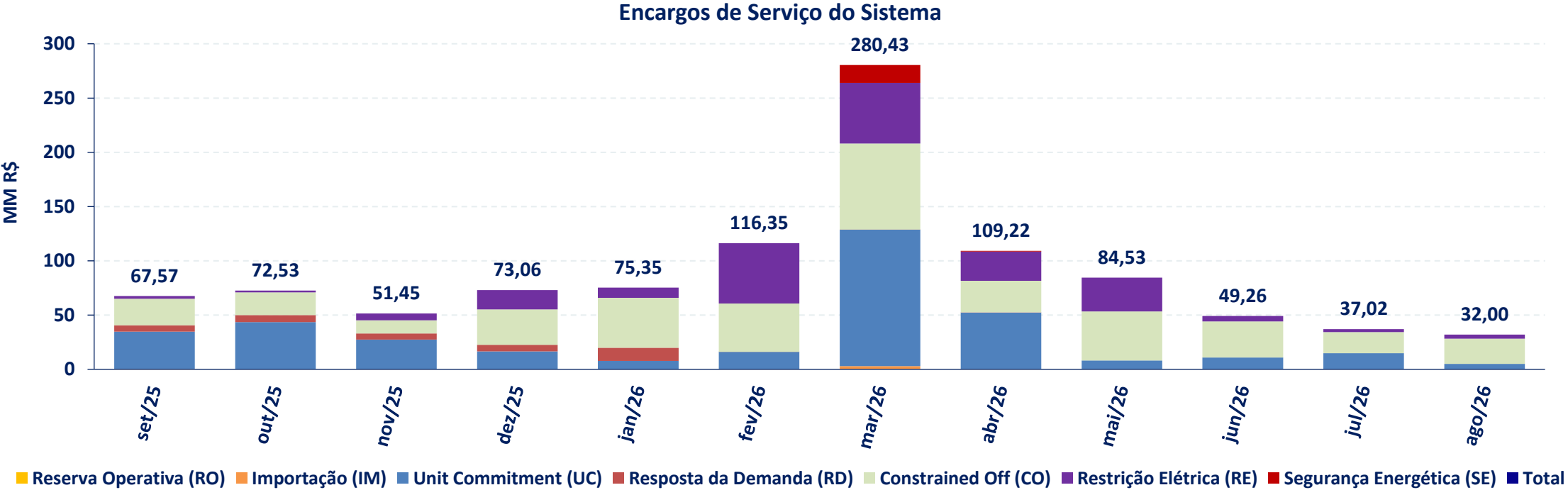
REGIÃO SUDESTE



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

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

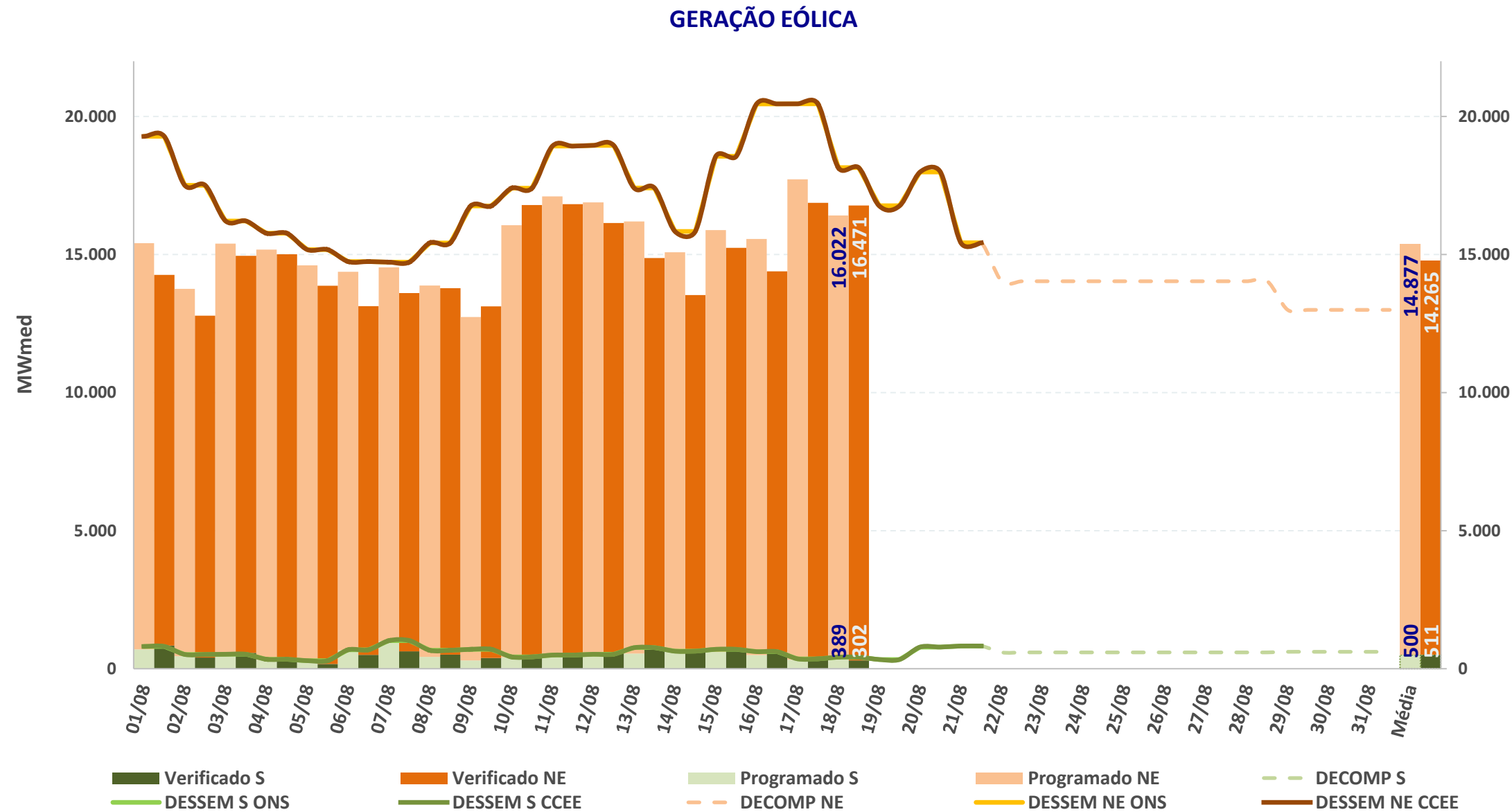


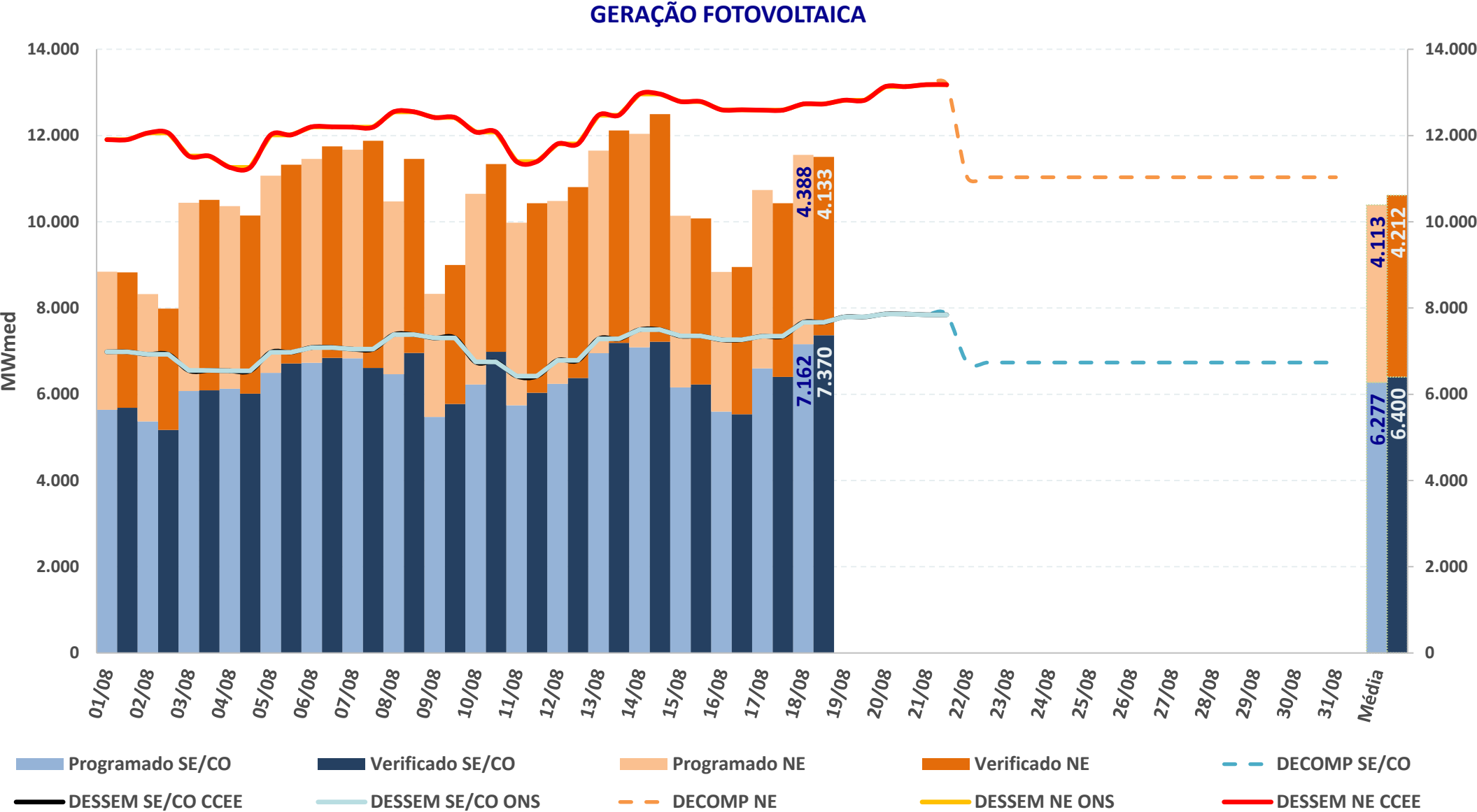


| ESS MENSAL             | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26    | jun/26    | jul/26    | ago/26    |
|------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 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\$ 3,65  |
| 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\$ 5,10  |
| 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\$ 23,25 |
| 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\$ 32,00 |
| 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\$ 12,74 |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant





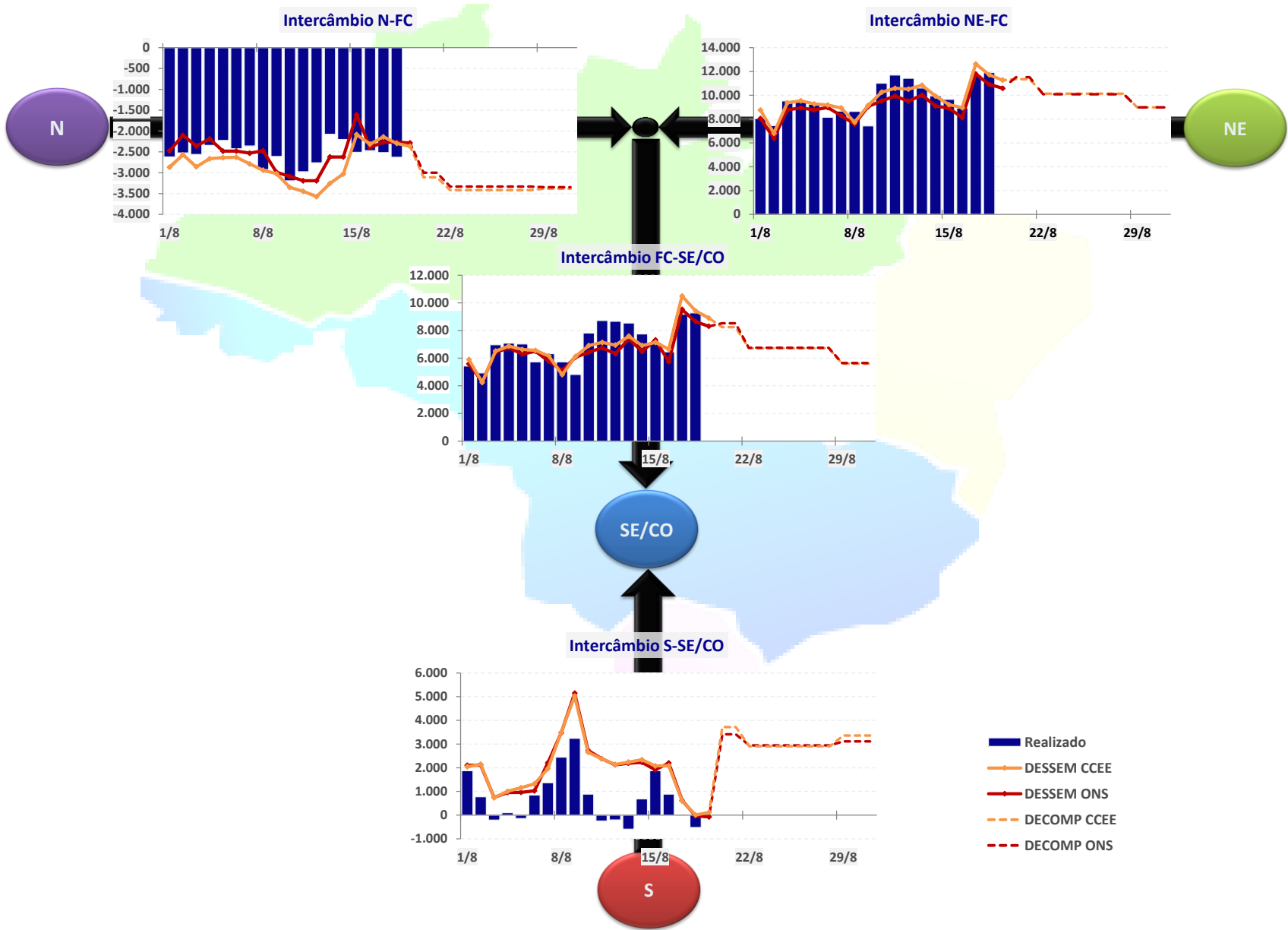


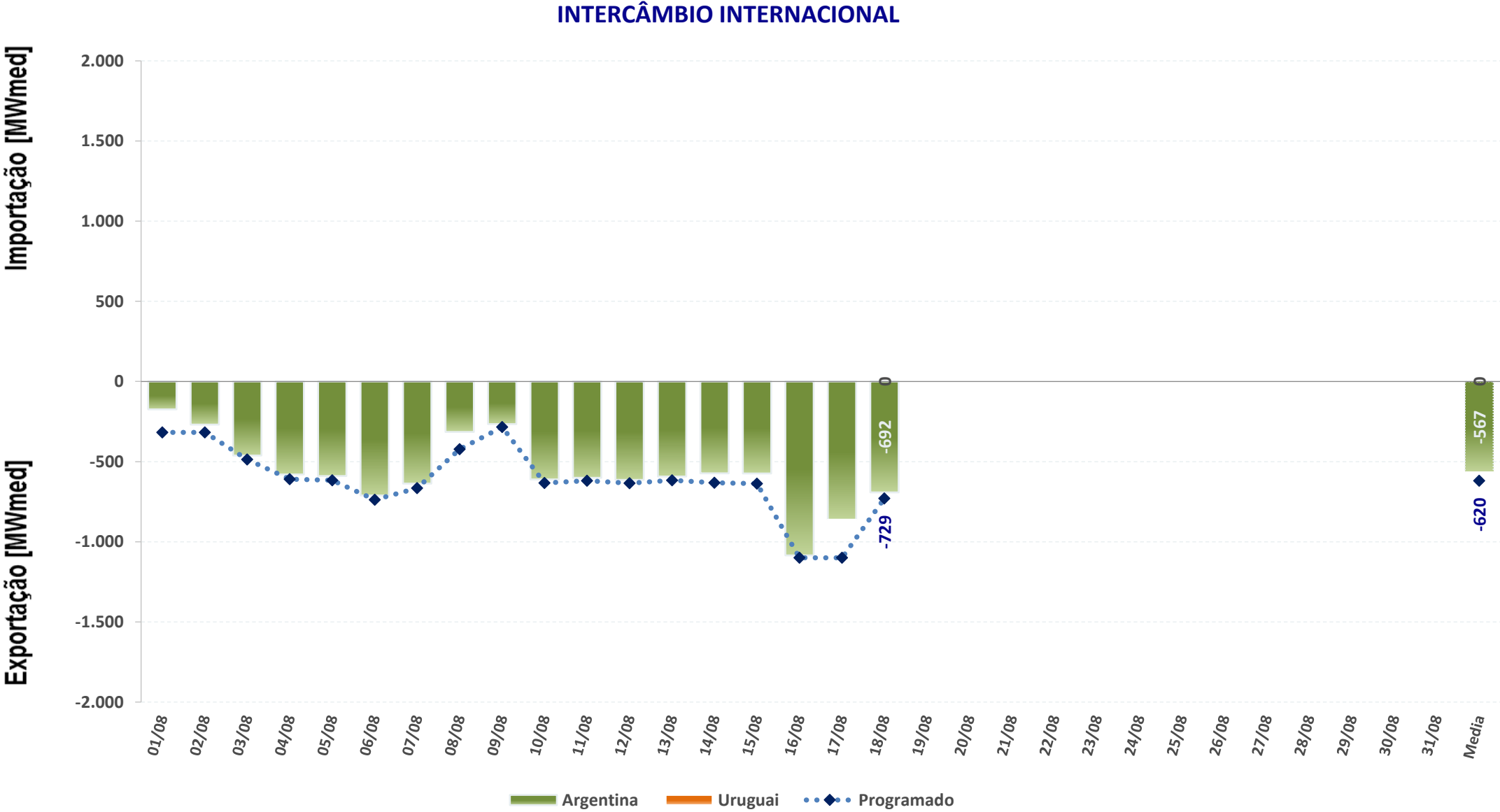
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

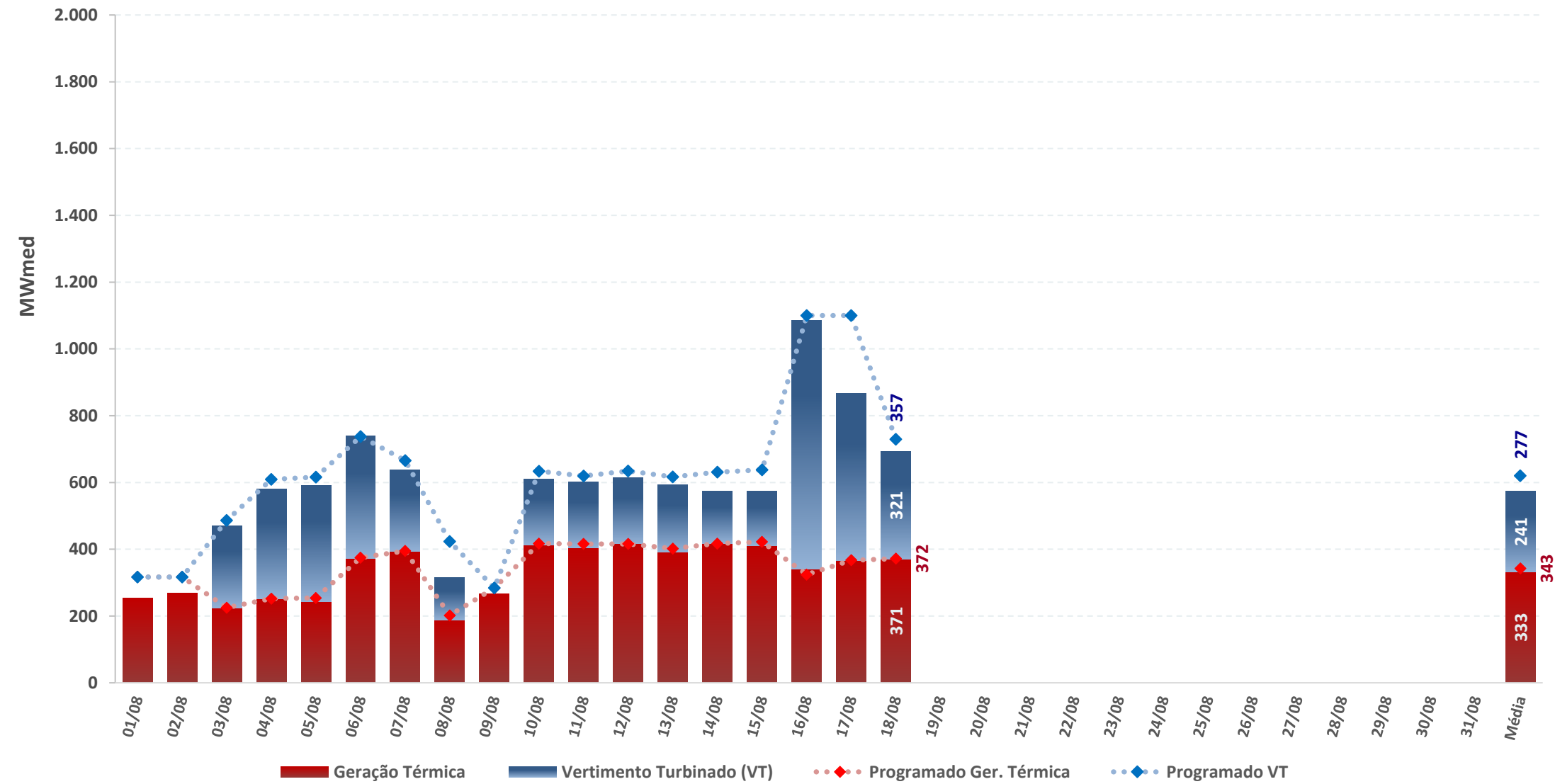


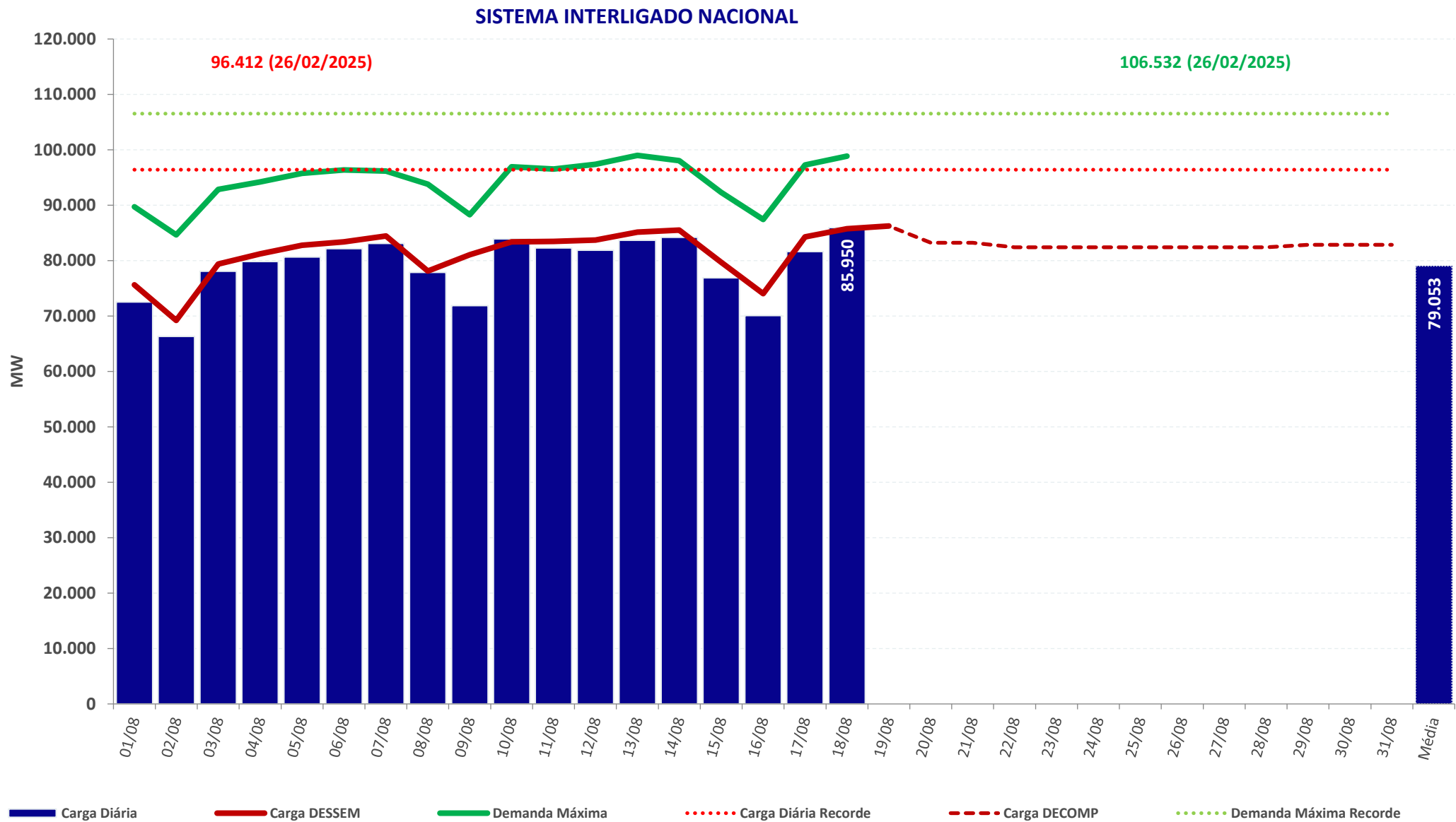


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

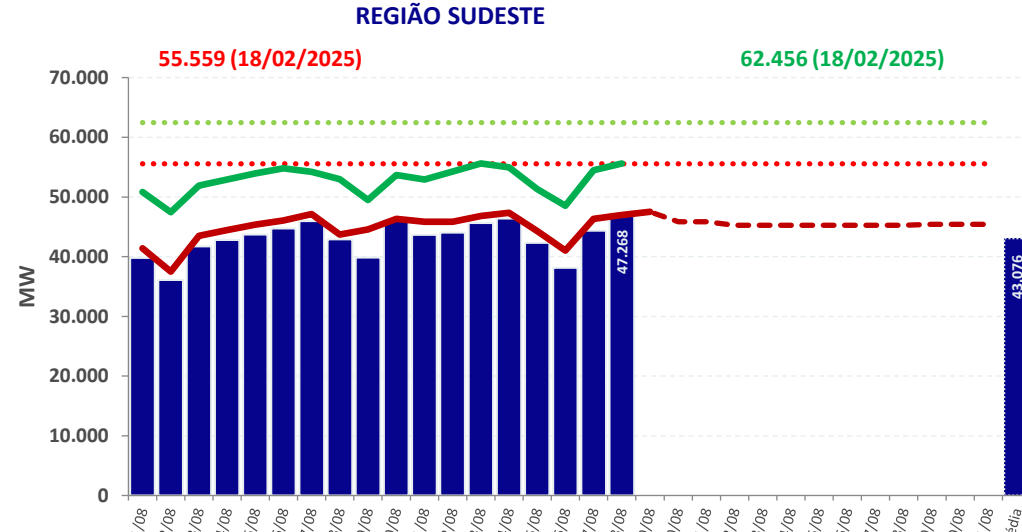
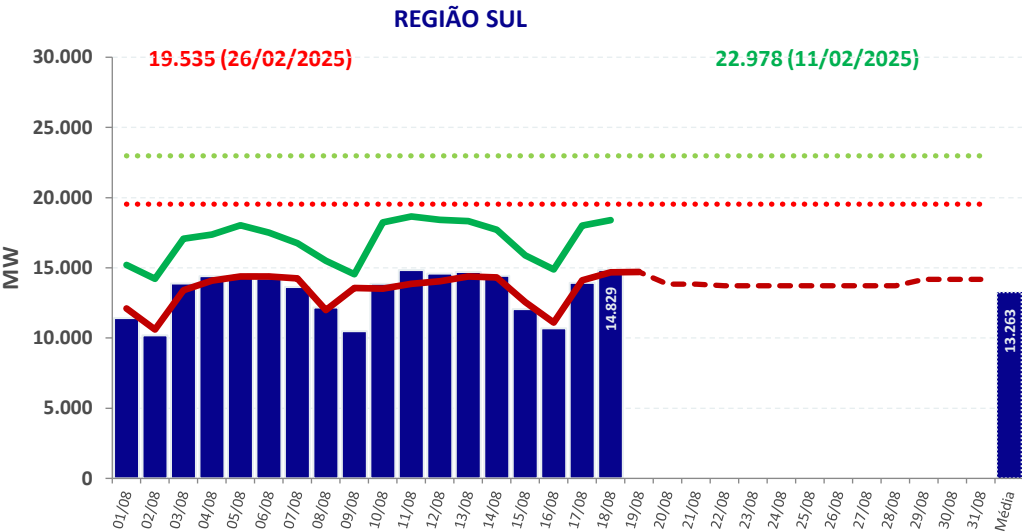
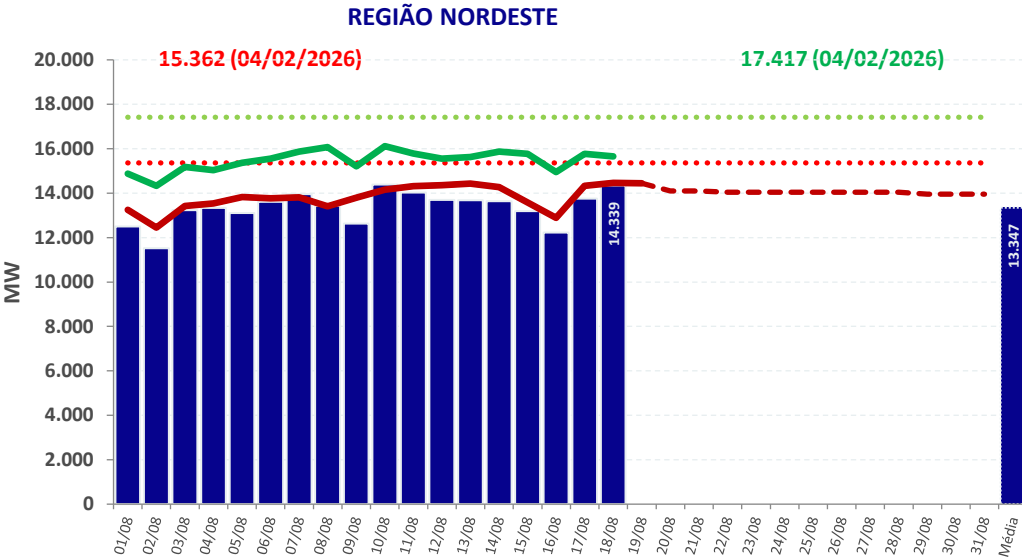
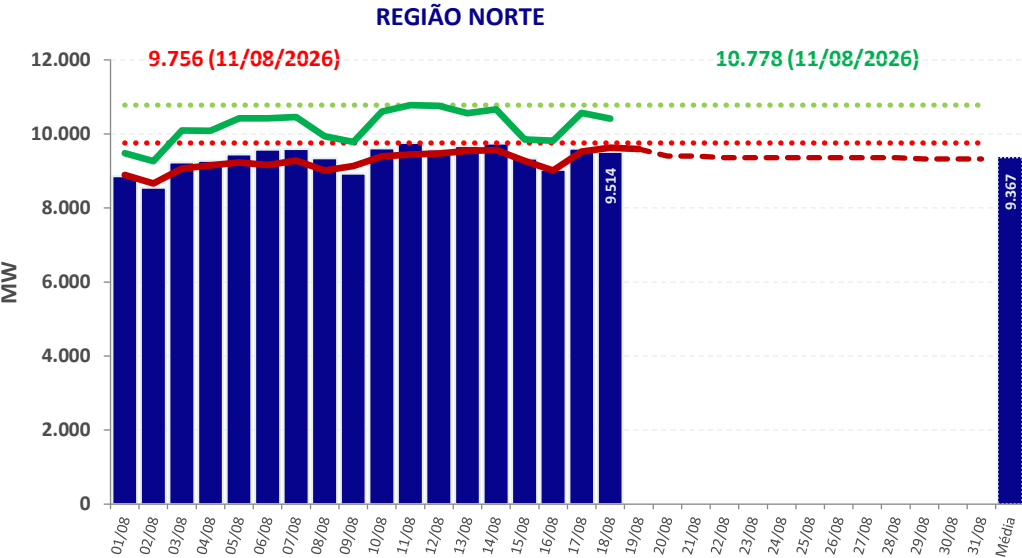
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



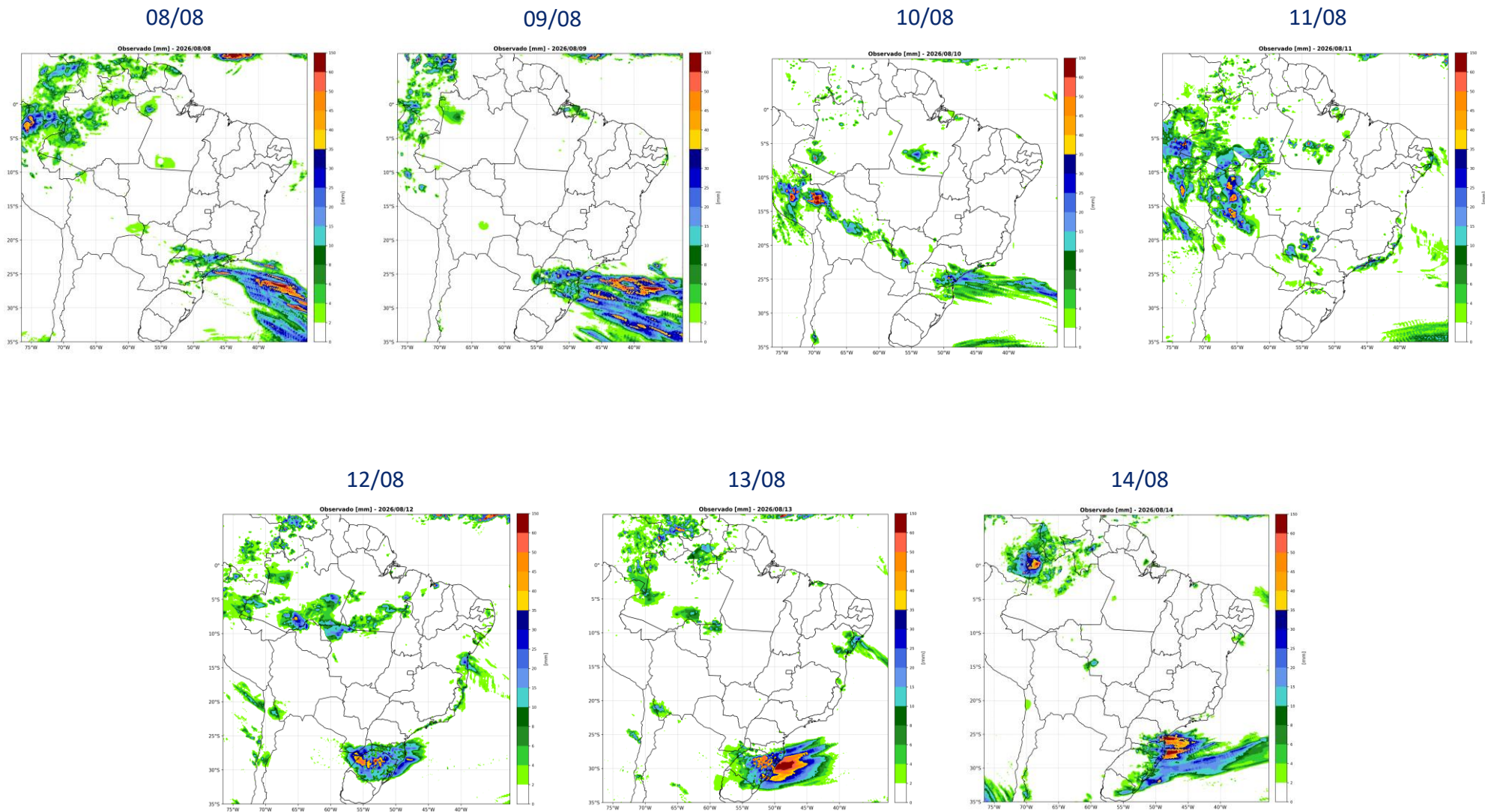


carga e demanda instantânea máxima

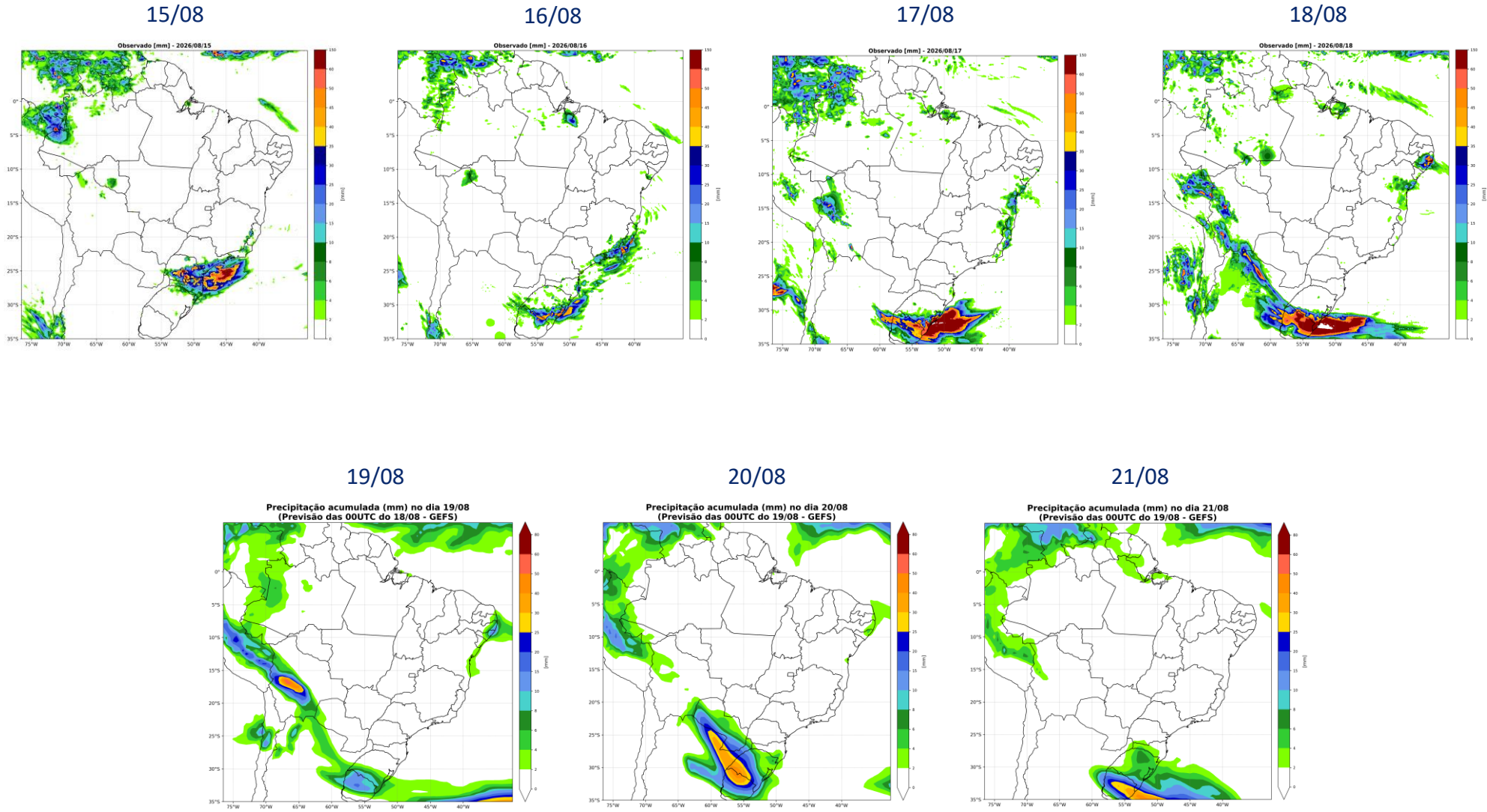


■ Carga Diária    ..... Carga Diária Recorde    — Carga DESSEM    - - - Carga DECOMP    — Demanda Máxima    ..... Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 08/08 a 14/08

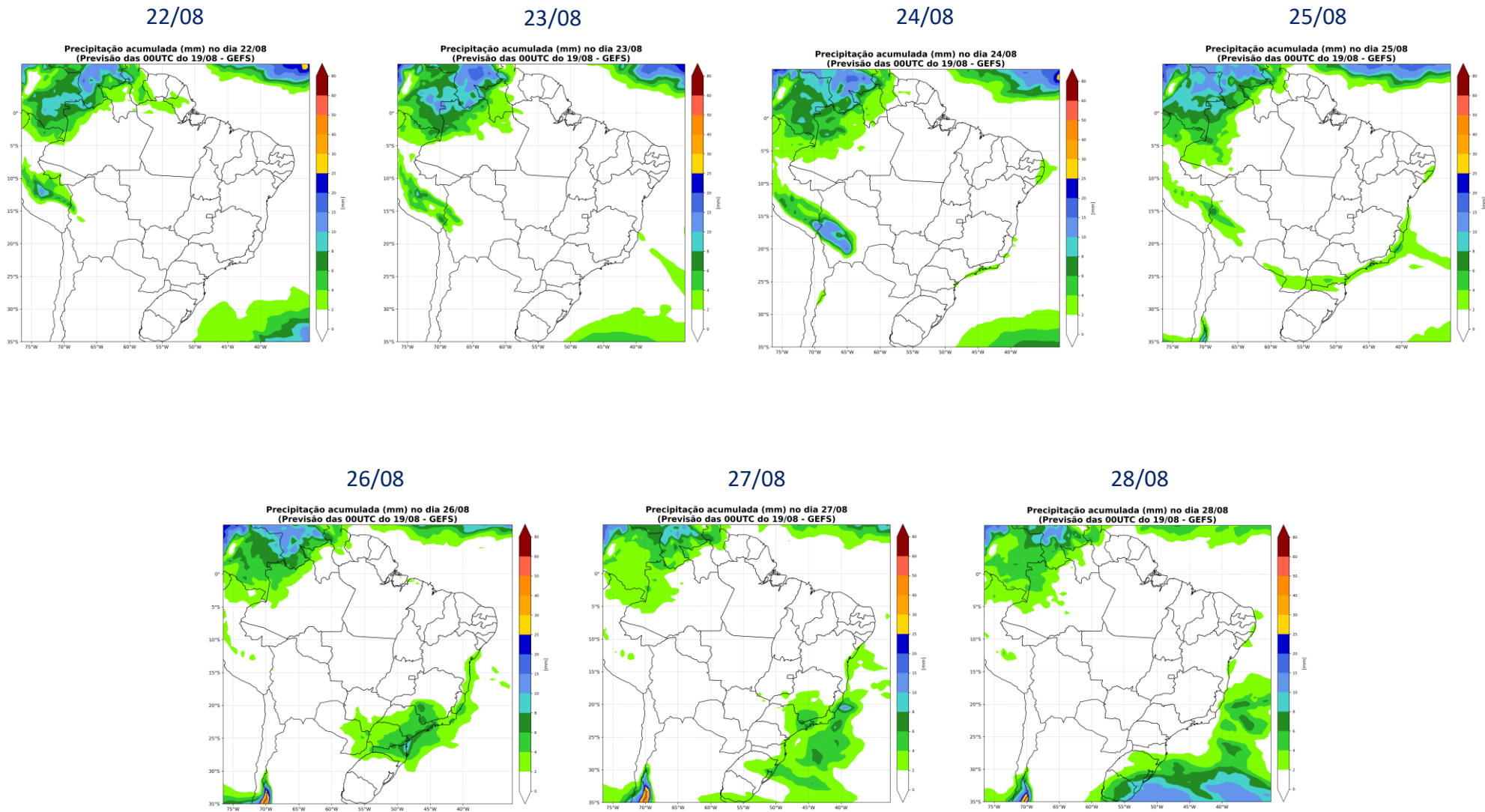


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 15/08 a 21/08



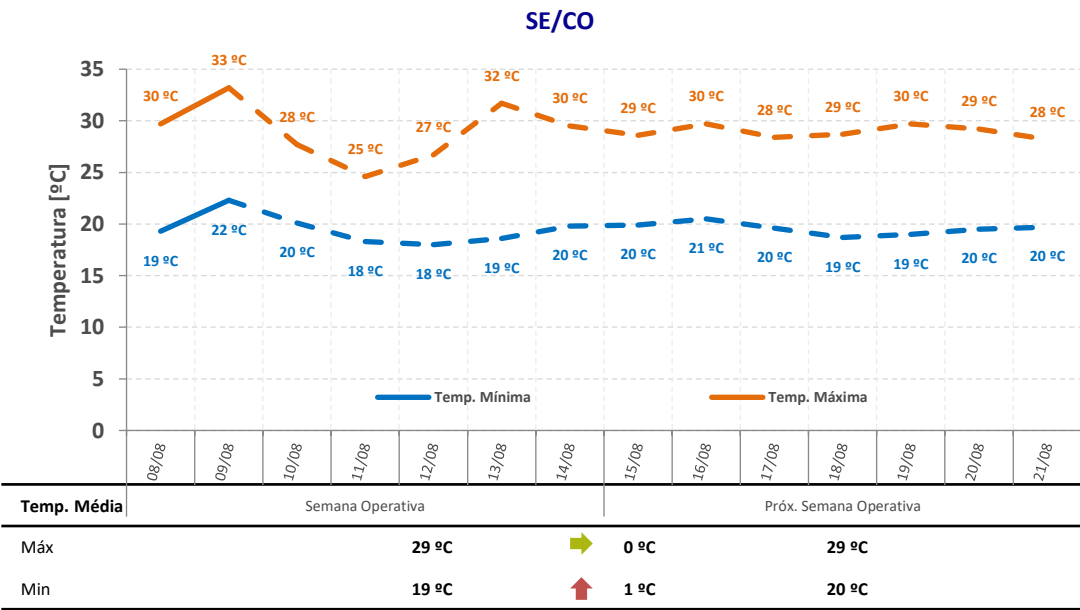
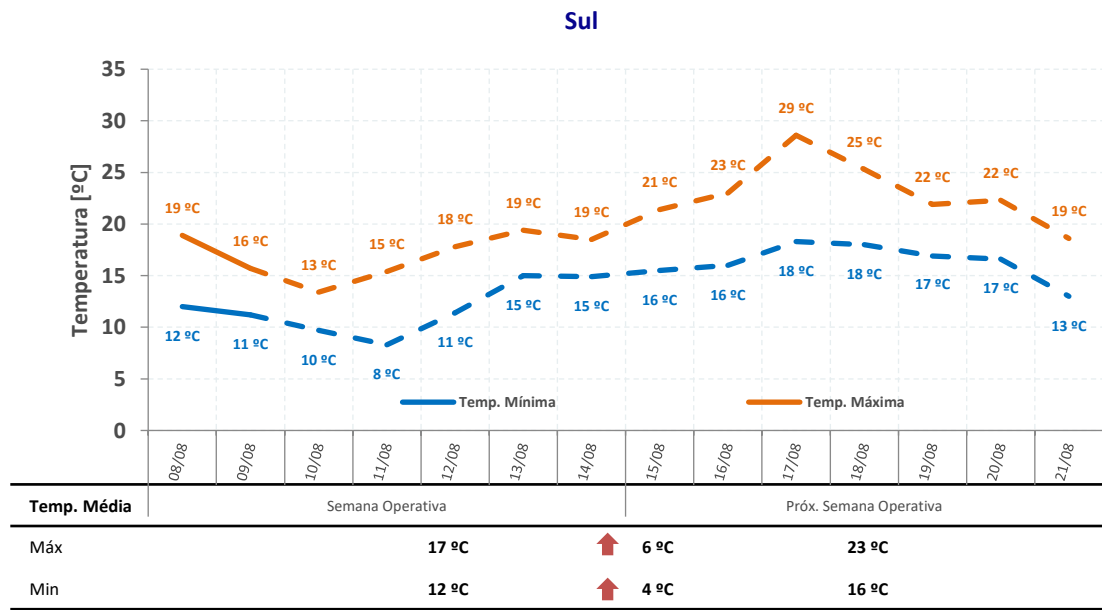
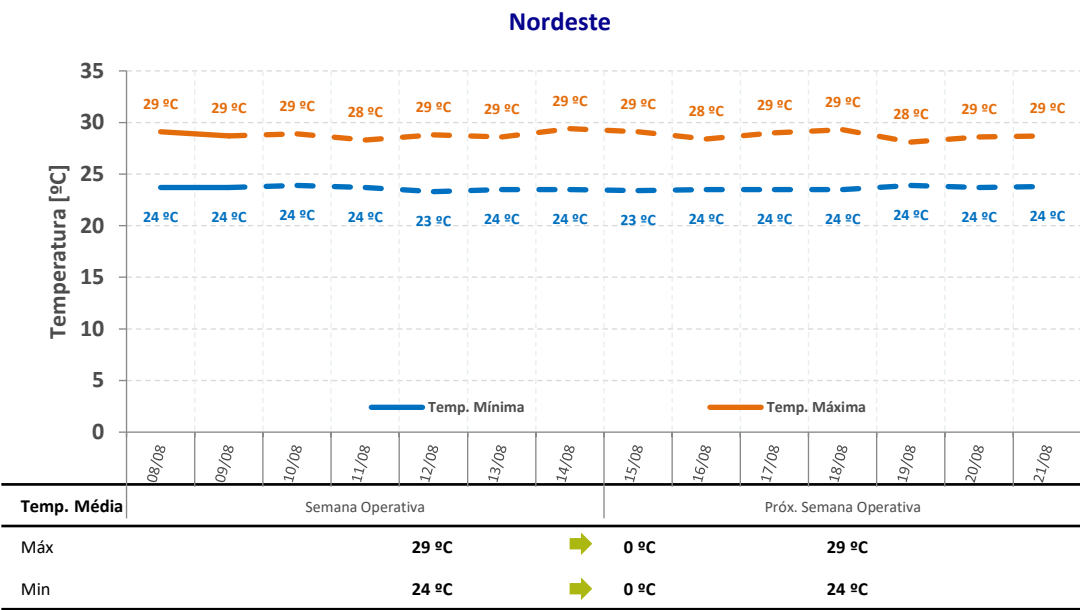
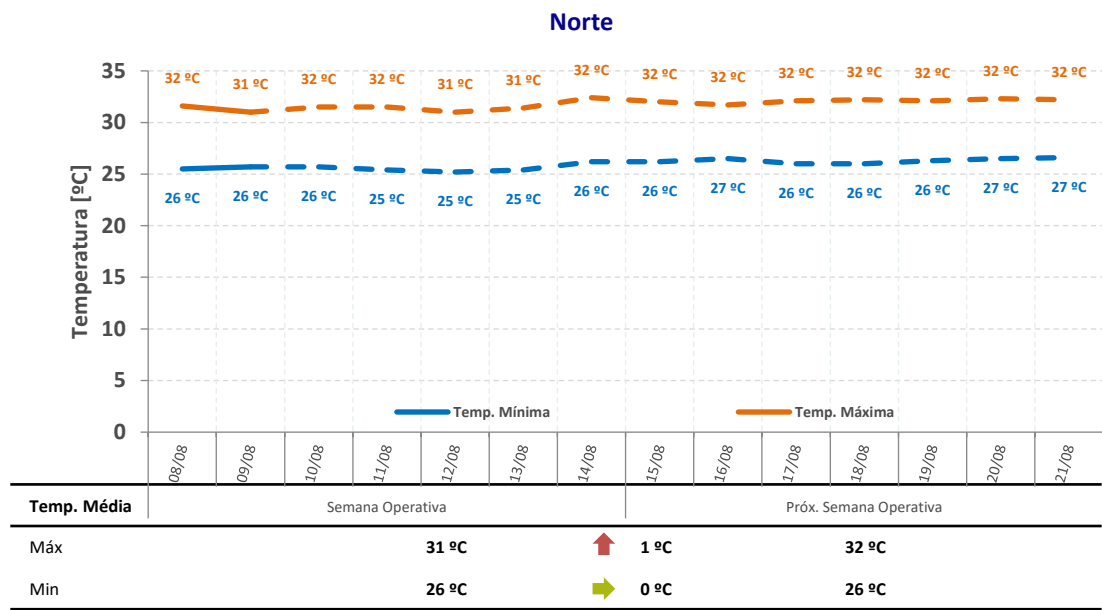


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 22/08 a 28/08





acompanhamento da temperatura

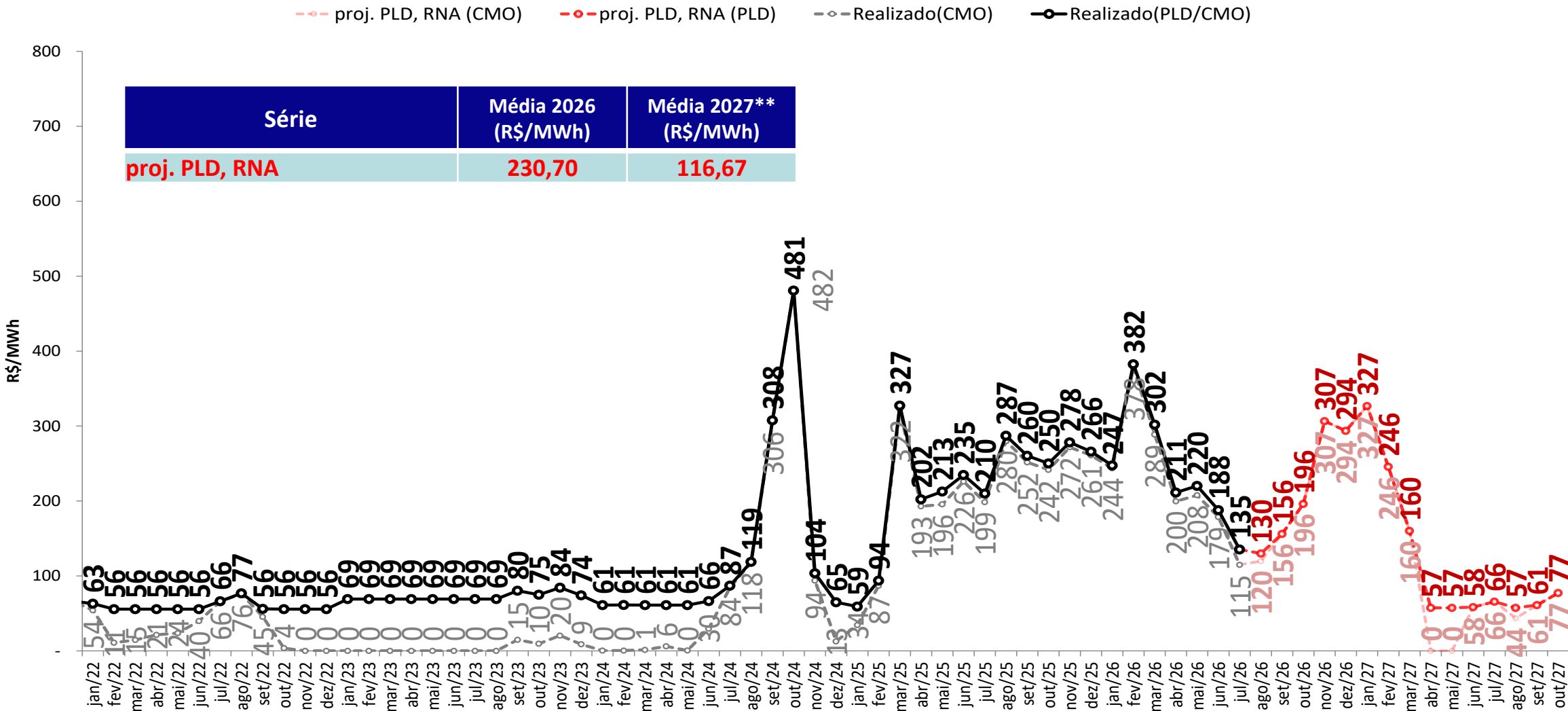


## sensibilidades de realização da ENA

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

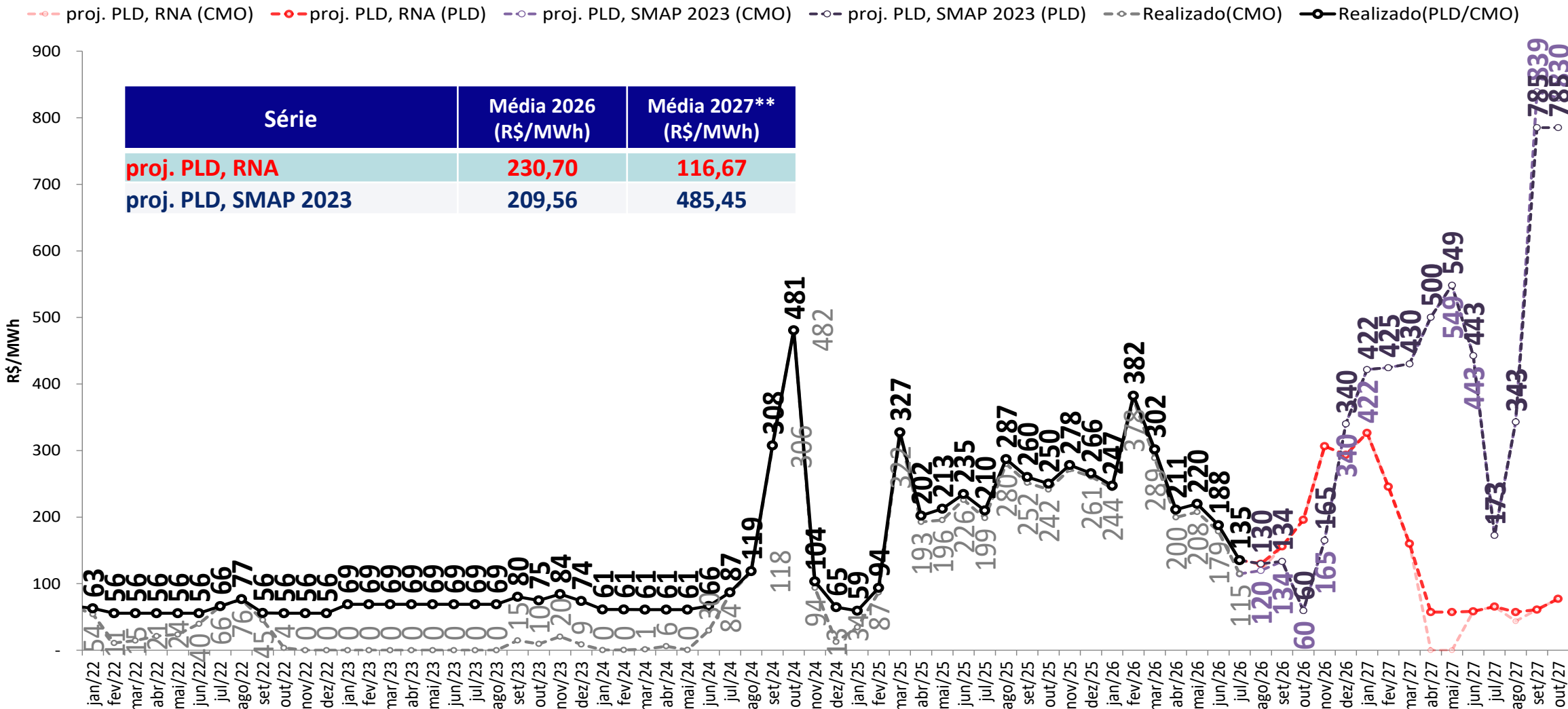
projeção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA



• 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

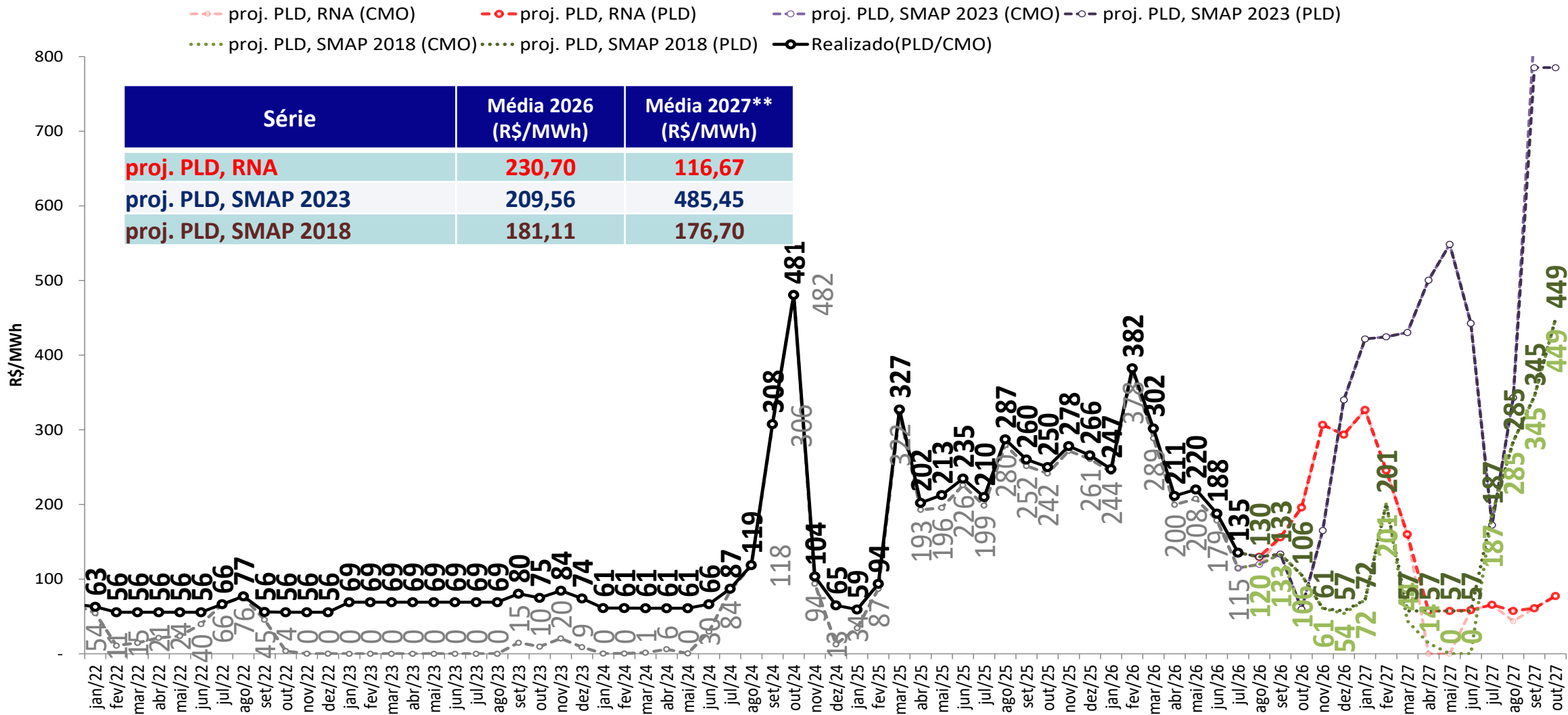


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

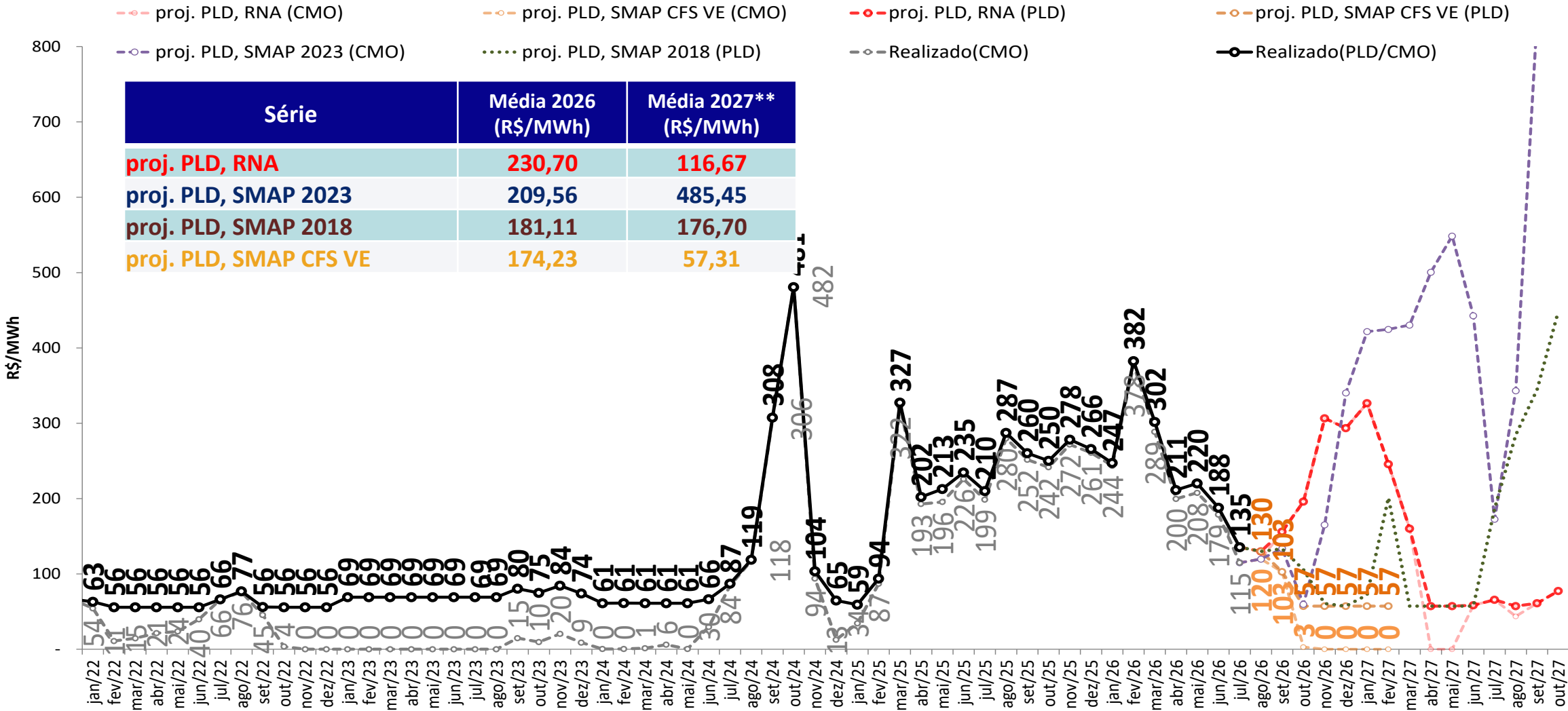


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

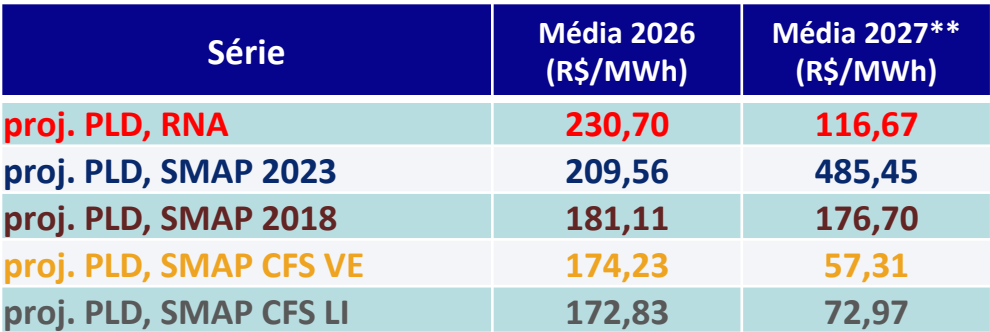


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

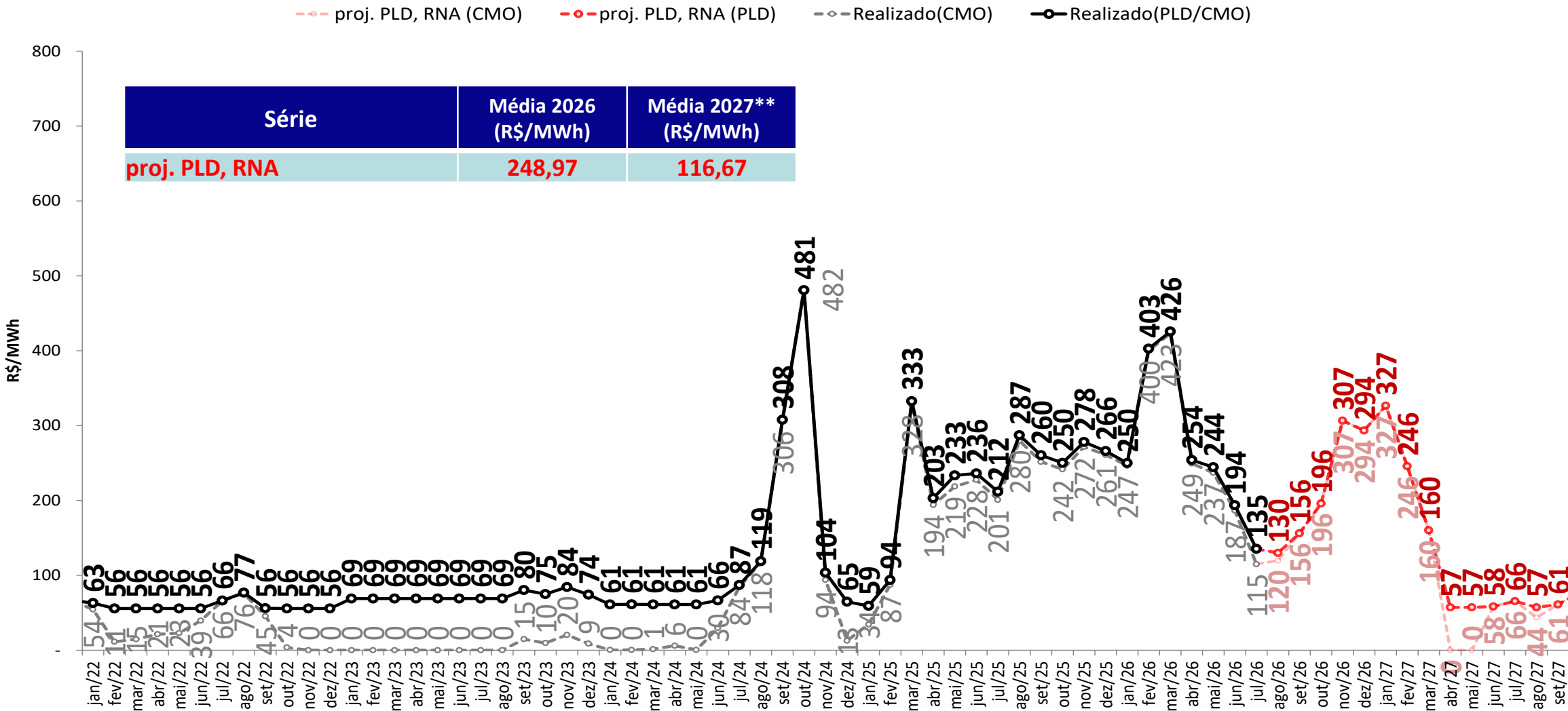
*sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI*



- 115

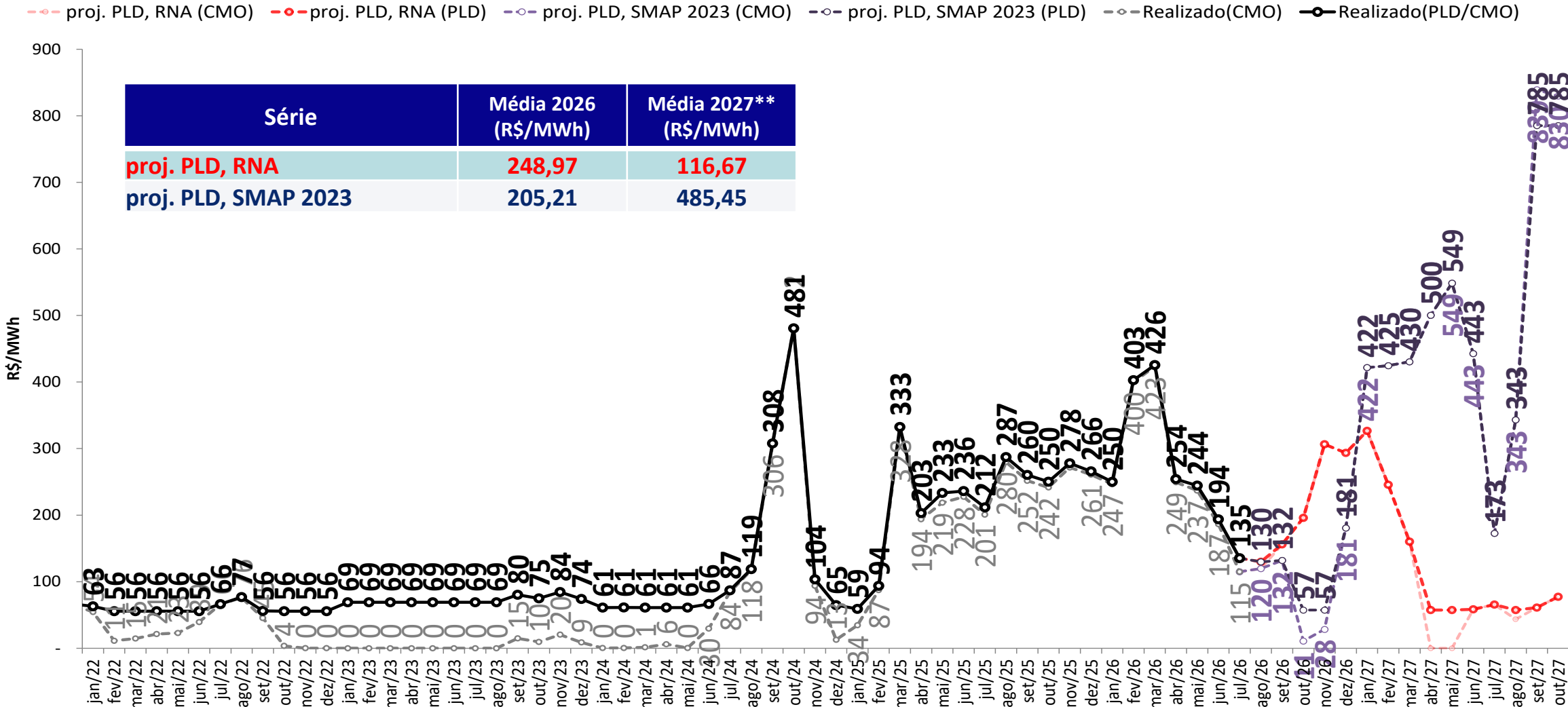


projecção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



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

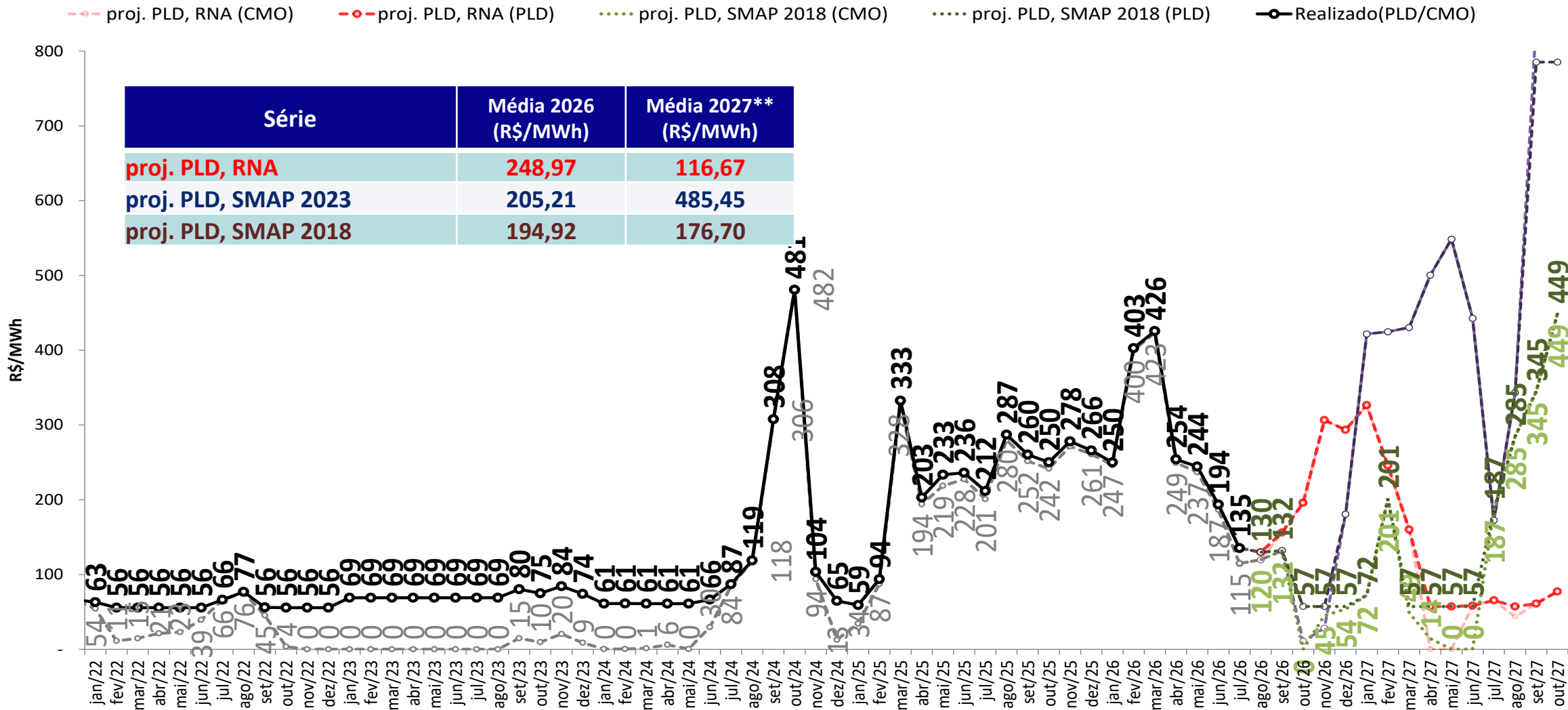
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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



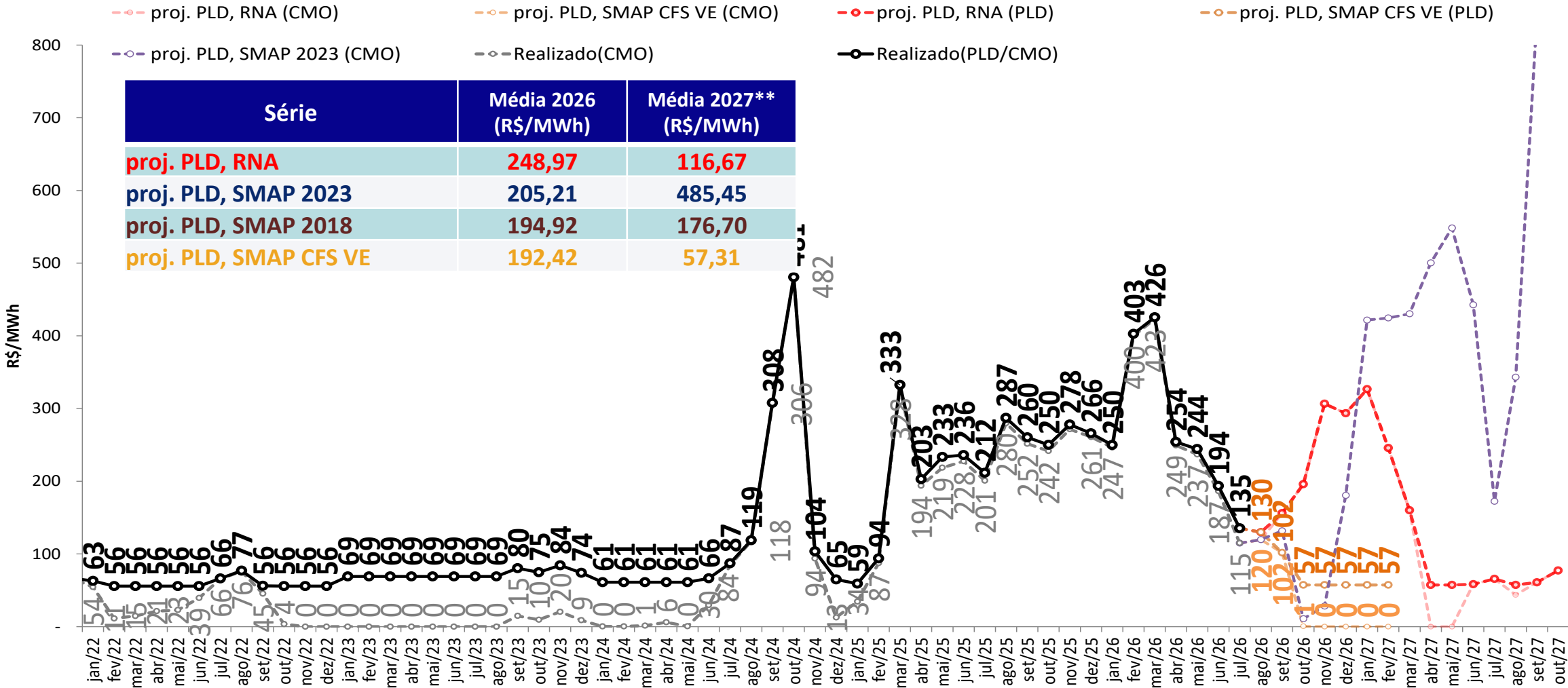
• Foram considerados:

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

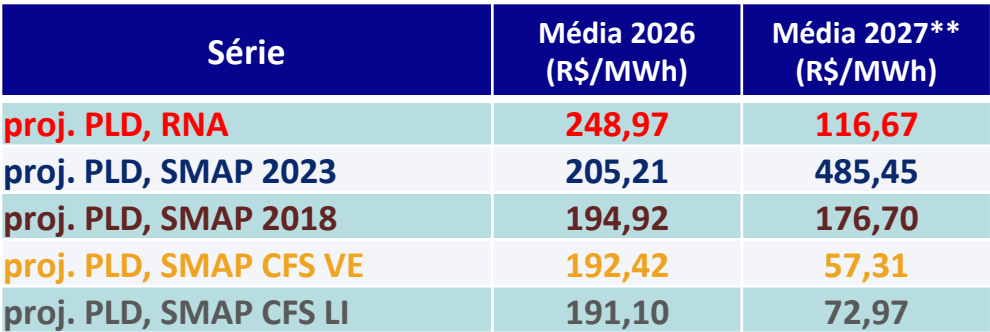
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



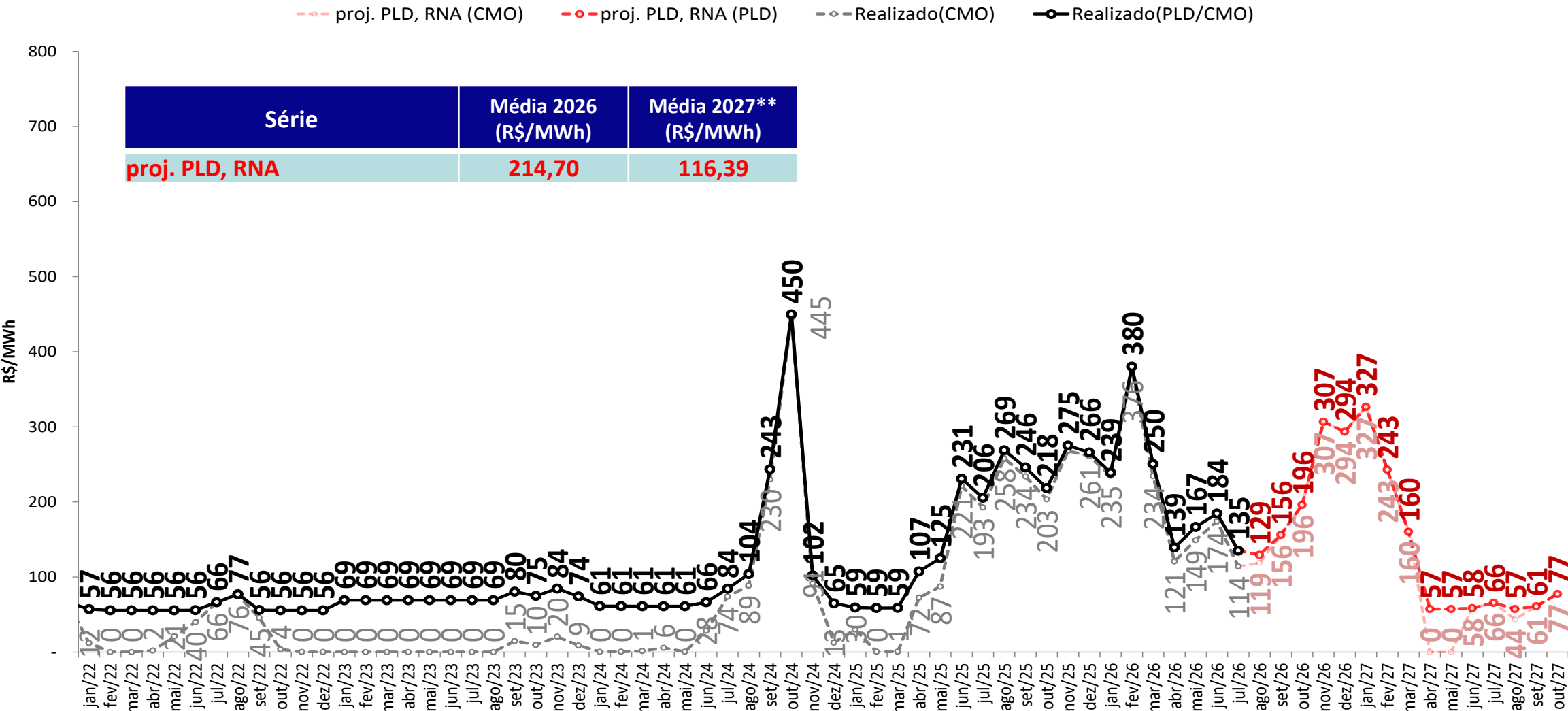
Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



- 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

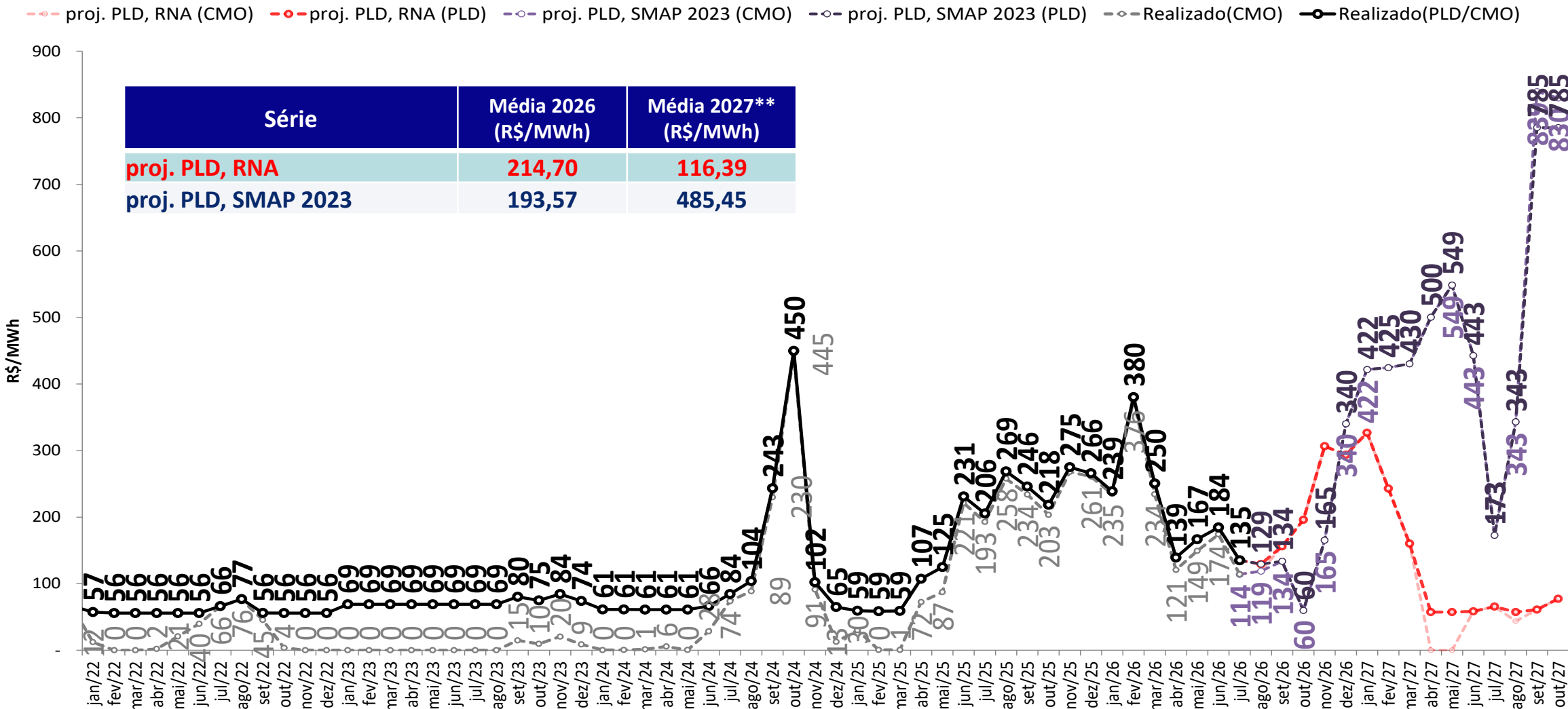
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



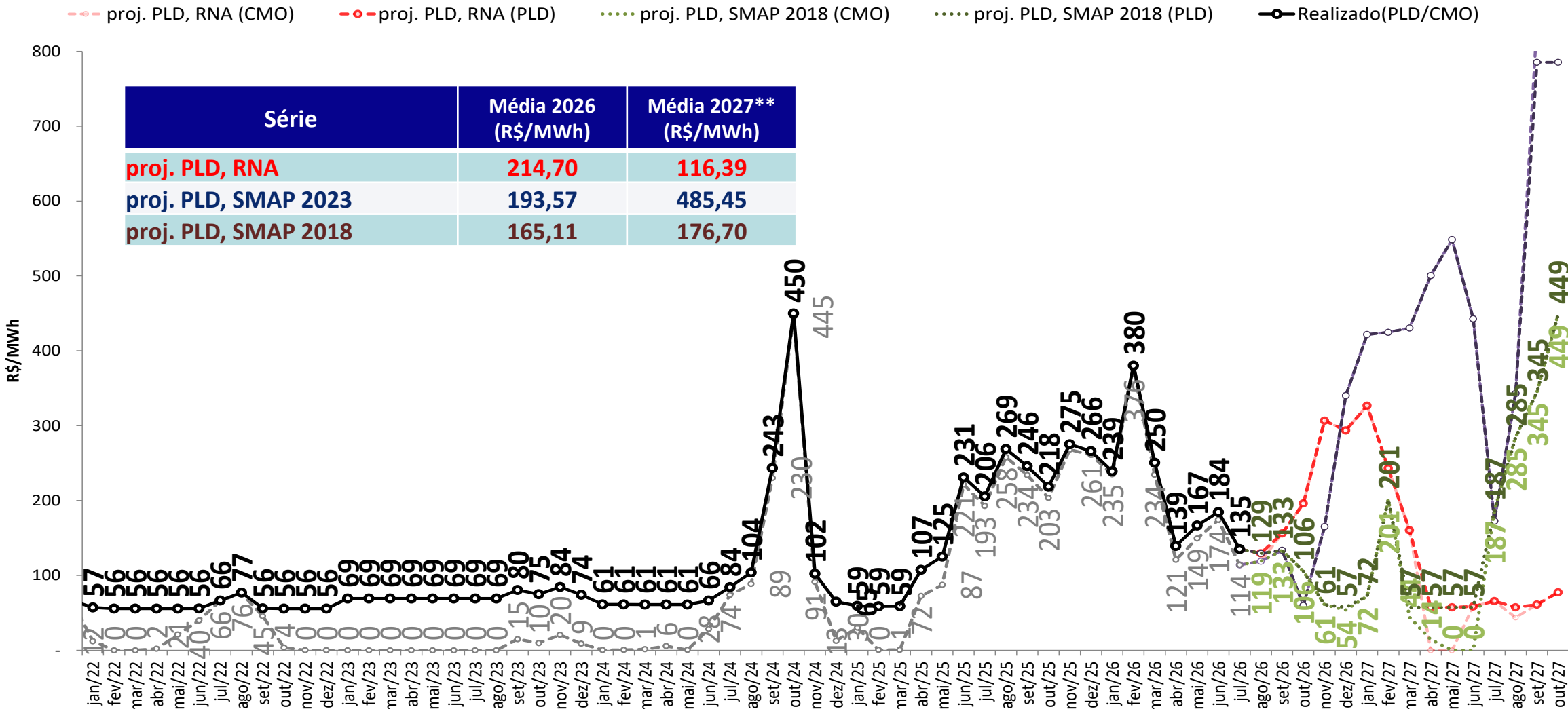
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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

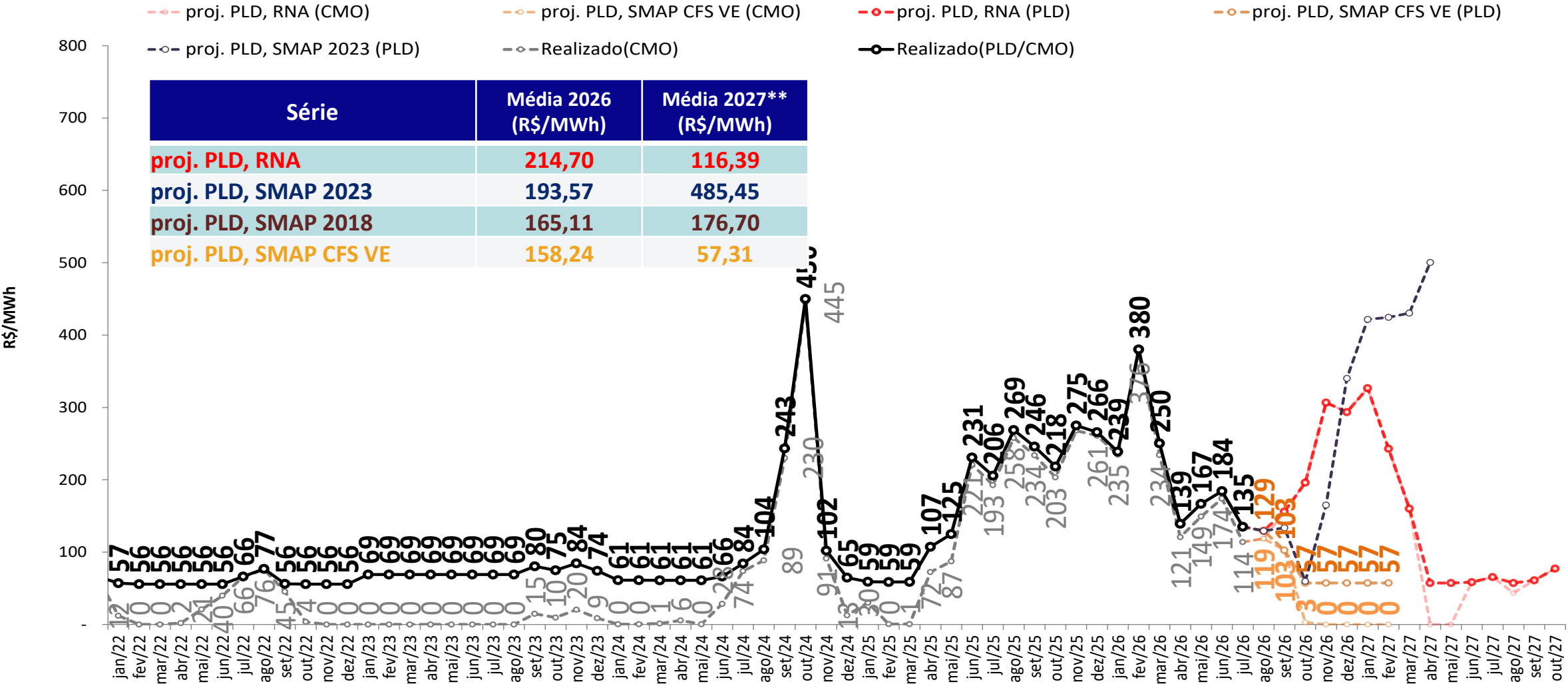


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

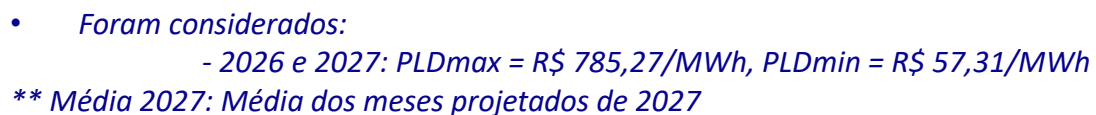


projeção do PLD – Nordeste

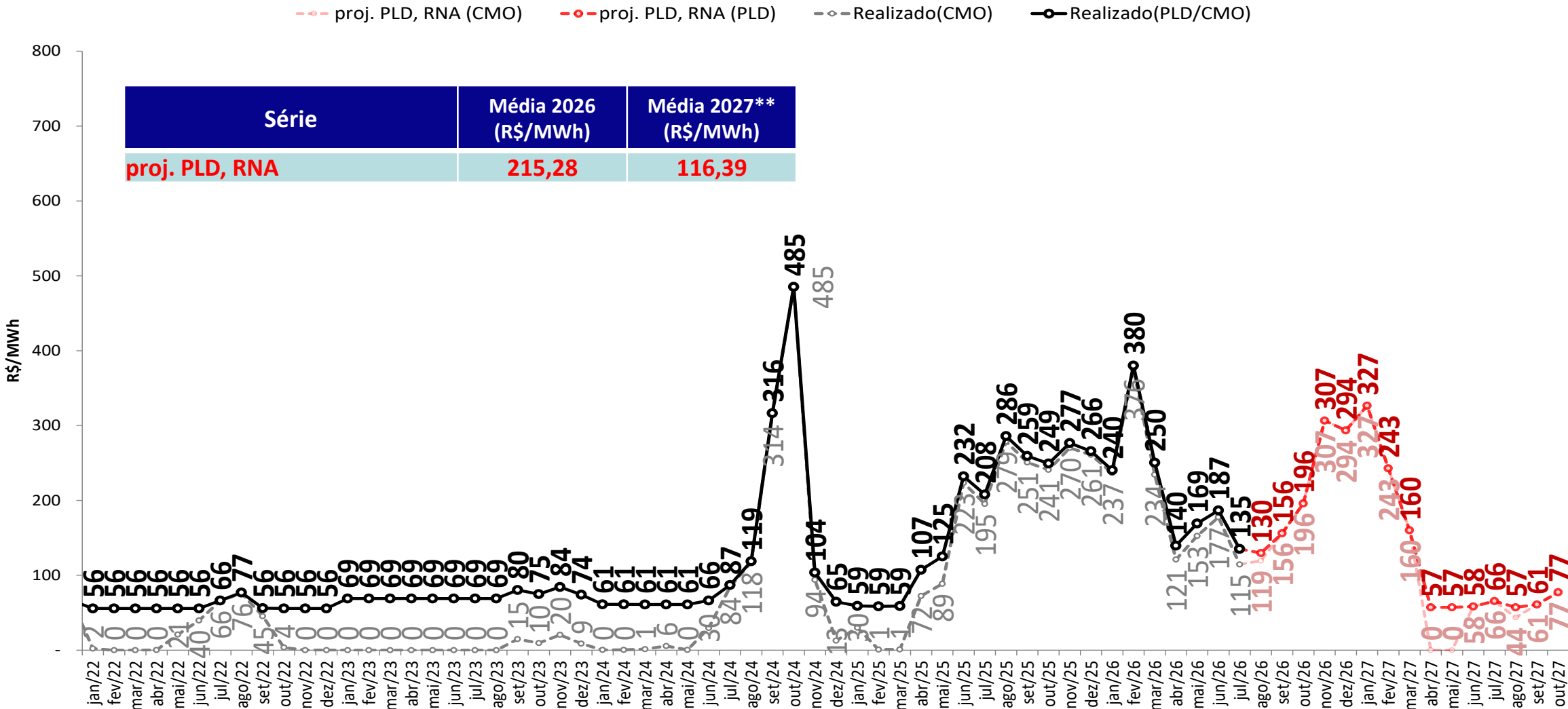
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

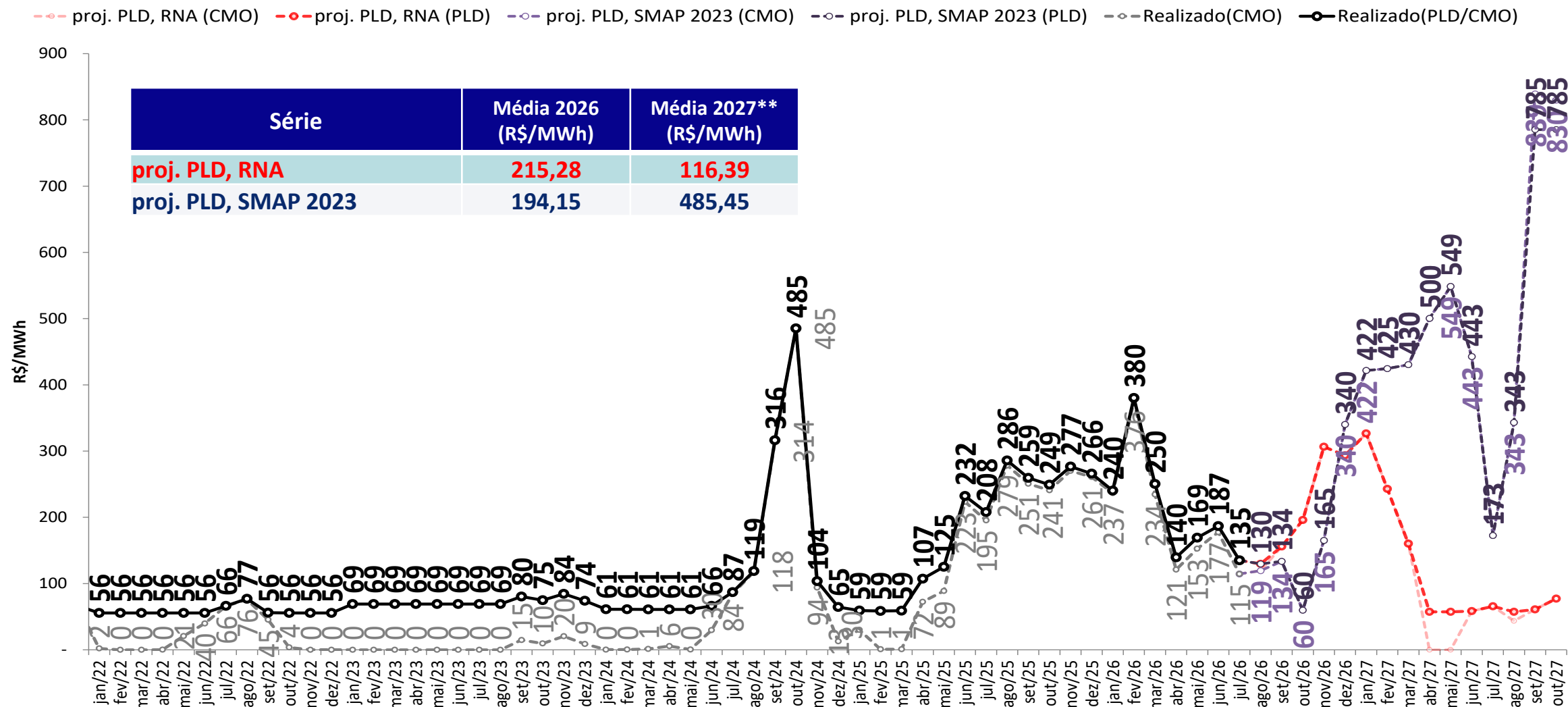


projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



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

*sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023*

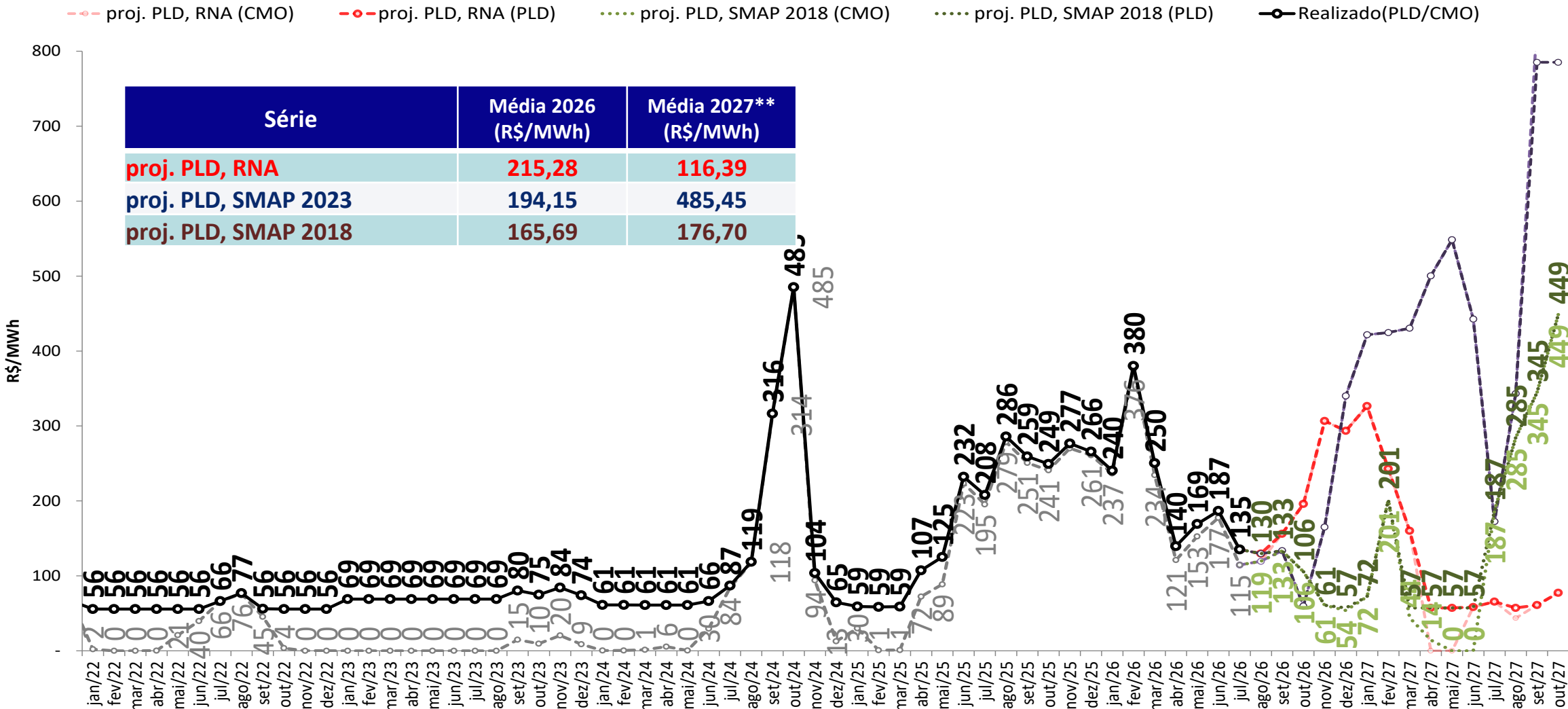


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

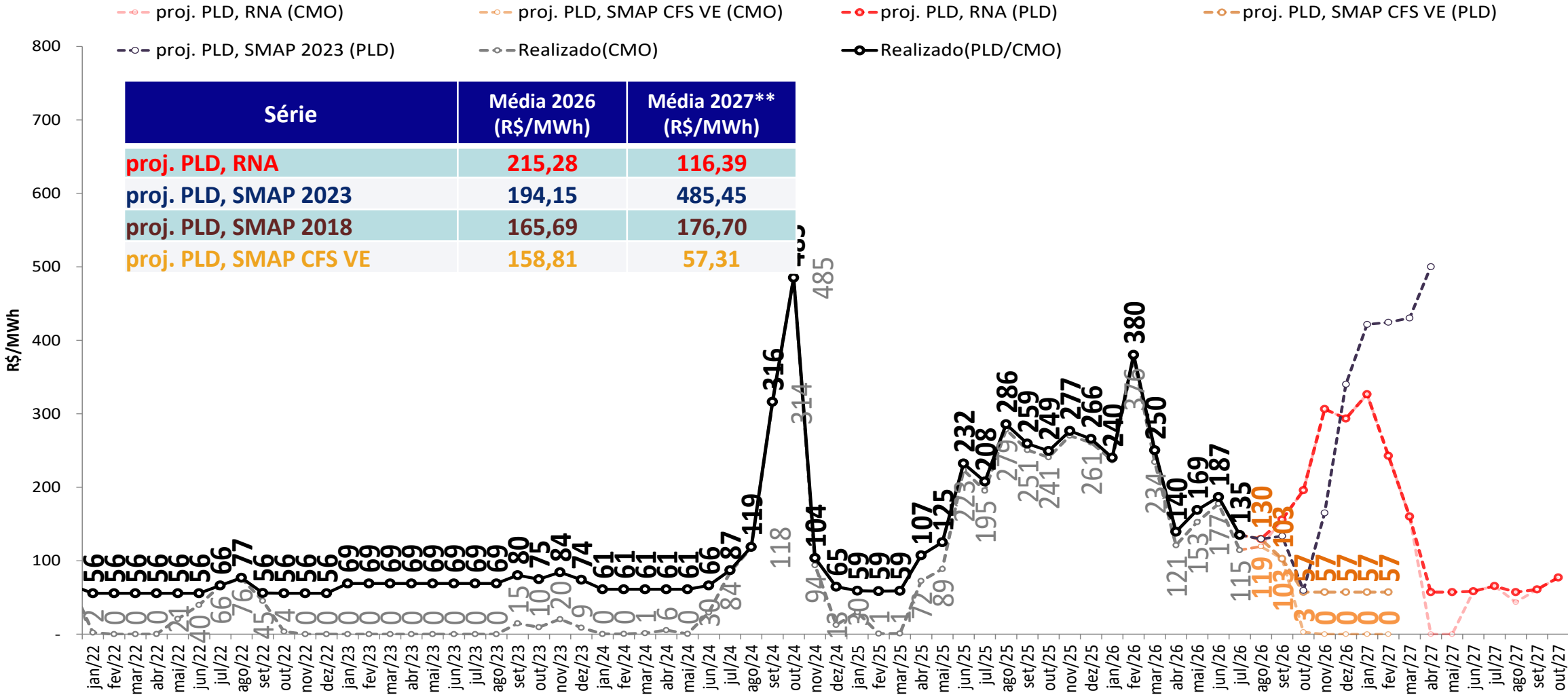


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



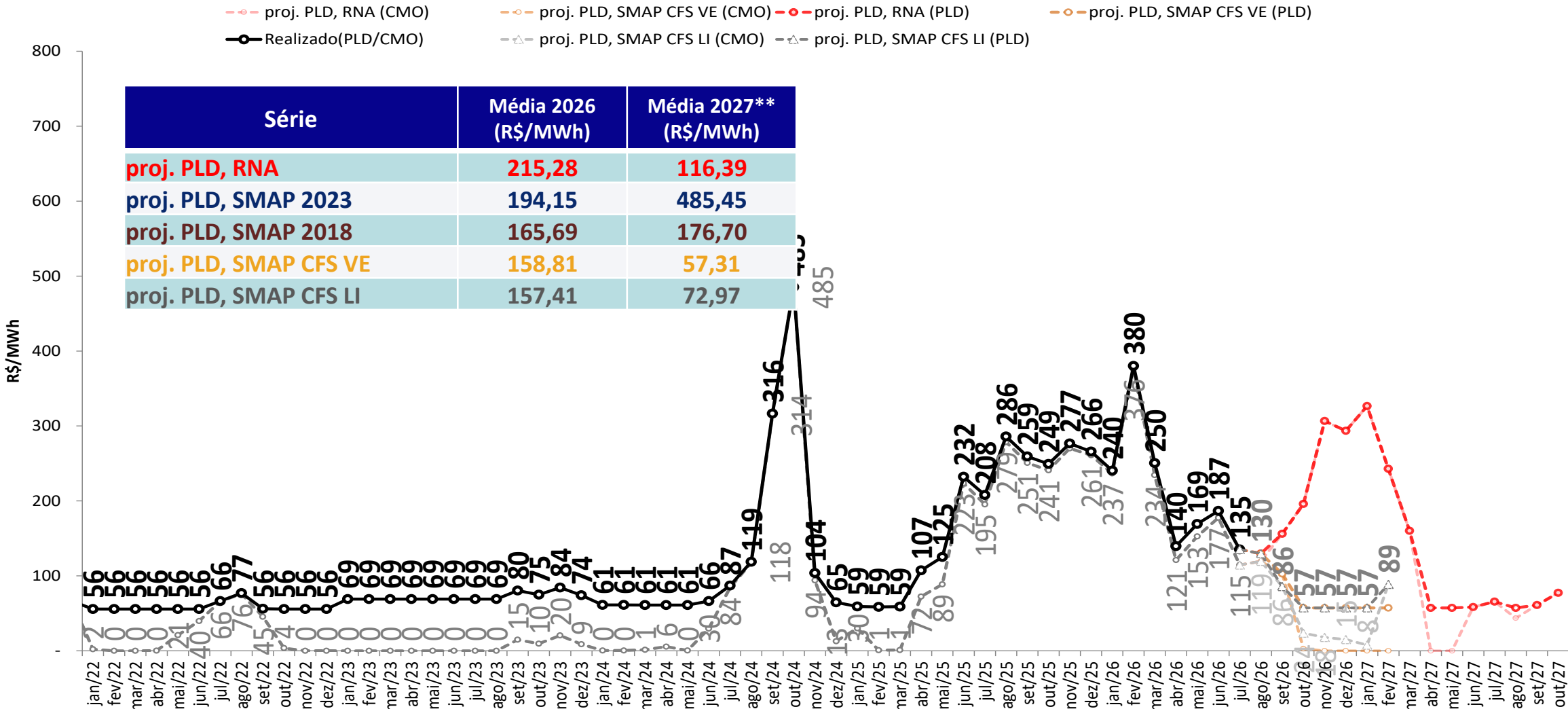
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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         | 156    | 196    | 307    | 294    | 327    | 246    | 160    | 57     | 57     | 58     | 66     | 57     | 61     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 134    | 60     | 165    | 340    | 422    | 425    | 430    | 500    | 549    | 443    | 173    | 343    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 133    | 106    | 61     | 57     | 72     | 201    | 57     | 57     | 57     | 57     | 187    | 285    | 345    | 449    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 103    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 57     | 57     | 57     | 57     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| 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         | 156    | 196    | 307    | 294    | 327    | 246    | 160    | 57     | 57     | 58     | 66     | 57     | 61     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 132    | 57     | 57     | 181    | 422    | 425    | 430    | 500    | 549    | 443    | 173    | 343    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 132    | 57     | 57     | 57     | 72     | 201    | 57     | 57     | 57     | 57     | 187    | 285    | 345    | 449    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 102    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 57     | 57     | 57     | 57     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

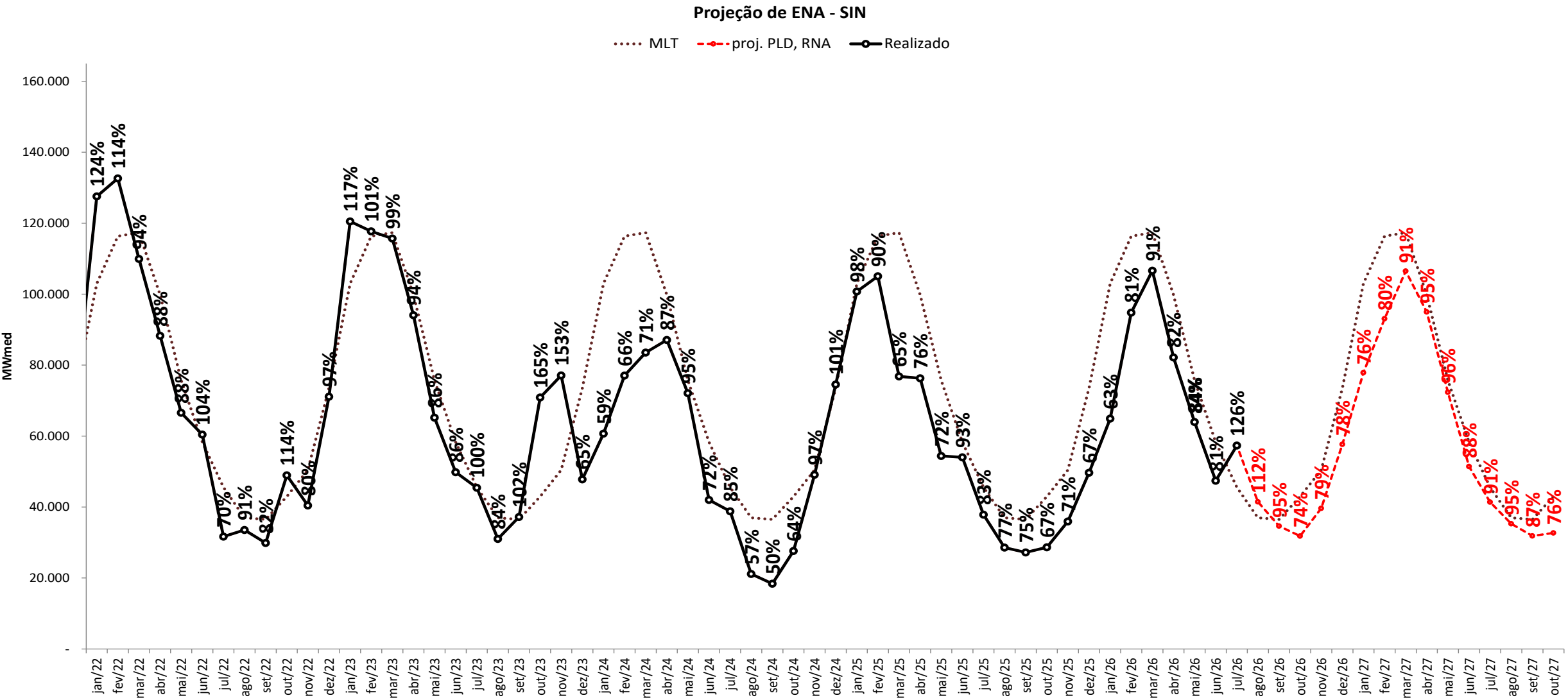
| NE                     | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 156    | 196    | 307    | 294    | 327    | 243    | 160    | 57     | 57     | 58     | 66     | 57     | 61     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 134    | 60     | 165    | 340    | 422    | 425    | 430    | 500    | 549    | 443    | 173    | 343    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 133    | 106    | 61     | 57     | 72     | 201    | 57     | 57     | 57     | 57     | 187    | 285    | 345    | 449    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 103    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 57     | 57     | 57     | 57     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 156    | 196    | 307    | 294    | 327    | 243    | 160    | 57     | 57     | 58     | 66     | 57     | 61     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 134    | 60     | 165    | 340    | 422    | 425    | 430    | 500    | 549    | 443    | 173    | 343    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 133    | 106    | 61     | 57     | 72     | 201    | 57     | 57     | 57     | 57     | 187    | 285    | 345    | 449    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 103    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 57     | 57     | 57     | 57     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

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

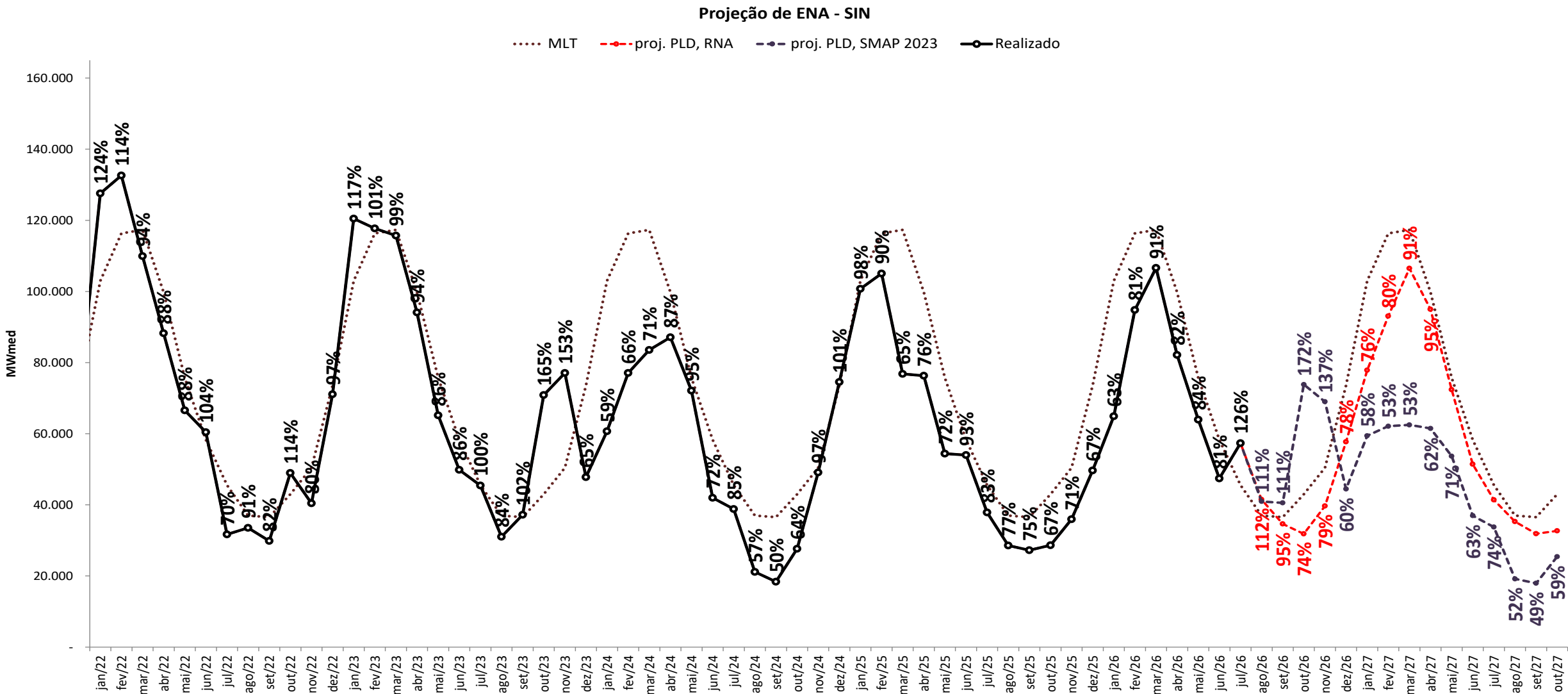


projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



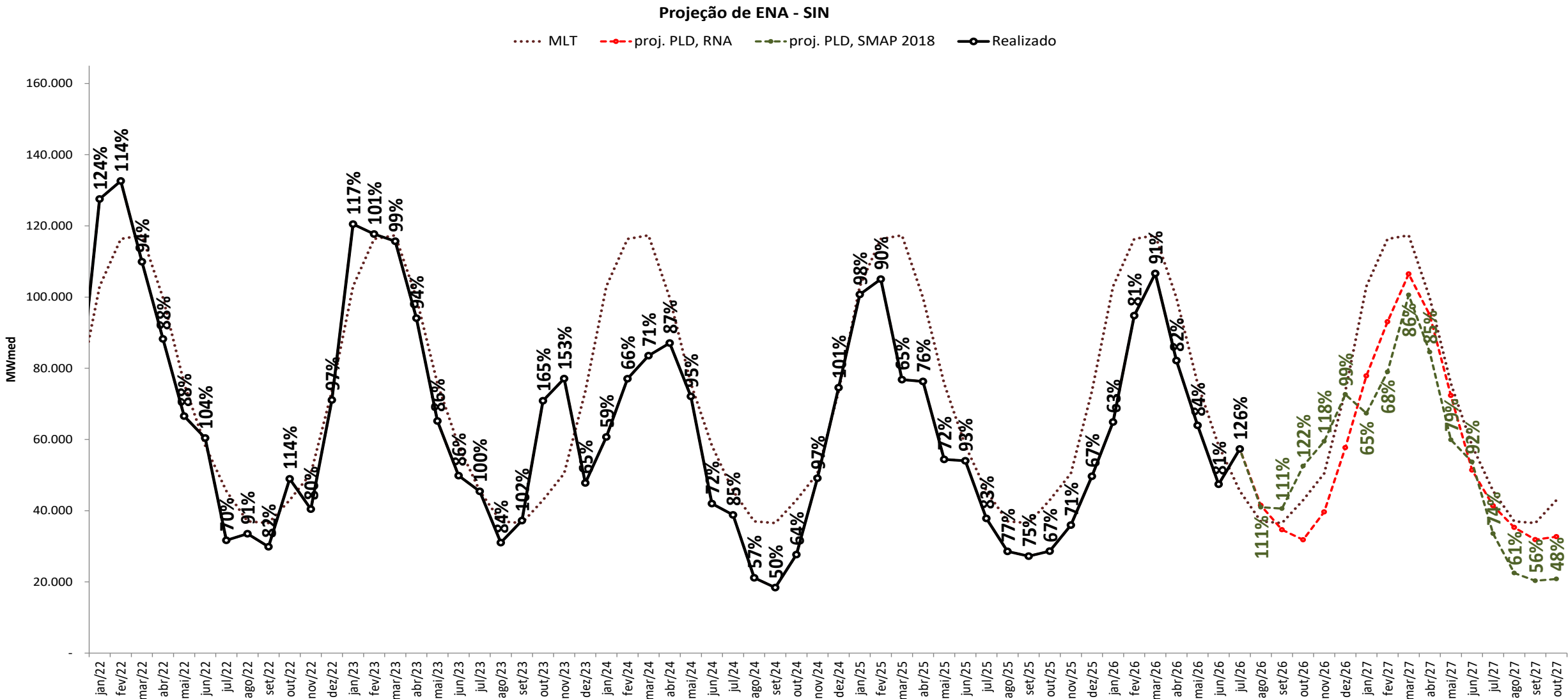
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



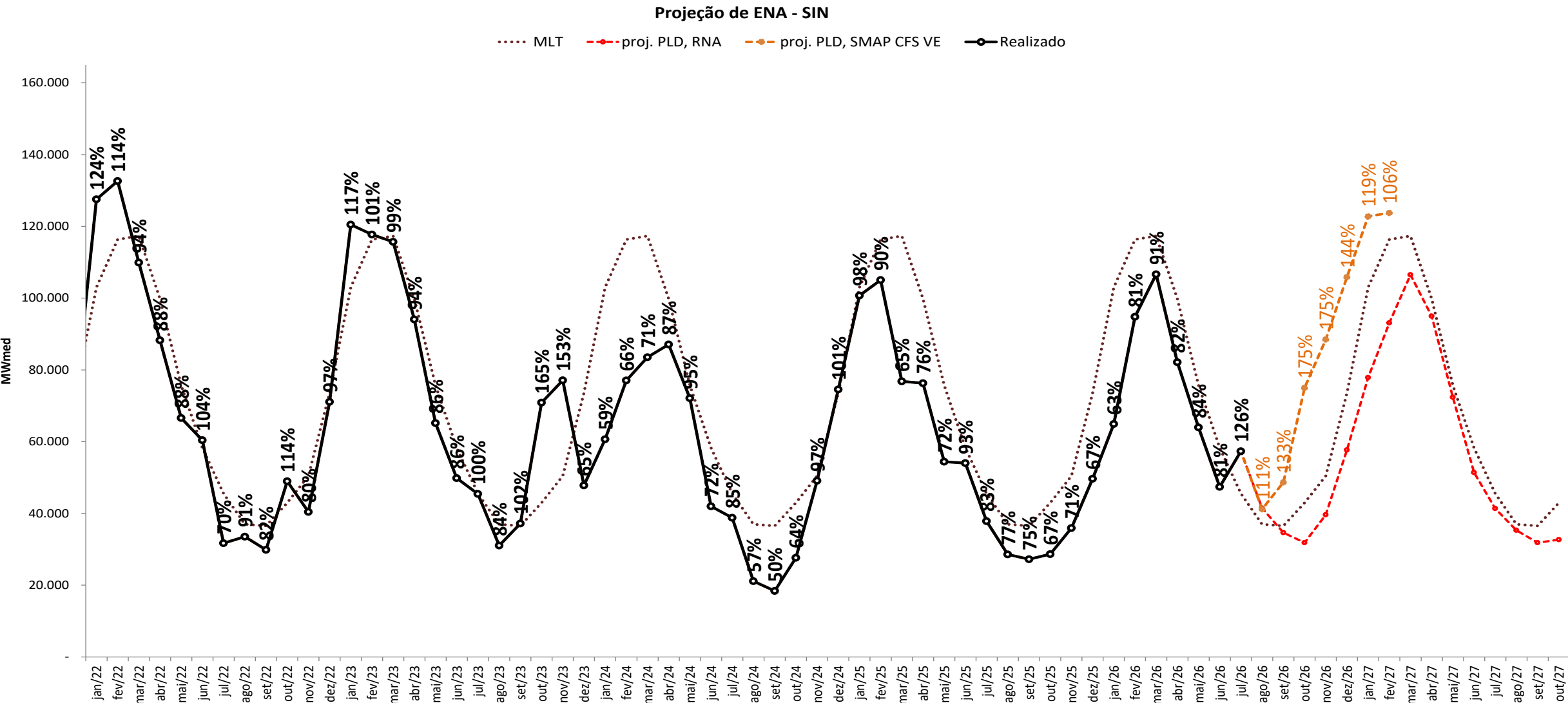
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



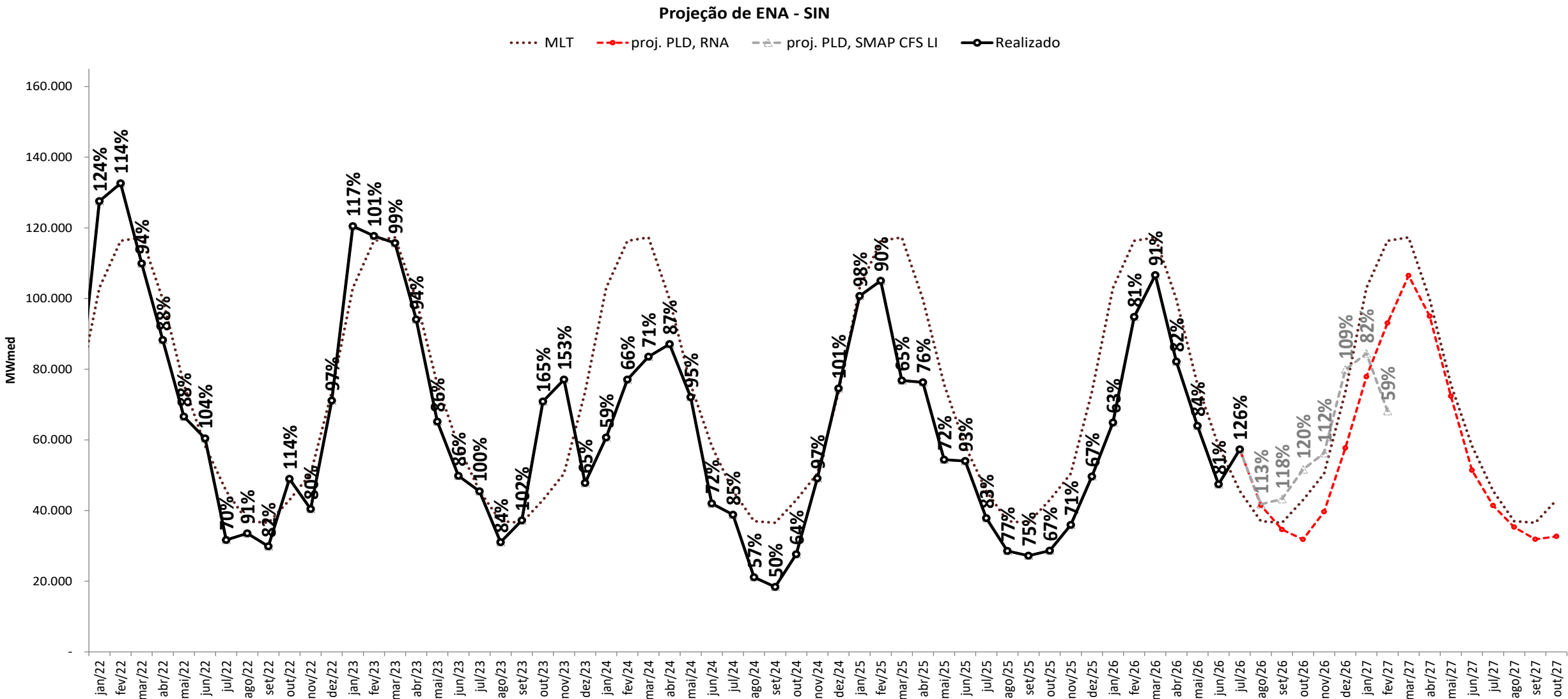
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

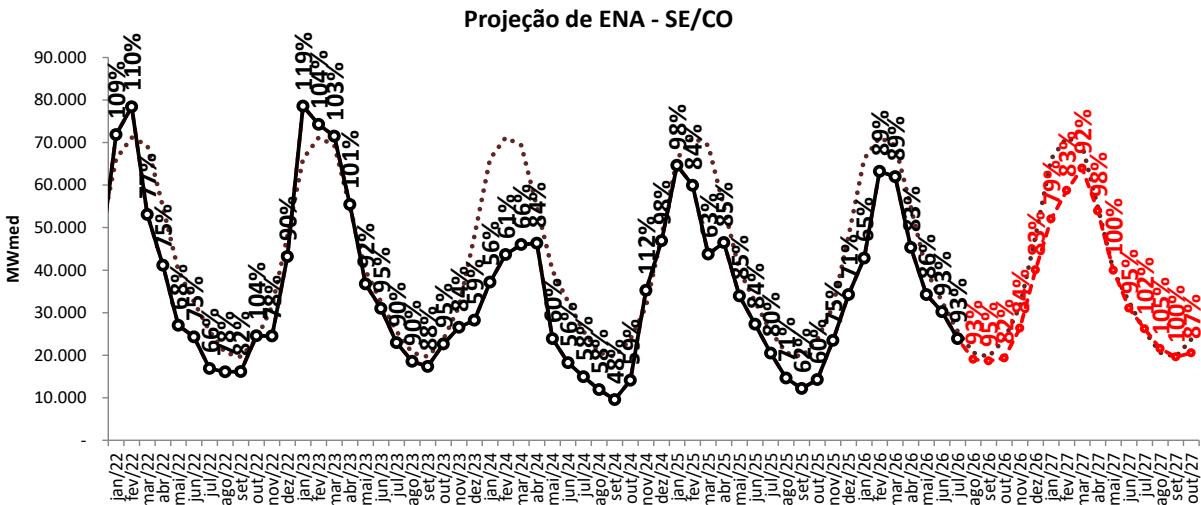
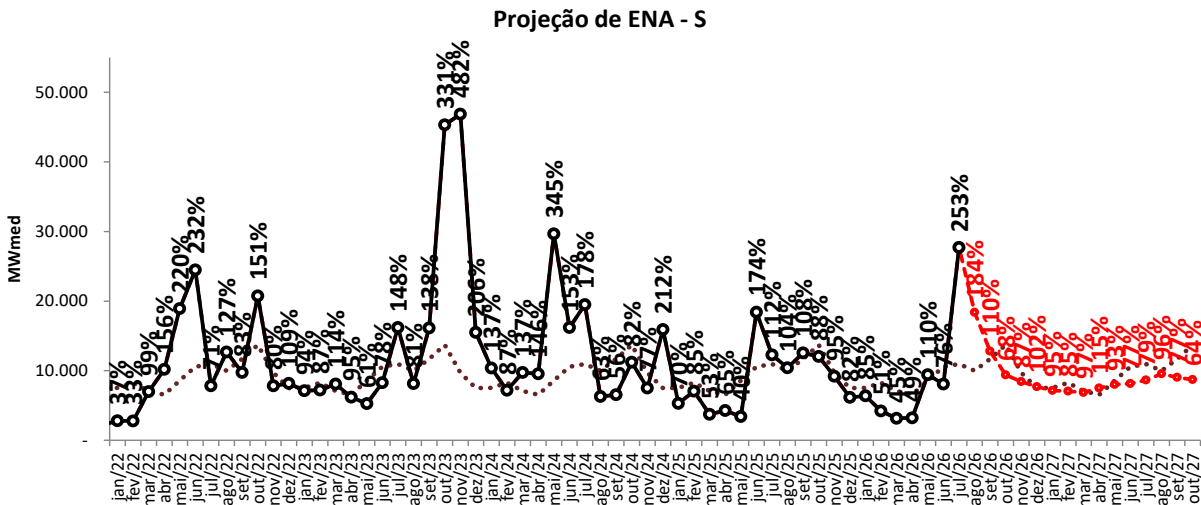
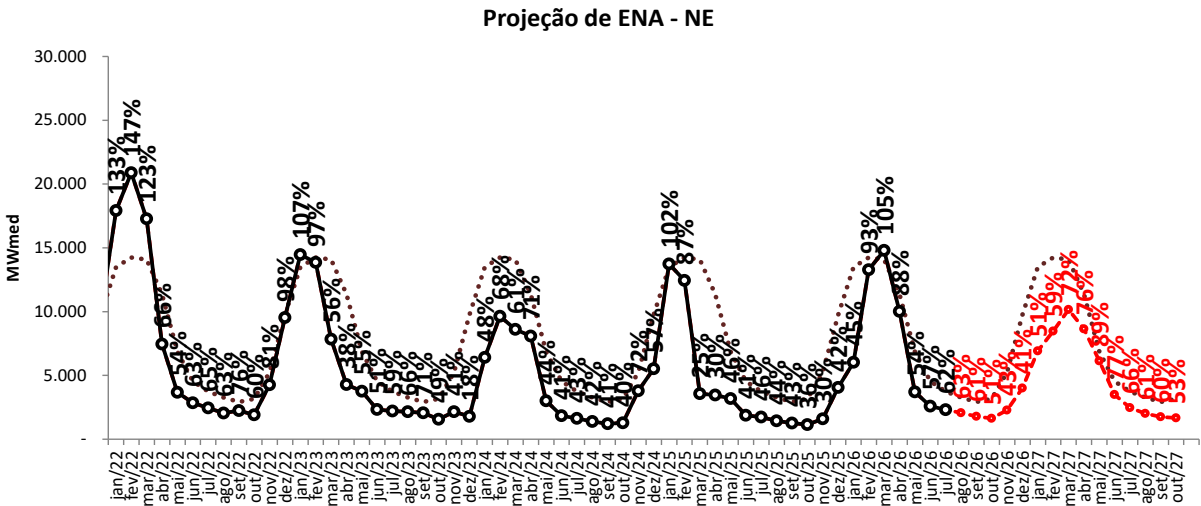
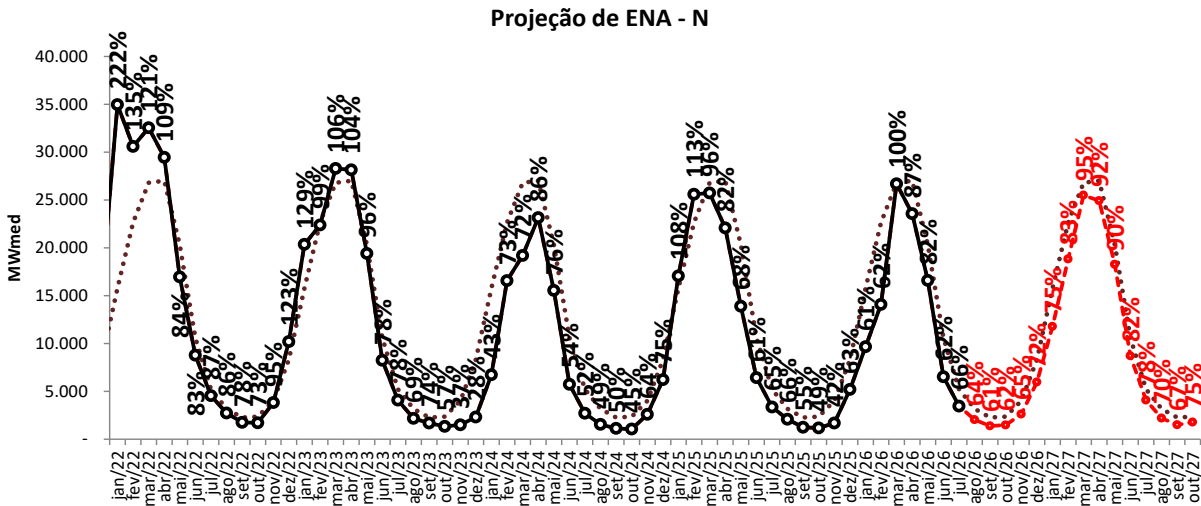


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



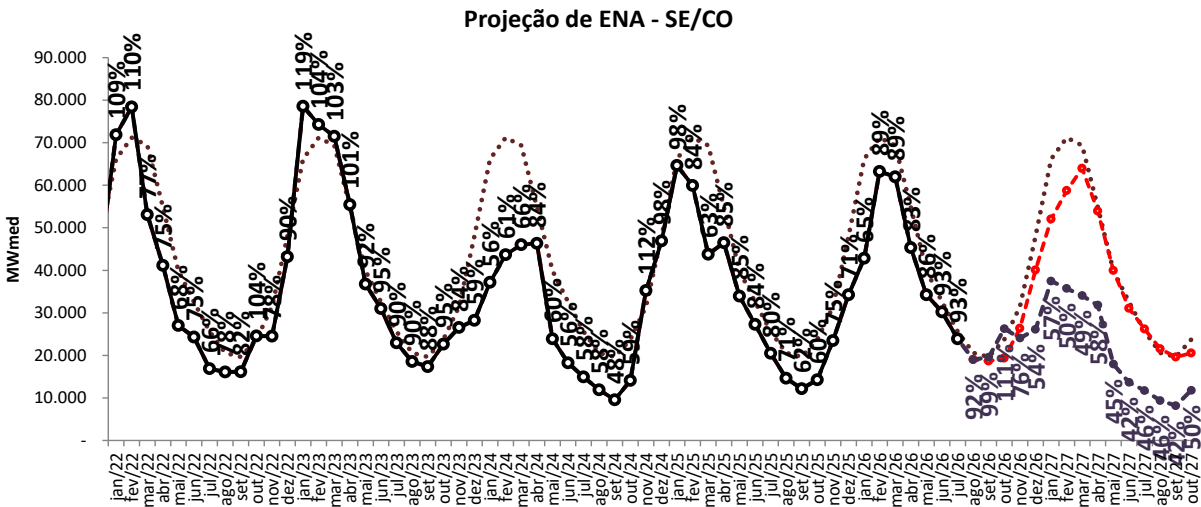
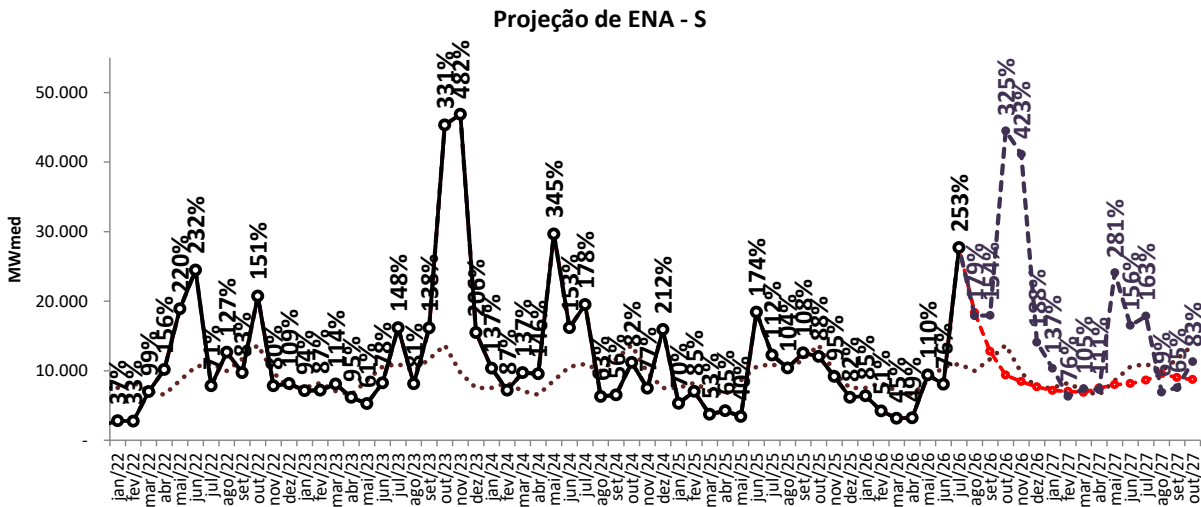
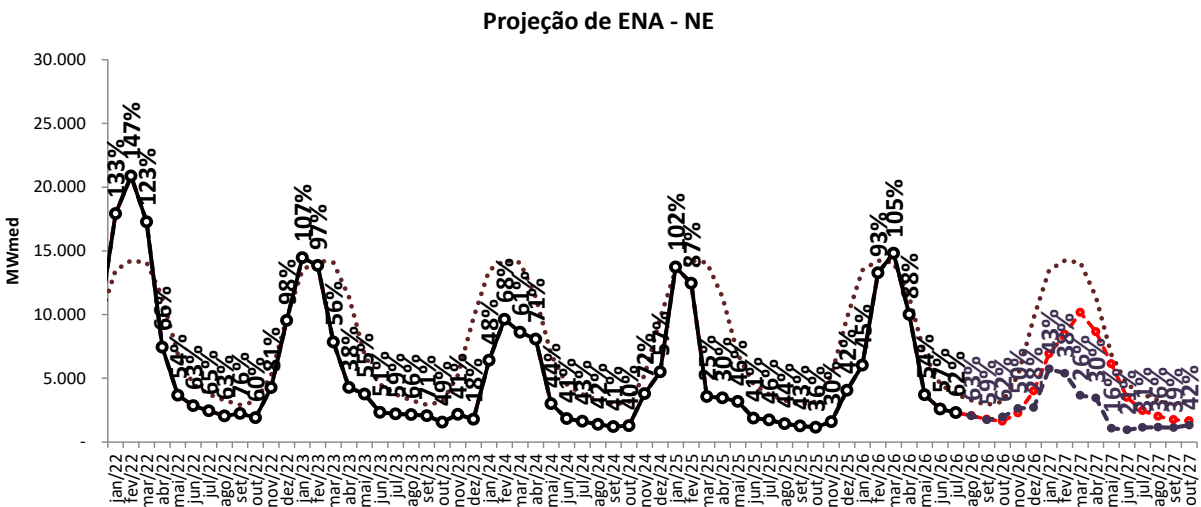
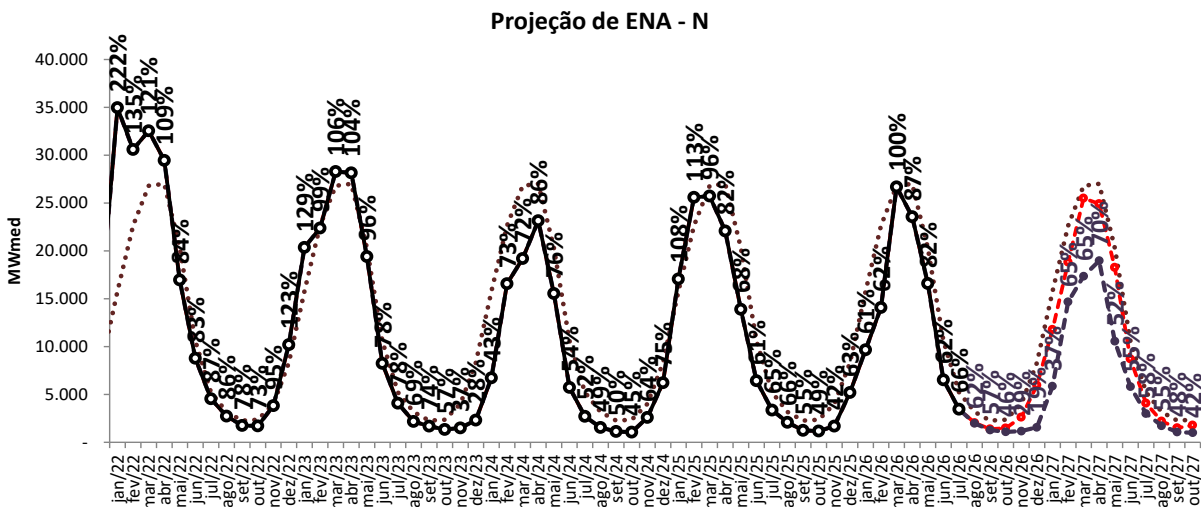
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

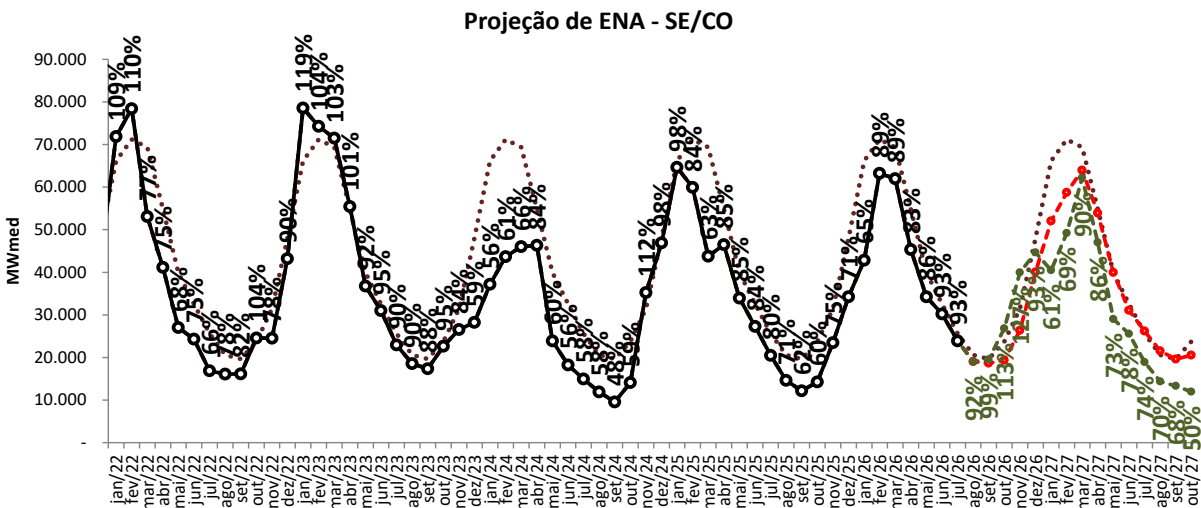
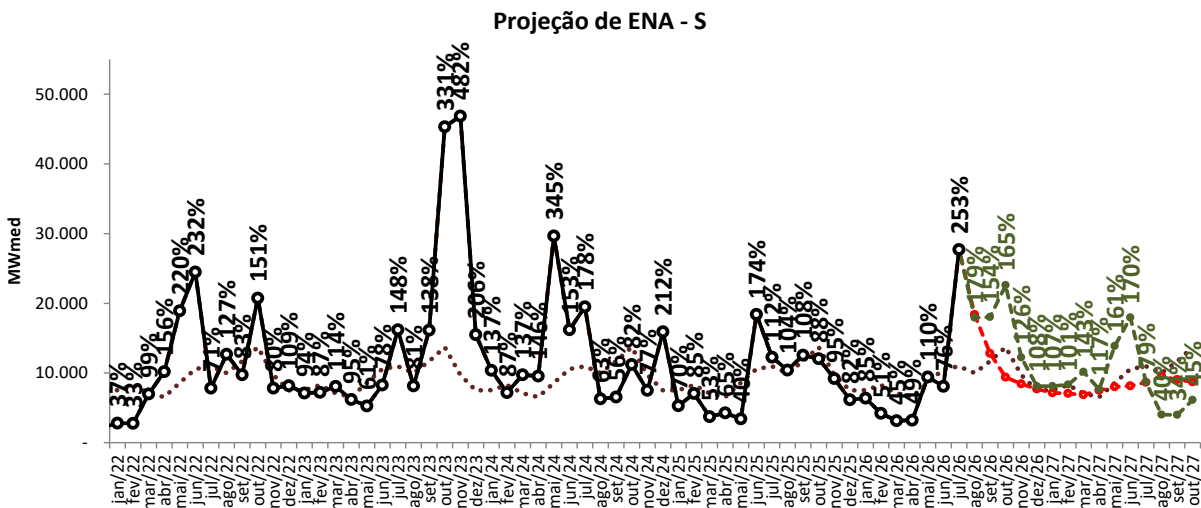
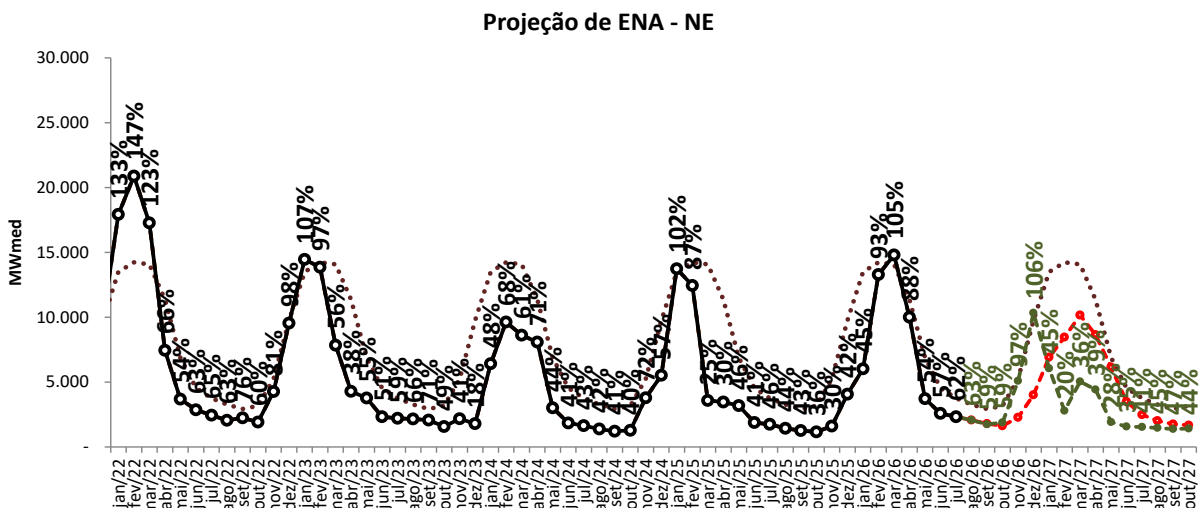
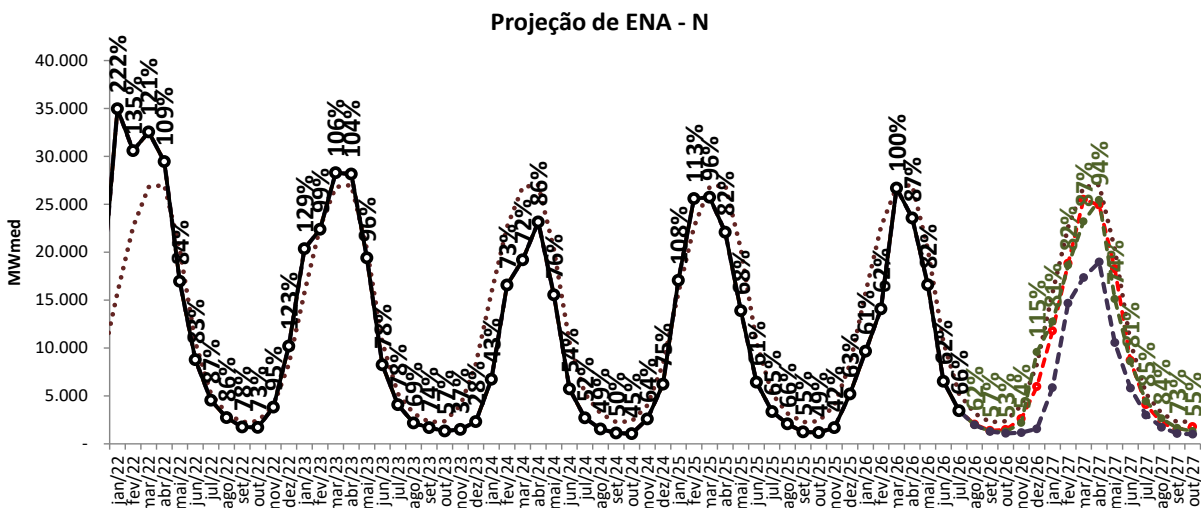
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

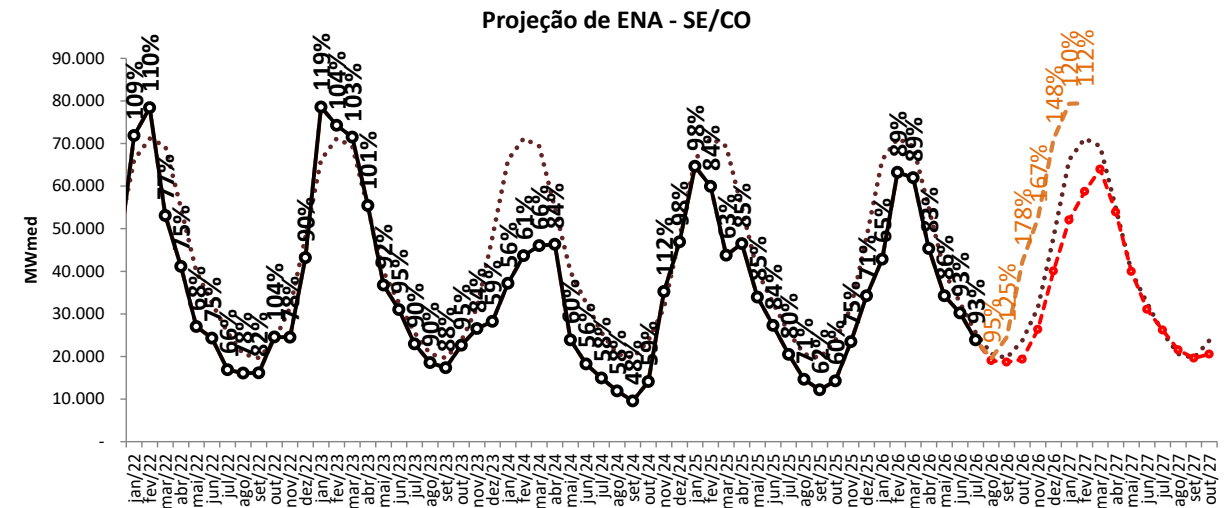
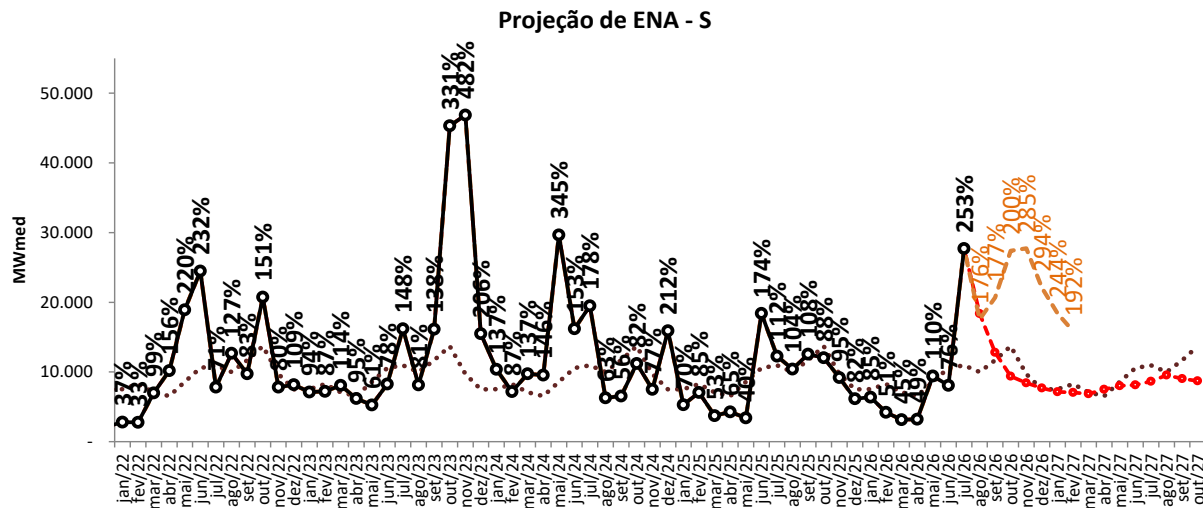
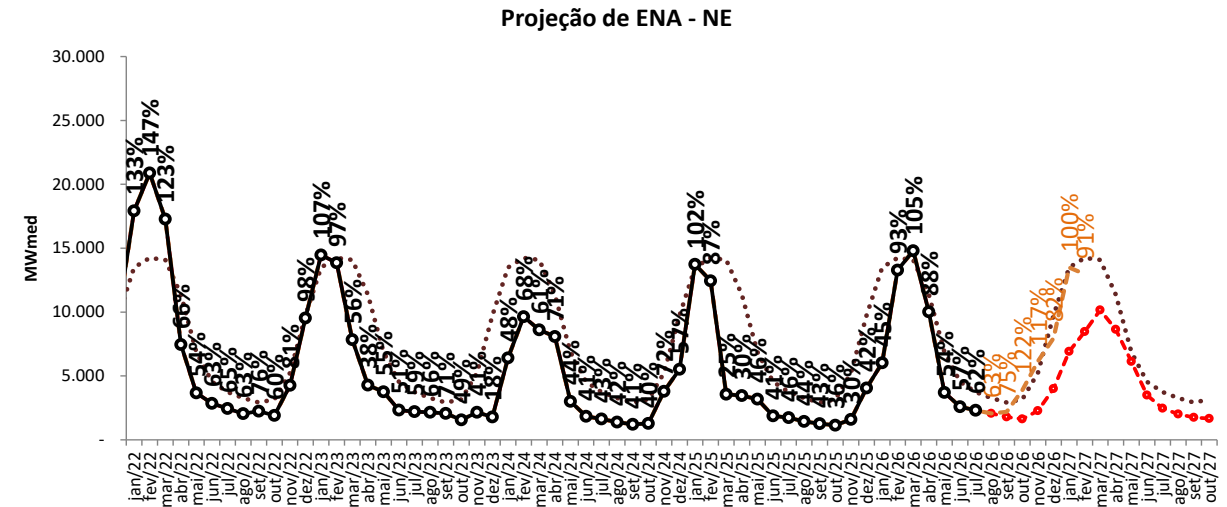
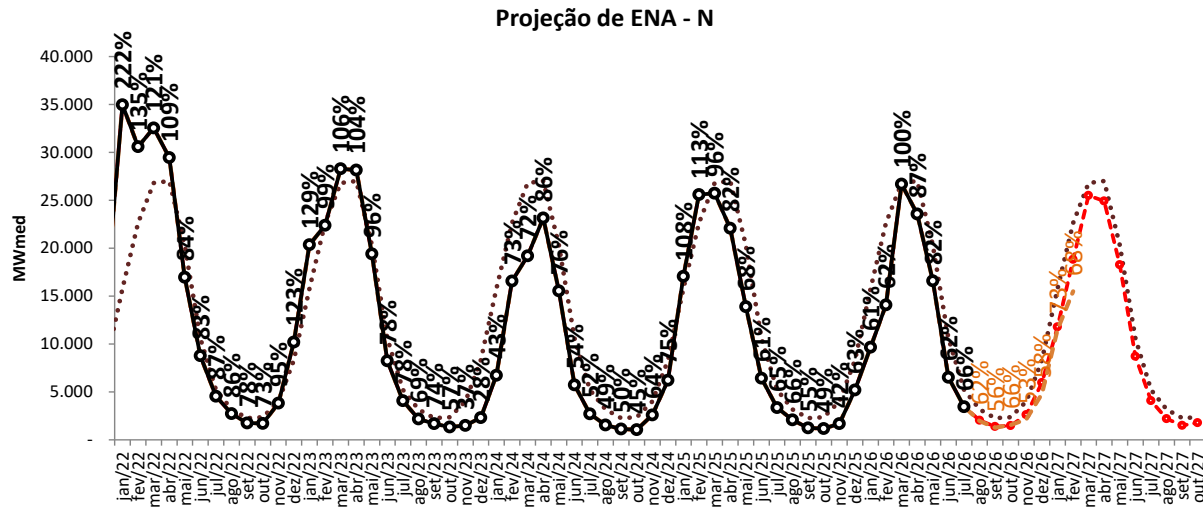
—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

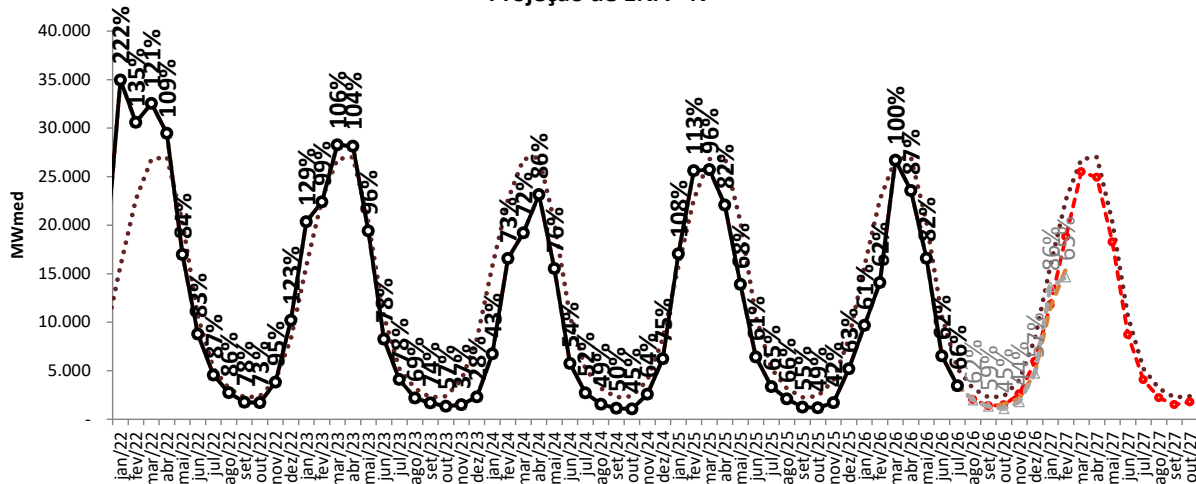


..... MLT      —○— Realizado      -.-.- ENA RNA      -.-.- proj. PLD, SMAP 2023      -.-.- proj. PLD, SMAP CFS VE      -.-.- proj. PLD, SMAP 2018

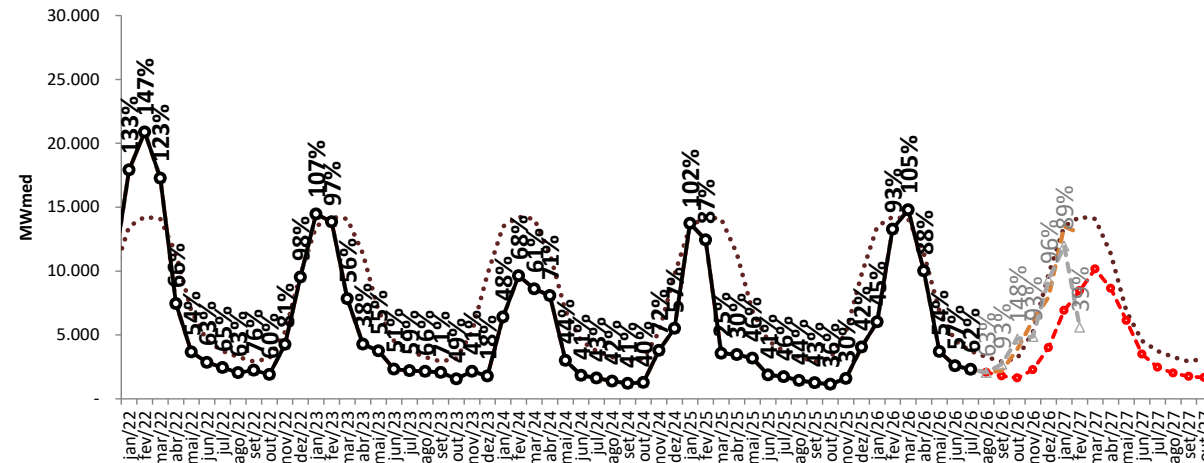
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

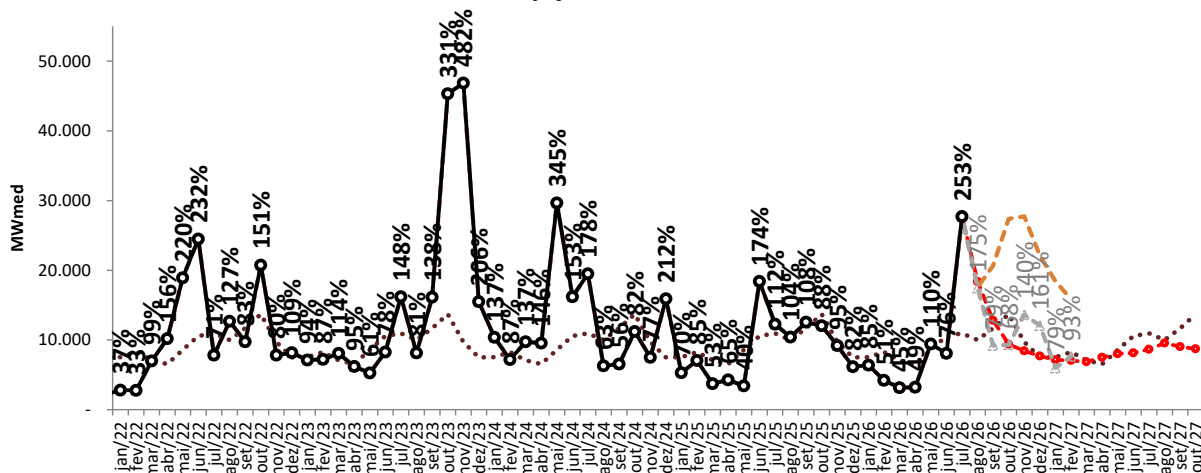
Projeção de ENA - N



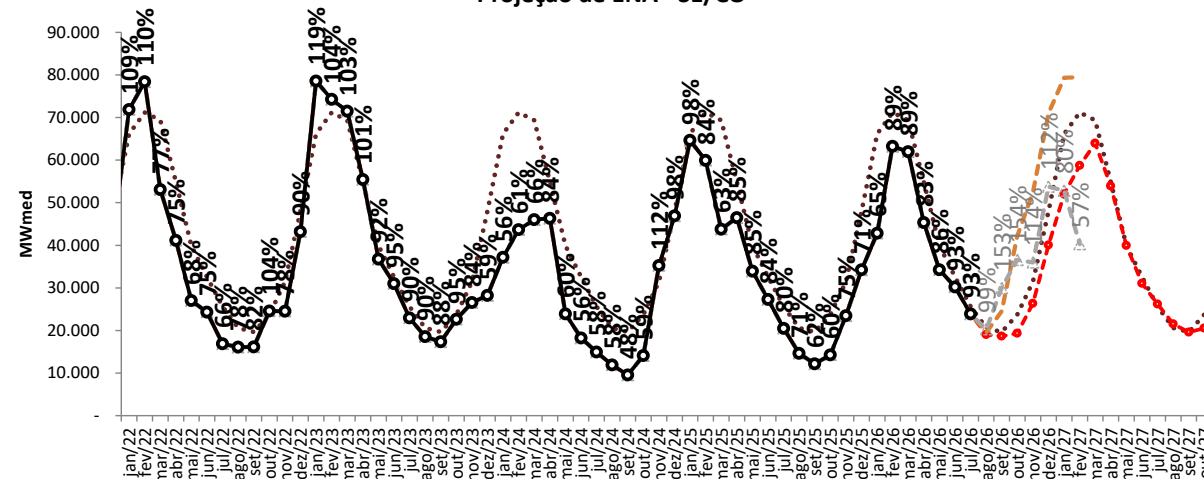
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

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

| SE/CO                  | 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         | 93     | 95     | 82     | 84     | 83     | 79     | 83     | 92     | 98     | 100    | 95     | 102    | 105    | 100    | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 92     | 99     | 111    | 76     | 54     | 57     | 50     | 49     | 58     | 45     | 42     | 46     | 46     | 42     | 50     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 92     | 99     | 113    | 127    | 93     | 61     | 69     | 90     | 86     | 73     | 78     | 74     | 70     | 68     | 50     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 95     | 125    | 178    | 167    | 148    | 120    | 112    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 99     | 153    | 154    | 114    | 112    | 80     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 184    | 110    | 68     | 87     | 102    | 95     | 85     | 97     | 115    | 93     | 77     | 79     | 96     | 77     | 64     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 179    | 154    | 325    | 423    | 188    | 137    | 76     | 105    | 111    | 281    | 156    | 163    | 69     | 65     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 179    | 154    | 165    | 126    | 108    | 107    | 101    | 143    | 117    | 161    | 170    | 79     | 40     | 34     | 45     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 176    | 177    | 200    | 285    | 294    | 244    | 192    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 175    | 79     | 68     | 140    | 161    | 79     | 93     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

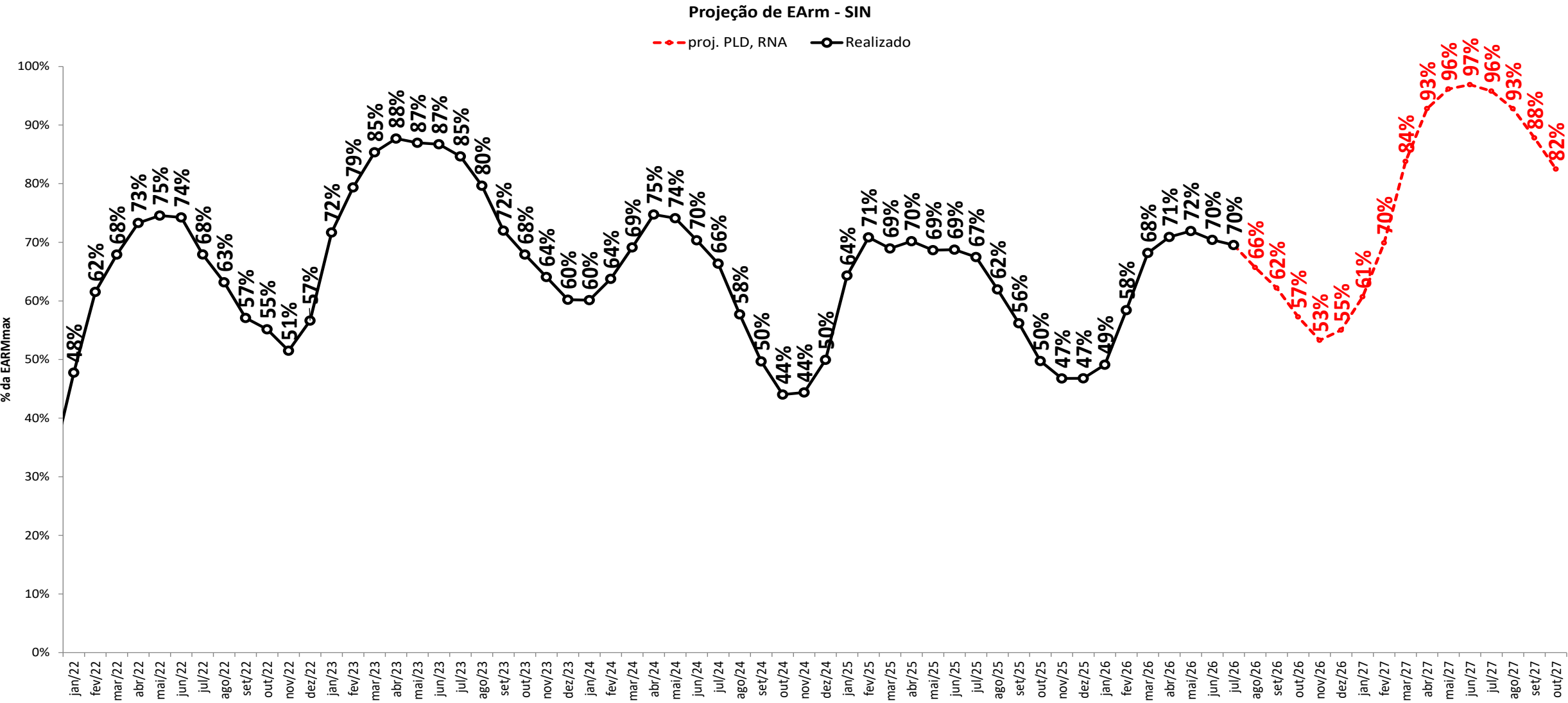
| NE                     | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 63     | 61     | 51     | 43     | 41     | 51     | 59     | 72     | 76     | 89     | 77     | 66     | 61     | 60     | 53     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 63     | 59     | 62     | 50     | 28     | 43     | 38     | 26     | 30     | 16     | 21     | 31     | 36     | 39     | 42     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 63     | 59     | 59     | 97     | 106    | 45     | 20     | 36     | 39     | 28     | 35     | 41     | 45     | 47     | 44     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 63     | 75     | 122    | 117    | 82     | 100    | 91     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 63     | 93     | 148    | 93     | 96     | 89     | 39     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 64     | 61     | 62     | 65     | 72     | 75     | 83     | 95     | 92     | 90     | 82     | 78     | 70     | 67     | 75     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 62     | 57     | 46     | 29     | 19     | 37     | 65     | 65     | 70     | 52     | 55     | 58     | 55     | 48     | 42     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 57     | 53     | 54     | 115    | 81     | 82     | 87     | 94     | 74     | 81     | 85     | 84     | 73     | 55     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 56     | 66     | 53     | 58     | 73     | 68     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 62     | 59     | 45     | 44     | 57     | 86     | 65     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 112    | 95     | 74     | 79     | 78     | 76     | 80     | 91     | 95     | 96     | 88     | 91     | 95     | 87     | 76     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 111    | 111    | 172    | 137    | 60     | 58     | 53     | 53     | 62     | 71     | 63     | 74     | 52     | 49     | 59     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 111    | 111    | 122    | 118    | 99     | 65     | 68     | 86     | 85     | 79     | 92     | 74     | 61     | 56     | 48     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 111    | 133    | 175    | 175    | 144    | 119    | 106    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 113    | 118    | 120    | 112    | 109    | 82     | 59     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

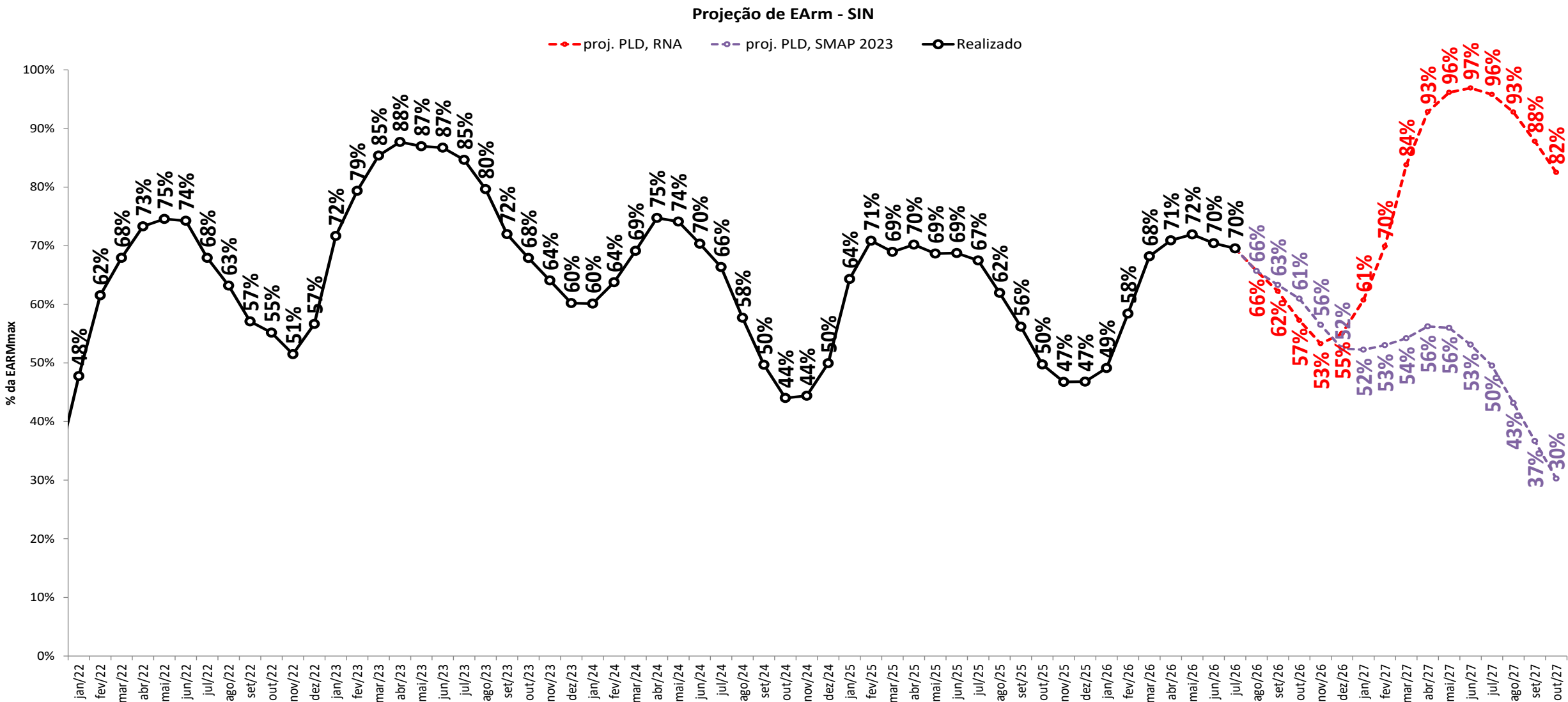
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



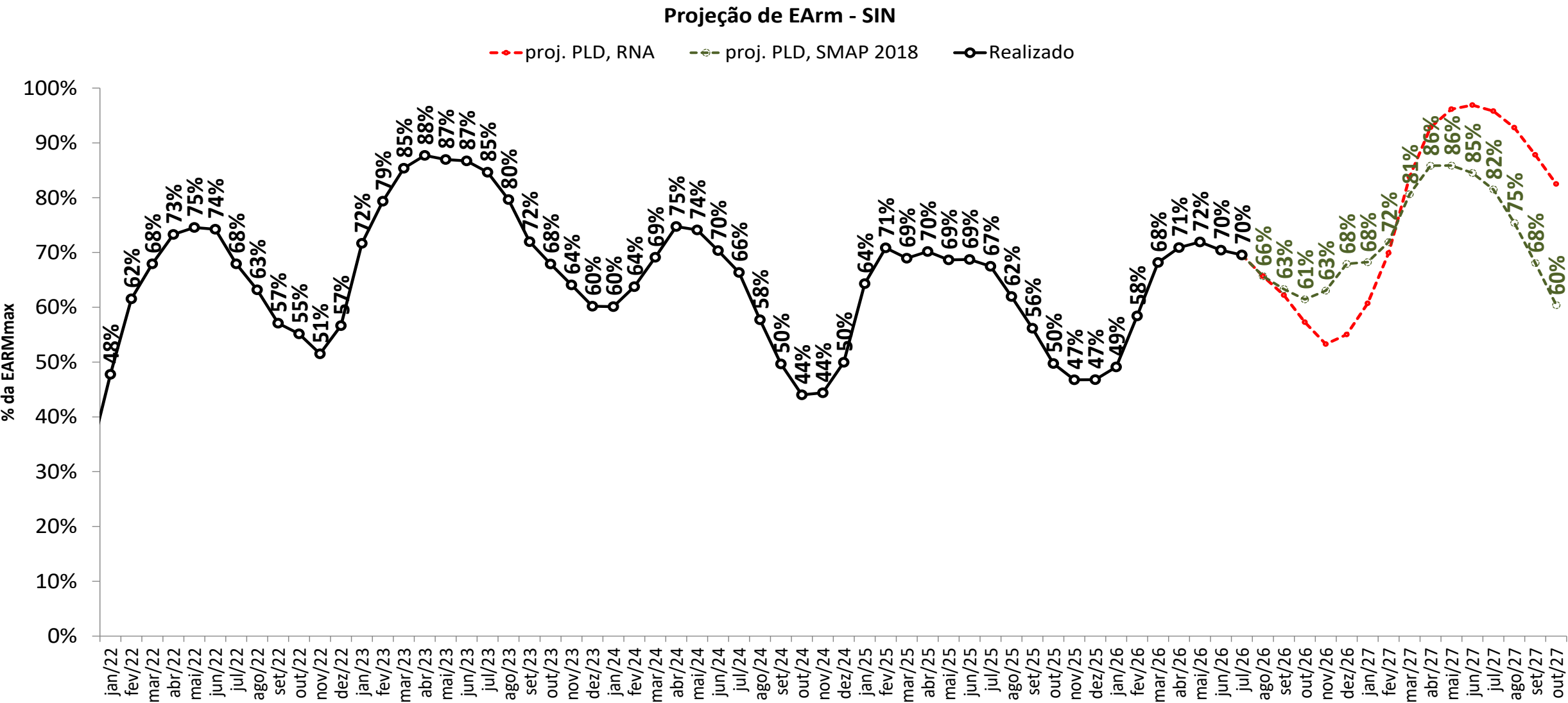
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



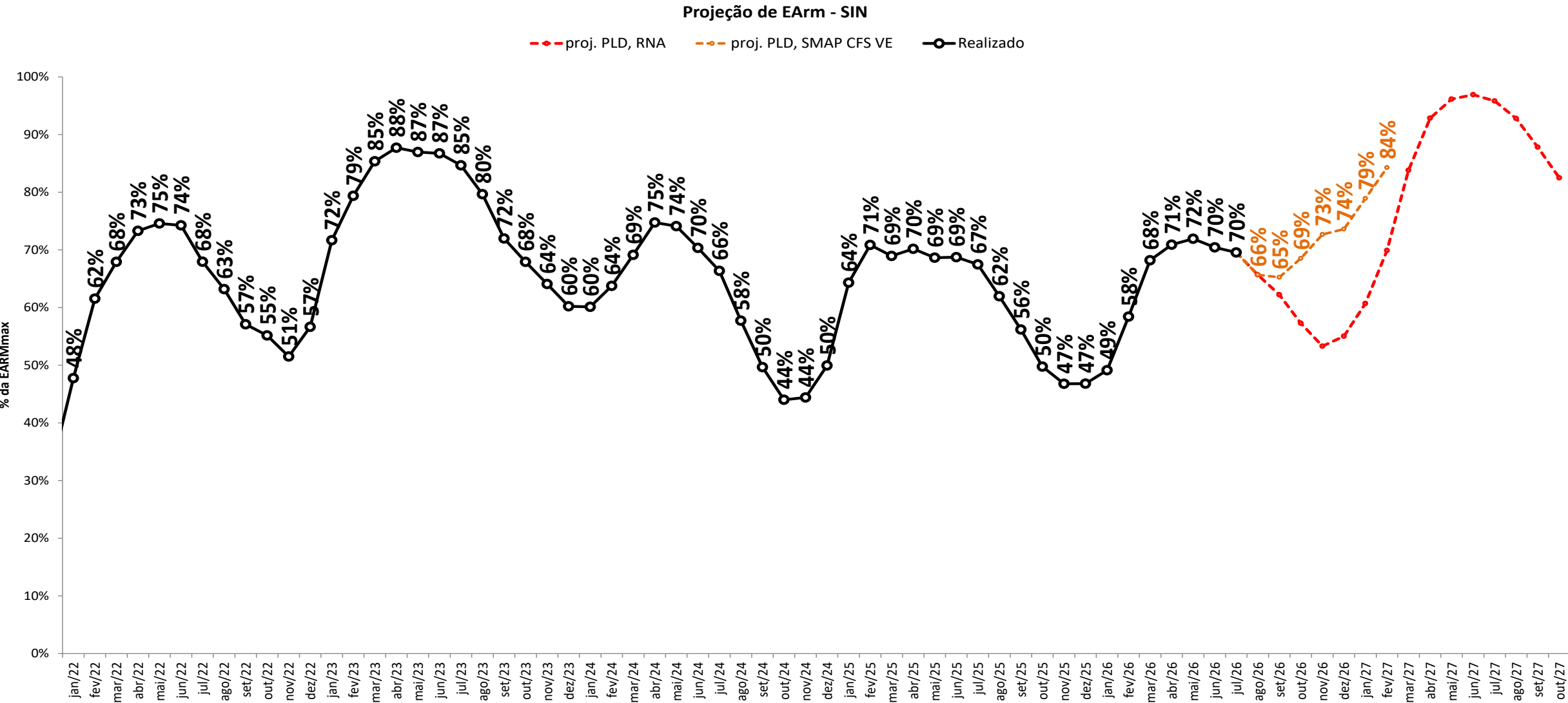
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



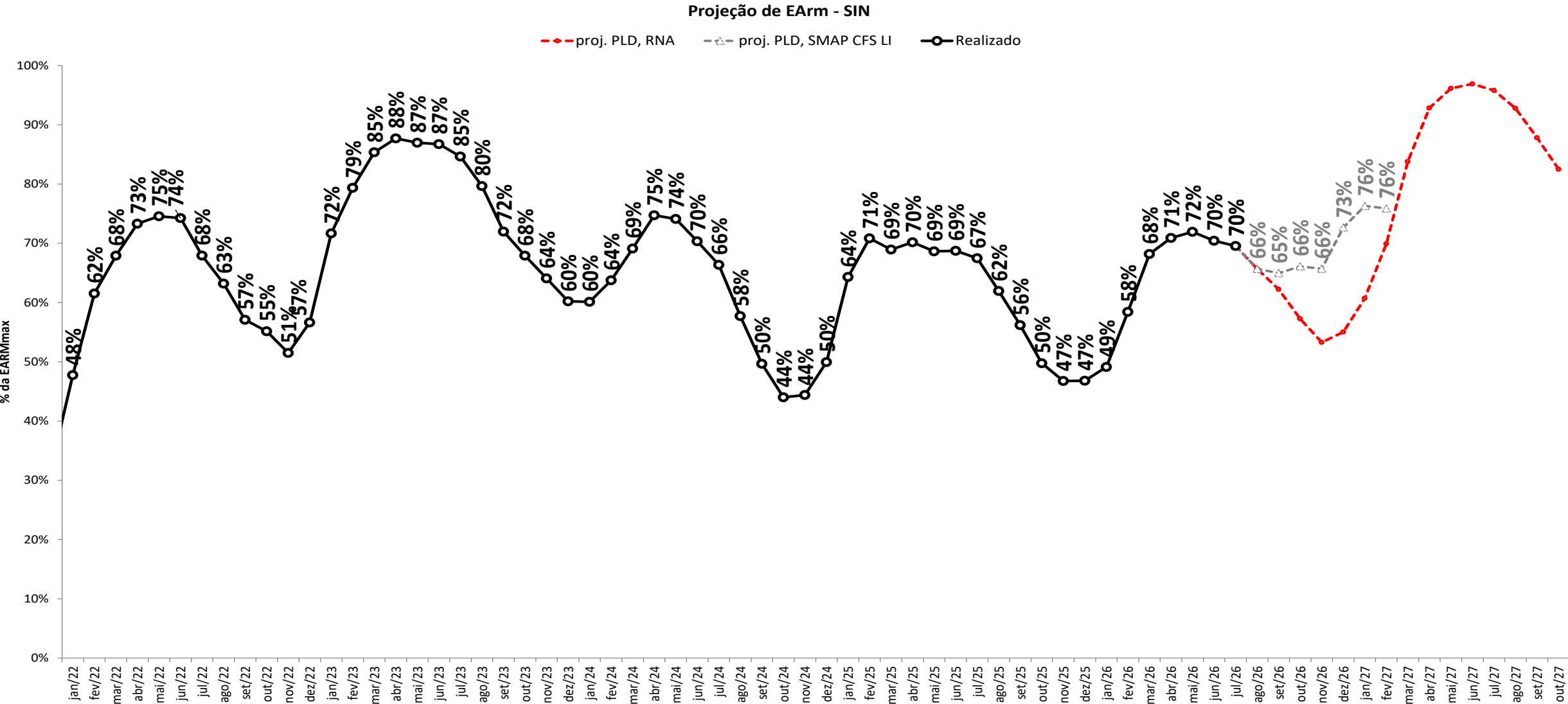
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



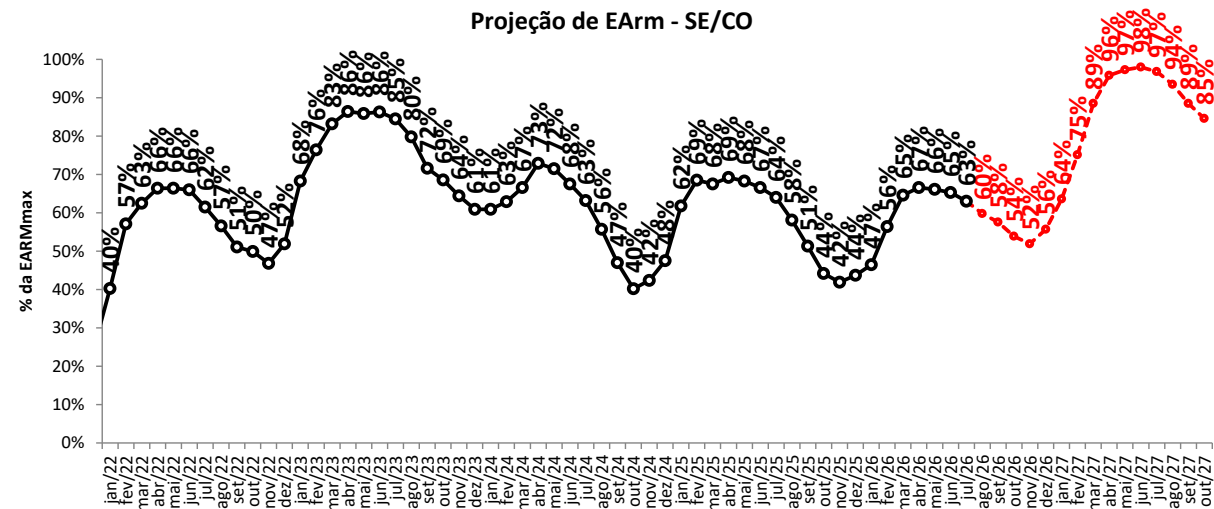
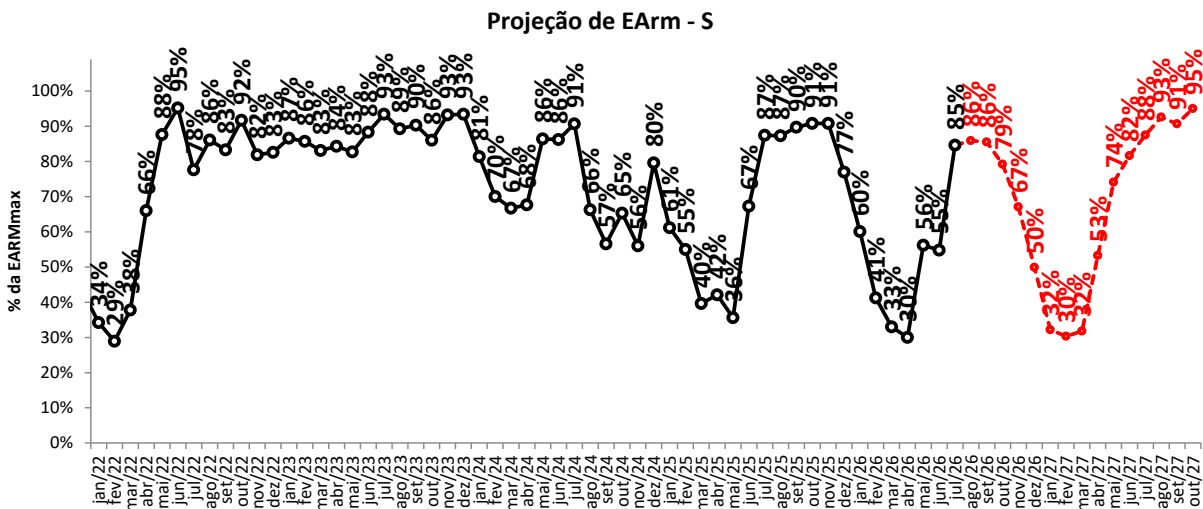
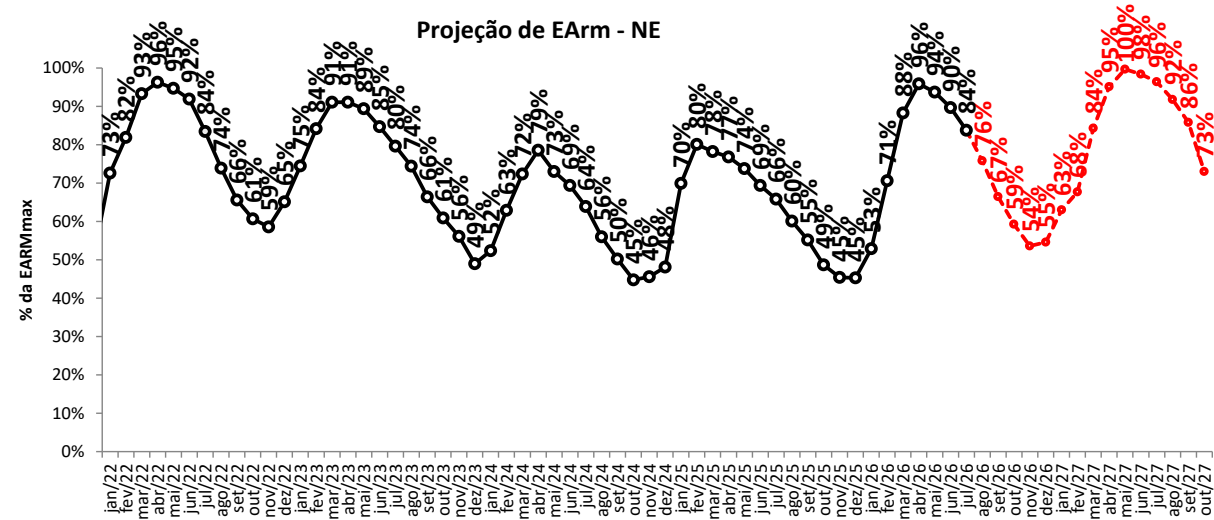
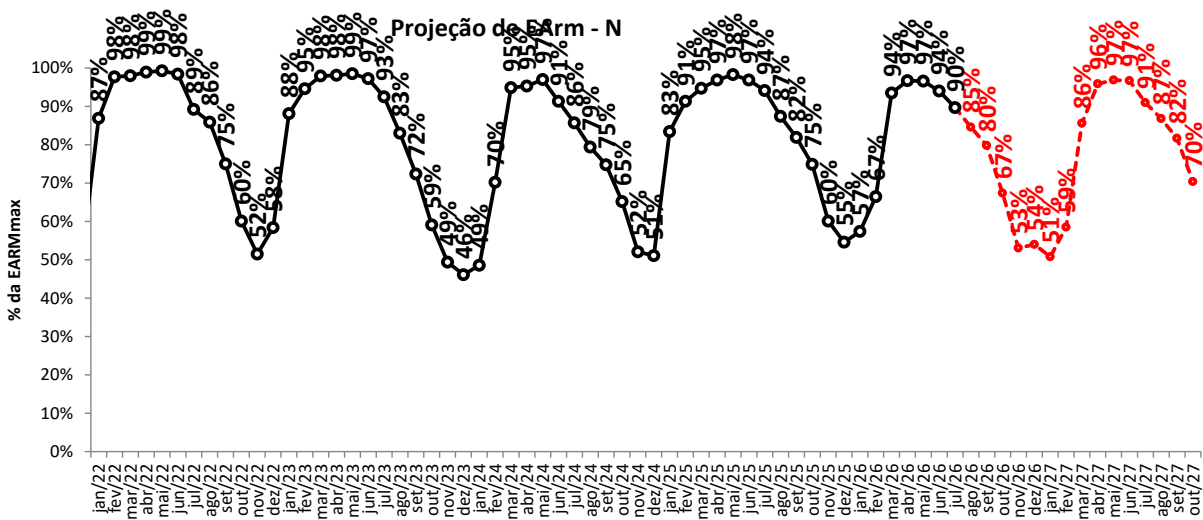
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





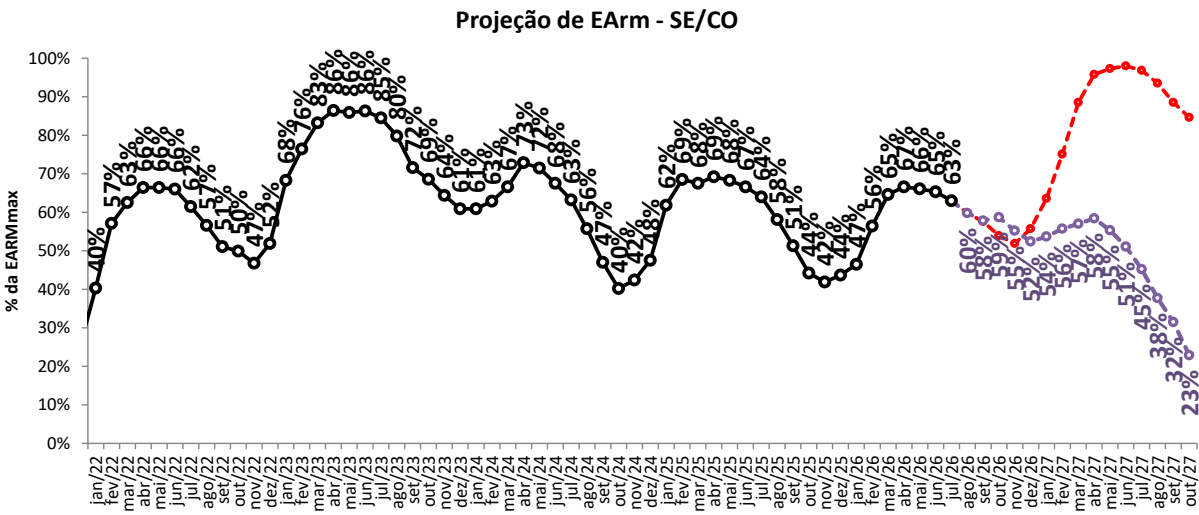
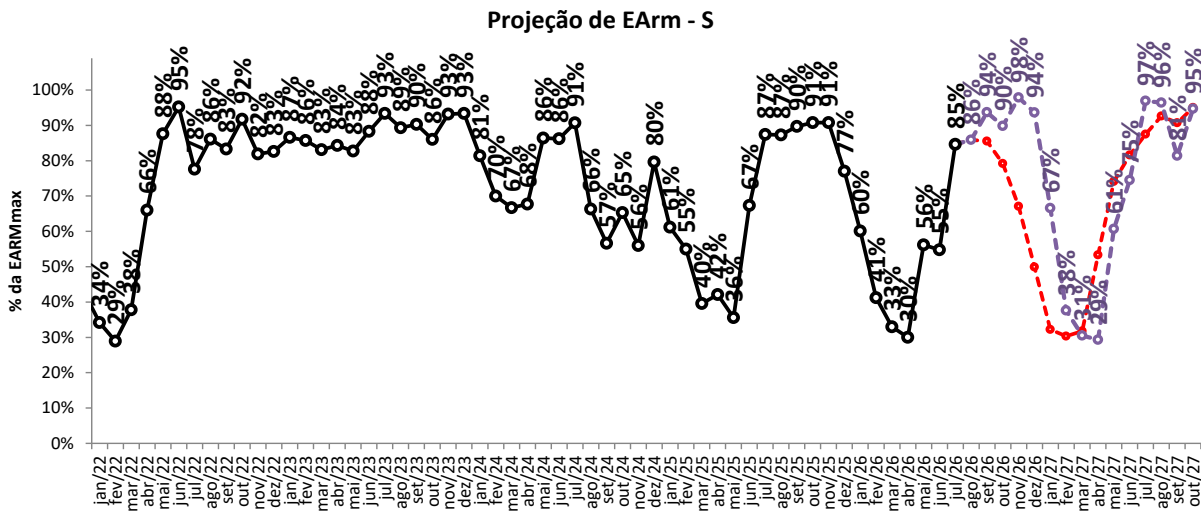
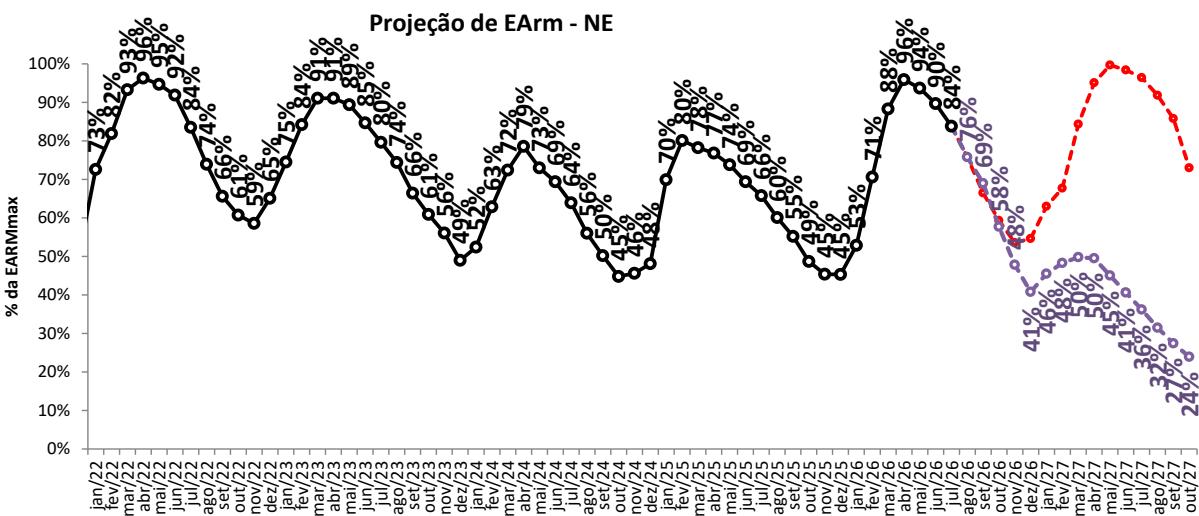
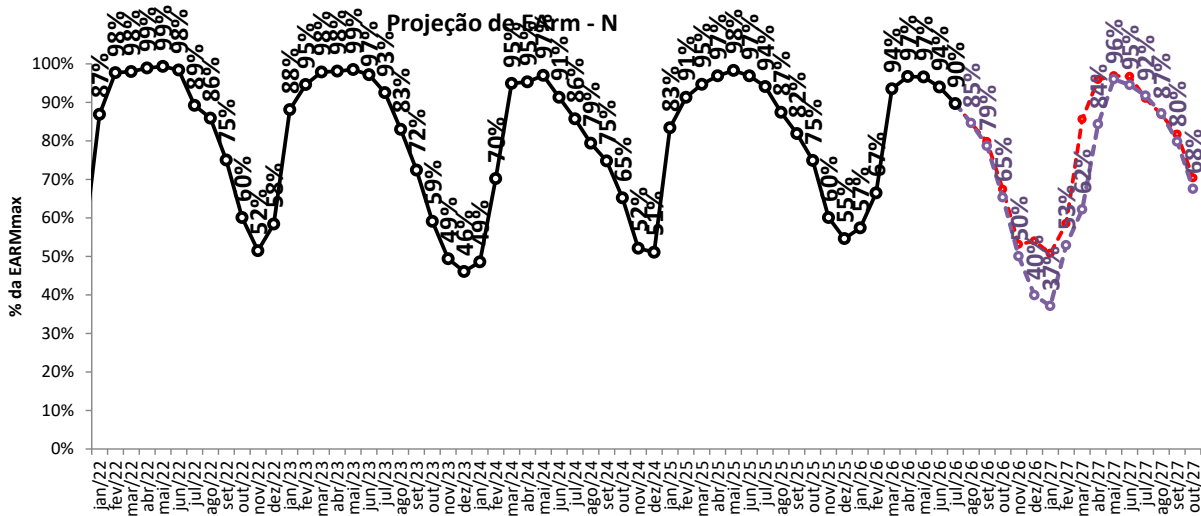
projecção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

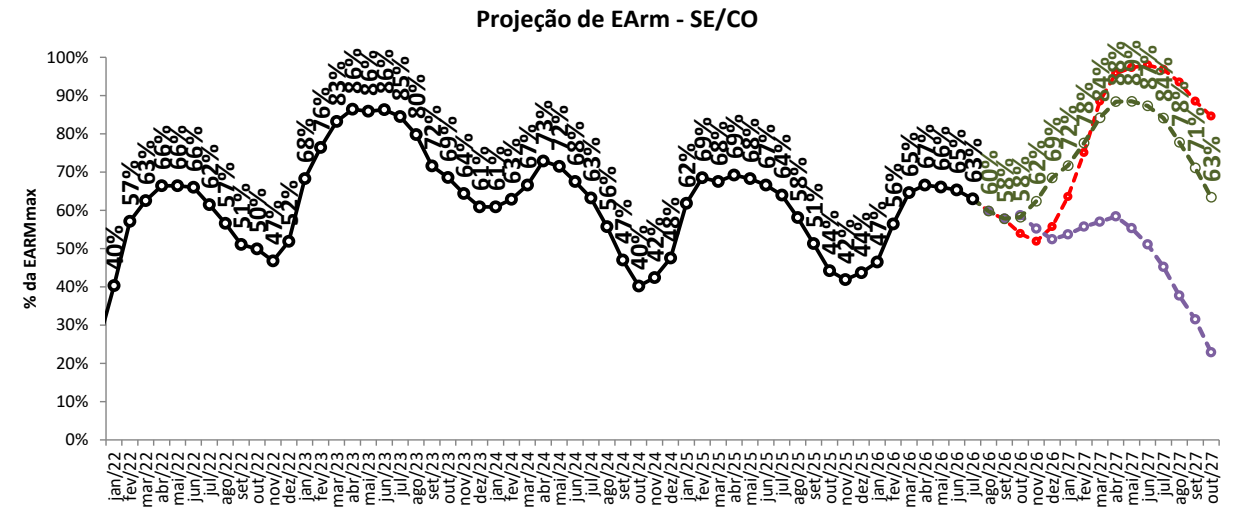
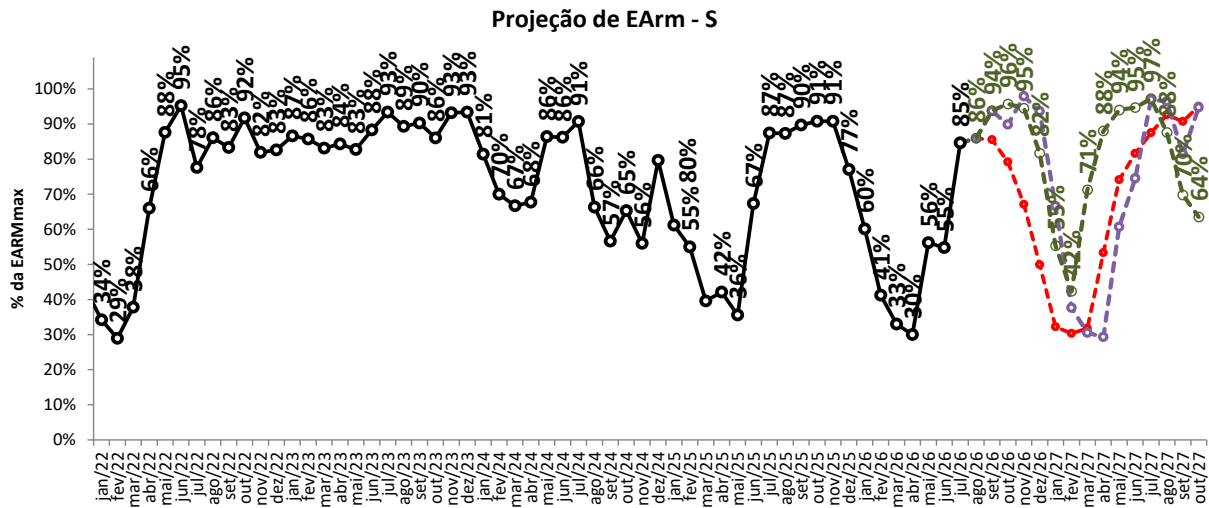
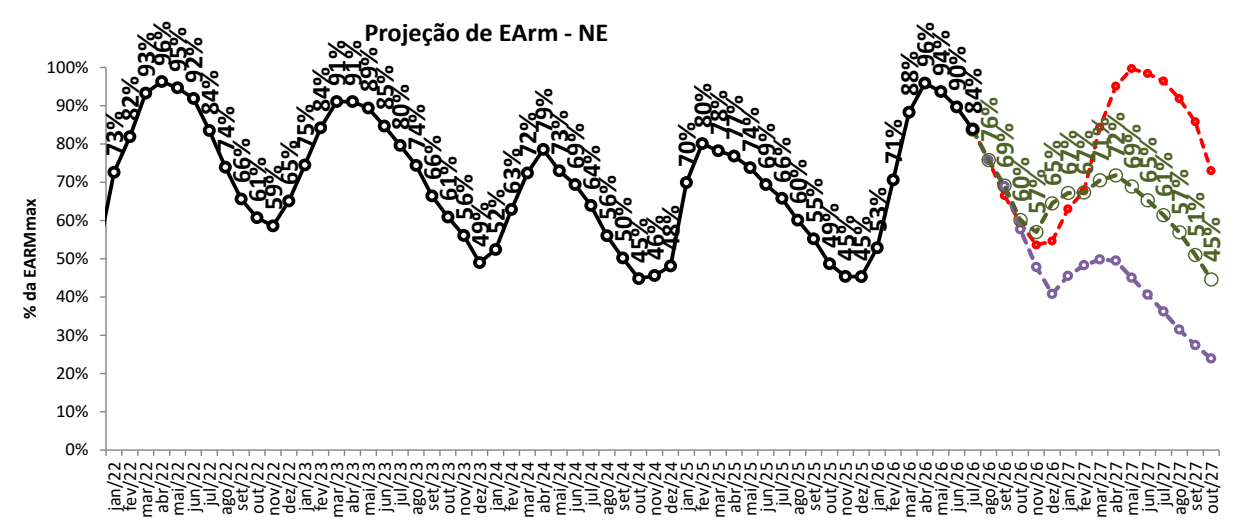
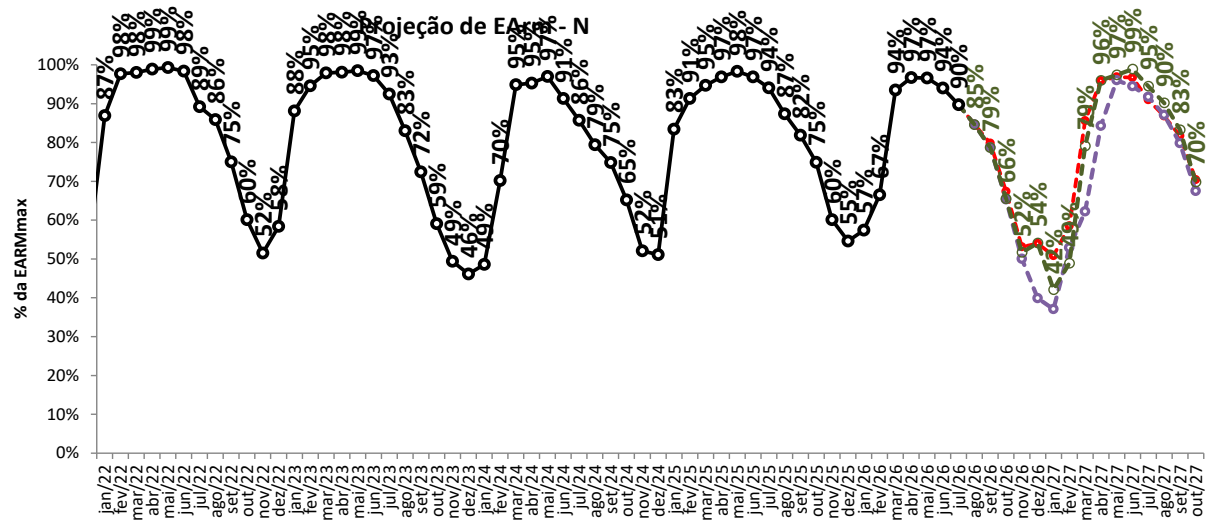


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

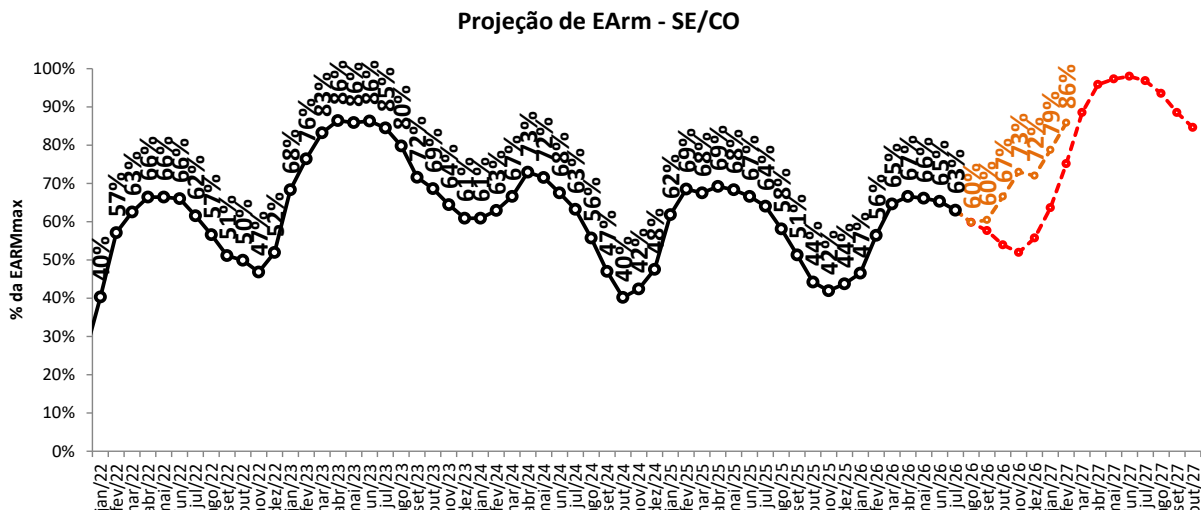
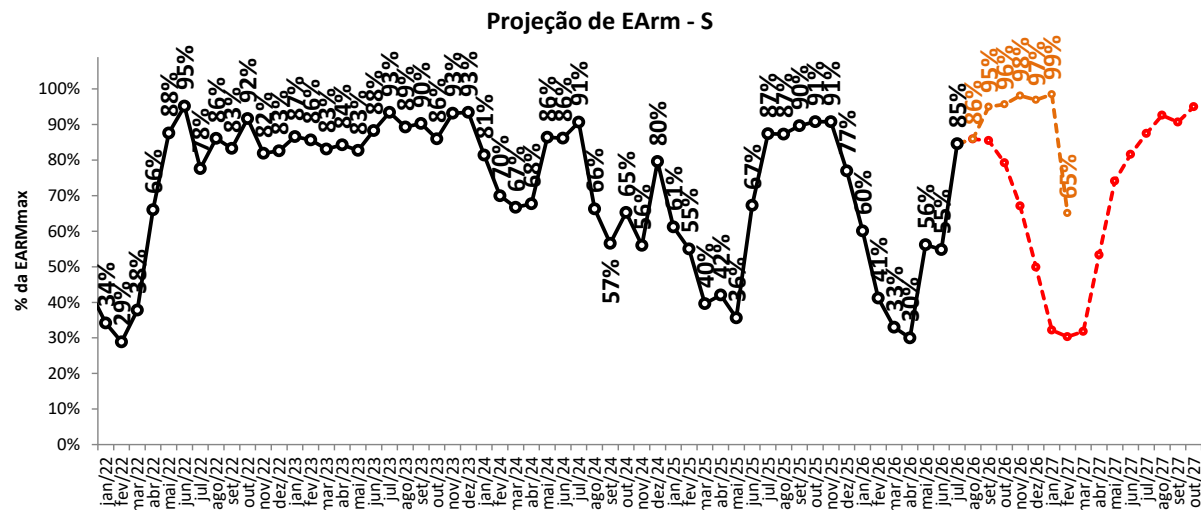
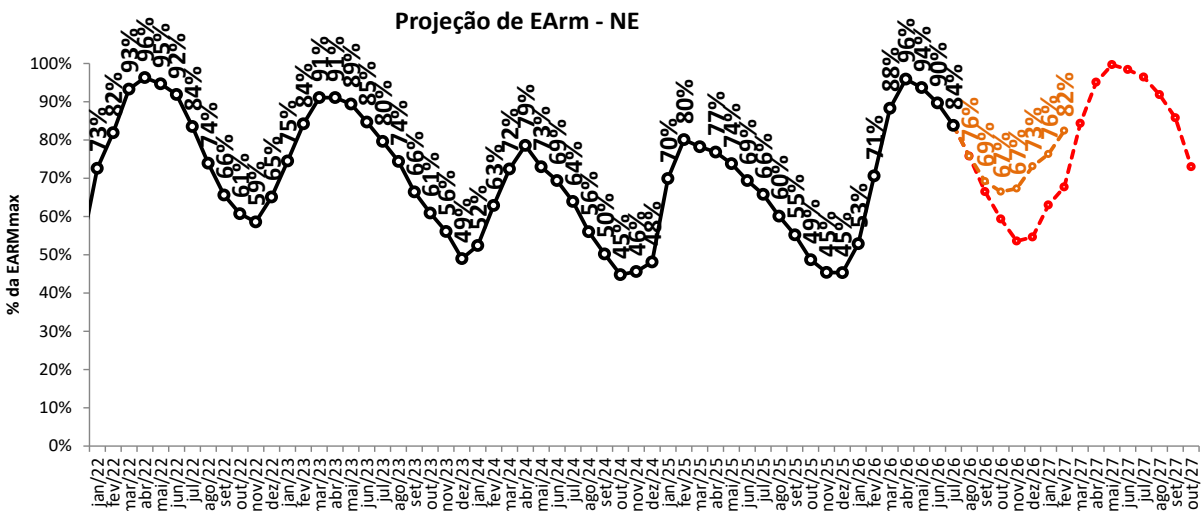
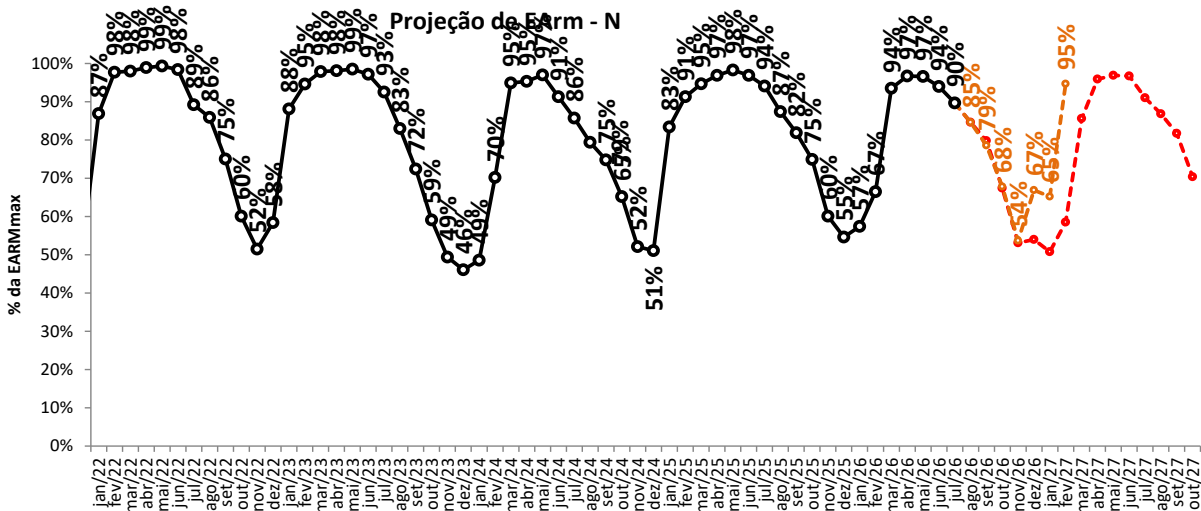
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

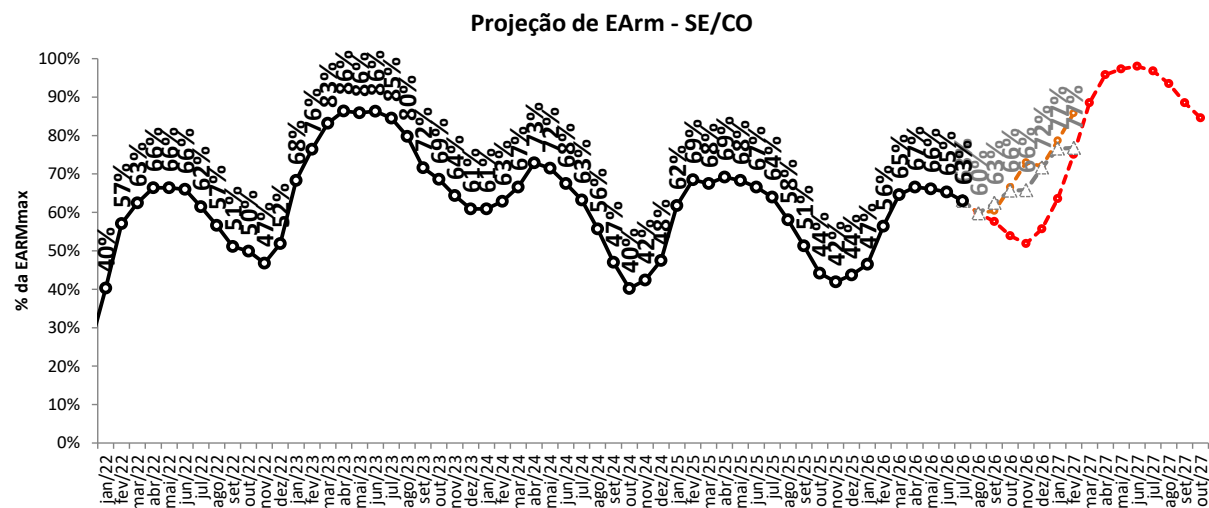
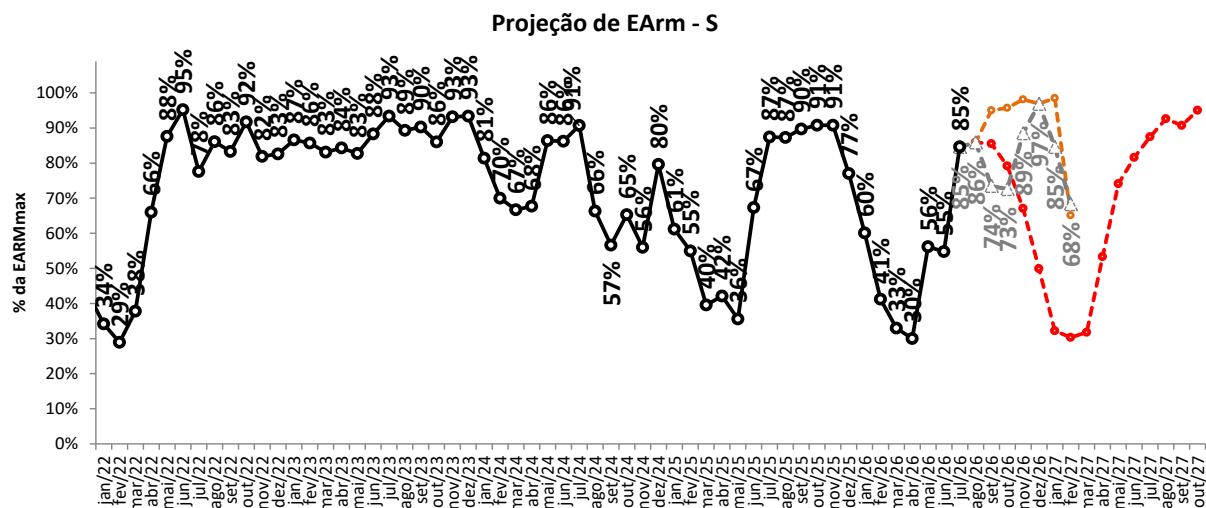
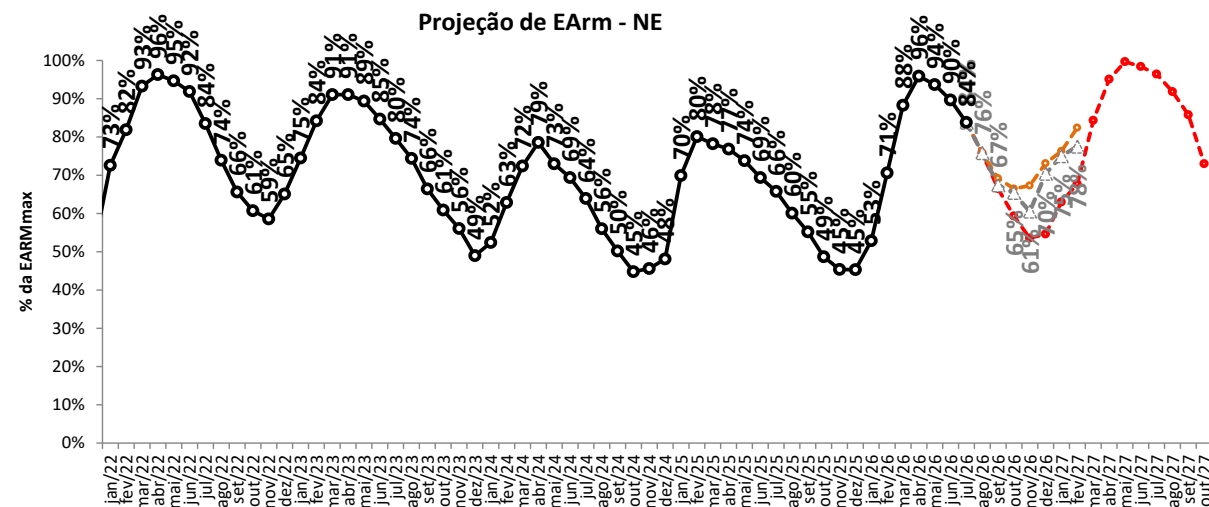
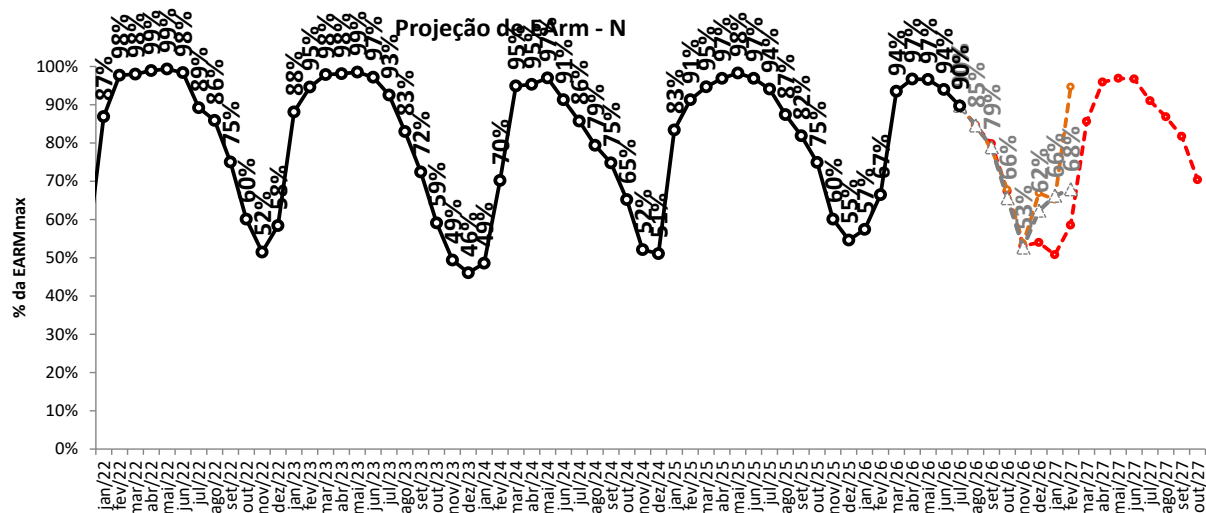


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projecção de energia armazenada



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         | 60     | 58     | 54     | 52     | 56     | 64     | 75     | 89     | 96     | 97     | 98     | 97     | 94     | 89     | 85     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 60     | 58     | 59     | 55     | 52     | 54     | 56     | 57     | 58     | 55     | 51     | 45     | 38     | 32     | 23     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 60     | 58     | 58     | 62     | 69     | 72     | 78     | 84     | 88     | 89     | 87     | 84     | 78     | 71     | 63     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 60     | 60     | 67     | 73     | 72     | 79     | 86     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 60     | 63     | 66     | 66     | 72     | 77     | 77     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 86     | 86     | 79     | 67     | 50     | 32     | 30     | 32     | 53     | 74     | 82     | 88     | 93     | 91     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 86     | 94     | 90     | 98     | 94     | 67     | 38     | 31     | 29     | 61     | 75     | 97     | 96     | 81     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 86     | 94     | 96     | 95     | 82     | 55     | 42     | 71     | 88     | 94     | 95     | 97     | 88     | 70     | 64     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 86     | 95     | 96     | 98     | 97     | 99     | 65     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 74     | 73     | 89     | 97     | 85     | 68     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

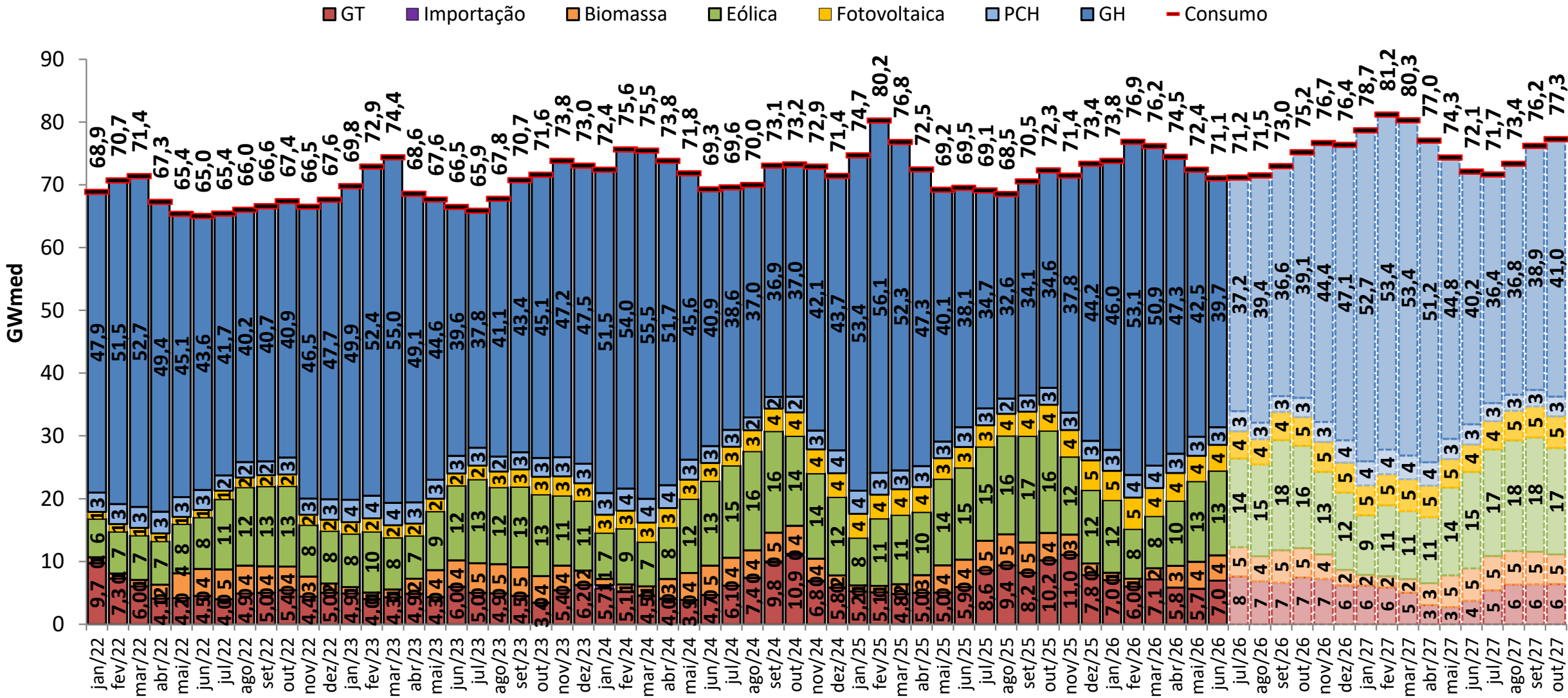
| NE                     | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 76     | 67     | 59     | 54     | 55     | 63     | 68     | 84     | 95     | 100    | 98     | 96     | 92     | 86     | 73     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 76     | 69     | 58     | 48     | 41     | 46     | 48     | 50     | 50     | 45     | 41     | 36     | 32     | 27     | 24     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 76     | 69     | 60     | 57     | 65     | 67     | 67     | 71     | 72     | 69     | 65     | 61     | 57     | 51     | 45     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 76     | 69     | 67     | 67     | 73     | 76     | 82     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 76     | 67     | 65     | 61     | 70     | 75     | 78     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 85     | 80     | 67     | 53     | 54     | 51     | 59     | 86     | 96     | 97     | 97     | 91     | 87     | 82     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 85     | 79     | 65     | 50     | 40     | 37     | 53     | 62     | 84     | 96     | 95     | 92     | 87     | 80     | 68     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 85     | 79     | 66     | 52     | 54     | 42     | 49     | 79     | 96     | 97     | 99     | 95     | 90     | 83     | 70     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 85     | 79     | 68     | 54     | 67     | 65     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 85     | 79     | 66     | 53     | 62     | 66     | 68     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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         | 66     | 62     | 57     | 53     | 55     | 61     | 70     | 84     | 93     | 96     | 97     | 96     | 93     | 88     | 82     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 66     | 63     | 61     | 56     | 52     | 52     | 53     | 54     | 56     | 56     | 53     | 50     | 43     | 37     | 30     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 66     | 63     | 61     | 63     | 68     | 68     | 72     | 81     | 86     | 86     | 85     | 82     | 75     | 68     | 60     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 66     | 65     | 69     | 73     | 74     | 79     | 84     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 66     | 65     | 66     | 66     | 73     | 76     | 76     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

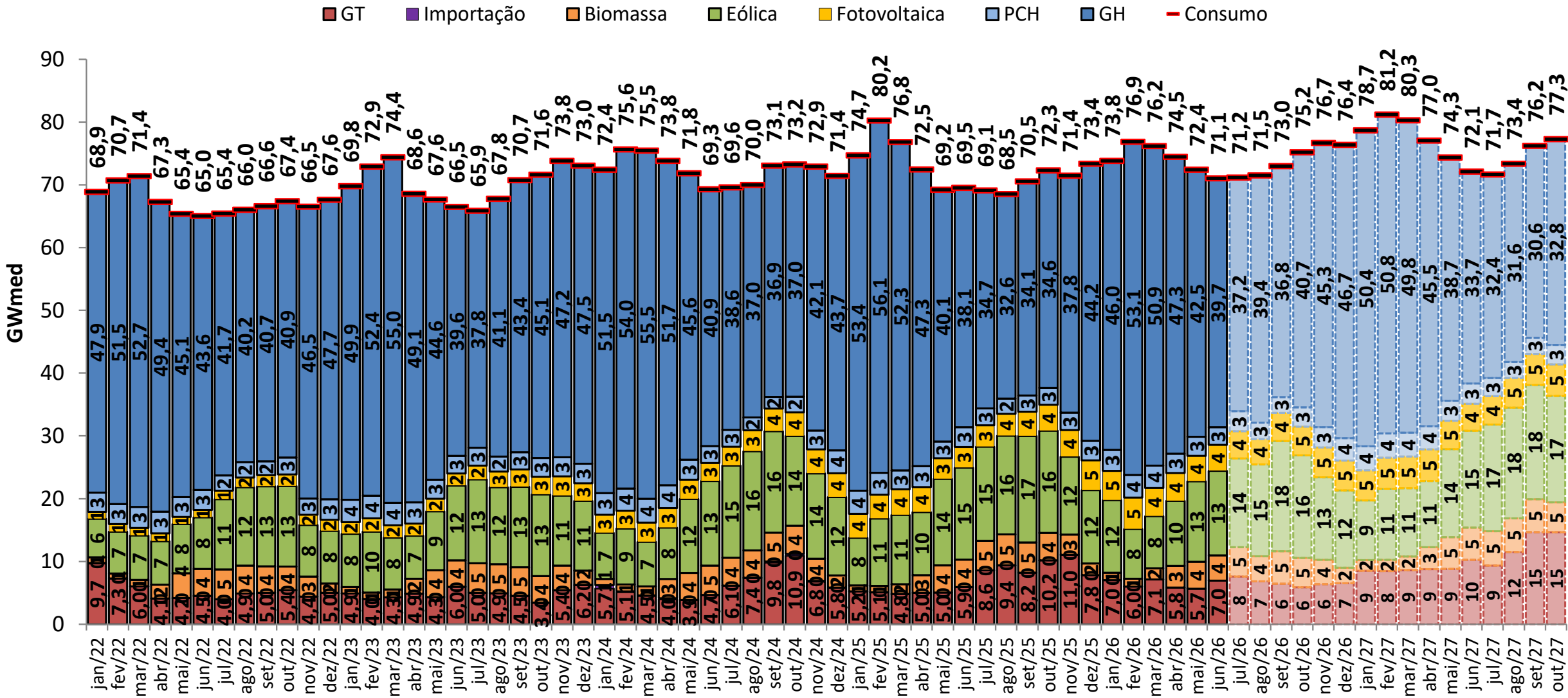


balanço operativo  
proj. PLD RNA



balanço operativo

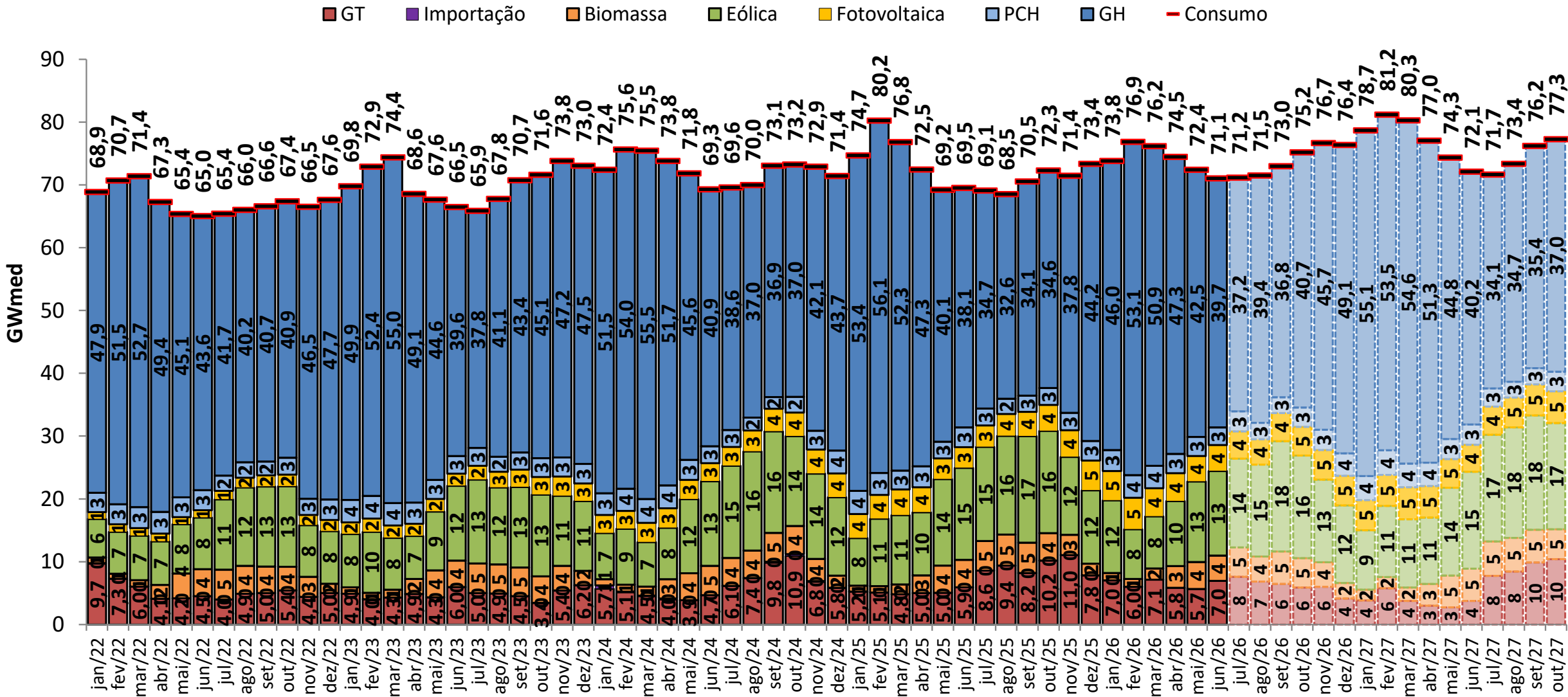
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





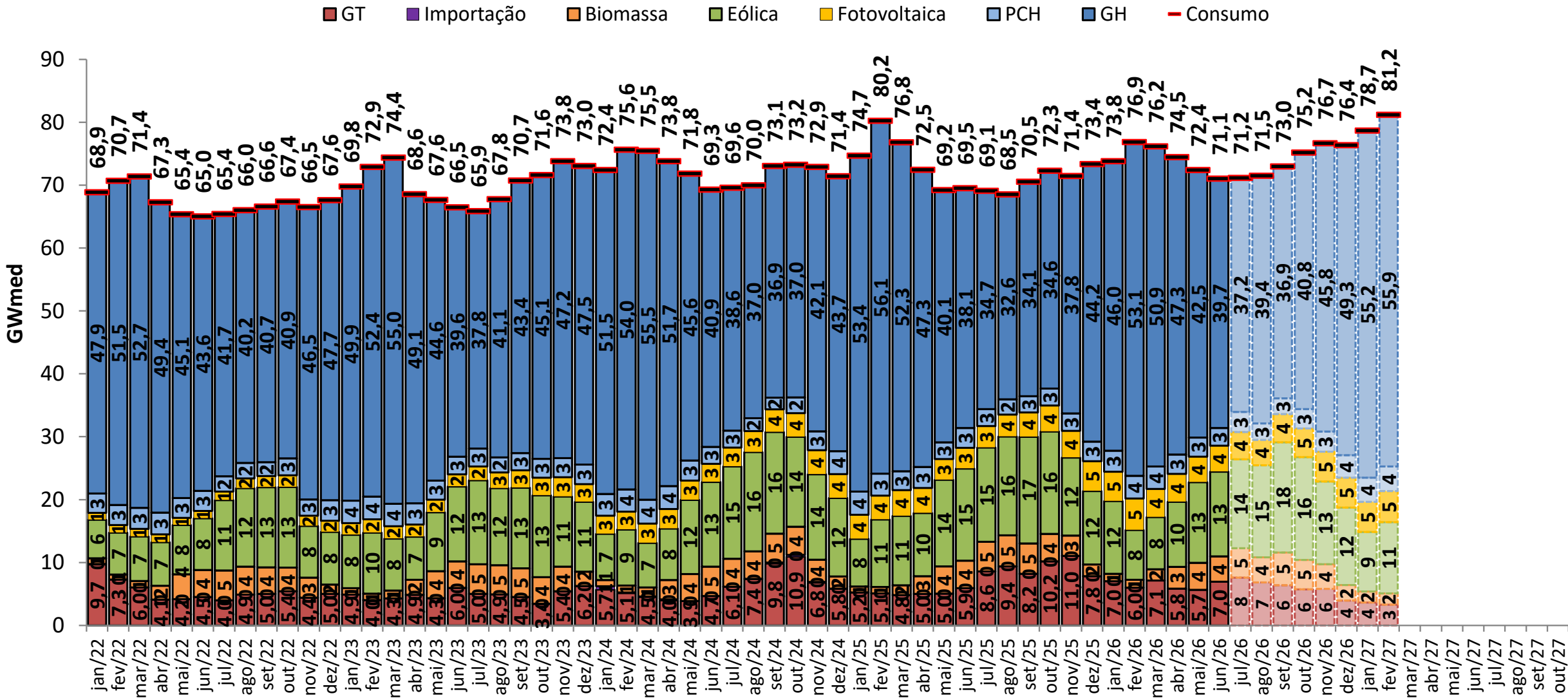
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



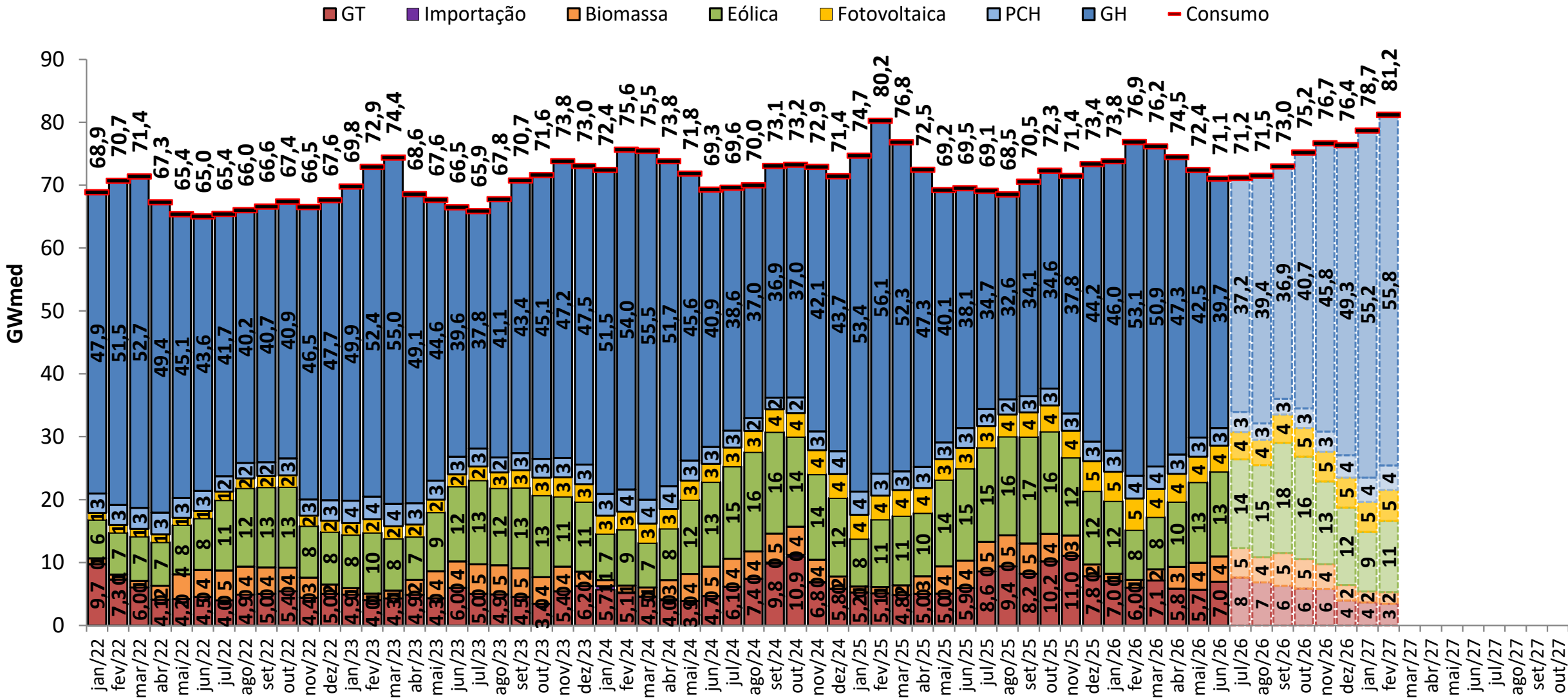
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

| GF Sazo<br>- perdas (≈4,267%)<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 |
|----------------------------------------------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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)                       |         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| Pacotão (PCH)                                      | Sudeste |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,3    | 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 |
| SIN                                                |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |
| Expansão PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio) |         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| Sudeste                                            |         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 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 |
| 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

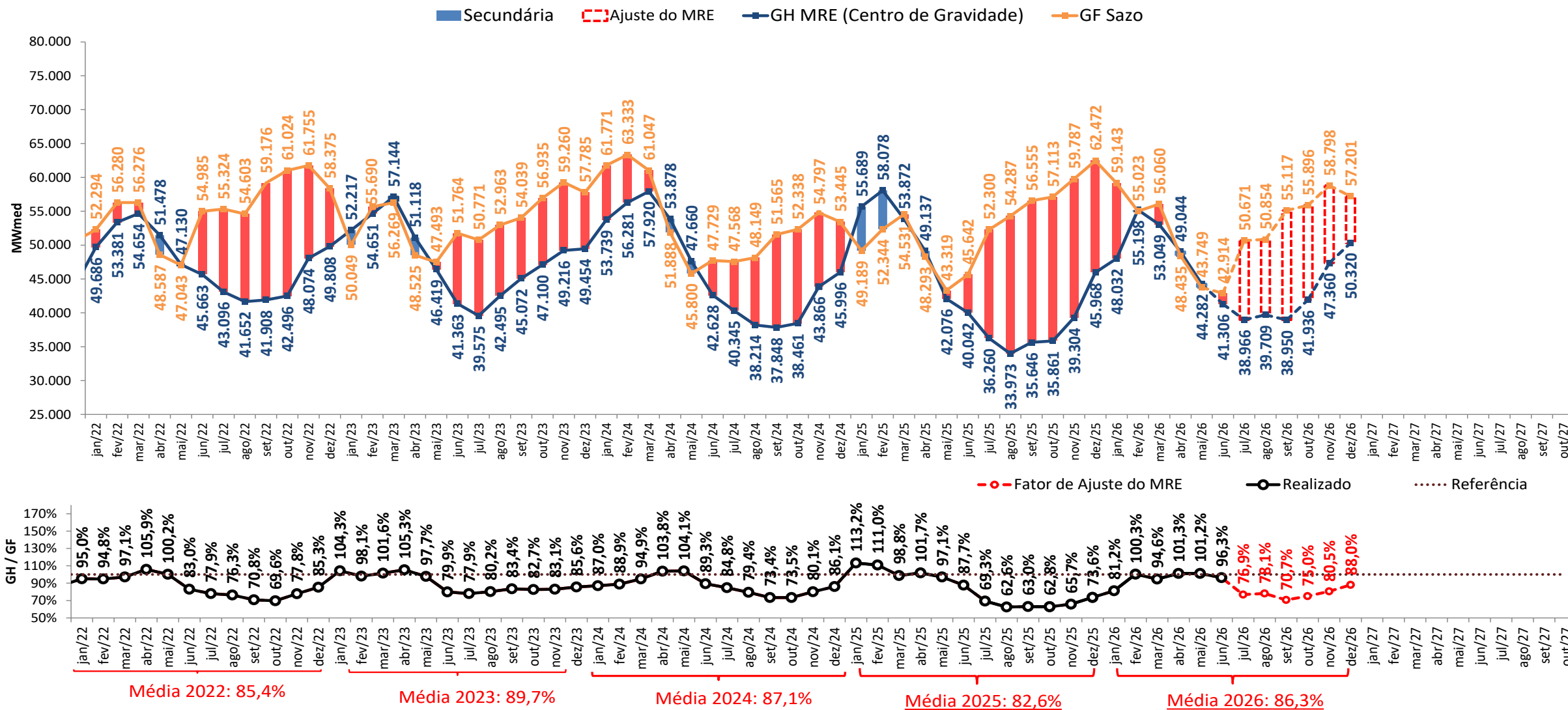
# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

|                              |                                                     |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
|------------------------------|-----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|                              | 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 |
|                              | 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) | Submercado                                          | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| Pacotão (PCH)                | Sudeste                                             |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,4    | 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 |
|                              | SIN                                                 | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |
|                              | Expansao PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio)  | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|                              | Sudeste                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 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 |
|                              | 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 |

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

# projeção do MRE

proj. PLD RNA

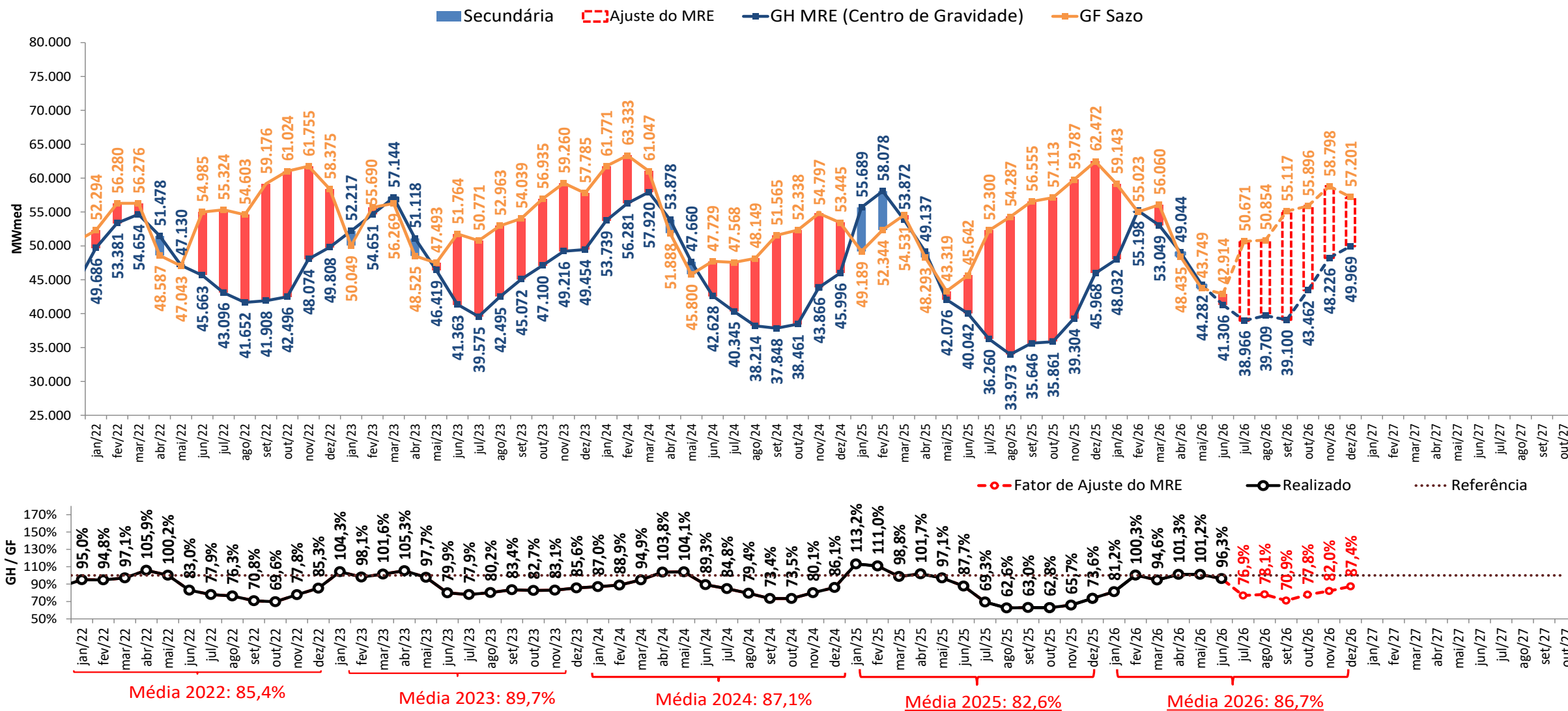


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

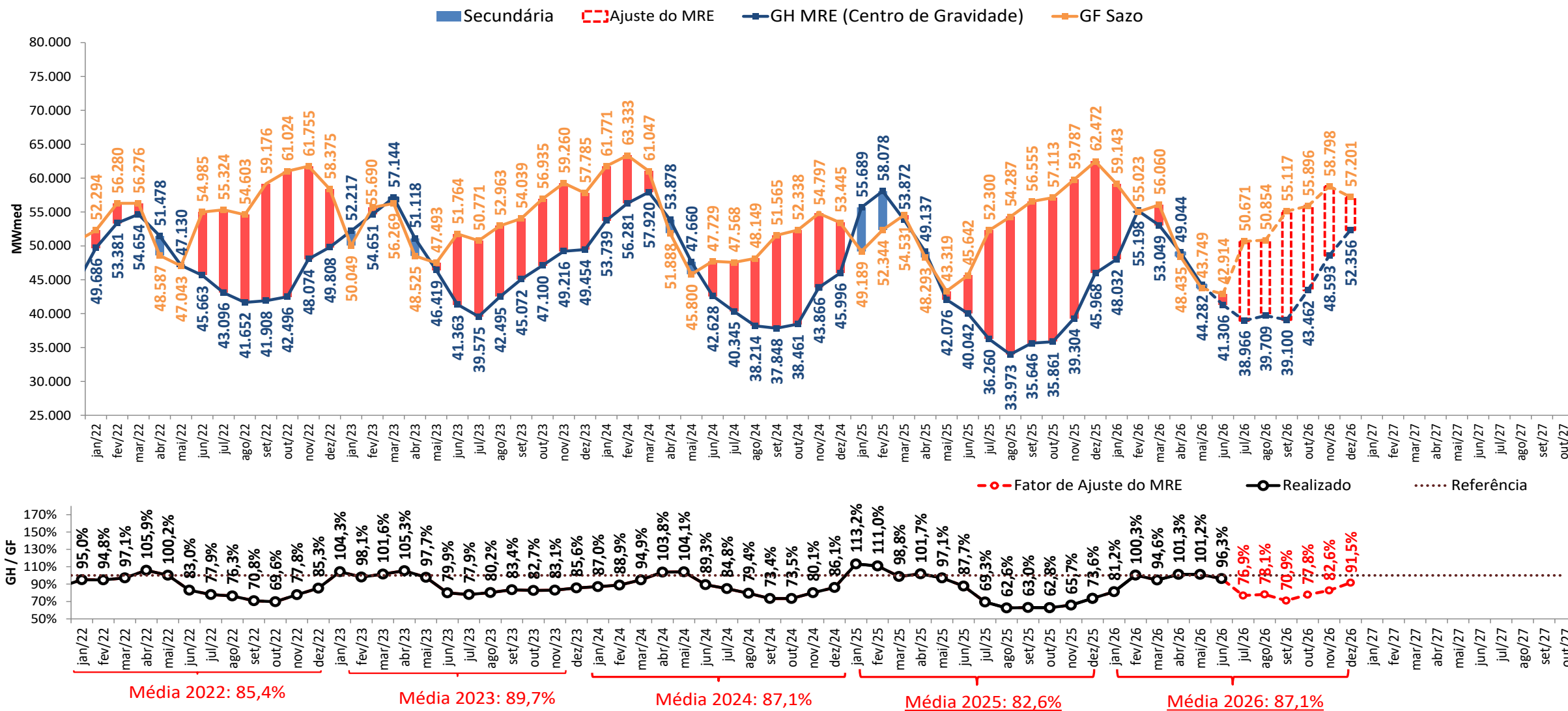
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

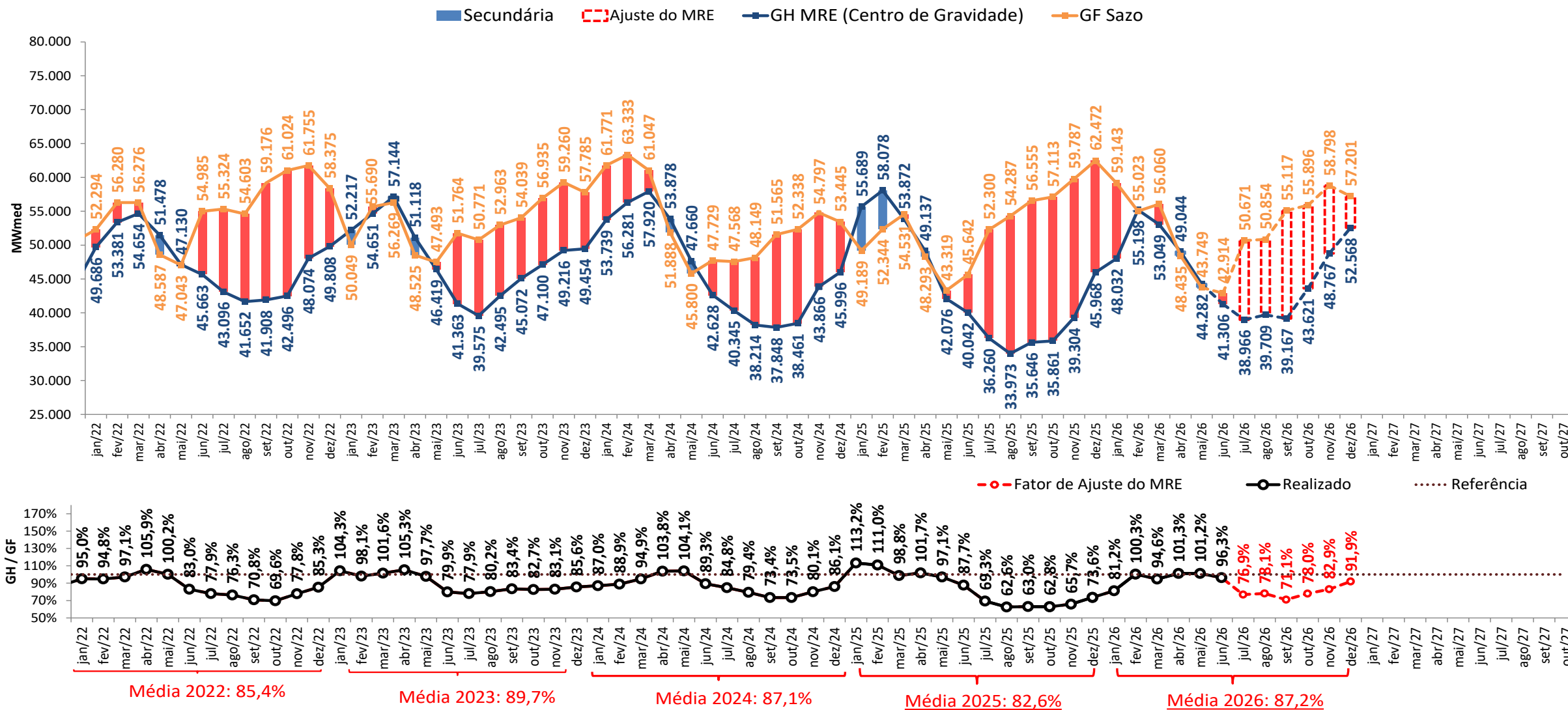


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

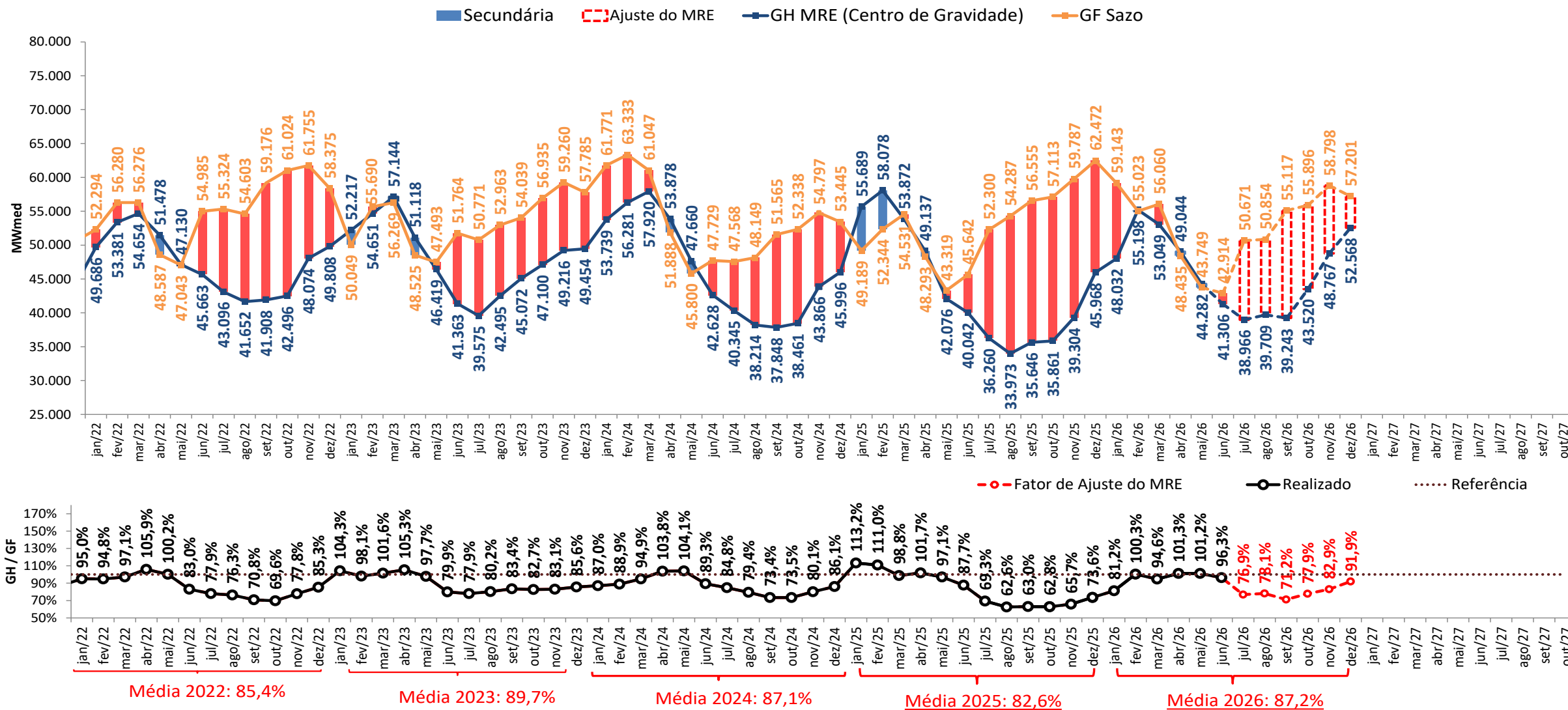
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

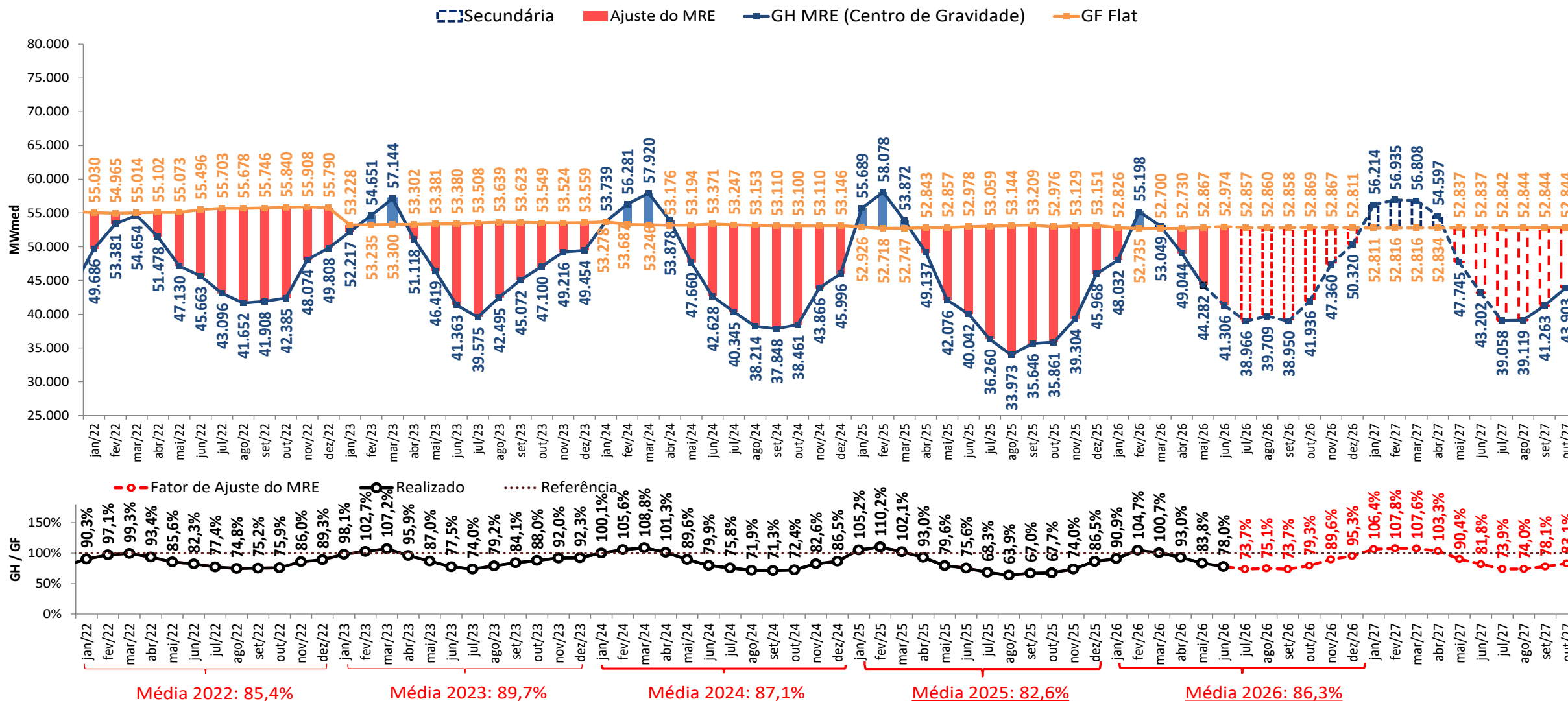
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

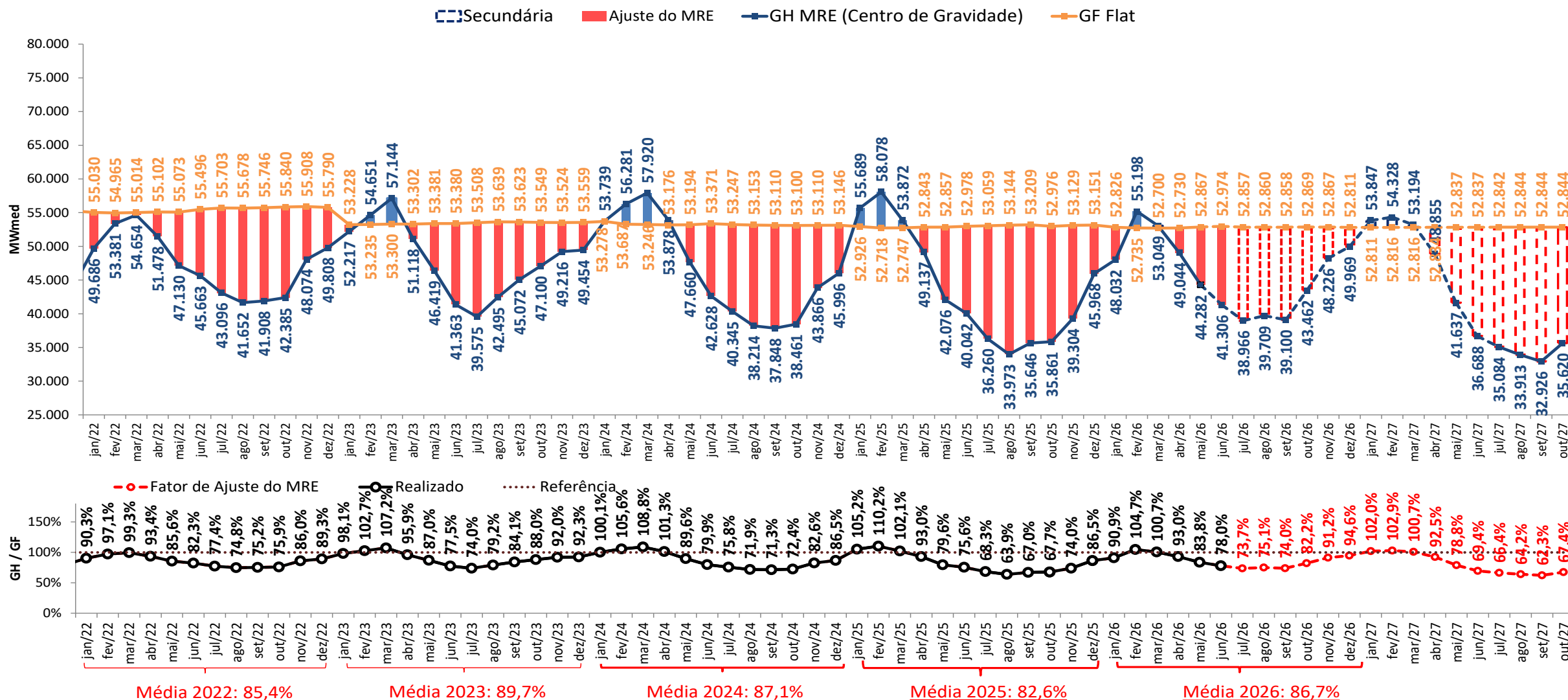
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

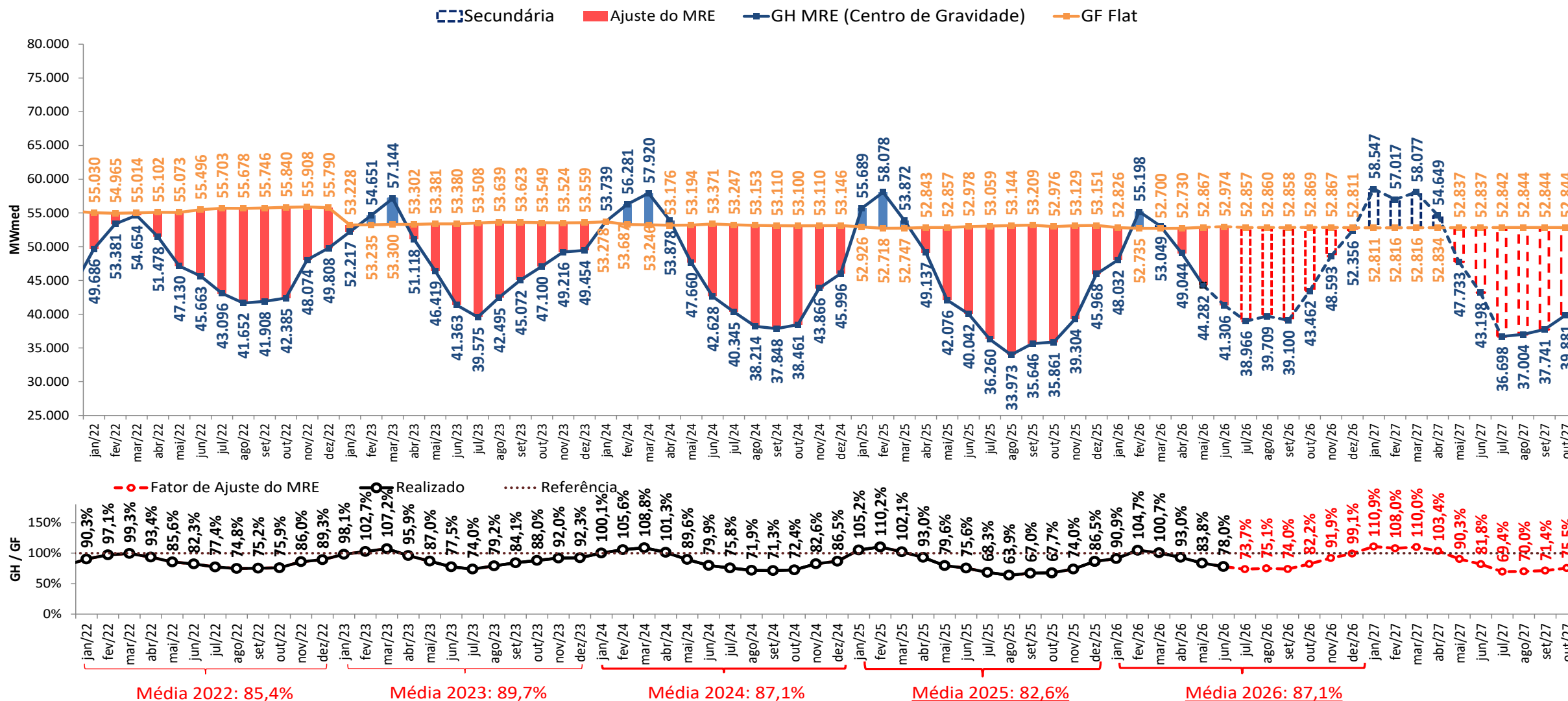
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

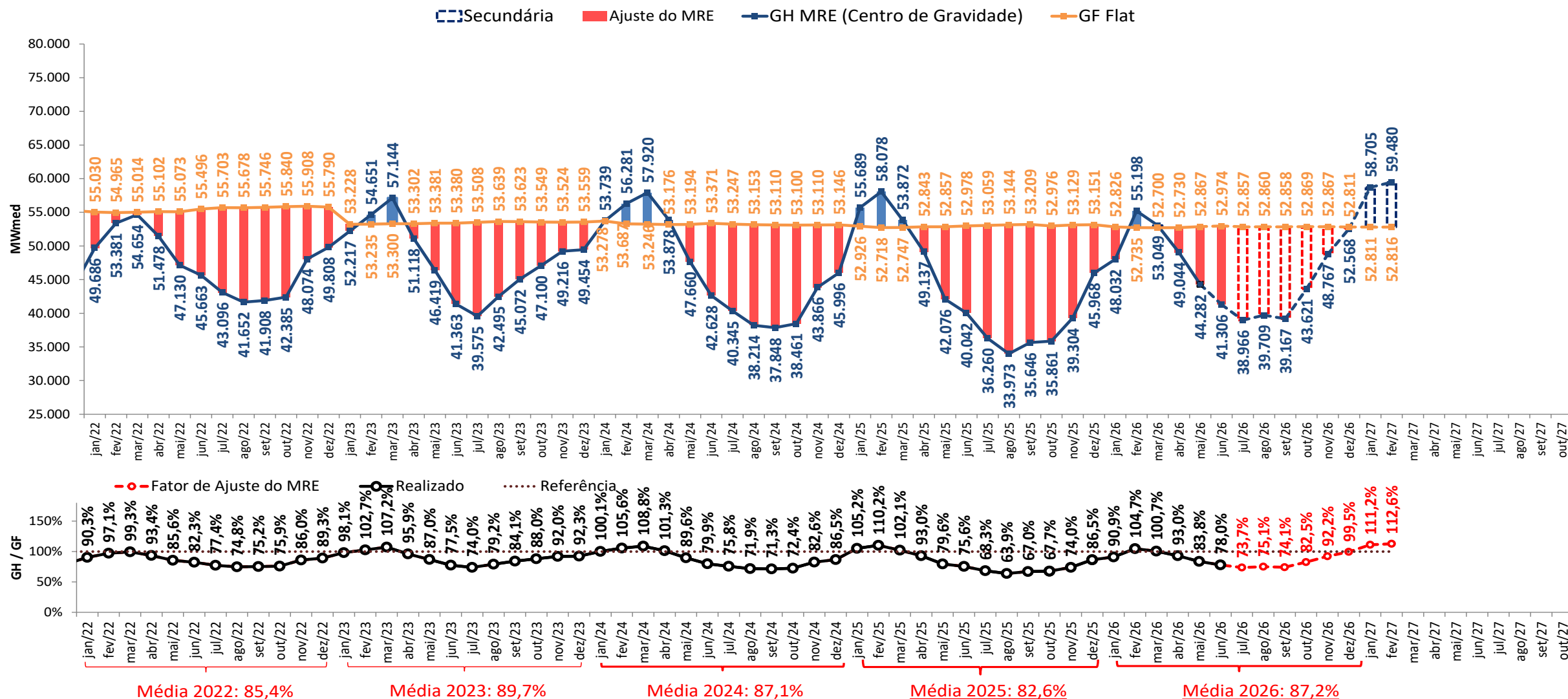
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

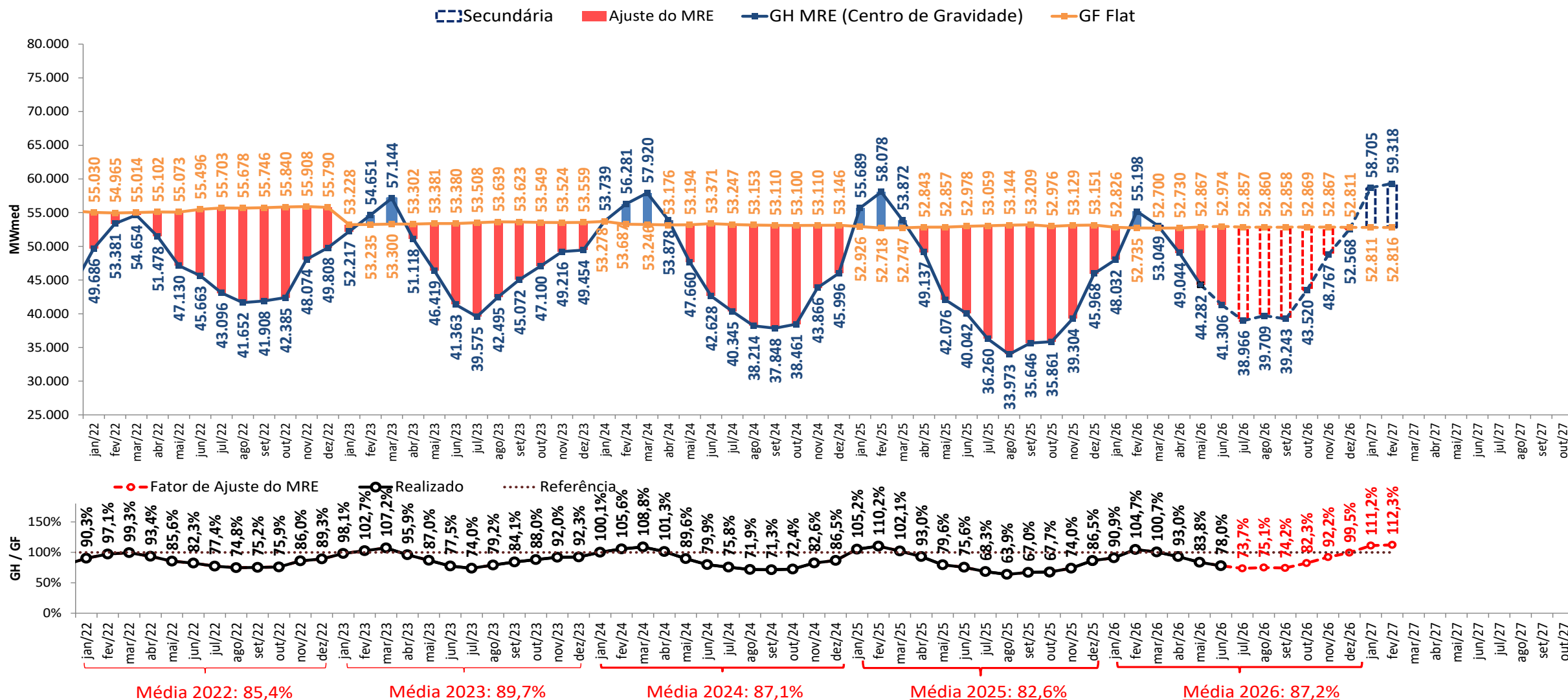


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

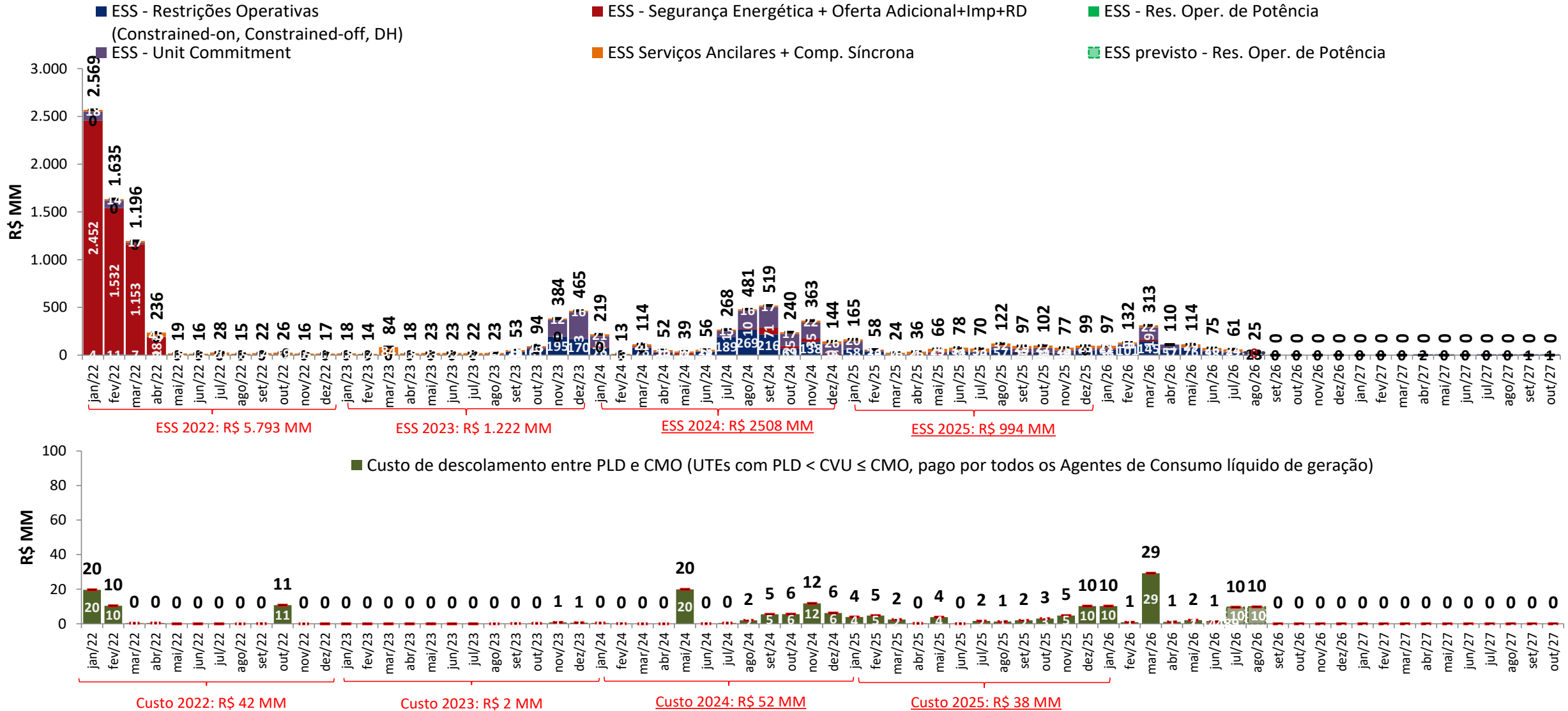
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

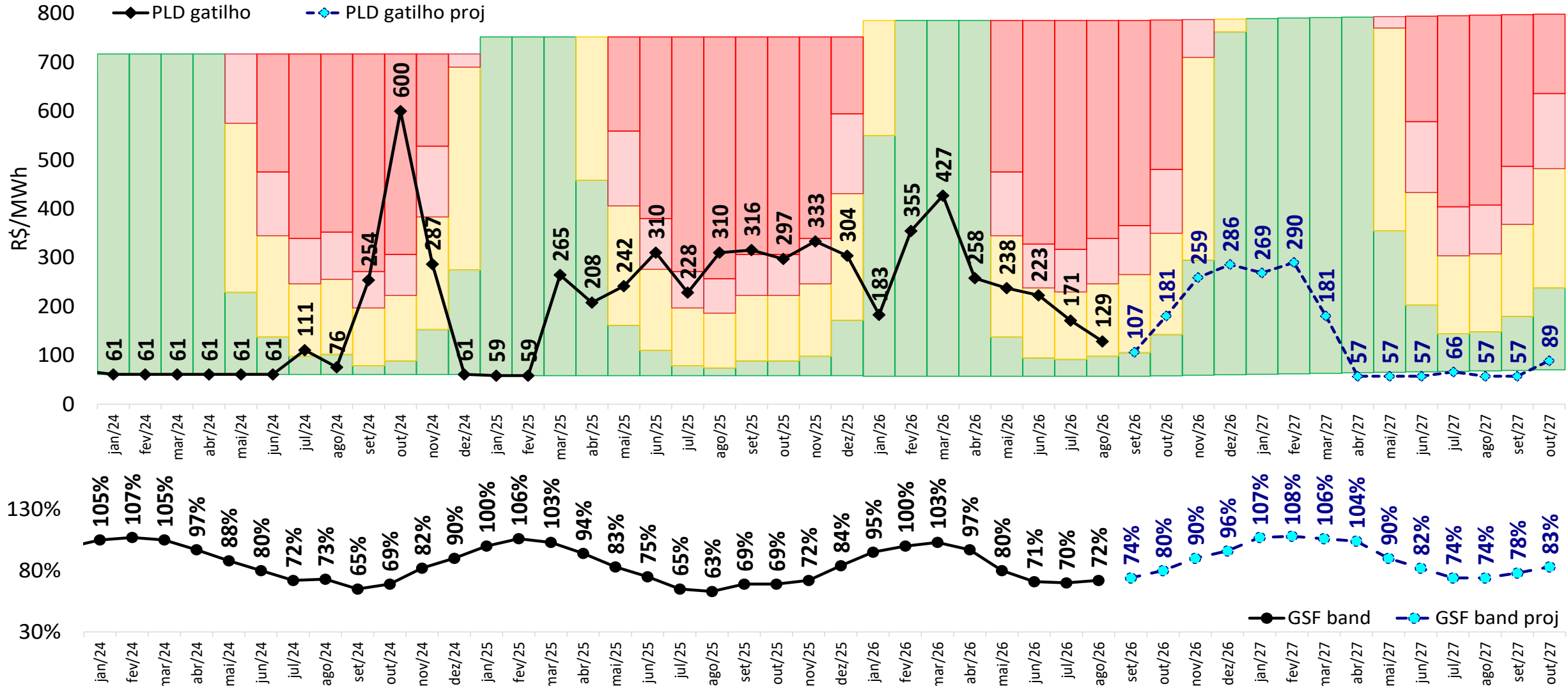
## projeção do PLD



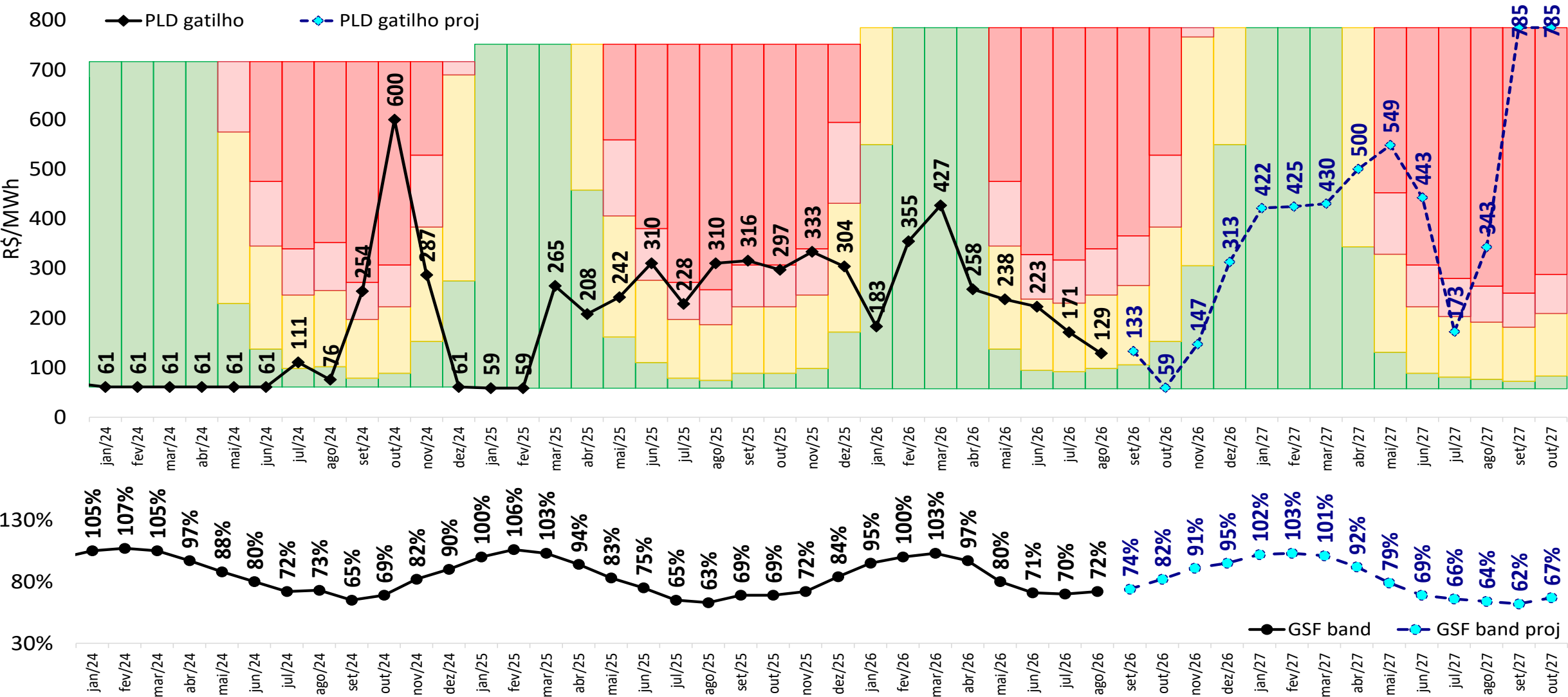
- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



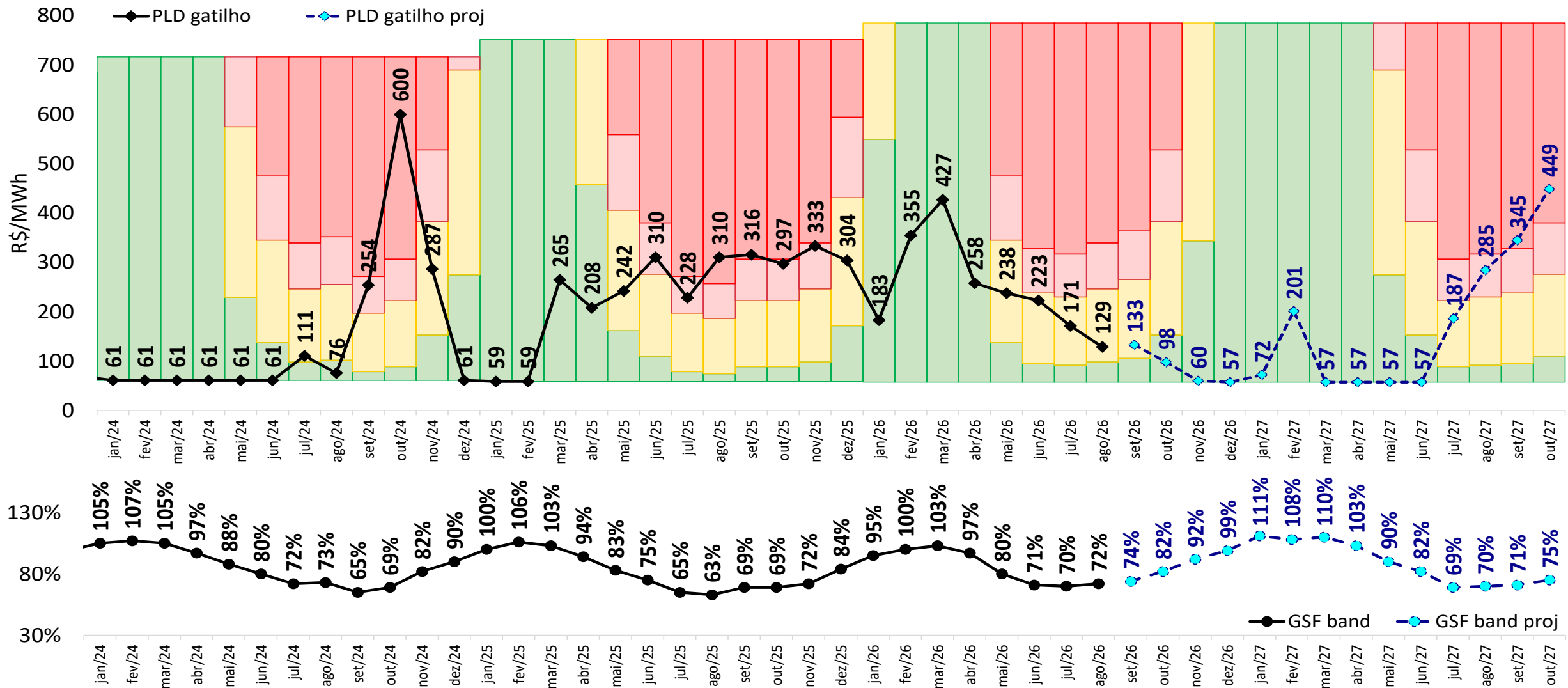
projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA



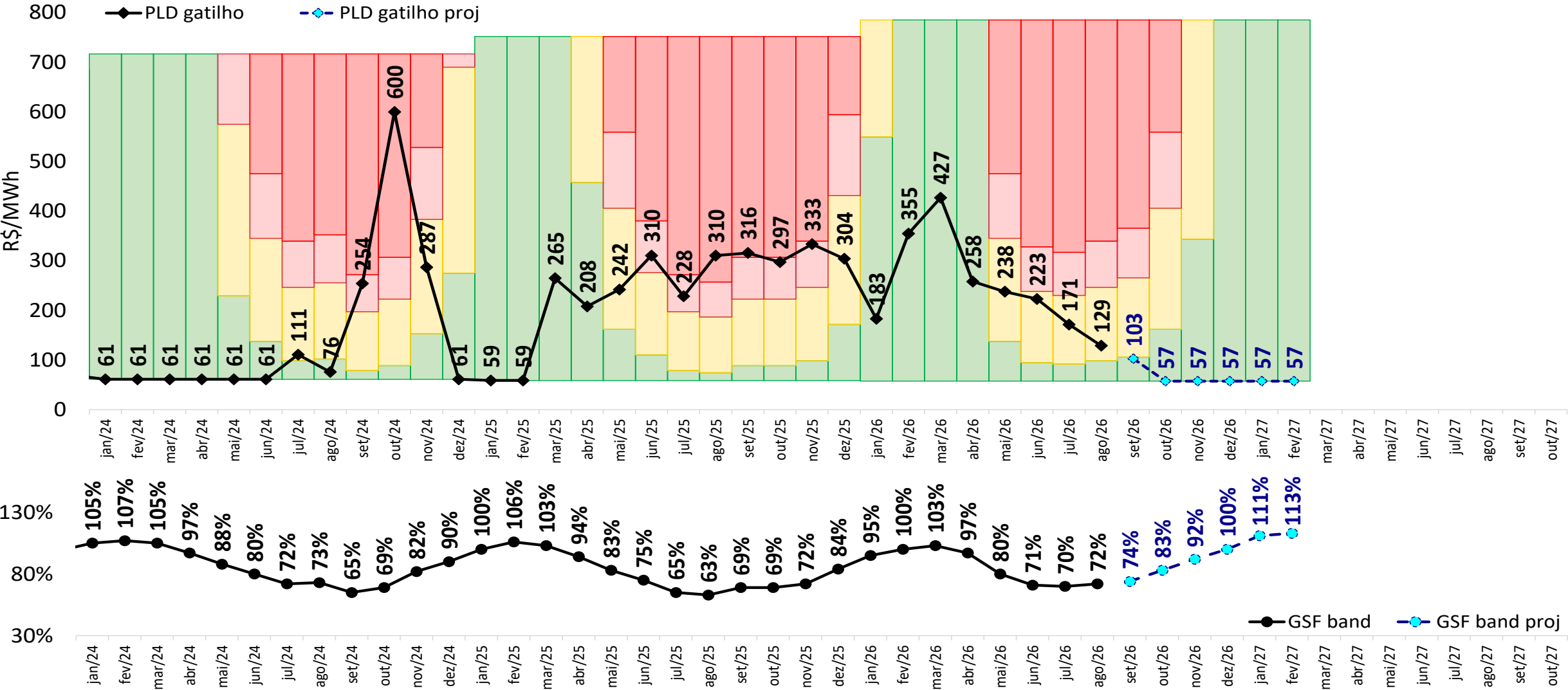
projecção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



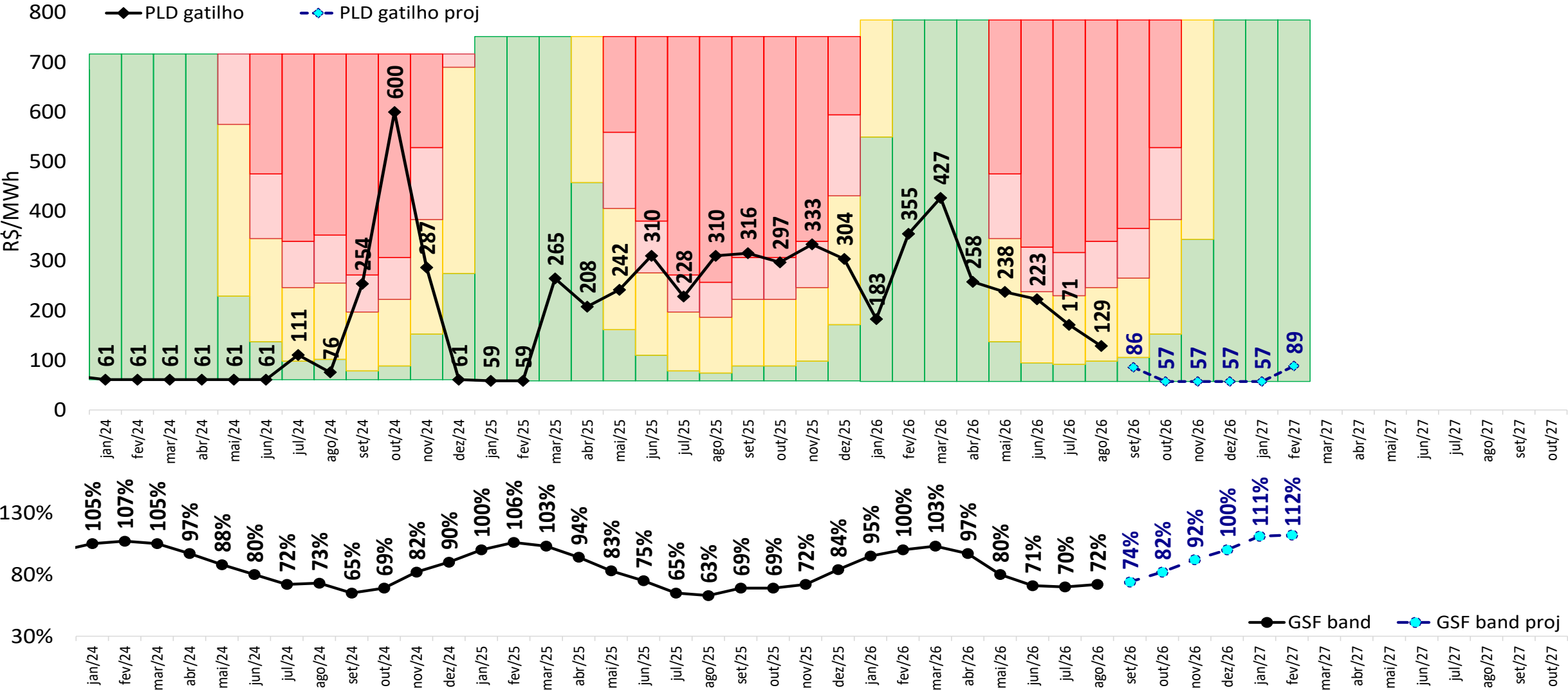
projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEEOficial)



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



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



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



*ccee*