



06/03/2026

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 – 06/03/2026

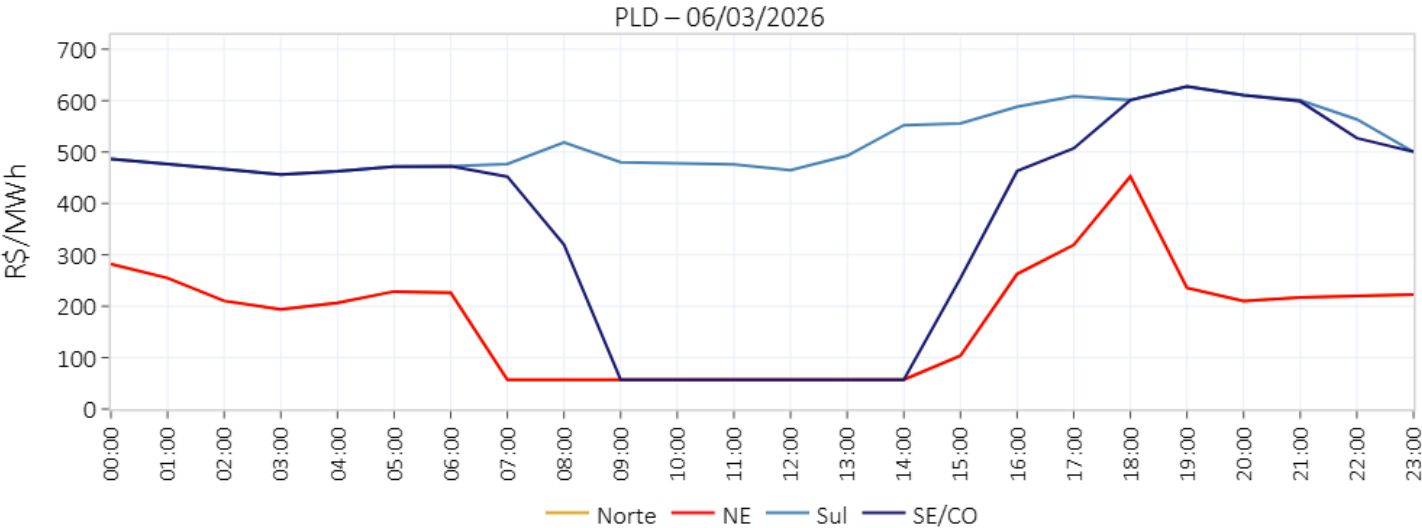


Em 06/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Entre 7h e 14h, os submercados **Nordeste** e **Norte** permaneceram no **piso regulatório**. No submercado **SE/CO**, o **piso regulatório** foi observado entre 9h e 14h, enquanto o **Sul** manteve preços em torno de **R\$ 491/MWh** durante esse período. Como resultado, o **PLD médio diário** foi de **R\$ 379/MWh** no **SE/CO**, **R\$ 179/MWh** nos submercados **Nordeste** e **Norte** e **R\$ 520/MWh** no **Sul**.

No **horário de vale** do PLD (9h às 14h), o PLD recuou para **R\$ 57/MWh** no **SE/CO**, **Nordeste** e **Norte** em função da **redução da carga líquida¹** do SIN (-18,8 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+30,0 GWm) em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação as demais submercados durante esse período ocorre devido às condições hidrológicas menos favoráveis na região (com armazenamento em cerca de 39%, próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%) com o objetivo de buscar a **preservação dos níveis dos reservatórios** através da **manutenção do despacho térmico**, além da **importação de energia** dos demais submercados até o atingimento da capacidade de transmissão (5 a 8 GW).

No **horário de pico** do PLD (19h), os preços convergiram para patamares mais elevados entre os submercados, com valores próximos a **R\$ 628/MWh** no **SE/CO** e **Sul** e cerca de **R\$ 236/MWh** no **Nordeste** e **Norte**. Esse movimento ocorreu devido ao aumento da **carga líquida¹** do SIN (+17,2 GWm), resultado da **redução da geração intermitente: eólica, solar e MMGD** (-5,3 GWm); combinada com a **elevação da carga** (+11,5 GWm), exigindo maior geração hidrelétrica (+15,5 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+1,7 GWm).

Nas demais horas, a **elevada geração eólica** no **Nordeste** (cerca de 11 GWm), especialmente no início da madrugada e no final do dia, contribuiu para a **manutenção de PLDs** mais baixos nos submercados **Nordeste** e **Norte**, devido ao atingimento dos limites de intercâmbio destes submercados para o submercado **SE/CO** (recebimento de aproximadamente 14 GW).



	Demais Horas	Vale (09h-14h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	219,1	57,3	-161,8 (-74%)	235,7	+16,5 (+8%)
Geração Eólica NE (GWmed)	11,3	6,2	-5,2 (-46%)	11,1	-0,2 (-2%)
PLD Sul (R\$/MWh)	524,5	490,6	-33,9 (-6%)	627,7	+103,1 (+20%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	478,1	57,3	-420,8 (-88%)	627,7	+149,6 (+31%)
Carga SIN (GWmed)	87,9	94,1	+6,2 (+7%)	99,4	+11,5 (+13%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,6	7,0	-5,6 (-44%)	12,4	-0,2 (-2%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,0	23,0	+20,0 (+667%)	0,0	-3,0 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,1	12,1	+10,0 (+476%)	0,0	-2,1 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	3,3	4,0	+0,7 (+21%)	2,8	-0,5 (-15%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	61,7	42,9	-18,8 (-30%)	78,9	+17,2 (+28%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,9	0,4	-1,5 (-79%)	3,6	+1,7 (+89%)
GH SIN (GWmed)	59,8	42,5	-17,3 (-29%)	75,3	+15,5 (+26%)

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
5/mar/26	R\$ 347,12/MWh	R\$ 498,7/MWh	R\$ 243,03/MWh	R\$ 243,02/MWh
6/mar/26	R\$ 379,11/MWh	R\$ 520,36/MWh	R\$ 179,37/MWh	R\$ 179,37/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 5/mar/26	90%	40%	148%	75%	90%
Expectativa mar/26	86%	33%	114%	95%	88%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 5/mar/26	57,9%	38,2%	76,6%	74,3%	60,7%
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 5/mar/26	97,5%	103,8%
Expectativa mar/26	96,8%	103,1%
Projeção 2026	83,0%	83,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 20,7 MM	R\$ 6,3 MM
Projeção 2026	R\$ 211,5 MM	R\$ 22,1 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

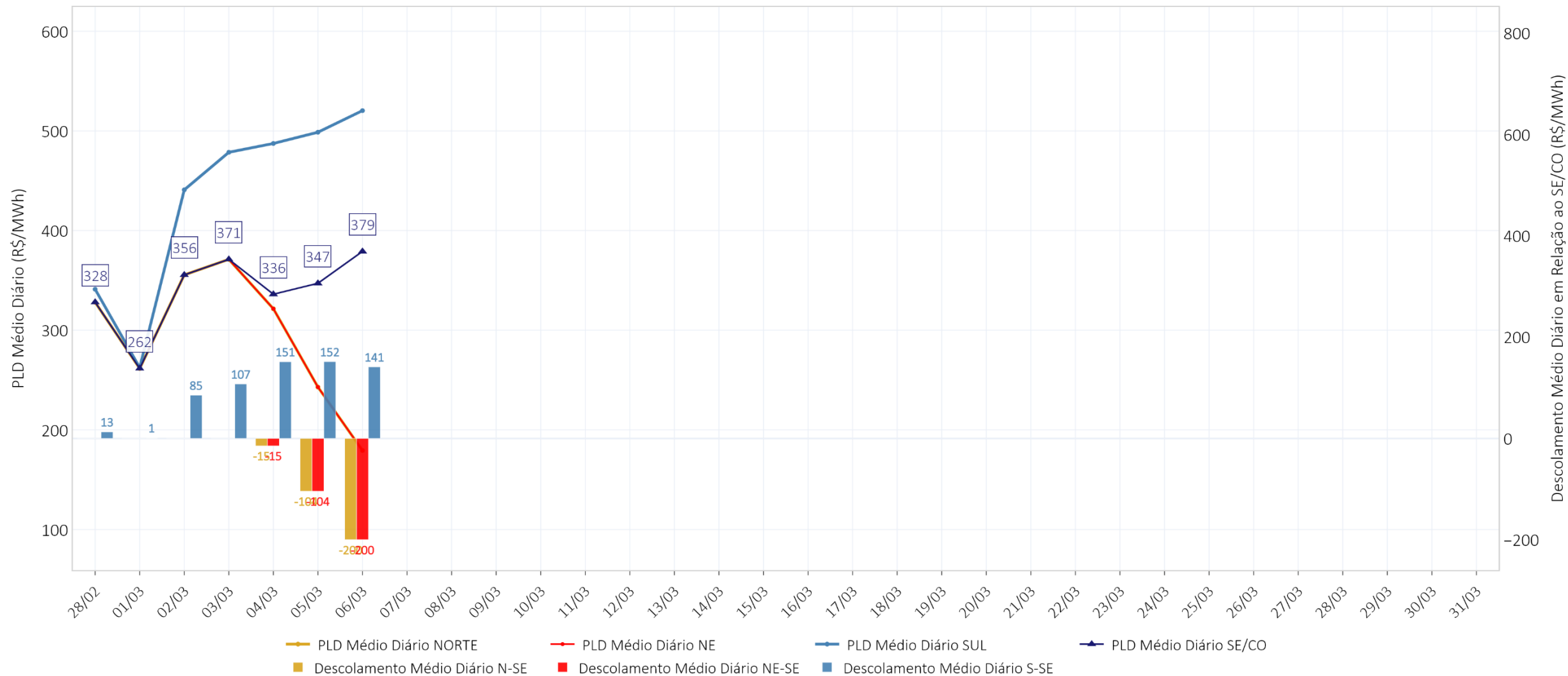
Análise e acompanhamento da operação

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

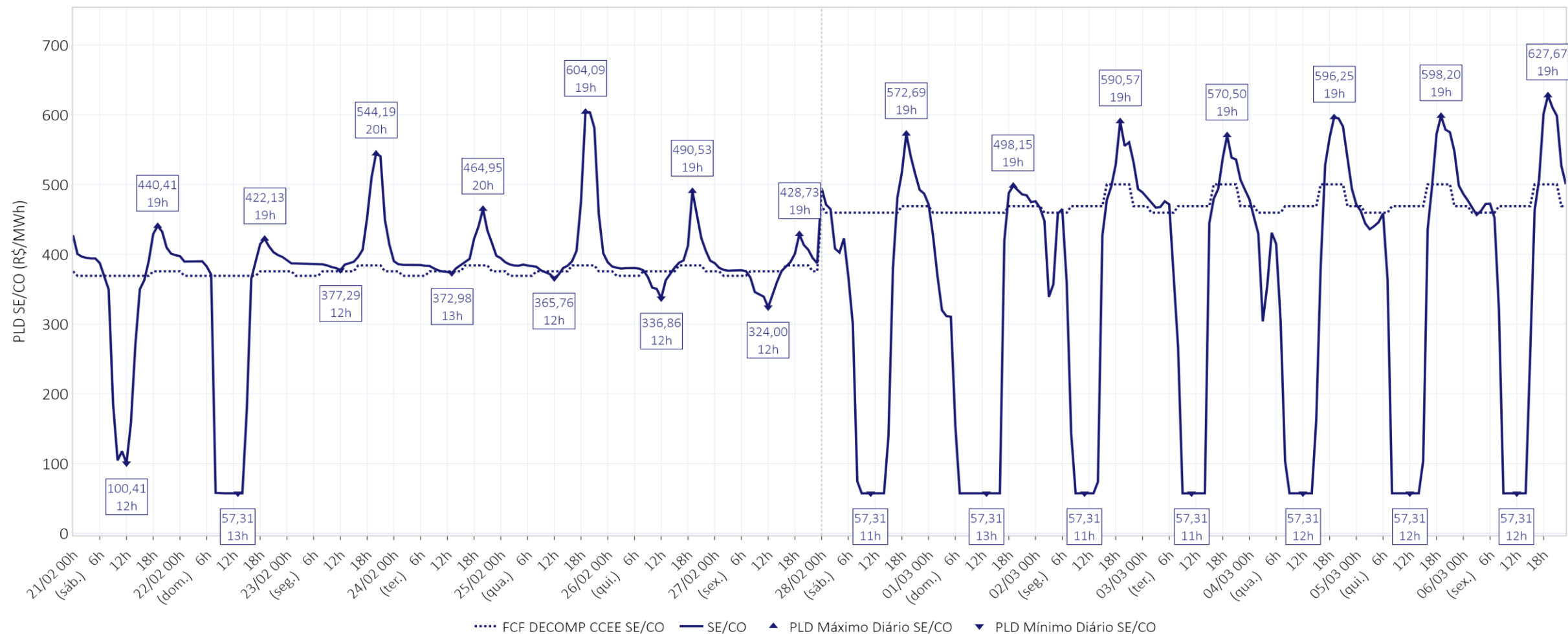
Projeção do PLD

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

semana 1 de março

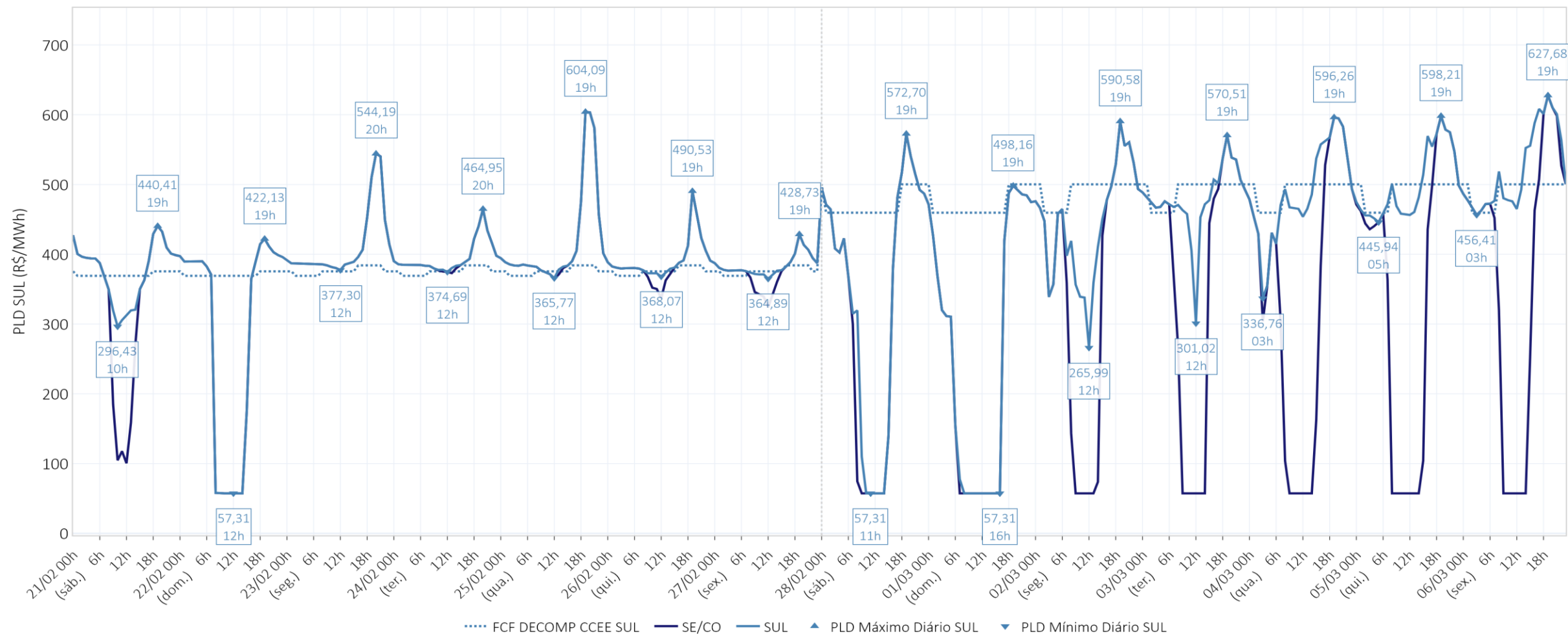


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



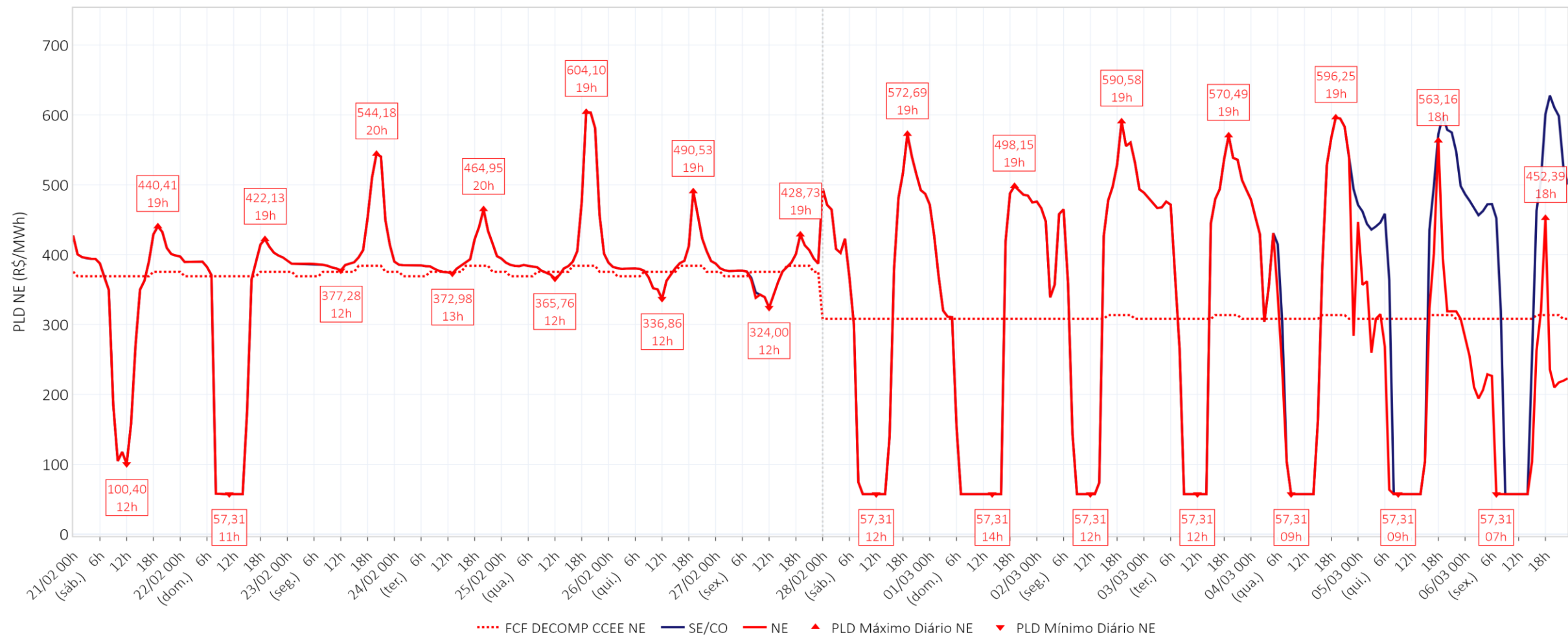
Média Diária (R\$/MWh)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
SE/CO	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	336	347	379

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



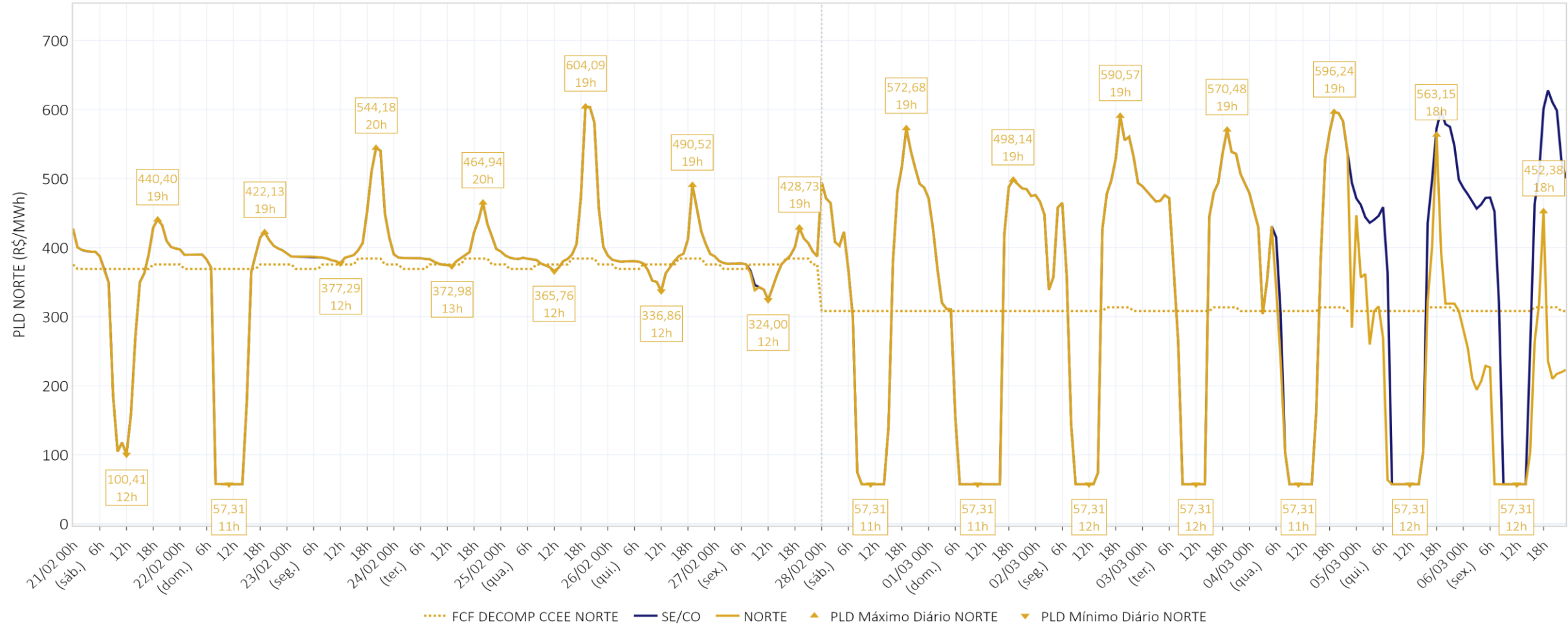
Média Diária (R\$/MWh)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
SE/CO	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	336	347	379
SUL	375	287	412	395	417	392	384	341	263	441	479	487	499	520

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

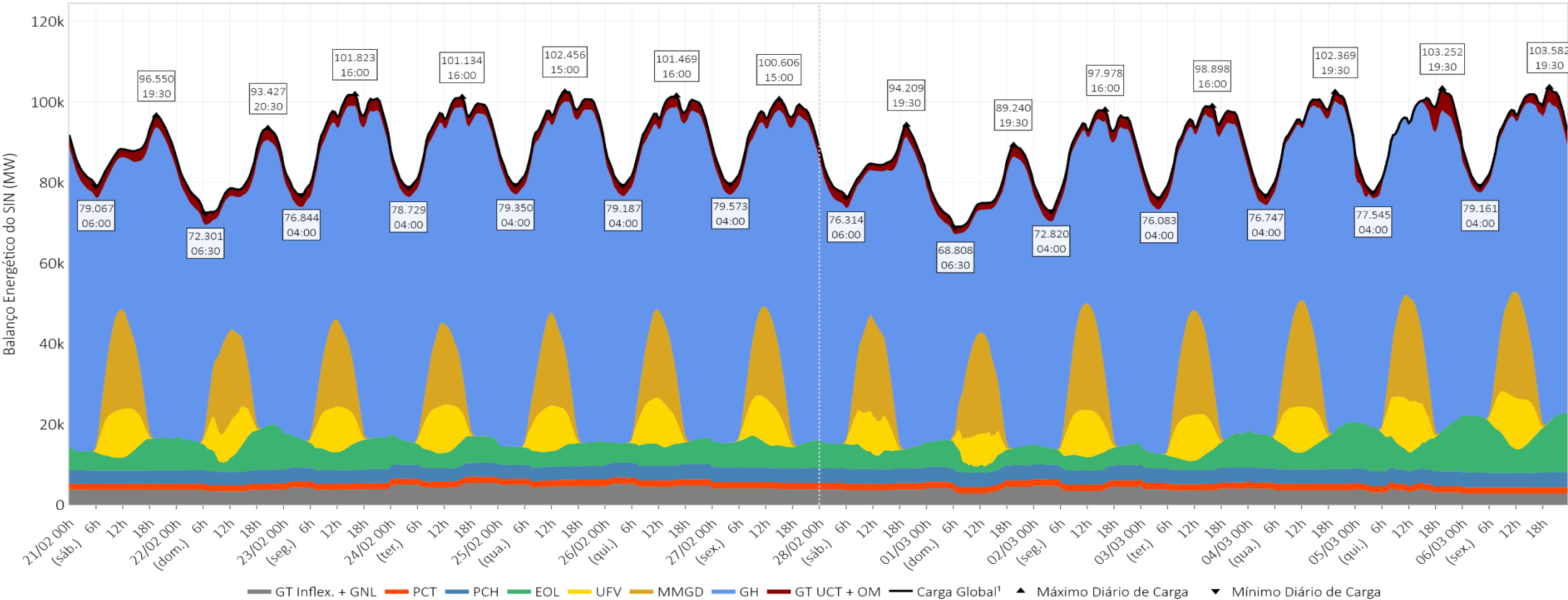


Média Diária (R\$/MWh)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
SE/CO	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	336	347	379
SUL	375	287	412	395	417	392	384	341	263	441	479	487	499	520
NE	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	322	243	179

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

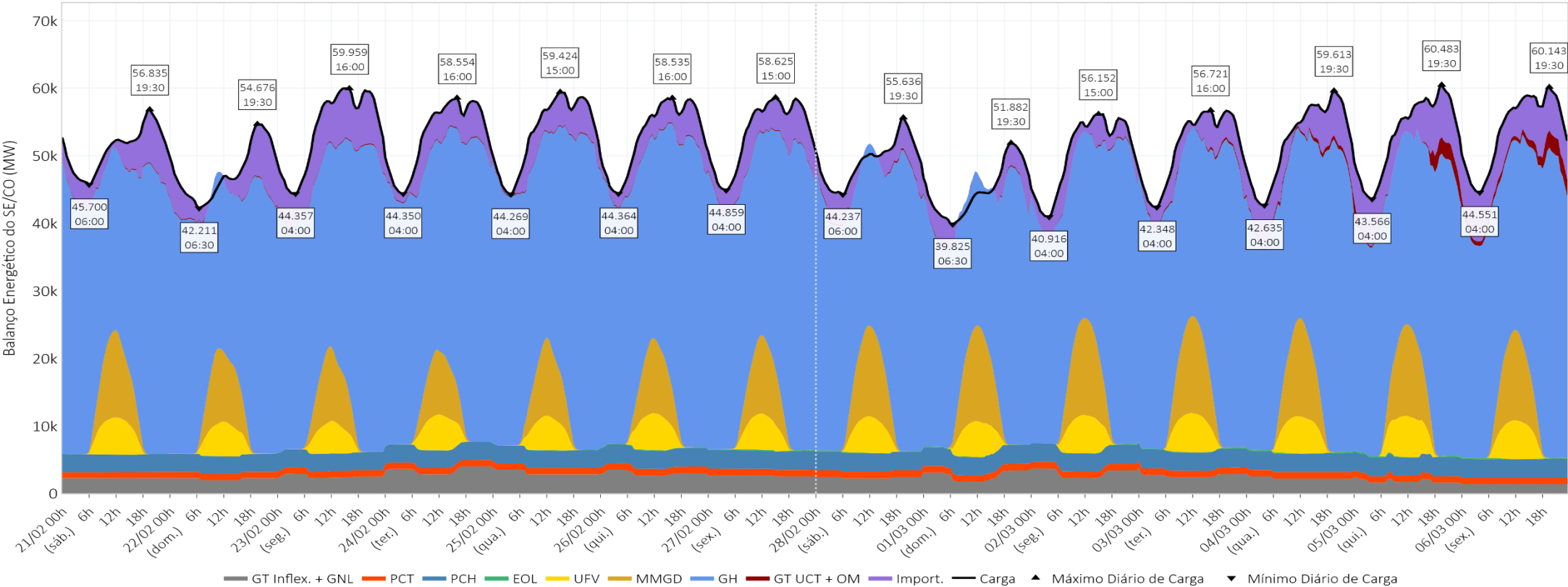


Média Diária (R\$/MWh)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
SE/CO	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	336	347	379
SUL	375	287	412	395	417	392	384	341	263	441	479	487	499	520
NE	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	322	243	179
NORTE	336	287	412	395	417	388	376	328	262	356	371	322	243	179



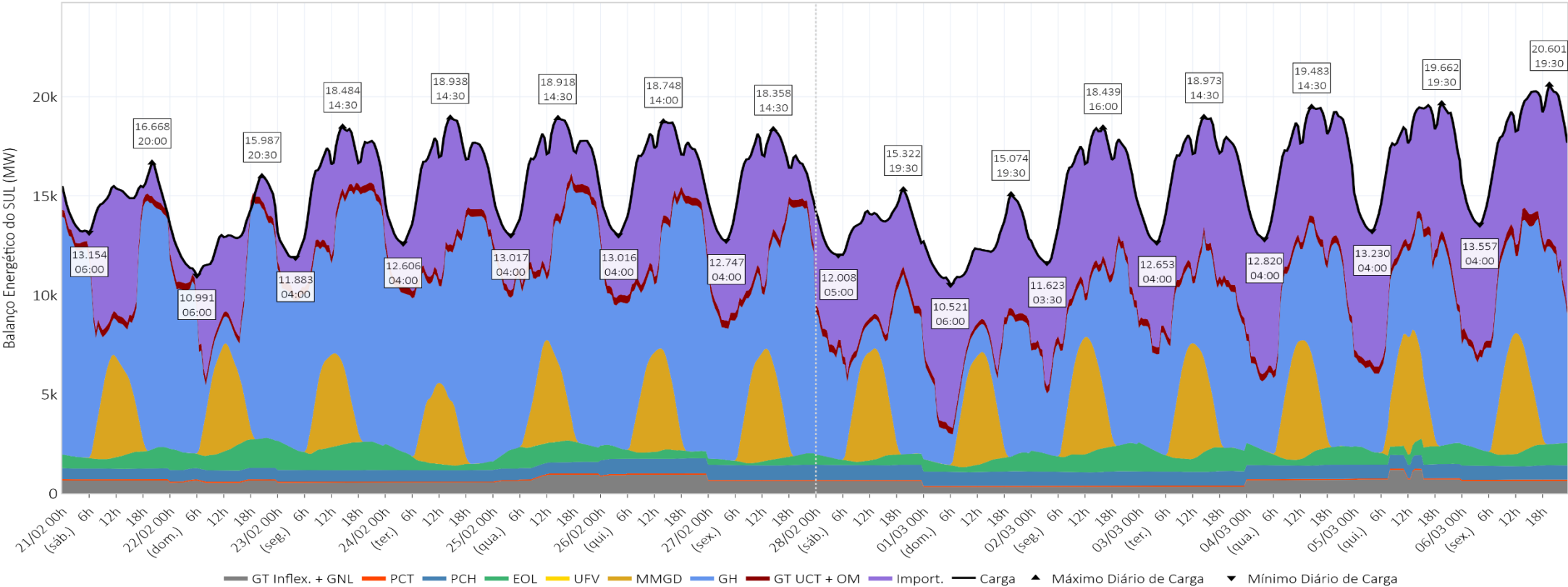
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Global¹	87.459	81.135	91.825	92.044	92.992	92.507	92.189	84.243	77.224	88.110	89.895	91.751	92.352	93.506
GT UCT + OM	2.717	2.580	2.819	2.371	2.412	2.664	2.669	2.408	2.192	2.440	2.585	2.000	2.547	2.266
GH	58.973	52.066	62.977	63.855	65.526	63.807	63.379	56.628	51.024	59.821	61.653	61.316	59.881	59.771
MMGD	7.566	7.285	6.709	6.295	6.690	6.749	6.998	7.536	7.898	8.255	8.053	8.008	7.988	7.872
UFV	4.249	3.532	3.912	4.195	3.936	3.958	3.719	3.473	2.953	4.125	4.052	4.035	4.564	4.533
EOL	5.484	7.266	6.646	5.591	4.847	5.373	6.240	5.283	4.273	4.202	4.643	7.527	8.841	11.158
PCH	3.361	3.393	3.394	3.398	3.398	3.669	3.665	3.665	3.648	3.645	3.643	3.642	3.642	3.642
PCT	1.393	1.474	1.487	1.501	1.501	1.542	1.542	1.542	1.555	1.548	1.539	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	3.716	3.539	3.881	4.838	4.682	4.746	3.979	3.709	3.681	4.075	3.726	3.696	3.361	2.738

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



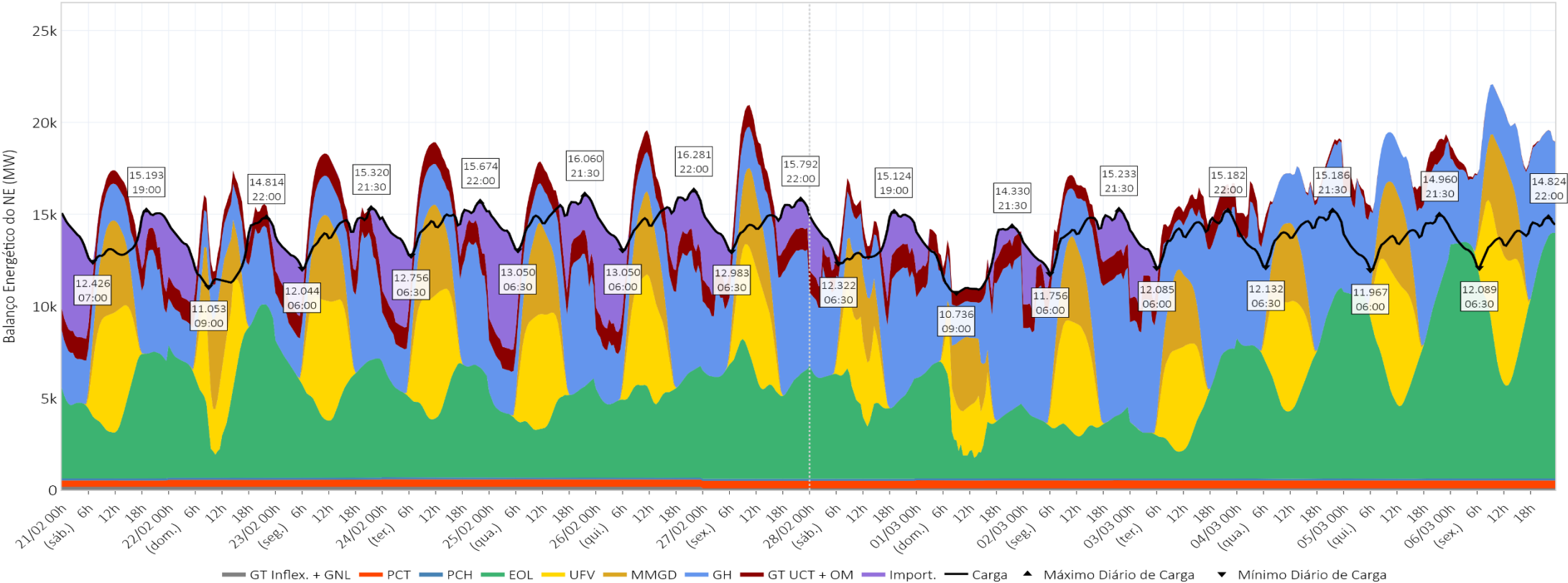
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga¹	50.999	47.543	53.972	53.047	53.430	53.013	53.362	49.253	44.932	50.457	51.312	52.348	53.175	53.789
Interc.²	4.178	3.897	6.492	3.709	3.456	3.498	4.505	2.863	1.750	2.860	3.268	4.815	5.792	6.351
GT UCT + OM	109	99	125	125	125	125	132	142	70	101	227	402	849	1.195
GH	35.091	32.567	36.377	37.382	38.269	37.393	37.046	34.114	30.503	34.169	34.835	34.660	34.429	34.981
MMGD	3.857	3.494	3.278	2.977	3.248	3.290	3.461	4.147	4.383	4.542	4.440	4.330	4.225	4.034
UFV	1.977	1.758	1.582	1.809	1.691	1.898	1.767	1.842	1.853	2.038	2.096	2.019	2.265	2.037
EOL	33	27	26	24	42	107	134	98	49	35	99	134	125	131
PCH	2.650	2.650	2.648	2.648	2.648	2.743	2.744	2.744	2.761	2.760	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	867	925	929	934	934	984	975	975	966	958	953	948	948	948
GT Inflex. + GNL	2.237	2.126	2.514	3.439	3.016	2.975	2.597	2.327	2.599	2.993	2.634	2.278	1.781	1.351

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.



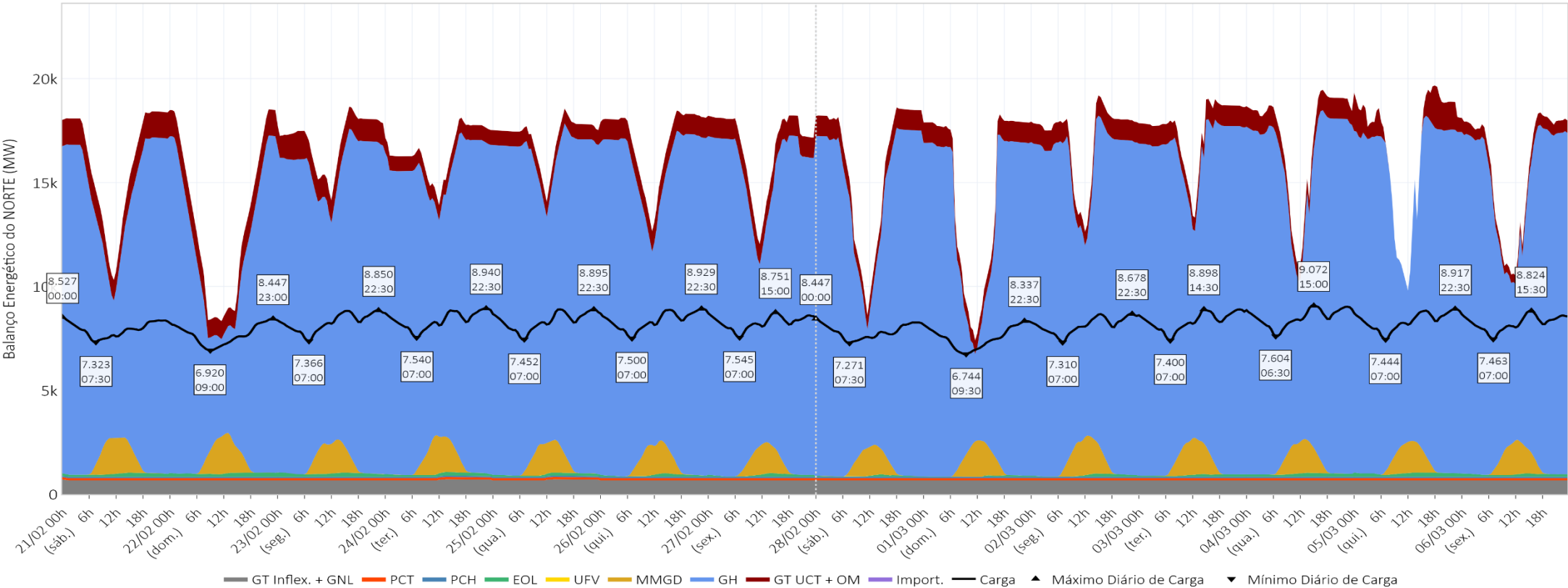
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga¹	14.773	13.075	15.759	16.199	16.441	16.355	15.987	13.547	12.341	15.687	16.338	16.950	17.178	17.792
Interc.²	3.101	2.476	2.616	4.070	3.531	3.950	4.294	4.871	5.342	5.915	6.183	6.488	6.585	6.654
GT UCT + OM	354	327	358	355	372	384	383	353	318	359	353	361	374	440
GH	7.728	6.306	8.866	8.780	8.669	8.158	7.750	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634
MMGD	1.630	1.665	1.540	1.298	1.506	1.680	1.827	1.825	1.797	1.828	1.826	1.886	1.807	1.809
UFV	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	710	1.092	1.218	533	933	443	312	392	542	1.058	997	691	741	865
PCH	536	568	571	576	576	752	747	747	711	708	706	704	704	704
PCT	67	58	55	52	52	54	55	55	55	58	59	61	61	61
GT Inflex. + GNL	645	581	535	535	803	934	620	620	320	320	330	655	819	625

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.



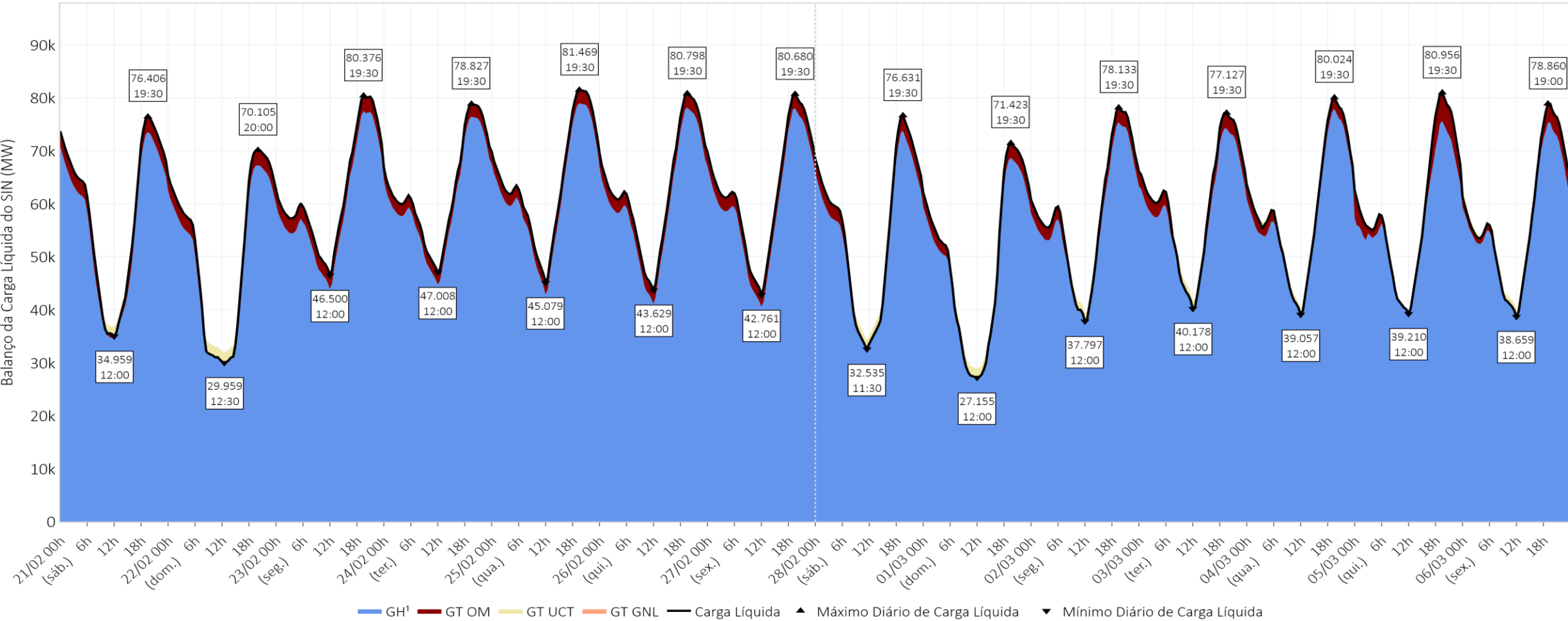
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga ¹	13.745	12.832	13.825	14.424	14.786	14.778	14.567	13.612	12.417	13.834	13.914	13.942	13.652	13.684
Interc. ²	764	-778	-287	361	1.880	1.185	-365	267	150	238	-221	-2.611	-3.992	-5.436
GT UCT + OM	1.074	1.023	1.228	1.180	1.201	1.180	1.180	1.043	978	1.092	1.120	382	539	110
GH	2.907	2.621	3.262	3.425	3.564	3.640	4.217	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309
MMGD	1.506	1.562	1.382	1.471	1.433	1.295	1.271	1.129	1.210	1.315	1.253	1.306	1.493	1.550
UFV	2.270	1.772	2.328	2.385	2.243	2.059	1.950	1.629	1.100	2.086	1.955	2.015	2.298	2.494
EOL	4.592	5.966	5.234	4.913	3.776	4.748	5.711	4.750	3.651	3.035	3.463	6.562	7.802	10.039
PCH	114	114	114	114	114	107	107	107	110	110	110	110	110	110
PCT	347	380	393	405	405	393	401	401	426	426	421	413	413	413
GT Inflex. + GNL	170	170	170	170	170	170	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.



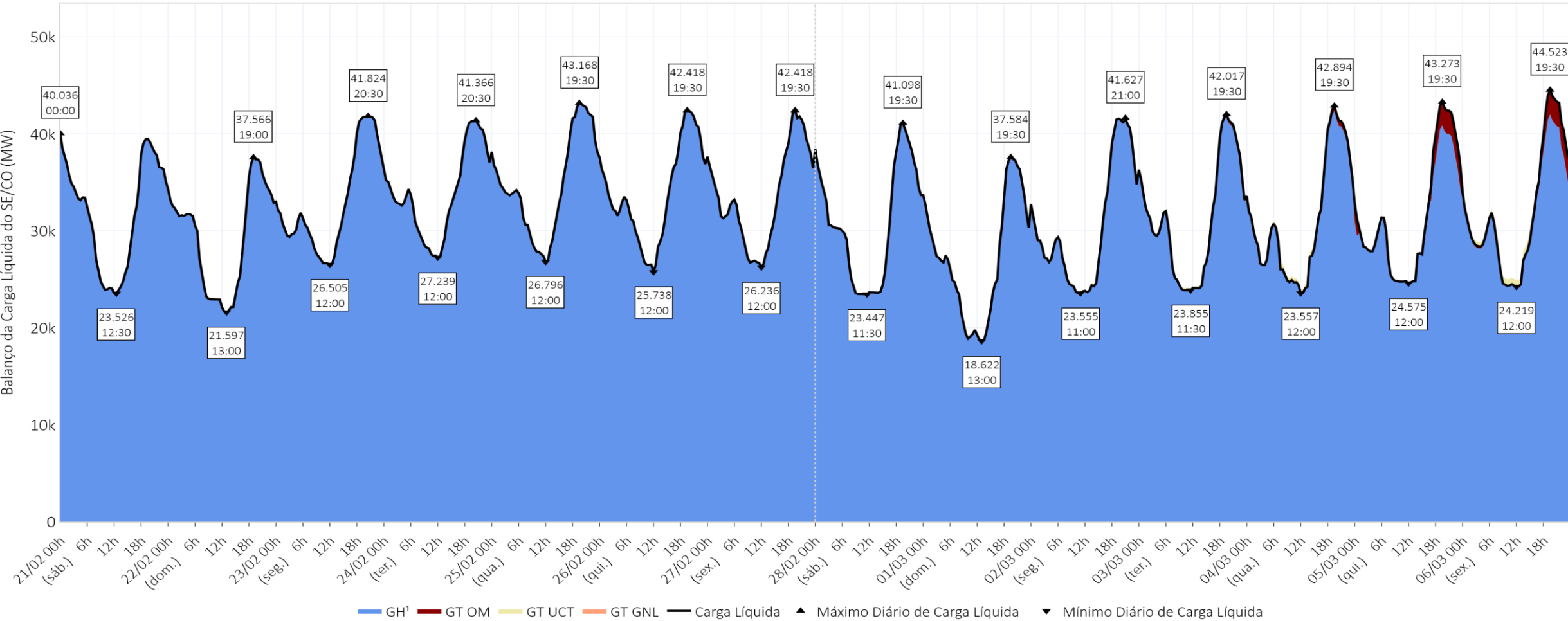
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga¹	7.942	7.685	8.269	8.374	8.335	8.361	8.272	7.832	7.535	8.132	8.331	8.510	8.347	8.241
Interc.²	-8.043	-5.595	-8.822	-8.140	-8.867	-8.632	-8.434	-8.001	-7.242	-9.013	-9.230	-8.692	-8.385	-7.569
GT UCT + OM	1.179	1.130	1.108	711	714	975	974	871	826	888	885	855	785	521
GH	13.247	10.573	14.472	14.268	15.025	14.616	14.366	13.639	12.568	14.773	15.216	14.881	14.471	13.847
MMGD	574	563	510	550	502	484	439	435	508	570	534	485	463	479
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	149	181	168	120	97	74	83	43	32	74	84	140	173	123
PCH	61	61	61	61	61	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	111	110	110	110	110	110	110	110	108	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	664	662	662	693	693	667	667	667	667	667	667	667	667	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.



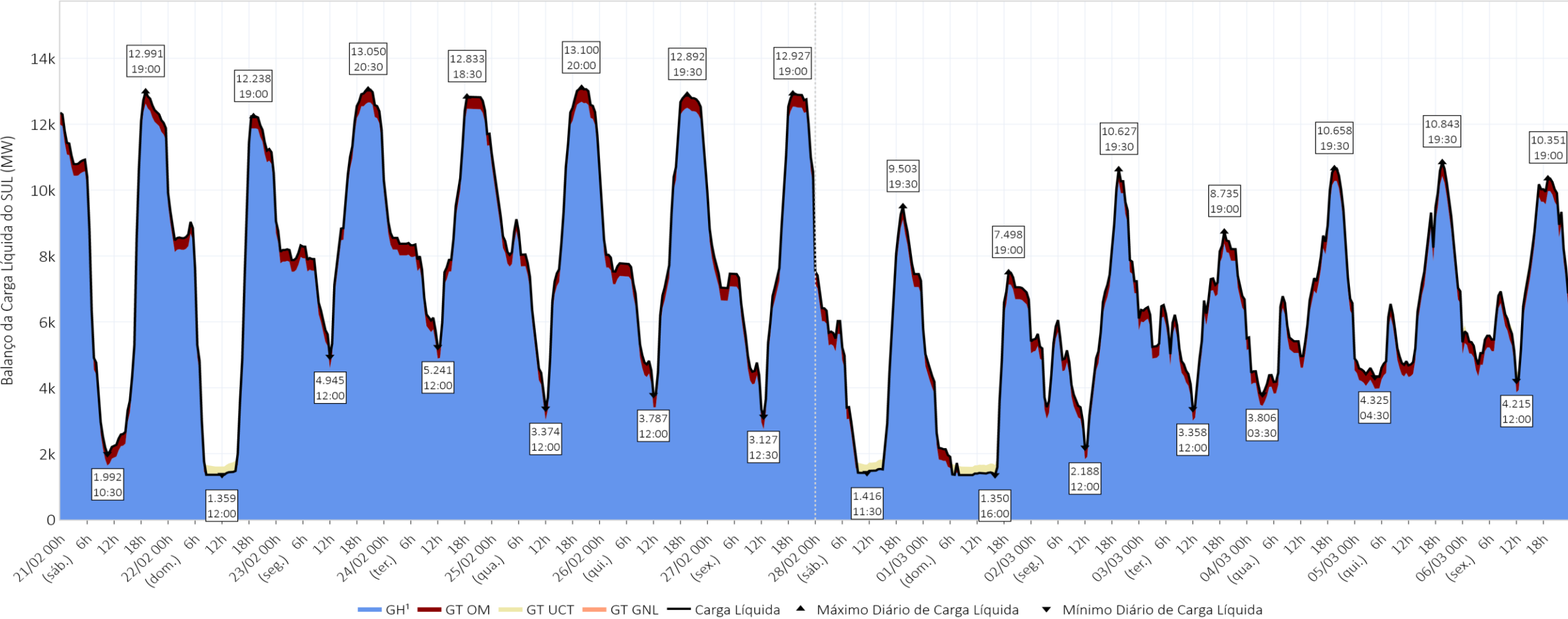
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Líquida	58.029	50.709	62.151	62.588	64.286	62.846	62.429	55.077	49.014	58.089	60.031	59.148	58.683	57.611
GT OM	2.391	1.982	2.817	2.371	2.410	2.664	2.654	1.873	1.435	2.030	2.136	1.586	2.547	1.576
GH¹	55.720	48.813	59.418	60.296	61.967	60.248	59.820	53.280	47.675	56.158	57.990	57.653	56.218	56.108

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



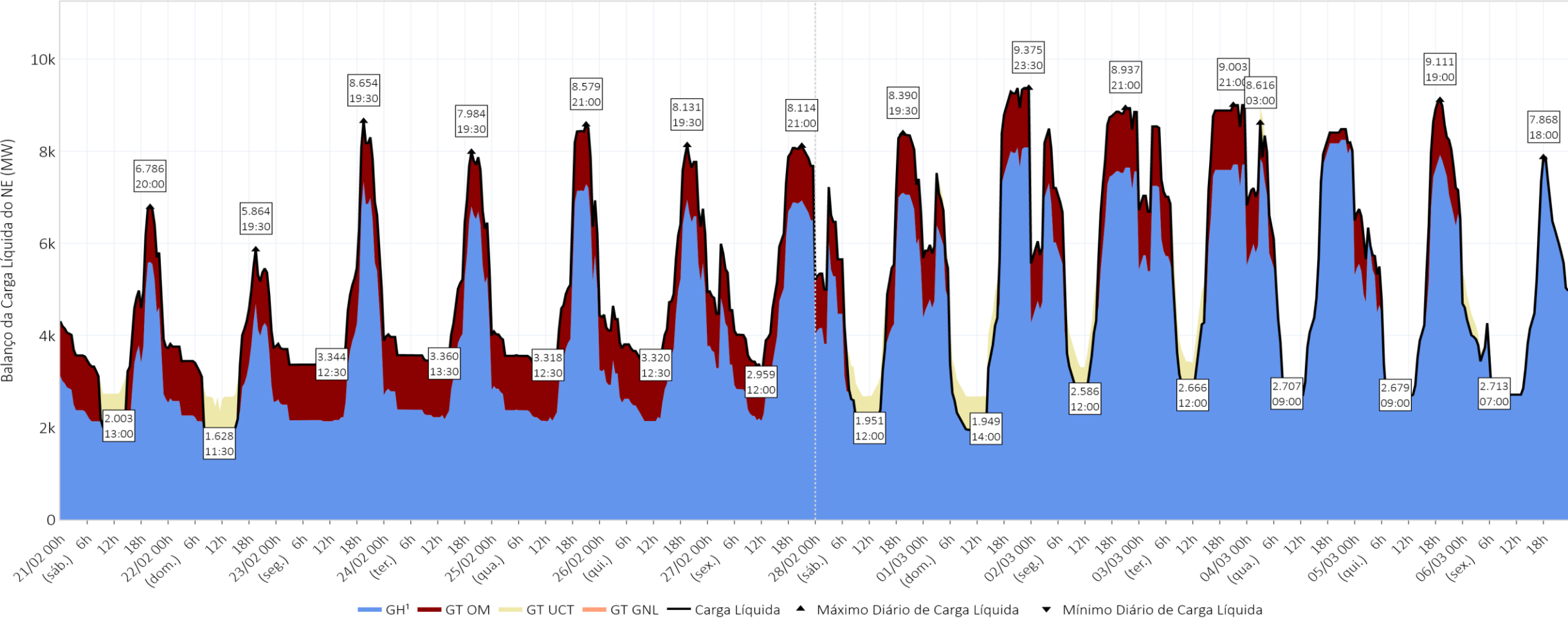
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Líquida	31.859	29.317	32.860	33.869	34.744	33.893	33.567	30.832	27.127	30.485	31.269	31.159	31.533	32.058
GT OM	104	90	125	125	125	124	124	141	69	78	192	252	849	812
GH ¹	31.838	29.313	32.818	33.823	34.710	33.834	33.487	30.766	27.155	30.506	31.172	30.997	30.766	31.318

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



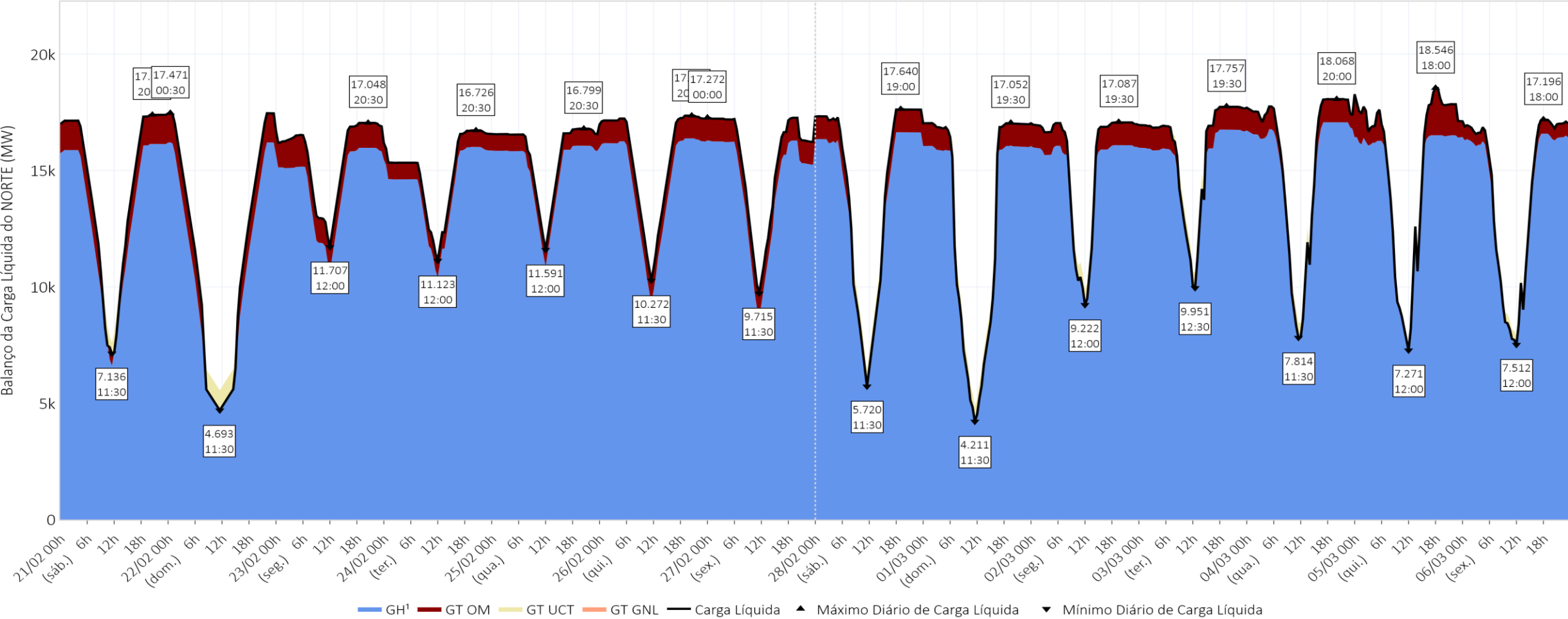
Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Líquida	8.083	6.555	9.224	9.135	9.040	8.542	8.133	4.970	3.464	5.801	6.238	6.465	6.461	6.997
GT OM	354	249	358	355	372	384	383	286	207	359	353	361	374	363
GH¹	7.728	6.306	8.866	8.780	8.669	8.158	7.750	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634

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



Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Líquida	3.793	3.398	4.488	4.605	4.763	4.821	5.390	4.968	5.315	6.313	6.599	6.007	5.433	4.332
GT OM	887	777	1.226	1.180	1.199	1.180	1.173	777	619	876	882	336	539	23
GH¹	2.907	2.621	3.262	3.425	3.564	3.640	4.217	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309

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

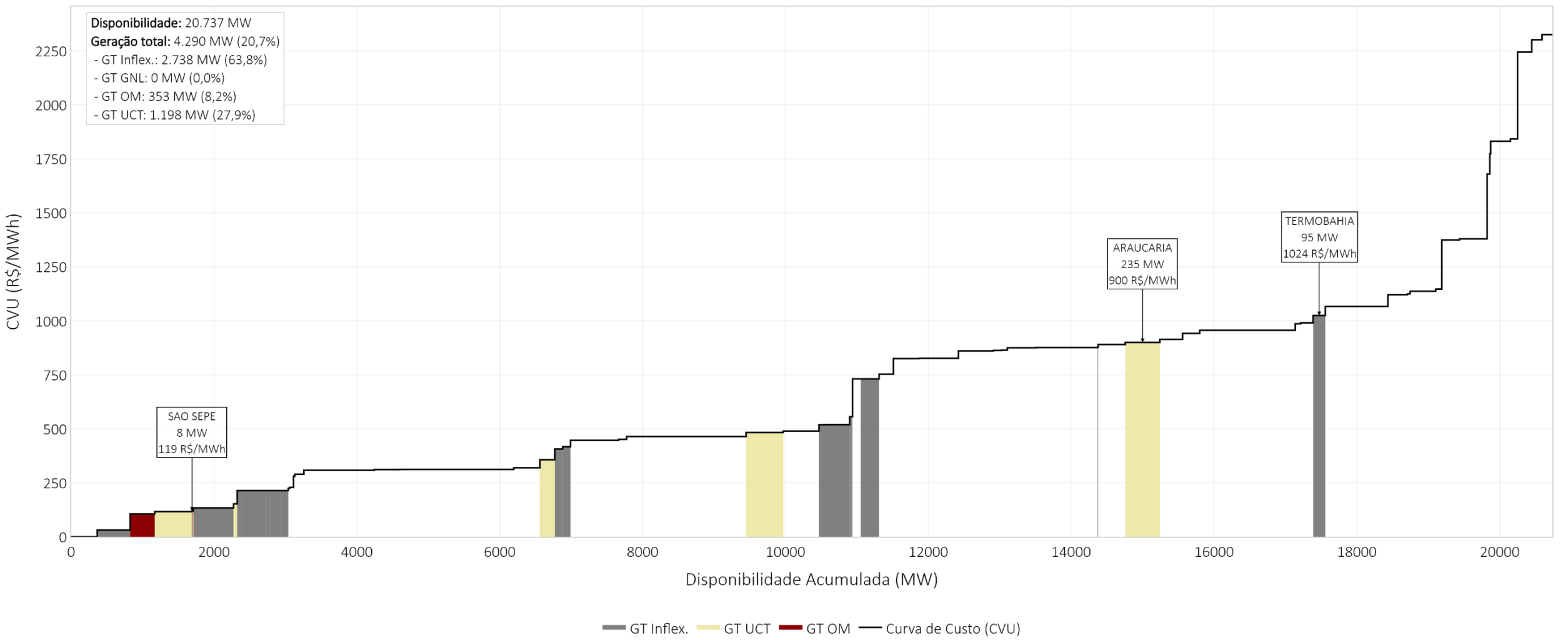


Média Diária (MWmed)	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02	27/02	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03
Carga Líquida	14.293	11.439	15.580	14.979	15.739	15.591	15.340	14.308	13.108	15.489	15.925	15.518	15.256	14.224
GT OM	1.046	866	1.108	711	714	975	974	669	539	717	709	637	785	377
GH¹	13.247	10.573	14.472	14.268	15.025	14.616	14.366	13.639	12.568	14.773	15.216	14.881	14.471	13.847

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

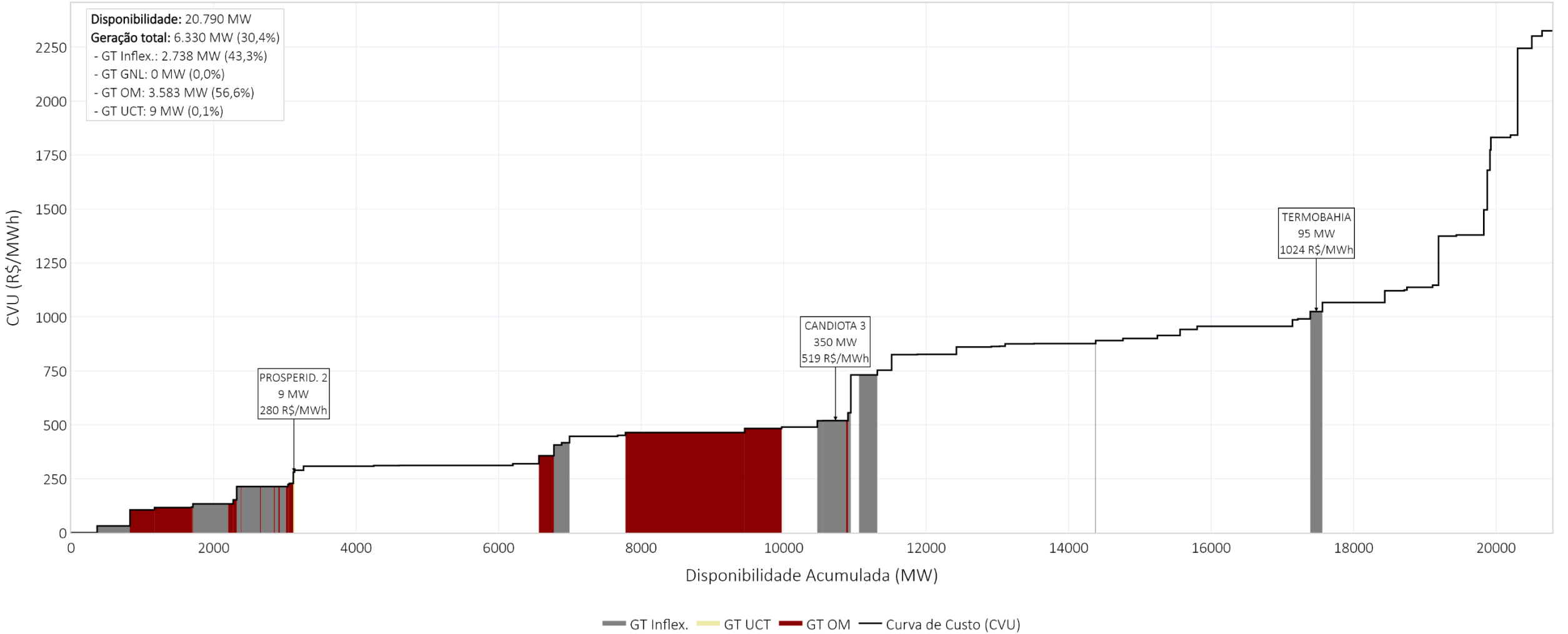
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

06/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

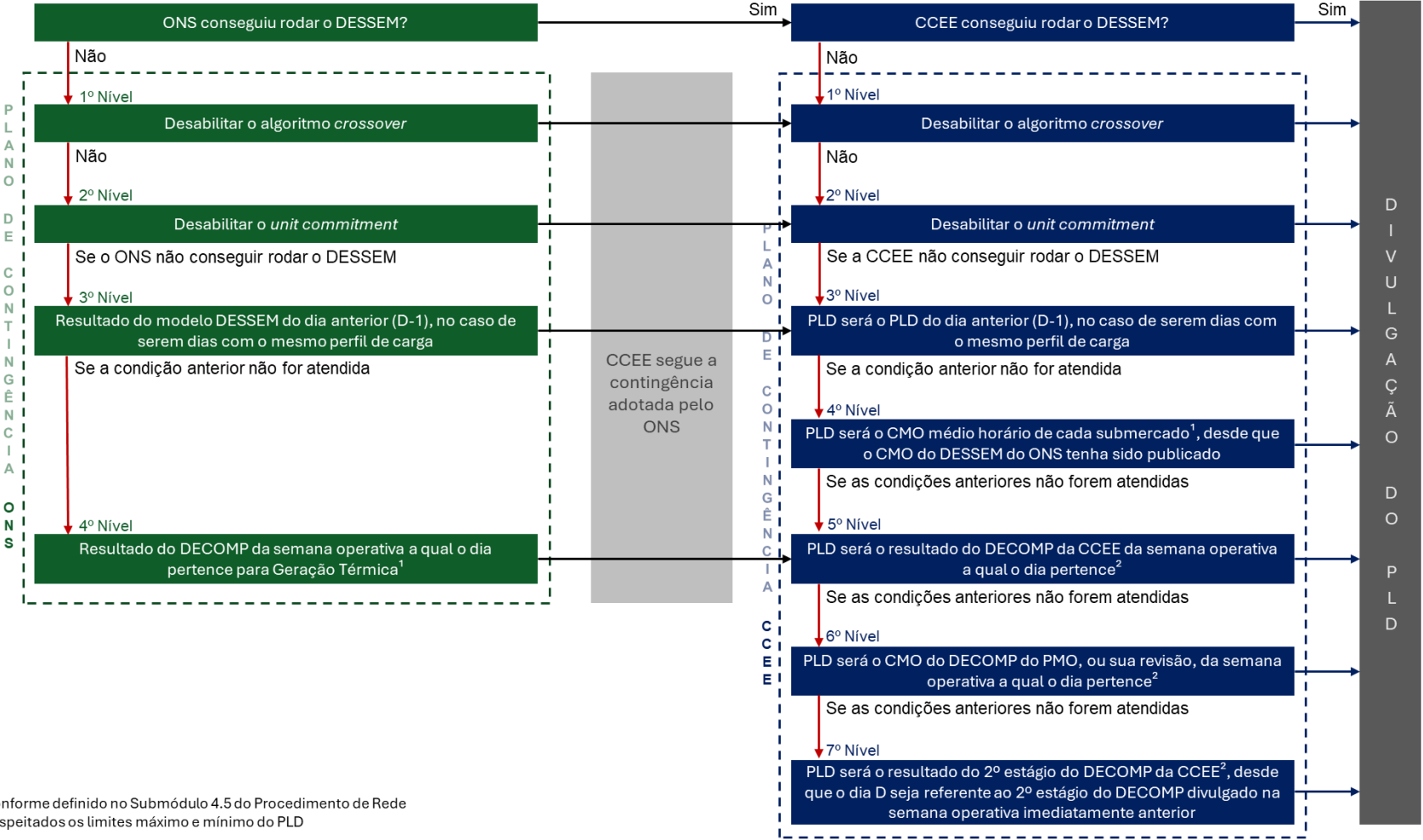
06/03/2026 - 19:00



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

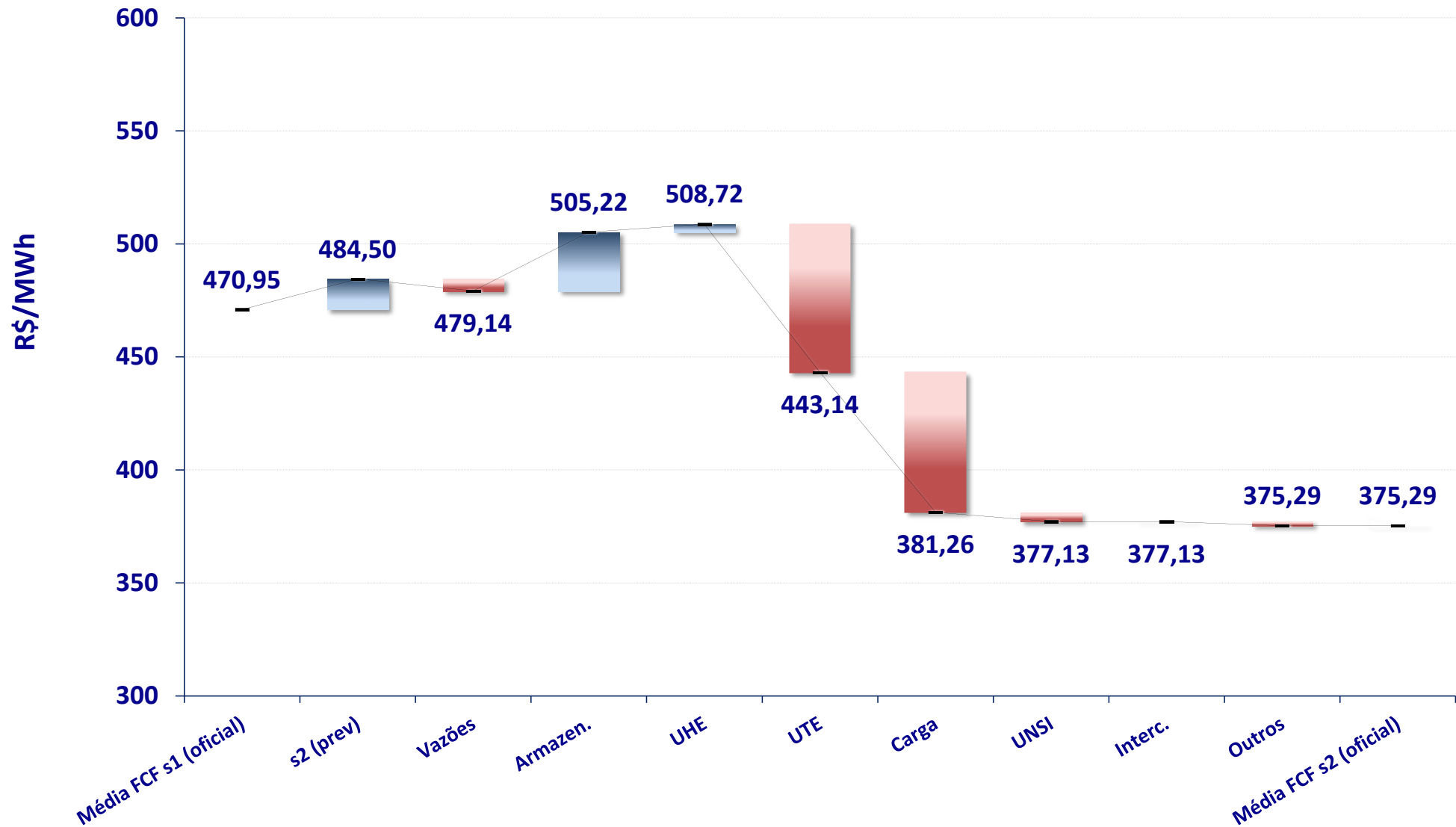


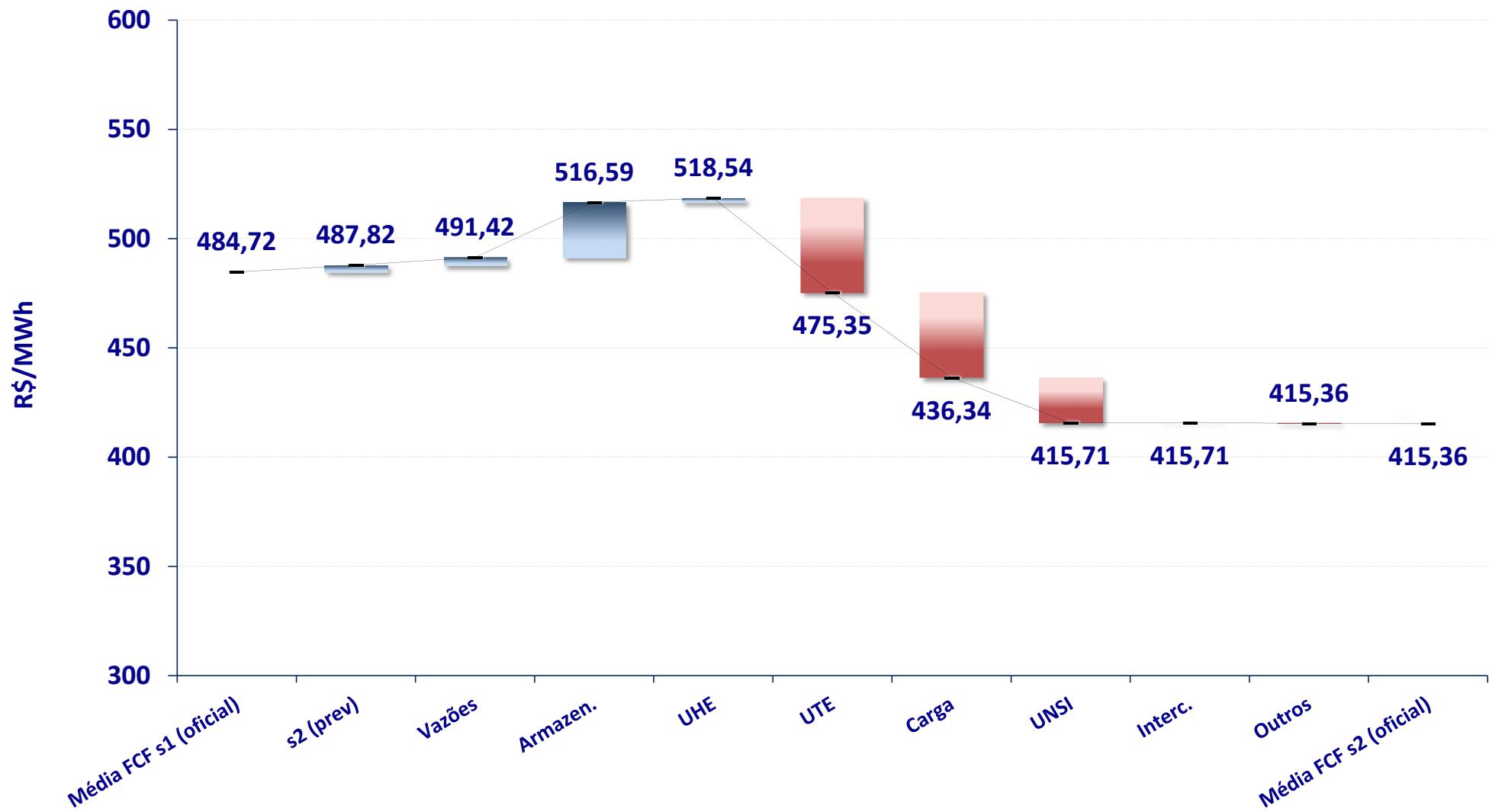
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

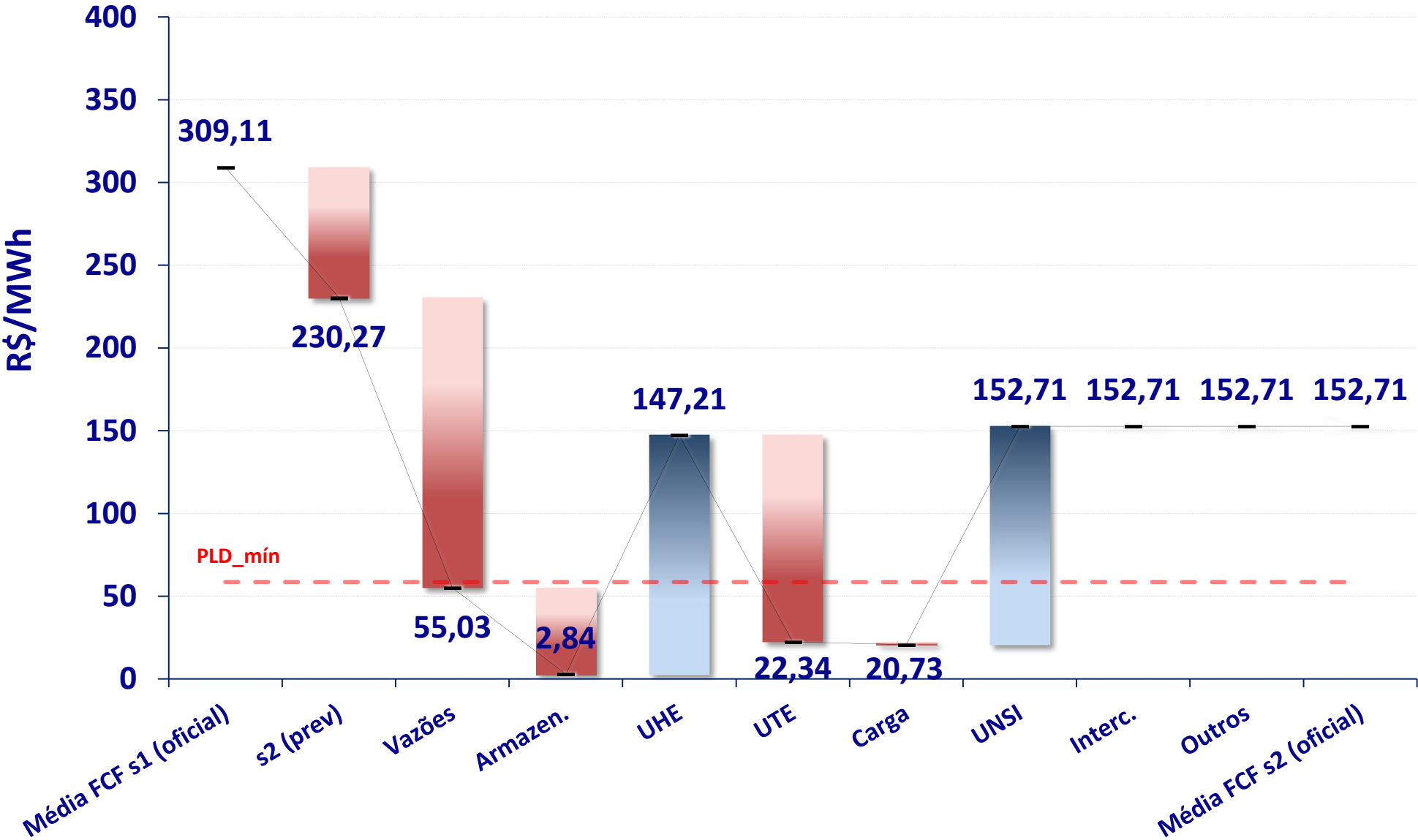
Contingência	ONS	CCEE
06/03/2026	-	-
05/03/2026	2º Nível	2º Nível
04/03/2026	-	-
03/03/2026	-	-
02/03/2026	-	-
01/03/2026	-	-
28/02/2026	-	-
27/02/2026	-	-
26/02/2026	-	-
25/02/2026	-	-
24/02/2026	-	-
23/02/2026	1º Nível	1º Nível
22/02/2026	-	-
21/02/2026	-	-
20/02/2026	-	-
19/02/2026	-	-
18/02/2026	-	-
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	-	-
07/02/2026	2º Nível	2º Nível
06/02/2026	-	-
05/02/2026	-	-
04/02/2026	-	-

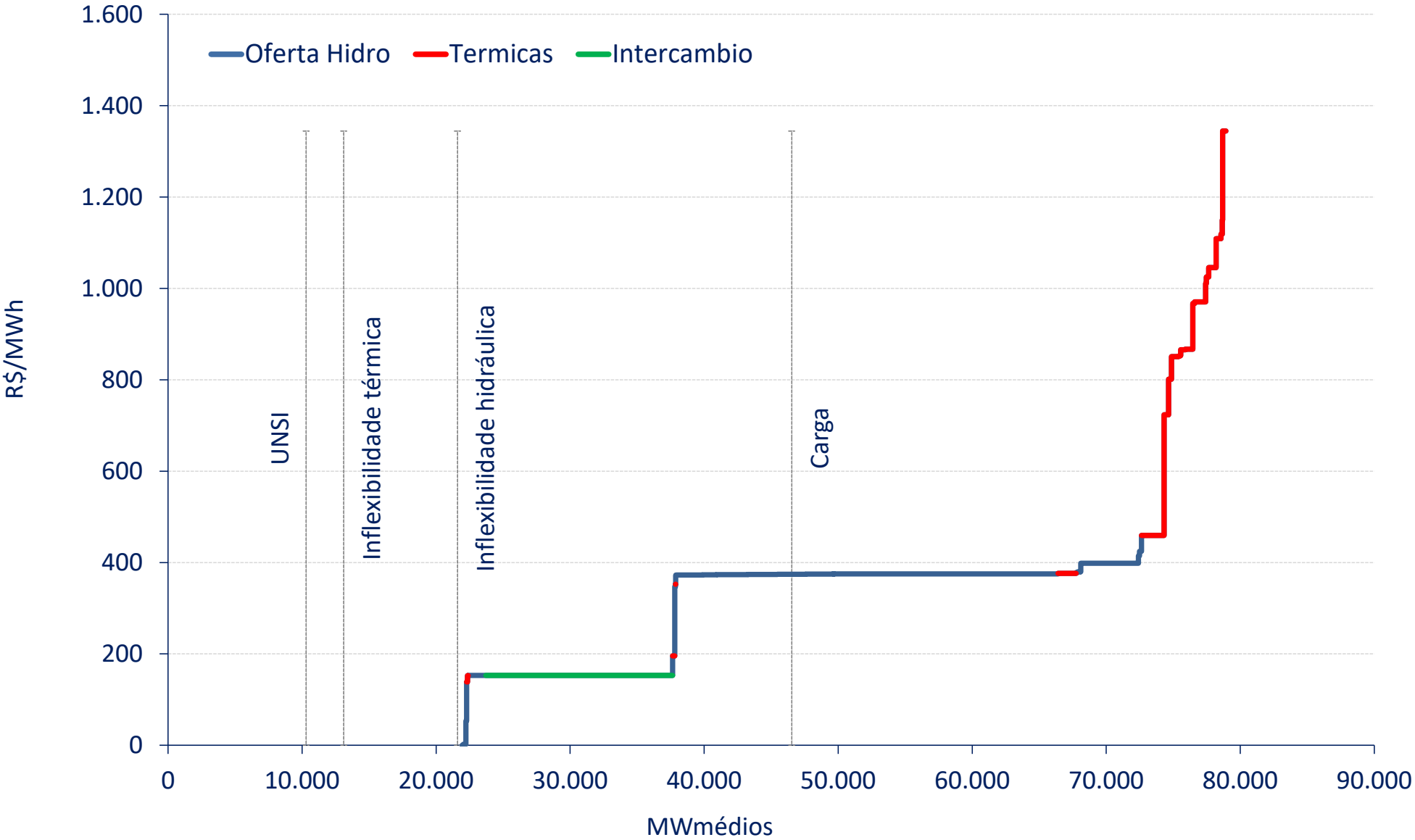
pmo de março - decomp da rv1

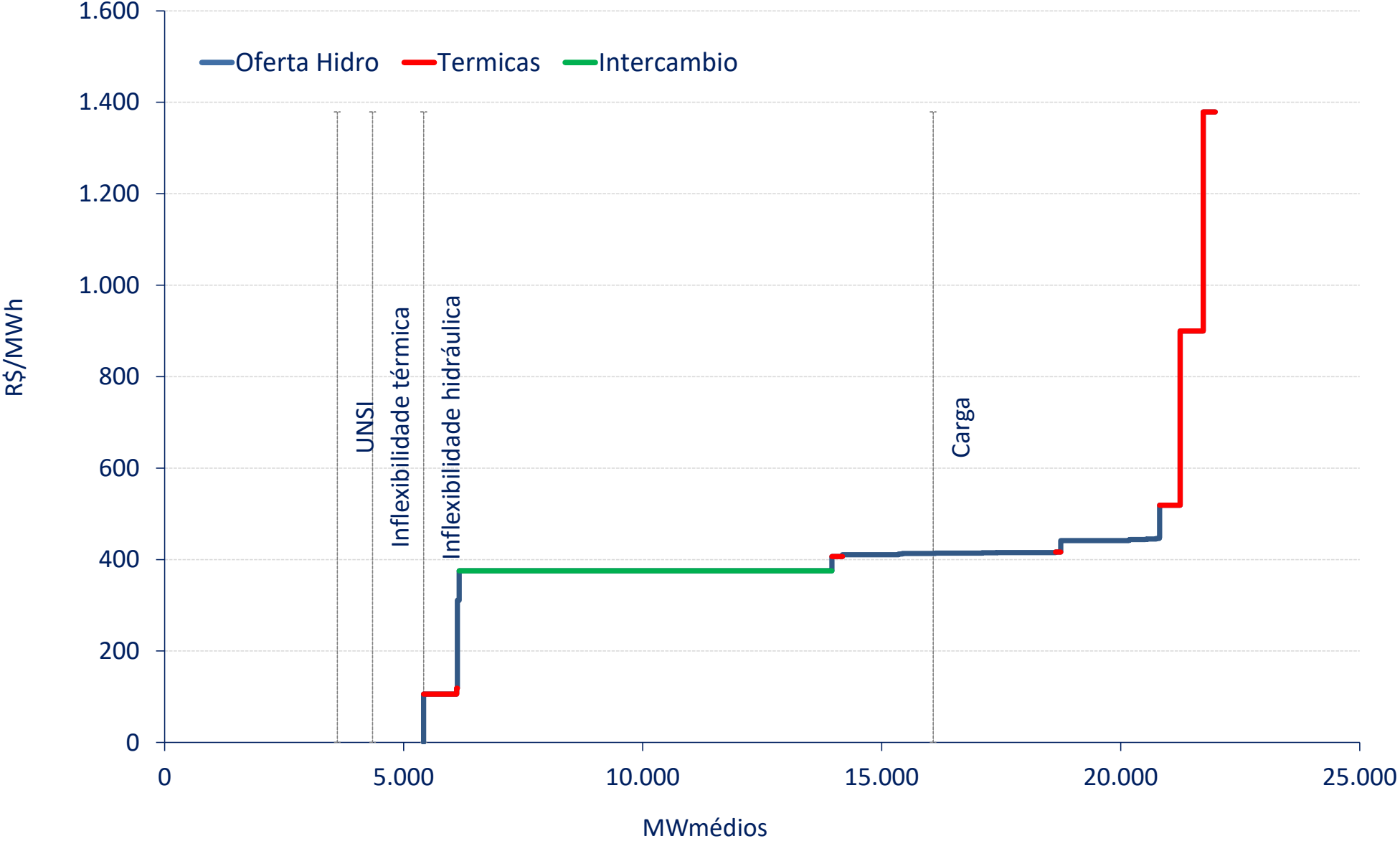
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 06/03/2026

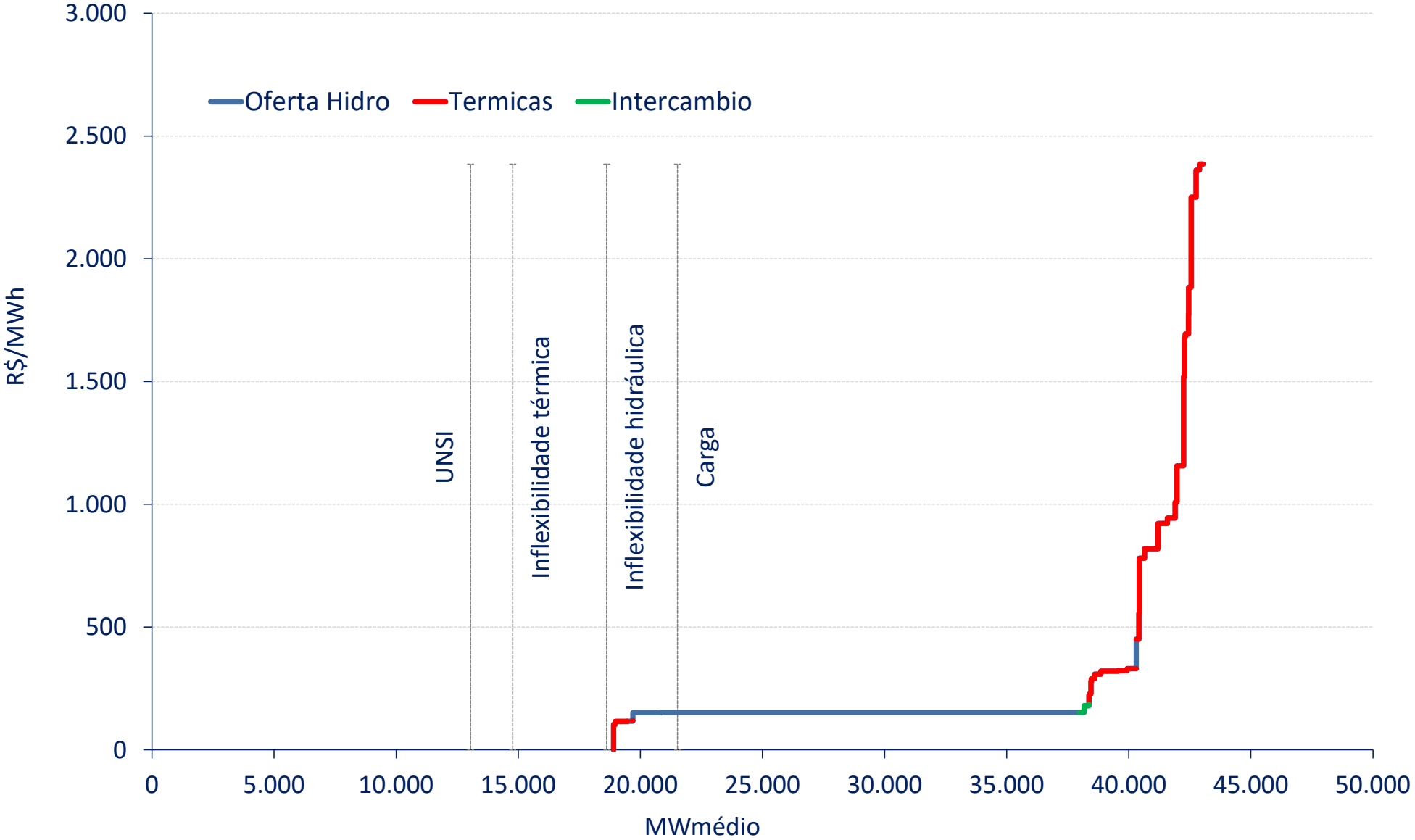




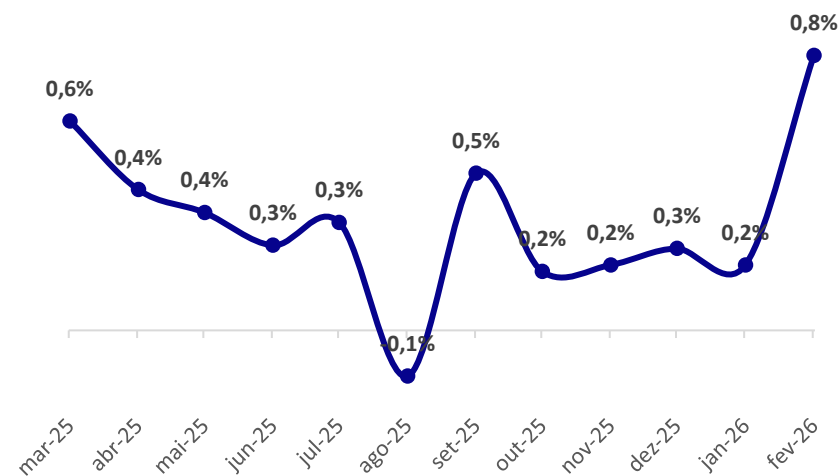






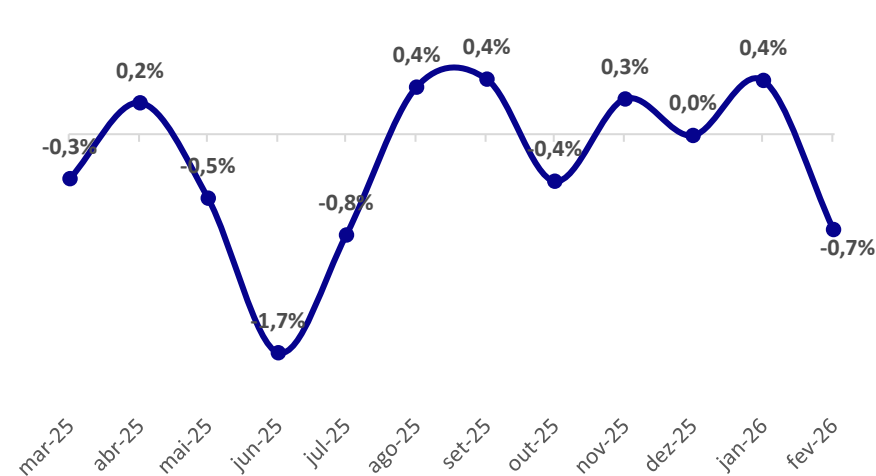


Variação mensal do IPCA 15



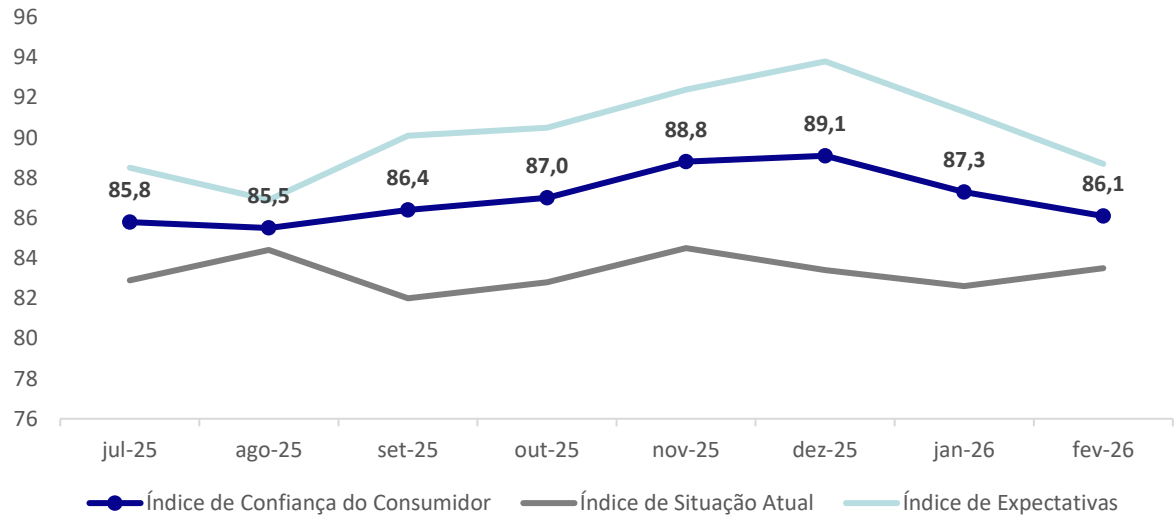
Grupo - IPCA 15	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,20%
2.Habitação	0,06%
3.Artigos de residência	0,21%
4.Vestuário	-0,42%
5.Transportes	1,72%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,67%
7.Despesas pessoais	0,20%
8.Educação	5,20%
9.Comunicação	0,39%
Índice geral	0,84%

Variação mensal do IGP-M

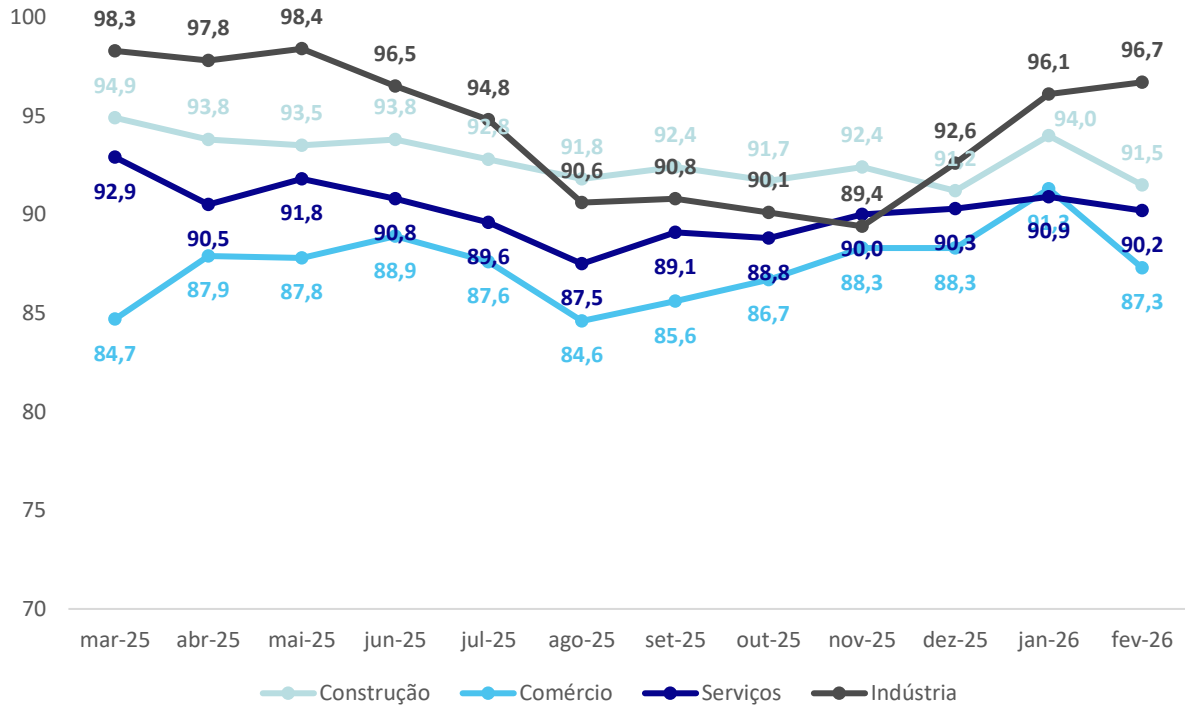


Índice	fev/26
IPA-M	-1,18%
IPC-M	0,30%
INCC-M	0,34%
IGP-M	-0,73%

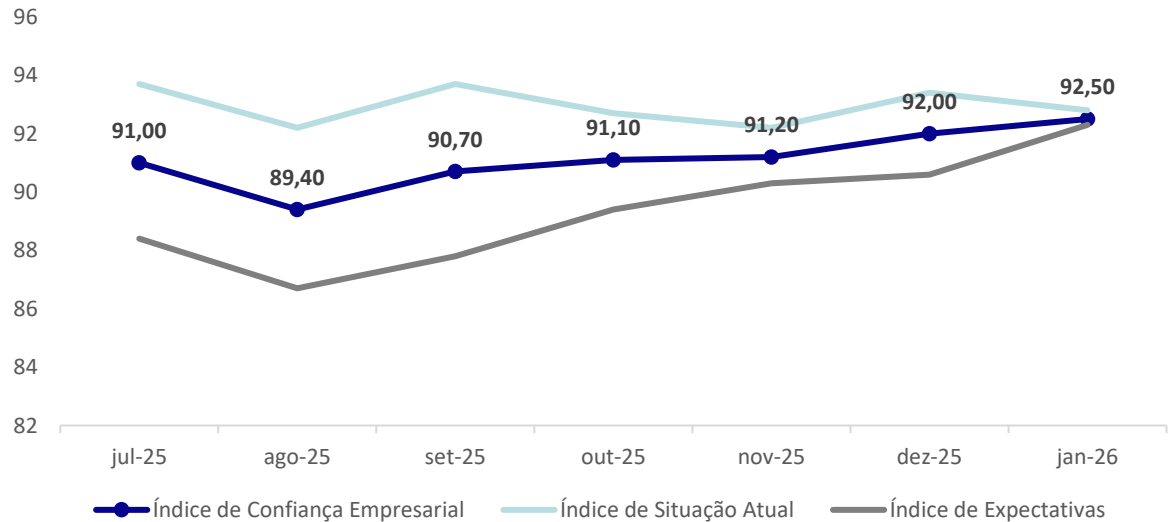
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



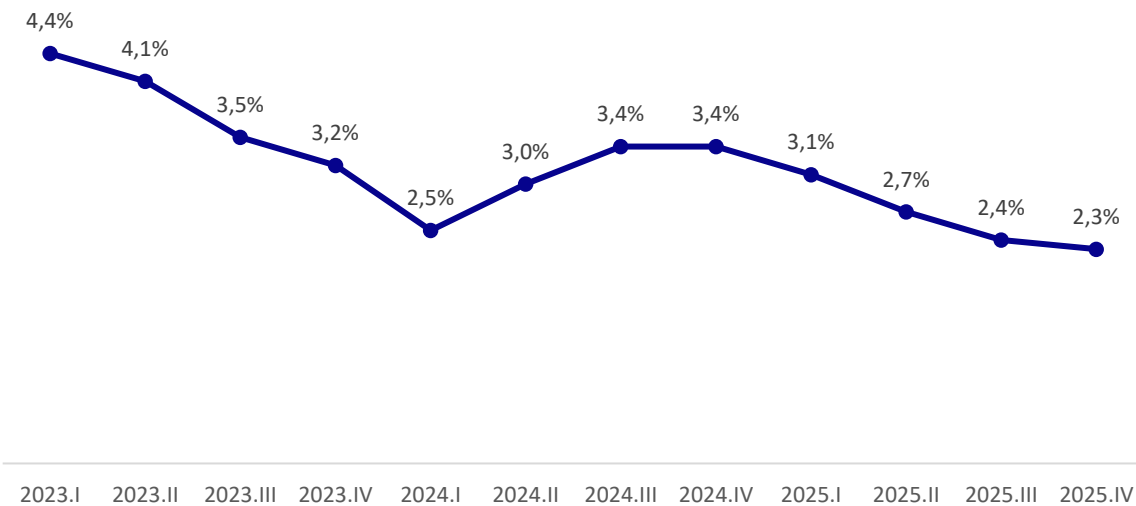
Índice de Confiança Empresarial



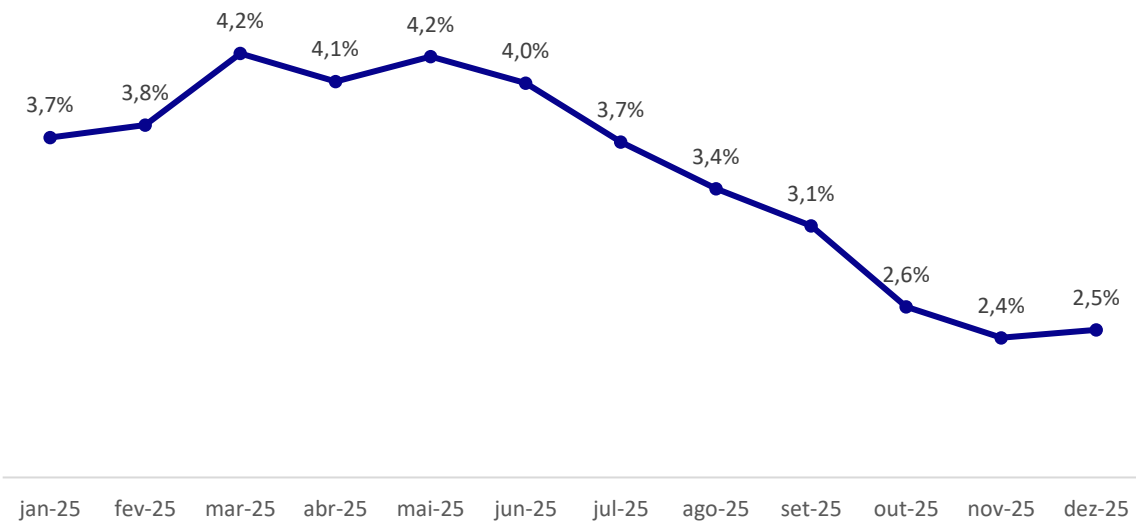
variação mensal

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

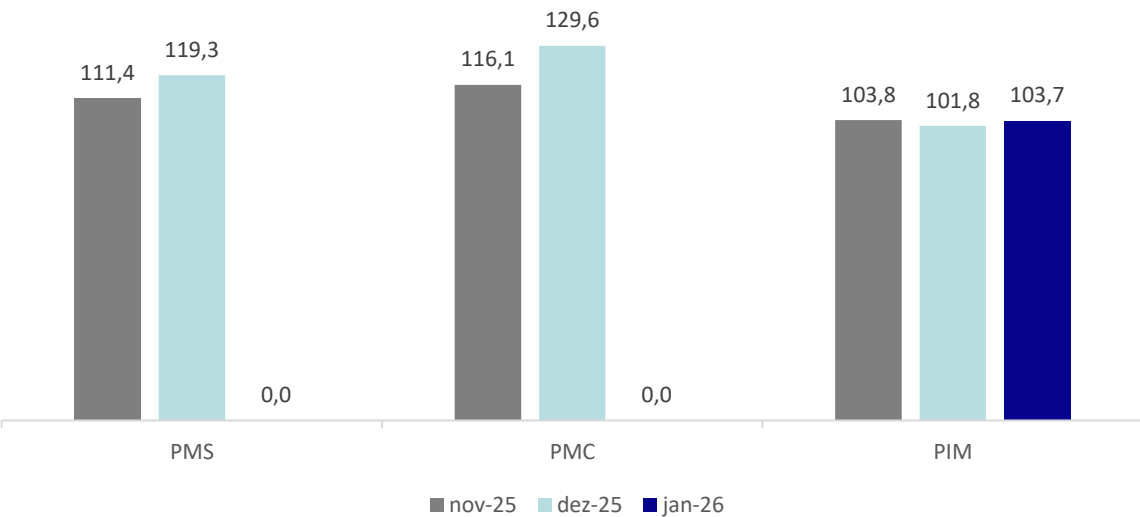
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

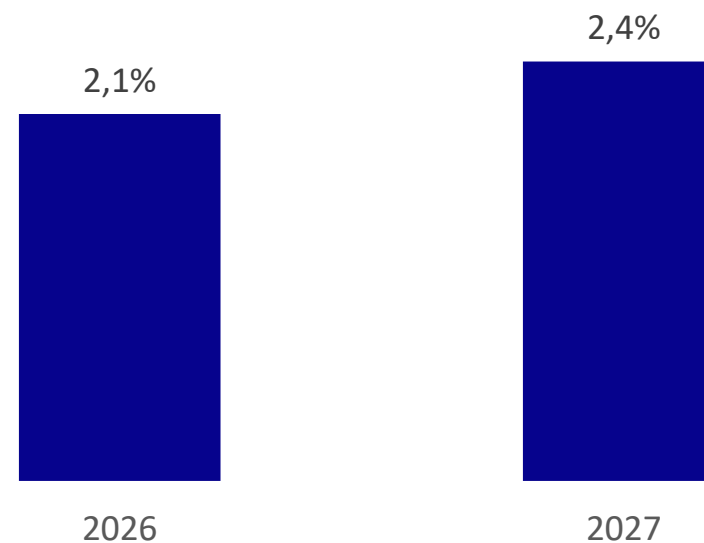


indicadores macroeconômicos - Brasil

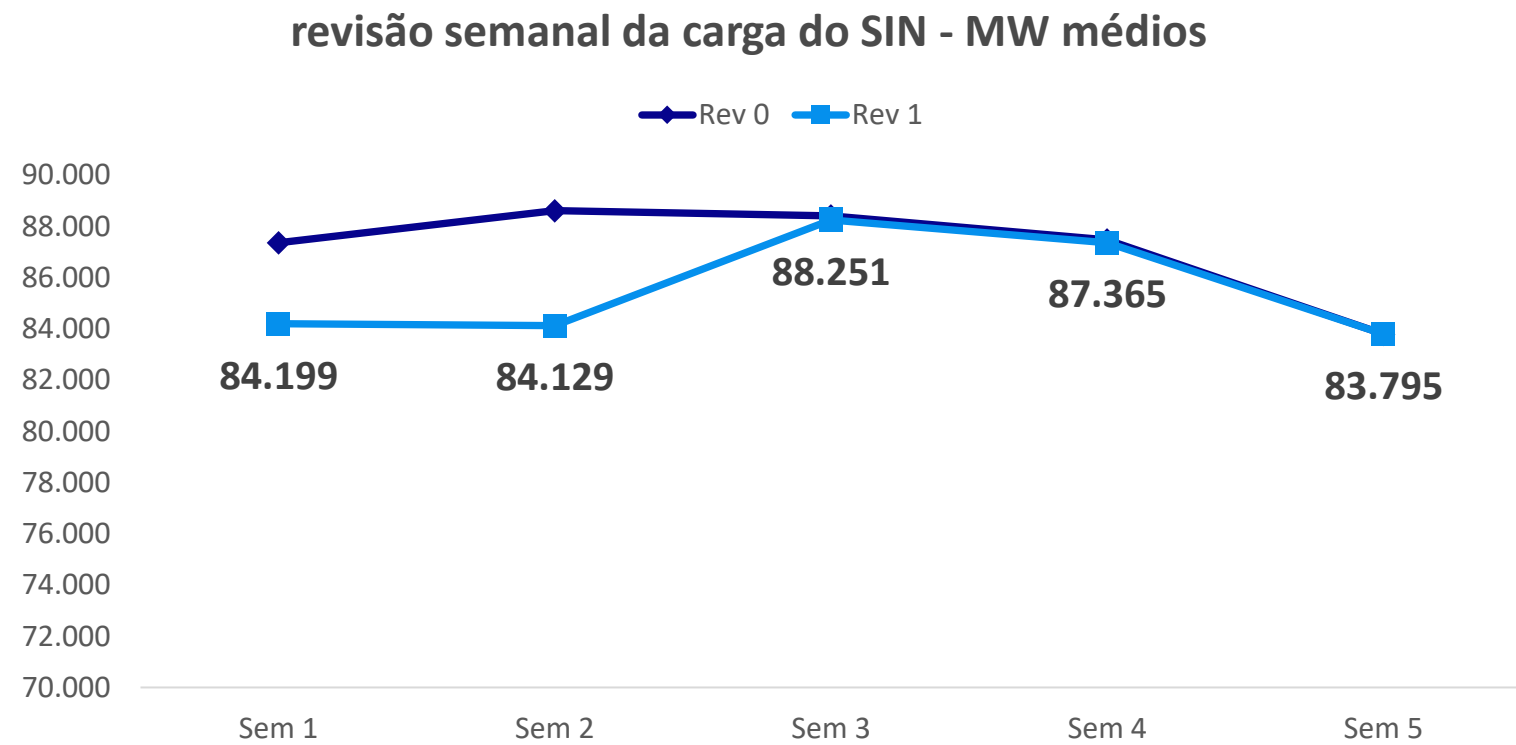
	2026	2027
PIB %	1,82	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,42	5,50
Selic %	12,00	10,50
IPCA %	3,91	3,79

Boletim Focus 27/02/2026

PIB



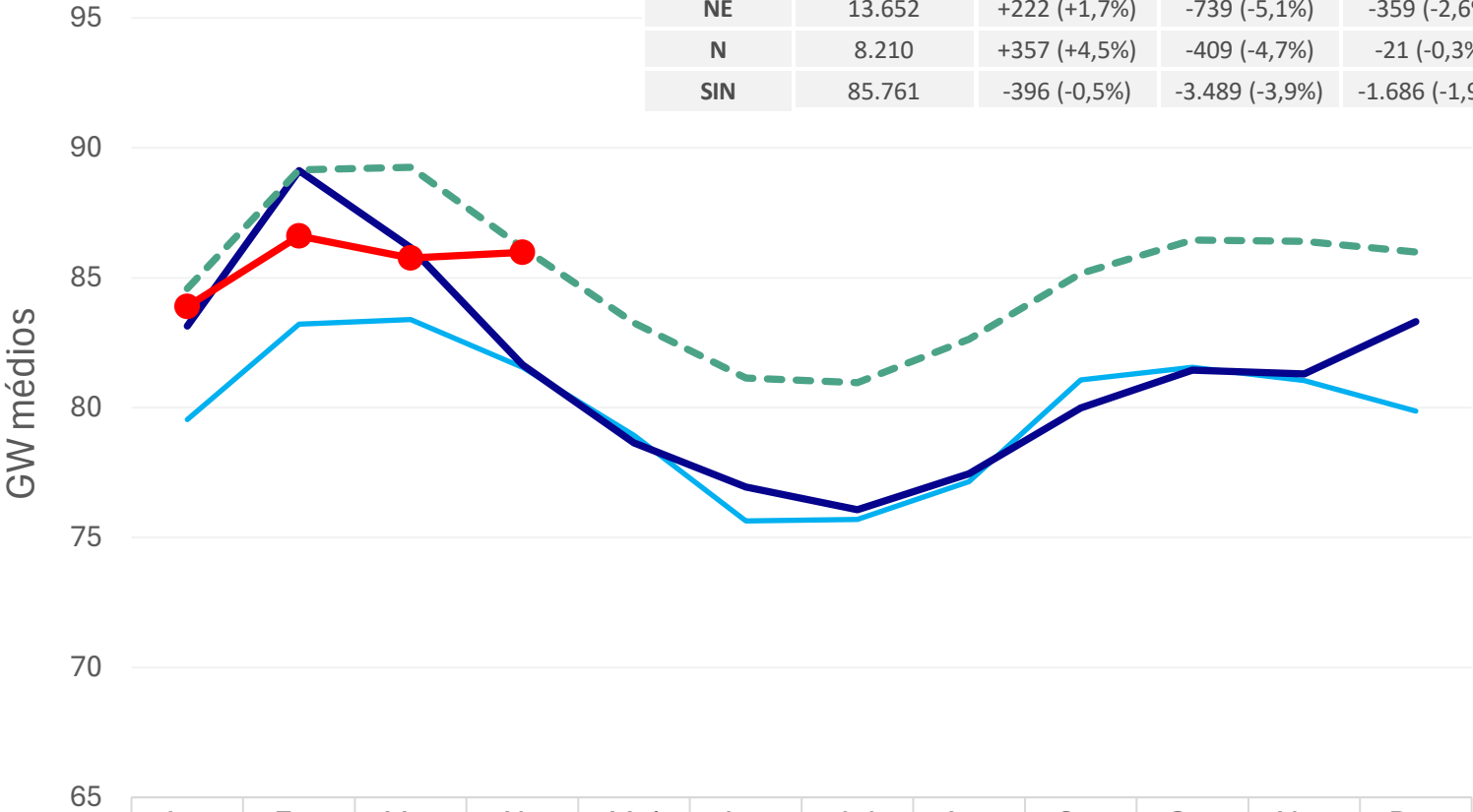
■ PLAN 26-30



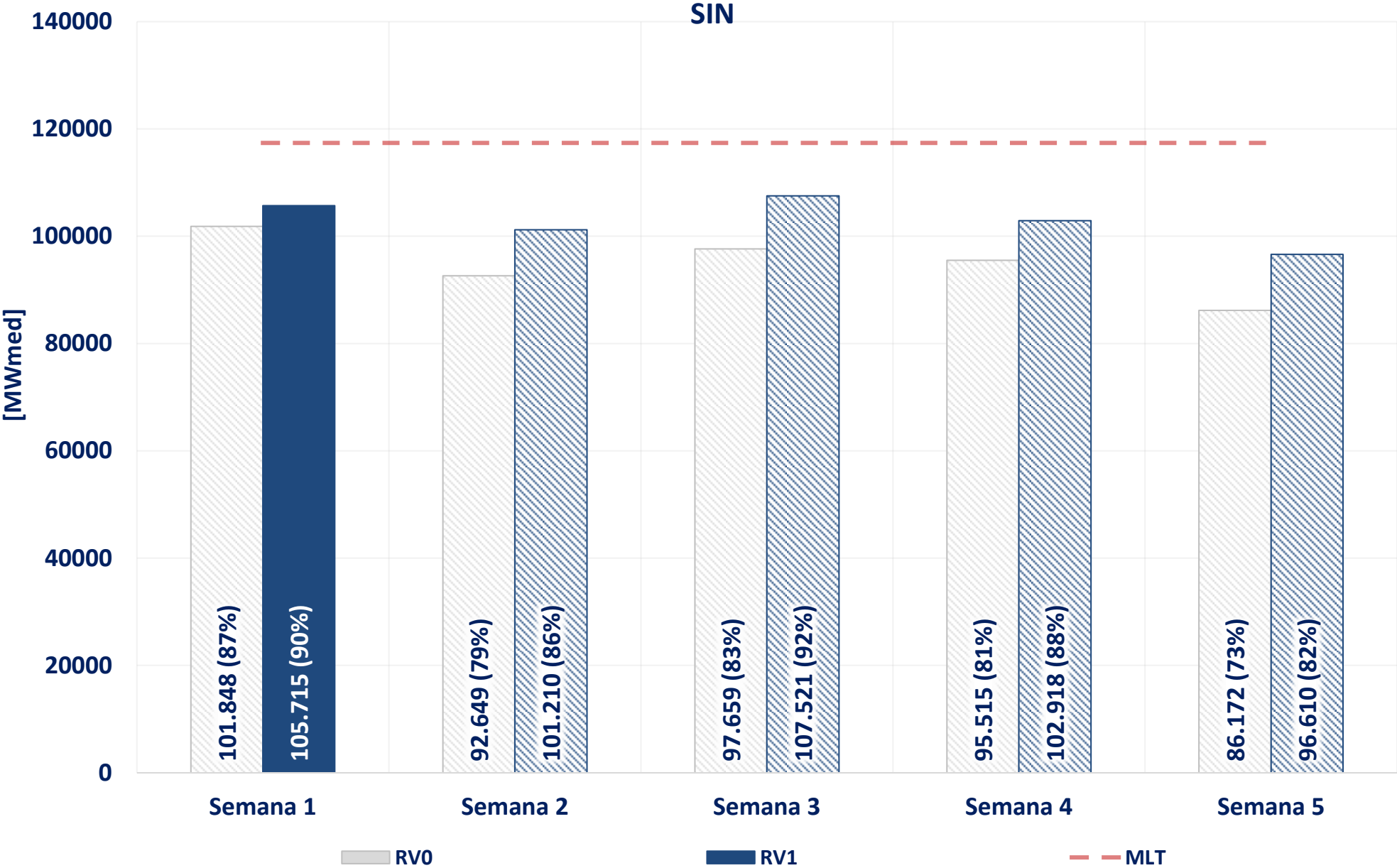
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	mar/26
RV0	87.364	88.617	88.409	87.474	83.795	87.447
RV1	84.199	84.129	88.251	87.365	83.795	85.761

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%)



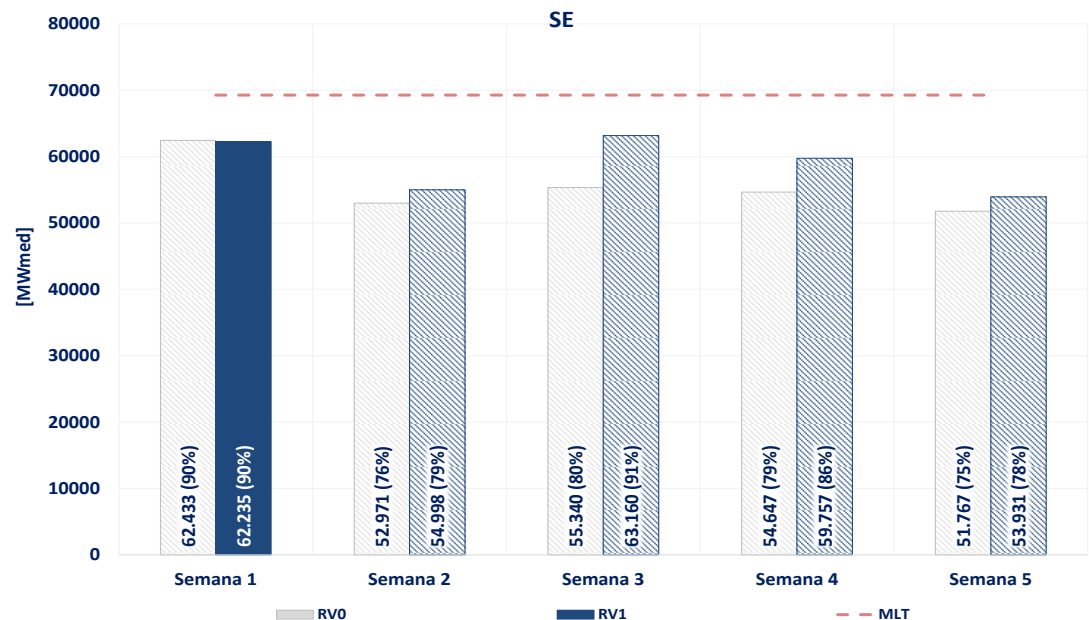
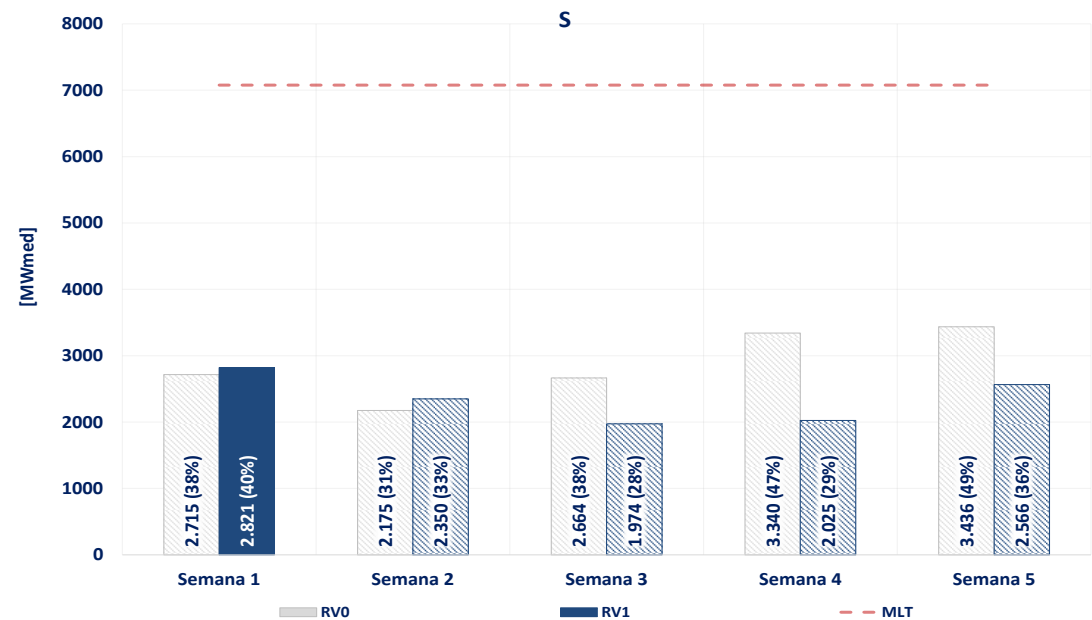
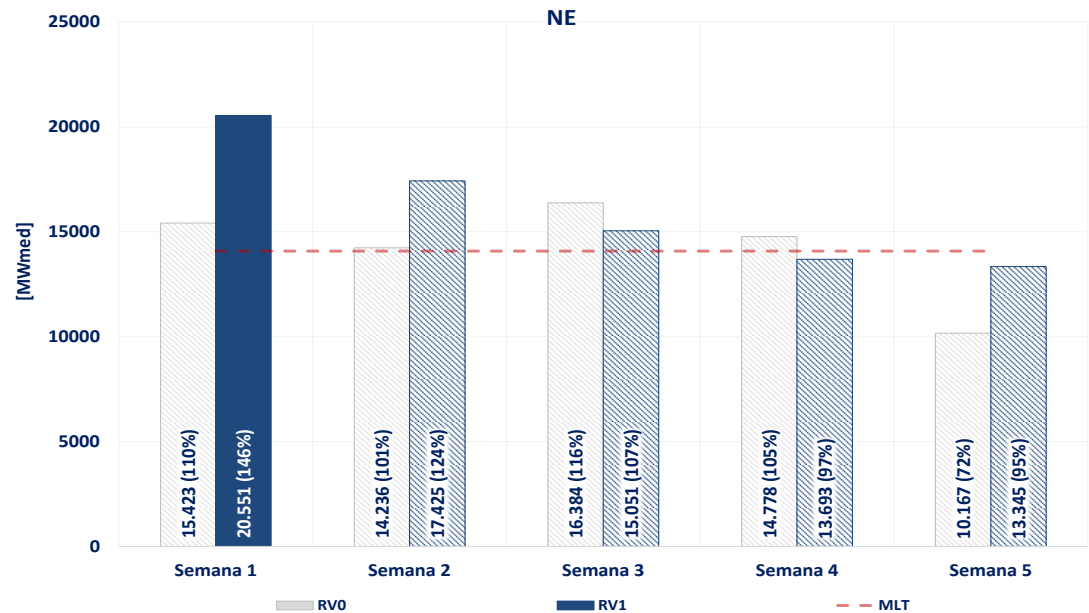
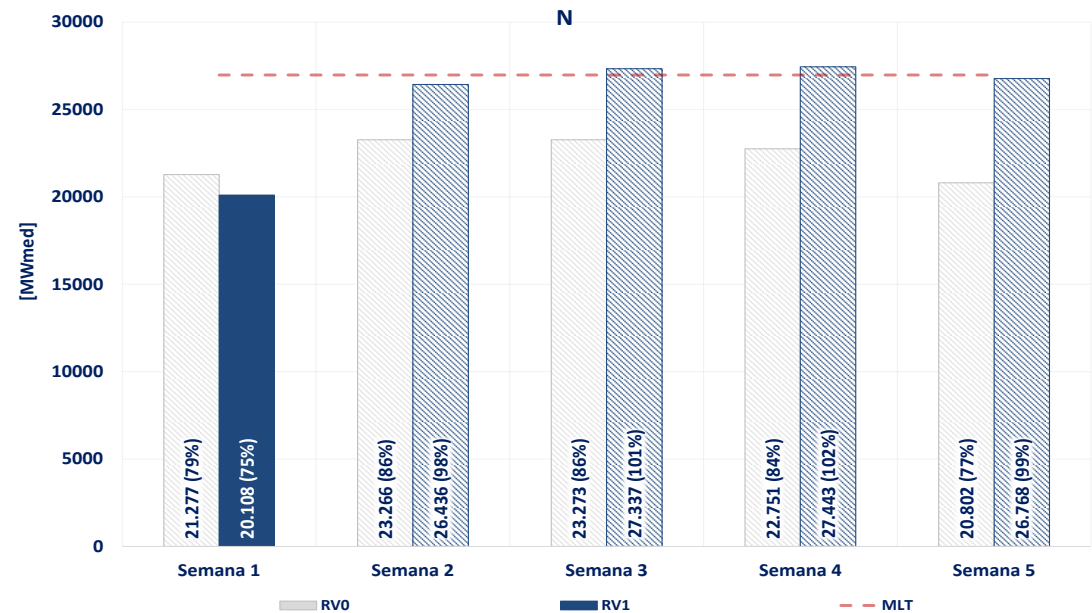
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Mar/26	83,9	86,6	85,8	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC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



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

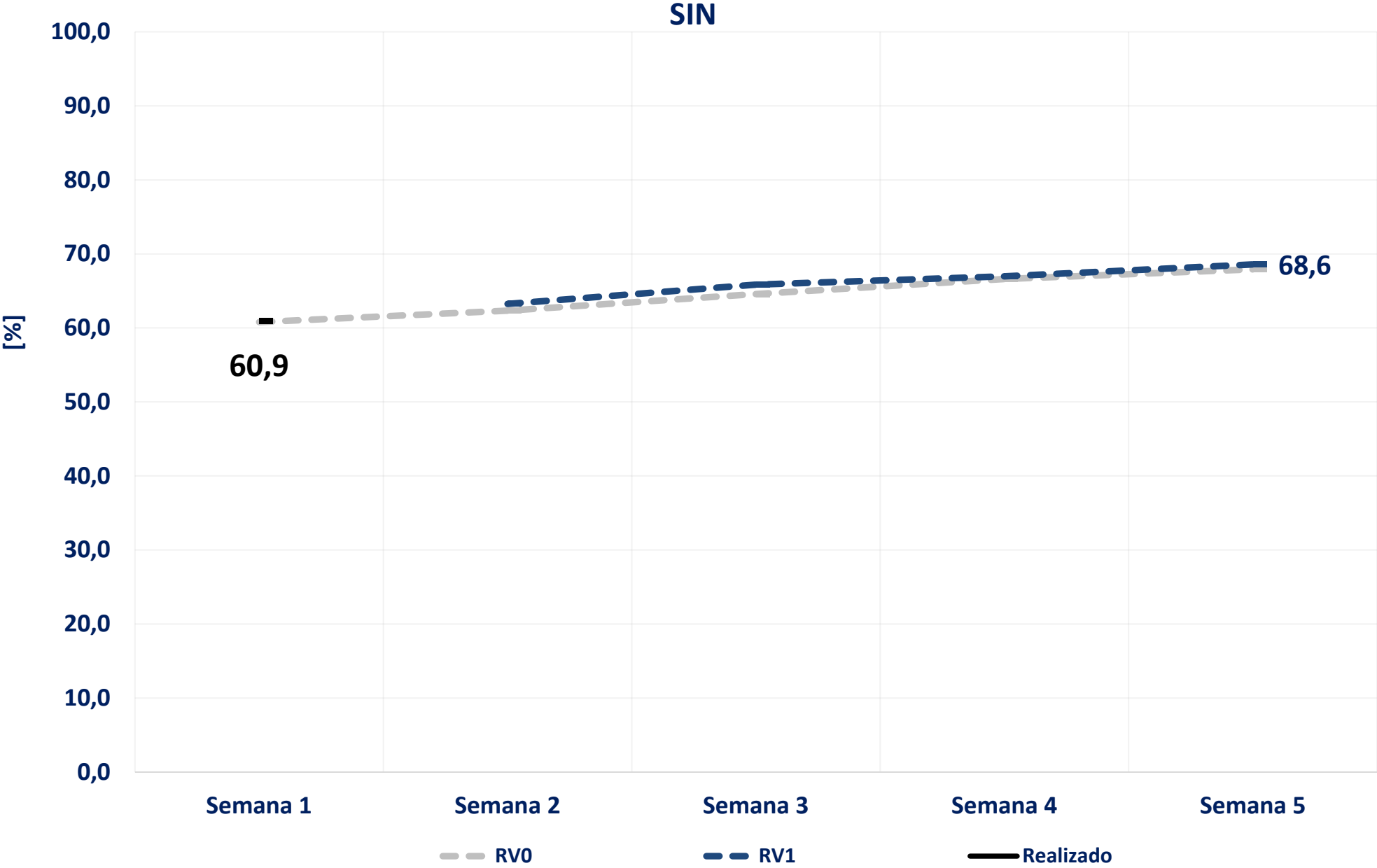
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de março

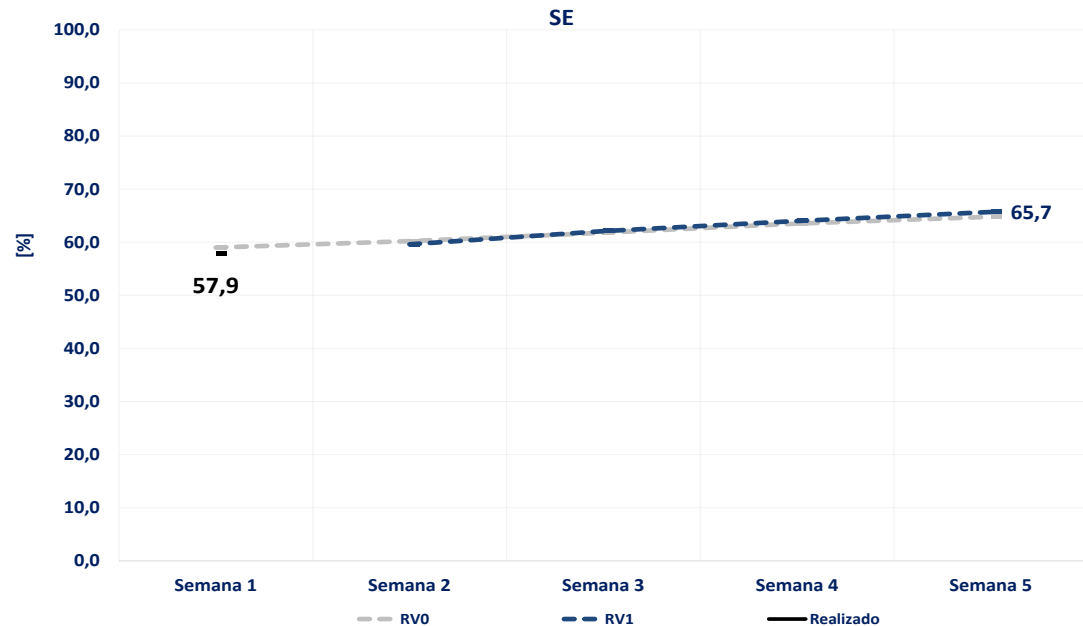
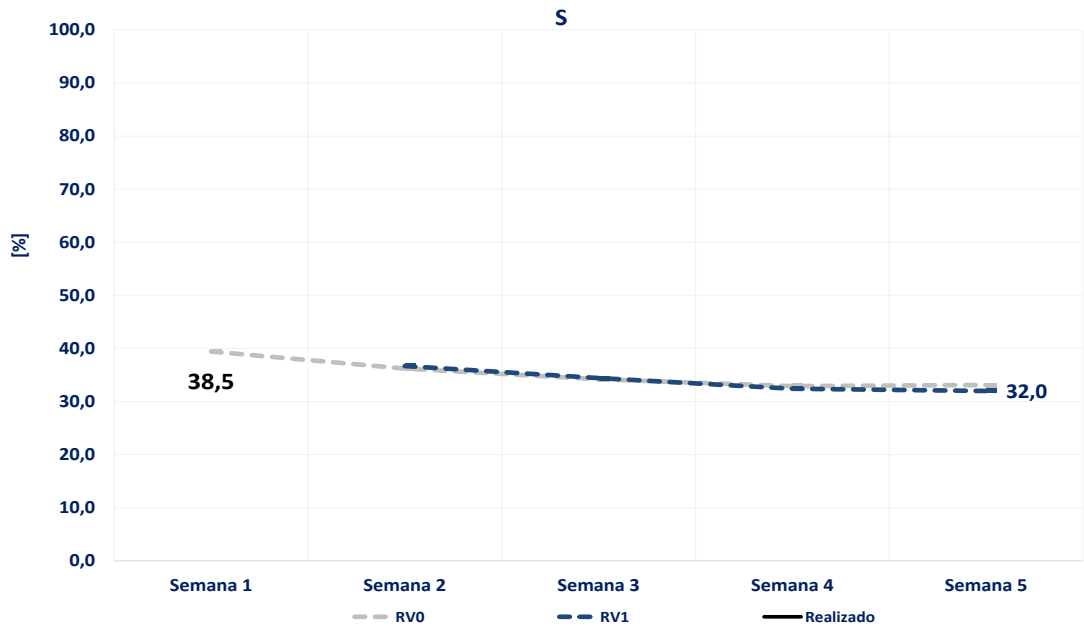
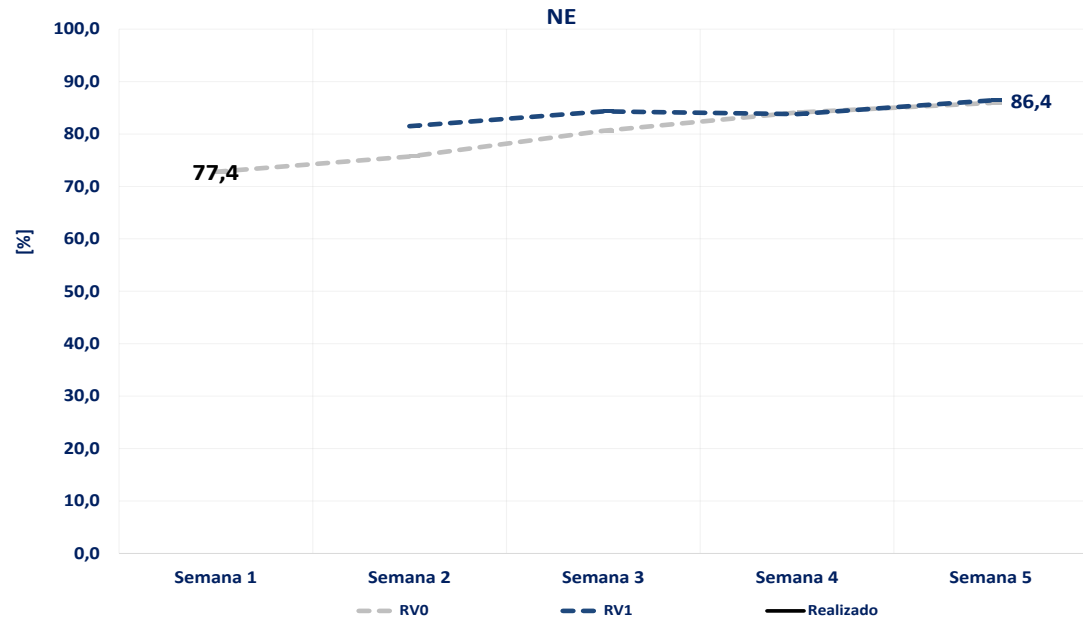
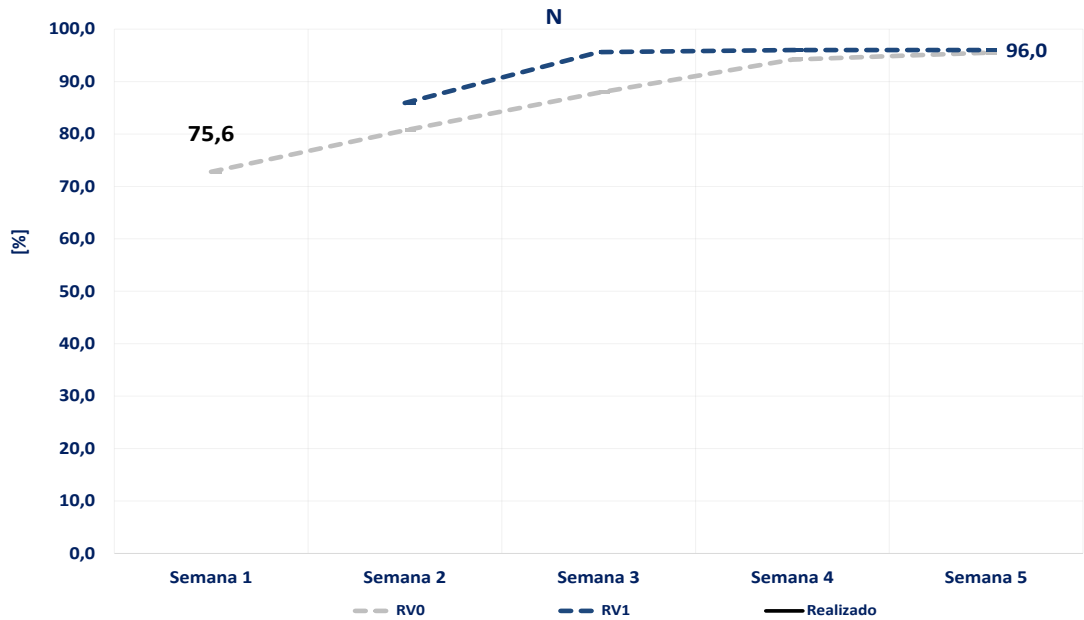


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

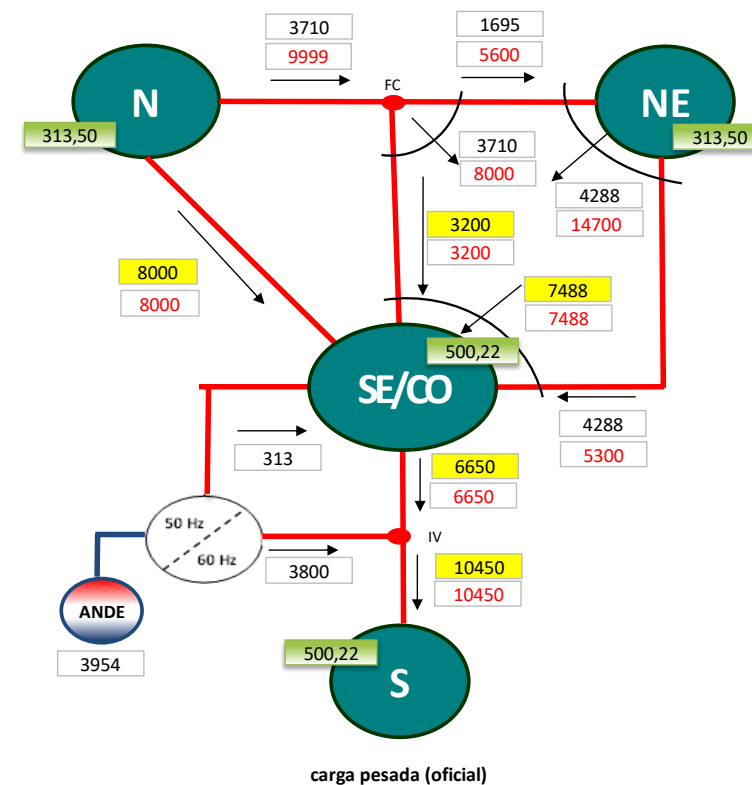
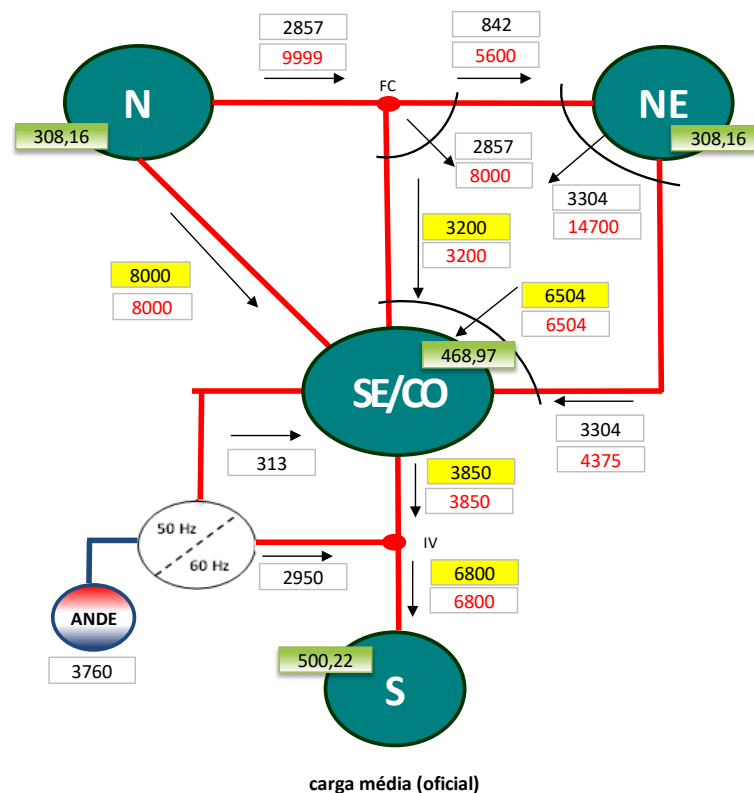
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



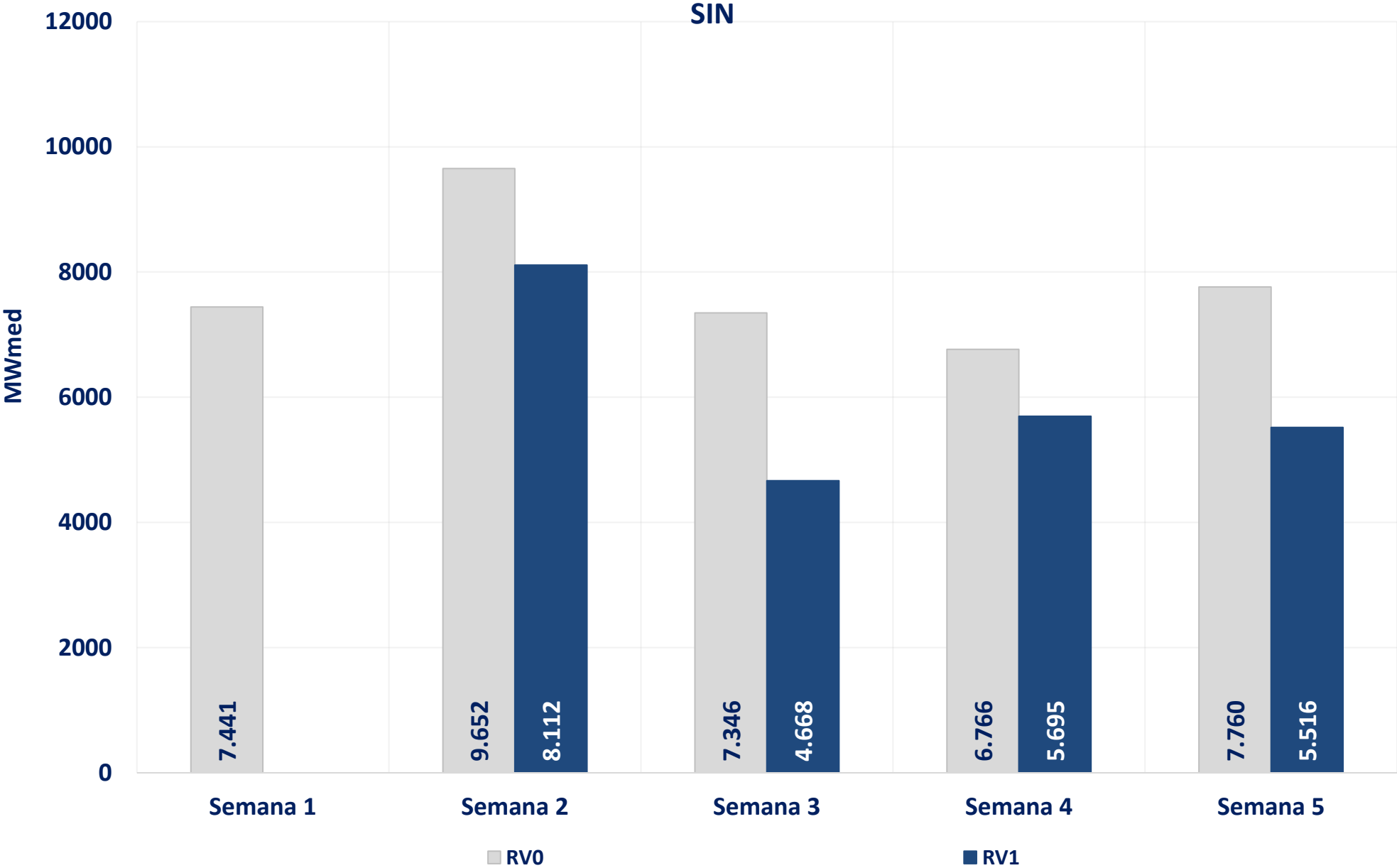
acompanhamento da energia armazenada – rv1 de março



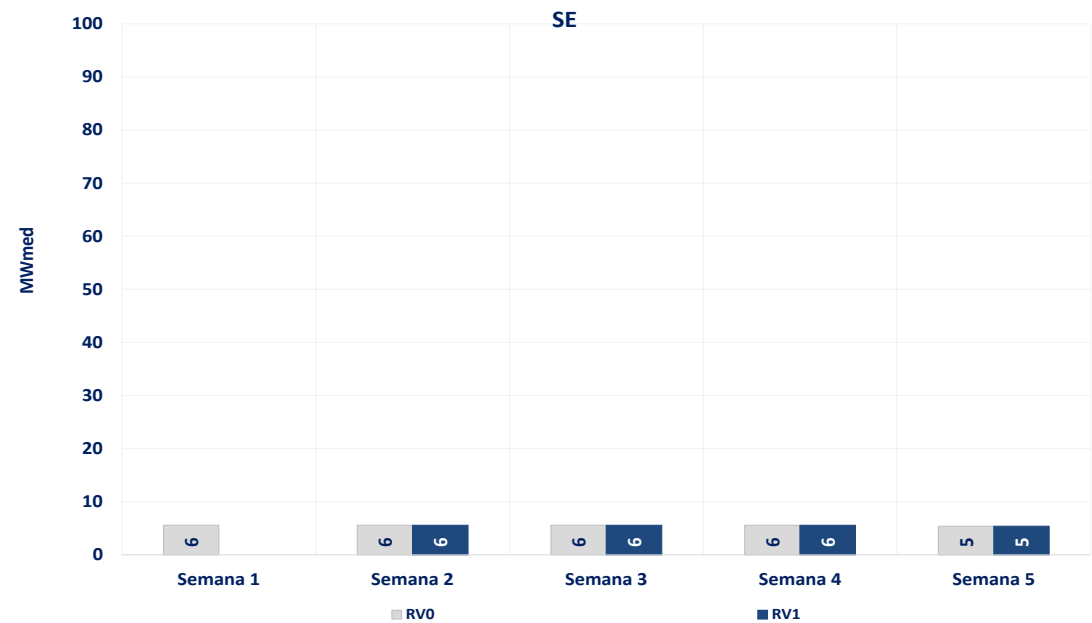
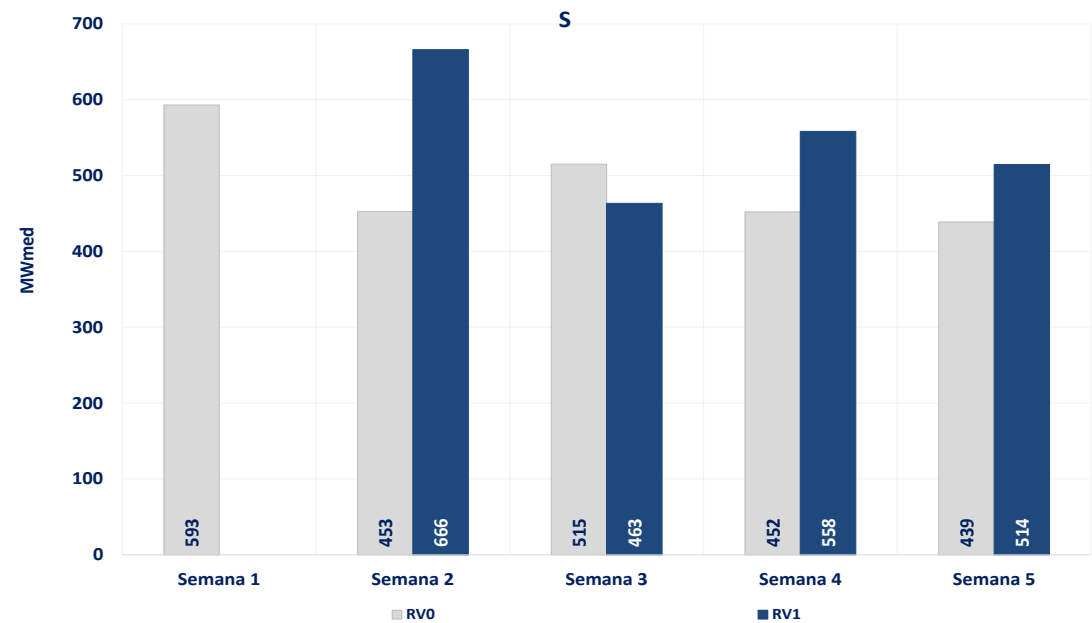
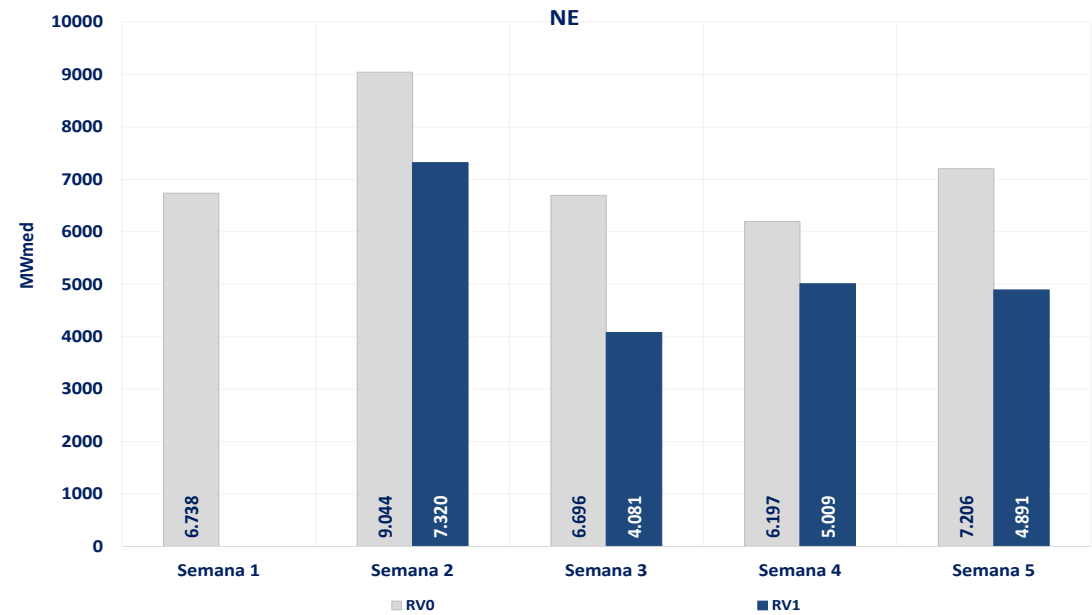
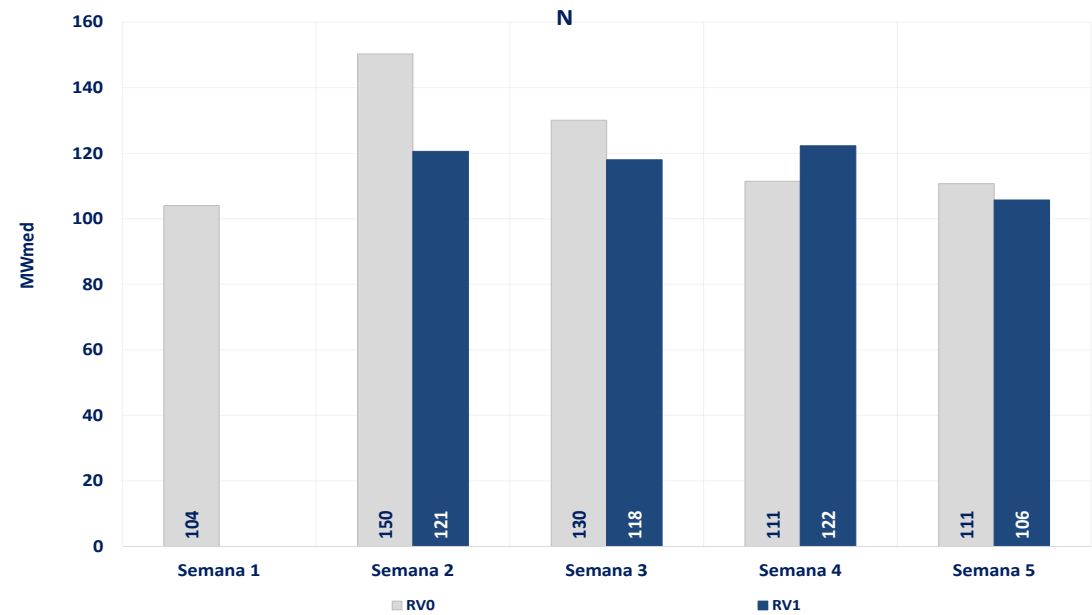
ccee
sumário

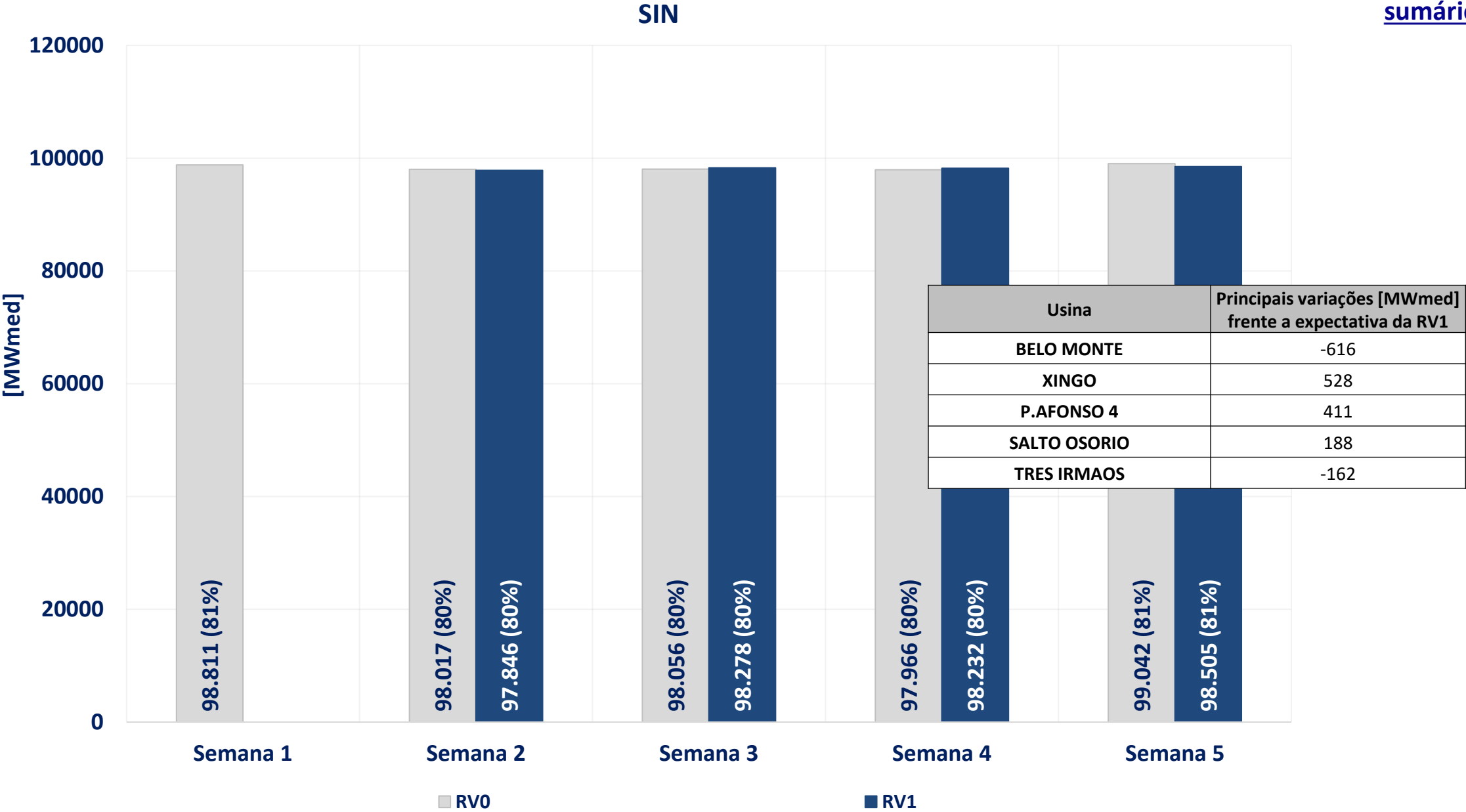


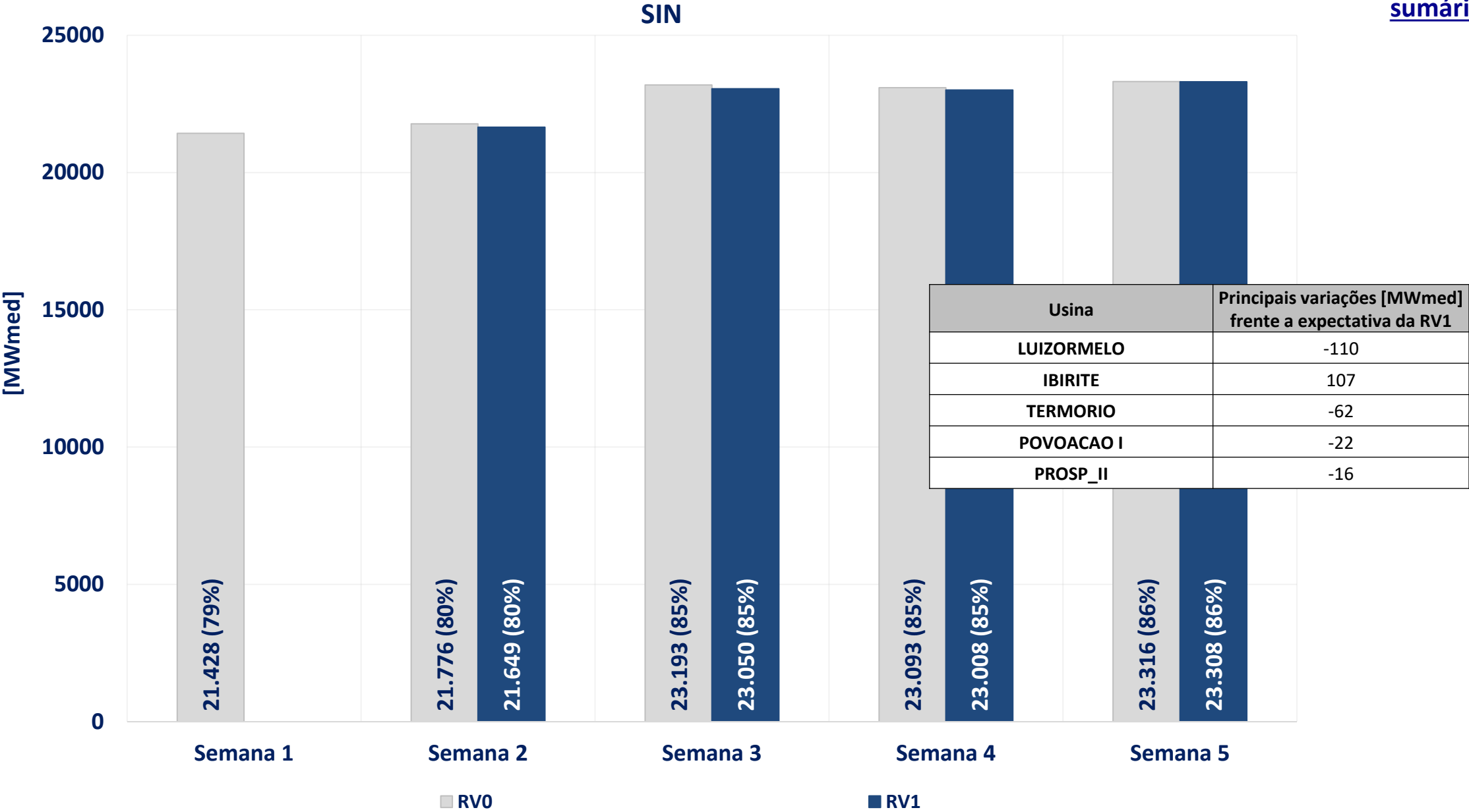
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv1 de março

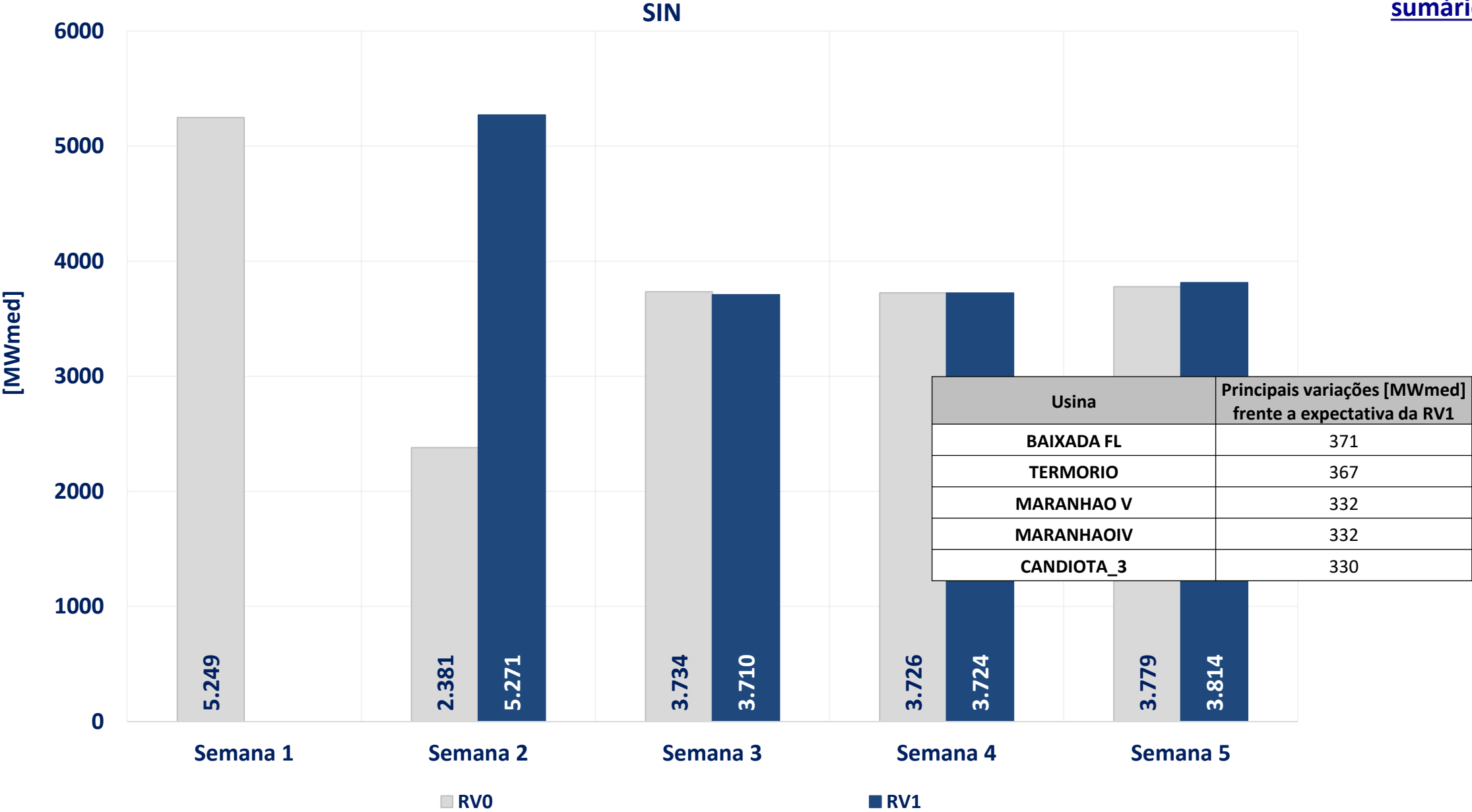




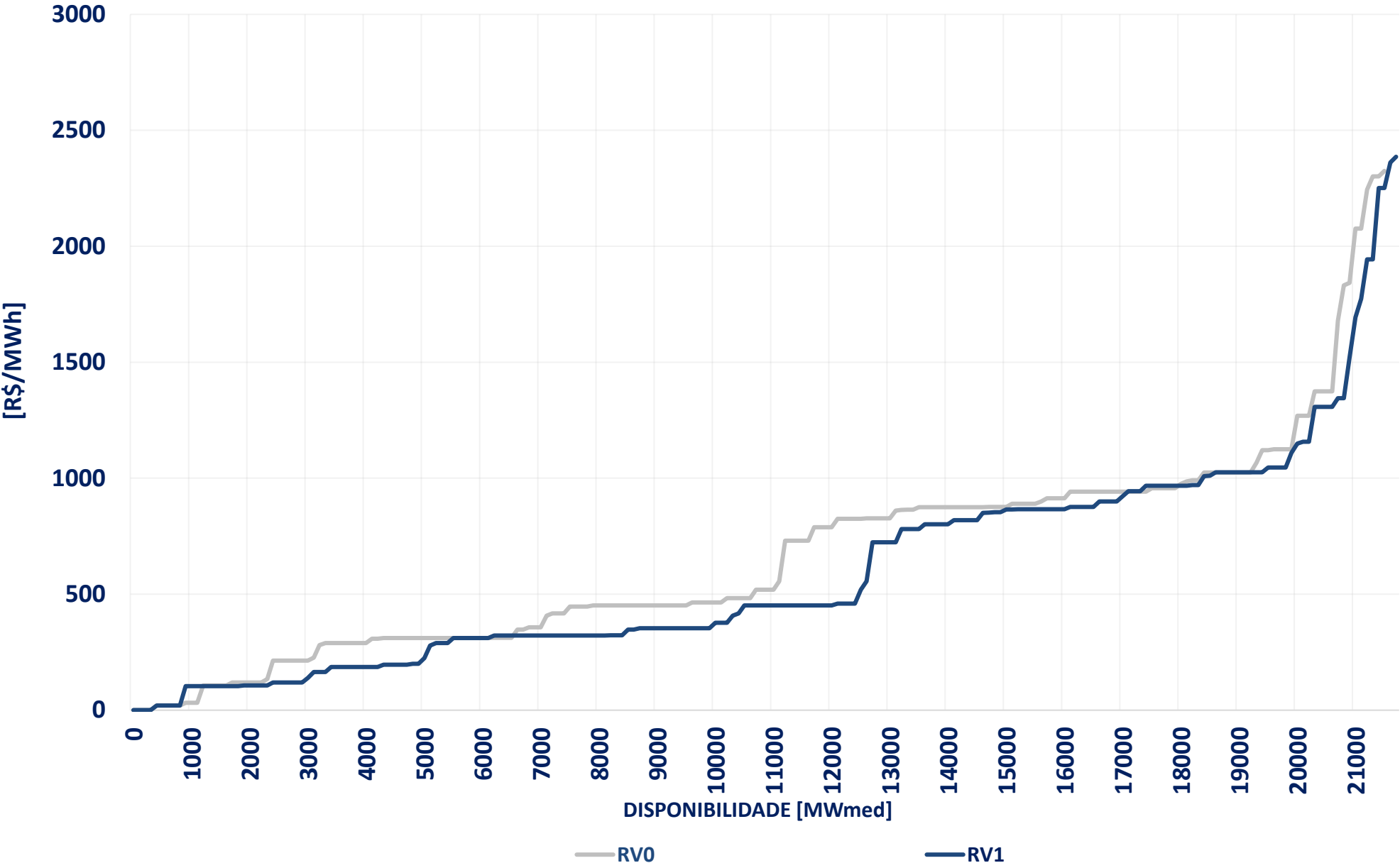


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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.

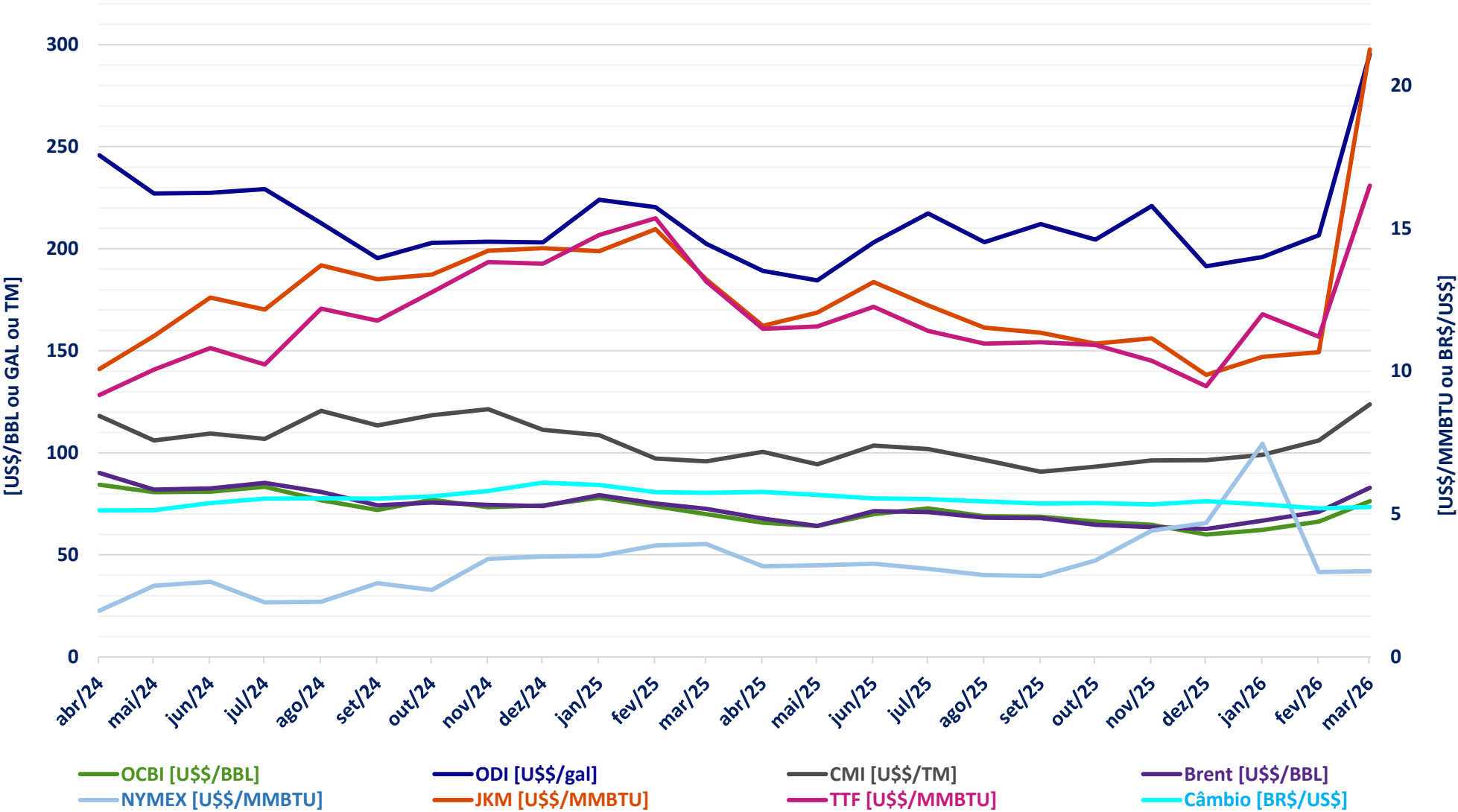
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	970,37	1028,51	58 R\$/MWh (-6%)
48	ARAUCARIA	900	1062,91	163 R\$/MWh (-15%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de março



sumário

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	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

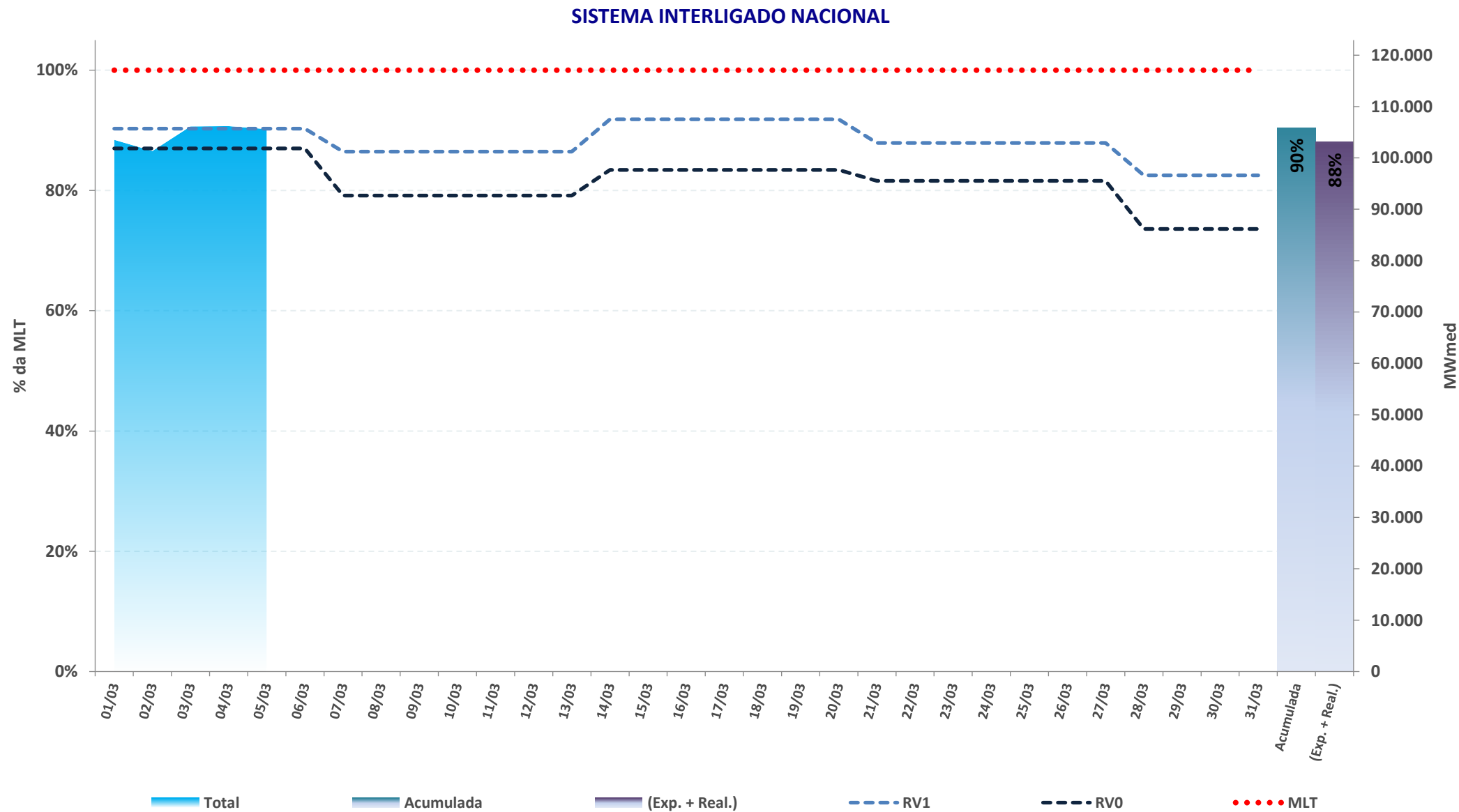
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,0% (221 MWmed), indo de 21428 a 21649 MWmed

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

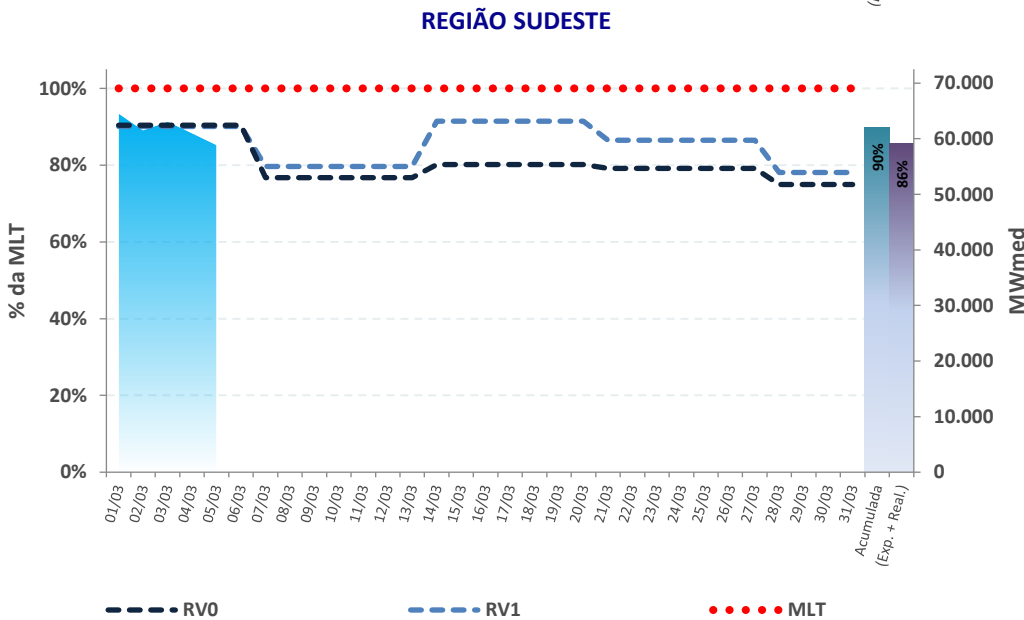
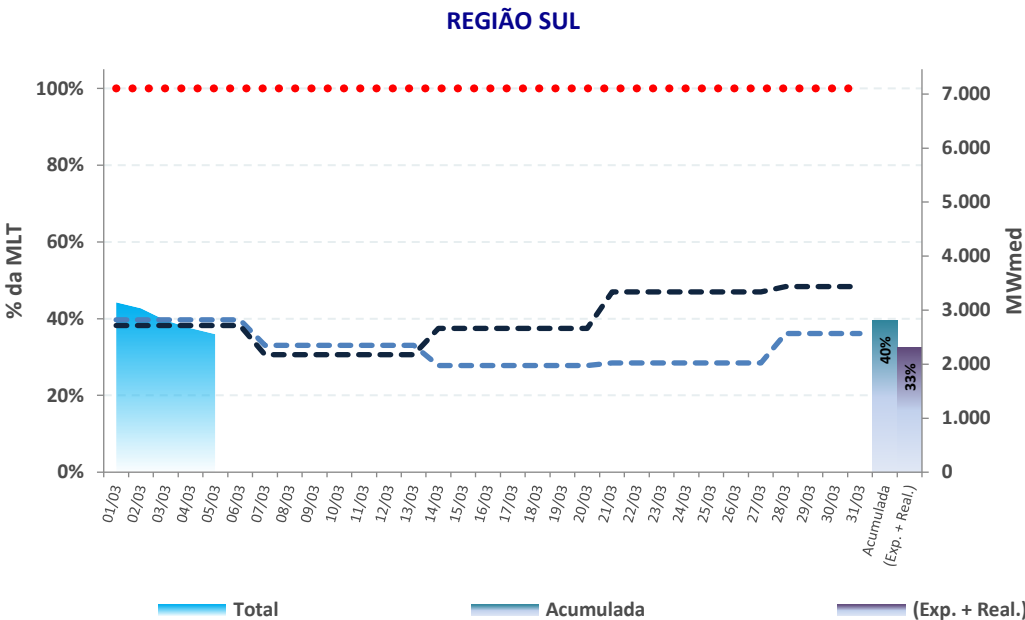
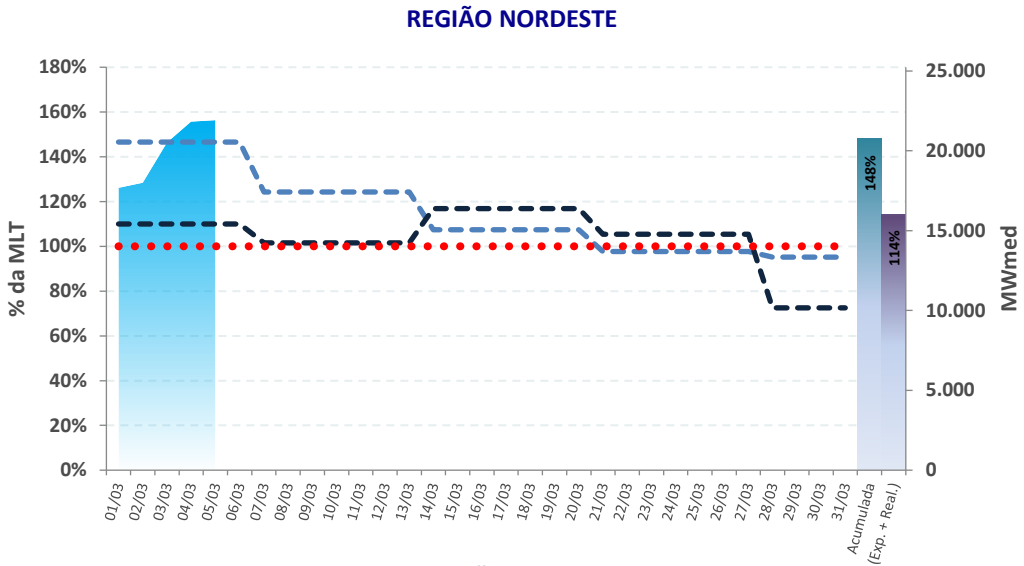
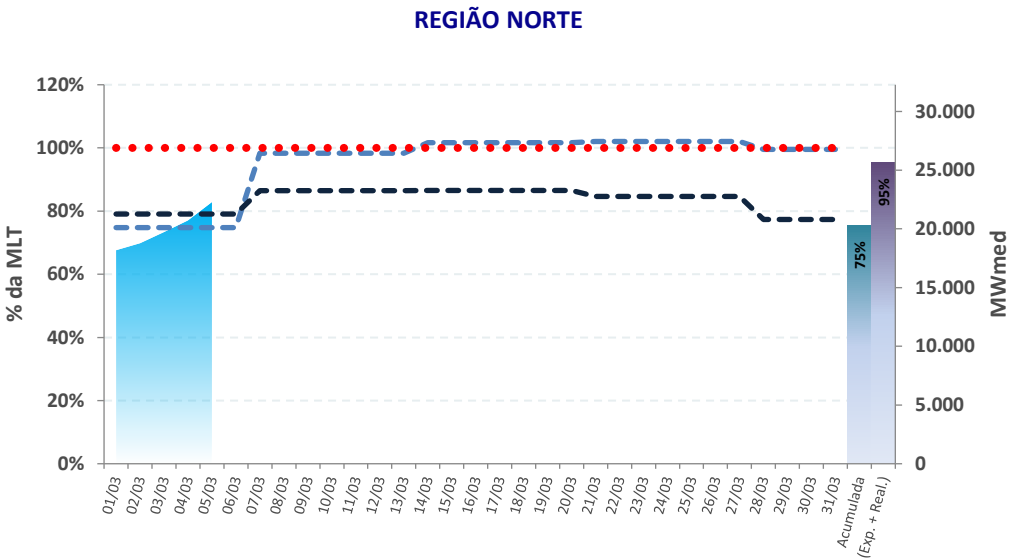
acompanhamento da operação



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

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

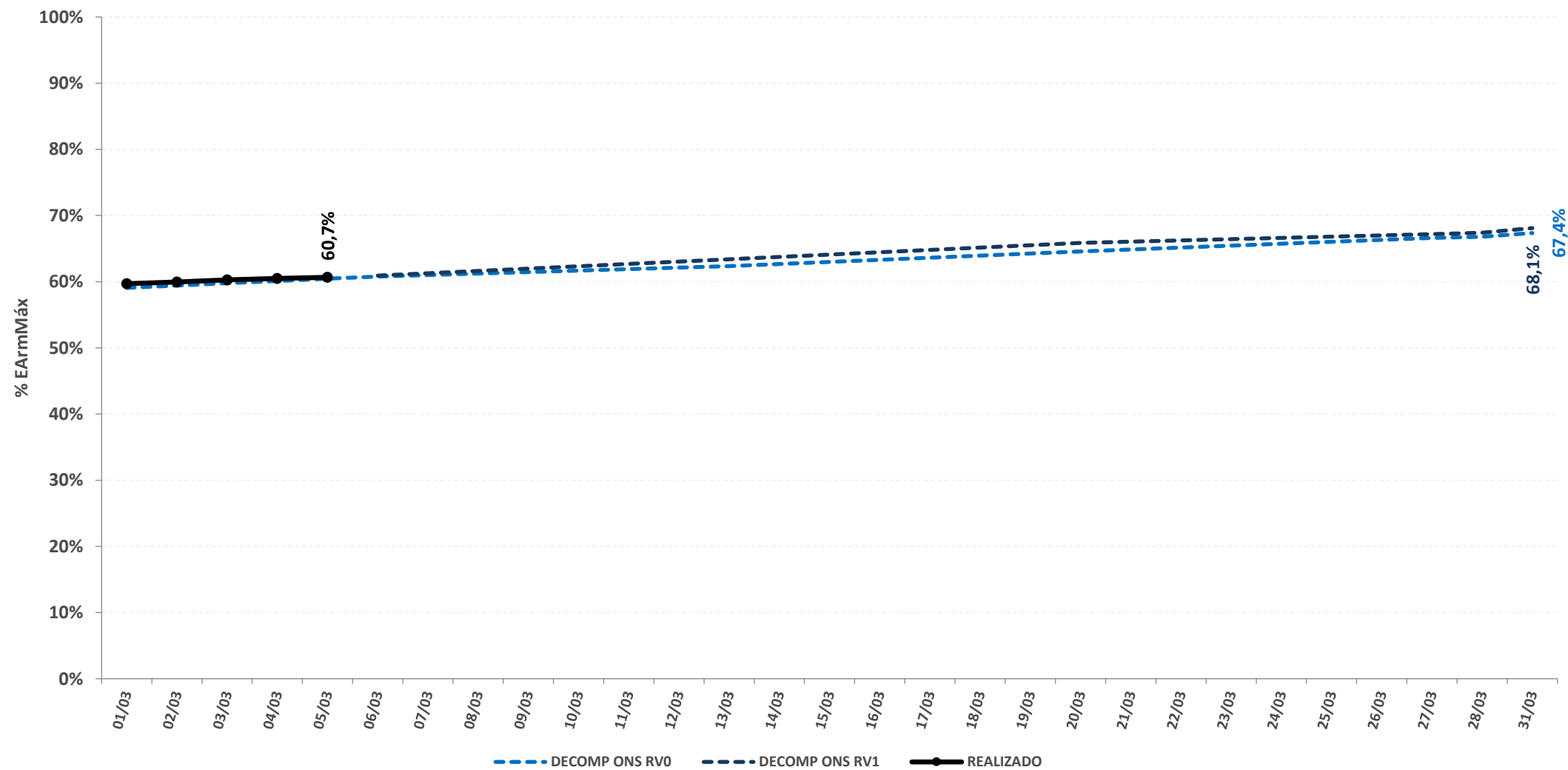
acompanhamento da energia natural afluyente



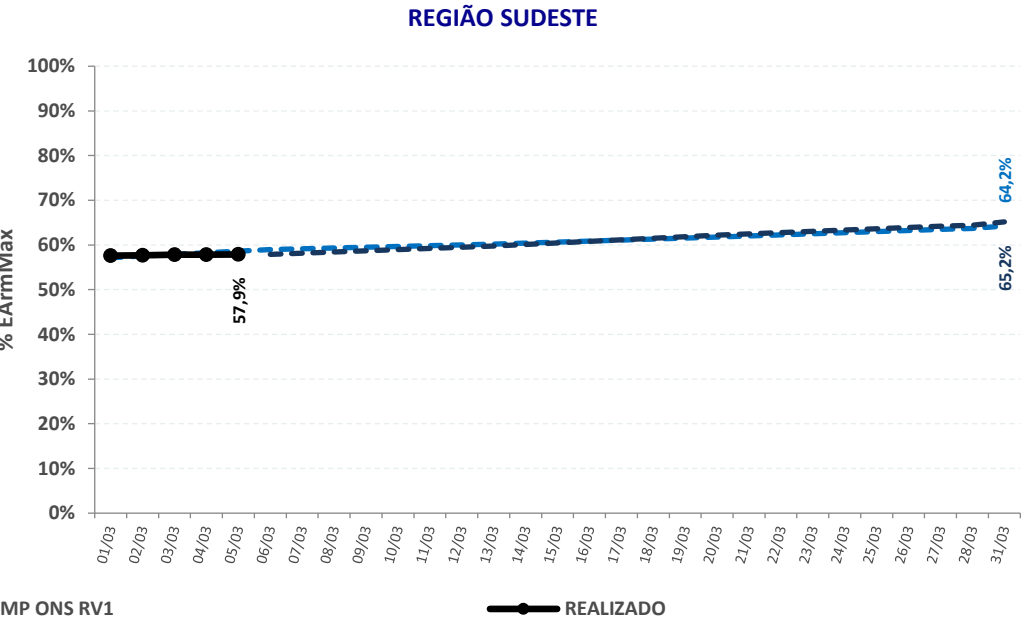
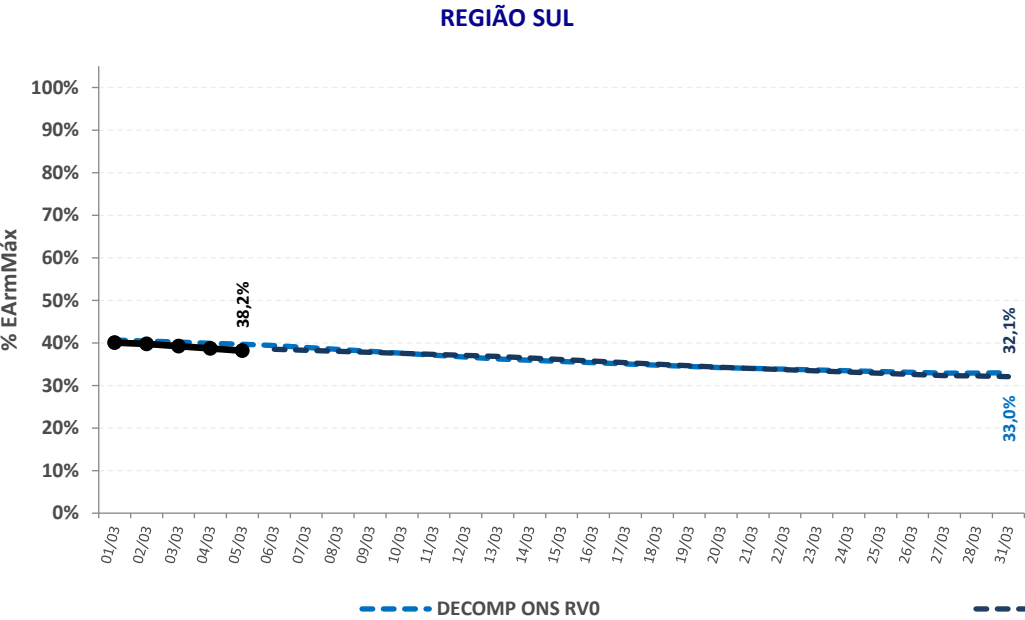
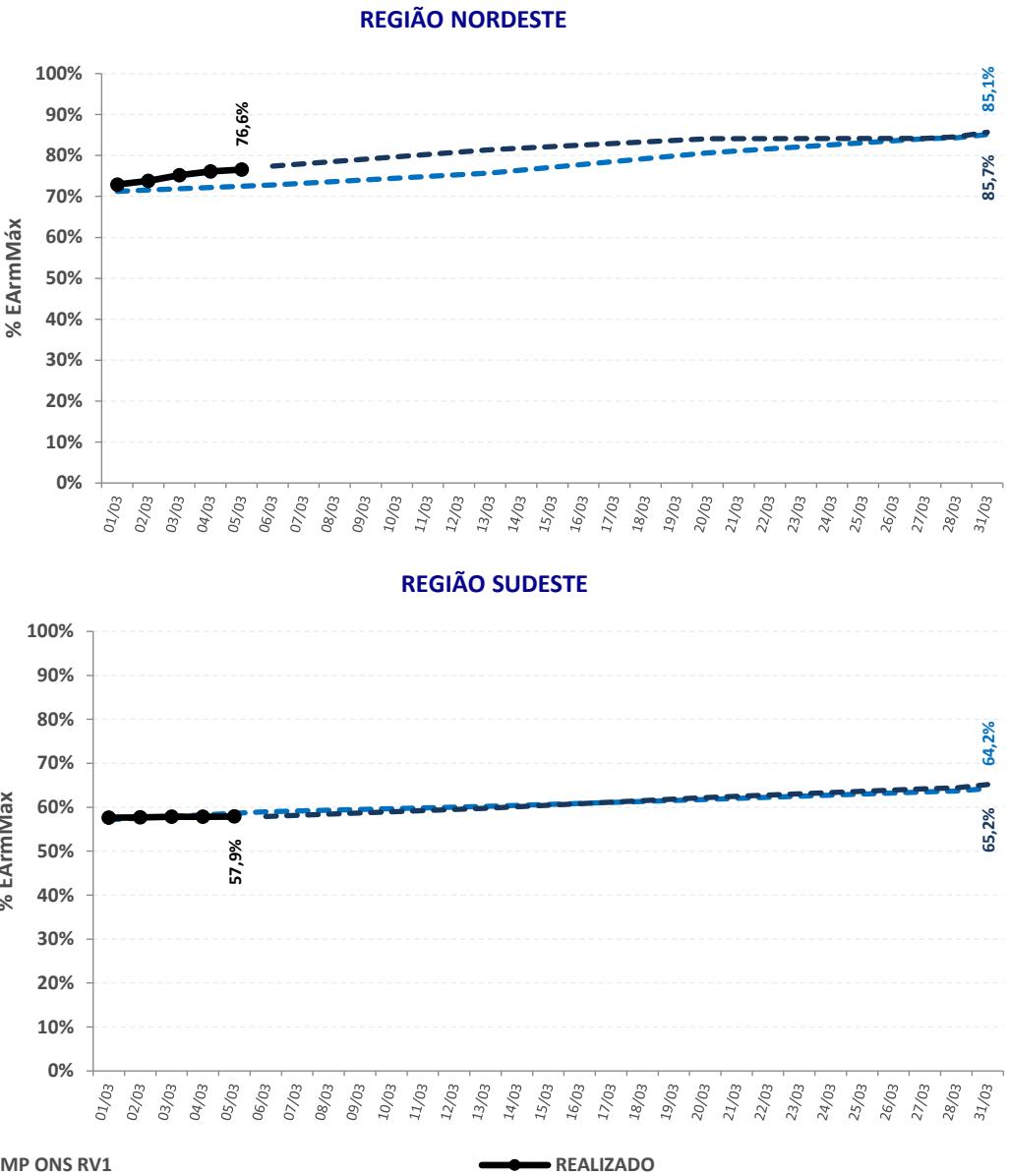
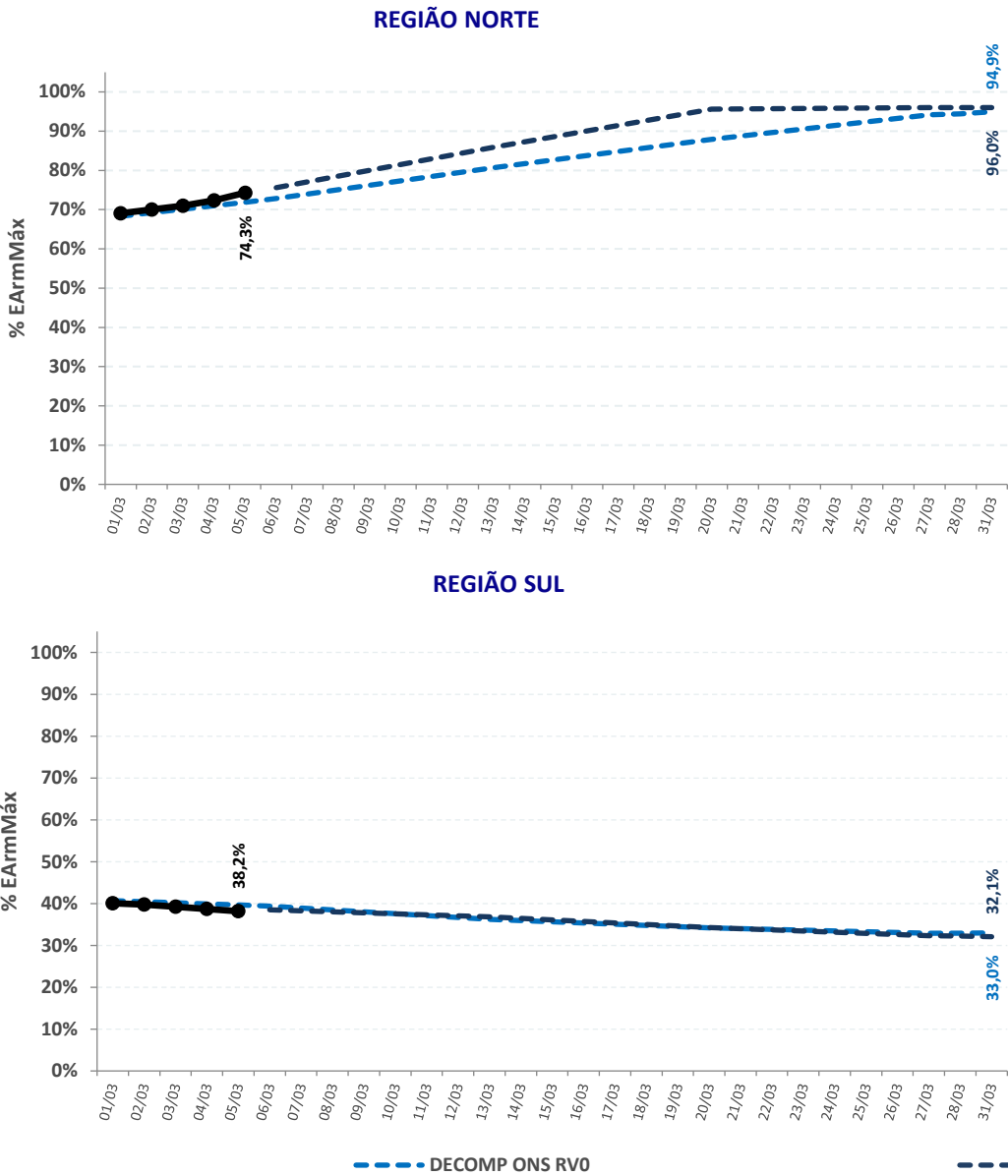
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

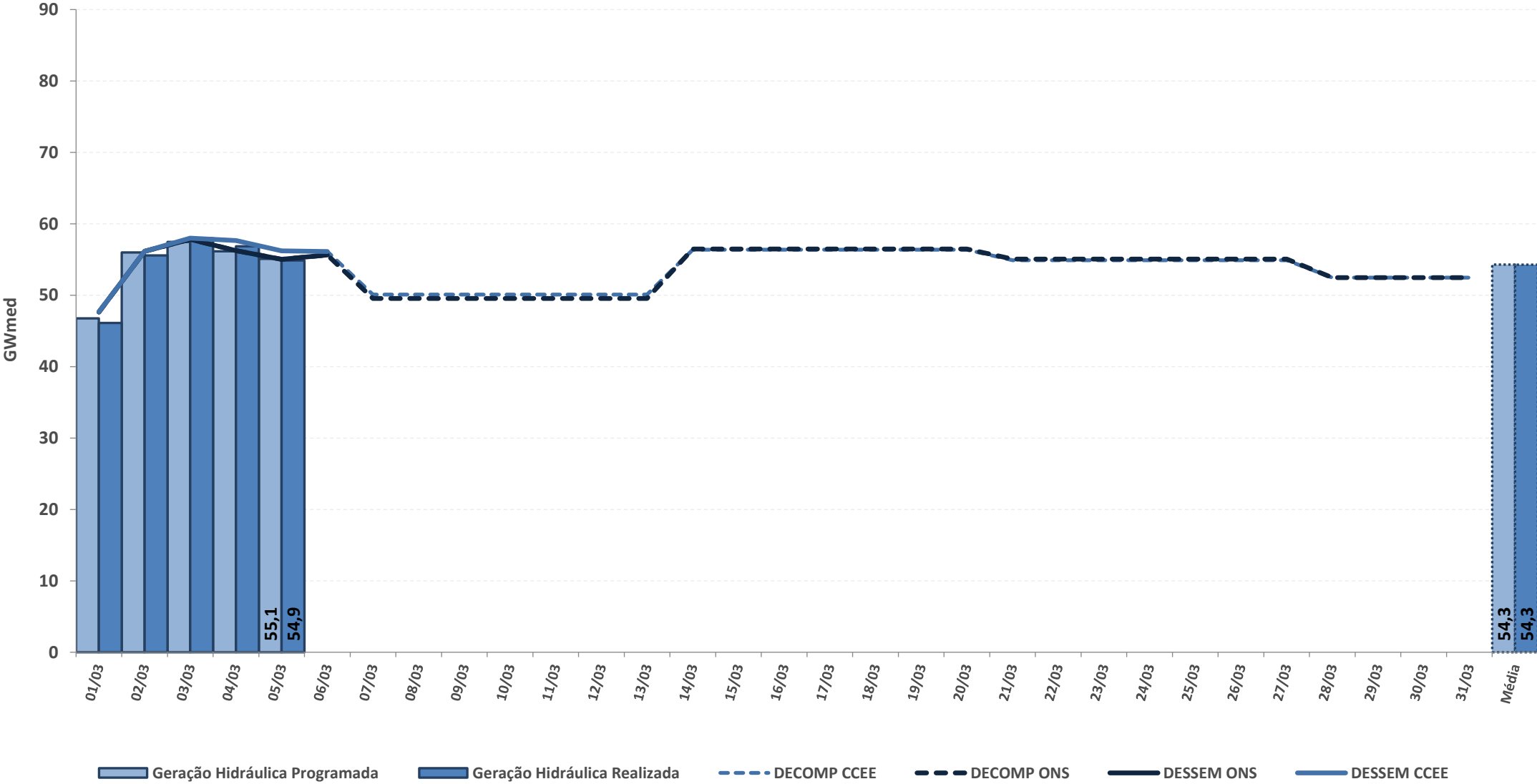
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



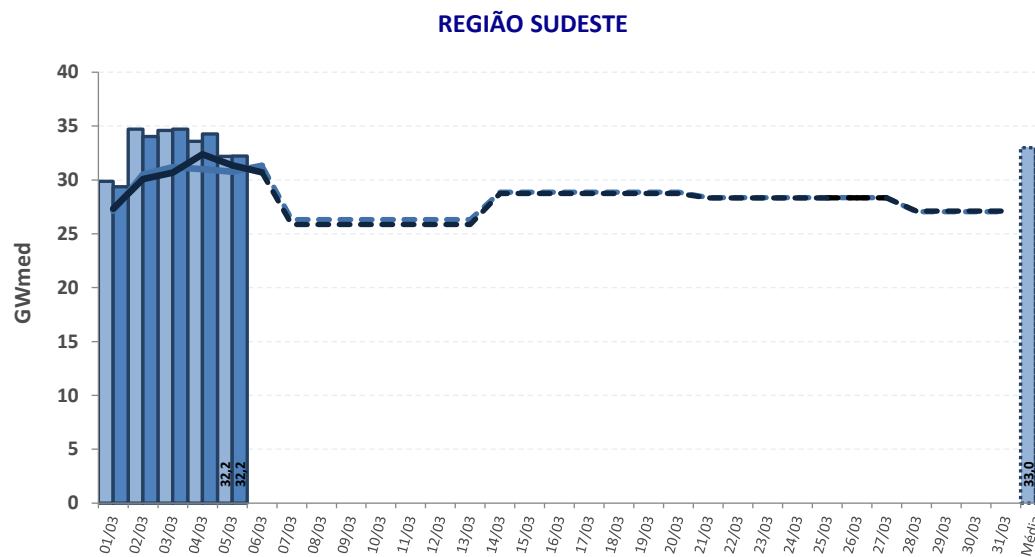
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

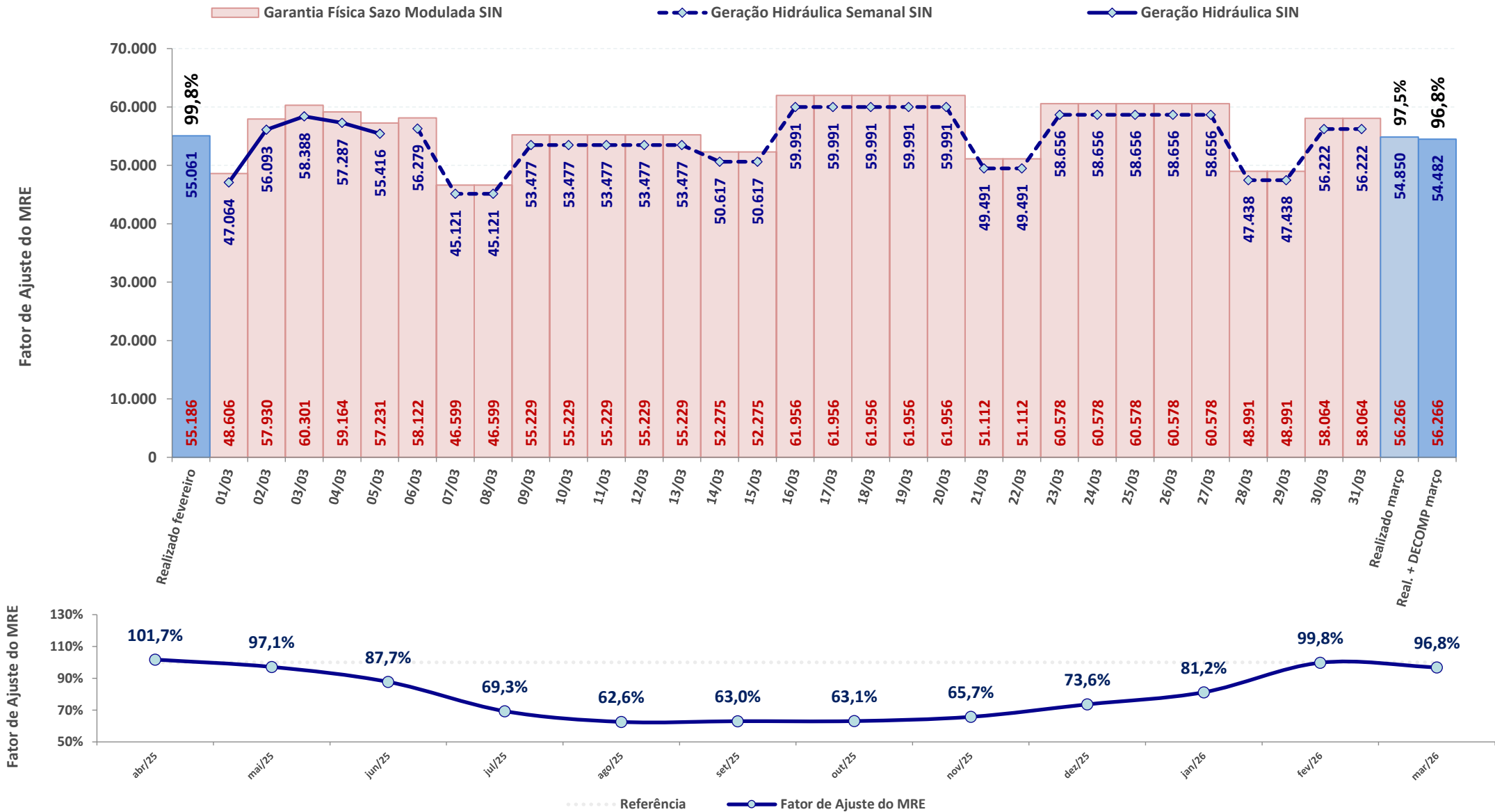
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

sumário



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

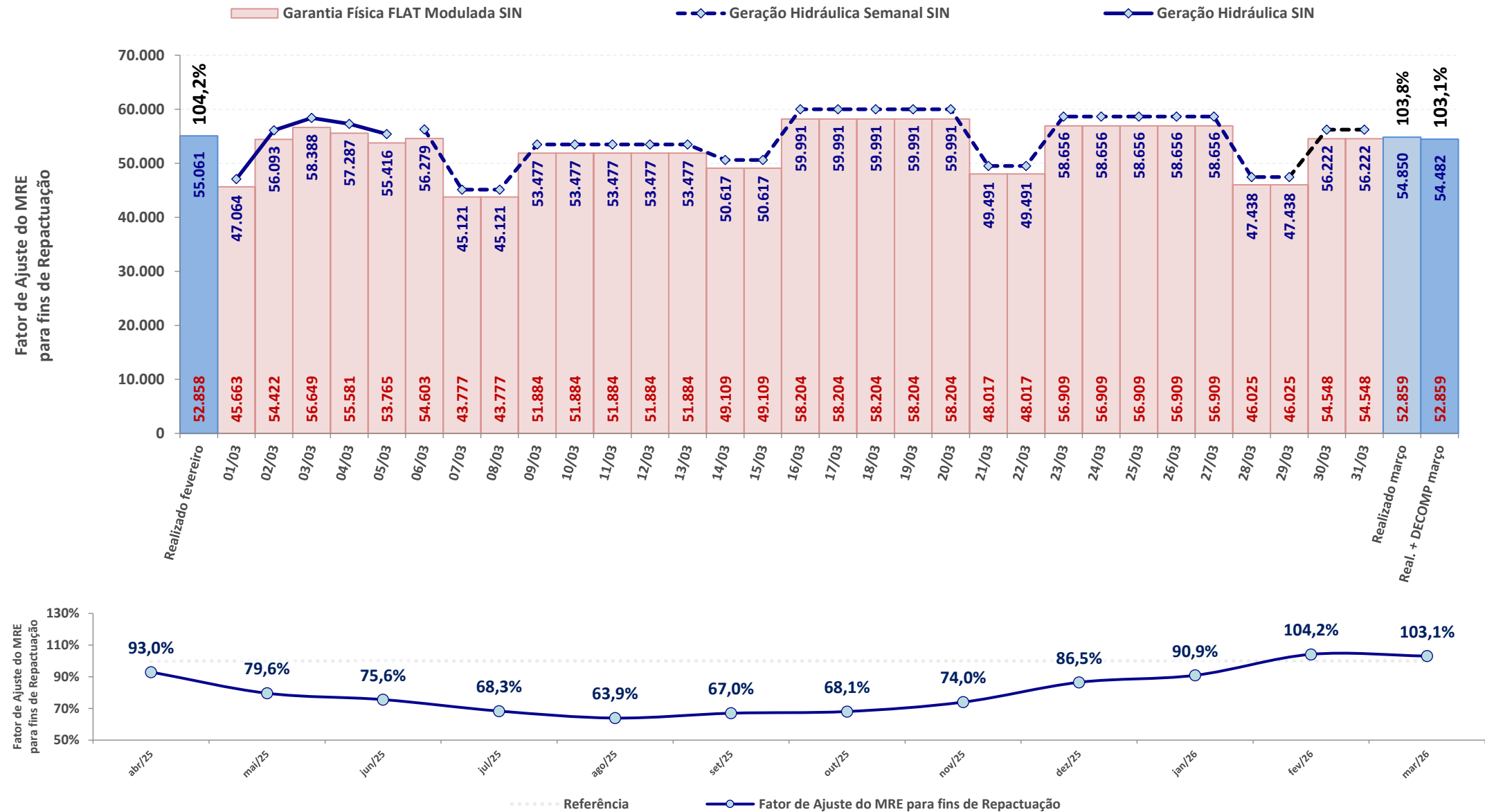
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

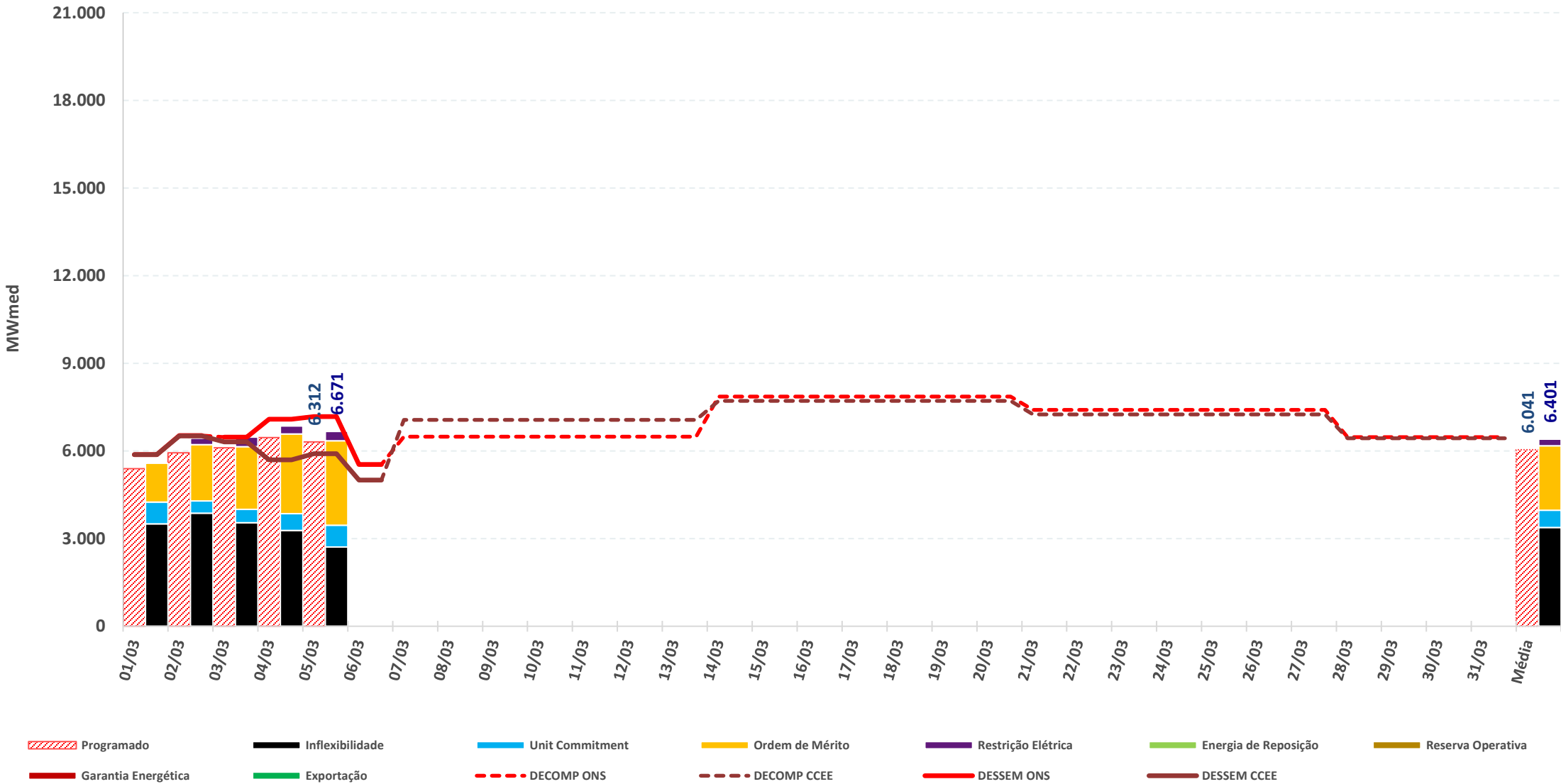
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

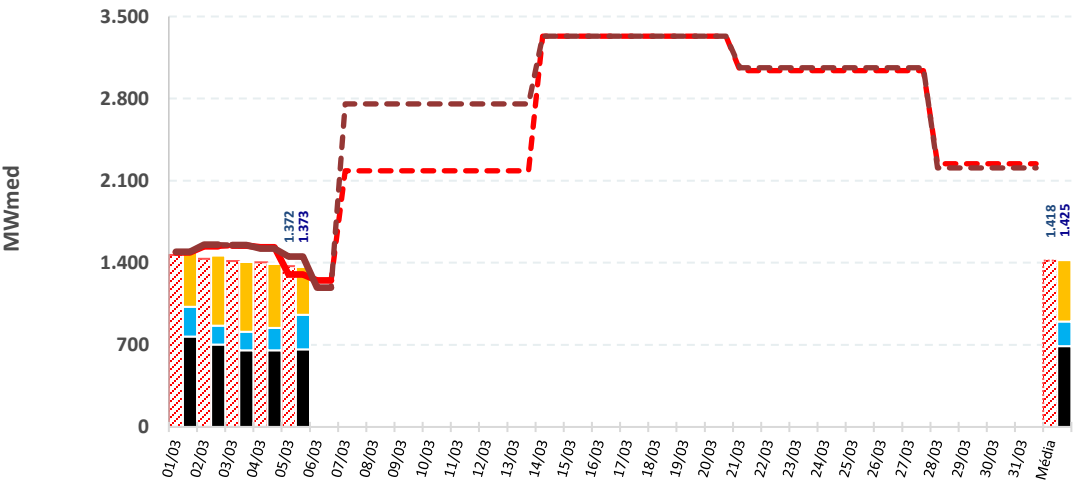
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



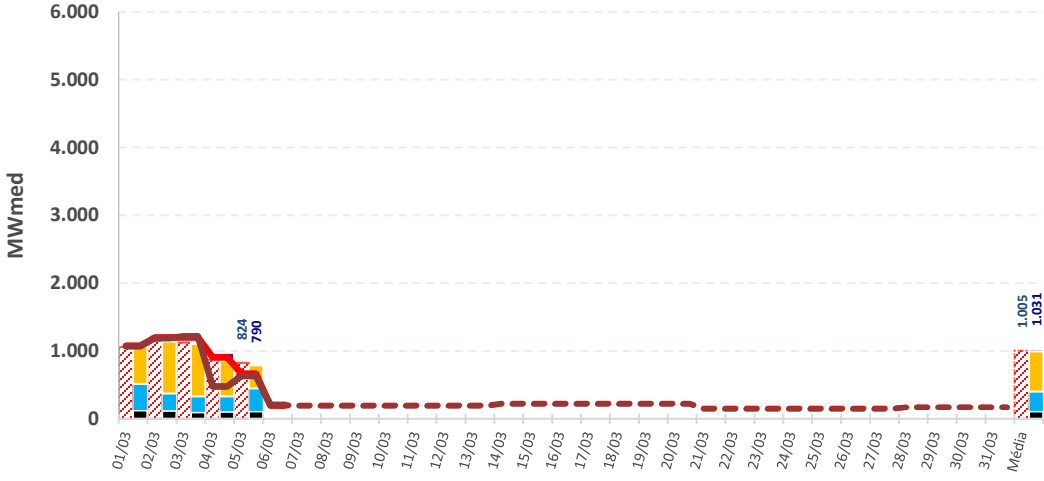
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

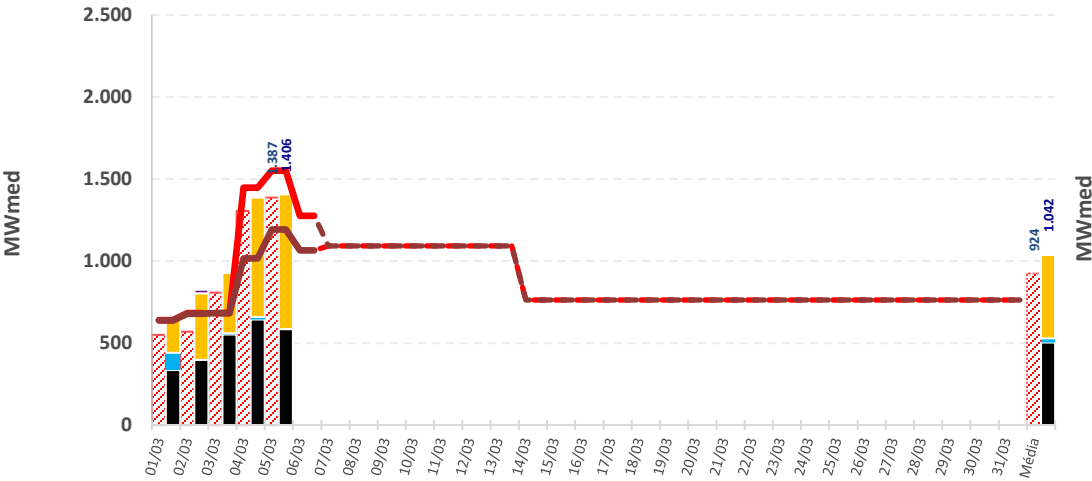
REGIÃO NORTE



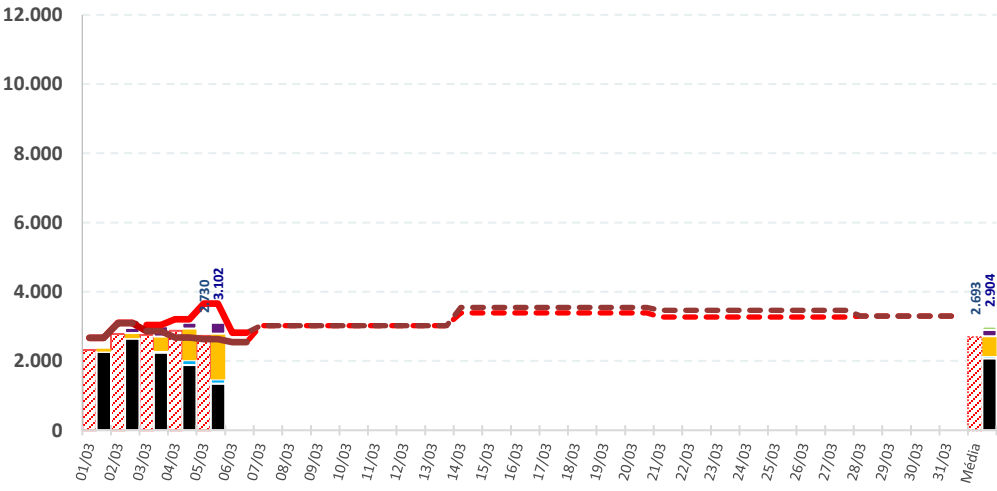
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

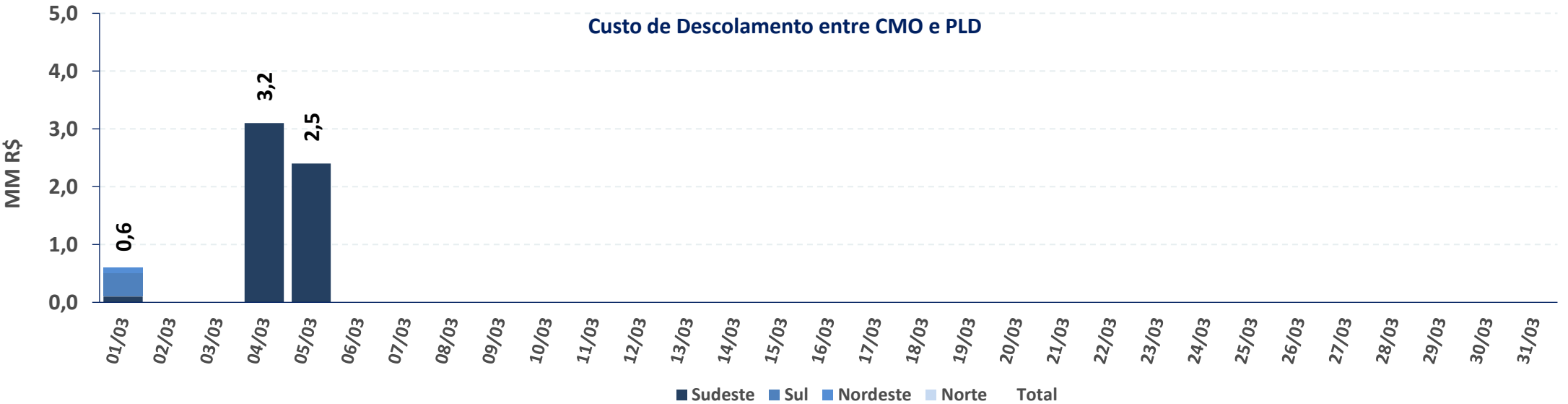
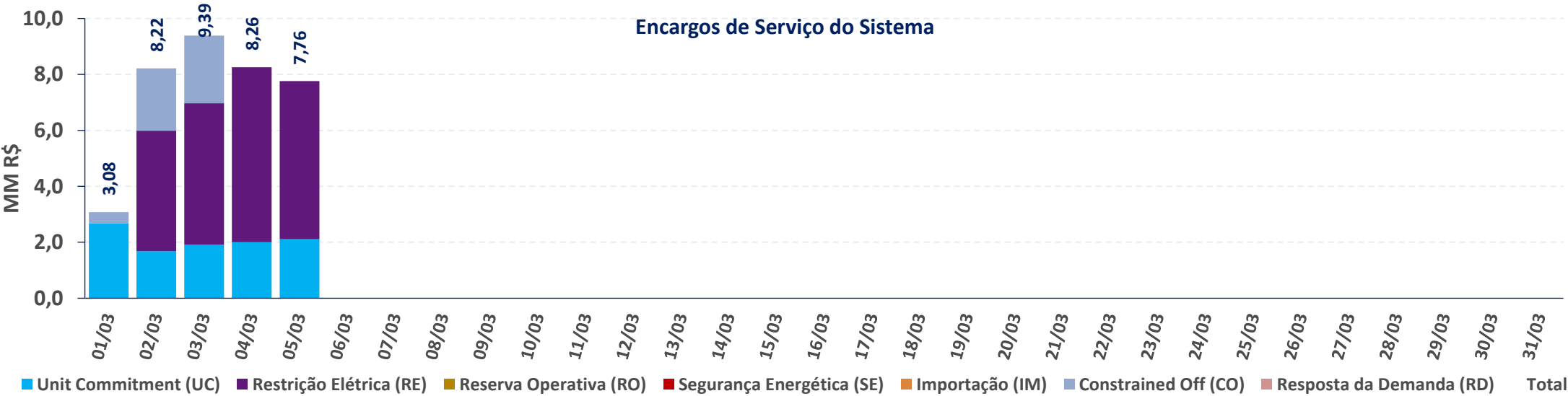


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

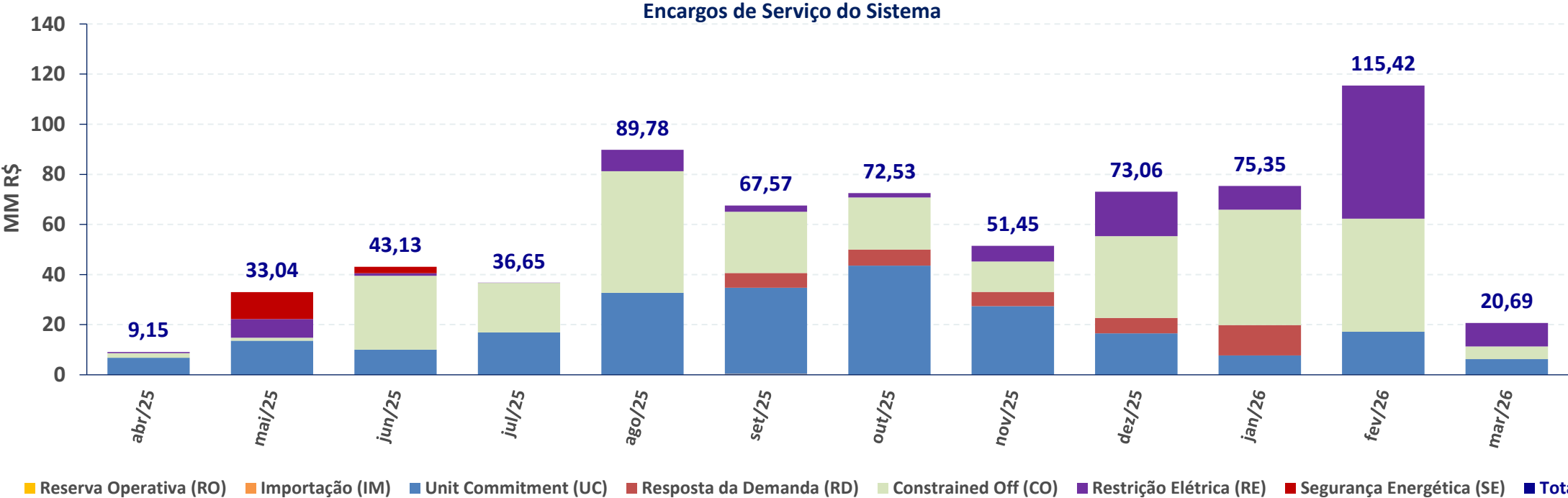
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

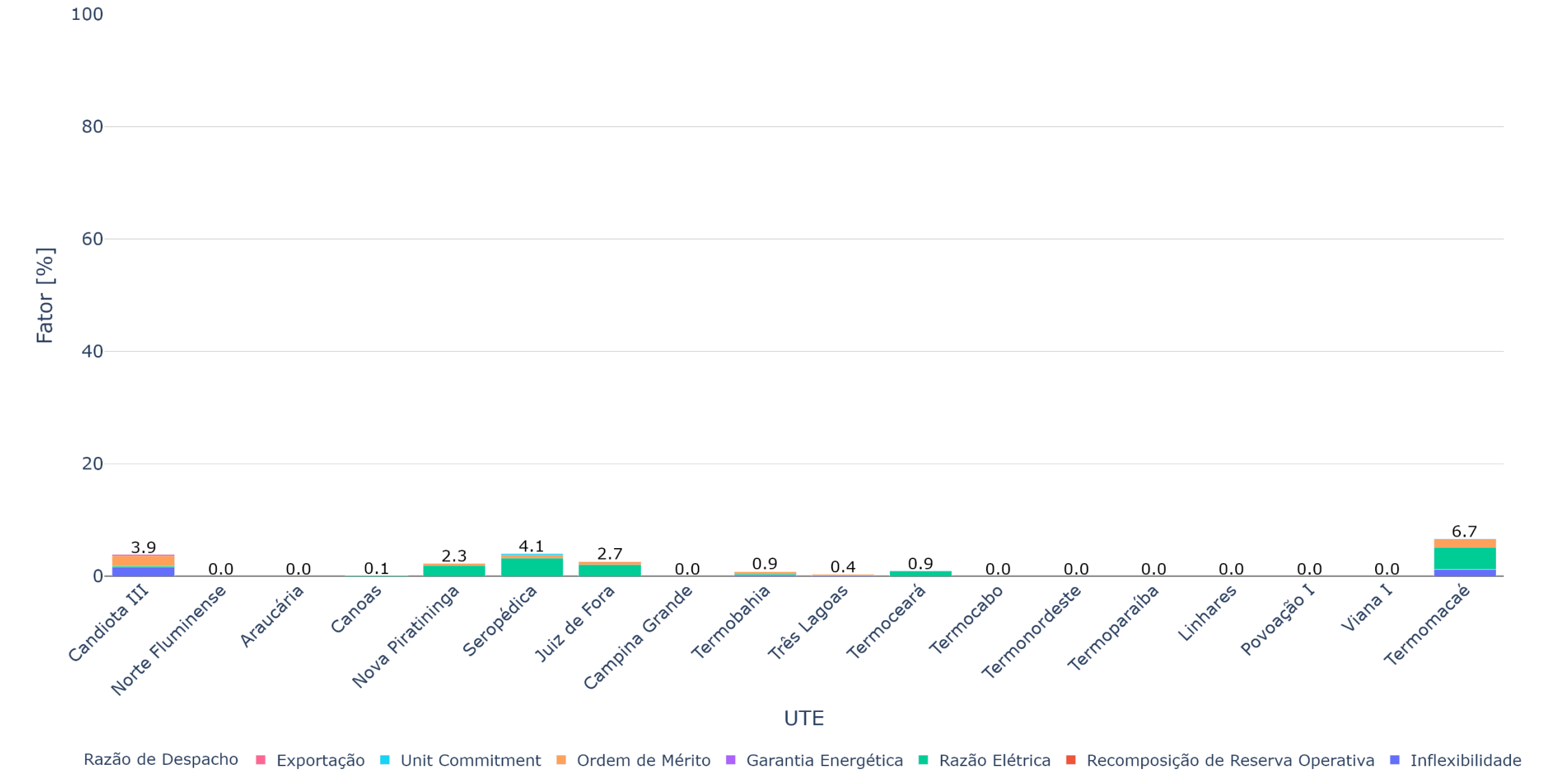
Fontes: BDO (ONS)

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

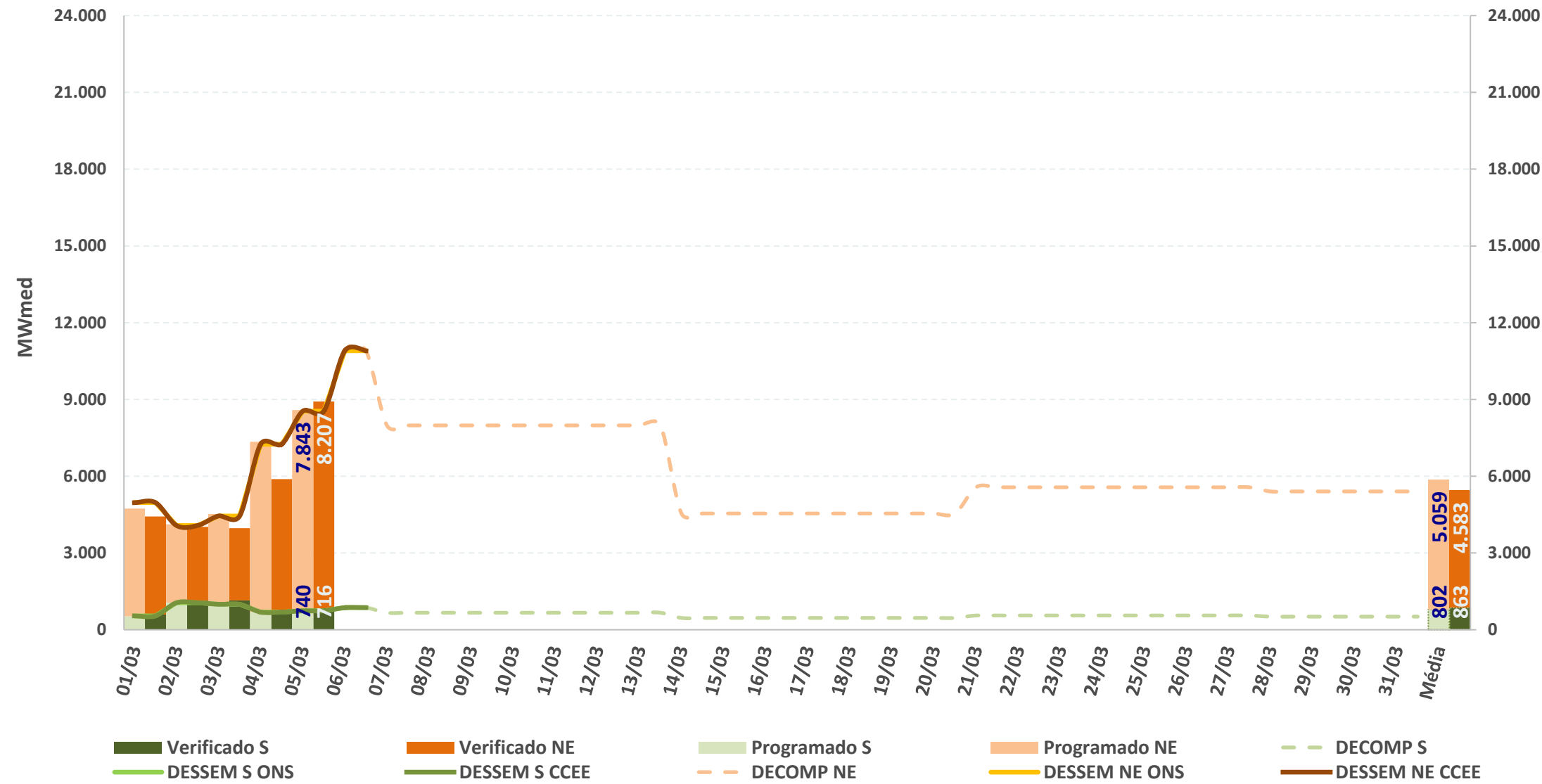


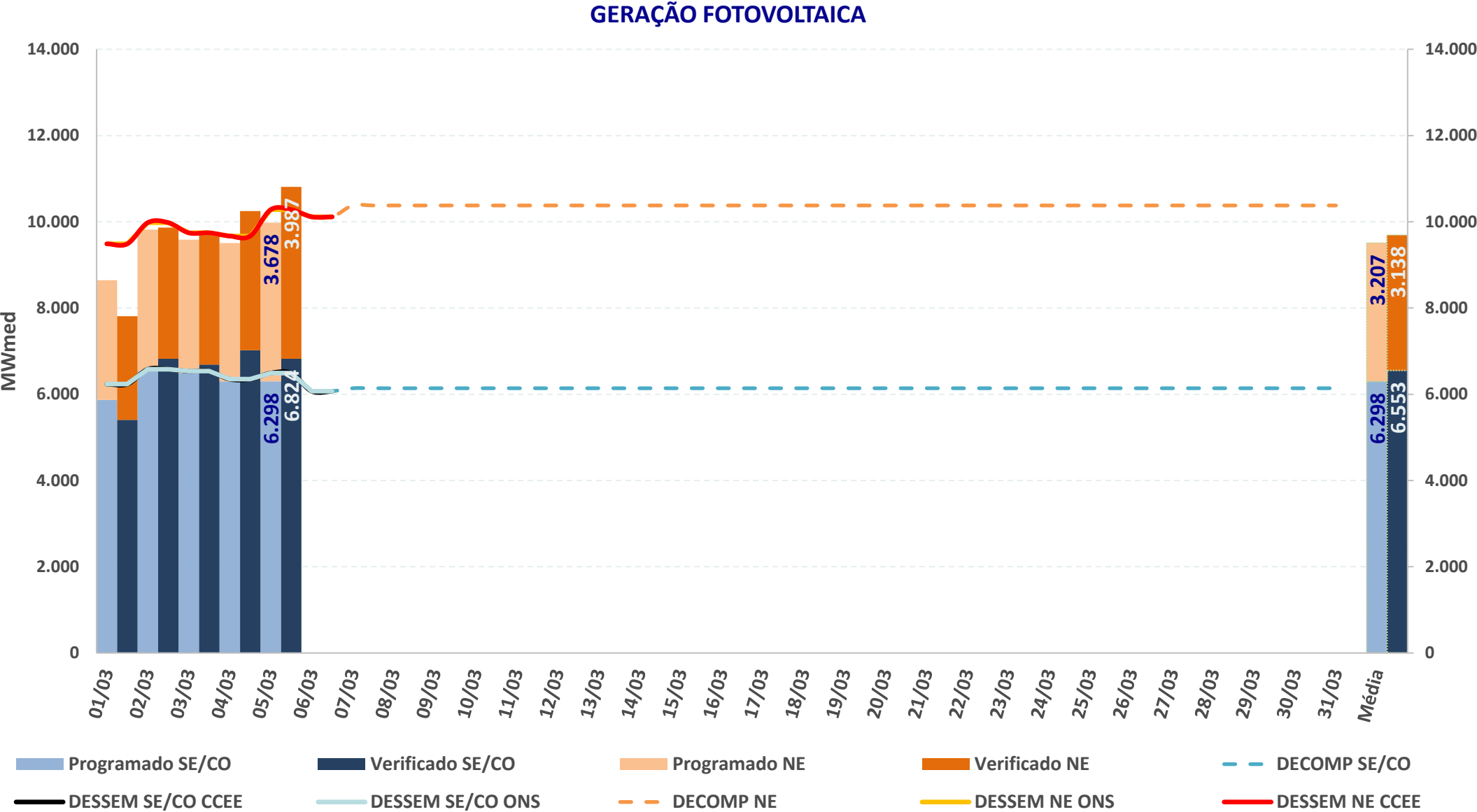
ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 53,06	R\$ 9,37
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 17,17	R\$ 6,27
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\$ 45,13	R\$ 5,05
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\$ 115,42	R\$ 20,69
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\$ 6,25

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



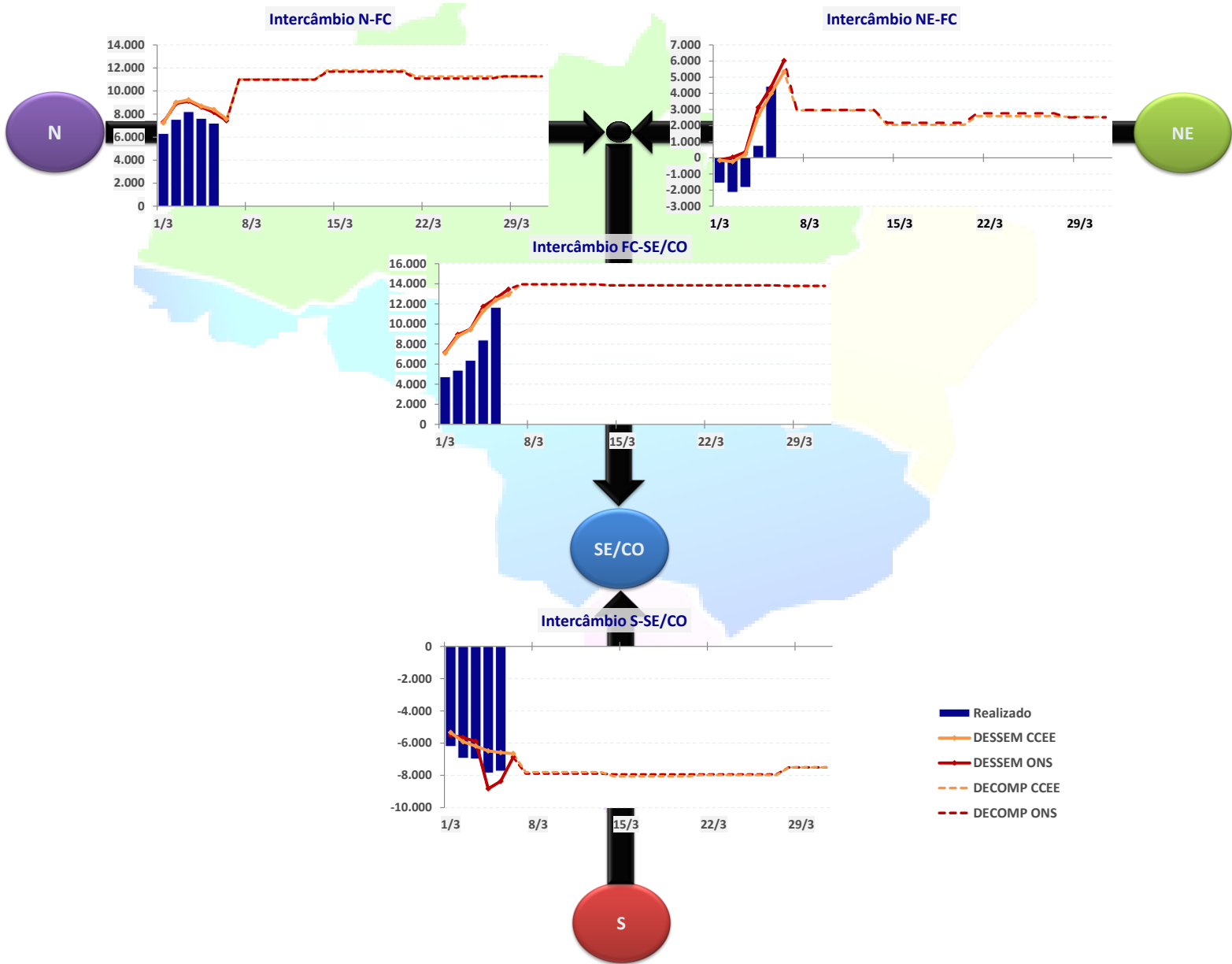
GERAÇÃO EÓLICA

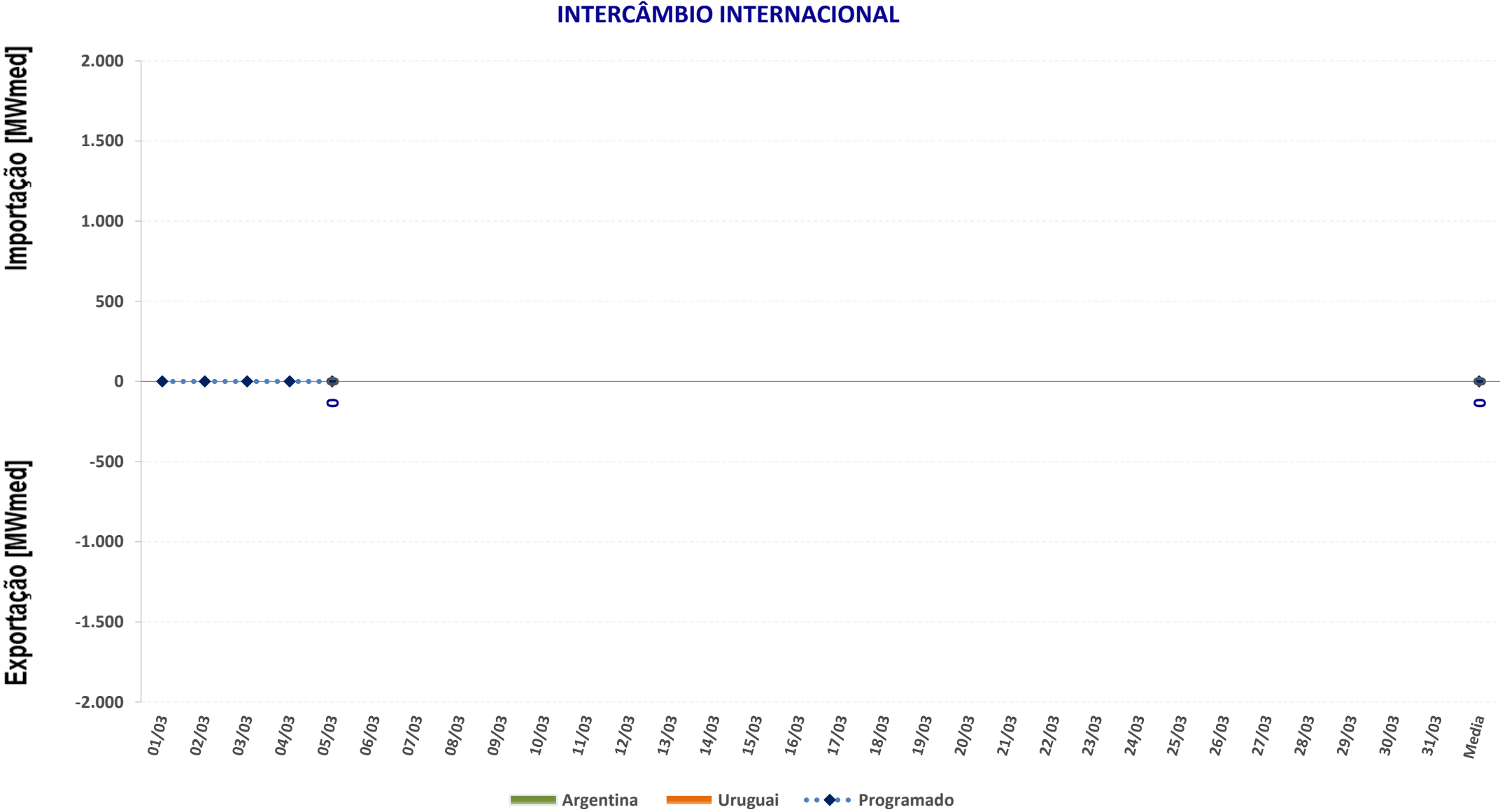




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

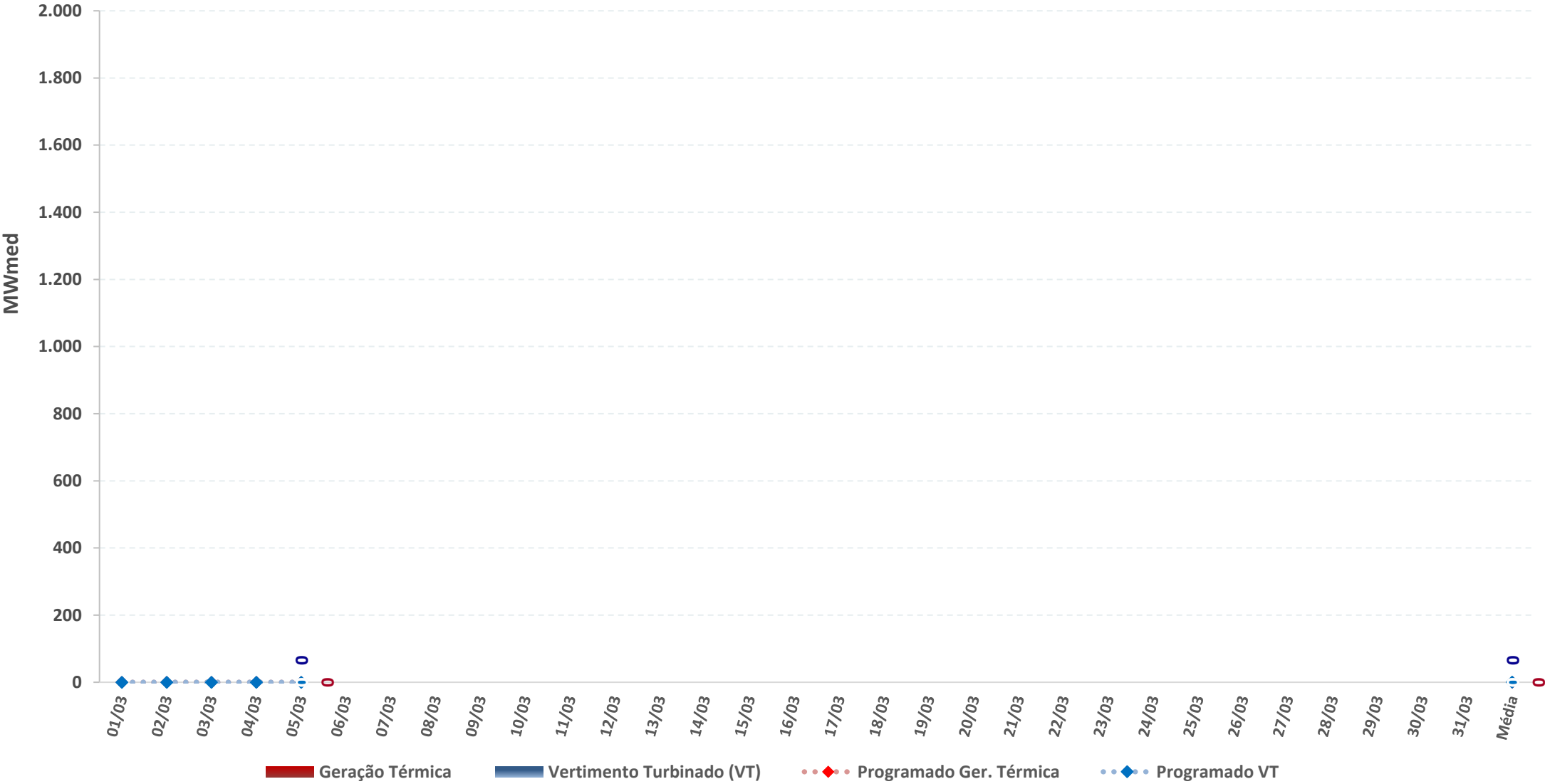


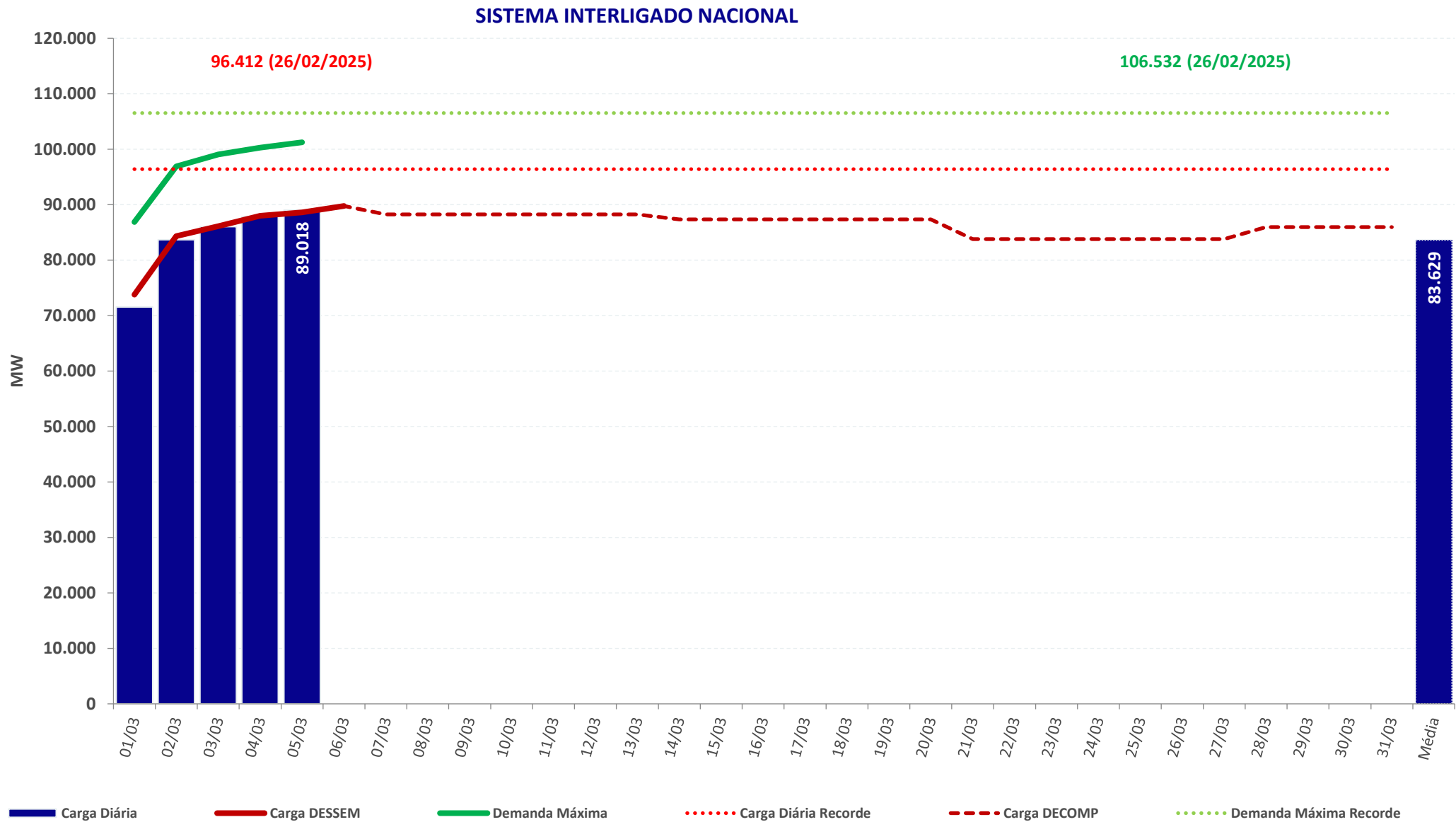


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

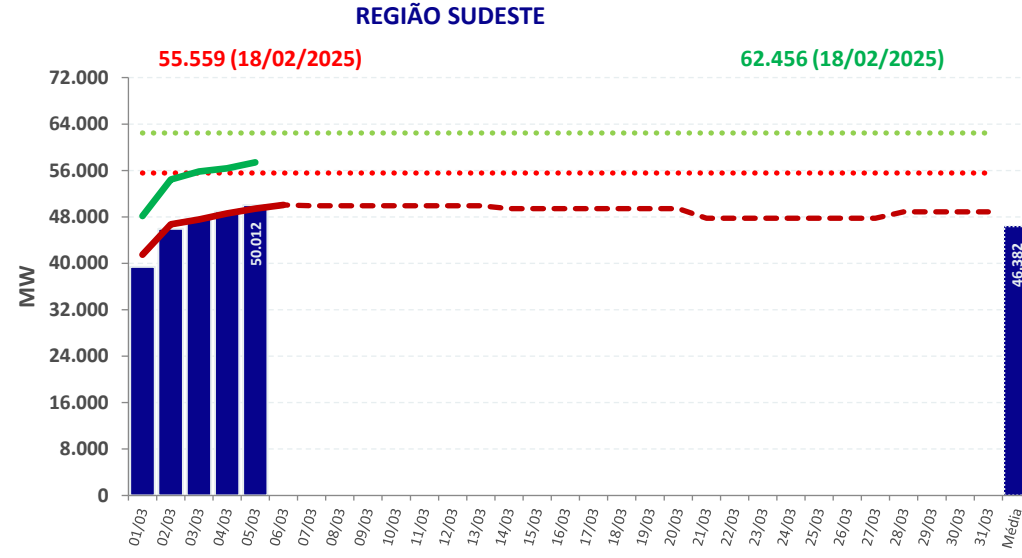
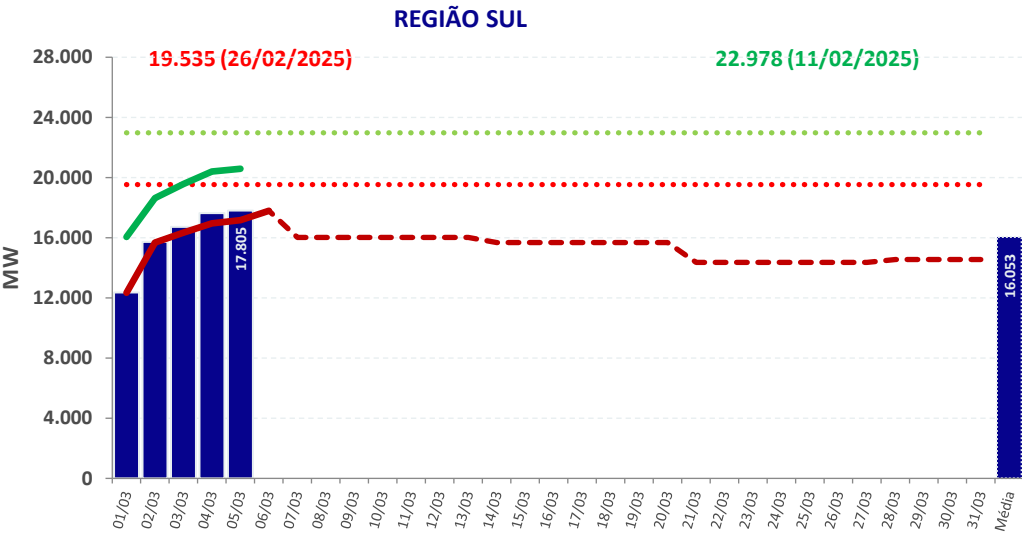
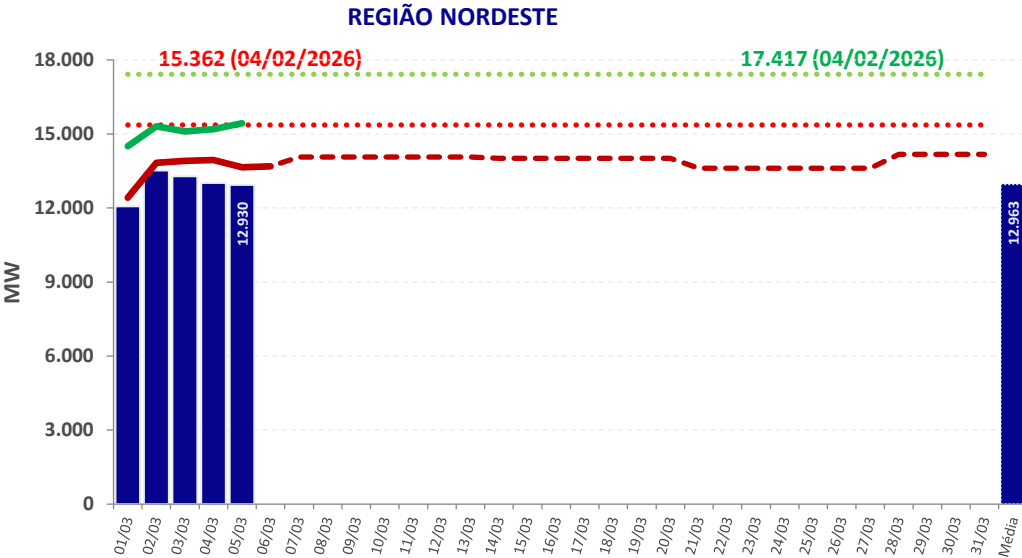
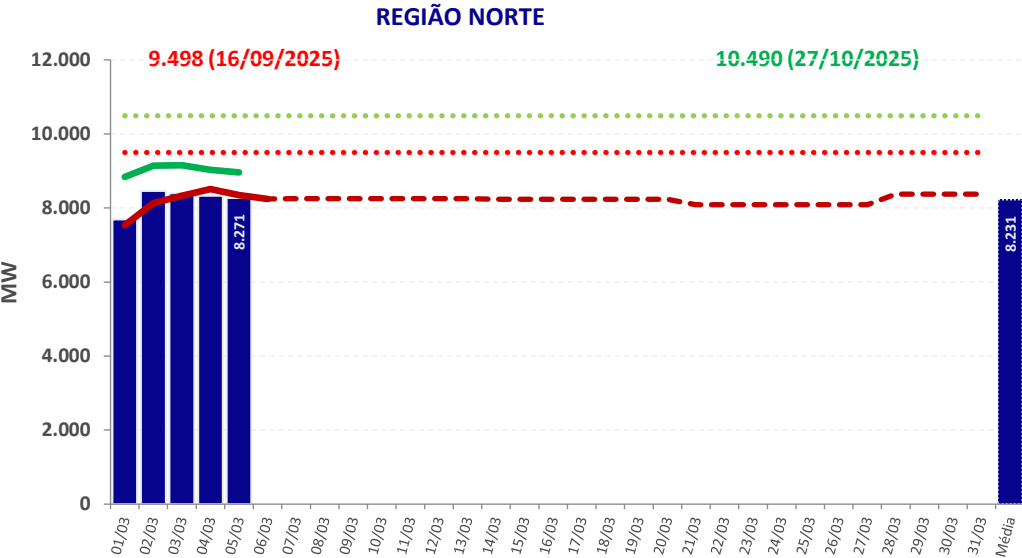
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



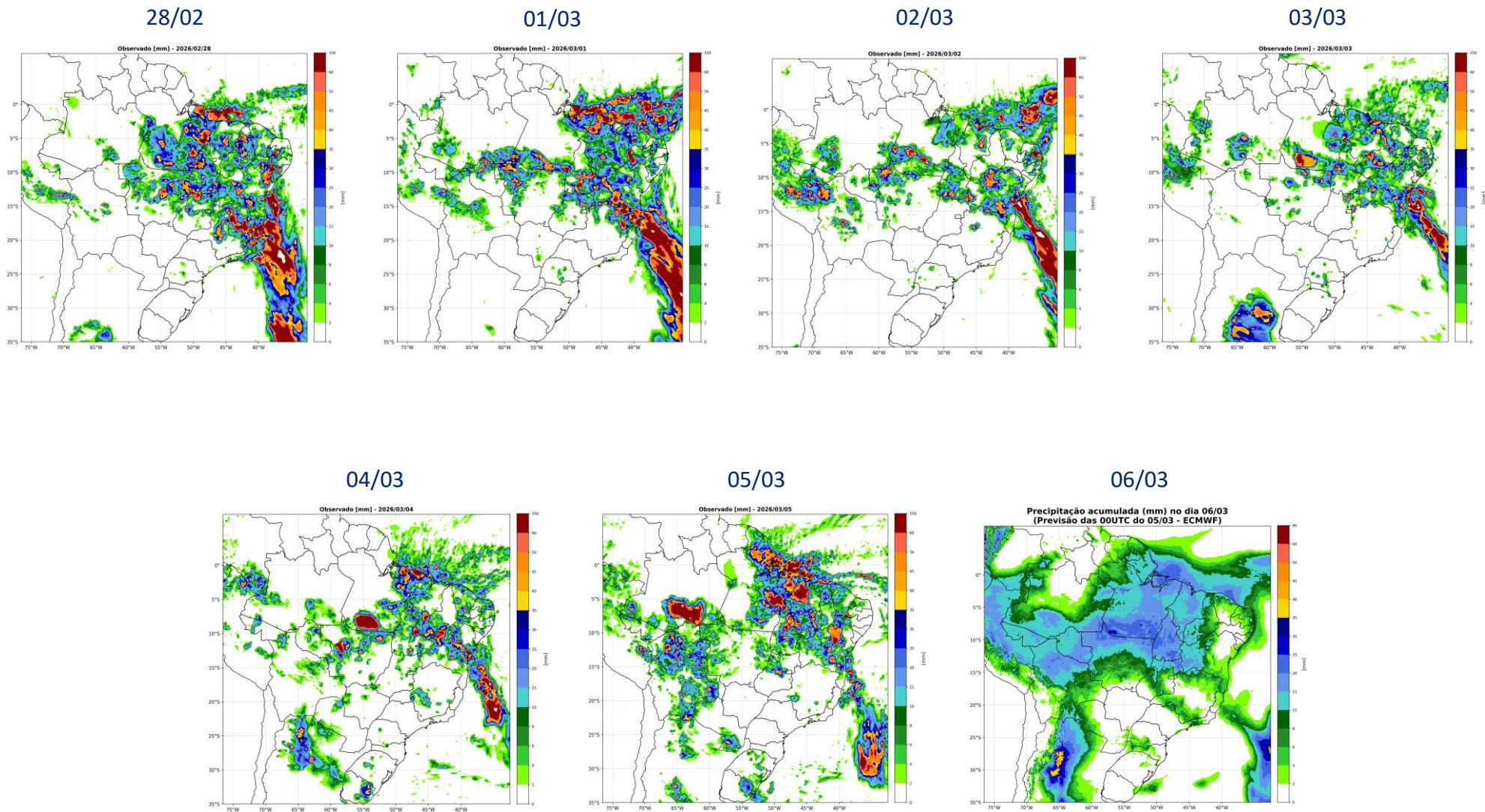


carga e demanda instantânea máxima

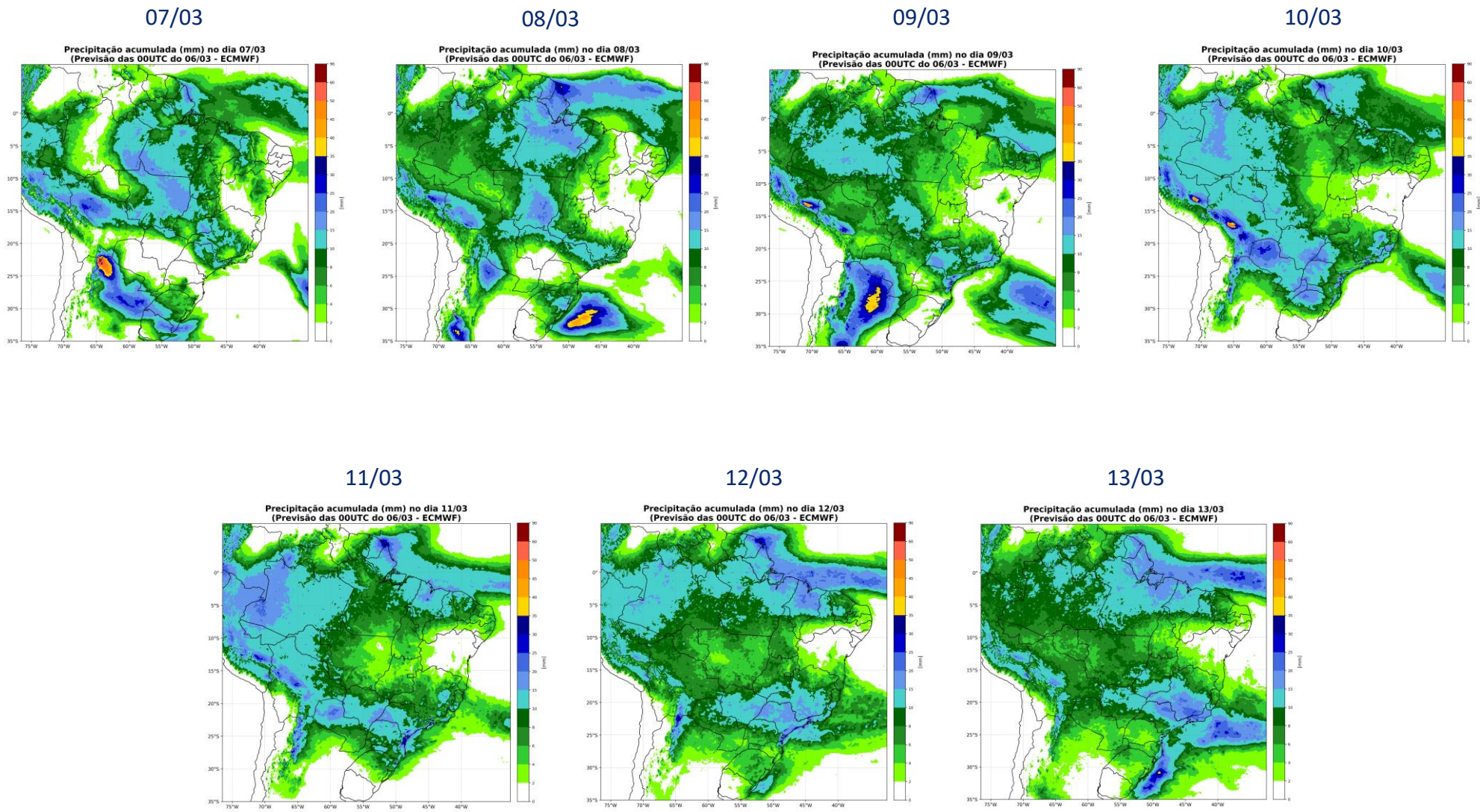


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

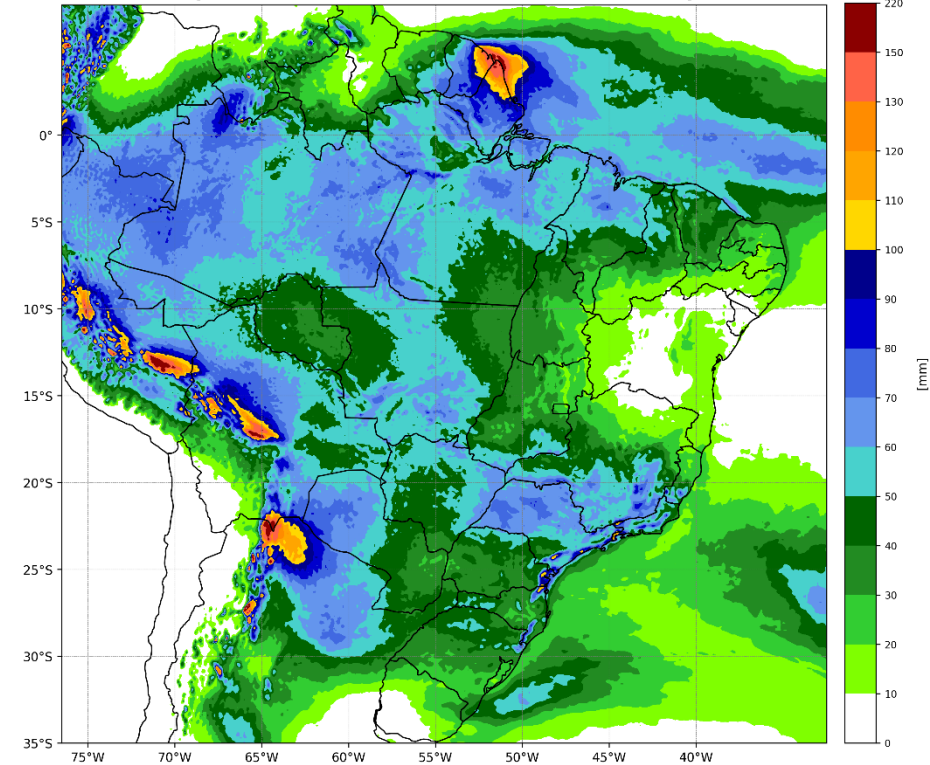
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 28/02 a 06/03



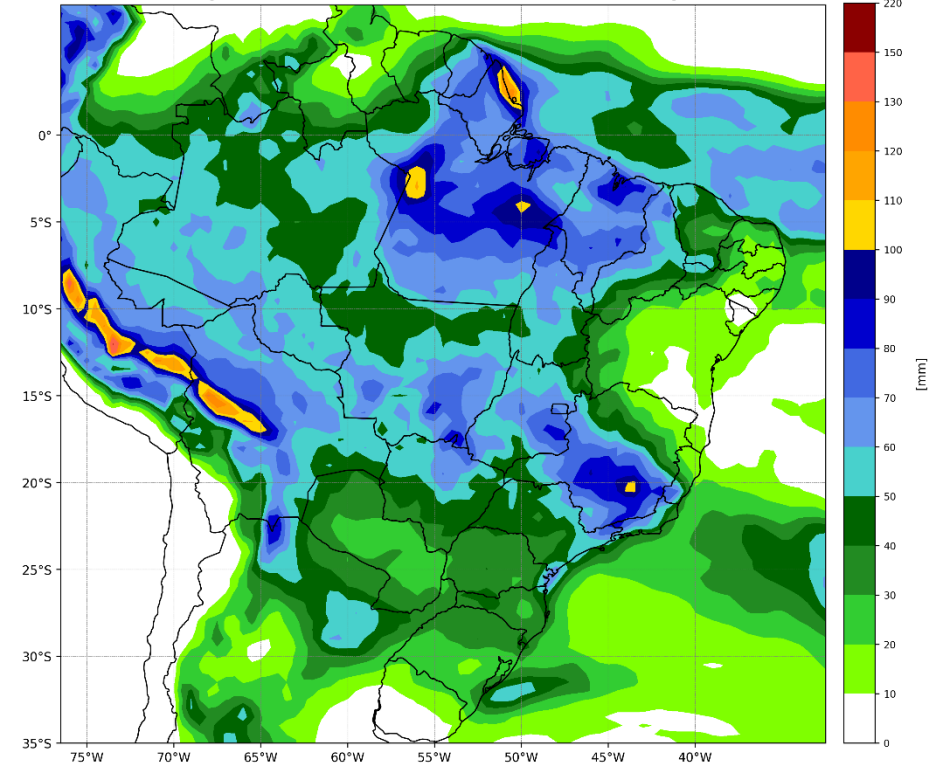
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/03 a 13/03



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - ECMWF)

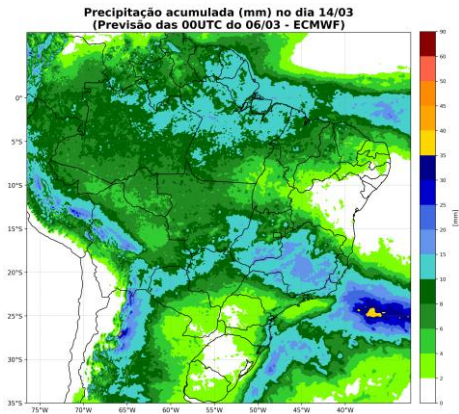


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - GEFS)

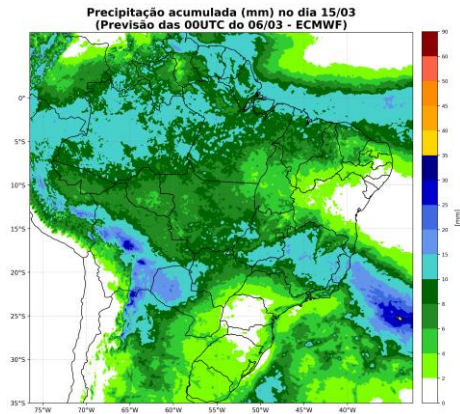


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/03 a 20/03

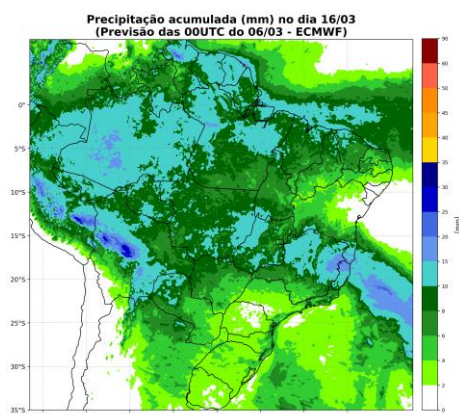
14/03



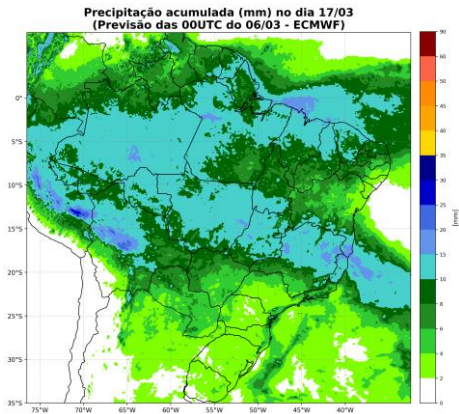
15/03



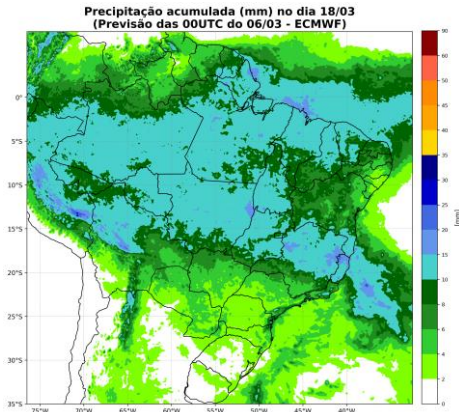
16/03



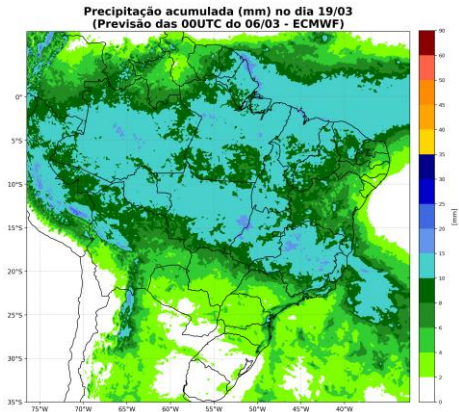
17/03



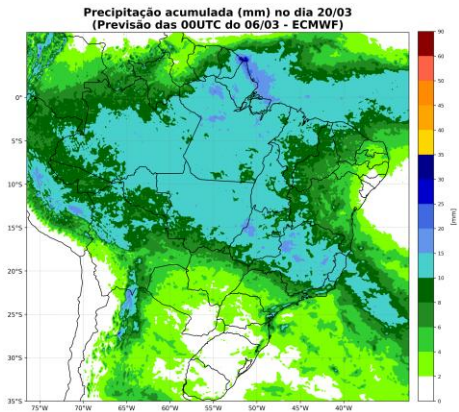
18/03



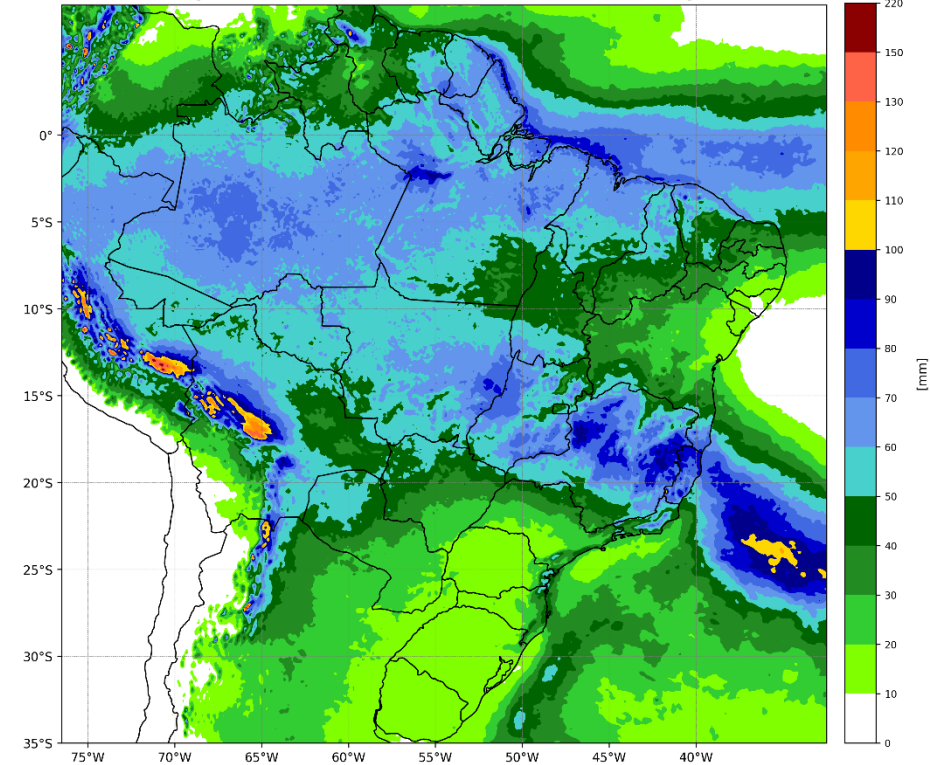
19/03



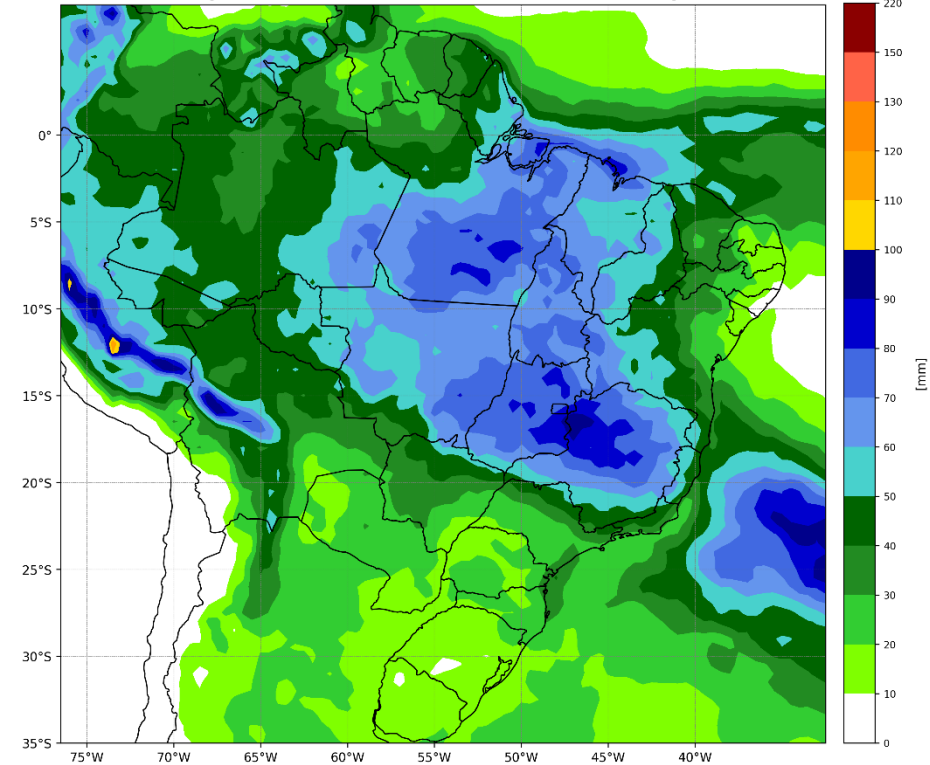
20/03

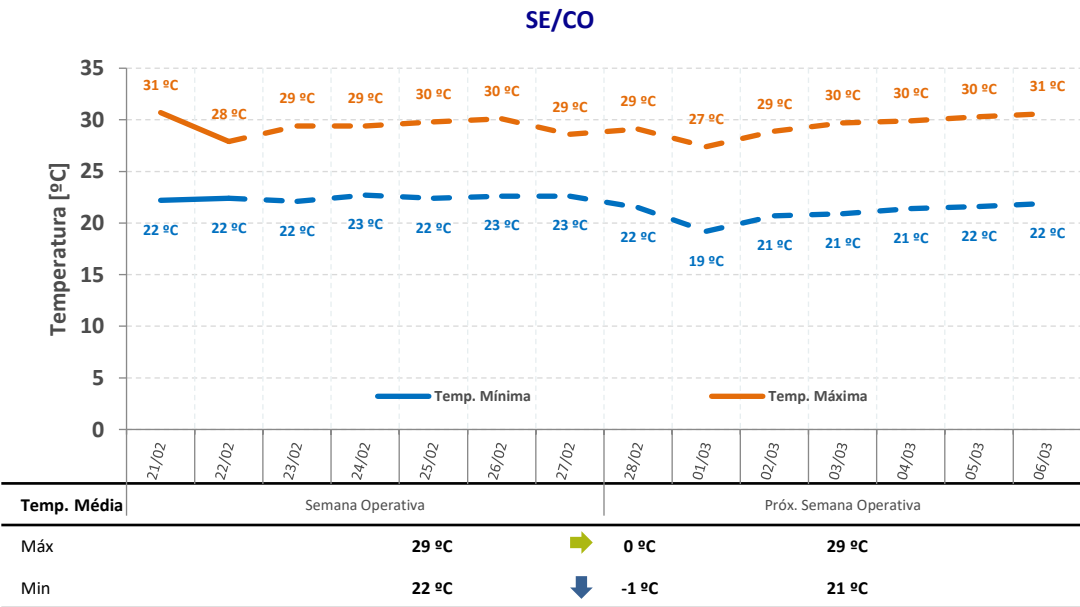
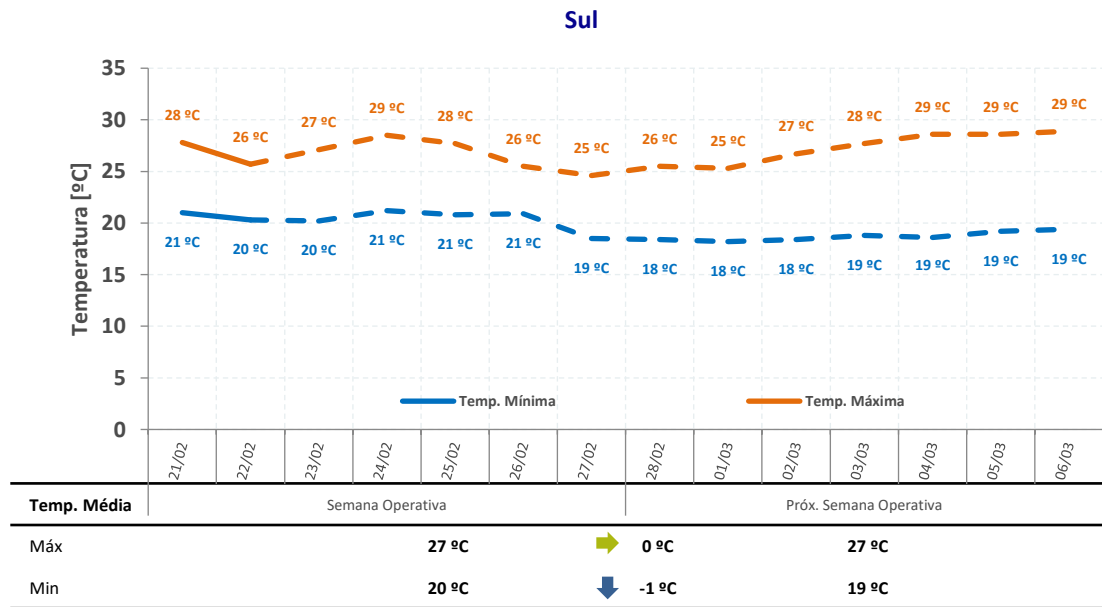
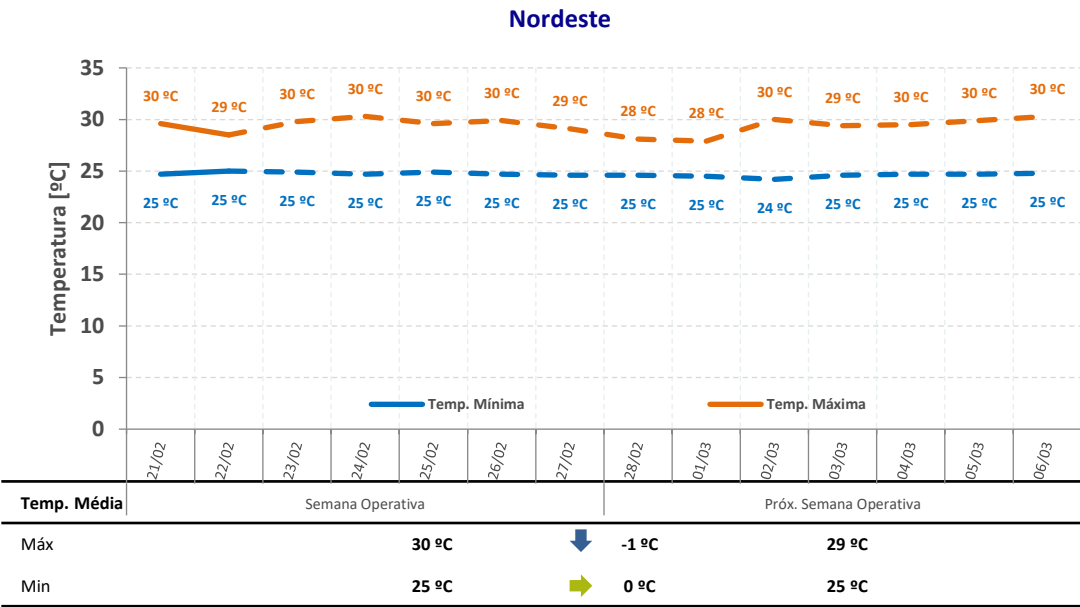
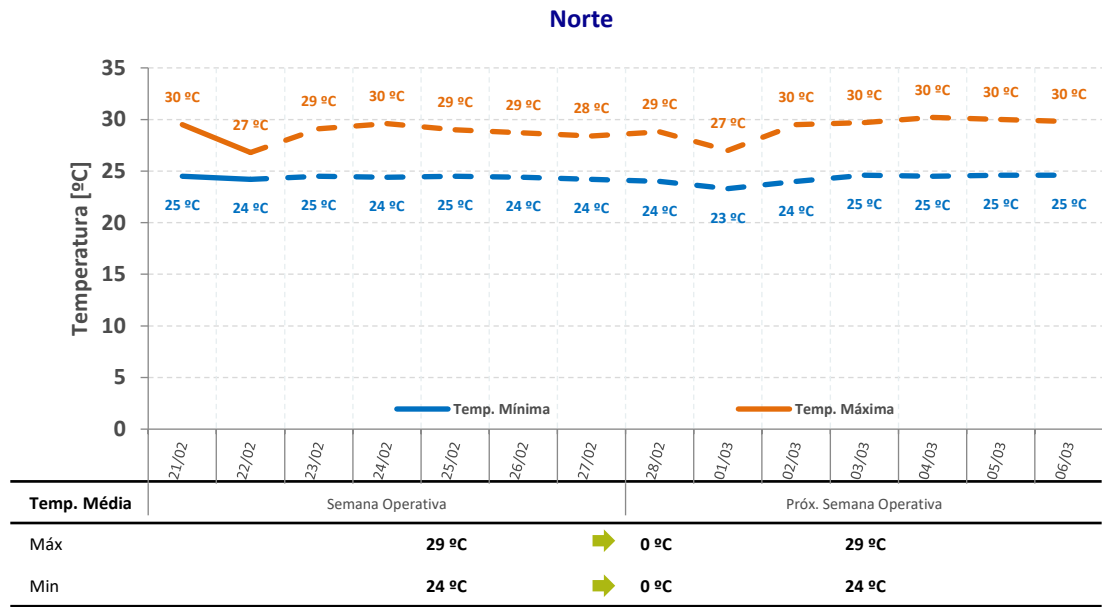


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - GEFS)



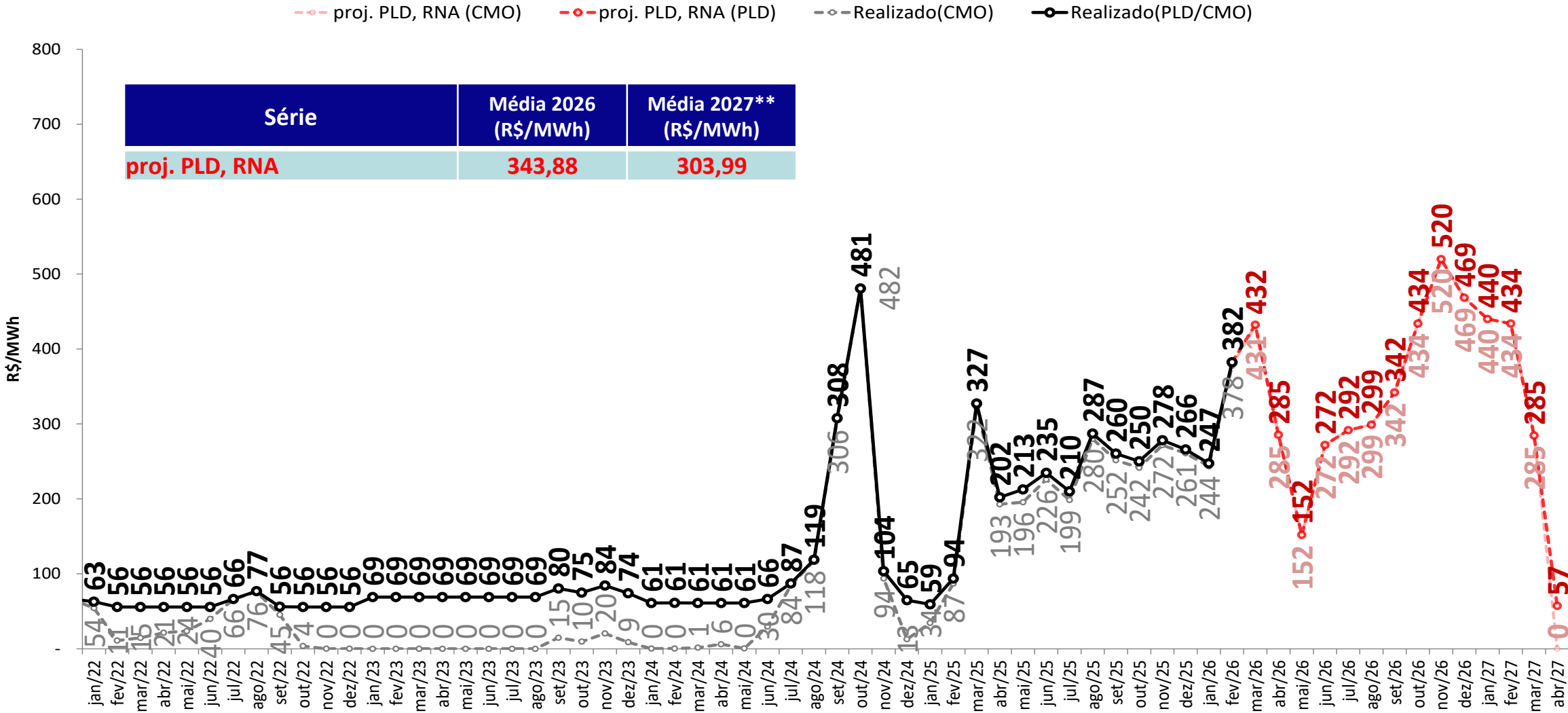


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

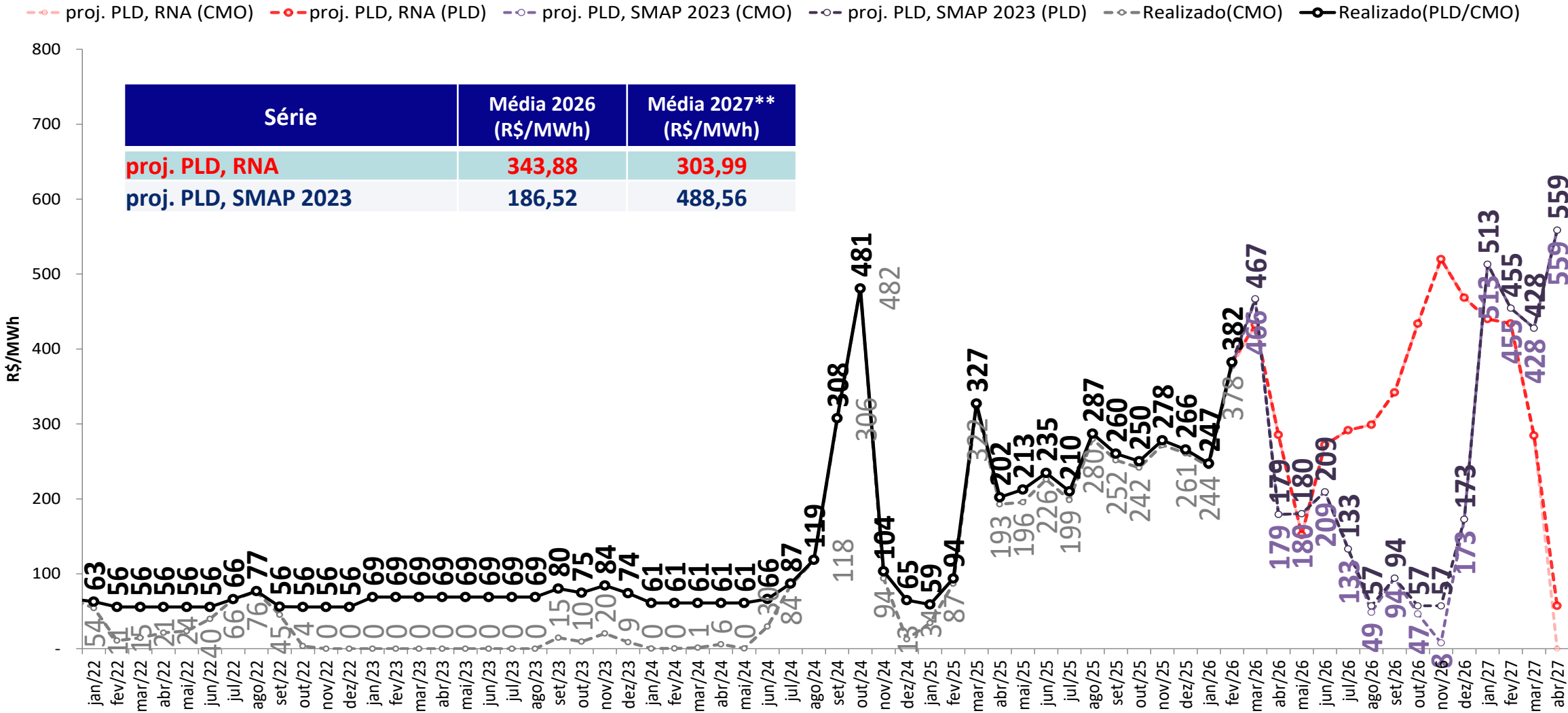
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando 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 partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

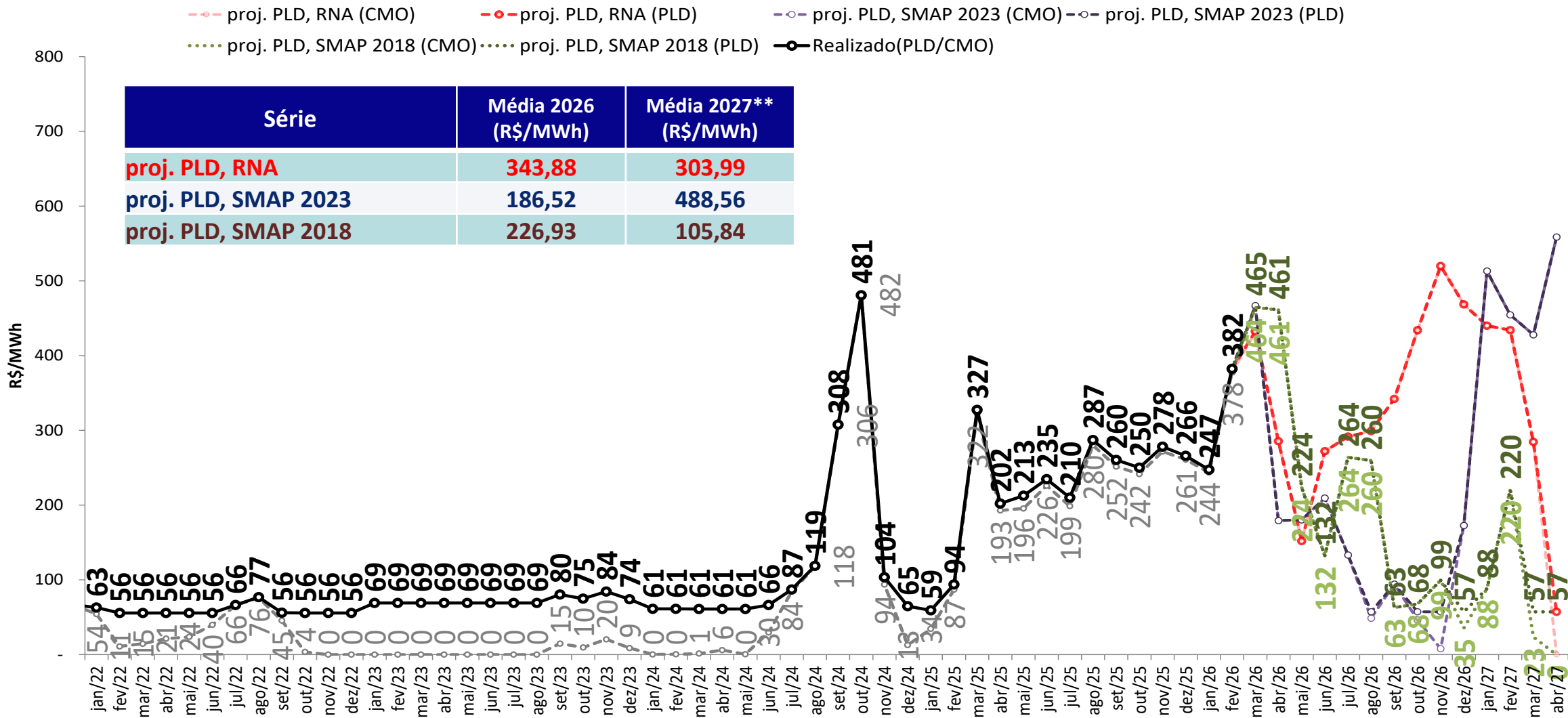
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



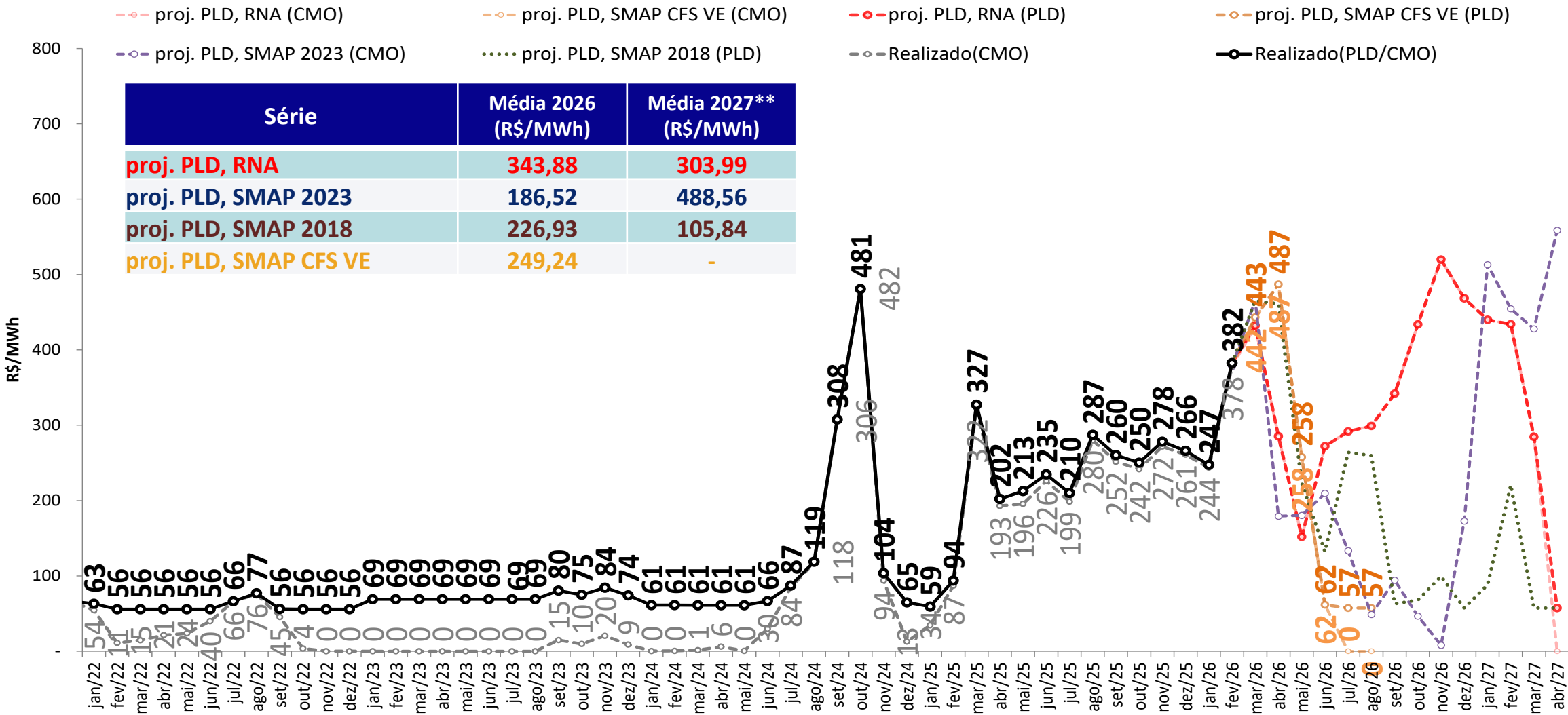
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – SE/CO

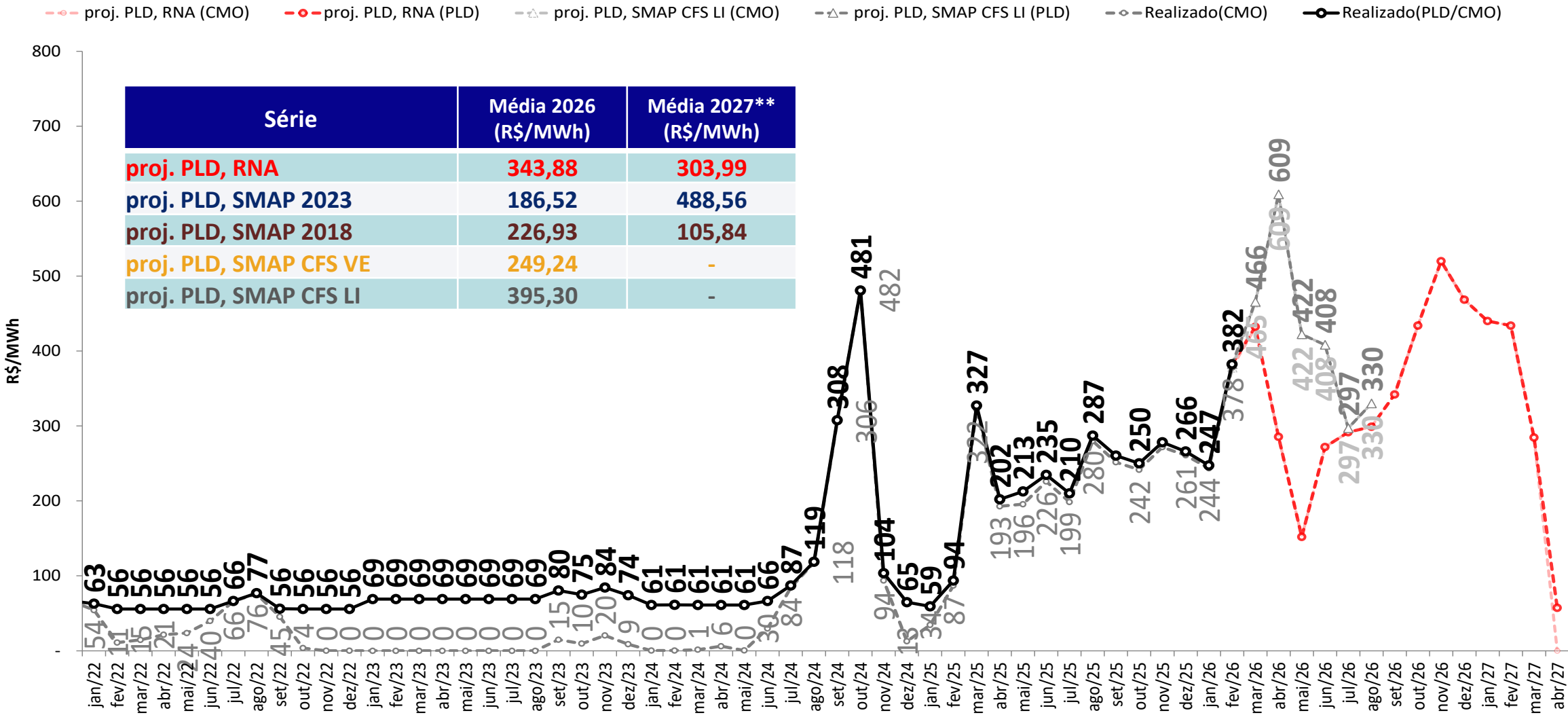
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

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

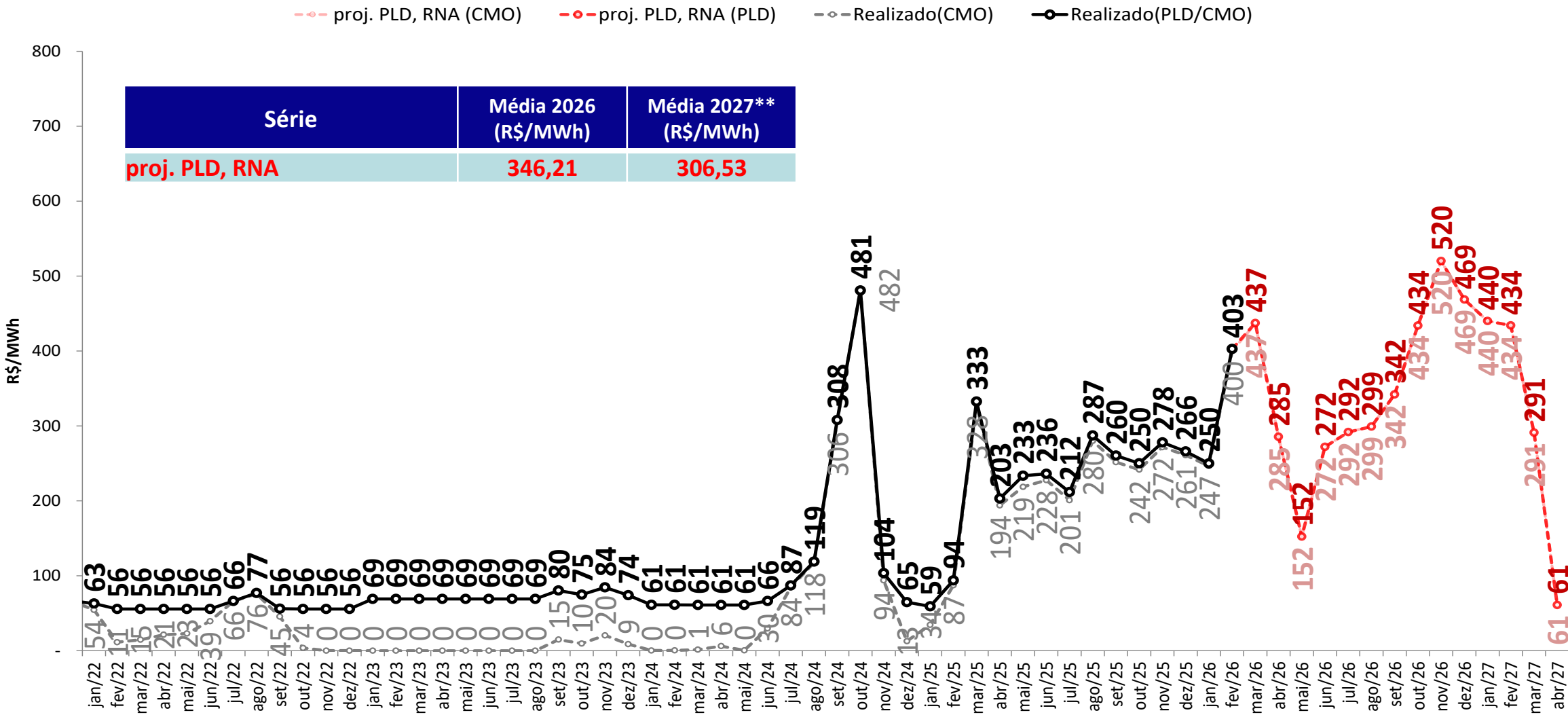
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

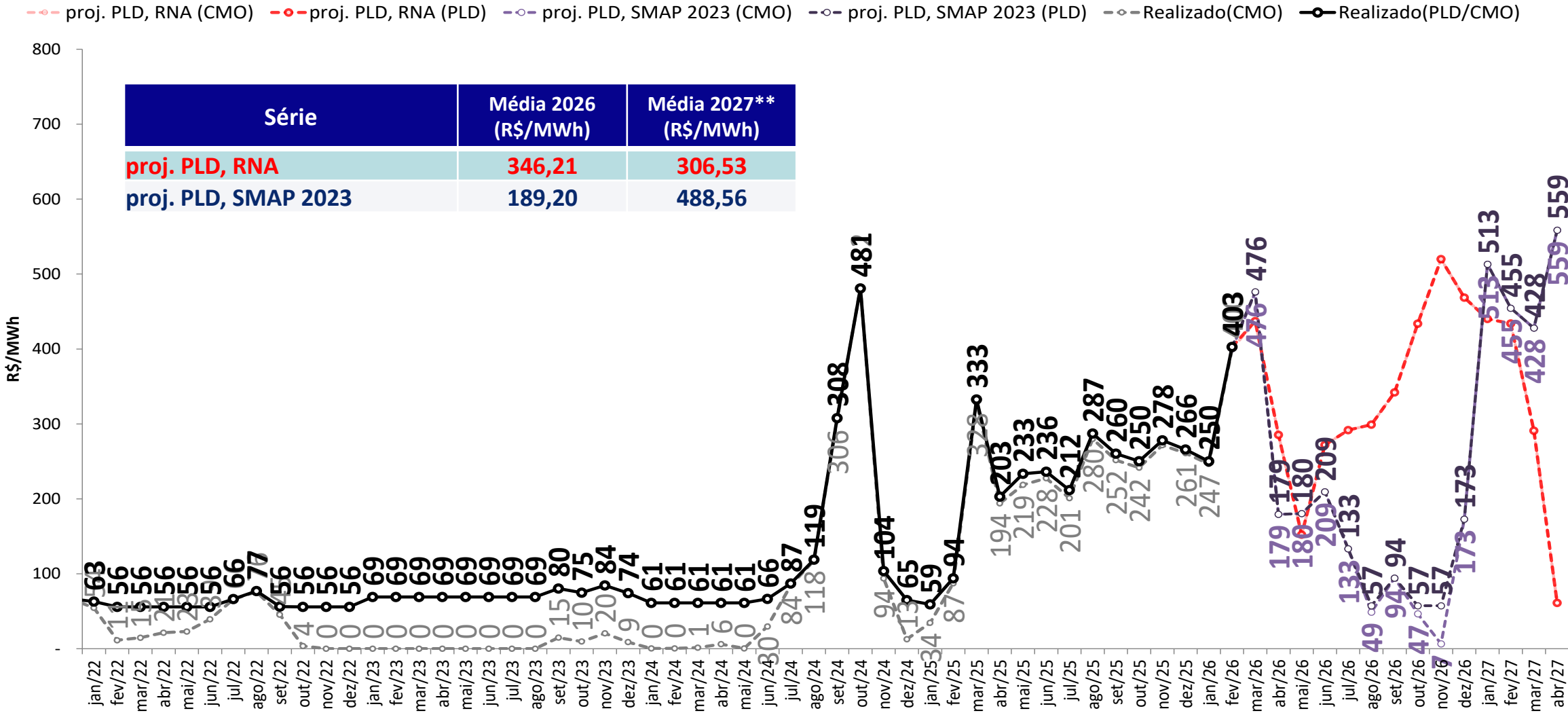
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



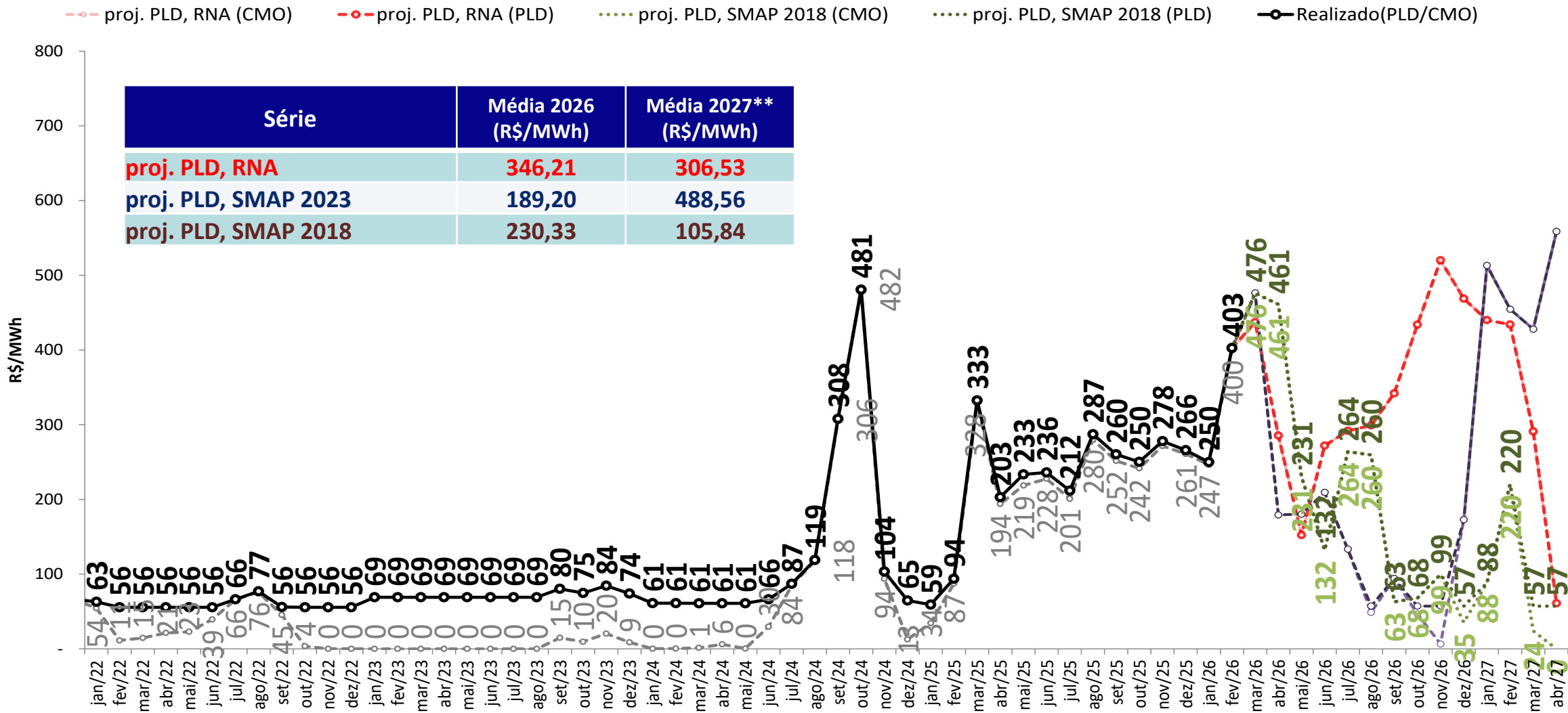
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



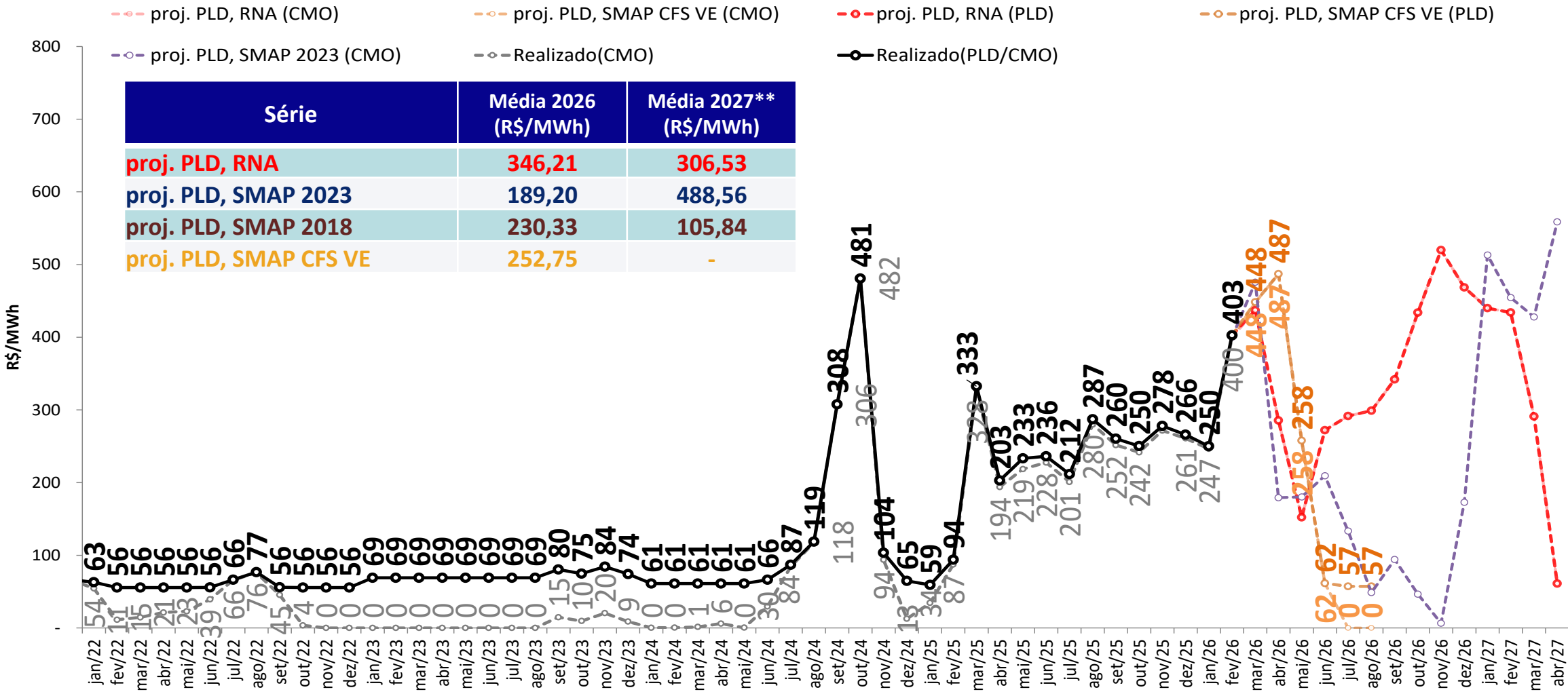
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



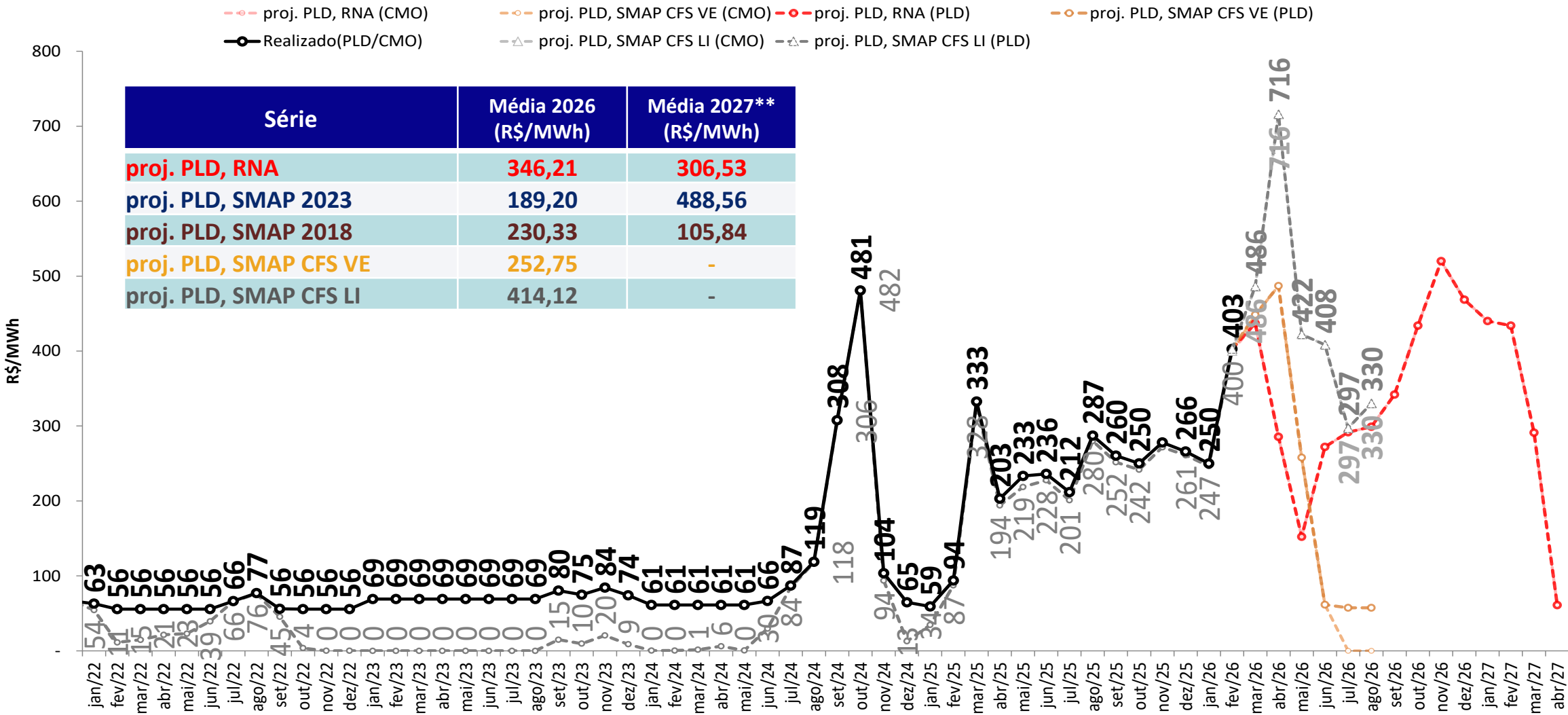
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



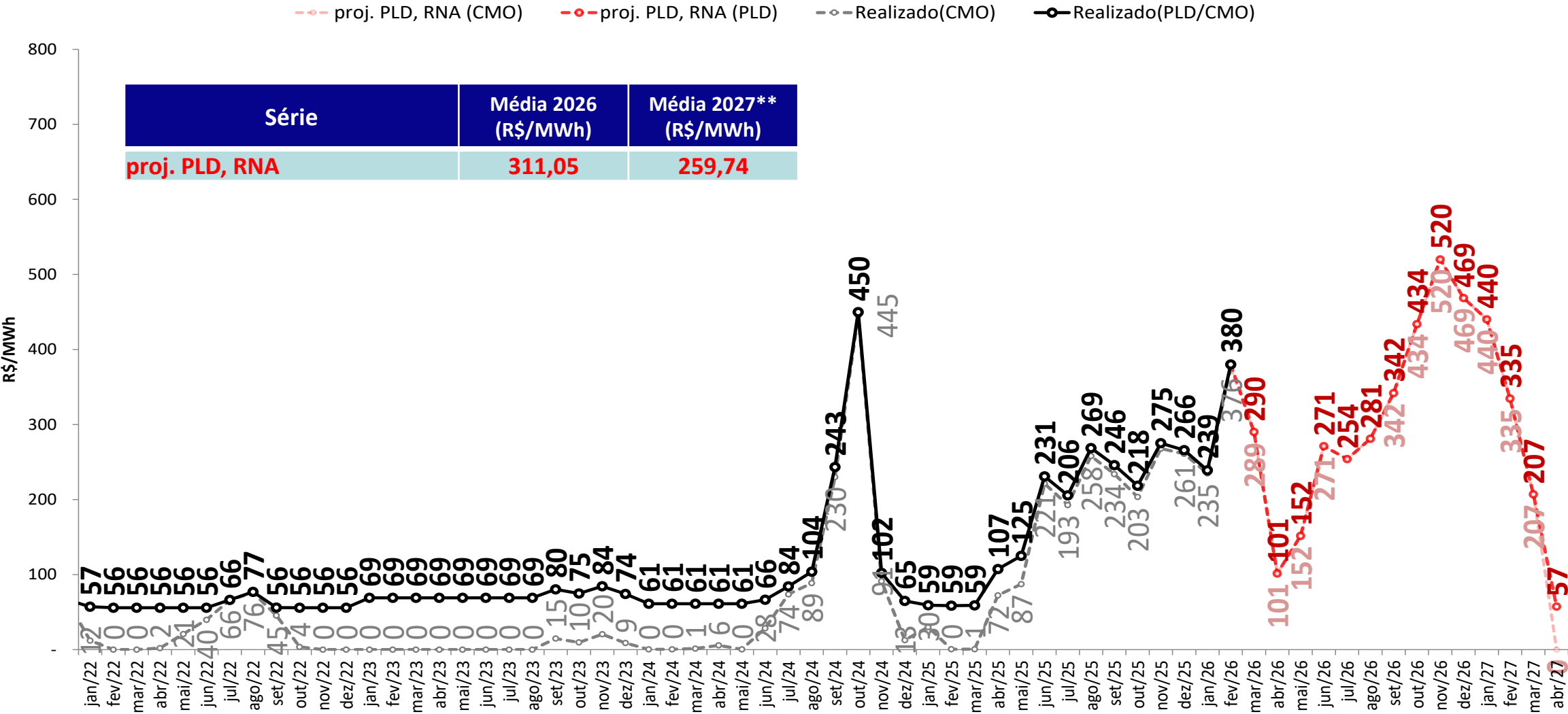
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



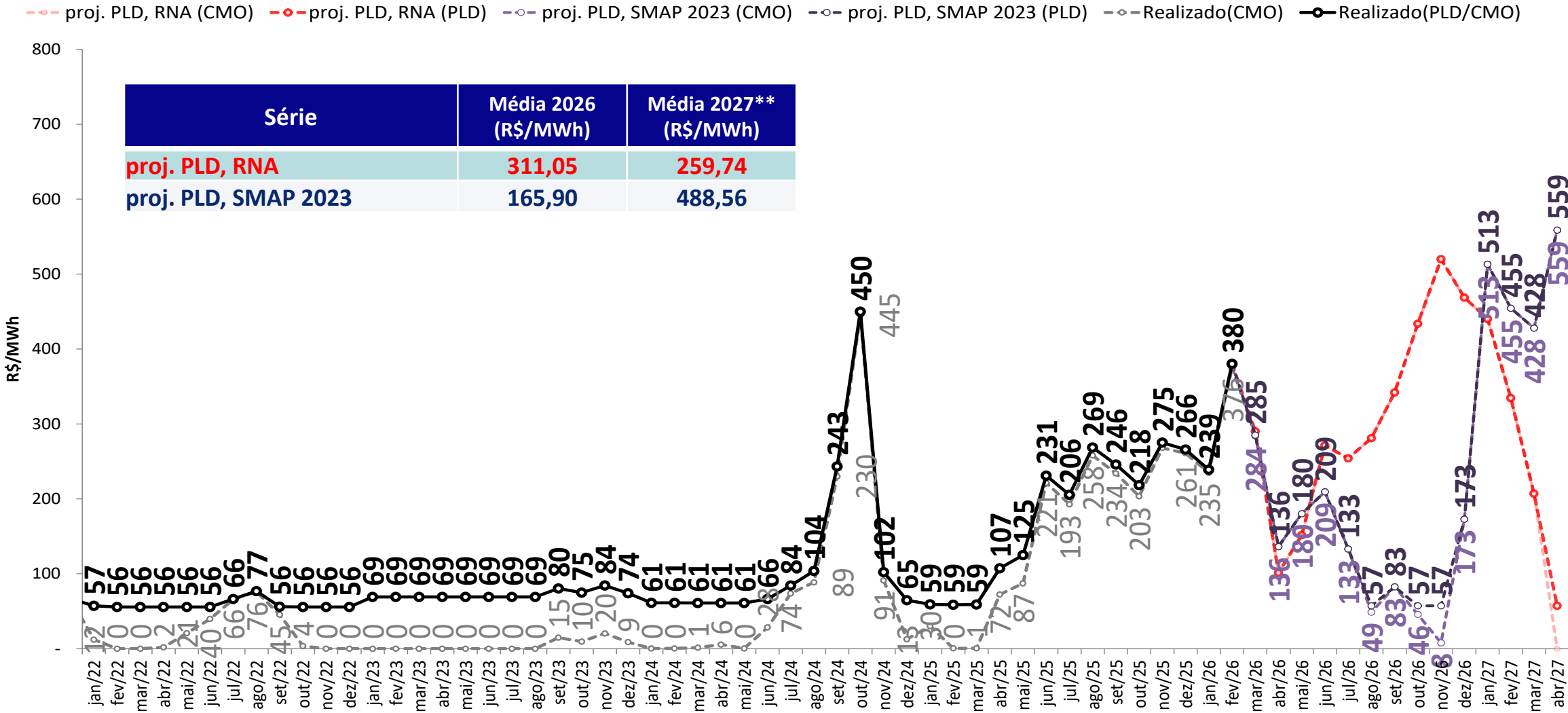
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



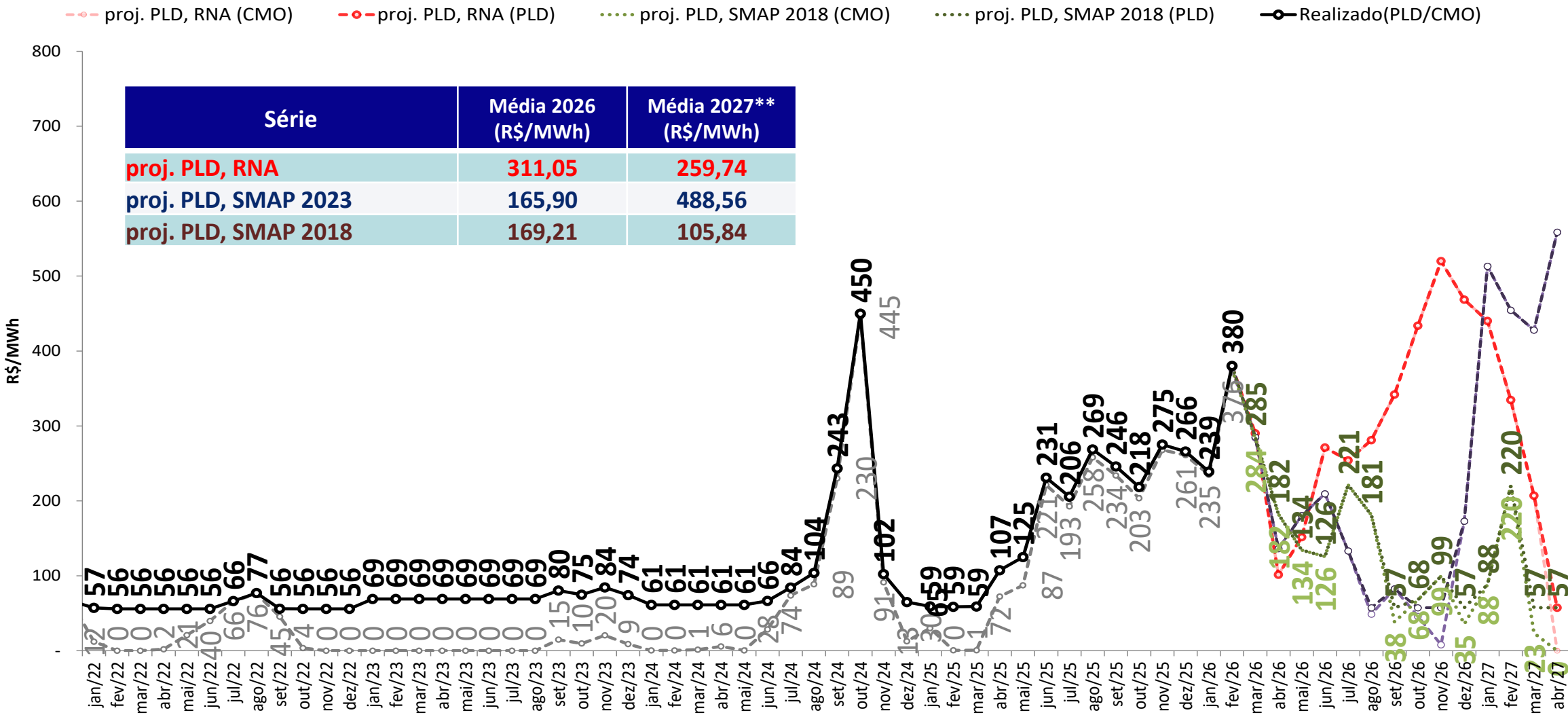
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



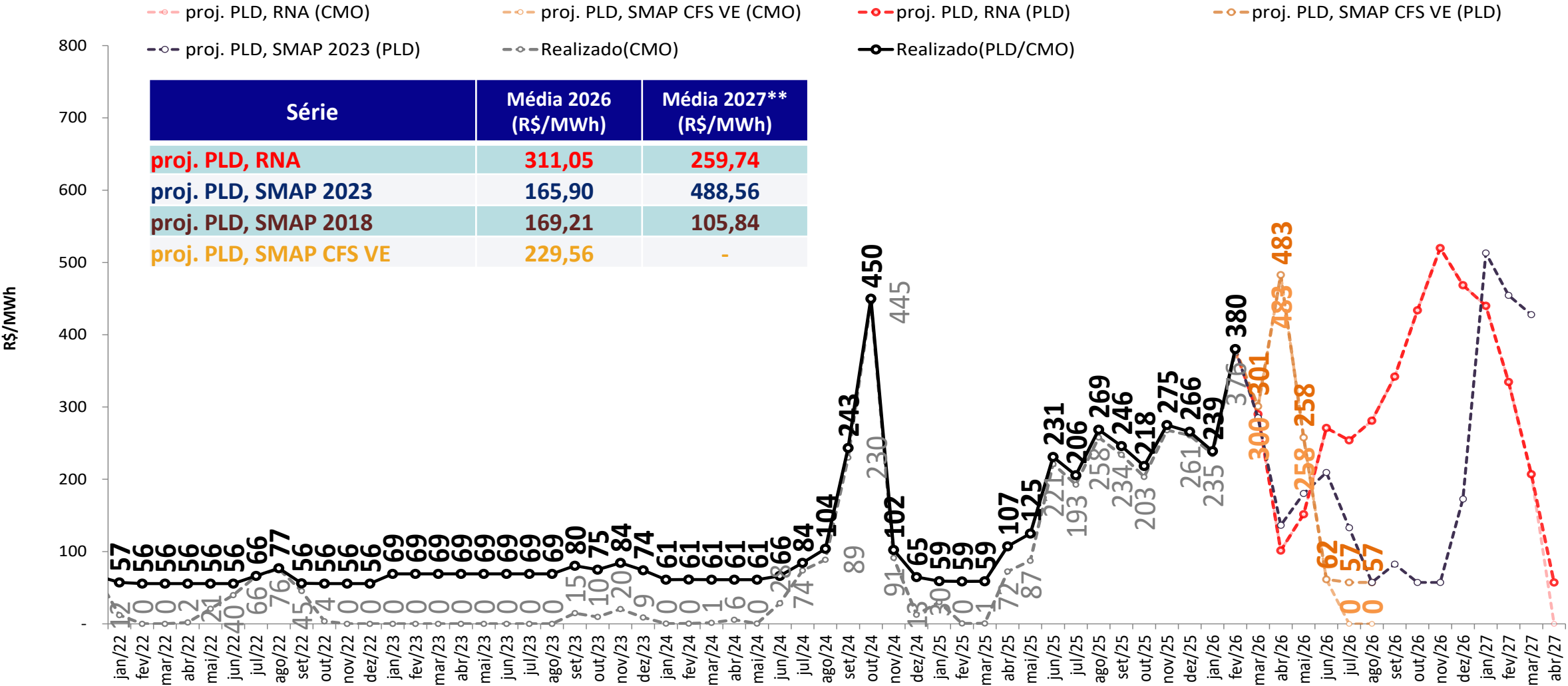
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



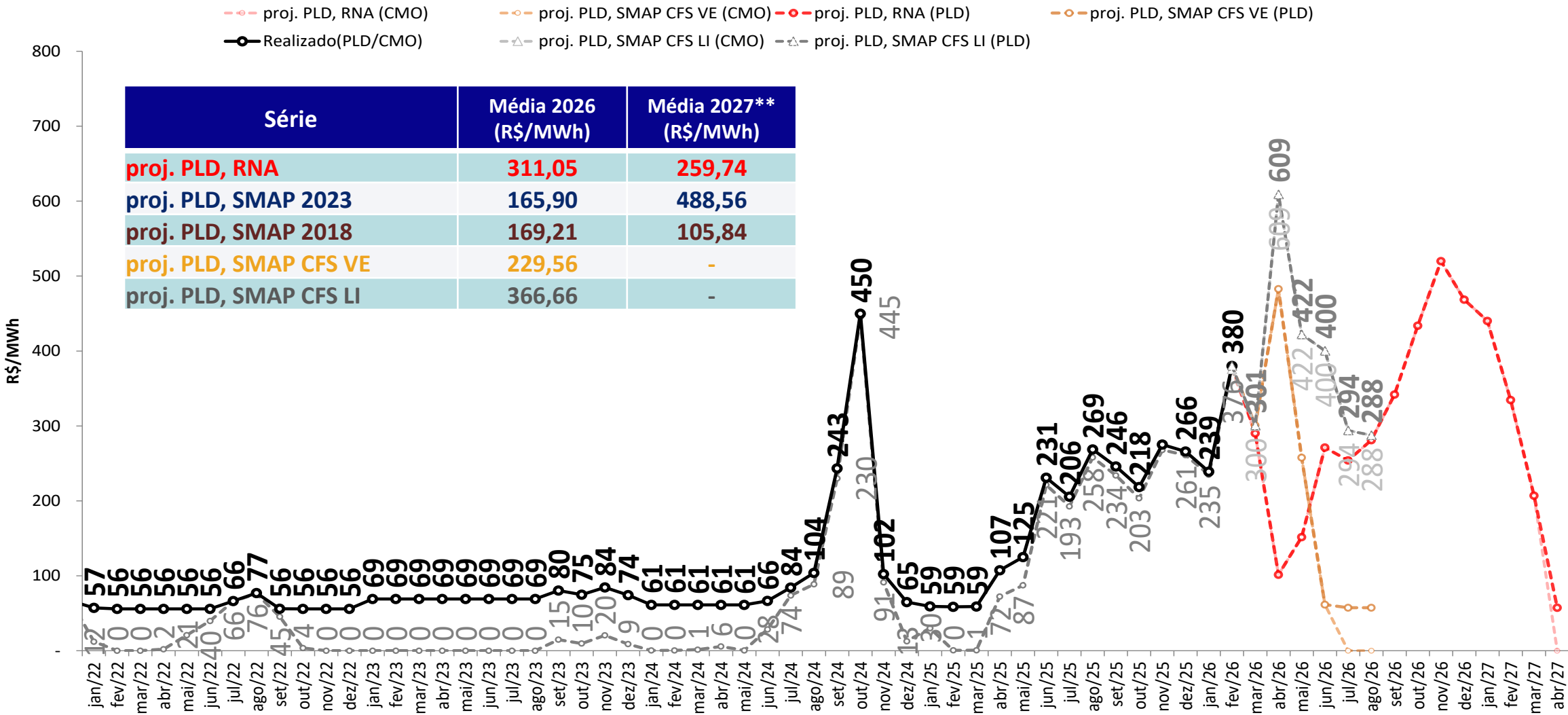
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



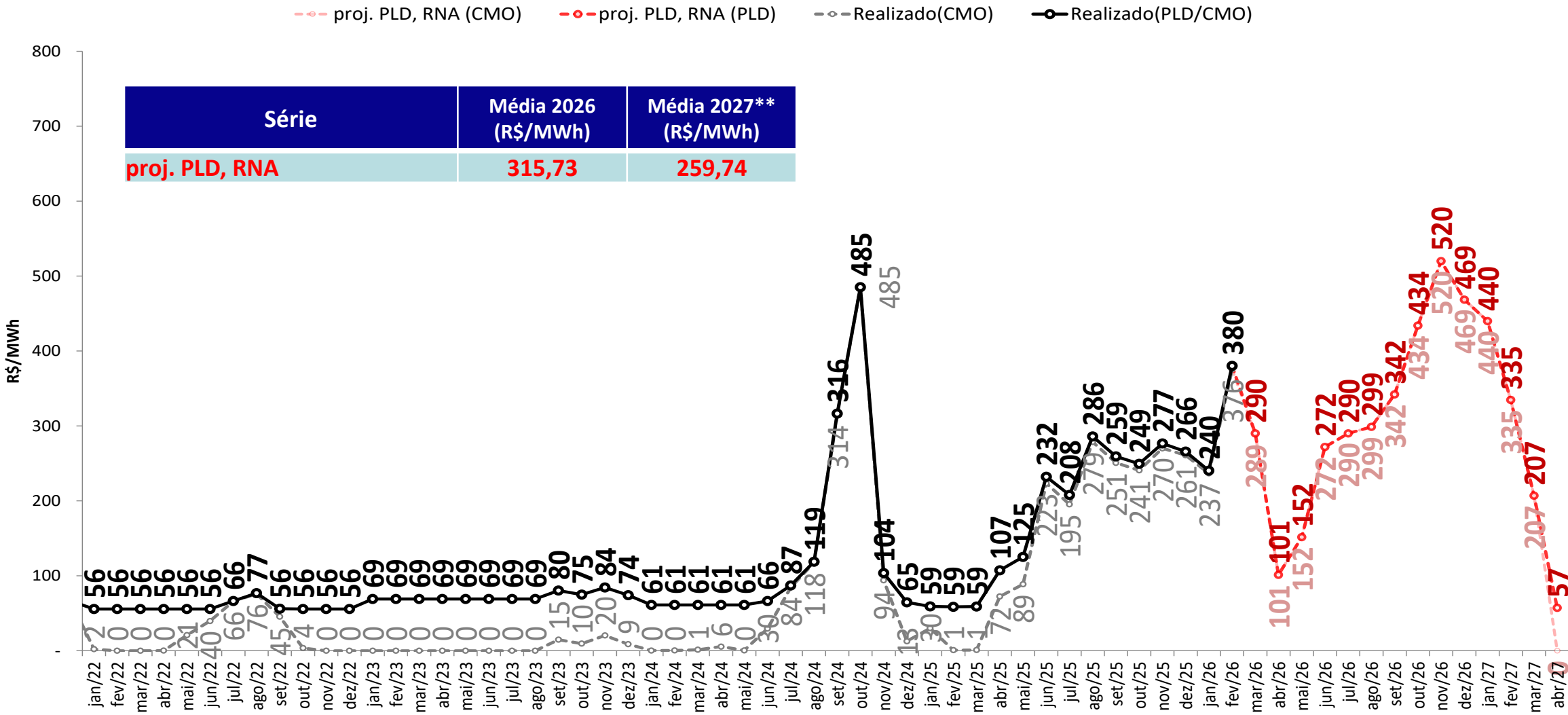
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



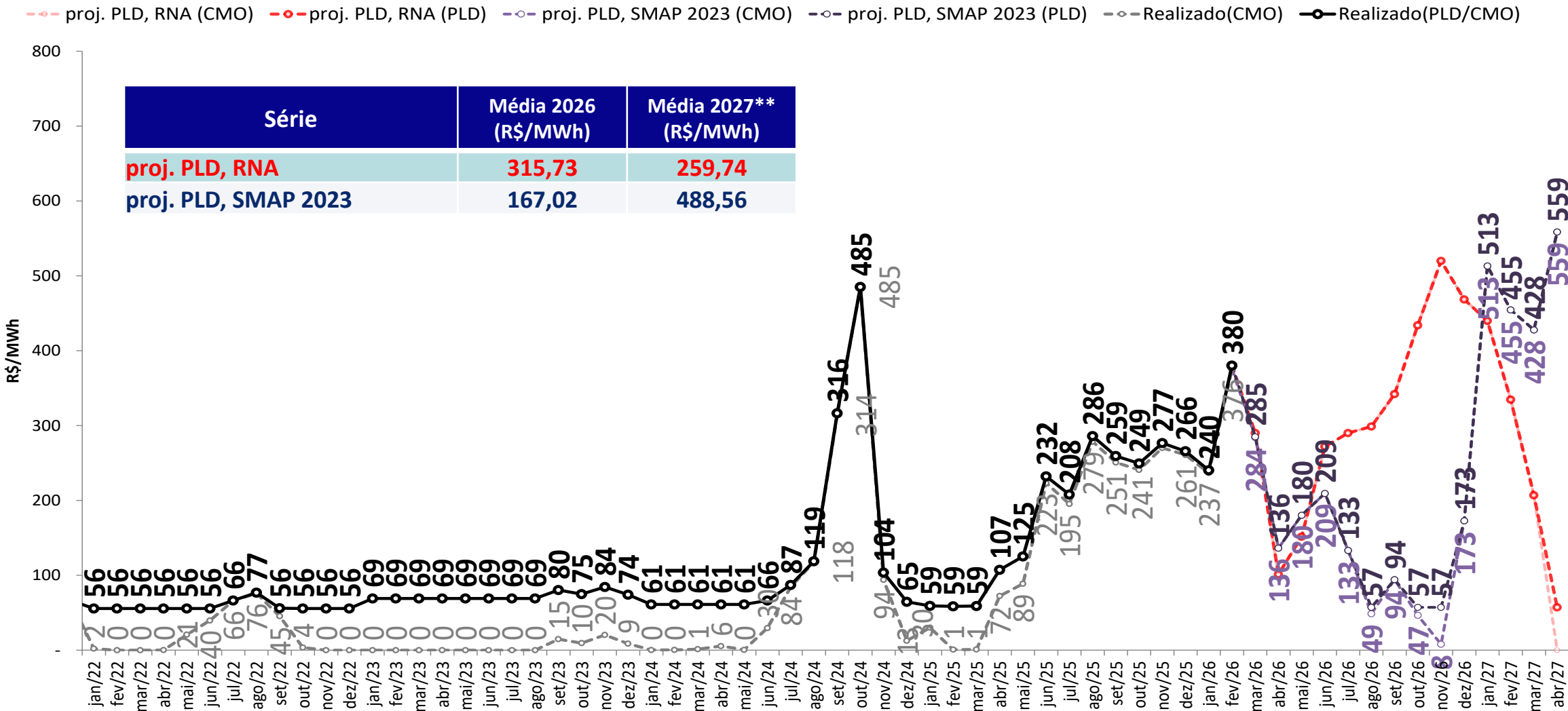
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



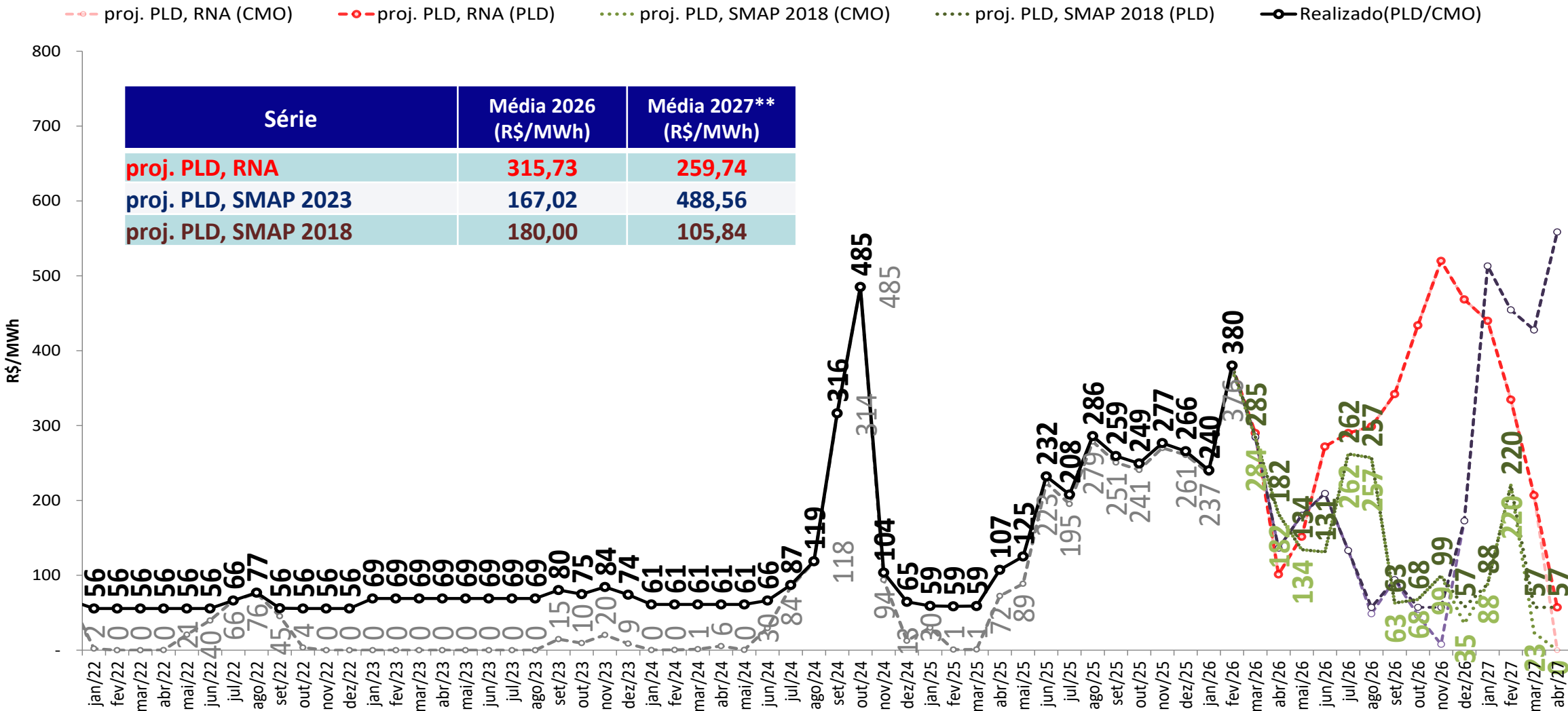
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



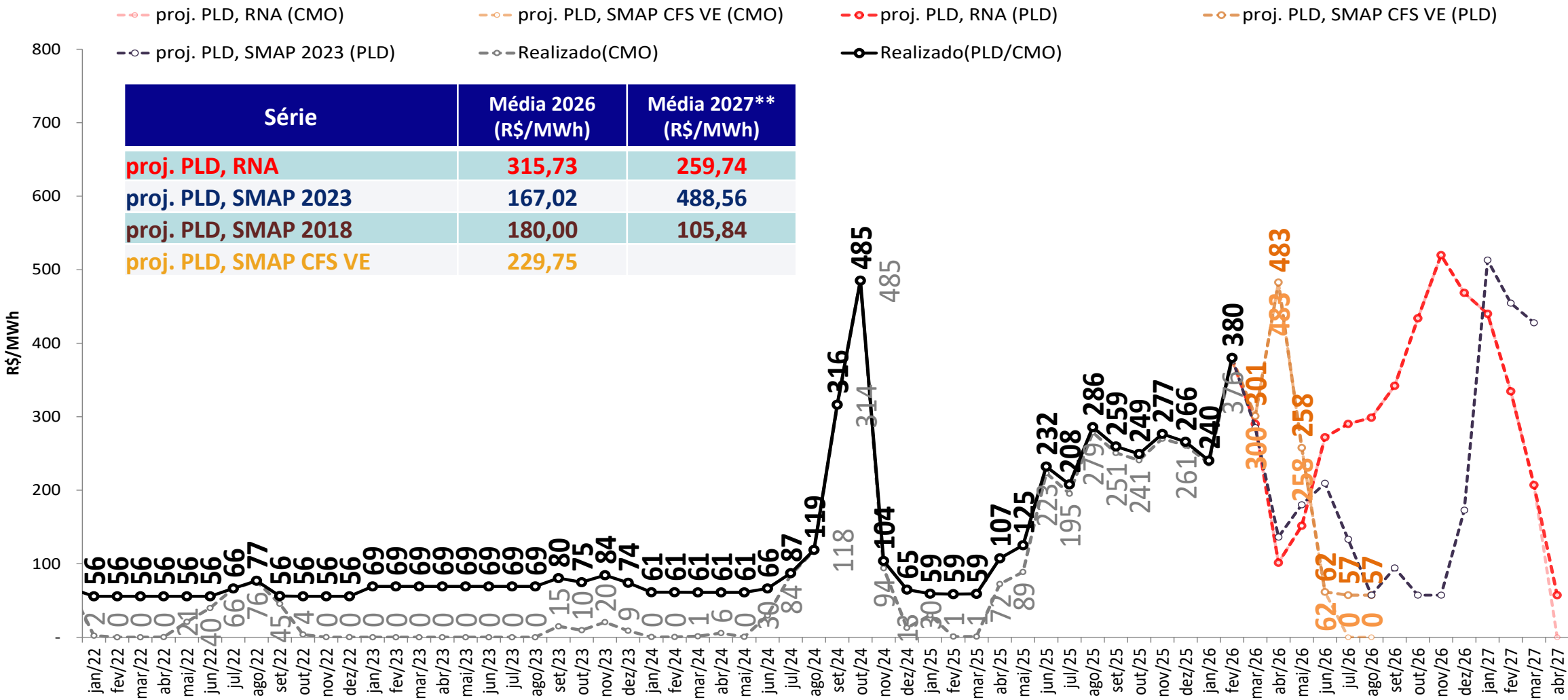
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

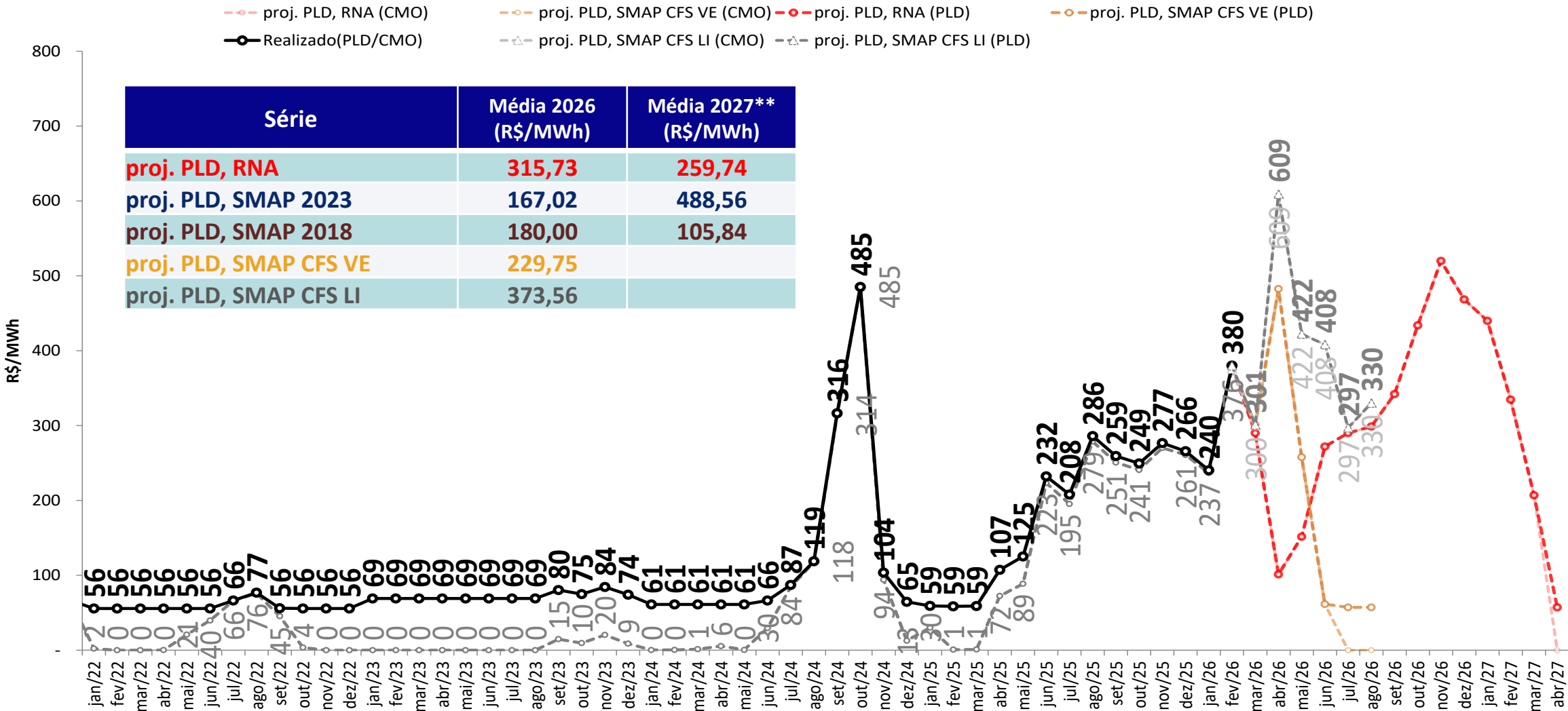
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

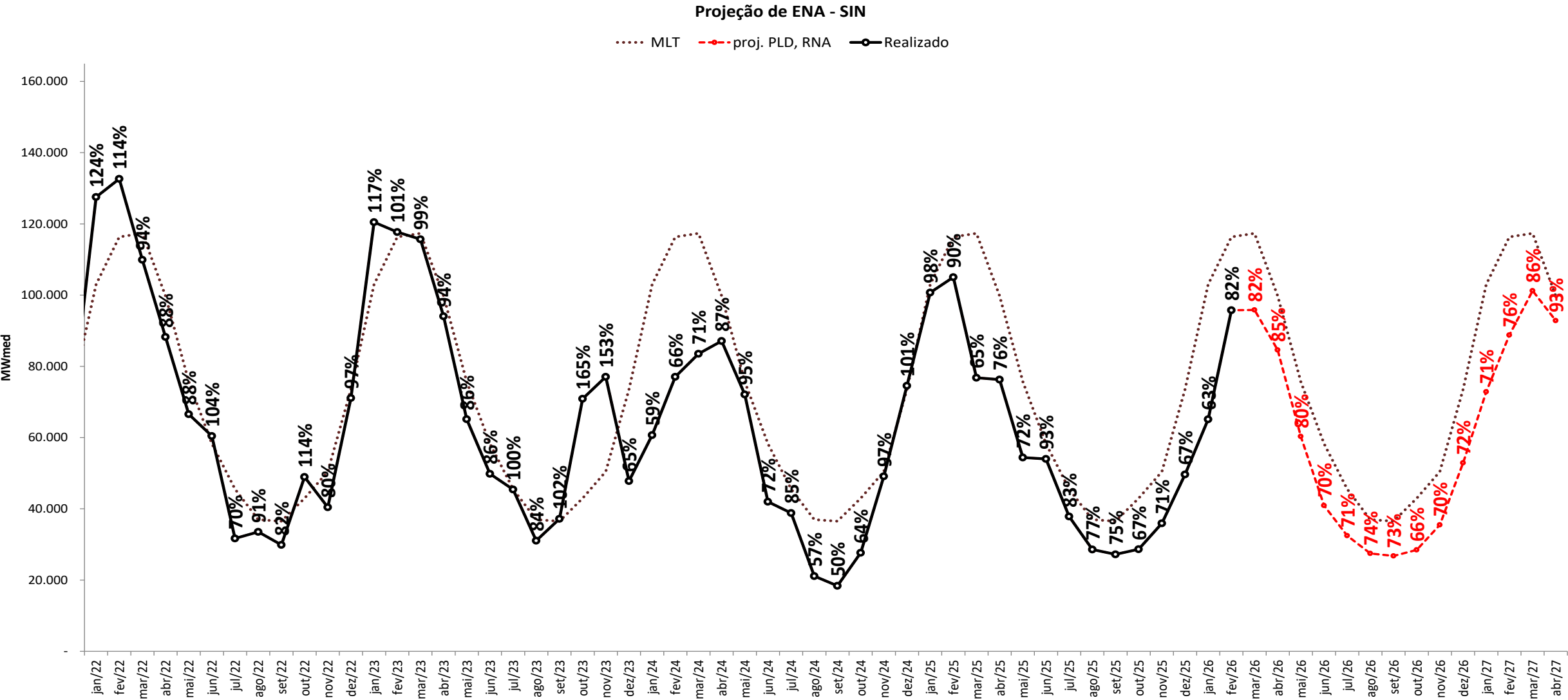
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	382	432	285	152	272	292	299	342	434	520	469	440	434	285	57
proj. PLD, SMAP 2023	382	467	179	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	382	465	461	224	132	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	-	-	-	-	-	-	-	-

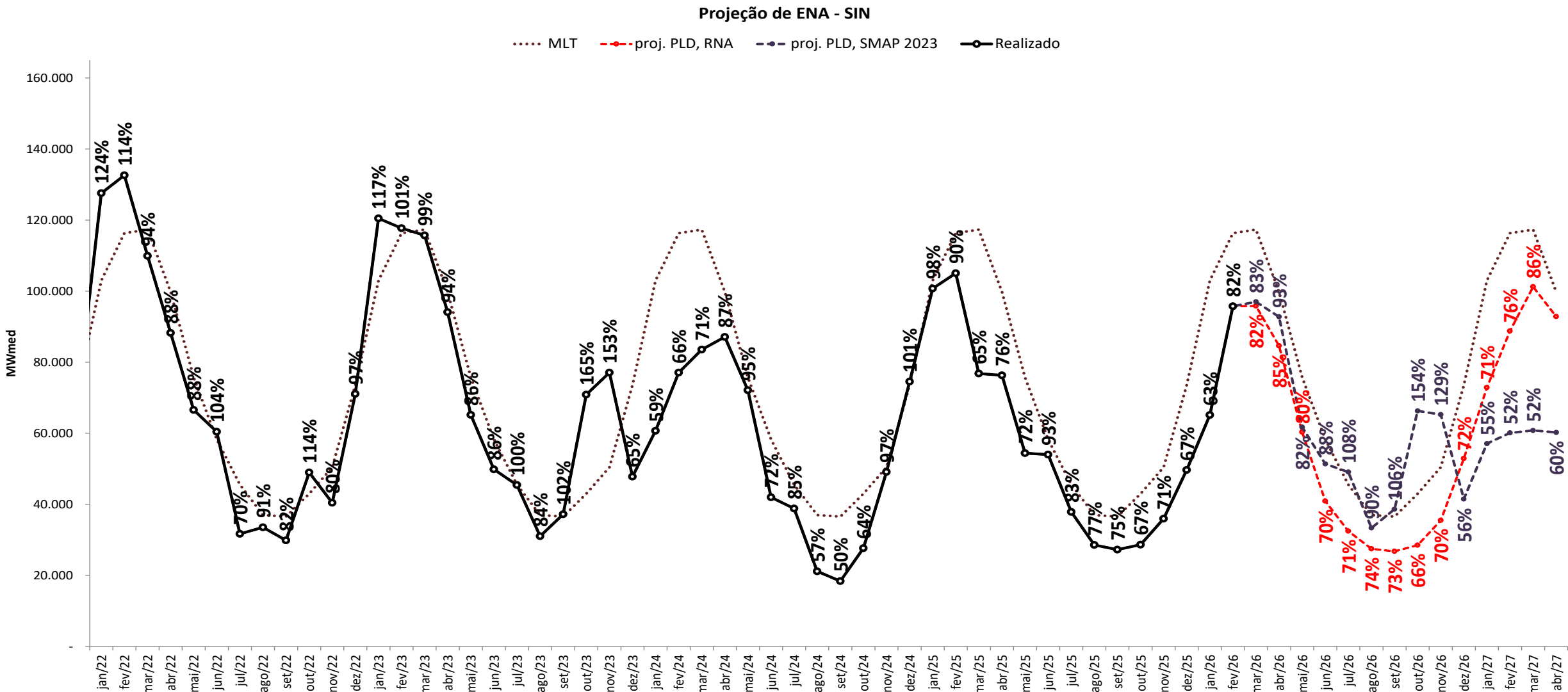
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	380	290	101	152	272	290	299	342	434	520	469	440	335	207	57
proj. PLD, SMAP 2023	380	285	136	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	380	285	182	134	131	262	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

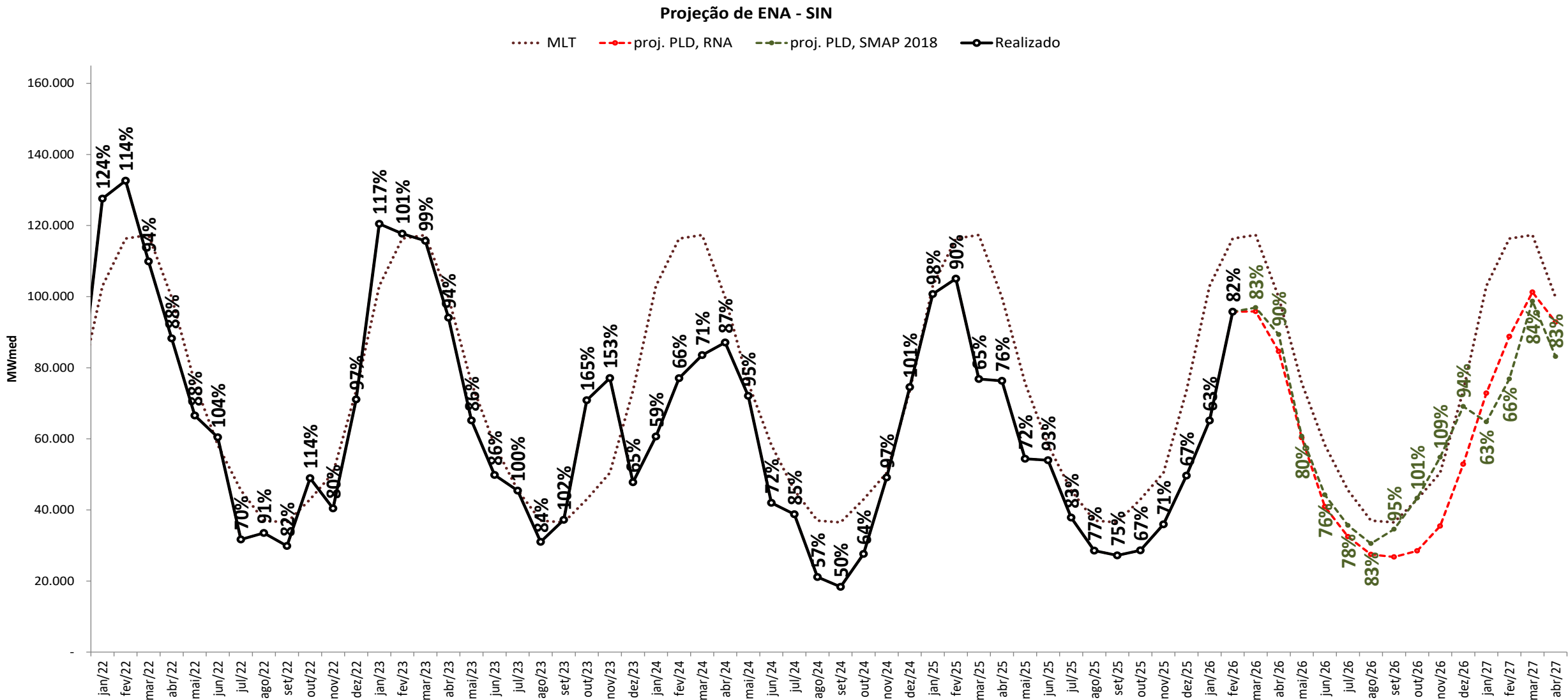
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



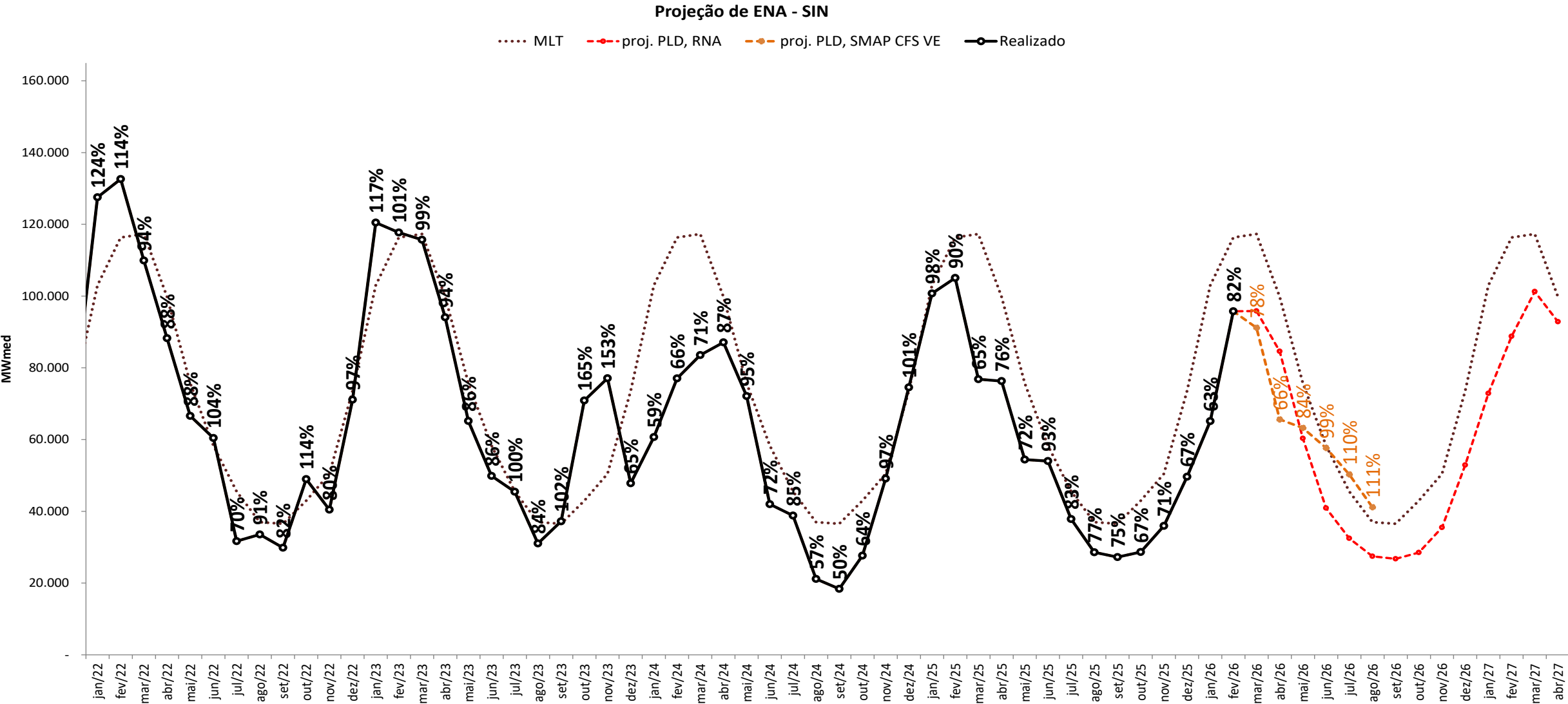
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



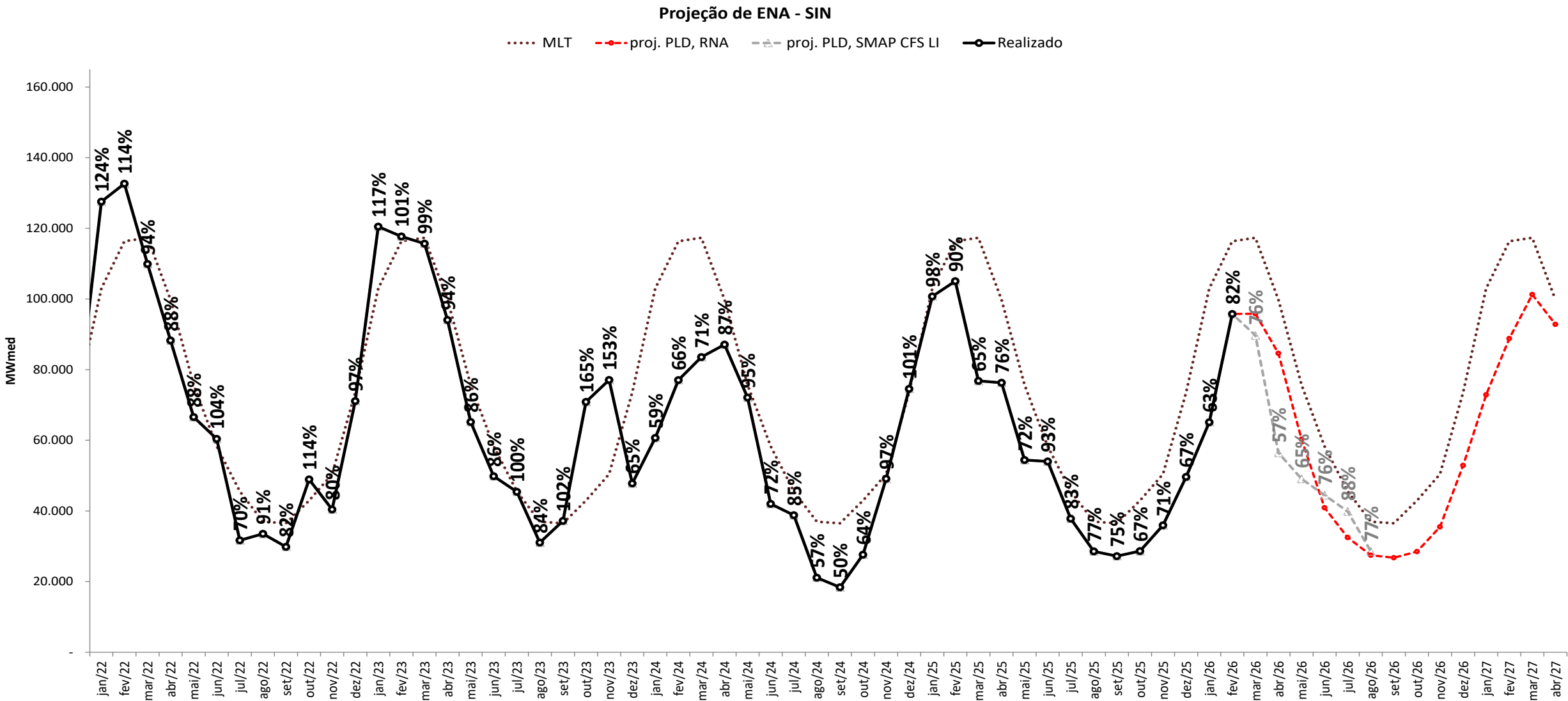
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



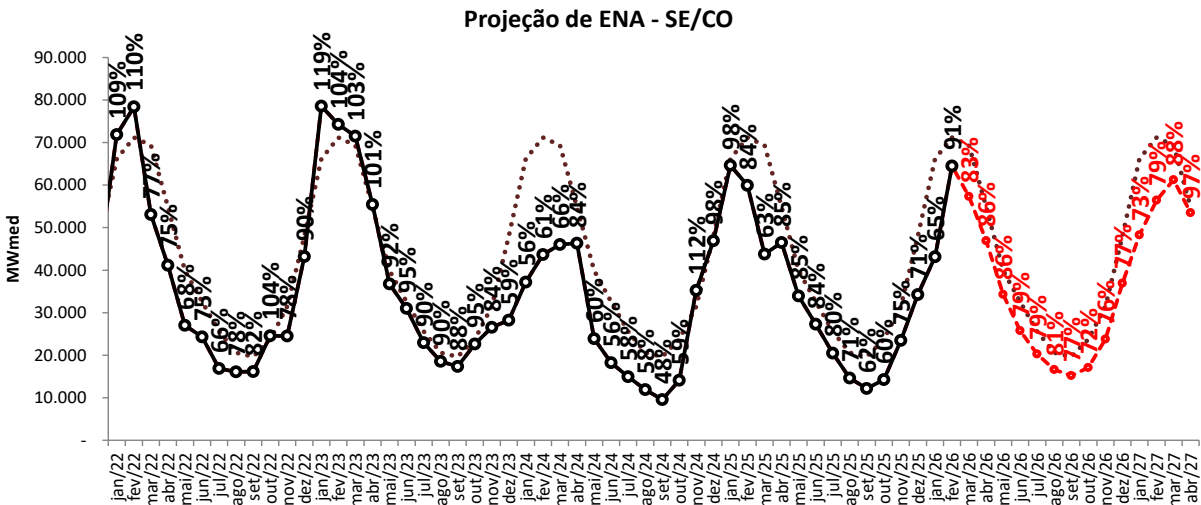
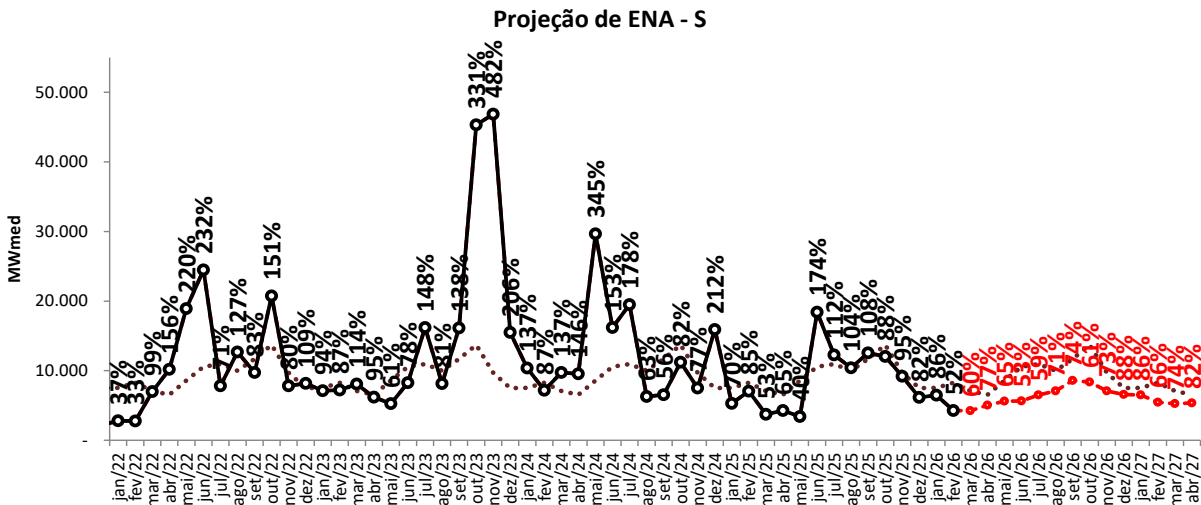
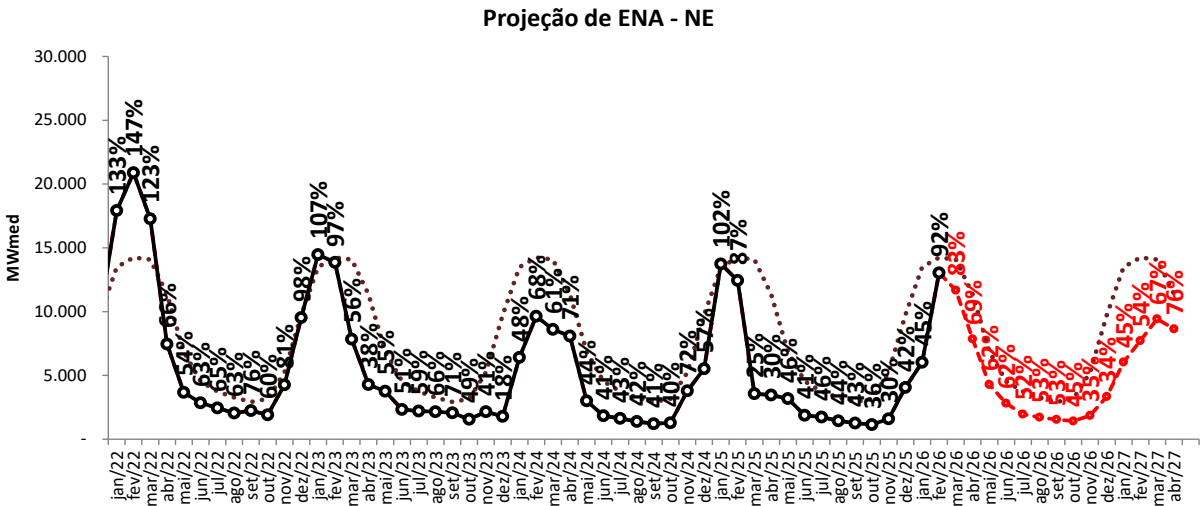
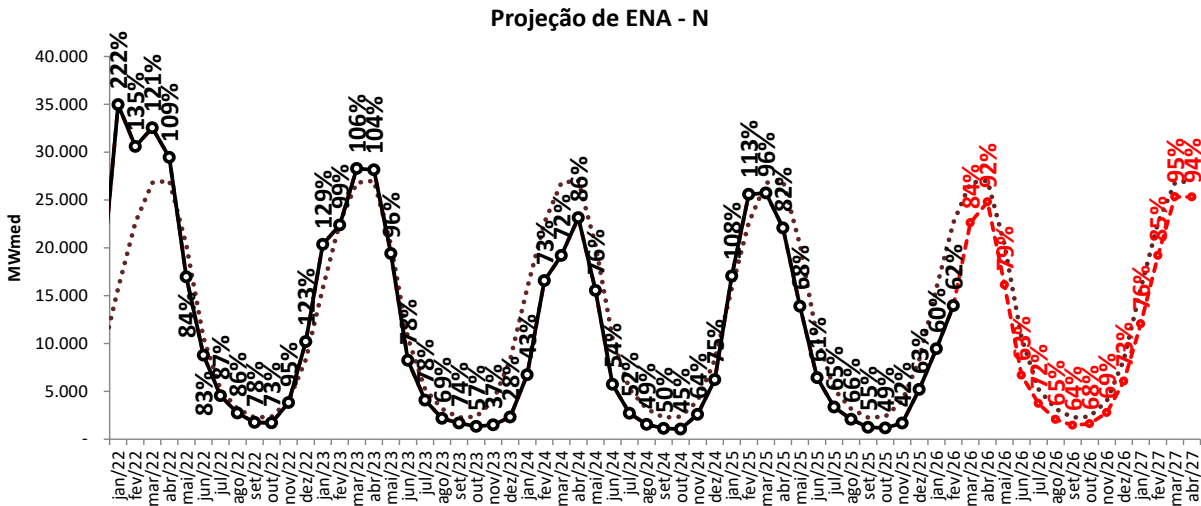
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

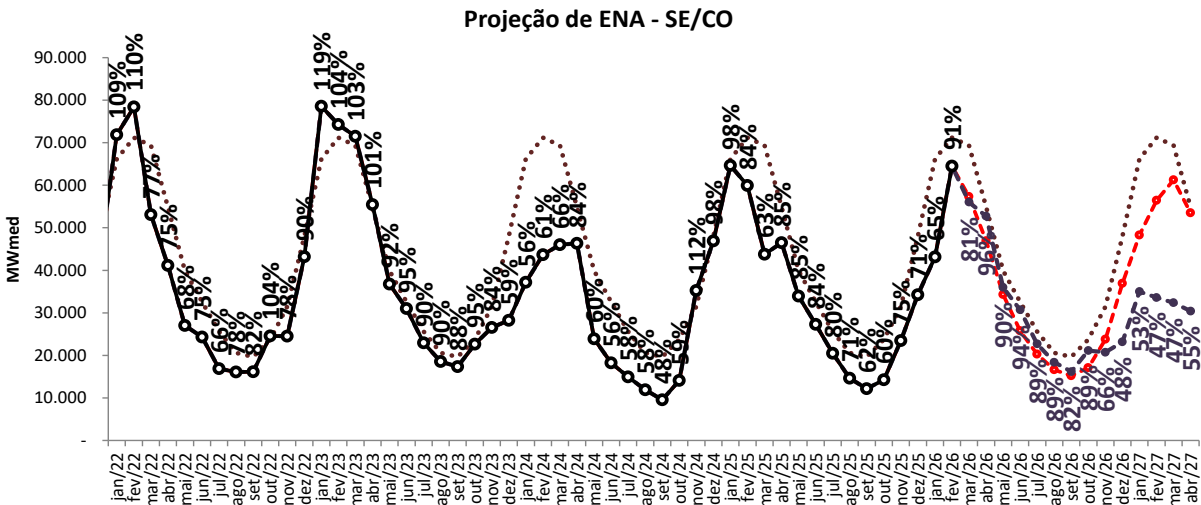
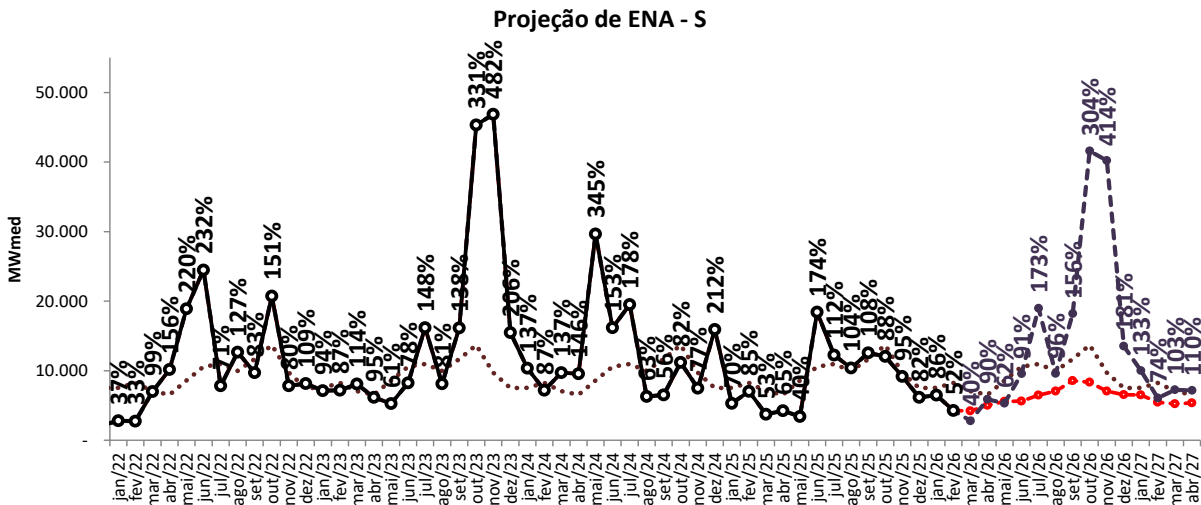
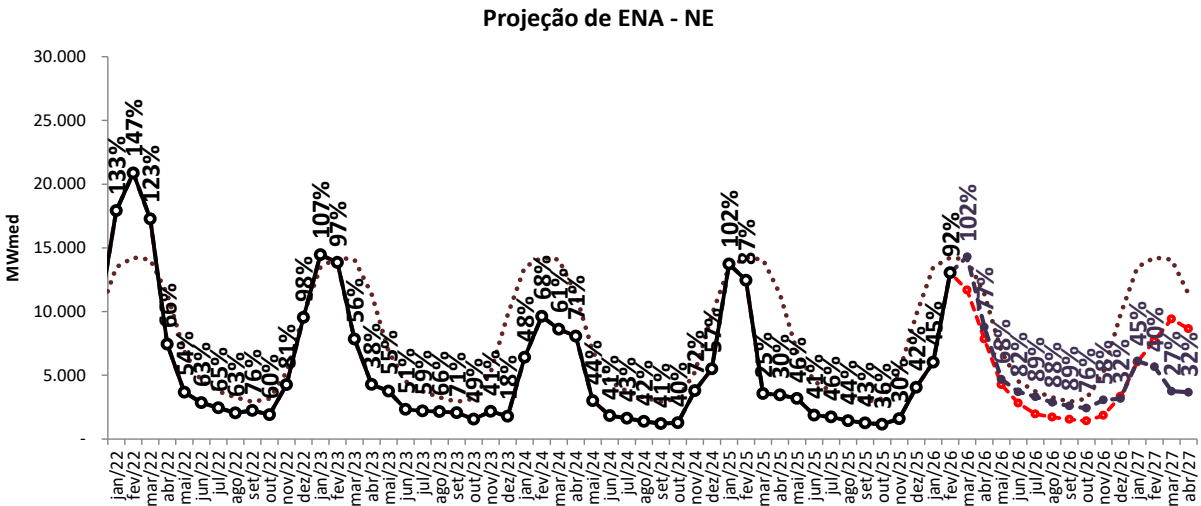
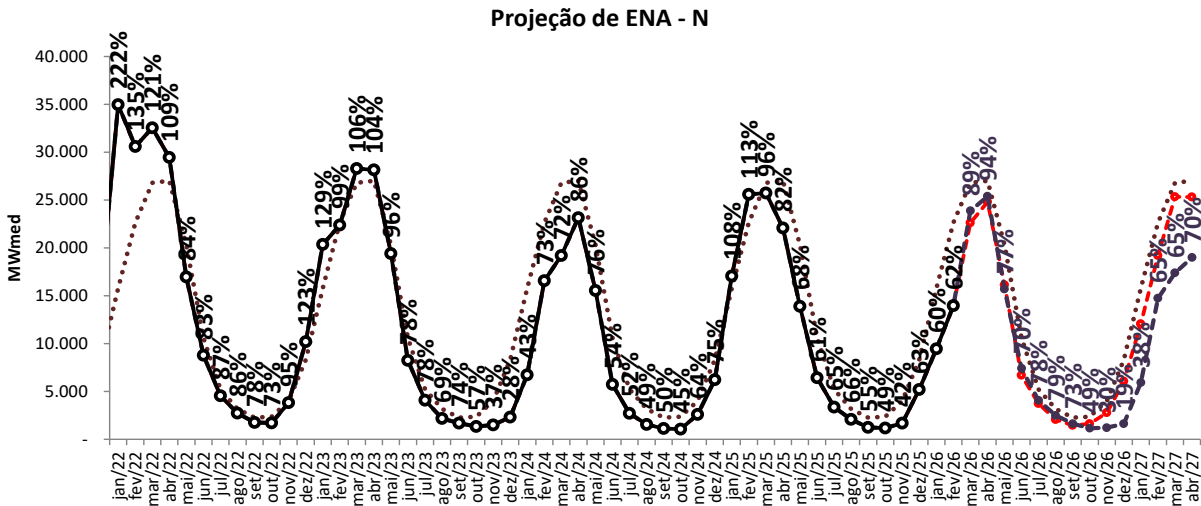


..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

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



..... MLT

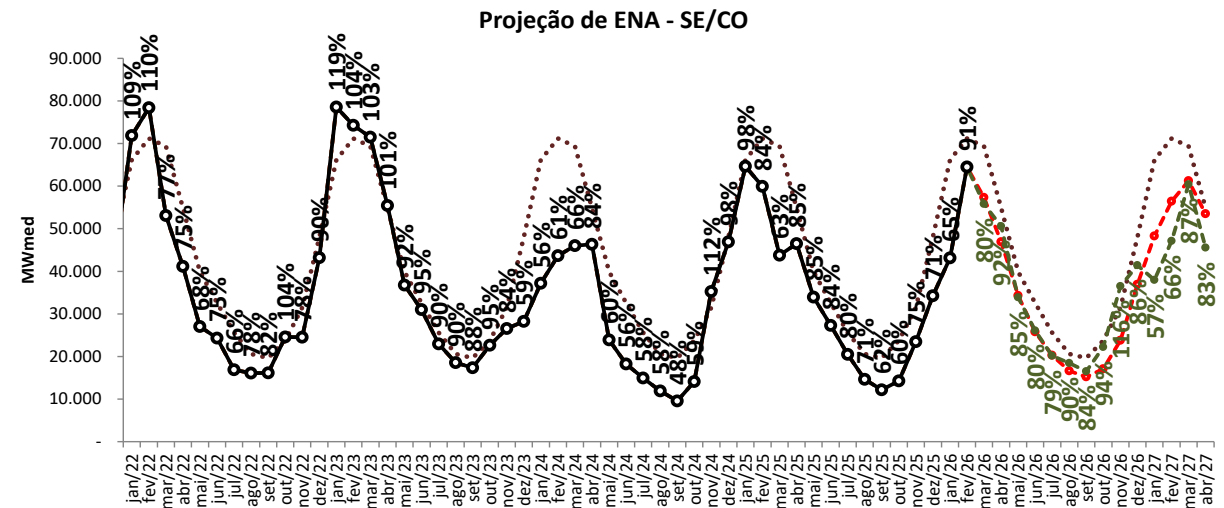
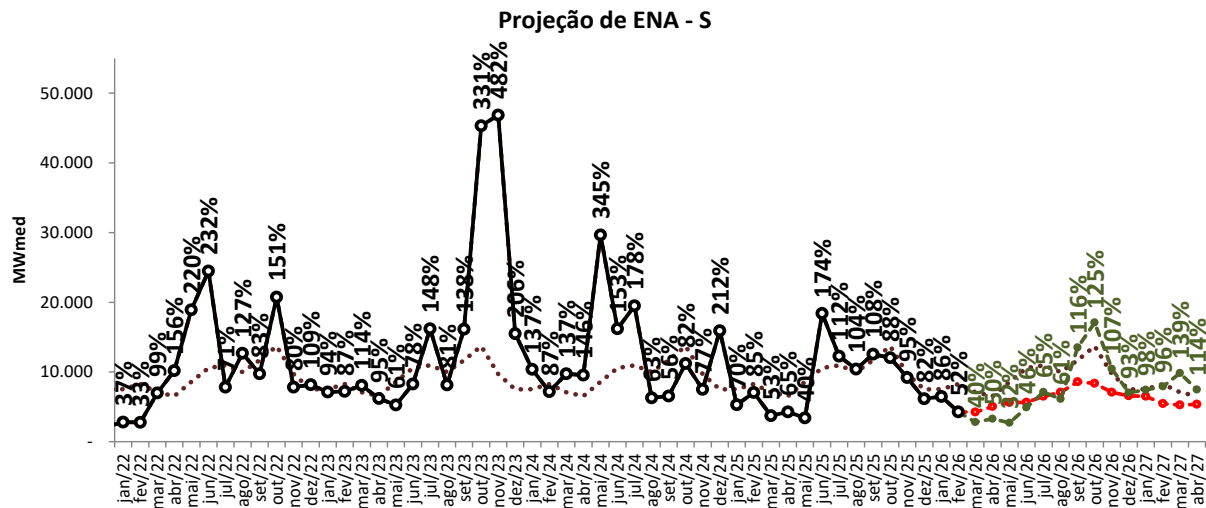
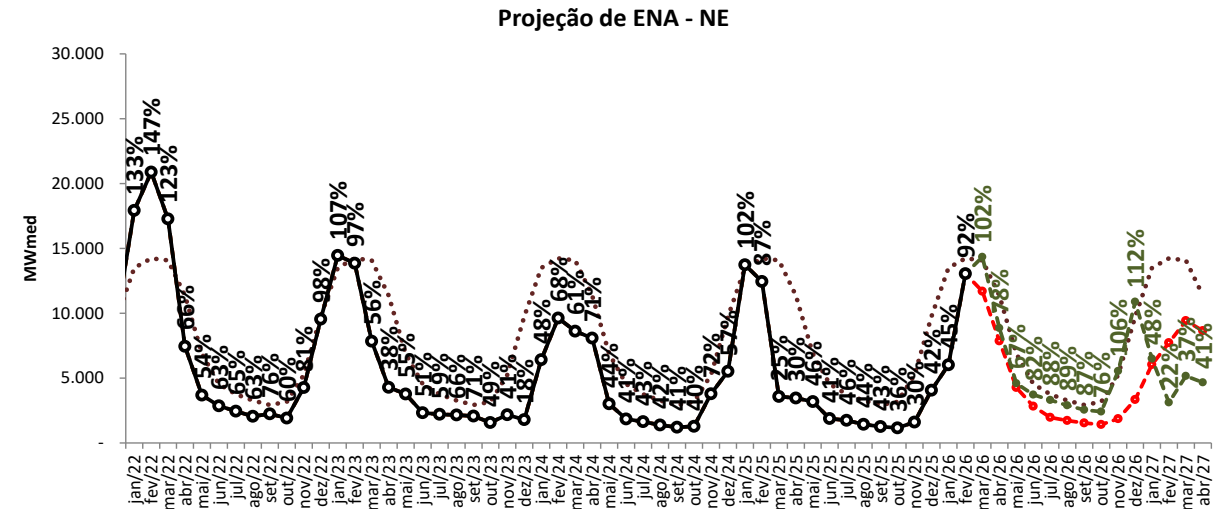
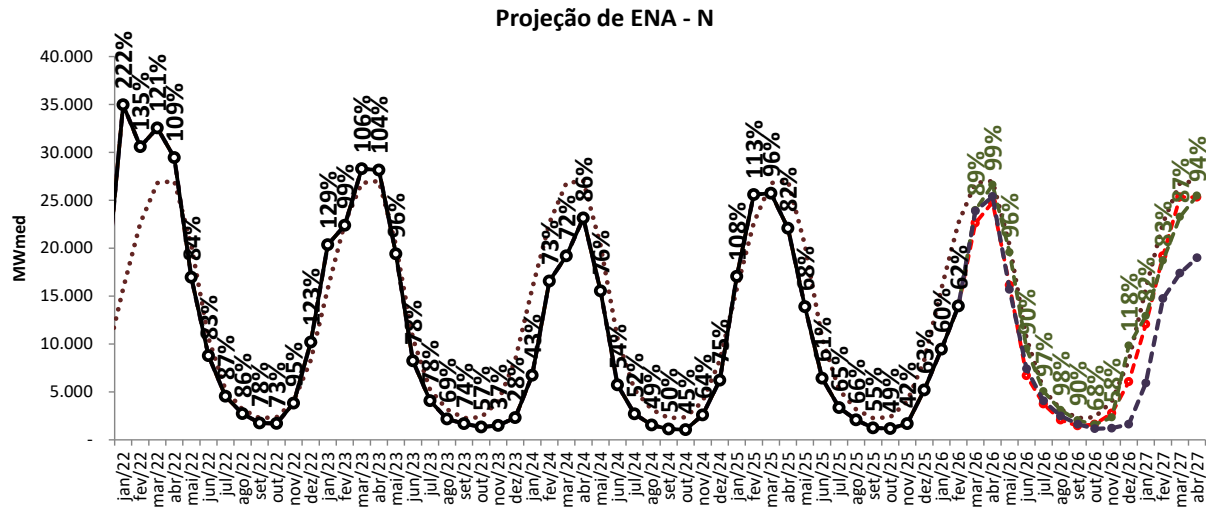
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

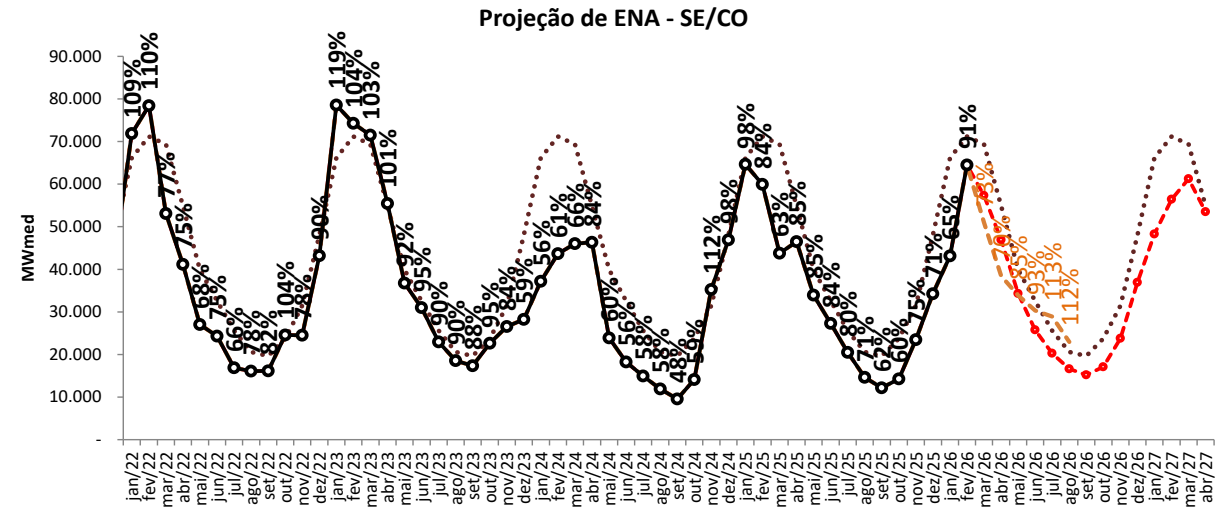
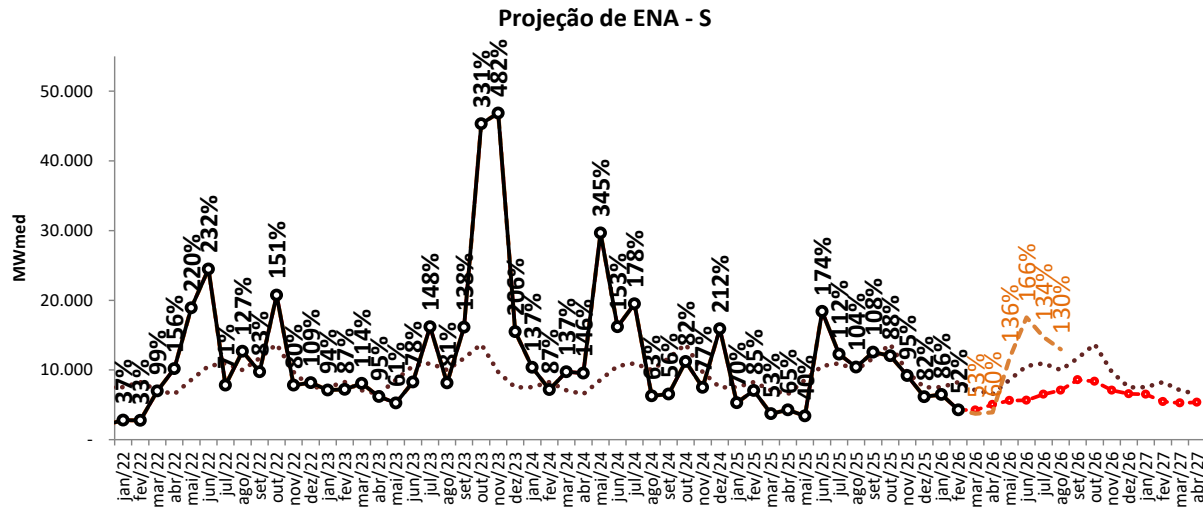
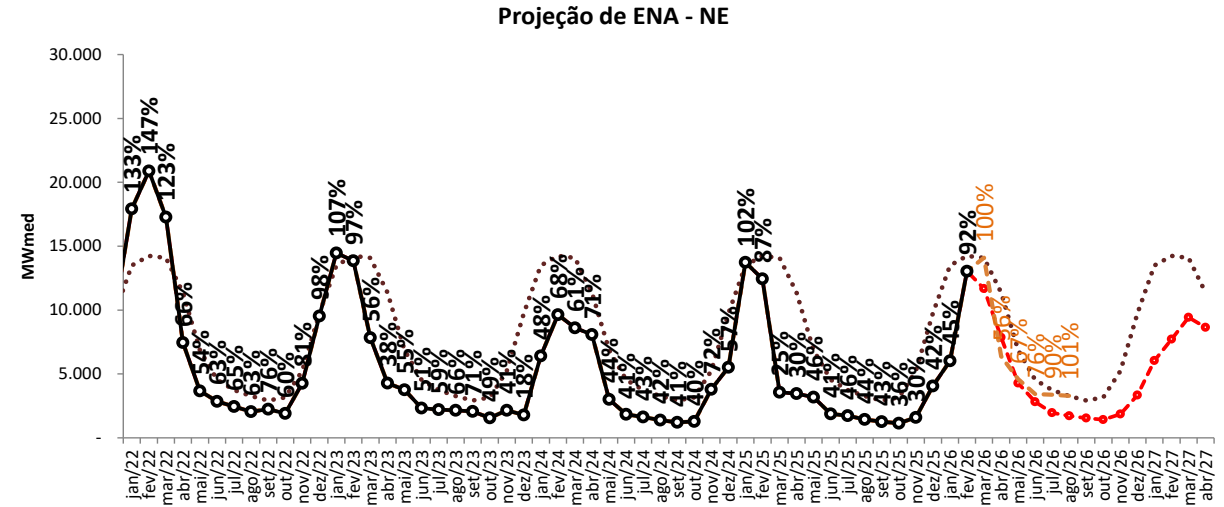
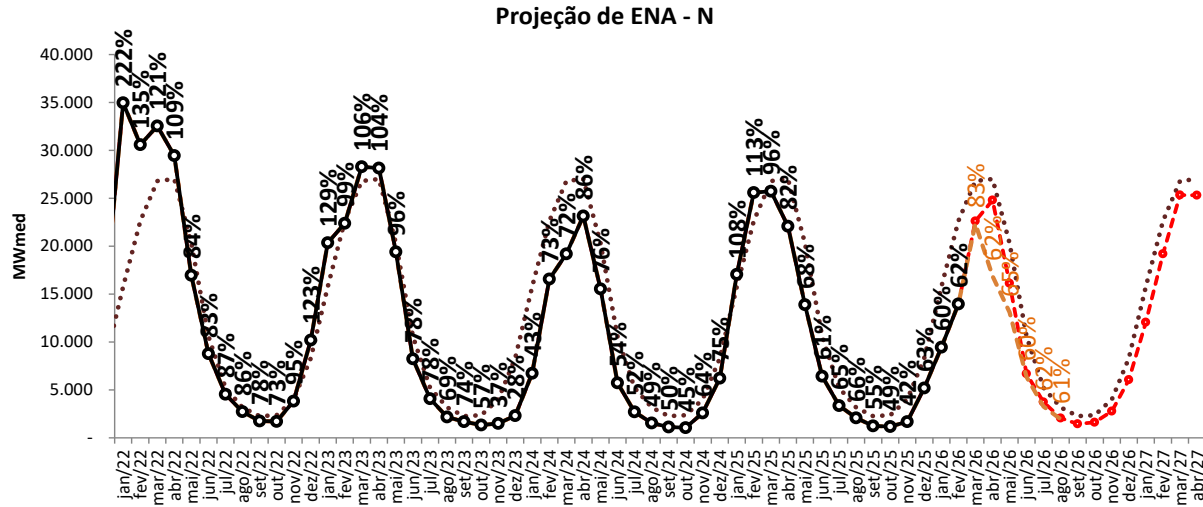
—●— ENA RNA

—●— 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

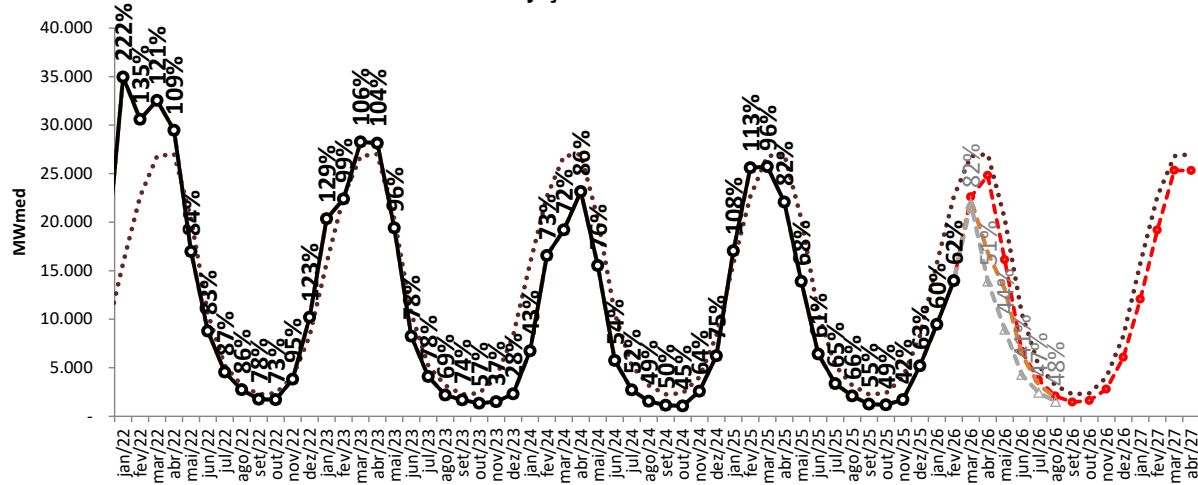
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

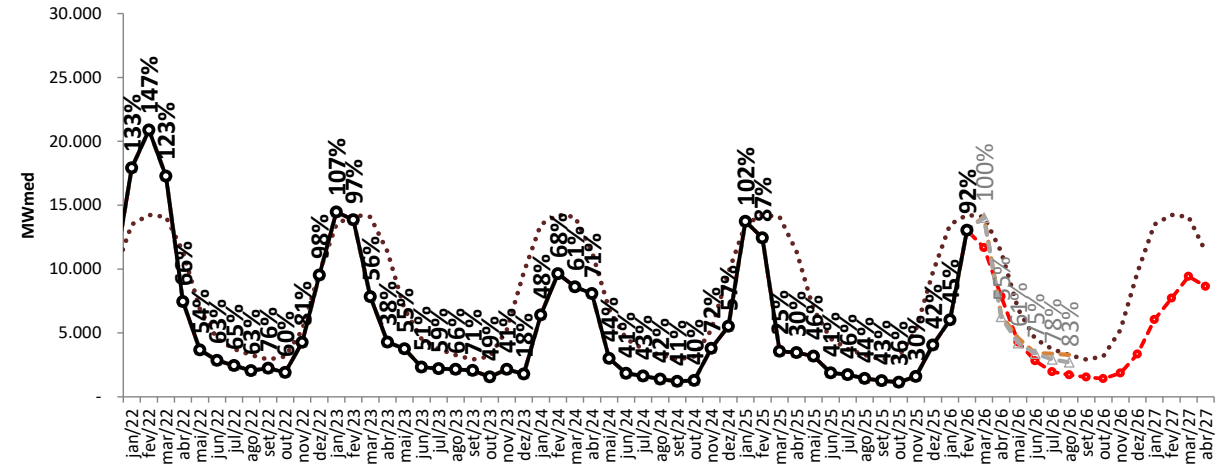
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

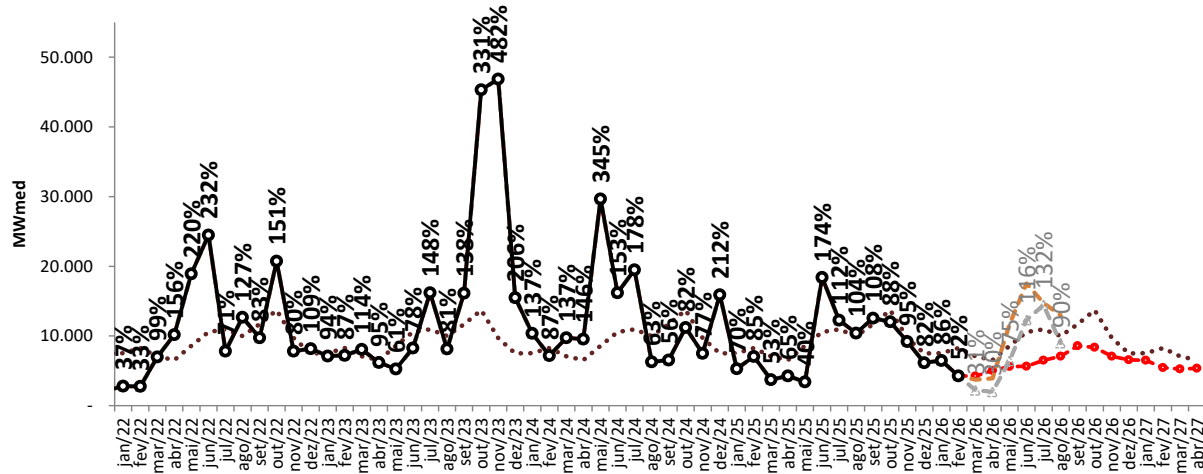
Projeção de ENA - N



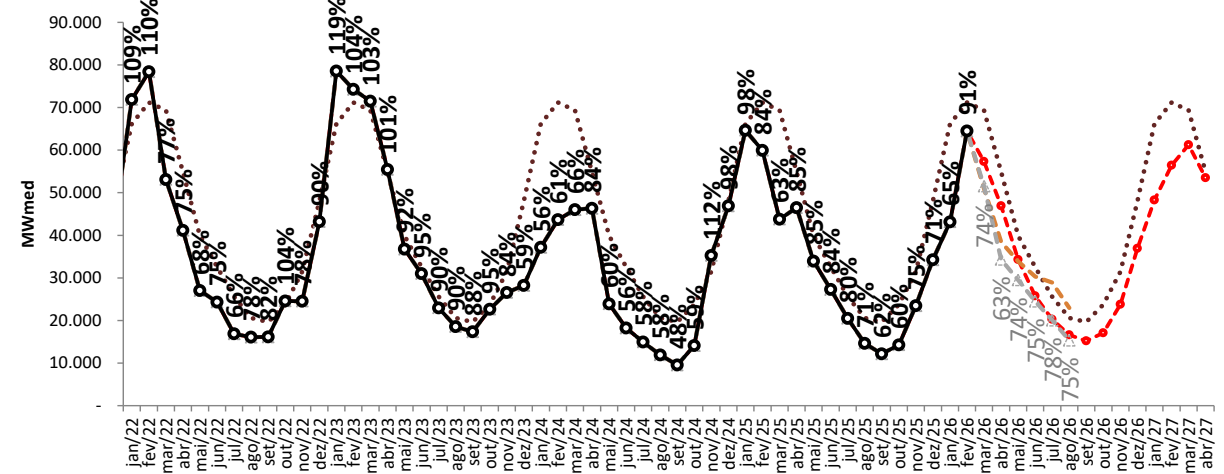
Projeção de ENA - NE



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								

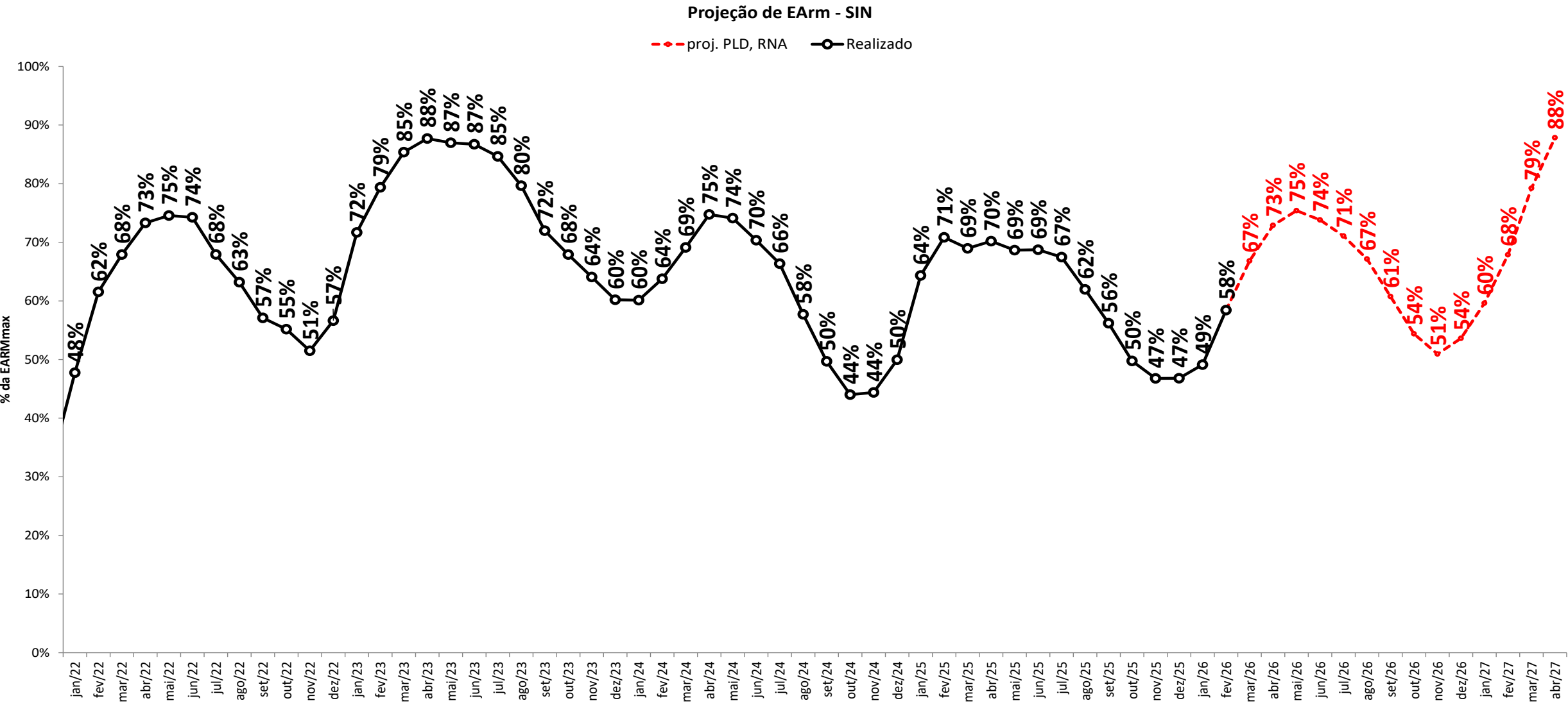
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	52	60	77	65	53	59	71	74	61	73	88	86	66	74	82
proj. PLD, SMAP 2023	52	40	90	62	91	173	96	156	304	414	181	133	74	103	110
proj. PLD, SMAP 2018	52	40	50	32	46	65	61	116	125	107	93	98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

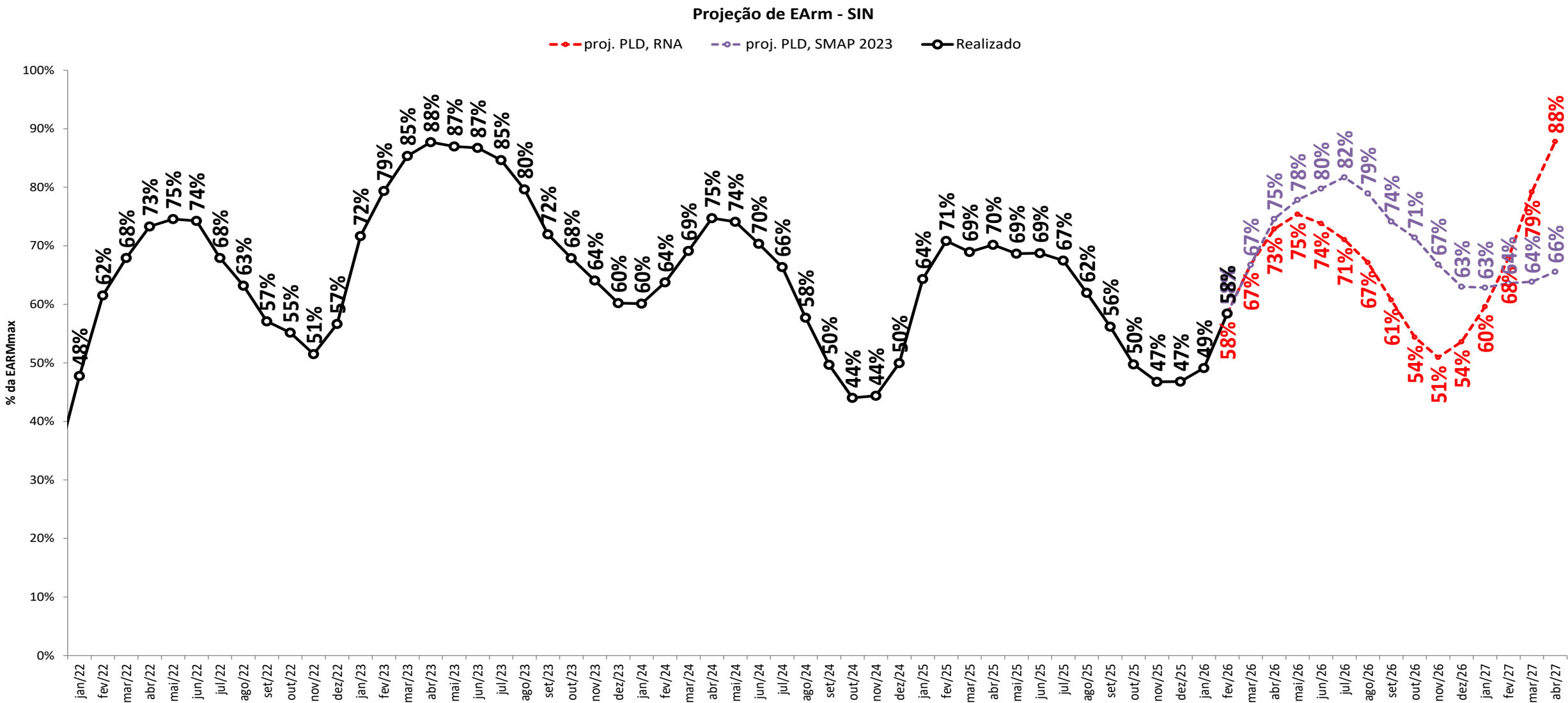
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	82	82	85	80	70	71	74	73	66	70	72	71	76	86	93
proj. PLD, SMAP 2023	82	83	93	82	88	108	90	106	154	129	56	55	52	52	60
proj. PLD, SMAP 2018	82	83	90	80	76	78	83	95	101	109	94	63	66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

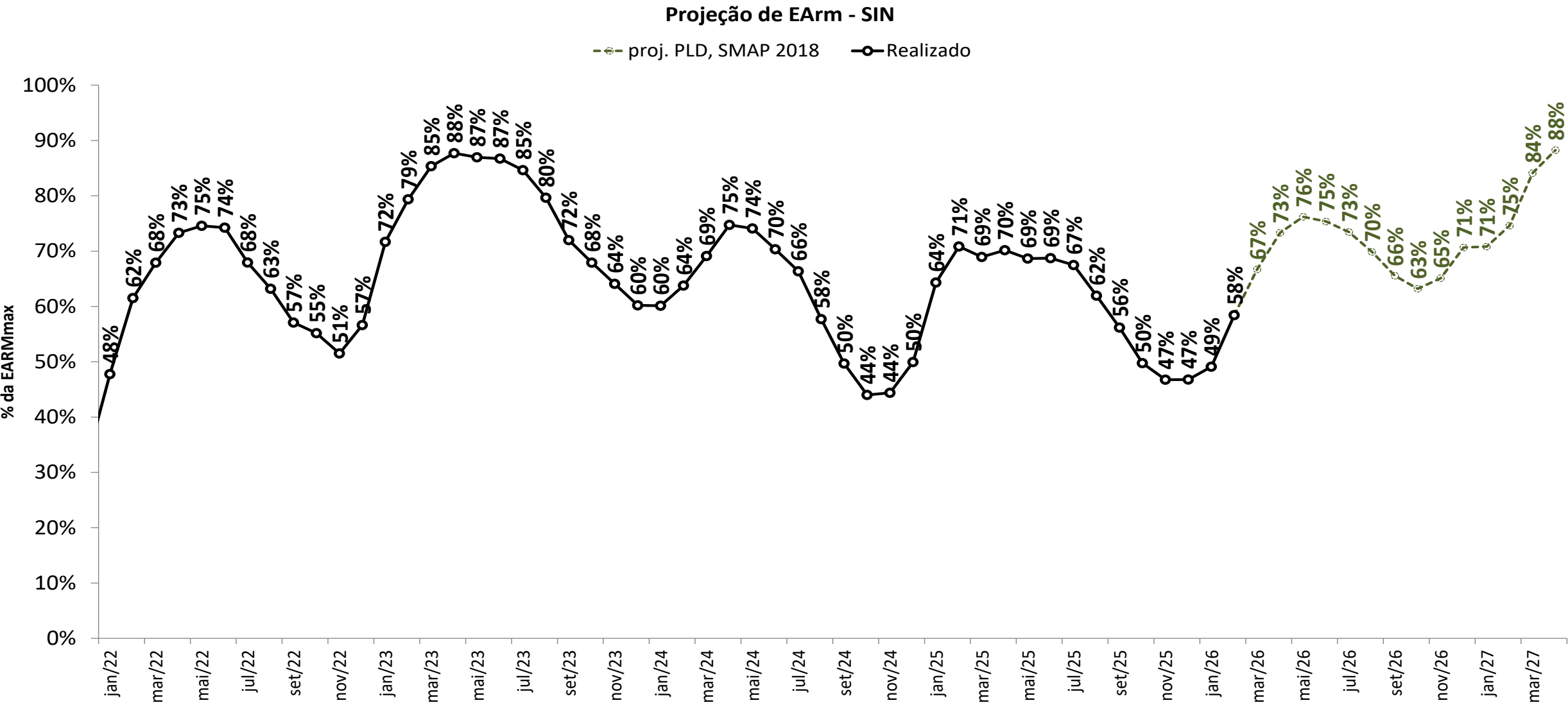
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

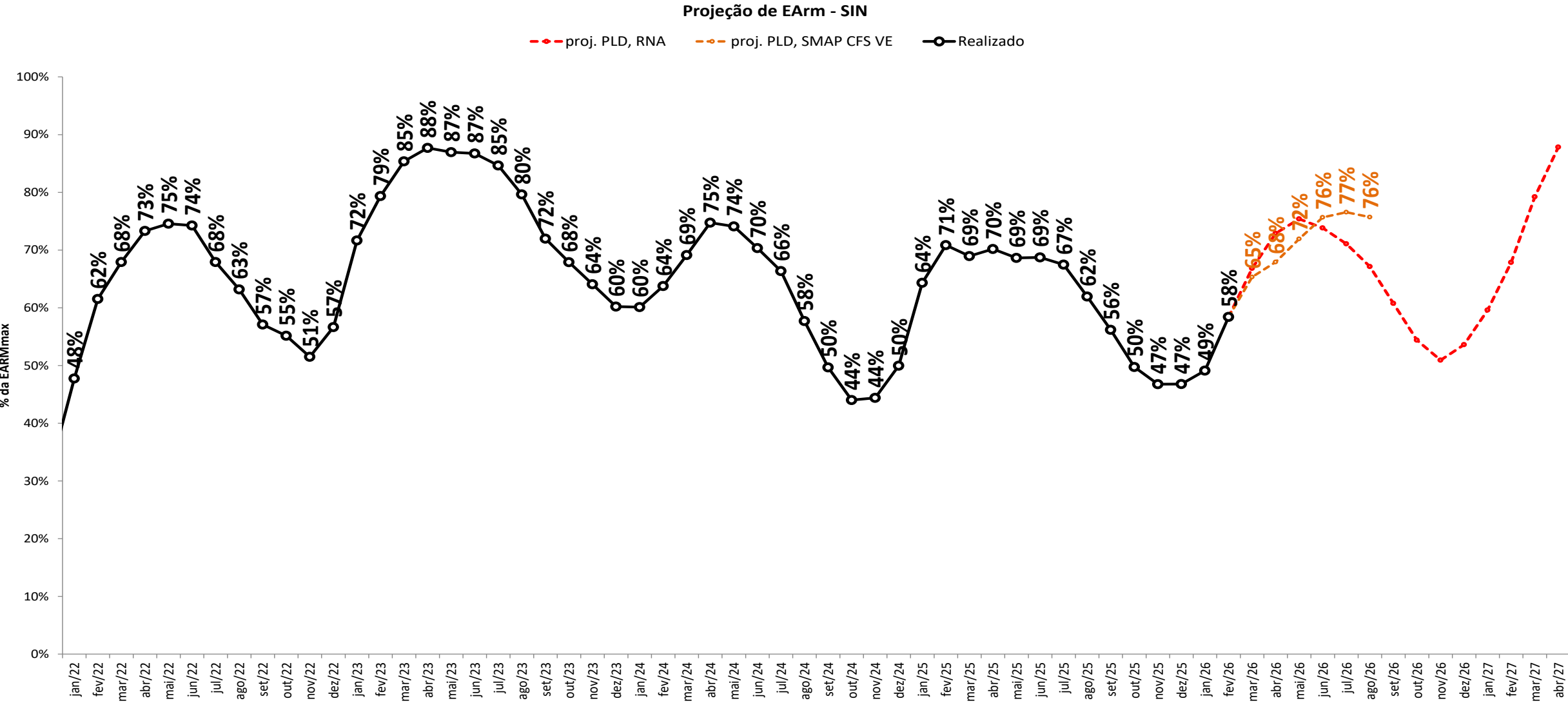
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



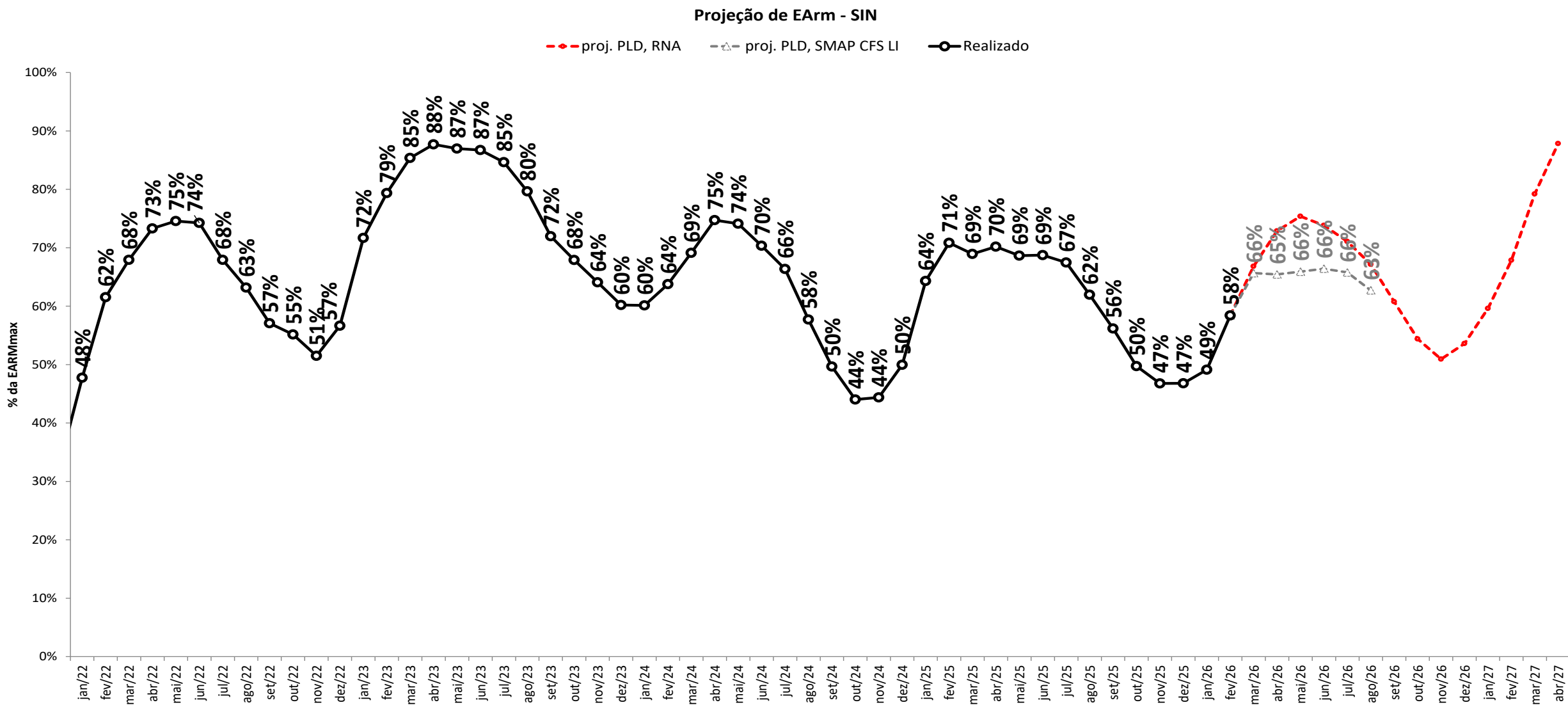


projeção de energia armazenada

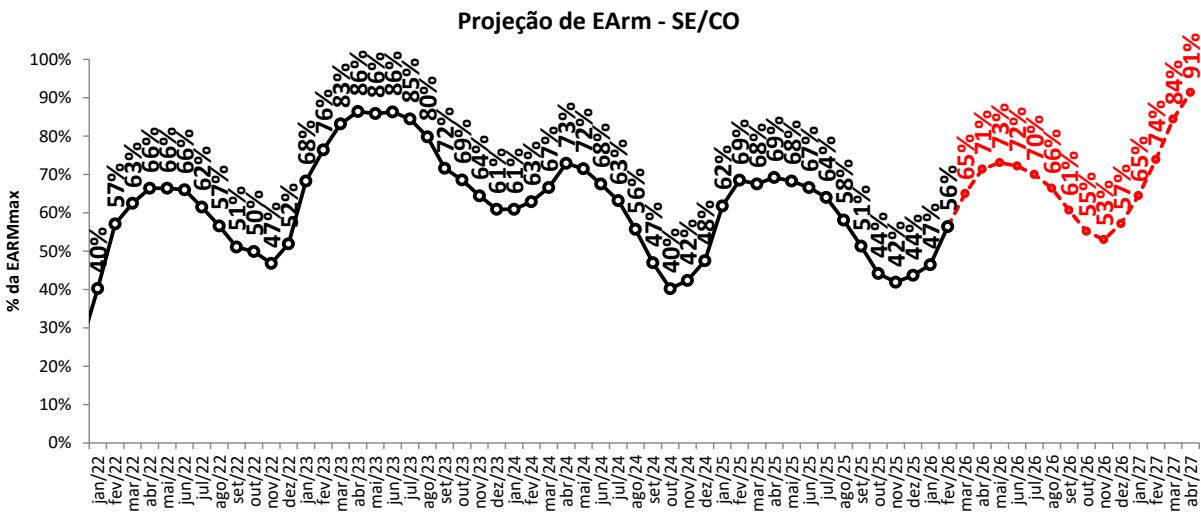
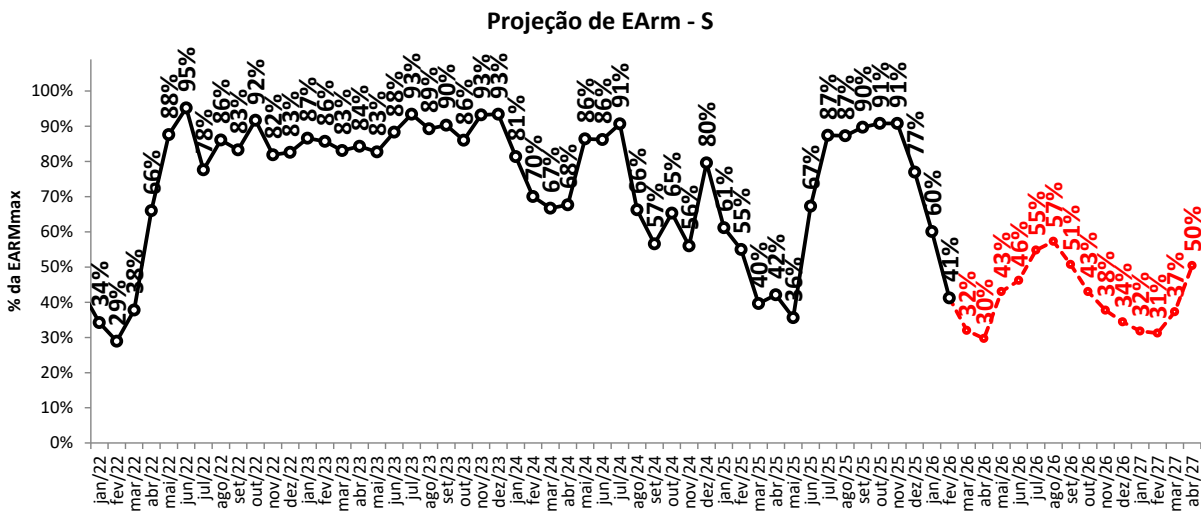
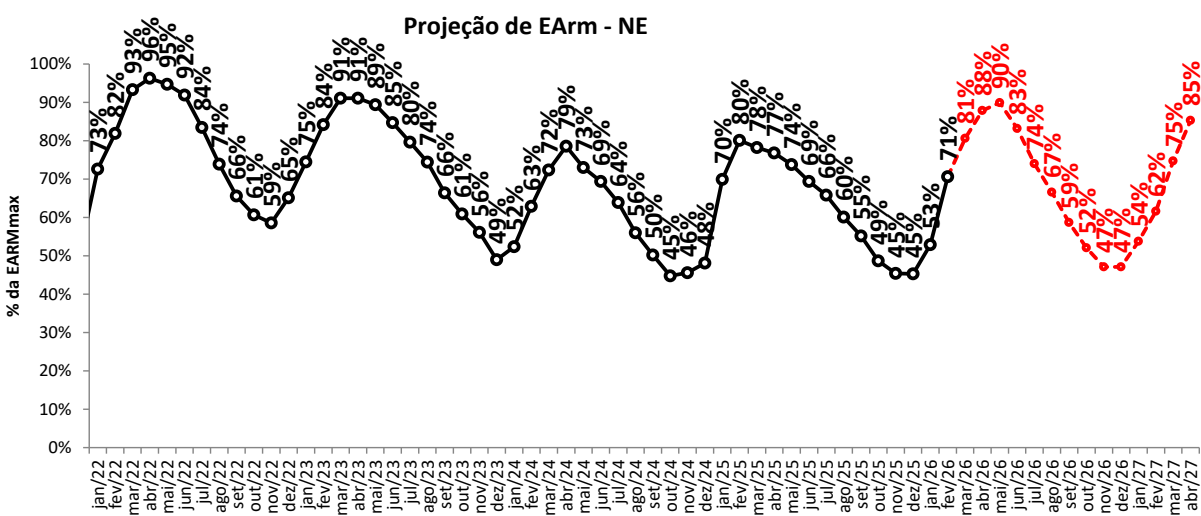
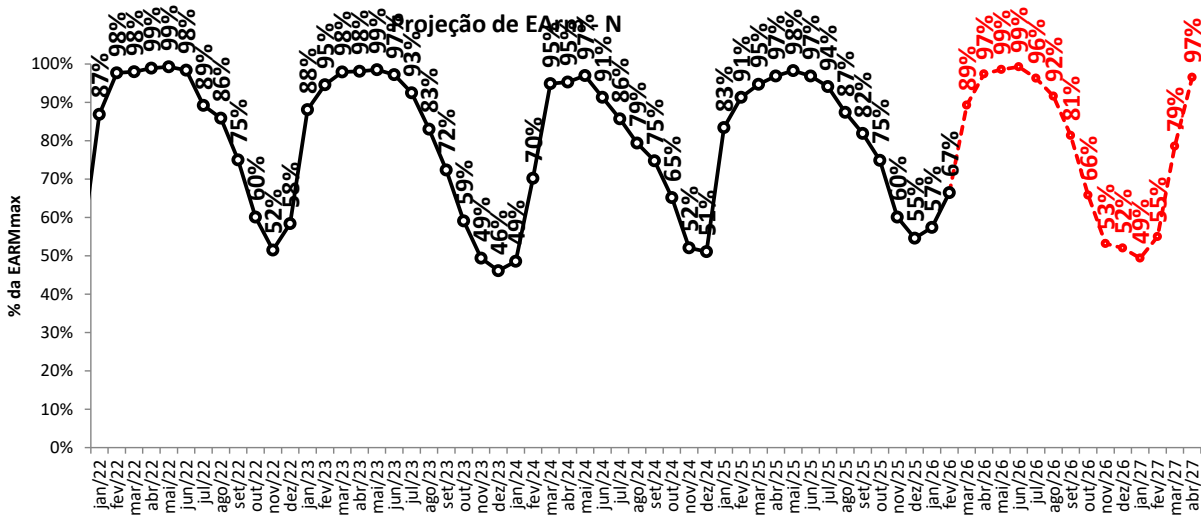
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projecção de energia armazenada



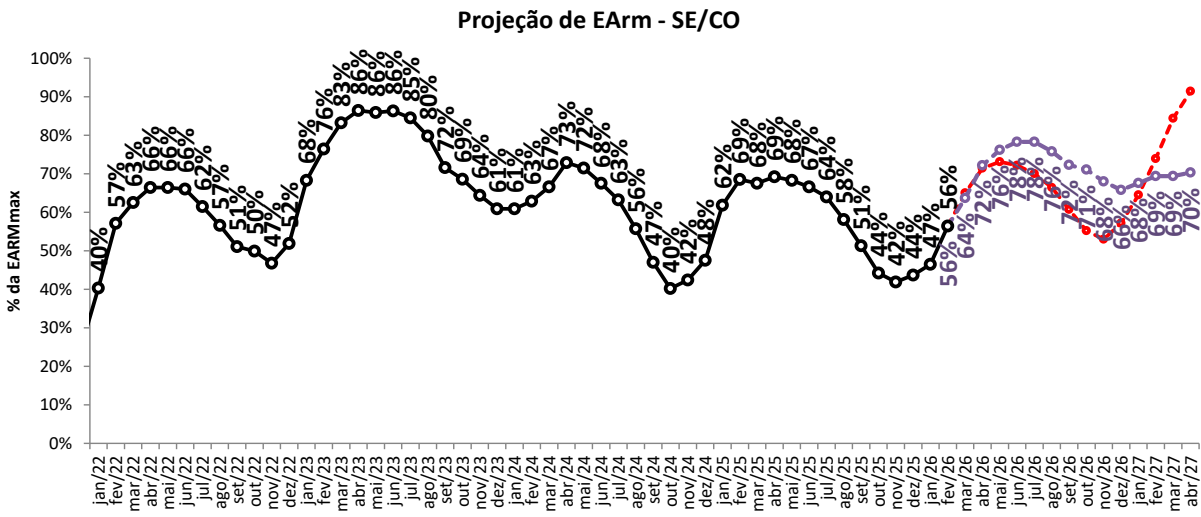
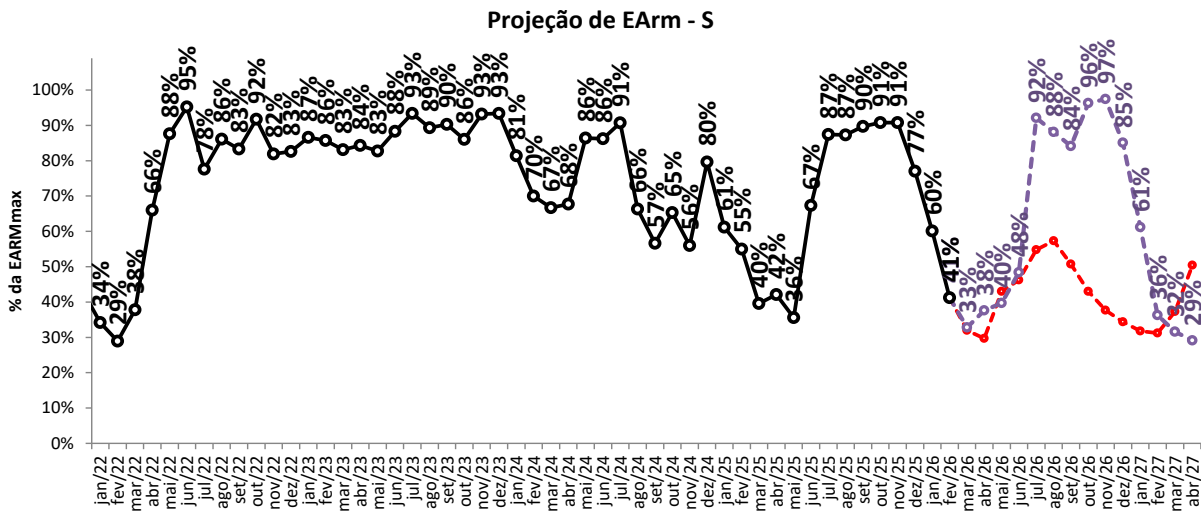
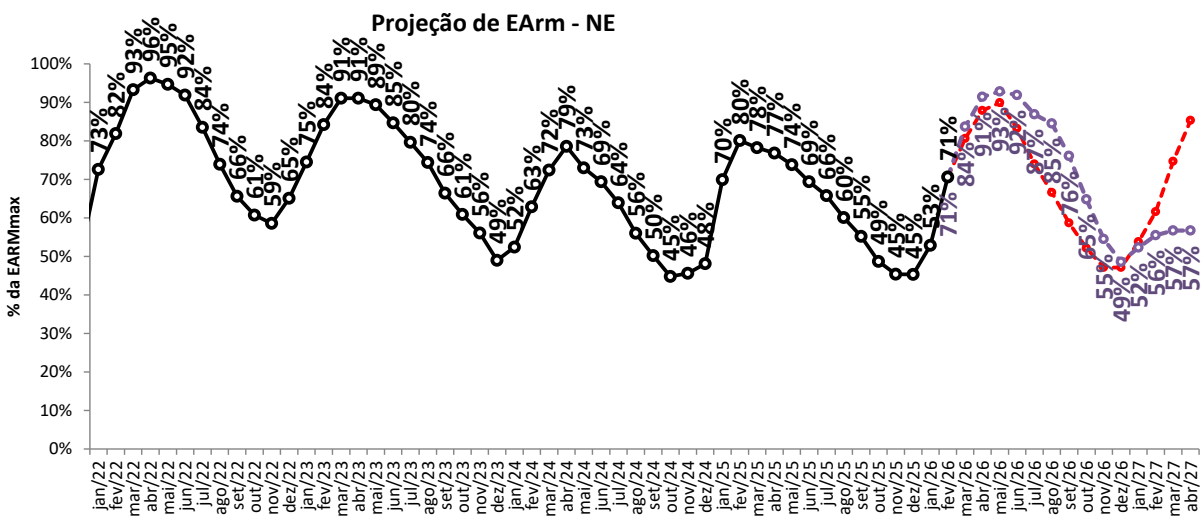
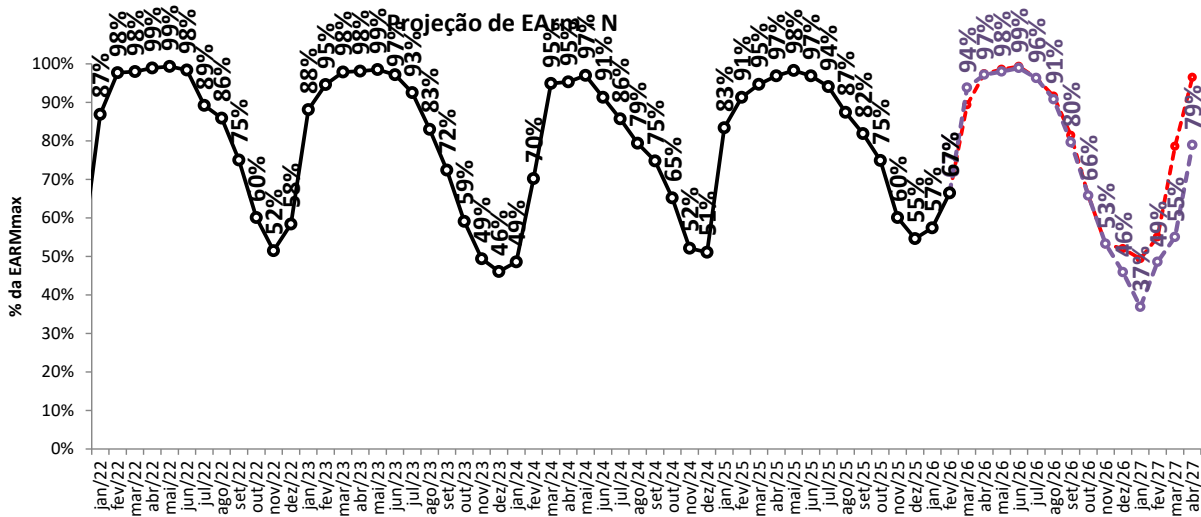
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

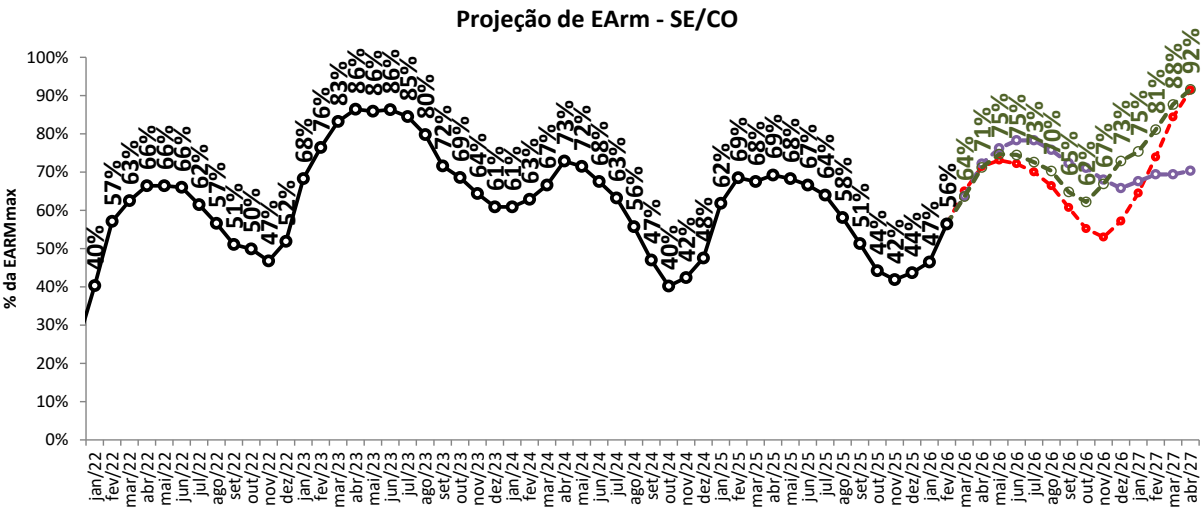
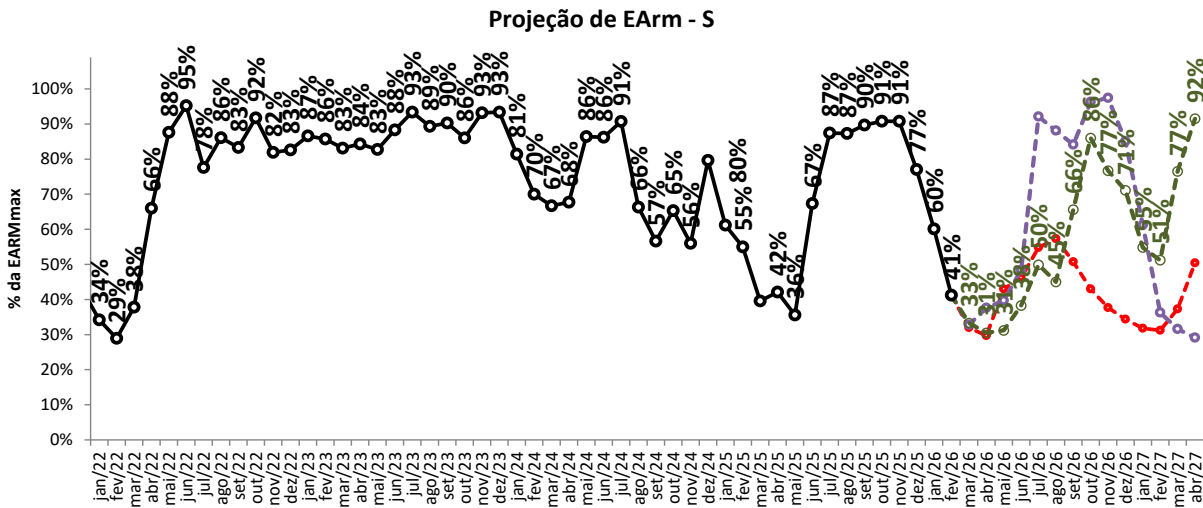
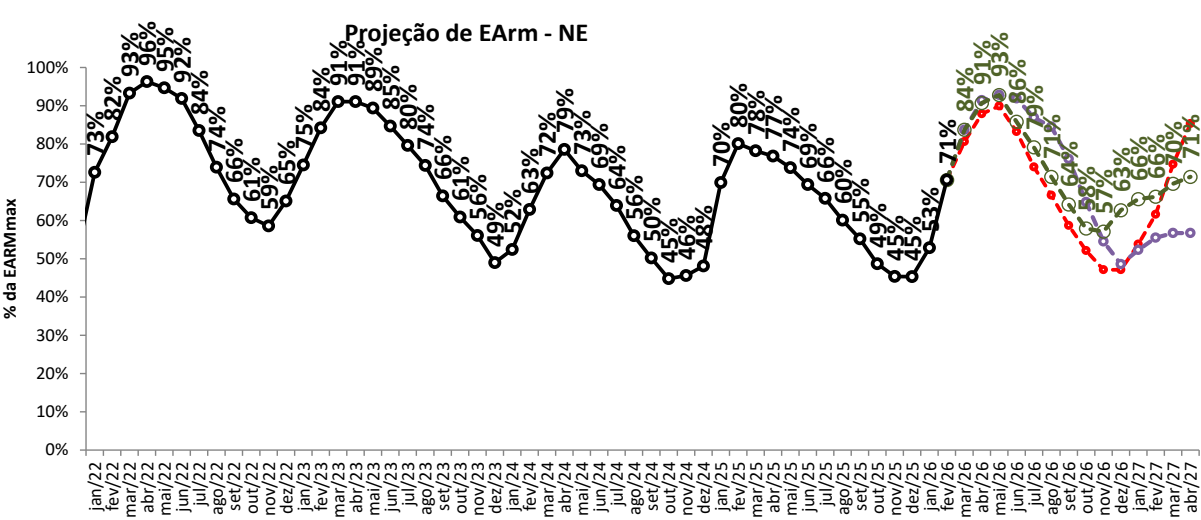
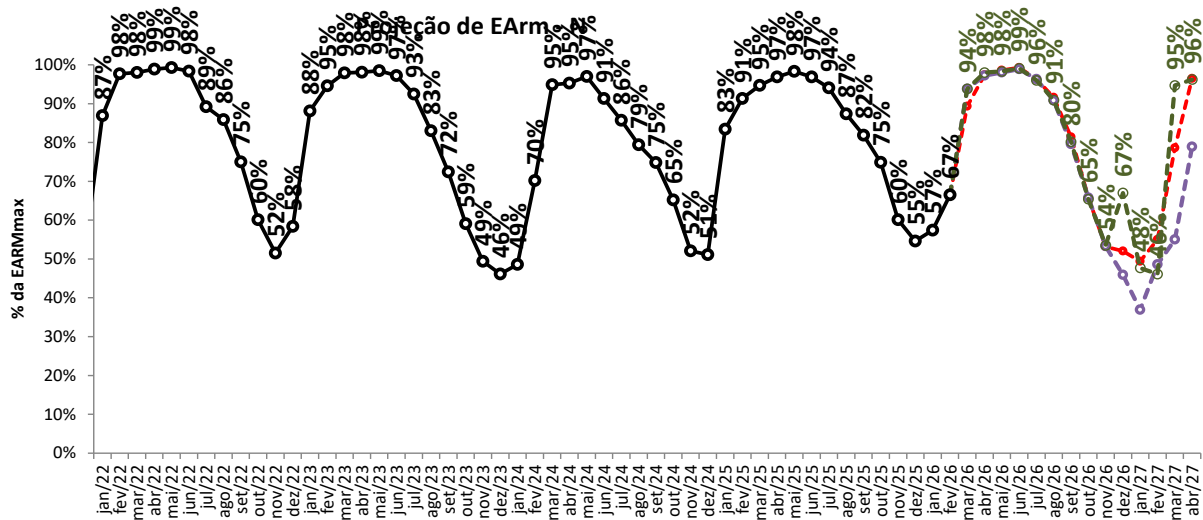
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

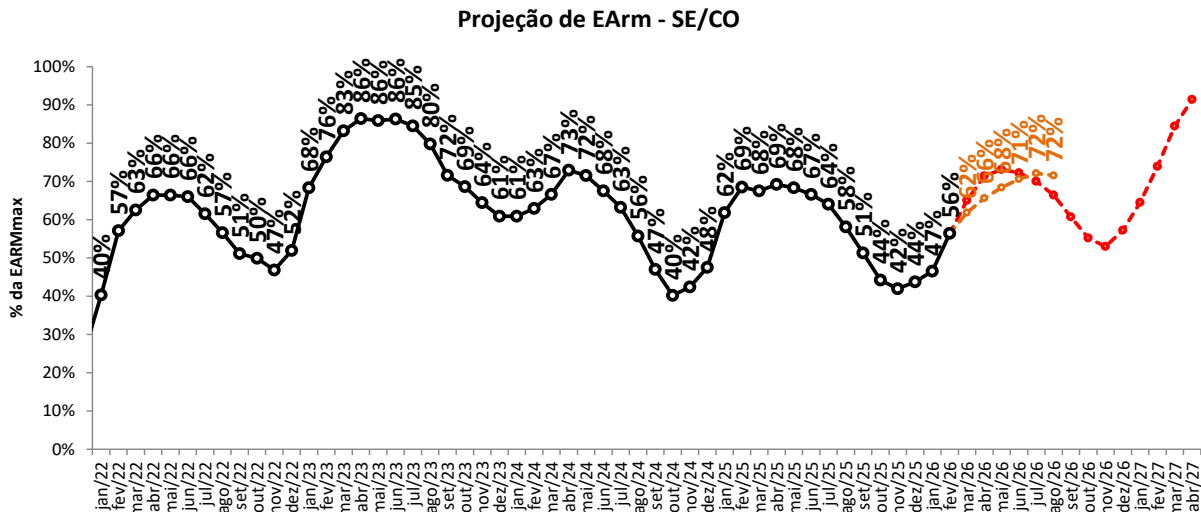
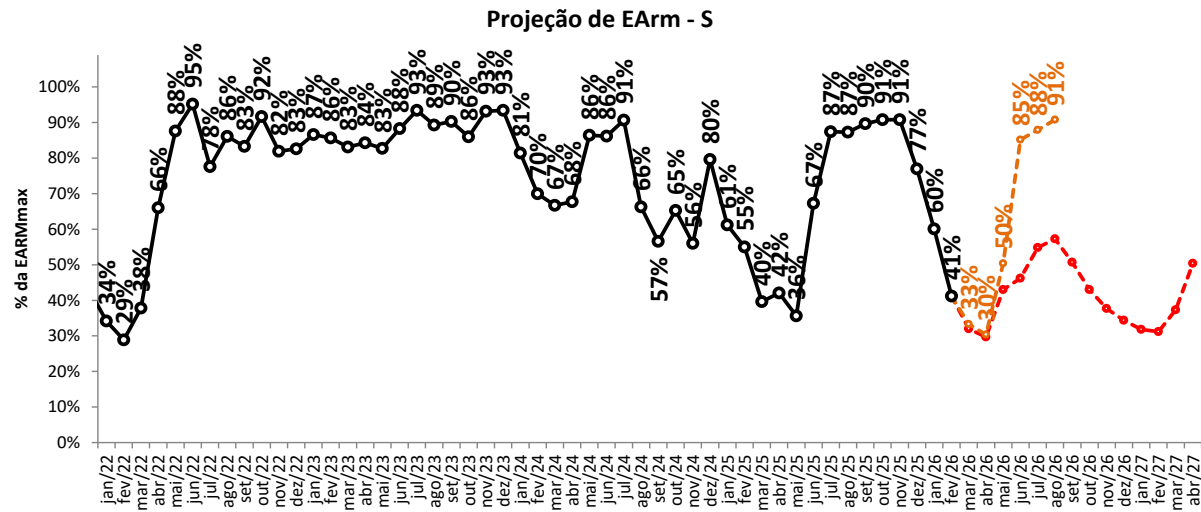
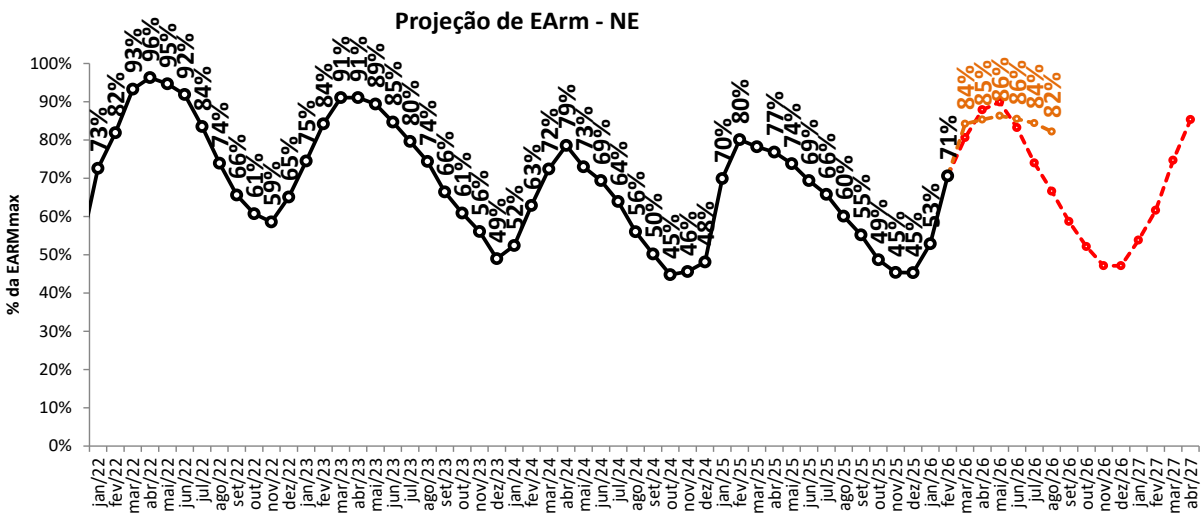
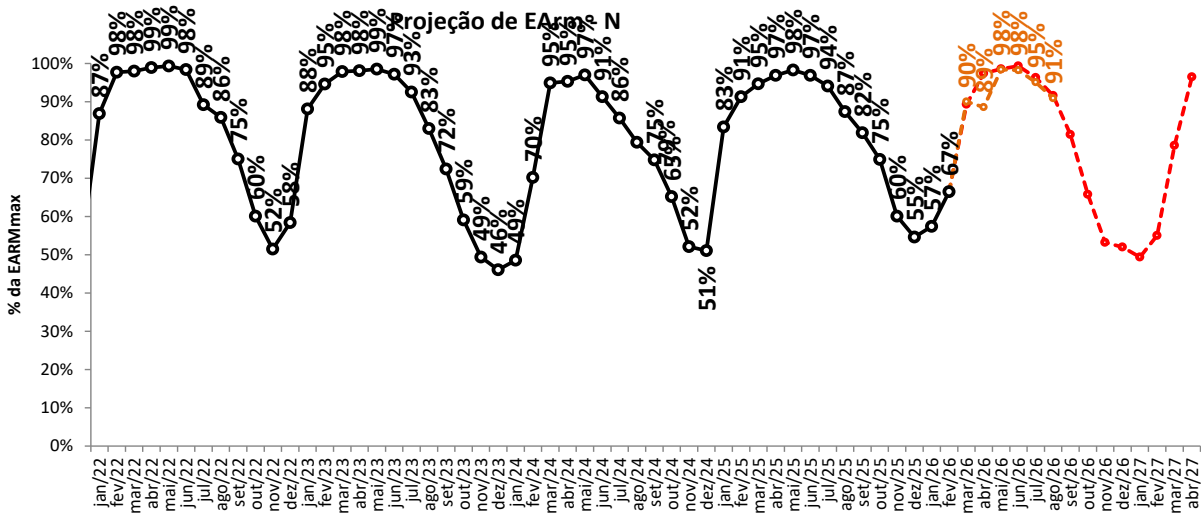
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

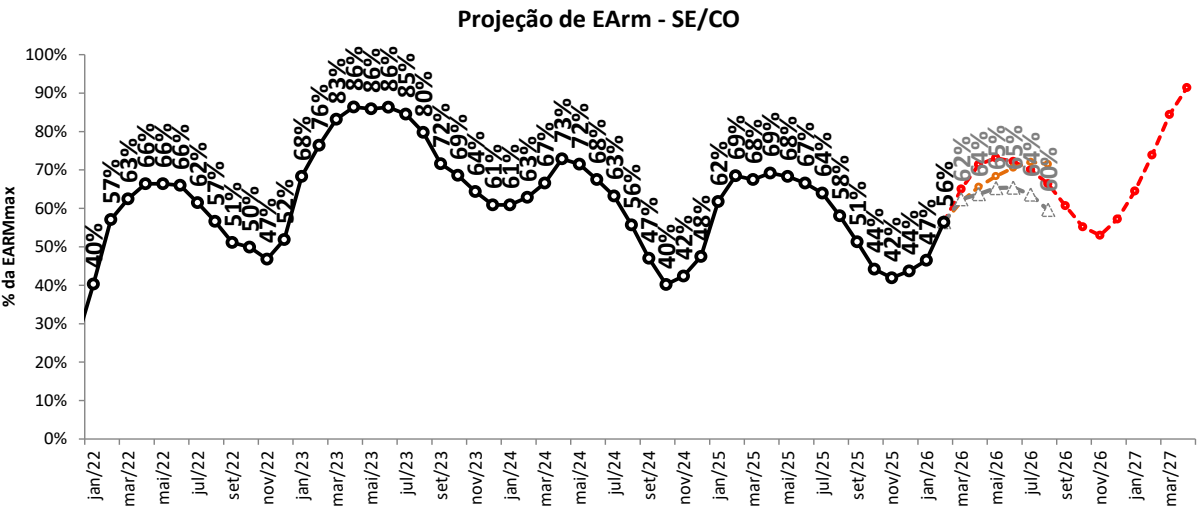
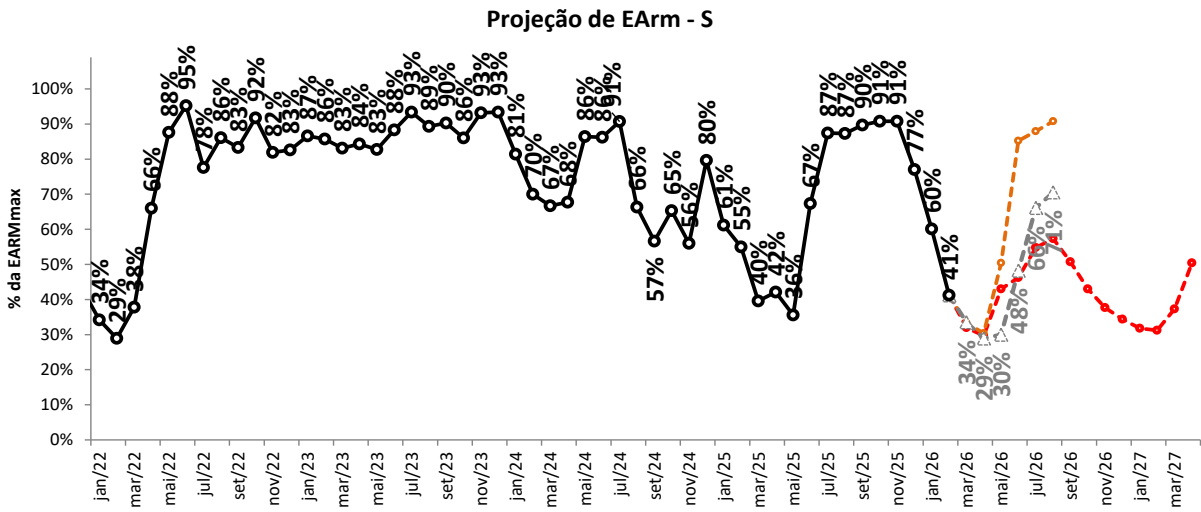
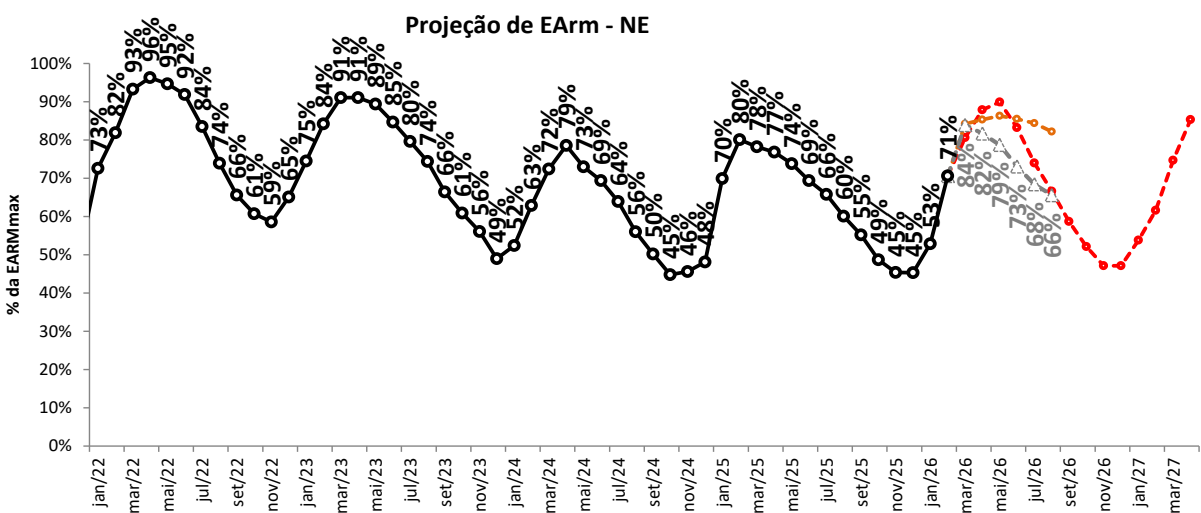
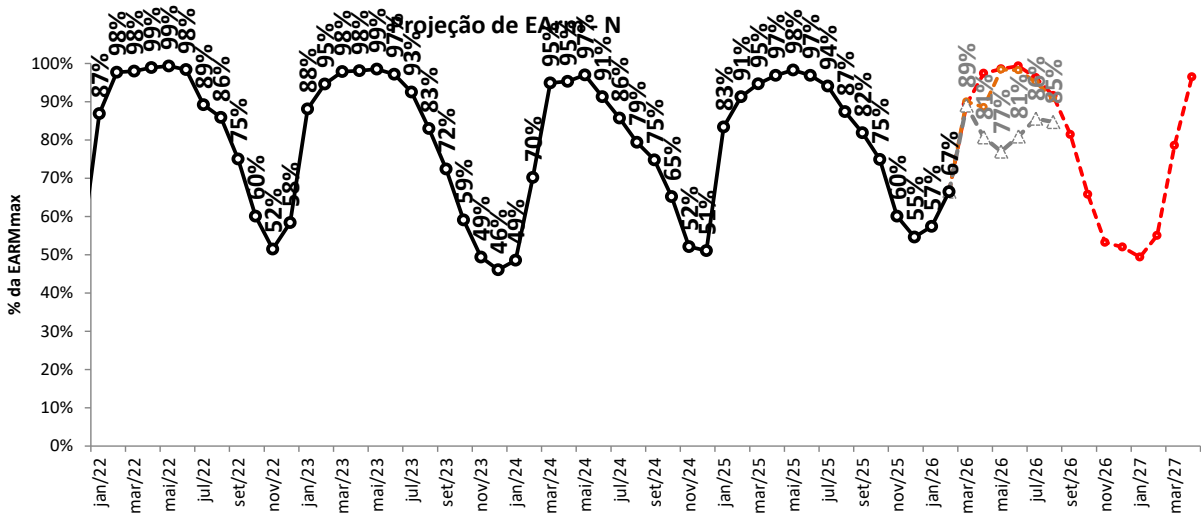


proj. PLD, RNA

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								

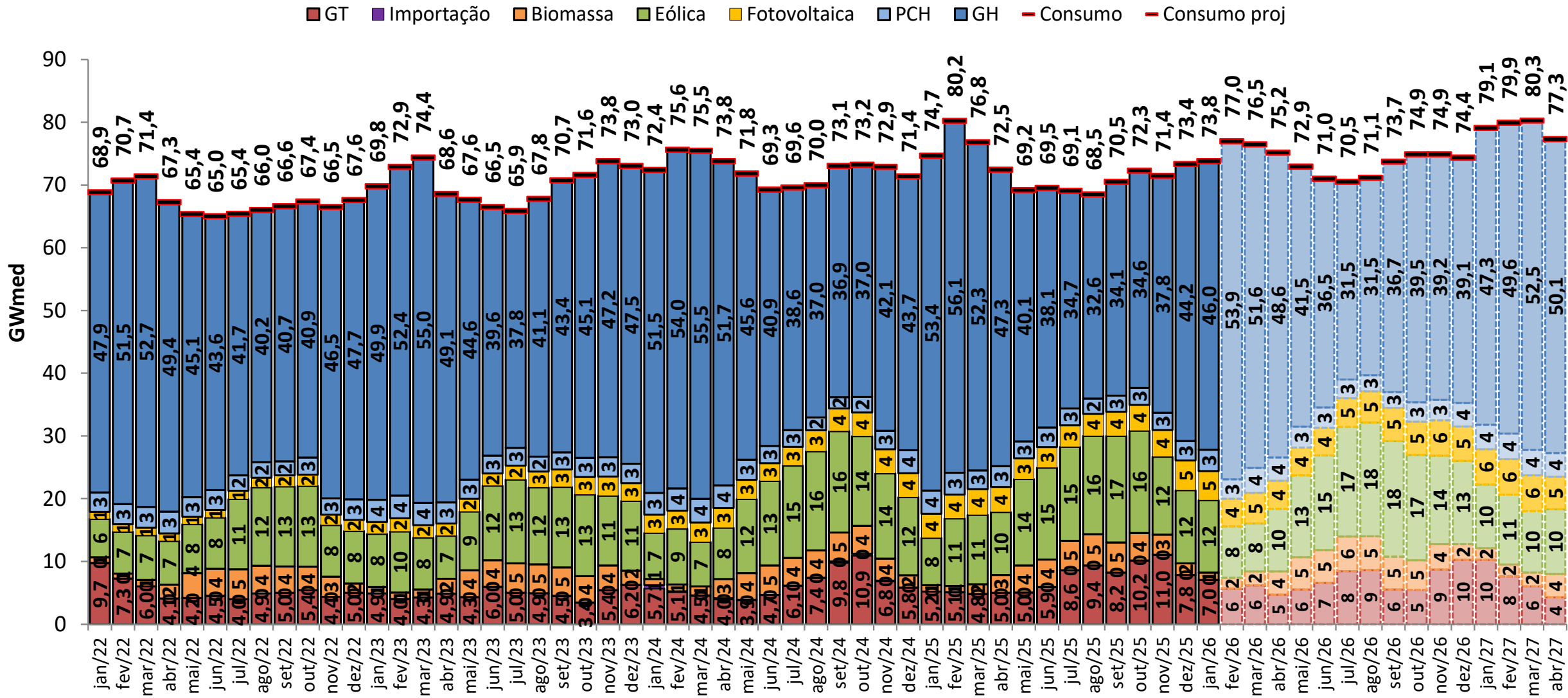
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	32	30	43	46	55	57	51	43	38	34	32	31	37	50
proj. PLD, SMAP 2023	33	38	40	48	92	88	84	96	97	85	61	36	32	29
proj. PLD, SMAP 2018	33	31	31	38	50	45	66	86	77	71	55	51	77	92
proj. PLD, SMAP CFS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

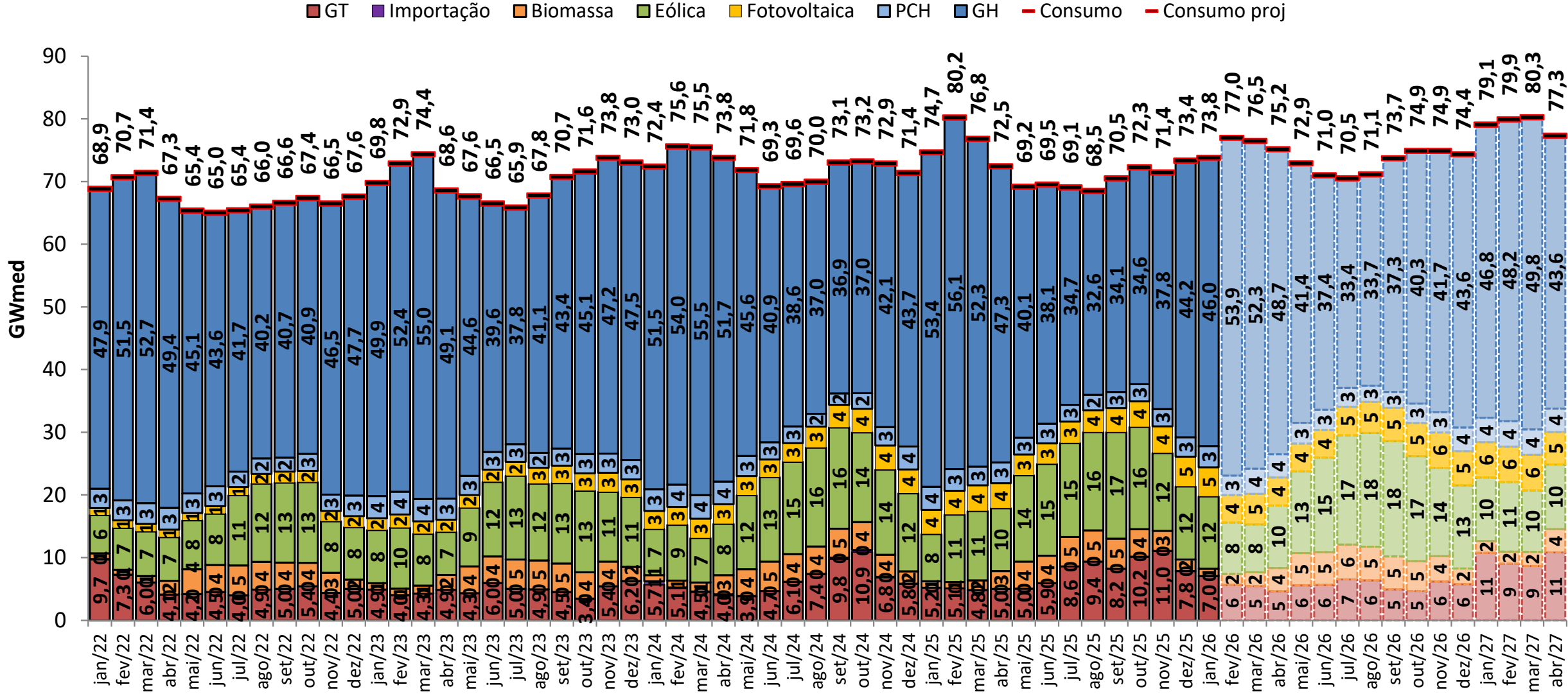
S/N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	67	73	75	74	71	67	61	54	51	54	60	68	79	88
proj. PLD, SMAP 2023	67	75	78	80	82	79	74	71	67	63	63	64	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	67	73	76	75	73	70	66	63	65	71	71	75	84	88
proj. PLD, SMAP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

balanço operativo
proj. PLD RNA

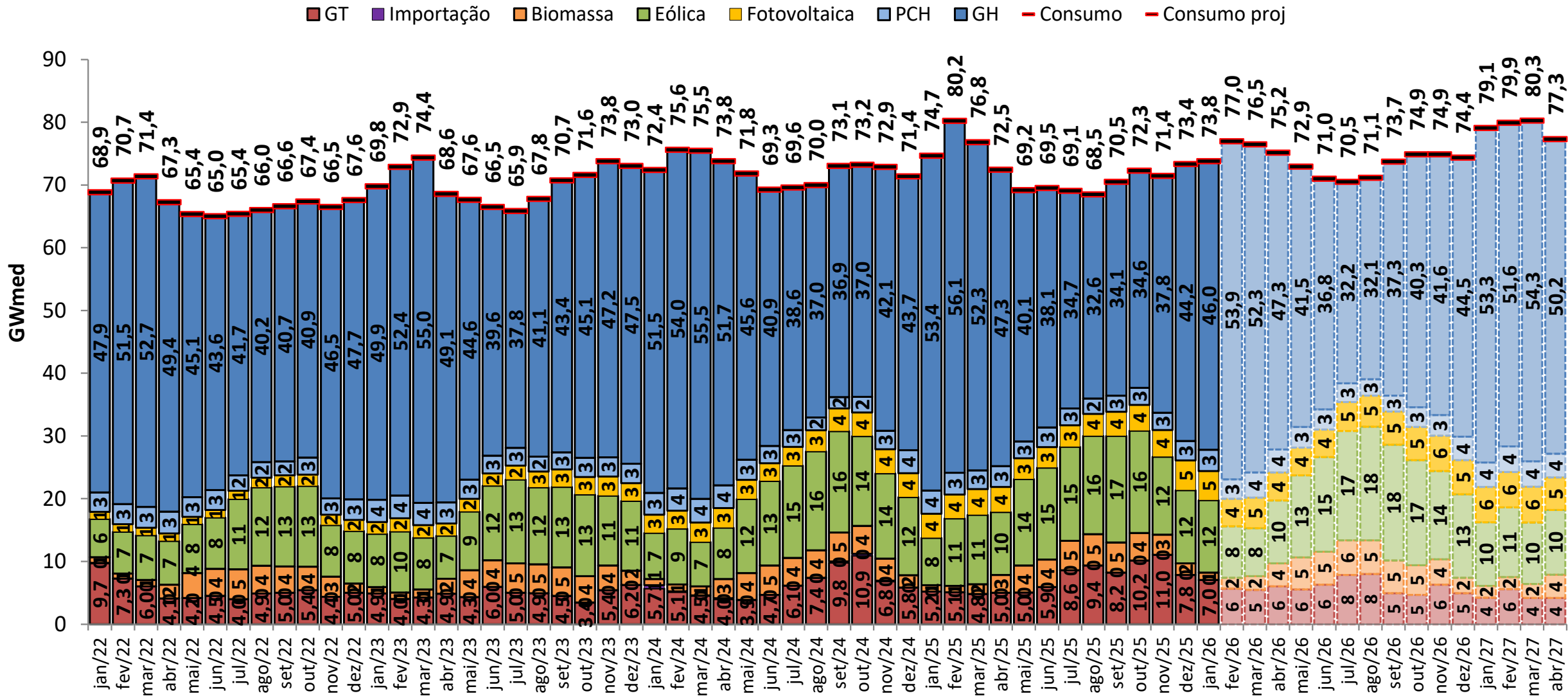


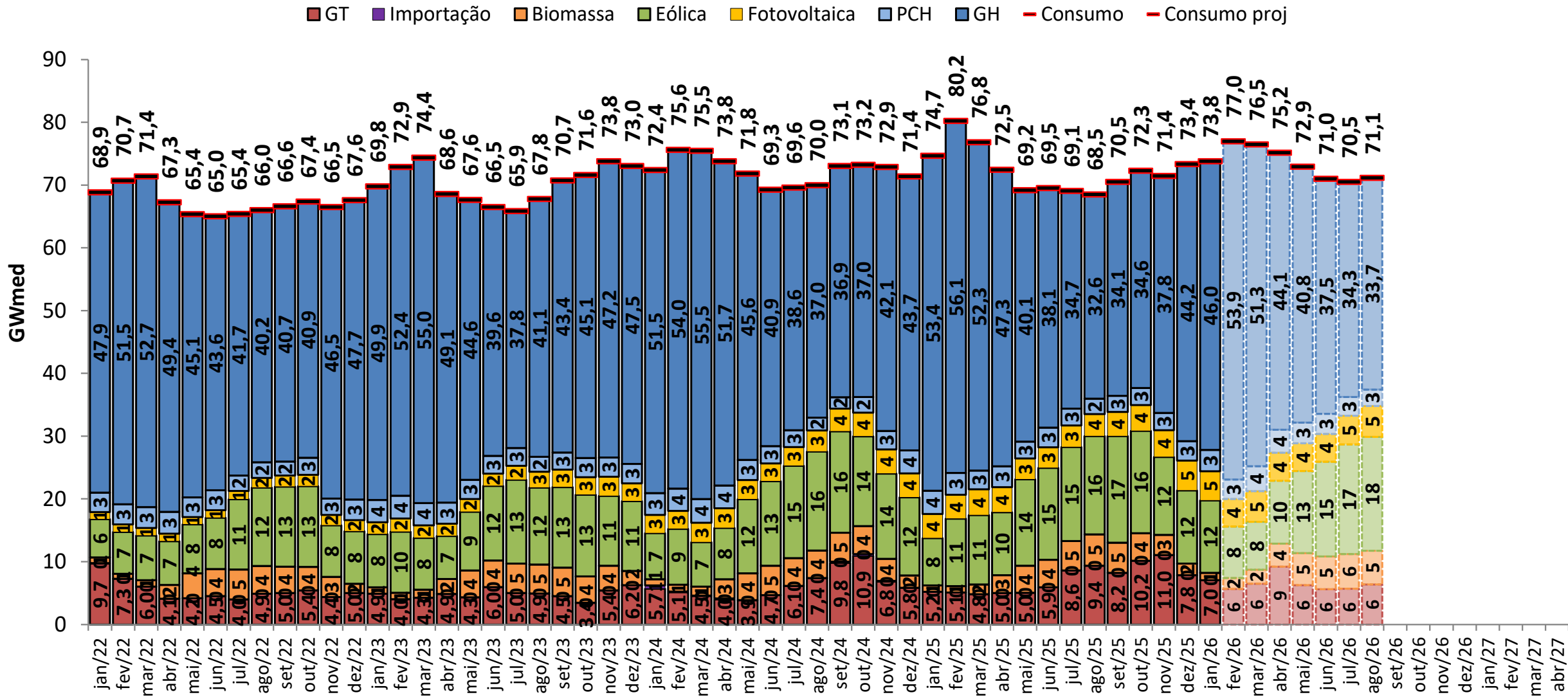
balanço operativo

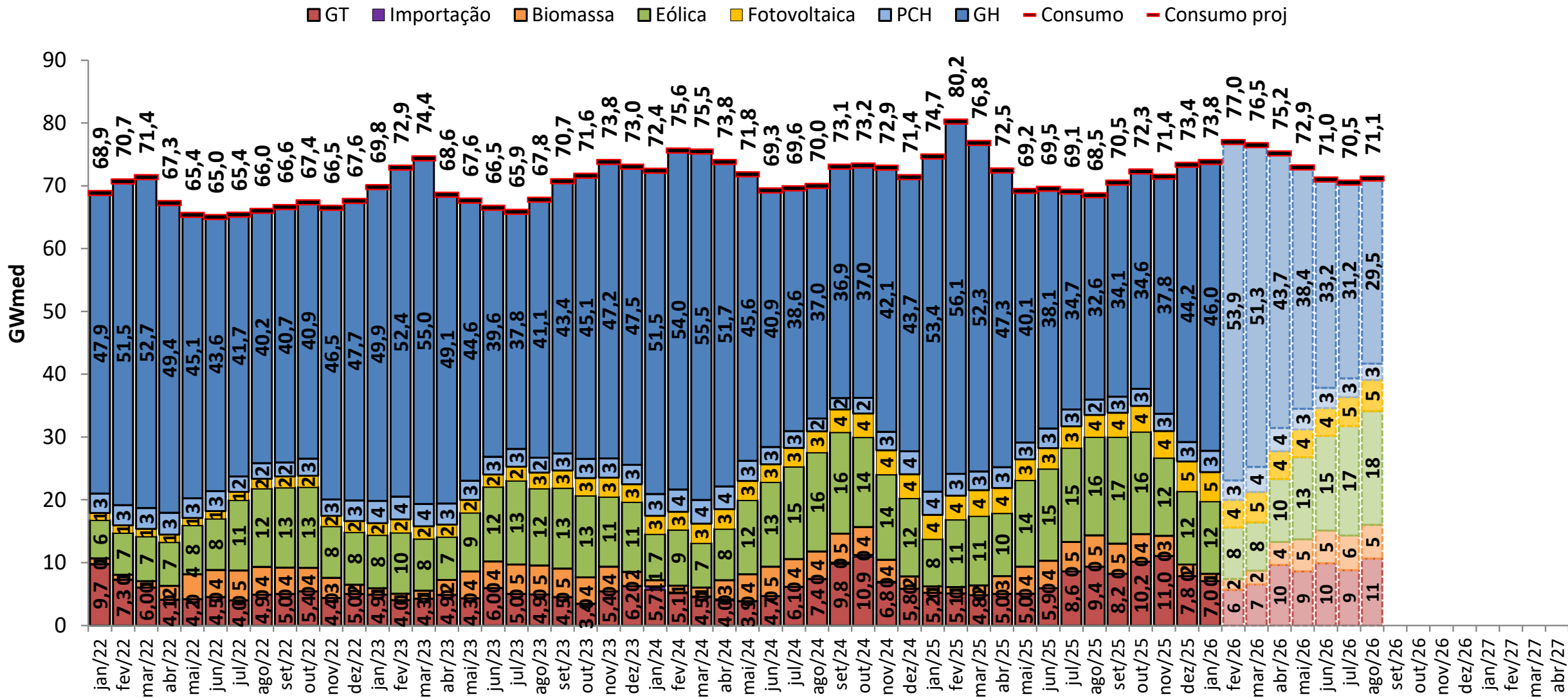
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

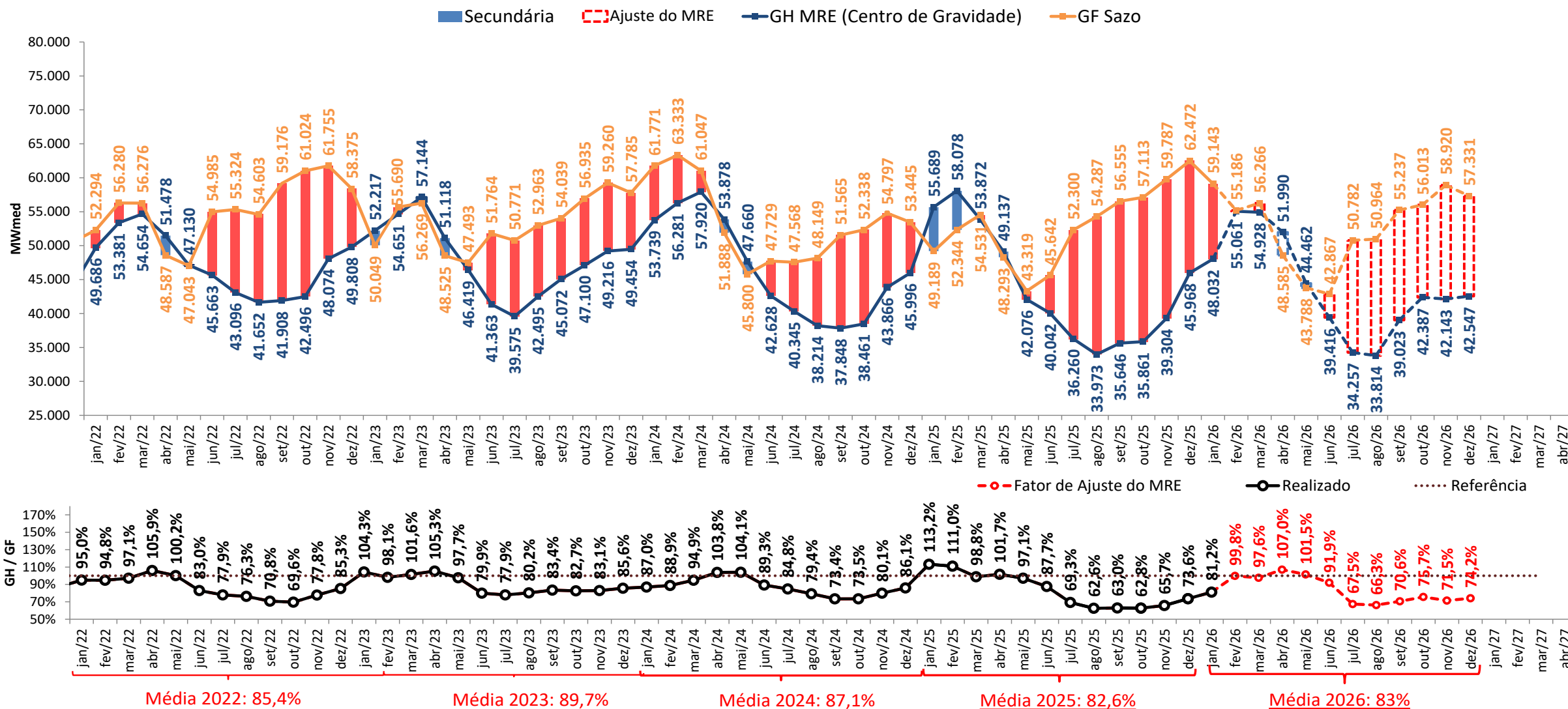






projeção do MRE

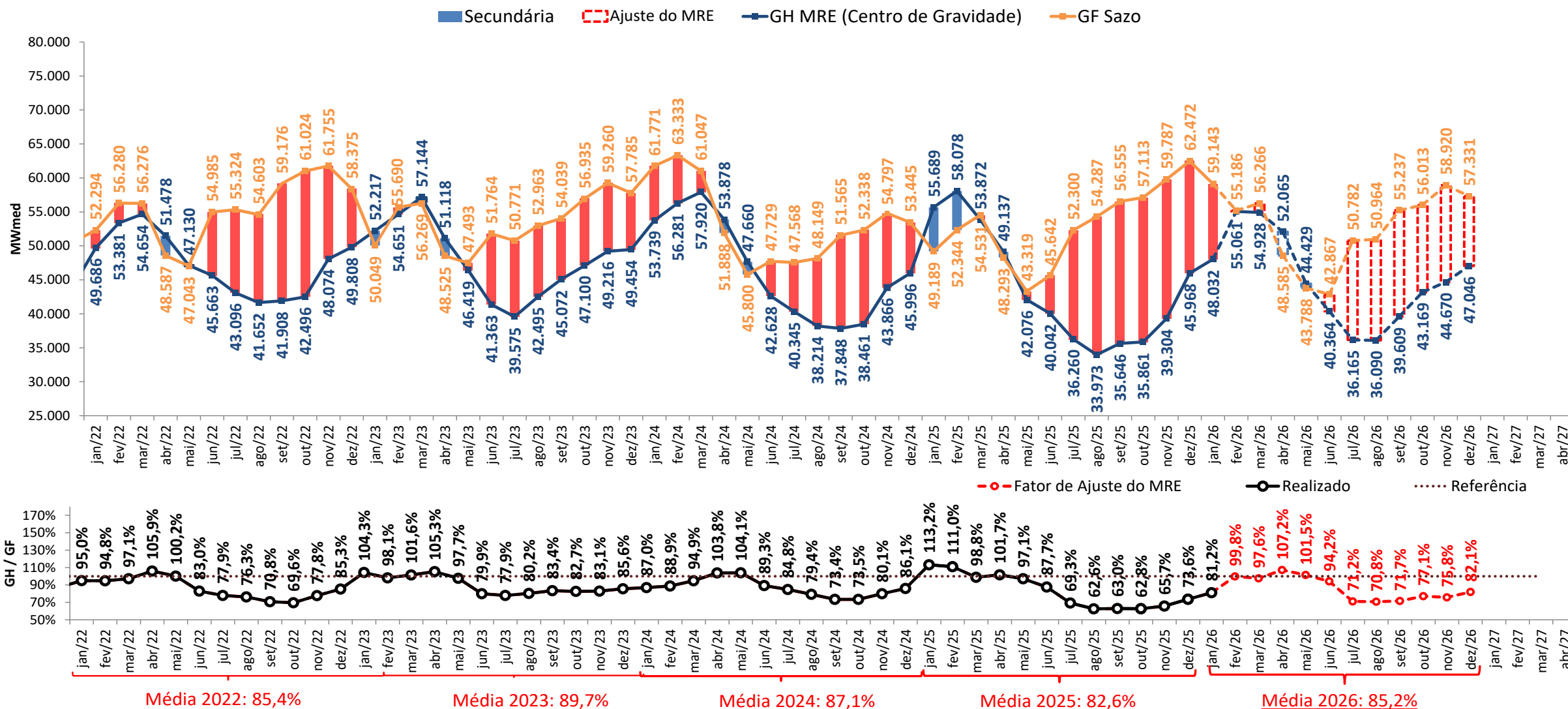
proj. PLD RNA



- 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

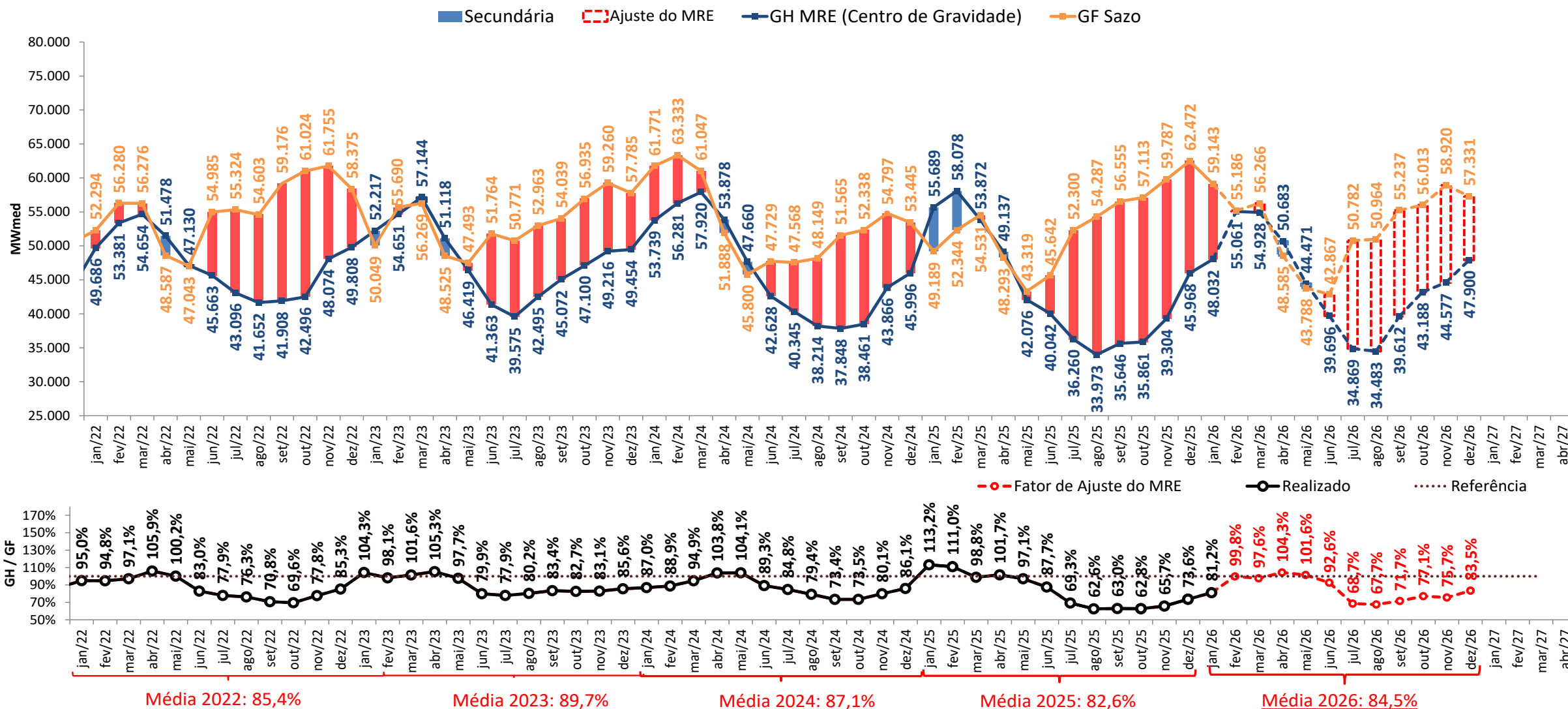
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

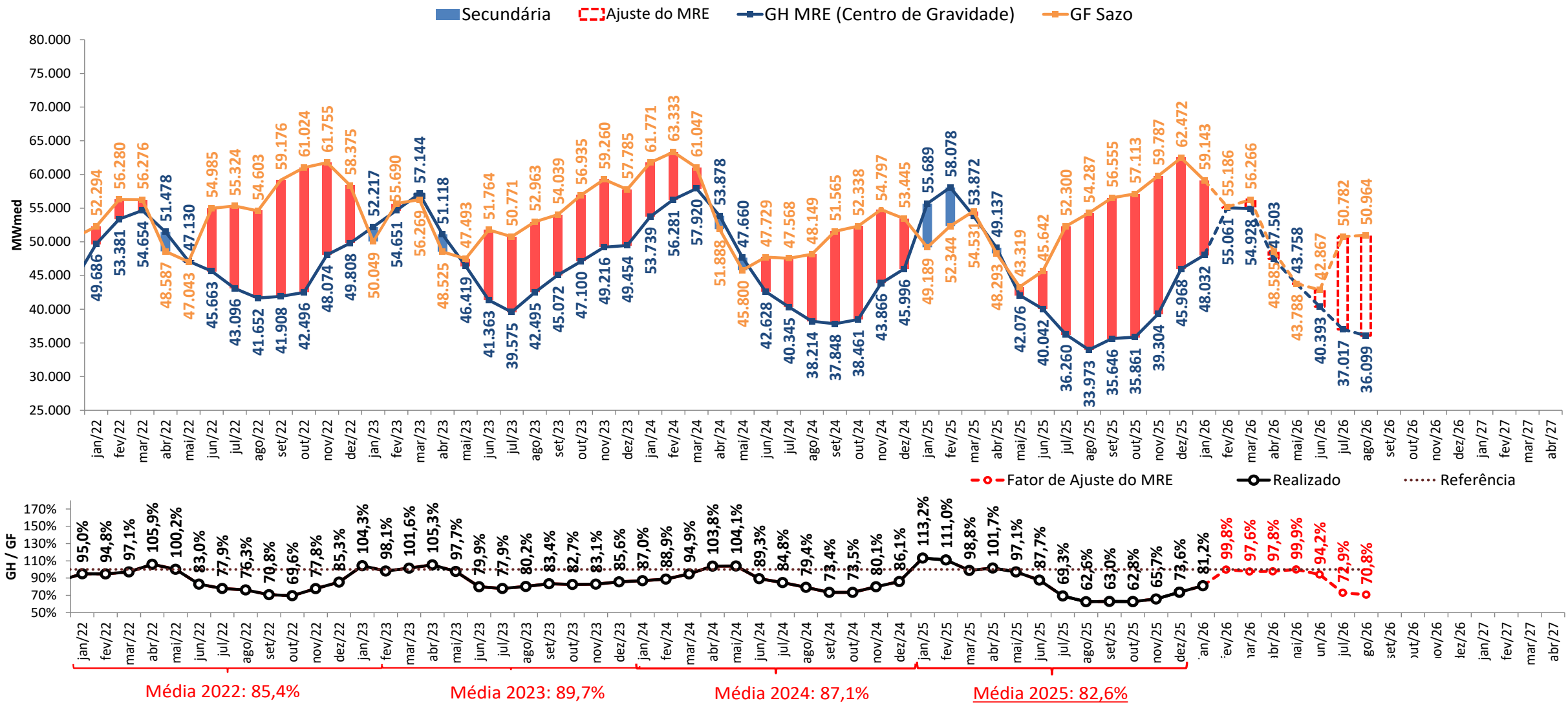
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

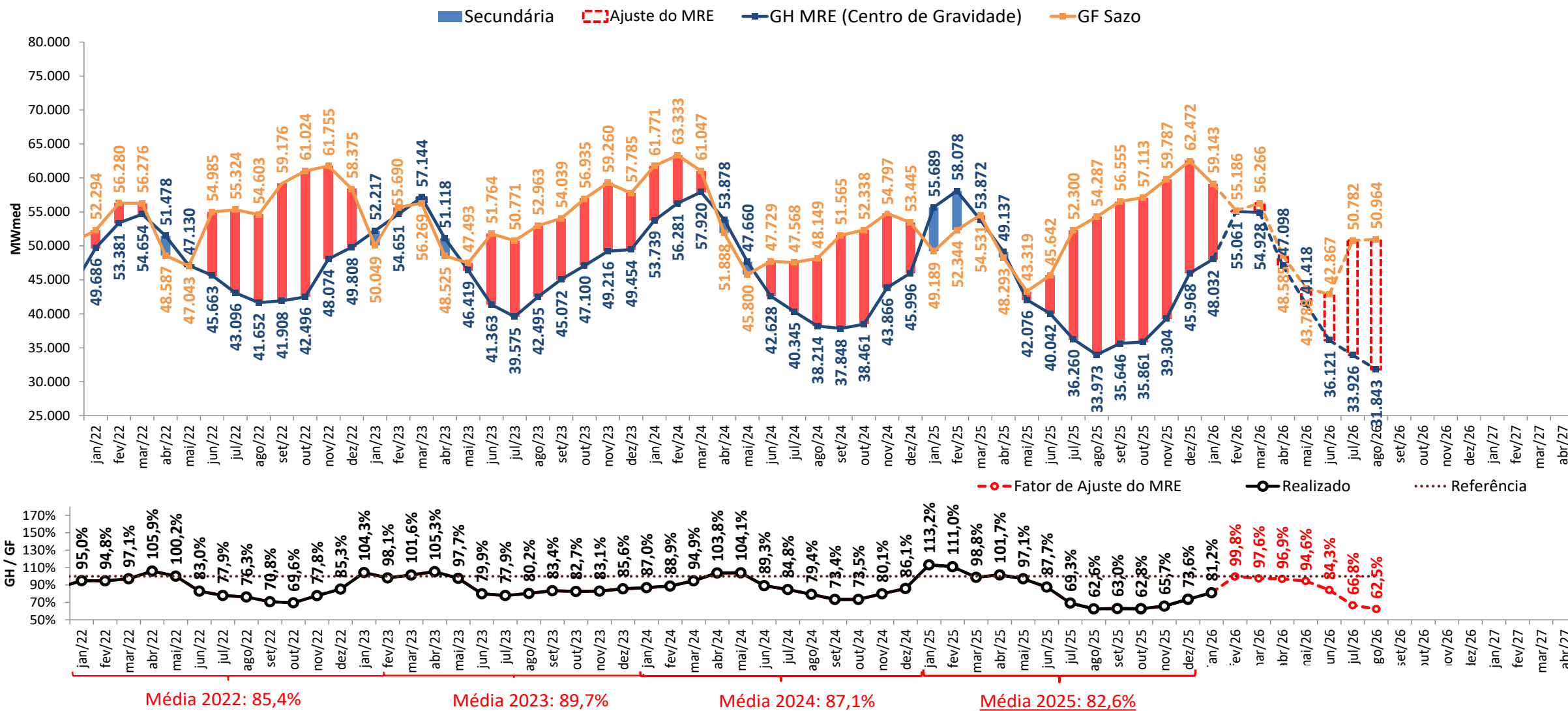
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

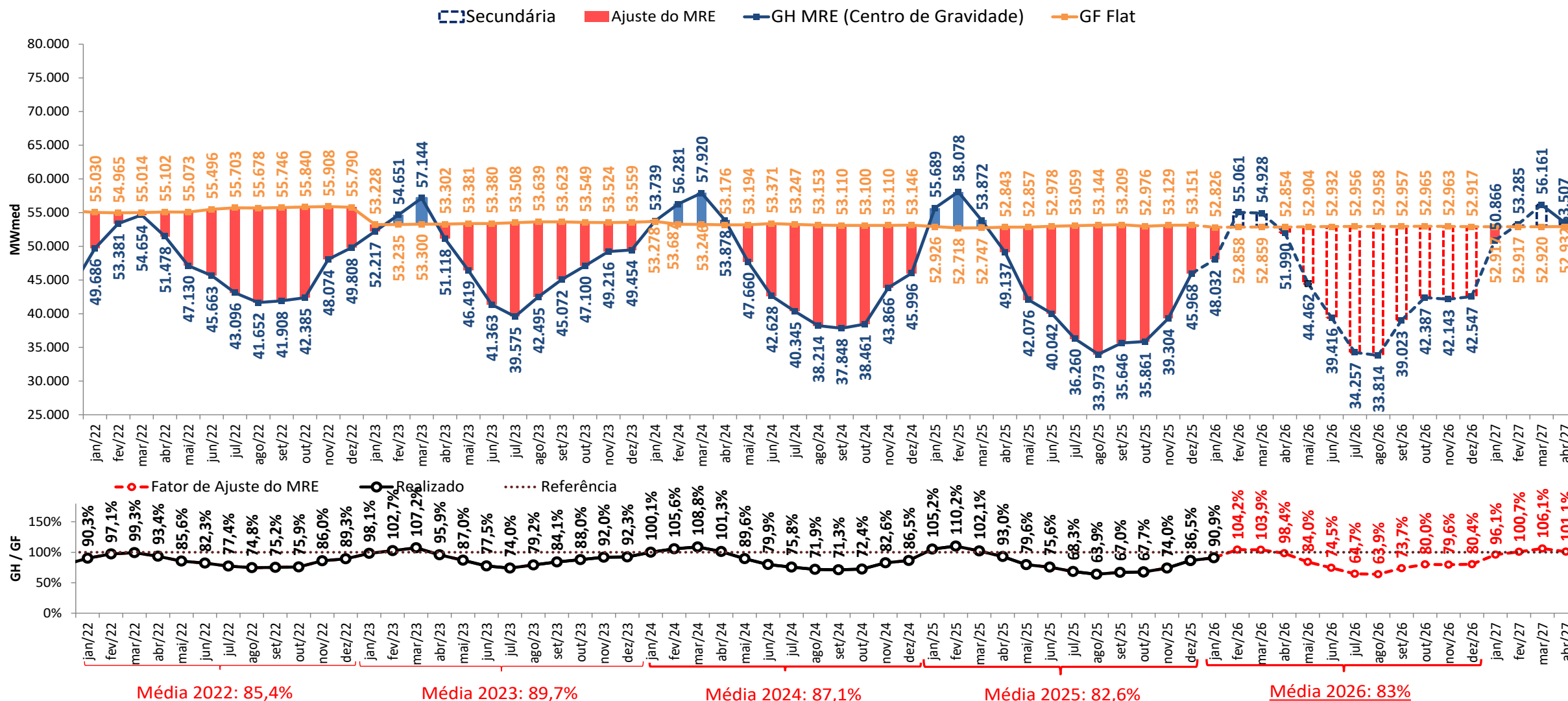
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

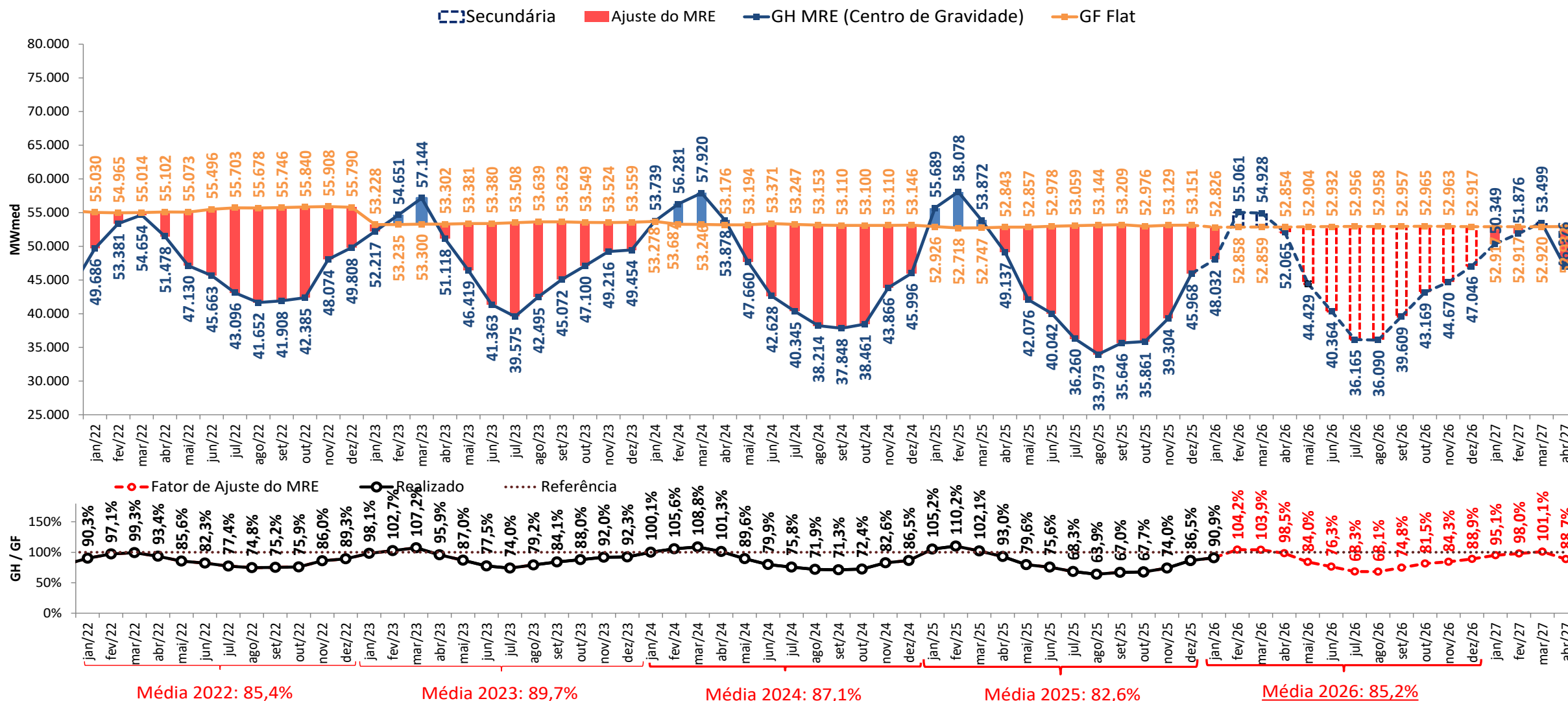
proj. PLD RNA



- 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

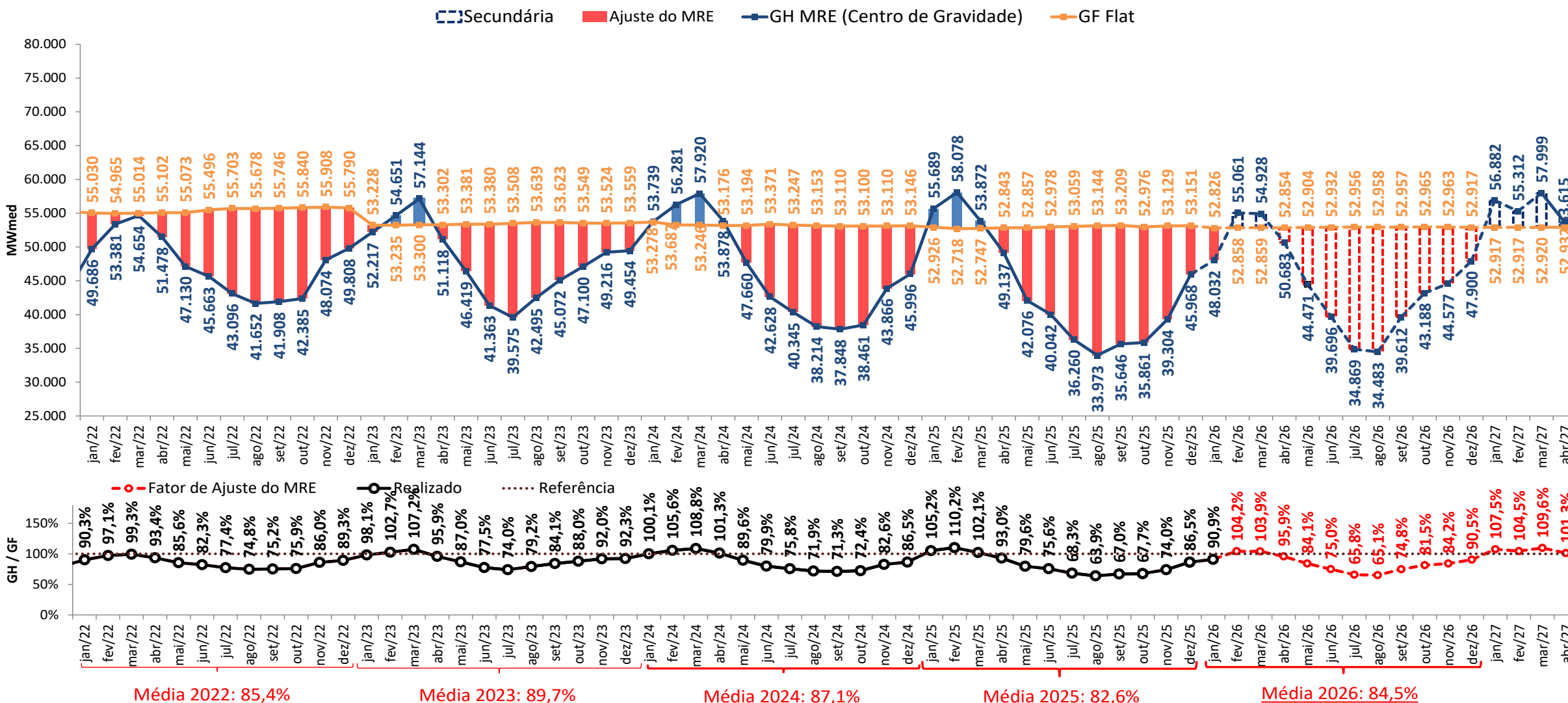
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

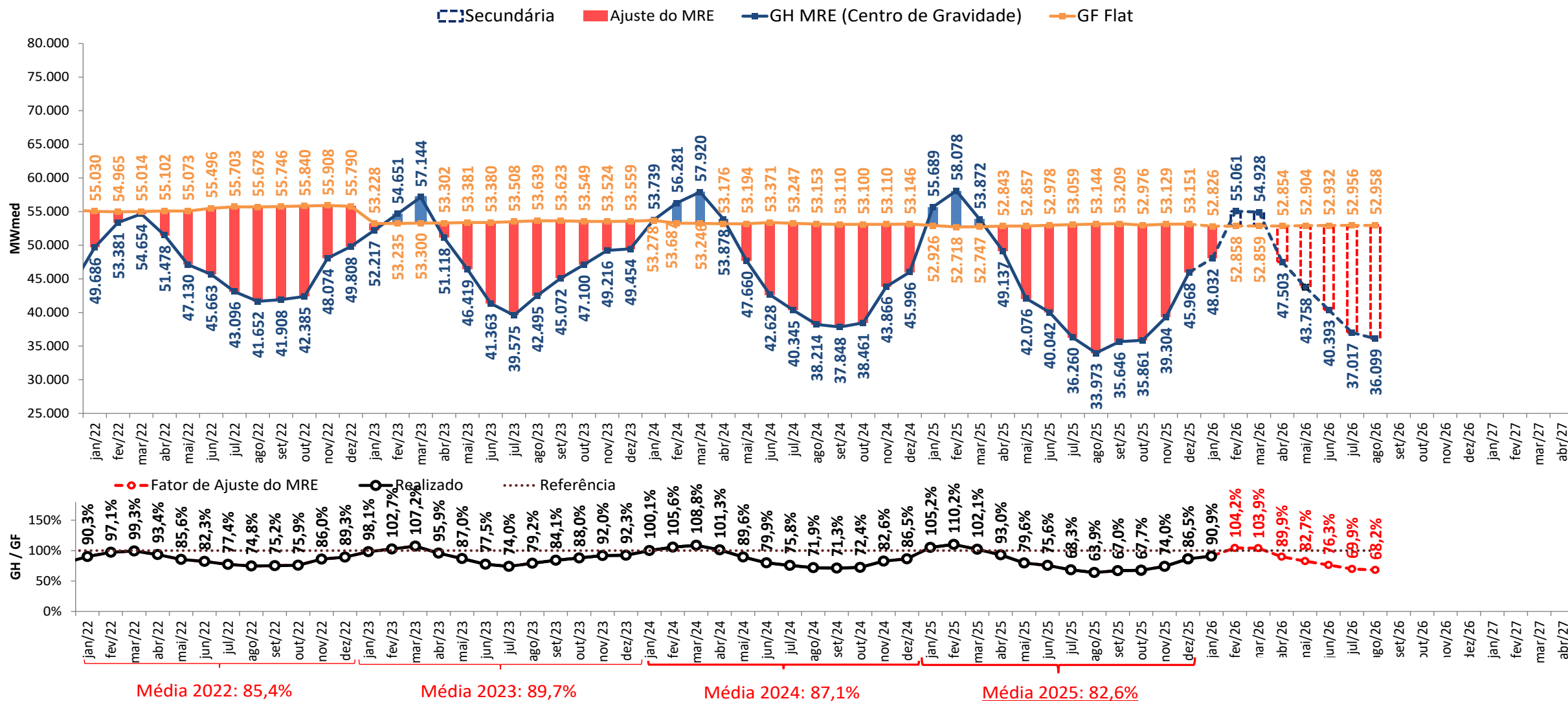
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

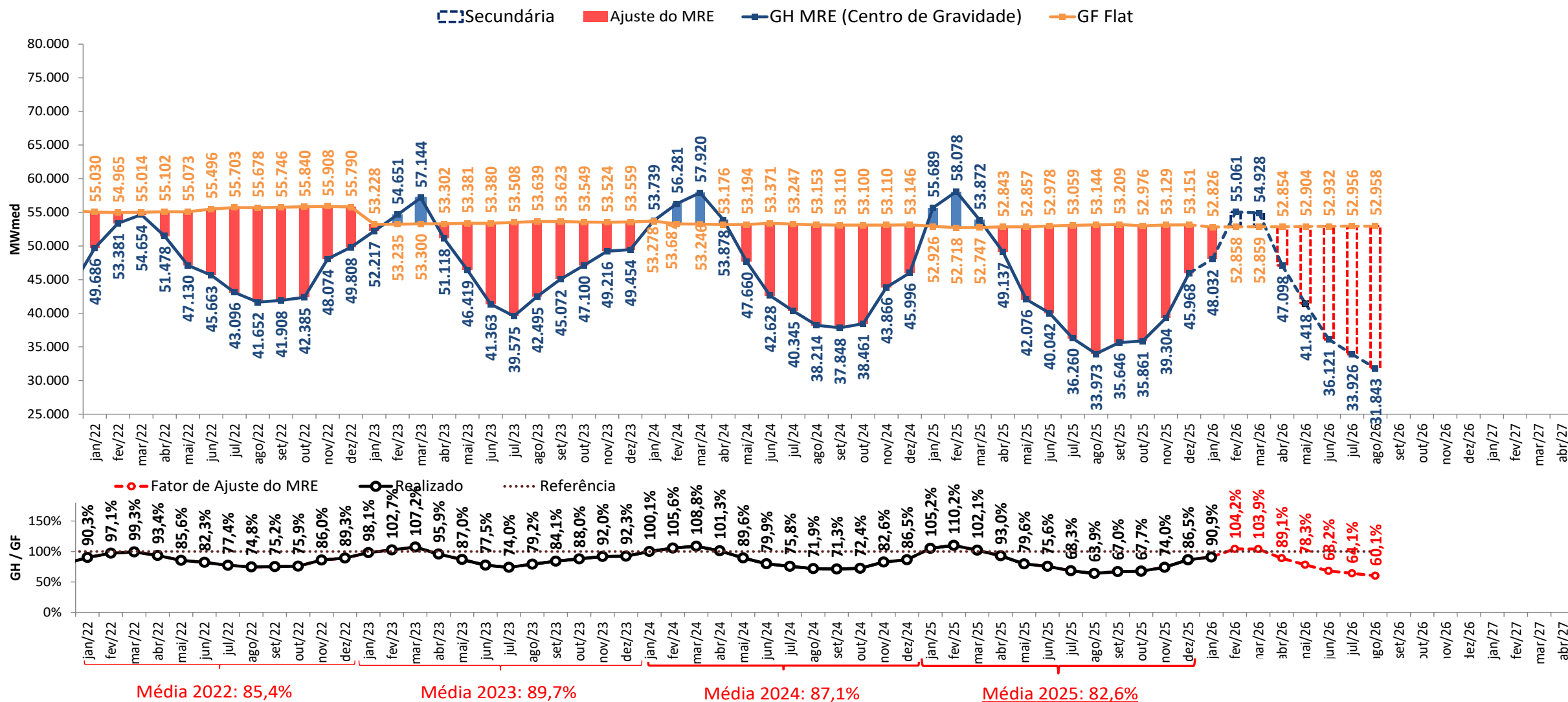
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

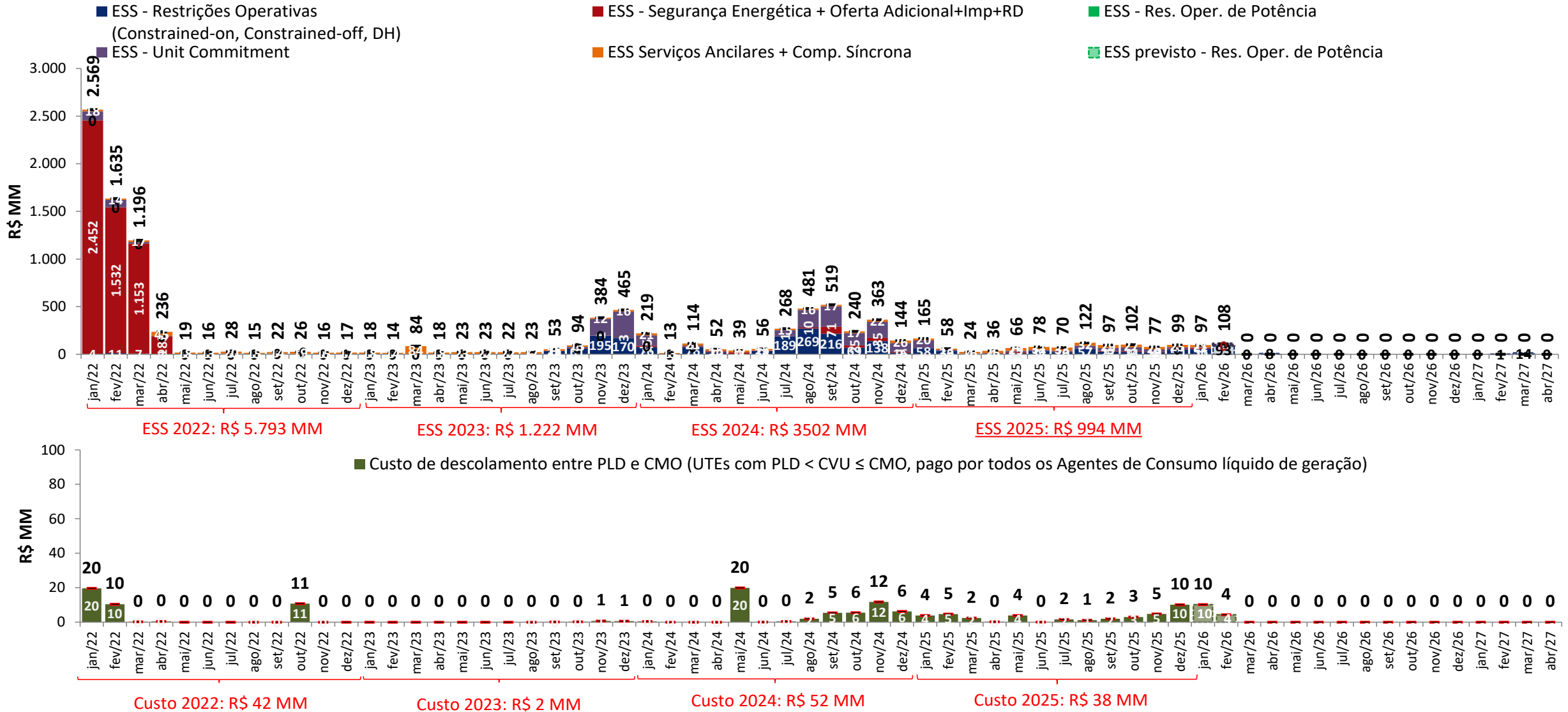
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	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

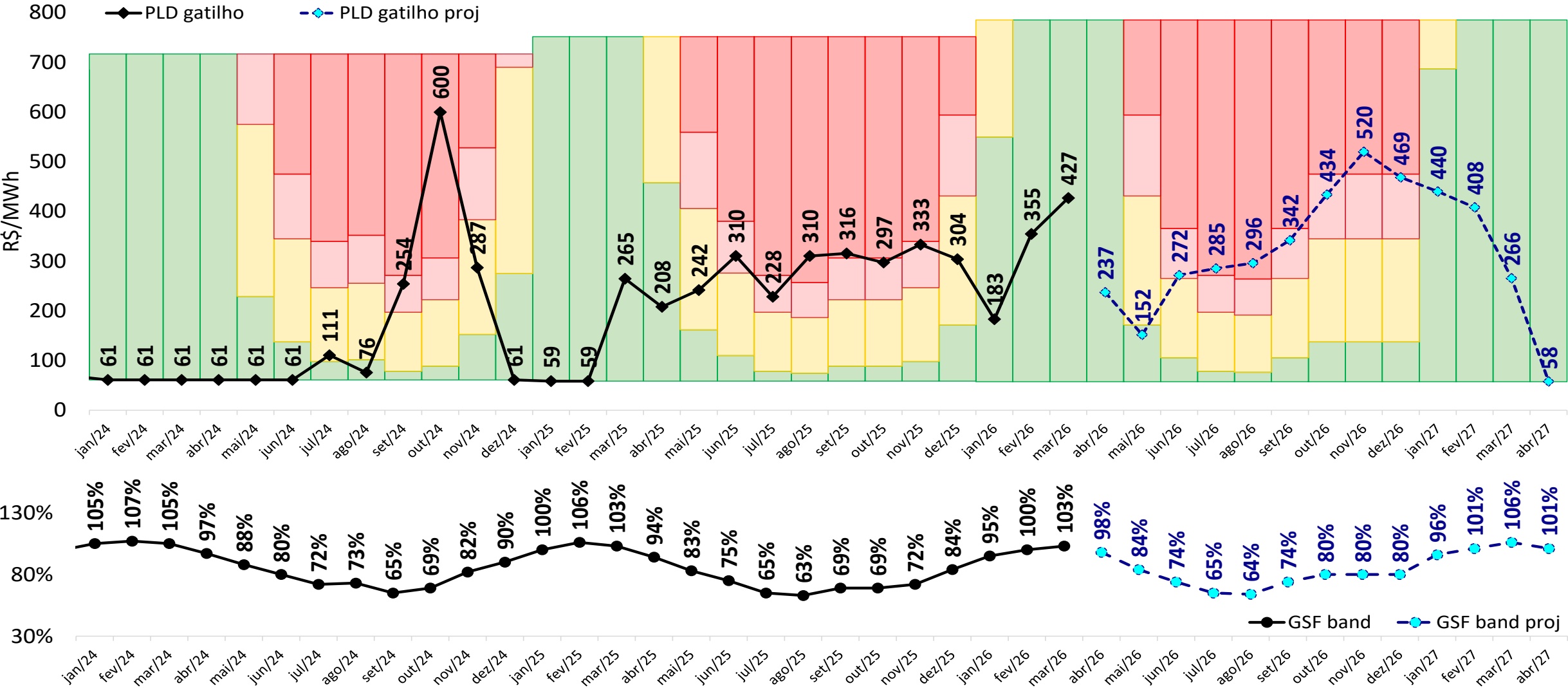
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

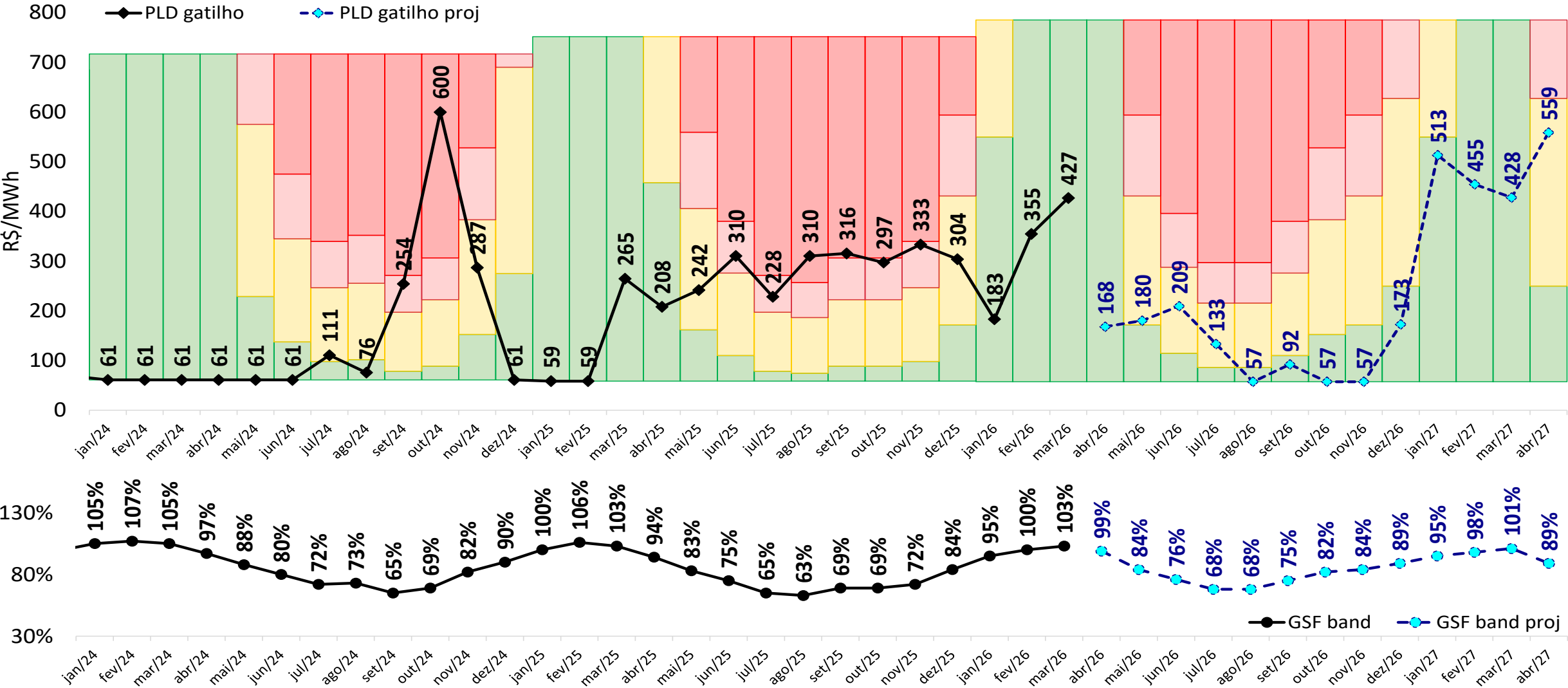


- A estimativa de ESS para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

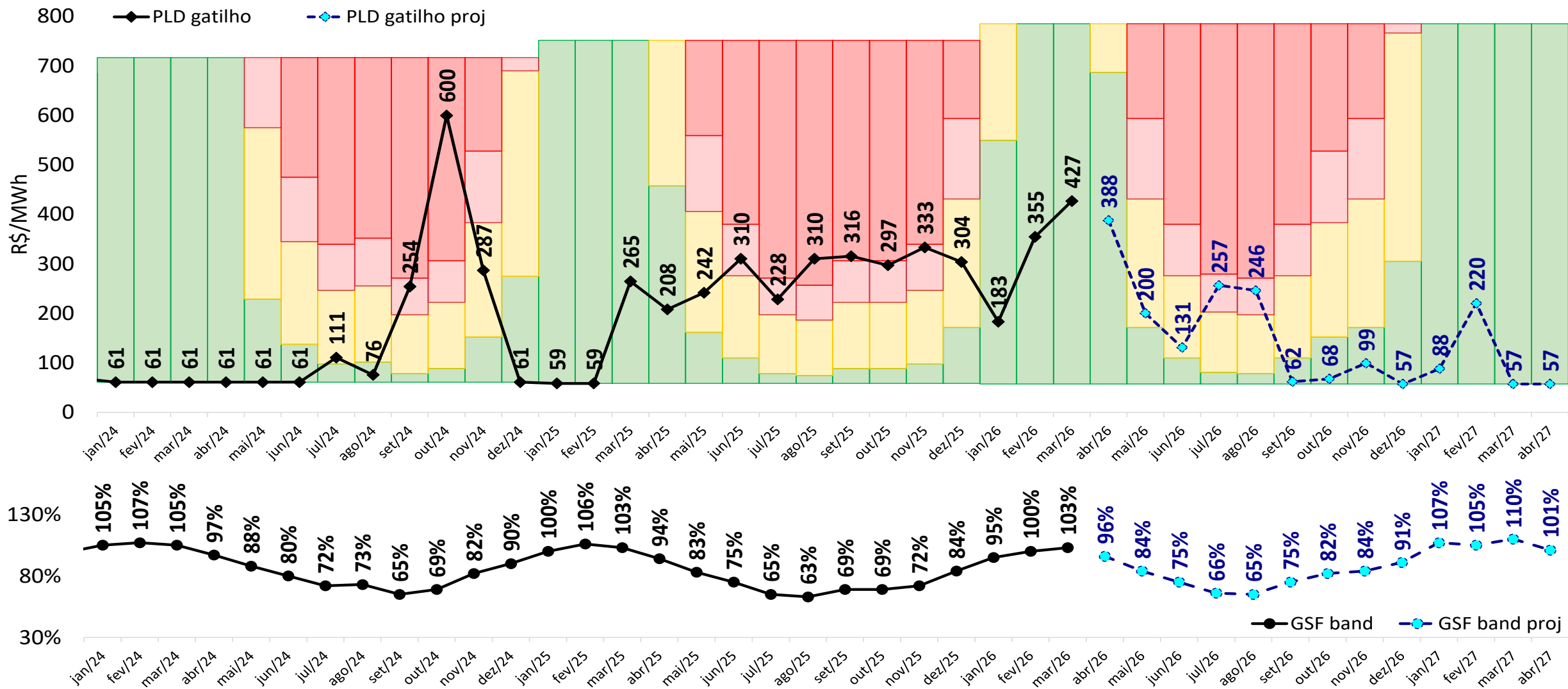


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

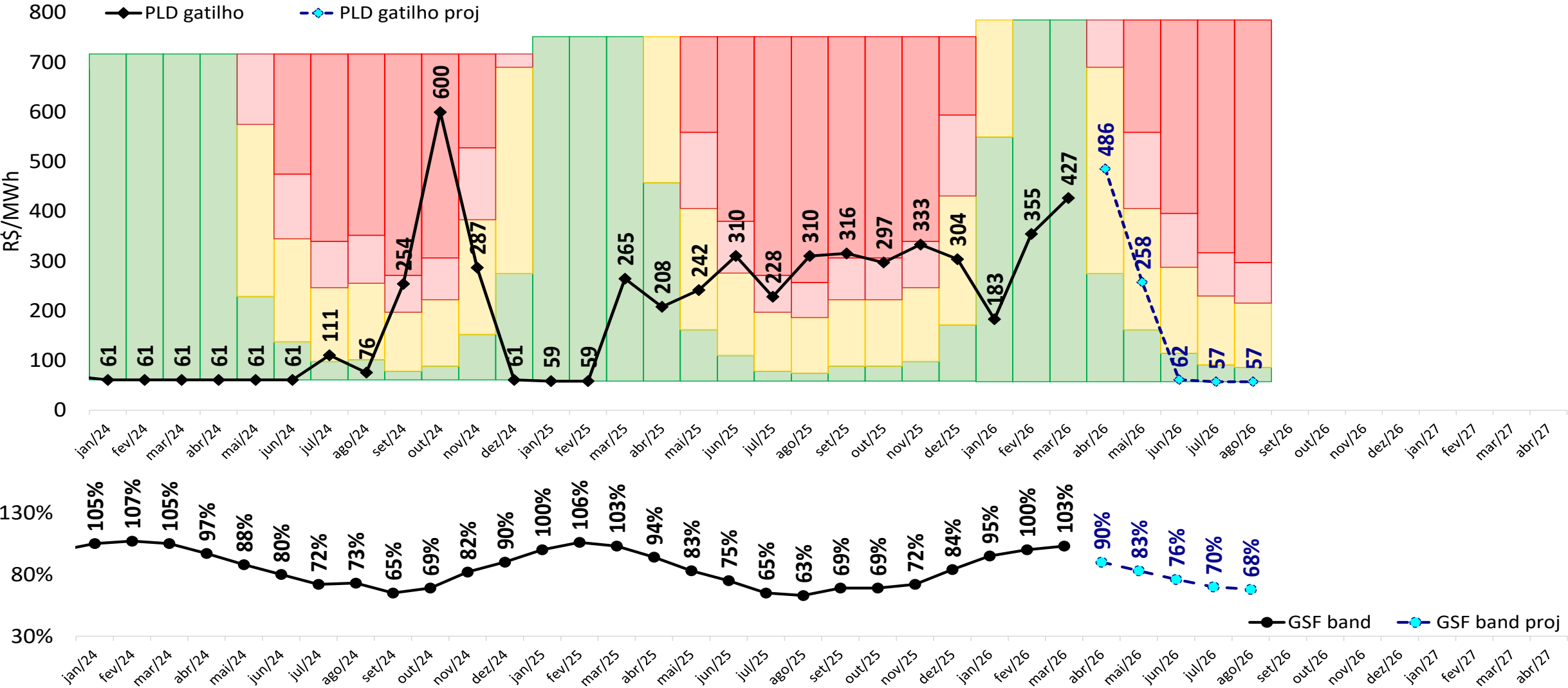


projeção da bandeira tarifária

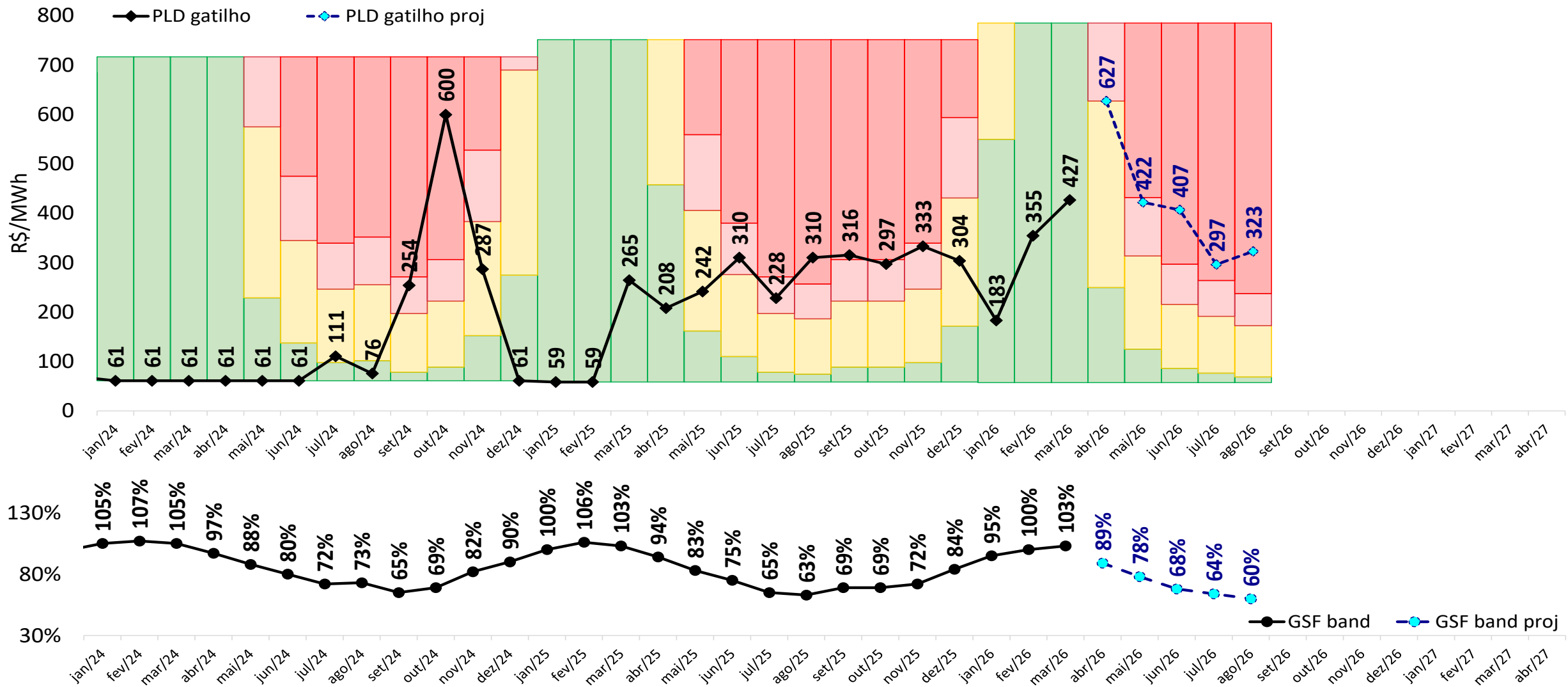
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee