



18/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with four data points labeled 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are several stacks of coins. The overall theme is financial and technological, with a blue and white color scheme.

ccee

PLD	SE/CO	S	NE	N
17/dez/25	R\$ 274,59/MWh	R\$ 274,58/MWh	R\$ 274,59/MWh	R\$ 274,59/MWh
18/dez/25	R\$ 271,13/MWh	R\$ 271,12/MWh	R\$ 271,12/MWh	R\$ 271,13/MWh
Projeção dez/25	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh
Projeção jan/26	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh
Projeção fev/26	R\$ 304/MWh	R\$ 304/MWh	R\$ 217/MWh	R\$ 217/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/dez/25	62%	80%	33%	46%	58%
Expectativa dez/25	76%	86%	46%	75%	73%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/dez/25	41,4%	77,6%	44,3%	54,2%	45,1%
Expectativa final de dez/25	44,7%	73,7%	47,8%	56,8%	47,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/dez/25	75,4%	88,5%
Expectativa dez/25	74,8%	87,9%
Projeção 2025 (RV1 Dez.)	82,8%	82,8%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa dez/25	R\$ 43 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 895 MM	R\$ 24 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

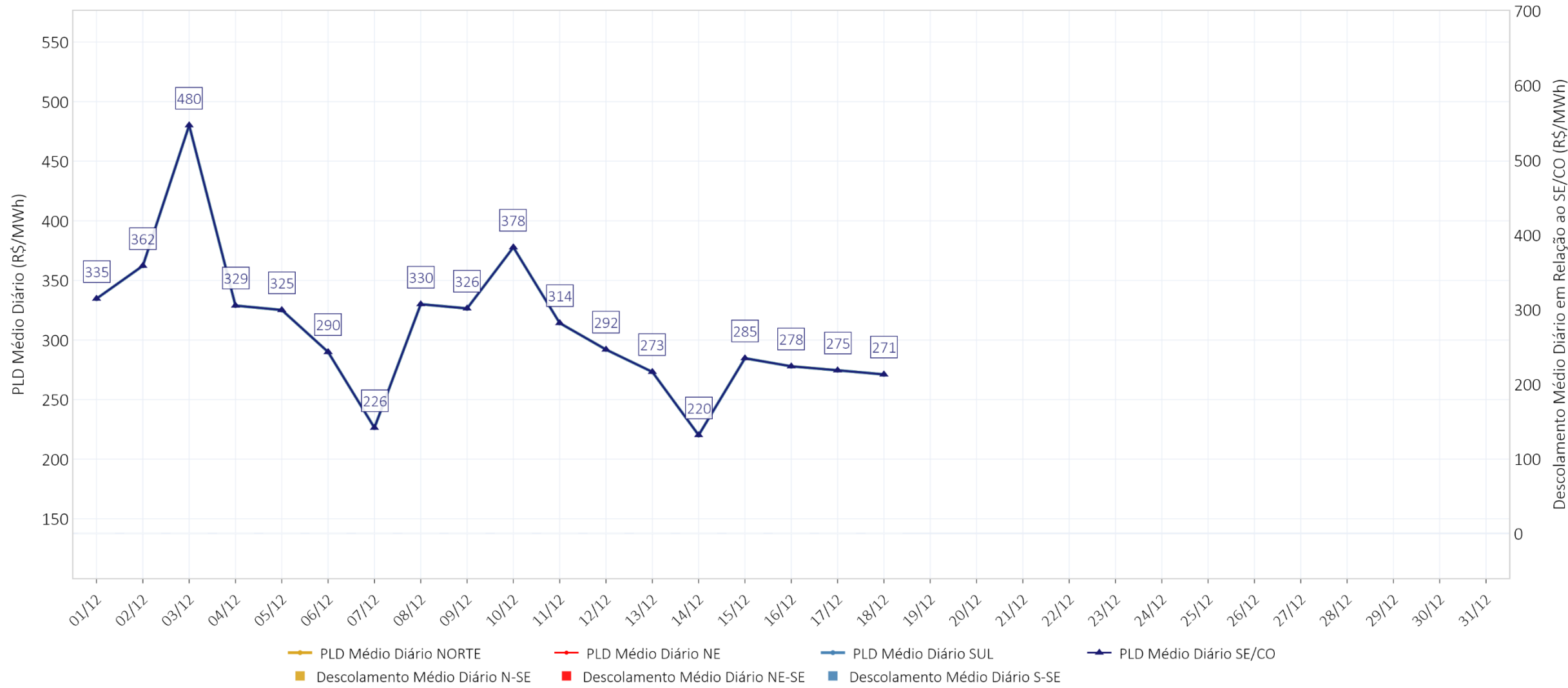
Análise e acompanhamento da operação

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

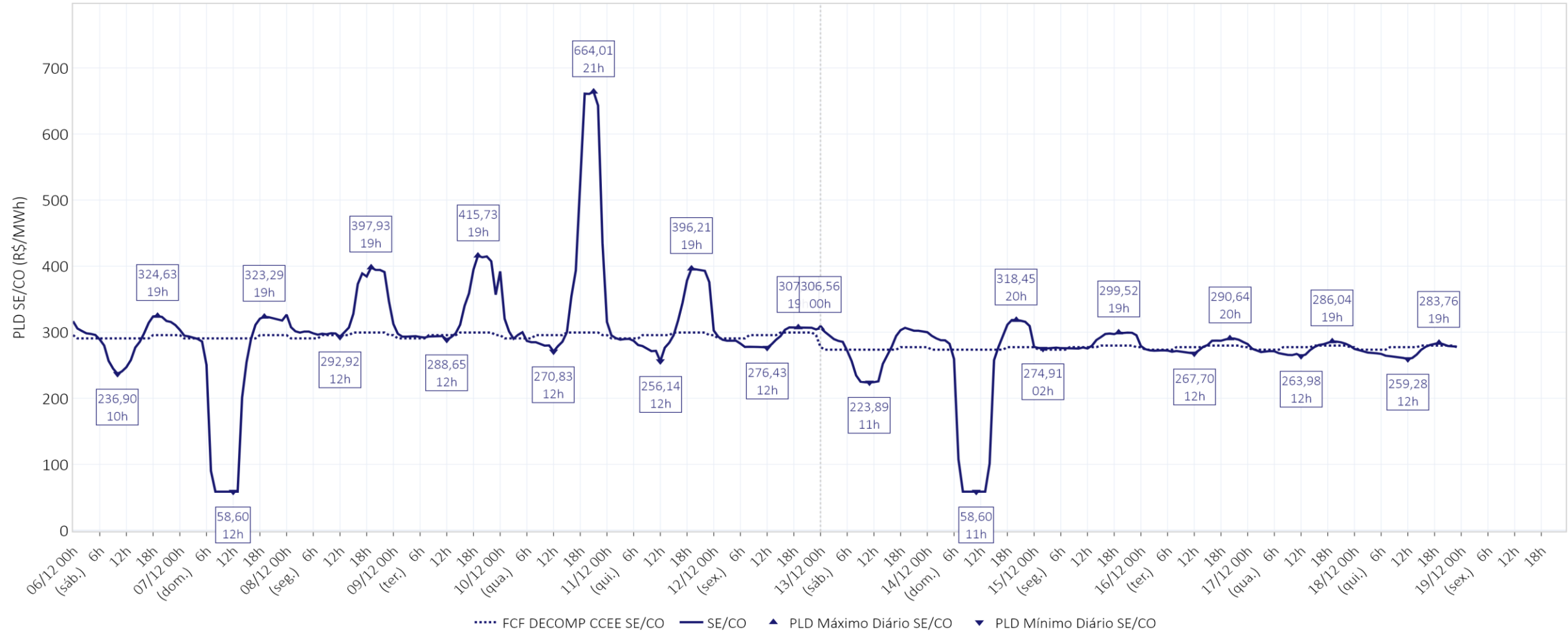
Projeção do PLD

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

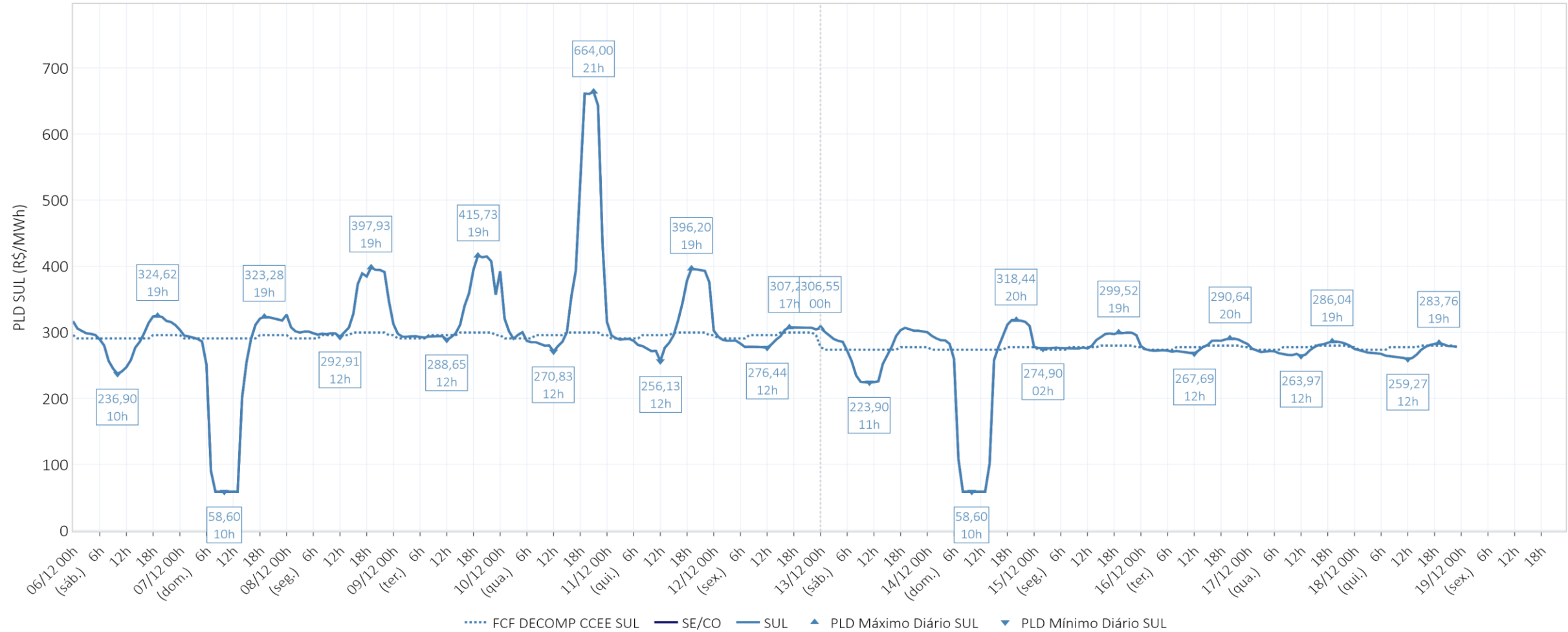
semana 3 de dezembro



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

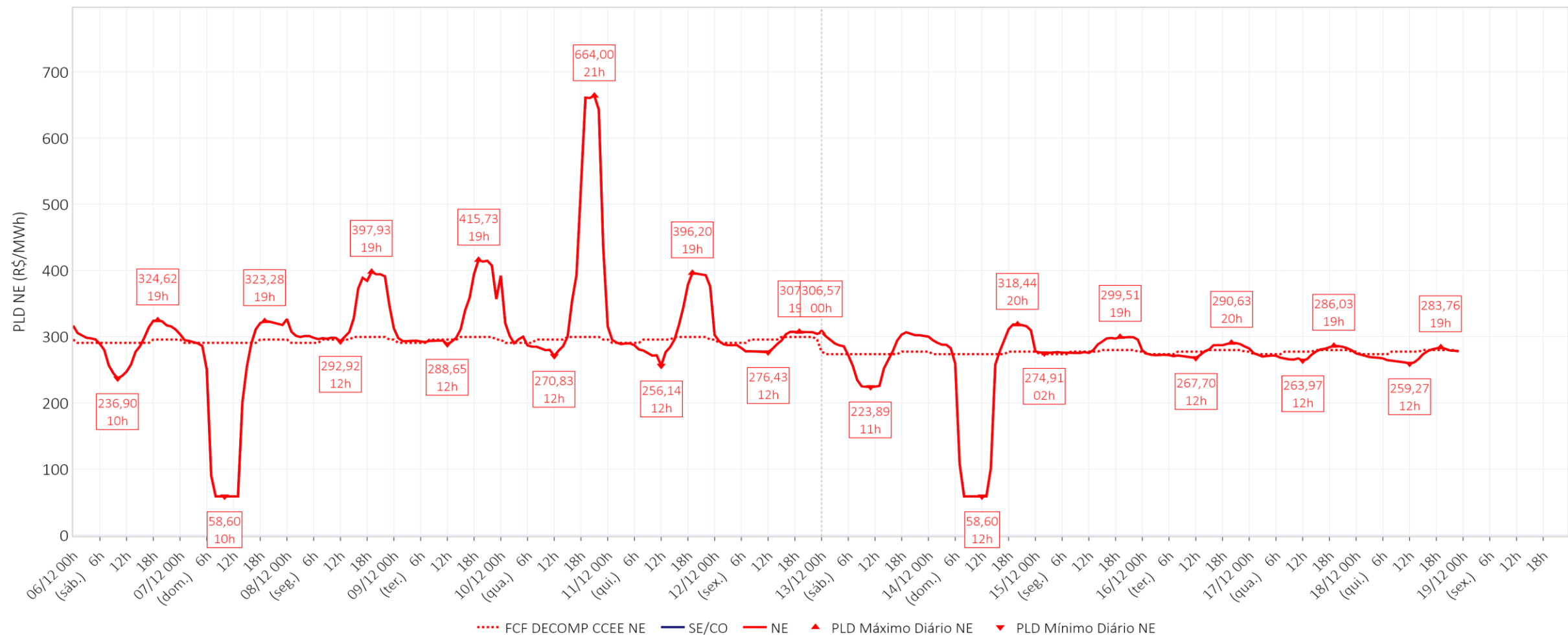


Média Diária (R\$/MWh)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
SE/CO	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271



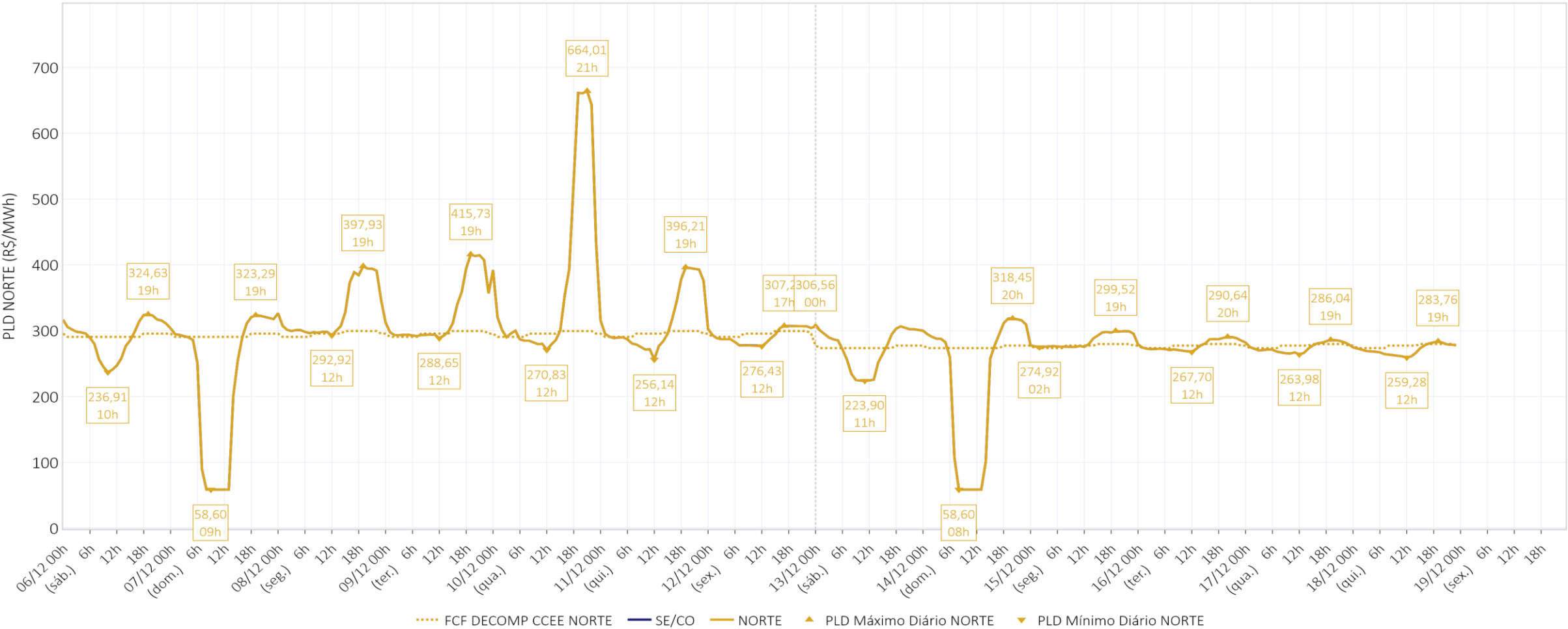
Média Diária (R\$/MWh)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
SE/CO	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
SUL	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

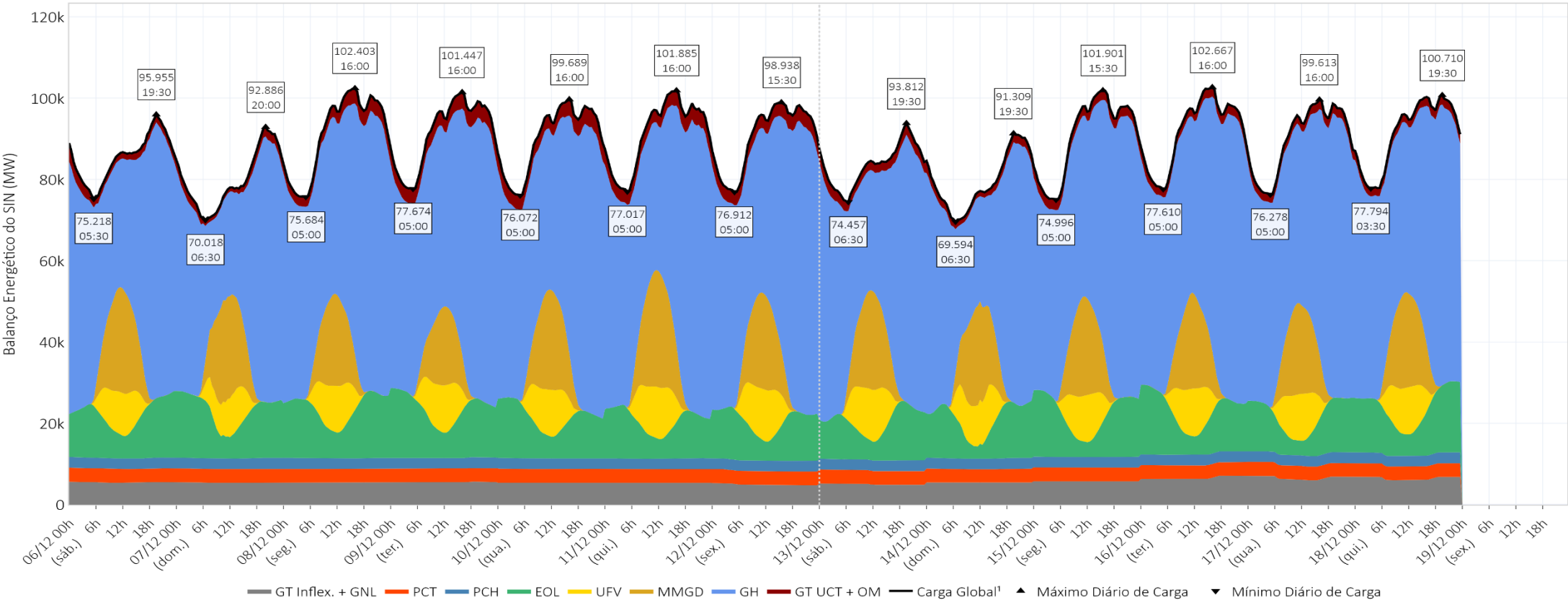


Média Diária (R\$/MWh)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
SE/CO	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
SUL	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
NE	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

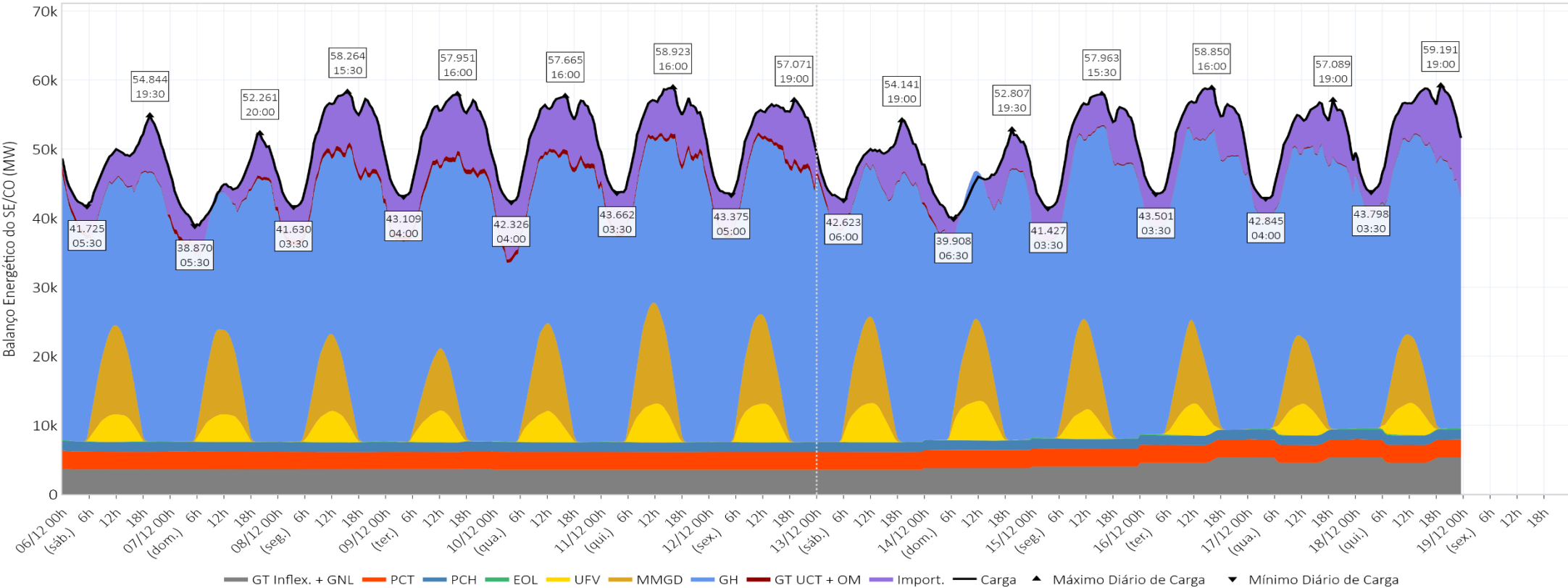


Média Diária (R\$/MWh)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
SE/CO	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
SUL	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
NE	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271
NORTE	290	226	330	326	378	314	292	273	220	285	278	275	271



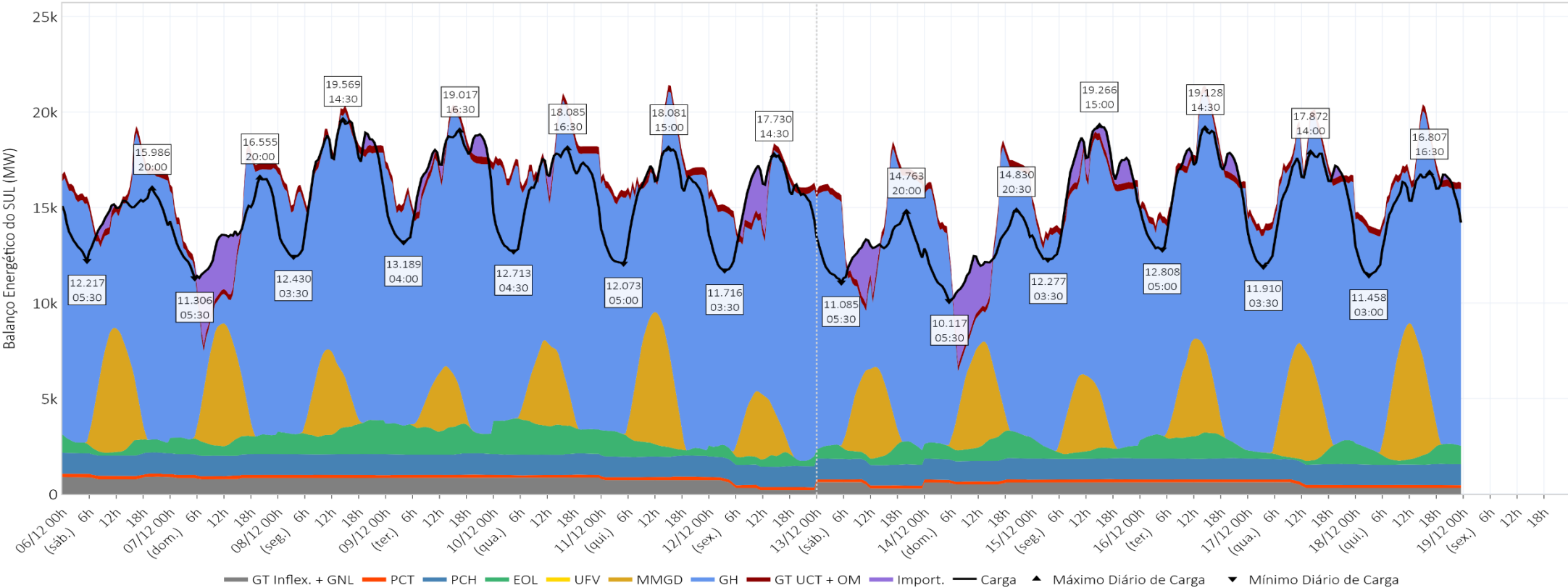
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Global ¹	85.468	80.011	91.326	91.451	90.122	91.376	90.481	83.624	79.518	90.653	91.898	89.981	91.464
GT UCT + OM	2.102	1.796	3.041	3.719	3.745	3.497	3.476	2.562	1.841	2.422	2.205	2.165	2.061
GH	48.769	43.072	53.439	53.721	52.589	53.140	54.125	48.039	44.484	53.886	54.887	54.451	53.464
MMDG	8.310	8.229	7.021	6.044	7.815	9.260	7.459	7.685	7.665	7.661	7.267	7.315	7.736
UFV	3.766	3.530	3.996	4.130	4.132	4.547	4.571	4.585	4.193	3.980	3.990	4.063	4.062
EOL	11.061	11.960	12.418	12.365	10.438	9.608	9.951	9.745	9.952	10.975	11.032	9.399	11.700
PCH	2.619	2.619	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620
PCT	3.380	3.376	3.382	3.378	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370
GT Inflex. + GNL	5.462	5.428	5.409	5.474	5.411	5.334	4.908	5.018	5.392	5.739	6.527	6.597	6.451

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



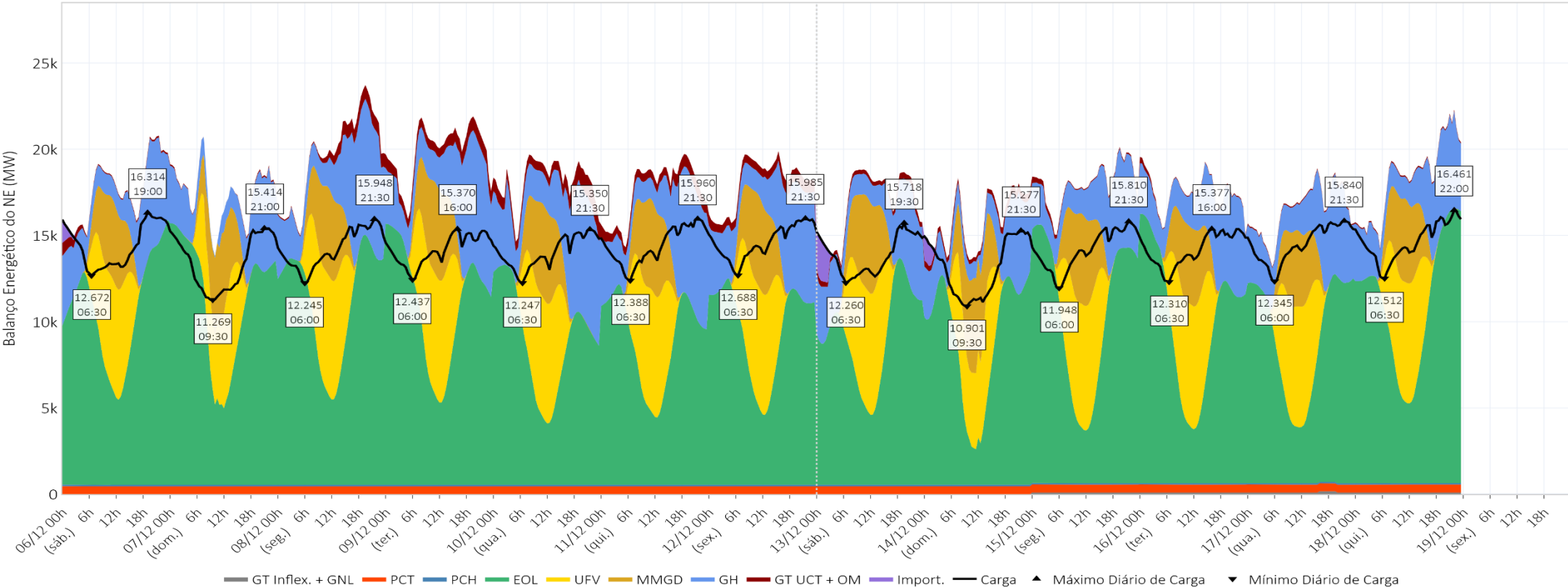
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga¹	47.956	44.675	51.614	51.983	51.827	52.670	51.780	48.196	45.698	51.431	52.519	51.110	53.189
Interc.²	4.646	3.472	6.829	7.510	7.313	5.884	5.528	4.400	2.975	5.427	5.632	4.842	6.230
GT UCT + OM	294	289	670	647	588	558	554	208	140	151	120	120	120
GH	29.755	27.731	31.543	31.959	30.815	32.020	32.021	30.236	29.110	32.413	33.025	32.393	32.857
MMGD	4.186	4.121	3.521	2.776	4.043	4.711	4.110	3.834	3.595	4.072	3.545	3.219	3.324
UFV	1.429	1.463	1.462	1.487	1.499	1.941	2.015	1.964	2.043	1.302	1.354	1.476	1.524
EOL	67	27	54	38	40	26	22	25	46	82	70	76	140
PCH	1.406	1.405	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
PCT	2.566	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567
GT Inflex. + GNL	3.608	3.601	3.561	3.593	3.556	3.556	3.556	3.556	3.816	4.011	4.799	5.010	5.020

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 de energia quando negativos.



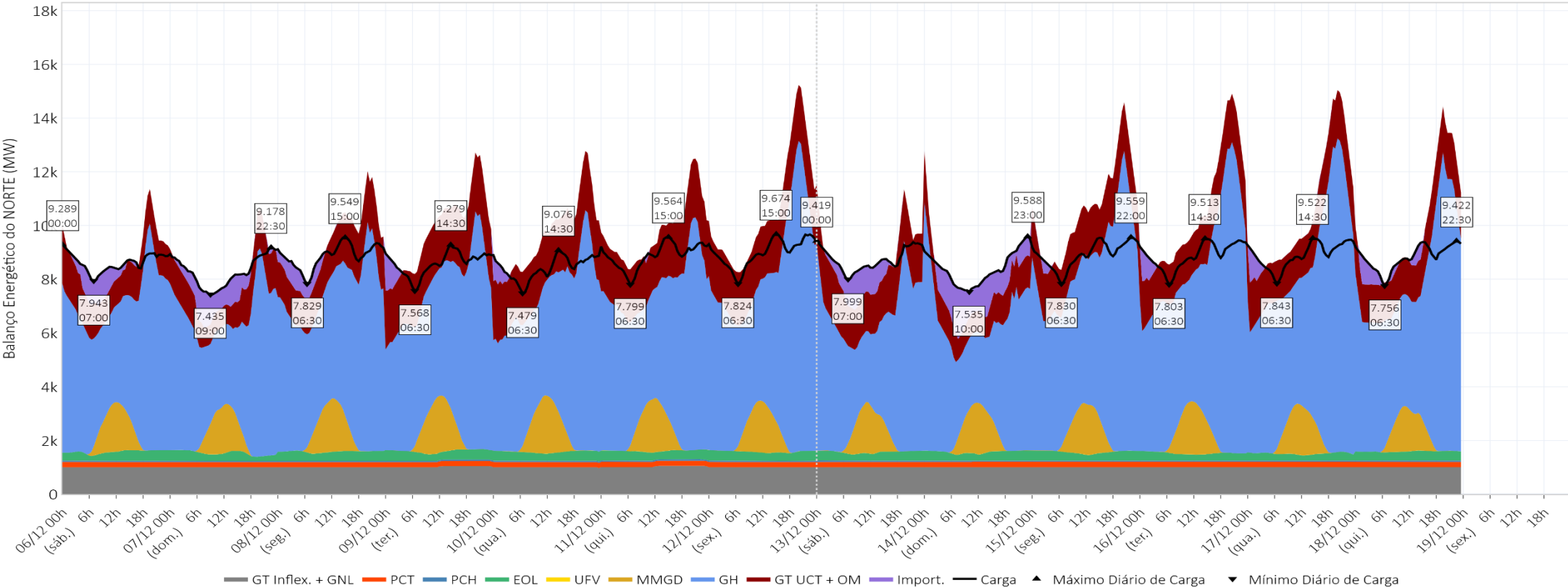
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga¹	14.471	13.672	16.634	16.719	15.858	15.428	15.114	12.841	12.317	16.153	16.324	15.480	14.801
Interc.²	-1.520	164	-1.046	-540	-1.978	-1.793	-529	-1.809	-1.049	89	-658	-1.283	-1.568
GT UCT + OM	353	326	362	362	364	361	353	353	324	353	353	353	353
GH	10.867	8.187	12.543	12.424	12.347	11.806	12.066	10.304	8.482	11.950	12.018	12.137	11.426
MMGD	2.169	2.123	1.393	998	1.469	2.339	1.150	1.642	1.806	1.379	1.653	2.087	2.371
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	509	805	1.291	1.381	1.571	738	493	666	954	525	1.101	481	663
PCH	1.078	1.079	1.080	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079
PCT	167	164	165	160	152	152	152	152	152	152	152	152	152
GT Inflex. + GNL	848	822	845	853	853	745	349	454	568	625	625	472	325

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 de energia quando negativos.



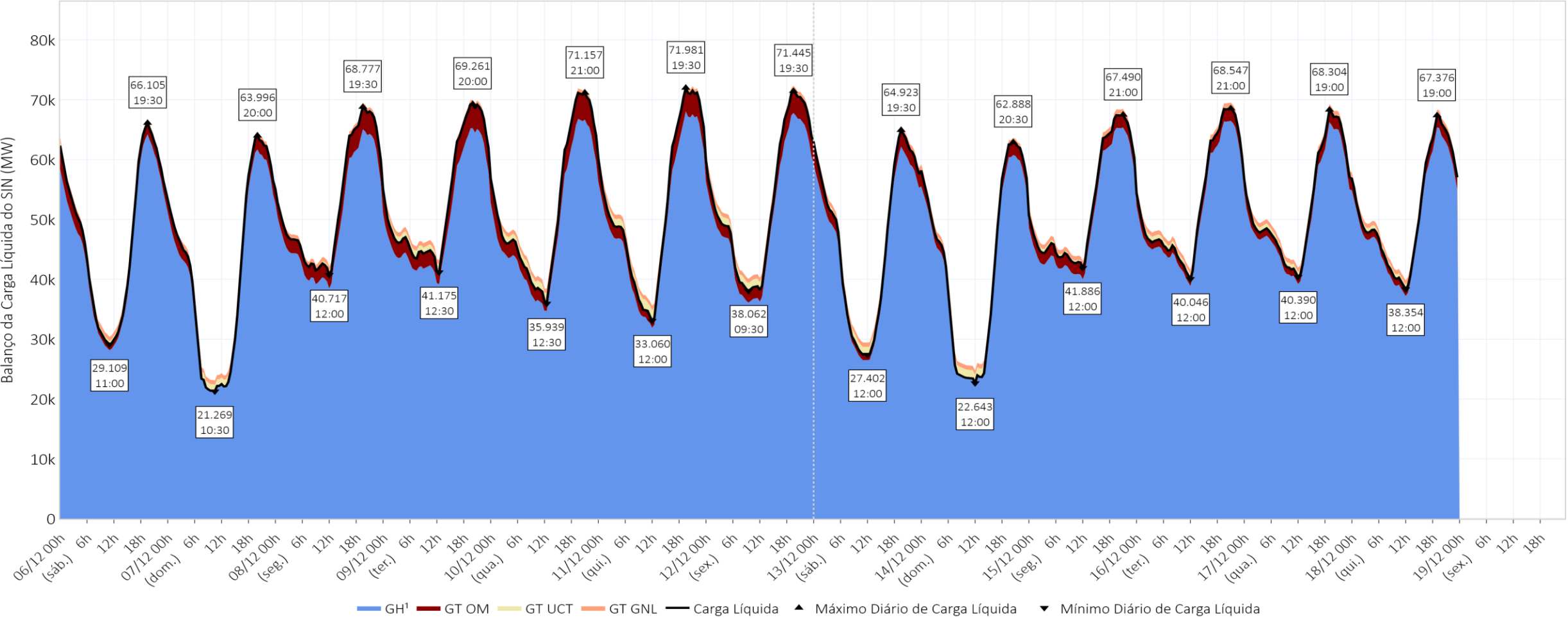
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga¹	14.421	13.396	14.214	14.163	14.014	14.406	14.605	13.857	13.108	14.158	14.177	14.495	14.653
Interc.²	-3.159	-4.020	-5.406	-5.753	-4.135	-3.164	-3.404	-2.770	-2.657	-3.848	-3.383	-1.985	-3.708
GT UCT + OM	166	46	441	658	740	574	565	274	320	130	84	65	73
GH	2.971	2.476	3.853	3.825	4.075	3.736	3.625	2.796	2.435	2.887	3.146	3.165	3.025
MMGD	1.413	1.447	1.519	1.645	1.666	1.607	1.624	1.660	1.688	1.628	1.477	1.436	1.529
UFV	2.335	2.066	2.534	2.642	2.632	2.605	2.555	2.620	2.149	2.676	2.634	2.586	2.536
EOL	10.150	10.838	10.728	10.601	8.491	8.504	9.094	8.732	8.629	10.045	9.579	8.577	10.554
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	456	456	461	461	460	460	460	460	460	460	460	460	460
GT Inflex. + GNL	3	3	0	0	0	0	0	0	0	95	95	107	98

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 de energia quando negativos.



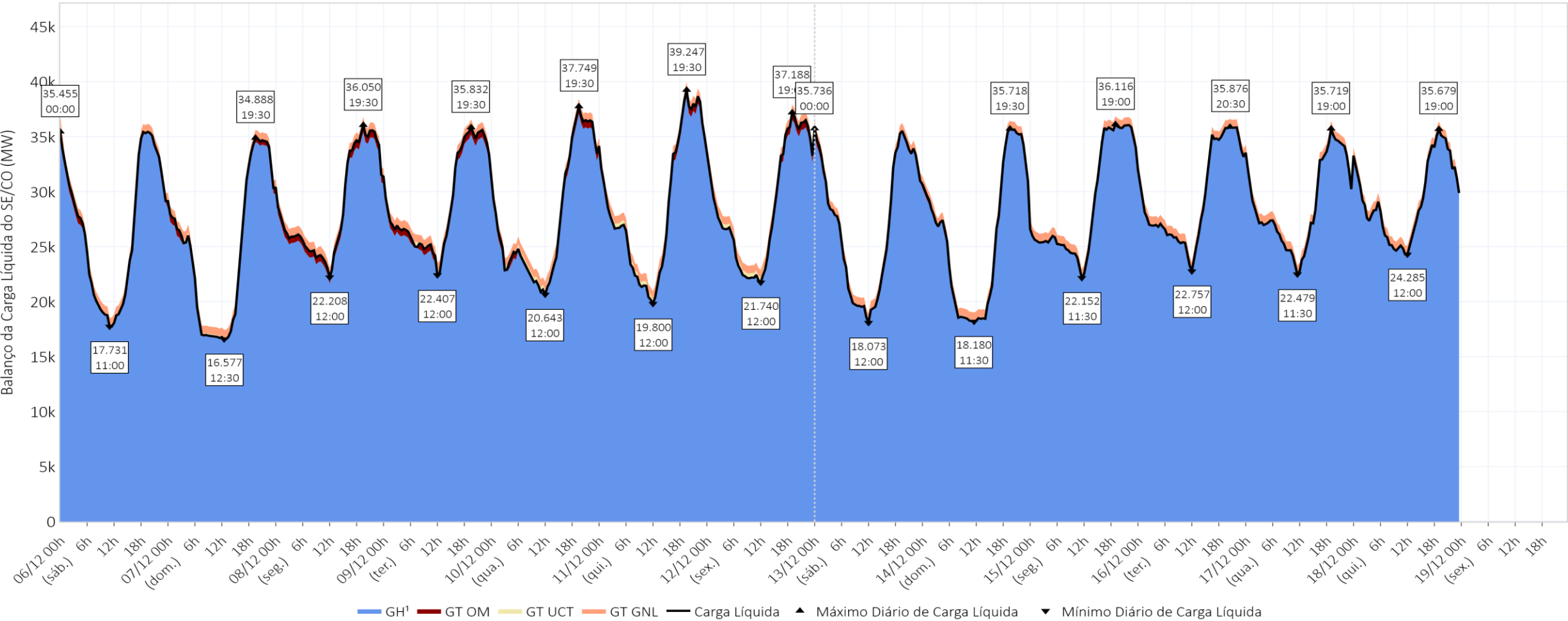
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga¹	8.620	8.269	8.864	8.586	8.424	8.871	8.983	8.730	8.395	8.911	8.878	8.896	8.821
Interc.²	33	383	-377	-1.217	-1.200	-926	-1.595	180	732	-1.668	-1.590	-1.575	-954
GT UCT + OM	1.290	1.136	1.567	2.052	2.054	2.004	2.004	1.727	1.057	1.788	1.648	1.627	1.515
GH	5.176	4.678	5.500	5.513	5.353	5.577	6.413	4.703	4.458	6.636	6.698	6.756	6.156
MMGD	542	538	588	625	637	602	575	548	576	582	591	574	511
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	335	290	345	344	336	340	341	322	323	324	282	265	343
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	191	189	188	189	190	190	190	190	190	190	190	190	190
GT Inflex. + GNL	1.003	1.003	1.003	1.028	1.002	1.033	1.003	1.008	1.009	1.008	1.008	1.008	1.008

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 de energia quando negativos.



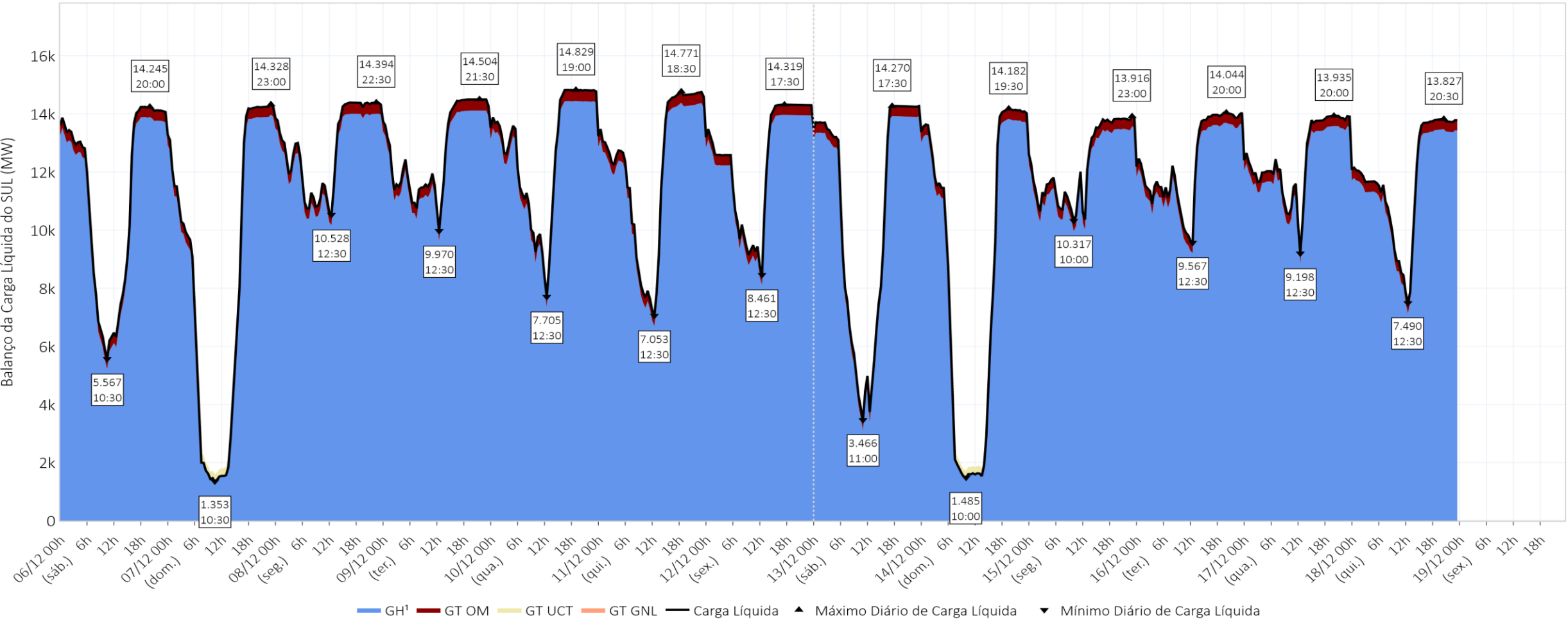
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Líquida	47.372	41.164	52.775	53.259	52.072	52.214	53.152	46.627	42.379	52.347	52.957	52.497	51.422
GT OM	1.918	1.410	2.951	3.159	3.104	2.692	2.641	1.906	1.212	2.086	1.692	1.670	1.577
GH ¹	45.516	39.819	49.888	50.169	49.038	49.588	50.574	44.786	41.231	50.335	51.336	50.900	49.913

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



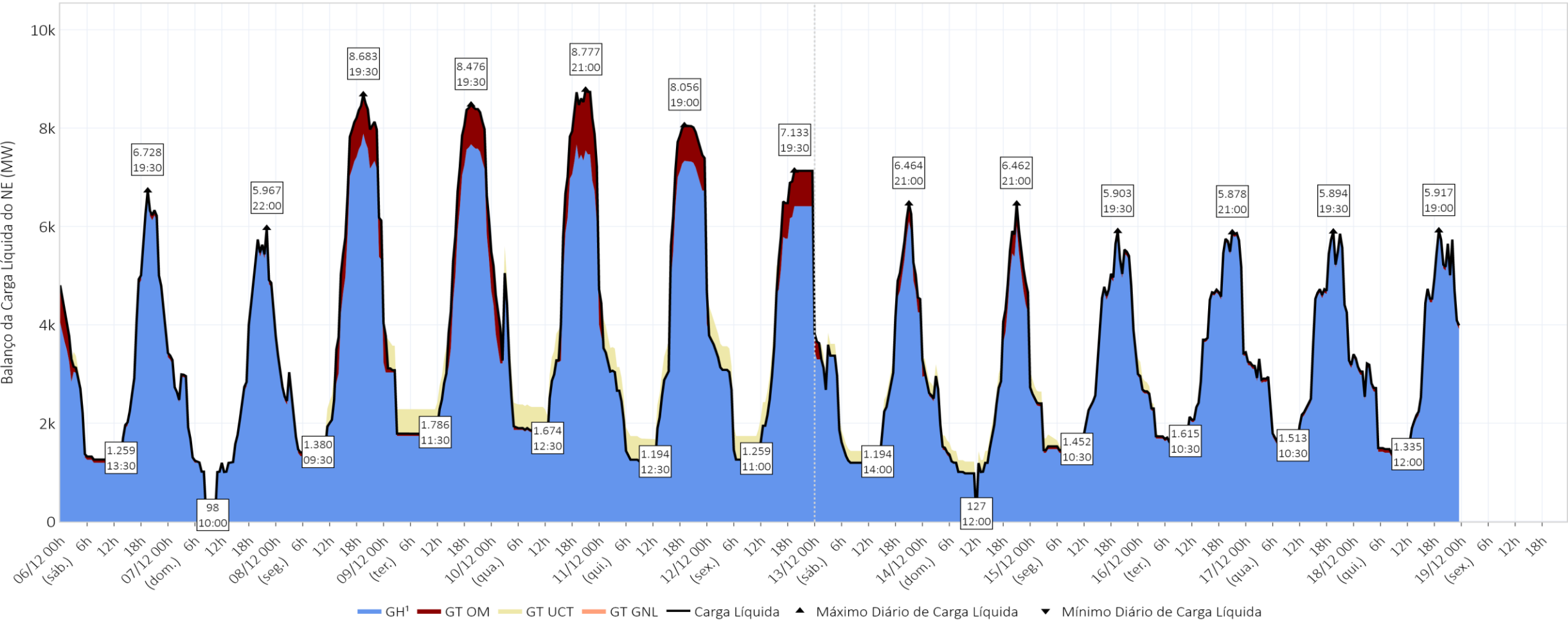
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Líquida	26.711	24.665	28.599	28.951	27.648	28.781	28.774	27.124	25.921	28.939	29.523	28.889	29.358
GT OM	271	252	670	613	454	378	368	206	128	151	120	120	120
GH ¹	26.502	24.478	27.992	28.407	27.263	28.469	28.470	26.983	25.857	28.861	29.474	28.841	29.306

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



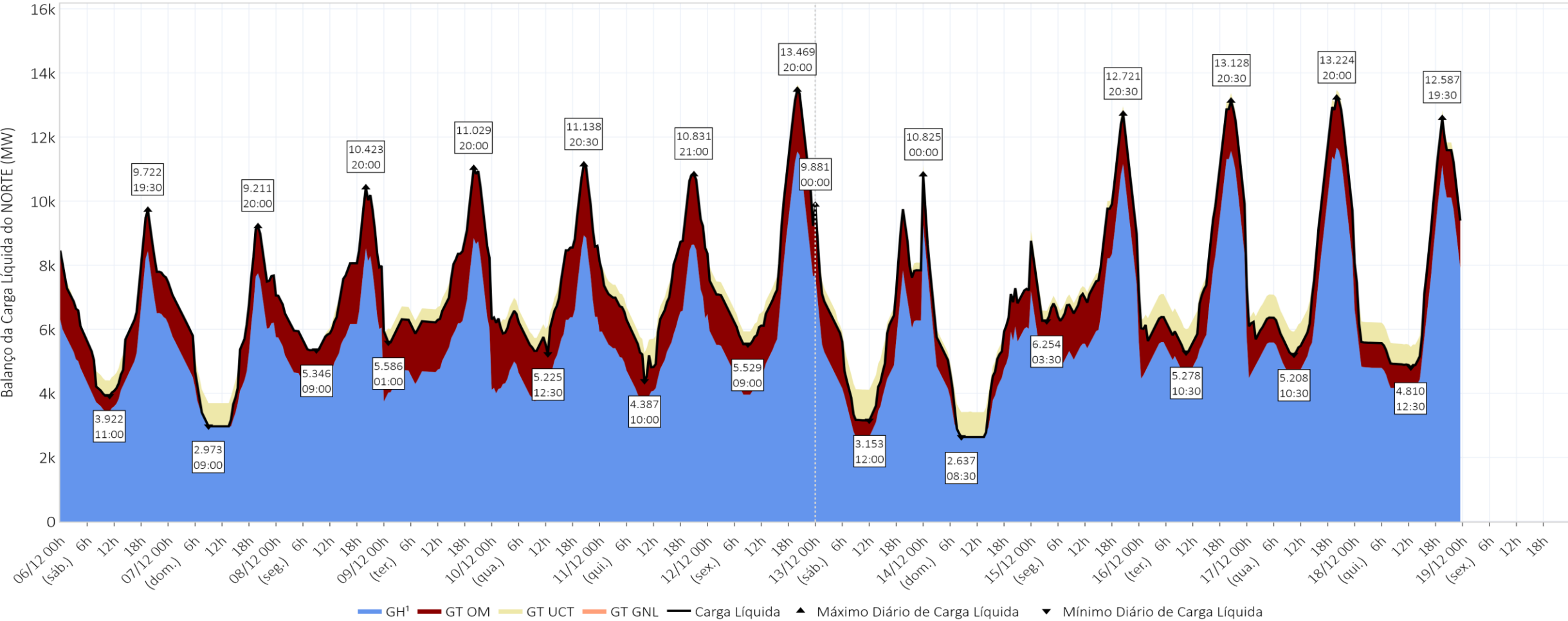
Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Líquida	11.220	8.442	12.906	12.786	12.710	12.168	12.419	10.657	8.729	12.303	12.371	12.490	11.779
GT OM	353	255	362	362	364	361	353	353	248	353	353	353	353
GH¹	10.867	8.187	12.543	12.424	12.347	11.806	12.066	10.304	8.482	11.950	12.018	12.137	11.426

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



Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Líquida	3.118	2.520	4.237	4.200	4.547	4.002	3.875	2.903	2.576	2.952	3.195	3.230	3.098
GT OM	147	44	384	375	472	266	250	106	142	65	49	65	73
GH¹	2.971	2.476	3.853	3.825	4.075	3.736	3.625	2.796	2.435	2.887	3.146	3.165	3.025

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

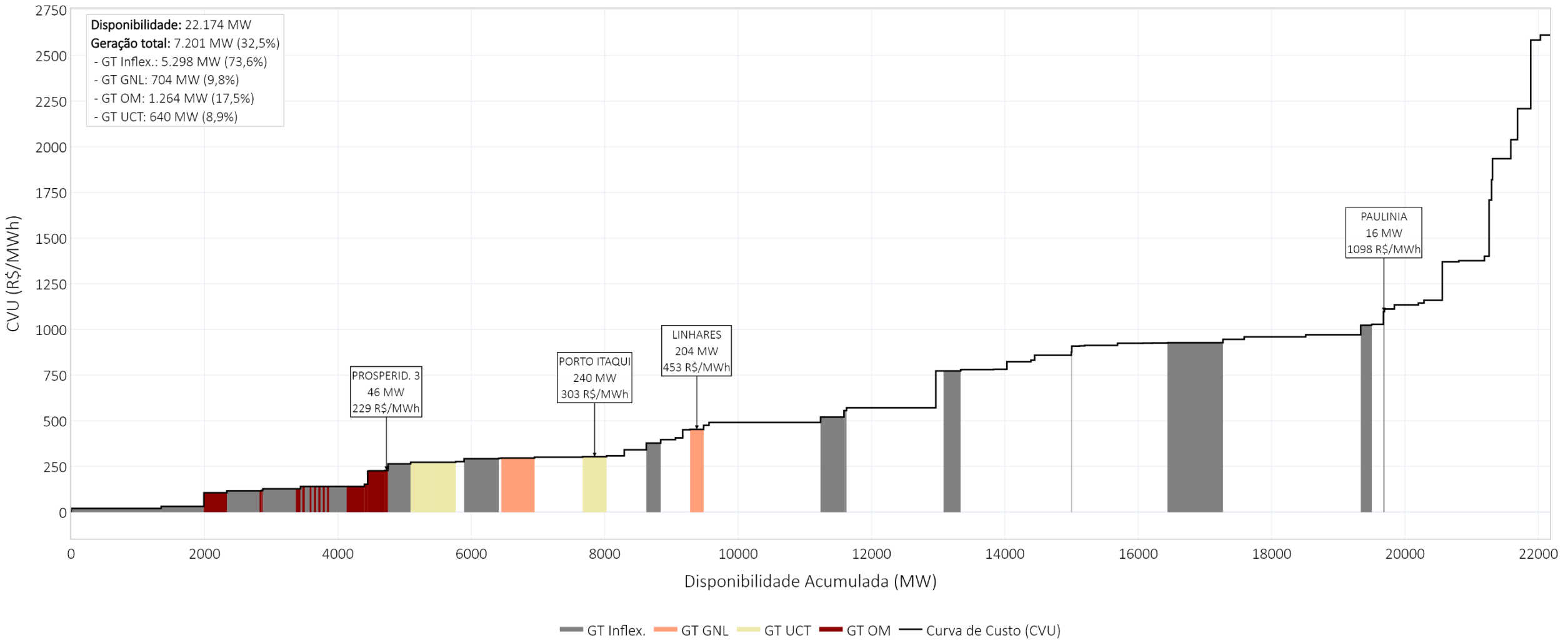


Média Diária (MWmed)	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12
Carga Líquida	6.323	5.537	7.034	7.322	7.167	7.263	8.084	5.944	5.153	8.153	7.868	7.888	7.187
GT OM	1.147	859	1.534	1.809	1.814	1.686	1.671	1.241	695	1.517	1.170	1.132	1.031
GH ¹	5.176	4.678	5.500	5.513	5.353	5.577	6.413	4.703	4.458	6.636	6.698	6.756	6.156

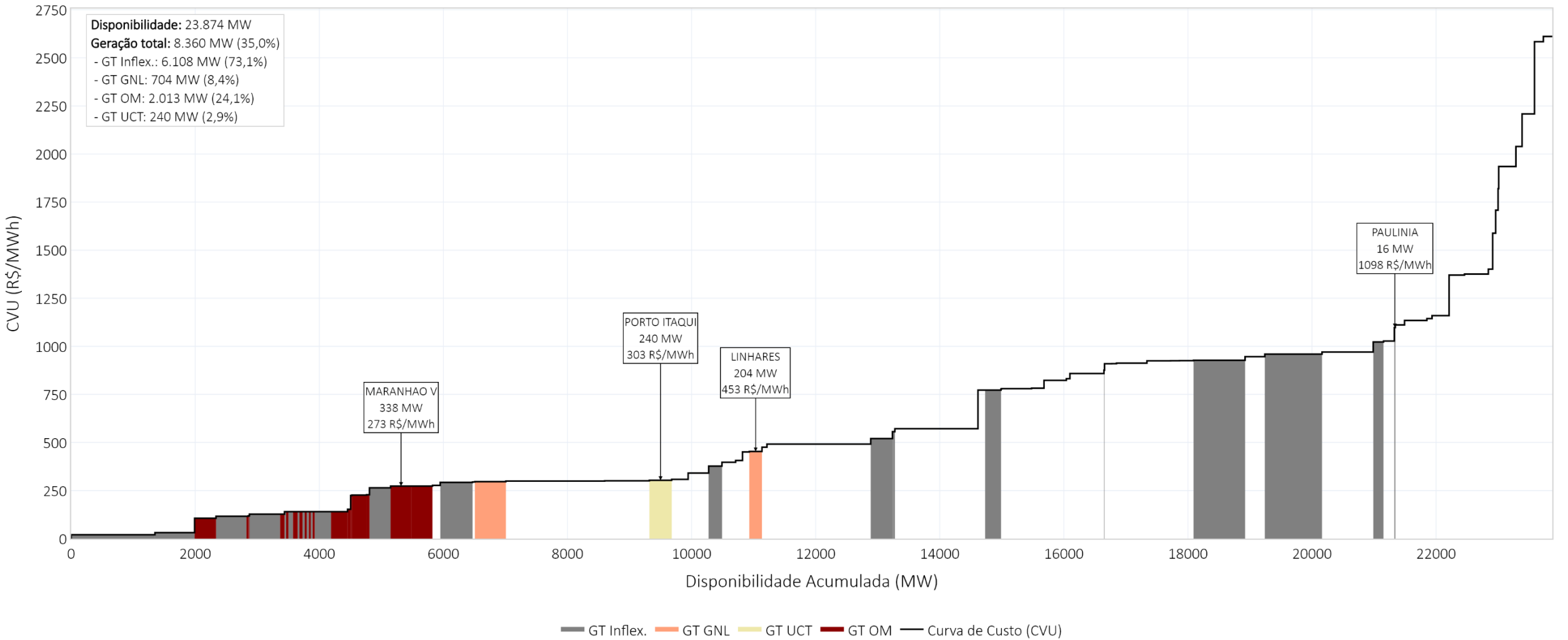
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

18/12/2025 - 12:00



18/12/2025 - 19:00



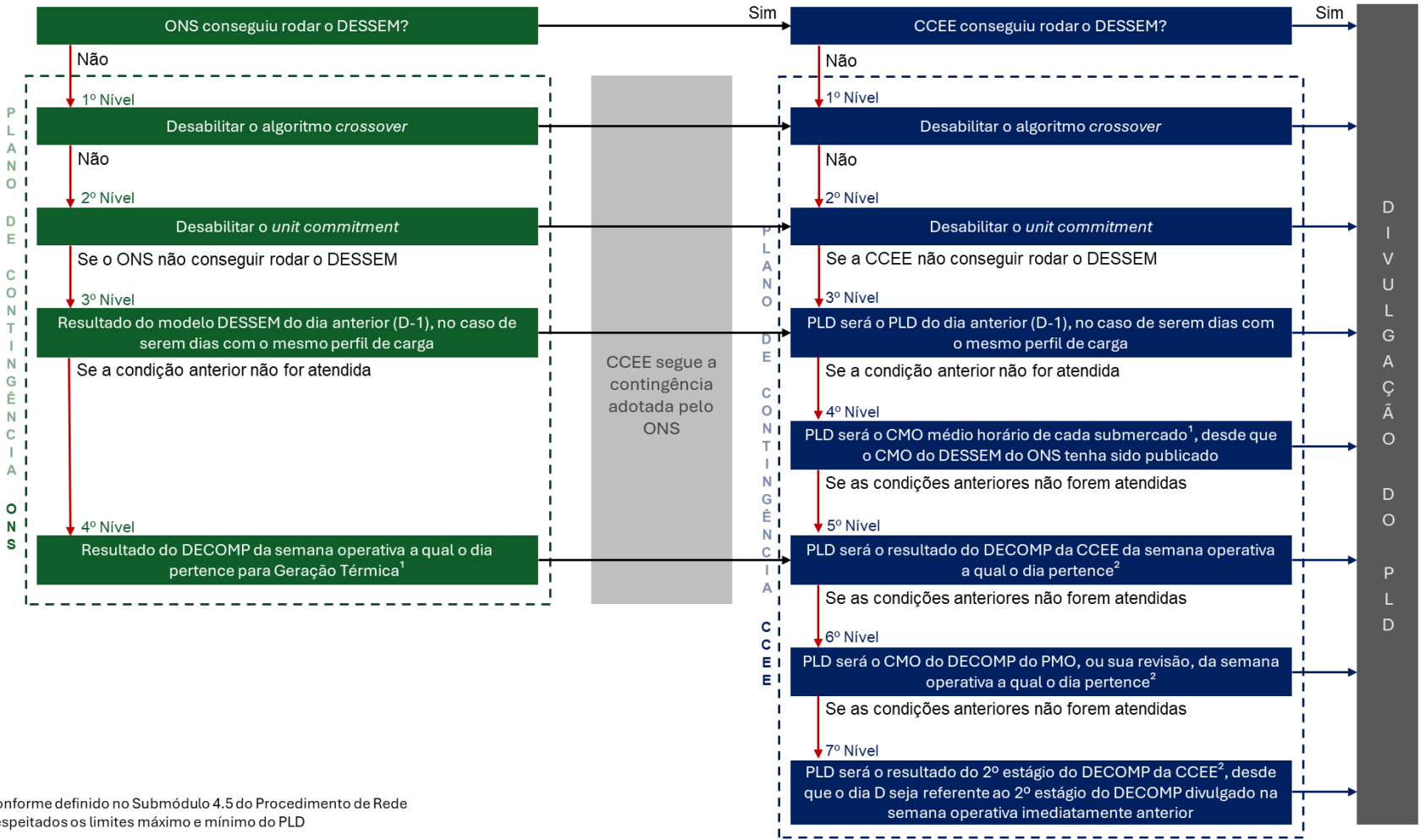
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	UHE	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	Porto Primavera	Defluência mínima	4600 m3/s	3900 m3/s	NEWAVE, DECOMP, DESSEM	FSARH 9101	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
2	Porto Primavera	Taxa de variação de defluência	-	100 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9125	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
3	Porto Primavera	Nível mínimo	-	257 m	DESSEM	FSARH 99219	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
4	Jirau	Taxa de replecionamento	-	0 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9104	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
5	Jirau	Nível mínimo	Conforme FSARH 1860	Conforme FSARH 9105	DECOMP e DESSEM	FSARH 9105	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
6	Jirau	Nível máximo	Conforme FSARH 1861	Conforme FSARH 9107	DECOMP e DESSEM	FSARH 9107	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
7	Castro Alves	Vertimento máximo	-	480 m3/s	DESSEM	FSARH 9086	14/11/2025	PMO de janeiro de 2026
8	Porto Sergipe I	Geração GNL	1593 MWmed	0 MWmed	NEWAVE, DECOMP, DESSEM	DECOMP (RV3 e RV4 de Out/25)	27/11/2025	PMO de janeiro de 2026

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

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	18/12/2025	Despacho	3769/25	Aneel	Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o CVU da UTE Viana I, no valor de R\$ 783,54/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 309,48/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 18.648 MWh.
2	18/12/2025	Despacho	3770/25	Aneel	Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o CVU da UTE Povoação I, no valor de R\$ 721,53/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 233,94/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 37.895 MWh.
3	18/12/2025	Despacho	3773/25	Aneel	Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o CVU da UTE Linhares, no valor de R\$ 702,76/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 207,93/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 118.051 MWh.

contingências no cálculo do PLD

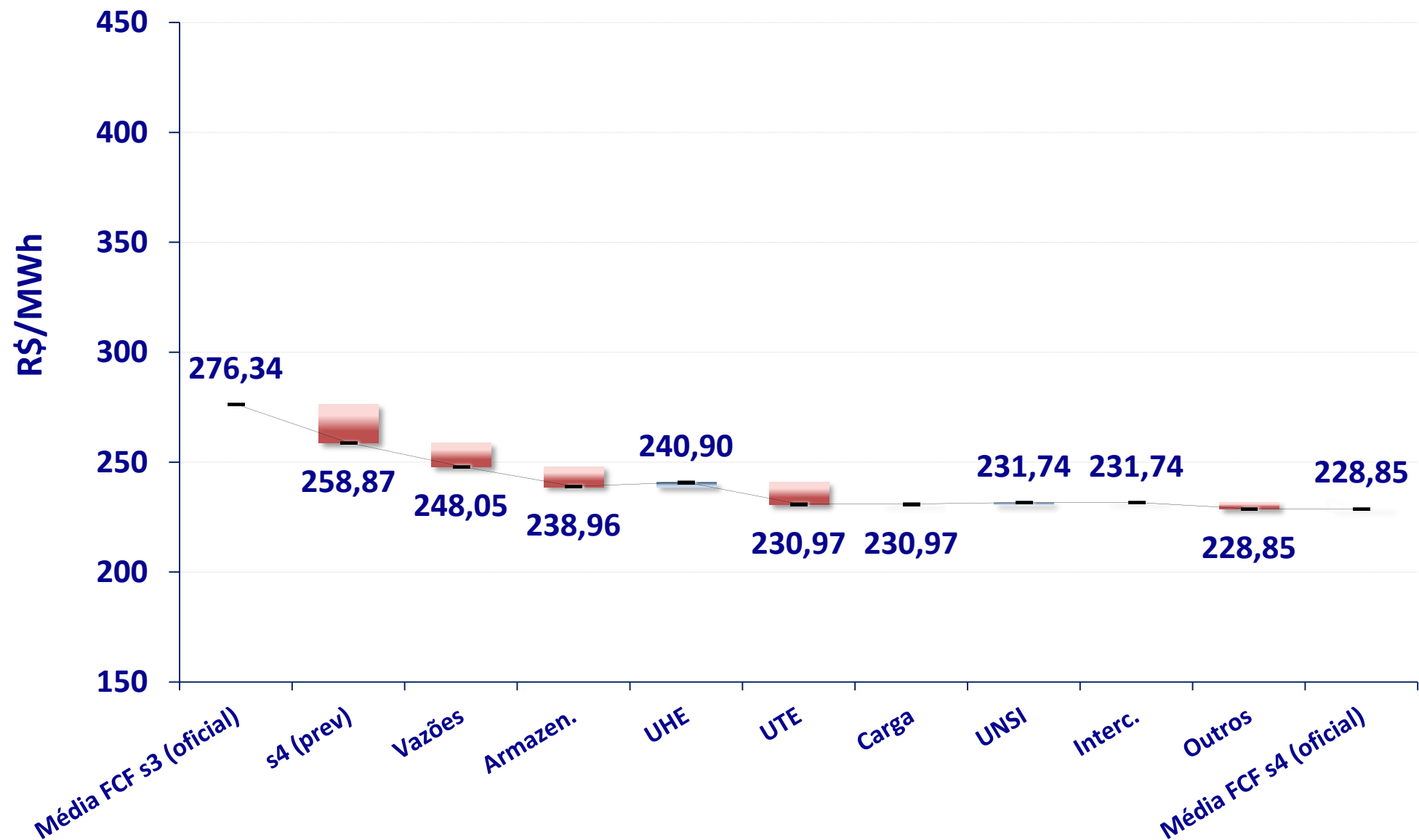


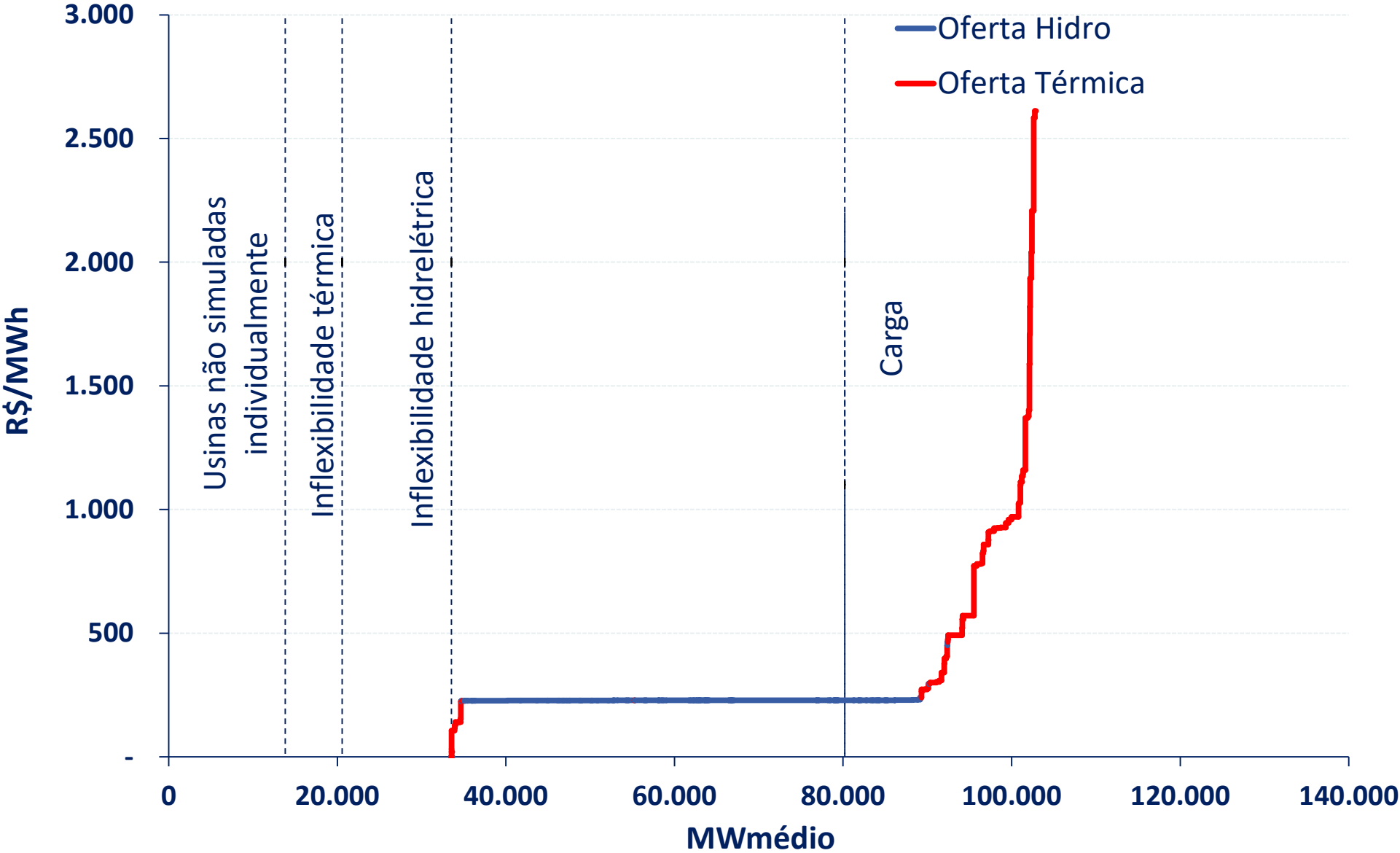
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

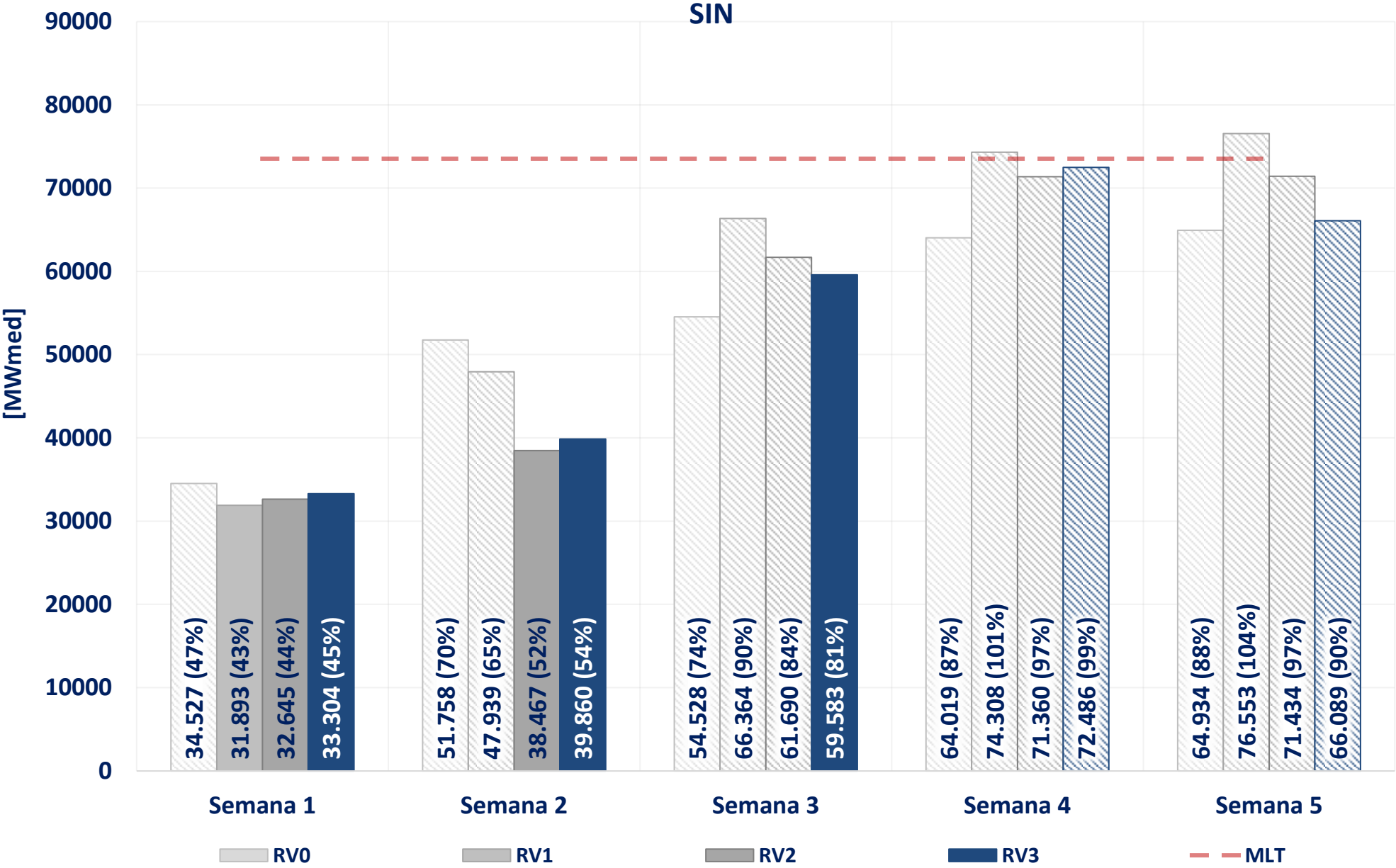
Contingência	ONS	CCEE
18/12/2025	-	-
17/12/2025	-	-
16/12/2025	-	-
15/12/2025	-	-
14/12/2025	-	-
13/12/2025	-	-
12/12/2025	-	-
11/12/2025	-	-
10/12/2025	-	-
09/12/2025	-	-
08/12/2025	-	-
07/12/2025	-	-
06/12/2025	-	-
05/12/2025	-	-
04/12/2025	-	-
03/12/2025	-	-
02/12/2025	-	-
01/12/2025	-	-
30/11/2025	-	-
29/11/2025	-	-
28/11/2025	-	-
27/11/2025	-	-
26/11/2025	-	-
25/11/2025	-	-
24/11/2025	-	-
23/11/2025	-	-
22/11/2025	-	-
21/11/2025	-	-
20/11/2025	-	-
19/11/2025	-	-
18/11/2025	-	-

pmo de dezembro - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 18/12/2025



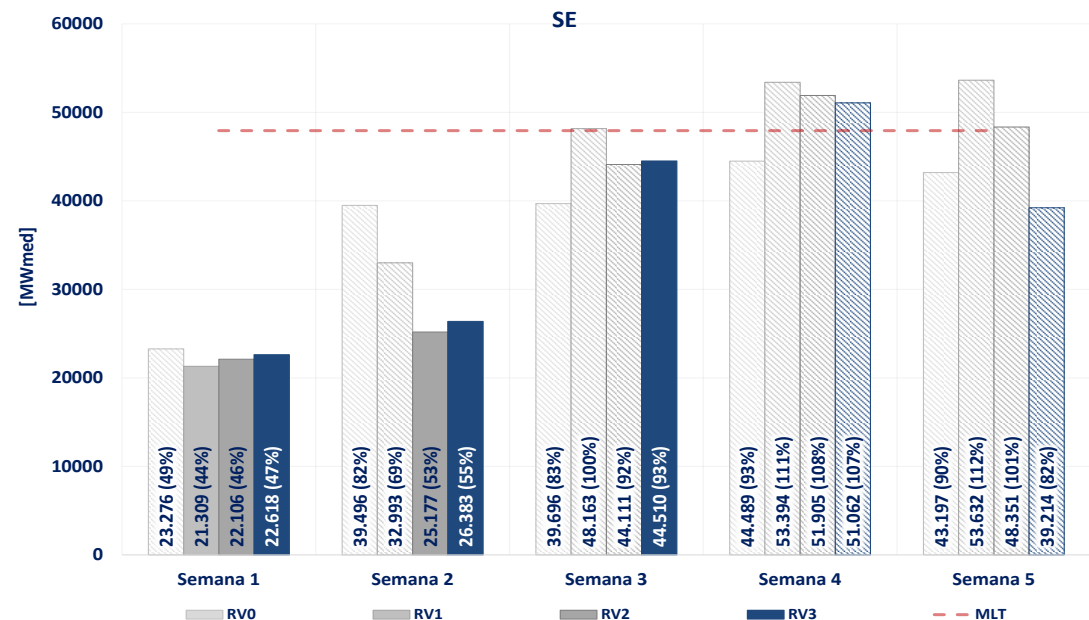
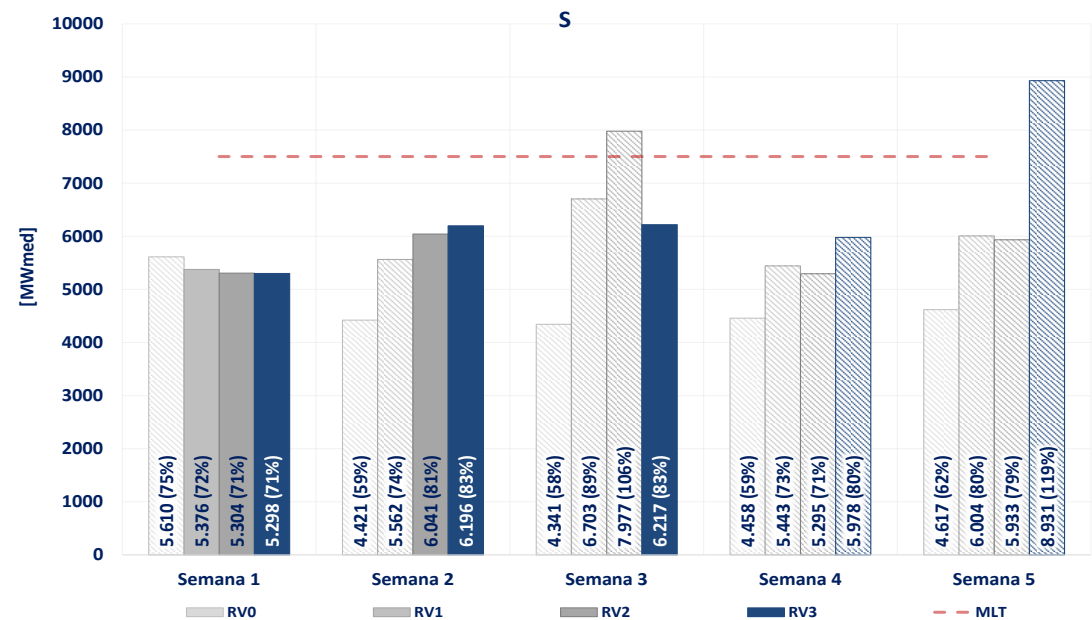
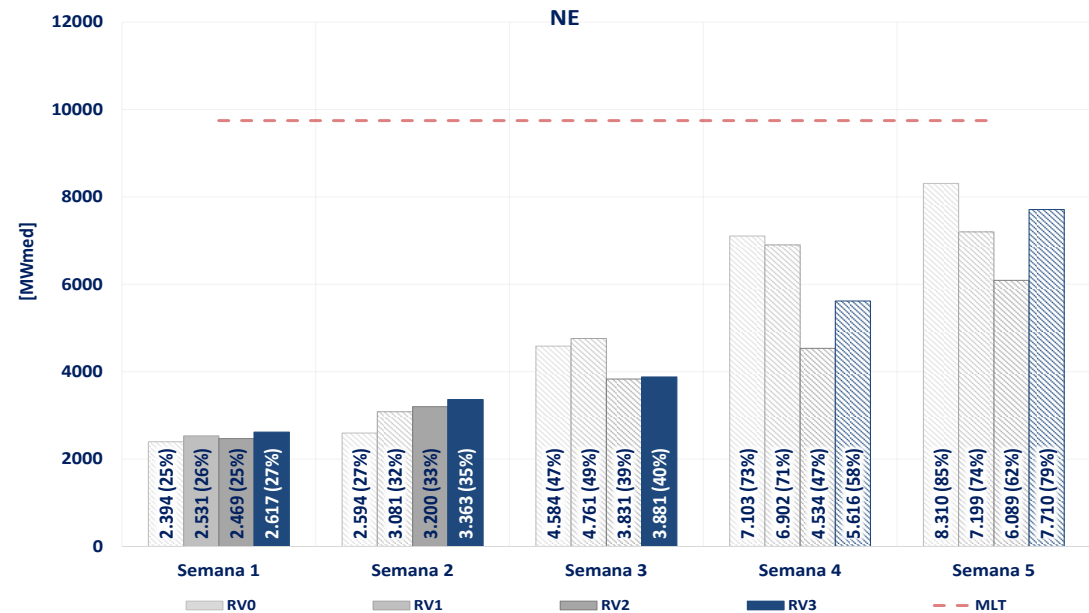
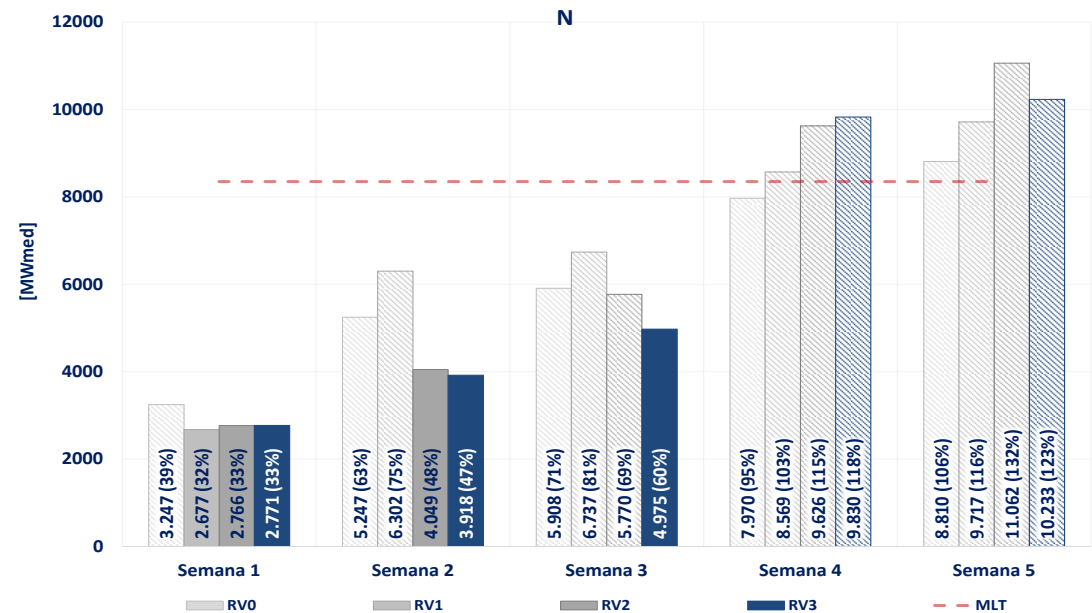




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

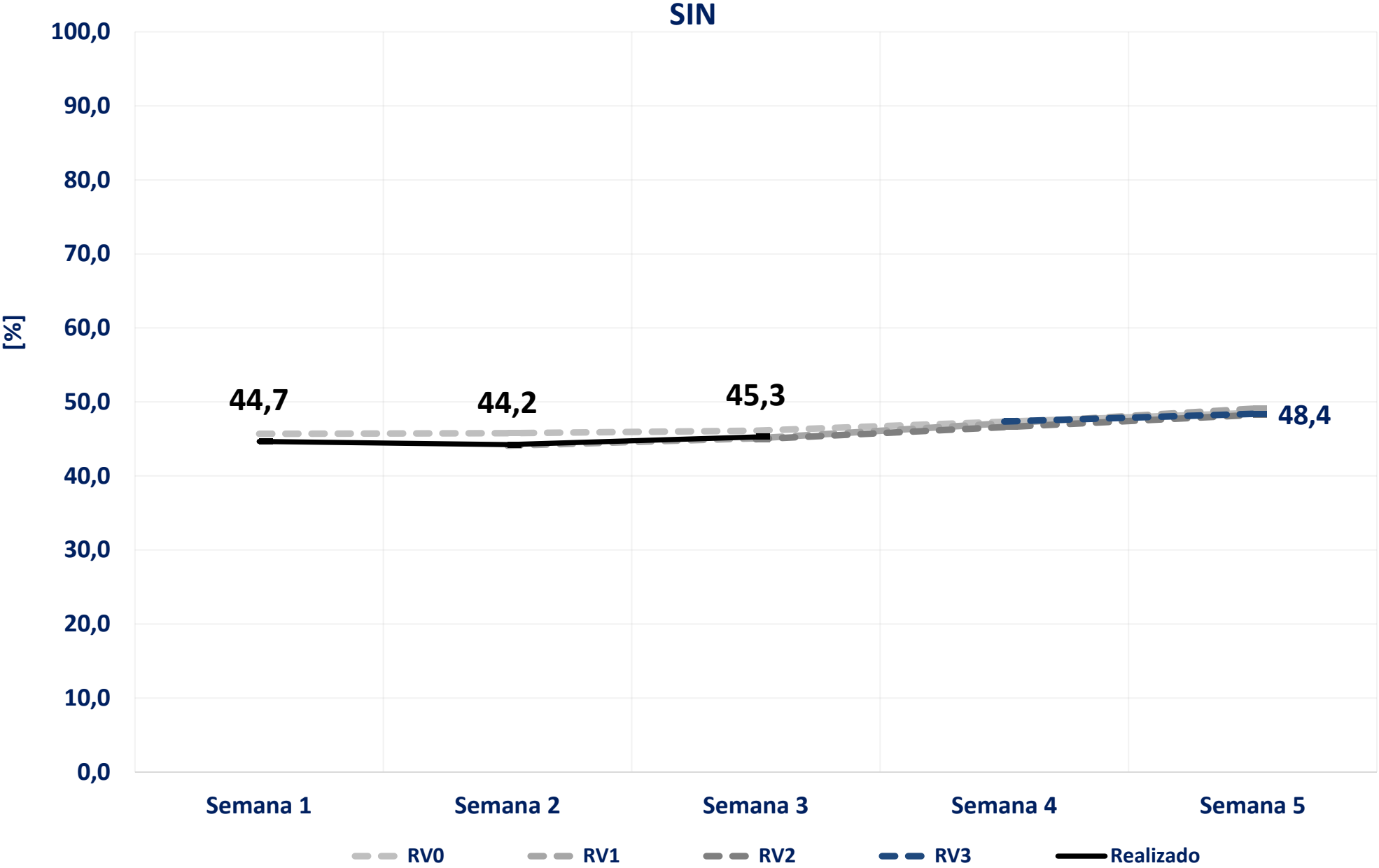
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de dezembro

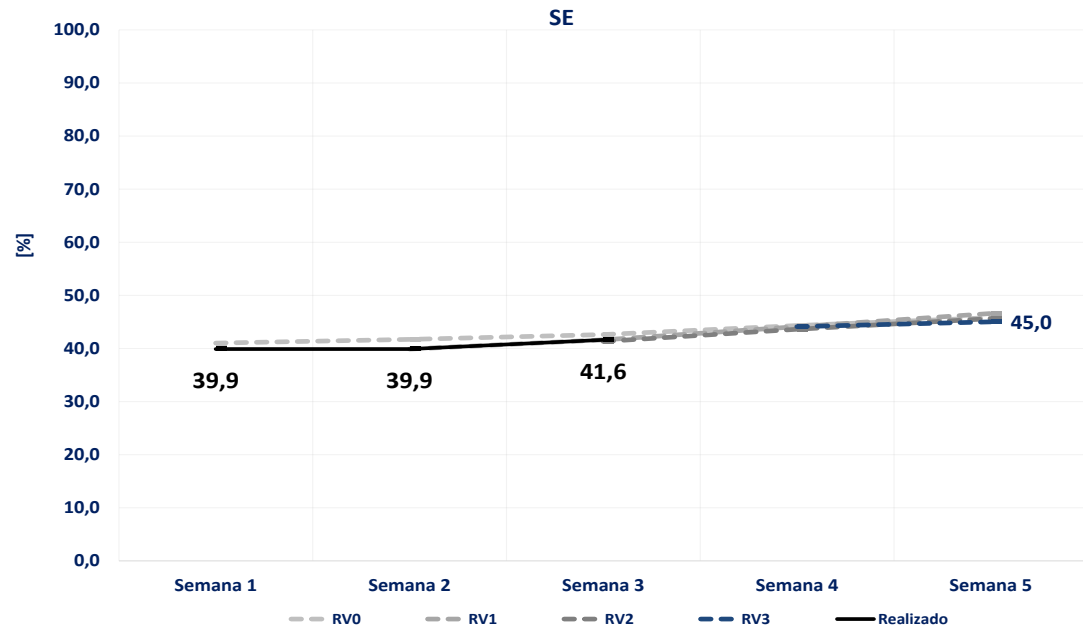
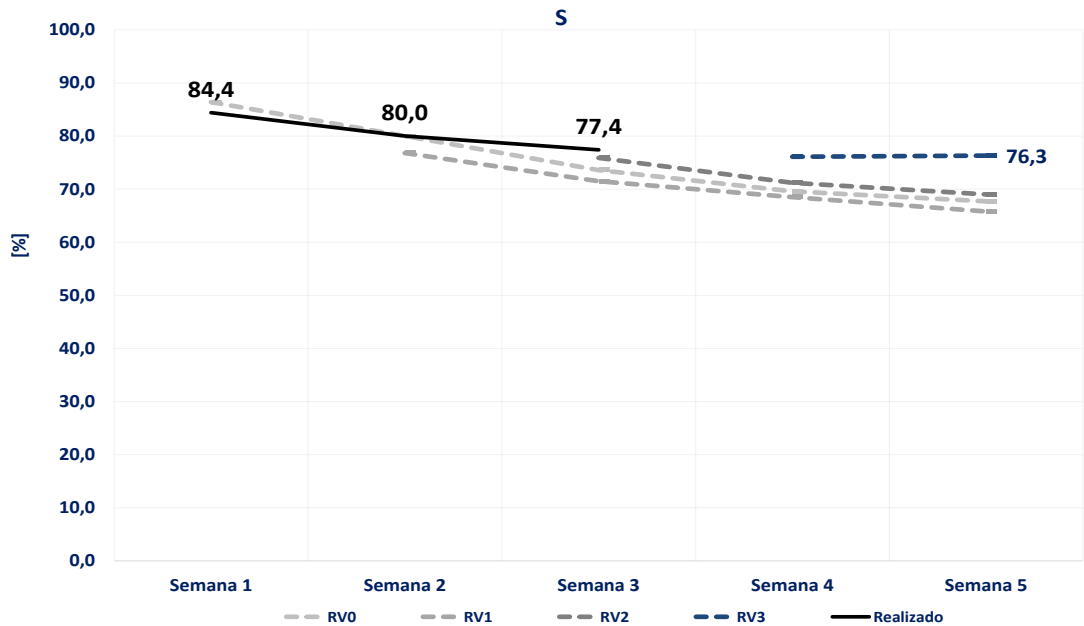
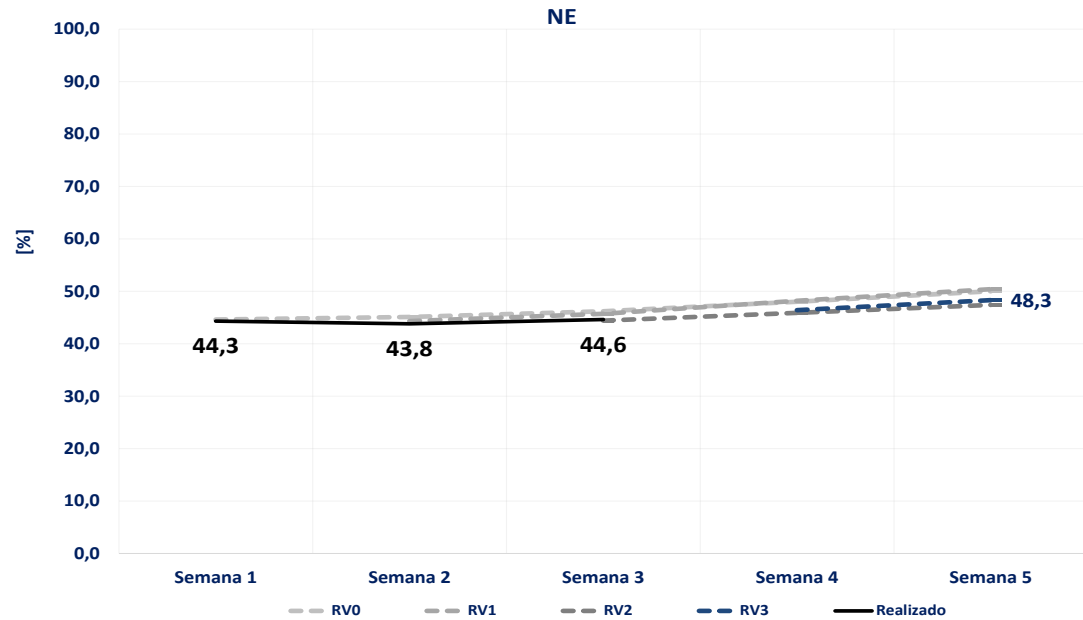
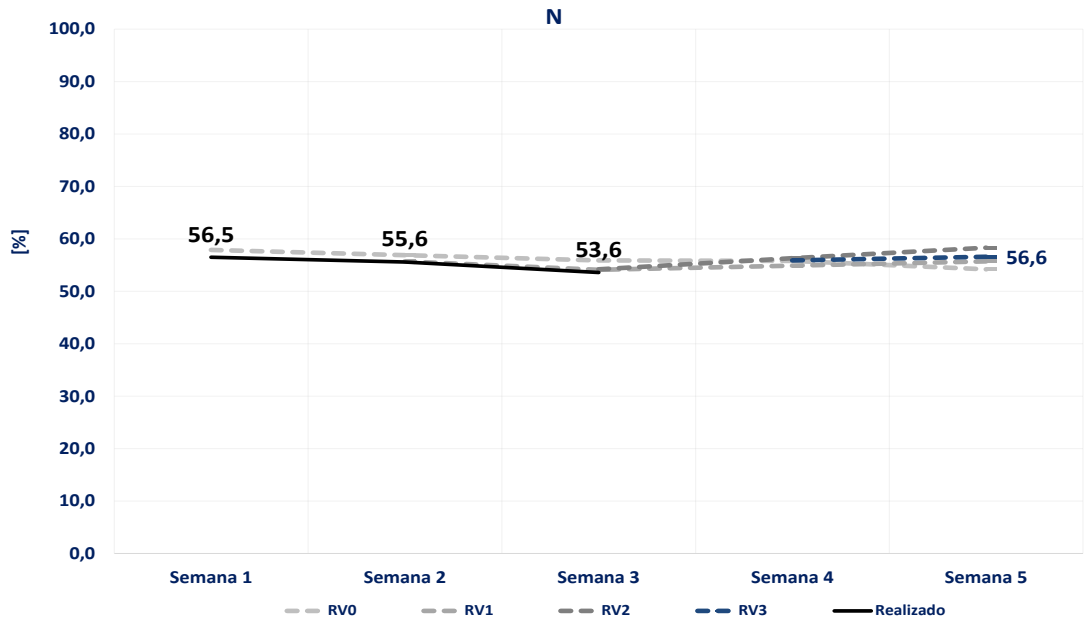


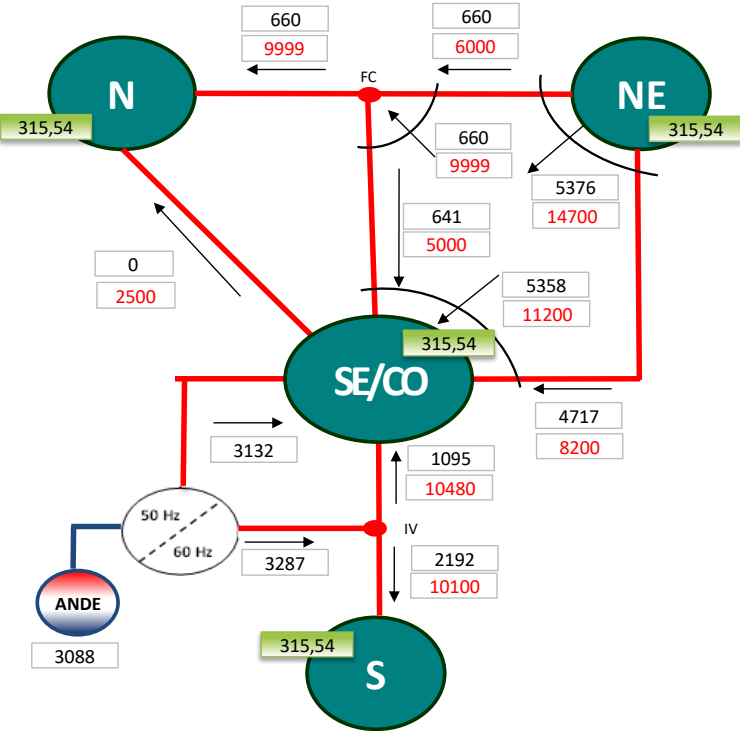
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

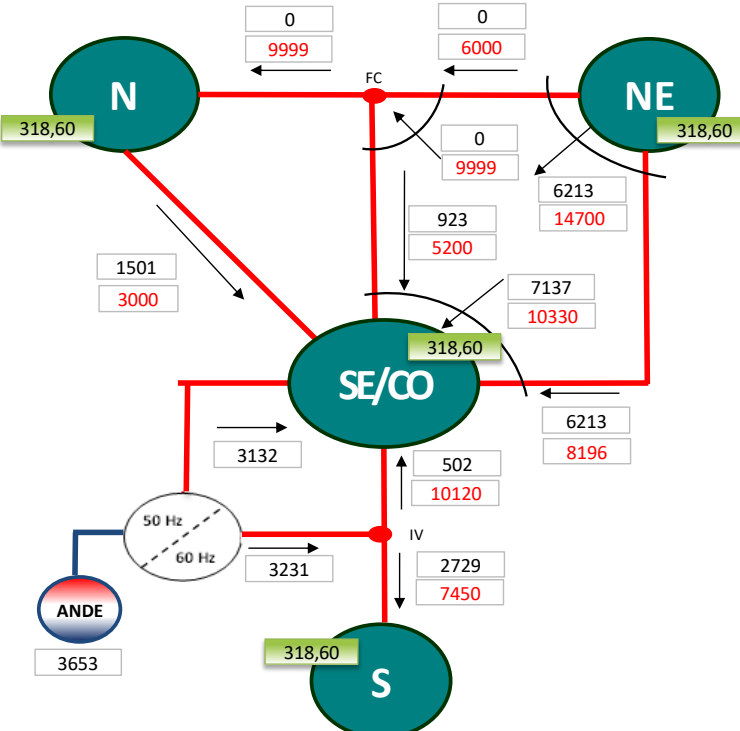


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de dezembro

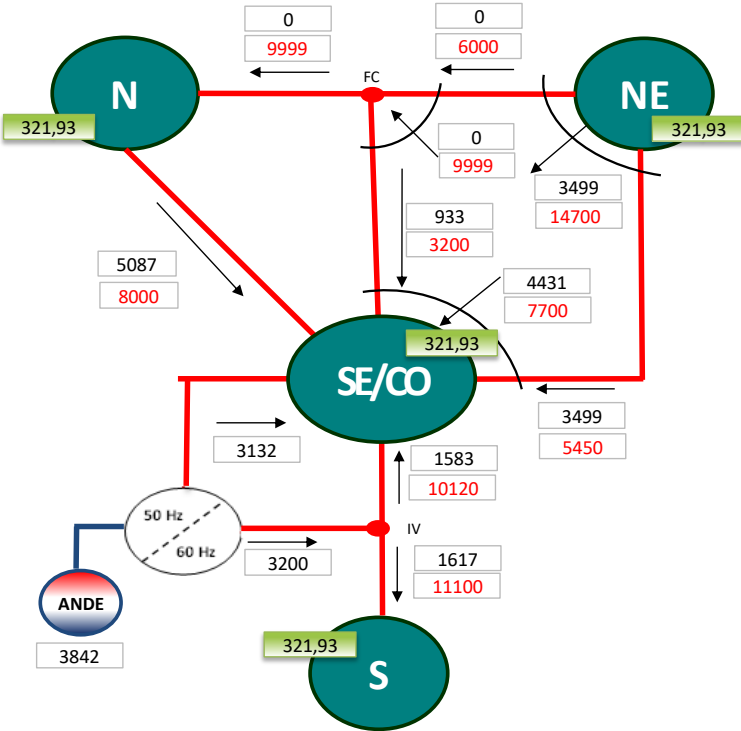




carga leve (oficial)

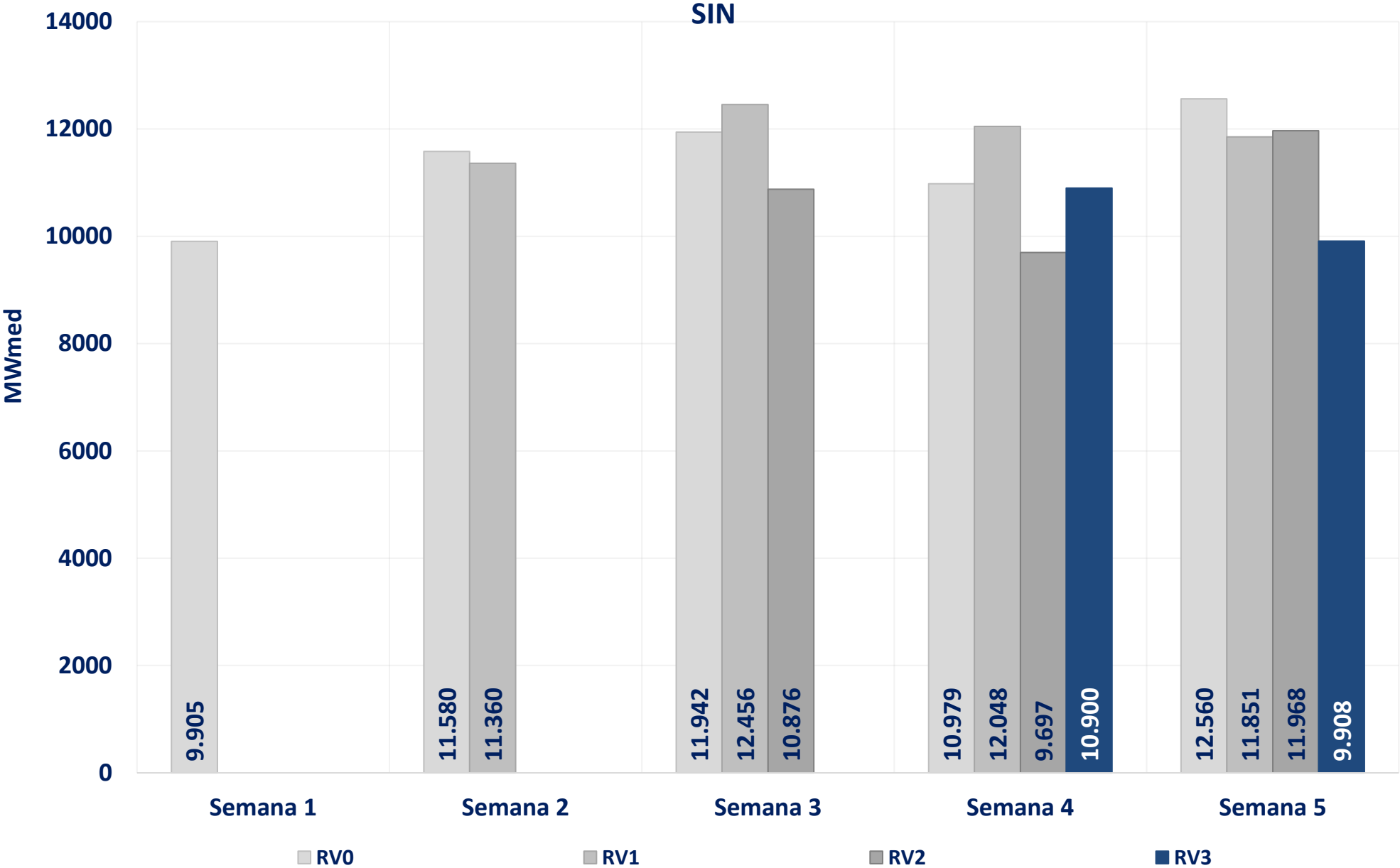


carga média (oficial)

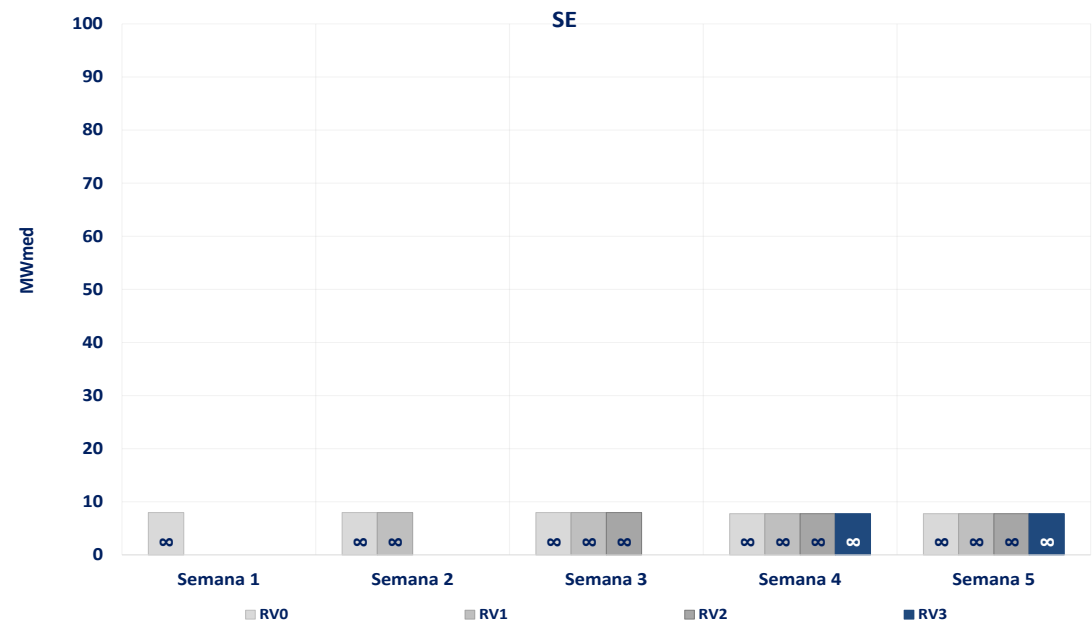
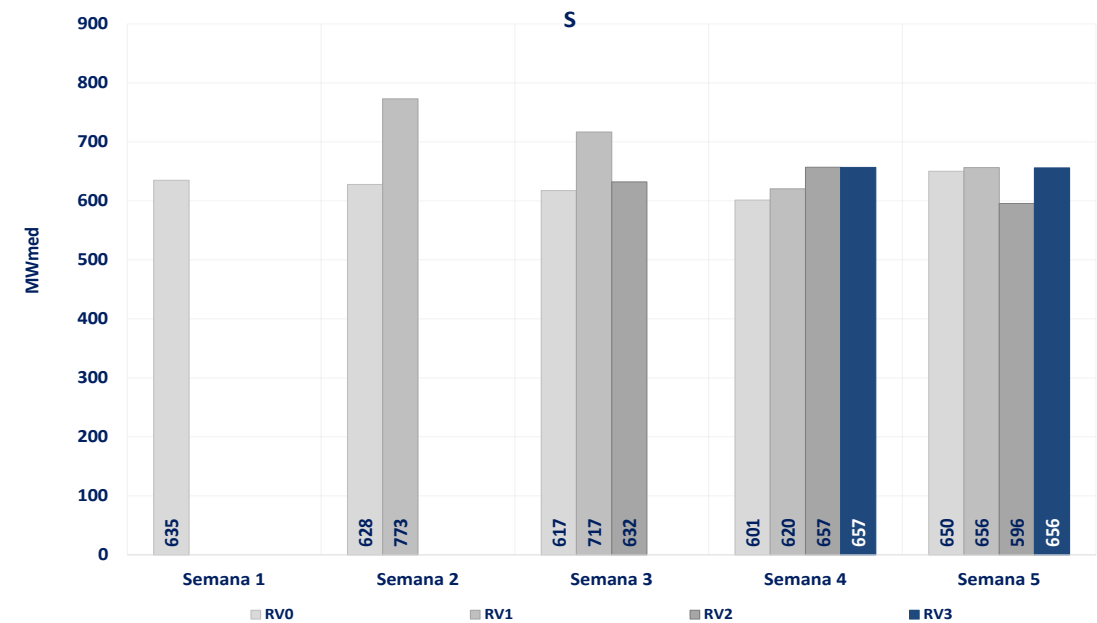
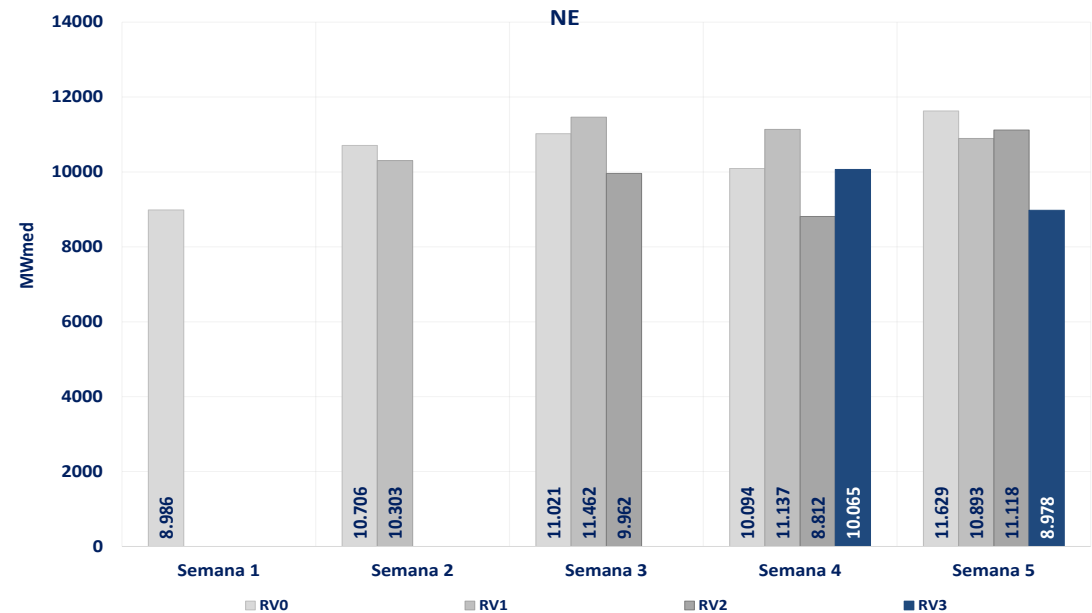
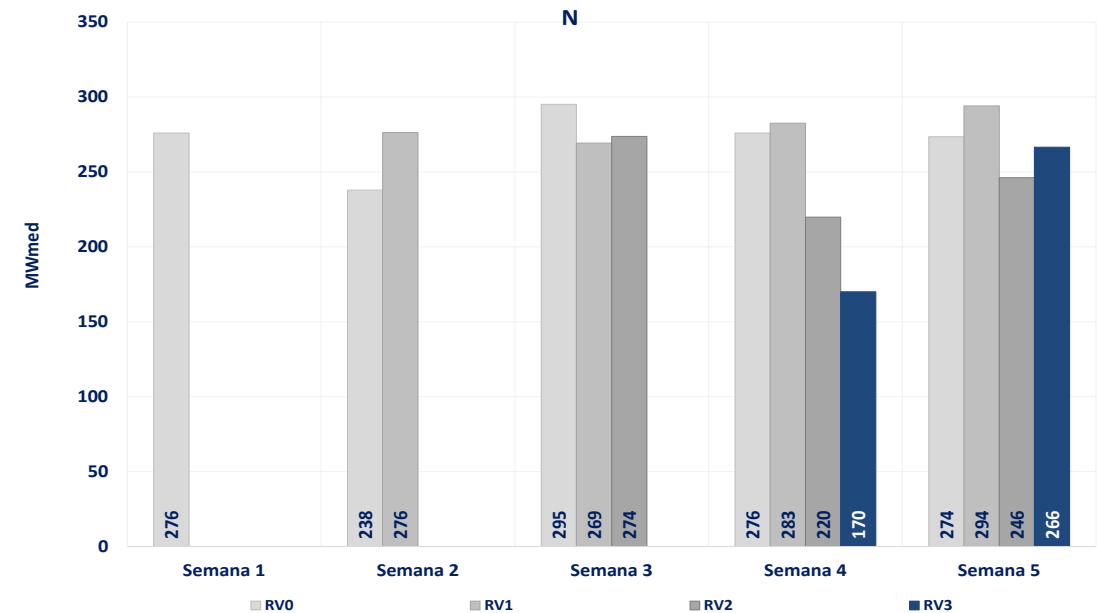


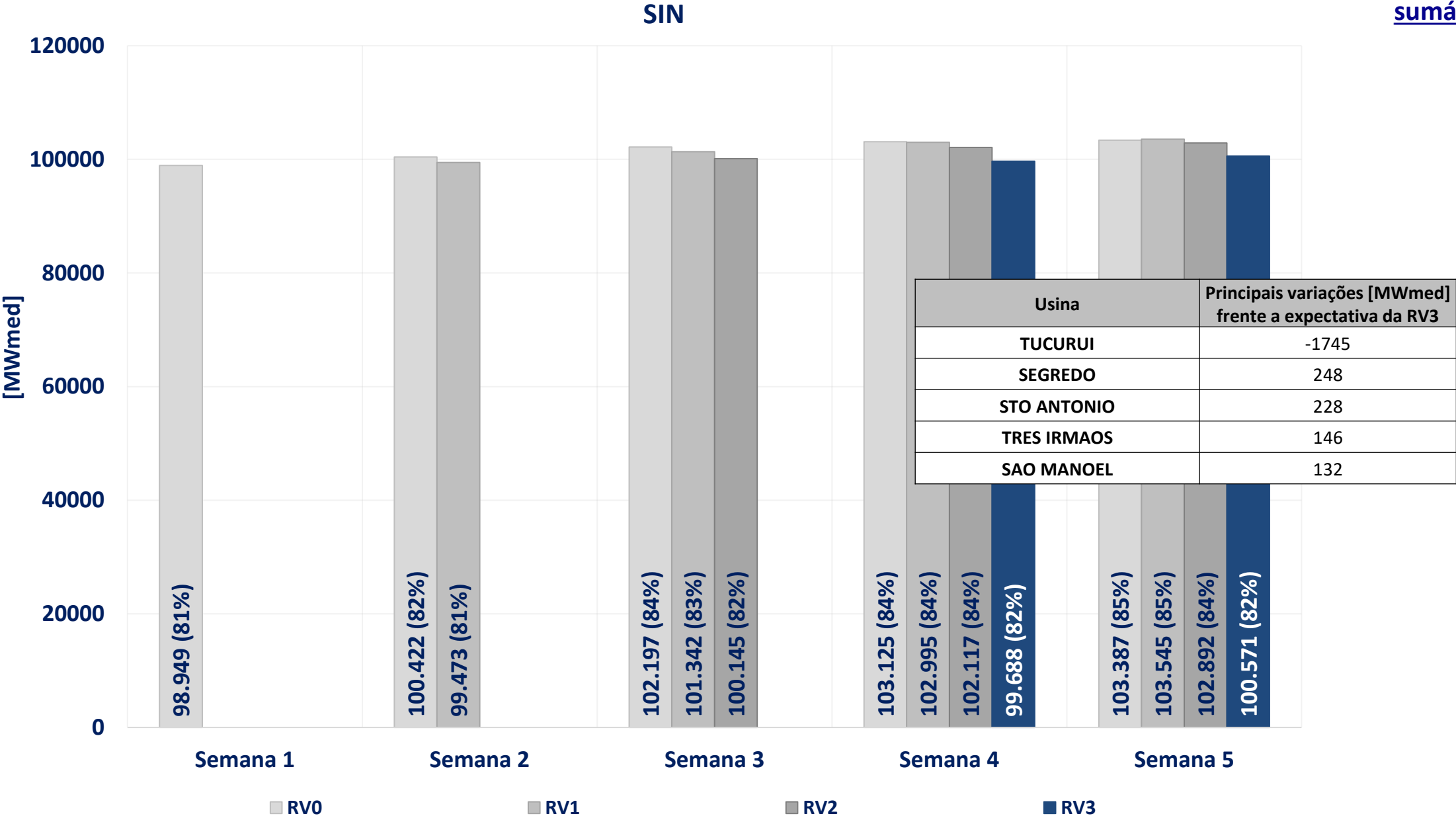
carga pesada (oficial)

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



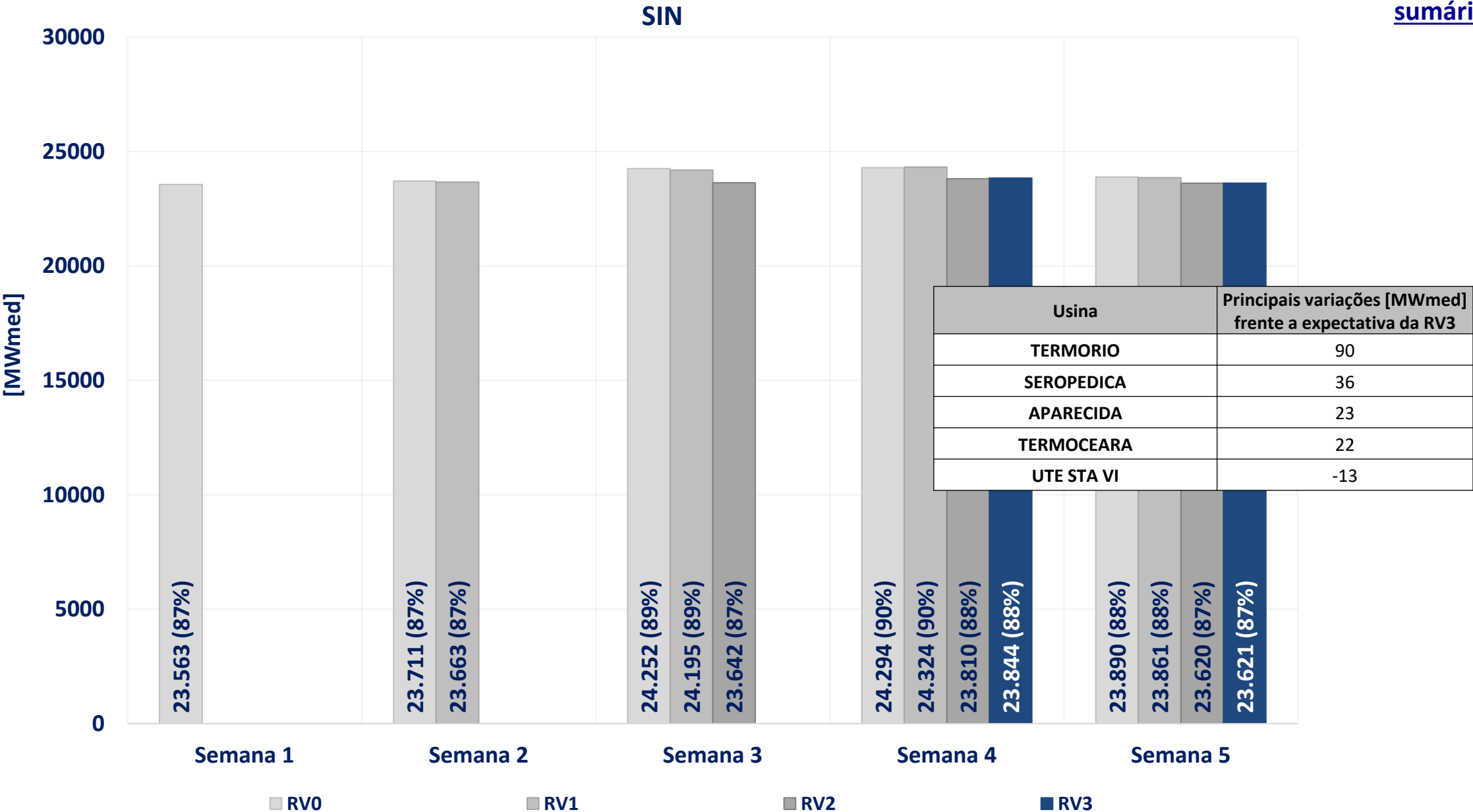
acompanhamento da geração eólica – rv3 de dezembro





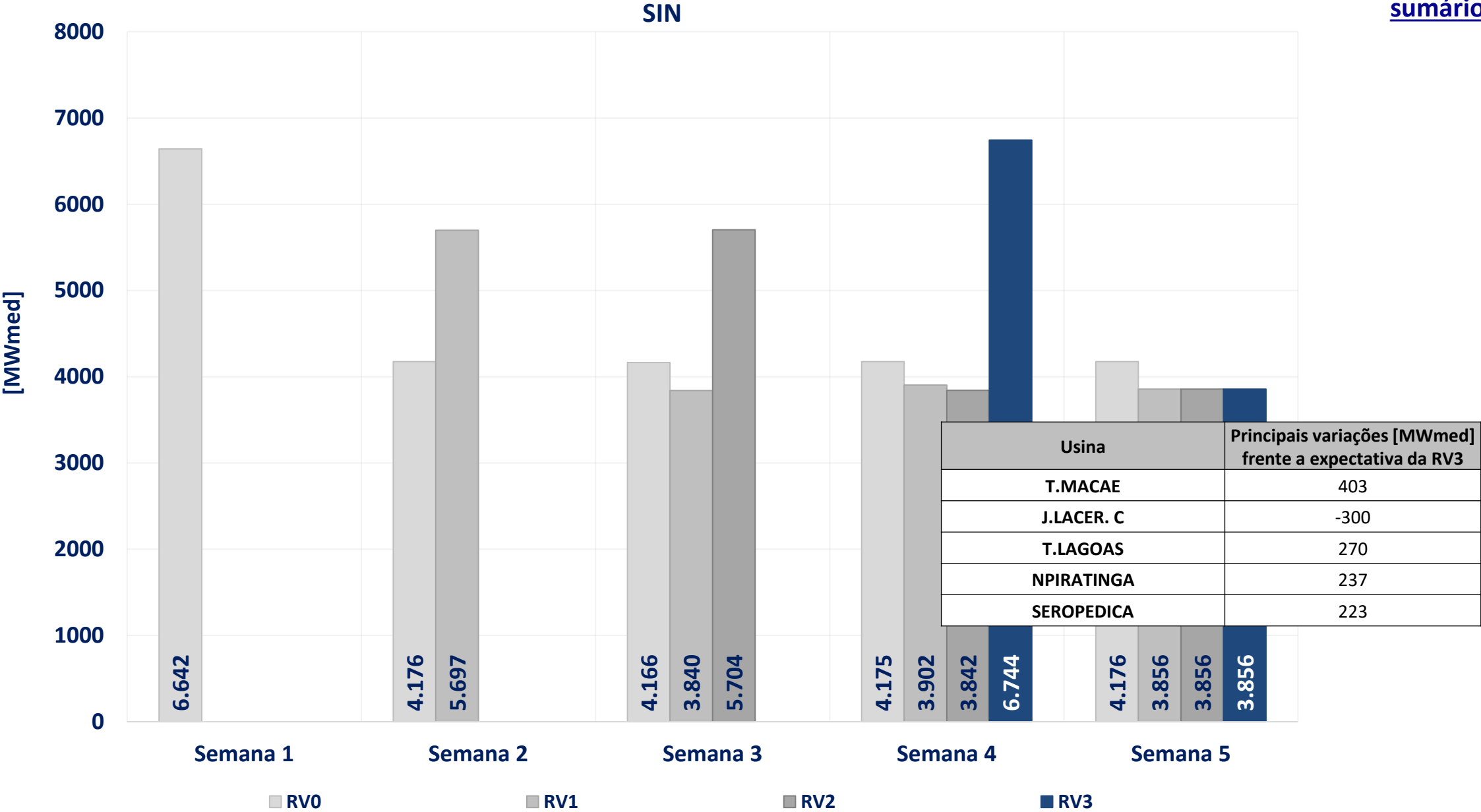
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

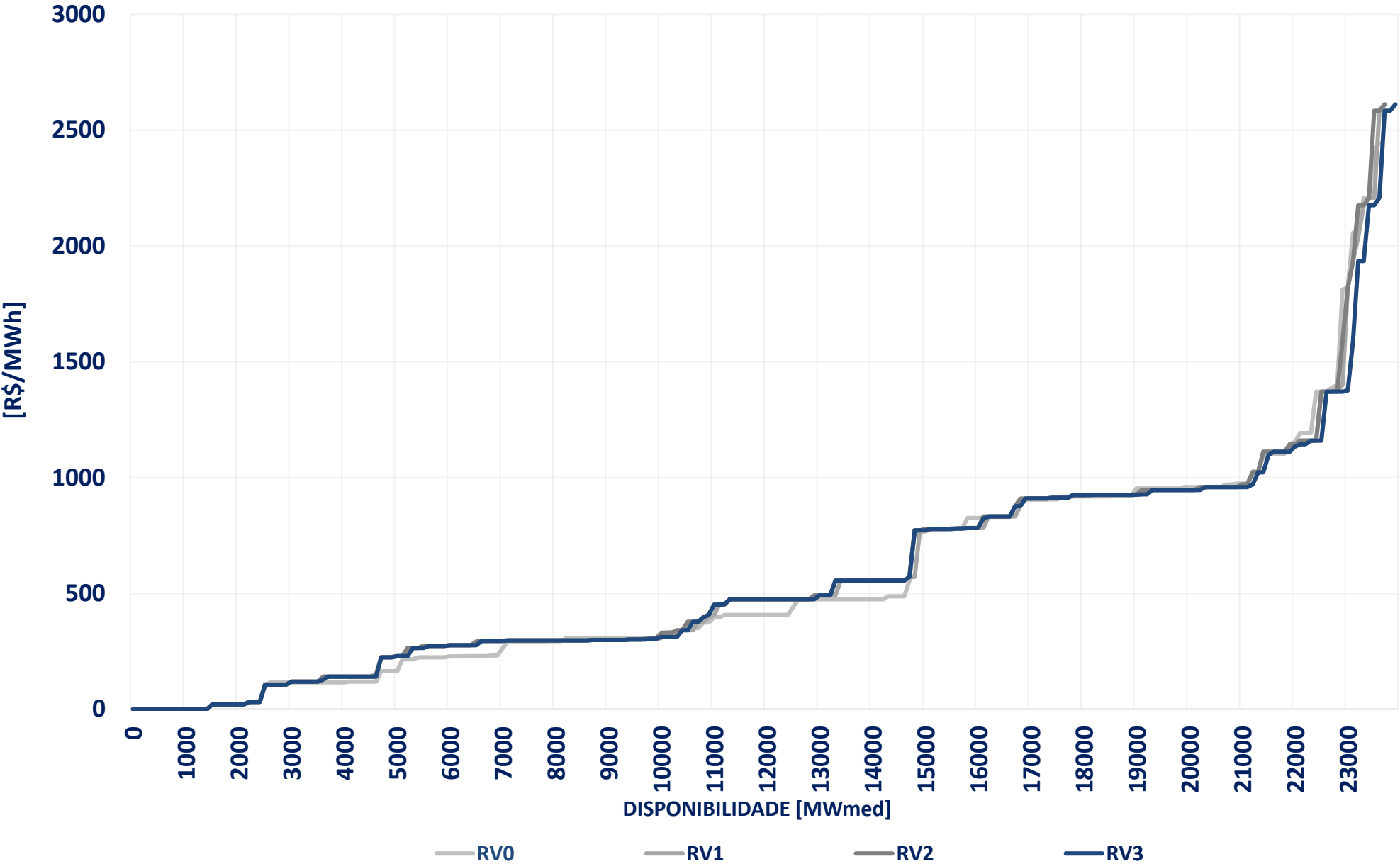


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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.

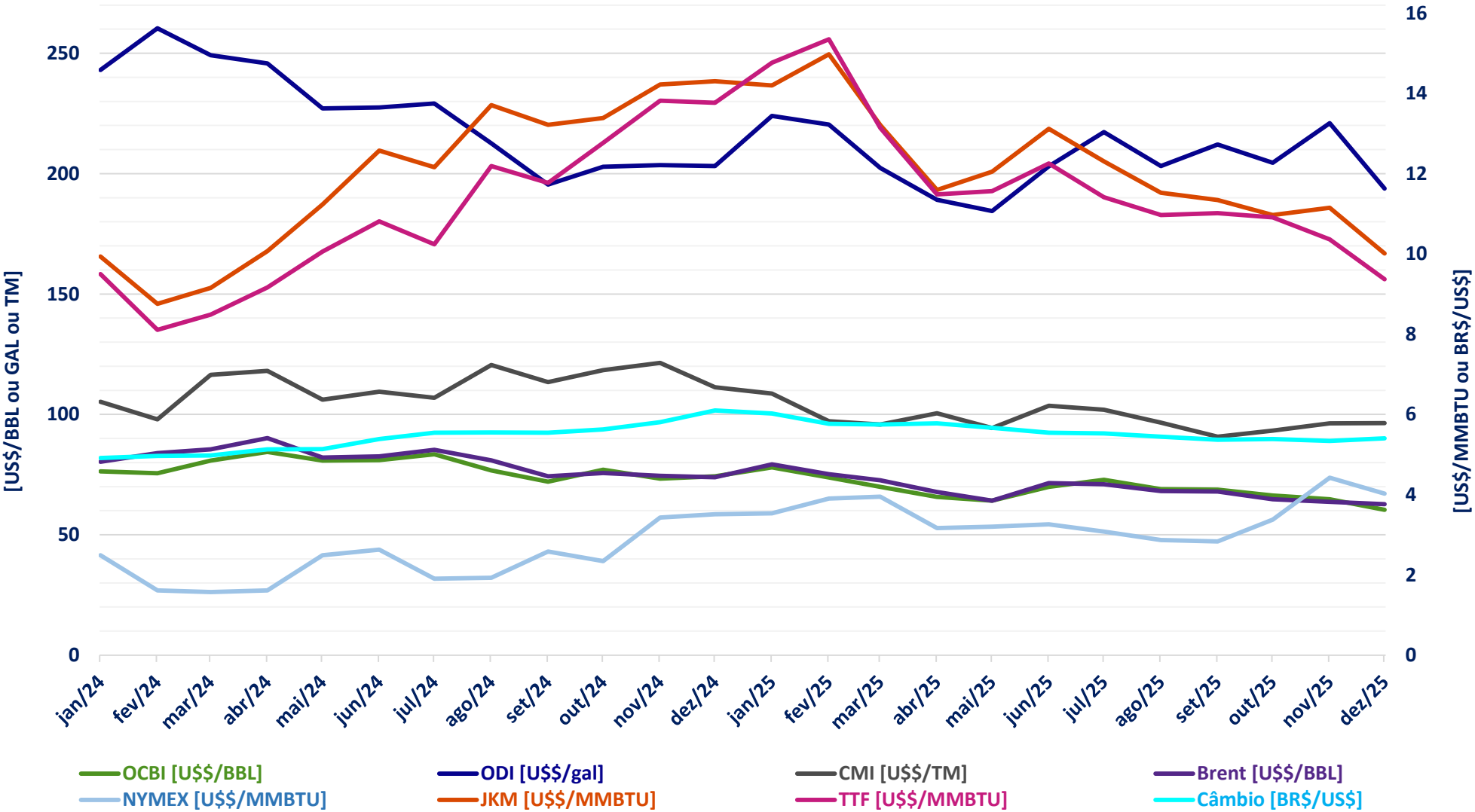
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	970,65	1074,8	104 R\$/MWh (-10%)
48	ARAUCARIA	780	1033,46	253 R\$/MWh (-25%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de dezembro



sumário

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-6,8%	-12,3%	0,1%	-1,4%	-9,0%	-10,2%	-9,6%	1,2%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 18/12/2025, com impacto no reajuste do mês janeiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -1,3% (-663 MWmed), indo de 76% a 75% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 17,9% (10796 MWmed), indo de 84 a 99 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 5,6% (2,4 p.p), indo de 44,9% a 47,4%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 0,2% (23 MWmed), indo de 10876 a 10900 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,5% (-457 MWmed), indo de 100145 a 99688 MWmed

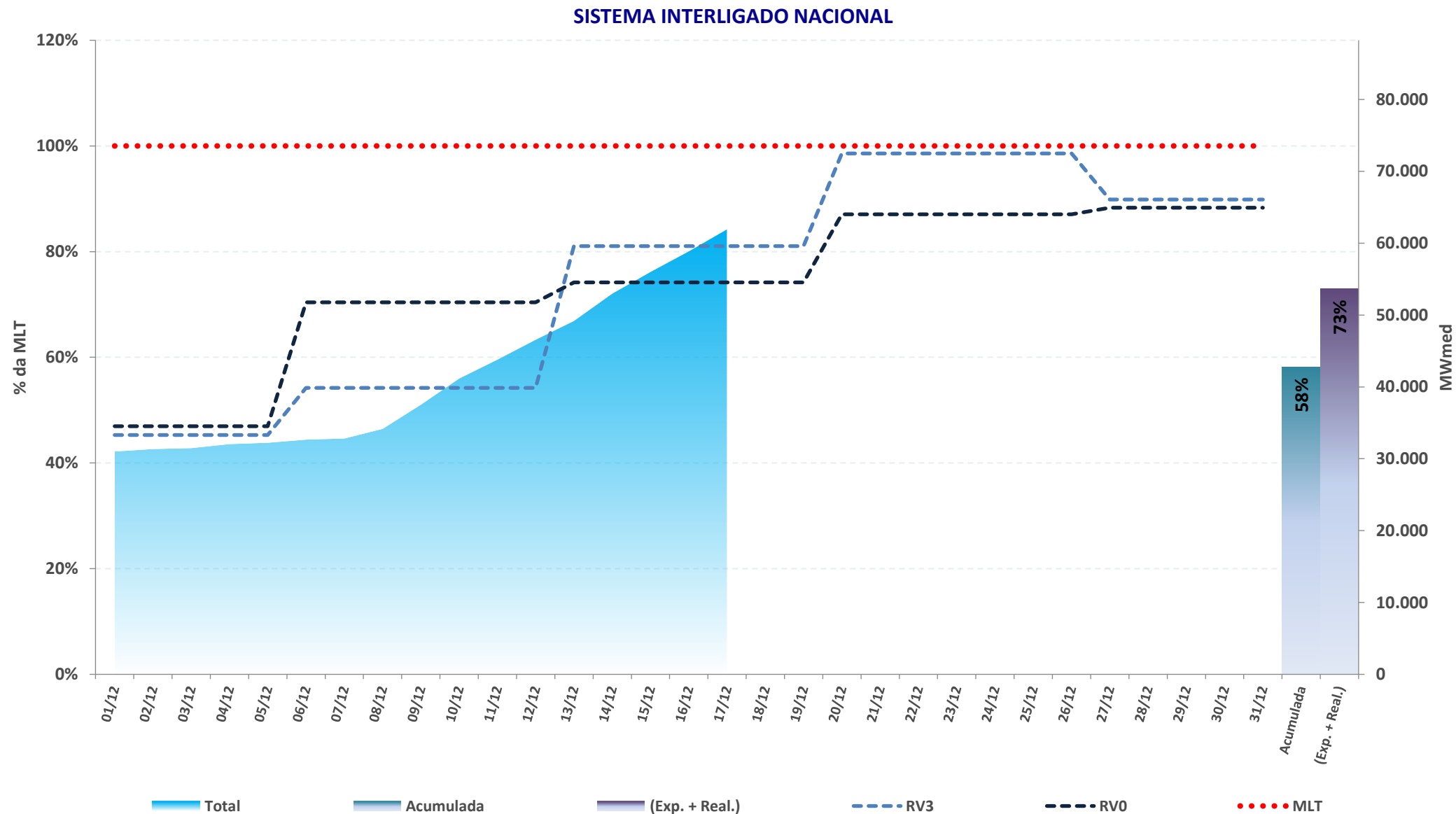
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,9% (201 MWmed), indo de 23642 a 23844 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 18,2% (1041 MWmed), indo de 5704 a 6744 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,5% (2,90 R\$/MWh), indo de 589,32 R\$/MWh a 592,22 R\$/MWh

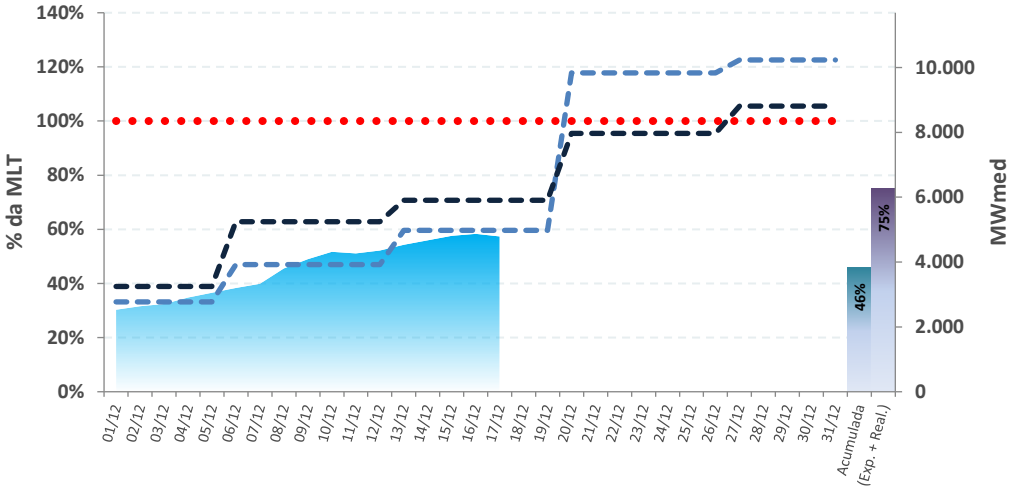
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 4,0% (22,84 R\$/MWh), indo de 569,38 a 592,22

acompanhamento da operação

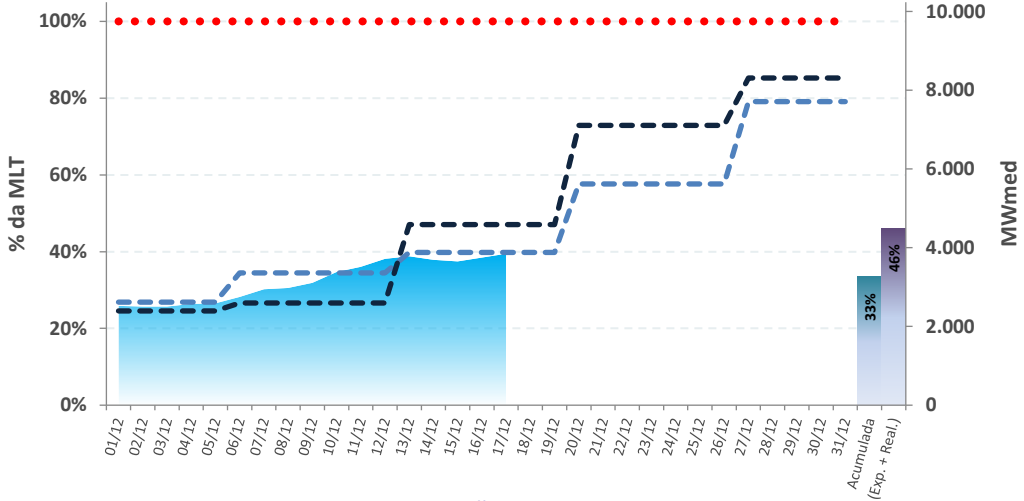


acompanhamento da energia natural afluente

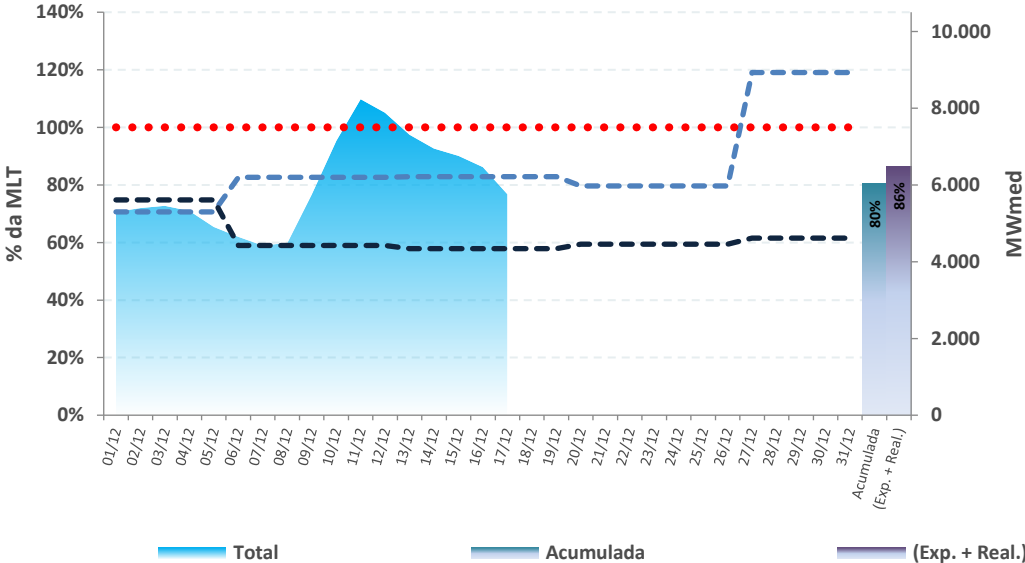
REGIÃO NORTE



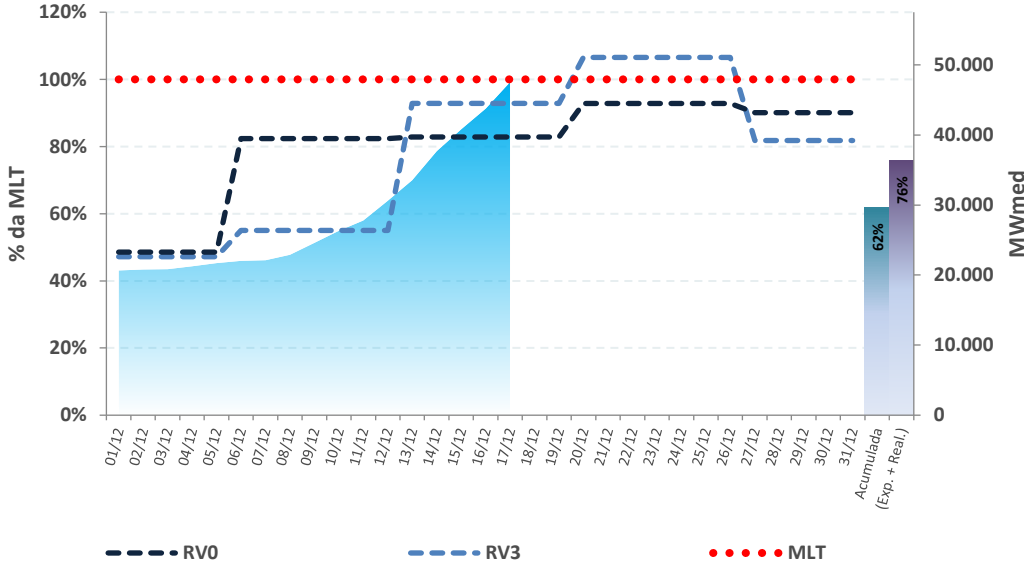
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



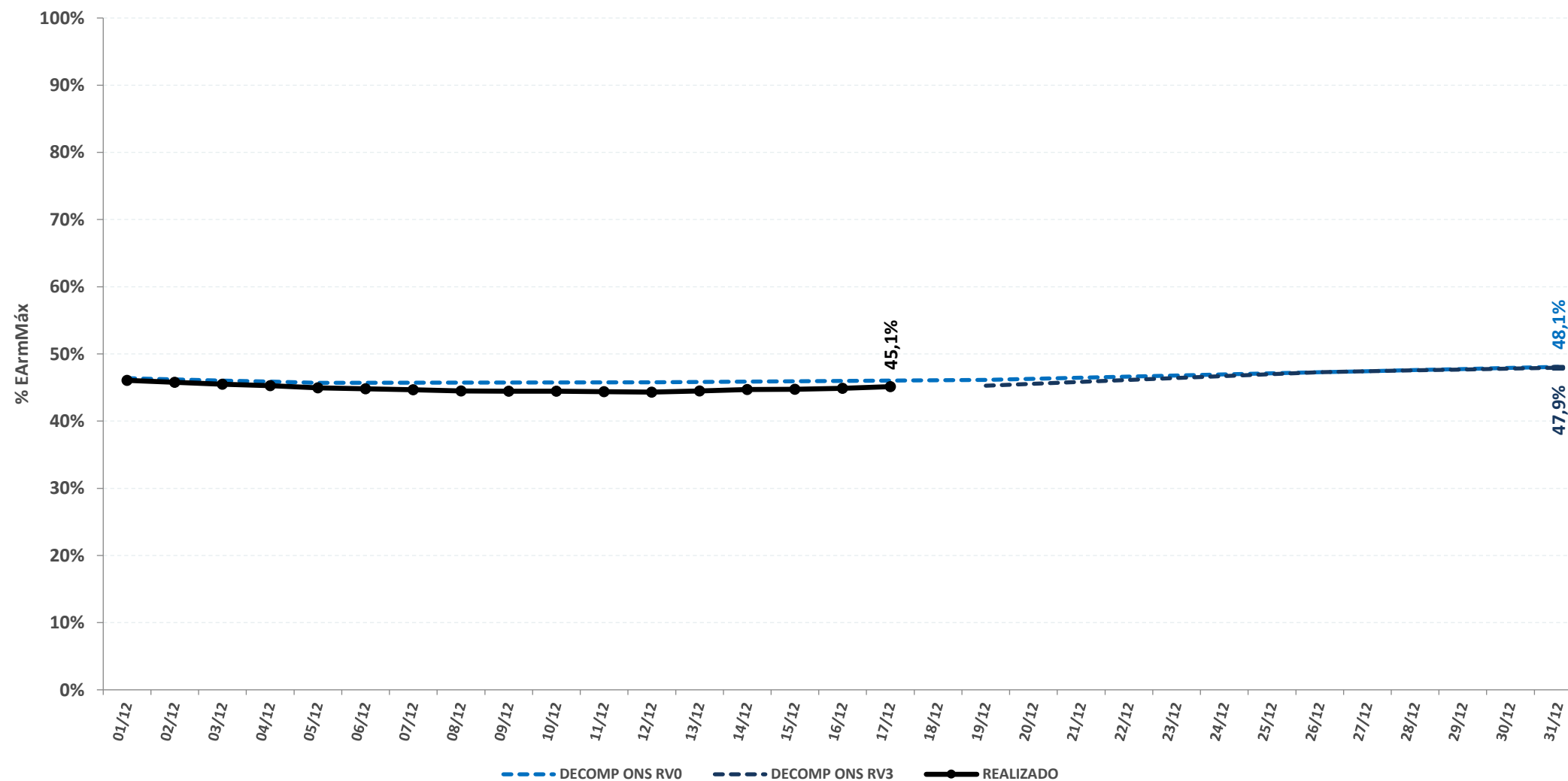
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

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

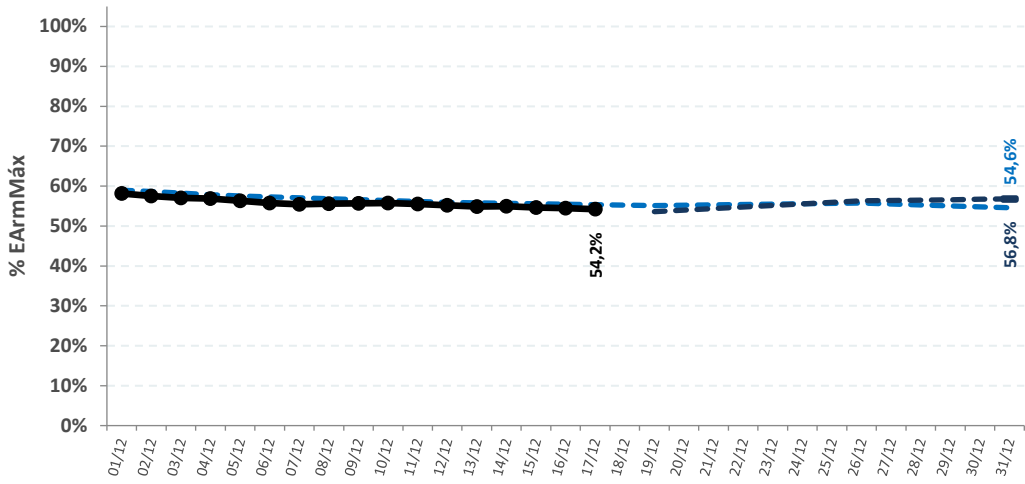
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

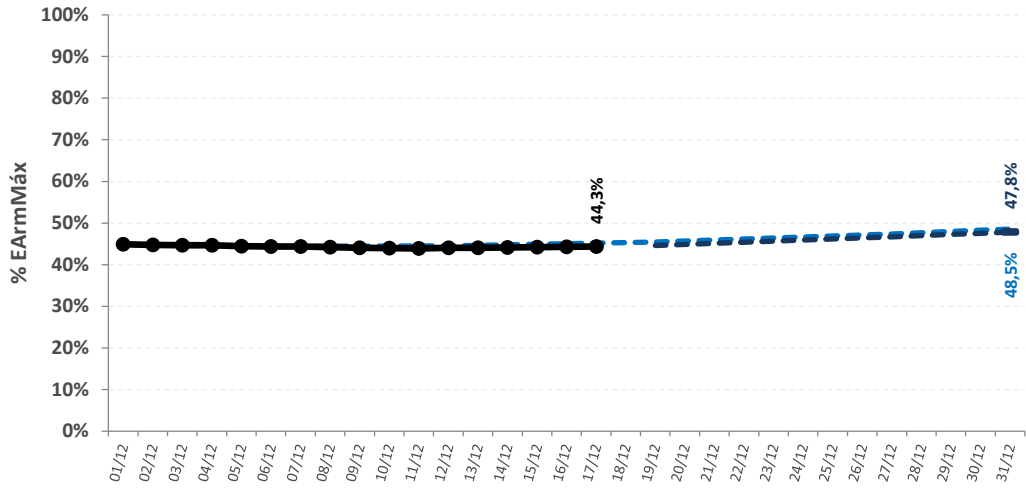


acompanhamento da energia armazenada

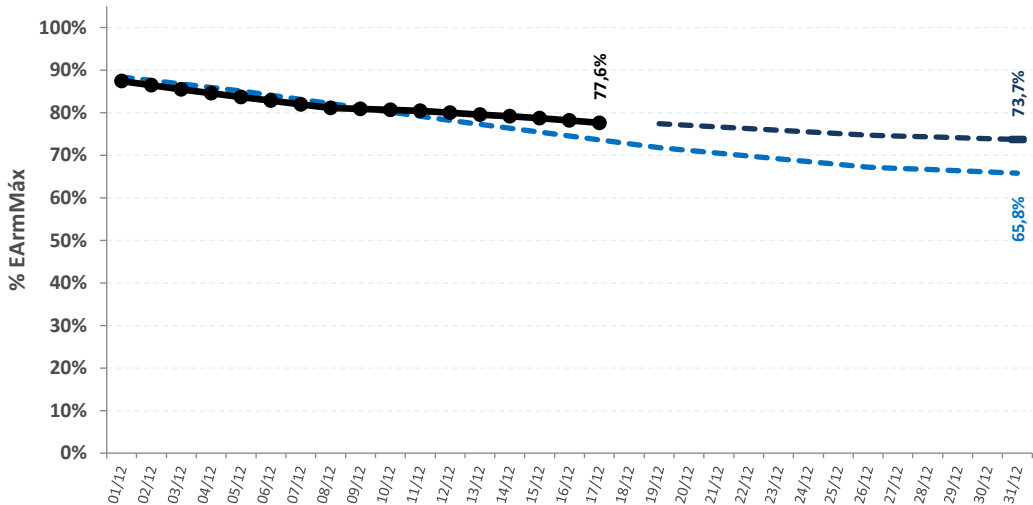
REGIÃO NORTE



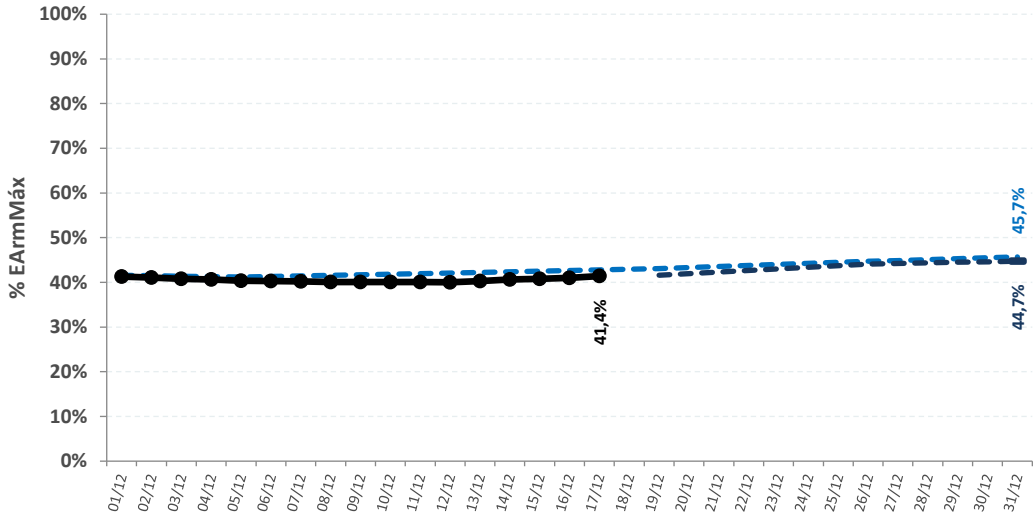
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

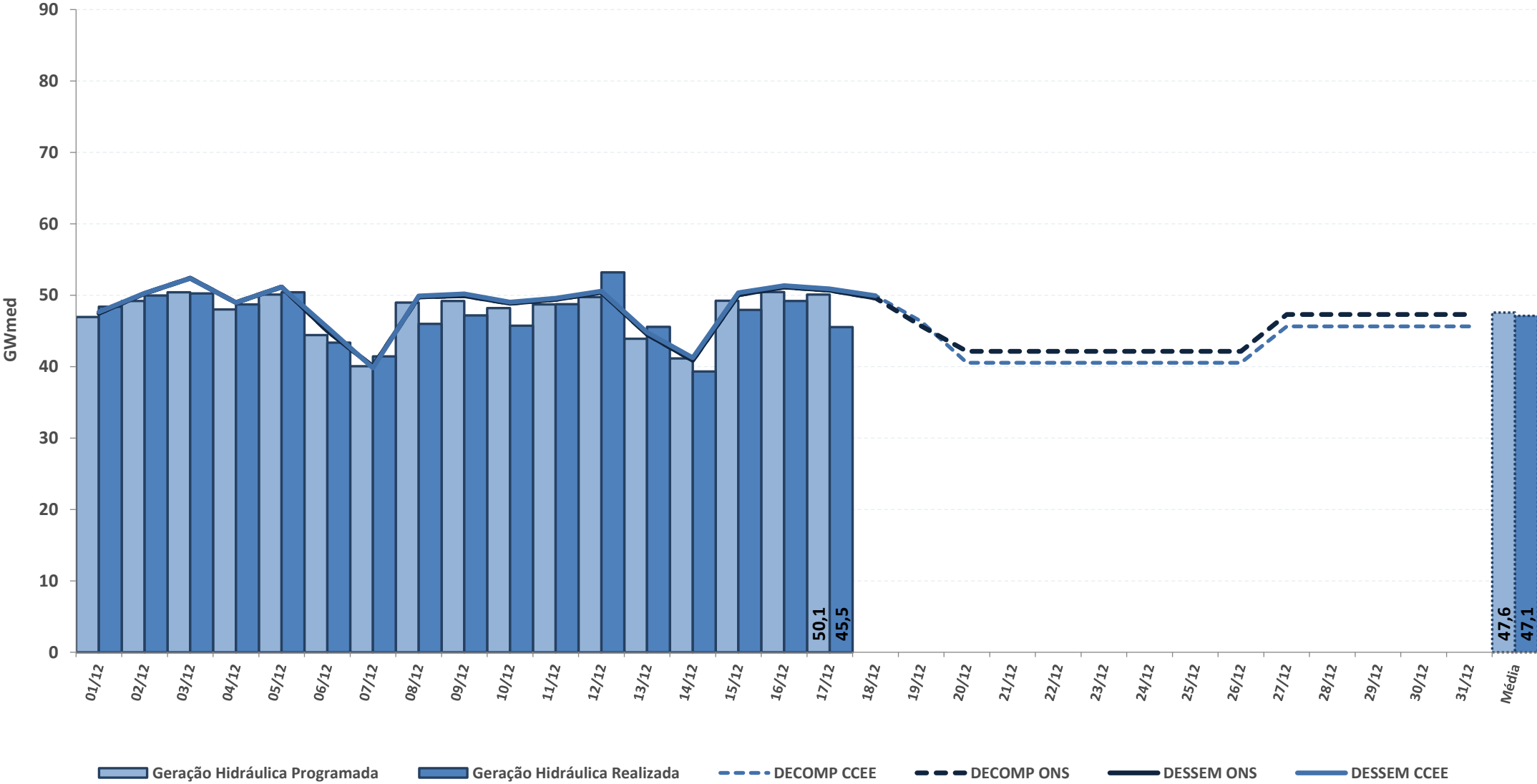


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

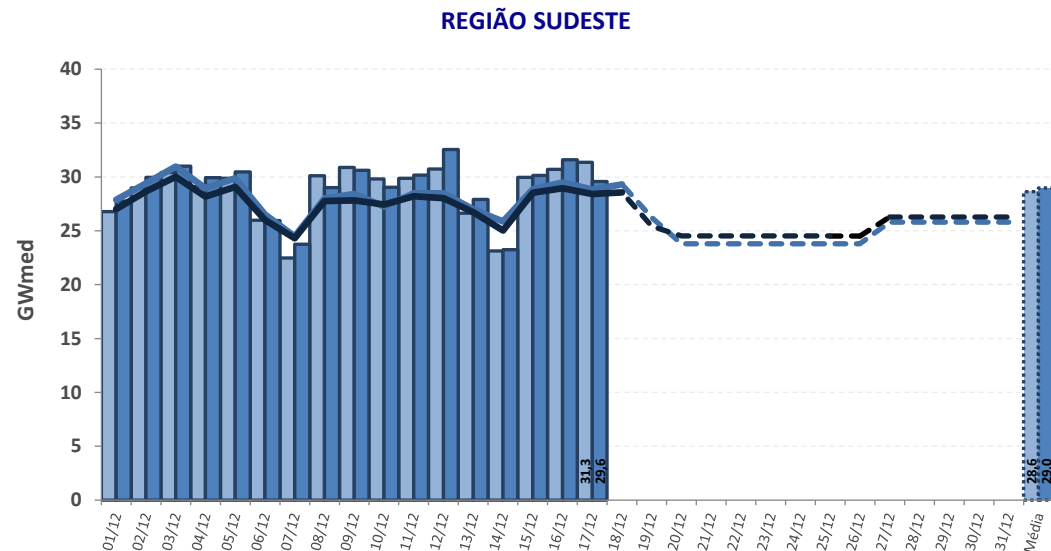
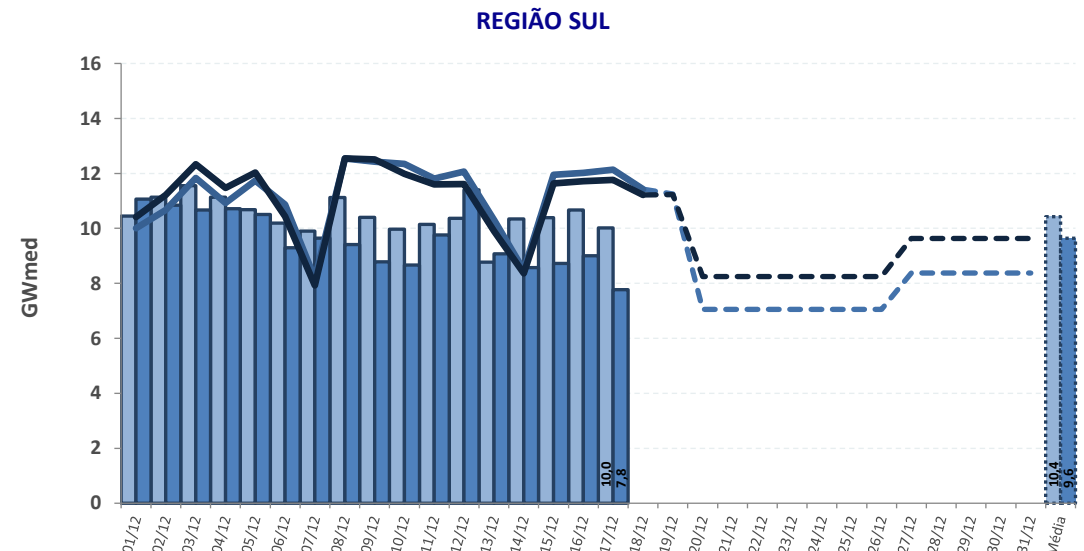
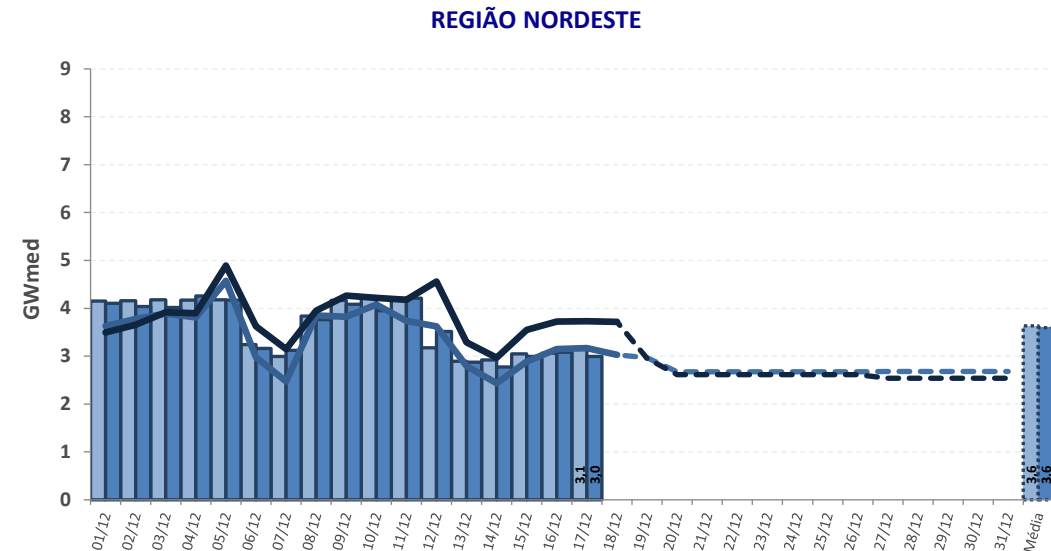
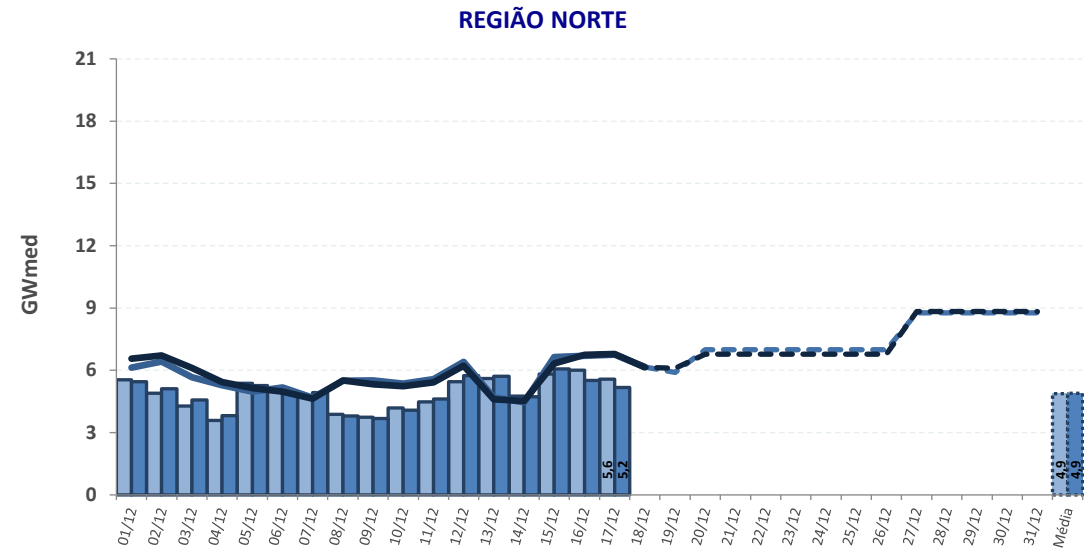
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

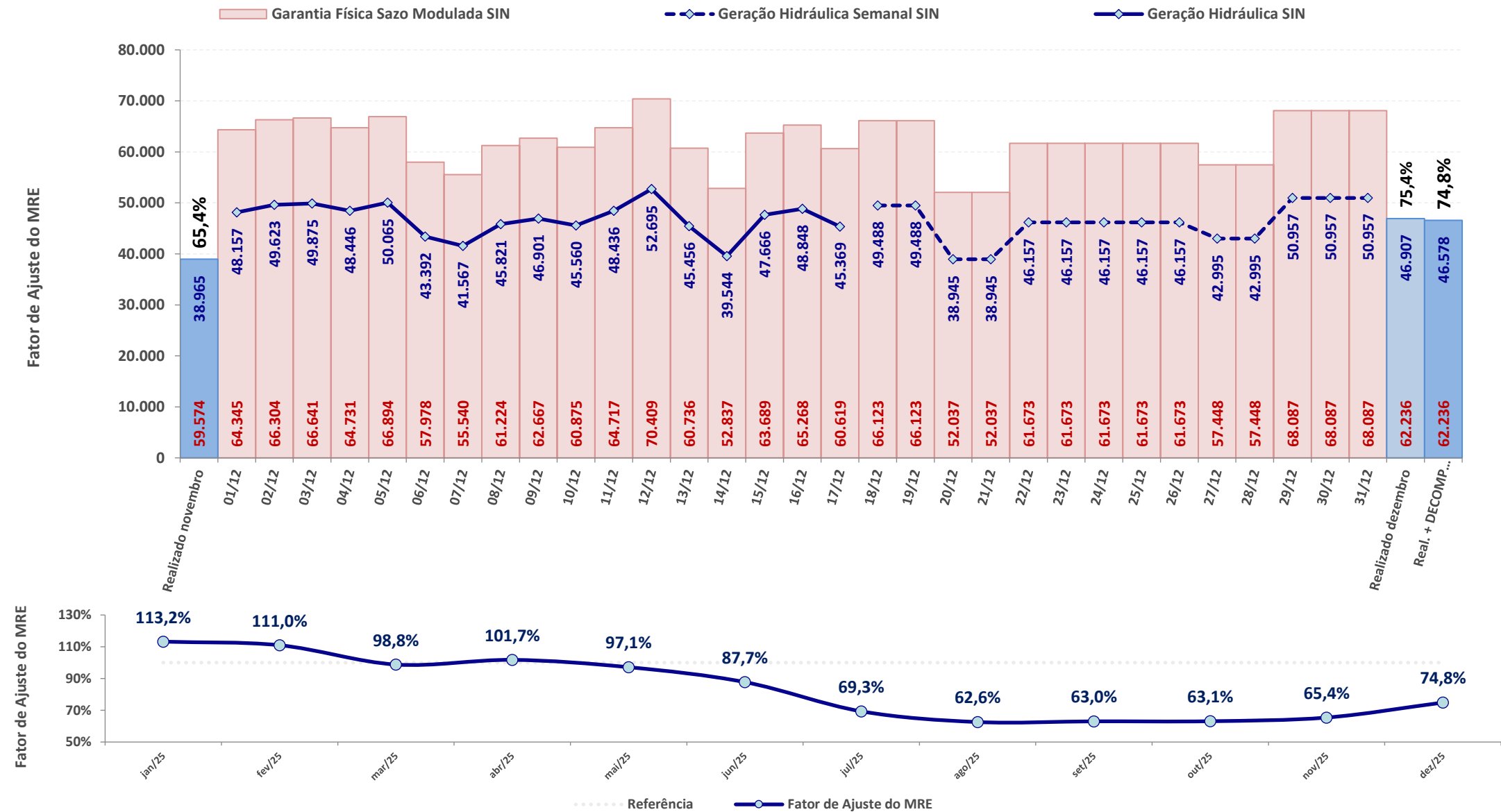


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

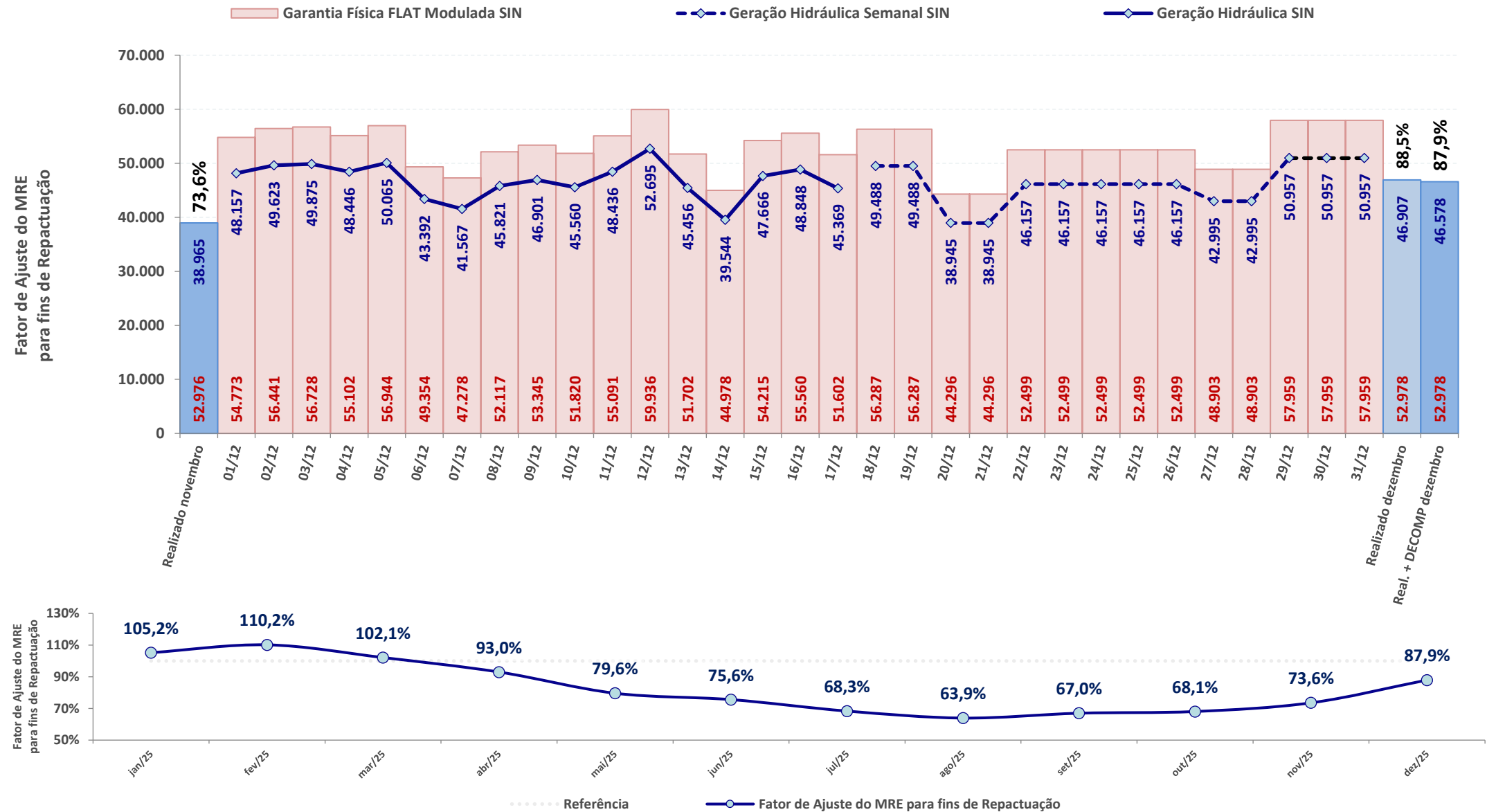
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

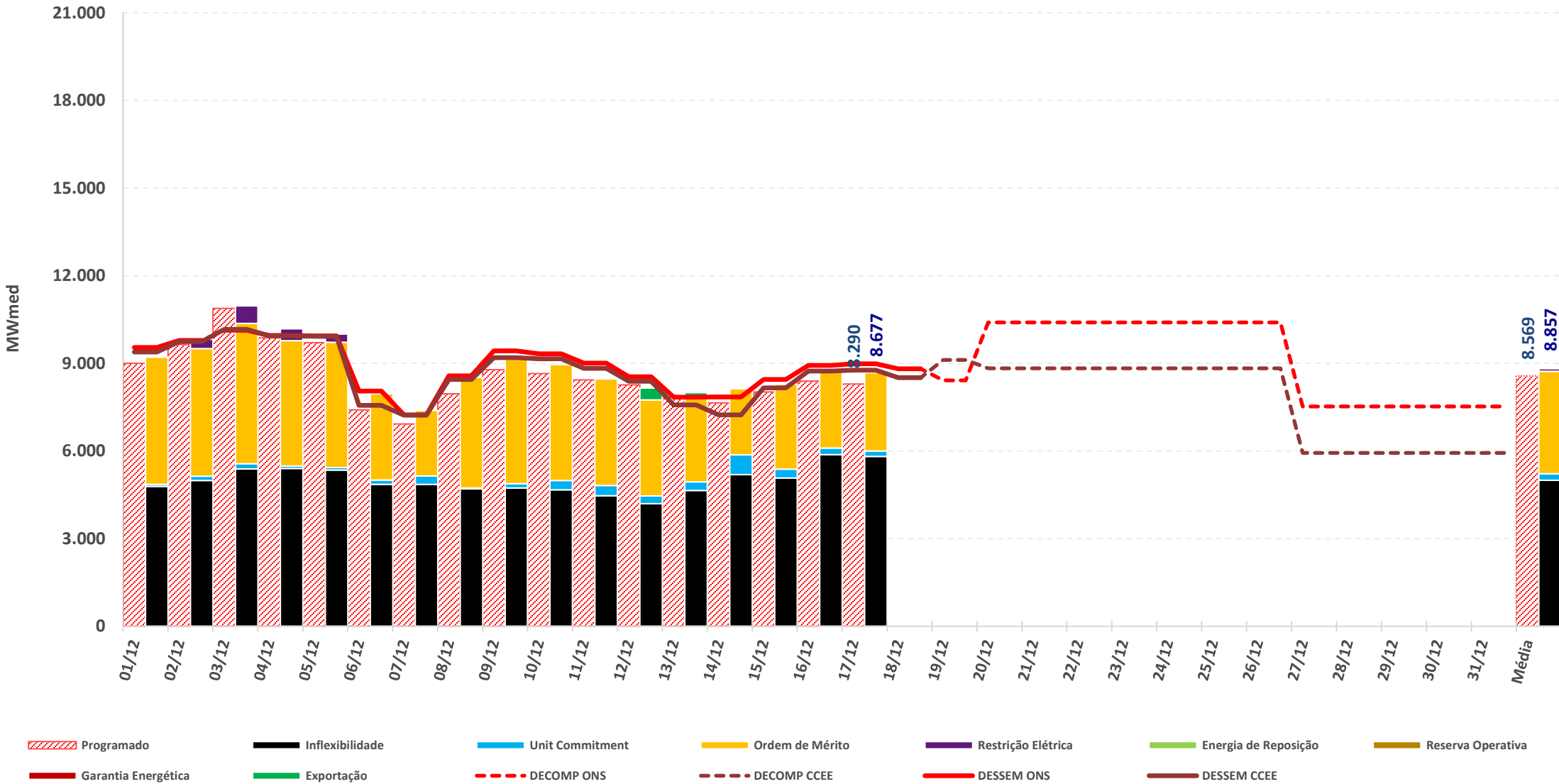
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

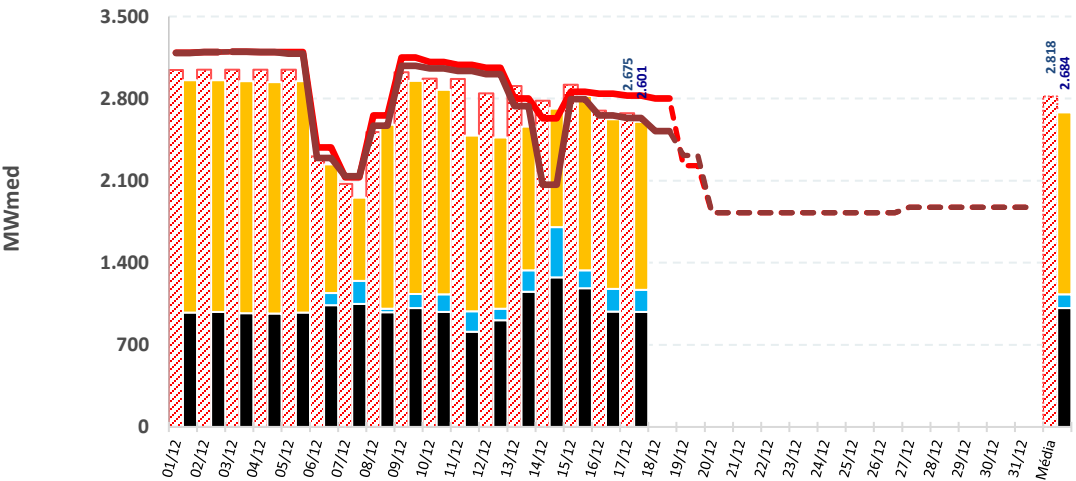
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



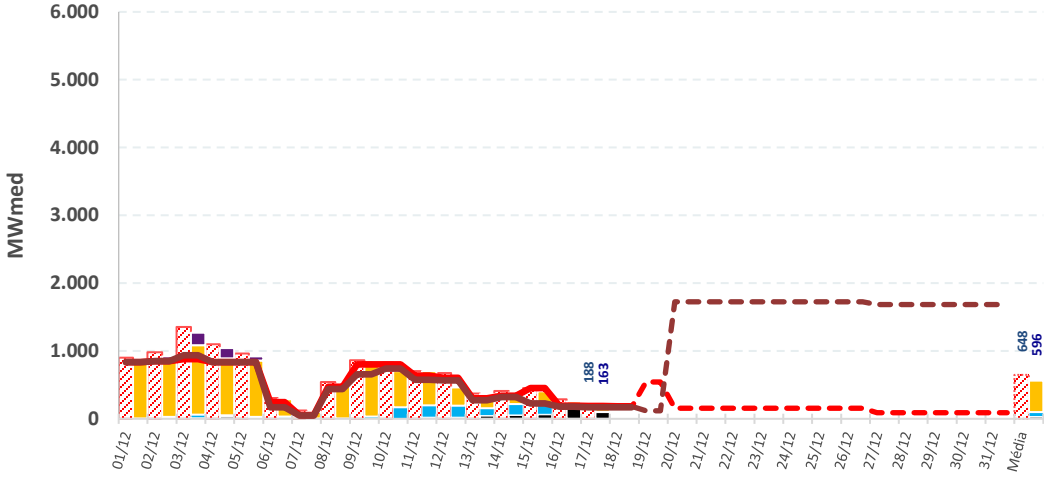
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

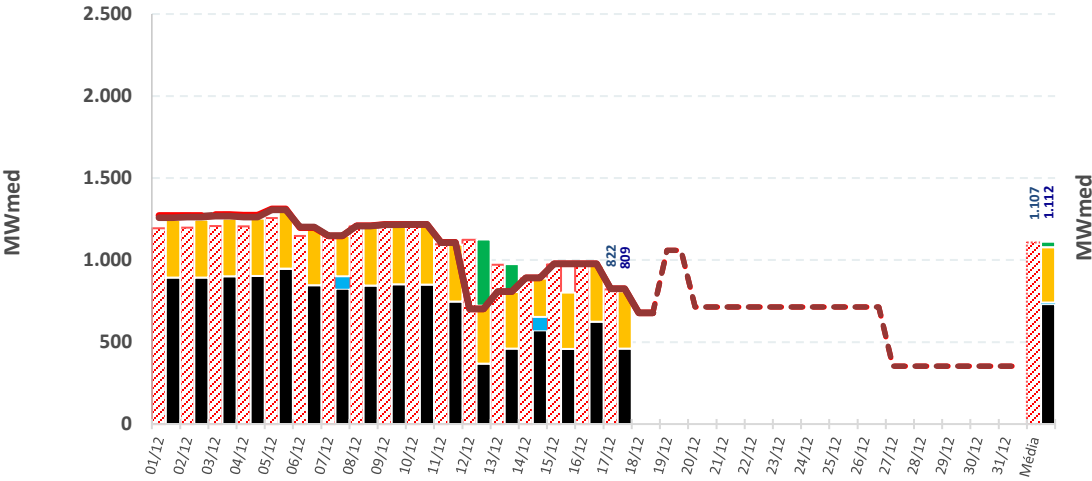
REGIÃO NORTE



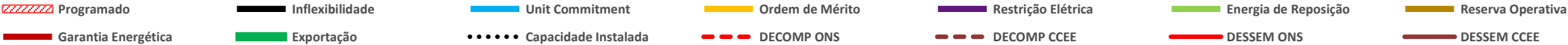
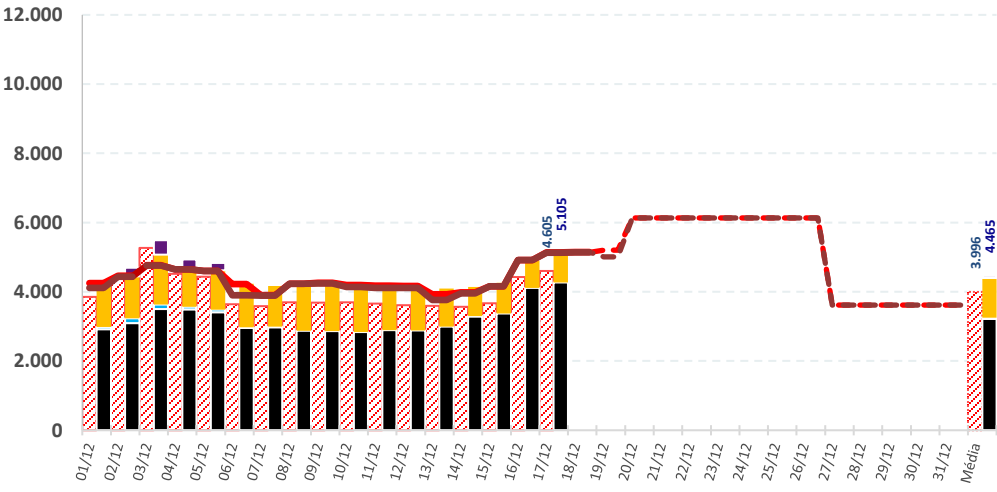
REGIÃO NORDESTE



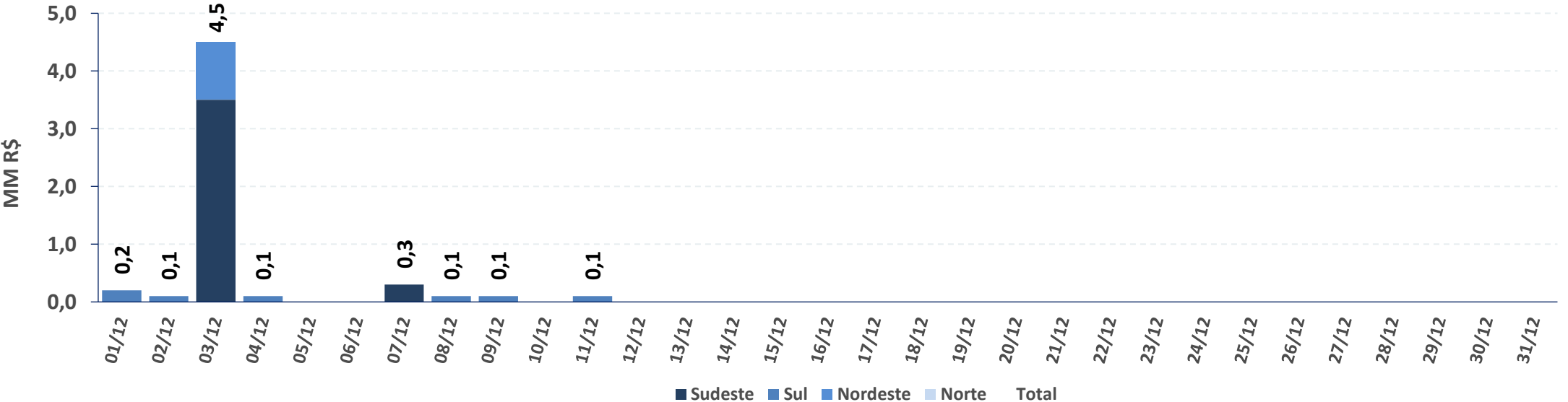
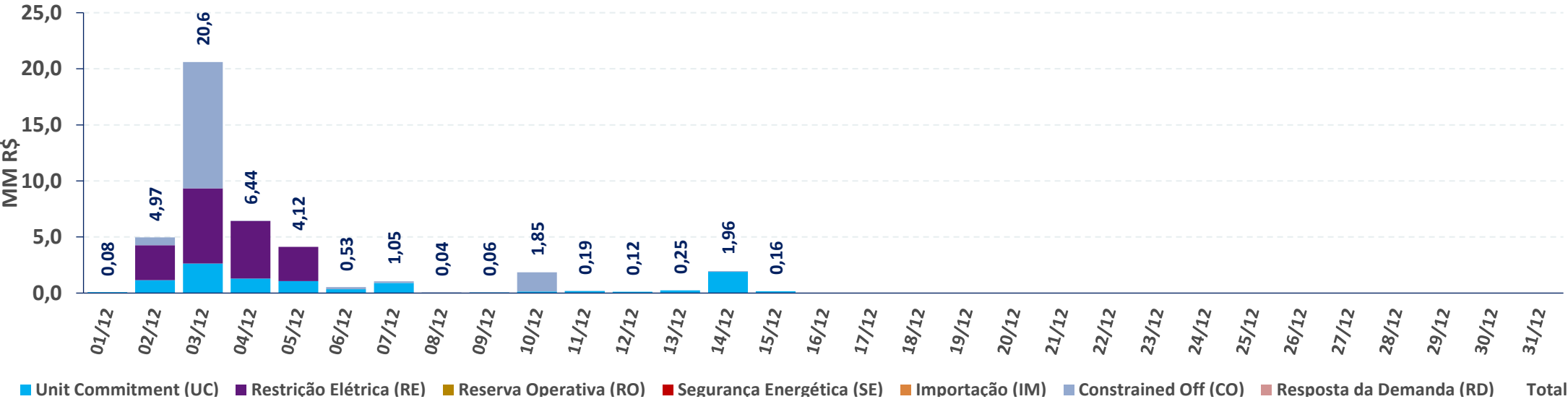
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



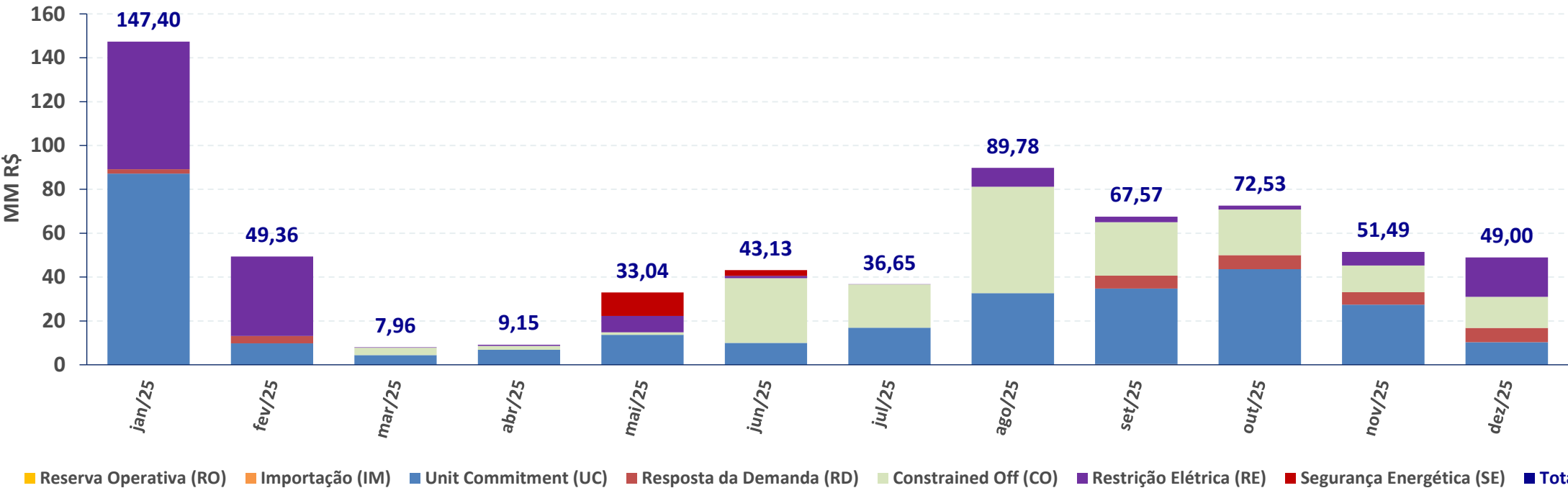
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

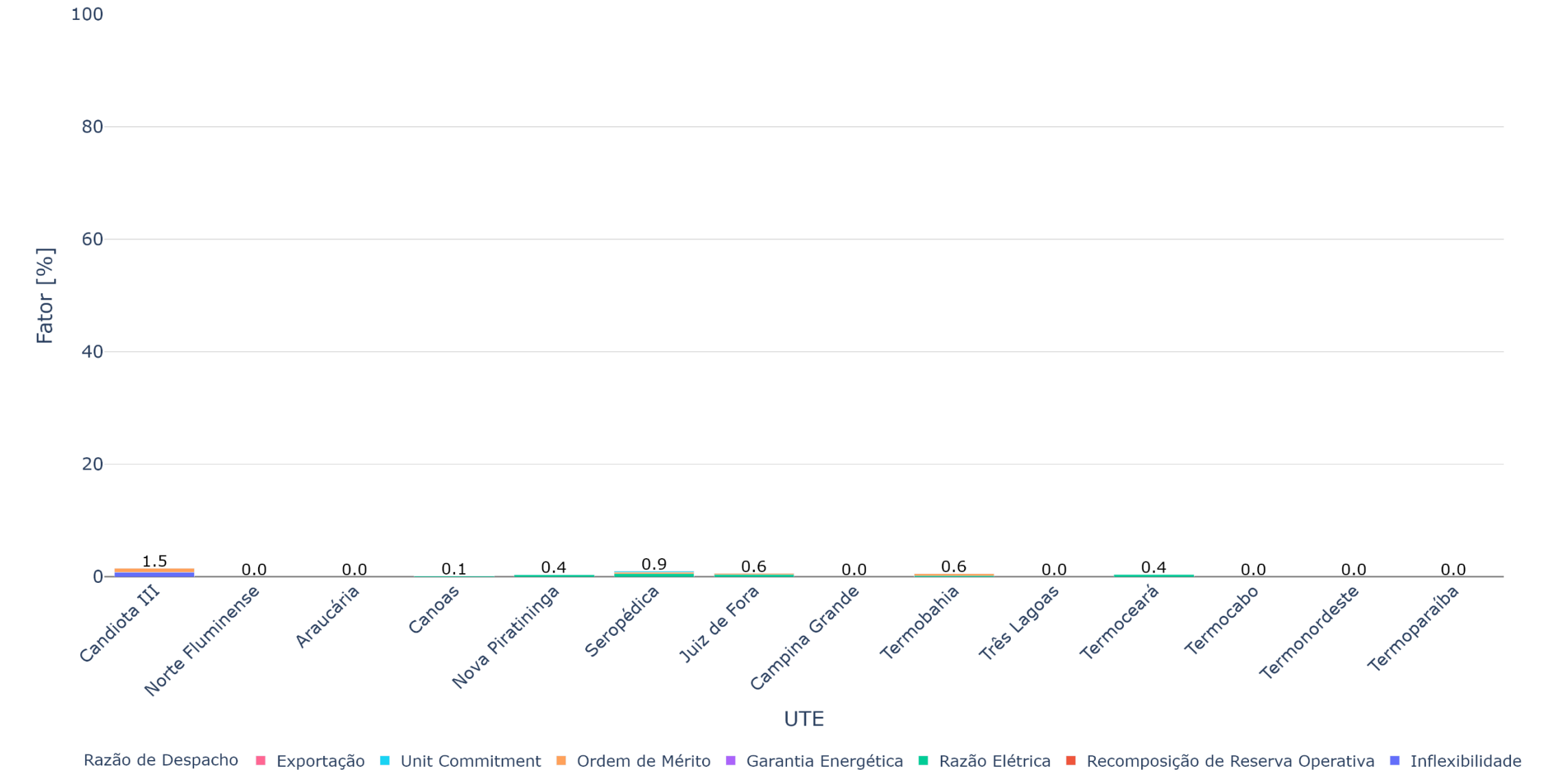
Fontes: BDO (ONS)

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

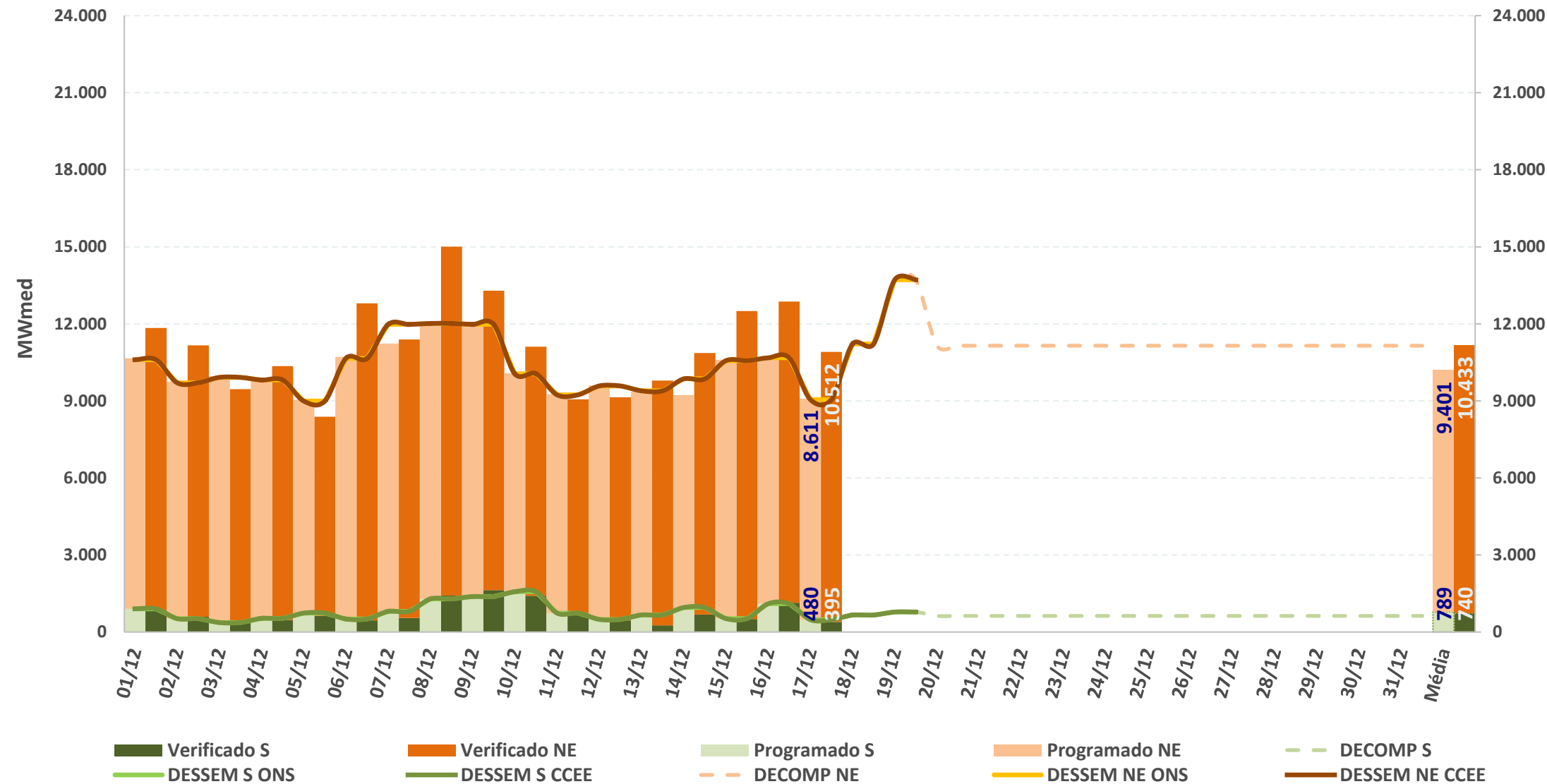


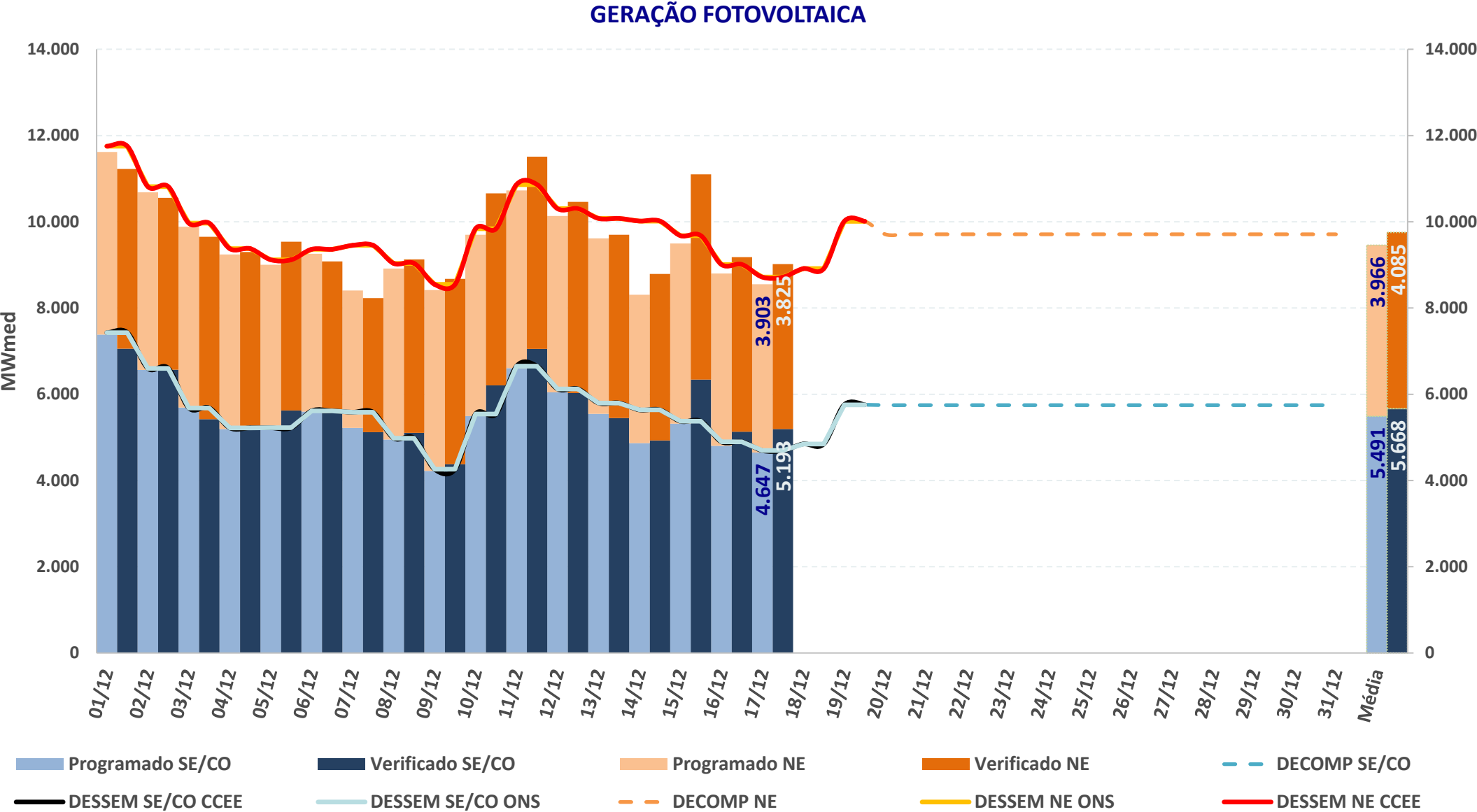
ESS MENSAL	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
RE [MM R\$]	R\$ 58,23	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 18,01
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 87,23	R\$ 9,73	R\$ 4,44	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 10,30
RD [MM R\$]	R\$ 1,95	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,70	R\$ 6,55
CO [MM R\$]	R\$ -	R\$ 0,01	R\$ 3,32	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 14,14
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 147,40	R\$ 49,36	R\$ 7,96	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,49	R\$ 49,00
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 3,91	R\$ 4,74	R\$ 2,41	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 5,69

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



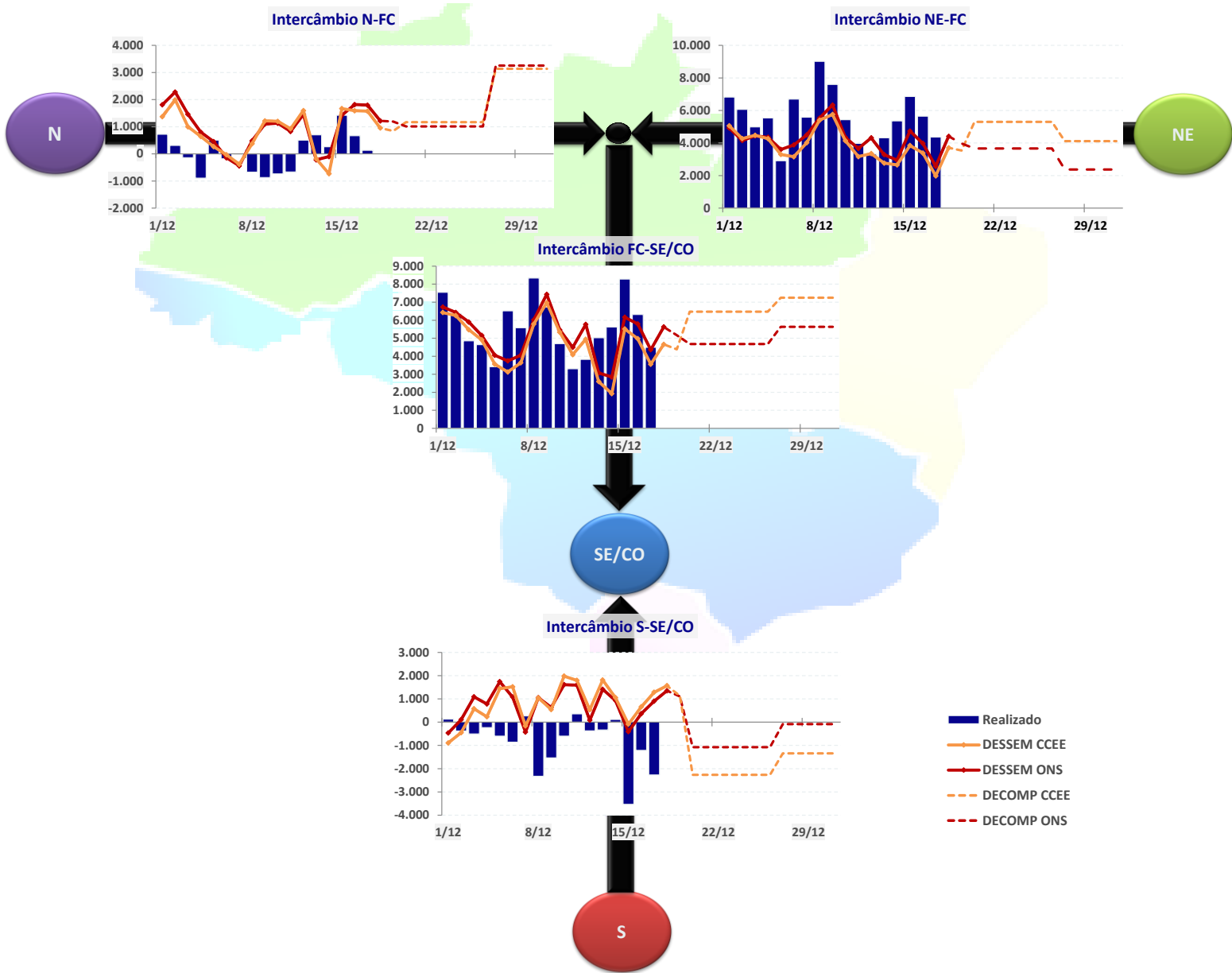
GERAÇÃO EÓLICA

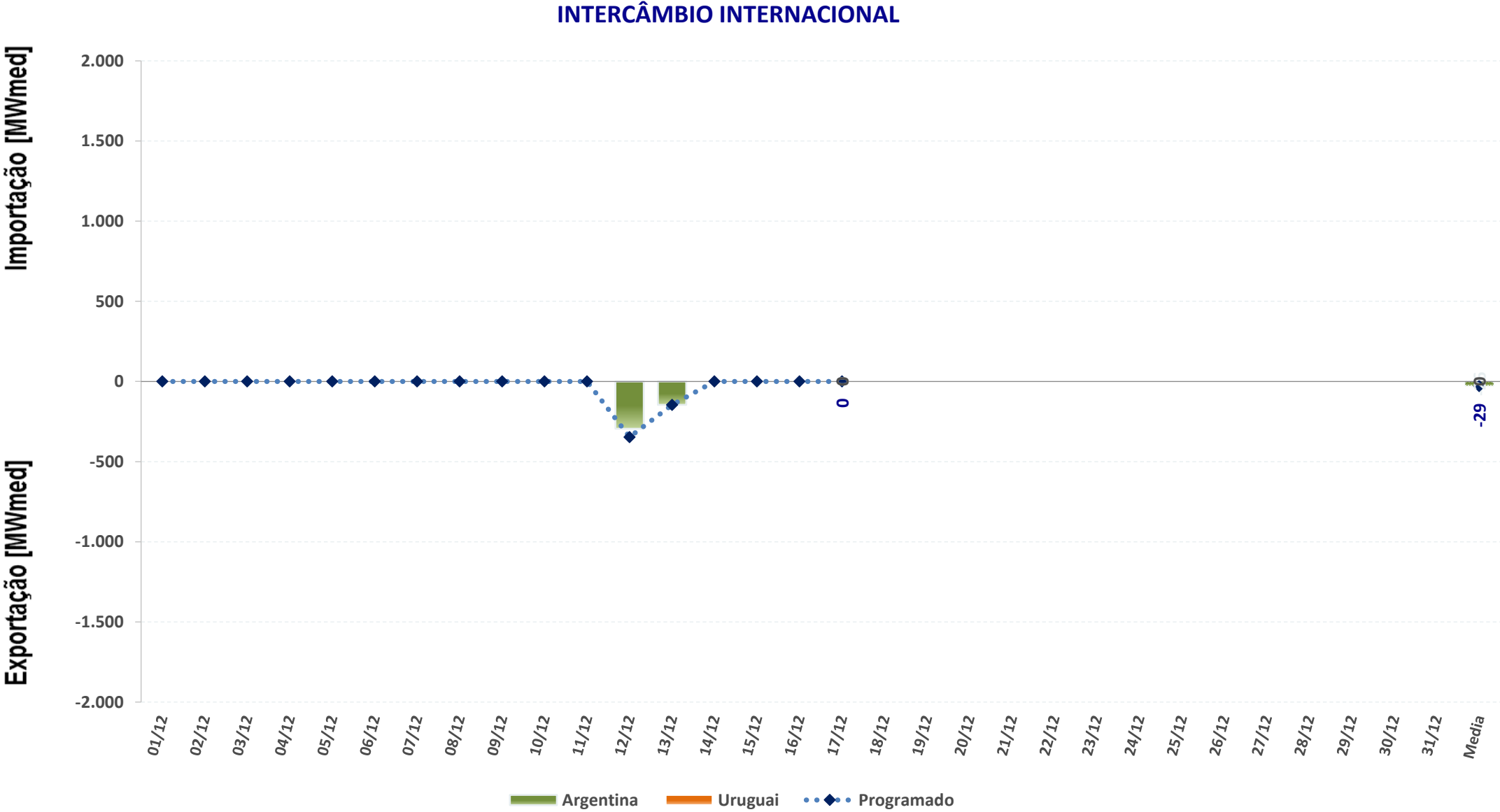




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

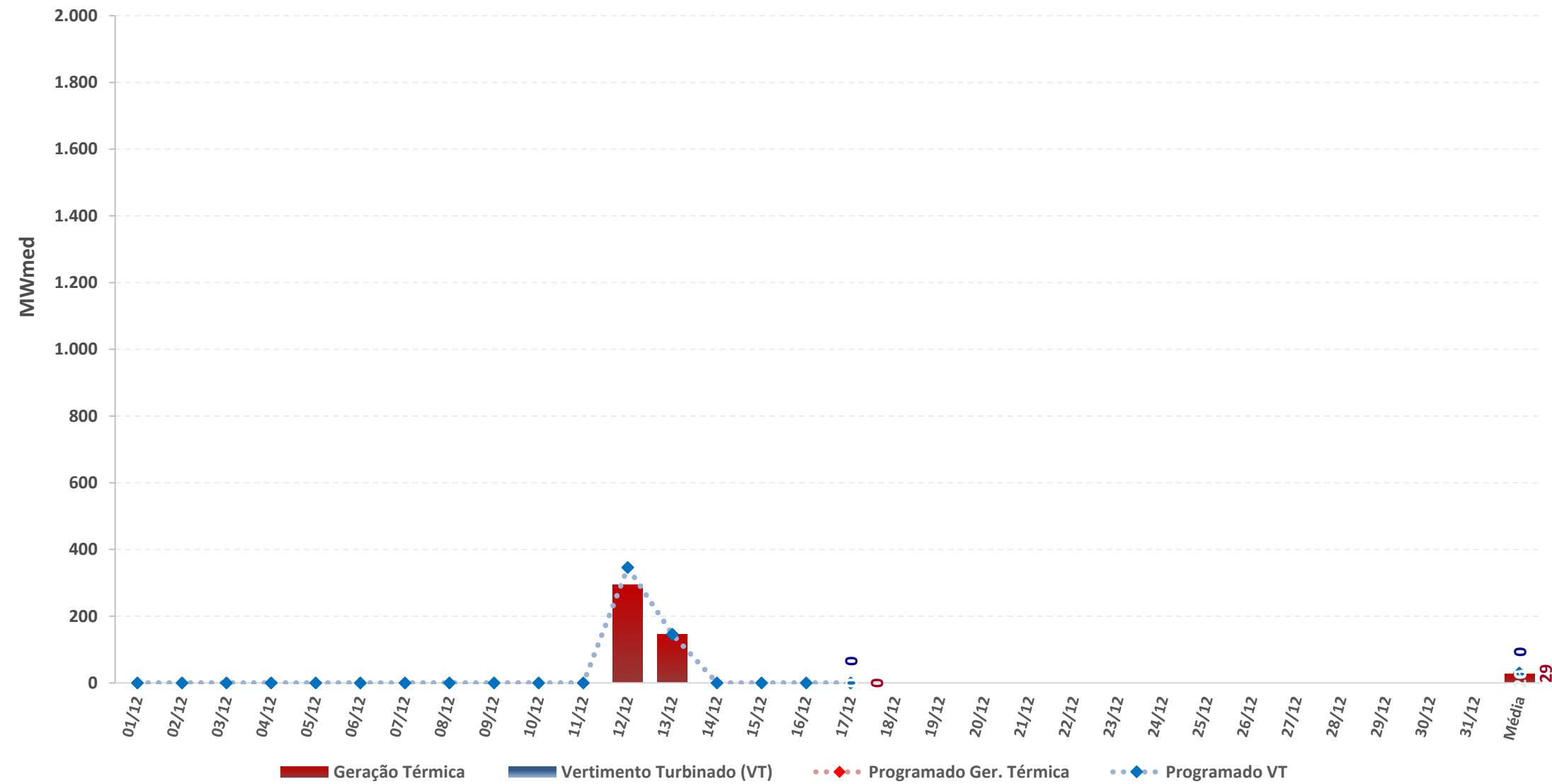


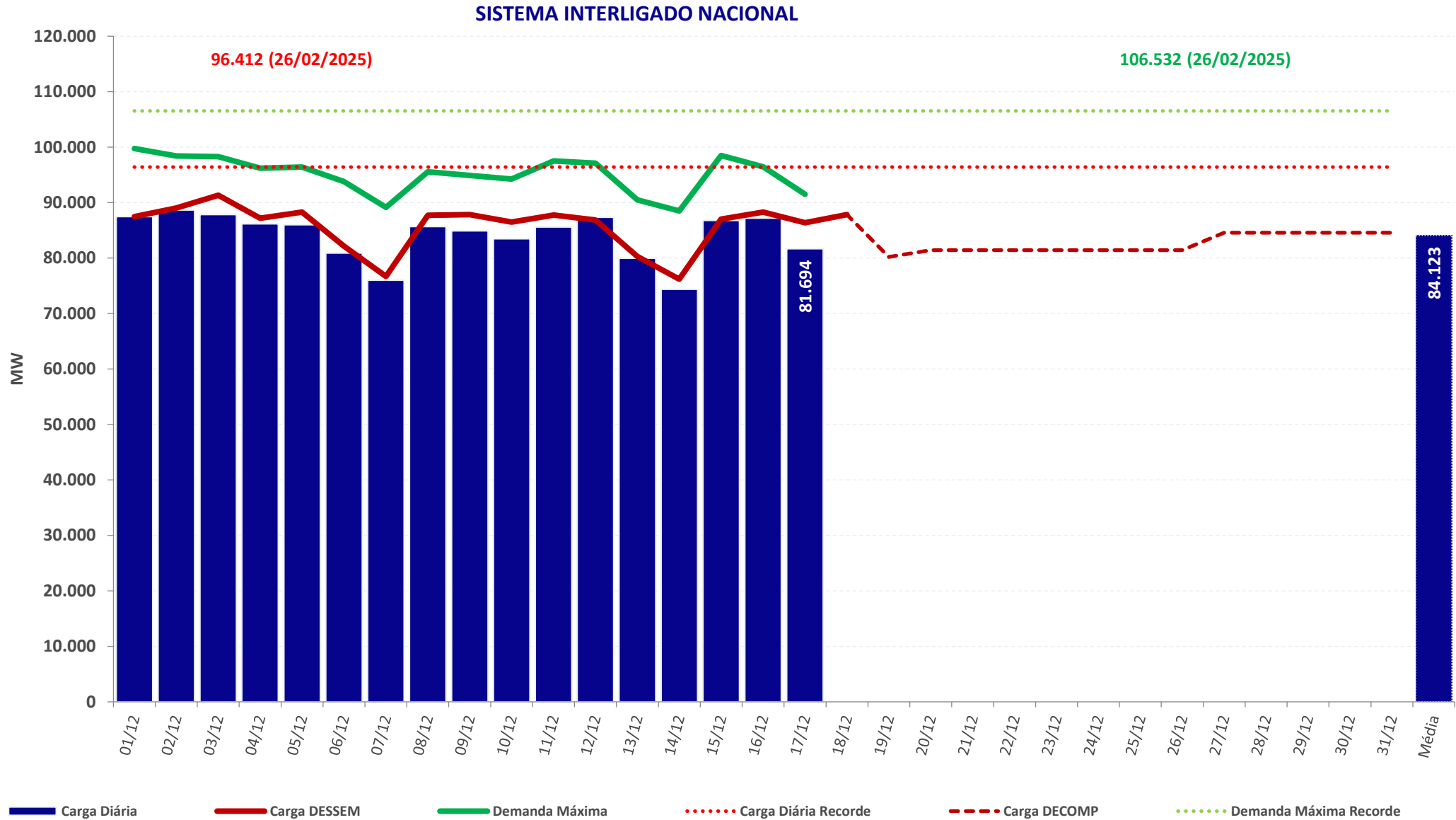


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

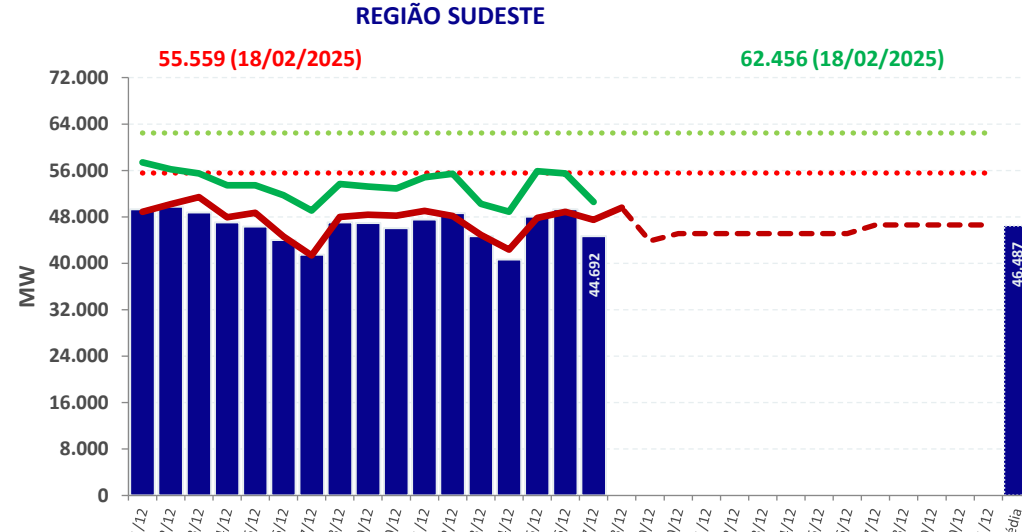
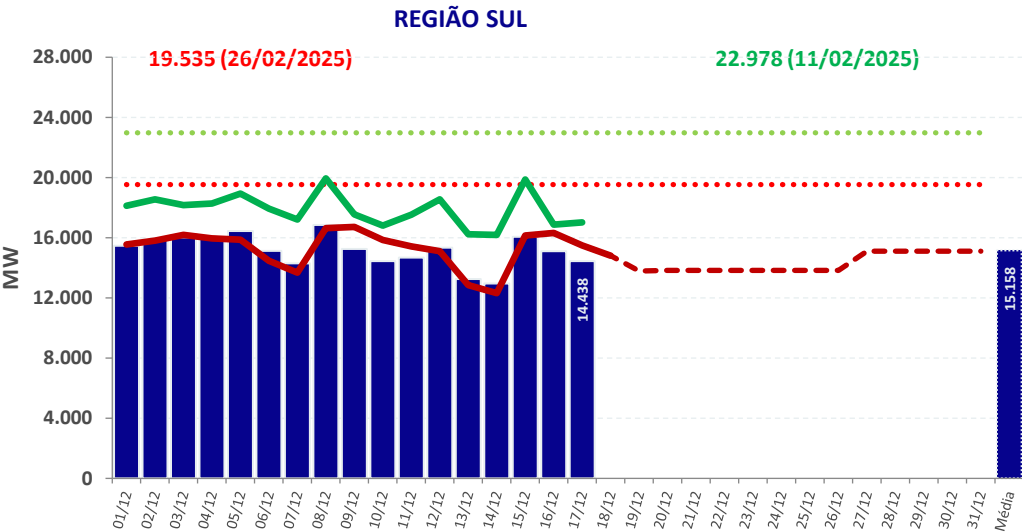
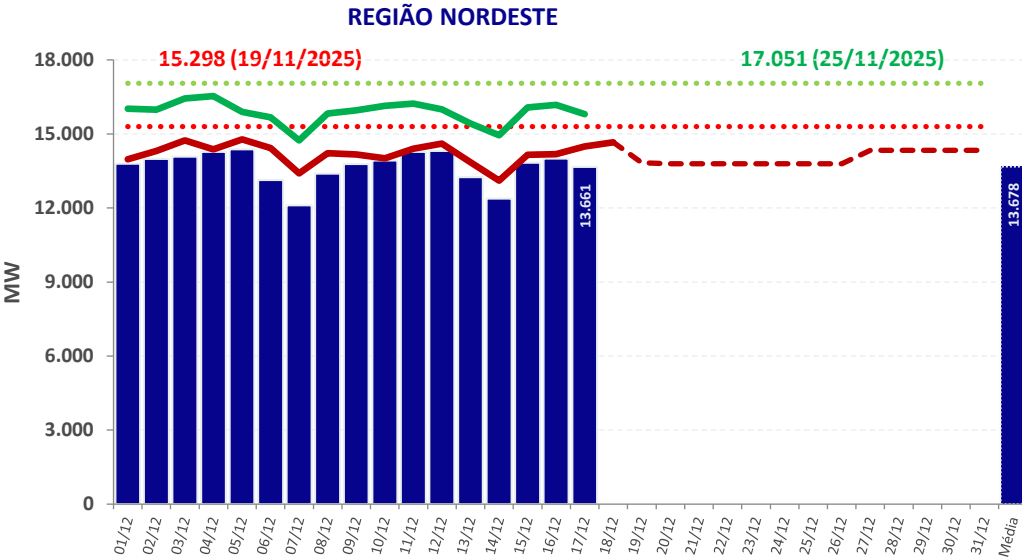
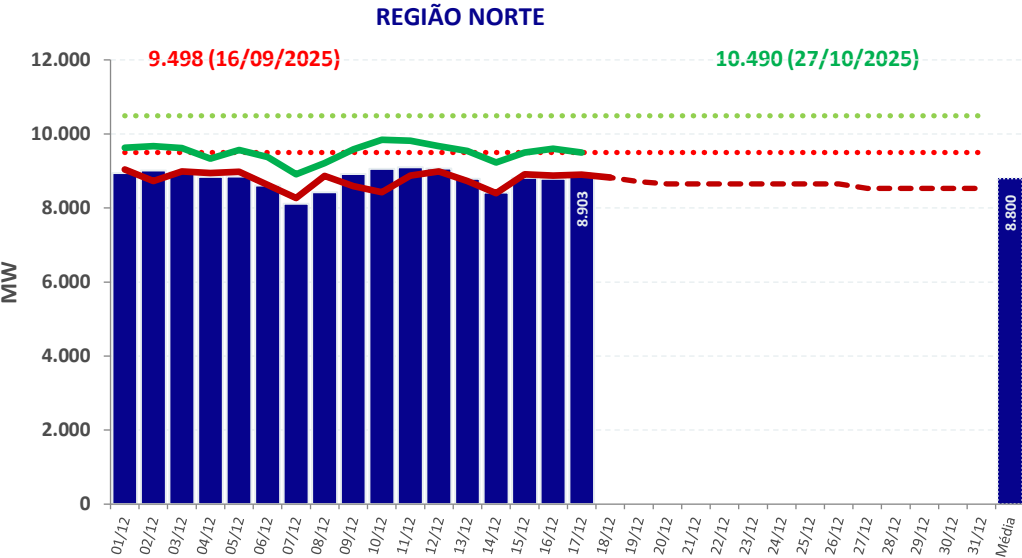
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





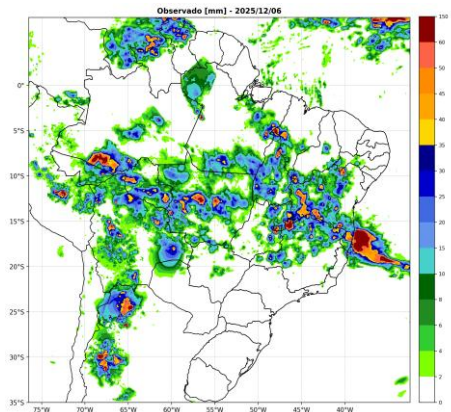
carga e demanda instantânea máxima



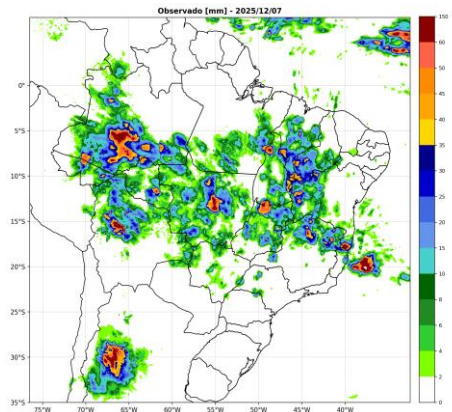
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 06/12 a 12/12

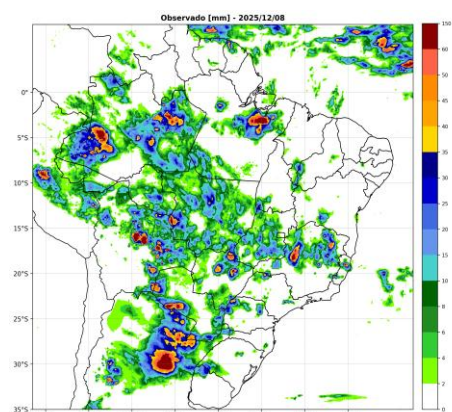
06/12



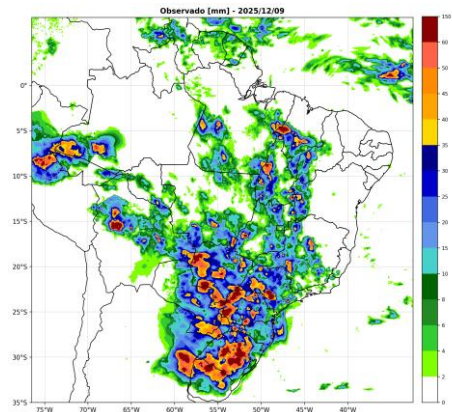
07/12



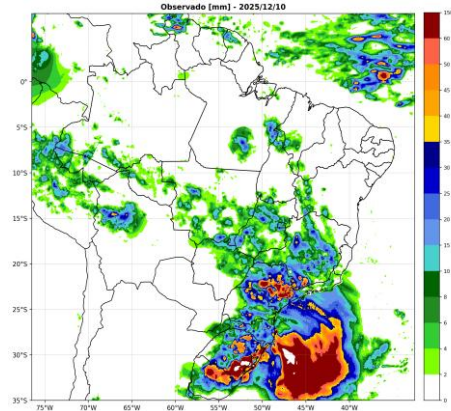
08/12



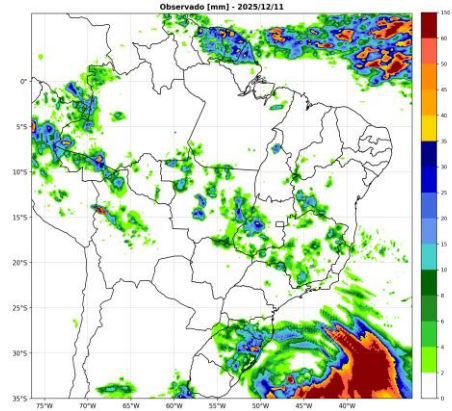
09/12



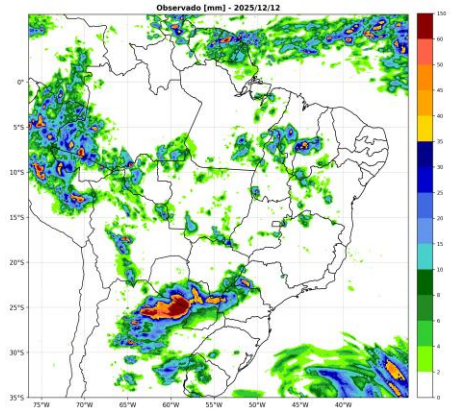
10/12



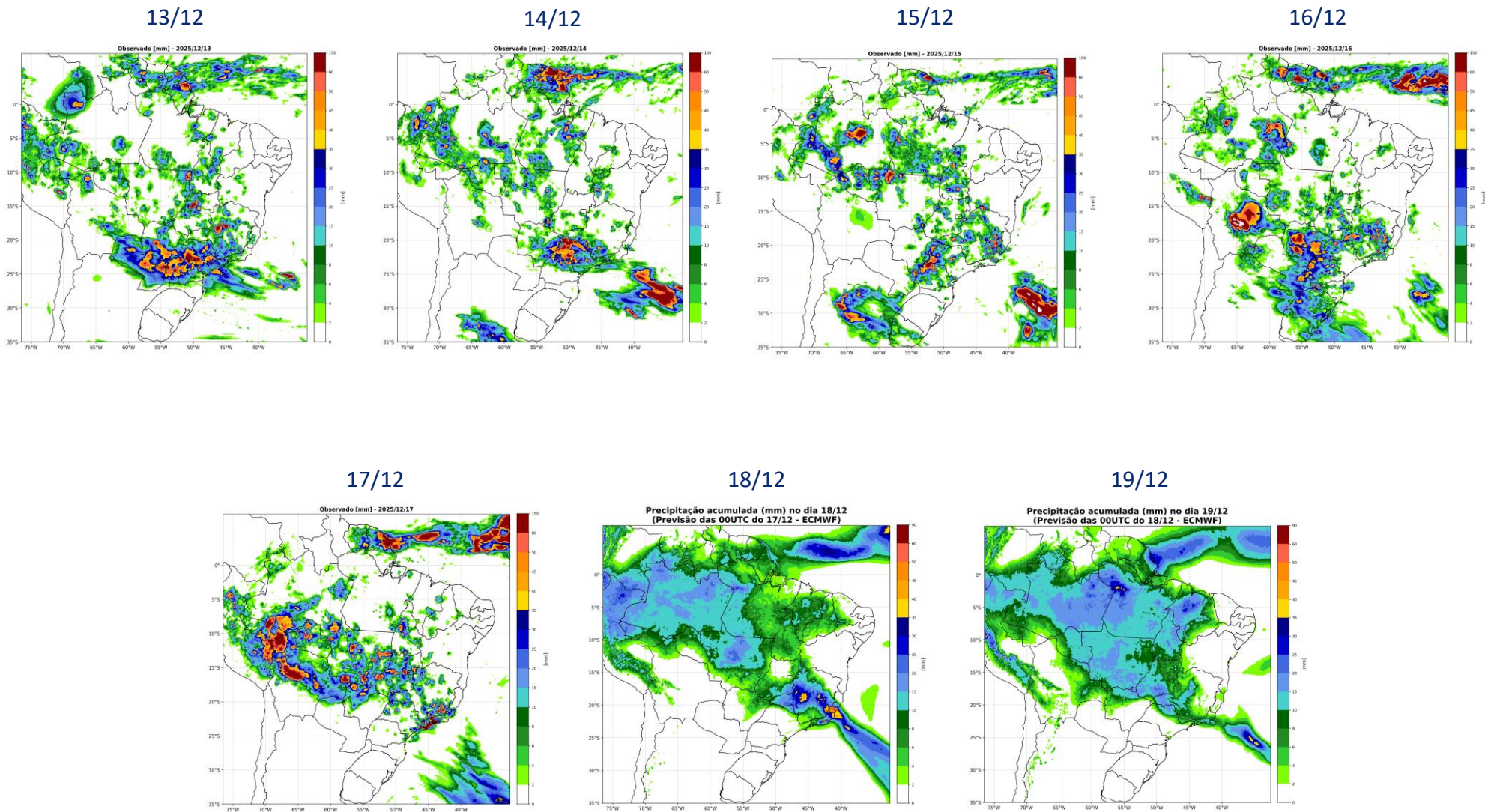
11/12



12/12

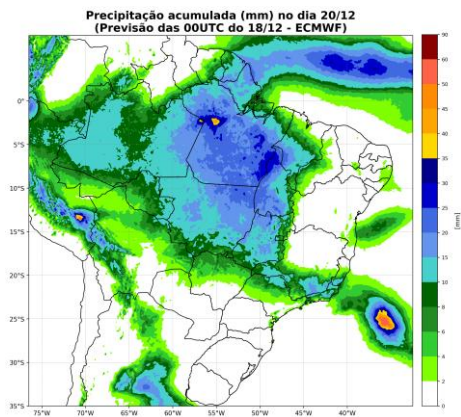


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 13/12 a 19/12

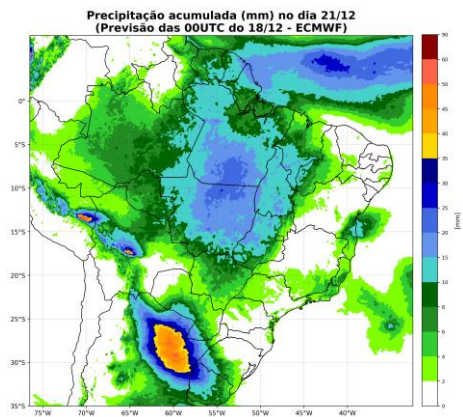


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 20/12 a 26/12

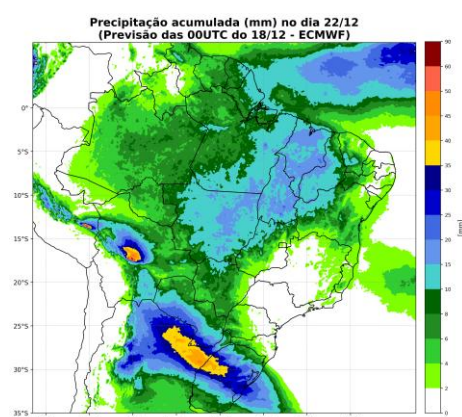
20/12



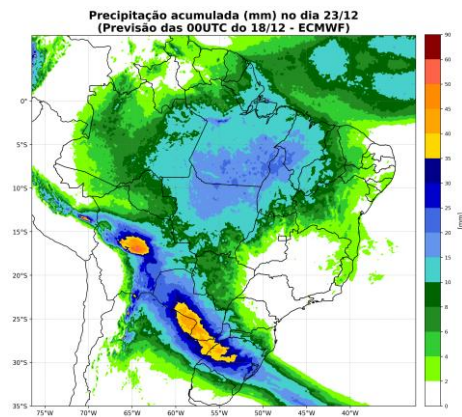
21/12



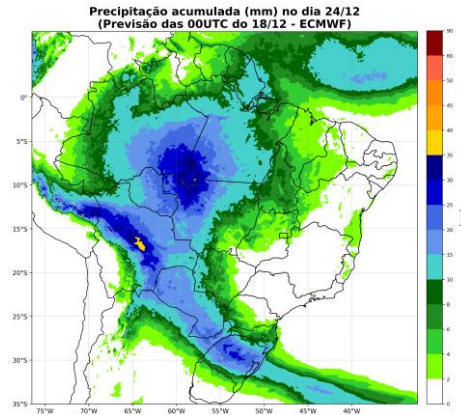
22/12



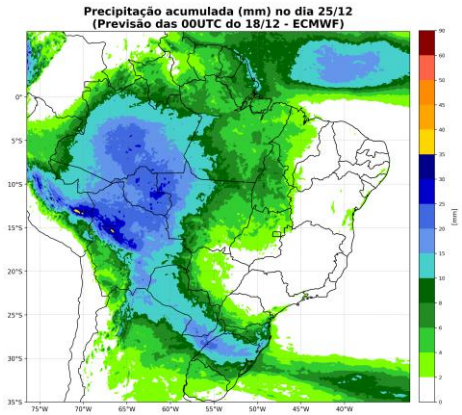
23/12



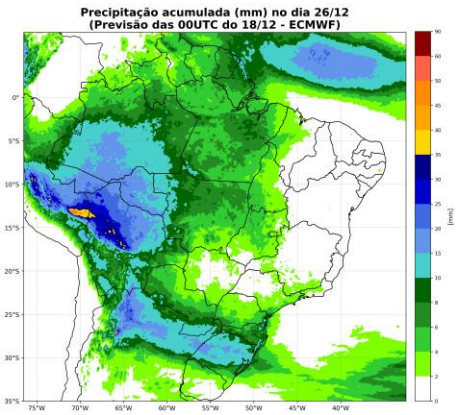
24/12



25/12



26/12

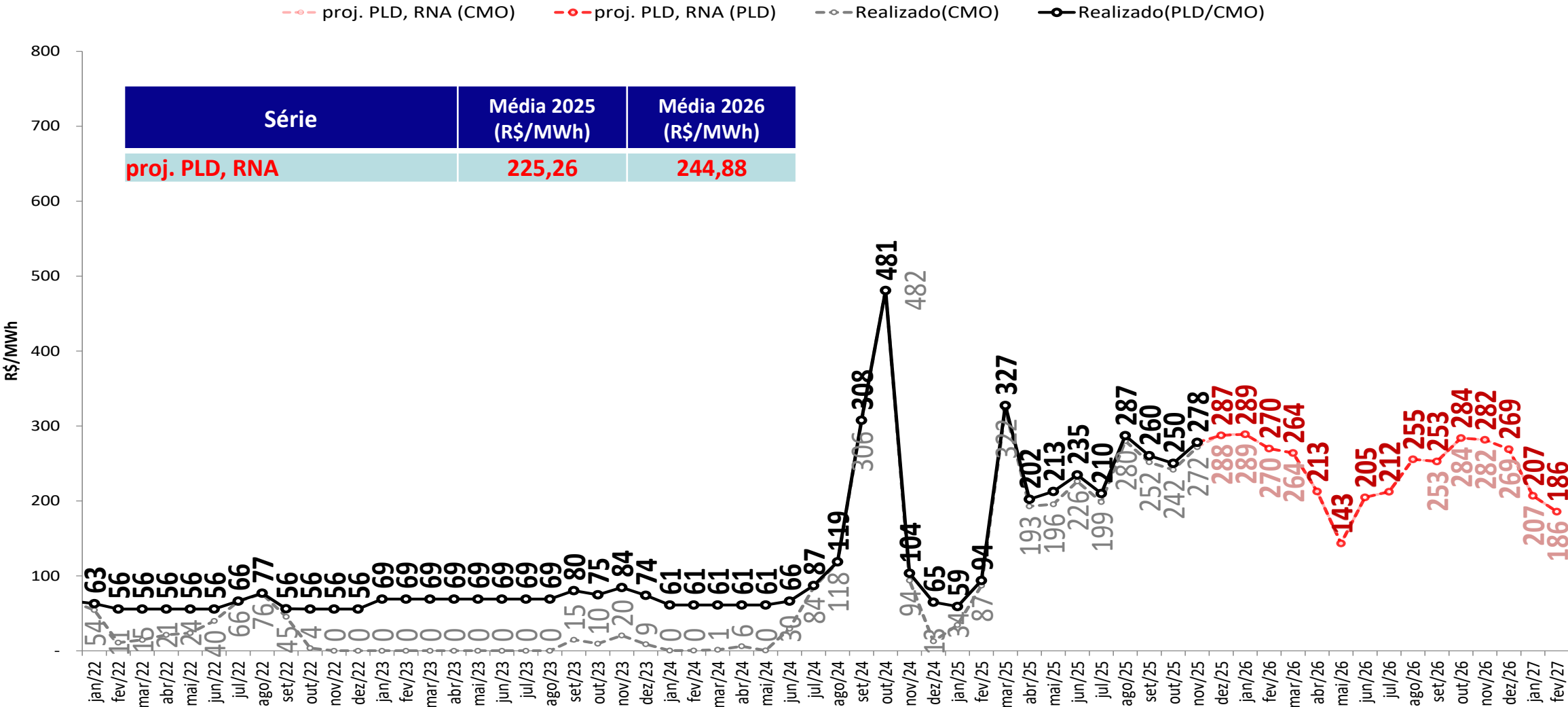


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

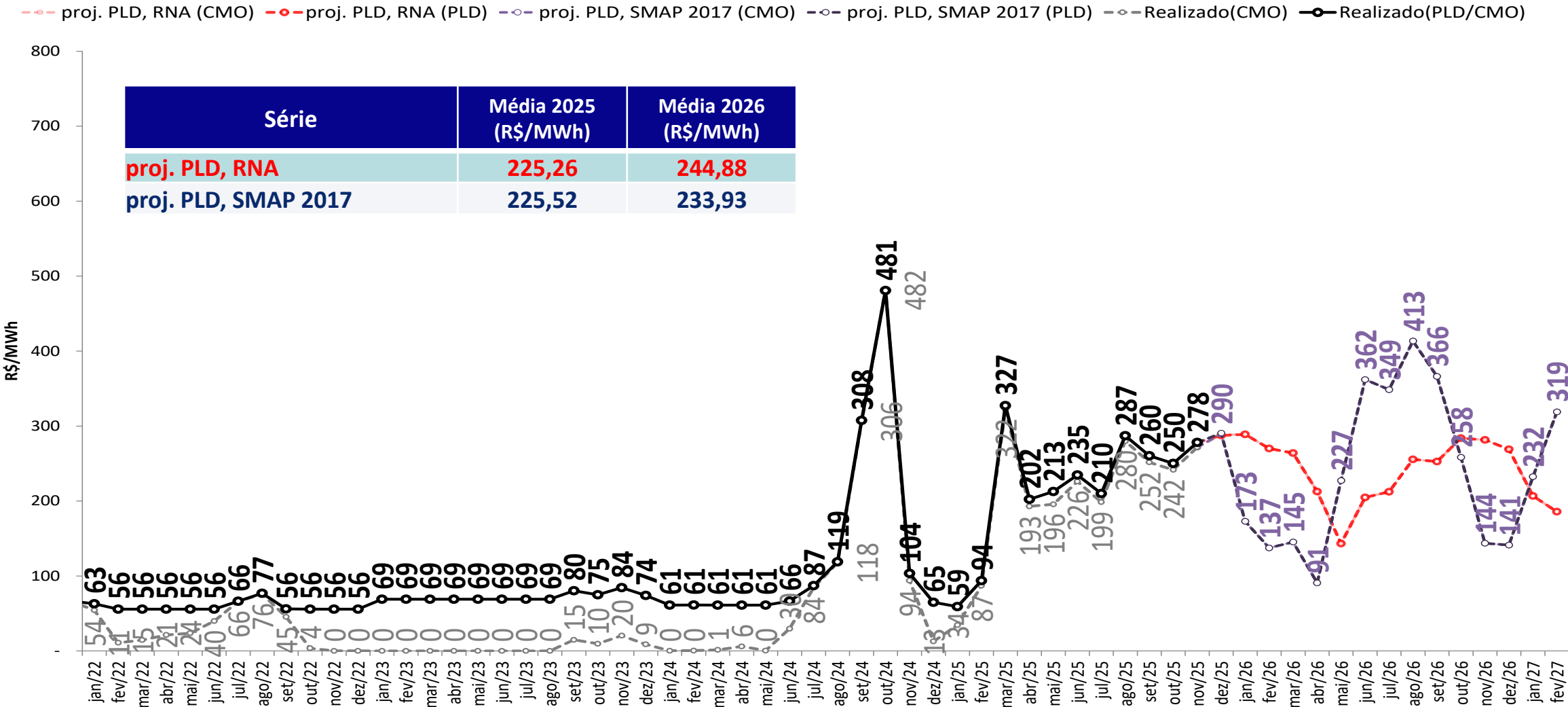
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2022 a fevereiro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

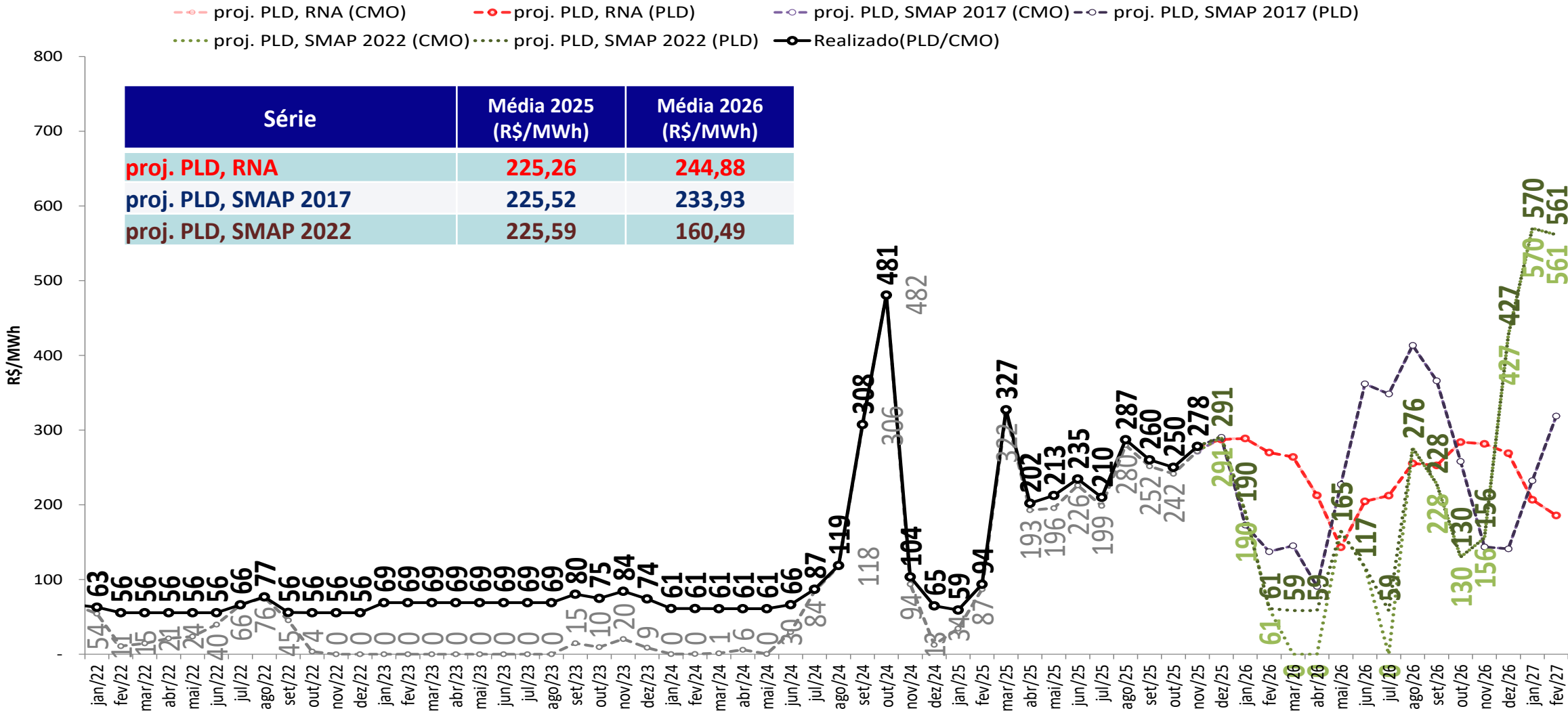
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

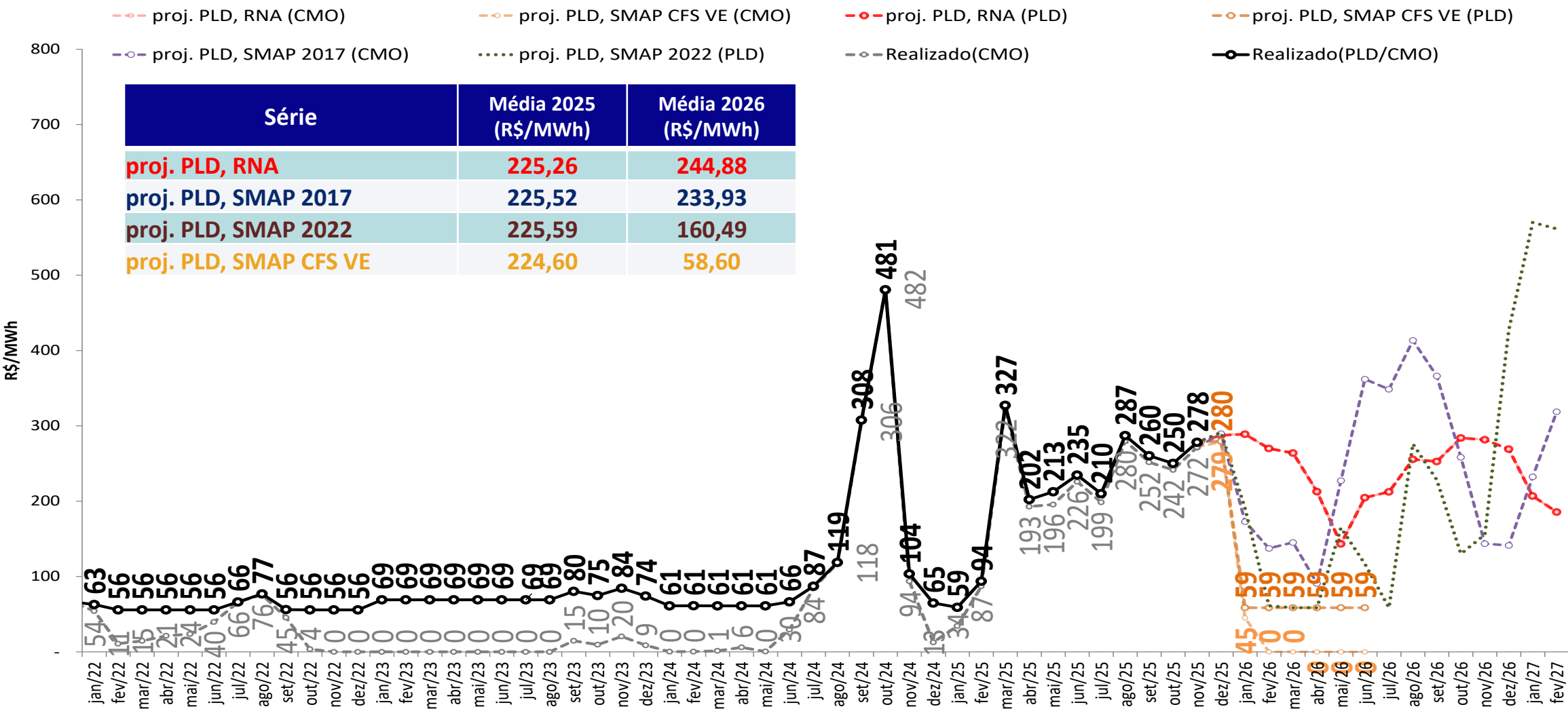
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• **Foram considerados:**
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

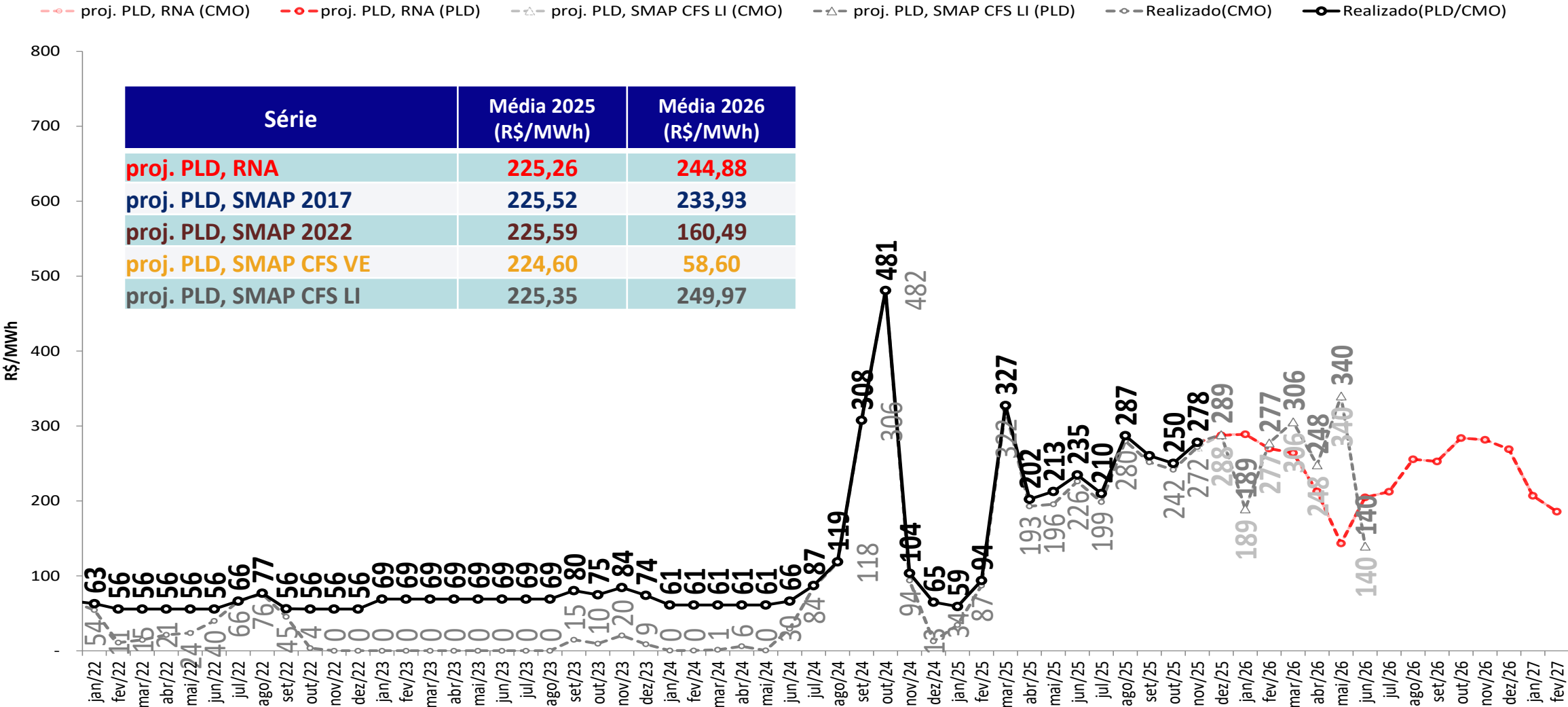
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



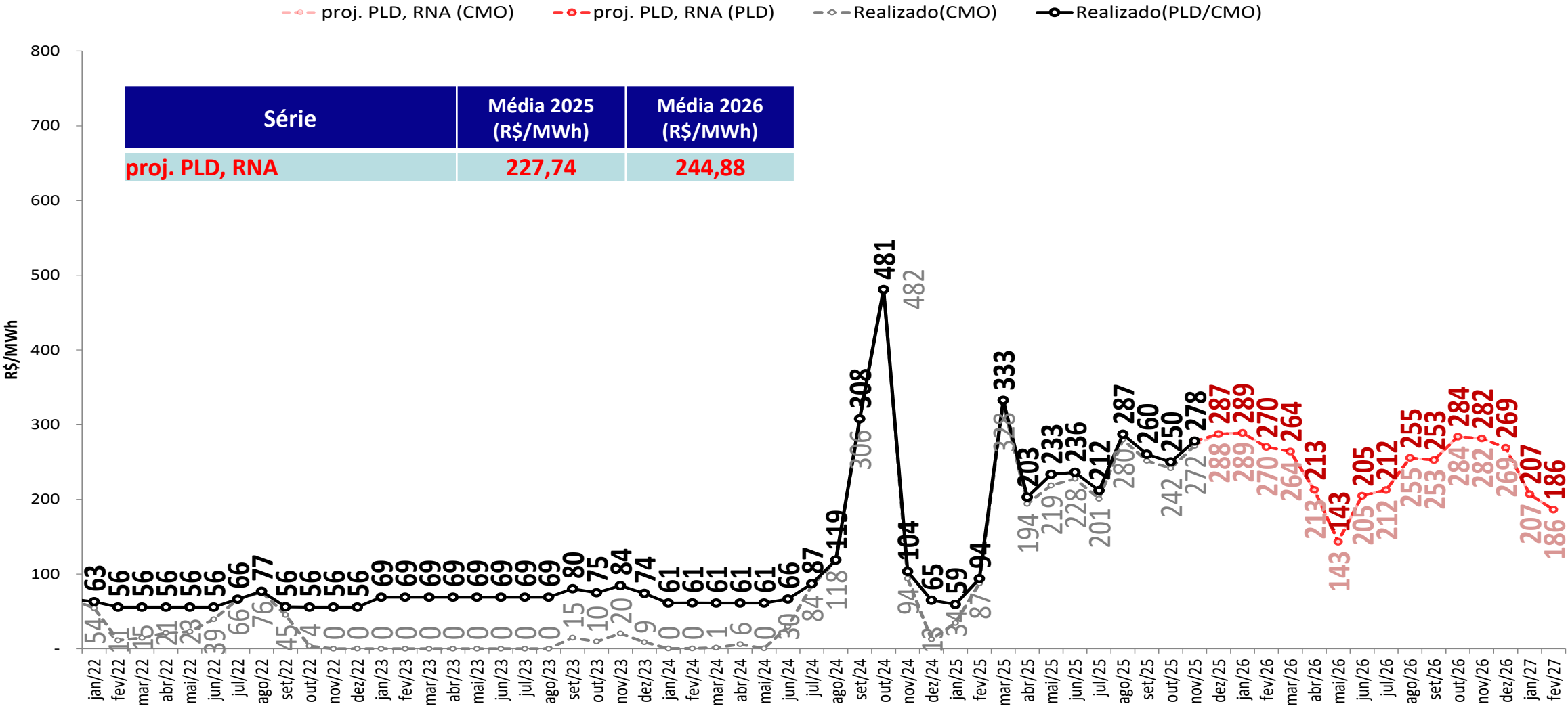
• Foram considerados:

- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



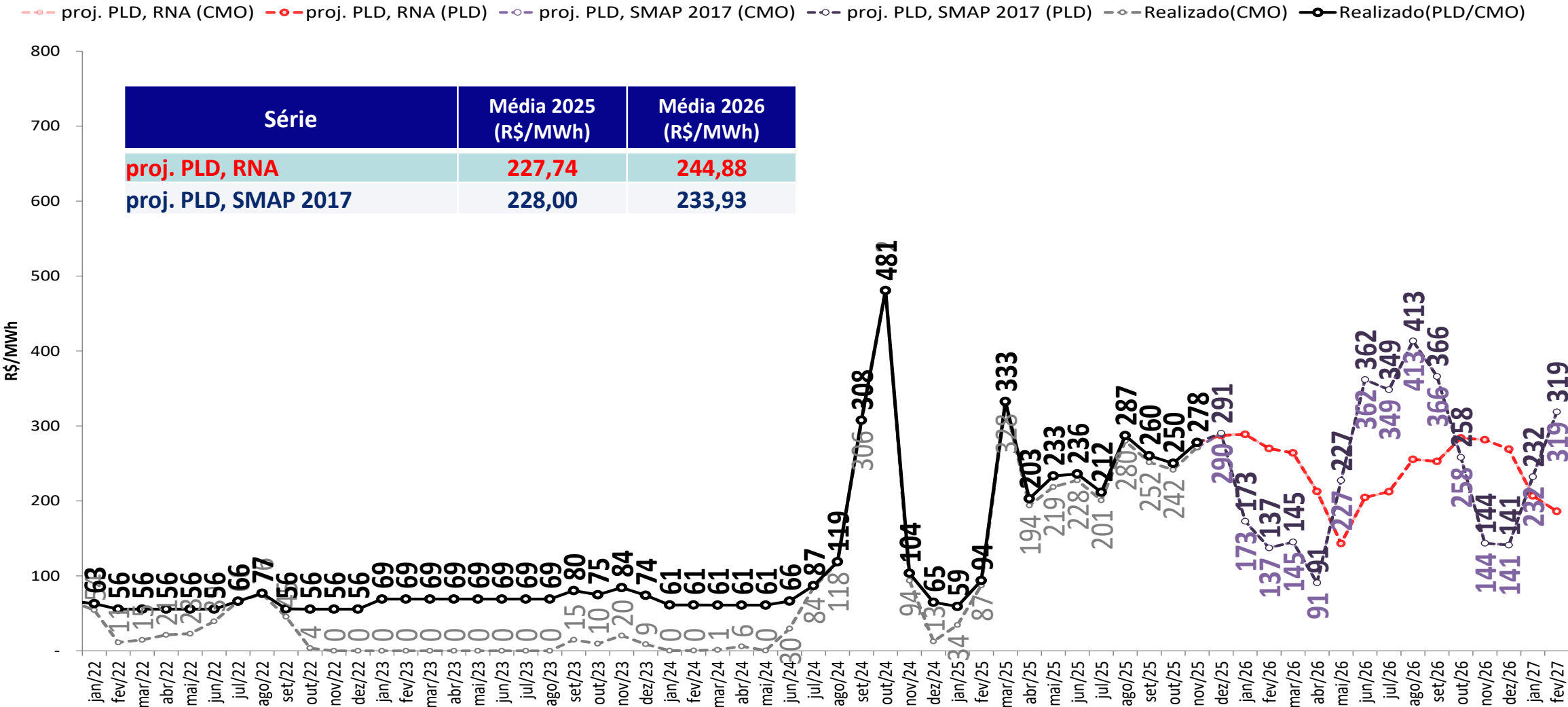
Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



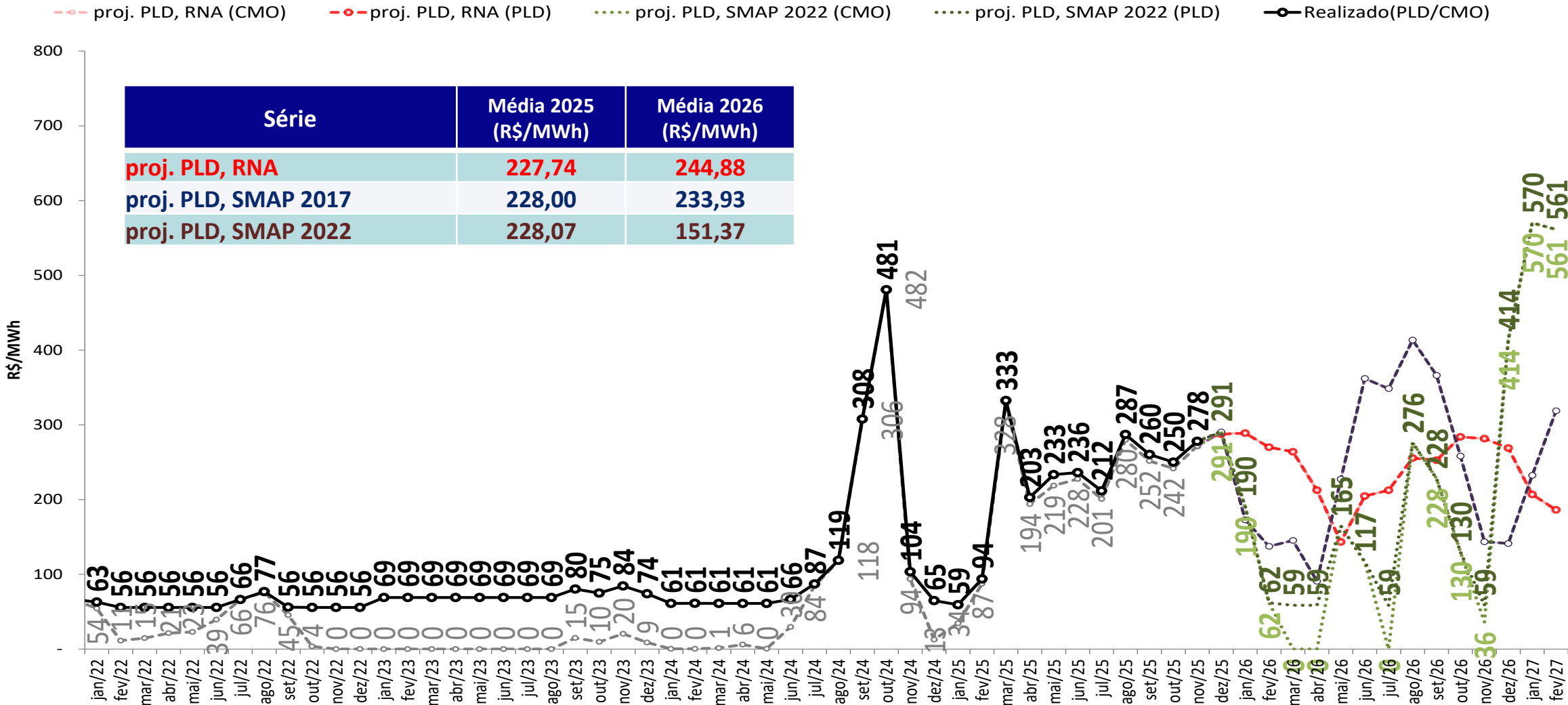
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



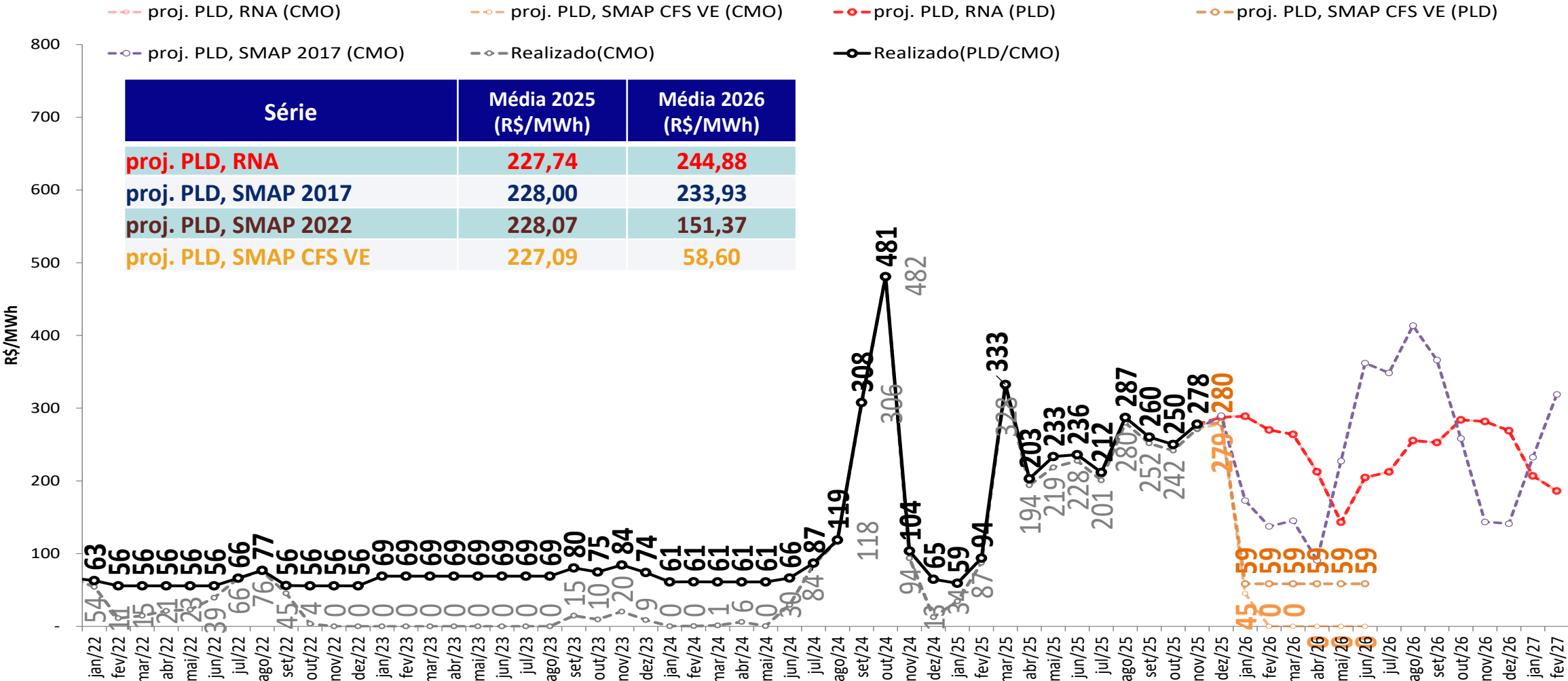
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



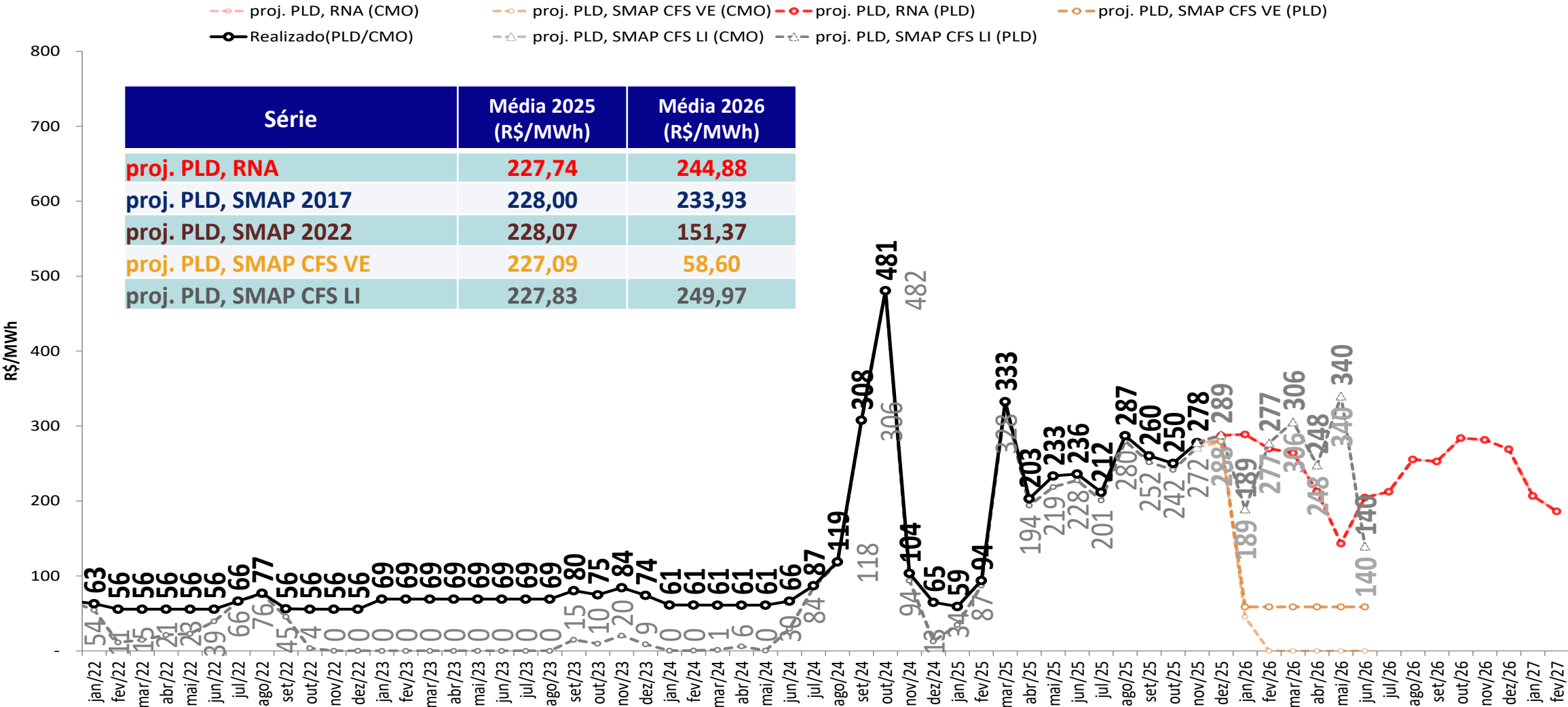
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



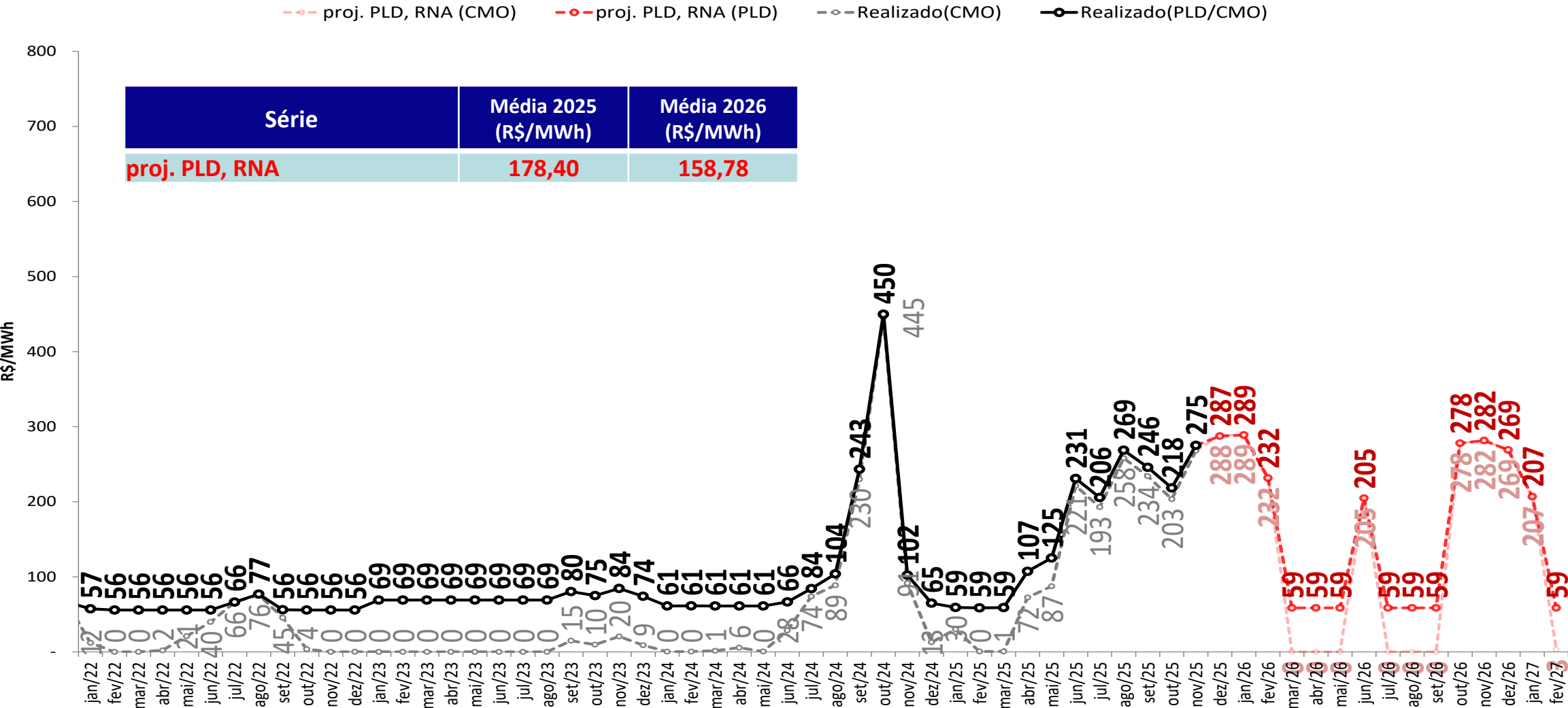
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



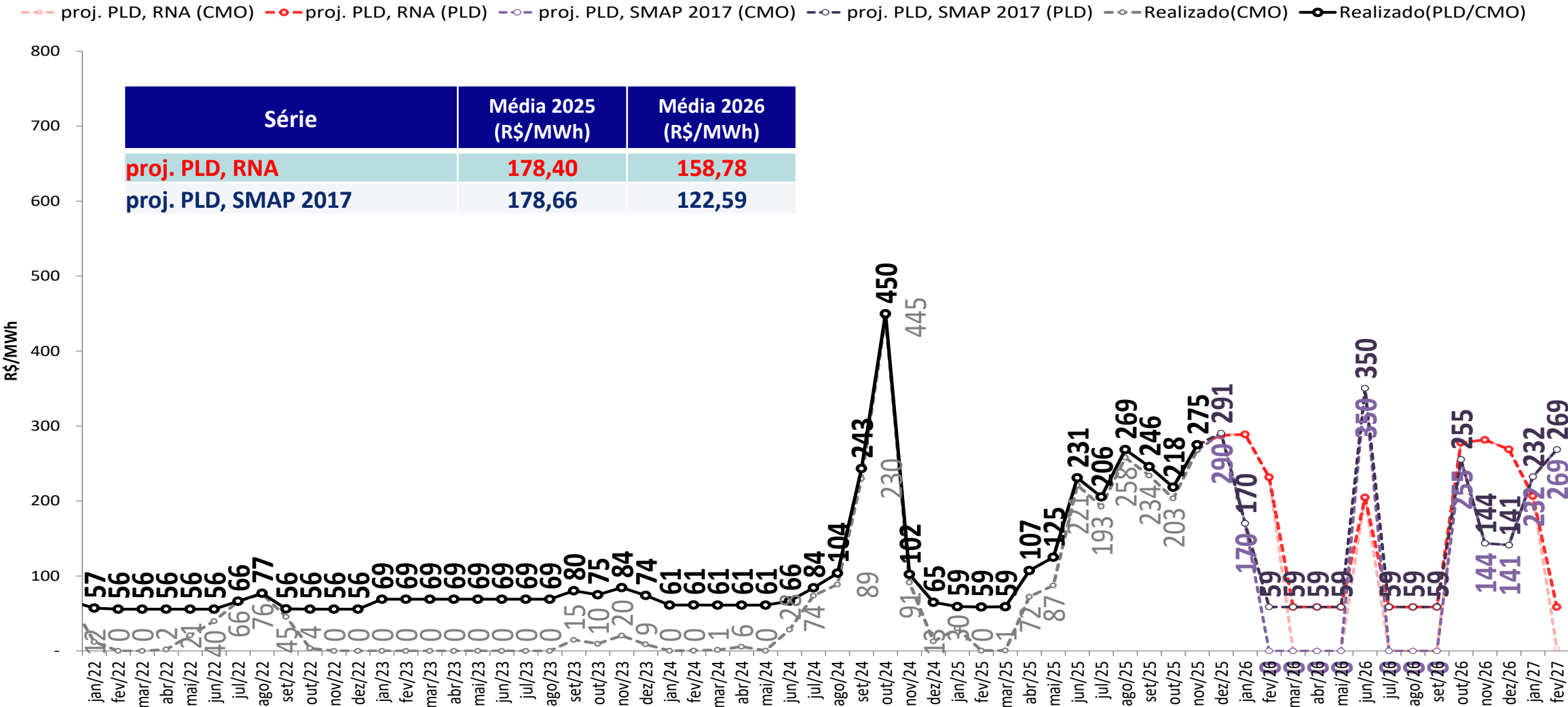
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projecção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



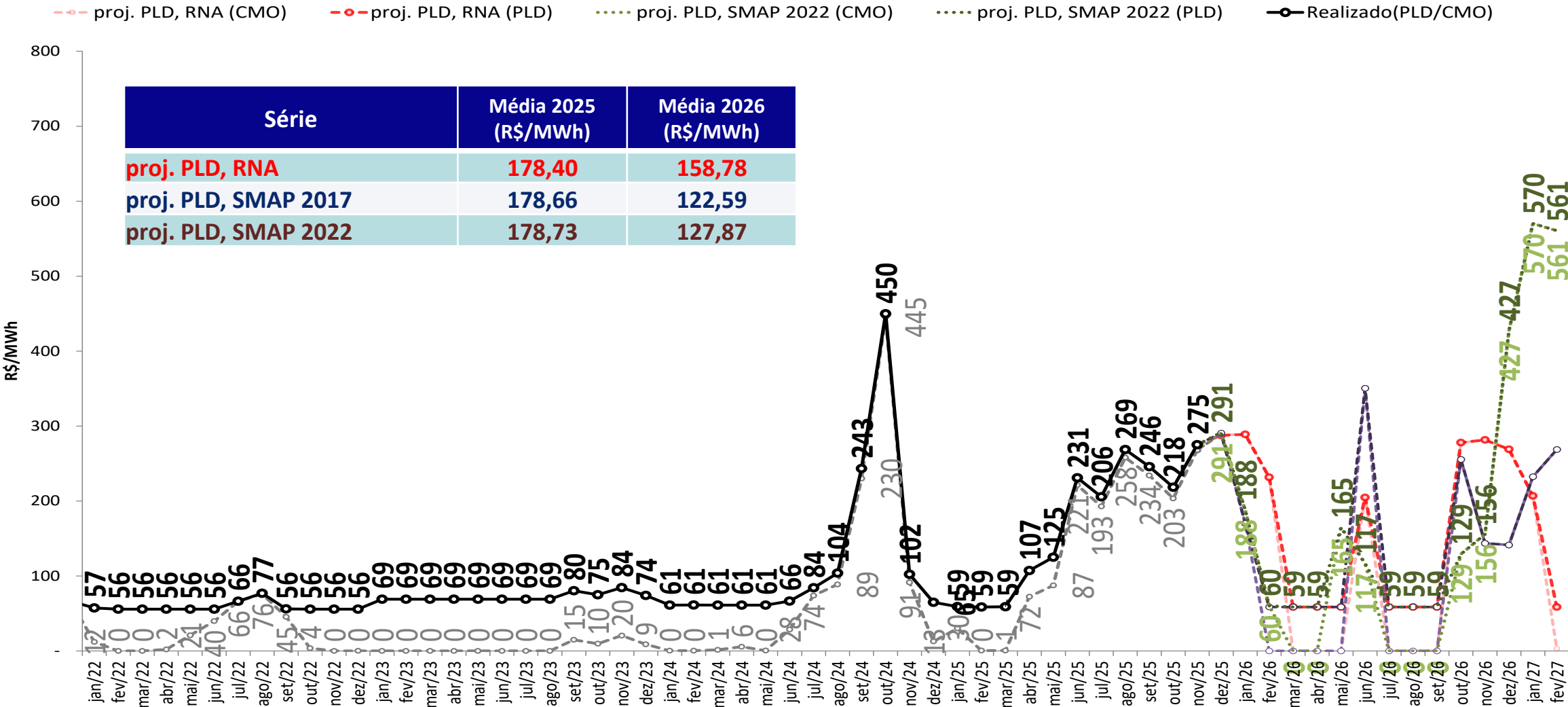
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



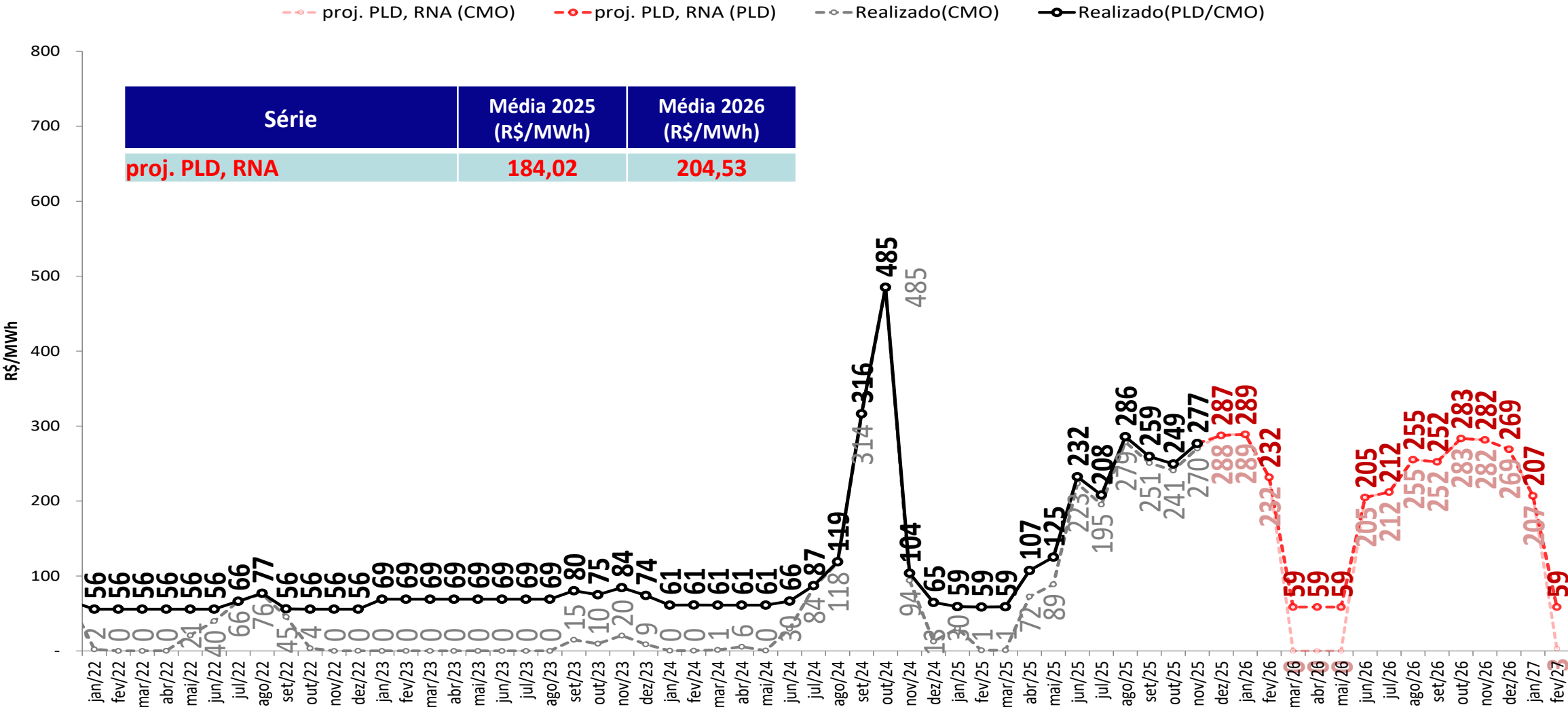
Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



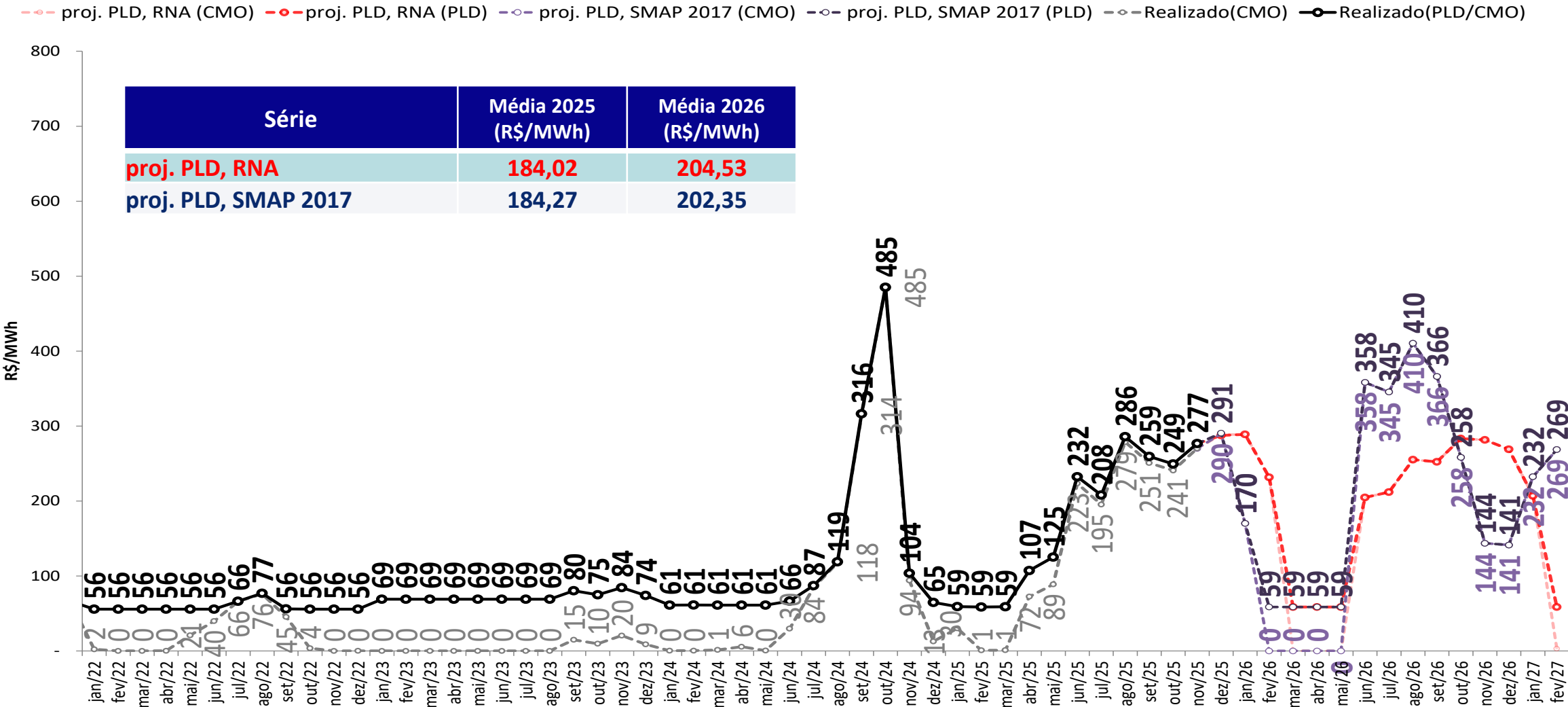
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



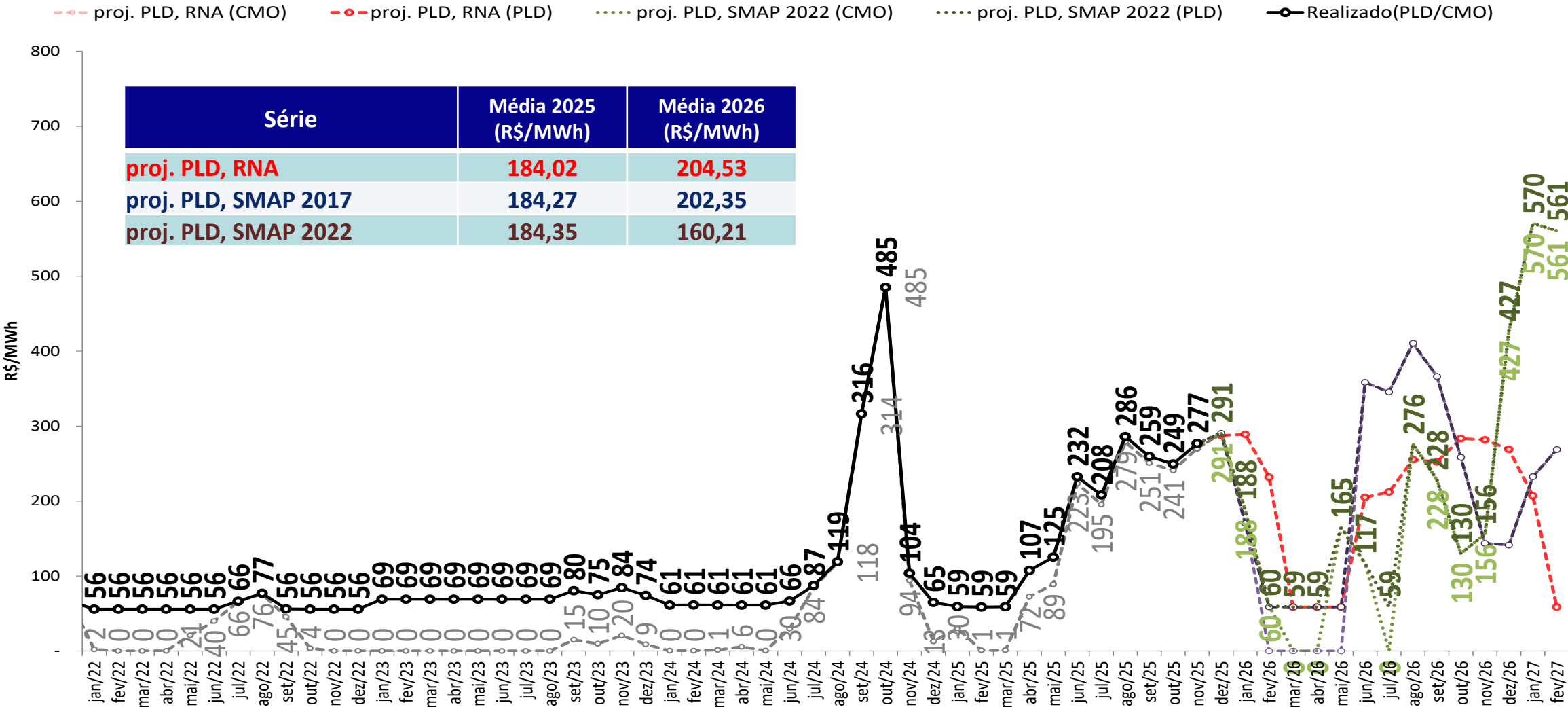
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

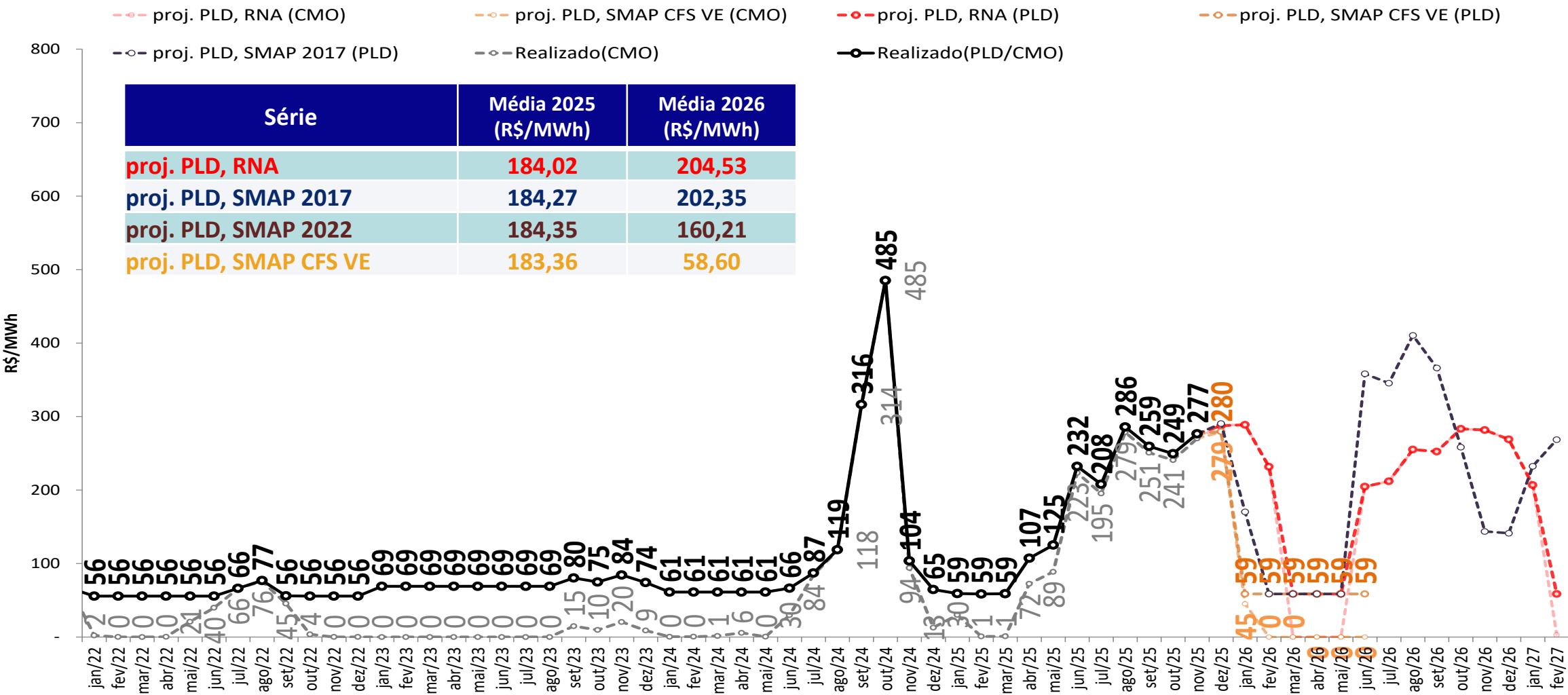
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

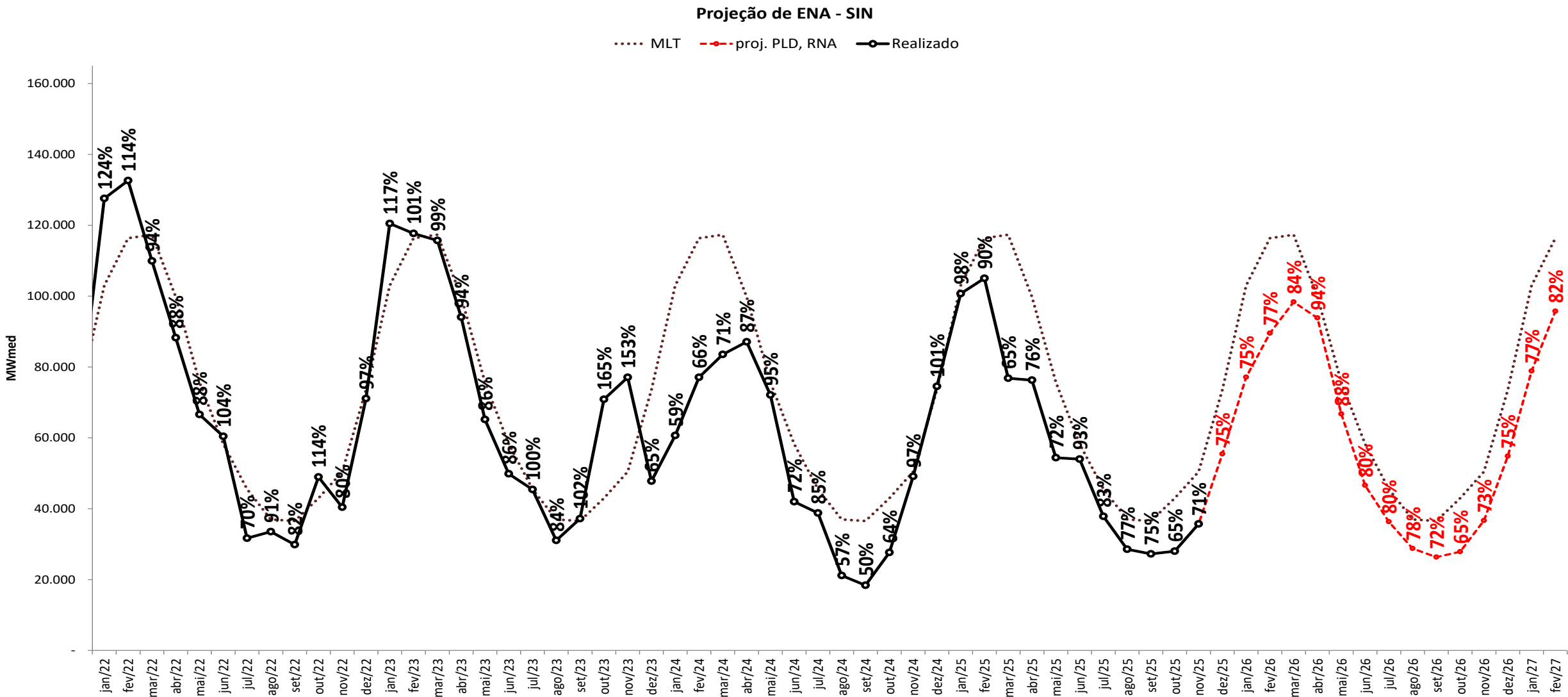
tabela resumo da projeção do PLD



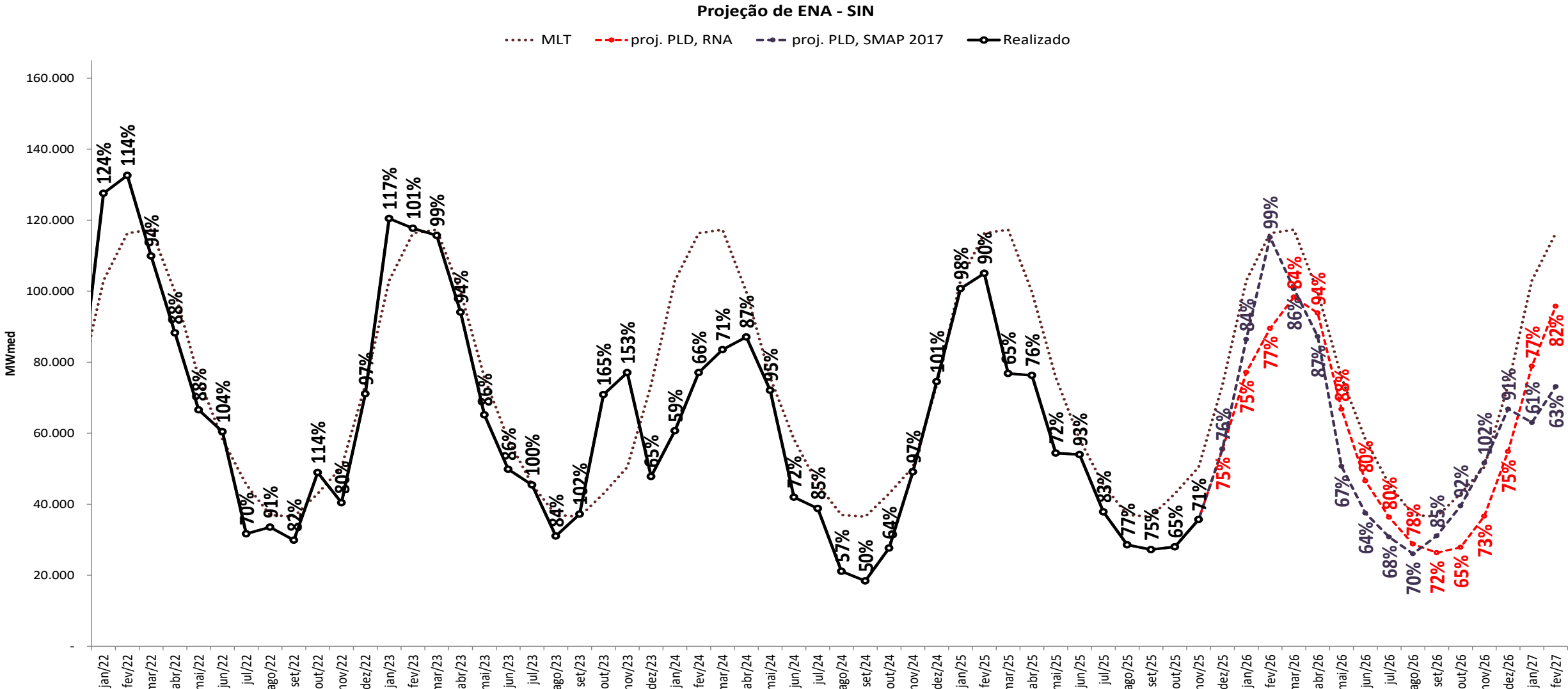
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	287	289	270	264	213	143	205	212	255	253	284	282	269	207
proj. PLD, SMAP 2017	291	173	137	145	91	227	362	349	413	366	258	144	141	232
proj. PLD, SMAP 2022	291	190	61	59	59	165	117	59	276	228	130	156	427	570
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	189	277	306	248	340	140	-	-	-	-	-	-	-
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	287	289	270	264	213	143	205	212	255	253	284	282	269	207
proj. PLD, SMAP 2017	291	173	137	145	91	227	362	349	413	366	258	144	141	232
proj. PLD, SMAP 2022	291	190	62	59	59	165	117	59	276	228	130	59	414	570
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	189	277	306	248	340	140	-	-	-	-	-	-	-
NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	287	289	232	59	59	59	205	59	59	59	278	282	269	207
proj. PLD, SMAP 2017	291	170	59	59	59	59	350	59	59	59	255	144	141	232
proj. PLD, SMAP 2022	291	188	60	59	59	165	117	59	59	59	129	156	427	570
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	189	266	306	248	340	140	-	-	-	-	-	-	-
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	287	289	232	59	59	59	205	212	255	252	283	282	269	207
proj. PLD, SMAP 2017	291	170	59	59	59	59	358	345	410	366	258	144	141	232
proj. PLD, SMAP 2022	291	188	60	59	59	165	117	59	276	228	130	156	427	570
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	189	266	306	248	340	140	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
 - 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

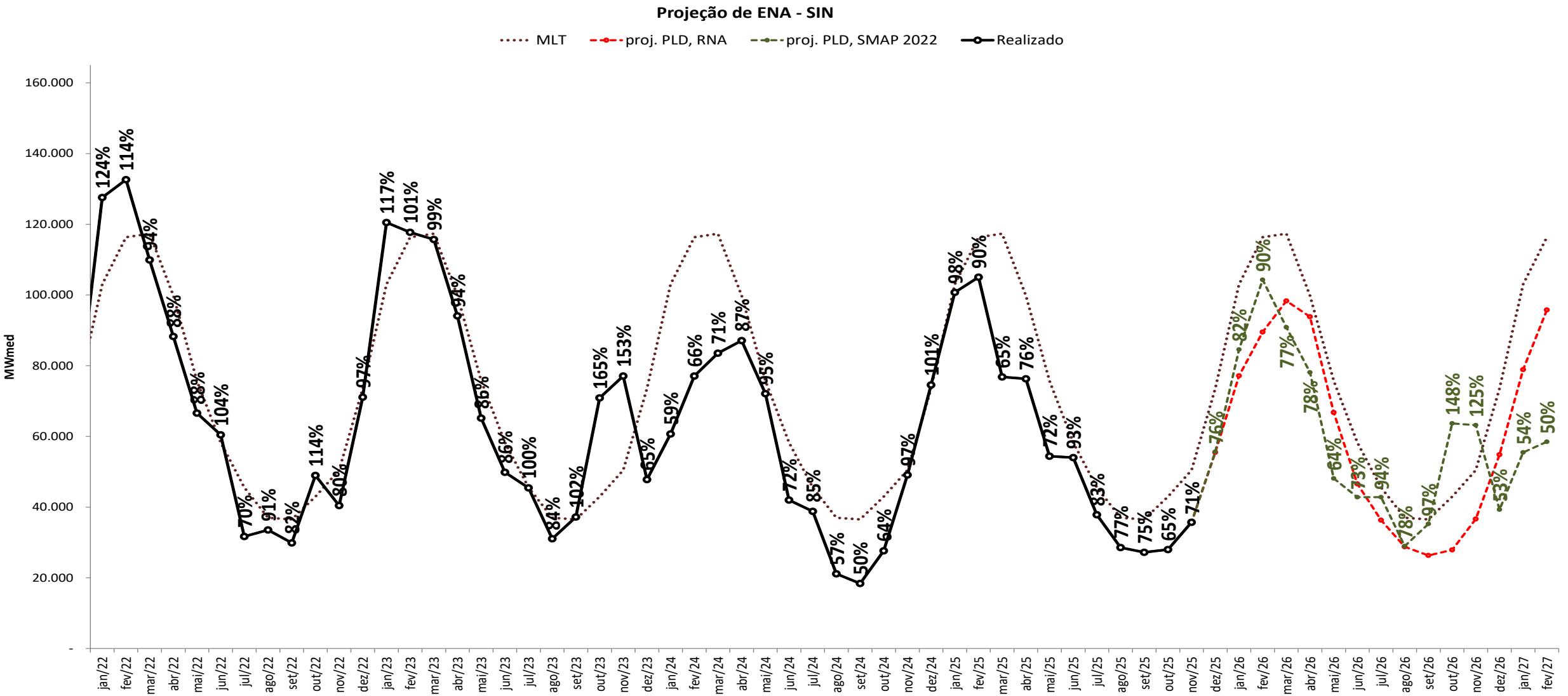
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



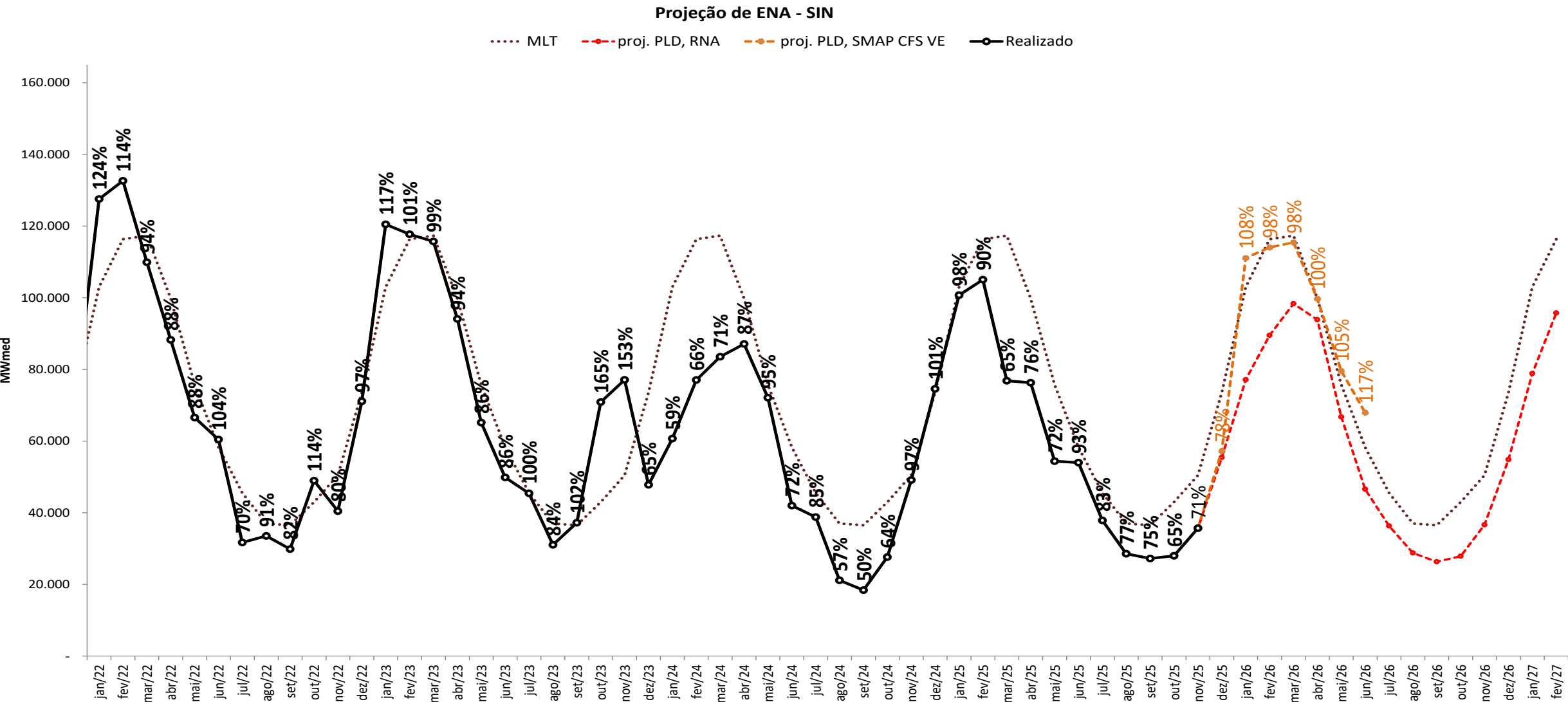
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



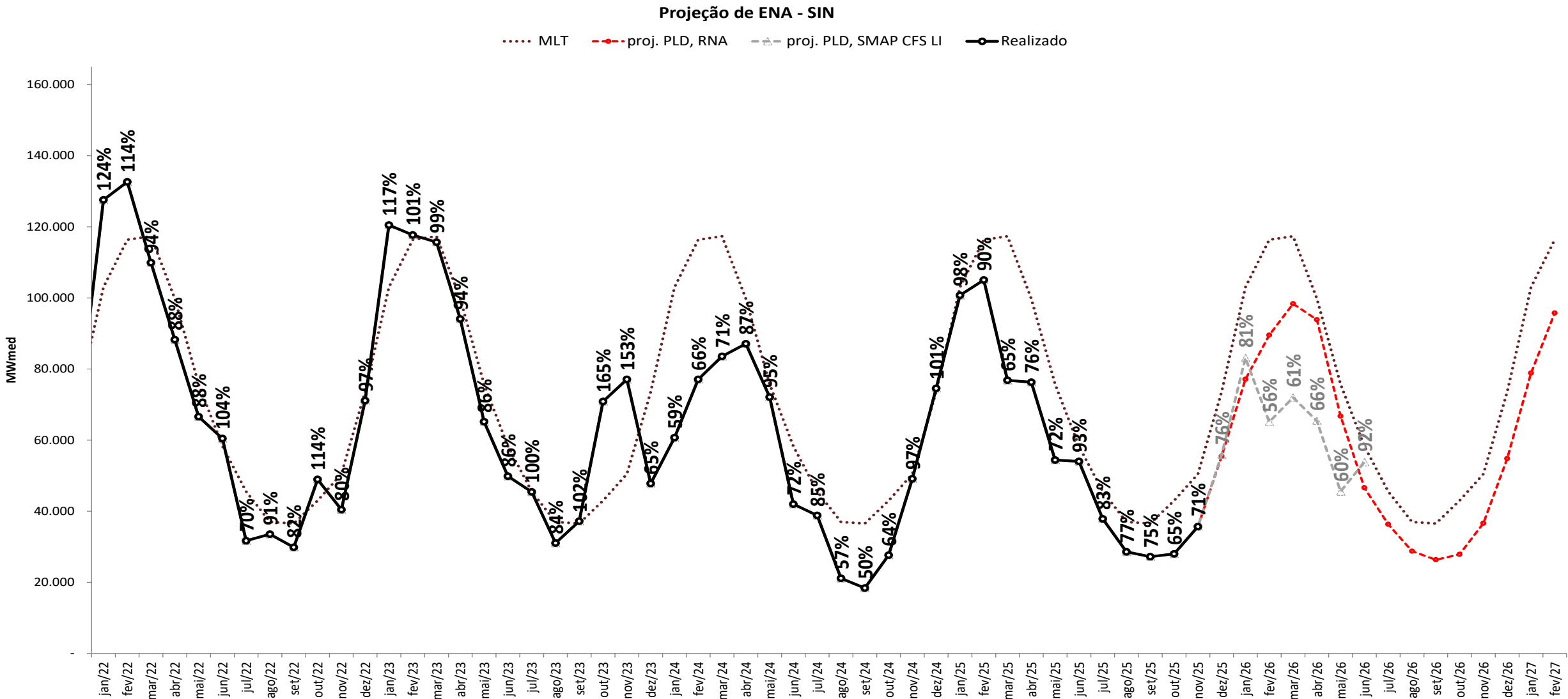
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



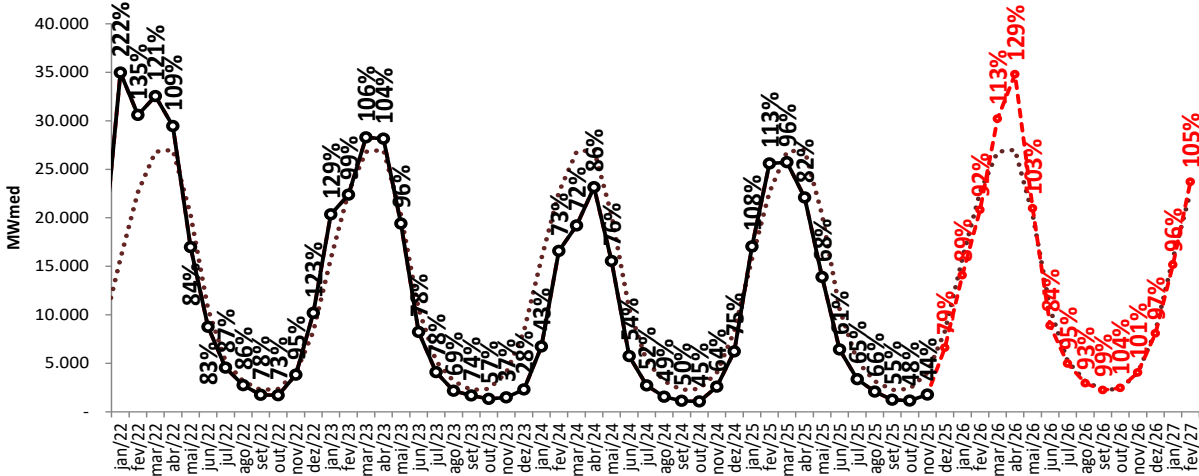
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



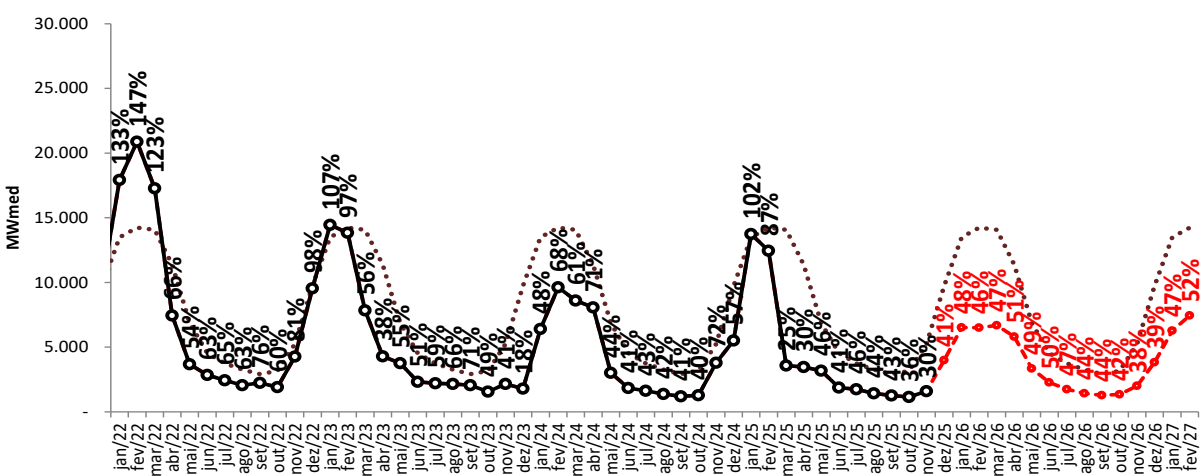
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



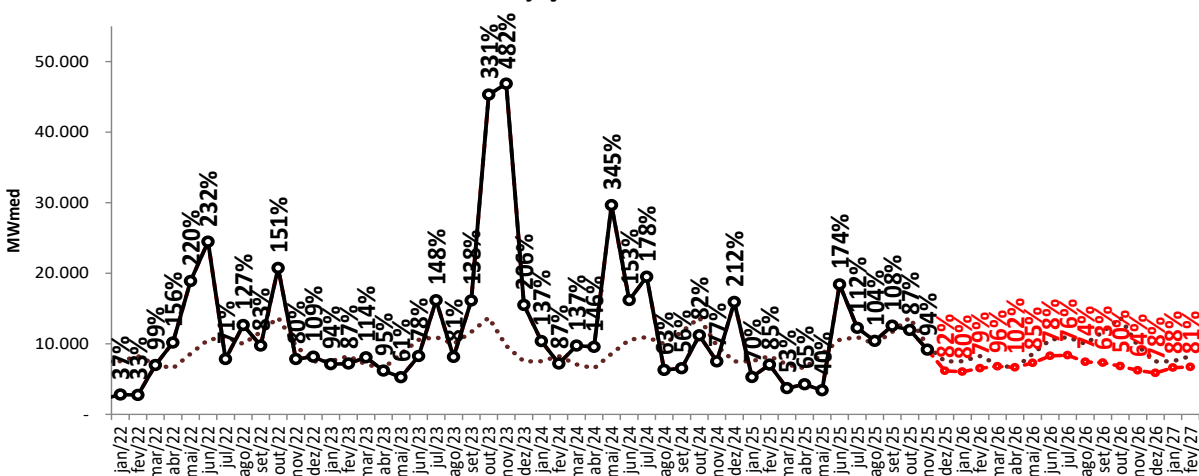
Projeção de ENA - N



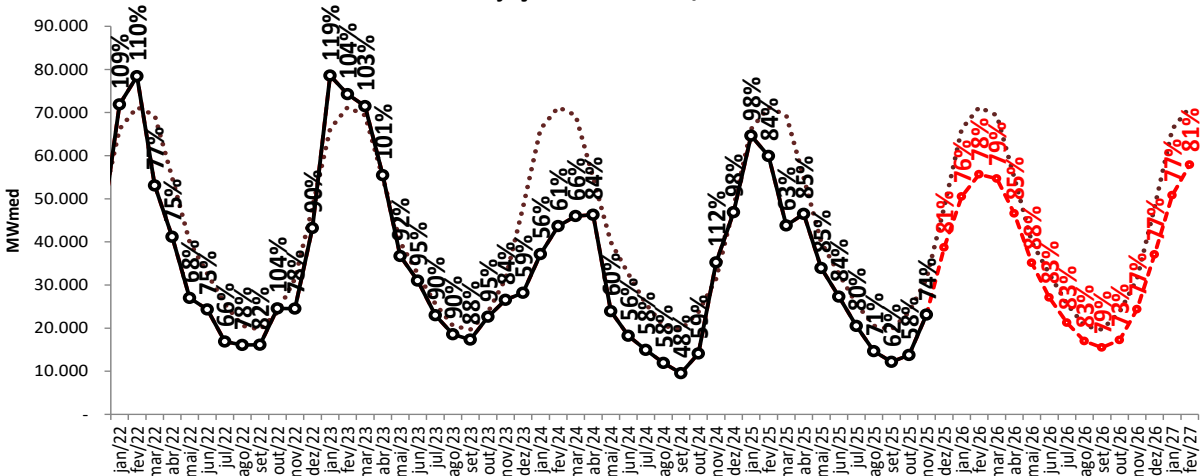
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



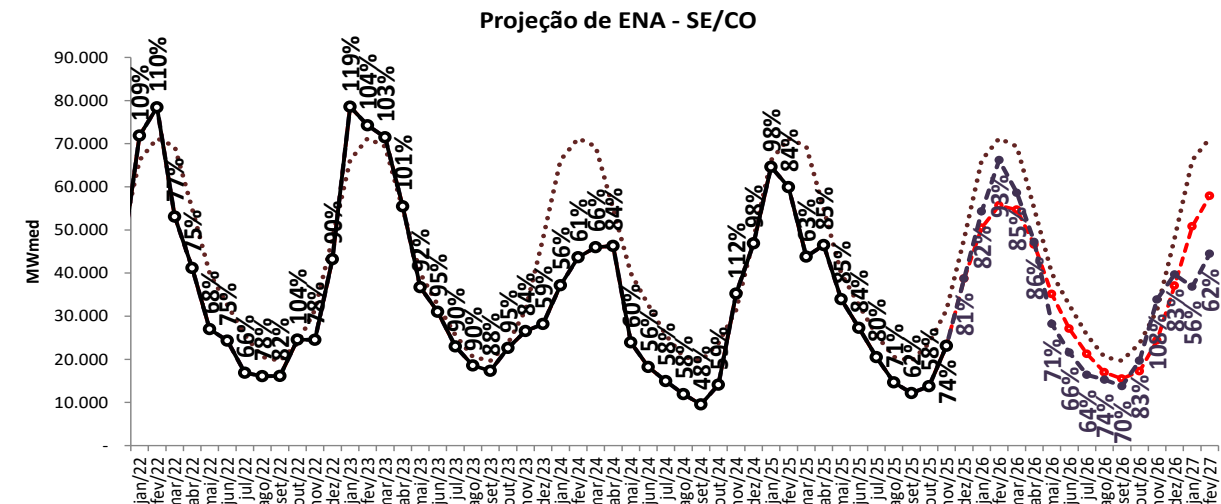
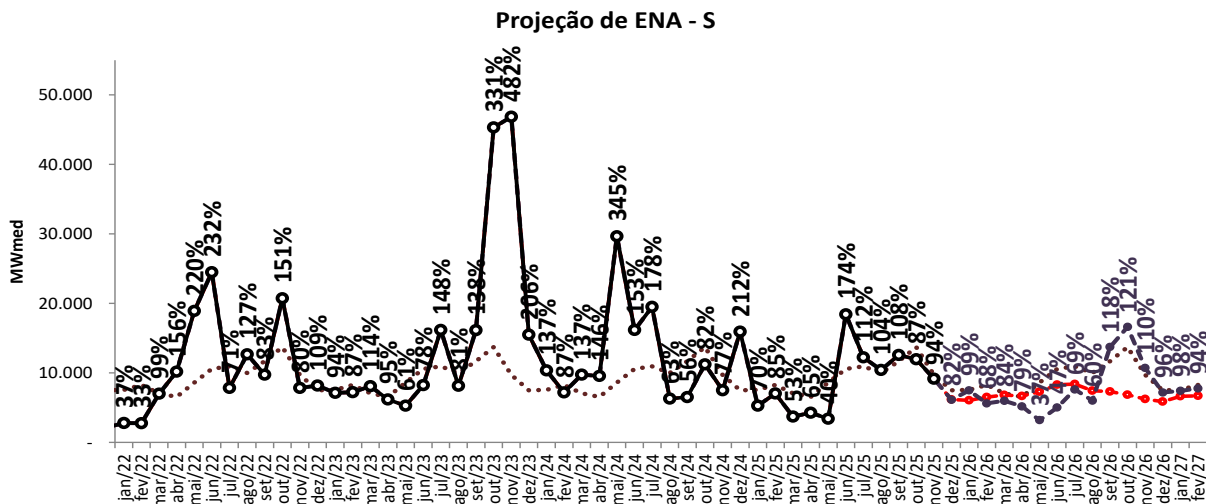
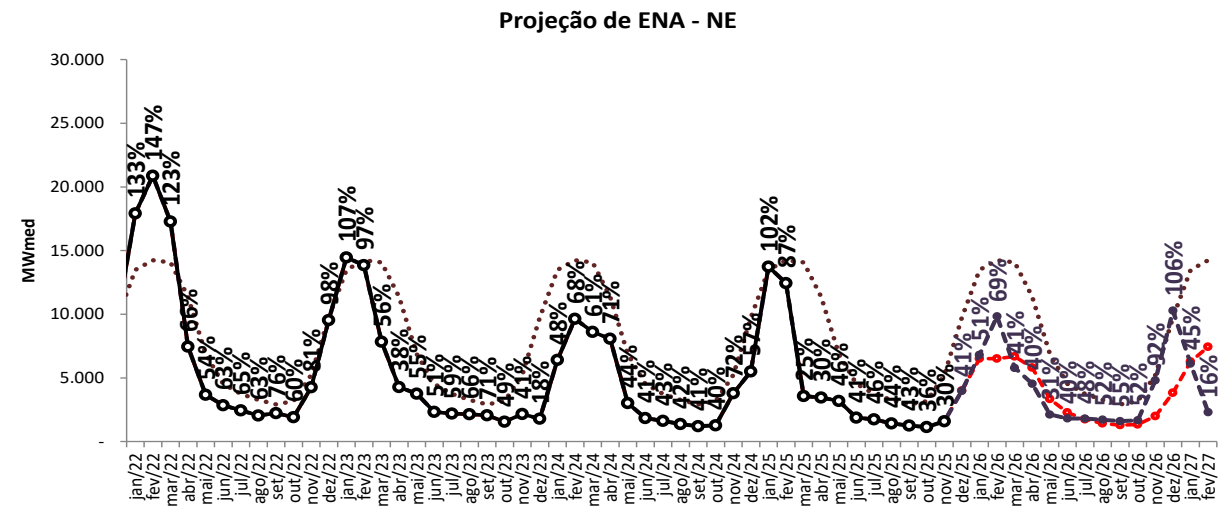
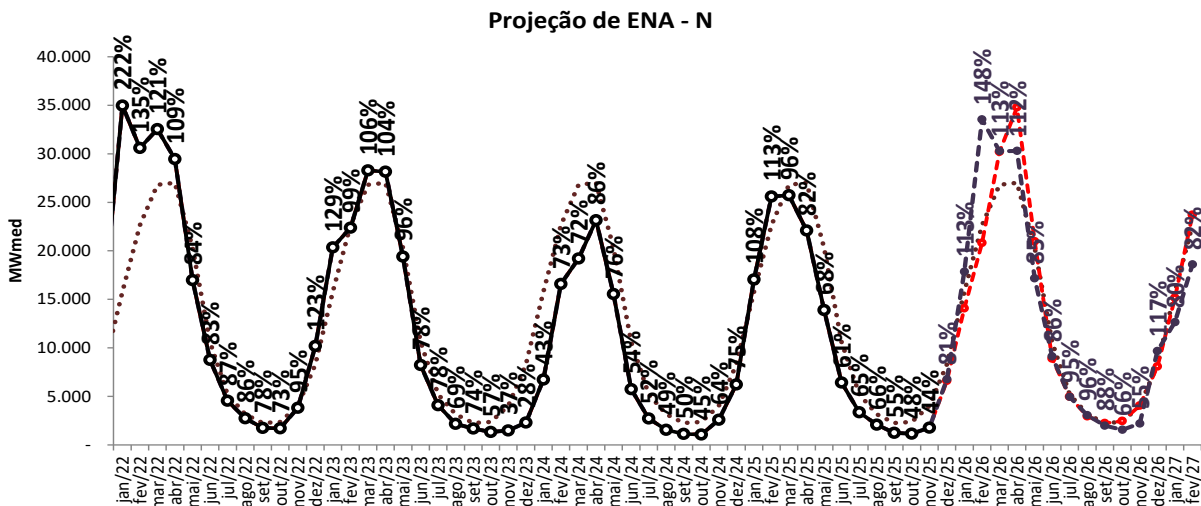
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

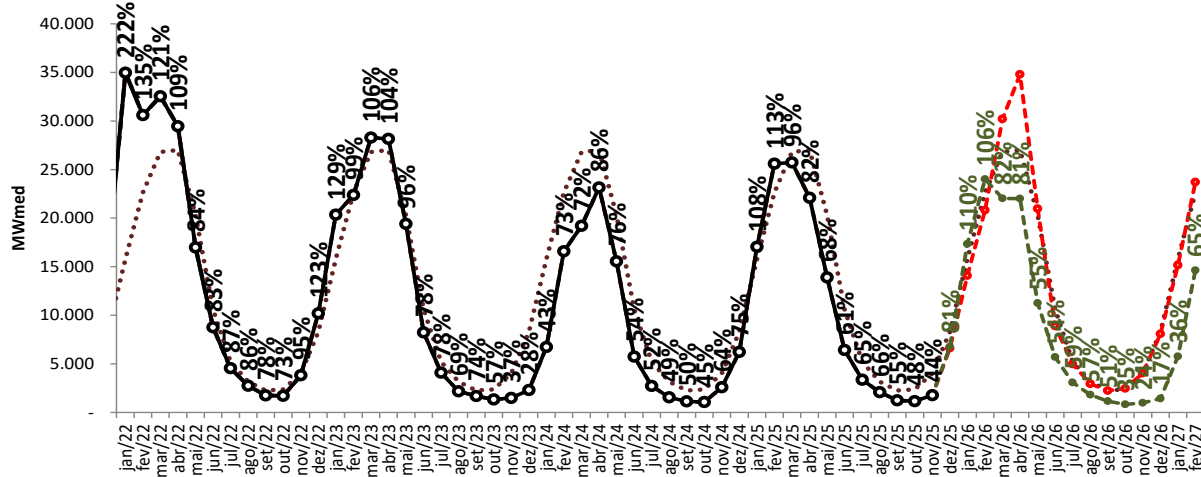
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

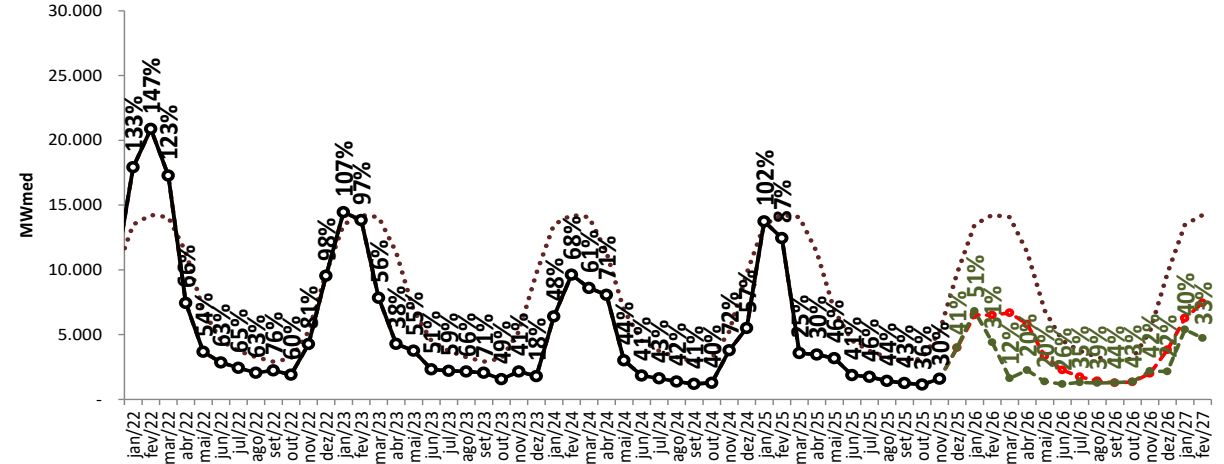
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

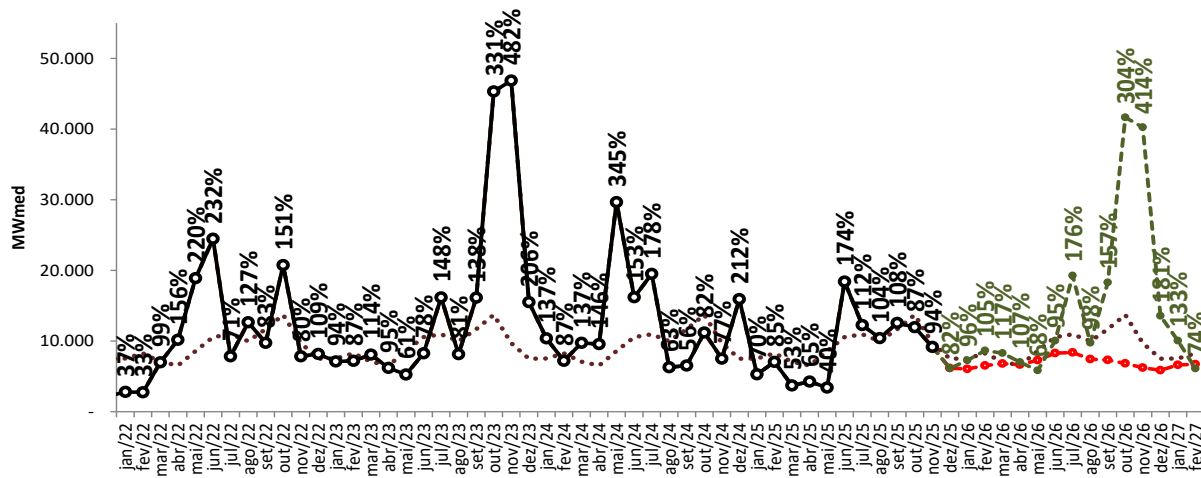
Projeção de ENA - N



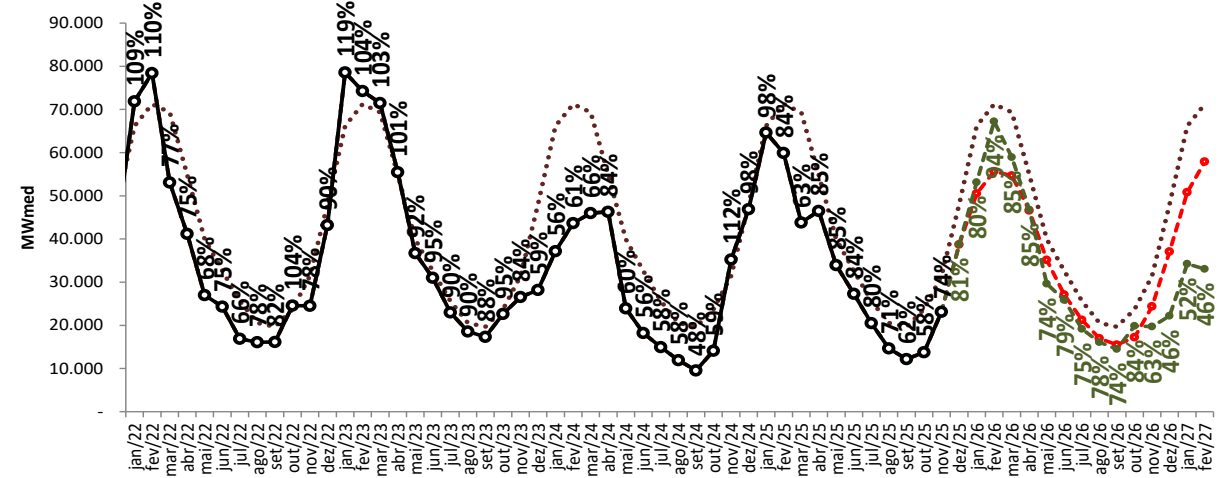
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

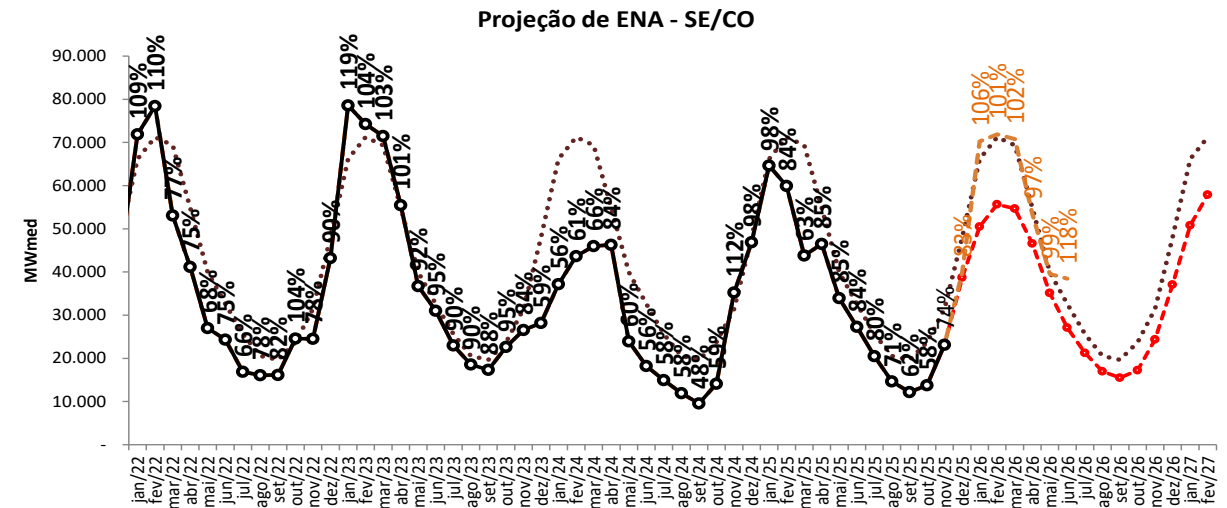
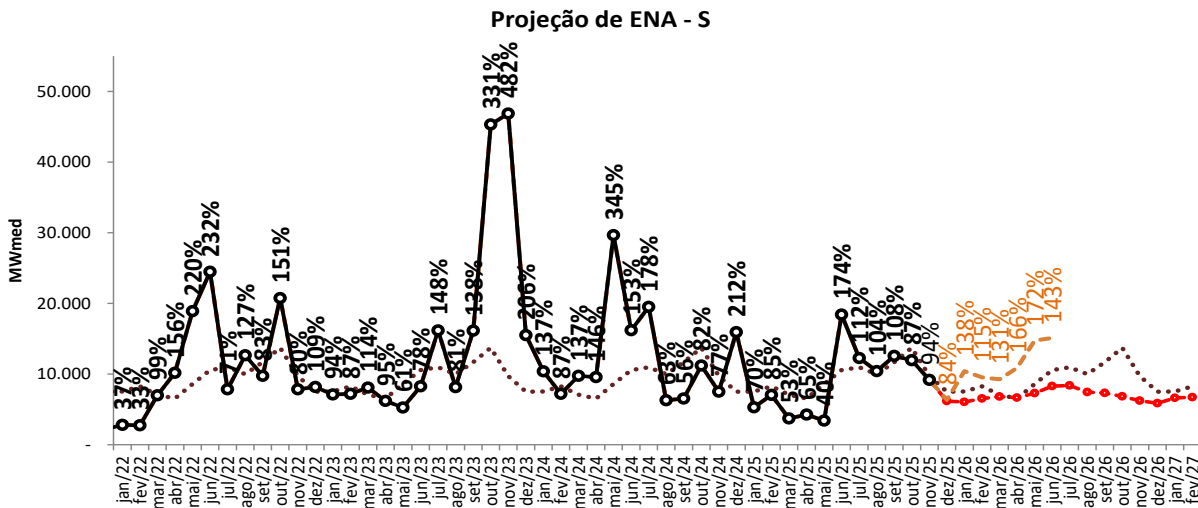
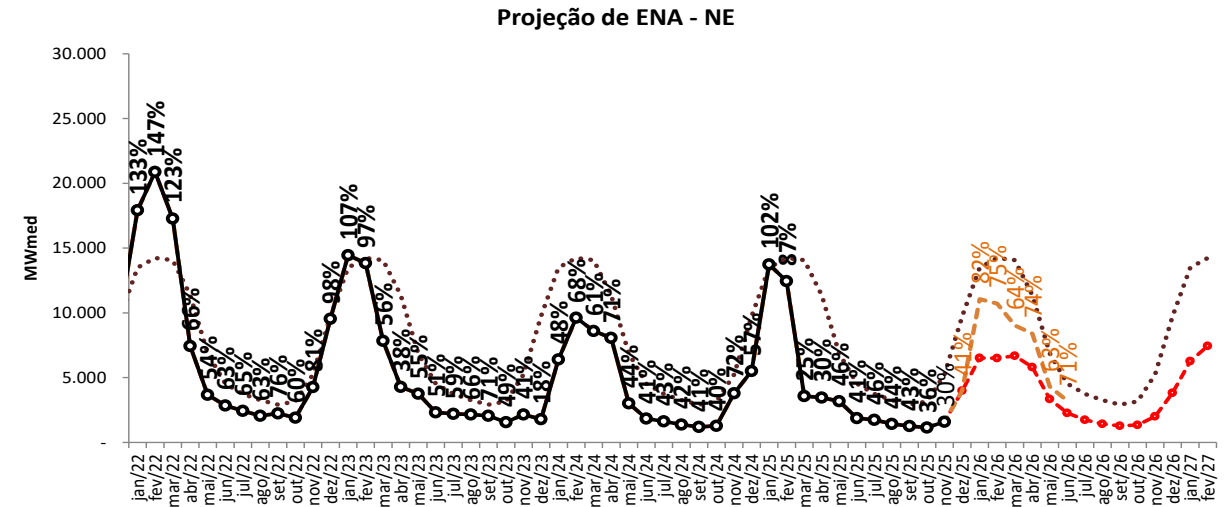
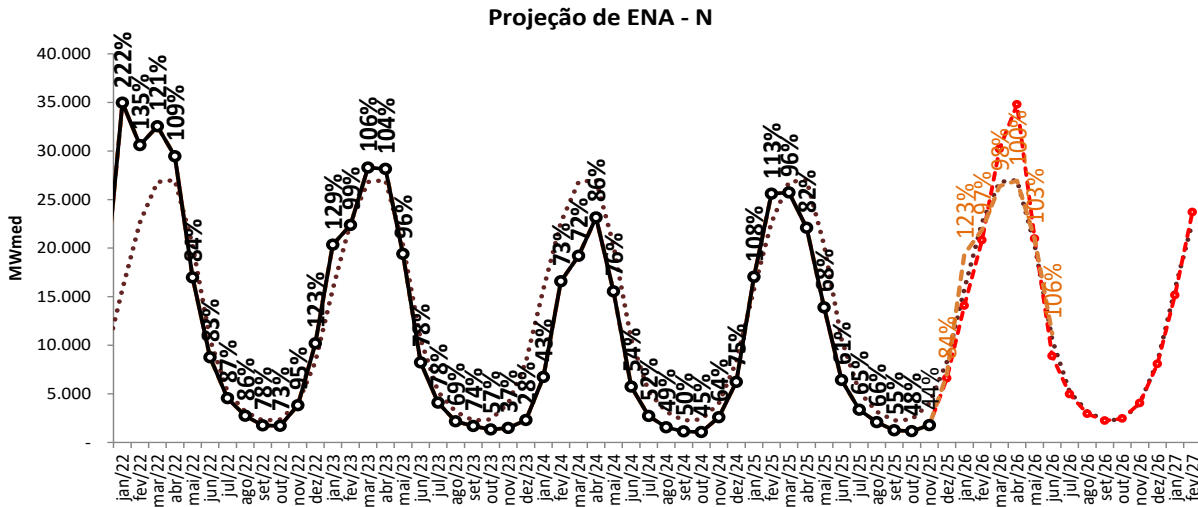
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

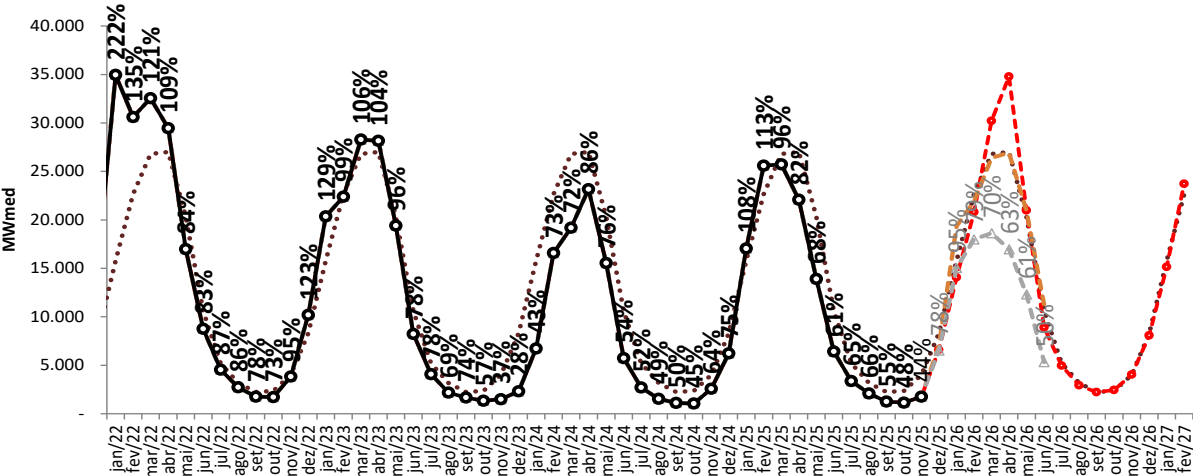
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

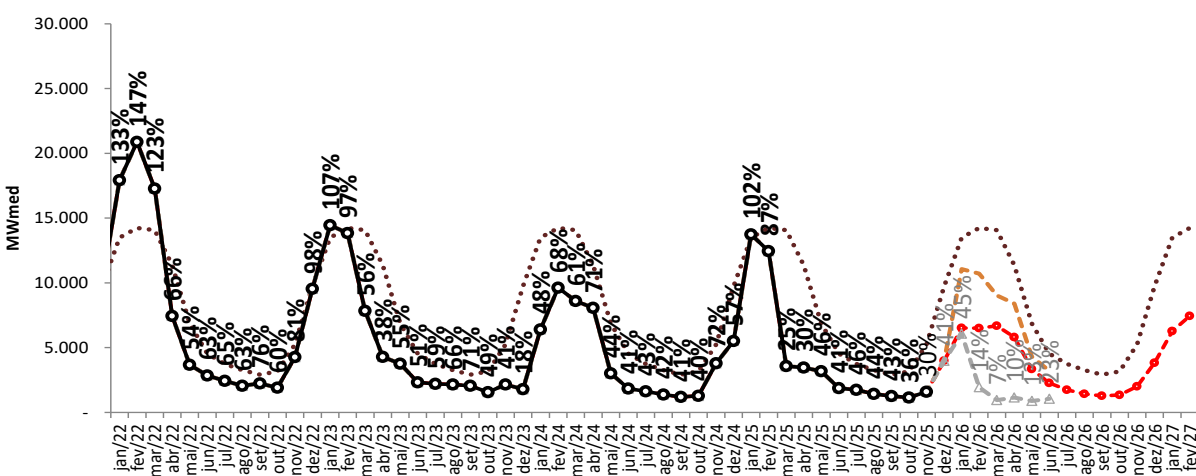
—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

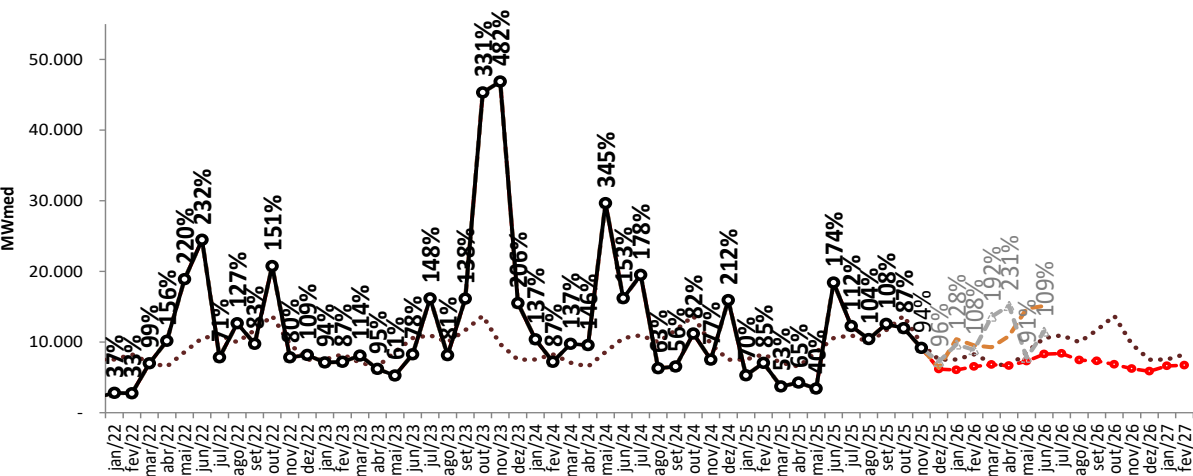
Projeção de ENA - N



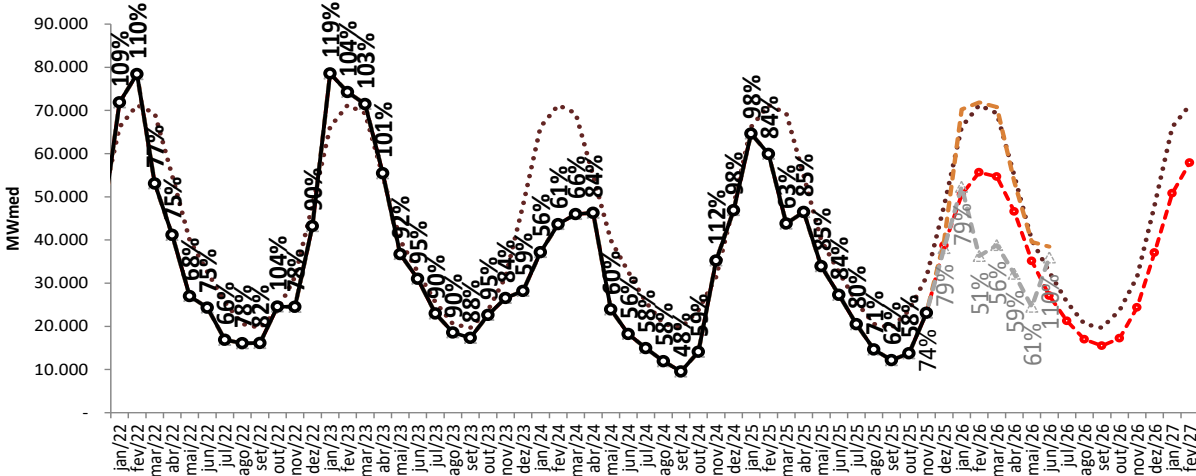
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)



SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	81	76	78	79	85	88	83	83	83	79	73	77	77	77	81
proj. PLD, SMAP 2017	81	82	93	85	86	71	66	64	74	70	83	108	83	56	62
proj. PLD, SMAP 2022	81	80	94	85	85	74	79	75	78	74	84	63	46	52	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	106	101	102	97	99	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	79	51	56	59	61	110	-	-	-	-	-	-	-	-

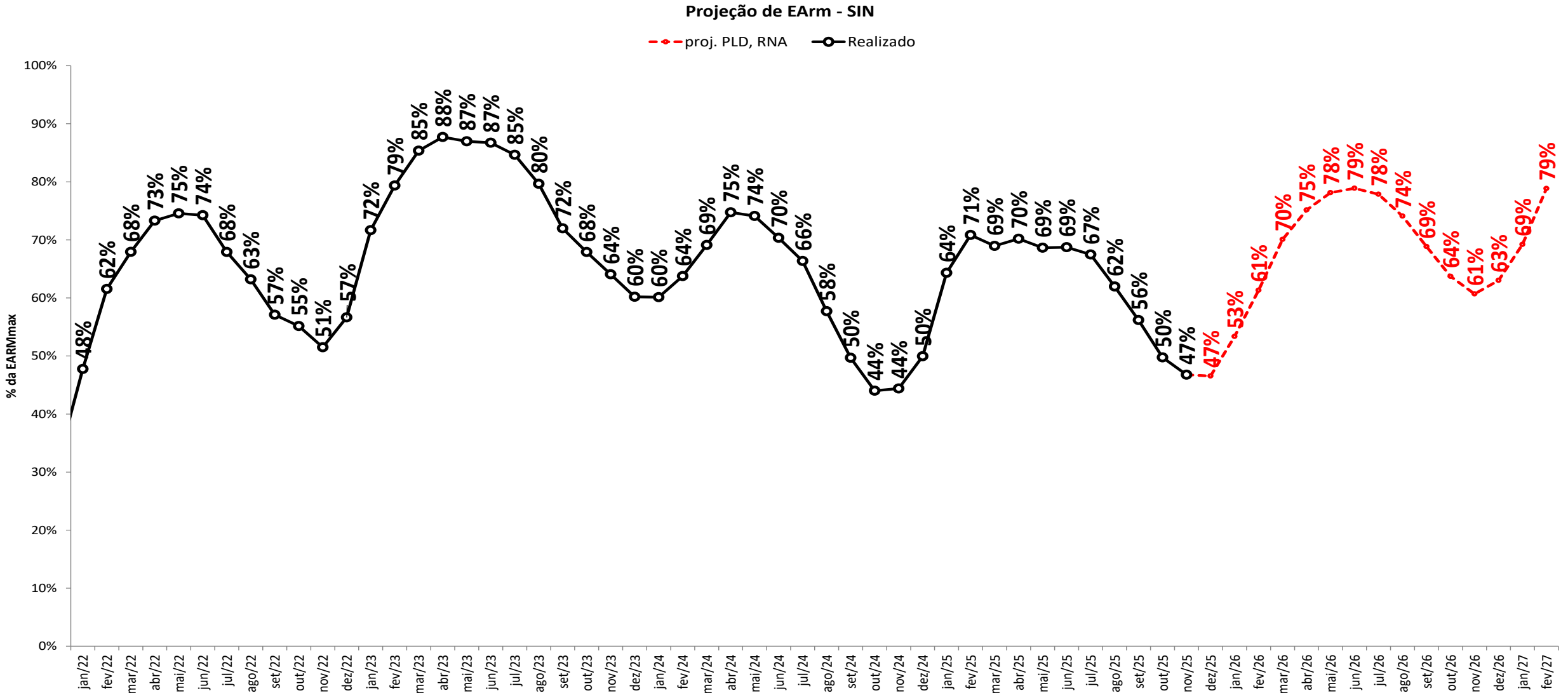
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	82	80	79	96	102	85	78	76	74	63	50	64	78	88	81
proj. PLD, SMAP 2017	82	99	68	84	79	37	47	69	60	118	121	110	96	98	94
proj. PLD, SMAP 2022	82	96	105	117	107	68	95	176	98	157	304	414	181	133	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	138	115	131	166	172	143	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	128	108	192	231	91	109	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	41	48	46	47	51	49	50	47	44	44	42	38	39	47	52
proj. PLD, SMAP 2017	41	51	69	41	40	31	40	48	52	55	52	92	106	45	16
proj. PLD, SMAP 2022	41	51	31	12	20	20	26	35	39	44	43	42	22	40	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	41	82	75	64	74	63	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	41	45	14	7	10	13	23	-	-	-	-	-	-	-	-

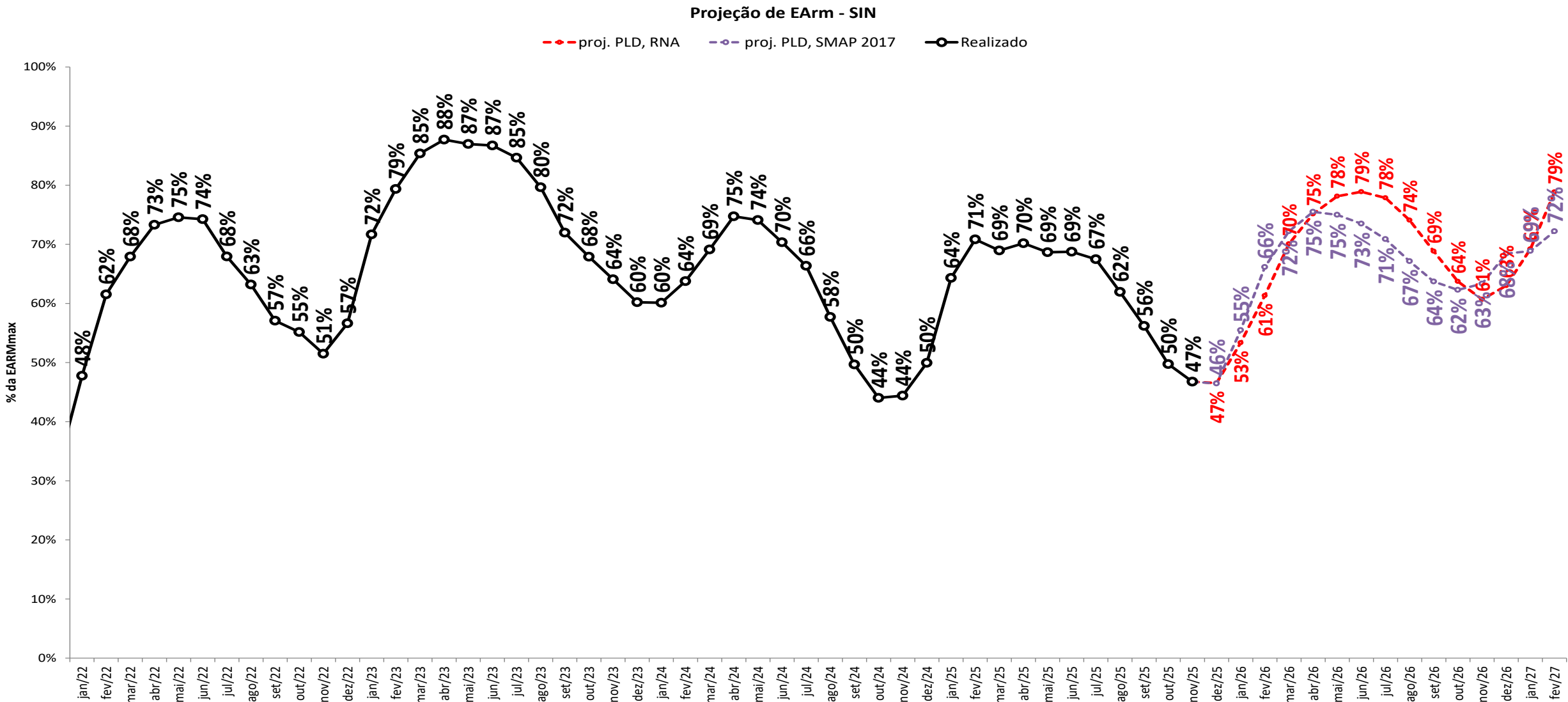
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	79	89	92	113	129	103	84	95	93	99	104	101	97	96	105
proj. PLD, SMAP 2017	81	113	148	113	112	85	86	95	96	88	66	55	117	80	82
proj. PLD, SMAP 2022	81	110	106	82	81	55	54	59	57	51	35	24	17	36	65
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	123	97	98	100	103	106	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	95	79	70	63	61	50	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	75	75	77	84	94	88	80	80	78	72	65	73	75	77	82
proj. PLD, SMAP 2017	76	84	99	86	87	67	64	68	70	85	92	102	91	61	63
proj. PLD, SMAP 2022	76	82	90	77	78	64	73	94	78	97	148	125	53	54	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	108	98	98	100	105	117	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	81	56	61	66	60	92	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



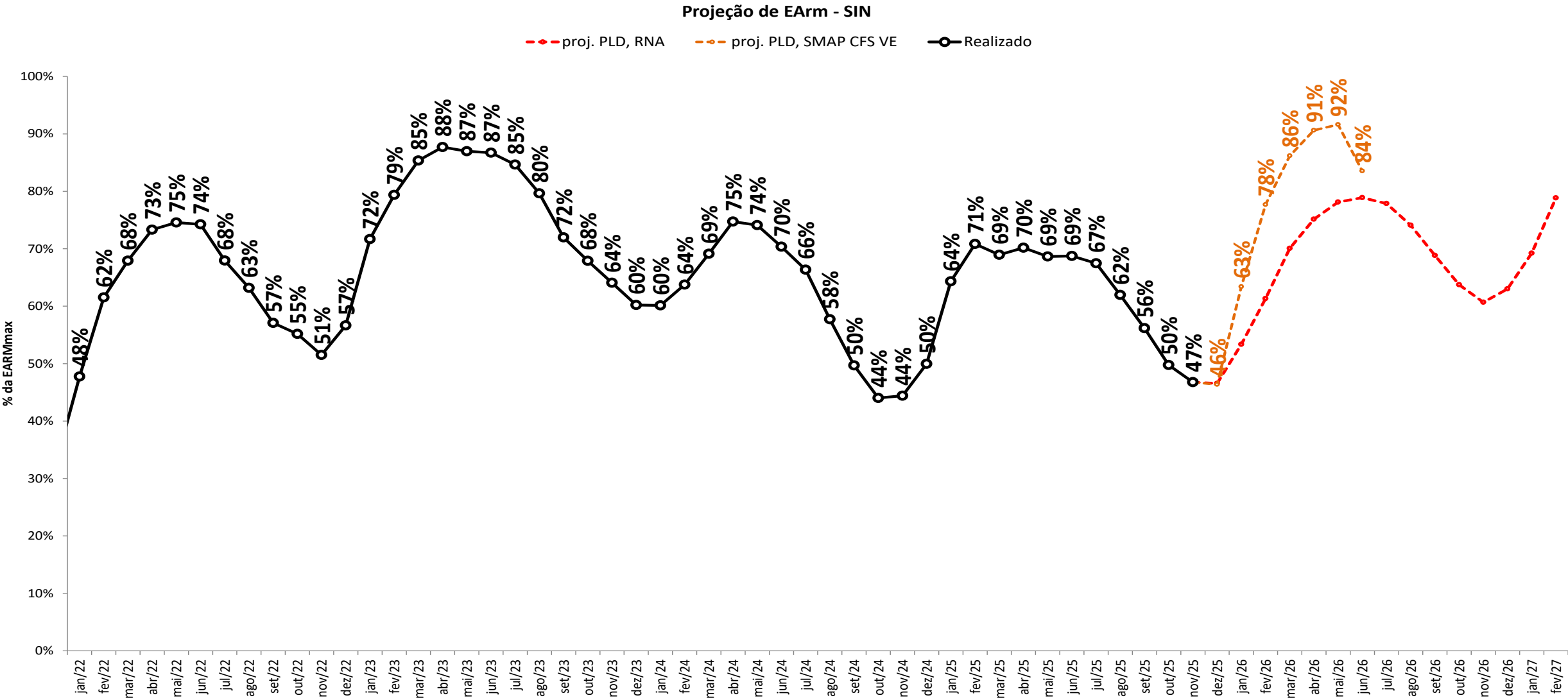
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



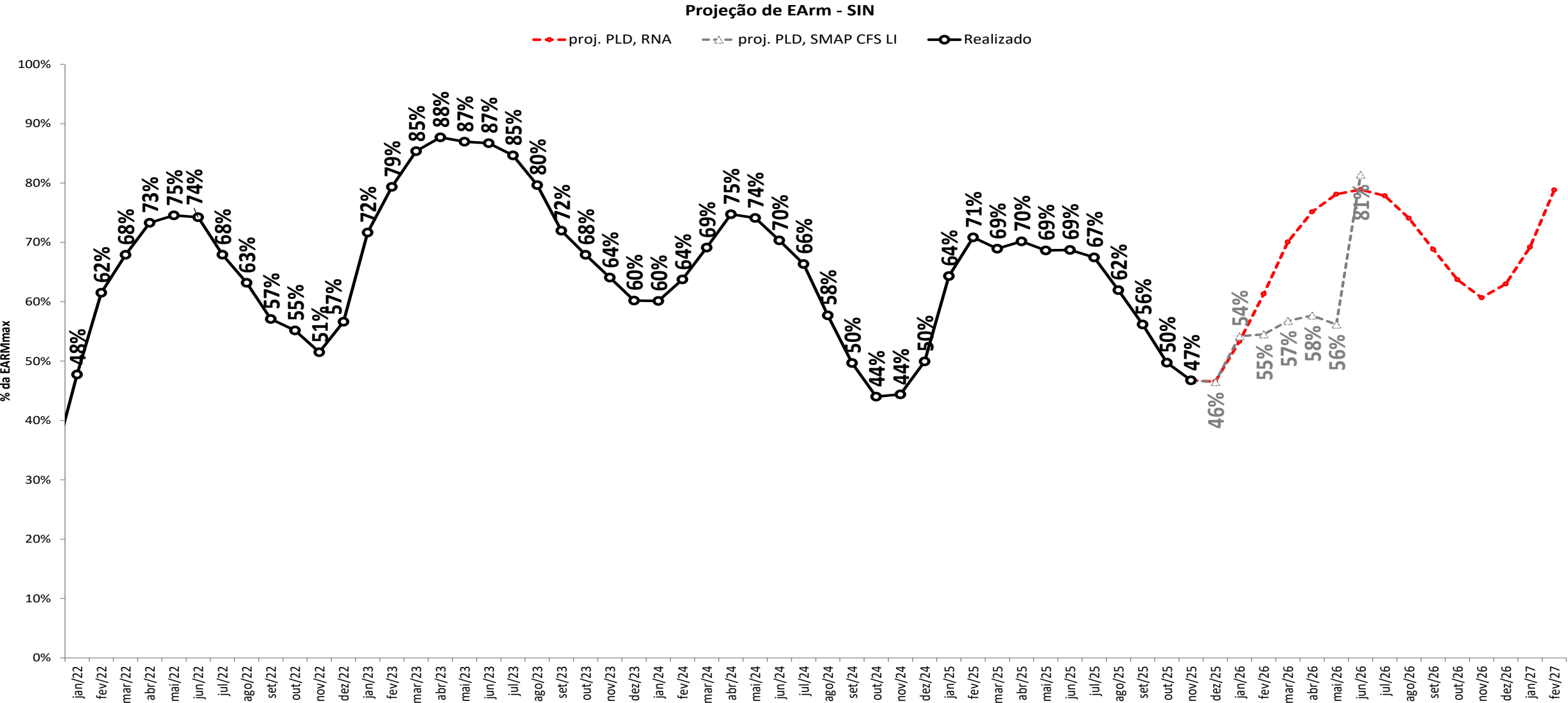


projeção de energia armazenada

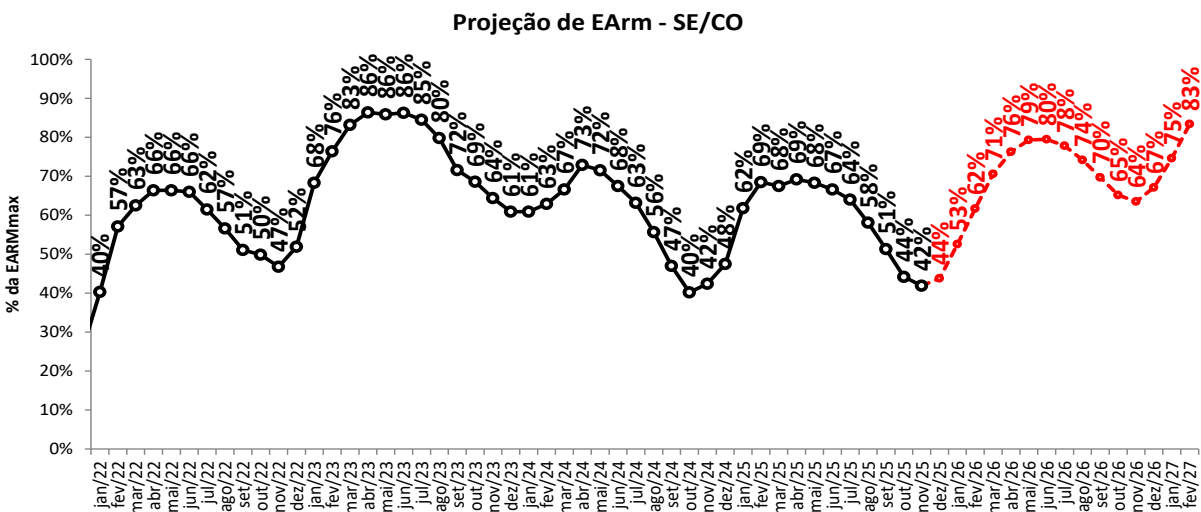
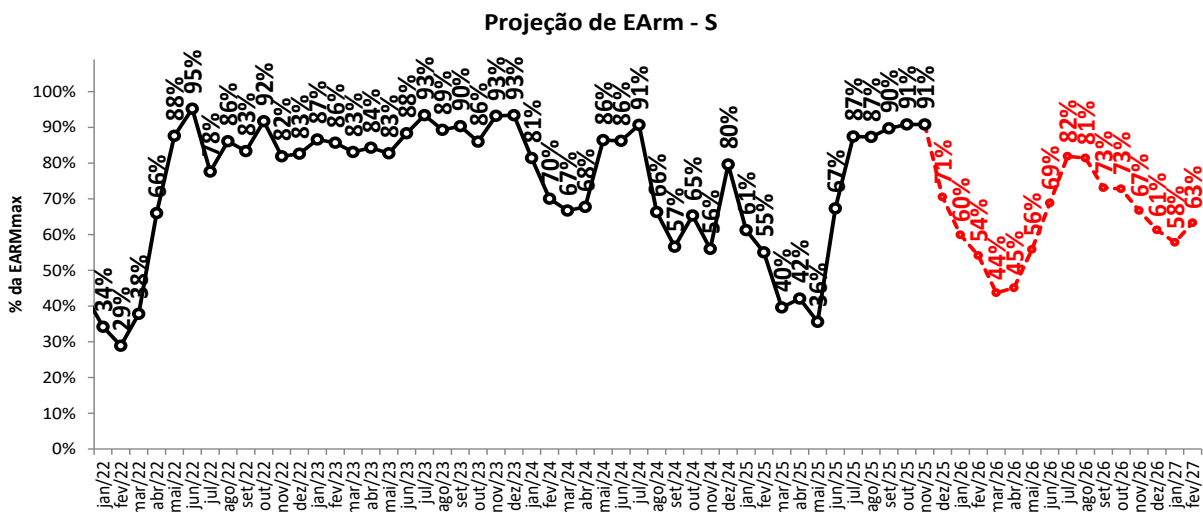
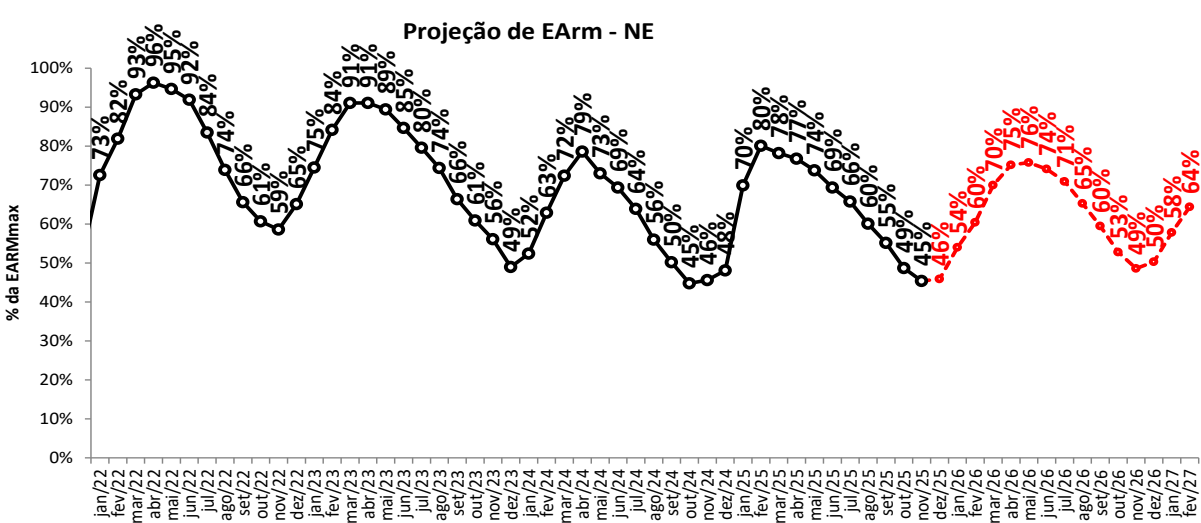
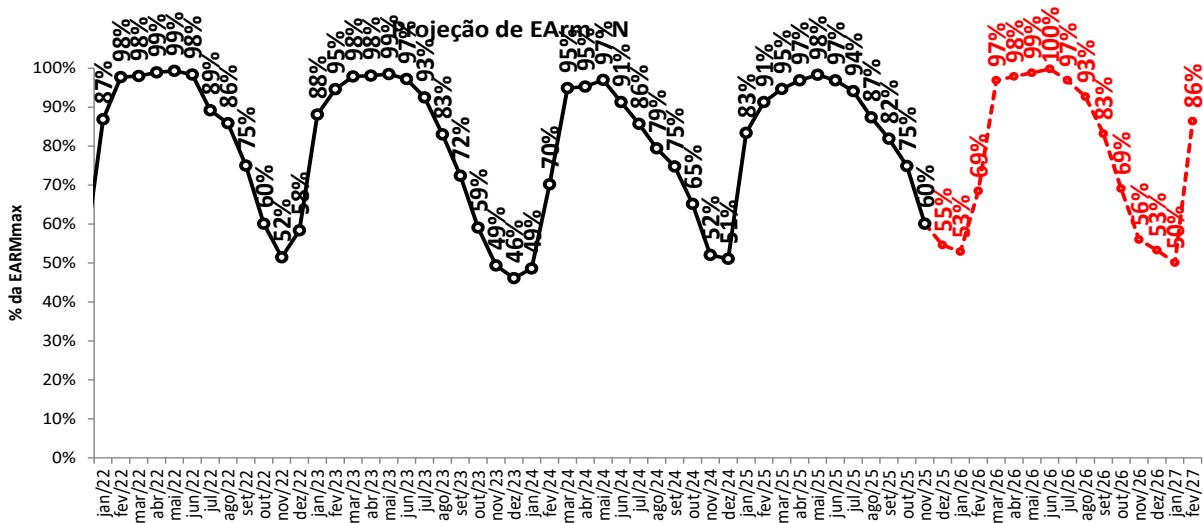
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



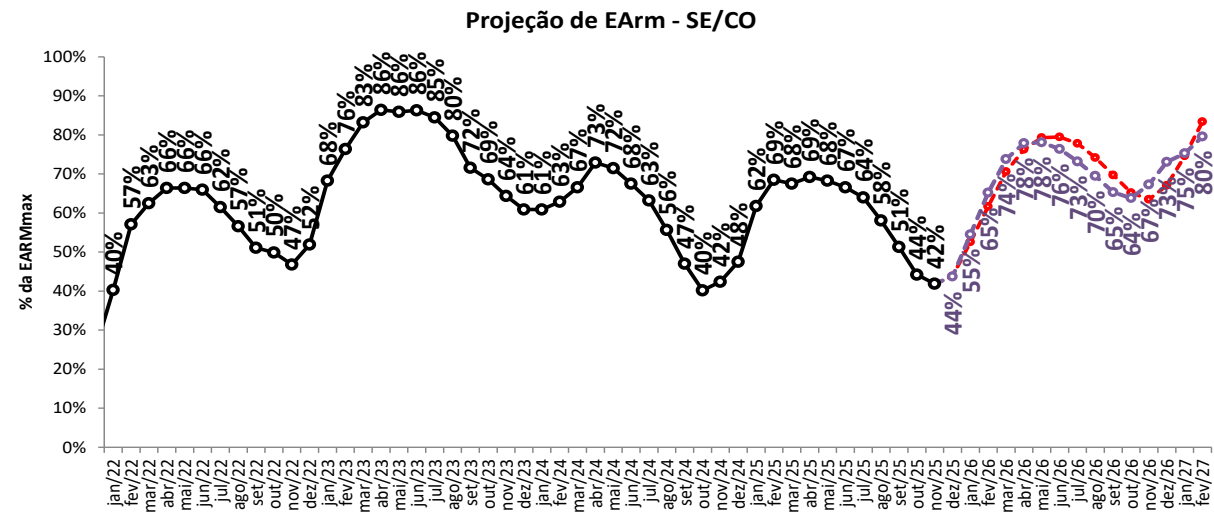
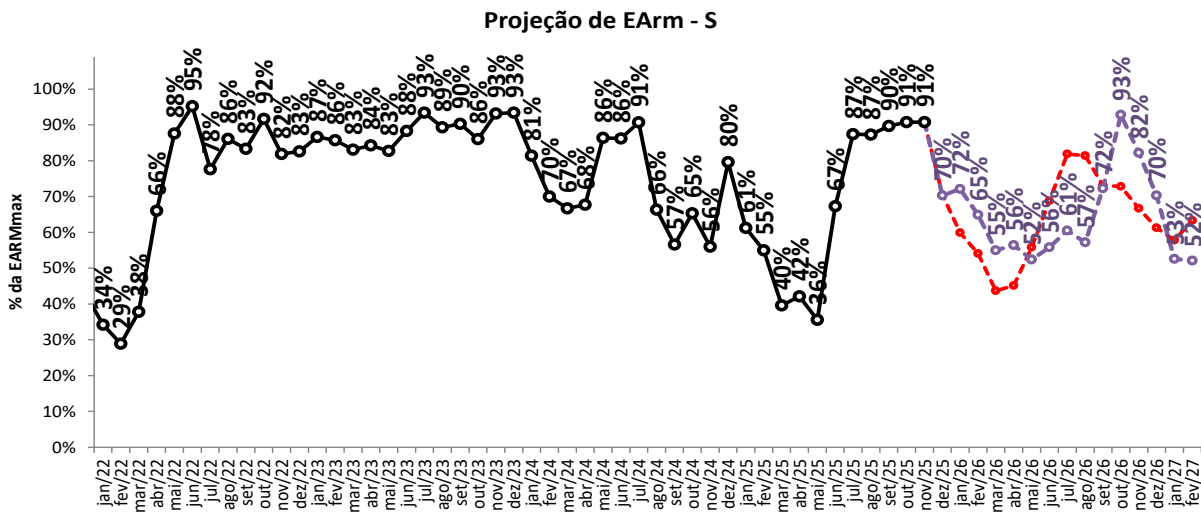
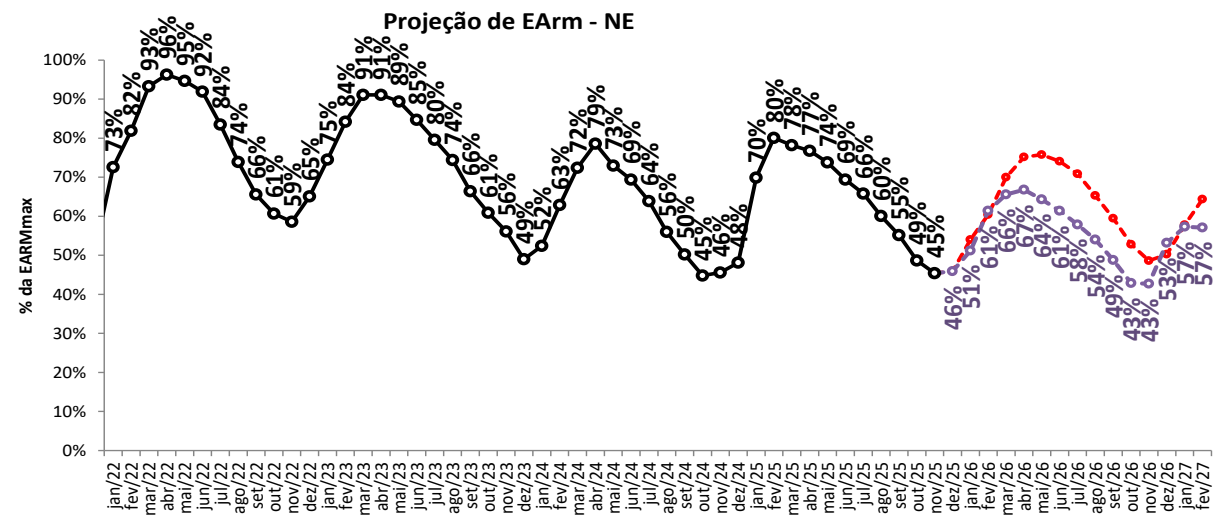
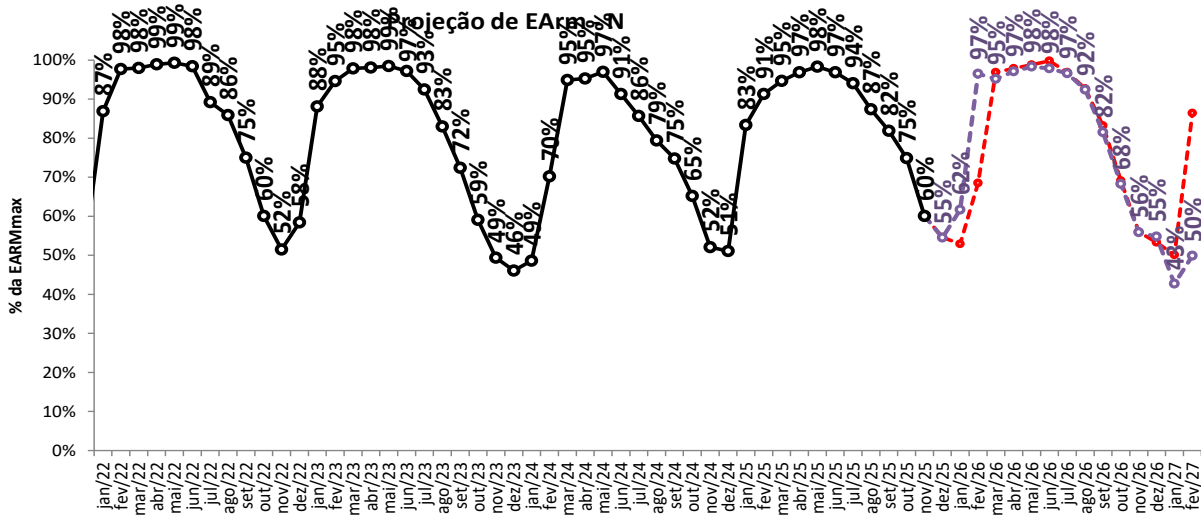
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



--- proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

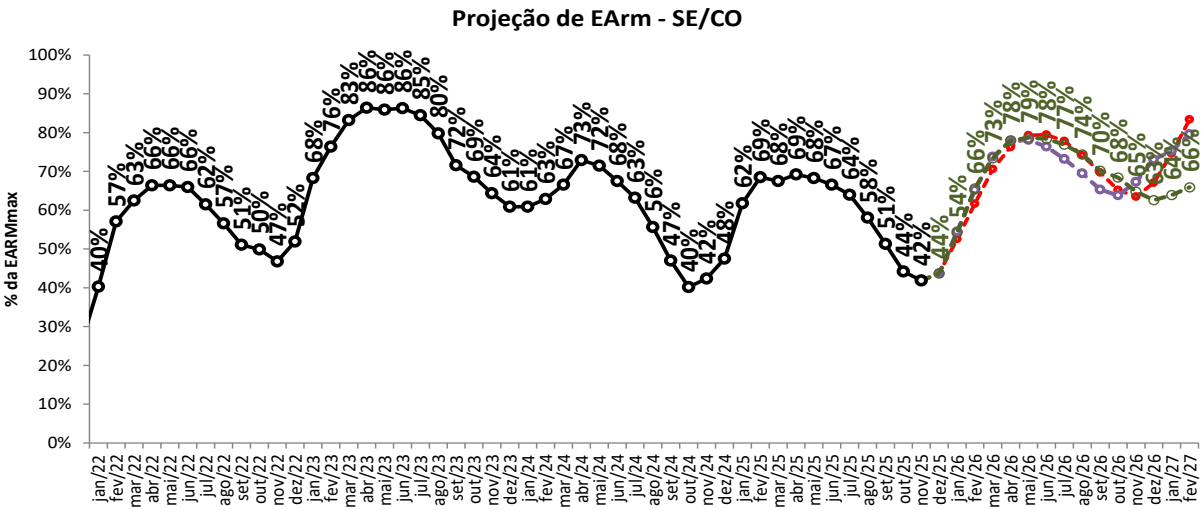
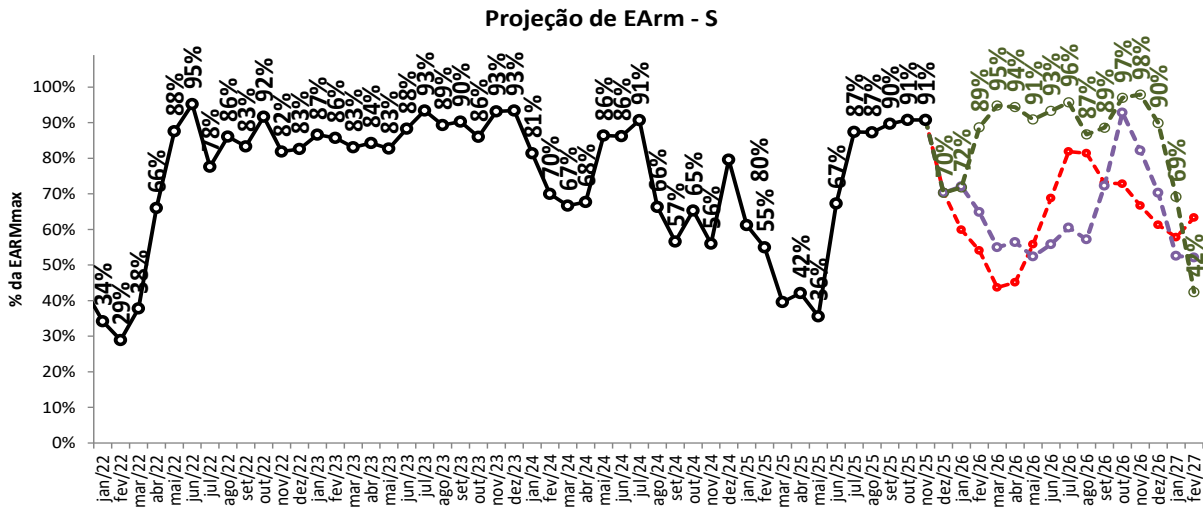
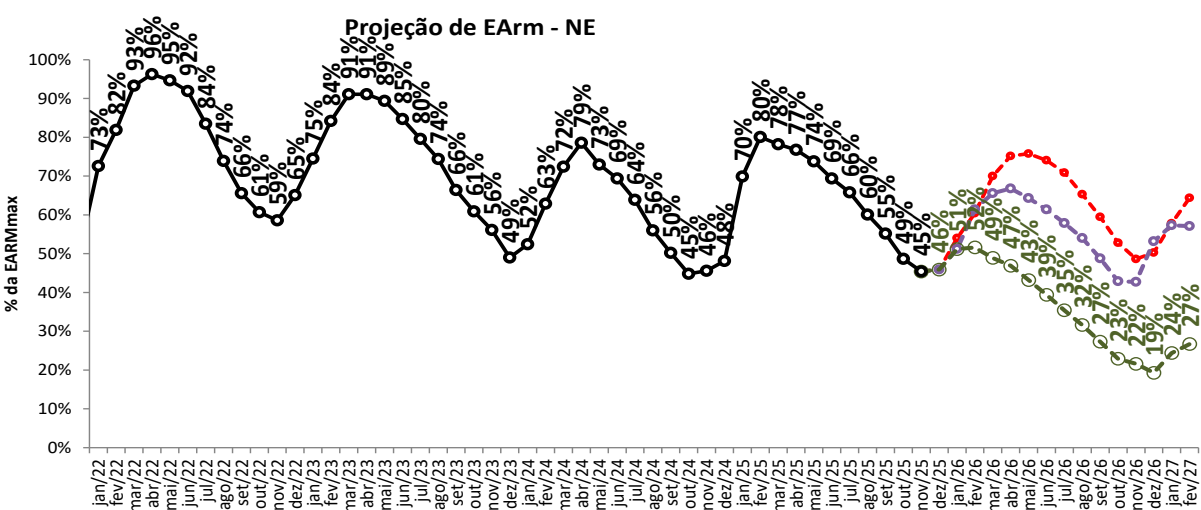
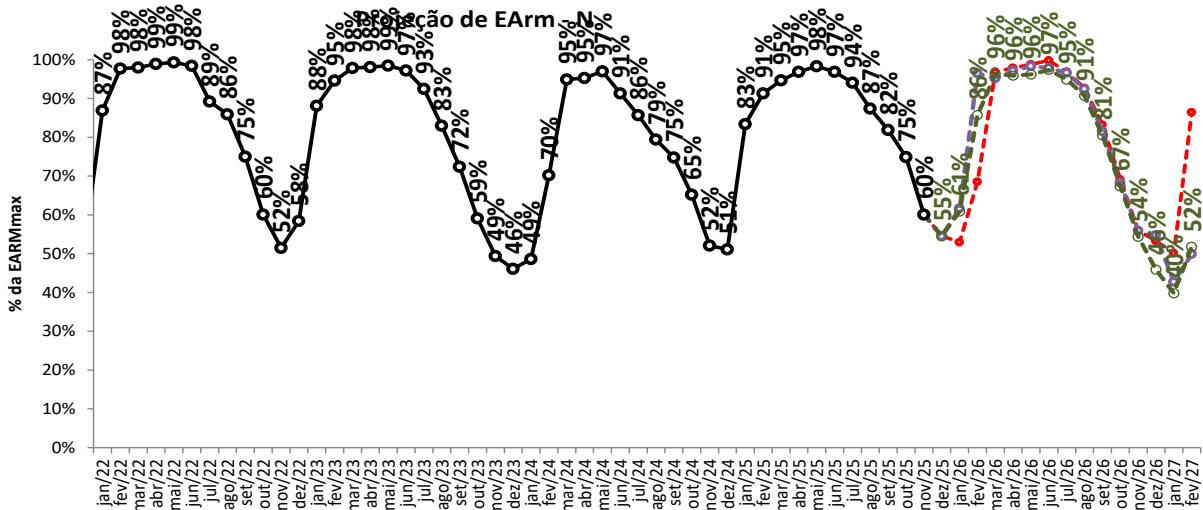


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



---proj. PLD, RNA

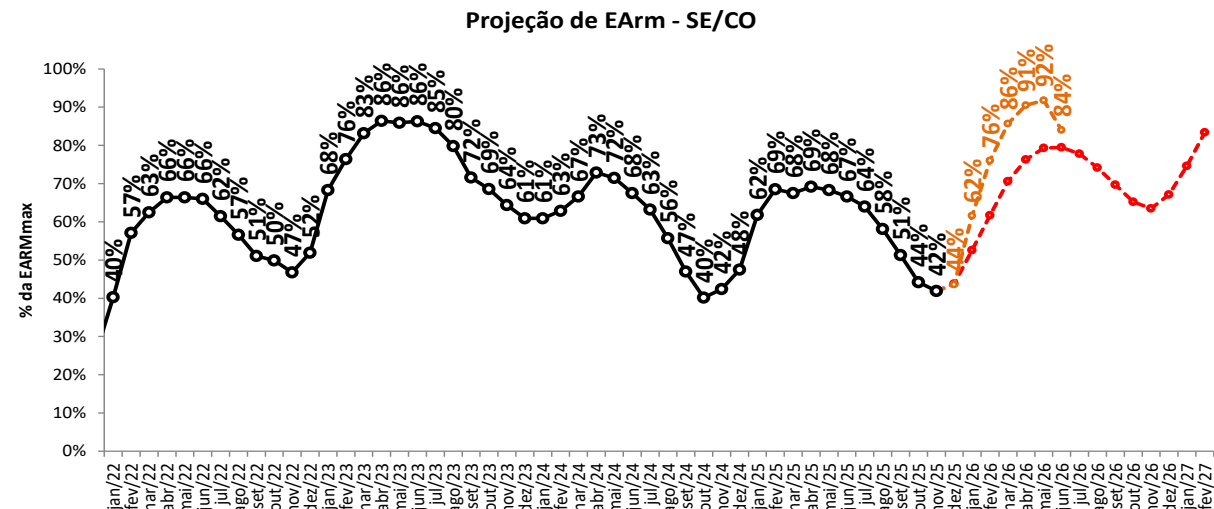
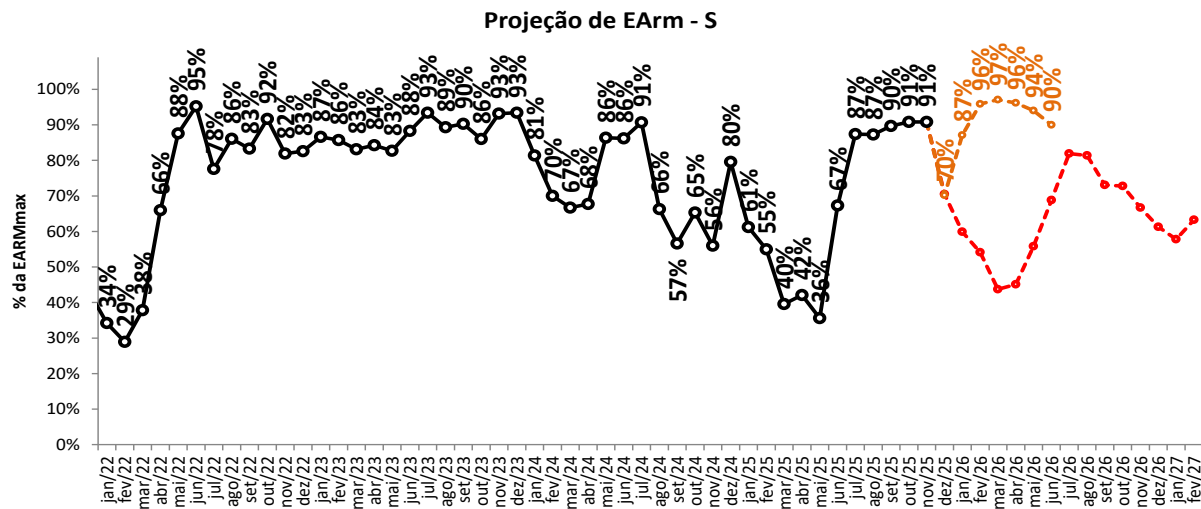
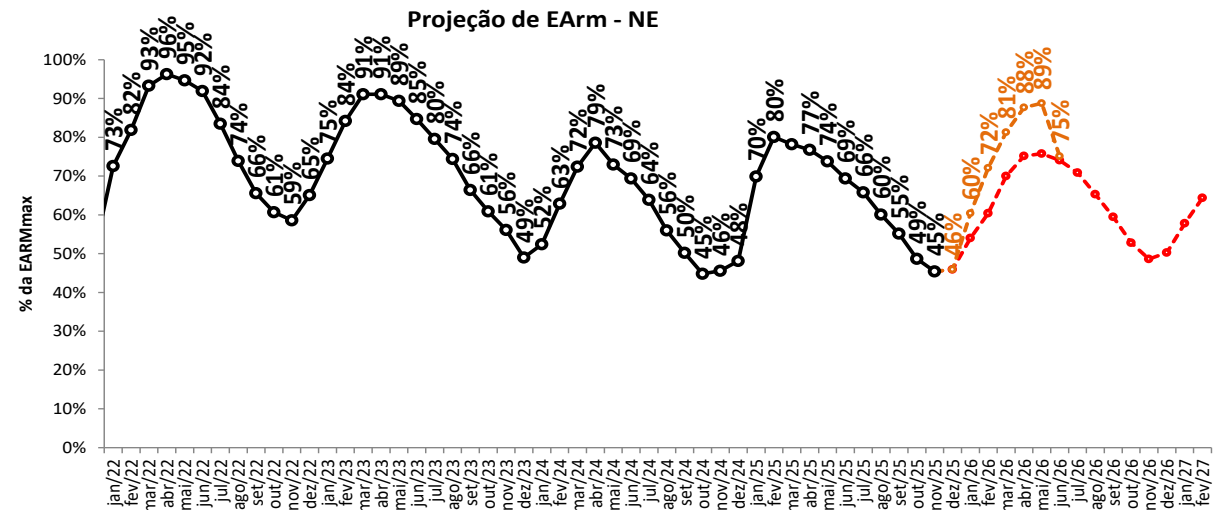
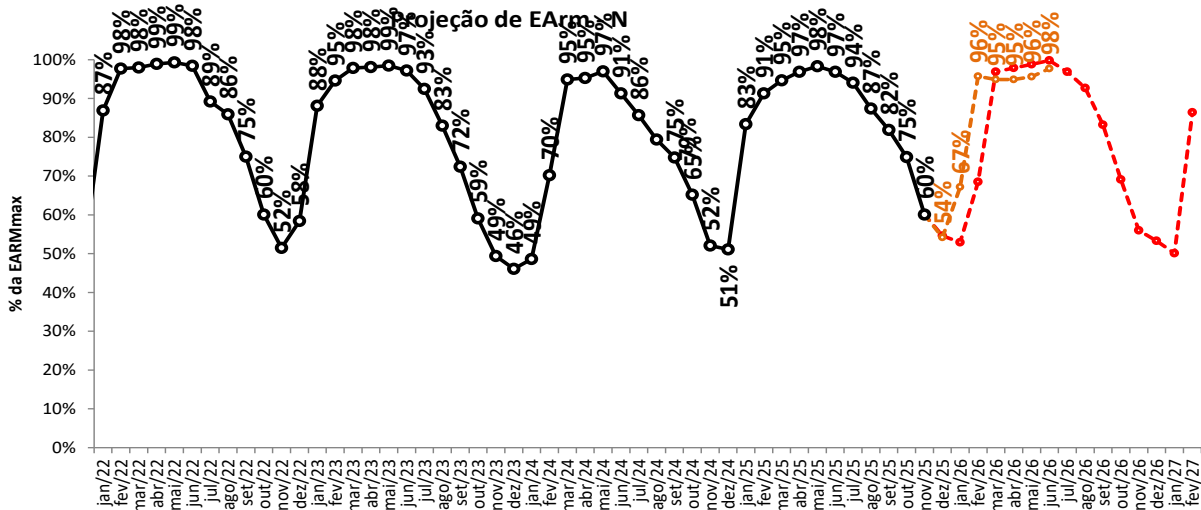
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2022

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

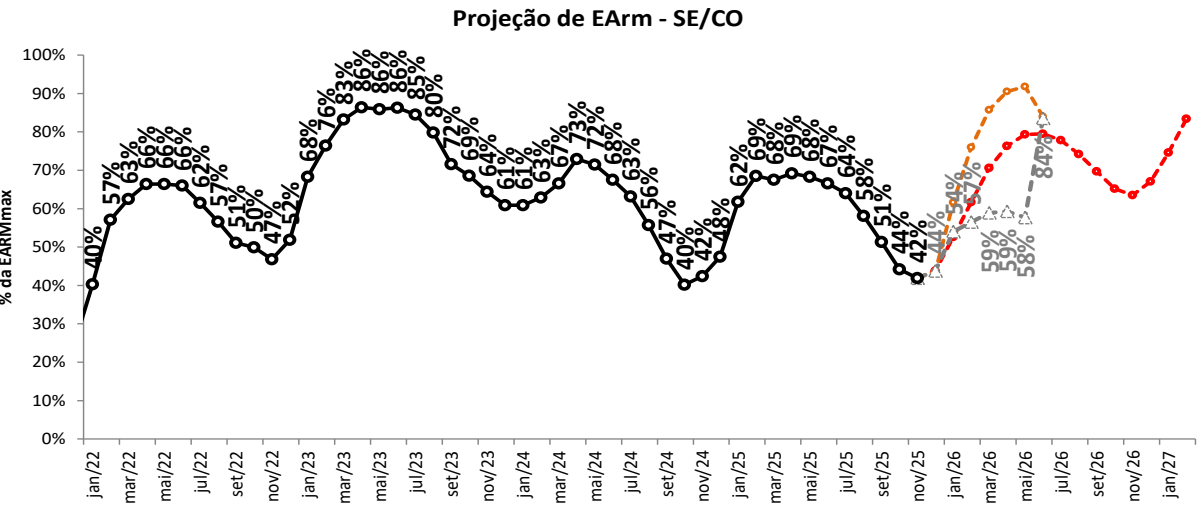
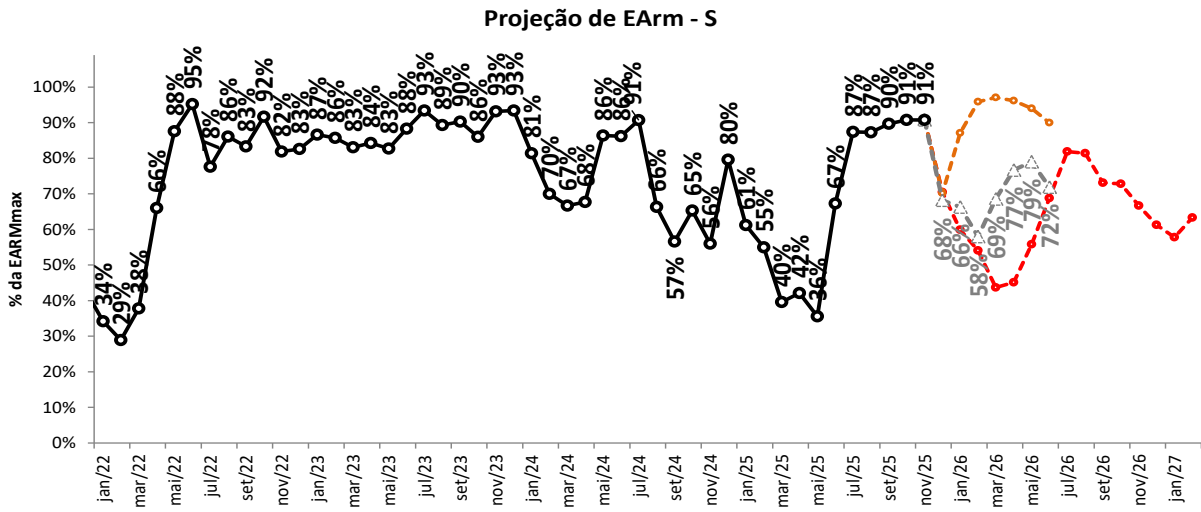
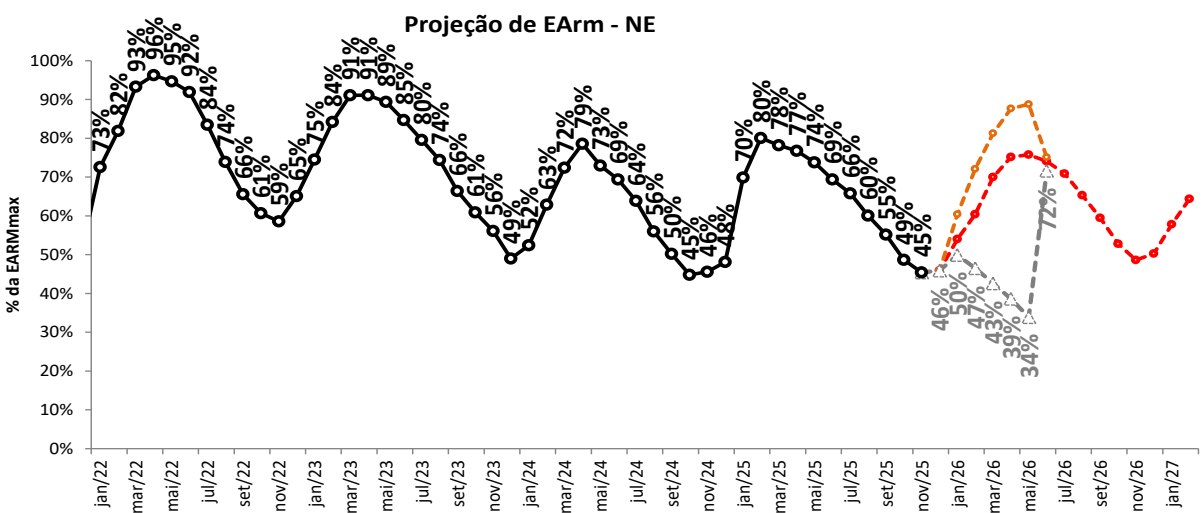
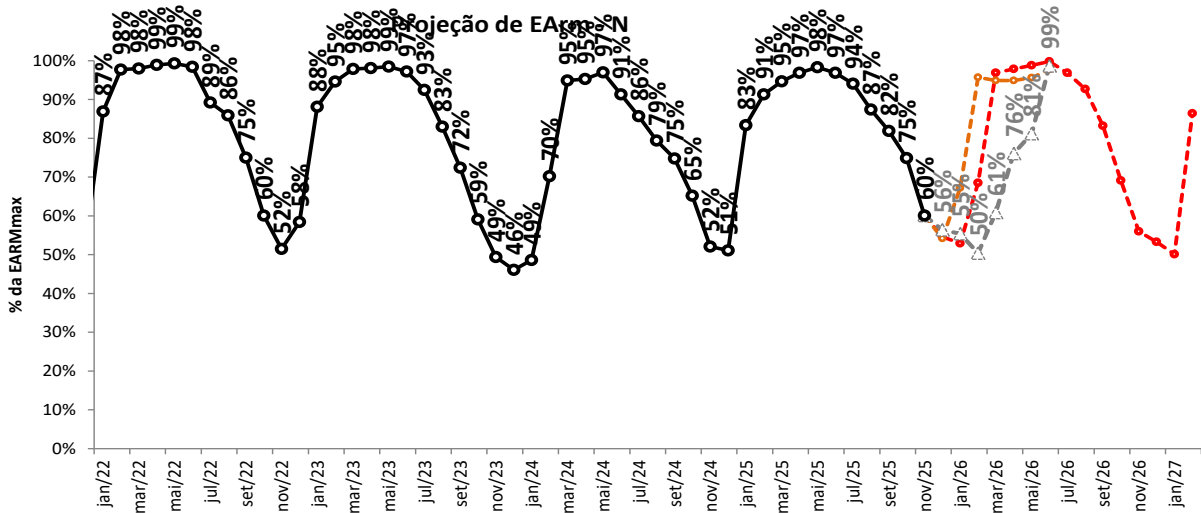


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	44	53	62	71	76	79	80	78	74	70	65	64	75	83
proj. PLD, SMAP 2017	44	55	65	74	78	78	76	73	70	65	64	67	75	80
proj. PLD, SMAP 2022	44	54	66	73	78	79	78	77	74	70	68	65	64	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	62	76	86	91	92	84	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	54	57	59	59	58	84	-	-	-	-	-	-	-

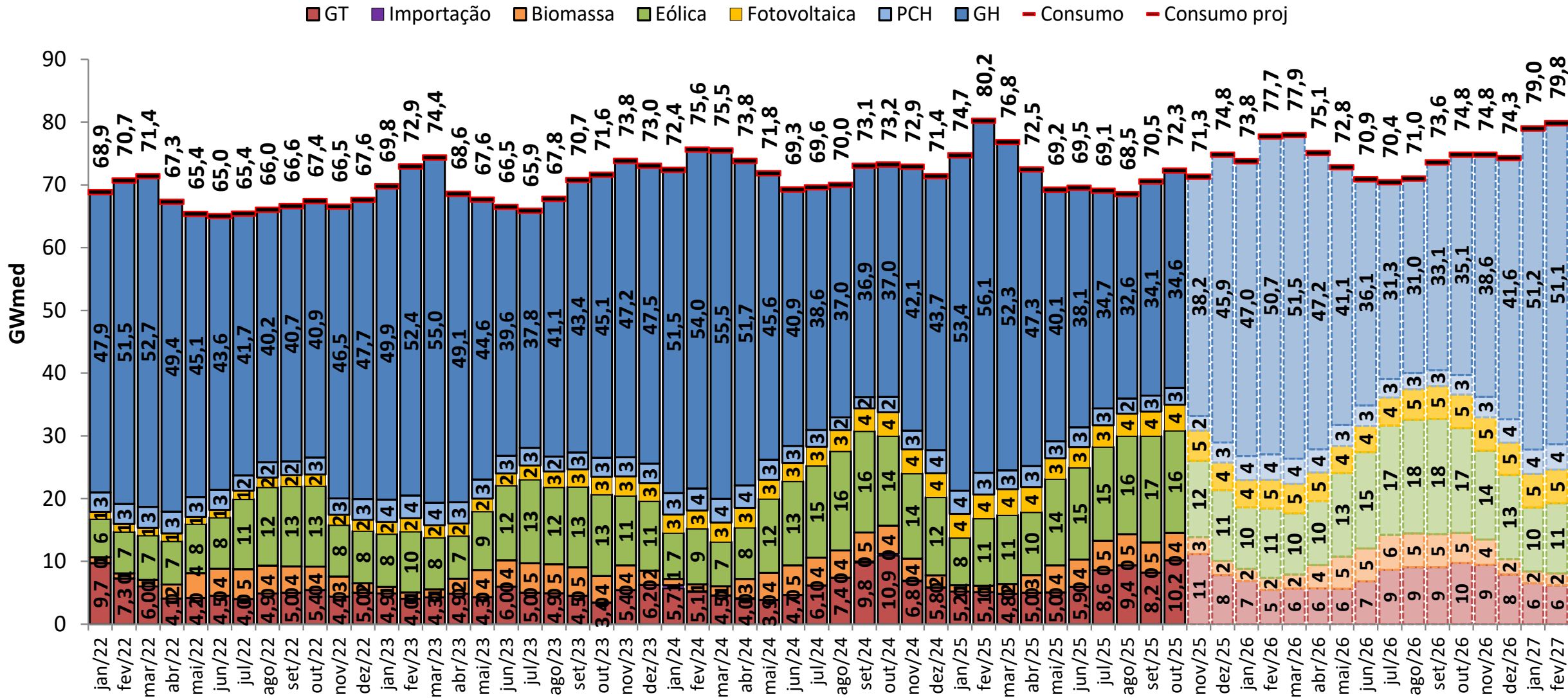
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	71	60	54	44	45	56	69	82	81	73	73	67	58	63
proj. PLD, SMAP 2017	70	72	65	55	56	52	56	61	57	72	93	82	53	52
proj. PLD, SMAP 2022	70	72	89	95	94	91	93	96	87	89	97	98	69	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	87	96	97	96	94	90	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	66	58	69	77	79	72	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	46	54	60	70	75	76	74	71	65	60	53	49	58	64
proj. PLD, SMAP 2017	46	51	61	66	67	64	61	58	54	49	43	43	57	57
proj. PLD, SMAP 2022	46	51	52	49	47	43	39	35	32	27	23	22	24	27
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	60	72	81	88	89	75	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	50	47	43	39	34	72	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	55	53	69	97	98	99	100	97	93	83	69	56	50	86
proj. PLD, SMAP 2017	55	62	97	95	97	98	98	97	92	82	68	56	43	50
proj. PLD, SMAP 2022	55	61	86	96	96	96	97	95	91	81	67	54	40	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	67	96	95	95	96	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	55	50	61	76	81	99	-	-	-	-	-	-	-

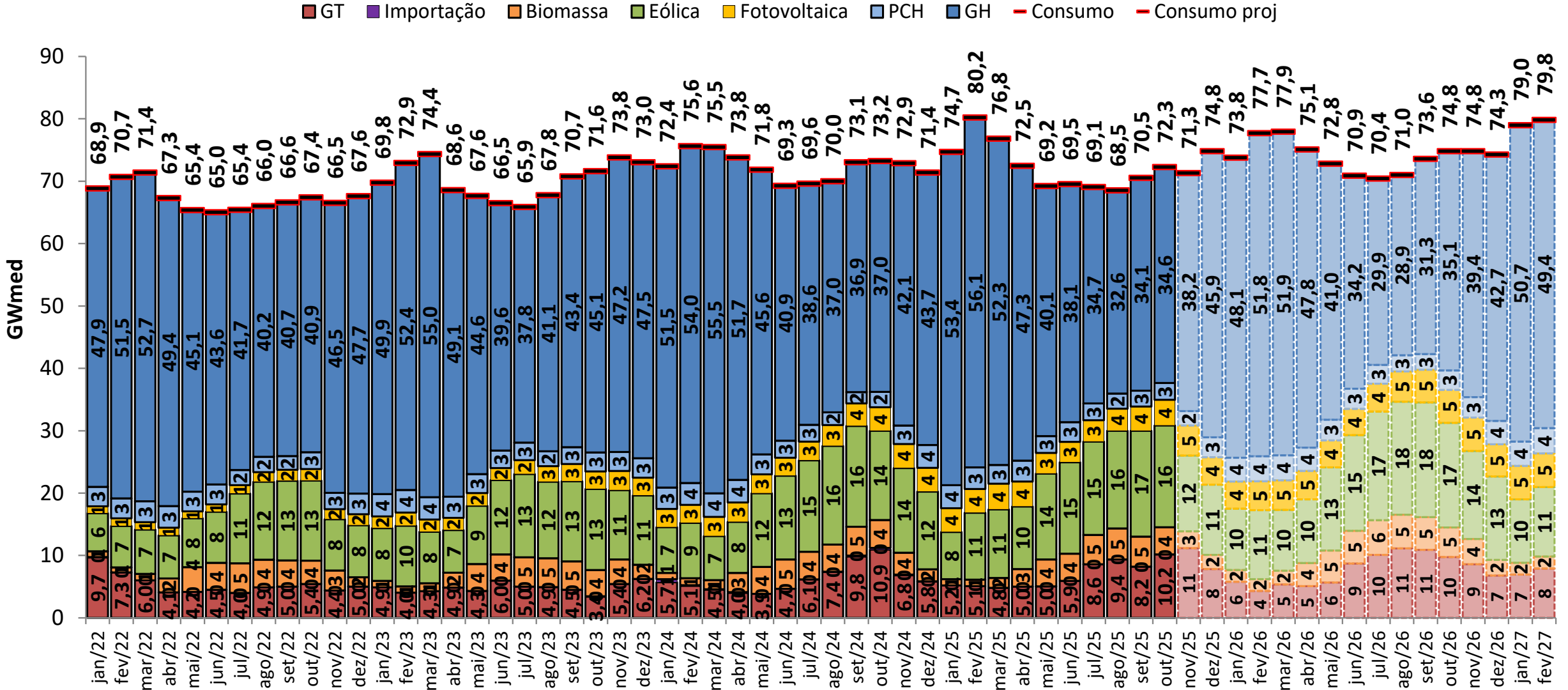
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	75	78	79	78	74	69	64	61	69	79
proj. PLD, SMAP 2017	46	55	66	72	75	75	73	71	67	64	62	63	69	72
proj. PLD, SMAP 2022	46	55	66	72	75	74	73	72	69	64	62	59	56	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	63	78	86	91	92	84	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	54	55	57	58	56	81	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

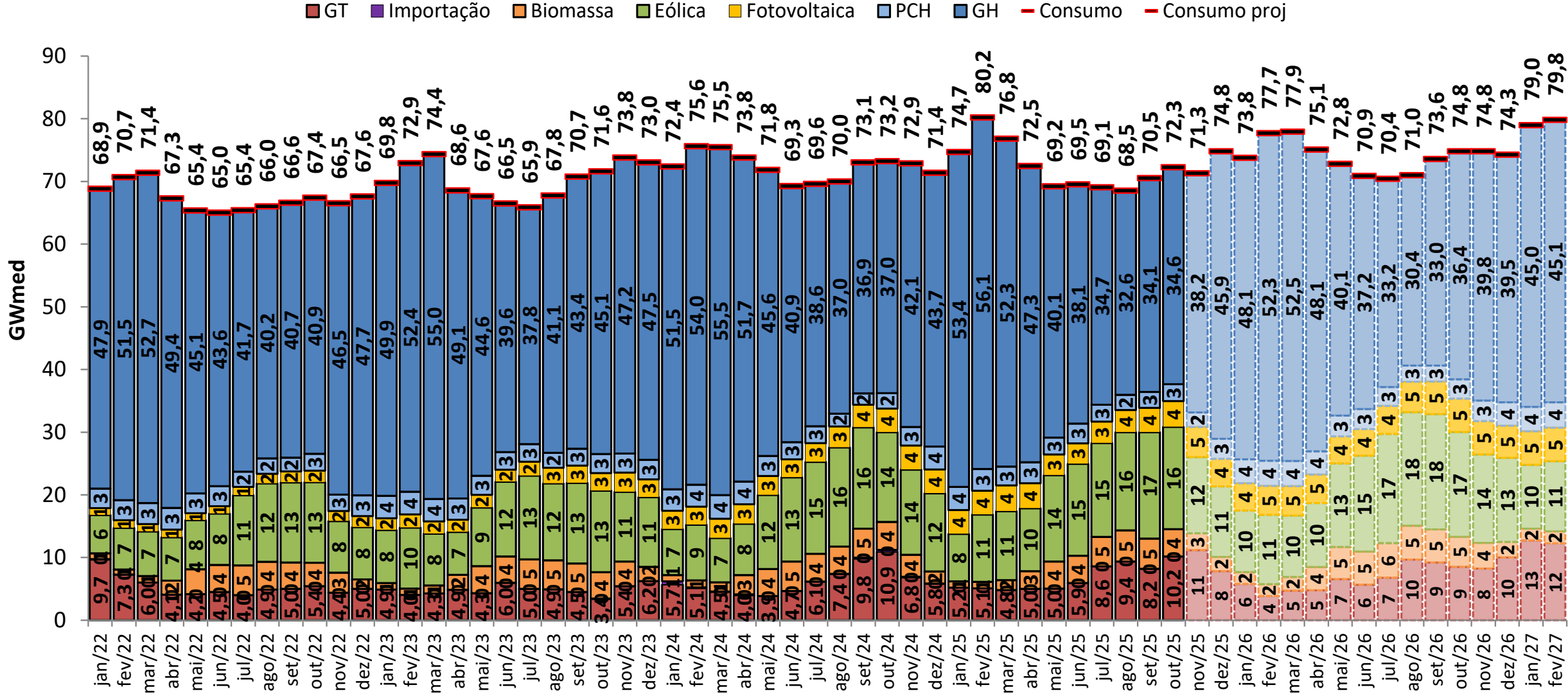


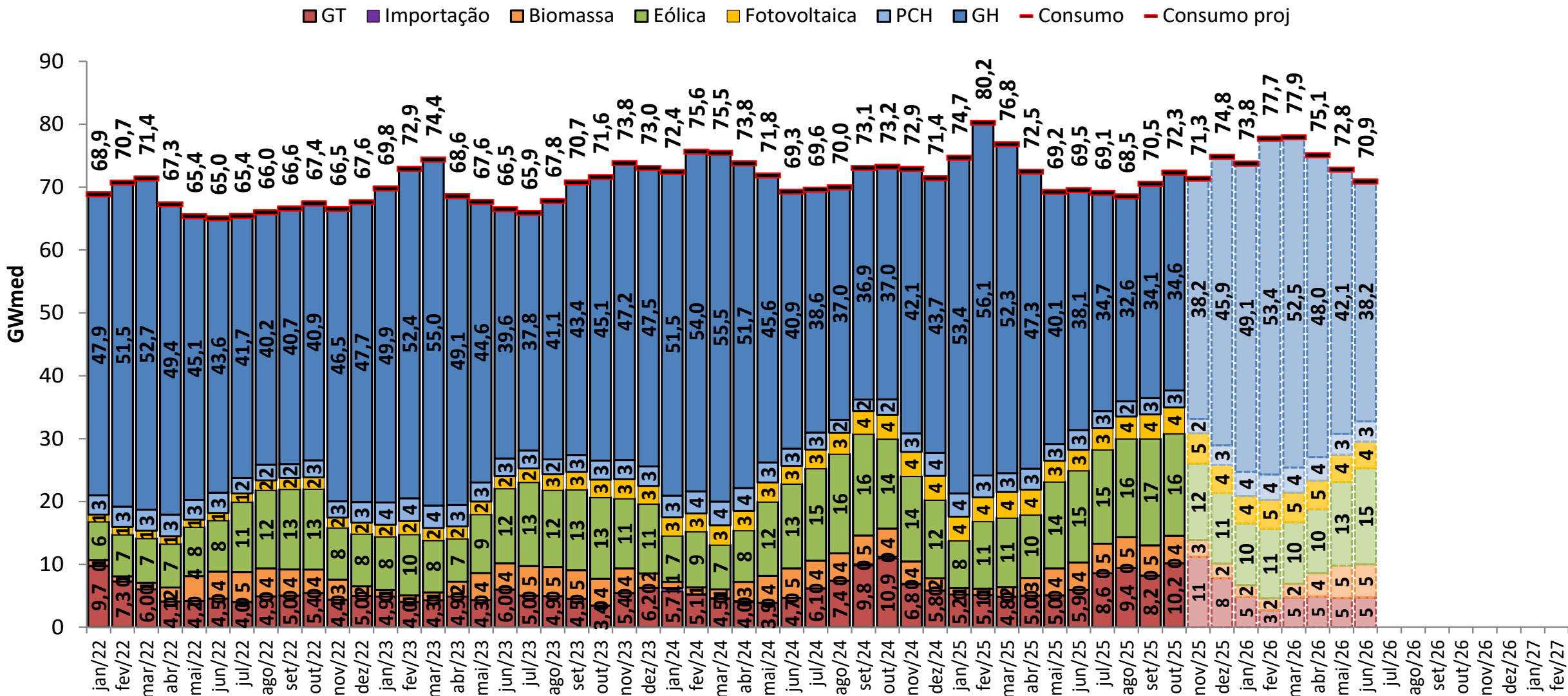
balanço operativo

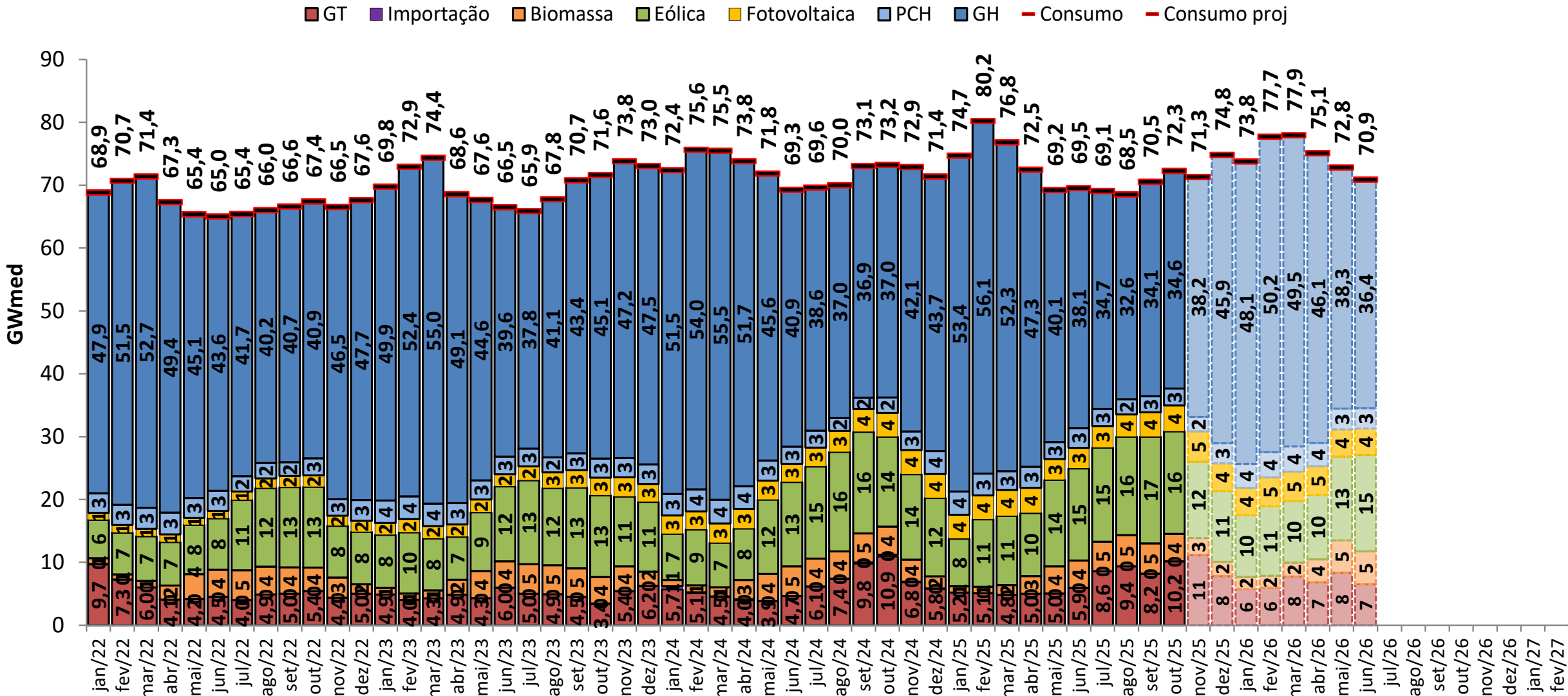
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

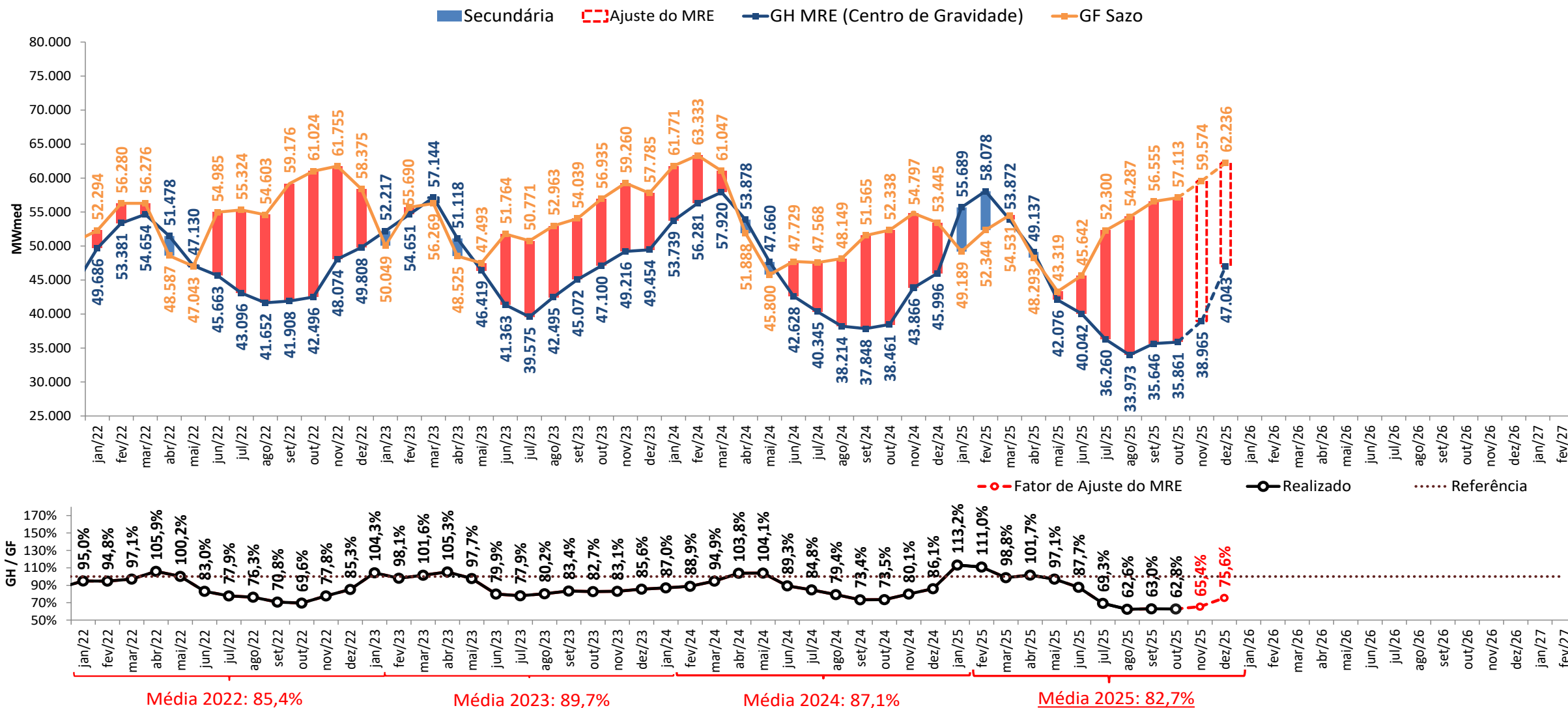






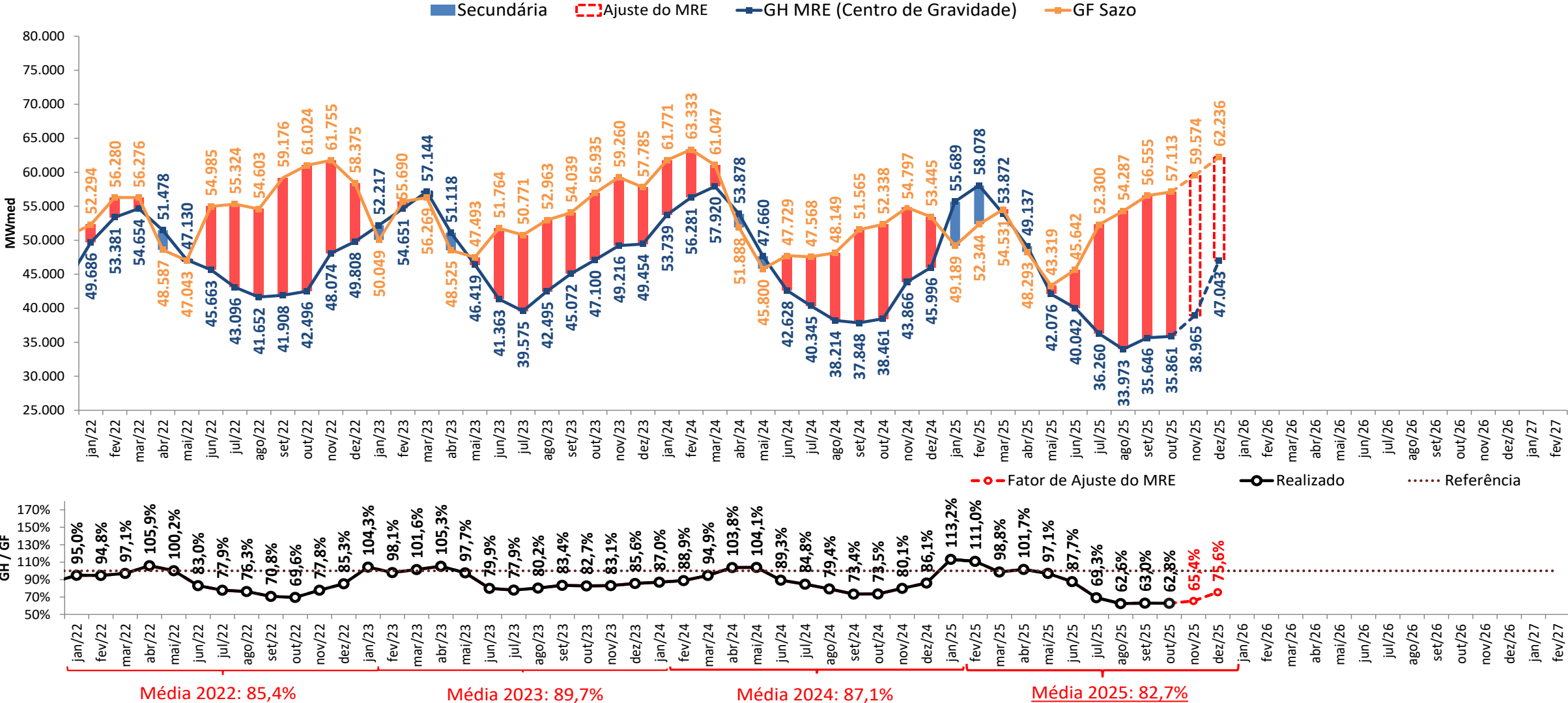
projeção do MRE

proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

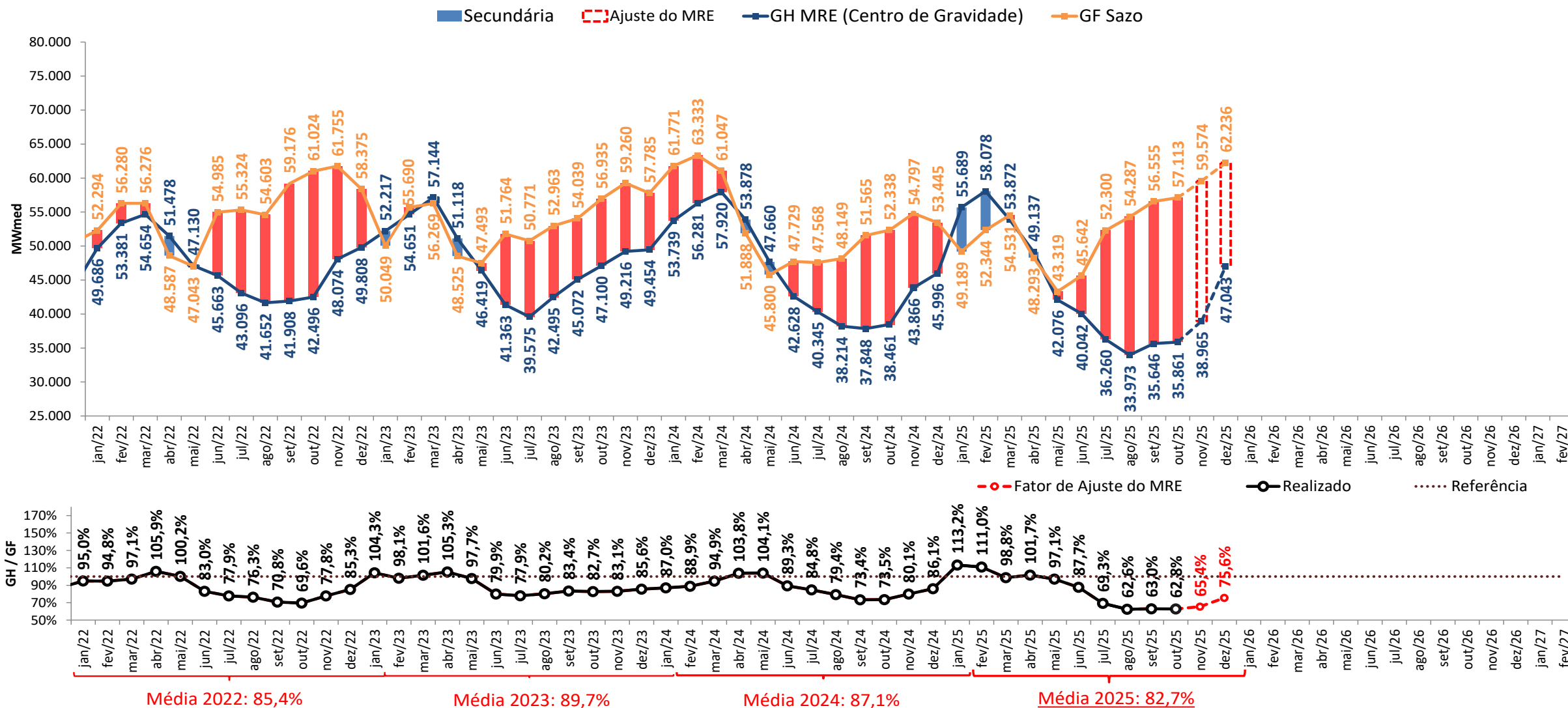
projeção do MRE
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

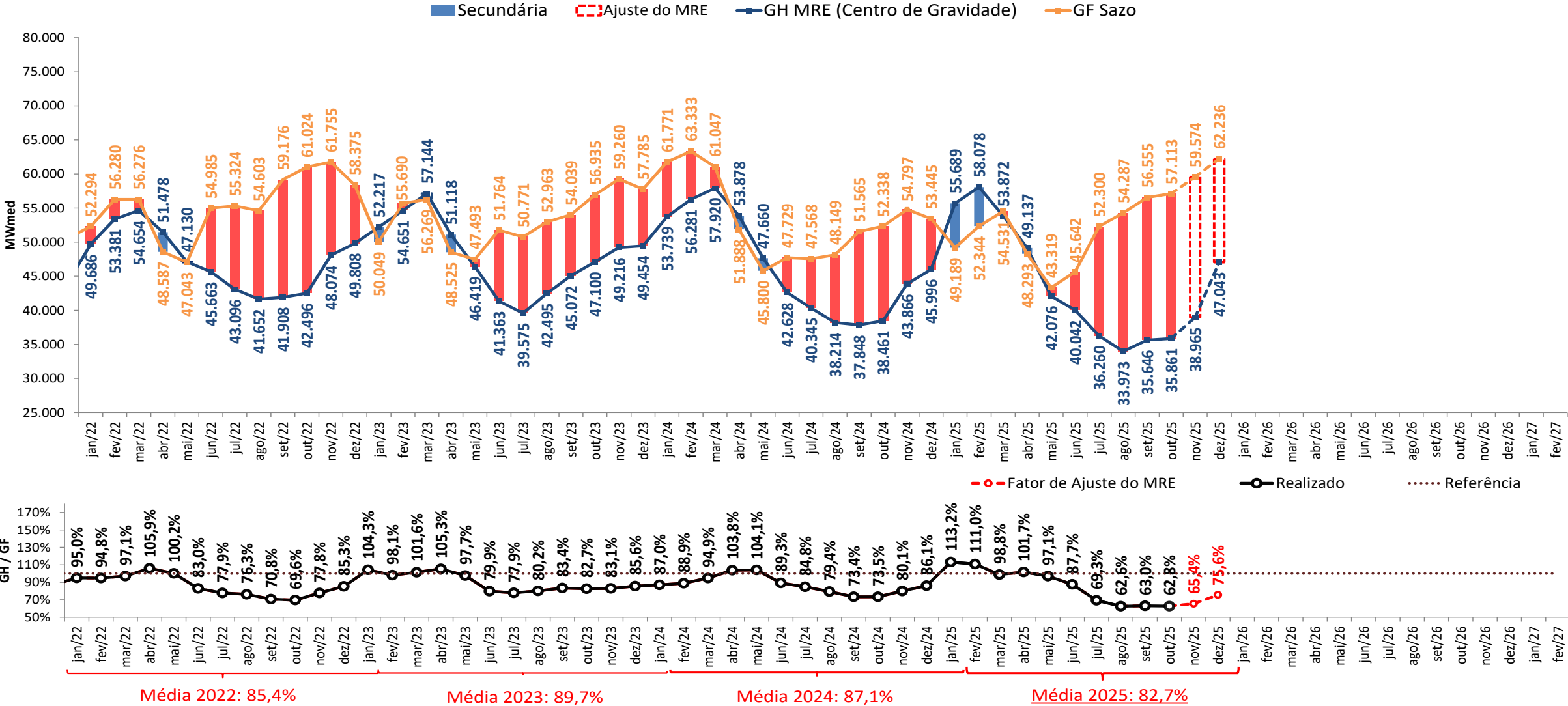
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



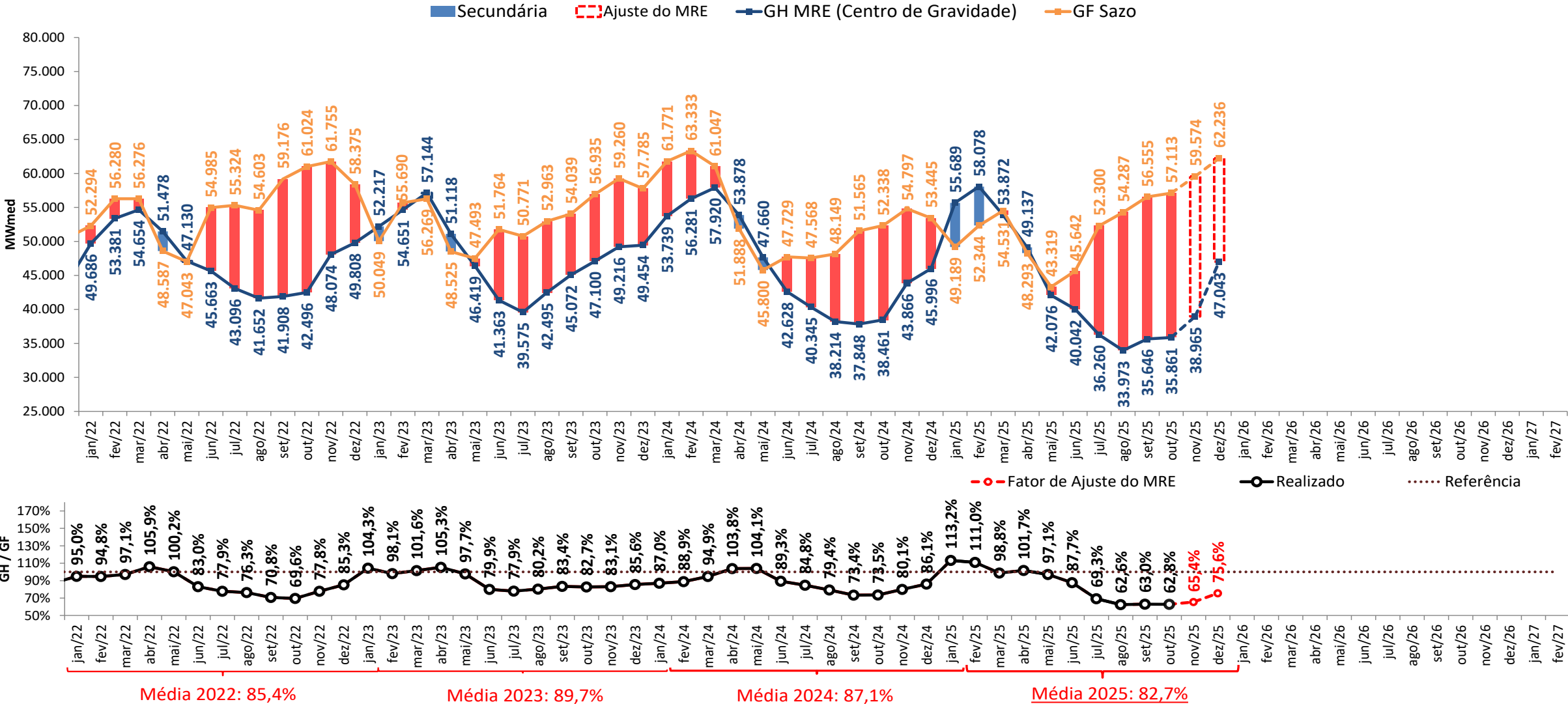
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

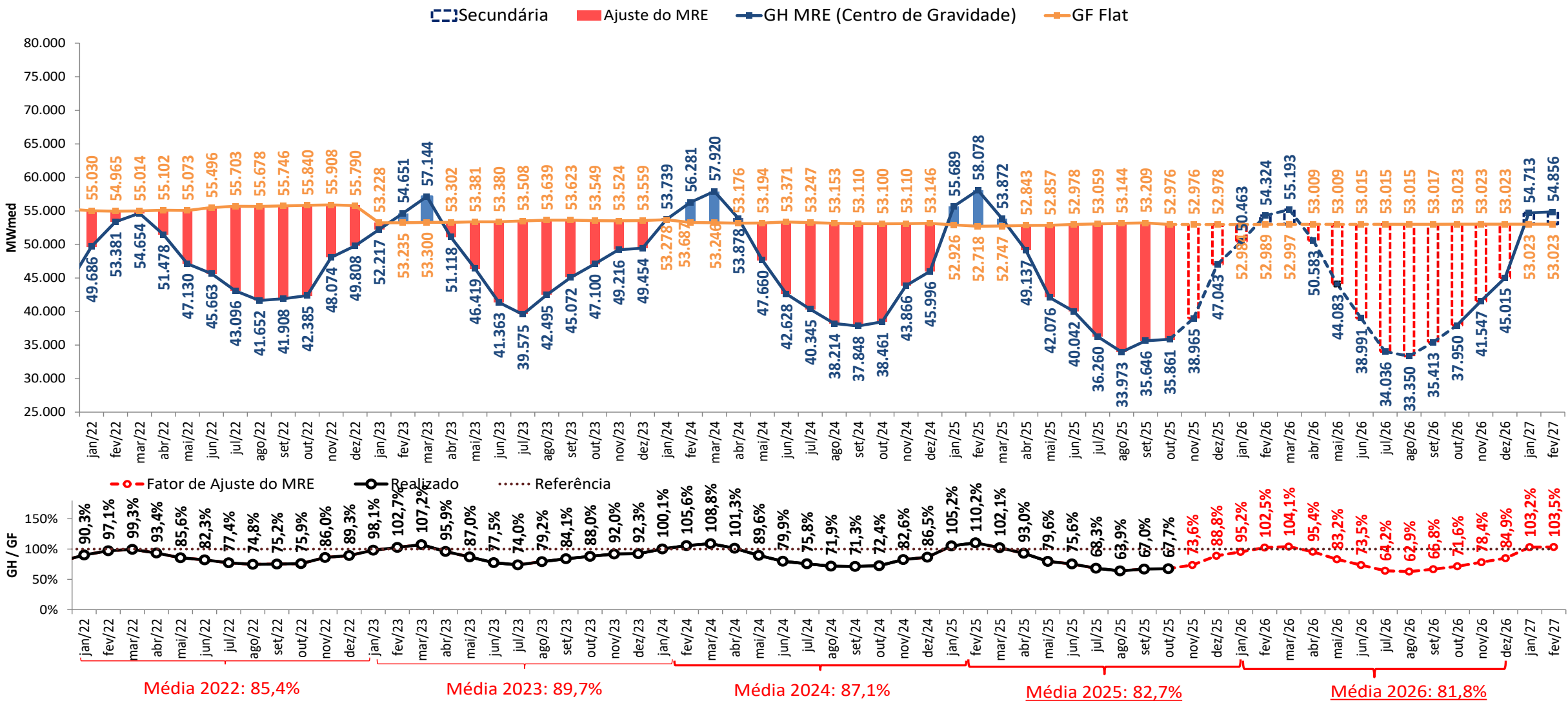
projeção do MRE
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 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

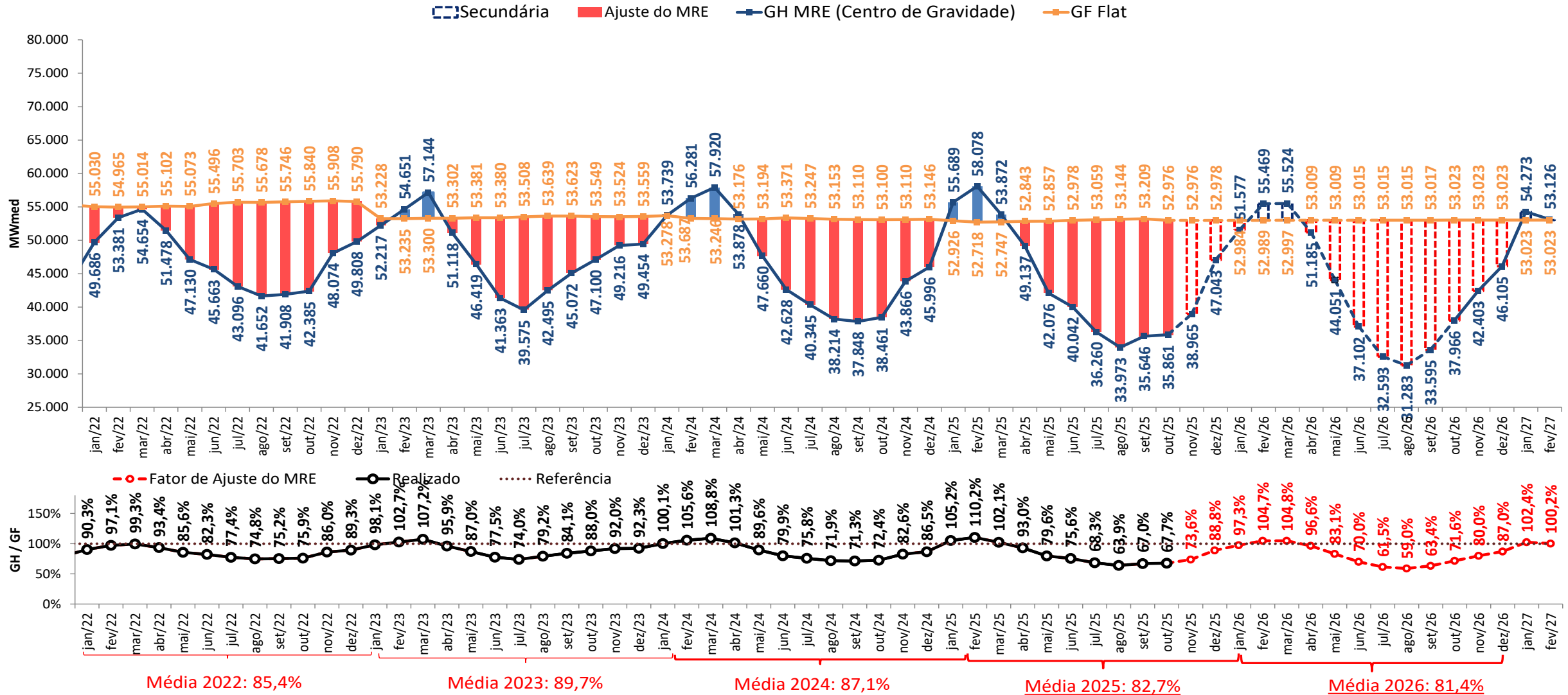
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 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

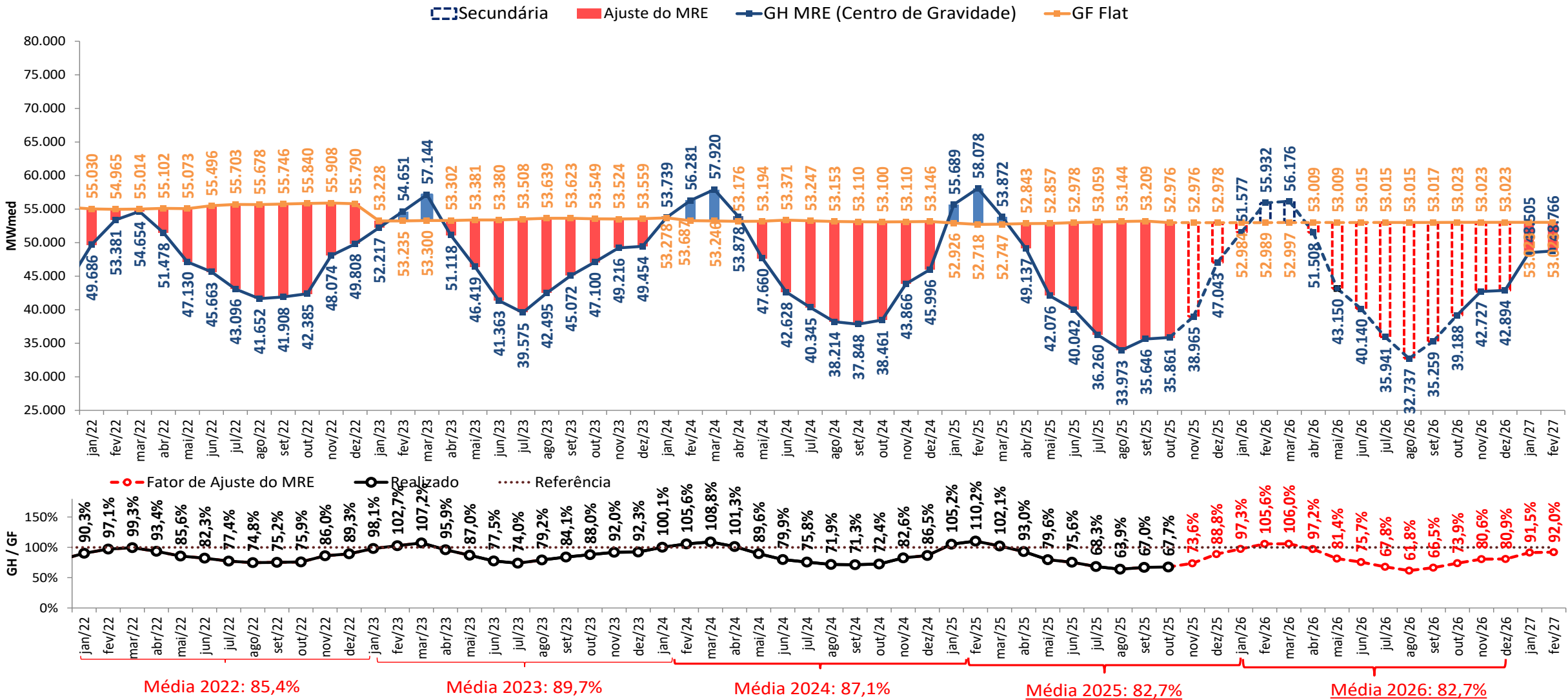
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 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

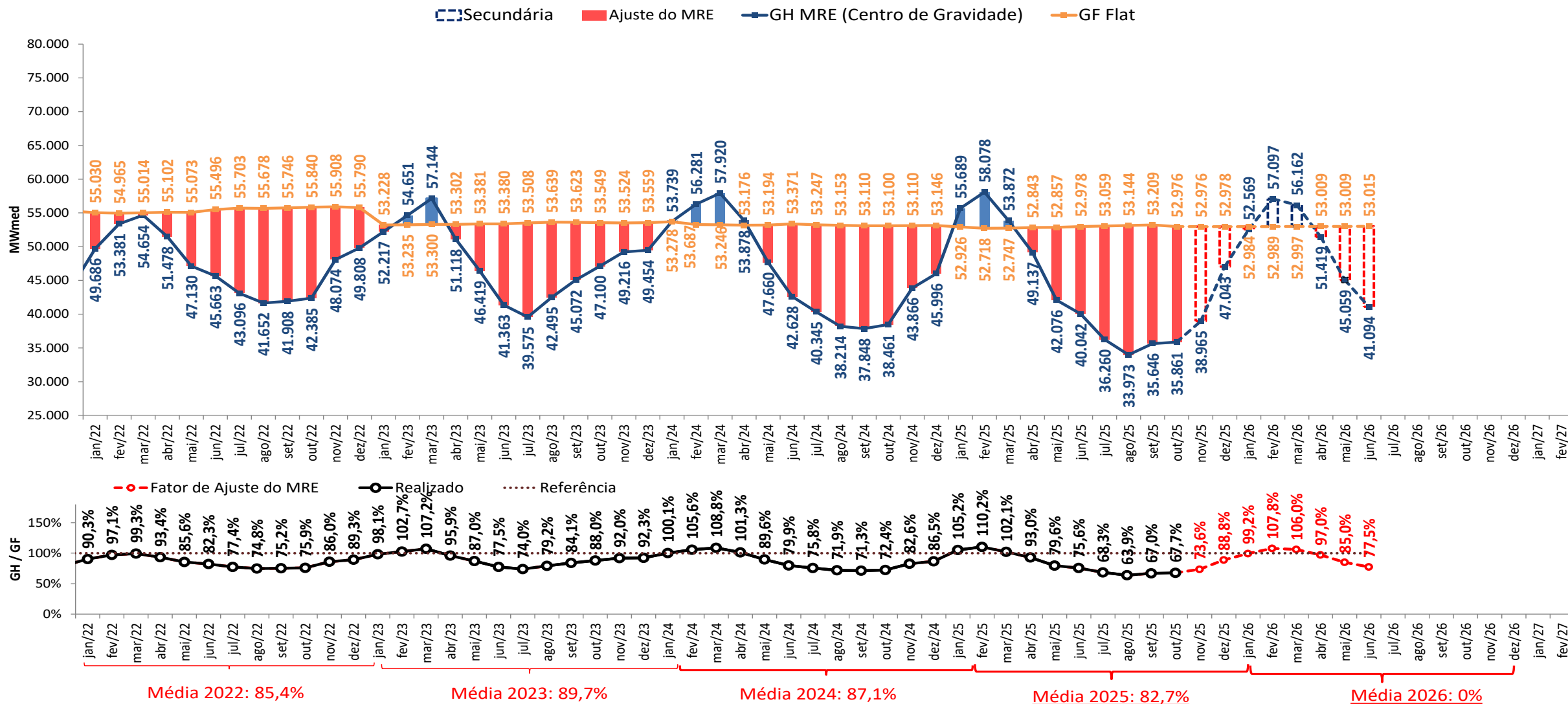
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

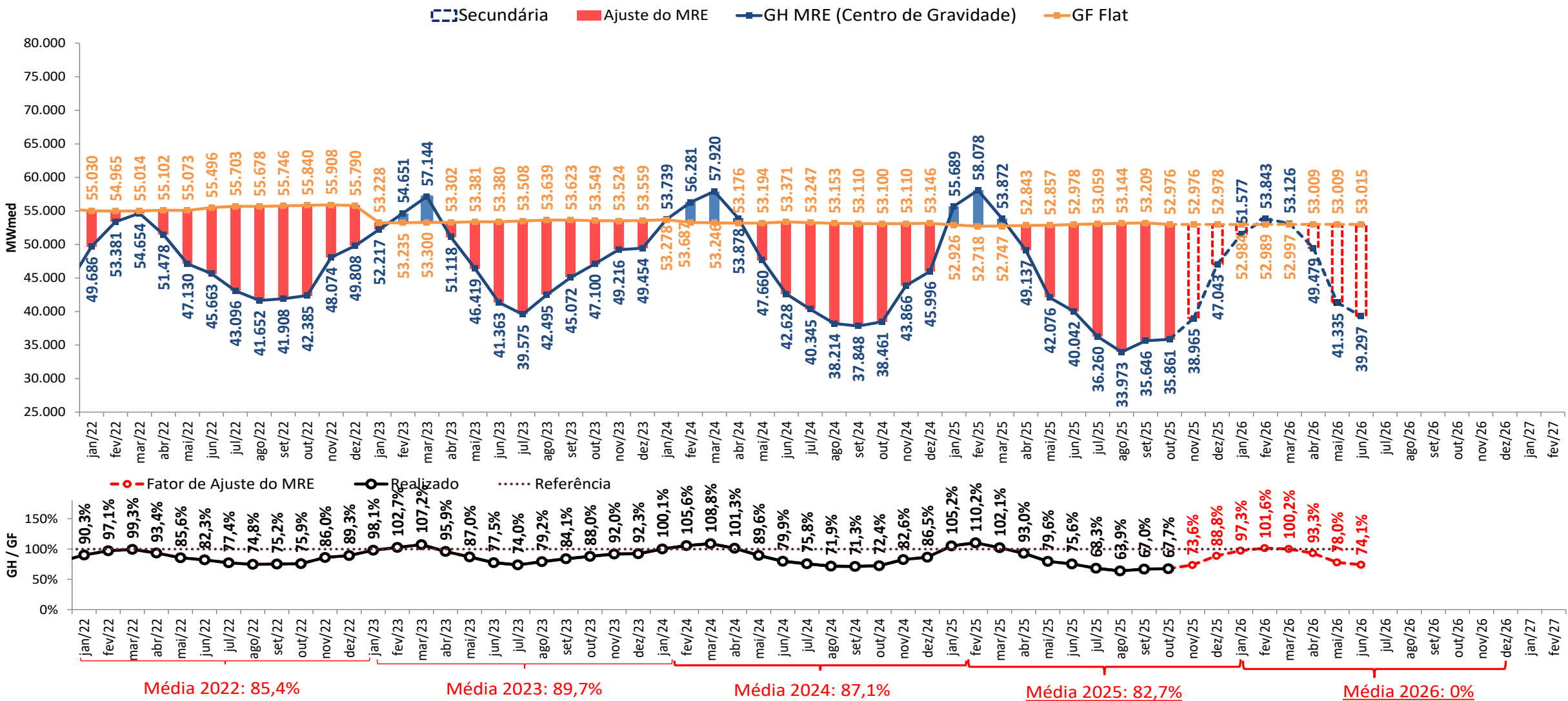
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 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 dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

UHEs - Expansão (MWmédio)	GF Sazo - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236
	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%
	Expansão UHEs - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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
	GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978

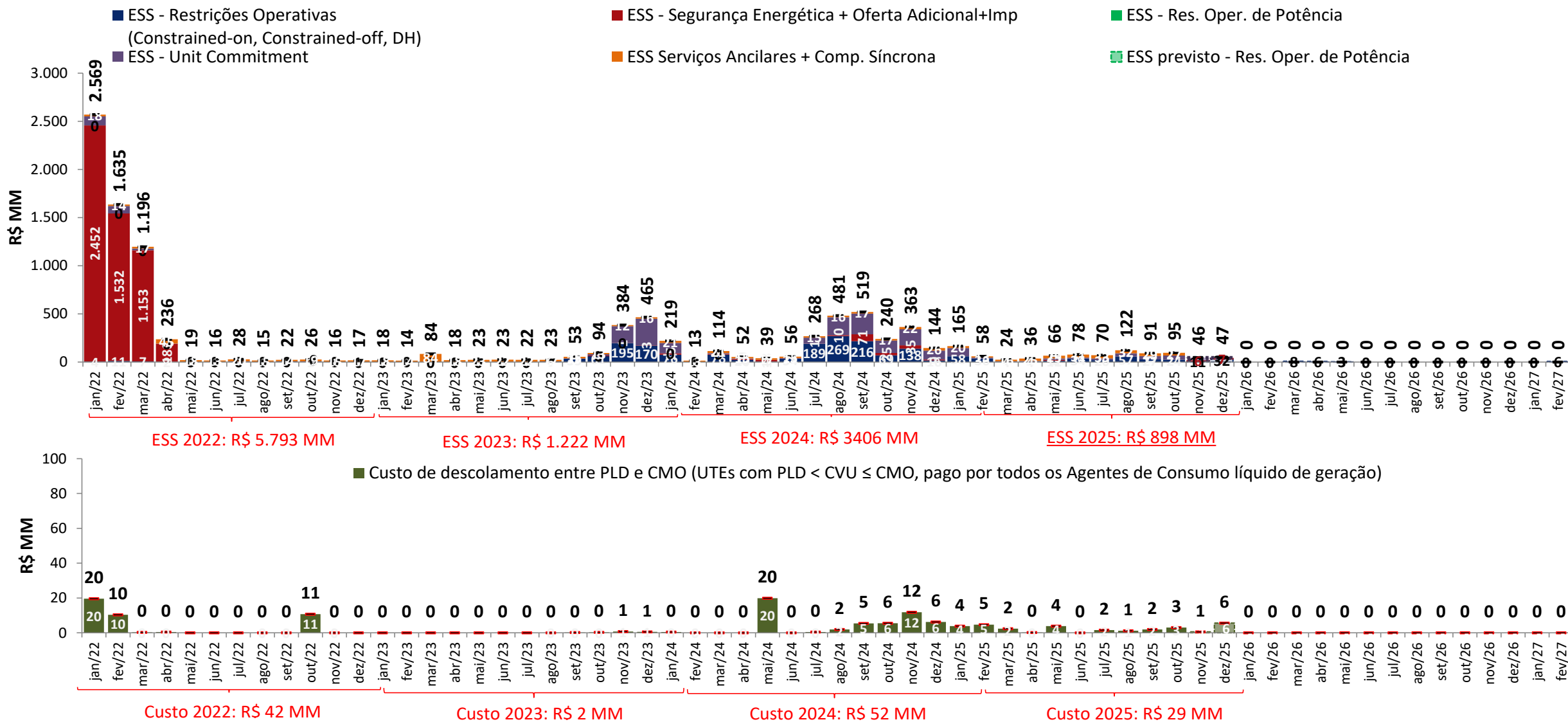
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
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

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978

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

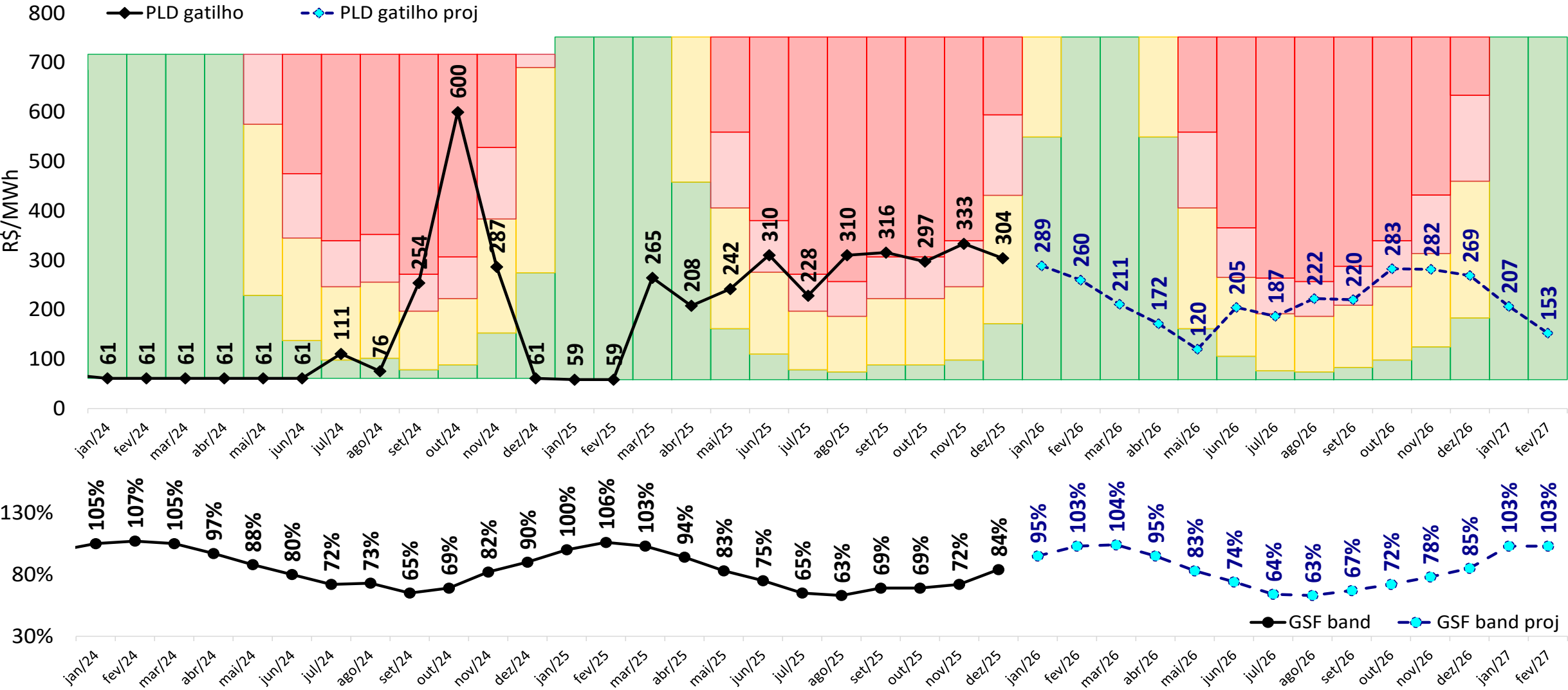
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



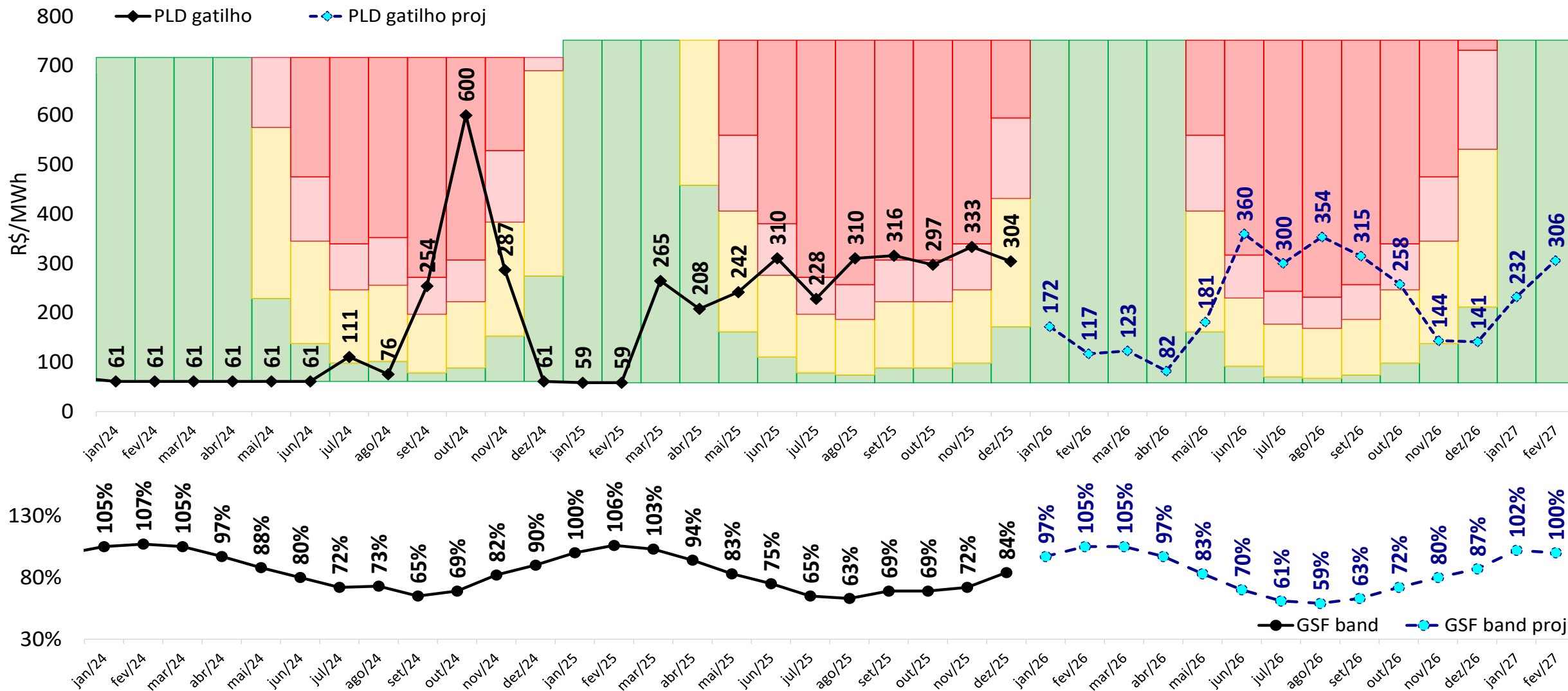
- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

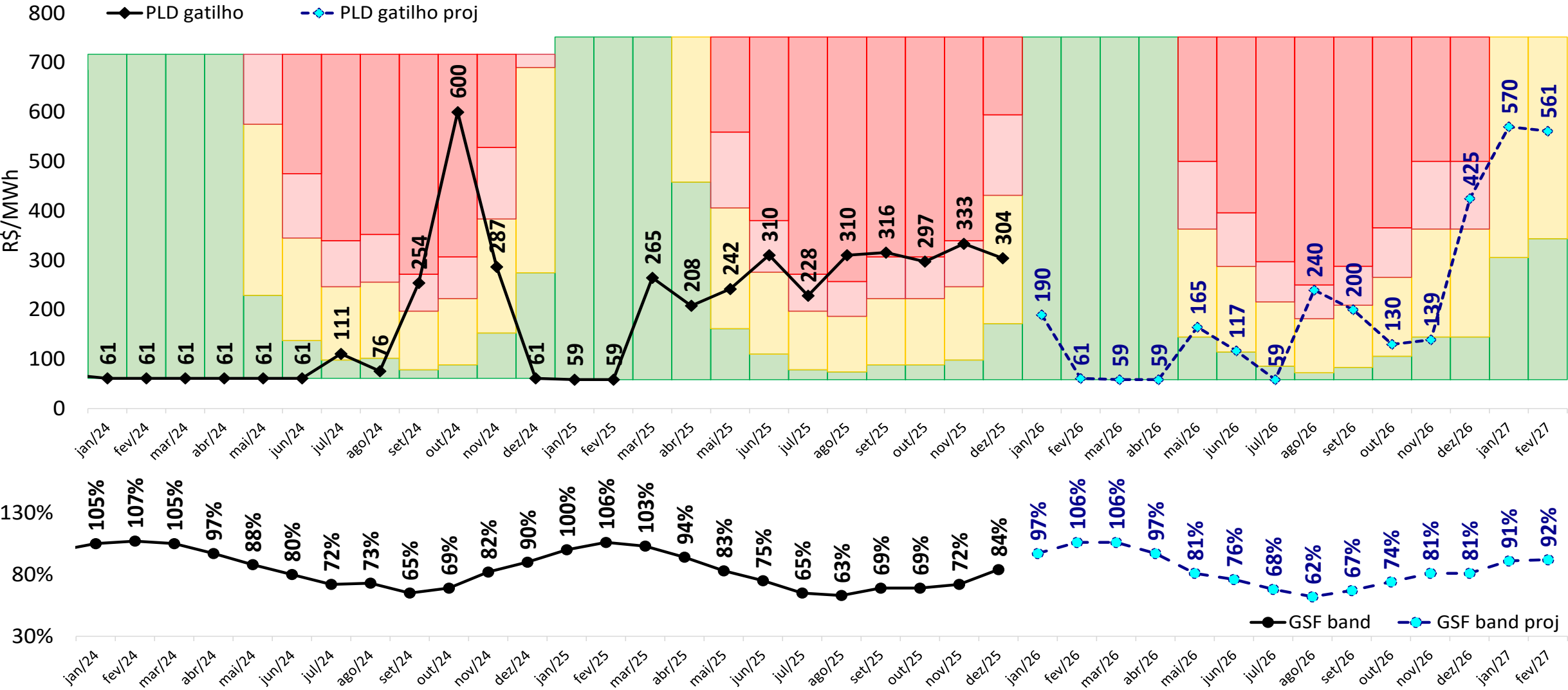


projeção da bandeira tarifária

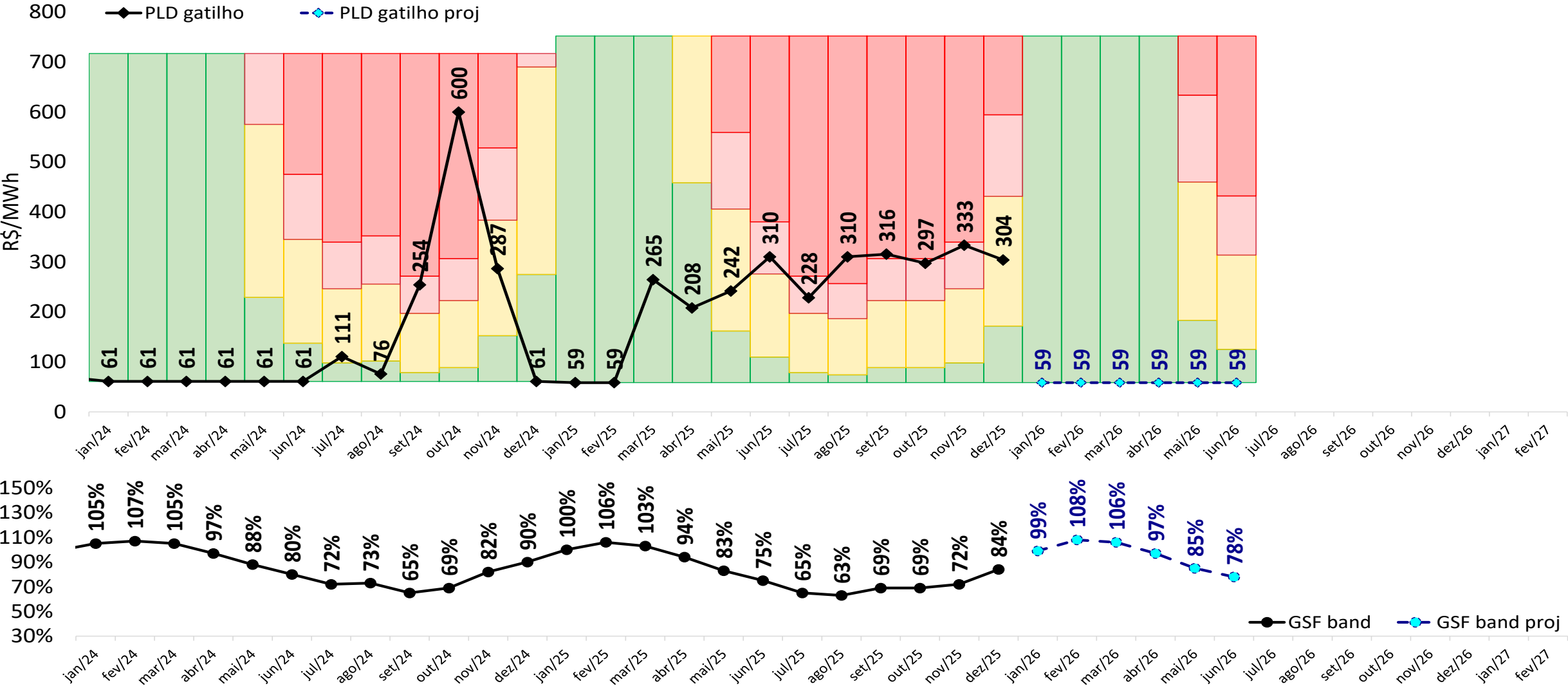
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



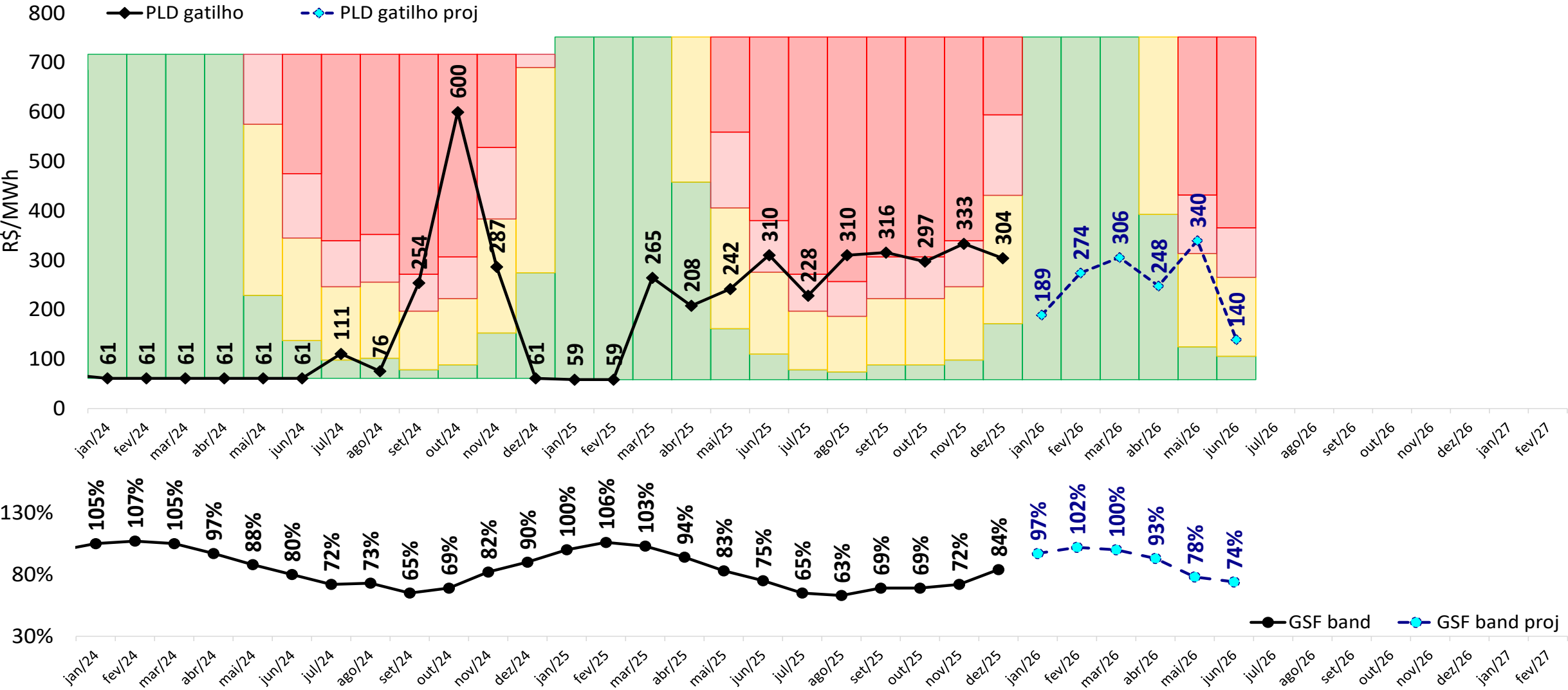
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee