



25/03/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

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

ccee

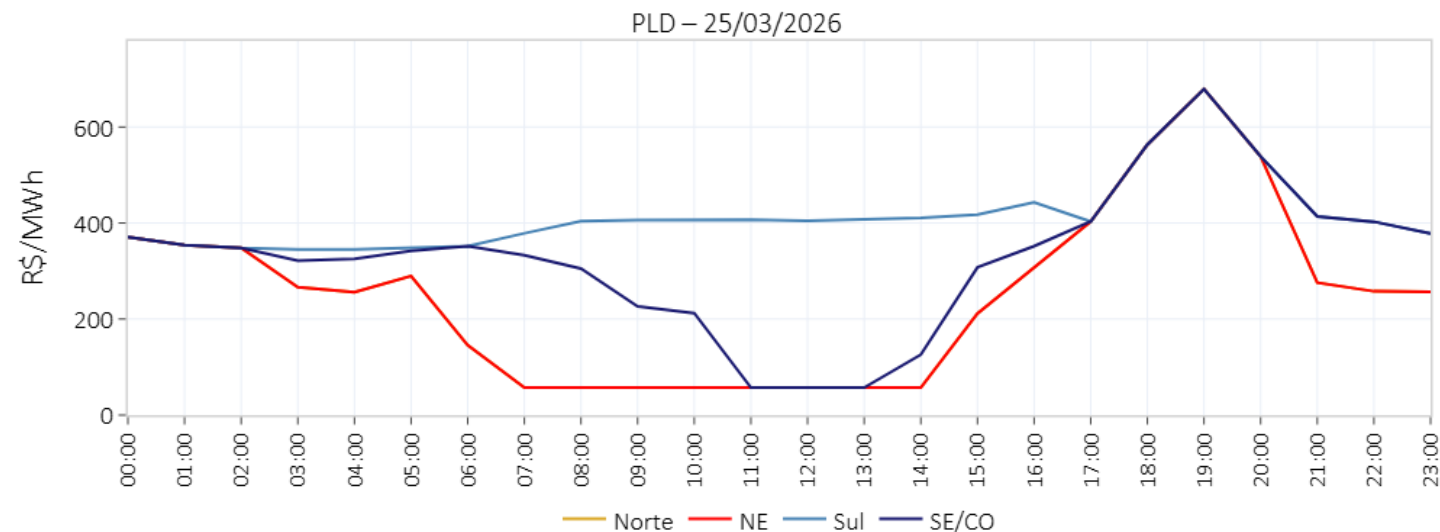
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 25/03/2026



Em 25/03, os PLDs dos submercados permaneceram **desacoplados** em alguns períodos do dia. Das 7h as 14h, os submercados **Nordeste** e **Norte** apresentam valores no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh), em razão da **boa condição hidrológica** associada à **elevada geração solar**. Por outro lado, o **Sul** apresentou **preço médio diário** de R\$ 414/MWh, em razão da **adversidade hidrológica na região**, enquanto os demais submercados apresentaram **médias diárias** em R\$ 326/MWh no SE/CO e em R\$ 249/MWh no Nordeste e Norte.

No **horário de vale** do PLD (11h as 13h), o PLD recuou para cerca de R\$ 57/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte como consequência da **redução da carga líquida¹** do SIN (-15,7 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+25,4 GWm) em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** (+R\$ 349/MWh) em relação aos demais submercados durante esse período ocorre devido à manutenção das **condições hidrológicas desfavoráveis na região** (com **armazenamento em cerca de 33%**, 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 (0,7 GWm), além do pleno recebimento de energia dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (7,2 GW).

No **horário de pico** do PLD (19h), os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a R\$ 679/MWh. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida¹** do SIN (+18,2 GWm) em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente**: UFV e MMGD (-8,3 GWm), combinada com a **elevação da carga** (+11,4 GWm) exigindo maior geração hidrelétrica (+17,4 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+0,8 GWm).



	Demais Horas	Vale (11-13h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	256,5	57,3	-199,2 (-78%)	679,2	+422,6 (+165%)
PLD Sul (R\$/MWh)	401,4	406,2	+4,8 (+1%)	679,2	+277,8 (+69%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	348,8	57,3	-291,4 (-84%)	679,2	+330,4 (+95%)
Carga SIN (GWmed)	89,9	94,8	+4,9 (+5%)	101,3	+11,4 (+13%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	9,5	4,6	-4,9 (-52%)	10,2	+0,7 (+7%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,8	21,4	+16,6 (+346%)	0,0	-4,8 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,5	12,3	+8,8 (+251%)	0,0	-3,5 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	5,7	5,9	+0,2 (+4%)	6,4	+0,7 (+12%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	61,2	45,5	-15,7 (-26%)	79,4	+18,2 (+30%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,9	0,0	-1,9 (-100%)	2,7	+0,8 (+42%)
GH SIN (GWmed)	59,3	45,5	-13,8 (-23%)	76,7	+17,4 (+29%)

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
24/mar/26	R\$ 330,33/MWh	R\$ 474,14/MWh	R\$ 309,25/MWh	R\$ 309,25/MWh
25/mar/26	R\$ 326,09/MWh	R\$ 413,61/MWh	R\$ 249,25/MWh	R\$ 249,24/MWh
Projeção mar/26	R\$ 348,60/MWh	R\$ 432,03/MWh	R\$ 249,70/MWh	R\$ 249,70/MWh
Projeção abr/26	R\$ 375,03/MWh	R\$ 375,03/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh
Projeção mai/26	R\$ 237,59/MWh	R\$ 238,24/MWh	R\$ 220,73/MWh	R\$ 220,73/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 24/mar/26	89%	42%	108%	95%	87%
Expectativa mar/26	87%	39%	105%	96%	88%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 24/mar/26	64%	33%	87,1%	92,9%	67,4%
Expectativa final de mar/26	65,3%	30%	87,1%	95,5%	68,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 24/mar/26	95,2%	101,3%
Expectativa mar/26	94,6%	100,7%
Projeção 2026	80,8%	80,8%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 190,9 MM	R\$ 21,7 MM
Projeção 2026	R\$ 382,6 MM	R\$ 32,8 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

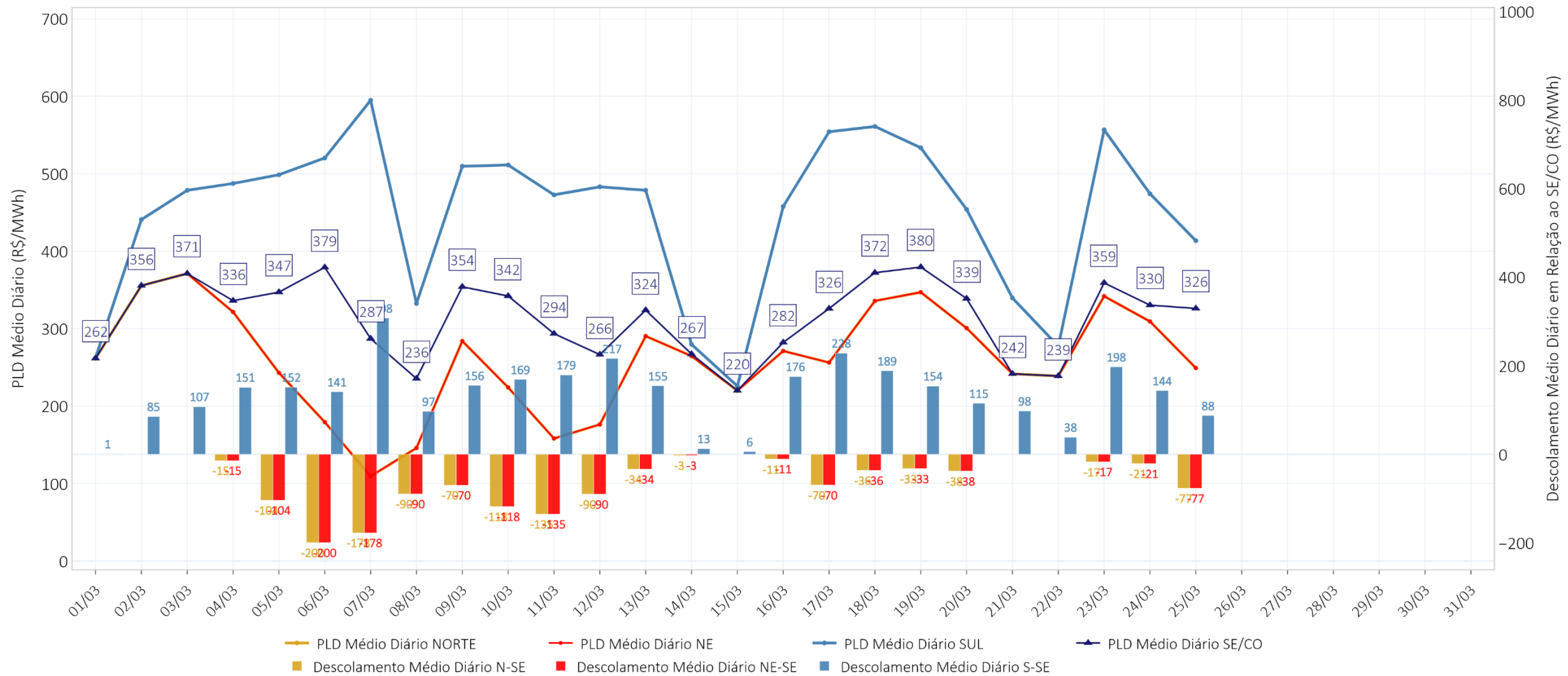
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

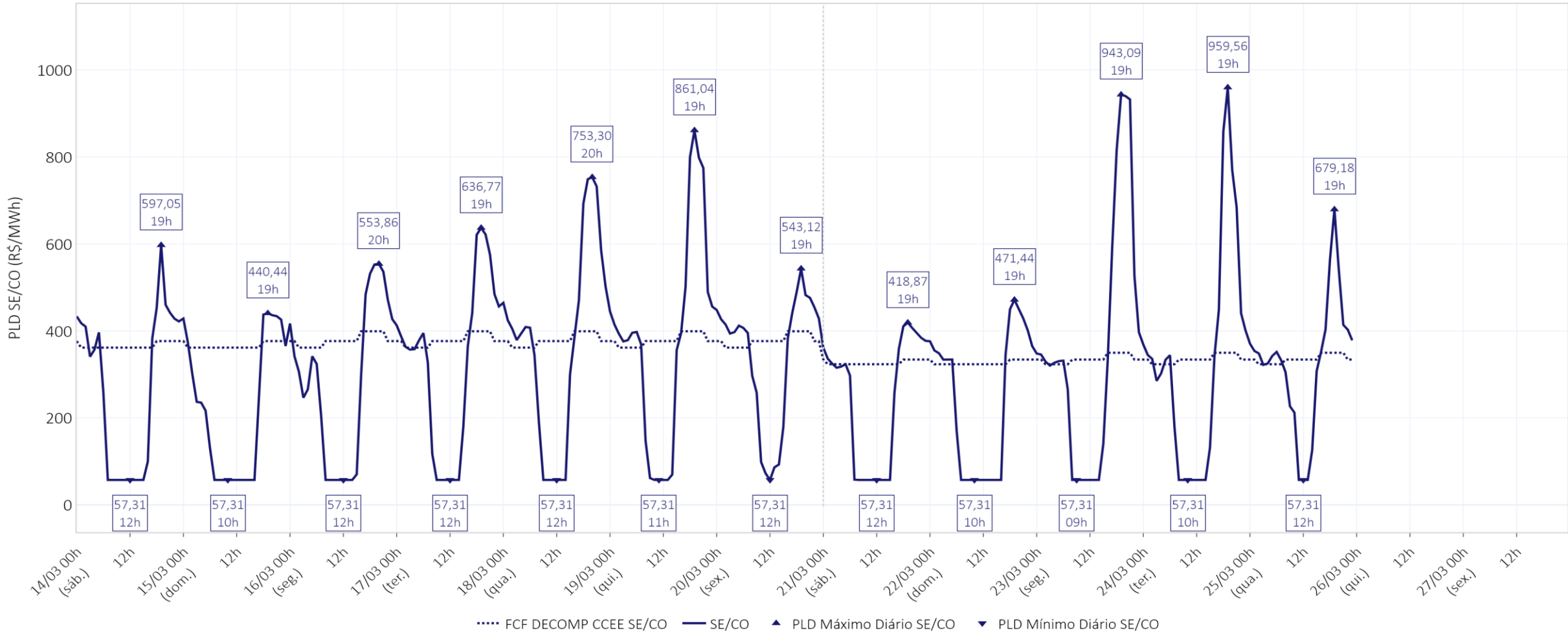
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de março

preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

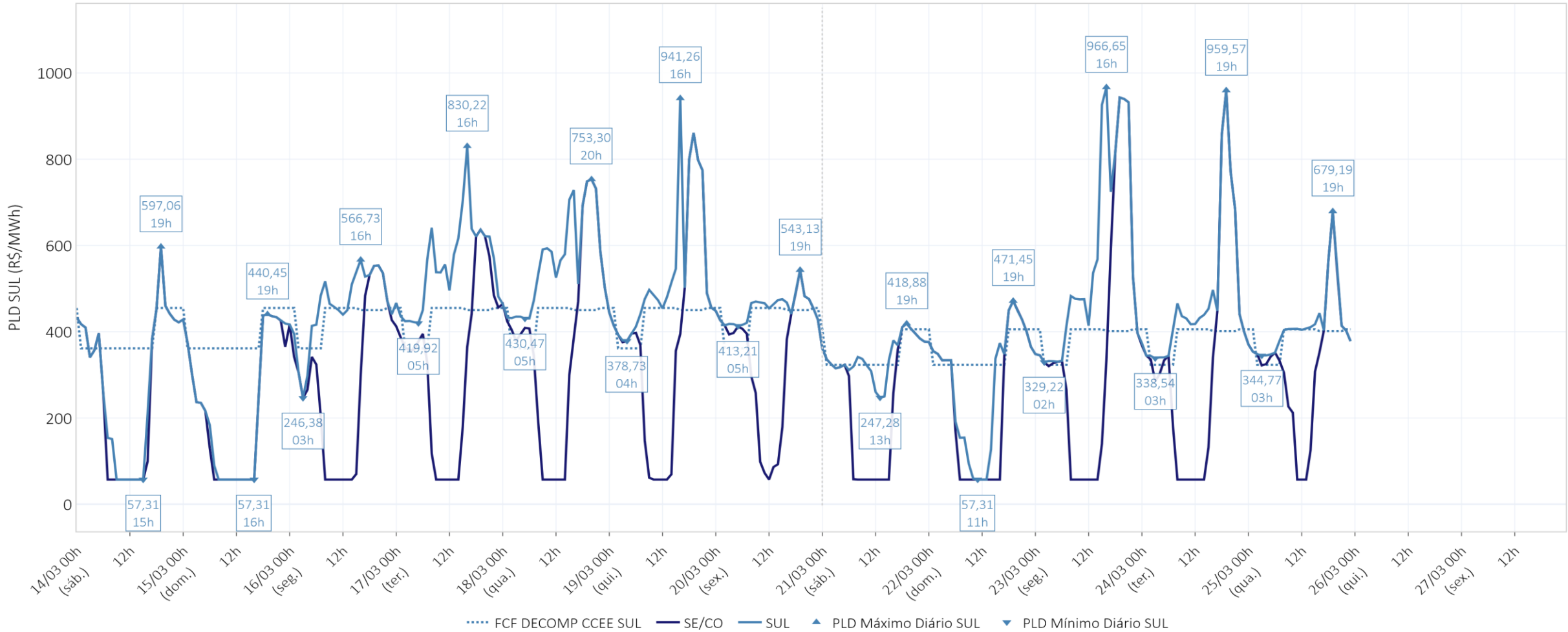


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



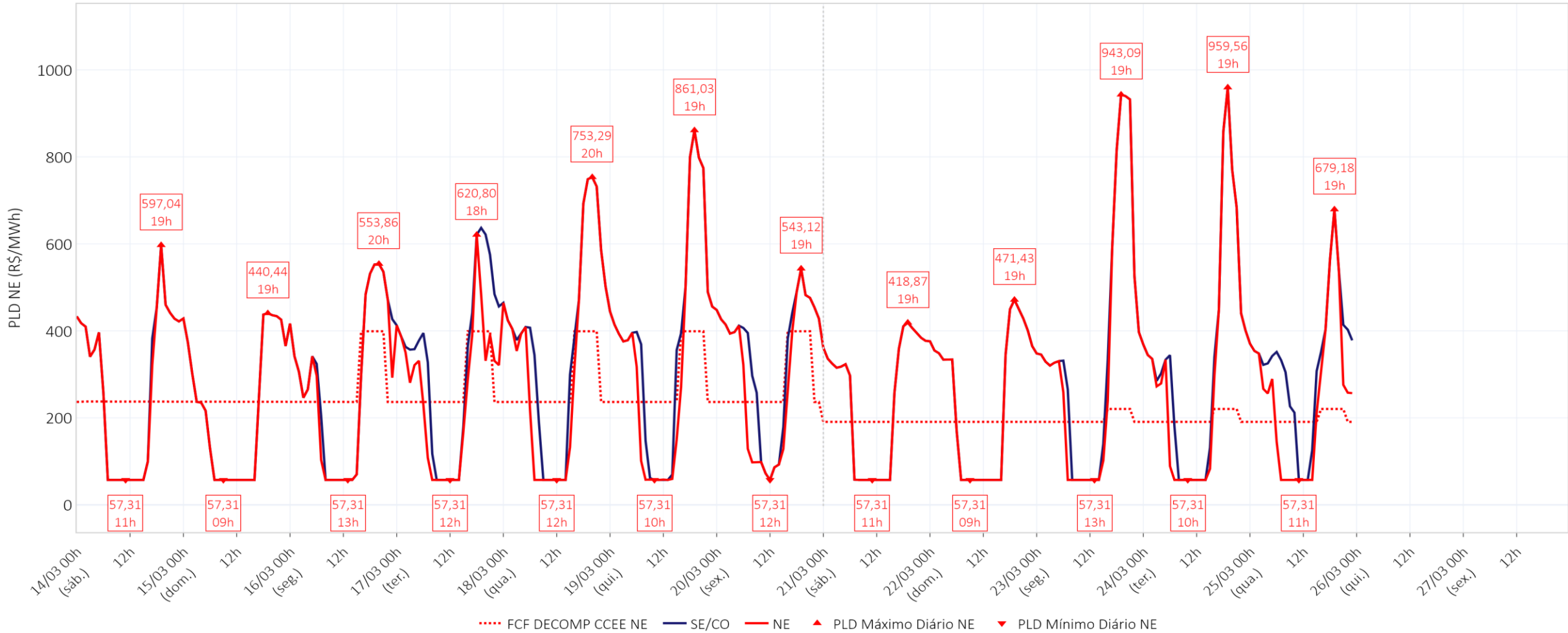
Média Diária (R\$/MWh)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
SE/CO	267	220	282	326	372	380	339	242	239	359	330	326

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



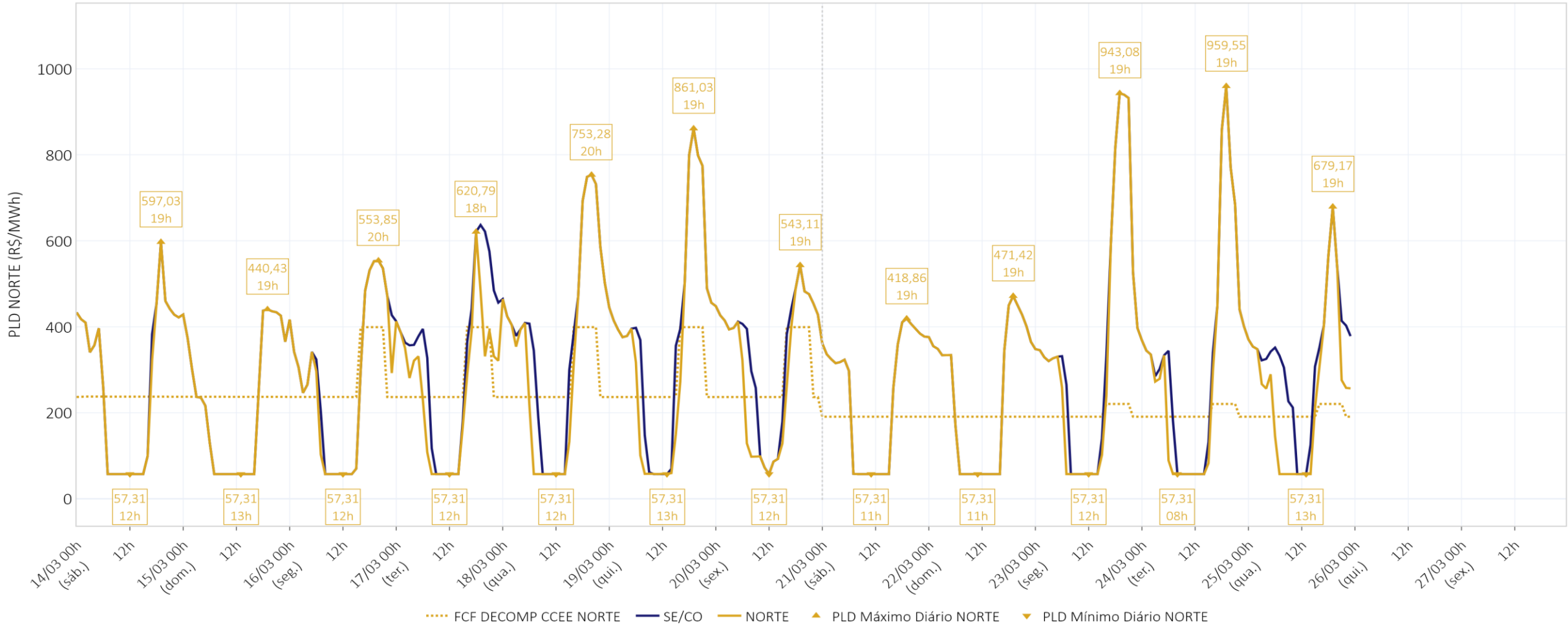
Média Diária (R\$/MWh)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
SE/CO	267	220	282	326	372	380	339	242	239	359	330	326
SUL	280	226	458	554	561	534	454	340	277	557	474	414

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

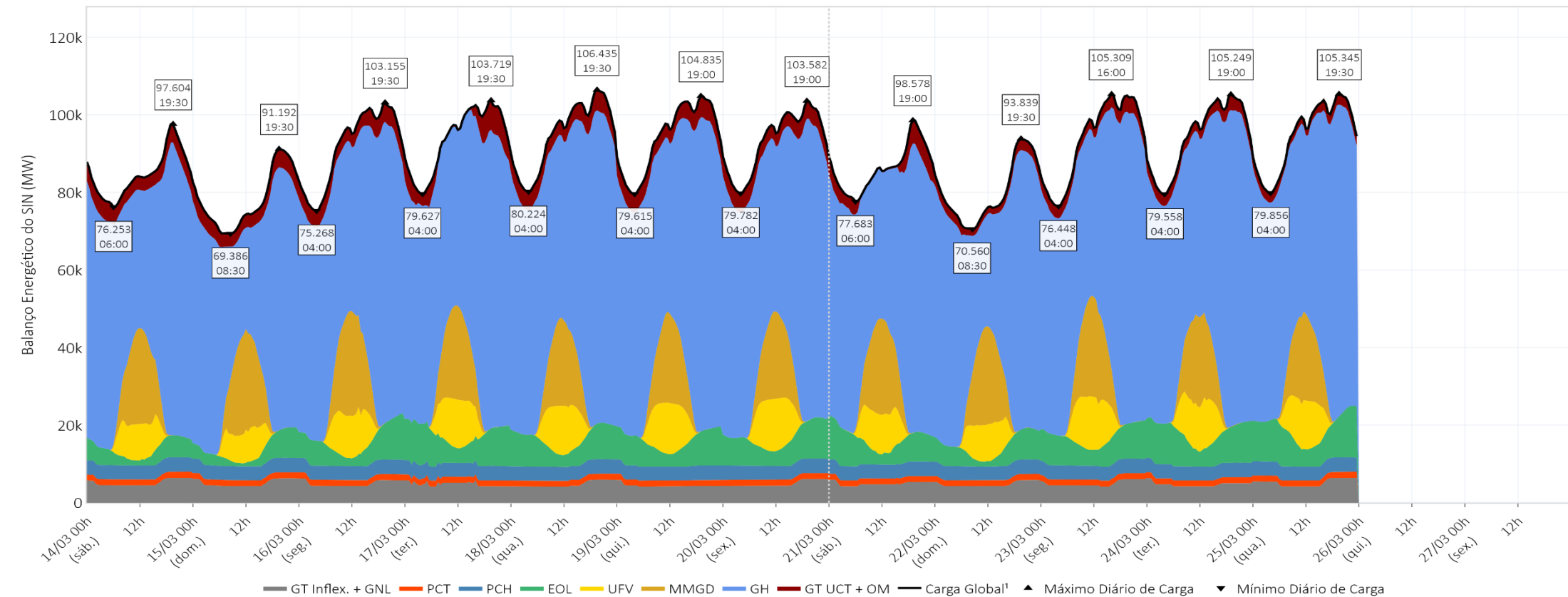


Média Diária (R\$/MWh)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
SE/CO	267	220	282	326	372	380	339	242	239	359	330	326
SUL	280	226	458	554	561	534	454	340	277	557	474	414
NE	265	220	271	256	336	347	301	242	239	342	309	249

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

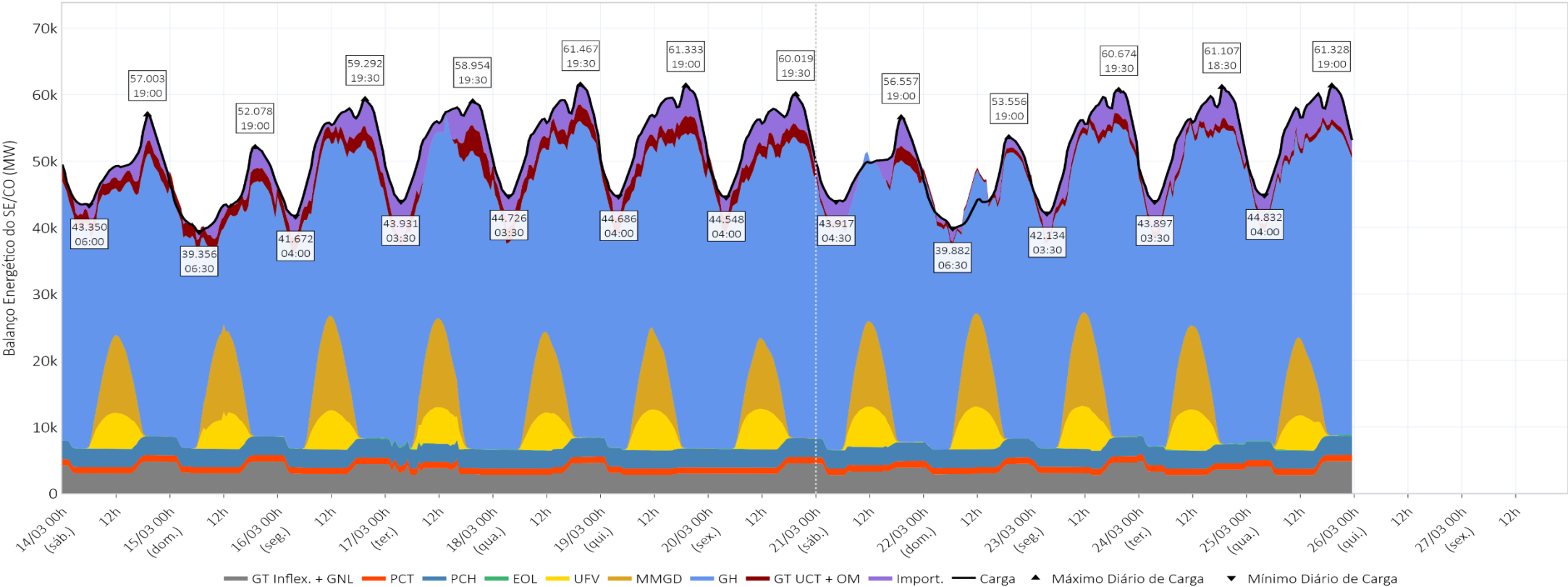


Média Diária (R\$/MWh)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
SE/CO	267	220	282	326	372	380	339	242	239	359	330	326
SUL	280	226	458	554	561	534	454	340	277	557	474	414
NE	265	220	271	256	336	347	301	242	239	342	309	249
NORTE	265	220	271	256	336	347	301	242	239	342	309	249



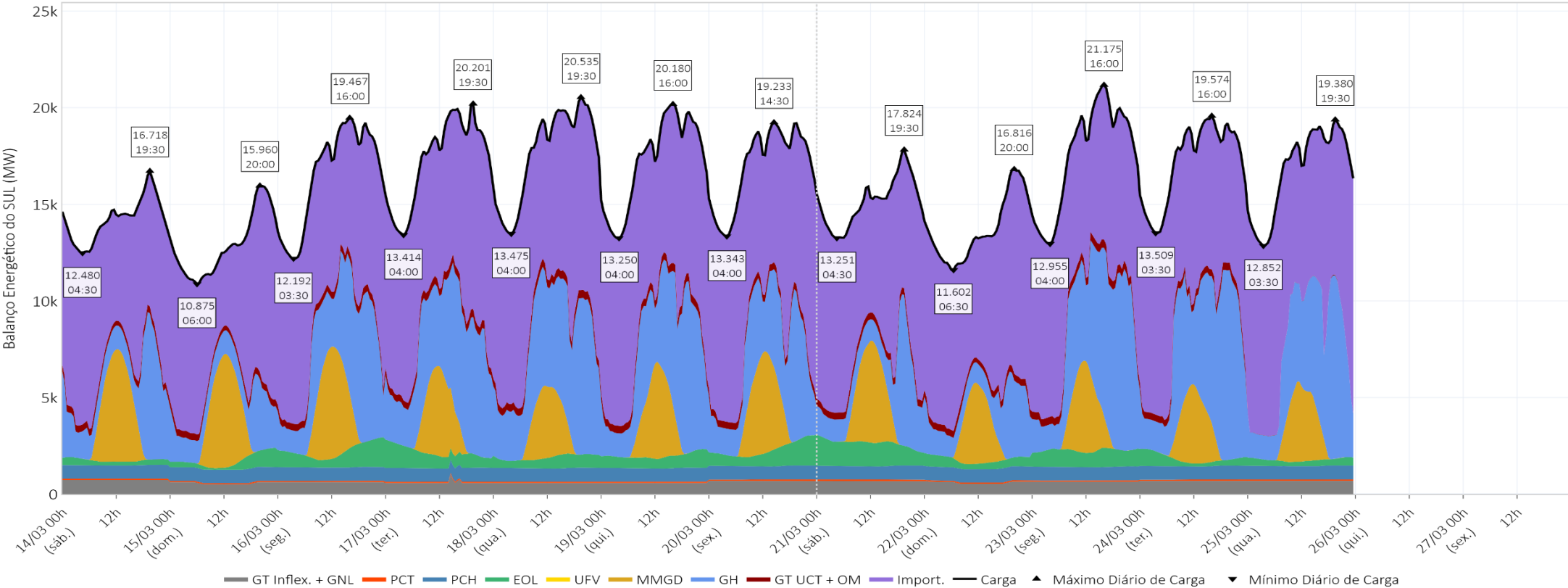
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Global ¹	84.829	78.069	91.705	93.677	94.868	94.187	93.221	86.353	80.072	93.532	94.376	94.688
GT UCT + OM	4.243	4.086	4.241	3.774	4.420	4.466	4.319	3.010	2.348	3.107	2.891	2.287
GH	55.269	48.871	58.873	60.248	62.555	61.970	60.103	55.218	51.884	60.719	61.670	61.960
MMDG	7.397	7.861	8.040	7.170	6.697	6.786	6.734	7.319	7.396	7.546	6.905	6.699
UFV	3.770	3.298	4.312	4.524	4.520	4.680	4.942	4.037	3.733	4.914	4.584	4.413
EOL	3.825	3.715	6.127	8.021	6.819	6.773	7.061	6.690	4.808	7.144	8.450	8.947
PCH	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
PCT	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	5.157	5.068	4.942	4.771	4.687	4.342	4.892	4.911	4.733	4.932	4.707	5.213

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



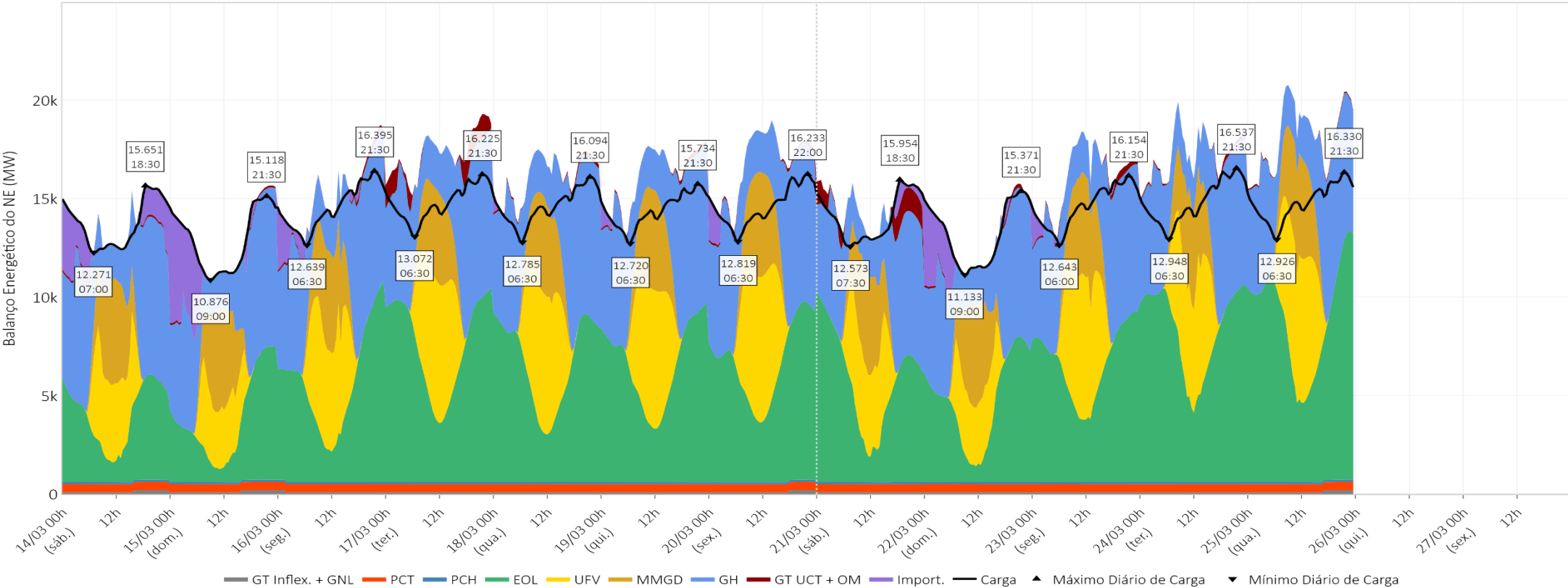
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga ¹	48.740	44.501	52.186	53.044	54.077	54.165	53.350	49.115	45.294	52.944	53.672	54.437
Interc. ²	1.854	1.119	2.833	3.892	2.944	3.012	2.786	2.205	-303	2.642	3.261	3.760
GT UCT + OM	1.899	1.858	1.963	1.616	2.079	2.132	2.021	790	553	1.049	930	766
GH	32.228	28.289	33.873	34.466	36.453	36.669	36.063	33.054	31.582	35.481	36.431	37.171
MMGD	3.420	3.944	4.188	3.944	3.539	3.415	3.091	3.745	4.094	4.190	3.769	3.407
UFV	1.966	1.861	2.010	1.908	1.942	2.180	2.219	2.104	2.260	2.294	2.220	1.761
EOL	33	23	68	108	67	48	47	43	24	54	92	126
PCH	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
GT Inflex. + GNL	3.631	3.698	3.542	3.401	3.345	3.000	3.413	3.464	3.375	3.525	3.260	3.736

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.



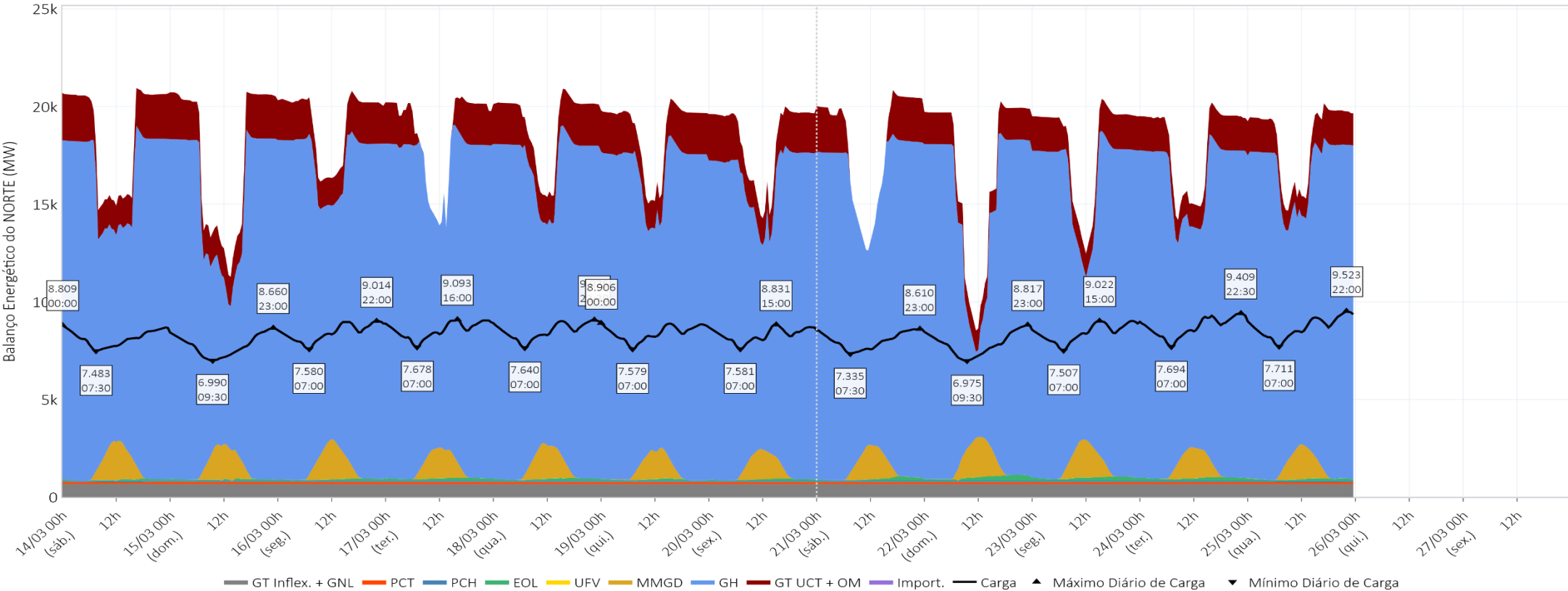
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga¹	14.220	12.890	16.540	17.294	17.659	17.219	16.959	15.157	13.706	17.552	17.192	16.758
Interc.²	7.717	7.309	8.187	8.694	9.129	9.005	9.141	8.368	8.442	8.341	8.448	9.196
GT UCT + OM	321	311	361	392	403	390	354	353	332	401	360	10
GH	2.631	1.742	4.005	4.682	5.038	4.456	3.586	2.233	1.958	5.262	5.345	4.541
MMGD	1.780	1.785	1.744	1.331	1.181	1.370	1.567	1.546	1.170	1.278	1.175	1.226
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	271	411	853	827	558	647	850	1.197	437	855	409	325
PCH	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
PCT	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	735	568	625	604	585	585	695	695	601	650	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.



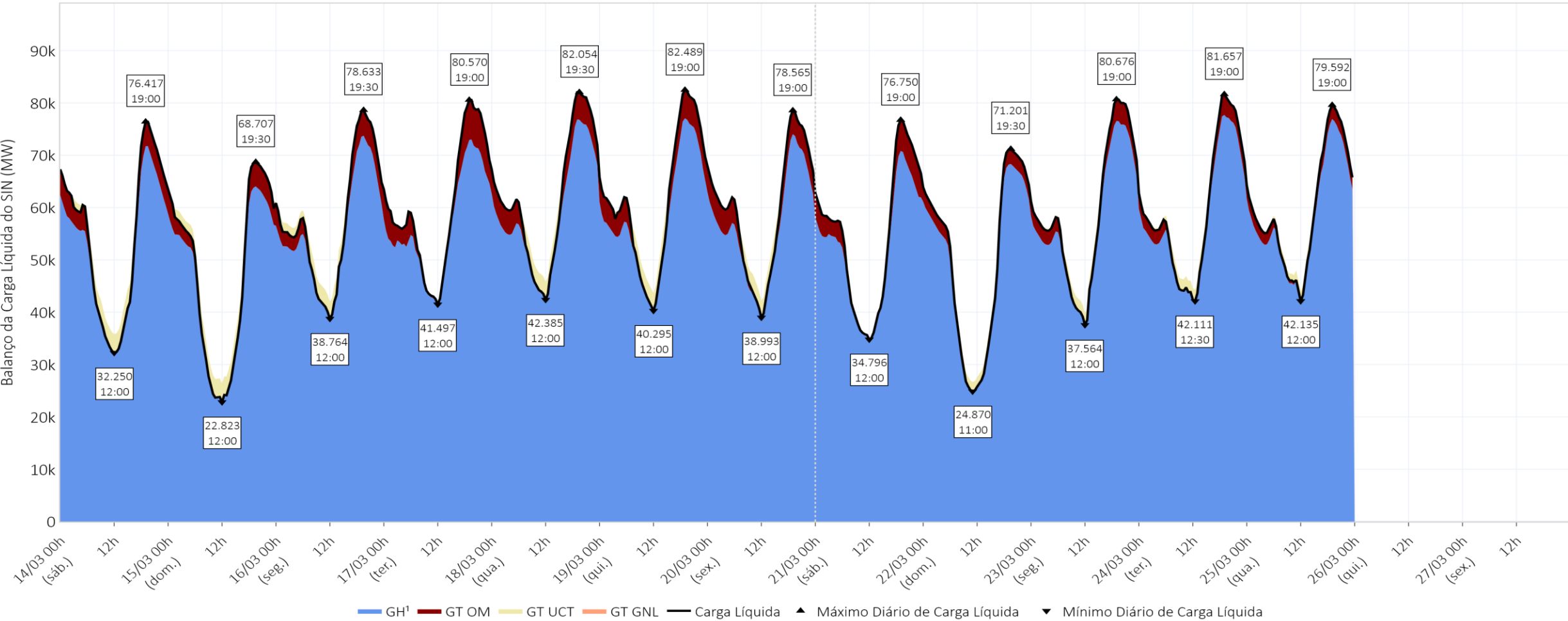
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga ¹	13.729	12.904	14.555	14.793	14.619	14.404	14.600	14.061	13.221	14.616	14.806	14.804
Interc. ²	996	1.344	-230	-2.504	-1.464	-1.647	-1.898	-476	851	-1.263	-2.366	-3.315
GT UCT + OM	54	41	91	508	89	88	64	522	72	117	87	44
GH	5.143	4.643	5.087	5.178	5.267	5.293	5.373	4.610	4.526	4.931	4.826	4.815
MMGD	1.617	1.570	1.548	1.407	1.437	1.547	1.607	1.511	1.519	1.522	1.473	1.563
UFV	1.803	1.437	2.301	2.615	2.577	2.499	2.722	1.931	1.471	2.619	2.363	2.651
EOL	3.462	3.215	5.132	6.971	6.095	6.005	6.089	5.346	4.163	6.073	7.806	8.396
PCH	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	132	132	104	95	95	95	122	95	95	95	95	127

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.



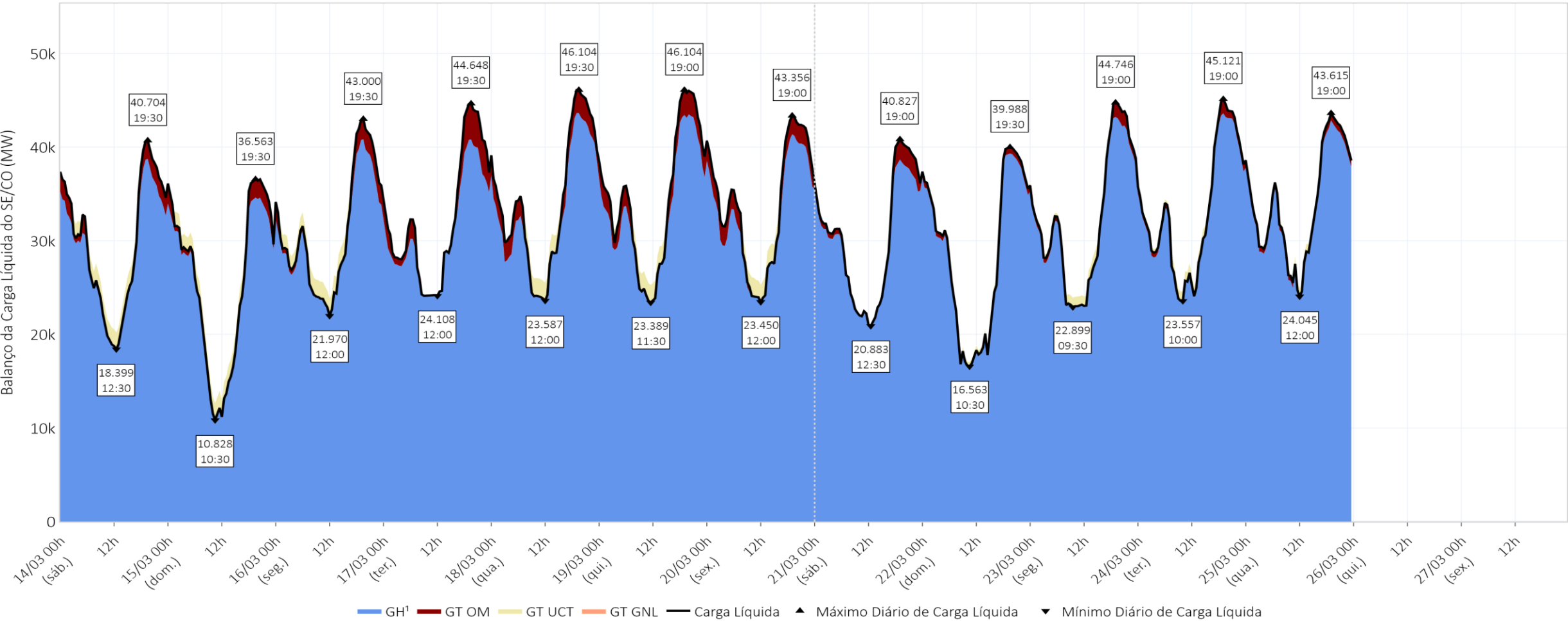
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga ¹	8.140	7.774	8.423	8.546	8.513	8.399	8.312	8.019	7.851	8.419	8.706	8.689
Interc. ²	-10.567	-9.772	-10.791	-10.081	-10.608	-10.370	-10.029	-10.096	-8.990	-9.720	-9.343	-9.641
GT UCT + OM	1.969	1.876	1.826	1.258	1.849	1.857	1.880	1.344	1.391	1.540	1.513	1.467
GH	15.268	14.196	15.908	15.922	15.797	15.552	15.082	15.321	13.818	15.046	15.069	15.432
MMGD	580	563	561	488	539	453	469	516	613	555	488	502
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	59	66	74	115	100	73	75	104	183	161	144	101
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	659	671	671	671	662	662	662	656	662	662	662	654

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.



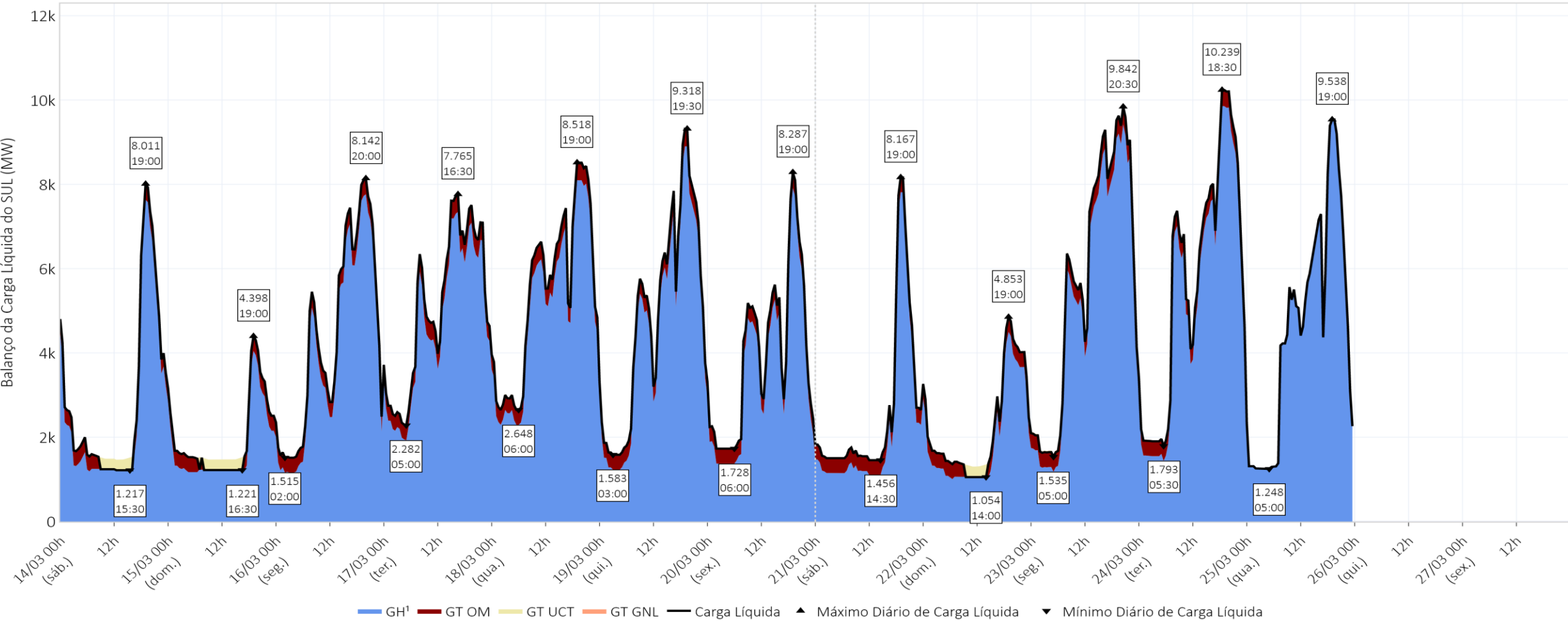
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Líquida	54.451	47.524	57.730	60.261	62.047	61.560	59.570	54.789	50.079	59.151	59.910	59.937
GT OM	2.624	2.100	2.618	3.774	3.246	3.309	3.221	3.010	1.633	2.185	1.992	1.730
GH¹	51.921	45.523	55.210	56.585	58.892	58.307	56.440	51.870	48.536	57.056	58.007	58.297

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



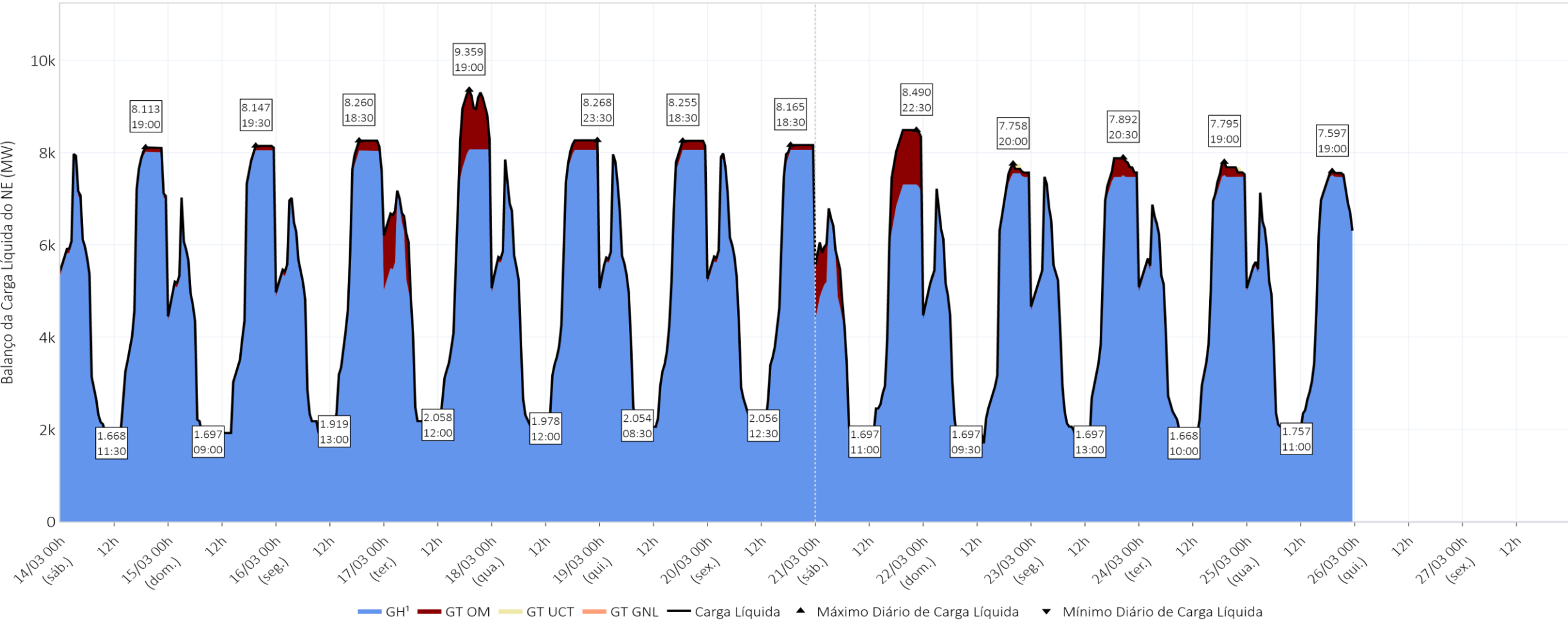
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Líquida	29.783	25.585	31.038	32.321	34.165	34.474	33.748	30.406	28.526	32.319	33.199	34.025
GT OM	997	743	926	1.616	1.466	1.525	1.439	790	382	591	520	606
GH ¹	28.879	24.941	30.210	30.803	32.790	33.006	32.400	29.706	28.234	31.817	32.768	33.508

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



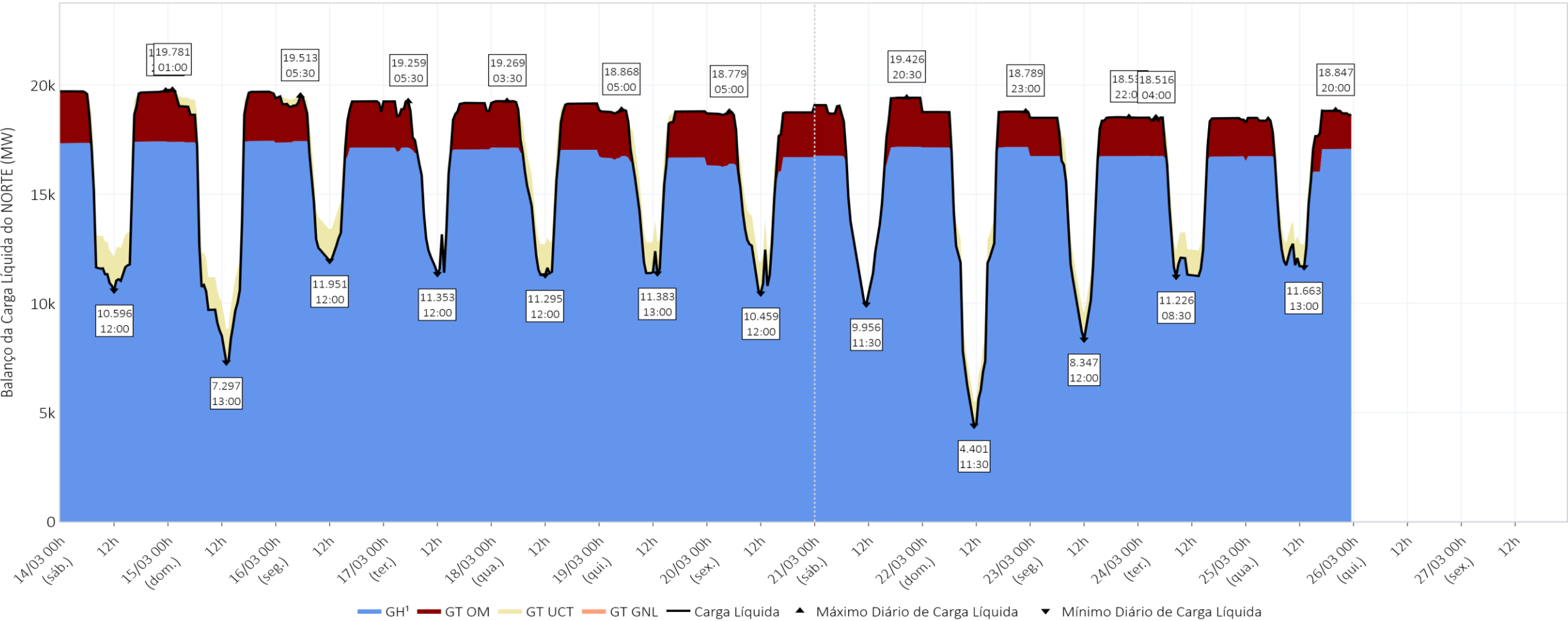
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Líquida	2.869	1.951	4.366	5.074	5.428	4.826	3.940	2.586	2.234	5.644	5.705	4.551
GT OM	238	208	361	392	390	369	354	353	276	382	360	10
GH ¹	2.631	1.742	4.005	4.682	5.038	4.456	3.586	2.233	1.958	5.262	5.345	4.541

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



Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Líquida	5.193	4.682	5.172	5.686	5.354	5.373	5.435	5.132	4.587	5.037	4.903	4.857
GT OM	51	39	86	508	87	80	63	522	60	107	77	42
GH¹	5.143	4.643	5.087	5.178	5.267	5.293	5.373	4.610	4.526	4.931	4.826	4.815

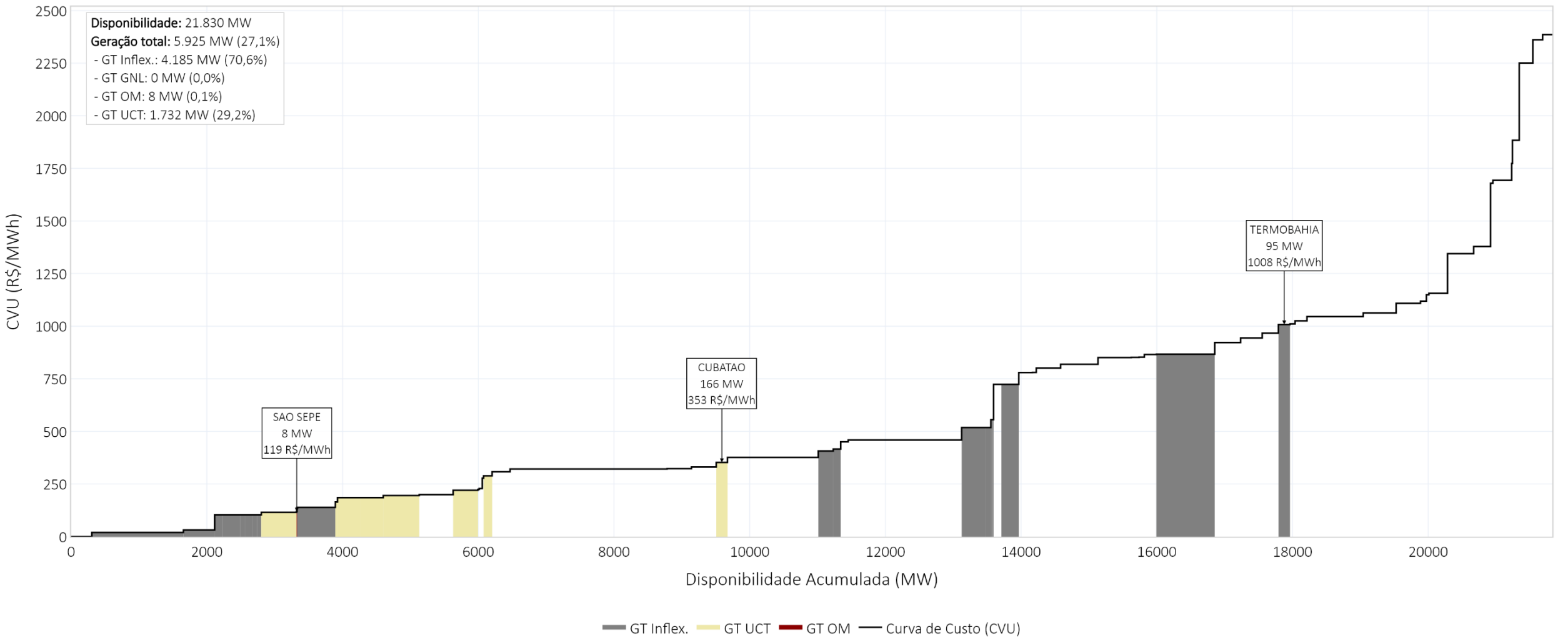
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



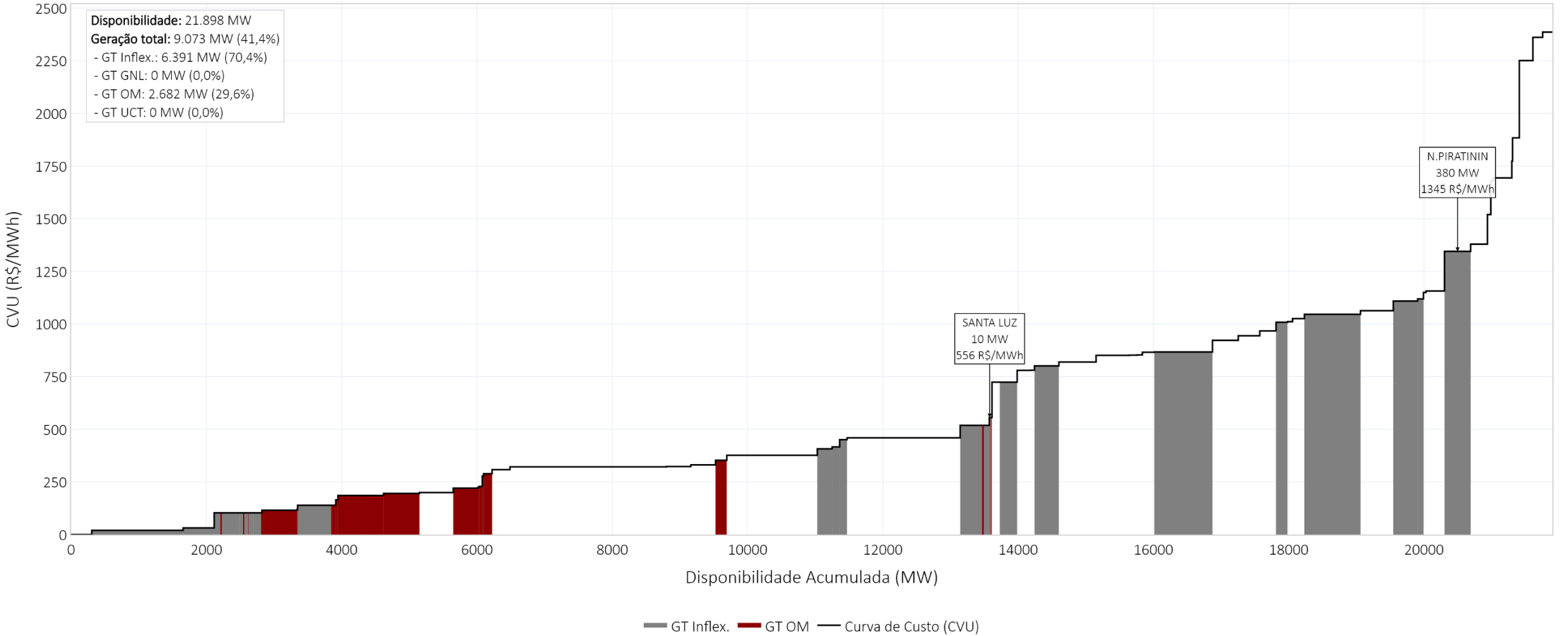
Média Diária (MWmed)	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03	20/03	21/03	22/03	23/03	24/03	25/03
Carga Líquida	16.605	15.307	17.154	17.180	17.101	16.887	16.446	16.665	14.732	16.151	16.104	16.503
GT OM	1.338	1.110	1.245	1.258	1.304	1.335	1.365	1.344	914	1.105	1.035	1.071
GH¹	15.268	14.196	15.908	15.922	15.797	15.552	15.082	15.321	13.818	15.046	15.069	15.432

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

25/03/2026 - 12:00



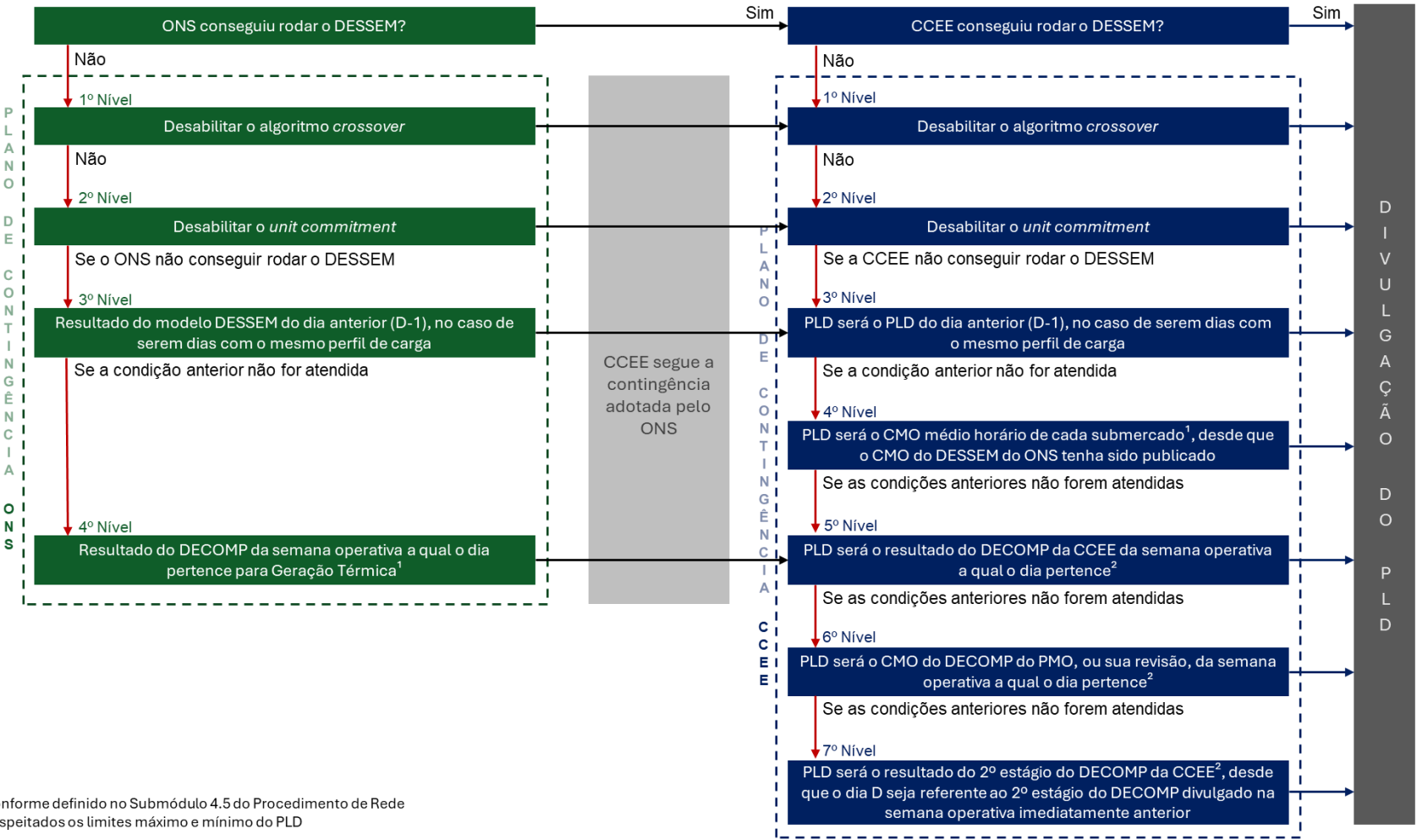
25/03/2026 - 19:00



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	25/mar	Despacho	1.039	ANEEL	suspender a OC da UG7 (611 MW) da UHE Belo Monte a partir de 09/01/2026.

contingências no cálculo do PLD

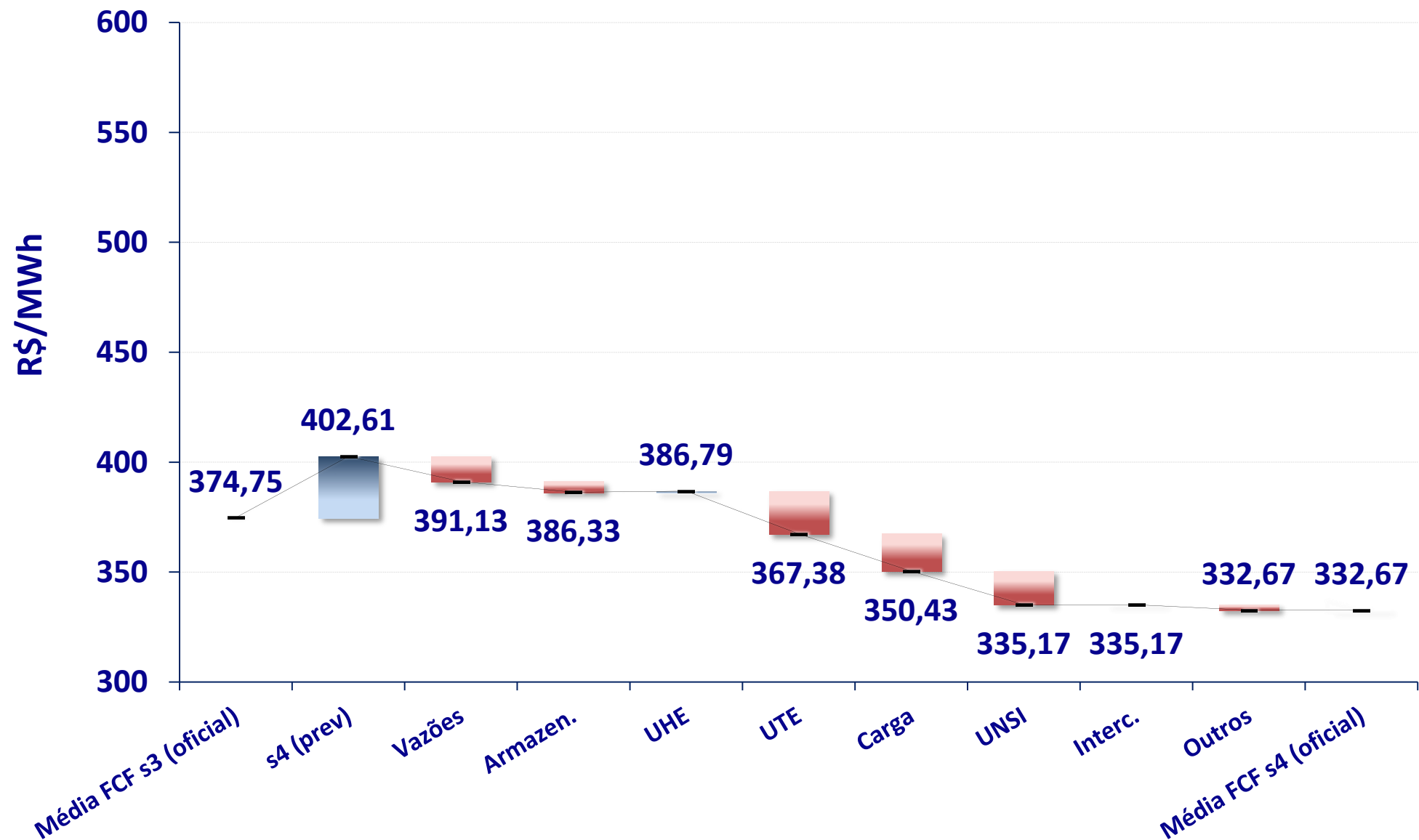


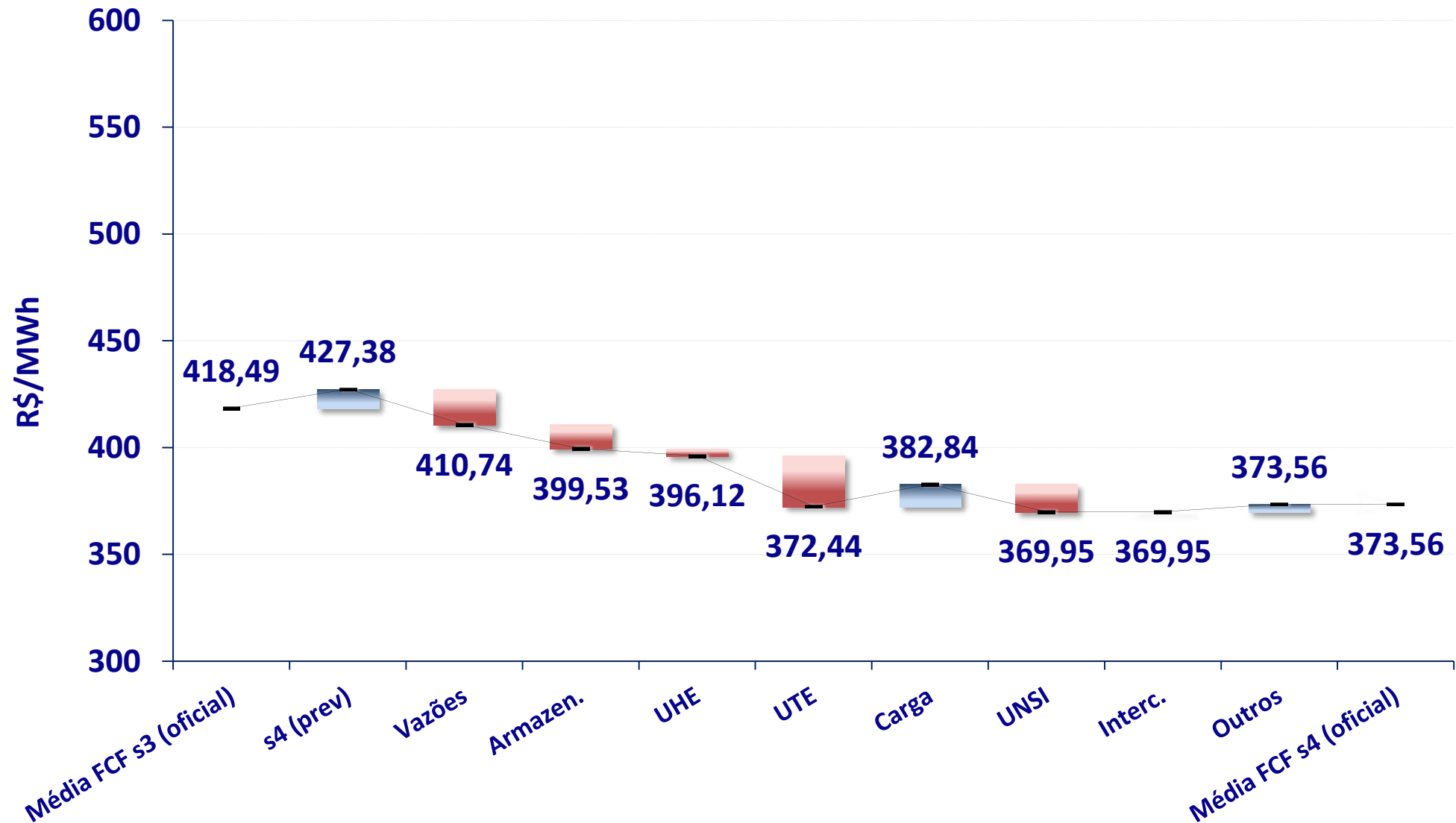
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

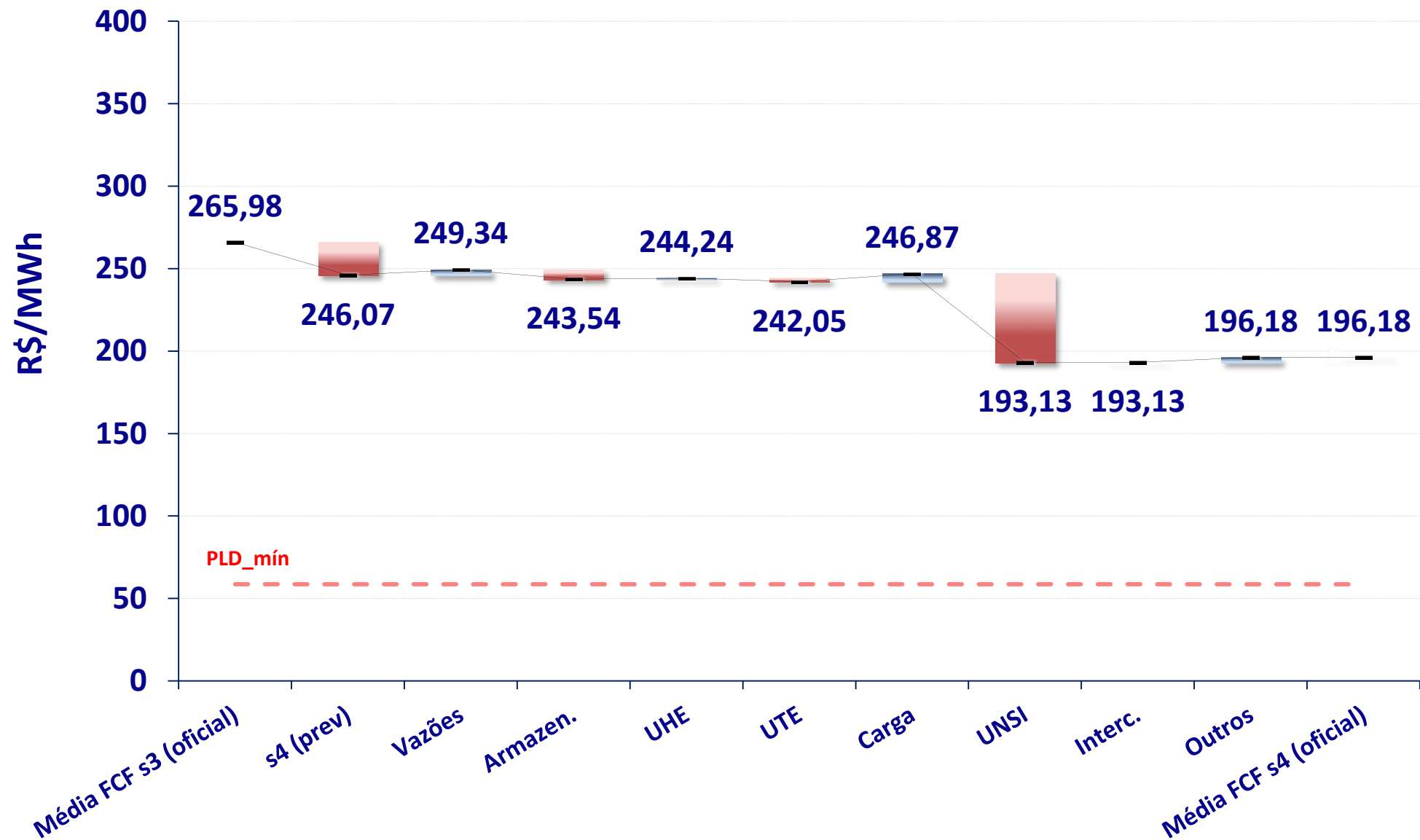
Contingência	ONS	CCEE
25/03/2026	-	-
24/03/2026	-	-
23/03/2026	-	-
22/03/2026	-	-
21/03/2026	2º Nível	2º Nível
20/03/2026	-	-
19/03/2026	-	-
18/03/2026	-	-
17/03/2026	2º Nível	2º Nível
16/03/2026	-	-
15/03/2026	-	-
14/03/2026	-	-
13/03/2026	-	-
12/03/2026	-	-
11/03/2026	-	-
10/03/2026	-	-
09/03/2026	-	-
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

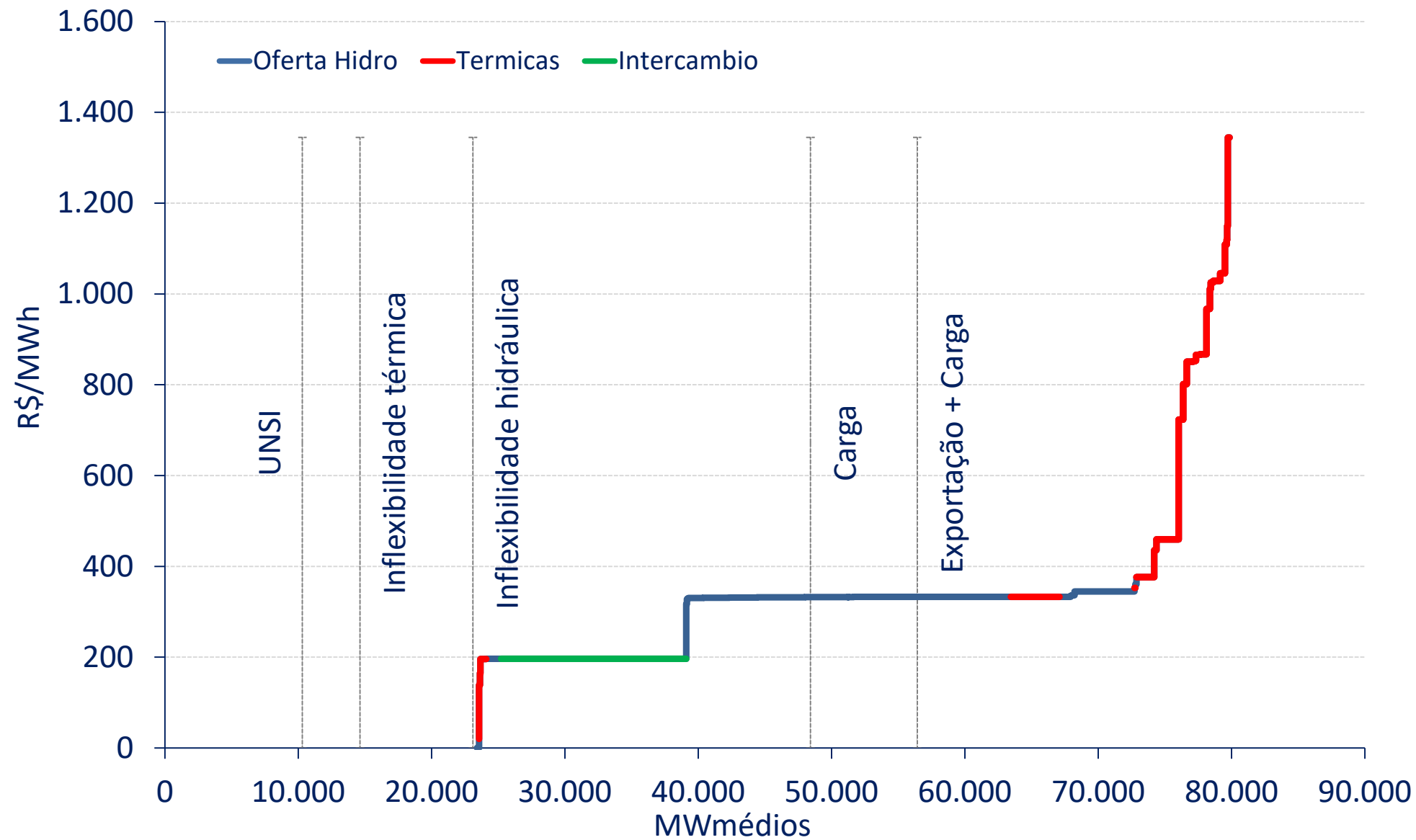
pmo de março - decomp da rv3

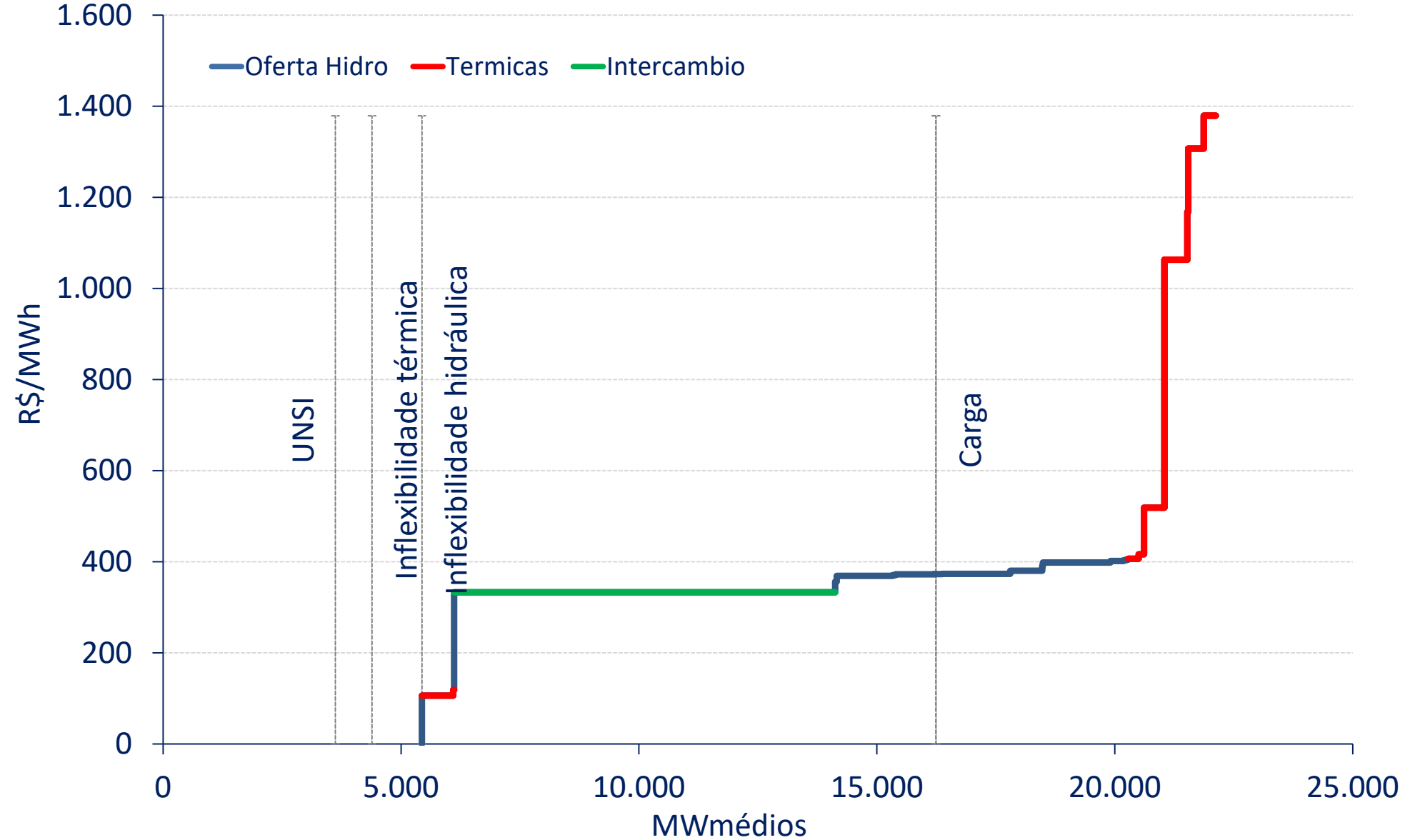
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 20/03/2026

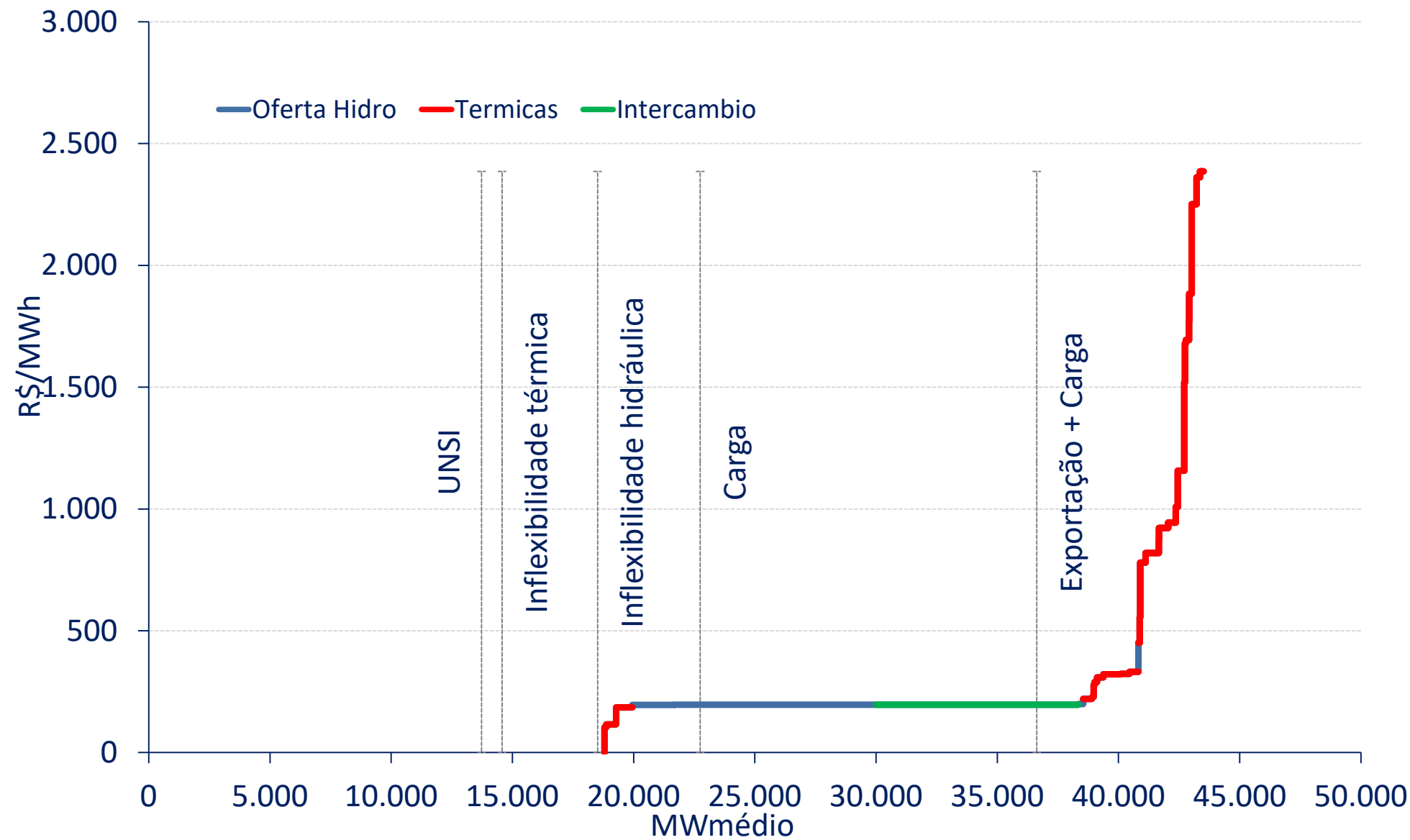




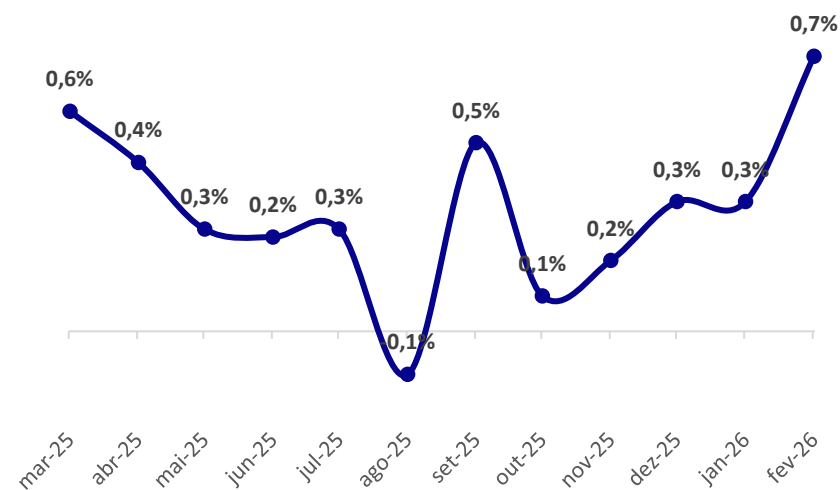






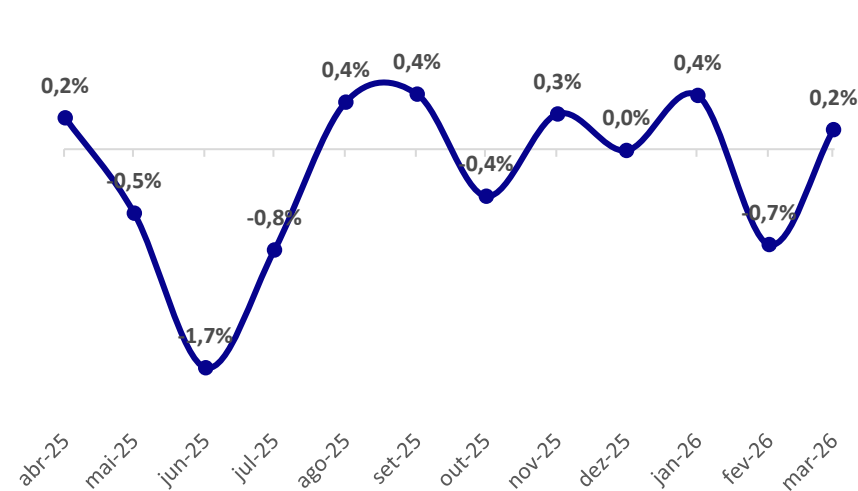


Variação mensal do IPCA



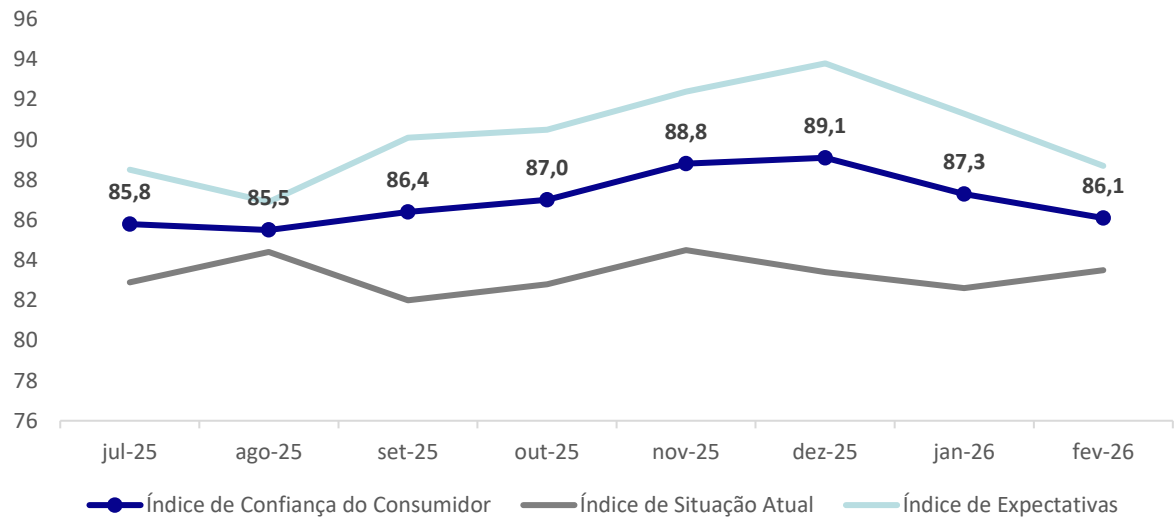
Grupo - IPCA	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,26%
2.Habitação	0,30%
3.Artigos de residência	0,13%
4.Vestuário	0,16%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,59%
7.Despesas pessoais	0,33%
8.Educação	5,21%
9.Comunicação	0,15%
Índice geral	0,70%

Variação mensal do IGP-M (2ª prévia)

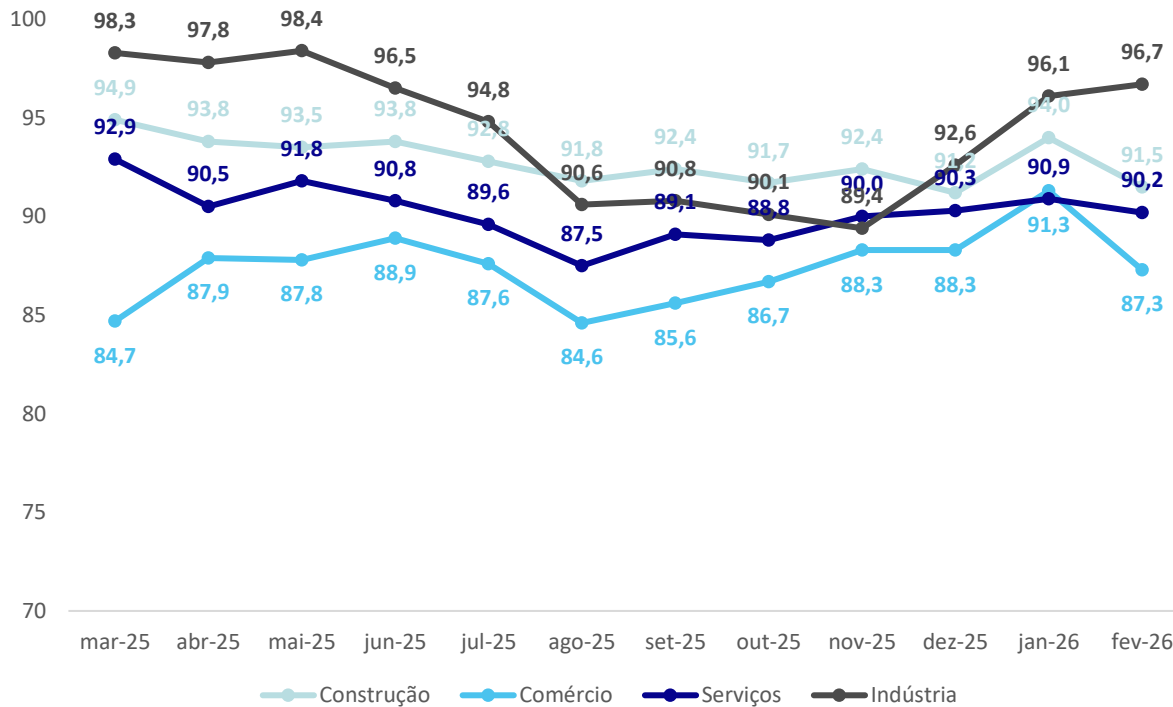


Índice	mar/26
IPA-M	0,13%
IPC-M	0,16%
INCC-M	0,30%
IGP-M	0,15%

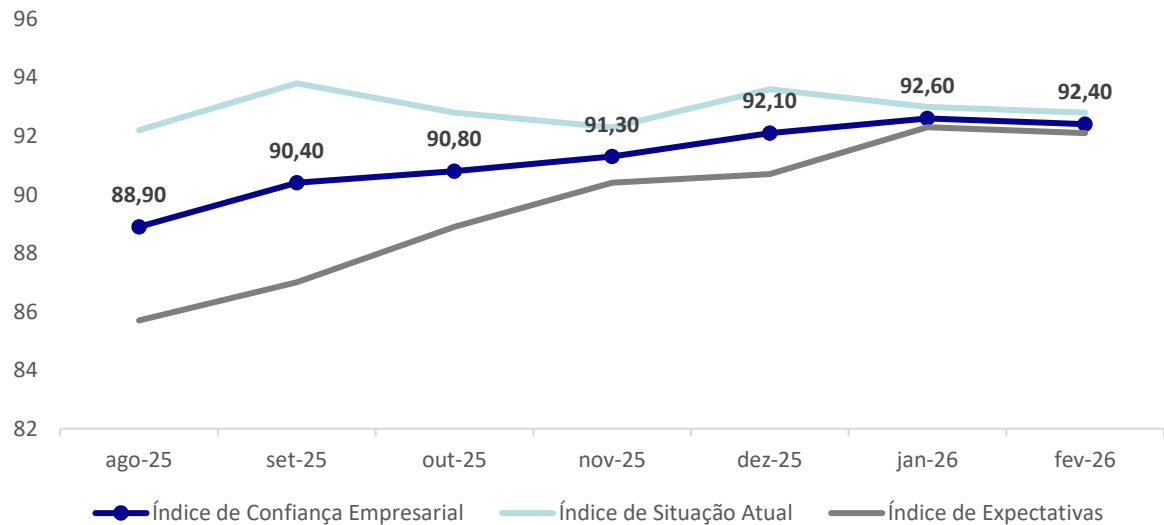
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



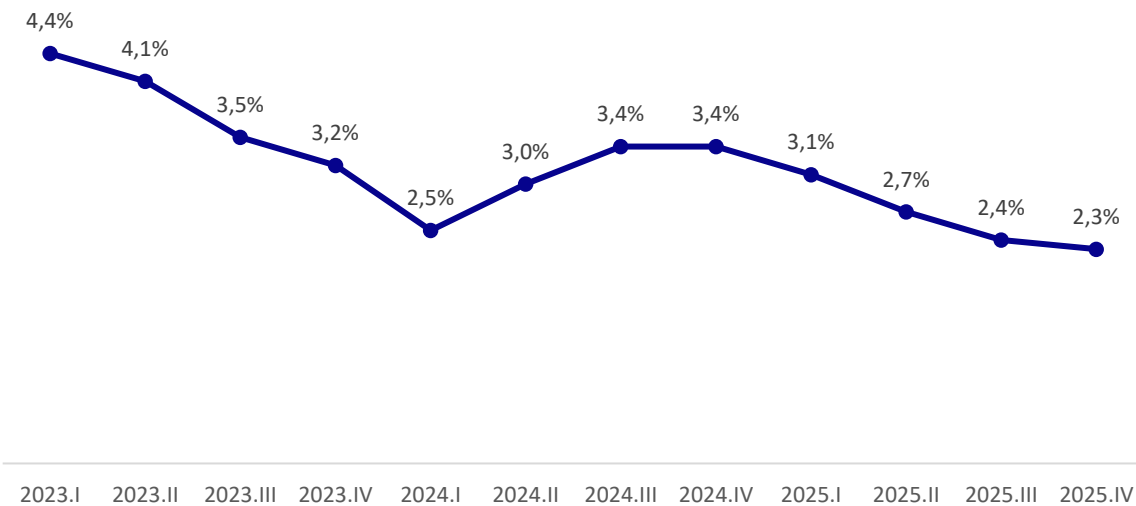
Índice de Confiança Empresarial



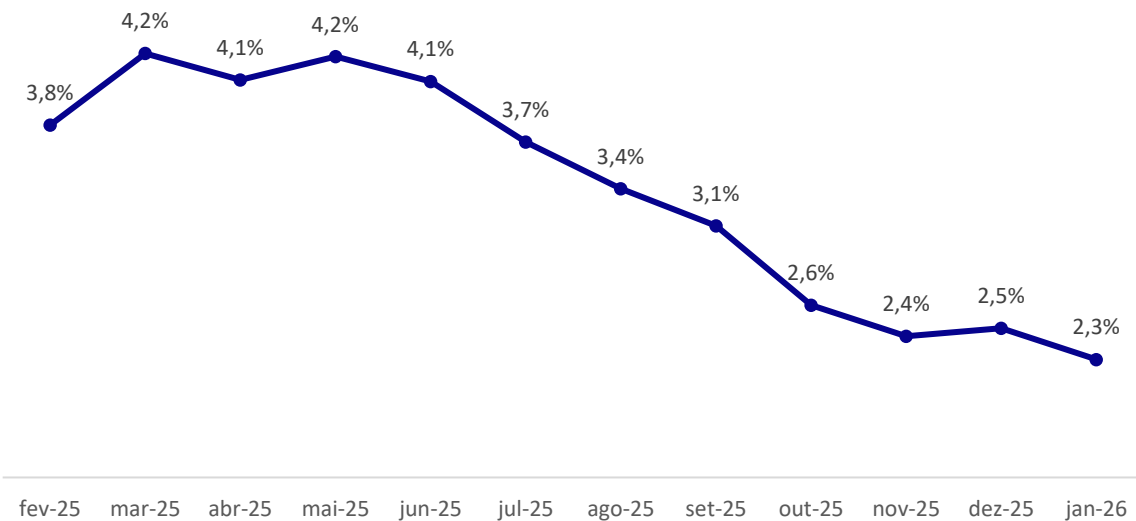
variação mensal

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

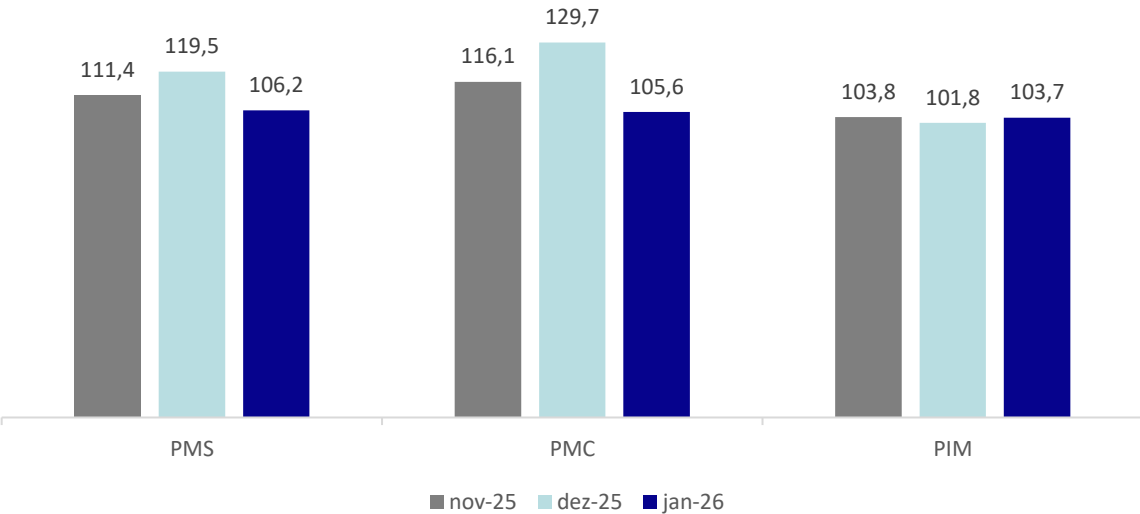
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

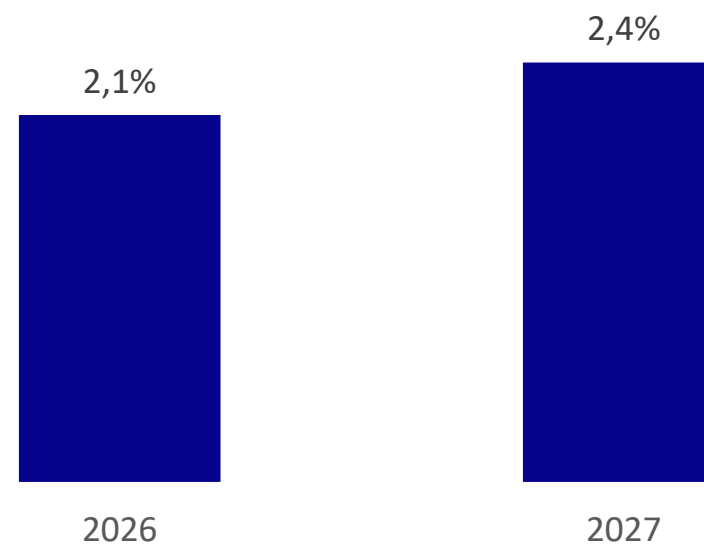


indicadores macroeconômicos - Brasil

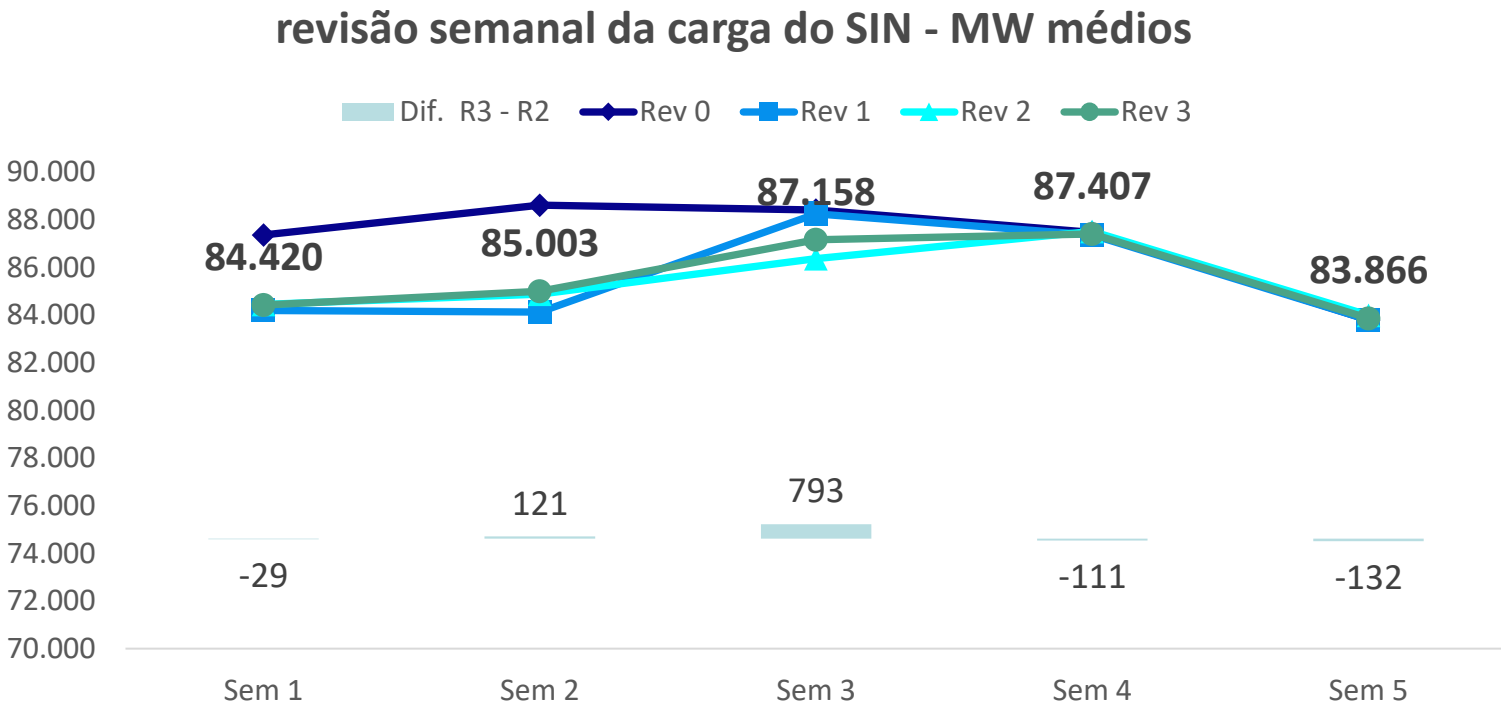
	2026	2027
PIB %	1,83	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,40	5,47
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	4,10	3,80

Boletim Focus 13/03/2026

PIB



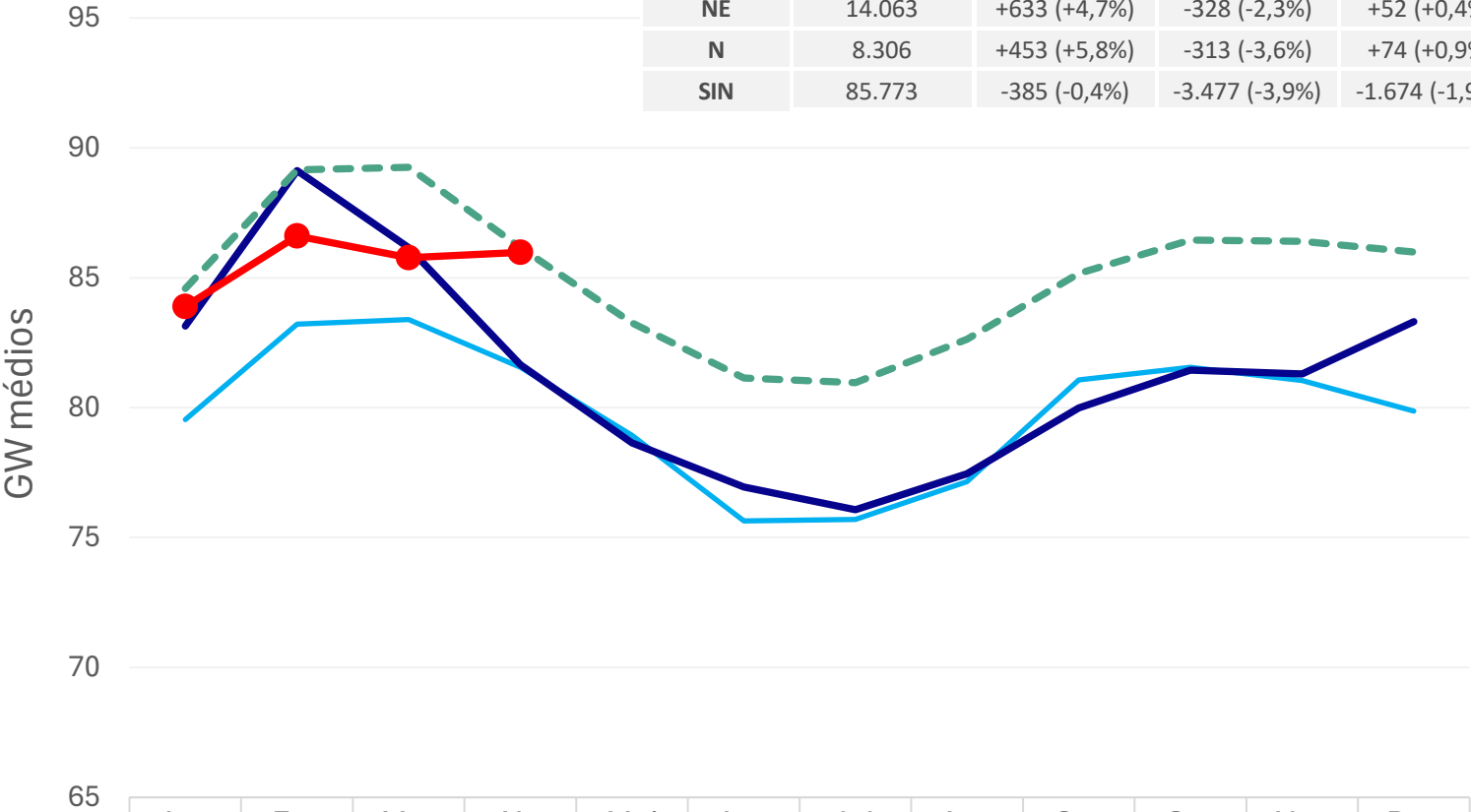
■ PLAN 26-30



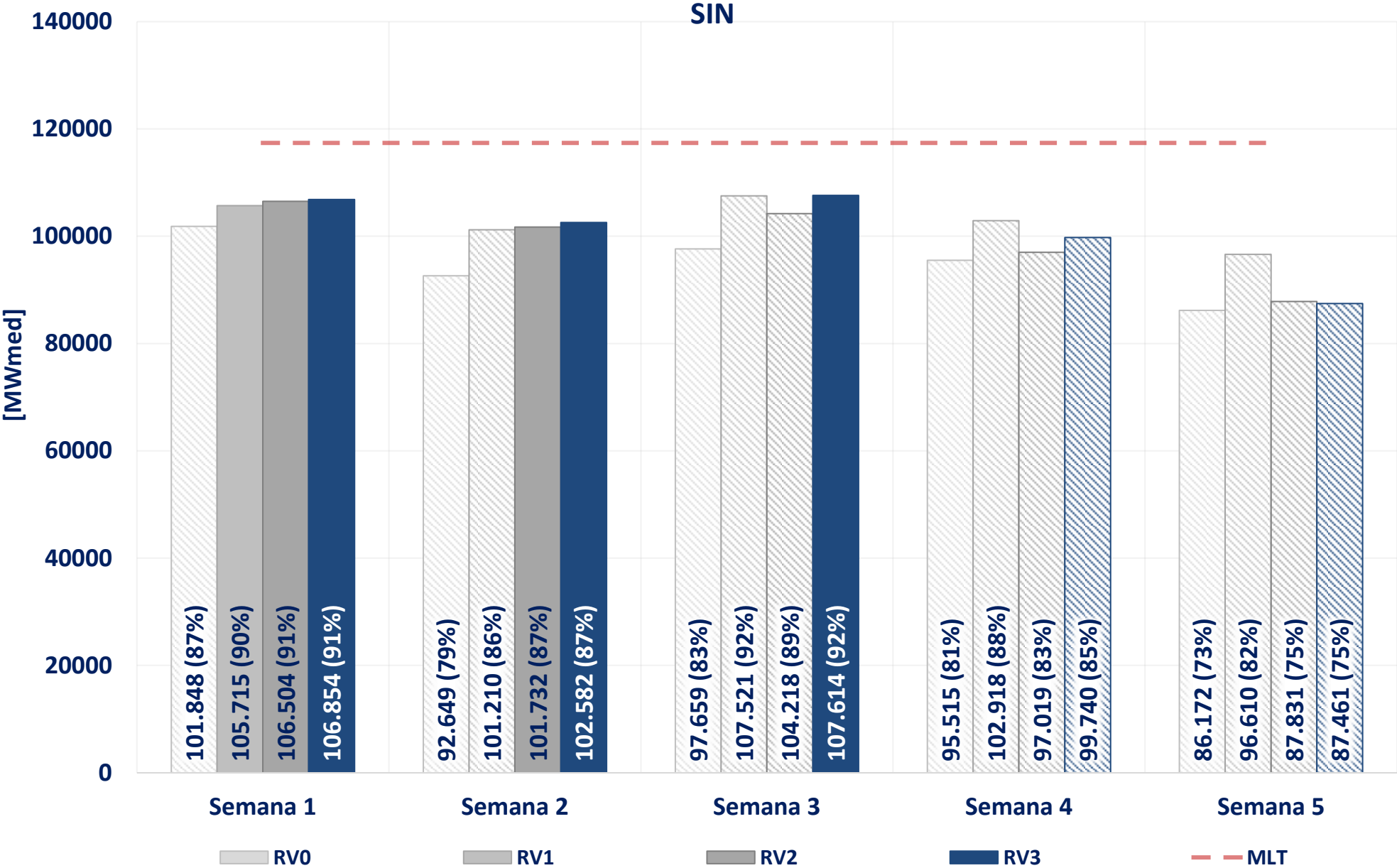
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	mar/26
RV0	87.364	88.617	88.409	87.474	83.795	87.447
RV1	84.199	84.129	88.251	87.365	83.795	85.761
RV2	84.449	84.882	86.365	87.517	83.999	85.614
RV3	84.420	85.003	87.158	87.407	83.866	85.773

Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	mar/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.621	-1.683 (-3,4%)	-3.359 (-6,6%)	-1.831 (-3,7%)
S	15.783	+212 (+1,4%)	+523 (+3,4%)	+31 (+0,2%)
NE	14.063	+633 (+4,7%)	-328 (-2,3%)	+52 (+0,4%)
N	8.306	+453 (+5,8%)	-313 (-3,6%)	+74 (+0,9%)
SIN	85.773	-385 (-0,4%)	-3.477 (-3,9%)	-1.674 (-1,9%)



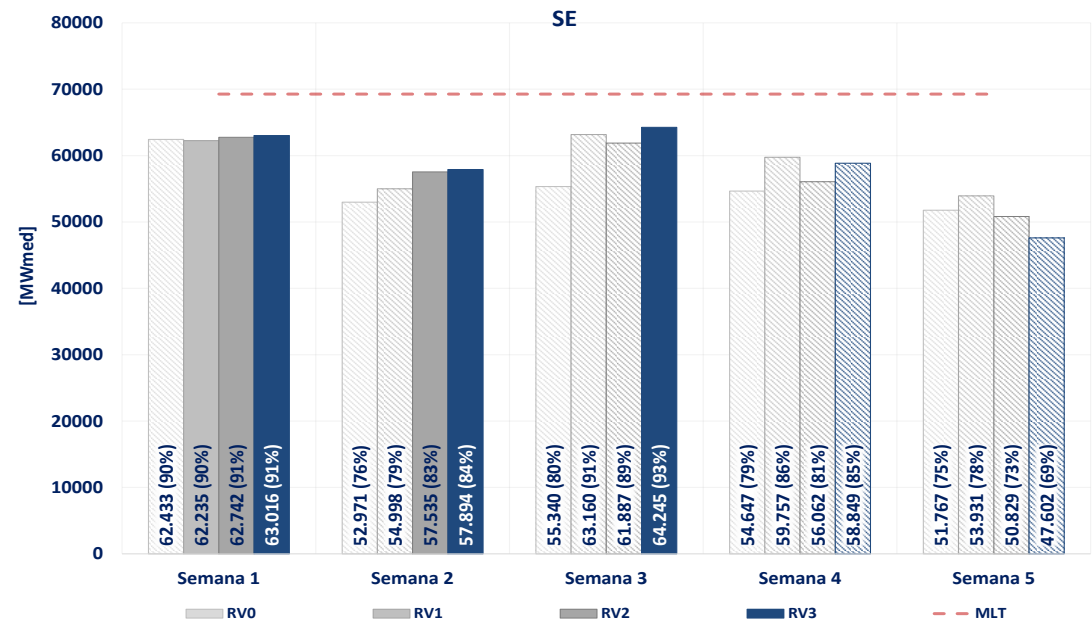
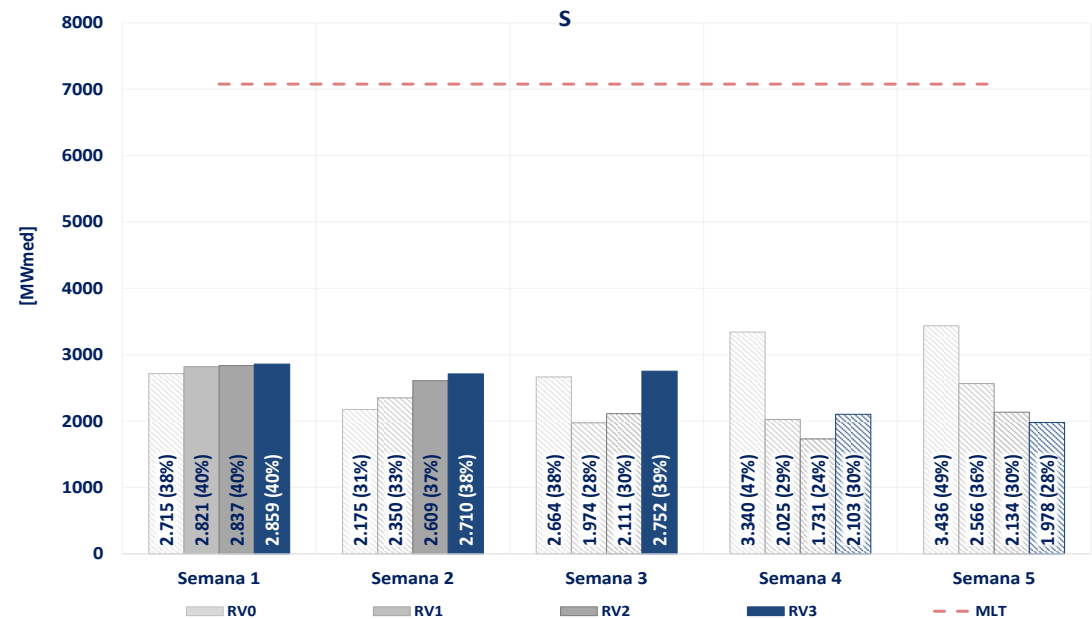
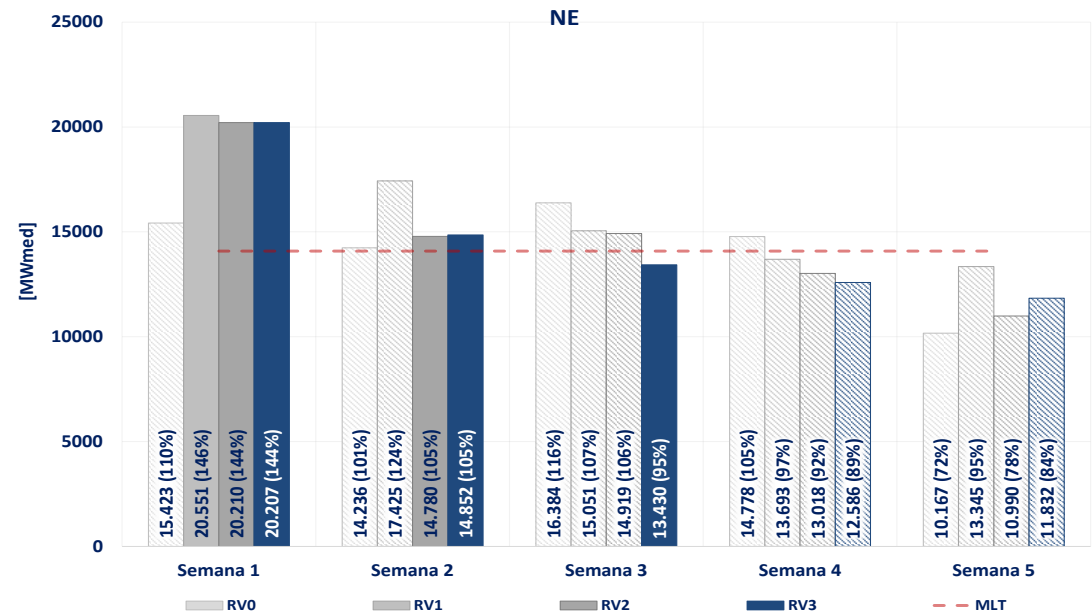
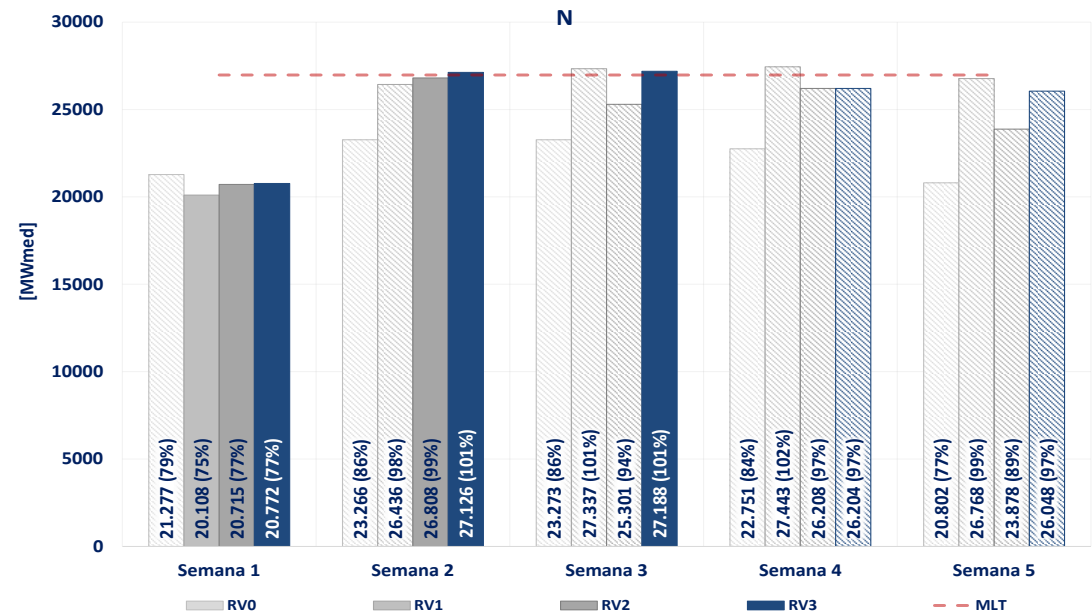
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Mar/26	83,9	86,6	85,8	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC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



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

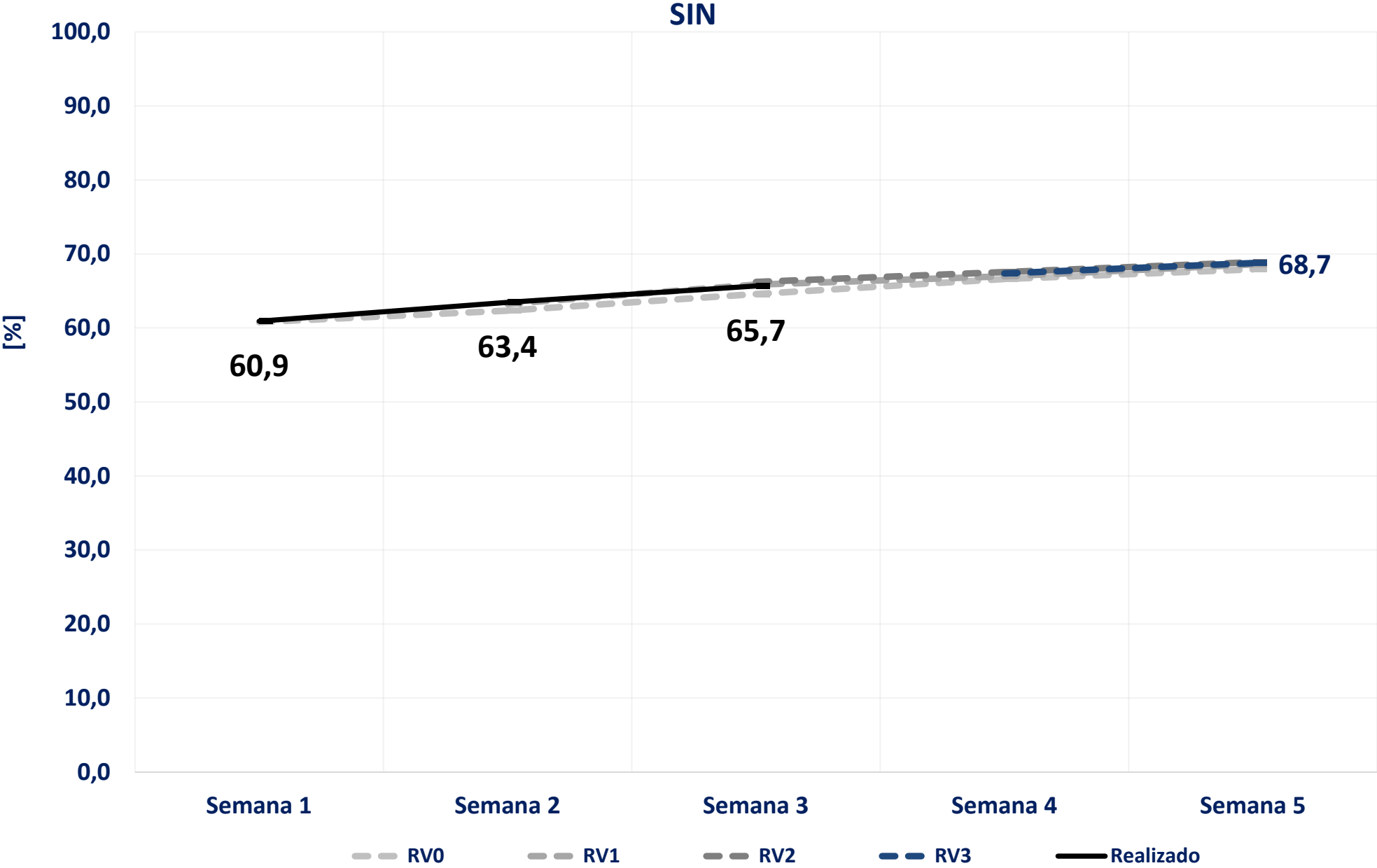
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de março

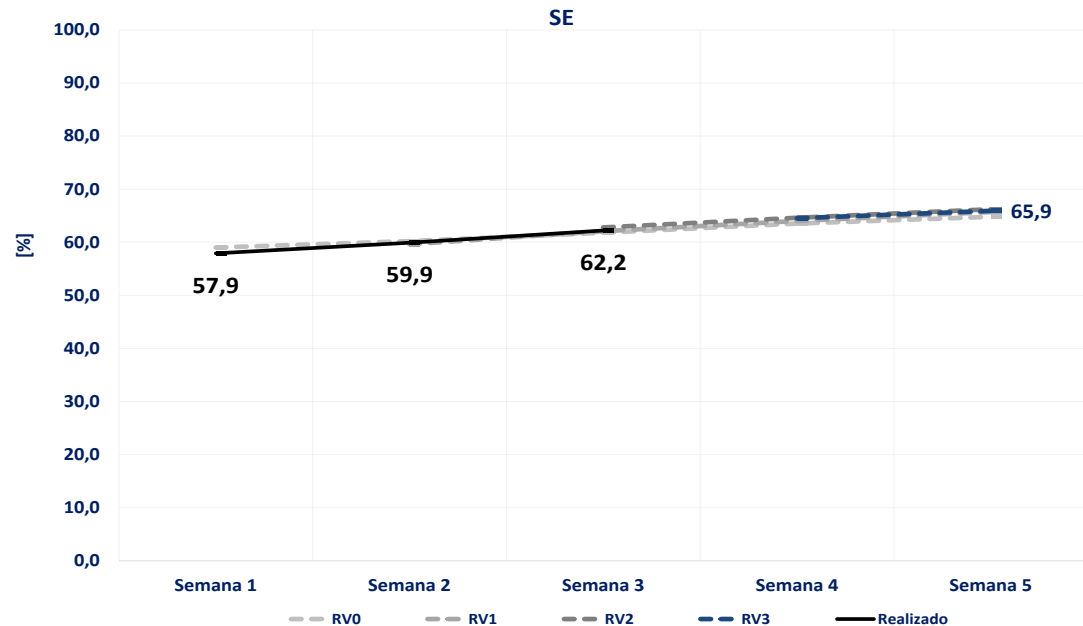
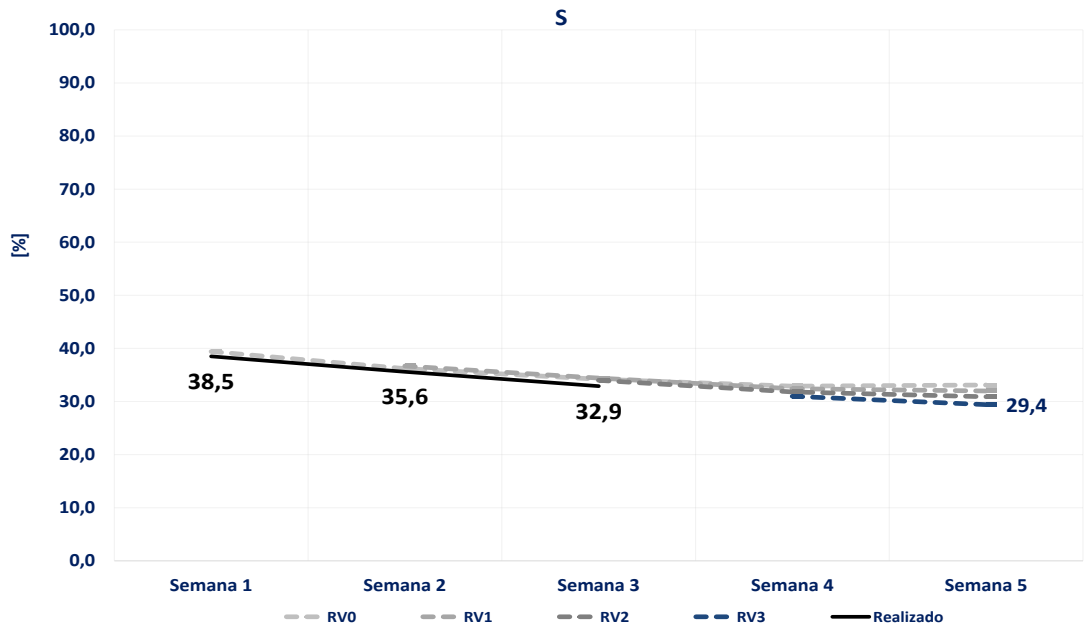
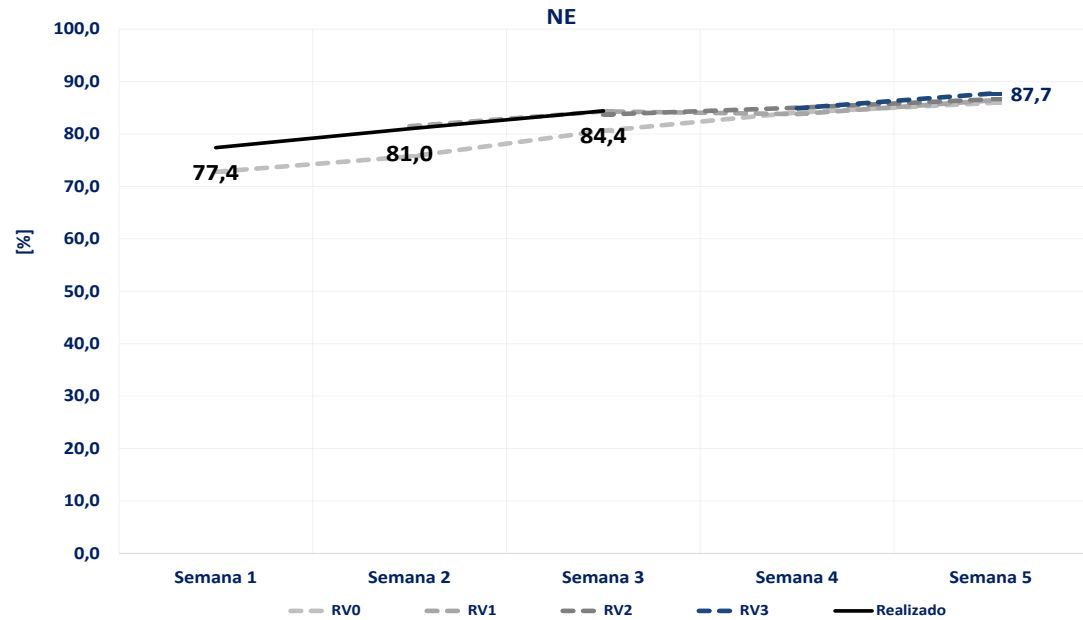
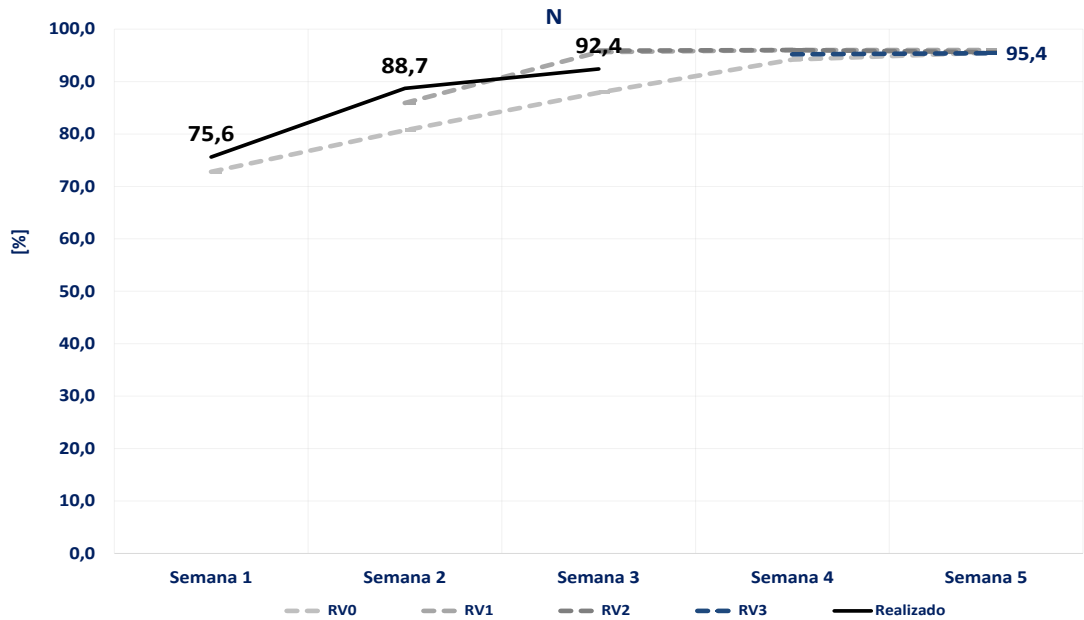


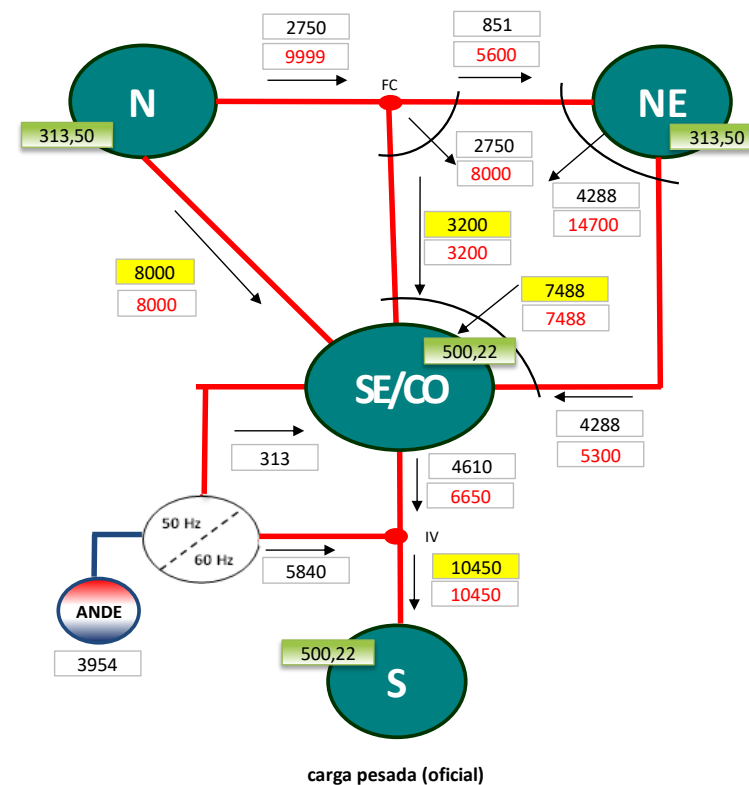
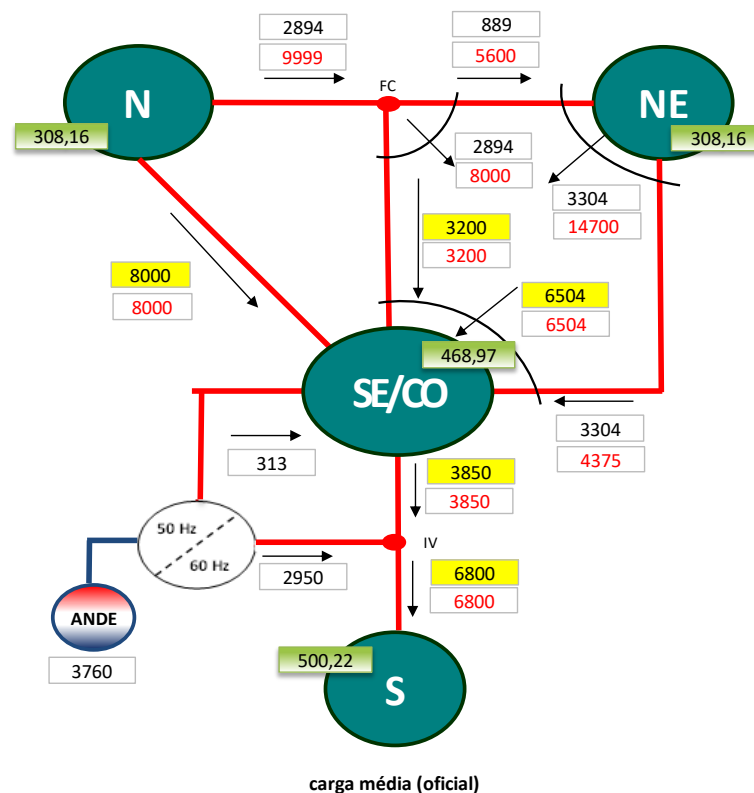
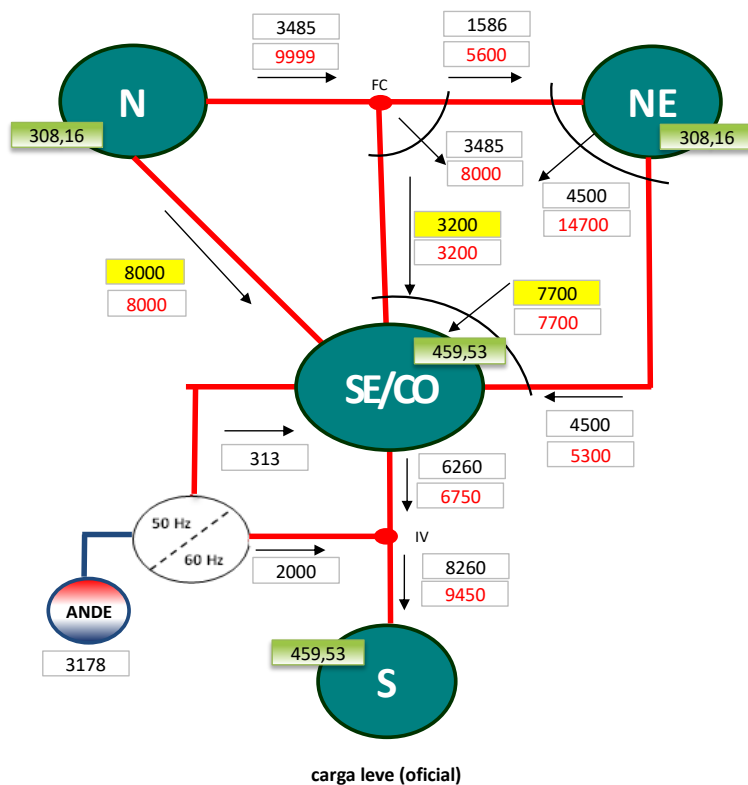
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

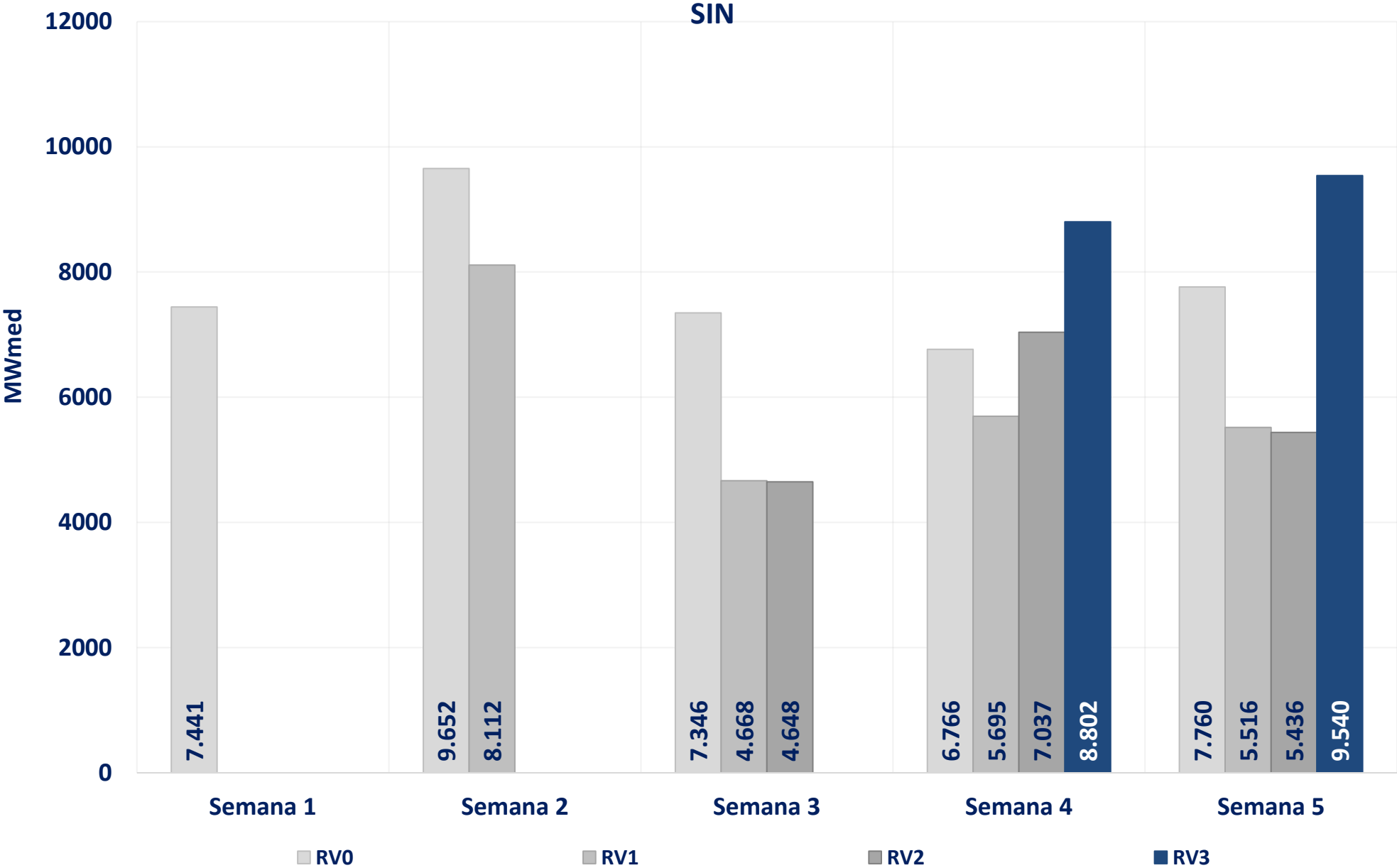


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de março

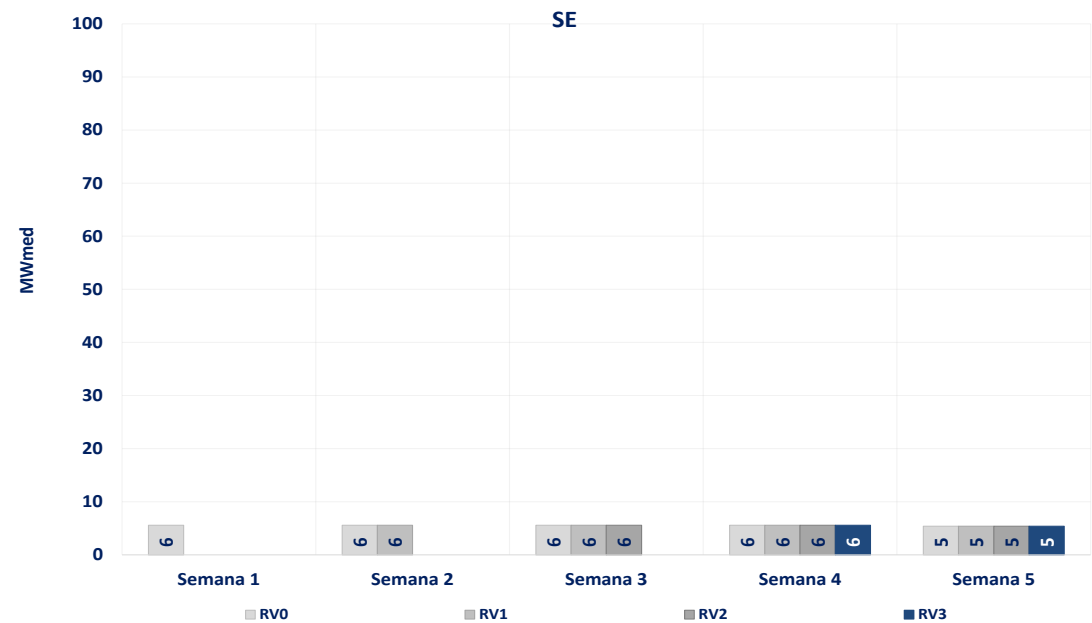
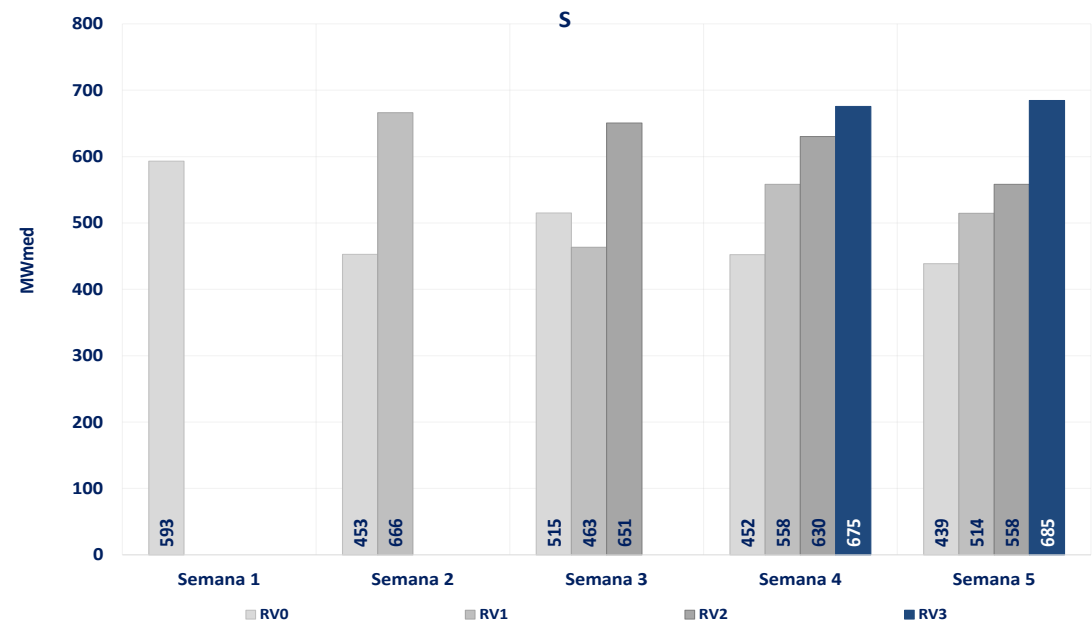
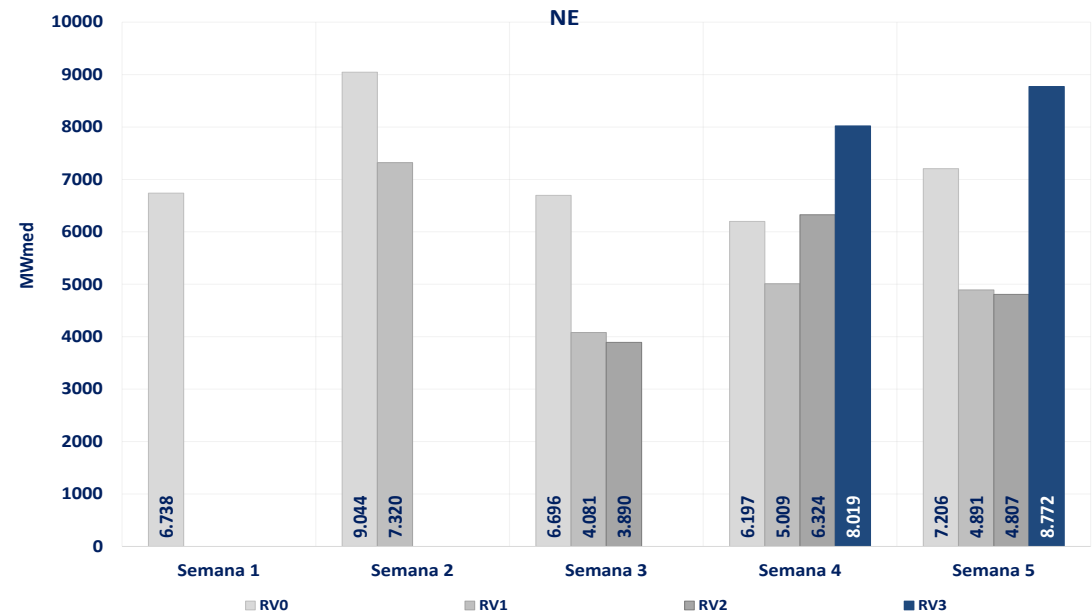
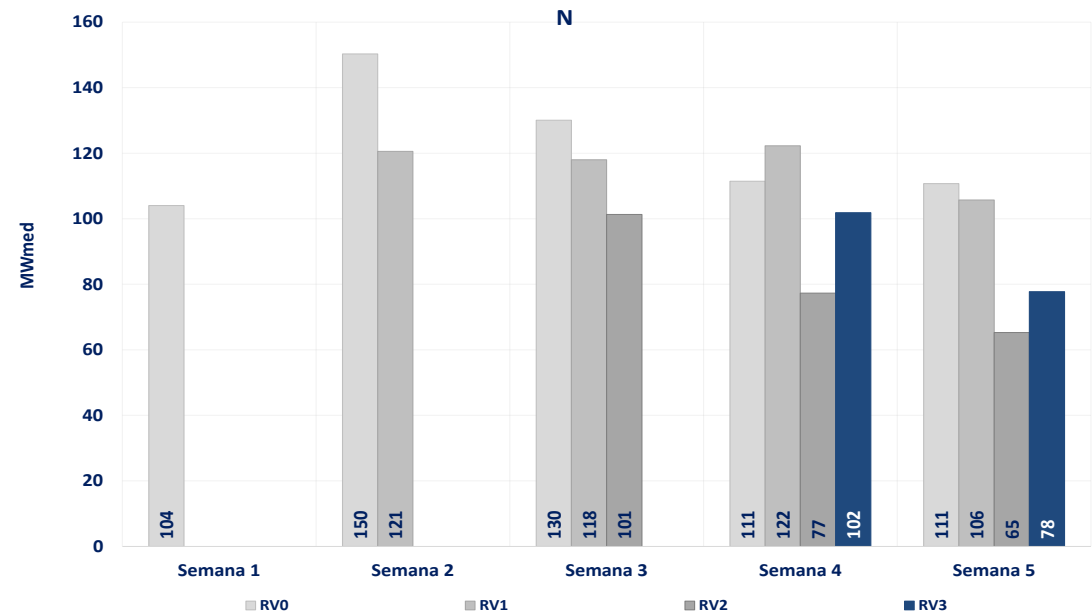




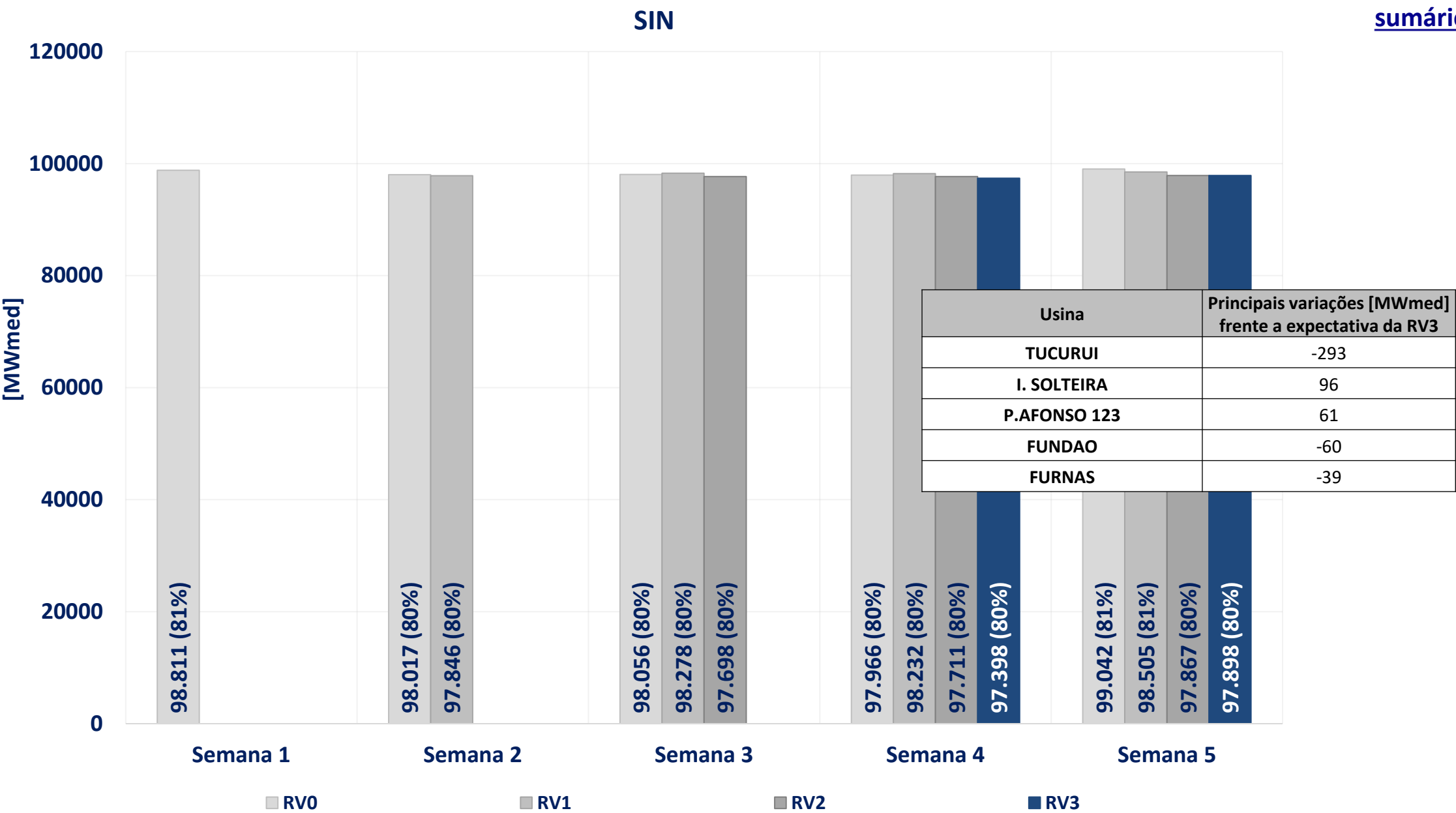
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv3 de março



Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

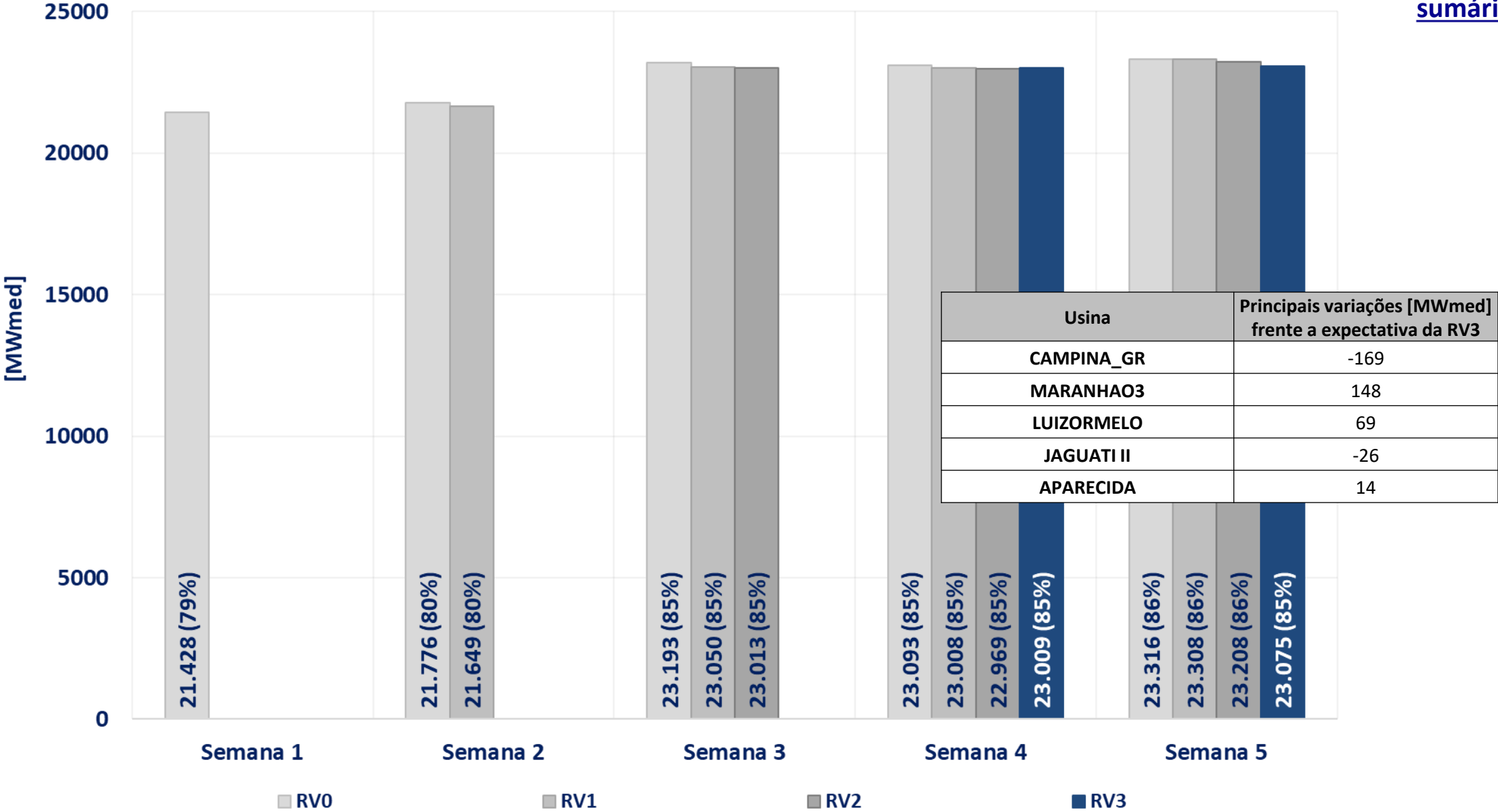


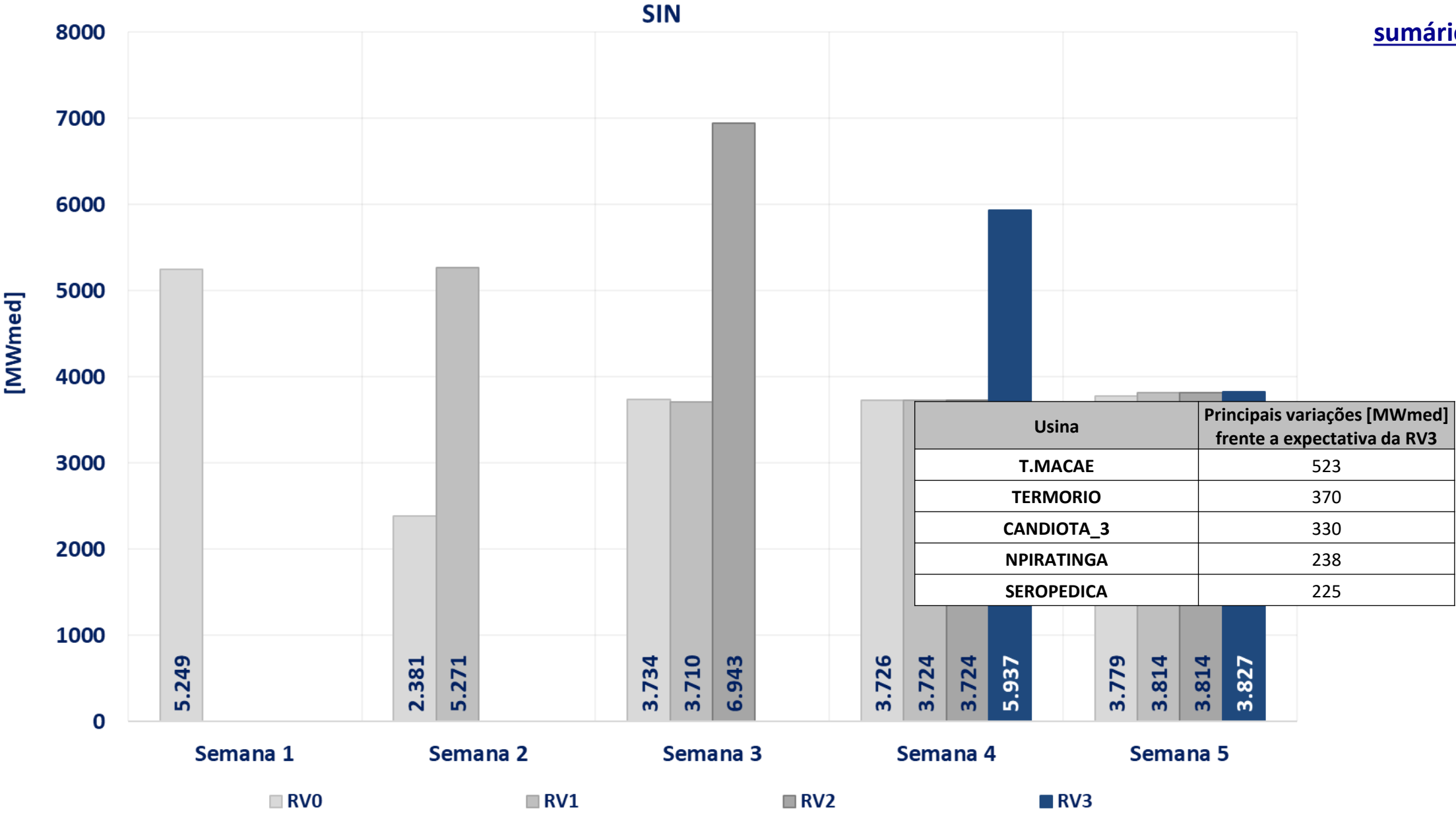
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

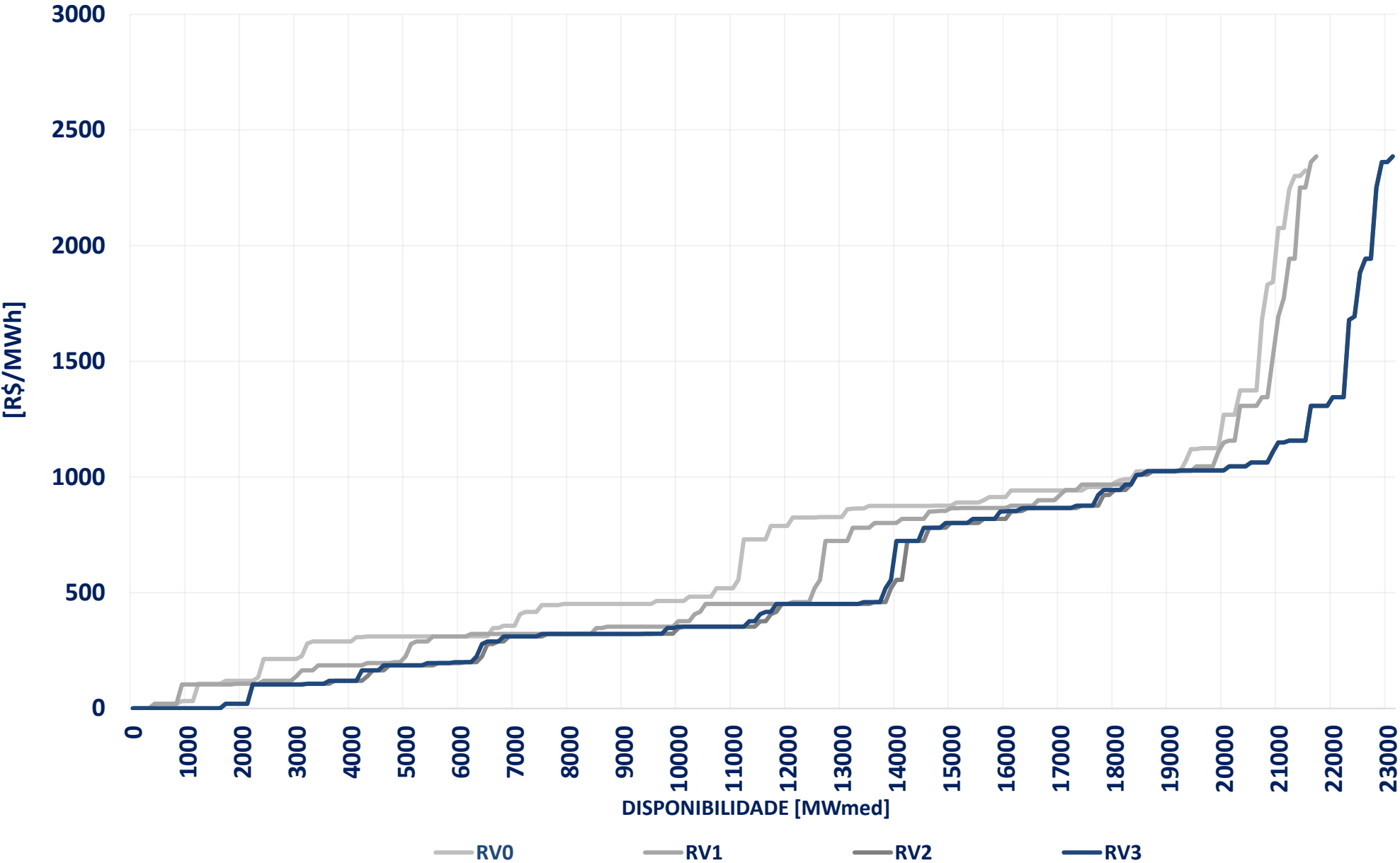
Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv3 de março

SIN





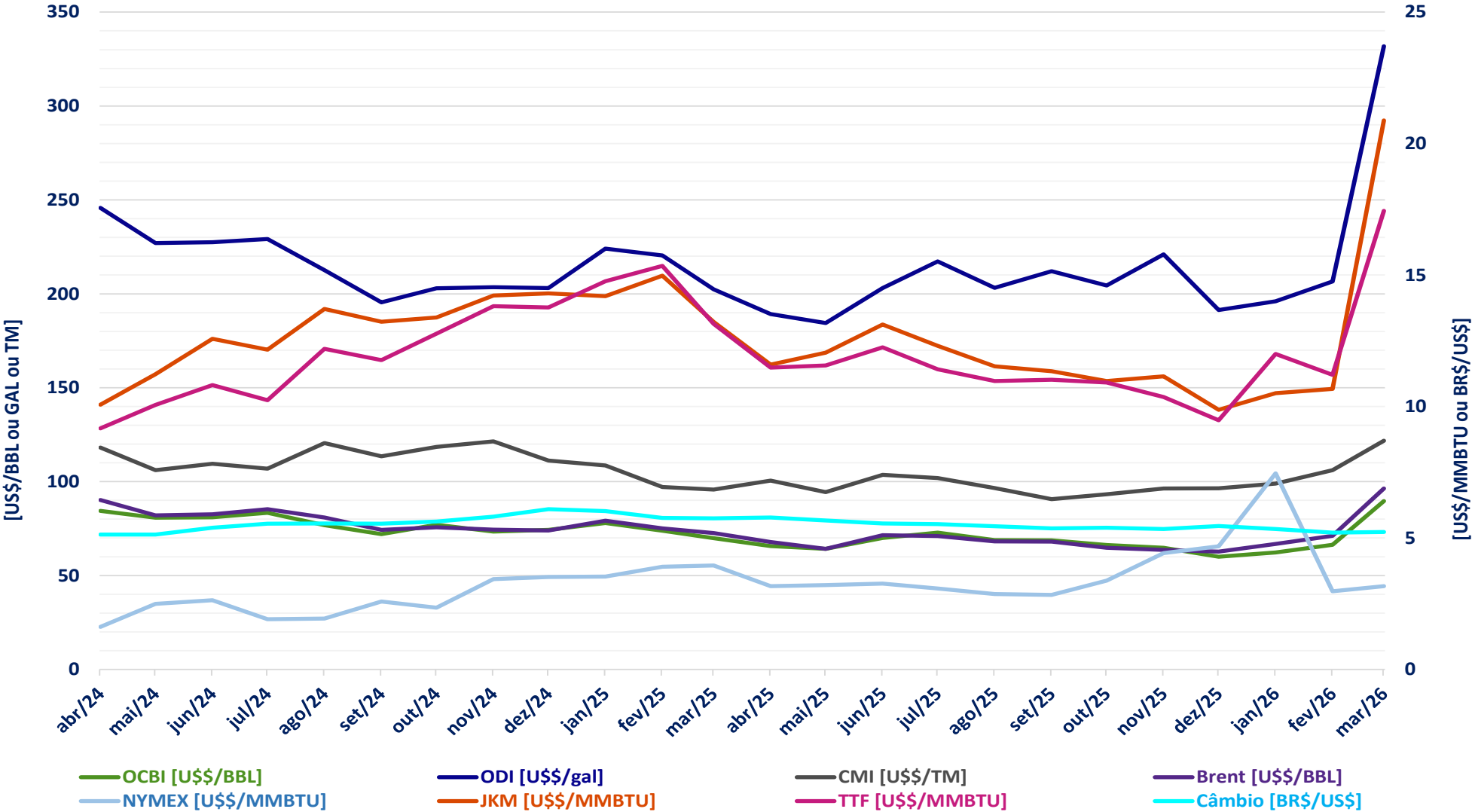


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 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 jan/fev	6,5%	5,4%	7,2%	6,5%	-60,2%	1,5%	-6,6%	-2,6%
Variação fev/mar	35,1%	60,6%	14,8%	35,4%	6,6%	95,8%	55,6%	0,6%



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 20/03/2026, 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 2,4% (1593 MWmed), indo de 85% a 87% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,5% (-4477 MWmed), indo de 89% a 85% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,3% (1,2 p.p), indo de 67,6% a 67,4%

A eólica para o SIN apresentou variação de 89,4% (4154 MWmed), indo de 4648 a 8802 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,3% (-301 MWmed), indo de 97698 a 97398 MWmed

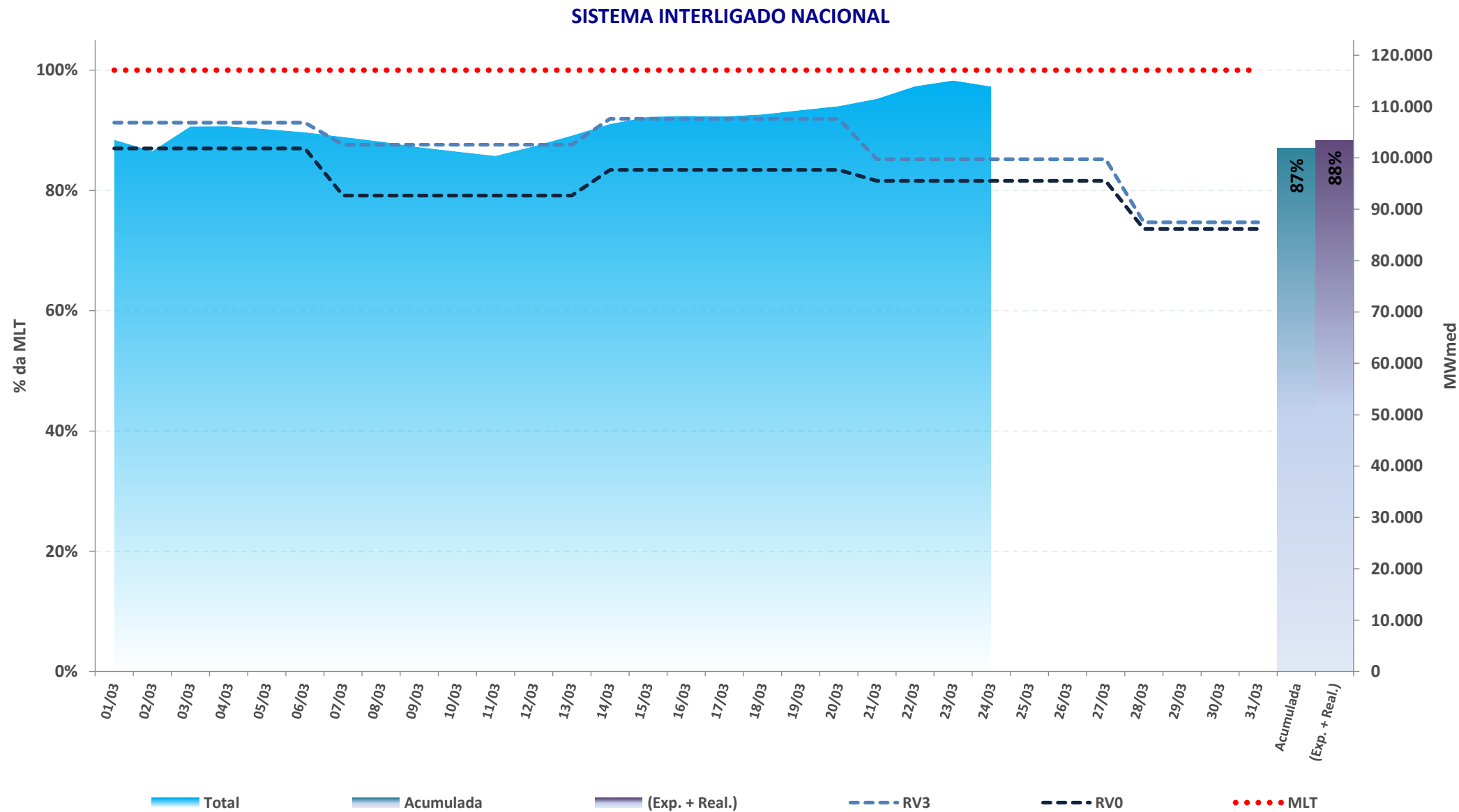
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,0% (-5 MWmed), indo de 23013 a 23009 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -14,5% (-1007 MWmed), indo de 6943 a 5937 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,9% (5,19 R\$/MWh), indo de R\$ 580,52/MWh a R\$ 585,71/MWh

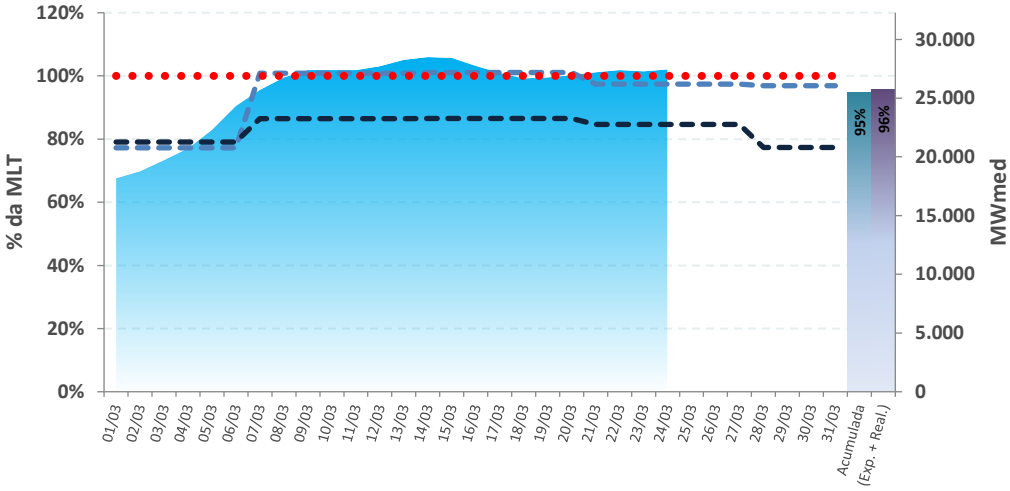
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -12,6% (-84,34 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 585,71/MWh

acompanhamento da operação

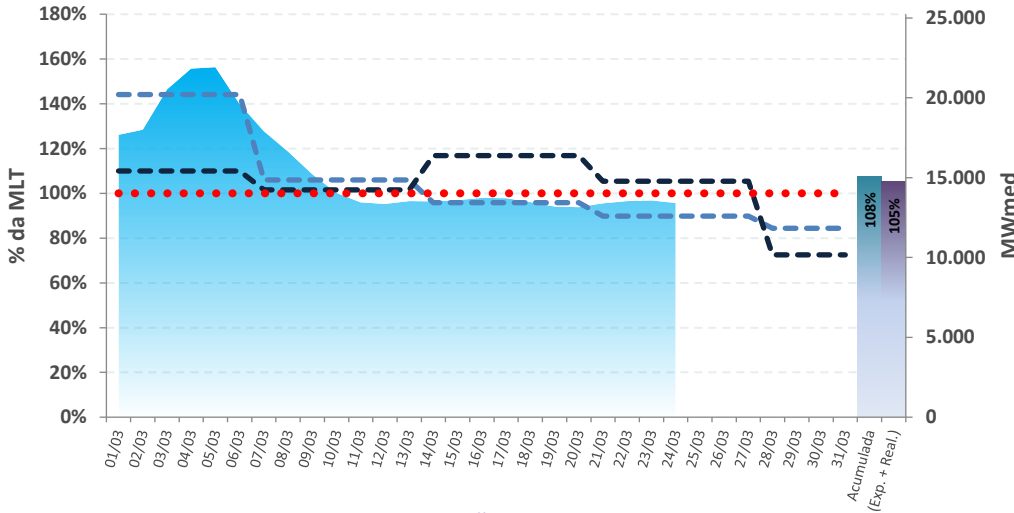


acompanhamento da energia natural afluyente

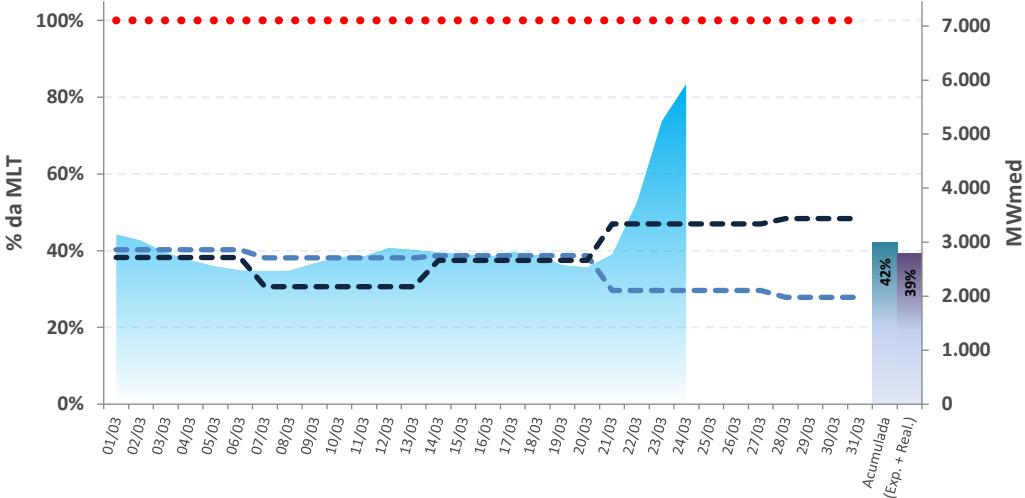
REGIÃO NORTE



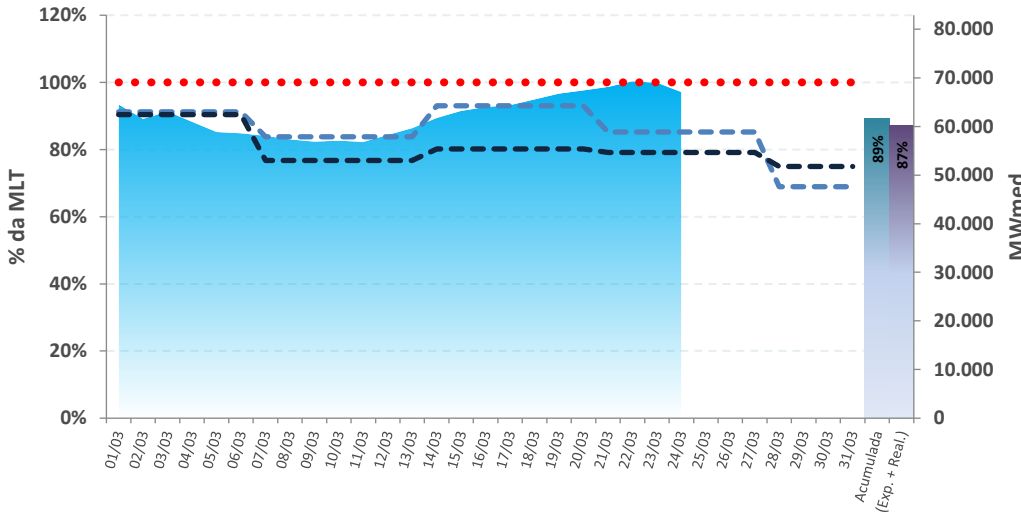
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



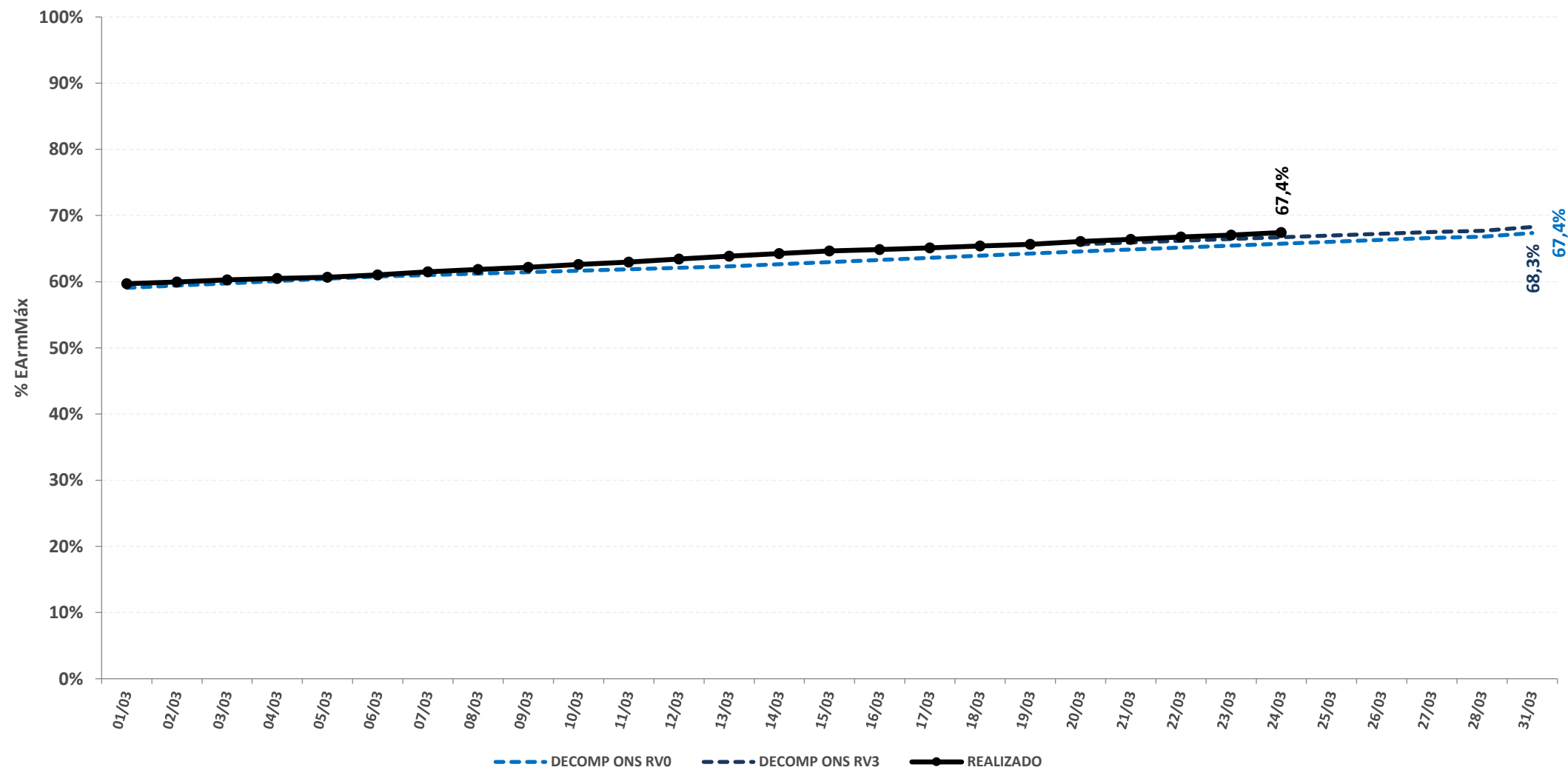
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

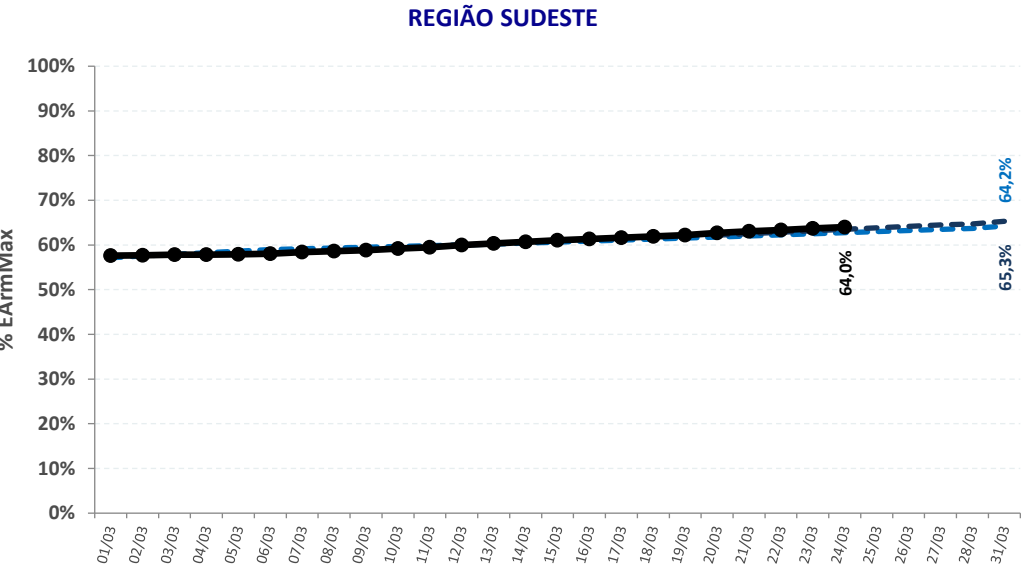
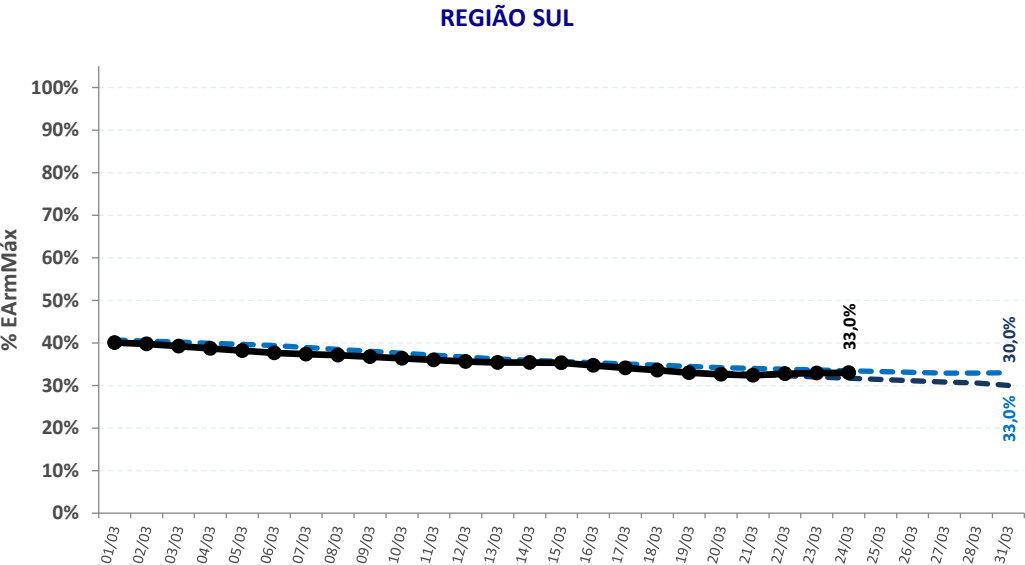
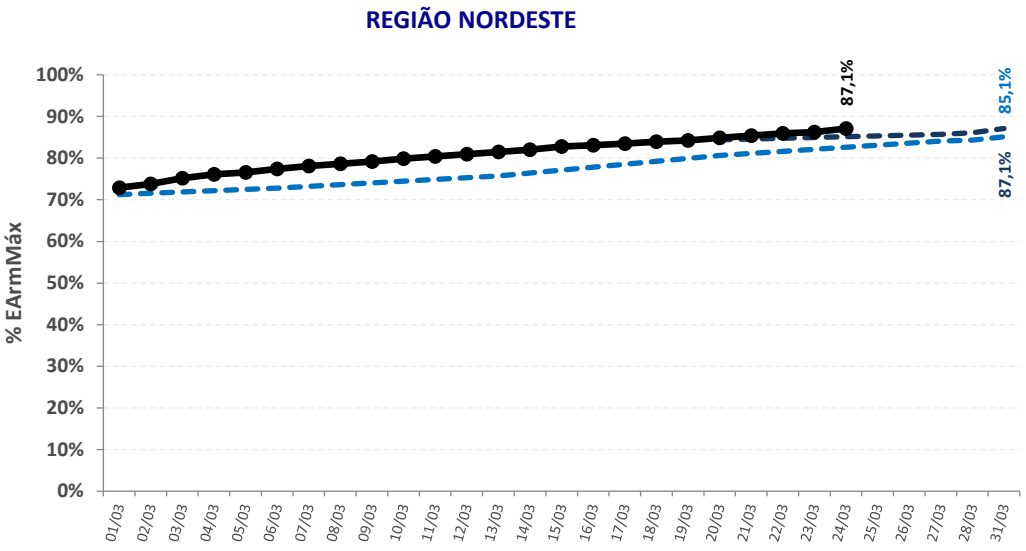
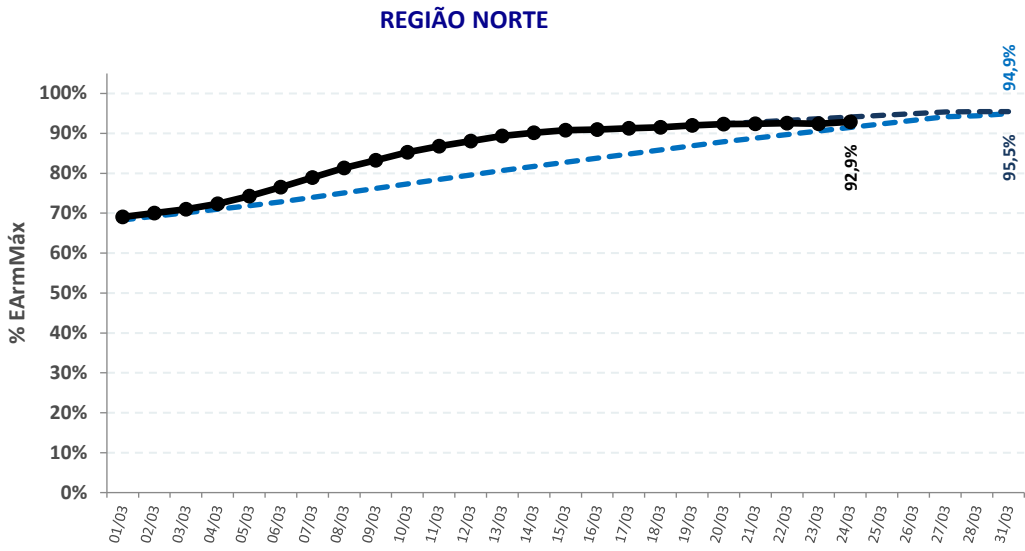
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

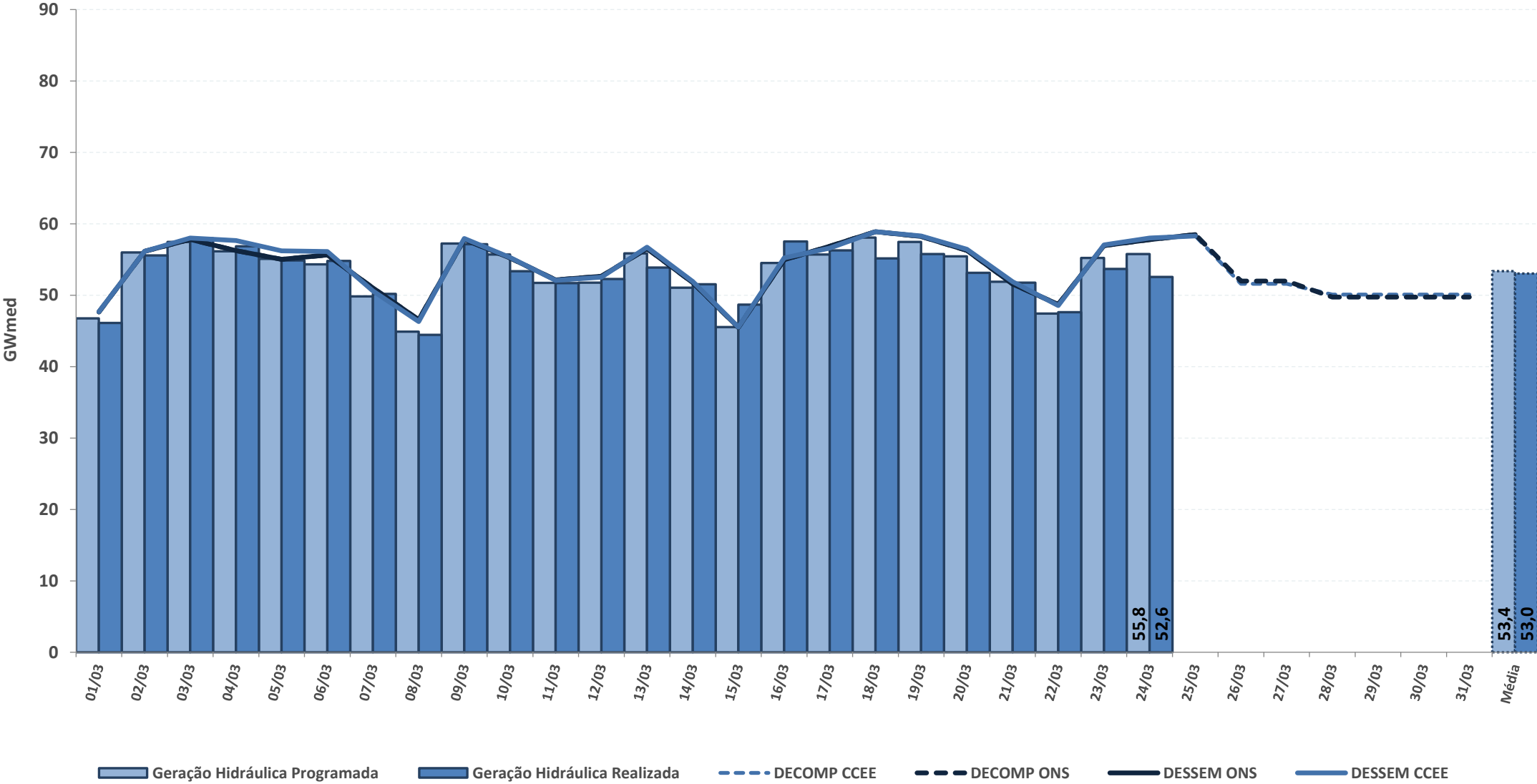
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



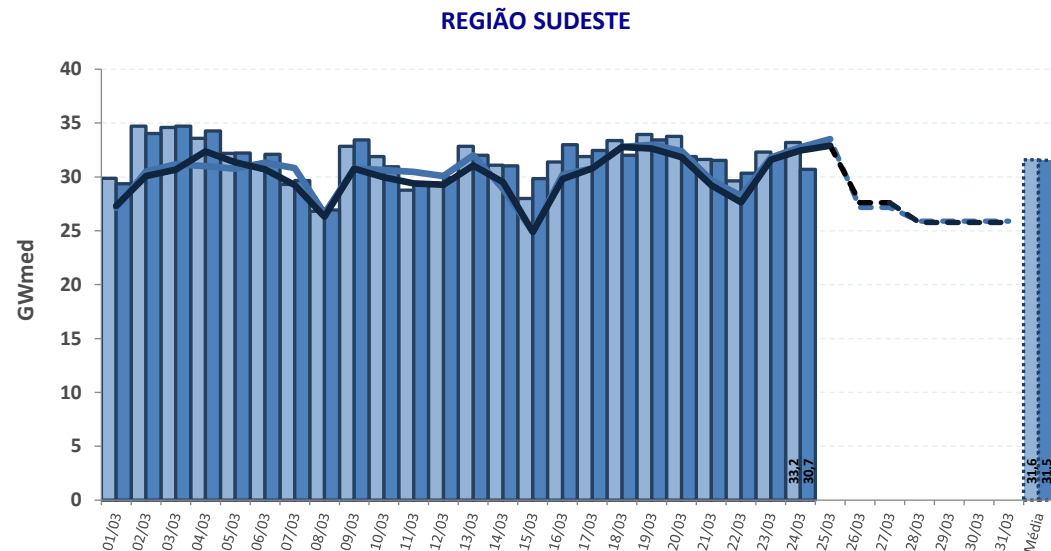
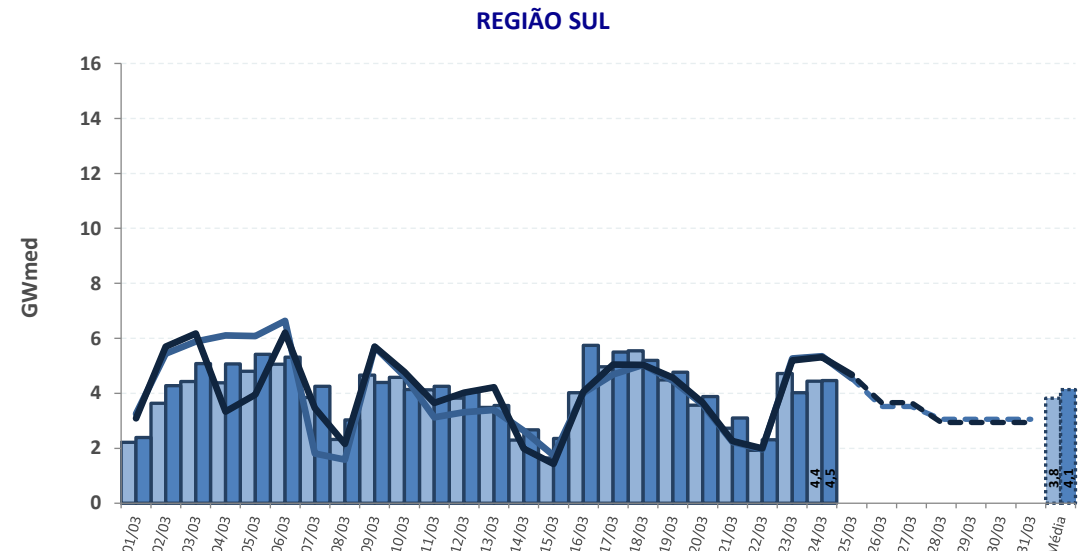
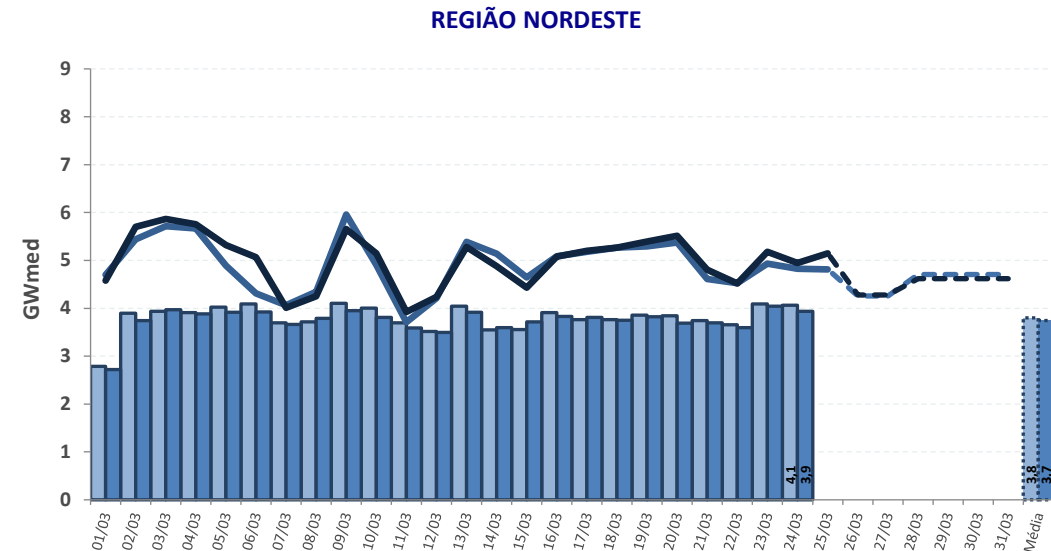
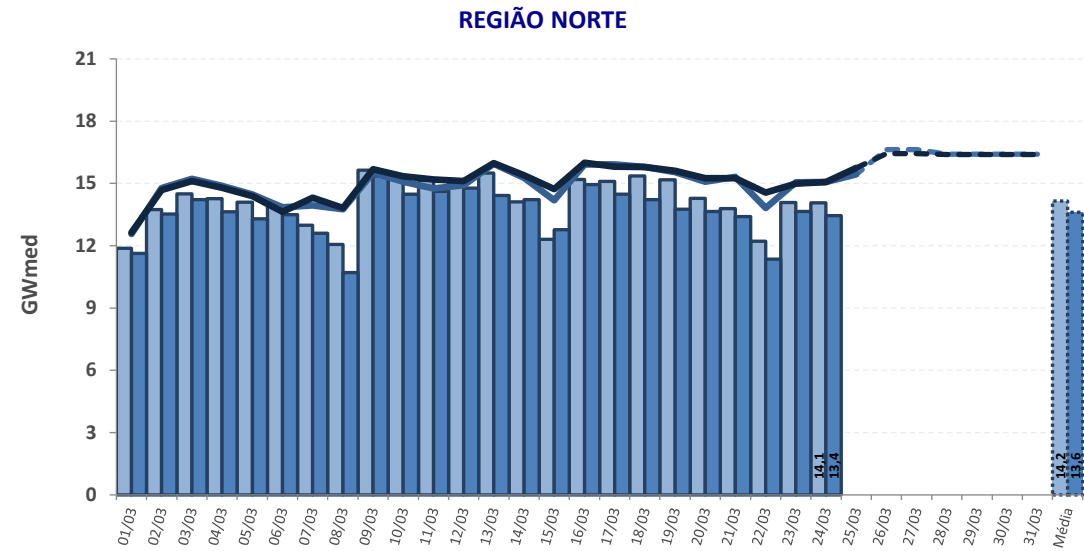
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

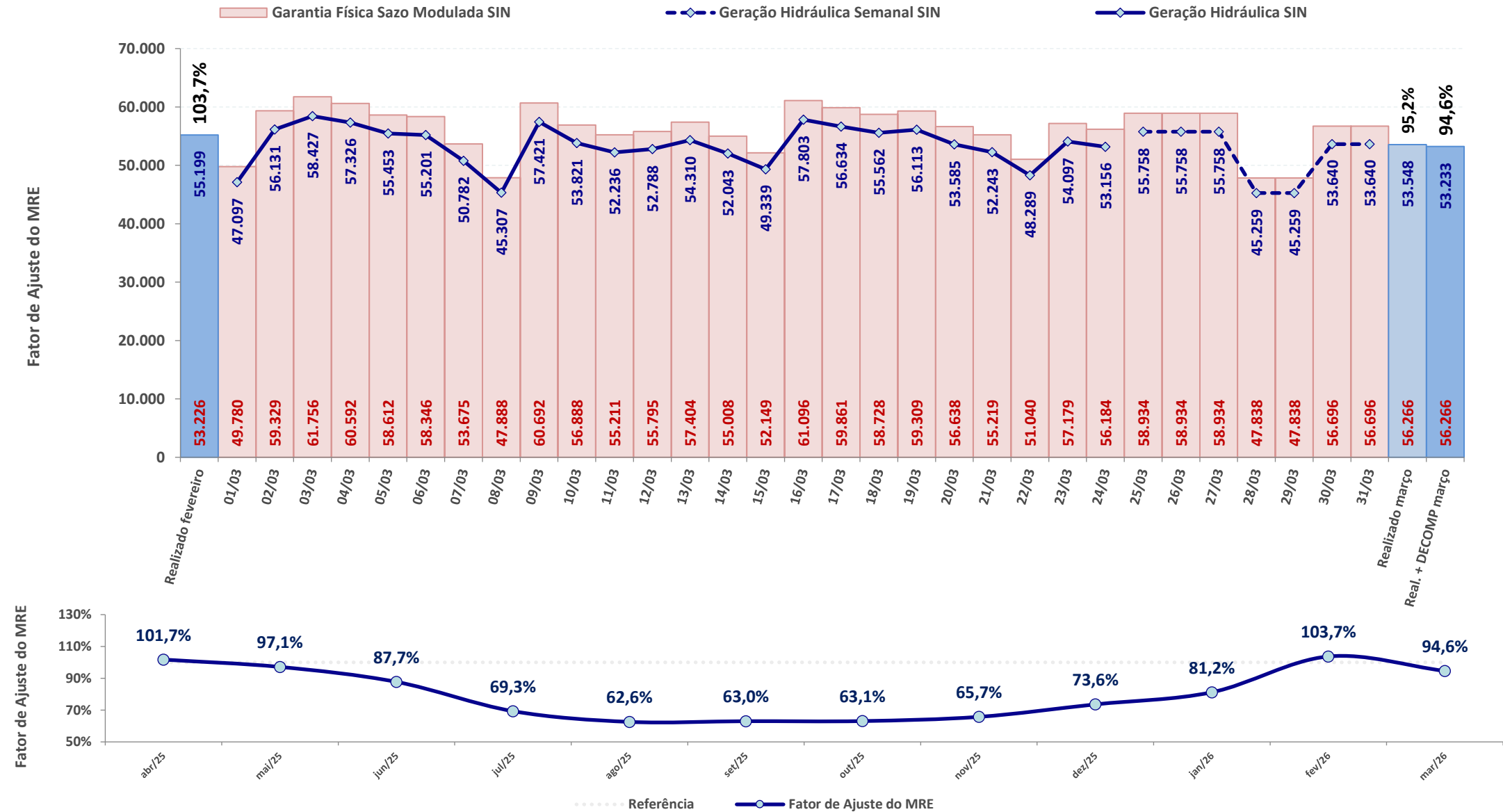


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

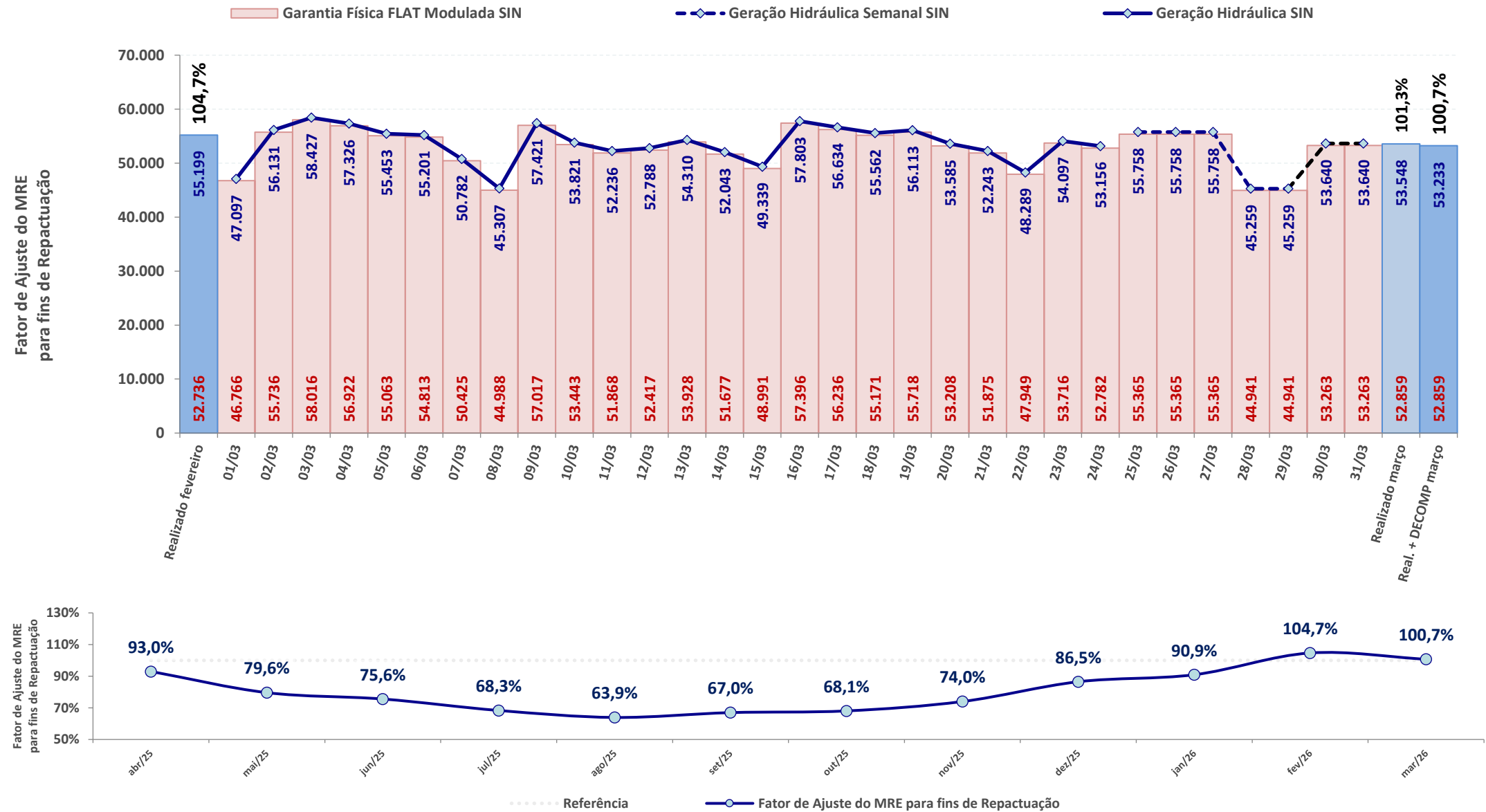
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

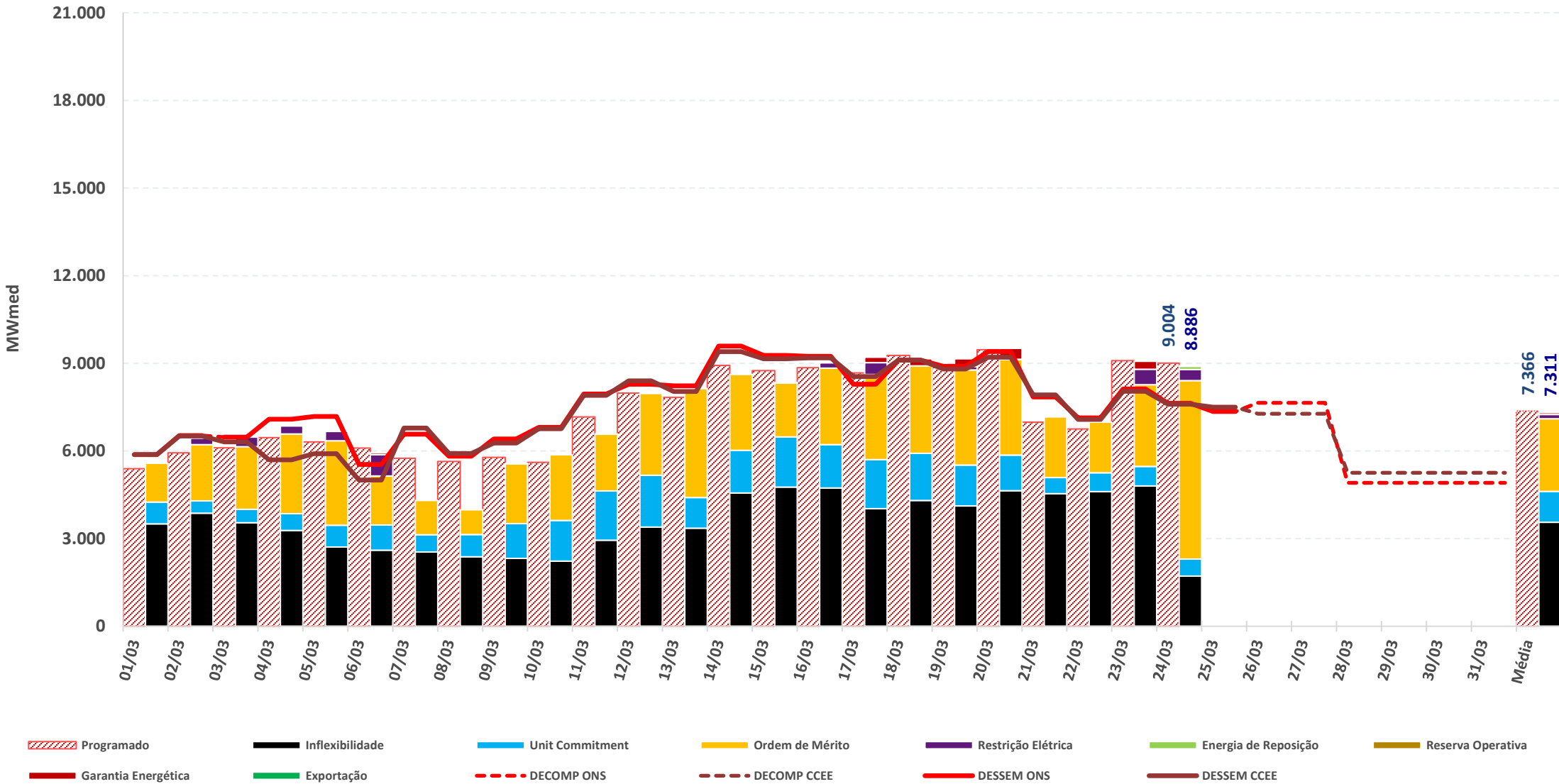
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

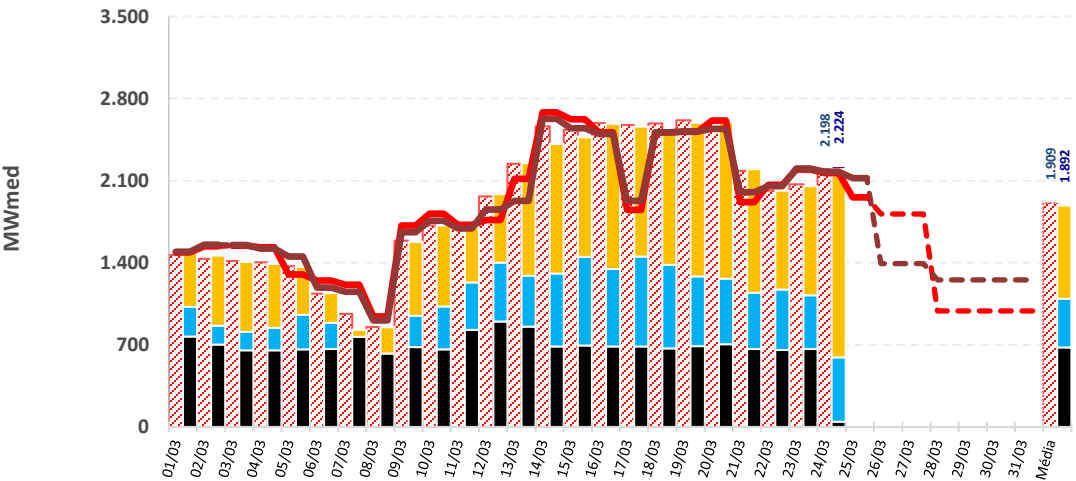
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



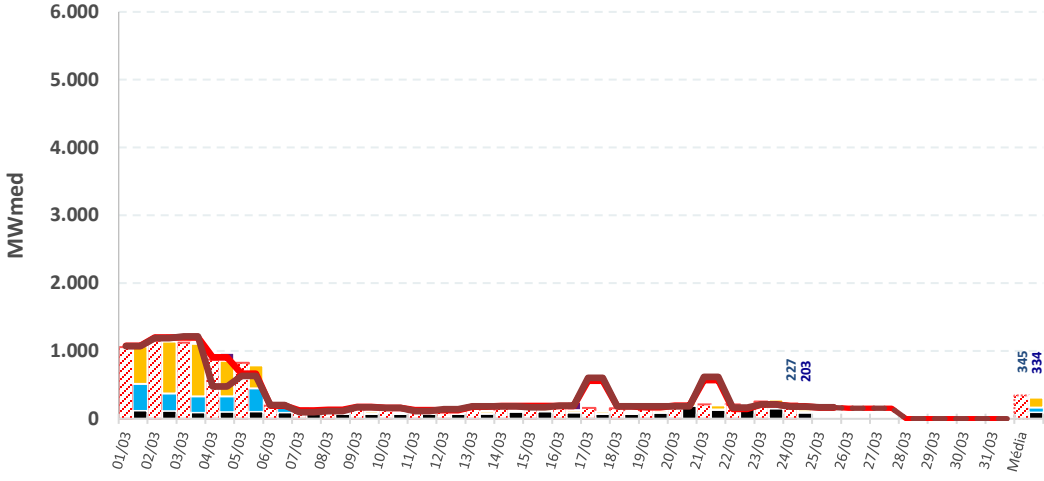
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

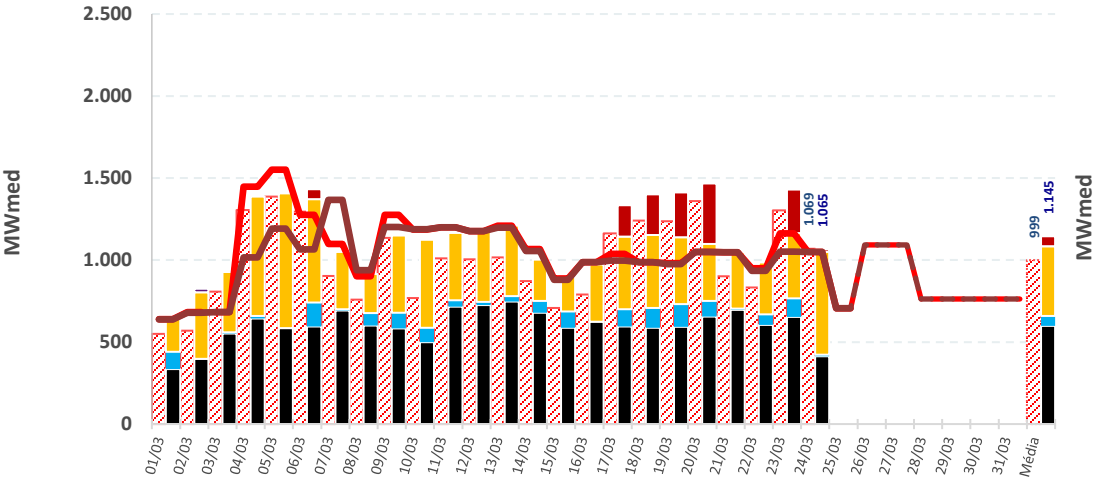
REGIÃO NORTE



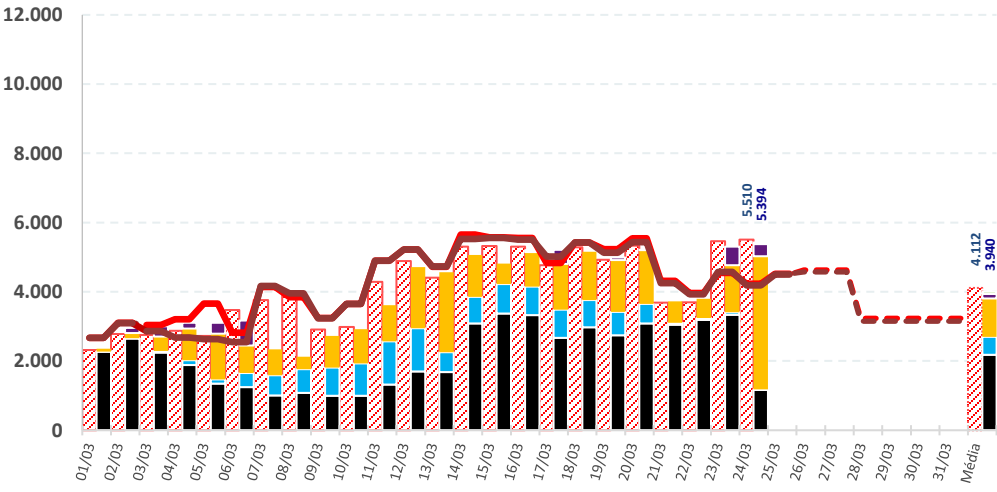
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



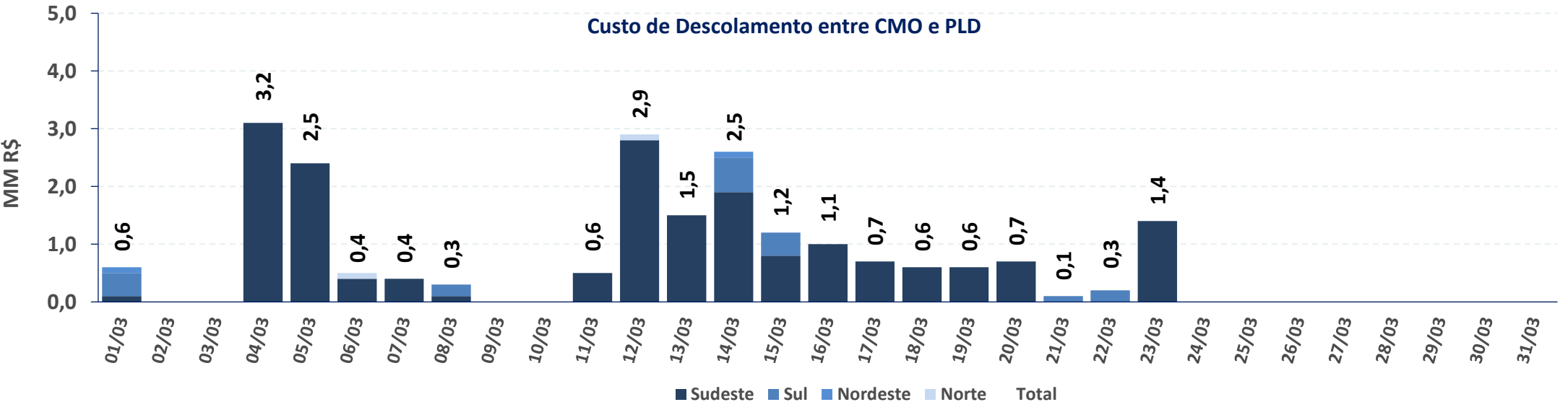
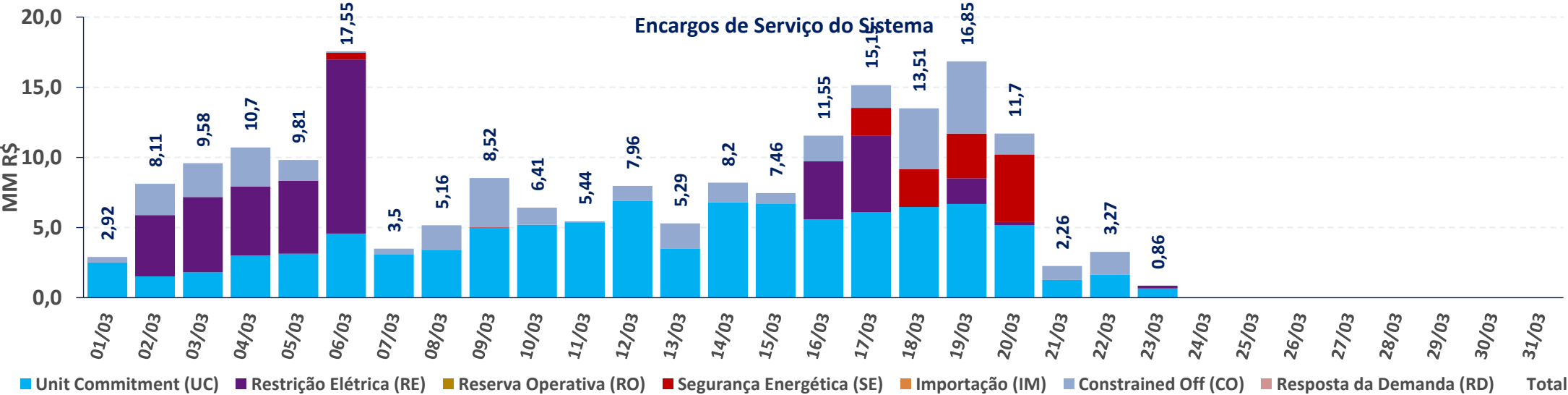
Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS

Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

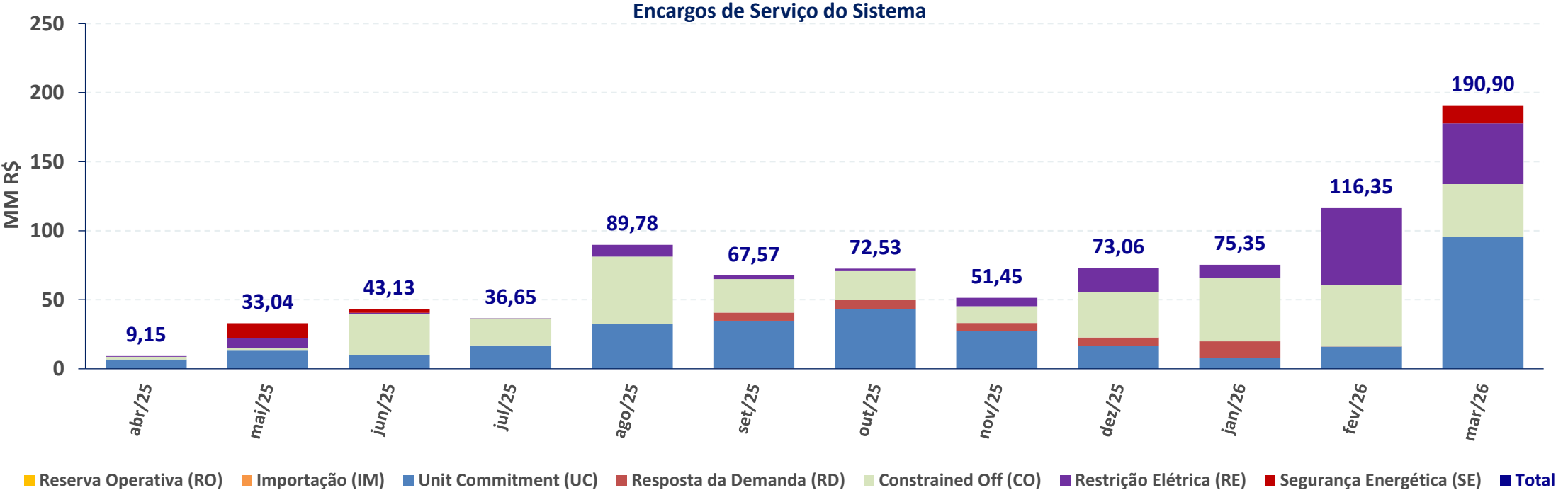
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

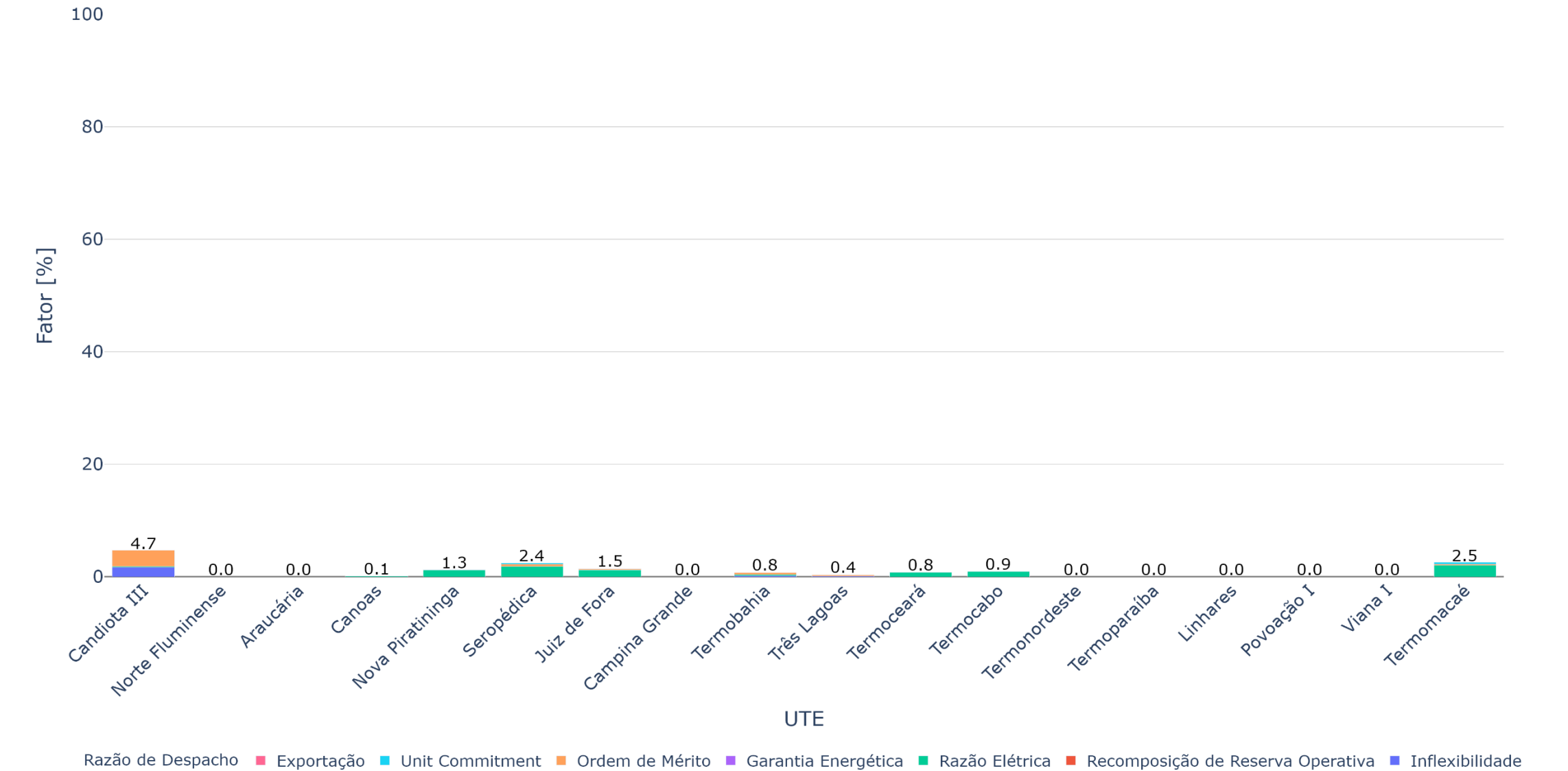
Fontes: BDO (ONS)

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

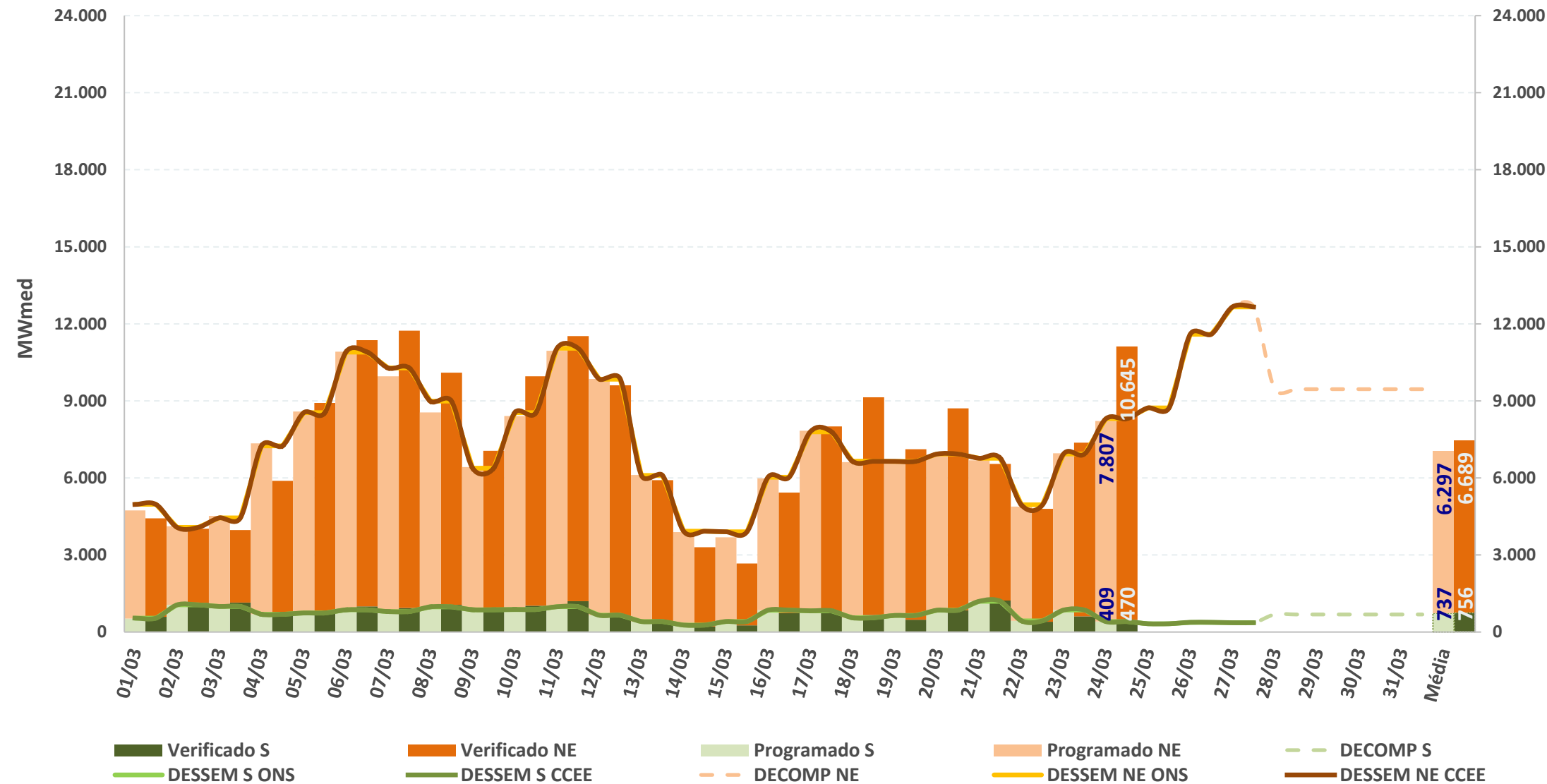


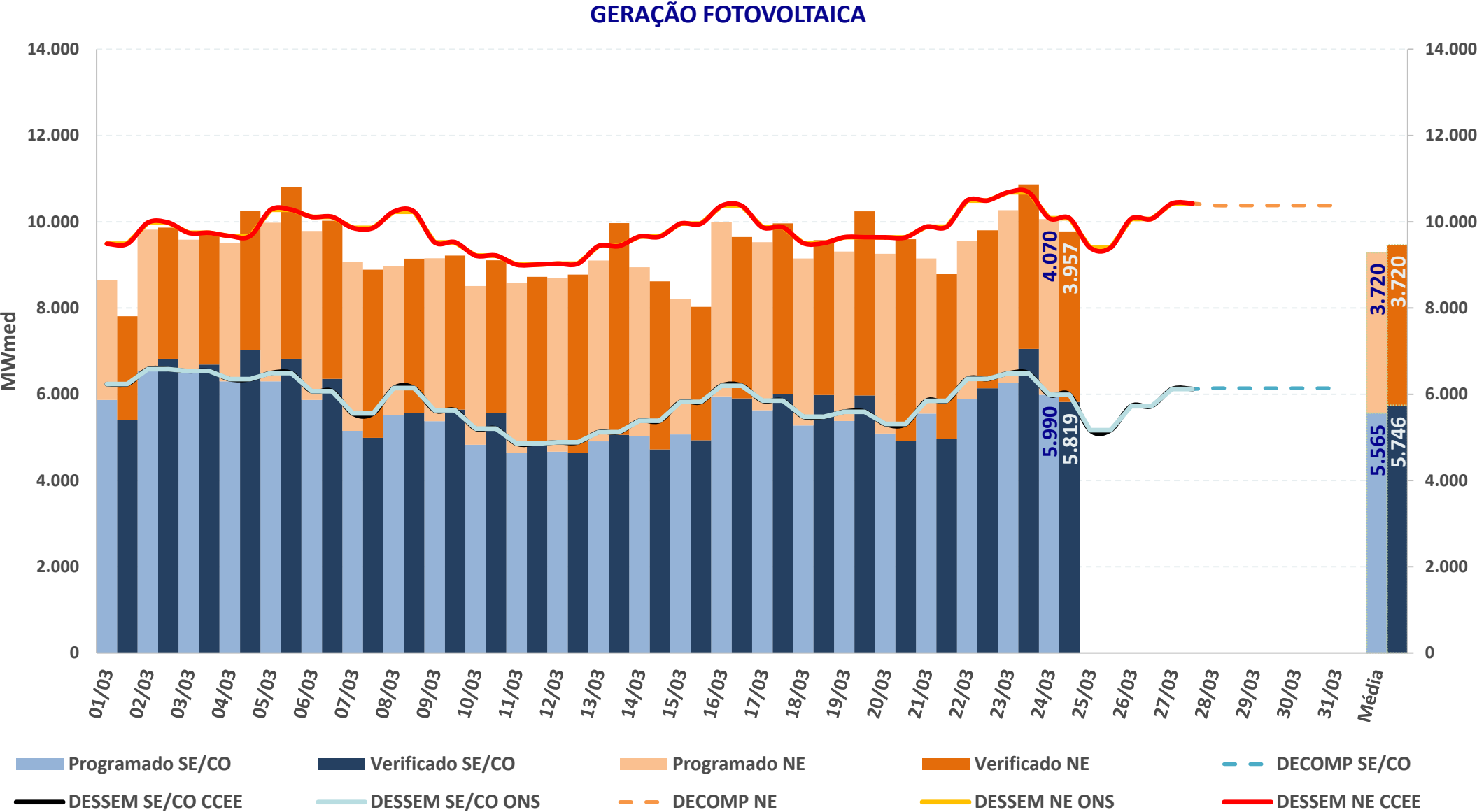
ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 43,94
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 13,19
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\$ 16,10	R\$ 95,38
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	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\$ 44,59	R\$ 38,38
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\$ 116,35	R\$ 190,90
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\$ 0,90	R\$ 21,69

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



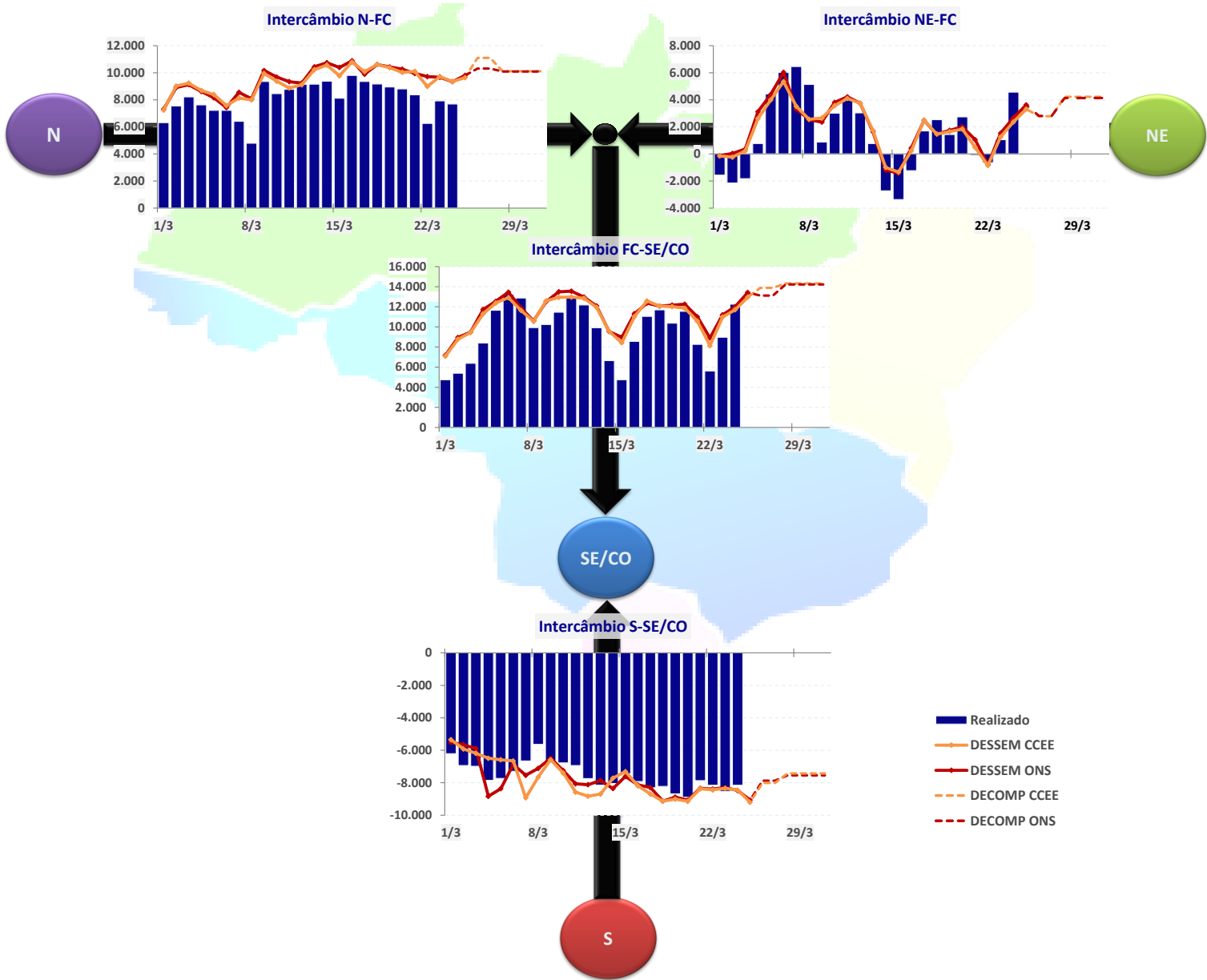
GERAÇÃO EÓLICA

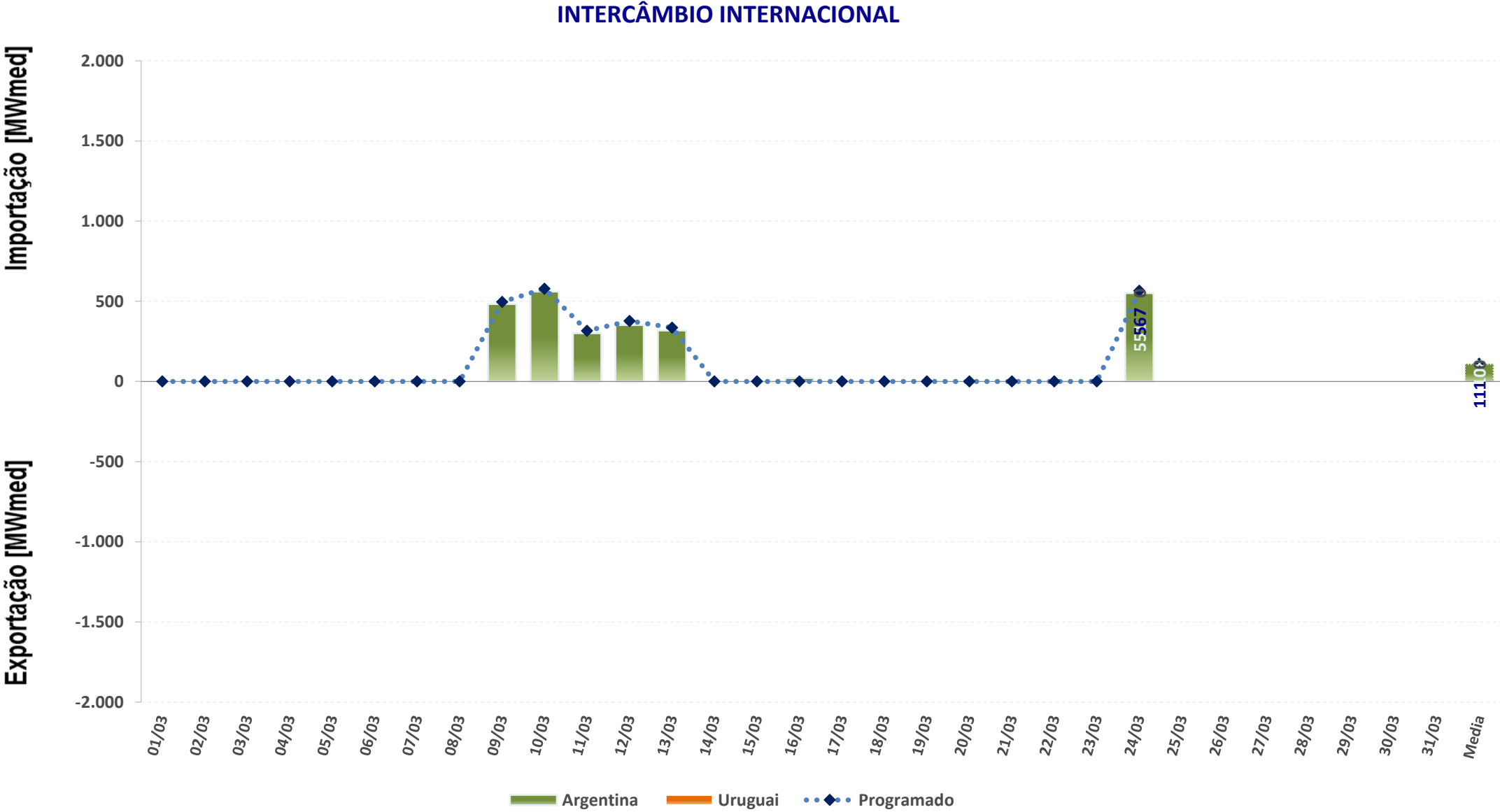




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

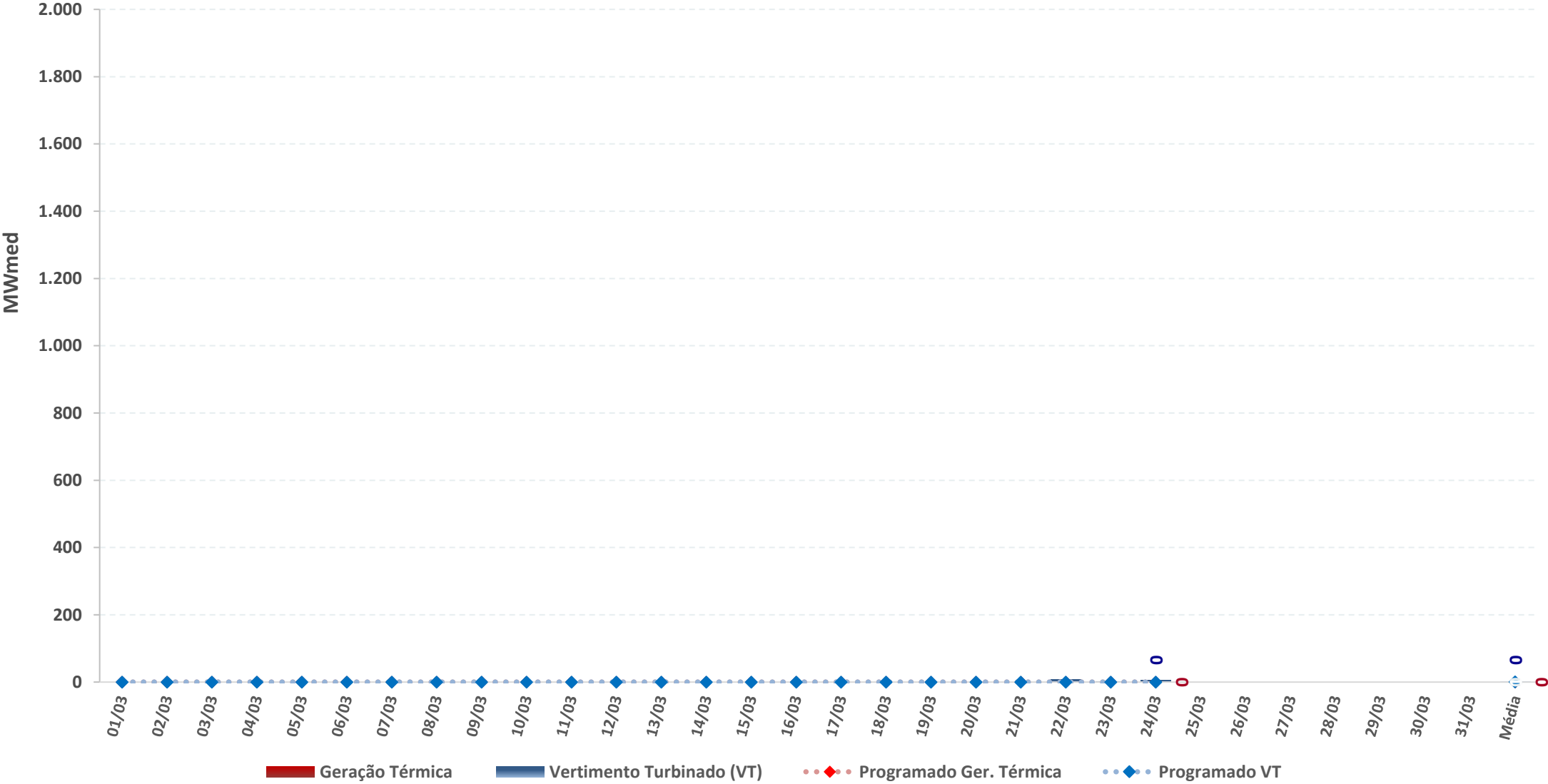


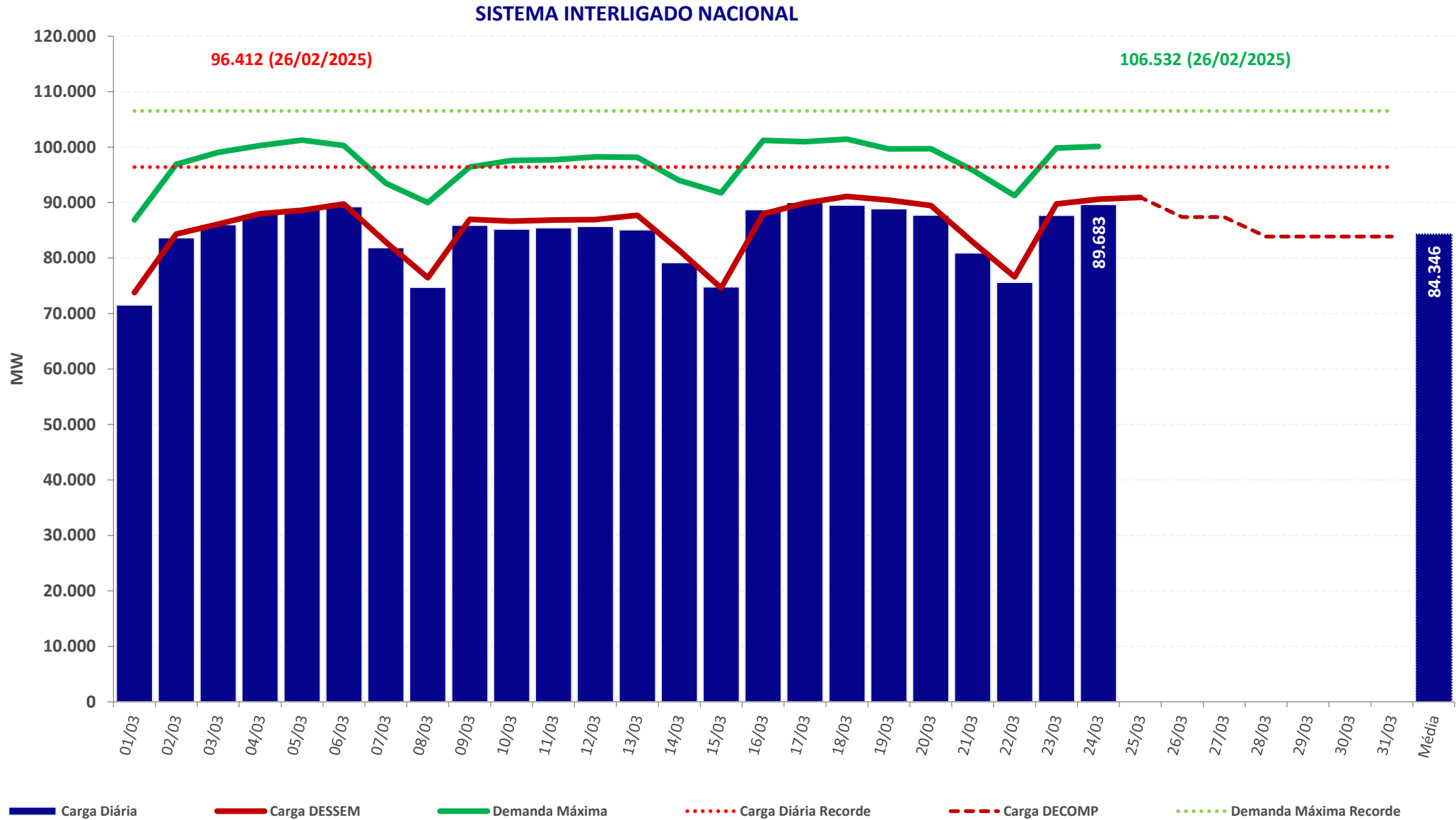


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

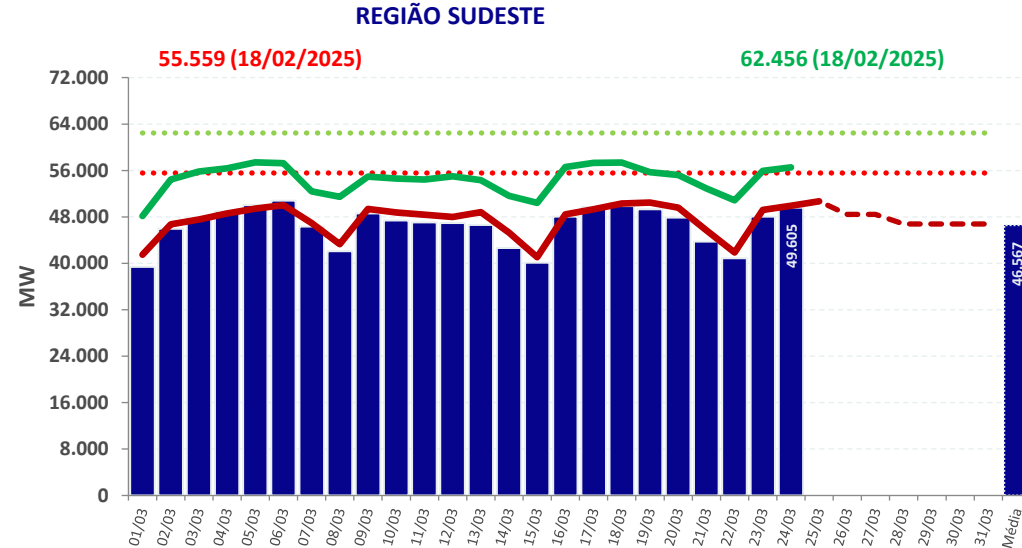
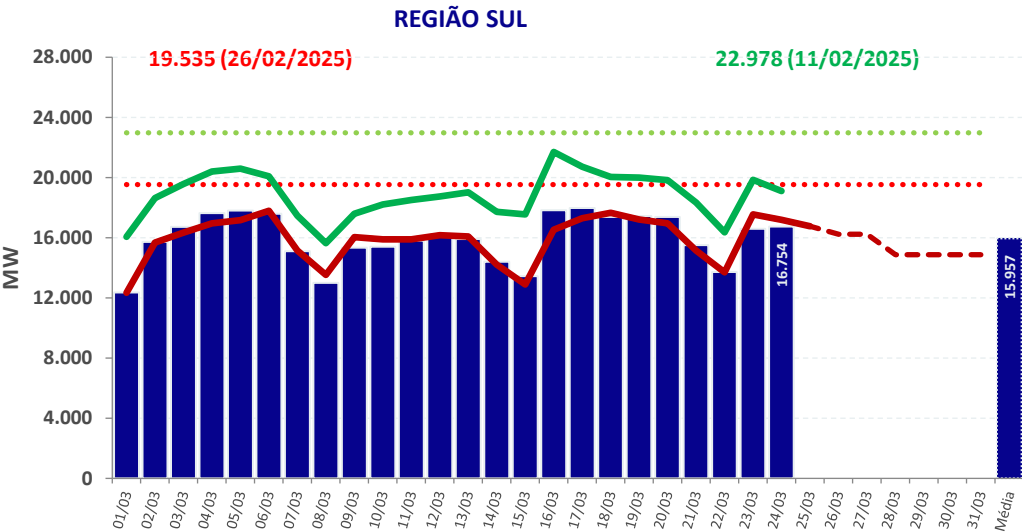
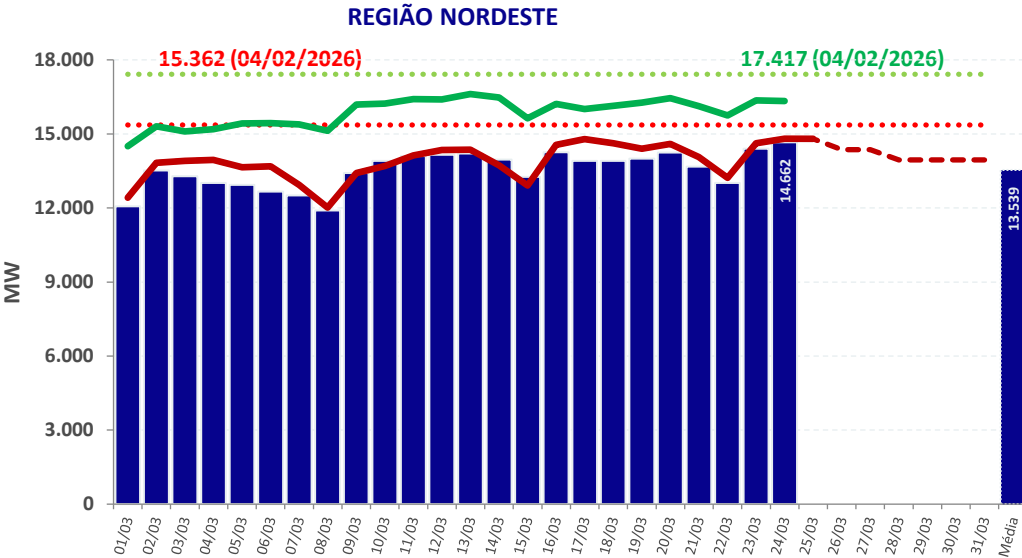
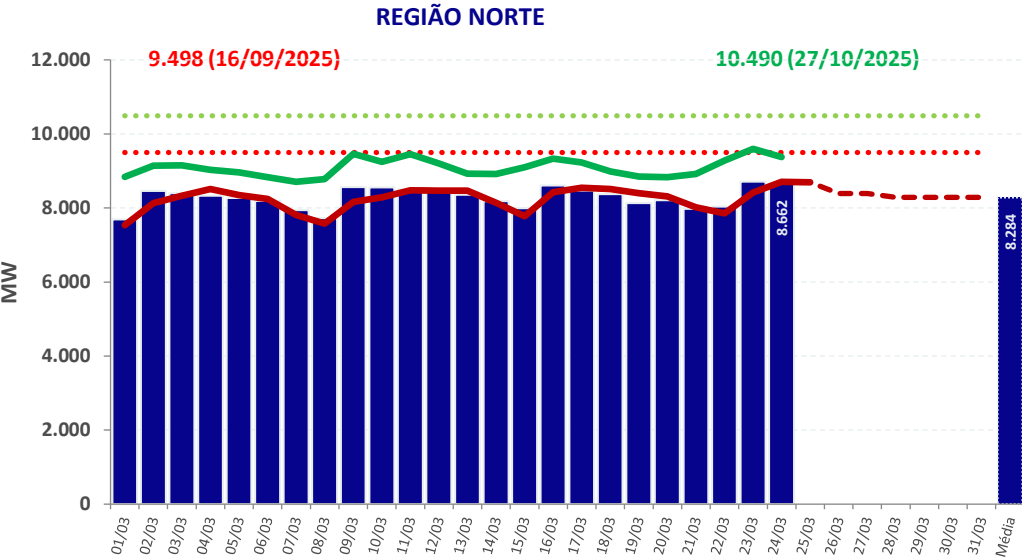
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



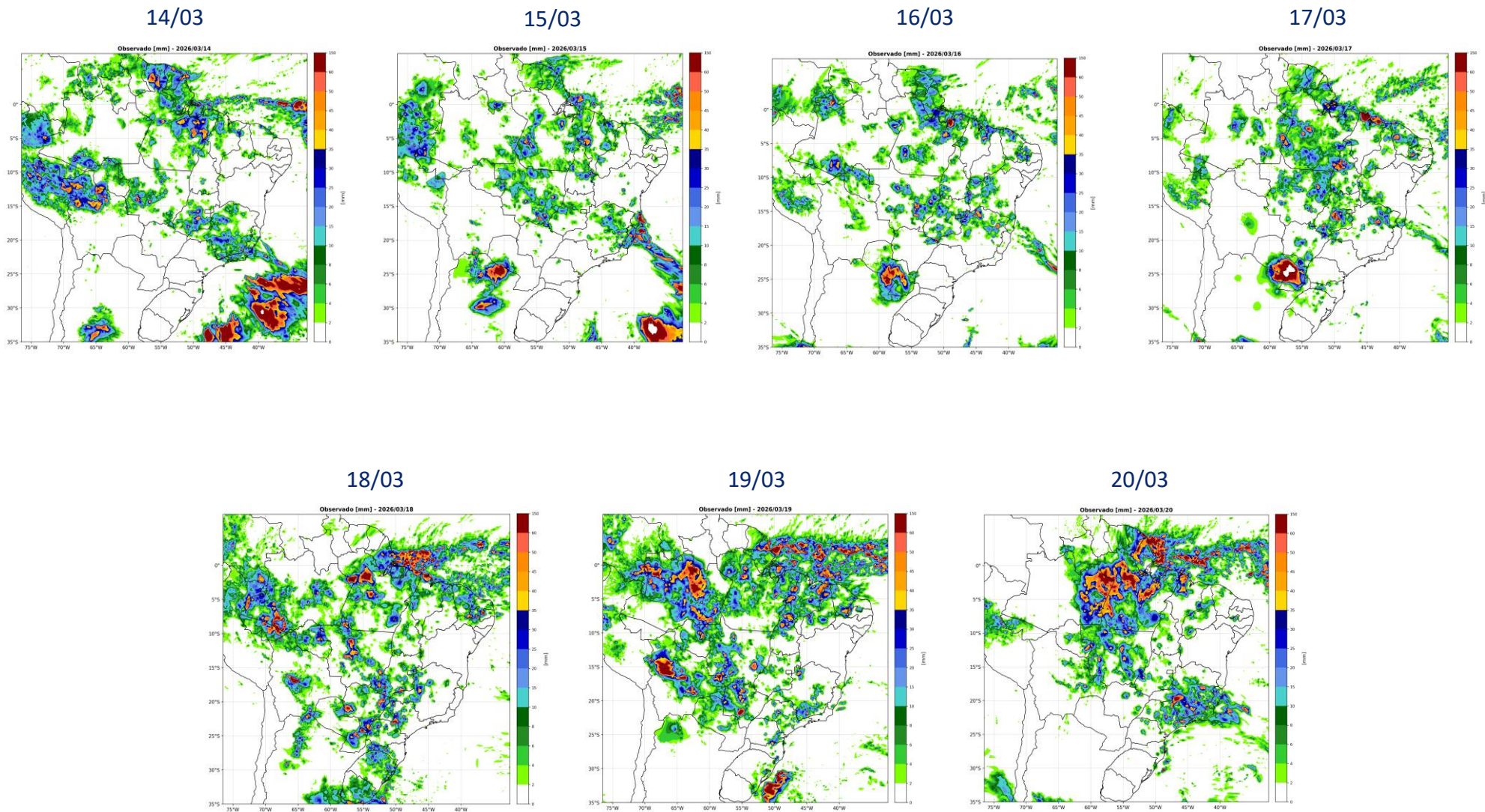


carga e demanda instantânea máxima

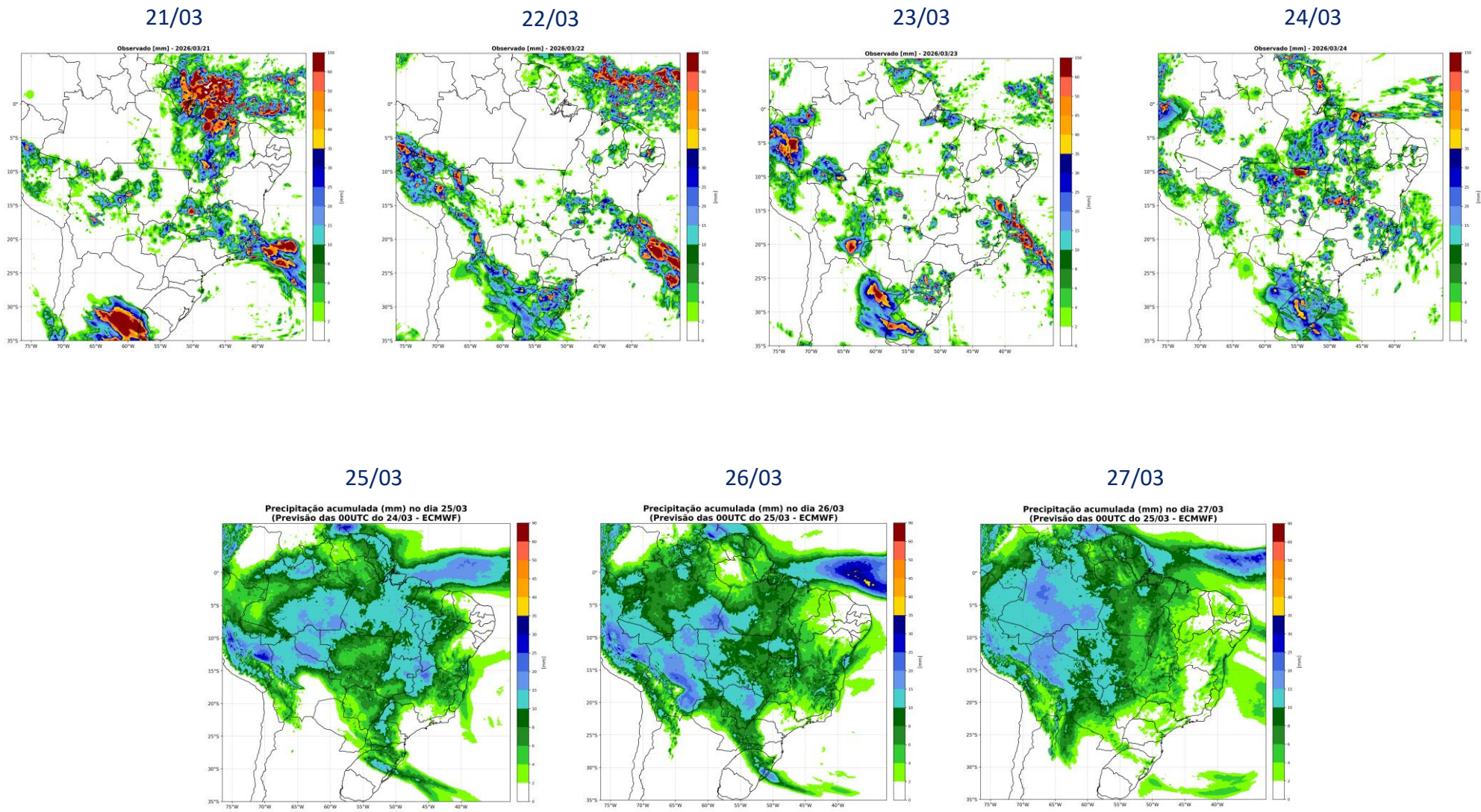


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

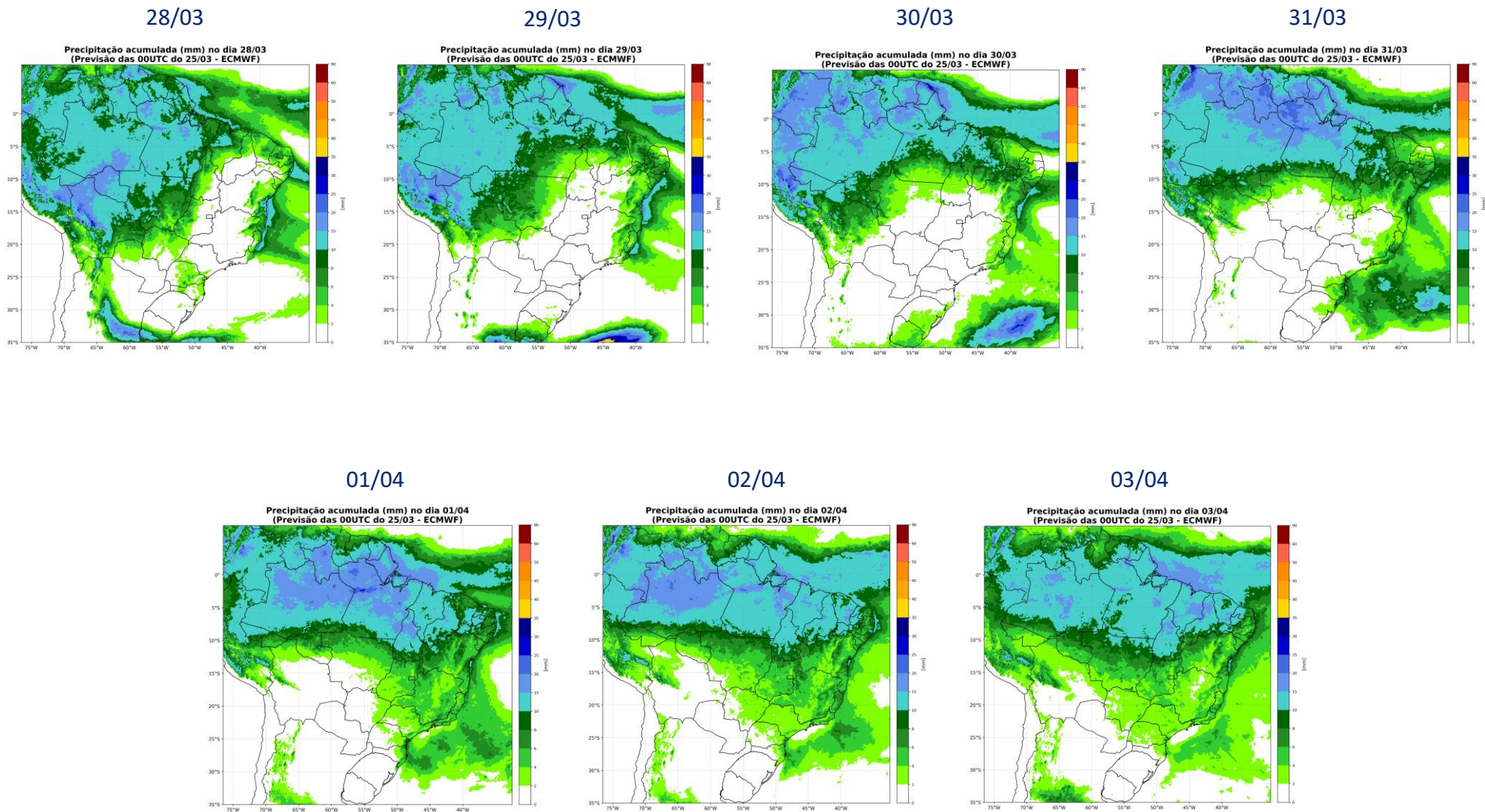
Chuva diária observada na semana operativa passada – 14/03 a 20/03

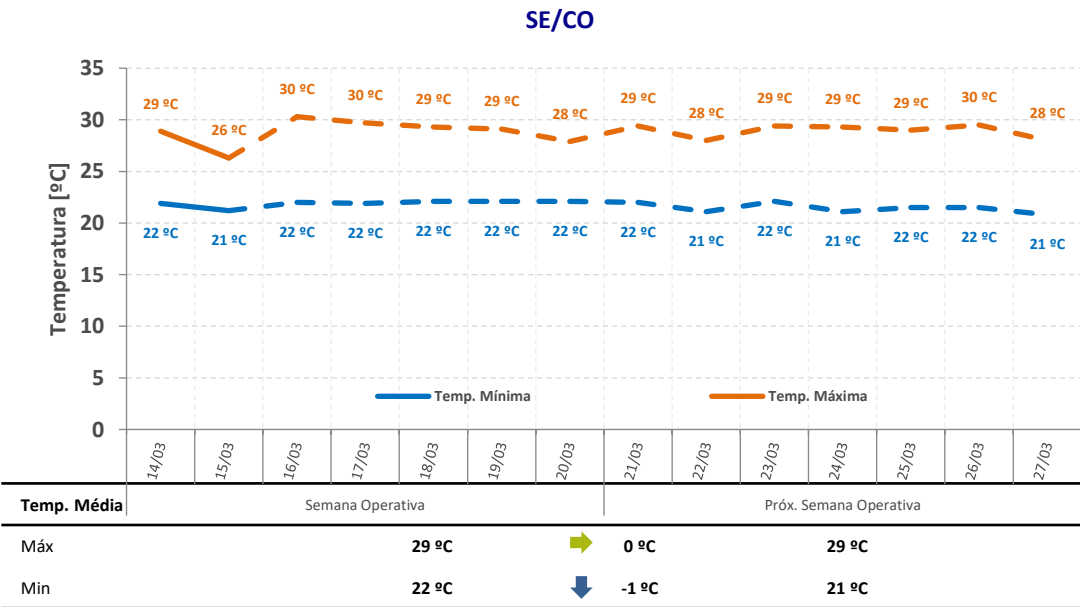
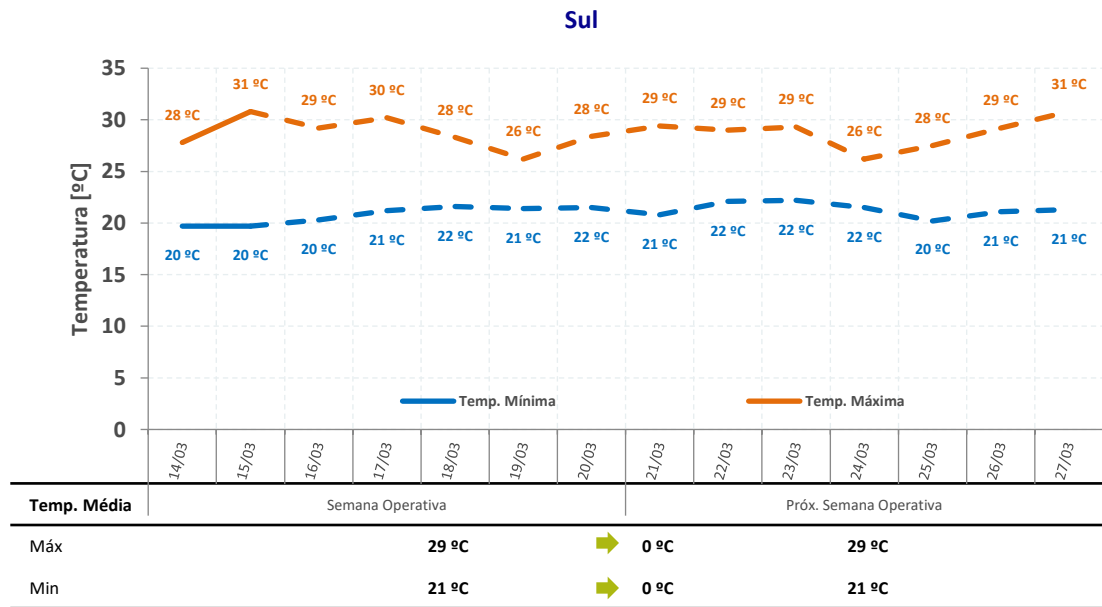
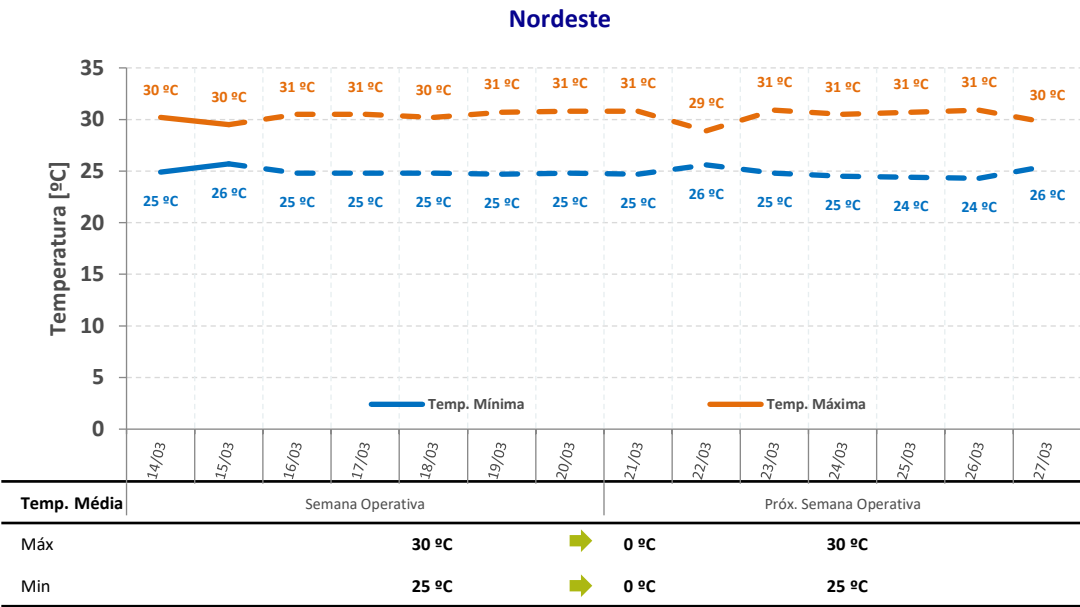
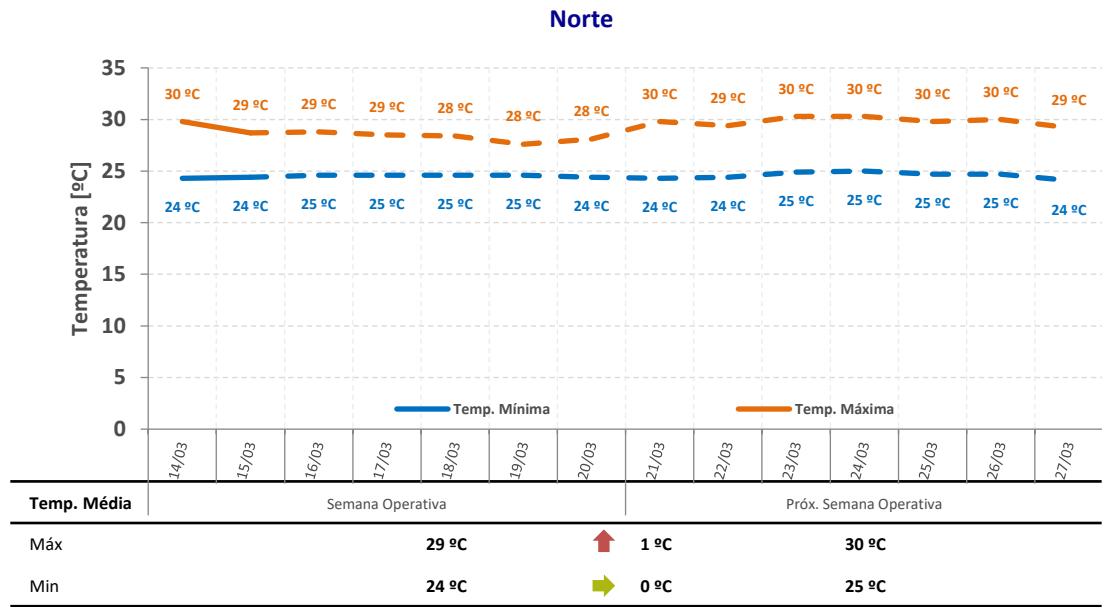


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 21/03 a 27/03



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/03 a 03/04

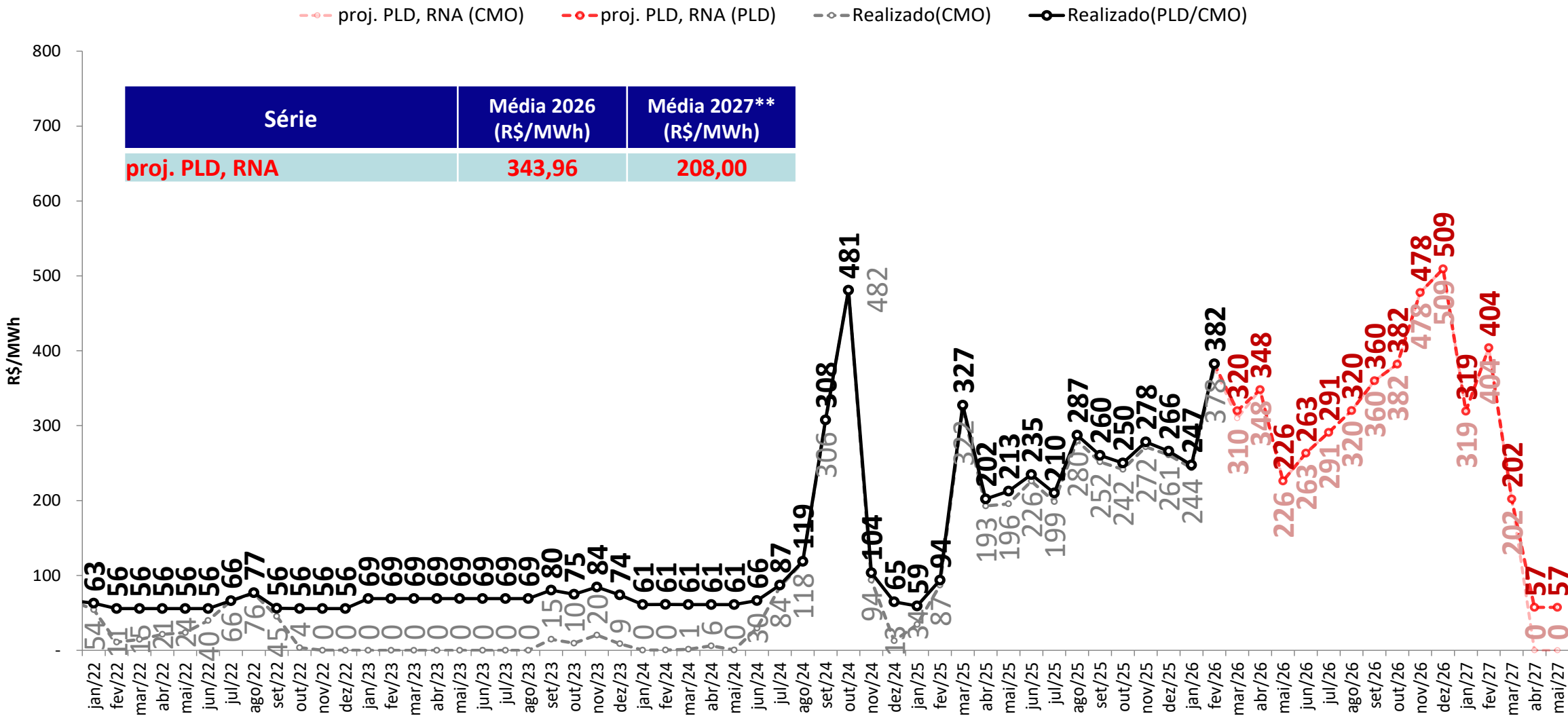




sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

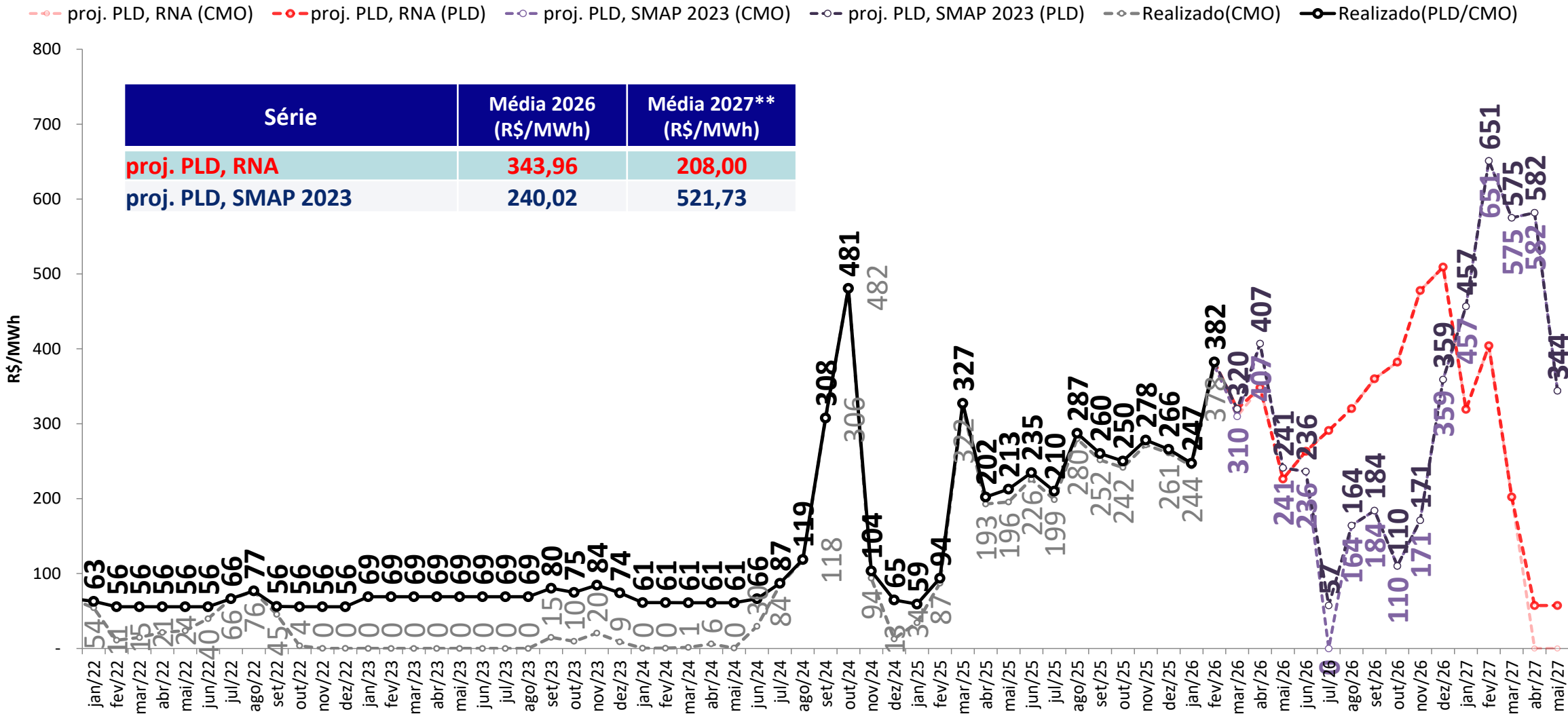
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• 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



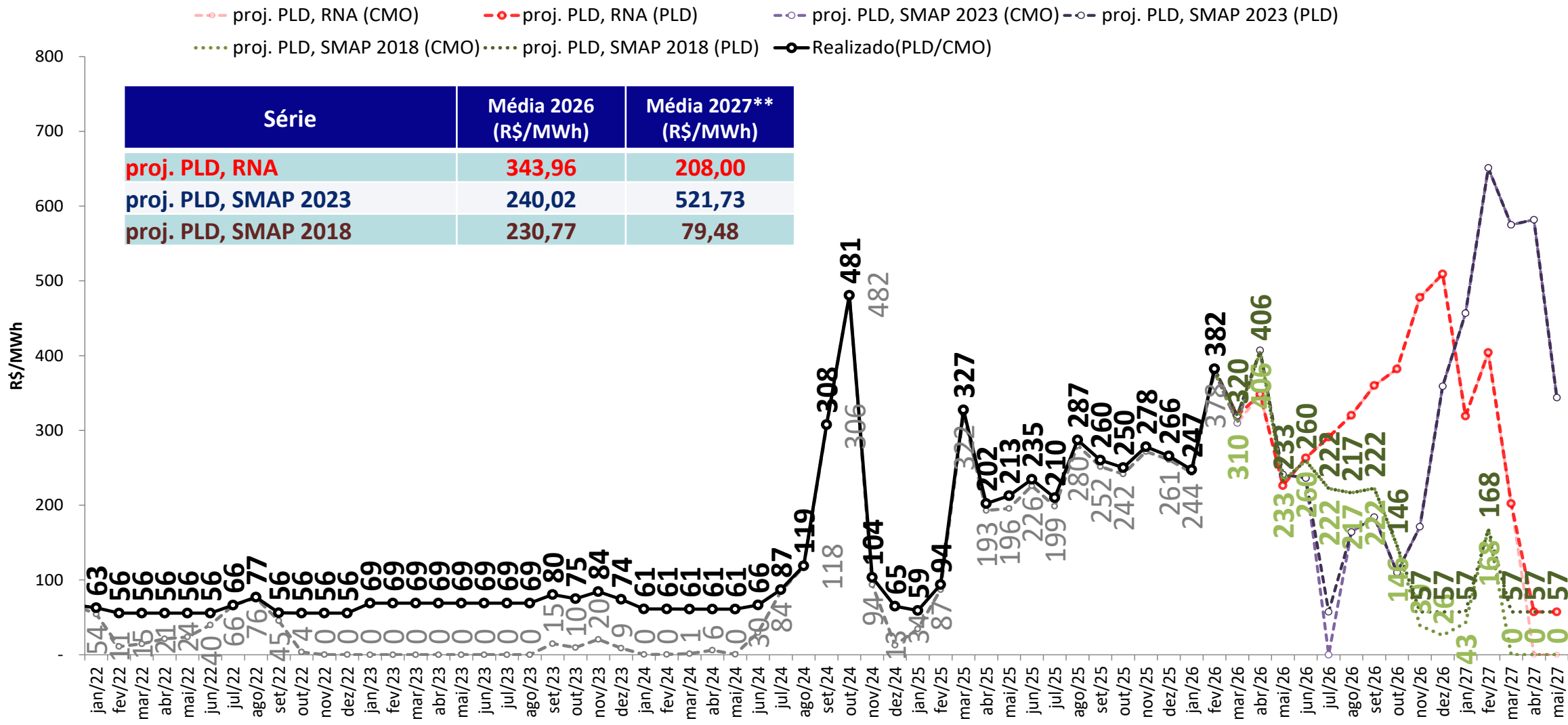
• Foram considerados:

- 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



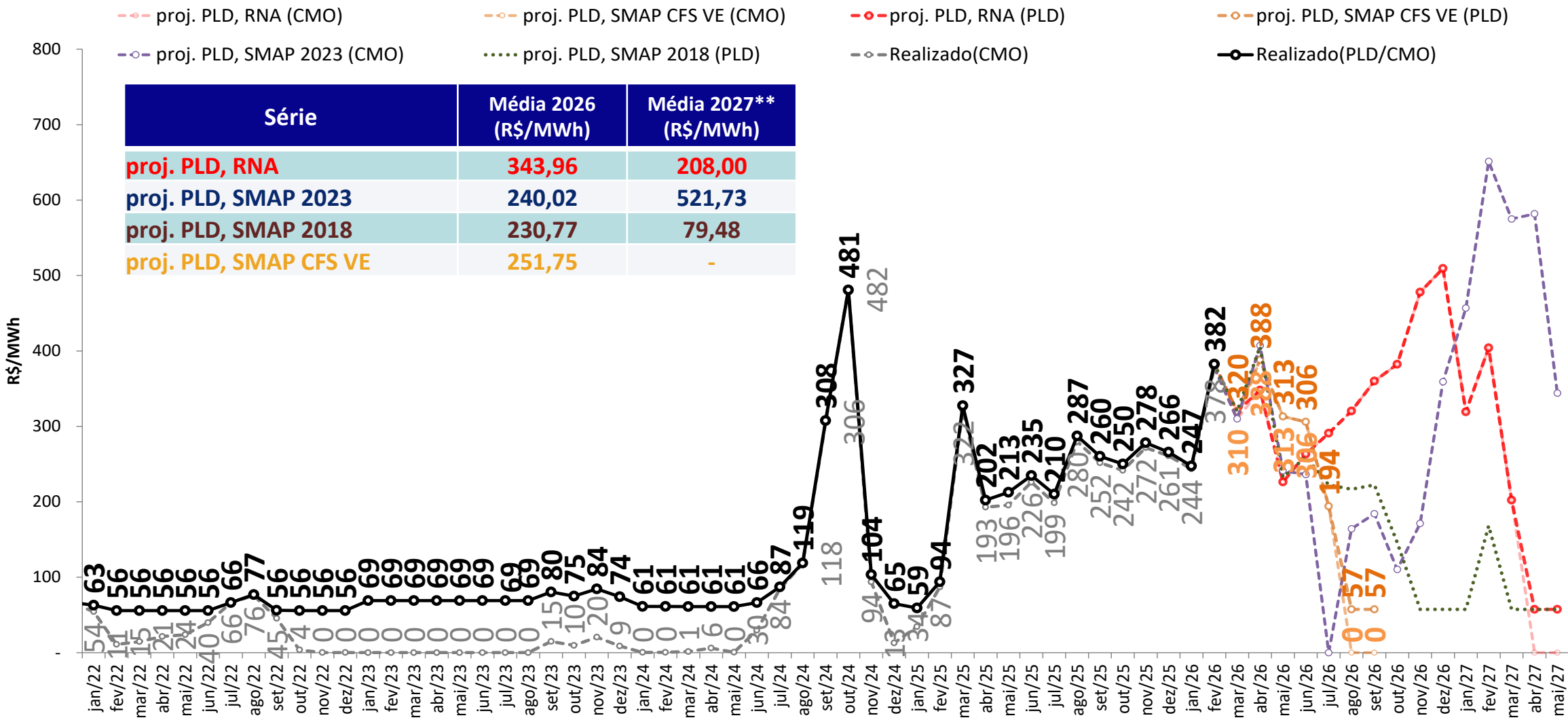
• *Foram considerados:*

- 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



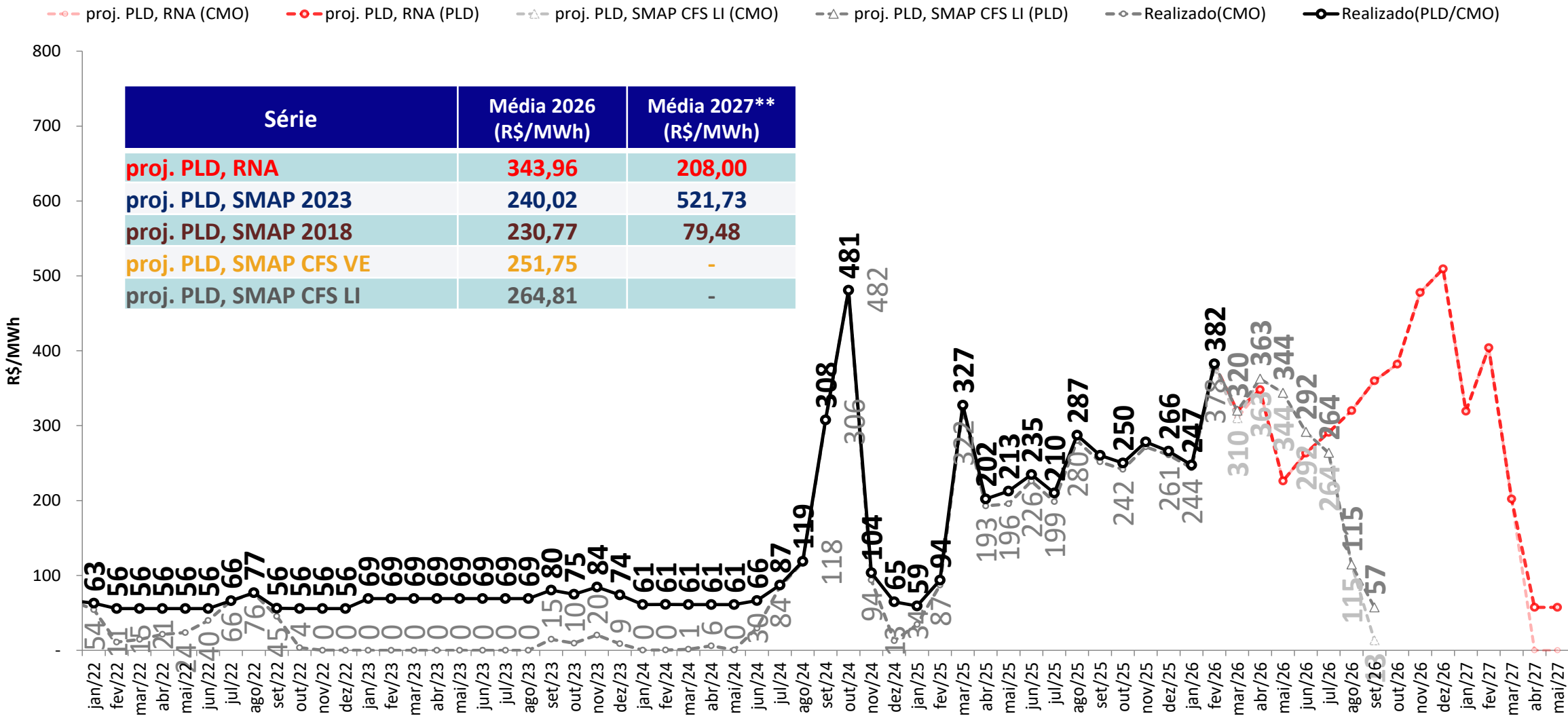
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

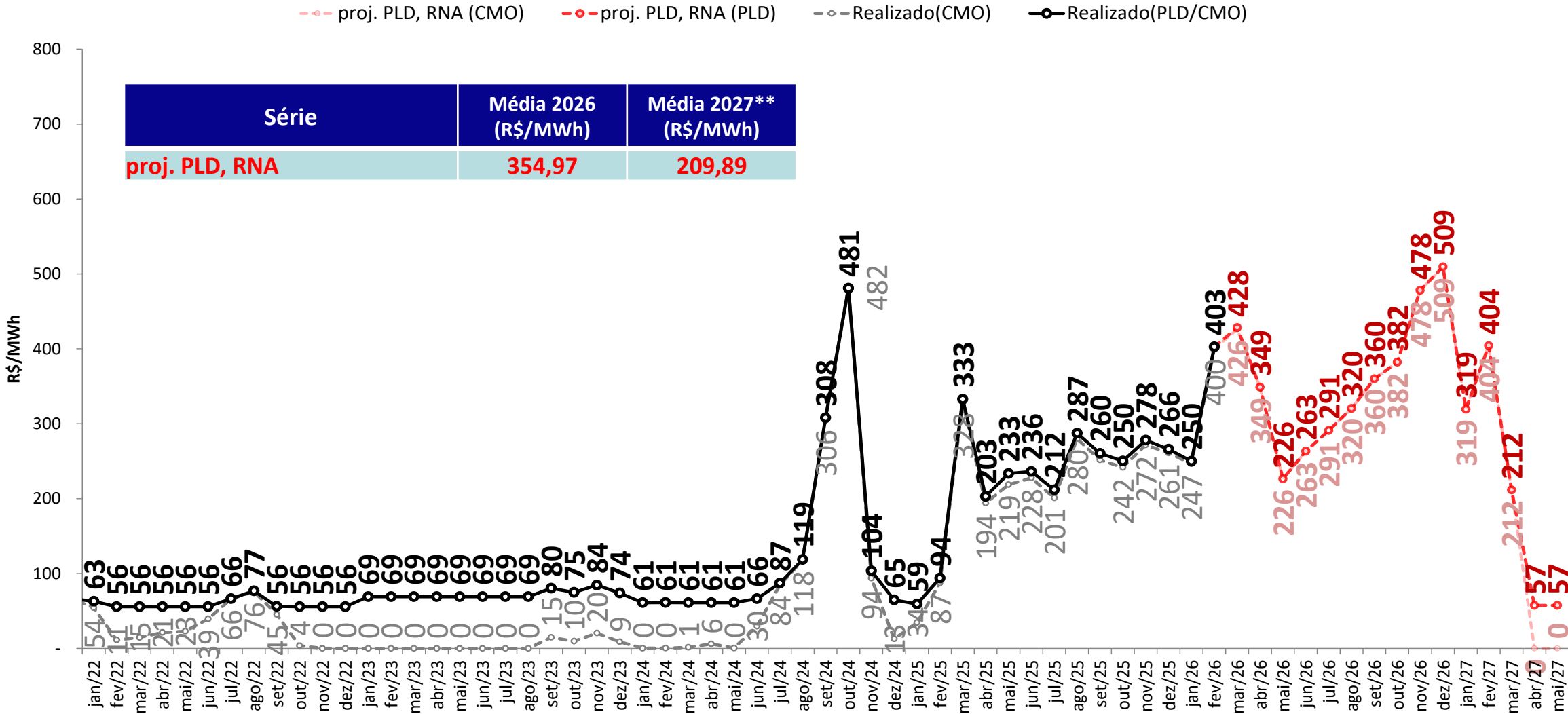


• Foram considerados:

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

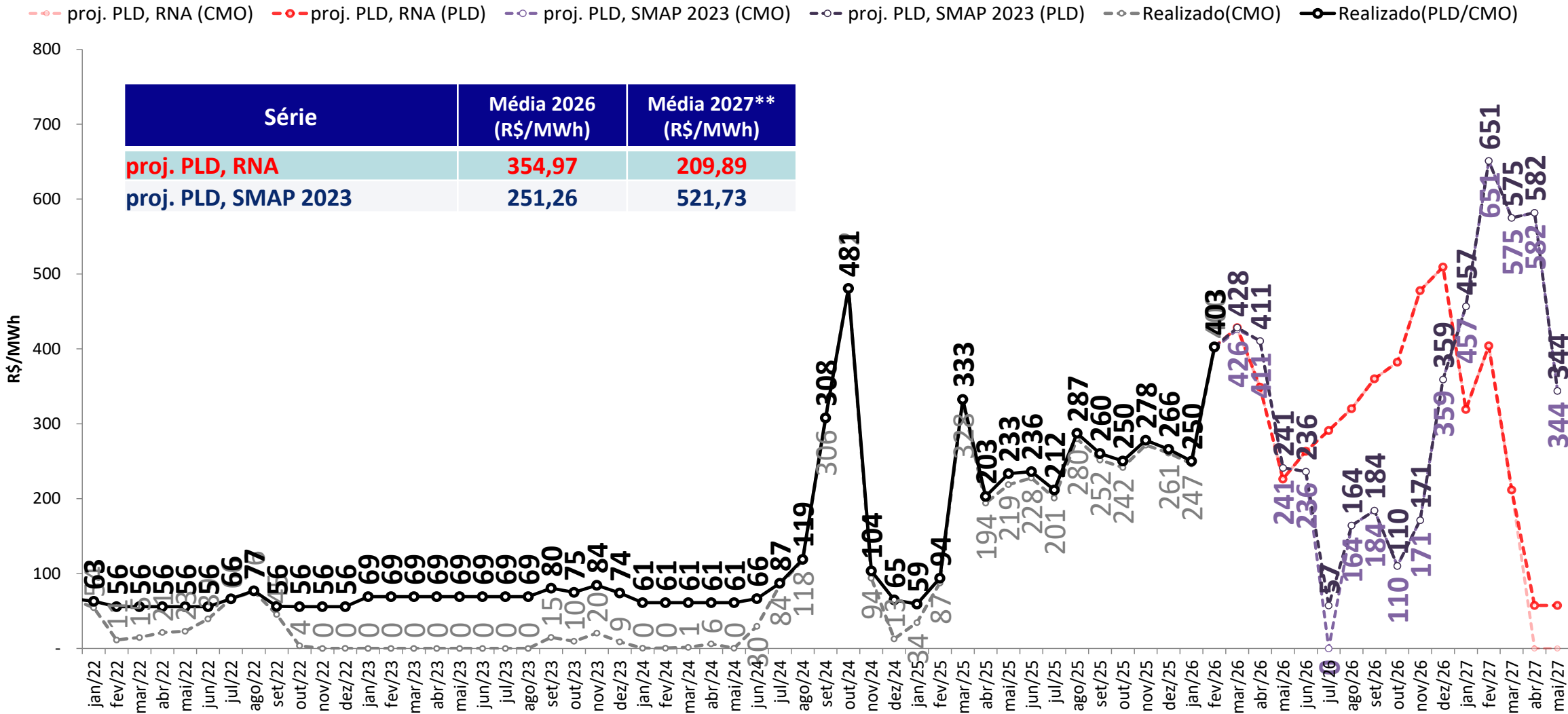
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



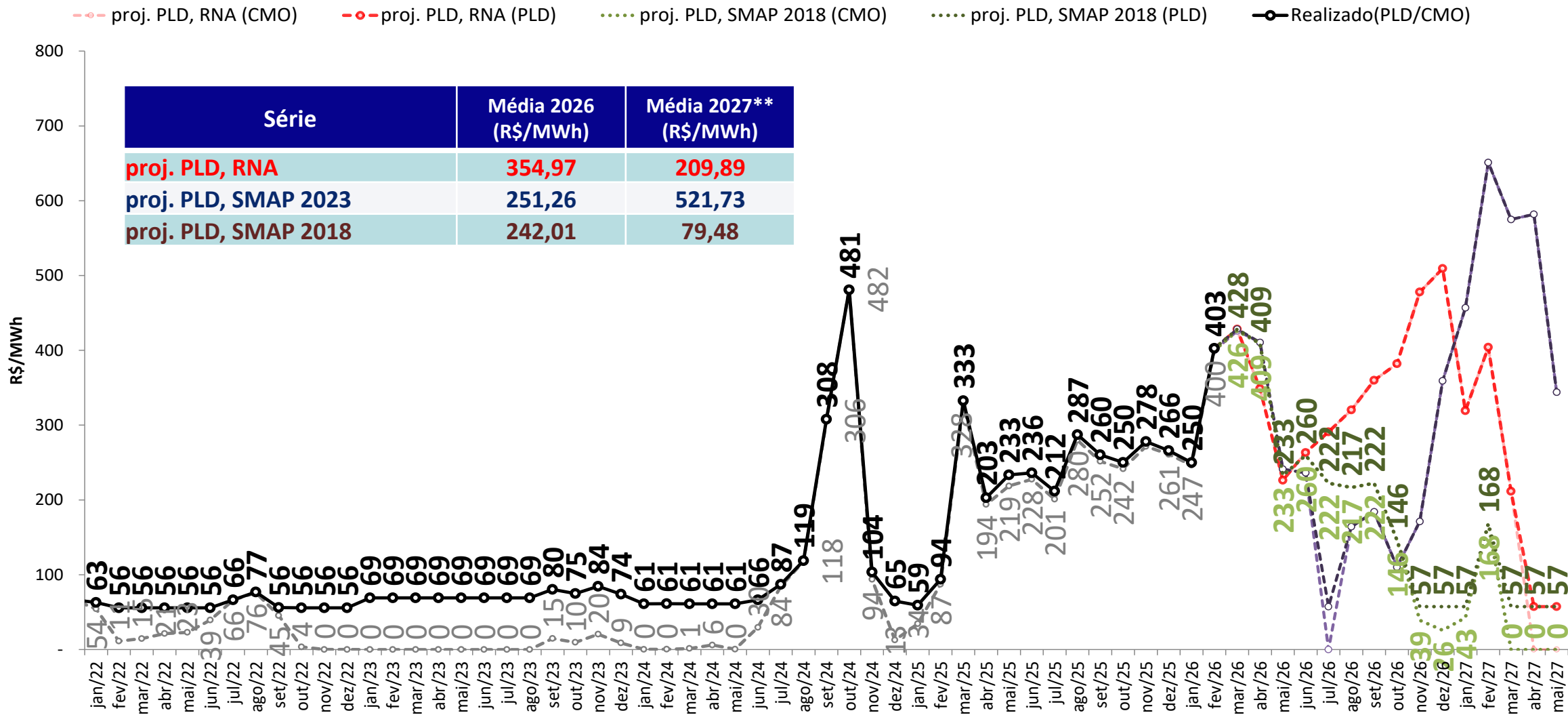
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



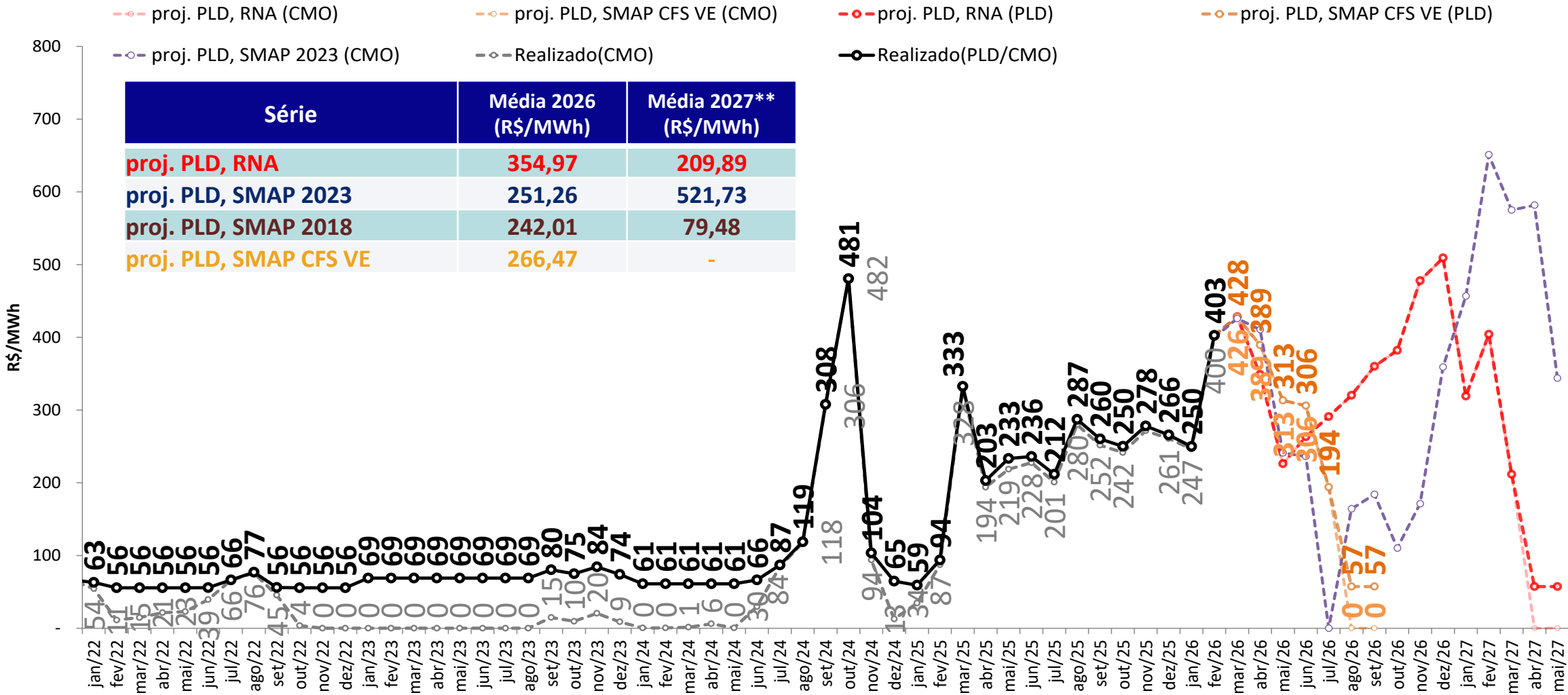
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



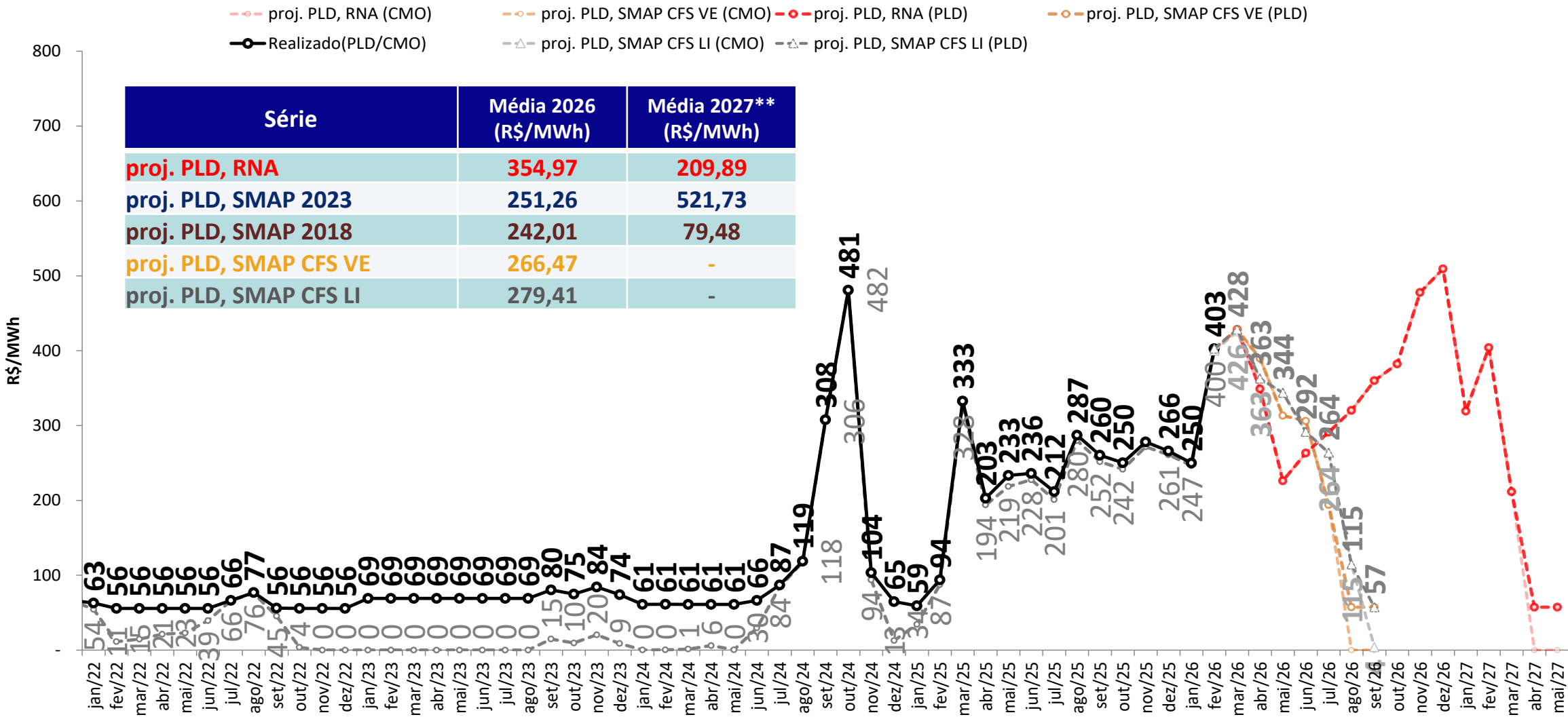
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

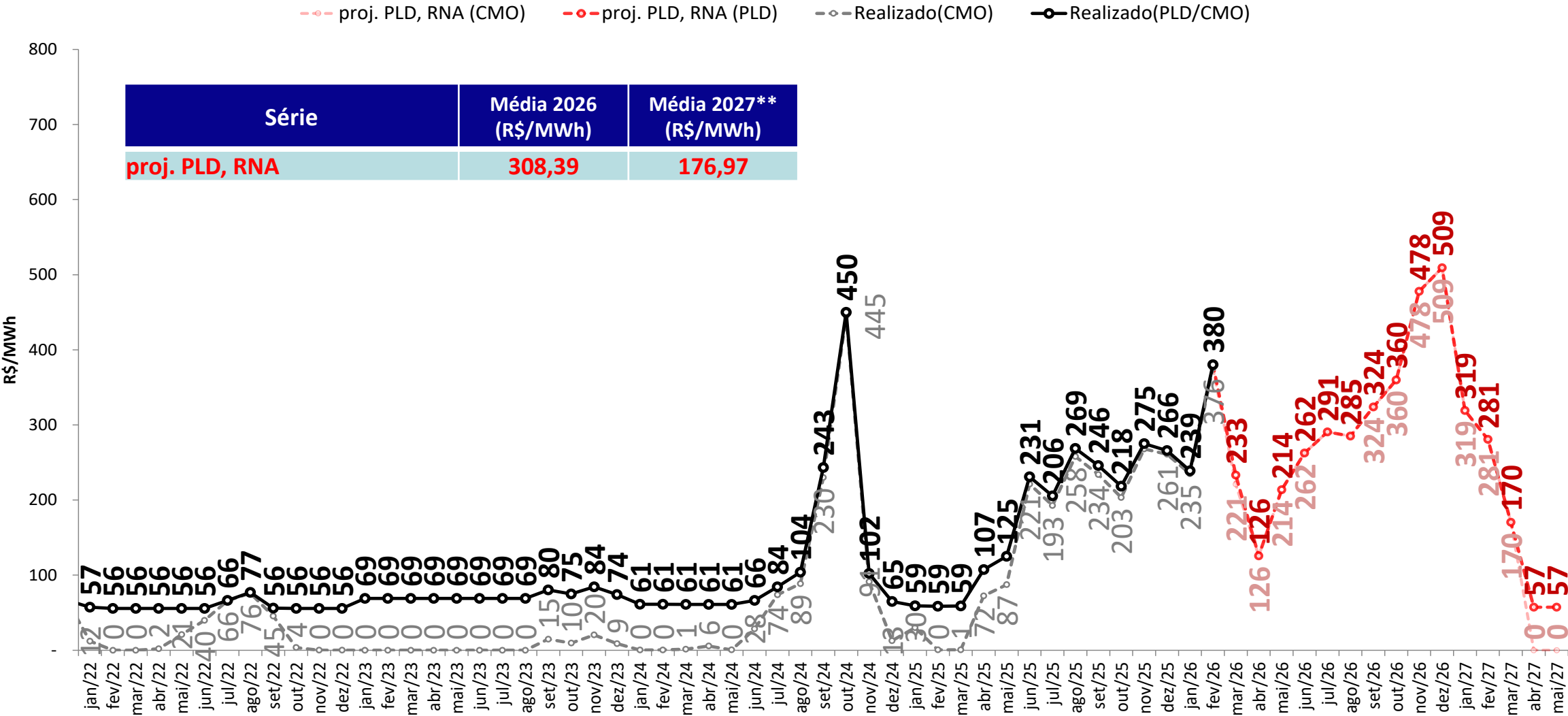
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

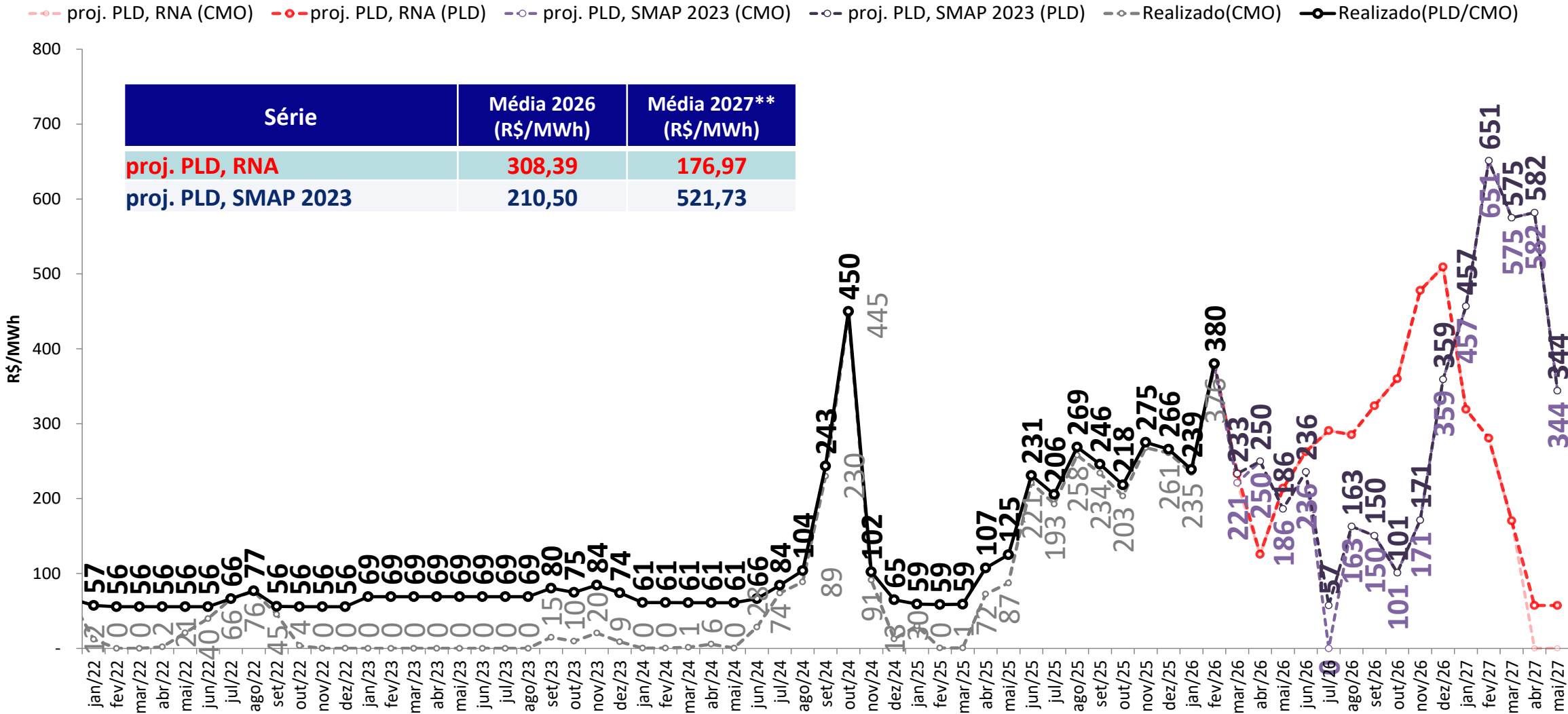
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



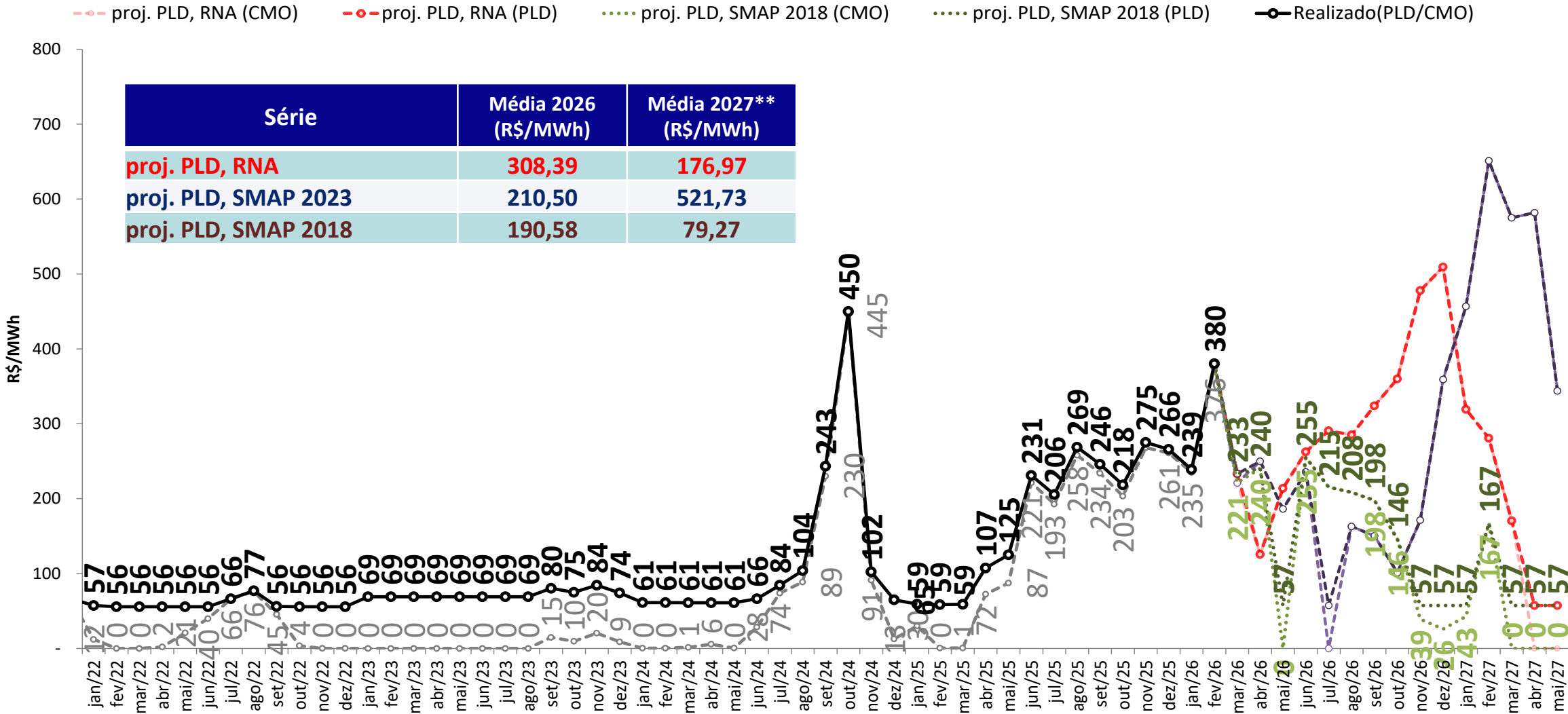
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



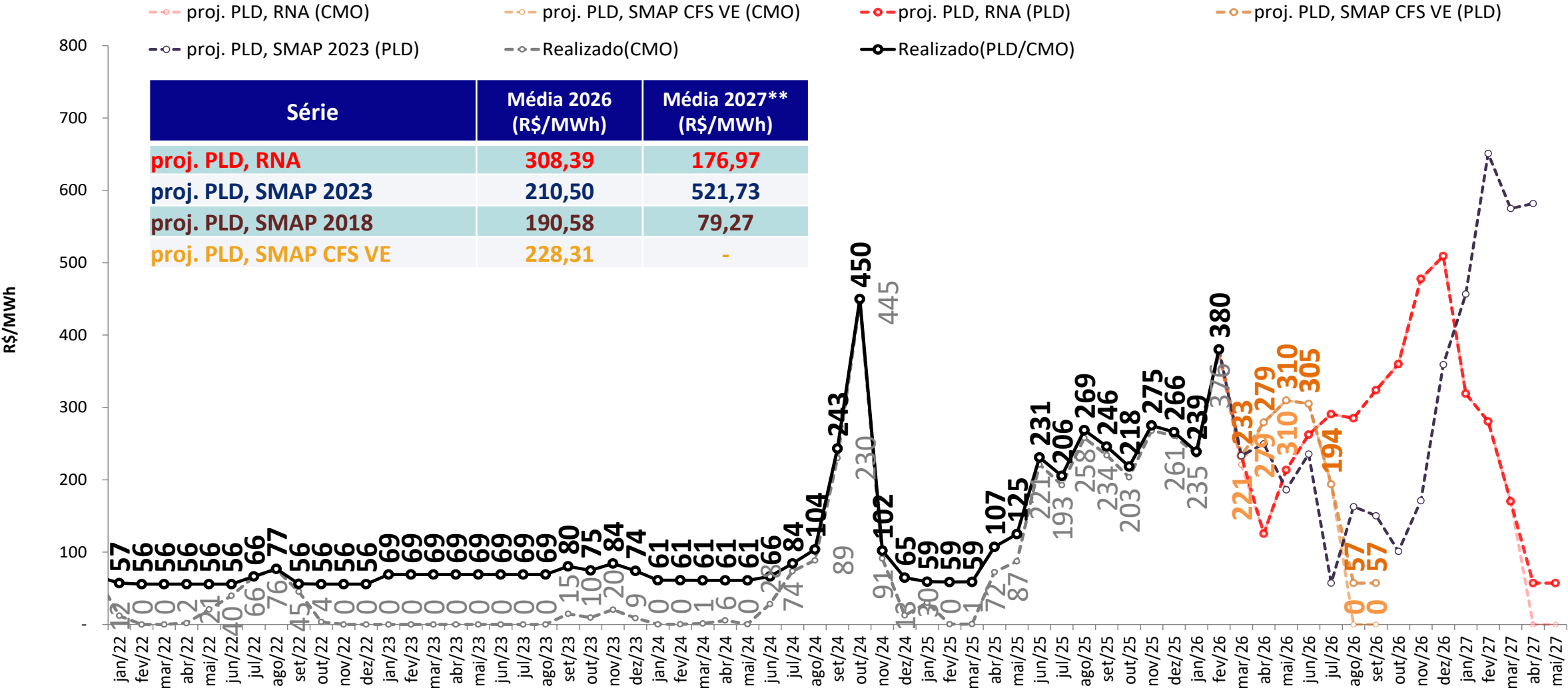
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



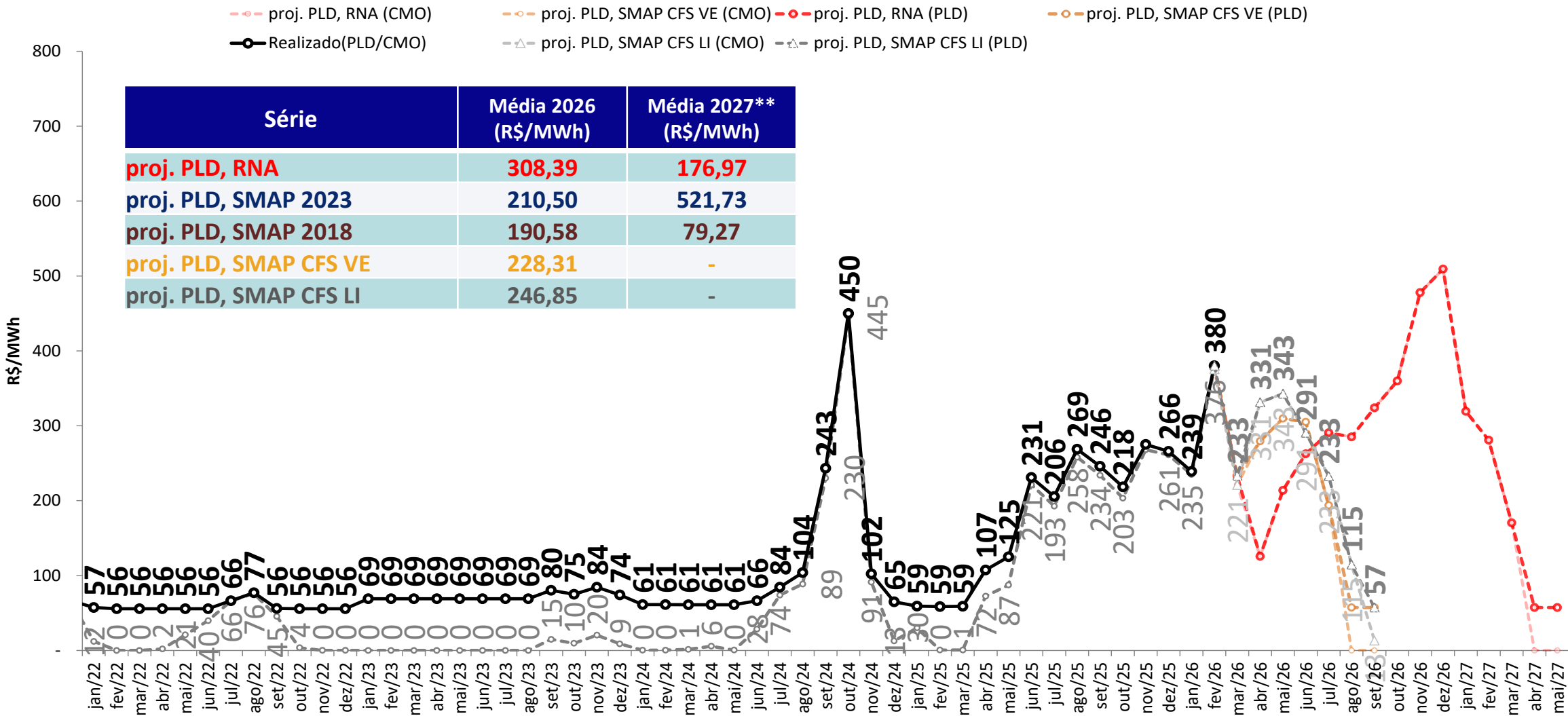
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



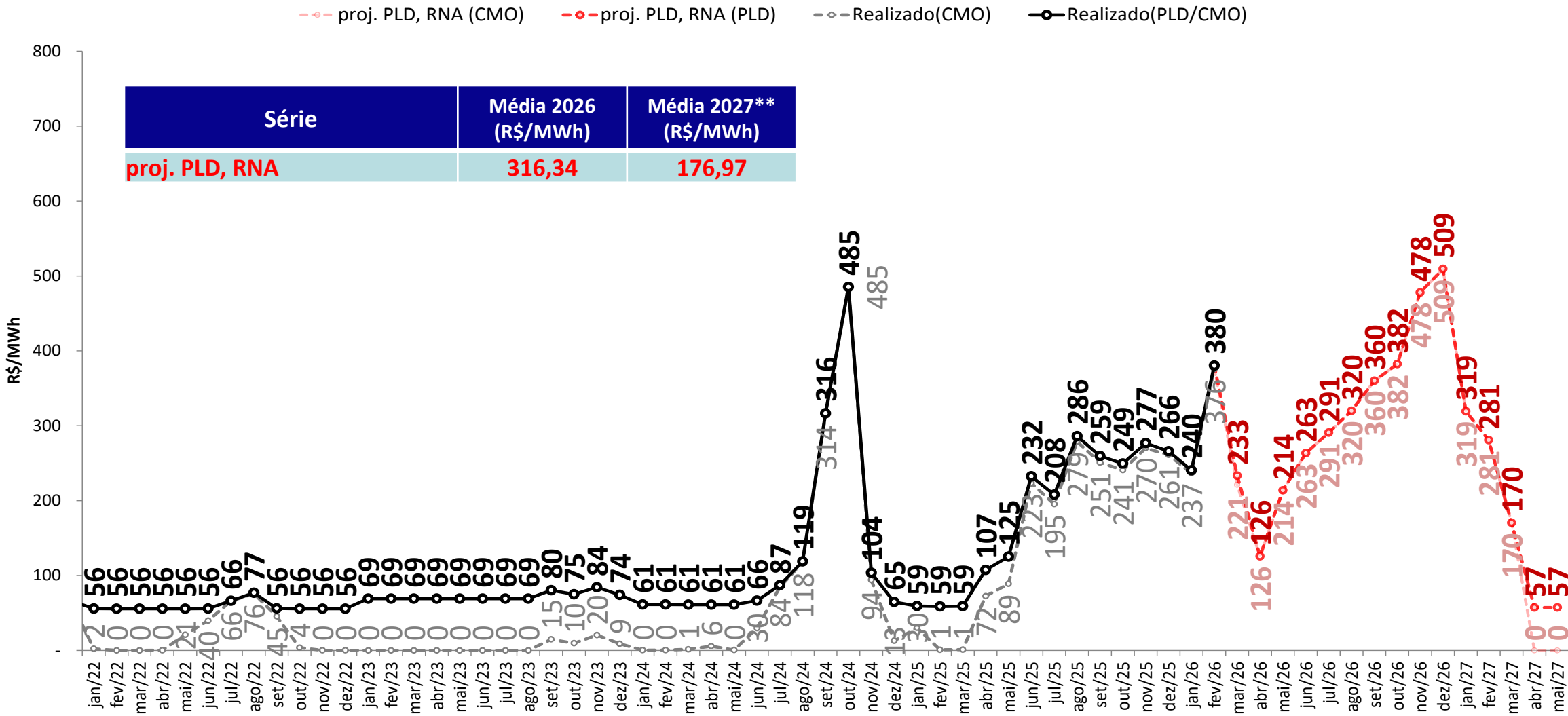
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



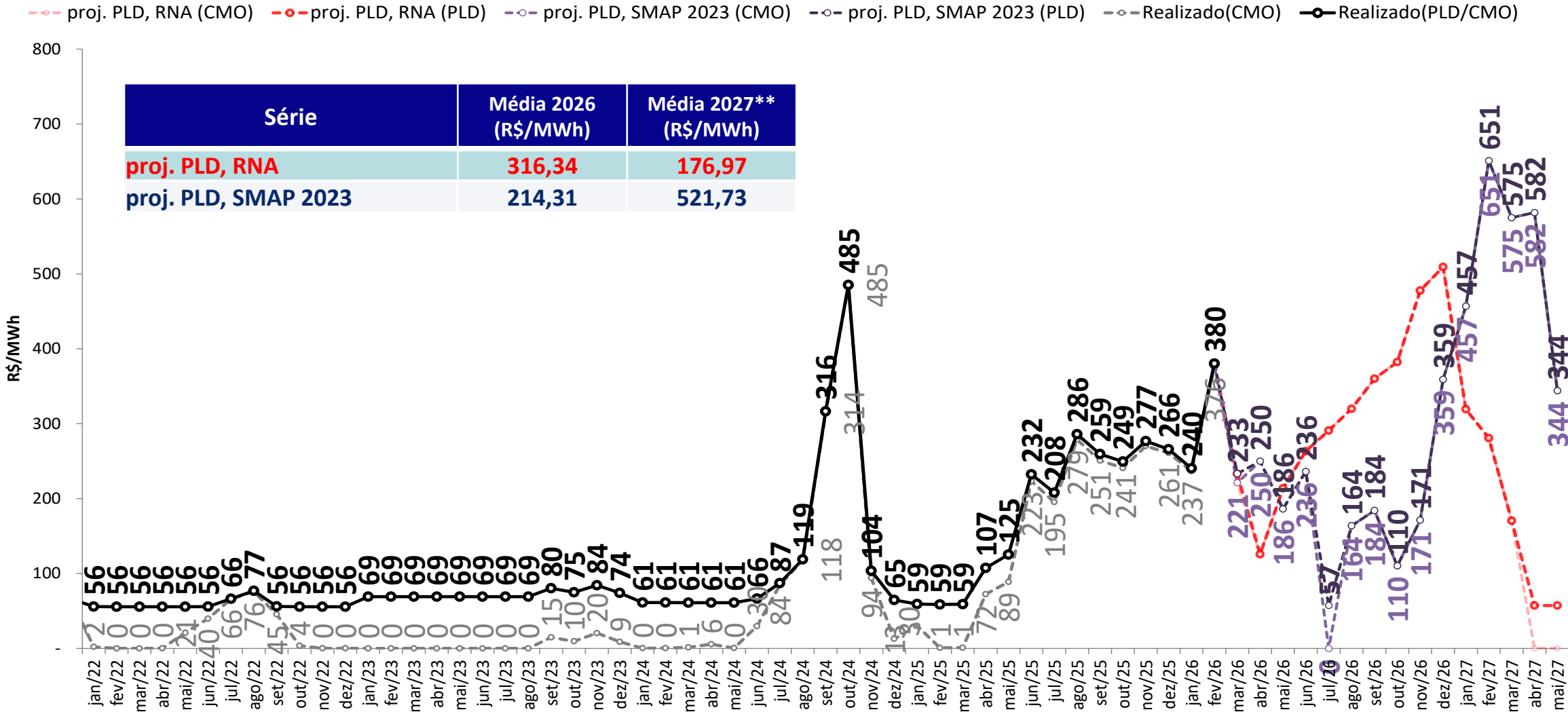
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



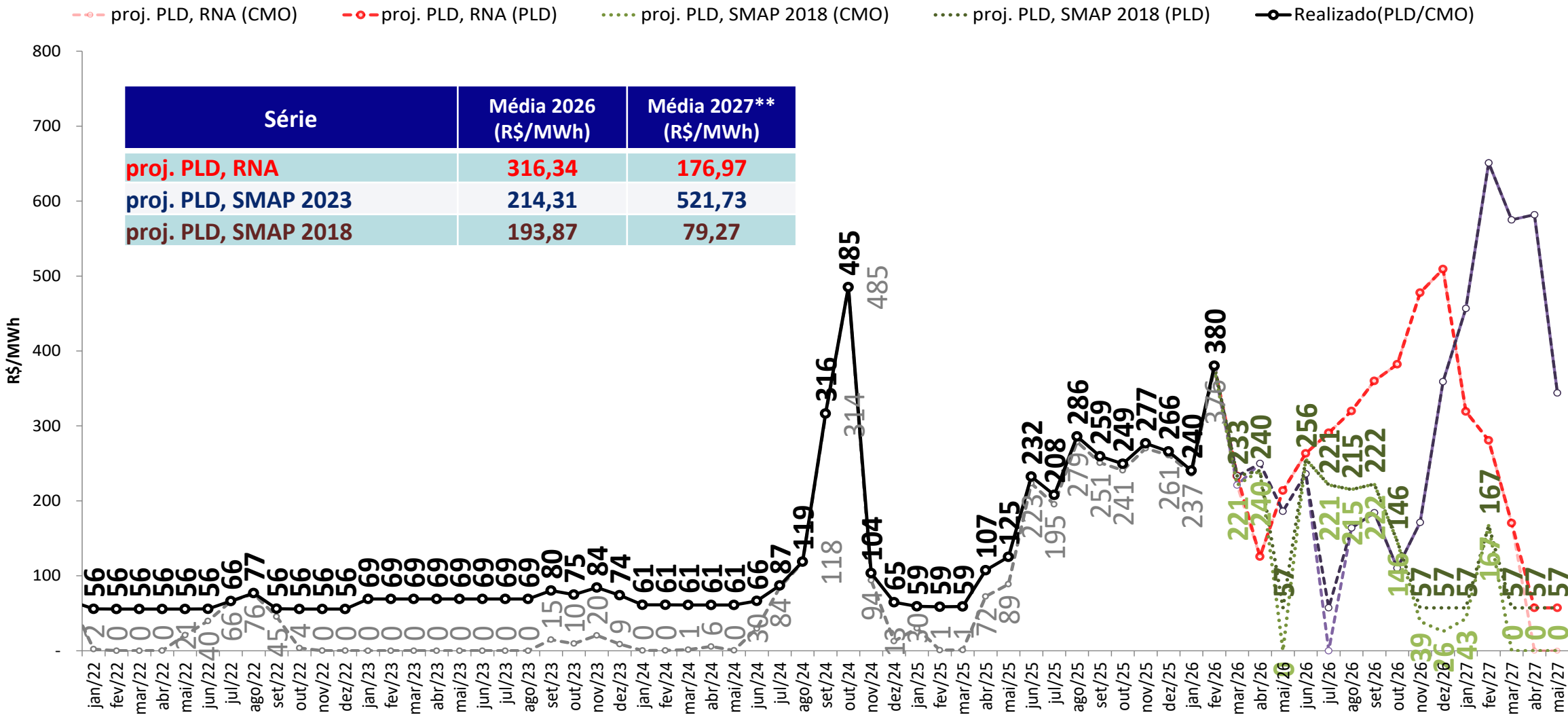
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

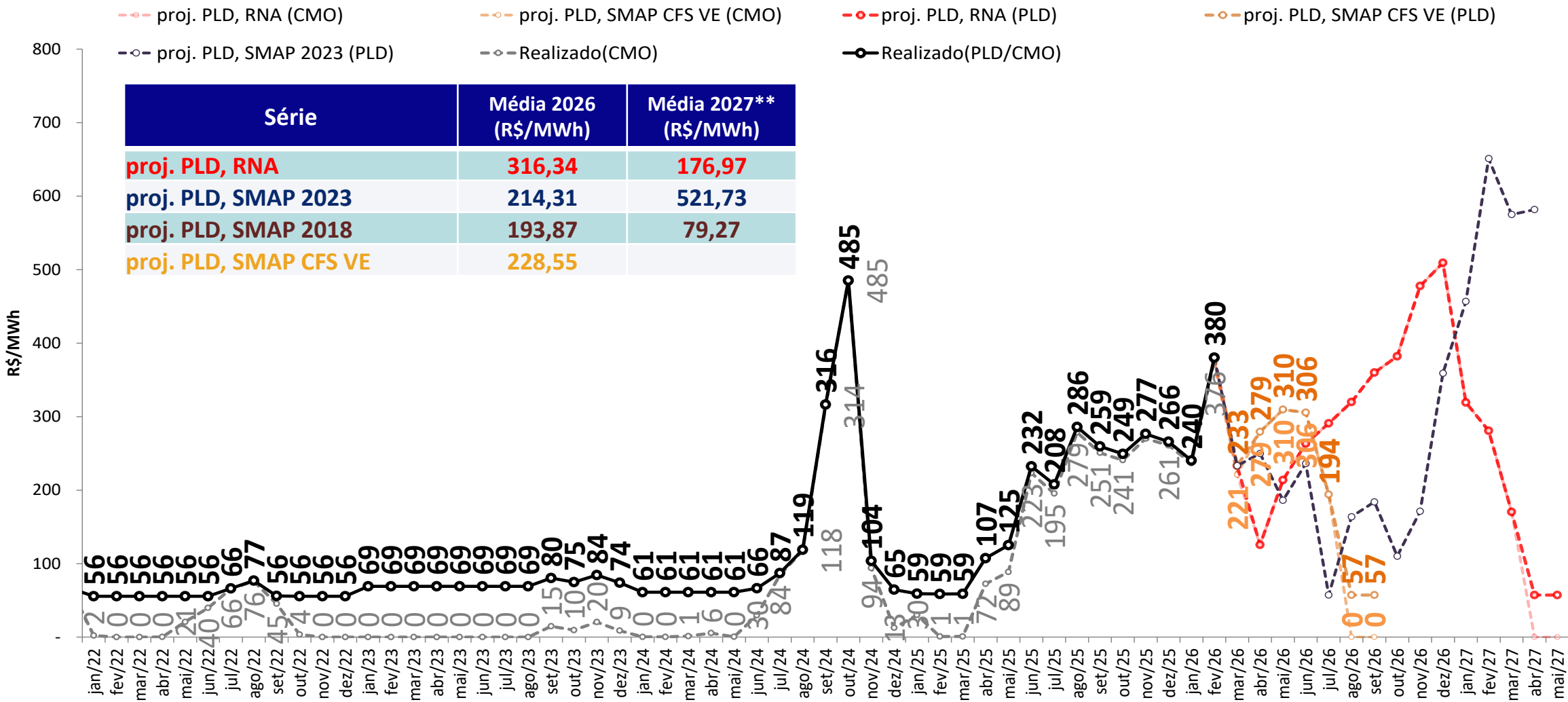
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



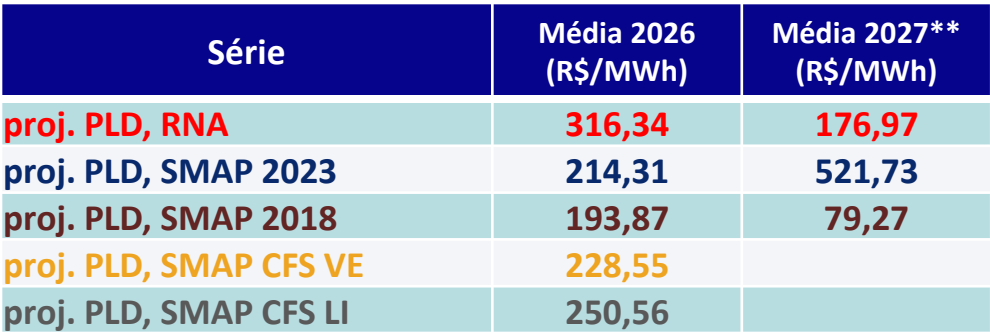
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

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	320	348	226	263	291	320	360	382	478	509	319	404	202	57
proj. PLD, SMAP 2023	320	407	241	236	57	164	184	110	171	359	457	651	575	582
proj. PLD, SMAP 2018	320	406	233	260	222	217	222	146	57	57	57	168	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	320	388	313	306	194	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	320	363	344	292	264	115	57	-	-	-	-	-	-	-

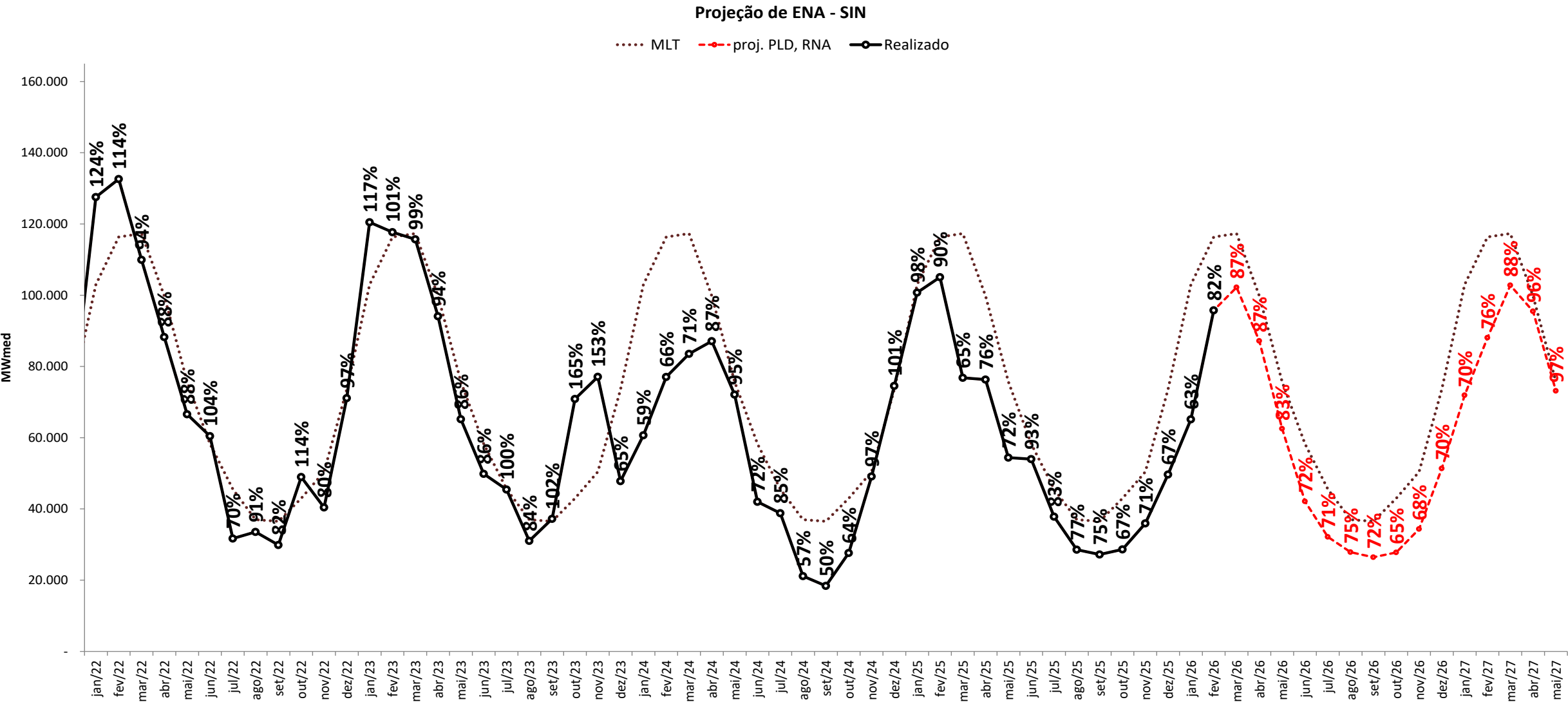
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	428	349	226	263	291	320	360	382	478	509	319	404	212	57
proj. PLD, SMAP 2023	428	411	241	236	57	164	184	110	171	359	457	651	575	582
proj. PLD, SMAP 2018	428	409	233	260	222	217	222	146	57	57	57	168	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	428	389	313	306	194	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	428	363	344	292	264	115	57	-	-	-	-	-	-	-

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	233	126	214	262	291	285	324	360	478	509	319	281	170	57
proj. PLD, SMAP 2023	233	250	186	236	57	163	150	101	171	359	457	651	575	582
proj. PLD, SMAP 2018	233	240	57	255	215	208	198	146	57	57	57	167	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	233	279	310	305	194	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	233	331	343	291	233	115	57	-	-	-	-	-	-	-

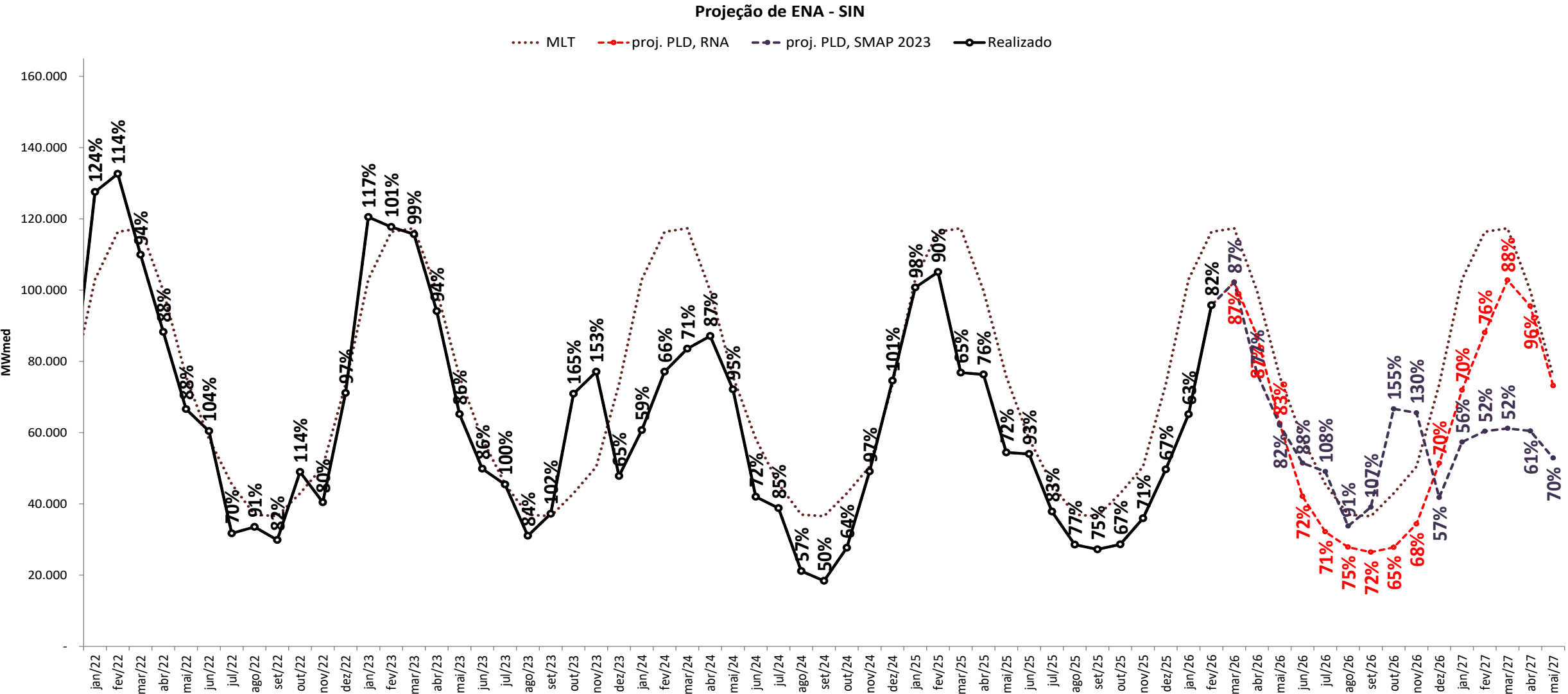
N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	233	126	214	263	291	320	360	382	478	509	319	281	170	57
proj. PLD, SMAP 2023	233	250	186	236	57	164	184	110	171	359	457	651	575	582
proj. PLD, SMAP 2018	233	240	57	256	221	215	222	146	57	57	57	167	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	233	279	310	306	194	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	233	331	343	292	264	115	57	-	-	-	-	-	-	-

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

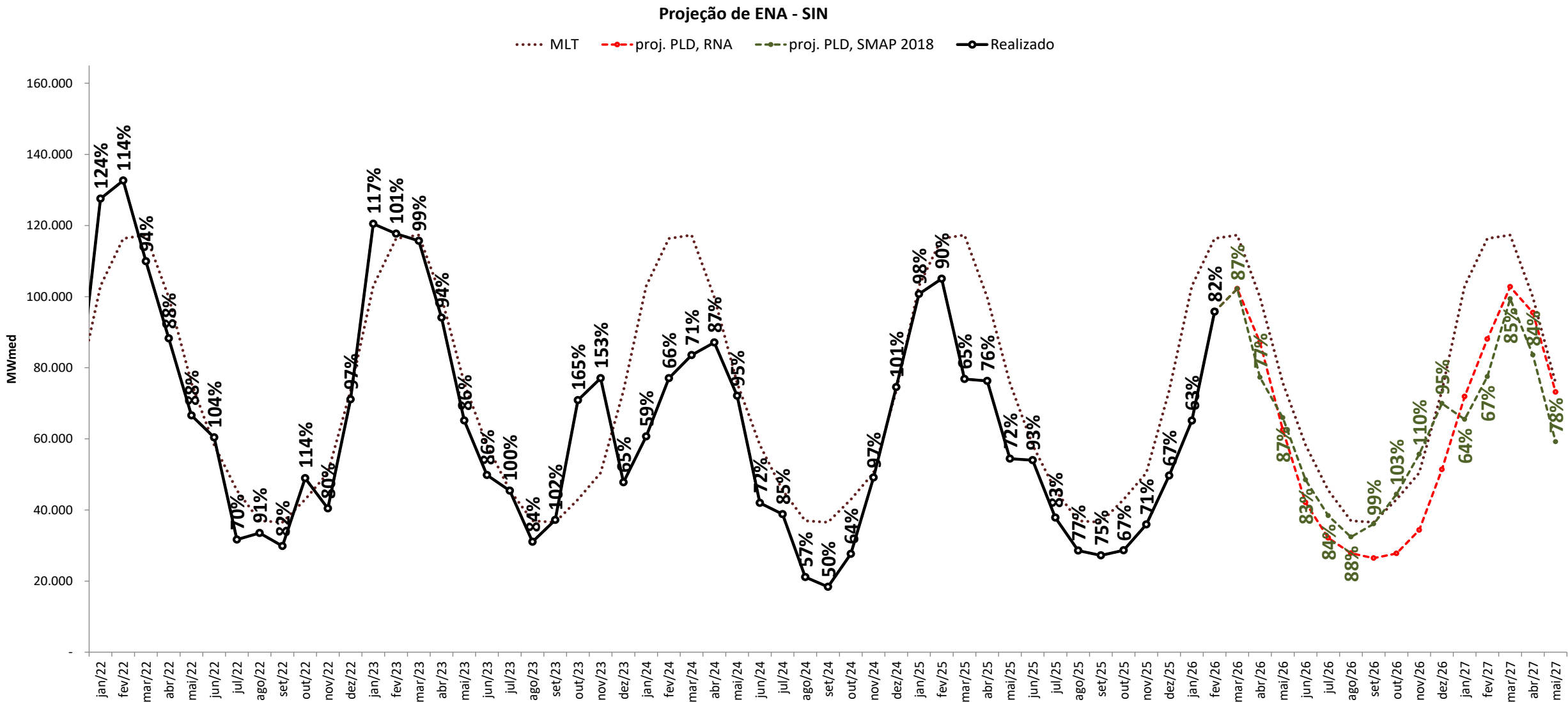
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



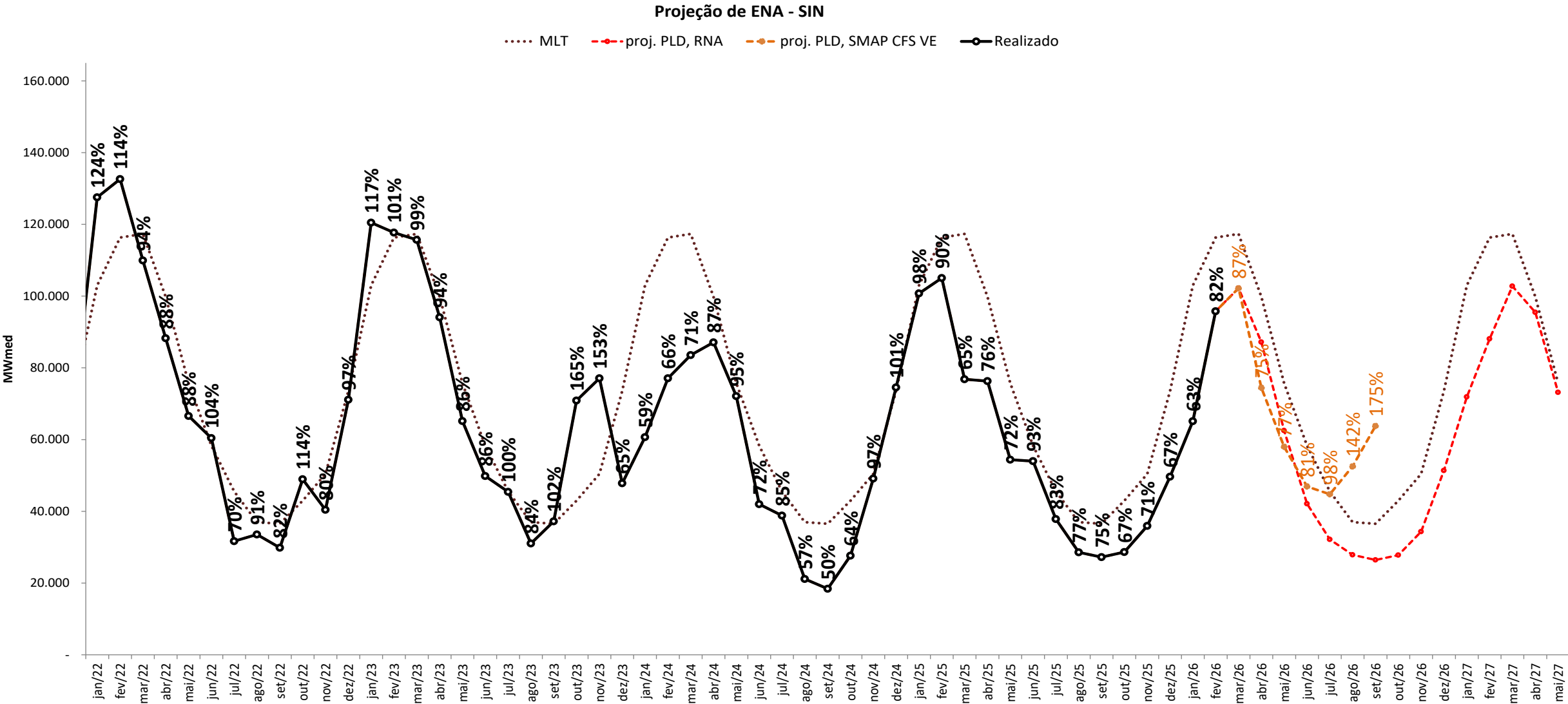
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



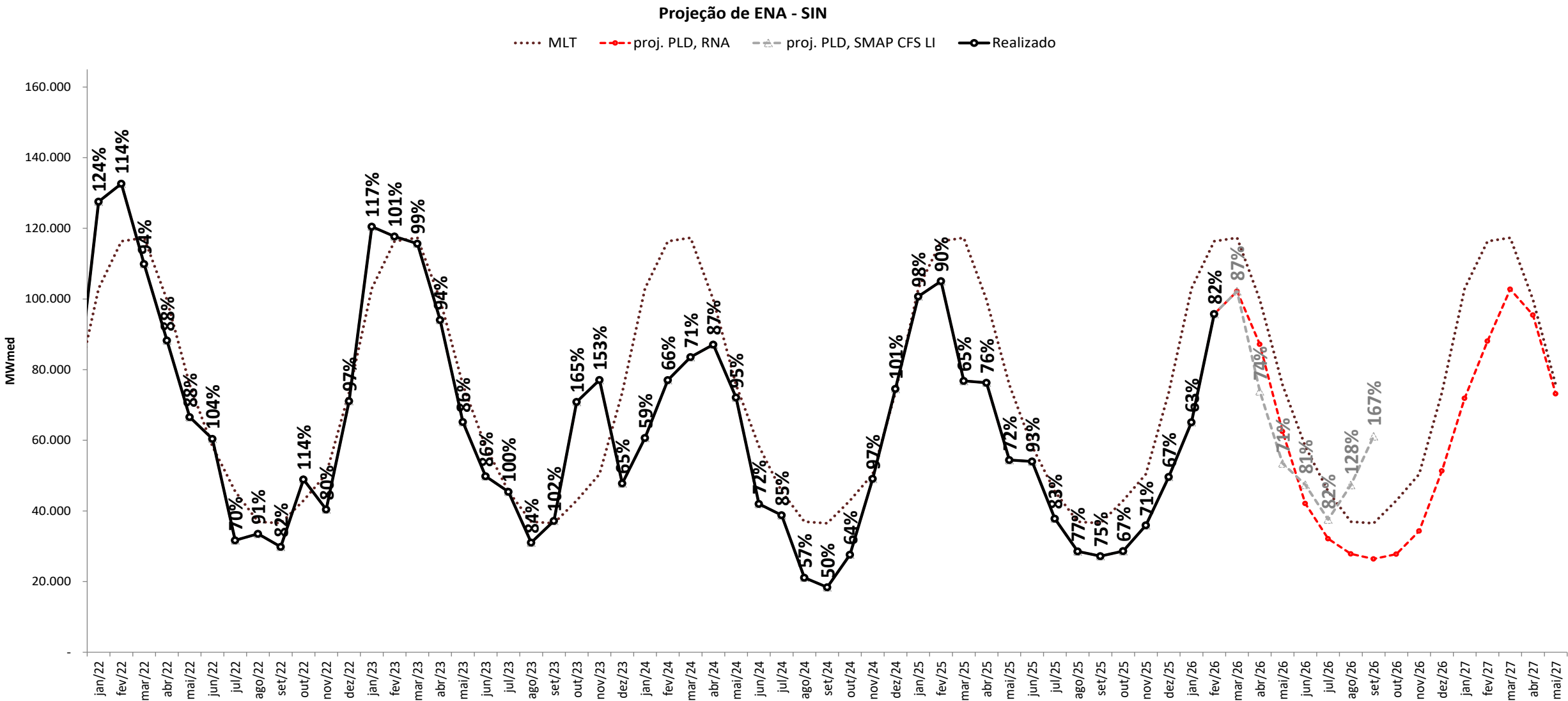
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



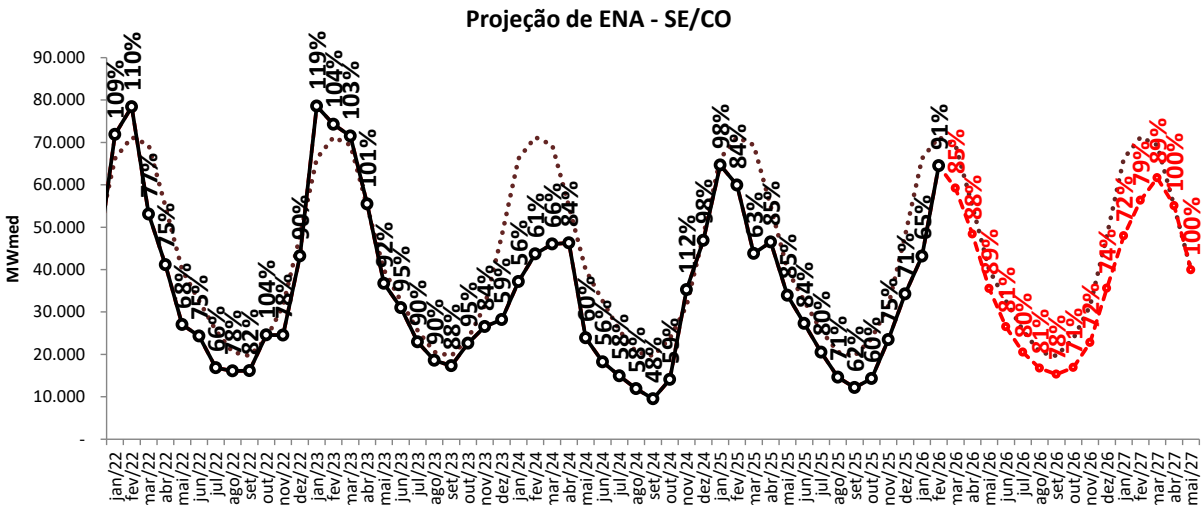
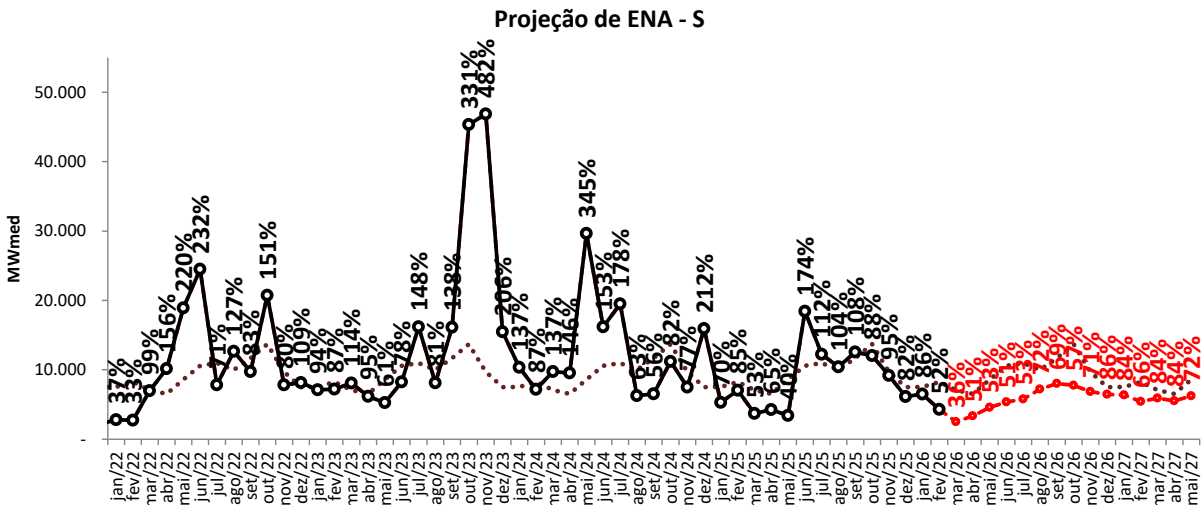
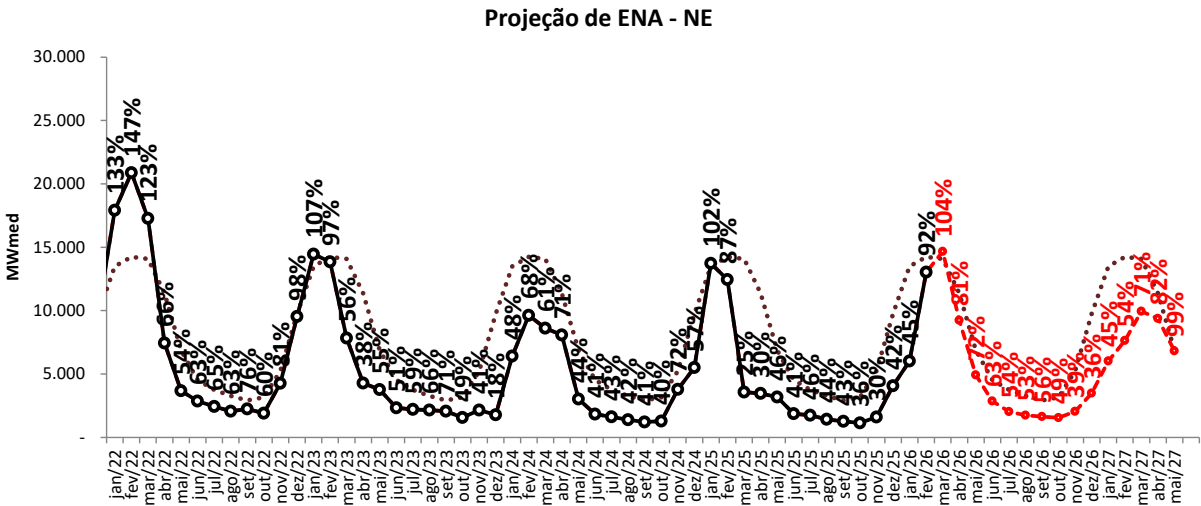
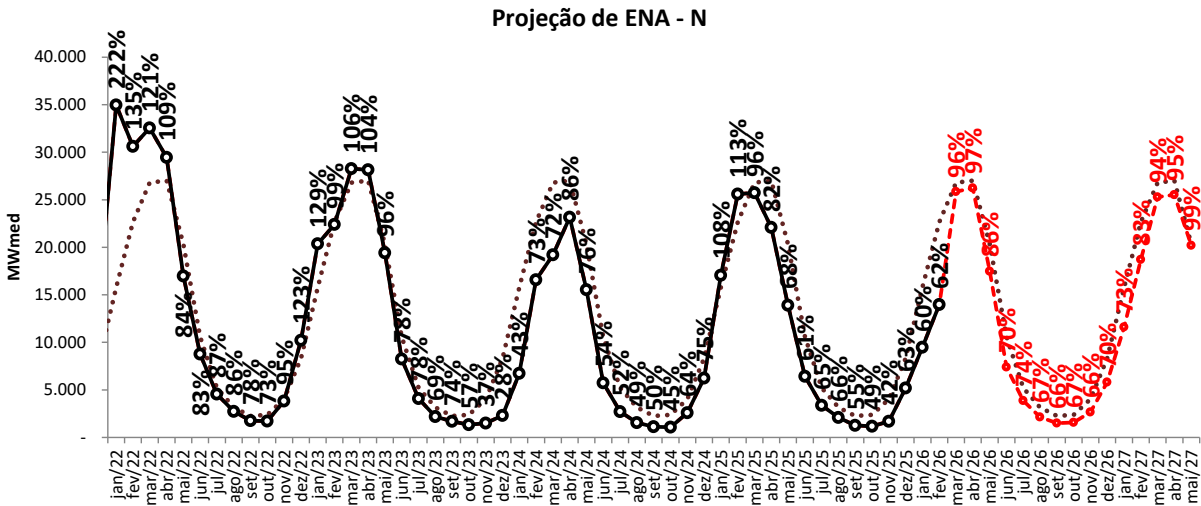
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

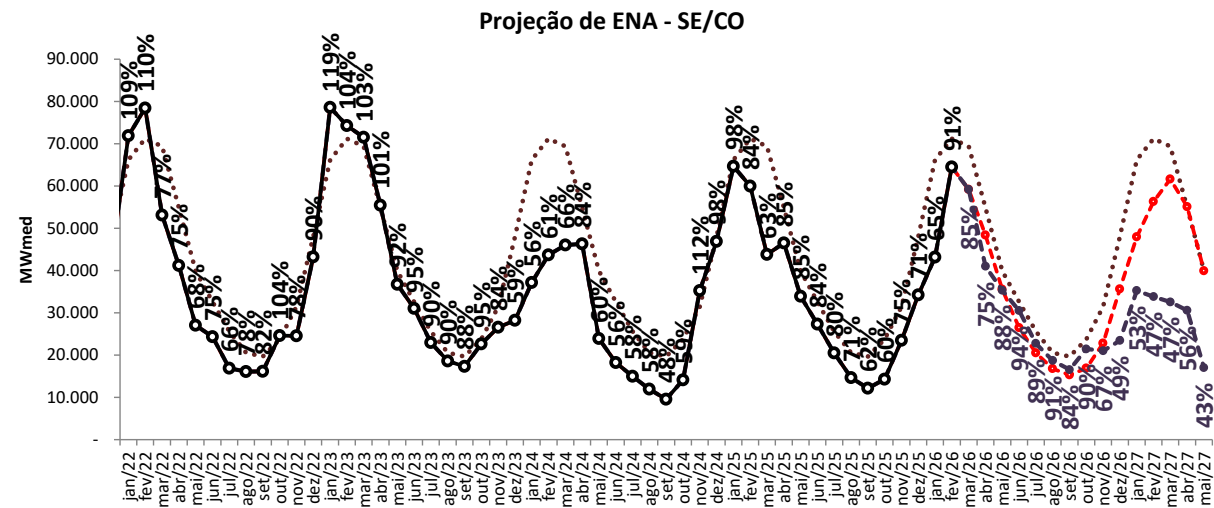
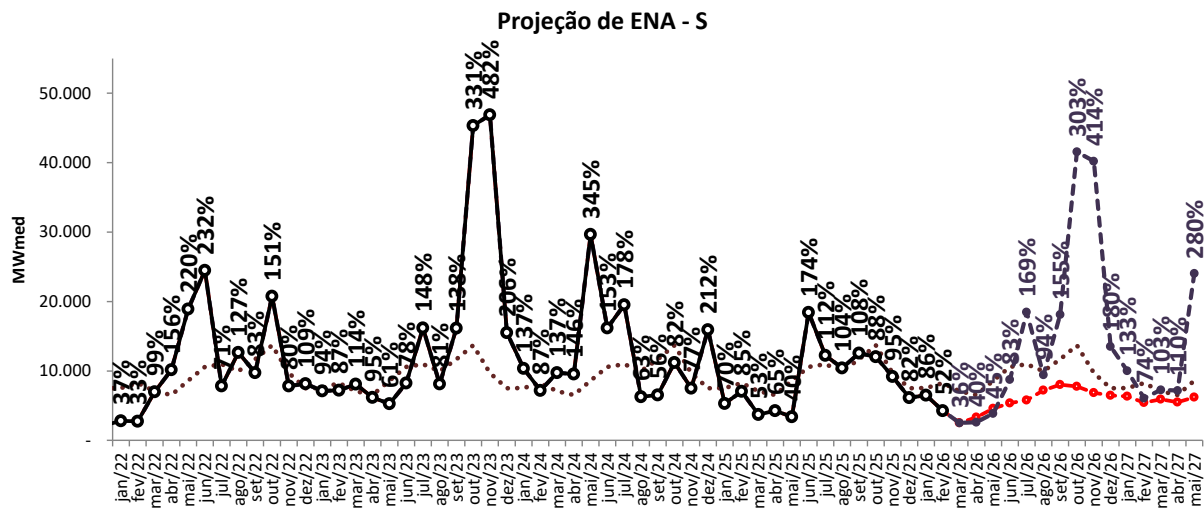
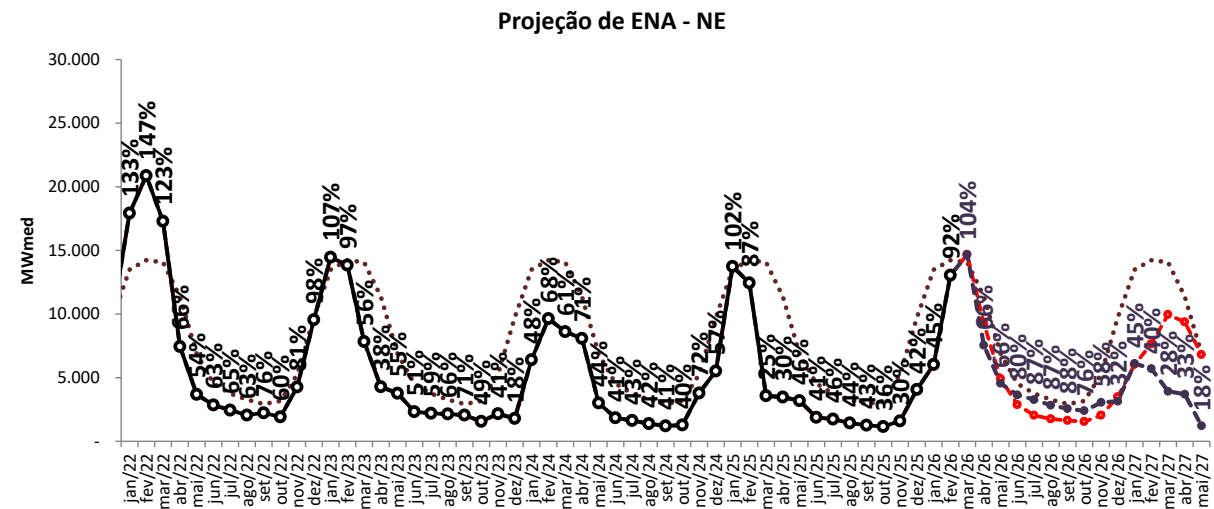
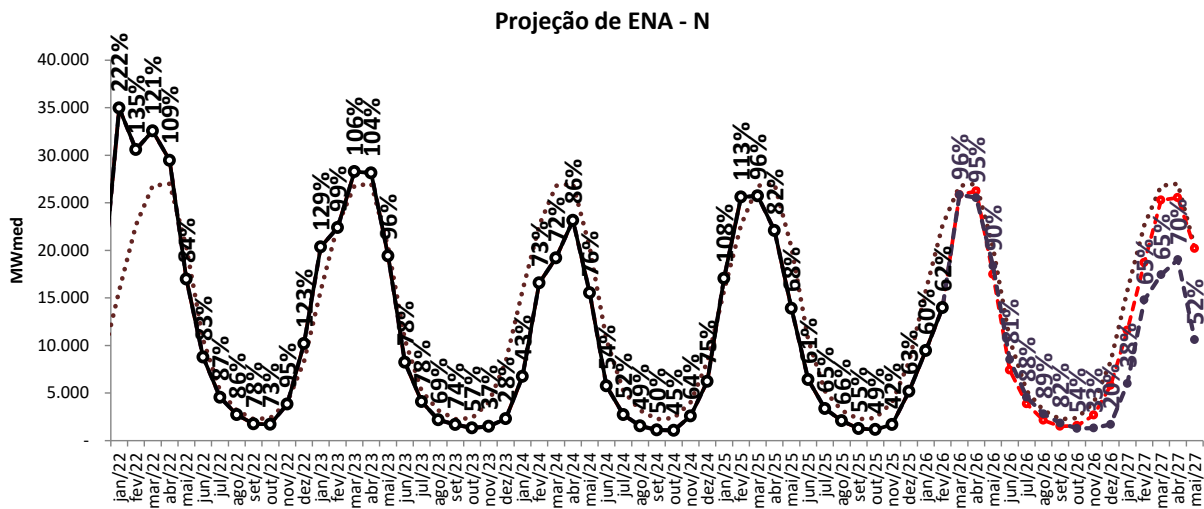


..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

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



..... MLT

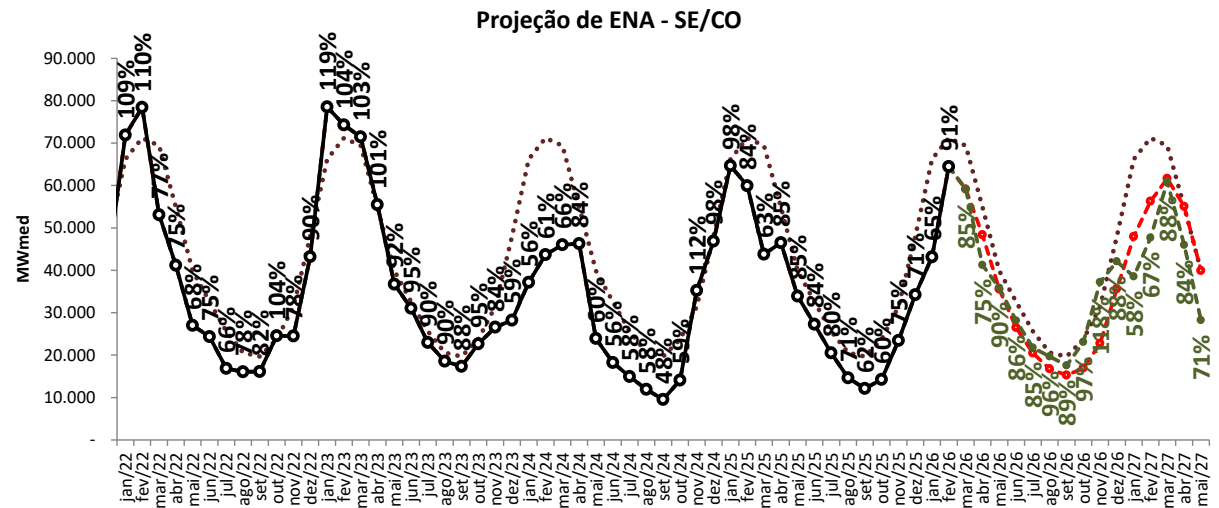
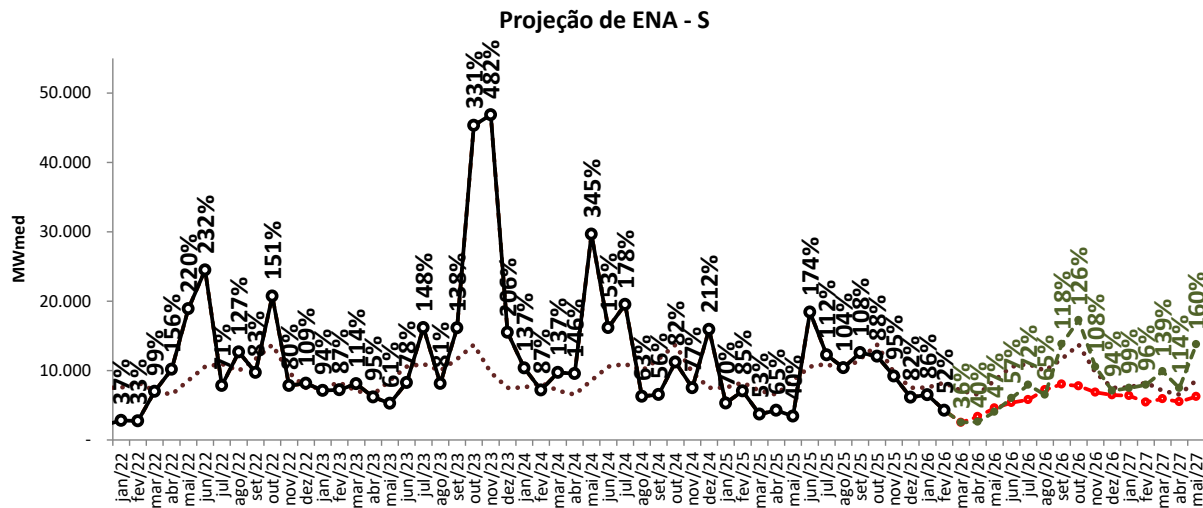
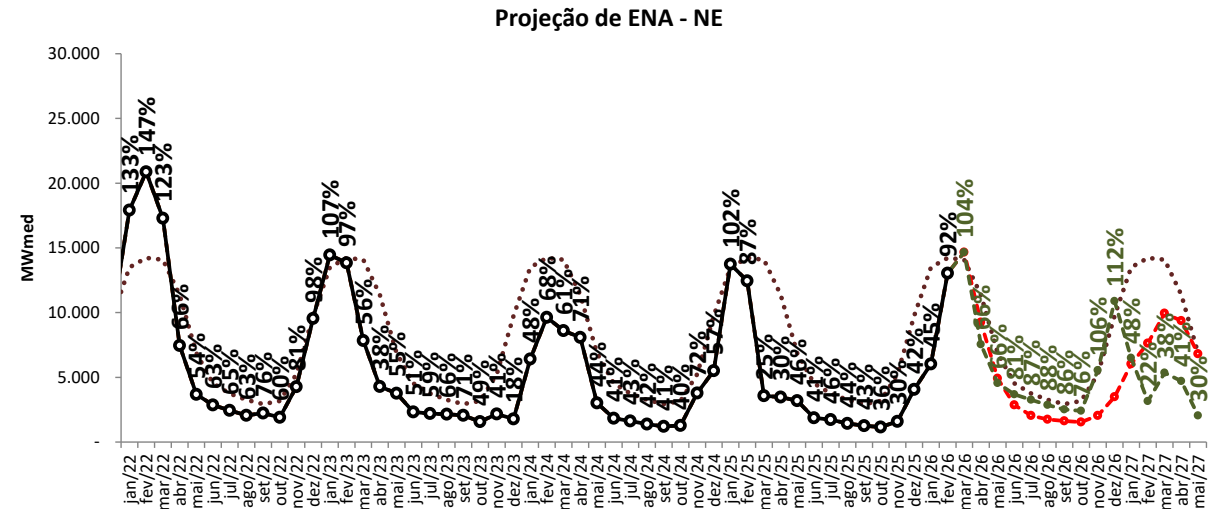
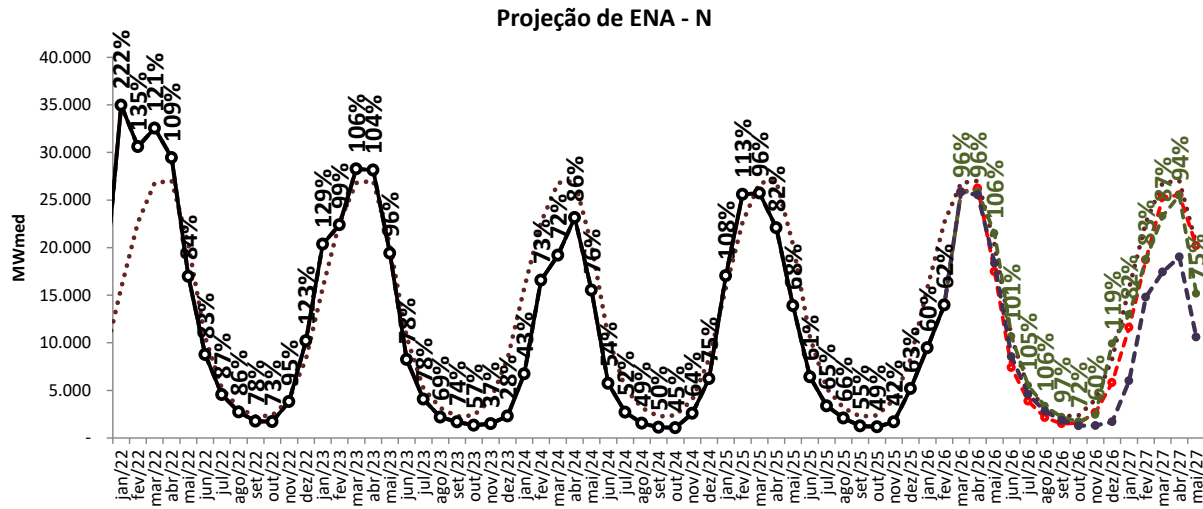
—○— Realizado

- - - - - ENA RNA

- - - - - proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

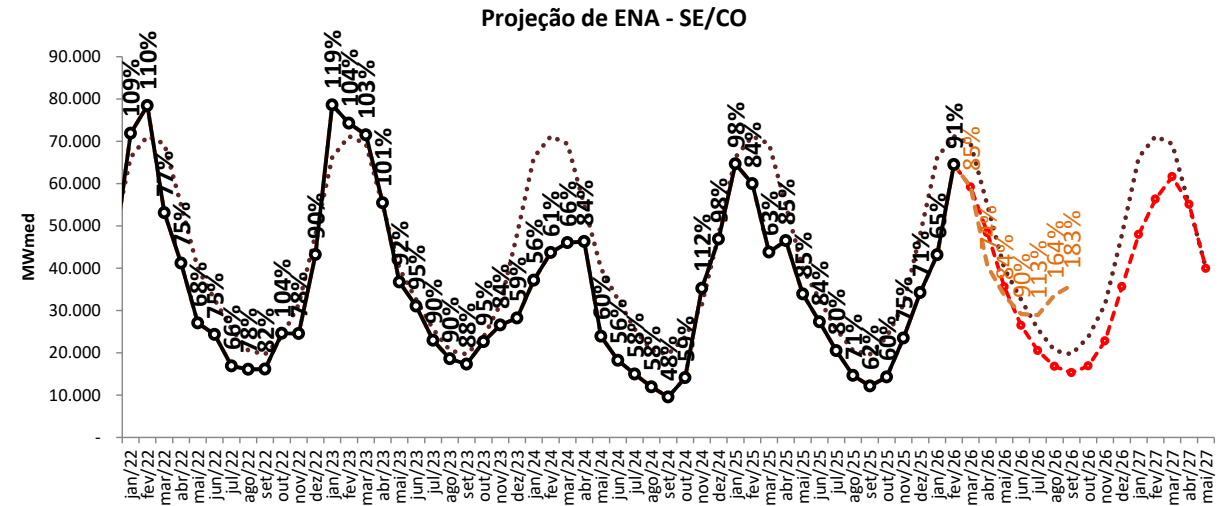
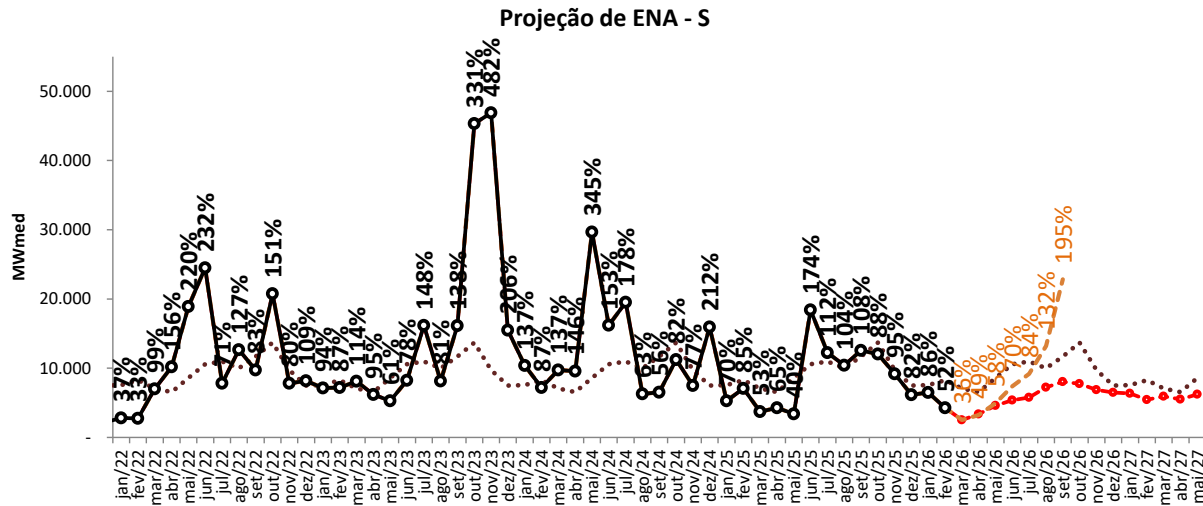
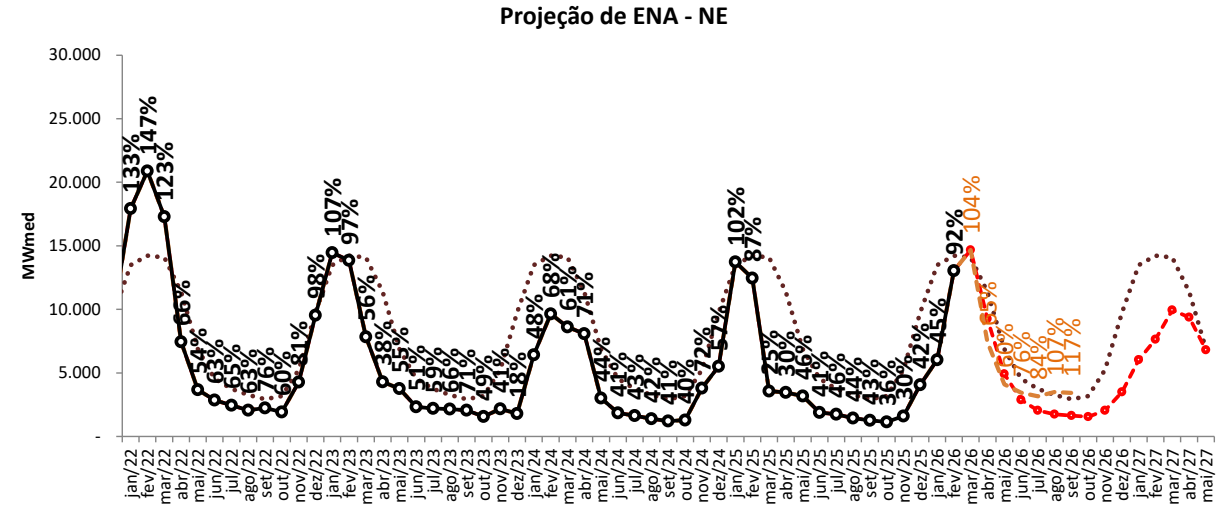
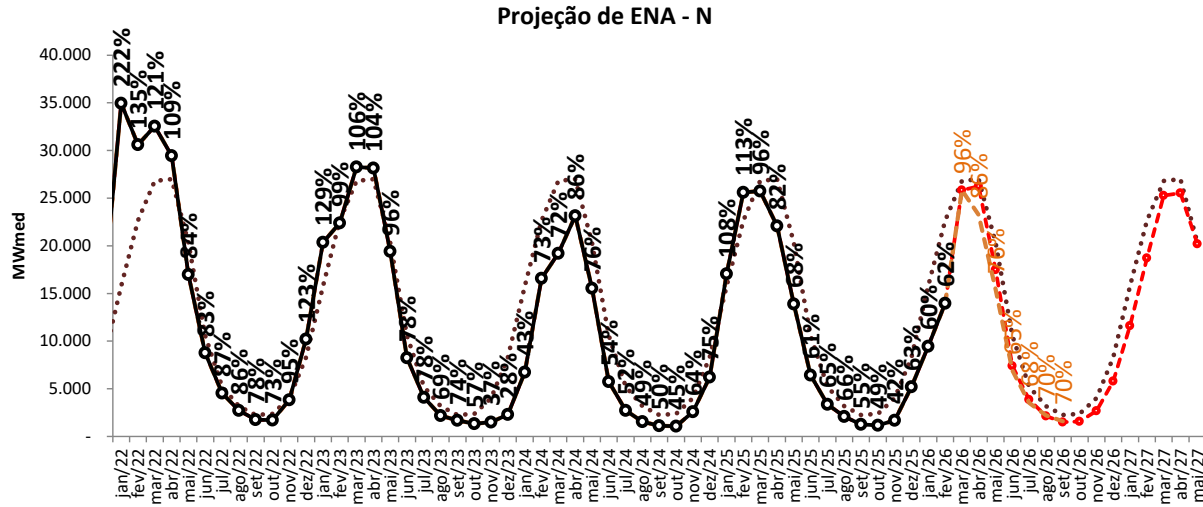
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

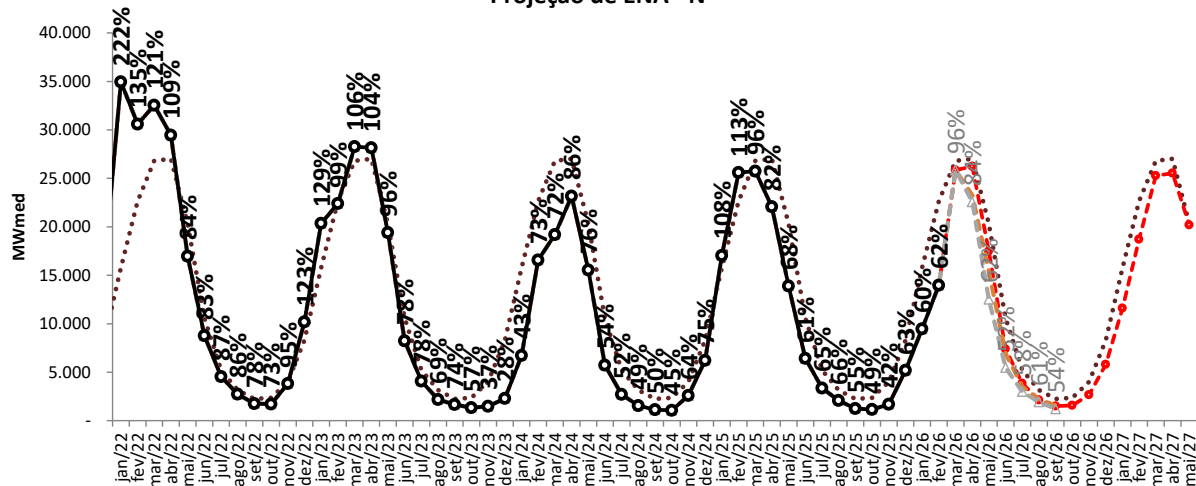
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

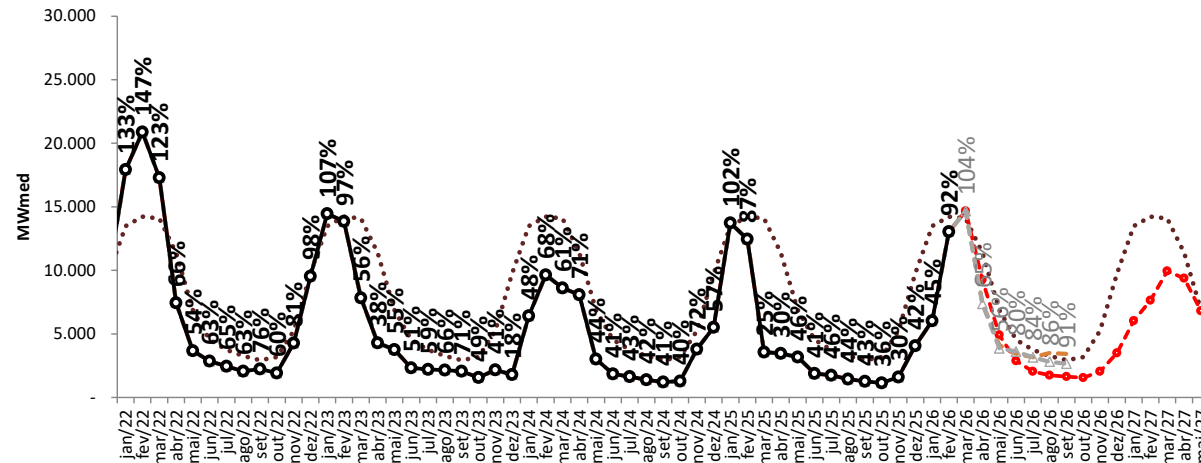
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

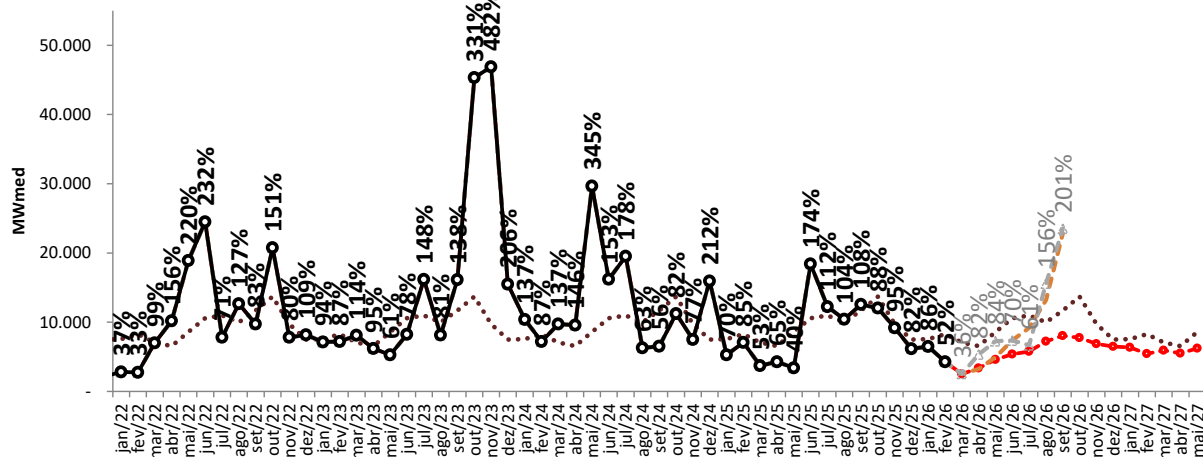
Projeção de ENA - N



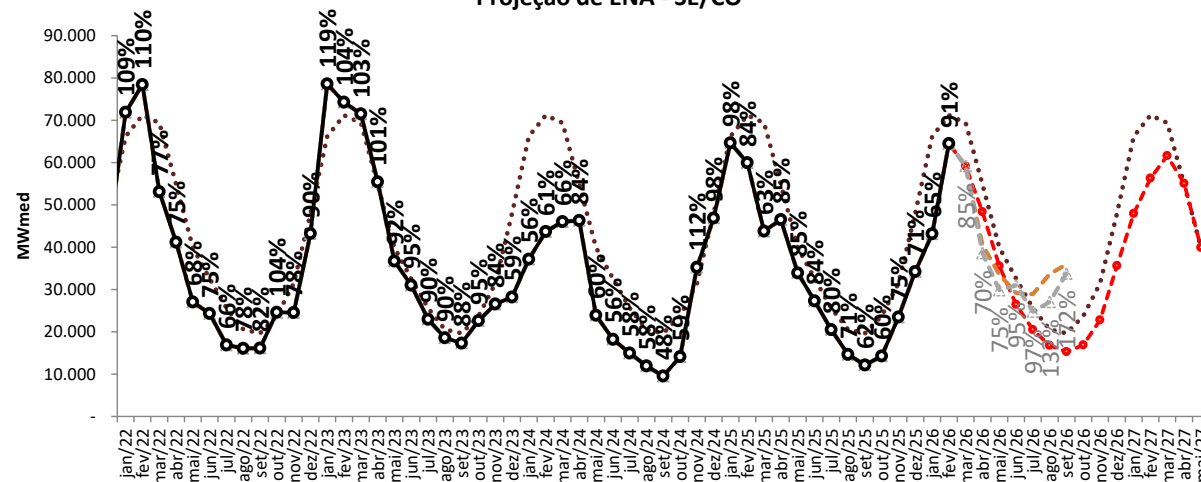
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

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



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	mai/27
proj. PLD, RNA	85	88	89	81	80	81	78	71	72	74	72	79	89	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	85	75	88	94	89	91	84	90	67	49	53	47	47	56	43
proj. PLD, SMAP 2018	85	75	90	86	85	96	89	97	118	88	58	67	88	84	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	74	84	90	113	164	183								
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	70	75	95	97	132	172								

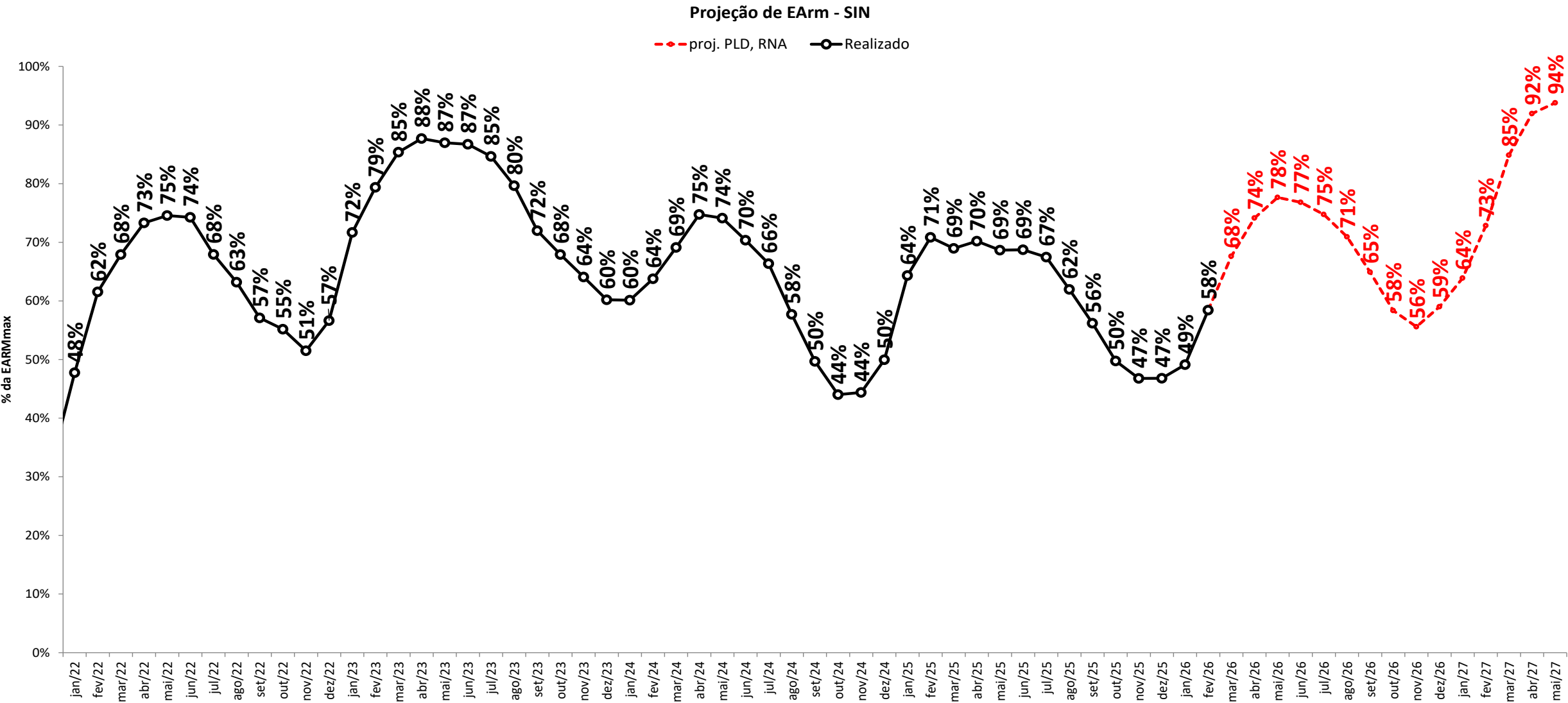
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	36	51	53	51	53	72	69	57	71	86	84	66	84	84	72
proj. PLD, SMAP 2023	36	40	45	83	169	94	155	303	414	180	133	74	103	110	280
proj. PLD, SMAP 2018	36	40	47	57	72	65	118	126	108	94	99	96	139	114	160
proj. PLD, SMAP CFS VE	36	49	58	70	84	132	195								
proj. PLD, SMAP CFS LI	36	82	84	70	61	156	201								

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	mai/27
proj. PLD, RNA	104	81	72	63	54	53	56	49	39	36	45	54	71	82	99
proj. PLD, SMAP 2023	104	66	66	80	87	87	88	76	58	32	45	40	28	33	18
proj. PLD, SMAP 2018	104	66	66	81	87	88	86	76	106	112	48	22	38	41	30
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	65	60	76	84	107	117								
proj. PLD, SMAP CFS LI	104	65	56	80	84	86	91								

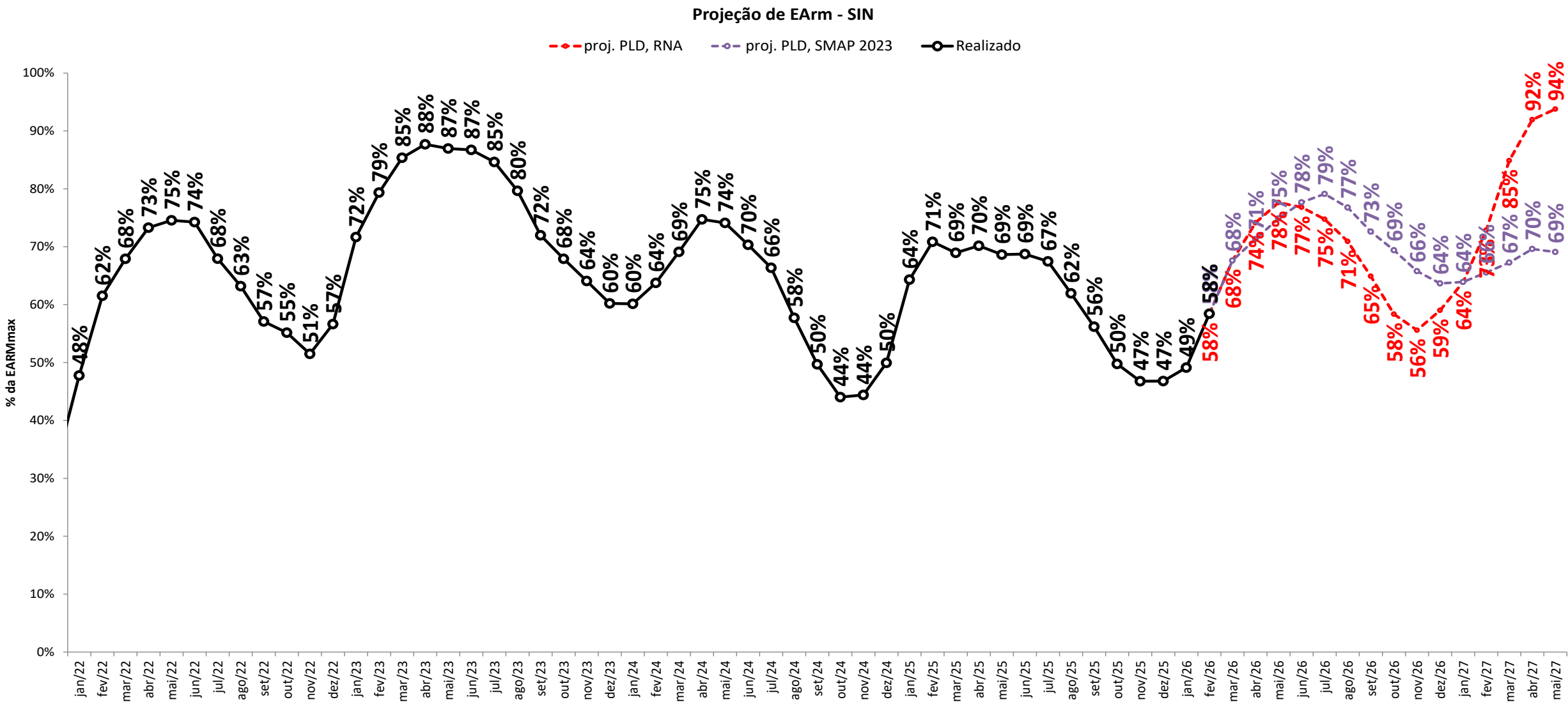
N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	97	86	70	74	67	66	67	66	70	73	83	94	95	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	95	90	81	88	89	82	54	33	20	38	65	65	70	52
proj. PLD, SMAP 2018	96	96	106	101	105	106	97	72	60	119	82	83	87	94	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	86	76	65	68	70	70								
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	84	62	52	58	61	54								

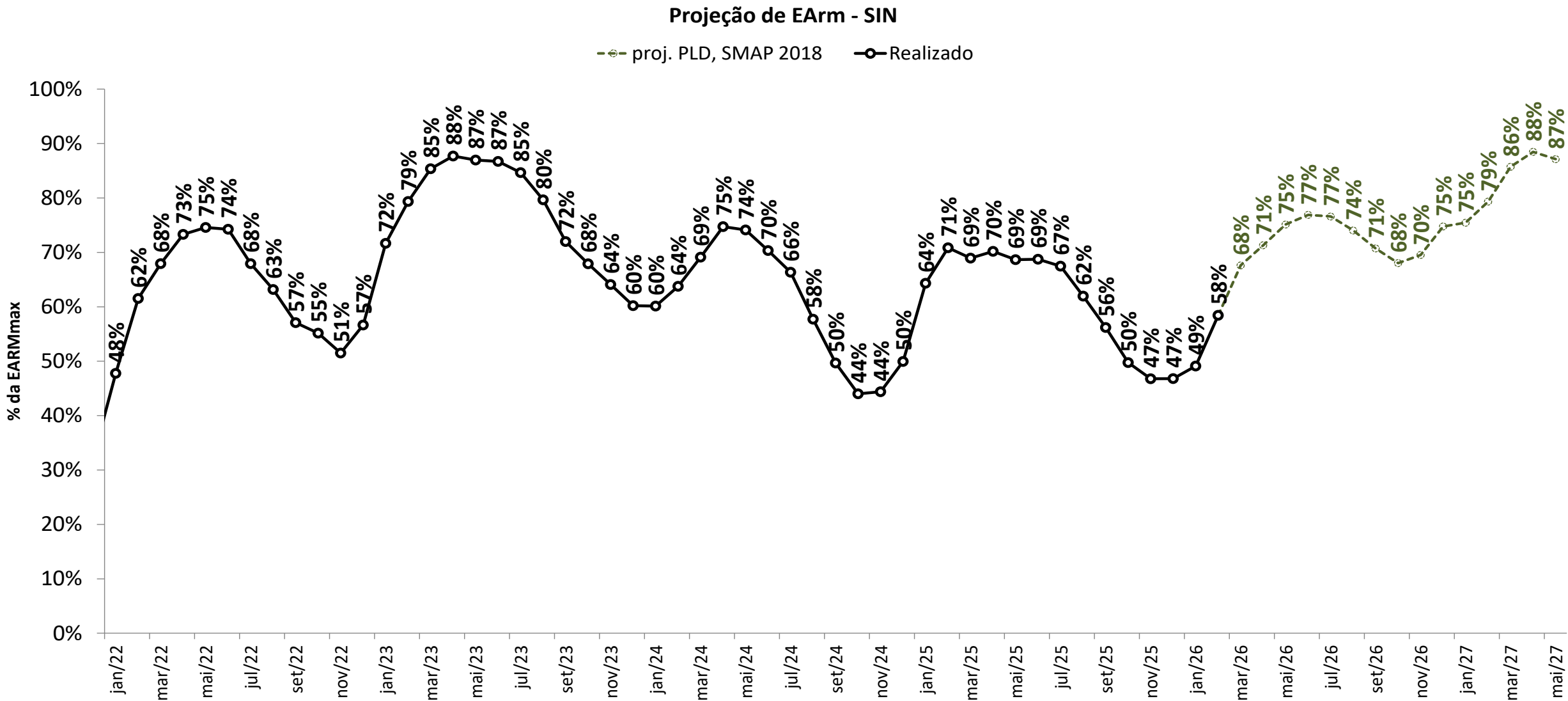
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	87	87	83	72	71	75	72	65	68	70	70	76	88	96	97
proj. PLD, SMAP 2023	87	77	82	88	108	91	107	155	130	57	56	52	52	61	70
proj. PLD, SMAP 2018	87	77	87	83	84	88	99	103	110	95	64	67	85	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	75	77	81	98	142	175								
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	74	71	81	82	128	167								

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



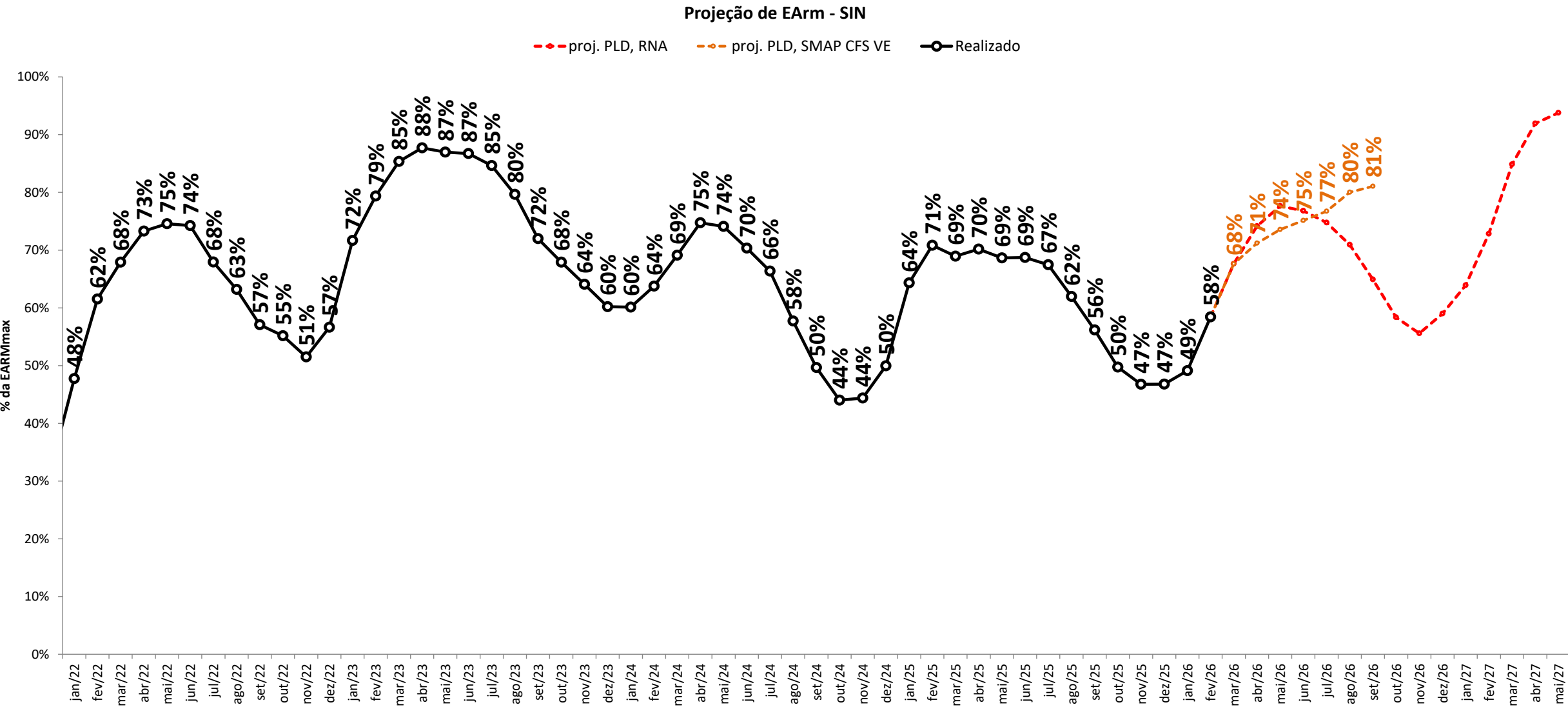
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





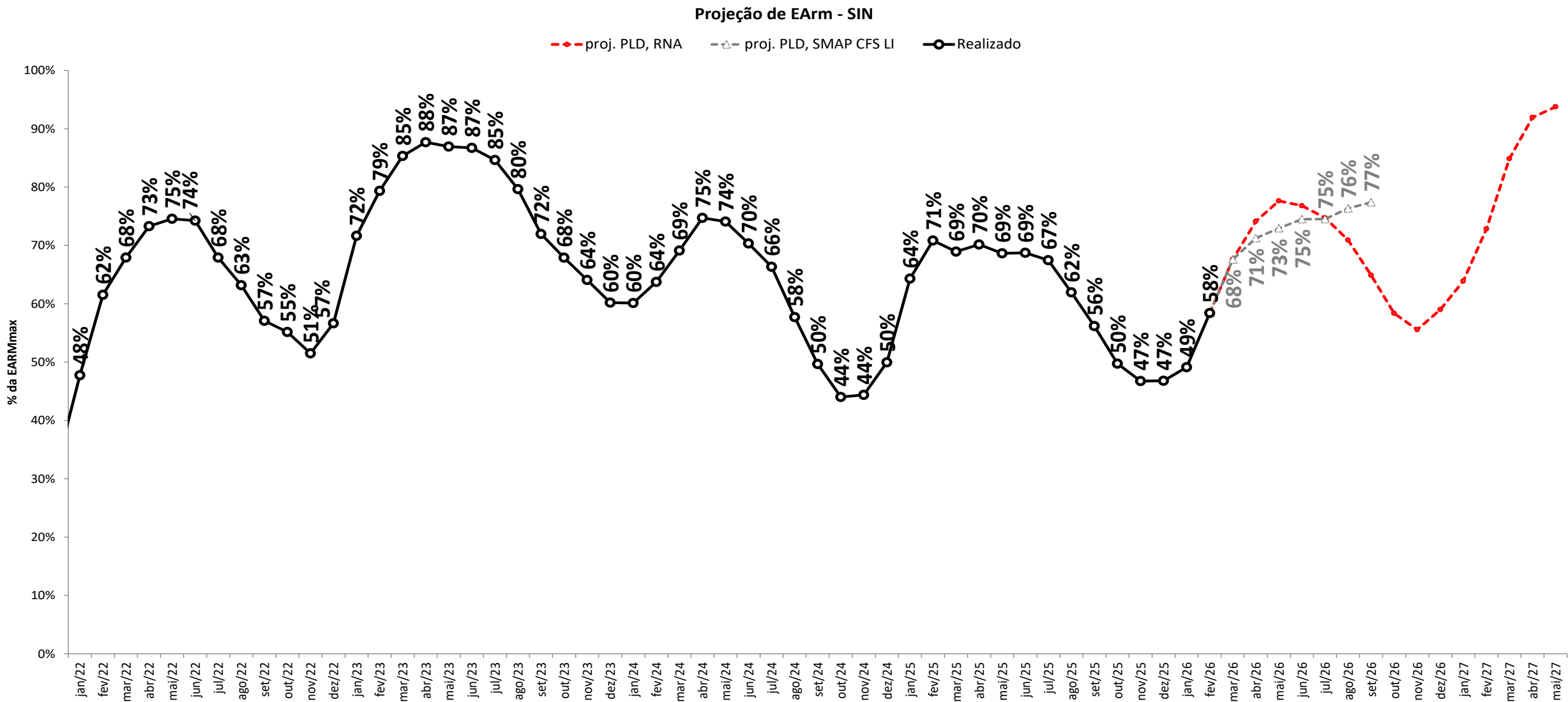
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

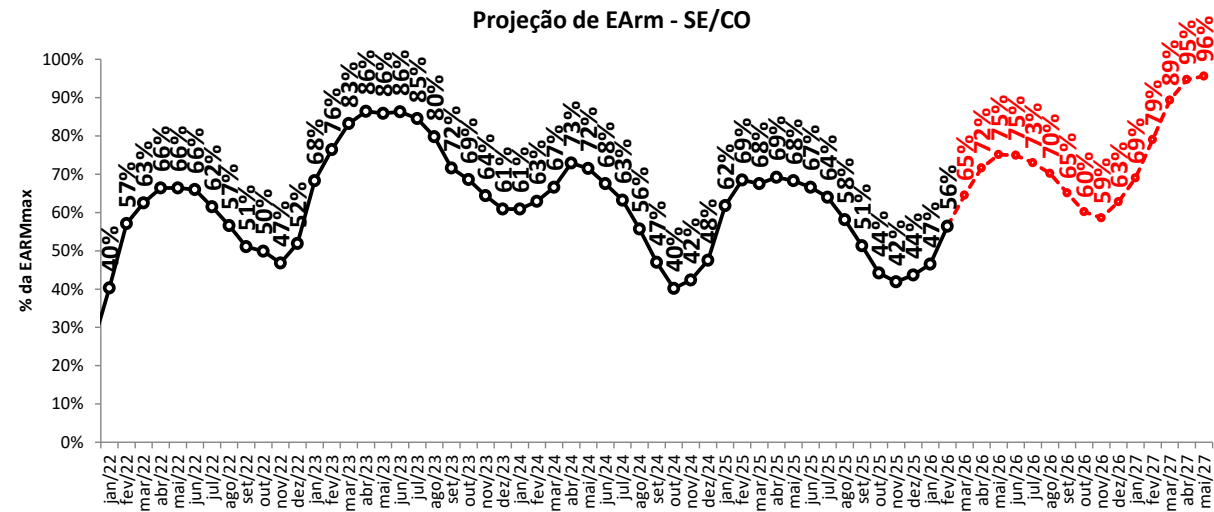
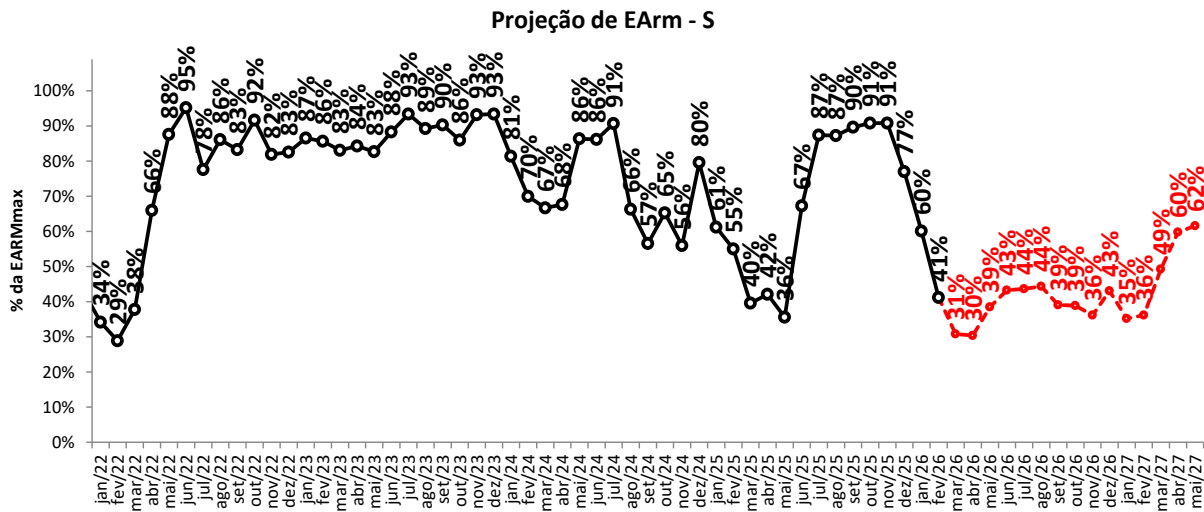
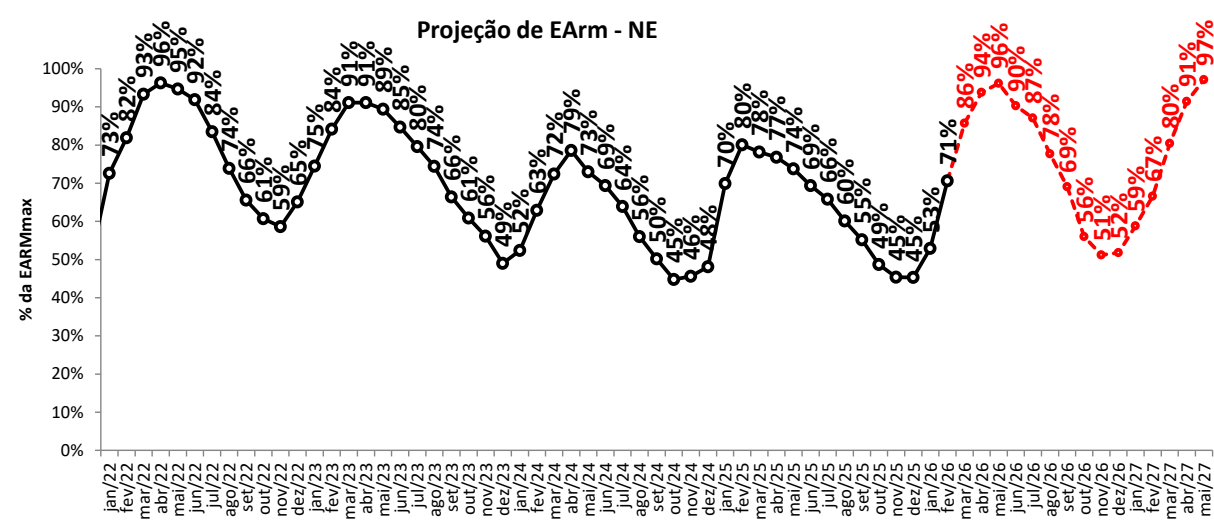
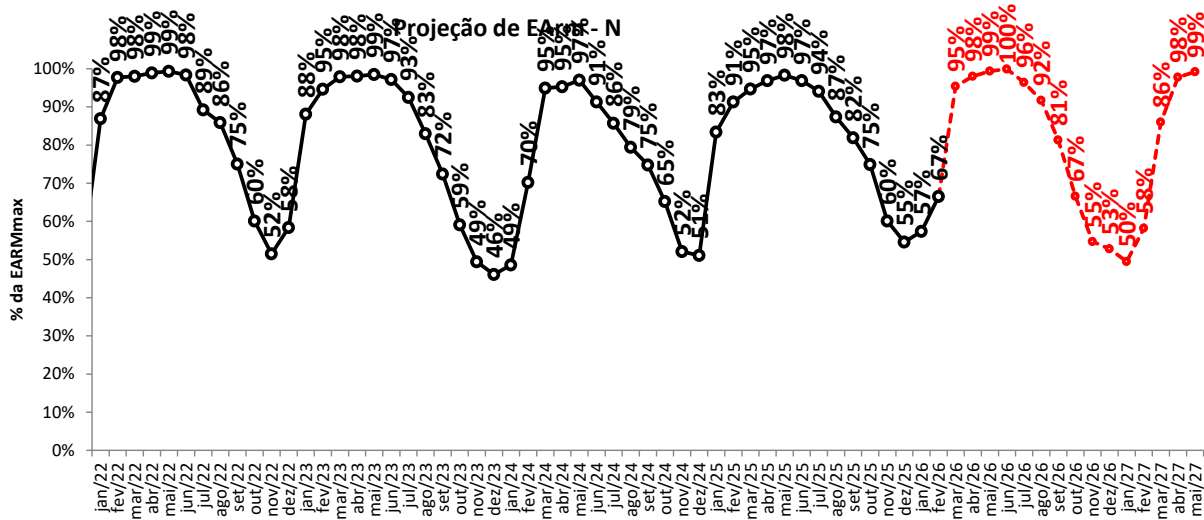


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



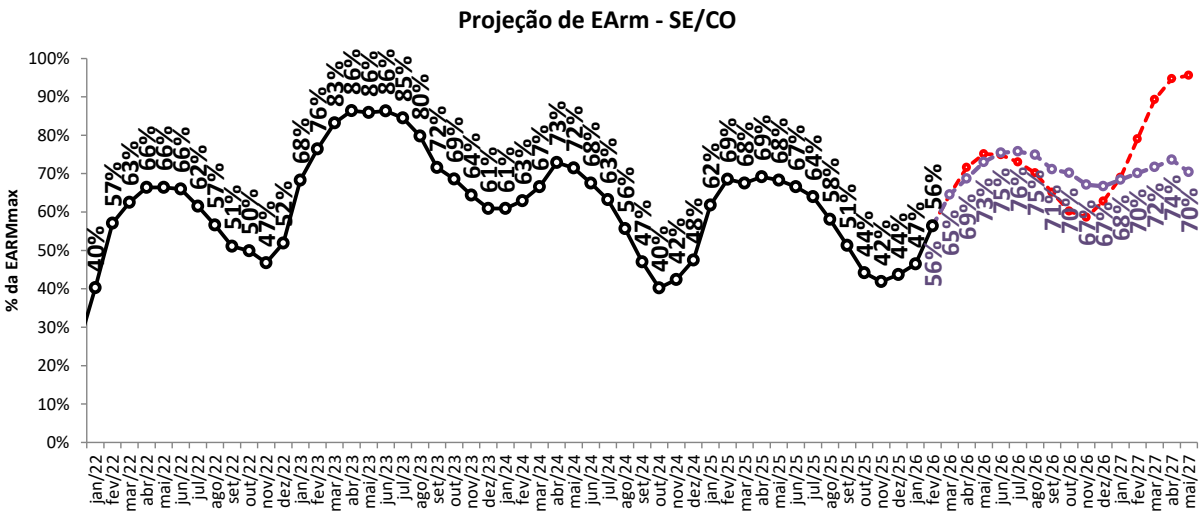
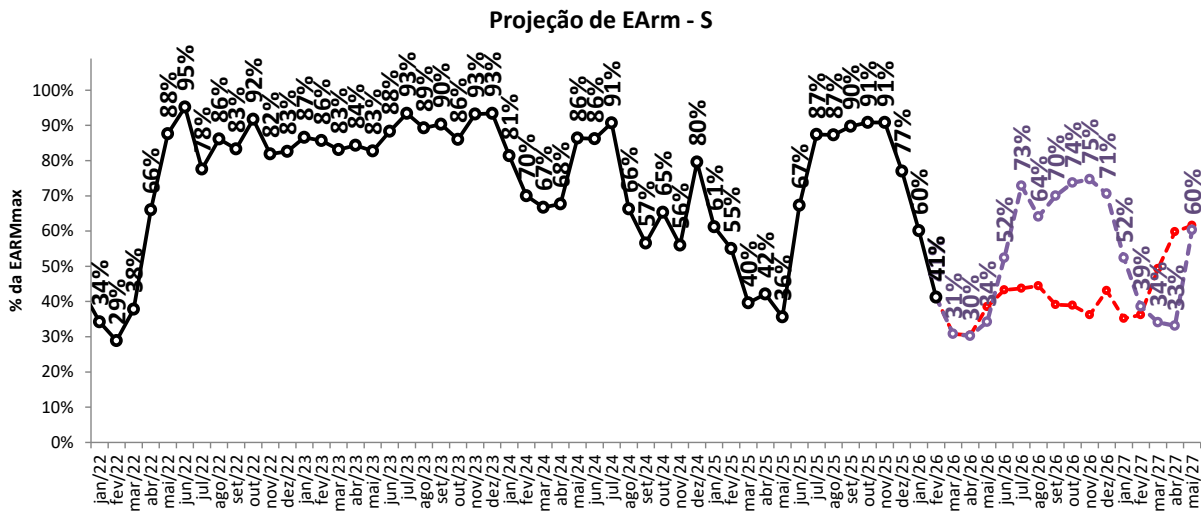
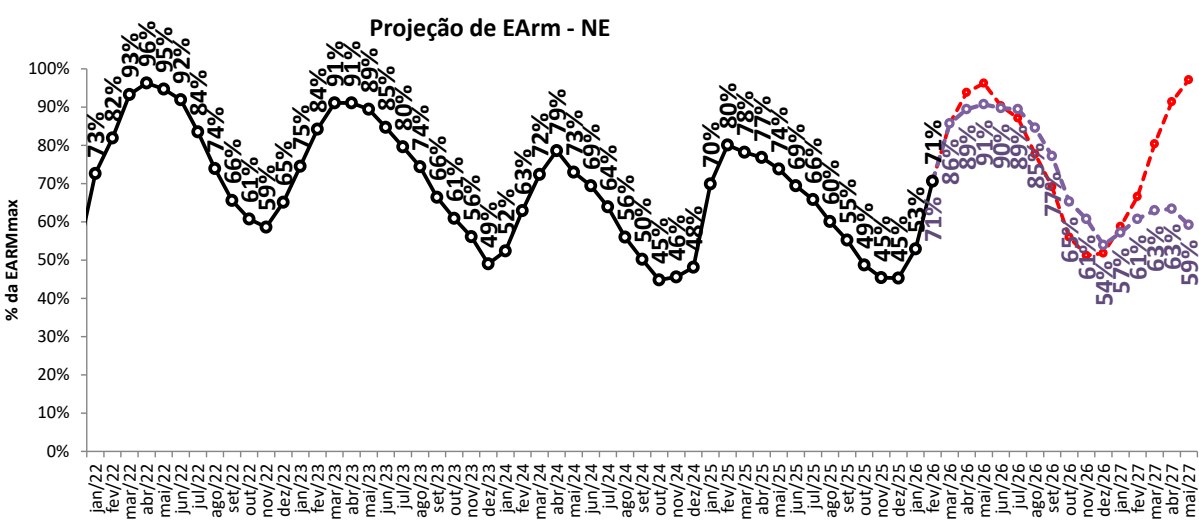
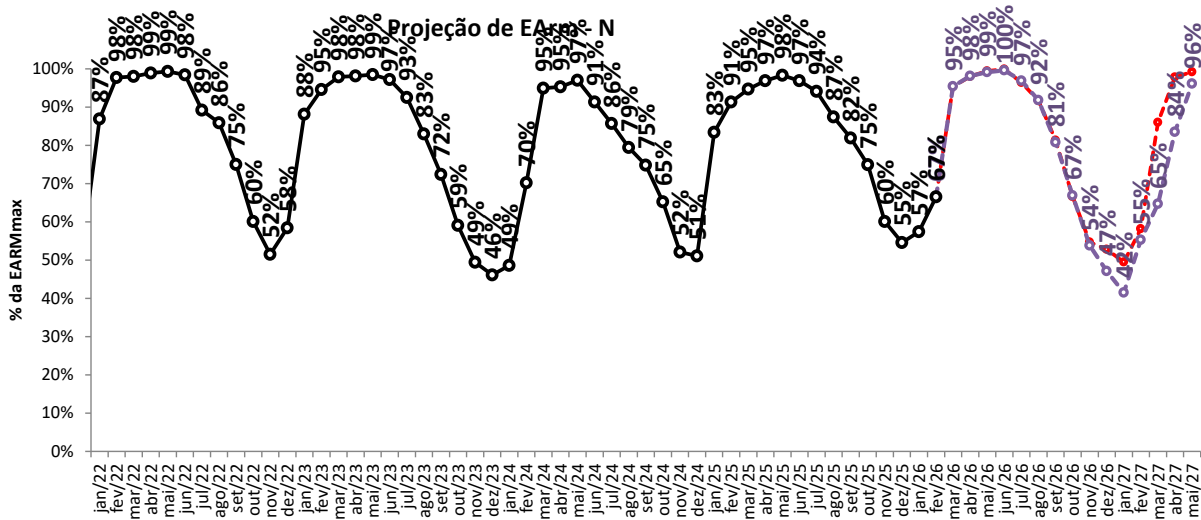
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

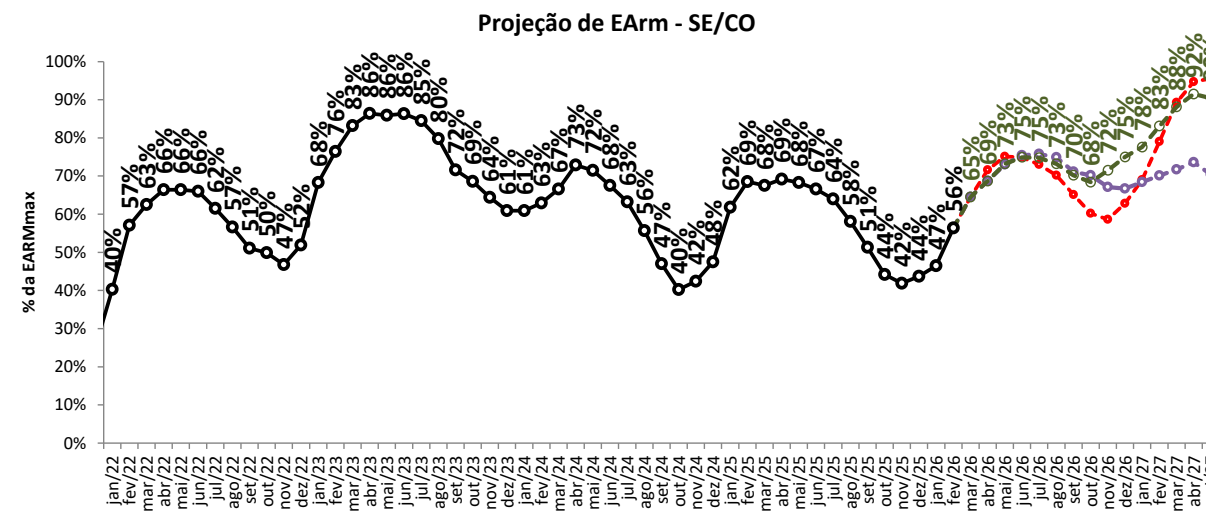
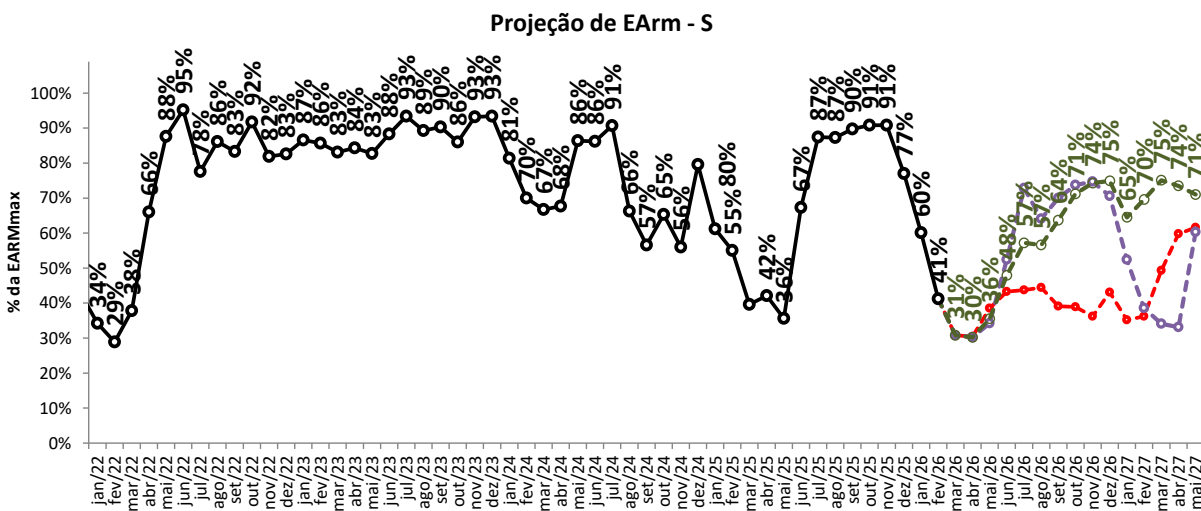
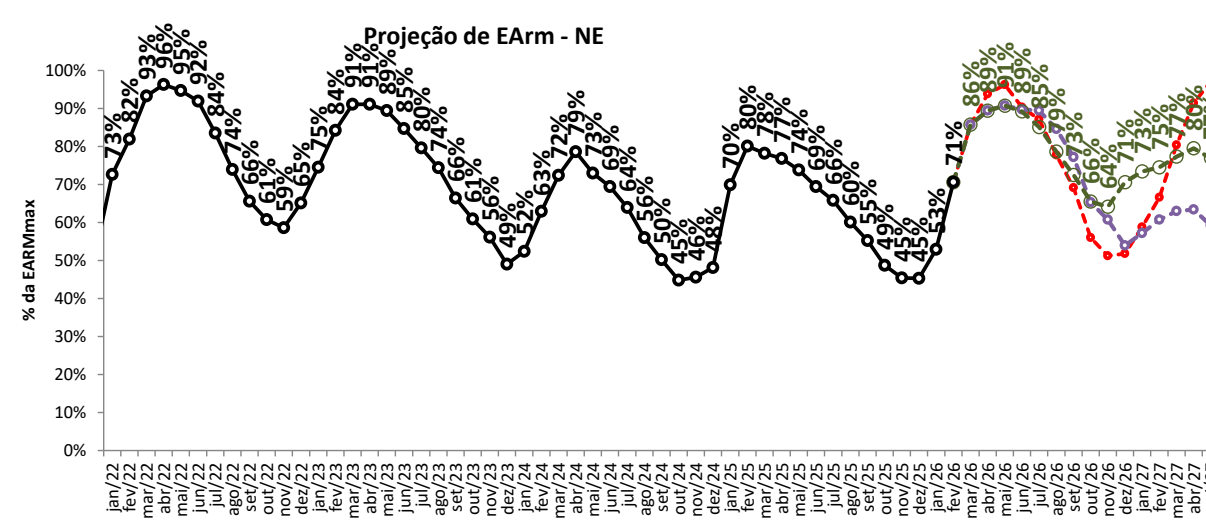
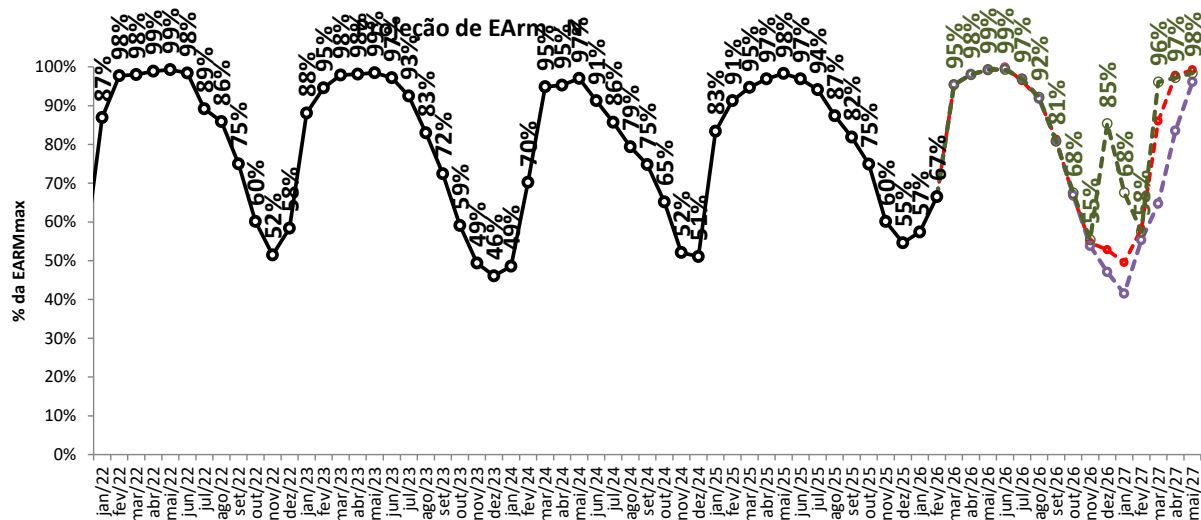


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

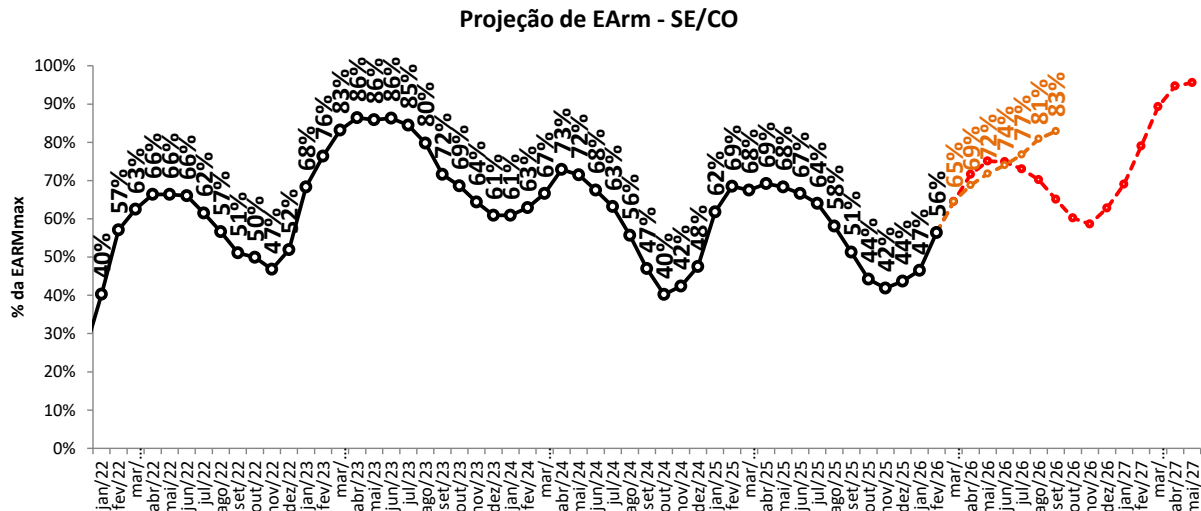
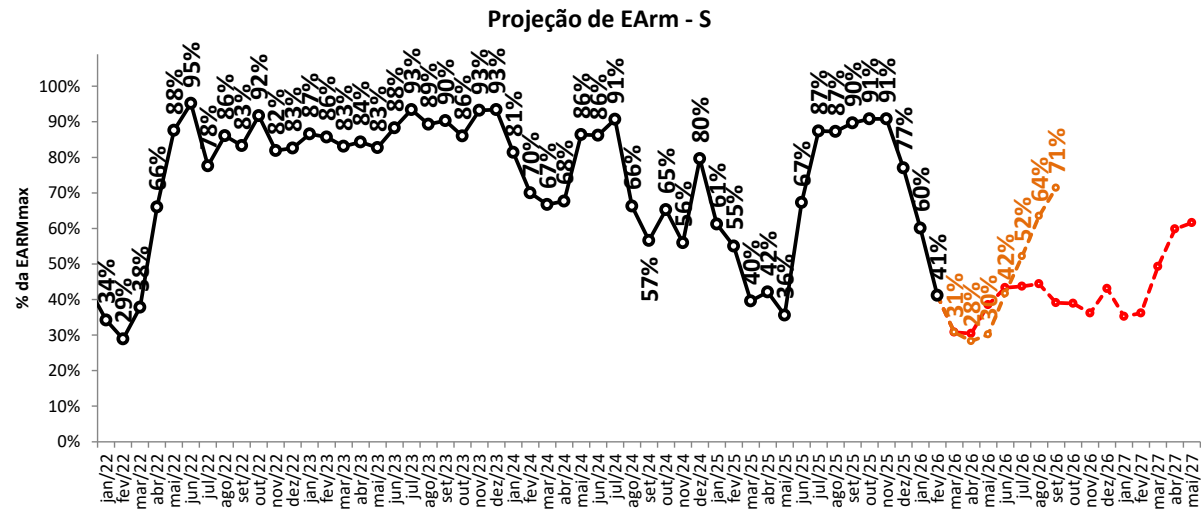
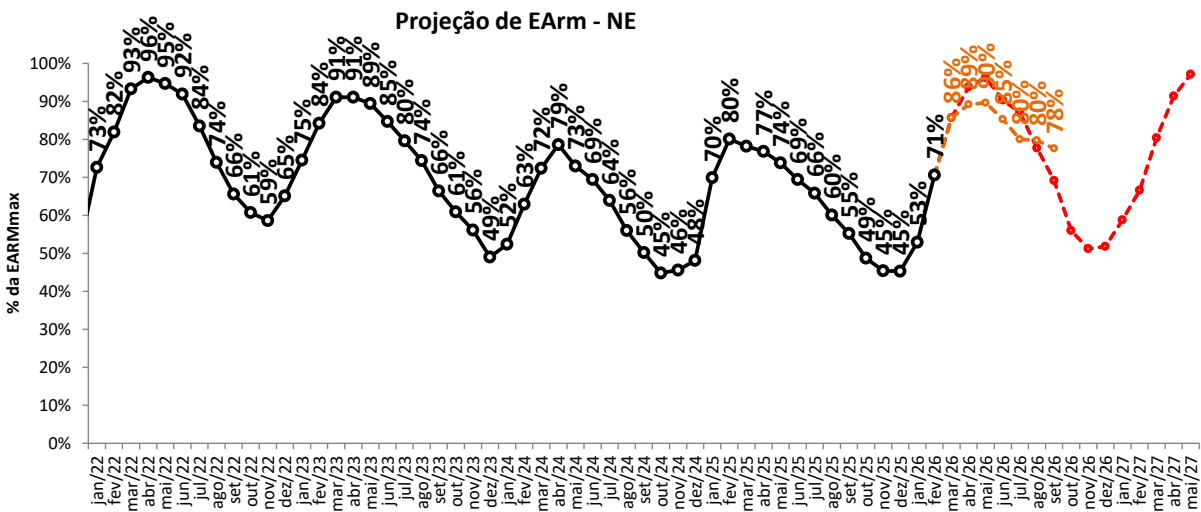
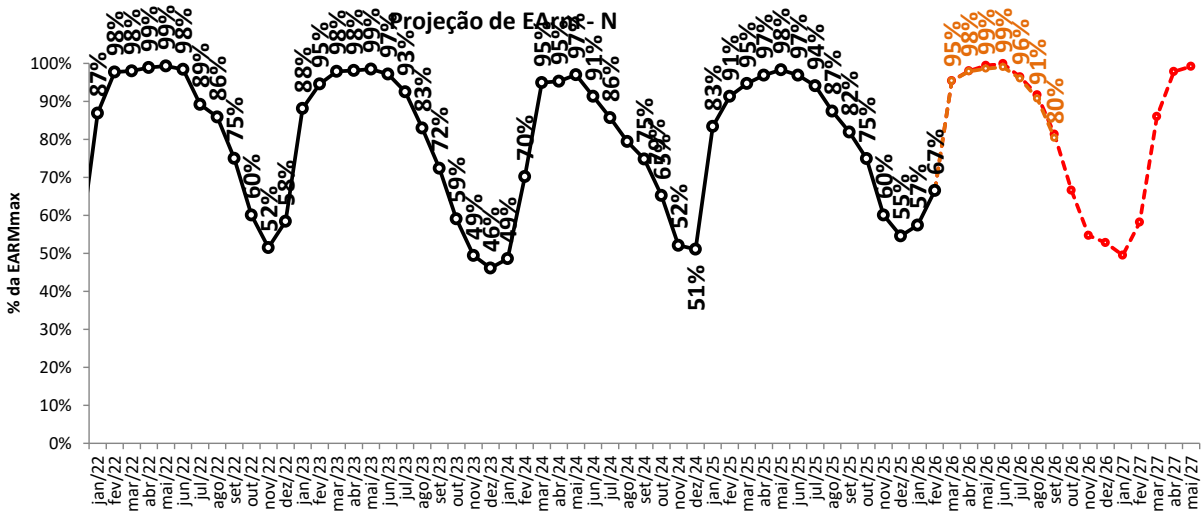
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

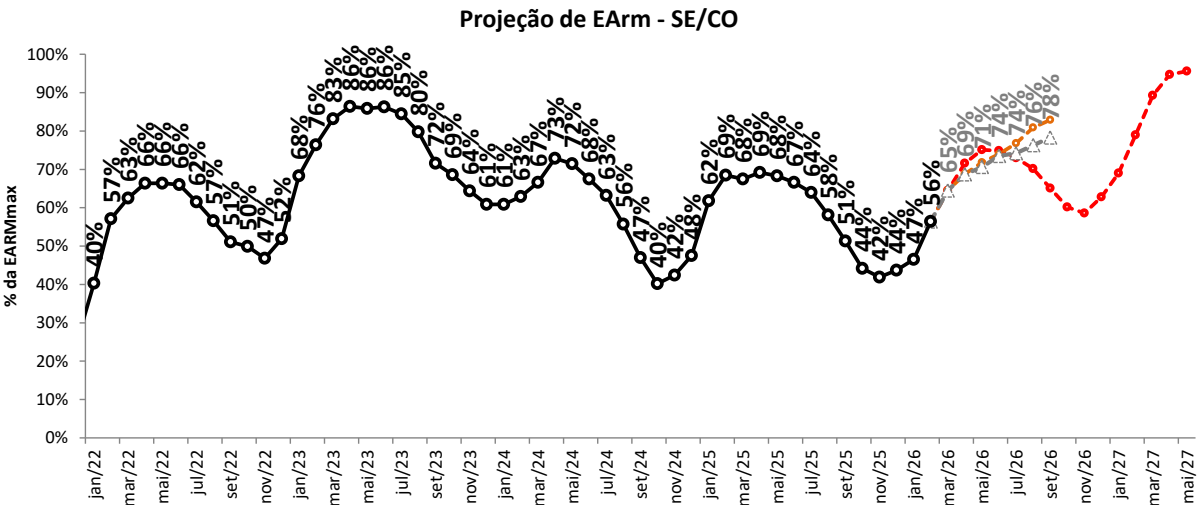
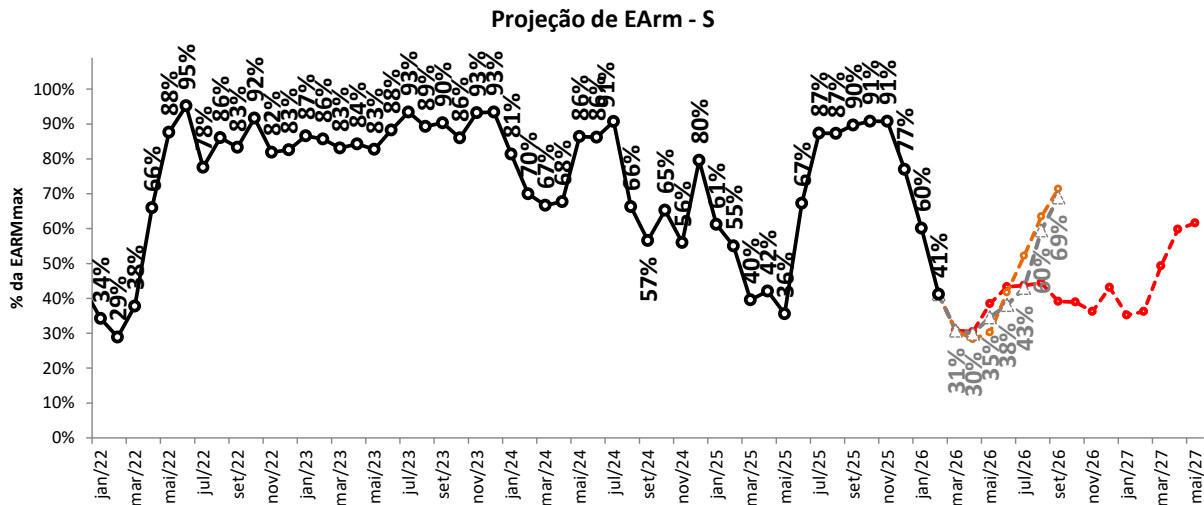
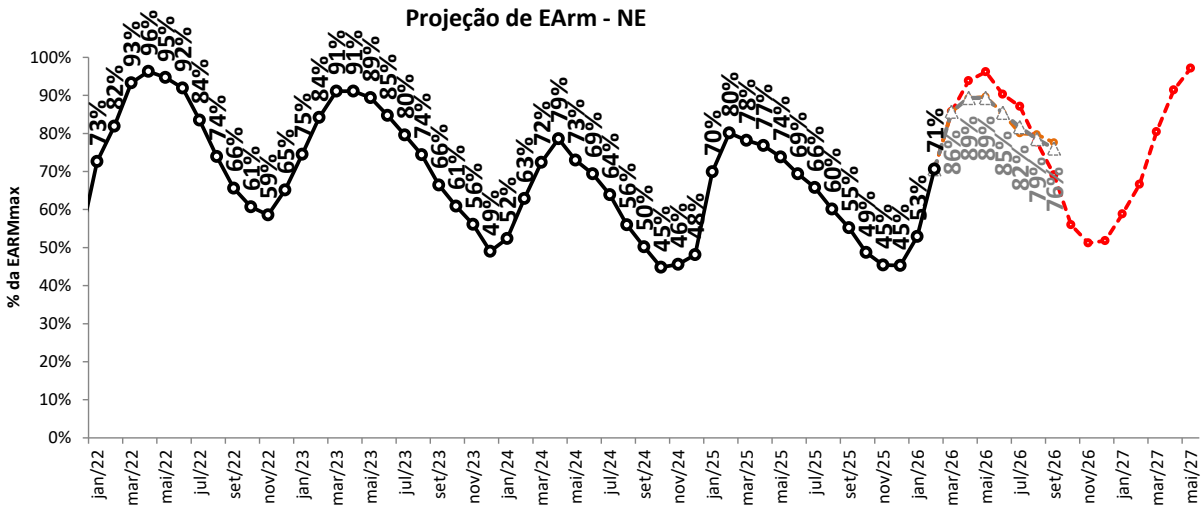
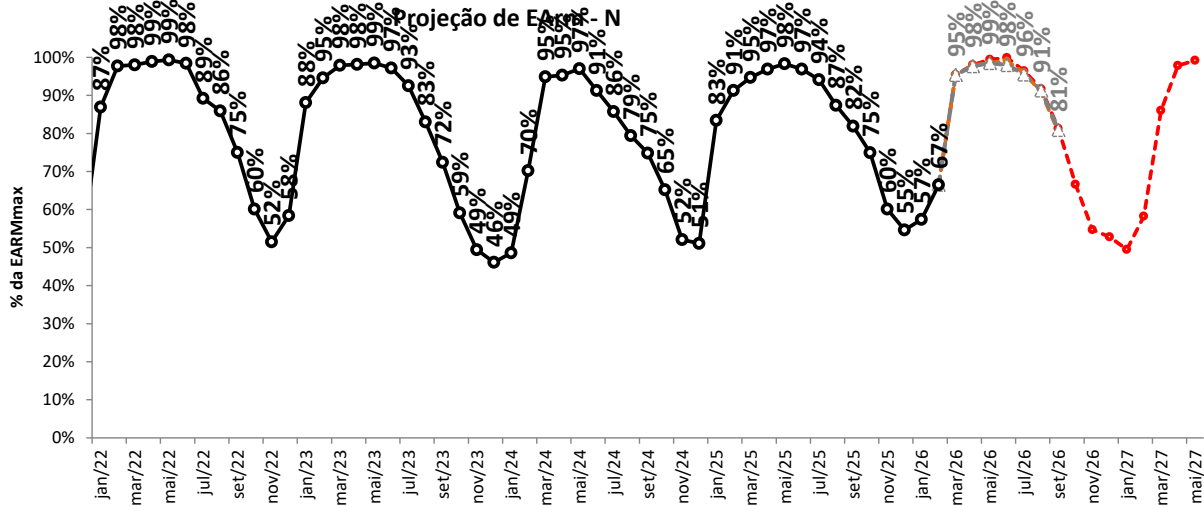
projeção de energia armazenada

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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	65	72	75	75	73	70	65	60	59	63	69	79	95	96
proj. PLD, SMAP 2023	65	69	73	75	76	75	71	70	67	67	68	70	74	70
proj. PLD, SMAP 2018	65	69	73	75	75	73	70	68	72	75	78	83	92	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	69	72	74	77	81								
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	69	71	74	74	76								

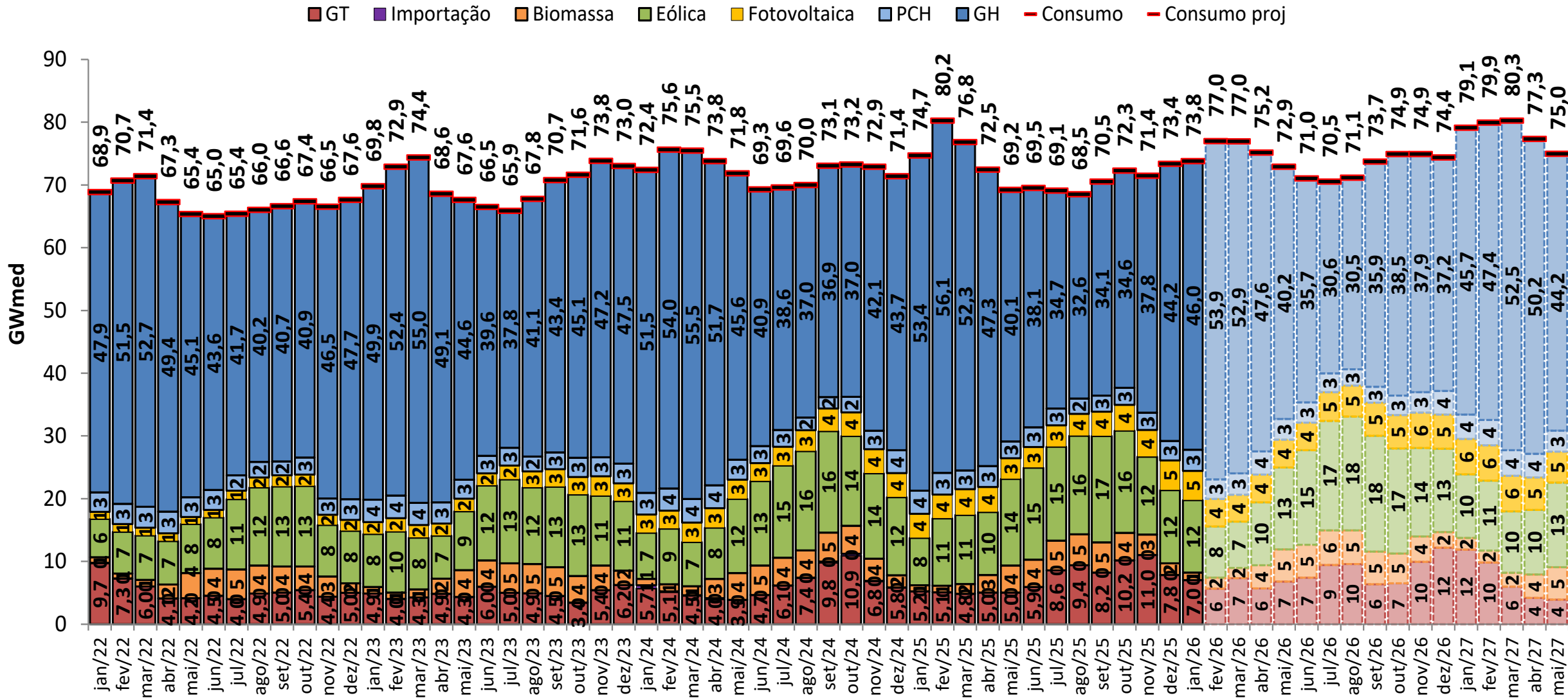
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	31	30	39	43	44	44	39	39	36	43	35	36	60	62
proj. PLD, SMAP 2023	31	30	34	52	73	64	70	74	75	71	52	39	33	60
proj. PLD, SMAP 2018	31	30	36	48	57	57	64	71	74	75	65	70	74	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	31	28	30	42	52	64								
proj. PLD, SMAP CFS LI	31	30	35	38	43	60								

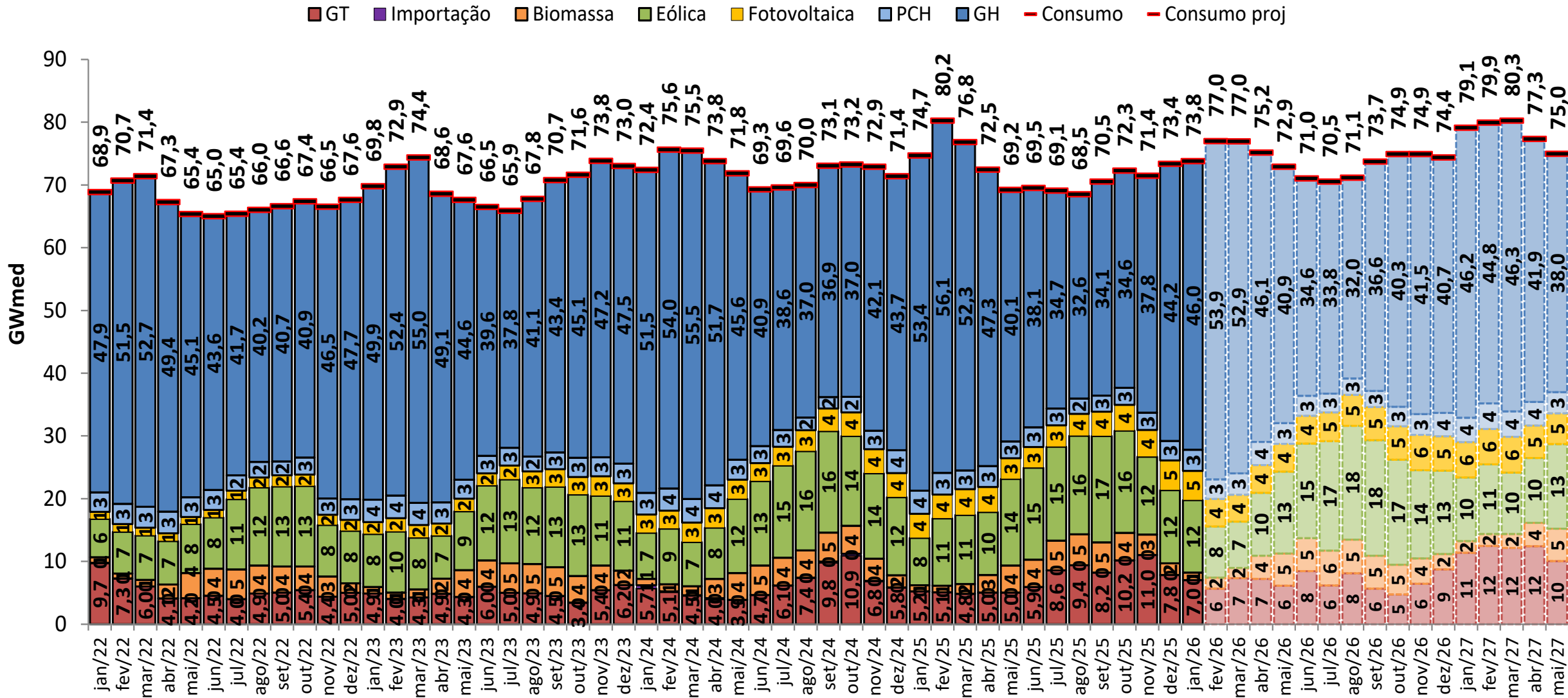
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	86	94	96	90	87	78	69	56	51	52	59	67	91	97
proj. PLD, SMAP 2023	86	89	91	90	89	85	77	65	61	54	57	61	63	59
proj. PLD, SMAP 2018	86	89	91	89	85	79	73	66	64	71	73	75	80	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	89	90	85	80	80								
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	89	89	85	82	79								

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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	95	98	99	100	96	92	81	67	55	53	50	58	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	95	98	99	100	97	92	81	67	54	47	42	55	84	96
proj. PLD, SMAP 2018	95	98	99	99	97	92	81	68	55	85	68	58	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	98	99	99	96	91								
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	98	99	98	96	91								

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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	74	78	77	75	71	65	58	56	59	64	73	92	94
proj. PLD, SMAP 2023	68	71	75	78	79	77	73	69	66	64	64	66	70	69
proj. PLD, SMAP 2018	68	71	75	77	77	74	71	68	70	75	75	79	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	71	74	75	77	80								
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	71	73	75	75	76								

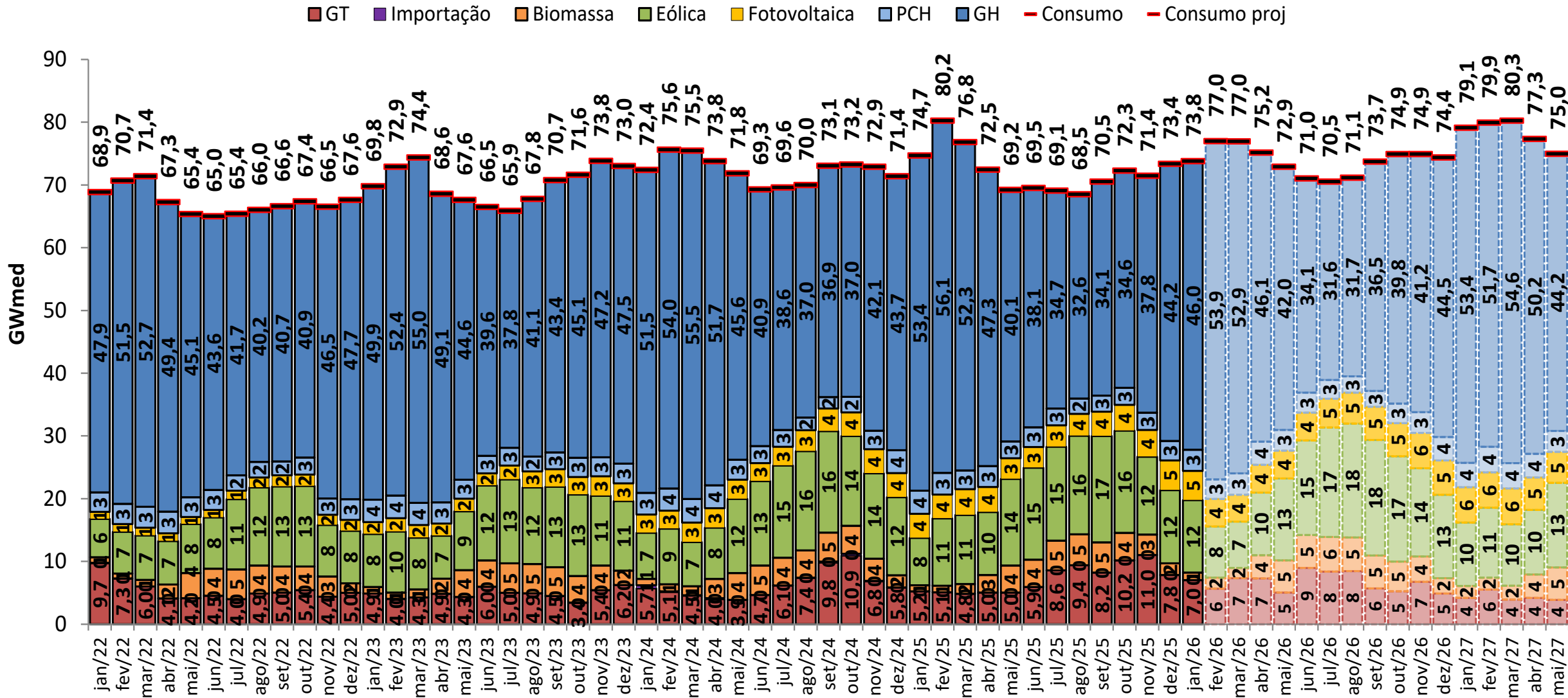
balanço operativo
proj. PLD RNA





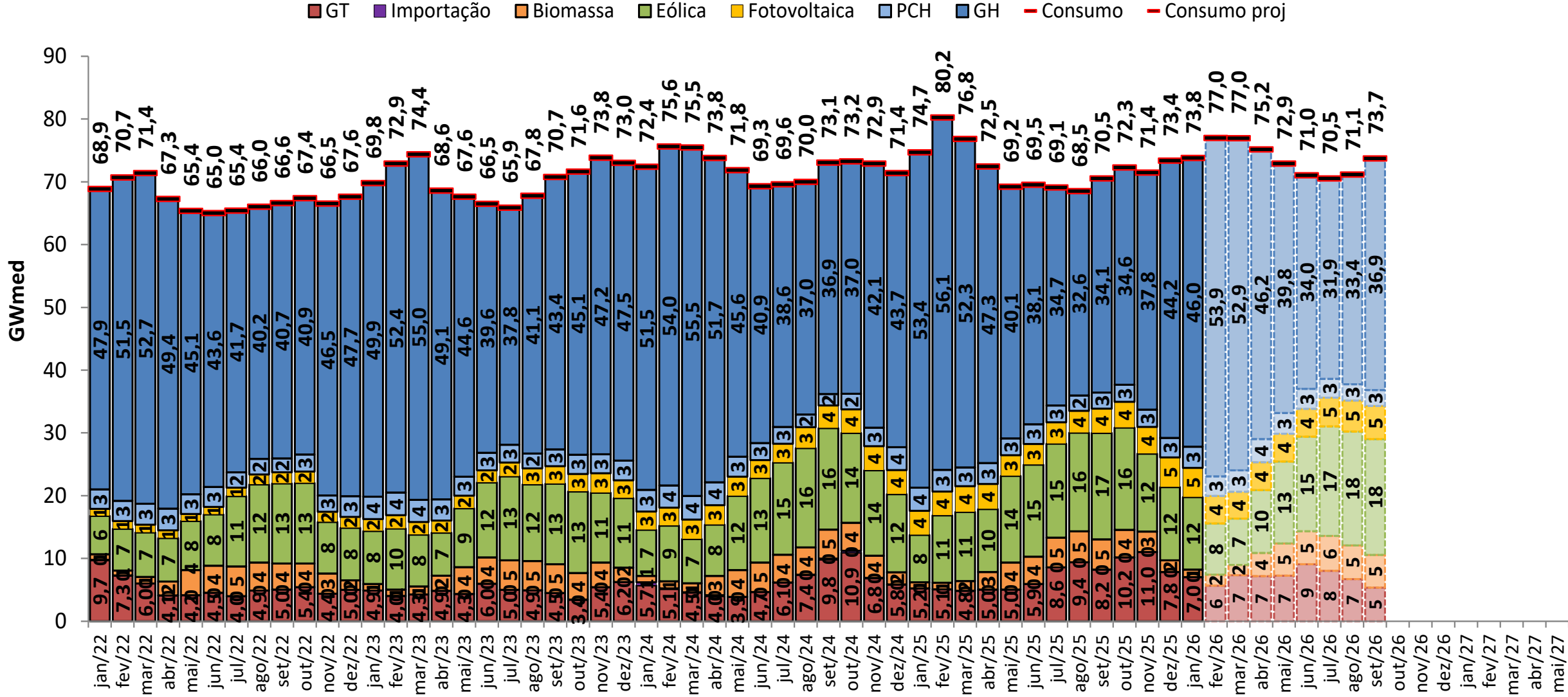
balanço operativo

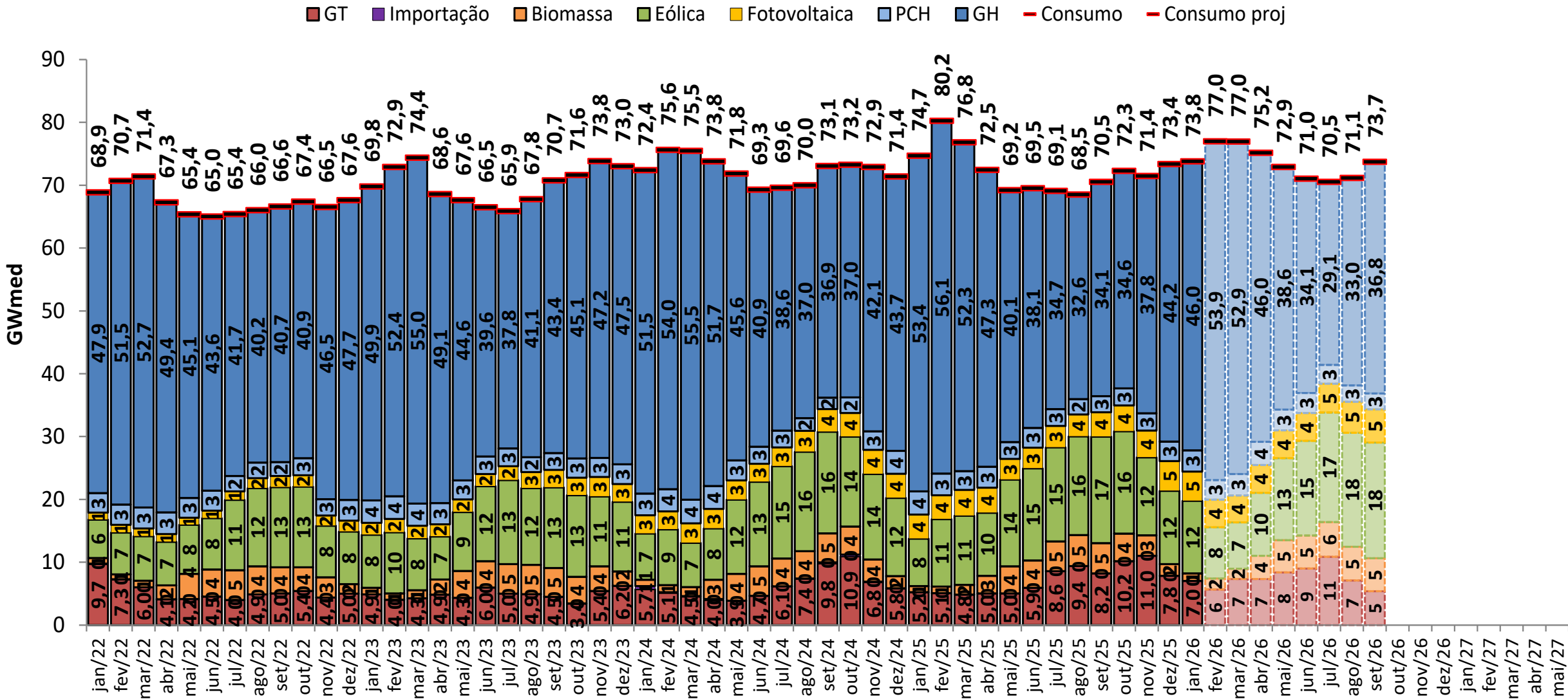
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



balanço operativo

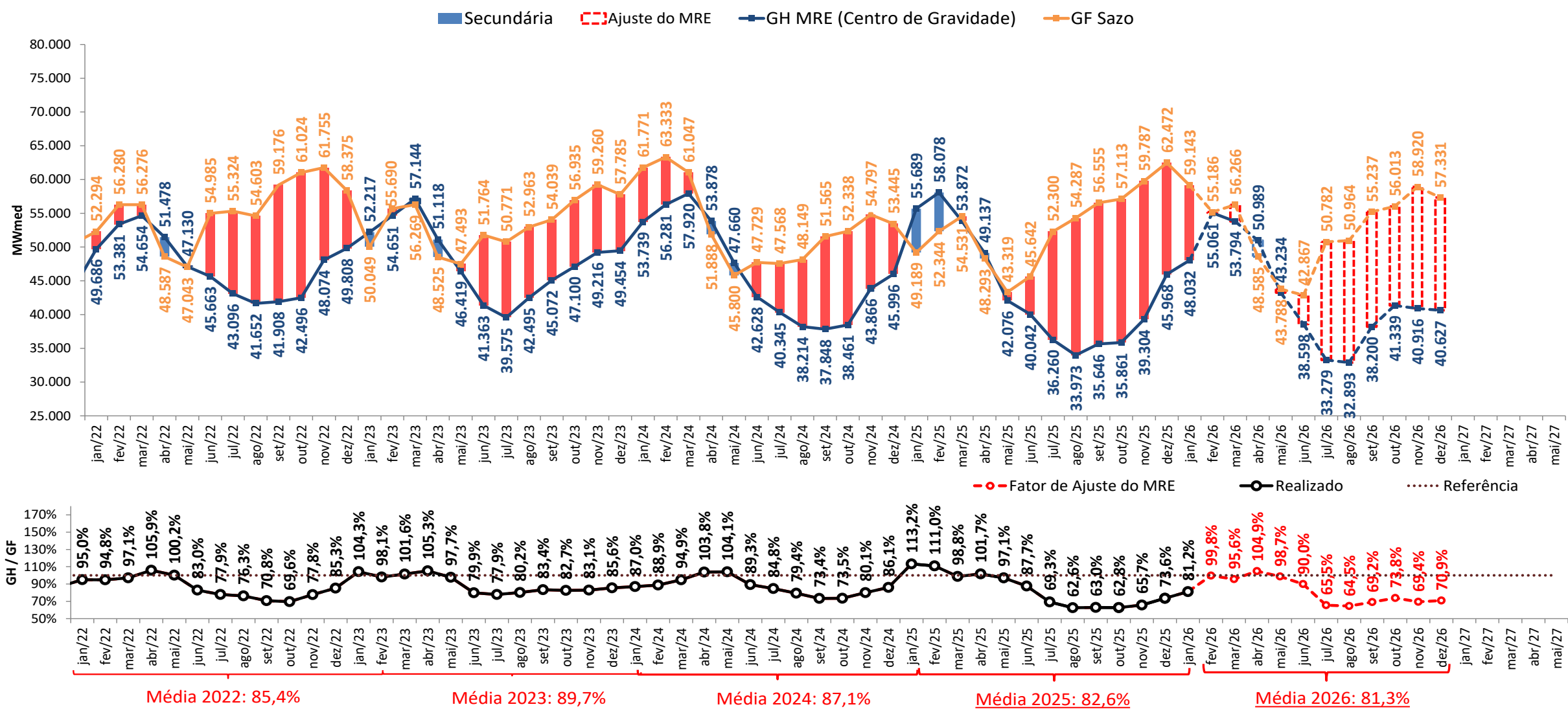
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

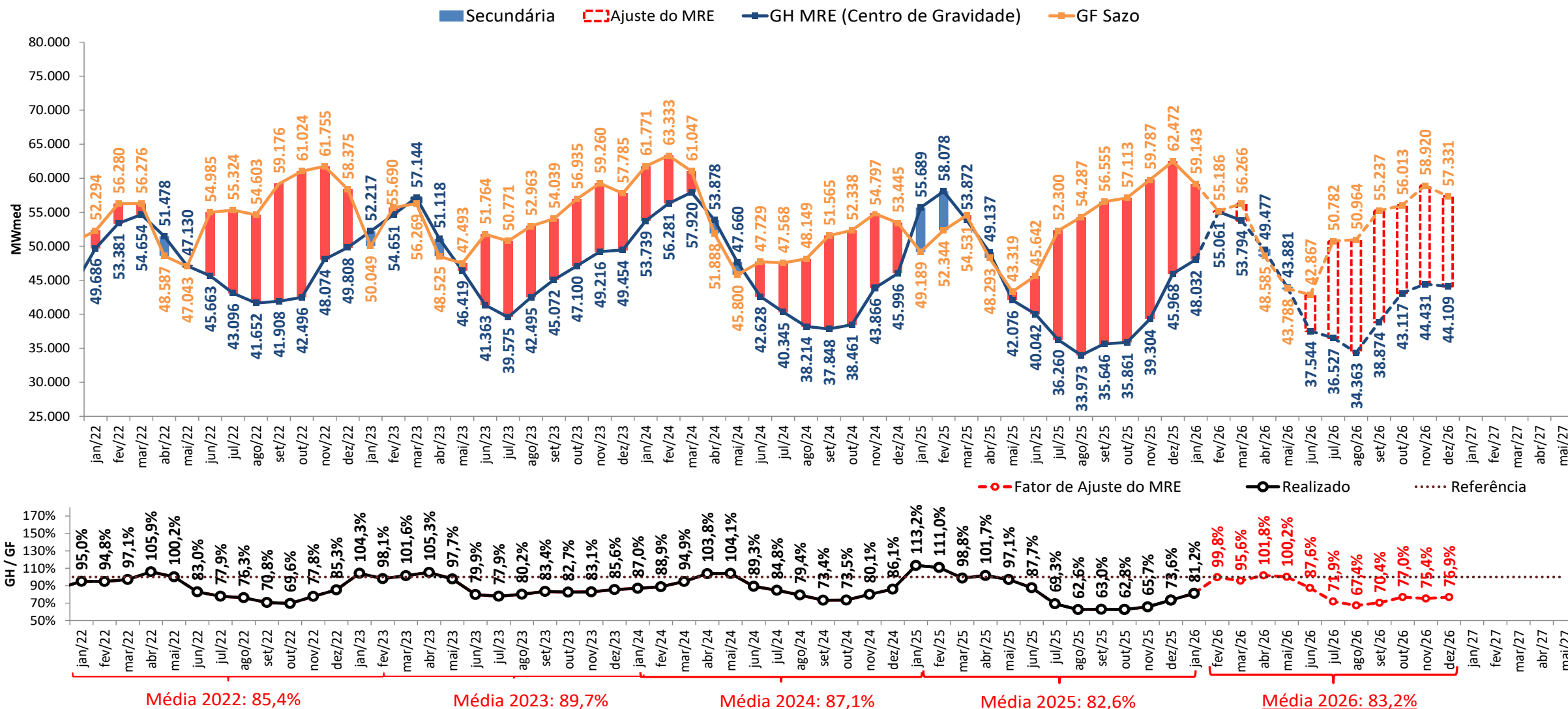
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

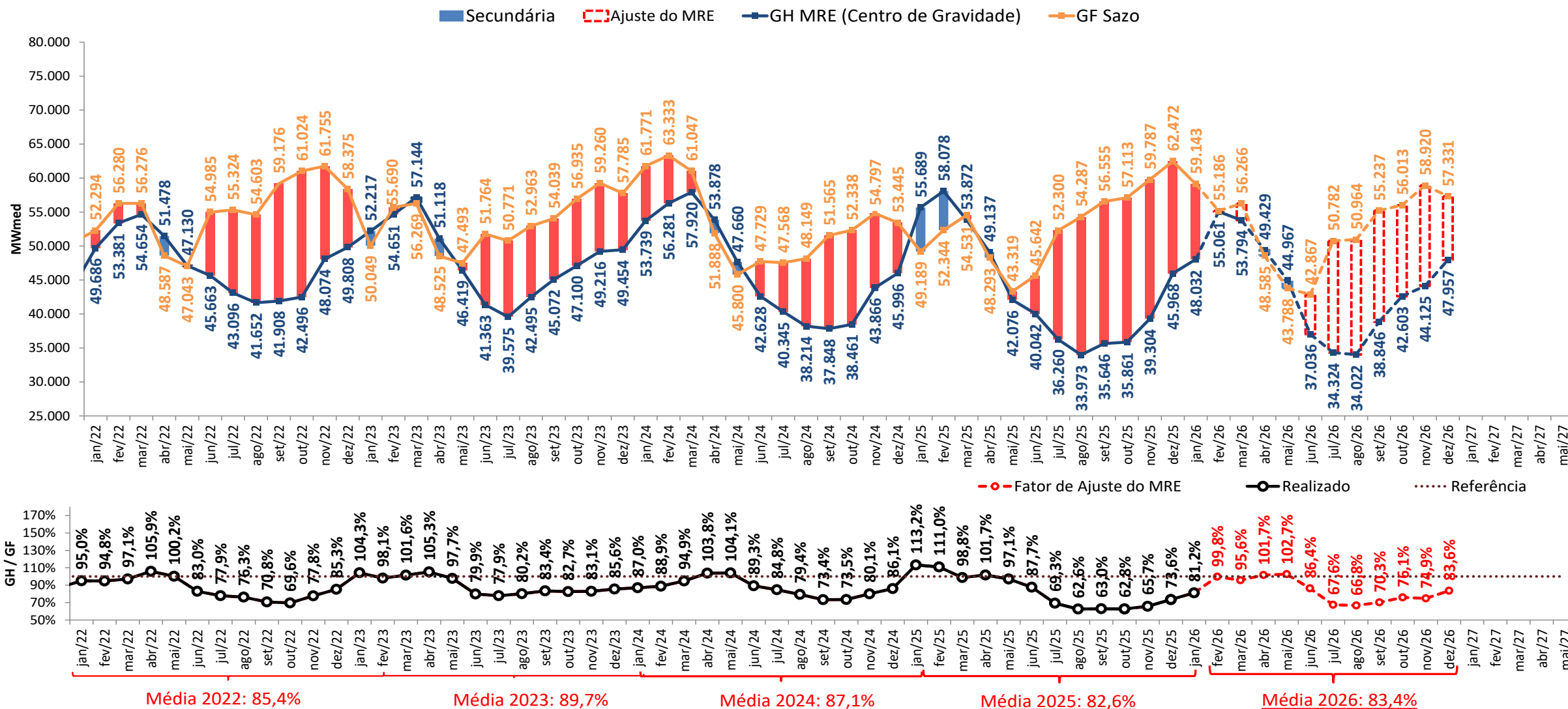
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

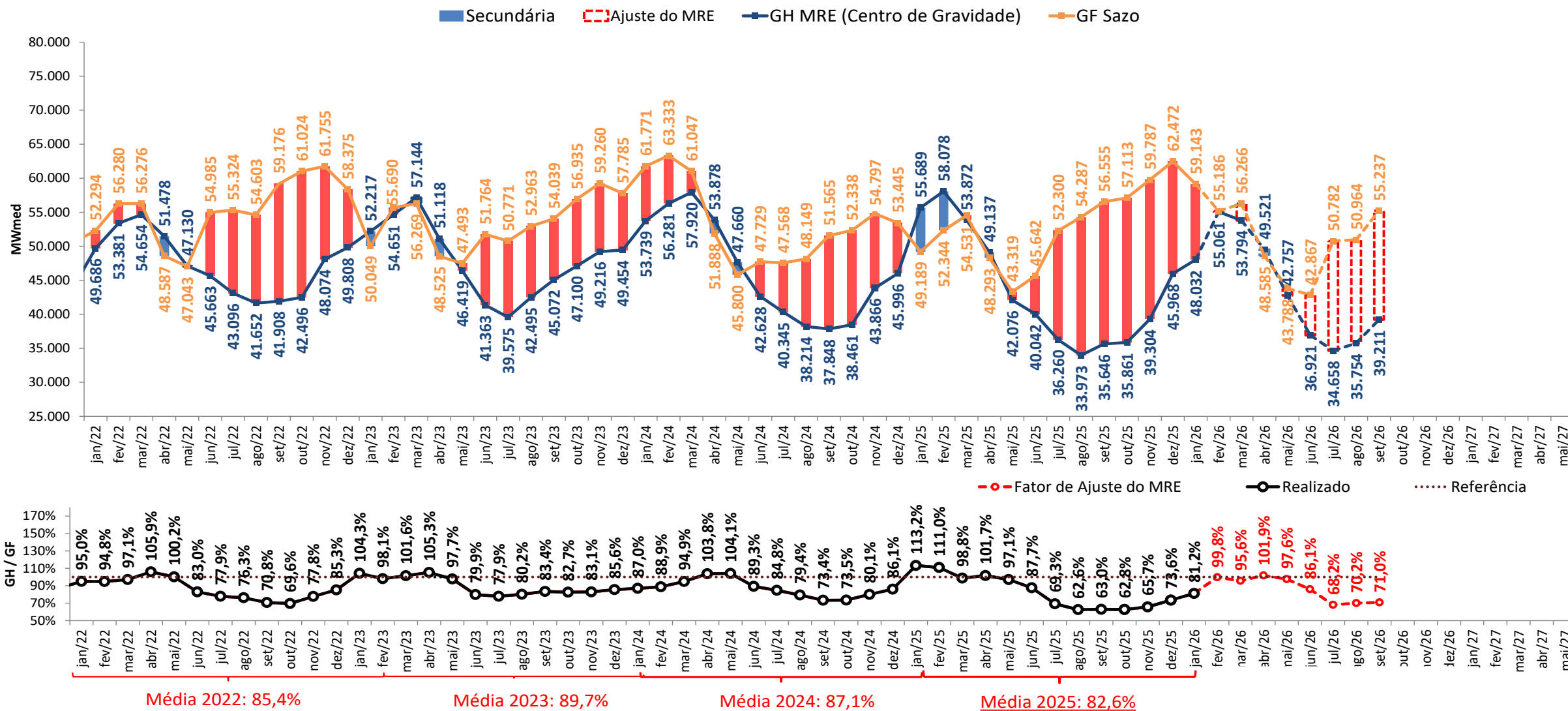
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

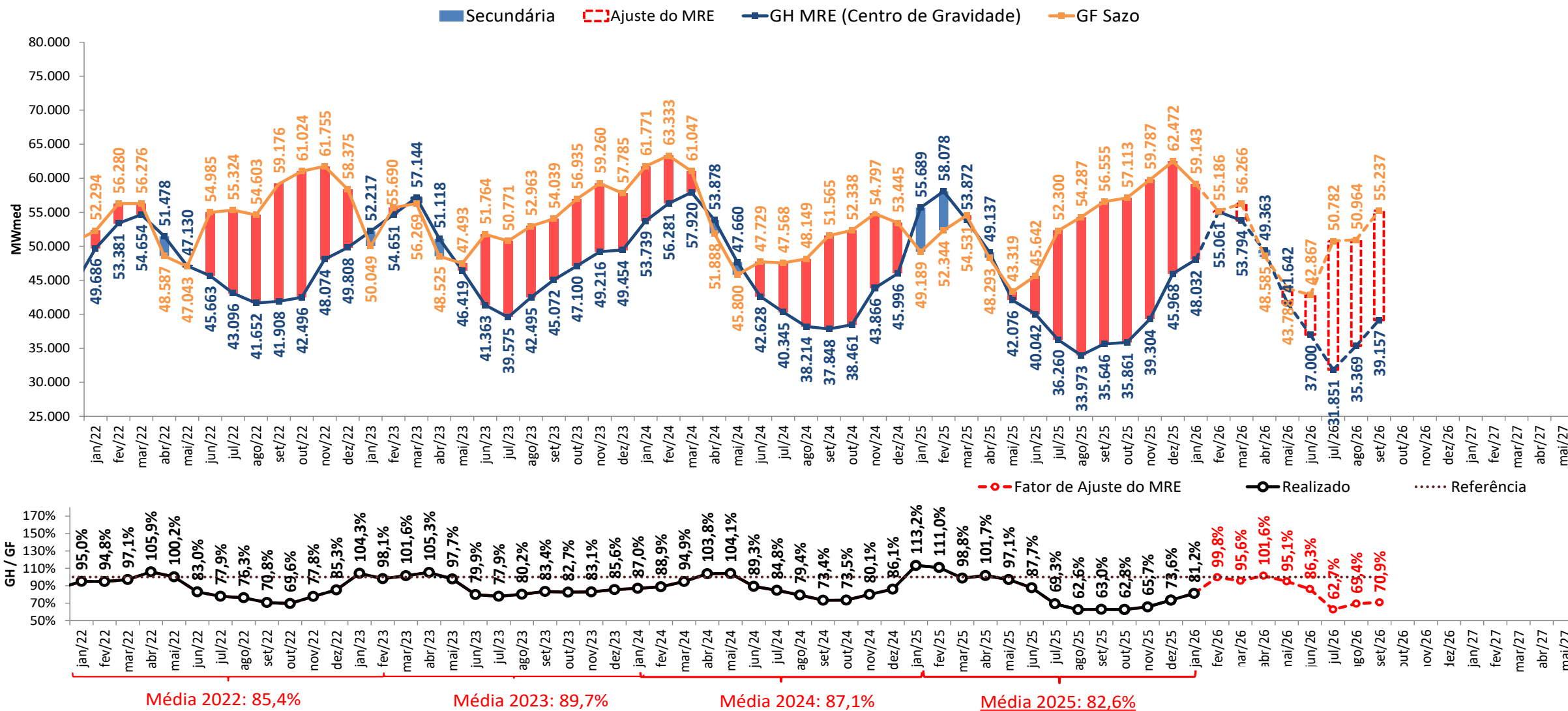
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

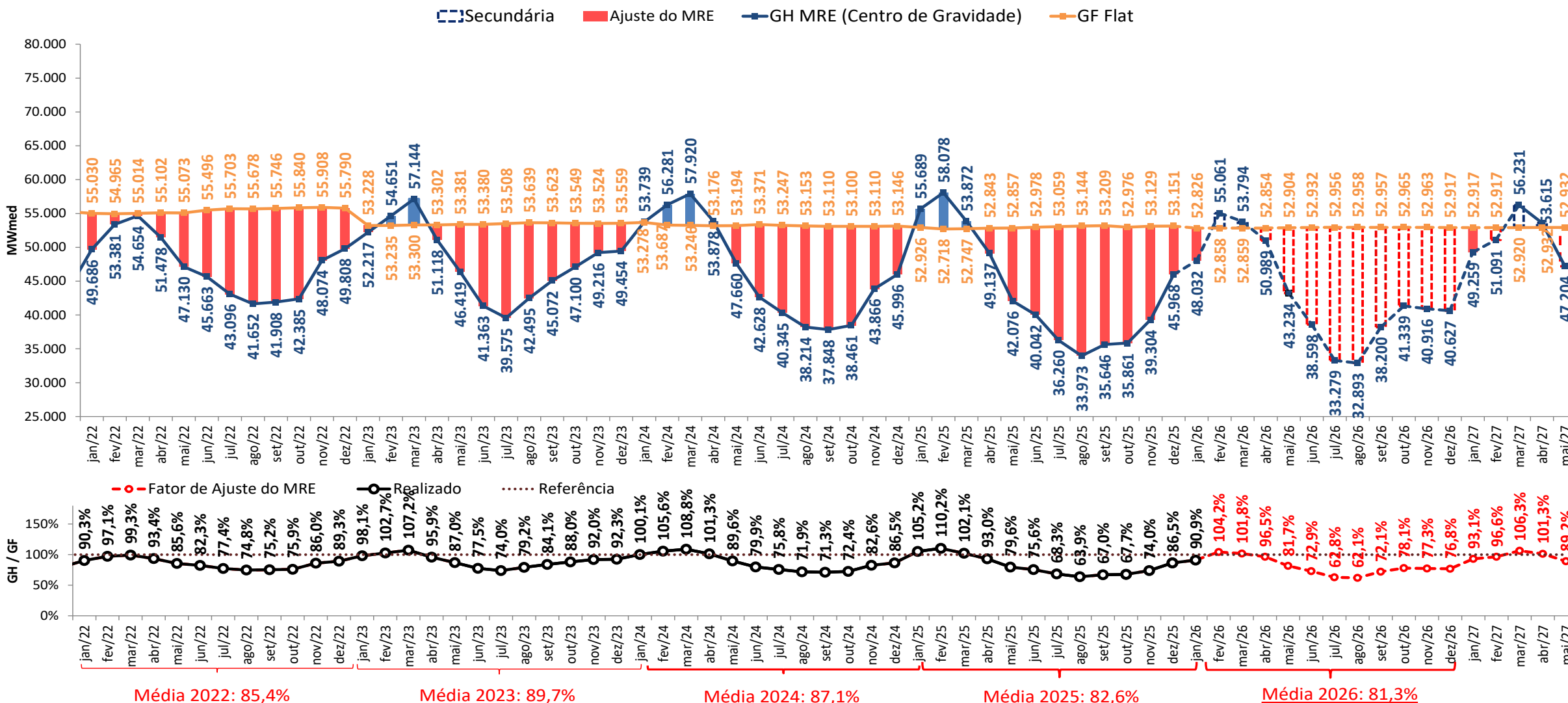
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

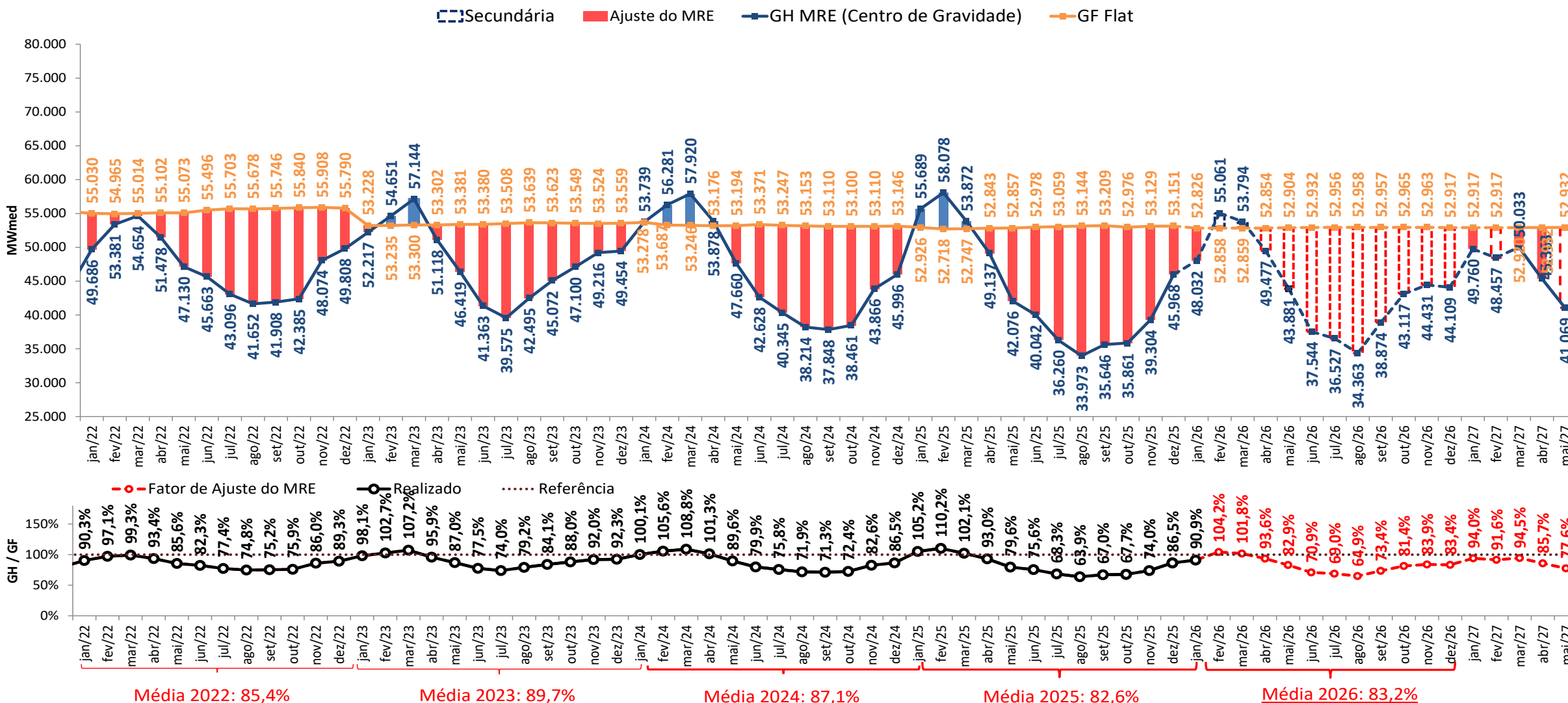
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

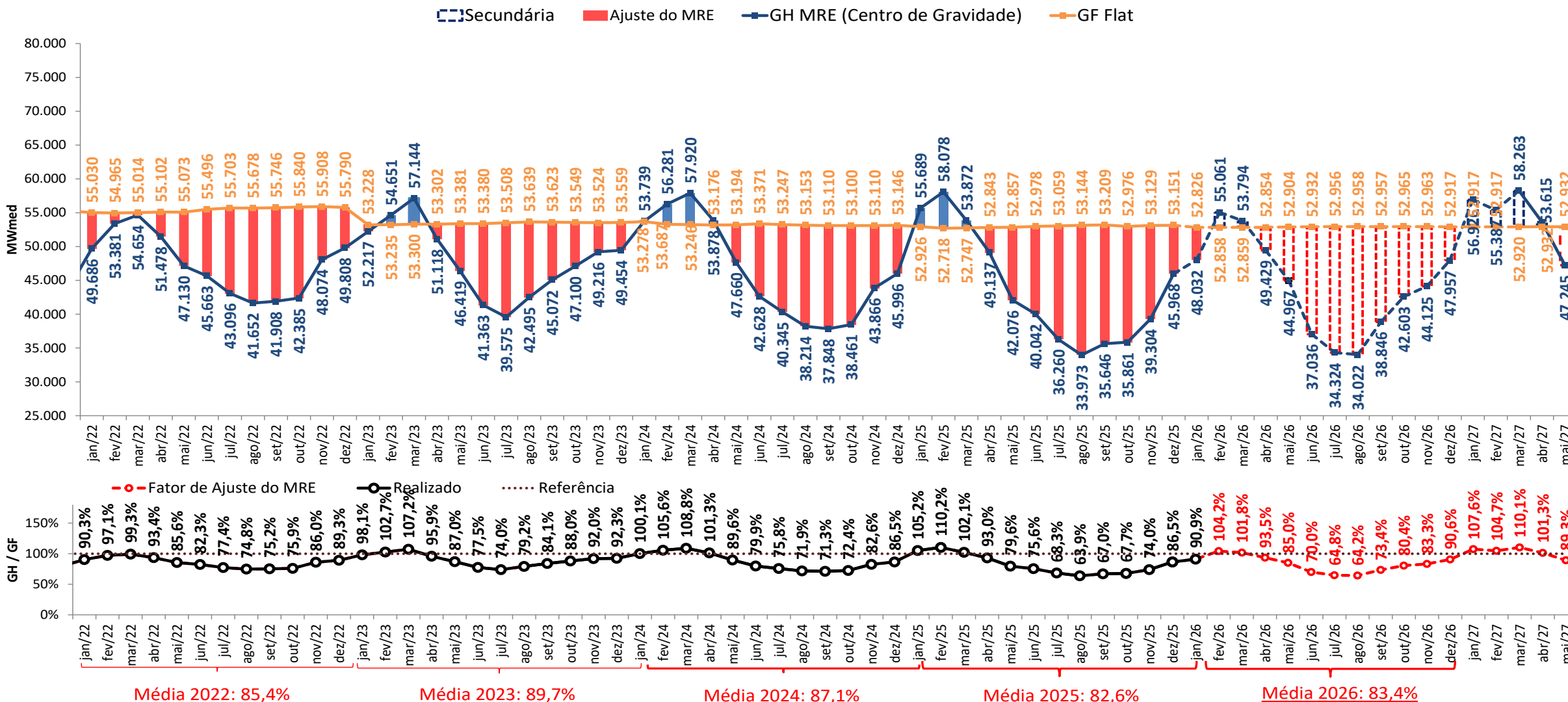
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

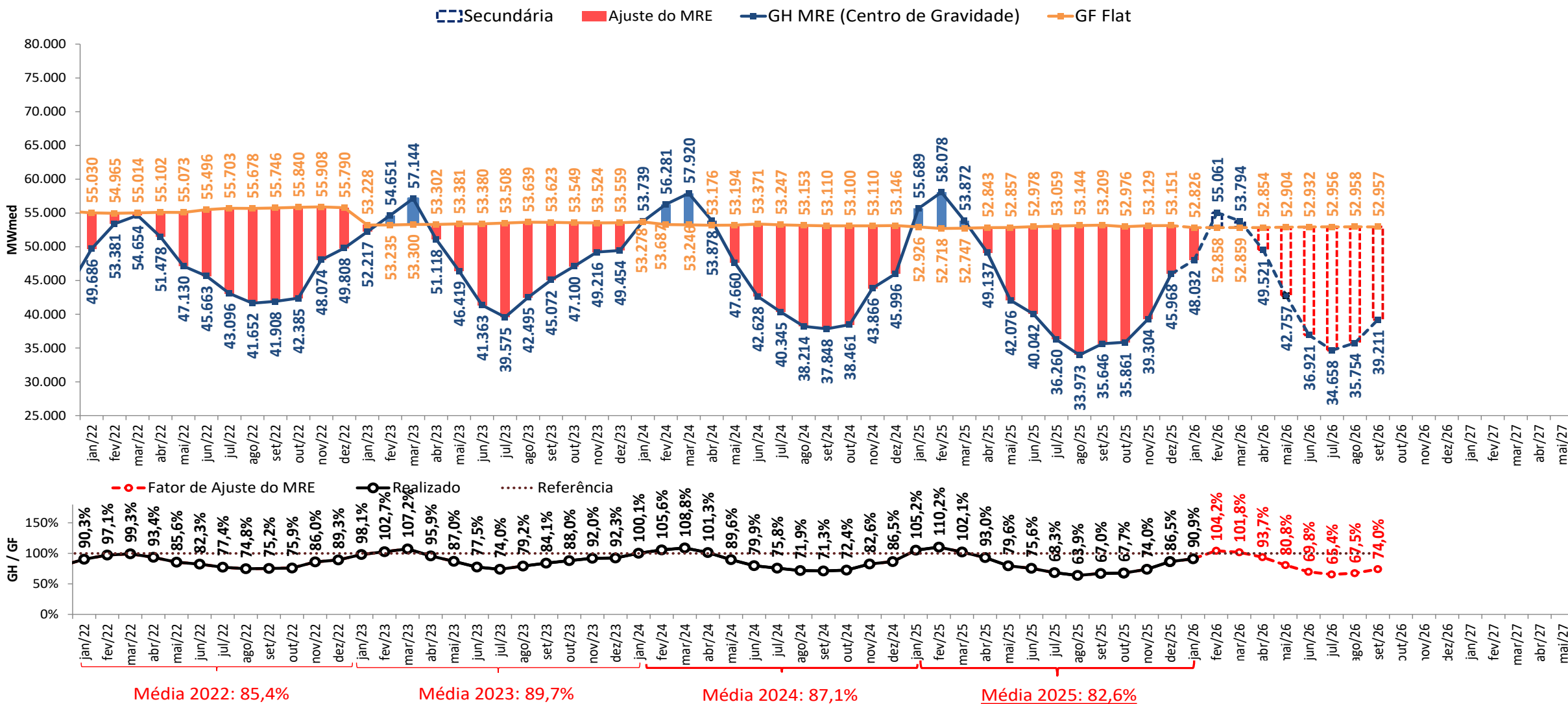
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

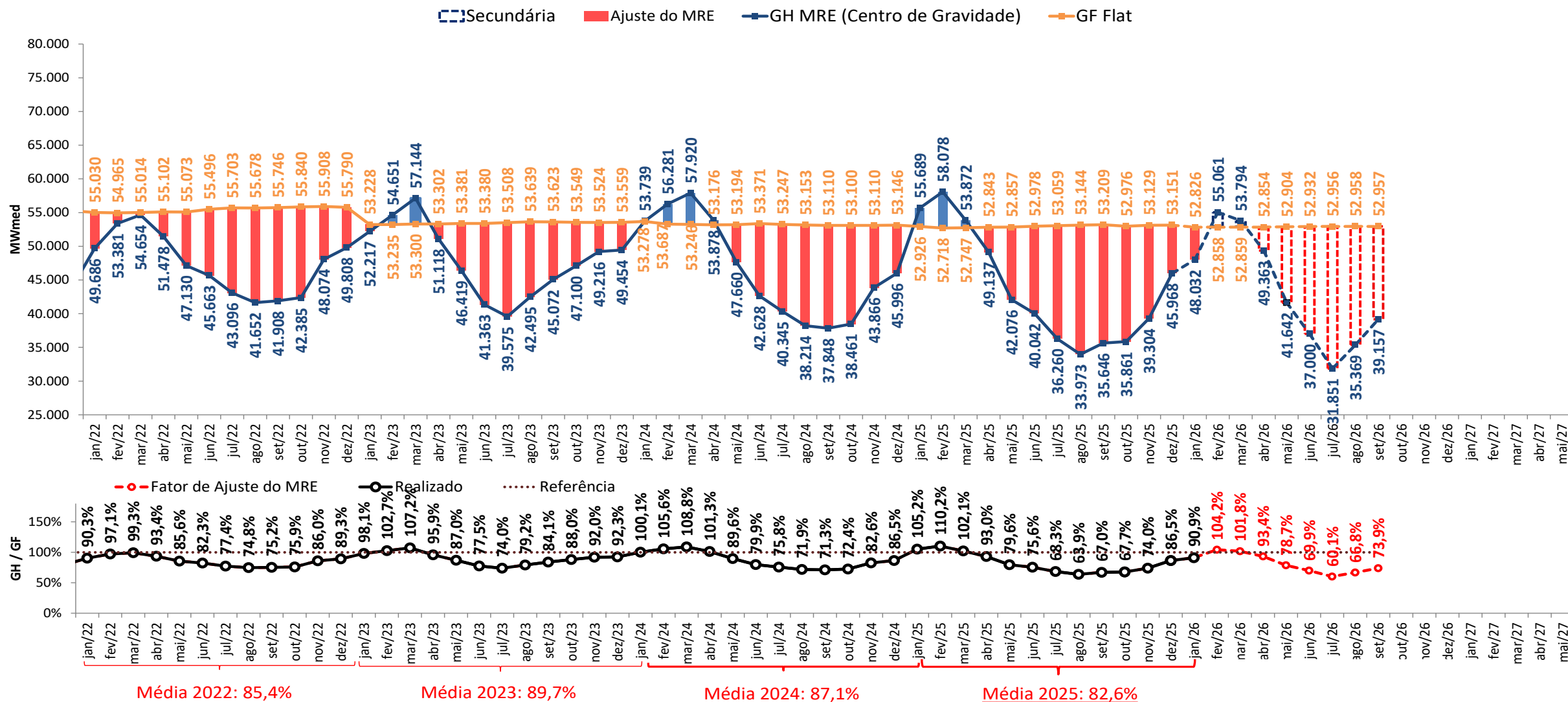
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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 e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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*

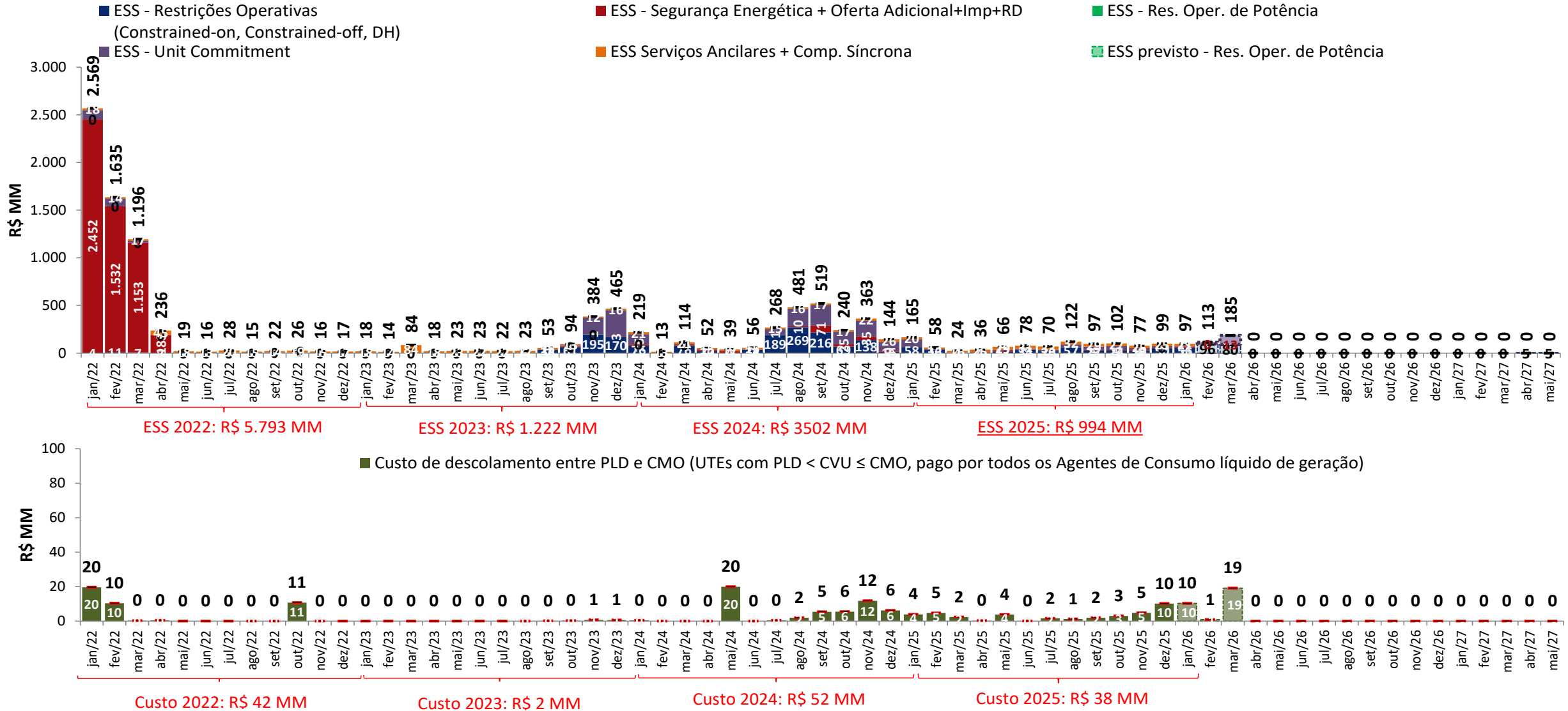
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

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	dez/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
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	1,2	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	dez/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

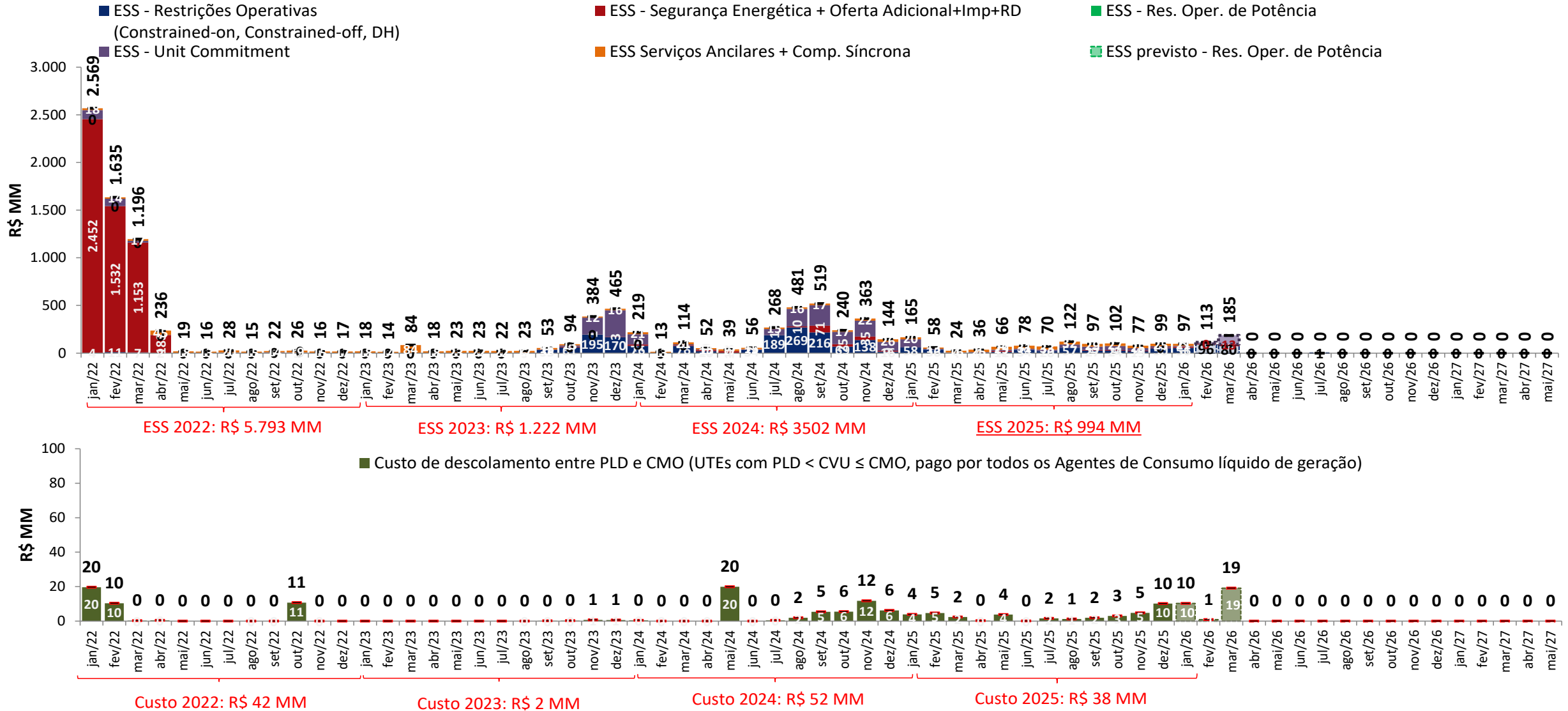
projeção do PLD - RNA



• A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

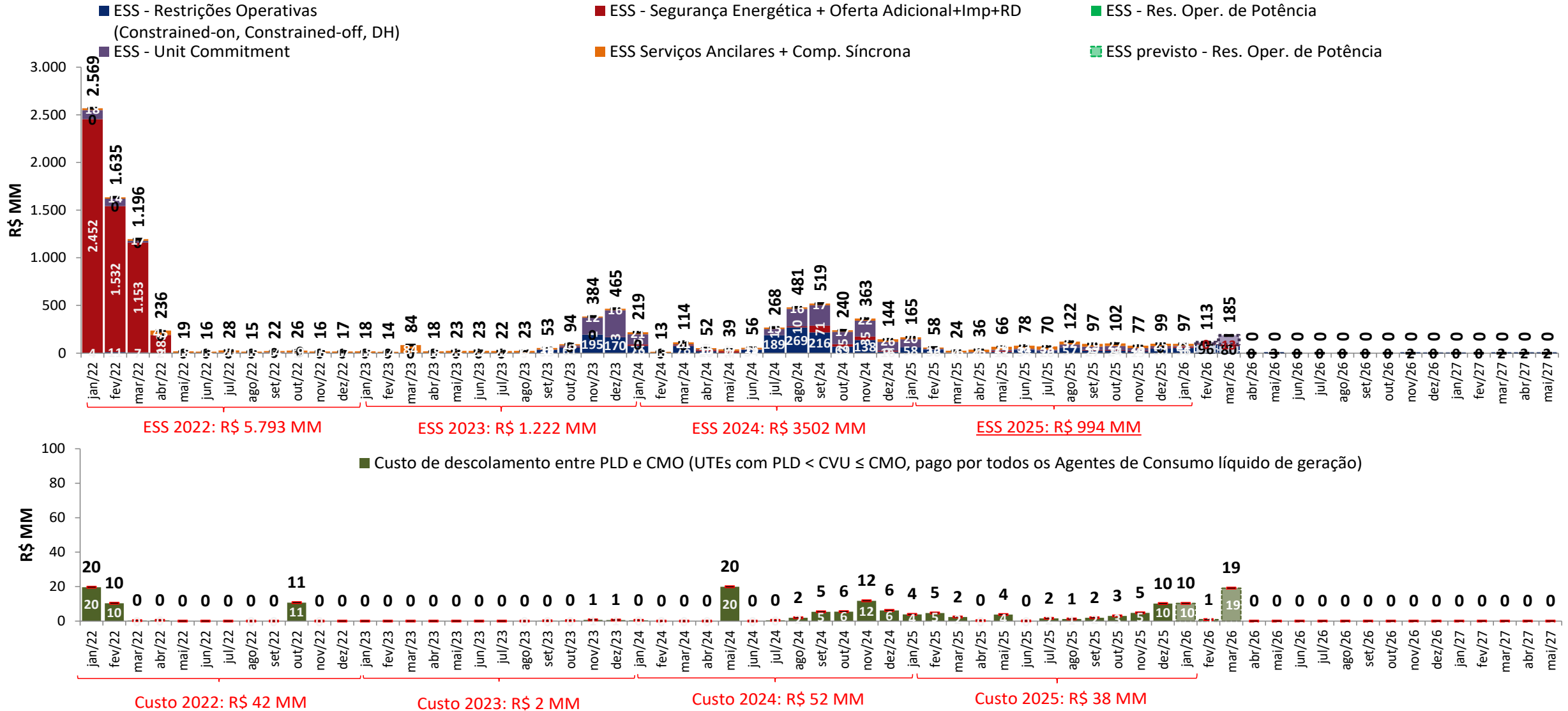
projeção do PLD – SMAP 2023



- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

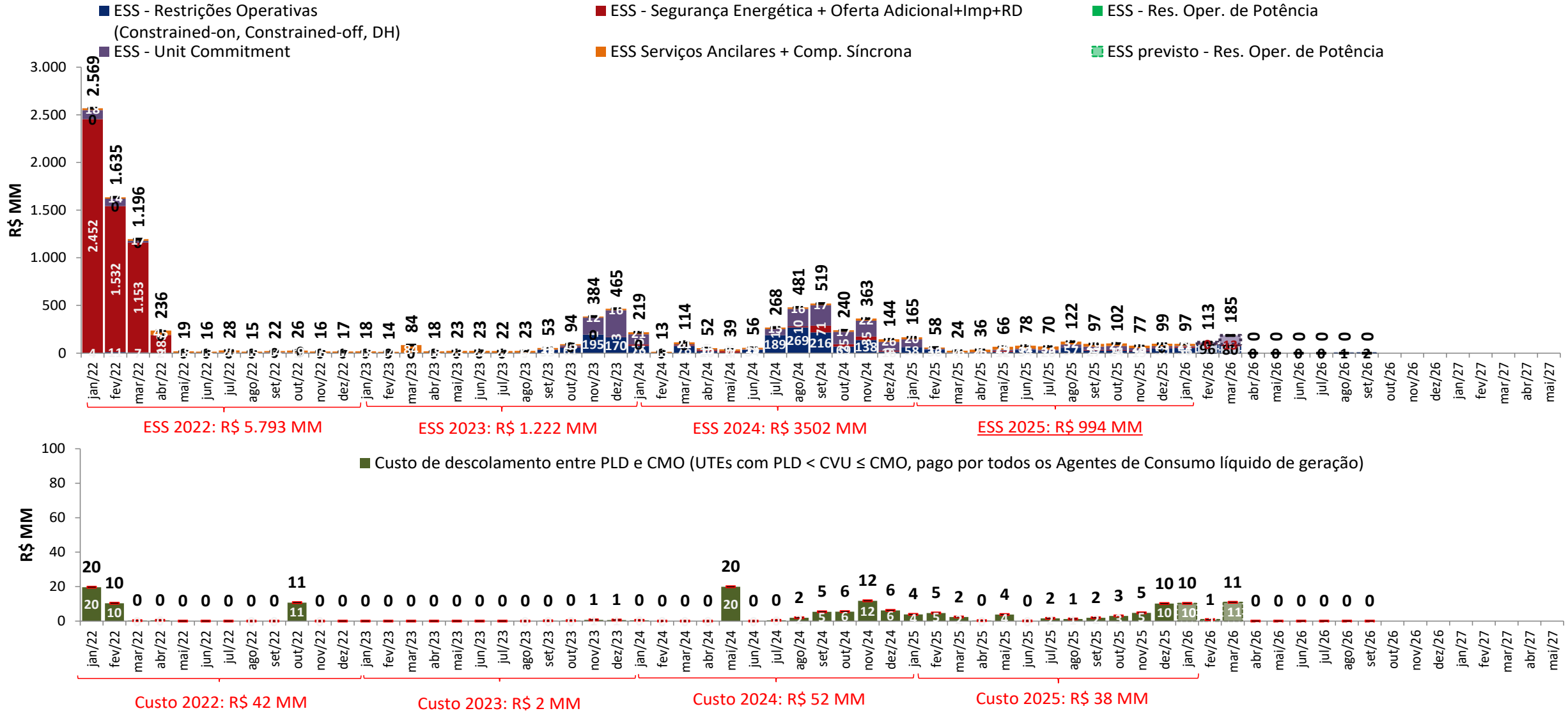
projeção do PLD - SMAP 2018



- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

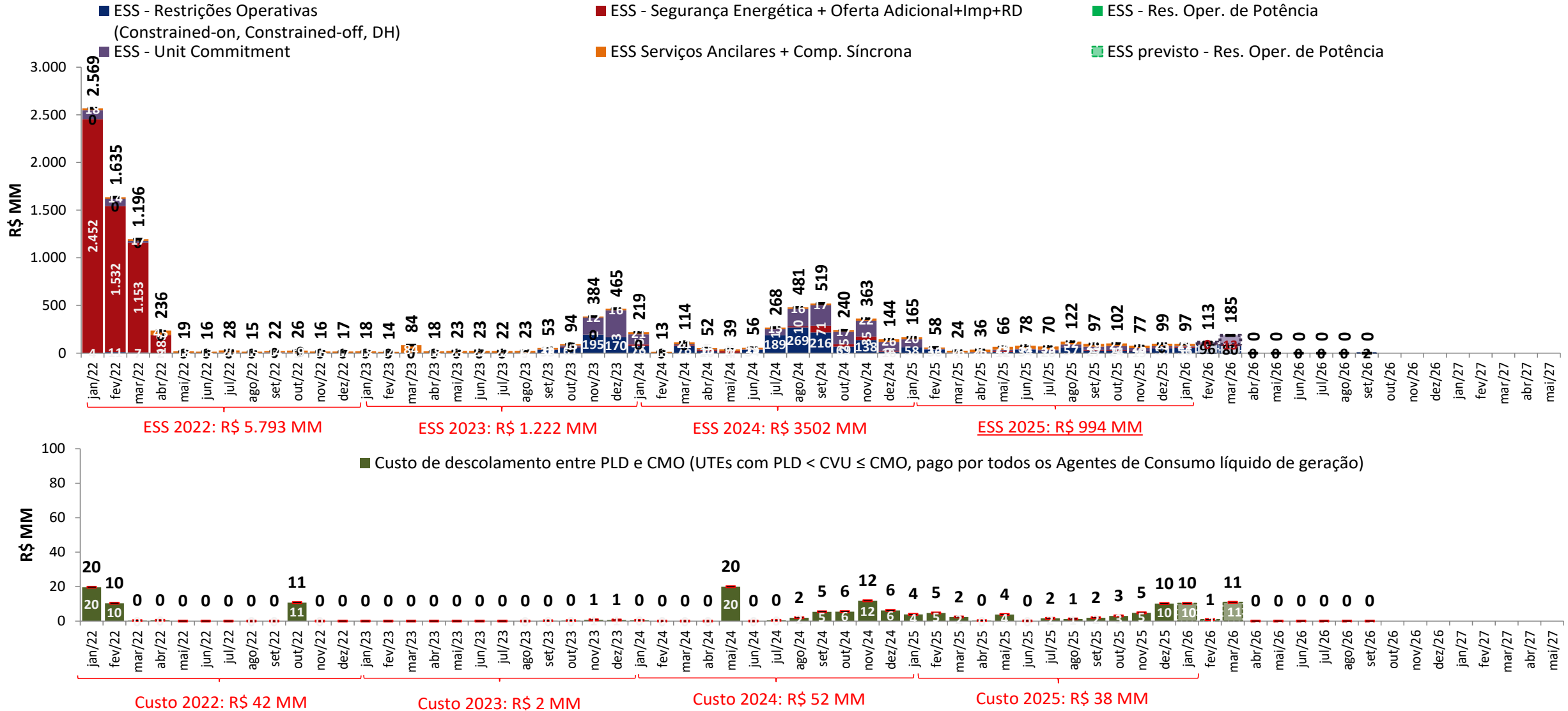
projeção do PLD - SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

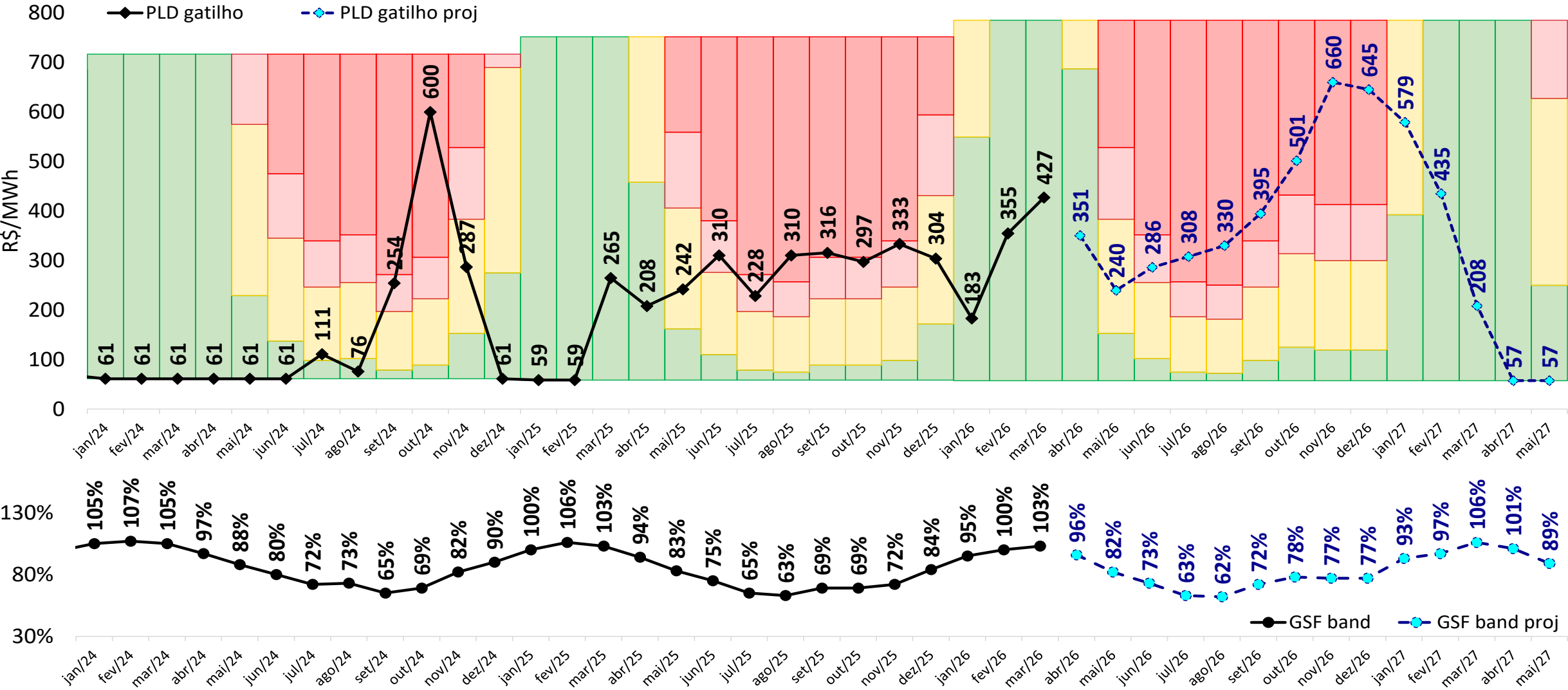
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD - SMAP CFS LI

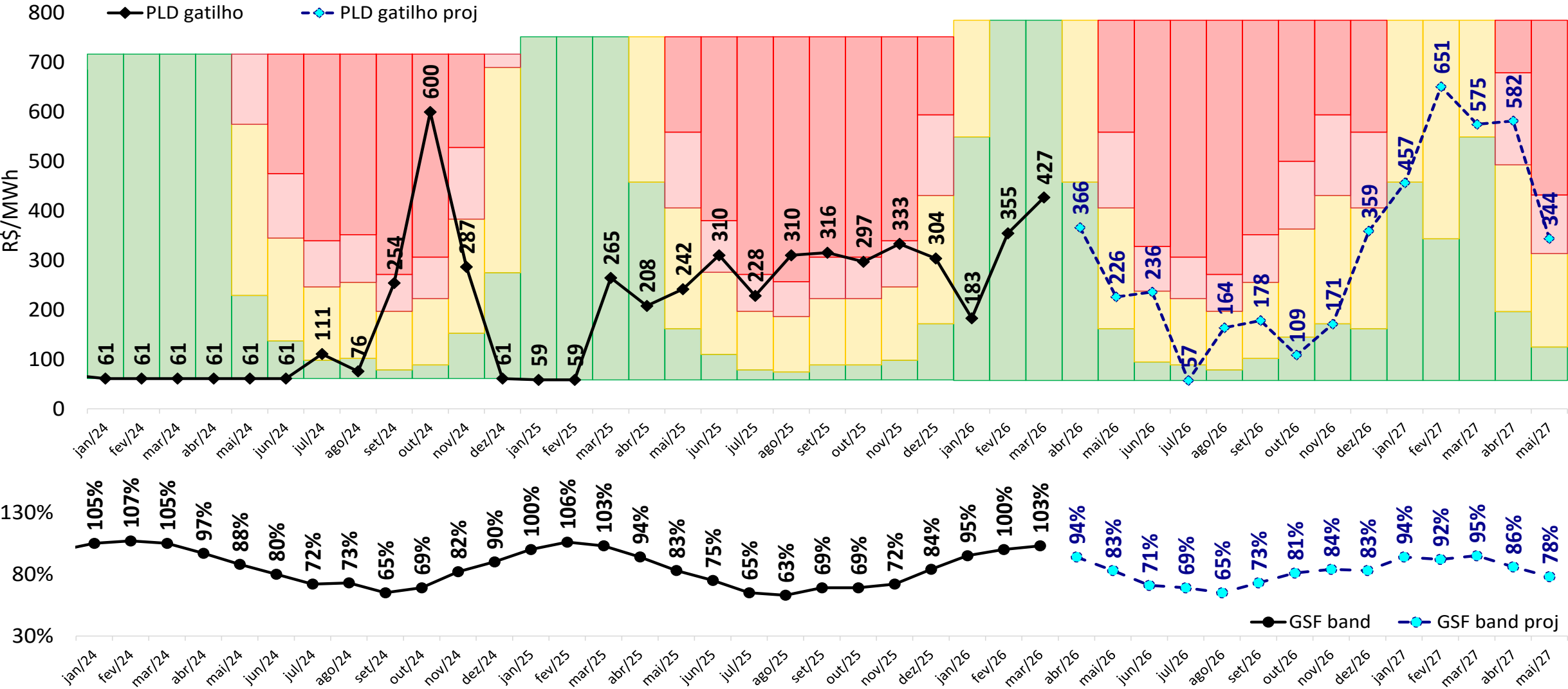


- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

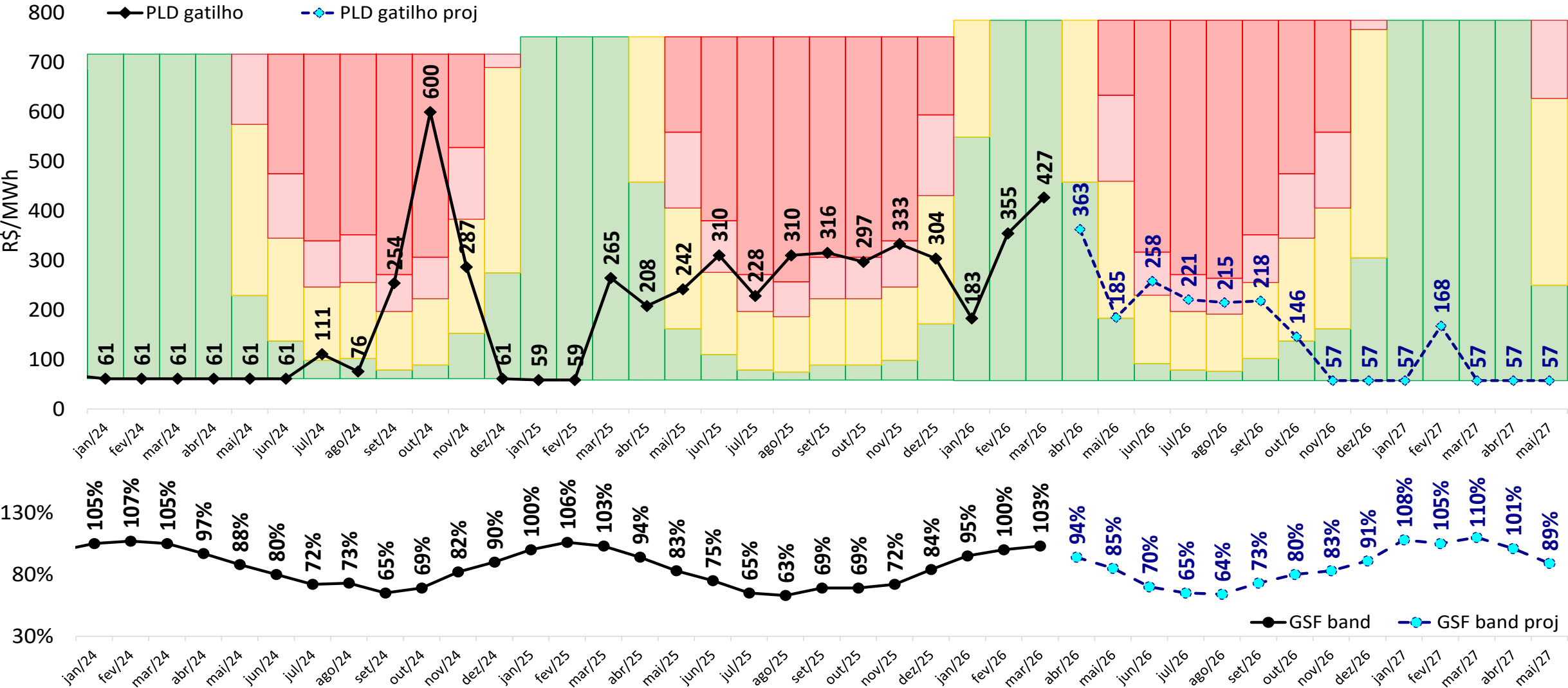
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD - RNA



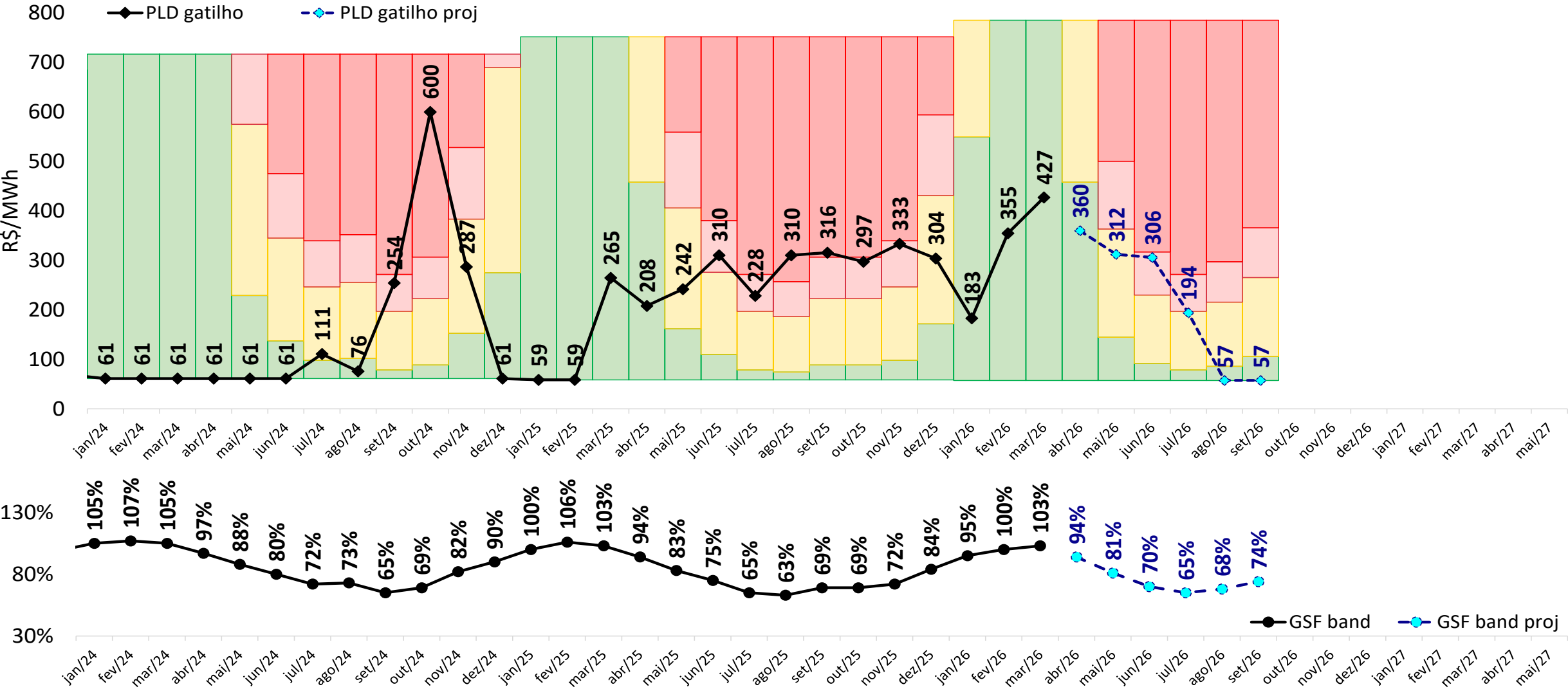
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



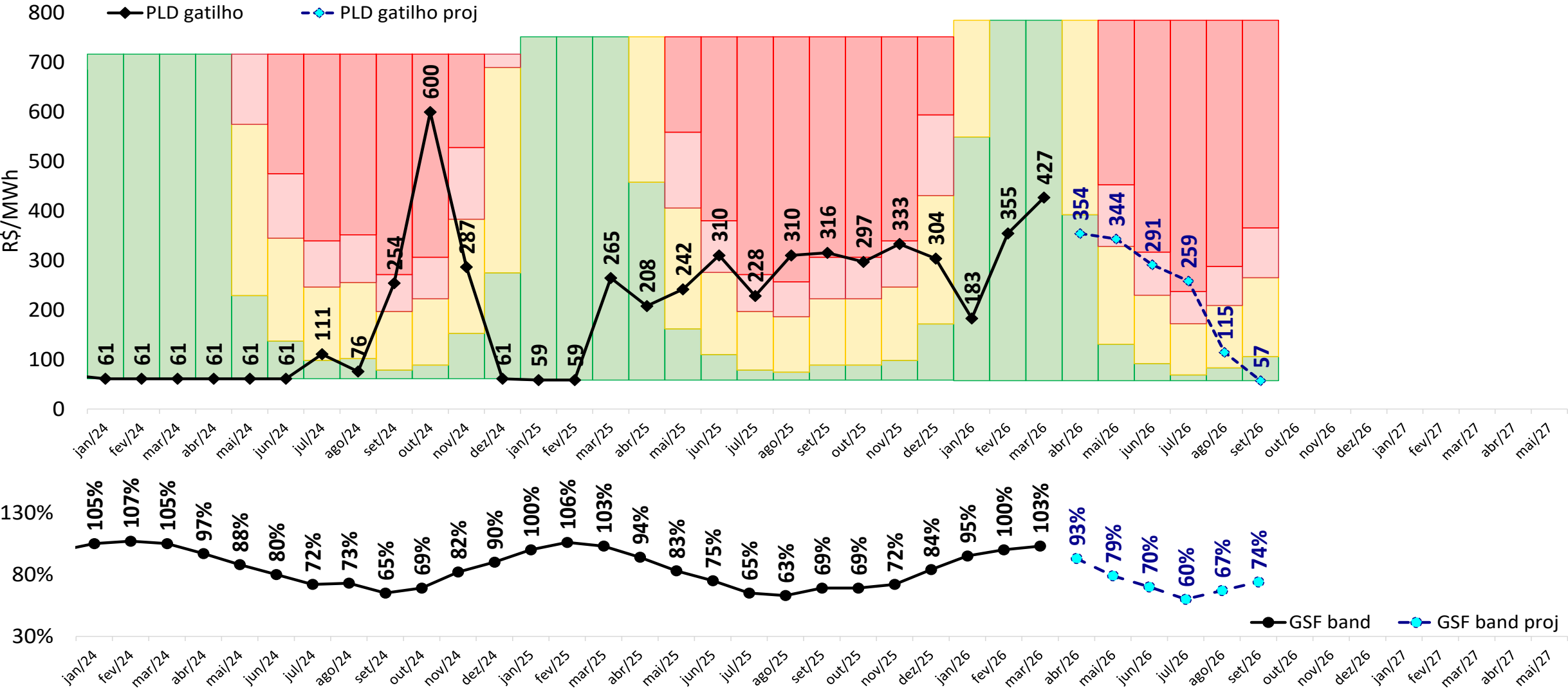
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee