



14/09/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

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

ccee

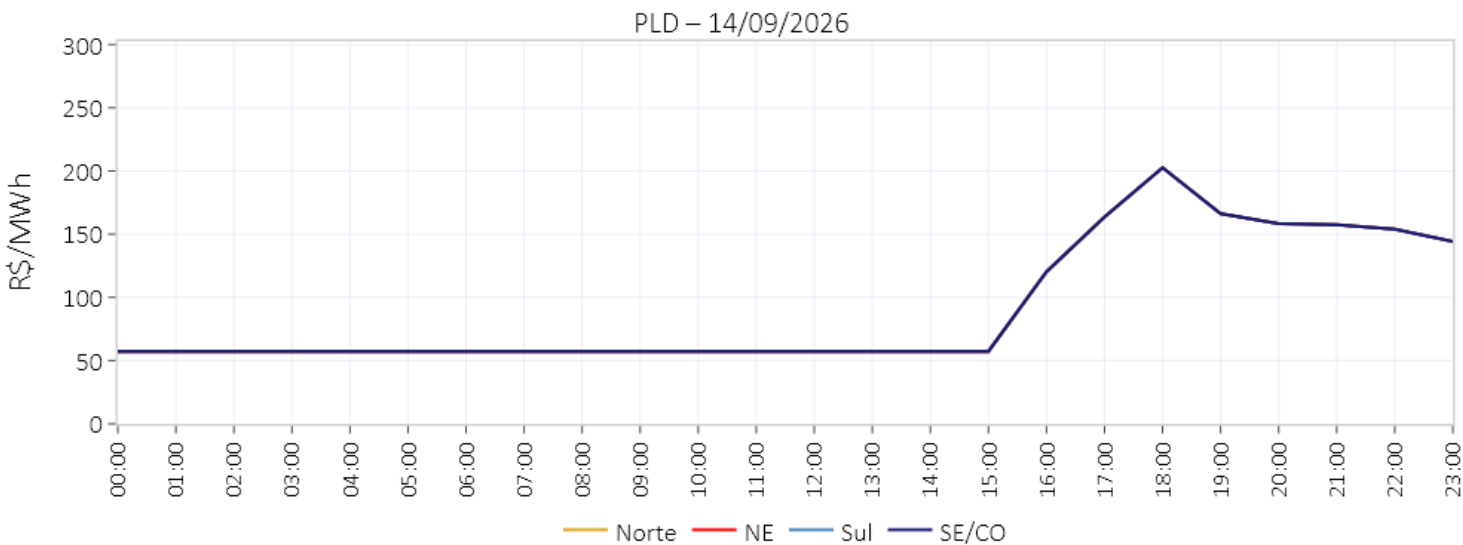
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 14/09/2026



No dia 14/09, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. 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 o patamar mais elevado do dia, devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário em todos os submercados foi de R\$ 91/MWh.

No horário de vale do PLD (0h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição de 20,0 GWm da carga líquida\* em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pelo aumento da geração das fontes intermitentes: MMGD (+9,7 GWm) e solar fotovoltaica (+5,7 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 203/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento de 8,9 GWm da carga líquida\* em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação da carga (+4,0 GWm) e da queda da geração intermitente: geração eólica (-1,5 GWm), MMGD (-1,4 GWm) e solar fotovoltaica (-1,5 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (+8,2 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,7 GWm).



|                                    | Demais Horas | Vale (0-15h) | Variação     | Pico (18h) | Variação     |
|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|------------|--------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                | 151,97       | 57,31        | -94,7 (-62%) | 202,58     | +50,6 (+33%) |
| PLD Sul (R\$/MWh)                  | 151,96       | 57,31        | -94,7 (-62%) | 202,57     | +50,6 (+33%) |
| PLD NE (R\$/MWh)                   | 151,96       | 57,31        | -94,7 (-62%) | 202,57     | +50,6 (+33%) |
| PLD Norte (R\$/MWh)                | 151,97       | 57,31        | -94,7 (-62%) | 202,58     | +50,6 (+33%) |
| Carga SIN (GWmed)                  | 89,4         | 78,0         | -11,4 (-13%) | 93,4       | +4,0 (+4%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)         | 20,1         | 14,6         | -5,5 (-27%)  | 18,6       | -1,5 (-7%)   |
| Geração MMGD SIN (GWmed)           | 1,6          | 11,3         | +9,7 (+606%) | 0,2        | -1,4 (-88%)  |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)    | 1,5          | 7,2          | +5,7 (+380%) | 0,0        | -1,5 (-100%) |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 7,8          | 7,7          | -0,1 (-1%)   | 7,8        | 0,0 (0%)     |
| GT Compulsória** SIN (GWmed)       | 7,8          | 6,8          | -1,0 (-13%)  | 7,4        | -0,4 (-5%)   |
| Carga Líquida* SIN (GWmed)         | 50,5         | 30,5         | -20,0 (-40%) | 59,4       | +8,9 (+18%)  |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)     | 0,5          | 0,0          | -0,5 (-100%) | 1,2        | +0,7 (+140%) |
| GH SIN (GWmed)                     | 50,0         | 30,5         | -19,5 (-39%) | 58,2       | +8,2 (+16%)  |

\* 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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 13/set/26       | R\$ 87,64/MWh  | R\$ 87,63/MWh  | R\$ 87,63/MWh  | R\$ 87,64/MWh  |
| 14/set/26       | R\$ 90,97/MWh  | R\$ 90,97/MWh  | R\$ 90,97/MWh  | R\$ 90,97/MWh  |
| Projeção set/26 | R\$ 153,13/MWh | R\$ 153,13/MWh | R\$ 152,84/MWh | R\$ 153,01/MWh |
| Projeção out/26 | R\$ 89,29/MWh  | R\$ 89,29/MWh  | R\$ 89,29/MWh  | R\$ 89,29/MWh  |
| Projeção nov/26 | R\$ 200,75/MWh | R\$ 200,75/MWh | R\$ 200,75/MWh | R\$ 200,75/MWh |

| ENA                     | SE/CO | S    | NE  | N   | SIN  |
|-------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 13/set/26 | 114%  | 259% | 64% | 57% | 158% |
| Expectativa set/26      | 122%  | 242% | 68% | 51% | 152% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 13/set/26                | 57,3% | 82,6% | 72,7% | 77,8% | 62,9% |
| Expectativa final de set/26 | 55,8% | 91,4% | 67,1% | 73,5% | 61,2% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 13/set/26 | 73,6% | 76,7%                            |
| Expectativa set/26      | 74,5% | 77,6%                            |
| Projeção 2026           | 87,7% | 87,7%                            |

| Encargos           | ESS          | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa set/26 | R\$ 79,0 MM  | R\$ 0,0 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 946,5 MM | R\$ 59,2 MM                           |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

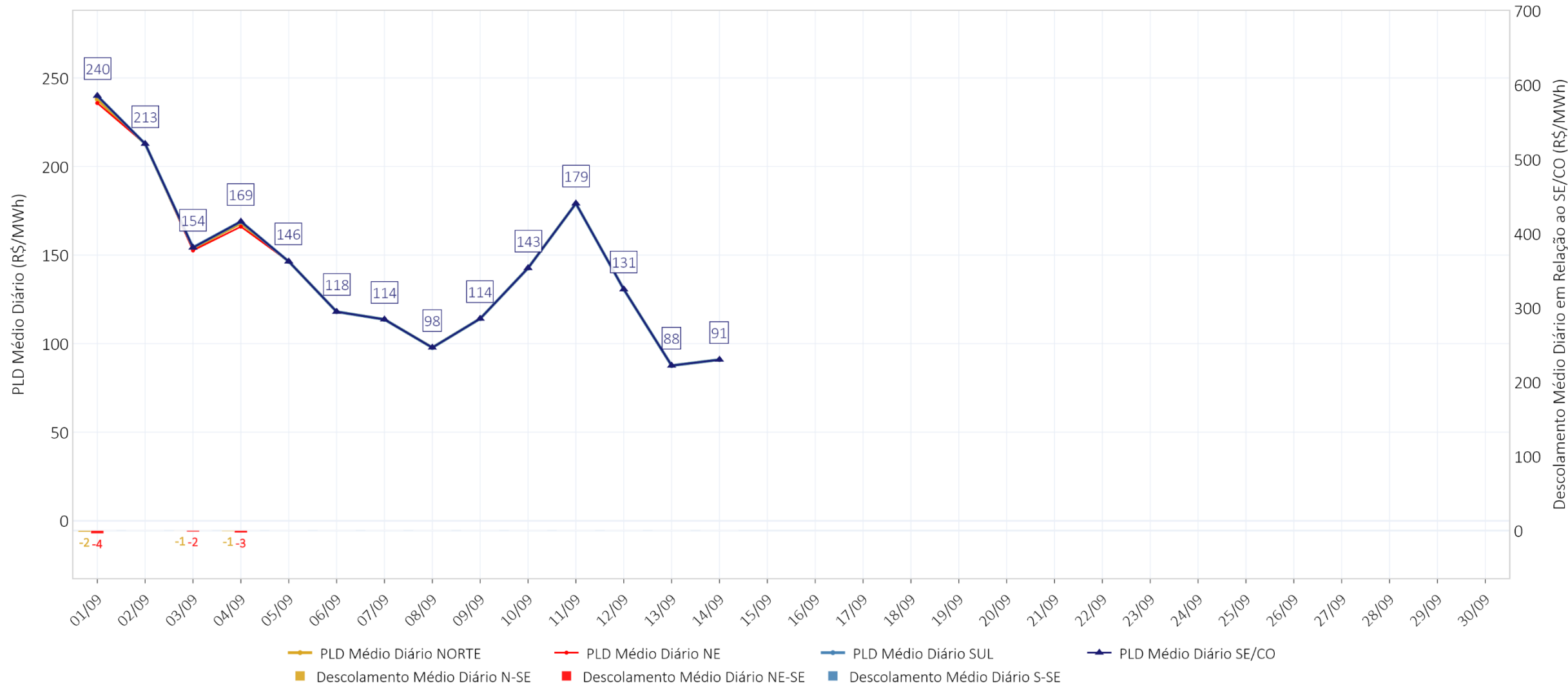
## Análise e acompanhamento da operação

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

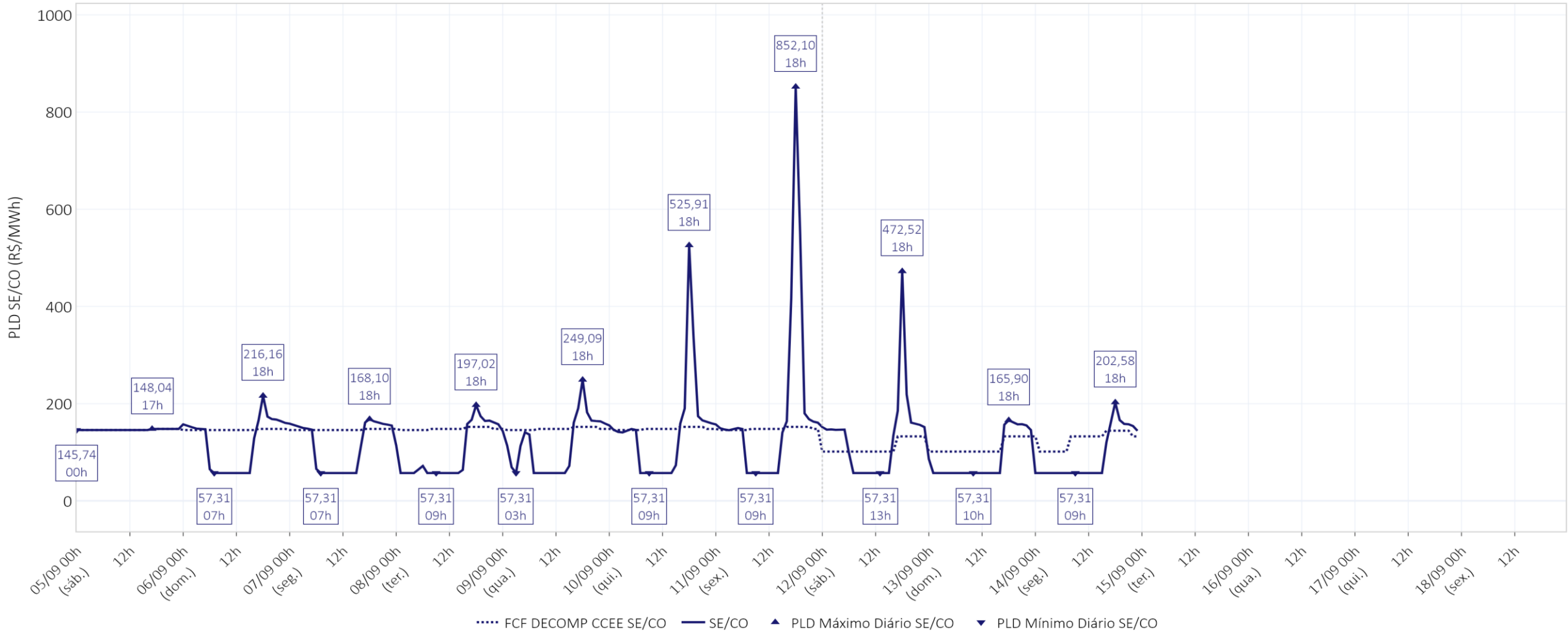
## Projeção do PLD

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

semana 3 de setembro

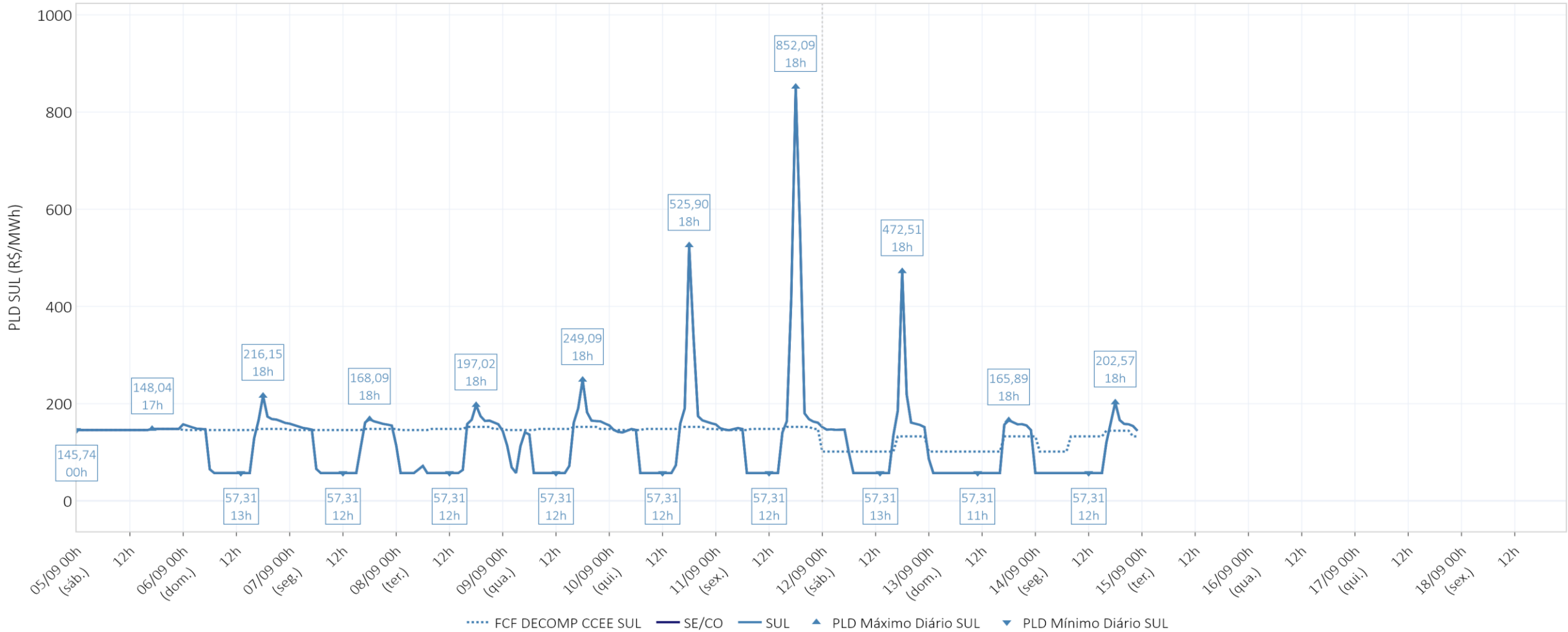


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



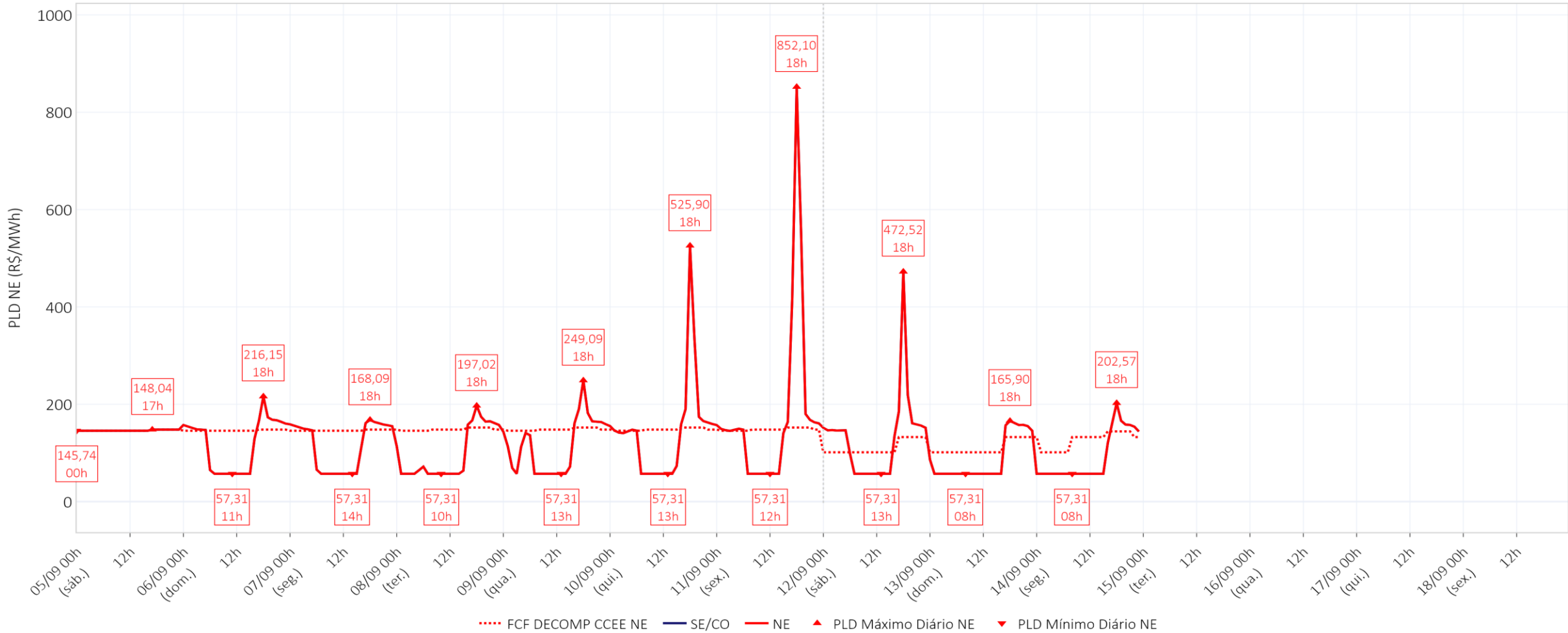
| Média Diária (R\$/MWh) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



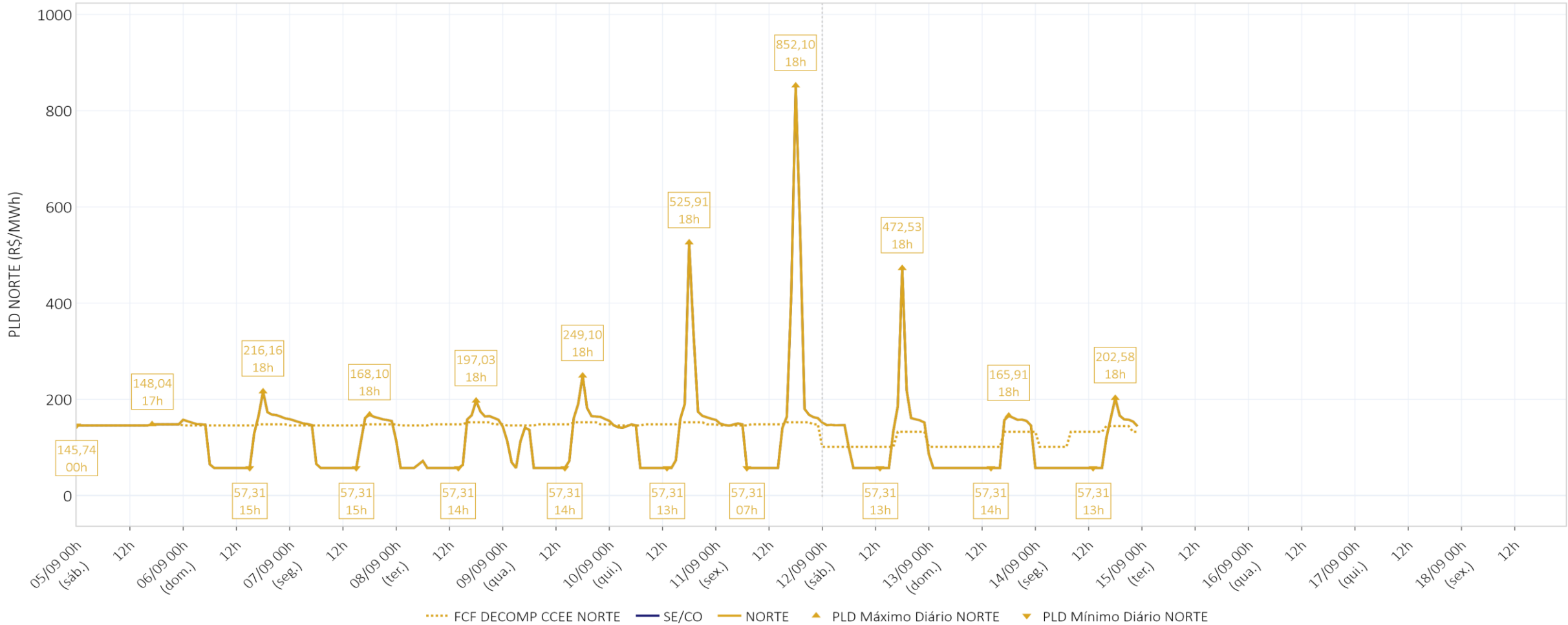
| Média Diária (R\$/MWh) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| SUL                    | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

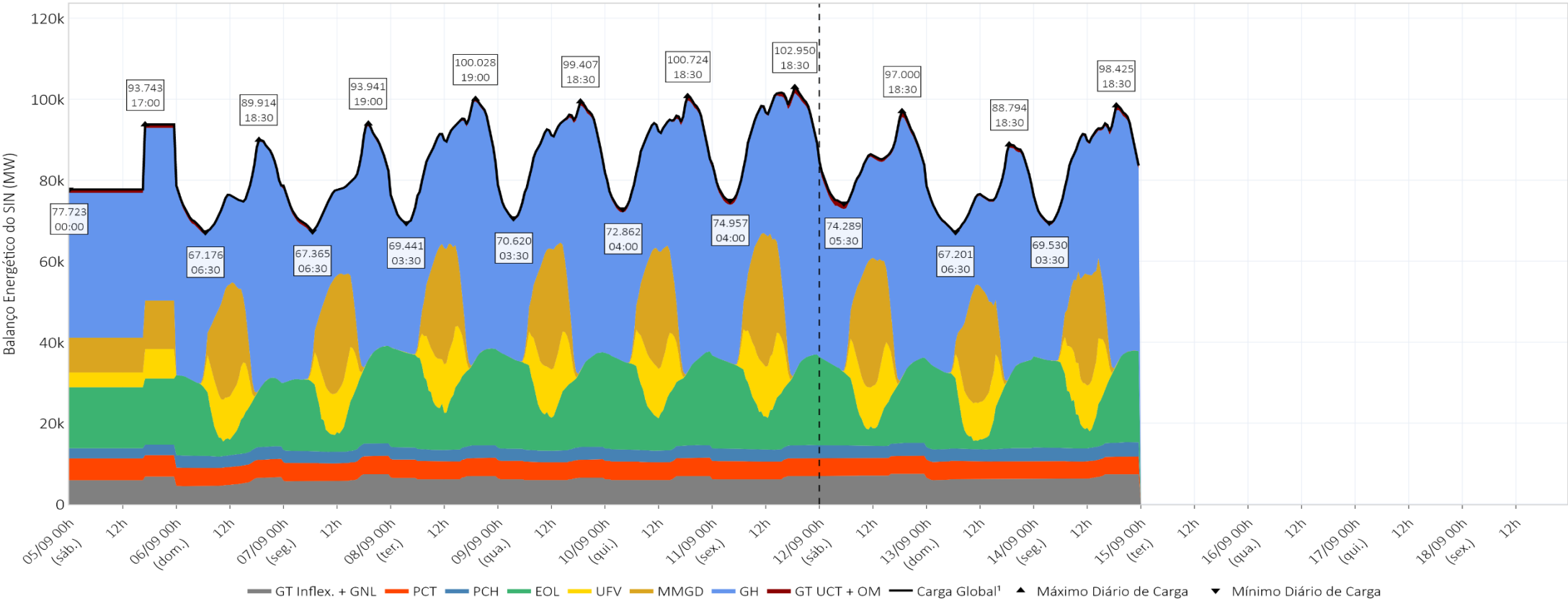


| Média Diária (R\$/MWh) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| SUL                    | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| NE                     | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

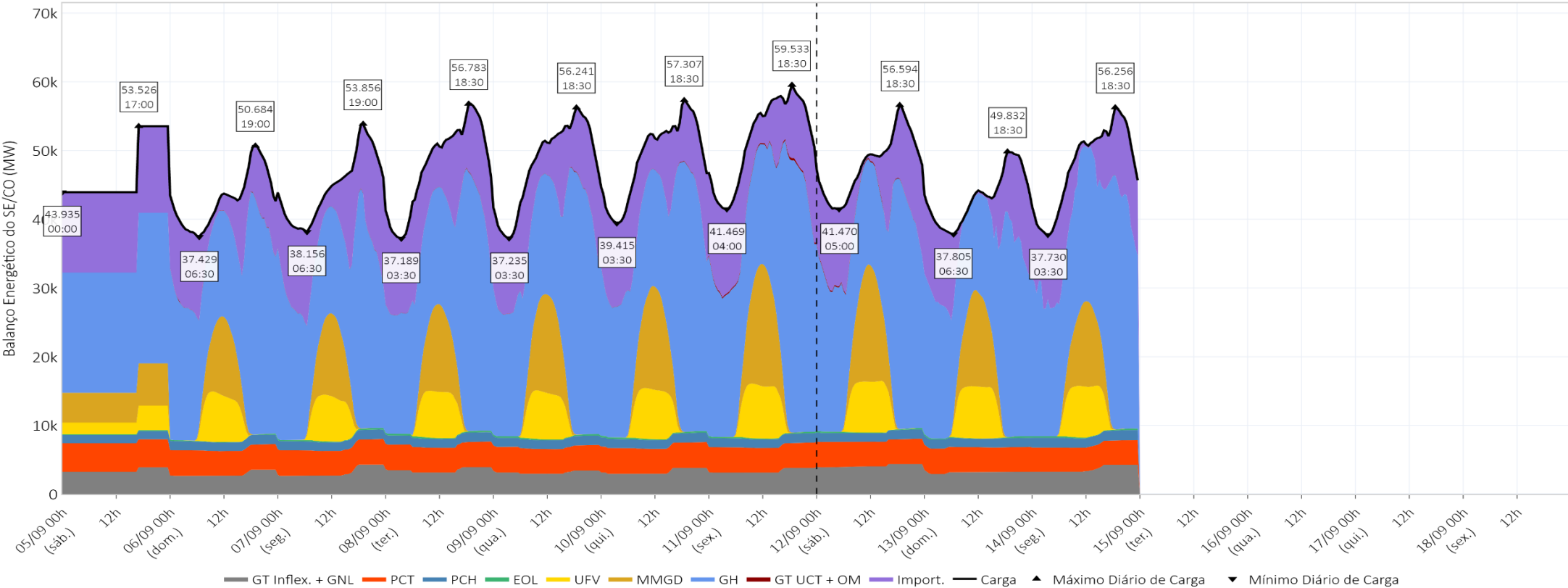


| Média Diária (R\$/MWh) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| SUL                    | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| NE                     | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |
| NORTE                  | 146   | 118   | 114   | 98    | 114   | 143   | 179   | 131   | 88    | 91    |



| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹        | 82.395 | 76.512 | 78.436 | 86.312 | 87.047 | 88.247 | 91.404 | 84.150 | 76.534 | 85.419 |
| GT UCT + OM          | 834    | 386    | 415    | 261    | 527    | 617    | 851    | 940    | 504    | 622    |
| GH                   | 37.801 | 37.804 | 36.371 | 39.541 | 41.111 | 42.396 | 44.470 | 39.789 | 35.818 | 40.798 |
| MMGD                 | 9.544  | 7.986  | 8.449  | 8.382  | 8.731  | 8.463  | 9.359  | 9.226  | 8.465  | 8.039  |
| UFV                  | 4.706  | 4.659  | 4.529  | 5.057  | 5.072  | 5.201  | 5.549  | 4.966  | 4.340  | 5.227  |
| EOL                  | 15.431 | 13.001 | 15.020 | 19.119 | 17.956 | 17.771 | 17.276 | 14.573 | 13.745 | 16.334 |
| PCH                  | 2.559  | 2.994  | 2.995  | 2.995  | 2.995  | 2.997  | 3.079  | 3.080  | 3.079  | 3.387  |
| PCT                  | 5.330  | 4.460  | 4.467  | 4.465  | 4.462  | 4.490  | 4.424  | 4.422  | 4.421  | 4.325  |
| GT Inflex. + GNL     | 6.189  | 5.223  | 6.190  | 6.491  | 6.192  | 6.311  | 6.396  | 7.155  | 6.162  | 6.687  |

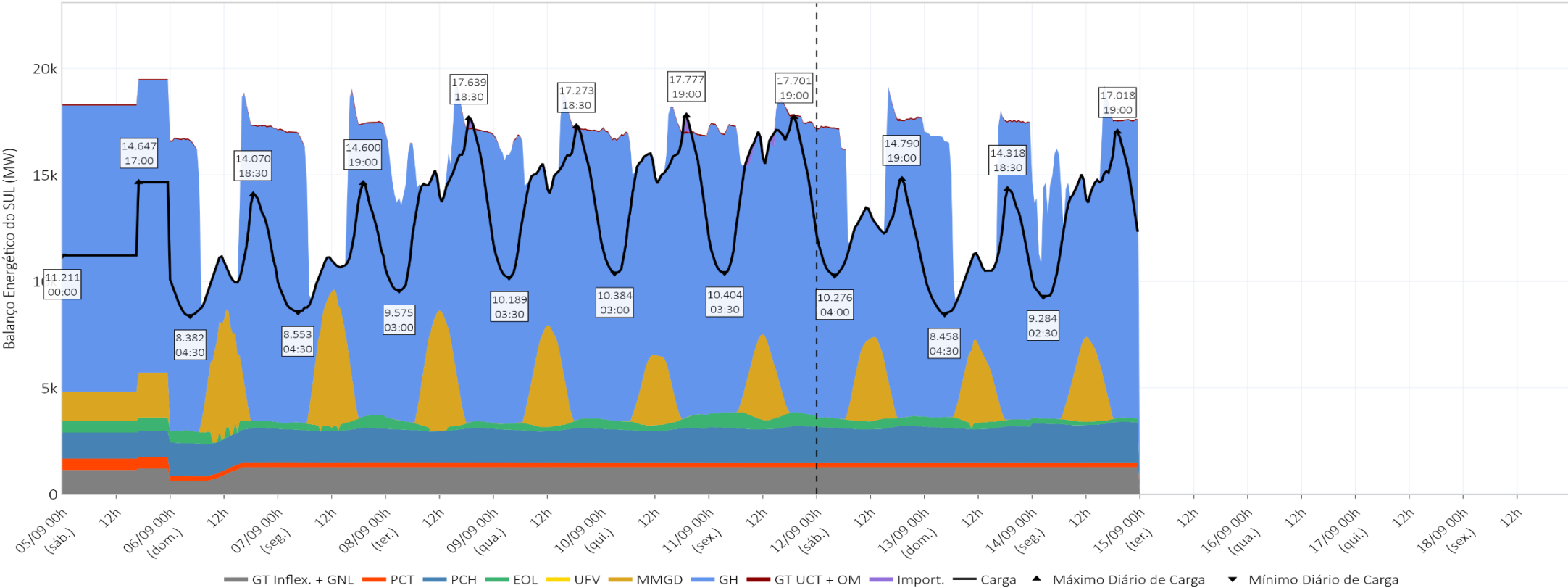
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 46.732 | 42.899 | 44.681 | 47.850 | 47.974 | 49.018 | 51.688 | 47.978 | 43.168 | 47.706 |
| Interc.²             | 11.960 | 7.602  | 9.813  | 10.476 | 9.636  | 9.630  | 9.713  | 8.632  | 7.371  | 8.236  |
| GT UCT + OM          | 0      | 43     | 39     | 42     | 42     | 44     | 199    | 131    | 1      | 2      |
| GH                   | 18.784 | 21.437 | 20.667 | 22.435 | 23.148 | 23.828 | 25.184 | 22.326 | 20.565 | 24.239 |
| MMGD                 | 4.863  | 3.251  | 3.444  | 3.679  | 4.249  | 4.311  | 5.127  | 4.788  | 4.042  | 3.603  |
| UFV                  | 2.230  | 2.578  | 2.408  | 2.545  | 2.572  | 2.732  | 2.997  | 2.911  | 2.959  | 2.860  |
| EOL                  | 133    | 84     | 162    | 191    | 177    | 182    | 164    | 126    | 124    | 171    |
| PCH                  | 1.172  | 1.322  | 1.323  | 1.323  | 1.323  | 1.322  | 1.315  | 1.315  | 1.314  | 1.415  |
| PCT                  | 4.159  | 3.669  | 3.669  | 3.669  | 3.669  | 3.698  | 3.633  | 3.633  | 3.633  | 3.533  |
| GT Inflex. + GNL     | 3.432  | 2.912  | 3.155  | 3.488  | 3.157  | 3.271  | 3.356  | 4.115  | 3.159  | 3.647  |

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

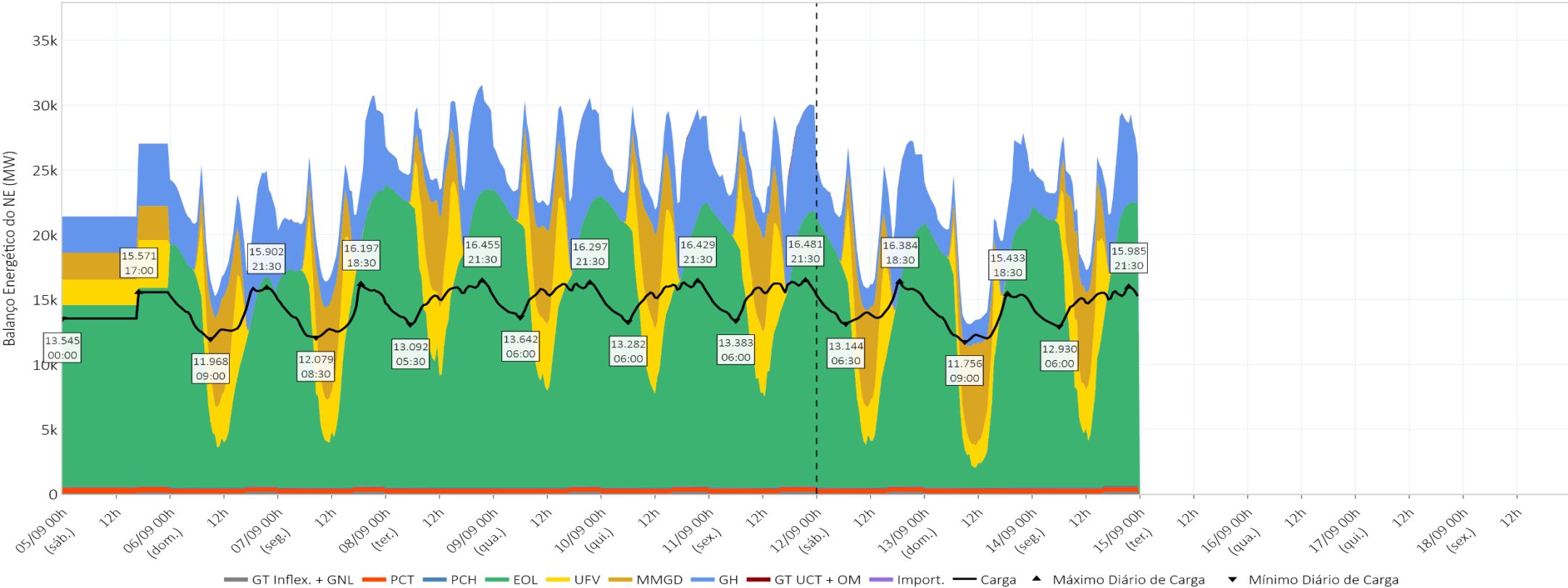
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 12.213 | 10.538 | 10.816 | 13.741 | 13.964 | 14.320 | 14.711 | 12.272 | 10.759 | 13.279 |
| Interc.²             | -6.443 | -4.001 | -3.978 | -2.146 | -2.332 | -2.206 | -2.342 | -3.475 | -3.579 | -2.208 |
| GT UCT + OM          | 53     | 28     | 29     | 19     | 25     | 35     | 37     | 32     | 14     | 16     |
| GH                   | 13.536 | 9.840  | 9.510  | 10.972 | 11.594 | 12.060 | 12.242 | 10.990 | 9.776  | 10.847 |
| MMGD                 | 1.578  | 1.587  | 1.860  | 1.602  | 1.340  | 985    | 1.043  | 1.179  | 1.056  | 1.114  |
| UFV                  | 3      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 576    | 398    | 365    | 268    | 312    | 414    | 614    | 428    | 375    | 201    |
| PCH                  | 1.223  | 1.540  | 1.540  | 1.540  | 1.541  | 1.543  | 1.638  | 1.638  | 1.638  | 1.834  |
| PCT                  | 533    | 223    | 223    | 221    | 220    | 218    | 209    | 209    | 209    | 205    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.154  | 923    | 1.265  | 1.265  | 1.265  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  | 1.270  |

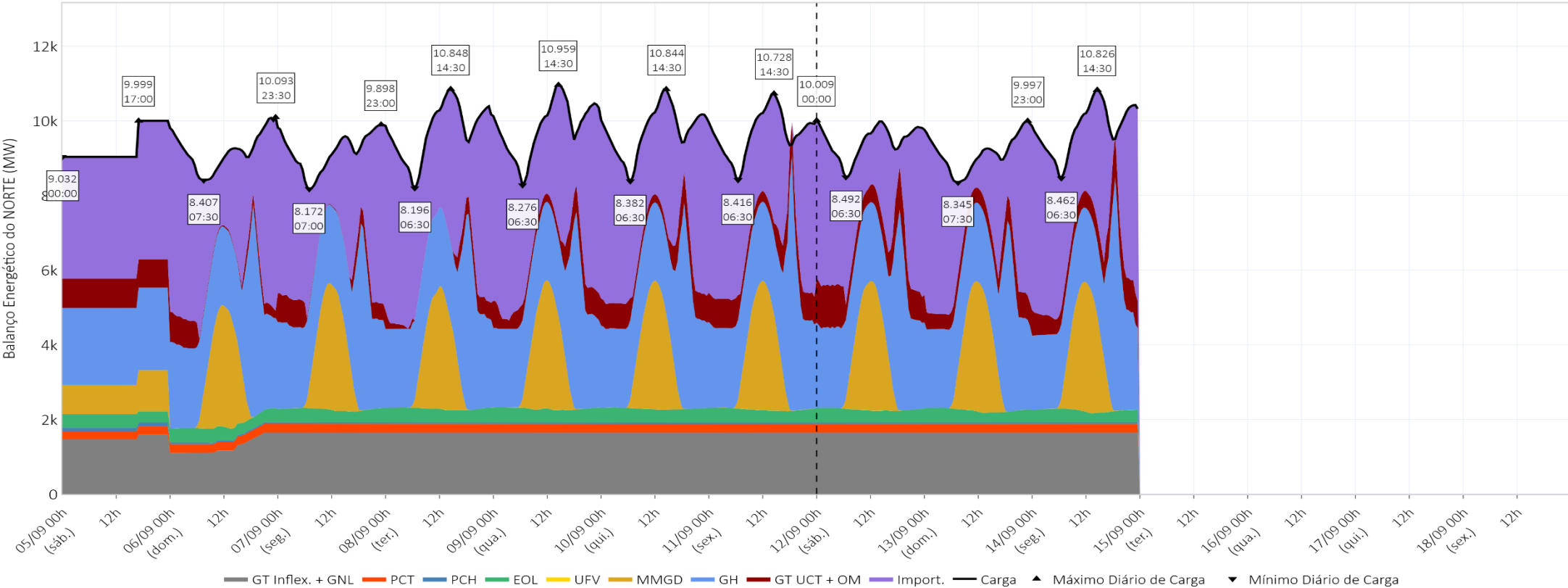
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



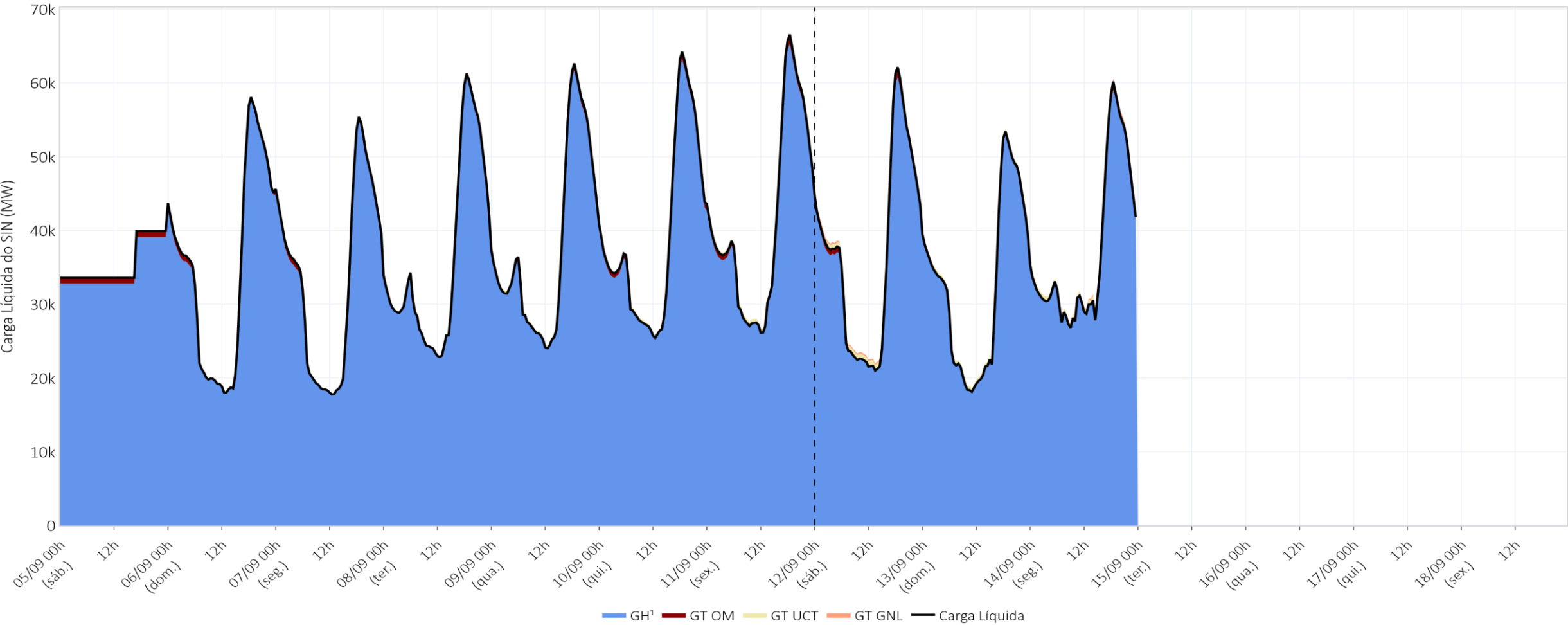
| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09   | 09/09   | 10/09   | 11/09   | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.136 | 13.879 | 13.752 | 14.988  | 15.289  | 15.169  | 15.342  | 14.453 | 13.467 | 14.643 |
| Interc.²             | -8.912 | -7.027 | -8.901 | -12.092 | -10.865 | -10.810 | -10.548 | -8.017 | -6.667 | -9.429 |
| GT UCT + OM          | 8      | 4      | 4      | 3       | 7       | 12      | 16      | 9      | 2      | 3      |
| GH                   | 3.377  | 3.953  | 3.705  | 3.620   | 3.864   | 3.993   | 4.461   | 3.965  | 3.005  | 3.216  |
| MMGD                 | 2.227  | 2.163  | 2.127  | 2.132   | 2.135   | 2.148   | 2.159   | 2.215  | 2.312  | 2.276  |
| UFV                  | 2.471  | 2.080  | 2.119  | 2.511   | 2.499   | 2.467   | 2.550   | 2.053  | 1.380  | 2.366  |
| EOL                  | 14.381 | 12.163 | 14.148 | 18.295  | 17.100  | 16.805  | 16.142  | 13.668 | 12.913 | 15.635 |
| PCH                  | 64     | 93     | 93     | 93      | 93      | 93      | 89      | 89     | 89     | 99     |
| PCT                  | 422    | 336    | 343    | 343     | 341     | 342     | 353     | 351    | 350    | 357    |
| GT Inflex. + GNL     | 98     | 115    | 115    | 83      | 115     | 120     | 120     | 120    | 83     | 120    |

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



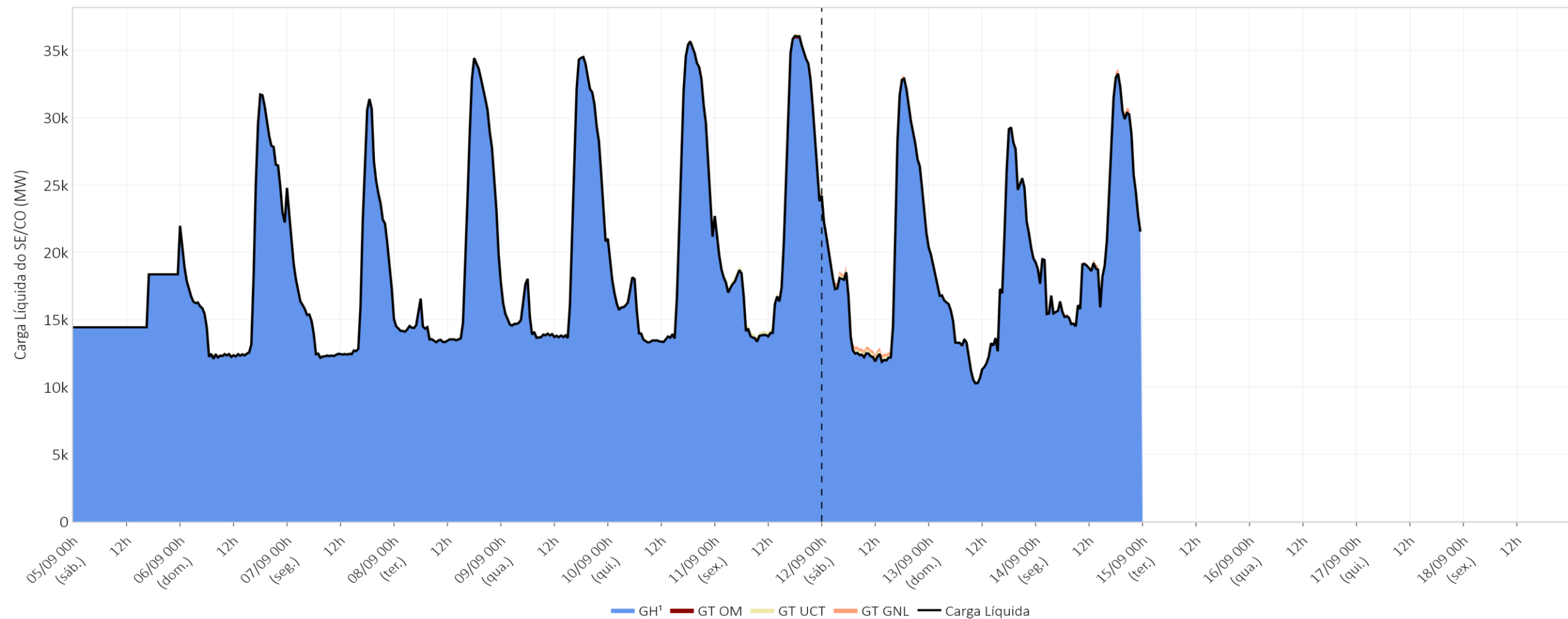
| Média Diária (MWmed) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga¹               | 9.314 | 9.196 | 9.187 | 9.733 | 9.820 | 9.739 | 9.663 | 9.447 | 9.140 | 9.791 |
| Interc.²             | 3.395 | 3.426 | 3.066 | 3.761 | 3.561 | 3.386 | 3.176 | 2.860 | 2.875 | 3.401 |
| GT UCT + OM          | 772   | 311   | 342   | 196   | 453   | 527   | 600   | 768   | 487   | 602   |
| GH                   | 2.105 | 2.574 | 2.489 | 2.513 | 2.505 | 2.515 | 2.584 | 2.507 | 2.472 | 2.496 |
| MMGD                 | 876   | 984   | 1.018 | 970   | 1.007 | 1.019 | 1.030 | 1.044 | 1.054 | 1.045 |
| UFV                  | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     |
| EOL                  | 341   | 356   | 346   | 365   | 367   | 370   | 356   | 351   | 334   | 327   |
| PCH                  | 101   | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 37    | 37    | 37    | 39    |
| PCT                  | 216   | 232   | 232   | 232   | 232   | 232   | 229   | 229   | 229   | 230   |
| GT Inflex. + GNL     | 1.505 | 1.272 | 1.655 | 1.655 | 1.655 | 1.650 | 1.650 | 1.650 | 1.650 | 1.650 |

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



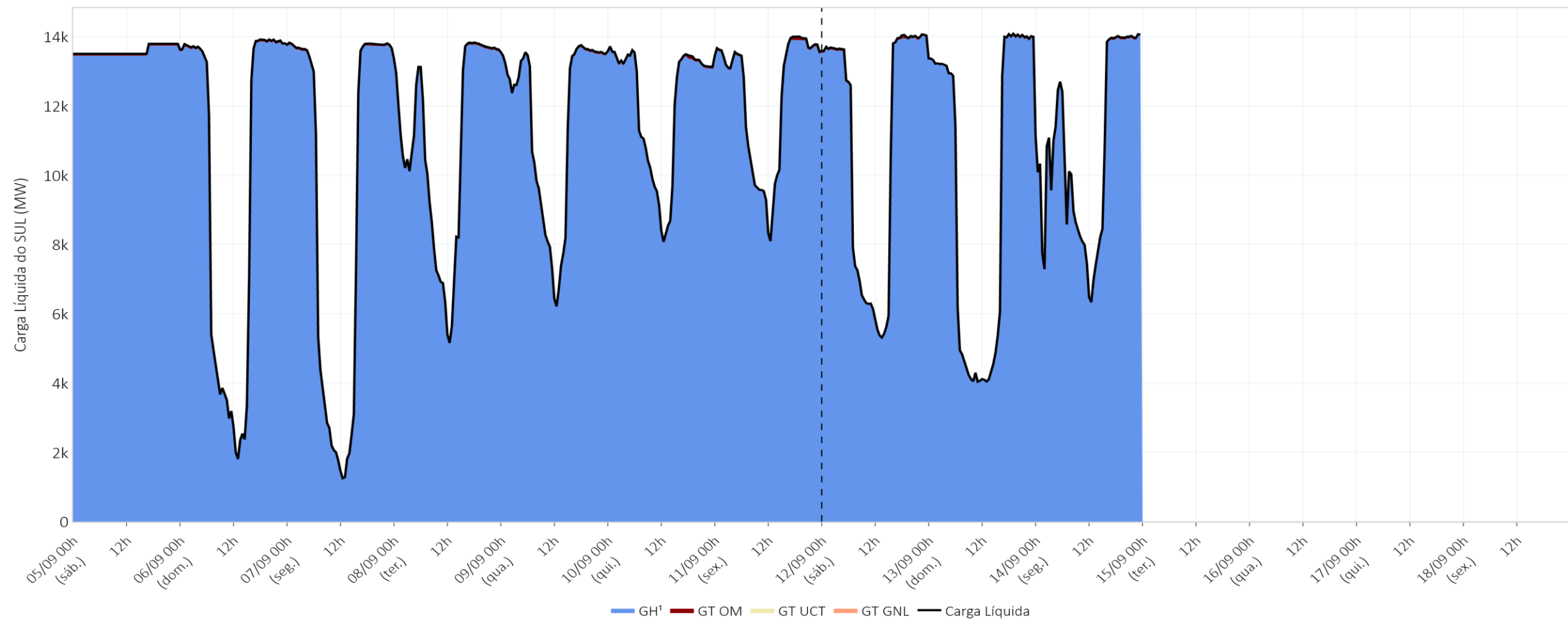
| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 35.430 | 34.930 | 33.534 | 36.249 | 38.013 | 39.407 | 41.531 | 37.009 | 32.678 | 37.460 |
| GT OM                | 834    | 347    | 383    | 216    | 403    | 515    | 570    | 448    | 99     | 185    |
| GH¹                  | 34.643 | 34.645 | 33.212 | 36.109 | 37.679 | 38.964 | 41.038 | 36.630 | 32.660 | 37.366 |

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



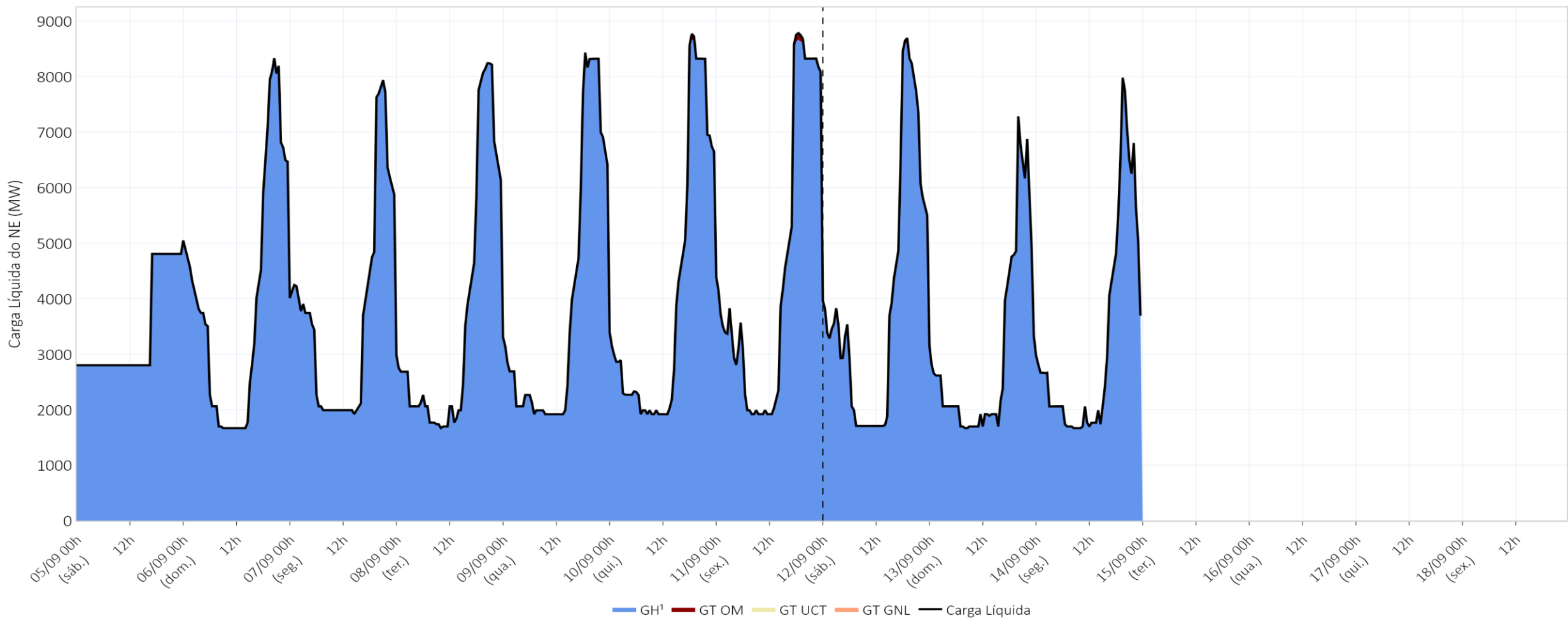
| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09  | 07/09  | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09  | 14/09  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 15.579 | 18.241 | 17.468 | 18.949 | 19.668 | 20.349 | 21.709 | 19.117 | 17.326 | 20.718 |
| GT OM                | 0      | 25     | 21     | 21     | 22     | 25     | 34     | 18     | 1      | 2      |
| GH¹                  | 15.626 | 18.278 | 17.509 | 19.003 | 19.715 | 20.395 | 21.751 | 19.168 | 17.407 | 20.807 |

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



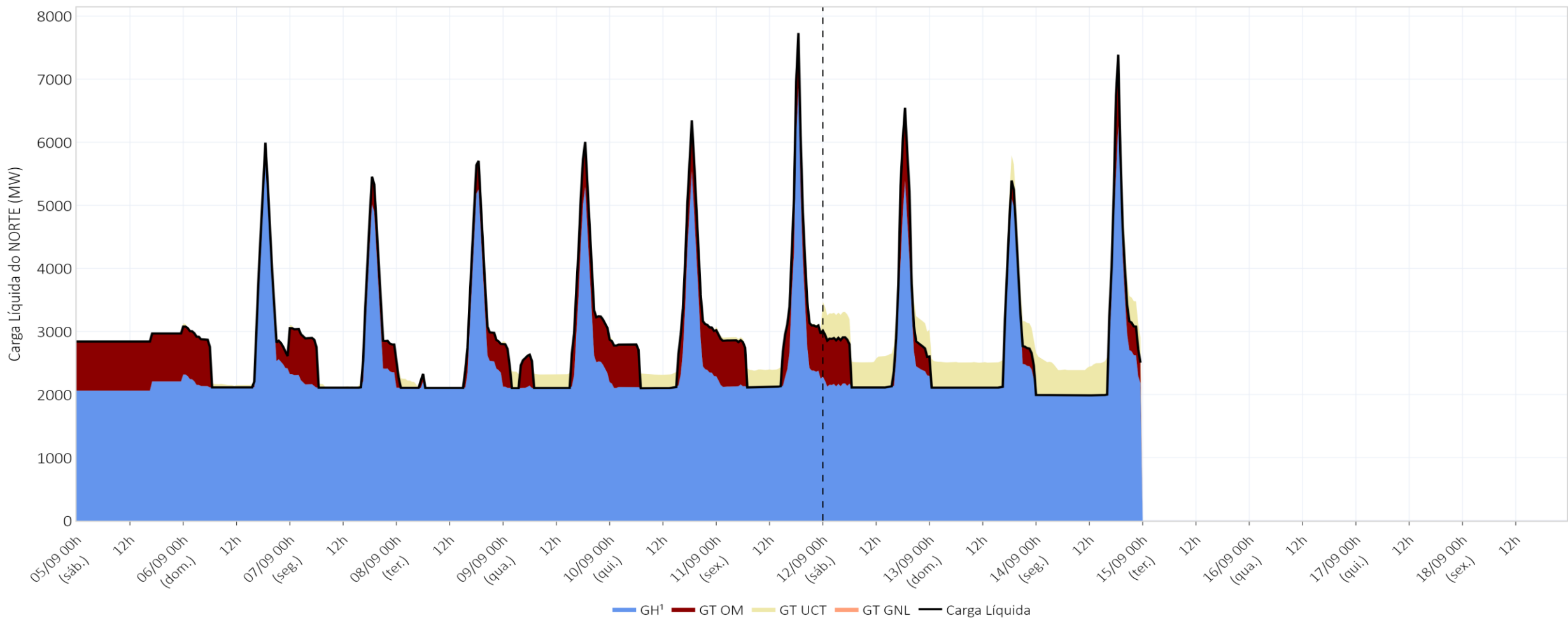
| Média Diária (MWmed) | 05/09  | 06/09 | 07/09 | 08/09  | 09/09  | 10/09  | 11/09  | 12/09  | 13/09 | 14/09  |
|----------------------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|
| Carga Líquida        | 13.589 | 9.868 | 9.539 | 10.991 | 11.619 | 12.094 | 12.278 | 11.021 | 9.789 | 10.863 |
| GT OM                | 53     | 28    | 29    | 19     | 25     | 35     | 37     | 31     | 14    | 16     |
| GH¹                  | 13.536 | 9.840 | 9.510 | 10.972 | 11.594 | 12.060 | 12.242 | 10.990 | 9.776 | 10.847 |

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



| Média Diária (MWmed) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.385 | 3.956 | 3.709 | 3.623 | 3.869 | 4.003 | 4.476 | 3.973 | 3.007 | 3.219 |
| GT OM                | 8     | 3     | 4     | 3     | 5     | 10    | 15    | 8     | 2     | 2     |
| GH¹                  | 3.377 | 3.953 | 3.705 | 3.620 | 3.864 | 3.993 | 4.461 | 3.965 | 3.005 | 3.216 |

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

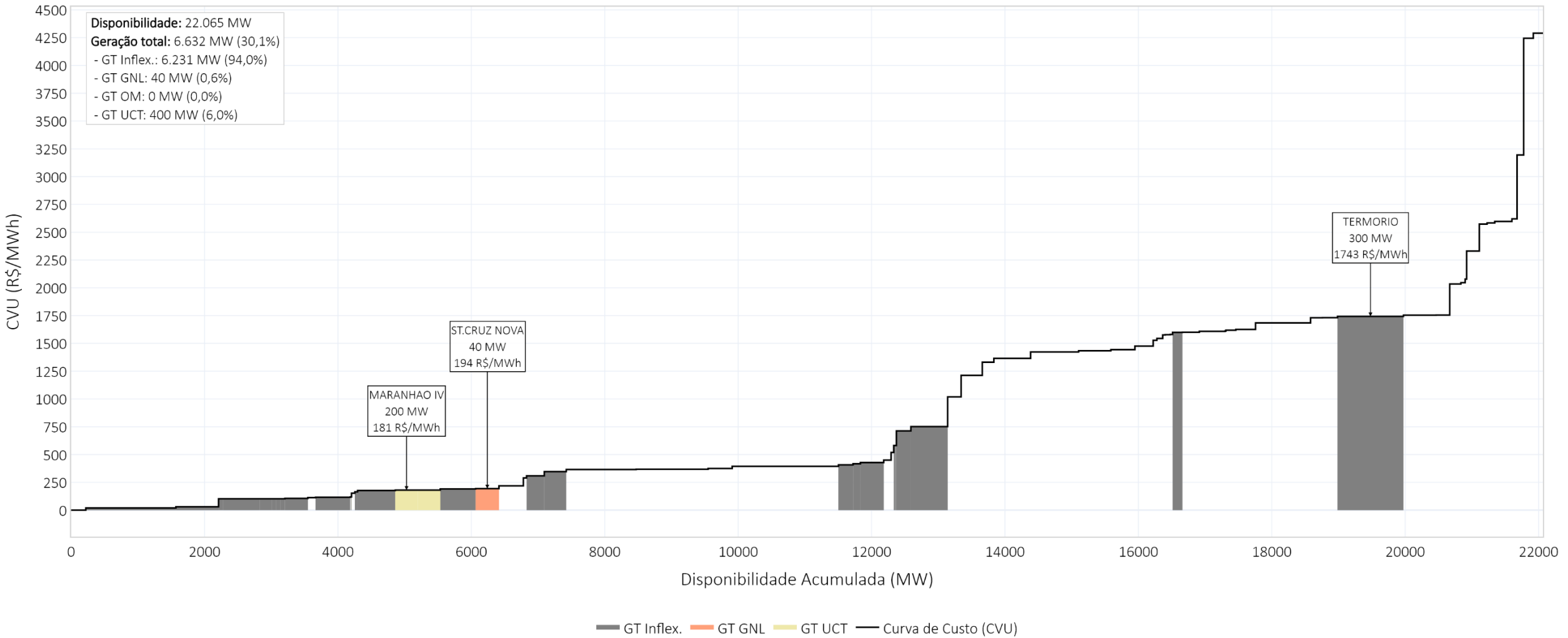


| Média Diária (MWmed) | 05/09 | 06/09 | 07/09 | 08/09 | 09/09 | 10/09 | 11/09 | 12/09 | 13/09 | 14/09 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 2.877 | 2.865 | 2.818 | 2.686 | 2.856 | 2.961 | 3.069 | 2.897 | 2.556 | 2.661 |
| GT OM                | 772   | 291   | 330   | 173   | 351   | 446   | 485   | 391   | 83    | 165   |
| GH¹                  | 2.105 | 2.574 | 2.489 | 2.513 | 2.505 | 2.515 | 2.584 | 2.507 | 2.472 | 2.496 |

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

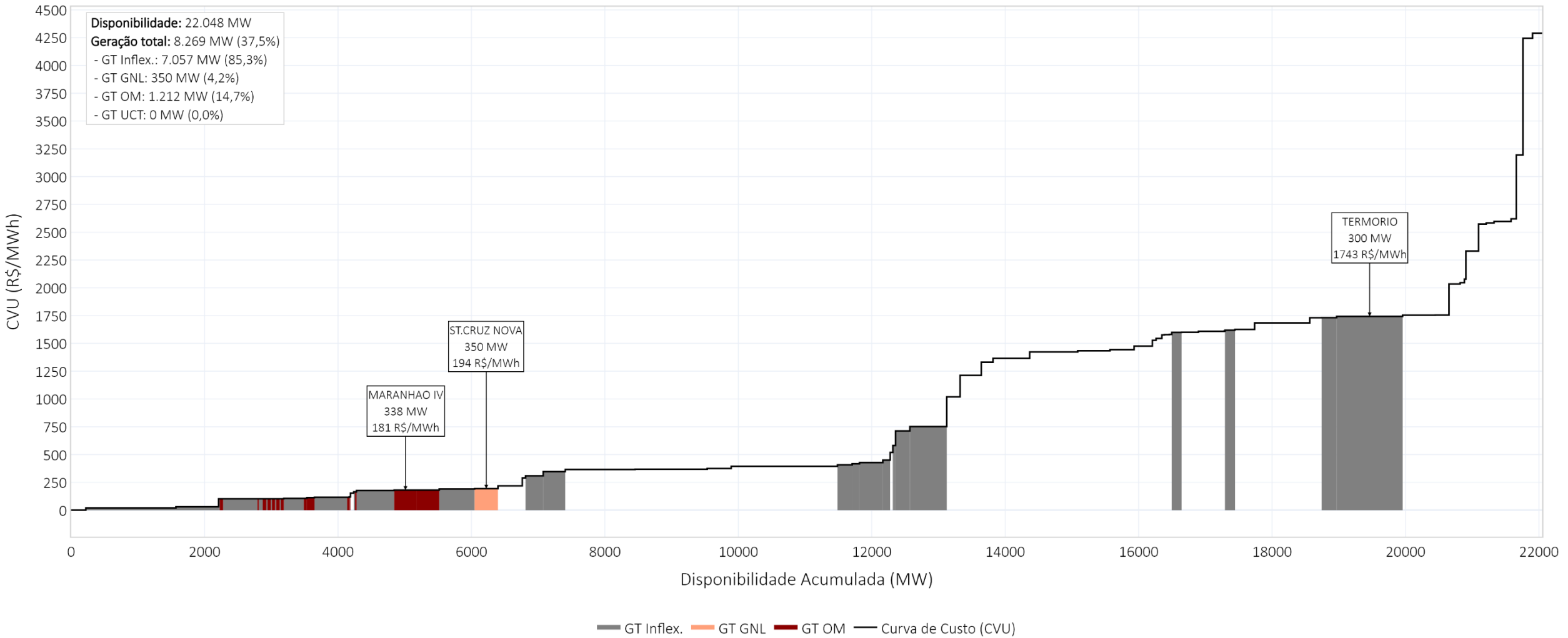
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

14/09/2026 - 09:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

14/09/2026 - 18:30



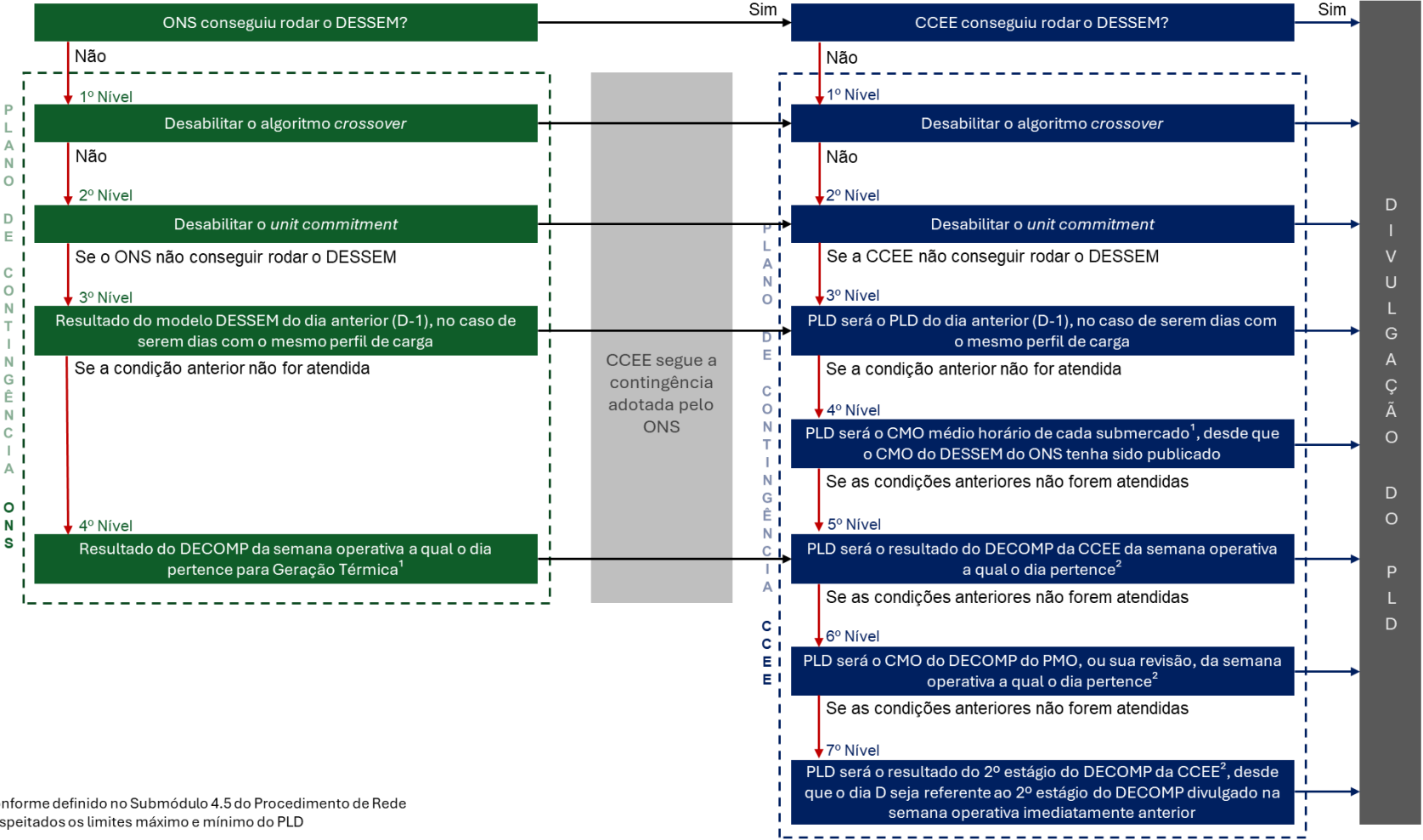
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

| Nº | Nome           | Restrição              | Valor CCEE | Valor ONS  | Modelos afetados | Documento         | Data declaração | Consideração no PLD |
|----|----------------|------------------------|------------|------------|------------------|-------------------|-----------------|---------------------|
| 1  | UHE Belo Monte | Vazão defluente mínima | -          | 100 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 10.808/2026 | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 2  | UHE Belo Monte | Vazão defluente máxima | -          | 100 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 10.809/2026 | 13/08/2026      | PMO Outubro/2026    |
| 3  | UHE Itaparica  | Taxa de irrigação      | 103,1 m³/s | 100,7 m³/s | DECOMP e DESSEM  | REN ANA 572/2026  | 01/09/2026      | PMO Novembro/2026   |
| 4  | UHE Lajeado    | Vazão defluente mínima | 255 m³/s   | 650 m³/s   | DECOMP e DESSEM  | FSARH 11.020/2026 | 09/09/2026      | Não considera       |

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

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo             | Número   | Origem     | Descrição                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|----|--------------|------------------|----------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | 18/08/2026   | Consulta Pública | 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 <u>Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP)</u>.</p> |
| 2  | 24/08/2026   | Consulta Pública | 005/2026 | CT PMO/PLD | <p>obter subsídios na nota técnica sobre os requisitos do novo modelo energético do setor elétrico.</p> <p>Prazo: 24/08 até 08/10</p> <p>As contribuições devem ser encaminhadas por meio do formulário digital disponível em <u>Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</u></p>                                                        |

contingências no cálculo do PLD

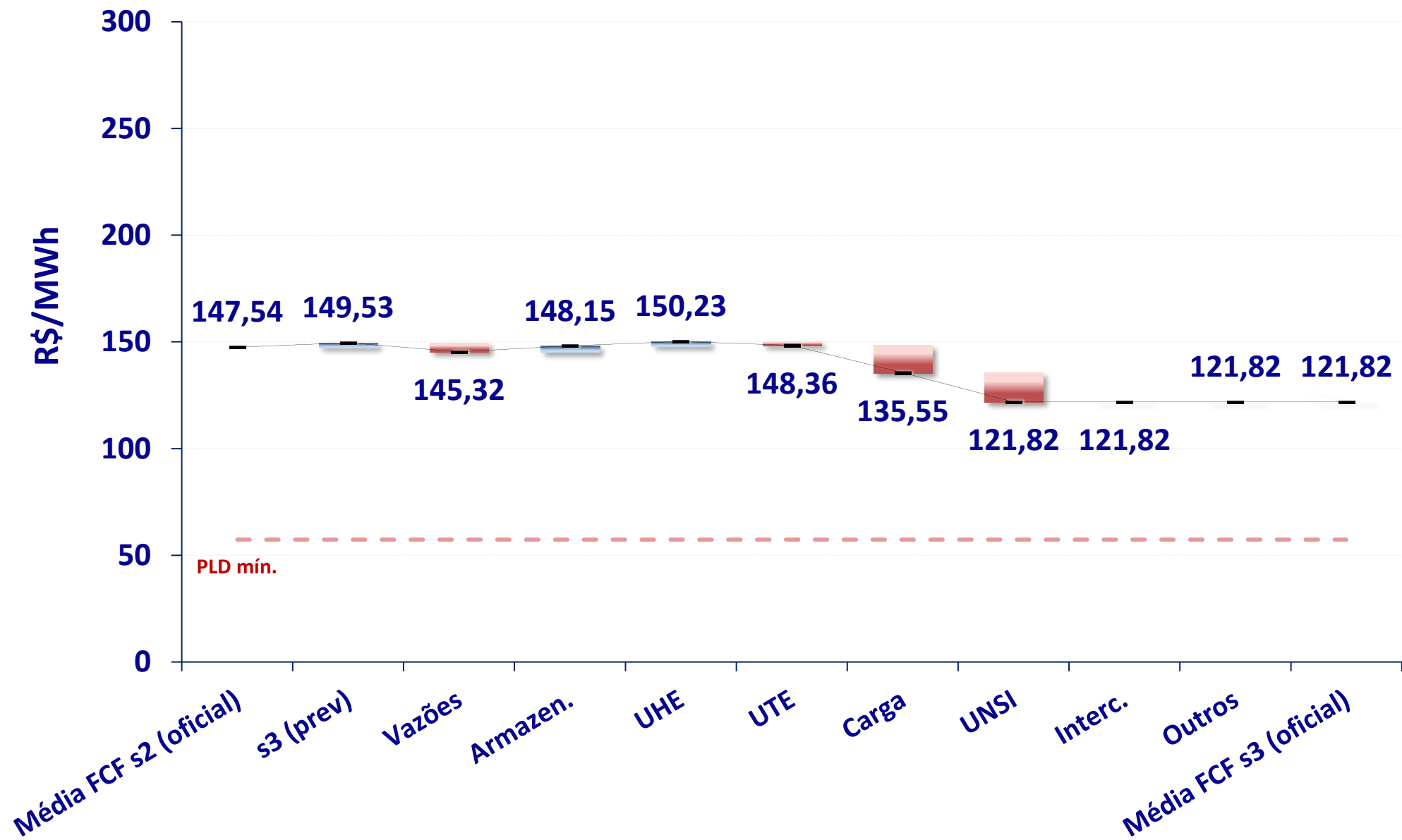


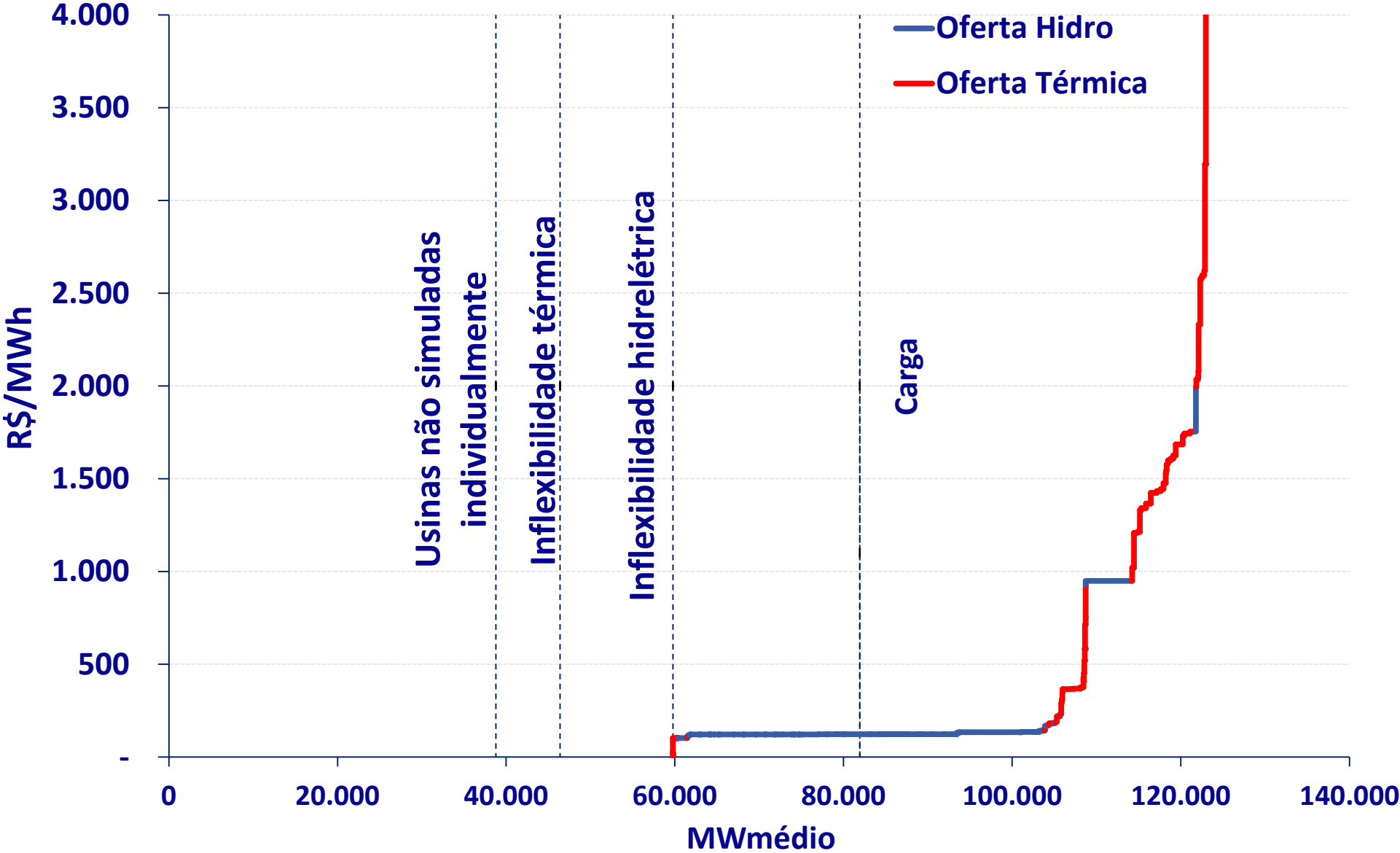
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

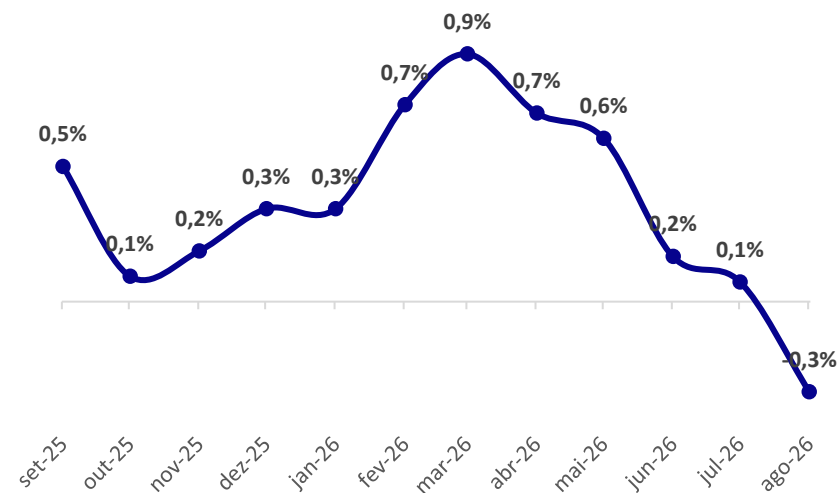
## pmo de setembro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 11/09/2026



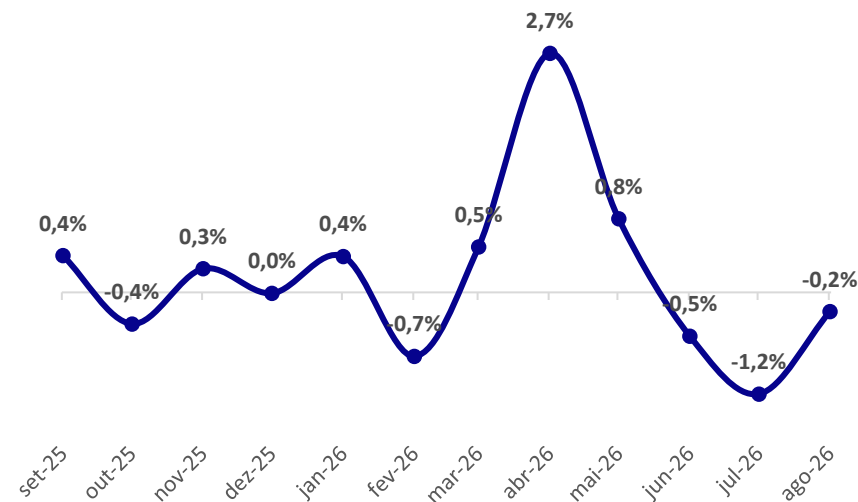


Variação mensal do IPCA



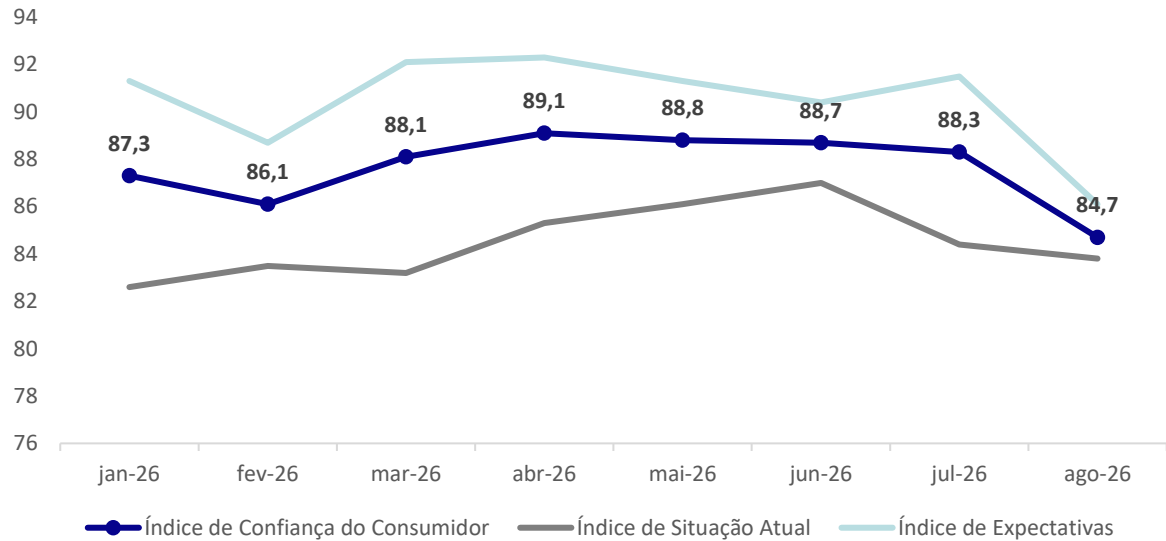
| Grupo - IPCA                | ago/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas     | -0,34% |
| 2.Habitação                 | -1,87% |
| 3.Artigos de residência     | 0,64%  |
| 4.Vestuário                 | 0,12%  |
| 5.Transportes               | -0,86% |
| 6.Saúde e cuidados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

Variação mensal do IGP-M

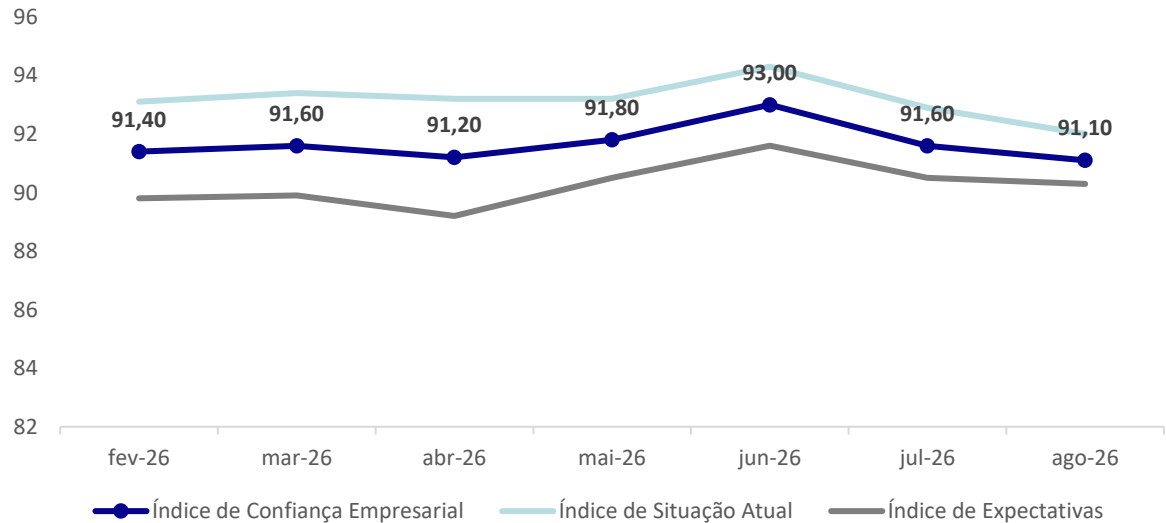


| Índice | ago/26 |
|--------|--------|
| IPA-M  | -0,34% |
| IPC-M  | -0,41% |
| INCC-M | 0,85%  |
| IGP-M  | -0,22% |

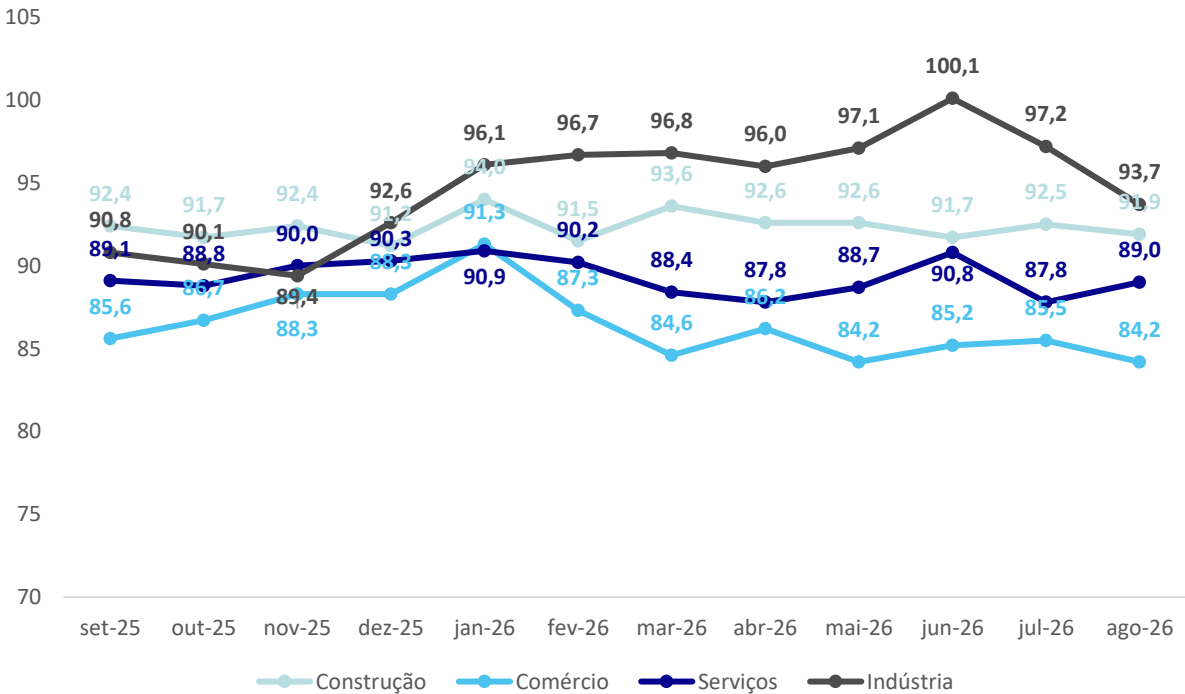
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



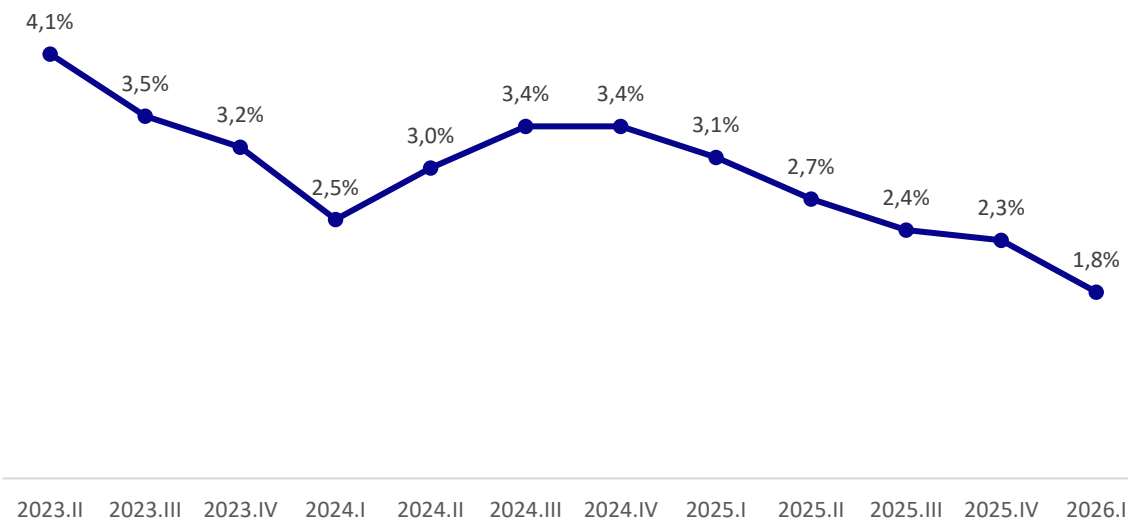
Índices de Confiança



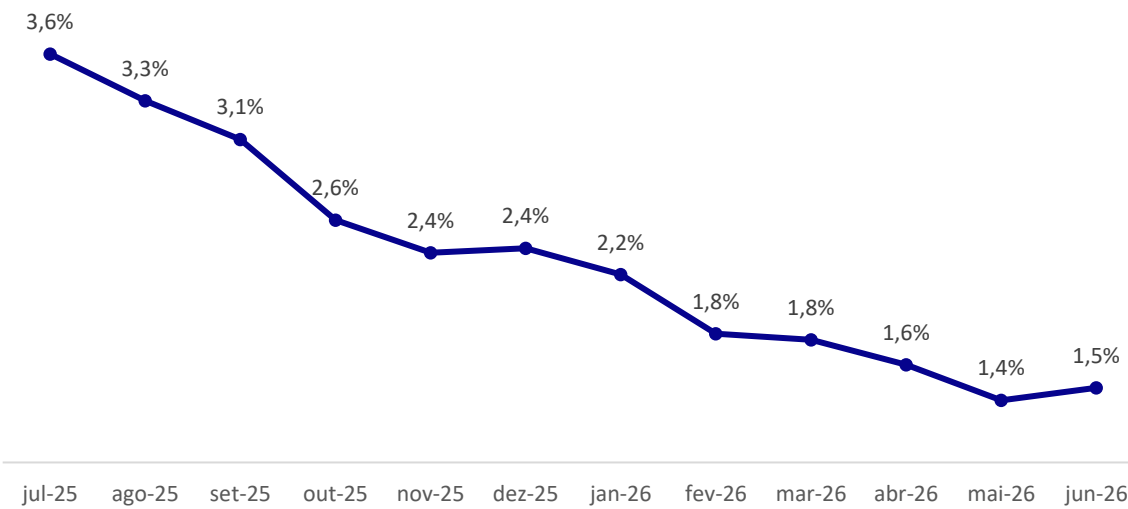
variação mensal

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

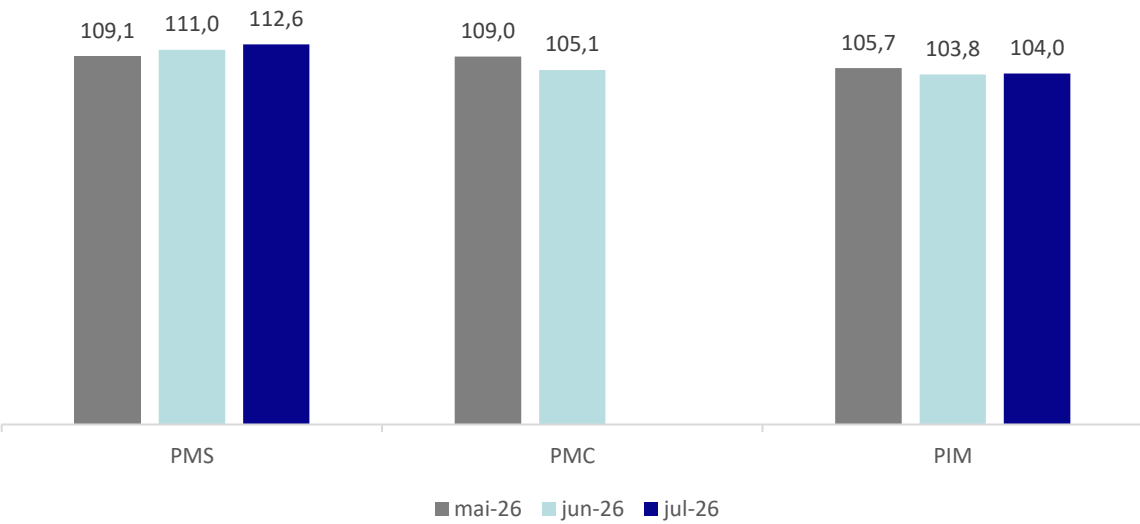
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

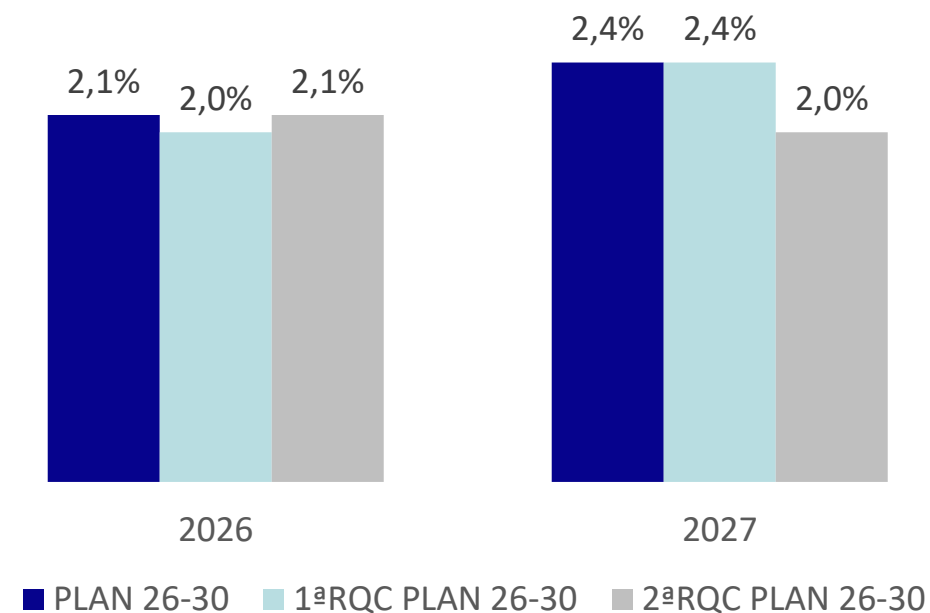


## indicadores macroeconômicos - Brasil

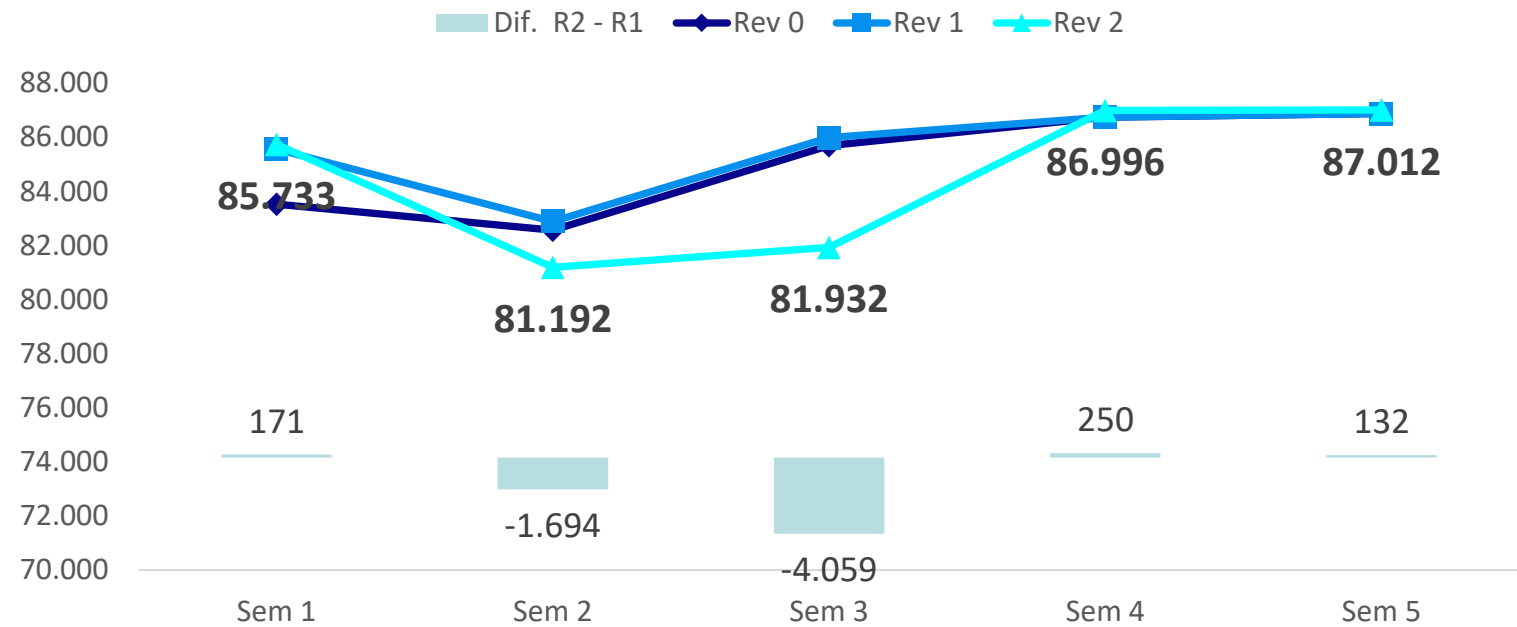
|                           | 2026  | 2027  |
|---------------------------|-------|-------|
| <b>PIB</b><br>%           | 1,93  | 1,50  |
| <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | 5,20  | 5,30  |
| <b>Selic</b><br>%         | 13,75 | 12,00 |
| <b>IPCA</b><br>%          | 5,00  | 4,29  |

Boletim Focus 04/09/2026

## PIB



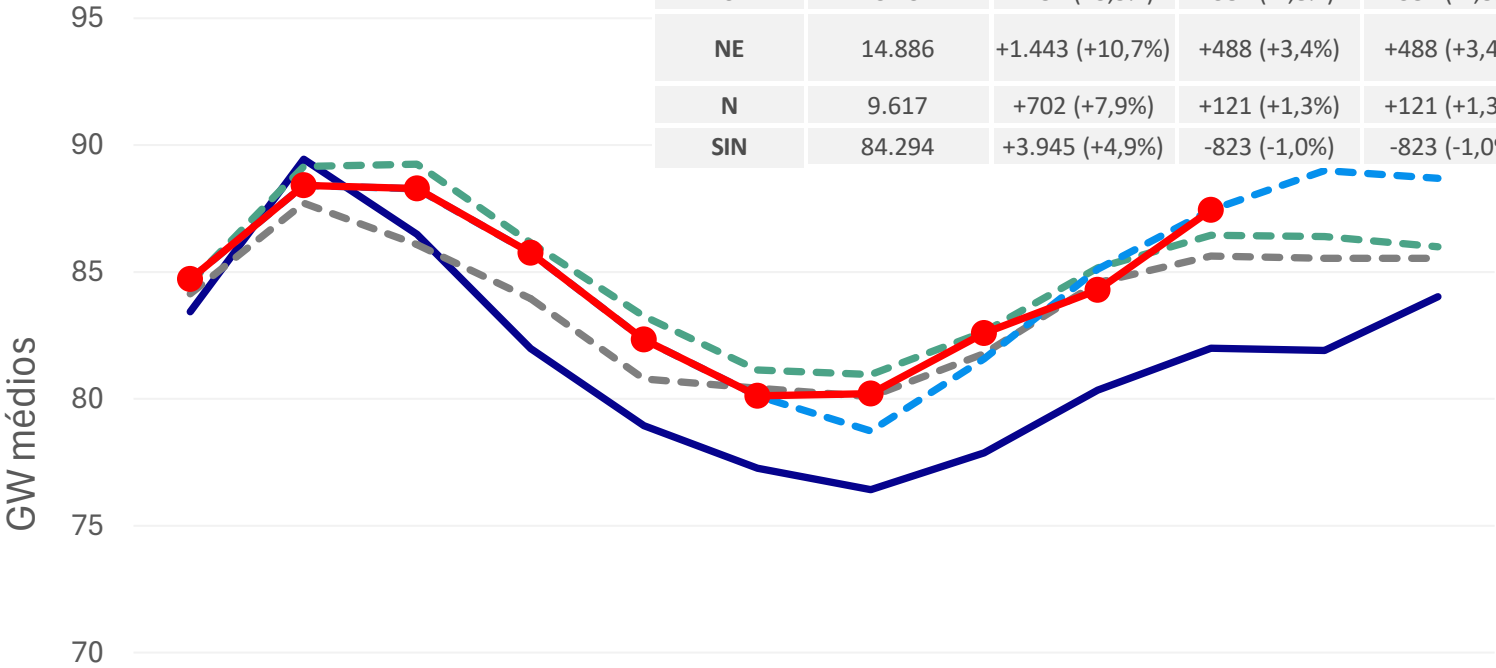
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



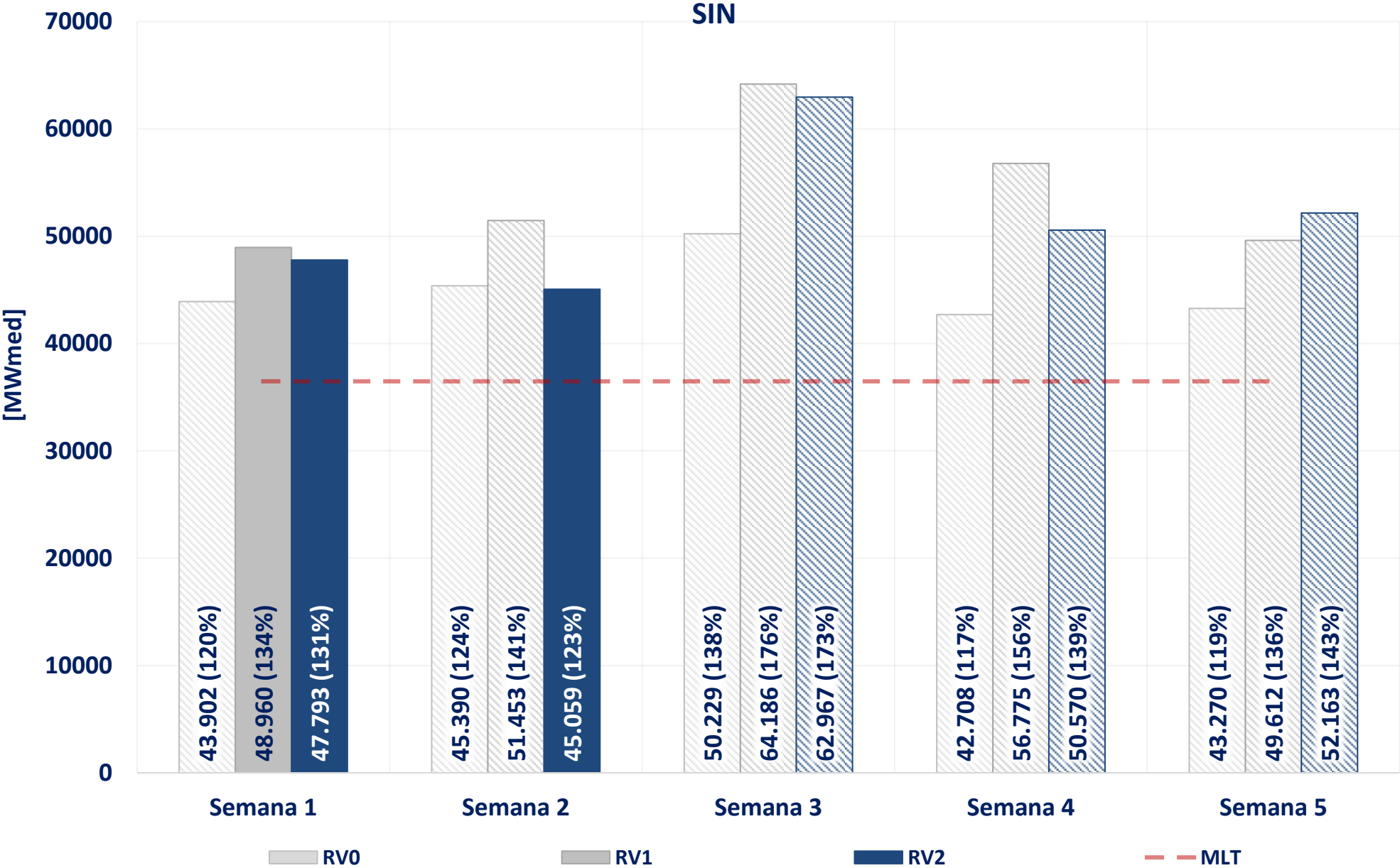
| SIN | Sem1   | Sem2   | Sem3   | Sem4   | Sem5   | Set/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 83.532 | 82.566 | 85.689 | 86.746 | 86.880 | 85.118 |
| RV1 | 85.562 | 82.886 | 85.991 | 86.746 | 86.880 | 85.534 |
| RV2 | 85.733 | 81.192 | 81.932 | 86.996 | 87.012 |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

Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

|       | Rev. 2 | Set/25          | 2ª RQ PLAN     | PMO            |
|-------|--------|-----------------|----------------|----------------|
| SE/CO | 46.357 | +1.349 (+3,0%)  | -1.045 (-2,2%) | -1.045 (-2,2%) |
| S     | 13.434 | +451 (+3,5%)    | -387 (-2,8%)   | -387 (-2,8%)   |
| NE    | 14.886 | +1.443 (+10,7%) | +488 (+3,4%)   | +488 (+3,4%)   |
| N     | 9.617  | +702 (+7,9%)    | +121 (+1,3%)   | +121 (+1,3%)   |
| SIN   | 84.294 | +3.945 (+4,9%)  | -823 (-1,0%)   | -823 (-1,0%)   |



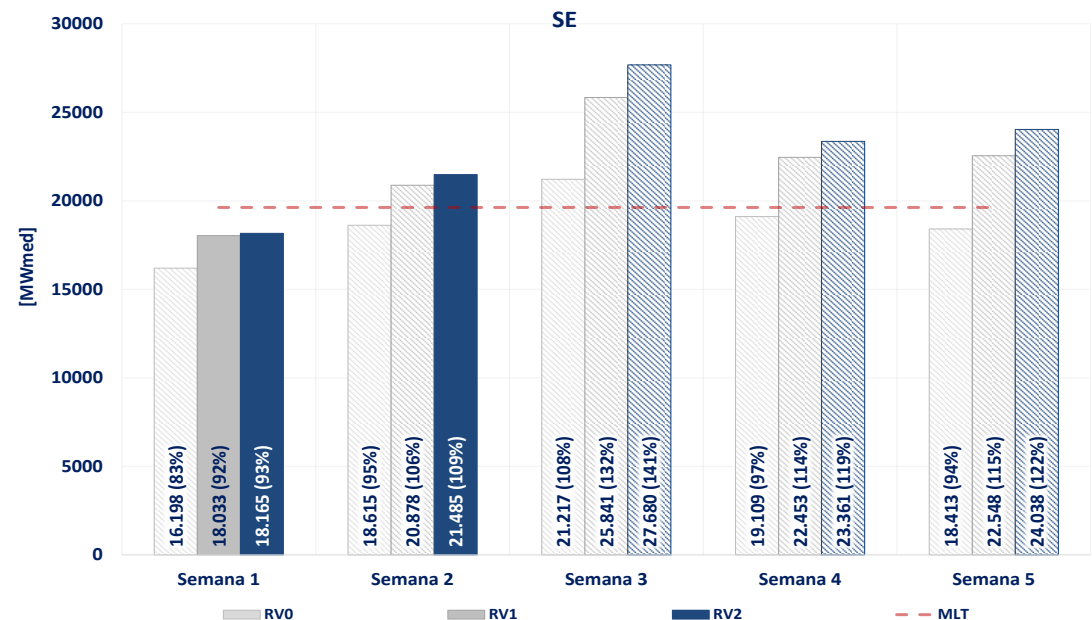
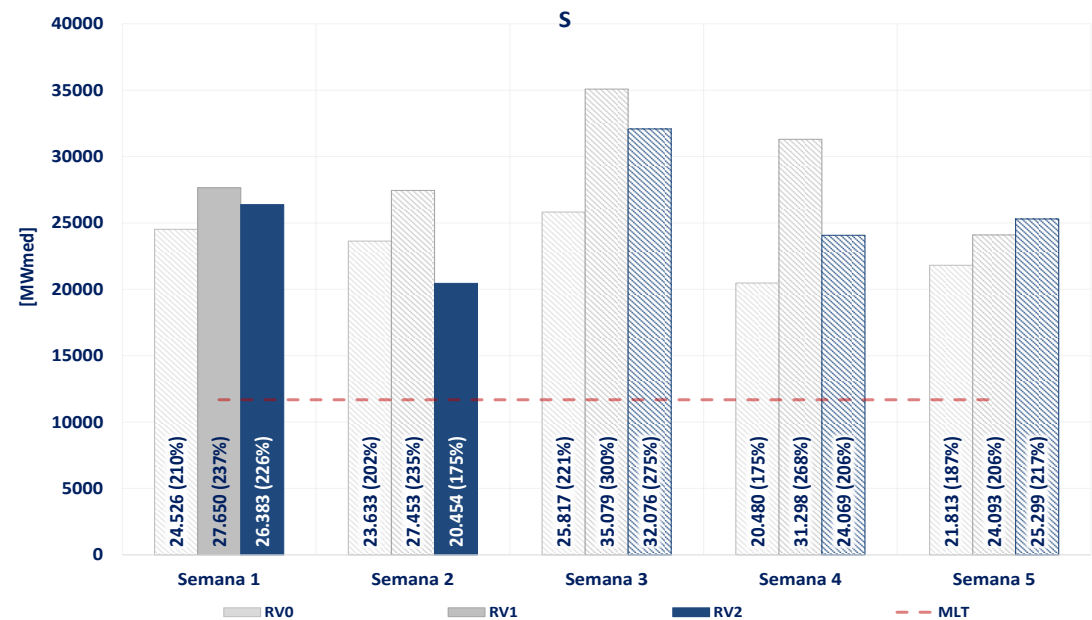
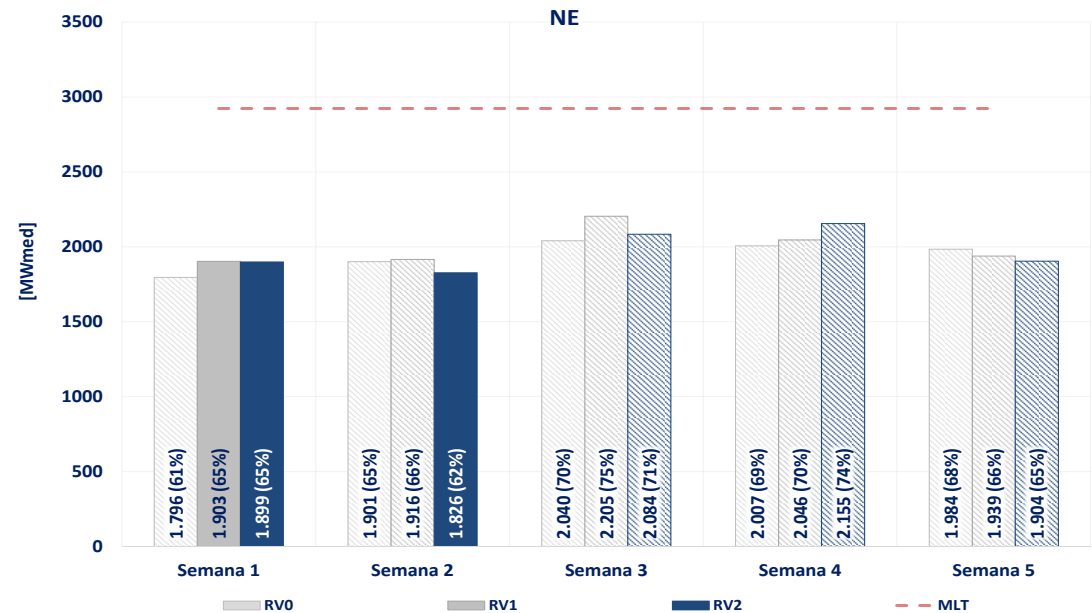
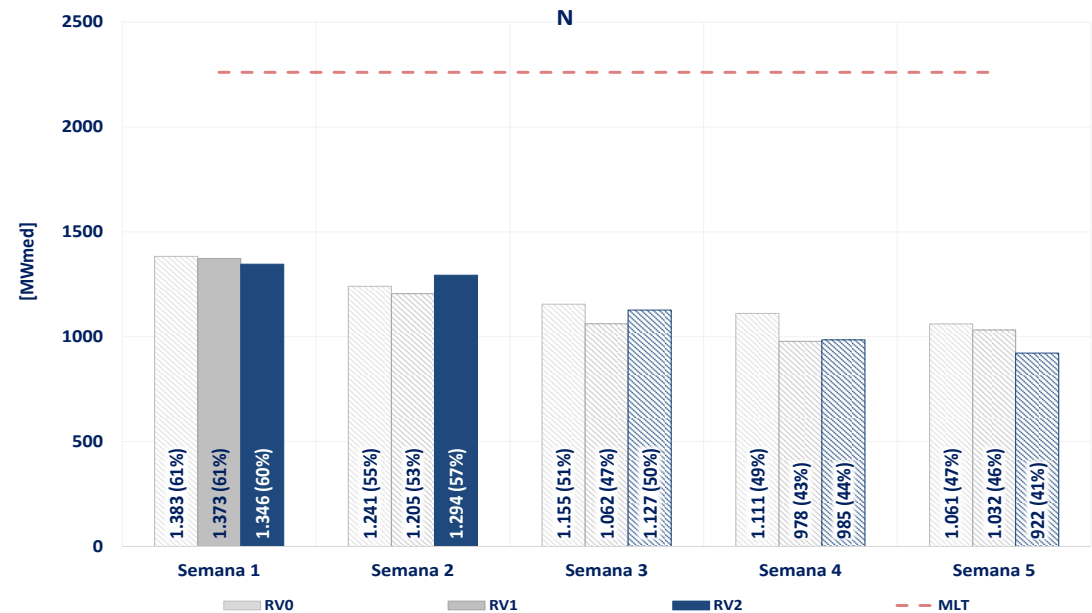
|                       | Jan  | Fev  | Mar  | Abr  | Mai  | Jun  | Jul  | Ago  | Set  | Out  | Nov  | Dez  |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2025                  | 83,4 | 89,4 | 86,5 | 82,0 | 79,0 | 77,3 | 76,4 | 77,9 | 80,3 | 82,0 | 81,9 | 84,0 |
| PLAN 26-30            | 84,6 | 89,2 | 89,3 | 86,2 | 83,3 | 81,1 | 81,0 | 82,6 | 85,2 | 86,5 | 86,4 | 86,0 |
| 1ª RQ PLAN 26-30      | 84,1 | 87,7 | 86,1 | 84,0 | 80,8 | 80,4 | 80,1 | 81,8 | 84,6 | 85,6 | 85,5 | 85,5 |
| 2ª RQ PLAN 26-30      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 78,7 | 81,6 | 85,1 | 87,4 | 89,0 | 88,7 |
| PMO Set/26(rev2)      | 84,7 | 88,4 | 88,3 | 85,8 | 82,3 | 80,1 | 80,2 | 82,6 | 84,3 | 87,4 |      |      |
| Dif. PMO rev2 - 2ªRQC | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 1,5  | 1,0  | -0,8 | 0,0  |      |      |



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

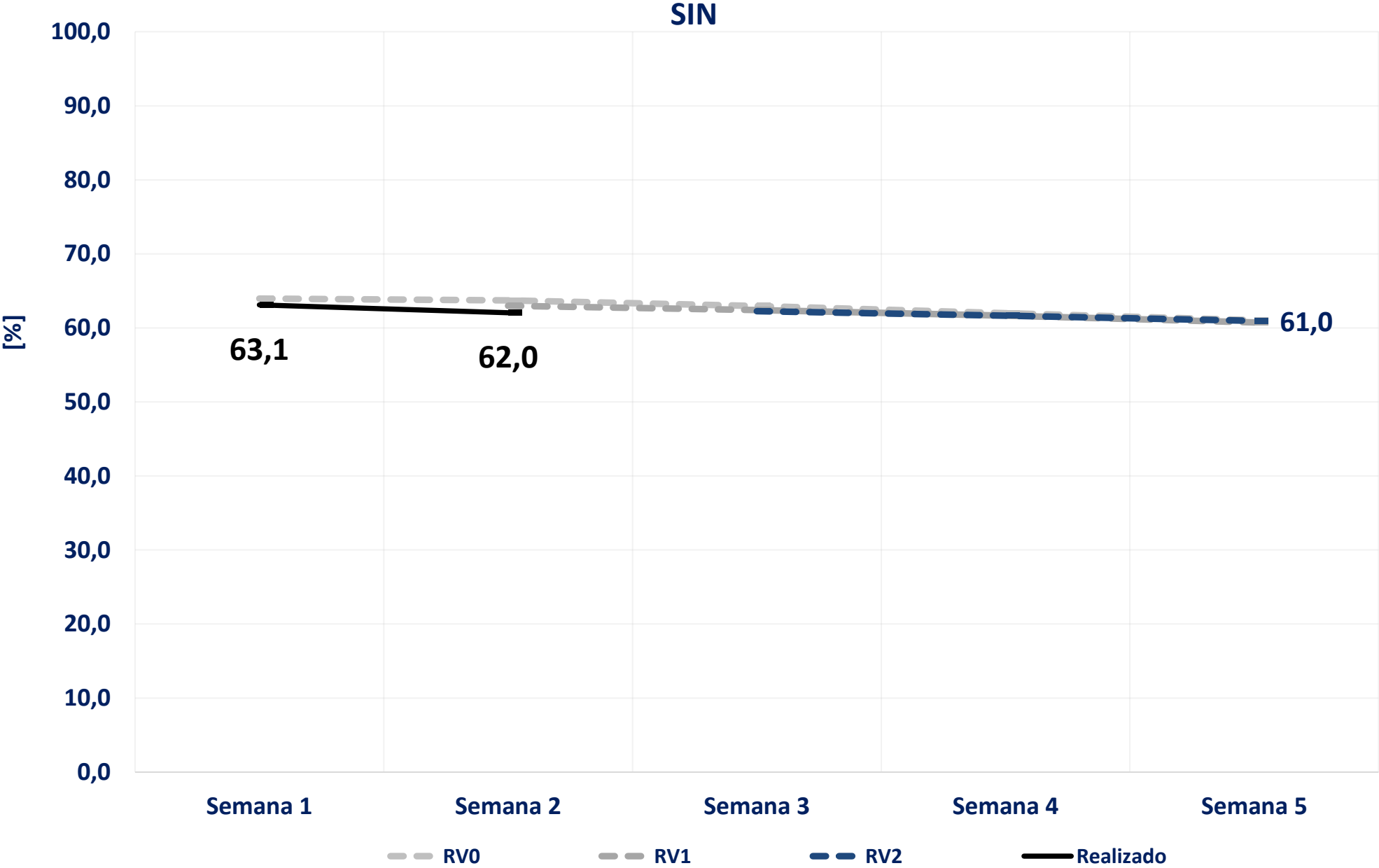
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de setembro



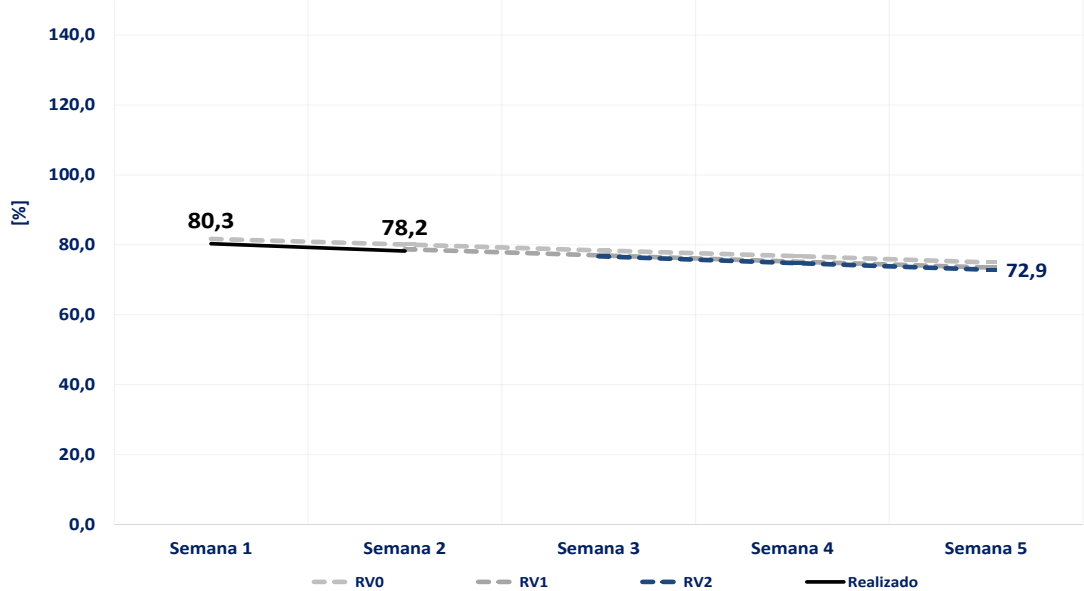
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

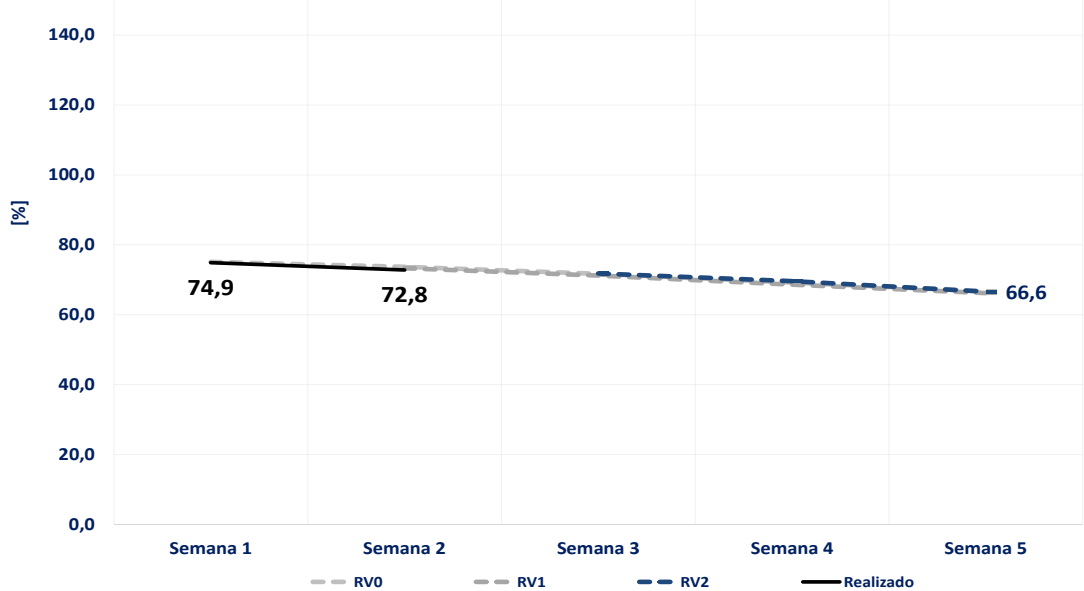


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de setembro

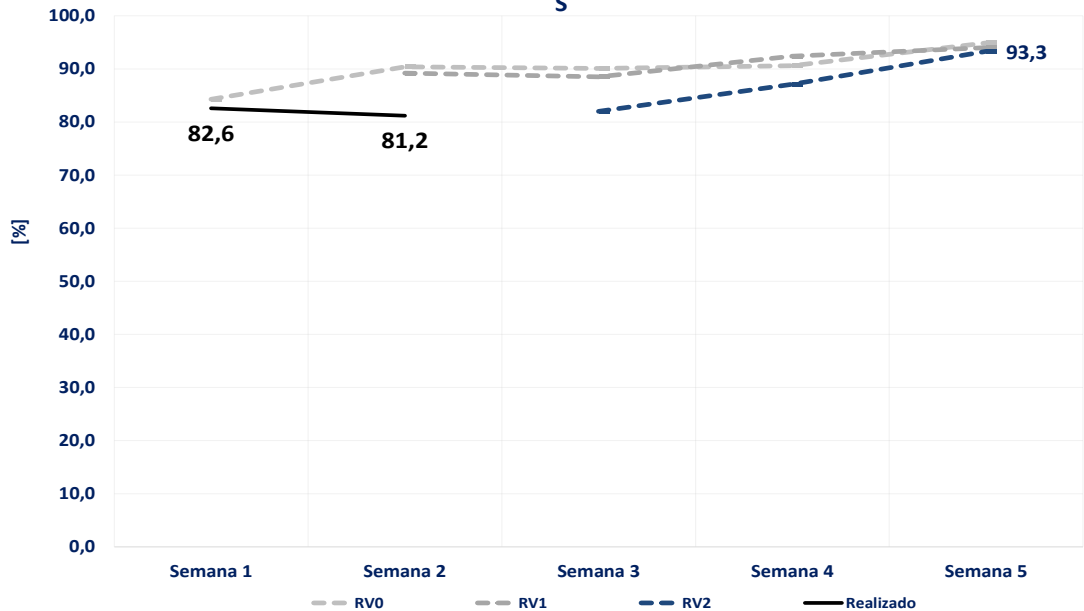
N



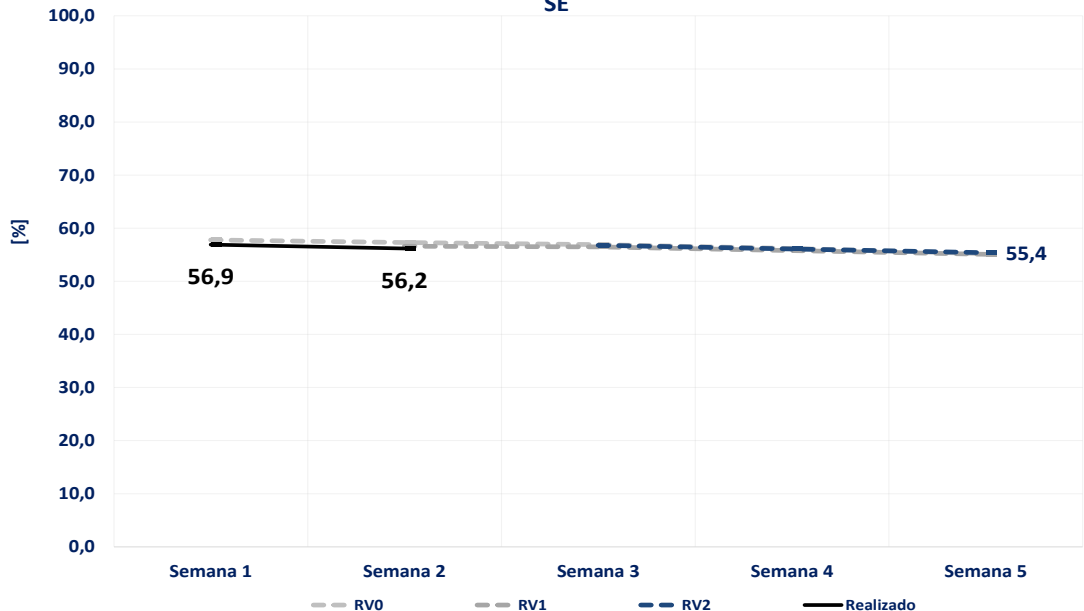
NE

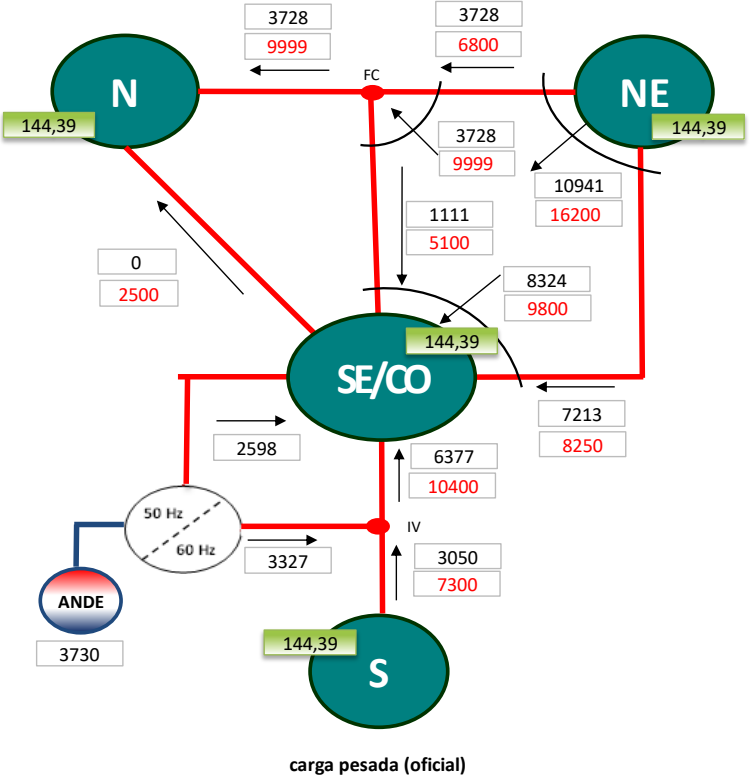
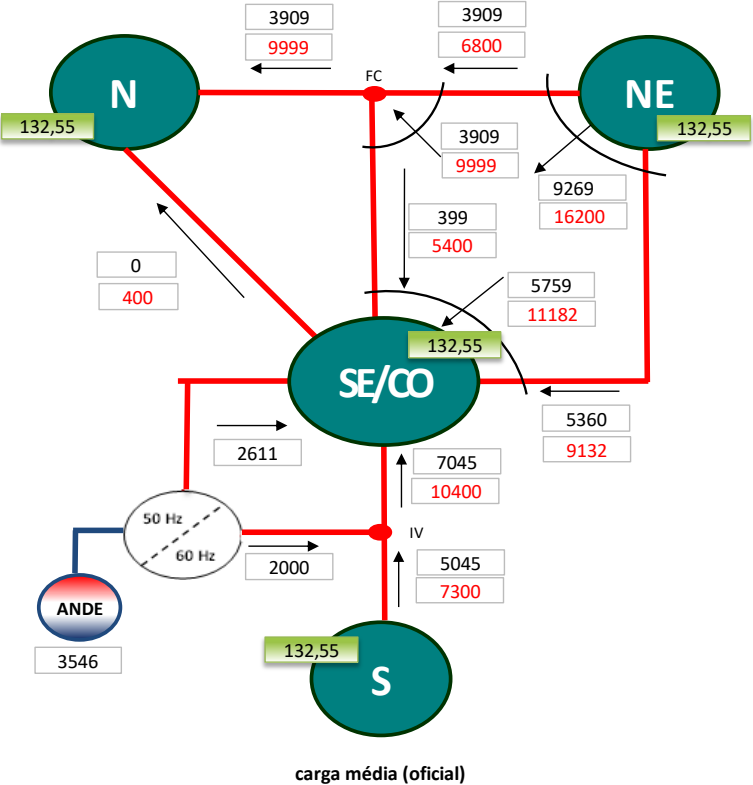
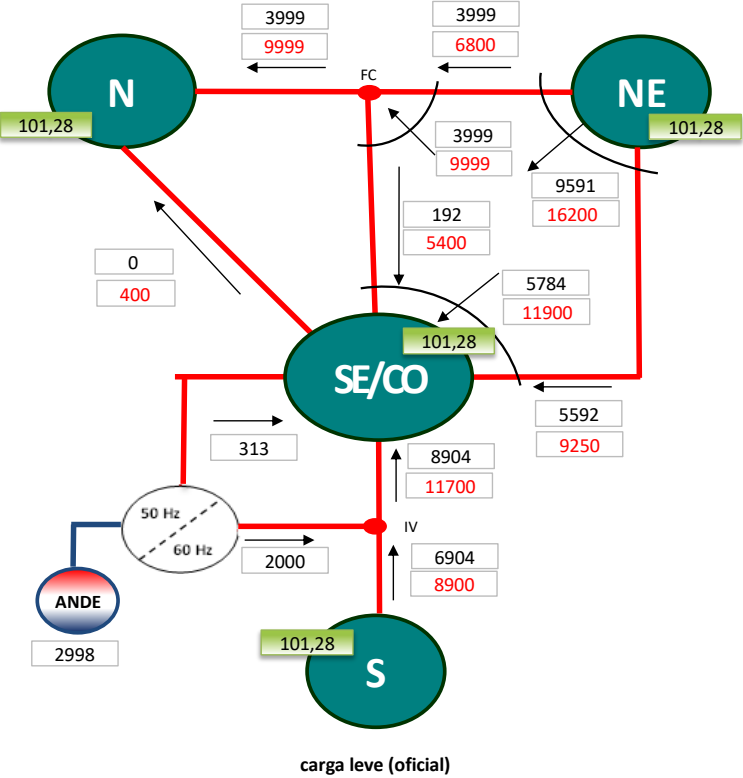


S

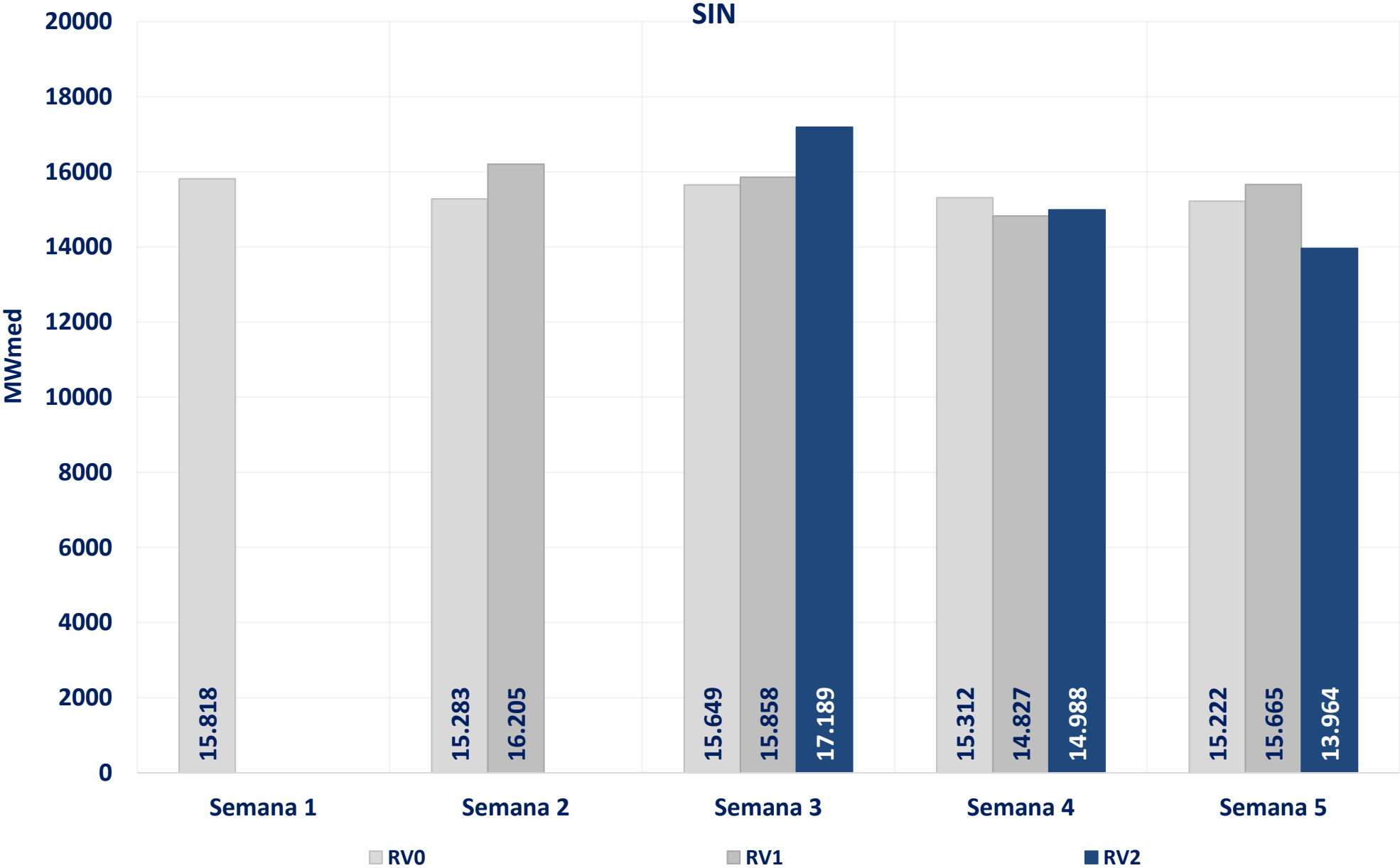


SE

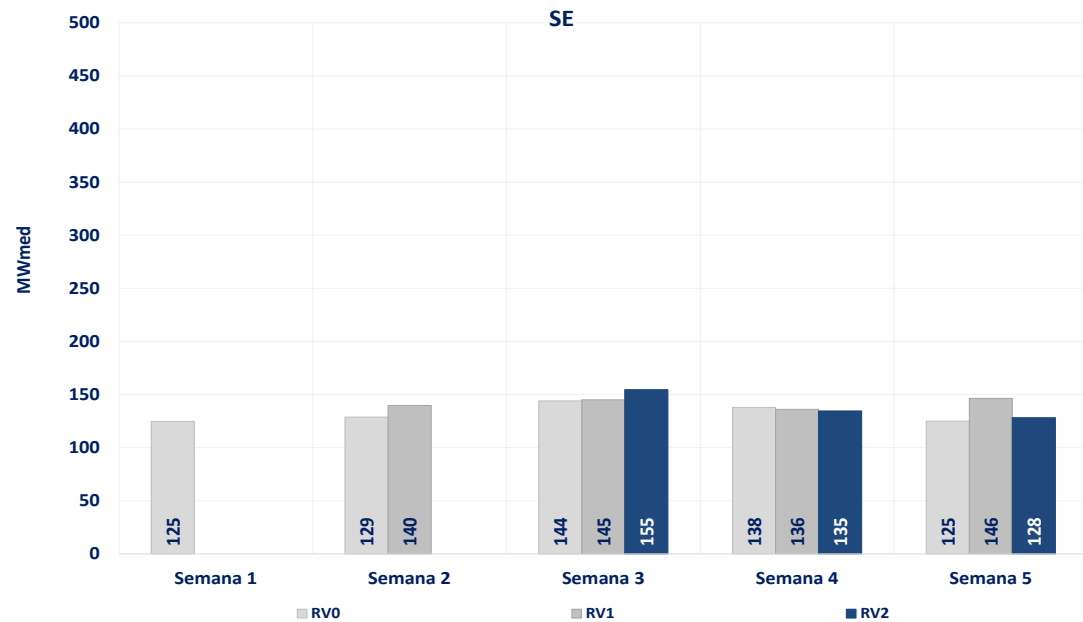
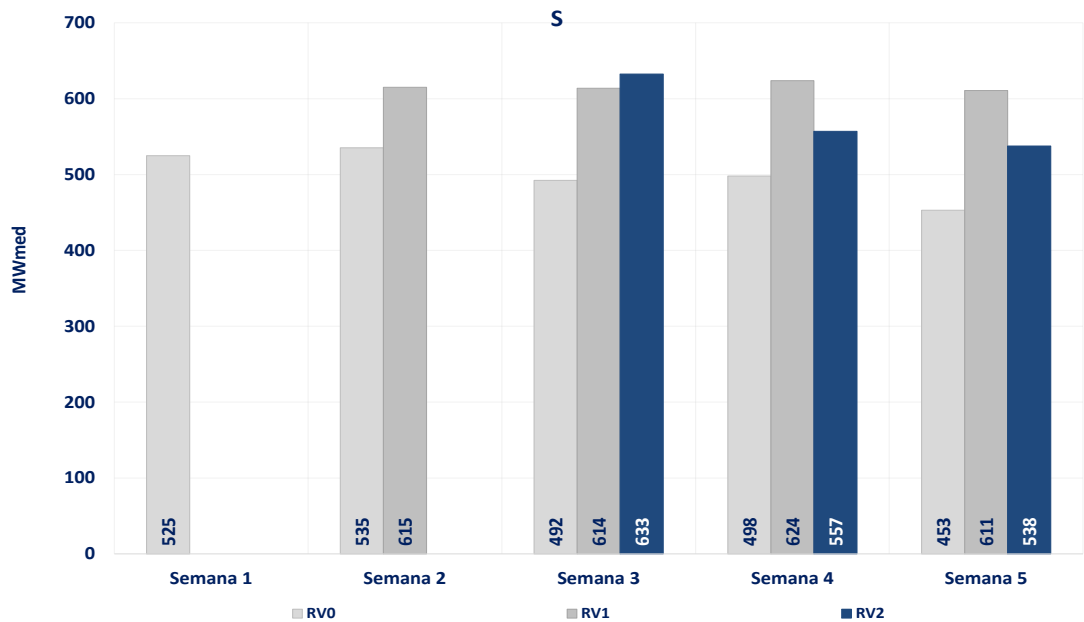
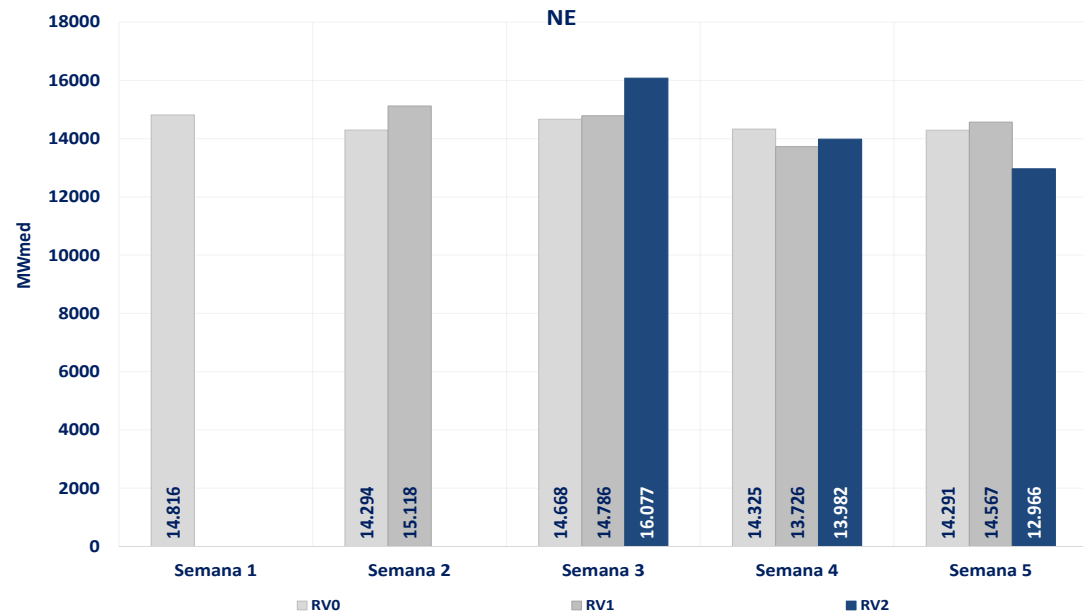
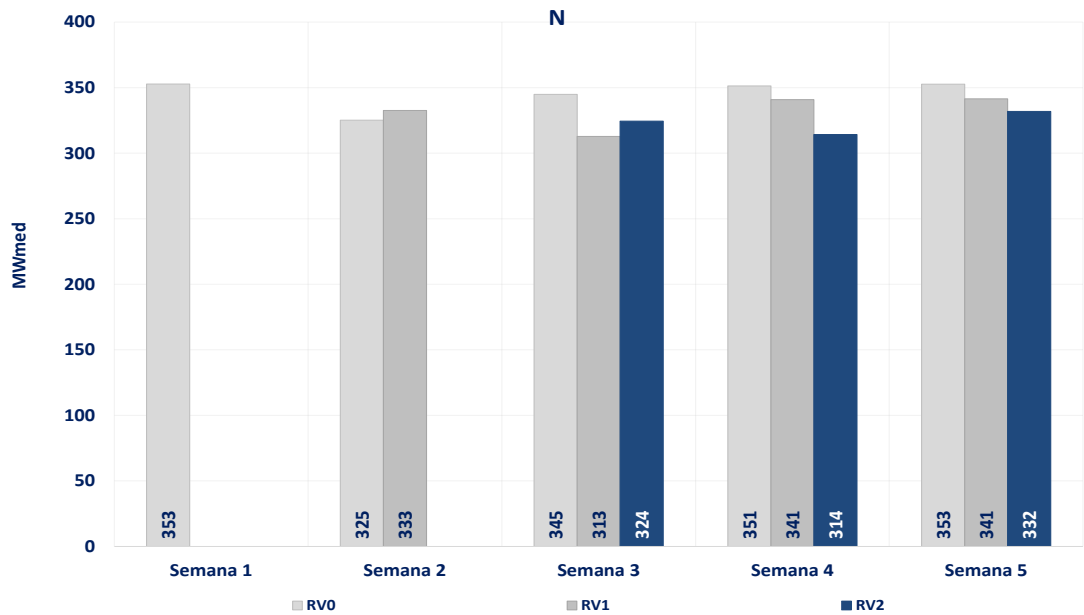


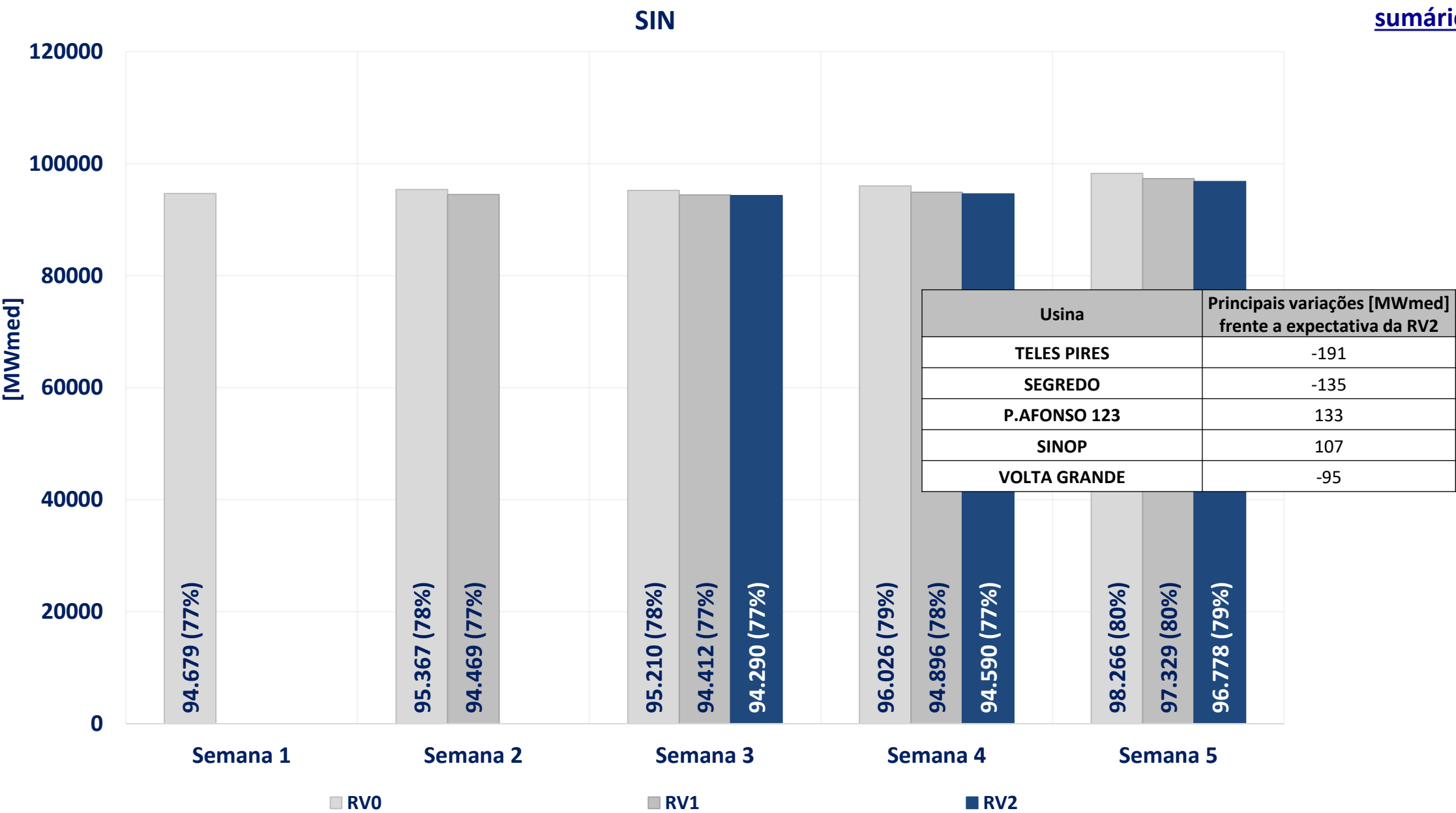


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX atingimento do limite (MWmédios)



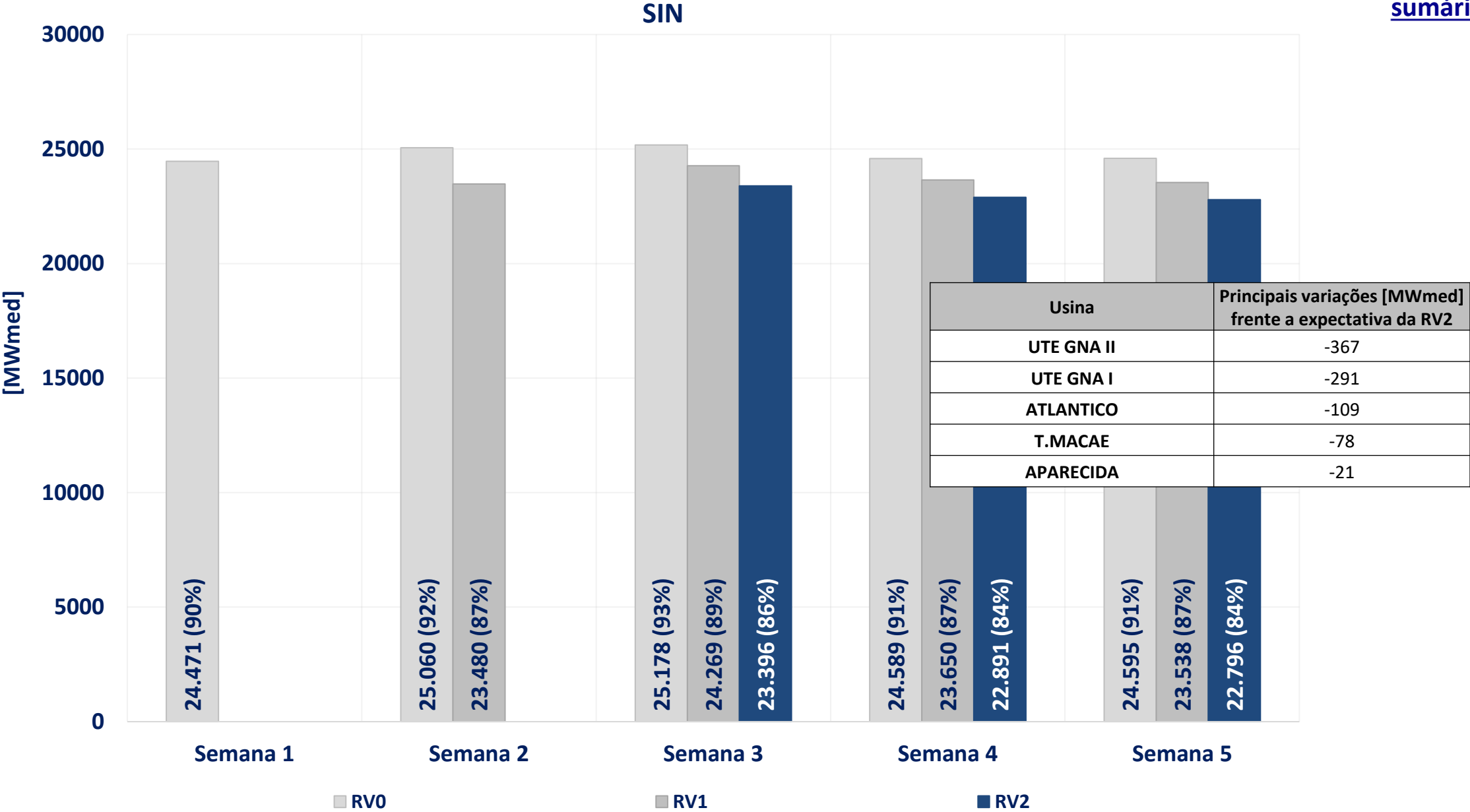
acompanhamento da geração eólica – rv2 de setembro





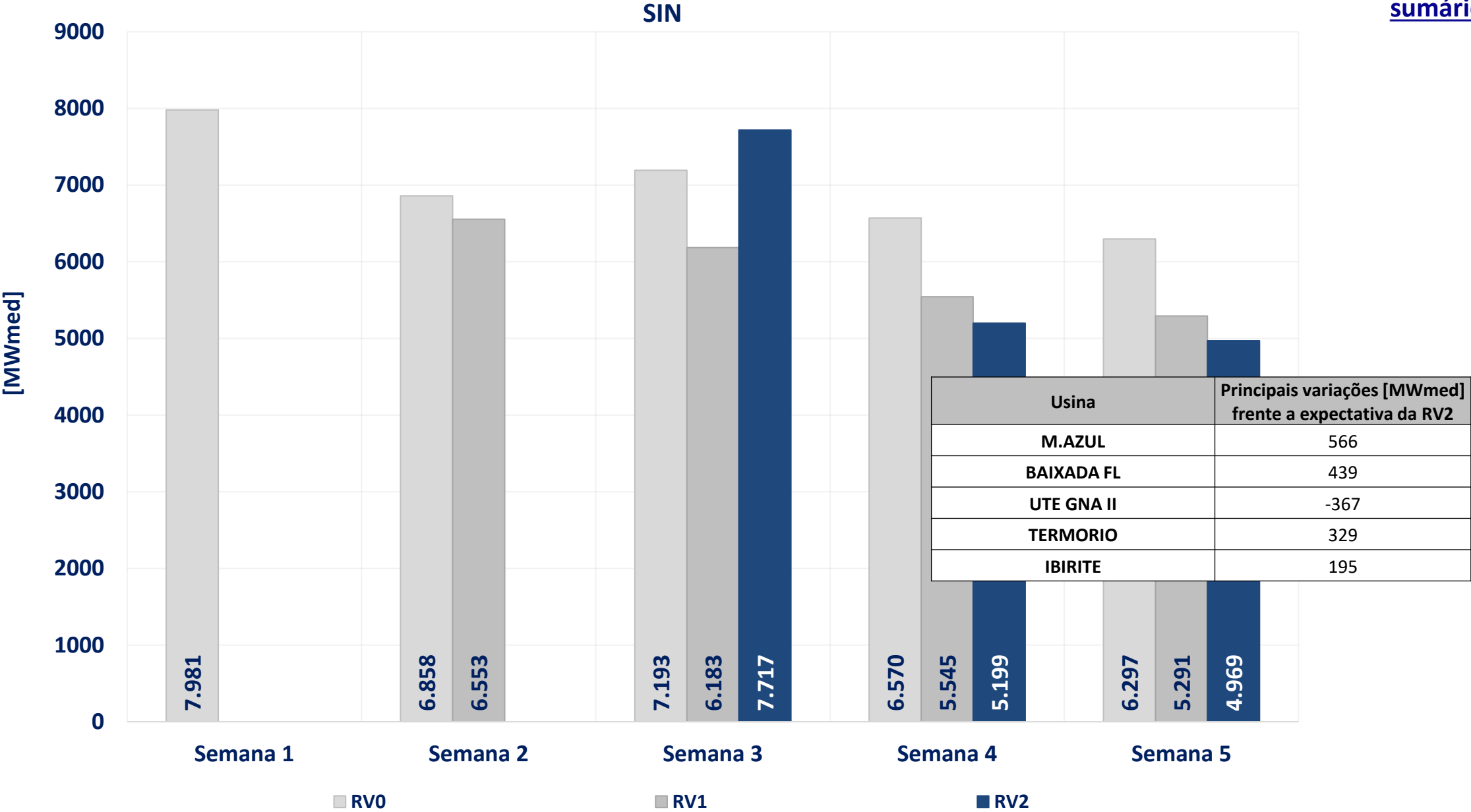
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

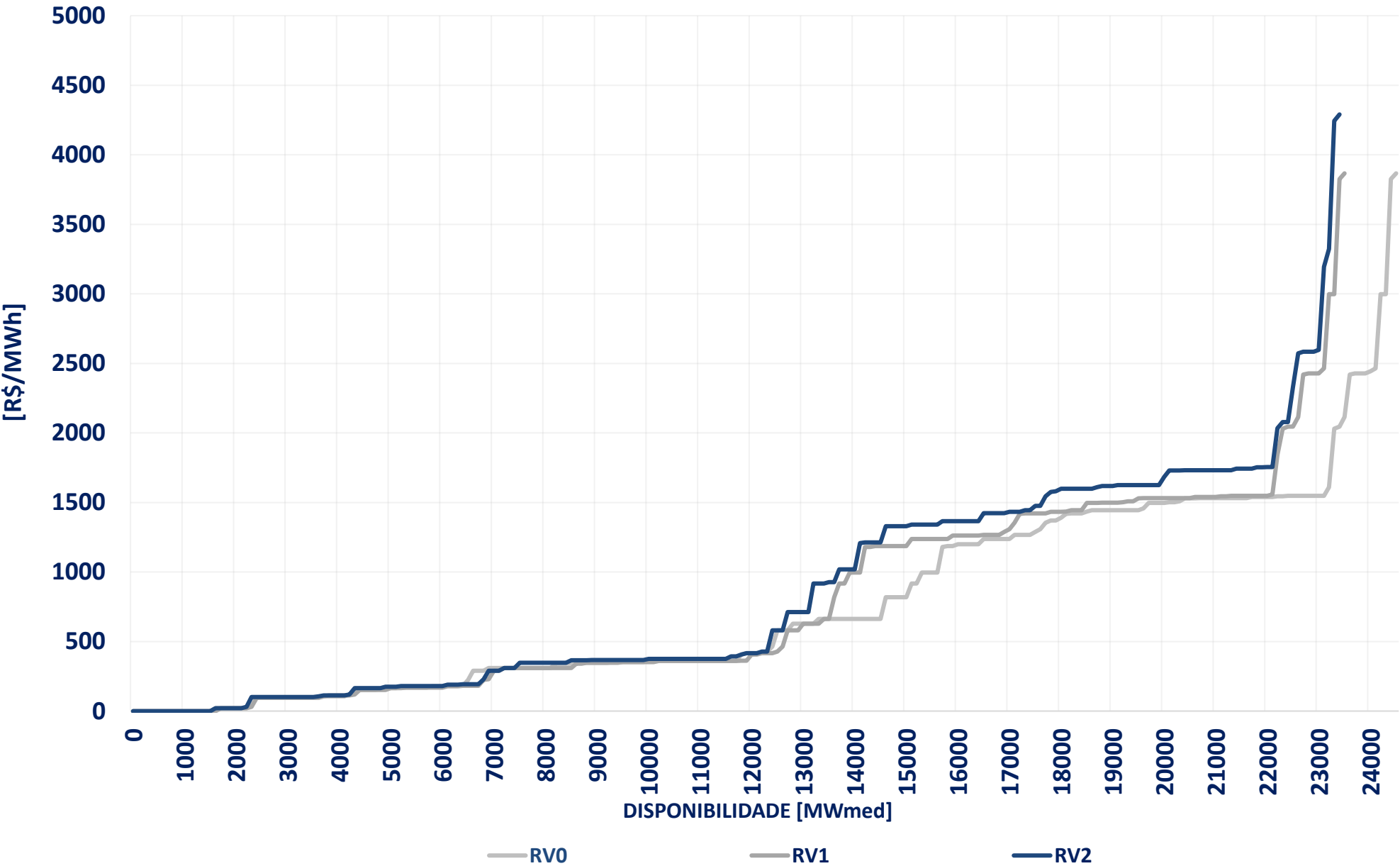


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

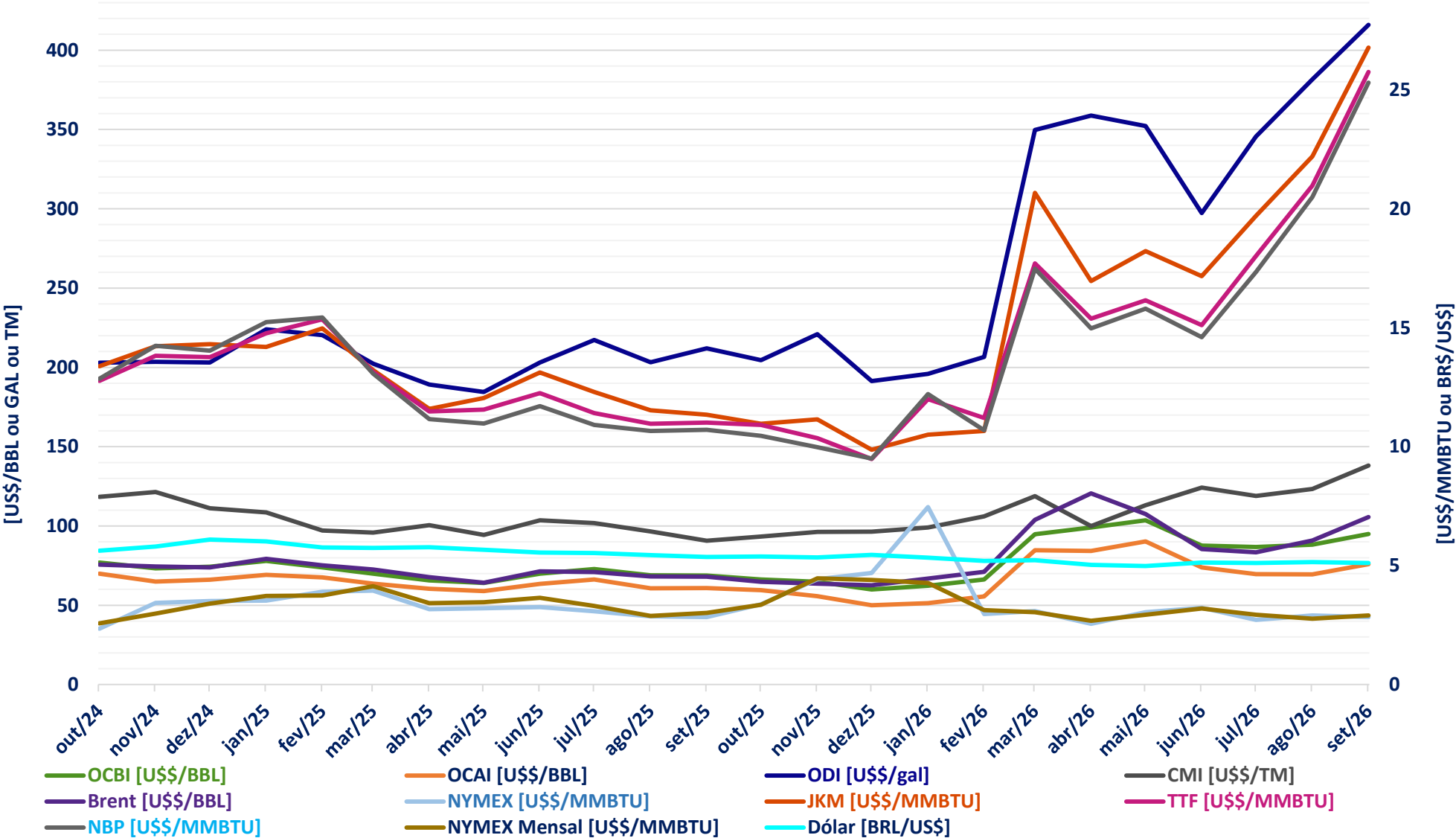


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

| Nº | Nome      | CVU Declarado | CVU Original | Variação           |
|----|-----------|---------------|--------------|--------------------|
| 48 | ARAUCARIA | 1432,94       | 1668,79      | 236 R\$/MWh (-14%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de setembro

| Mês              | OCBI [U\$\$/BBL] | ODI [U\$\$/gal] | CMI [U\$\$/TM] | Brent [U\$\$/BBL] | NYMEX [U\$\$/MMBTU] | JKM [U\$\$/MMBTU] | TTF [U\$\$/MMBTU] | NBP [U\$\$/MMBTU] | NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU] | Dólar [BRL/US\$] |
|------------------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|------------------|
| Variação jul/ago | 1,6%             | 10,4%           | 3,7%           | 8,9%              | 6,7%                | 12,7%             | 16,4%             | 18,2%             | -5,8%                      | 0,8%             |
| Variação ago/set | 7,6%             | 9,0%            | 12,0%          | 16,2%             | -2,5%               | 20,6%             | 22,8%             | 23,5%             | 4,8%                       | -0,8%            |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -5,3% (-2955 MWmed), indo de 151% a 143% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 22,7% (11514 MWmed), indo de 141% a 173% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,0% (-0,7 p.p), indo de 61,6% a 61,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de 6,1% (984 MWmed), indo de 16205 a 17189 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-179 MWmed), indo de 94469 a 94290 MWmed

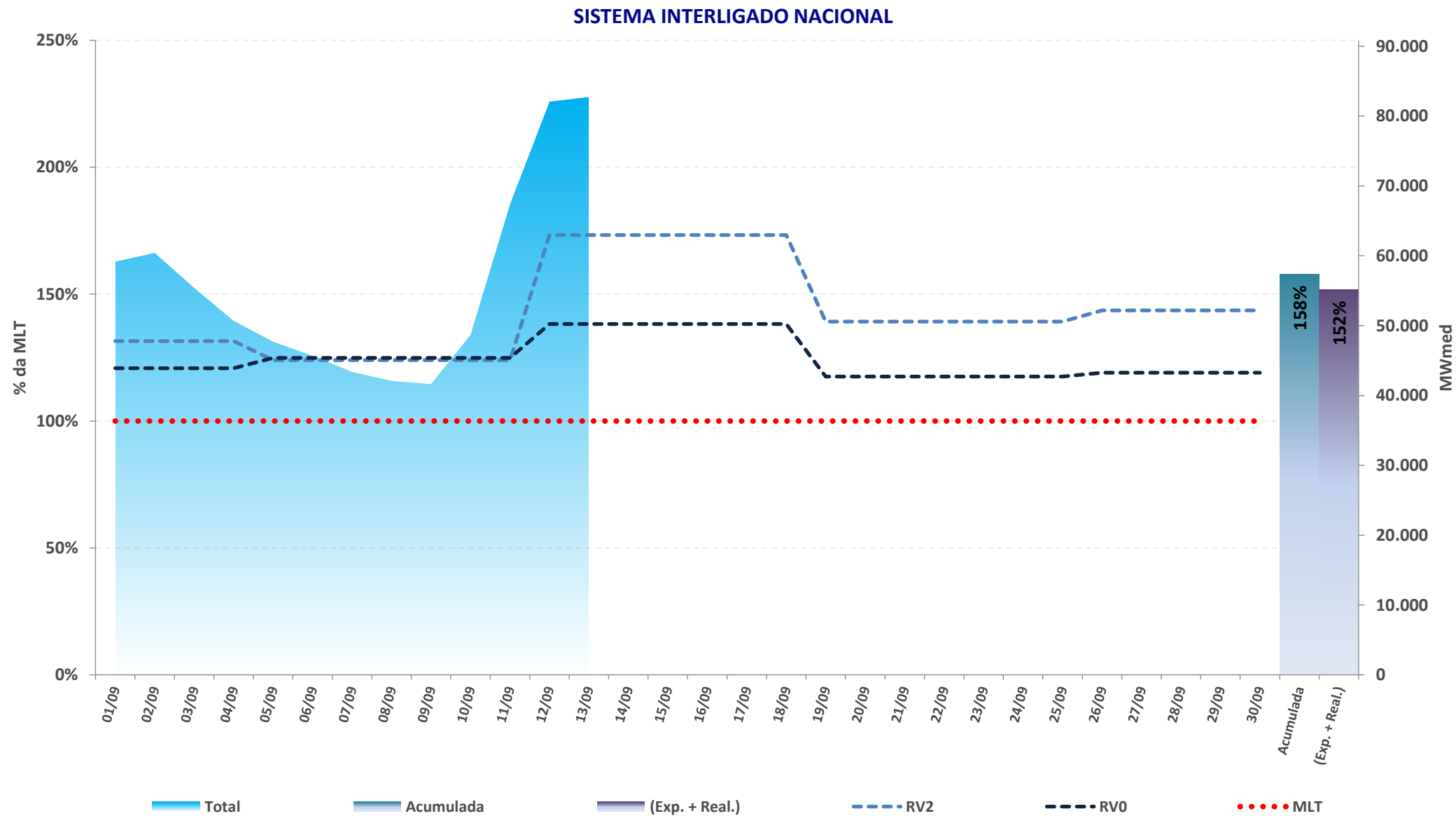
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-85 MWmed), indo de 23480 a 23396 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 17,8% (1164 MWmed), indo de 6553 a 7717 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 9,6% (77,31 R\$/MWh), indo de R\$ 808,34/MWh a R\$ 885,65/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 9,3% (75,42 R\$/MWh), indo de R\$ 810,23/MWh a R\$ 885,65/MWh

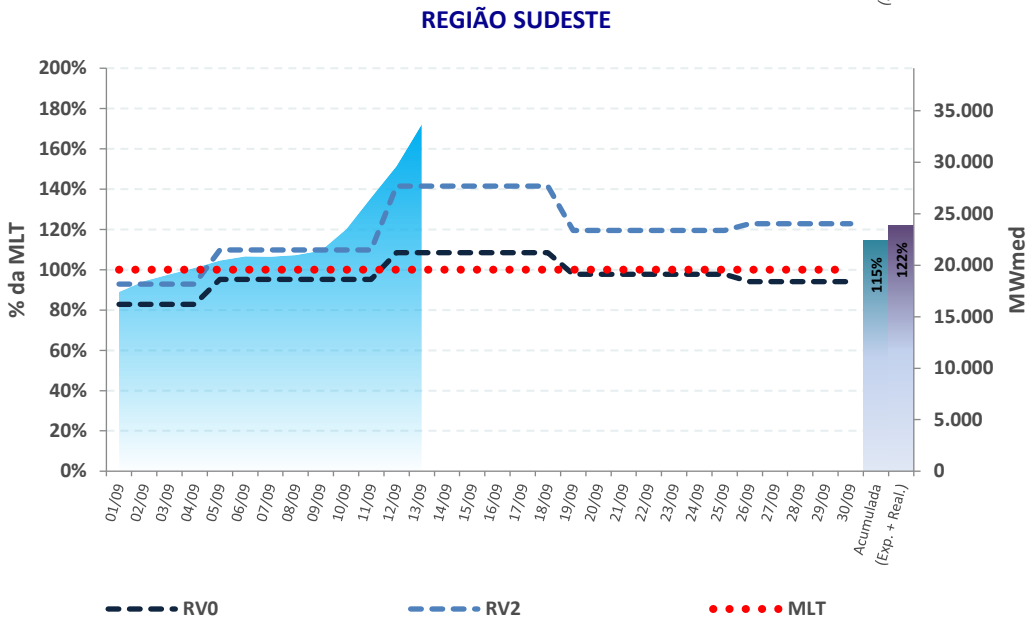
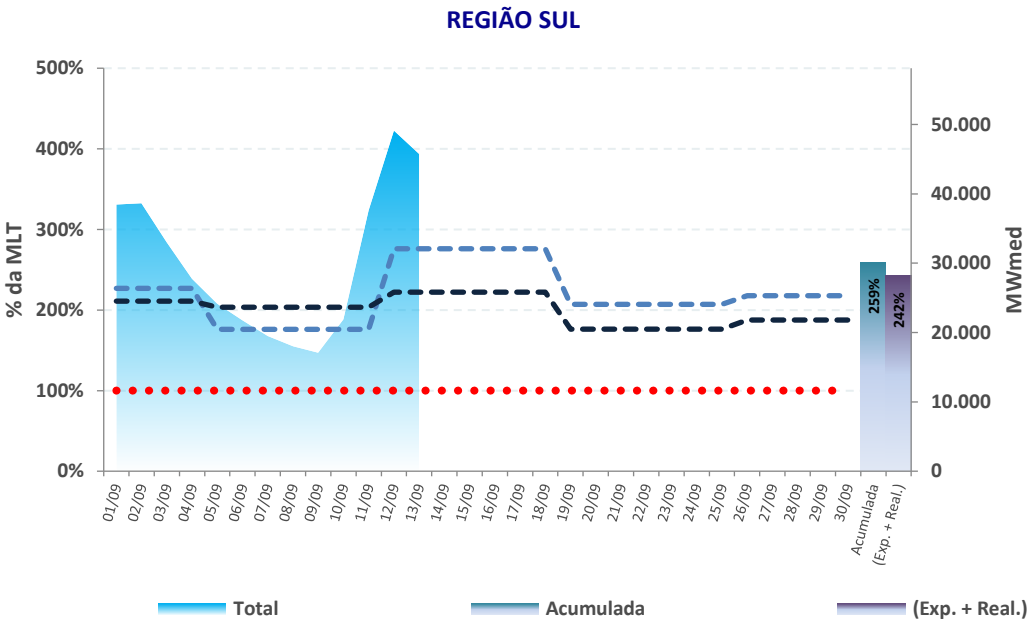
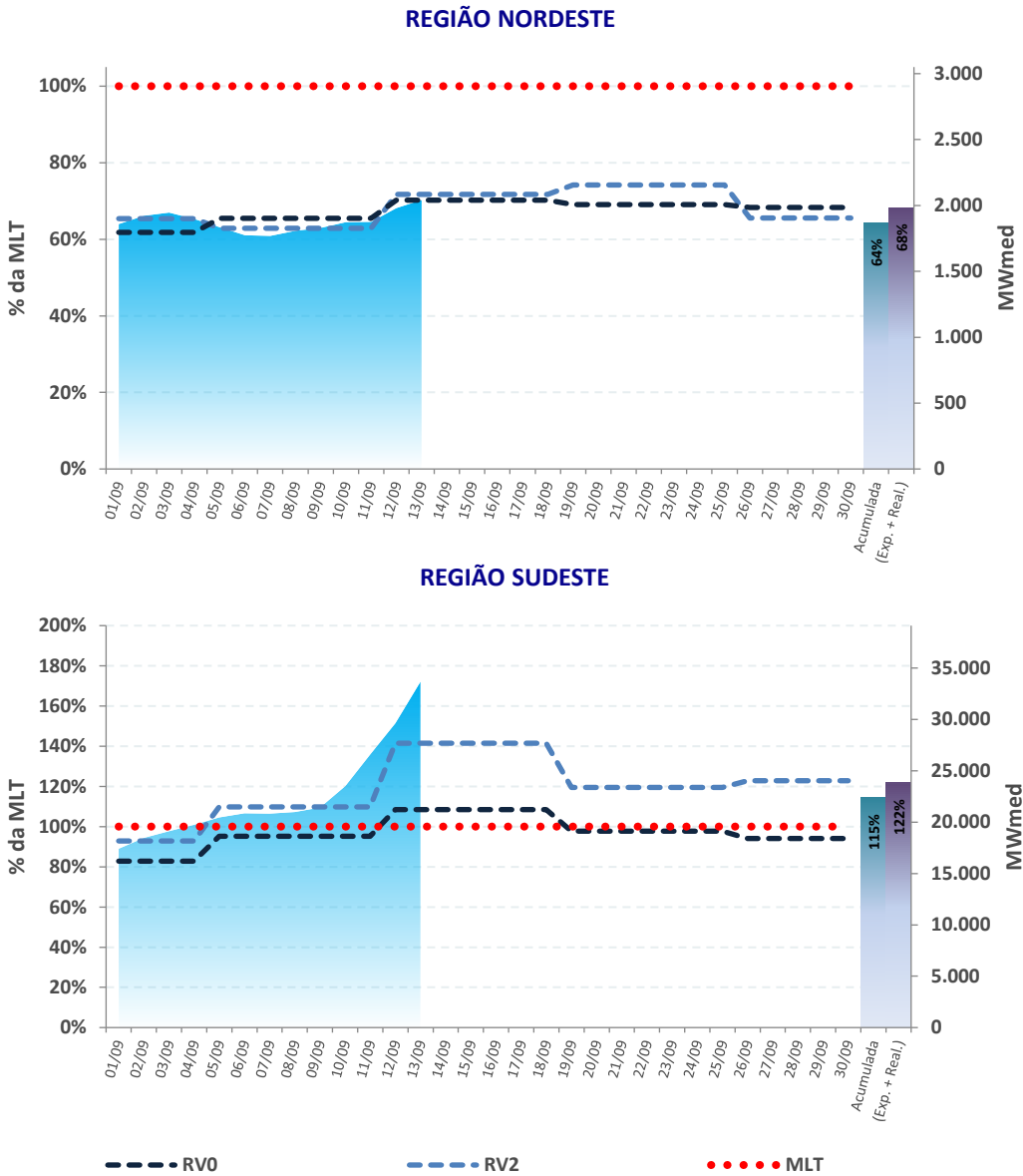
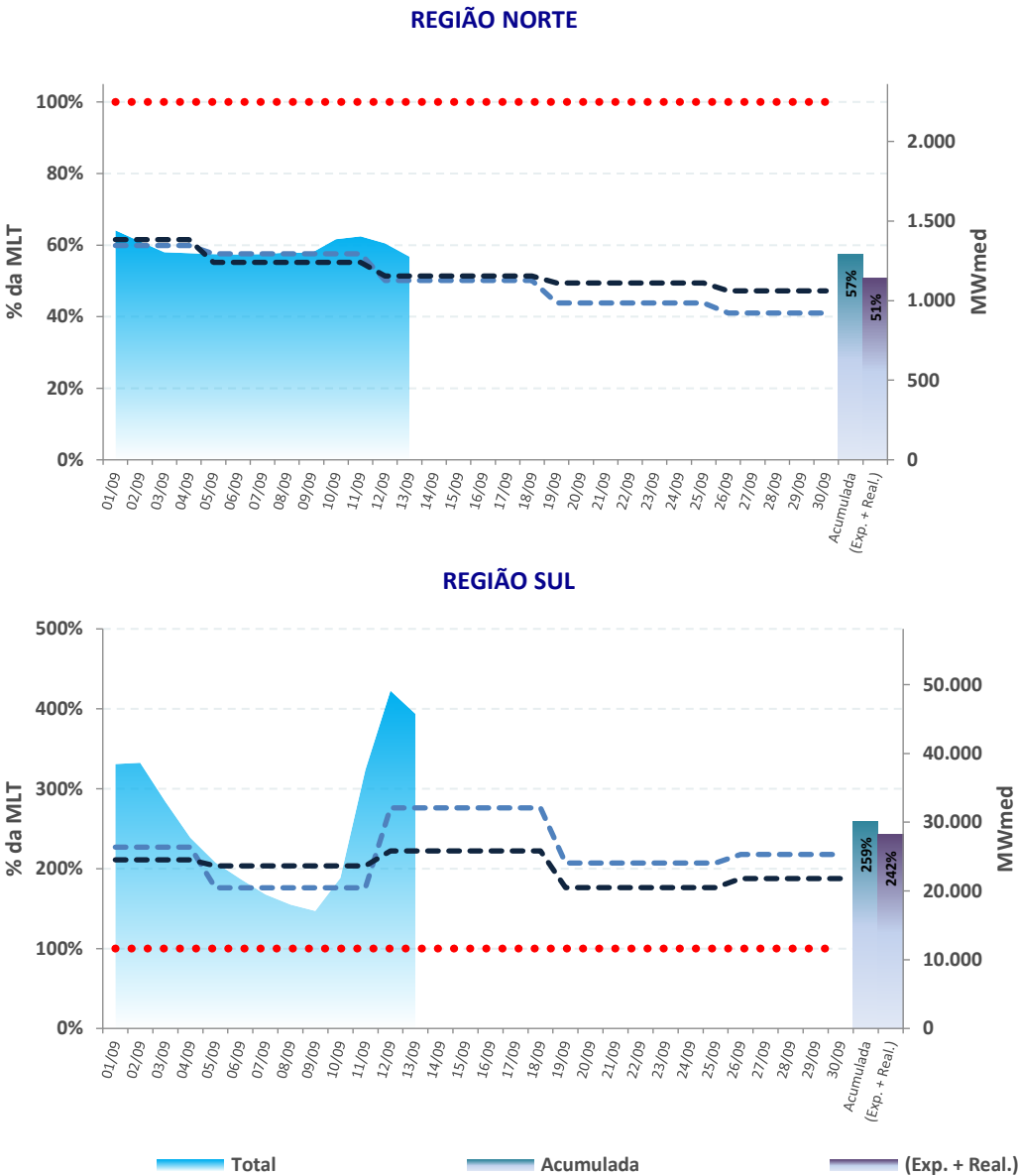
acompanhamento da operação



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

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

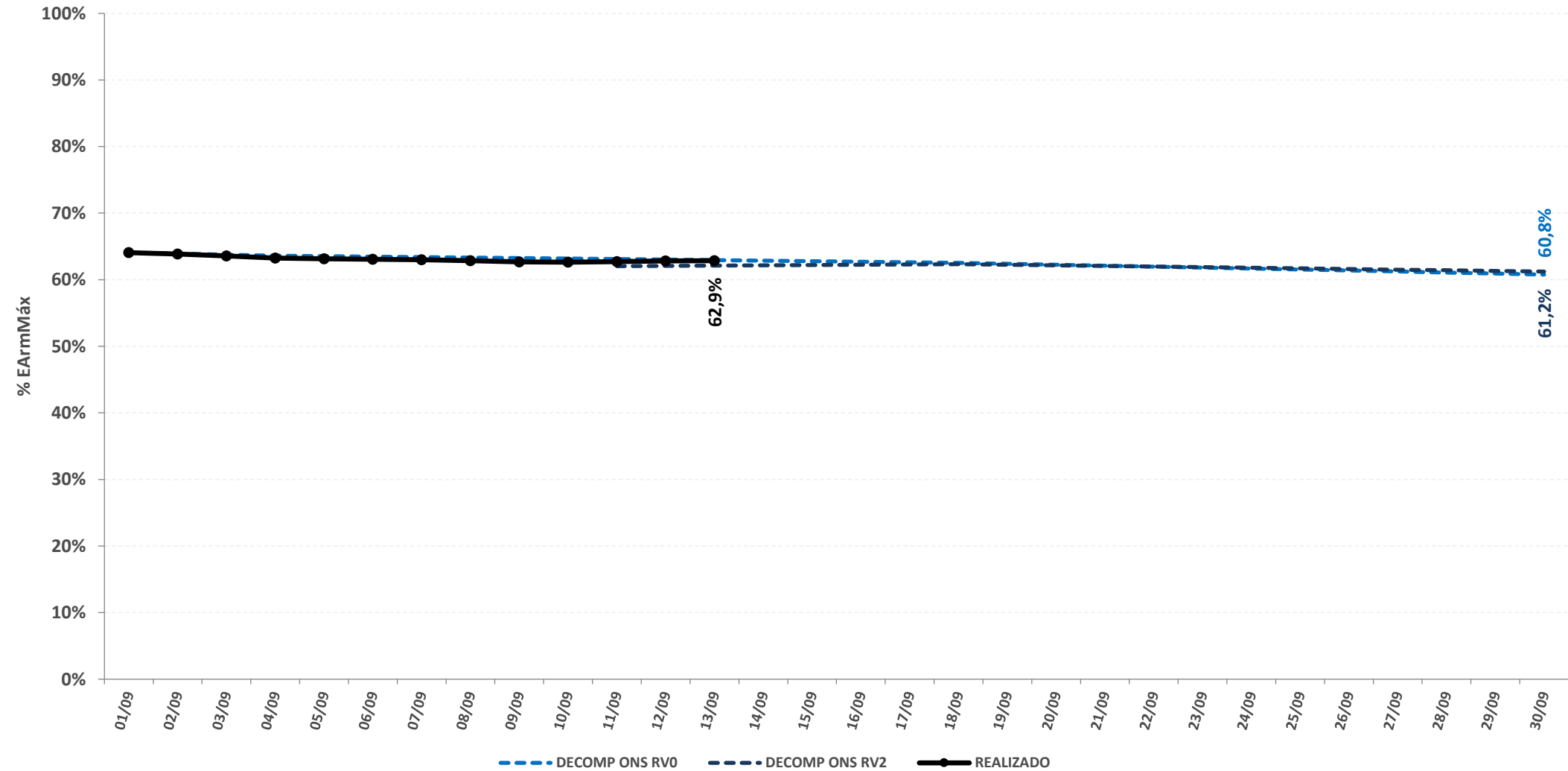
acompanhamento da energia natural afluyente



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

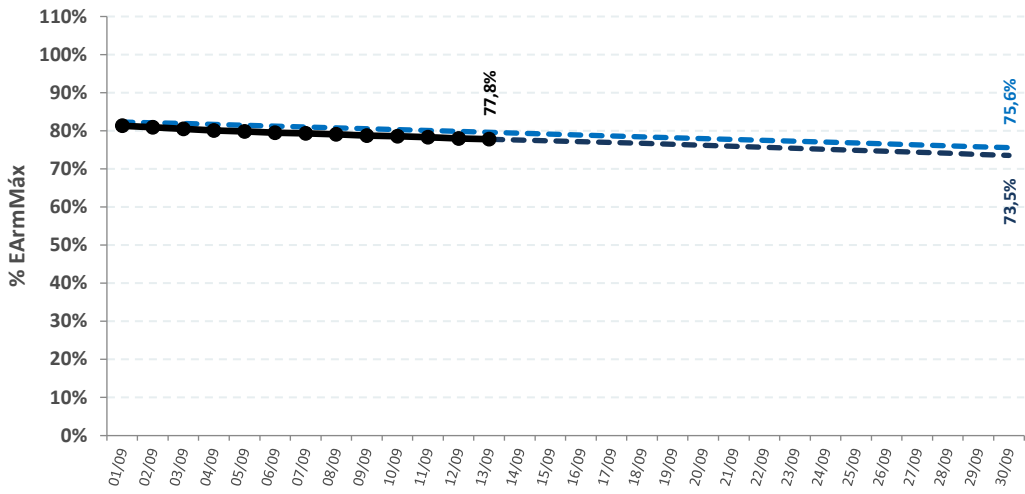
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

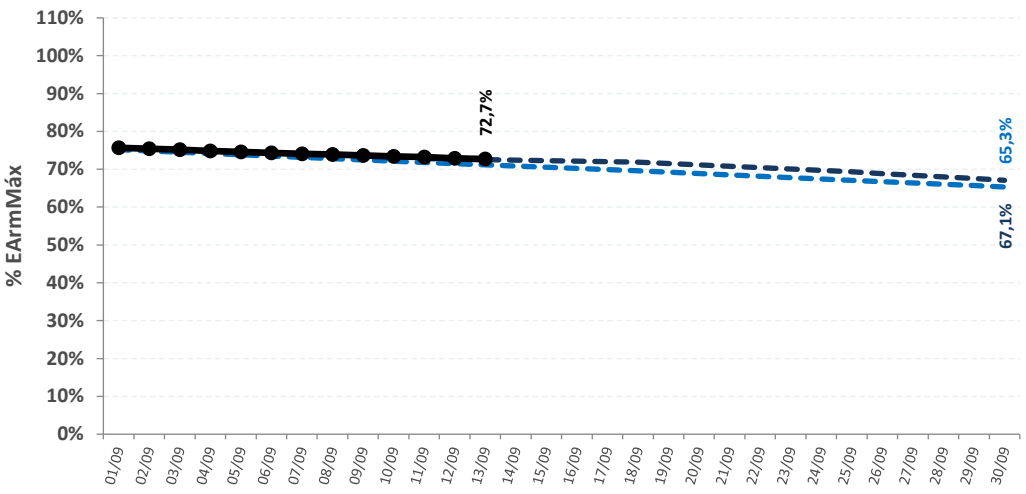


acompanhamento da energia armazenada

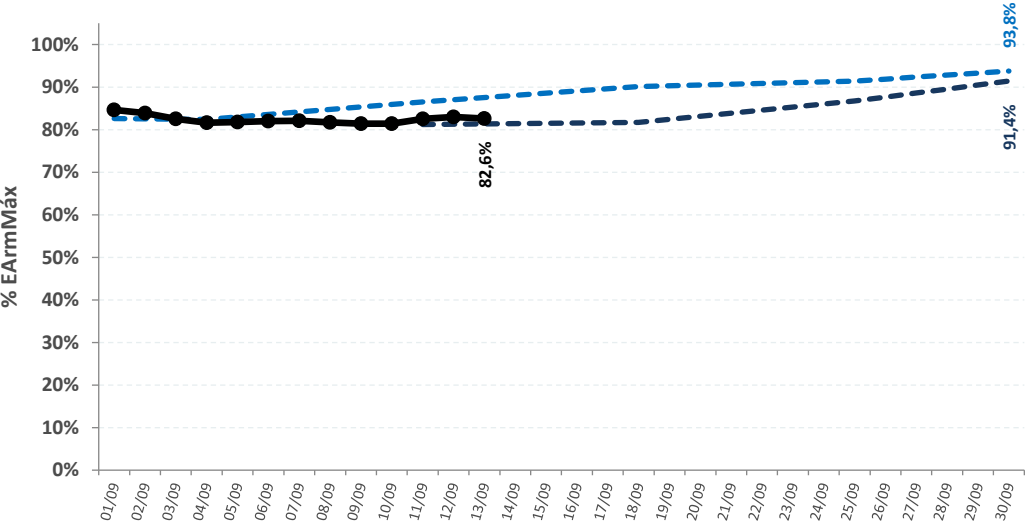
REGIÃO NORTE



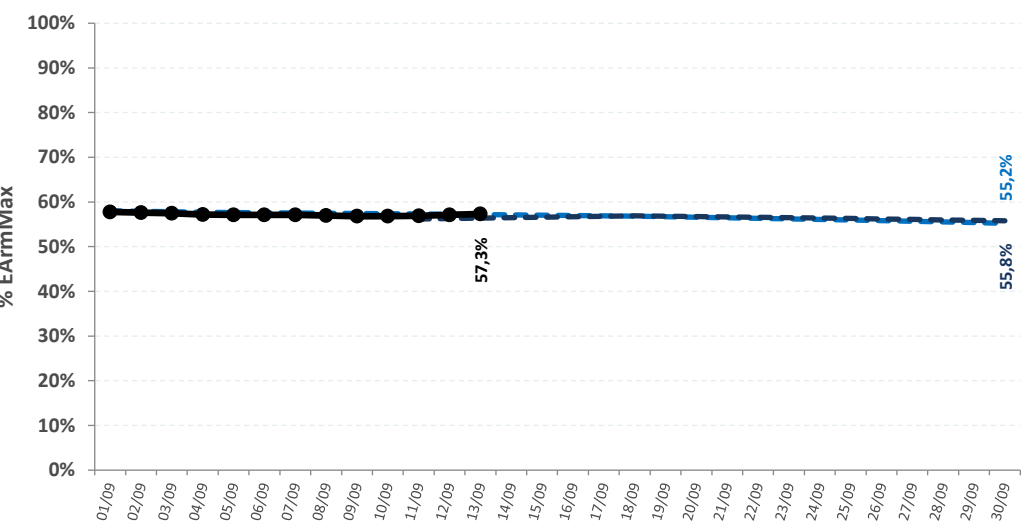
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

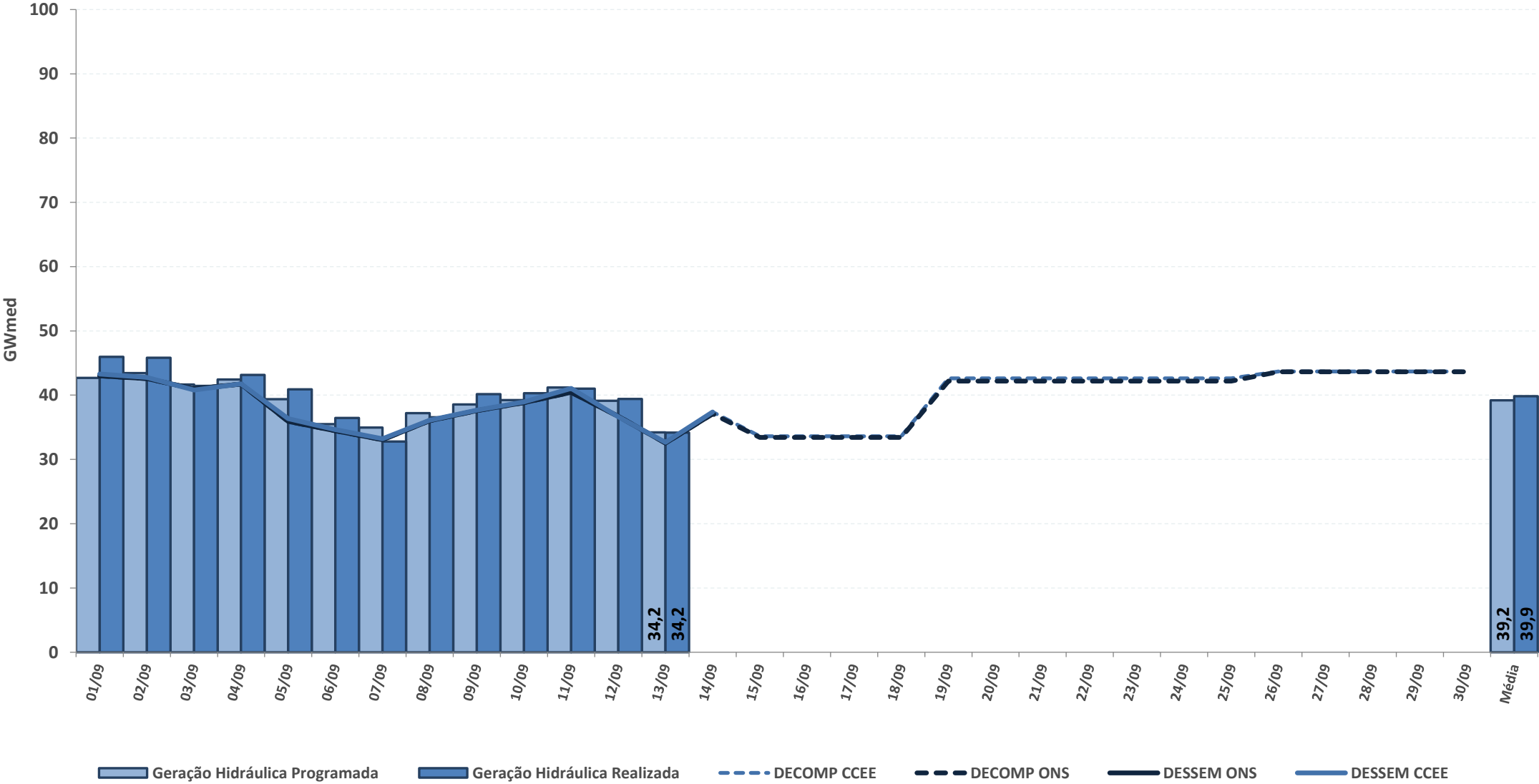


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

—●— REALIZADO

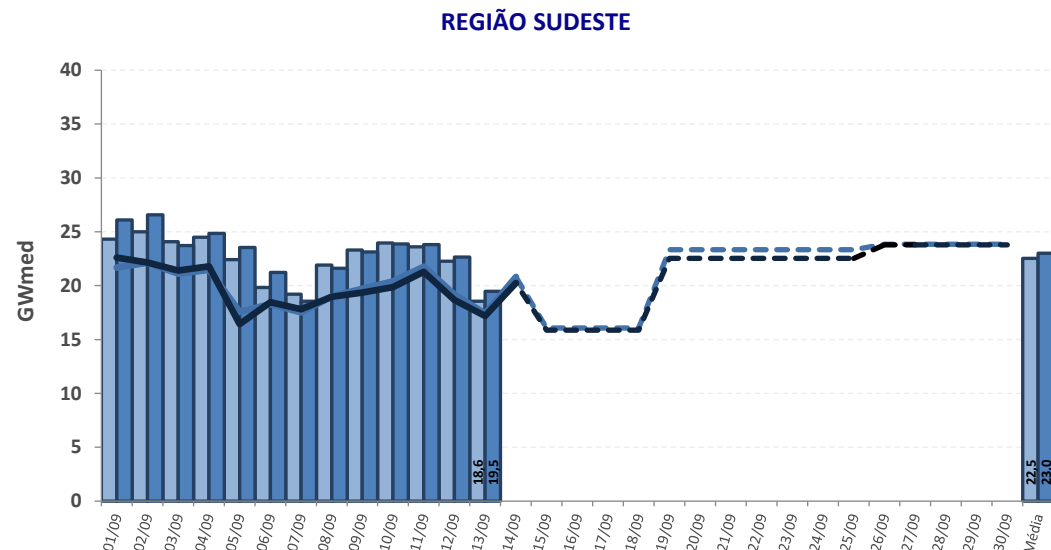
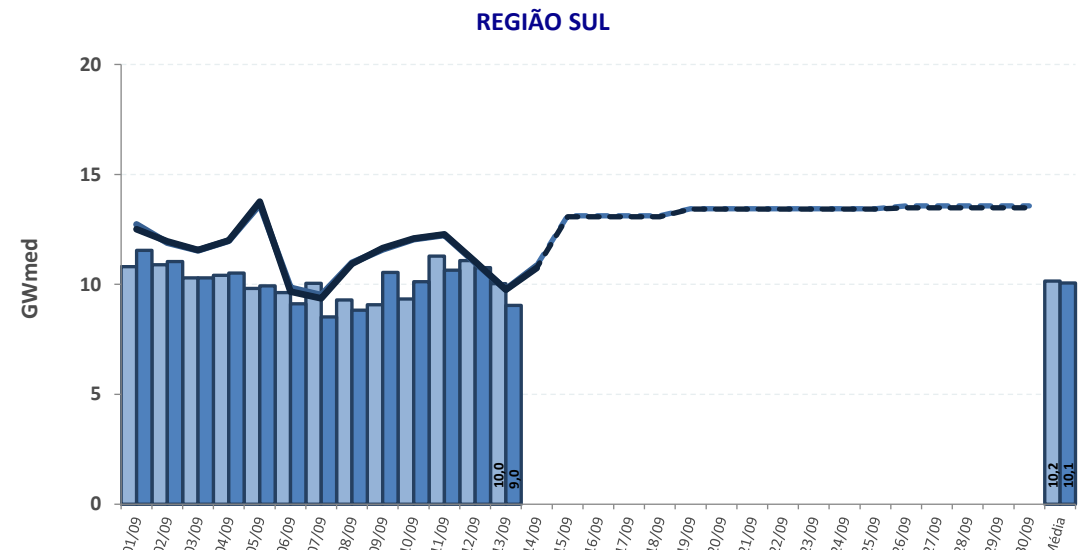
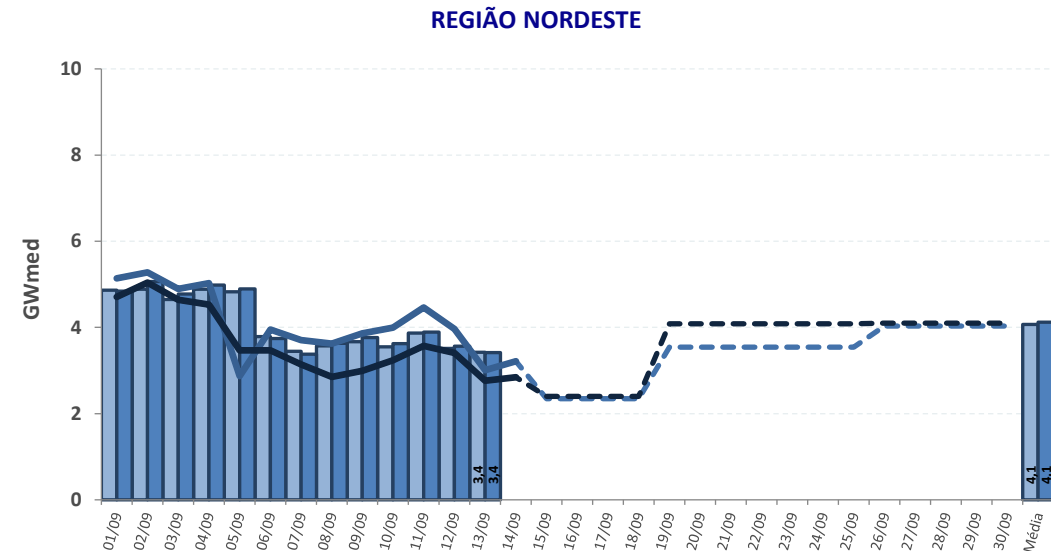
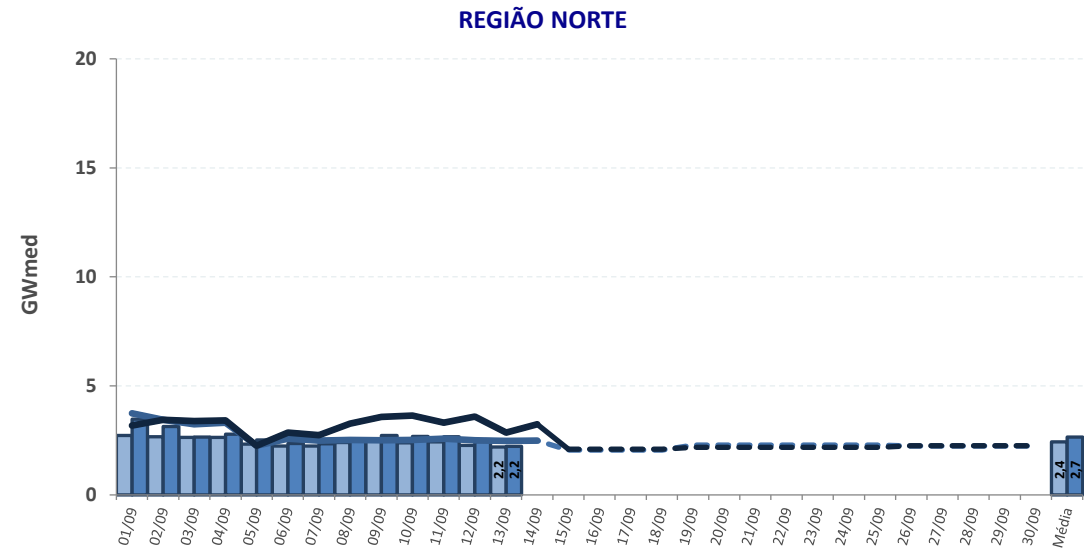
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

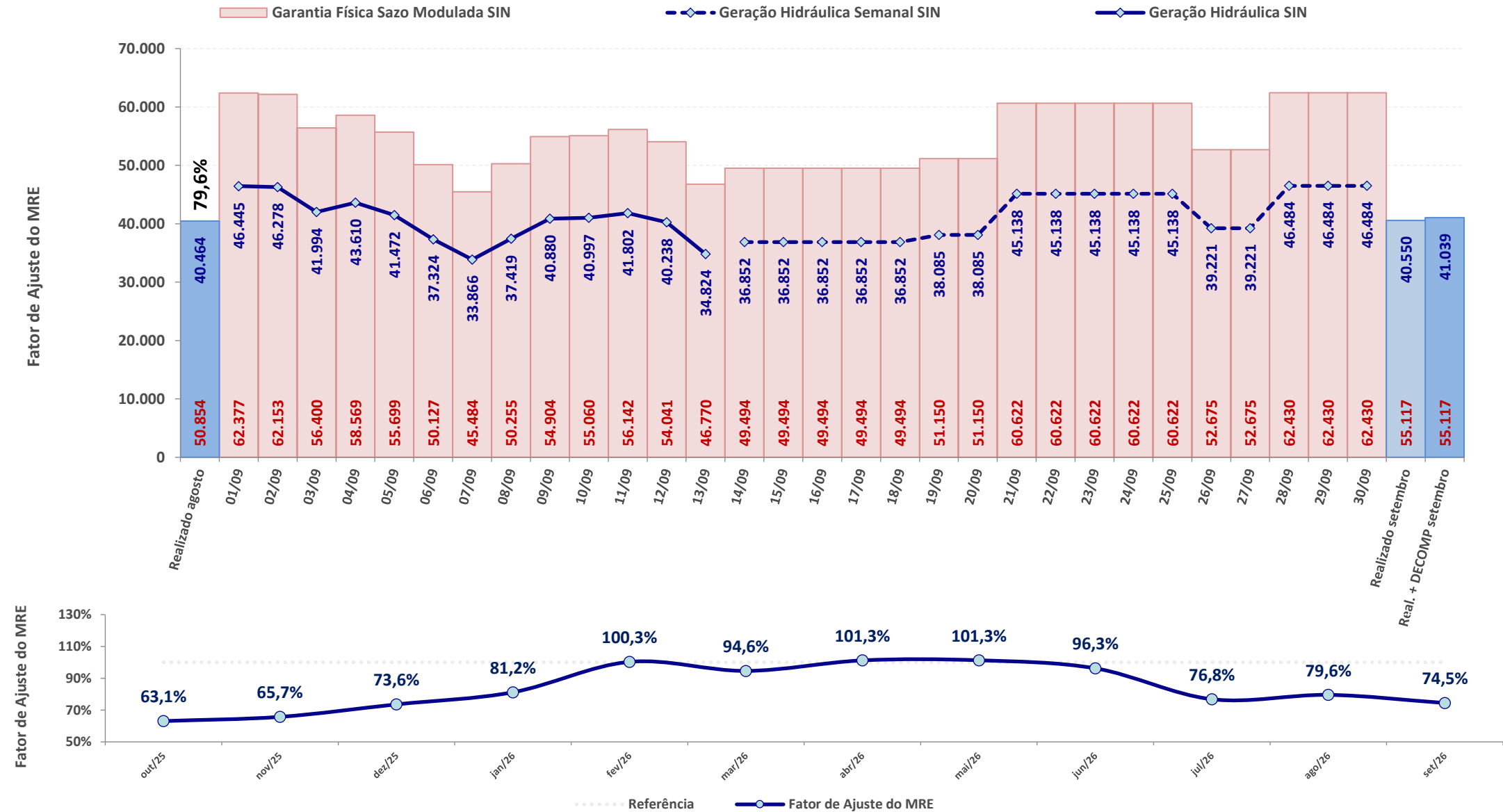


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

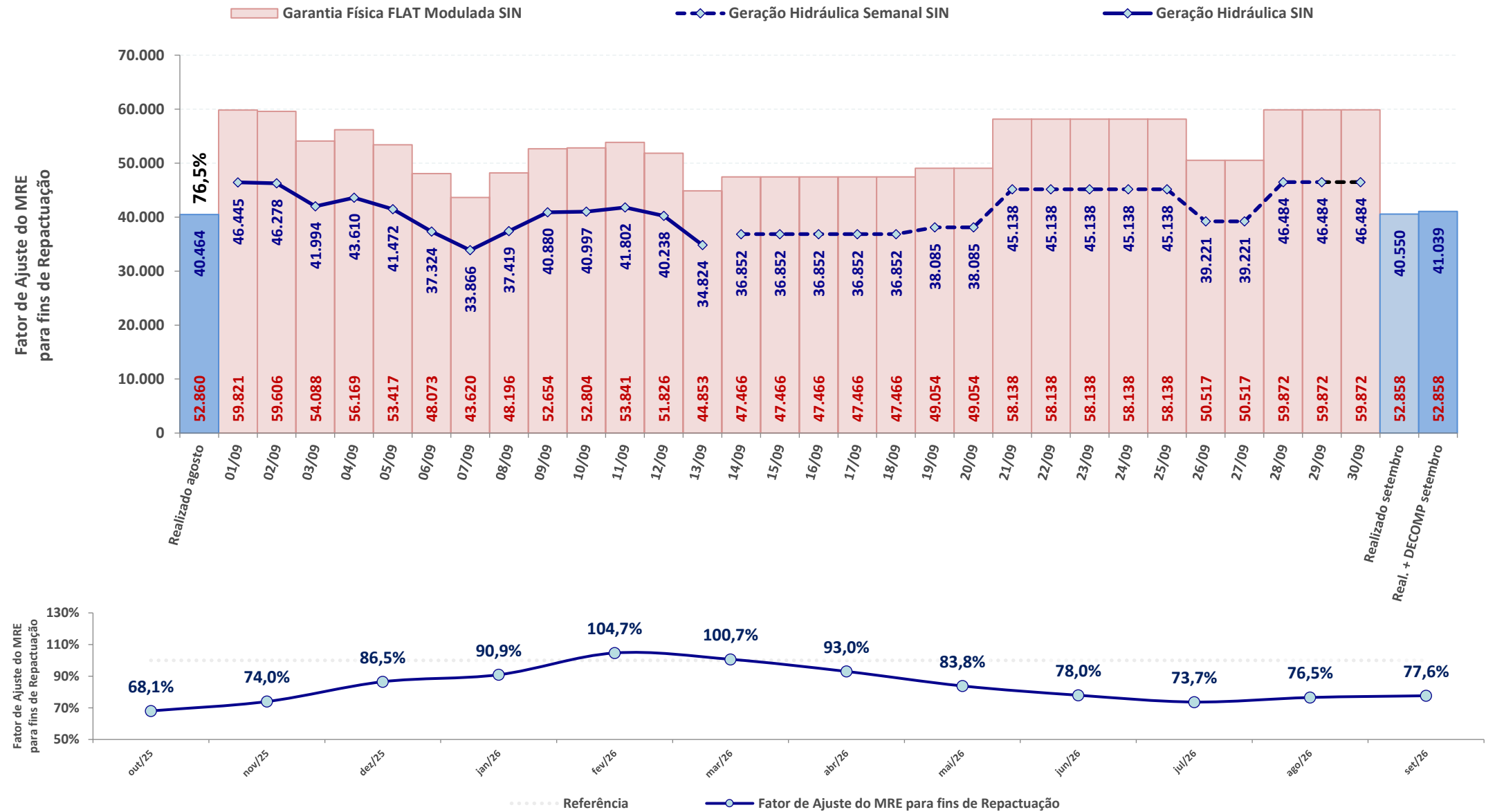
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

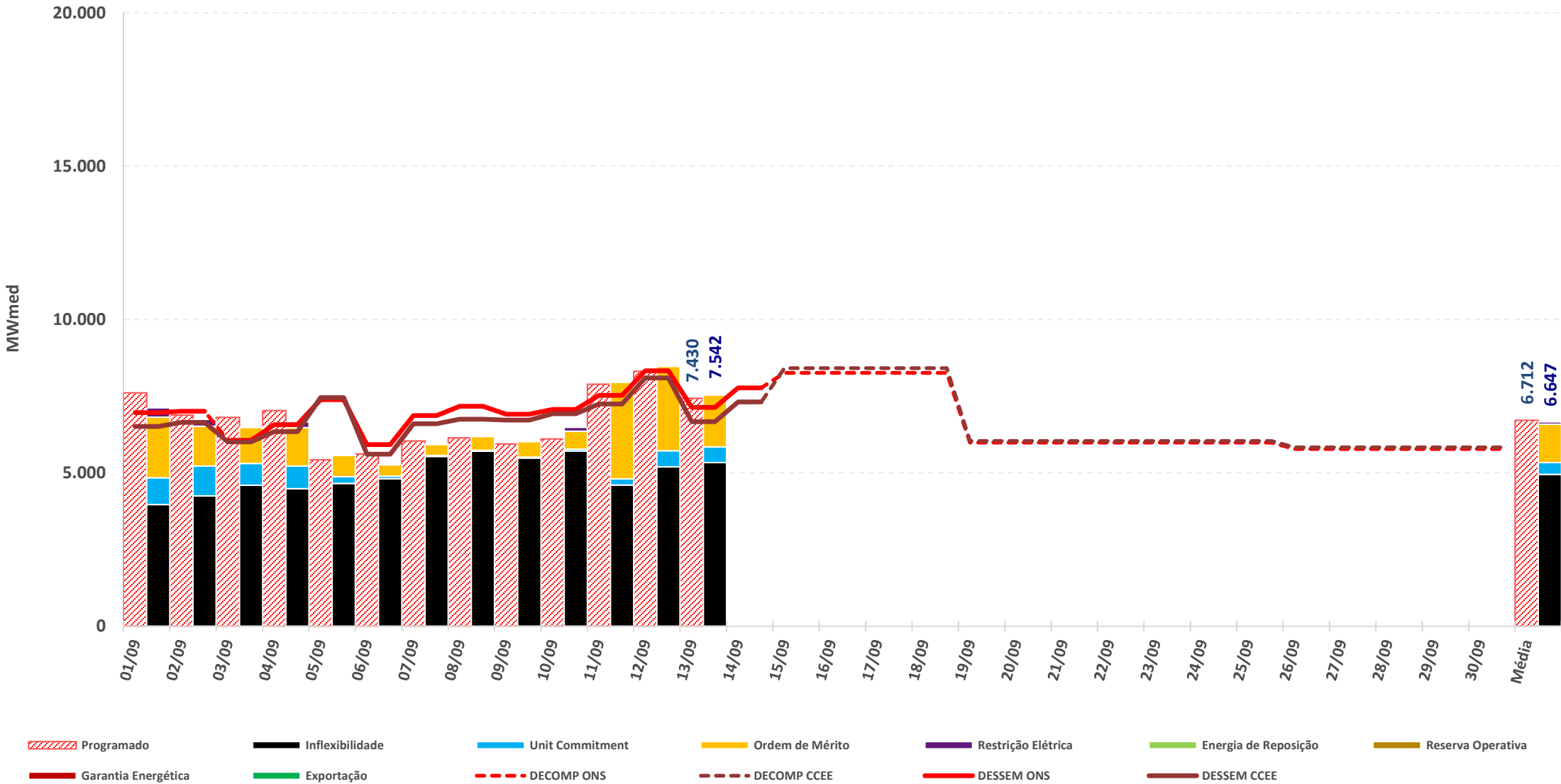
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

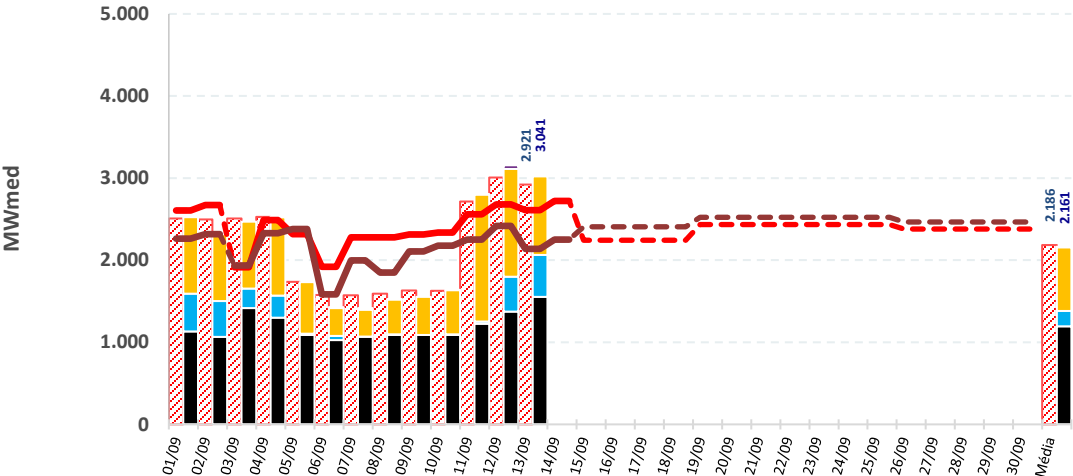


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

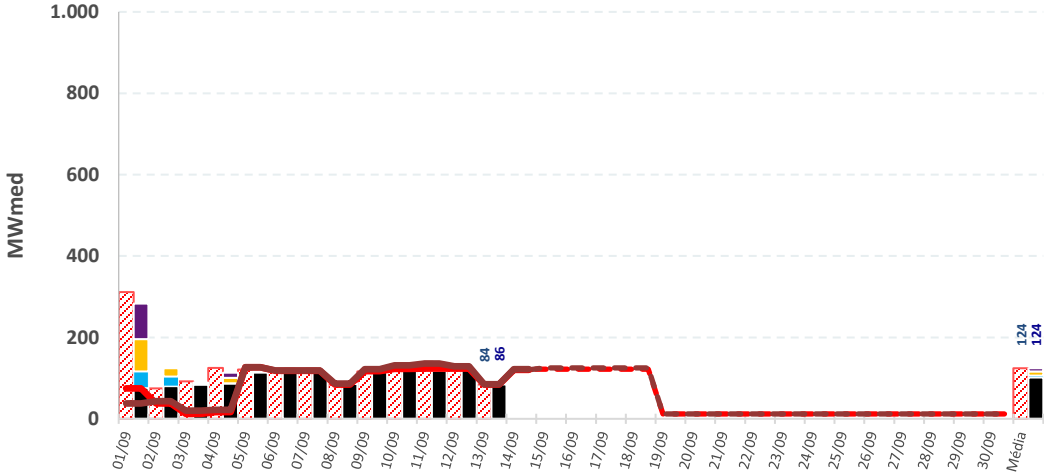
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

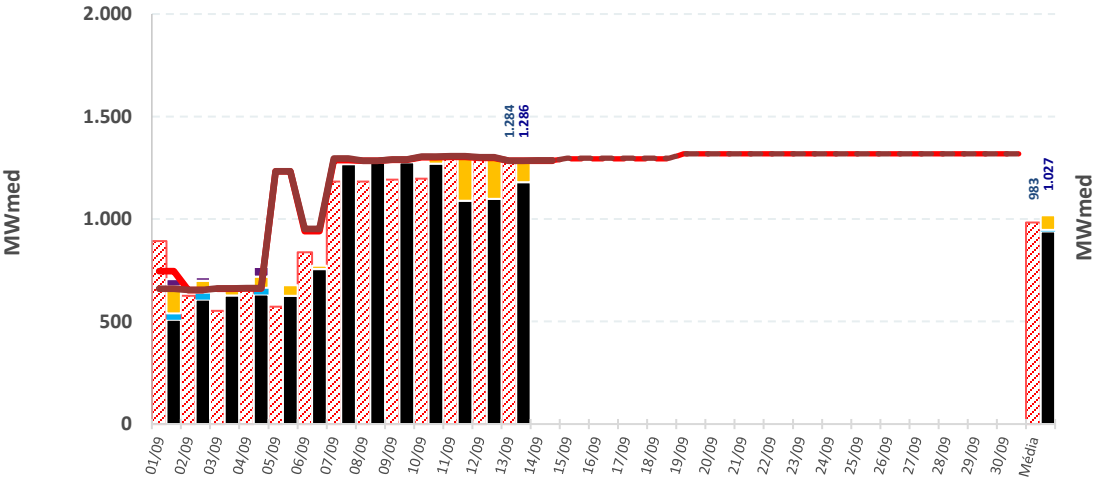
REGIÃO NORTE



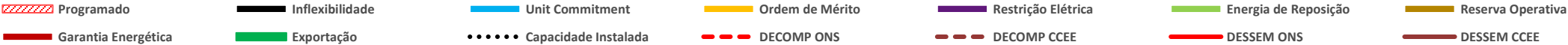
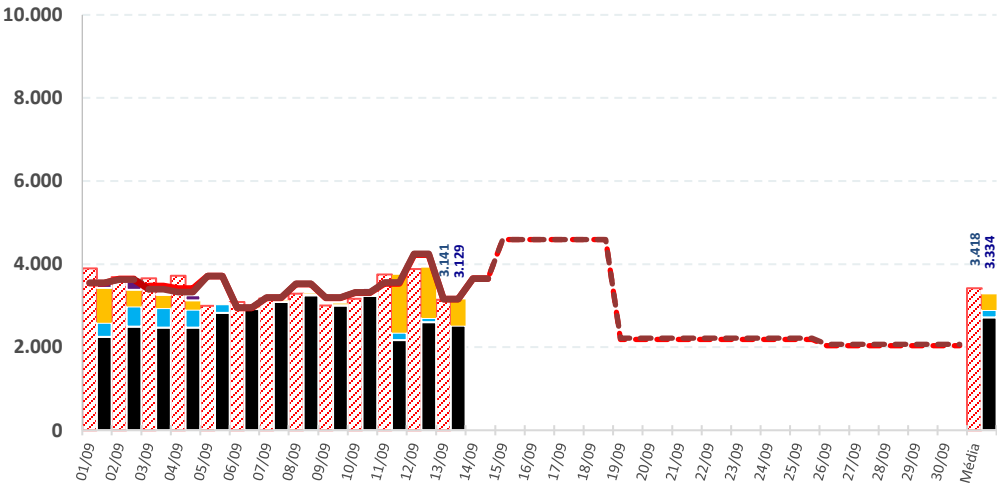
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

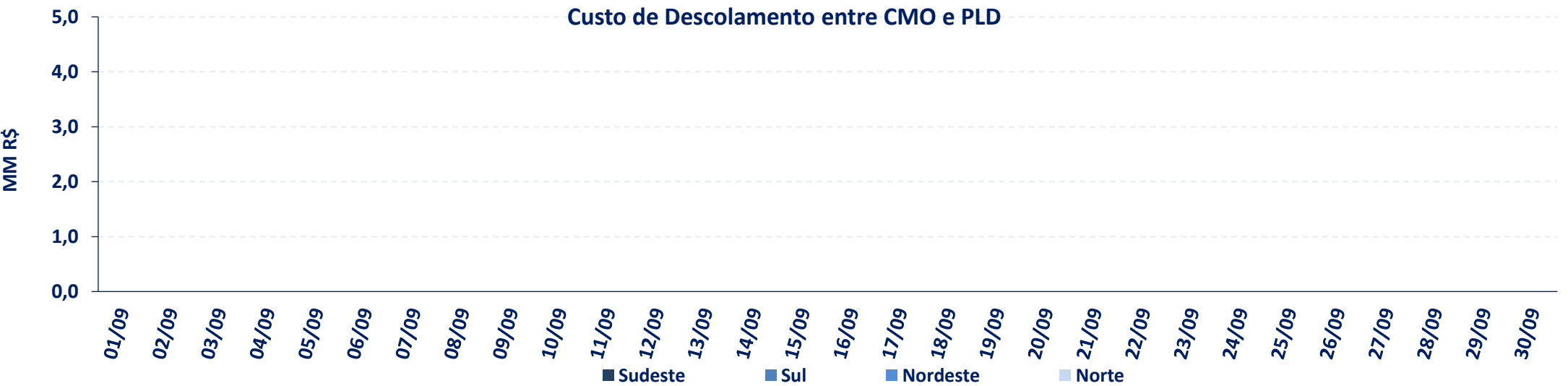
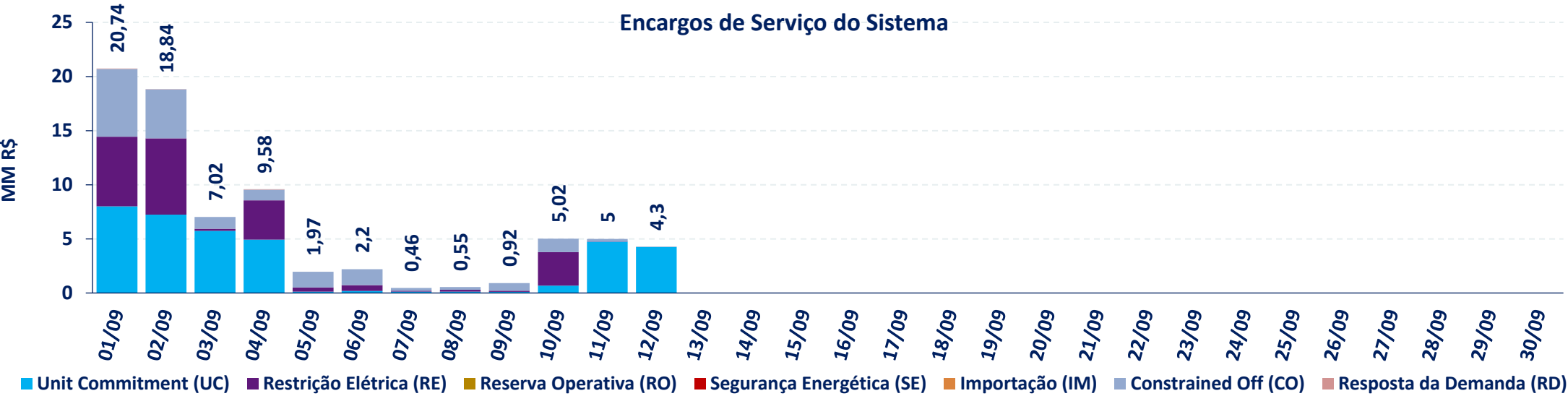


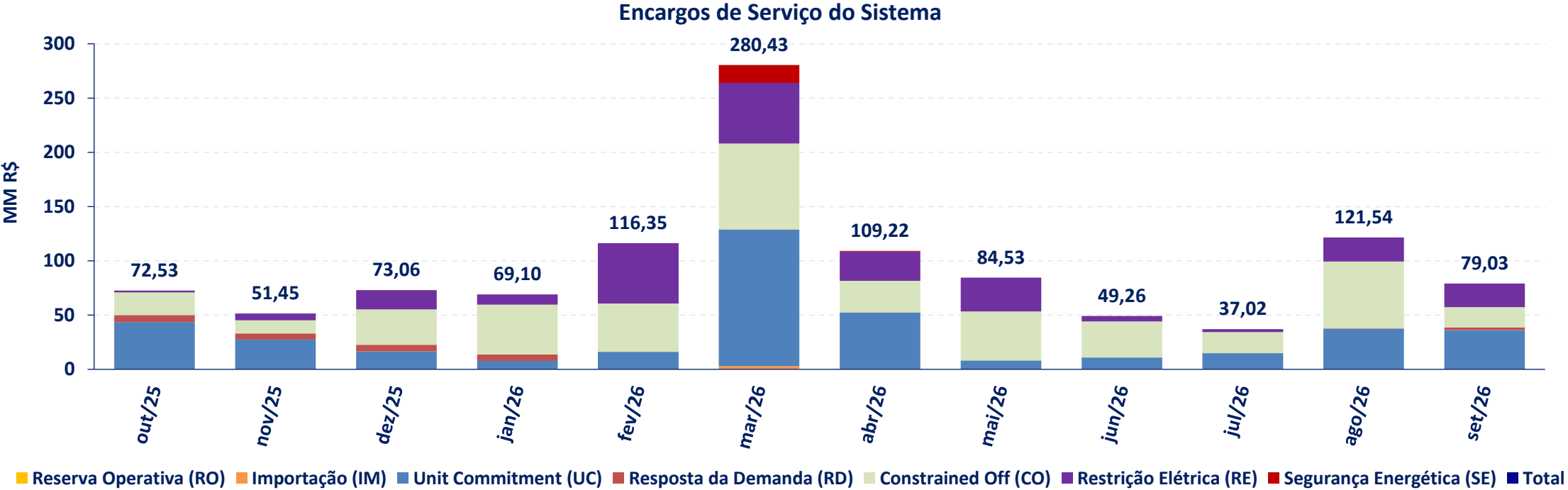
REGIÃO SUDESTE



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

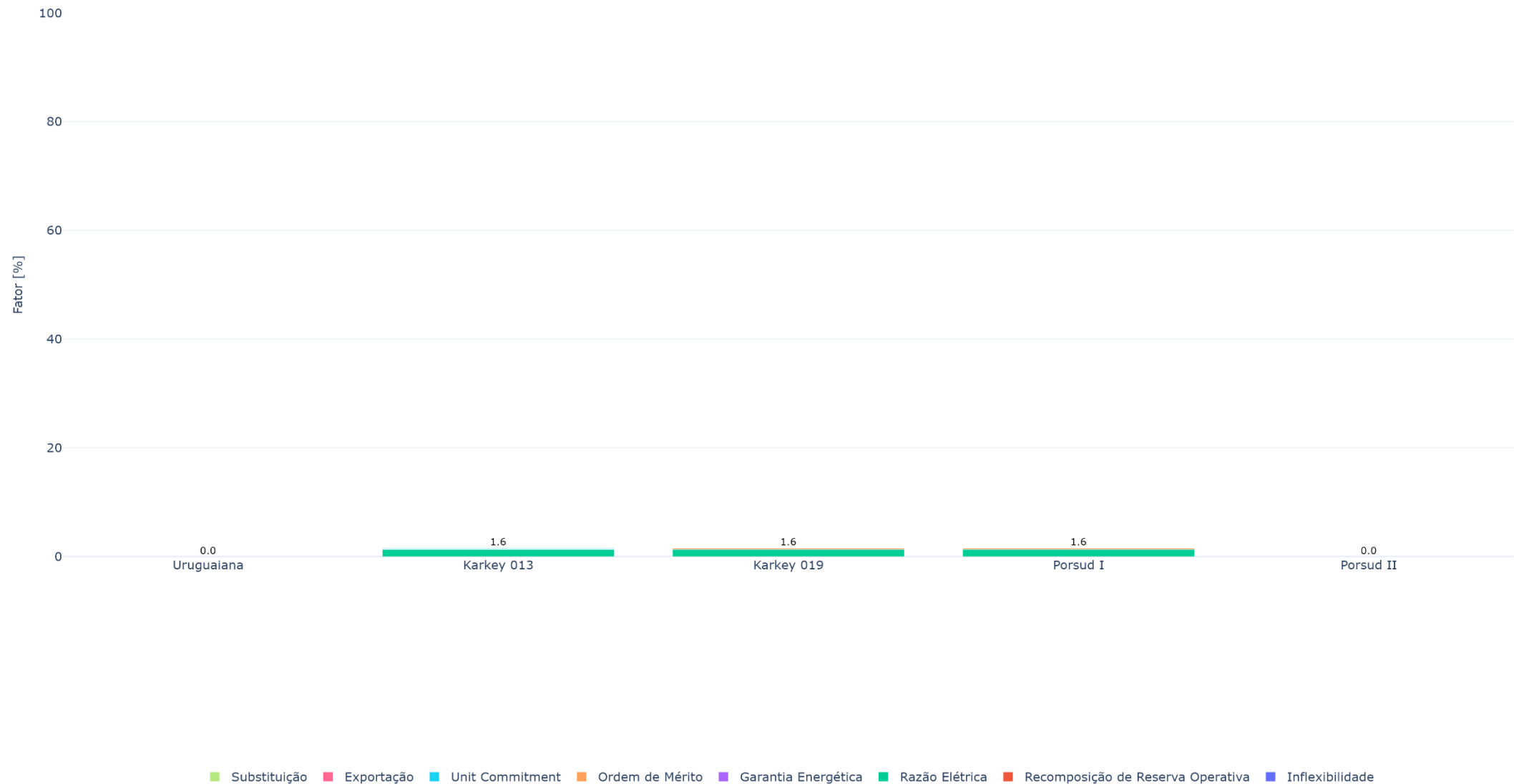
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

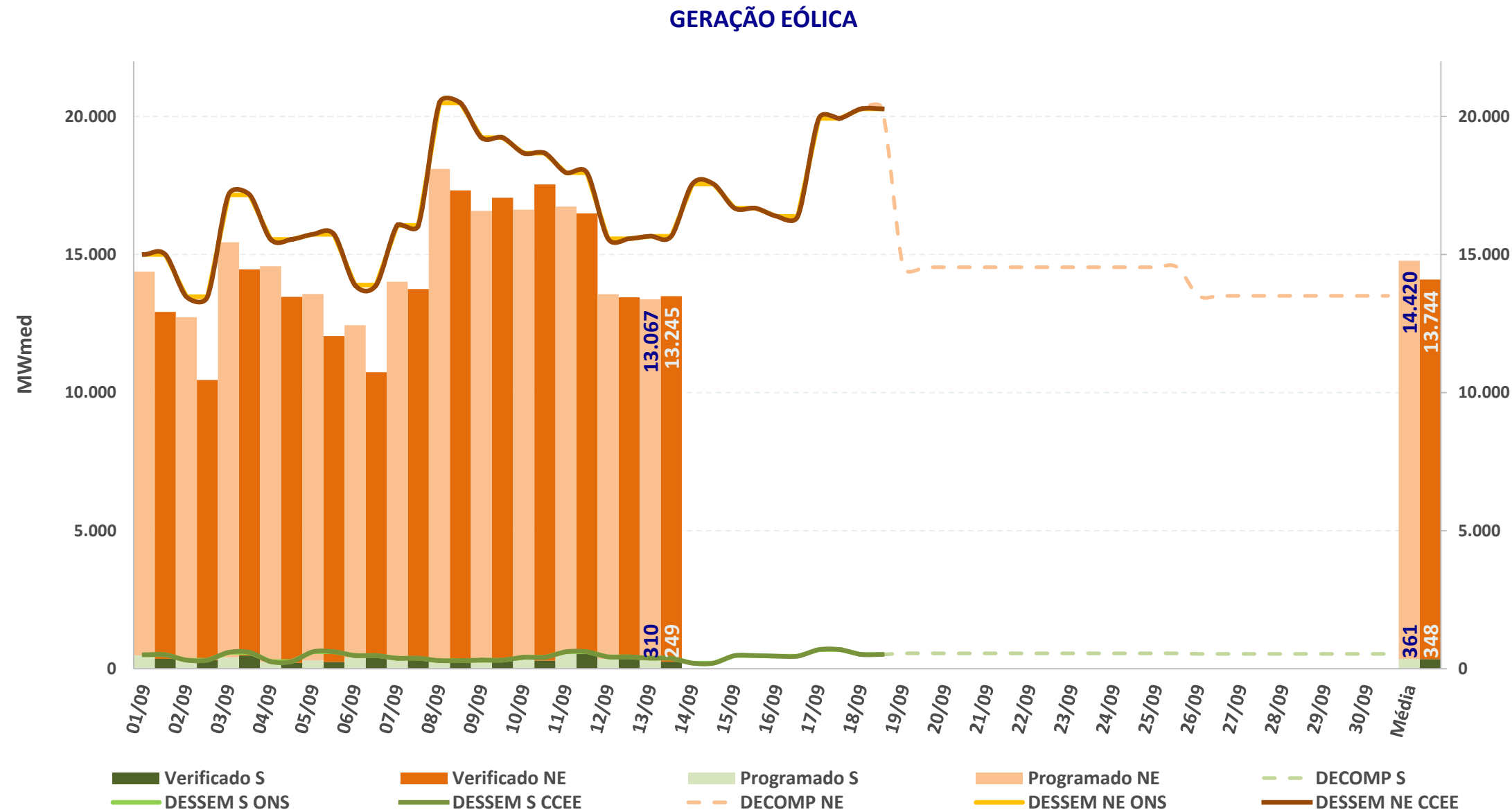


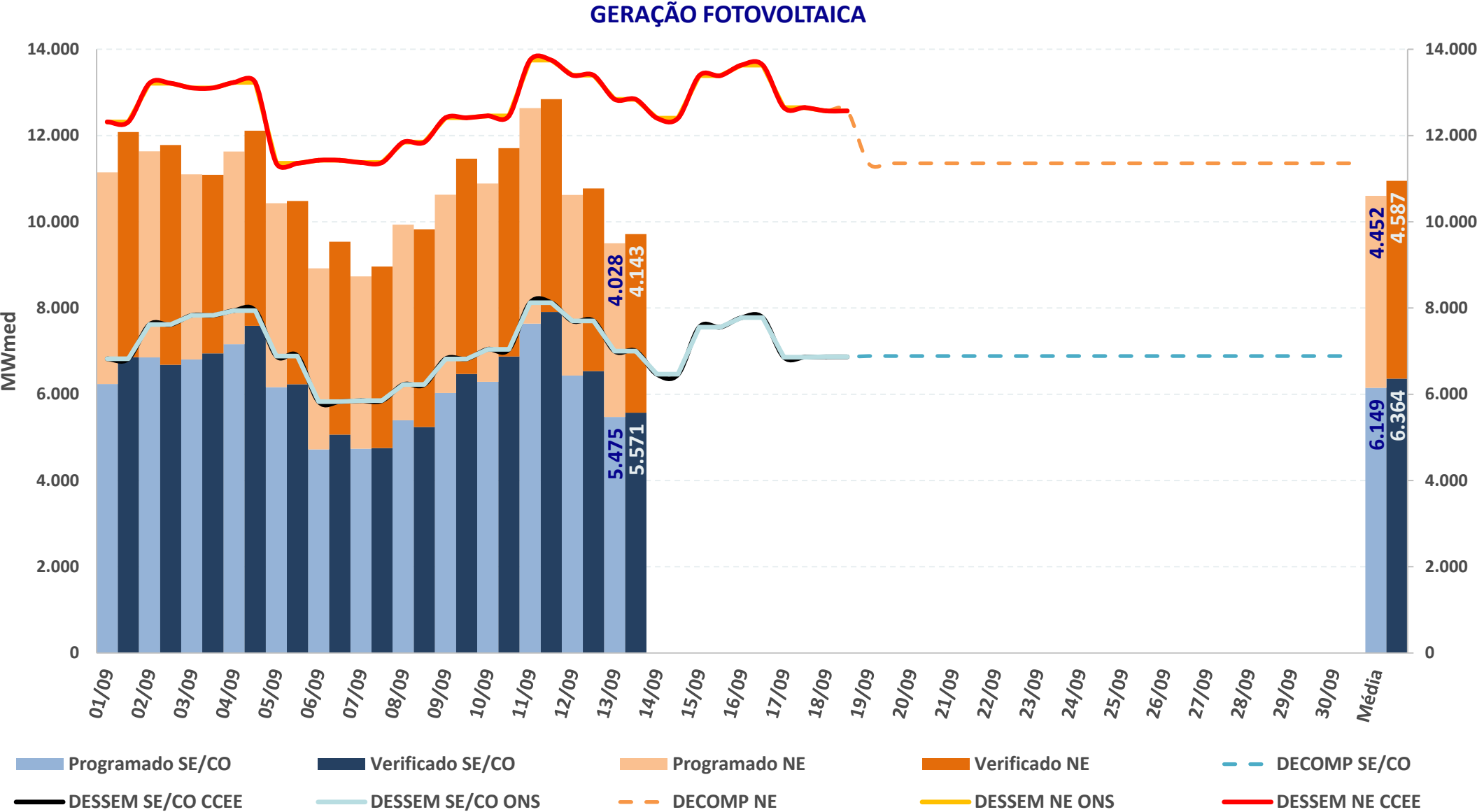


| ESS MENSAL             | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26    | jun/26    | jul/26    | ago/26     | set/26    |
|------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 1,73  | R\$ 6,20  | R\$ 17,73 | R\$ 9,42  | R\$ 55,60  | R\$ 55,95  | R\$ 27,07  | R\$ 31,21 | R\$ 5,12  | R\$ 2,75  | R\$ 22,17  | R\$ 21,70 |
| GE [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ 16,45  | R\$ 0,66   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -     |
| RO [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -      | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -     |
| UC [MM R\$]            | R\$ 43,58 | R\$ 27,43 | R\$ 16,57 | R\$ 7,74  | R\$ 16,10  | R\$ 125,74 | R\$ 52,13  | R\$ 8,19  | R\$ 10,81 | R\$ 14,95 | R\$ 37,27  | R\$ 36,23 |
| RD [MM R\$]            | R\$ 6,39  | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 5,86  | R\$ 0,01   | R\$ 0,08   | R\$ 0,06   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,31   | R\$ 2,55  |
| CO [MM R\$]            | R\$ 20,83 | R\$ 12,15 | R\$ 32,65 | R\$ 46,09 | R\$ 44,59  | R\$ 79,18  | R\$ 29,08  | R\$ 45,13 | R\$ 33,33 | R\$ 19,31 | R\$ 61,78  | R\$ 18,55 |
| IM [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,06   | R\$ 3,03   | R\$ 0,22   | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -      | R\$ -     |
| Total [MM R\$]         | R\$ 72,53 | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 69,10 | R\$ 116,35 | R\$ 280,43 | R\$ 109,22 | R\$ 84,53 | R\$ 49,26 | R\$ 37,02 | R\$ 121,54 | R\$ 79,03 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 3,00  | R\$ 4,76  | R\$ 10,18 | R\$ 10,24 | R\$ 0,90   | R\$ 29,26  | R\$ 1,09   | R\$ 2,06  | R\$ 1,81  | R\$ 5,48  | R\$ 8,38   | R\$ 0,00  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



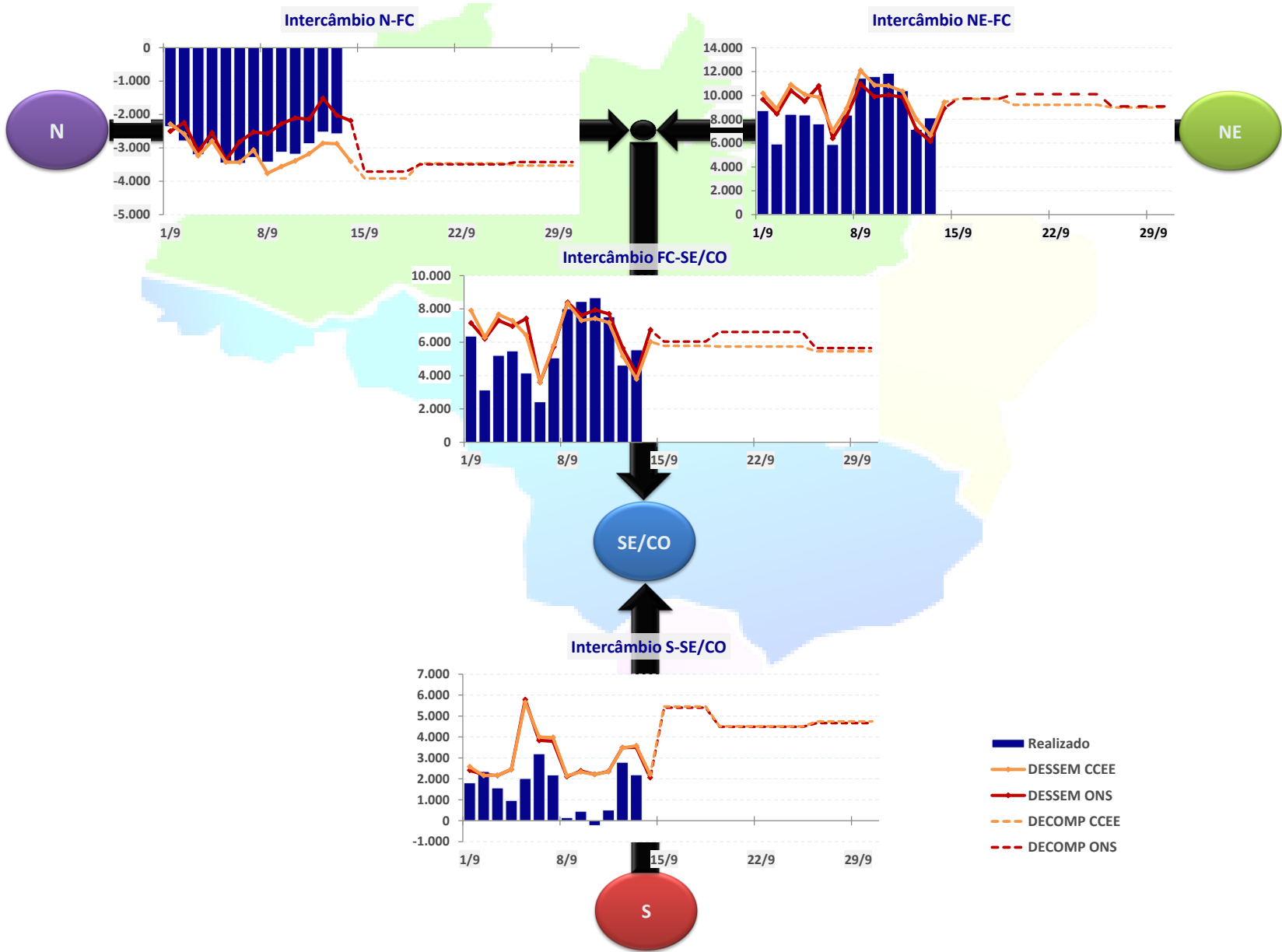


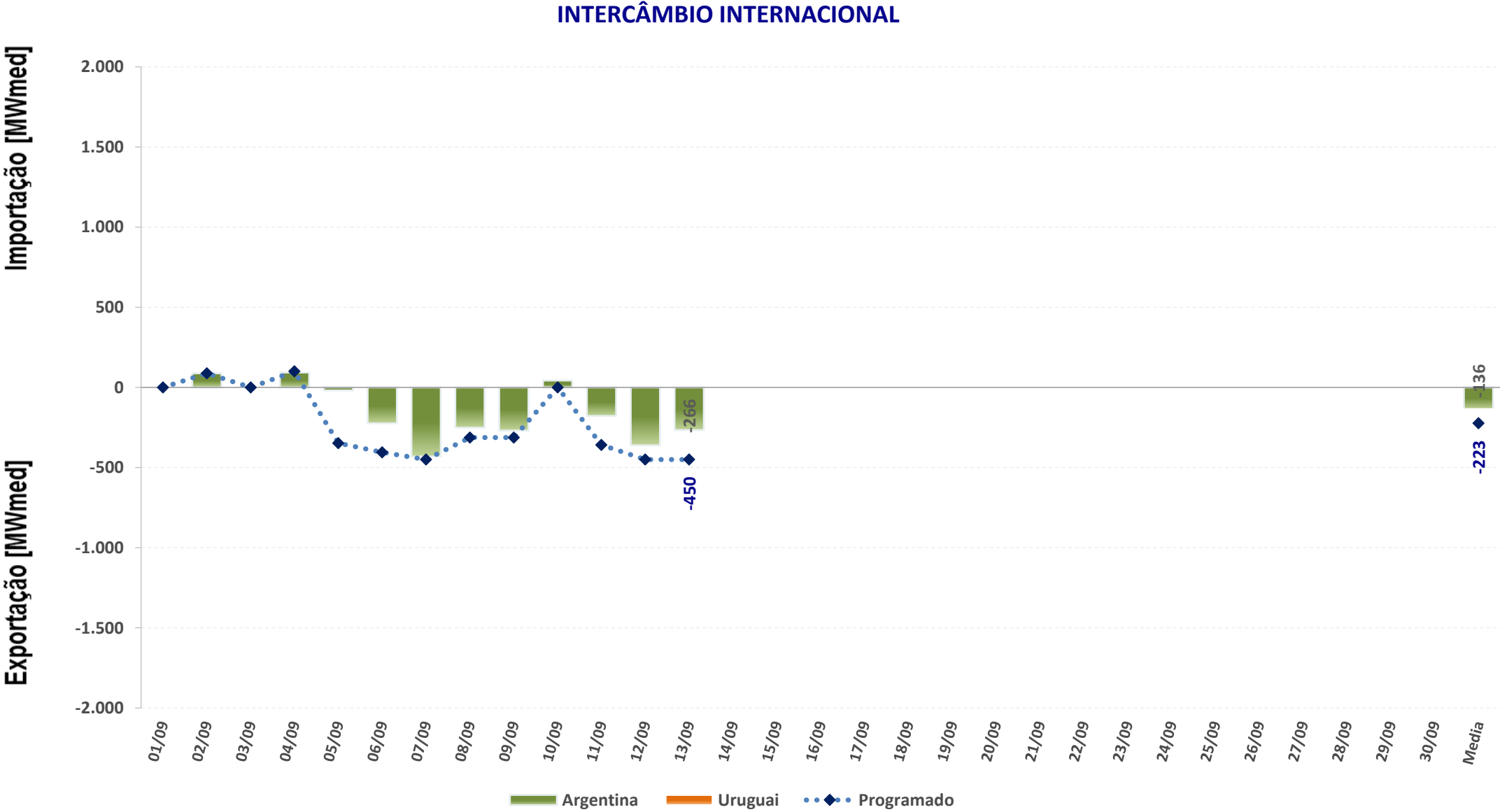


\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

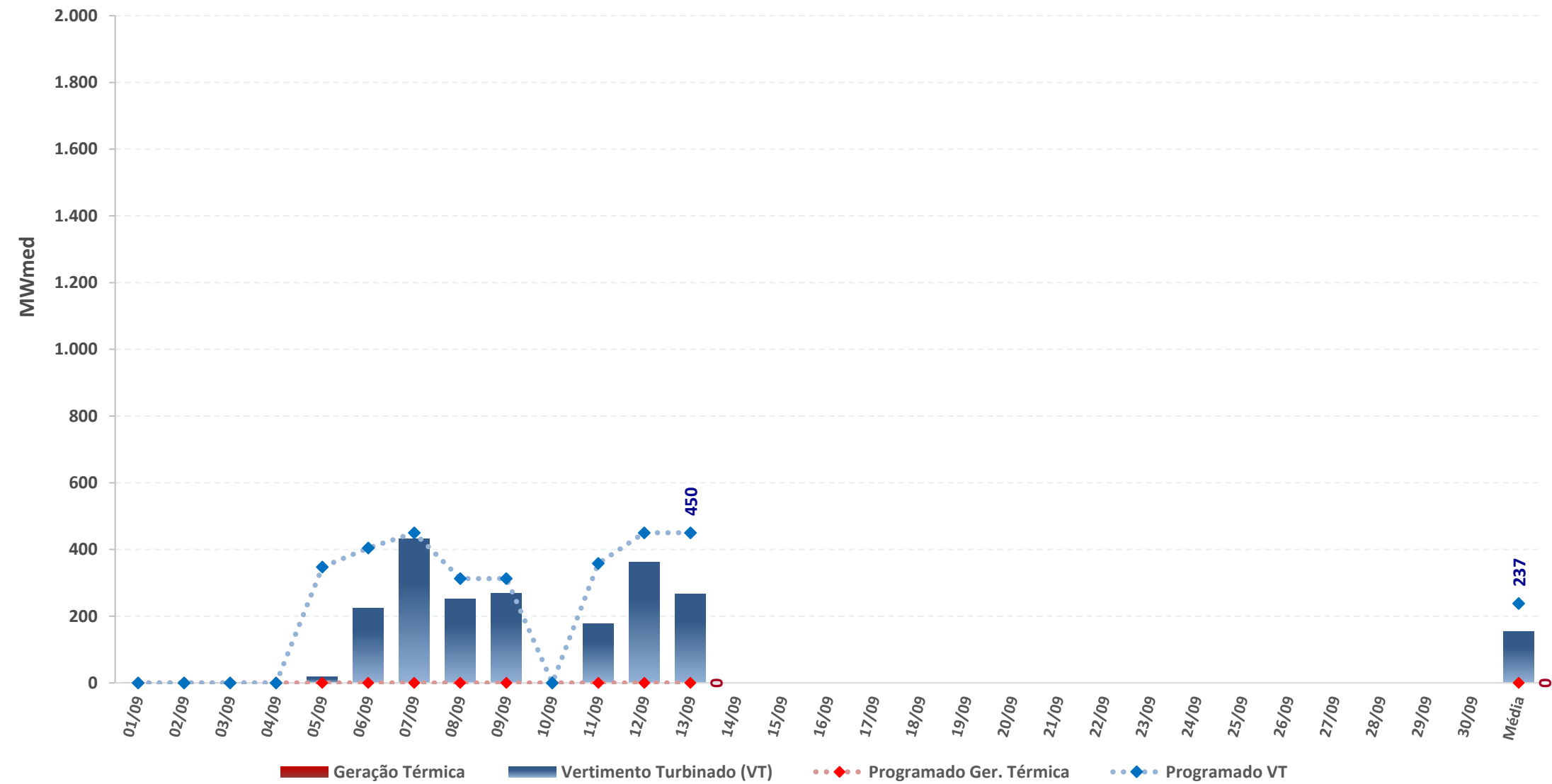


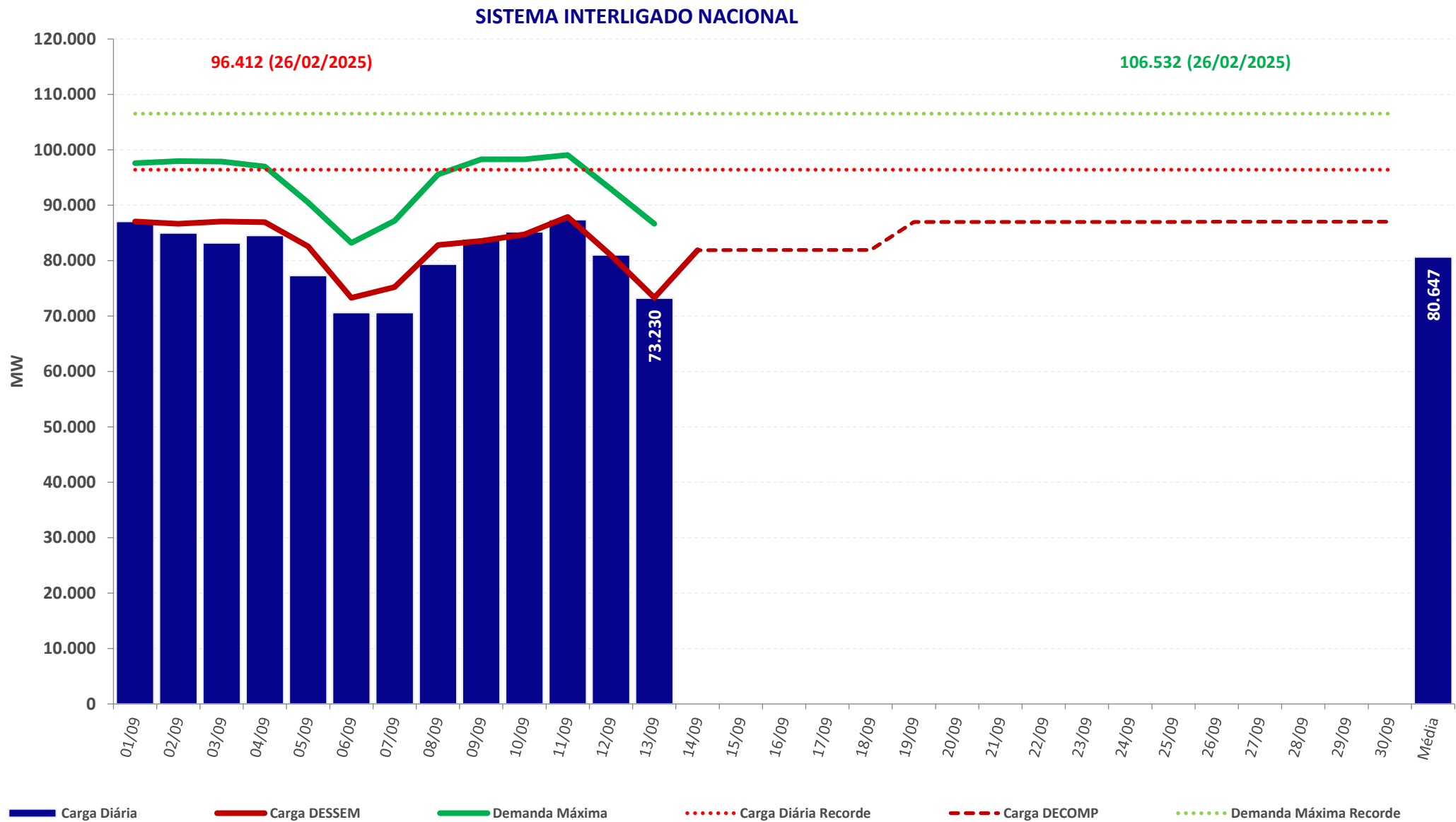


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

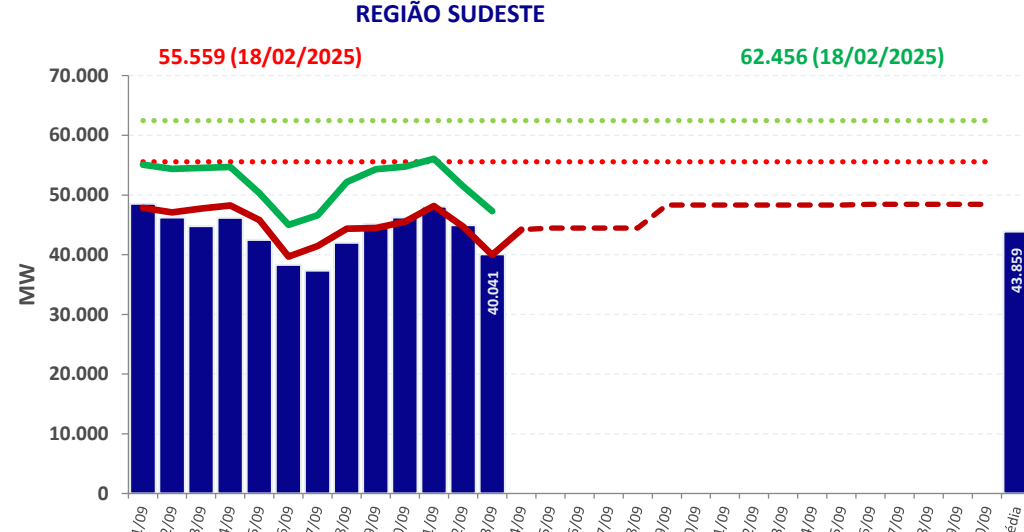
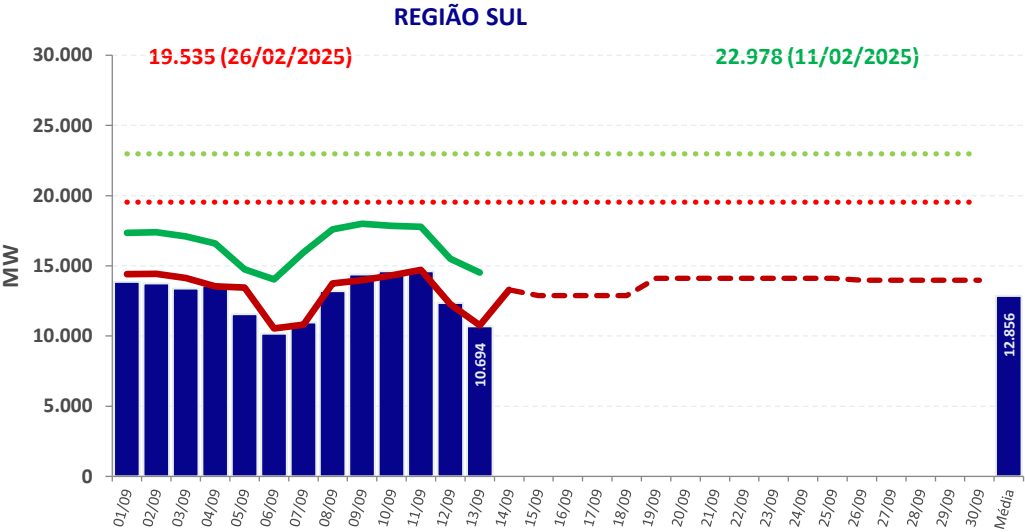
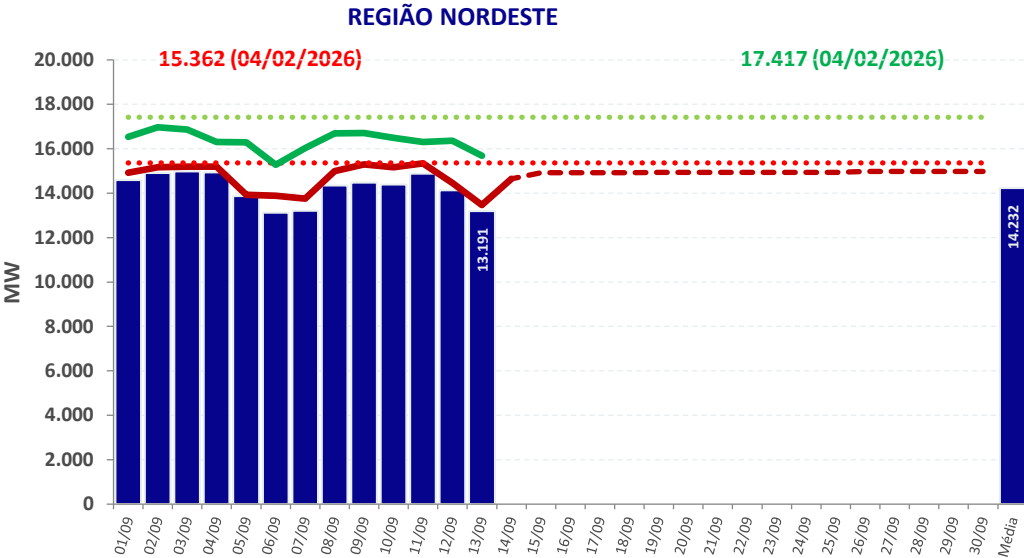
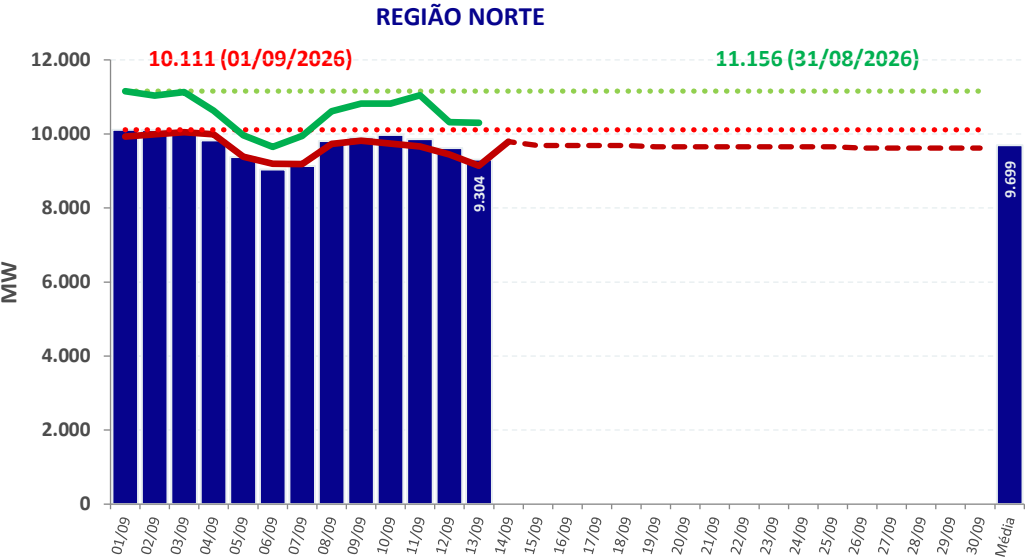
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



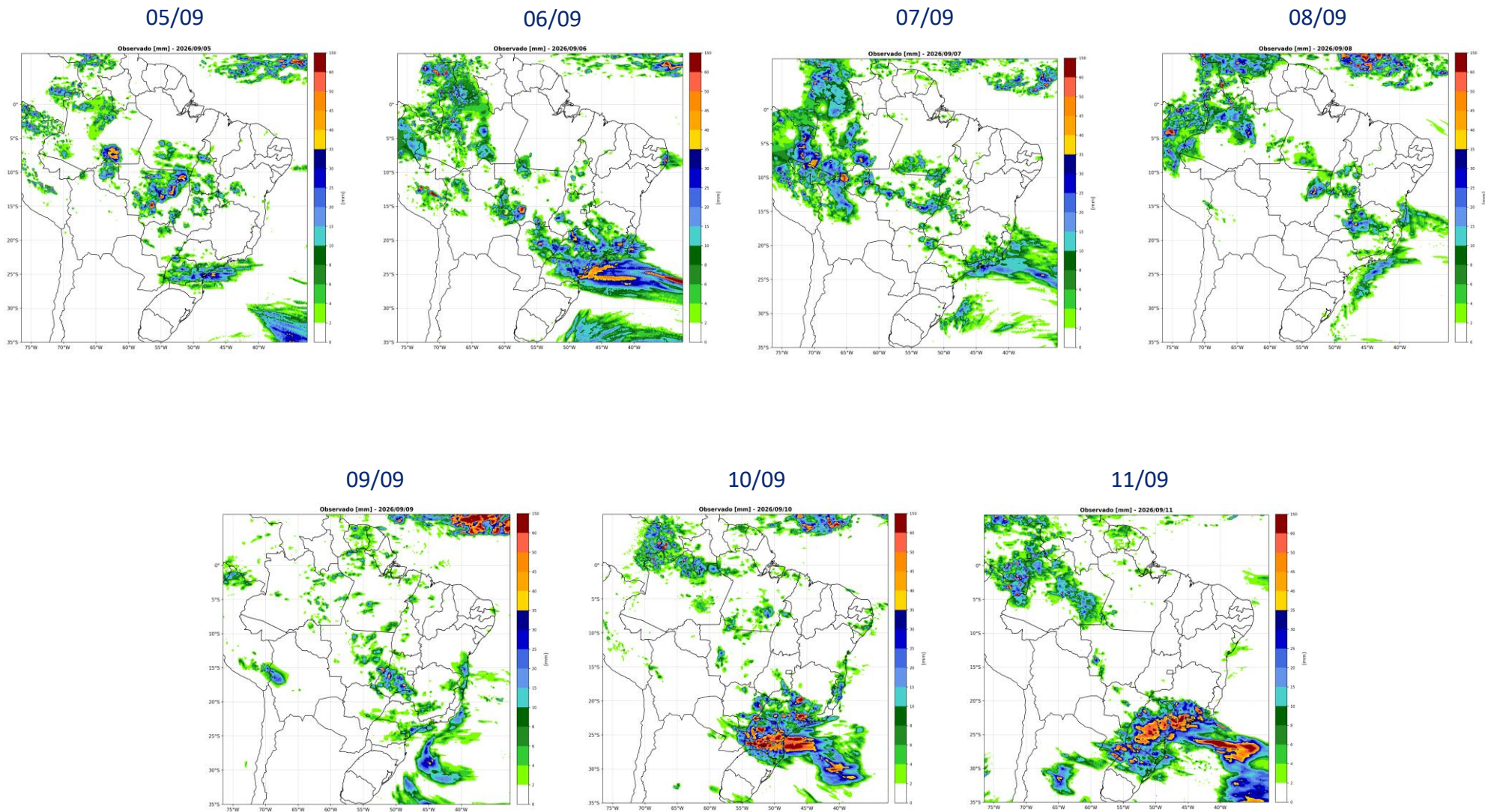


carga e demanda instantânea máxima

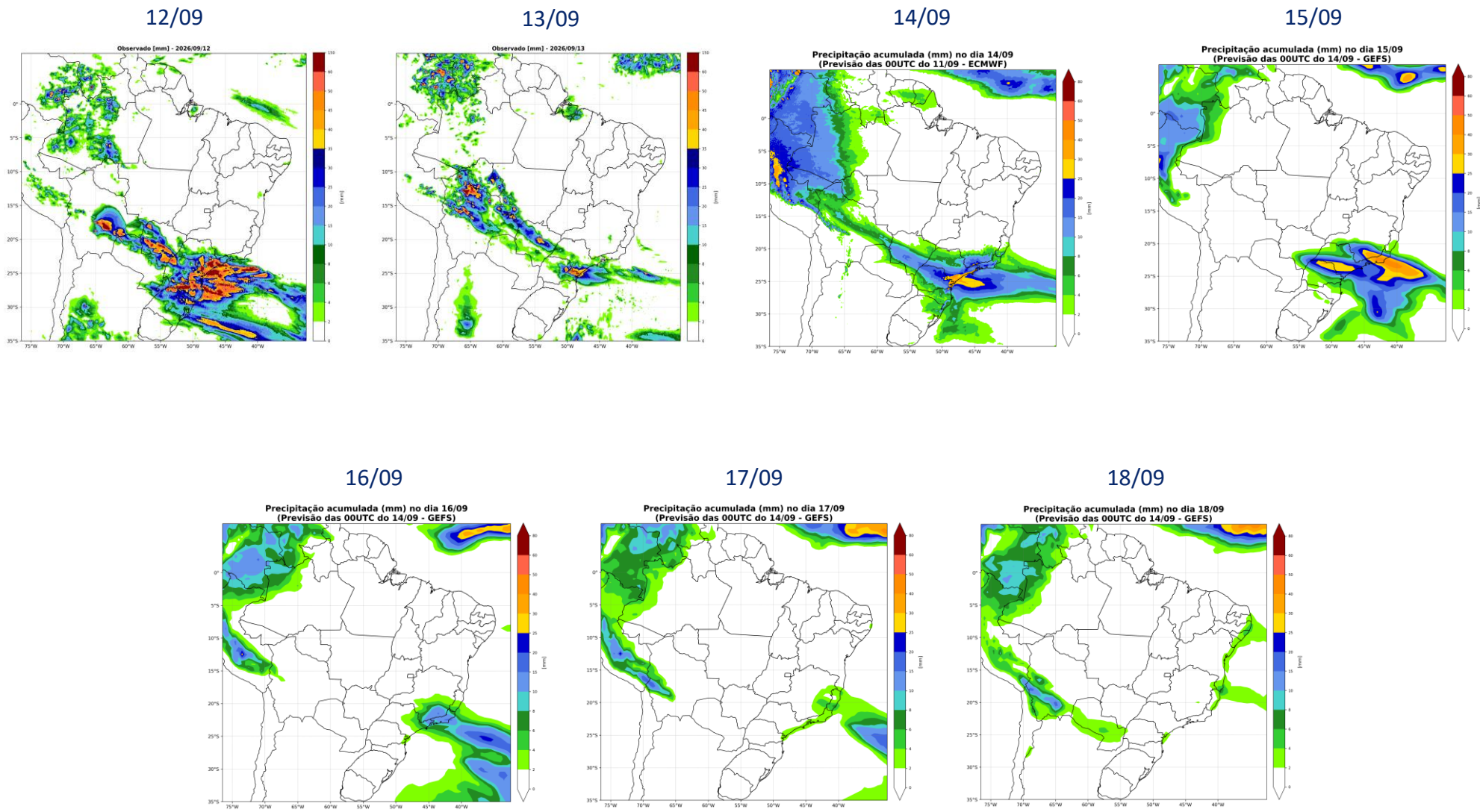


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

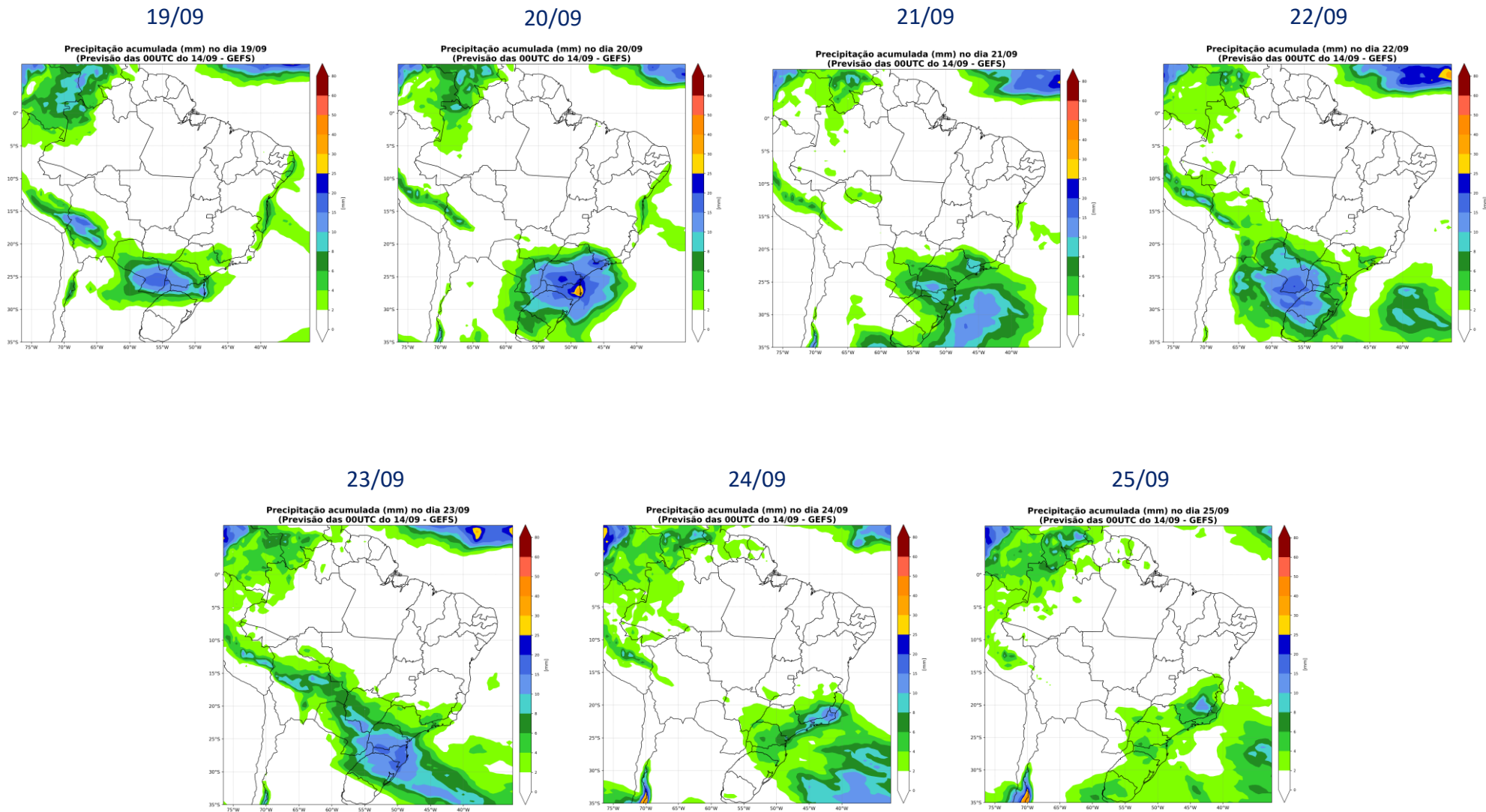
# Chuva diária observada na semana operativa passada – 05/09 a 11/09



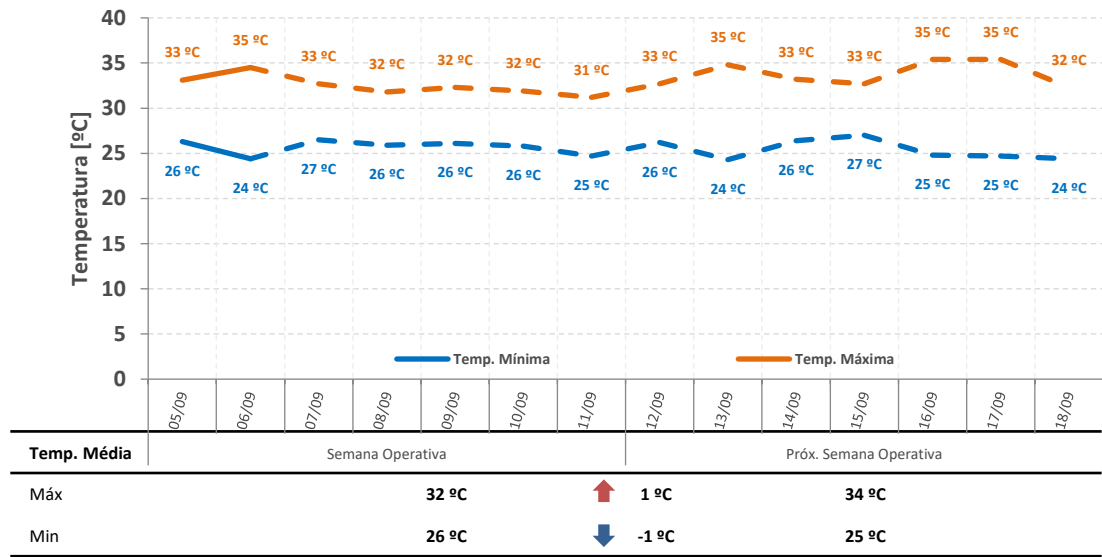
# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 12/09 a 18/09



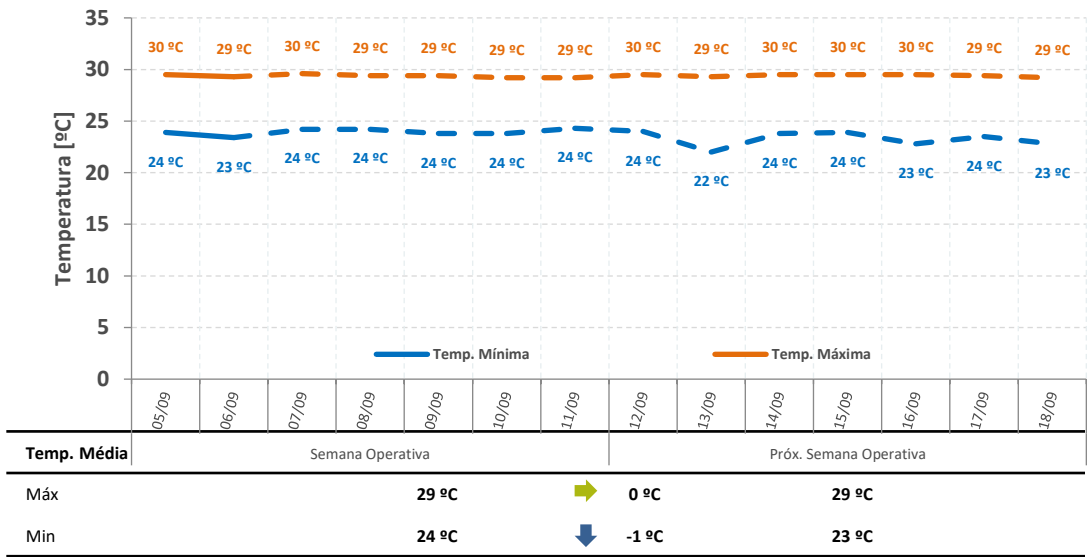
# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 19/09 a 25/09



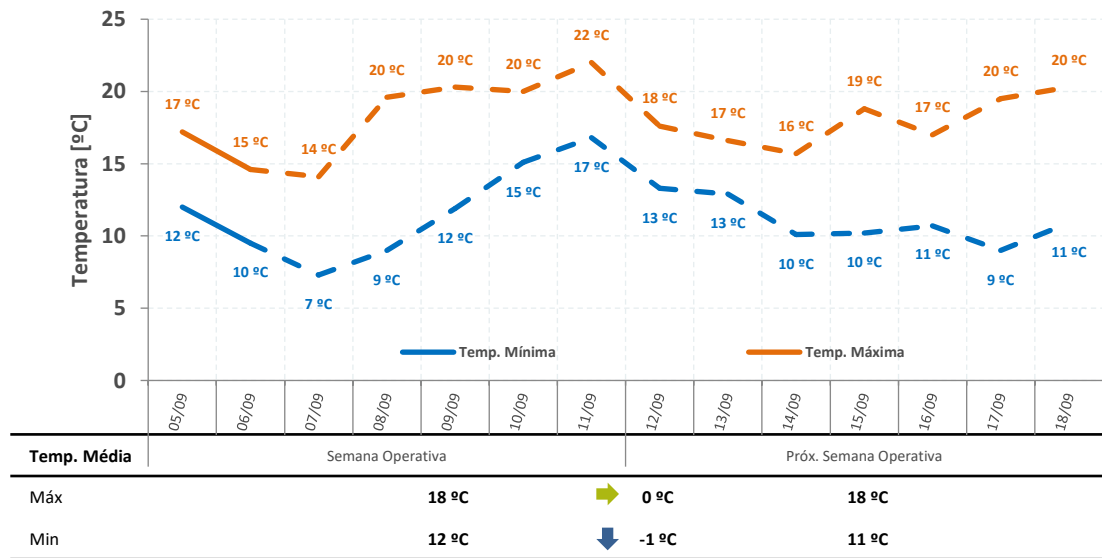
Norte



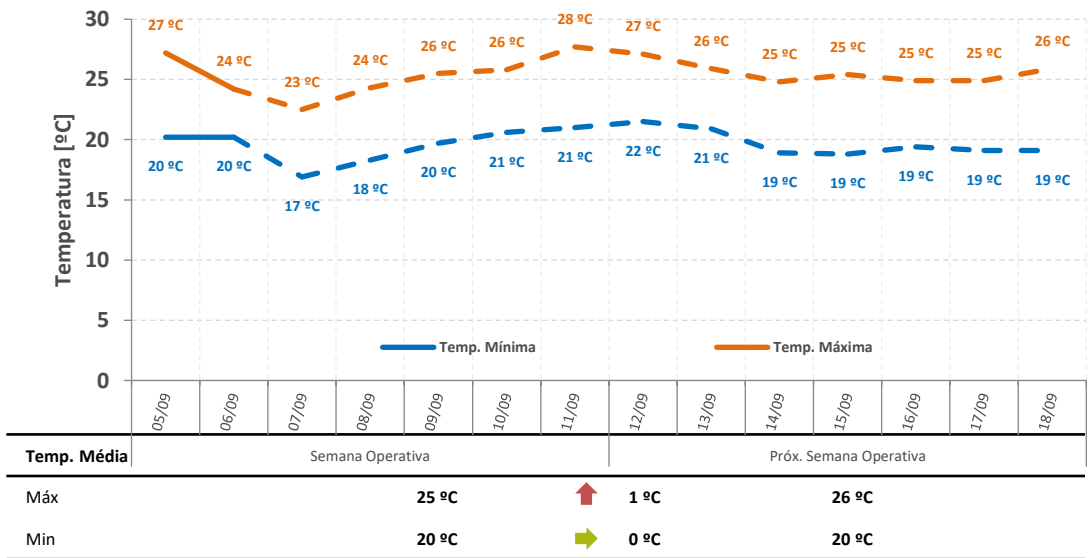
Nordeste



Sul



SE/CO

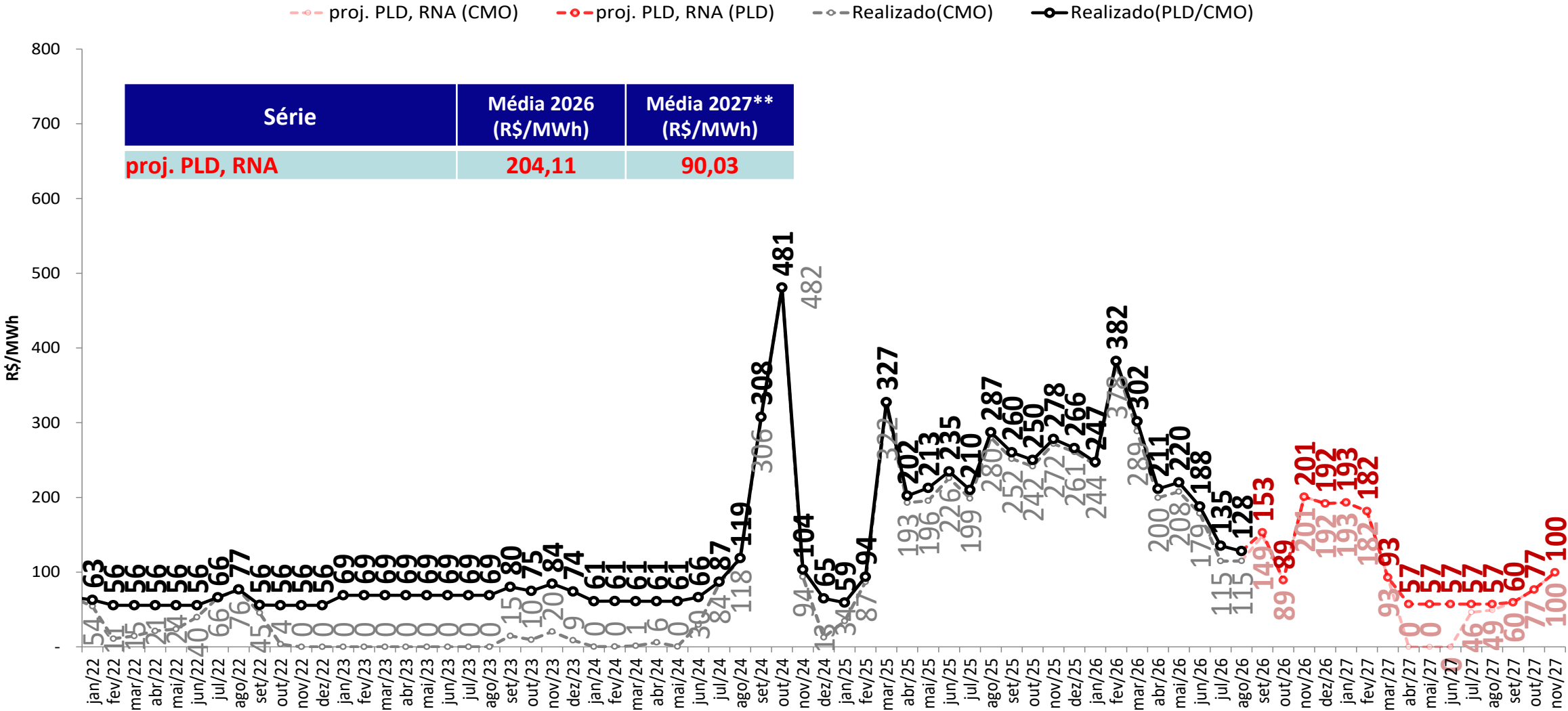


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA

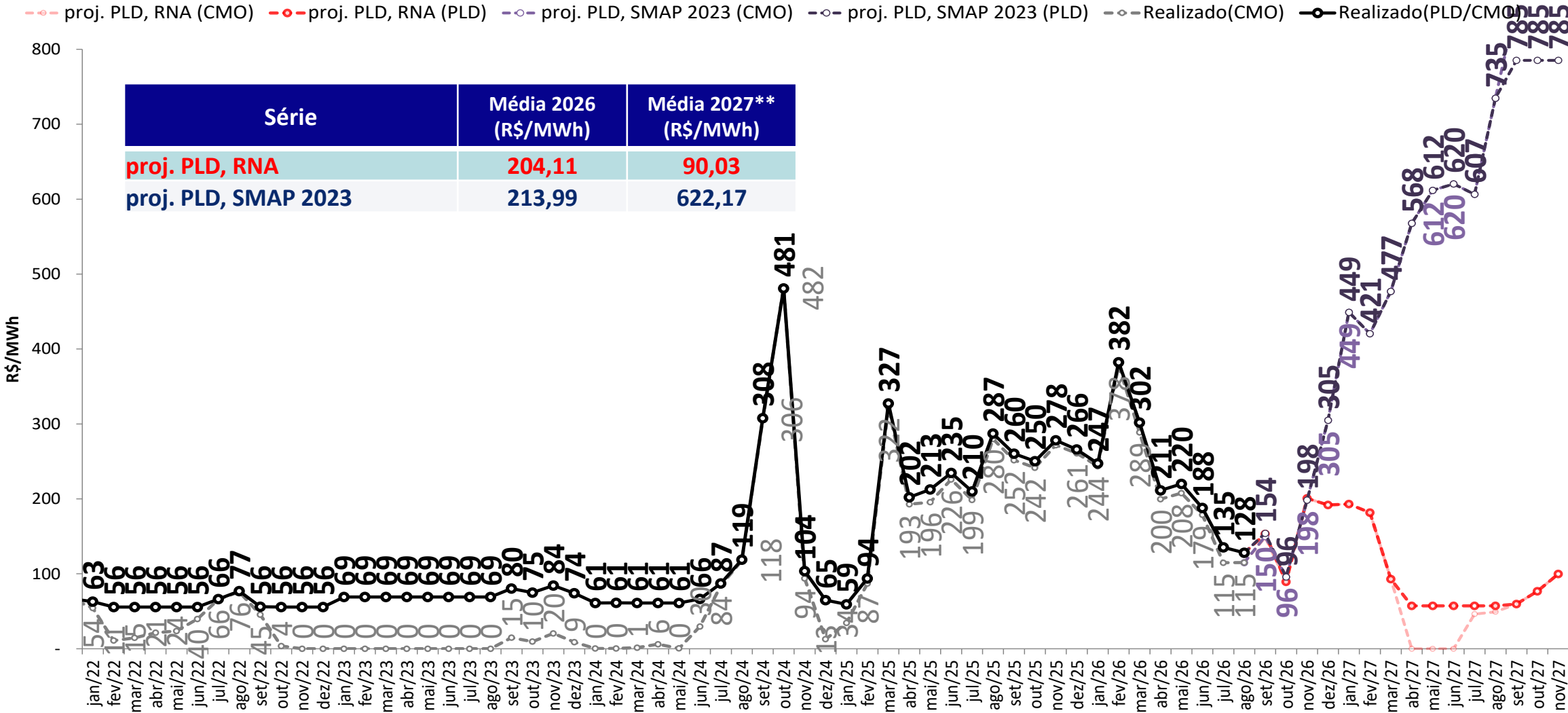


- **Foram considerados:**  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

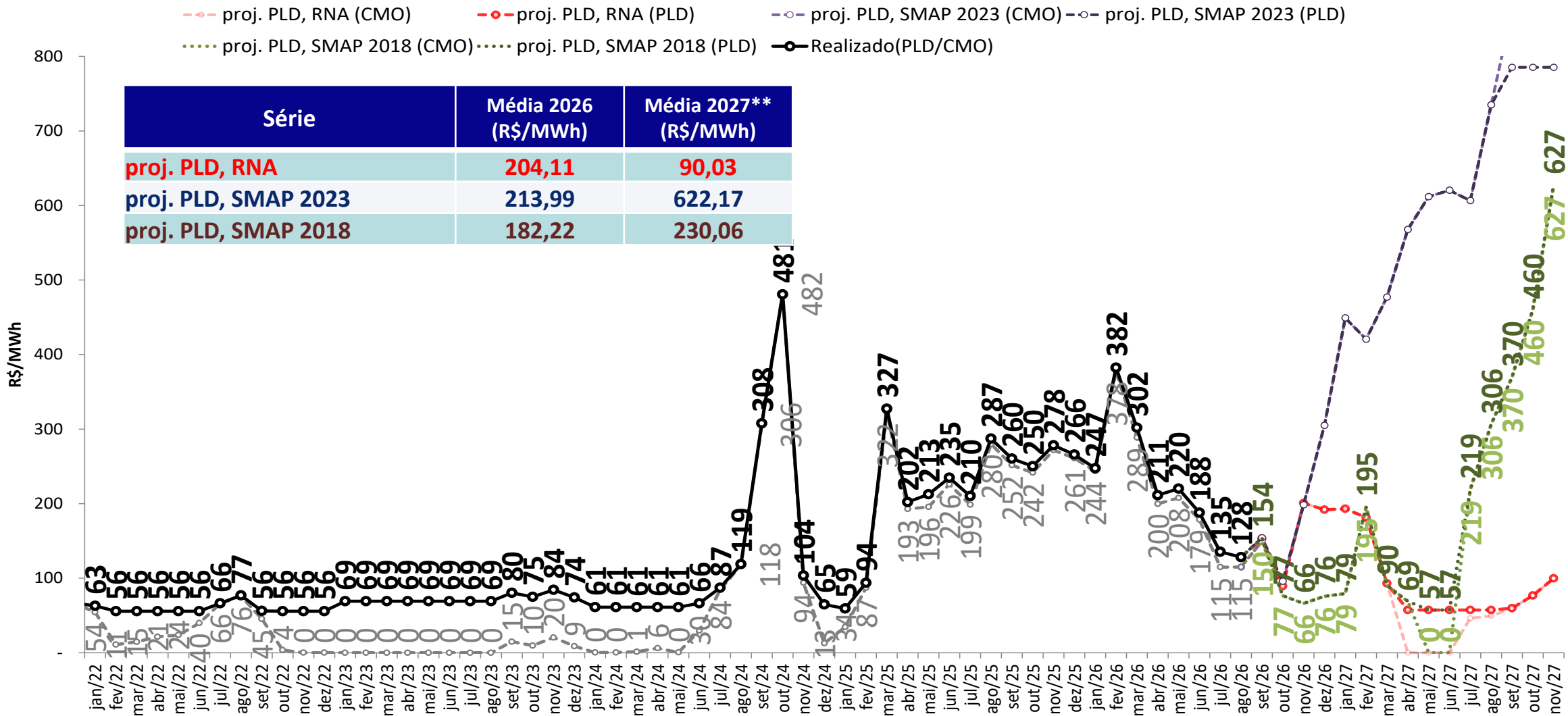


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

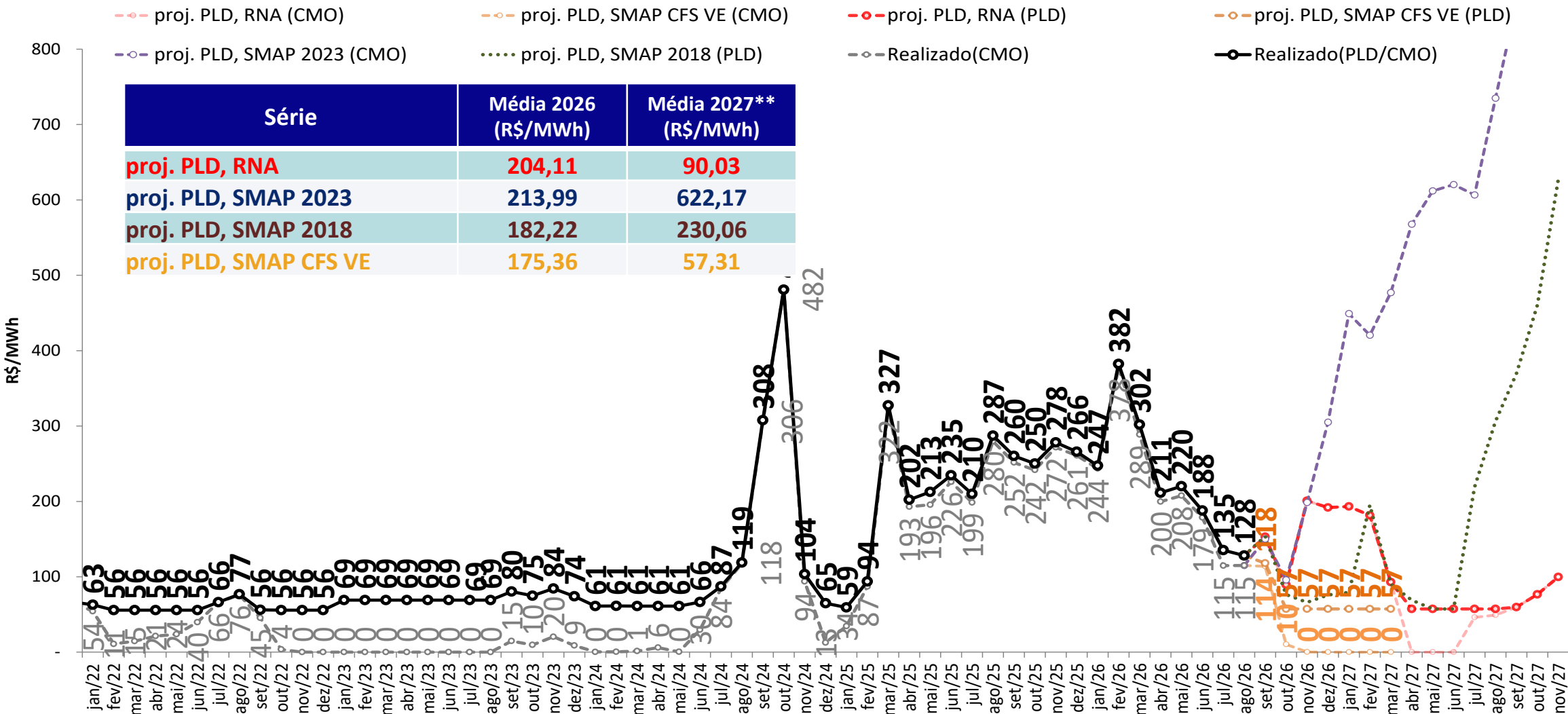


• *Foram considerados:*  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

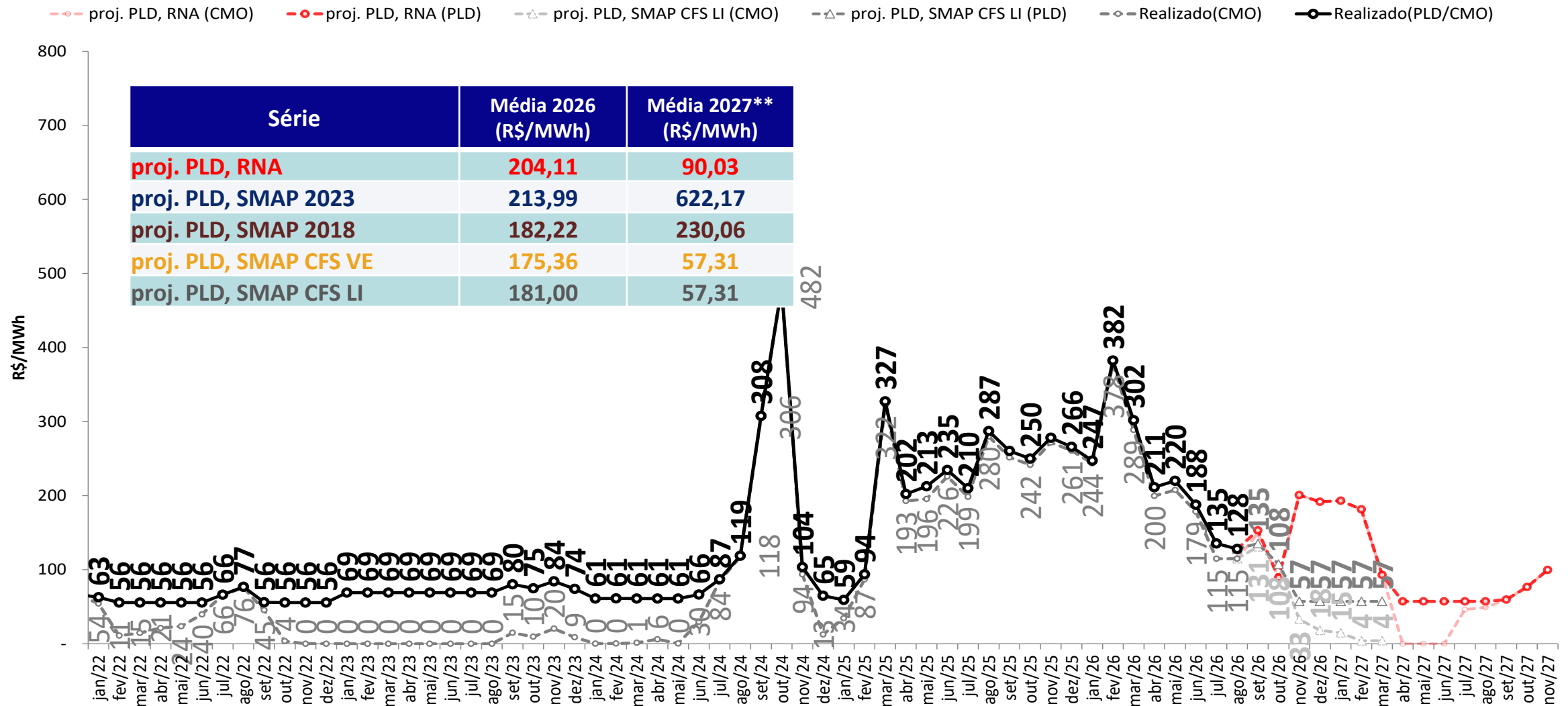
projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



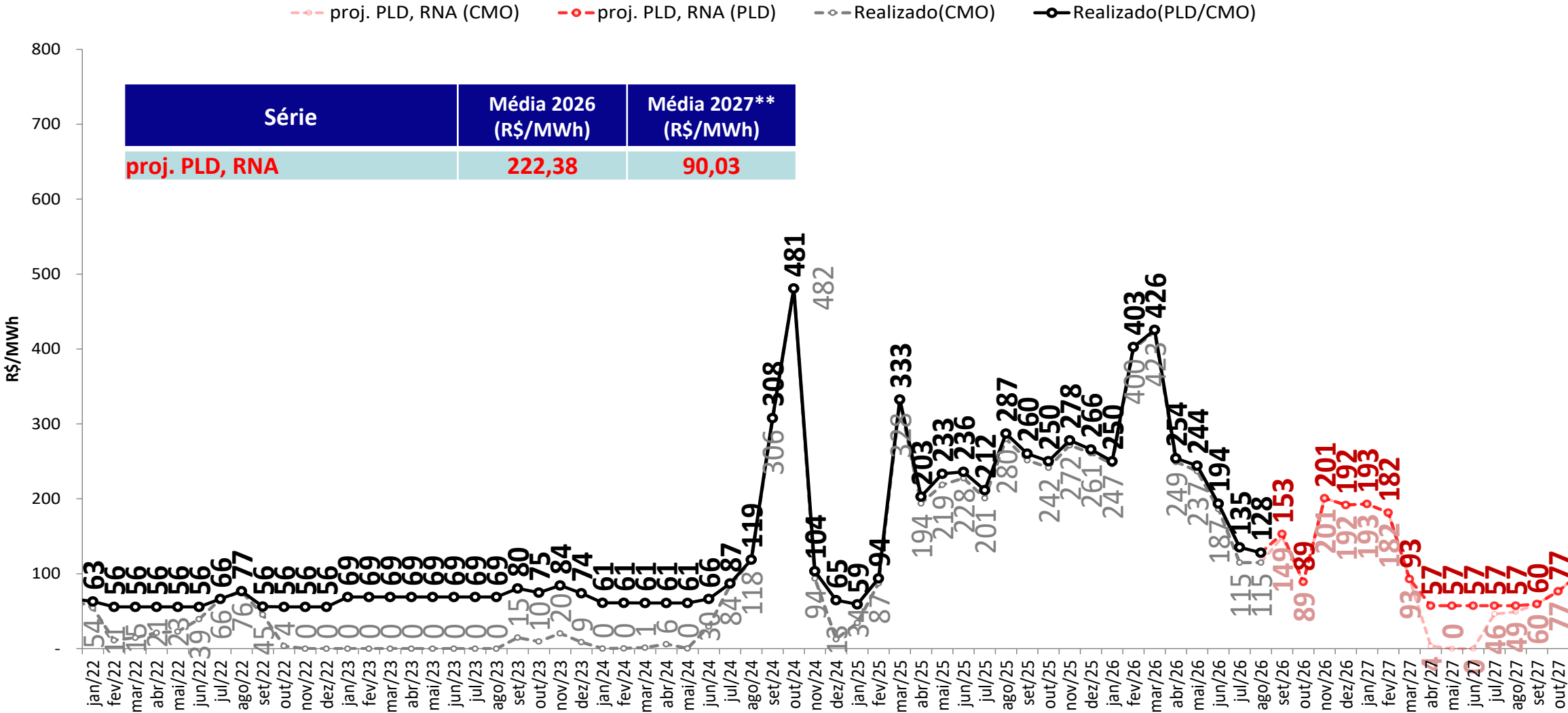
• **Foram considerados:**  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



- 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**

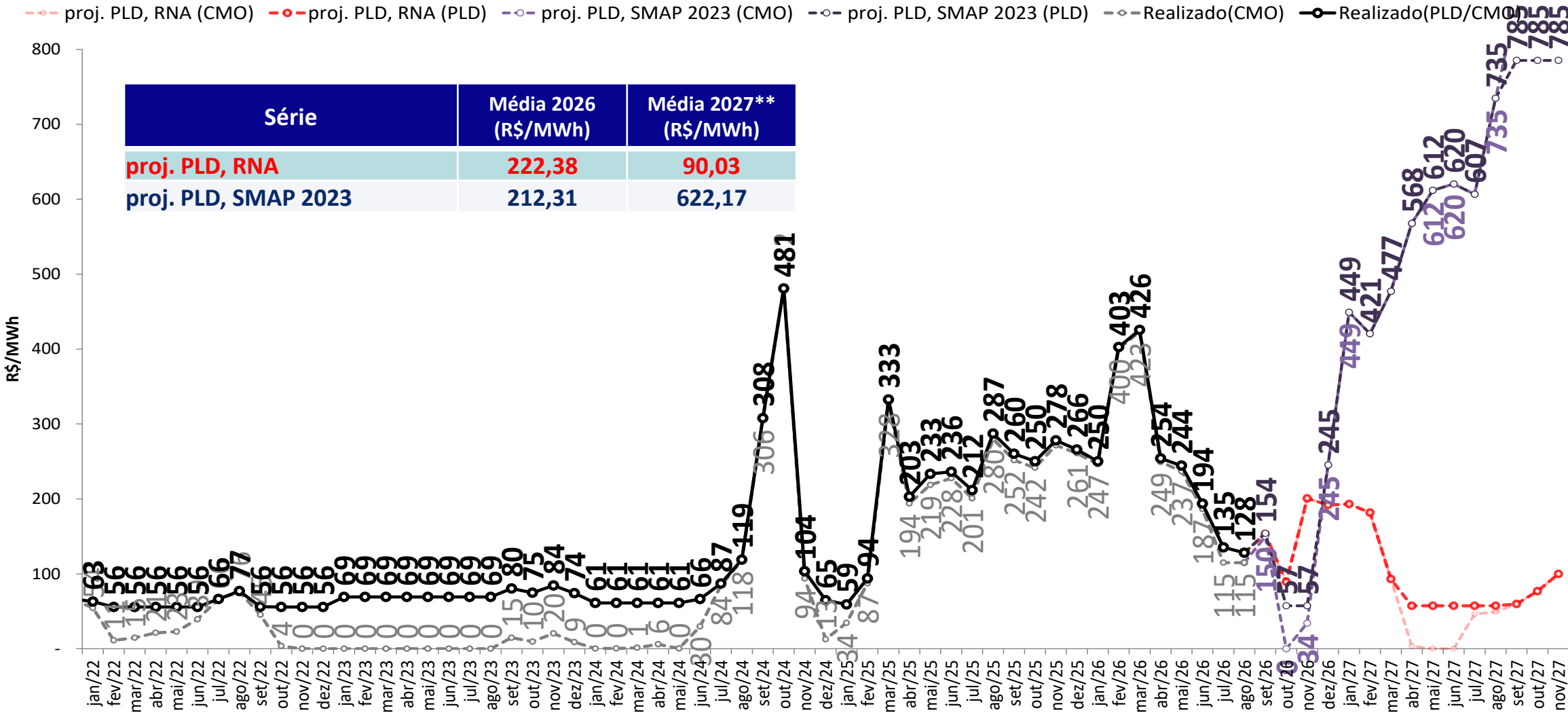
projeção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



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

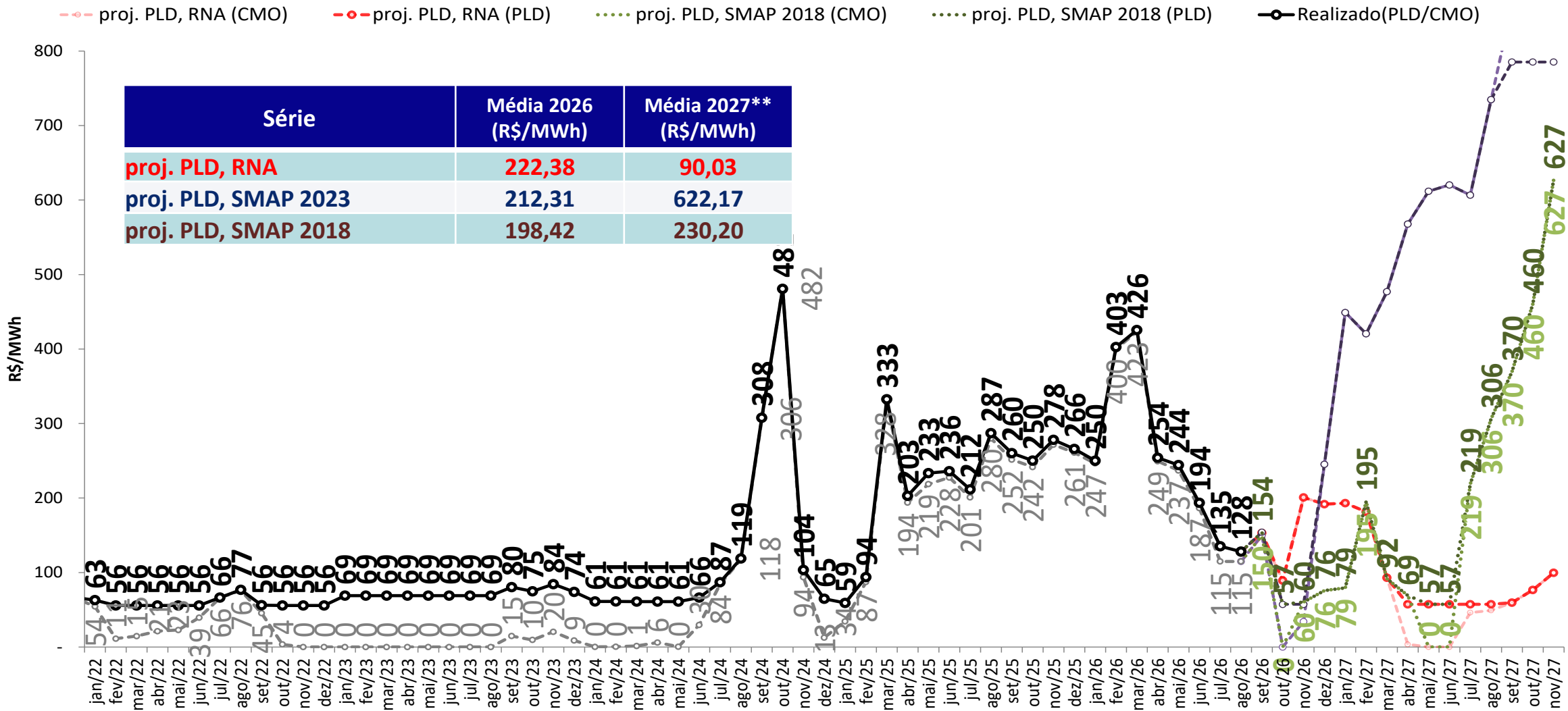
projeção do PLD – Sul

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

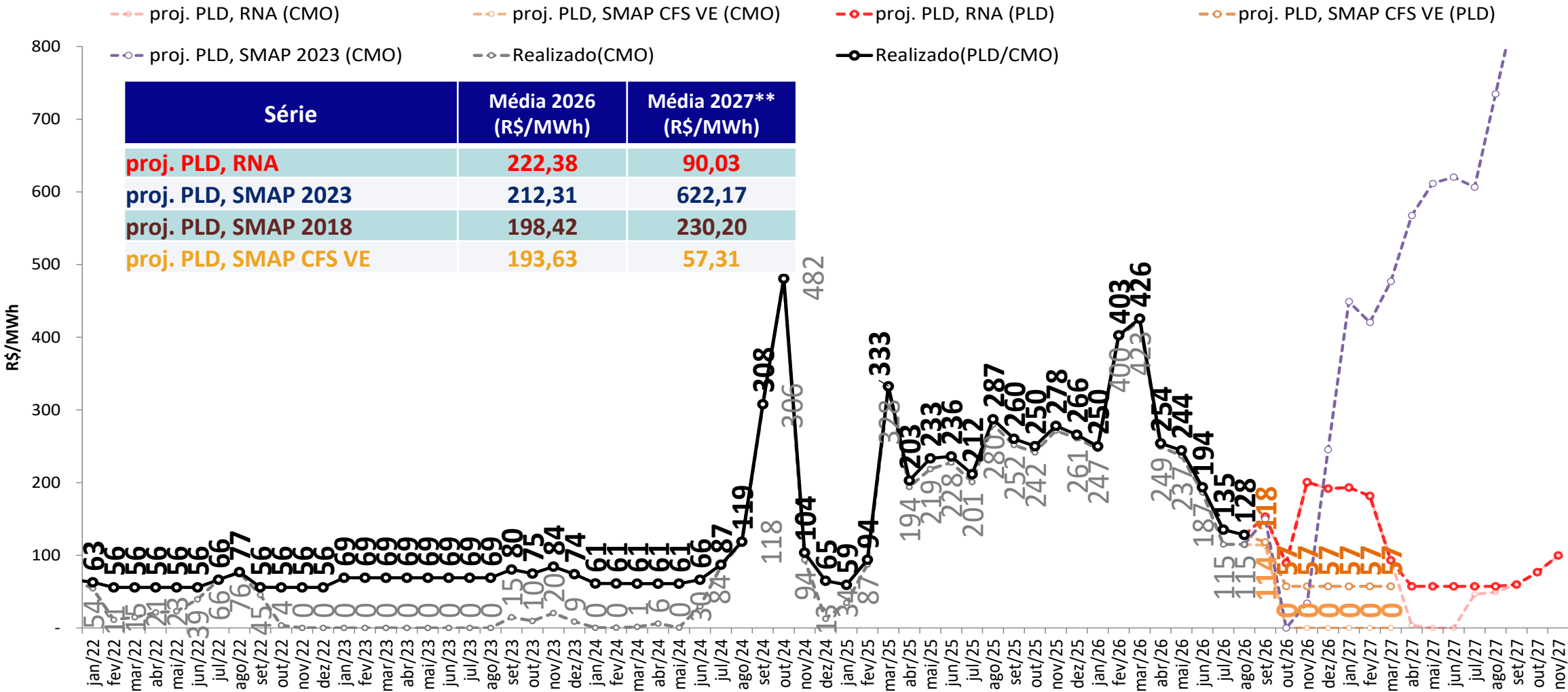
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

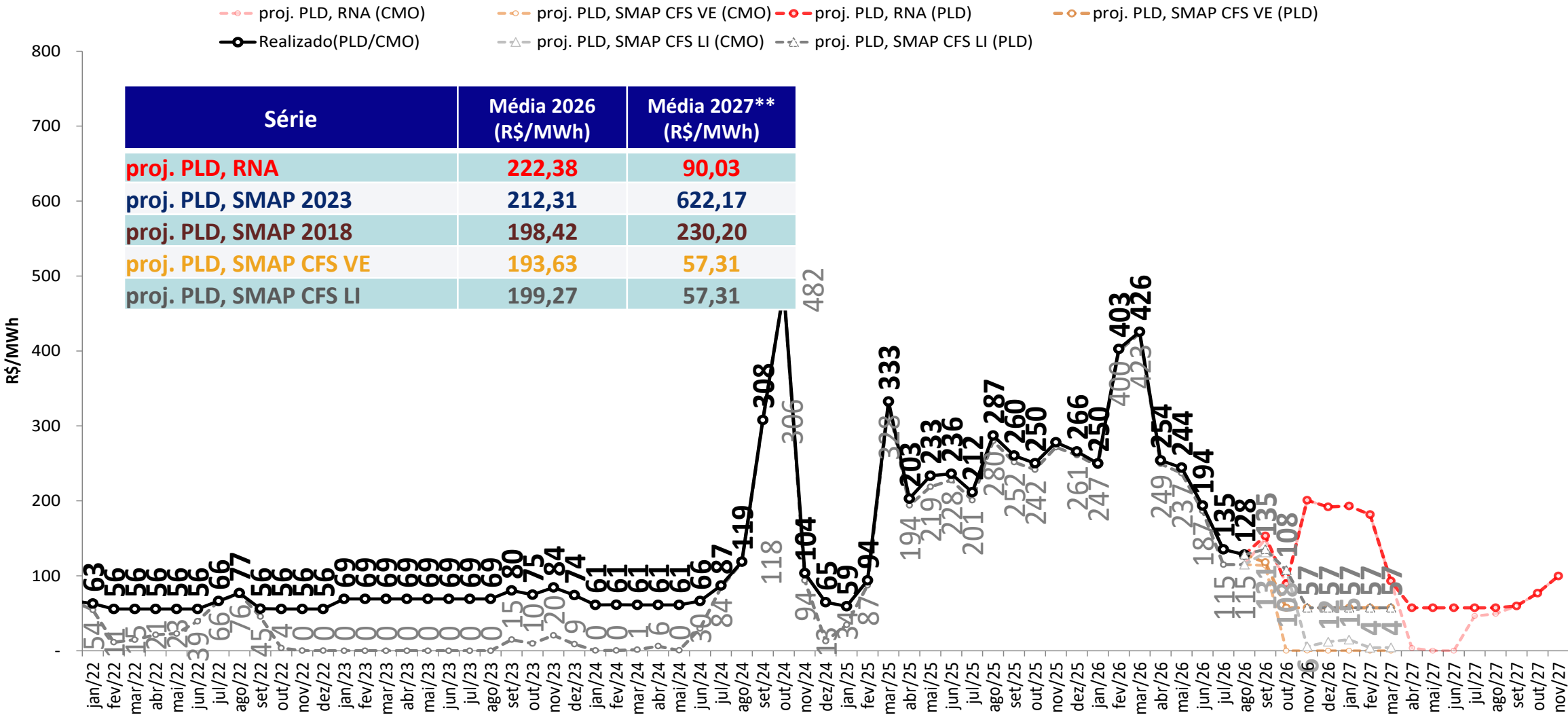
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

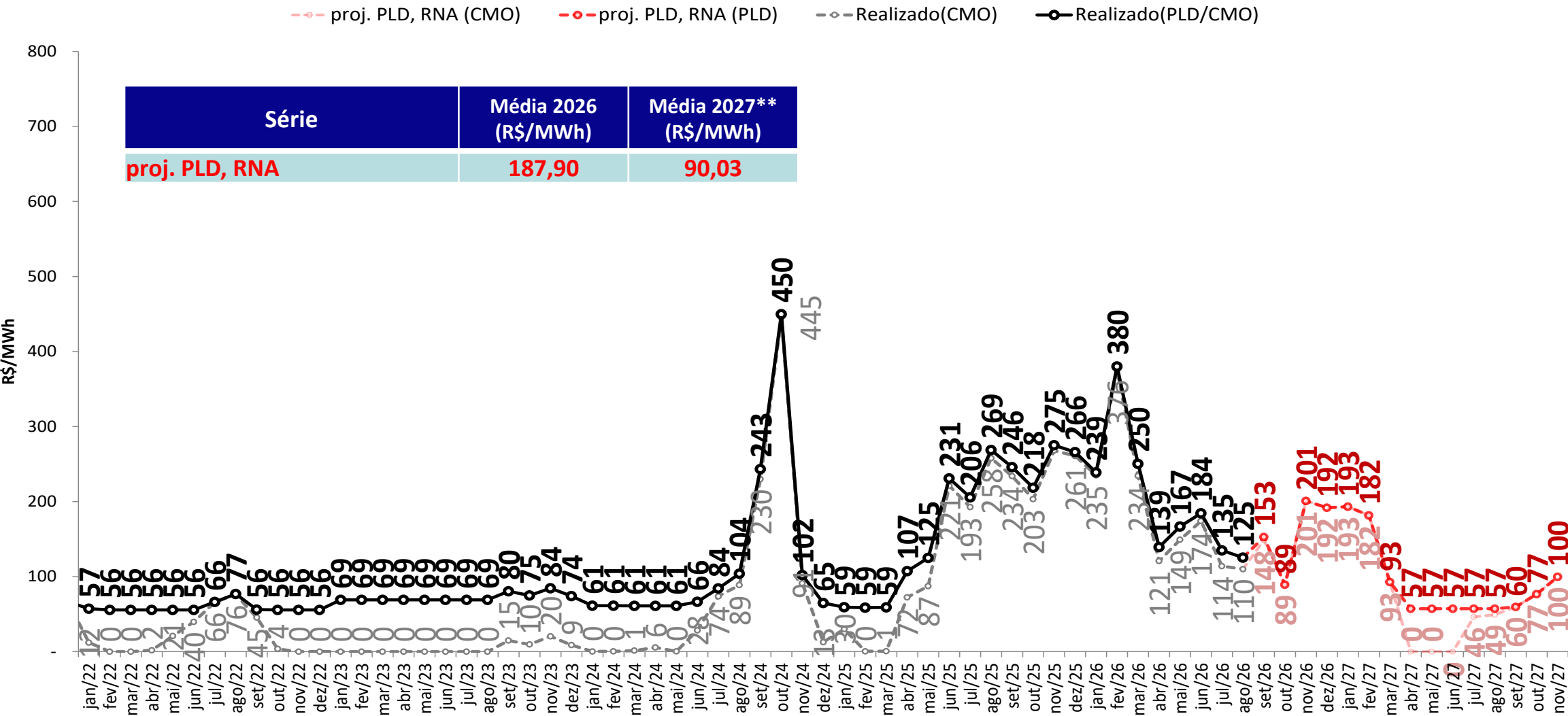
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

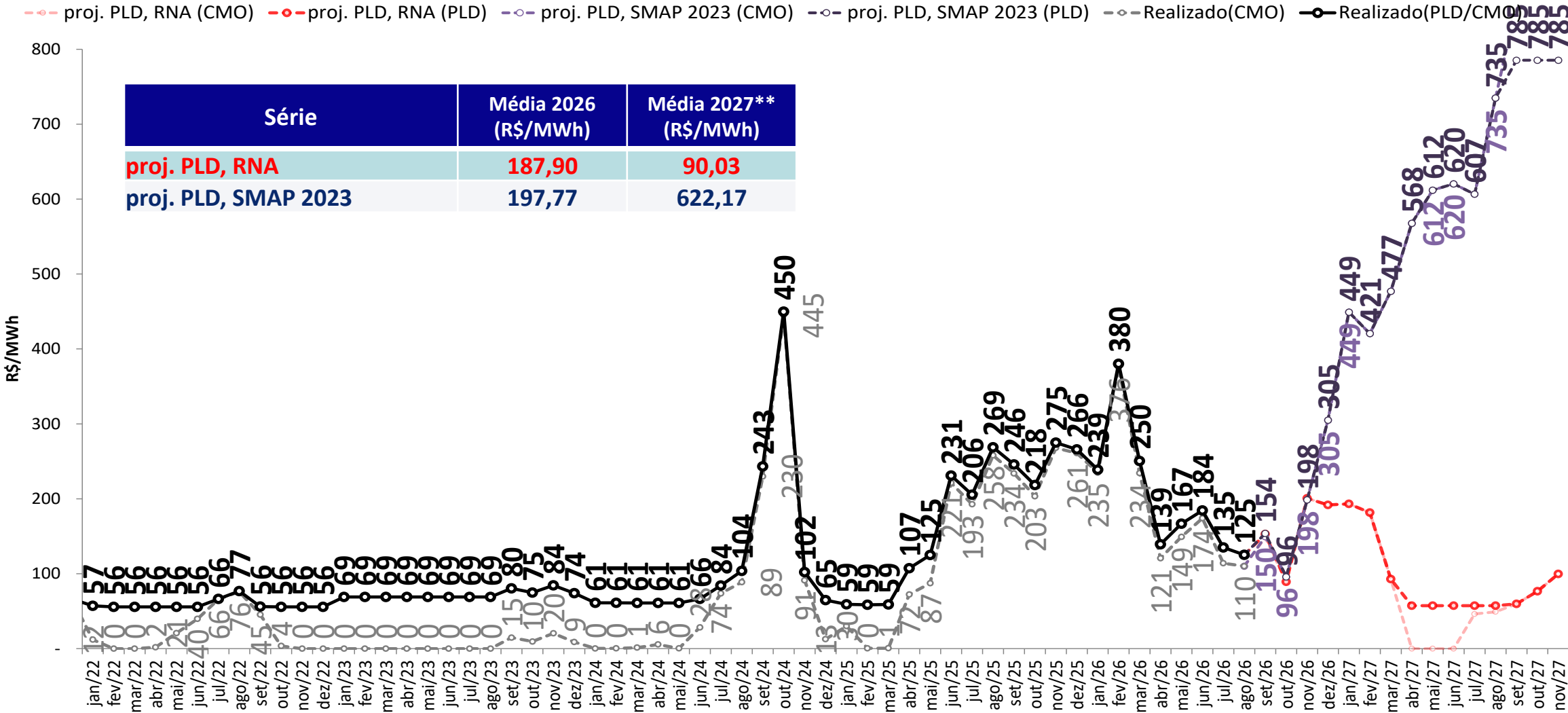
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Nordeste

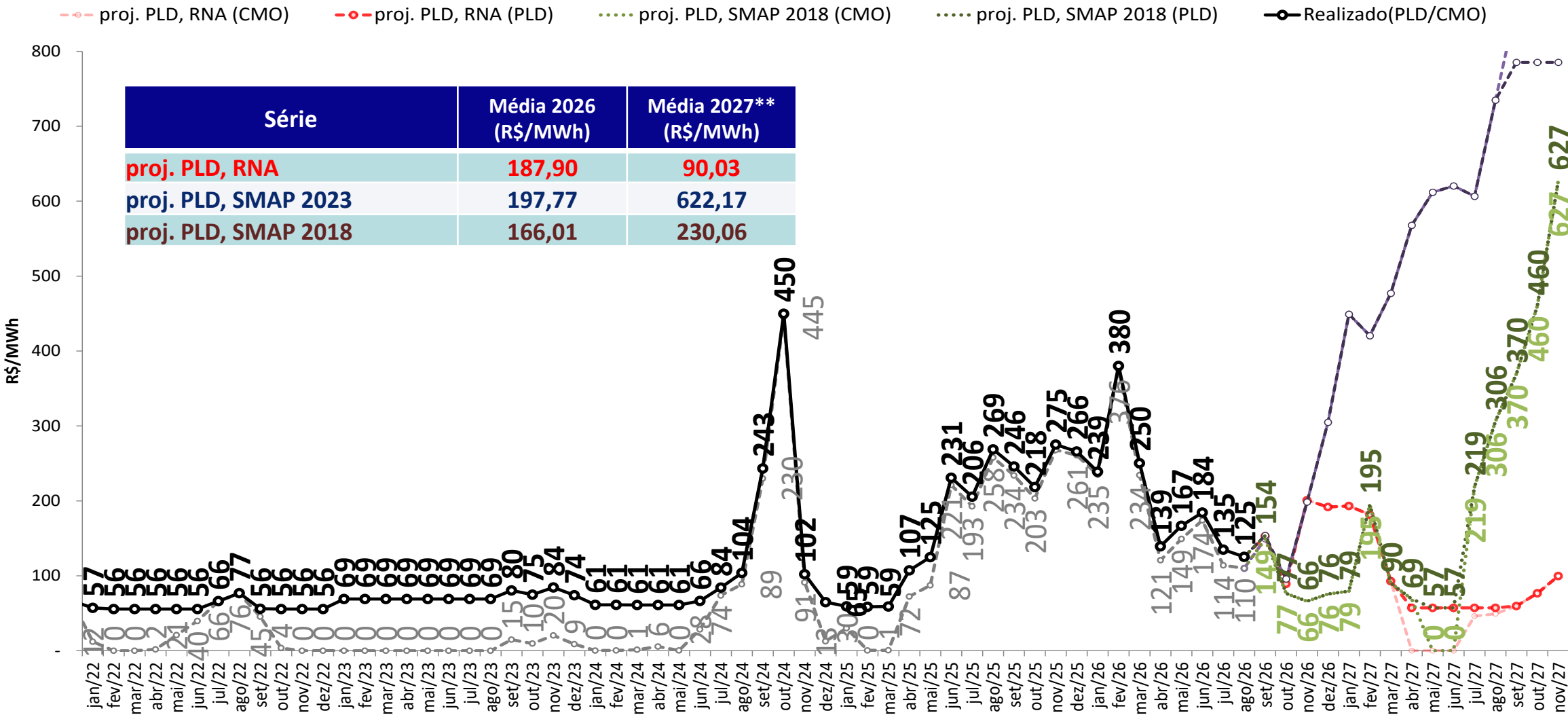
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

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

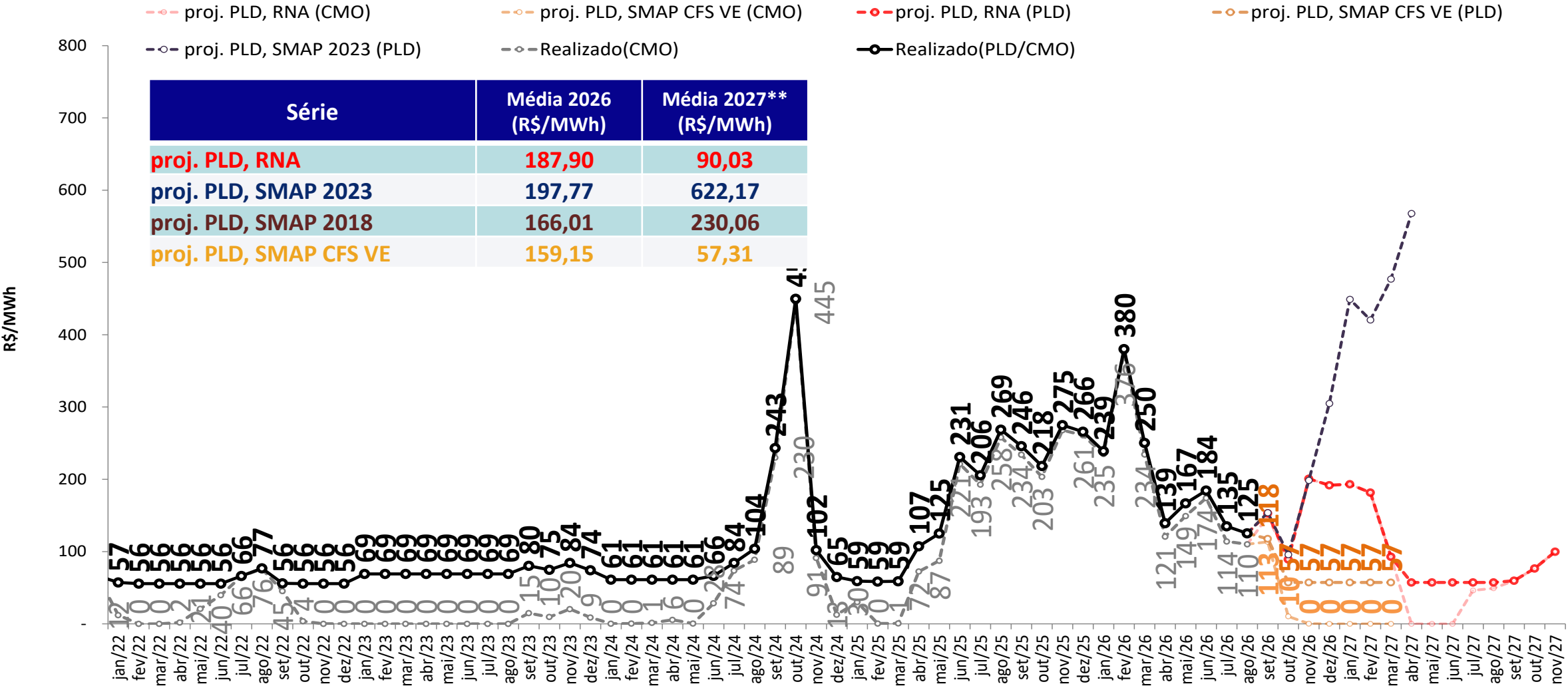
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Nordeste

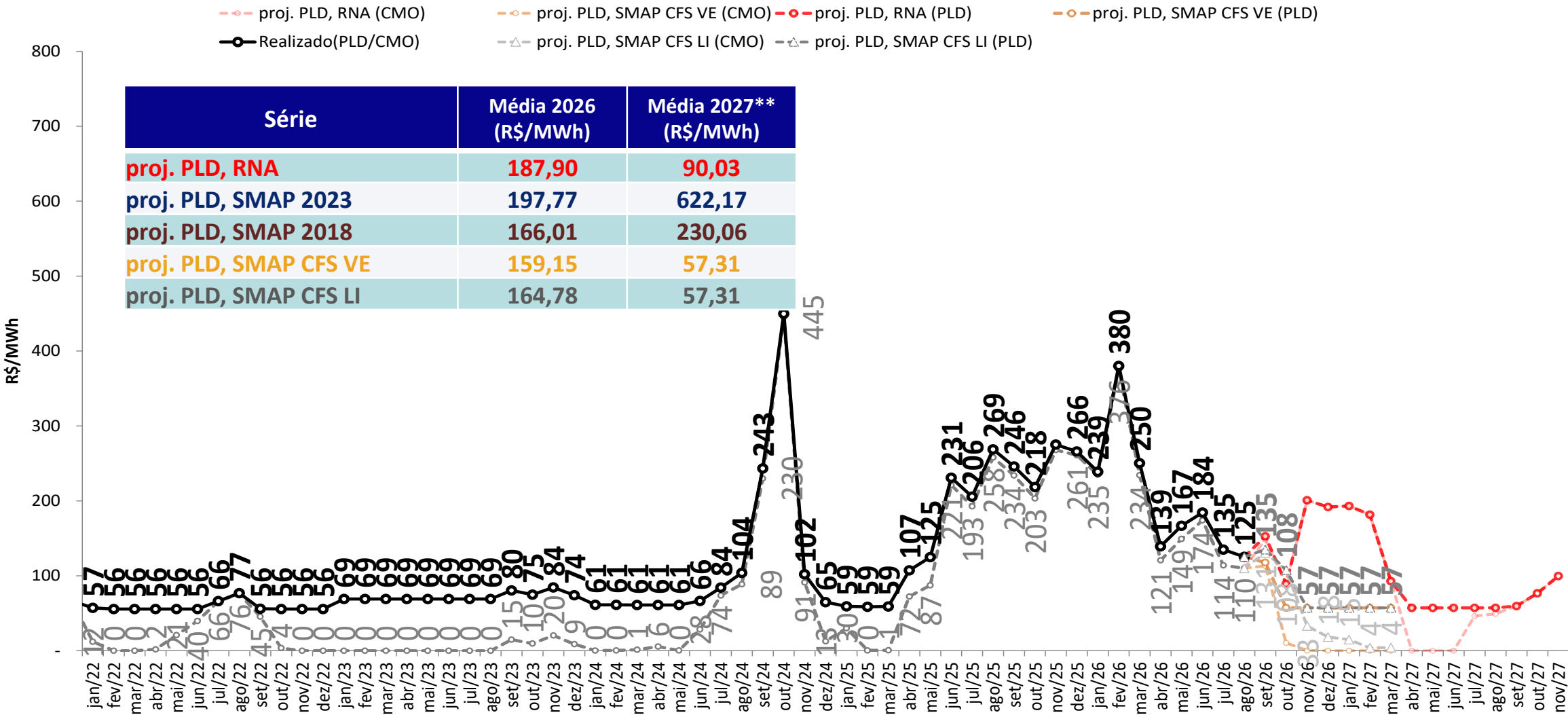
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

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

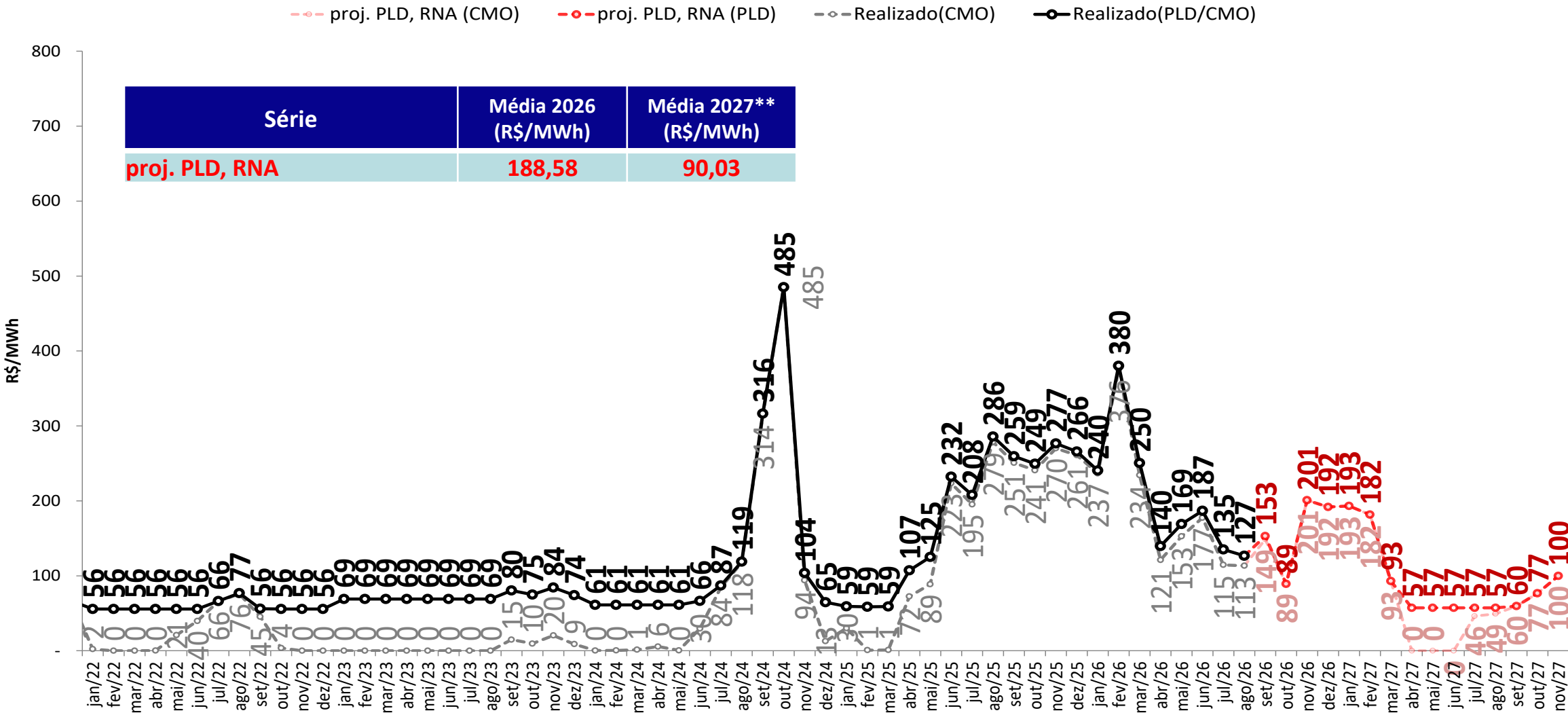
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



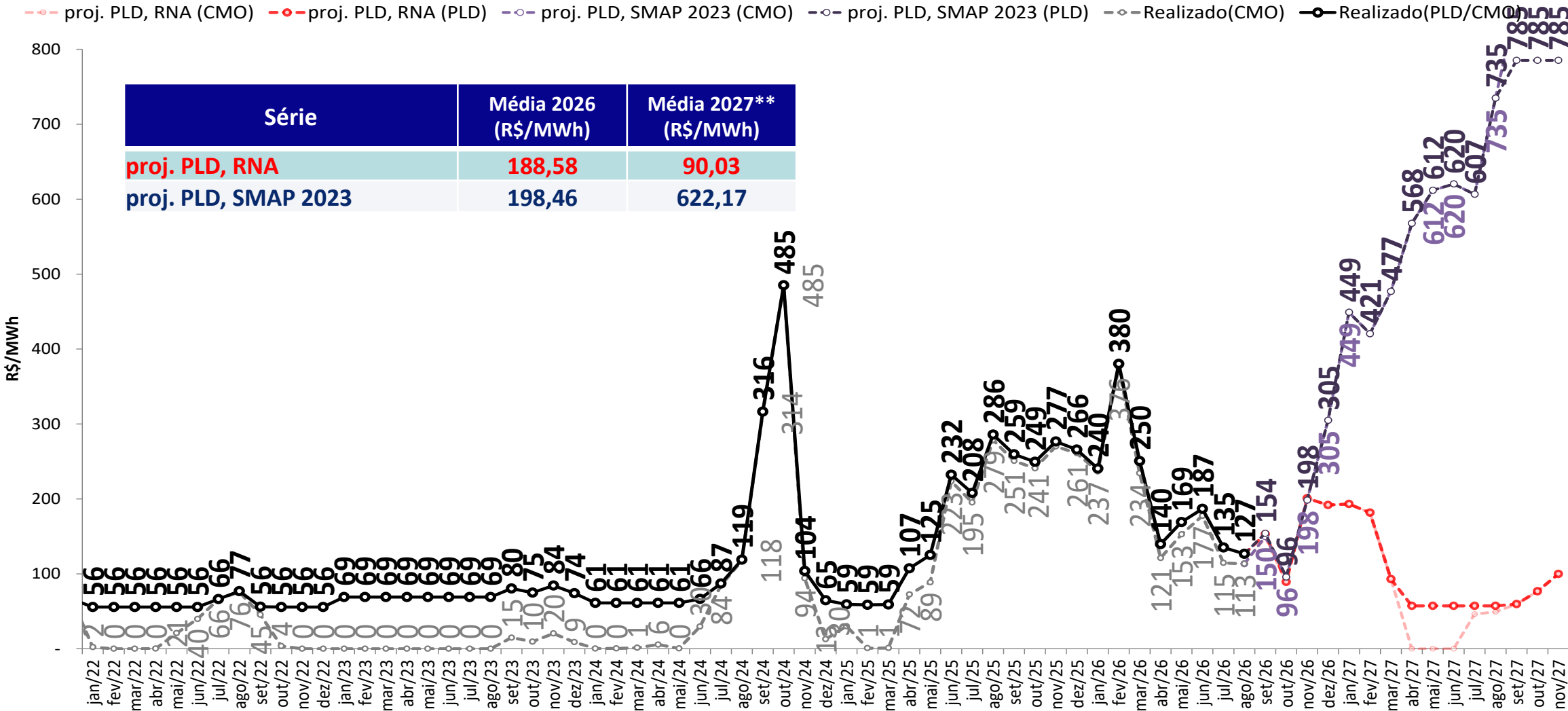
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

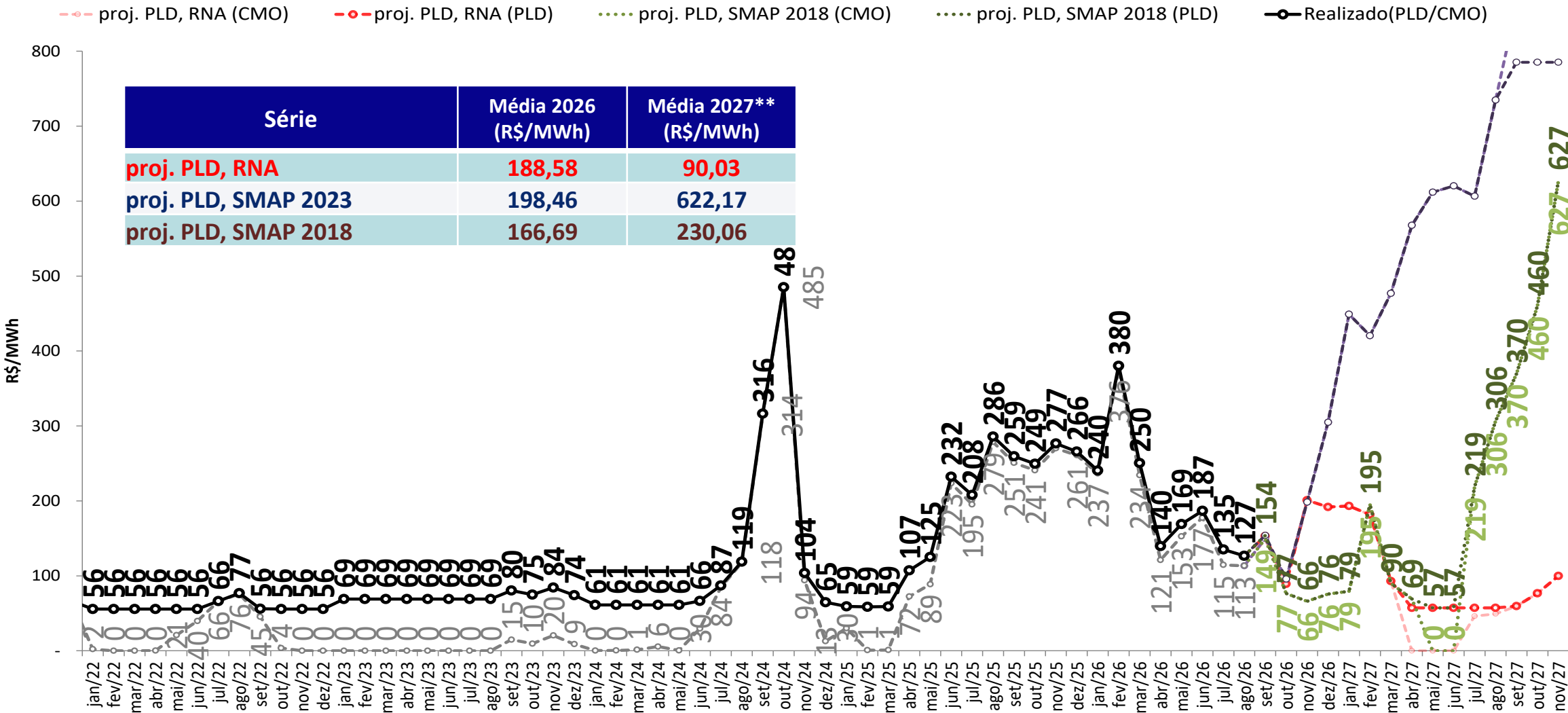
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:

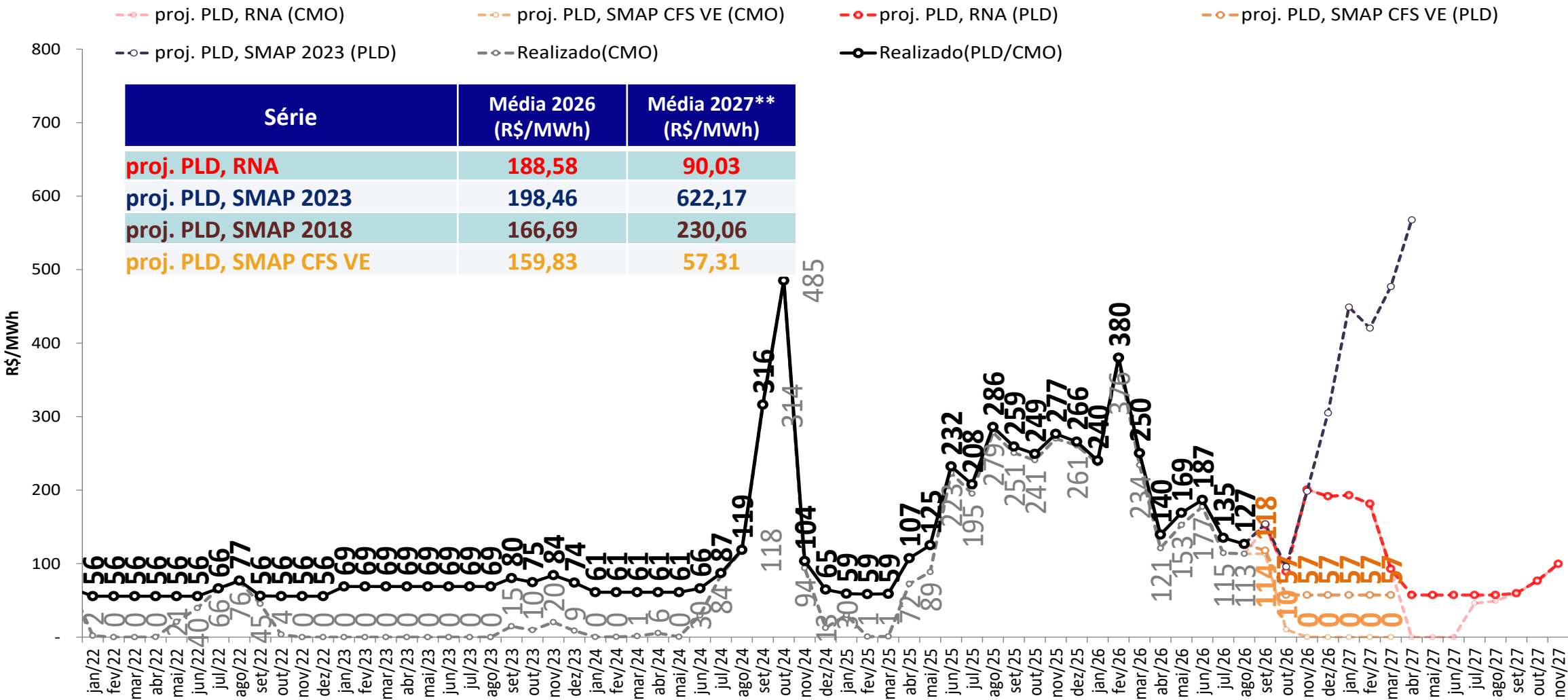
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

projeção do PLD – Norte



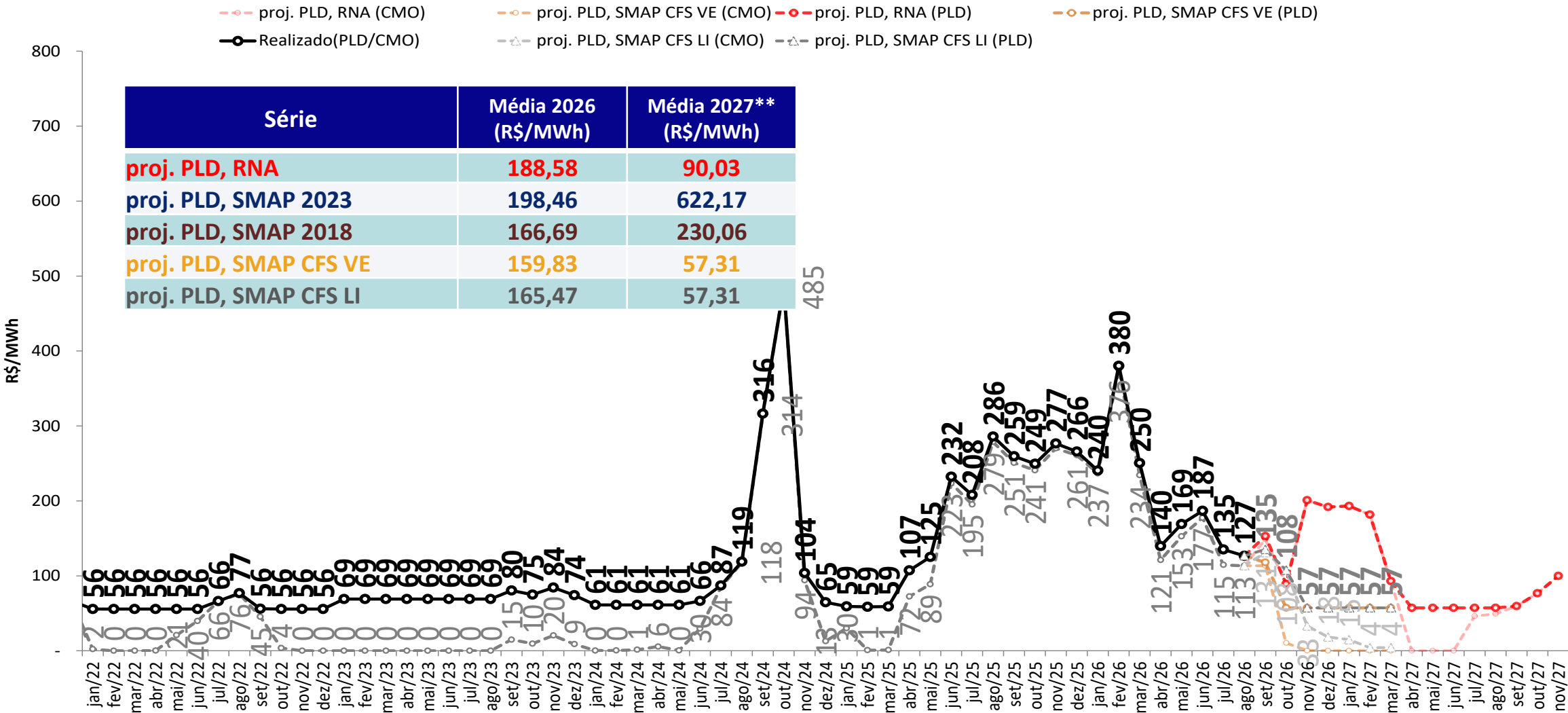
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD



| SE/CO                  | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 89     | 201    | 192    | 193    | 182    | 93     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 60     | 77     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 96     | 198    | 305    | 449    | 421    | 477    | 568    | 612    | 620    | 607    | 735    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 77     | 66     | 76     | 79     | 195    | 90     | 69     | 57     | 57     | 219    | 306    | 370    | 460    | 627    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 108    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

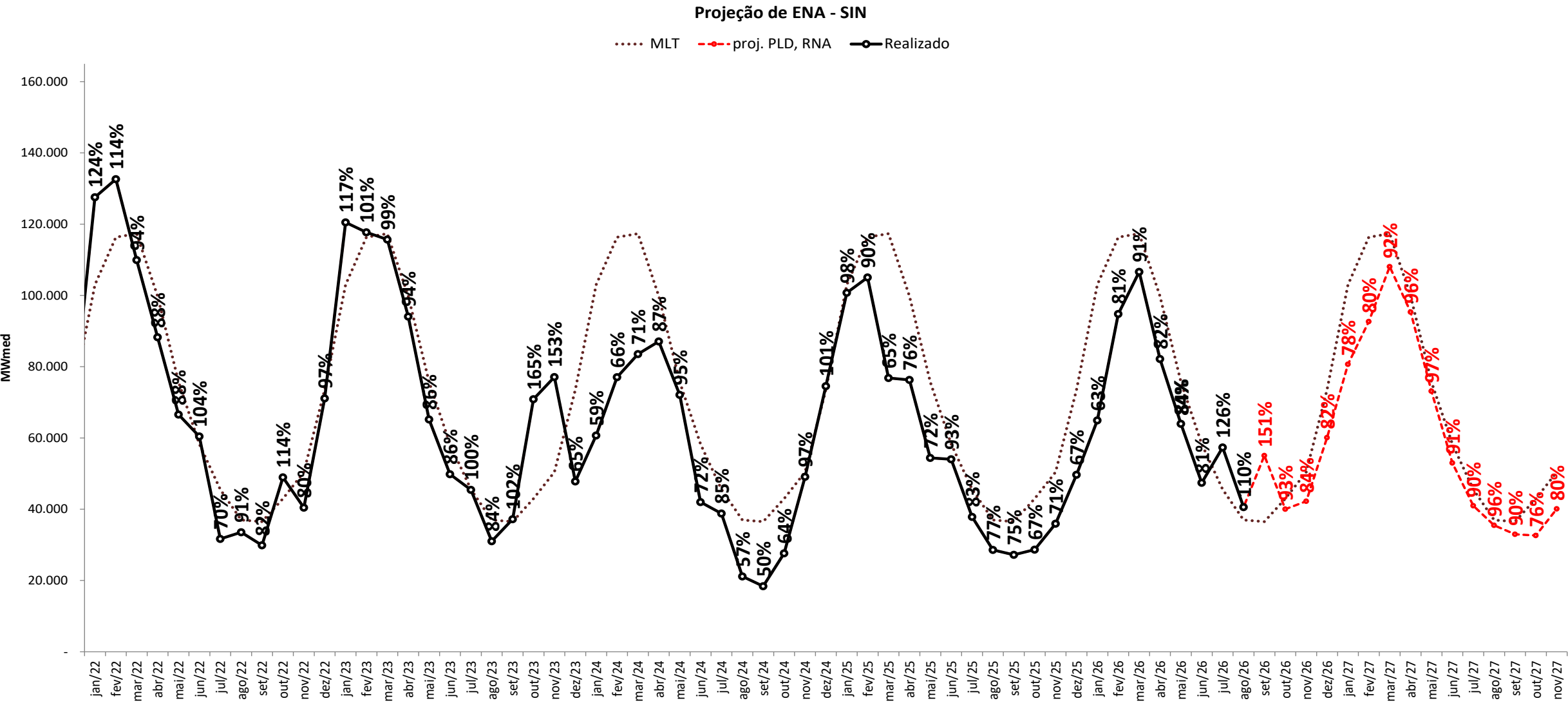
| S                      | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 89     | 201    | 192    | 193    | 182    | 93     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 60     | 77     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 57     | 57     | 245    | 449    | 421    | 477    | 568    | 612    | 620    | 607    | 735    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 57     | 60     | 76     | 79     | 195    | 92     | 69     | 57     | 57     | 219    | 306    | 370    | 460    | 627    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 108    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 89     | 201    | 192    | 193    | 182    | 93     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 60     | 77     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 96     | 198    | 305    | 449    | 421    | 477    | 568    | 612    | 620    | 607    | 735    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 77     | 66     | 76     | 79     | 195    | 90     | 69     | 57     | 57     | 219    | 306    | 370    | 460    | 627    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 108    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 89     | 201    | 192    | 193    | 182    | 93     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 60     | 77     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 96     | 198    | 305    | 449    | 421    | 477    | 568    | 612    | 620    | 607    | 735    | 785    | 785    | 785    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 77     | 66     | 76     | 79     | 195    | 90     | 69     | 57     | 57     | 219    | 306    | 370    | 460    | 627    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 108    | 57     | 57     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

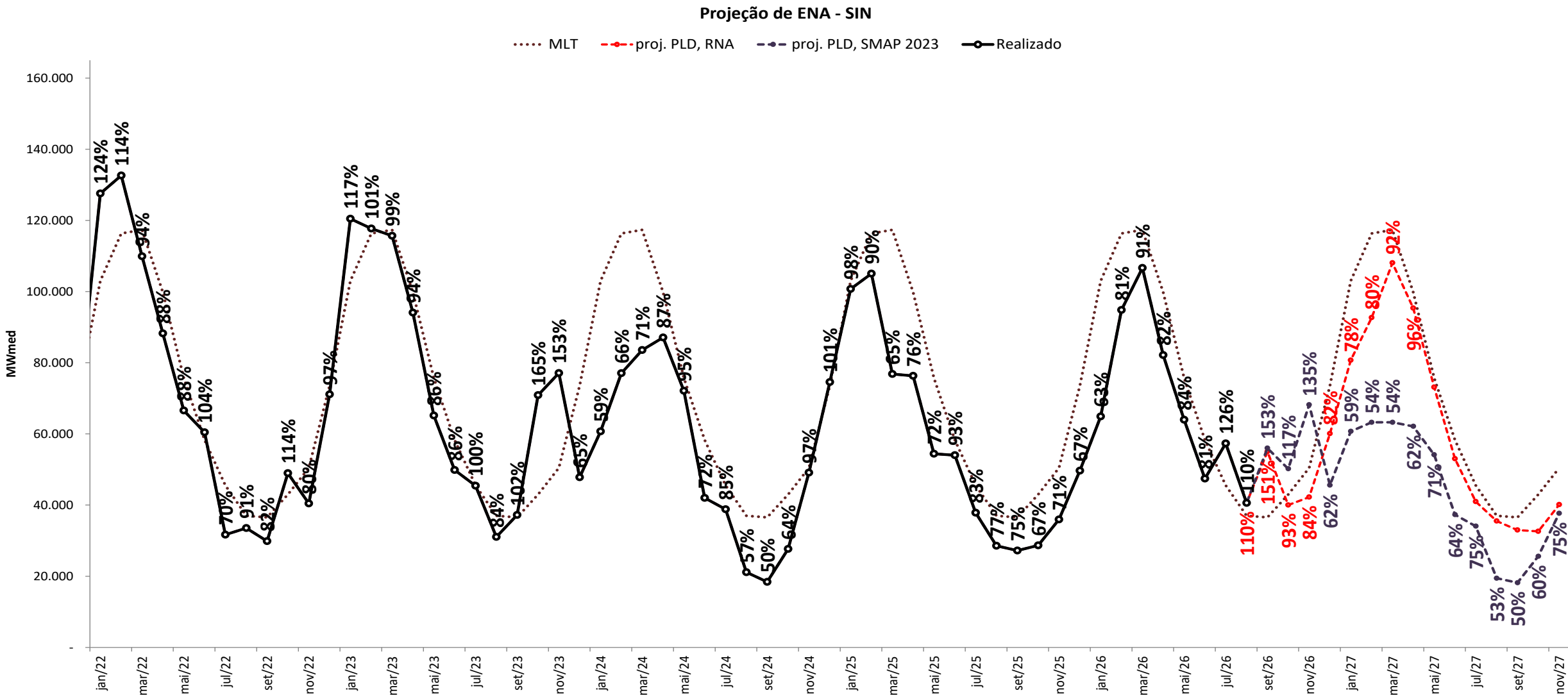
- Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



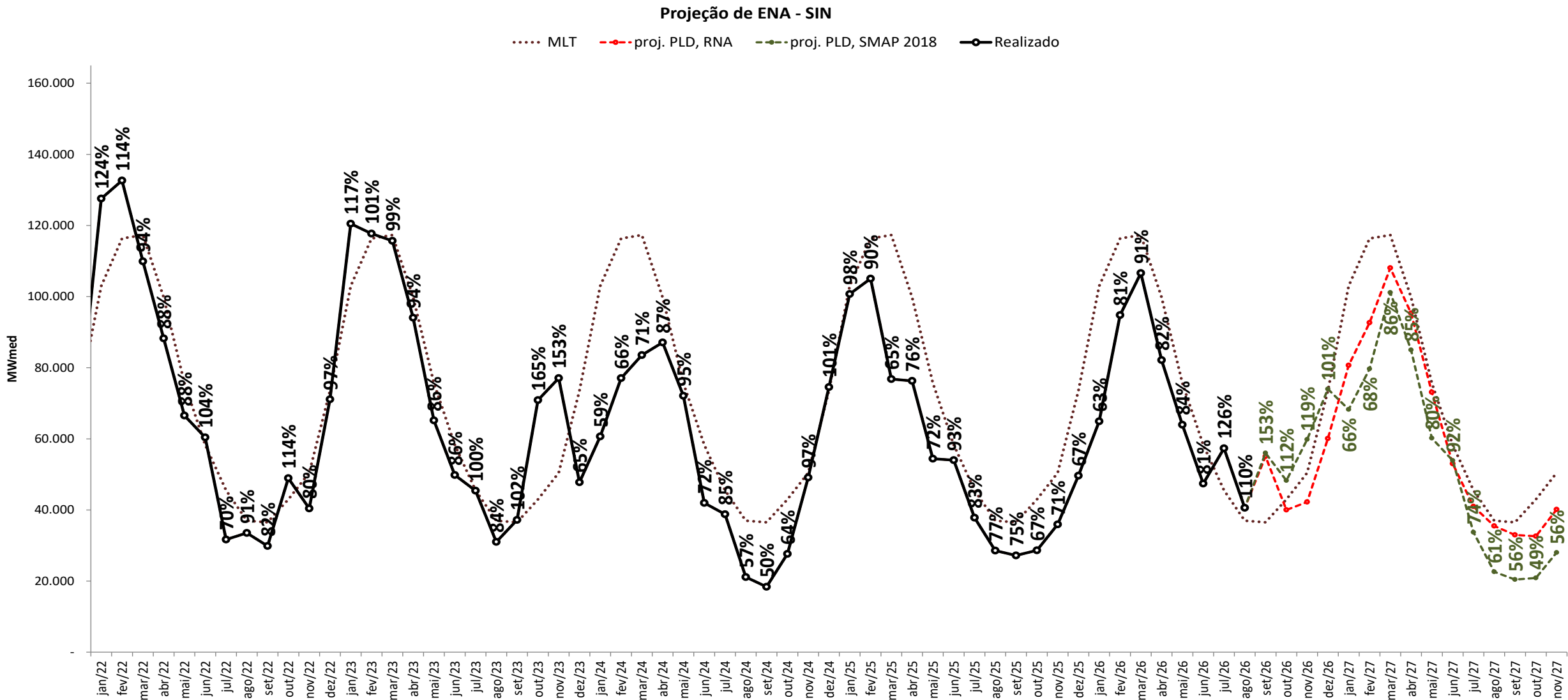
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



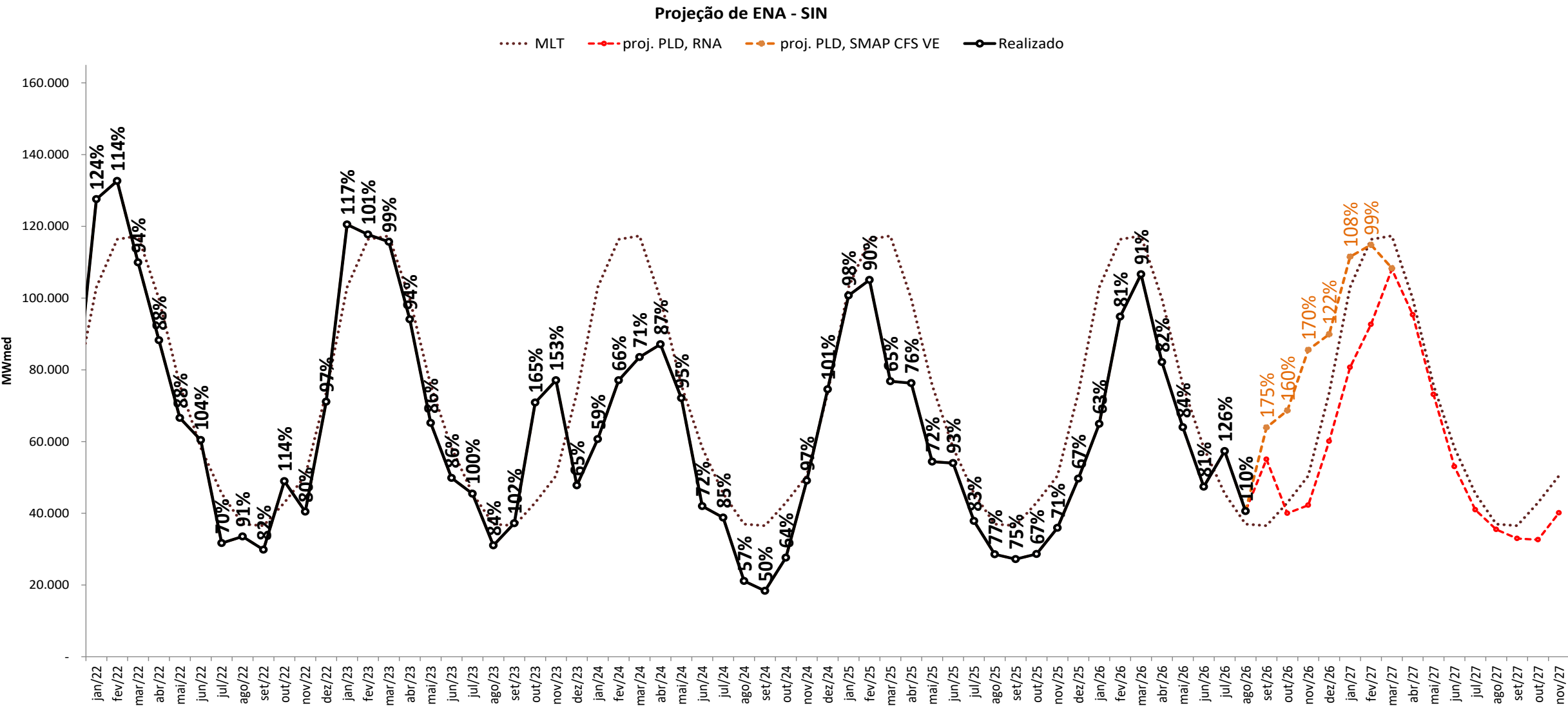
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



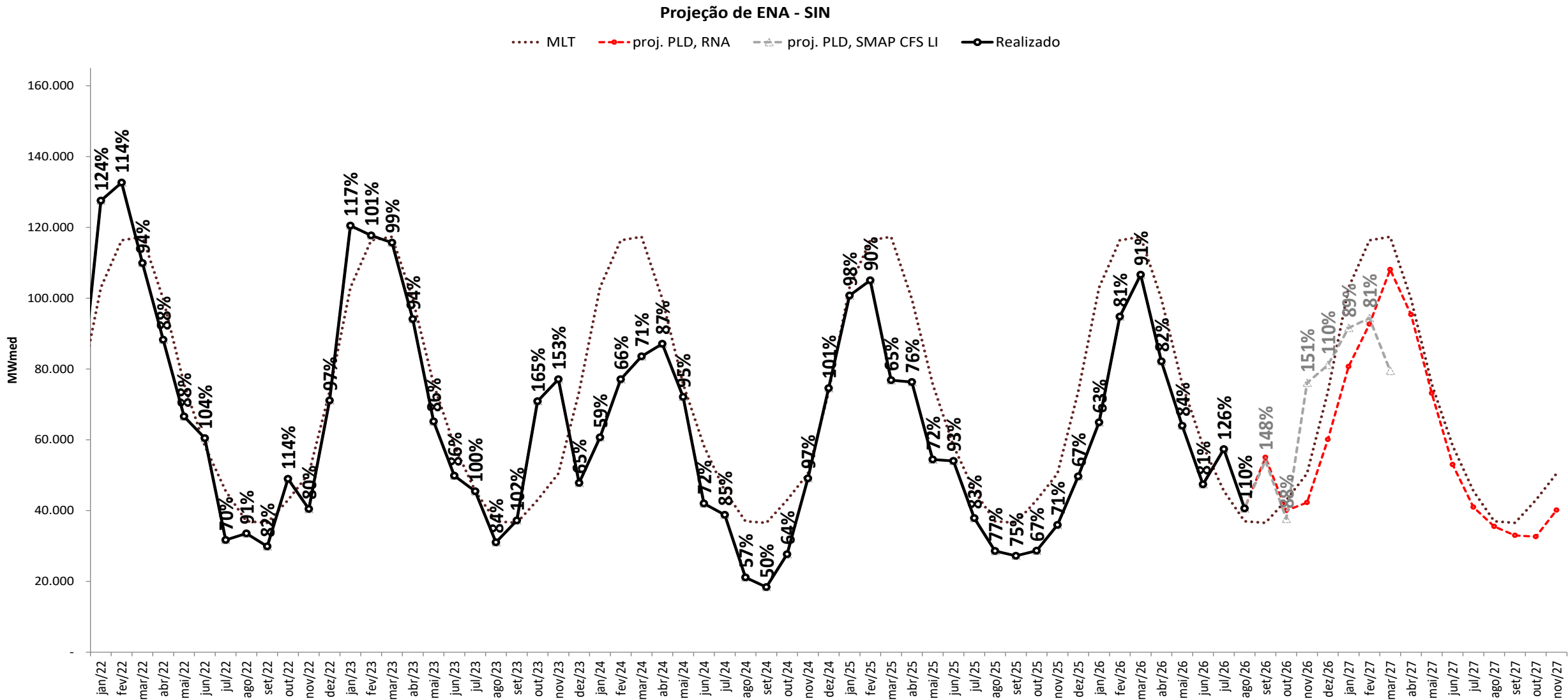
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

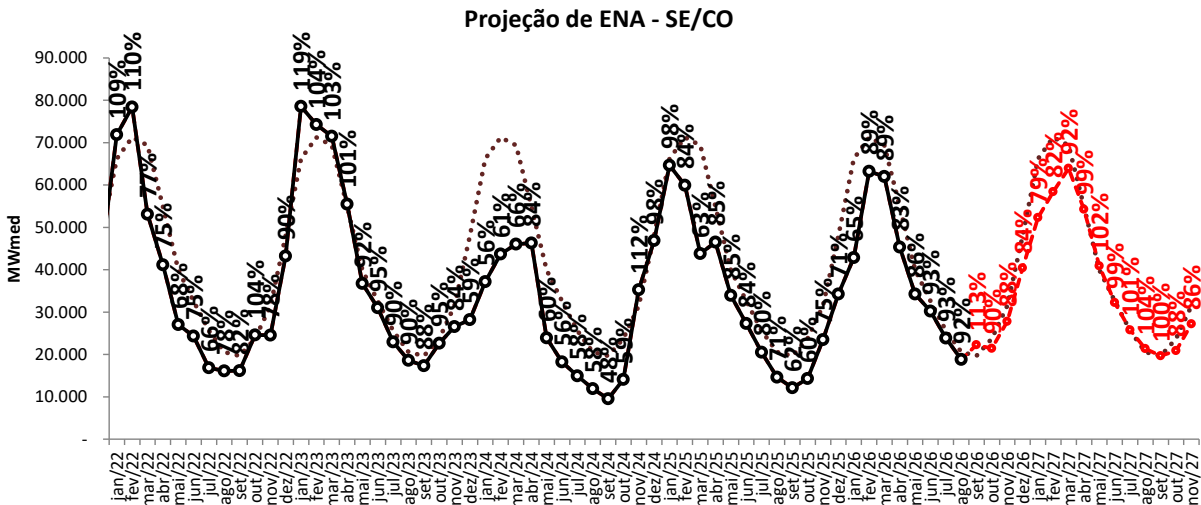
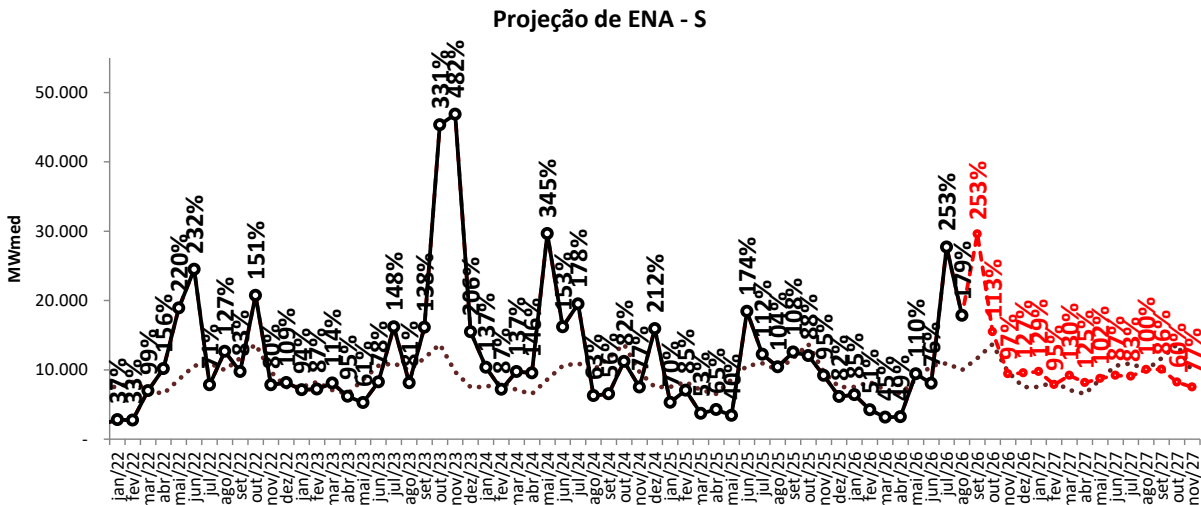
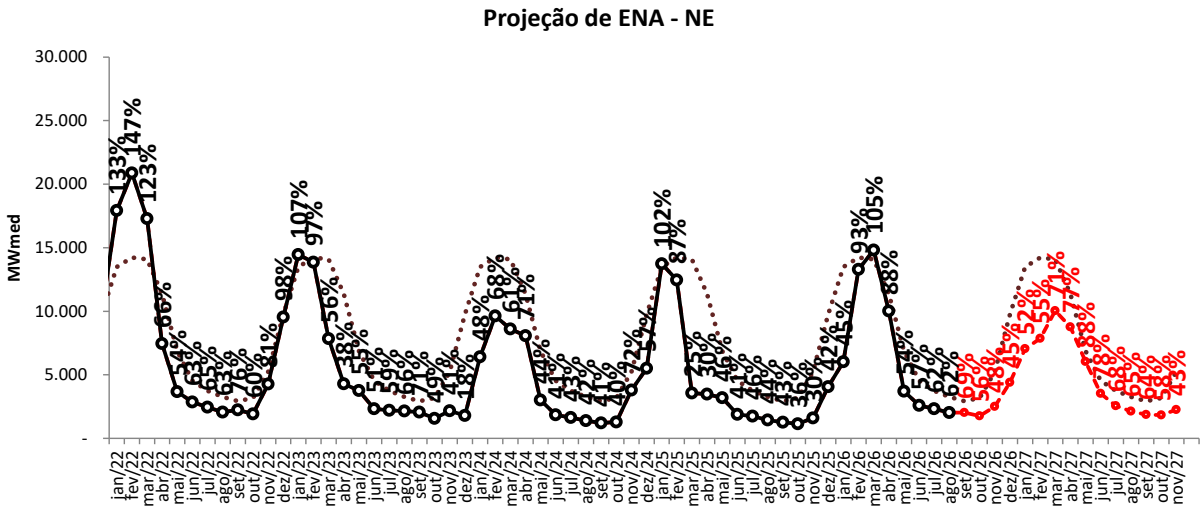
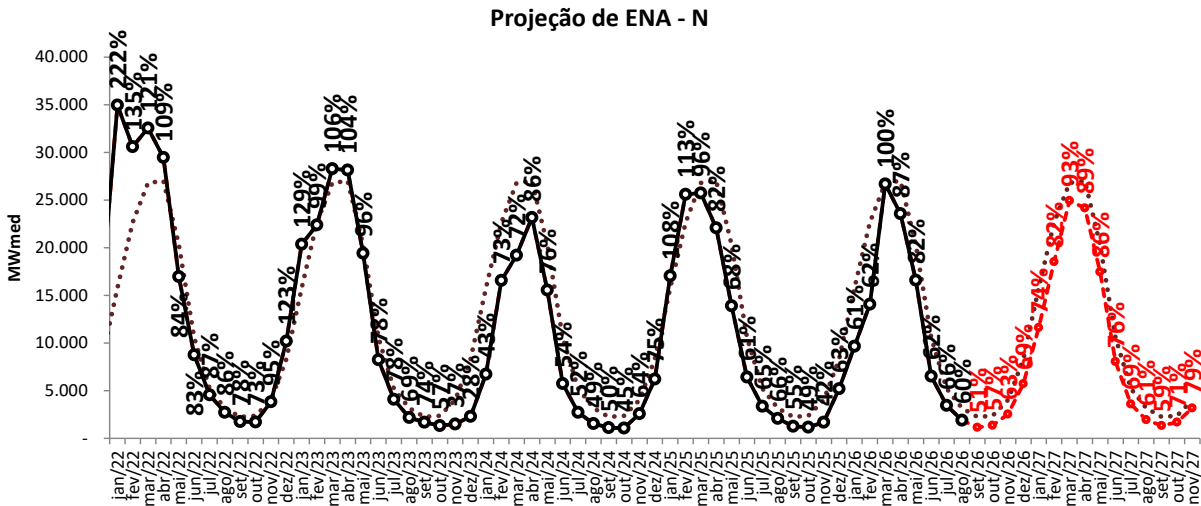


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



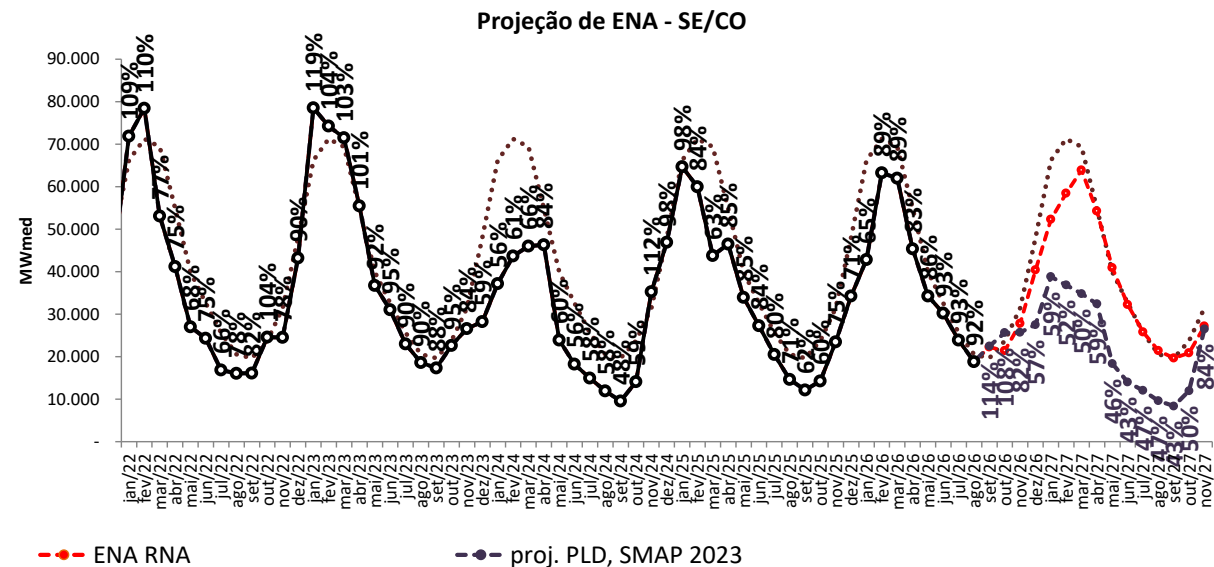
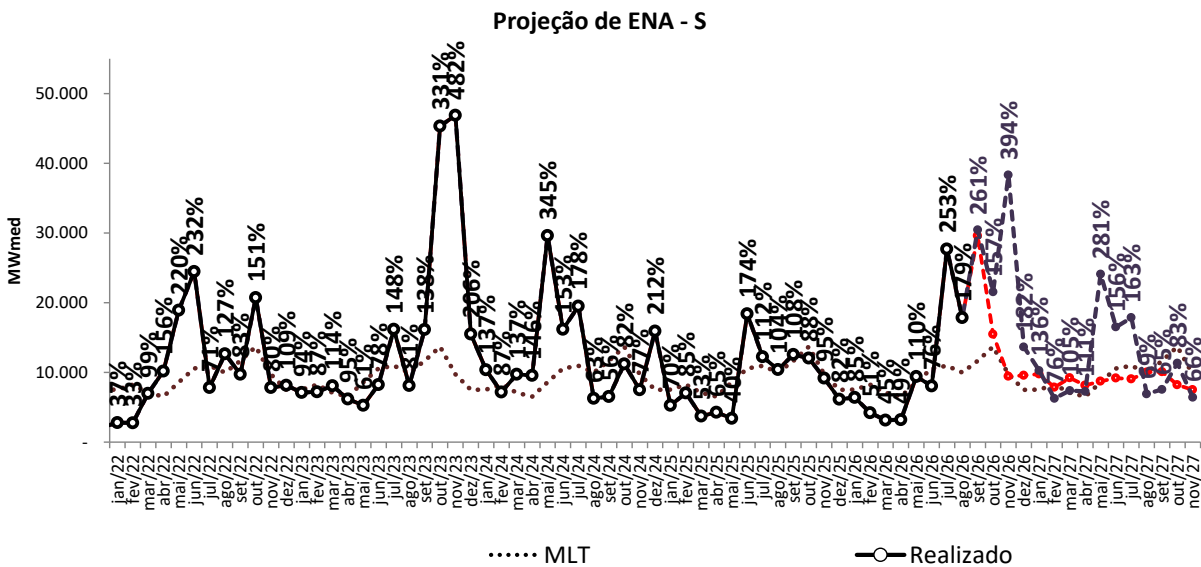
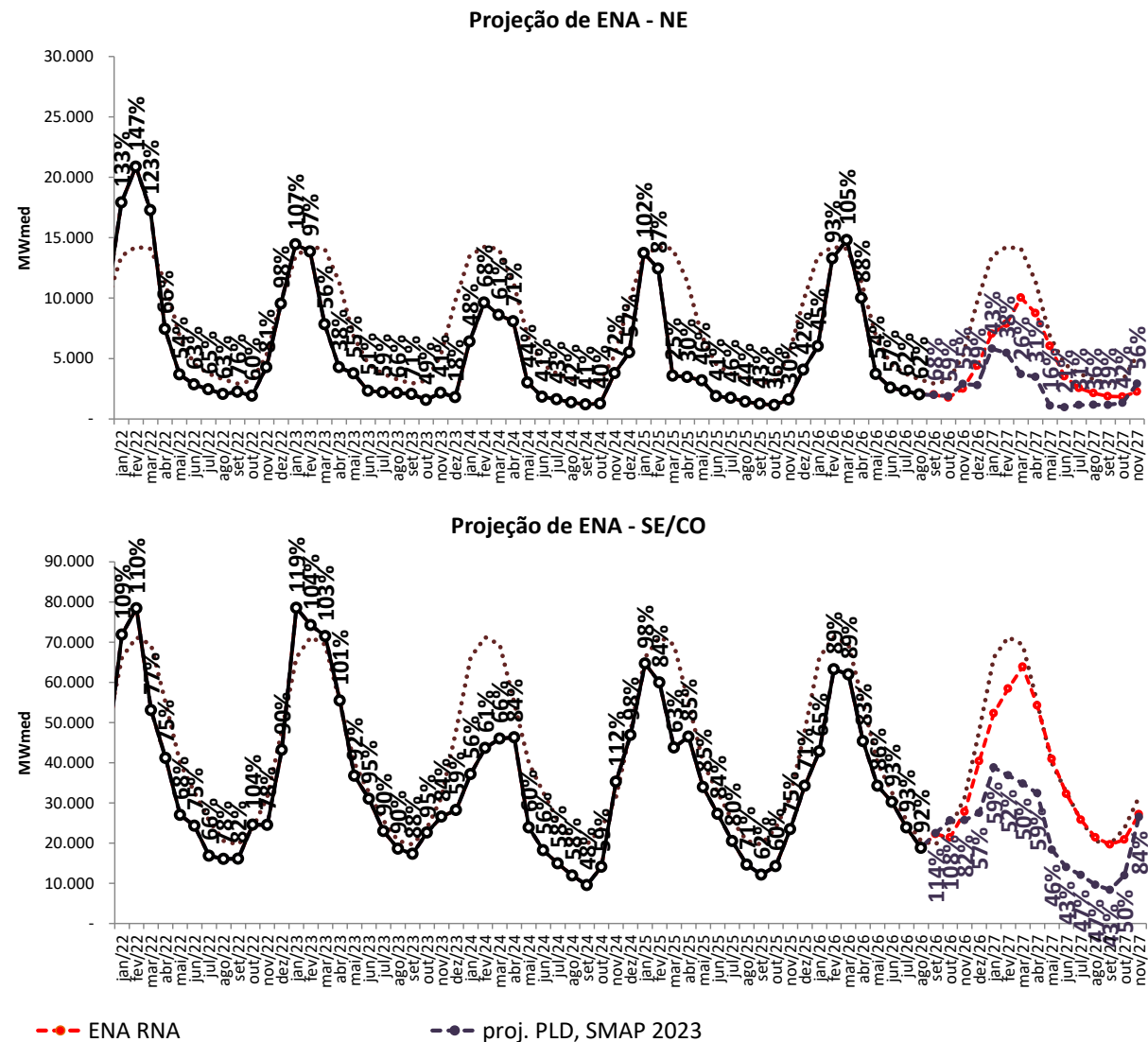
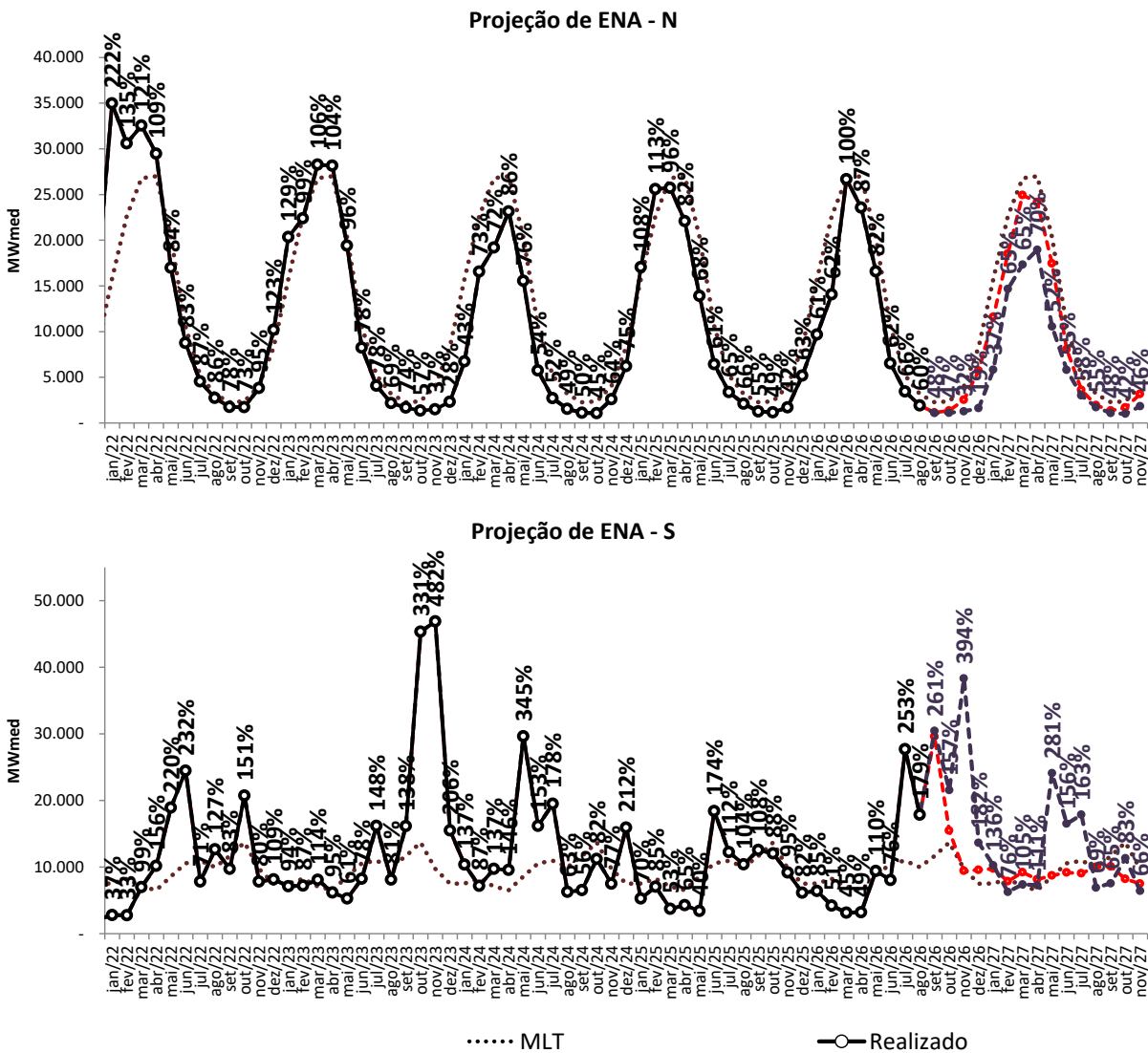
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

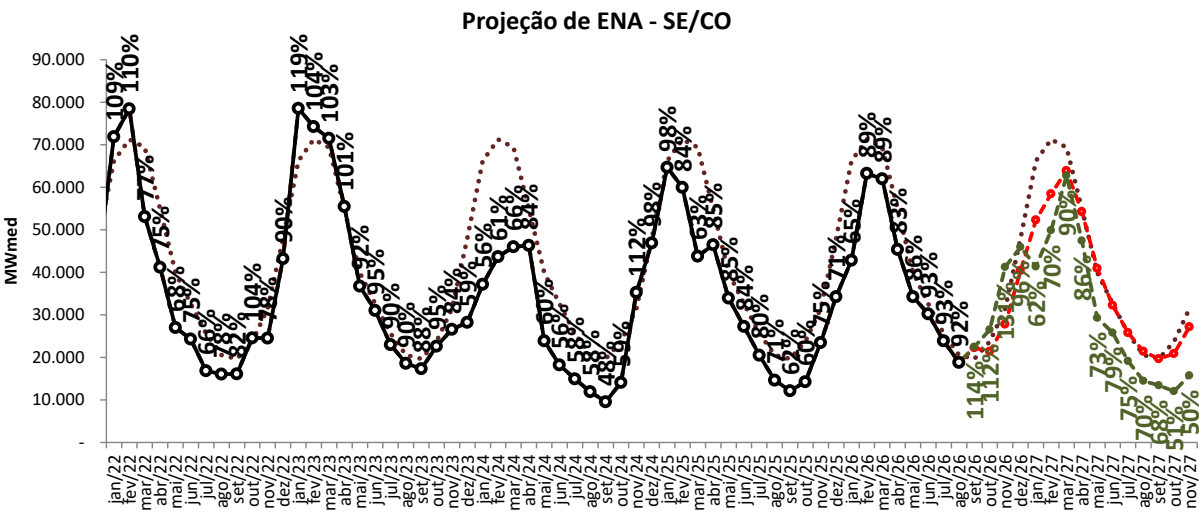
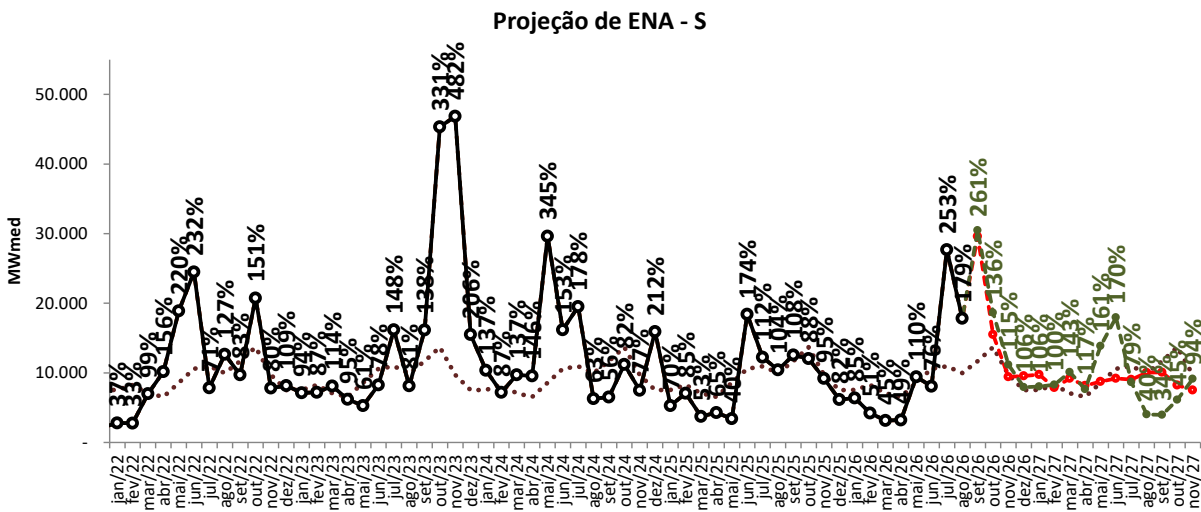
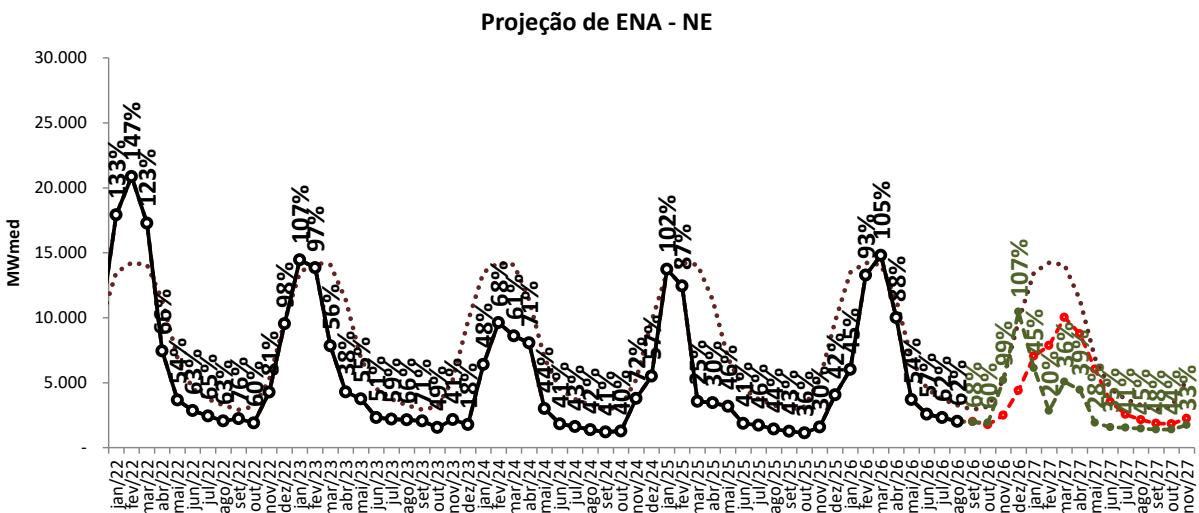
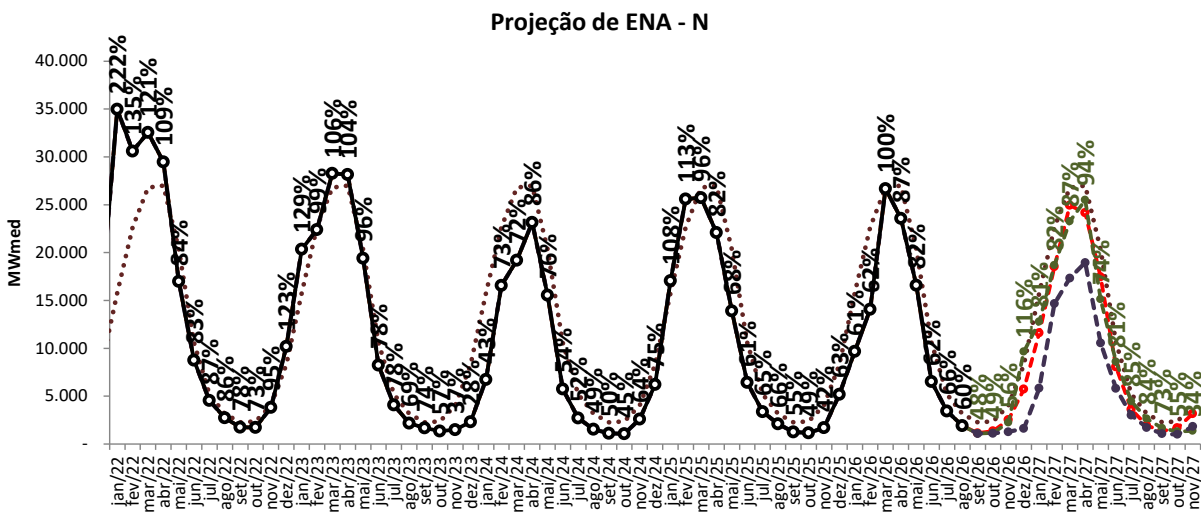
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

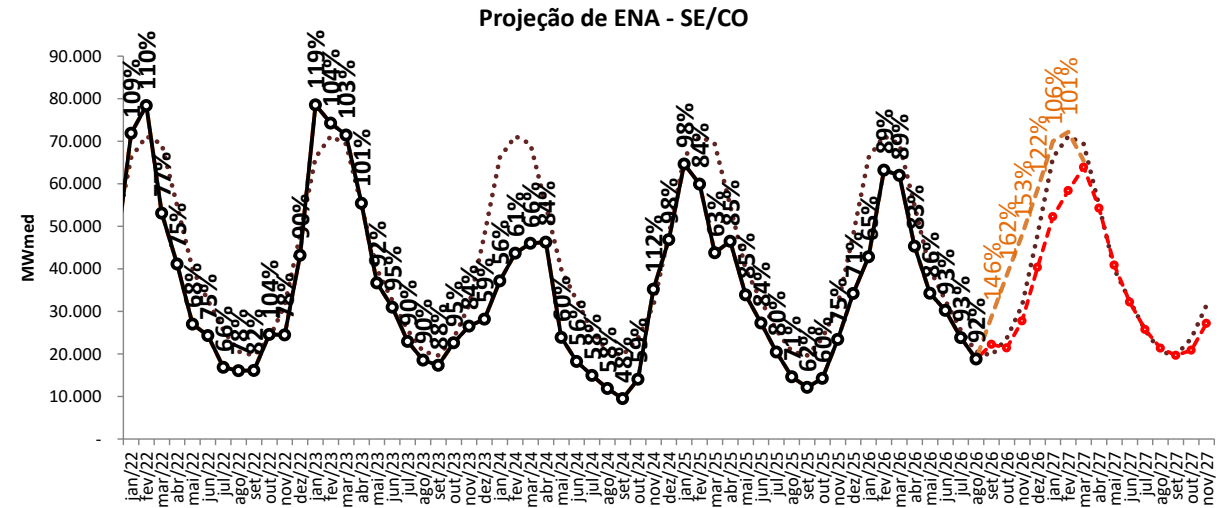
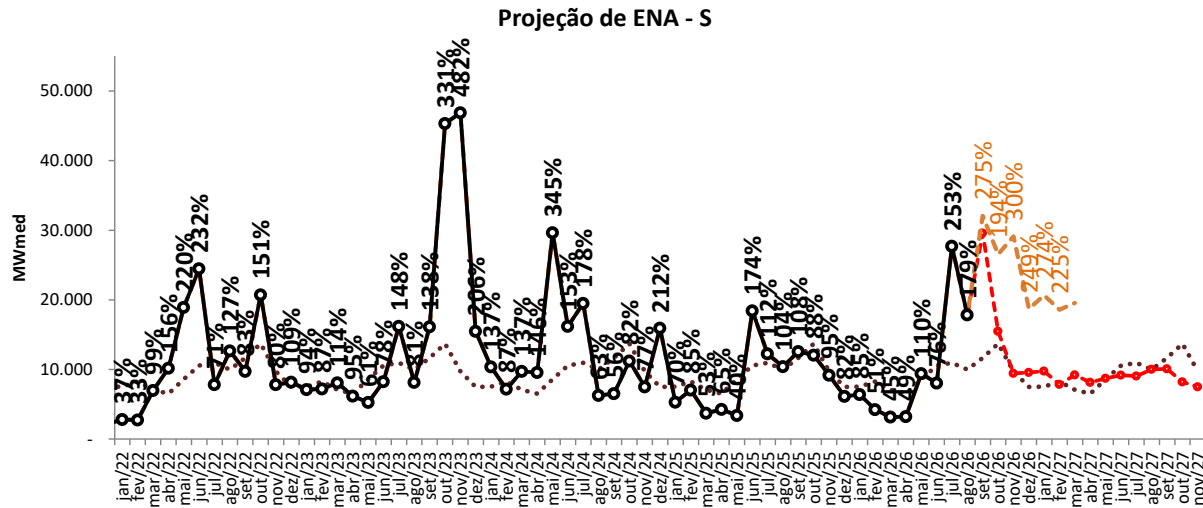
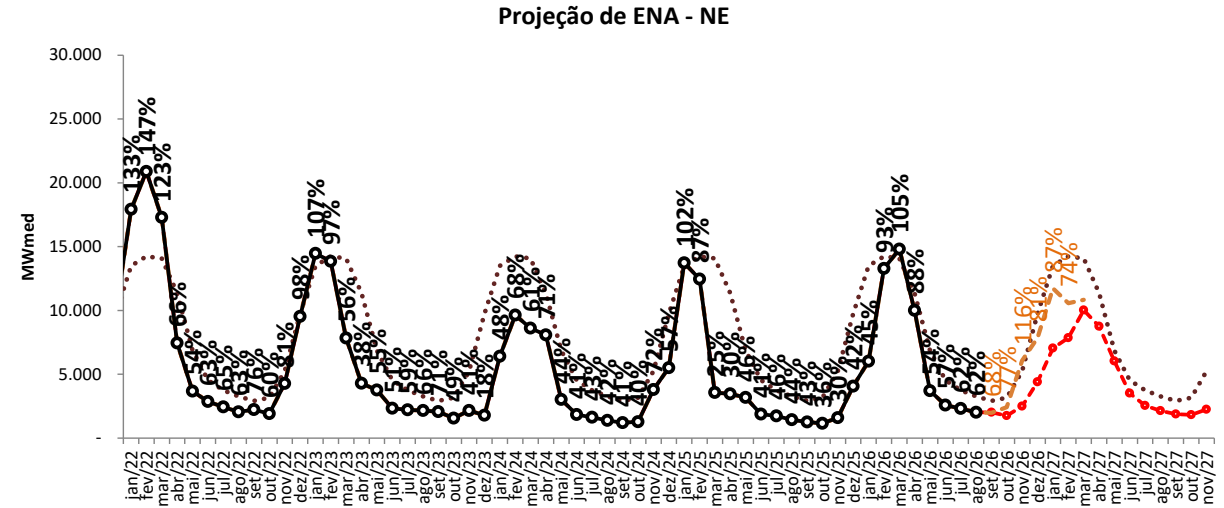
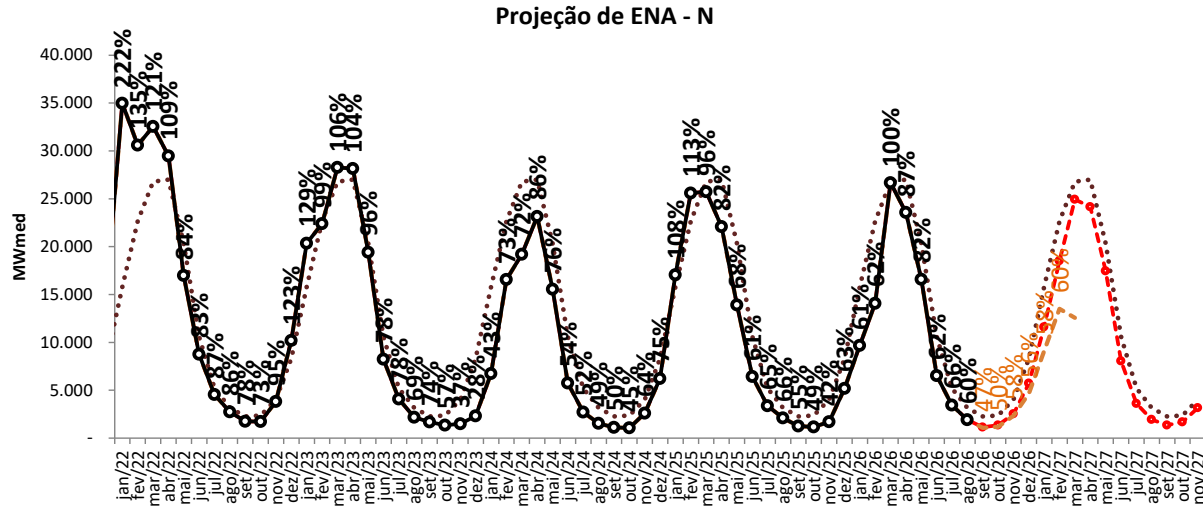
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

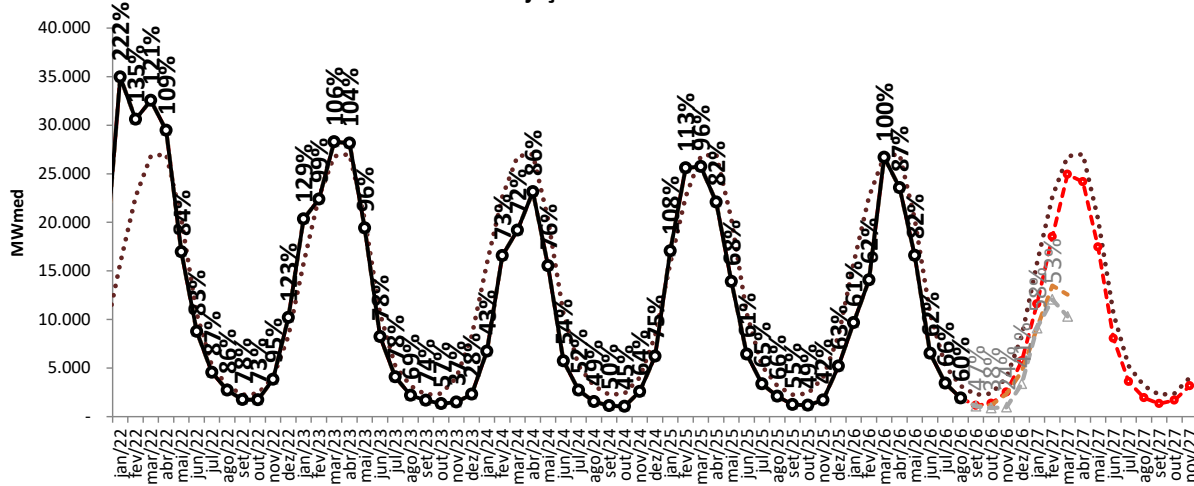


..... MLT      —○— Realizado      —●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2023      —○— proj. PLD, SMAP CFS VE      —●— proj. PLD, SMAP 2018

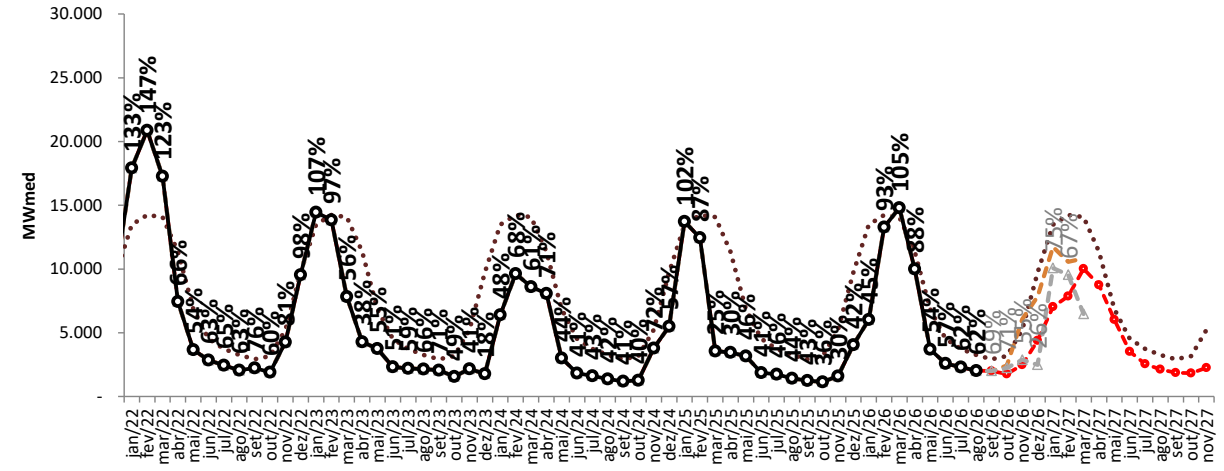
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

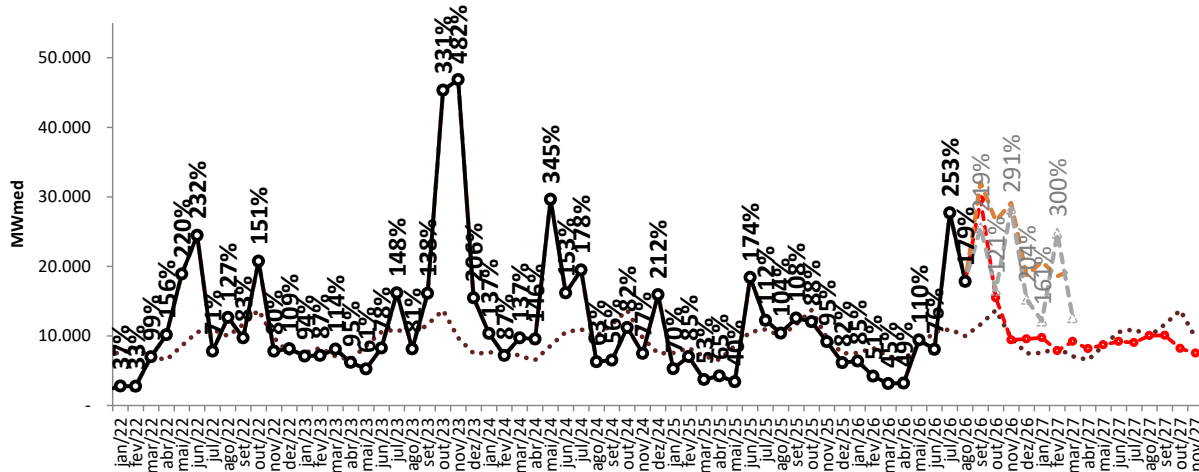
Projeção de ENA - N



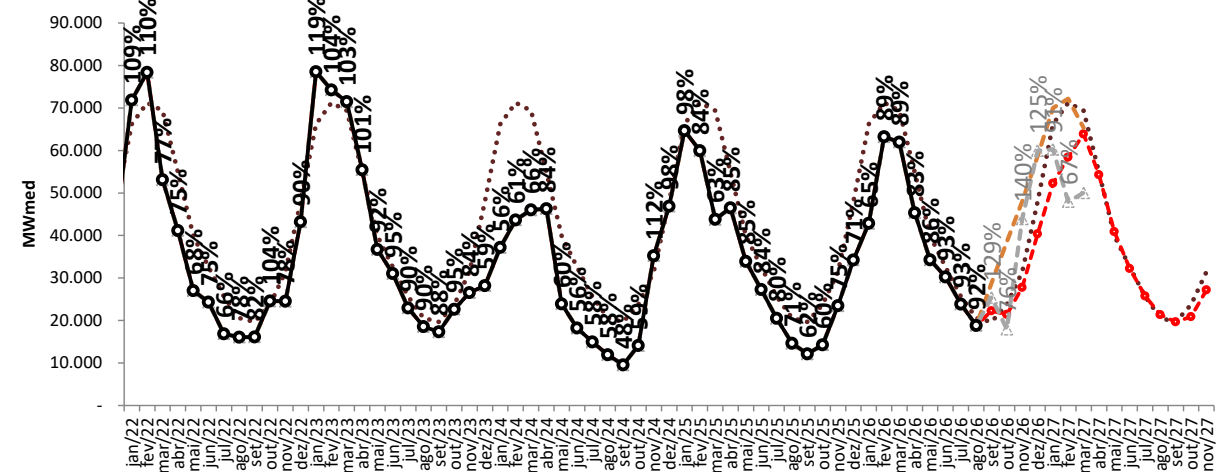
Projeção de ENA - NE



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 do ENA (%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 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 92     | 113    | 90     | 88     | 84     | 79     | 82     | 92     | 99     | 102    | 99     | 101    | 104    | 100    | 86     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 92     | 114    | 108    | 82     | 57     | 59     | 52     | 50     | 59     | 46     | 43     | 47     | 47     | 43     | 84     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 92     | 114    | 112    | 131    | 96     | 62     | 70     | 90     | 86     | 73     | 79     | 75     | 70     | 68     | 50     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 92     | 146    | 162    | 153    | 122    | 106    | 101    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 92     | 129    | 76     | 140    | 125    | 91     | 67     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

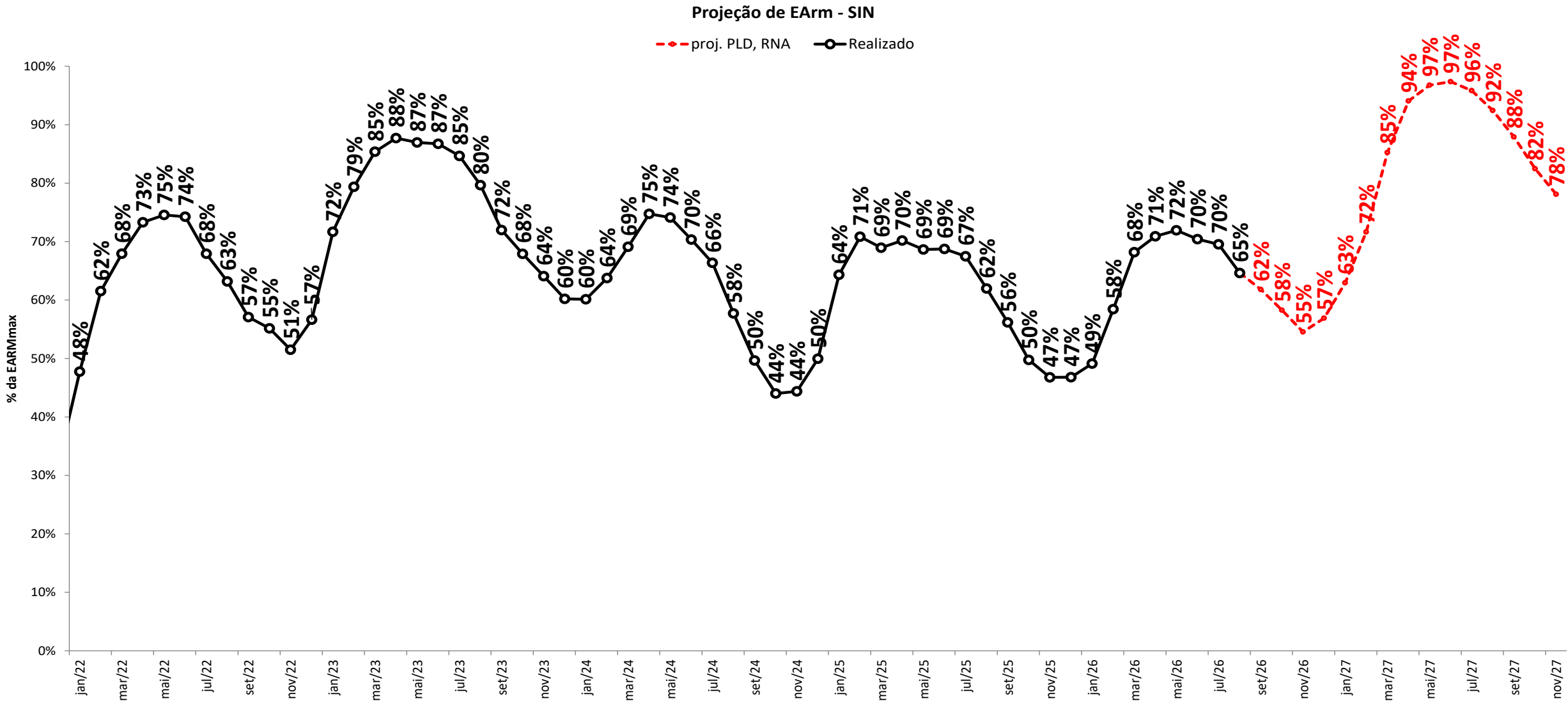
| S                      | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 179    | 253    | 113    | 97     | 127    | 129    | 95     | 130    | 125    | 102    | 87     | 83     | 100    | 86     | 77     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 179    | 261    | 157    | 394    | 182    | 136    | 76     | 105    | 111    | 281    | 156    | 163    | 69     | 65     | 66     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 179    | 261    | 136    | 115    | 106    | 106    | 100    | 143    | 117    | 161    | 170    | 79     | 40     | 34     | 94     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 179    | 275    | 194    | 300    | 249    | 274    | 225    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 179    | 219    | 121    | 291    | 204    | 161    | 300    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 62     | 69     | 56     | 48     | 45     | 52     | 55     | 71     | 77     | 88     | 78     | 68     | 65     | 64     | 43     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 62     | 68     | 59     | 55     | 29     | 43     | 38     | 26     | 31     | 16     | 21     | 31     | 36     | 39     | 56     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 68     | 60     | 99     | 107    | 45     | 20     | 36     | 39     | 28     | 35     | 41     | 45     | 48     | 33     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 62     | 68     | 77     | 116    | 81     | 87     | 74     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 62     | 69     | 71     | 55     | 26     | 75     | 67     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| 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 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 60     | 51     | 57     | 63     | 69     | 74     | 82     | 93     | 89     | 86     | 76     | 69     | 61     | 59     | 79     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 60     | 48     | 47     | 32     | 19     | 37     | 65     | 65     | 70     | 52     | 55     | 58     | 55     | 48     | 46     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 60     | 48     | 49     | 56     | 116    | 81     | 82     | 87     | 94     | 74     | 81     | 85     | 84     | 73     | 34     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 60     | 47     | 50     | 58     | 56     | 58     | 60     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 60     | 47     | 38     | 24     | 41     | 58     | 53     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

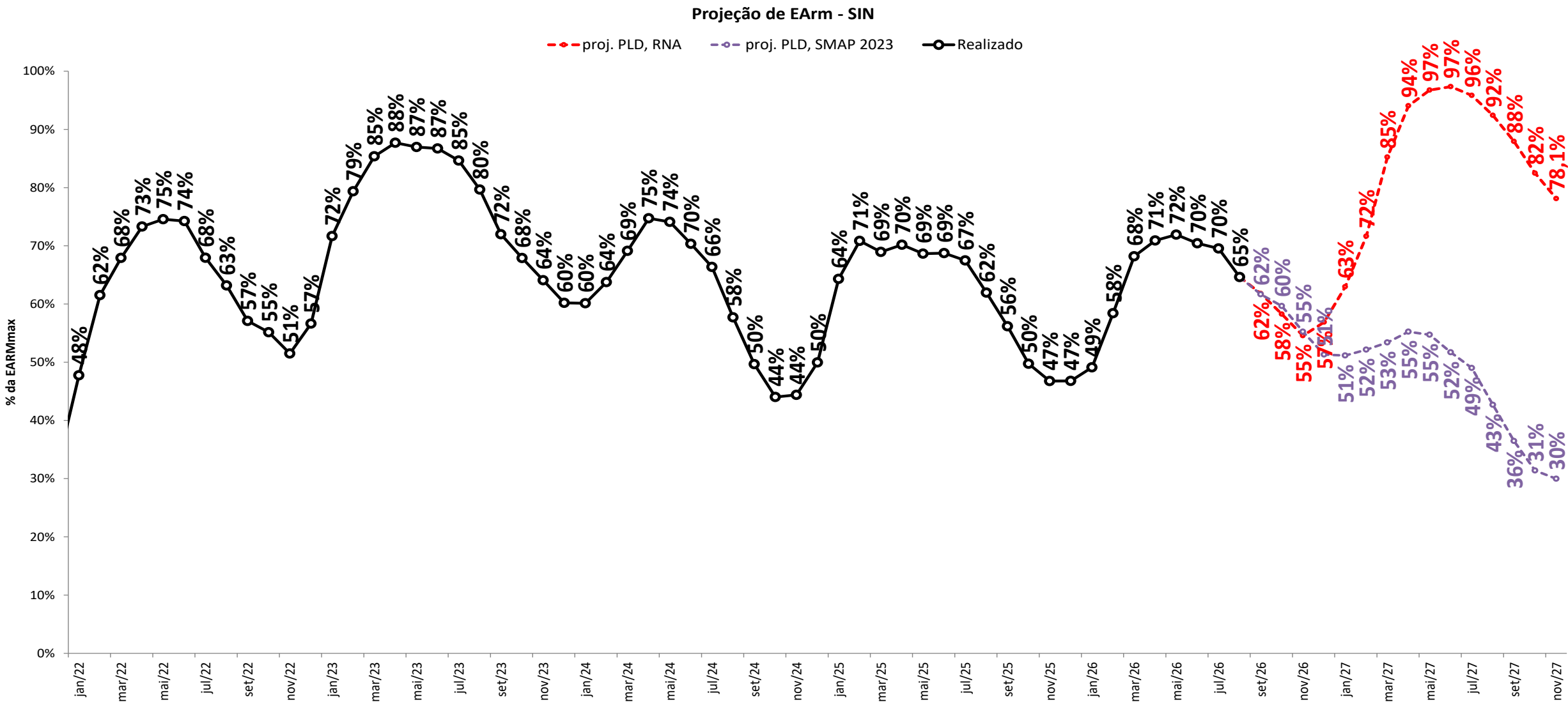
| SIN                    | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 110    | 151    | 93     | 84     | 82     | 78     | 80     | 92     | 96     | 97     | 91     | 90     | 96     | 90     | 80     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 110    | 153    | 117    | 135    | 62     | 59     | 54     | 54     | 62     | 71     | 64     | 75     | 53     | 50     | 75     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 110    | 153    | 112    | 119    | 101    | 66     | 68     | 86     | 85     | 80     | 92     | 74     | 61     | 56     | 56     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 110    | 175    | 160    | 170    | 122    | 108    | 99     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 110    | 148    | 88     | 151    | 110    | 89     | 81     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



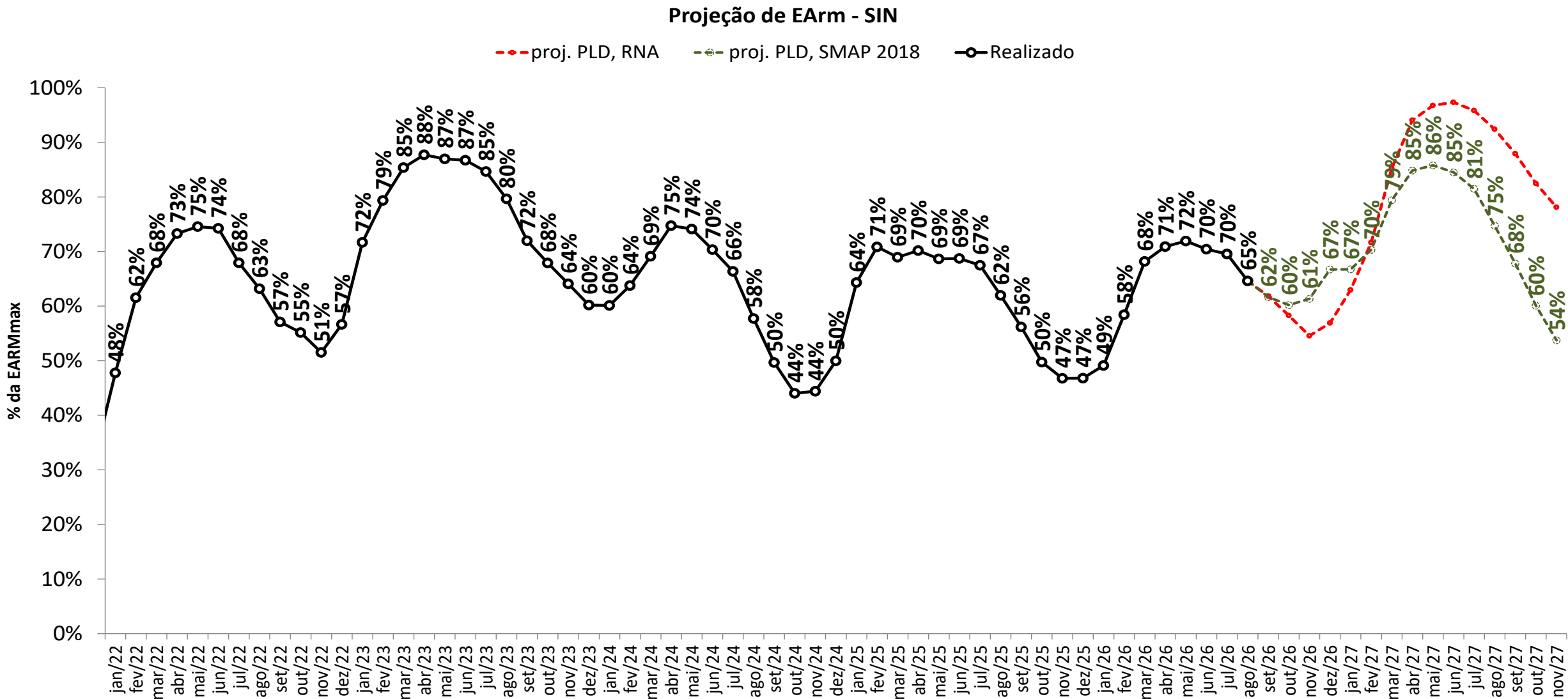
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



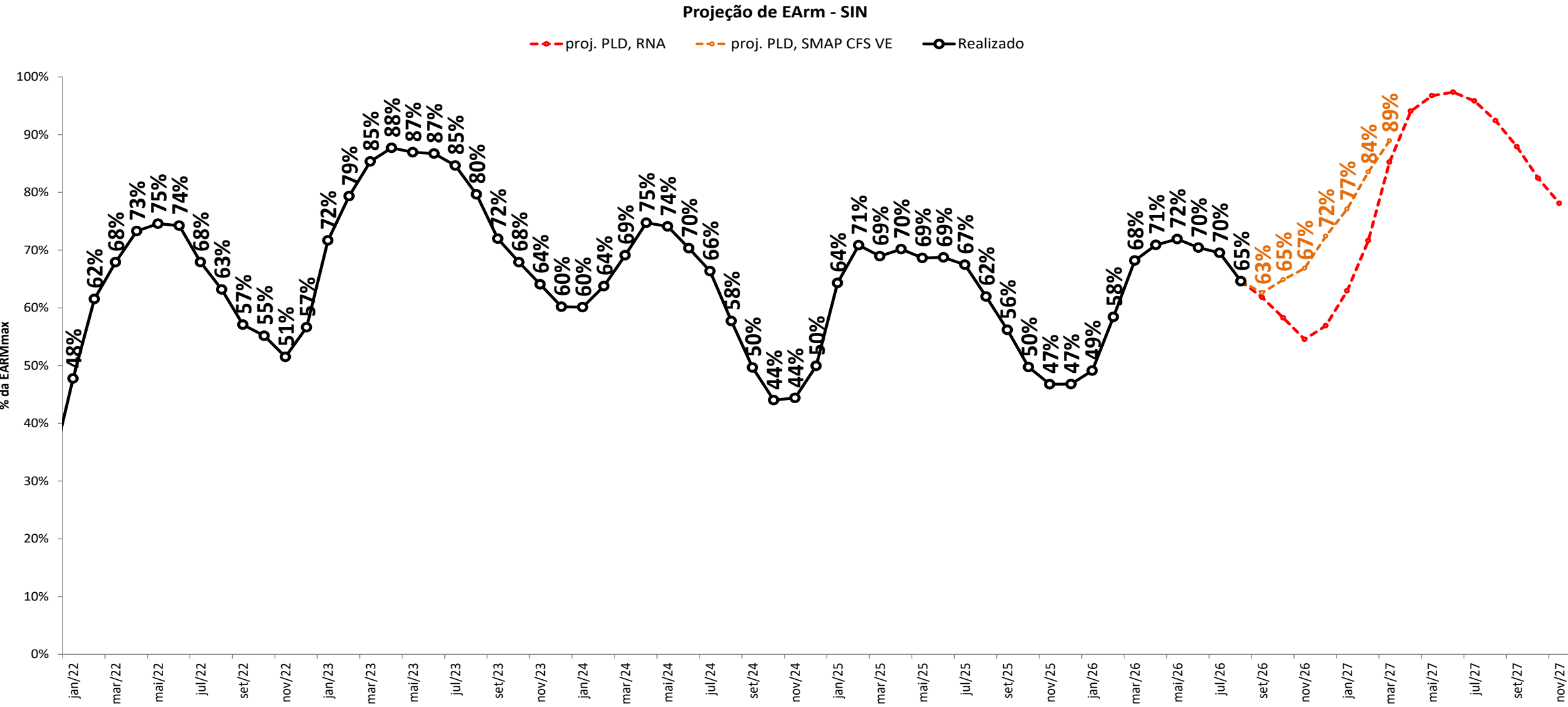
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



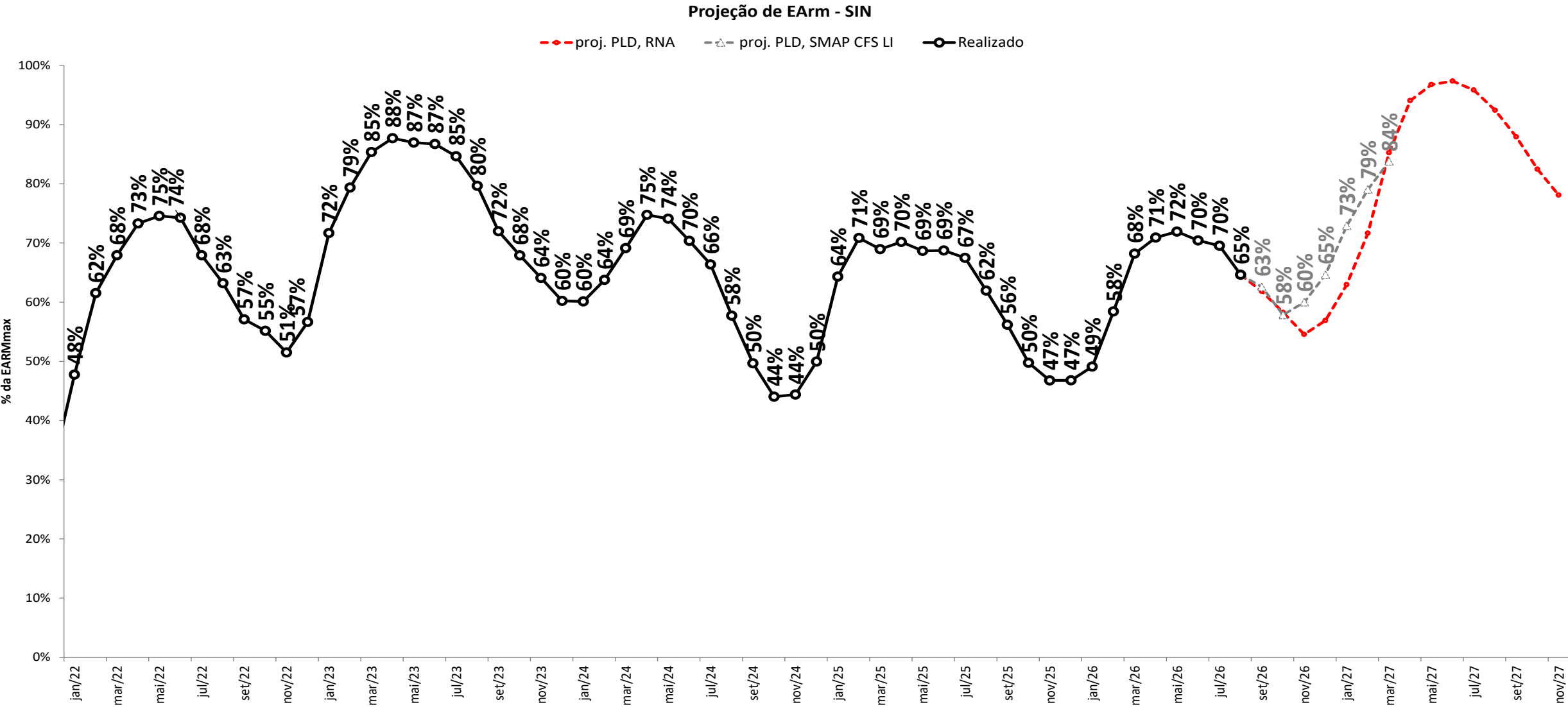
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

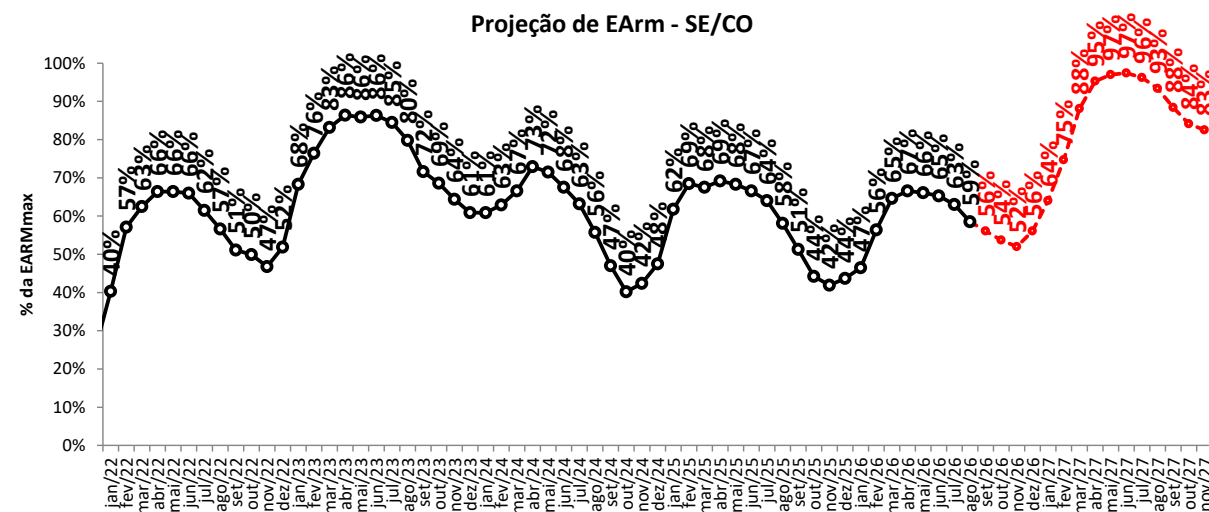
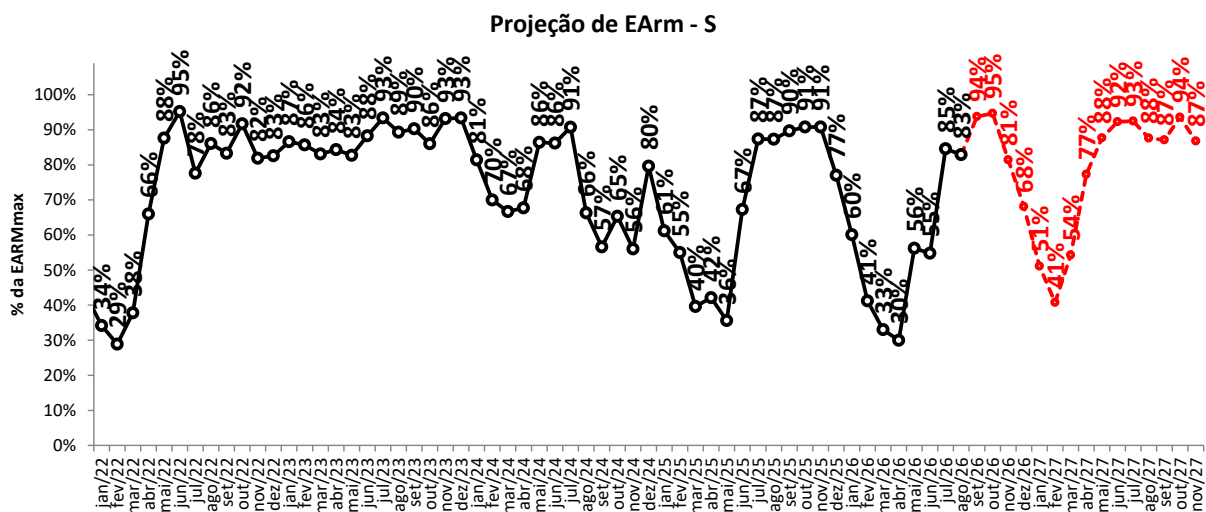
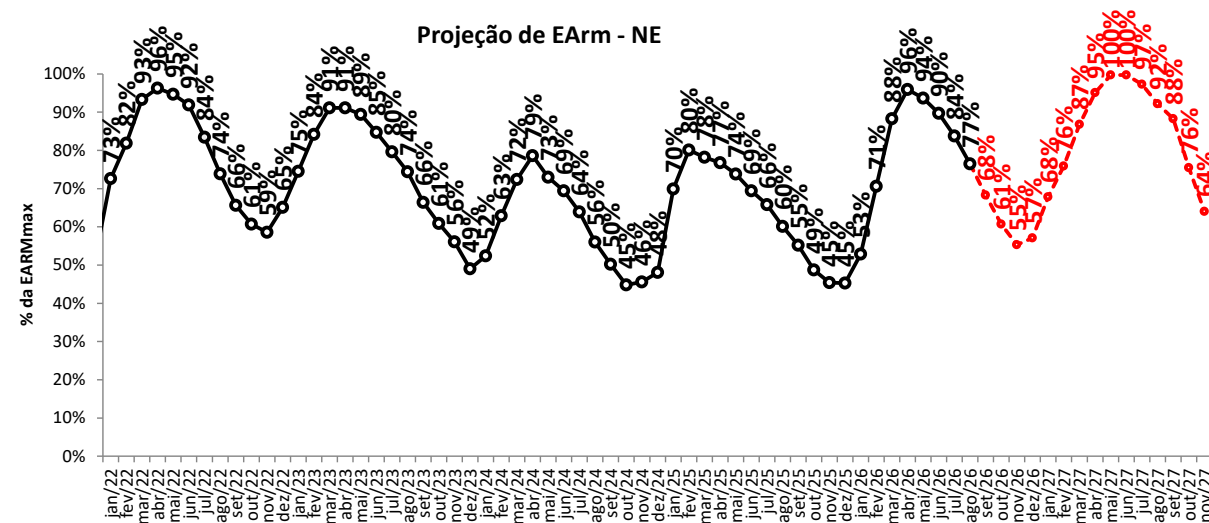
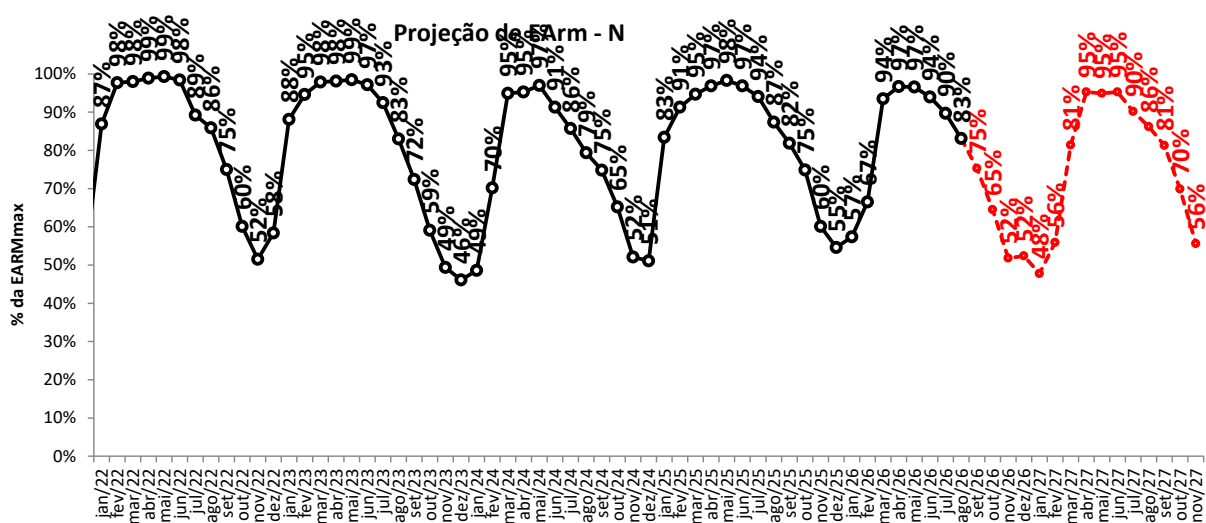


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



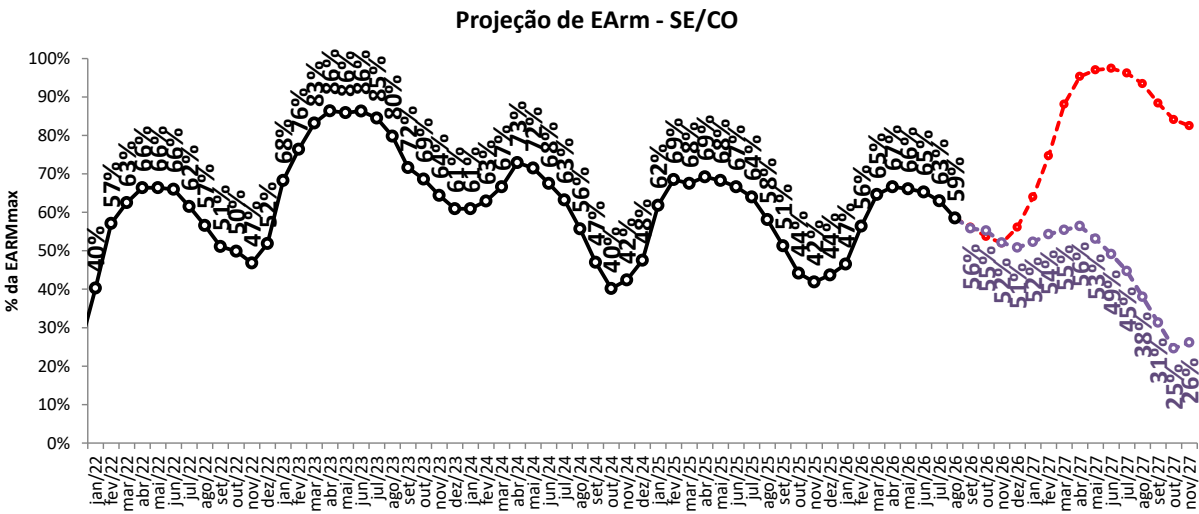
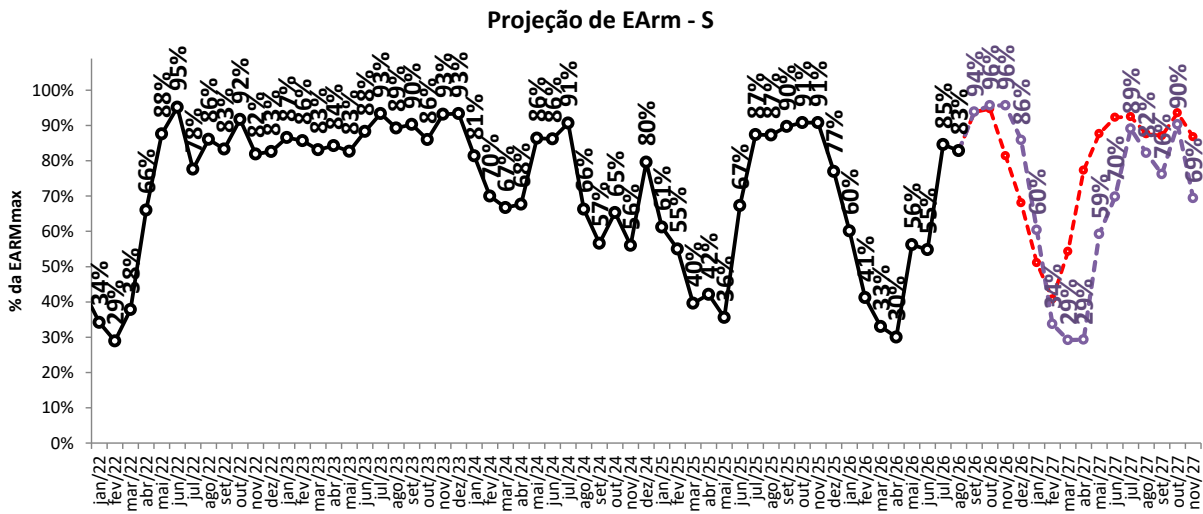
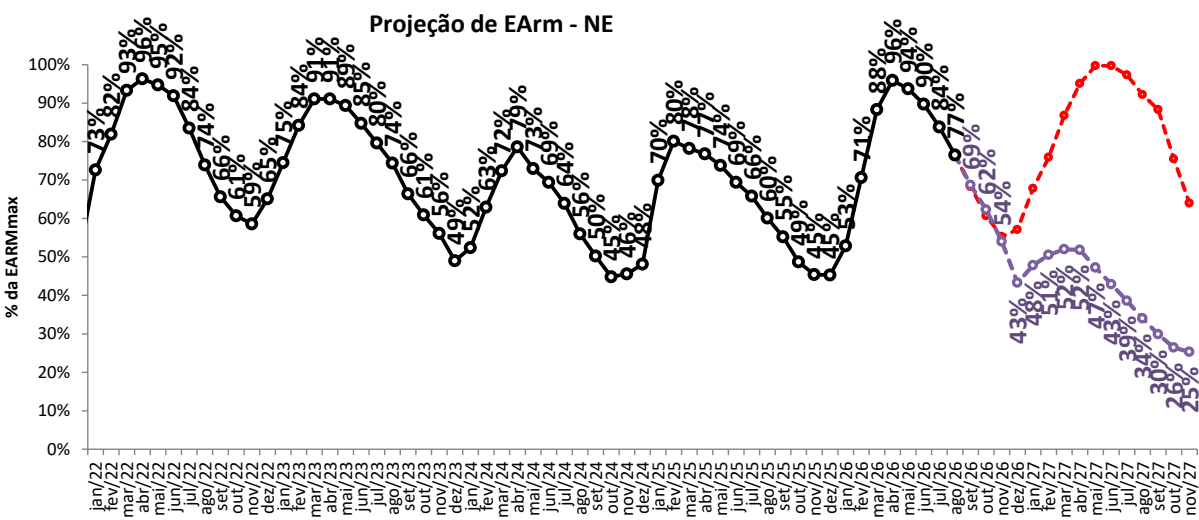
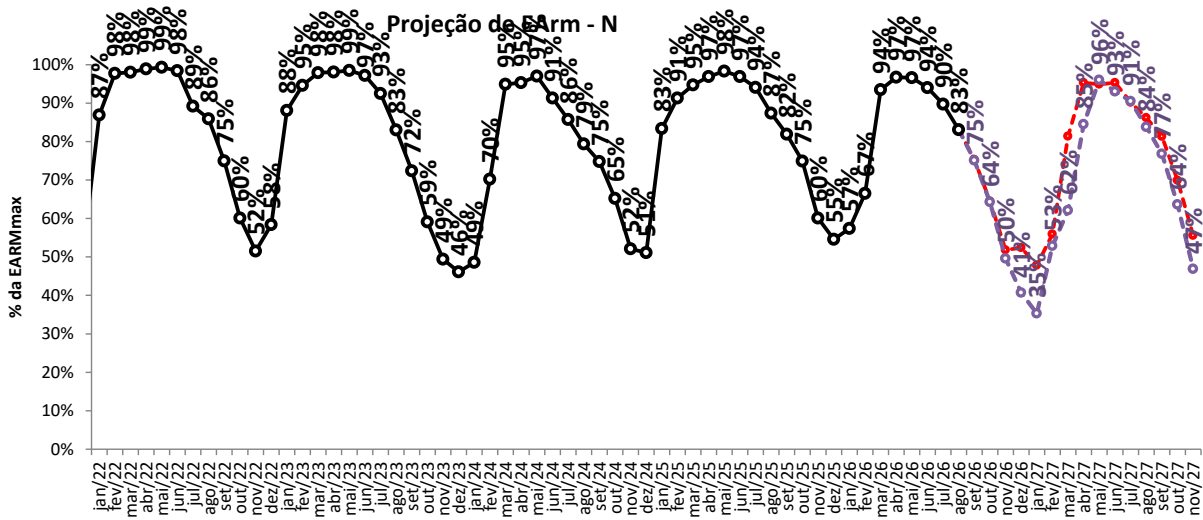
*proj. PLD RNA*



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

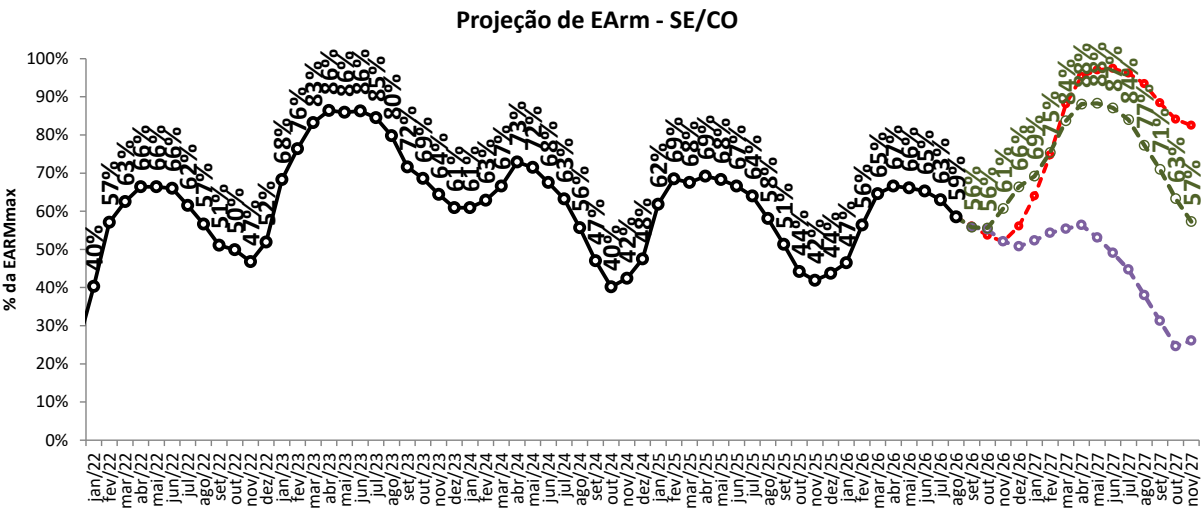
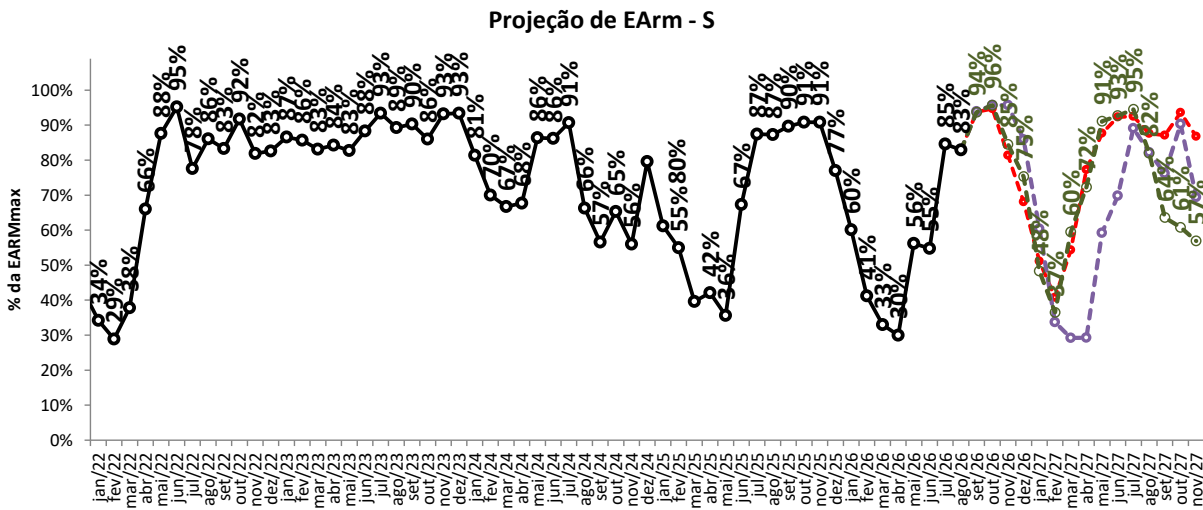
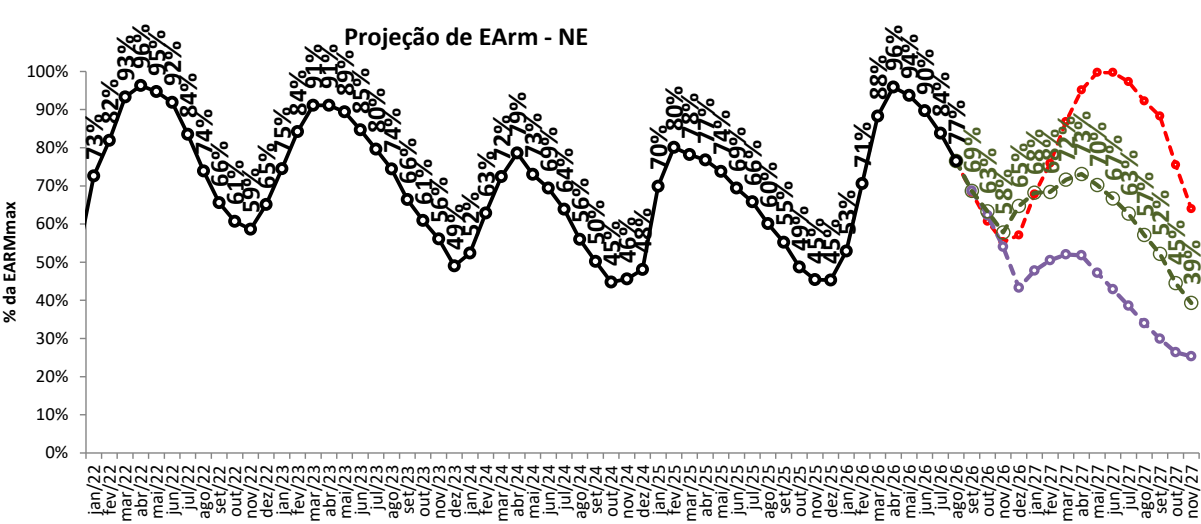
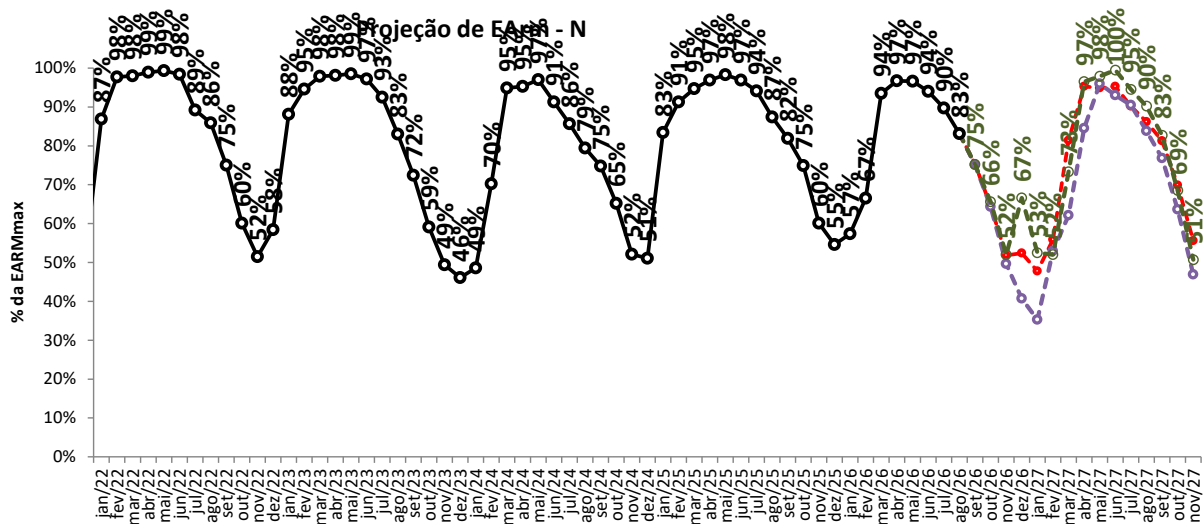


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

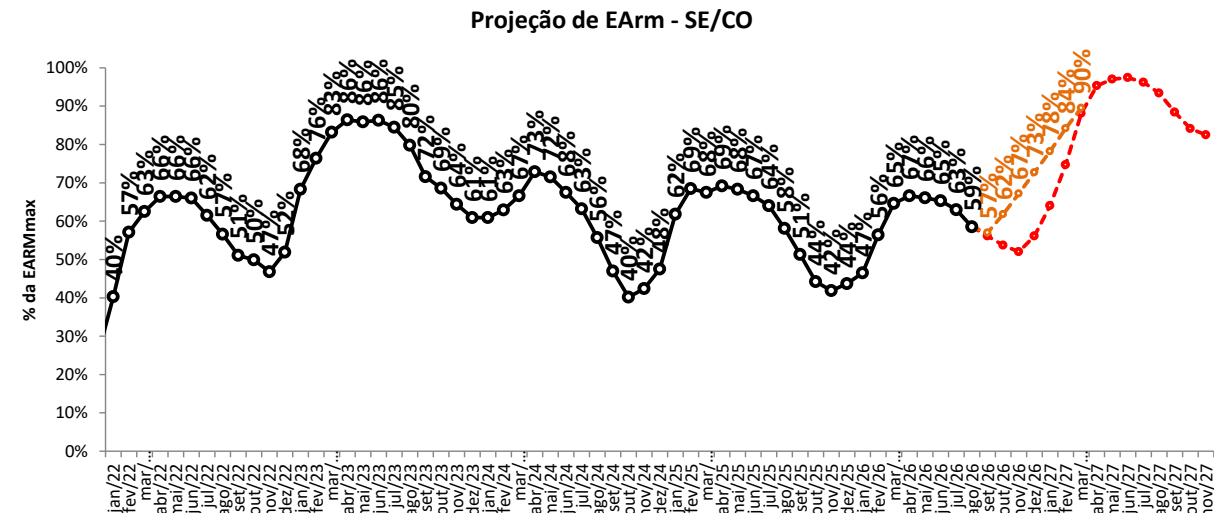
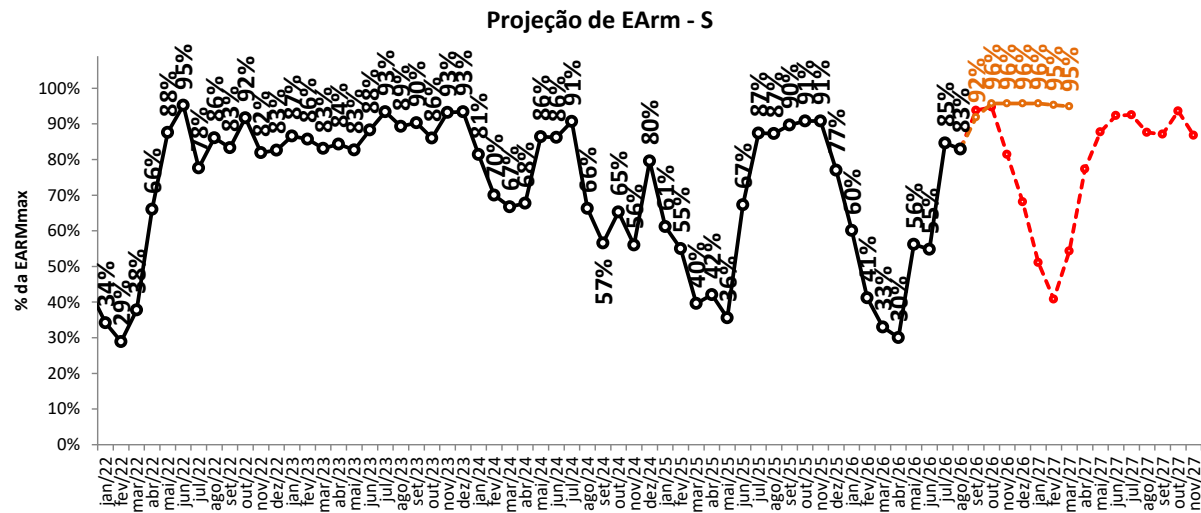
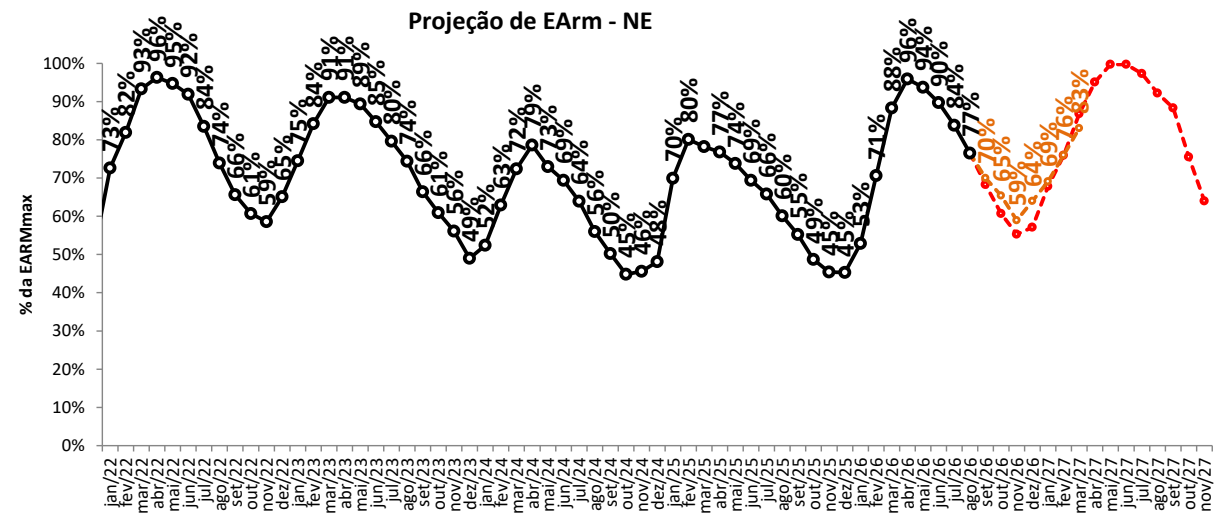
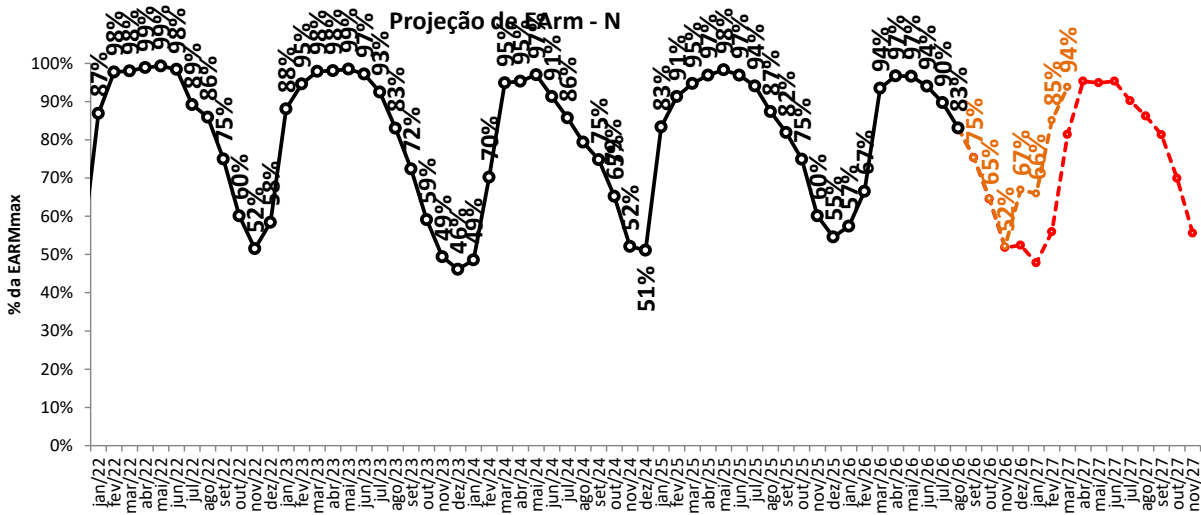
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

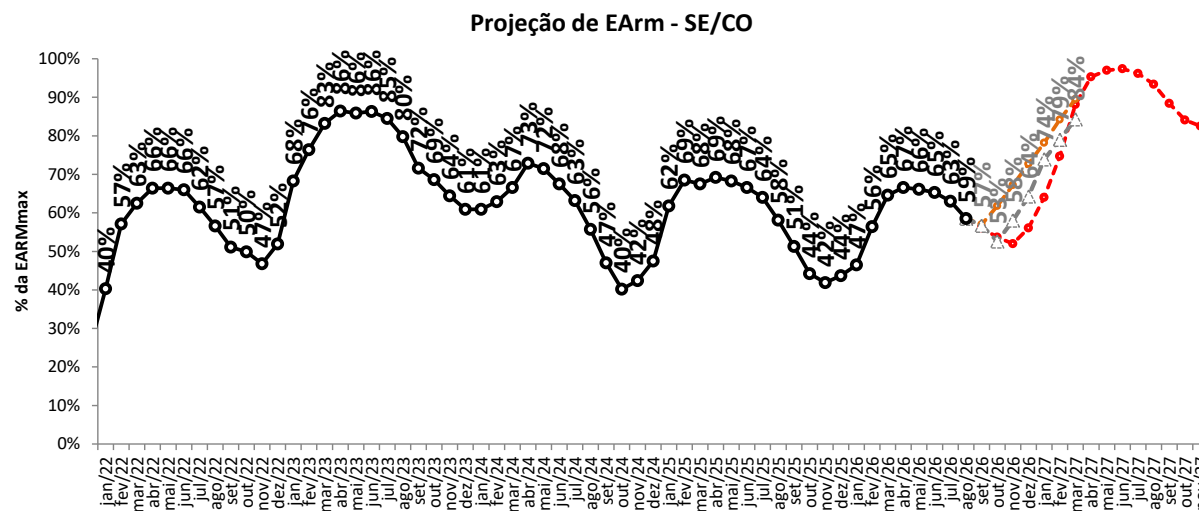
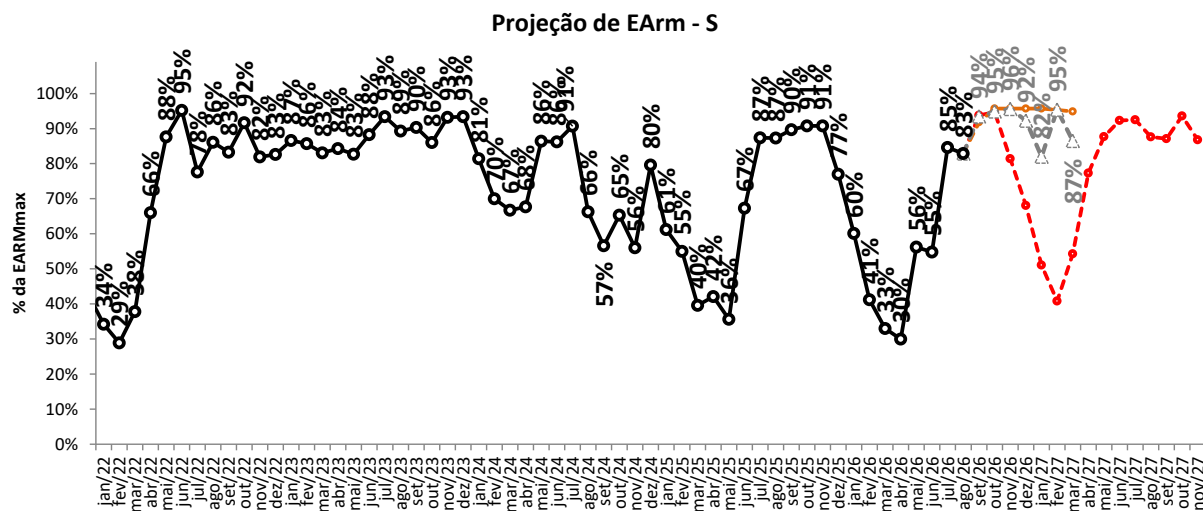
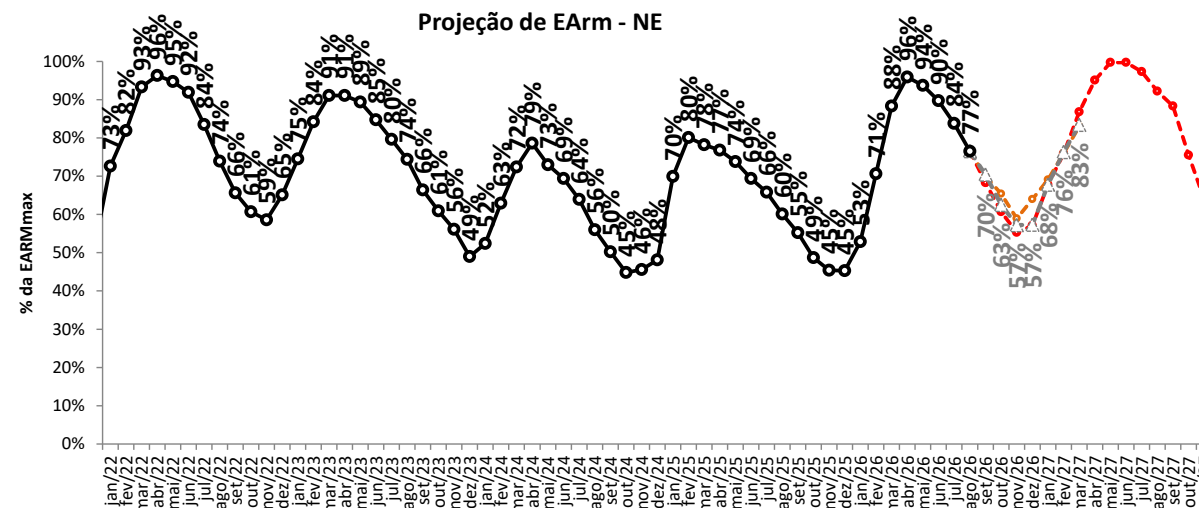
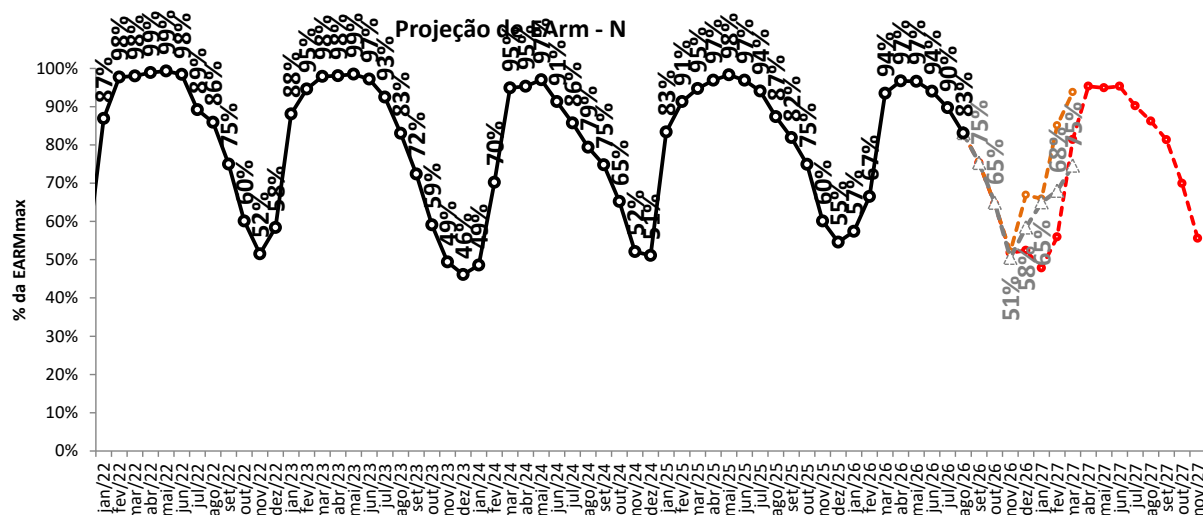


proj. PLD, RNA

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                  | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 56     | 54     | 52     | 56     | 64     | 75     | 88     | 95     | 97     | 97     | 96     | 93     | 88     | 84     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 56     | 55     | 52     | 51     | 52     | 54     | 55     | 56     | 53     | 49     | 45     | 38     | 31     | 25     | 26     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 56     | 56     | 61     | 66     | 69     | 75     | 84     | 88     | 88     | 87     | 84     | 77     | 71     | 63     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 62     | 67     | 73     | 78     | 84     | 90     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 57     | 53     | 58     | 64     | 74     | 79     | 84     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

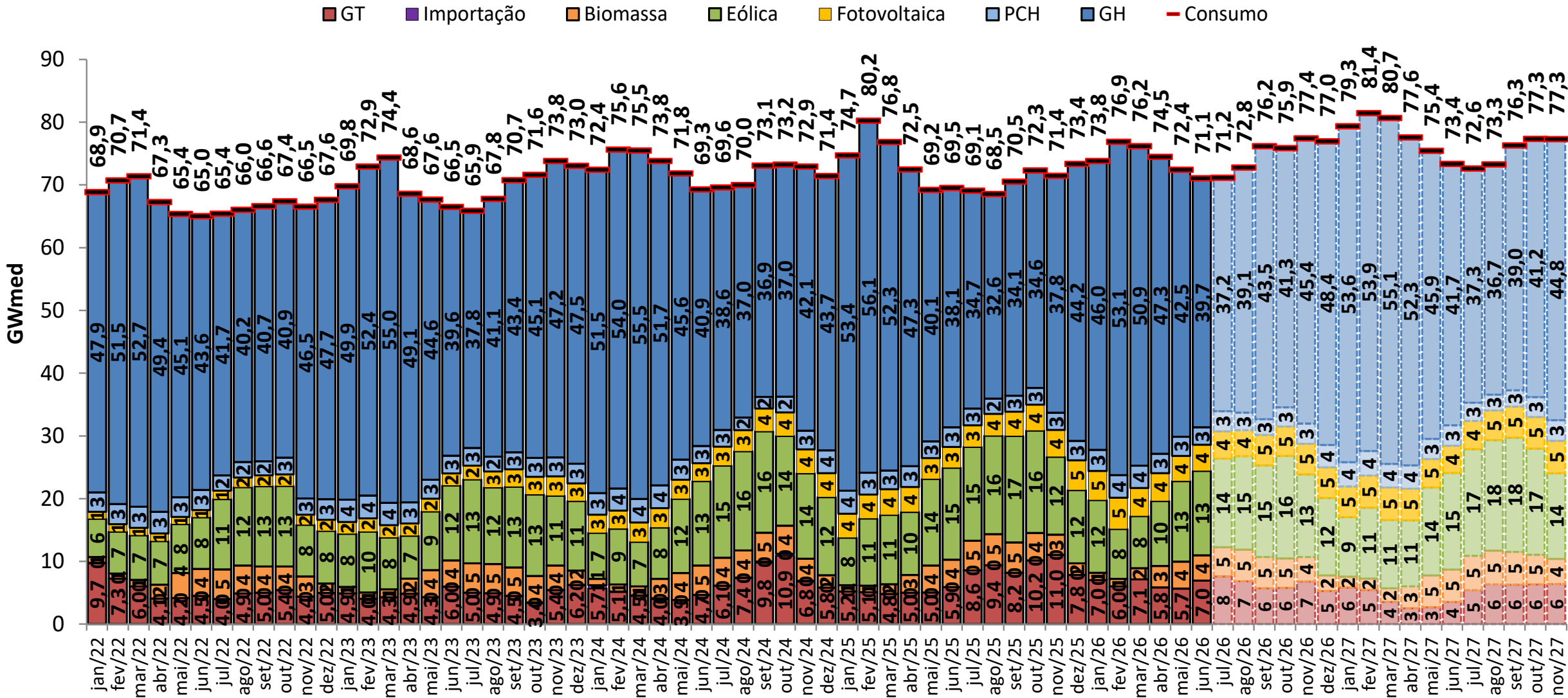
| S                      | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 94     | 95     | 81     | 68     | 51     | 41     | 54     | 77     | 88     | 92     | 93     | 88     | 87     | 94     | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 94     | 96     | 96     | 86     | 60     | 34     | 29     | 29     | 59     | 70     | 89     | 82     | 76     | 90     | 69     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 94     | 96     | 85     | 75     | 48     | 37     | 60     | 72     | 91     | 93     | 95     | 82     | 64     | 61     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 92     | 96     | 96     | 96     | 96     | 95     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 94     | 95     | 96     | 92     | 82     | 95     | 87     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 68     | 61     | 55     | 57     | 68     | 76     | 87     | 95     | 100    | 100    | 97     | 92     | 88     | 76     | 64     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 69     | 62     | 54     | 43     | 48     | 51     | 52     | 52     | 47     | 43     | 39     | 34     | 30     | 26     | 25     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 69     | 63     | 58     | 65     | 68     | 68     | 72     | 73     | 70     | 67     | 63     | 57     | 52     | 45     | 39     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 70     | 65     | 59     | 64     | 69     | 76     | 83     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 70     | 63     | 57     | 57     | 68     | 76     | 83     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 75     | 65     | 52     | 52     | 48     | 56     | 81     | 95     | 95     | 95     | 90     | 86     | 81     | 70     | 56     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 75     | 64     | 50     | 41     | 35     | 53     | 62     | 85     | 96     | 93     | 91     | 84     | 77     | 64     | 47     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 75     | 66     | 52     | 67     | 53     | 52     | 73     | 97     | 98     | 100    | 95     | 90     | 83     | 69     | 51     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 75     | 65     | 52     | 67     | 66     | 85     | 94     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 75     | 65     | 51     | 58     | 65     | 68     | 75     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

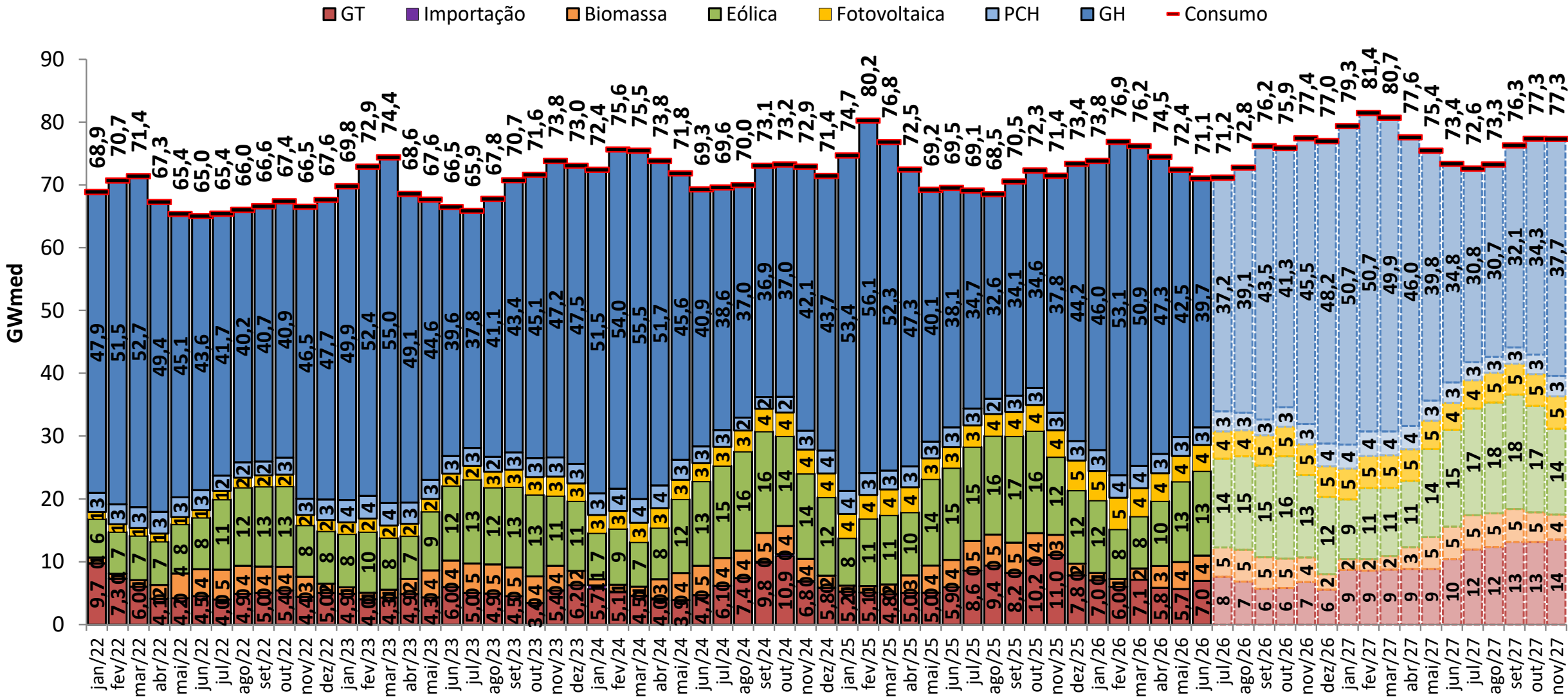
| SIN                    | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 | set/27 | out/27 | nov/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 62     | 58     | 55     | 57     | 63     | 72     | 85     | 94     | 97     | 97     | 96     | 92     | 88     | 82     | 78     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 62     | 60     | 55     | 51     | 51     | 52     | 53     | 55     | 55     | 52     | 49     | 43     | 36     | 31     | 30     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 62     | 60     | 61     | 67     | 67     | 70     | 79     | 85     | 86     | 85     | 81     | 75     | 68     | 60     | 54     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 63     | 65     | 67     | 72     | 77     | 84     | 89     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 63     | 58     | 60     | 65     | 73     | 79     | 84     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

balanço operativo  
proj. PLD RNA



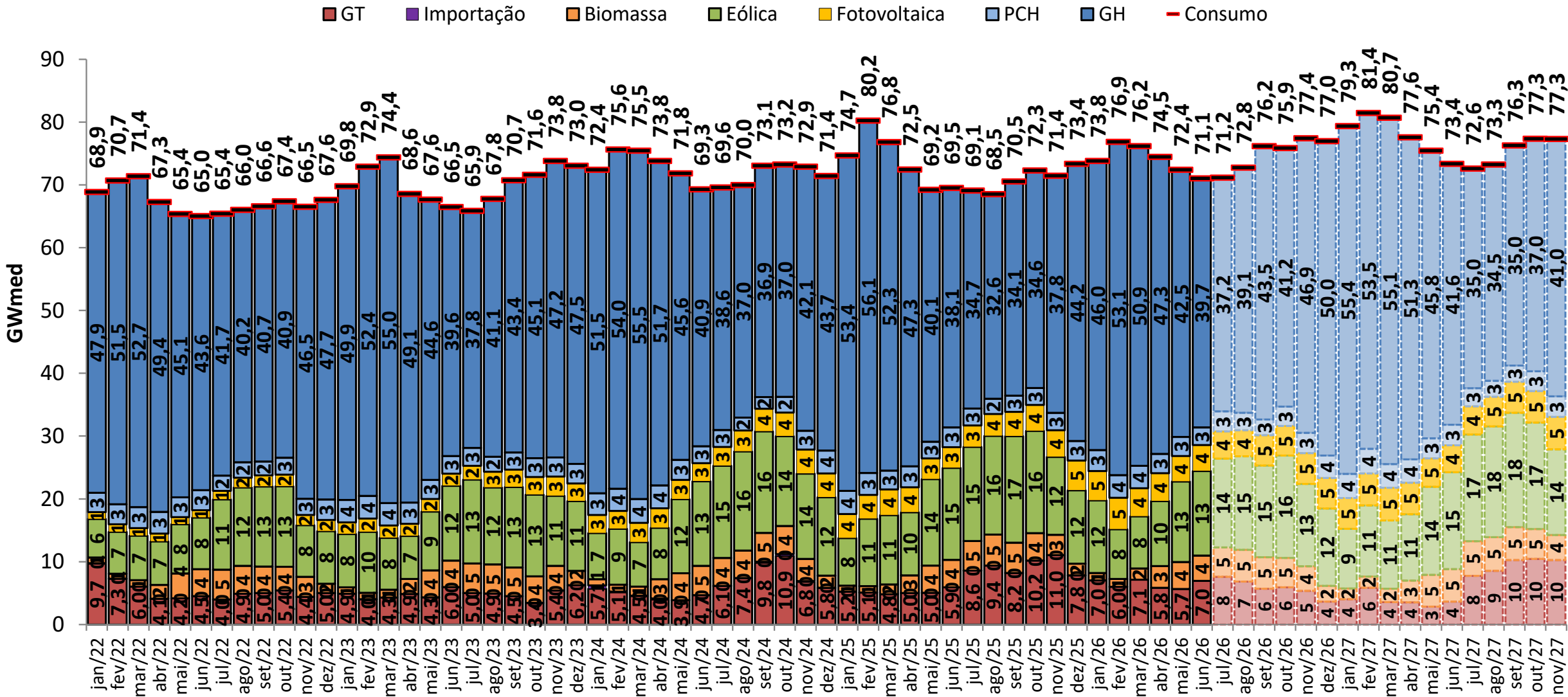
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



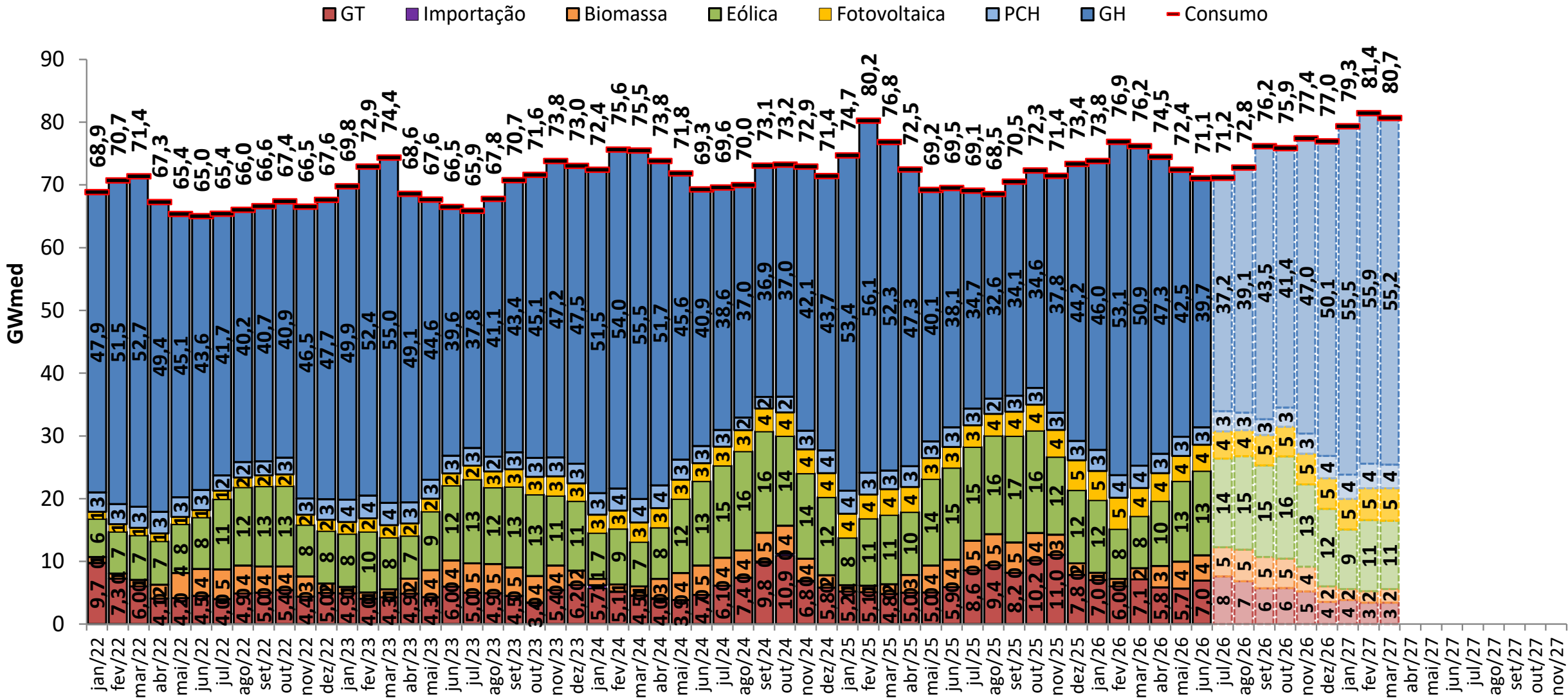
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



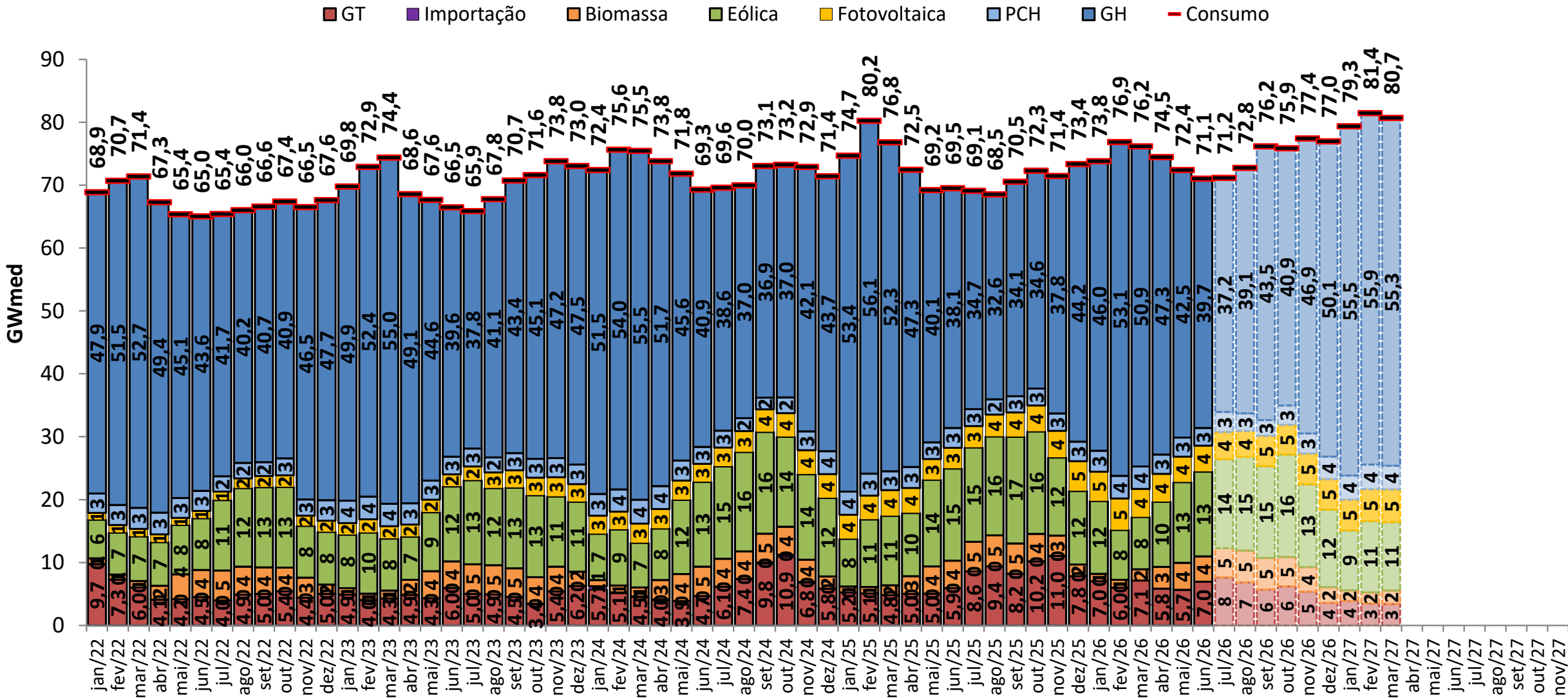
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



| GF Sazo<br>- perdas (≈4,223%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|--------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                    | 34.505 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.419 | 29.506 | 31.980 | 32.555 | 34.112 | 33.443 |
| Sul                                        | 8.659  | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.338  | 7.395  | 7.979  | 8.071  | 8.473  | 8.025  |
| Nordeste                                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.634  | 4.622  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                                      | 10.621 | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.628  | 9.398  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 50.921 | 55.189 | 55.955 | 58.858 | 57.259 |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,3    | 7,6    | 7,4    |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 18,1   | 17,6   |
|                              |            | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | 7,3    | 25,7   | 25,1   |
| Perfil MRE                   |            | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| SIN                          |            | 112%   | 104%   | 106%   | 92%    | 83%    | 81%    | 96%    | 96%    | 104%   | 106%   | 111%   | 108%   |

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

| Expansão PCH part.<br>MRE e perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                         | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 6,9    | 7,3    | 7,1    |
| Sul                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 17,4   | 16,9   |
| SIN                                             | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 6,9    | 24,7   | 24,0   |

| GF Sazo<br>Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                    | 34.505 | 32.656 | 33.209 | 28.444 | 25.662 | 24.914 | 29.419 | 29.506 | 31.980 | 32.562 | 34.119 | 33.450 |
| Sul                        | 8.659  | 8.072  | 8.577  | 7.196  | 6.558  | 6.379  | 7.338  | 7.395  | 7.979  | 8.071  | 8.490  | 8.042  |
| Nordeste                   | 5.358  | 4.996  | 5.087  | 4.399  | 3.969  | 3.904  | 4.634  | 4.622  | 5.010  | 5.078  | 5.344  | 5.207  |
| Norte                      | 10.621 | 9.299  | 9.181  | 8.397  | 7.546  | 7.718  | 9.628  | 9.398  | 10.220 | 10.250 | 10.929 | 10.585 |
| SIN                        | 59.143 | 55.023 | 56.054 | 48.435 | 43.736 | 42.914 | 51.018 | 50.921 | 55.189 | 55.962 | 58.883 | 57.283 |

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

| GF FLAT Proj.PLD<br>- perdas (≈4,223%)<br>(MWmédio) | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|-----------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                                             | 30.819        | 31.298        | 31.219        | 30.966        | 31.011        | 30.753        | 30.672        | 30.670        | 30.670        | 30.795        | 30.674        | 30.879        |
| Sul                                                 | 7.734         | 7.736         | 8.063         | 7.834         | 7.925         | 7.875         | 7.651         | 7.686         | 7.652         | 7.634         | 7.619         | 7.409         |
| Nordeste                                            | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.797         | 4.819         | 4.831         | 4.805         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                                               | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.120         | 9.527         | 10.038        | 9.769         | 9.801         | 9.696         | 9.828         | 9.773         |
| <b>SIN</b>                                          | <b>52.826</b> | <b>52.735</b> | <b>52.694</b> | <b>52.730</b> | <b>52.852</b> | <b>52.974</b> | <b>53.192</b> | <b>52.930</b> | <b>52.928</b> | <b>52.929</b> | <b>52.926</b> | <b>52.869</b> |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 7,4    | 7,4    | 7,4    |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | 17,9   | 17,9   |

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

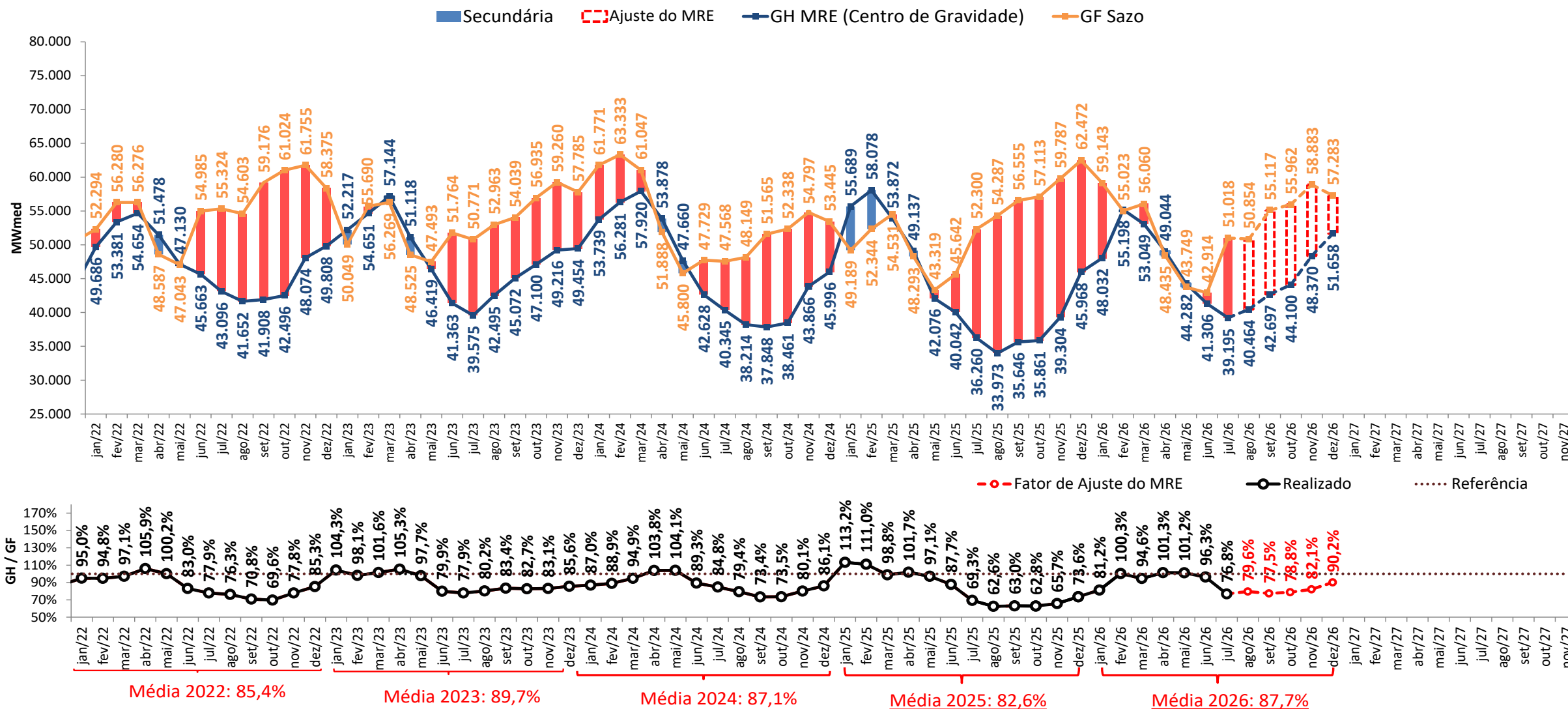
| Expansão PCH part.<br>MRE e perdas<br>(MWmédio) | jan/26     | fev/26     | mar/26     | abr/26     | mai/26     | jun/26     | jul/26     | ago/26     | set/26     | out/26     | nov/26      | dez/26      |
|-------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
| Sudeste                                         | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 4,6        | 4,6         | 4,6         |
| Sul                                             | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 0,0        | 11,2        | 11,2        |
| <b>SIN</b>                                      | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>4,6</b> | <b>15,8</b> | <b>15,8</b> |

| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                    | 30.819        | 31.298        | 31.219        | 30.966        | 31.011        | 30.753        | 30.672        | 30.670        | 30.670        | 30.799        | 30.678        | 30.883        |
| Sul                        | 7.734         | 7.736         | 8.063         | 7.834         | 7.925         | 7.875         | 7.651         | 7.686         | 7.652         | 7.634         | 7.630         | 7.421         |
| Nordeste                   | 4.786         | 4.788         | 4.782         | 4.789         | 4.797         | 4.819         | 4.831         | 4.805         | 4.805         | 4.804         | 4.806         | 4.808         |
| Norte                      | 9.487         | 8.912         | 8.630         | 9.141         | 9.120         | 9.527         | 10.038        | 9.769         | 9.801         | 9.696         | 9.828         | 9.773         |
| <b>SIN</b>                 | <b>52.826</b> | <b>52.735</b> | <b>52.694</b> | <b>52.730</b> | <b>52.852</b> | <b>52.974</b> | <b>53.192</b> | <b>52.930</b> | <b>52.928</b> | <b>52.934</b> | <b>52.942</b> | <b>52.885</b> |

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

# projeção do MRE

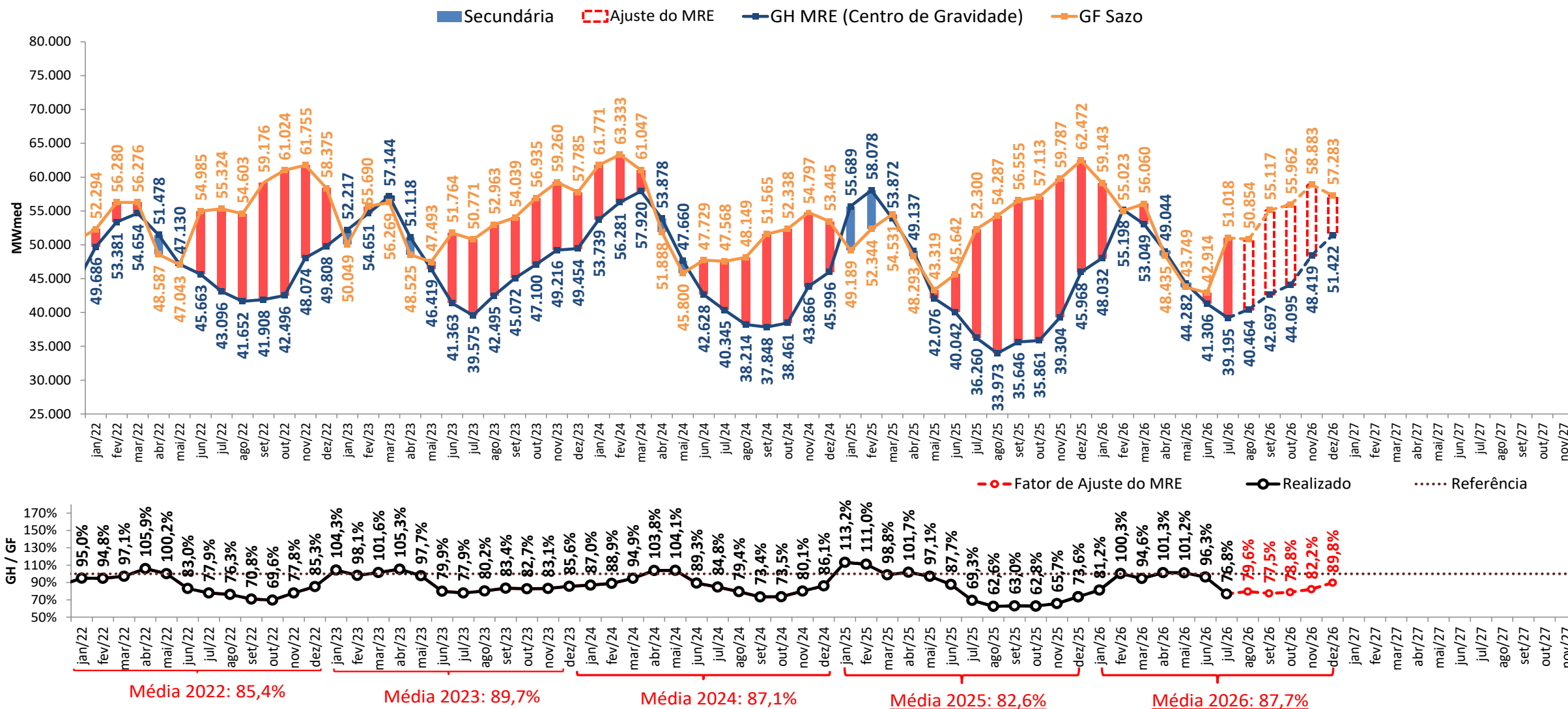
proj. PLD RNA



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

# projeção do MRE

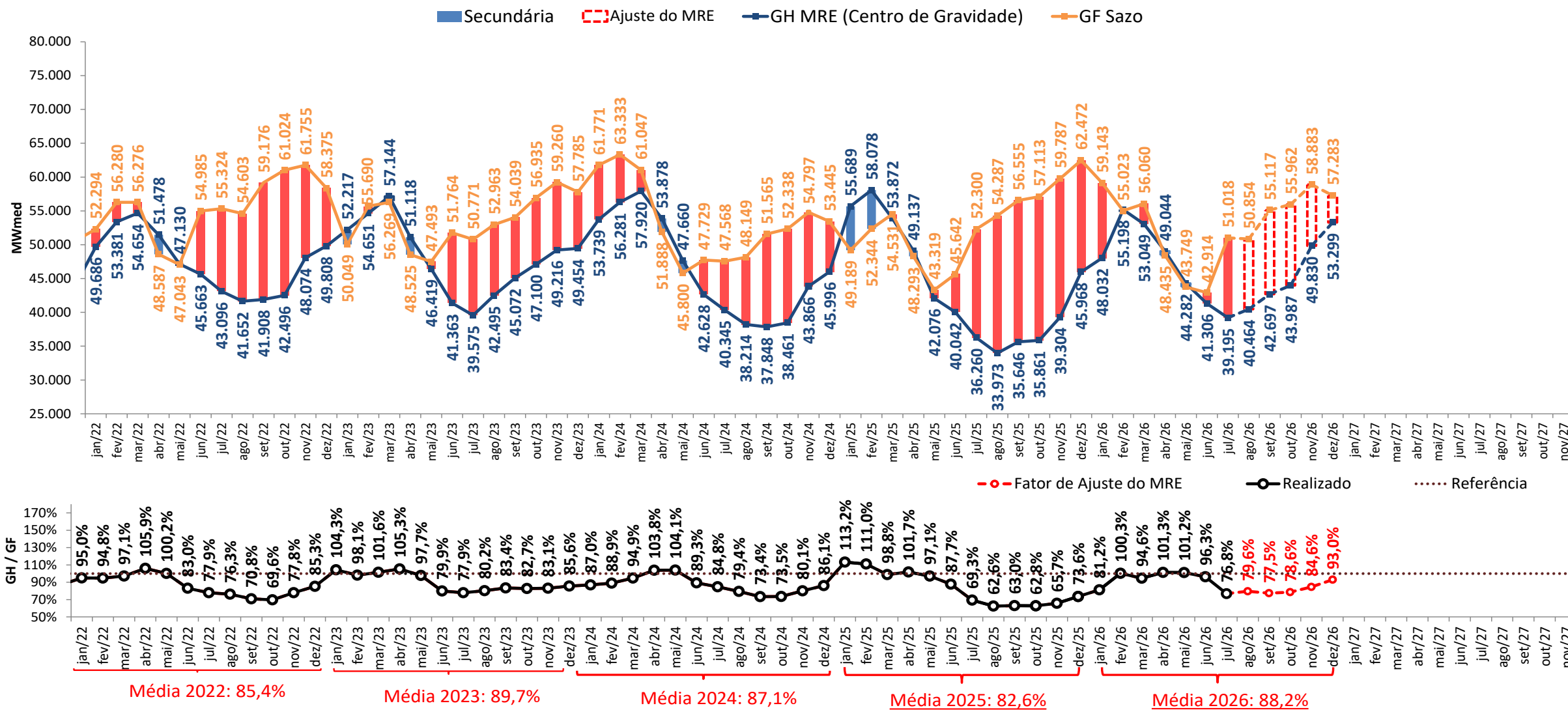
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

# projeção do MRE

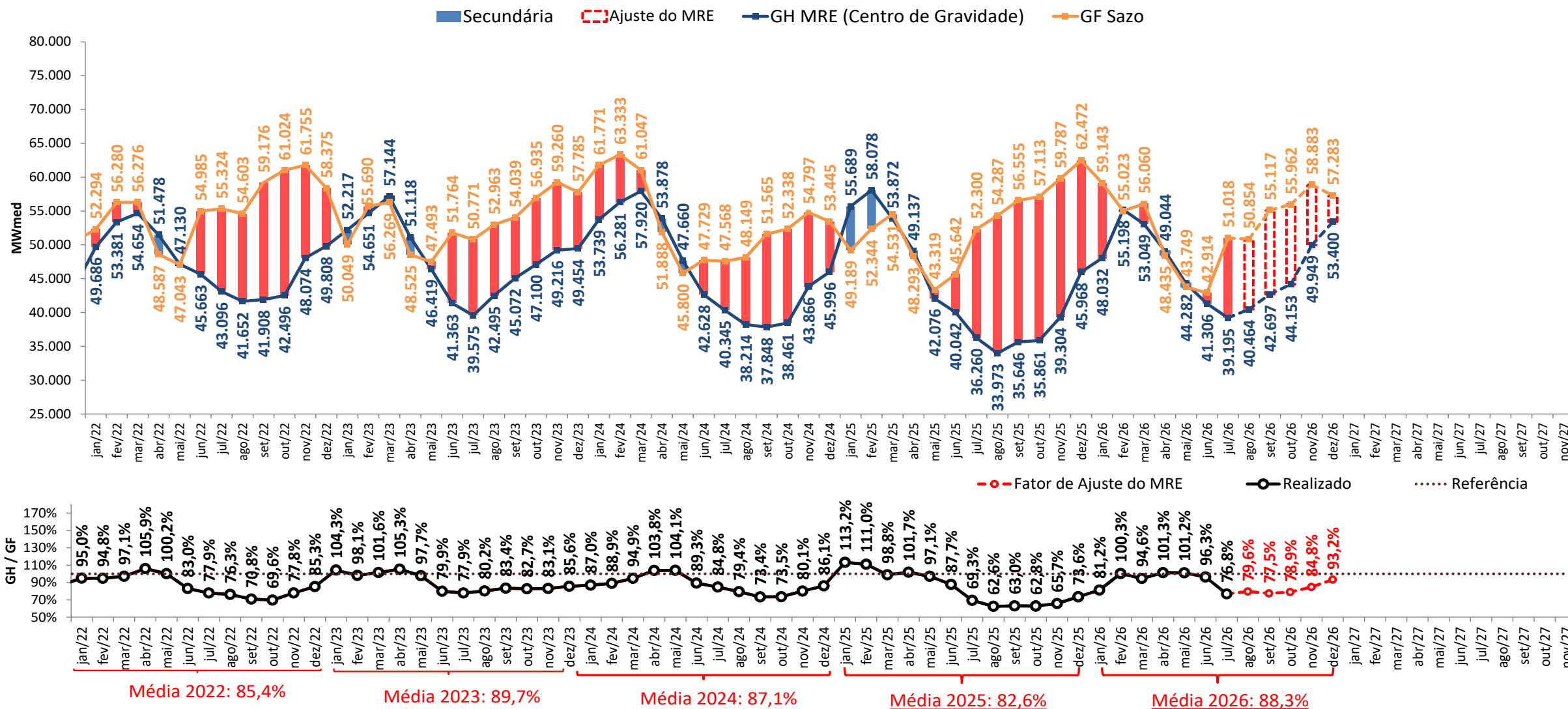
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do MRE

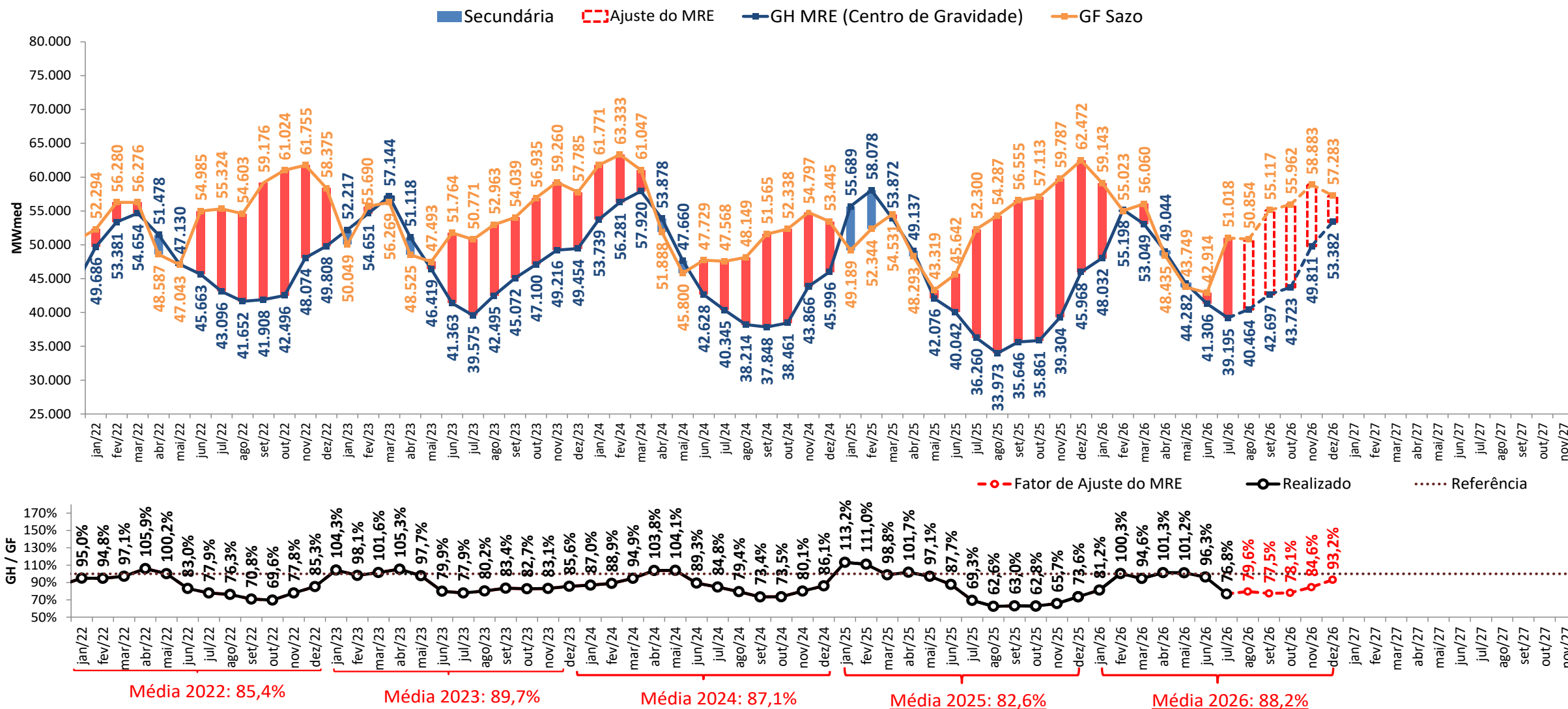
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do MRE

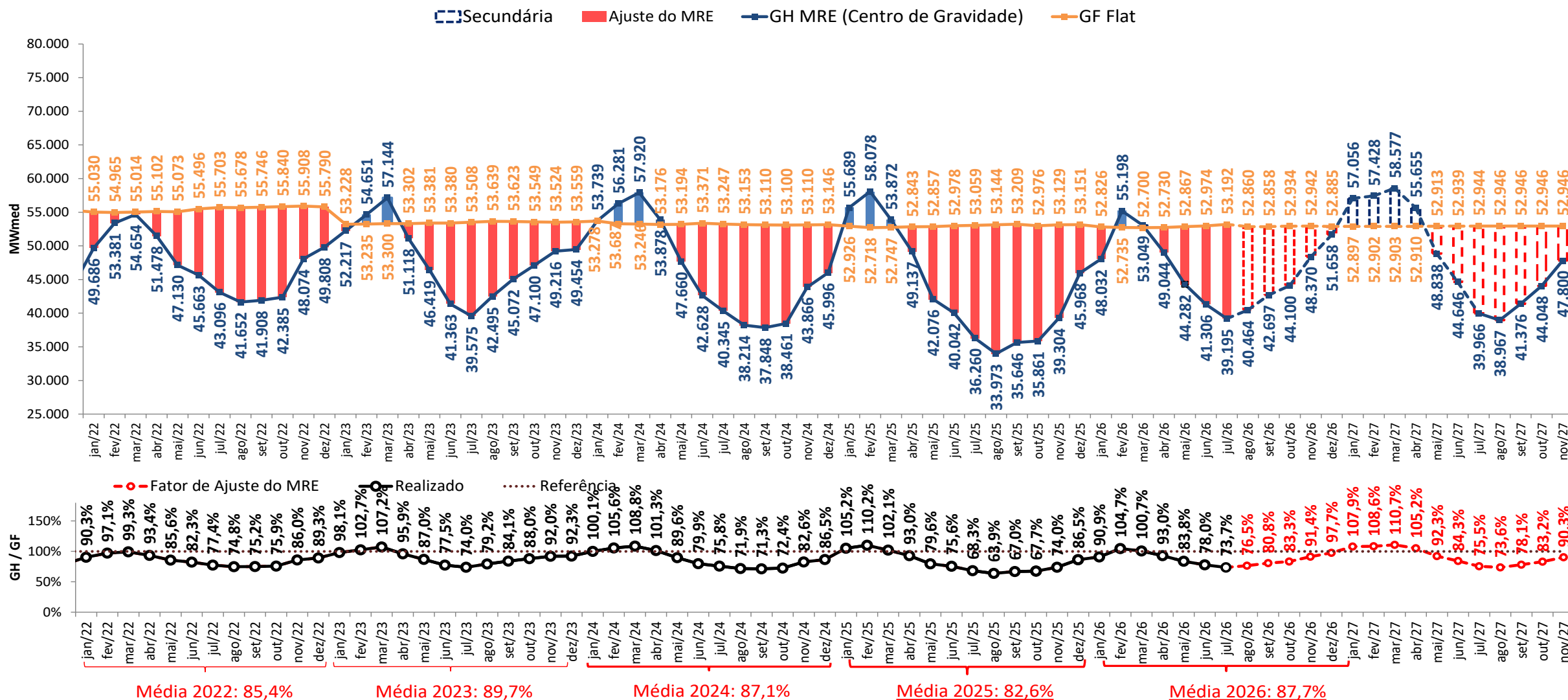
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

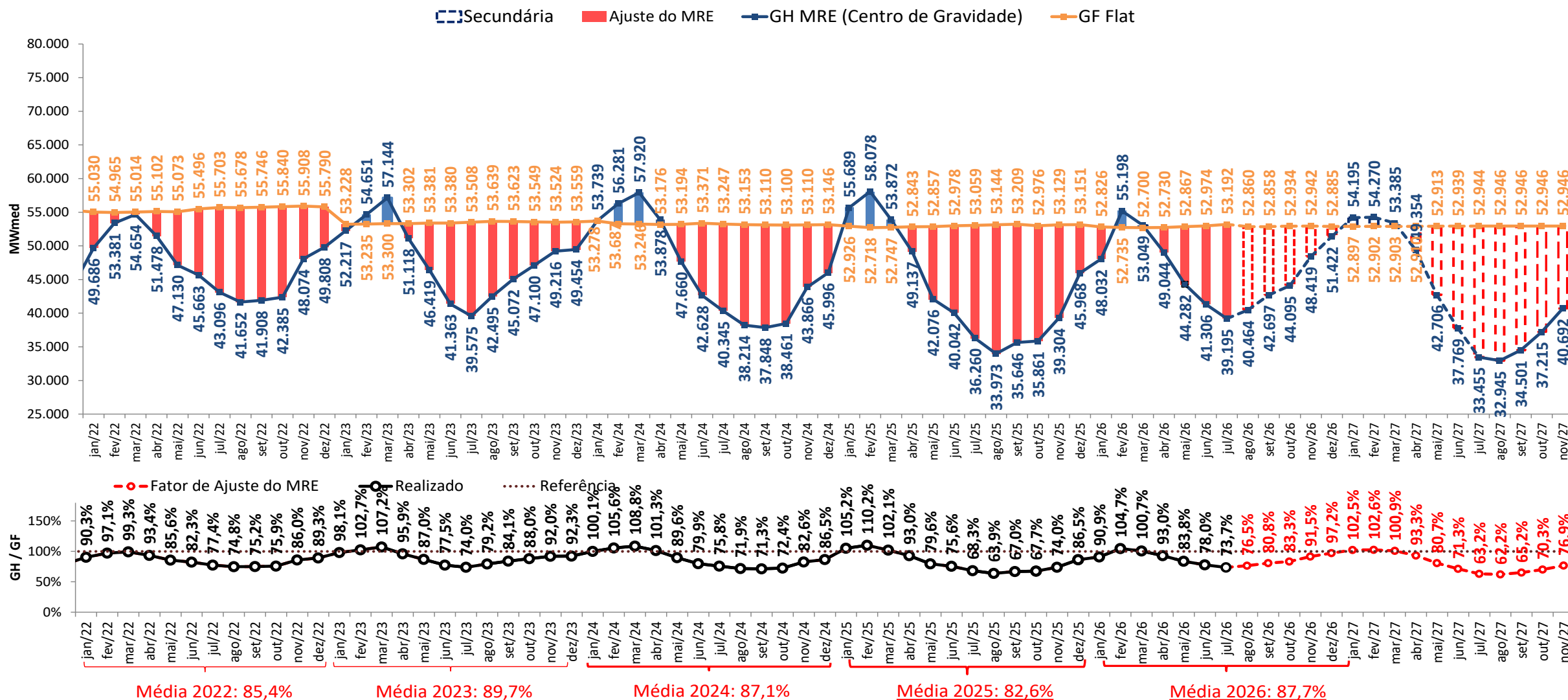
proj. PLD RNA



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

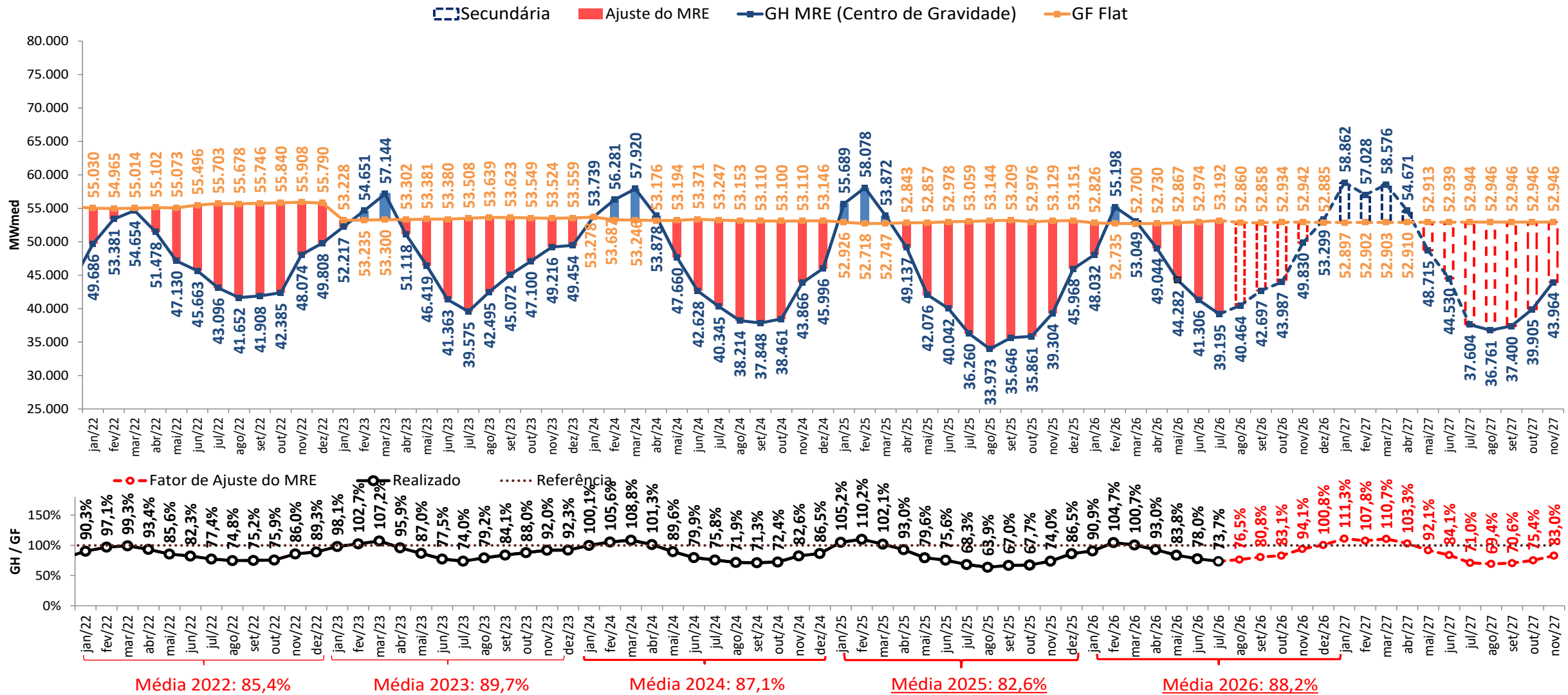
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

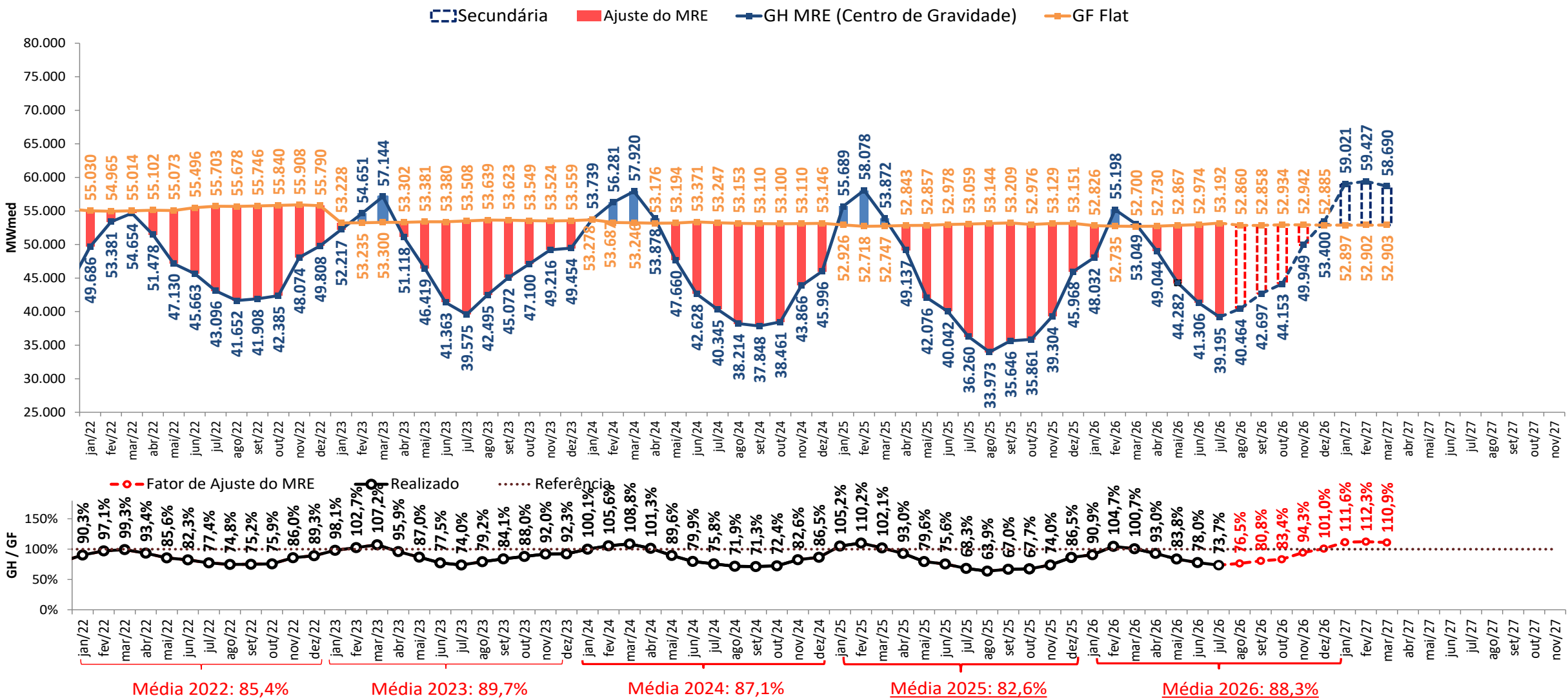
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

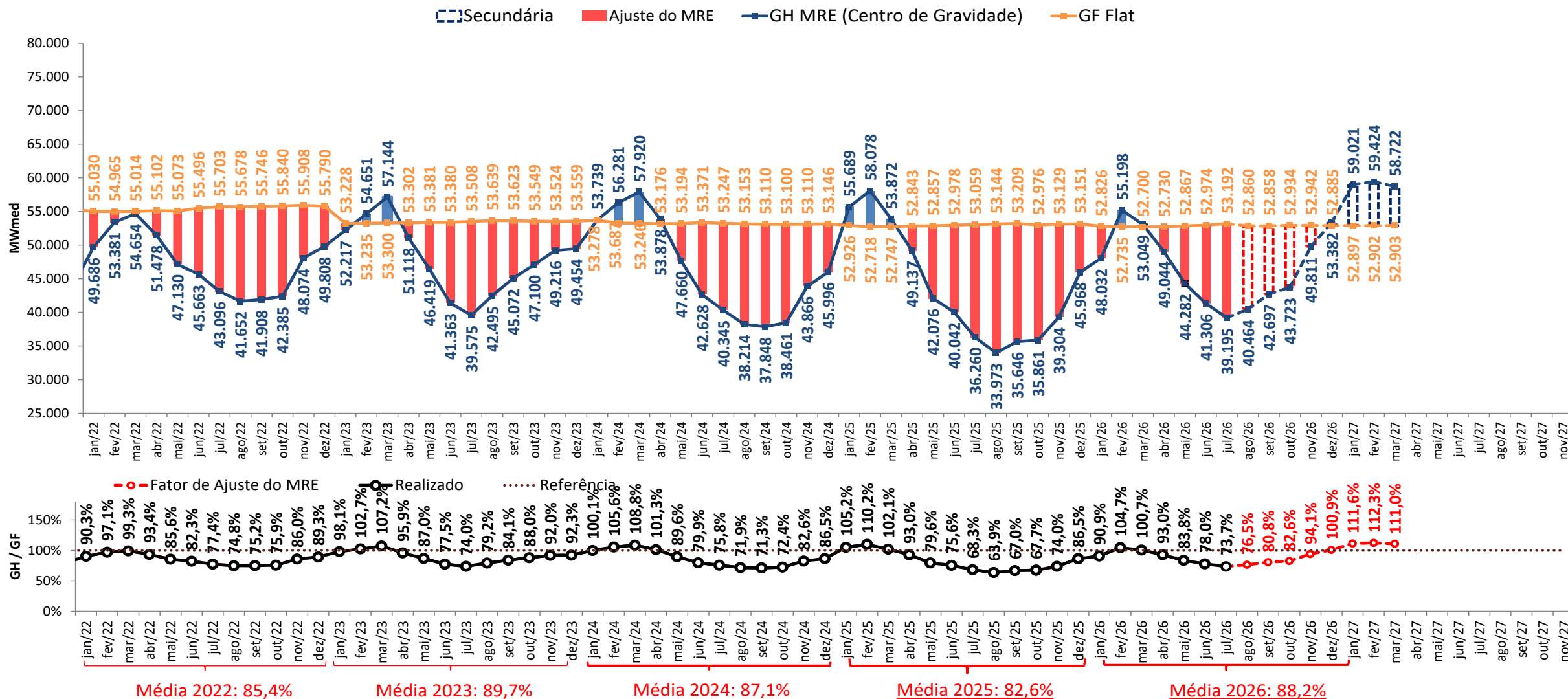
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

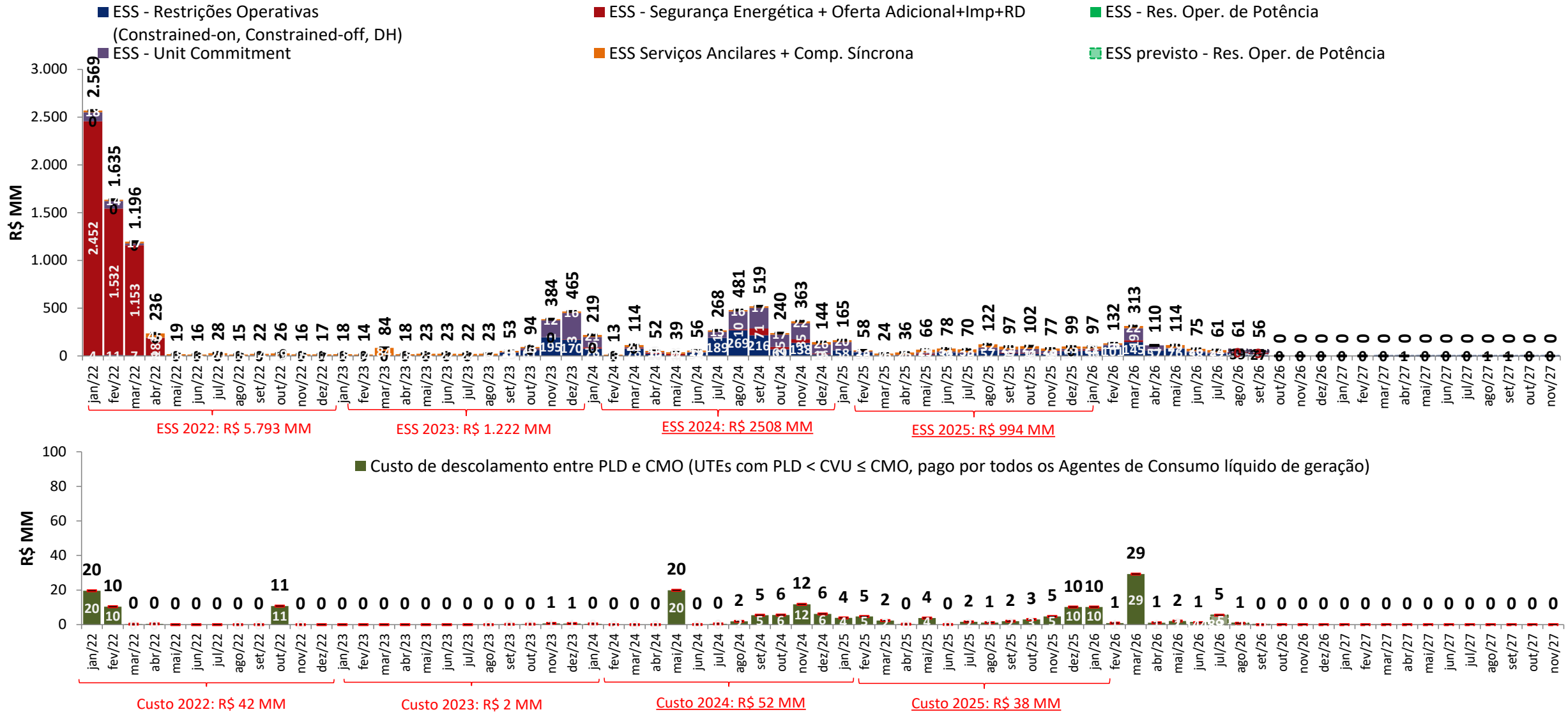
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

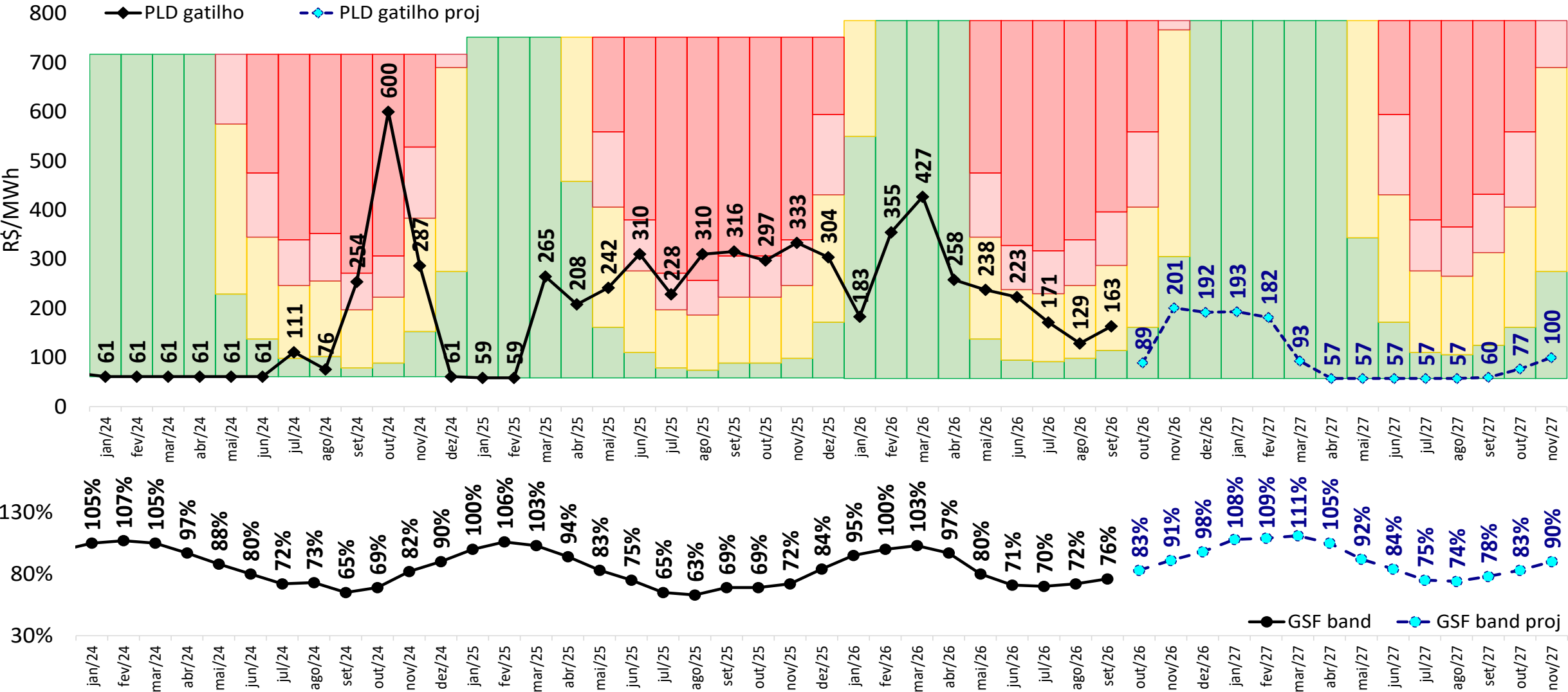
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## projeção do PLD

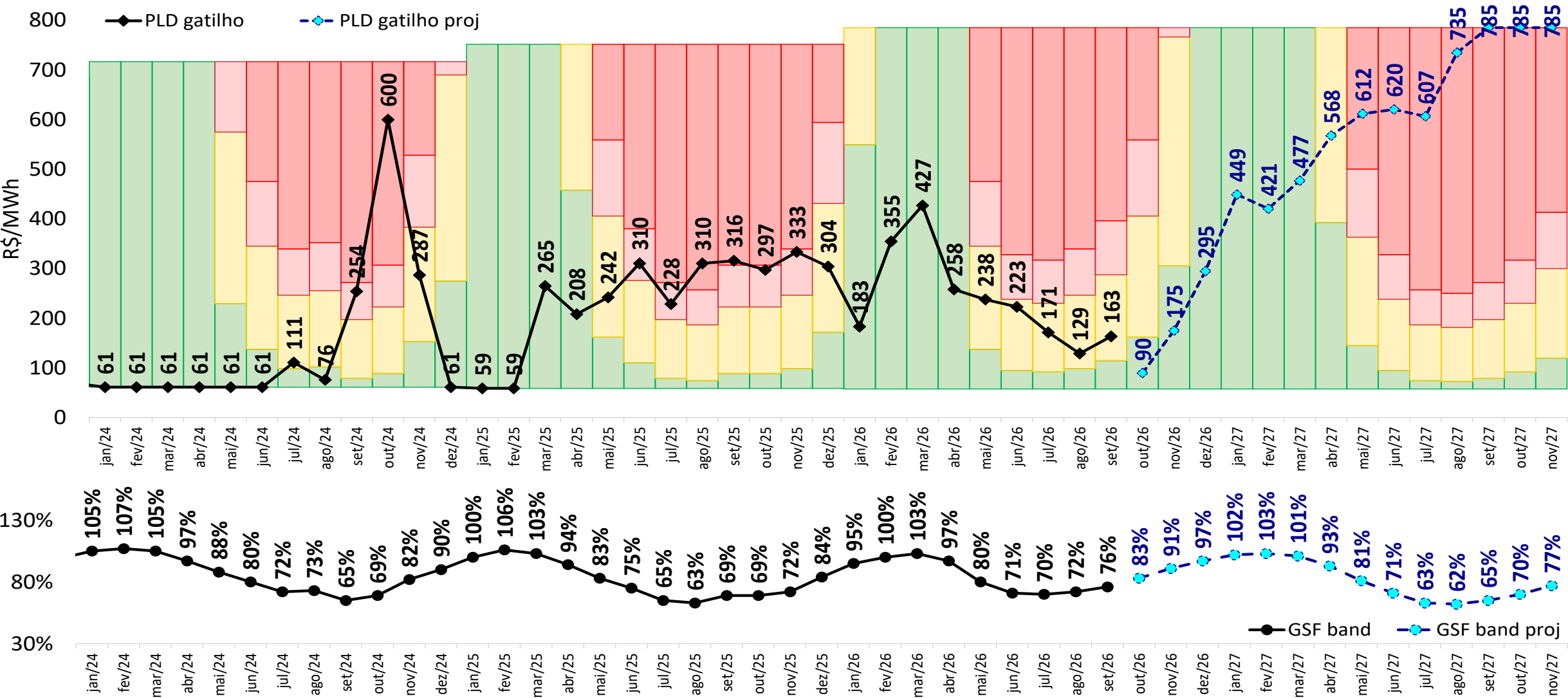


- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA

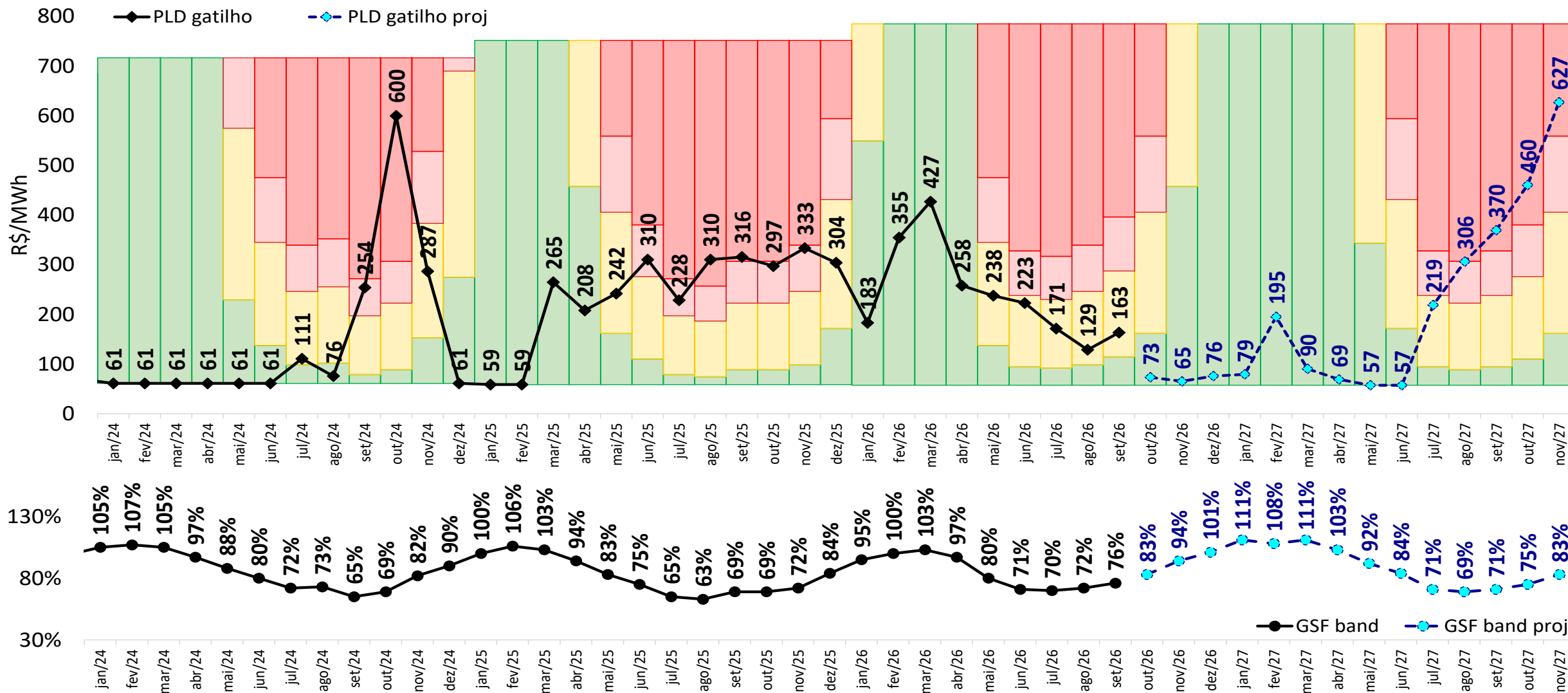


projecção da bandeira tarifária  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

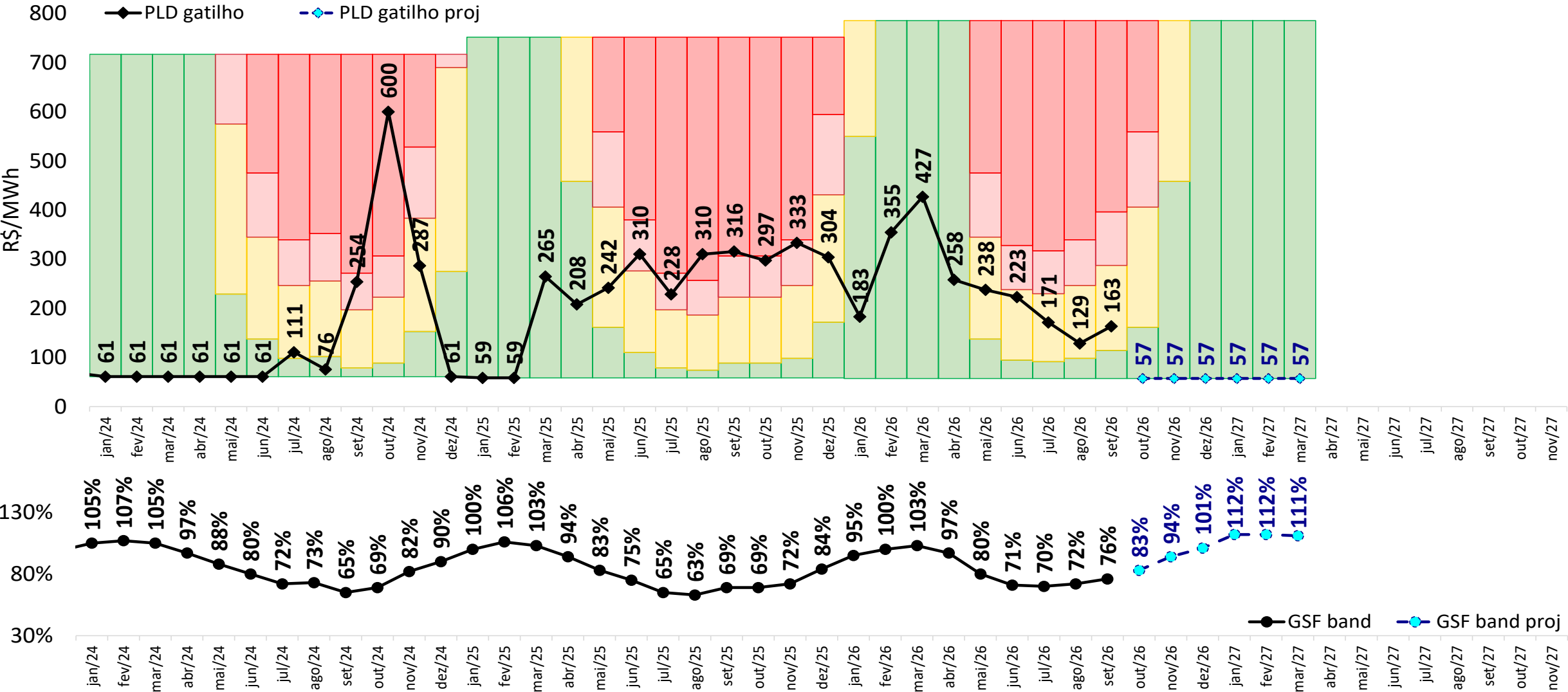


# projeção da bandeira tarifária

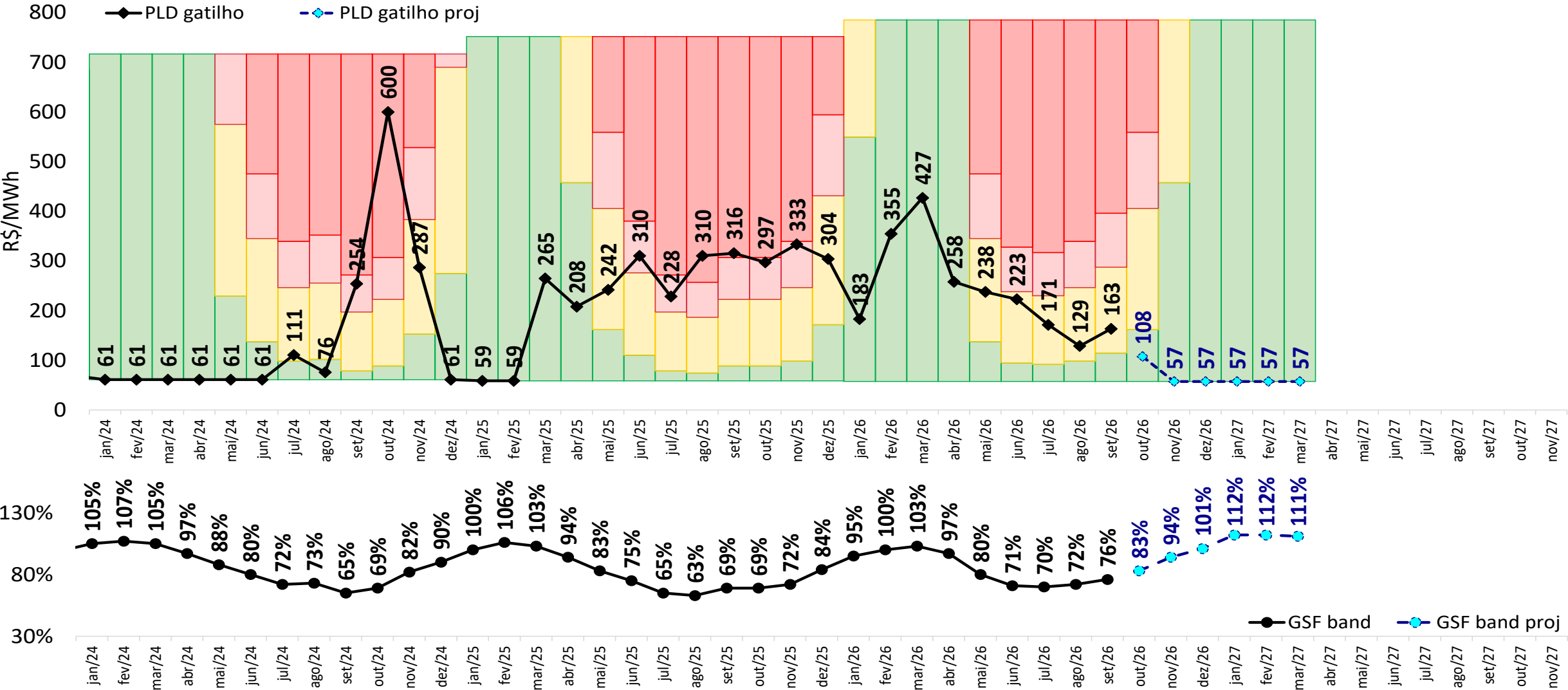
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEE Oficial)



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



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



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



*ccee*