



29/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart with a line graph and bar chart elements. The chart includes four circular data points with percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

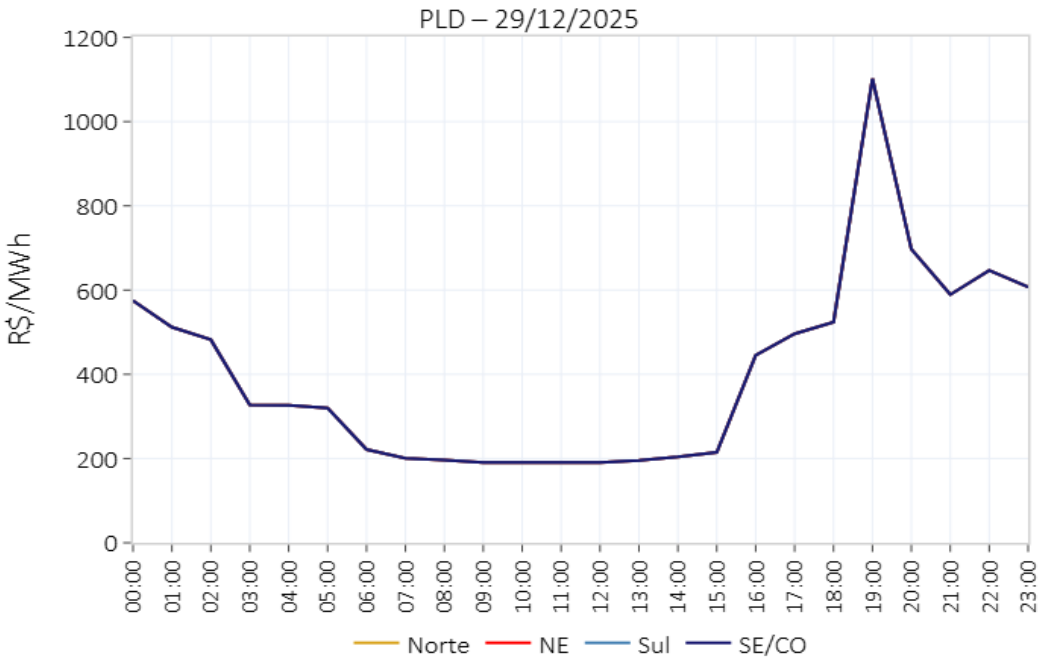
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 29/dez/2025



No dia 29/dez, os PLDs ficaram acoplados entre os 4 submercados, com valores mais baixos durante o período de vale do PLD (06h às 15h), com o preço em torno de 200 R\$/MWh, refletindo o período de menor carga líquida¹ do SIN (-21,8 GWmed) devido a elevada participação da geração solar fotovoltaica + MMGD (+27,7 GWmed) em relação as demais horas.

Em contraste, no horário de pico do PLD (19h), o preço atingiu cerca de 1.102 R\$/MWh devido a, em análise preliminar, um aumento na carga líquida¹ (+11,7 GWmed) em relação as demais horas do dia.

Para o horário de pico, o acréscimo da carga (+10,0 GWmed), combinada a redução de geração solar fotovoltaica + MMGD (-2,0 GWmed) levou ao aumento da geração hidráulica (+11,0 GWmed) e a necessidade de acionamento adicional de geração térmica no mérito (+0,6 GWmed).



	Demais Horas	Vale do PLD (06h às 15h)	Variação do Vale do PLD ³	Pico do PLD (19h)	Variação do Pico do PLD ³
PLD SE/CO (R\$/MWh)	503,69	199,51	-304,9 (-60%)	1.102,02	+598,3 (+119%)
Carga SIN (GWmed)	88,9	90,7	+1,8 (+2%)	98,9	+10,0 (+11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	10,7	6,1	-4,6 (-43%)	11,0	+0,3 (+3%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,2	18,6	17,4 (+1.450%)	0,0	-1,2 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,8	11,1	10,3 (+1.288%)	0,0	-0,8 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	6,0	0,0 (0%)	6,0	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	3,8	3,2	-0,6 (-16%)	3,7	-0,1 (-3%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	65,0	43,2	-21,8 (-34%)	76,7	+11,7 (+18%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,7	0,7	-1,0 (-59%)	2,3	+0,6 (+35%)
GH SIN (GWmed)	63,3	42,5	-20,8 (-33%)	74,3	+11,0 (+17%)

¹ 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, biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

² 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.

³ Variação em relação a média das variáveis das demais horas.

PLD	SE/CO	S	NE	N
28/dez/25	R\$ 156,42/MWh	R\$ 156,41/MWh	R\$ 156,41/MWh	R\$ 156,42/MWh
29/dez/25	R\$ 401,88/MWh	R\$ 401,87/MWh	R\$ 401,87/MWh	R\$ 401,88/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 28/dez/25	71%	78%	41%	58%	65%
Expectativa dez/25	70%	79%	42%	64%	66%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 28/dez/25	42,2%	72,4%	45,5%	54,3%	45,5%
Expectativa final de dez/25	43,8%	74,9%	46,3%	56,7%	47%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 28/dez/25	72,4%	85%
Expectativa dez/25	72,9%	85,6%
Projeção 2025 (RV0 Dez.)	82,4%	82,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 33 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 830 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

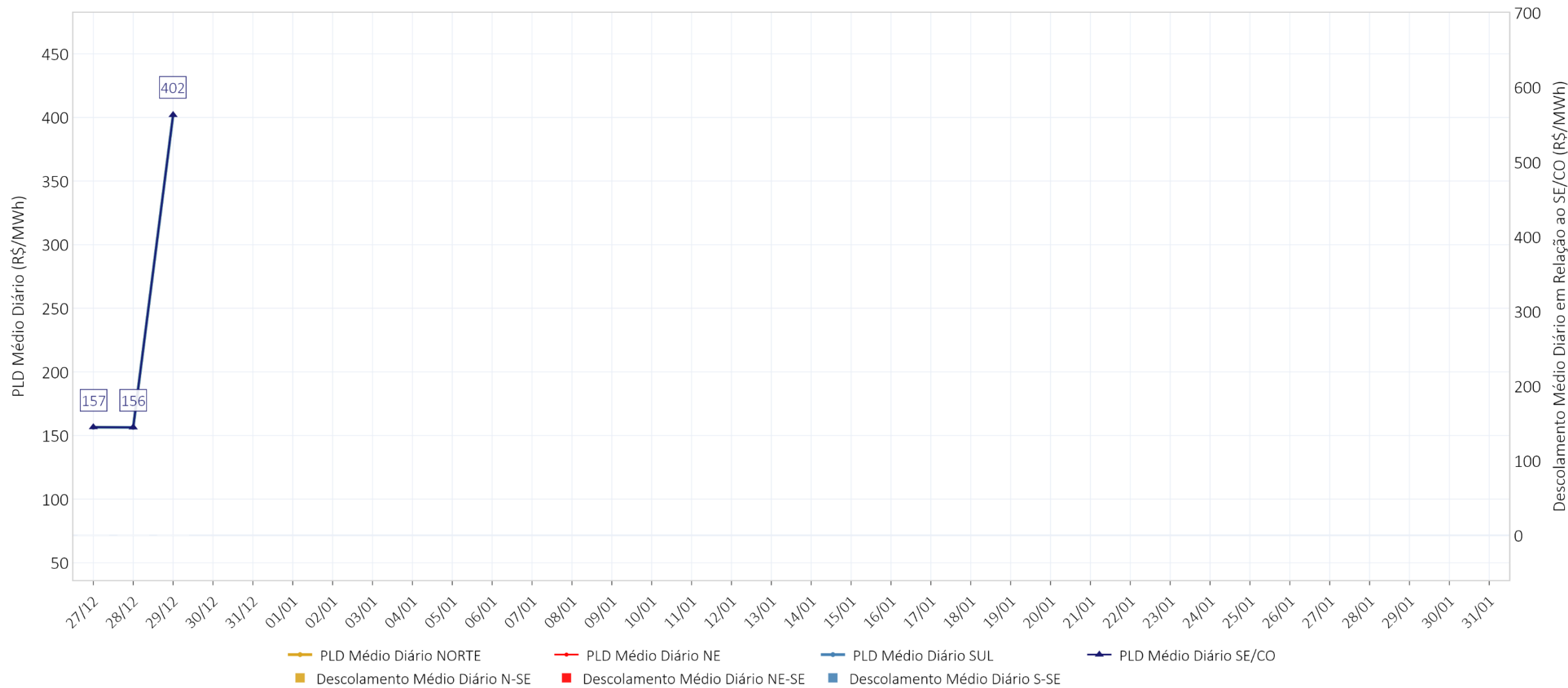
Análise e acompanhamento da operação

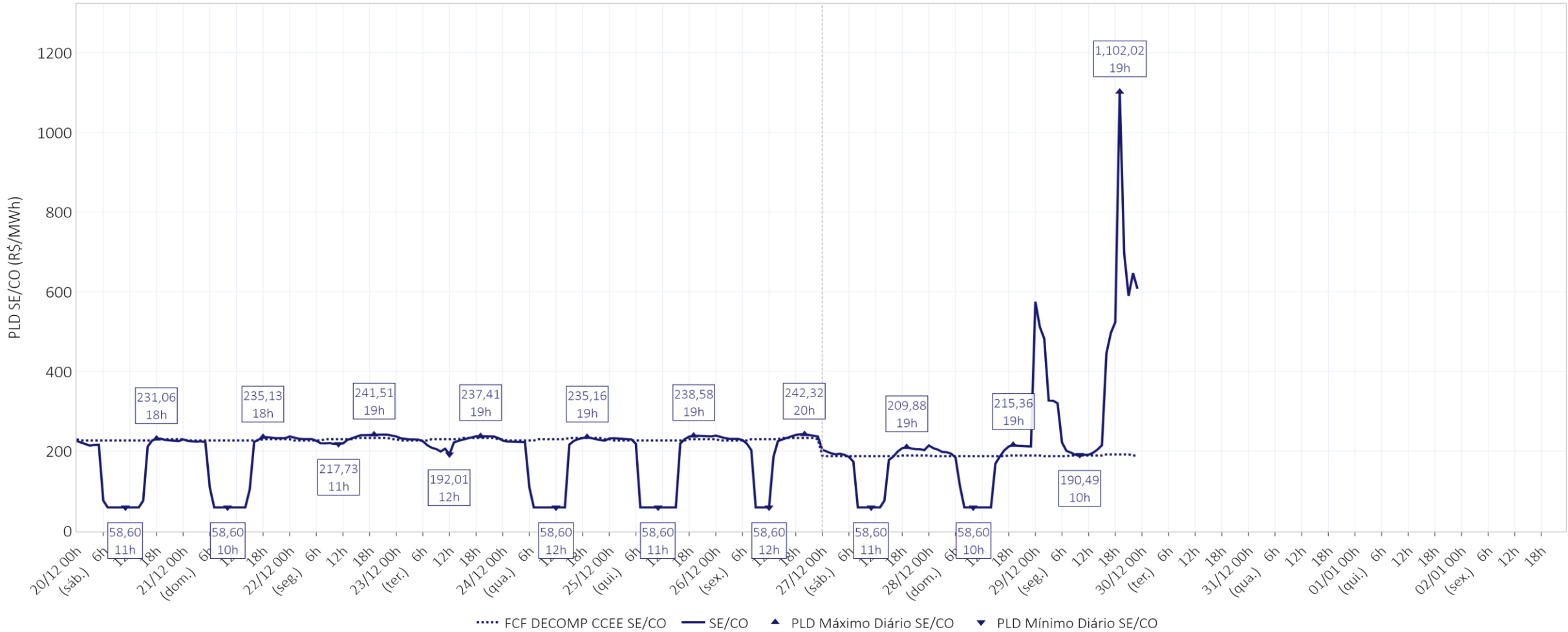
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

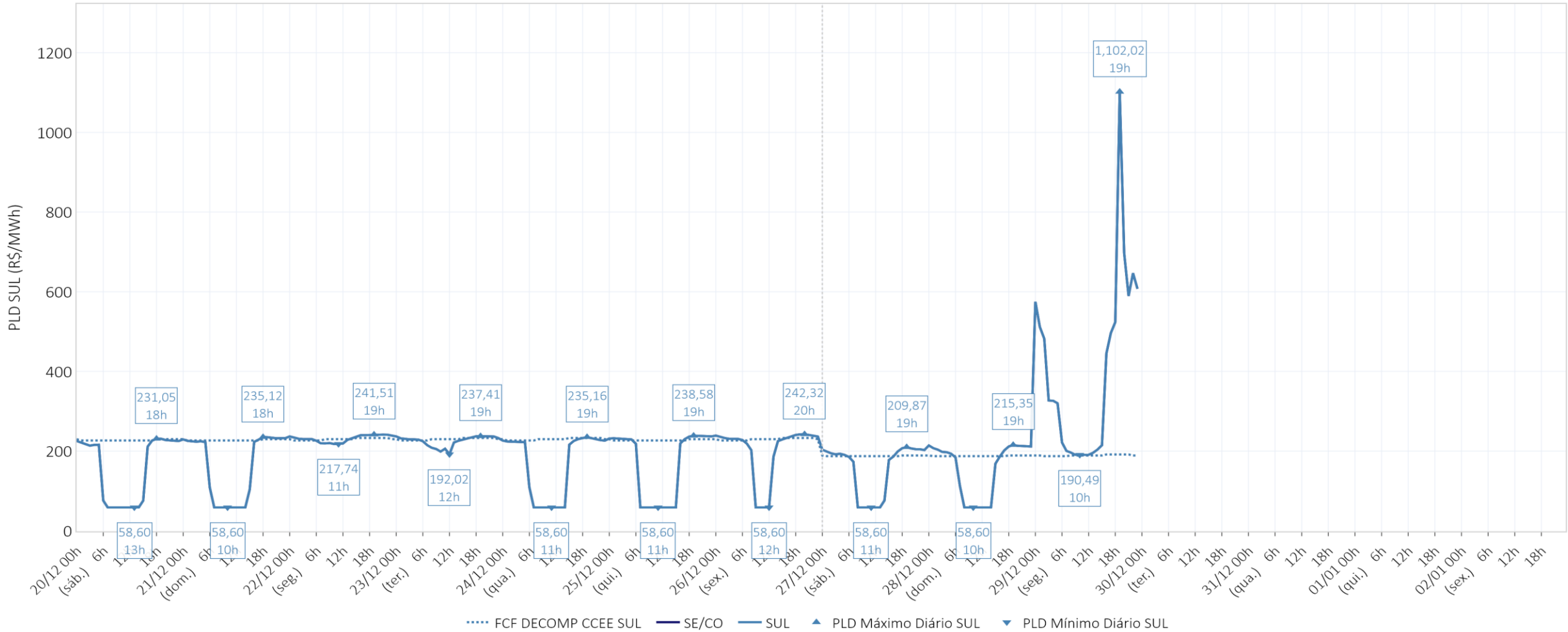
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de dezembro

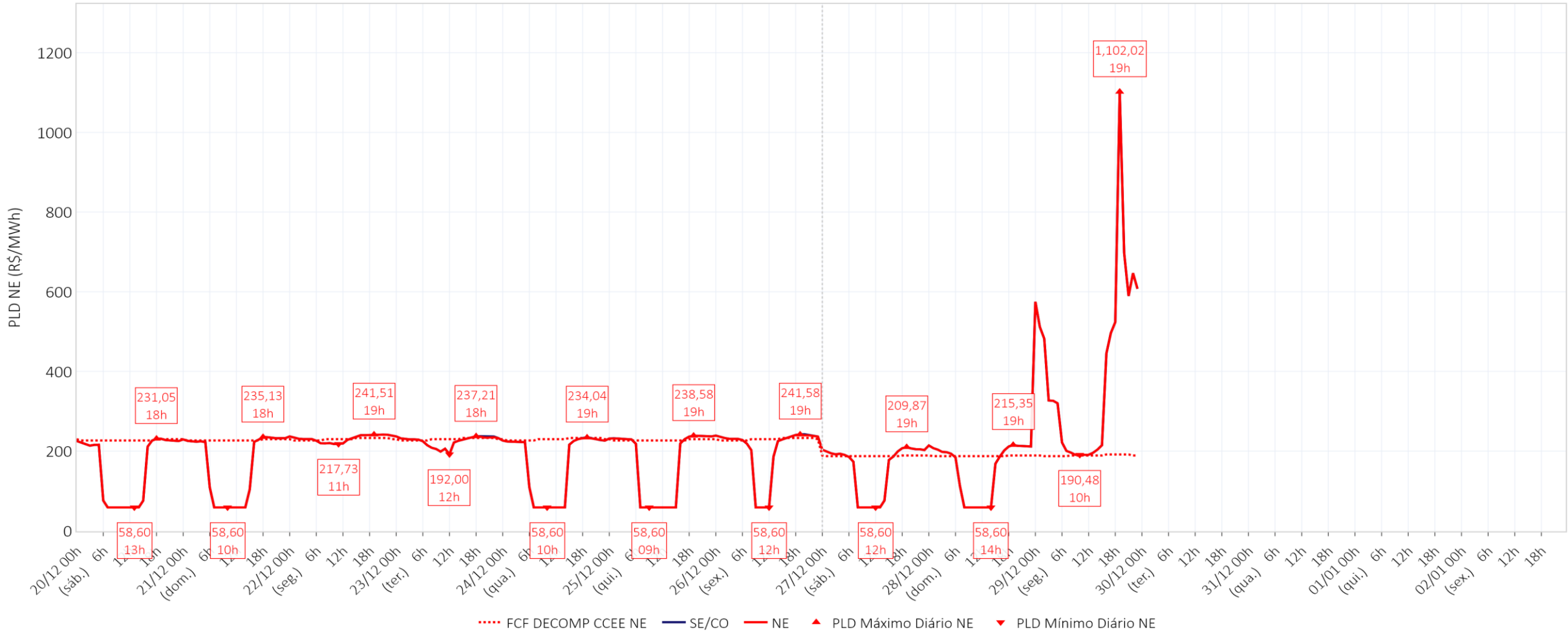




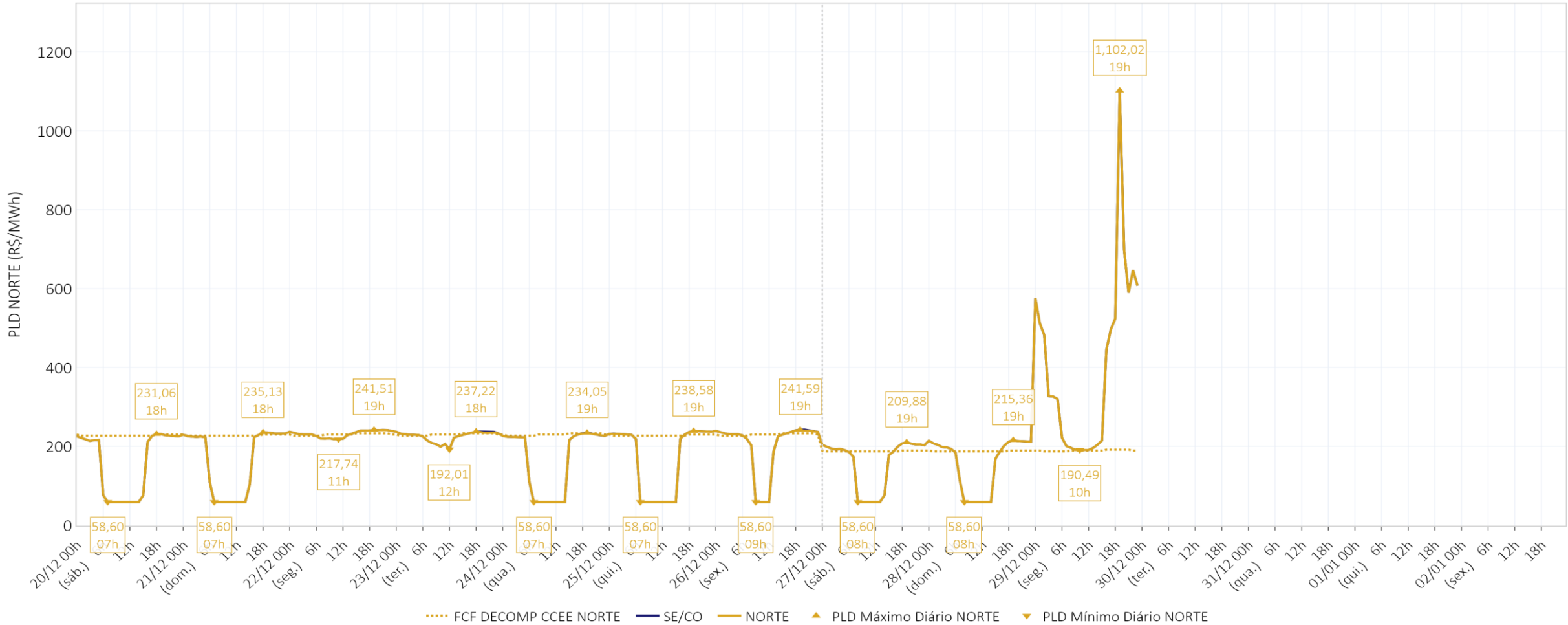
Média Diária (R\$/MWh)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
SE/CO	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402



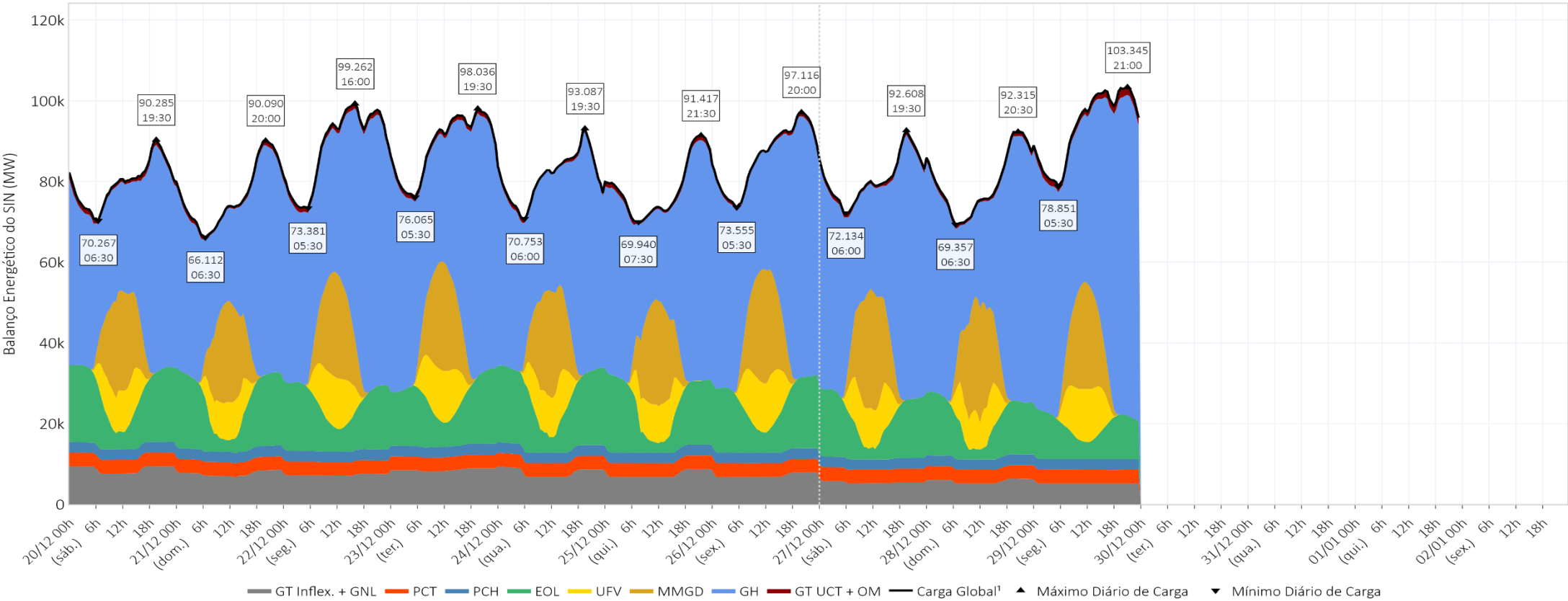
Média Diária (R\$/MWh)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
SE/CO	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
SUL	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402



Média Diária (R\$/MWh)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
SE/CO	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
SUL	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
NE	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402

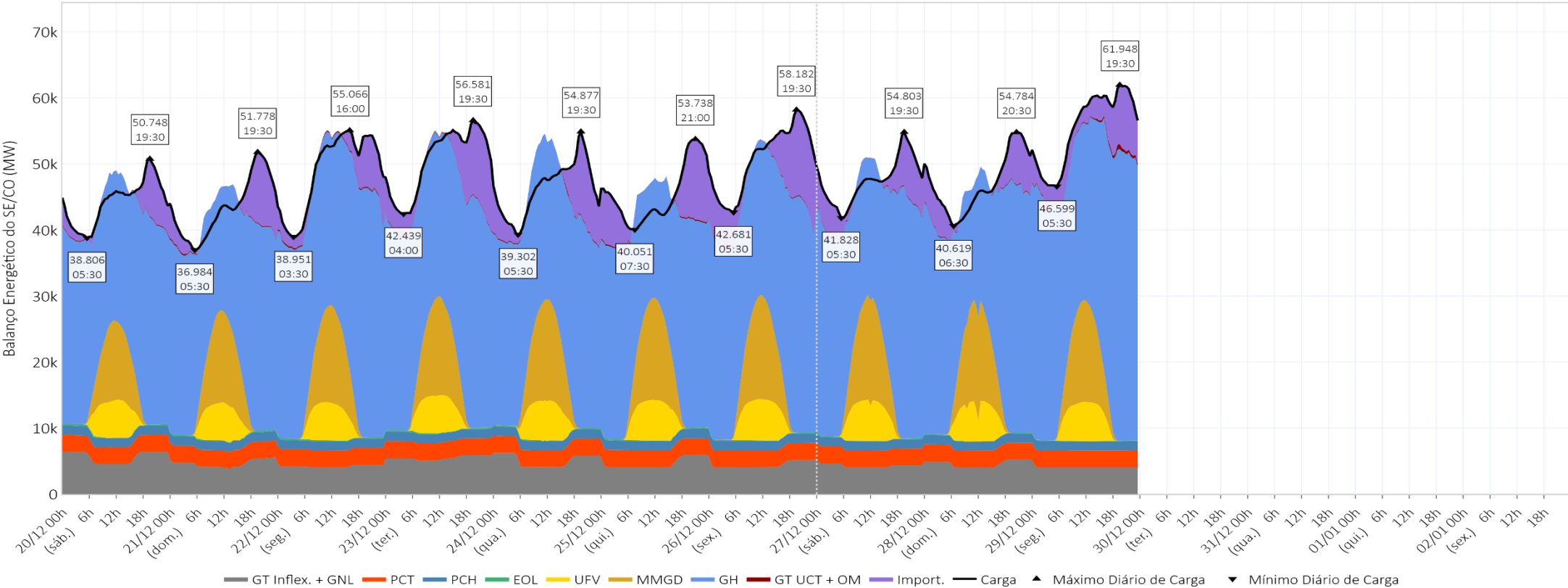


Média Diária (R\$/MWh)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
SE/CO	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
SUL	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
NE	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402
NORTE	156	162	231	225	166	167	201	157	156	402



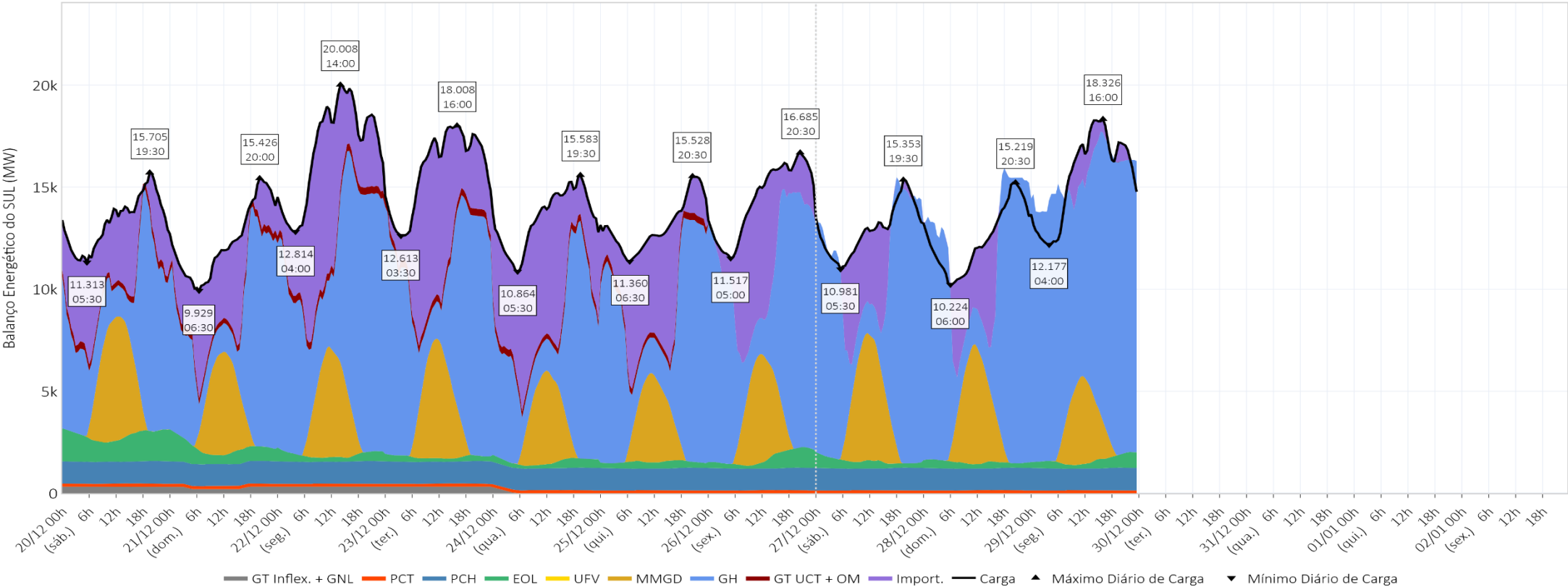
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Global¹	79.707	76.493	88.536	88.998	81.283	78.231	86.186	80.827	79.573	93.610
GT UCT + OM	1.043	856	1.155	1.079	691	905	710	890	873	1.534
GH	38.109	37.629	48.605	47.311	39.976	39.552	45.580	43.598	43.811	58.646
MMGD	8.180	8.092	8.395	8.578	8.546	8.463	8.983	9.319	8.940	8.417
UFV	4.057	3.714	4.627	4.796	4.269	3.983	5.109	4.446	4.056	5.050
EOL	13.652	12.596	12.484	12.724	13.891	11.937	12.657	11.168	10.180	8.790
PCH	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620
PCT	3.367	3.370	3.370	3.370	3.368	3.370	3.370	3.370	3.363	3.370
GT Inflex. + GNL	8.679	7.616	7.282	8.518	7.921	7.401	7.157	5.416	5.730	5.183

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



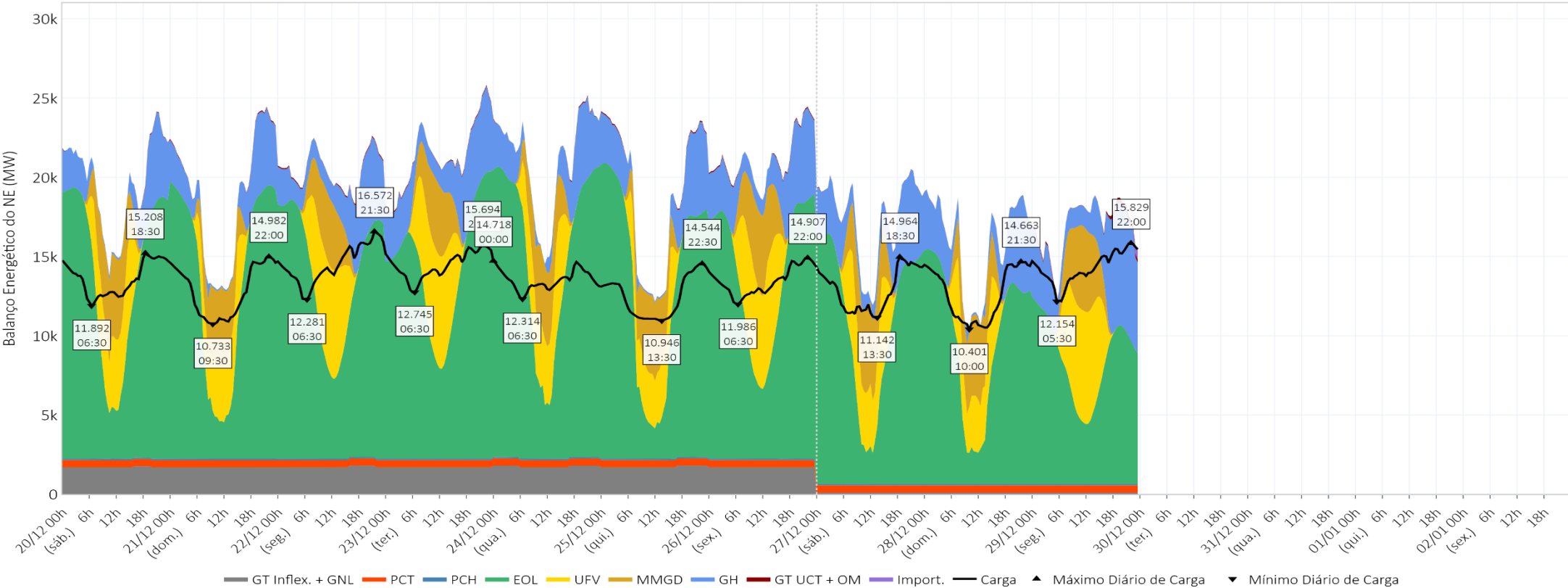
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga¹	44.280	43.415	48.836	50.498	46.306	45.414	50.730	47.519	47.007	55.471
Interc.²	1.565	2.120	2.429	4.398	2.201	3.092	5.675	2.874	2.481	4.685
GT UCT + OM	85	100	181	120	98	119	105	95	92	245
GH	26.774	25.751	30.804	29.235	27.354	25.934	28.858	28.716	28.512	35.123
MMGD	3.955	4.565	4.842	4.907	5.064	5.051	5.030	5.031	4.932	4.929
UFV	2.153	2.101	2.216	2.215	2.343	2.447	2.515	2.435	2.318	2.382
EOL	132	149	161	155	144	128	114	81	79	53
PCH	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
PCT	2.564	2.567	2.567	2.567	2.565	2.567	2.567	2.567	2.560	2.567
GT Inflex. + GNL	5.645	4.655	4.230	5.494	5.131	4.670	4.458	4.313	4.627	4.080

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.



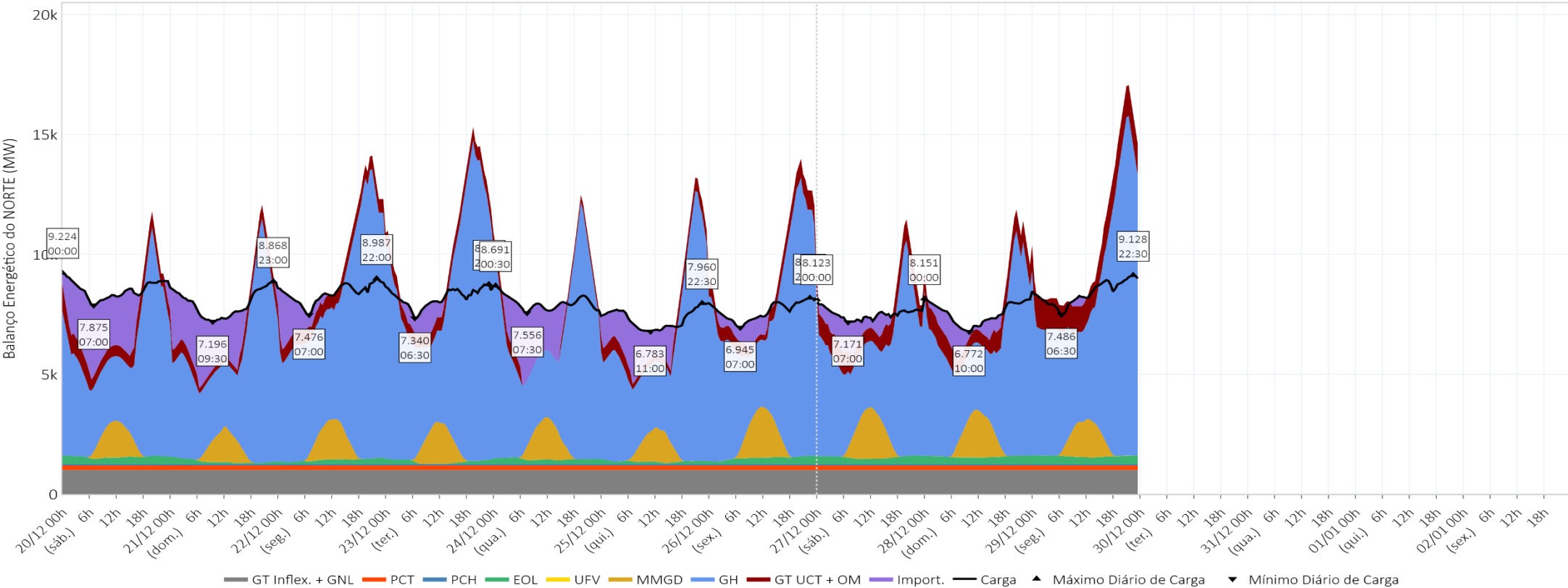
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga¹	13.318	12.328	16.804	15.839	13.476	13.099	14.397	12.914	12.447	15.488
Interc.²	3.180	2.836	4.376	4.160	4.993	3.479	3.193	1.672	1.026	-13
GT UCT + OM	311	309	353	345	310	309	0	0	0	0
GH	4.830	5.261	8.421	7.680	5.091	6.322	7.733	7.632	8.069	12.498
MMDG	2.135	1.667	1.756	1.861	1.514	1.450	1.737	2.014	1.820	1.368
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	1.305	758	341	235	303	307	502	364	300	403
PCH	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079
PCT	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
GT Inflex. + GNL	325	265	325	325	34	0	0	0	0	0

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.



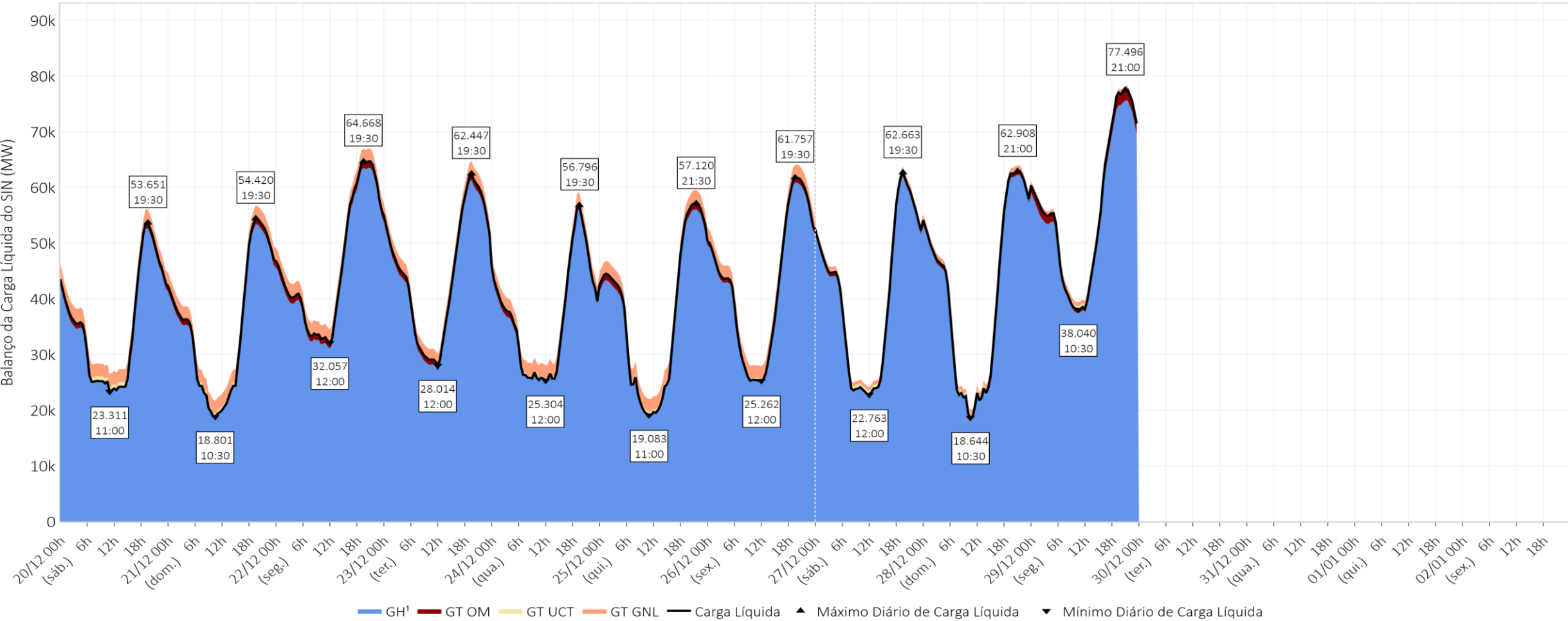
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga¹	13.591	12.807	14.526	14.457	13.512	12.428	13.428	12.883	12.595	14.276
Interc.²	-6.082	-6.024	-5.929	-6.903	-7.618	-6.589	-7.720	-4.561	-3.309	-2.616
GT UCT + OM	14	26	58	51	21	41	51	11	9	104
GH	1.976	1.935	2.626	2.956	2.199	2.249	2.899	2.718	2.443	3.862
MMGD	1.627	1.459	1.292	1.308	1.465	1.538	1.578	1.632	1.592	1.620
UFV	1.902	1.612	2.409	2.580	1.925	1.535	2.593	2.010	1.737	2.667
EOL	11.907	11.566	11.806	12.228	13.227	11.386	11.790	10.434	9.483	7.998
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
GT Inflex. + GNL	1.701	1.688	1.719	1.691	1.748	1.723	1.691	95	95	95

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.



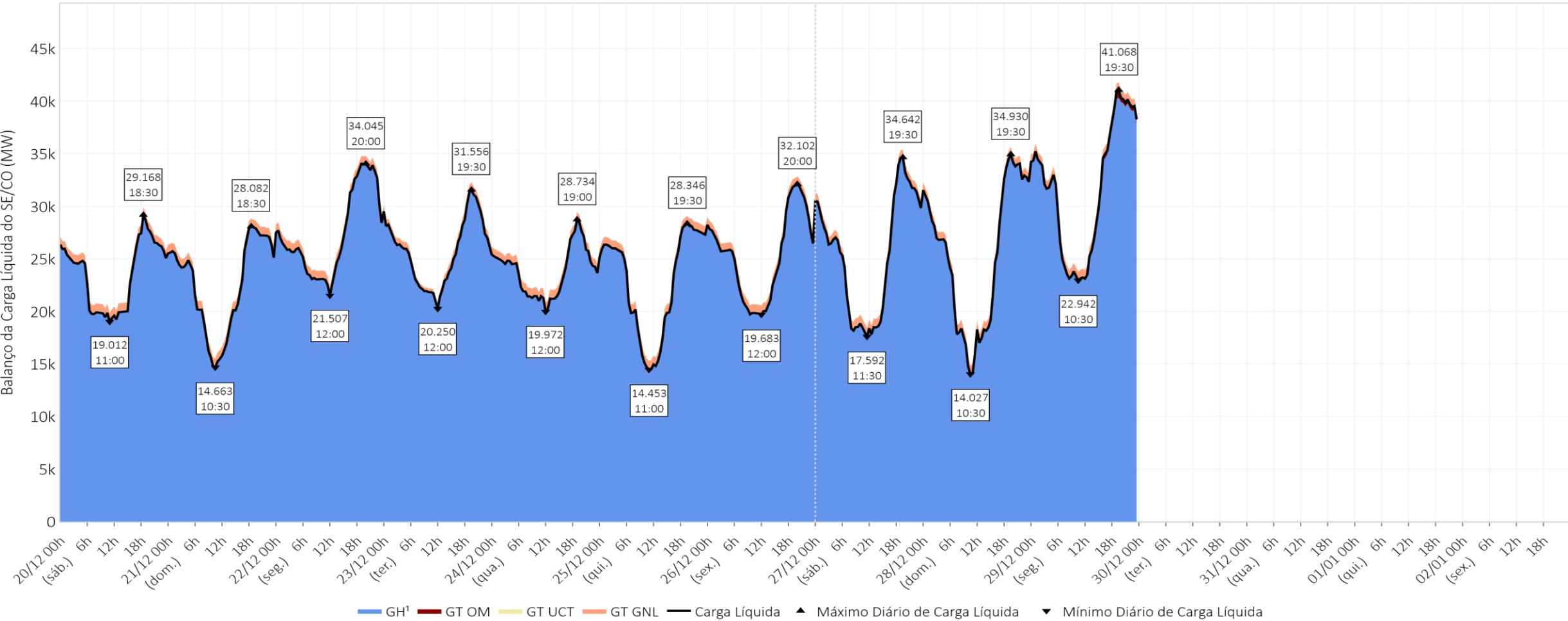
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga¹	8.518	7.943	8.370	8.204	7.989	7.289	7.632	7.511	7.524	8.375
Interc.²	1.337	1.068	-877	-1.656	425	18	-1.148	14	-197	-2.057
GT UCT + OM	632	421	563	563	262	436	553	784	772	1.185
GH	4.529	4.681	6.753	7.440	5.332	5.047	6.089	4.532	4.786	7.162
MMGD	463	401	505	502	503	423	638	642	596	500
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	307	123	176	106	218	116	251	290	317	335
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
GT Inflex. + GNL	1.008	1.008	1.008	1.008	1.008	1.008	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.



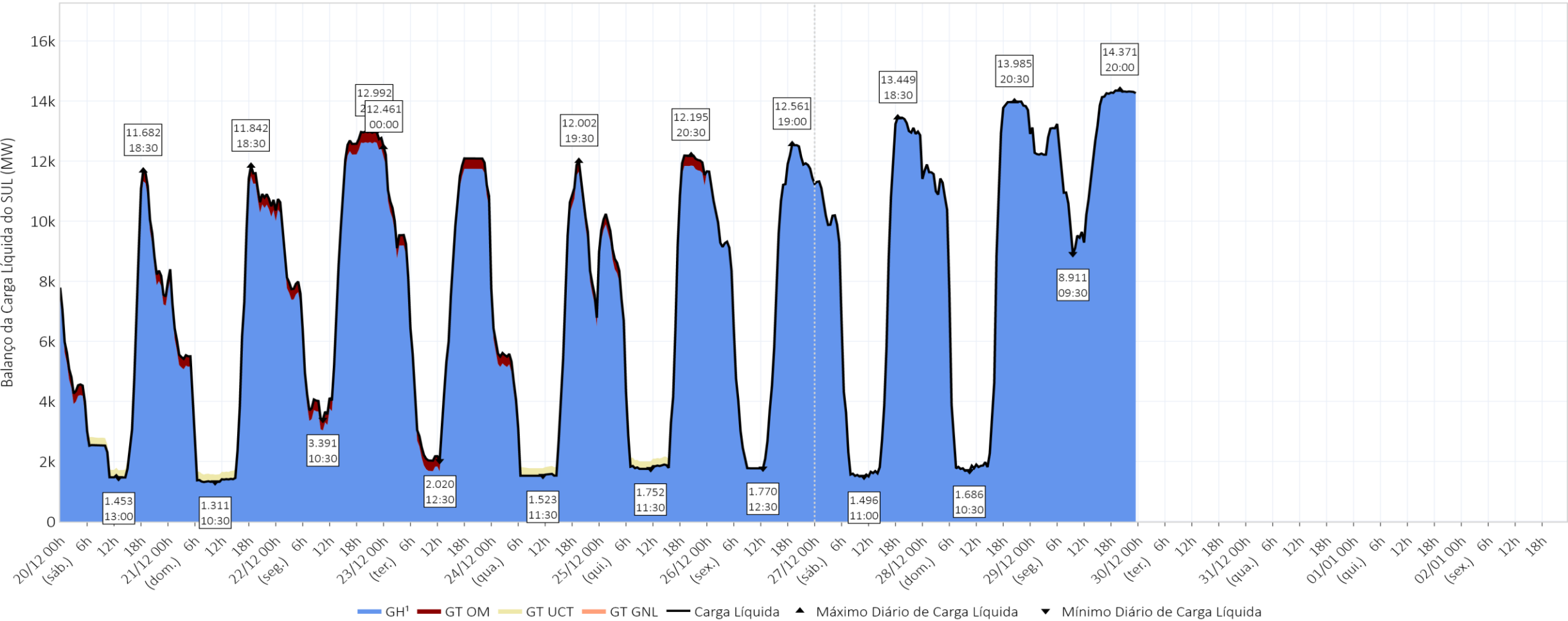
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Líquida	35.410	34.943	46.126	44.769	36.939	36.942	42.624	40.787	40.968	56.333
GT OM	631	647	1.143	1.075	582	711	664	501	476	1.308
GH¹	34.856	34.376	45.053	43.760	36.425	36.299	42.028	40.345	40.558	55.086

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



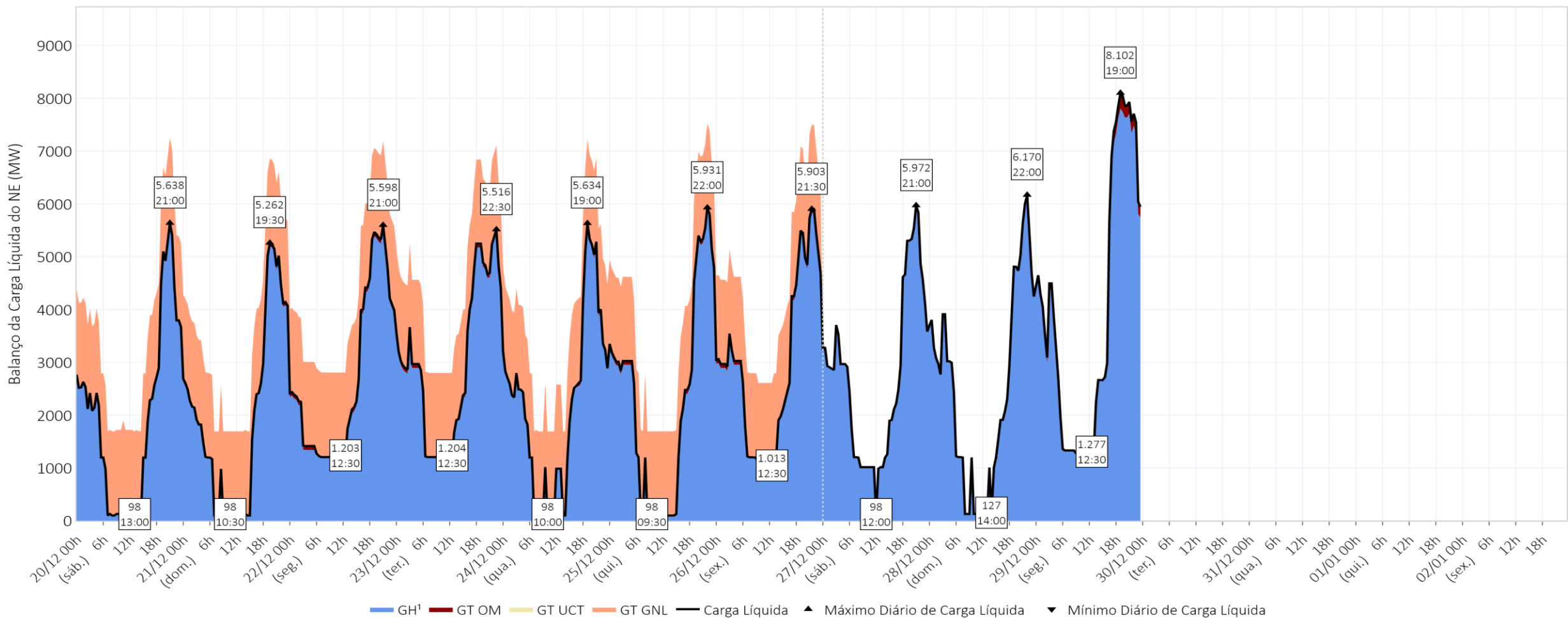
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Líquida	23.517	22.493	27.357	25.738	23.822	22.721	25.339	25.492	25.276	31.733
GT OM	73	75	174	120	87	108	100	86	82	230
GH¹	23.520	22.498	27.253	25.683	23.803	22.681	25.307	25.463	25.259	31.564

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



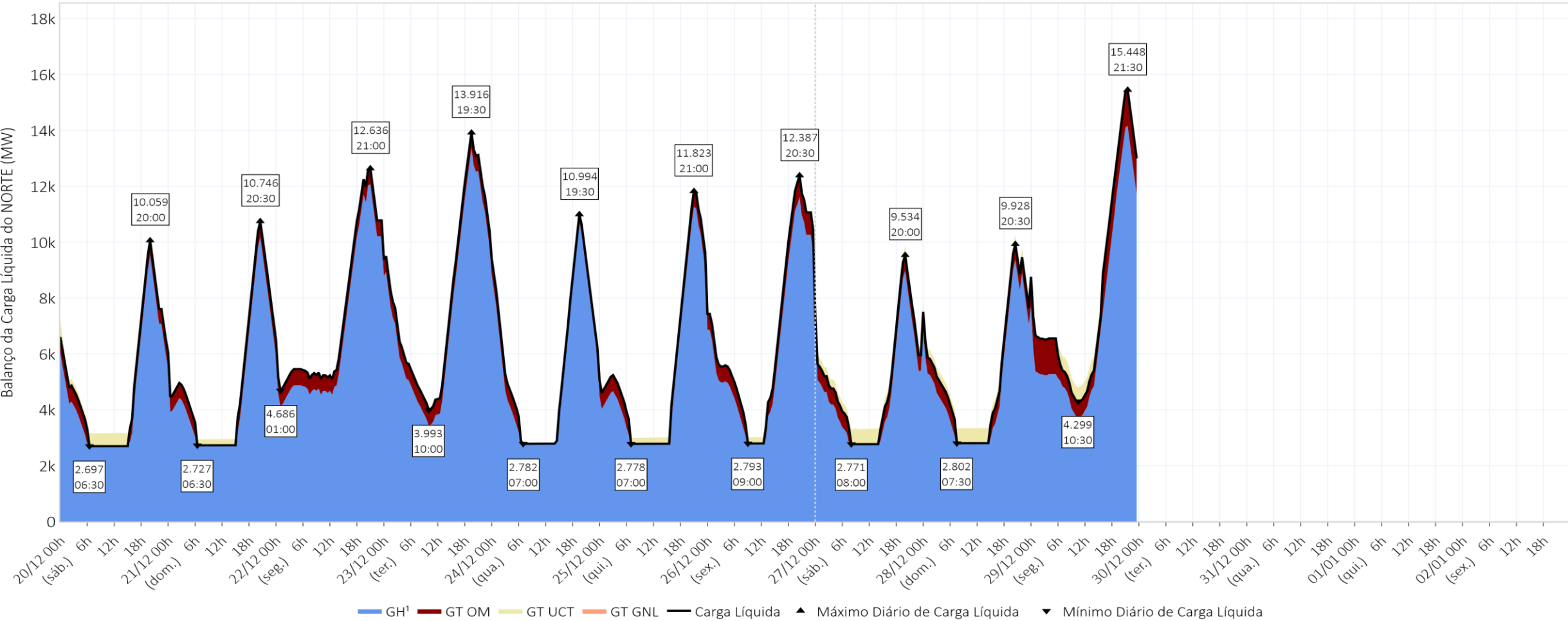
Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Líquida	5.044	5.473	8.774	8.025	5.309	6.533	7.733	7.632	8.069	12.498
GT OM	215	212	353	345	218	212	0	0	0	0
GH¹	4.830	5.261	8.421	7.680	5.091	6.322	7.733	7.632	8.069	12.498

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



Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Líquida	1.986	1.957	2.680	3.004	2.215	2.289	2.949	2.726	2.451	3.965
GT OM	10	22	54	48	16	40	50	8	8	103
GH ¹	1.976	1.935	2.626	2.956	2.199	2.249	2.899	2.718	2.443	3.862

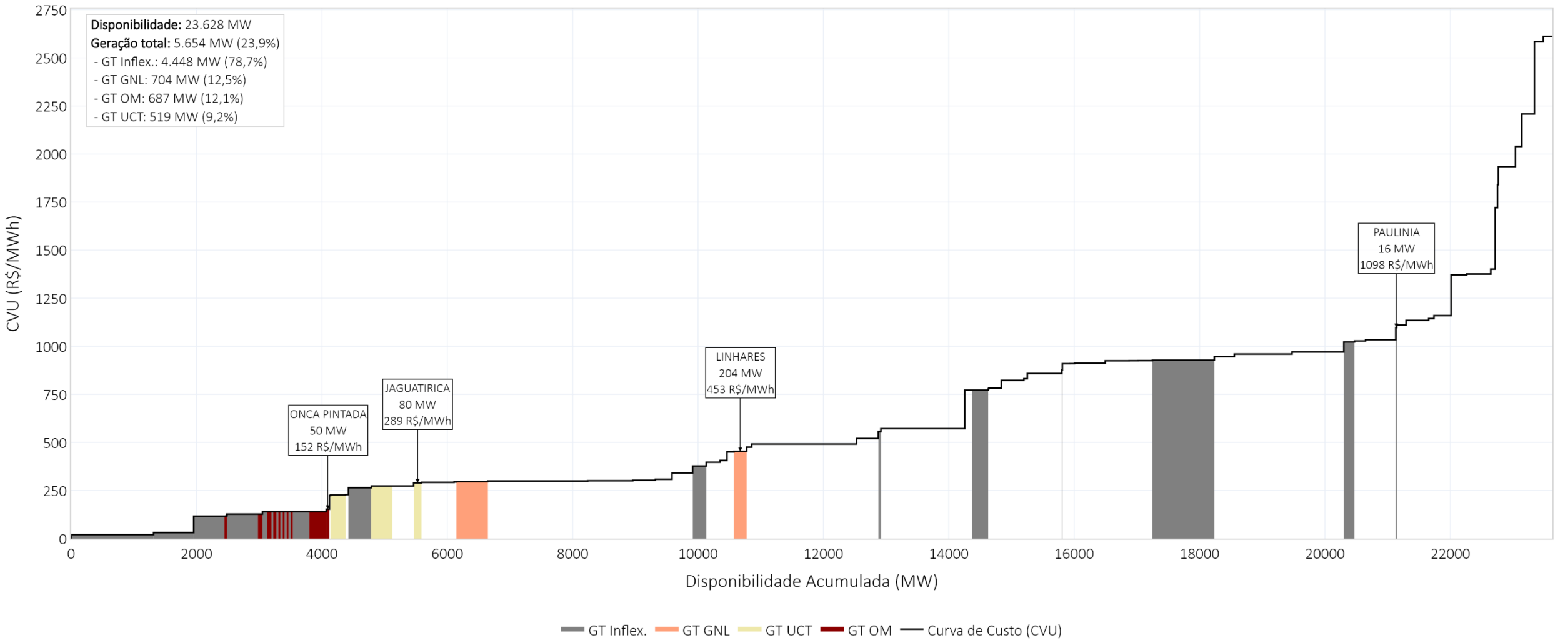
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12
Carga Líquida	4.863	5.019	7.315	8.001	5.593	5.399	6.603	4.938	5.172	8.136
GT OM	334	338	562	562	261	352	515	406	386	974
GH¹	4.529	4.681	6.753	7.440	5.332	5.047	6.089	4.532	4.786	7.162

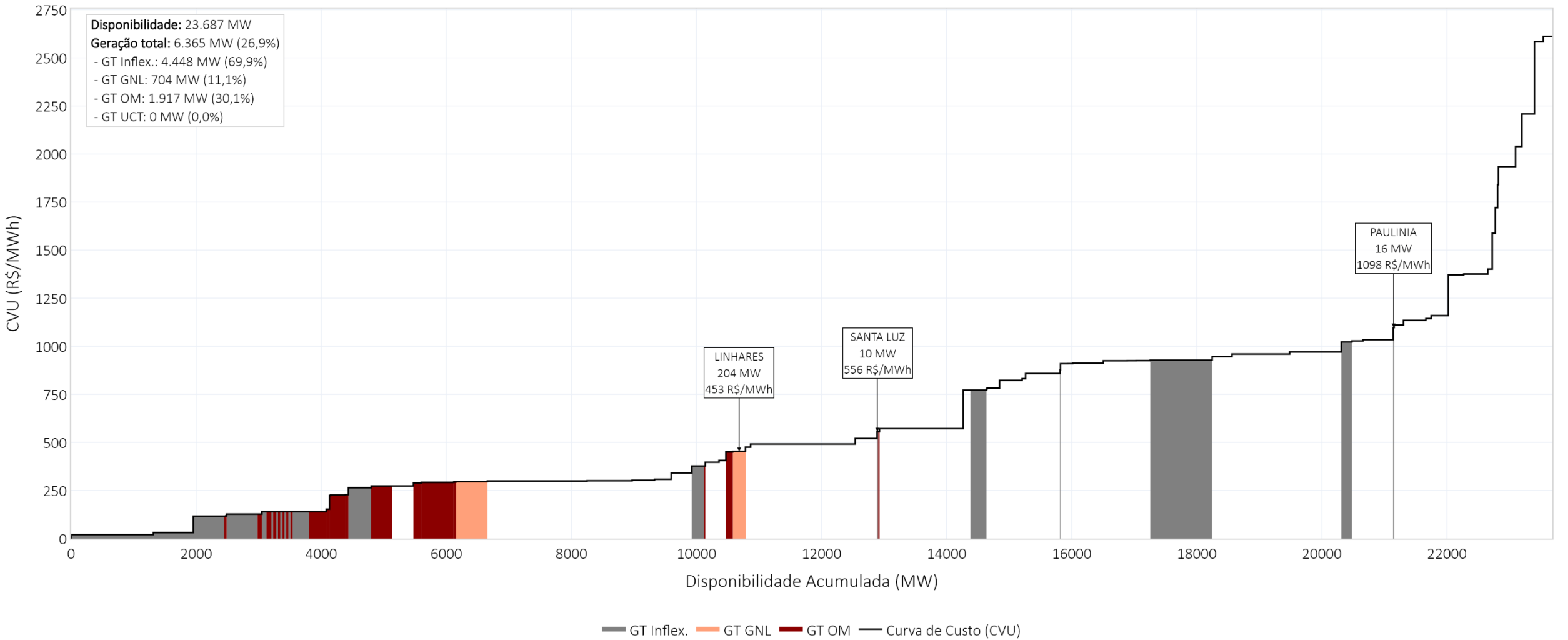
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

29/12/2025 - 10:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

29/12/2025 - 21:00



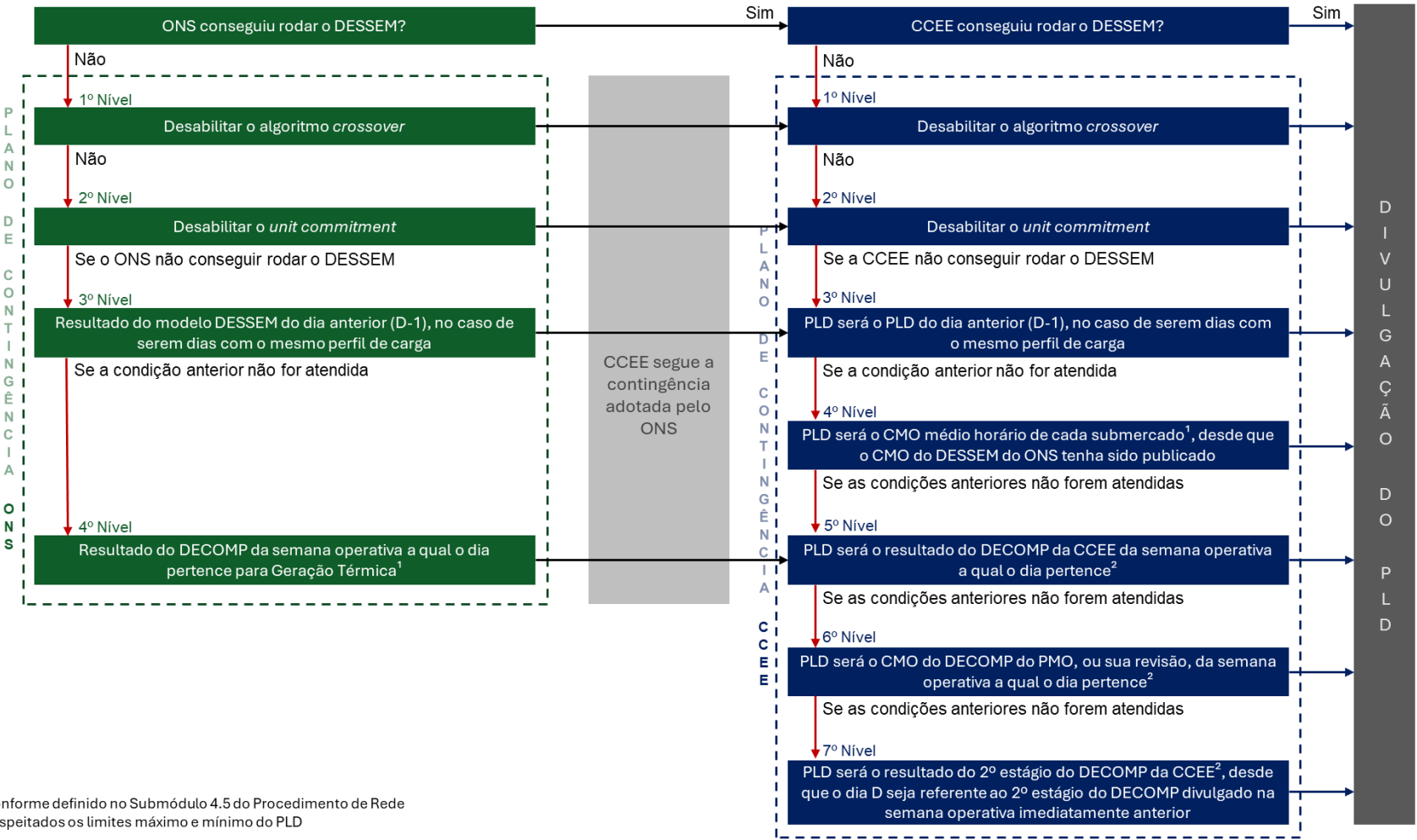
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	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	23/12/2025	Despacho	3850	ANEEL	estabelecer, com vigência entre 1º de janeiro de 2026 e 31 de dezembro de 2026: TEO: R\$ 18,27/MWh; TEO Itaipu: R\$ 57,31/MWh; TSA: R\$ 10,41/Mvar-h; PLD mínimo: R\$ 57,31/MWh PLD máximo_estrutural: R\$ 785,27/MWh; PLD máximo horário: R\$ 1.611,04/MWh

contingências no cálculo do PLD

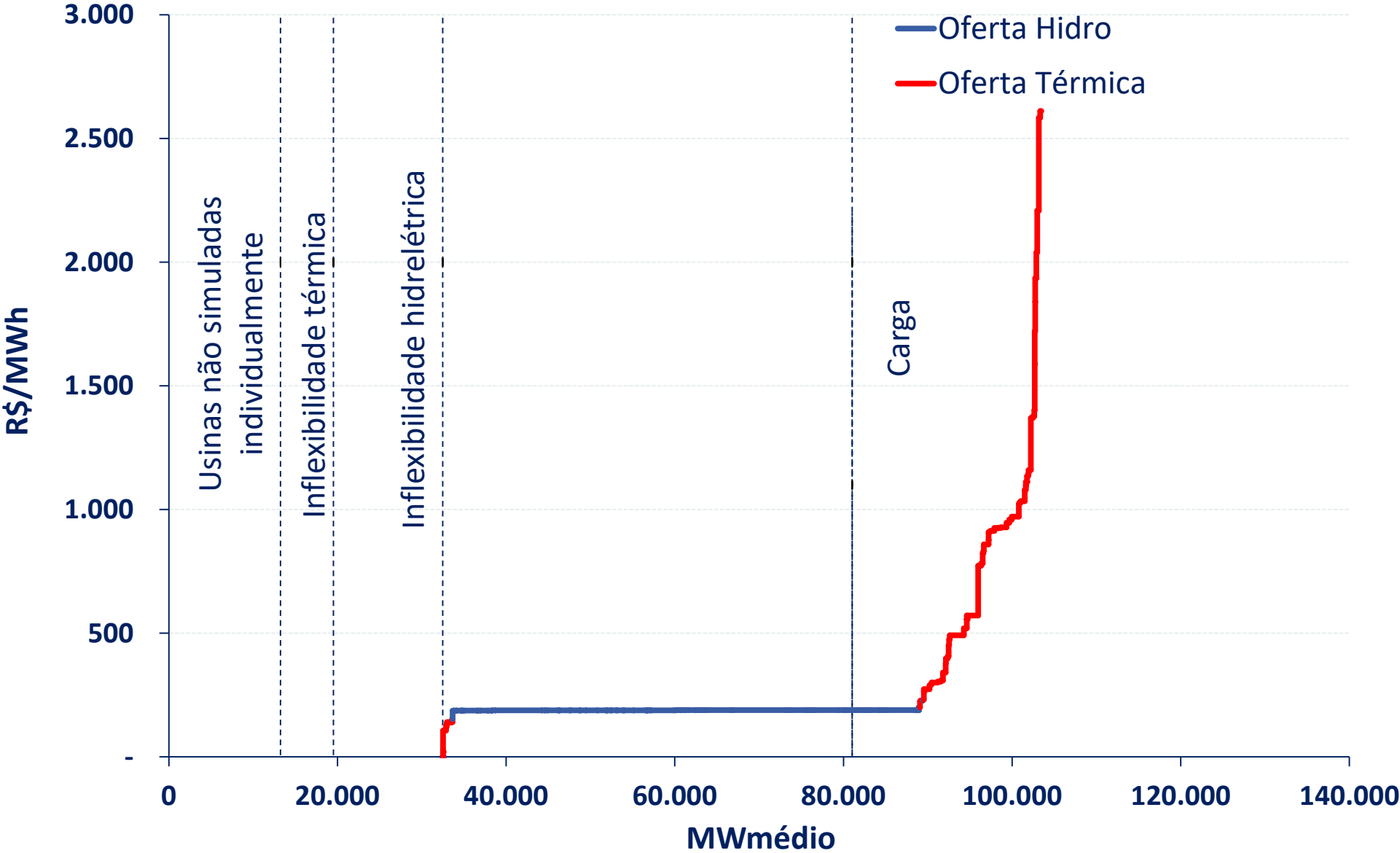


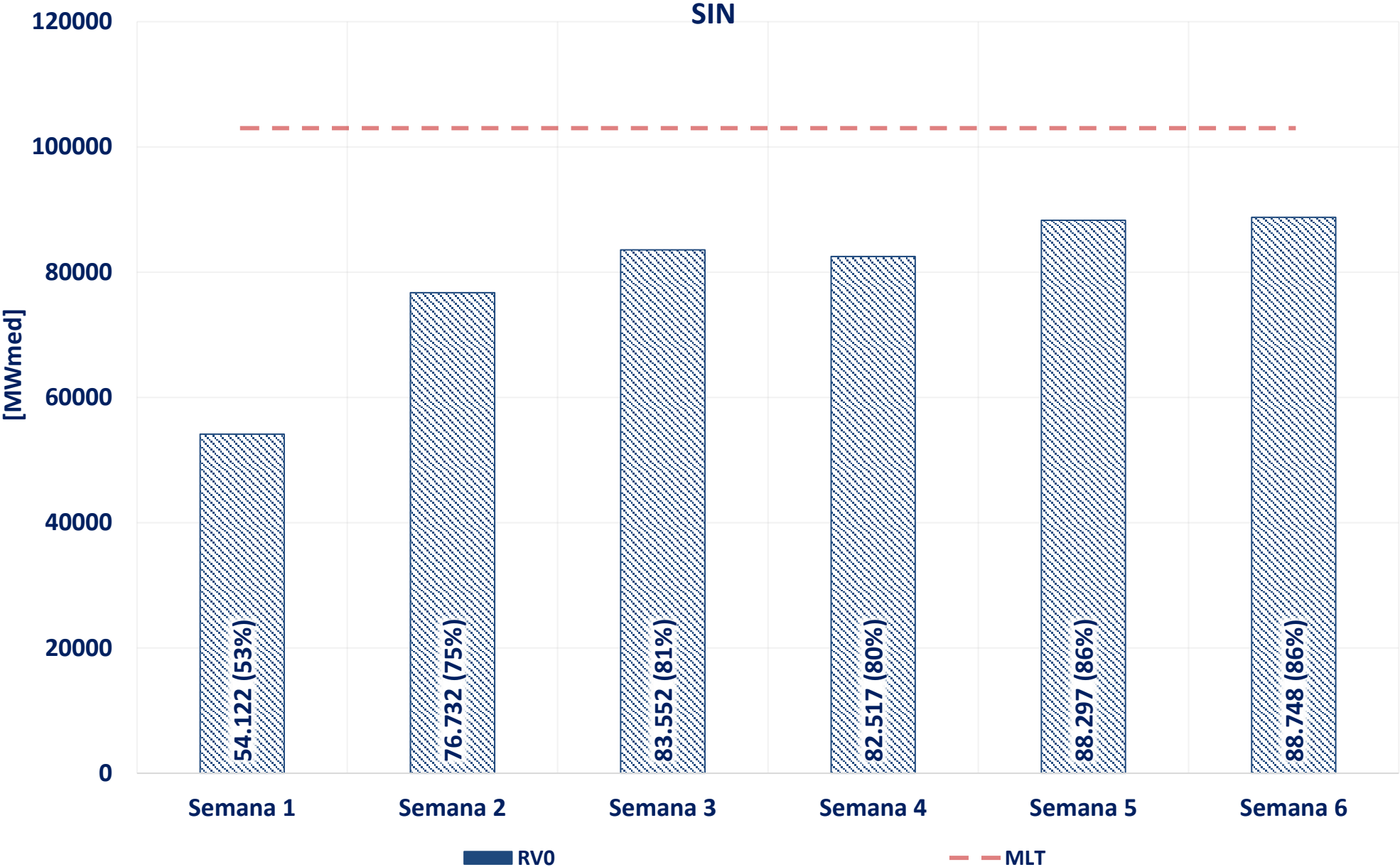
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
29/12/2025	-	-
28/12/2025	-	-
27/12/2025	-	-
26/12/2025	-	-
25/12/2025	-	-
24/12/2025	-	-
23/12/2025	-	-
22/12/2025	-	-
21/12/2025	-	-
20/12/2025	-	-
19/12/2025	-	-
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	-	-

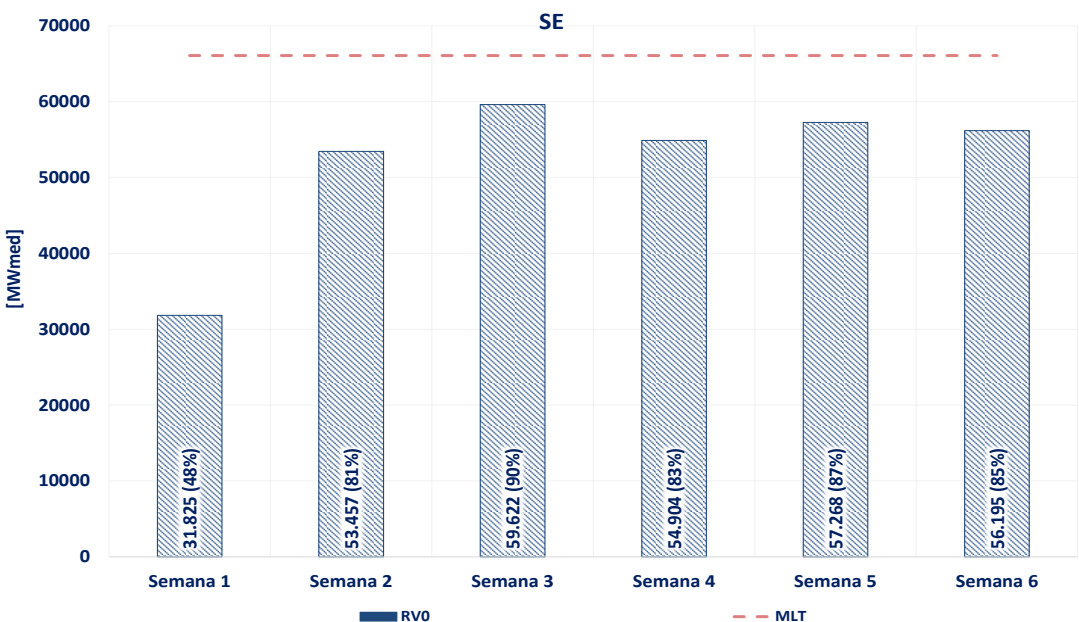
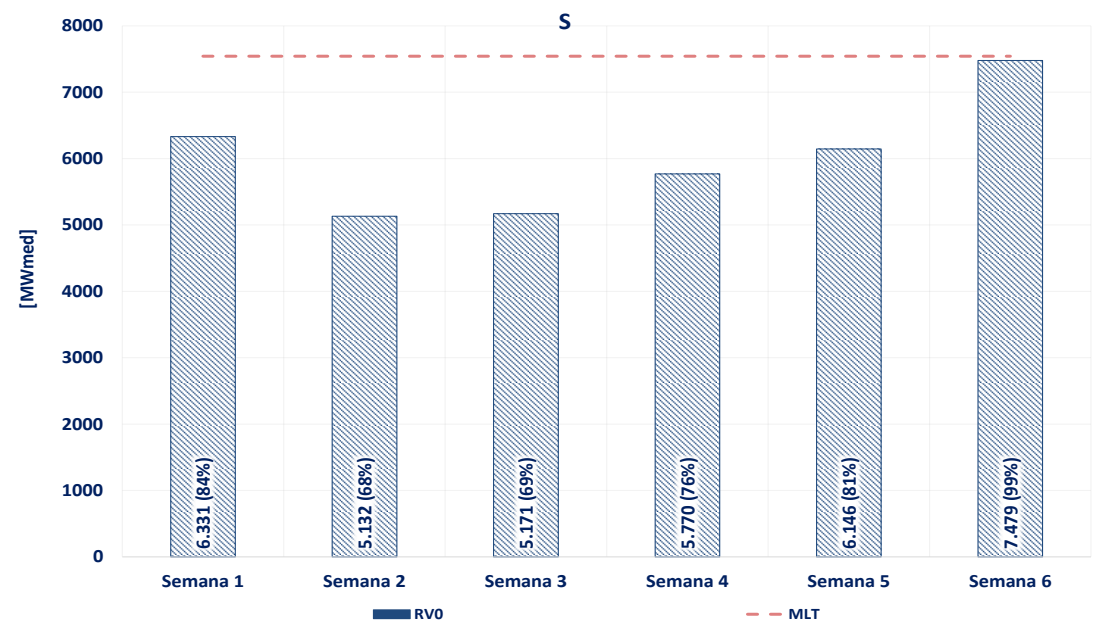
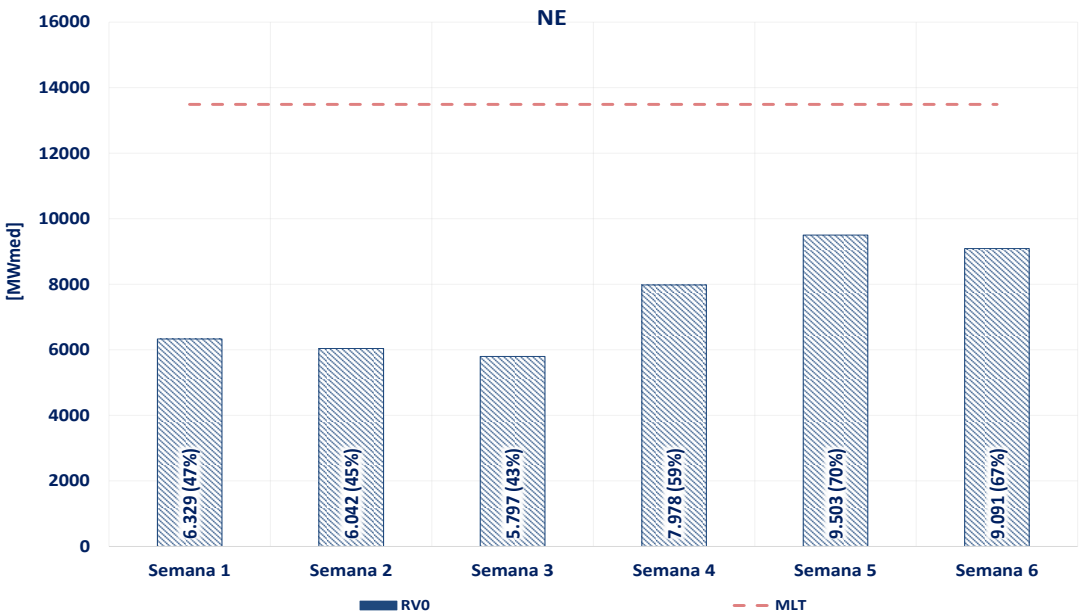
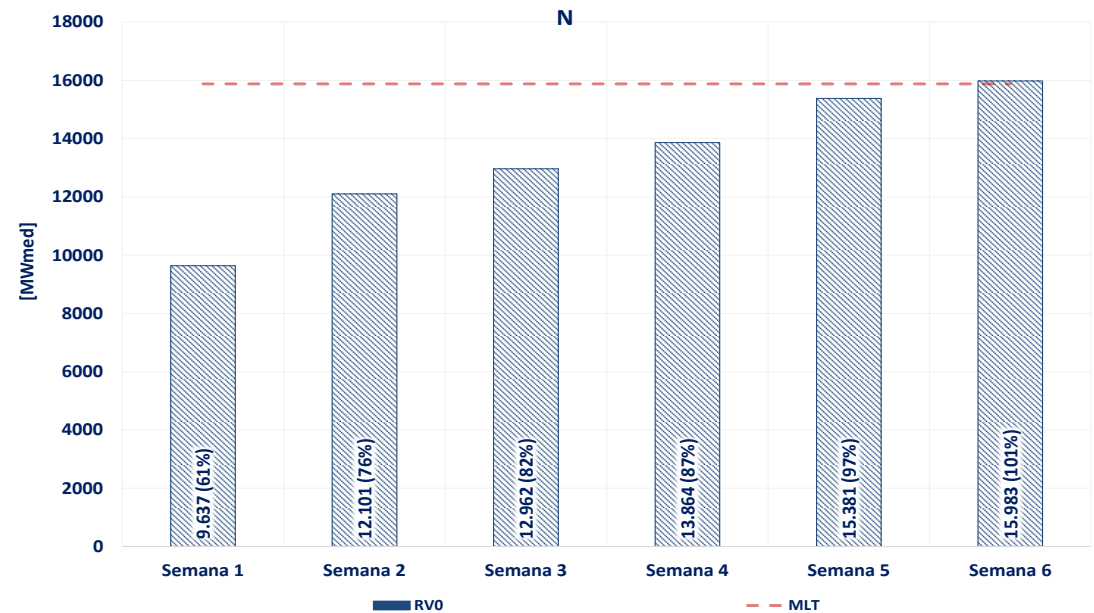
pmo de janeiro - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 23/12/2025



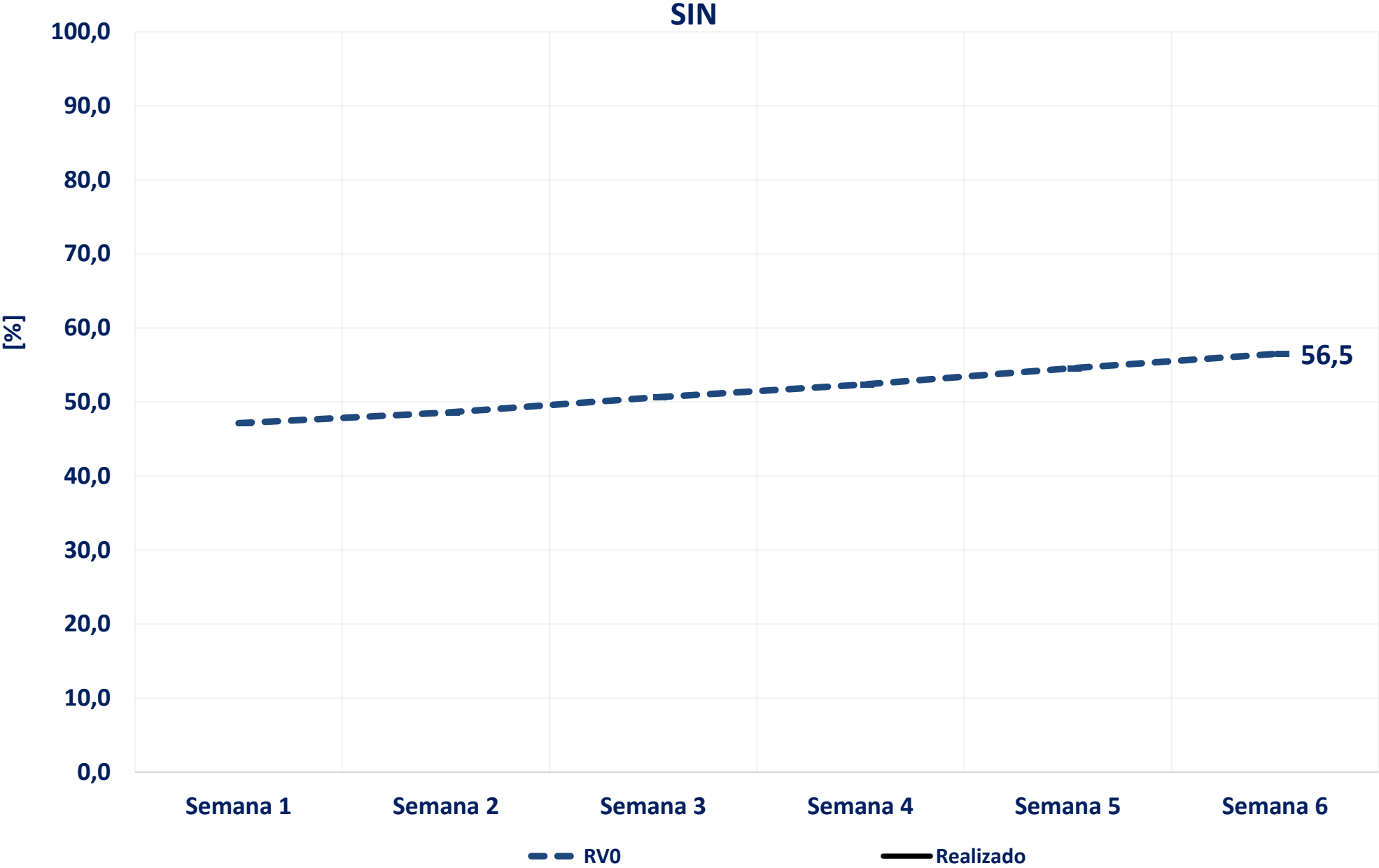


acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de janeiro

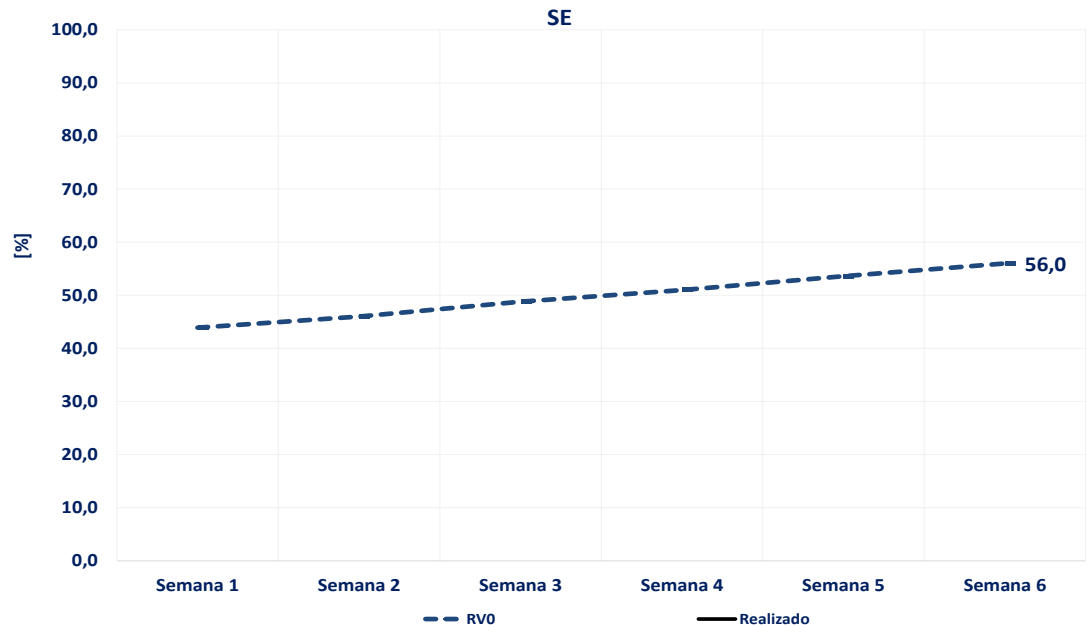
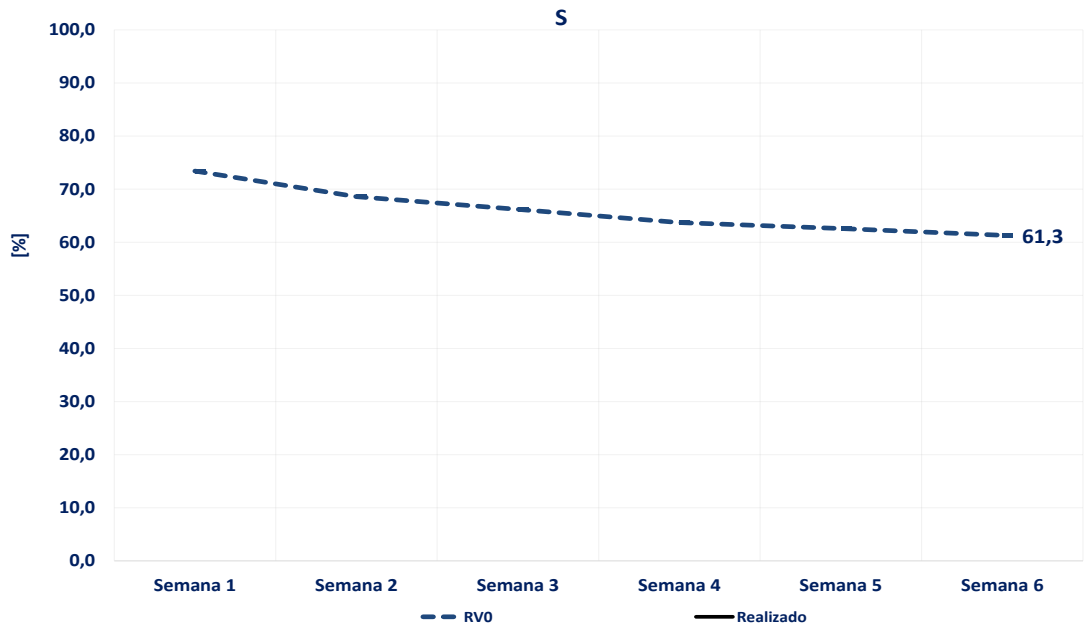
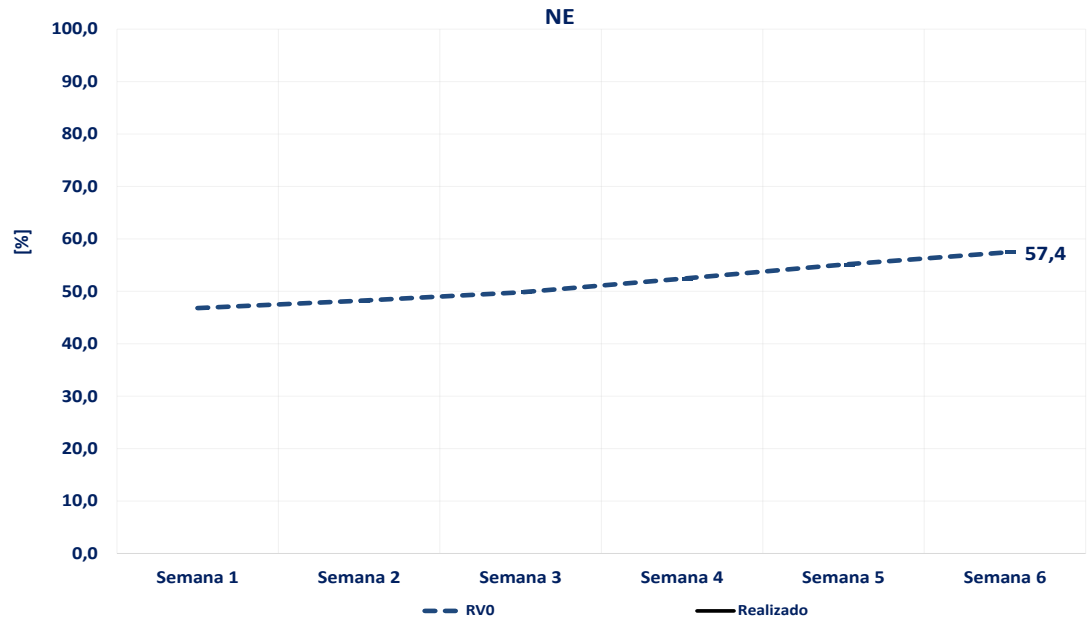
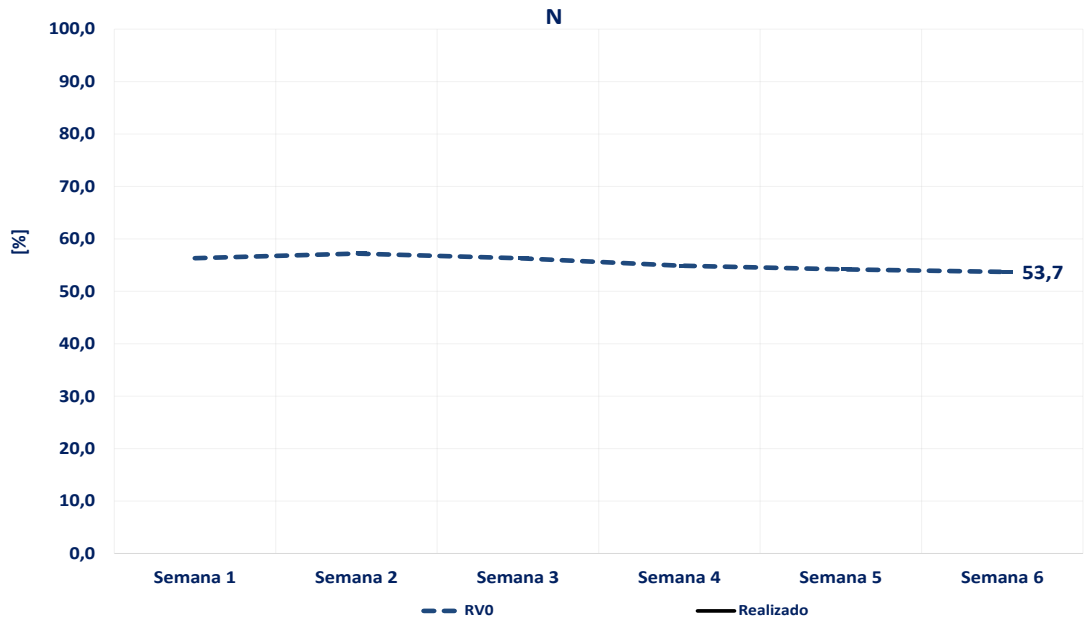


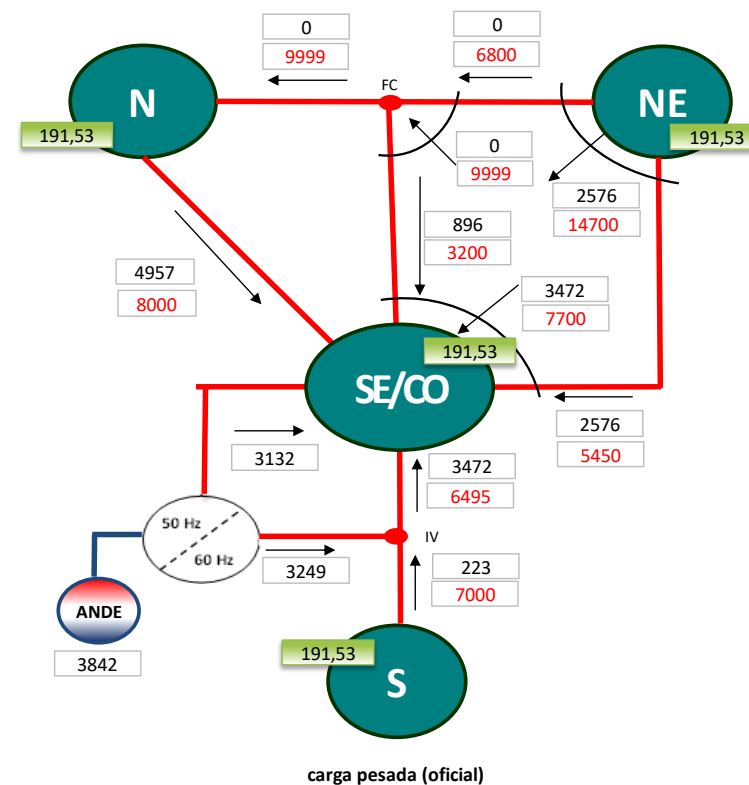
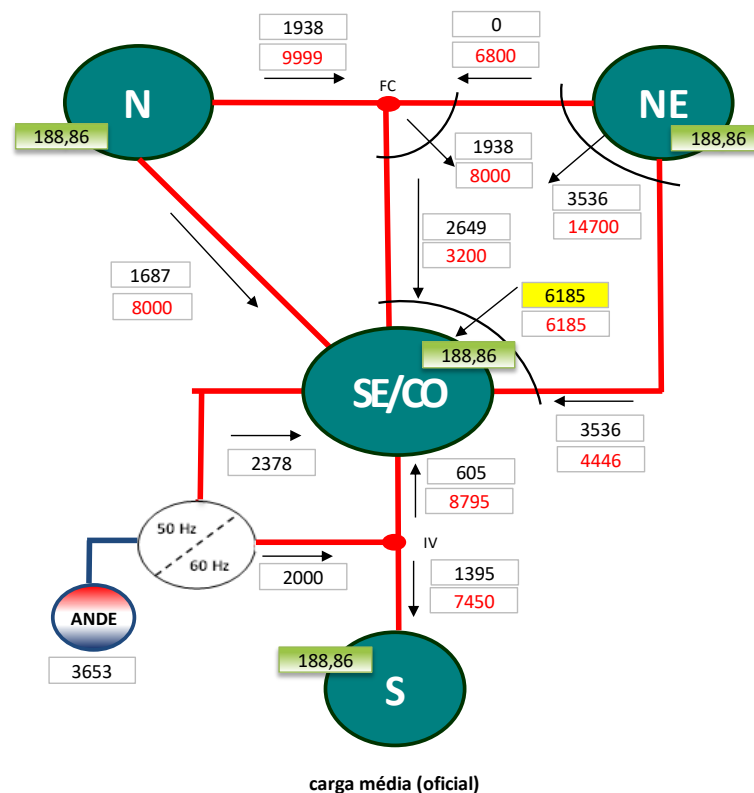
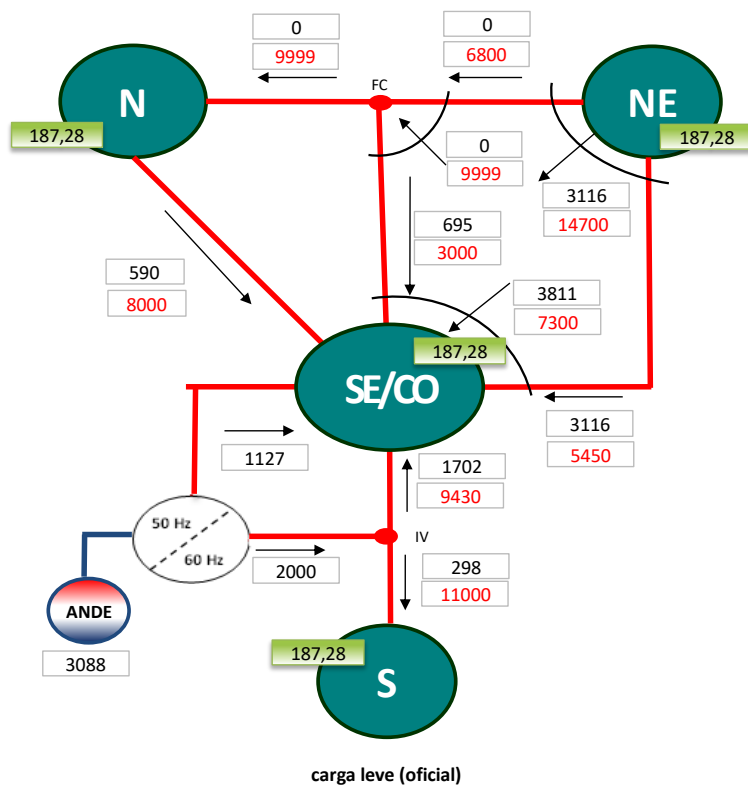
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

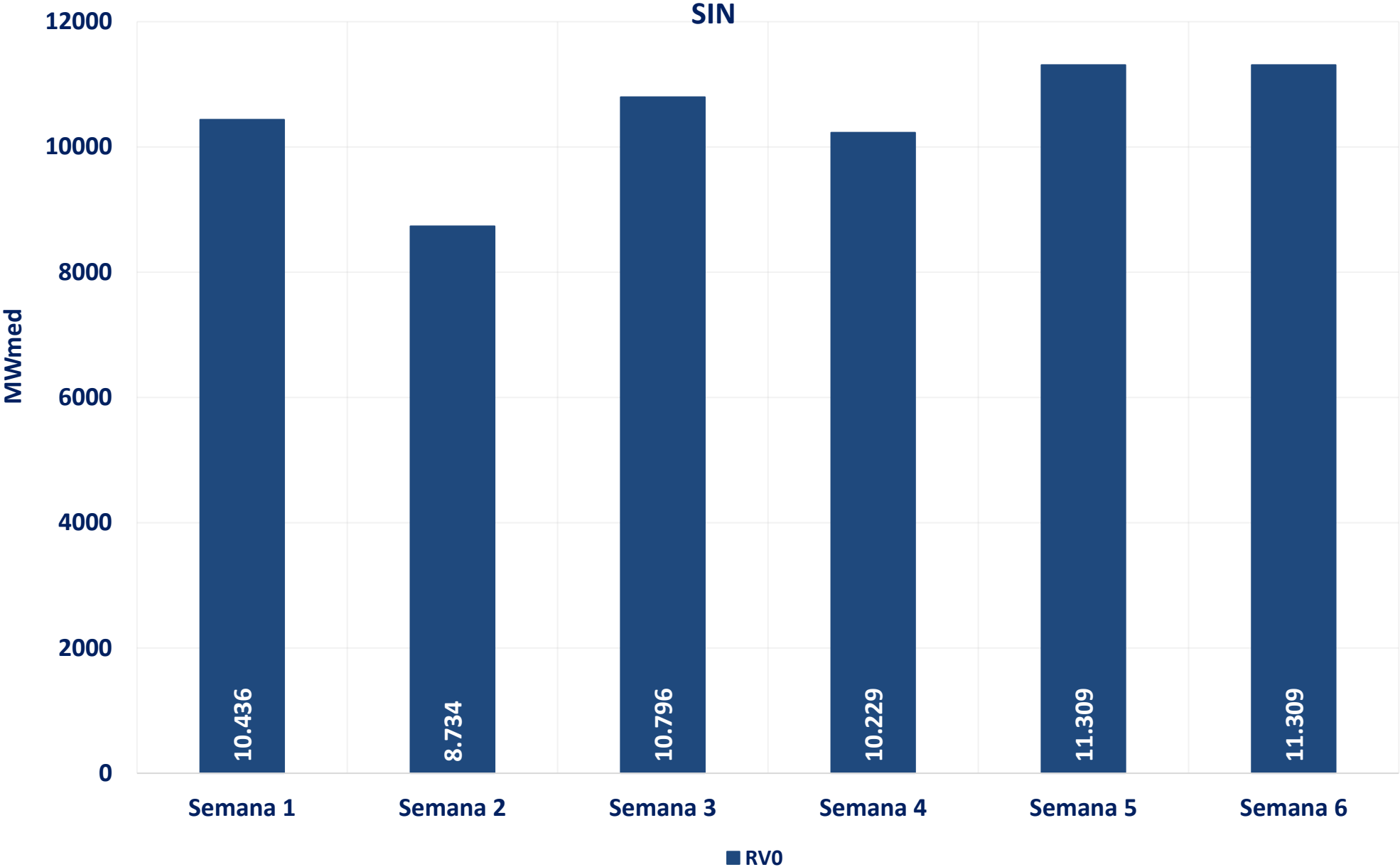


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de janeiro

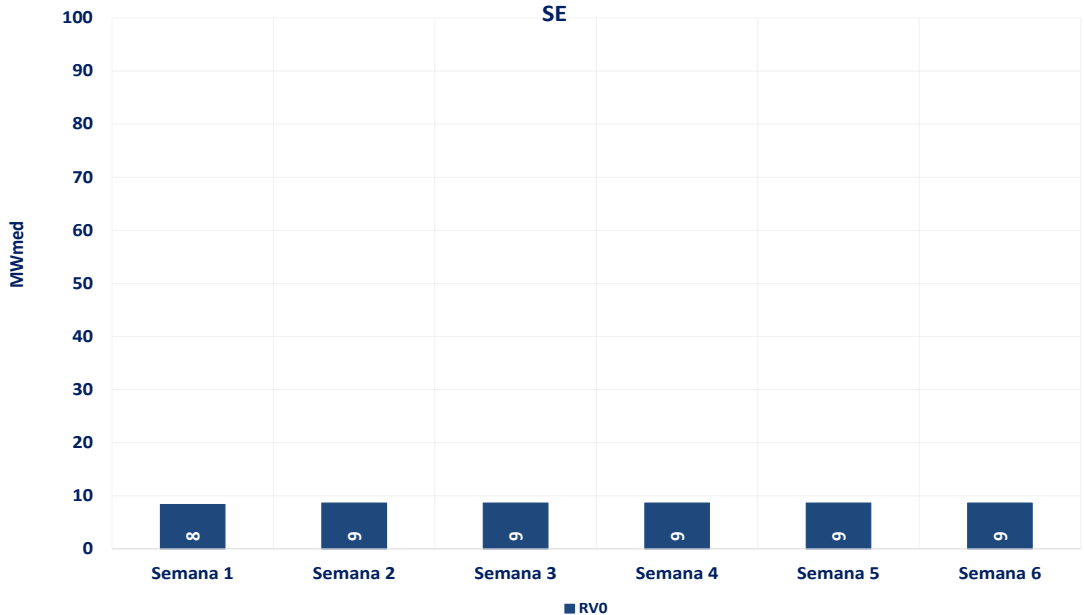
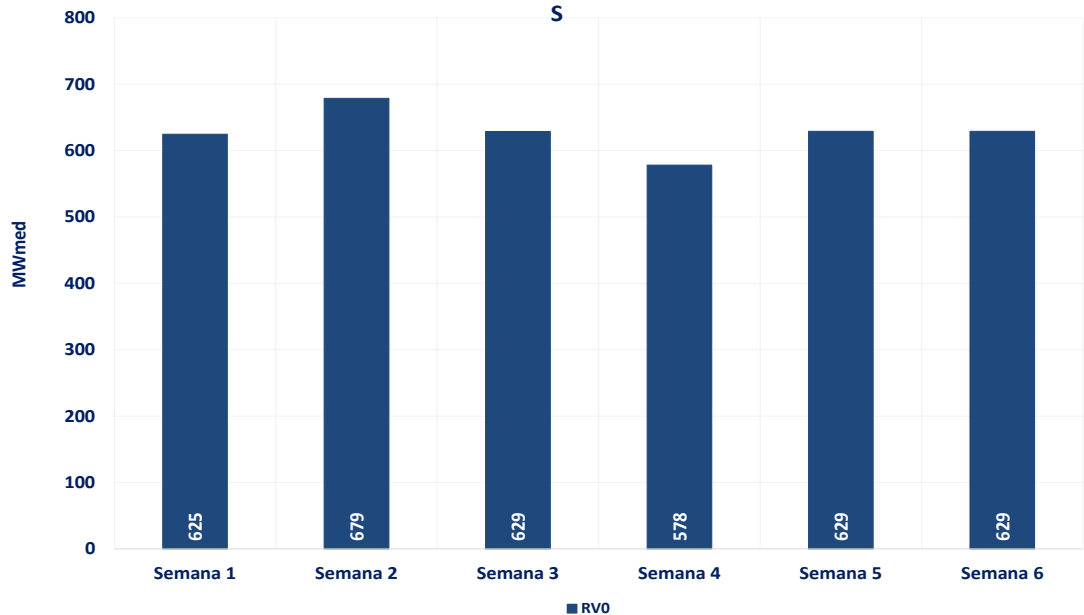
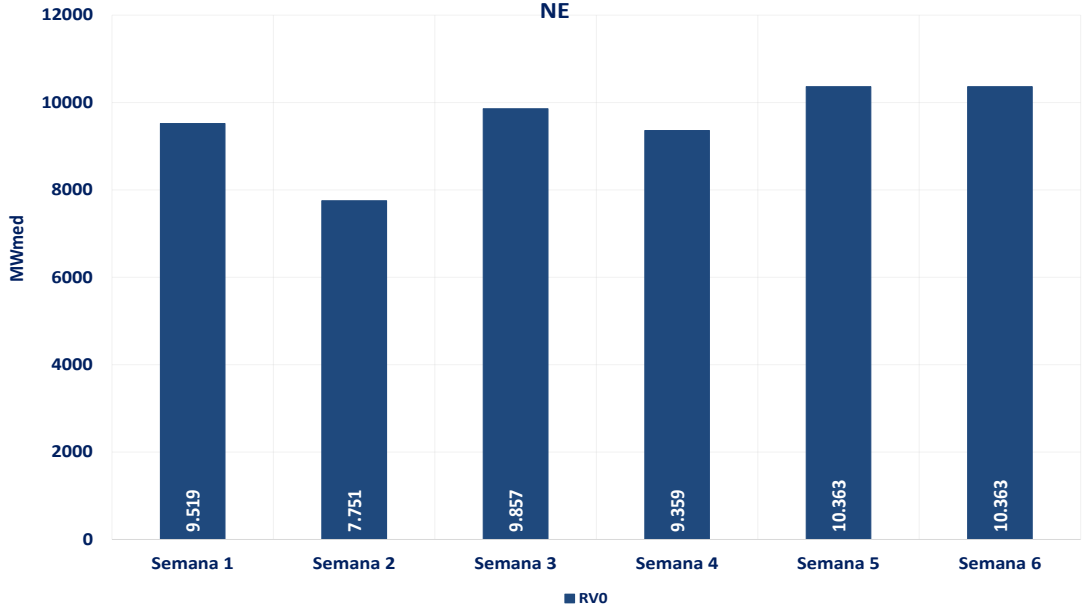
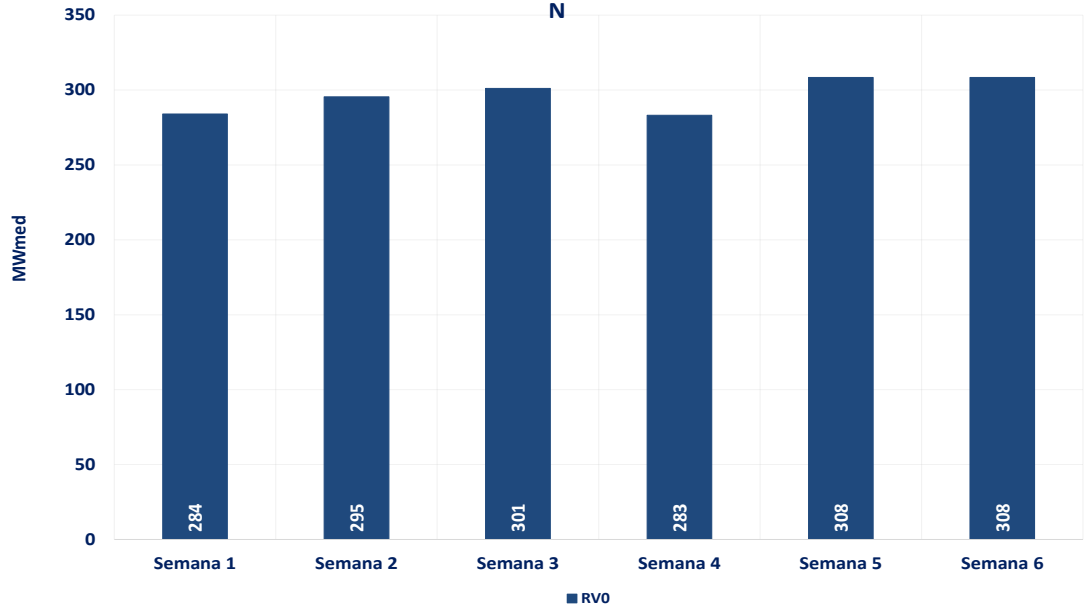


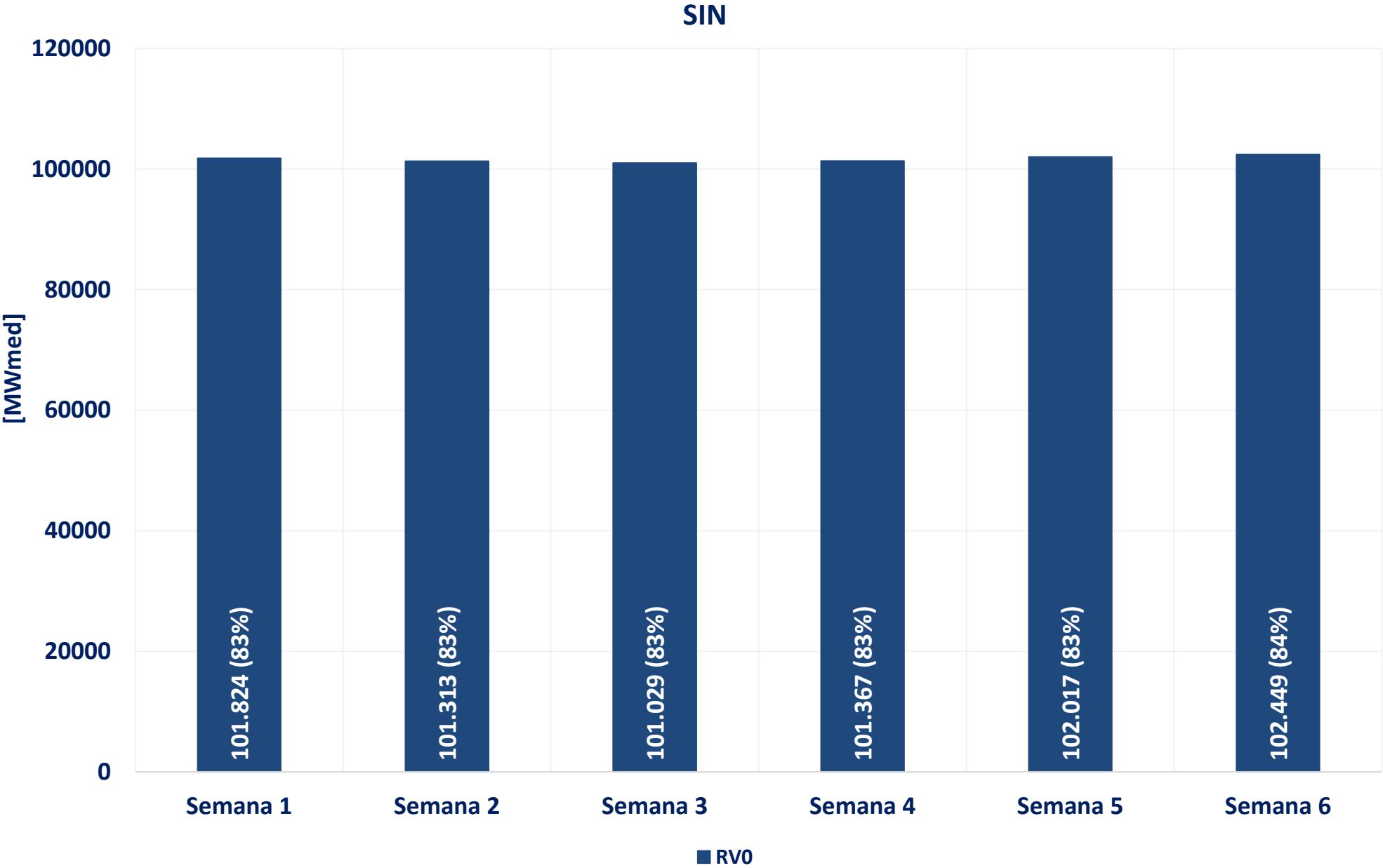


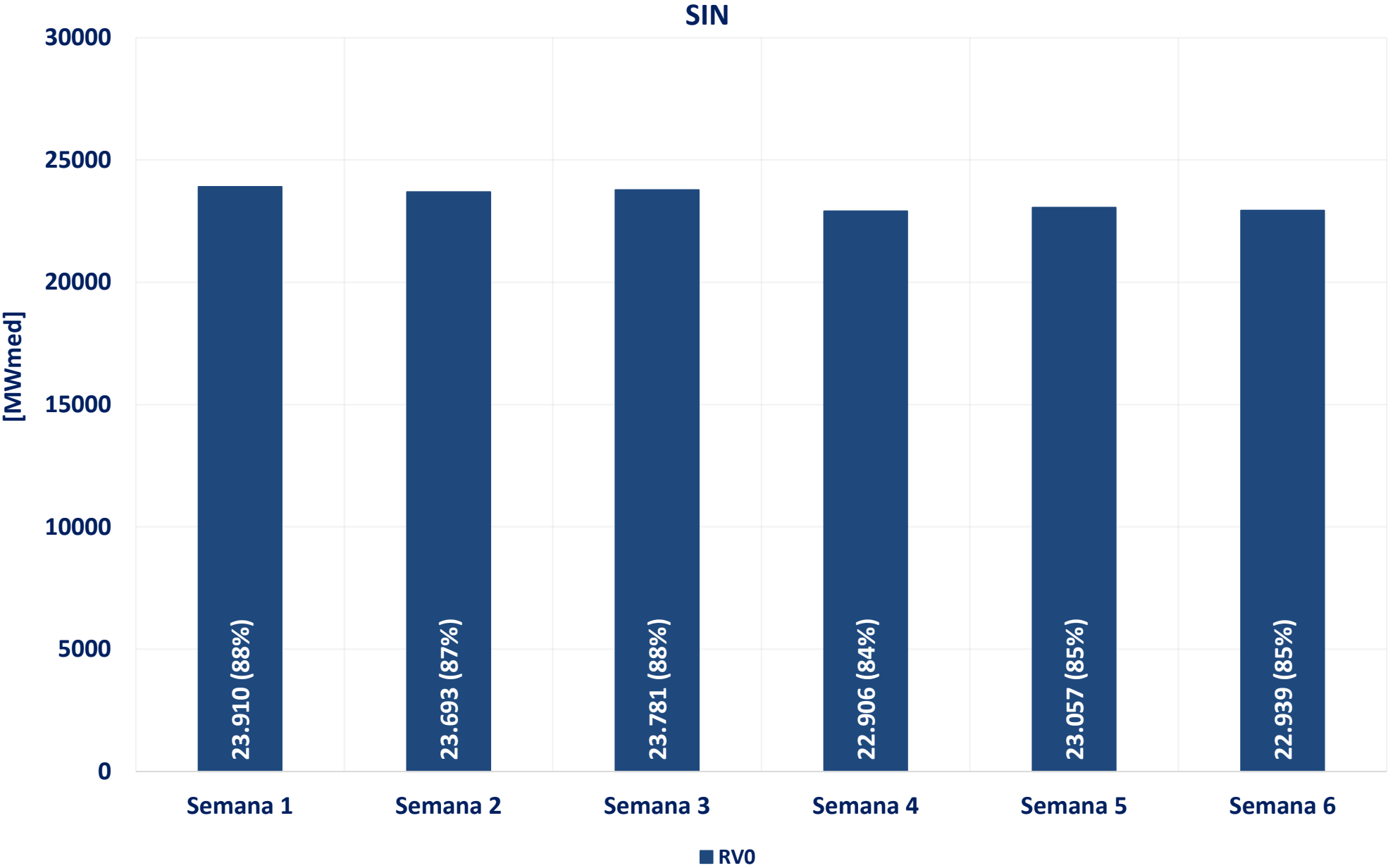
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv0 de janeiro

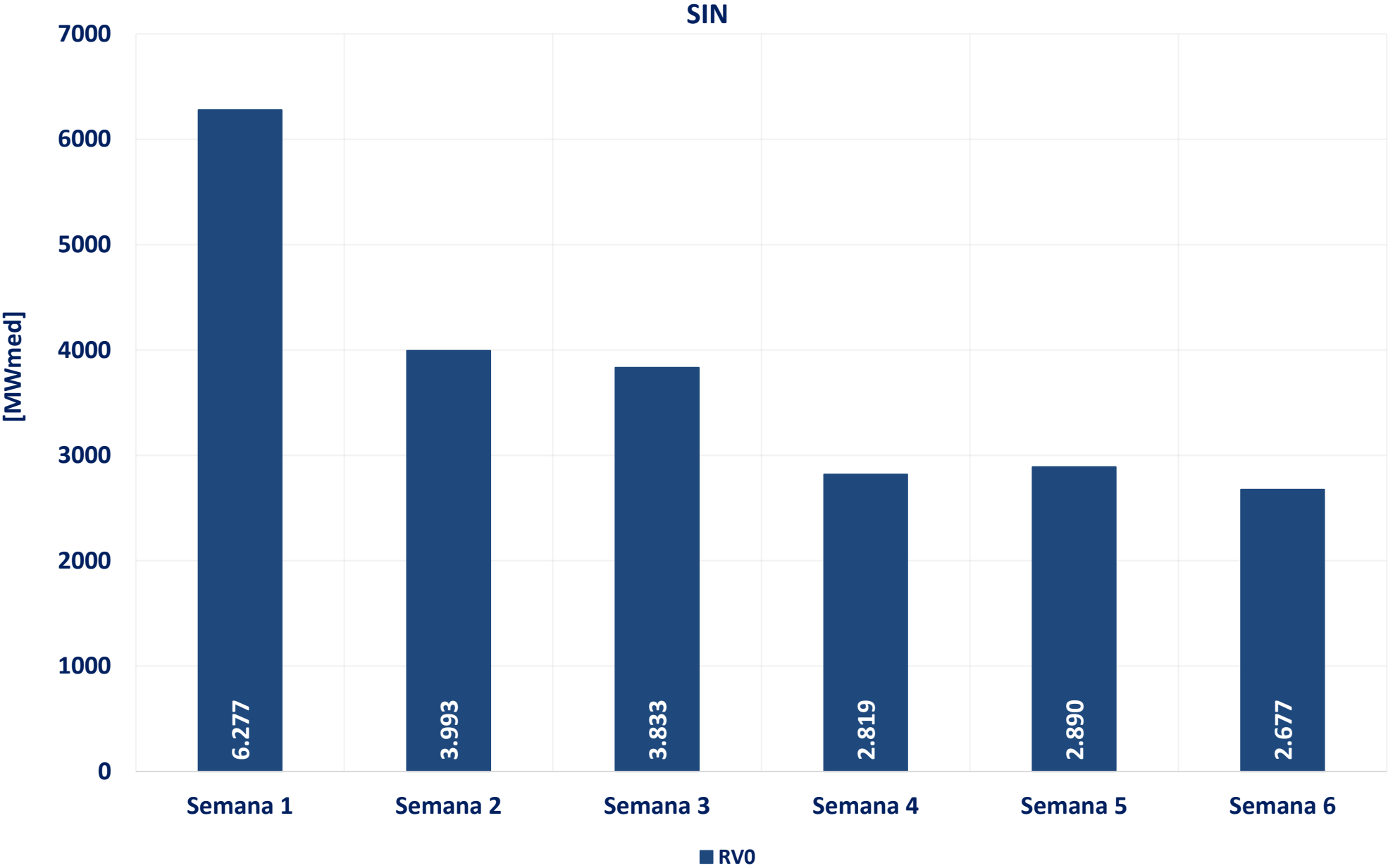


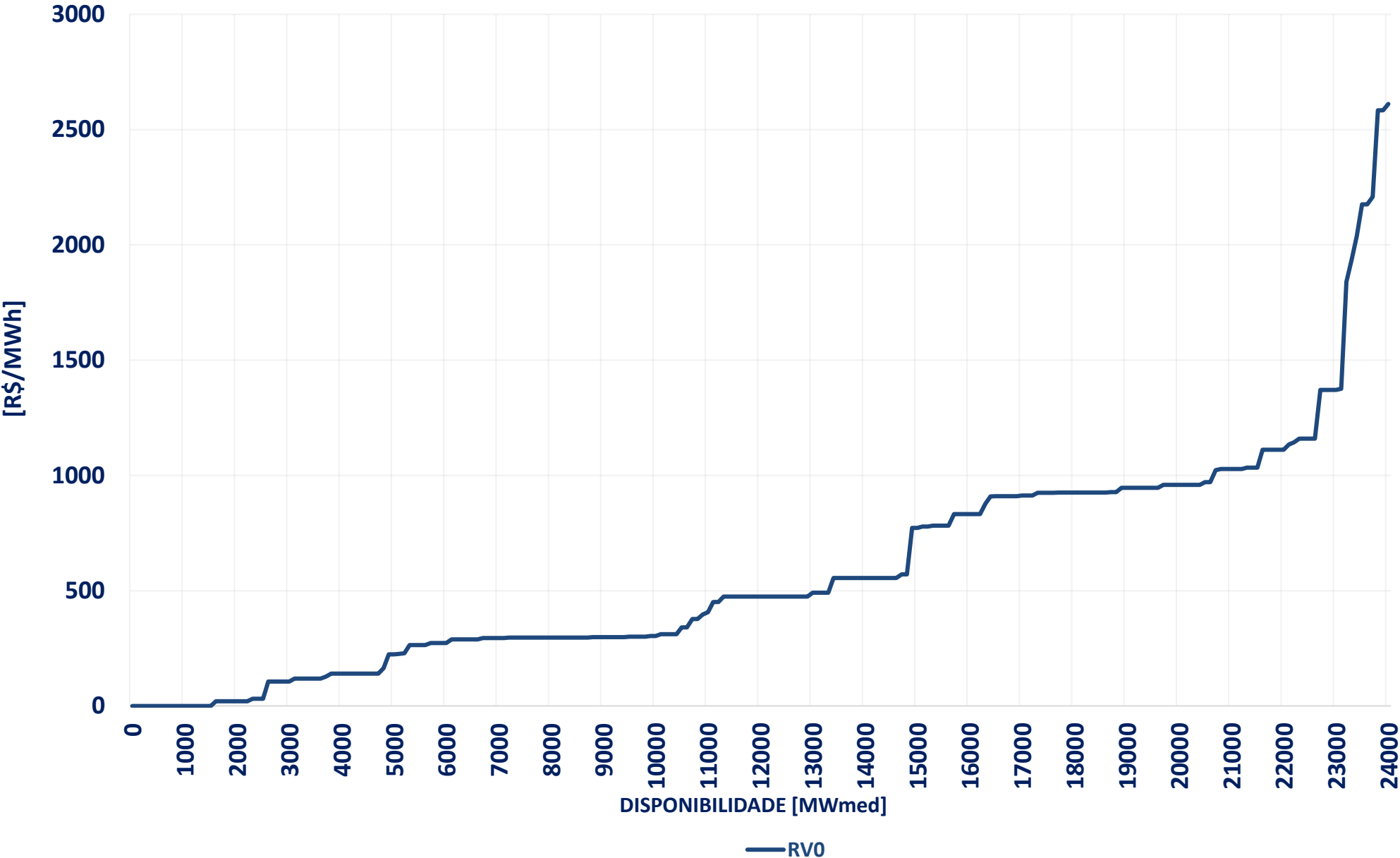




O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



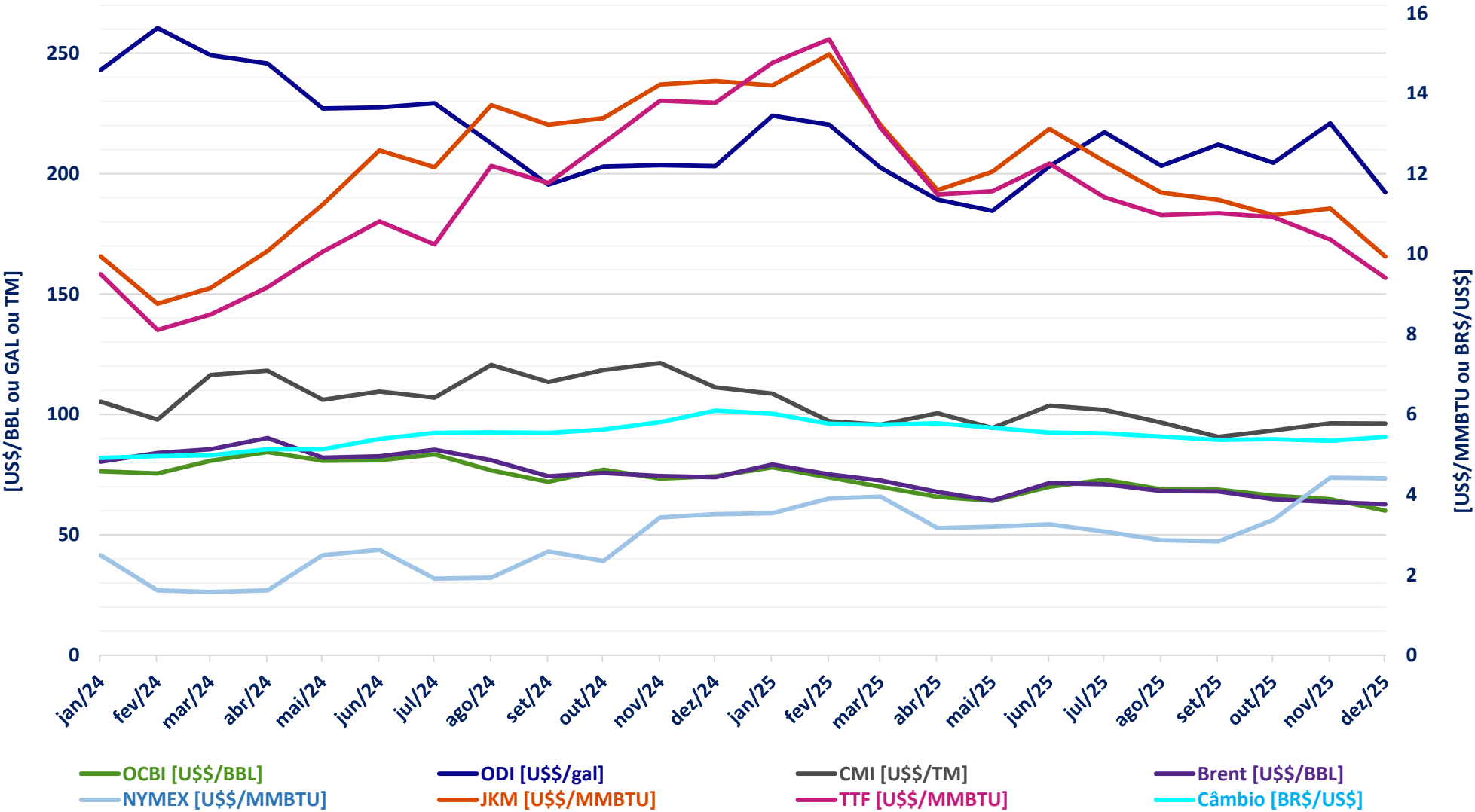


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de janeiro

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-7,2%	-13,0%	0,0%	-1,6%	-0,4%	-10,7%	-9,3%	1,9%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 23/12/2025, com impacto no reajuste do mês janeiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 79% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 53 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou expectativa de 47,1%

A Eólica para o SIN apresentou expectativa de 10436 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 101824 MWmed

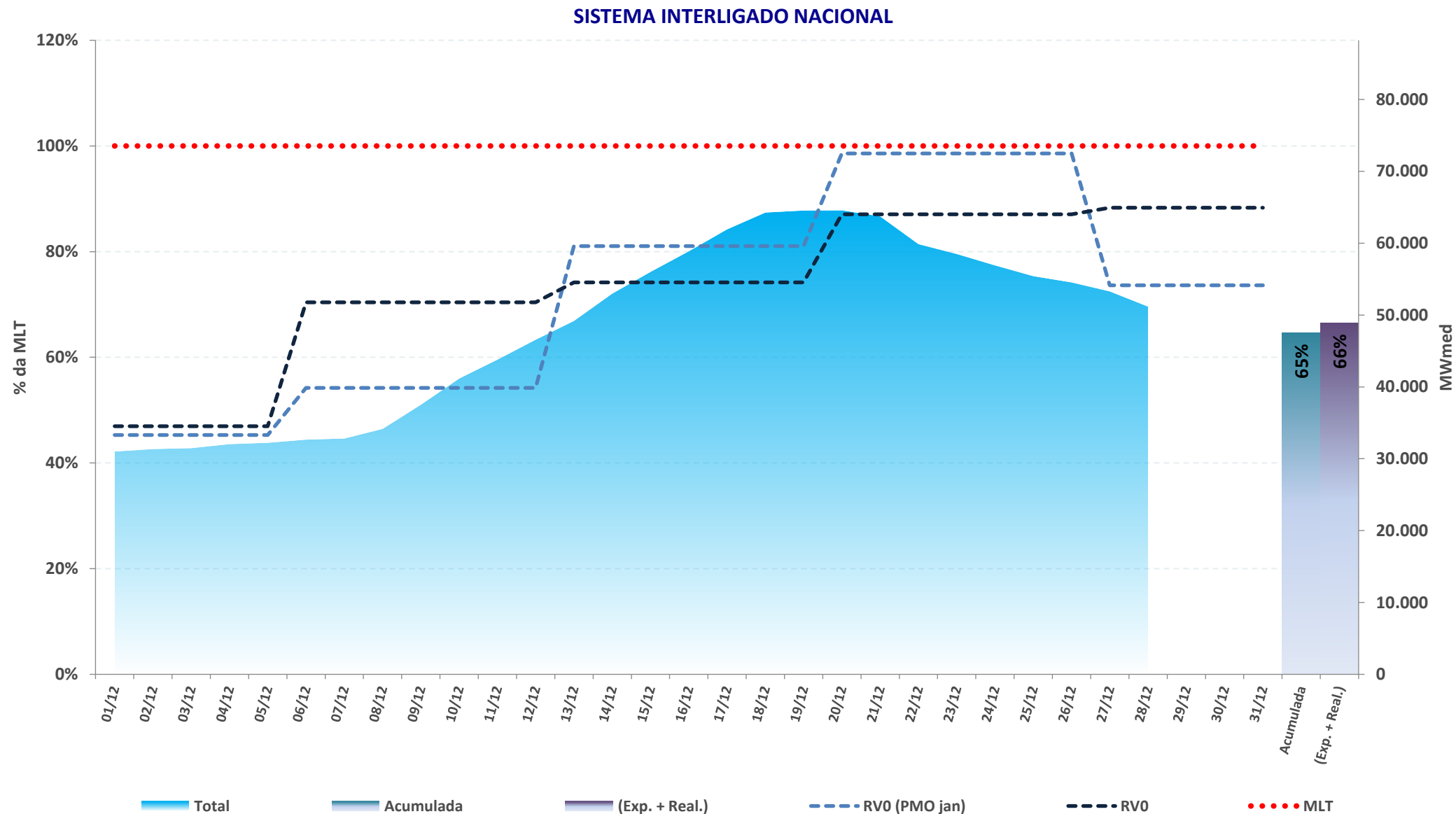
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou expectativa de 23910 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 6277 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de 596,90 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou expectativa de 596,90 R\$/MWh

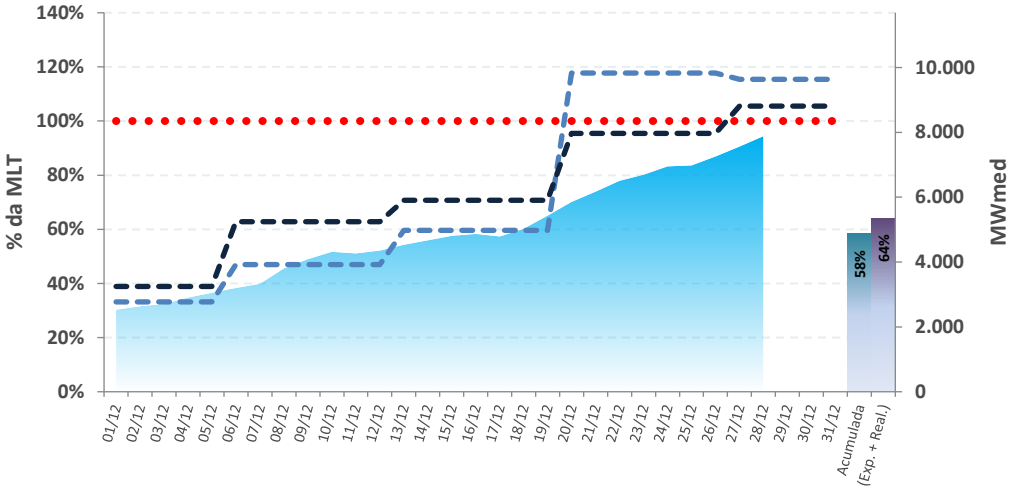
acompanhamento da operação



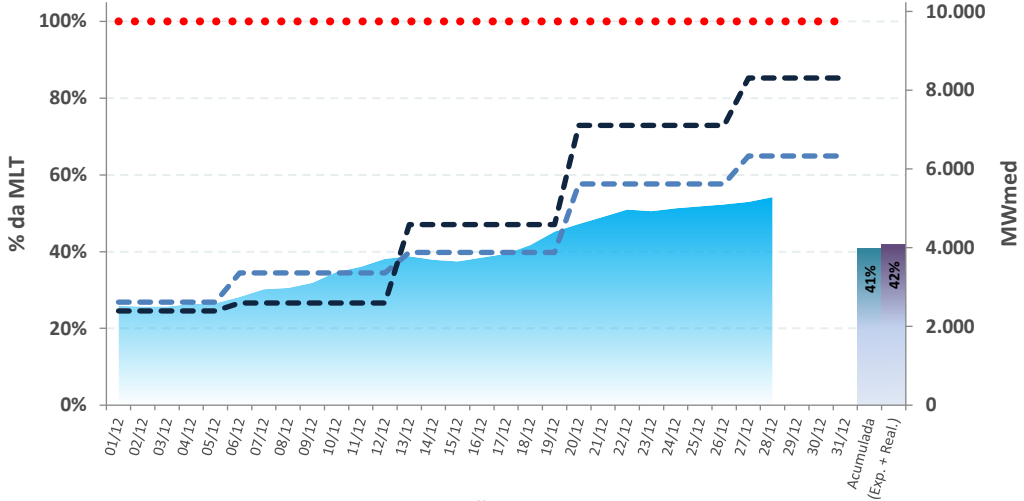
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

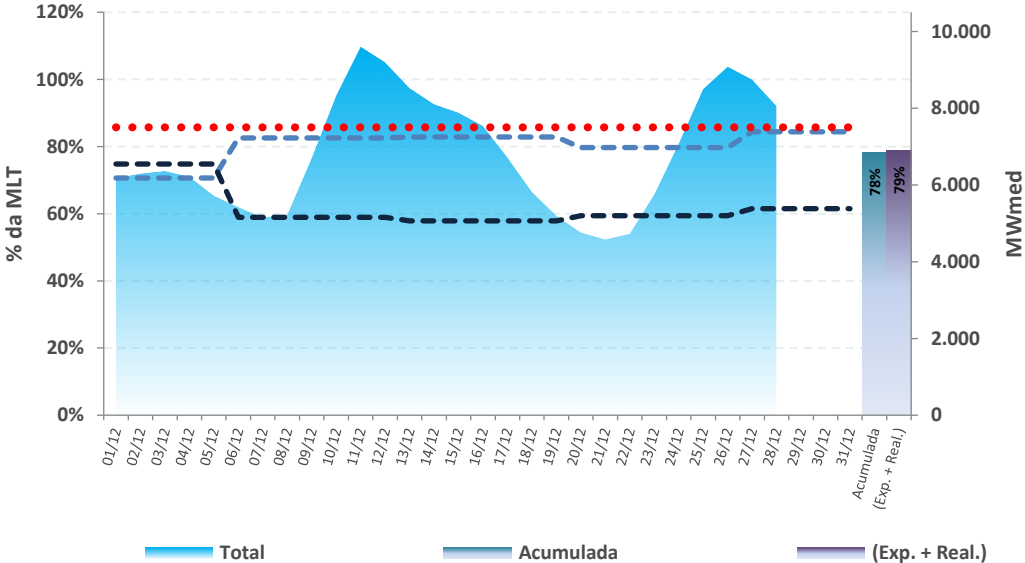
REGIÃO NORTE



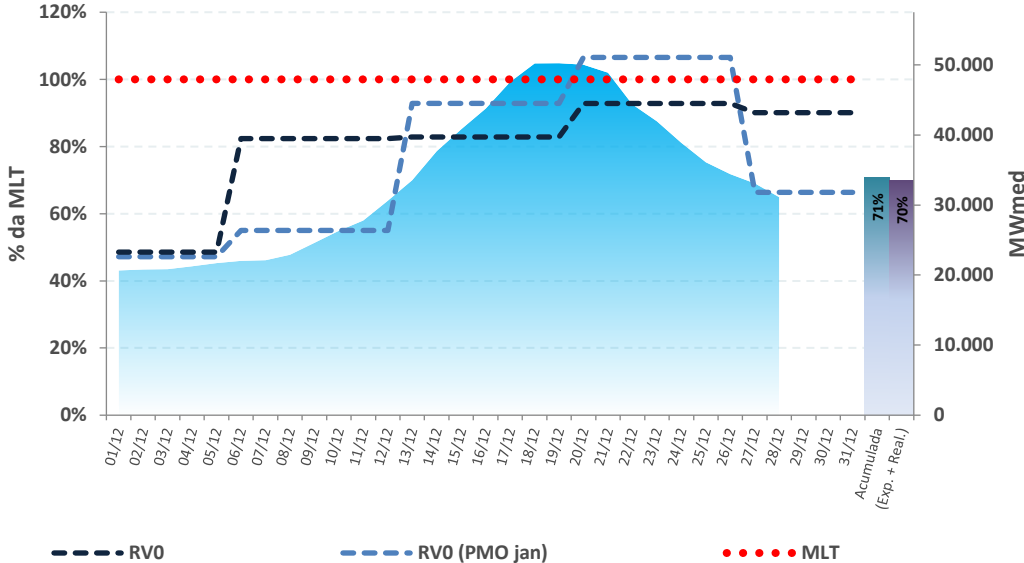
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

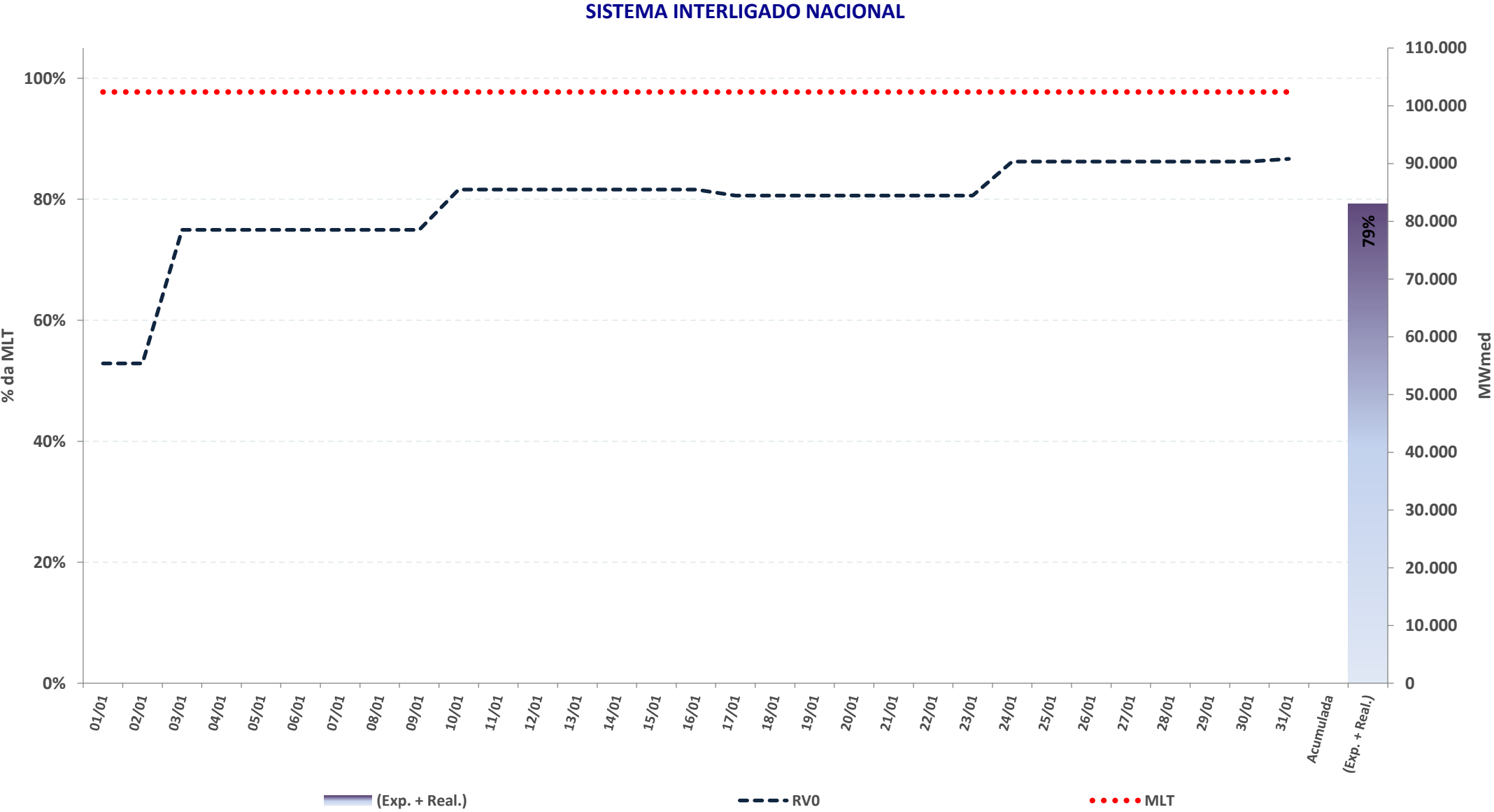


REGIÃO SUDESTE



Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO jan) MLT

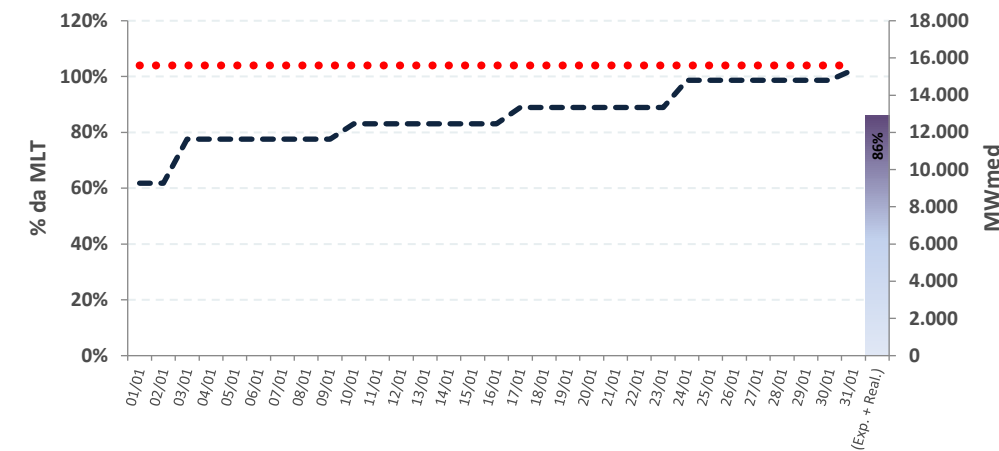


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

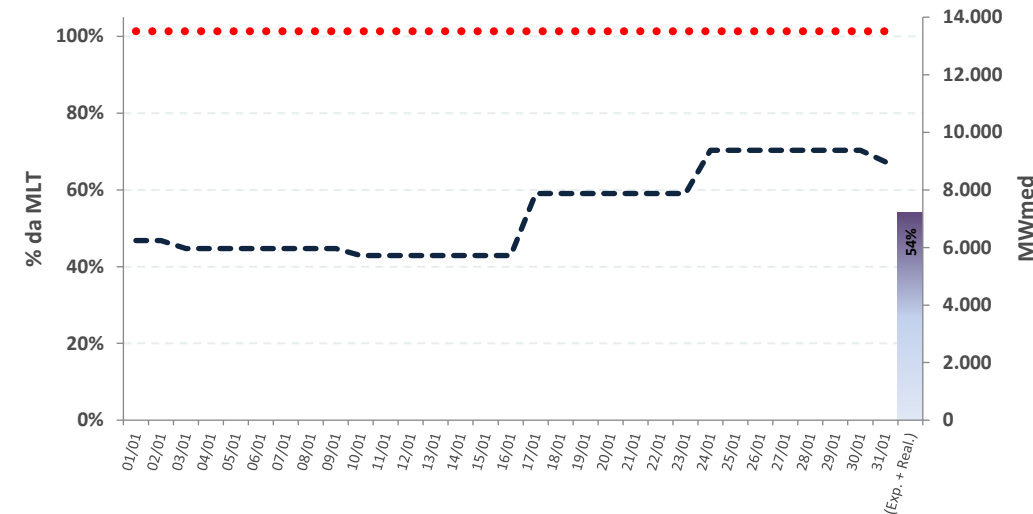
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de janeiro

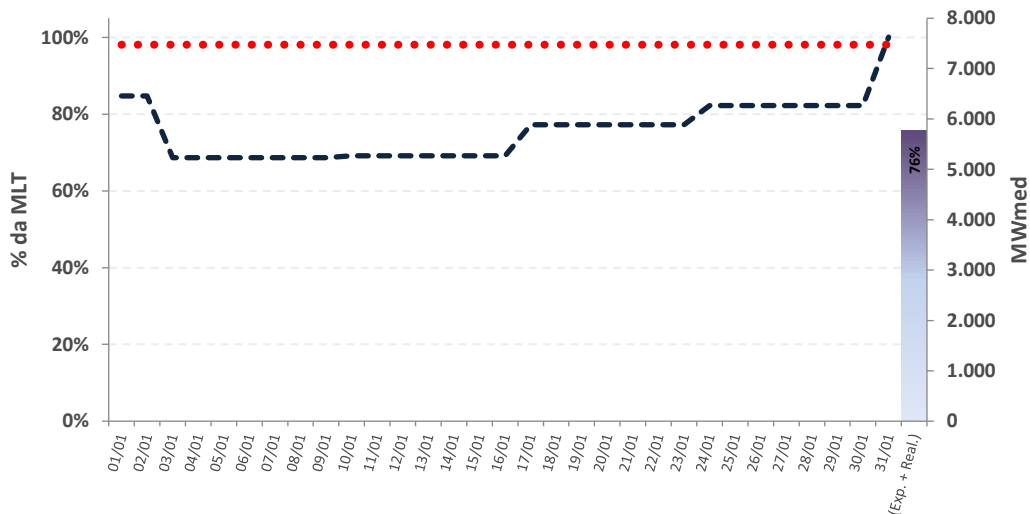
REGIÃO NORTE



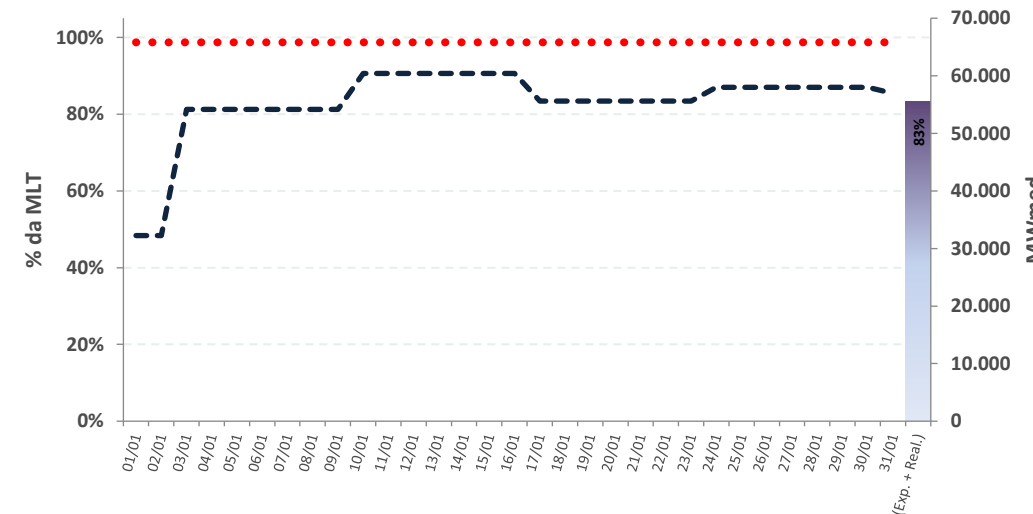
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

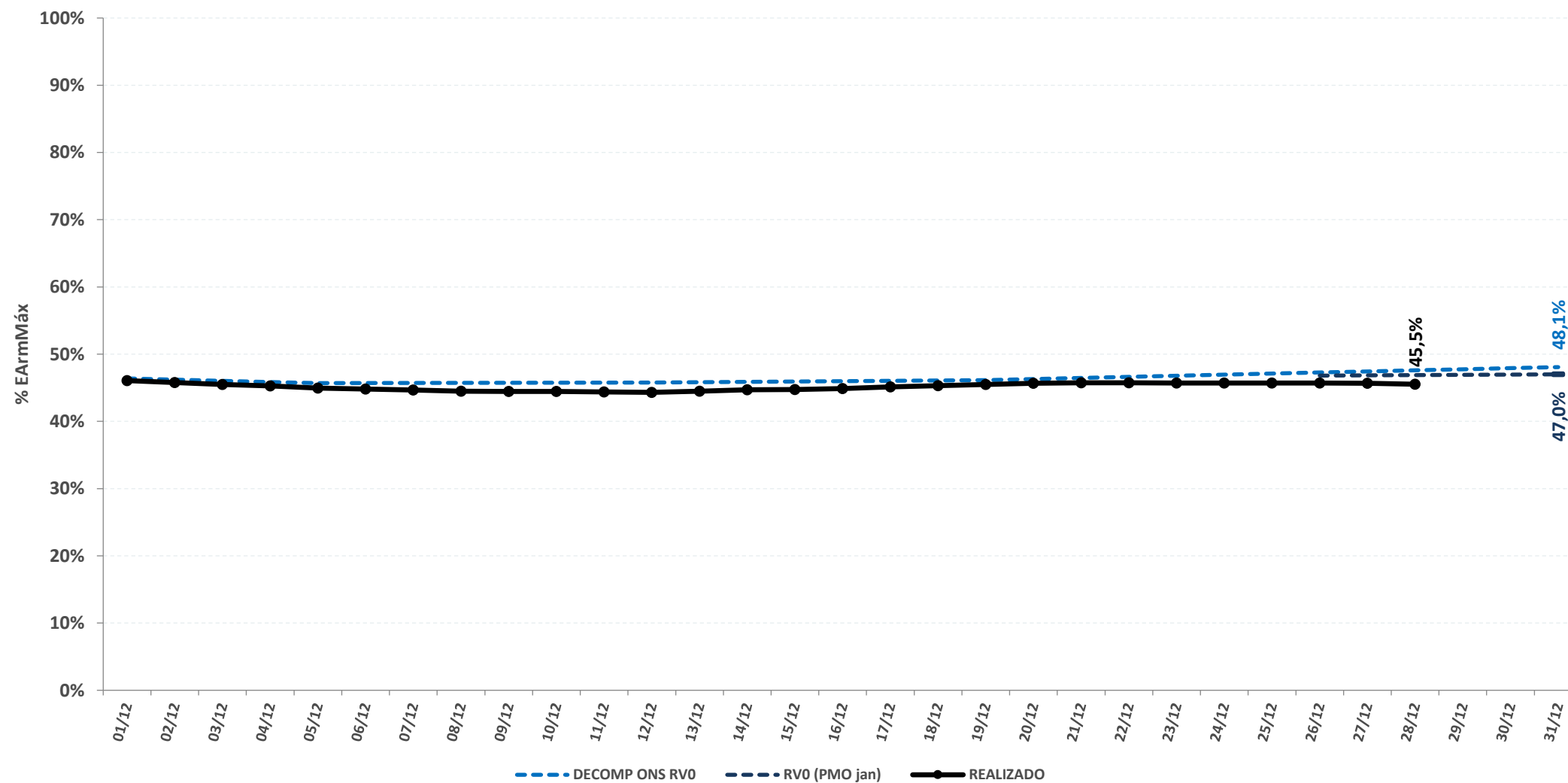
----- RVO

..... MLT

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

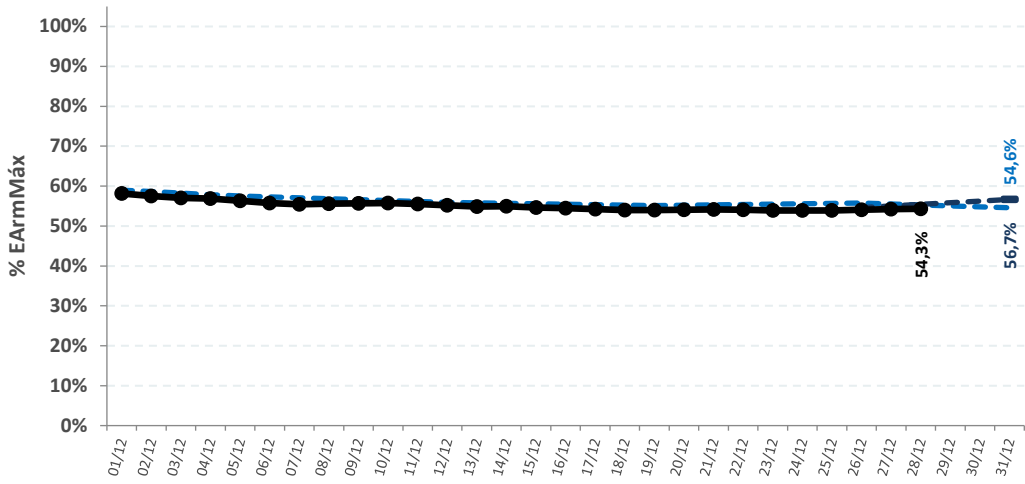
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

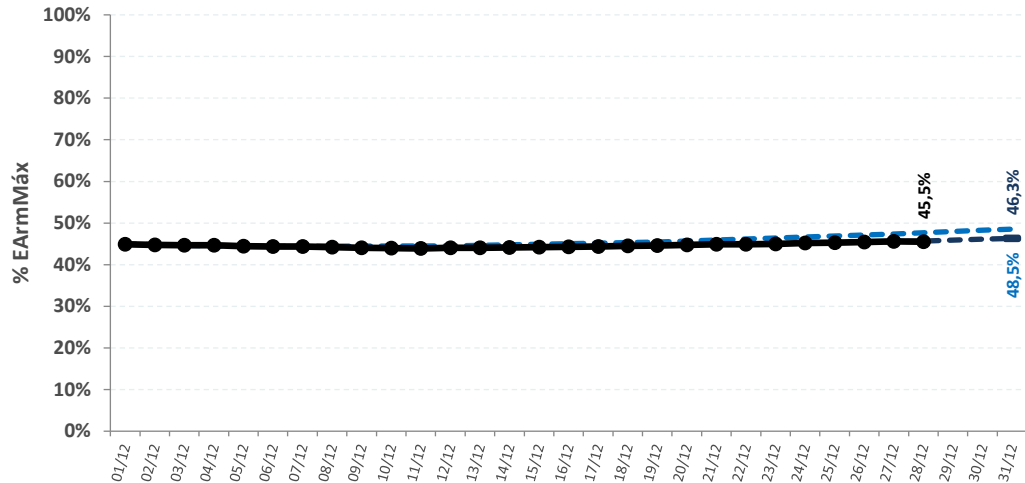


acompanhamento da energia armazenada

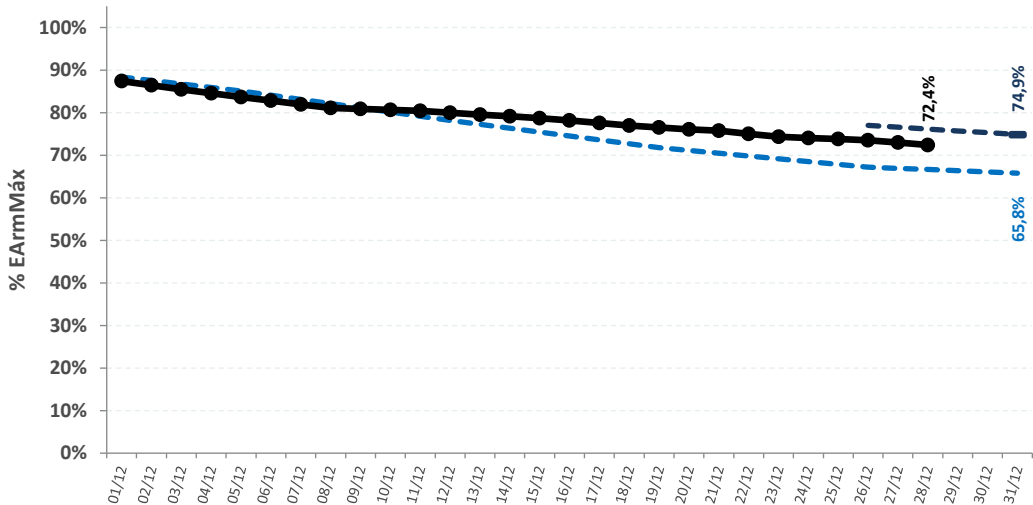
REGIÃO NORTE



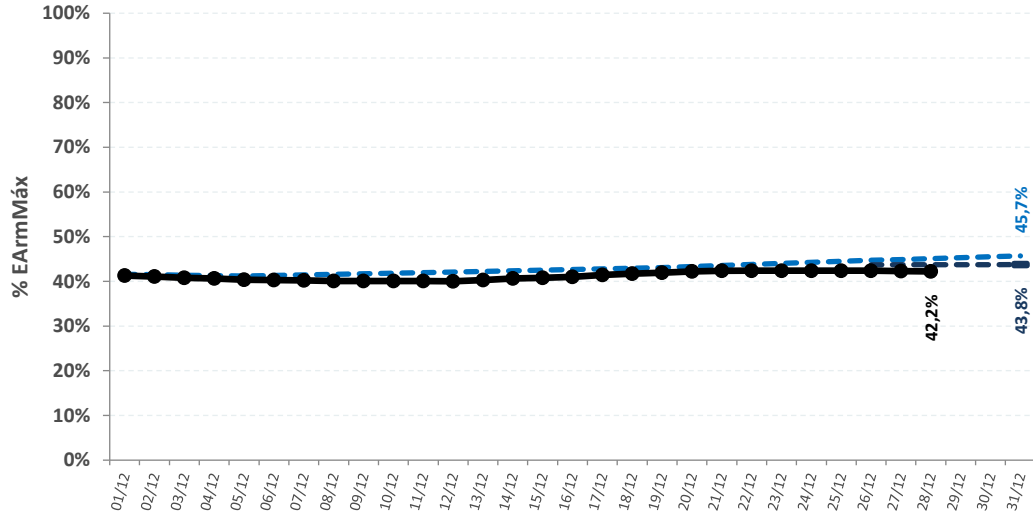
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

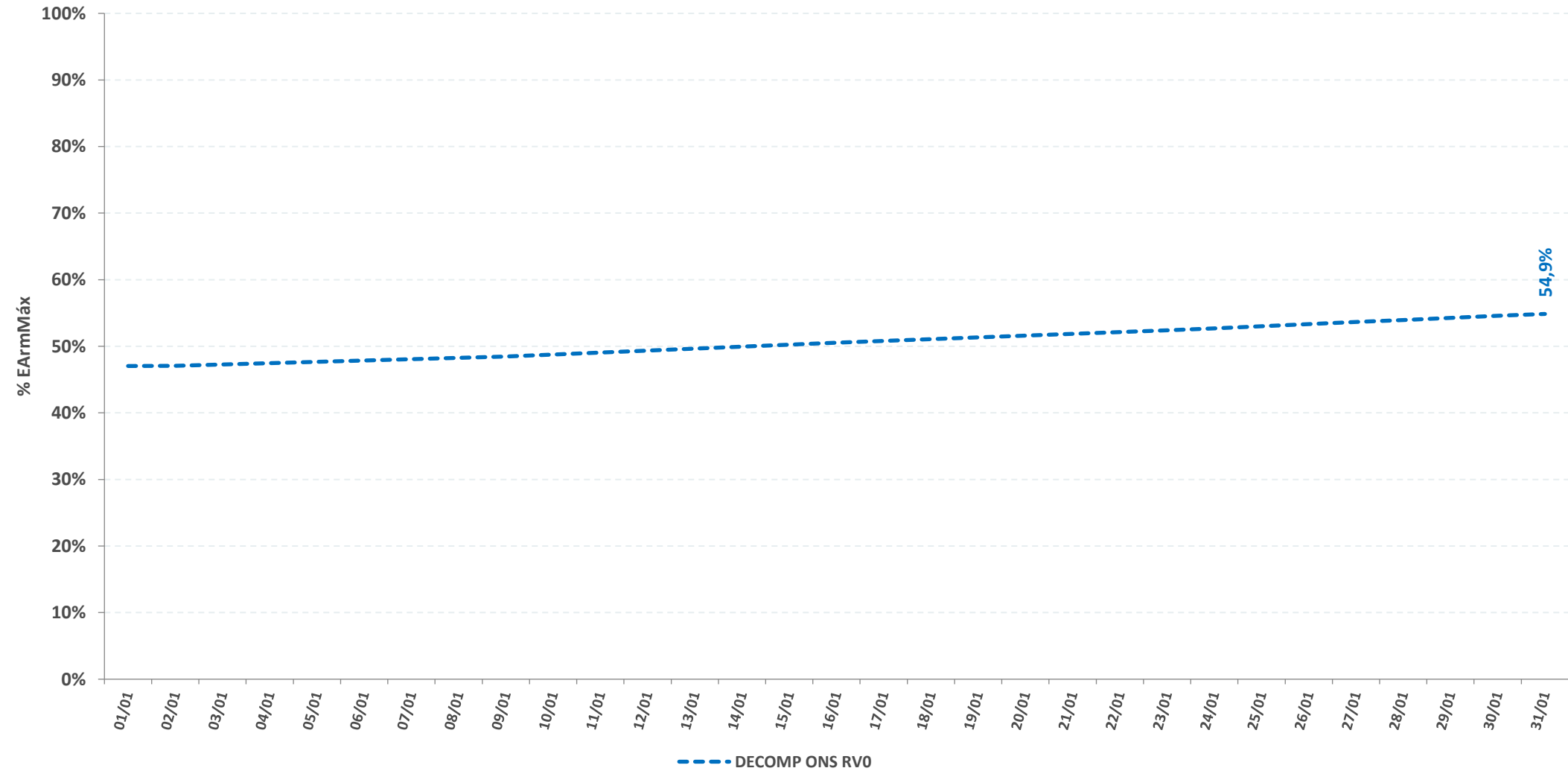


--- DECOMP ONS RV0

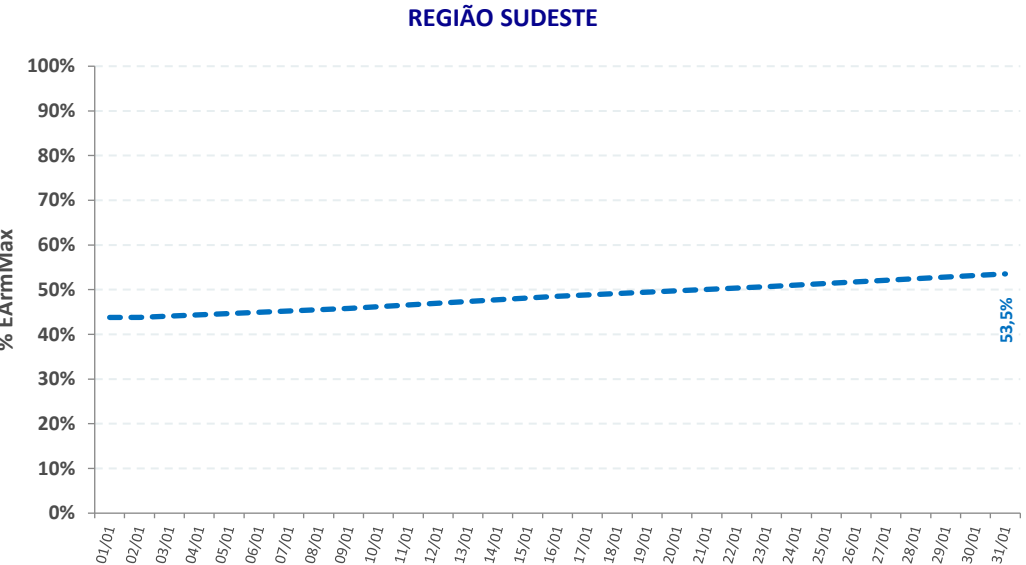
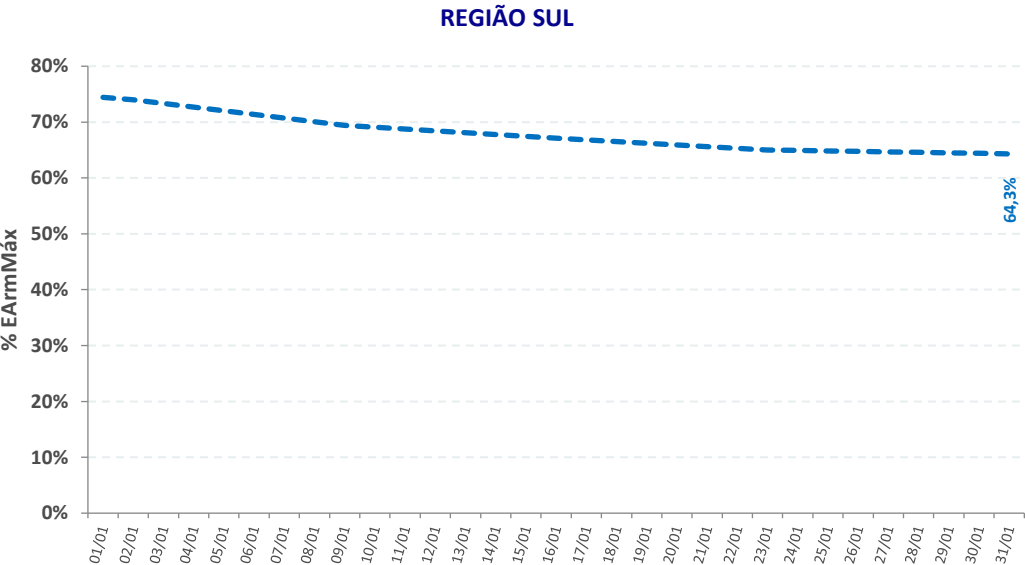
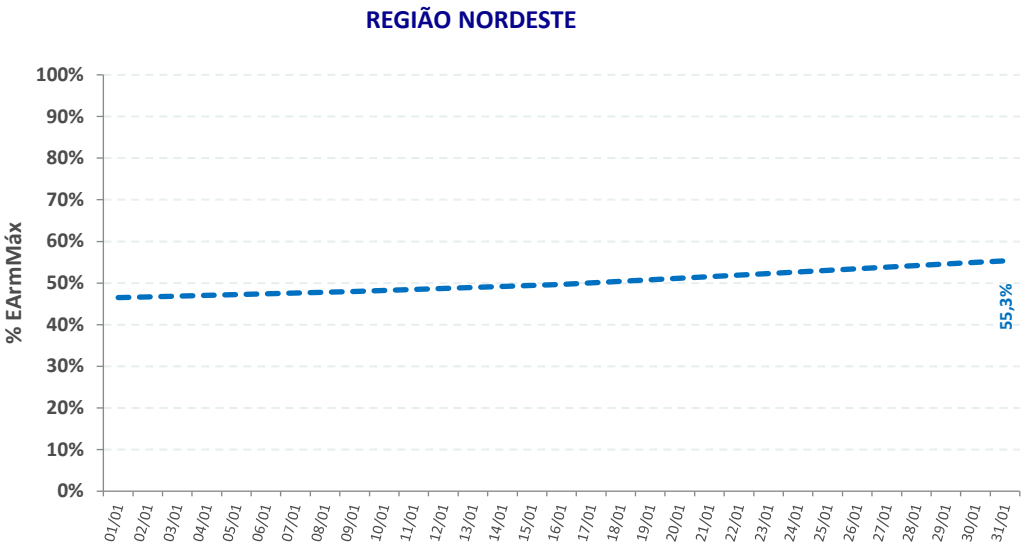
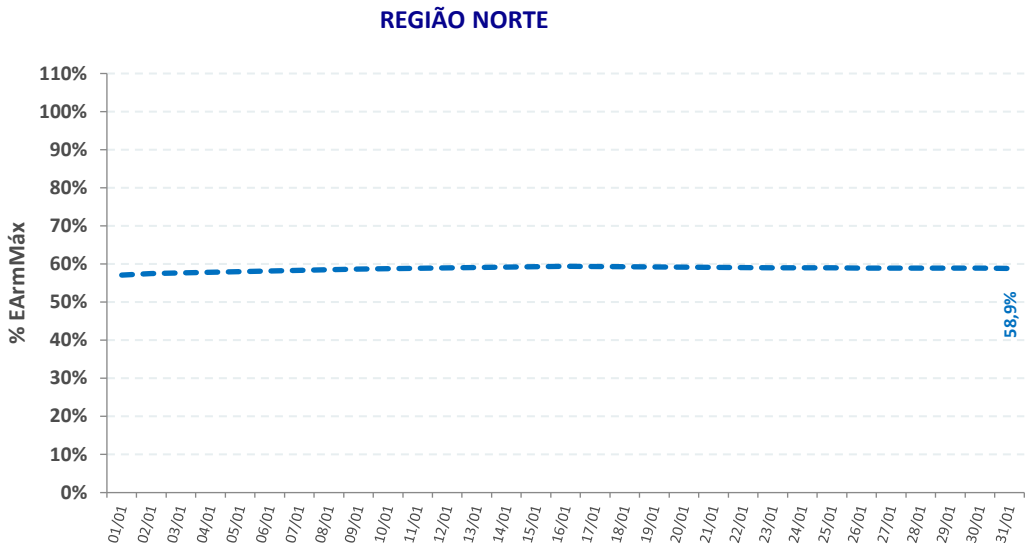
--- RV0 (PMO jan)

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

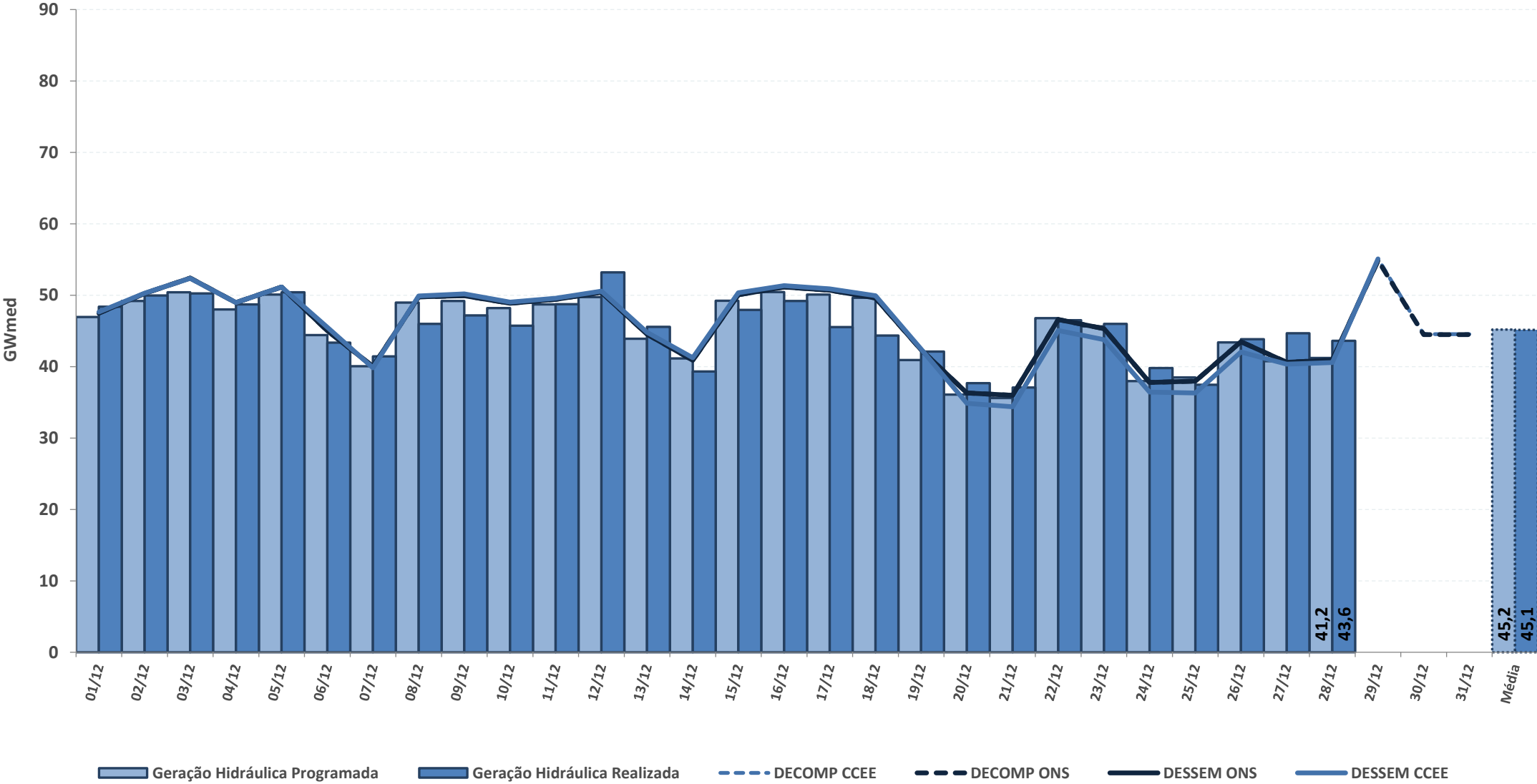


acompanhamento da energia armazenada – PMO de janeiro



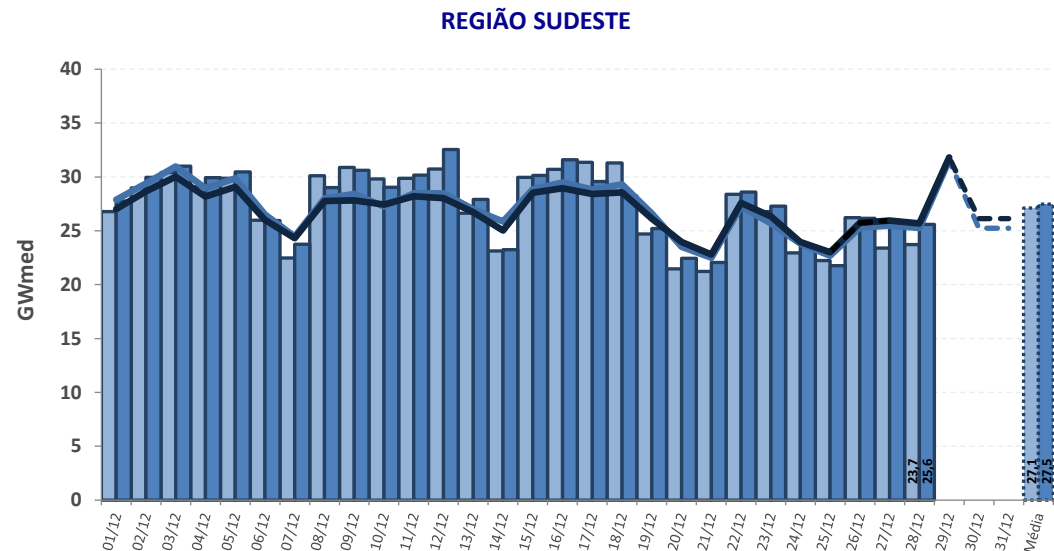
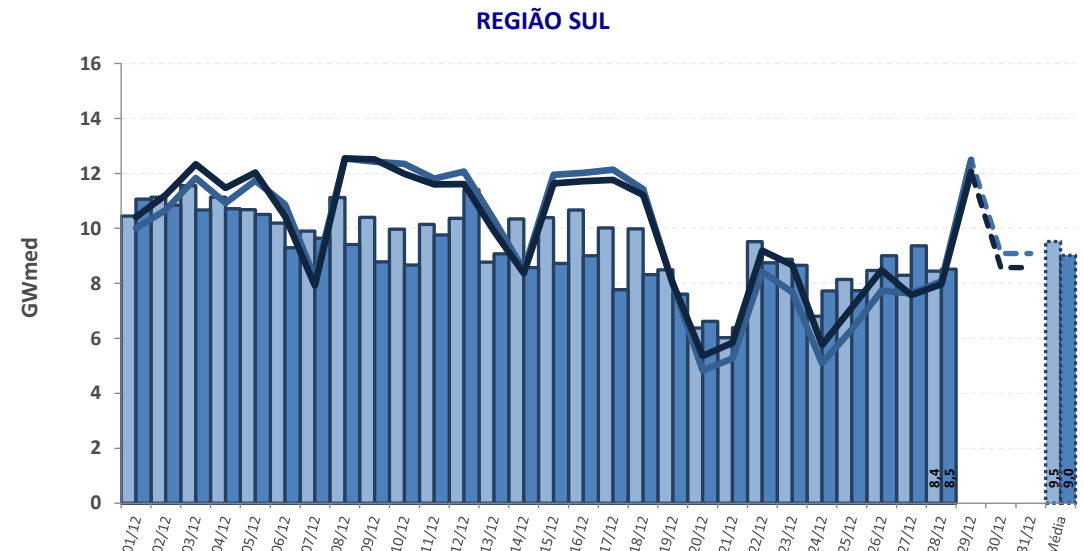
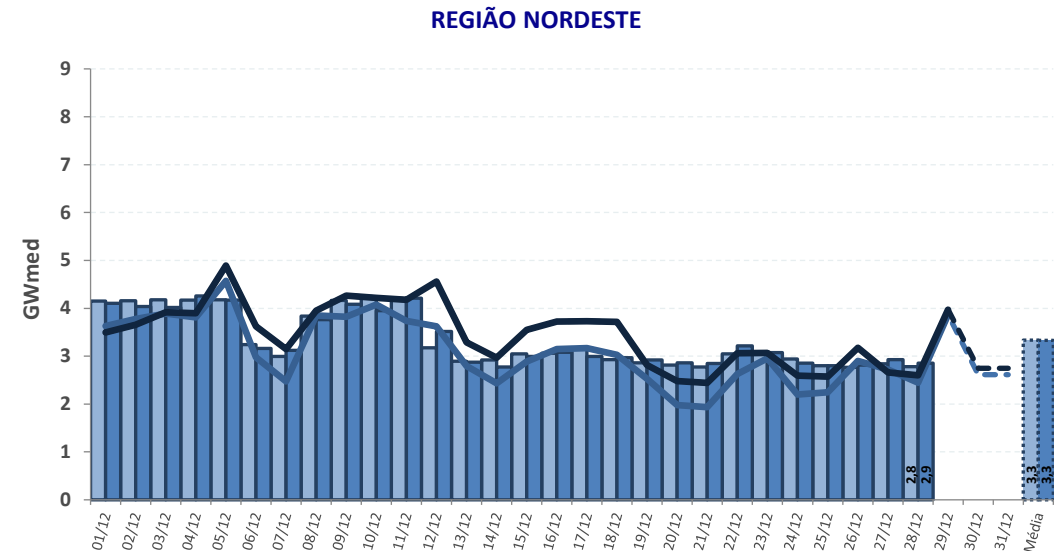
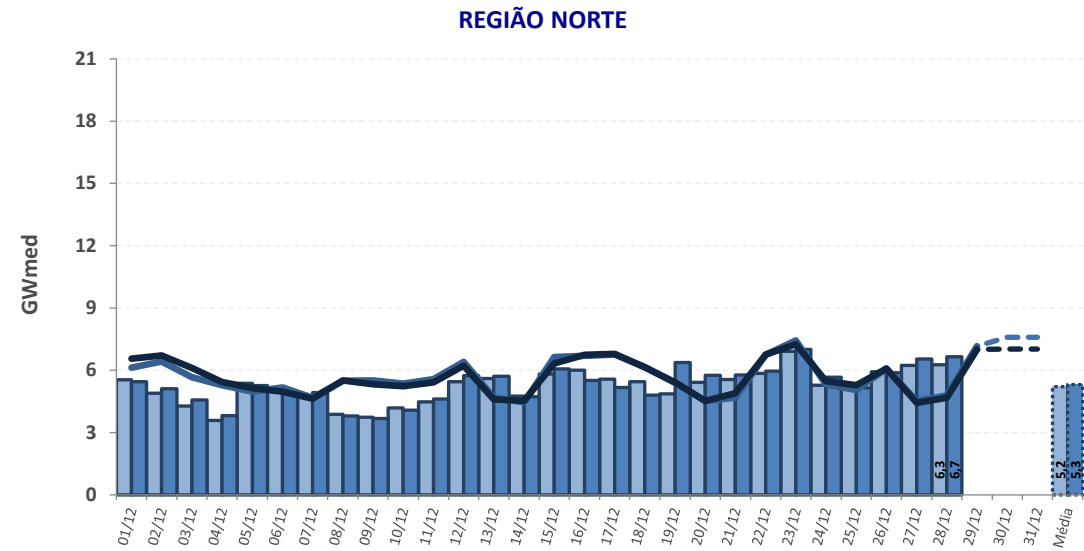
— DECOMP ONS RV0

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

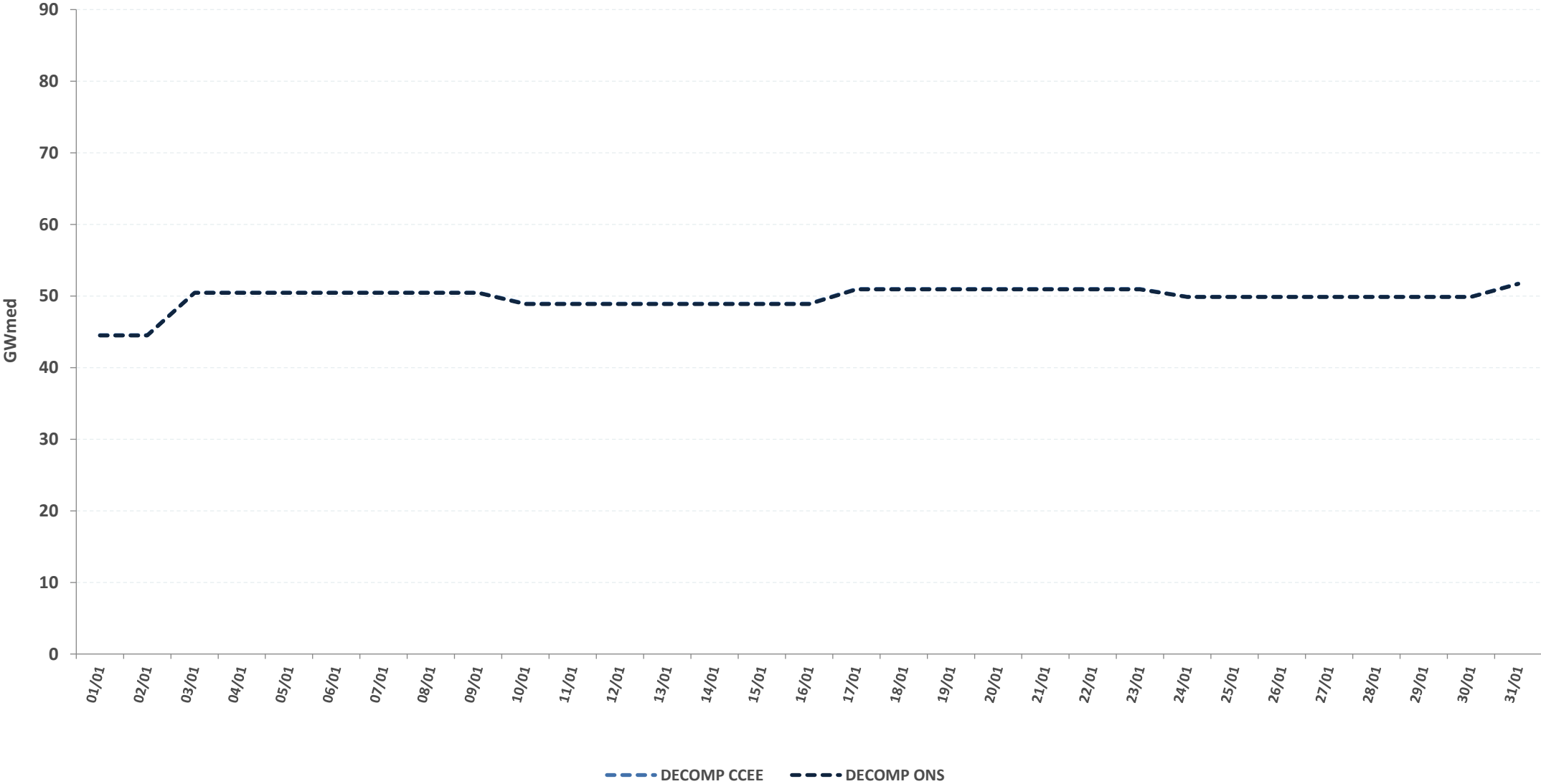


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

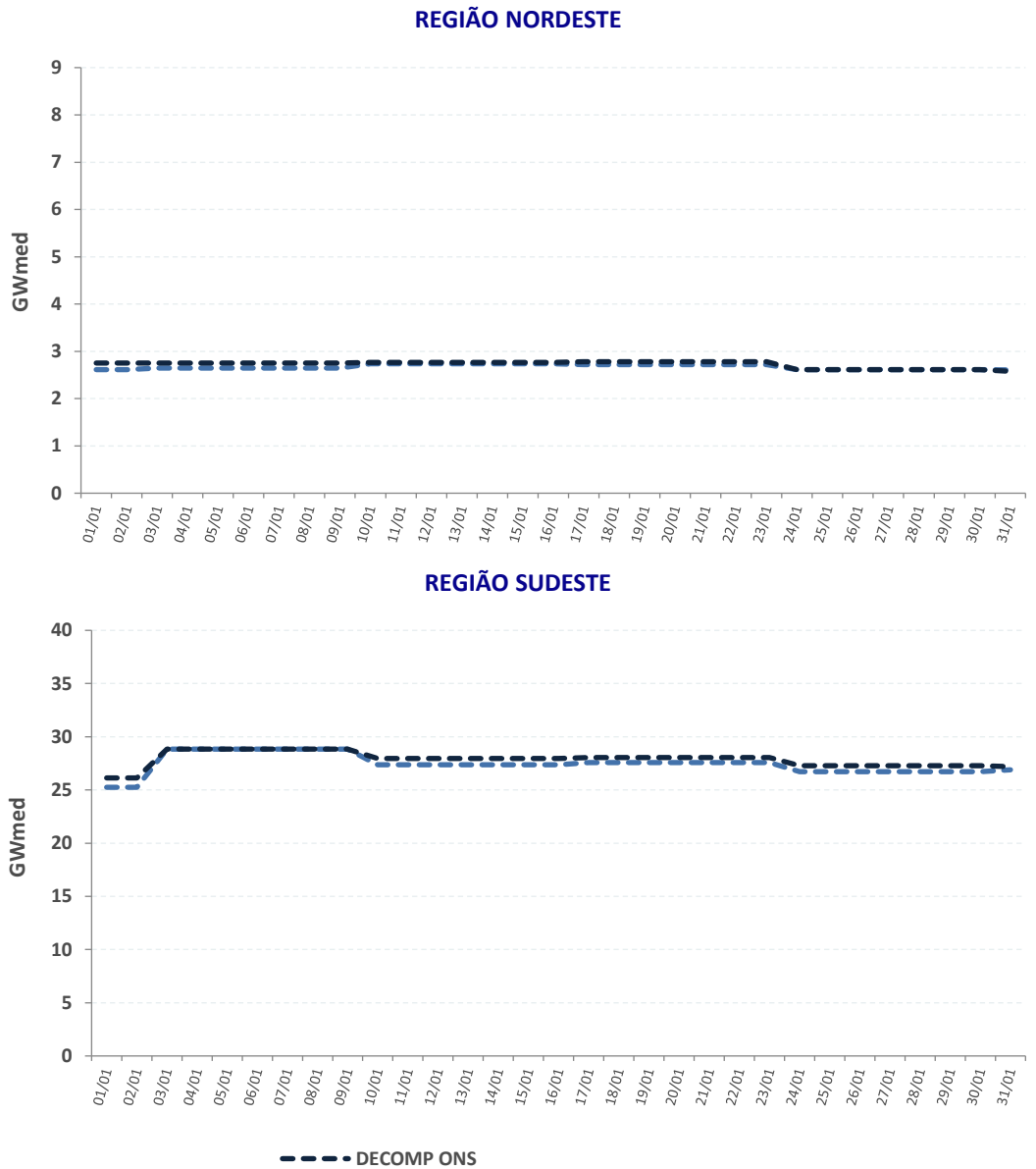
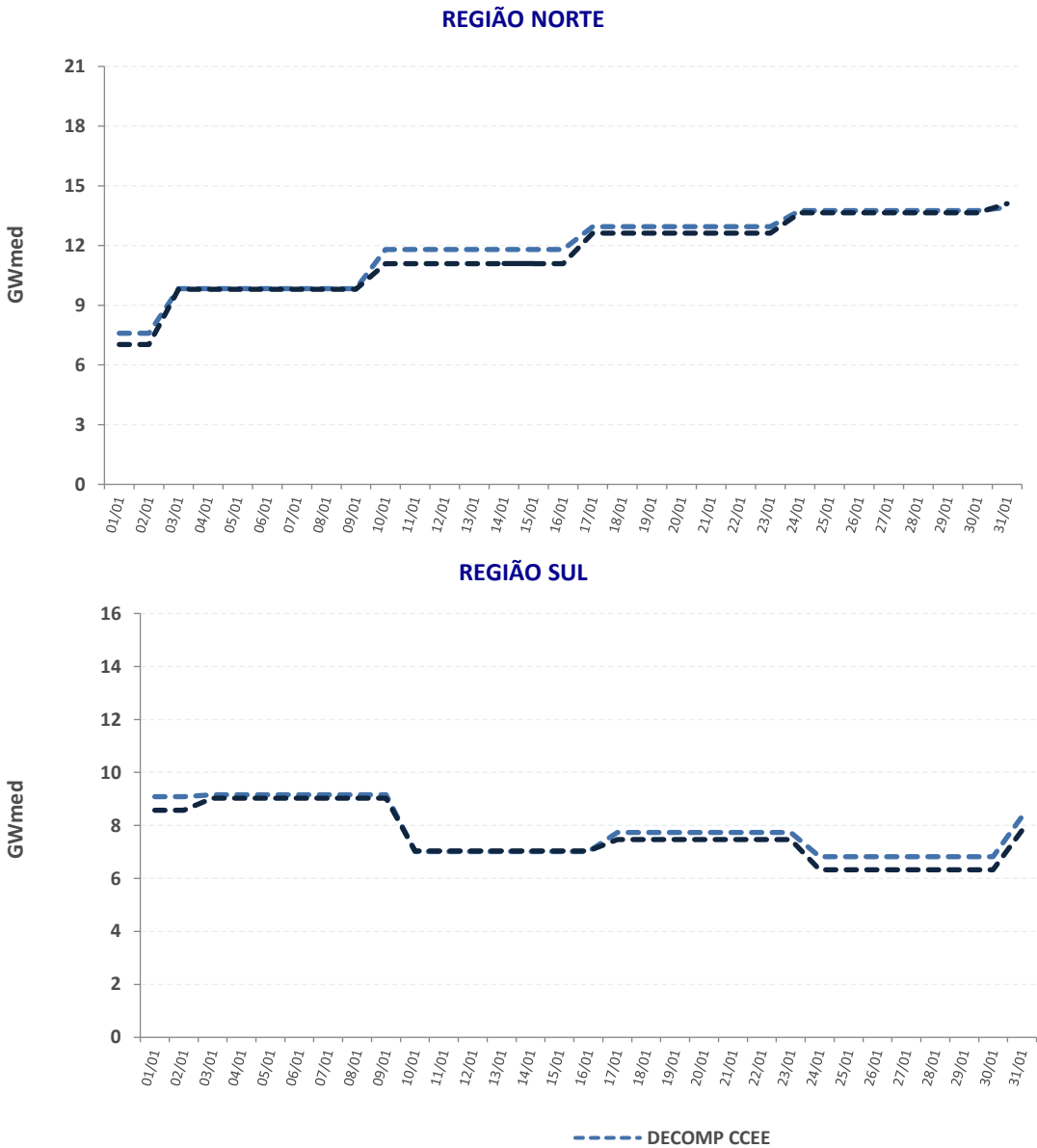
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



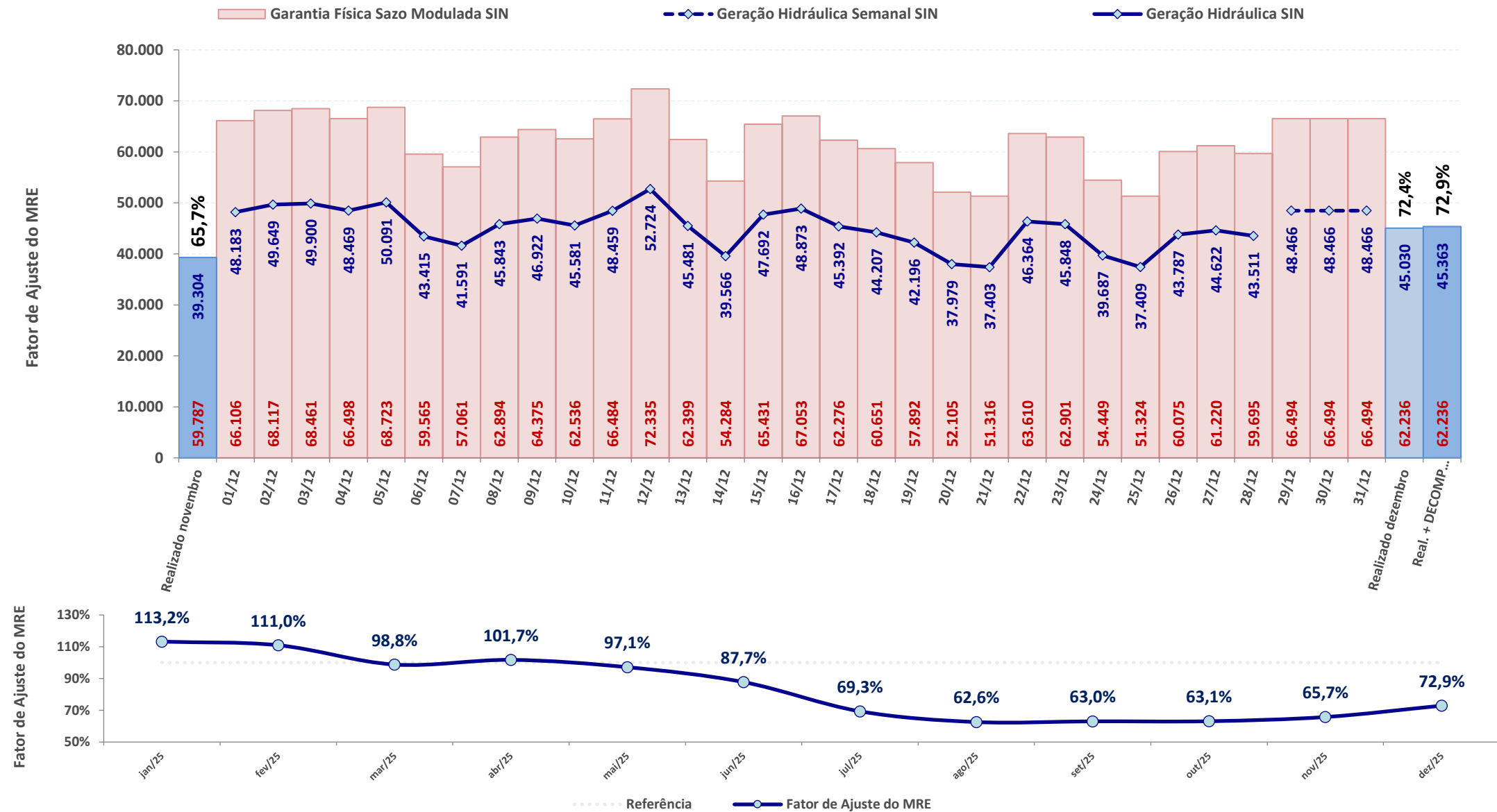
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

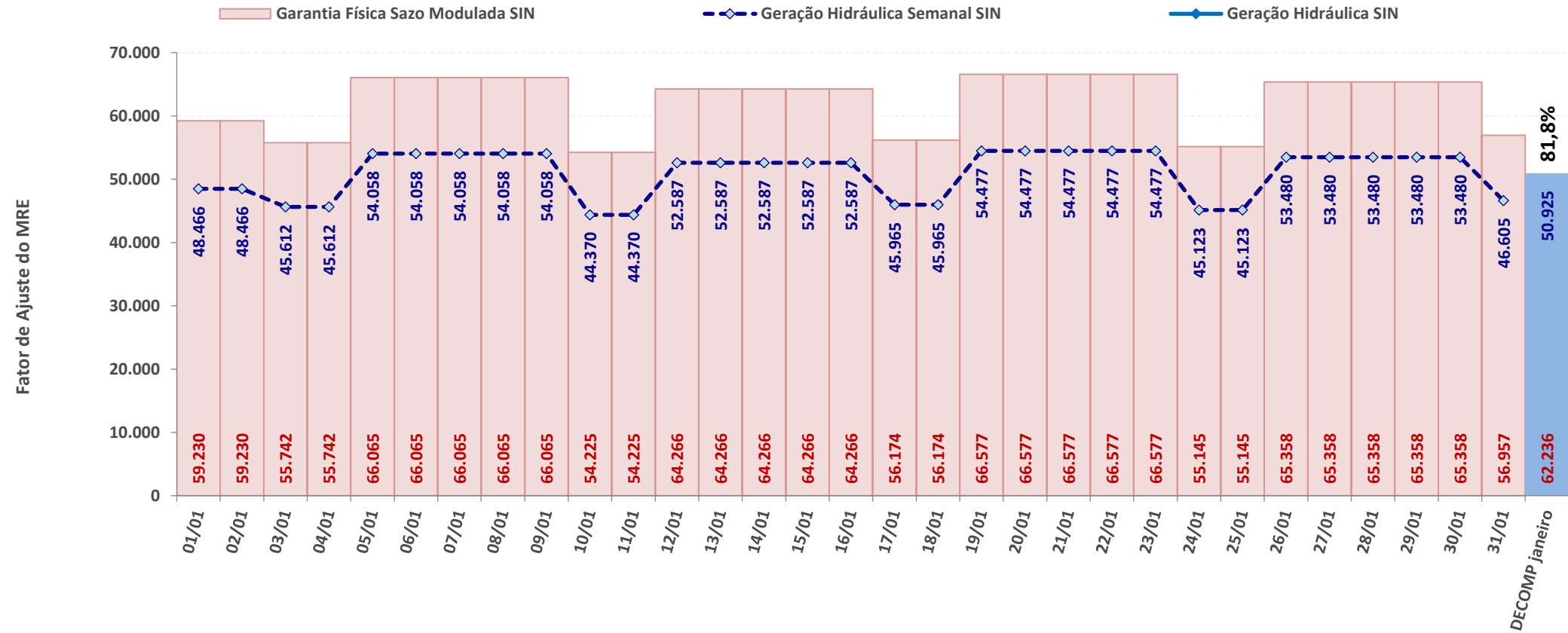
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

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

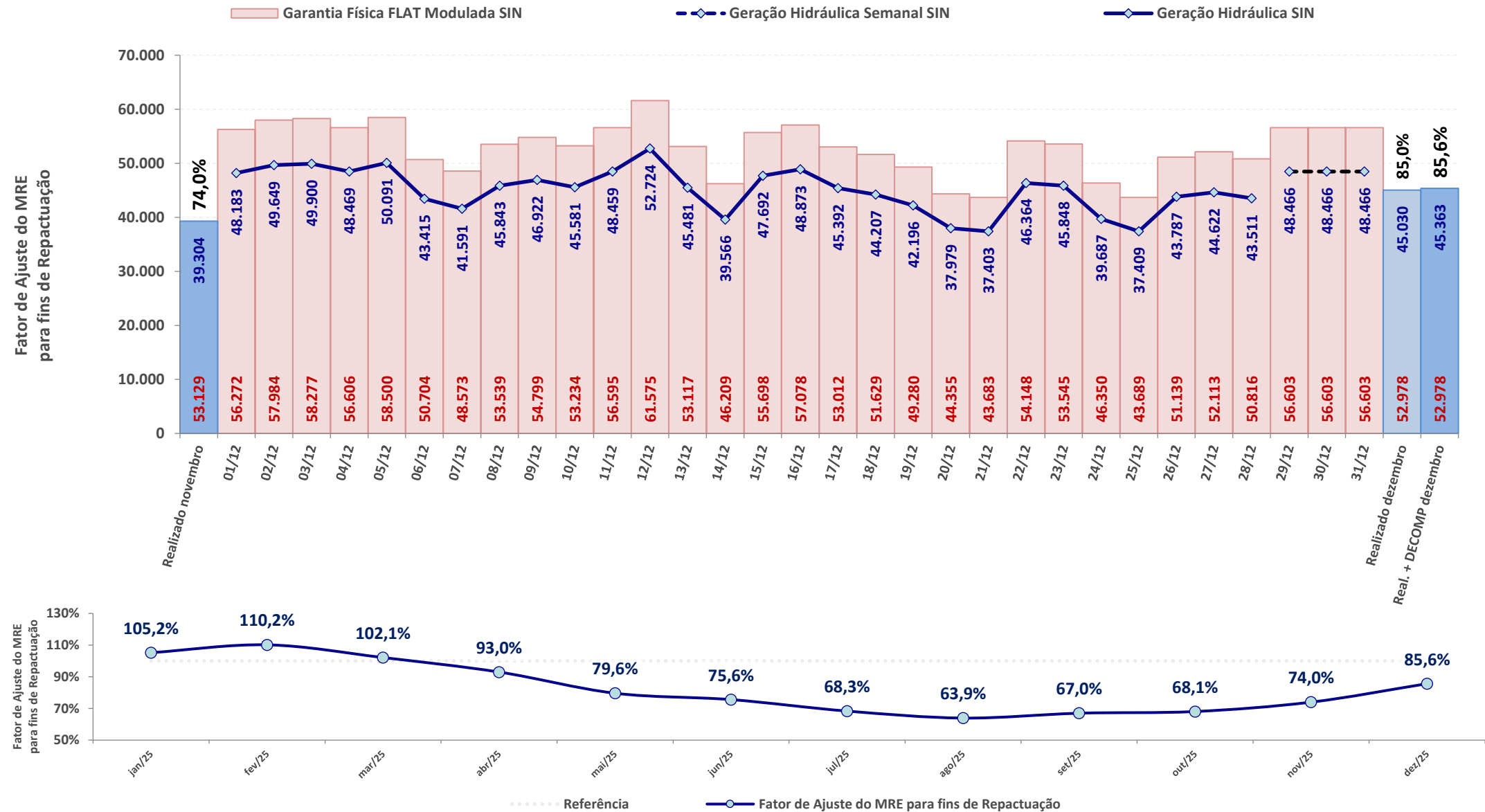
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de janeiro



* 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)

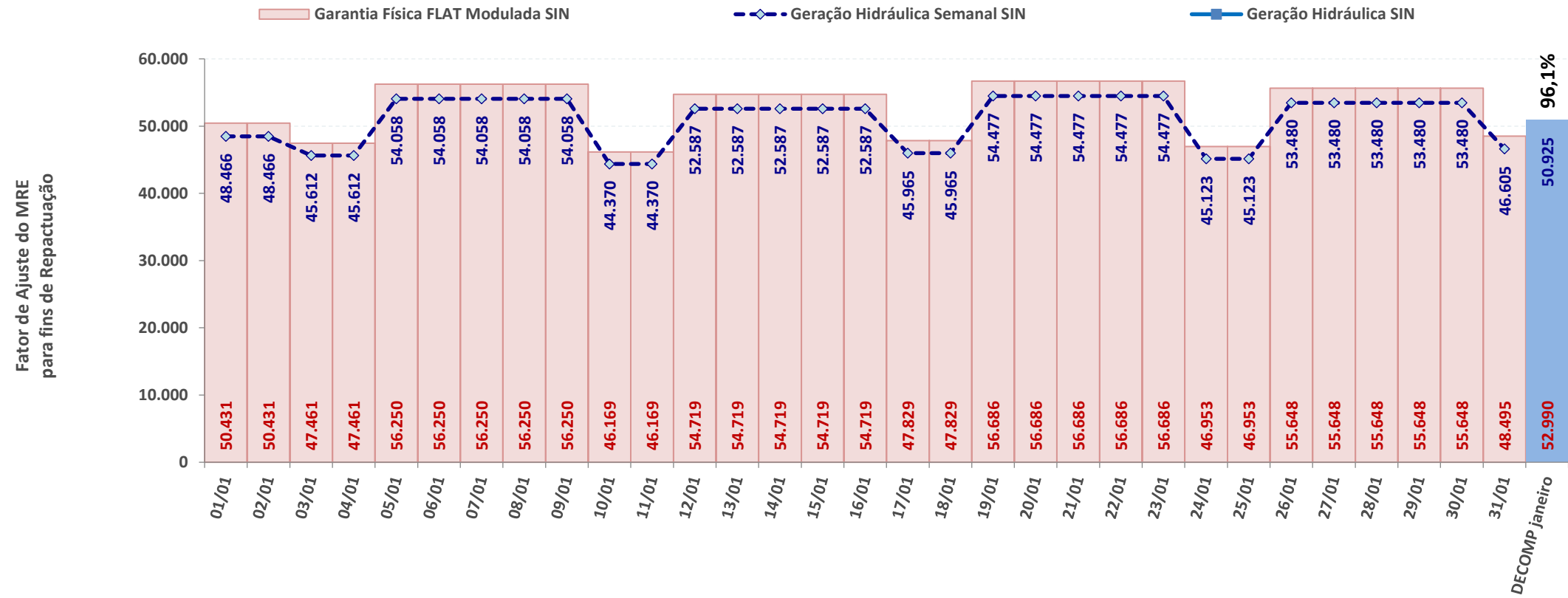
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

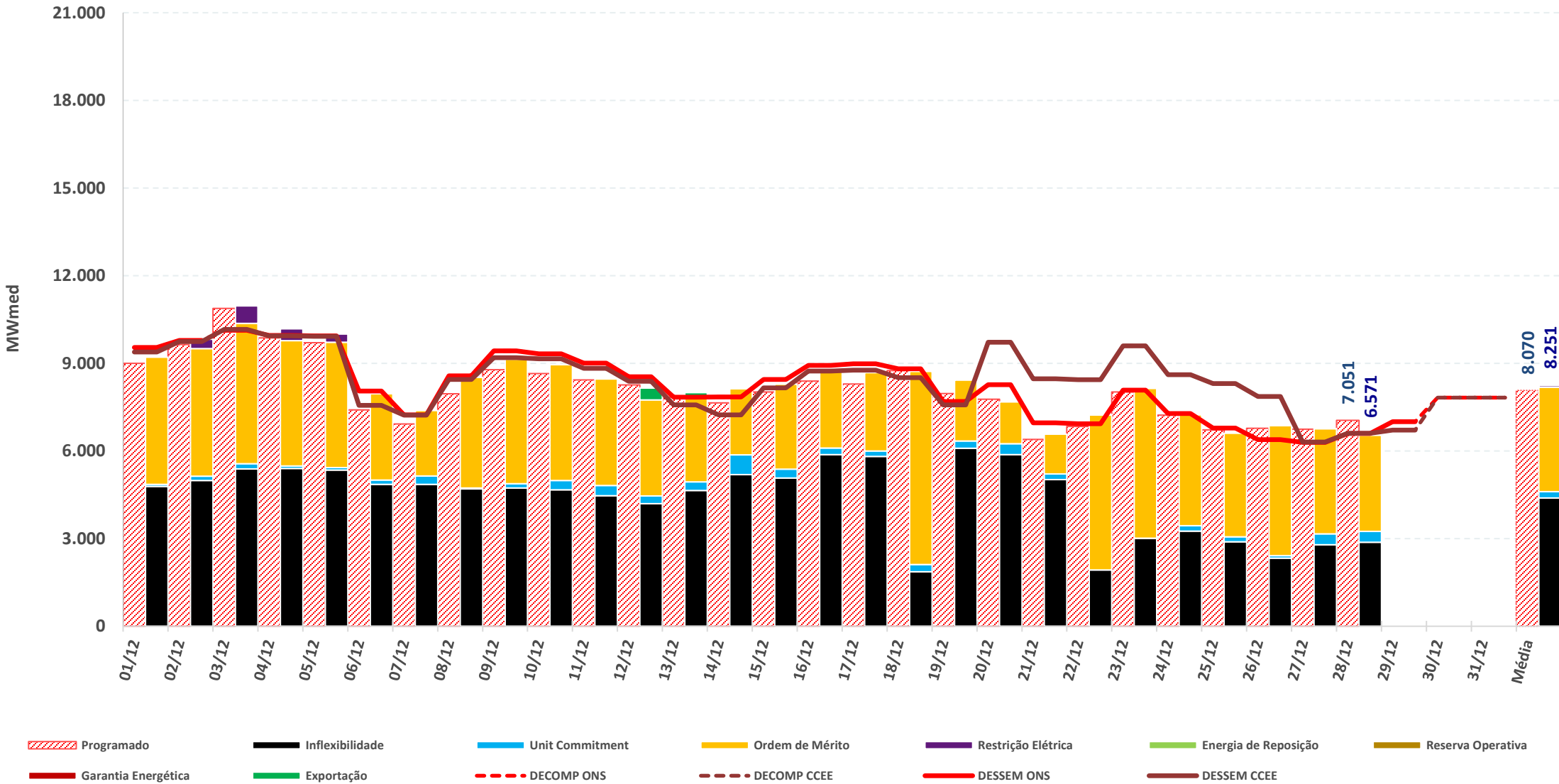
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de janeiro



* 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

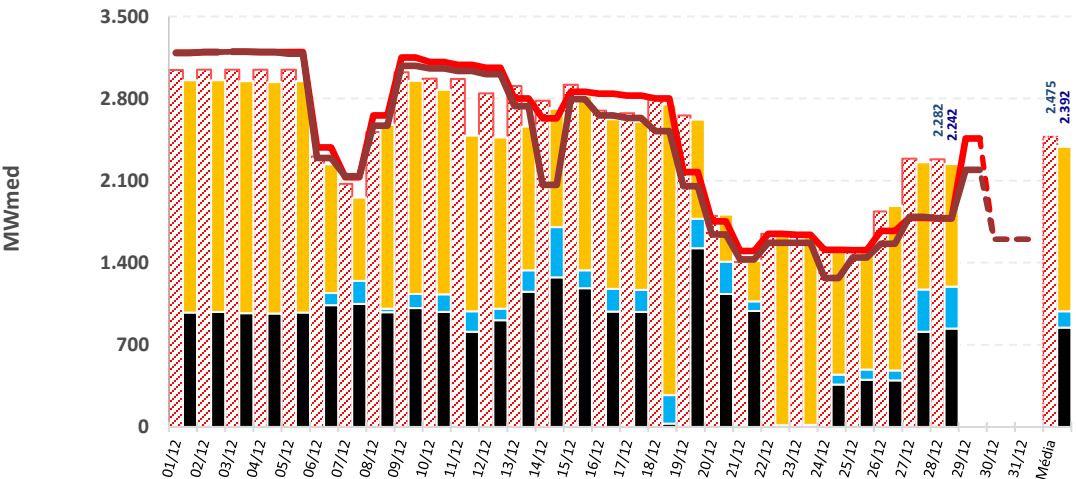


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

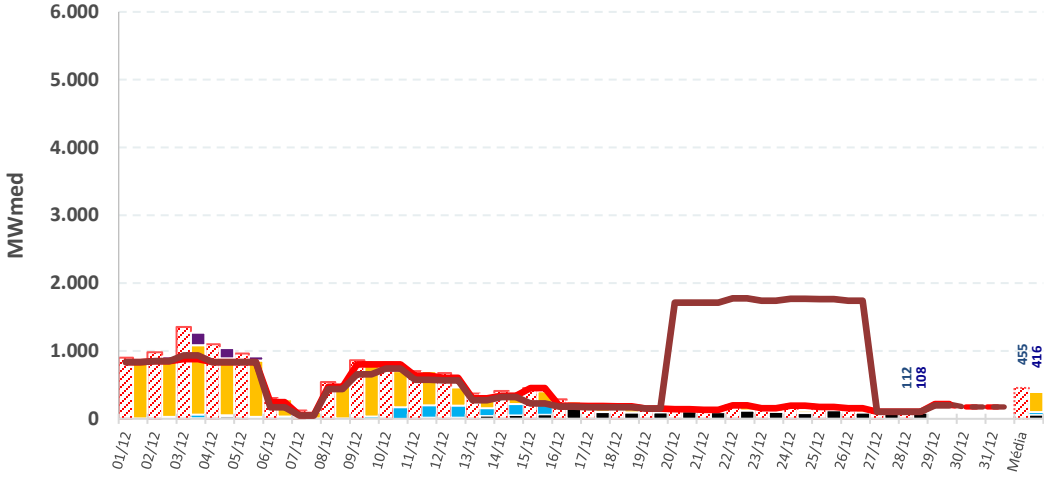
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

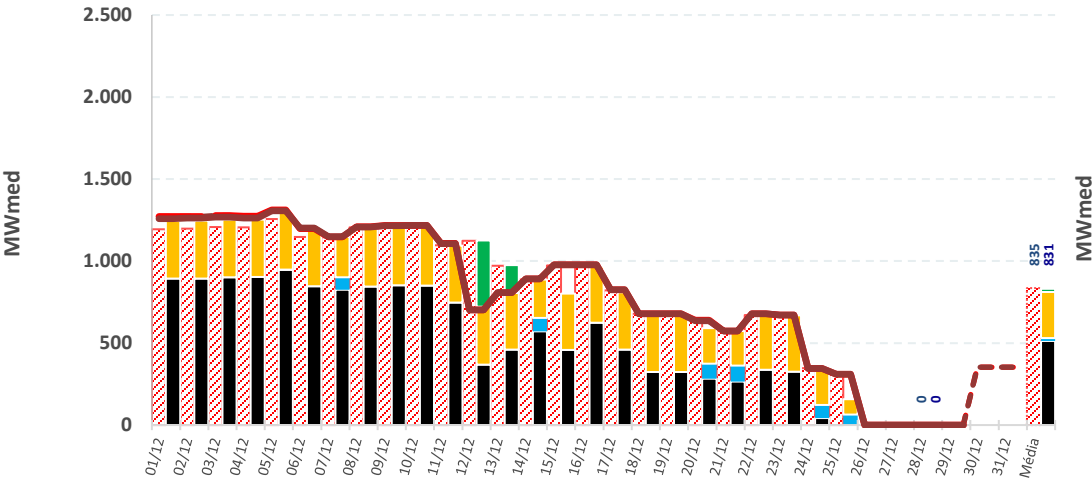
REGIÃO NORTE



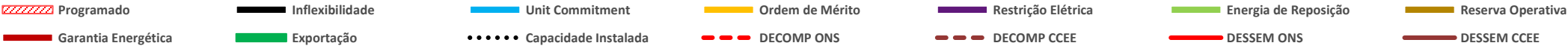
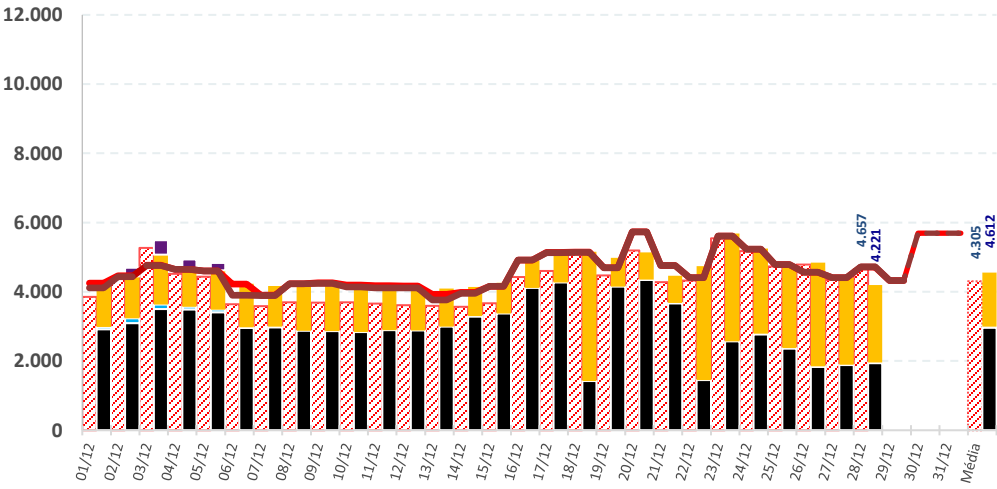
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

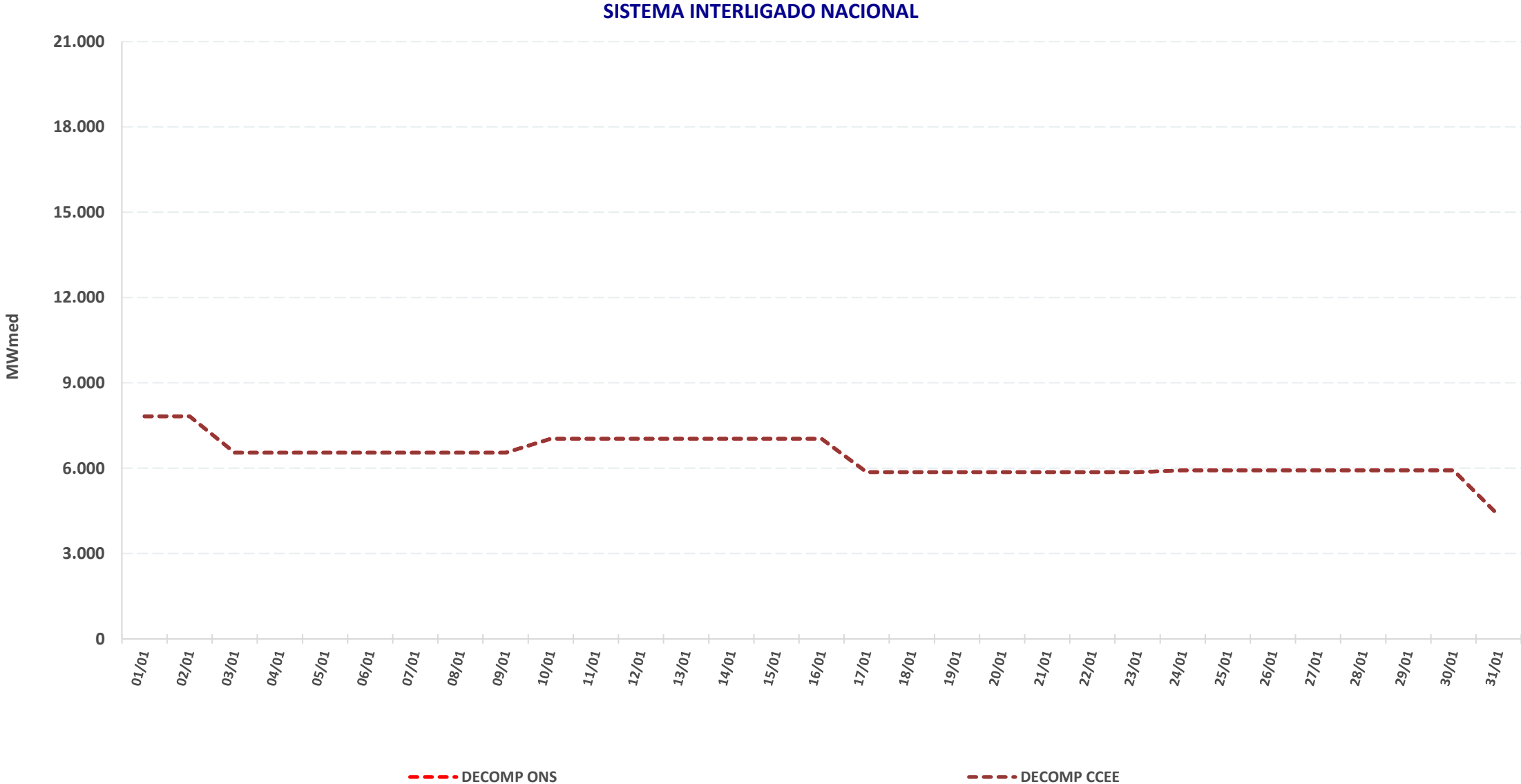


REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

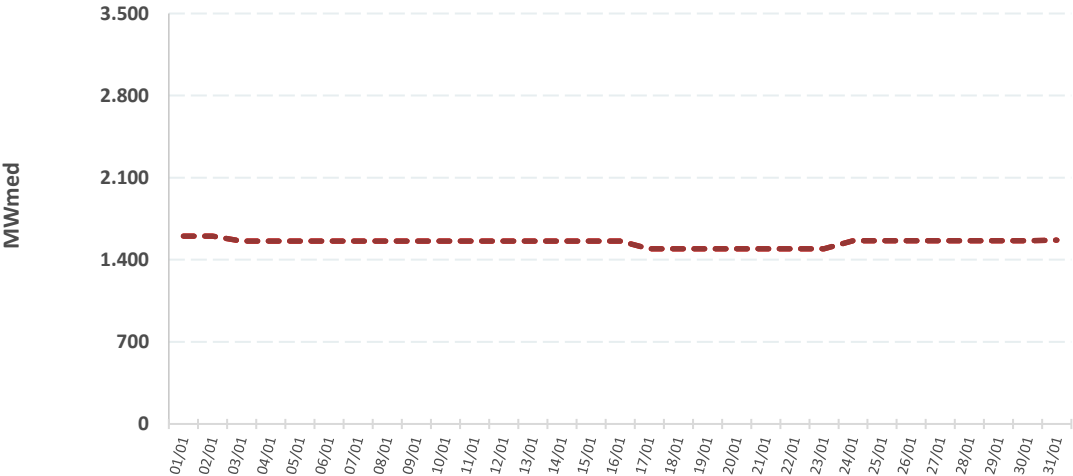


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

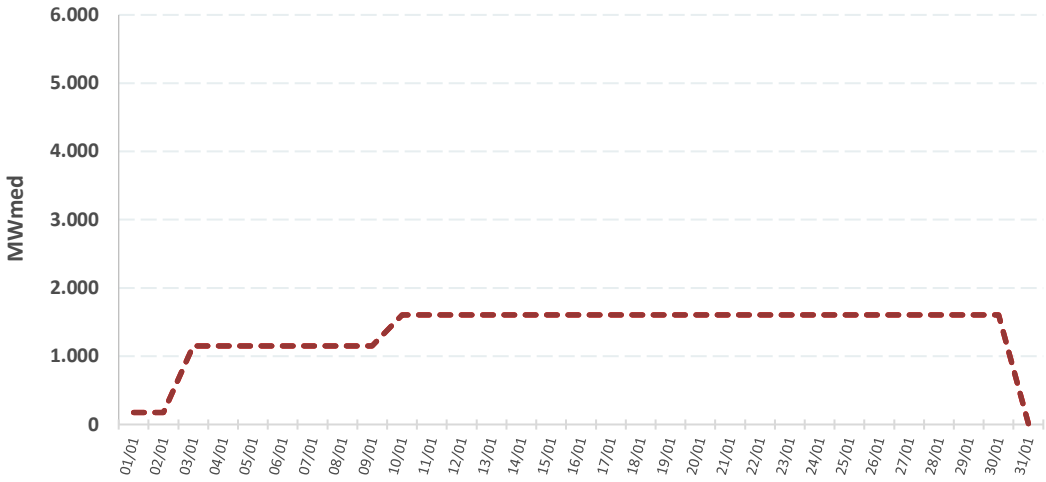
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica – PMO de janeiro

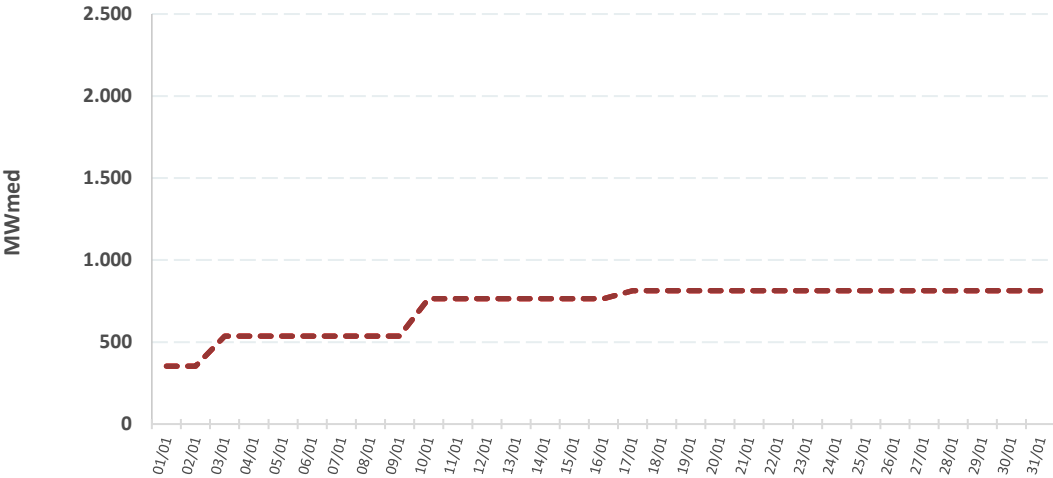
REGIÃO NORTE



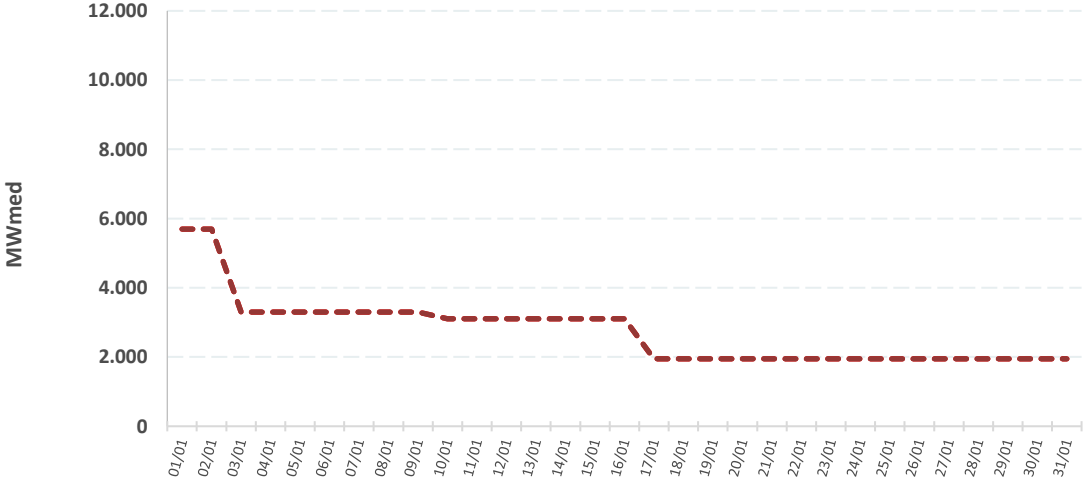
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



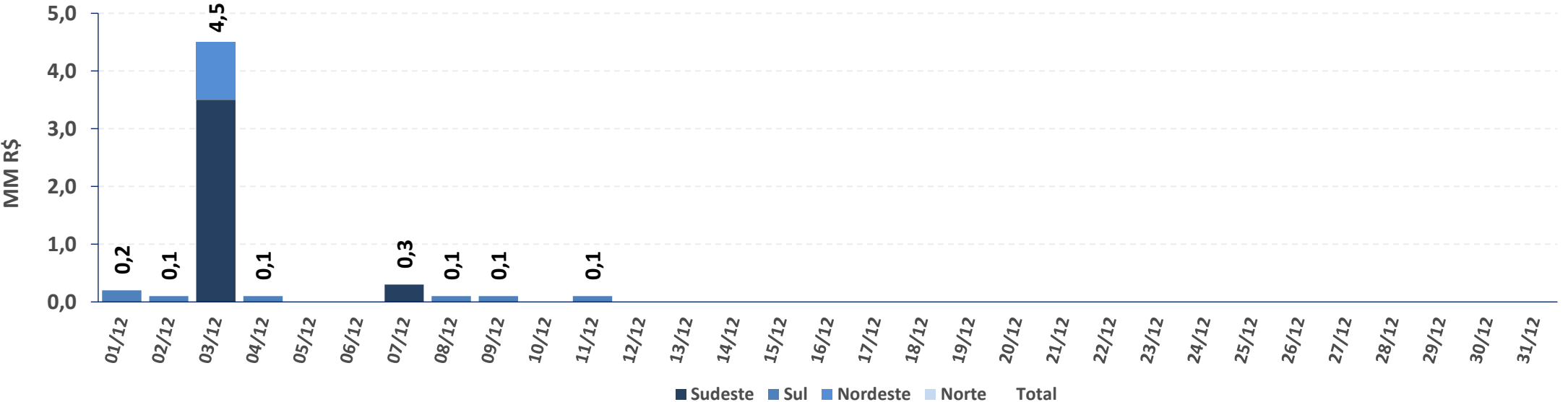
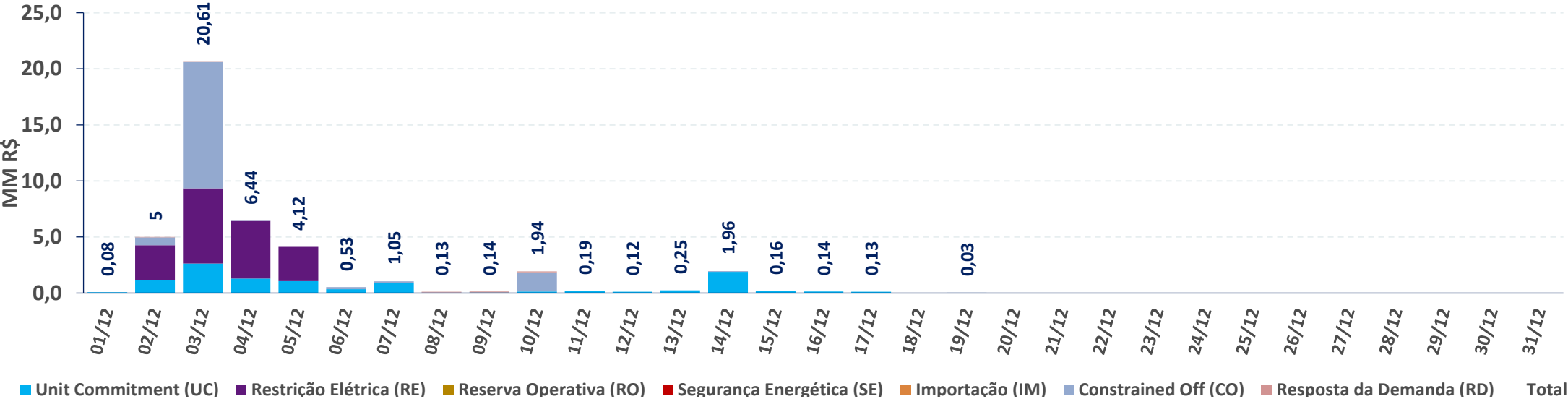
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

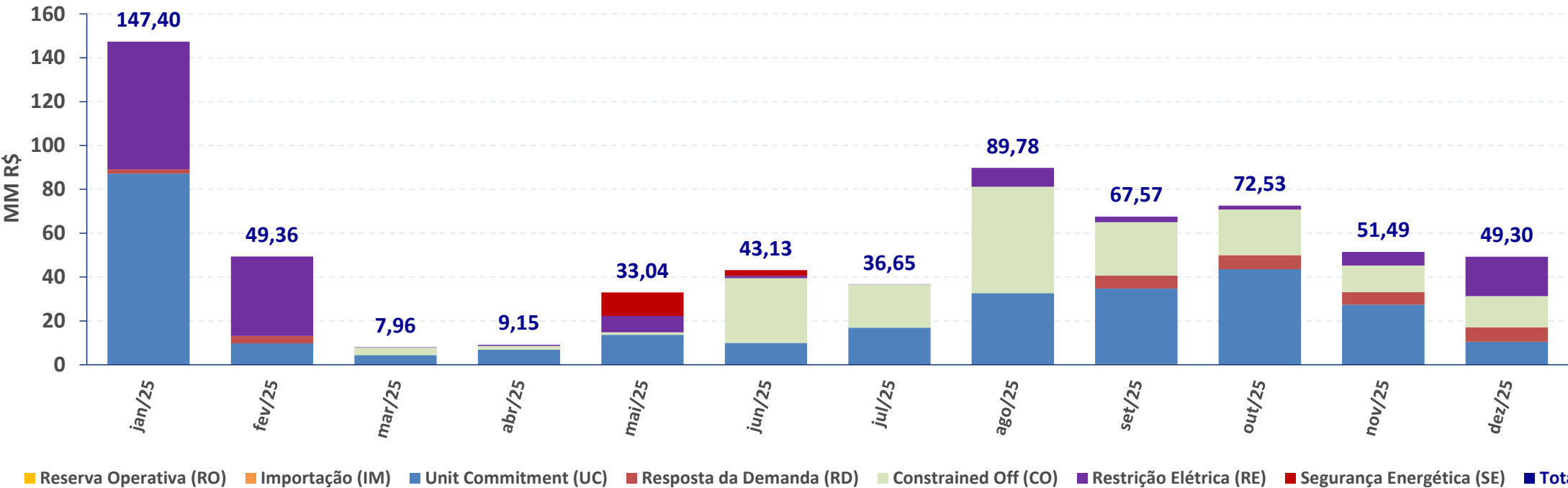
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

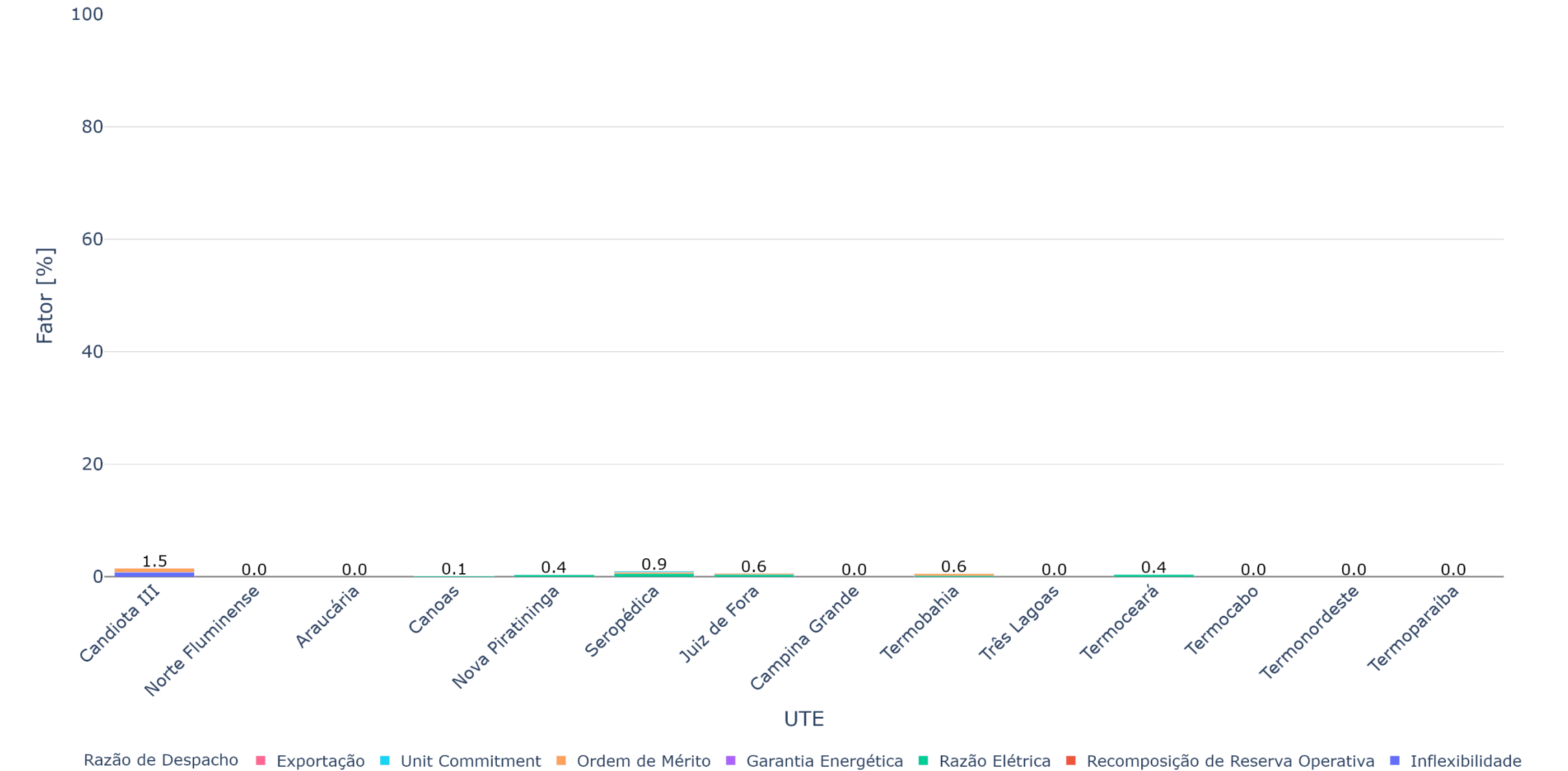
Fontes: BDO (ONS)

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

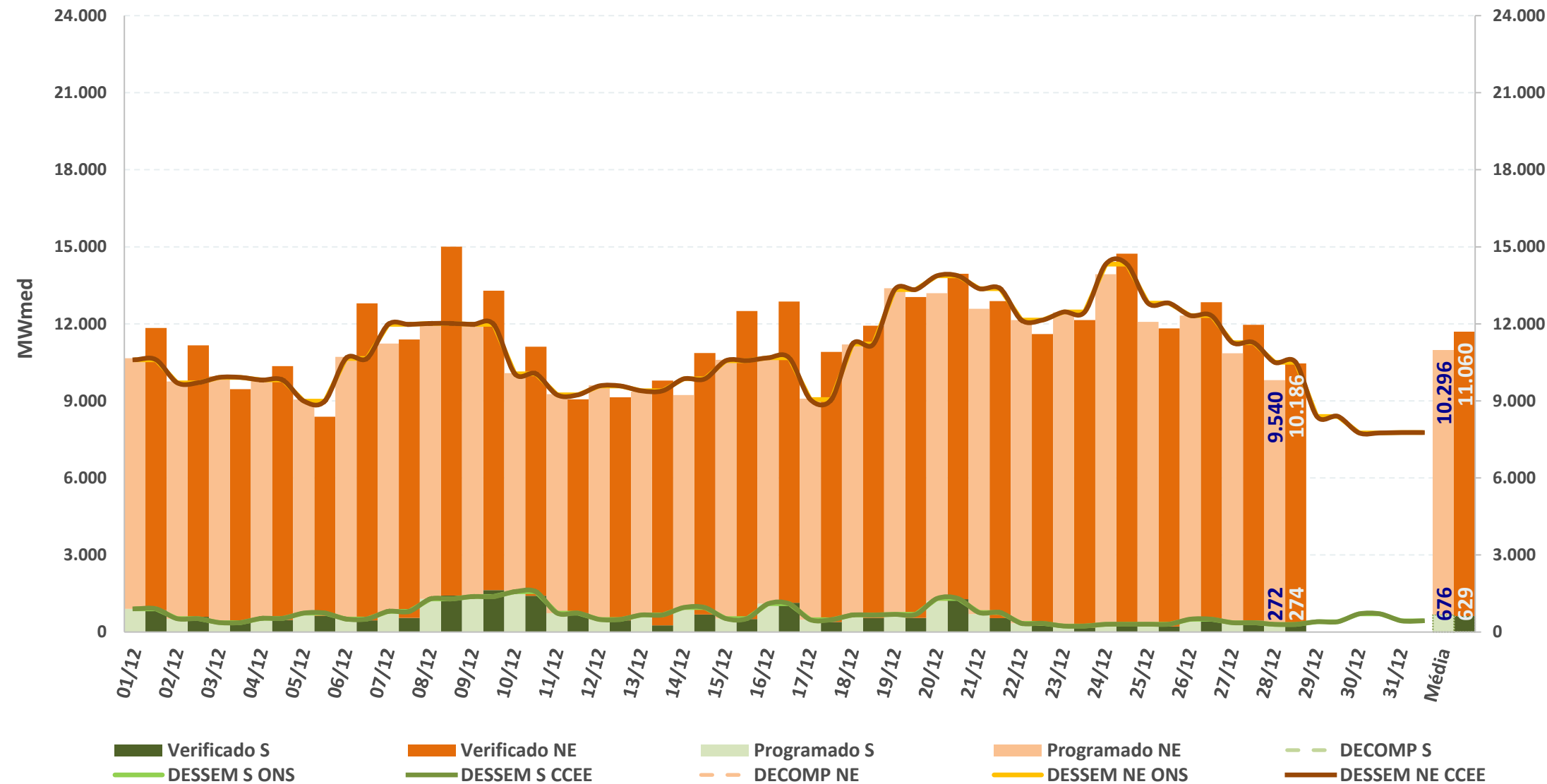


ESS MENSAL	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
RE [MM R\$]	R\$ 58,23	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 18,01
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 10,56
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\$ 14,17
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\$ 49,30
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

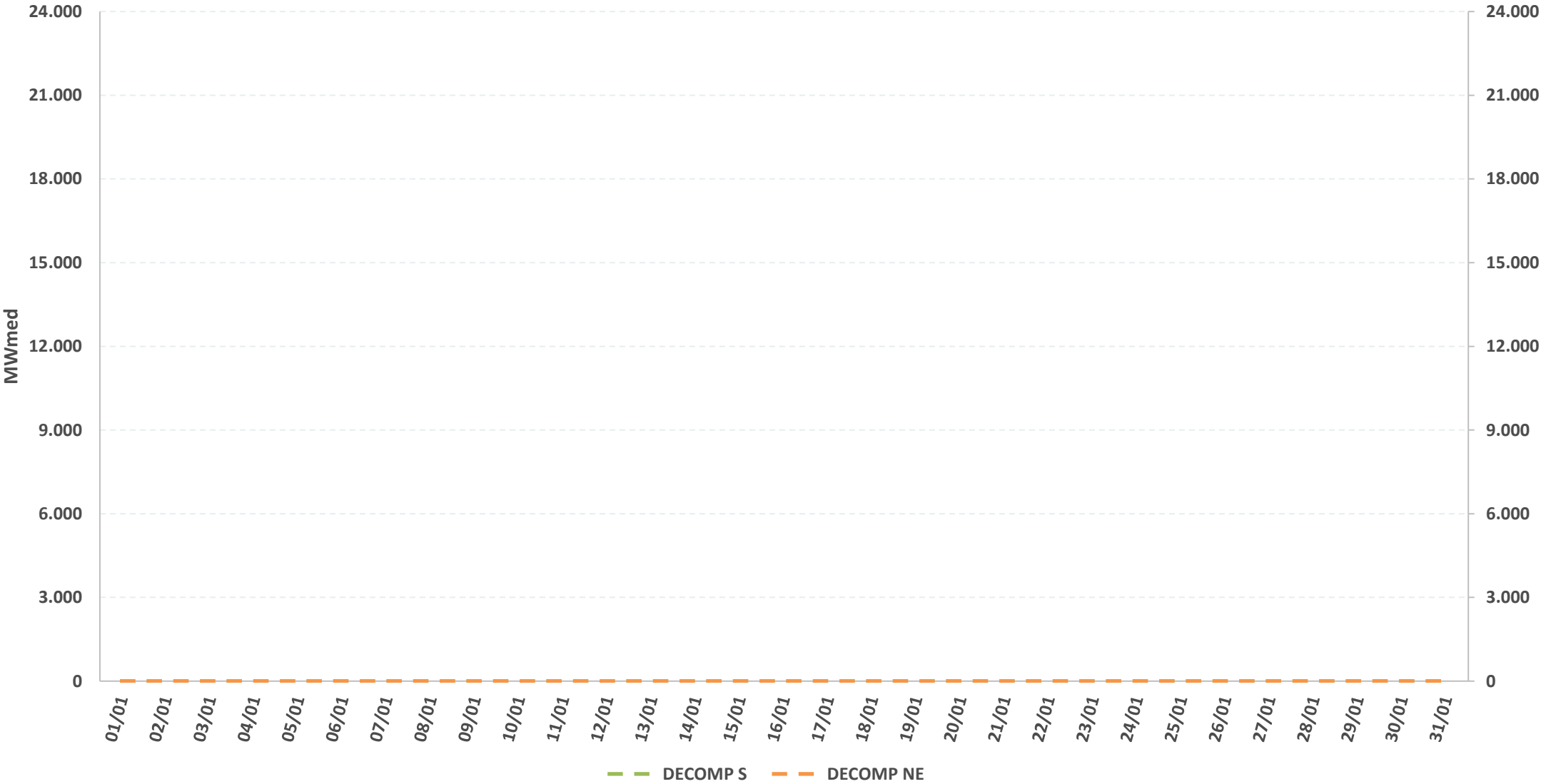
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

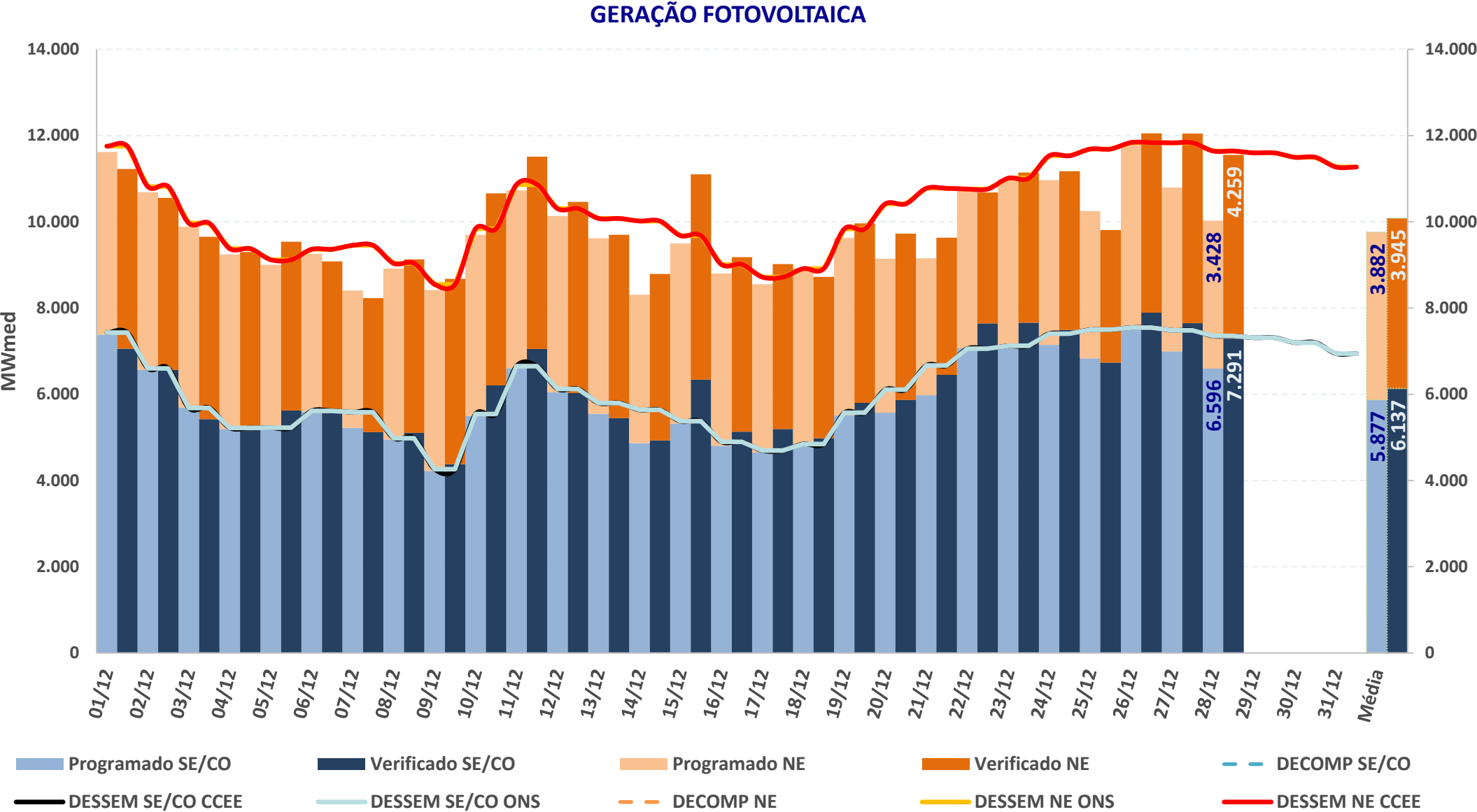


GERAÇÃO EÓLICA



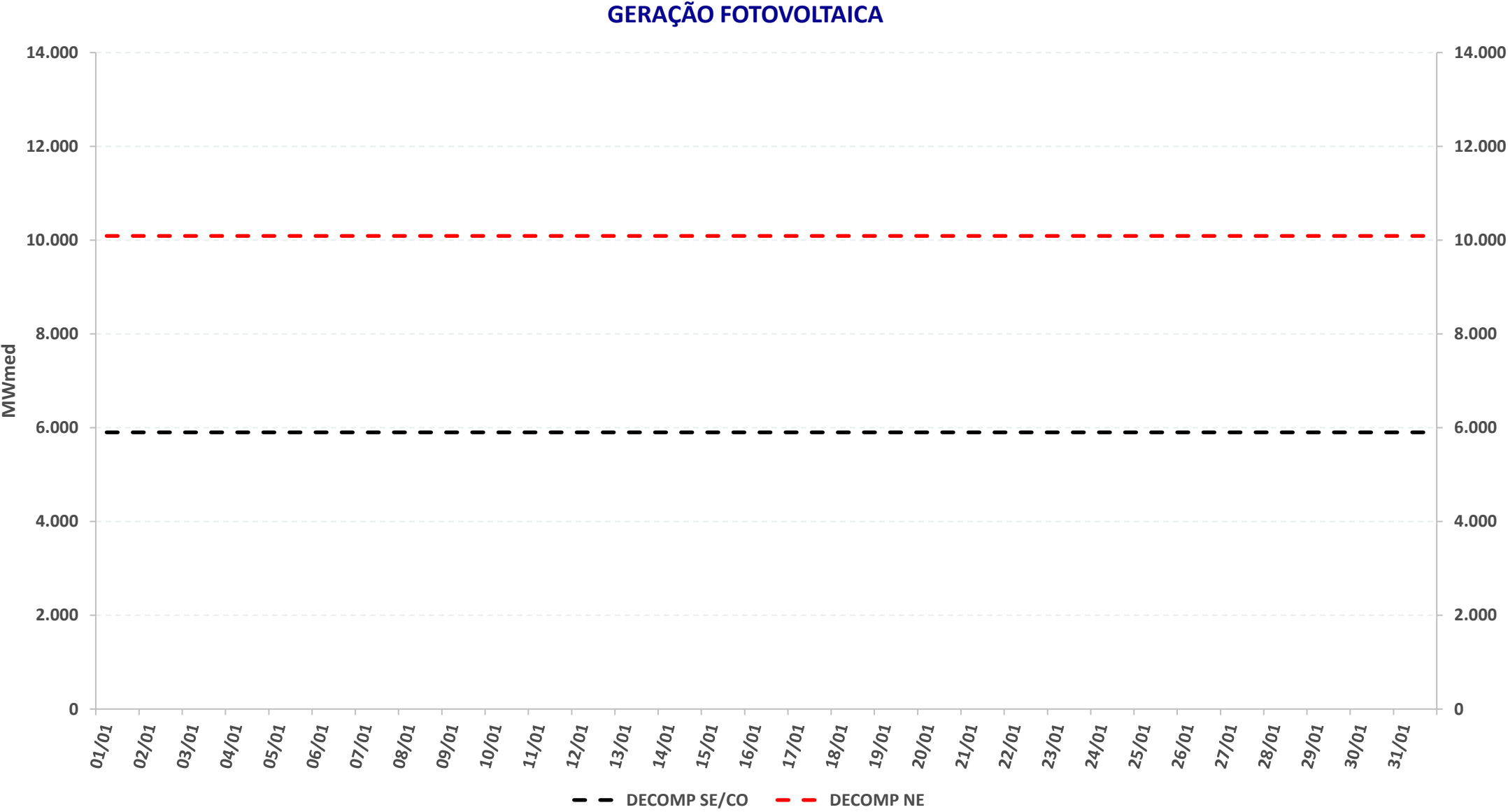
GERAÇÃO EÓLICA





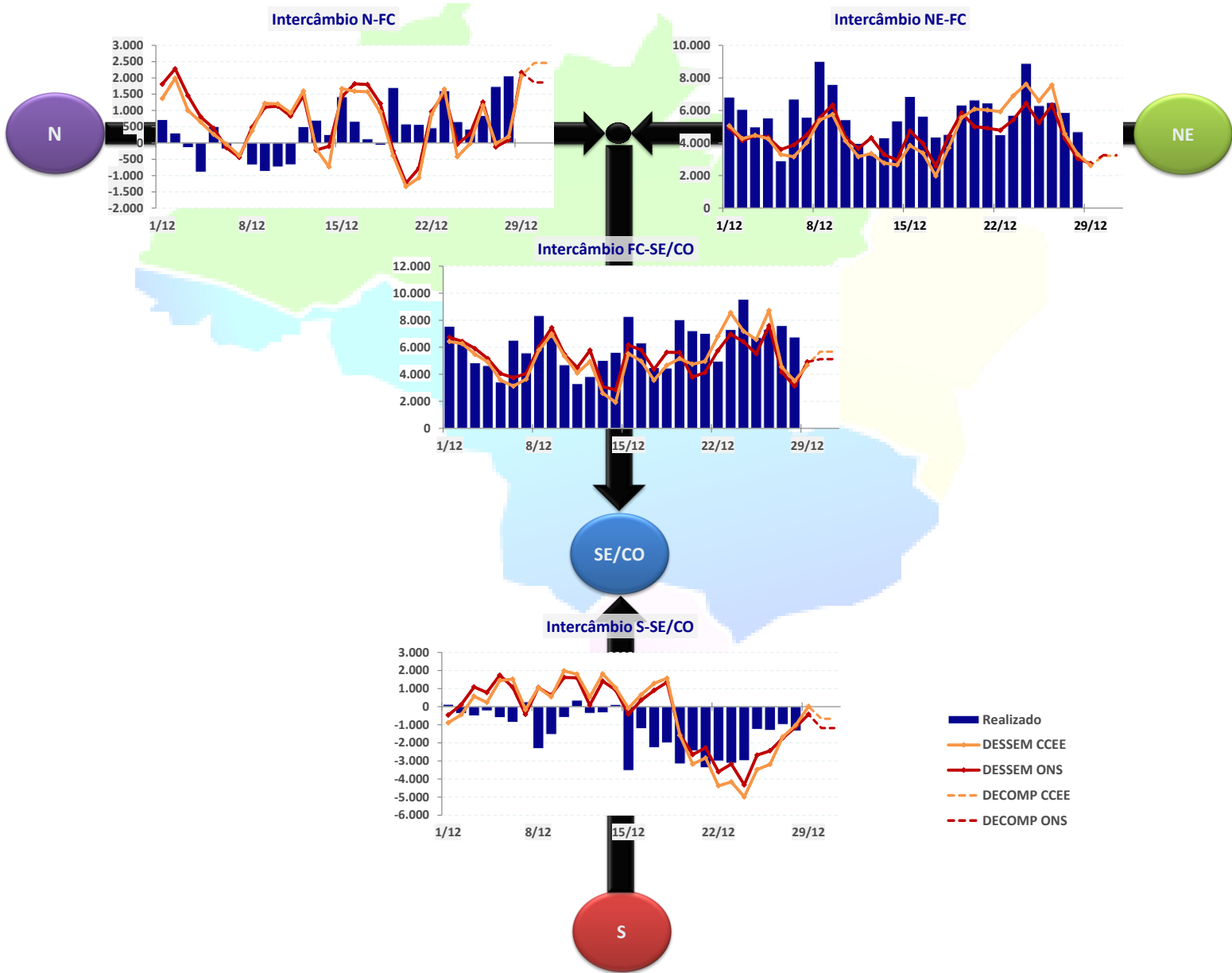
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

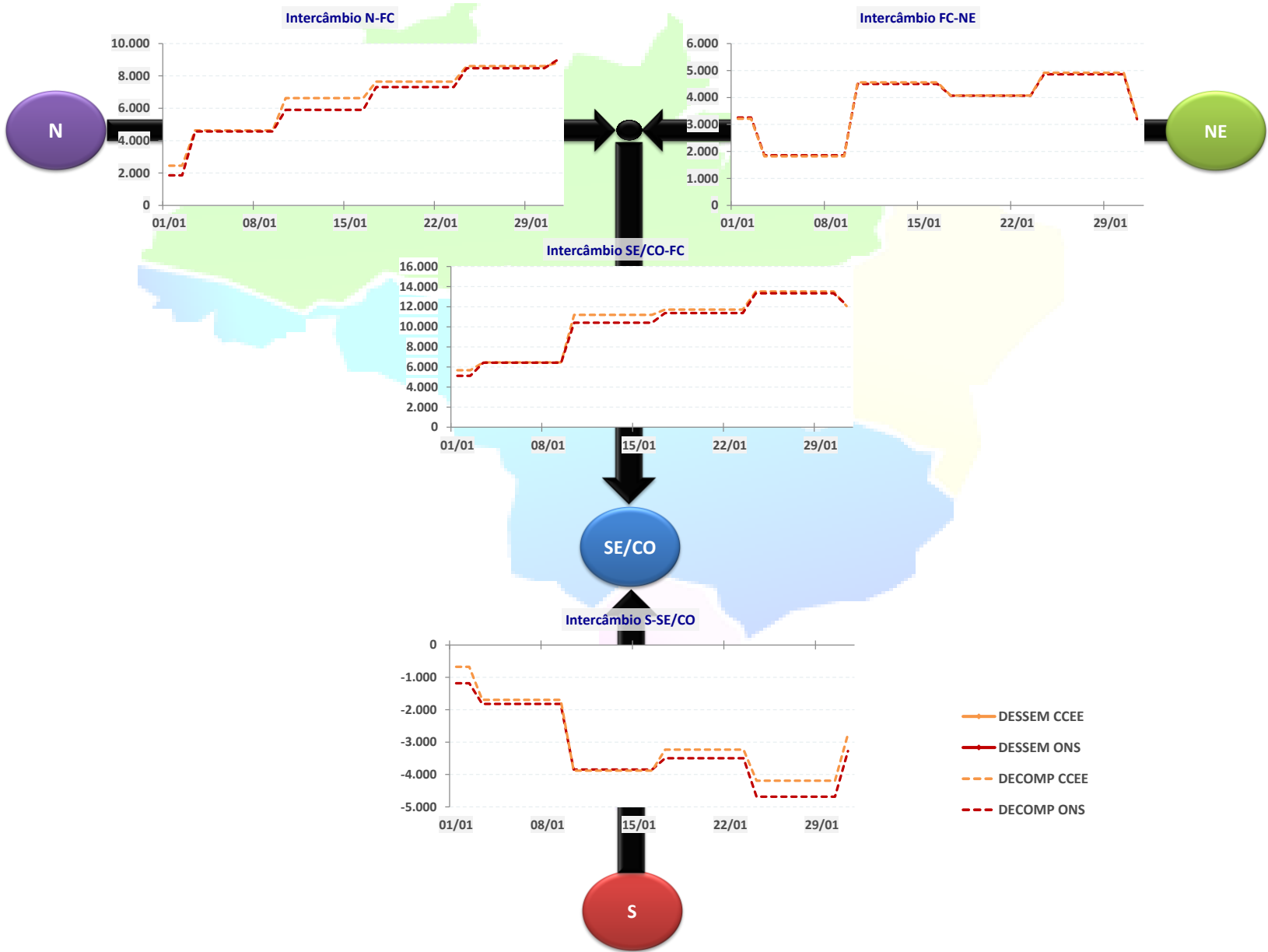


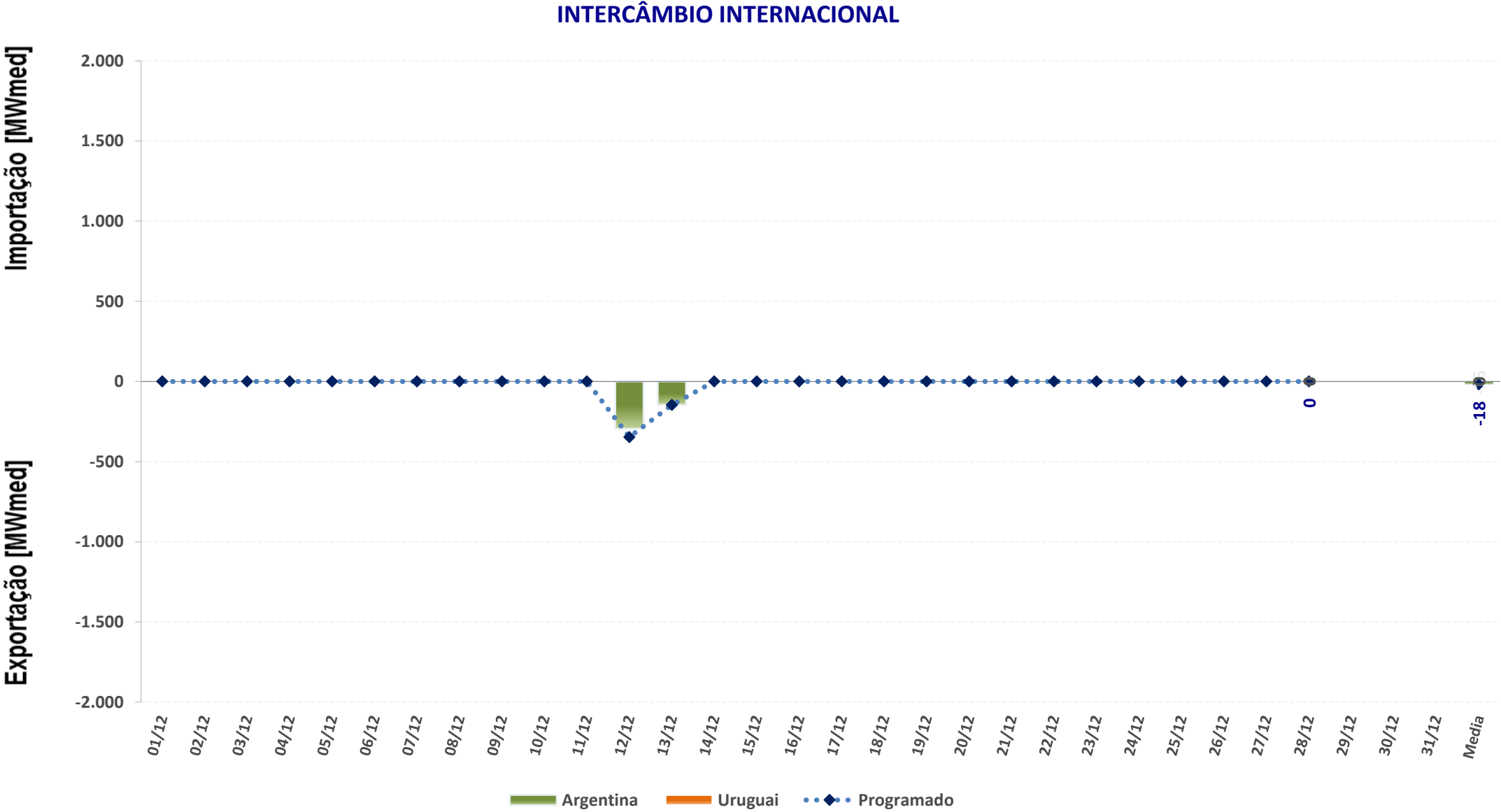
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de janeiro

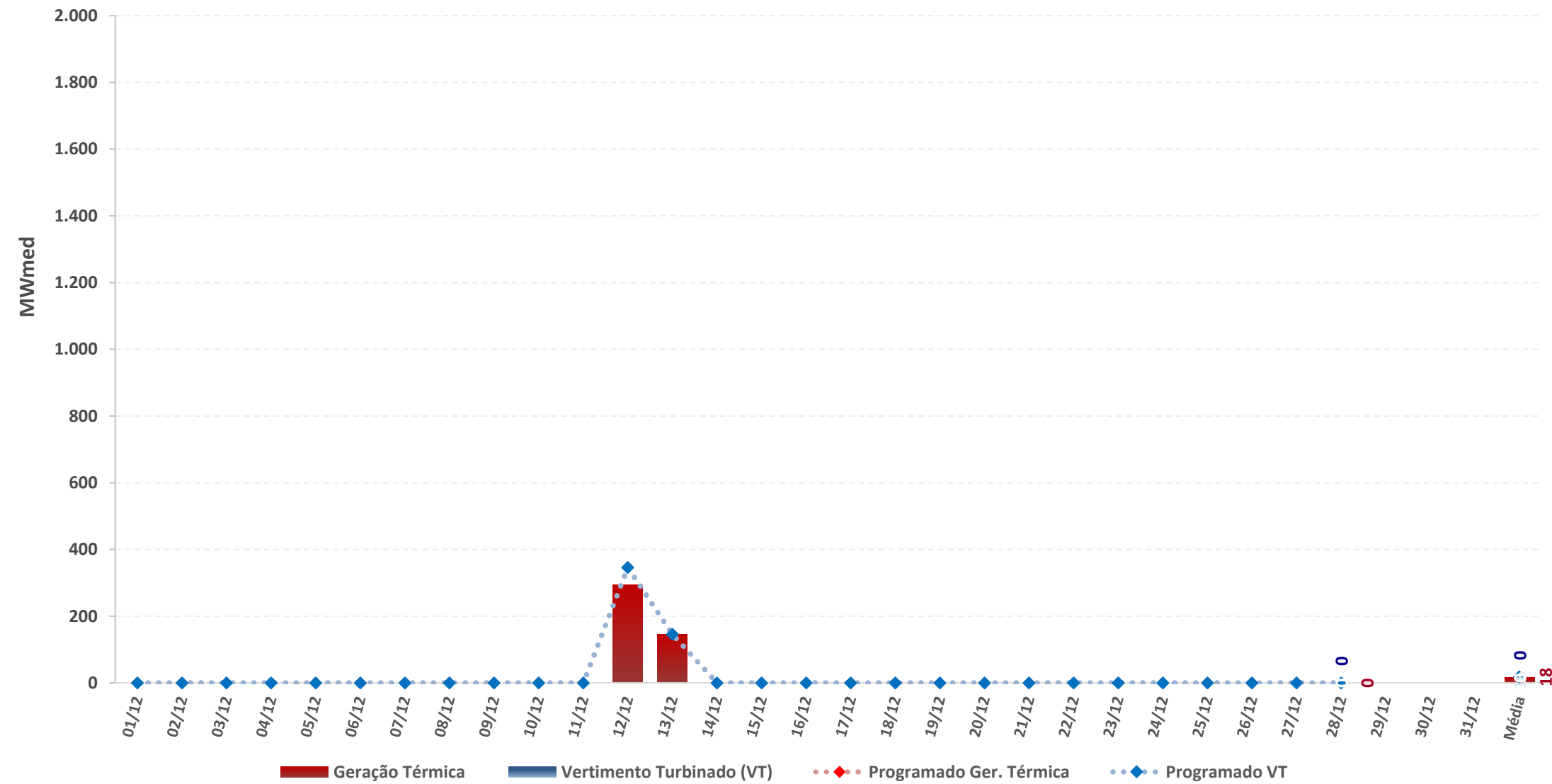


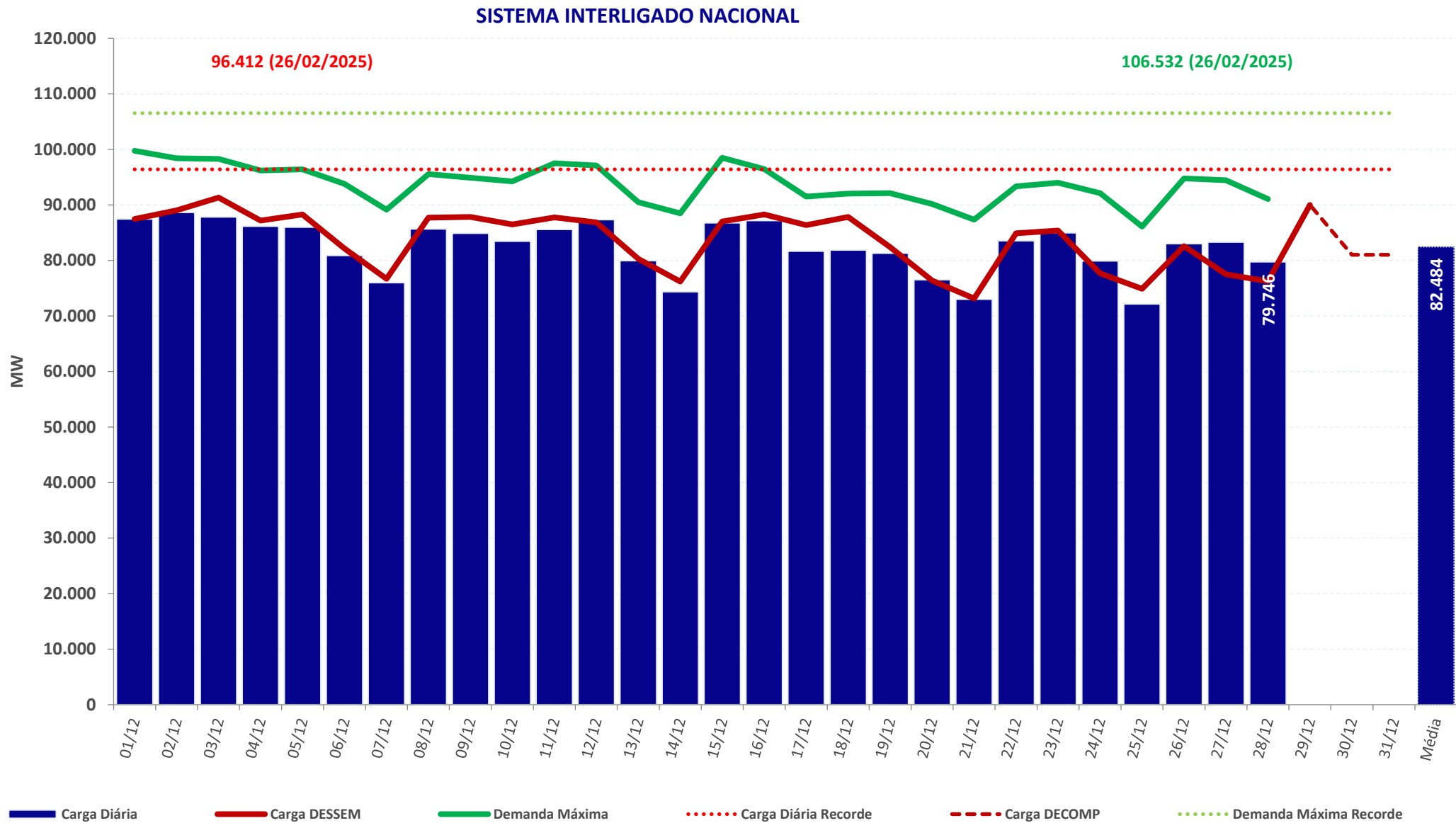


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

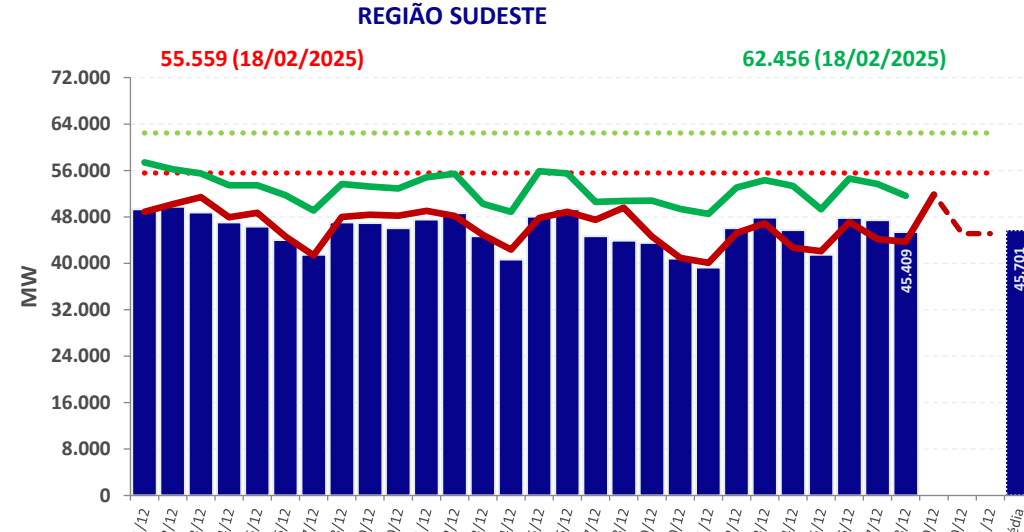
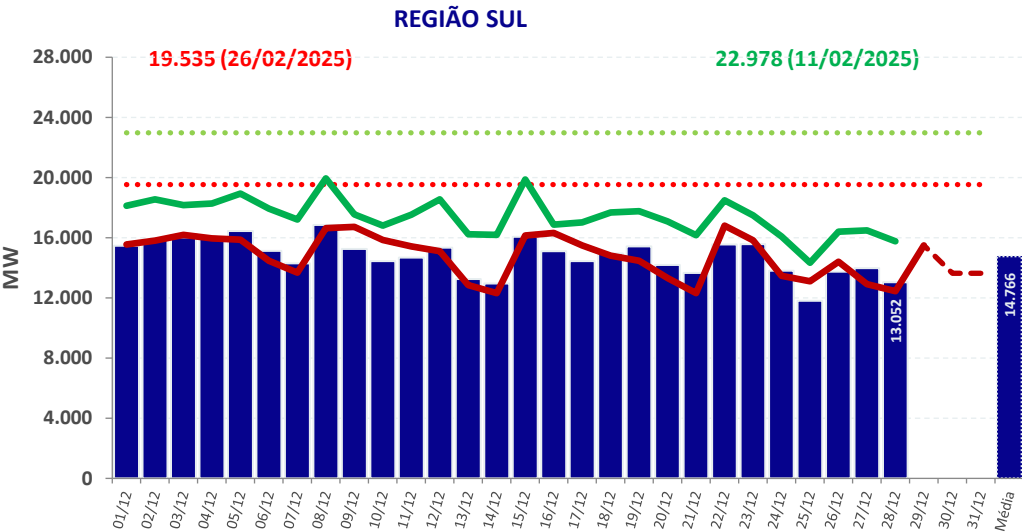
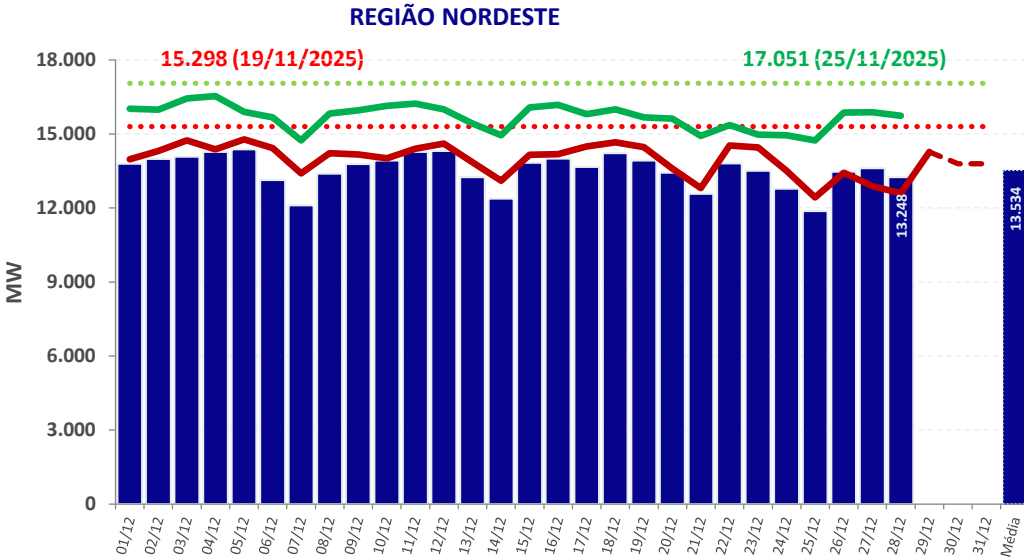
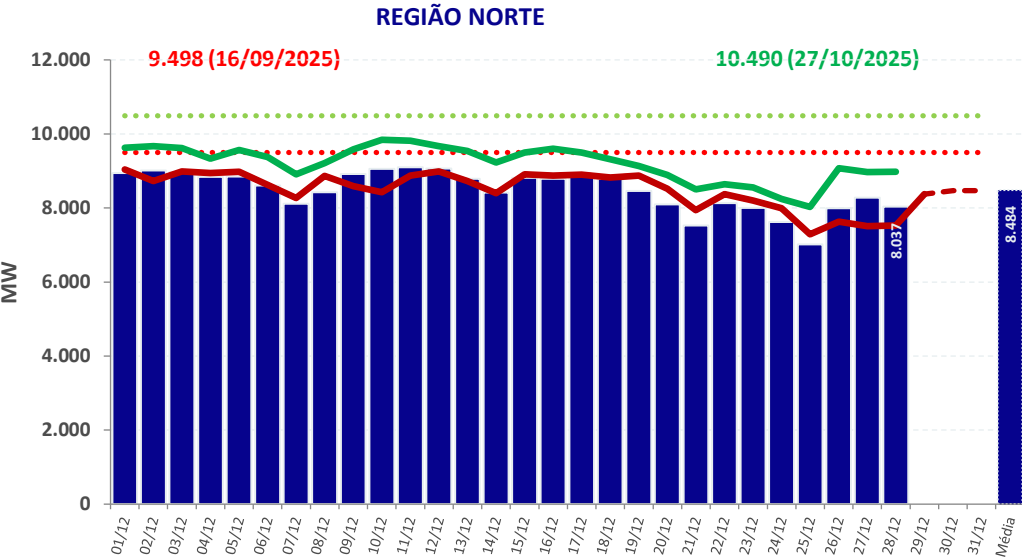
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



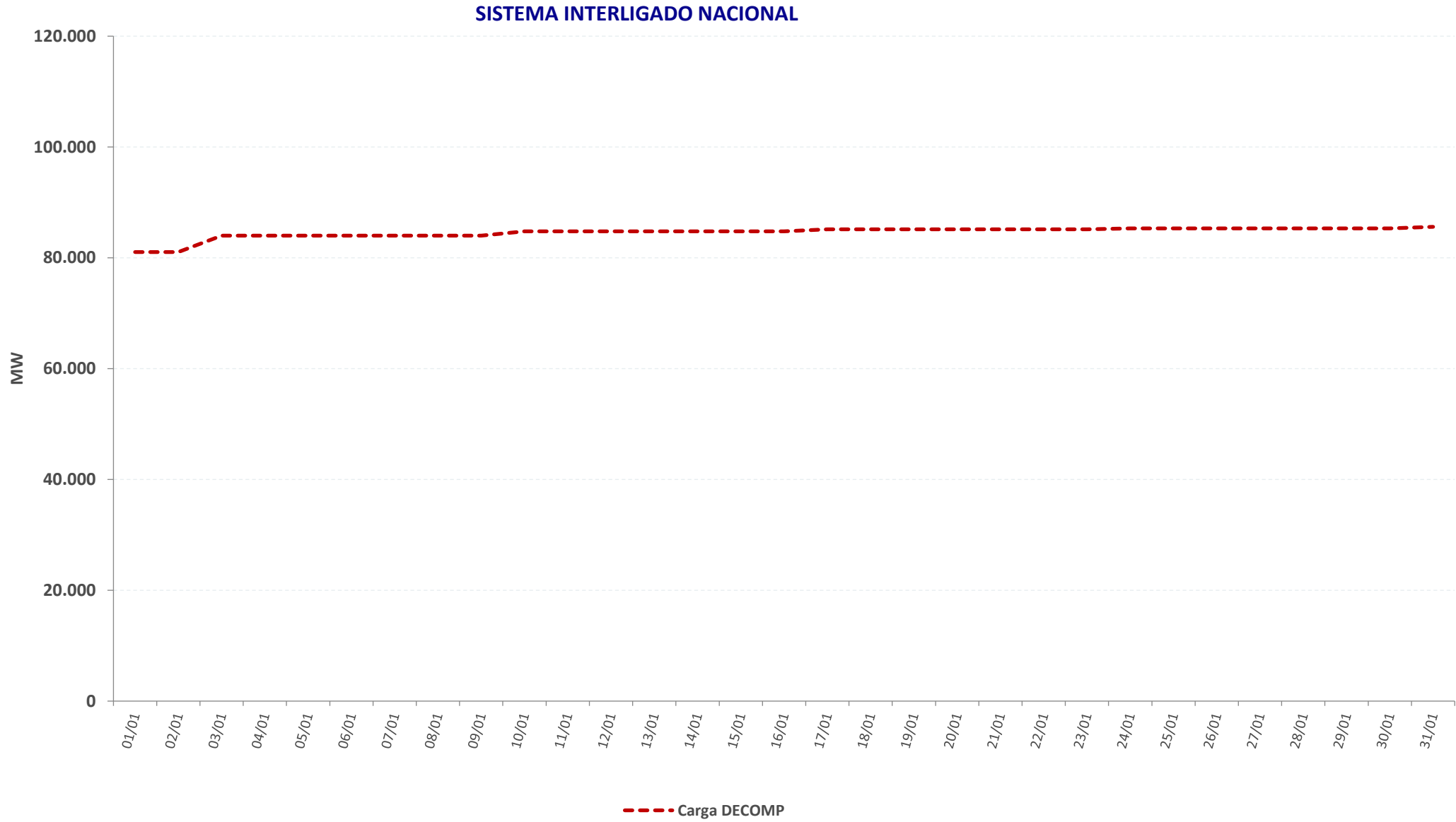


carga e demanda instantânea máxima

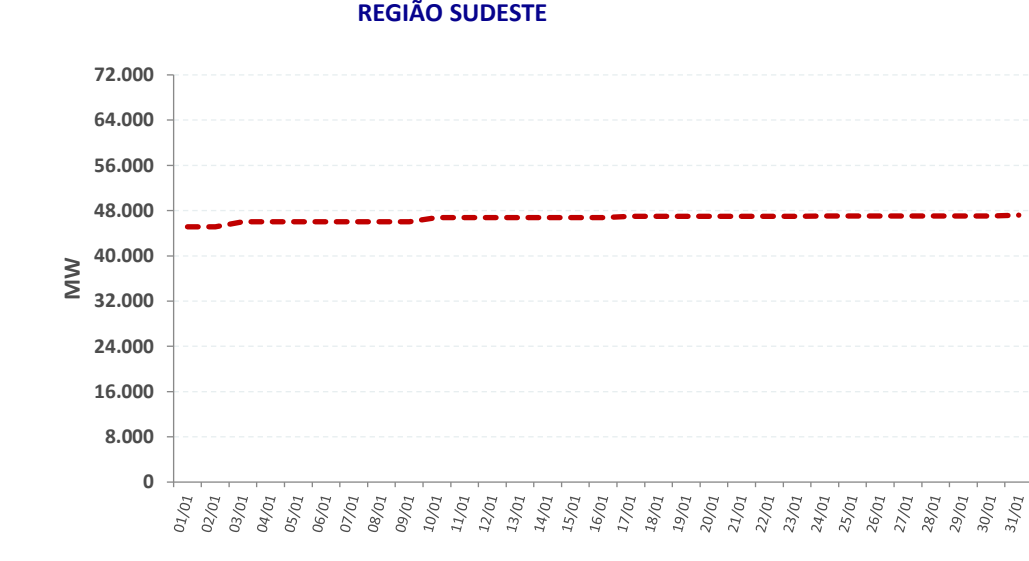
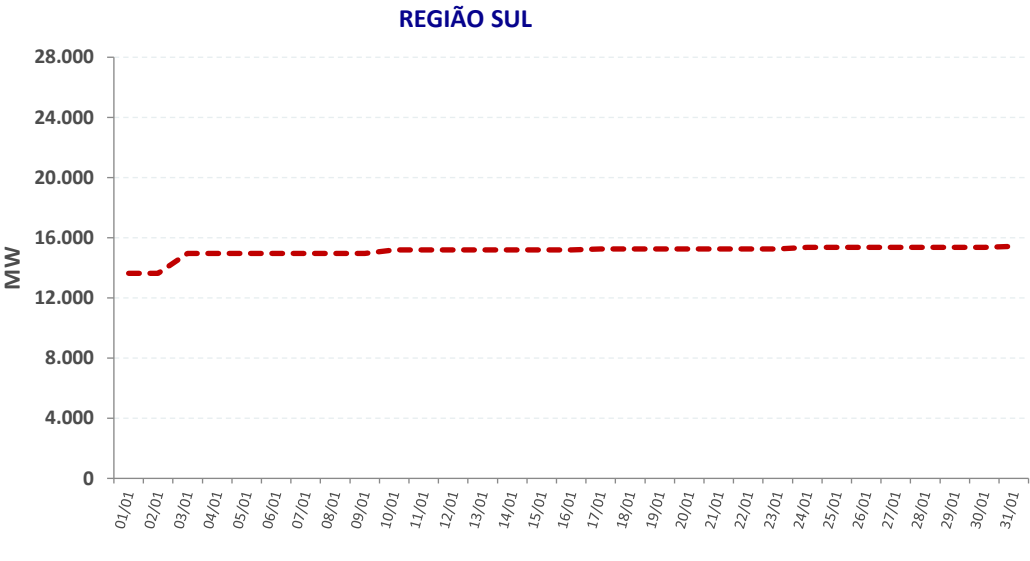
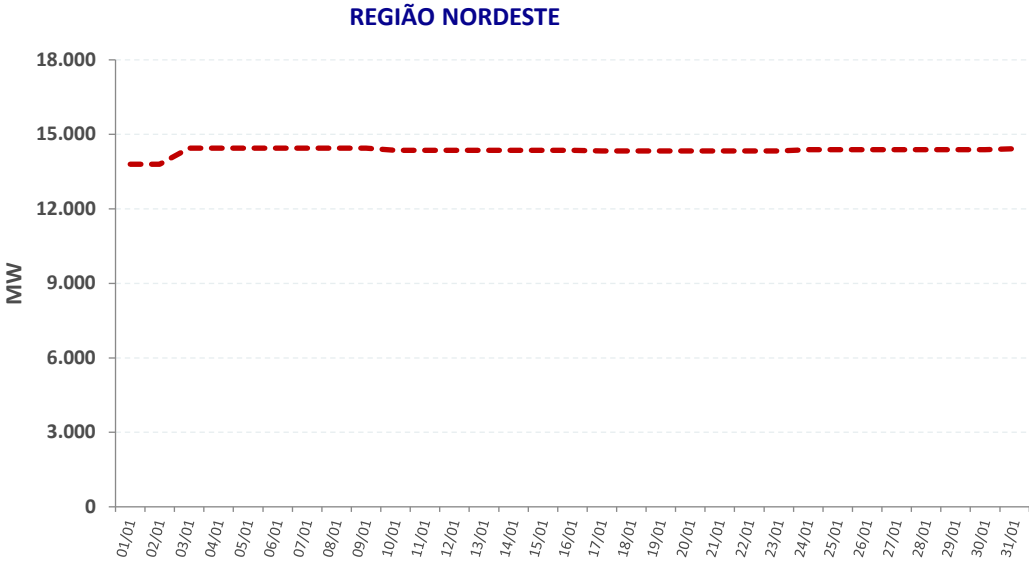
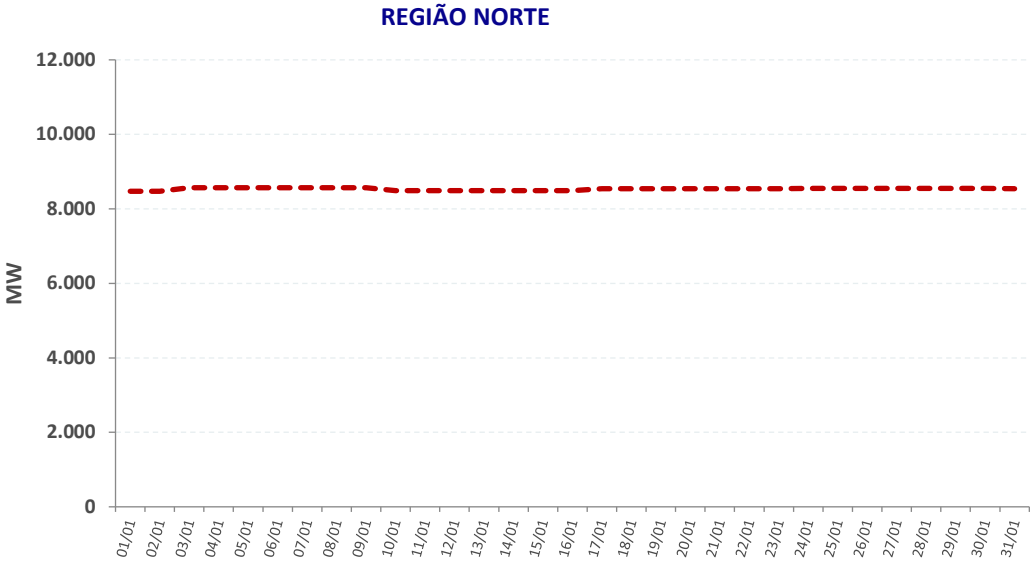


■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

carga e demanda instantânea máxima – PMO de janeiro

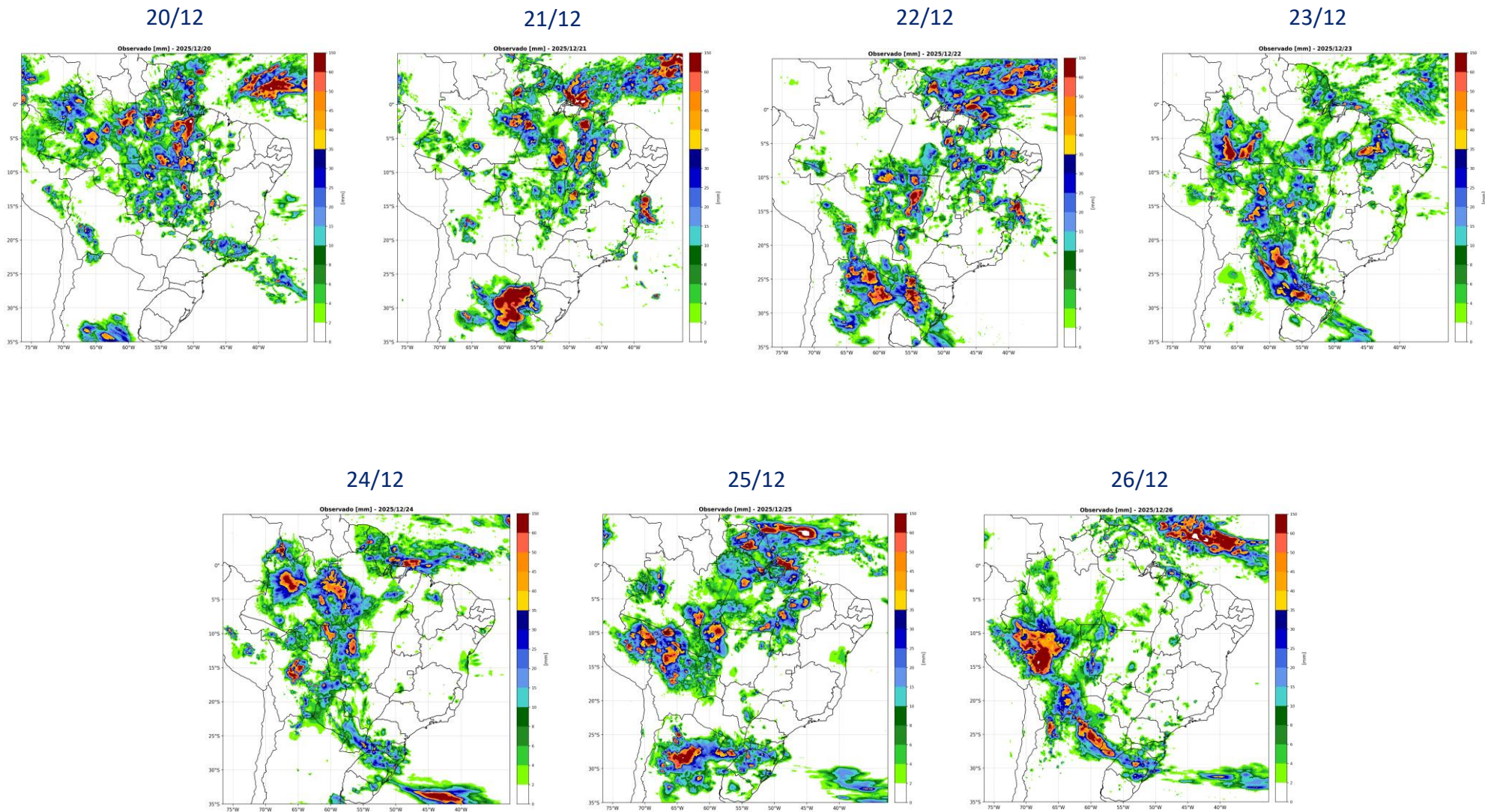


carga e demanda instantânea máxima – PMO de janeiro

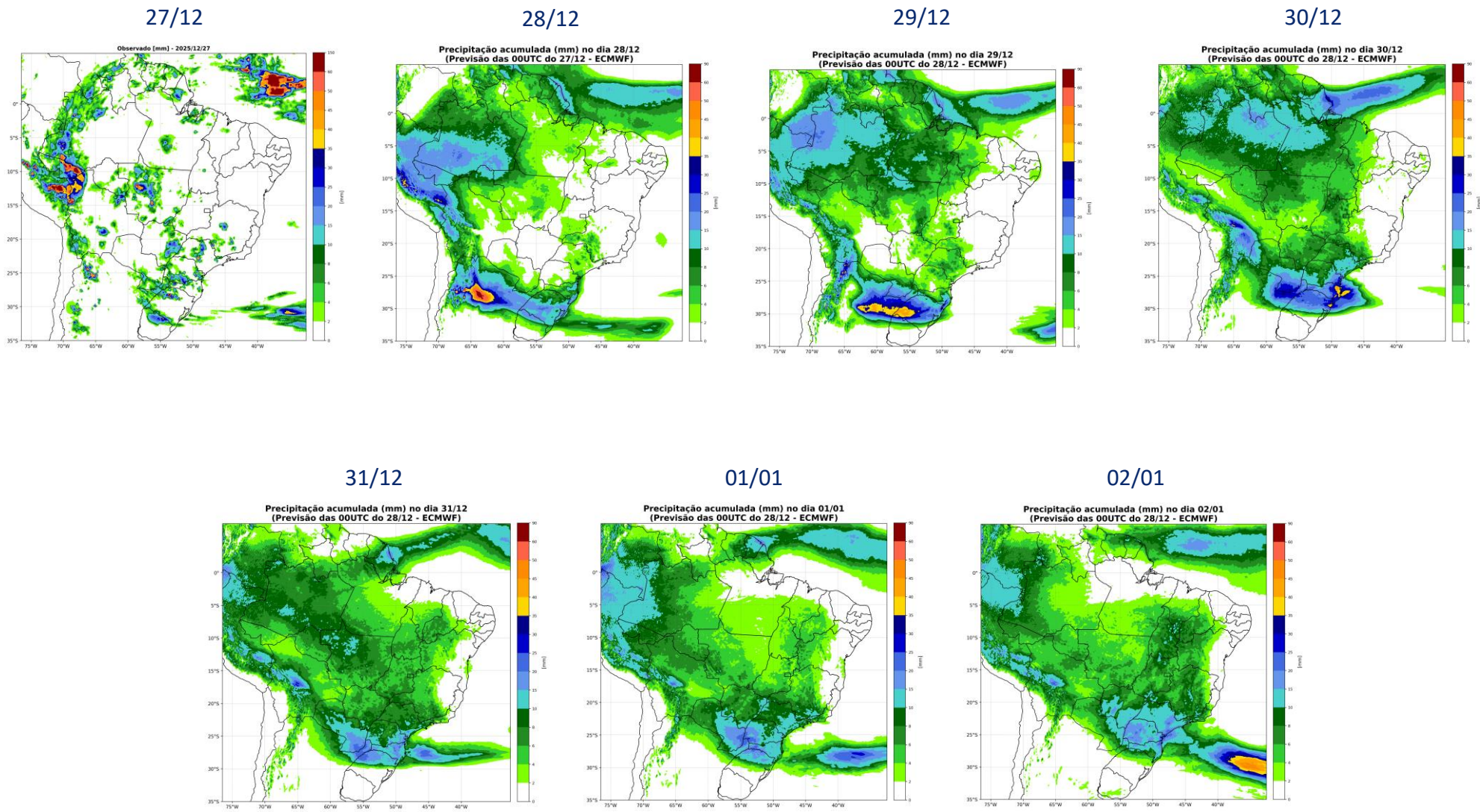


--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 20/12 a 26/12

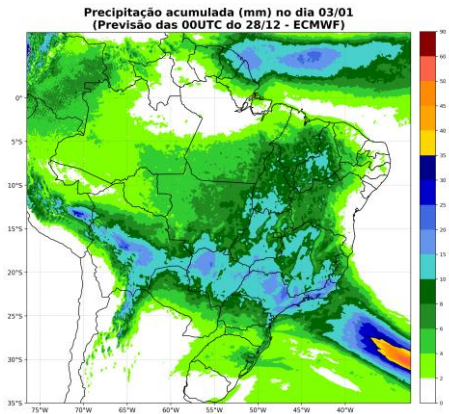


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 27/12 a 02/01

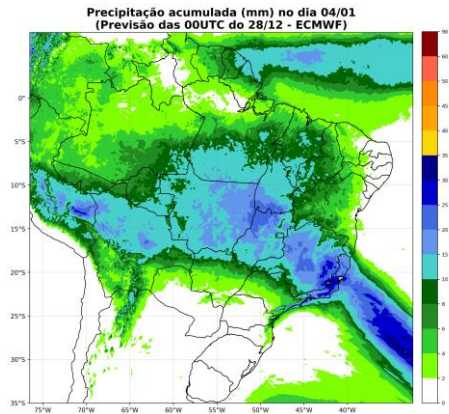


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 03/01 a 09/01

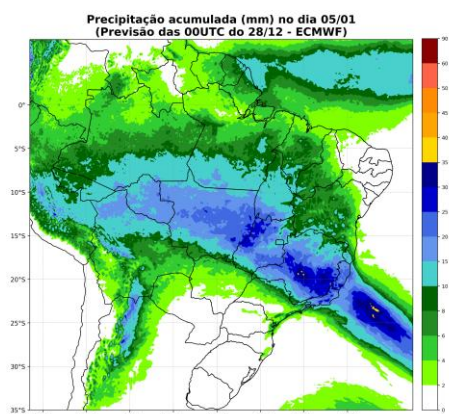
03/01



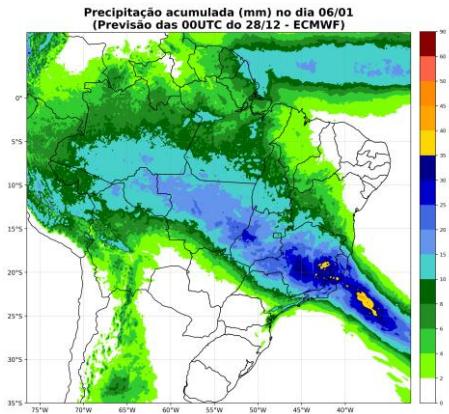
04/01



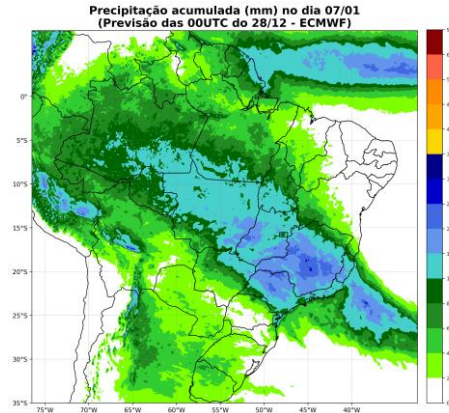
05/01



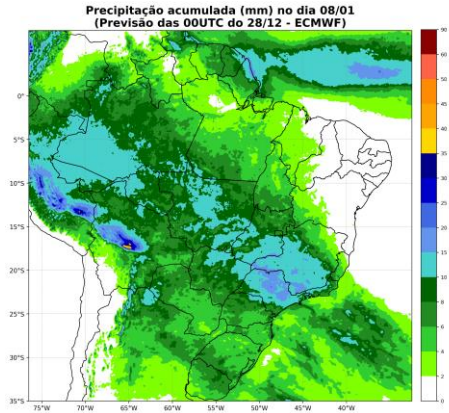
06/01



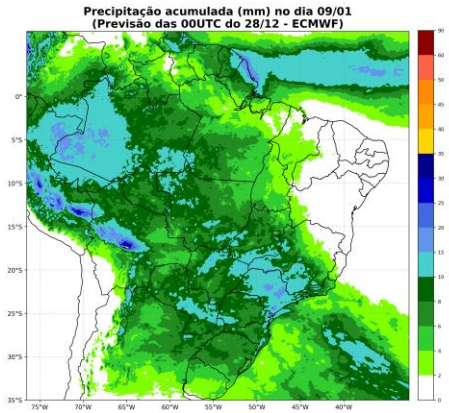
07/01



08/01



09/01

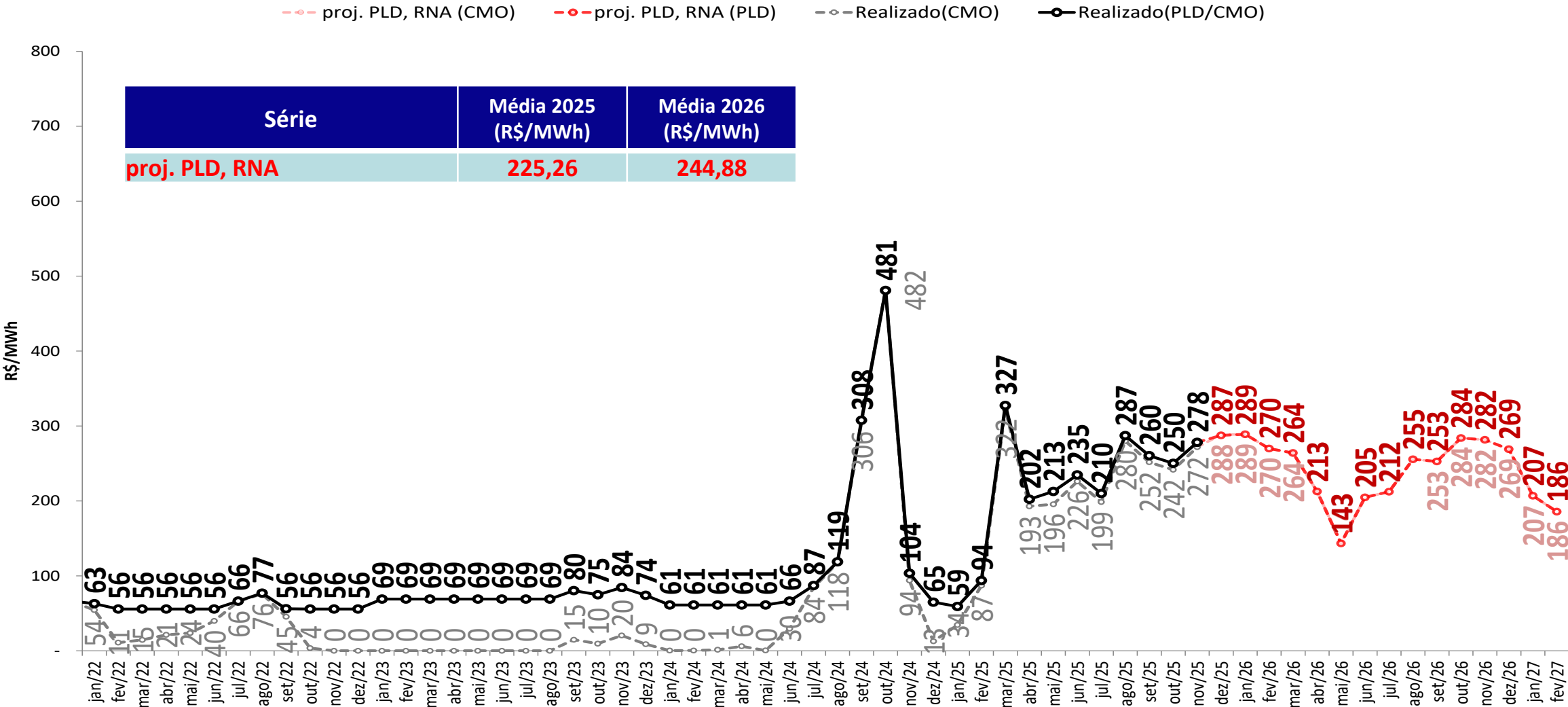


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

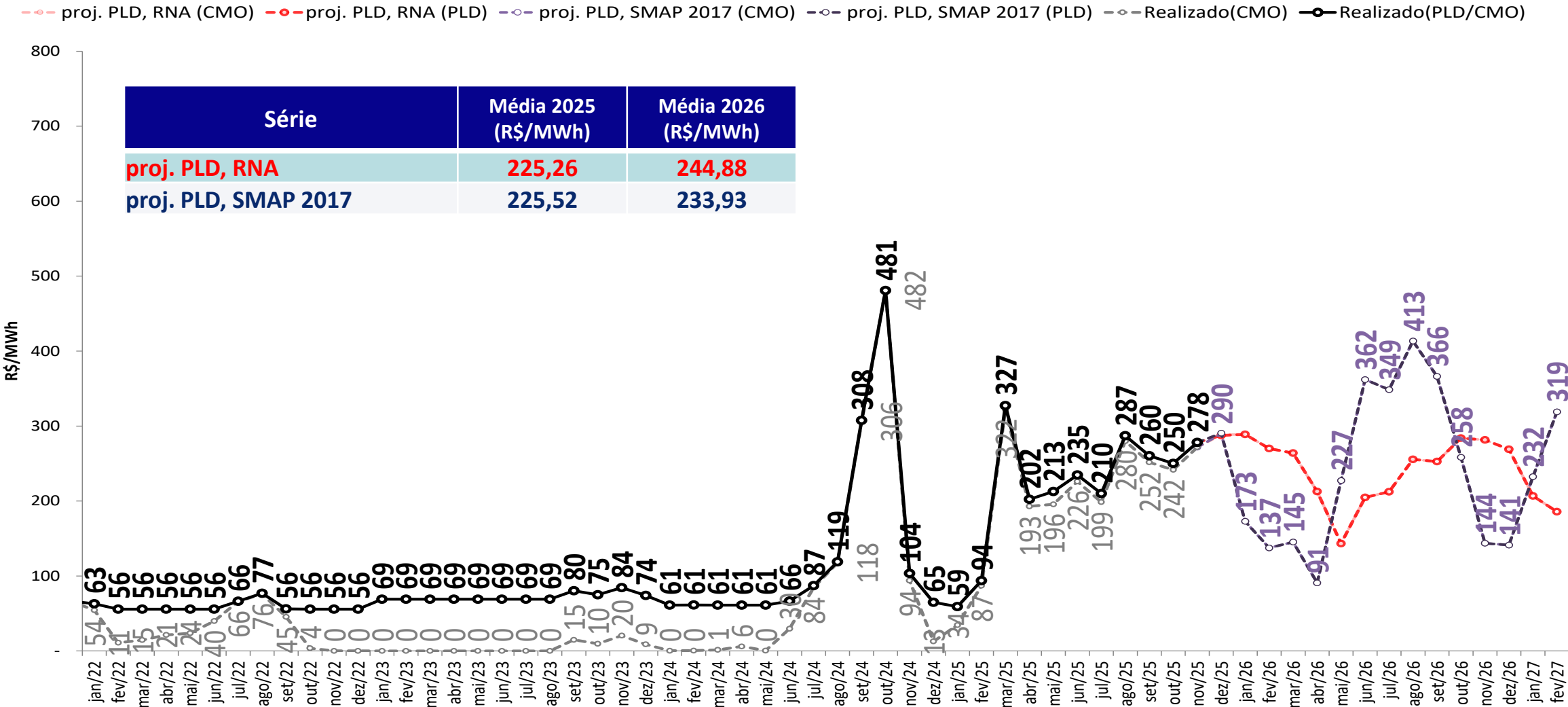
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido 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

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

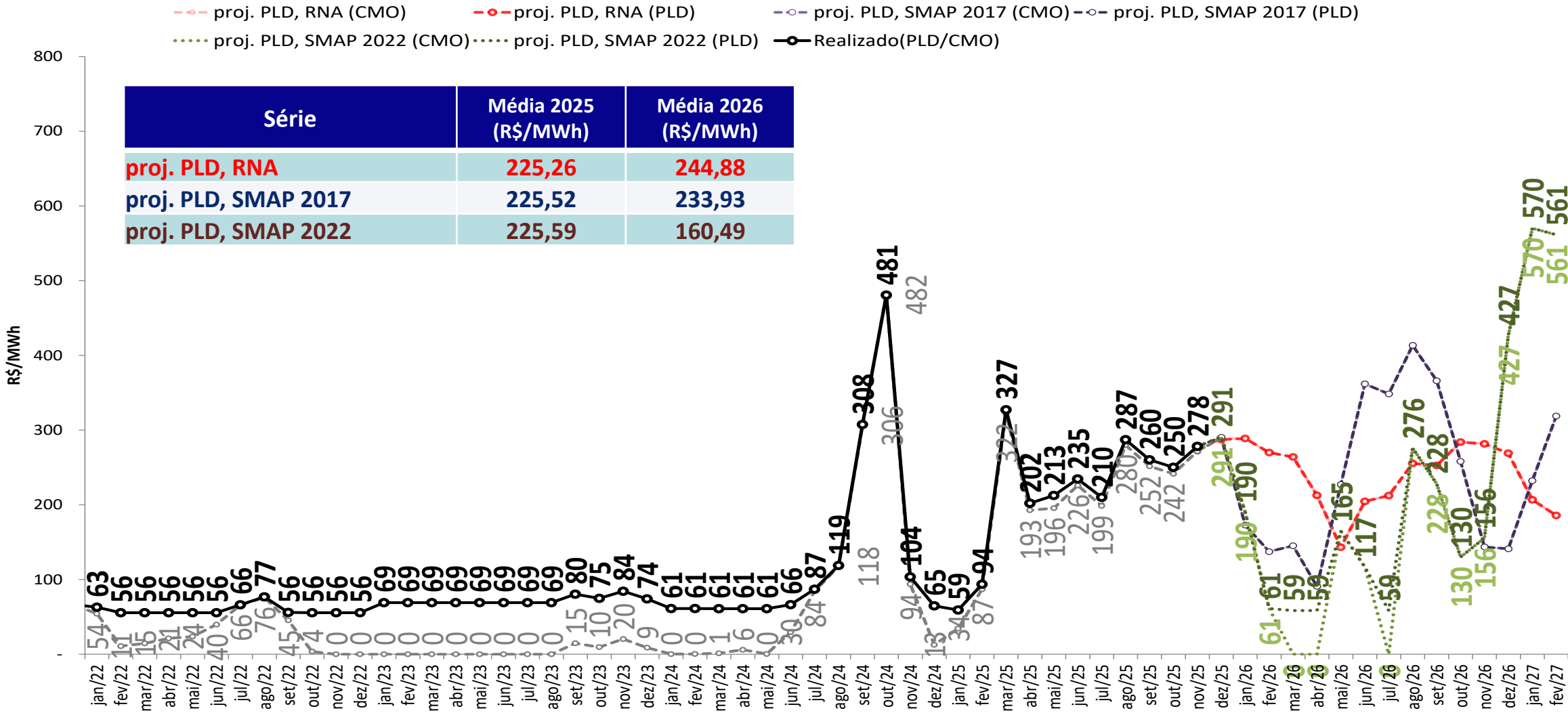
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

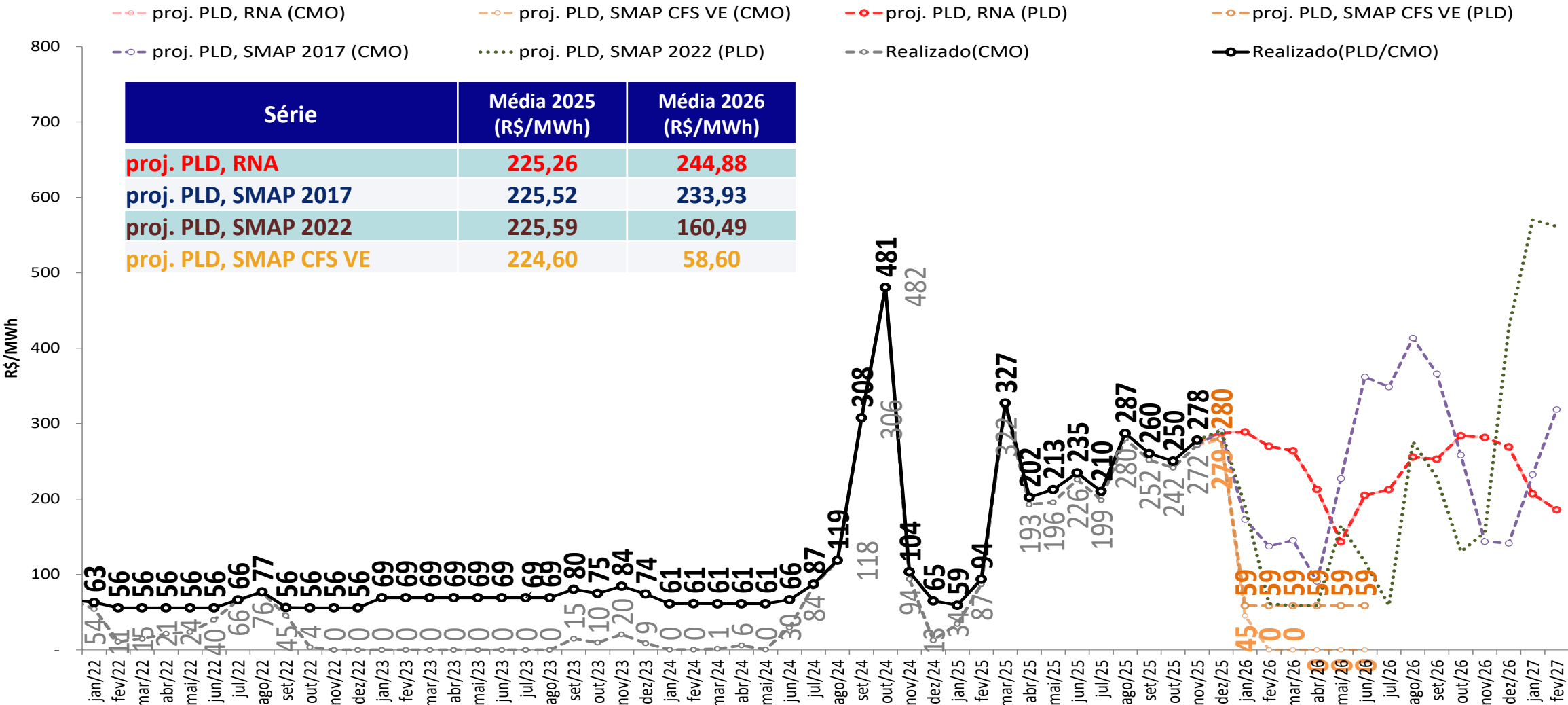
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



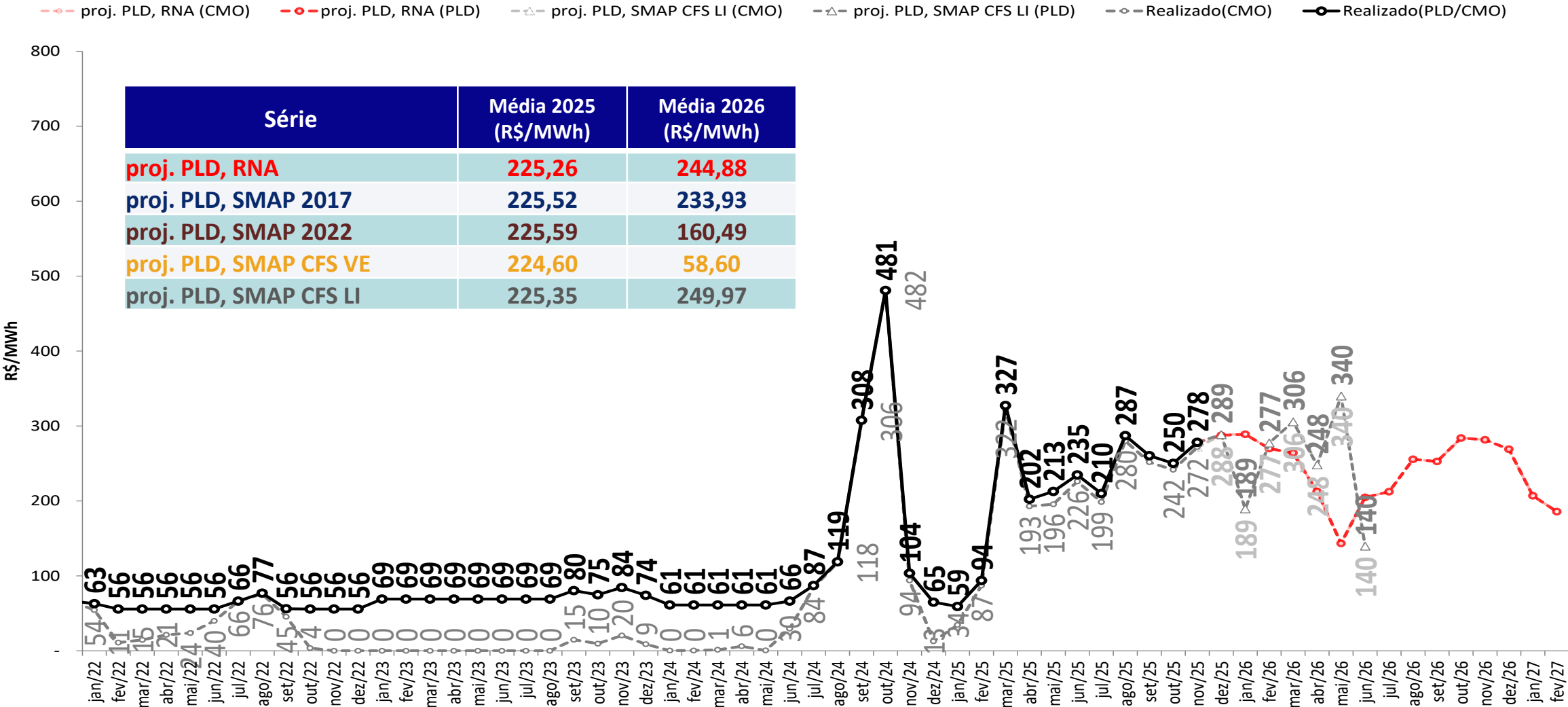
- **Foram considerados:**
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

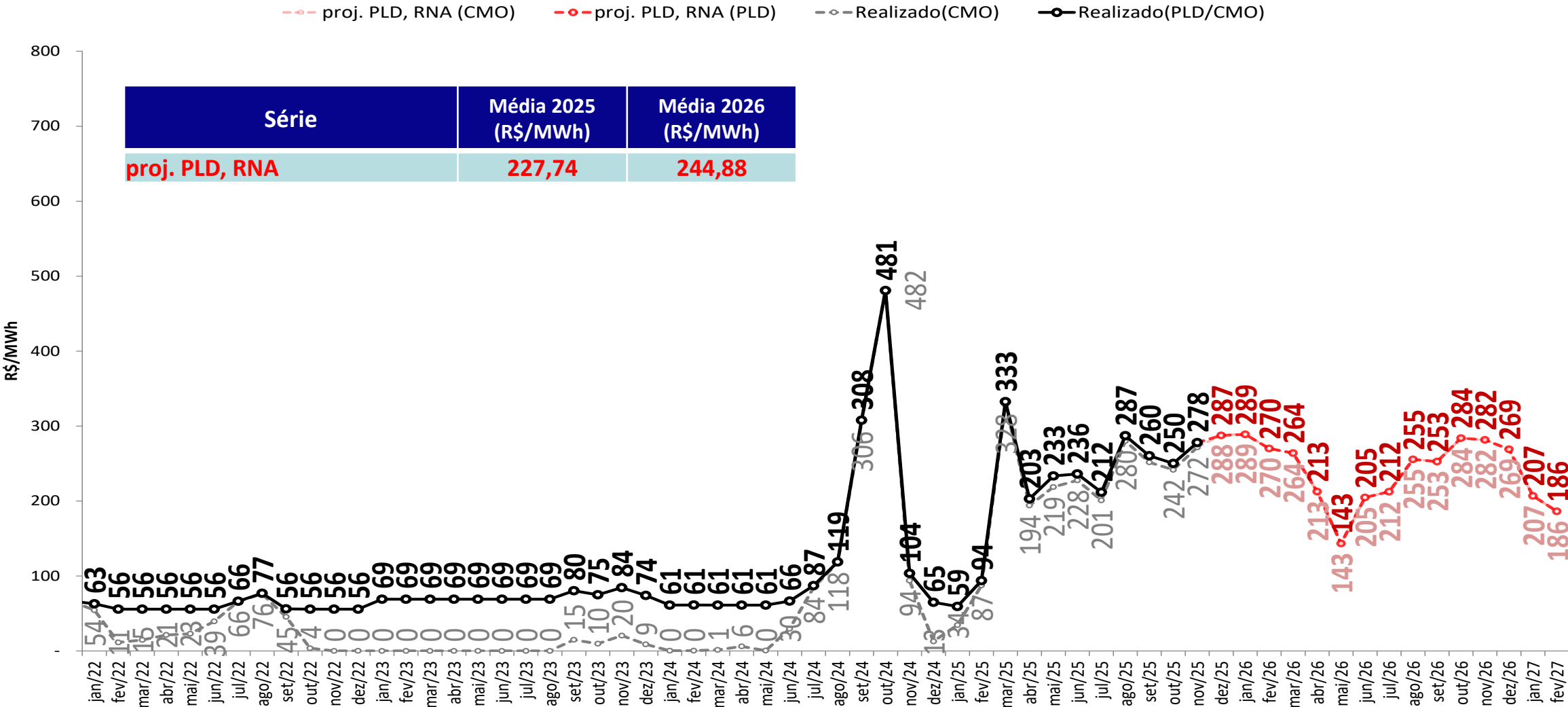


- Foram considerados:
 - 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



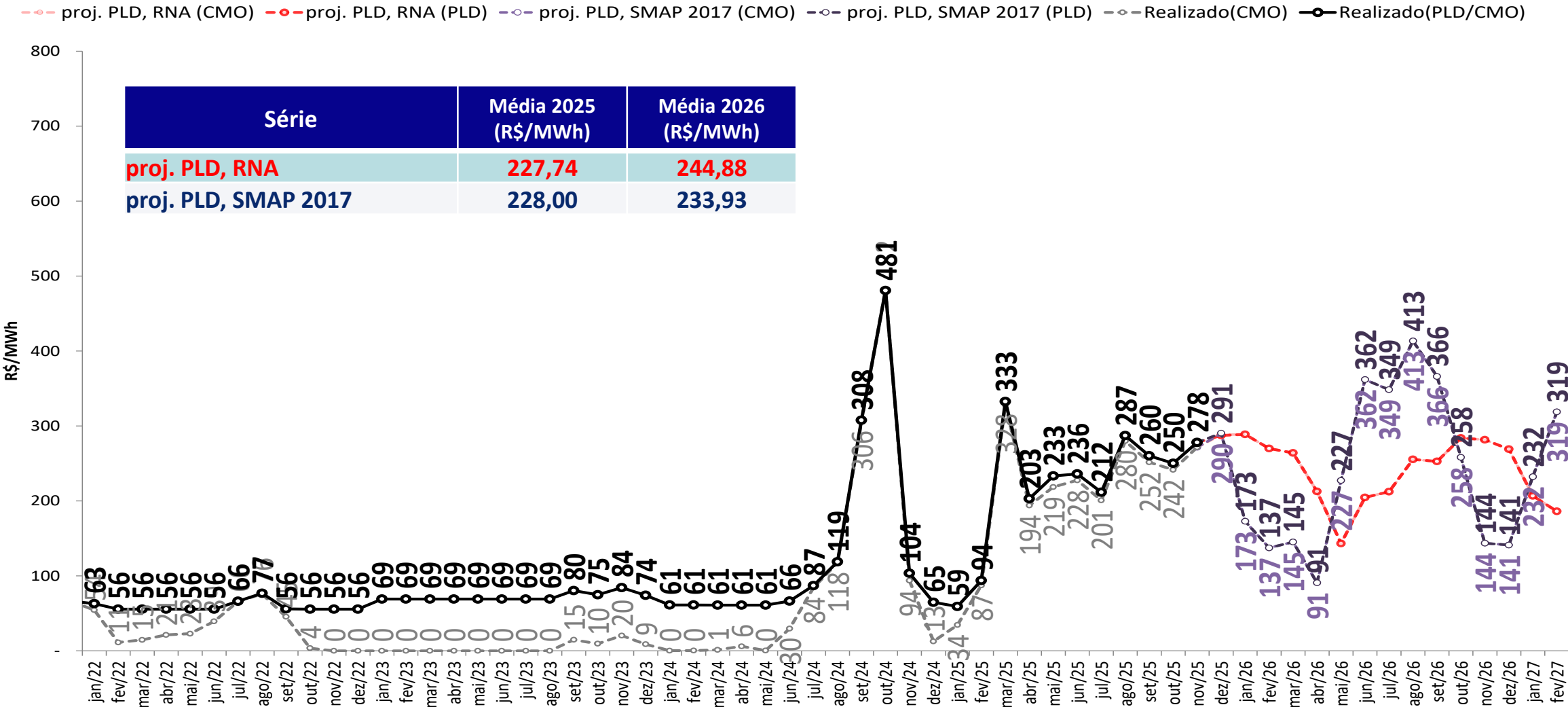
• Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



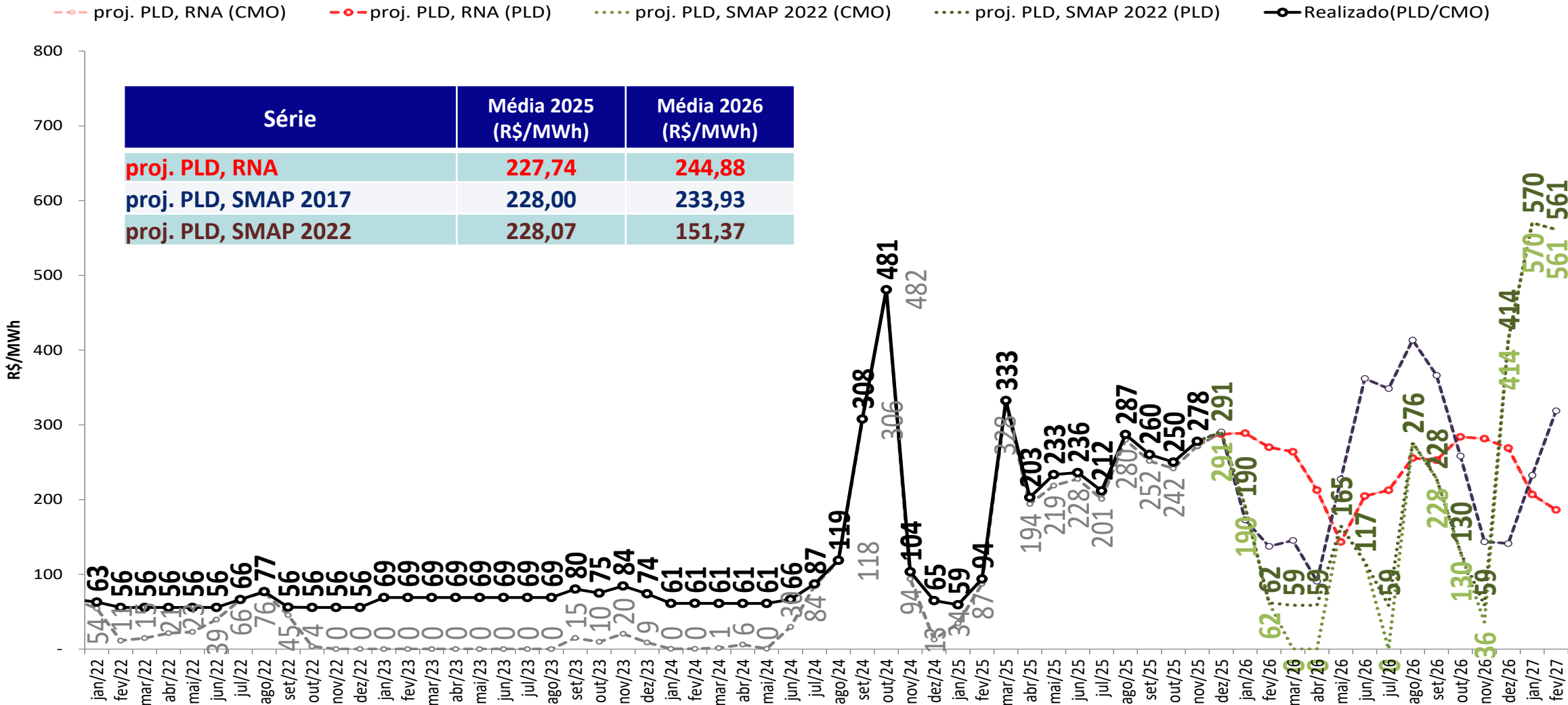
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



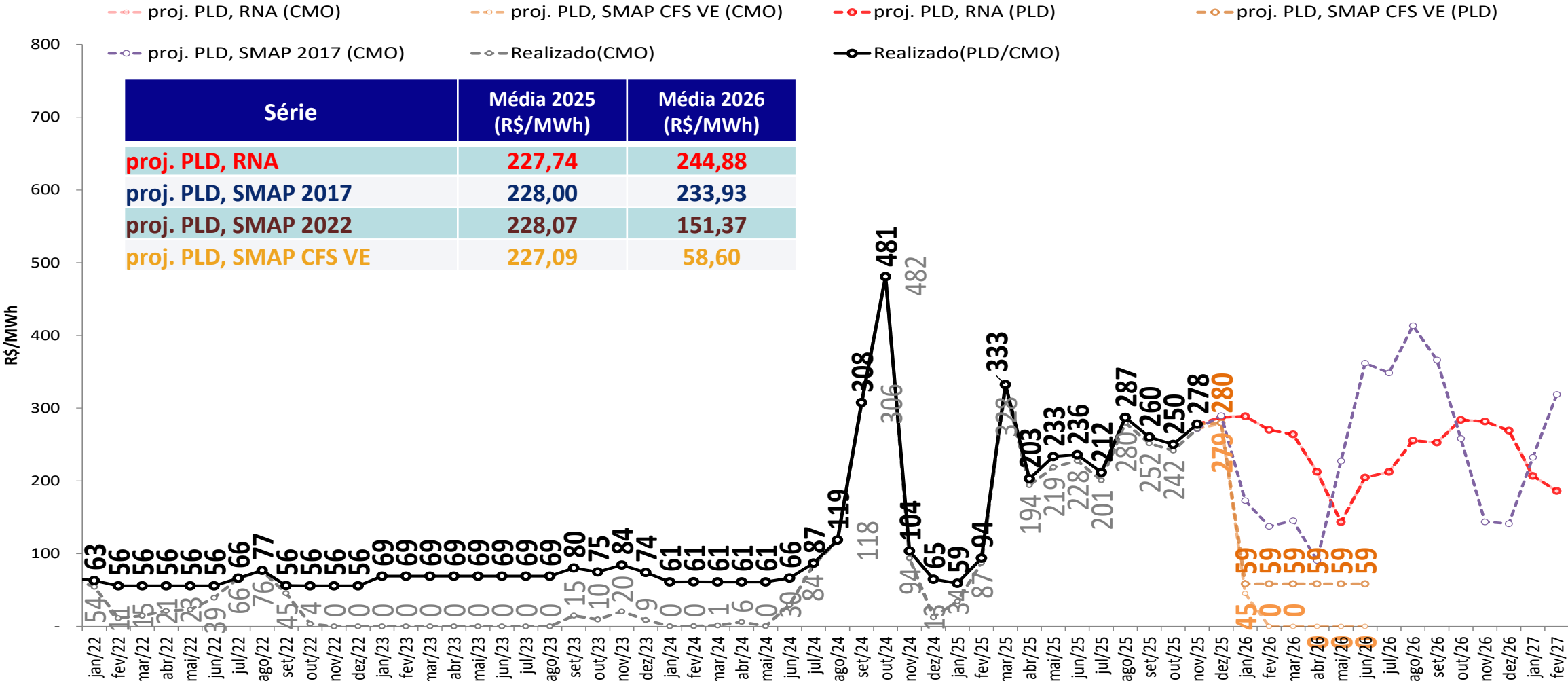
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



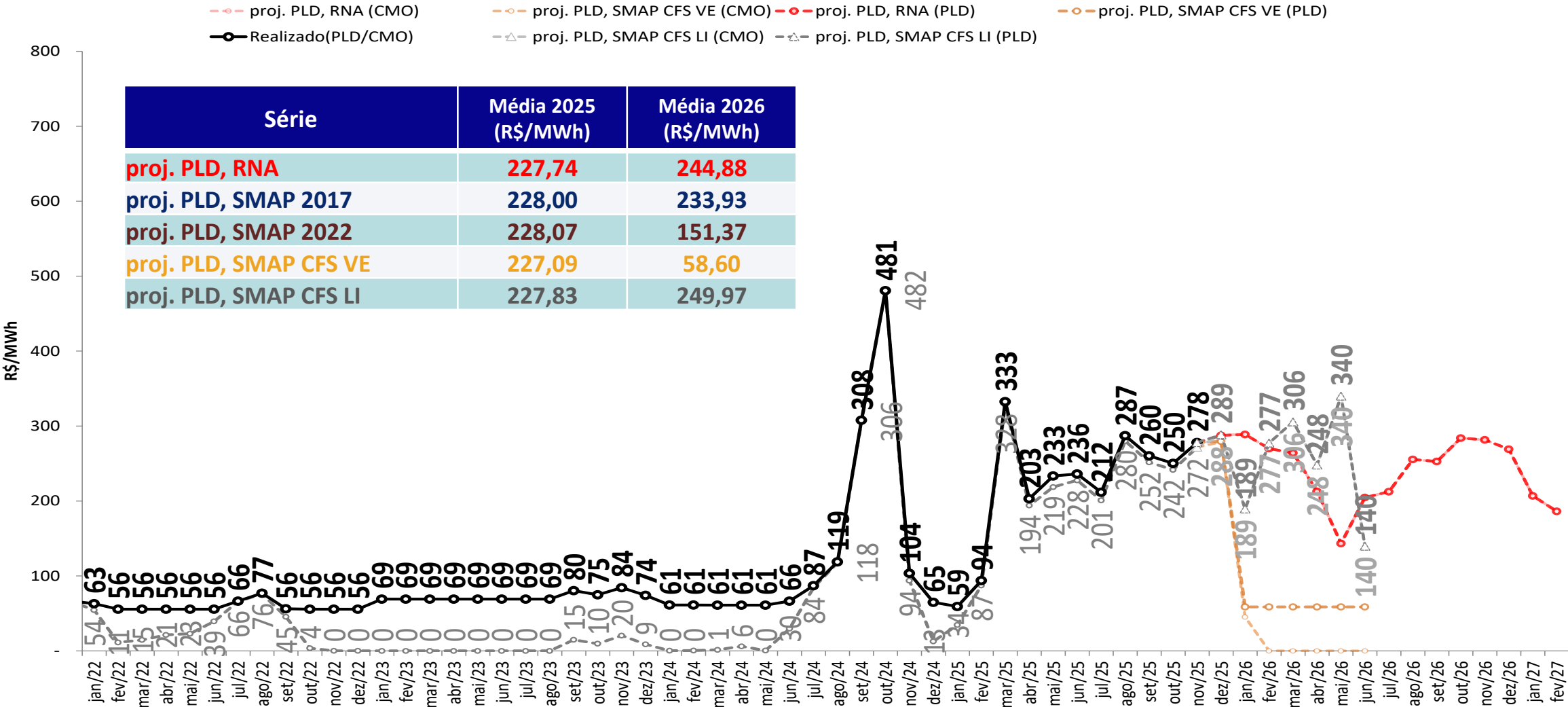
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



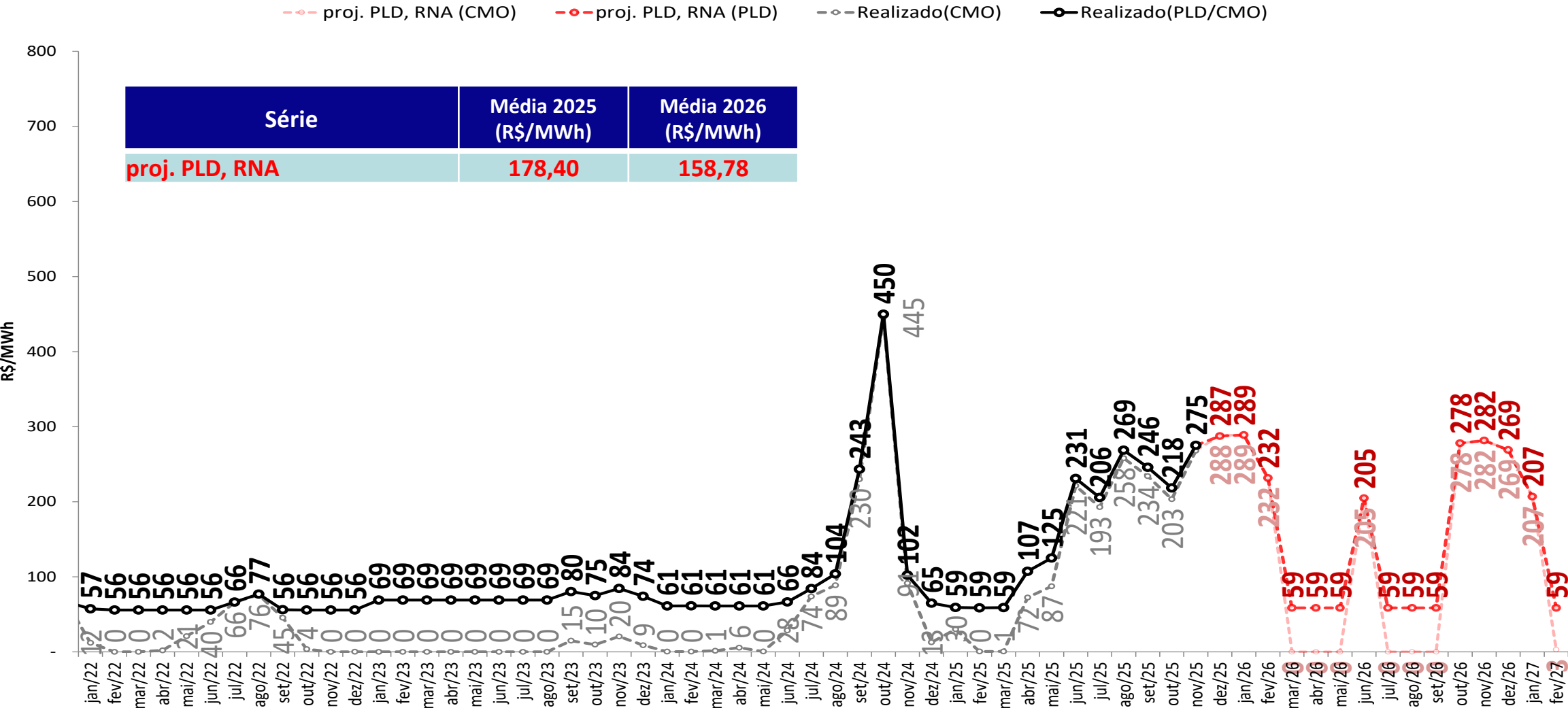
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



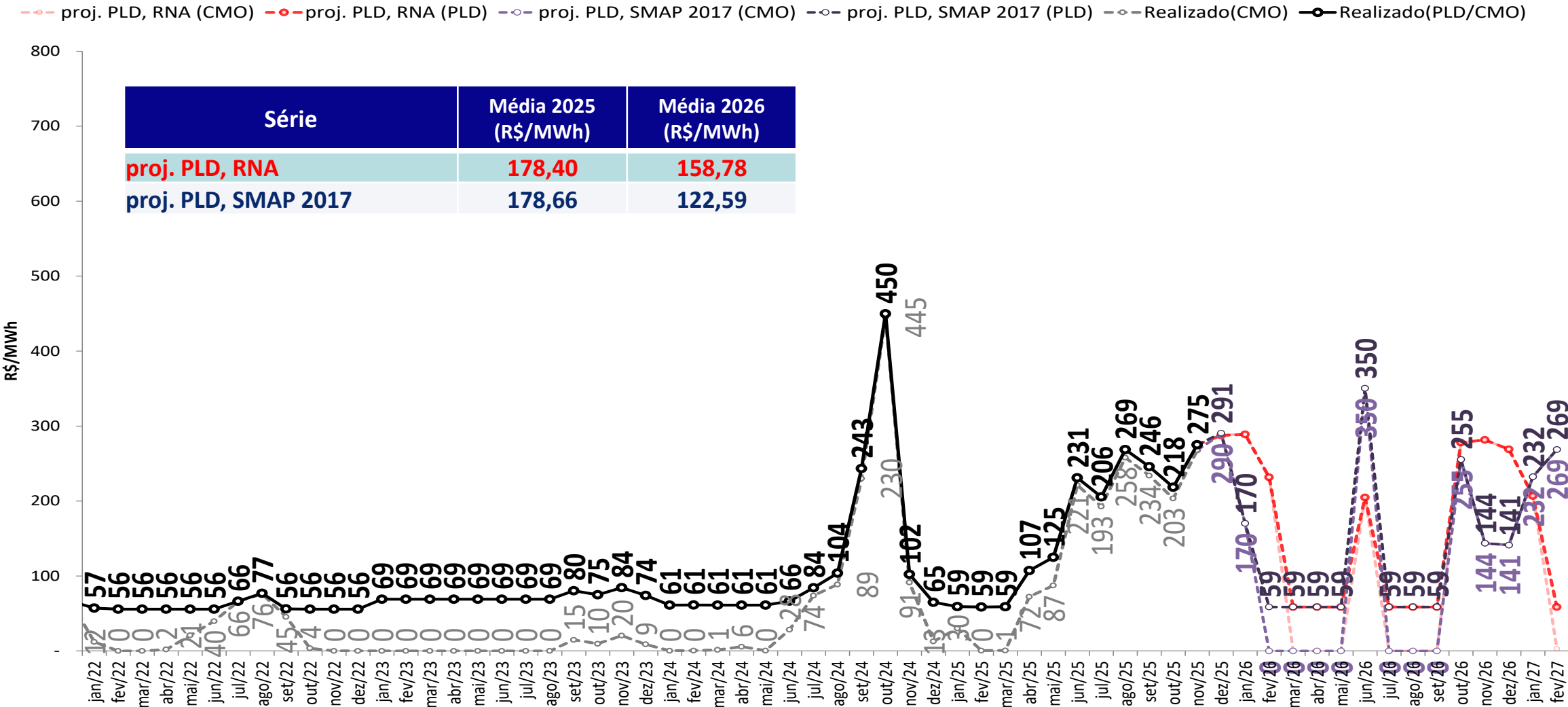
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



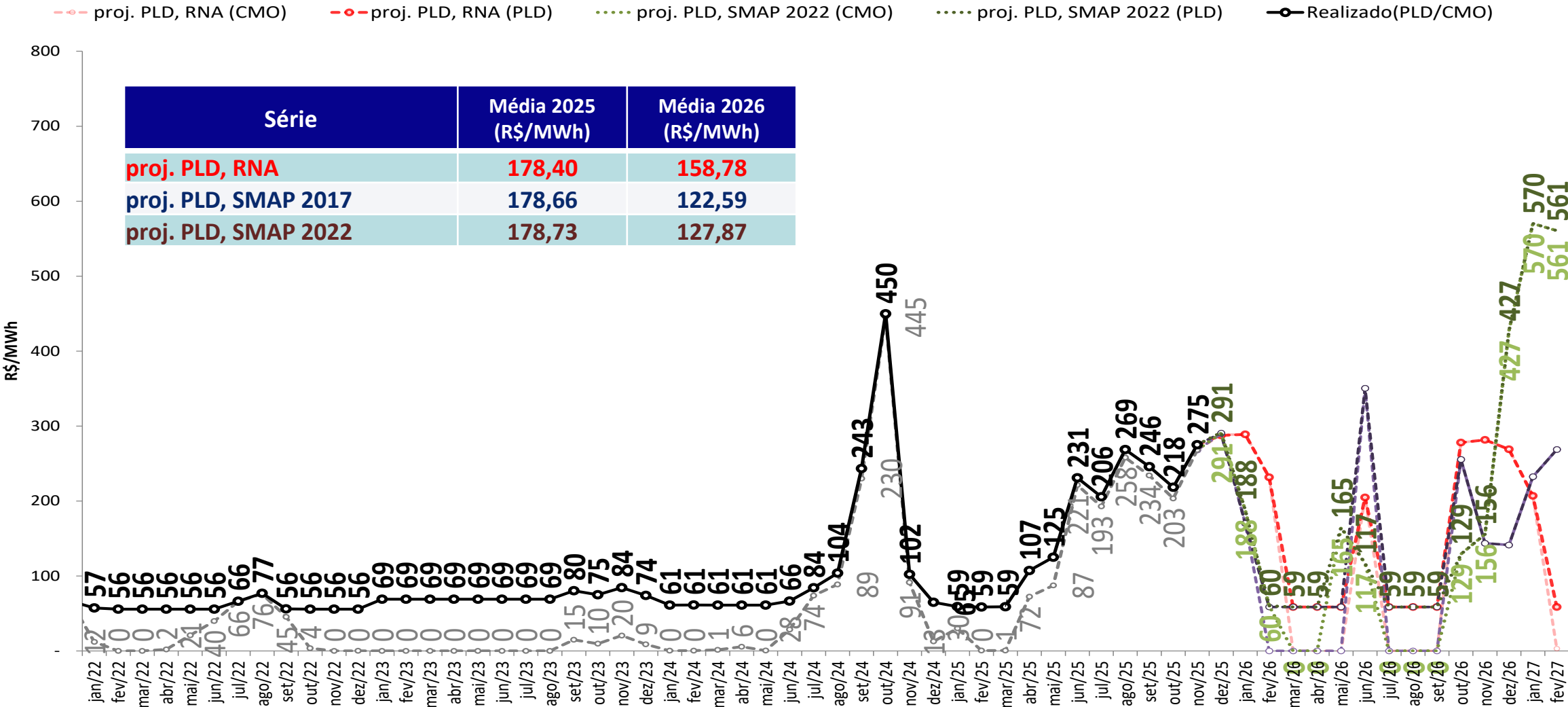
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



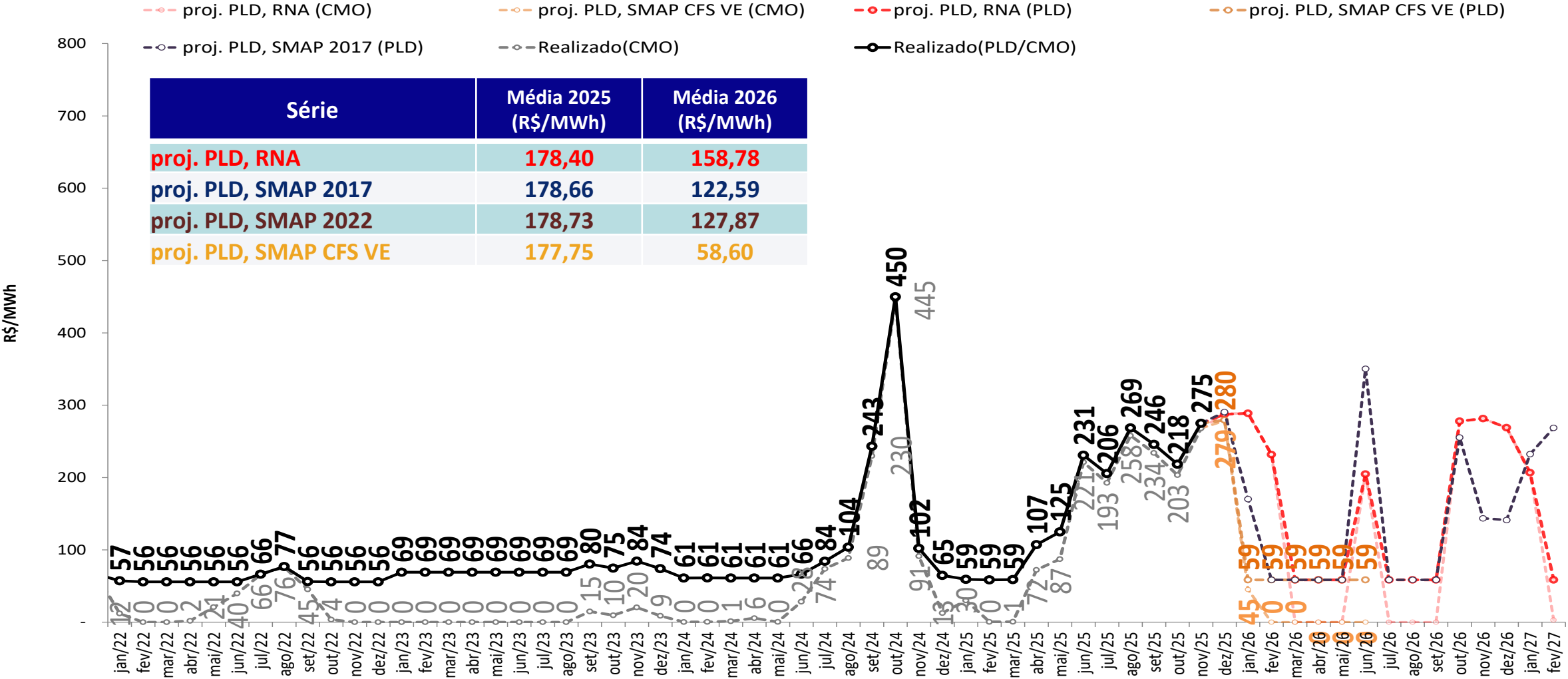
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



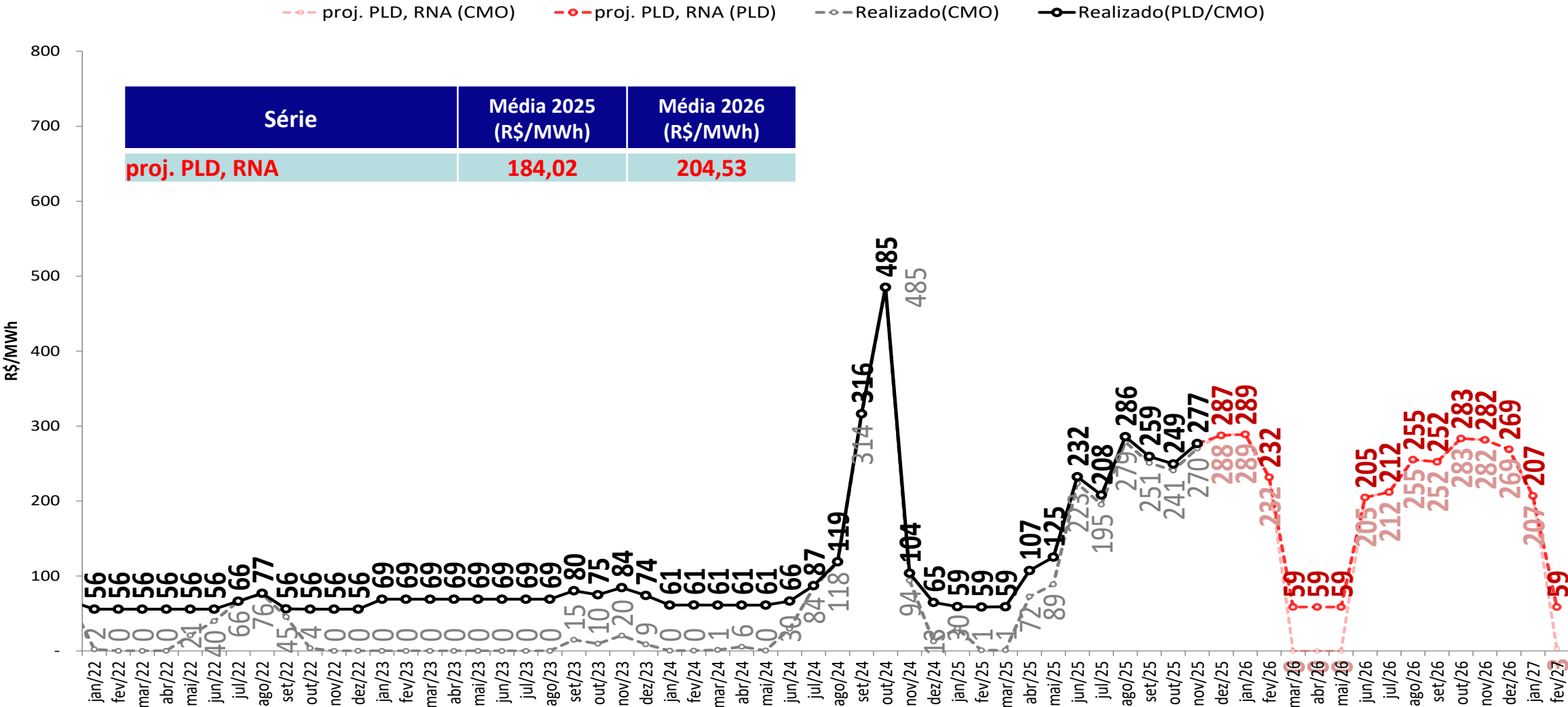
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



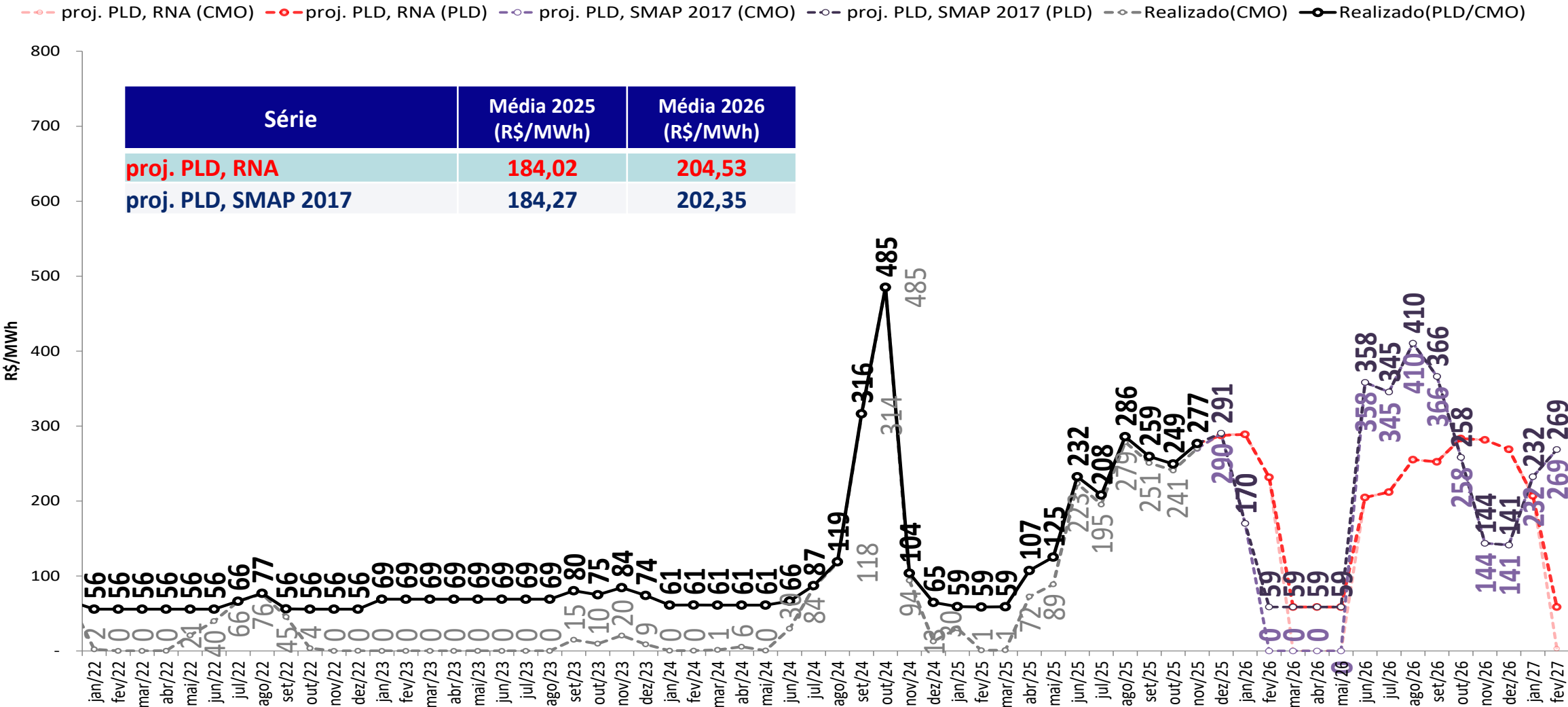
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



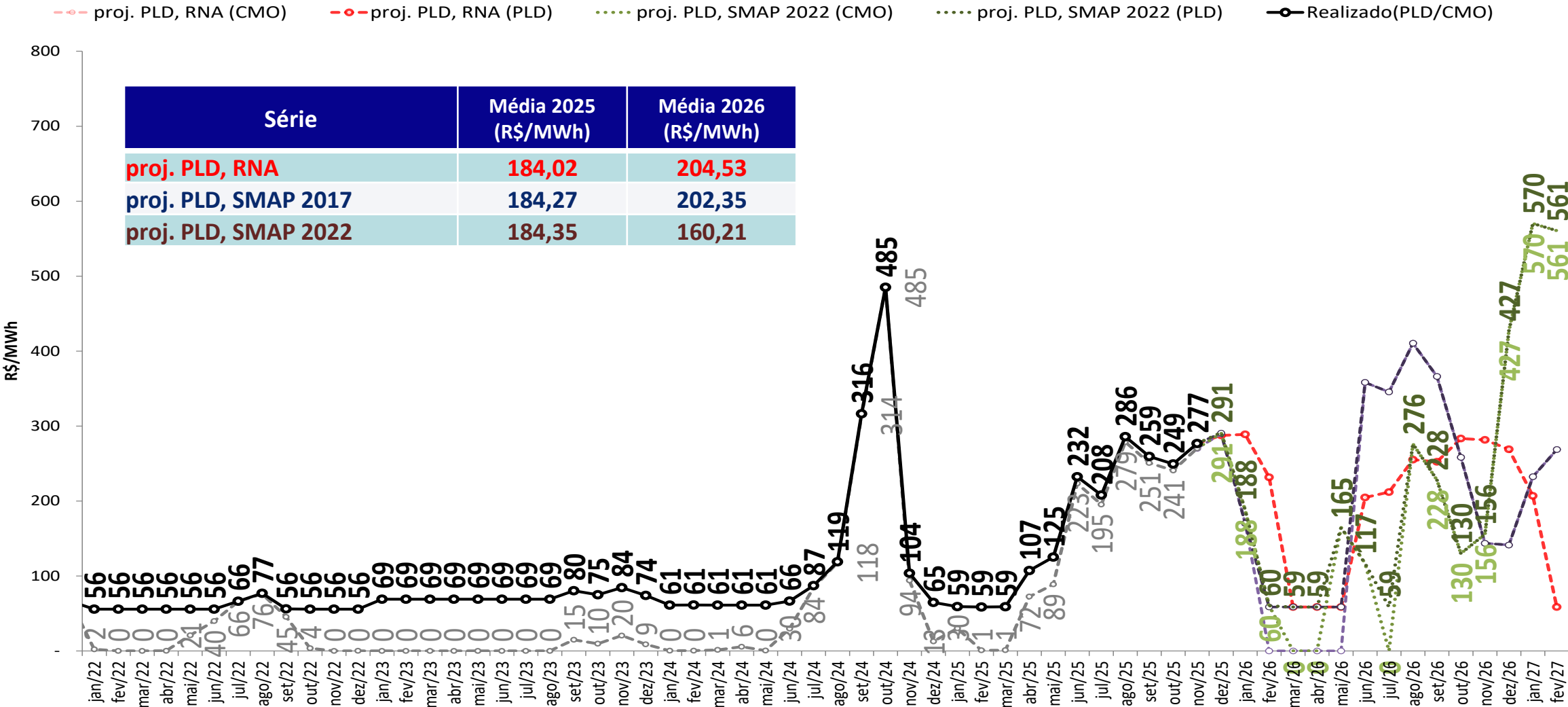
- Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



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

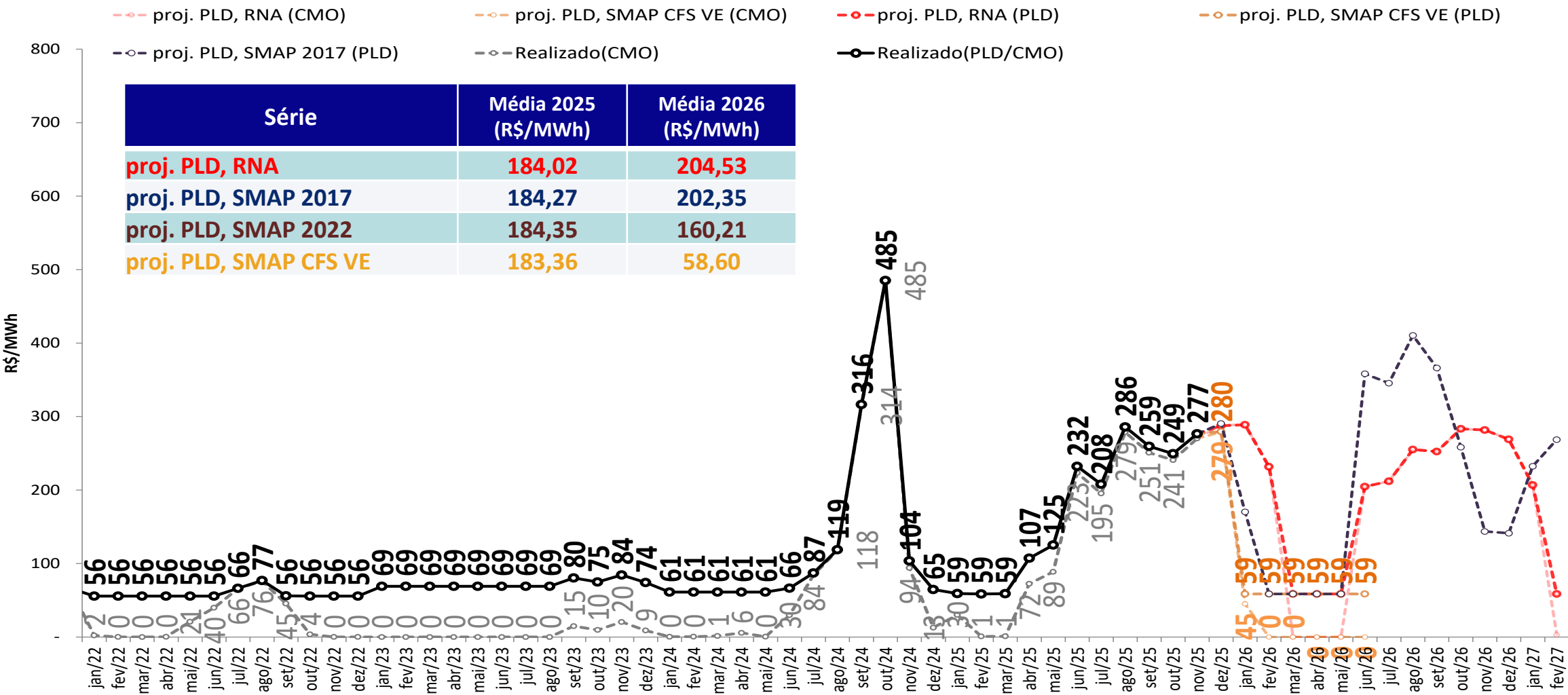
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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

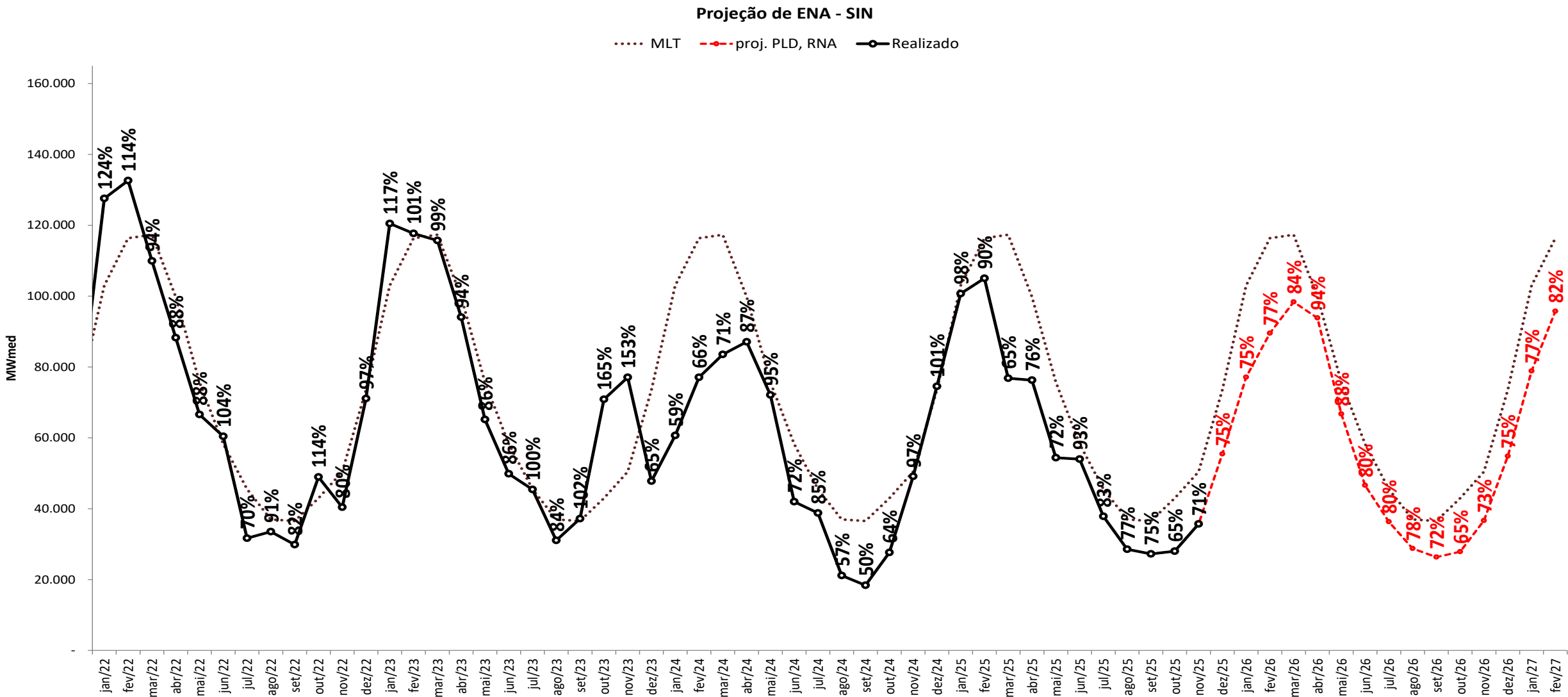
tabela resumo da projeção do PLD



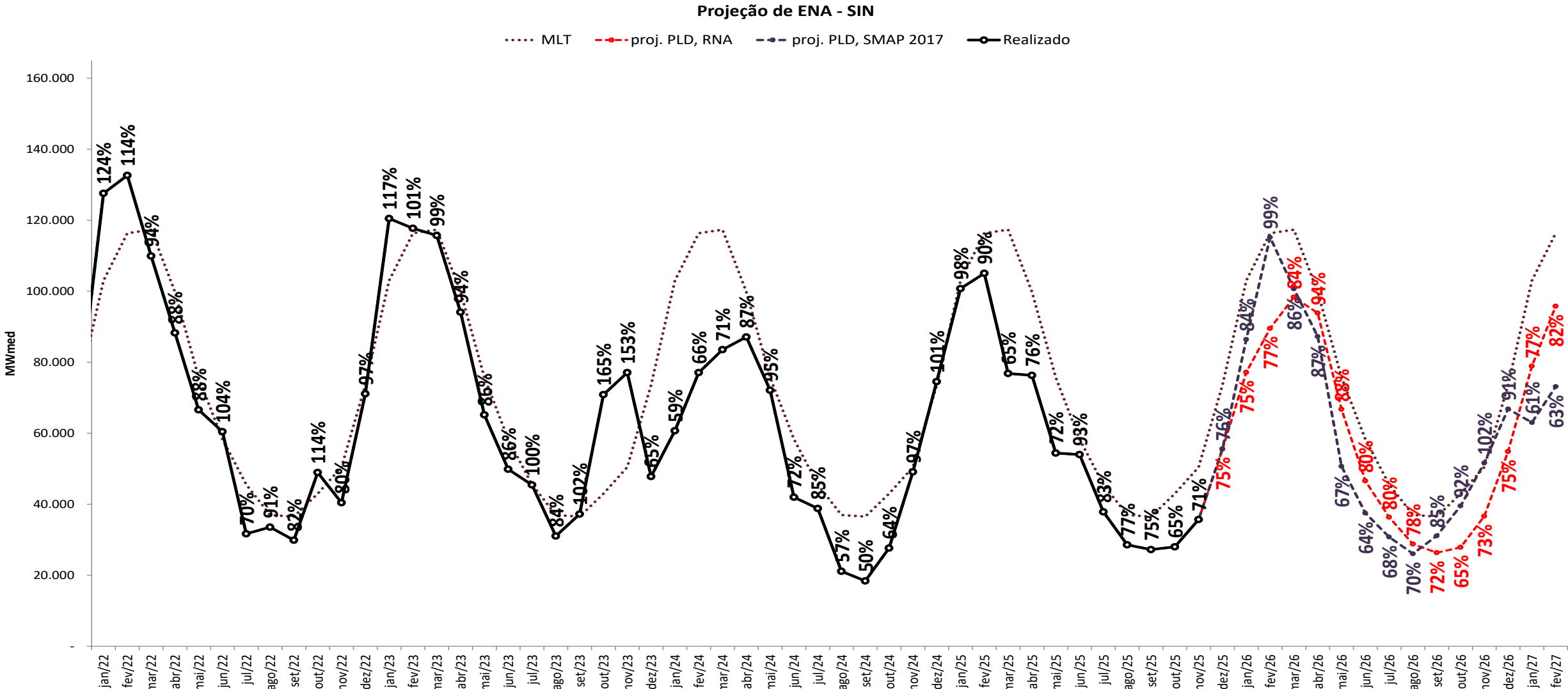
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	287	289	270	264	213	143	205	212	255	253	284	282	269	207
proj. PLD, SMAP 2017	291	173	137	145	91	227	362	349	413	366	258	144	141	232
proj. PLD, SMAP 2022	291	190	61	59	59	165	117	59	276	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: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

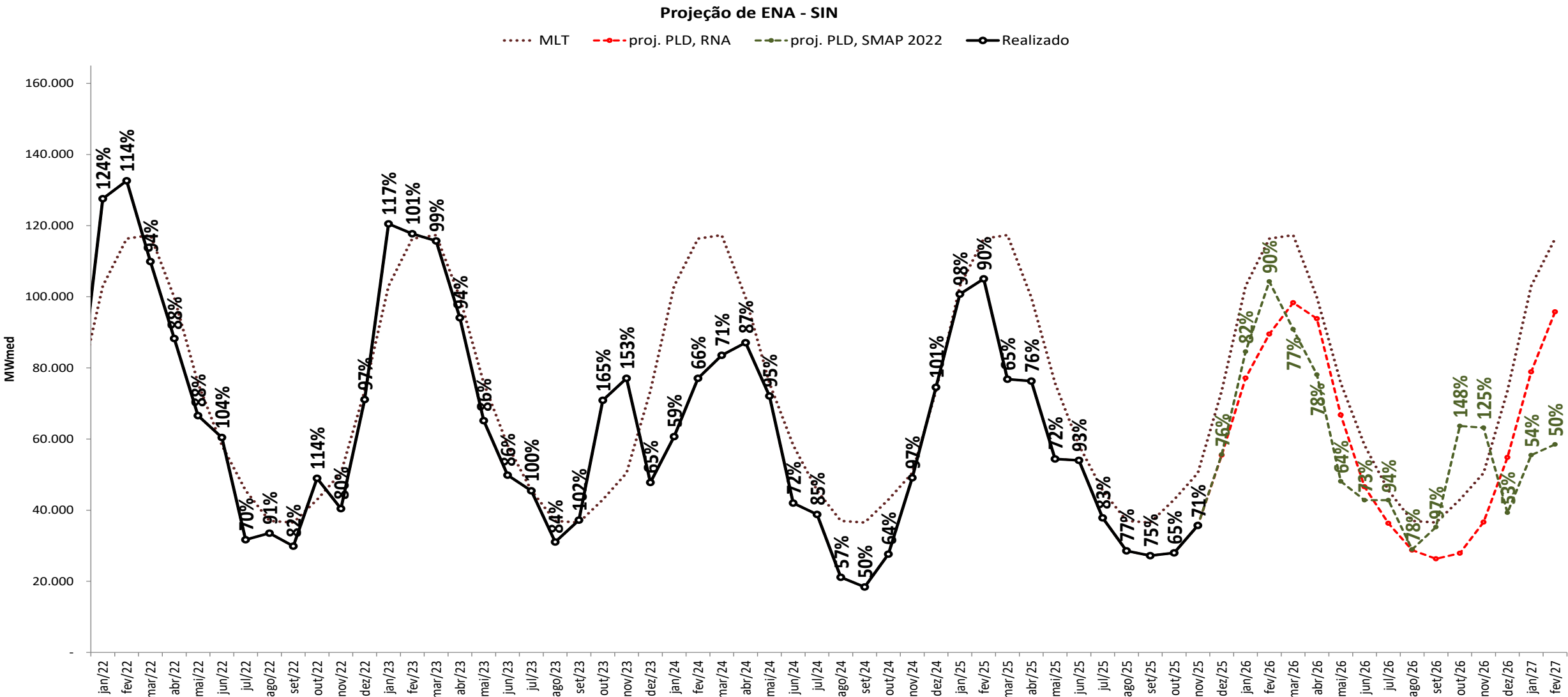
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



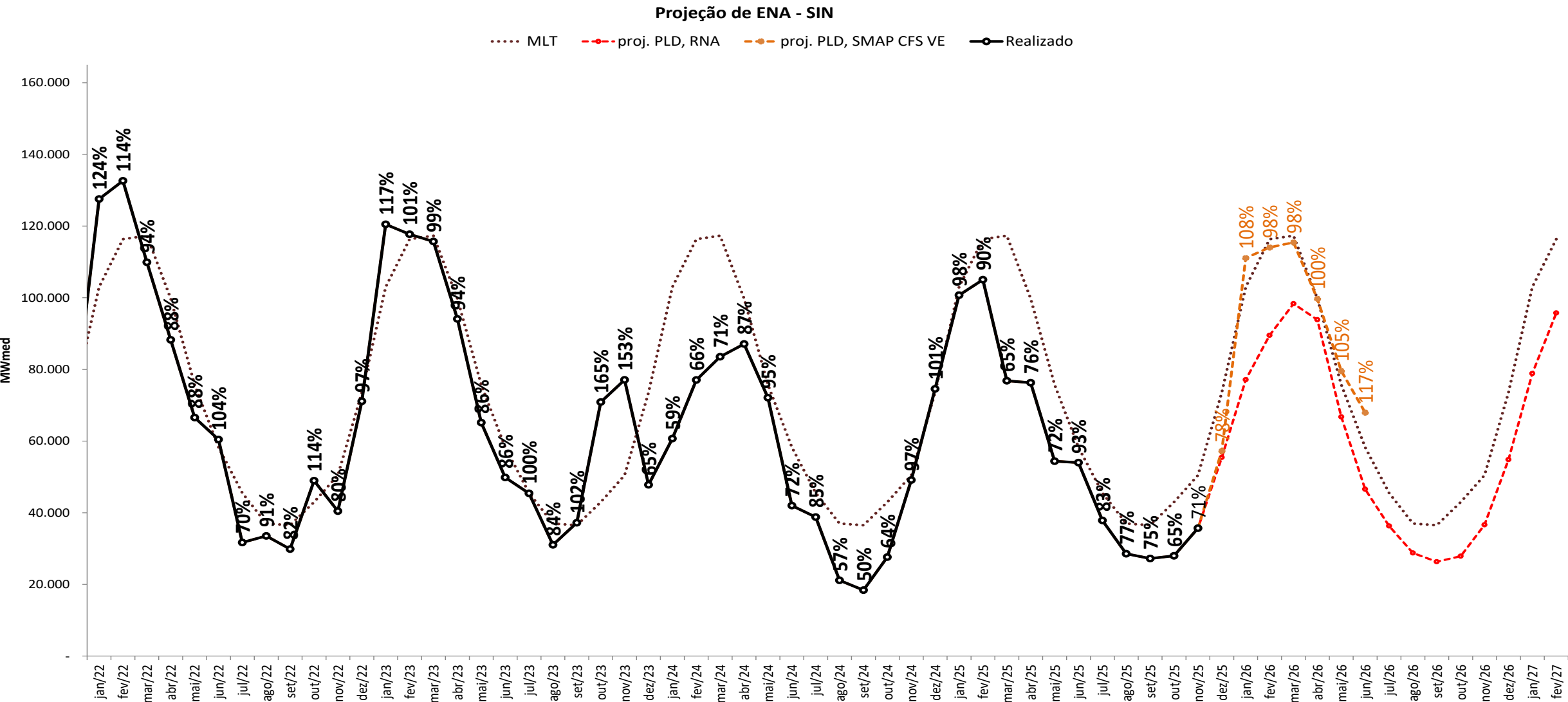
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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



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

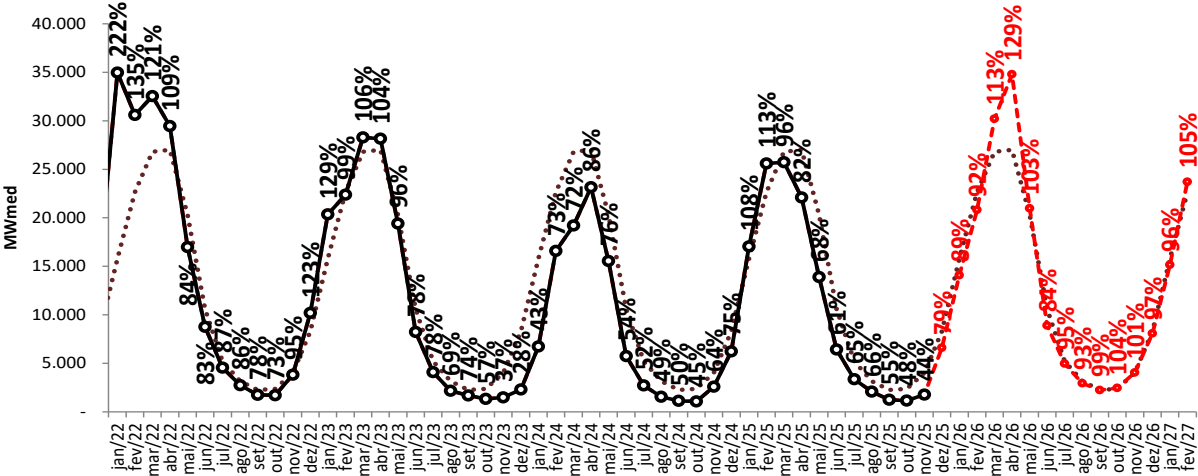




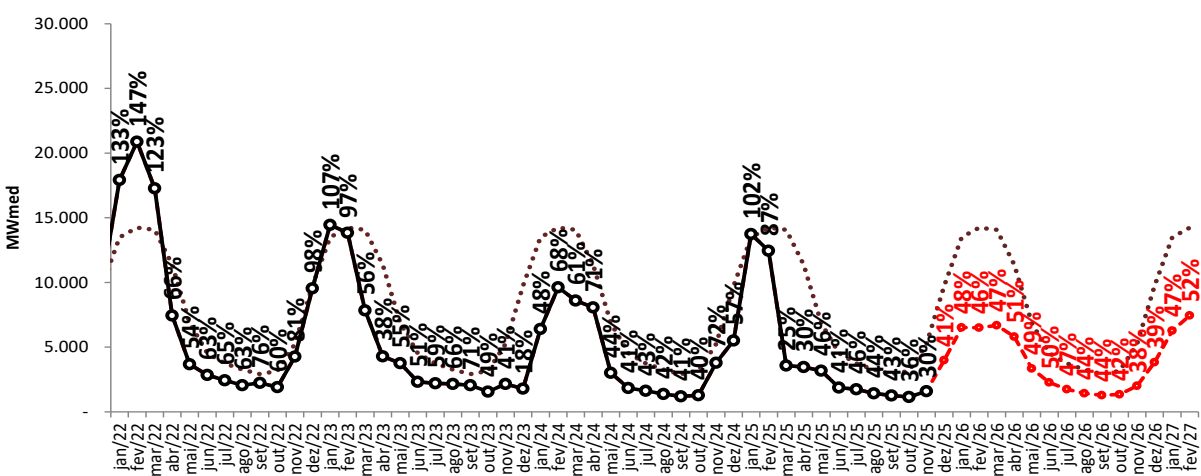
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



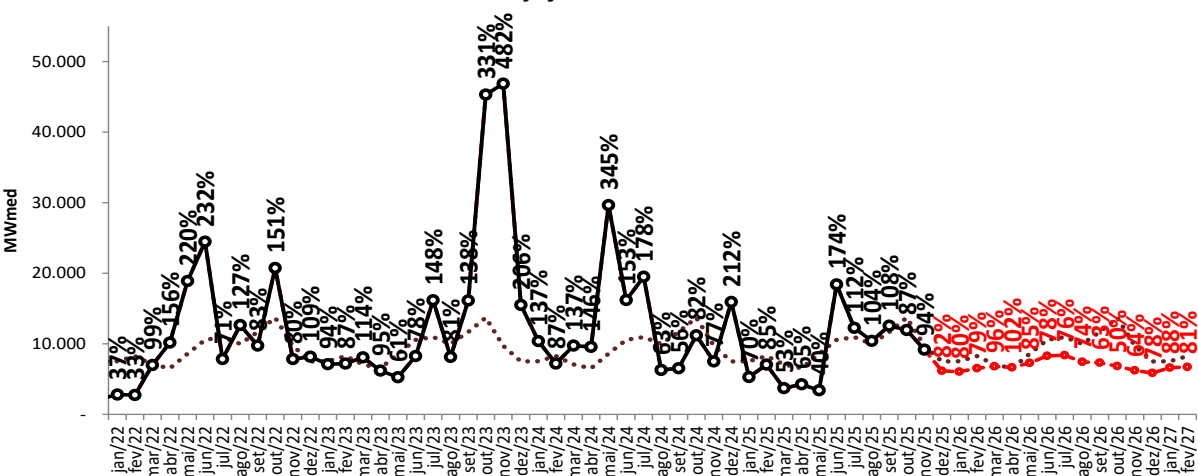
Projeção de ENA - N



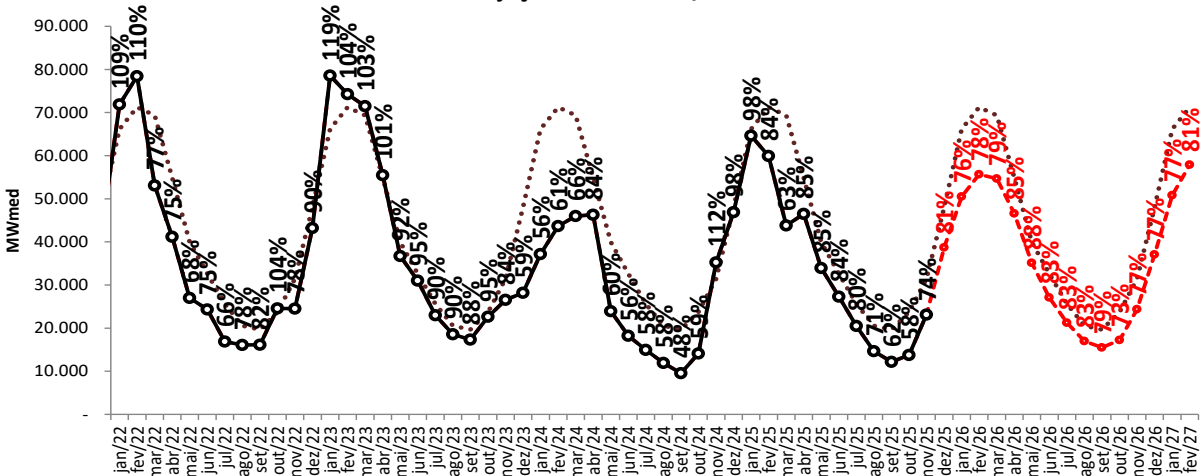
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



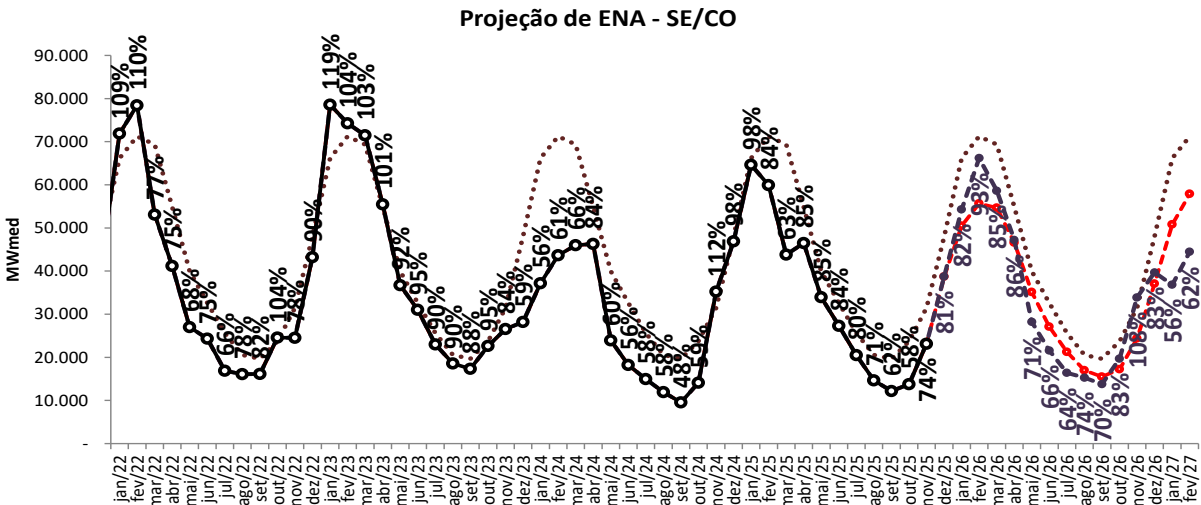
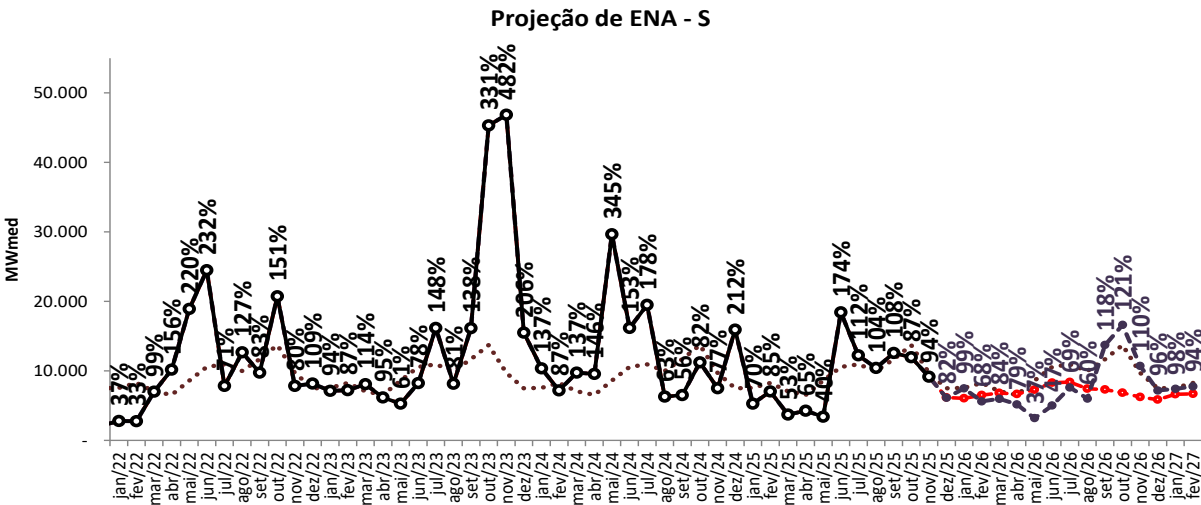
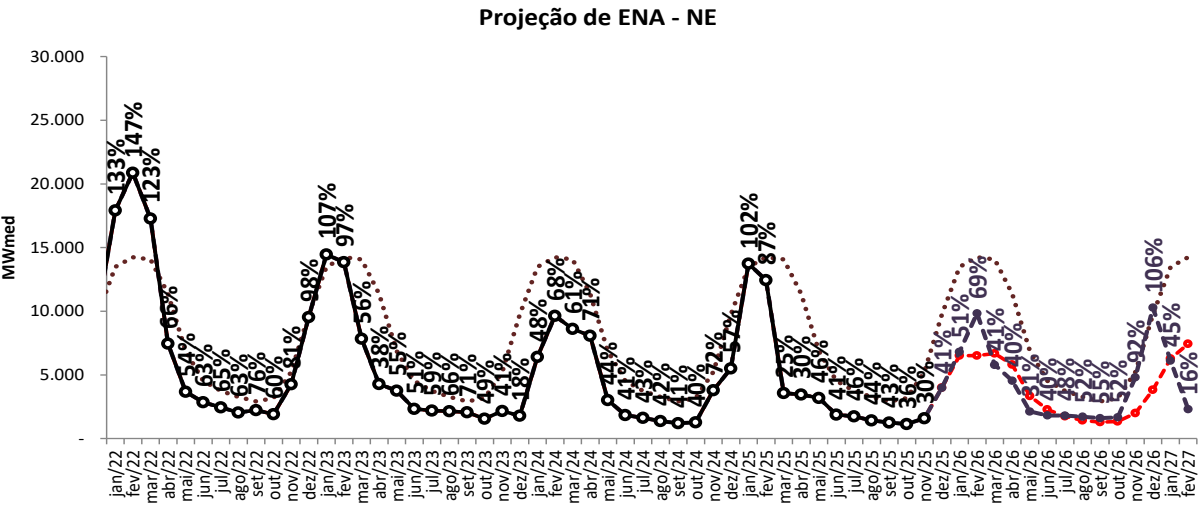
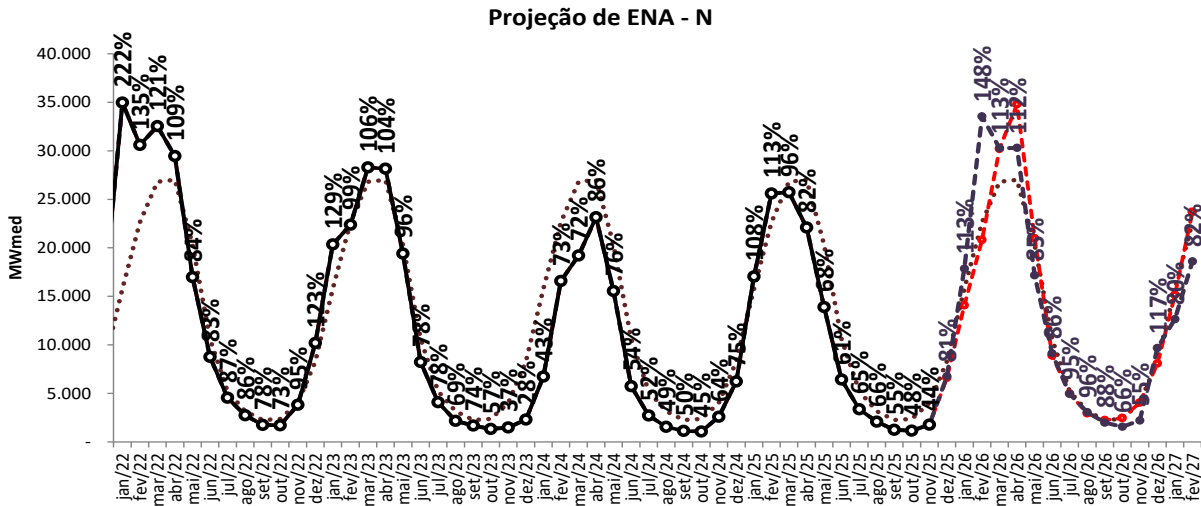
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

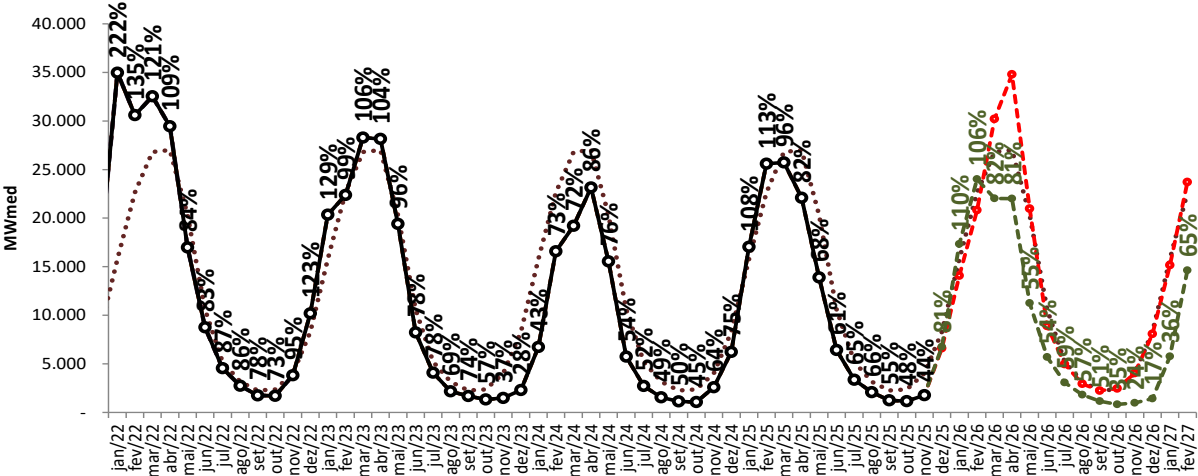
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

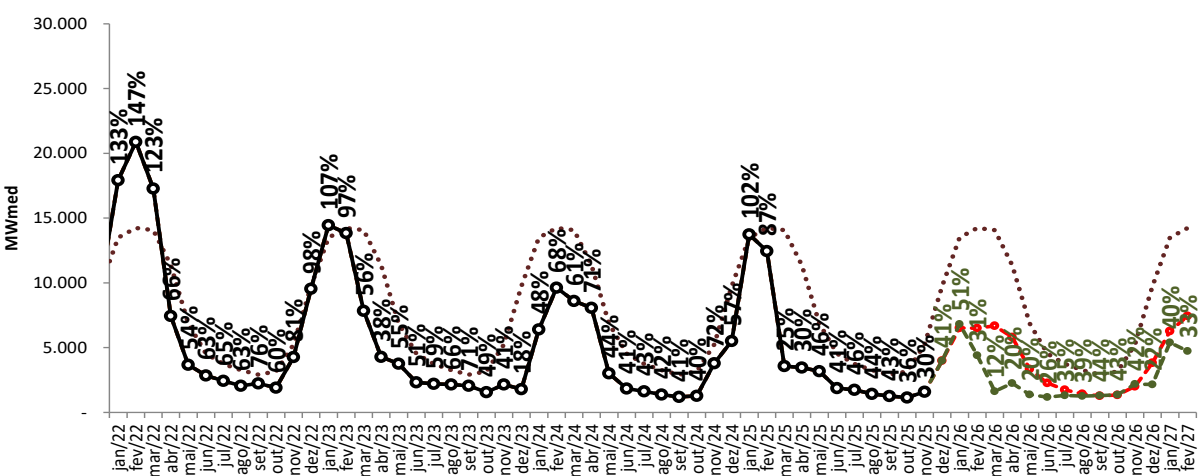
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



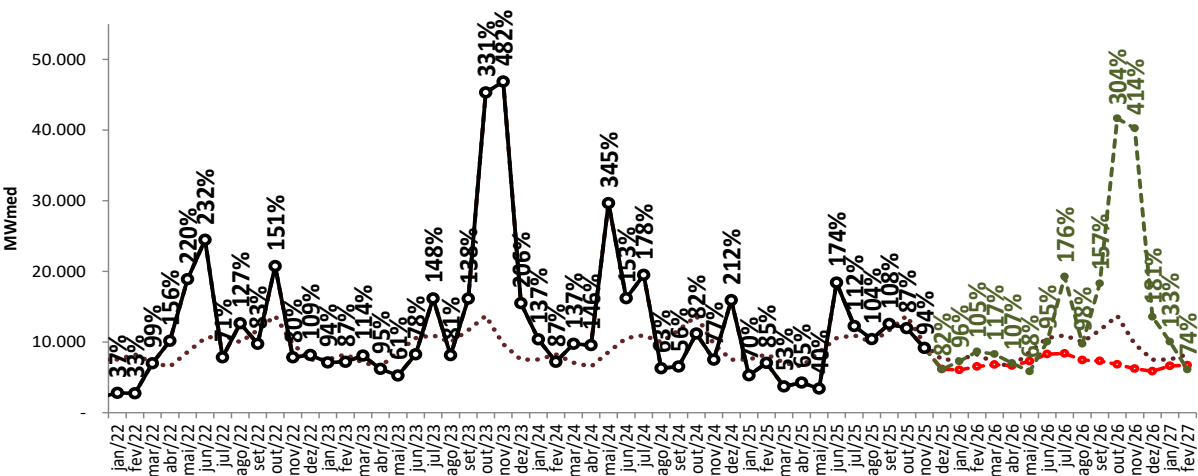
Projeção de ENA - N



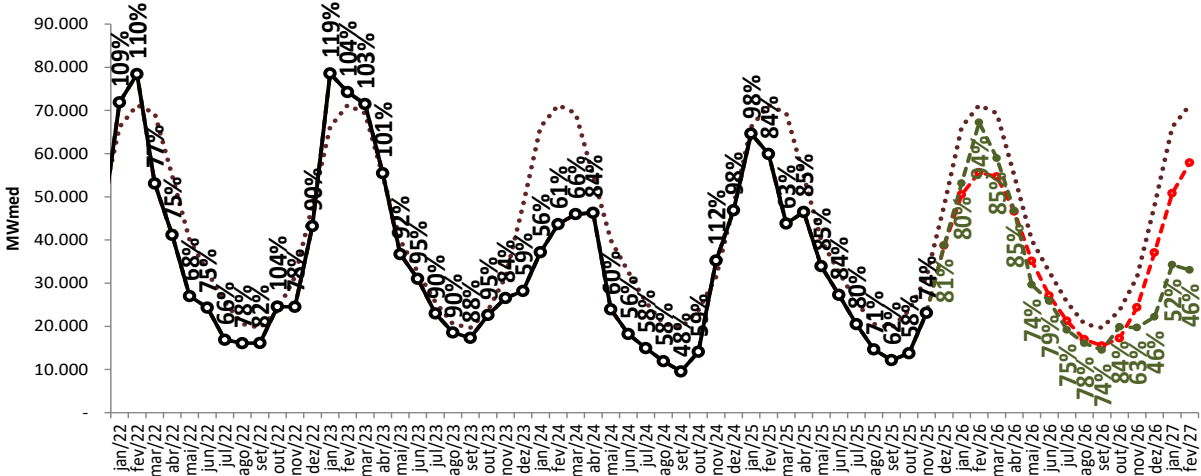
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

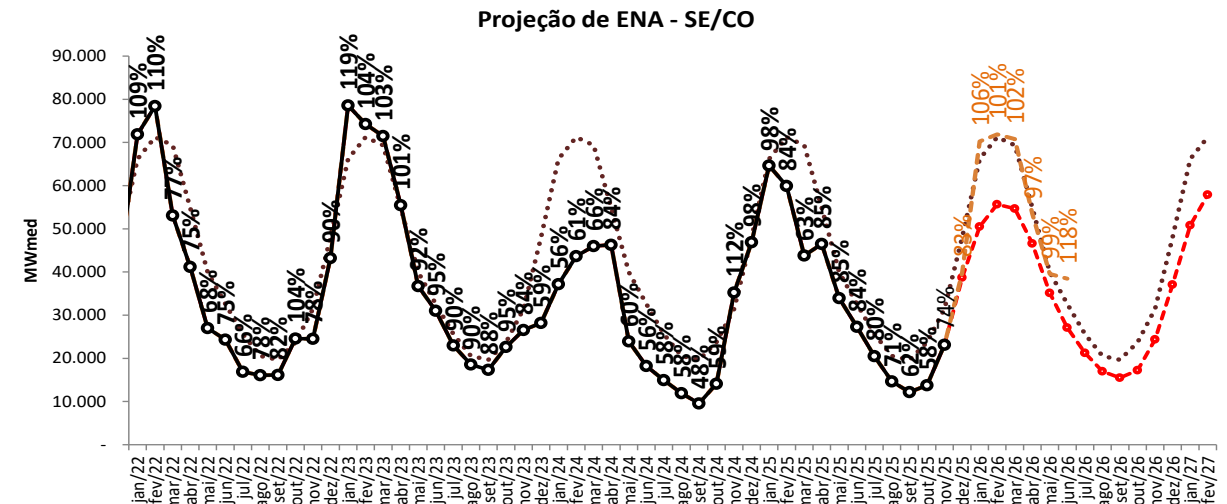
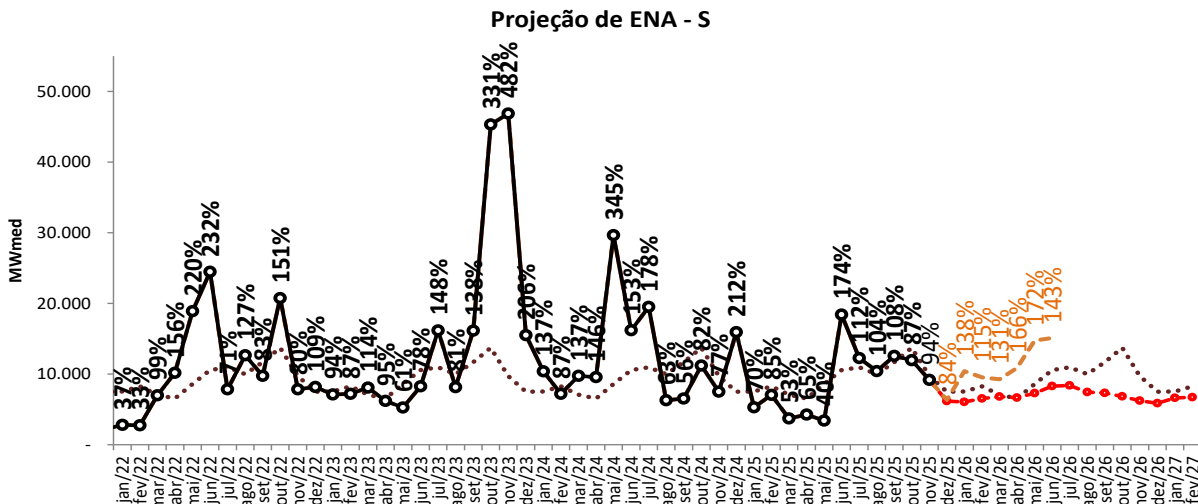
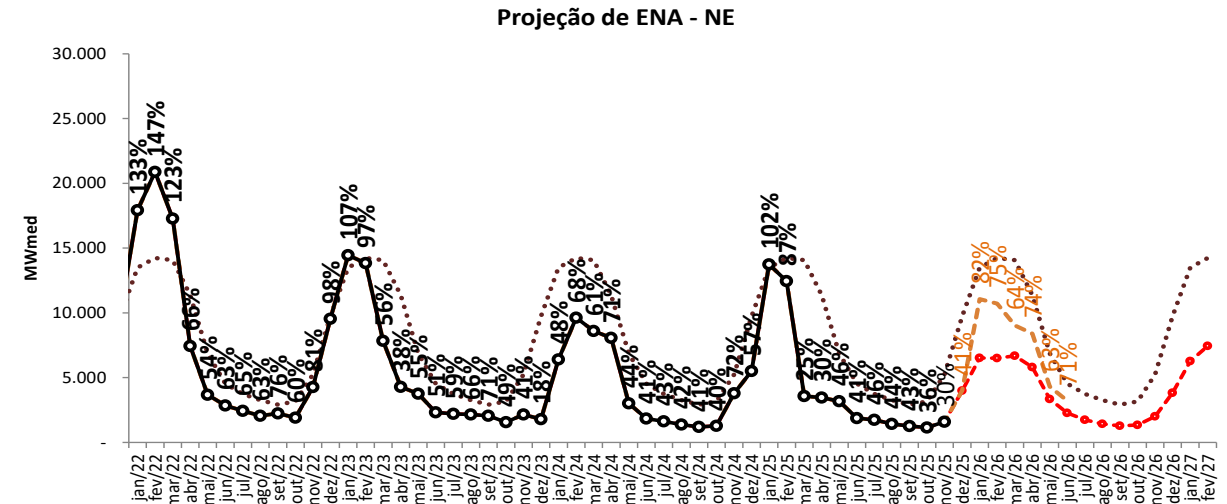
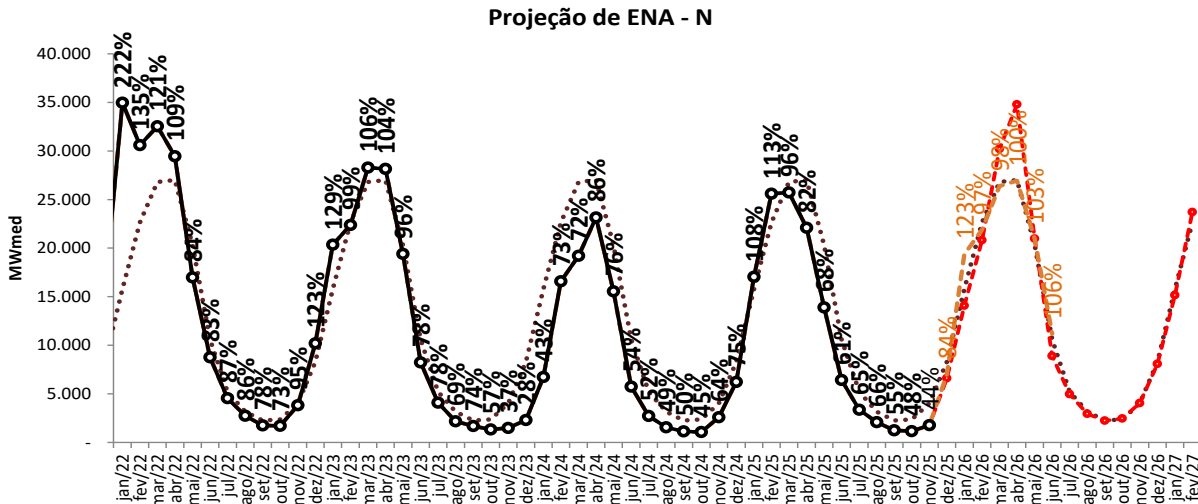
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - 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

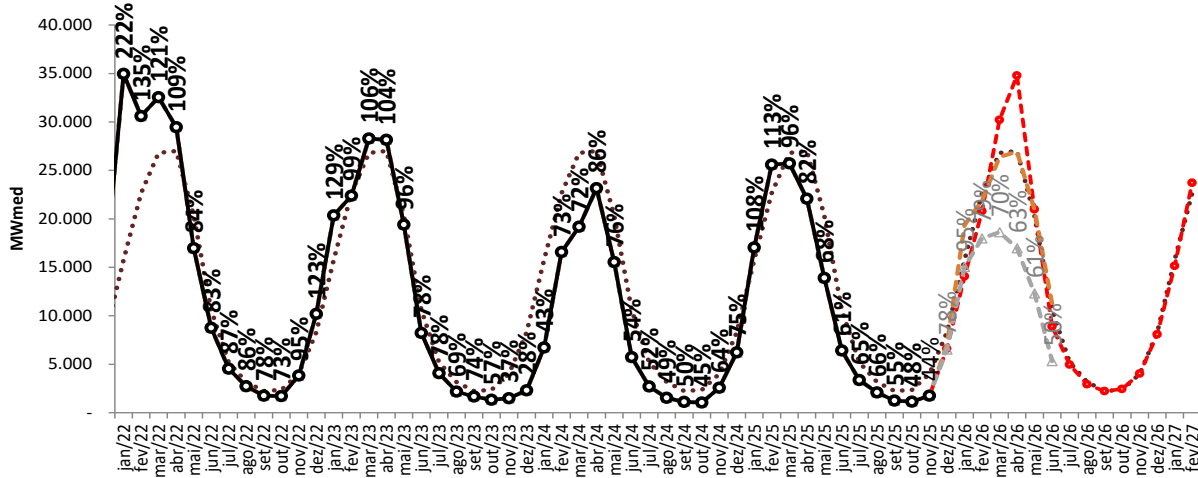
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2022

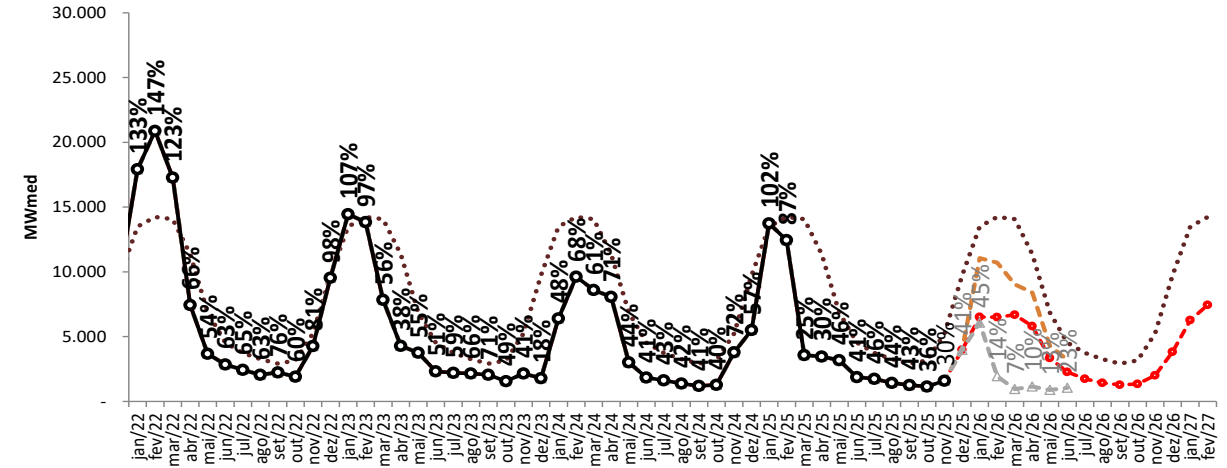
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

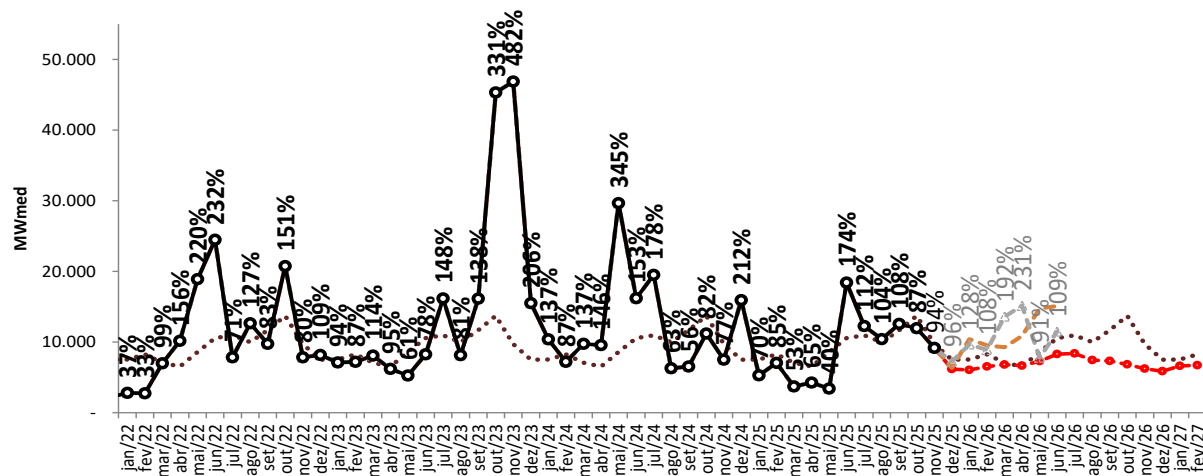
Projeção de ENA - N



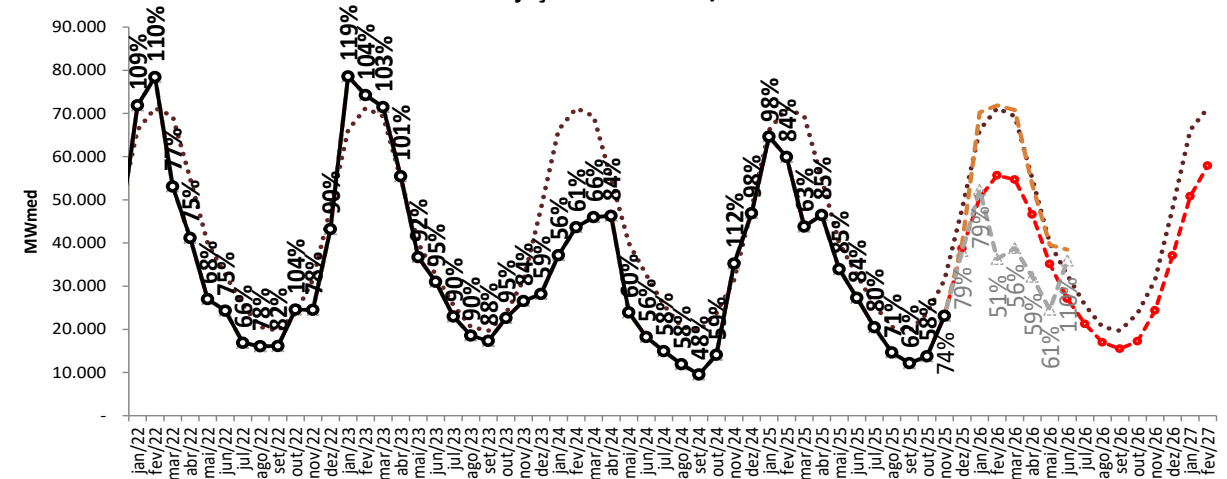
Projeção de ENA - NE



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	-	-	-	-	-	-	-	-

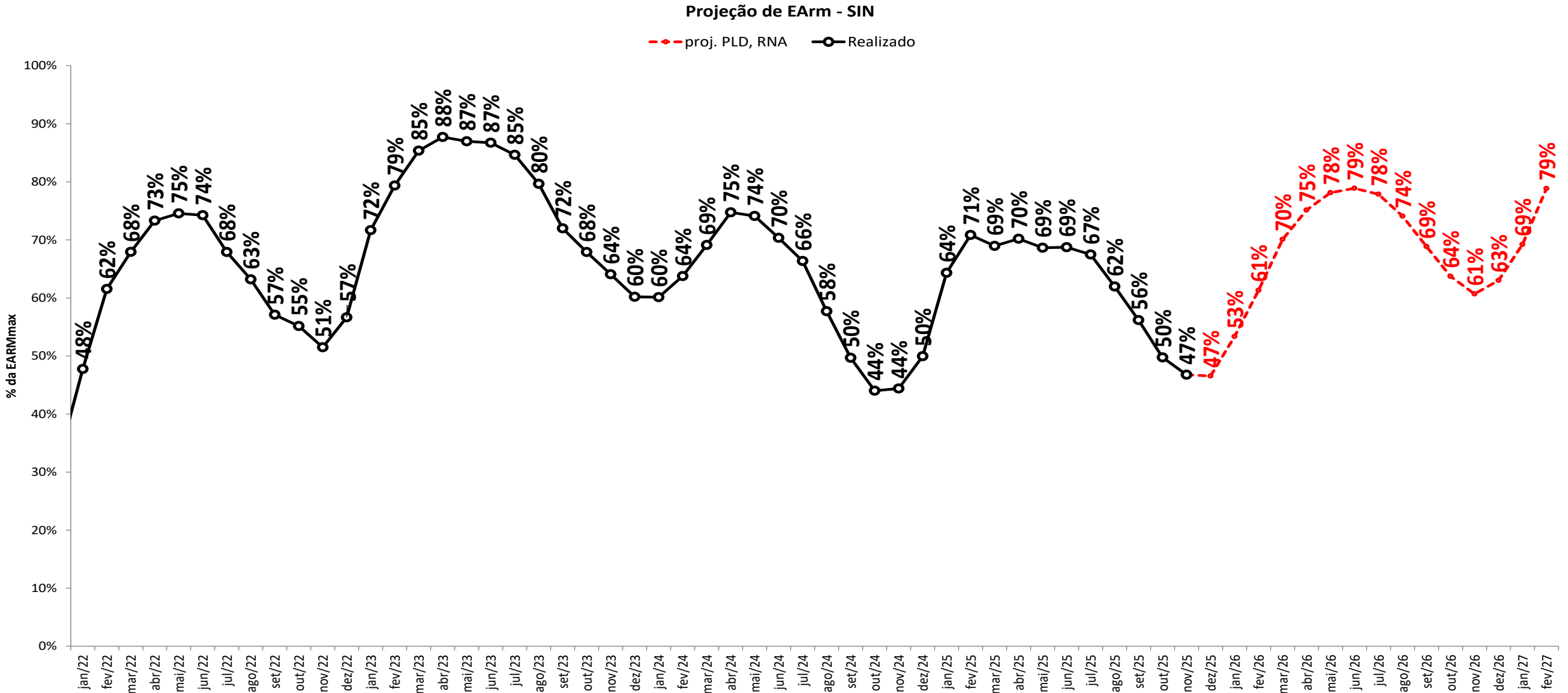
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	82	80	79	96	102	85	78	76	74	63	50	64	78	88	81
proj. PLD, SMAP 2017	82	99	68	84	79	37	47	69	60	118	121	110	96	98	94
proj. PLD, SMAP 2022	82	96	105	117	107	68	95	176	98	157	304	414	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	-	-	-	-	-	-	-	-

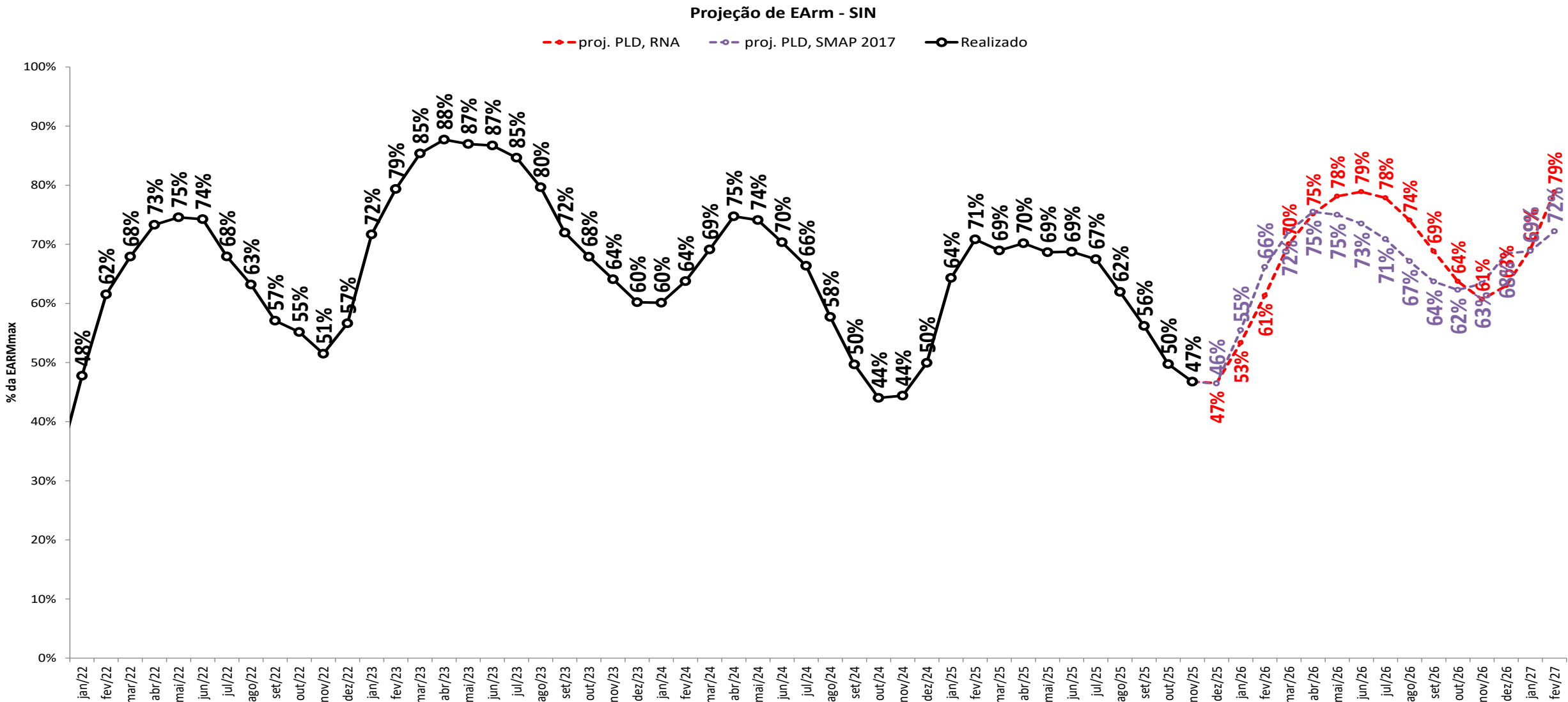
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	75	75	77	84	94	88	80	80	78	72	65	73	75	77	82
proj. PLD, SMAP 2017	76	84	99	86	87	67	64	68	70	85	92	102	91	61	63
proj. PLD, SMAP 2022	76	82	90	77	78	64	73	94	78	97	148	125	53	54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

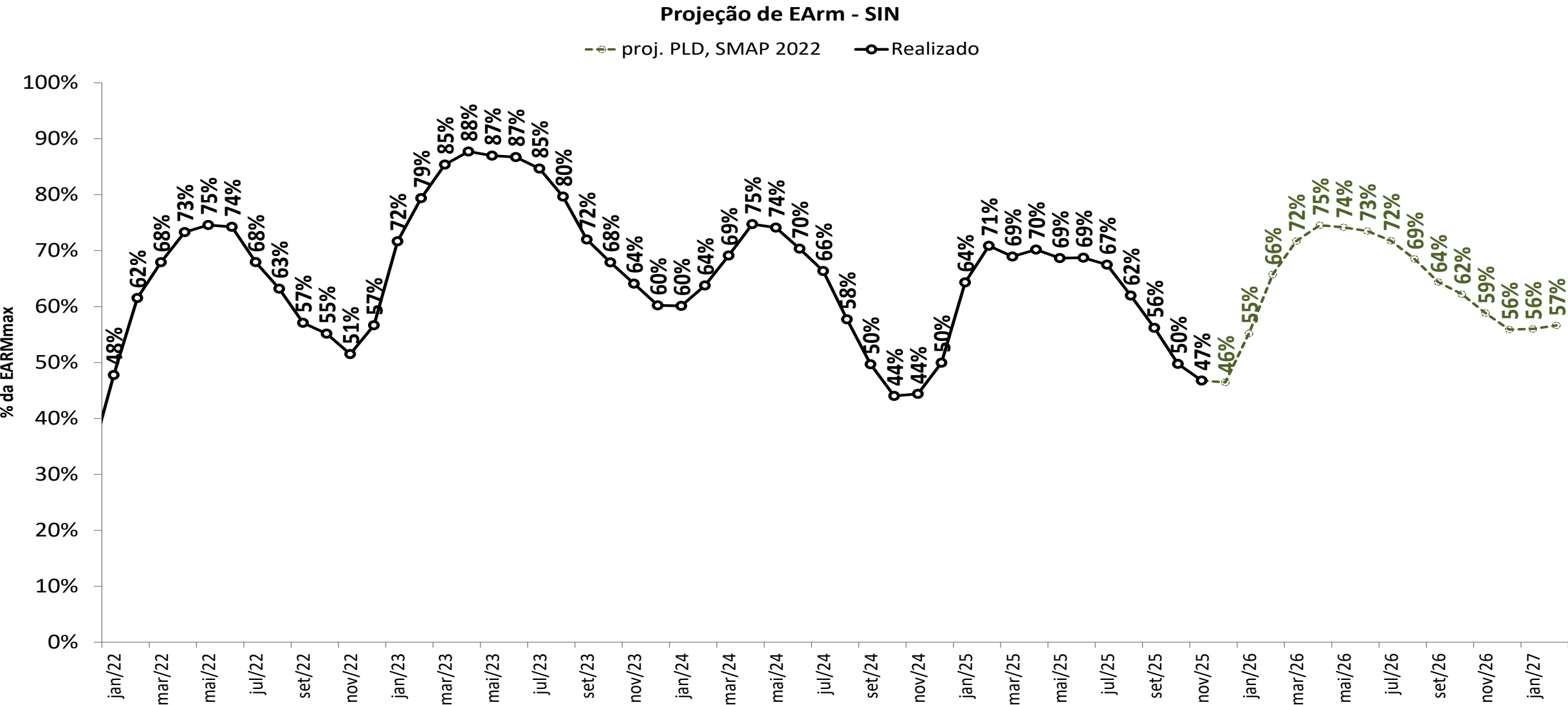
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

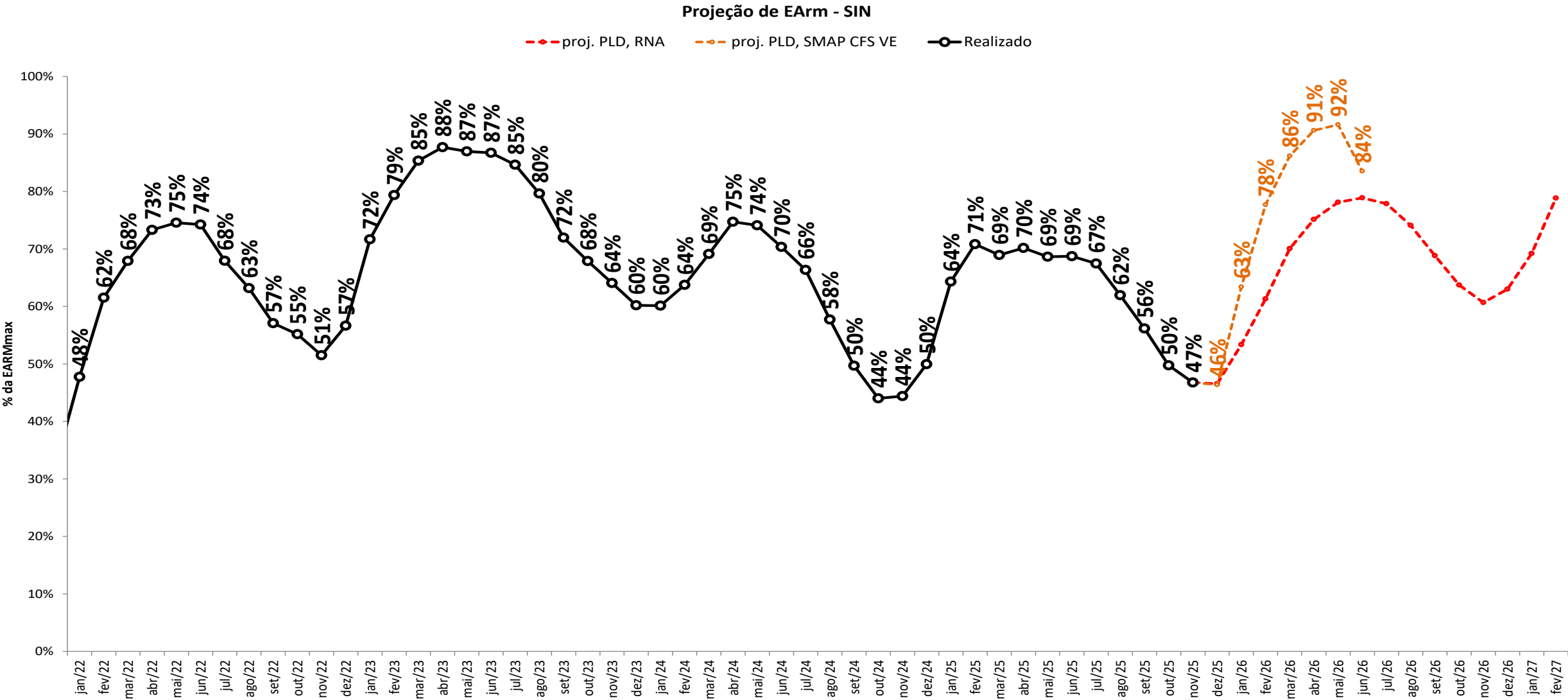
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





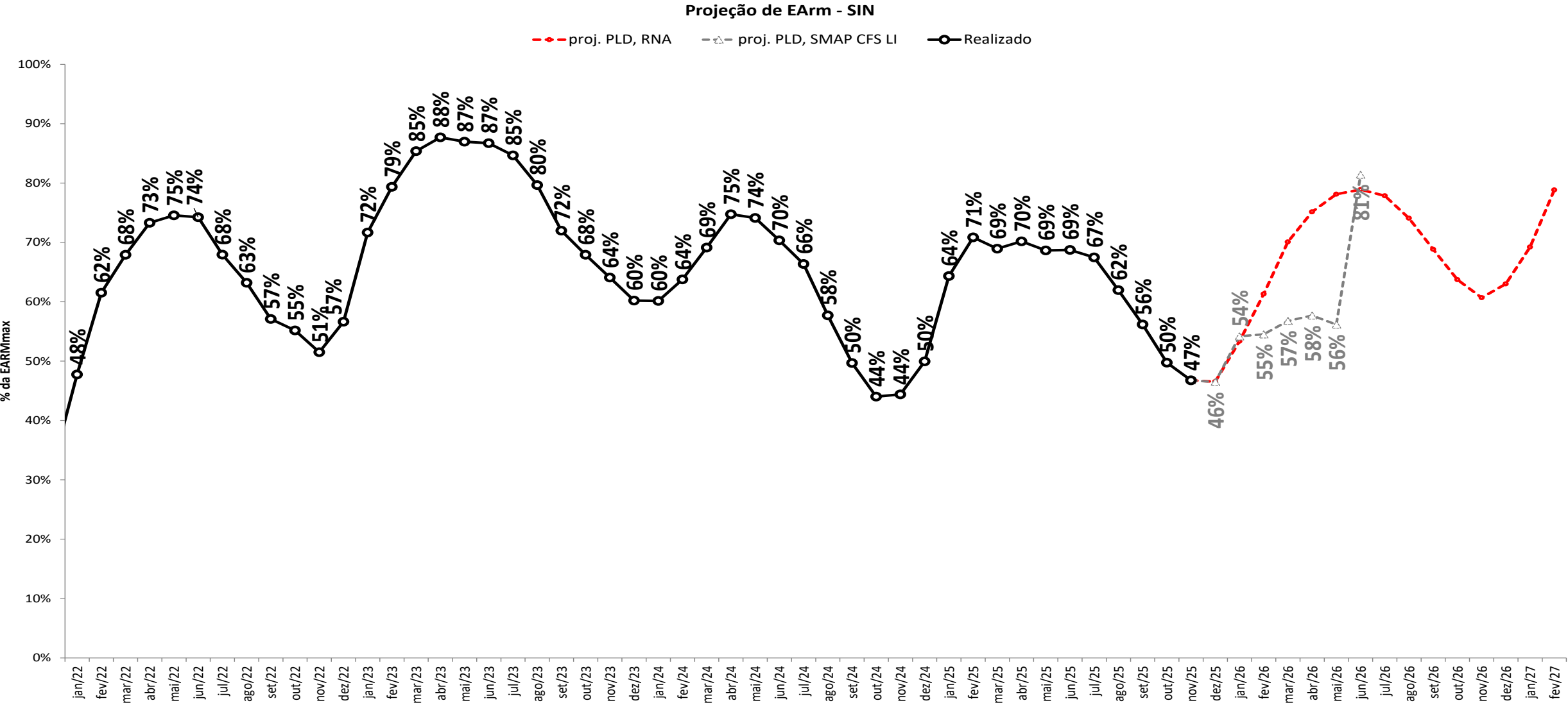
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

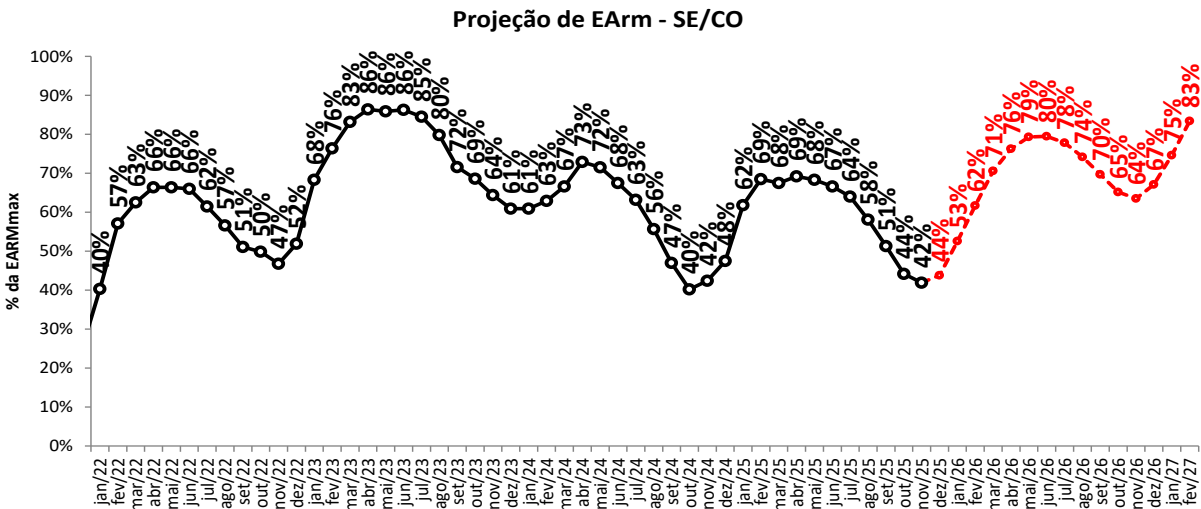
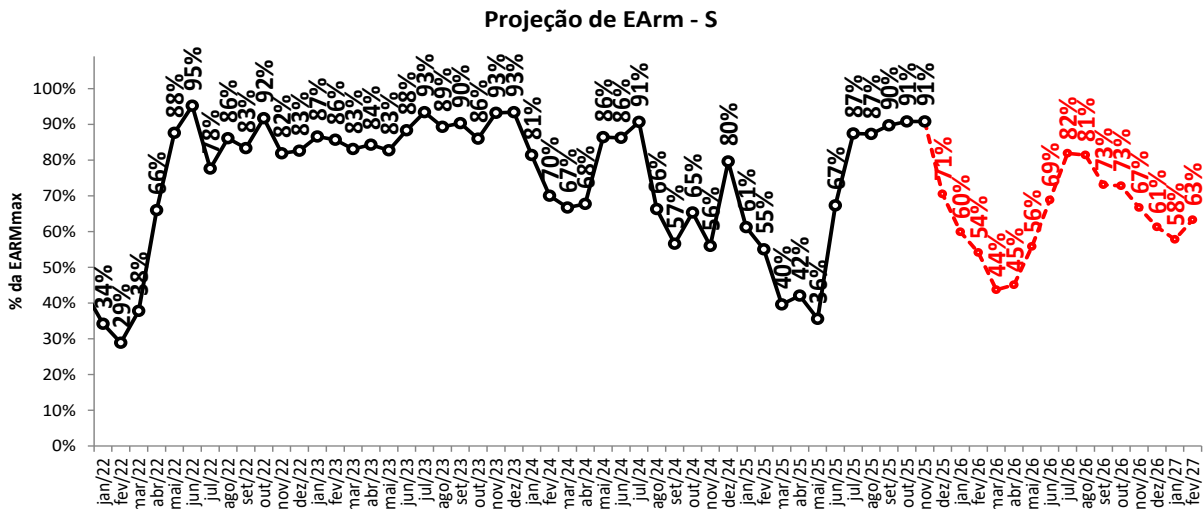
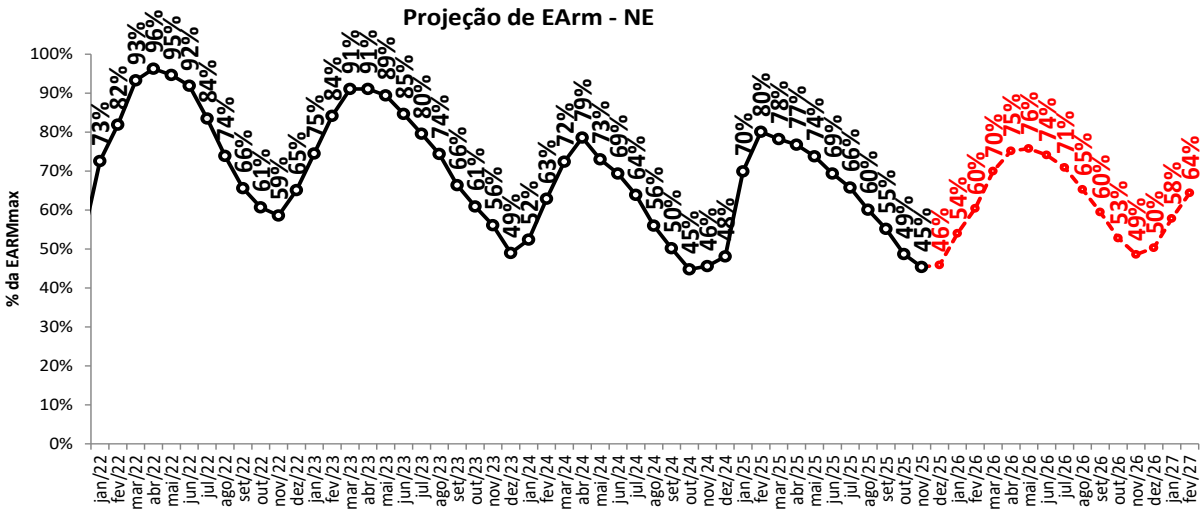
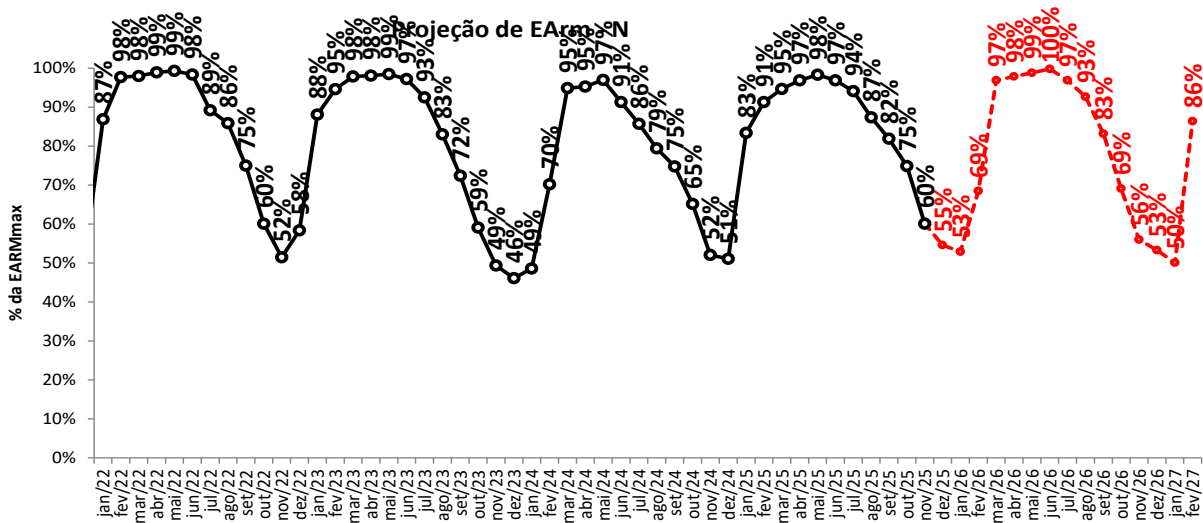


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



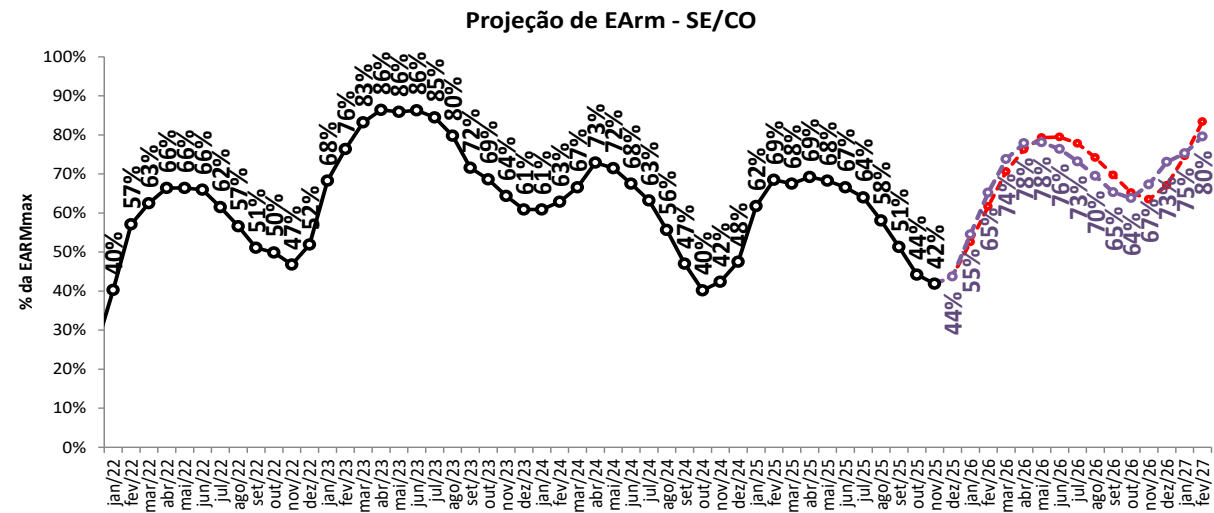
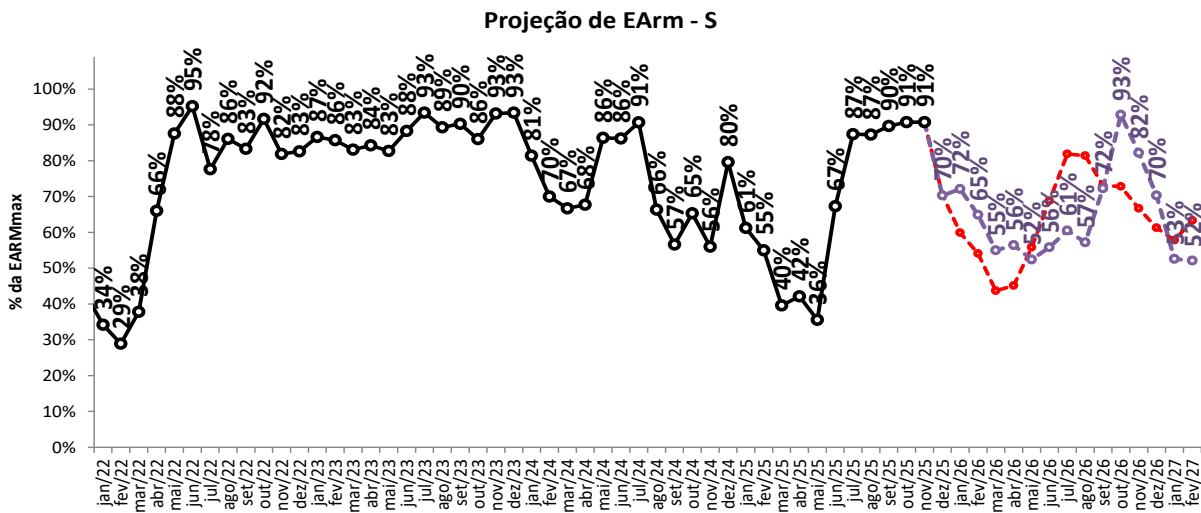
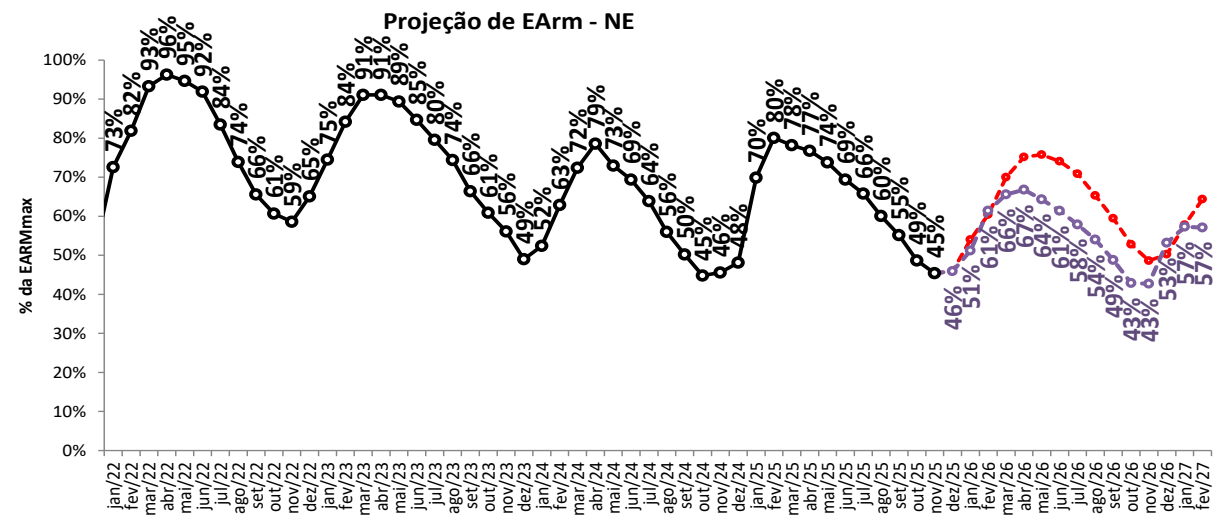
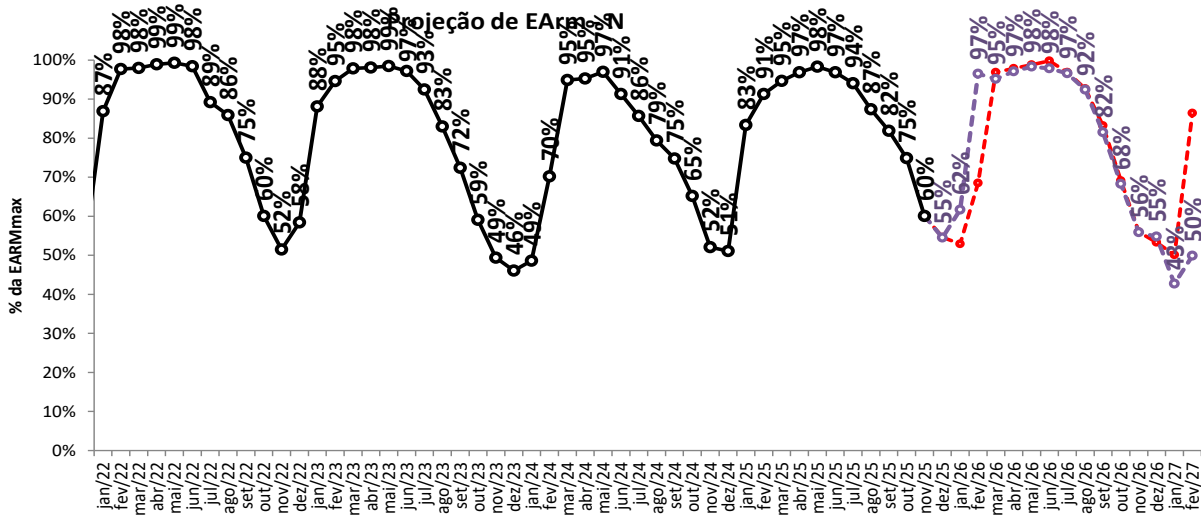
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



--- proj. PLD, RNA

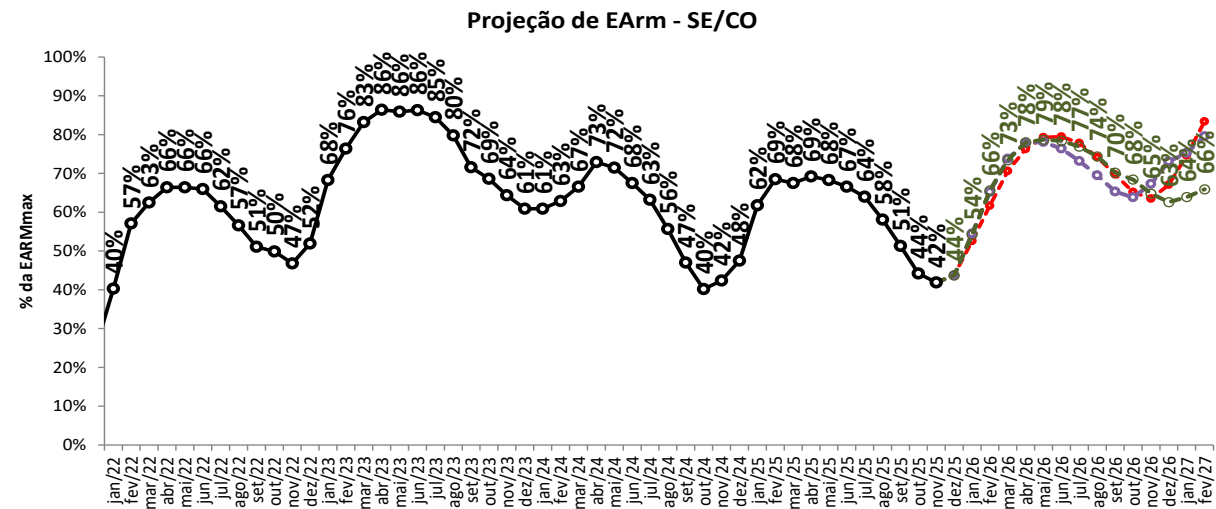
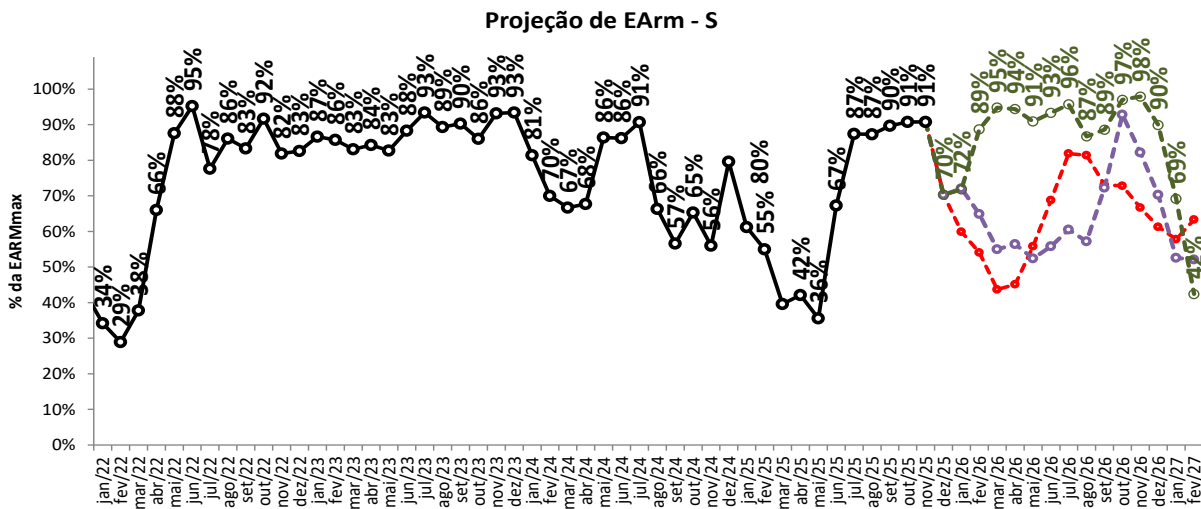
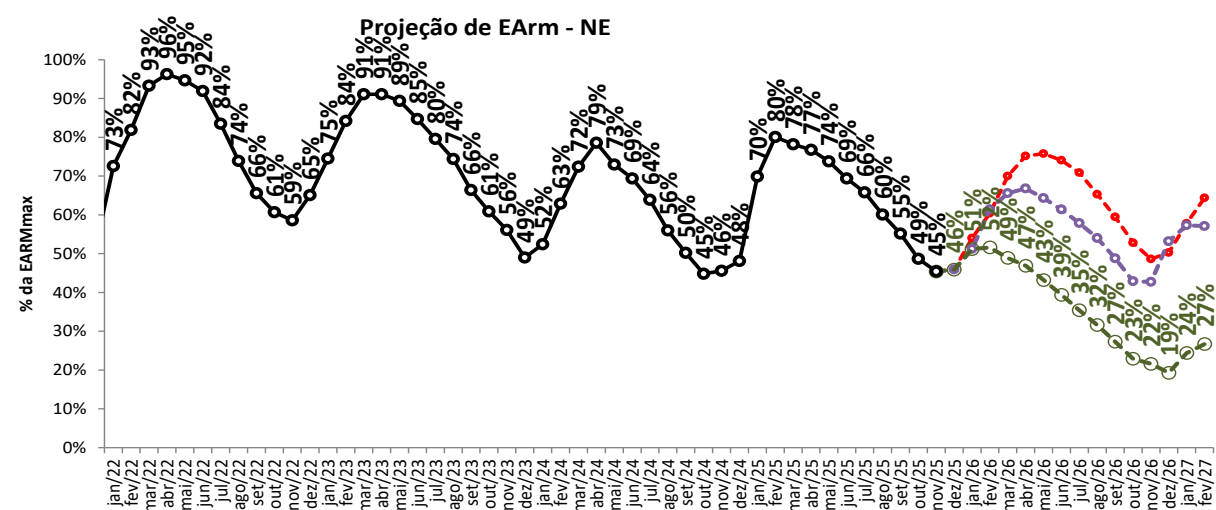
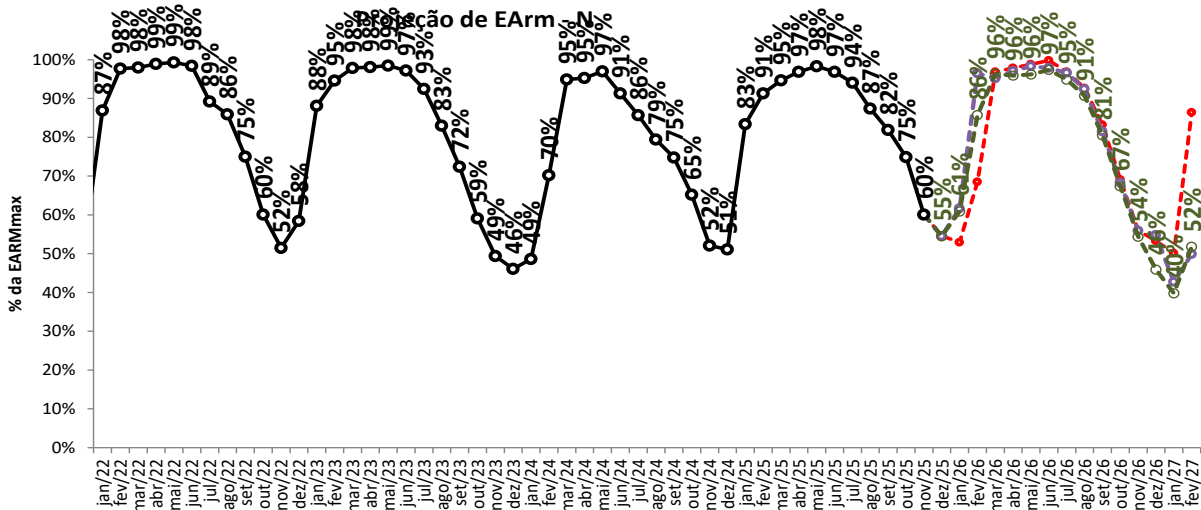
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



--- proj. PLD, RNA

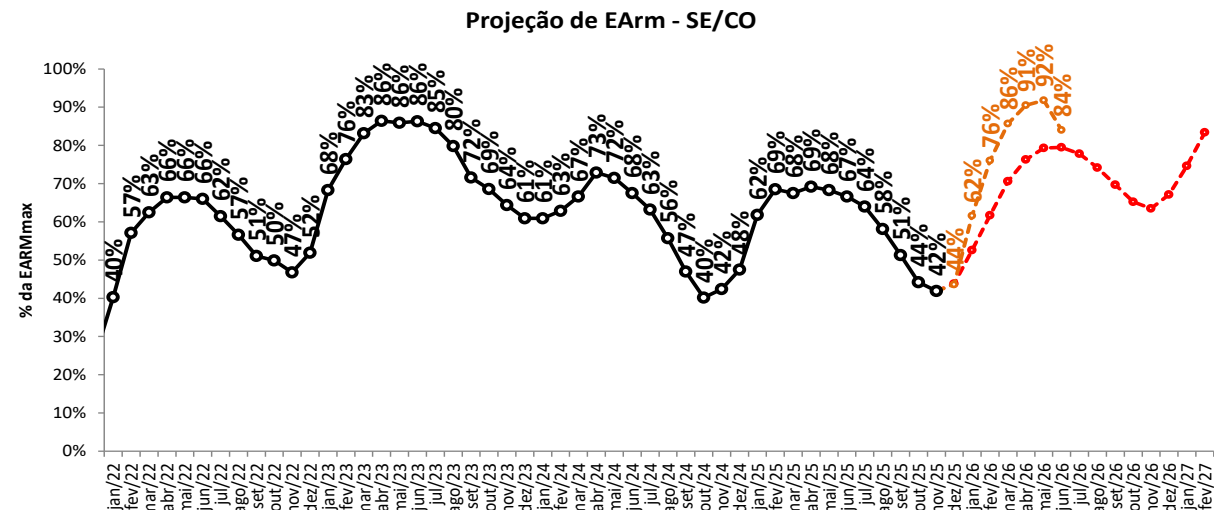
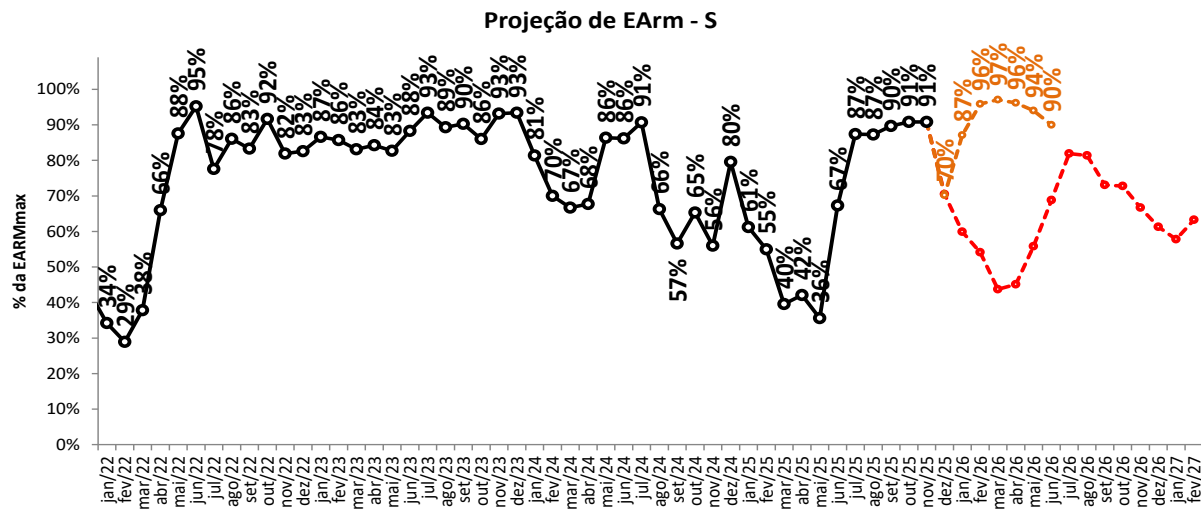
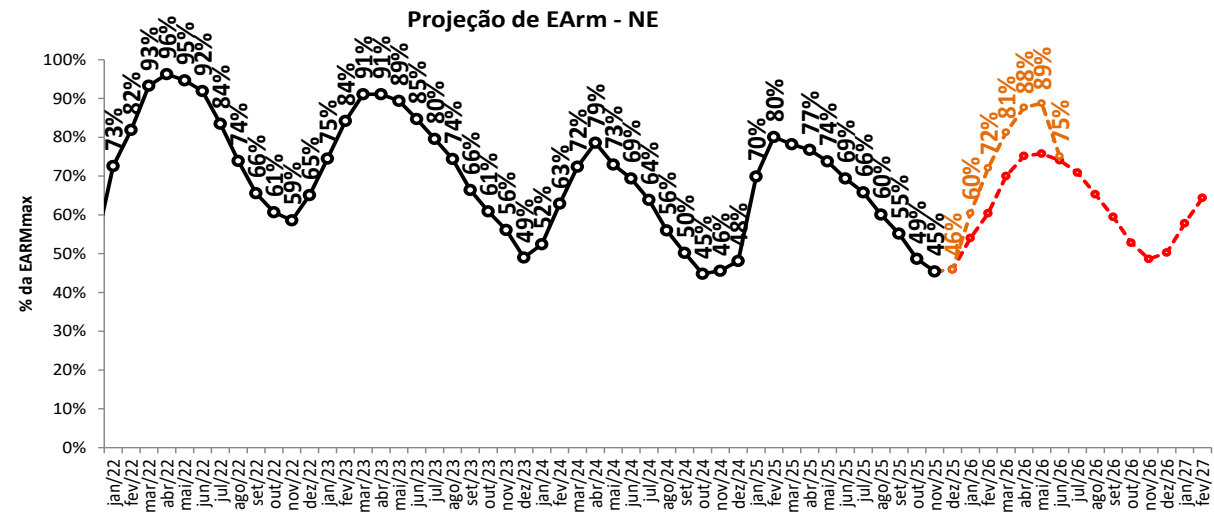
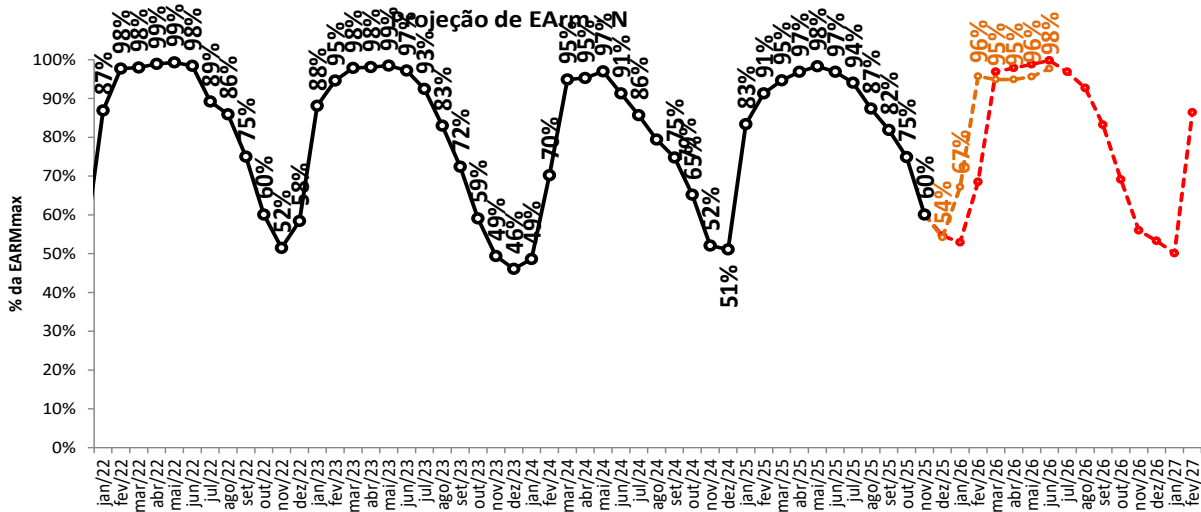
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2022

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

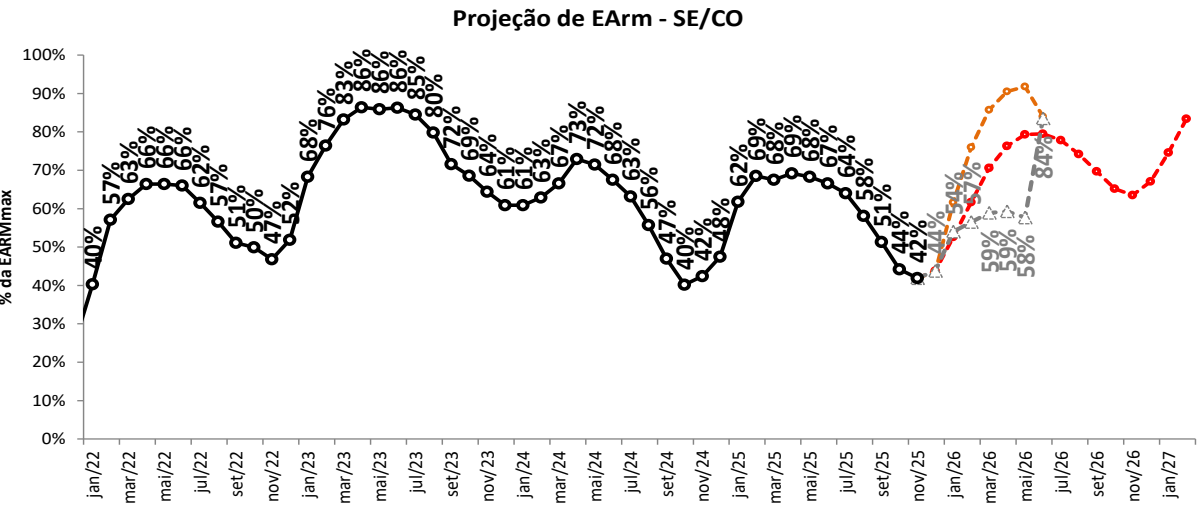
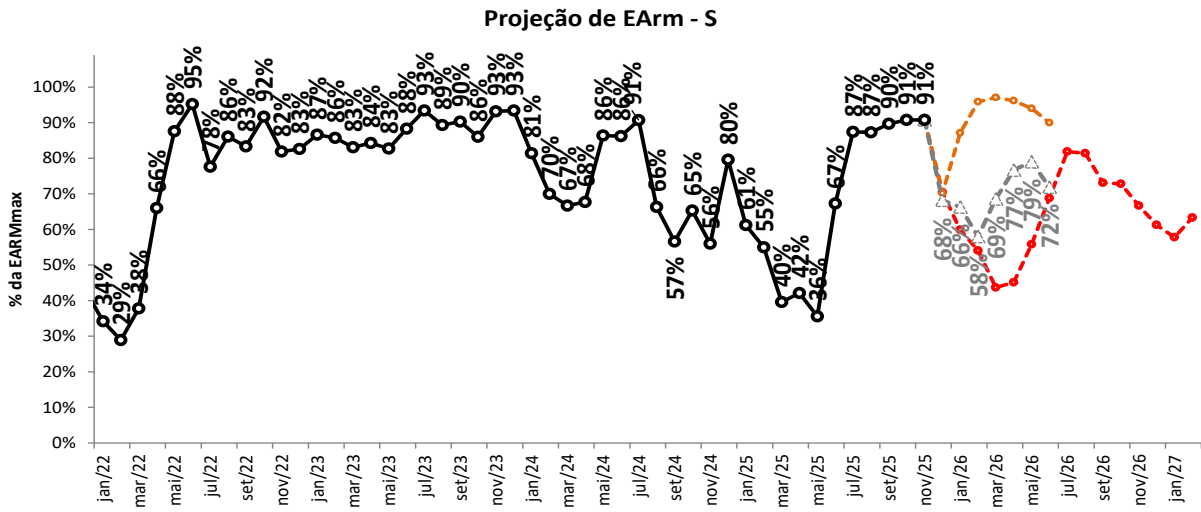
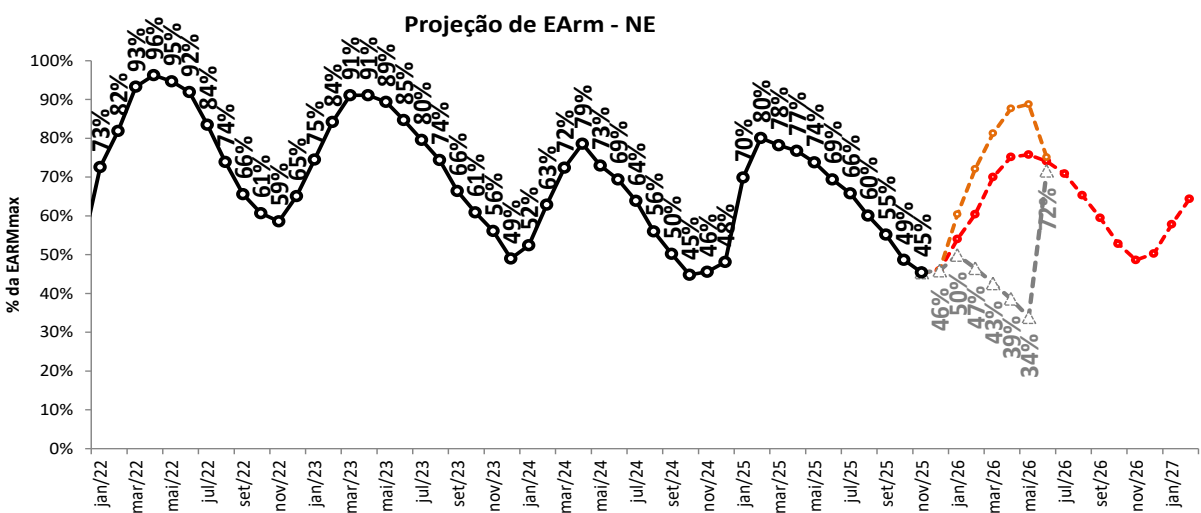
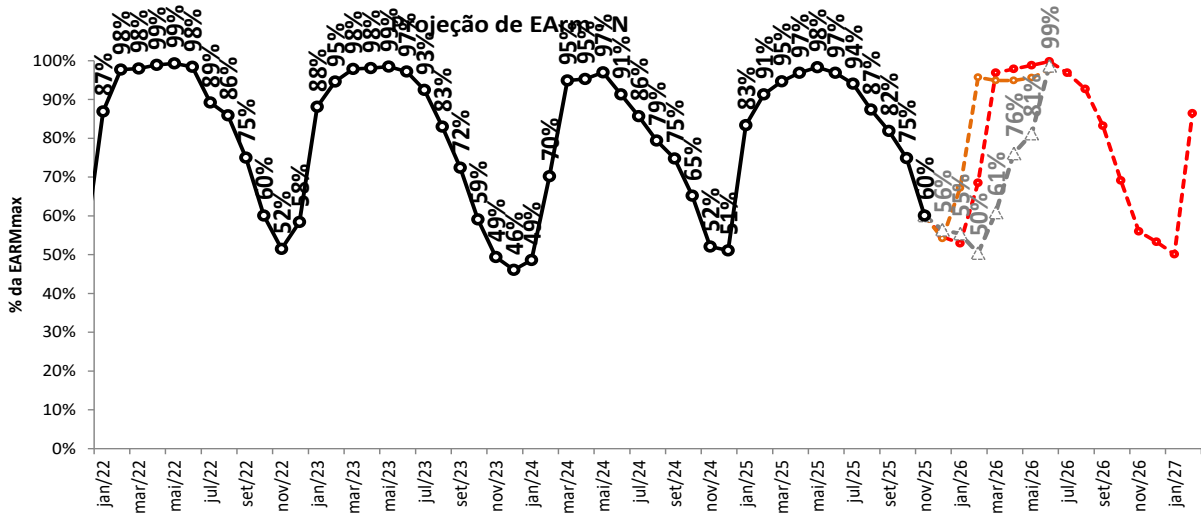


proj. PLD, RNA

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	-	-	-	-	-	-	-

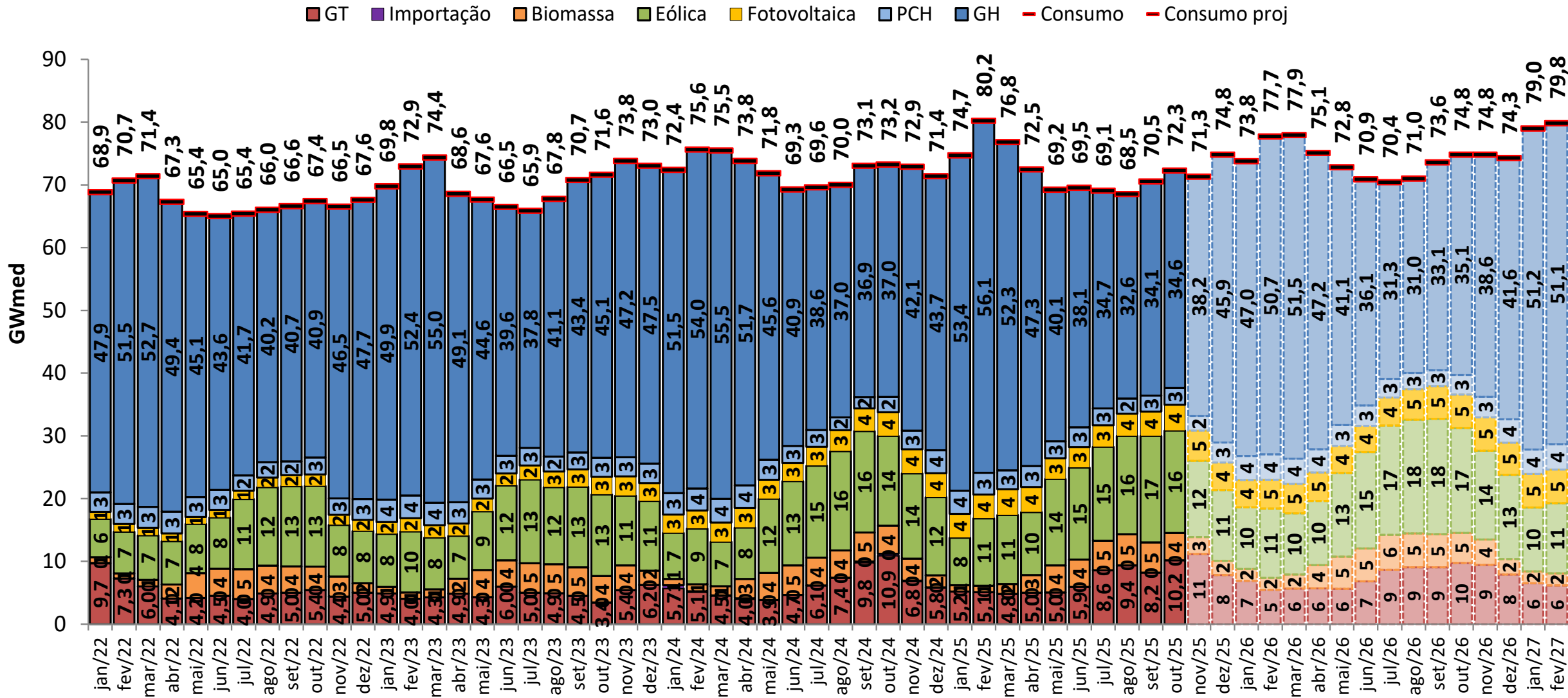
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	71	60	54	44	45	56	69	82	81	73	73	67	58	63
proj. PLD, SMAP 2017	70	72	65	55	56	52	56	61	57	72	93	82	53	52
proj. PLD, SMAP 2022	70	72	89	95	94	91	93	96	87	89	97	98	69	42
proj. PLD, SMAP CFS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

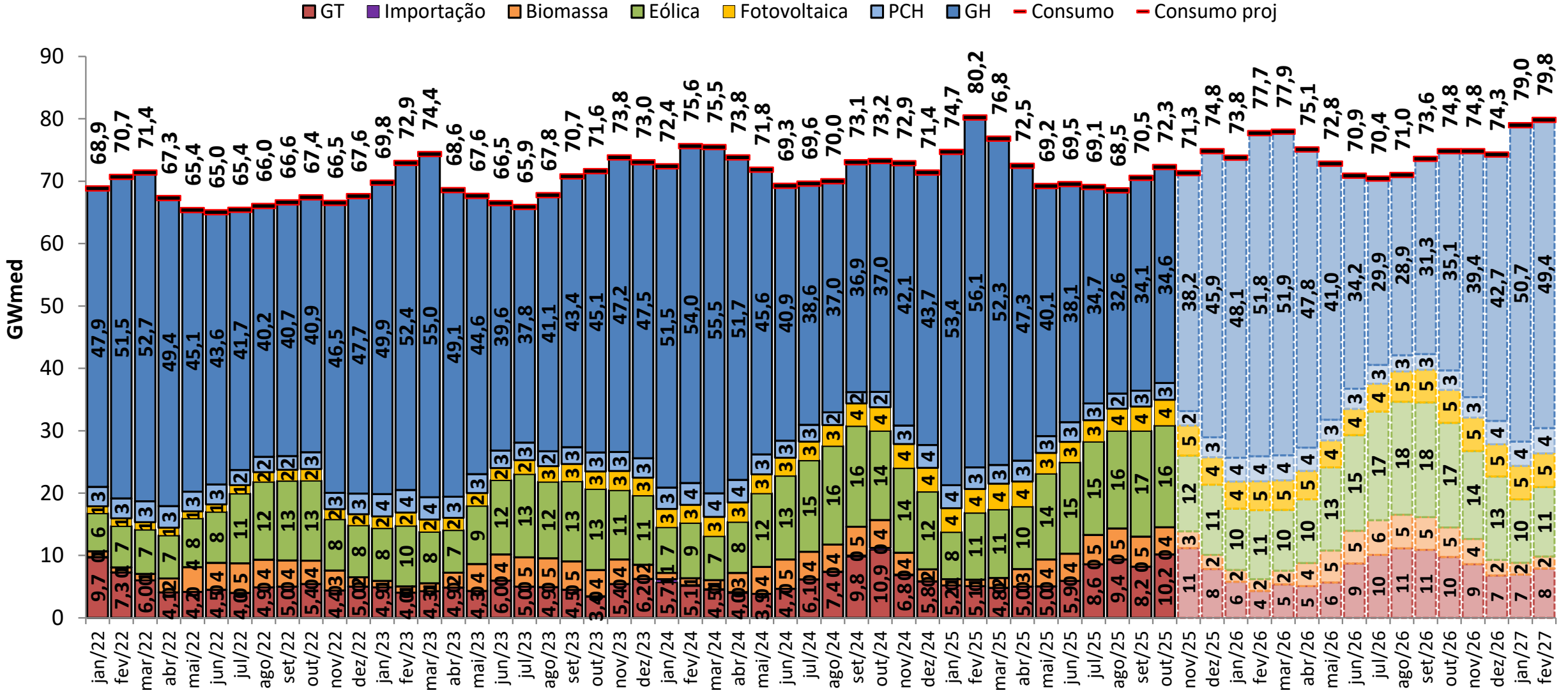
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	75	78	79	78	74	69	64	61	69	79
proj. PLD, SMAP 2017	46	55	66	72	75	75	73	71	67	64	62	63	69	72
proj. PLD, SMAP 2022	46	55	66	72	75	74	73	72	69	64	62	59	56	57
proj. PLD, SMAP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



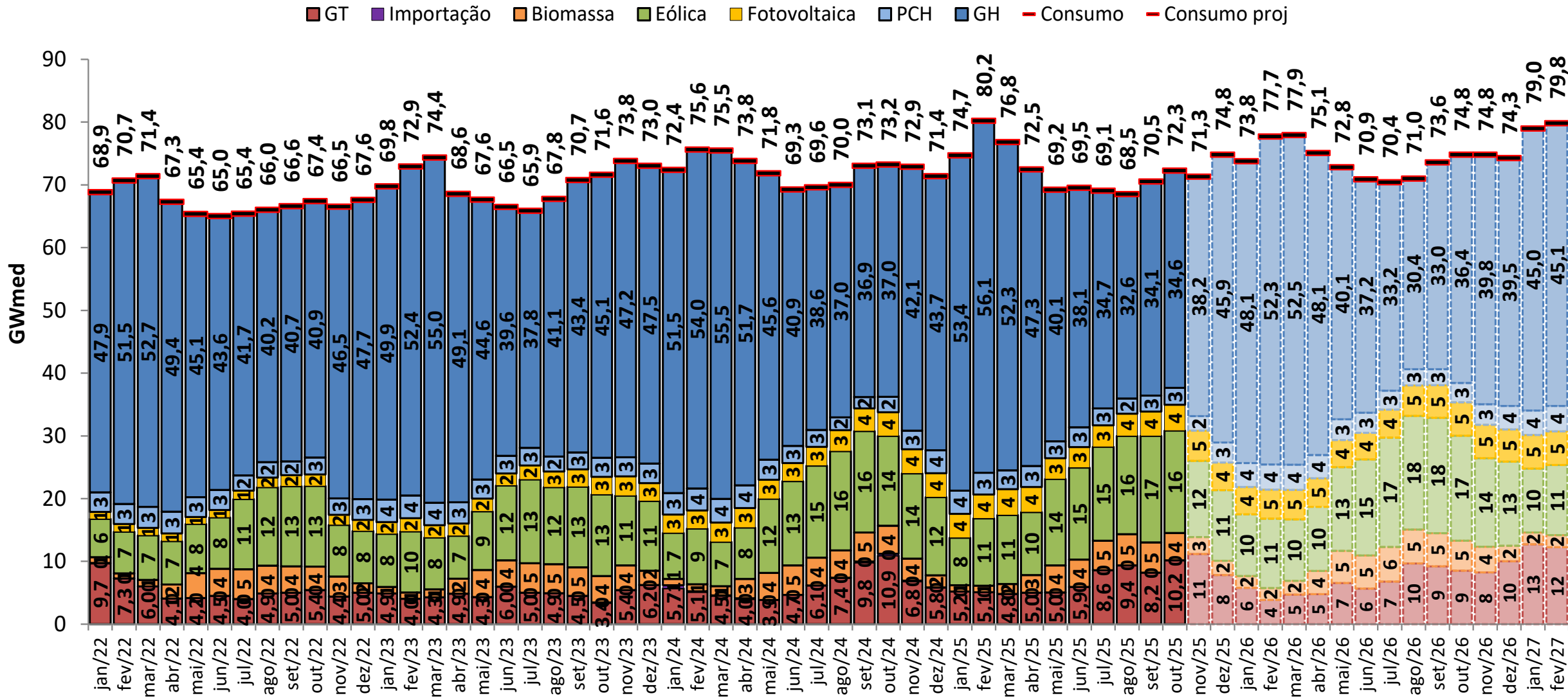
balanço operativo

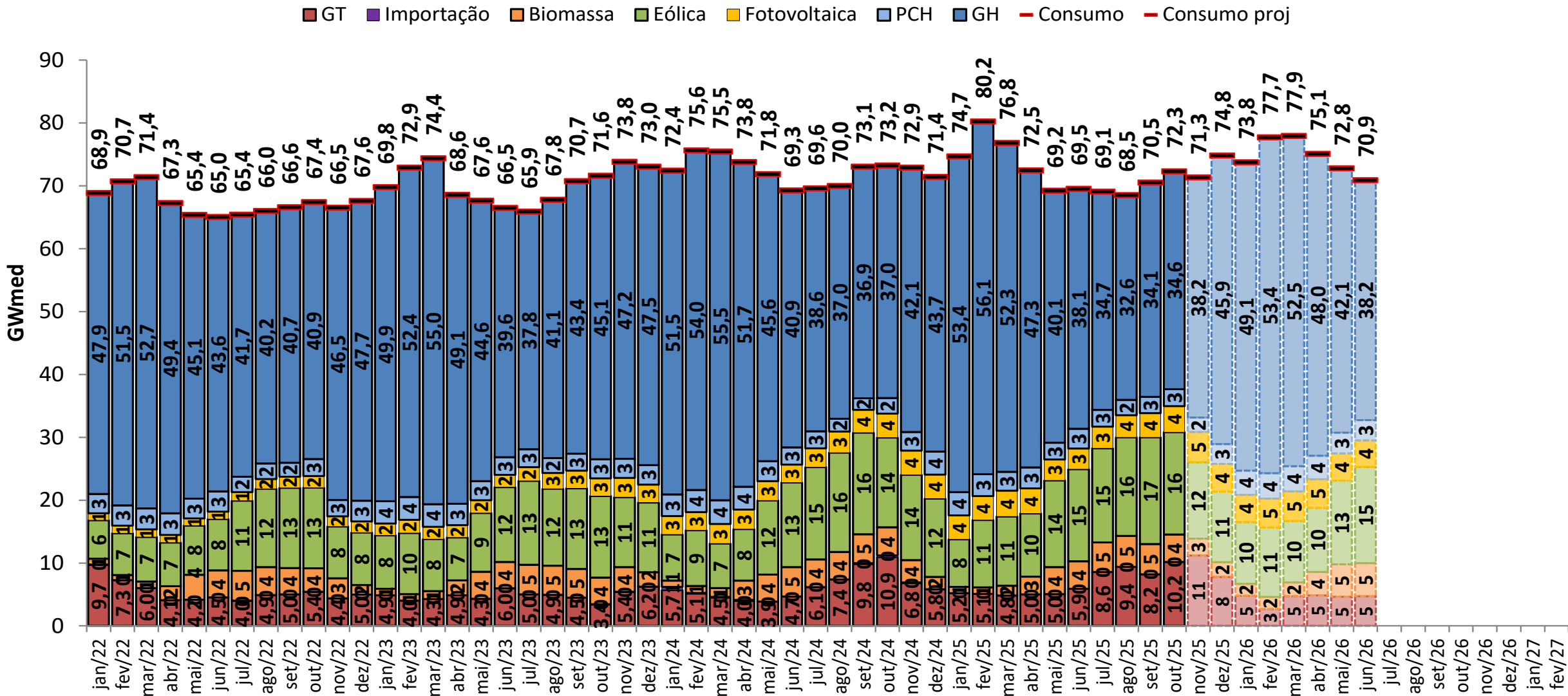
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

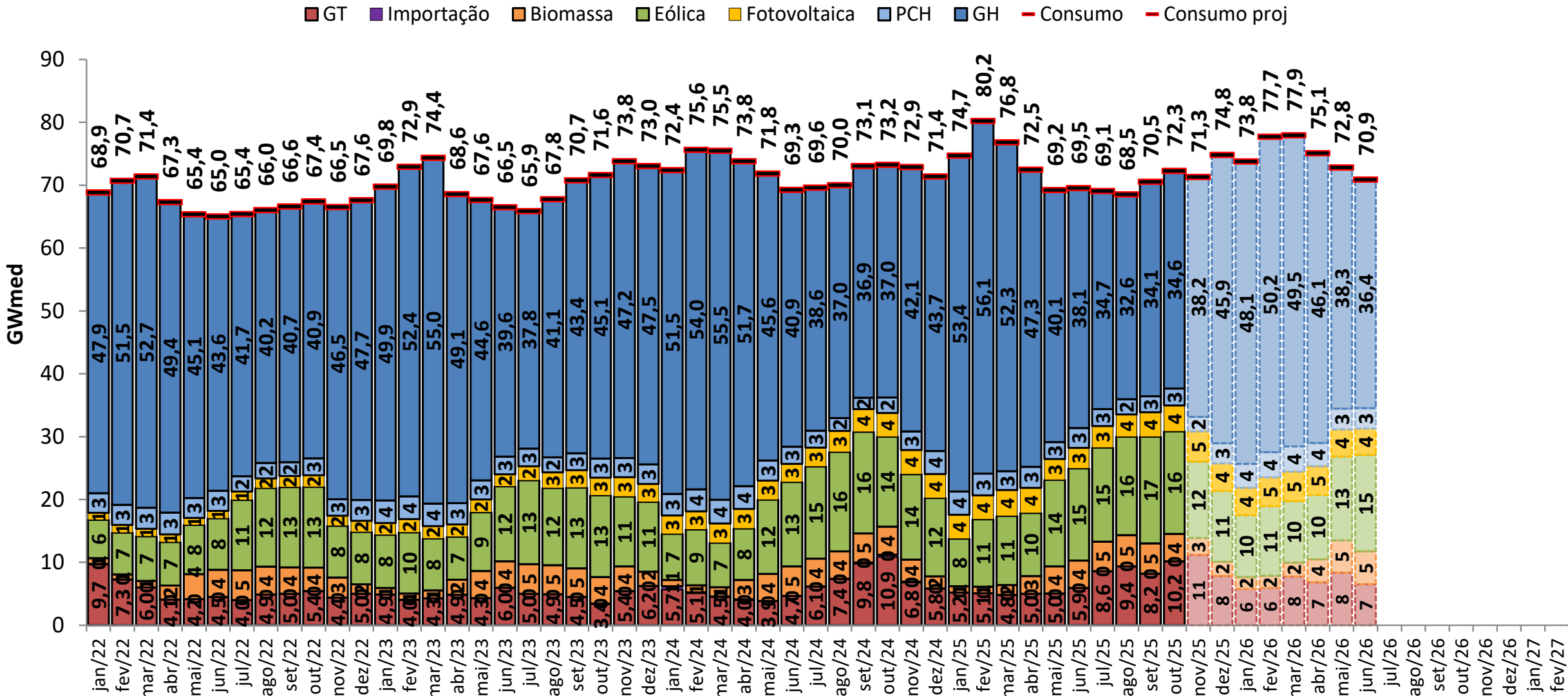


balanço operativo

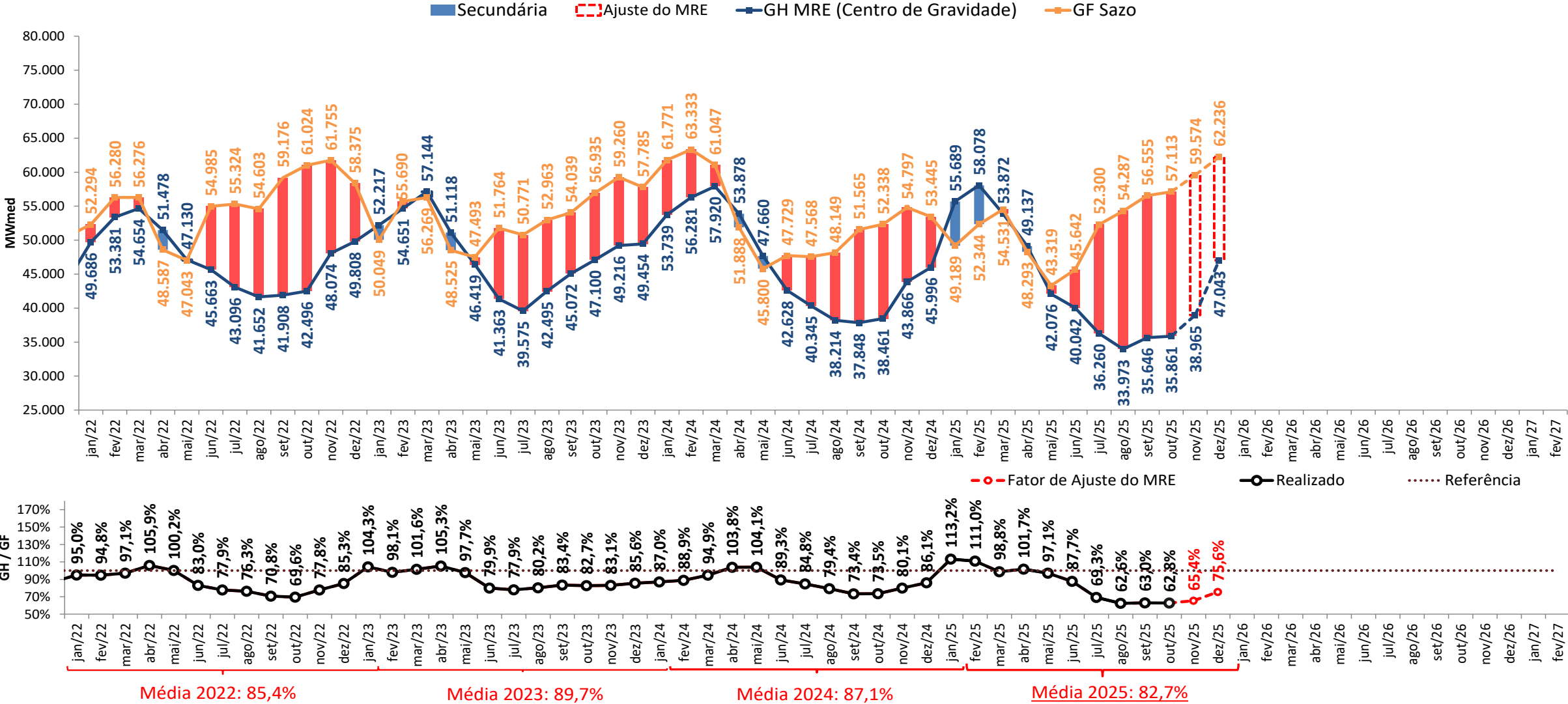
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022







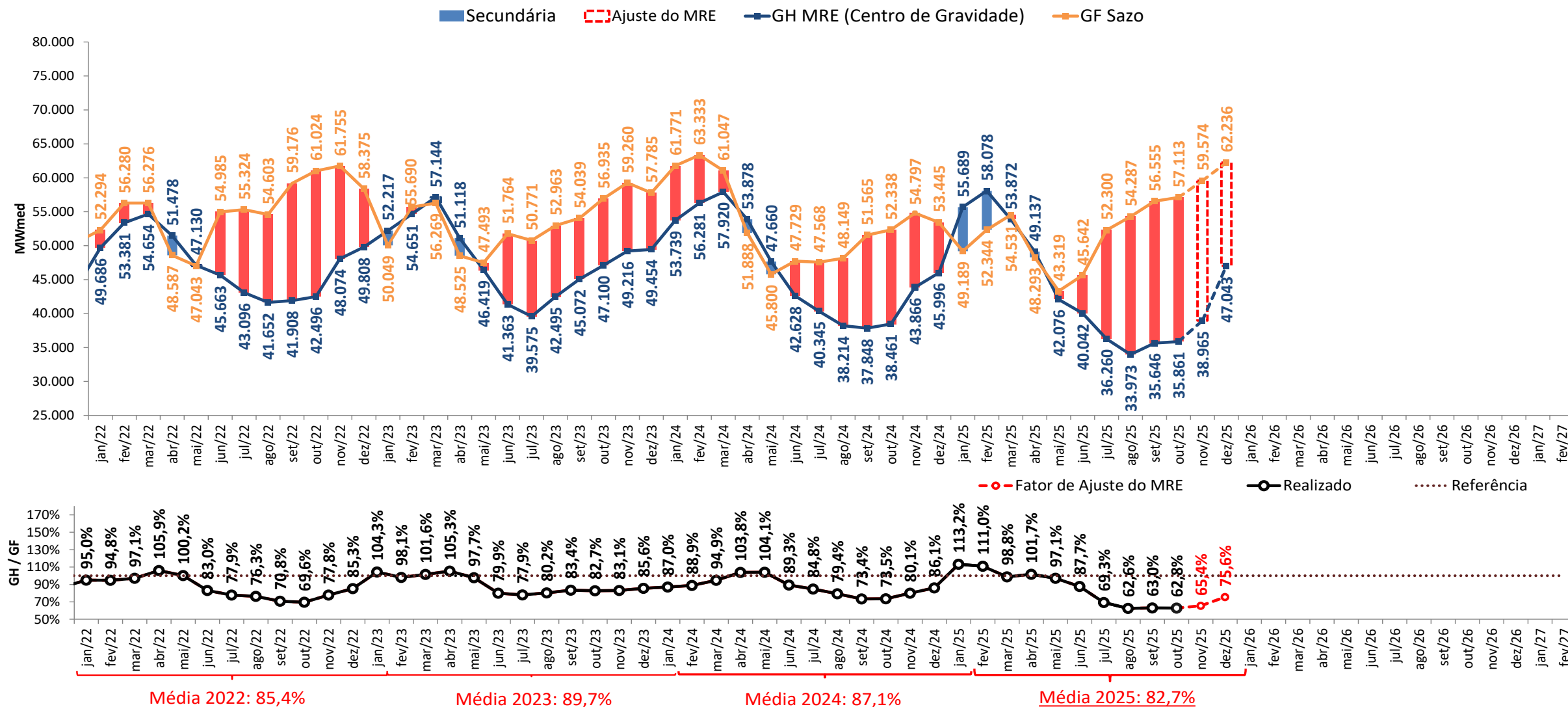
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• 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)

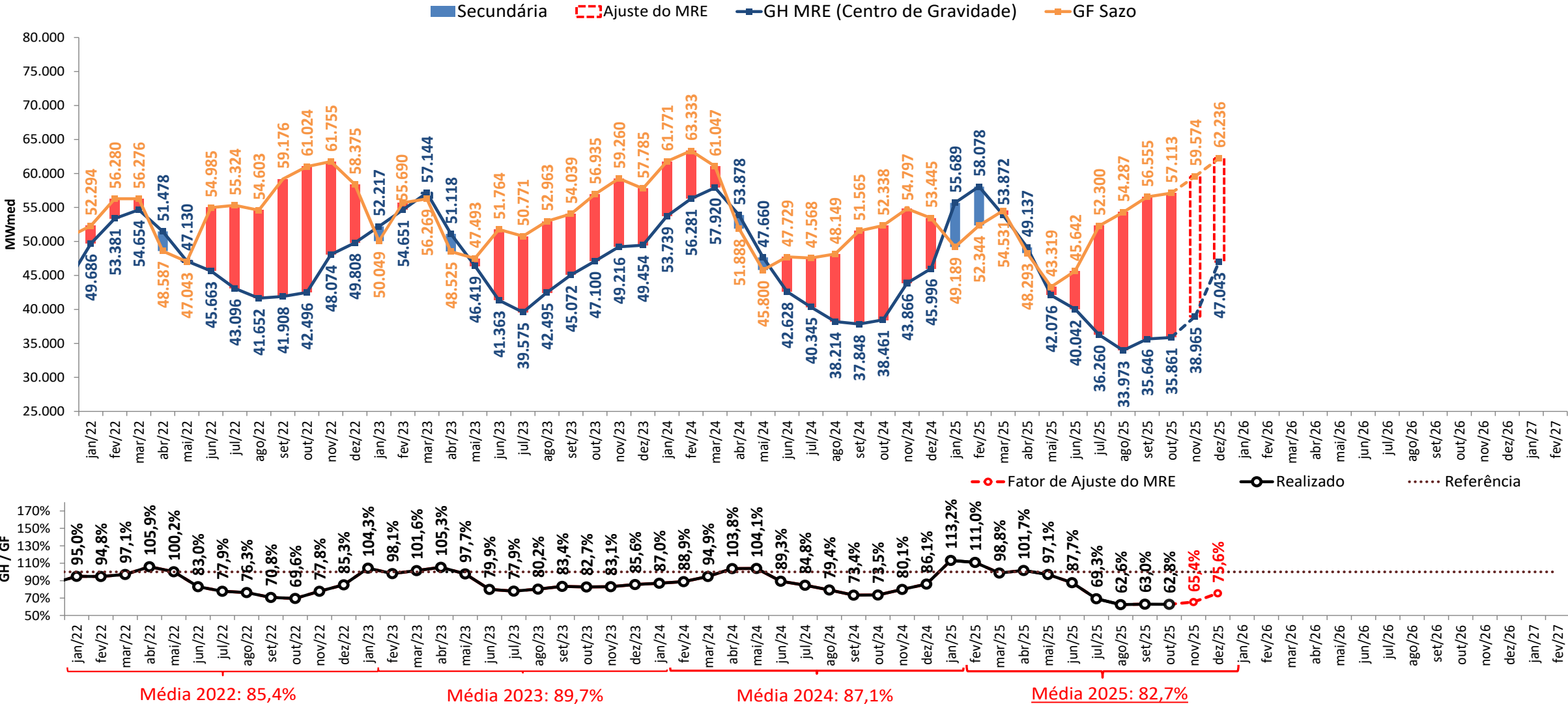
projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



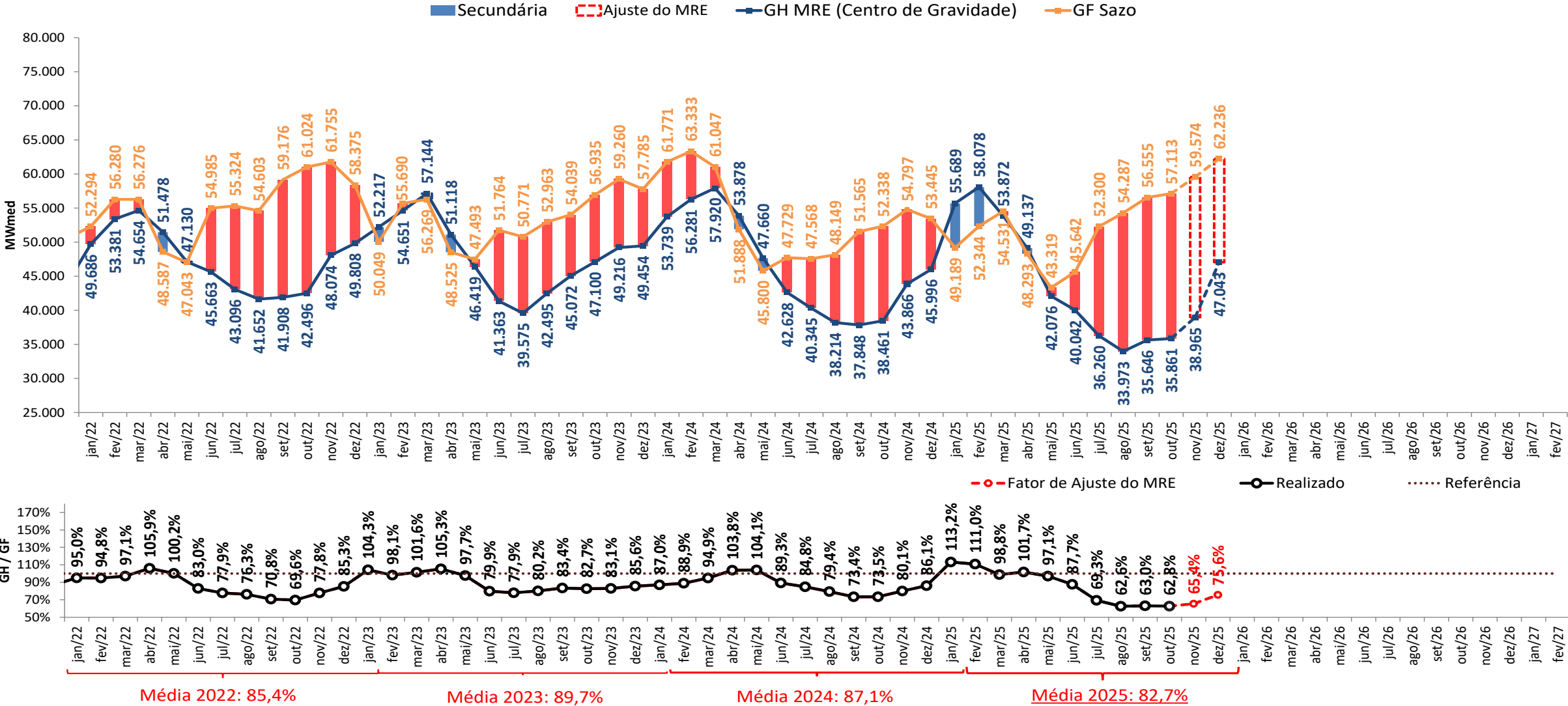
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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)

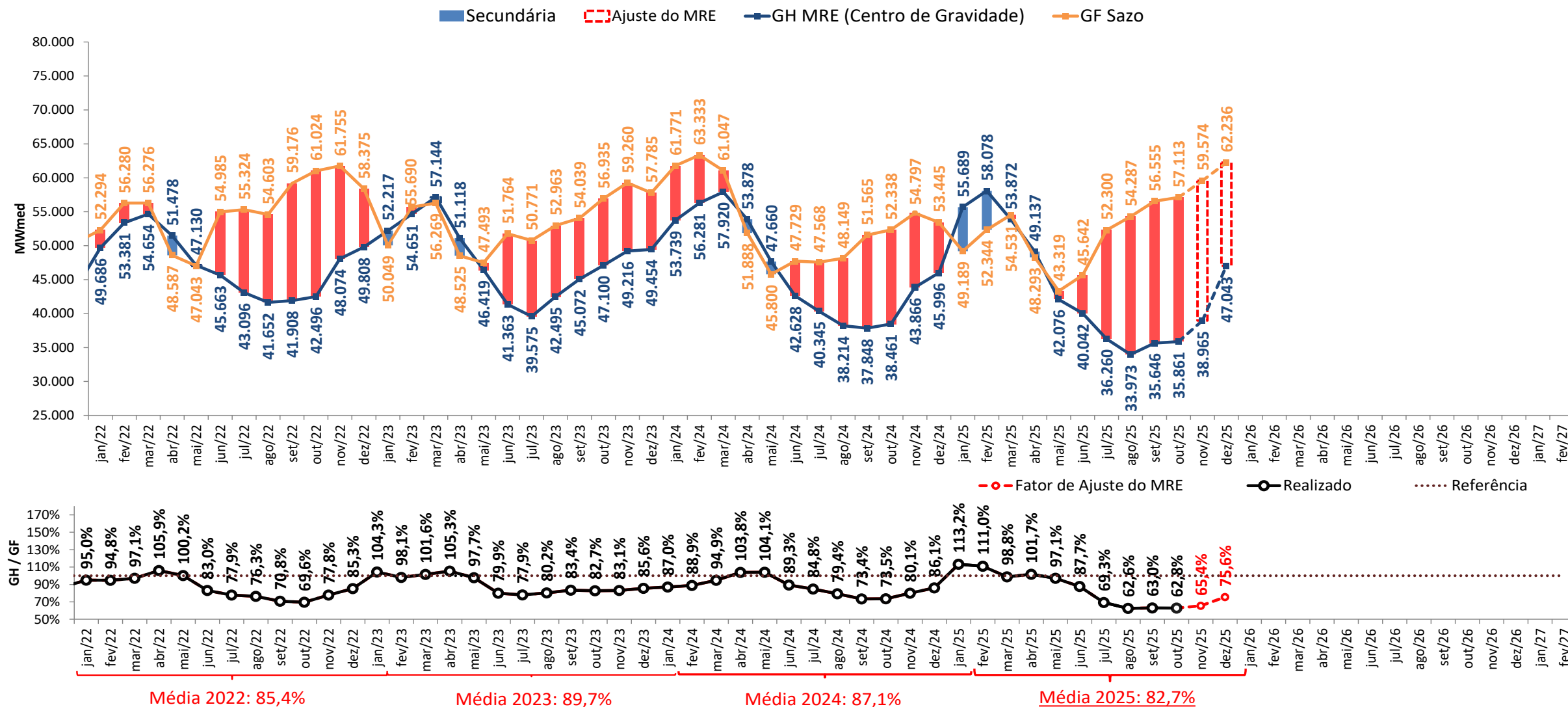
projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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

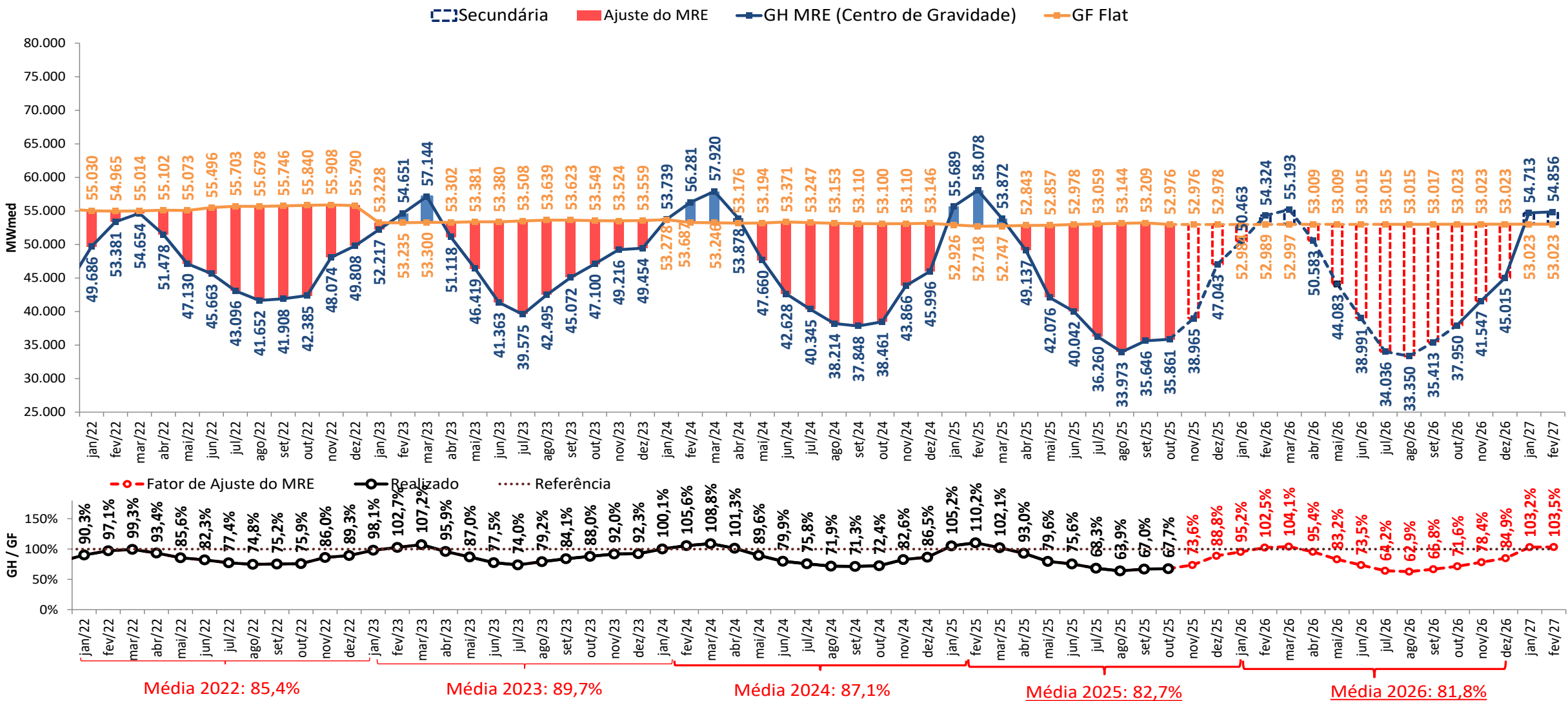
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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)

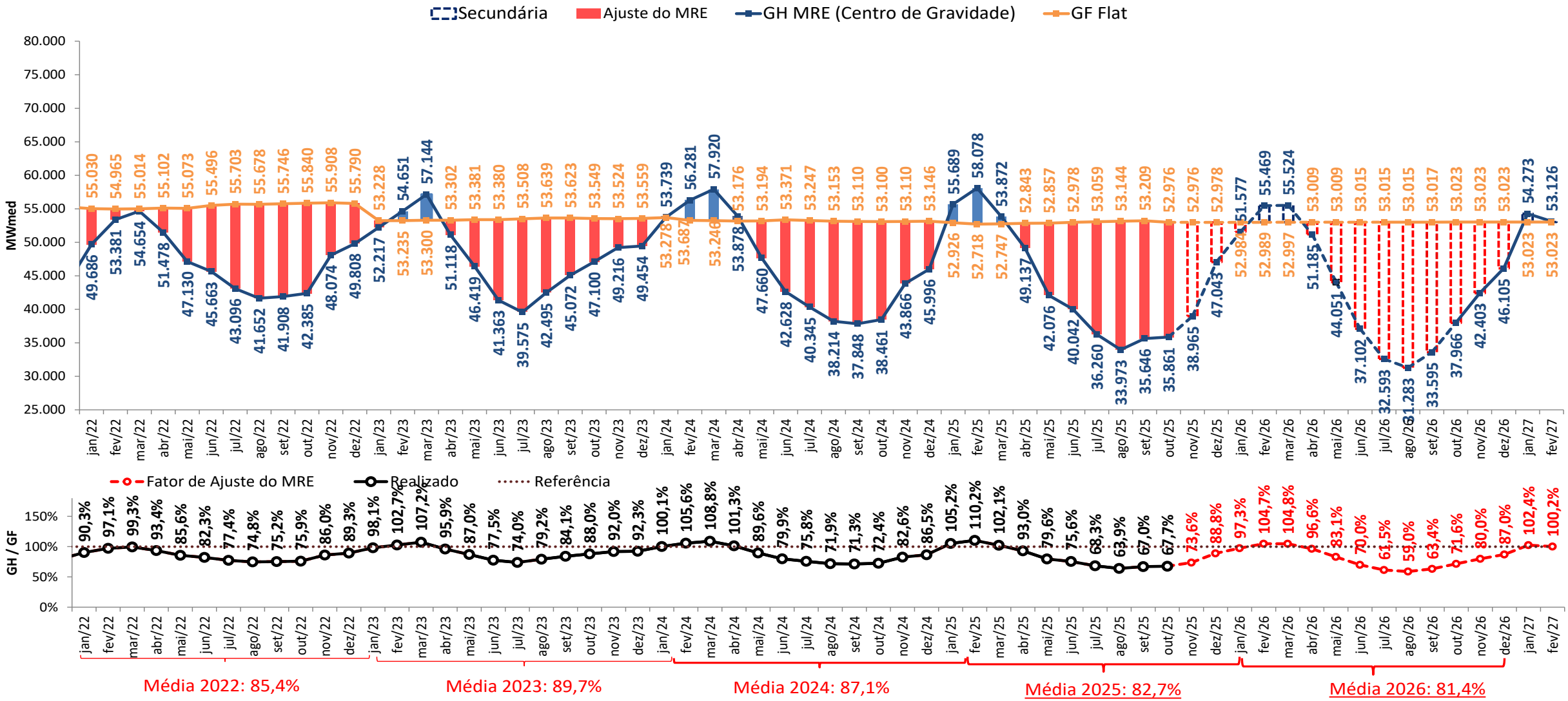
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA



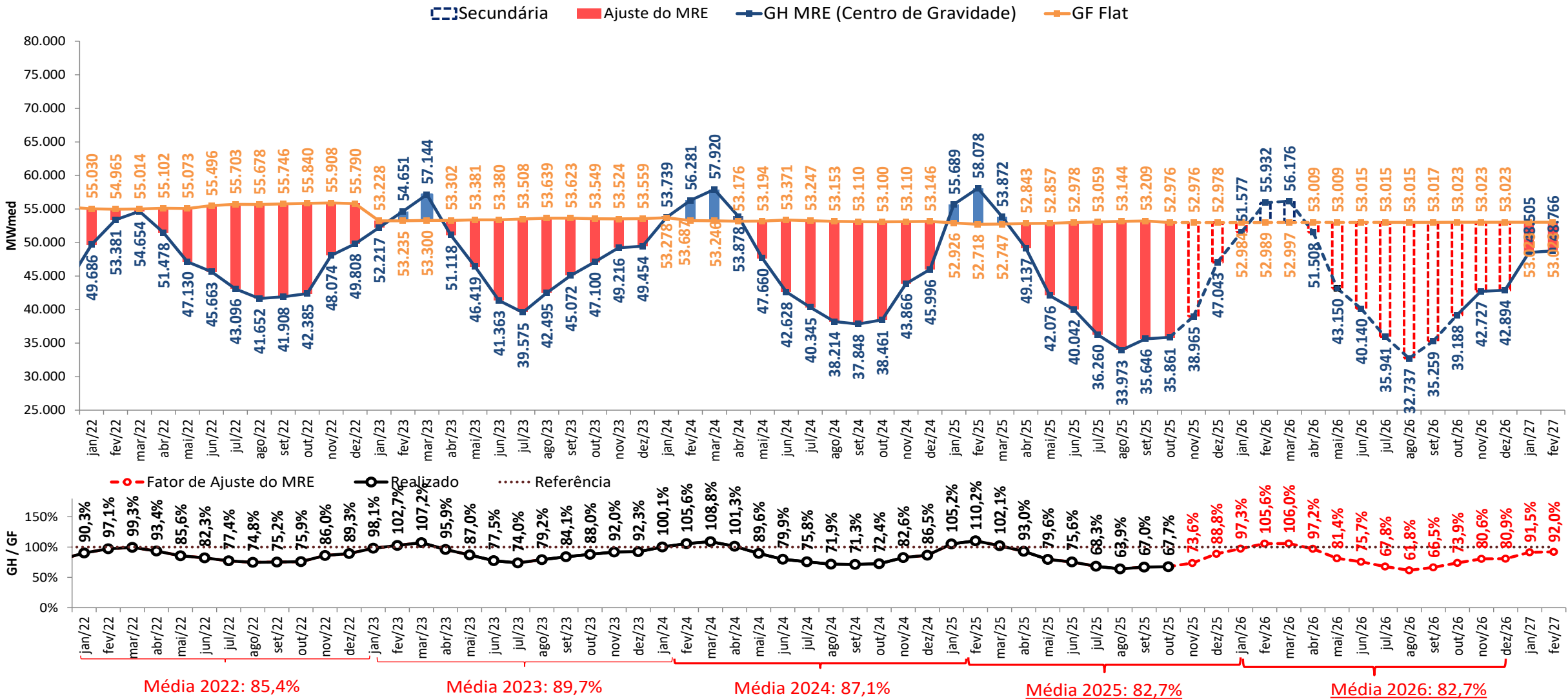
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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)

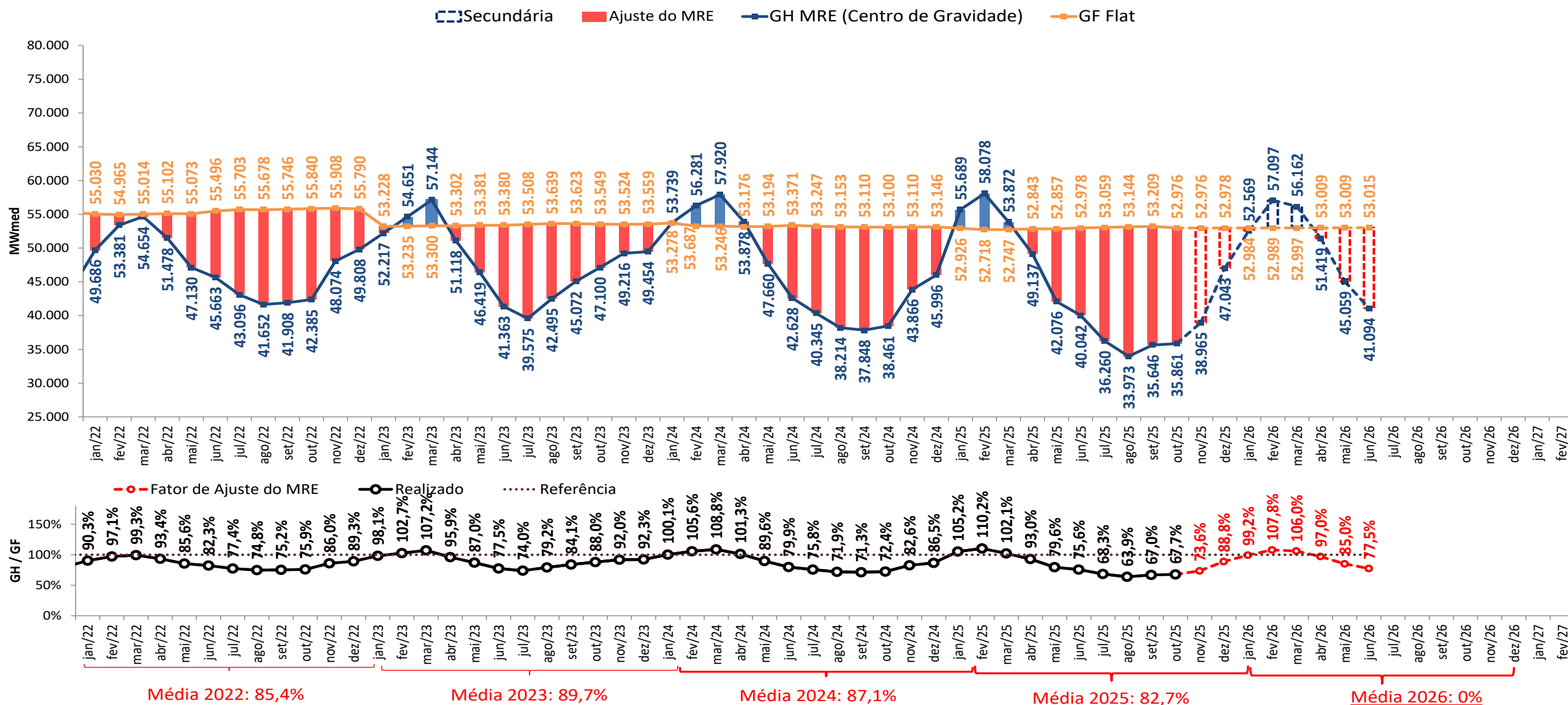
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• 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)

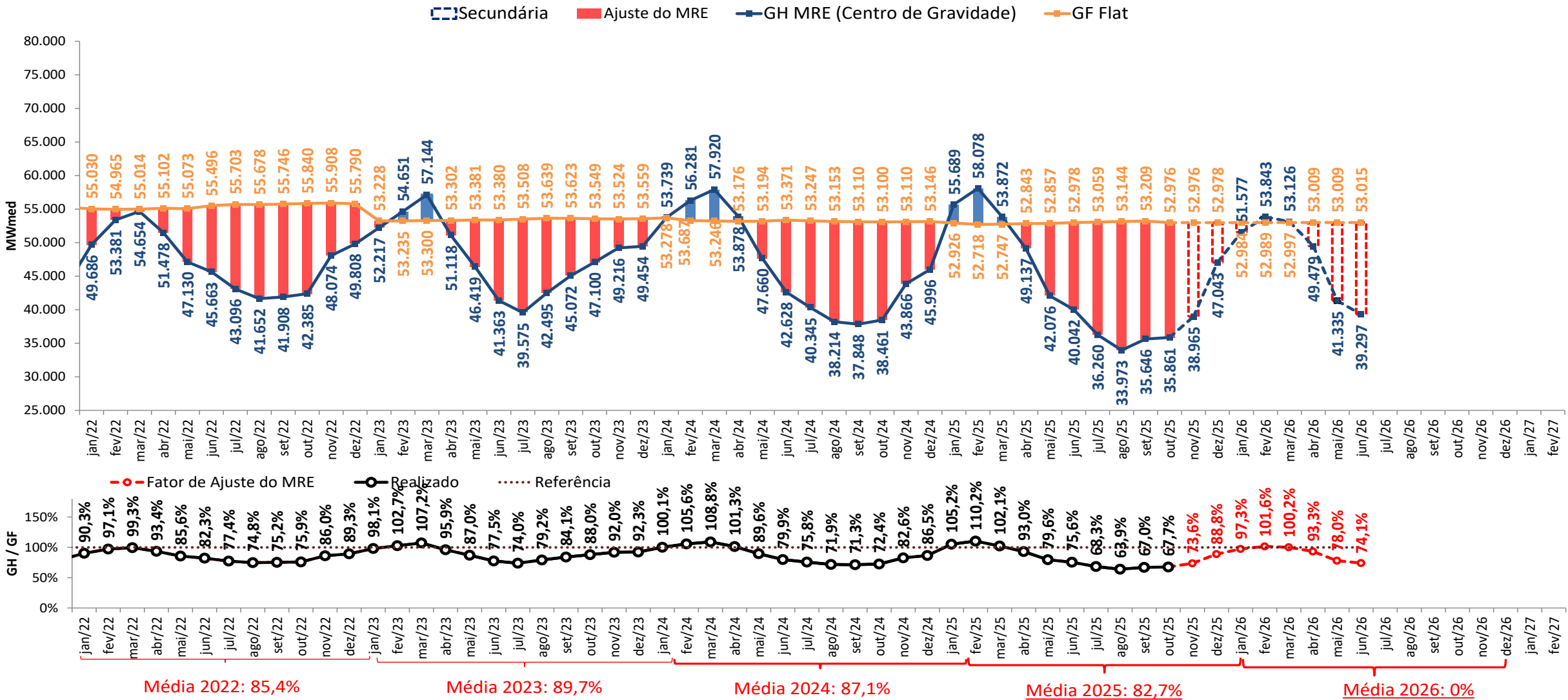
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

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

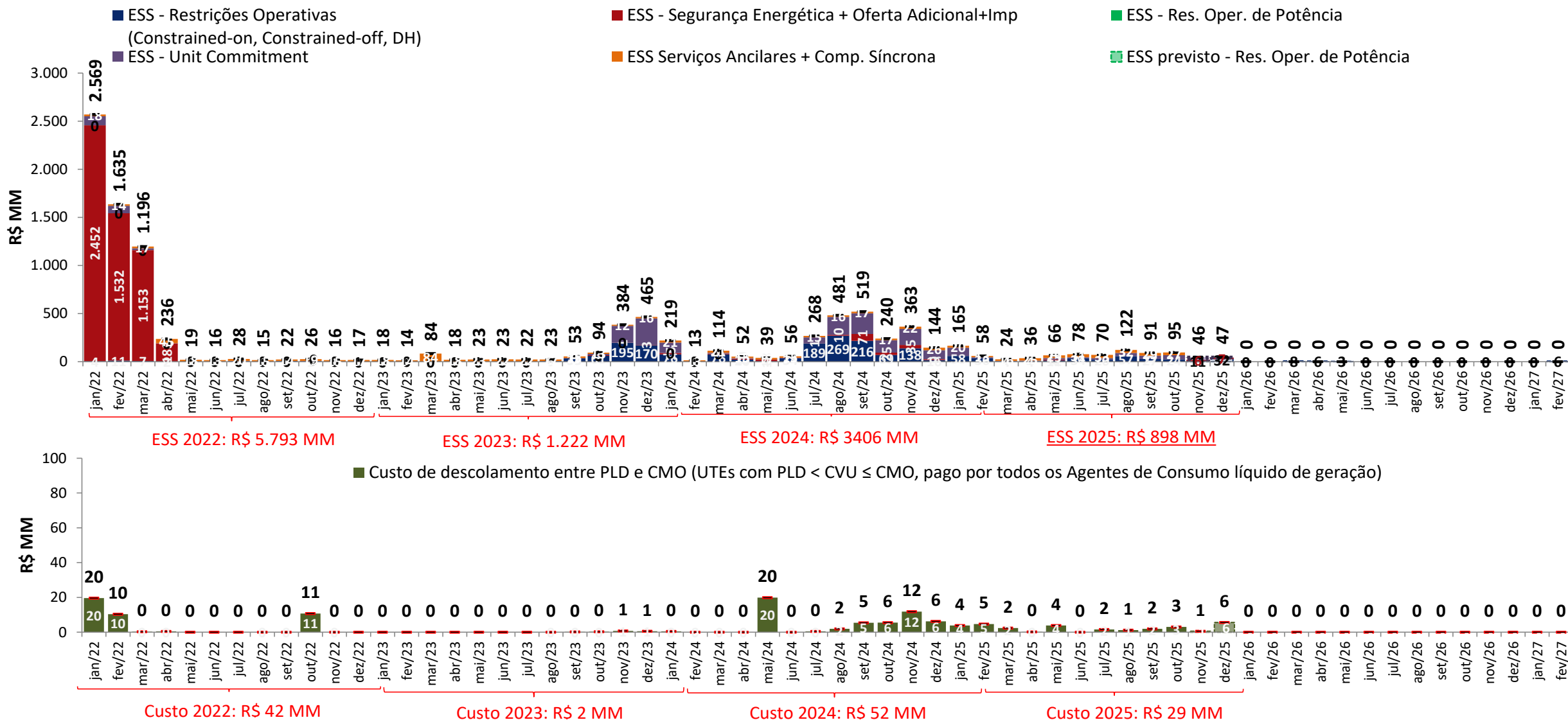
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão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

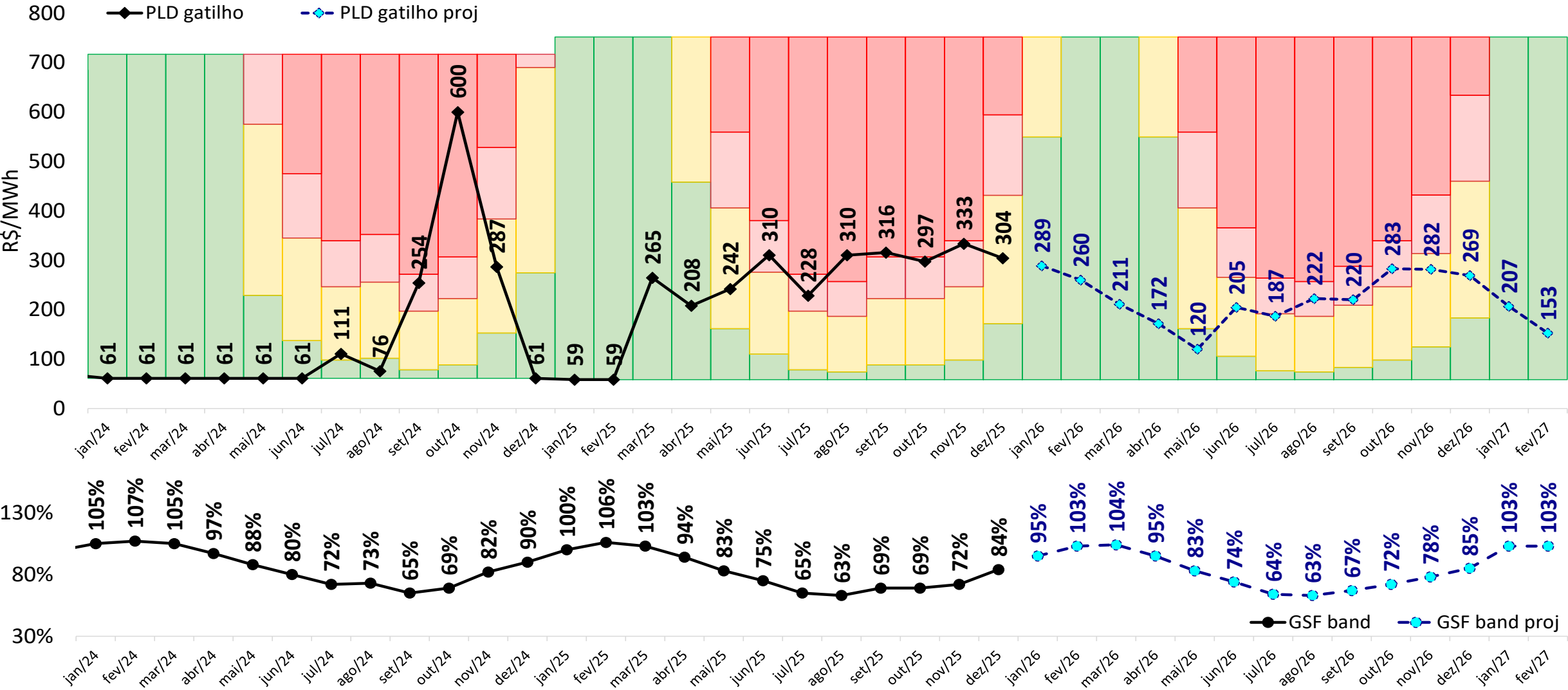
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



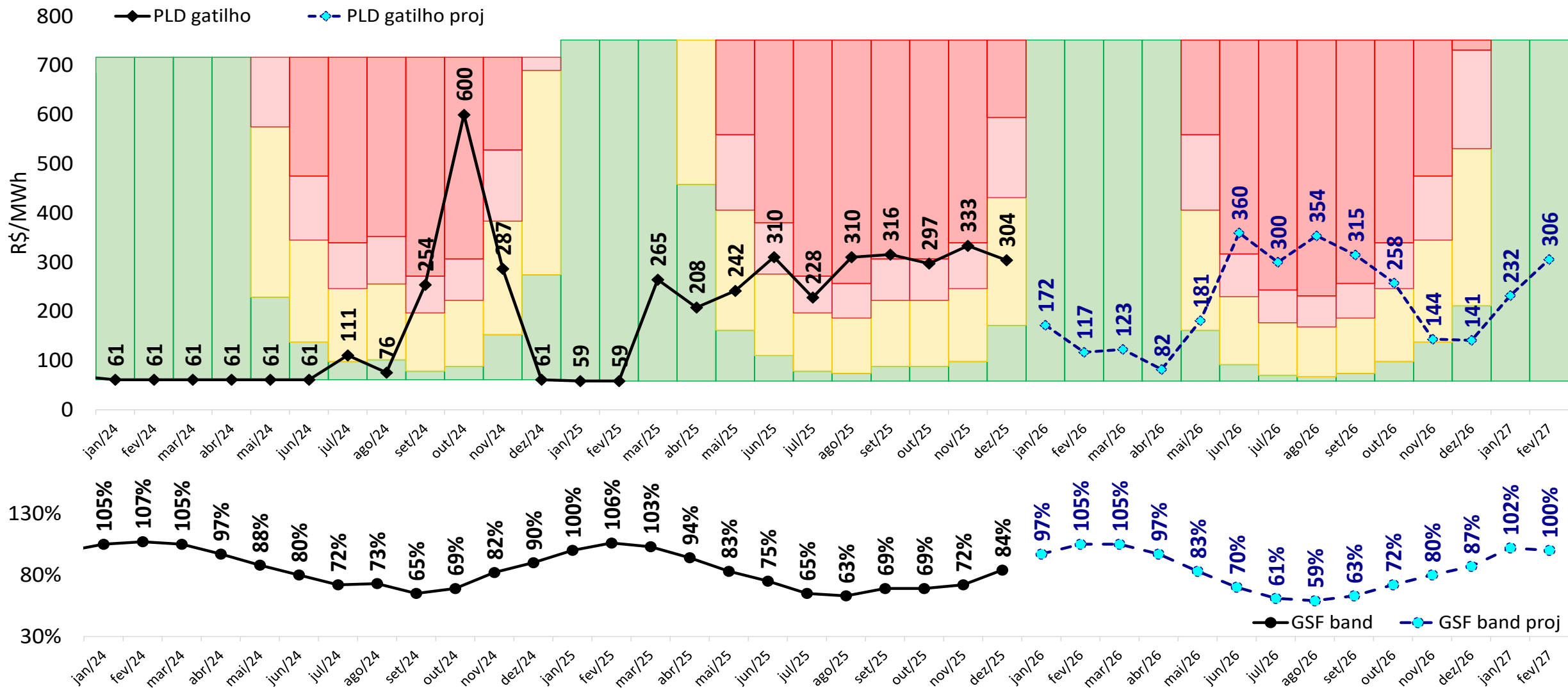
- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

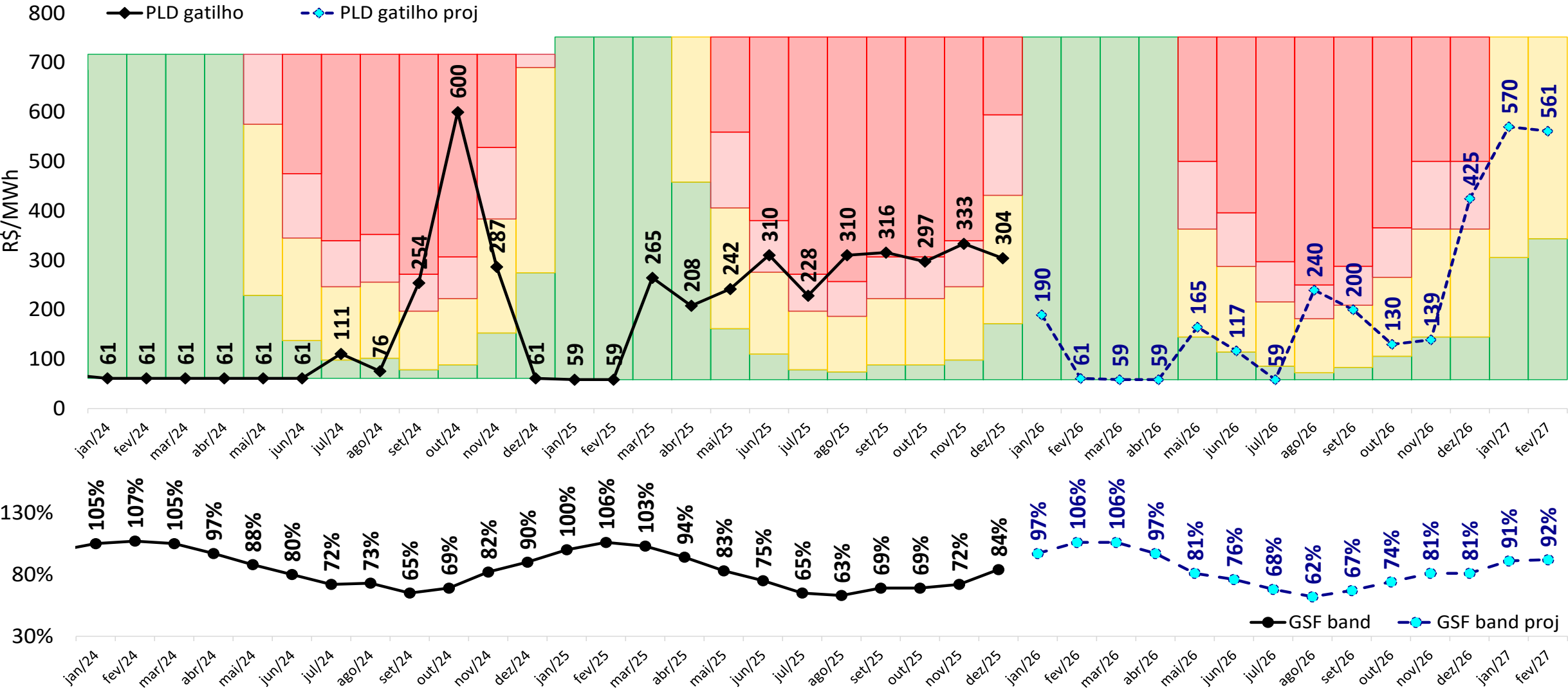


projeção da bandeira tarifária

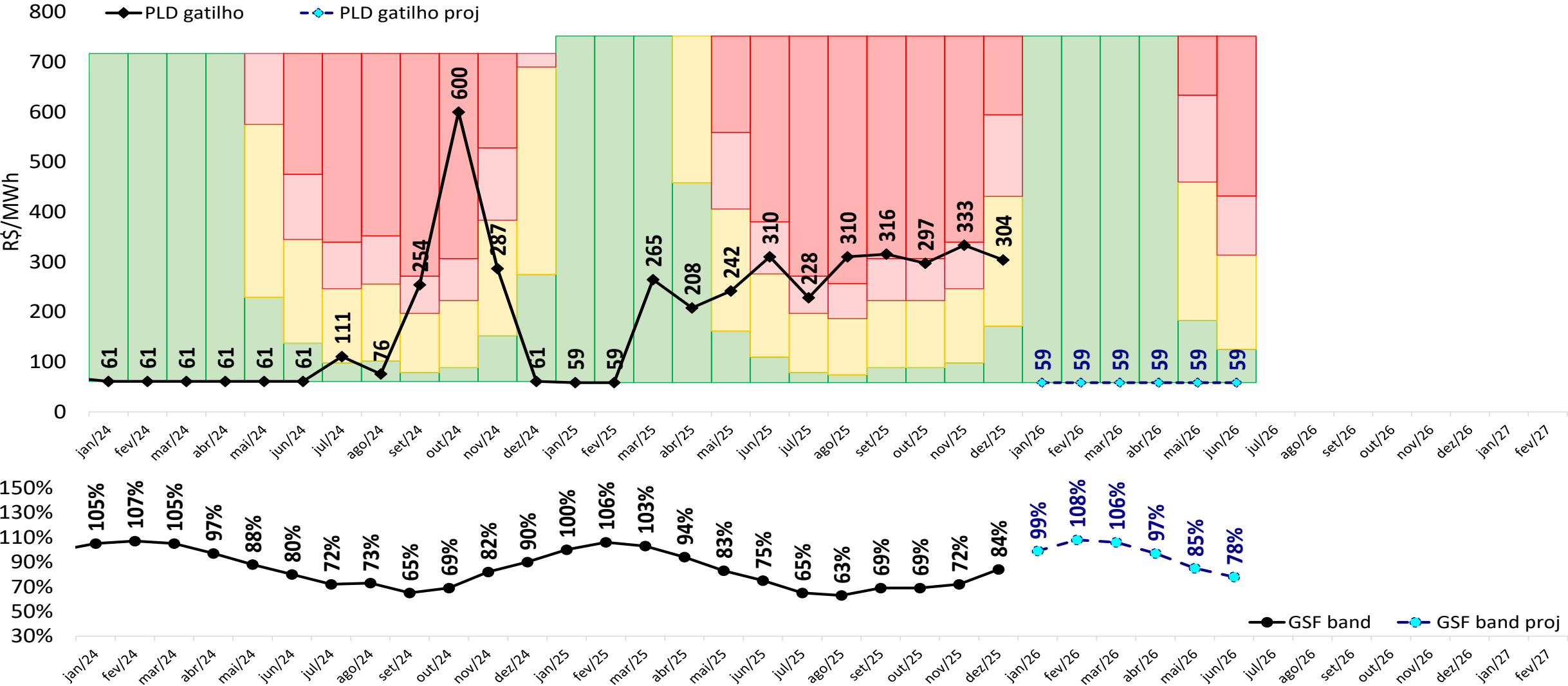
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



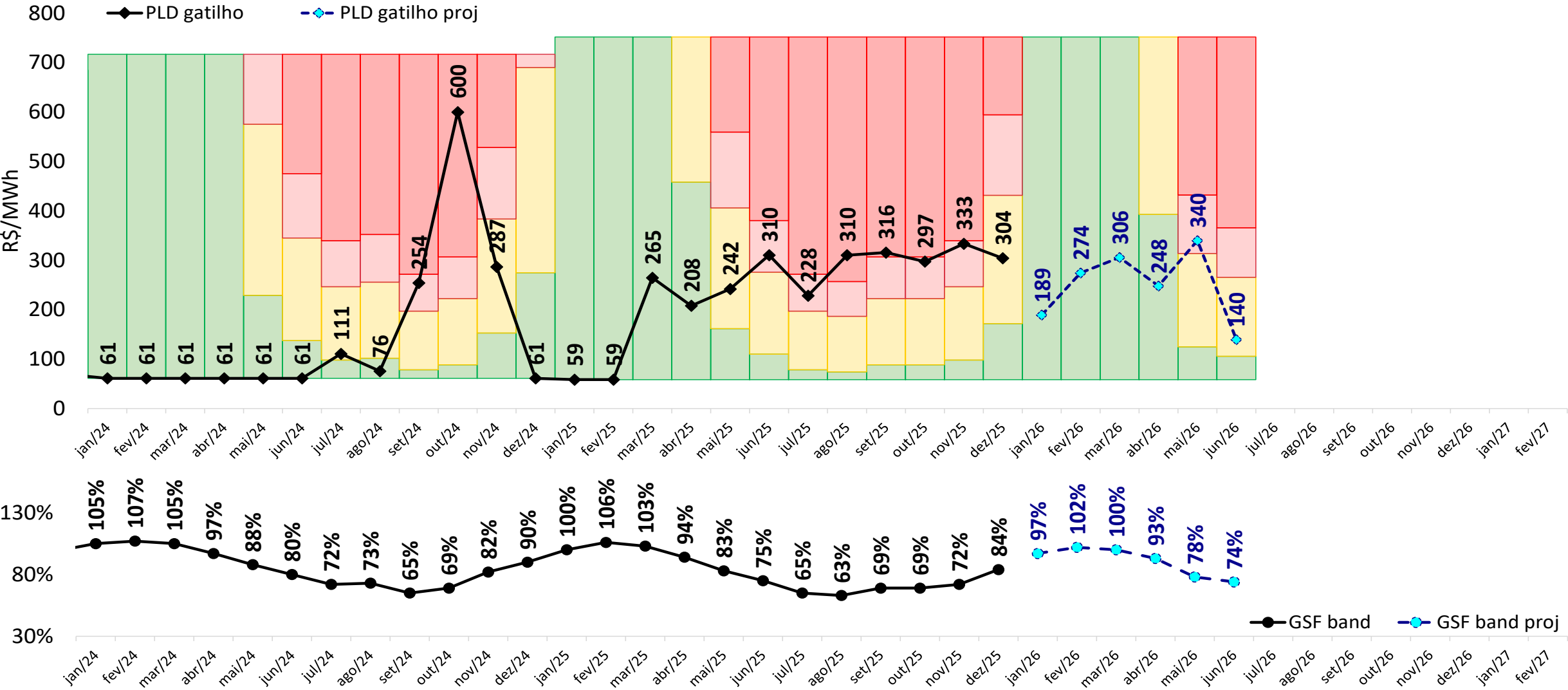
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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