



10/03/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

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

ccee

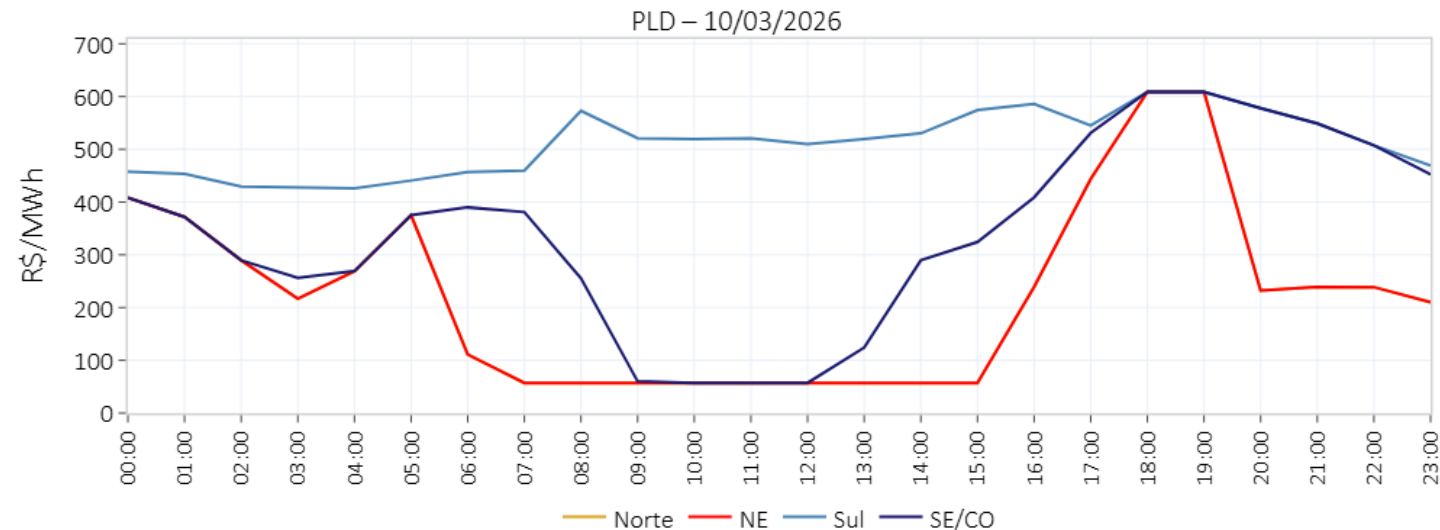
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 10/03/2026



Em 10/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Entre 7h e 15h, os submercados Nordeste e Norte permaneceram no **piso regulatório (R\$ 57,31/MWh)**, em razão da **boa condição hidrológica** associada à geração solar e eólica na região. Por outro lado, o Sul apresentou preço médio diário de **R\$ 511/MWh**, em razão da **adversidade hidrológica** na região, enquanto os demais submercados apresentaram médias diárias menores em **R\$ 342/MWh** no SE/CO e em **R\$ 224/MWh** no Nordeste e Norte.

No **horário de vale do PLD (10h às 12h)**, o PLD recuou para **R\$ 57/MWh** no SE/CO, Nordeste e Norte em função da **redução da carga líquida¹** do SIN (-15,8 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD (+23,7 GWm)** em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação aos demais submercados durante esse período ocorre devido às **condições hidrológicas menos favoráveis na região** (com **armazenamento em cerca de 37%**, cada vez mais próximo ao **Volume Mínimo Operativo de 30%**). E, para preservar os níveis dos reservatórios do Sul, **tem-se mantido elevado o despacho térmico (1,5 GWm)**, além do **pleno recebimento de energia dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (6 GW)**.

No **horário de pico do PLD (18h às 19h)**, os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a **R\$ 609/MWh**. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida¹** do SIN (+19,3 GWm) em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente: UFV e MMGD (-8,2 GWm)**, combinada com a **elevação da carga (+10,1 GWm)**, exigindo maior geração hidrelétrica (+17,7 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+1,7 GWm).



	Demais Horas	Vale (10-12h)	Variação	Pico (18-19h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	209,9	57,3	-152,6 (-73%)	609,0	+399,1 (+190%)
PLD Sul (R\$/MWh)	500,2	516,7	+16,5 (+3%)	609,0	+108,8 (+22%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	359,0	57,3	-301,7 (-84%)	609,0	+250,0 (+70%)
Carga SIN (GWmed)	85,2	90,8	+5,6 (+7%)	95,3	+10,1 (+12%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	9,2	5,0	-4,2 (-46%)	9,5	+0,3 (+3%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,6	19,5	+14,9 (+324%)	0,2	-4,4 (-96%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,9	12,7	+8,8 (+226%)	0,1	-3,8 (-97%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	4,2	6,2	+2,0 (+48%)	2,8	-1,4 (-33%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	58,1	42,3	-15,8 (-27%)	77,4	+19,3 (+33%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,6	0,4	-2,2 (-85%)	4,3	+1,7 (+65%)
GH SIN (GWmed)	55,5	42,0	-13,5 (-24%)	73,2	+17,7 (+32%)

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, PCT - 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.

PLD	SE/CO	S	NE	N
9/mar/26	R\$ 354,07/MWh	R\$ 509,7/MWh	R\$ 283,95/MWh	R\$ 283,94/MWh
10/mar/26	R\$ 342,15/MWh	R\$ 511,32/MWh	R\$ 224,12/MWh	R\$ 224,12/MWh
Projeção mar/26	R\$ 432,35/MWh	R\$ 437,14/MWh	R\$ 290,11/MWh	R\$ 290,11/MWh
Projeção abr/26	R\$ 285,49/MWh	R\$ 285,49/MWh	R\$ 101,35/MWh	R\$ 101,35/MWh
Projeção mai/26	R\$ 151,88/MWh	R\$ 152,17/MWh	R\$ 151,61/MWh	R\$ 151,61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 9/mar/26	84%	38%	128%	83%	85%
Expectativa mar/26	86%	33%	113%	96%	88%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 9/mar/26	58,8%	36,7%	79,3%	83,3%	62,2%
Expectativa final de mar/26	65,2%	32,1%	85,7%	96%	68,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 9/mar/26	95,4%	101,5%
Expectativa mar/26	97,3%	103,6%
Projeção 2026	83,0%	83,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 40,7 MM	R\$ 7,4 MM
Projeção 2026	R\$ 229,3 MM	R\$ 23,3 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

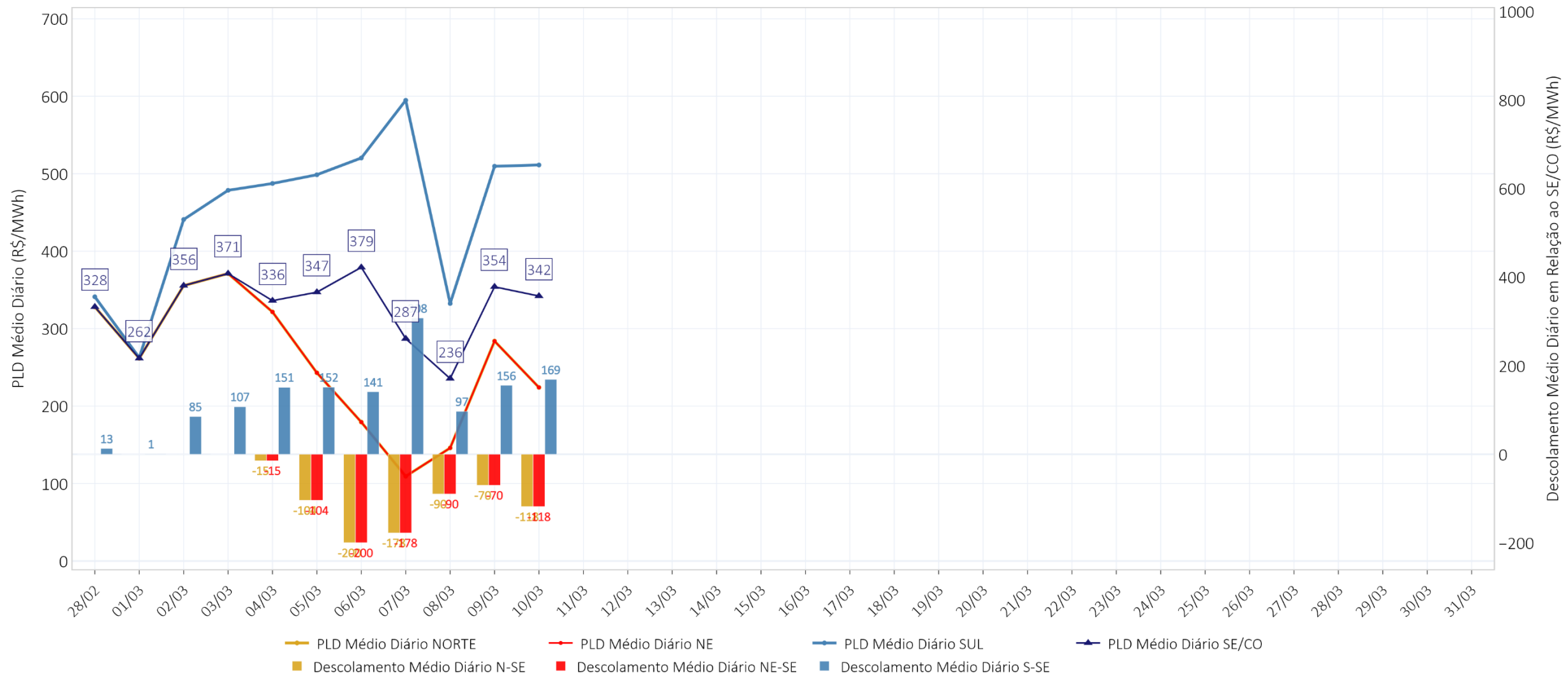
Análise e acompanhamento da operação

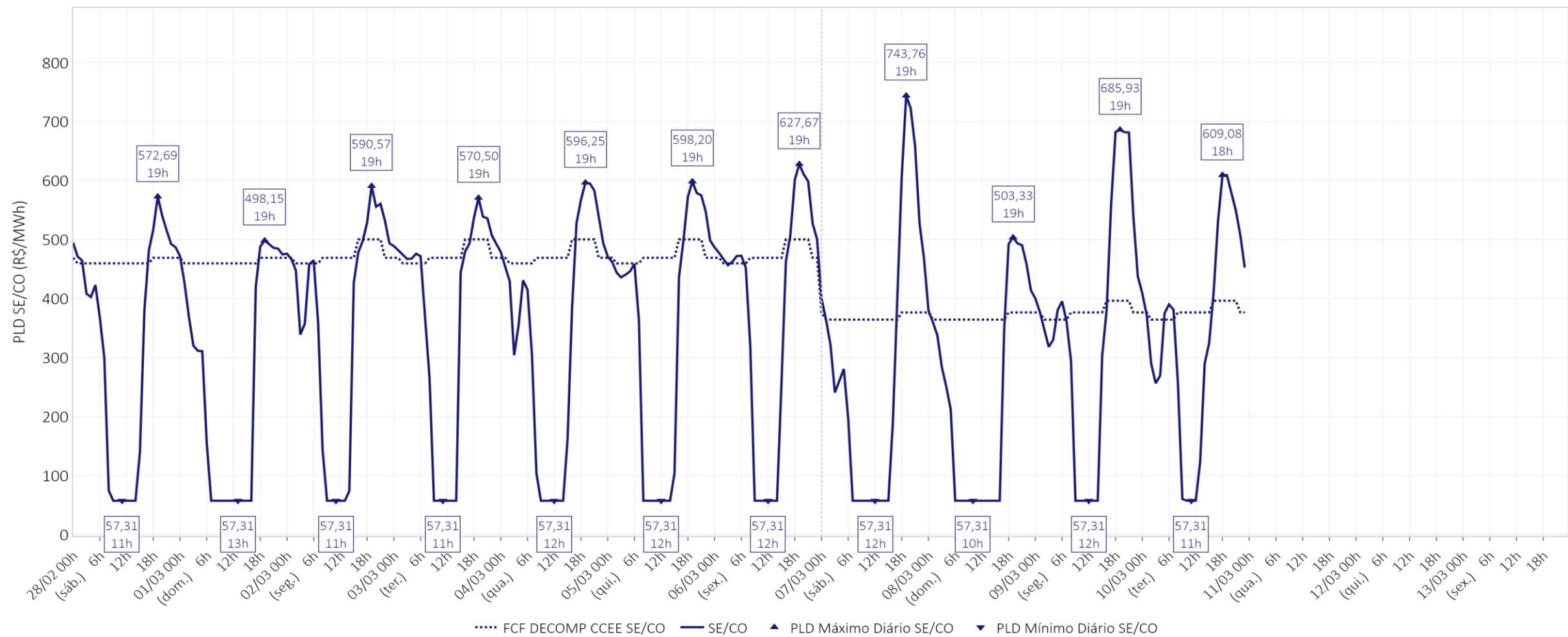
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

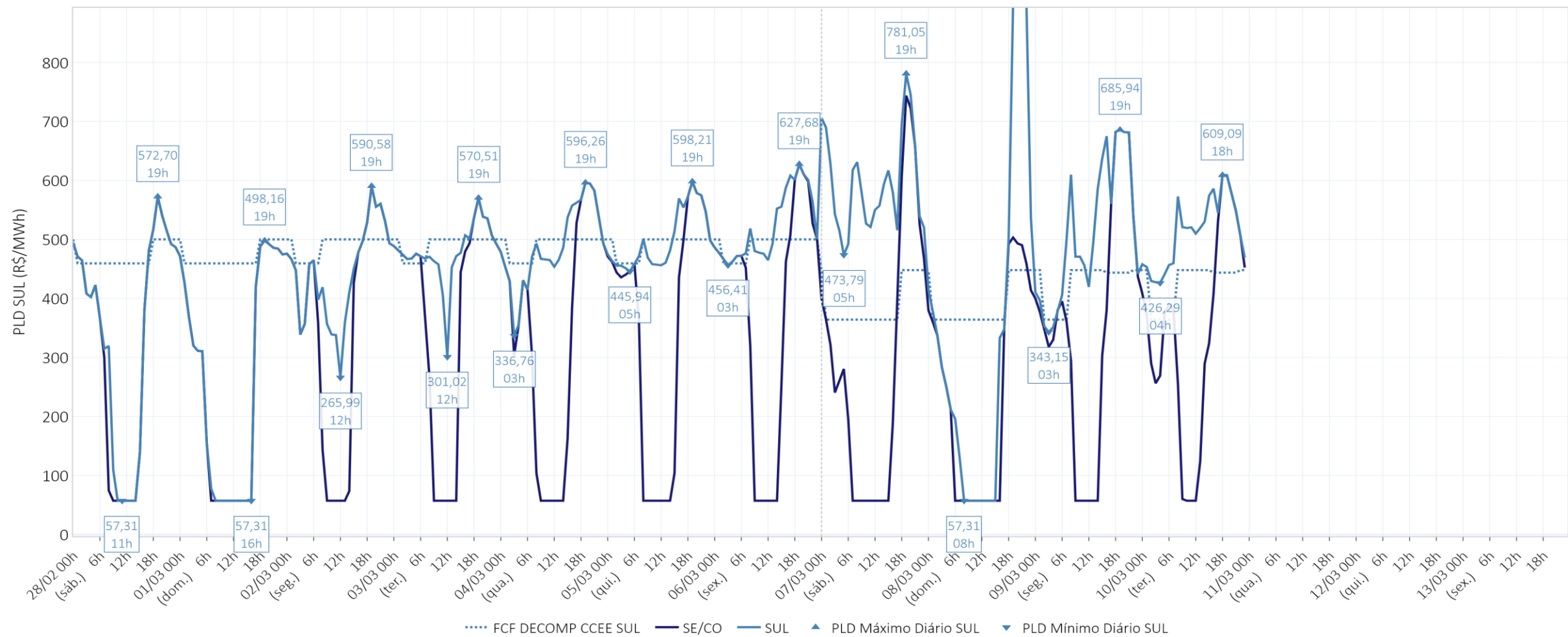
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de março



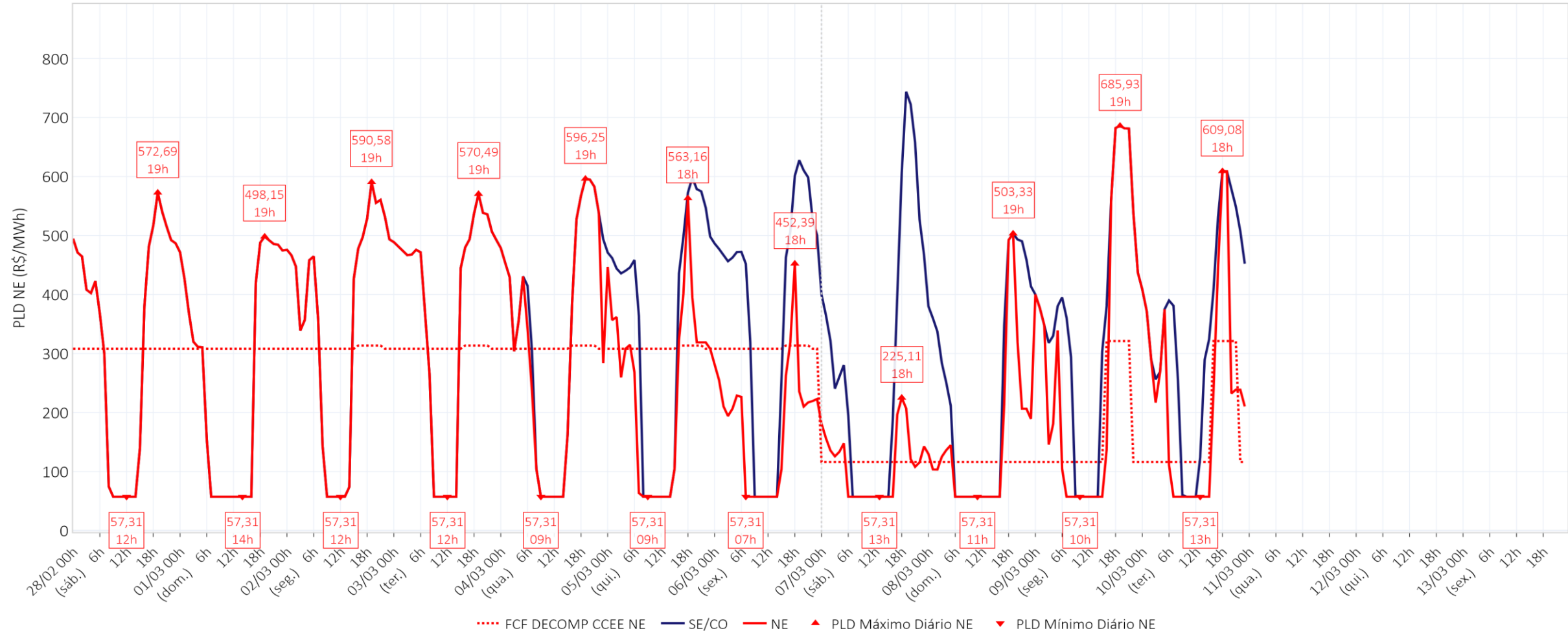


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342



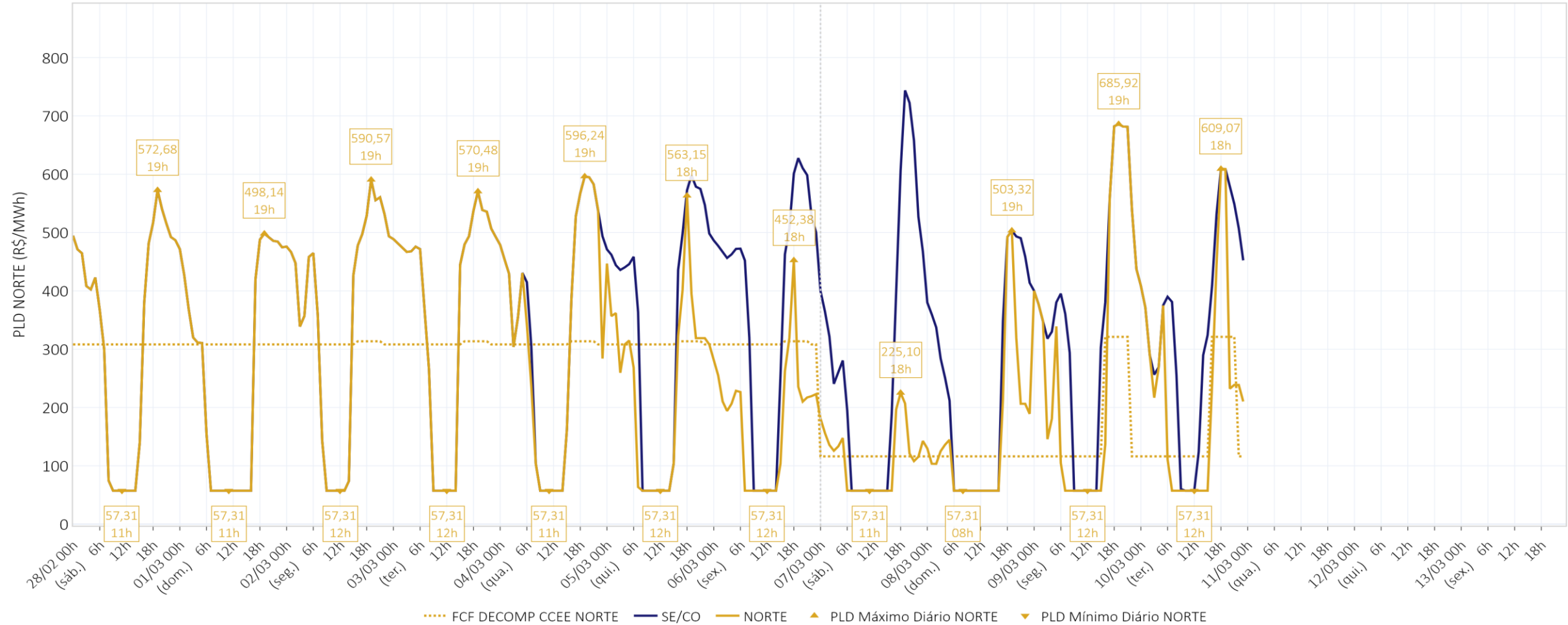
Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

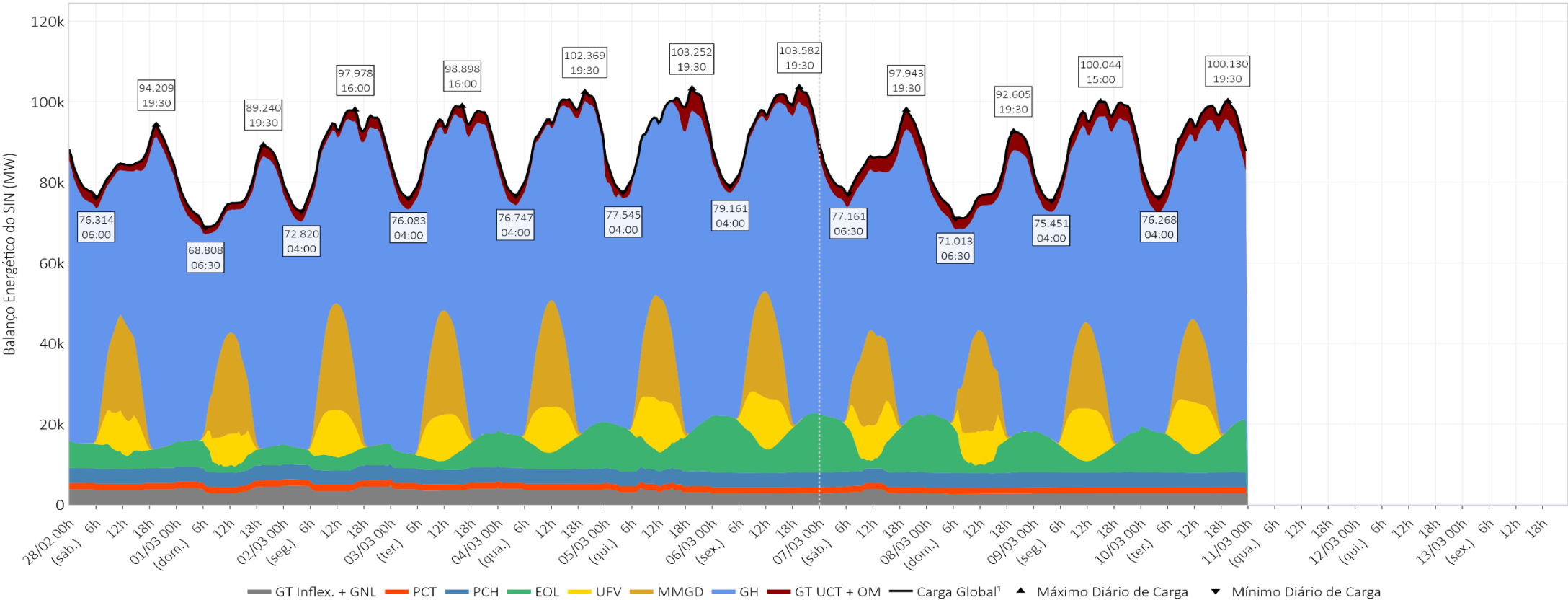


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511
NE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

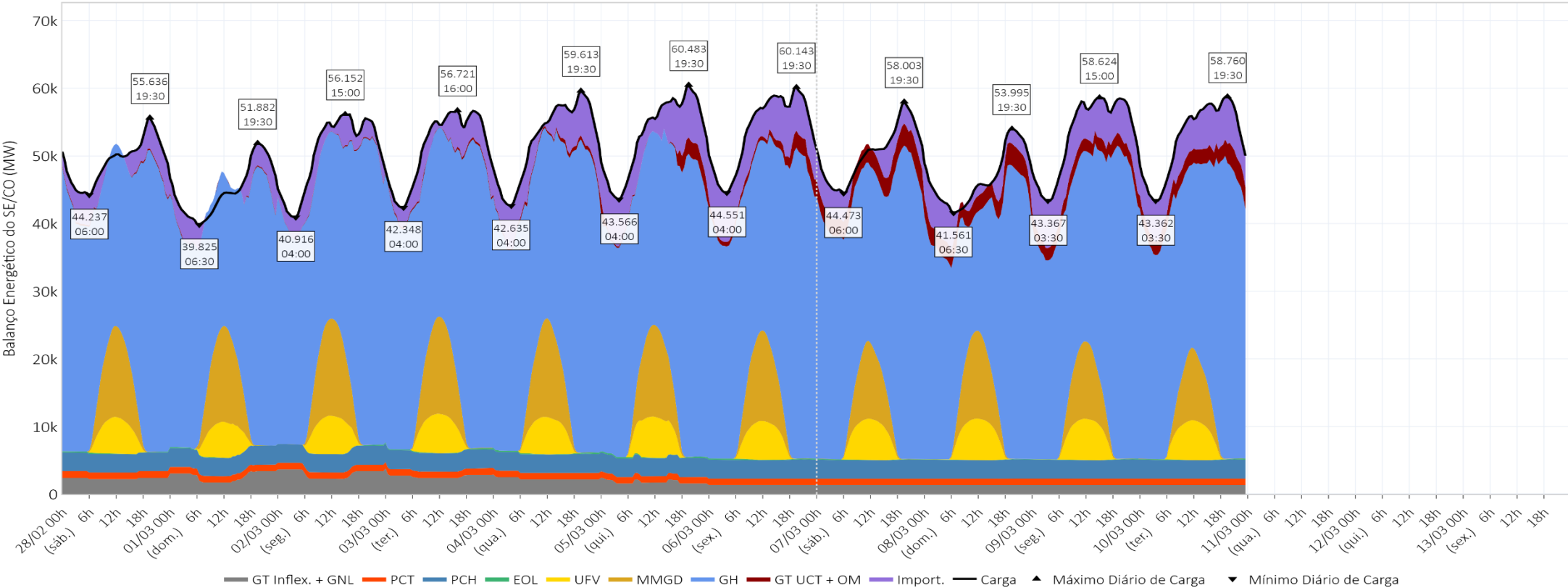


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511
NE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224
NORTE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224



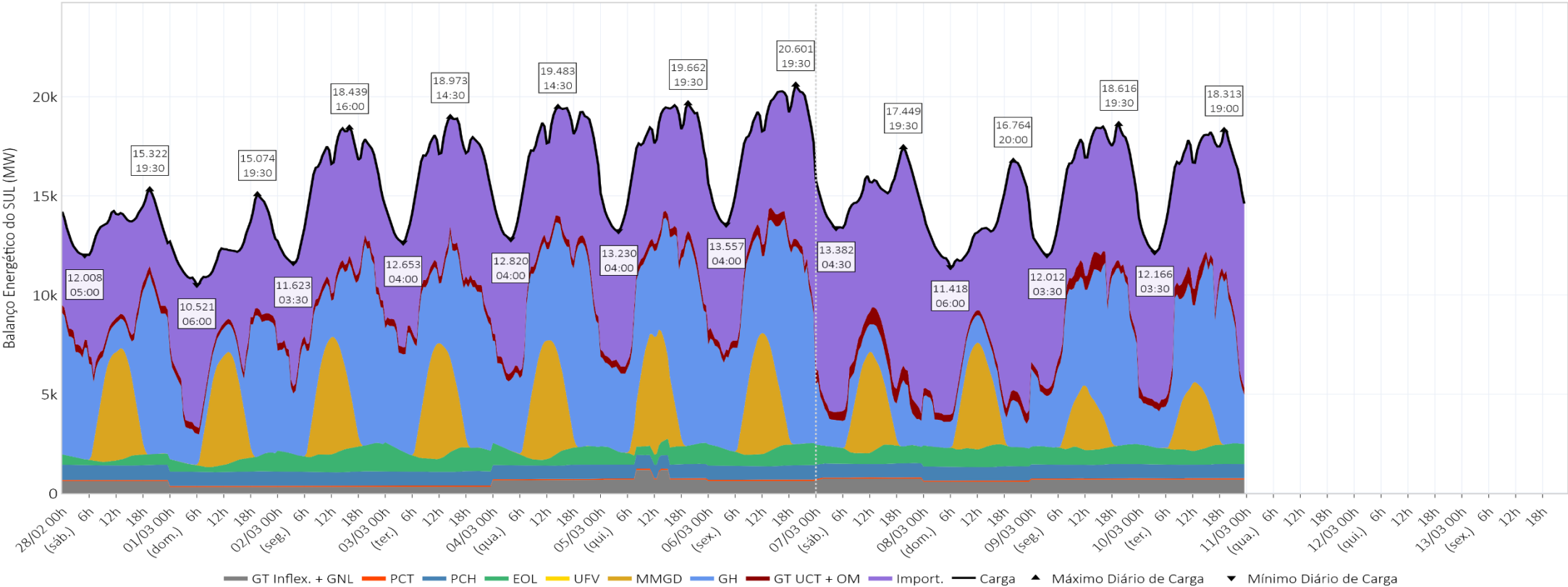
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga Global ¹	84.243	77.224	88.110	89.895	91.751	92.352	93.506	86.280	79.866	90.733	90.398
GT UCT + OM	2.408	2.192	2.440	2.585	2.000	2.547	2.266	3.694	3.243	3.461	3.963
GH	56.628	51.024	59.821	61.653	61.316	59.881	59.771	53.963	49.649	61.608	58.932
MMGD	7.536	7.898	8.255	8.053	8.008	7.988	7.872	6.968	7.602	6.376	6.135
UFV	3.473	2.953	4.125	4.052	4.035	4.564	4.533	3.779	3.325	4.713	4.660
EOL	5.283	4.273	4.202	4.643	7.527	8.841	11.158	9.618	8.208	6.599	8.741
PCH	3.665	3.648	3.645	3.643	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
PCT	1.542	1.555	1.548	1.539	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	3.709	3.681	4.075	3.726	3.696	3.361	2.738	3.087	2.669	2.807	2.798

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



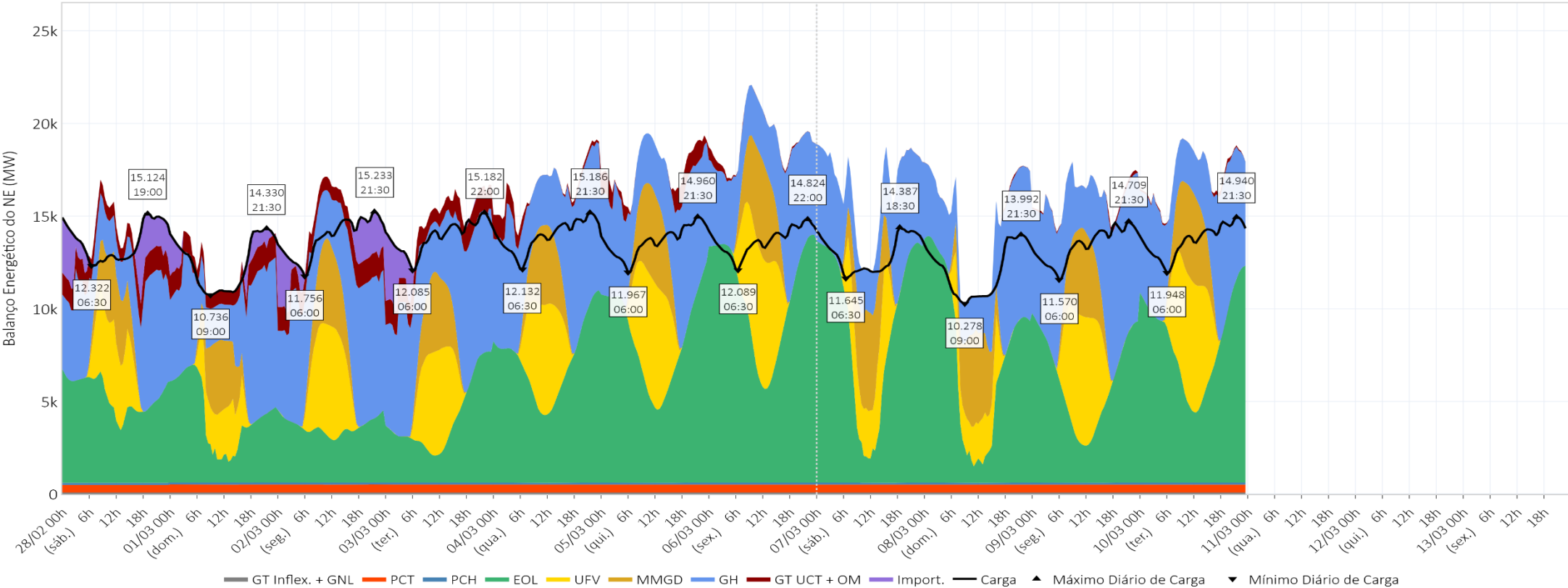
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga¹	49.253	44.932	50.457	51.312	52.348	53.175	53.789	50.378	46.732	53.111	52.525
Interc.²	2.863	1.750	2.860	3.268	4.815	5.792	6.351	2.713	2.899	6.016	5.546
GT UCT + OM	142	70	101	227	402	849	1.195	2.839	2.604	1.884	2.311
GH	34.114	30.503	34.169	34.835	34.660	34.429	34.981	34.157	29.961	34.455	34.317
MMGD	4.147	4.383	4.542	4.440	4.330	4.225	4.034	3.336	3.896	3.404	3.066
UFV	1.842	1.853	2.038	2.096	2.019	2.265	2.037	2.219	2.245	2.224	2.138
EOL	98	49	35	99	134	125	131	80	68	69	98
PCH	2.744	2.761	2.760	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	975	966	958	953	948	948	948	948	948	948	948
GT Inflex. + GNL	2.327	2.599	2.993	2.634	2.278	1.781	1.351	1.326	1.351	1.351	1.341

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.



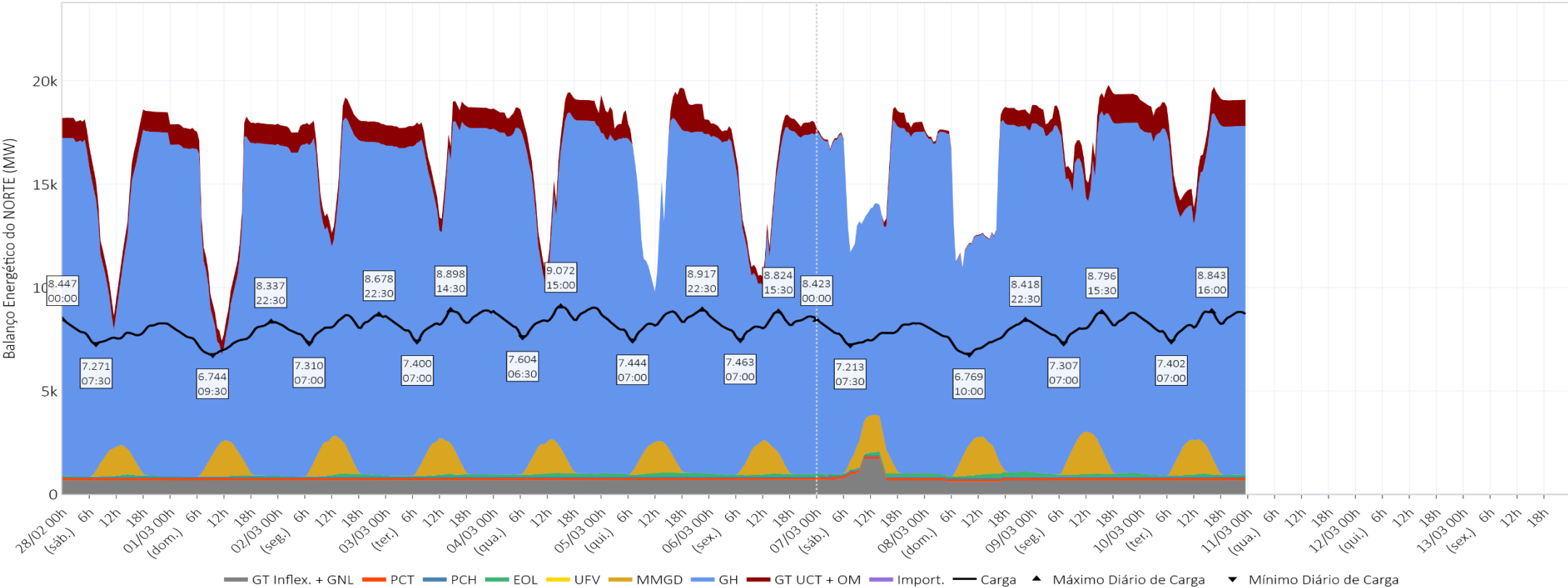
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga¹	13.547	12.341	15.687	16.338	16.950	17.178	17.792	15.148	13.542	16.039	15.888
Interc.²	4.871	5.342	5.915	6.183	6.488	6.585	6.654	8.930	7.652	6.578	7.394
GT UCT + OM	353	318	359	353	361	374	440	635	357	512	494
GH	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634	1.804	1.586	5.681	4.621
MMGD	1.825	1.797	1.828	1.826	1.886	1.807	1.809	1.484	1.620	944	1.041
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	392	542	1.058	997	691	741	865	798	981	869	879
PCH	747	711	708	706	704	704	704	704	704	704	704
PCT	55	55	58	59	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	620	320	320	330	655	819	625	732	580	690	695

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.



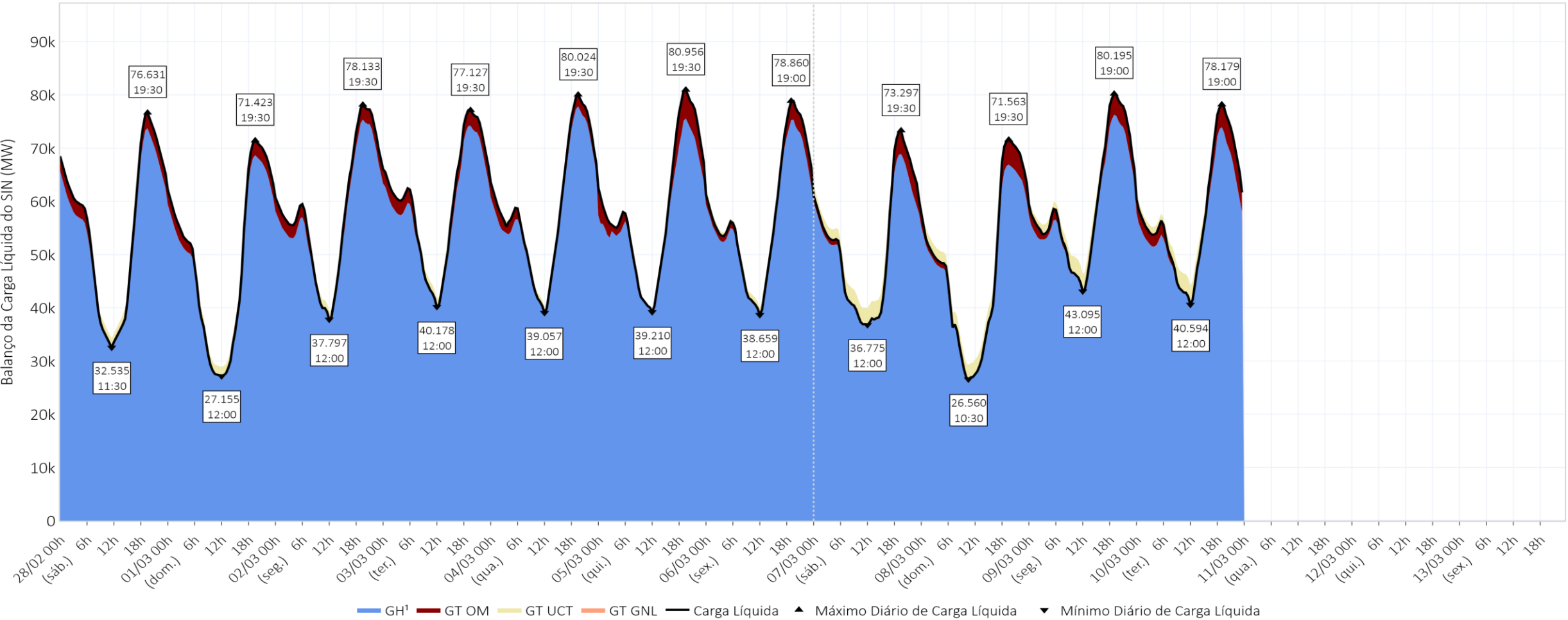
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga¹	13.612	12.417	13.834	13.914	13.942	13.652	13.684	12.940	12.016	13.417	13.702
Interc.²	267	150	238	-221	-2.611	-3.992	-5.436	-3.516	-2.558	-2.650	-3.564
GT UCT + OM	1.043	978	1.092	1.120	382	539	110	2	17	76	66
GH	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309	4.061	4.341	5.957	4.905
MMGD	1.129	1.210	1.315	1.253	1.306	1.493	1.550	1.597	1.522	1.410	1.492
UFV	1.629	1.100	2.086	1.955	2.015	2.298	2.494	1.560	1.079	2.488	2.521
EOL	4.750	3.651	3.035	3.463	6.562	7.802	10.039	8.619	6.997	5.519	7.664
PCH	107	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	401	426	426	421	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	95	95	95	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.



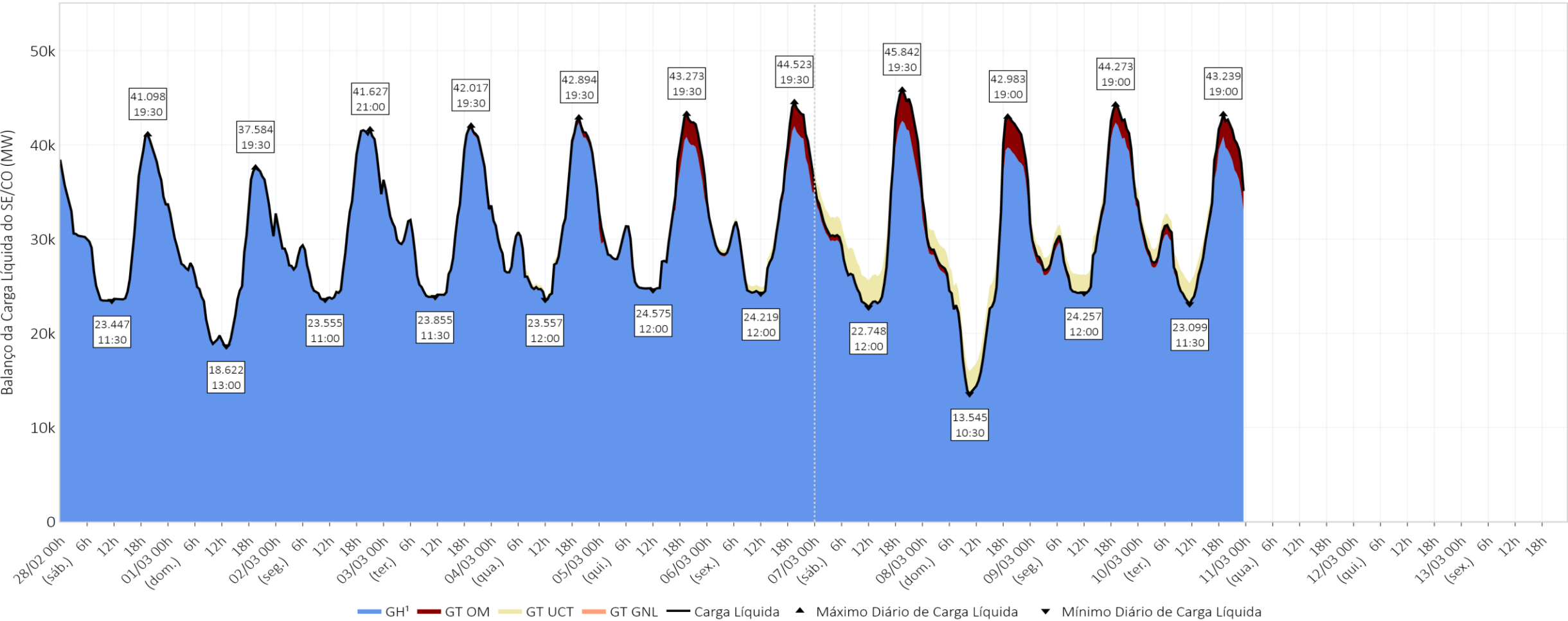
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga¹	7.832	7.535	8.132	8.331	8.510	8.347	8.241	7.814	7.576	8.165	8.284
Interc.²	-8.001	-7.242	-9.013	-9.230	-8.692	-8.385	-7.569	-8.127	-7.992	-9.944	-9.375
GT UCT + OM	871	826	888	885	855	785	521	218	266	989	1.091
GH	13.639	12.568	14.773	15.216	14.881	14.471	13.847	13.941	13.761	15.515	15.090
MMGD	435	508	570	534	485	463	479	552	564	618	536
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	43	32	74	84	140	173	123	121	162	143	101
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	110	108	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	667	667	667	667	667	667	667	935	643	671	667

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.



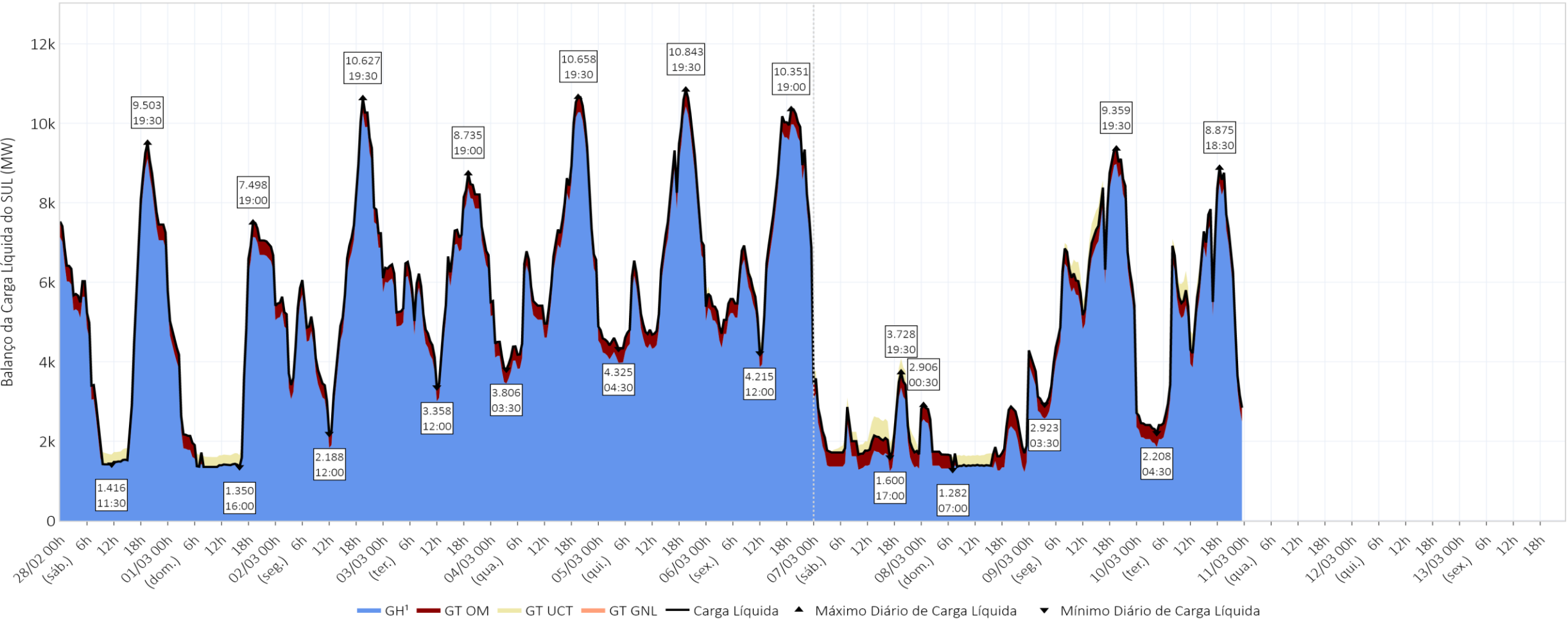
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga Líquida	55.077	49.014	58.089	60.031	59.148	58.683	57.611	52.104	47.723	59.735	57.606
GT OM	1.873	1.435	2.030	2.136	1.586	2.547	1.576	1.561	1.500	1.871	2.433
GH¹	53.280	47.675	56.158	57.990	57.653	56.218	56.108	50.615	46.301	57.945	55.269

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



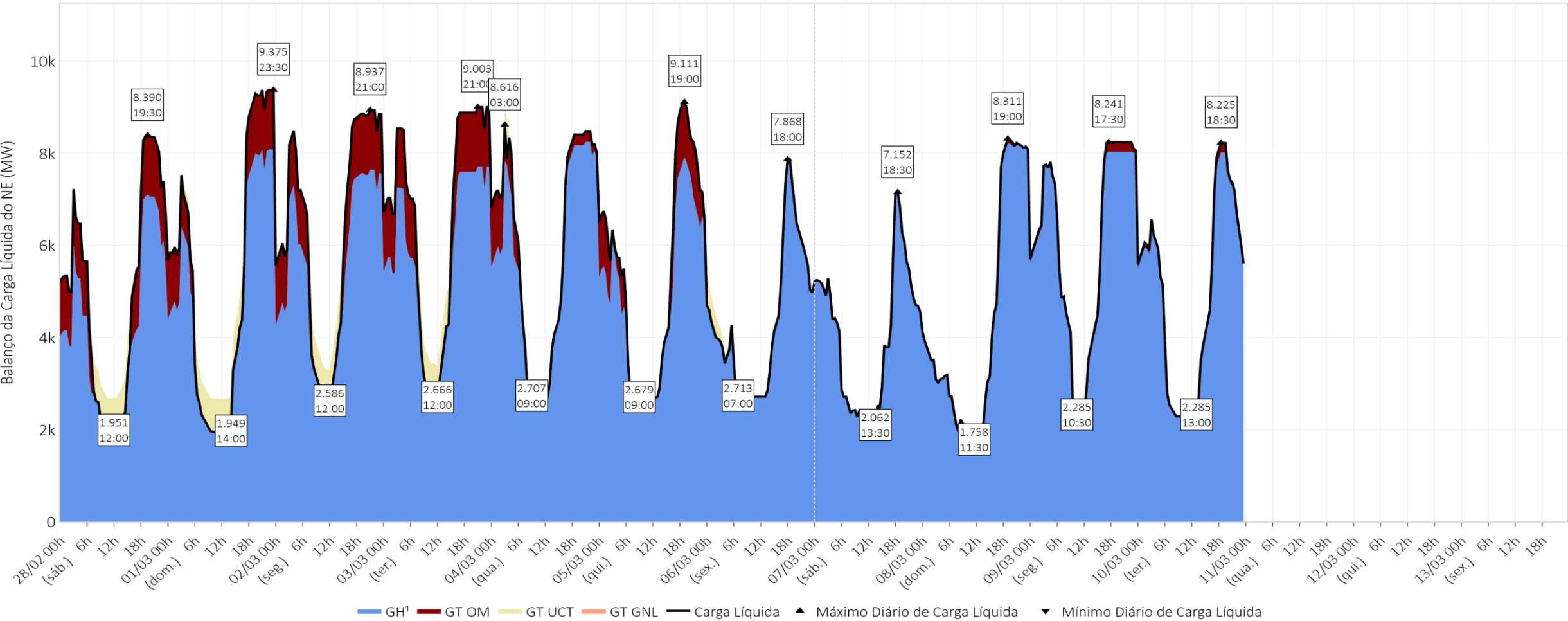
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga Líquida	30.832	27.127	30.485	31.269	31.159	31.533	32.058	31.803	27.535	31.539	31.795
GT OM	141	69	78	192	252	849	812	1.066	1.001	829	1.238
GH ¹	30.766	27.155	30.506	31.172	30.997	30.766	31.318	30.809	26.613	30.792	30.653

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



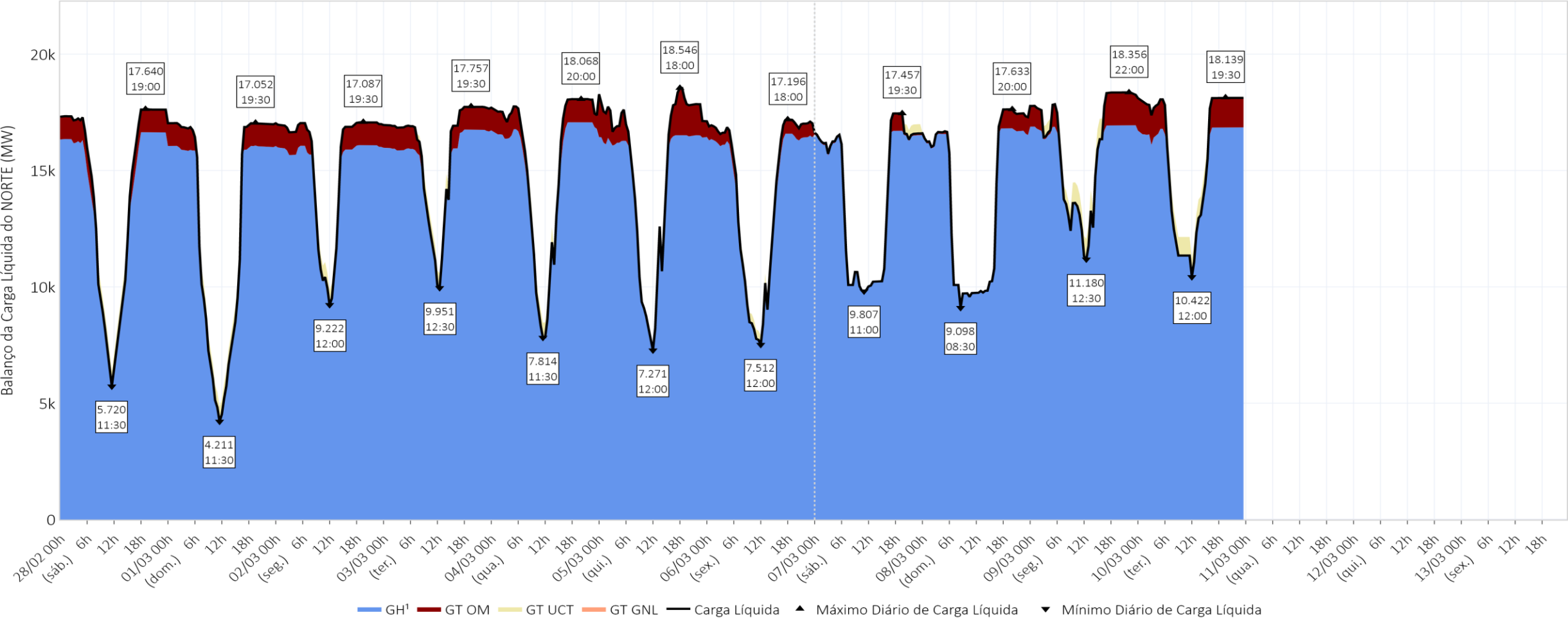
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga Líquida	4.970	3.464	5.801	6.238	6.465	6.461	6.997	2.177	1.841	6.046	4.987
GT OM	286	207	359	353	361	374	363	373	256	365	366
GH¹	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634	1.804	1.586	5.681	4.621

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



Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03
Carga Líquida	4.968	5.315	6.313	6.599	6.007	5.433	4.332	4.062	4.355	6.026	4.959
GT OM	777	619	876	882	336	539	23	1	13	69	55
GH ¹	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309	4.061	4.341	5.957	4.905

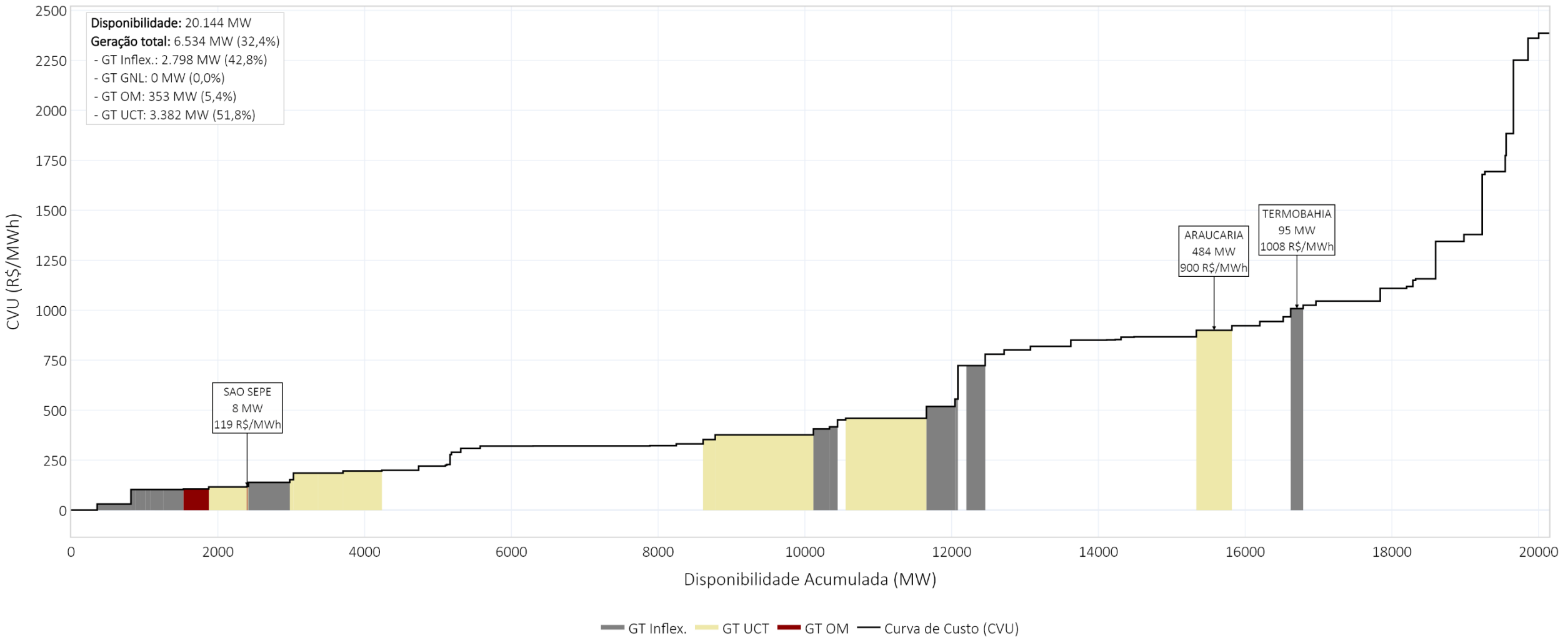
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



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

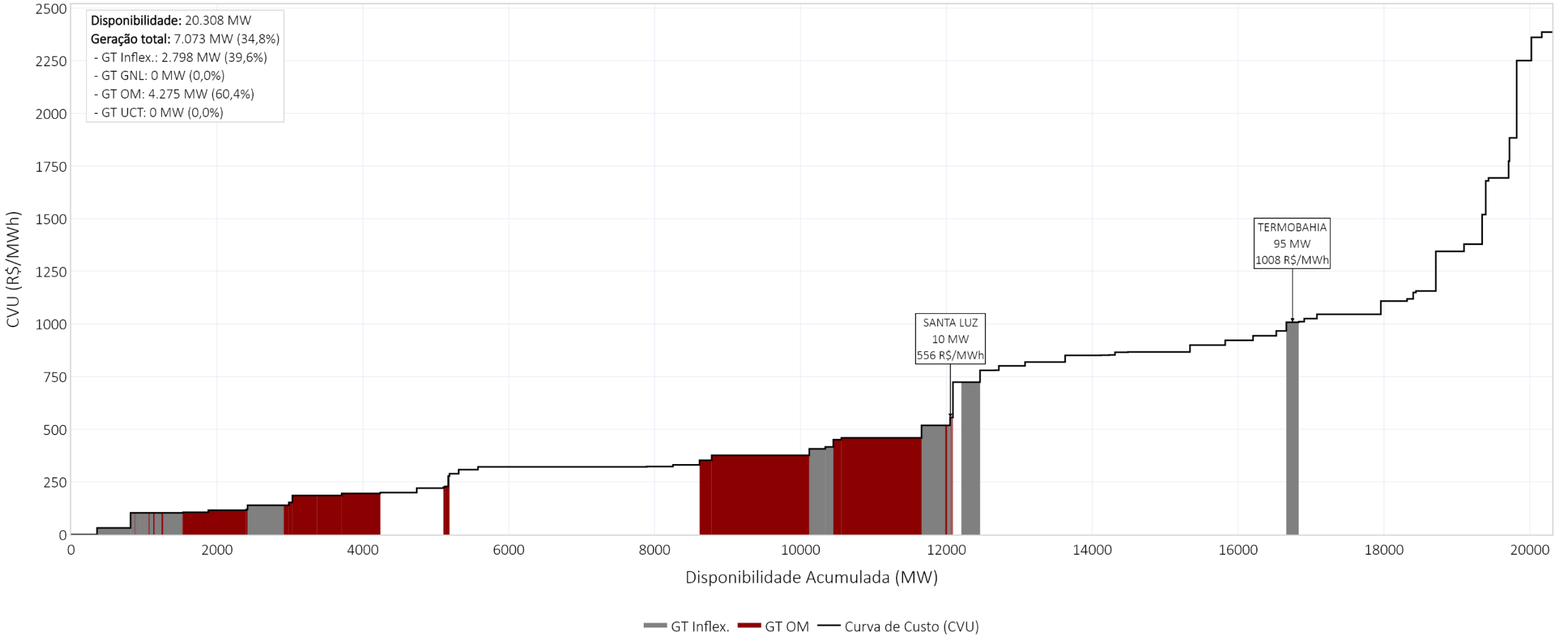
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

10/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

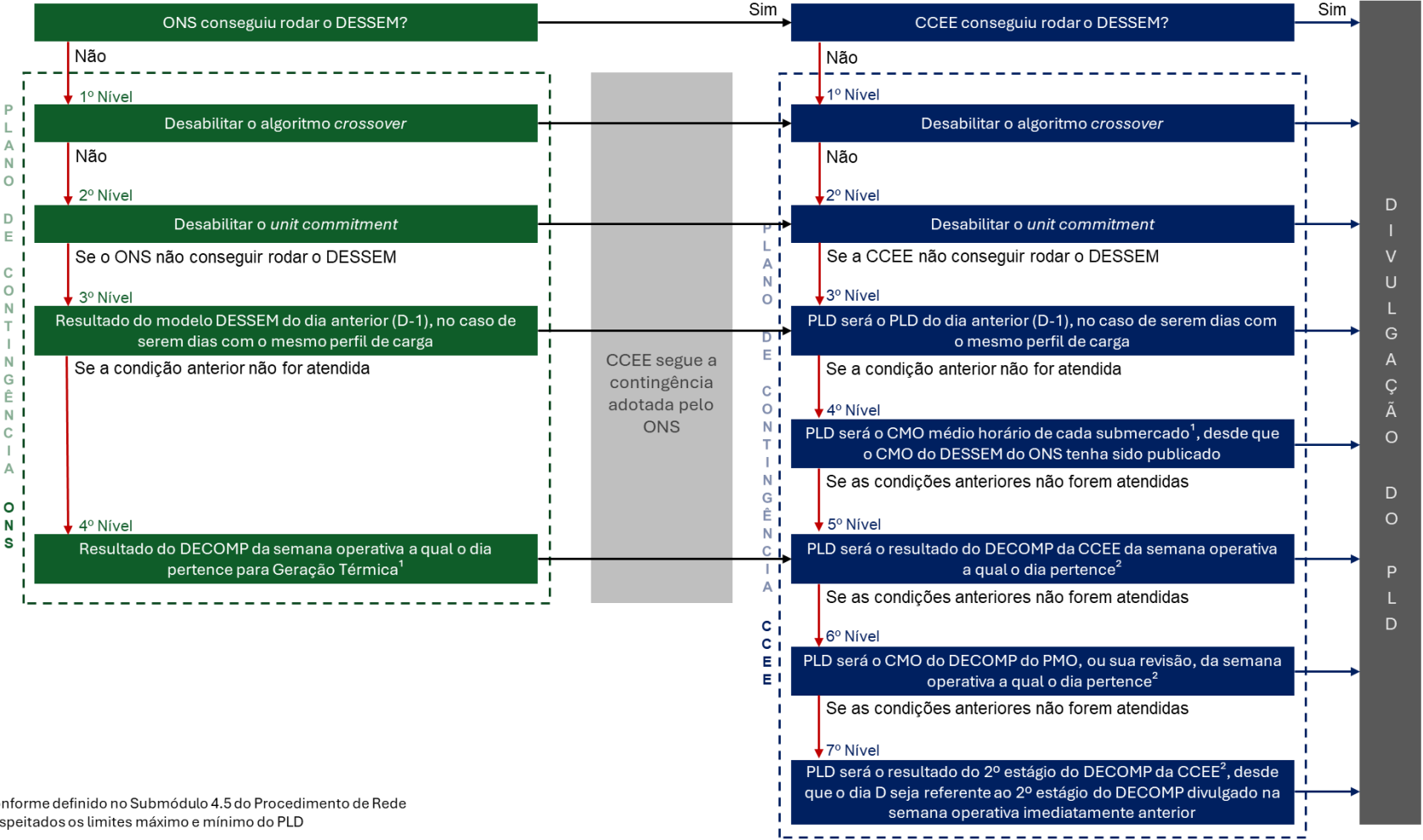
10/03/2026 - 19:00



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	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Colider	Defluência mínima	-	684,57 m3/s	DESSEM	FSARH 9631	24/02/2026	-
2	UHE Colider	Turbinamento máximo	-	1113 m3/s	DESSEM	FSARH 9618	05/03/2026	-
3	UHE Colider	Turbinamento mínimo	192 m3/s	1113 m3/s	DESSEM	FSARH 9717	05/03/2026	-

contingências no cálculo do PLD

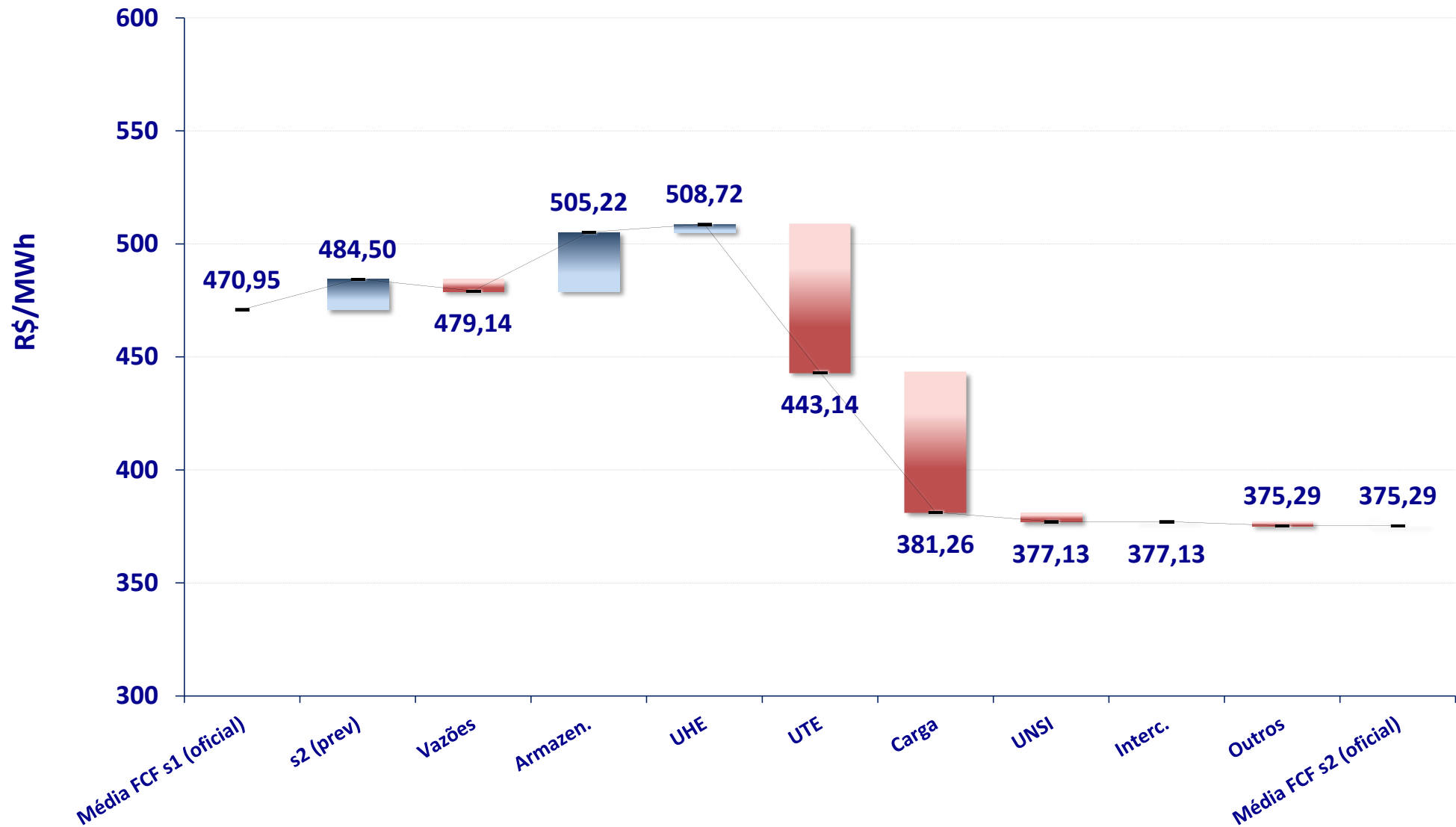


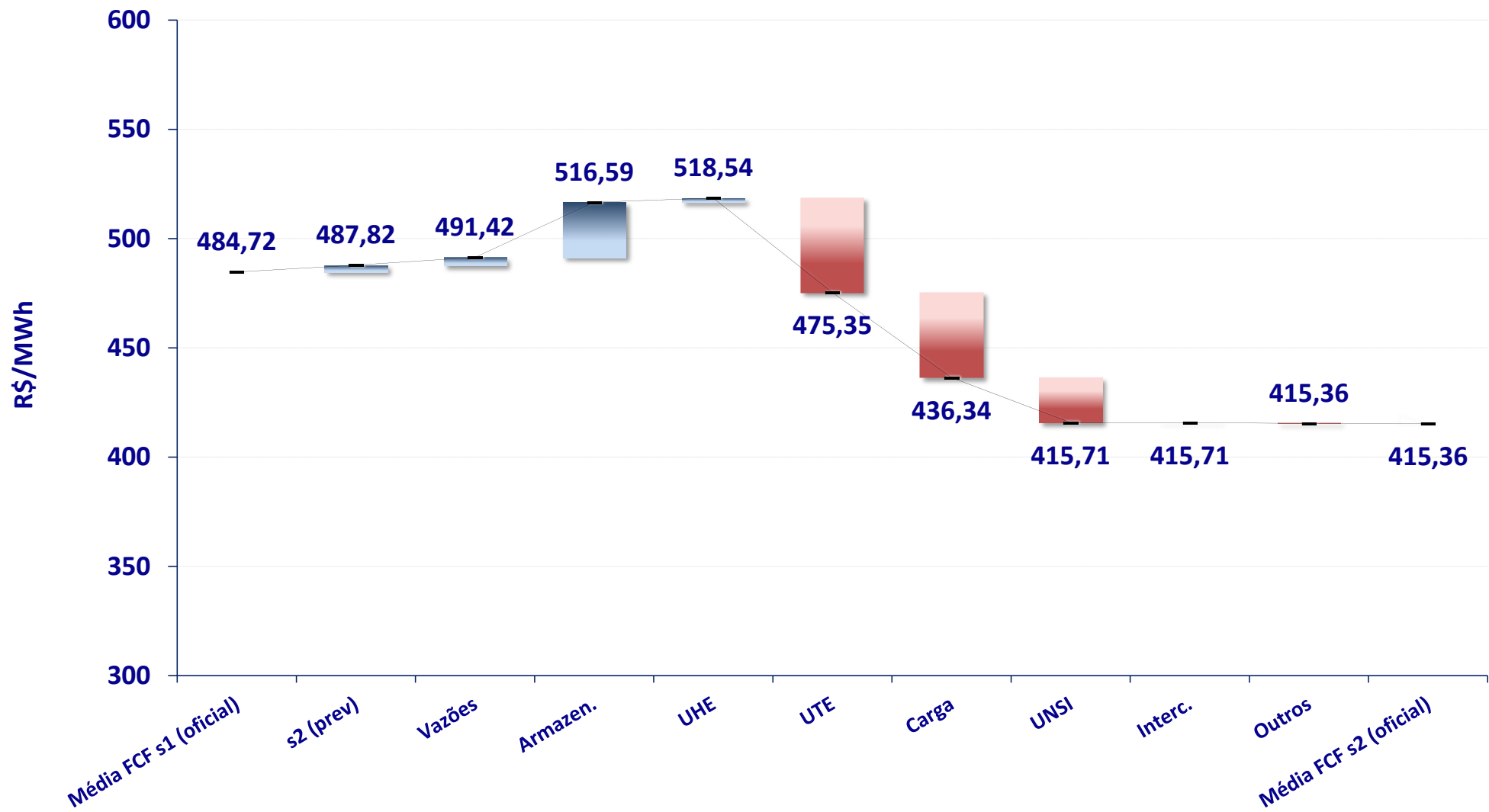
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

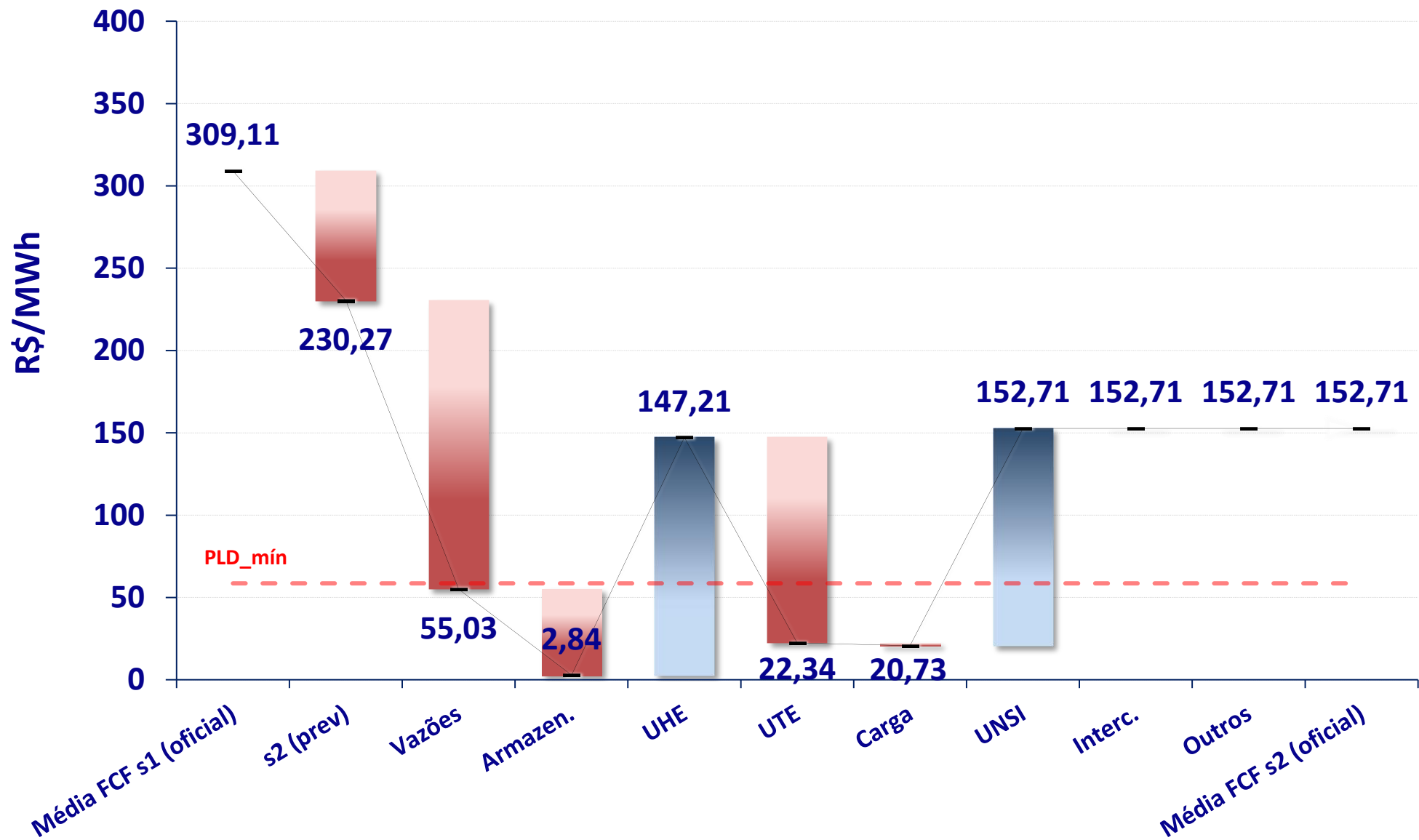
Contingência	ONS	CCEE
10/03/2026	-	-
09/03/2026	-	-
08/03/2026	-	-
07/03/2026	-	-
06/03/2026	-	-
05/03/2026	2º Nível	2º Nível
04/03/2026	-	-
03/03/2026	-	-
02/03/2026	-	-
01/03/2026	-	-
28/02/2026	-	-
27/02/2026	-	-
26/02/2026	-	-
25/02/2026	-	-
24/02/2026	-	-
23/02/2026	1º Nível	1º Nível
22/02/2026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

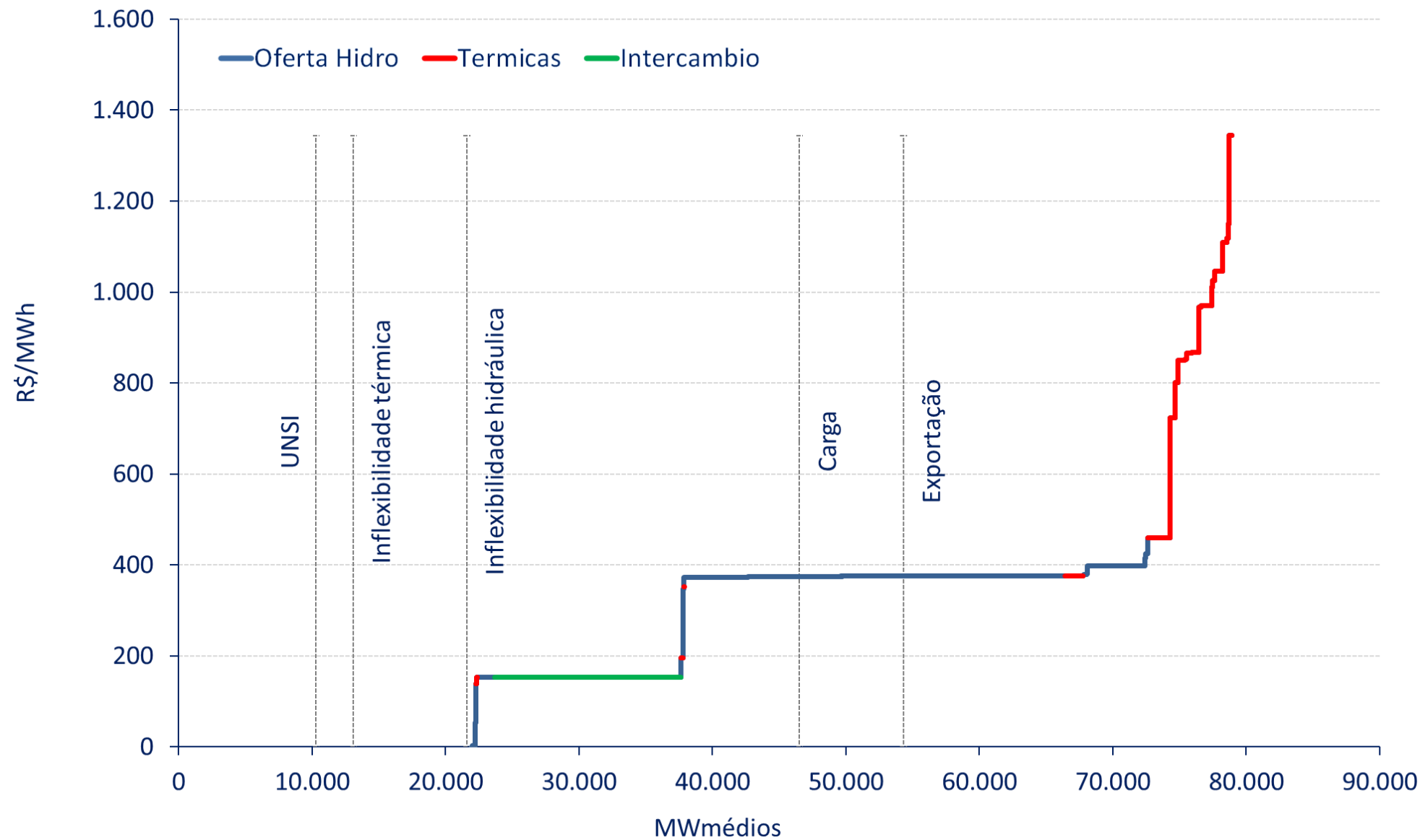
pmo de março - decomp da rv1

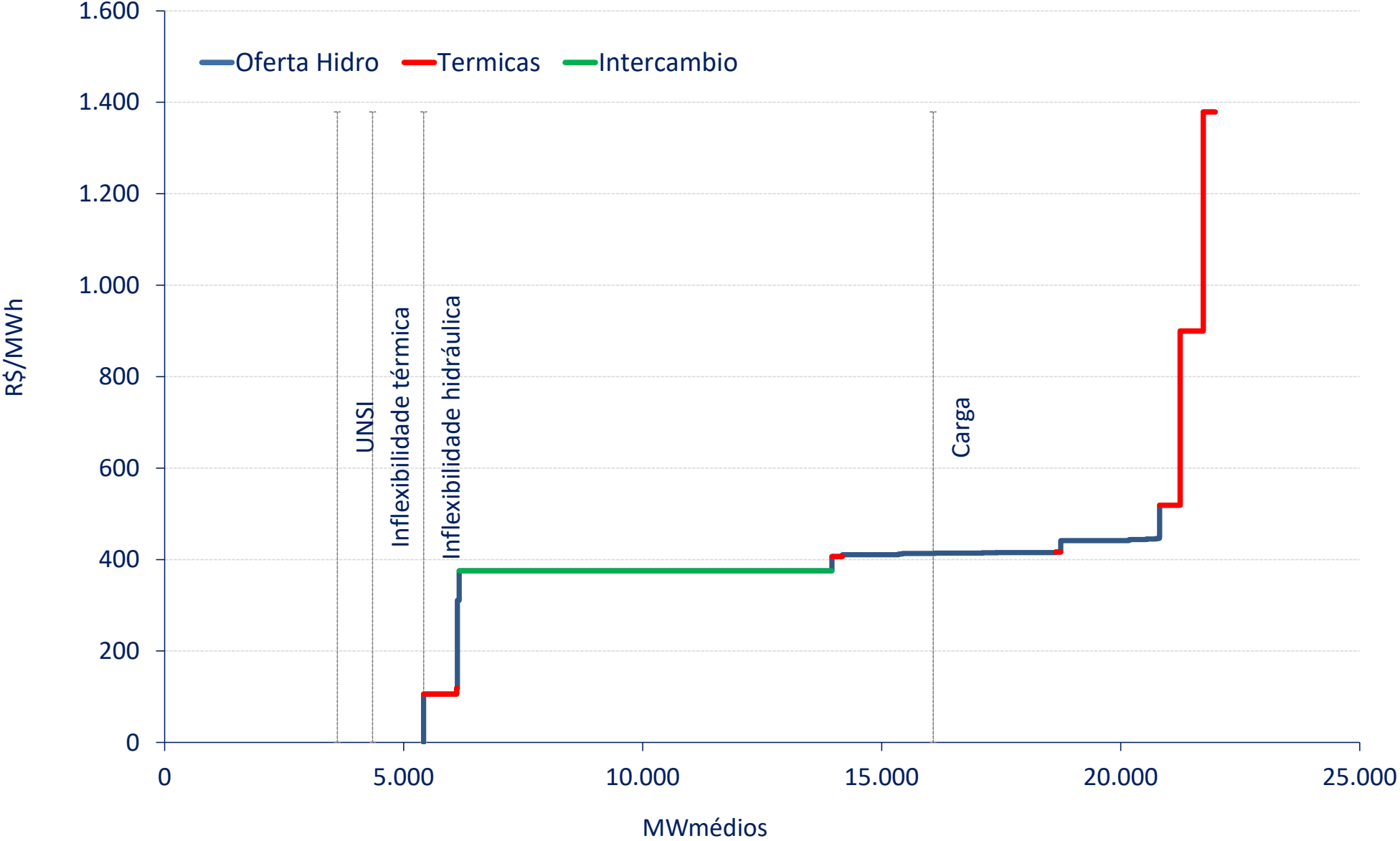
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 06/03/2026

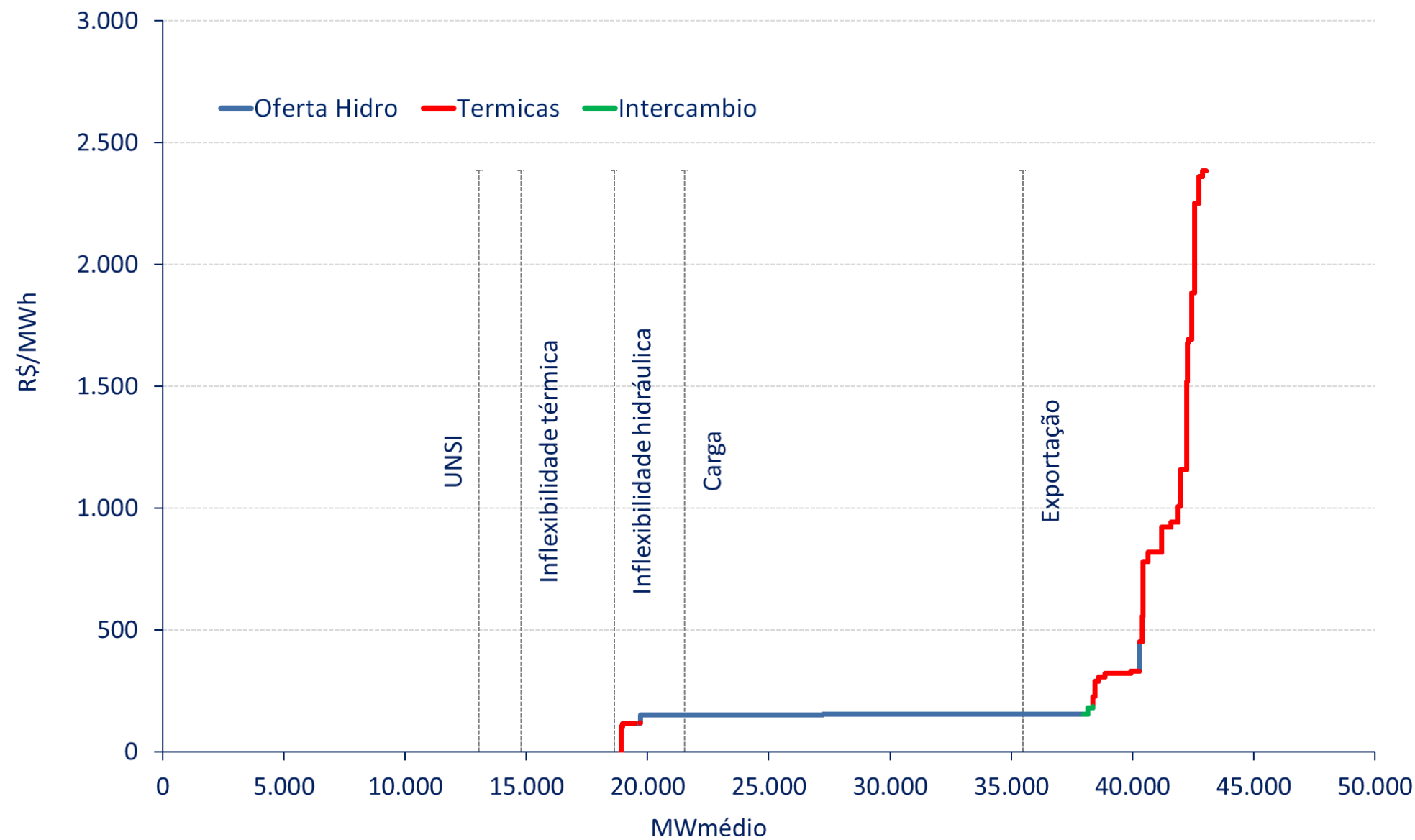




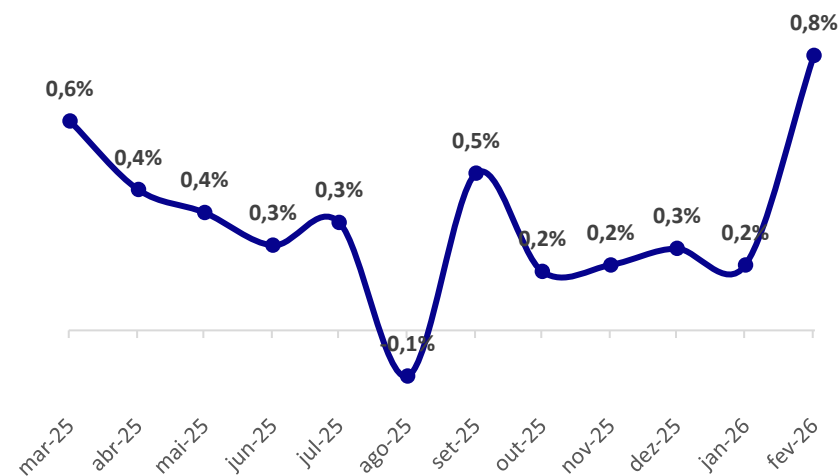






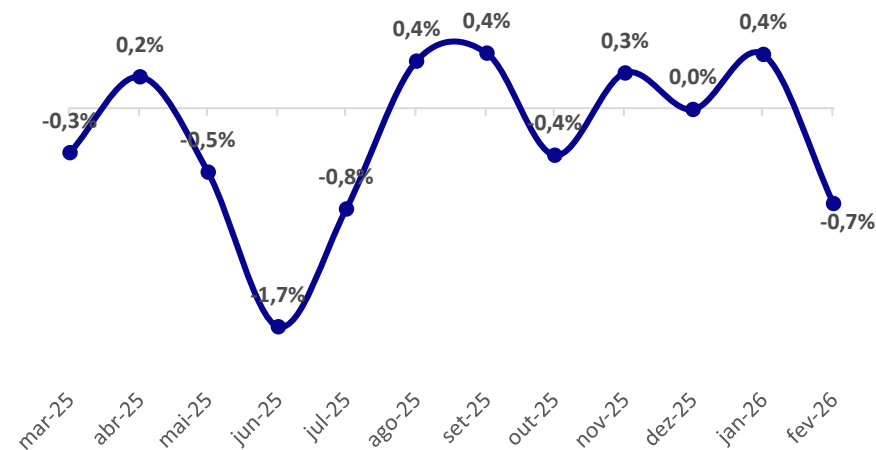


Variação mensal do IPCA 15



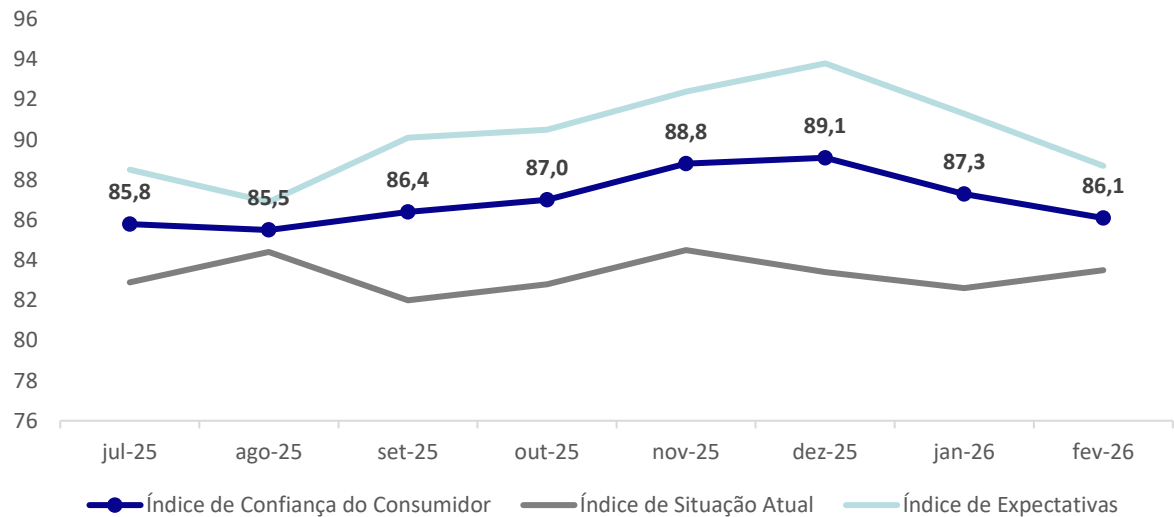
Grupo - IPCA 15	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,20%
2.Habitação	0,06%
3.Artigos de residência	0,21%
4.Vestuário	-0,42%
5.Transportes	1,72%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,67%
7.Despesas pessoais	0,20%
8.Educação	5,20%
9.Comunicação	0,39%
Índice geral	0,84%

Variação mensal do IGP-M

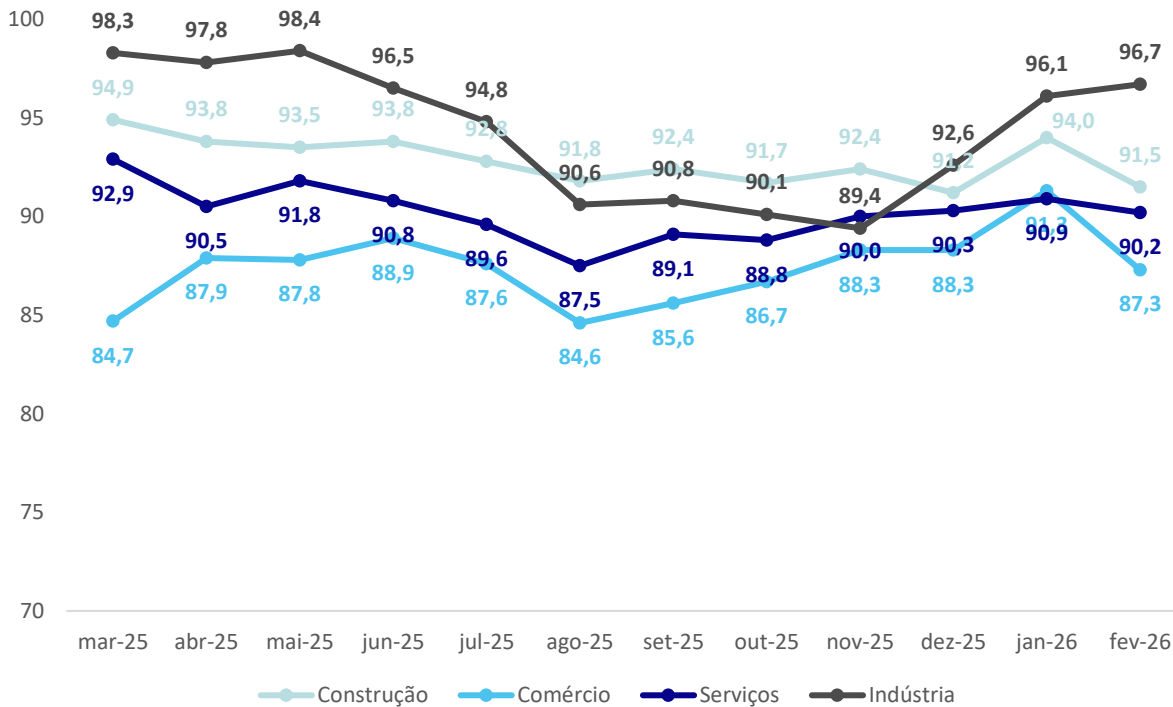


Índice	fev/26
IPA-M	-1,18%
IPC-M	0,30%
INCC-M	0,34%
IGP-M	-0,73%

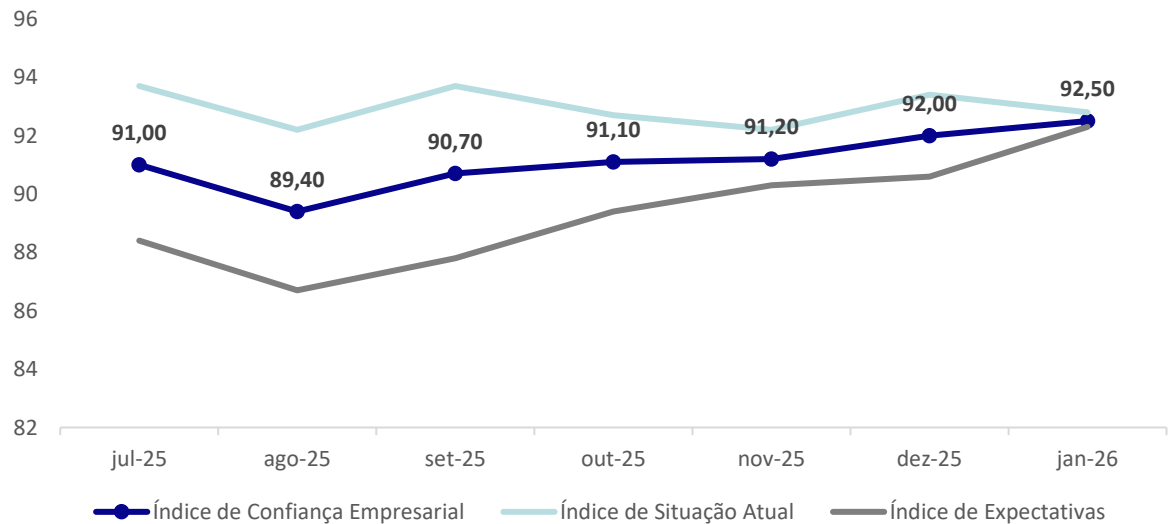
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



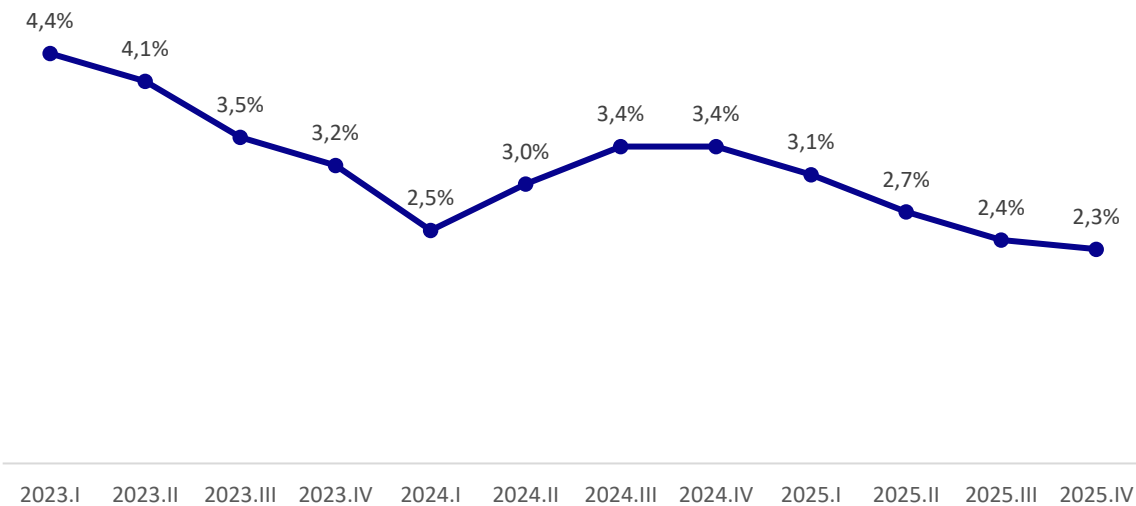
Índice de Confiança Empresarial



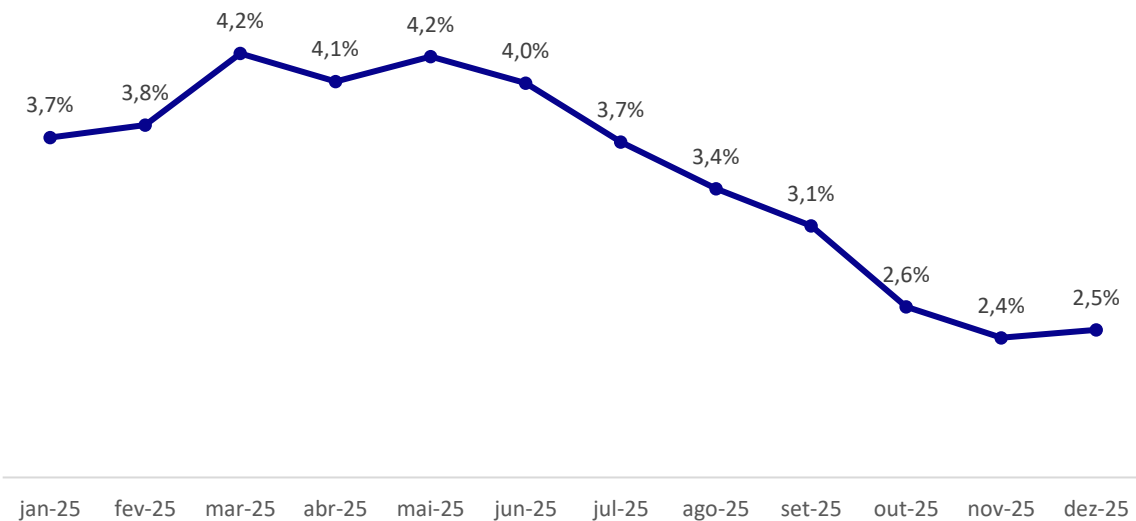
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
fev-26	-2,5 p.p.	-4 p.p.	-0,7 p.p.	0,6 p.p.

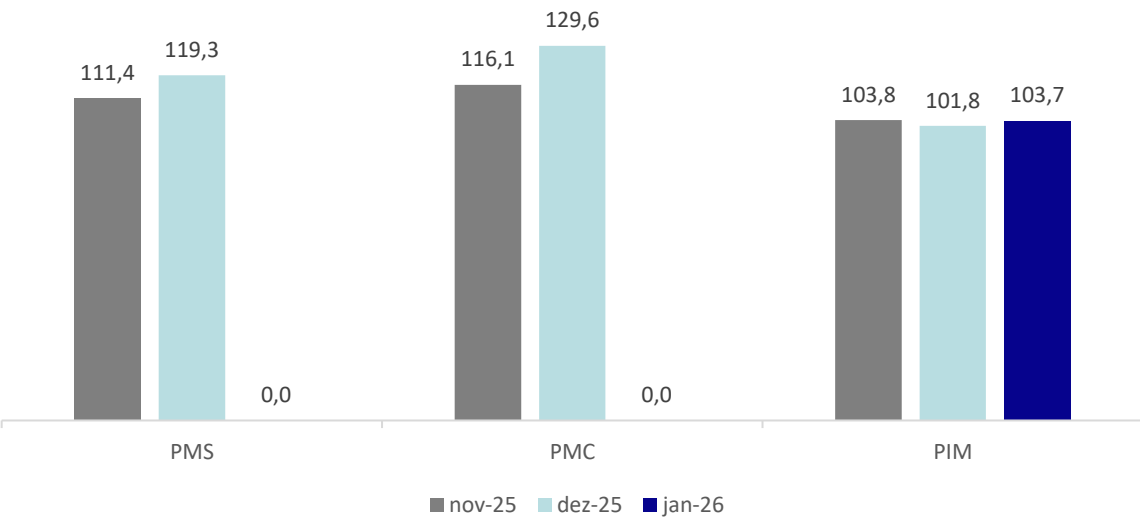
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

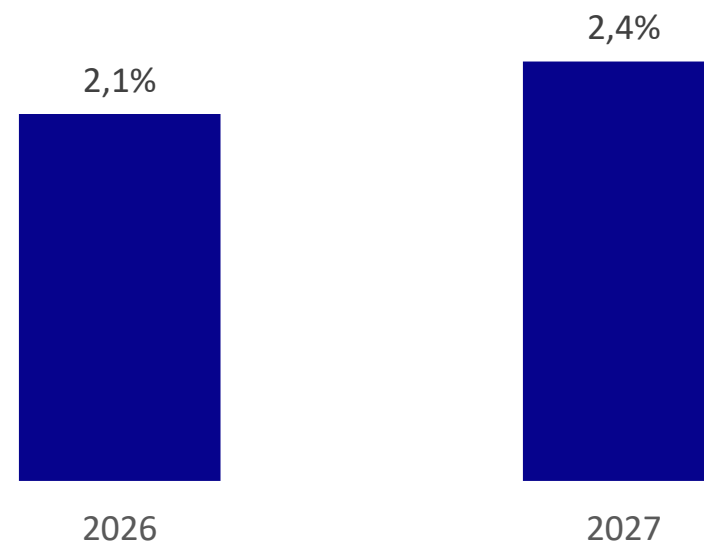


indicadores macroeconômicos - Brasil

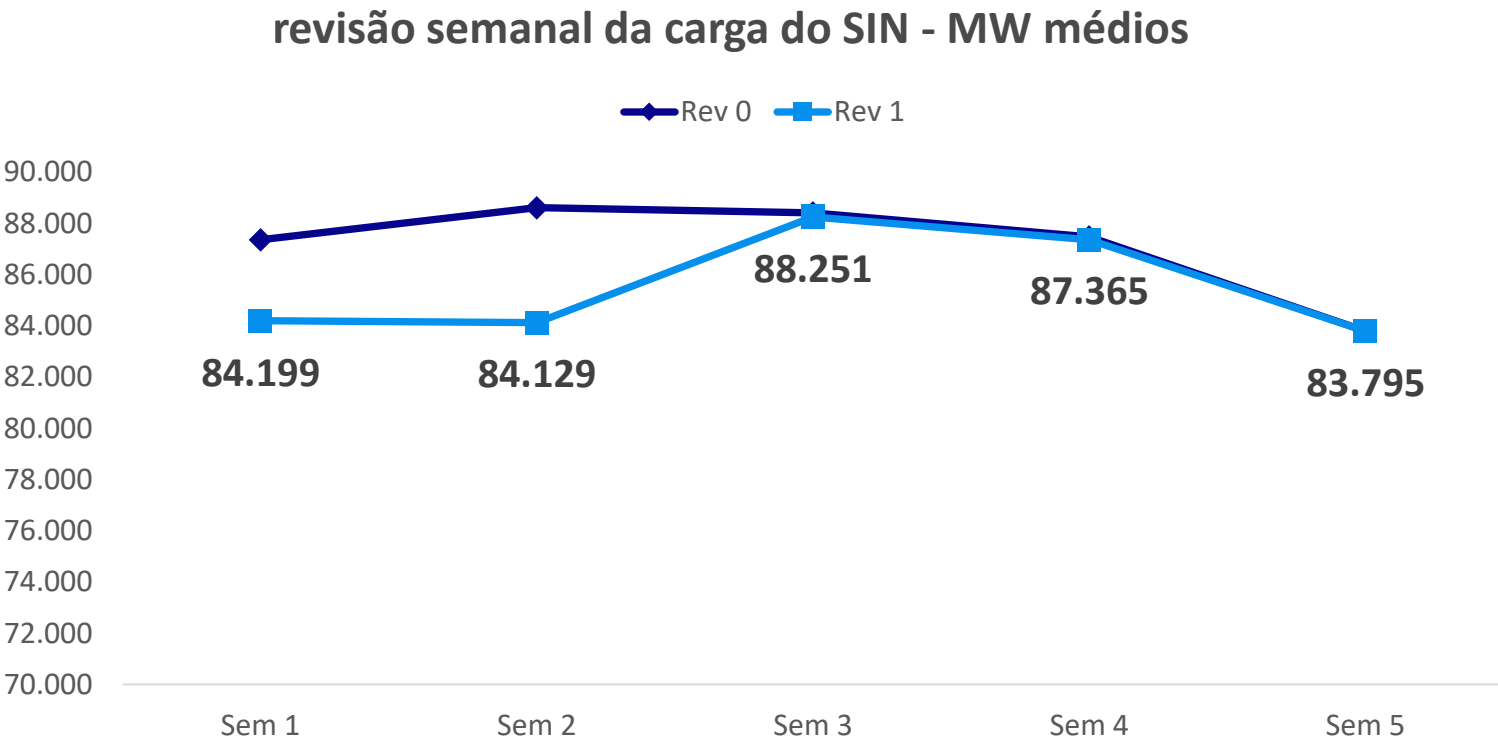
	2026	2027
PIB %	1,82	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,42	5,50
Selic %	12,00	10,50
IPCA %	3,91	3,79

Boletim Focus 27/02/2026

PIB



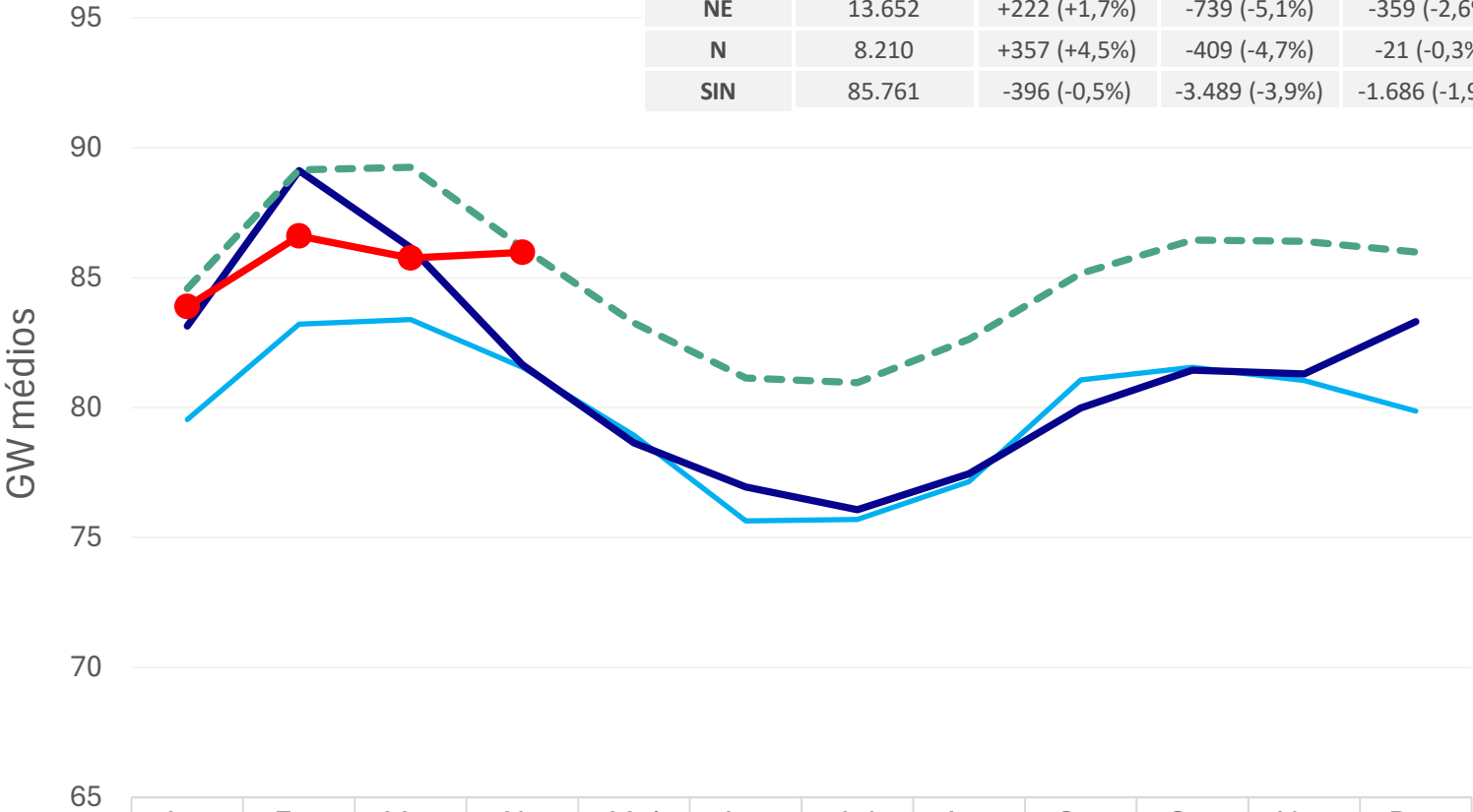
■ PLAN 26-30



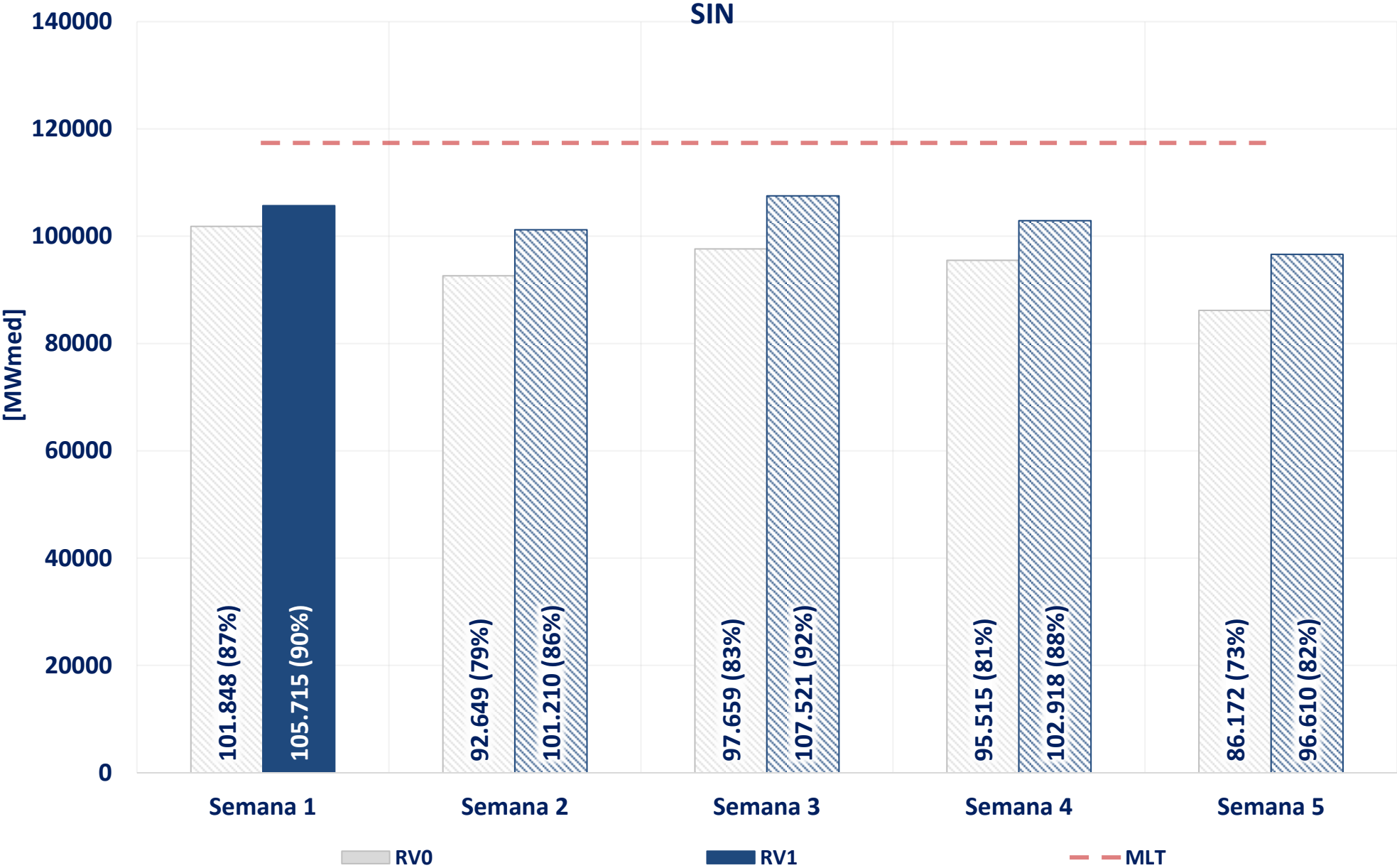
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	mar/26
RV0	87.364	88.617	88.409	87.474	83.795	87.447
RV1	84.199	84.129	88.251	87.365	83.795	85.761

Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	mar/25	PLAN	PMO
SE/CO	48.133	-1.170 (-2,4%)	-2.847 (-5,6%)	-1.319 (-2,7%)
S	15.766	+194 (+1,2%)	+506 (+3,3%)	+14 (+0,1%)
NE	13.652	+222 (+1,7%)	-739 (-5,1%)	-359 (-2,6%)
N	8.210	+357 (+4,5%)	-409 (-4,7%)	-21 (-0,3%)
SIN	85.761	-396 (-0,5%)	-3.489 (-3,9%)	-1.686 (-1,9%)



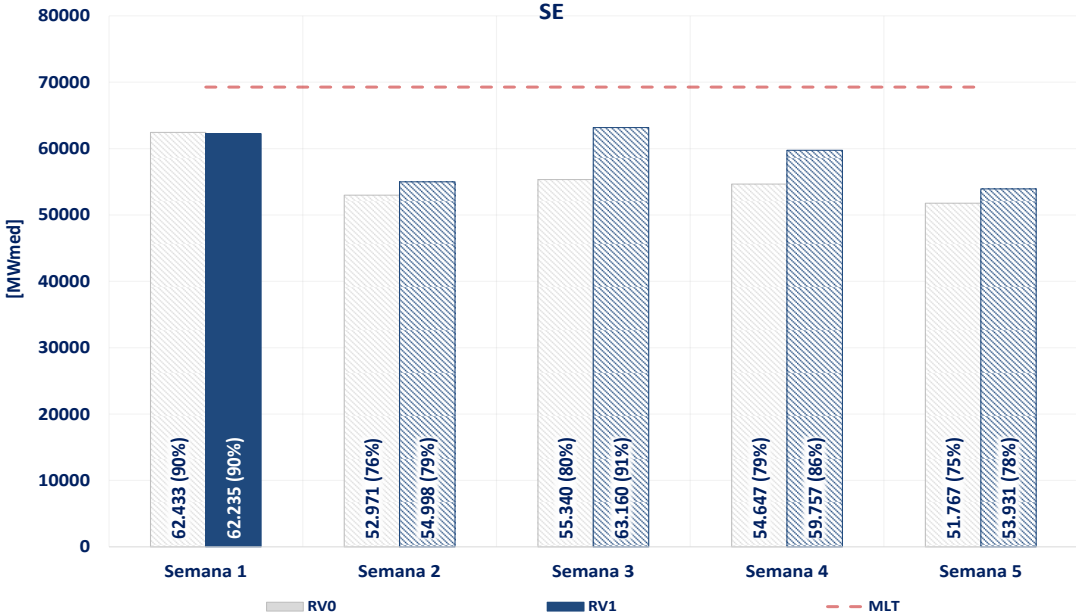
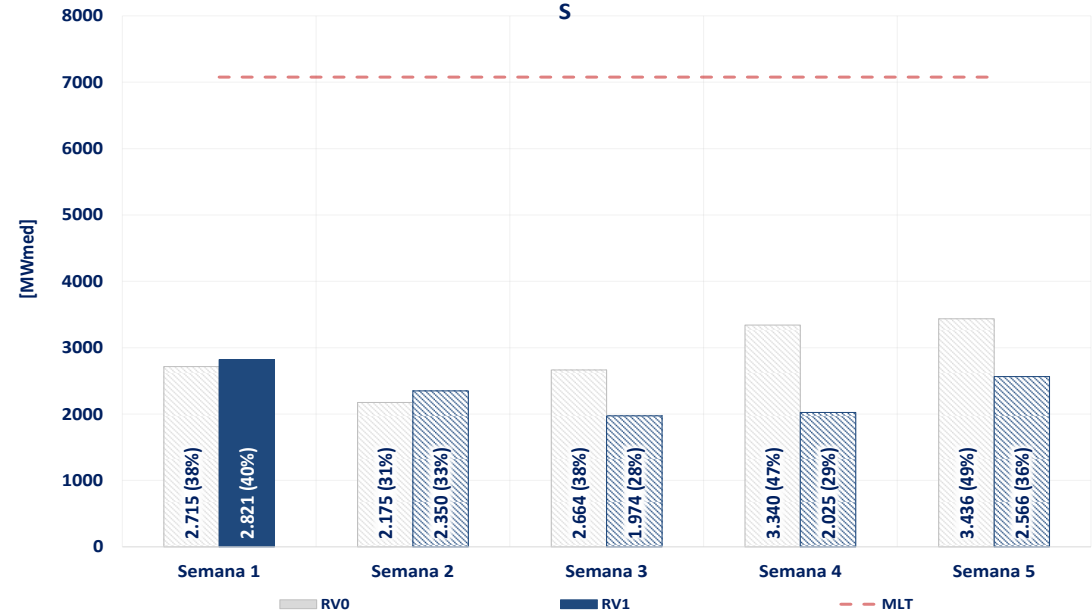
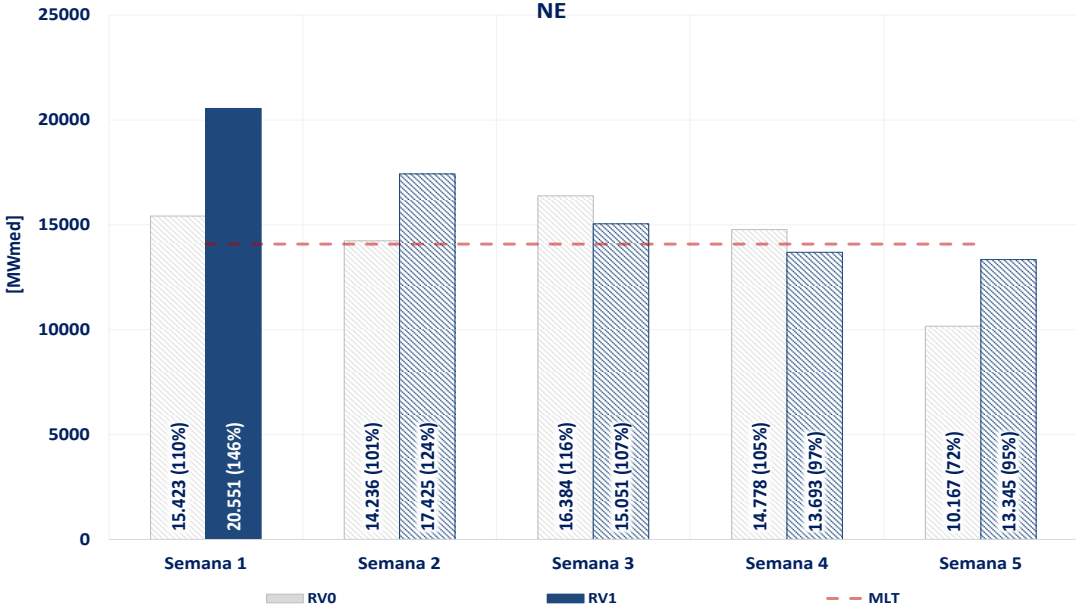
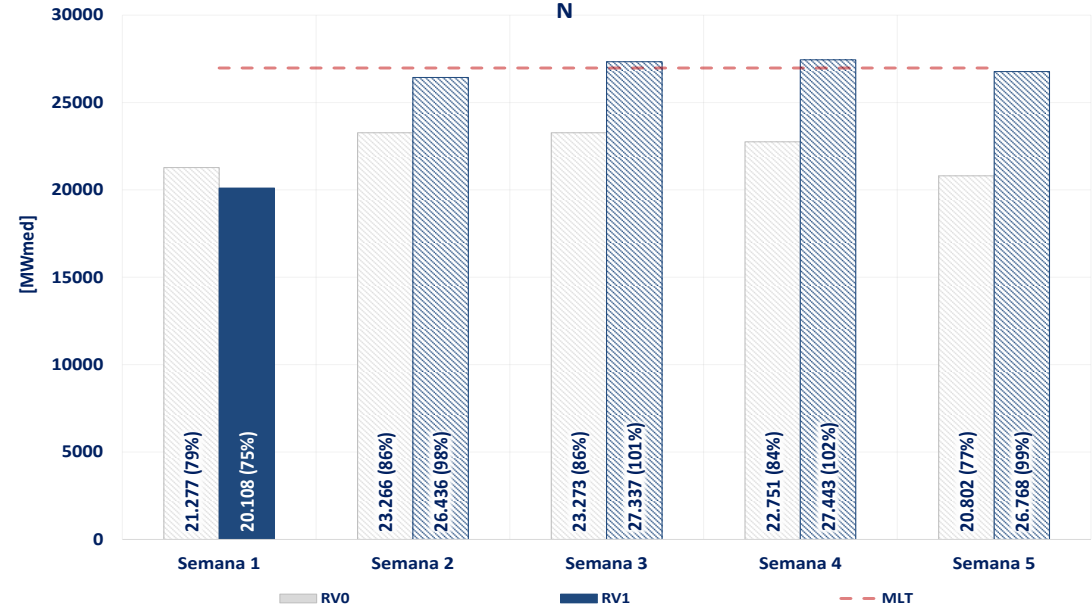
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Mar/26	83,9	86,6	85,8	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,7	-2,6	-3,5	-0,2								



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

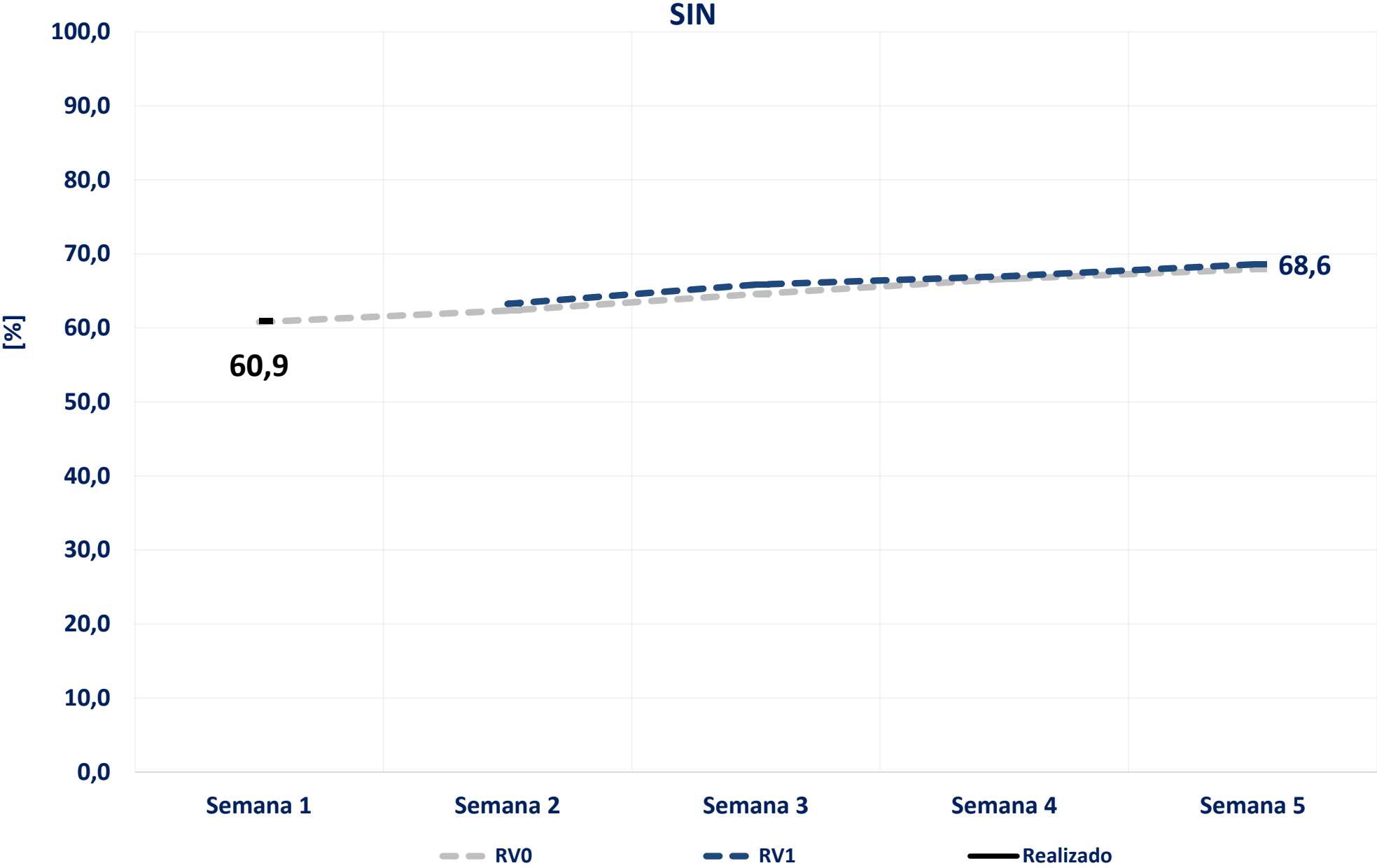
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de março

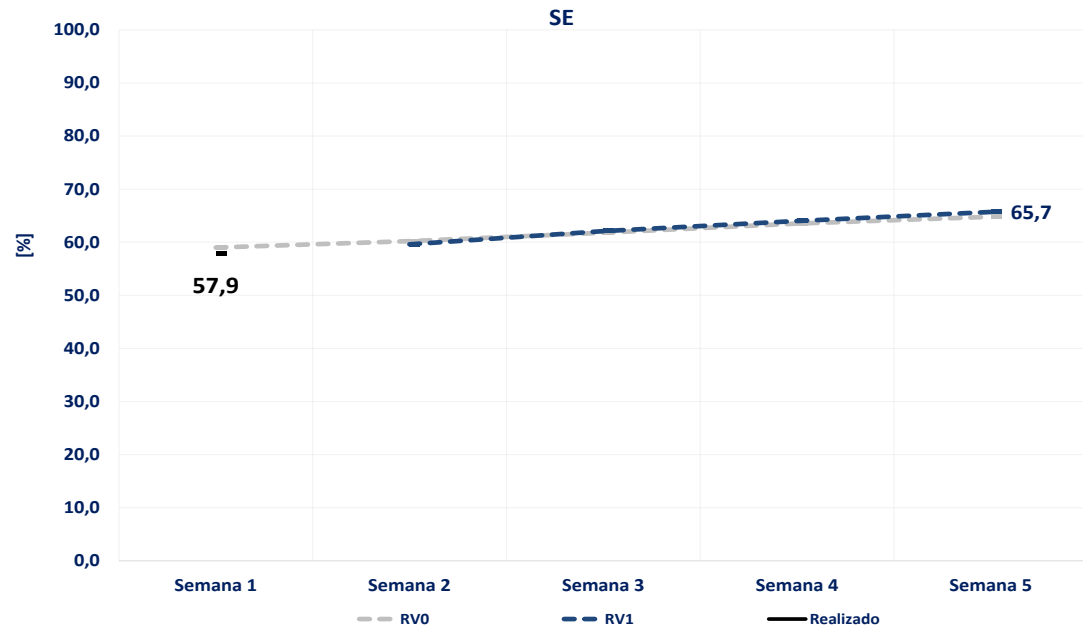
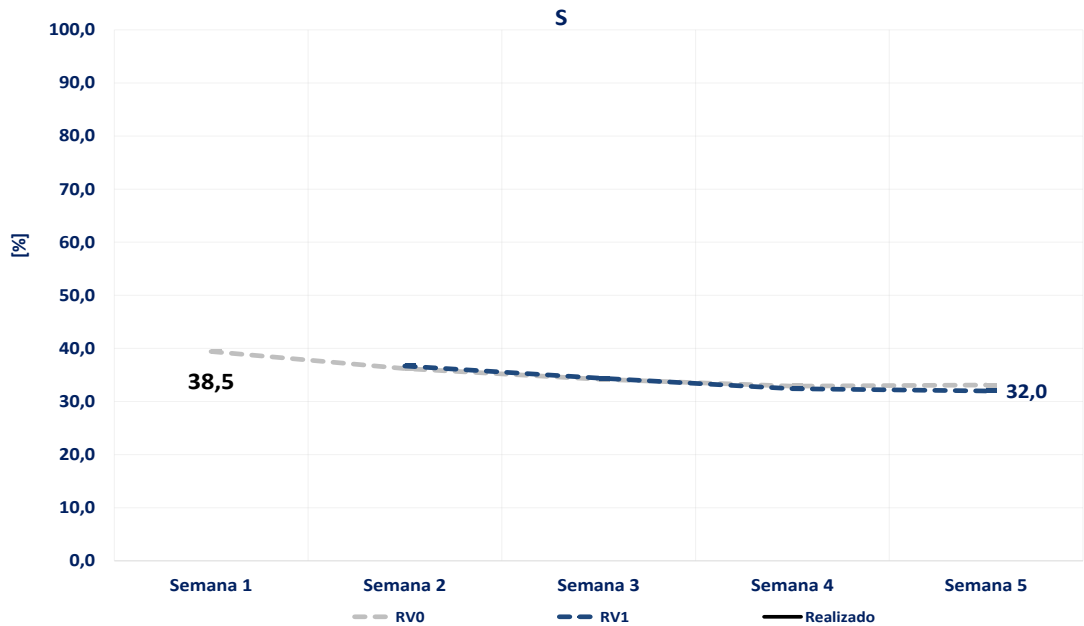
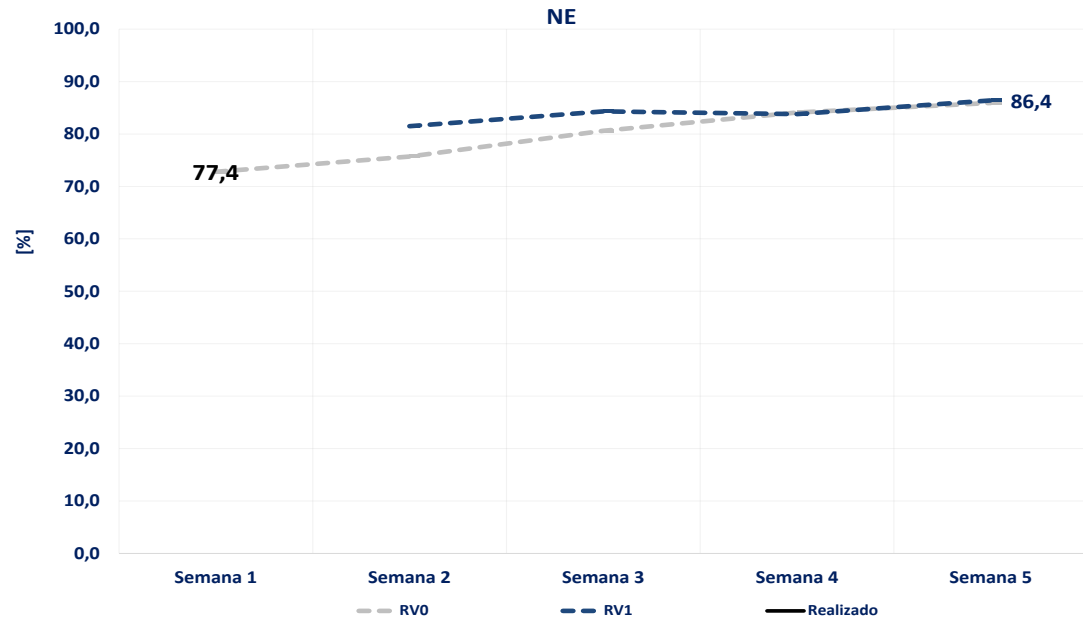
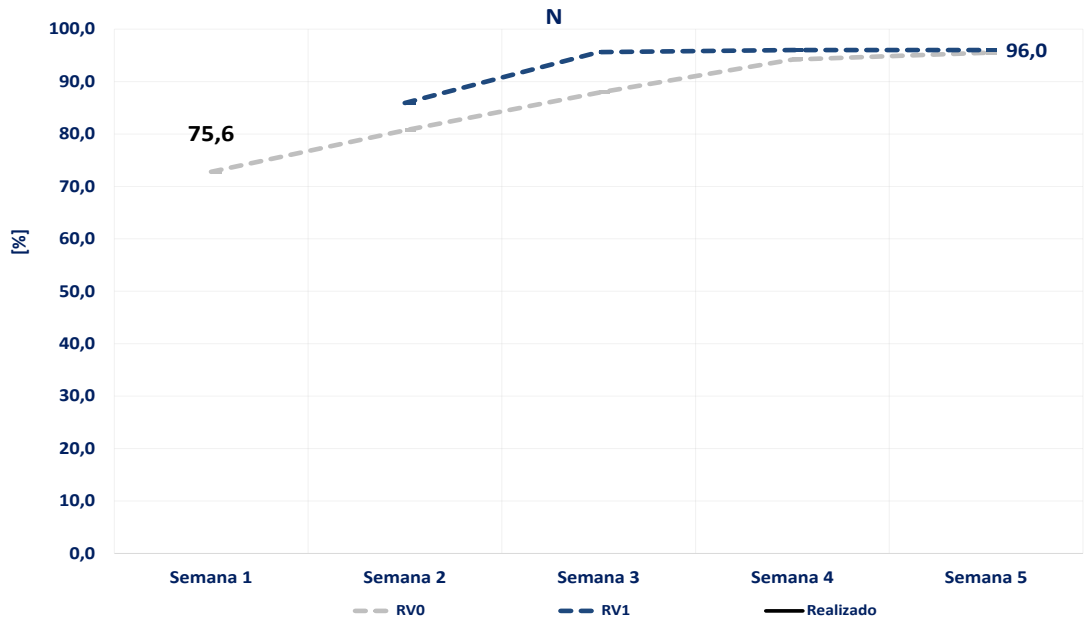


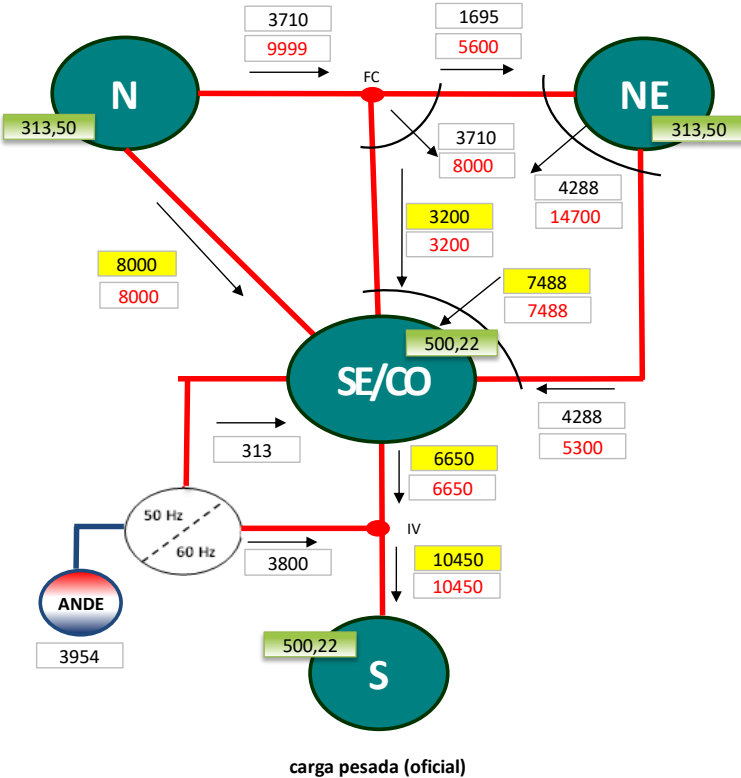
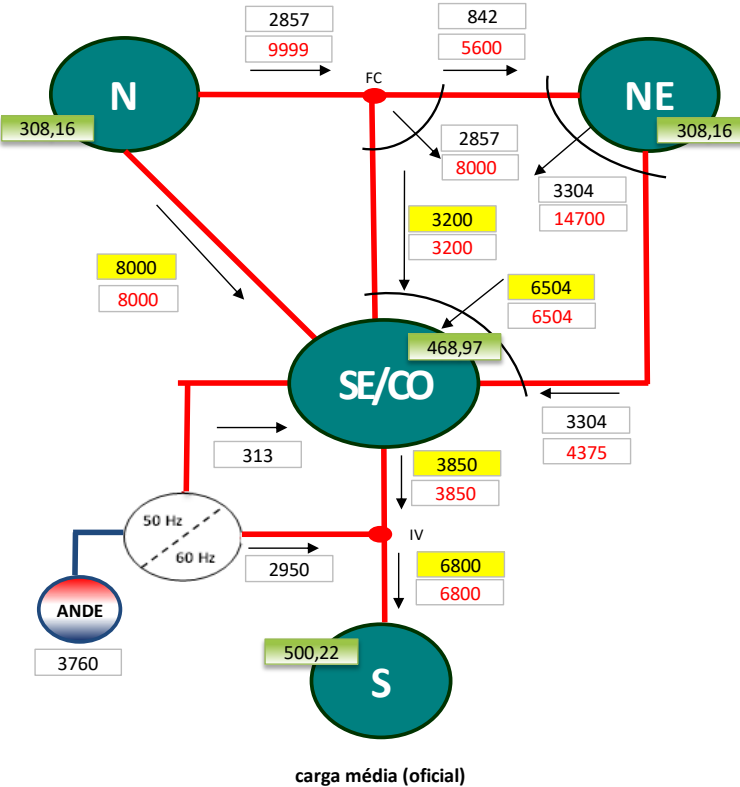
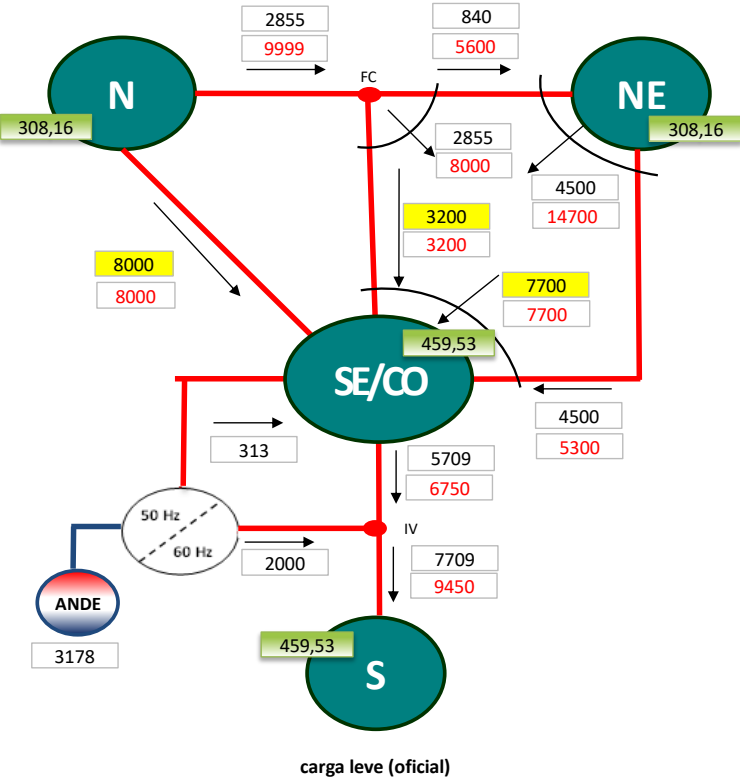
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

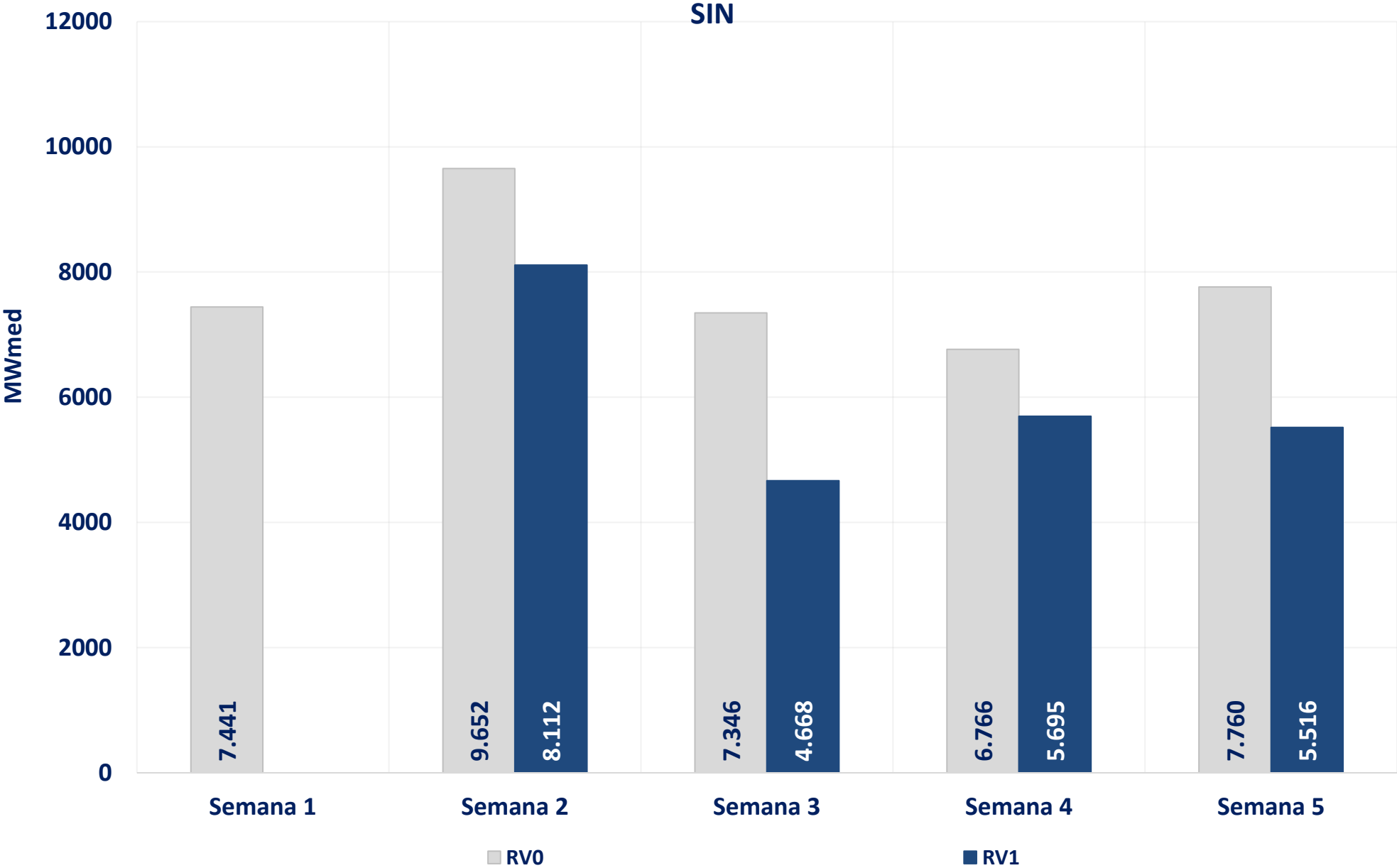


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de março



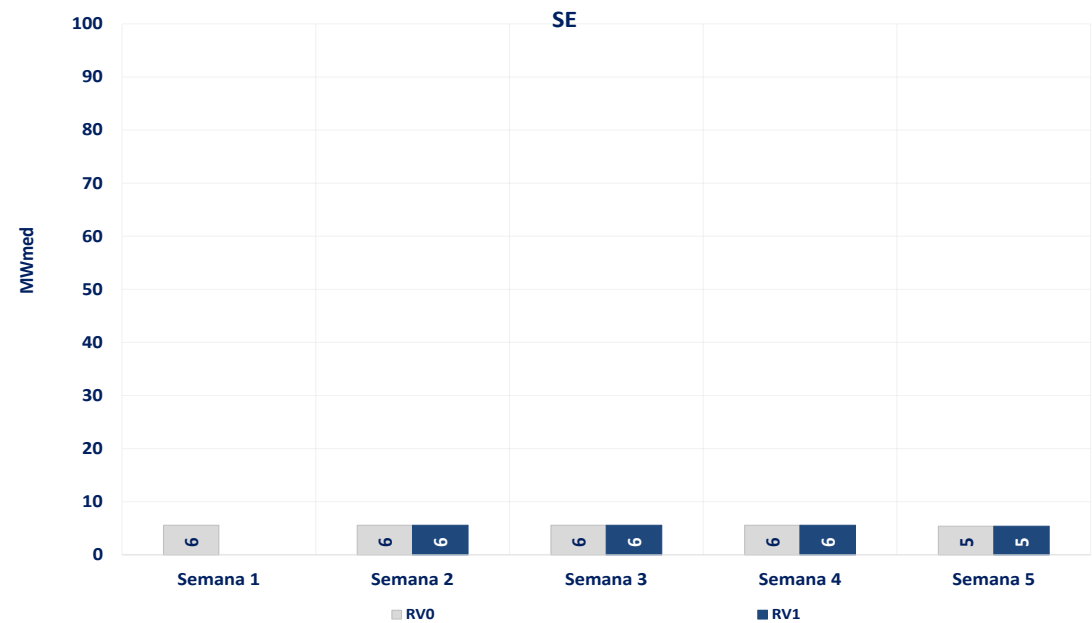
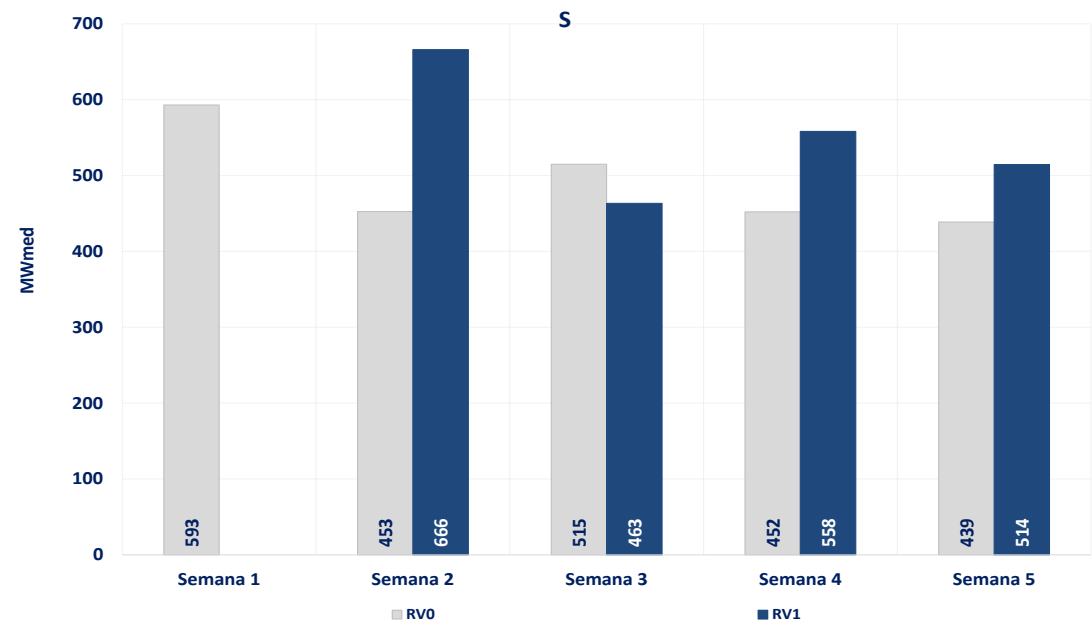
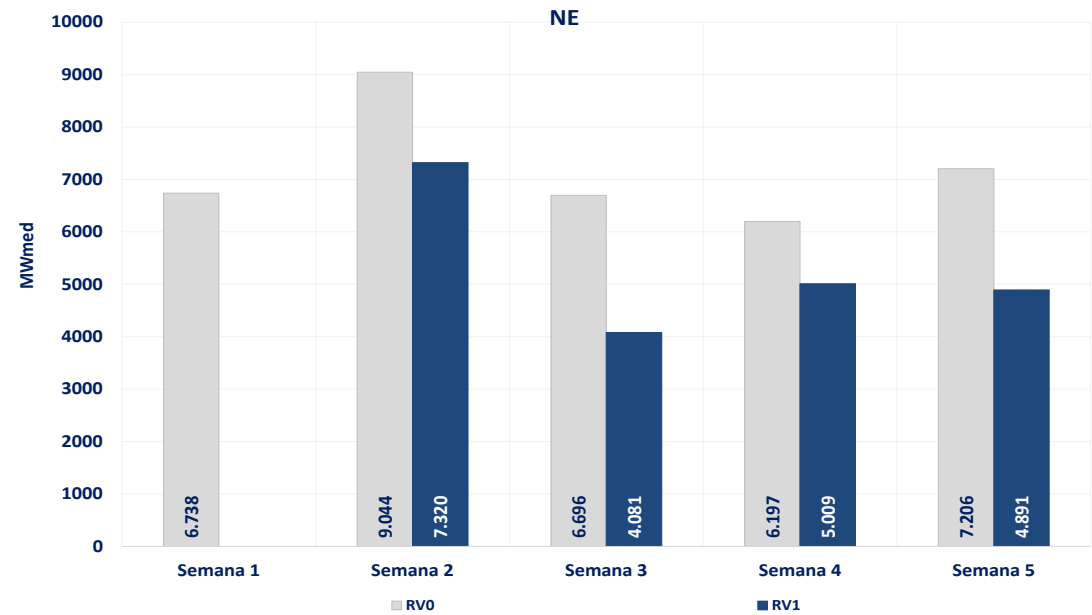
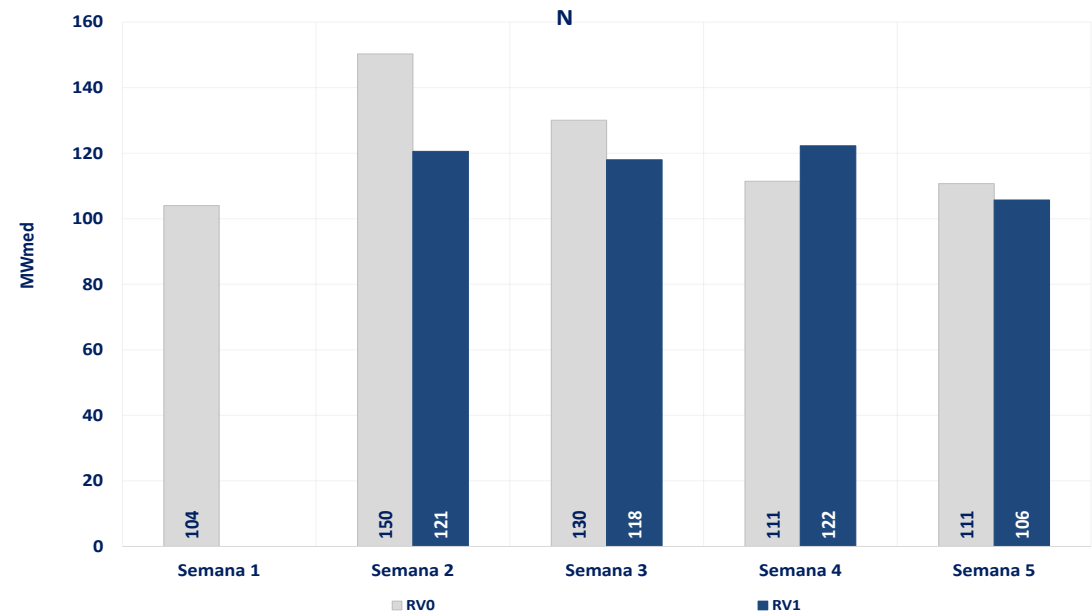


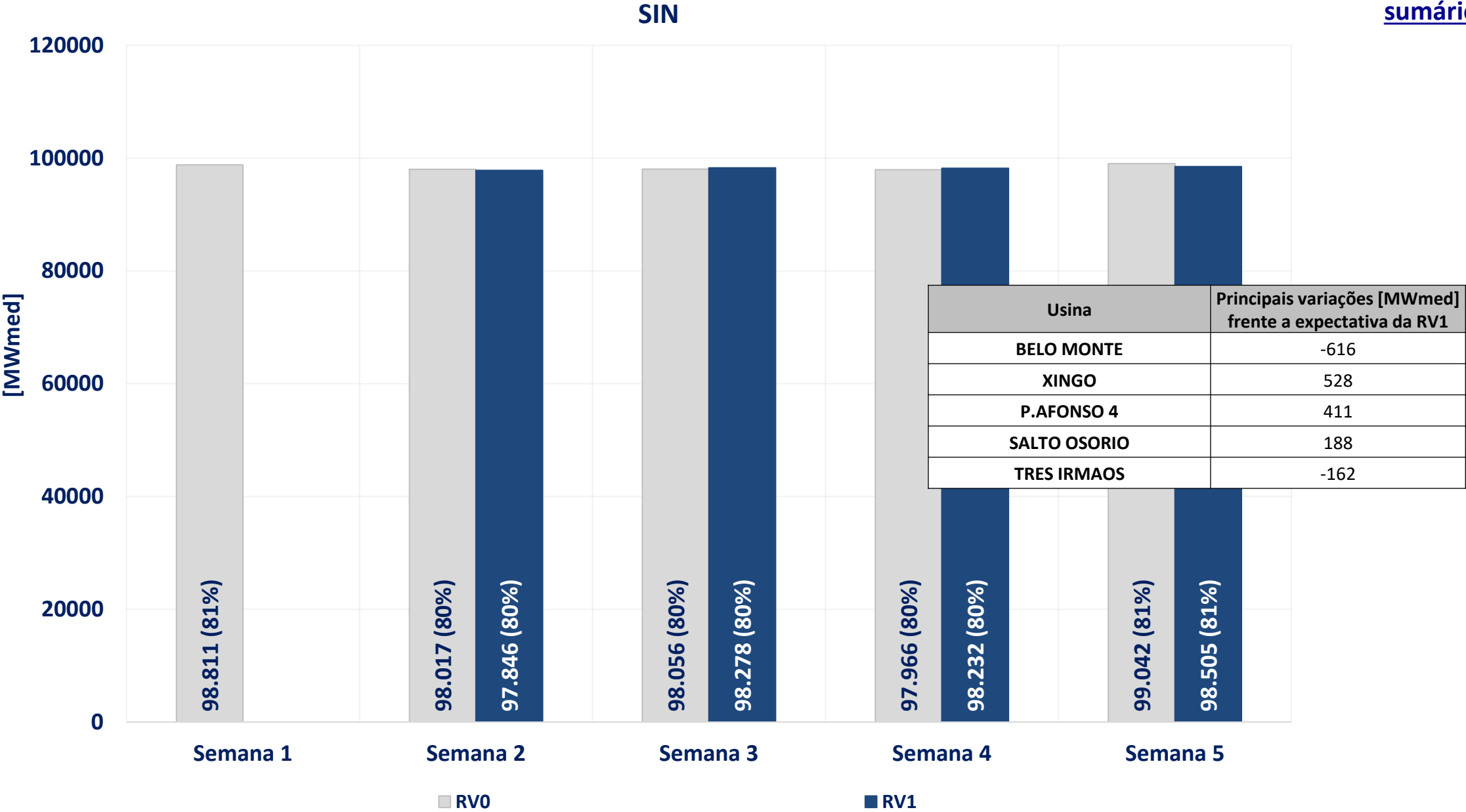
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)



Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

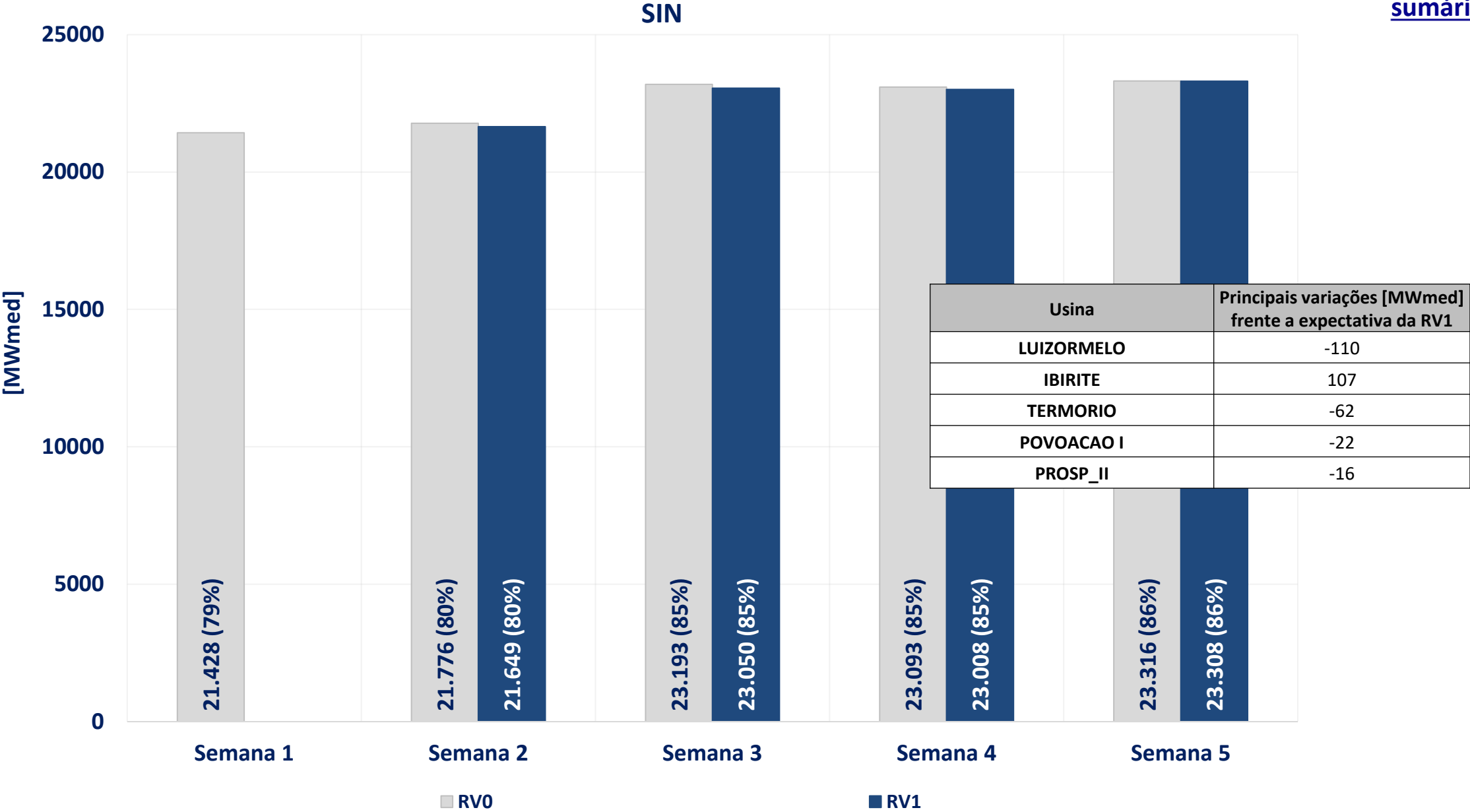
acompanhamento da geração eólica – rv1 de março





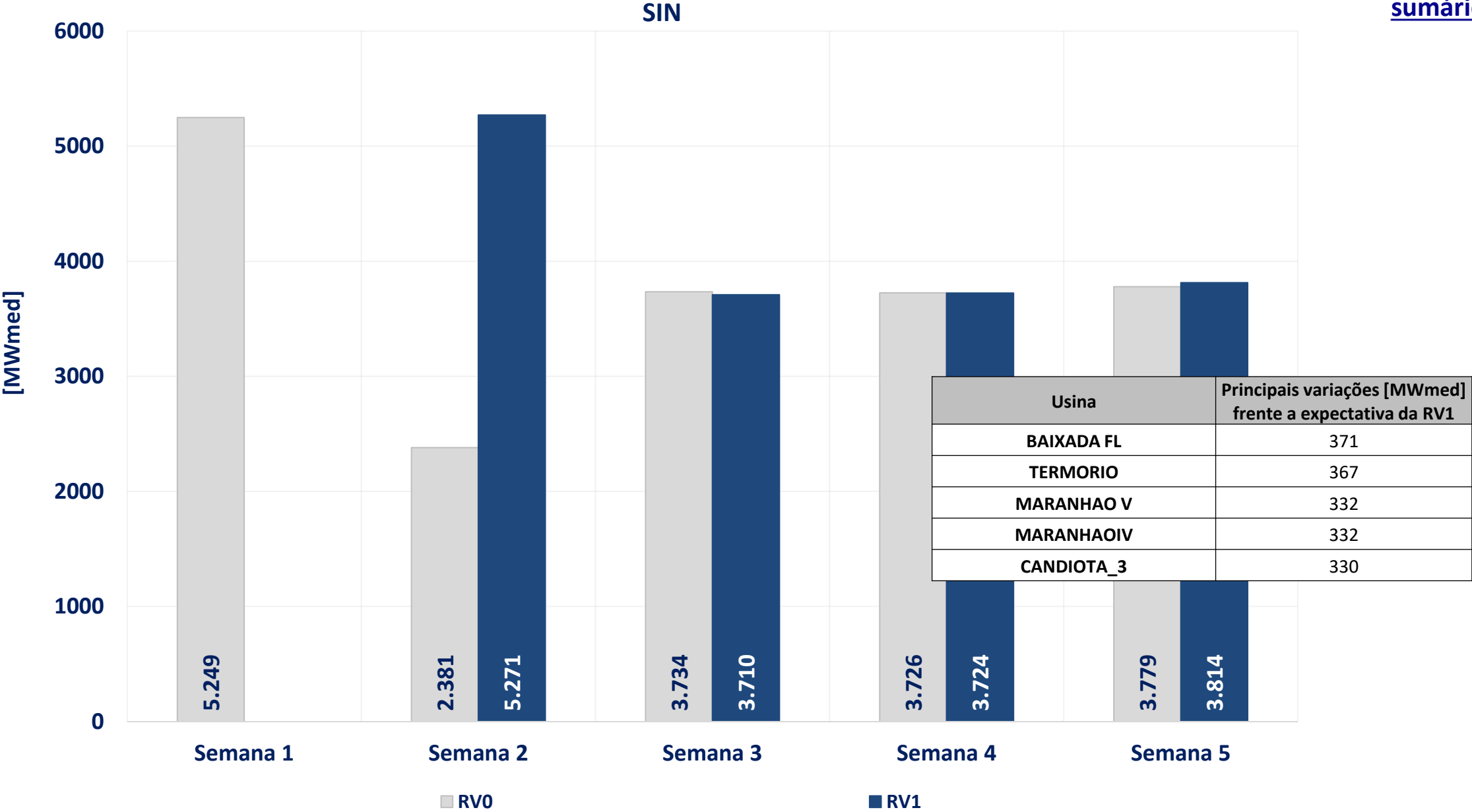
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

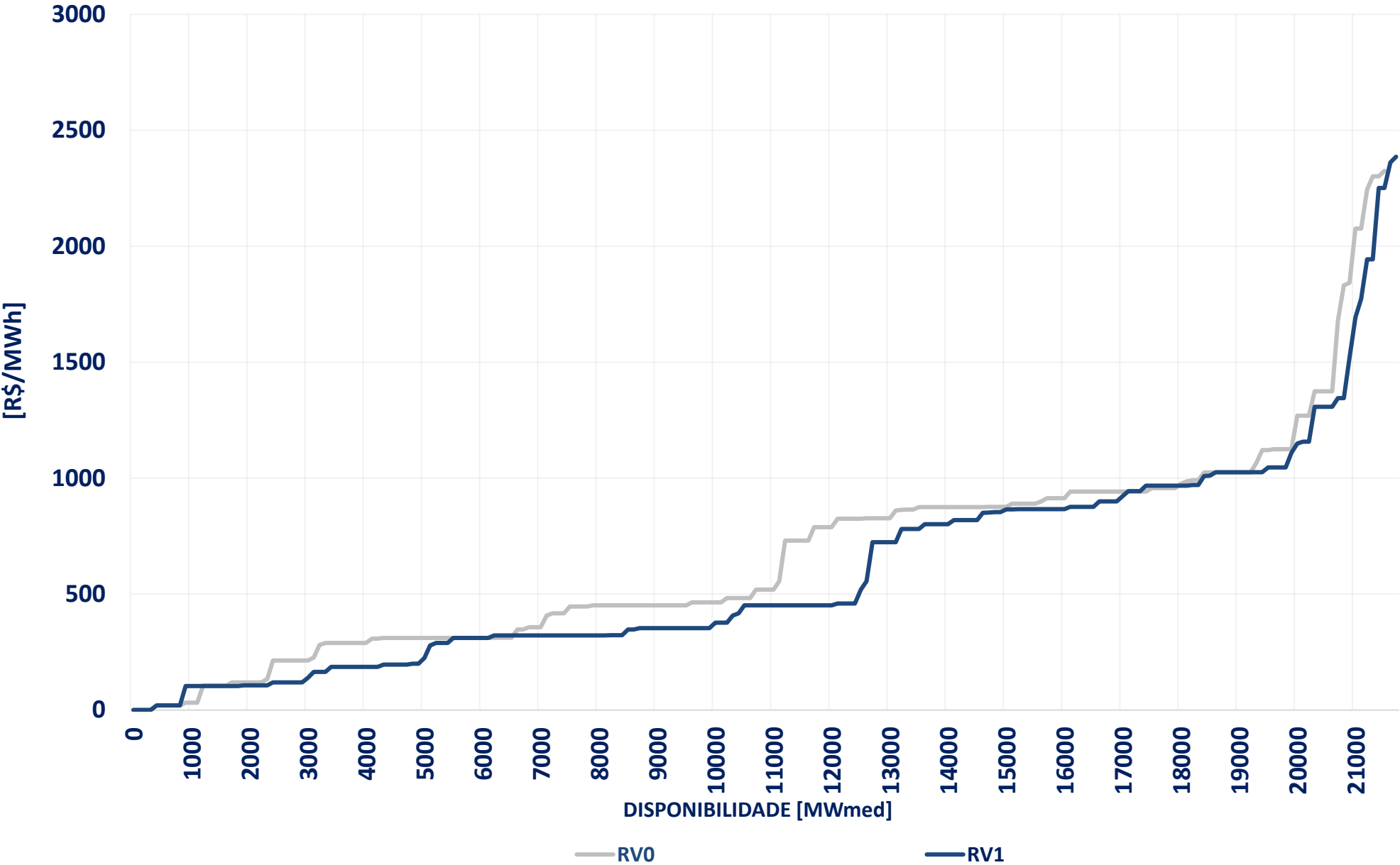


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

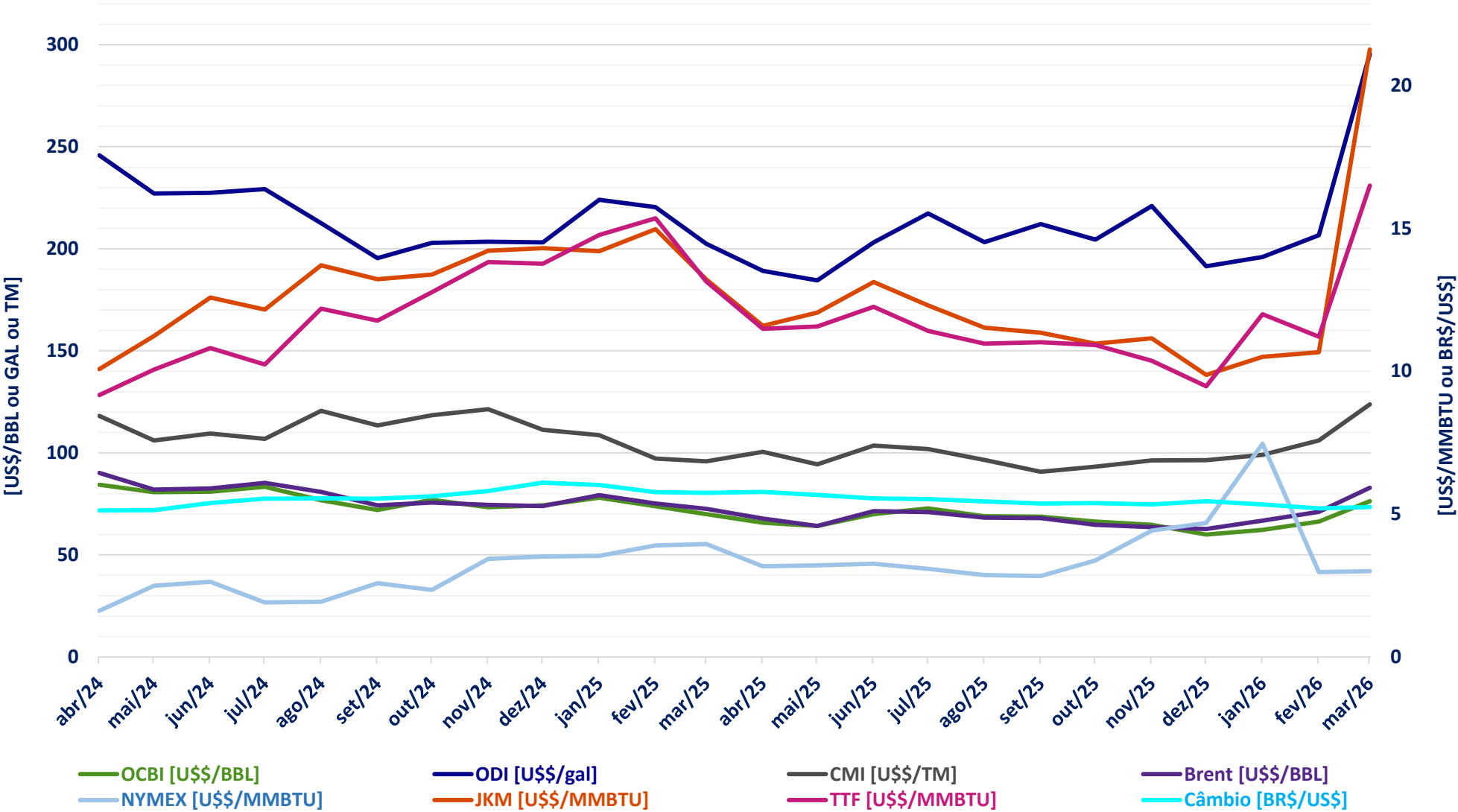


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	970,37	1028,51	58 R\$/MWh (-6%)
48	ARAUCARIA	900	1062,91	163 R\$/MWh (-15%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de março

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	15,1%	43,0%	16,6%	16,5%	1,1%	99,3%	47,2%	0,9%



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 06/03/2026, com impacto no reajuste do mês abril, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 8,6% (7927 MWmed), indo de 81% a 88% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -1,1% (-638 MWmed), indo de 87% a 86% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,6% (2,5 p.p), indo de 66,6% a 67,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de 9,0% (671 MWmed), indo de 7441 a 8112 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-964 MWmed), indo de 98811 a 97846 MWmed

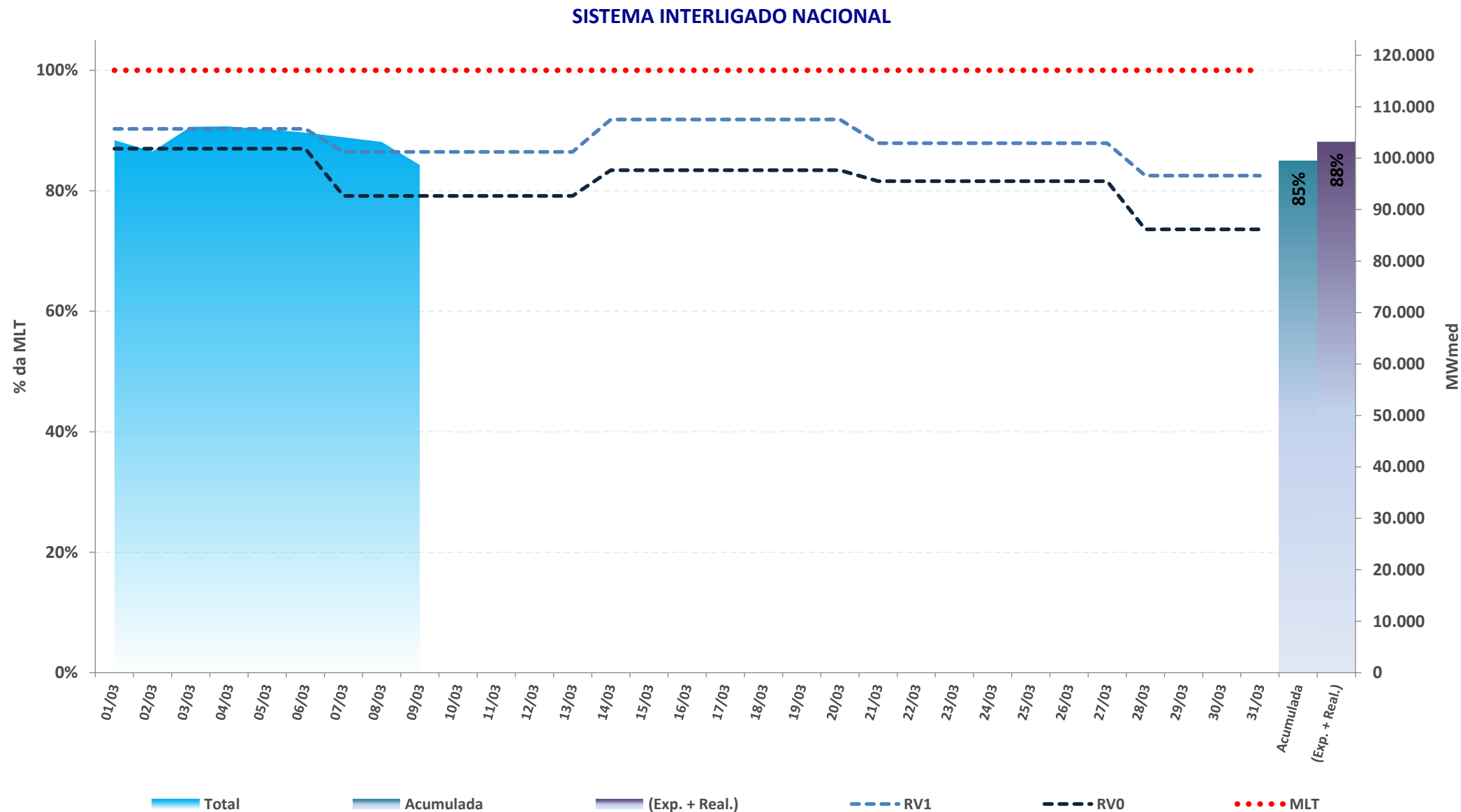
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,0% (221 MWmed), indo de 21428 a 21649 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 0,4% (22 MWmed), indo de 5249 a 5271 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -9,4% (-63,16 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 606,89/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -9,4% (-63,16 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 606,89/MWh

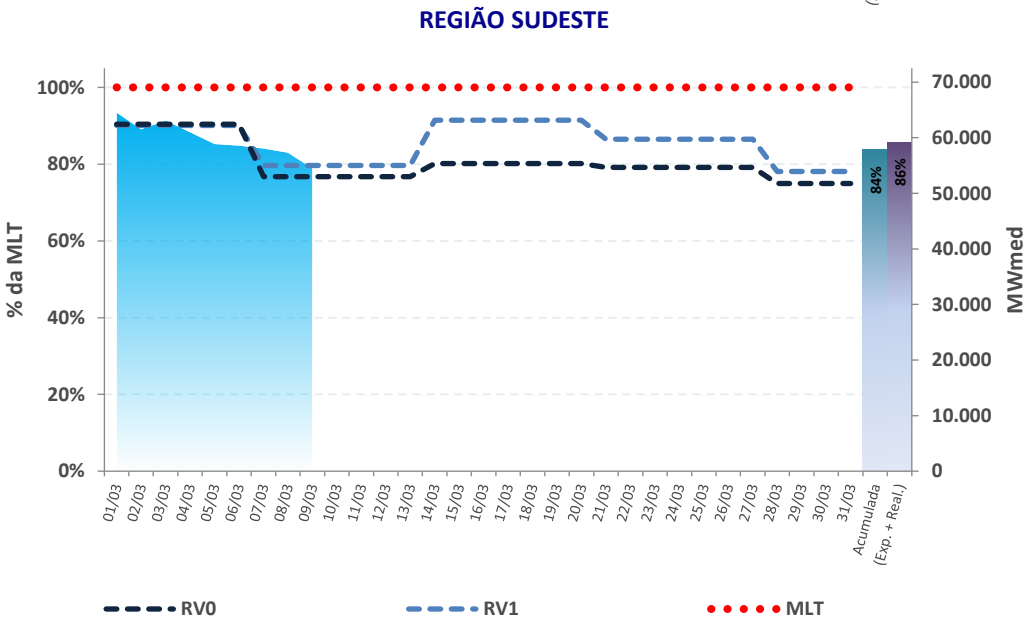
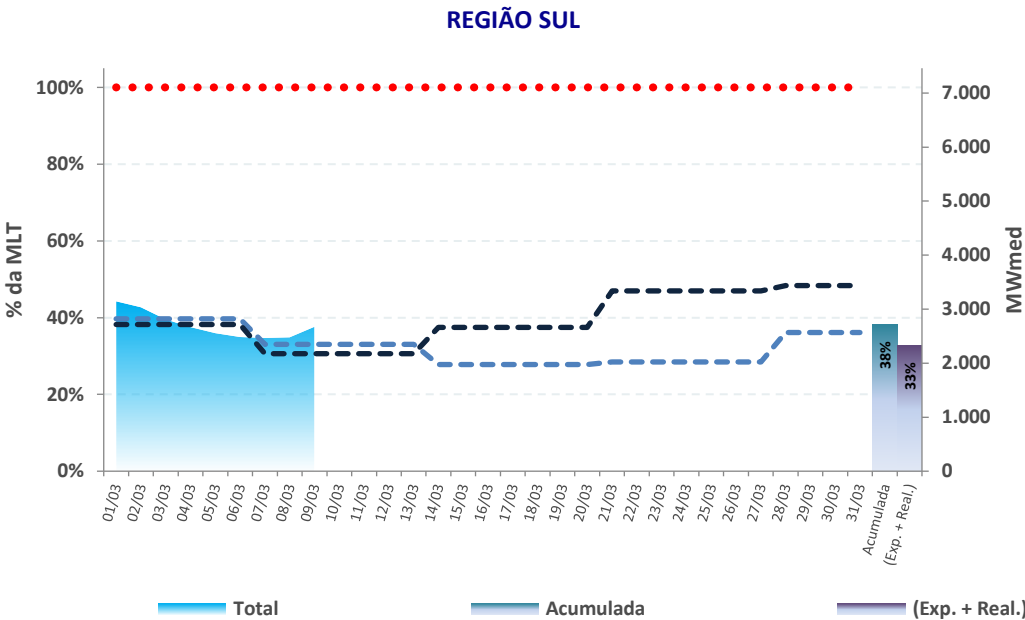
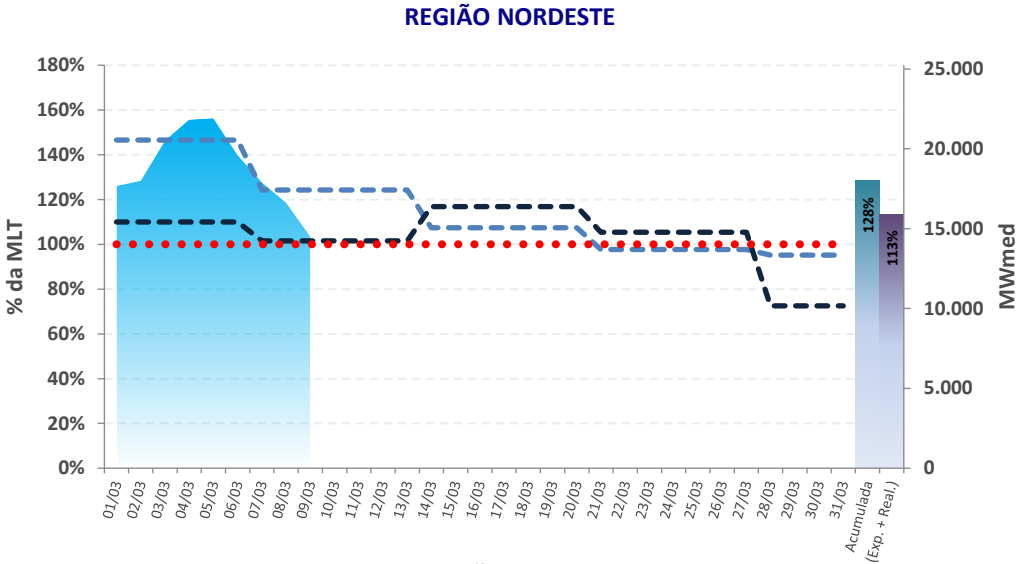
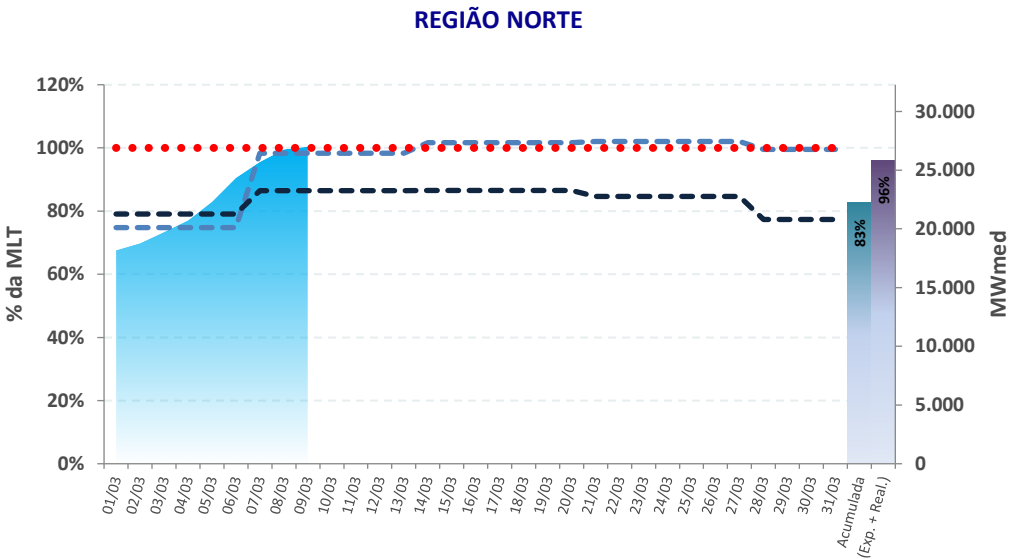
acompanhamento da operação



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

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

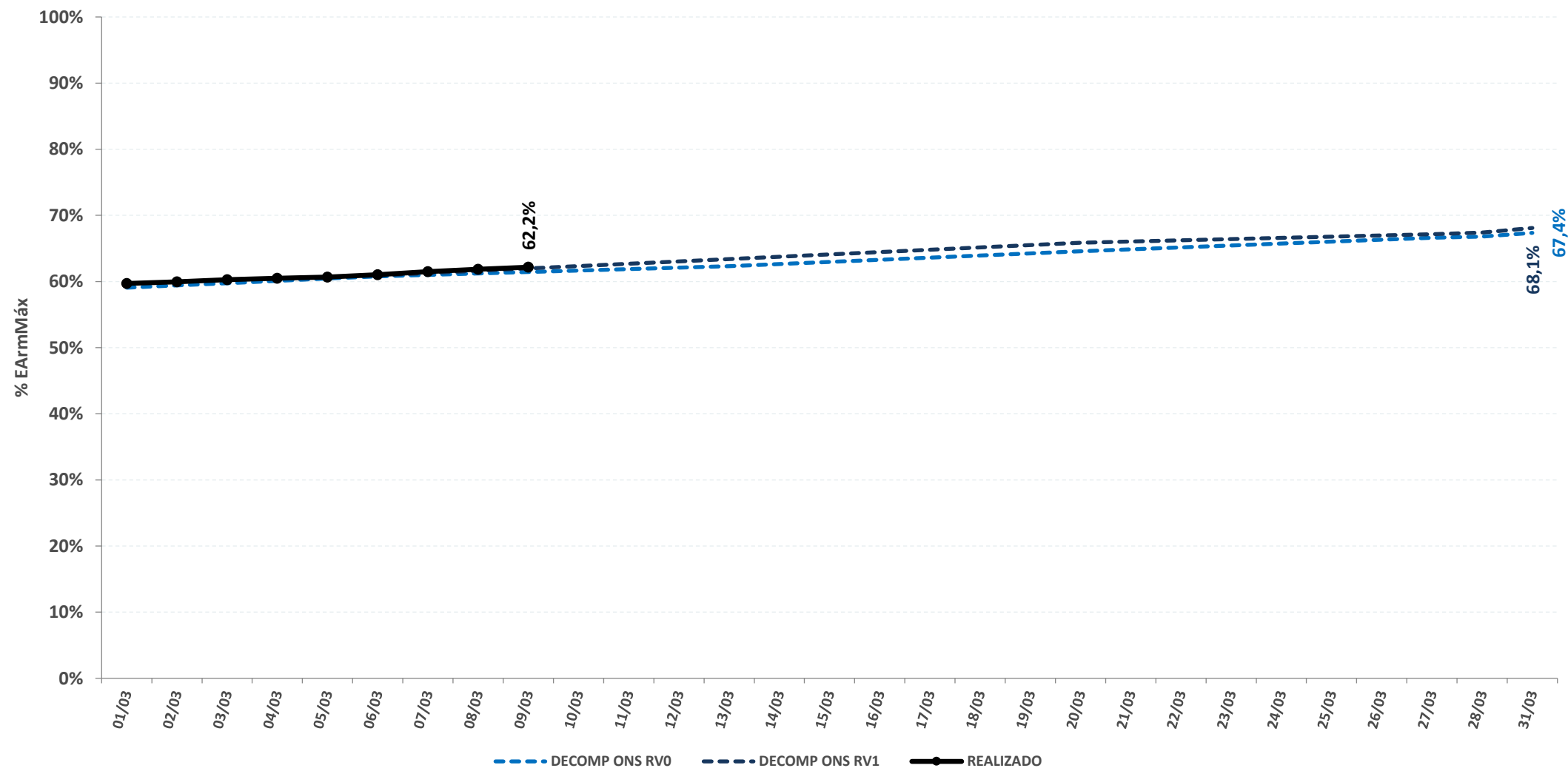
acompanhamento da energia natural afluente



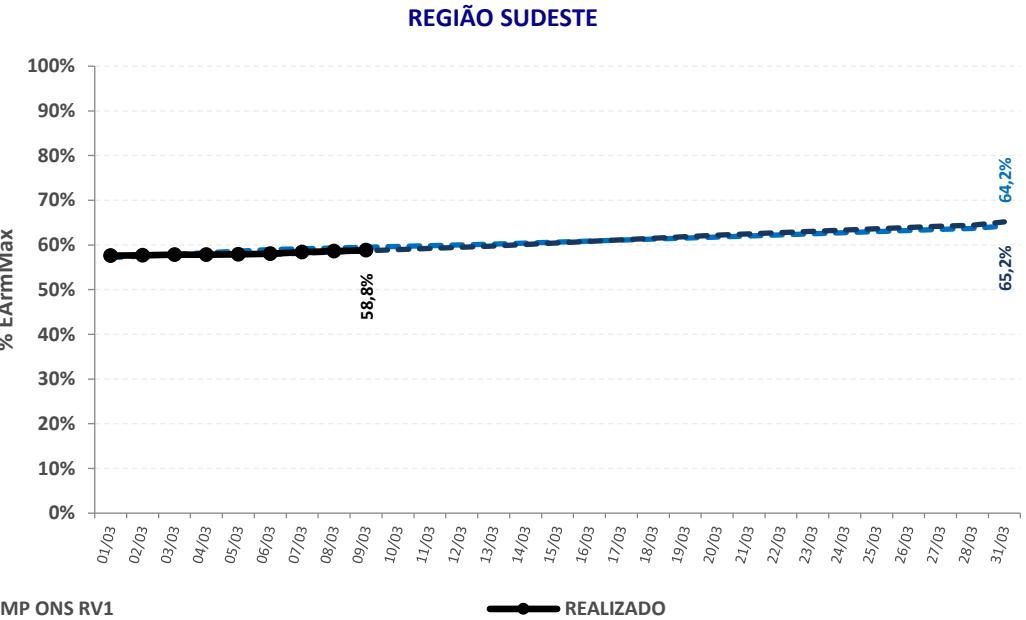
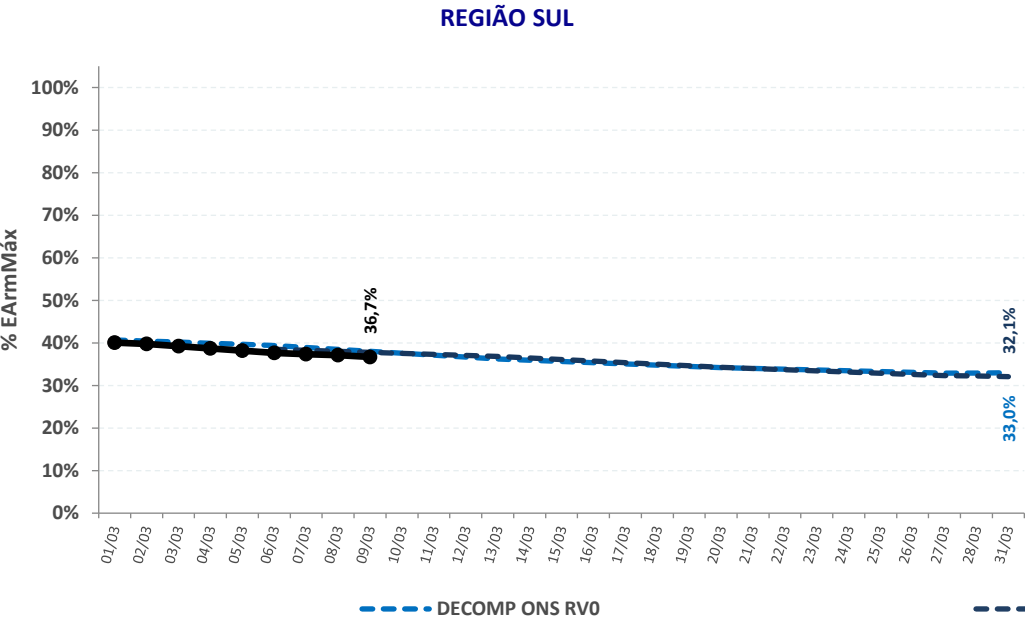
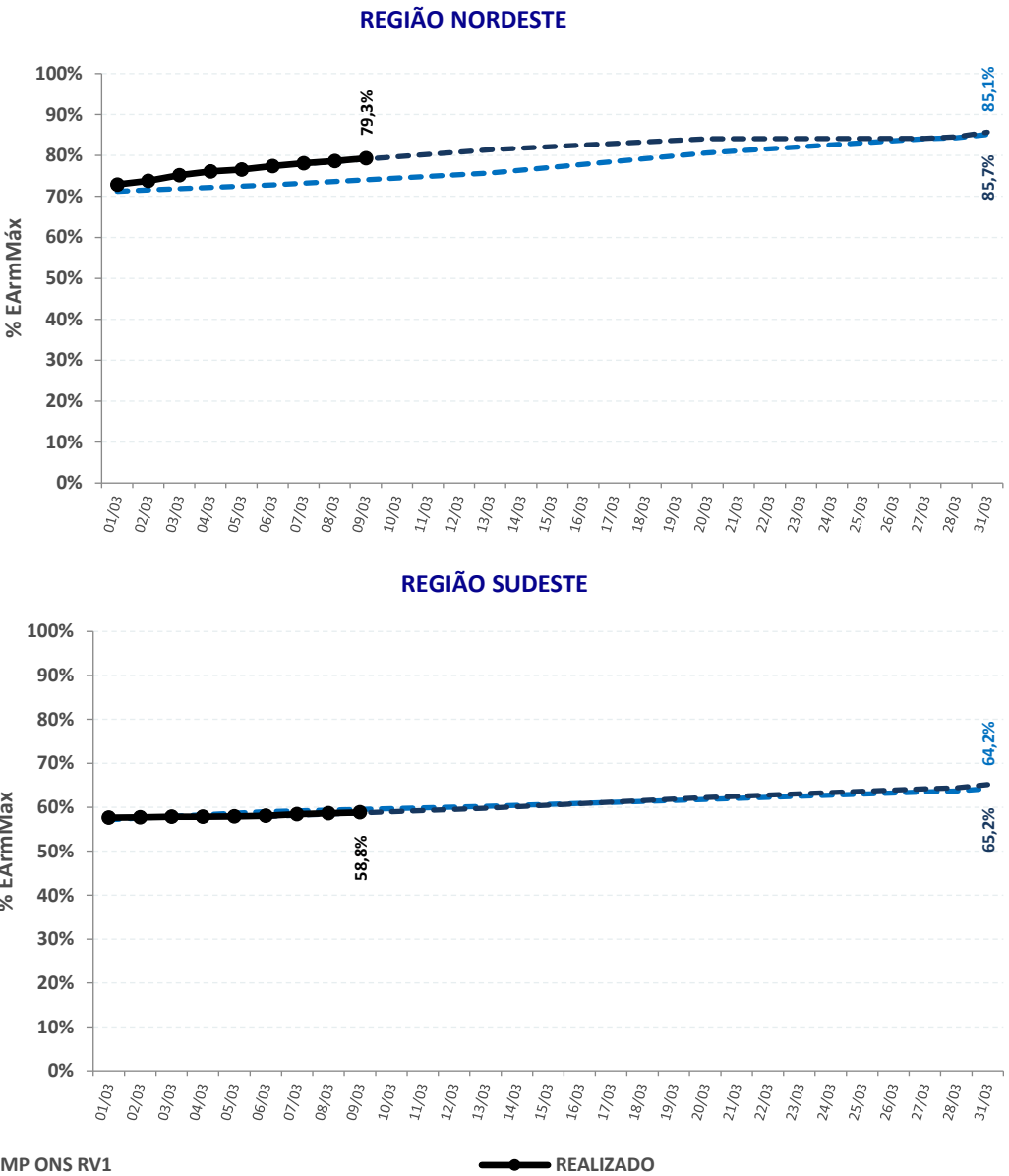
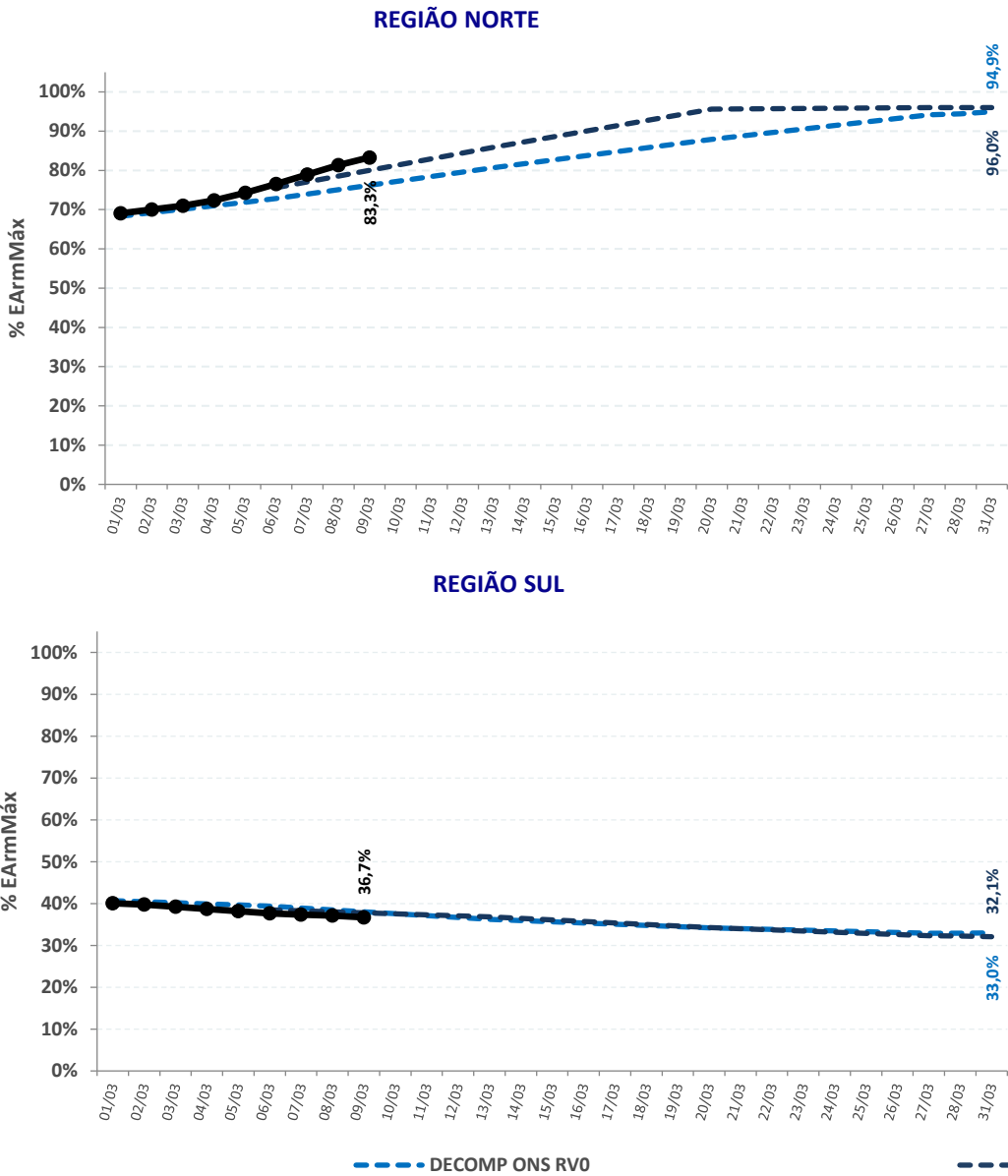
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

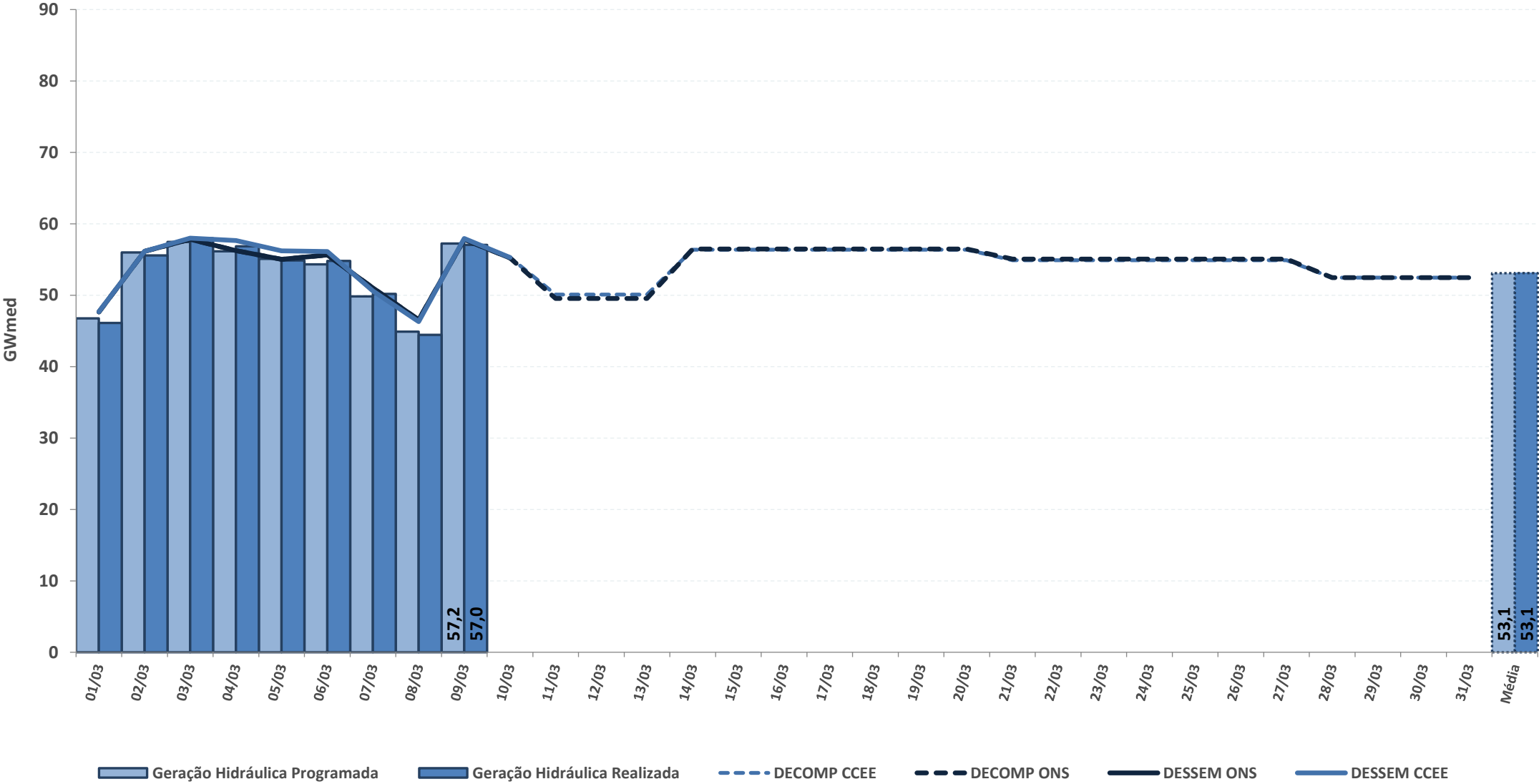
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

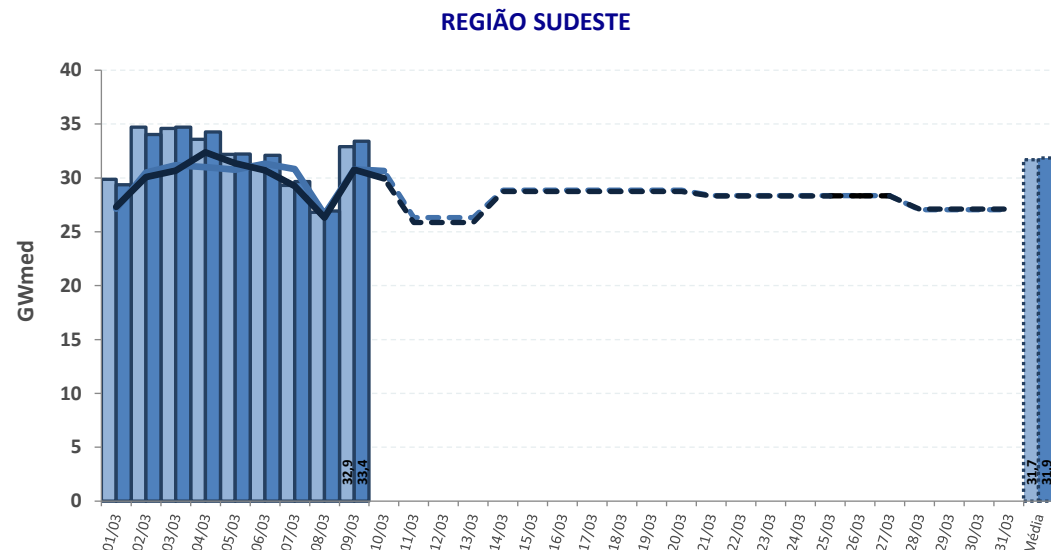
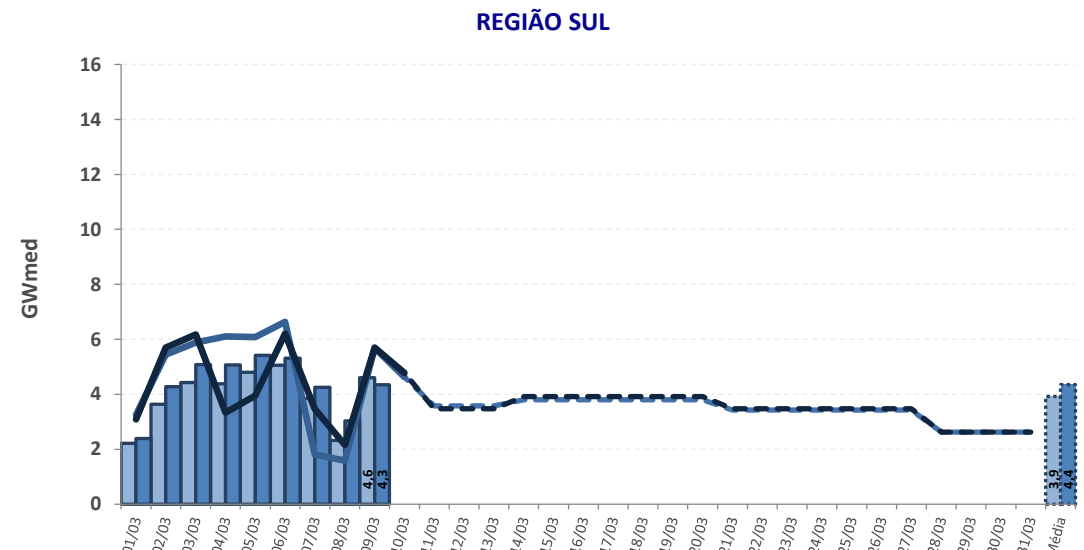
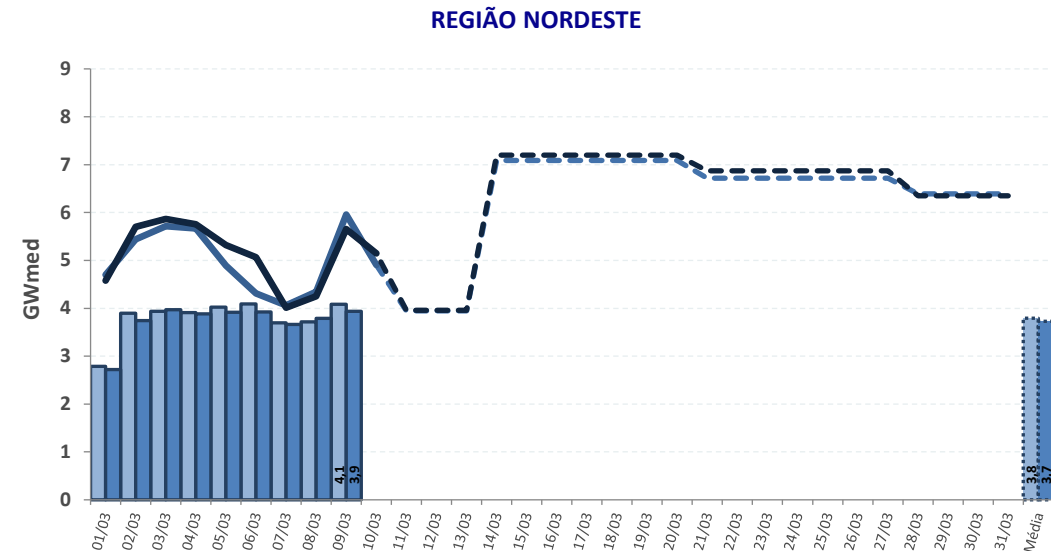
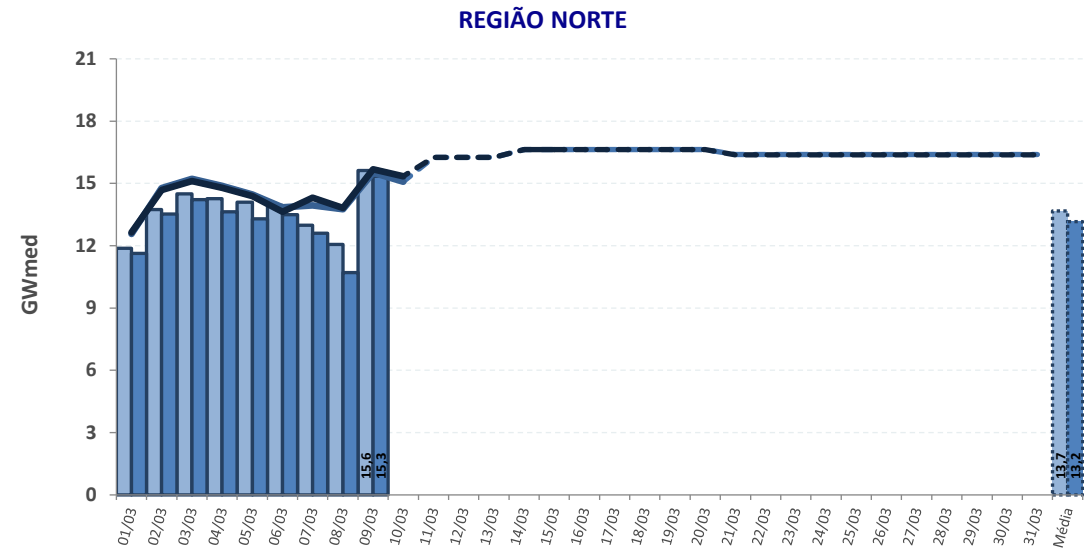


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

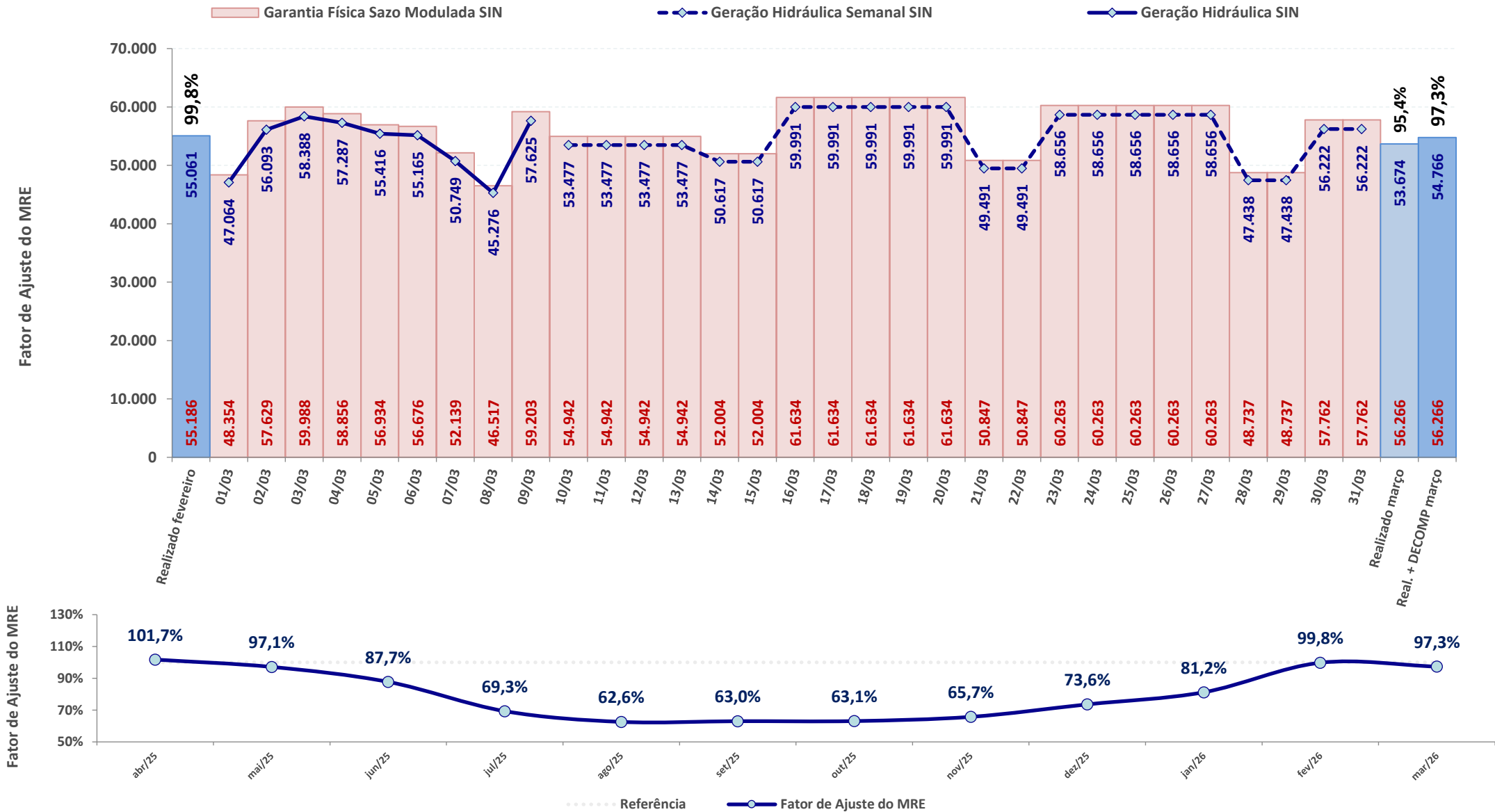


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

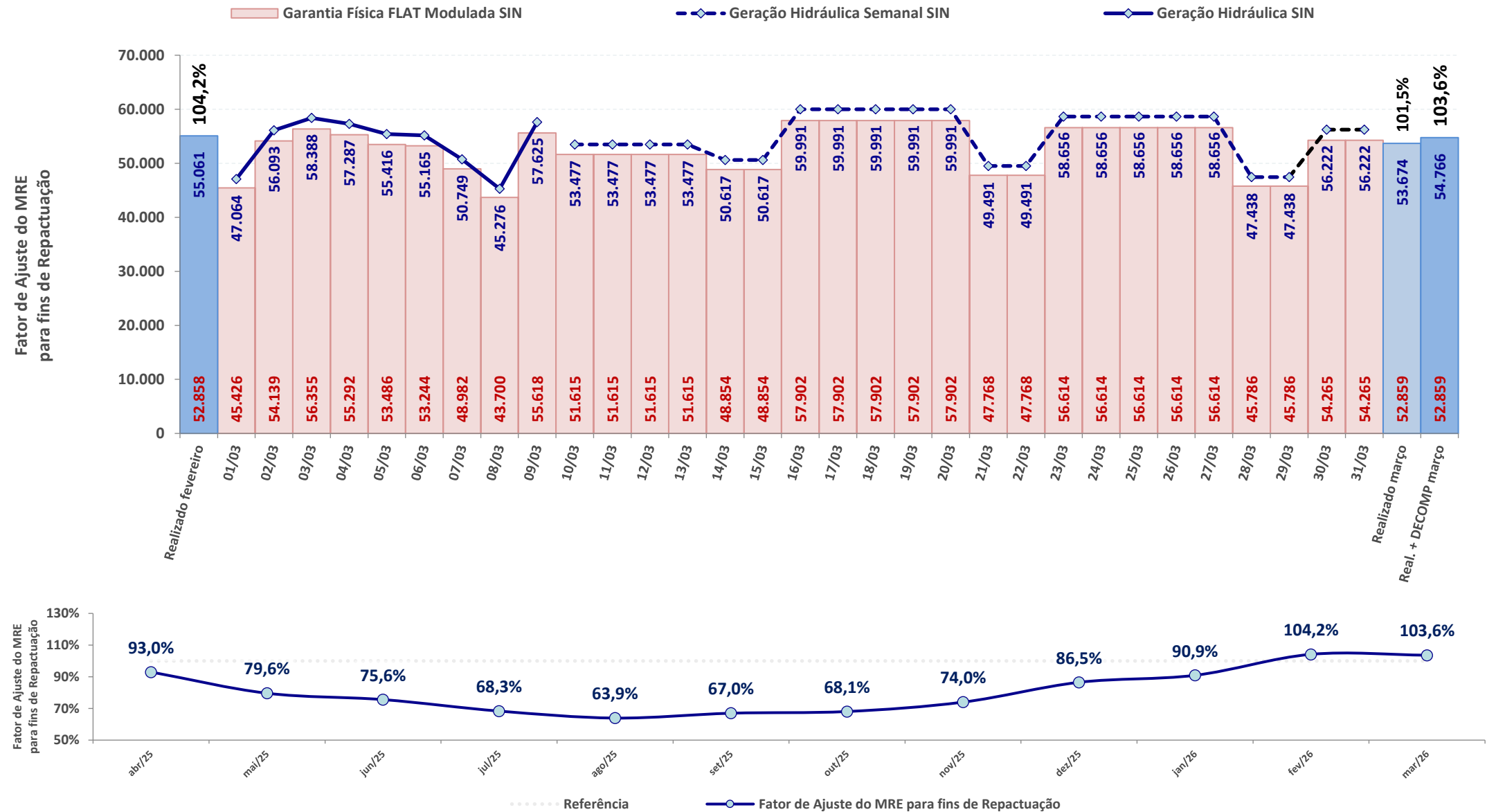
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

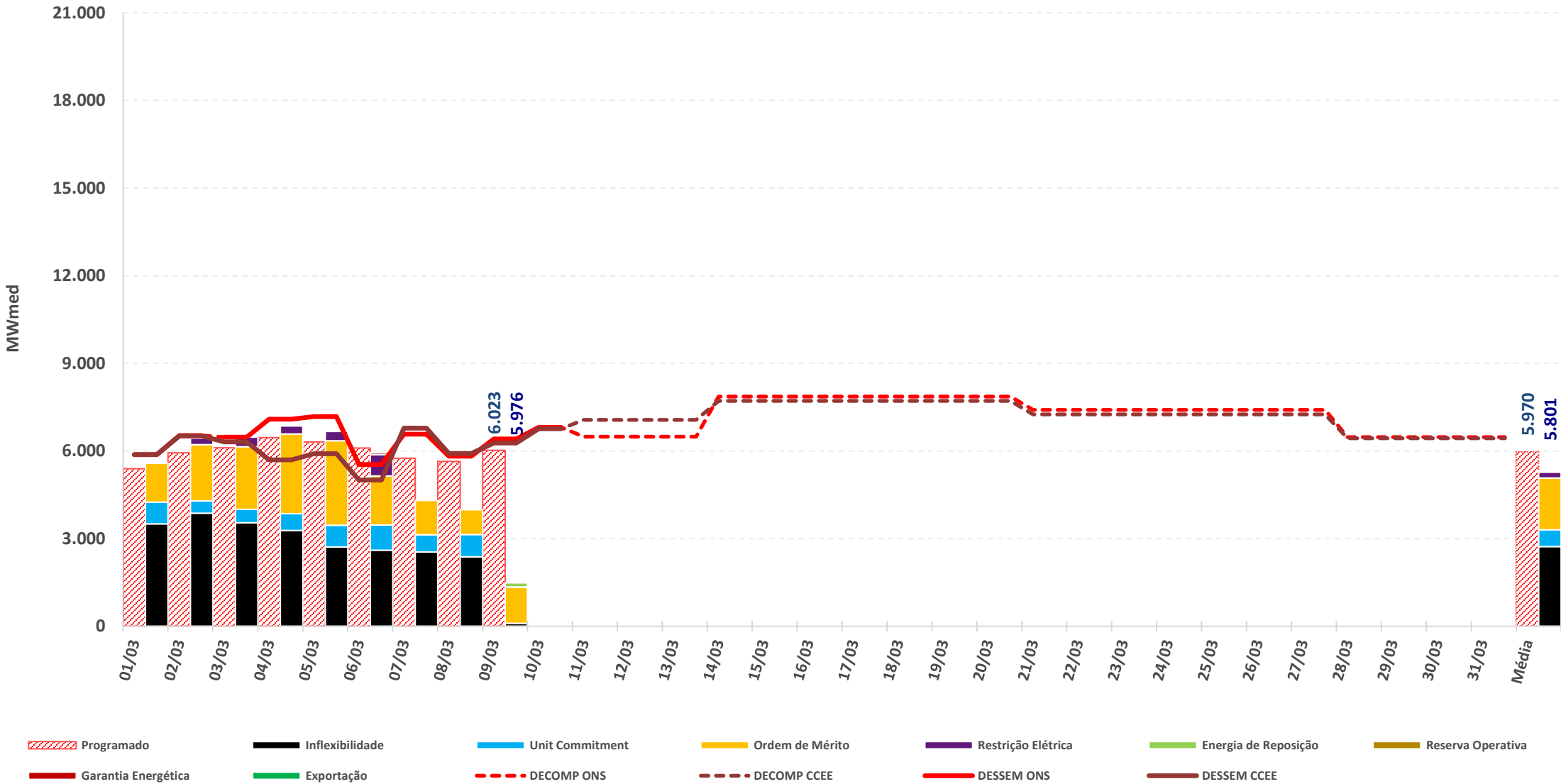
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

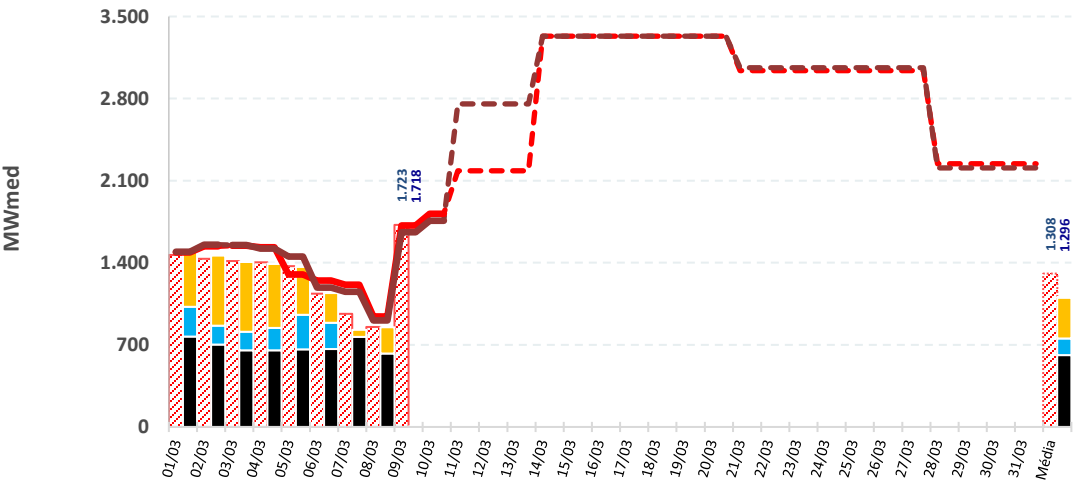
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



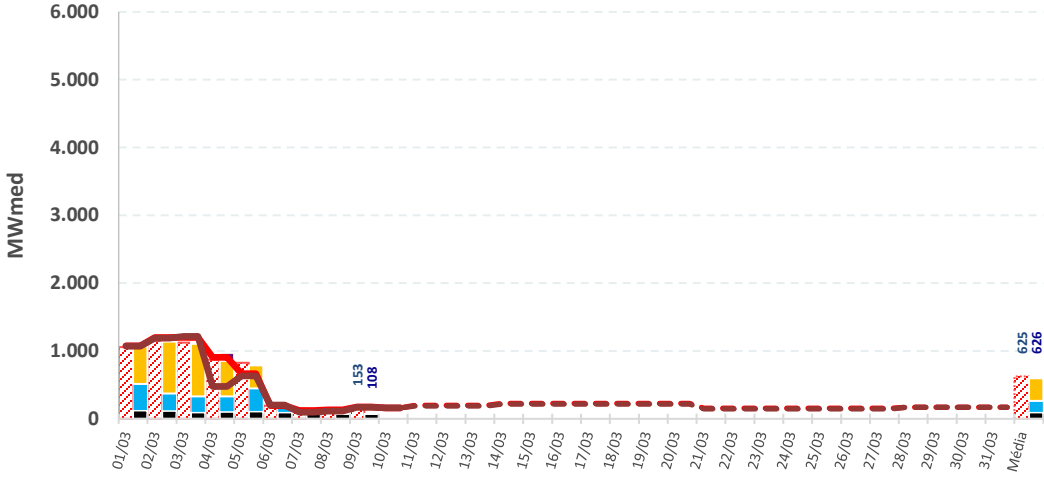
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

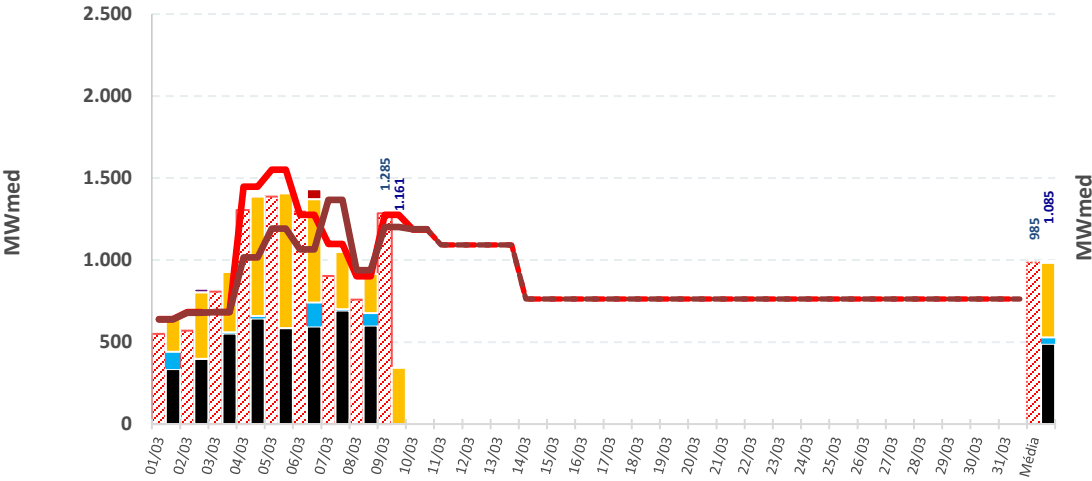
REGIÃO NORTE



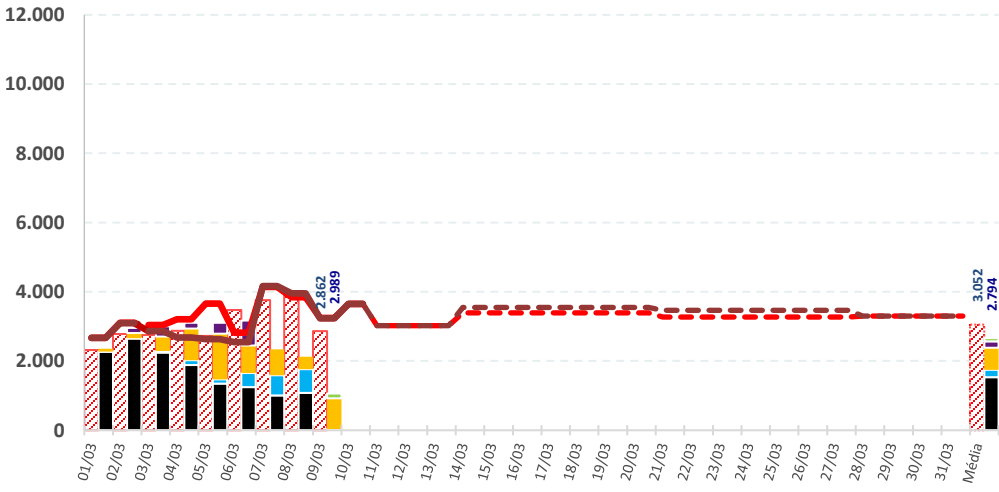
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

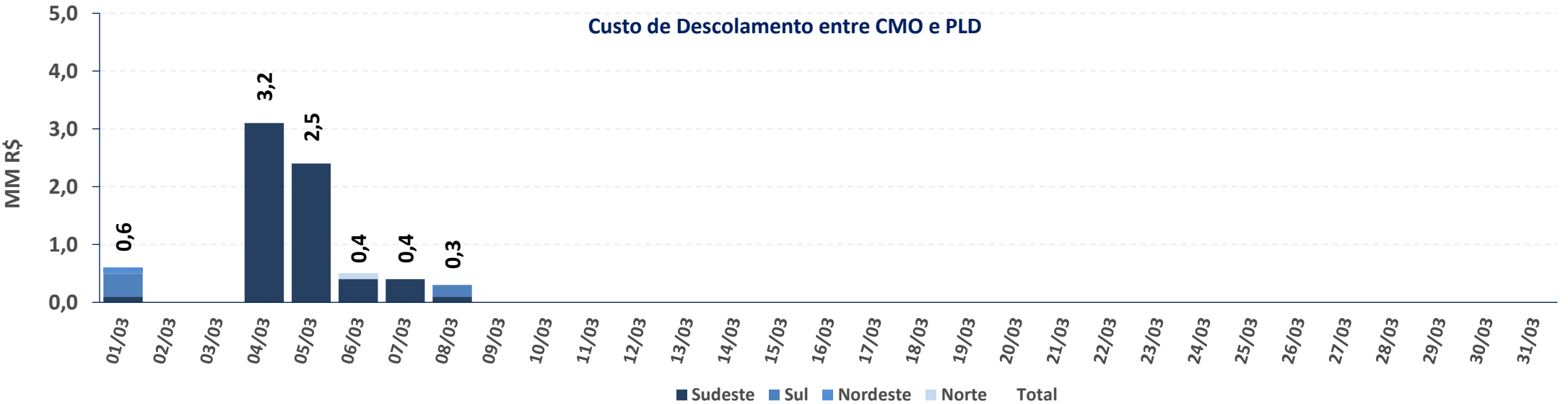
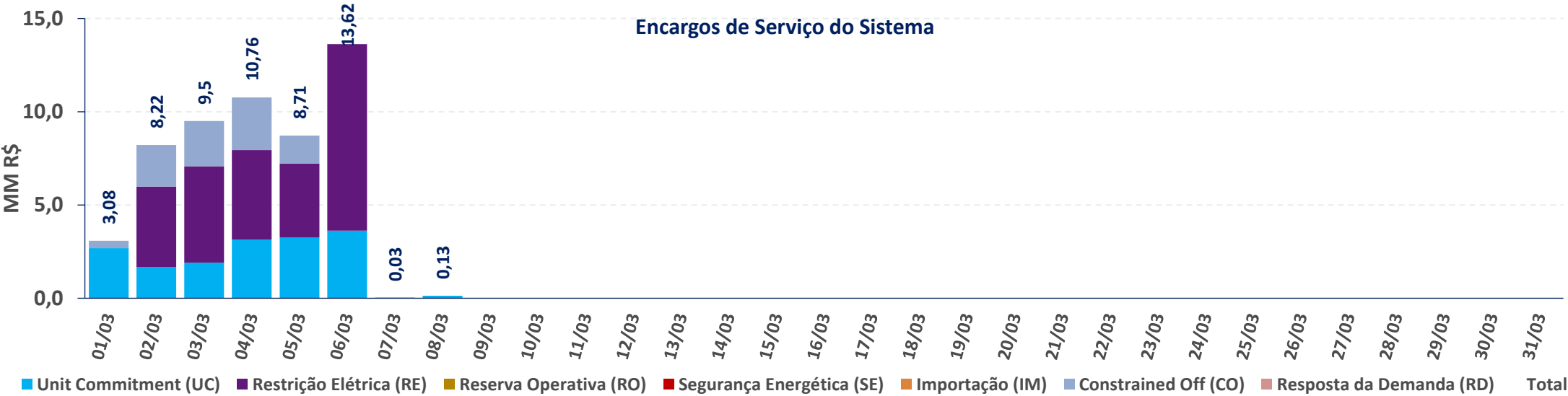


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

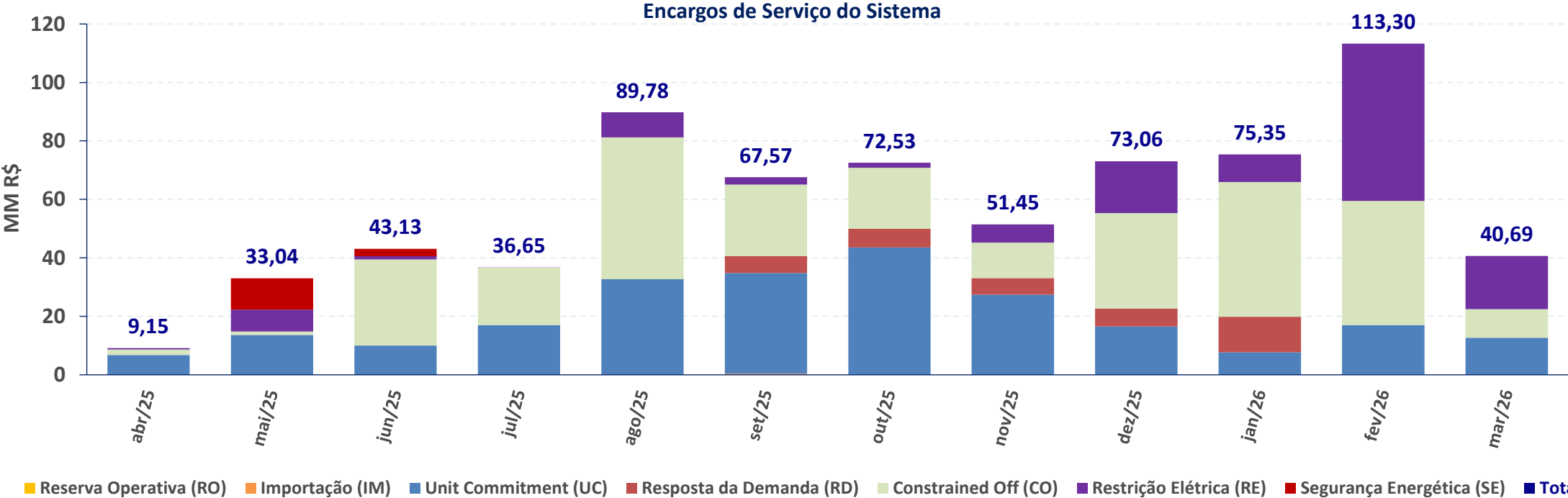
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

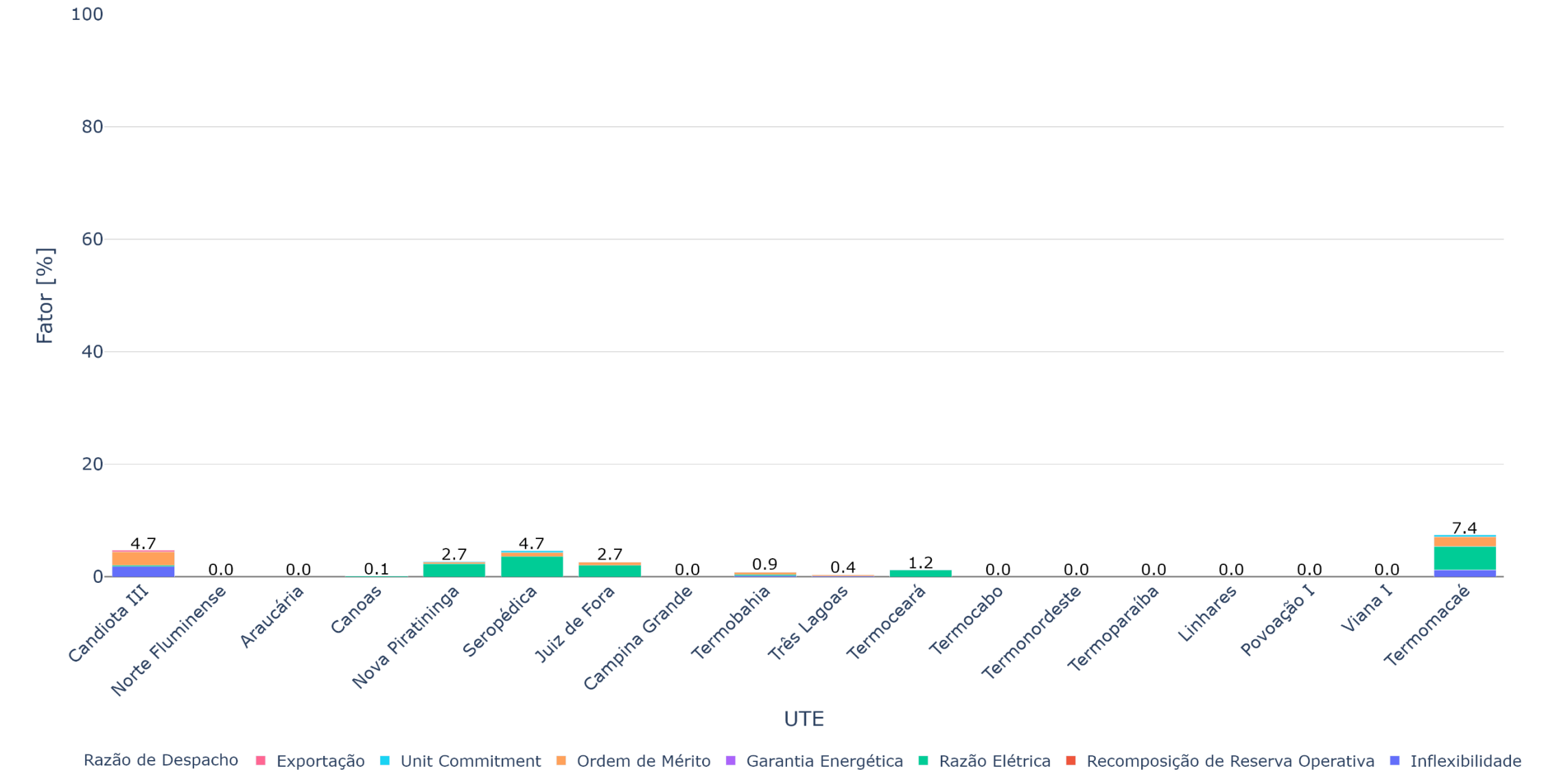
Fontes: BDO (ONS)

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

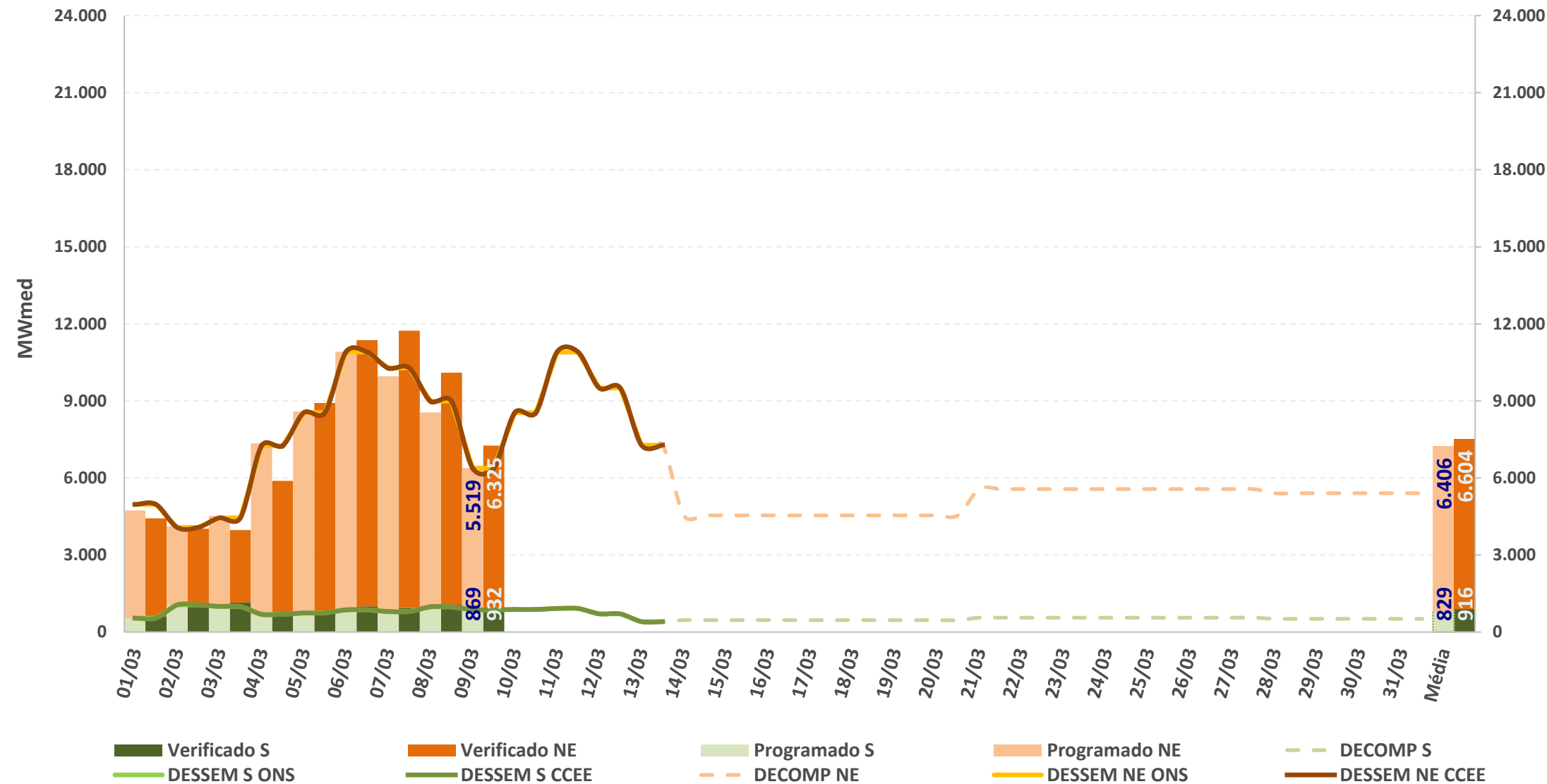


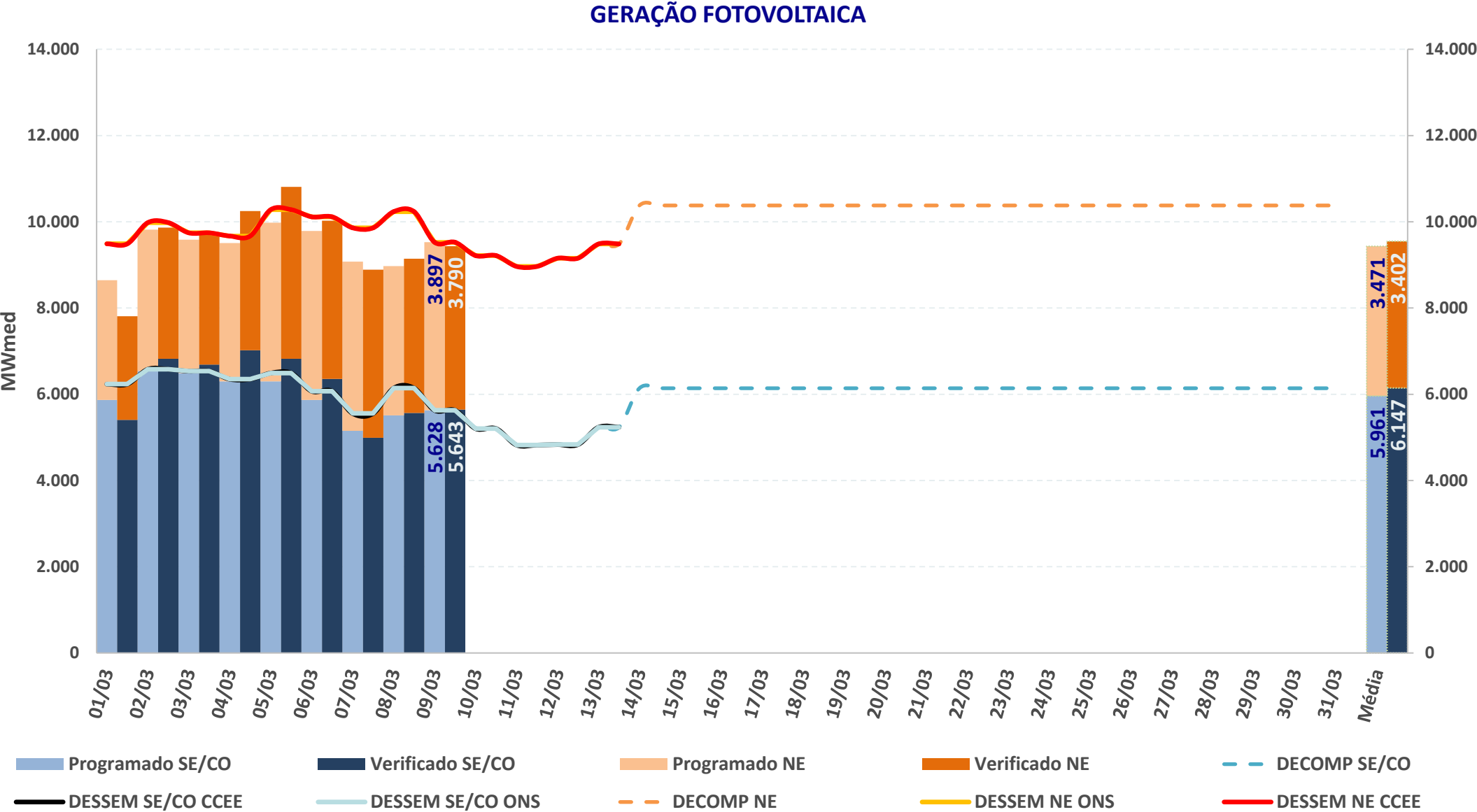
ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 53,81	R\$ 18,23
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,88	R\$ 12,68
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 42,54	R\$ 9,78
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 113,30	R\$ 40,69
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 5,65	R\$ 7,39

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

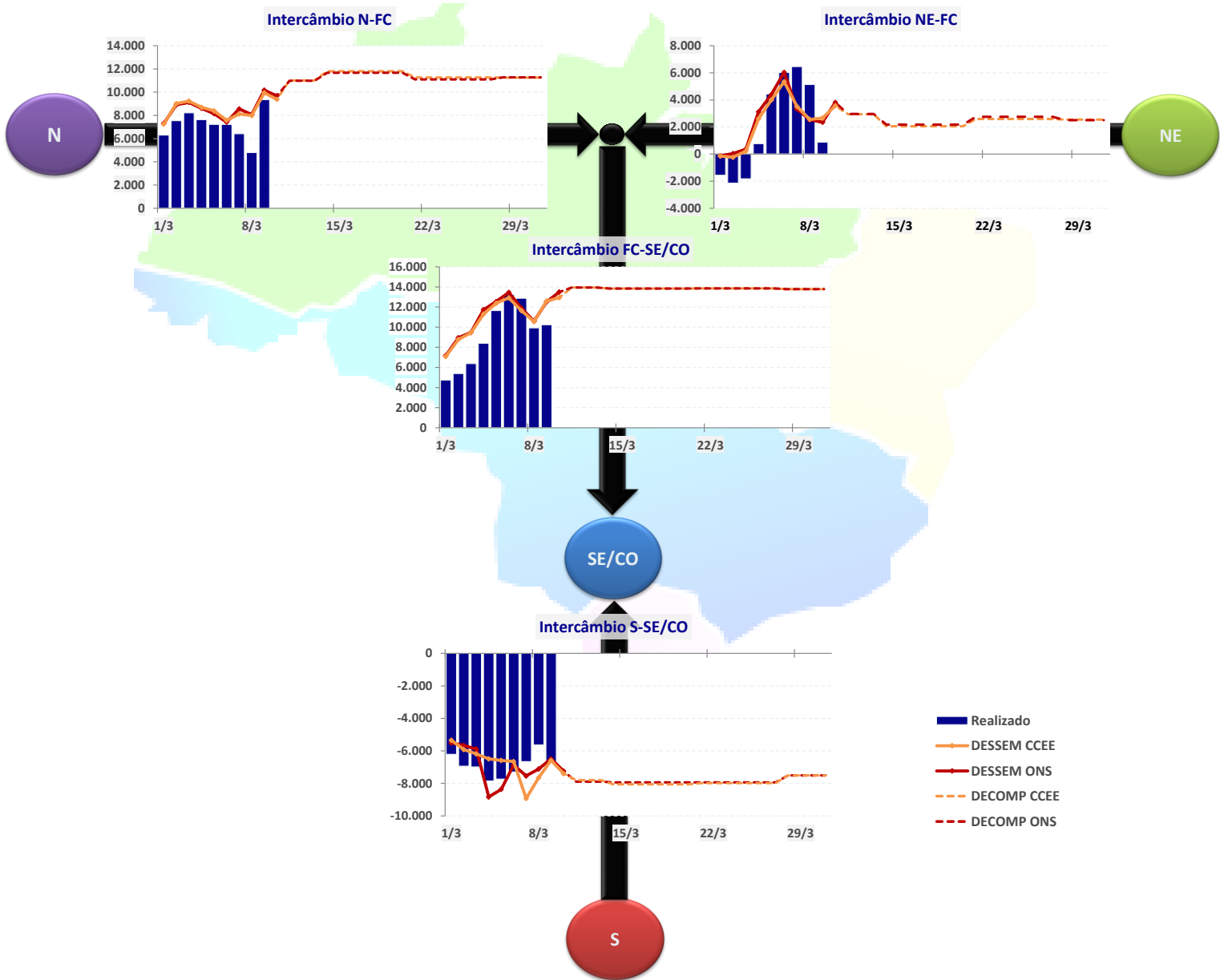


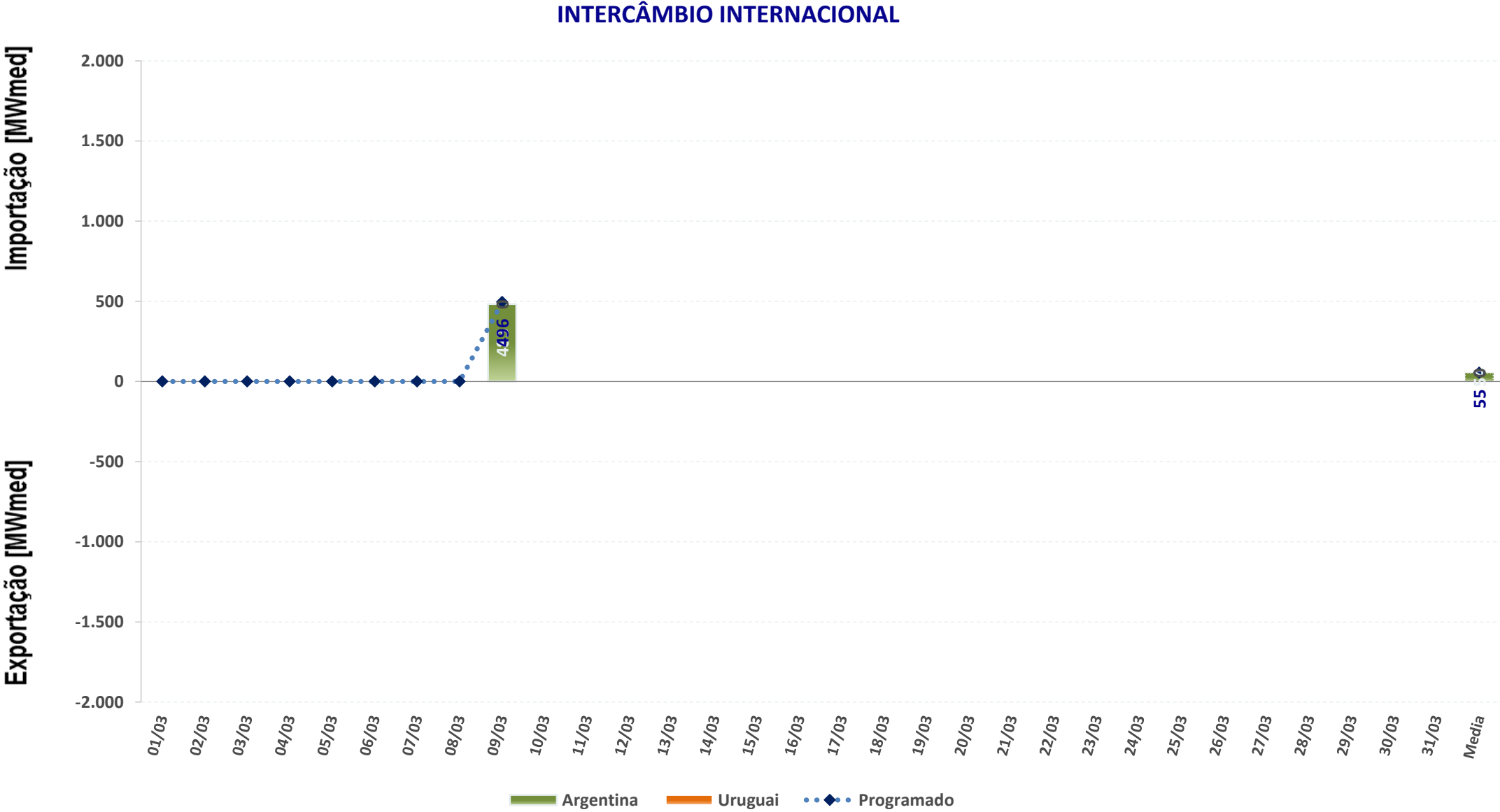


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

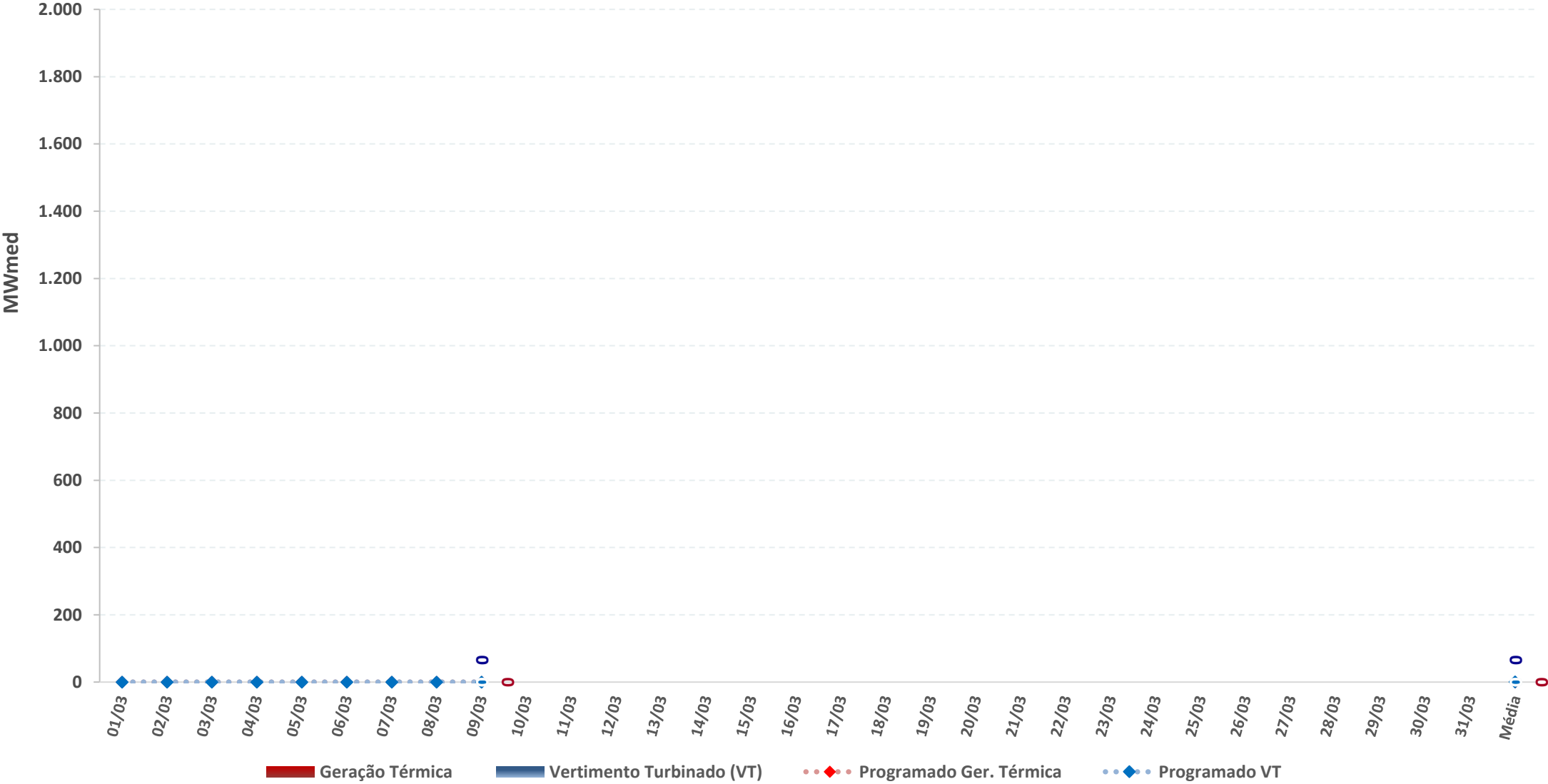


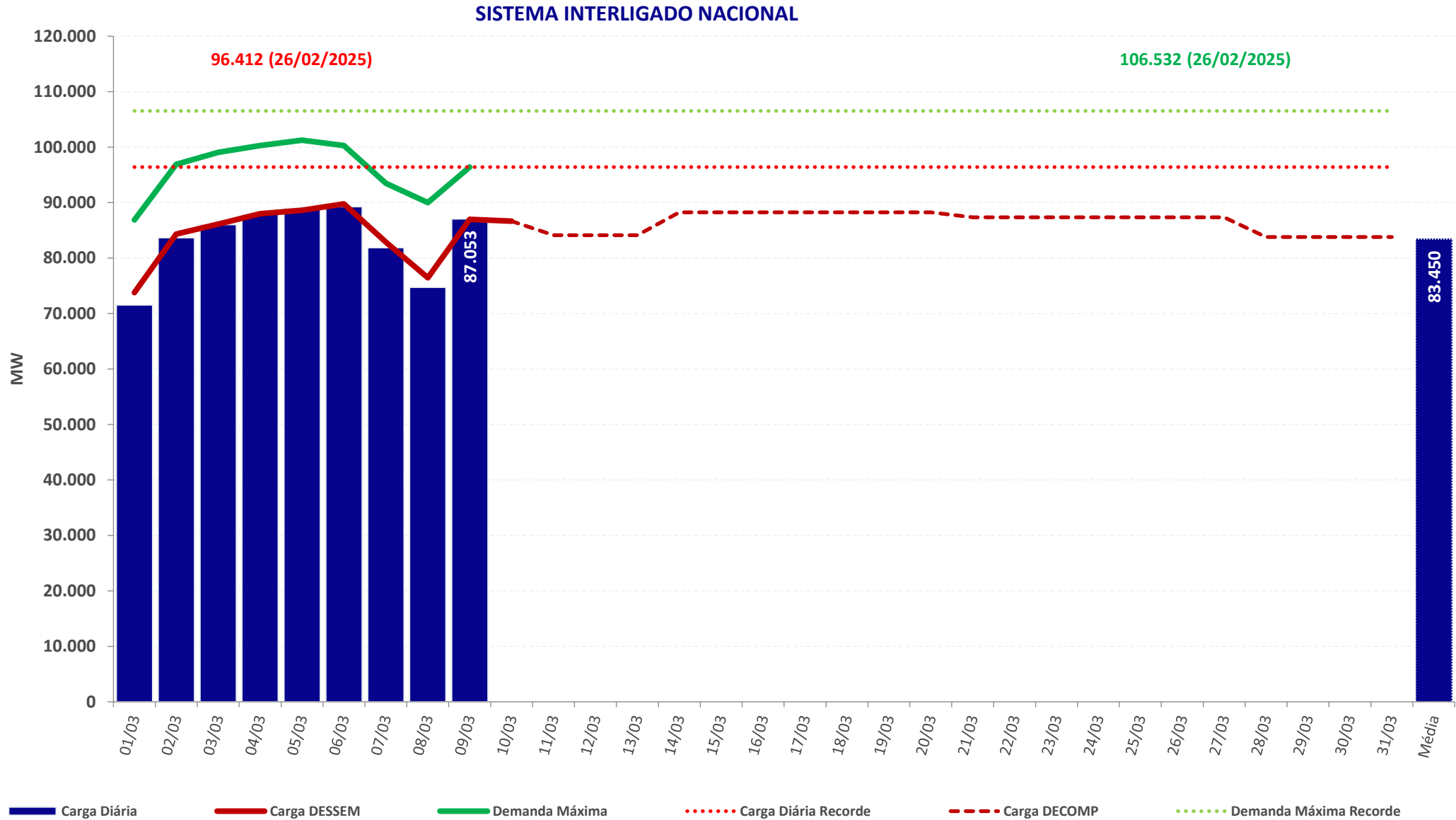


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

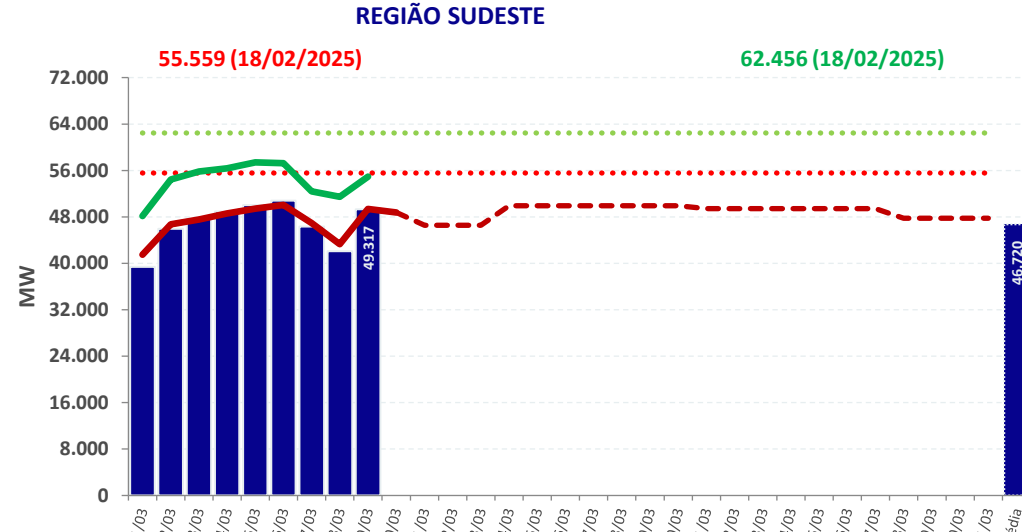
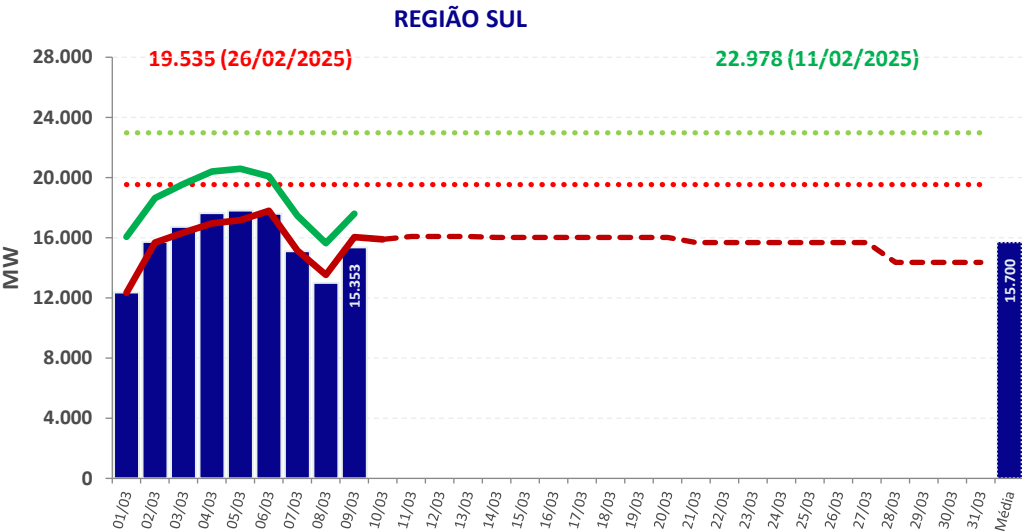
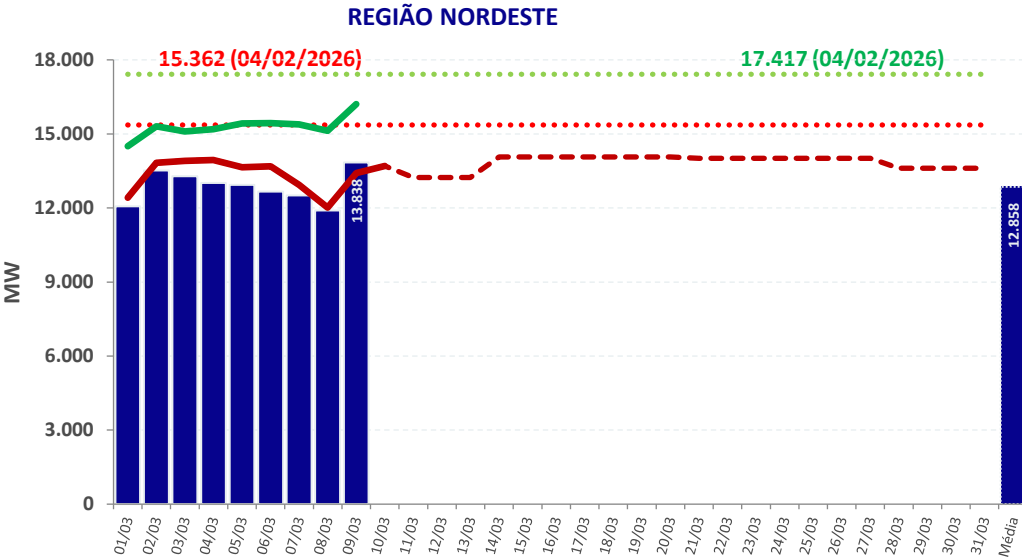
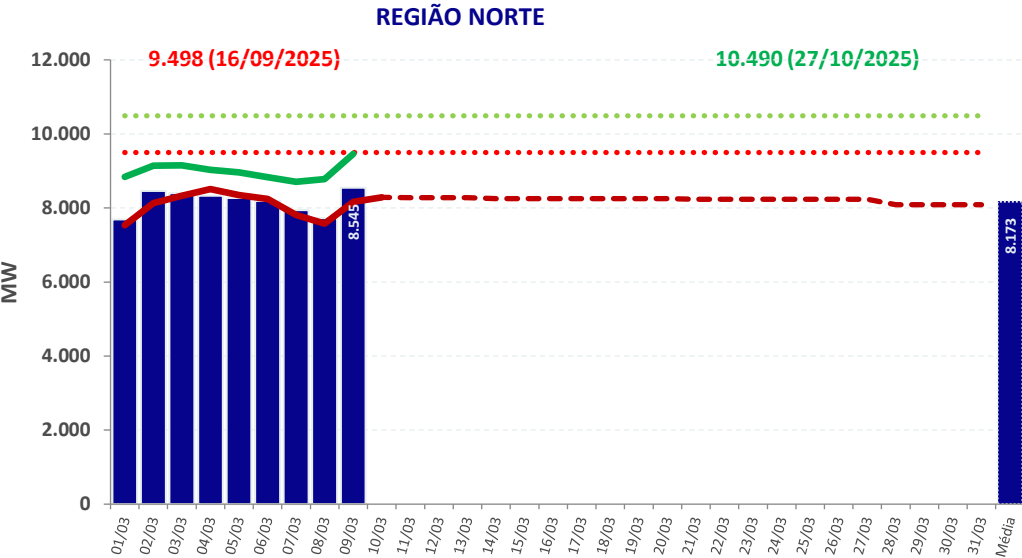
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



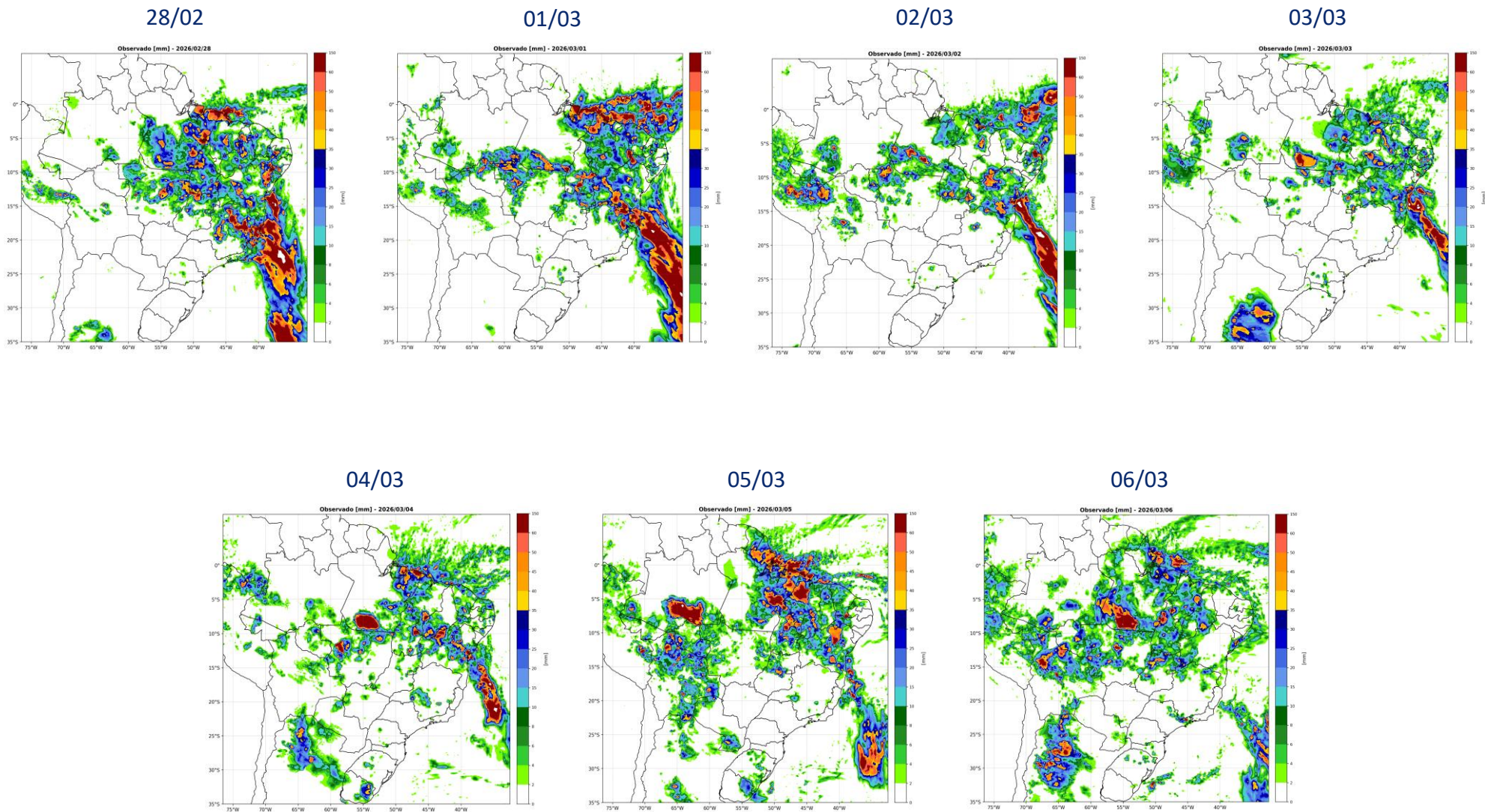


carga e demanda instantânea máxima

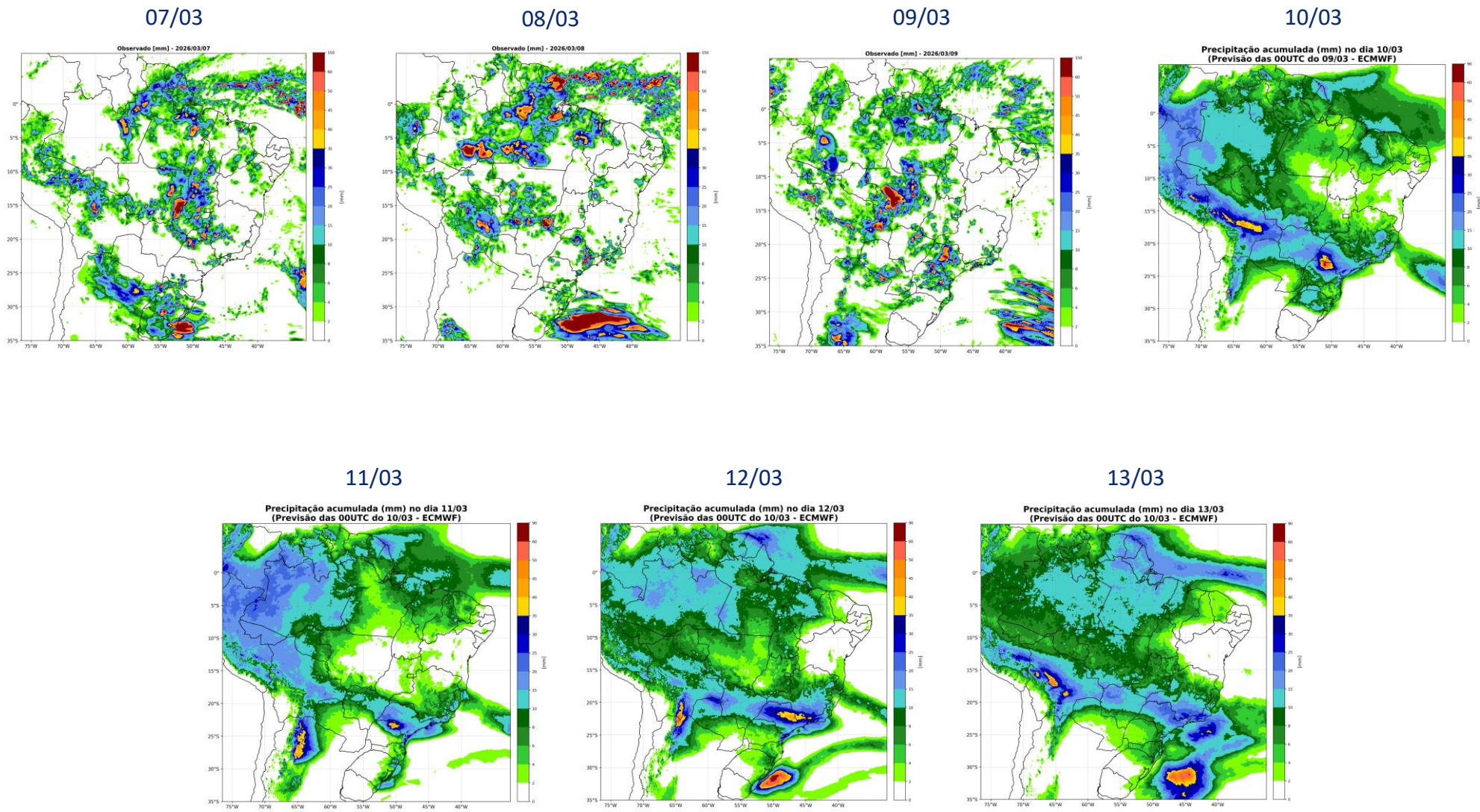


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

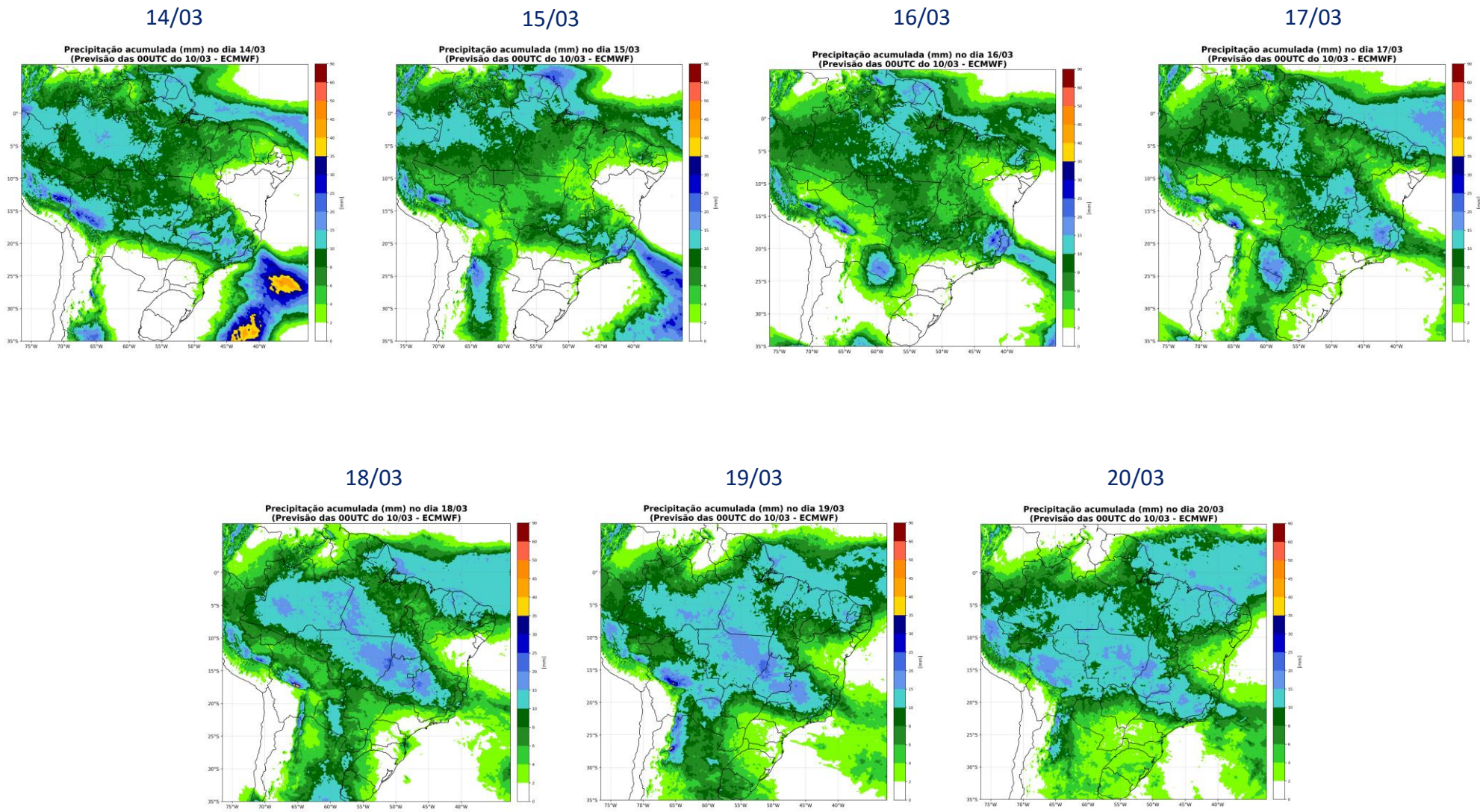
Chuva diária observada na semana operativa passada – 28/02 a 06/03

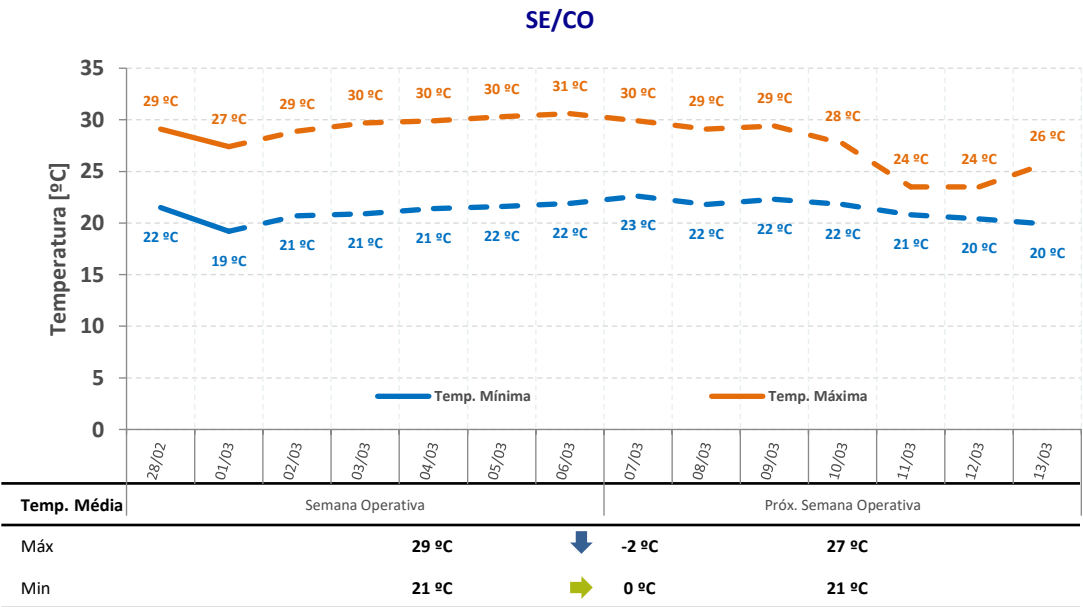
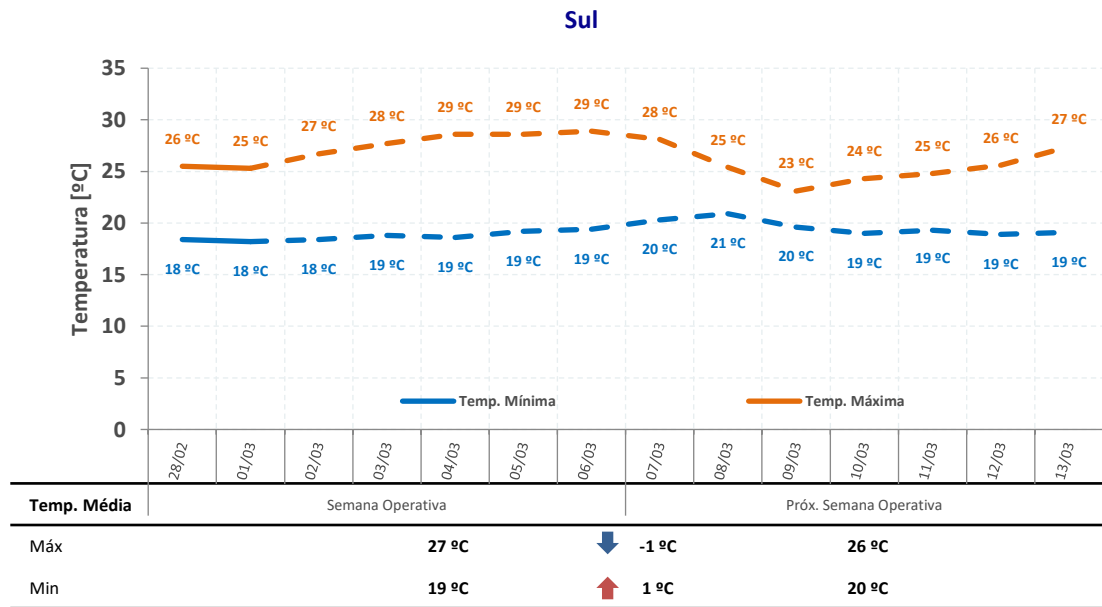
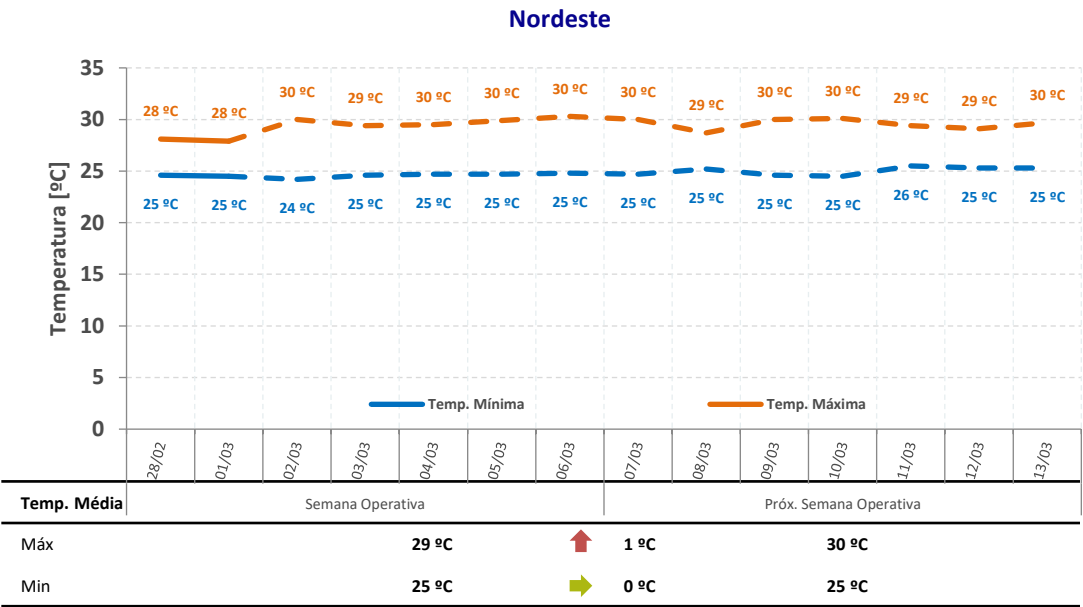
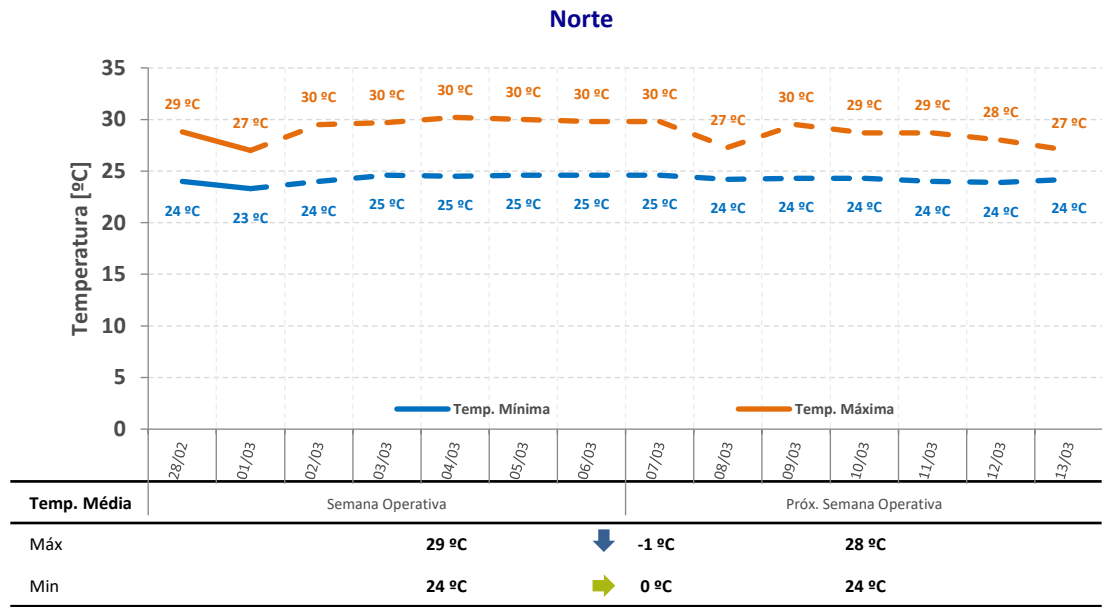


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 07/03 a 13/03



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/03 a 20/03



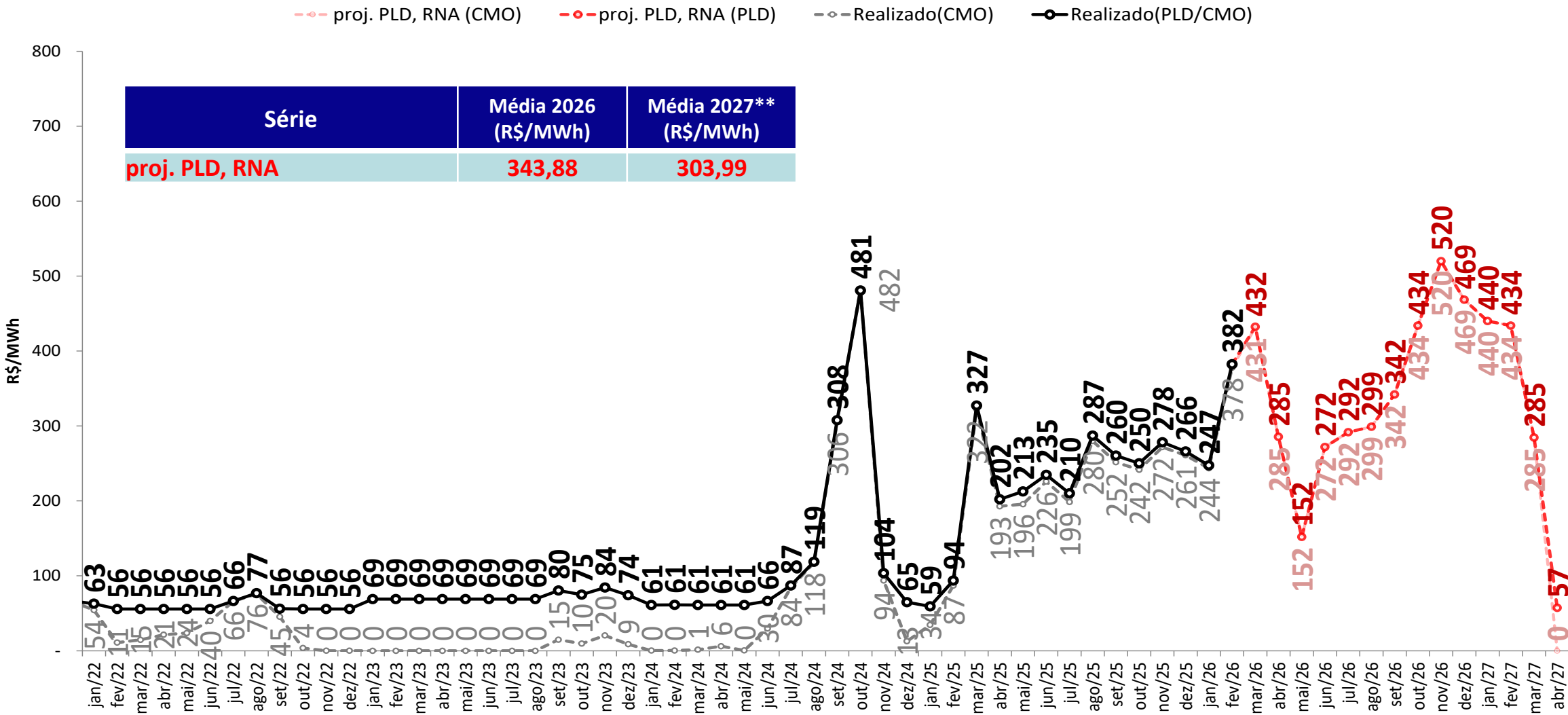


sensibilidades de realização da ENA

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 março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto 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
 - Uso da versão 31_centos a partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

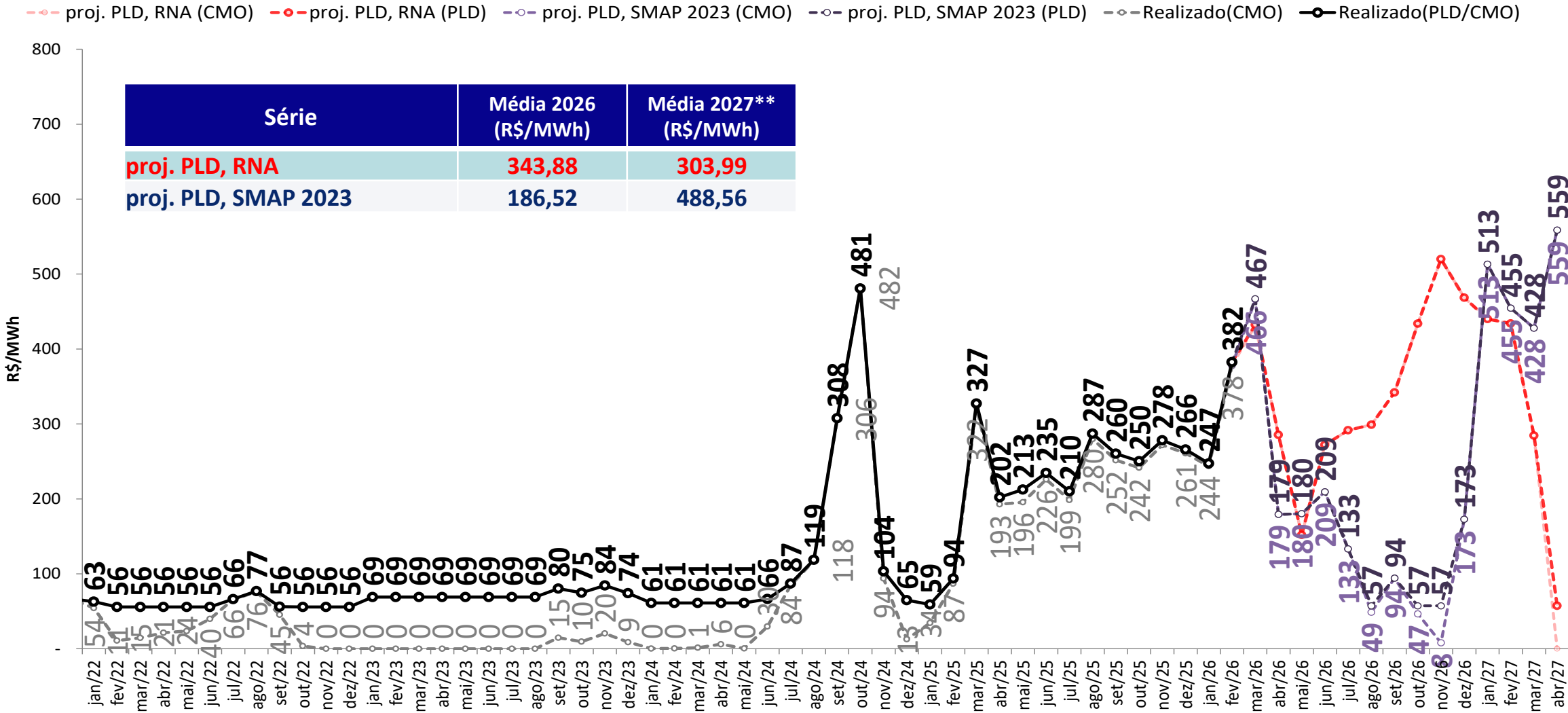
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



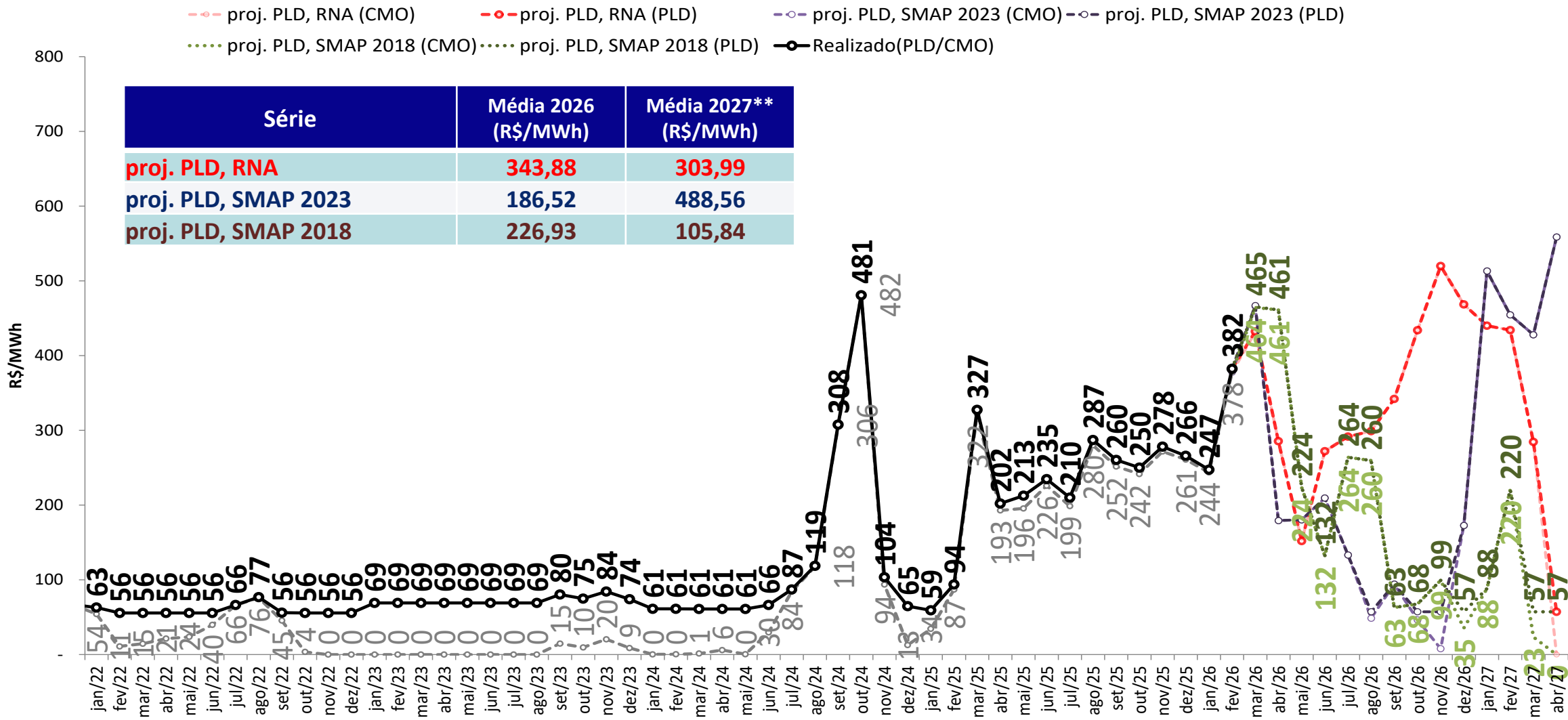
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

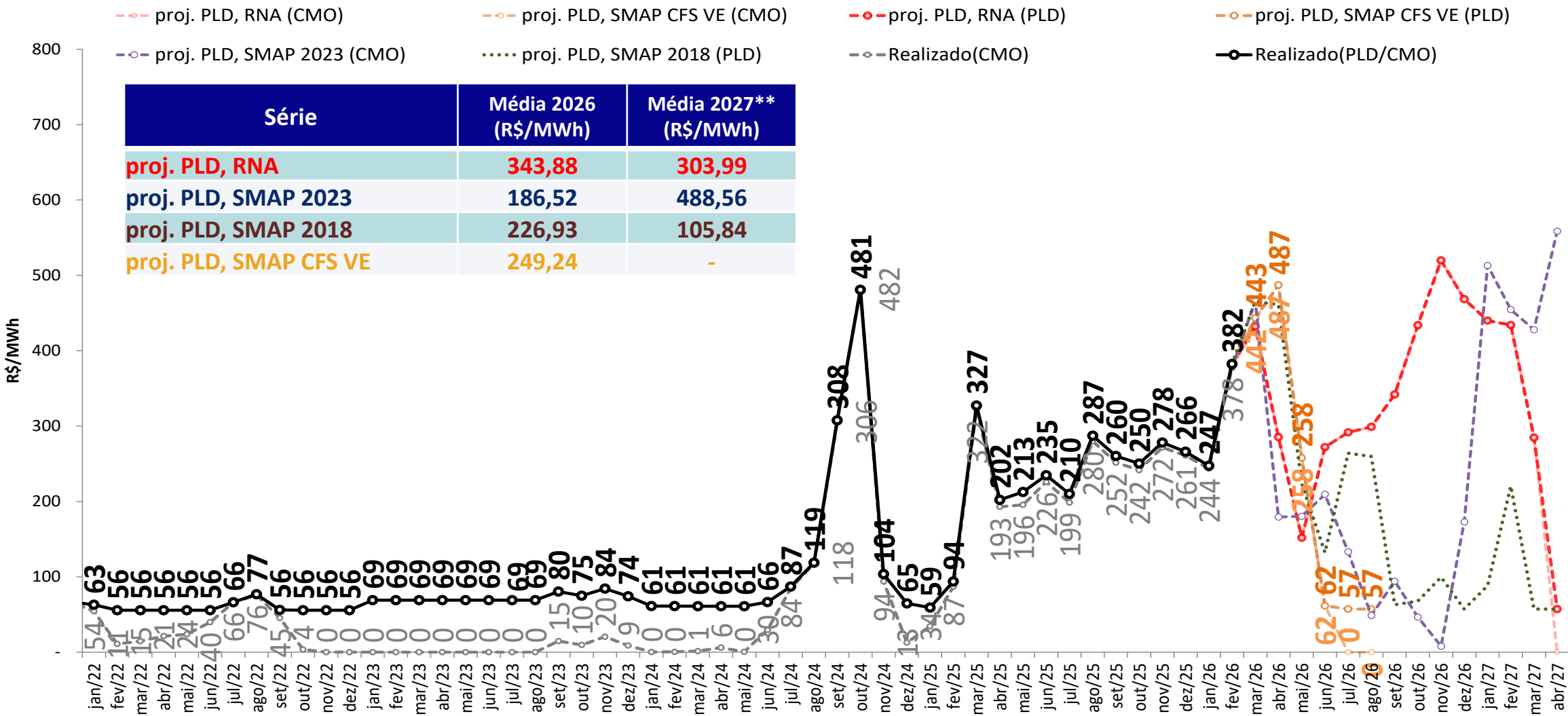
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

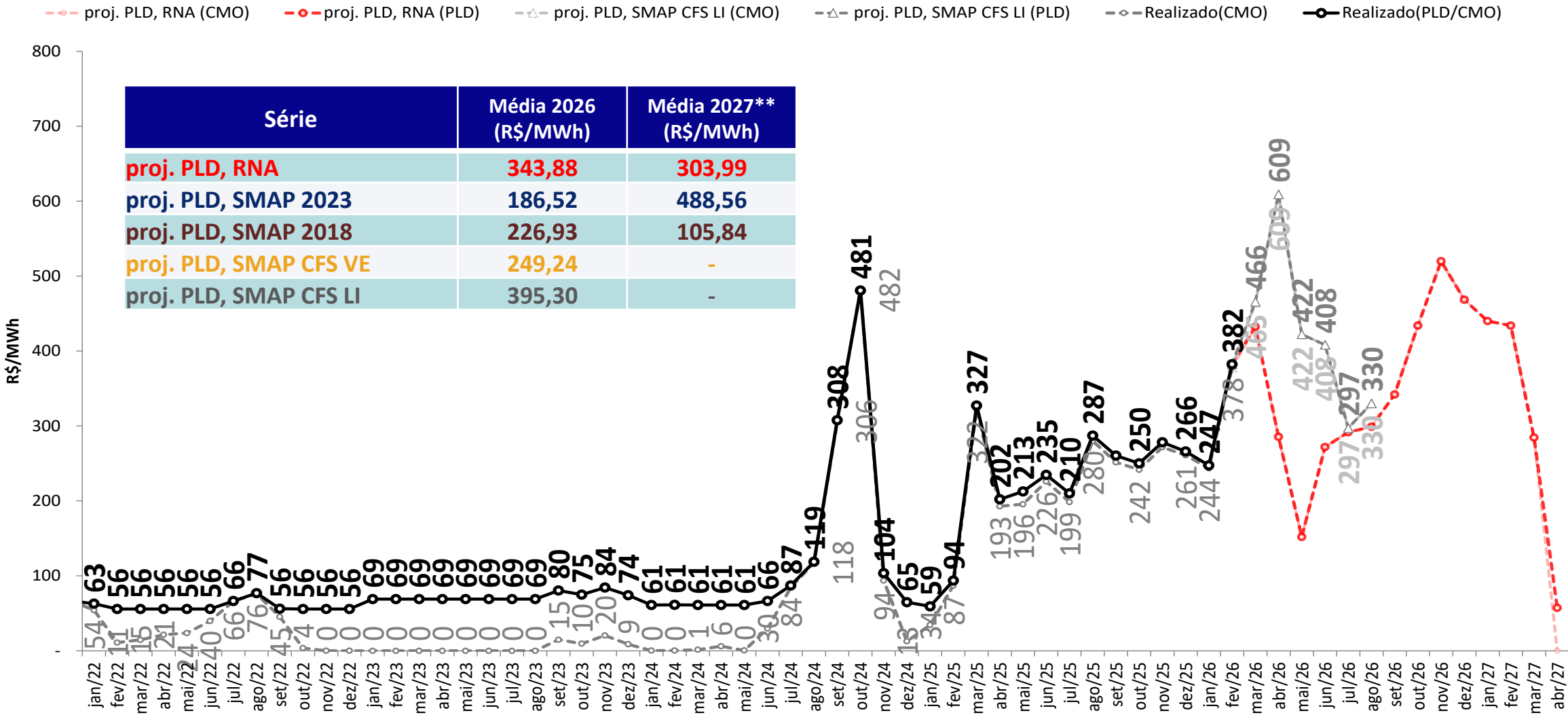
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

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

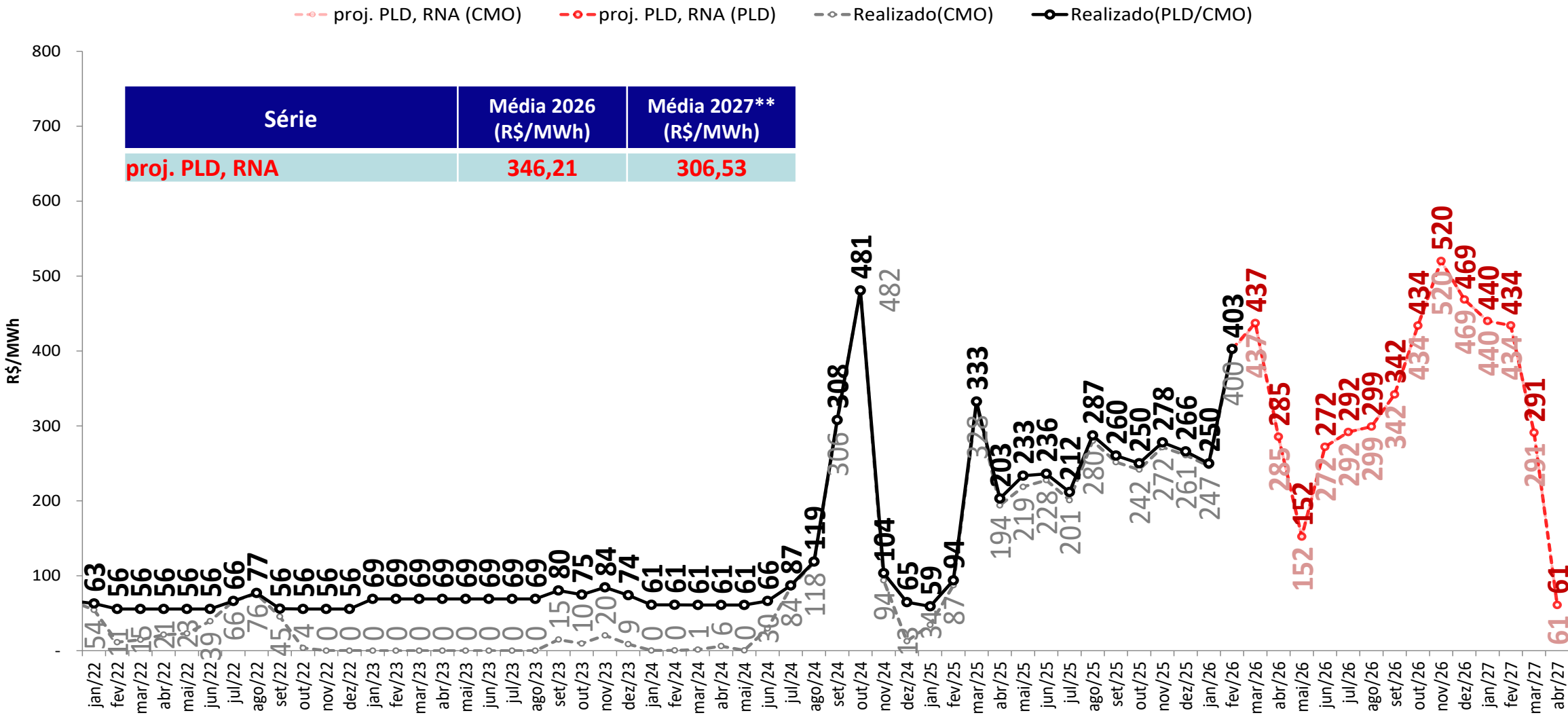
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

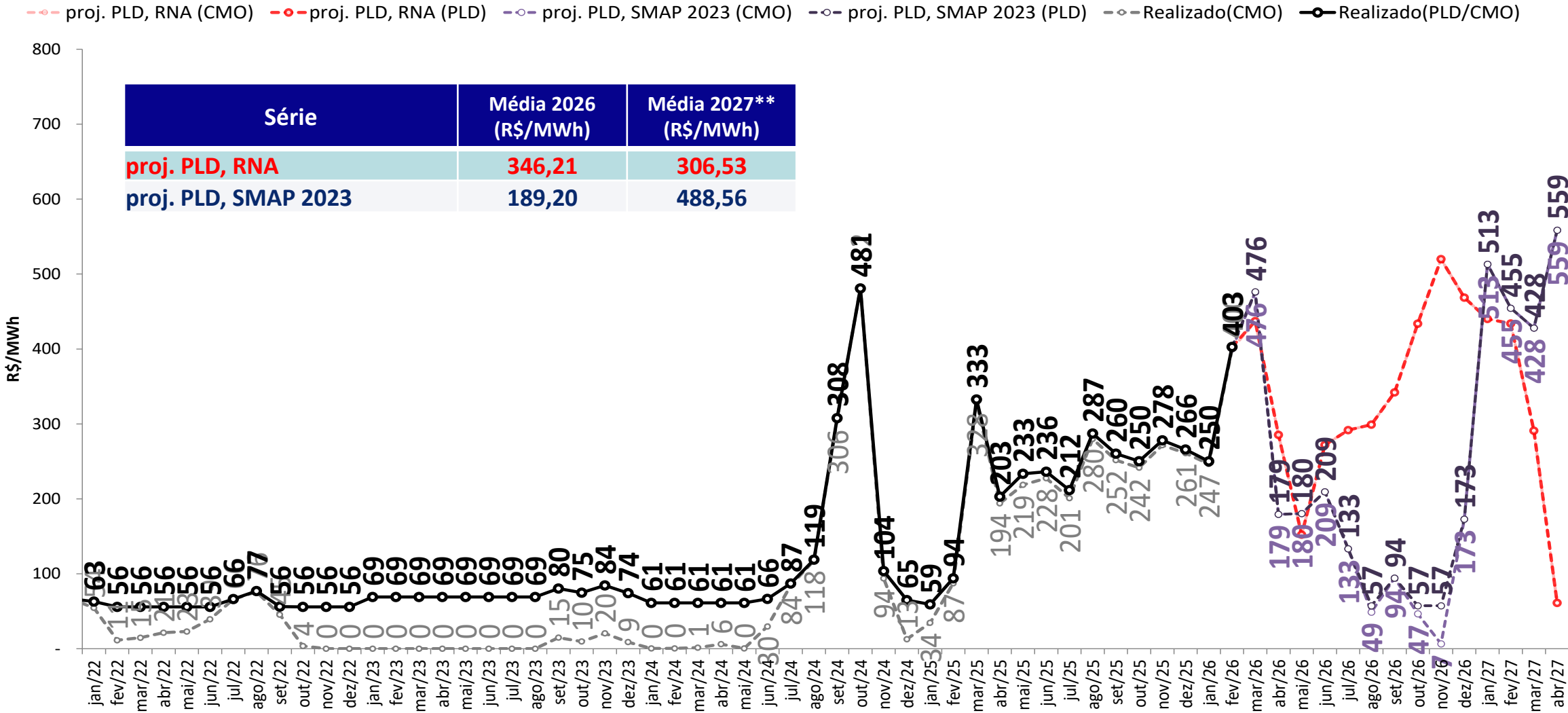
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



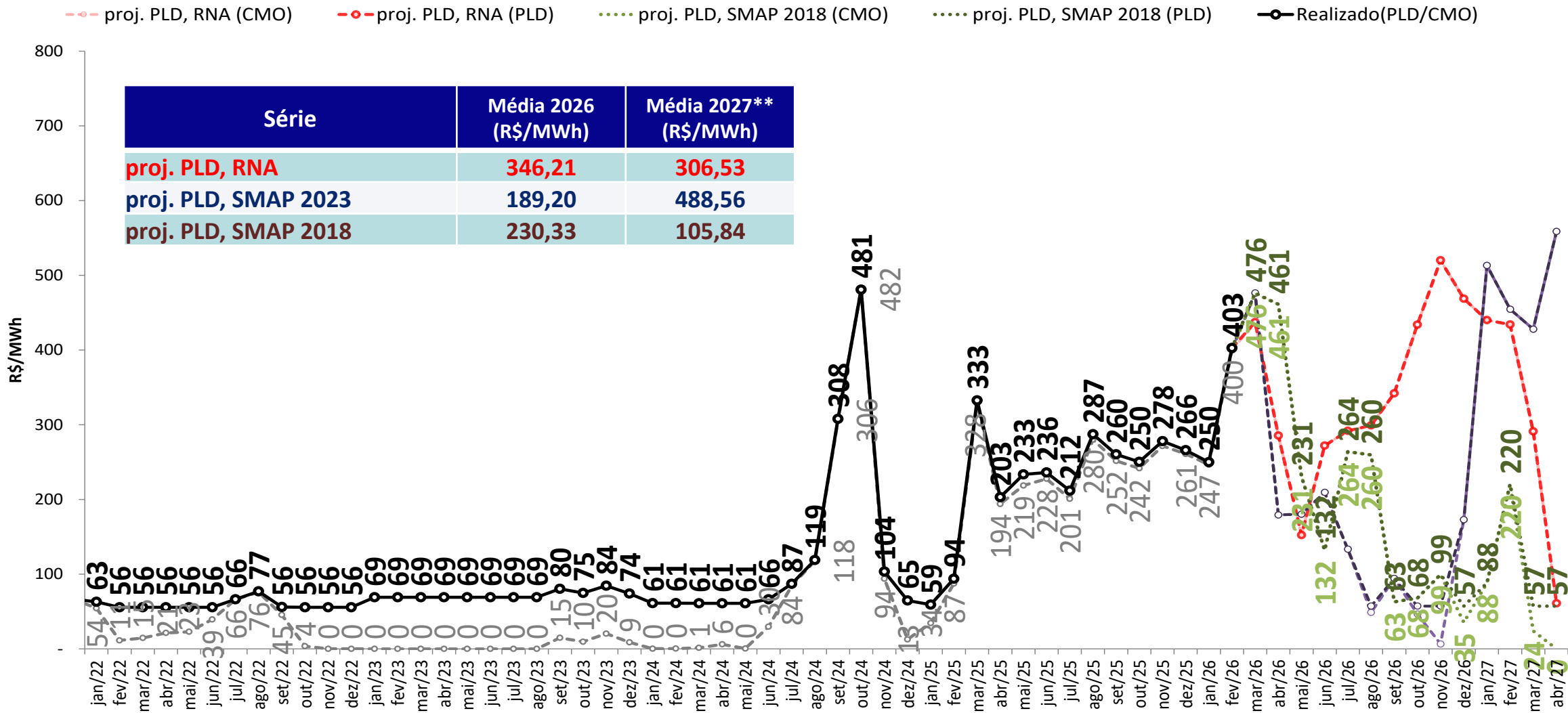
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



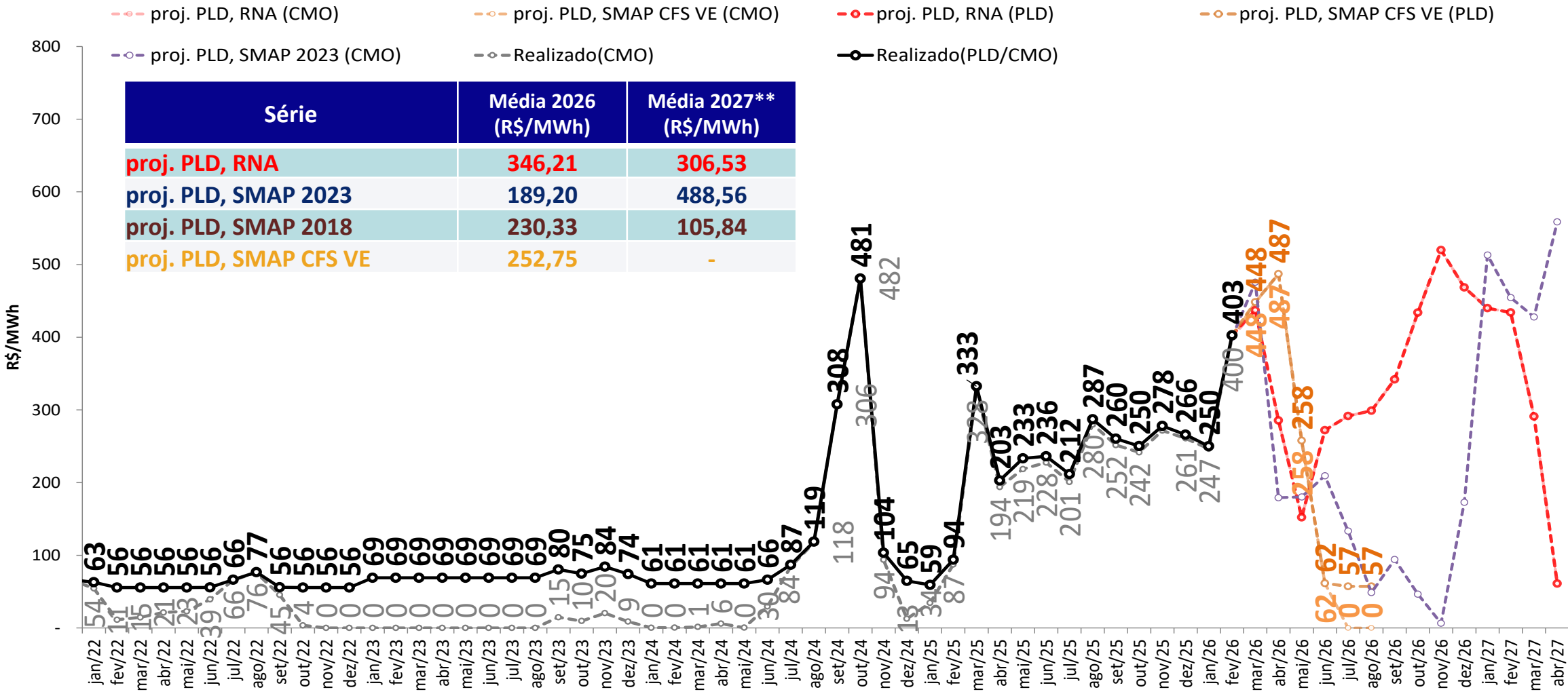
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



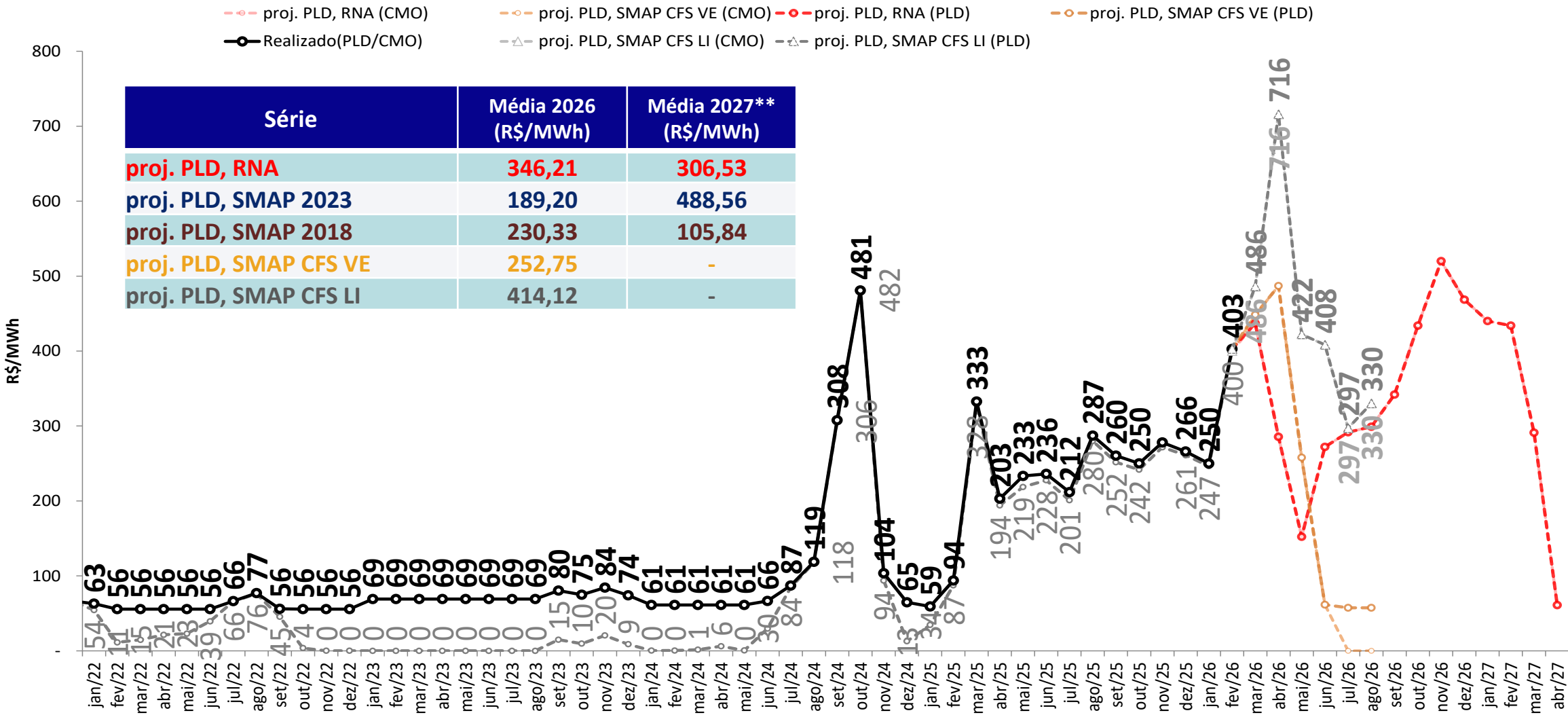
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



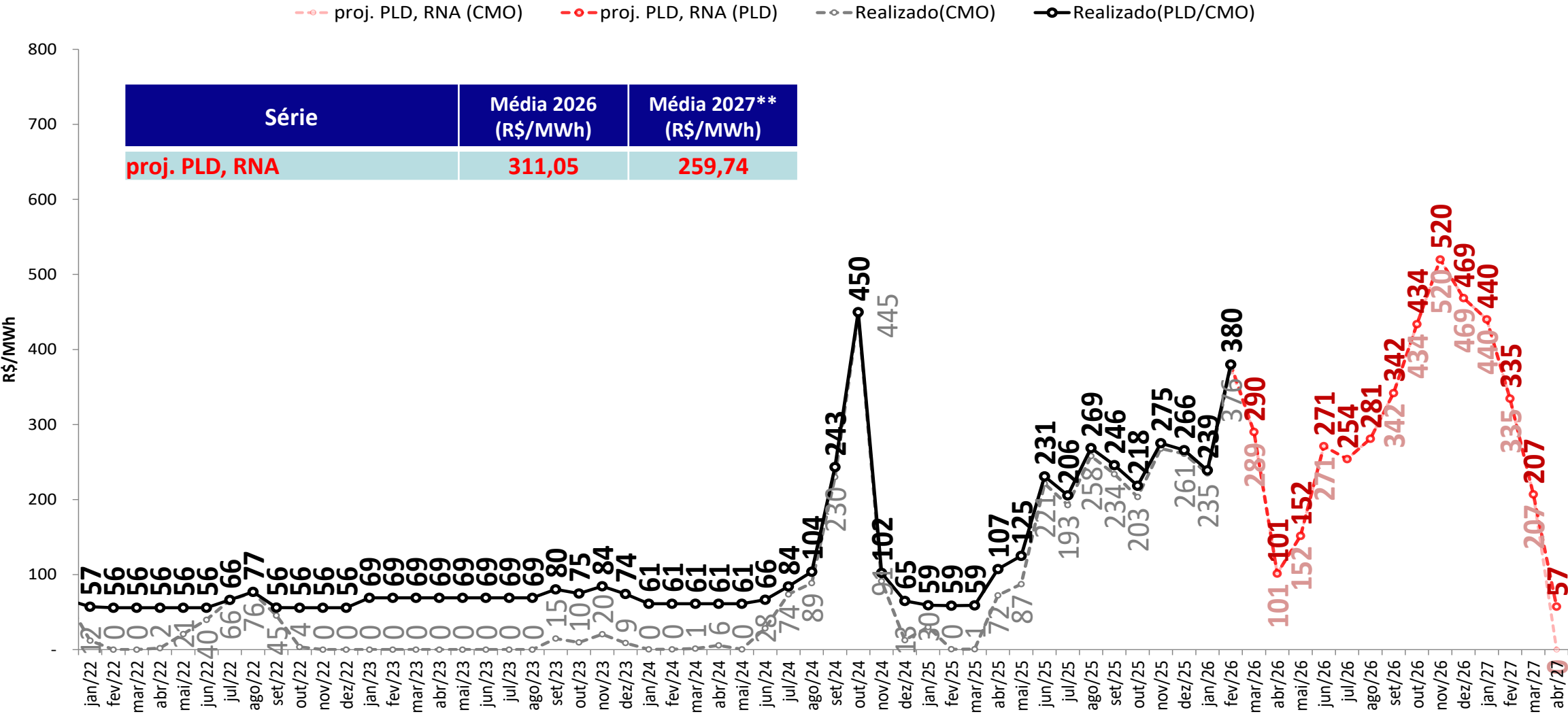
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



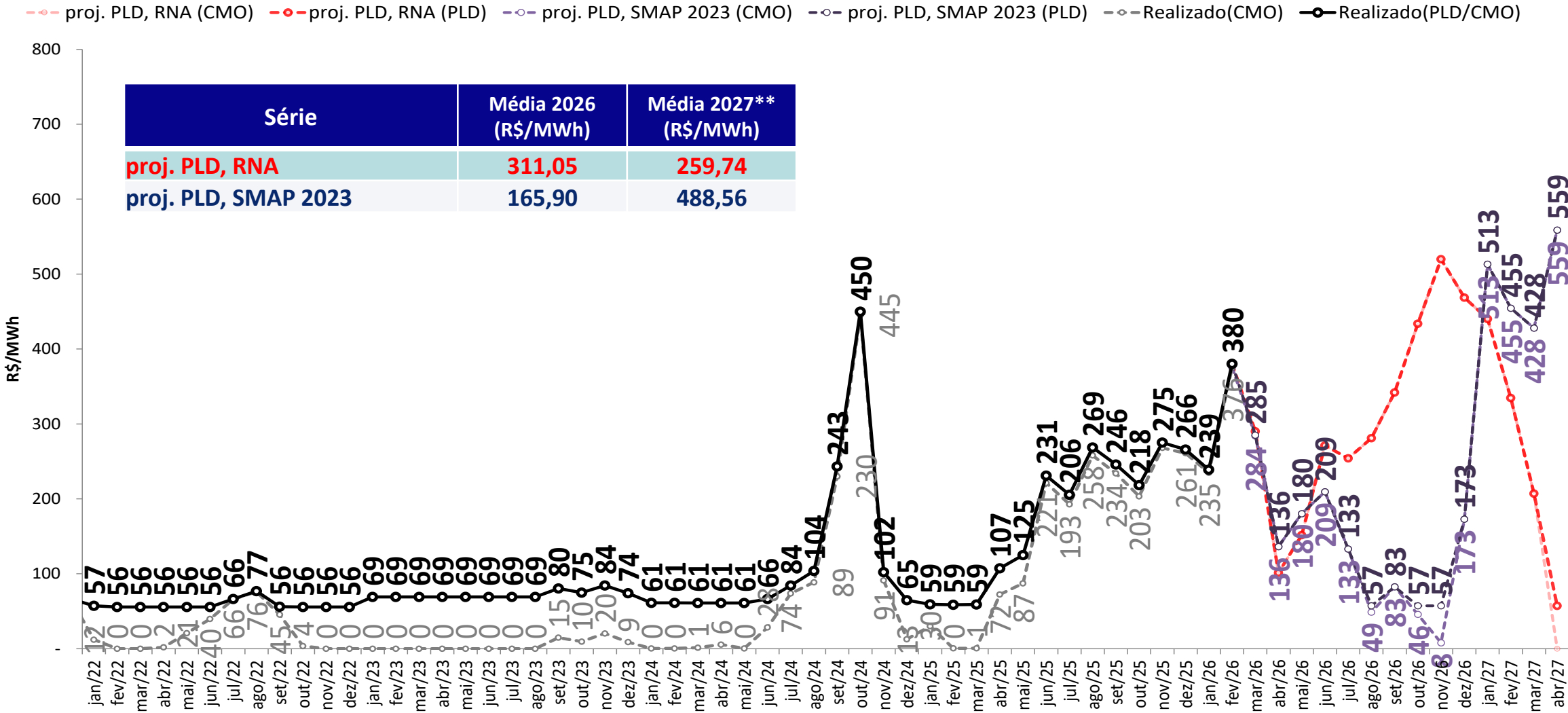
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



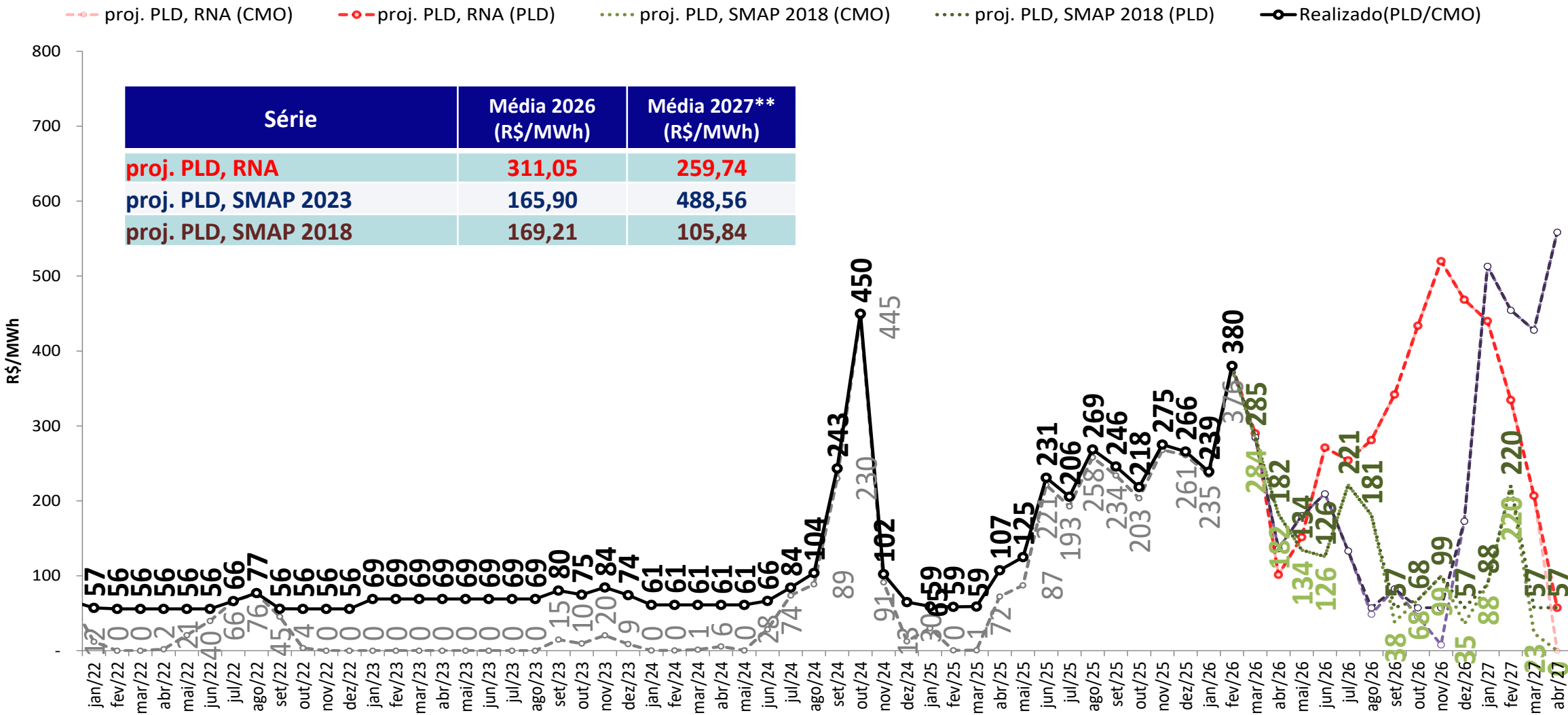
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



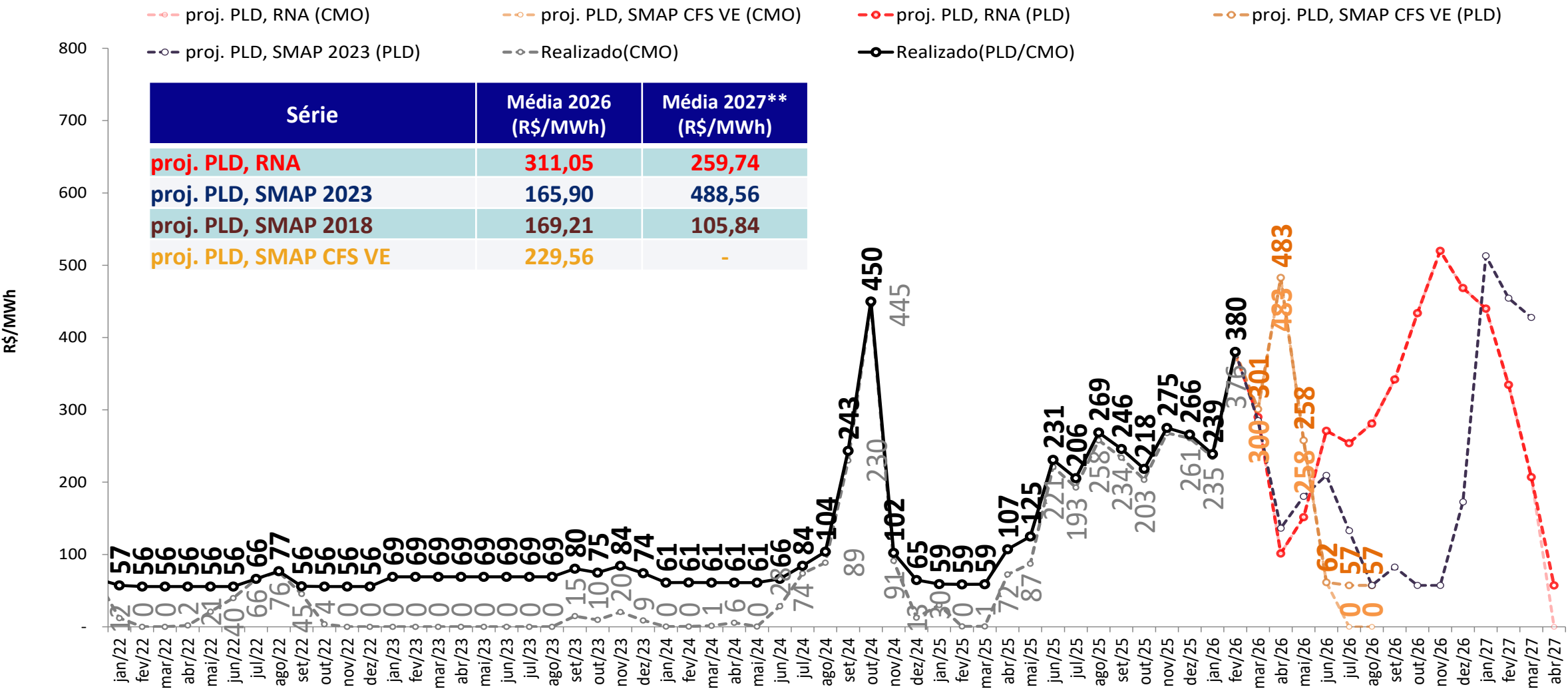
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



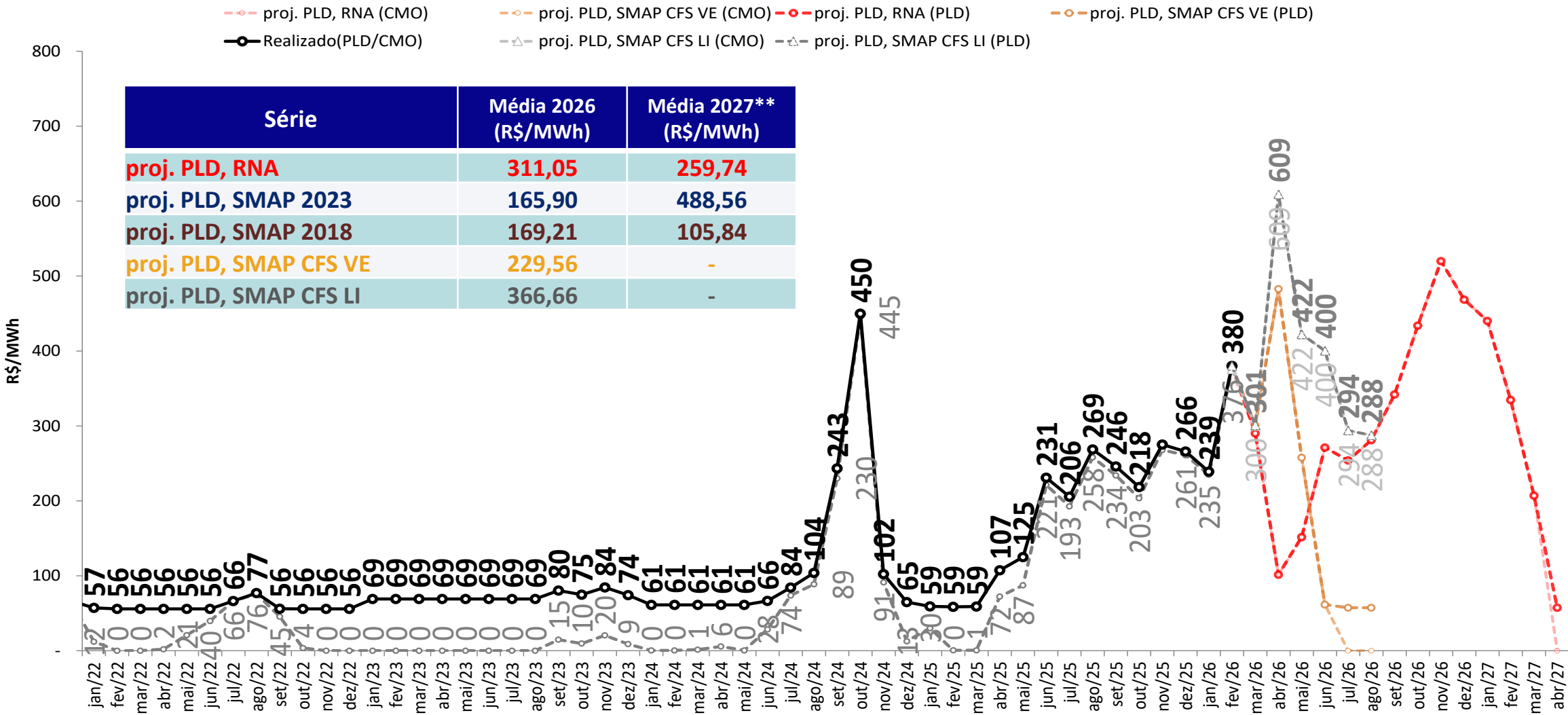
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



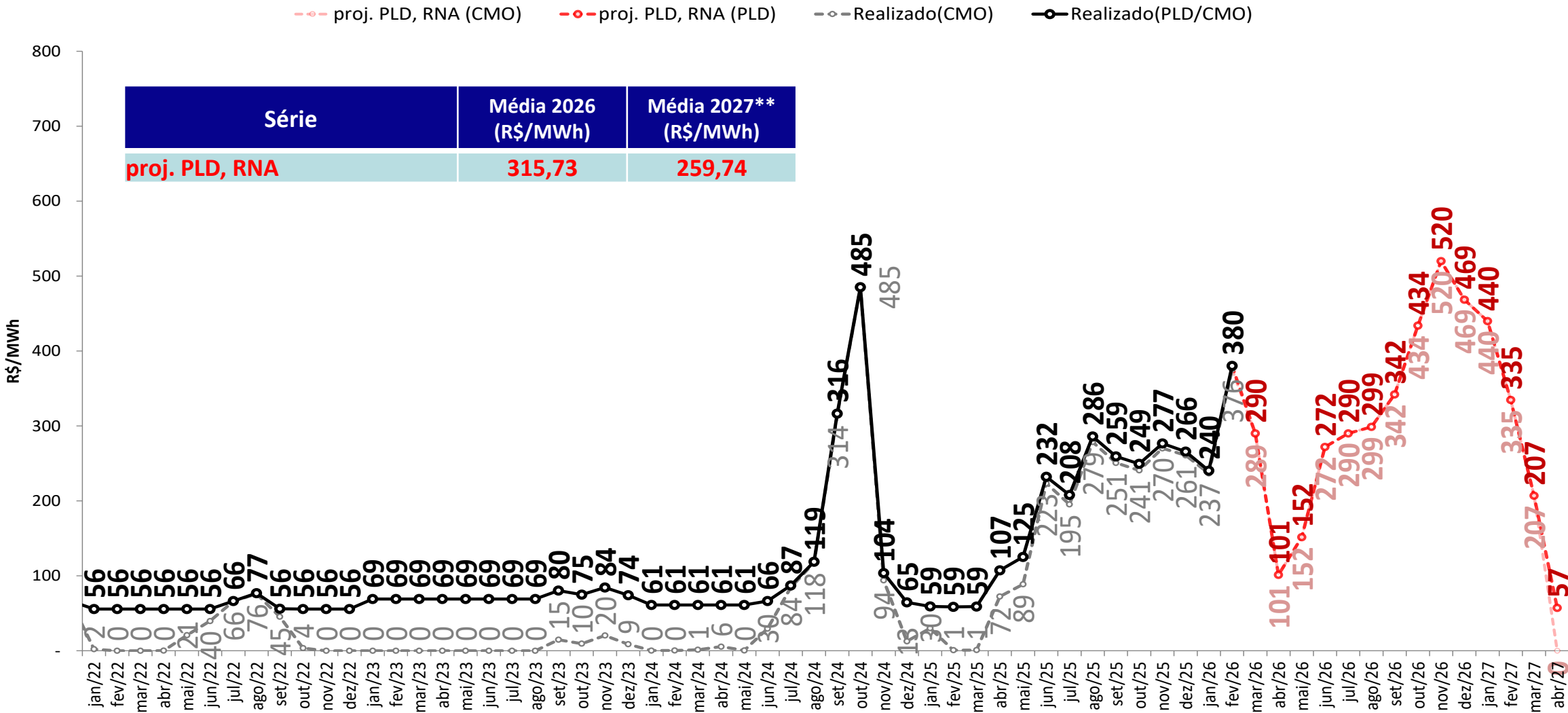
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



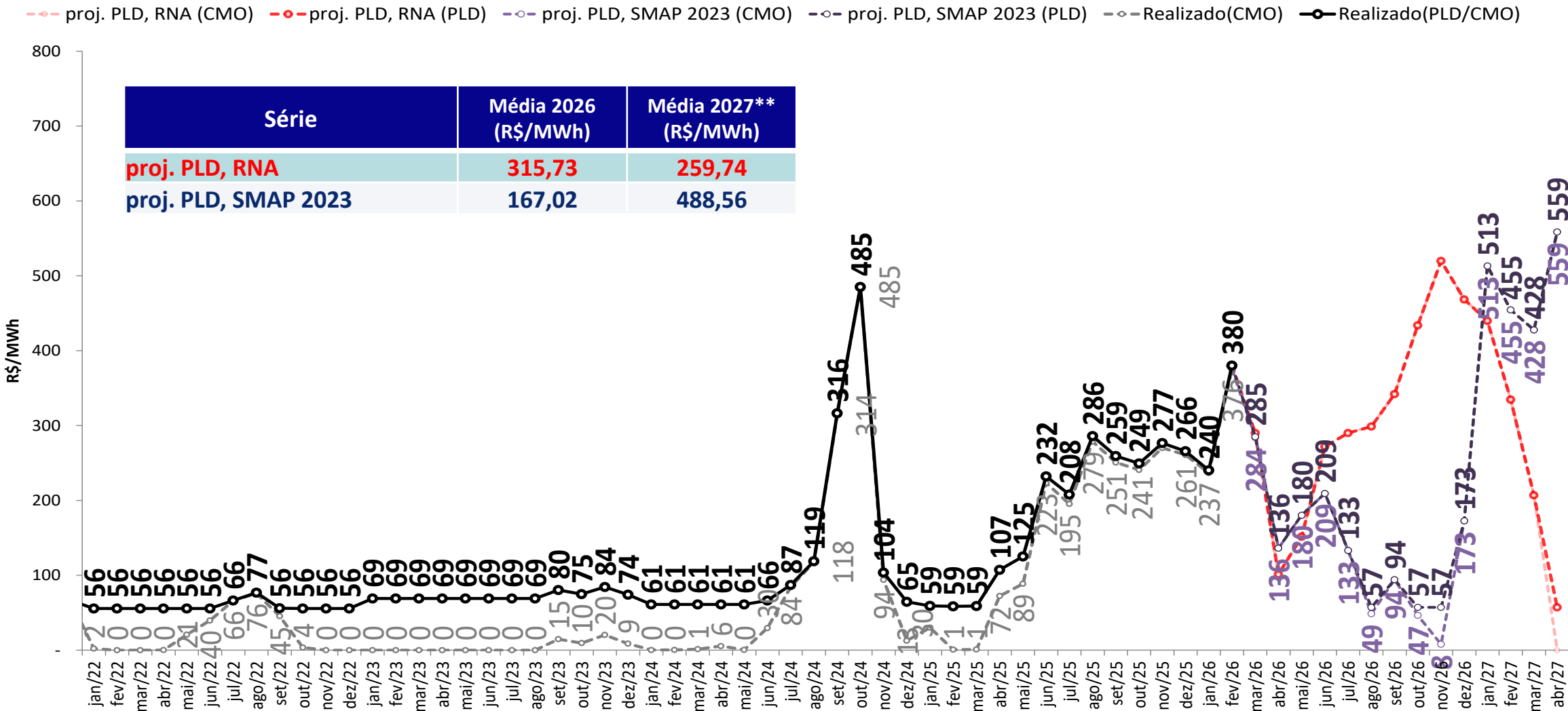
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



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

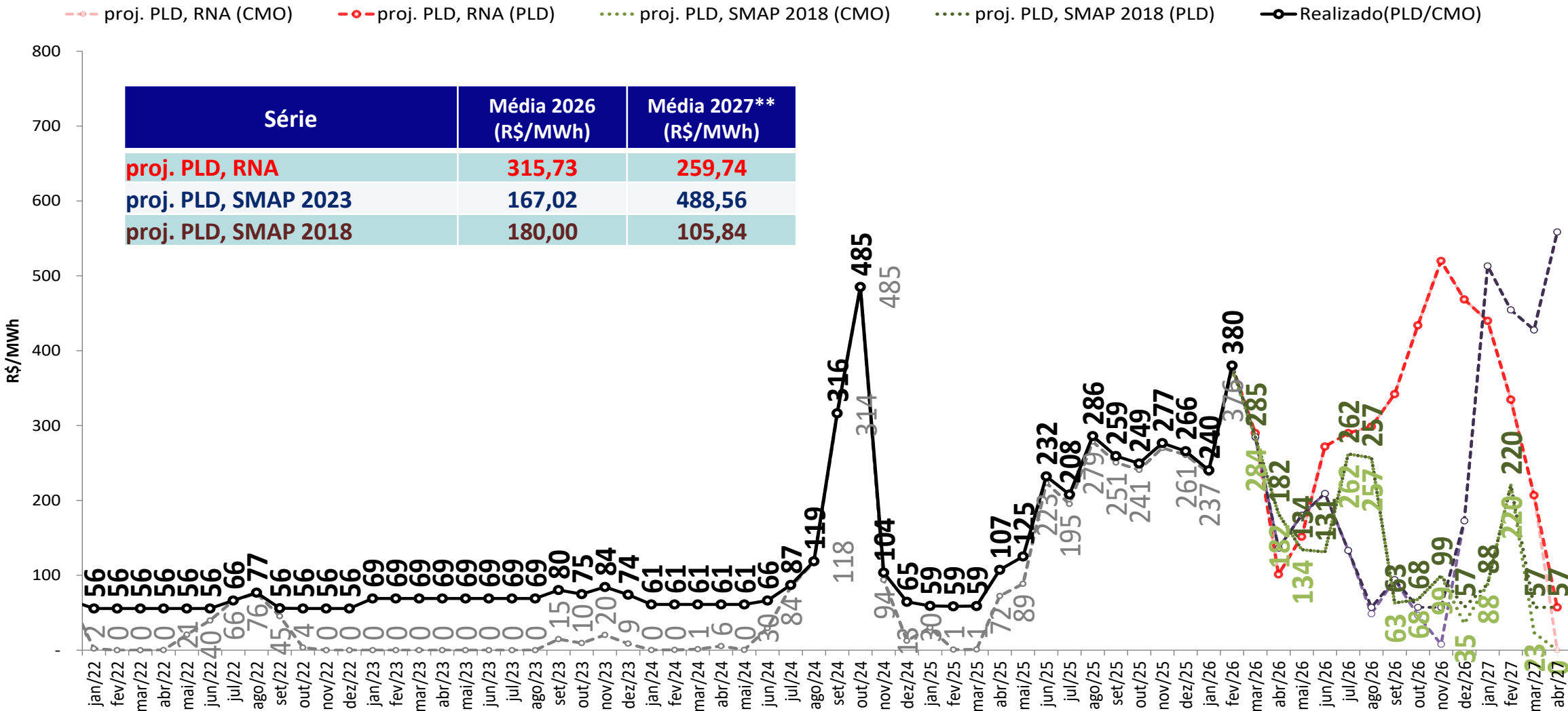
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

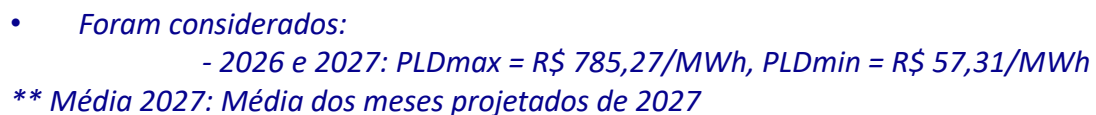
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:

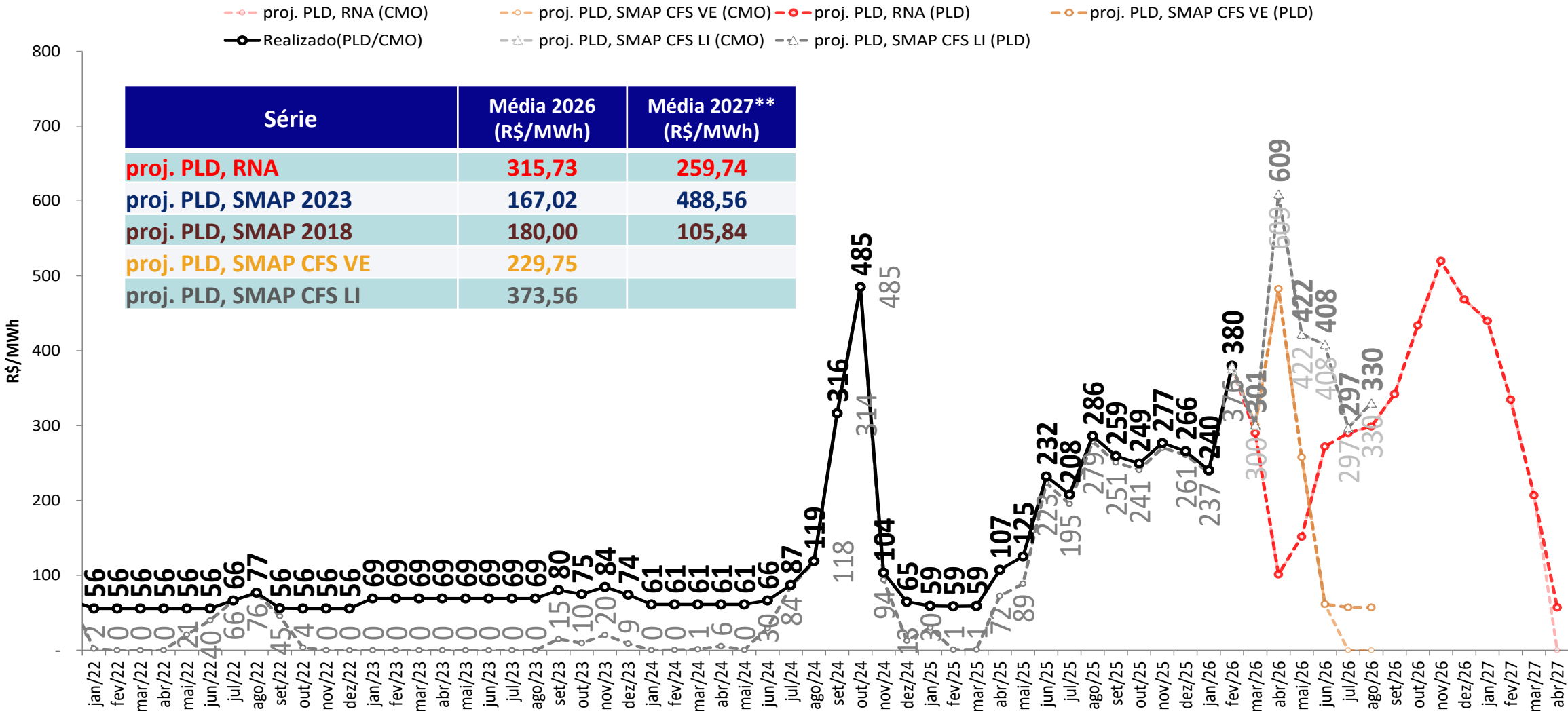
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	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	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	382	432	285	152	272	292	299	342	434	520	469	440	434	285	57
proj. PLD, SMAP 2023	382	467	179	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	382	465	461	224	132	264	260	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	382	443	487	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	382	466	609	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-

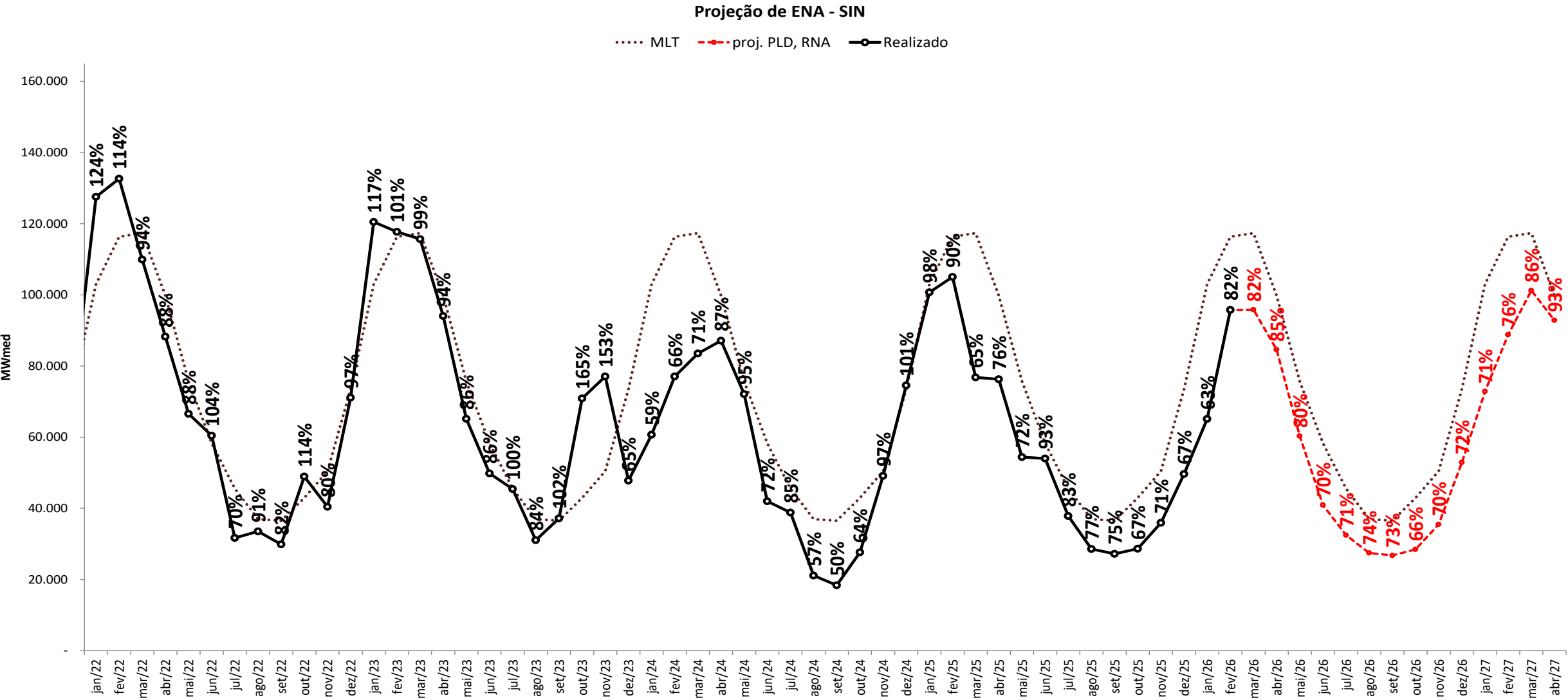
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	403	437	285	152	272	292	299	342	434	520	469	440	434	291	61
proj. PLD, SMAP 2023	403	476	179	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	403	476	461	231	132	264	260	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	403	448	487	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	403	486	716	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	380	290	101	152	271	254	281	342	434	520	469	440	335	207	57
proj. PLD, SMAP 2023	380	285	136	180	209	133	57	83	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	380	285	182	134	126	221	181	57	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	380	301	483	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	380	301	609	422	400	294	288	-	-	-	-	-	-	-	-

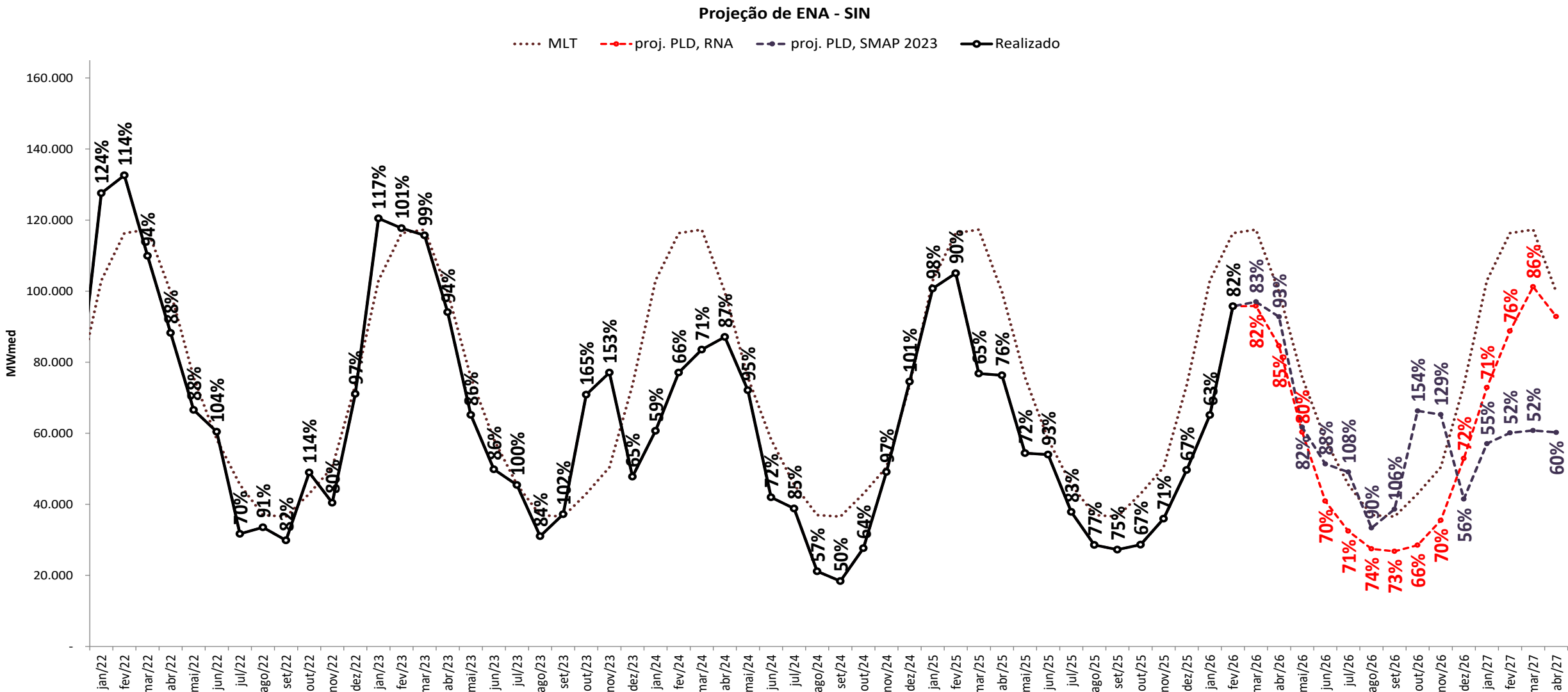
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	380	290	101	152	272	290	299	342	434	520	469	440	335	207	57
proj. PLD, SMAP 2023	380	285	136	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	380	285	182	134	131	262	257	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	380	301	483	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	380	301	609	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-

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

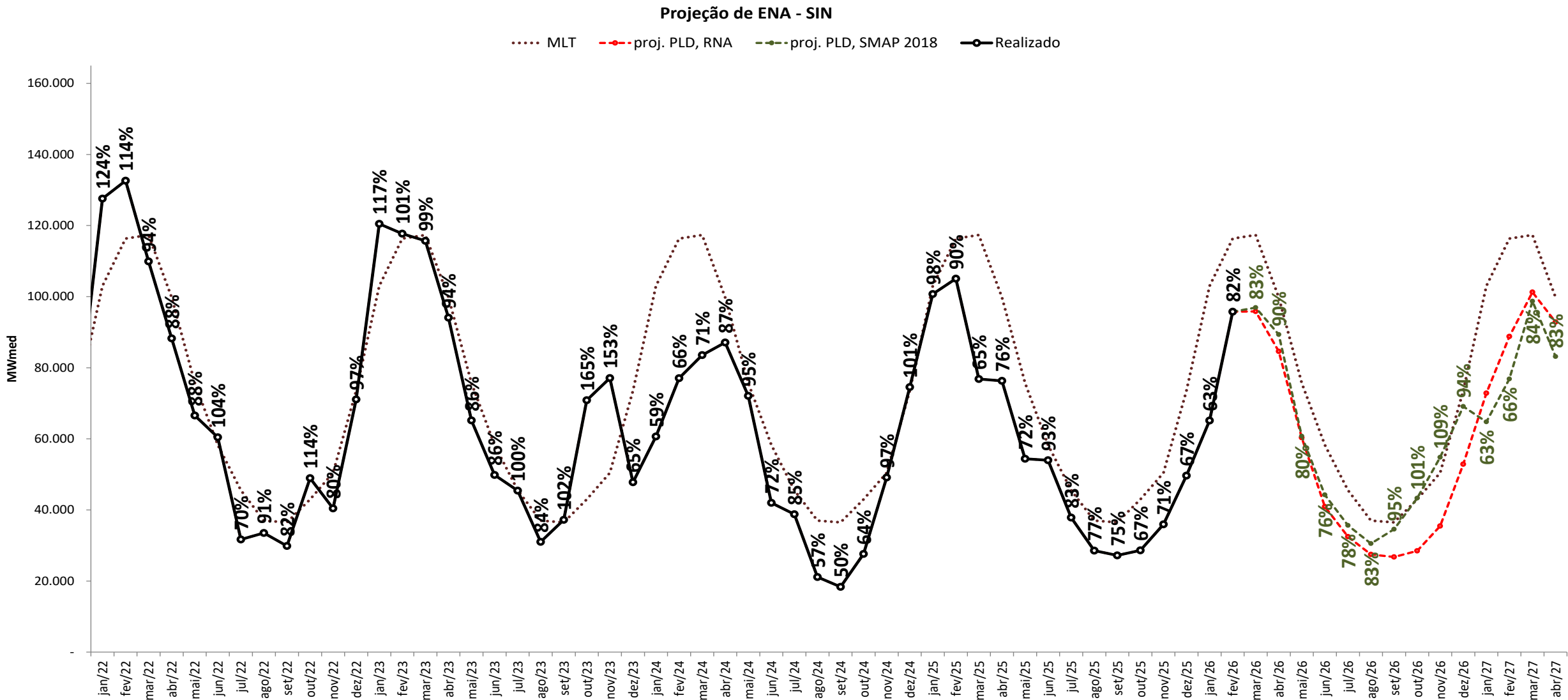
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



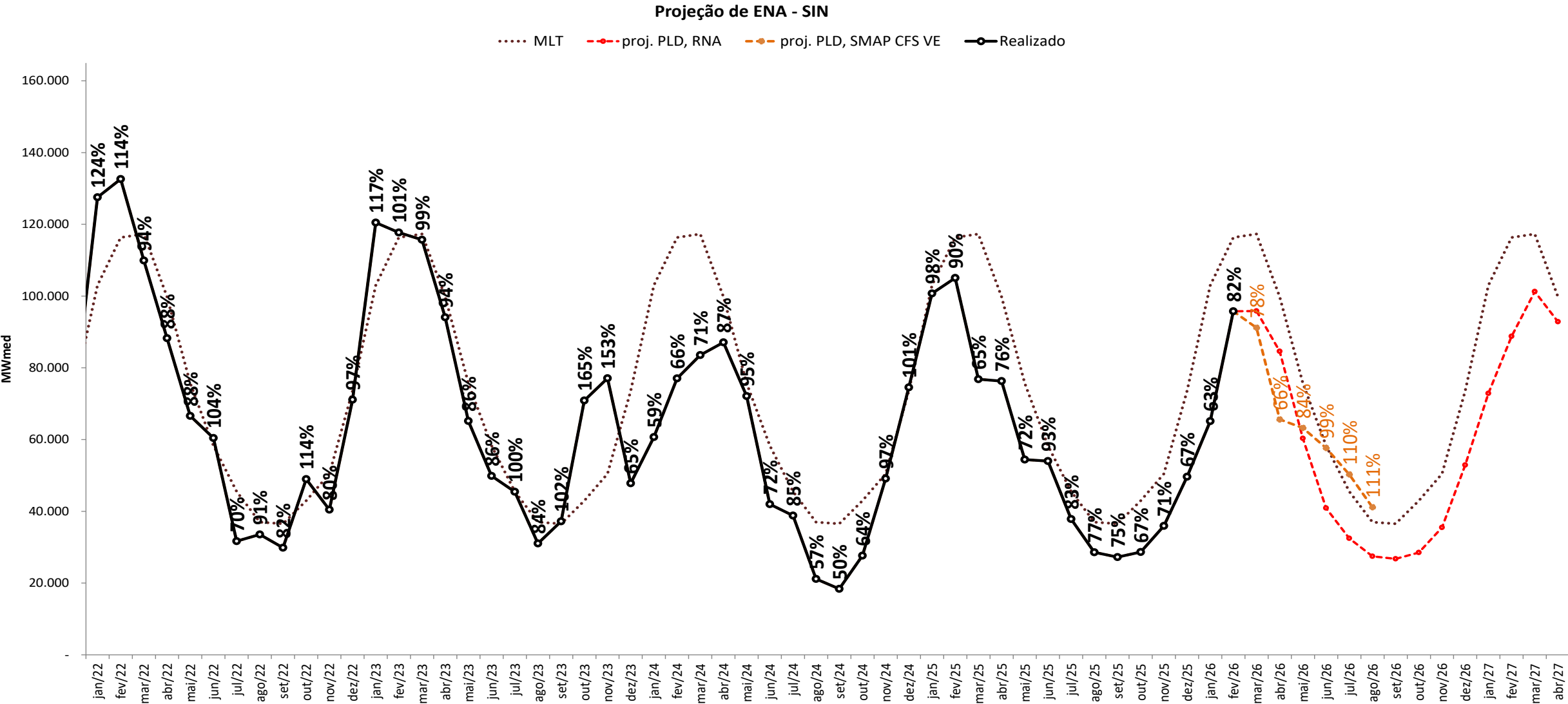
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



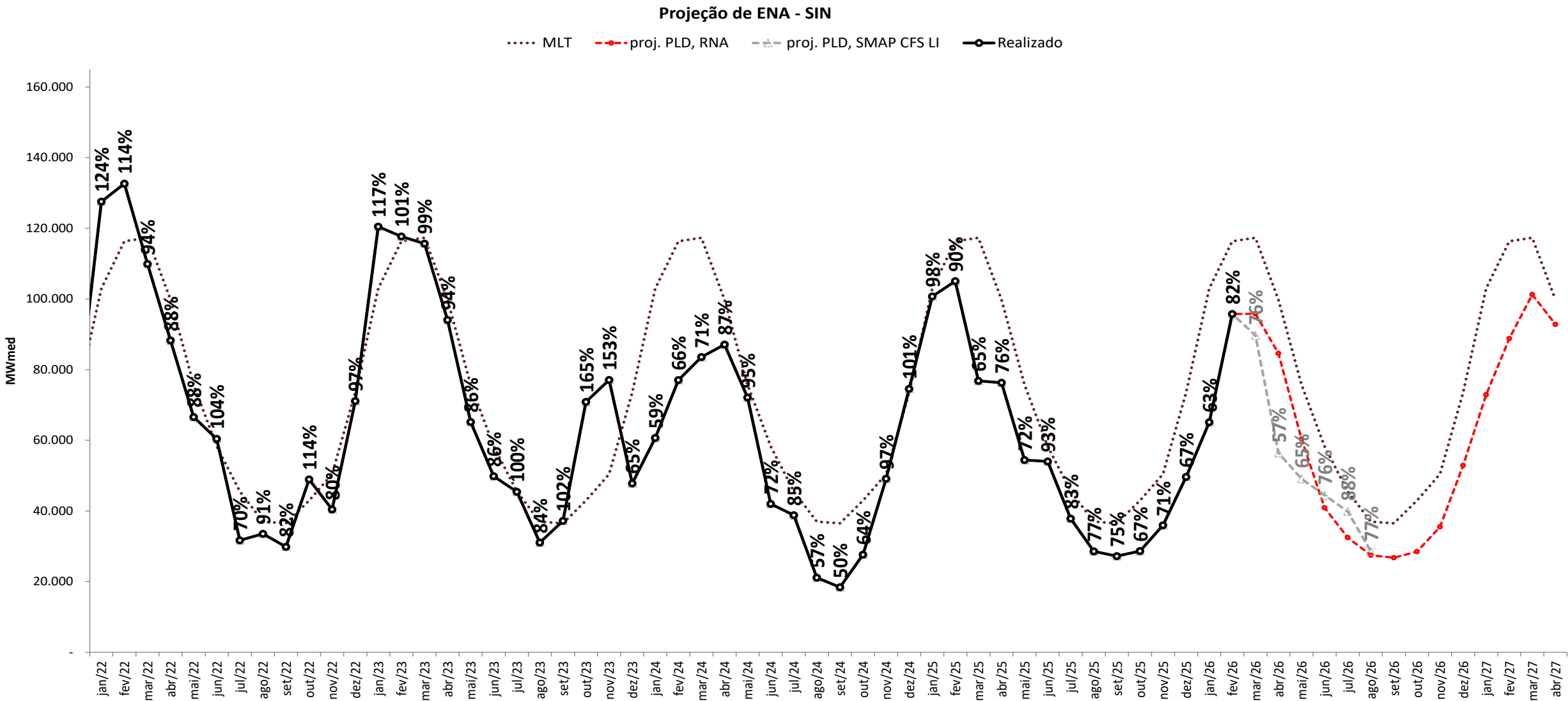
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



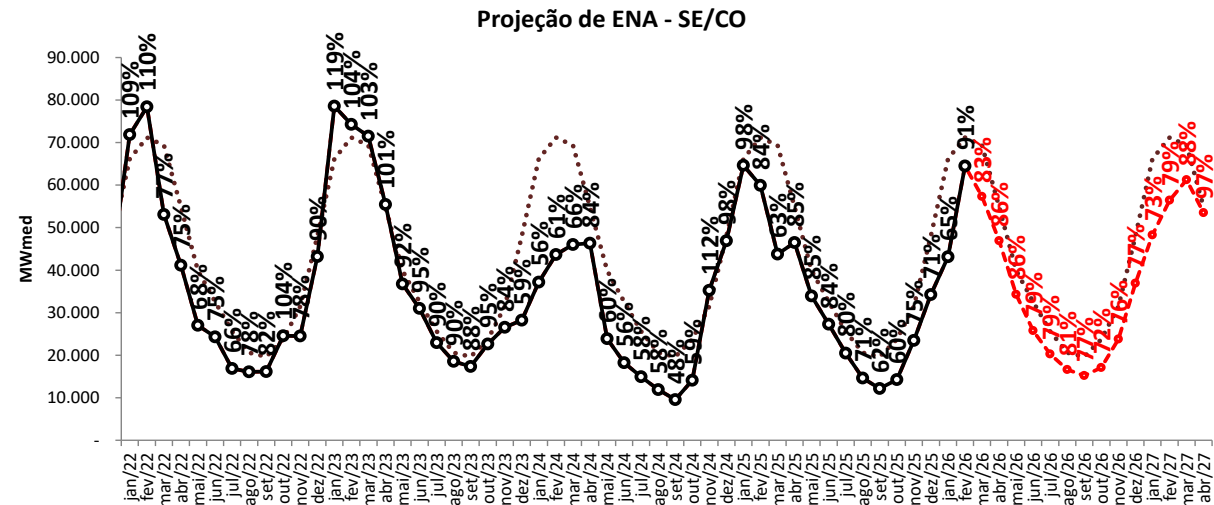
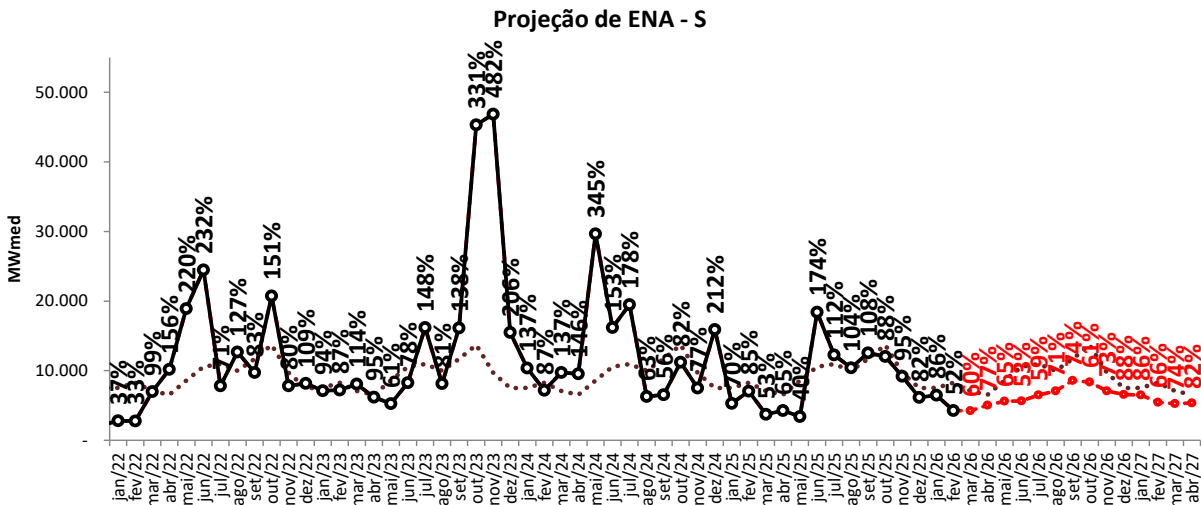
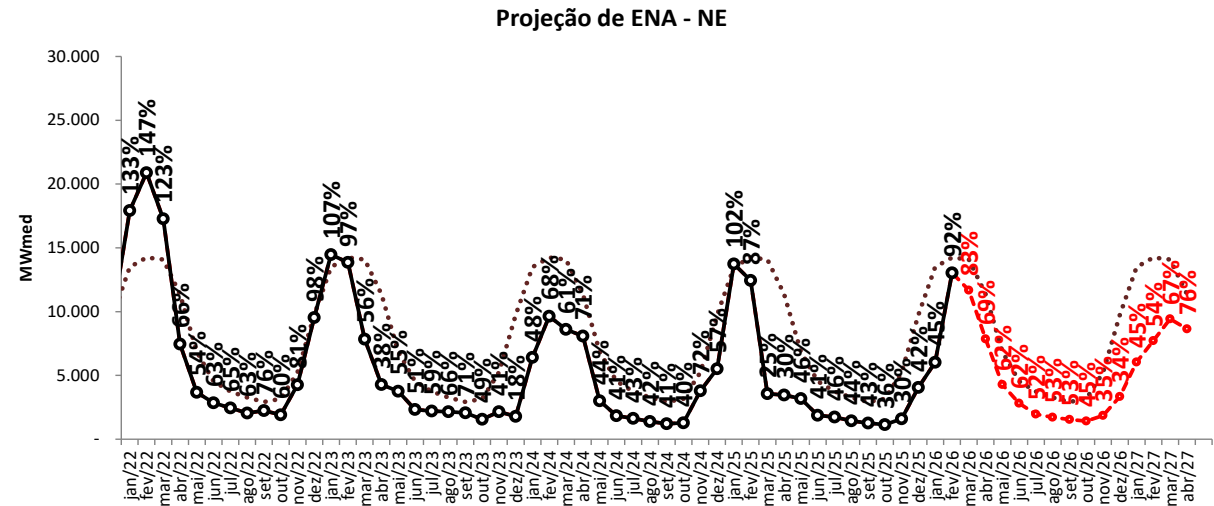
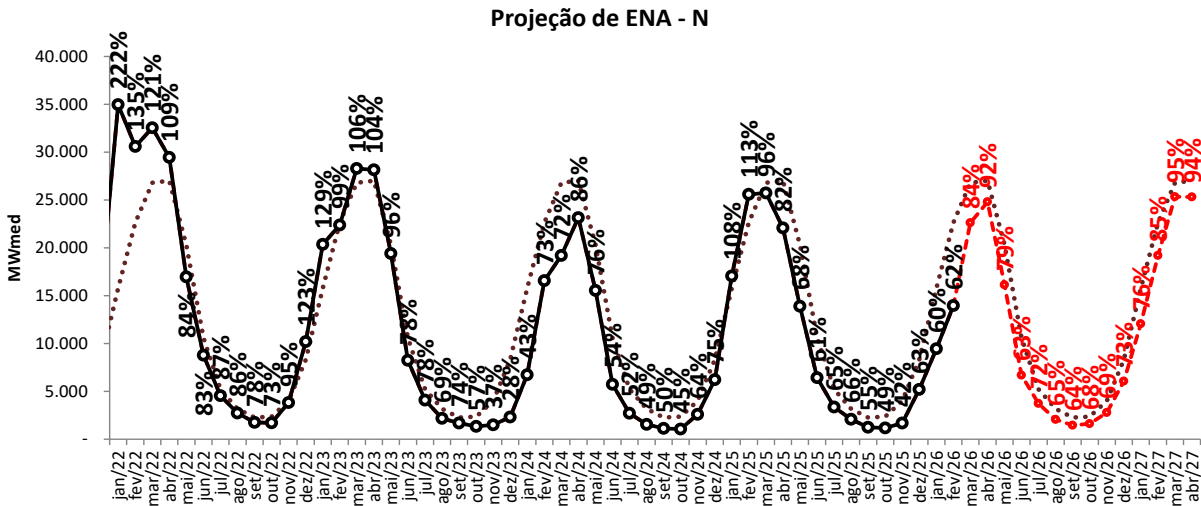
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

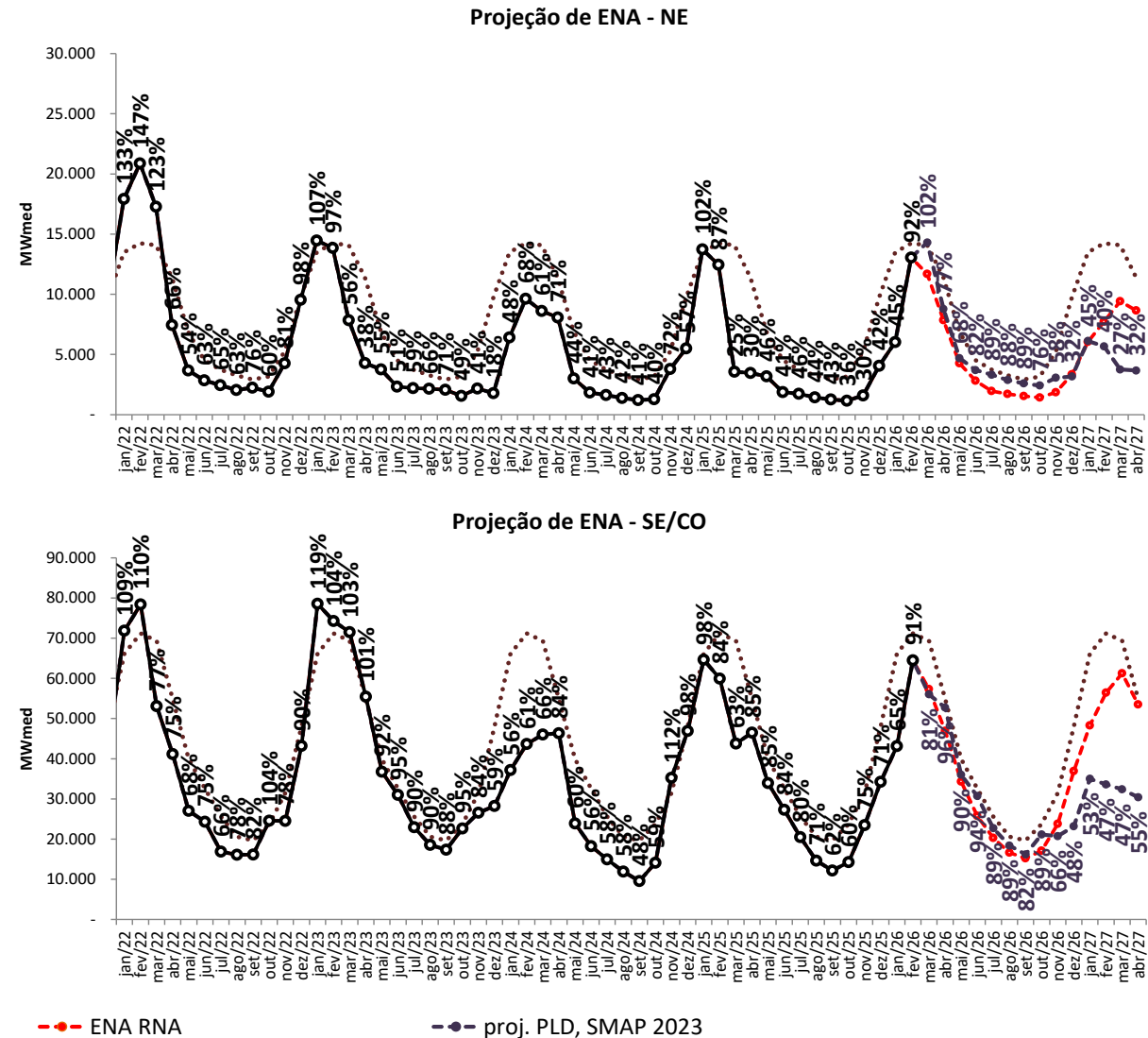
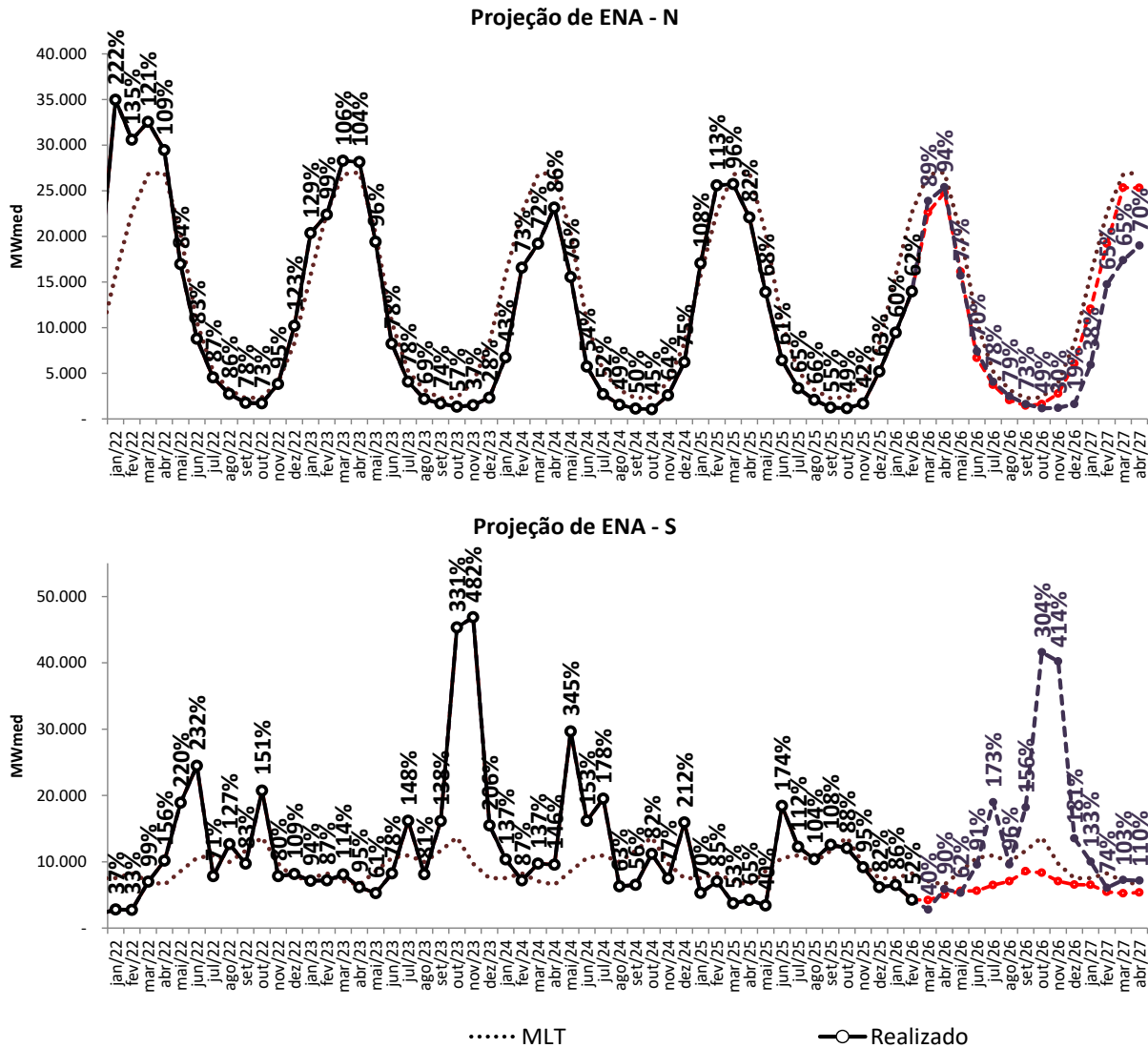


..... MLT

—●— Realizado

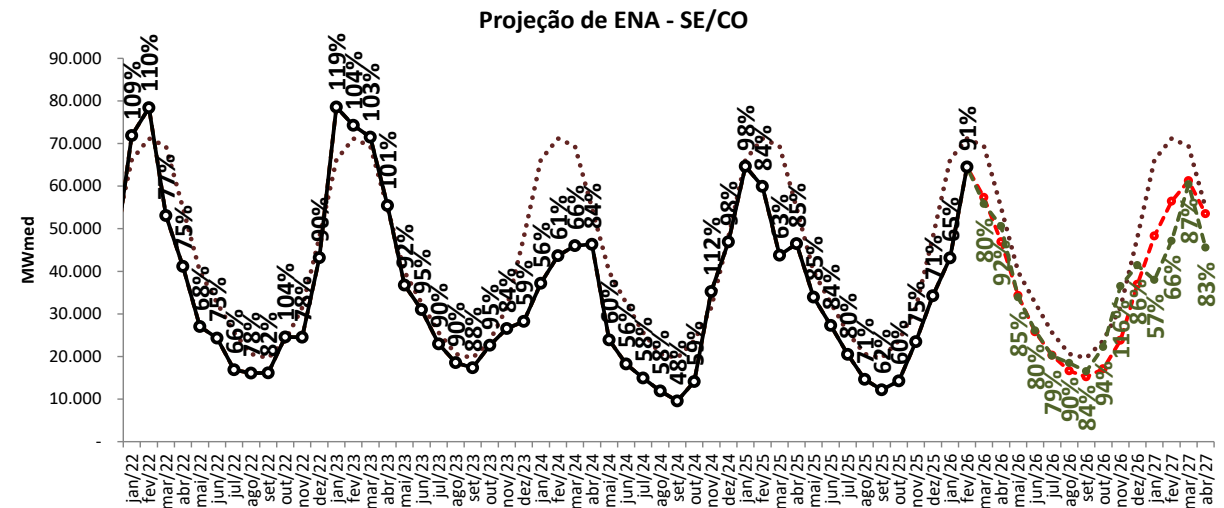
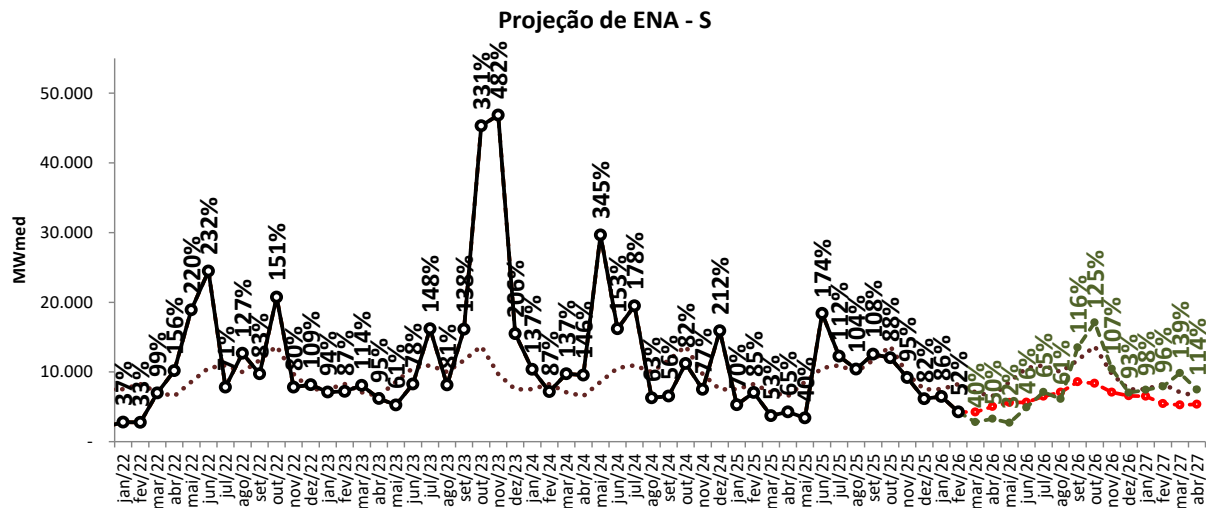
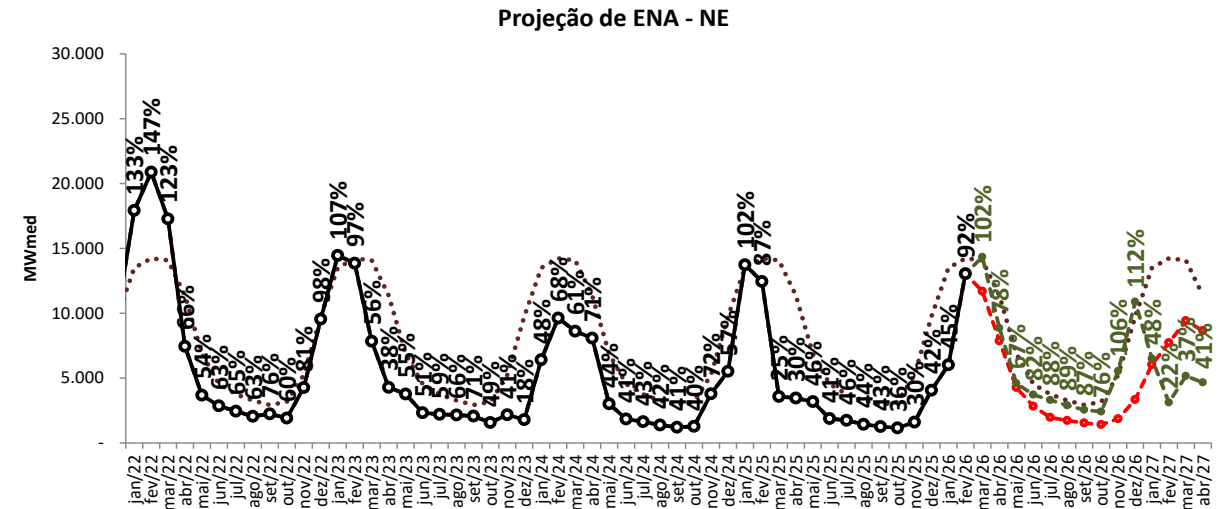
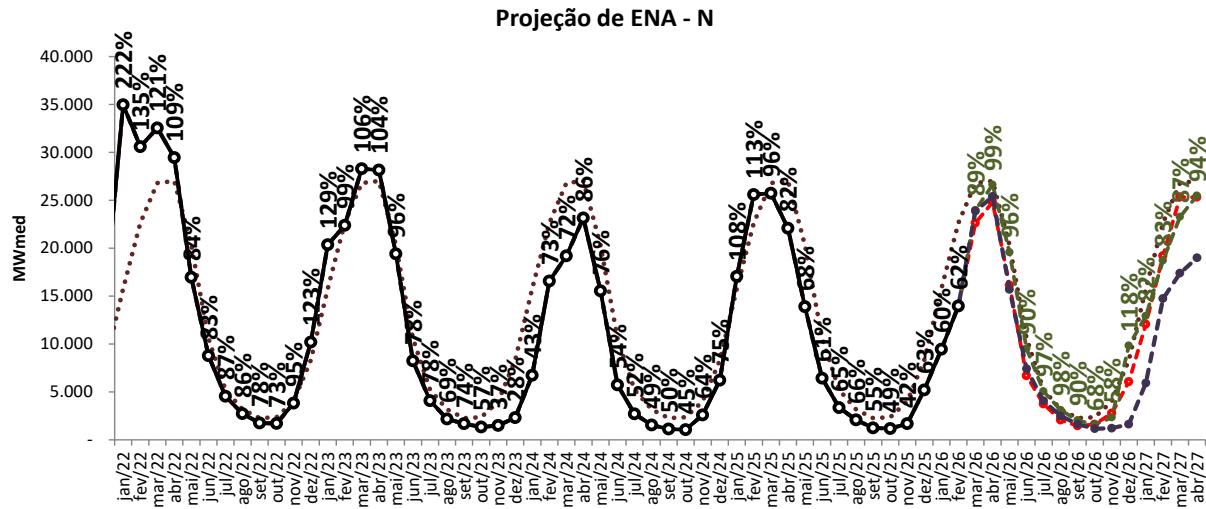
- - - ● - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

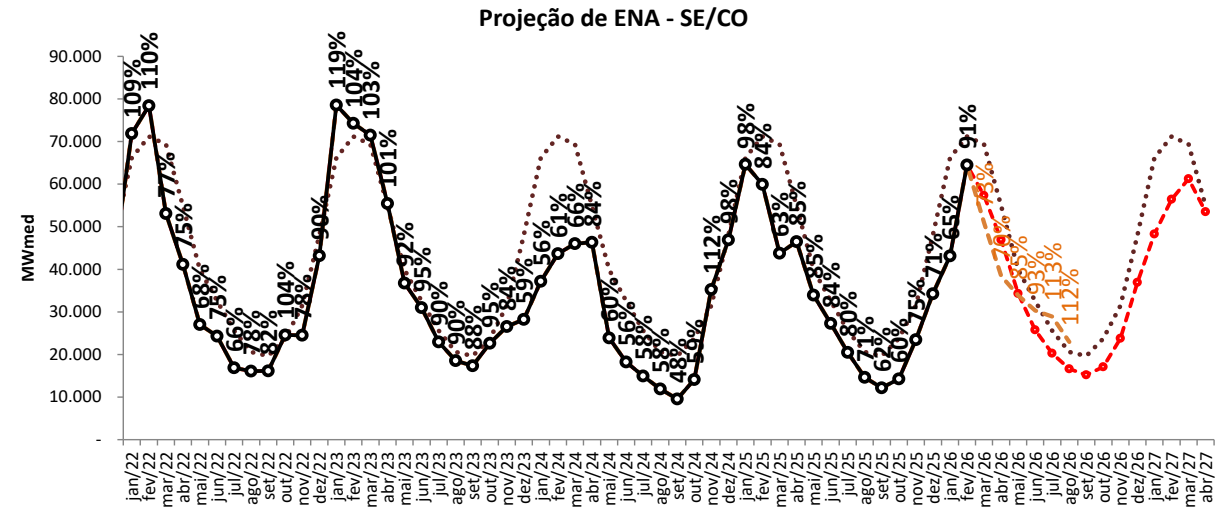
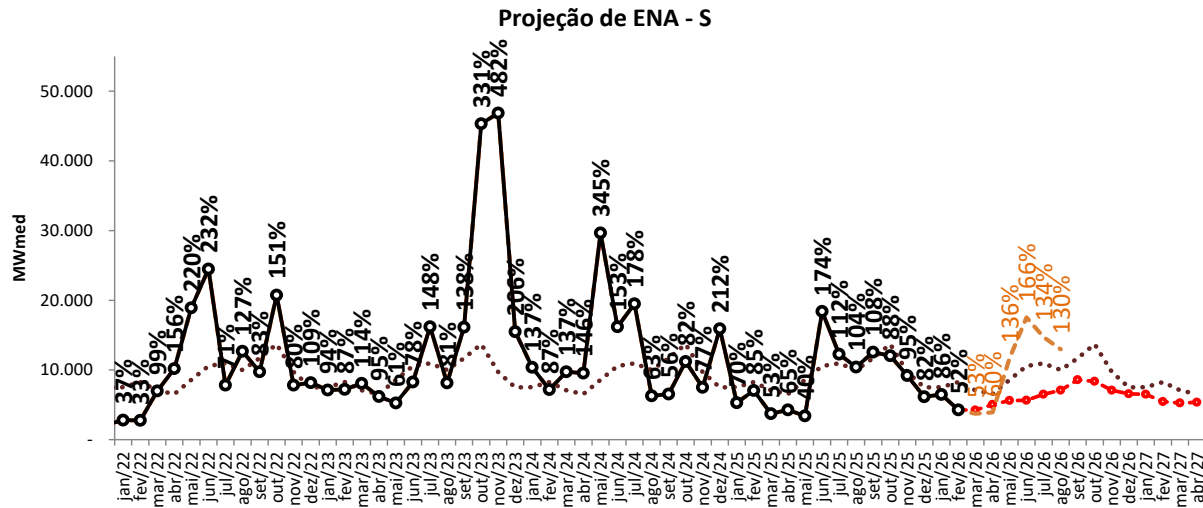
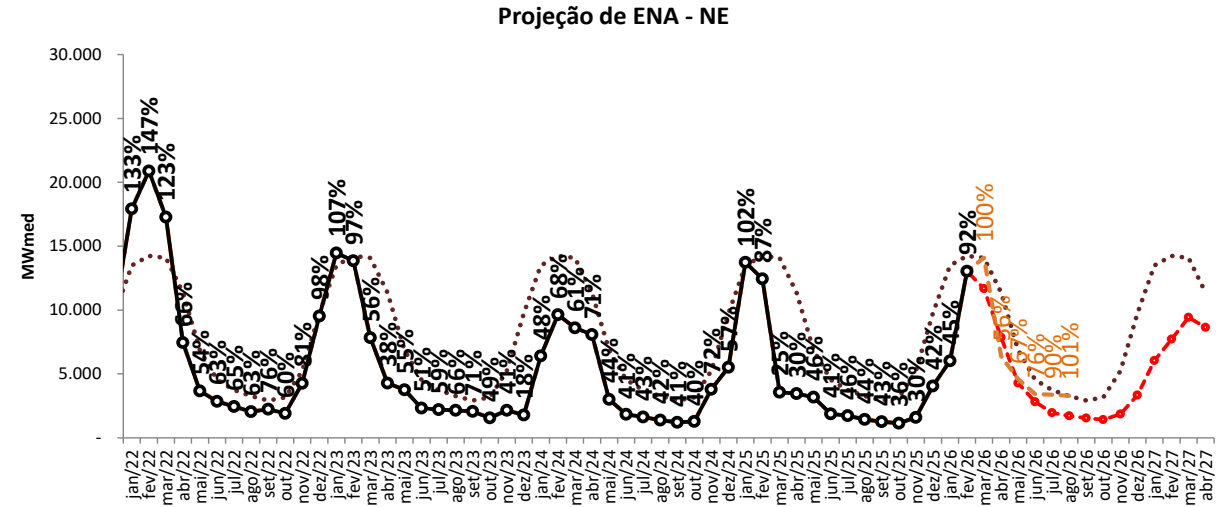
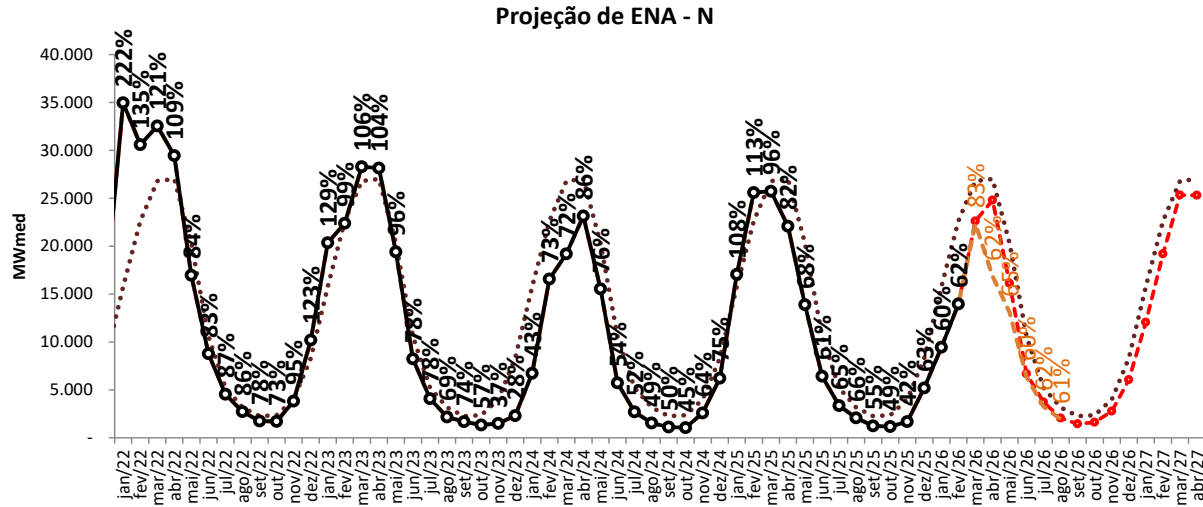
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

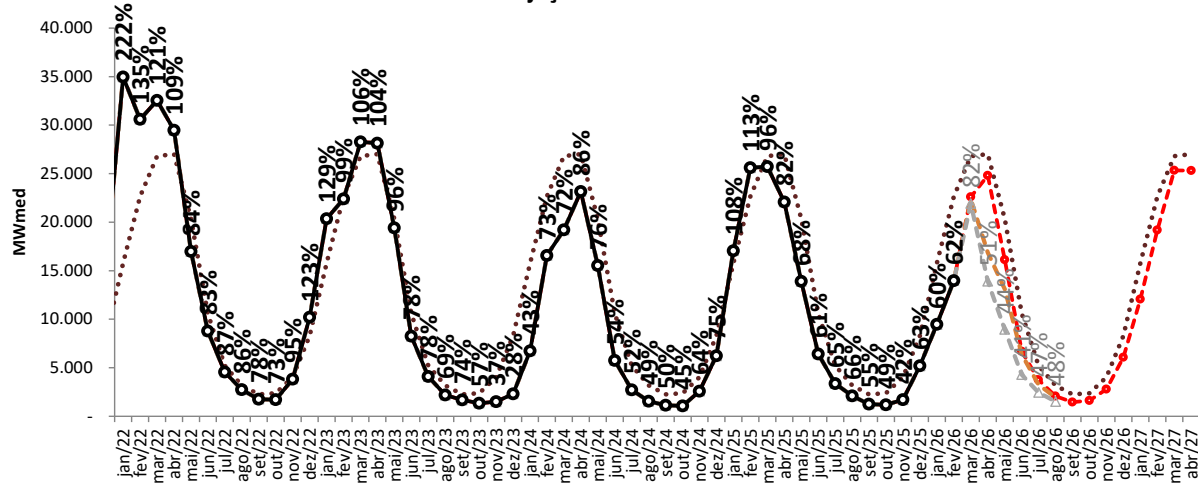
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

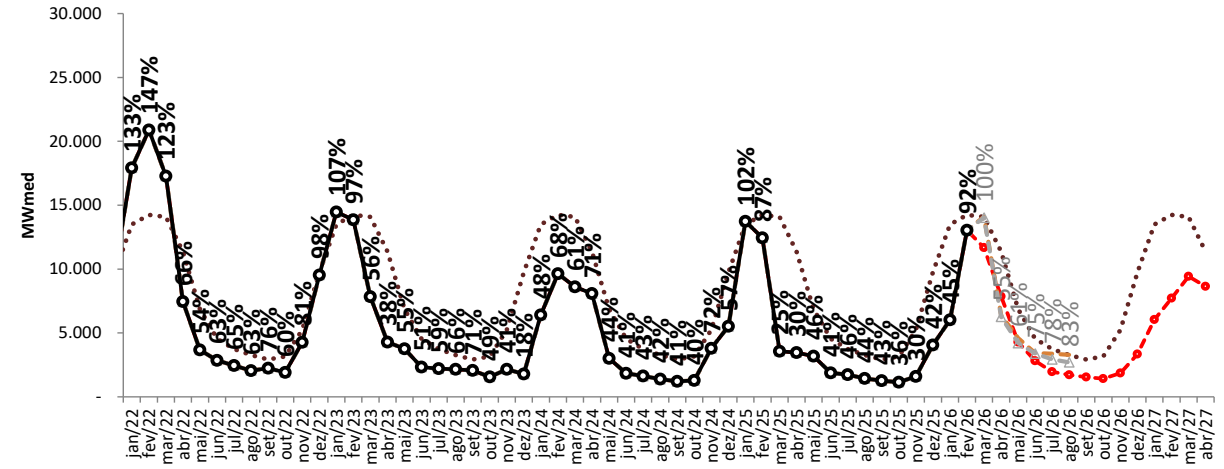
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

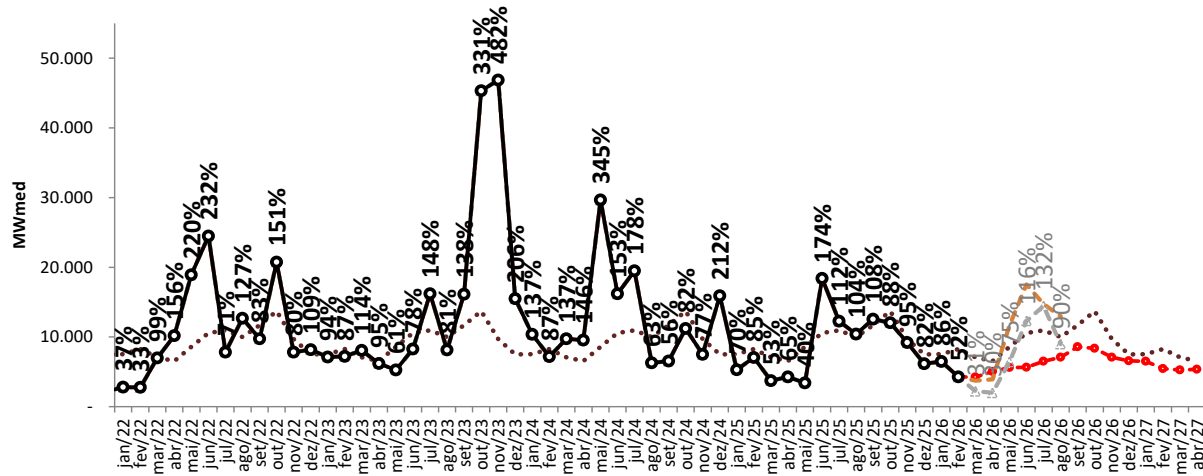
Projeção de ENA - N



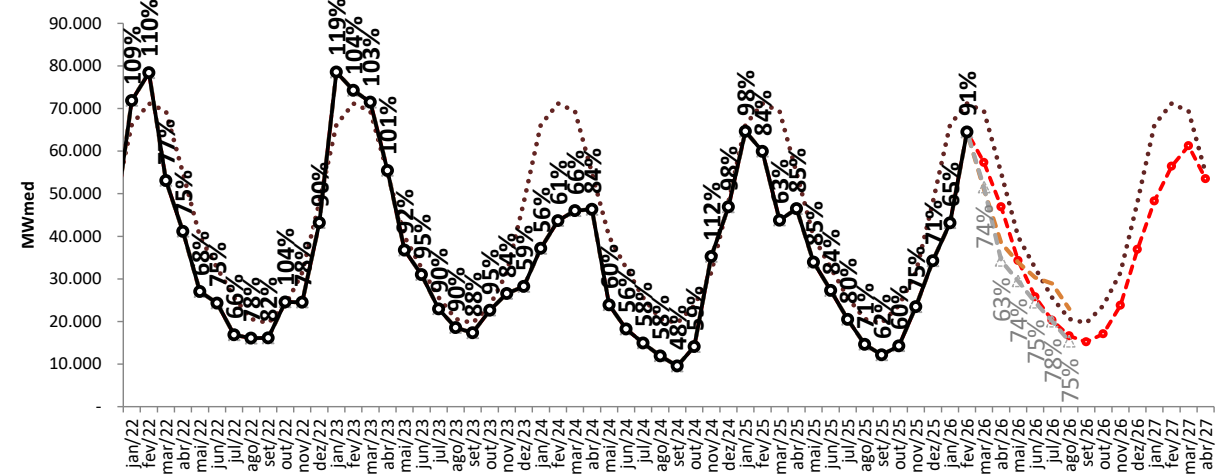
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	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	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	91	83	86	86	79	79	81	77	72	76	77	73	79	88	97
proj. PLD, SMAP 2023	91	81	96	90	94	89	89	82	89	66	48	53	47	47	55
proj. PLD, SMAP 2018	91	80	92	85	80	79	90	84	94	116	86	57	66	87	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	73	70	85	93	113	112								
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	74	63	74	75	78	75								

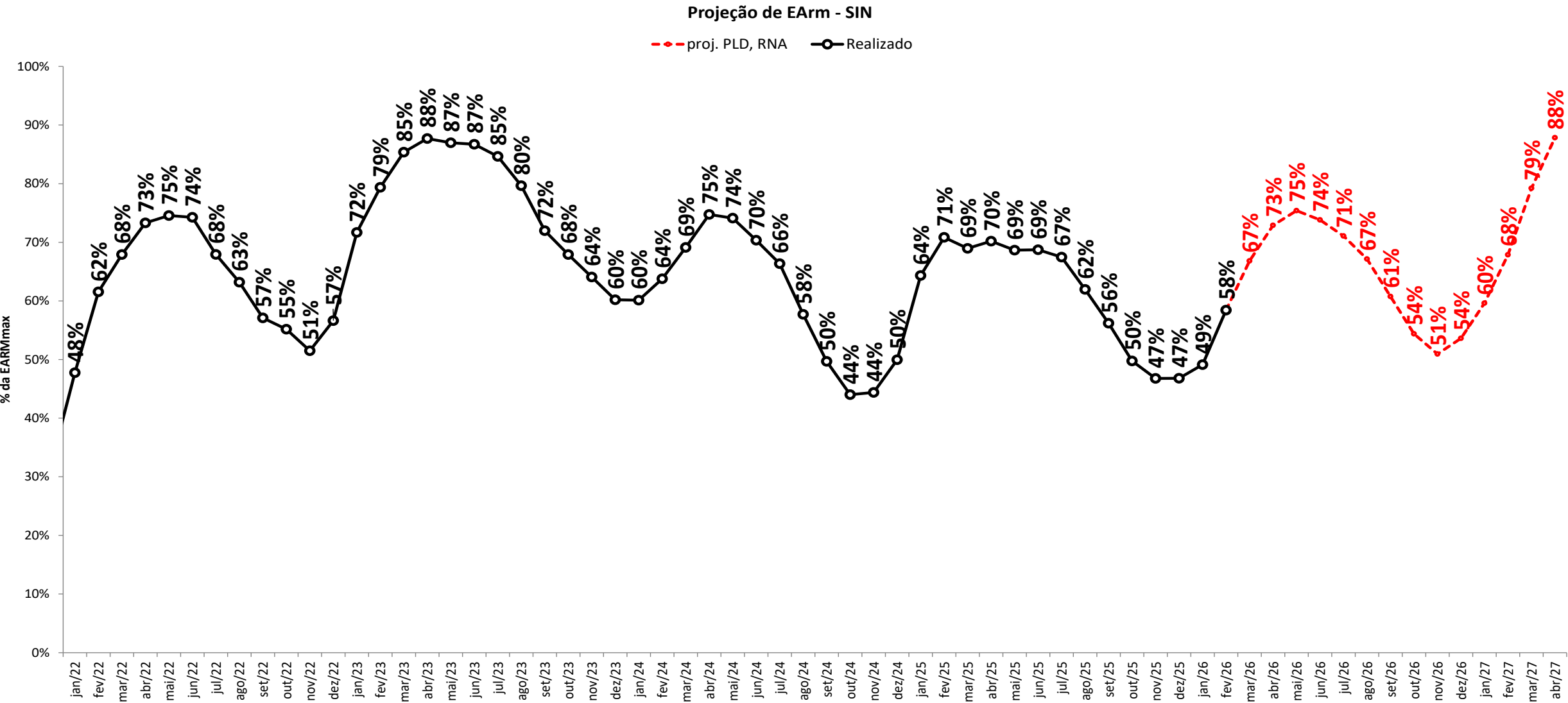
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	52	60	77	65	53	59	71	74	61	73	88	86	66	74	82
proj. PLD, SMAP 2023	52	40	90	62	91	173	96	156	304	414	181	133	74	103	110
proj. PLD, SMAP 2018	52	40	50	32	46	65	61	116	125	107	93	98	96	139	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	53	60	136	166	134	130								
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	31	30	75	116	132	90								

NE	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	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	92	83	69	62	62	52	53	53	45	35	34	45	54	67	76
proj. PLD, SMAP 2023	92	102	77	68	82	89	88	89	76	58	32	45	40	27	32
proj. PLD, SMAP 2018	92	102	78	67	82	88	89	87	76	106	112	48	22	37	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	100	56	67	76	90	101								
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	100	55	61	75	78	83								

N	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	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	62	84	92	79	63	72	65	64	68	69	73	76	85	95	94
proj. PLD, SMAP 2023	62	89	94	77	70	78	79	73	49	30	19	38	65	65	70
proj. PLD, SMAP 2018	62	89	99	96	90	97	98	90	68	58	118	82	83	87	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	83	62	65	60	62	61								
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	82	51	44	41	47	48								

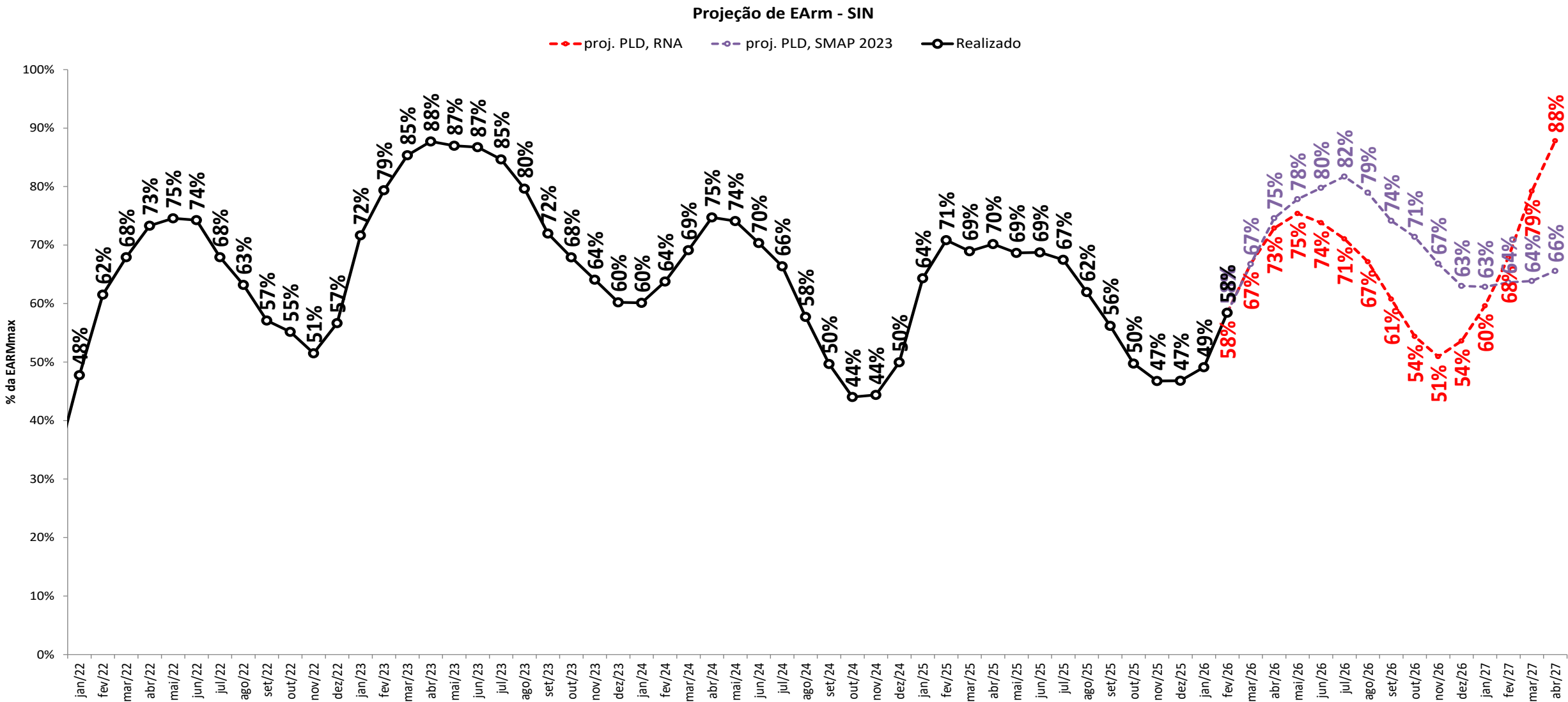
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	82	82	85	80	70	71	74	73	66	70	72	71	76	86	93
proj. PLD, SMAP 2023	82	83	93	82	88	108	90	106	154	129	56	55	52	52	60
proj. PLD, SMAP 2018	82	83	90	80	76	78	83	95	101	109	94	63	66	84	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	78	66	84	99	110	111								
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	76	57	65	76	88	77								

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

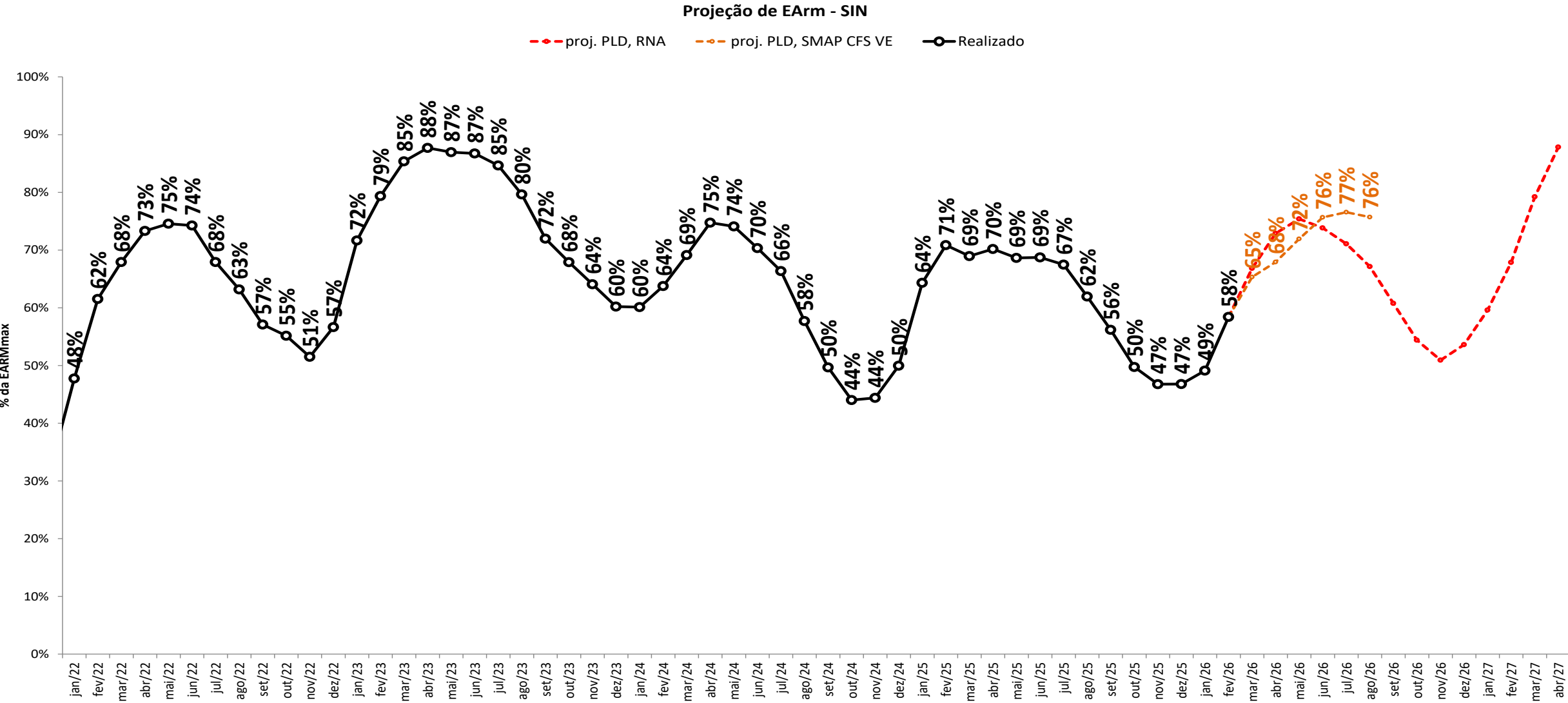
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



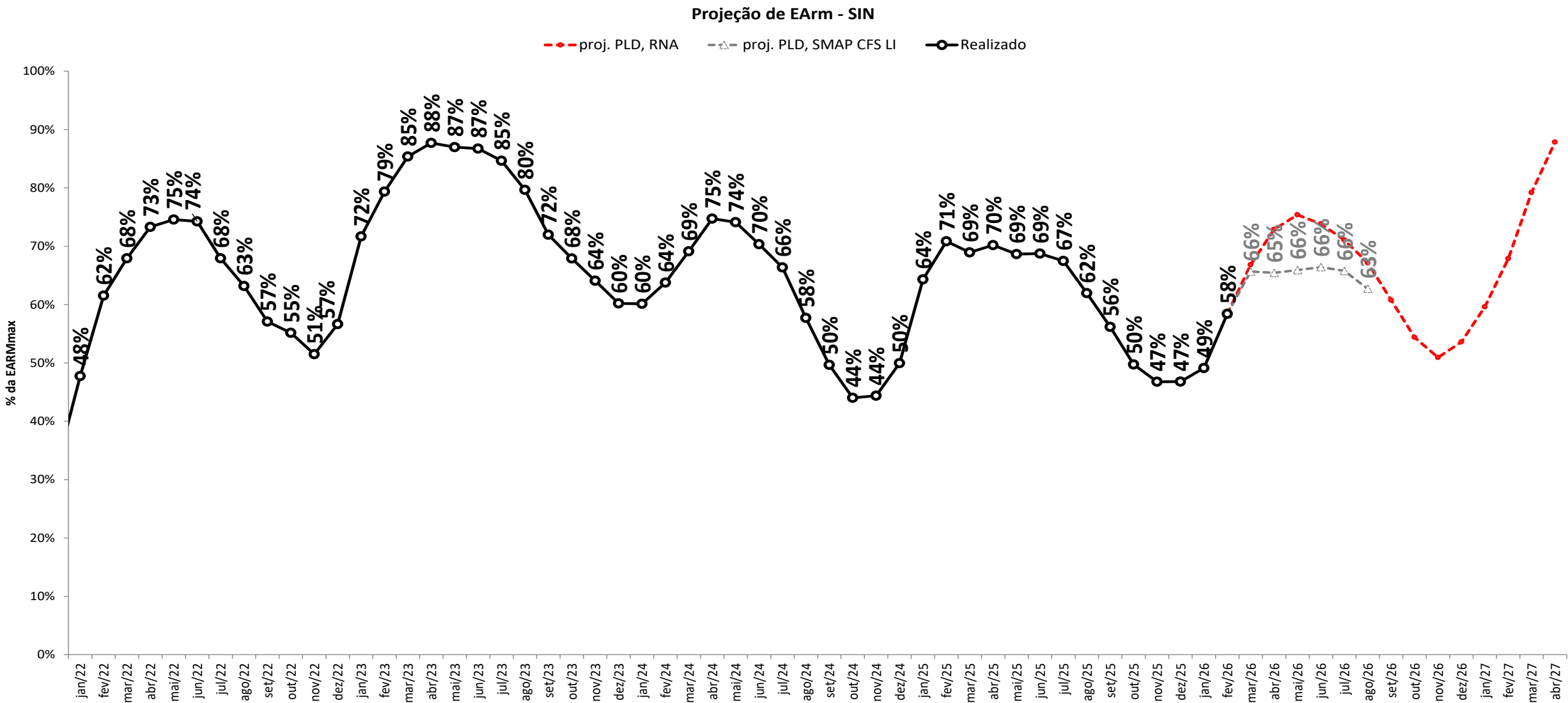


projeção de energia armazenada

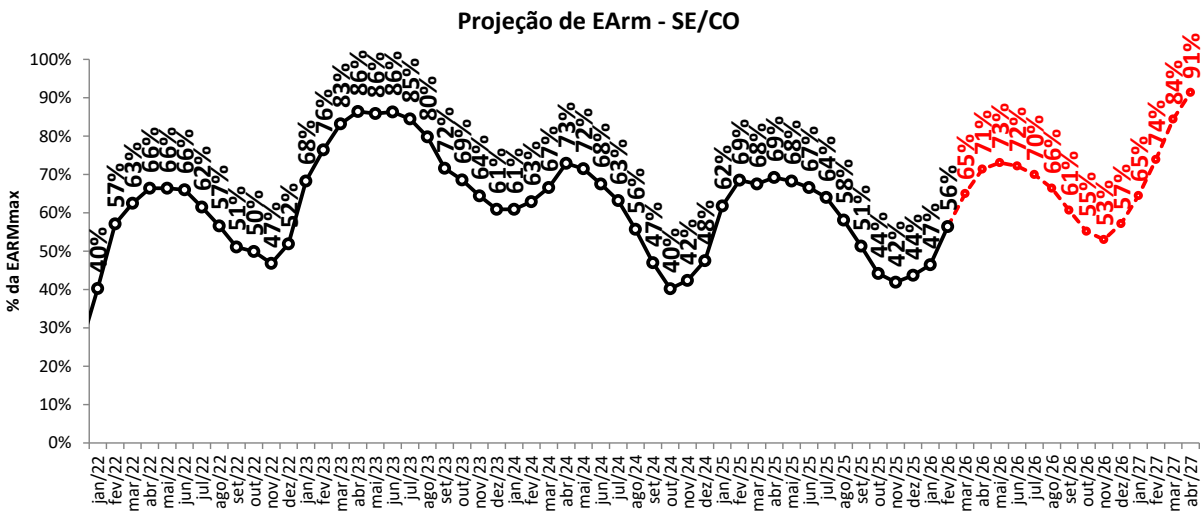
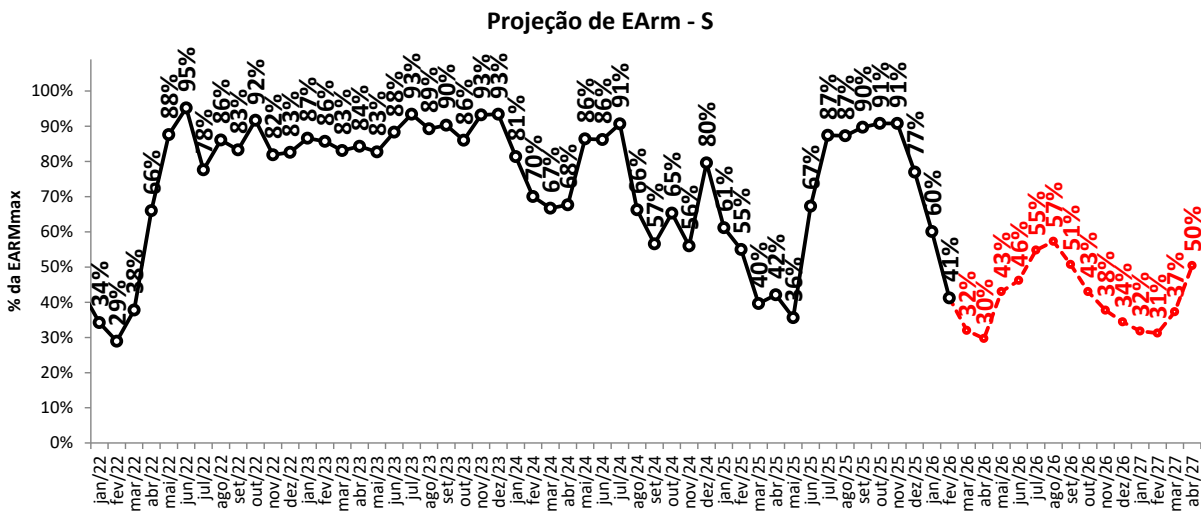
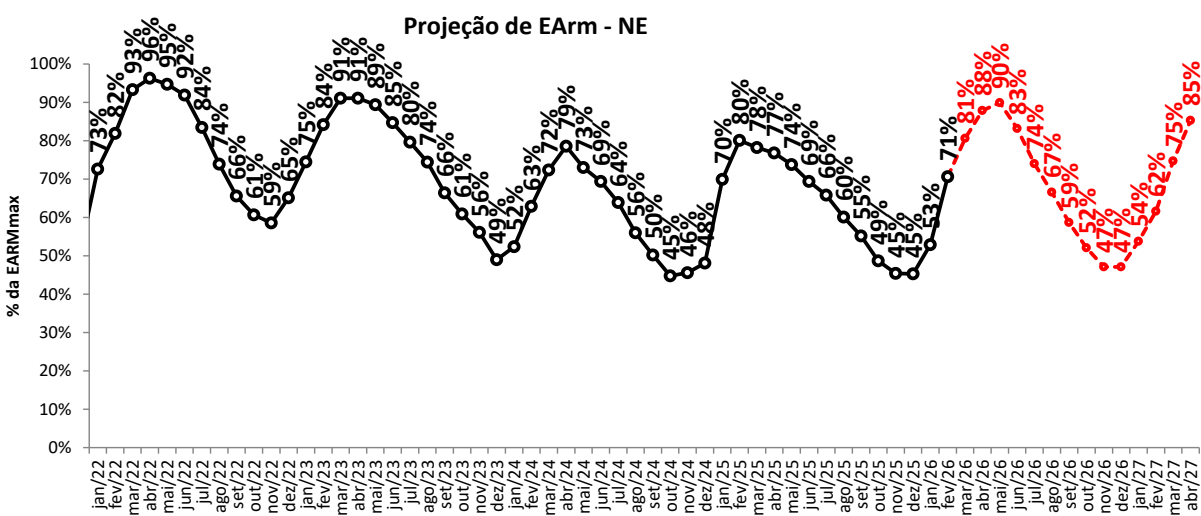
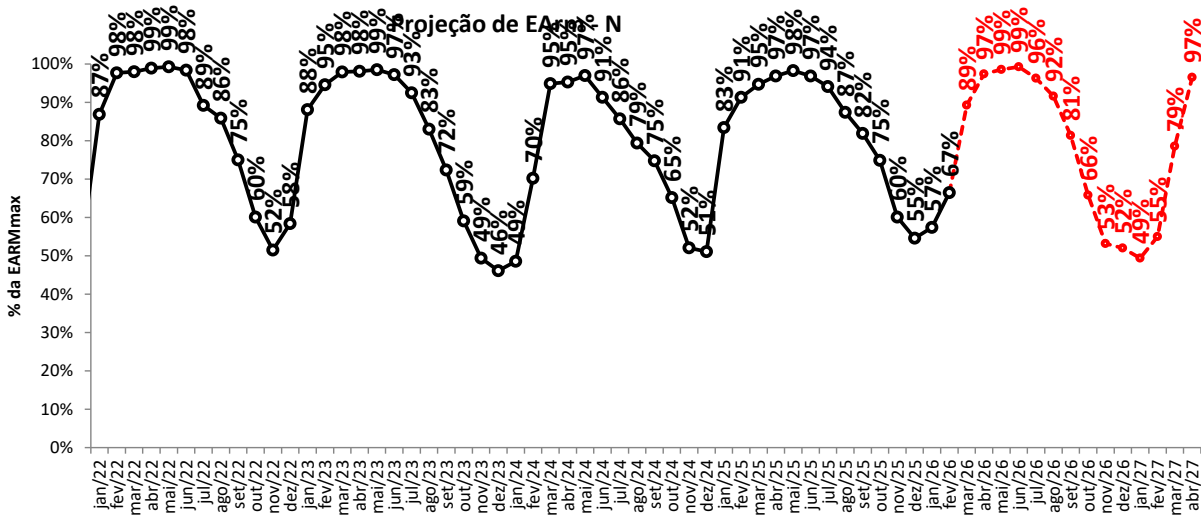
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



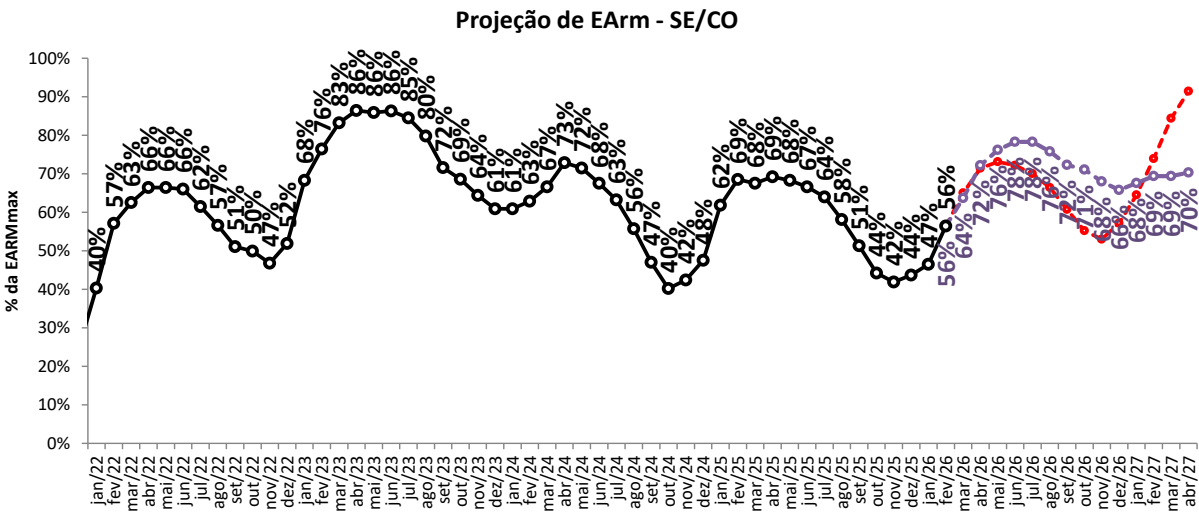
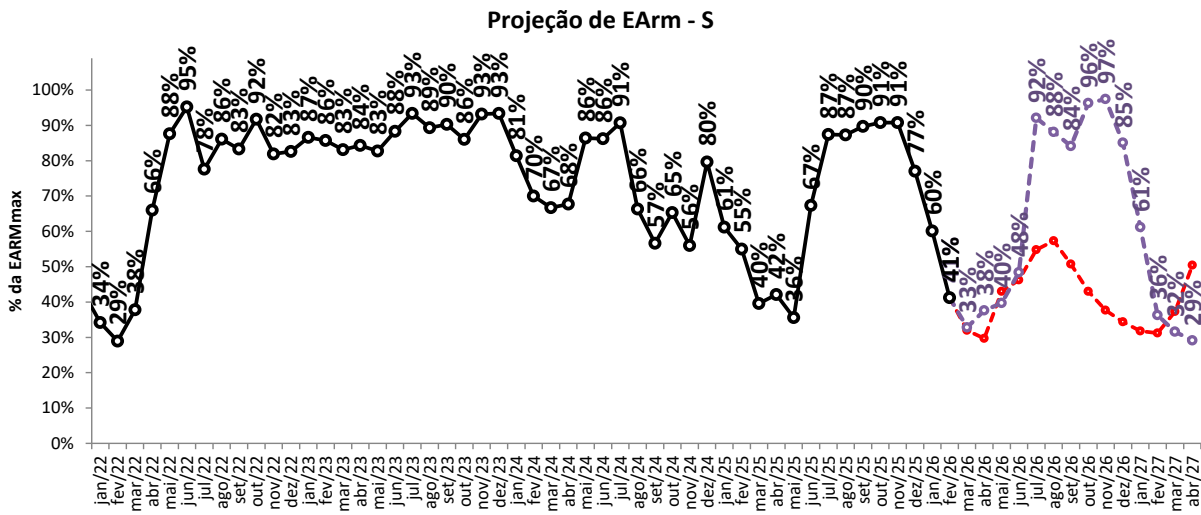
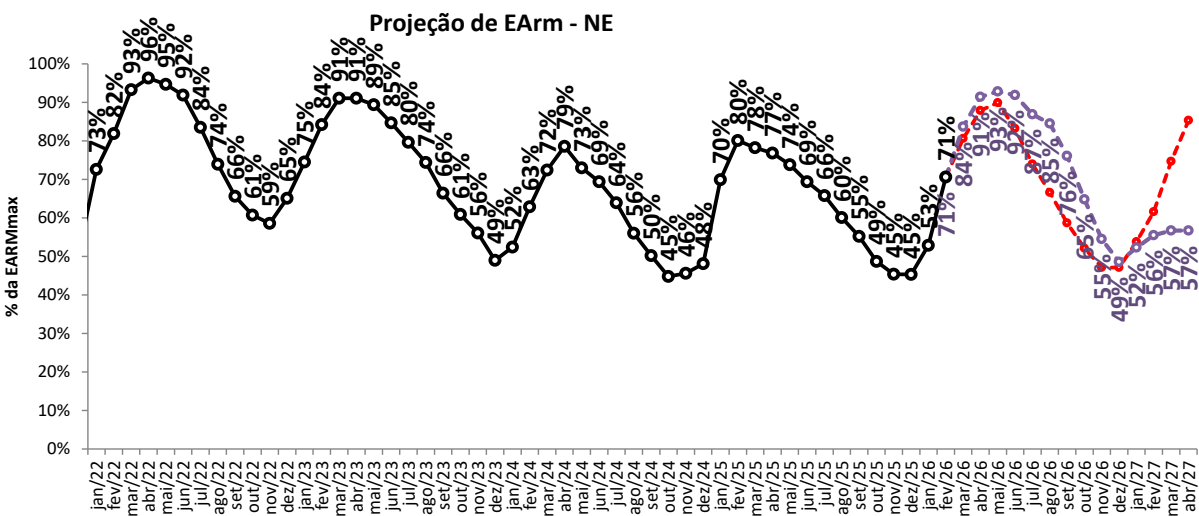
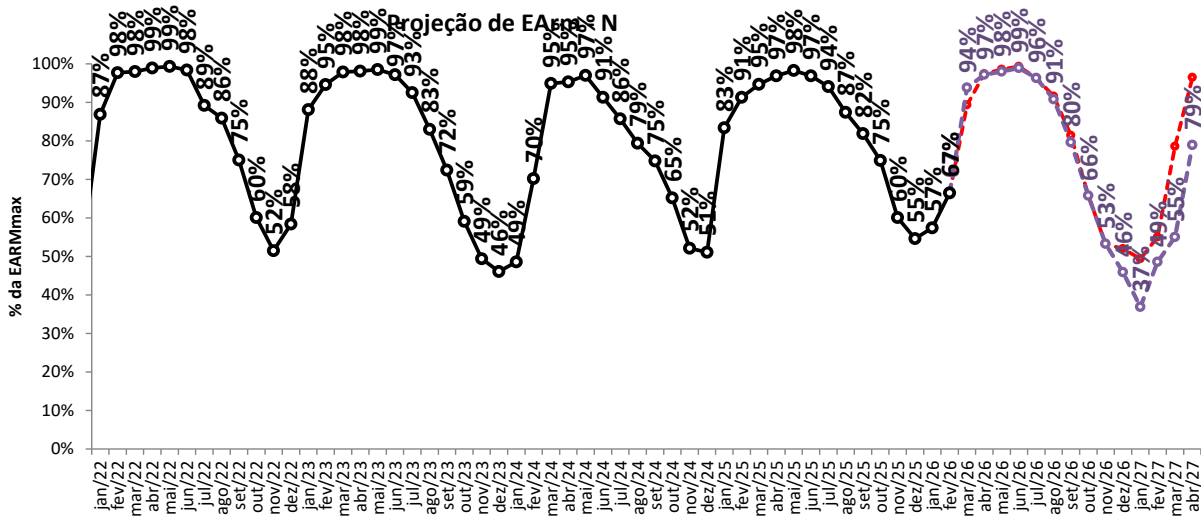
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

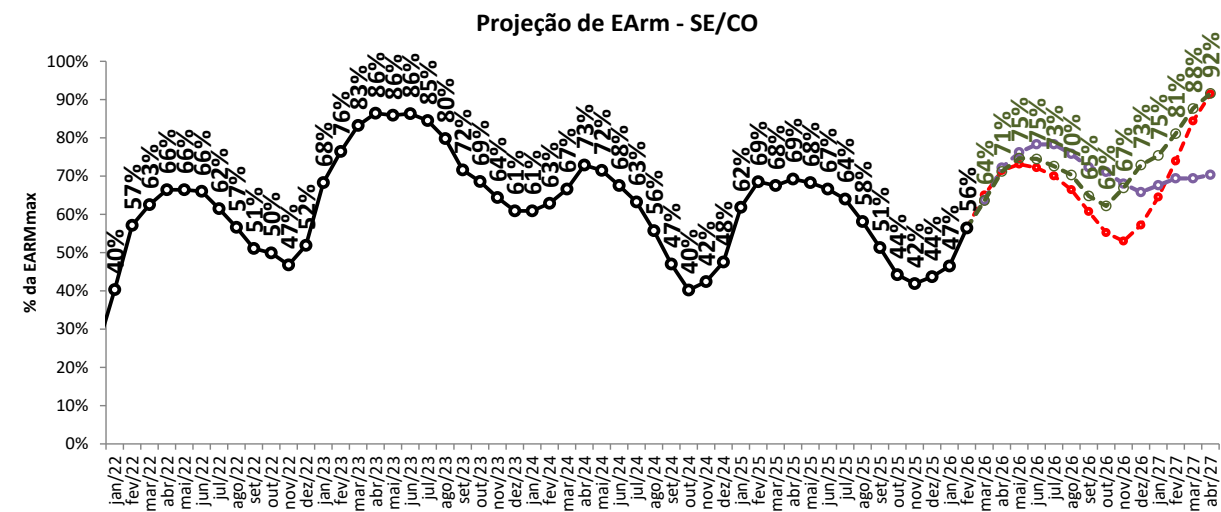
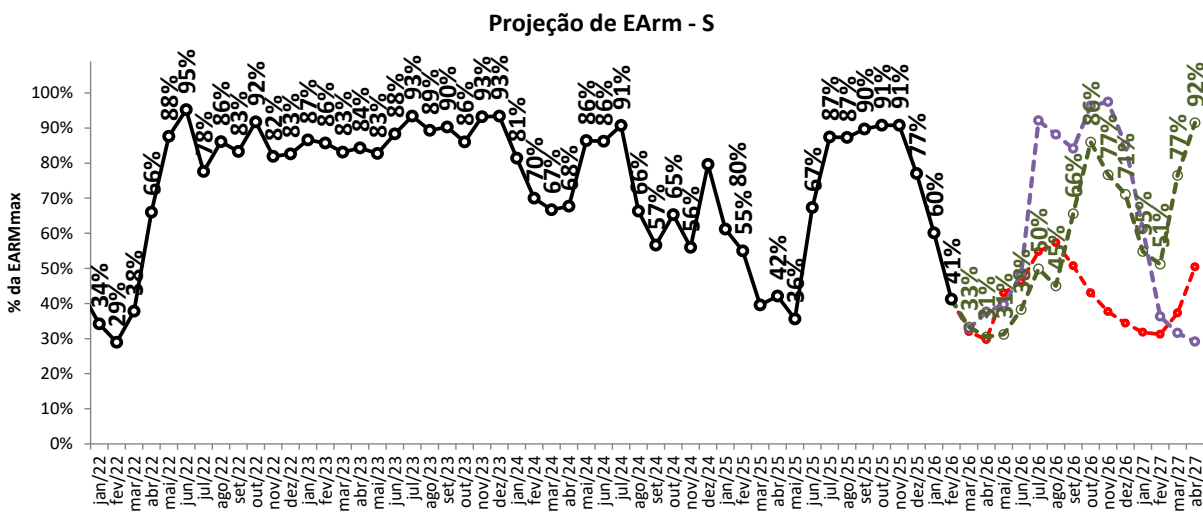
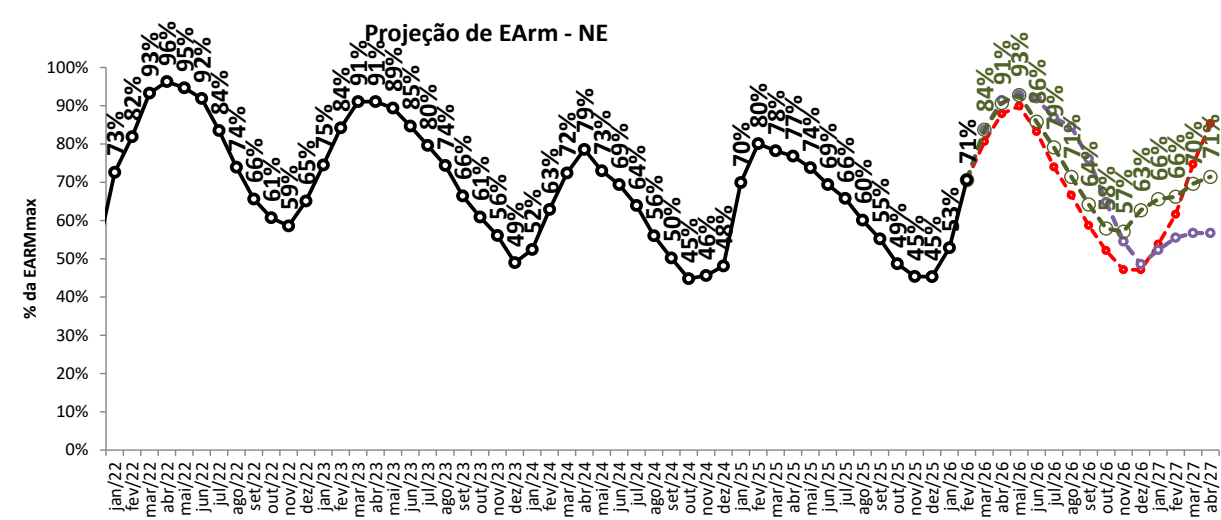
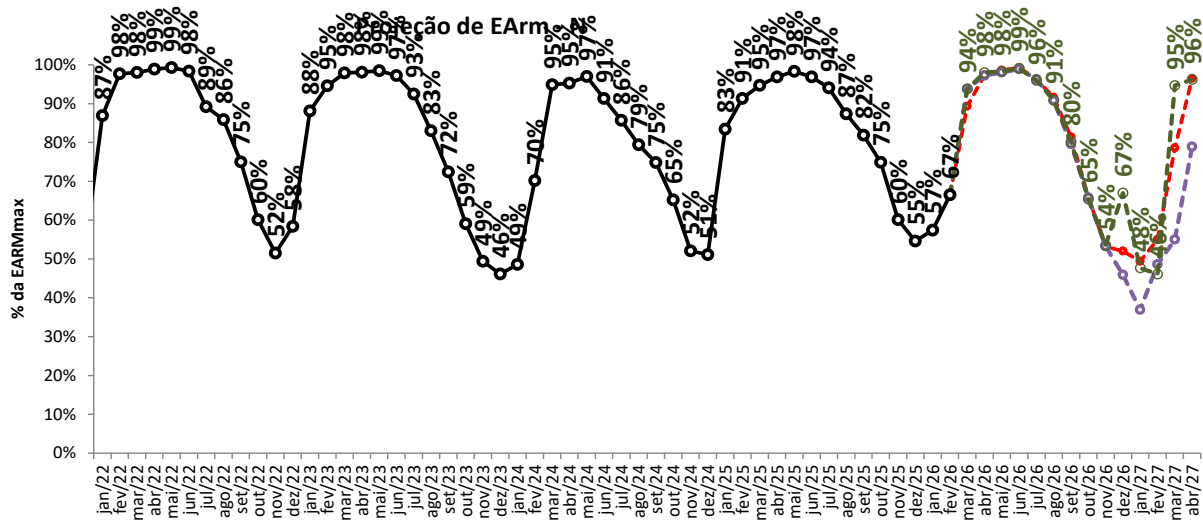


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

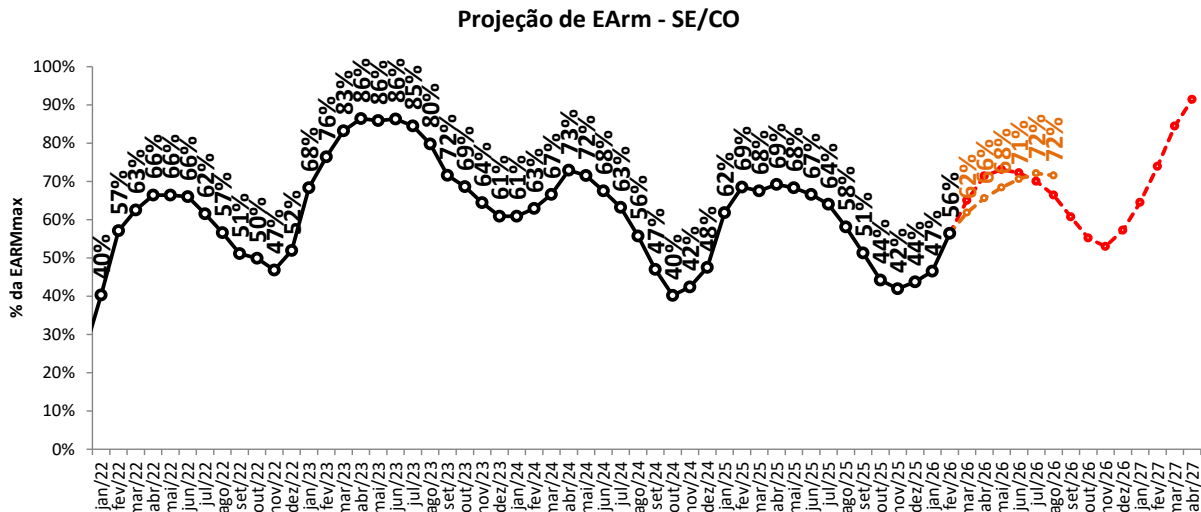
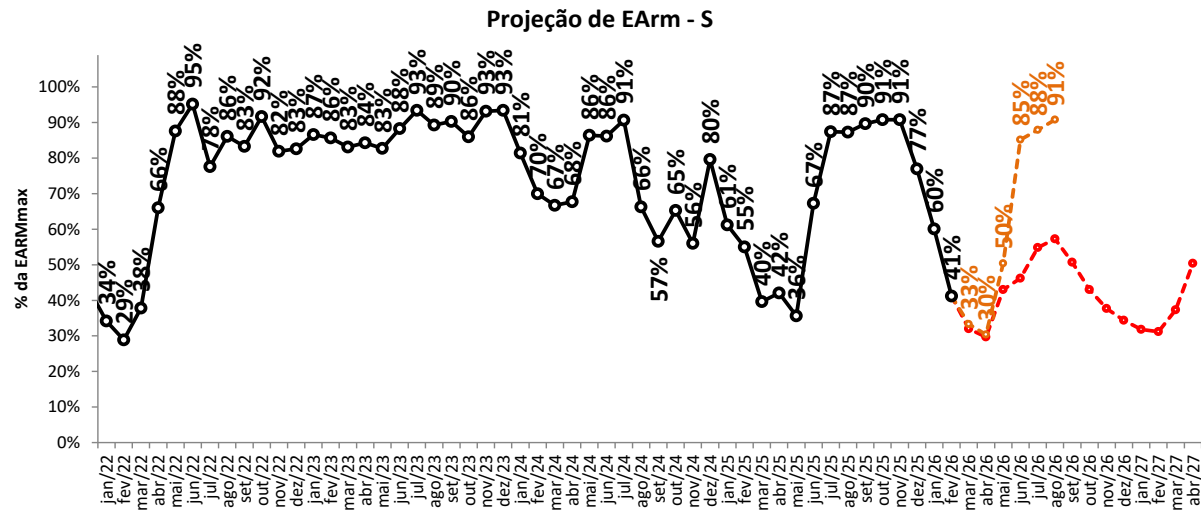
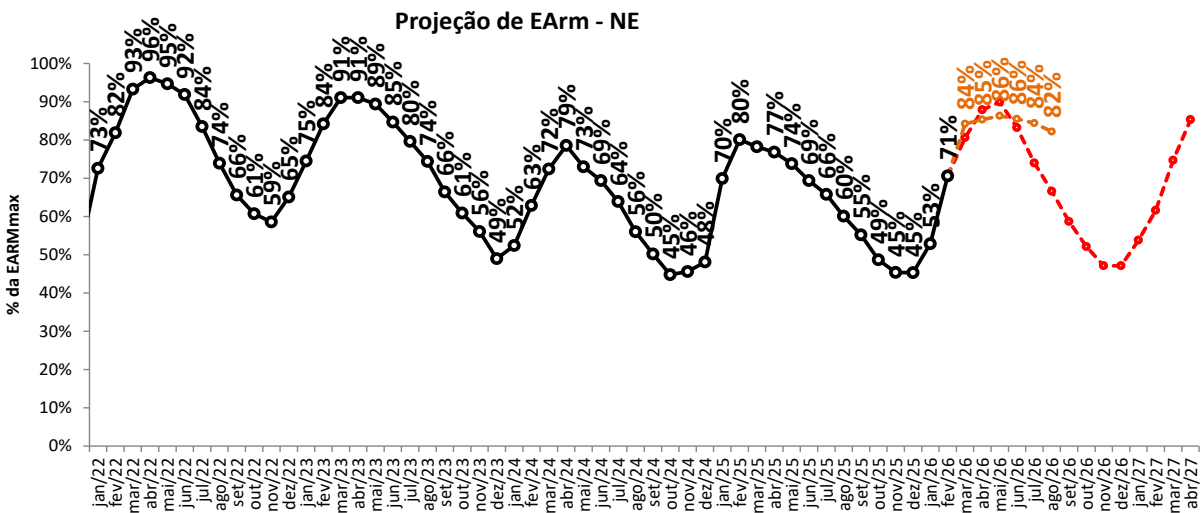
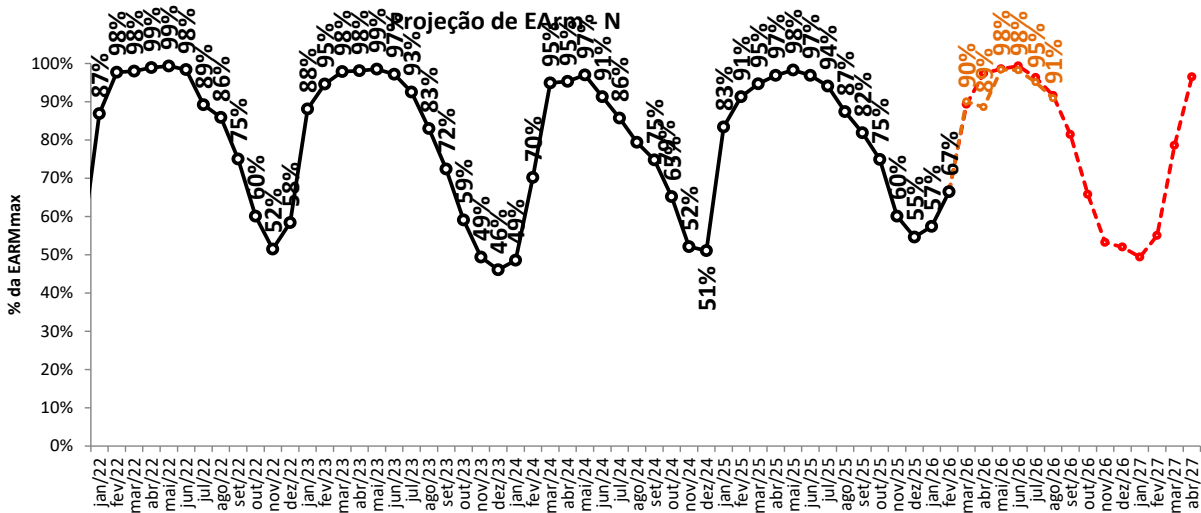
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



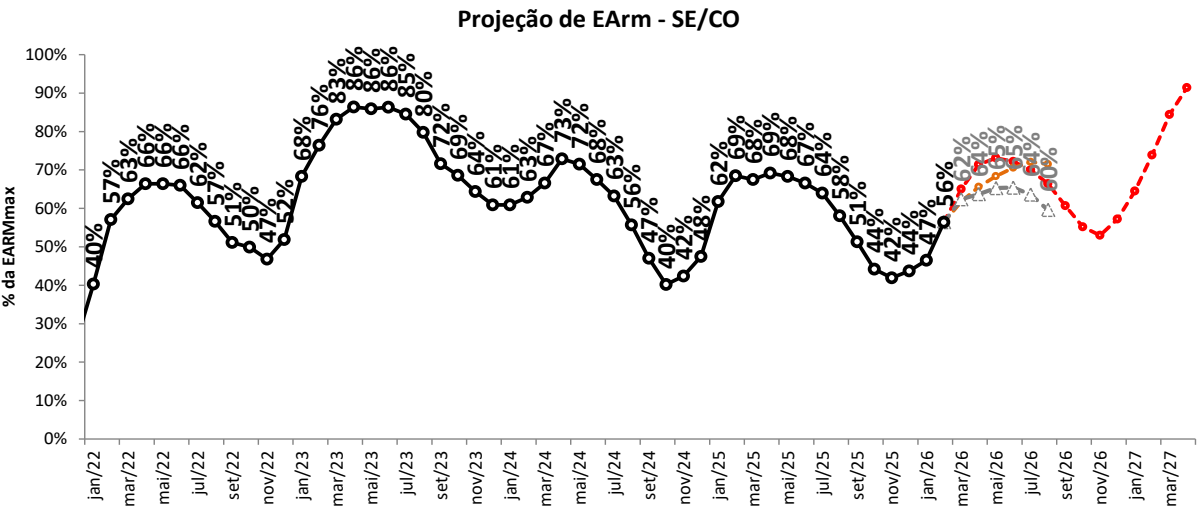
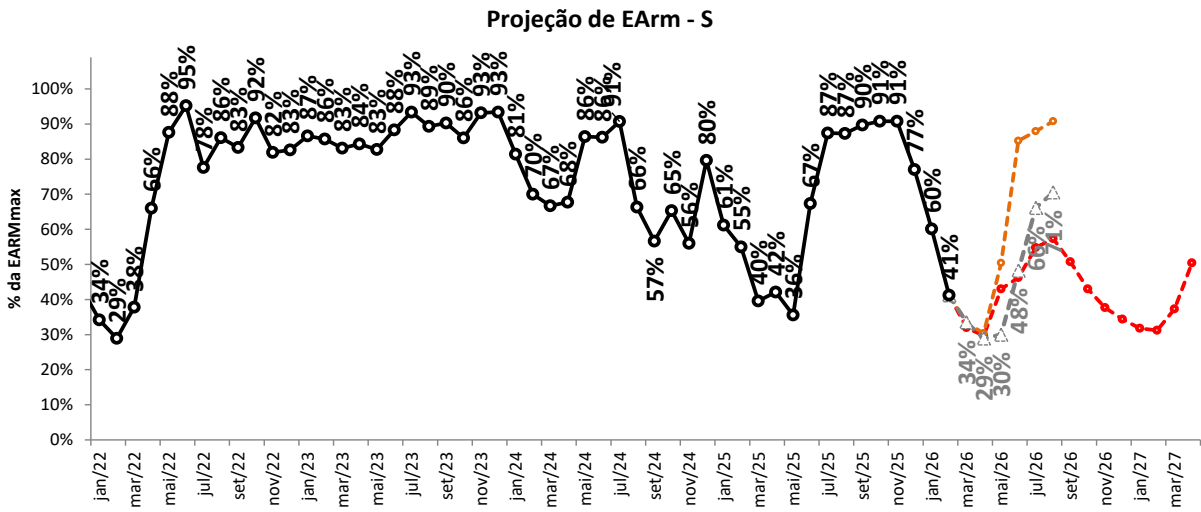
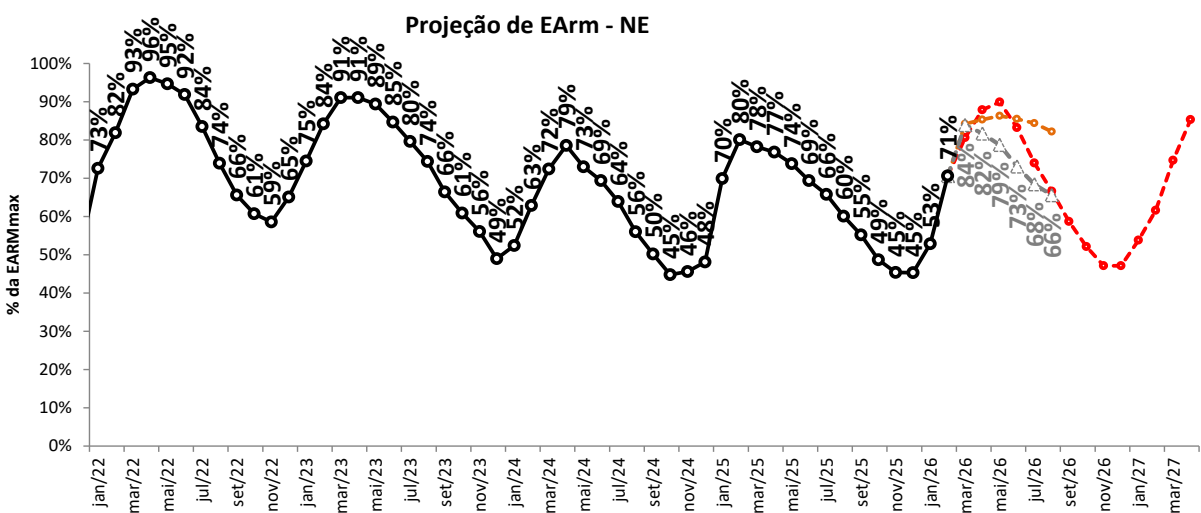
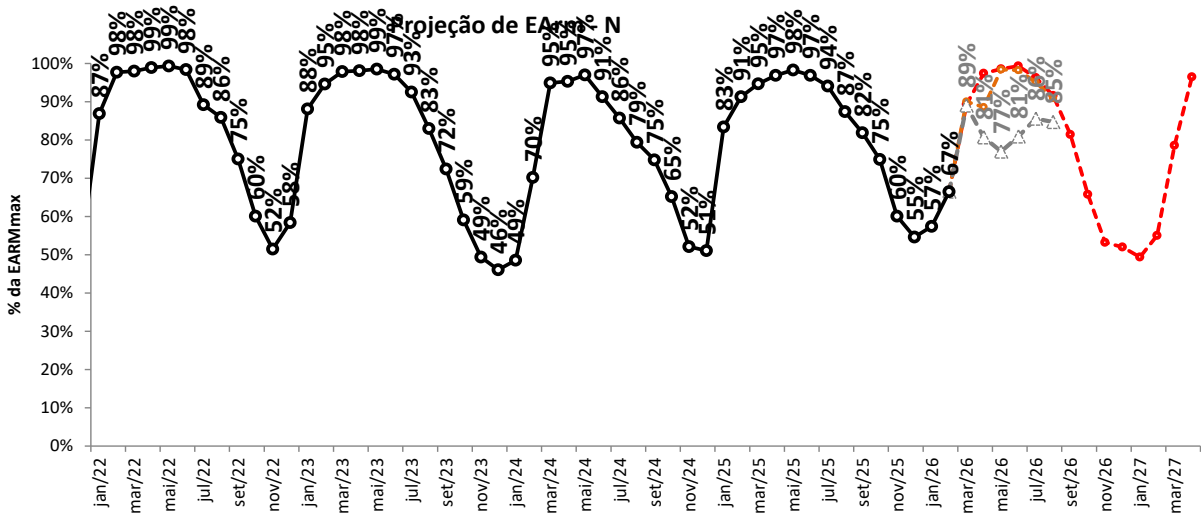
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	65	71	73	72	70	66	61	55	53	57	65	74	84	91
proj. PLD, SMAP 2023	64	72	76	78	78	76	72	71	68	66	68	69	69	70
proj. PLD, SMAP 2018	64	71	75	75	73	70	65	62	67	73	75	81	88	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	66	68	71	72	72								
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	64	65	65	64	60								

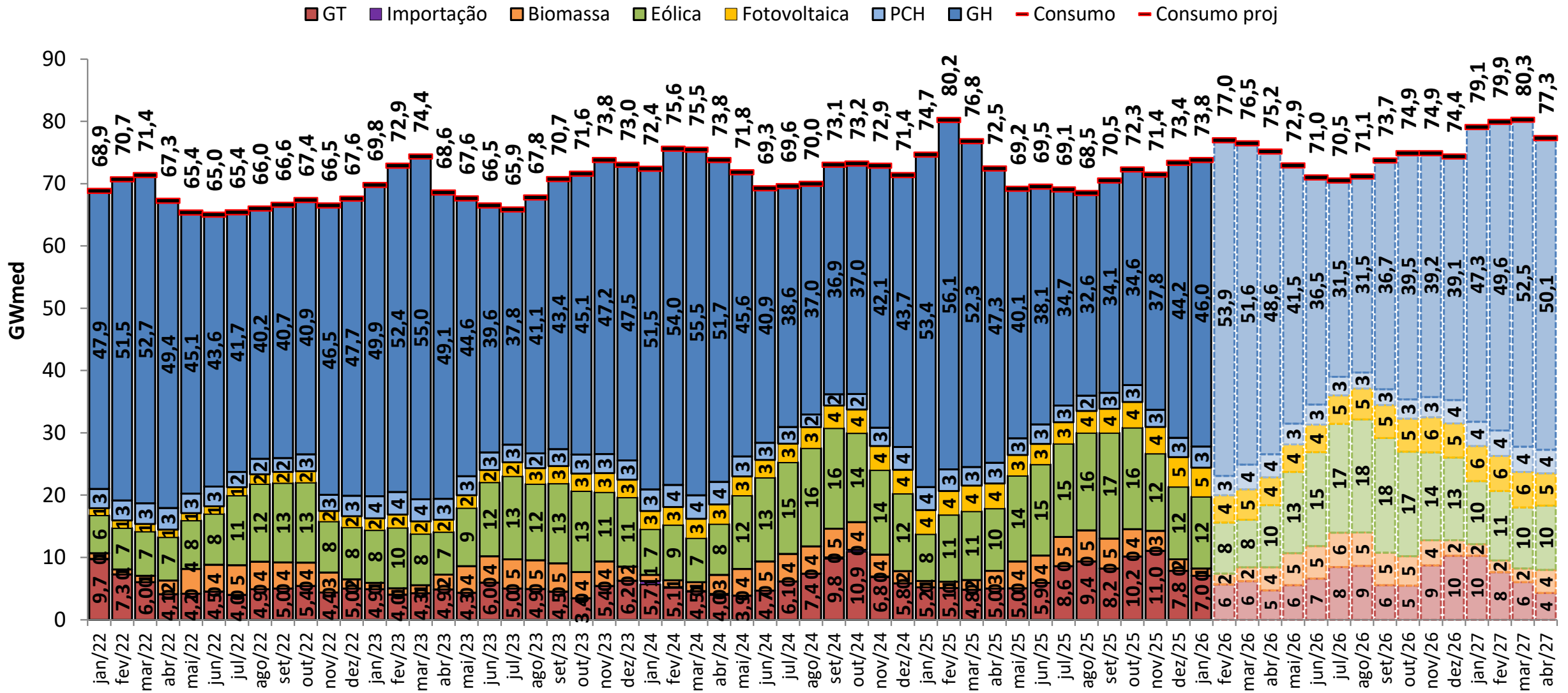
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	32	30	43	46	55	57	51	43	38	34	32	31	37	50
proj. PLD, SMAP 2023	33	38	40	48	92	88	84	96	97	85	61	36	32	29
proj. PLD, SMAP 2018	33	31	31	38	50	45	66	86	77	71	55	51	77	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	30	50	85	88	91								
proj. PLD, SMAP CFS LI	34	29	30	48	66	71								

NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	81	88	90	83	74	67	59	52	47	47	54	62	75	85
proj. PLD, SMAP 2023	84	91	93	92	87	85	76	65	55	49	52	56	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	84	91	93	86	79	71	64	58	57	63	66	66	70	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	85	86	86	84	82								
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	82	79	73	68	66								

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	89	97	99	99	96	92	81	66	53	52	49	55	79	97
proj. PLD, SMAP 2023	94	97	98	99	96	91	80	66	53	46	37	49	55	79
proj. PLD, SMAP 2018	94	98	98	99	96	91	80	65	54	67	48	46	95	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	89	98	98	95	91								
proj. PLD, SMAP CFS LI	89	81	77	81	86	85								

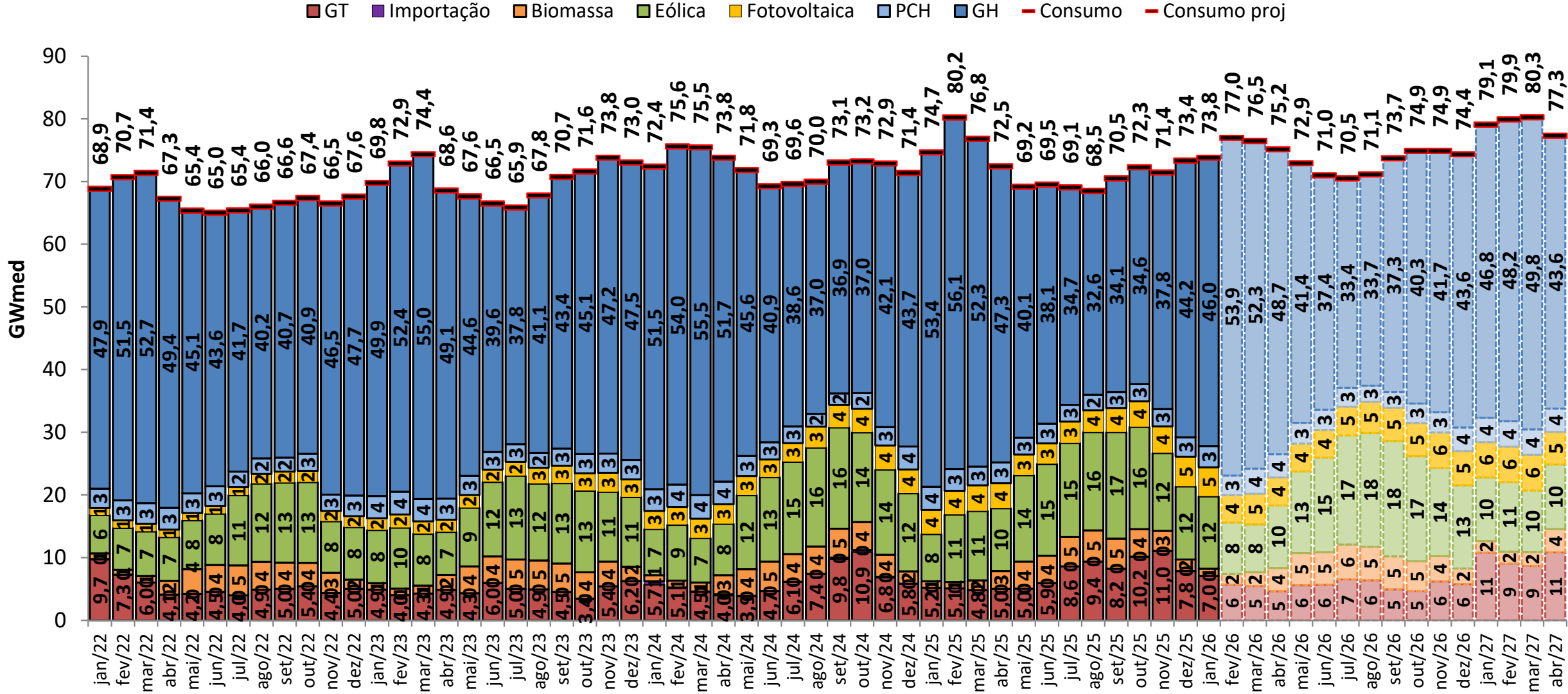
S/N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	67	73	75	74	71	67	61	54	51	54	60	68	79	88
proj. PLD, SMAP 2023	67	75	78	80	82	79	74	71	67	63	63	64	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	67	73	76	75	73	70	66	63	65	71	71	75	84	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	68	72	76	77	76								
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	66	66	66	63								

balanço operativo
proj. PLD RNA



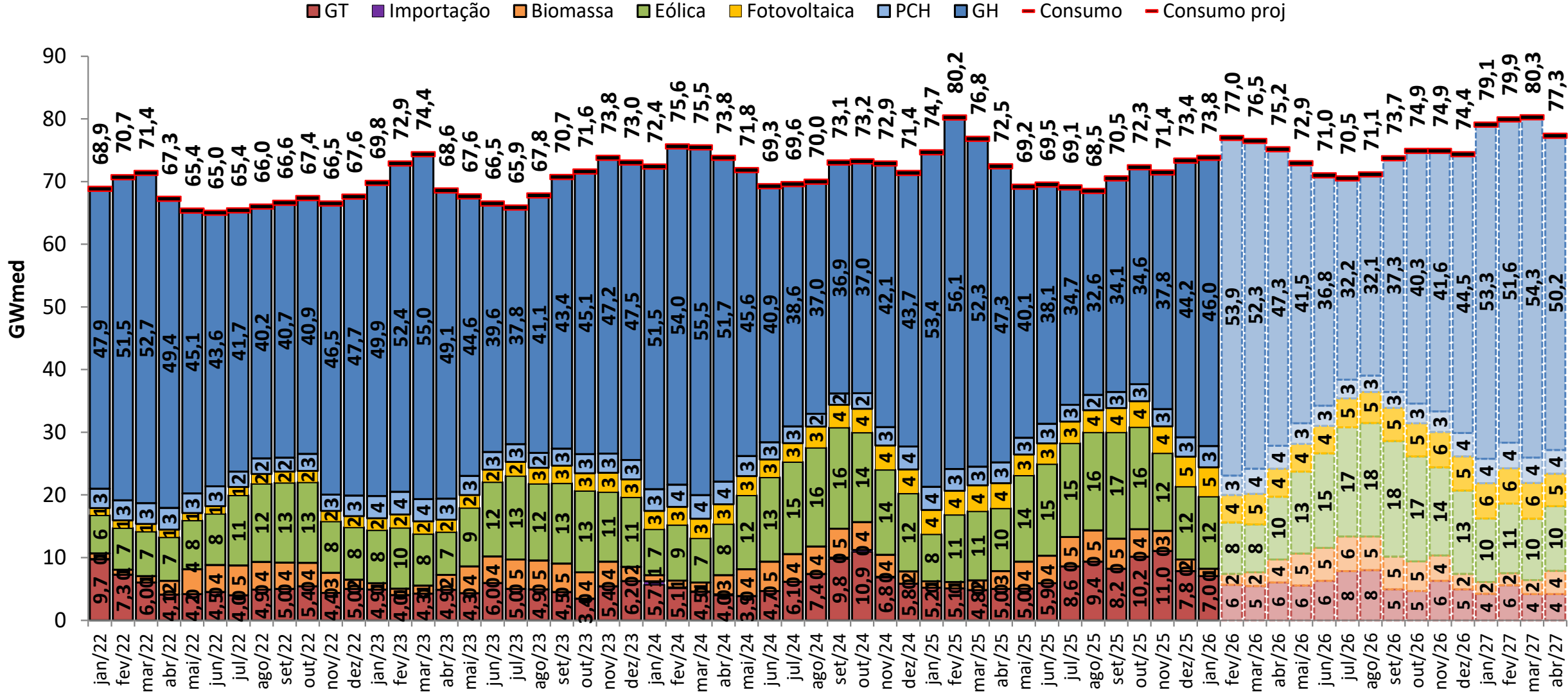
balanço operativo

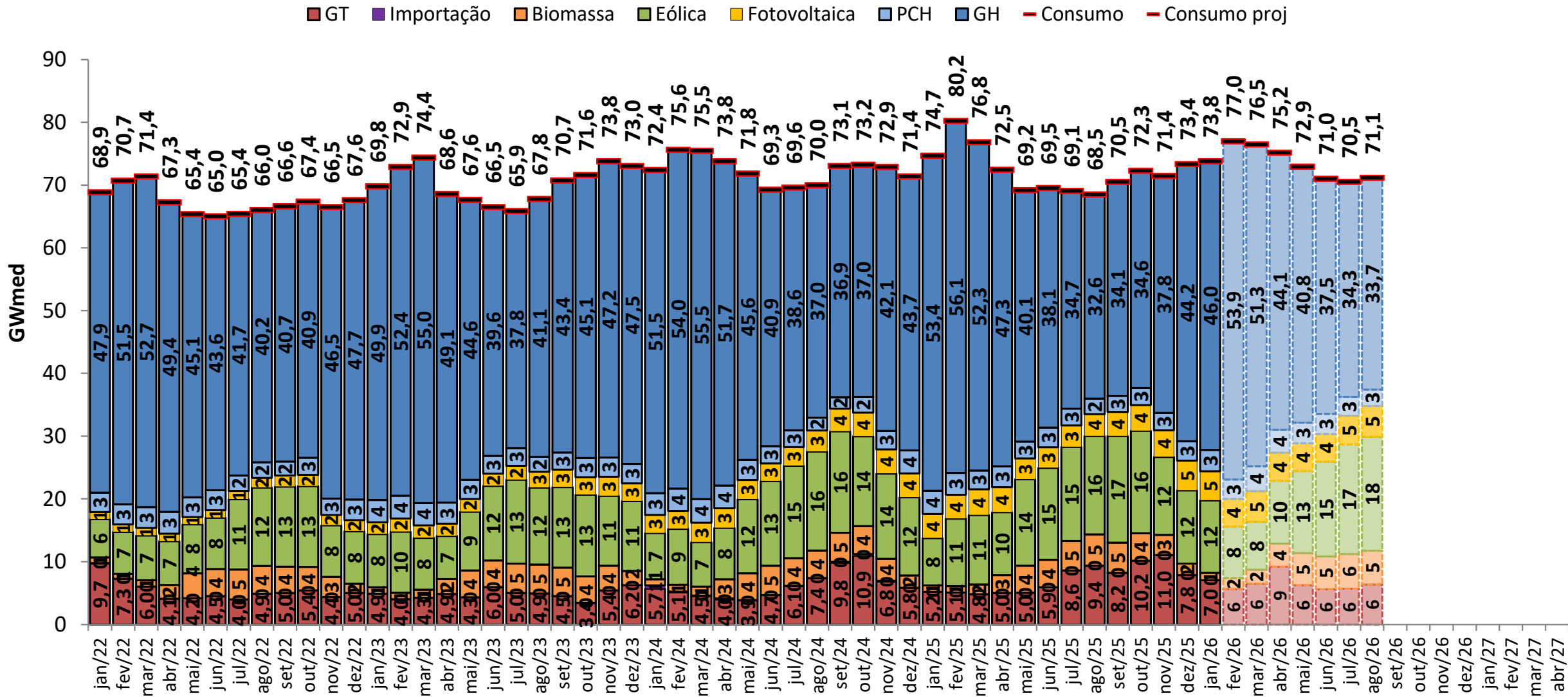
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

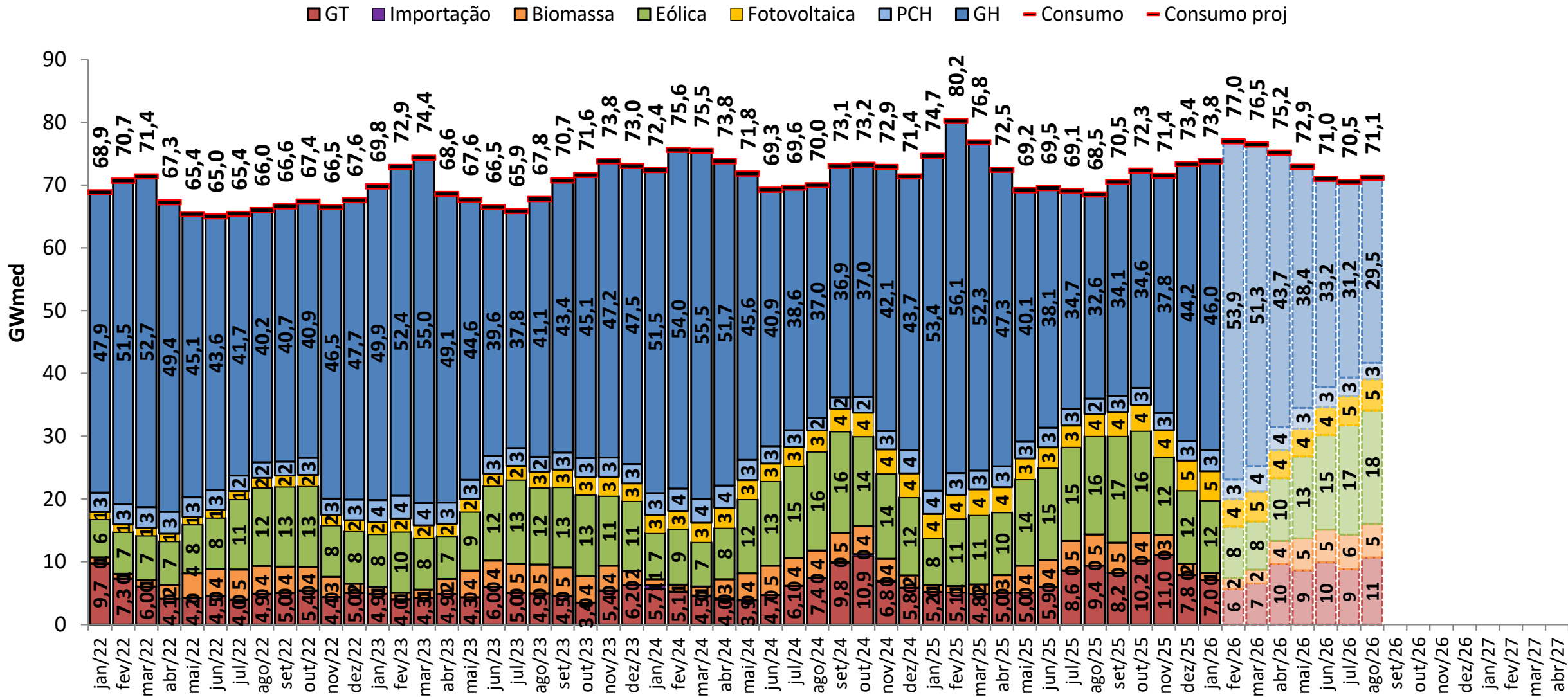


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

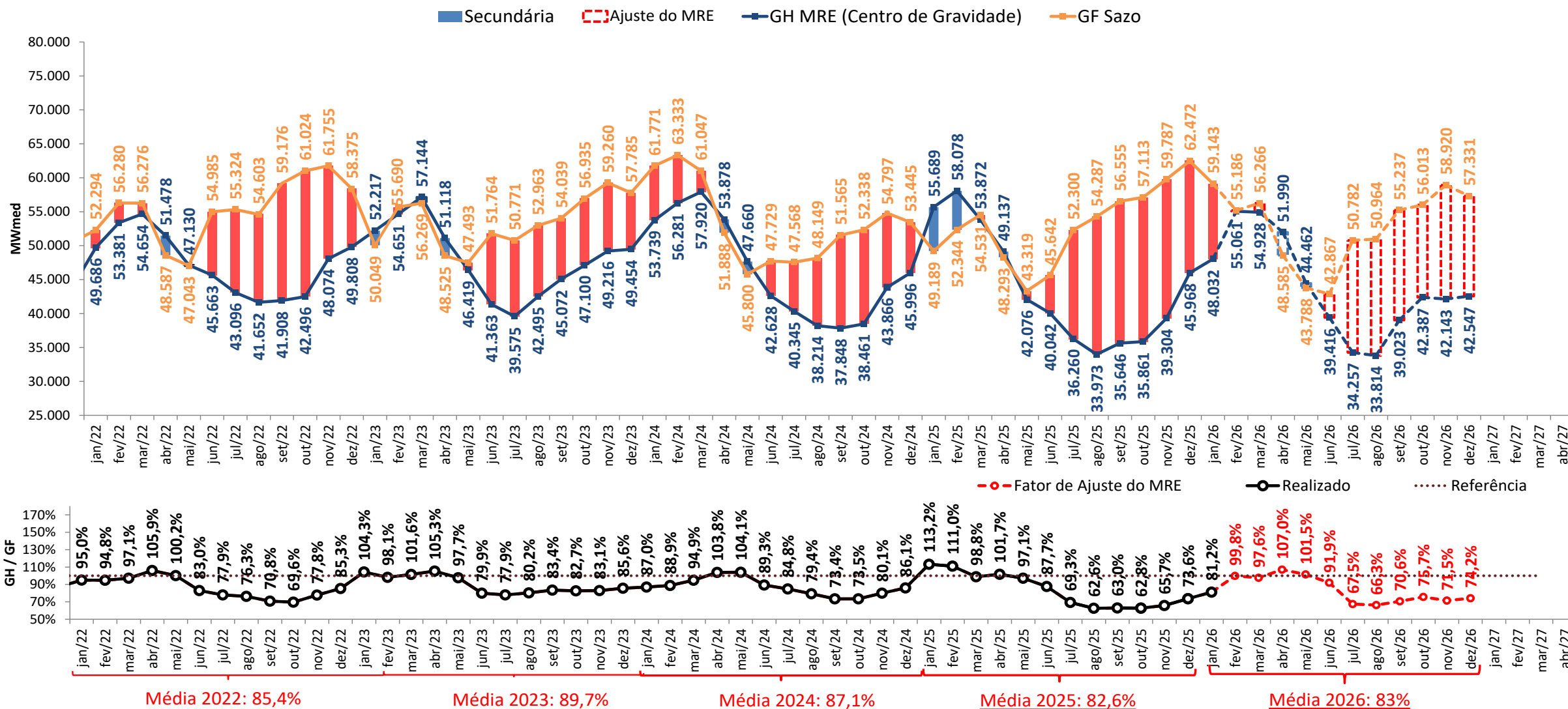






projeção do MRE

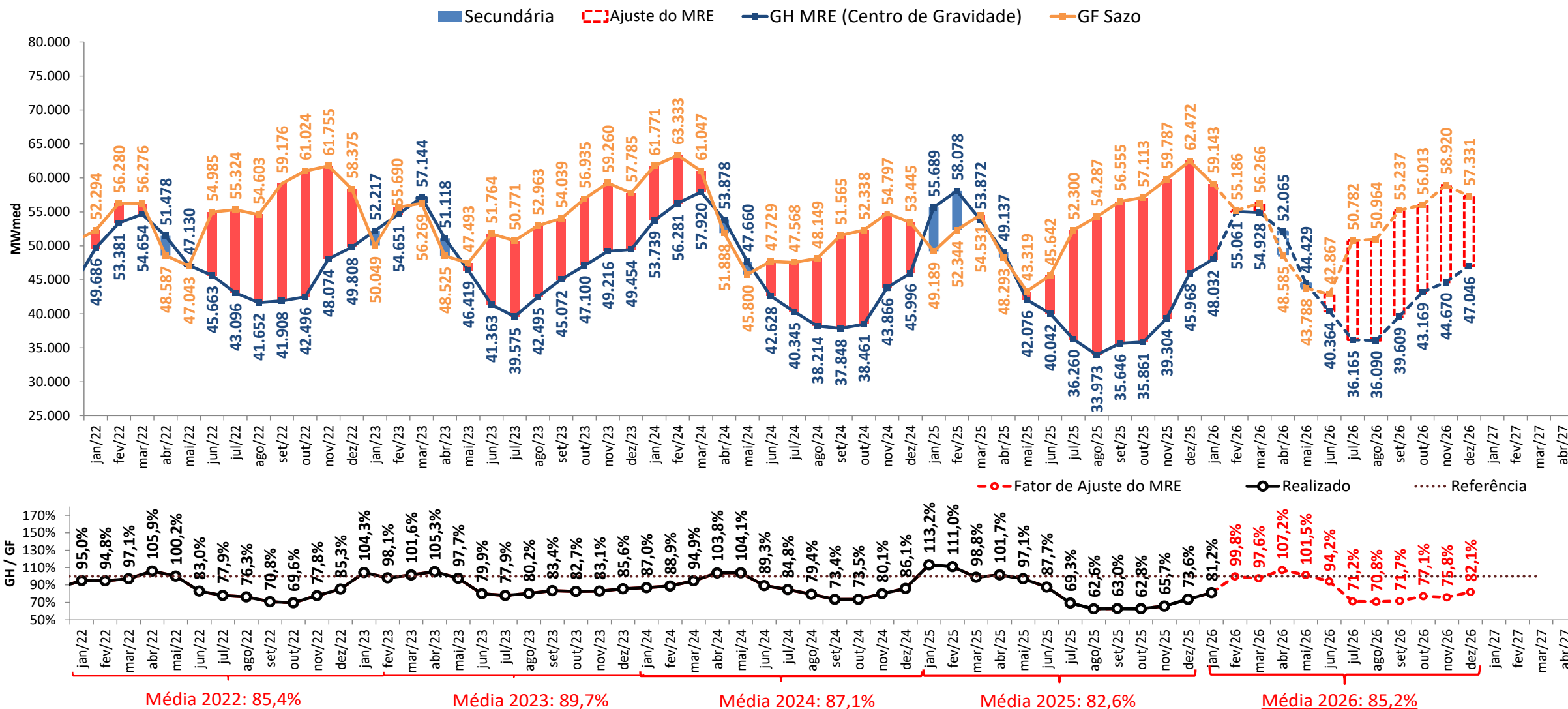
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

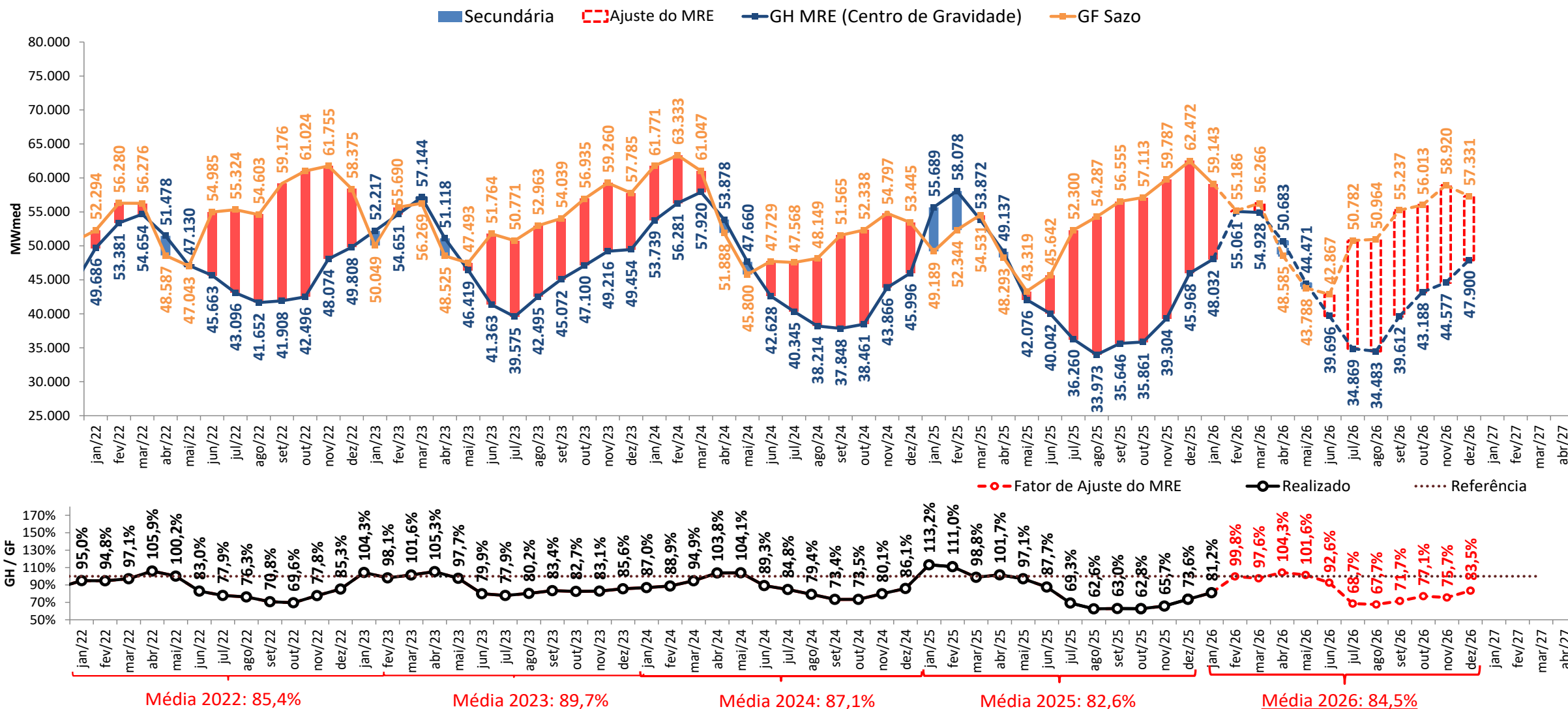
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

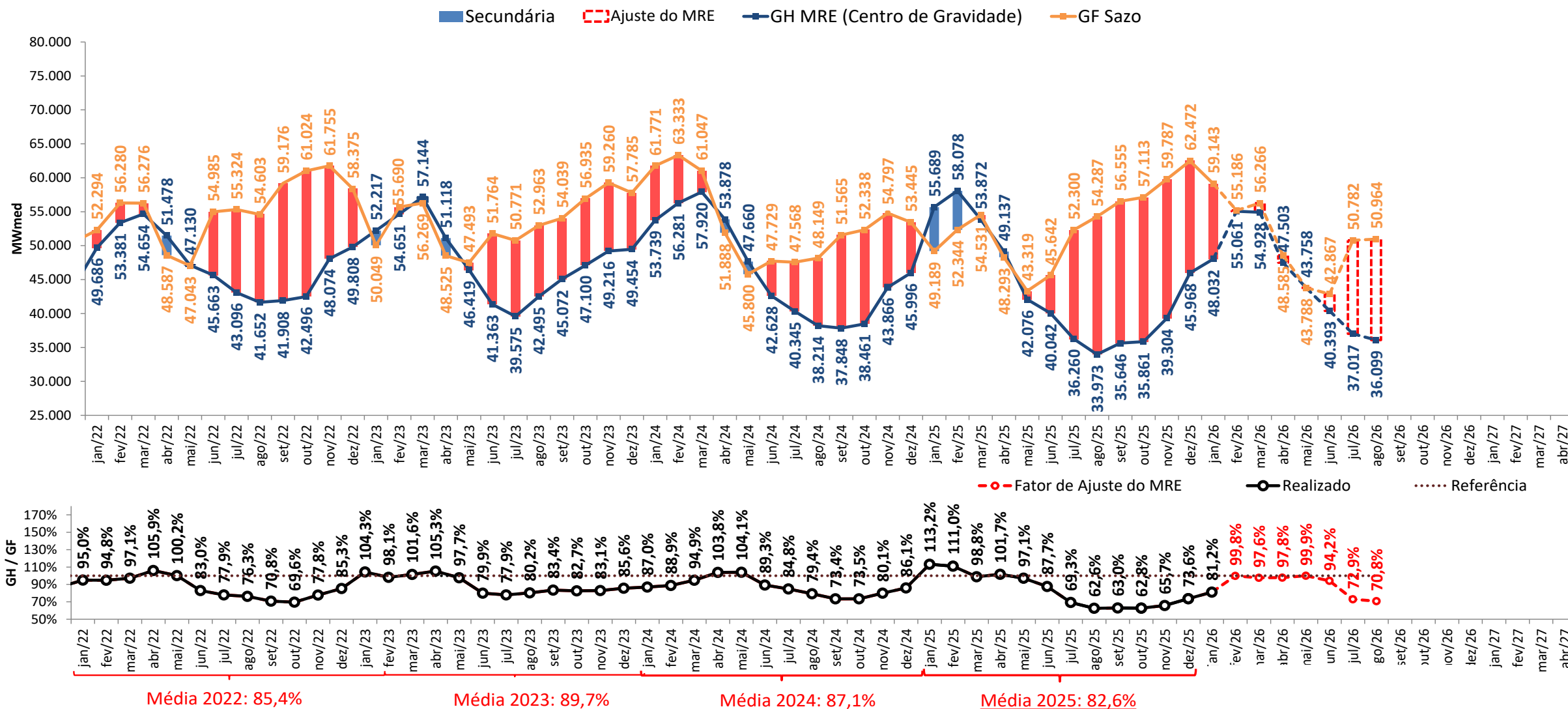
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

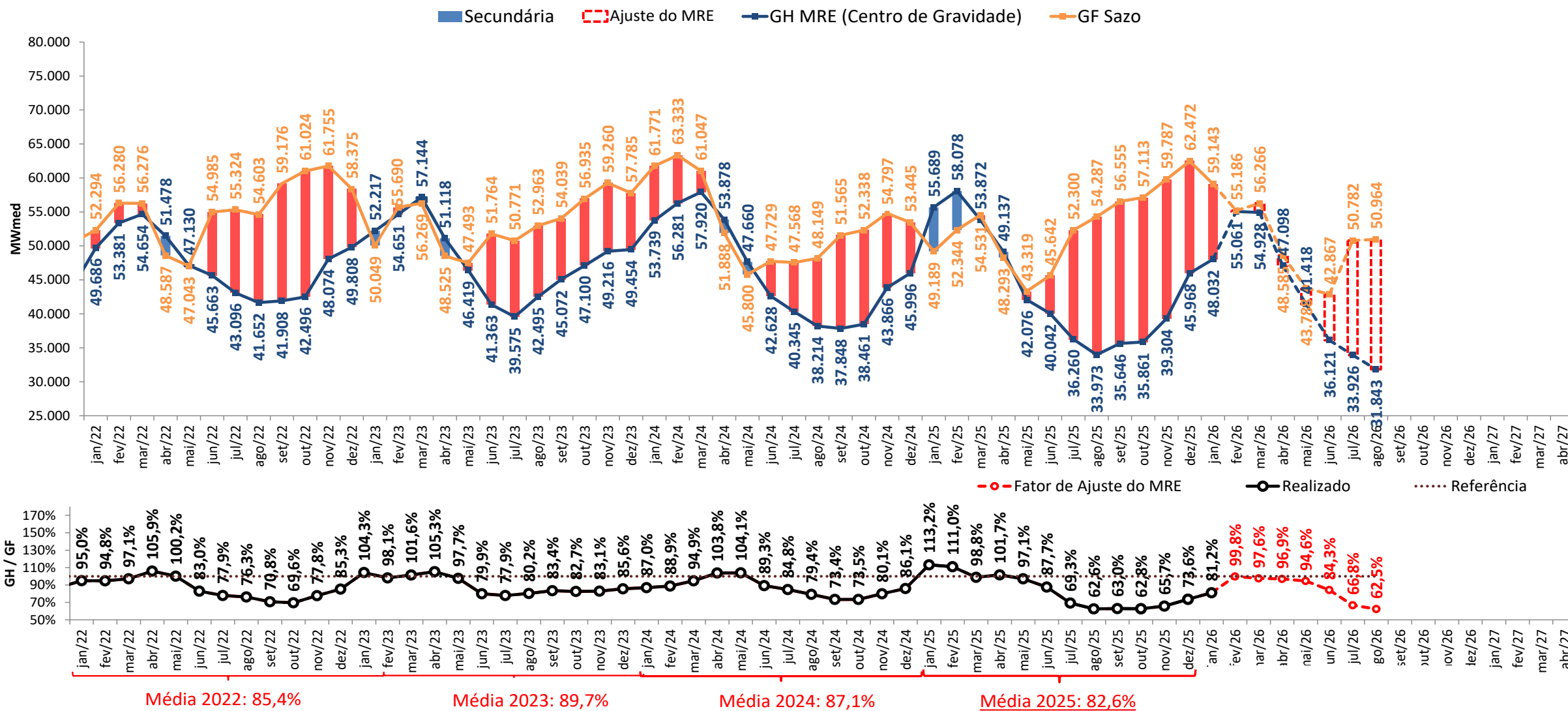
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

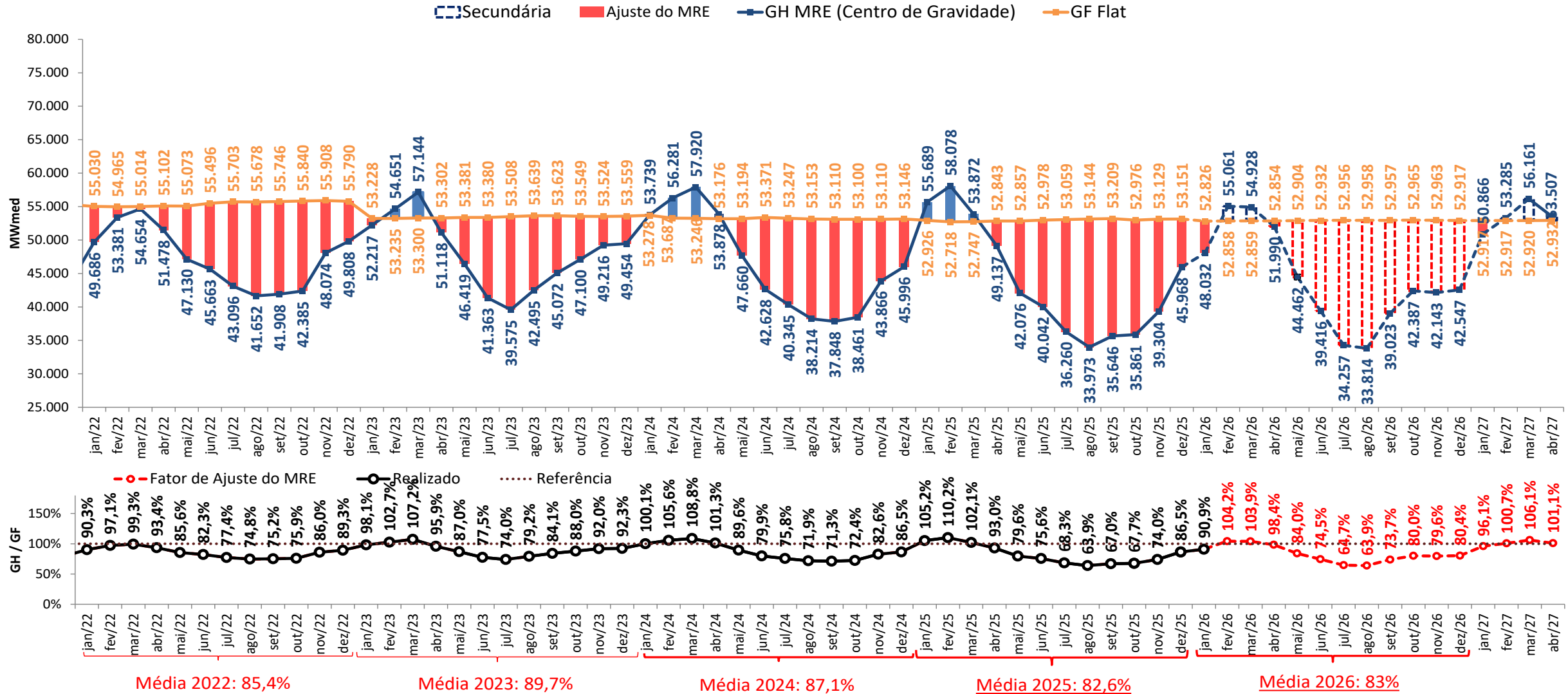
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

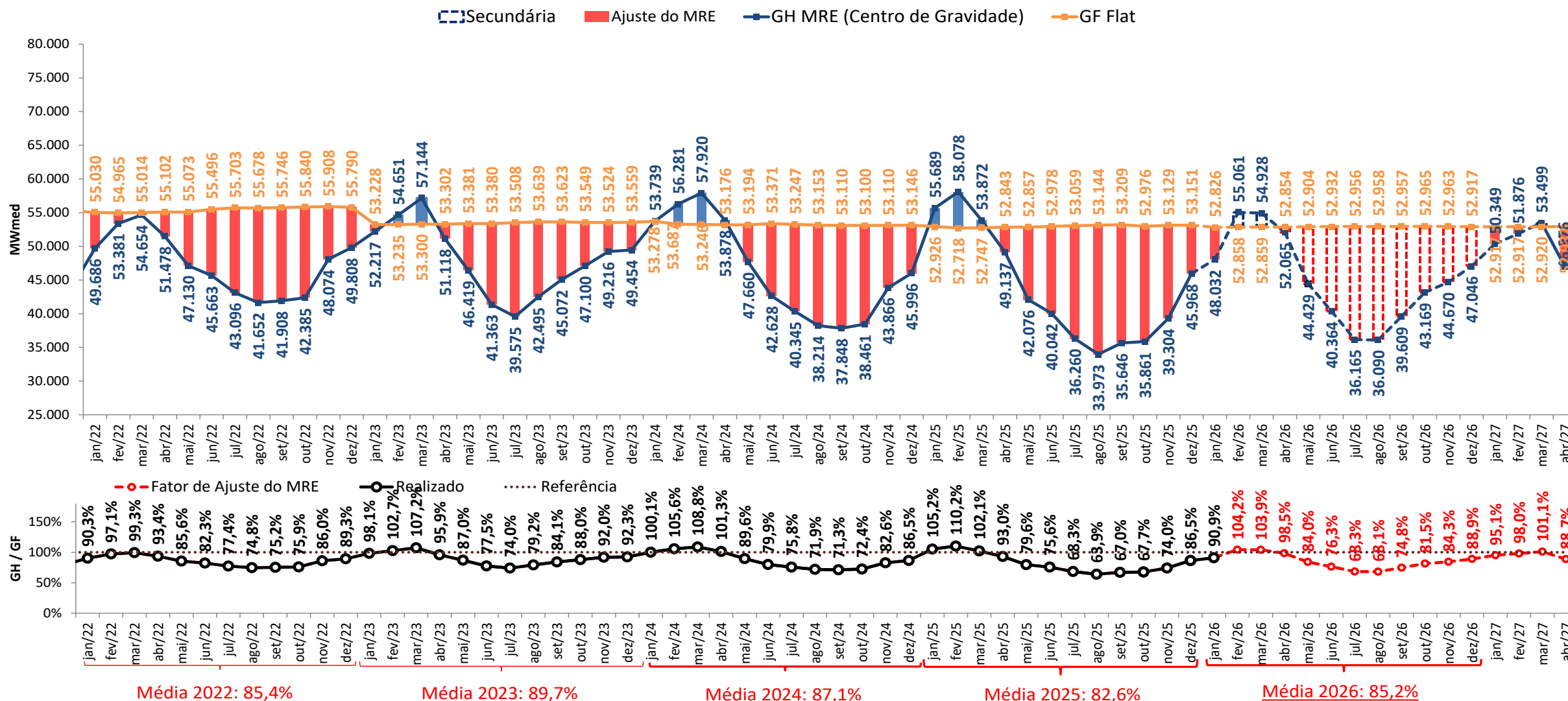
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

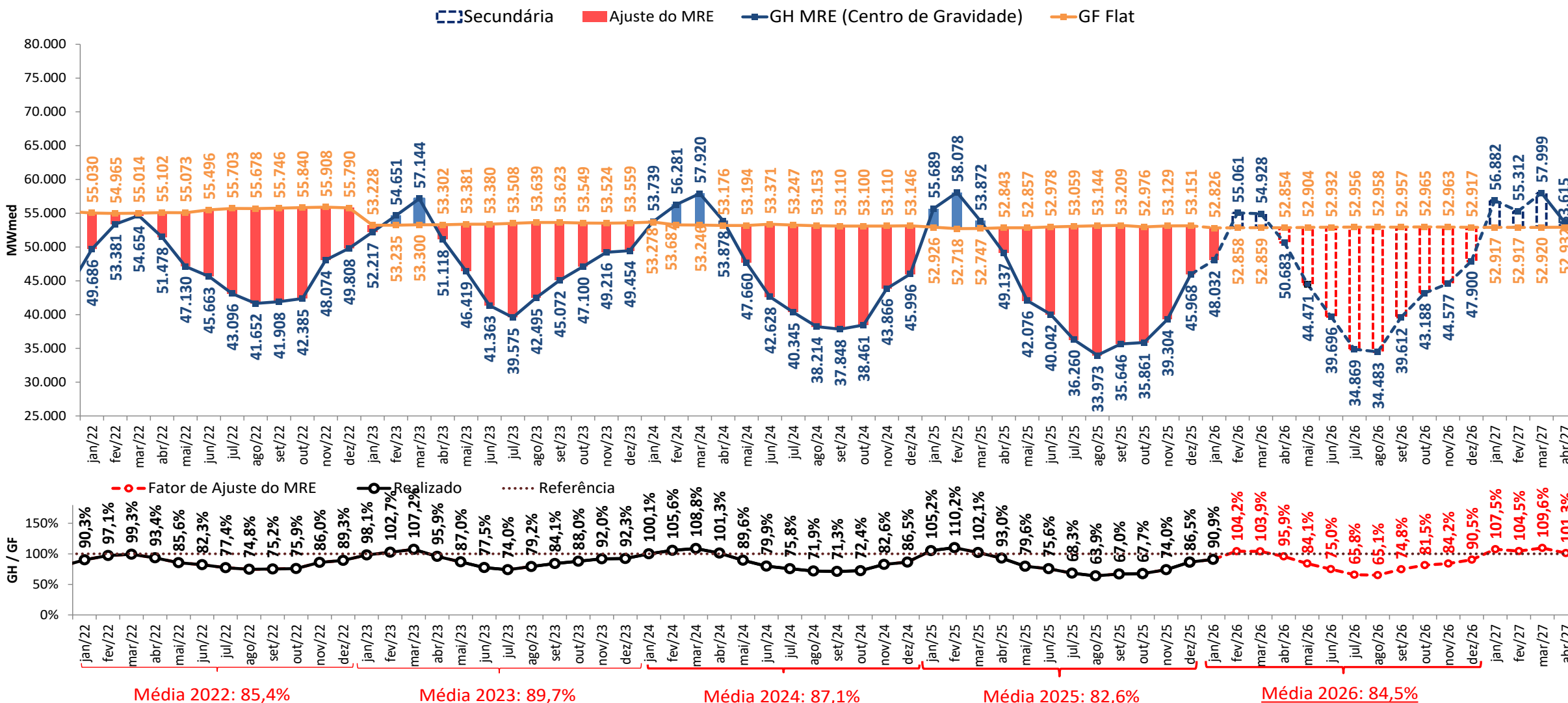
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

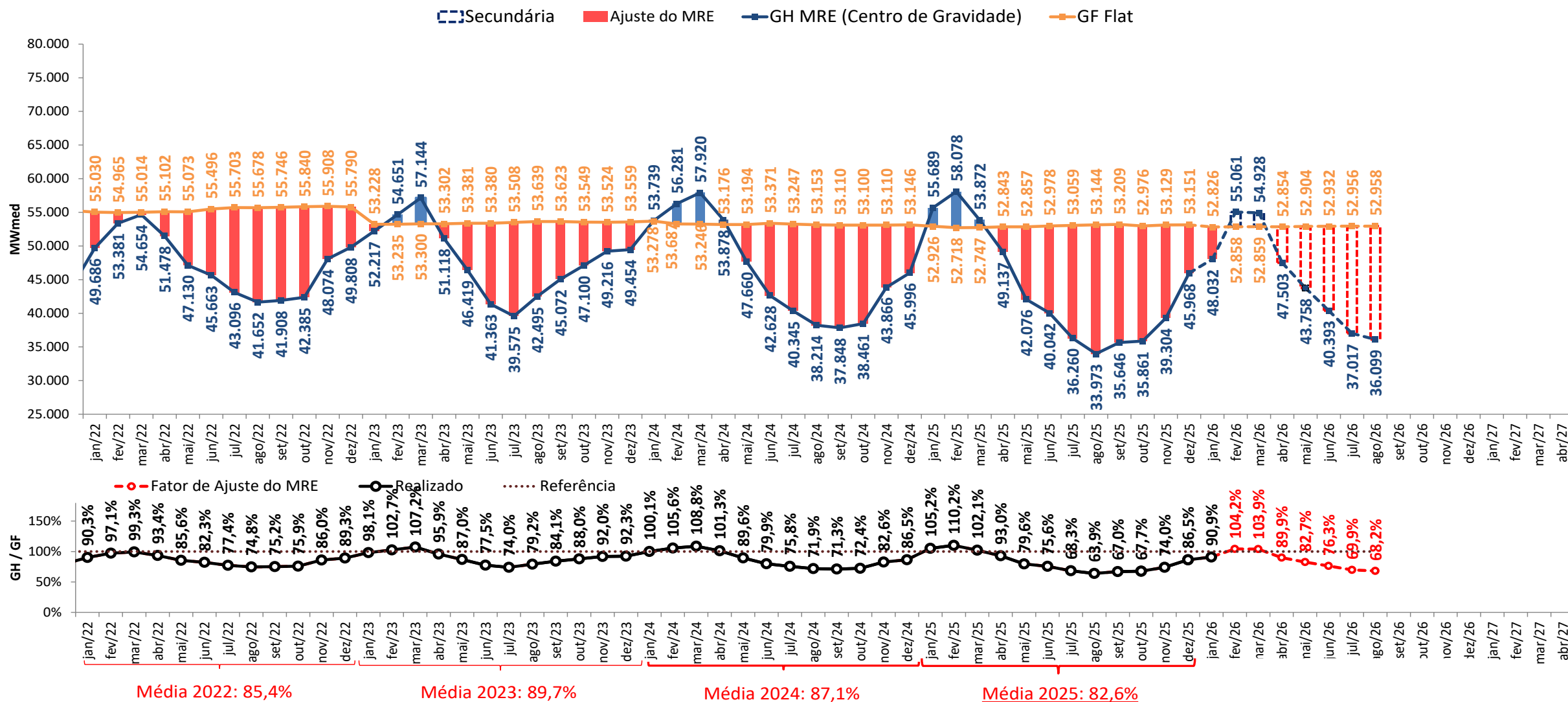
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

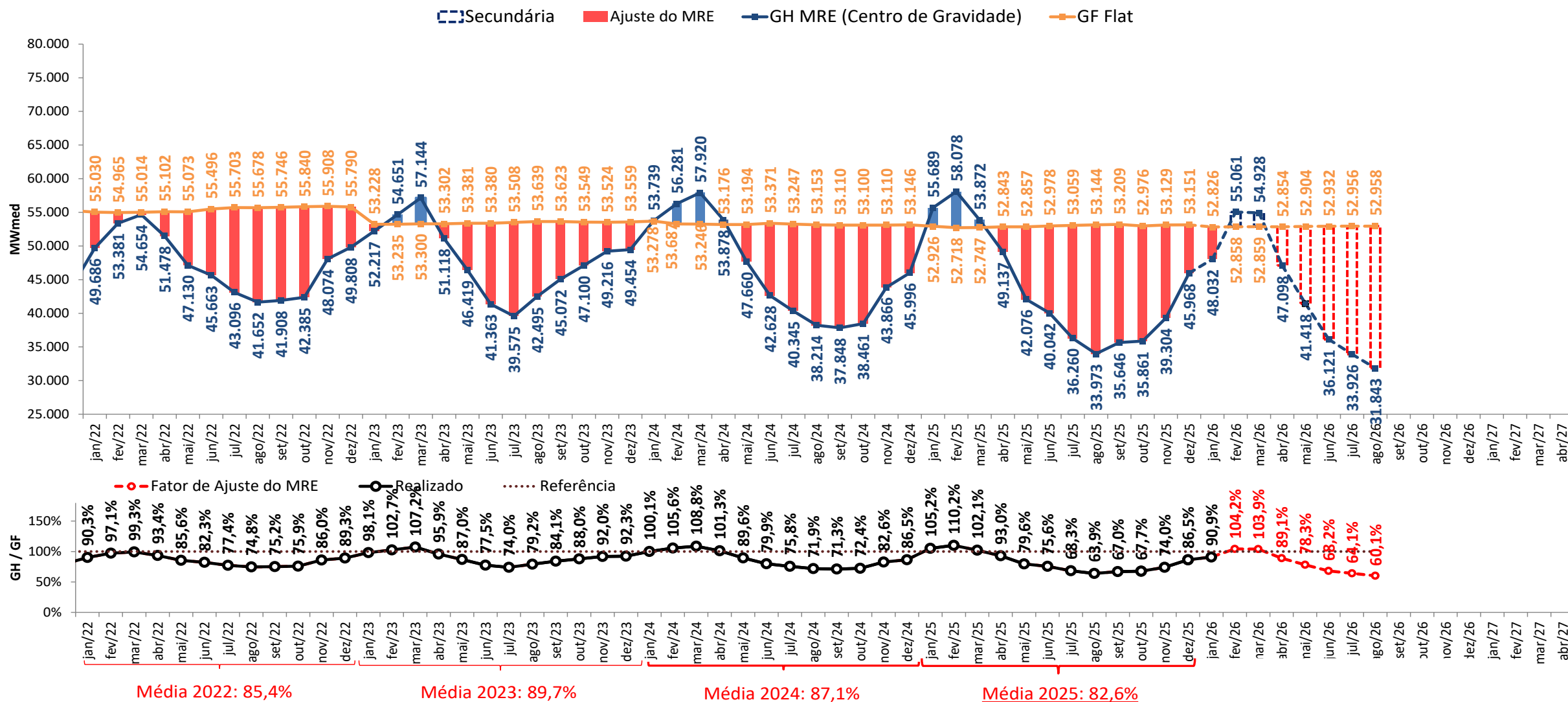
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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 (2026)

	GF Sazo - perdas (≈4,289%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	34.516	32.777	33.370	28.560	25.706	24.901	29.269	29.516	31.993	32.568	34.126	33.464
	Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.542	6.348	7.294	7.390	7.975	8.066	8.468	8.024
	Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
	SIN	59.143	55.186	56.266	48.584	43.767	42.841	50.737	50.918	55.188	55.953	58.857	57.270
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste				1,8	3,8	9,8	19,3	19,3	21,0	21,3	22,4	21,8
Pacotão (PCH)	Sul					18,0	17,7	27,8	27,9	30,3	41,2	43,4	42,2
	Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
	Expansão UHEs - perdas (≈4,289%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	1,8	3,7	9,3	18,4	18,5	20,1	20,3	21,4	20,8
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	16,9	26,6	26,7	29,0	39,5	41,5	40,4
	SIN	0,0	0,0	0,0	1,8	21,0	26,3	45,1	45,2	49,0	59,8	62,9	61,3
	GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	34.516	32.777	33.370	28.562	25.710	24.911	29.287	29.535	32.013	32.588	34.147	33.485
	Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.560	6.365	7.321	7.417	8.004	8.105	8.510	8.064
	Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
SIN	59.143	55.186	56.266	48.585	43.788	42.867	50.782	50.964	55.237	56.013	58.920	57.331	

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

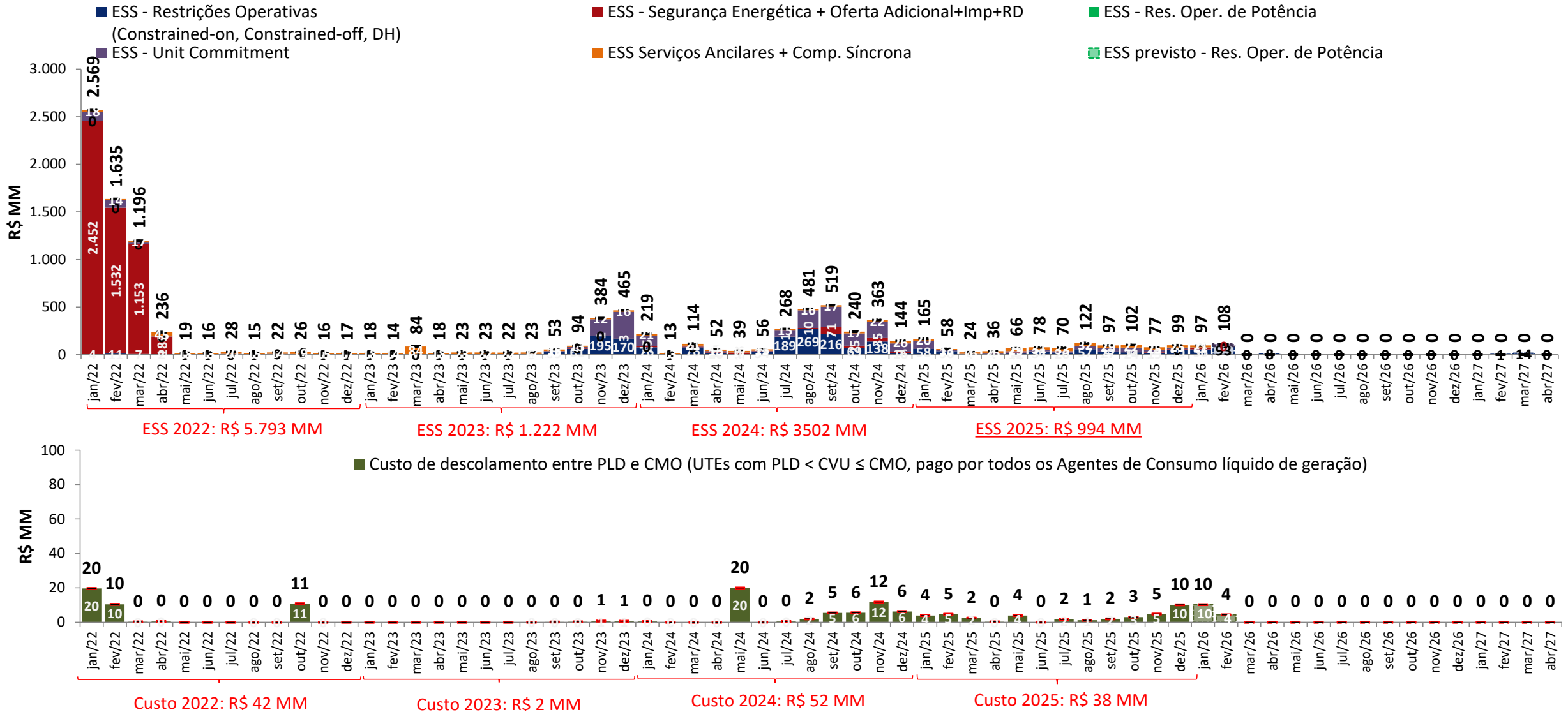
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,289%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.830	31.394	31.349	31.070	31.063	30.754	30.531	30.681	30.682	30.807	30.686	30.898
	Sul	7.728	7.743	8.063	7.827	7.906	7.840	7.609	7.682	7.648	7.630	7.615	7.409
	Nordeste	4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
	Norte	9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
	SIN	52.826	52.858	52.859	52.852	52.888	52.911	52.926	52.928	52.927	52.927	52.925	52.879
	UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
Pacotão (PCH)	Sudeste				1,94	4,55	11,99	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul					21,41	21,41	28,89	28,89	28,89	39,69	39,69	39,69
	Expansão - perdas (≈4,289%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	1,2	2,8	7,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	13,4	18,0	18,0	18,0	24,8	24,8	24,8
	SIN	0,0	0,0	0,0	1,2	16,2	20,8	30,7	30,7	30,7	37,4	37,4	37,4
		GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
Sudeste		30.830	31.394	31.349	31.071	31.066	30.762	30.544	30.694	30.695	30.819	30.699	30.911
Sul		7.728	7.743	8.063	7.827	7.919	7.853	7.627	7.700	7.666	7.654	7.640	7.433
Nordeste		4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
Norte		9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
SIN		52.826	52.858	52.859	52.854	52.904	52.932	52.956	52.958	52.957	52.965	52.963	52.917

- 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

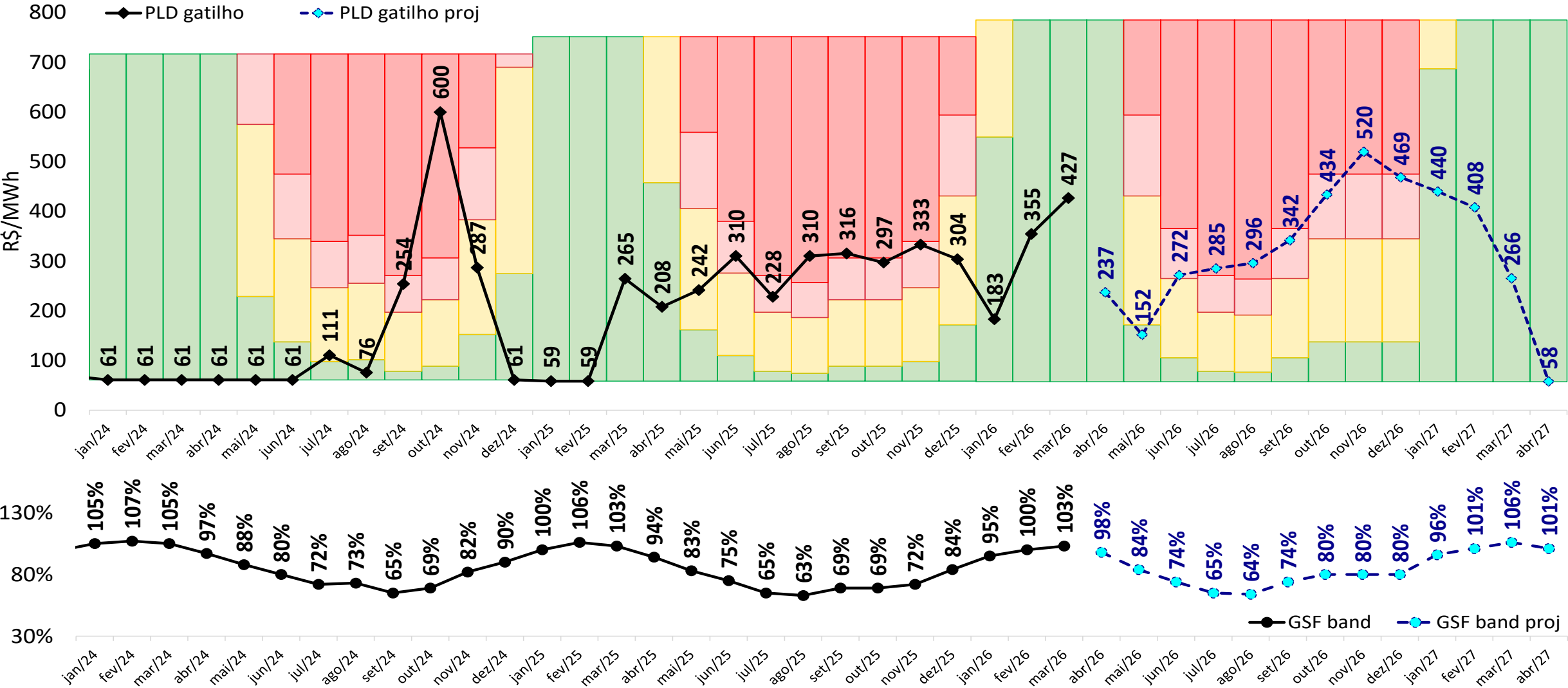
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

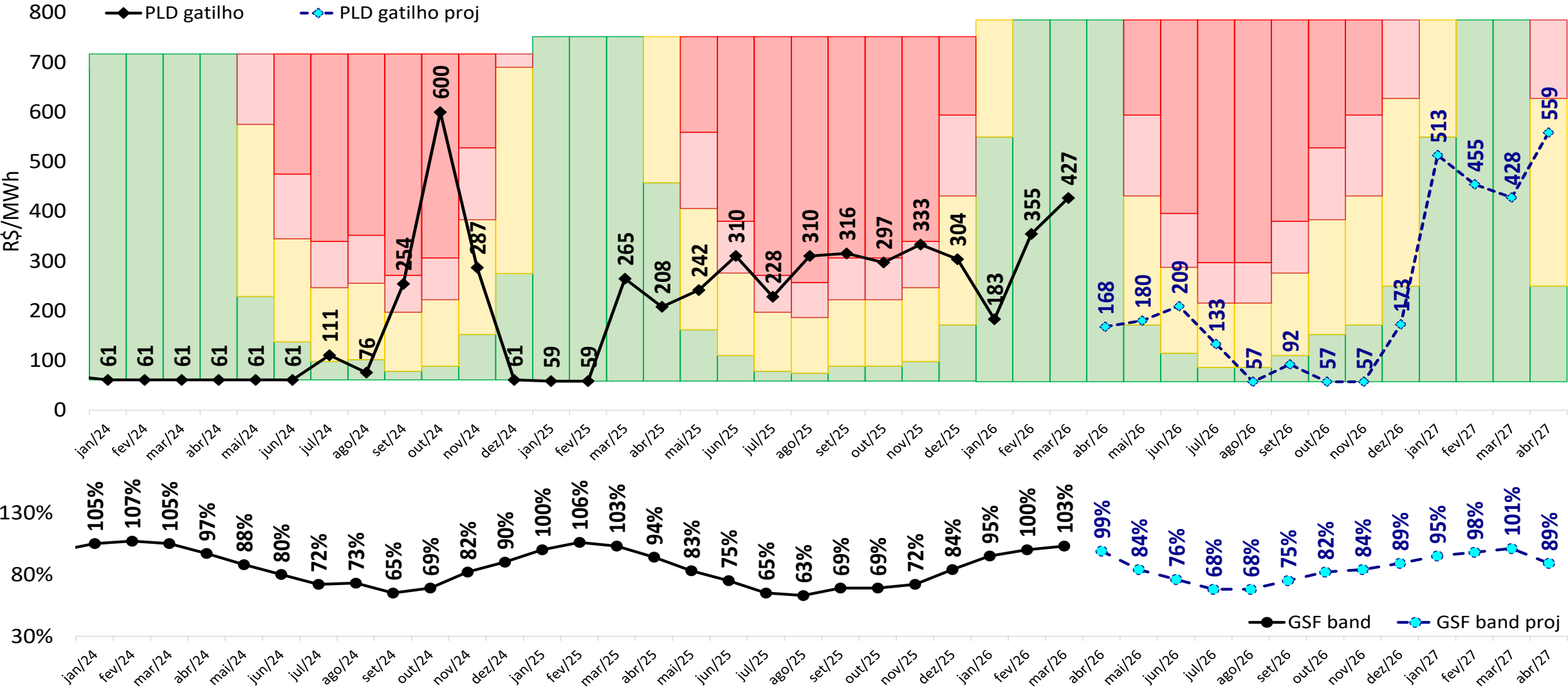


• A estimativa de ESS para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

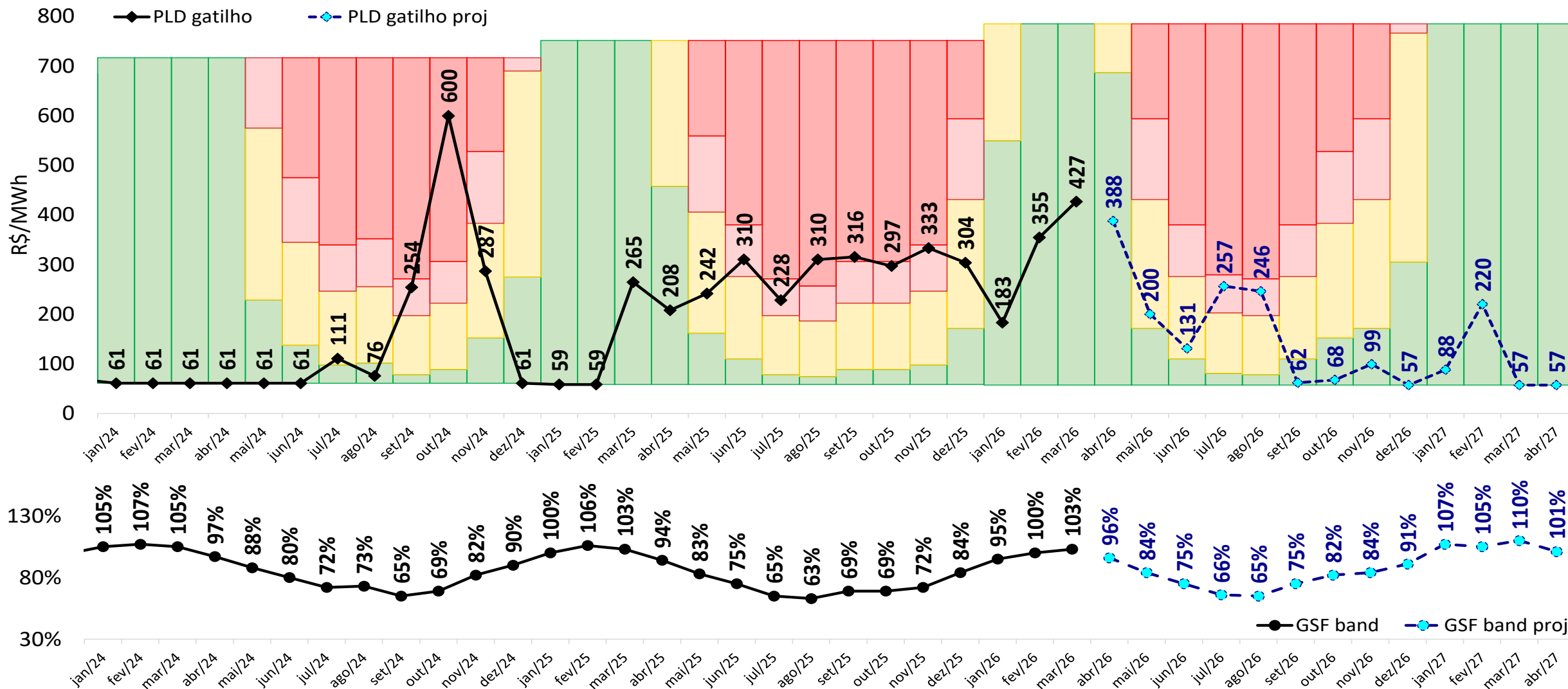


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

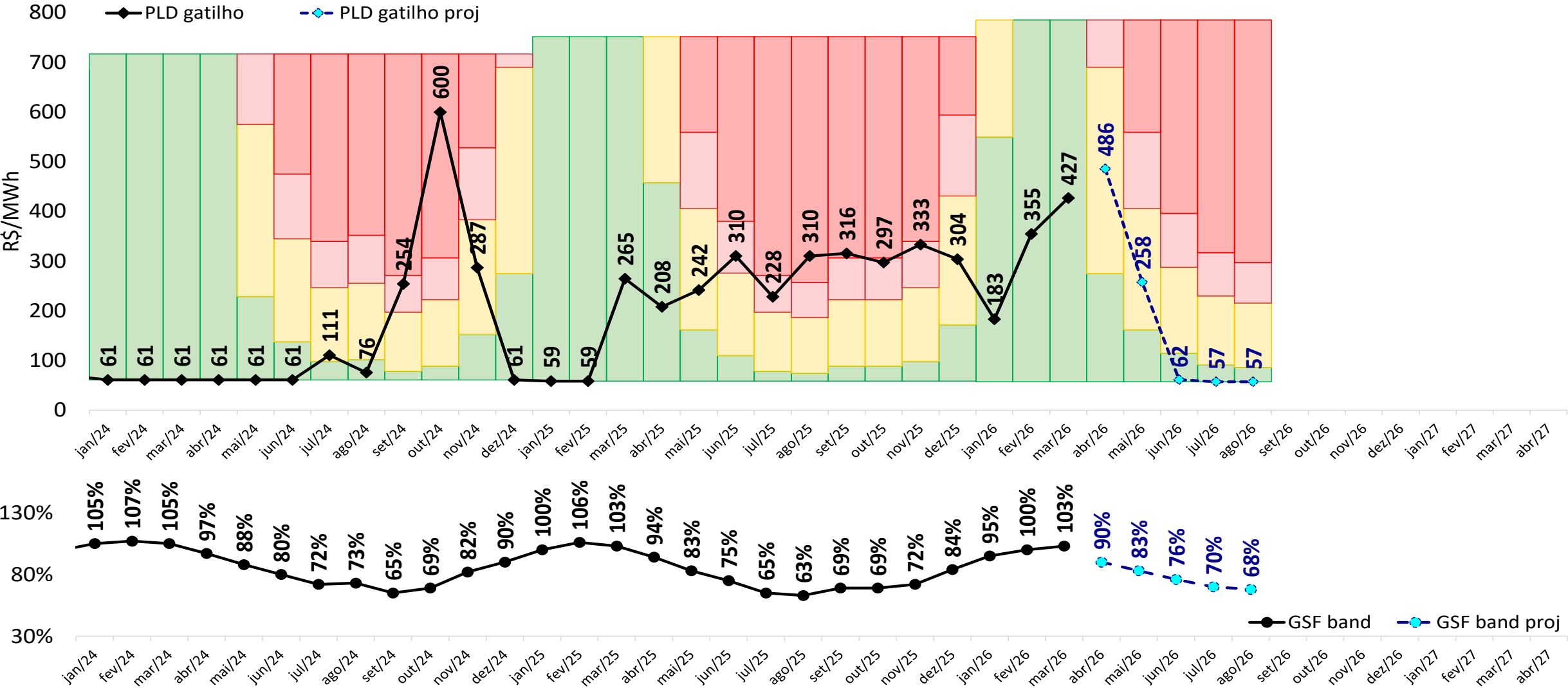


projeção da bandeira tarifária

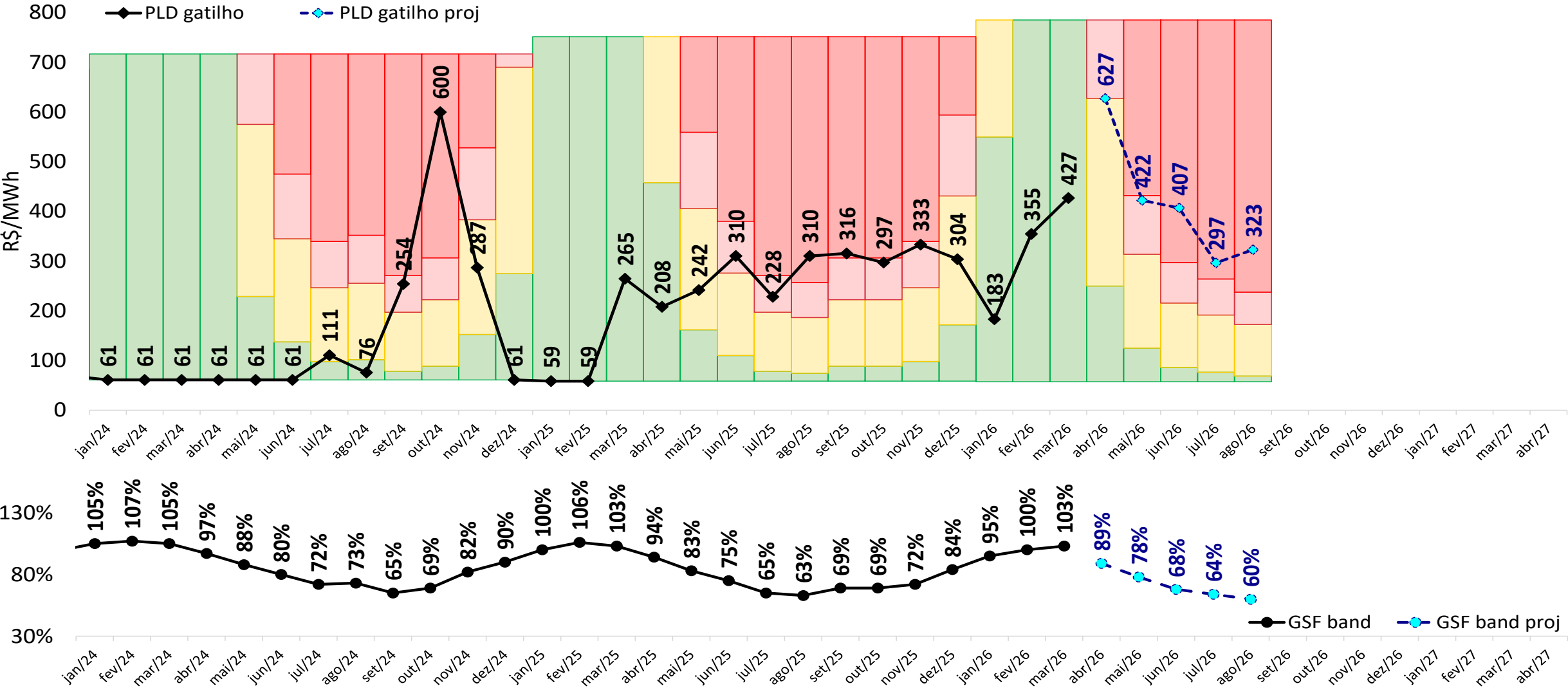
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEEOficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



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



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



ccee