



29/04/2026

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 contain the 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 and red highlights from the line graph.

ccee

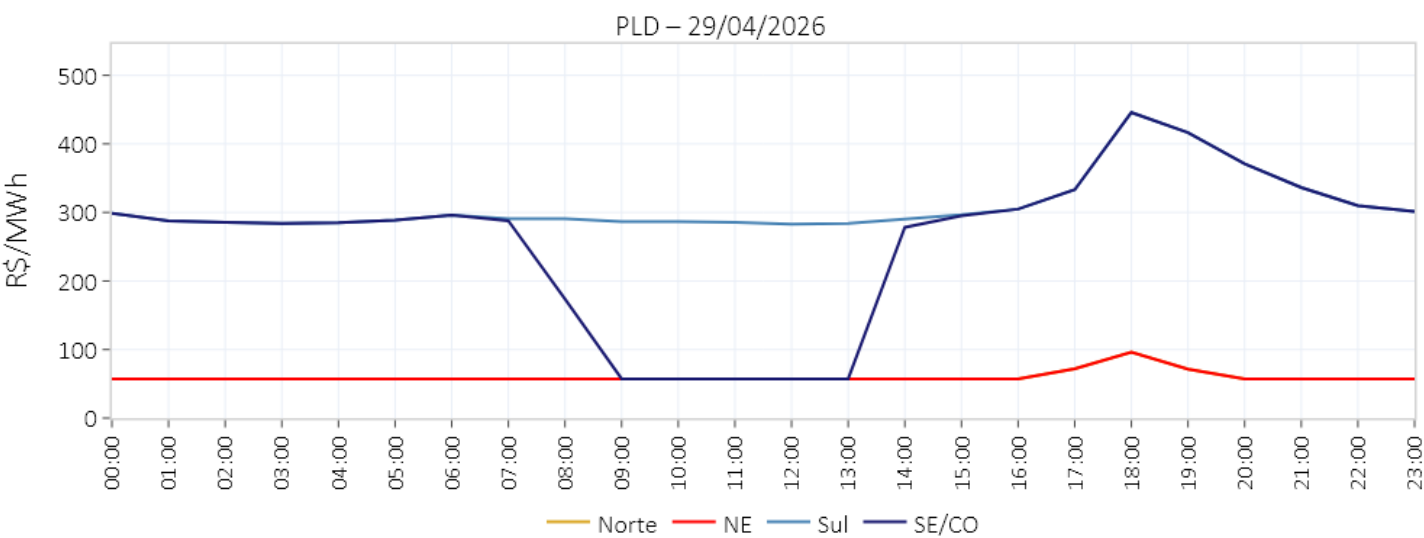
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 29/04/2026



No dia 29/04, o PLD apresentou **desacoplamento** entre os submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** recuaram ao **piso regulatório (R\$ 57/MWh)** durante o **horário de vale**, refletindo as condições hidrológicas favoráveis e a **elevada geração solar distribuída e centralizada**. Em contrapartida, o submercado Sul apresentou PLD mais elevado no mesmo período. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste** foi de **R\$ 257/MWh**. No Sul, de **R\$ 310/MWh**. No Nordeste e Norte, de **R\$ 60/MWh**.

No **horário de vale do PLD (9h às 13h)**, o preço vai à **R\$ 57/MWh** no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **queda da carga líquida* do SIN (-17,3 GWm)**, associada ao movimento de **elevação da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+17,2 GWm)**, **Fotovoltaica (+8,0 GWm)**. No Sul, o preço permanece no patamar de **R\$ 285/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (6,7 GWm)**, evidenciando a **adversidade hidrológica** da região, que apresenta **baixo nível de armazenamento** (em torno de 29%, valor abaixo do Volume Mínimo Operativo de 30% desse submercado).

No **horário de pico do PLD (18h)**, os preços atingem **R\$ 446/MWh** no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, refletindo a **elevação da carga líquida do SIN (19,7 GWm)**, devido a combinação de queda da **geração intermitente** em relação às demais horas: **Eólica (-1,6 GWm)**, **MMGD (-2,8 GWm)**, **Fotovoltaica (-2,9 GWm)**, associada ao aumento de carga (12,2 GWm). Para atendimento desse movimento, há **aumento da geração hidrelétrica (19,7 GWm)** e **manutenção despacho térmico no mérito**. No Nordeste e Norte, os preços atingem **R\$ 96/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (-13,7 GWm)** para o Sudeste/Centro-Oeste.



	Demais Horas	Vale (9-13h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	301,88	57,31	-244,6 (-81%)	445,72	+143,8 (48%)
PLD Sul (R\$/MWh)	309,29	285,16	-24,1 (-8%)	445,72	+136,4 (44%)
PLD NE (R\$/MWh)	58,92	57,31	-1,6 (-3%)	96,41	+37,5 (64%)
PLD Norte (R\$/MWh)	58,92	57,31	-1,6 (-3%)	96,41	+37,5 (64%)
Carga SIN (GWmed)	85,6	87,3	+1,7 (+2%)	97,8	+12,2 (14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	15,1	8,7	-6,4 (-42%)	13,5	-1,6 (-11%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,9	20,1	+17,2 (+593%)	0,1	-2,8 (-97%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,9	10,9	+8,0 (+276%)	0,0	-2,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,3	4,5	+0,2 (+5%)	3,9	-0,4 (-9%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	55,3	38,0	-17,3 (-31%)	75,0	+19,7 (36%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,0	0,4	-0,6 (-60%)	1,0	+0,0 (0%)
GH SIN (GWmed)	54,3	37,6	-16,7 (-31%)	74,0	+19,7 (36%)

* 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.

** 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
28/abr/26	R\$ 253,43/MWh	R\$ 306,42/MWh	R\$ 65,1/MWh	R\$ 65,1/MWh
29/abr/26	R\$ 256,92/MWh	R\$ 309,95/MWh	R\$ 60,15/MWh	R\$ 60,15/MWh
Projeção abr/26	R\$ 213,87/MWh	R\$ 251,56/MWh	R\$ 138,65/MWh	R\$ 60,06/MWh
Projeção mai/26	R\$ 260,14/MWh	R\$ 260,15/MWh	R\$ 60,06/MWh	R\$ 60,06/MWh
Projeção jun/26	R\$ 384,19/MWh	R\$ 384,19/MWh	R\$ 384,12/MWh	R\$ 384,12/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 28/abr/26	83%	47%	93%	83%	80%
Expectativa abr/26	83%	49%	88%	82%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 28/abr/26	66,3%	29,7%	96,5%	96,4%	70,7%
Expectativa final de abr/26	66,9%	31,5%	96,3%	92,8%	71,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 28/abr/26	101,8%	93,6%
Expectativa abr/26	101,5%	93,3%
Projeção 2026	79,5%	79,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/26	R\$ 82,6 MM	R\$ 6,9 MM
Projeção 2026	R\$ 554,7 MM	R\$ 47,3 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

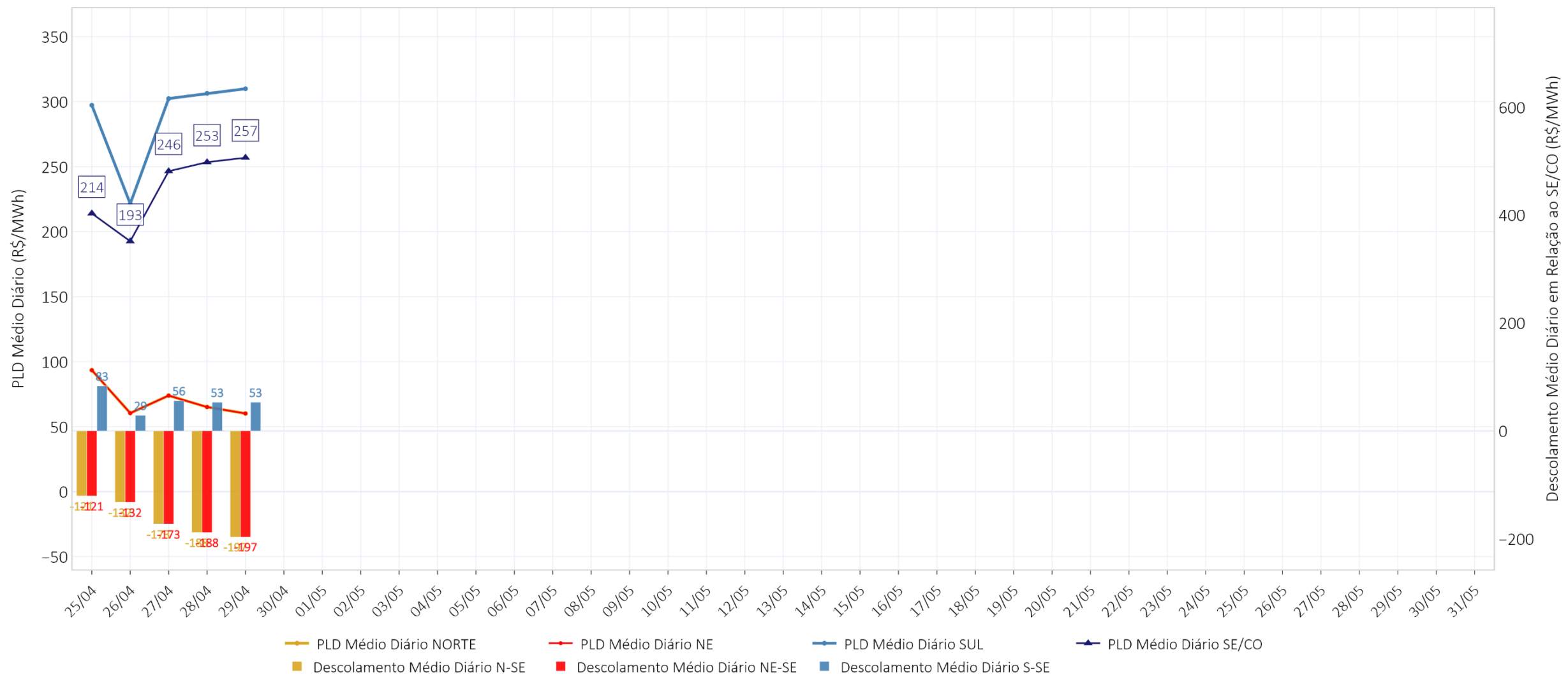
Análise e acompanhamento da operação

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

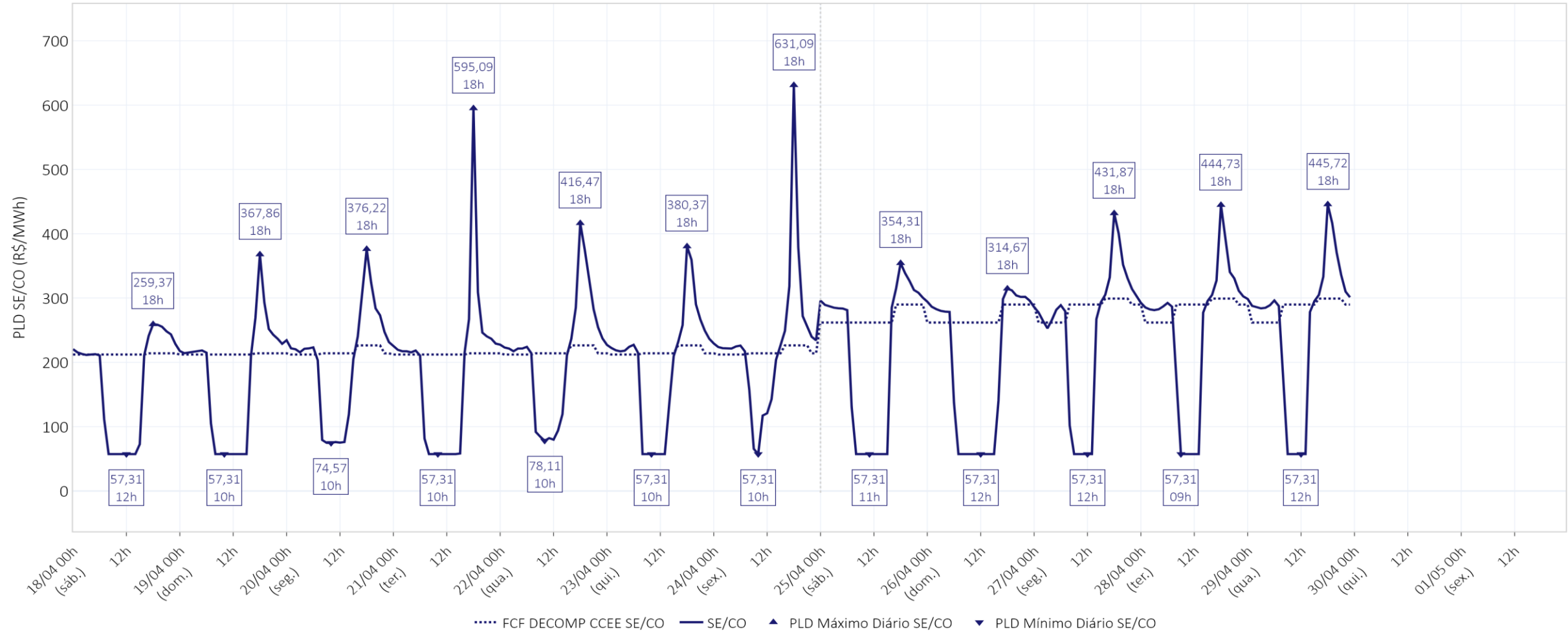
Projeção do PLD

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

semana 5 de abril

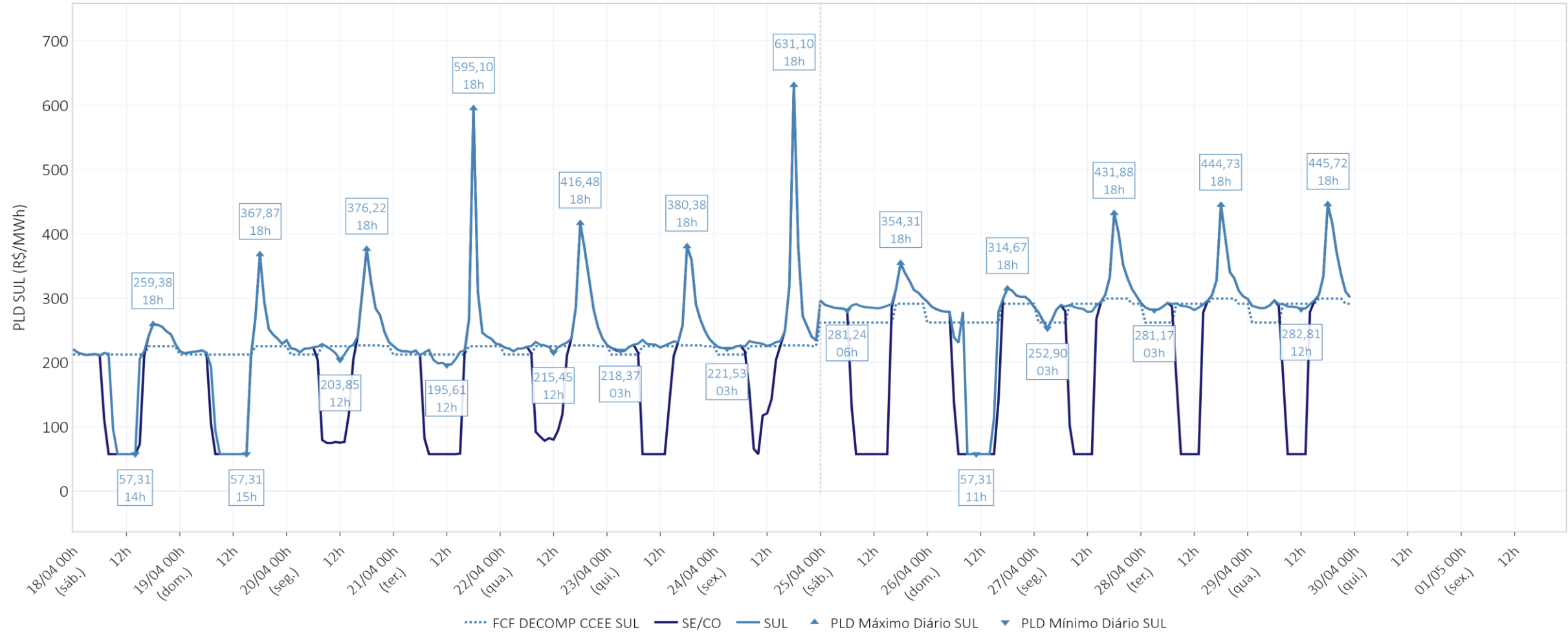


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



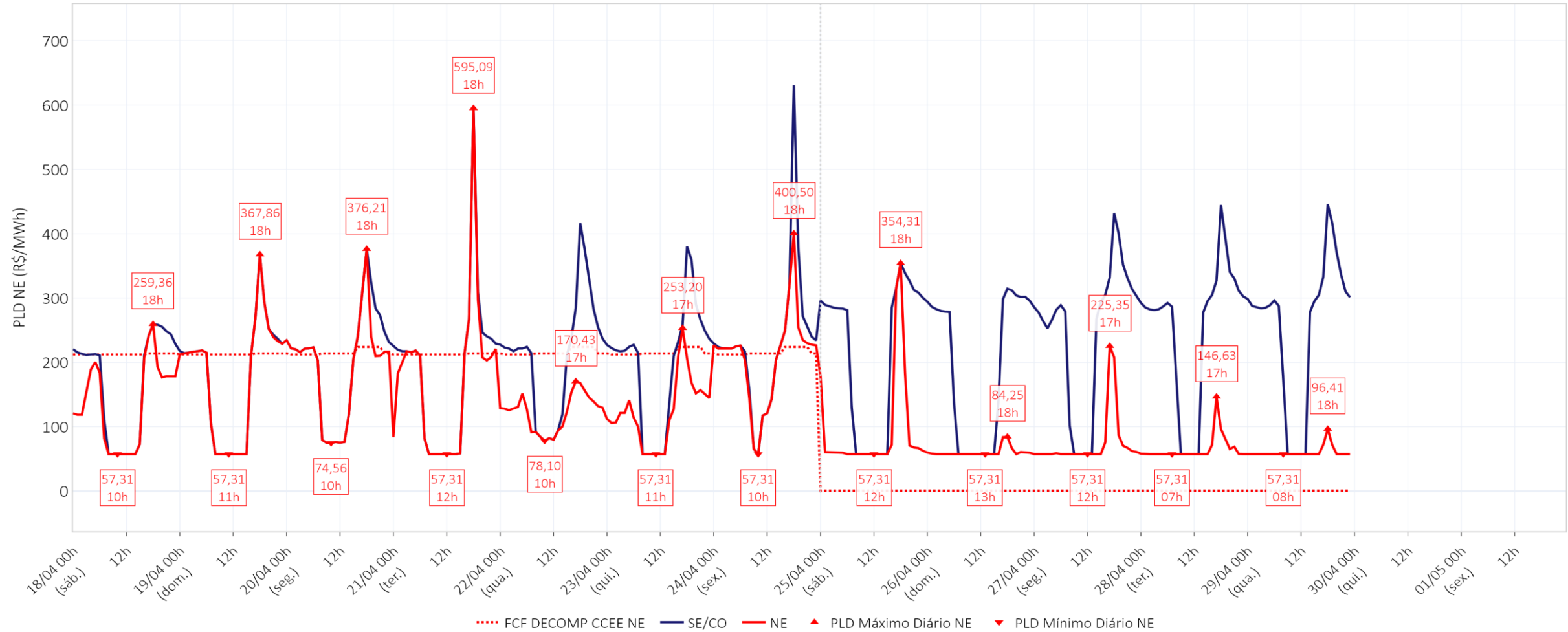
Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
SE/CO	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253	257

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



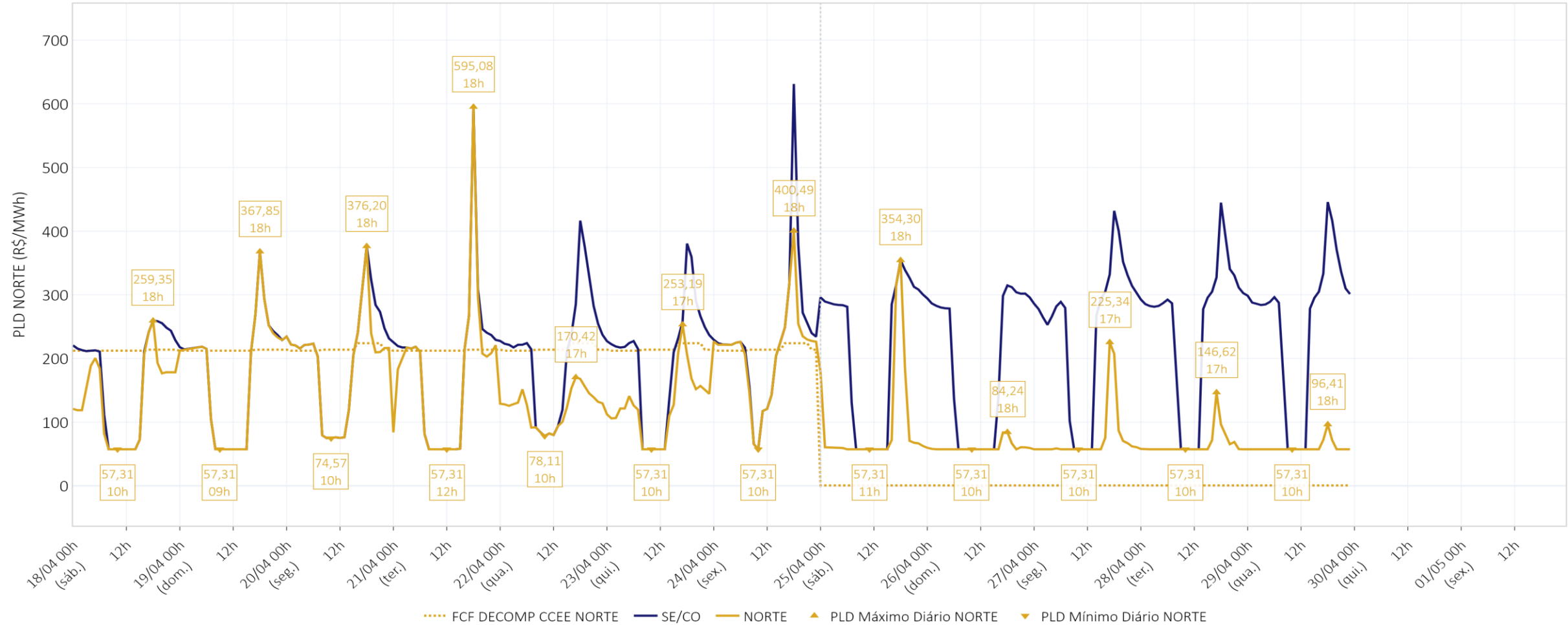
Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
SE/CO	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253	257
SUL	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306	310

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

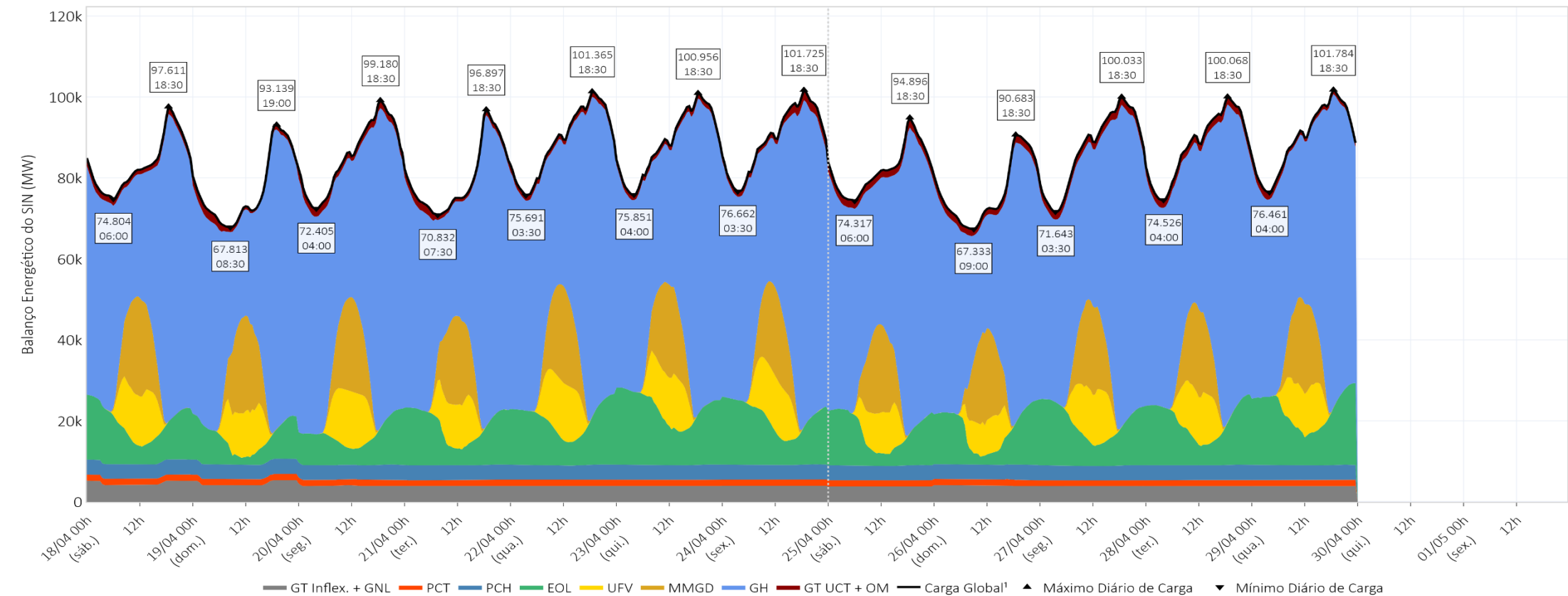


Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
SE/CO	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253	257
SUL	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306	310
NE	136	174	190	170	122	123	208	93	60	74	65	60

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

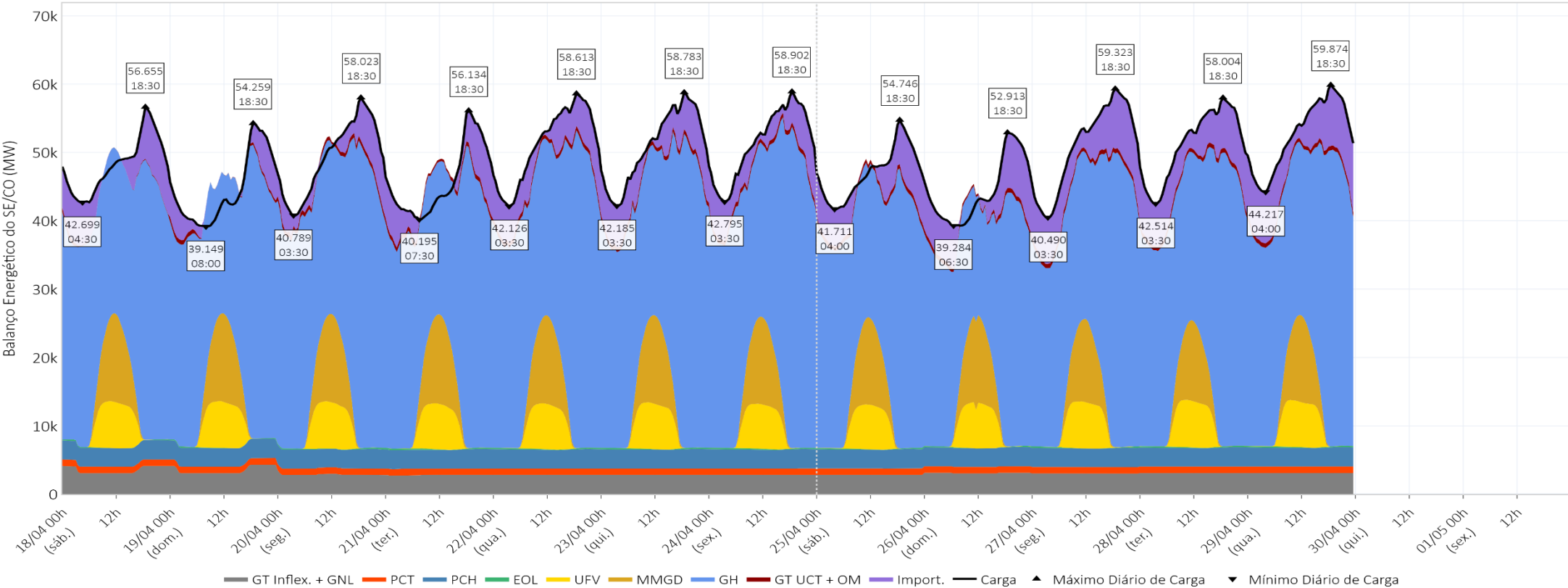


Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
SE/CO	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253	257
SUL	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306	310
NE	136	174	190	170	122	123	208	93	60	74	65	60
NORTE	136	174	190	170	122	124	208	93	60	74	65	60



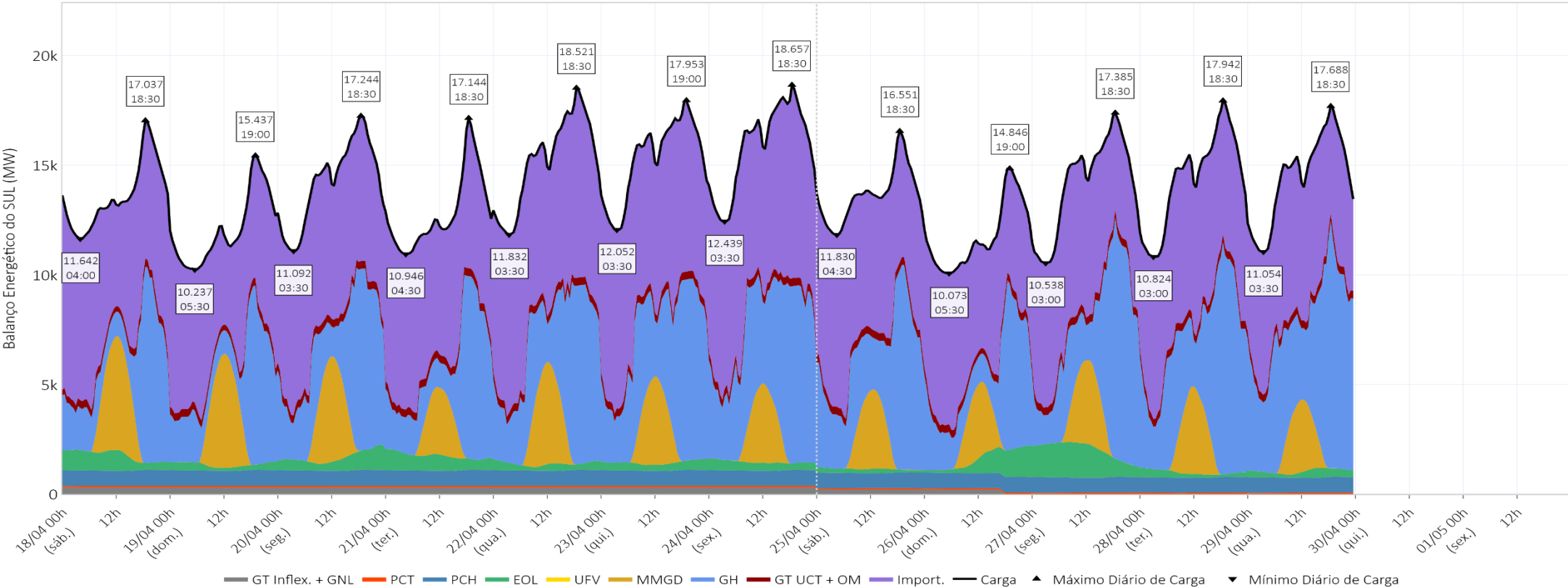
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Global¹	83.466	77.276	85.349	79.843	89.039	88.679	89.689	82.152	76.462	87.058	87.946	89.594
GT UCT + OM	1.452	1.351	1.754	1.386	1.285	1.276	1.714	1.941	1.767	1.904	1.885	1.279
GH	50.198	48.407	54.884	48.700	55.139	52.668	55.562	52.286	46.628	54.135	55.222	54.789
MMDG	7.018	6.851	6.725	6.386	6.858	6.581	6.270	6.281	6.460	6.326	6.088	6.351
UFV	4.998	4.475	5.205	4.387	5.264	4.872	5.077	3.942	3.426	4.921	4.646	4.435
EOL	10.024	6.508	7.663	9.934	11.428	14.212	11.932	8.733	9.007	10.830	11.081	13.712
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	4.608	4.514	3.948	3.881	3.895	3.900	3.965	3.800	4.005	3.772	3.853	3.858

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



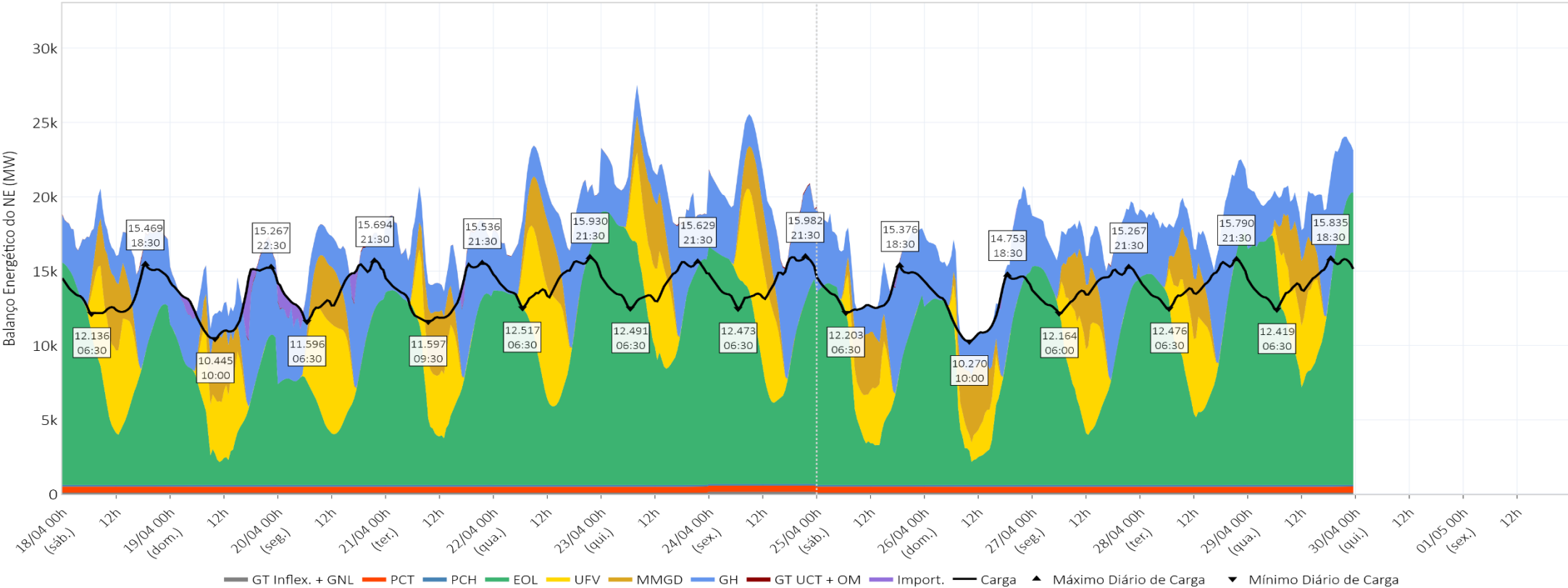
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga¹	48.207	44.572	49.303	45.814	51.172	50.905	51.386	47.021	44.401	50.922	51.221	52.589
Interc.²	4.295	869	2.913	2.030	4.691	4.922	4.272	4.371	4.295	6.378	6.010	6.658
GT UCT + OM	150	299	617	567	620	621	625	607	531	616	617	609
GH	30.216	29.789	32.764	30.272	32.978	32.390	33.657	29.348	26.568	31.131	31.828	32.239
MMGD	3.678	3.732	3.736	3.795	3.730	3.724	3.659	3.615	3.674	3.380	3.275	3.544
UFV	2.568	2.592	2.579	2.487	2.472	2.550	2.472	2.412	2.442	2.579	2.548	2.570
EOL	66	71	119	157	155	174	176	133	94	113	143	163
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	3.526	3.510	2.866	2.796	2.816	2.816	2.816	2.826	3.088	3.015	3.091	3.096

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.



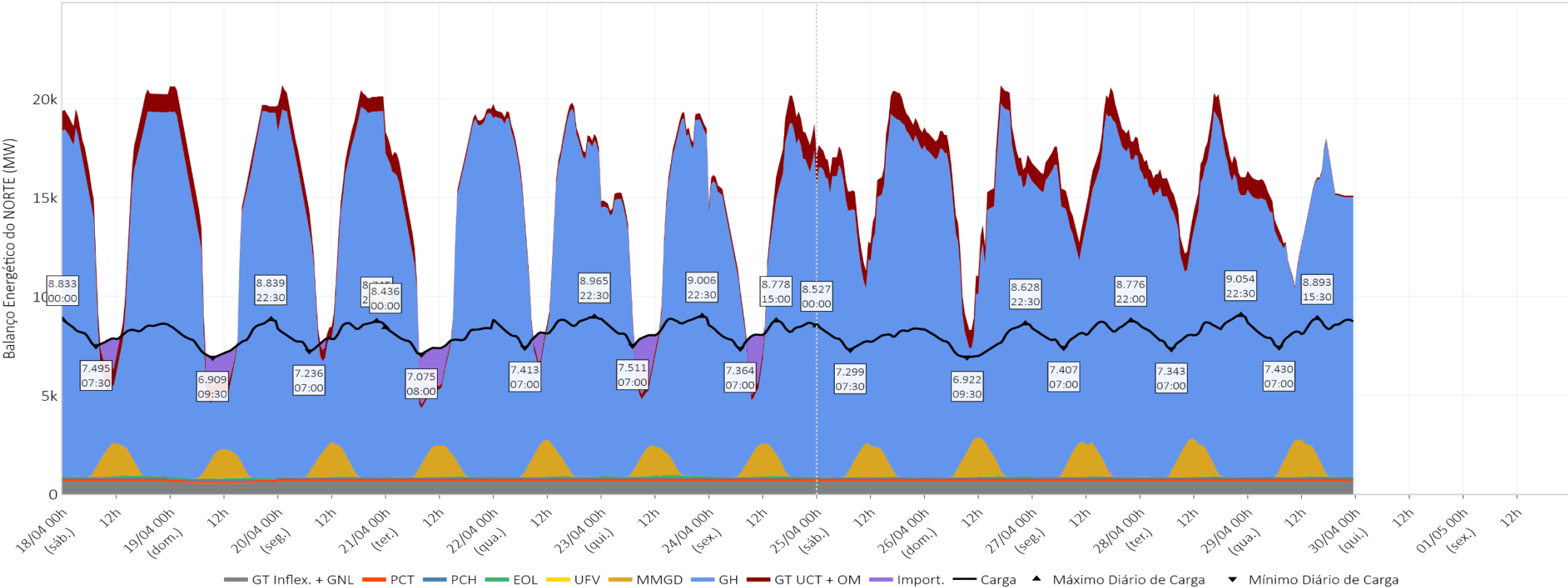
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga¹	13.614	12.077	14.223	12.845	15.214	15.287	15.858	13.654	11.760	14.159	14.367	14.442
Interc.²	6.795	5.967	6.767	6.497	7.579	7.473	7.620	6.720	5.871	6.058	6.641	6.138
GT UCT + OM	322	321	353	353	353	353	353	353	328	353	353	353
GH	3.242	2.964	4.100	3.361	4.609	4.913	5.408	4.409	3.046	4.634	5.308	5.982
MMGD	1.475	1.471	1.306	875	1.284	1.099	1.000	1.020	907	1.080	1.064	908
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	695	270	612	672	304	363	391	177	690	1.270	236	295
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	320	320	320	320	320	320	320	210	154	0	0	0

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



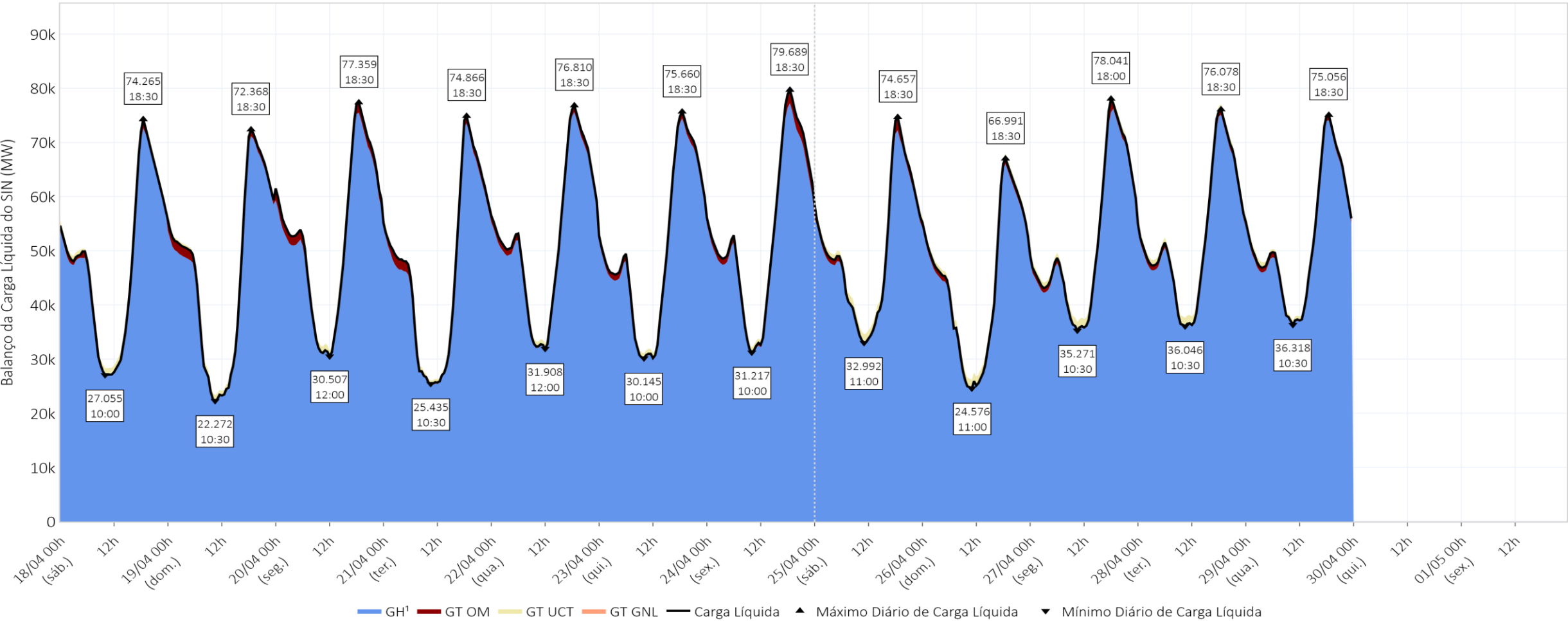
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga ¹	13.449	12.808	13.708	13.369	14.277	14.078	14.237	13.508	12.601	13.769	14.093	14.252
Interc. ²	-3.934	-790	-1.610	-3.194	-4.931	-7.160	-6.102	-2.212	-2.040	-3.771	-4.590	-6.393
GT UCT + OM	15	25	22	18	10	12	27	10	0	3	0	0
GH	3.758	3.768	3.953	3.721	3.530	3.401	4.566	4.013	3.530	3.842	4.104	3.615
MMGD	1.370	1.203	1.192	1.236	1.333	1.302	1.137	1.142	1.319	1.325	1.192	1.333
UFV	2.429	1.882	2.625	1.898	2.791	2.321	2.604	1.529	982	2.340	2.097	1.864
EOL	9.194	6.102	6.909	9.072	10.927	13.584	11.322	8.407	8.192	9.411	10.671	13.215
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	95	95	95	95	95	95	160	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.



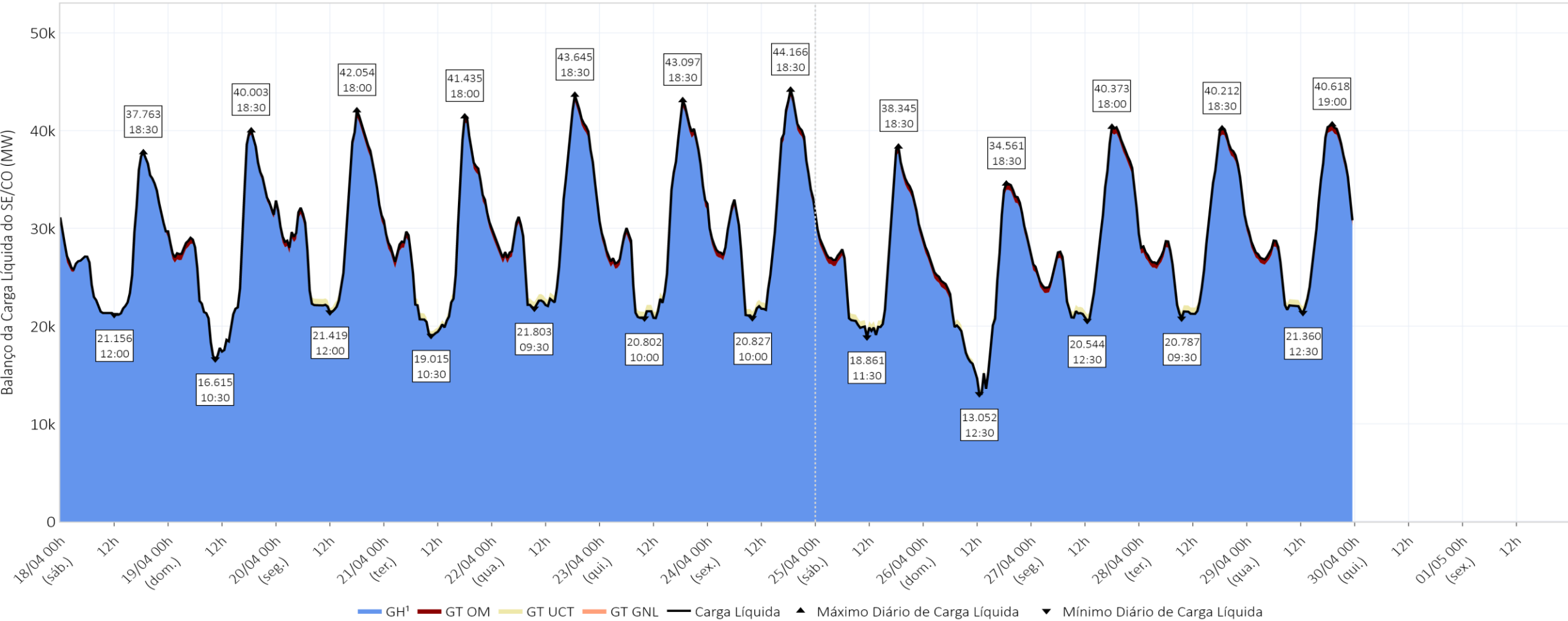
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga¹	8.196	7.820	8.115	7.816	8.375	8.409	8.209	7.968	7.699	8.207	8.264	8.312
Interc.²	-7.155	-6.045	-8.070	-5.334	-7.339	-5.236	-5.790	-8.880	-8.126	-8.665	-8.061	-6.404
GT UCT + OM	964	706	763	448	302	291	708	970	908	931	915	317
GH	12.982	11.887	14.068	11.345	14.023	11.963	11.931	14.516	13.484	14.529	13.982	12.953
MMGD	496	446	491	480	510	457	474	504	560	541	558	566
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	69	65	23	33	42	91	43	16	31	36	30	39
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	667	589	667	670	664	669	669	669	669	662	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.



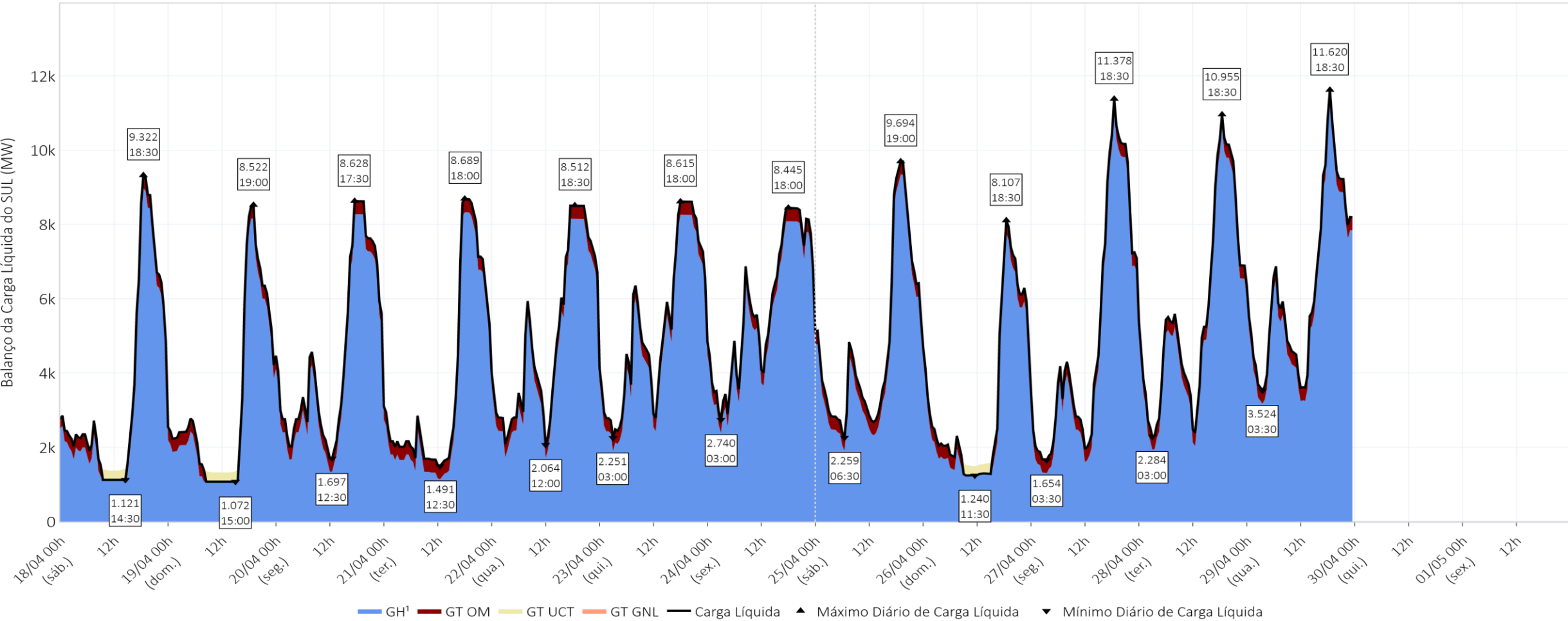
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Líquida	47.799	46.215	52.900	46.713	52.816	50.327	53.734	50.291	44.316	51.844	52.897	52.441
GT OM	632	839	1.306	1.046	965	947	1.455	934	630	899	864	841
GH¹	47.230	45.440	51.659	45.732	51.914	49.443	52.337	49.414	43.755	51.014	52.101	51.668

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



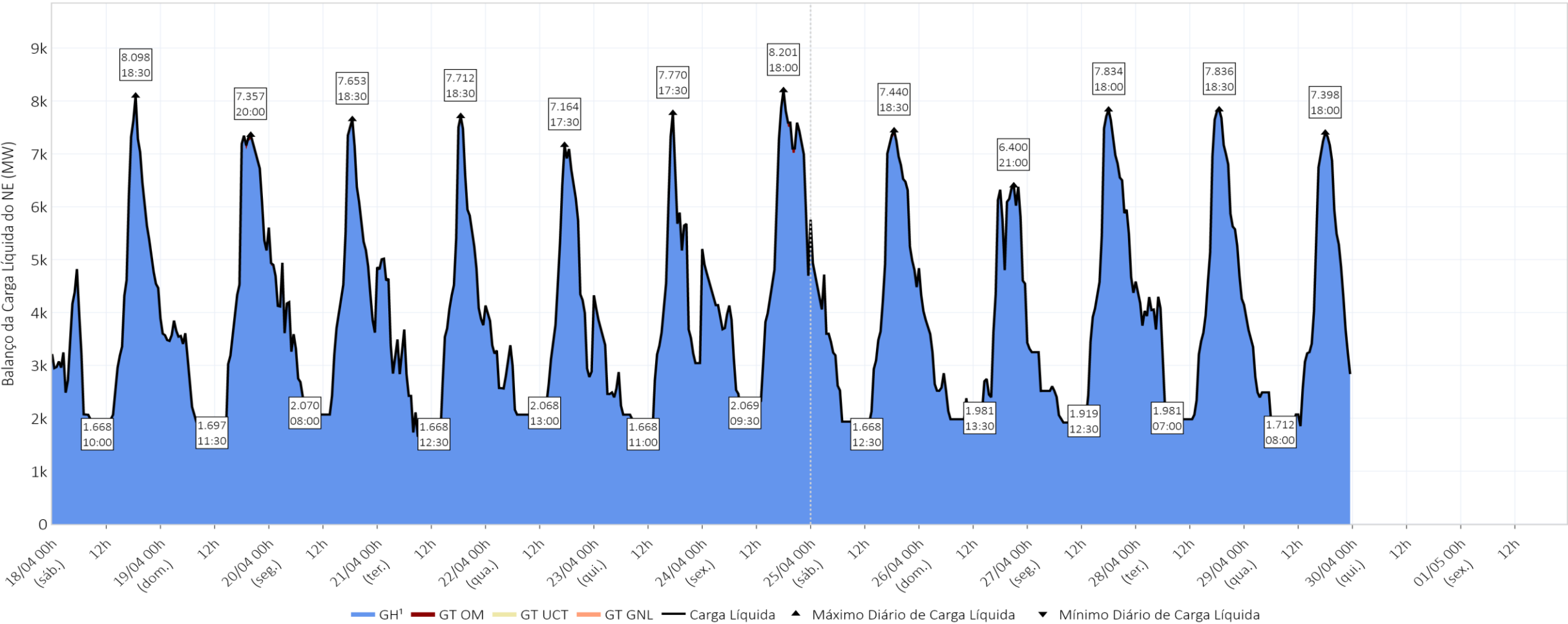
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Líquida	27.329	27.044	29.911	27.646	30.139	29.552	30.851	26.832	24.001	28.424	29.134	29.538
GT OM	144	286	437	406	449	449	477	413	374	484	495	488
GH¹	27.248	26.822	29.539	27.305	29.753	29.164	30.432	26.476	23.696	28.009	28.706	29.118

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



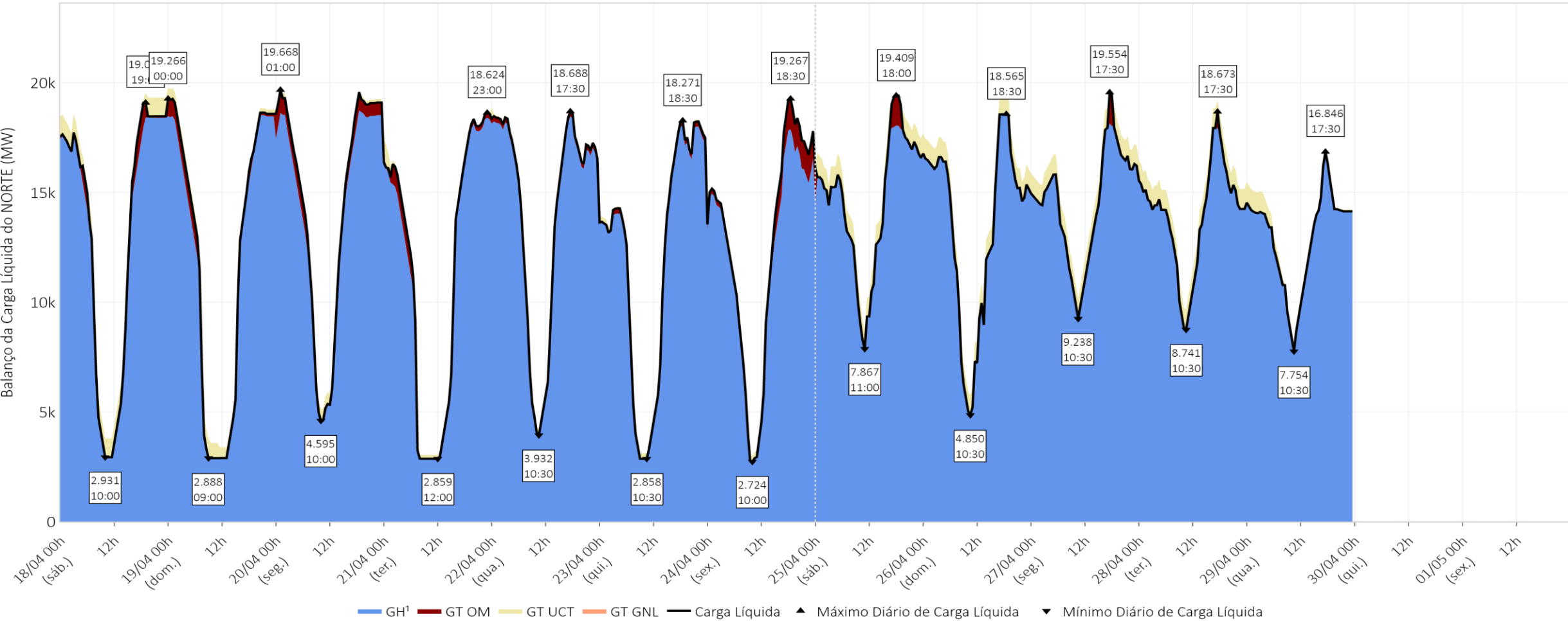
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Líquida	3.504	3.203	4.453	3.715	4.962	5.266	5.762	4.762	3.301	4.987	5.661	6.335
GT OM	262	239	353	353	353	353	353	353	256	353	353	353
GH¹	3.242	2.964	4.100	3.361	4.609	4.913	5.408	4.409	3.046	4.634	5.308	5.982

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



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Líquida	3.769	3.791	3.973	3.735	3.537	3.409	4.591	4.021	3.530	3.844	4.104	3.615
GT OM	11	24	20	14	7	8	25	8	0	2	0	0
GH¹	3.758	3.768	3.953	3.721	3.530	3.401	4.566	4.013	3.530	3.842	4.104	3.615

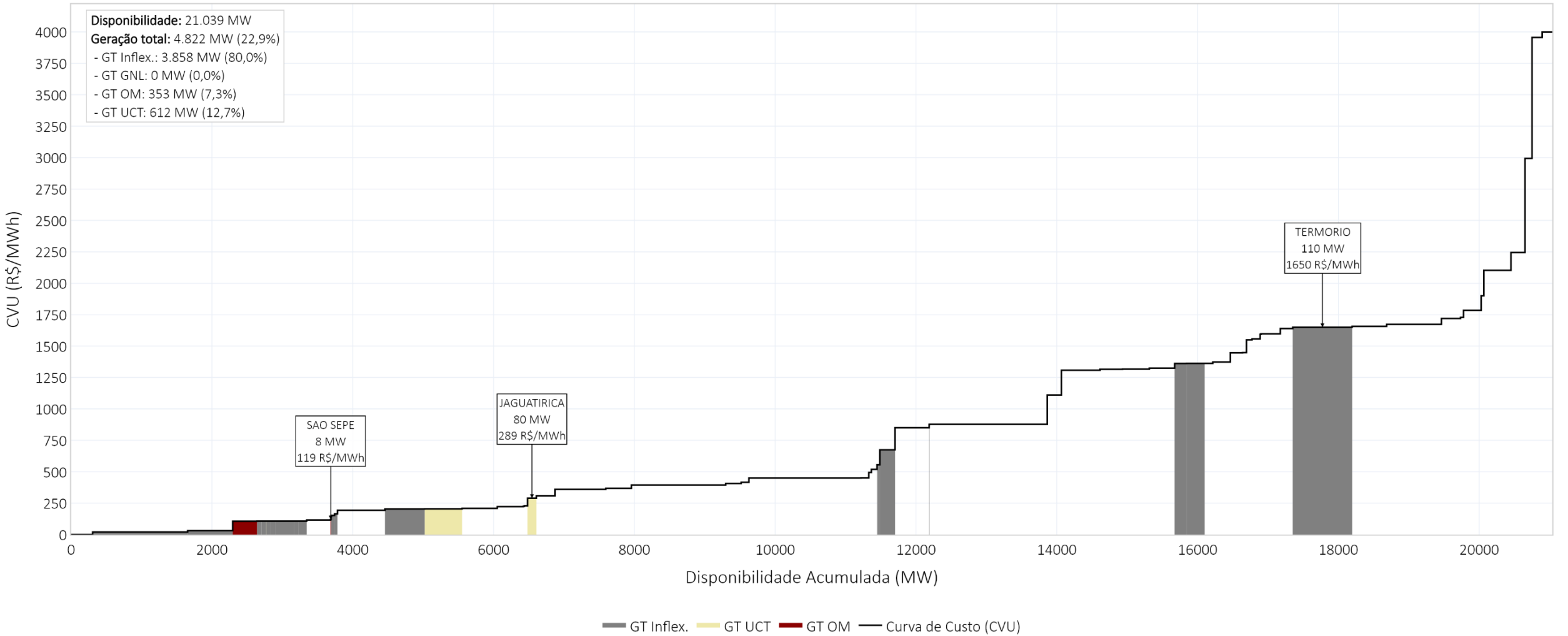
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



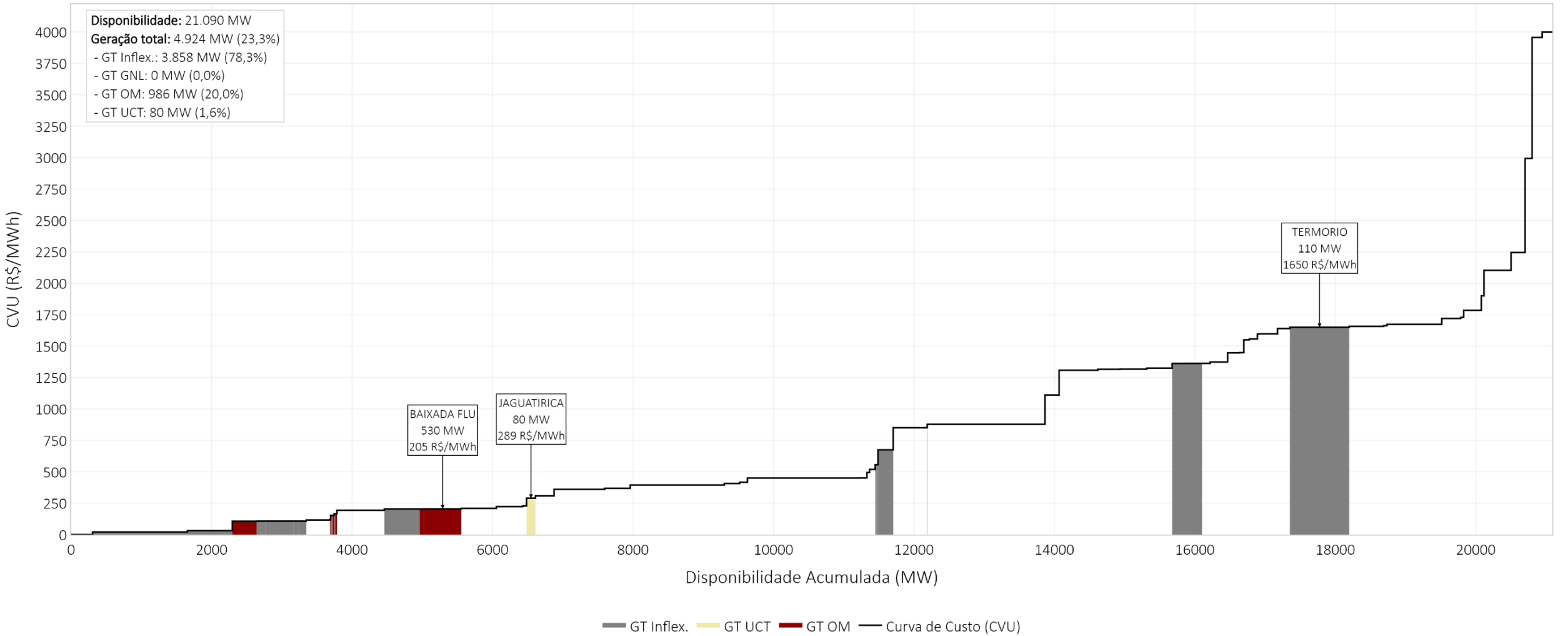
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04
Carga Líquida	13.198	12.177	14.564	11.617	14.179	12.100	12.530	14.676	13.484	14.589	13.997	12.953
GT OM	216	290	496	272	156	137	599	160	0	60	15	0
GH¹	12.982	11.887	14.068	11.345	14.023	11.963	11.931	14.516	13.484	14.529	13.982	12.953

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

29/04/2026 - 10:30



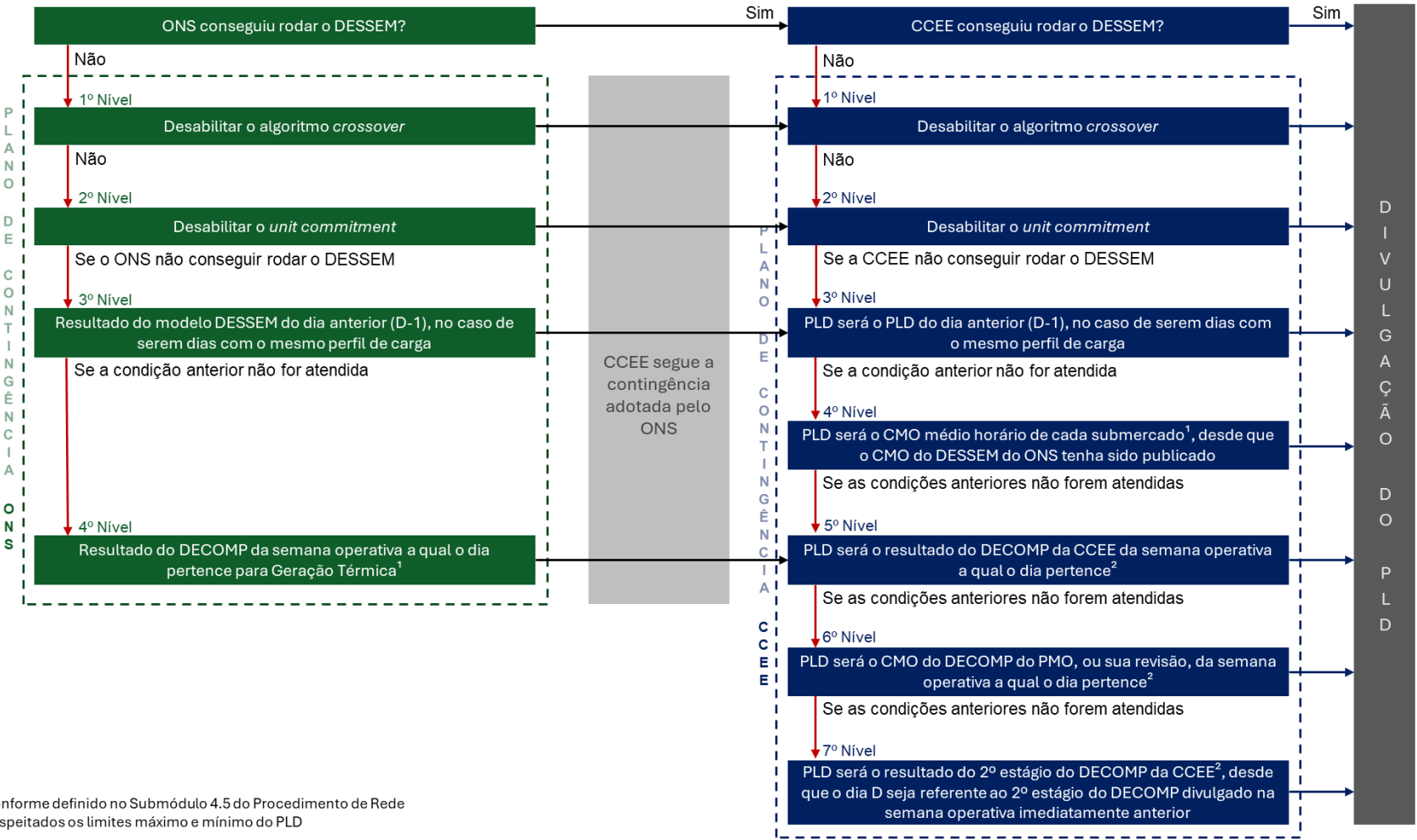
29/04/2026 - 18:30



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 Paranapanema	Defluência Mínima	0 m3/s	150 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9888	07/04/2026	-
2	UHE Paranapanema	Defluência Máxima	1653 m3/s	160 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9889	07/04/2026	-
3	Ilha Solteira	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10029	22/04/2026	PMO de junho/2026
4	Três Irmãos	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10030	22/04/2026	PMO de junho/2026

contingências no cálculo do PLD

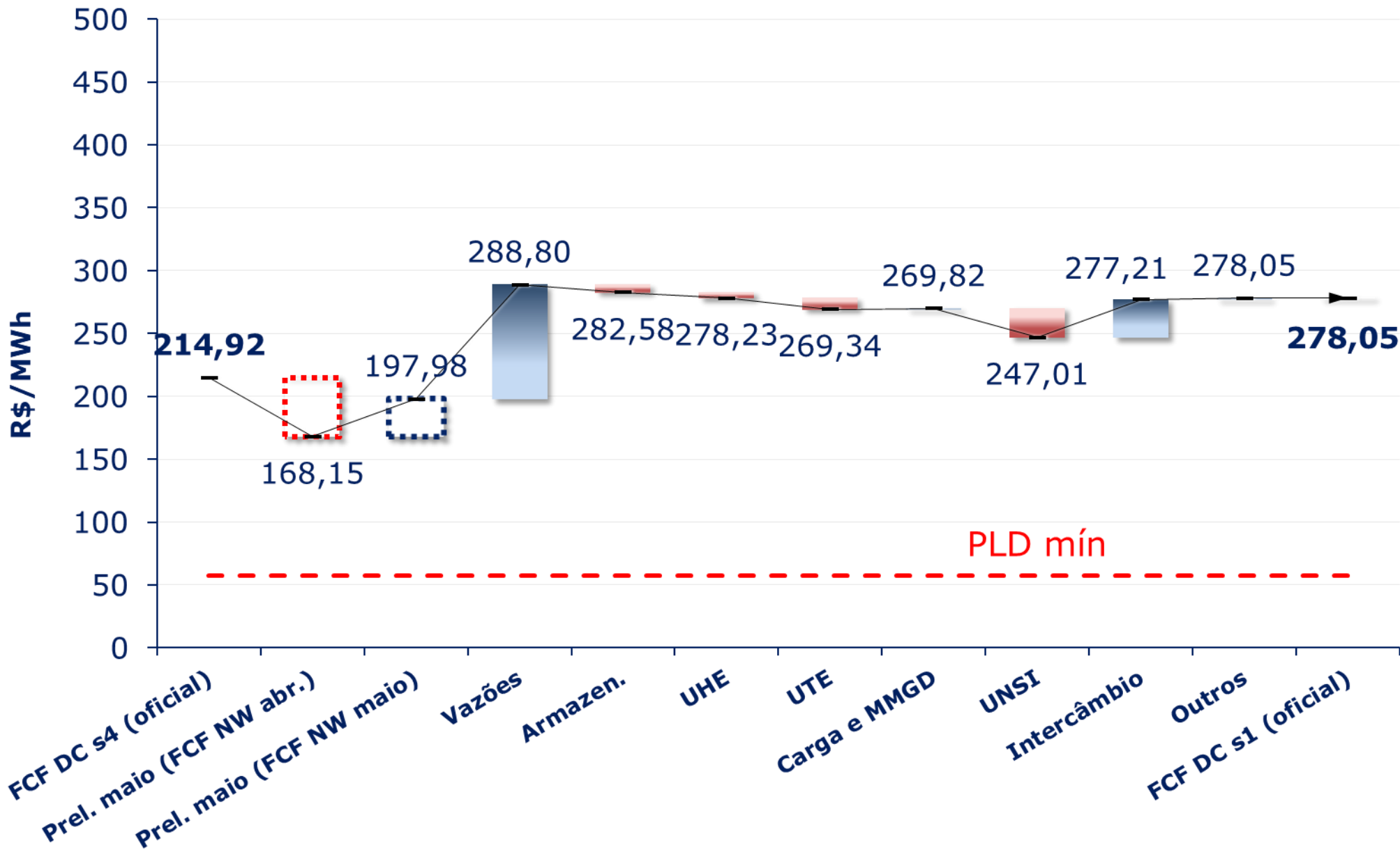


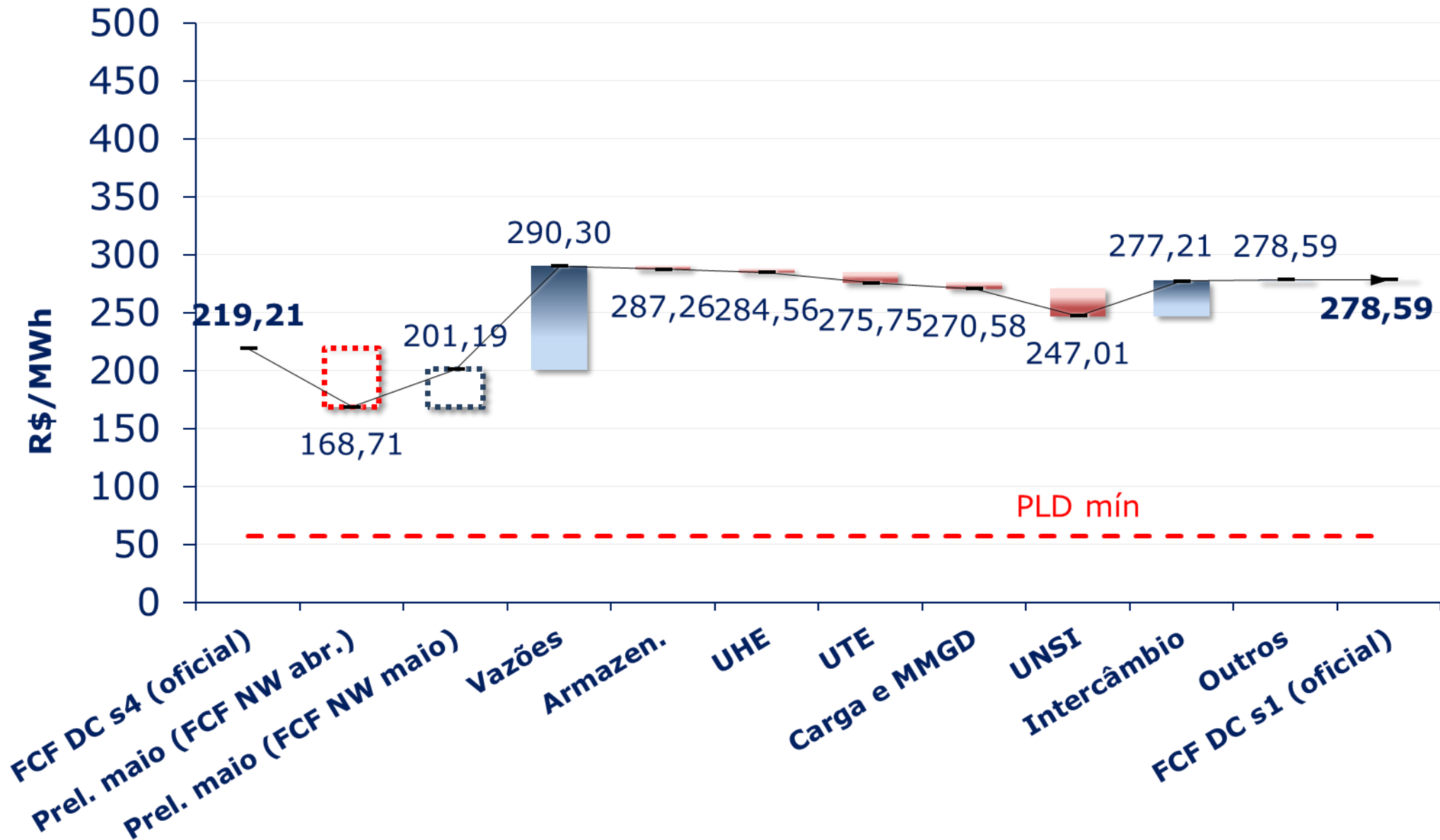
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

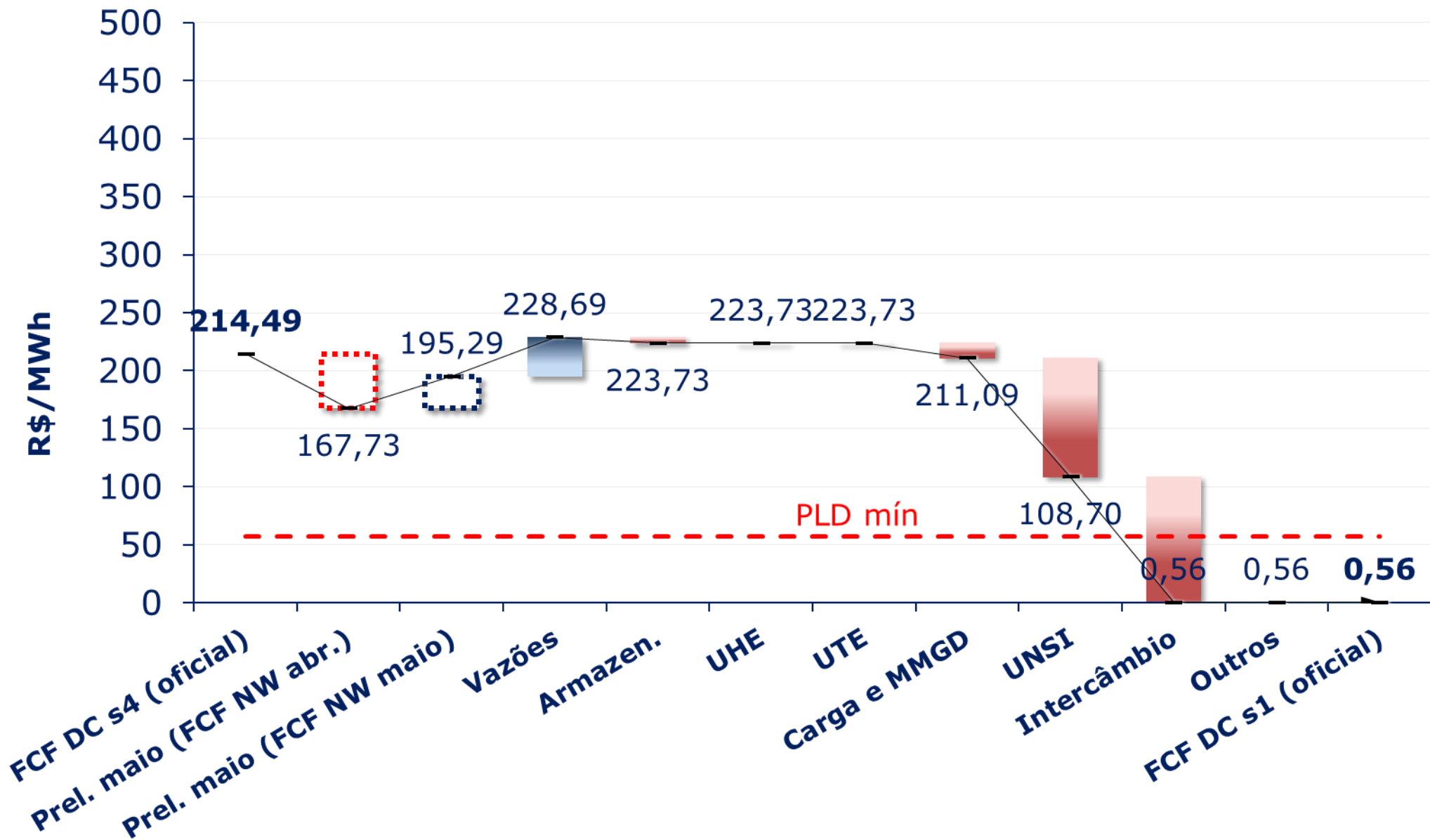
Contingência	ONS	CCEE
29/04/2026	-	-
28/04/2026	-	-
27/04/2026	-	-
26/04/2026	-	-
25/04/2026	-	-
24/04/2026	-	-
23/04/2026	-	-
22/04/2026	-	-
21/04/2026	-	-
20/04/2026	-	-
19/04/2026	-	-
18/04/2026	-	-
17/04/2026	-	-
16/04/2026	-	-
15/04/2026	-	-
14/04/2026	-	-
13/04/2026	-	-
12/04/2026	-	-
11/04/2026	-	-
10/04/2026	-	-
09/04/2026	-	-
08/04/2026	-	-
07/04/2026	-	-
06/04/2026	-	-
05/04/2026	-	-
04/04/2026	-	-
03/04/2026	-	-
02/04/2026	-	-
01/04/2026	-	-
31/03/2026	2º Nível	2º Nível
30/03/2026	-	-

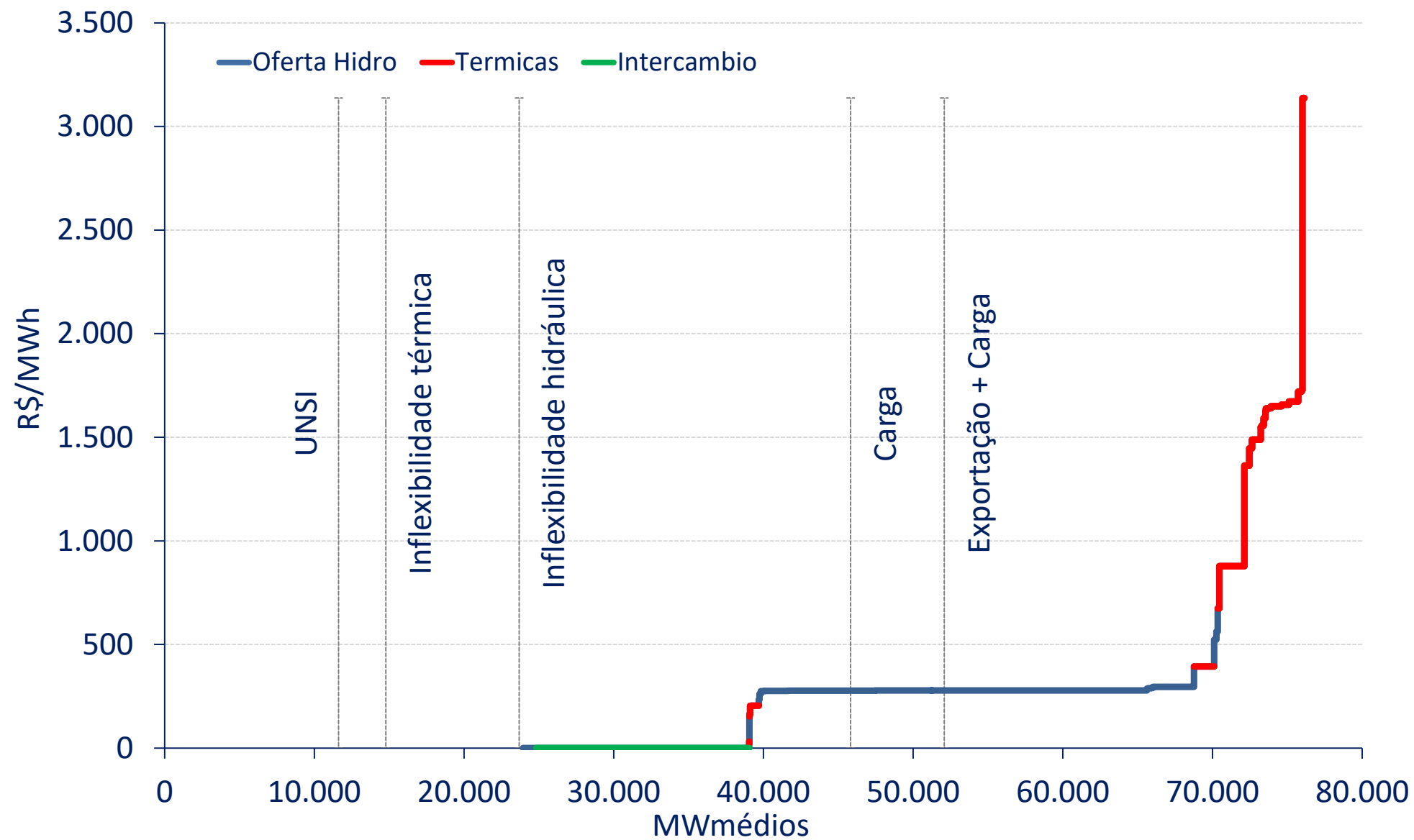
pmo de maio - decomp da rv0

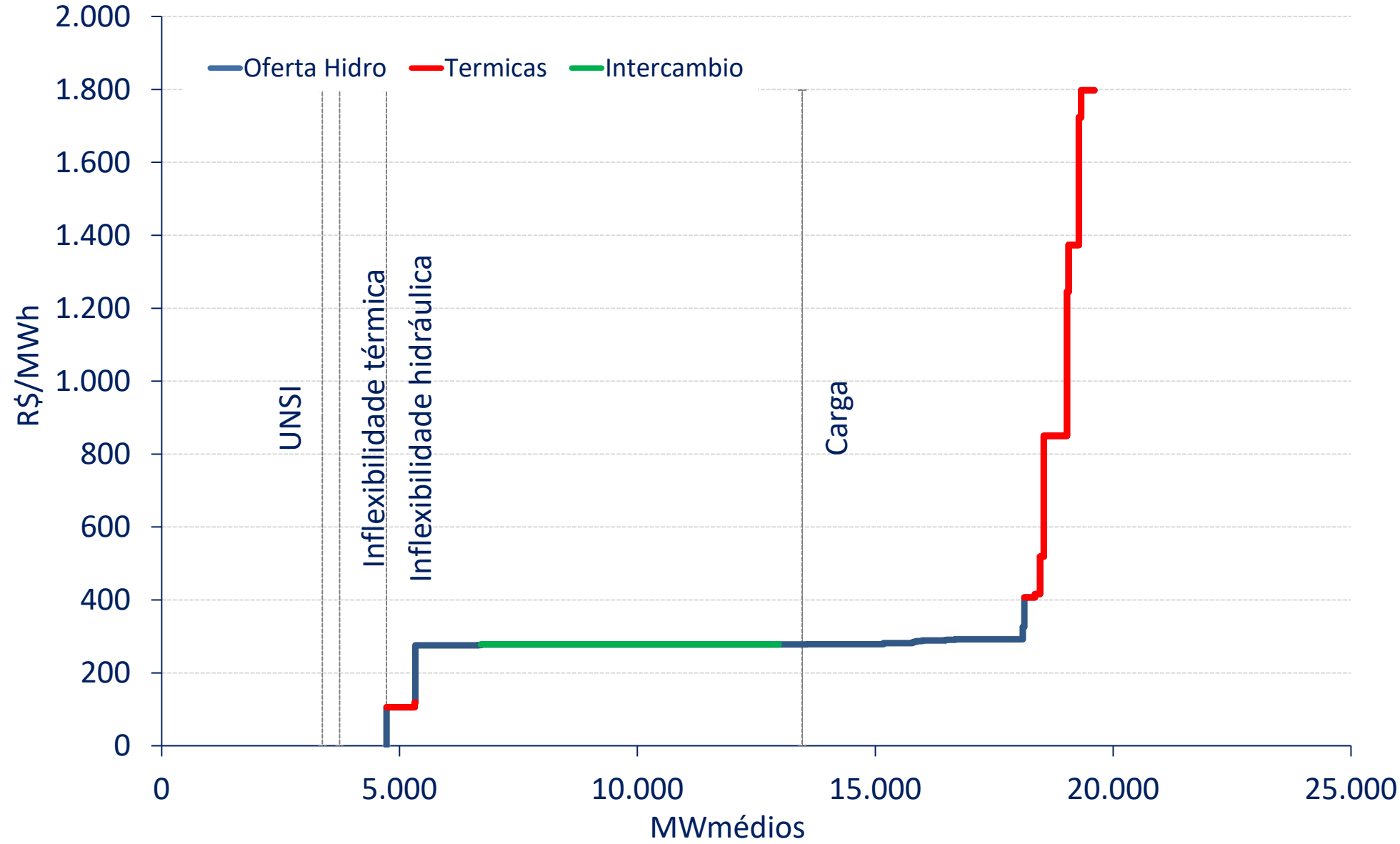
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 24/04/2026

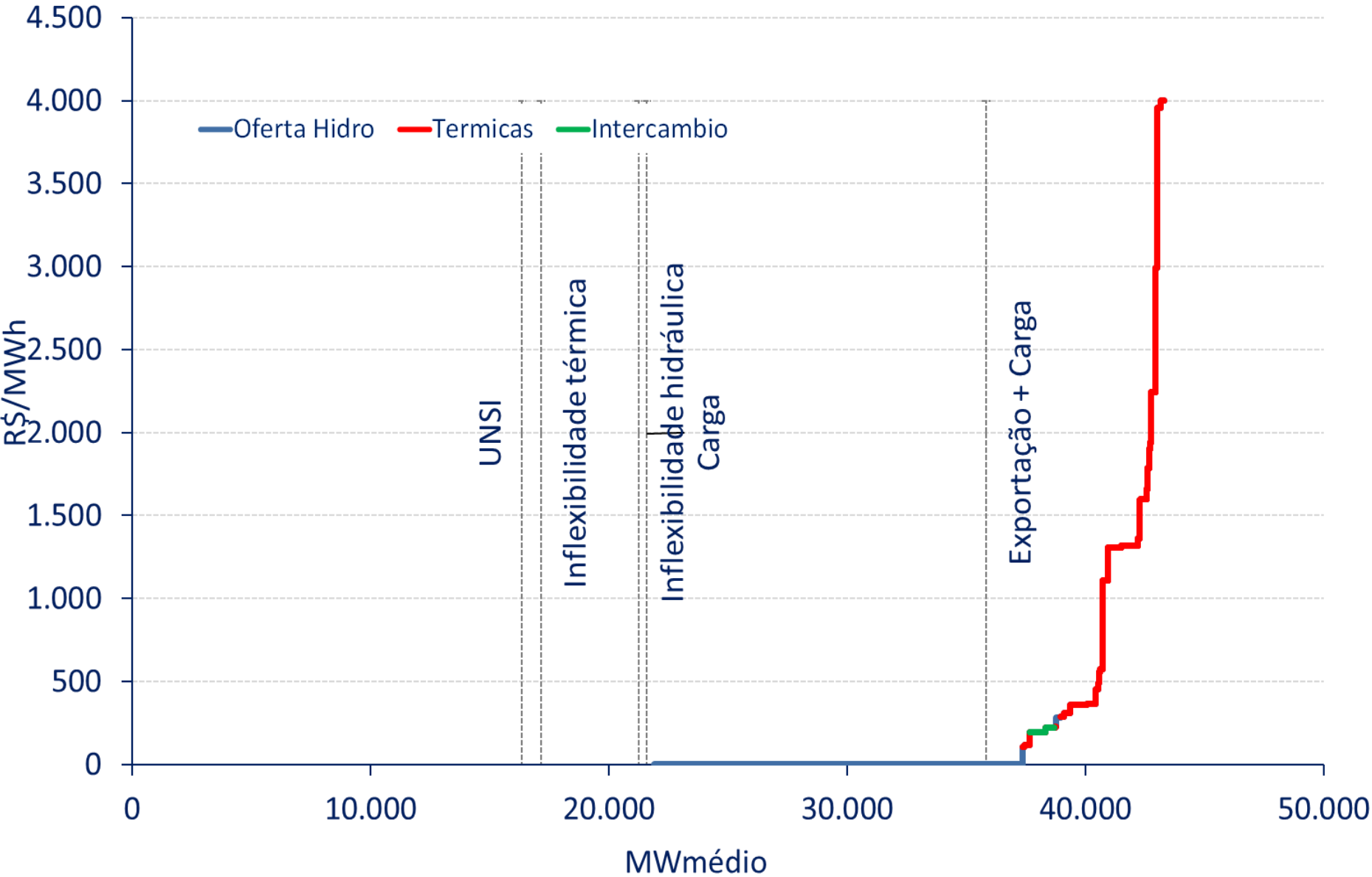




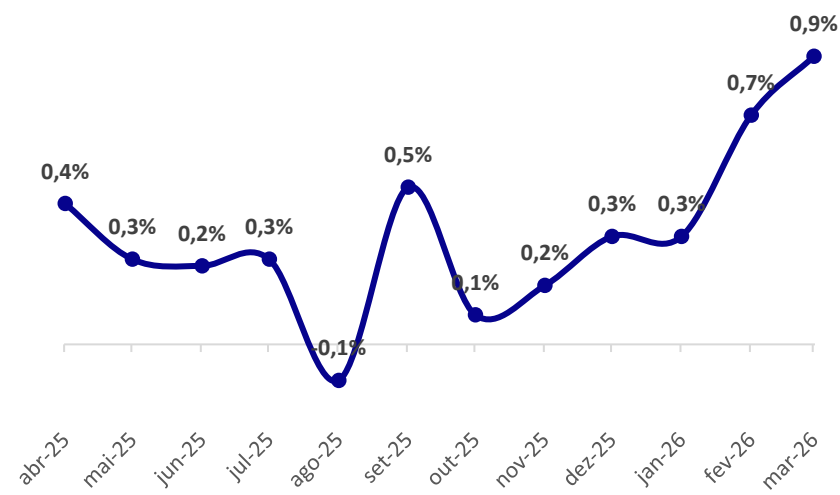






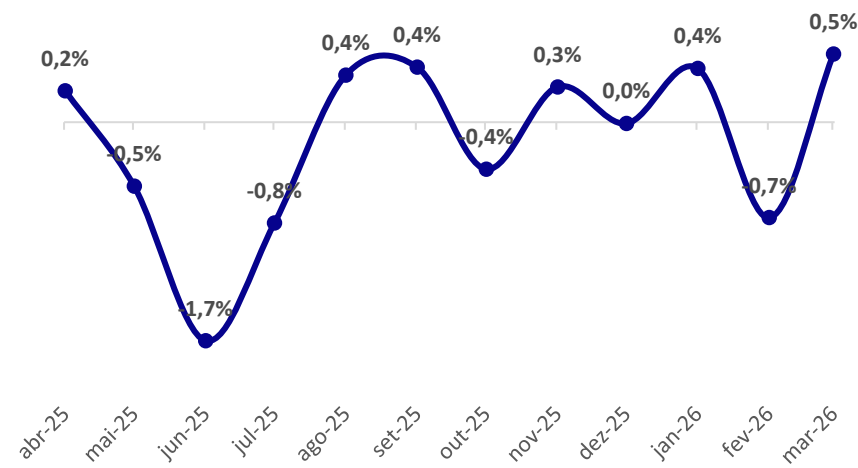


Variação mensal do IPCA



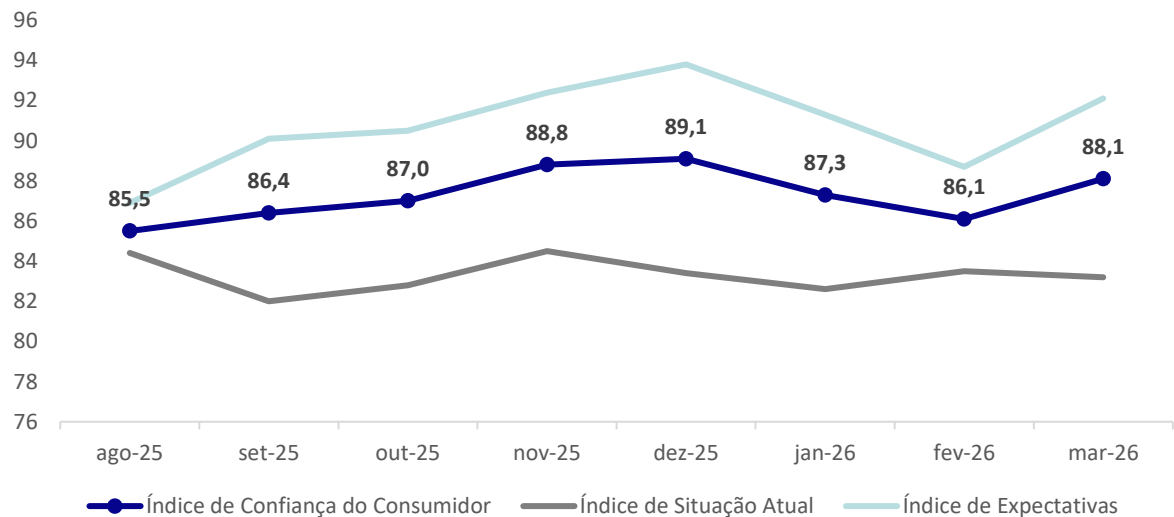
Grupo - IPCA	mar/26
1.Alimentação e bebidas	1,56%
2.Habitação	0,22%
3.Artigos de residência	0,51%
4.Vestuário	0,46%
5.Transportes	1,64%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,42%
7.Despesas pessoais	0,65%
8.Educação	0,02%
9.Comunicação	0,19%
Índice geral	0,88%

Variação mensal do IGP-M

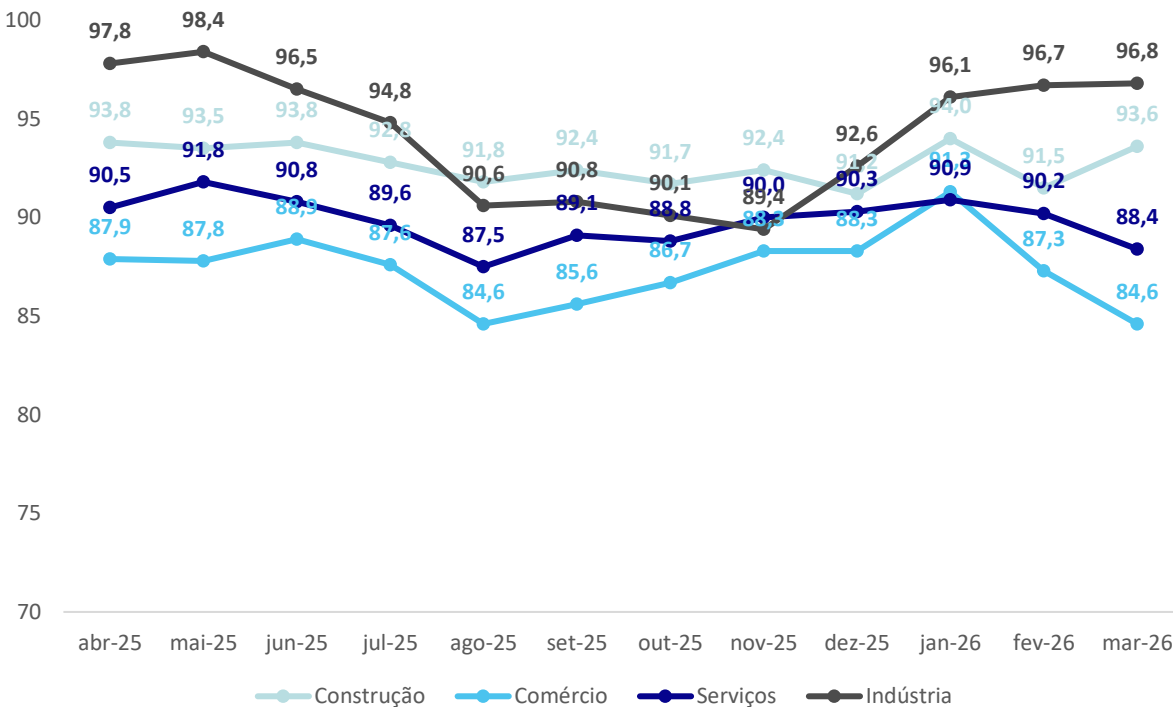


Índice	mar/26
IPA-M	0,61%
IPC-M	0,30%
INCC-M	0,36%
IGP-M	0,52%

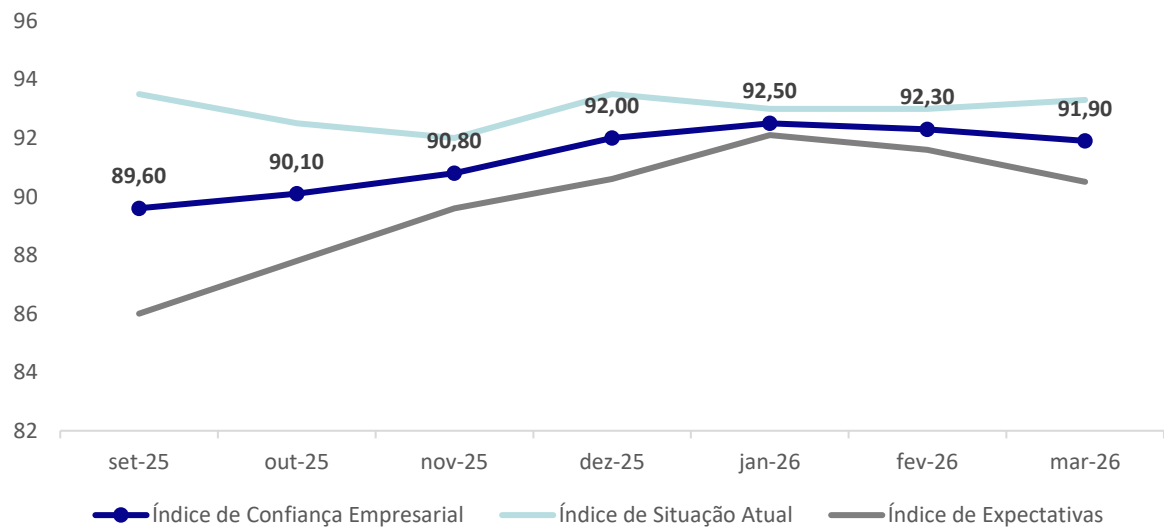
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



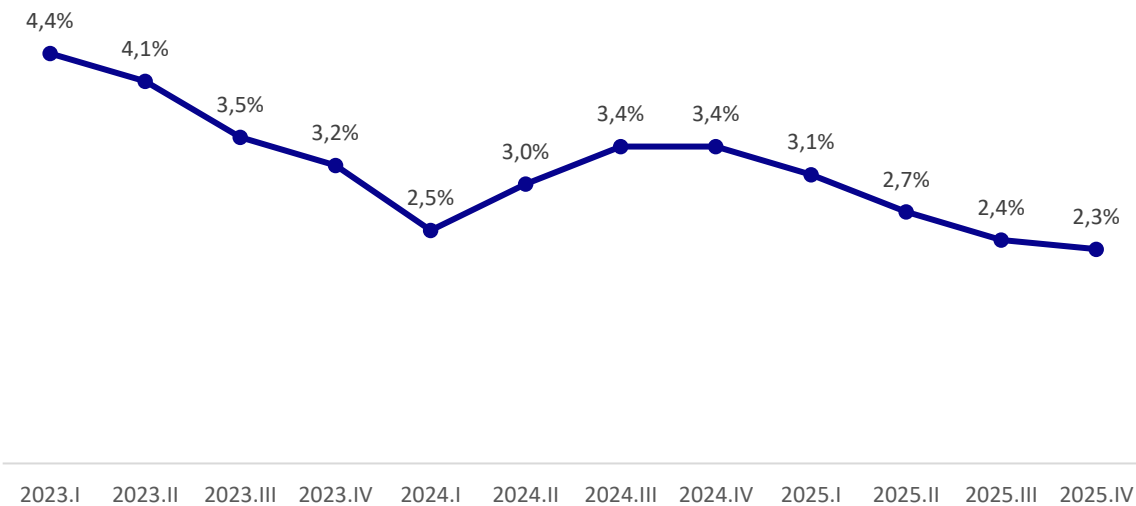
Índice de Confiança Empresarial



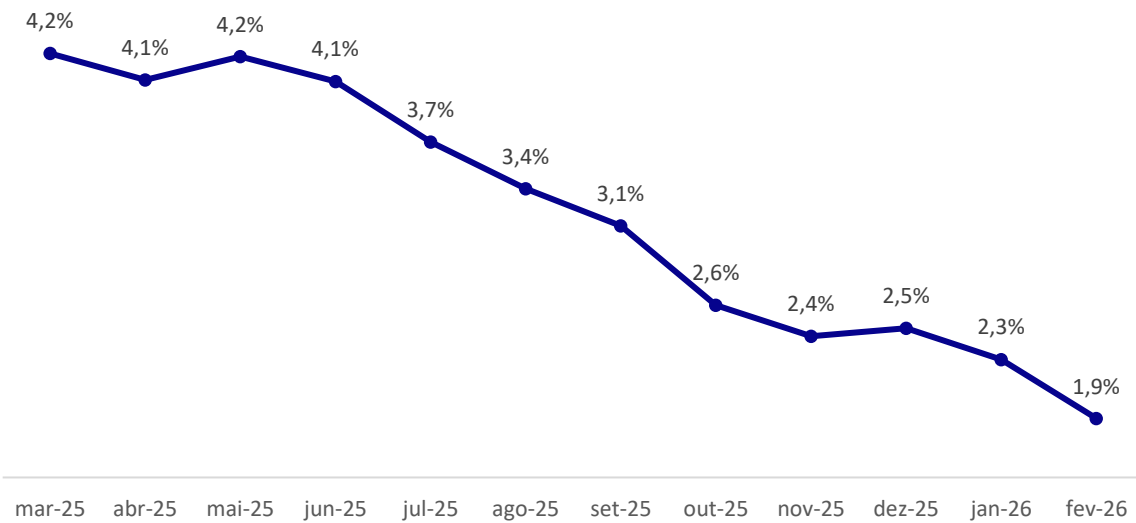
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
mar-26	2,1 p.p.	-2,7 p.p.	-1,8 p.p.	0,1 p.p.

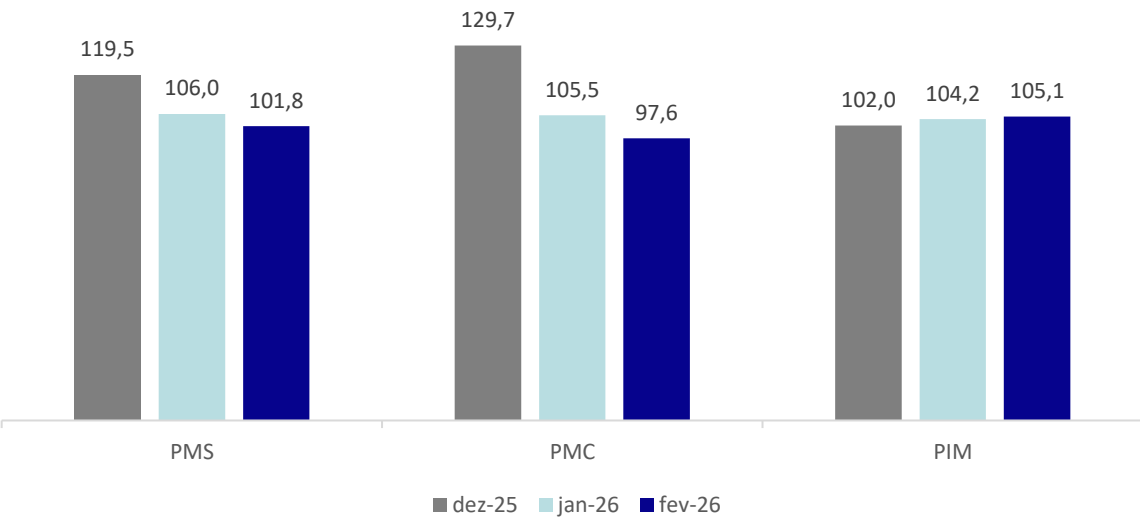
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

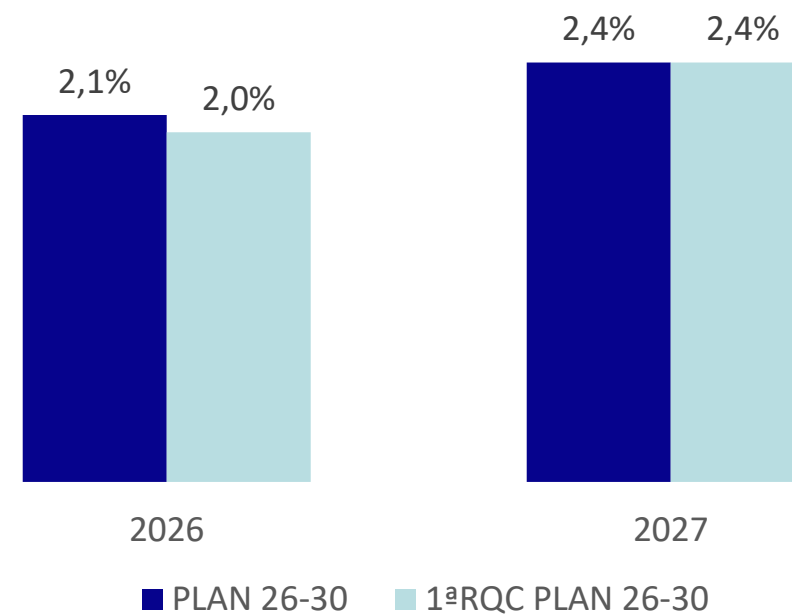


indicadores macroeconômicos - Brasil

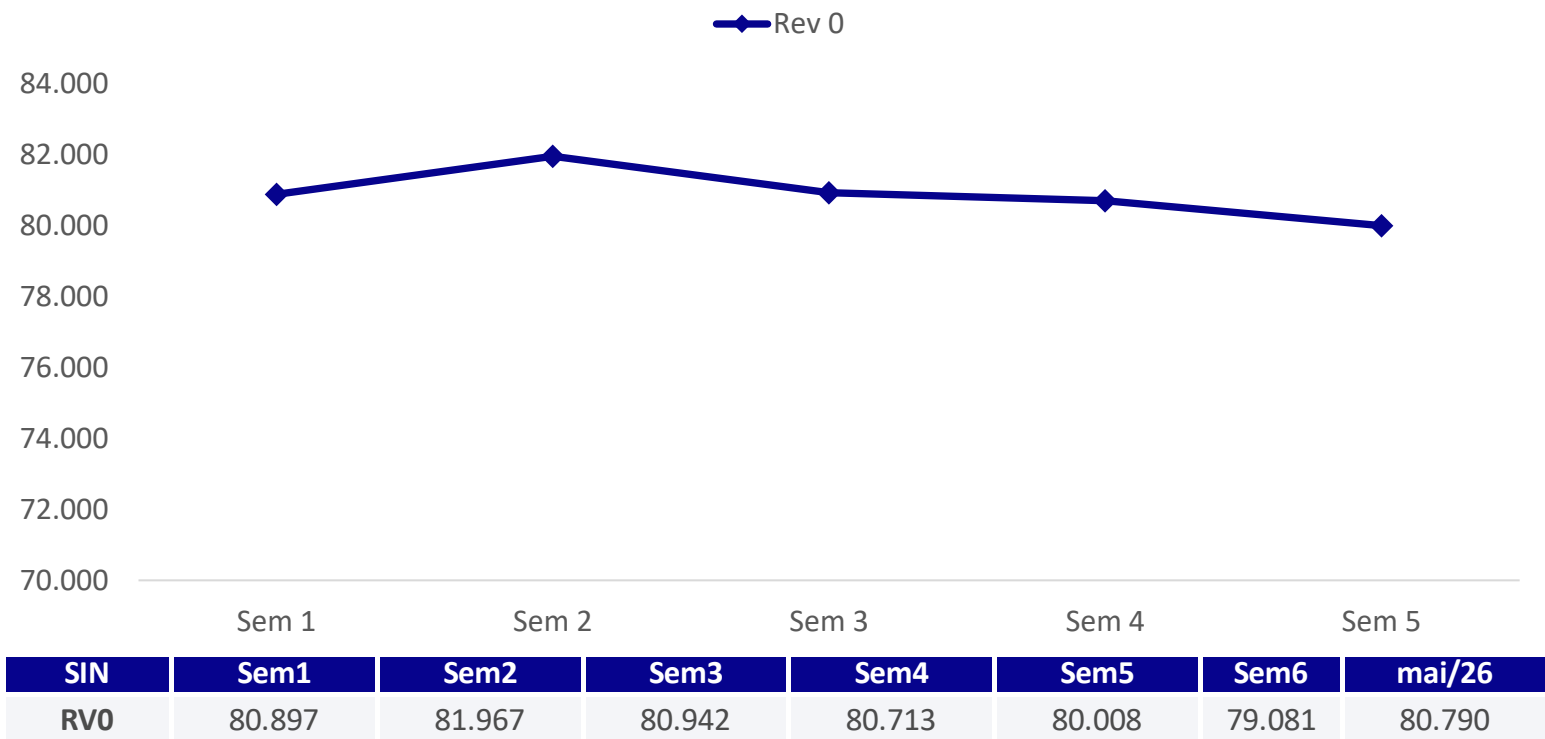
	2026	2027
PIB %	1,86	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,30	5,35
Selic %	13,00	11,00
IPCA %	4,80	3,99

Boletim Focus 17/04/2026

PIB

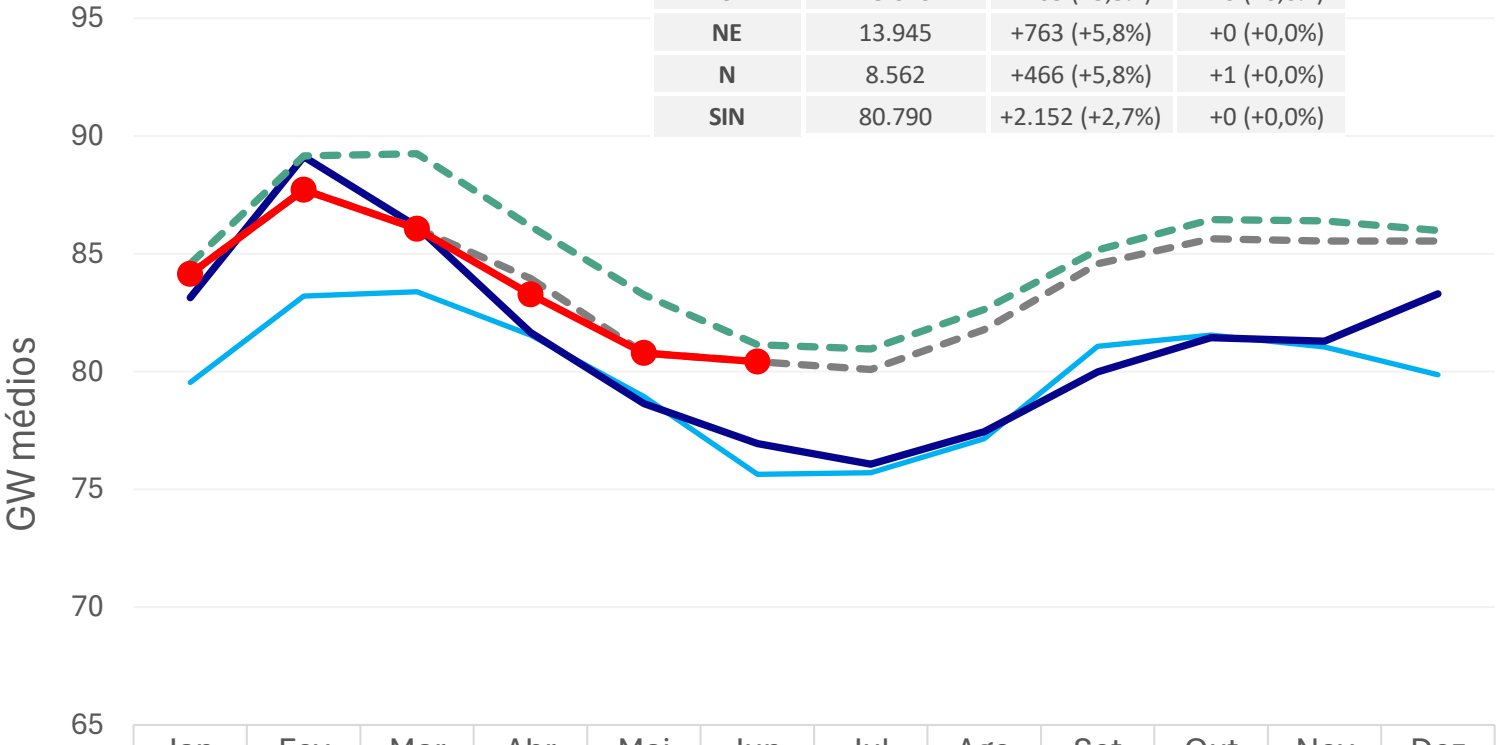


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

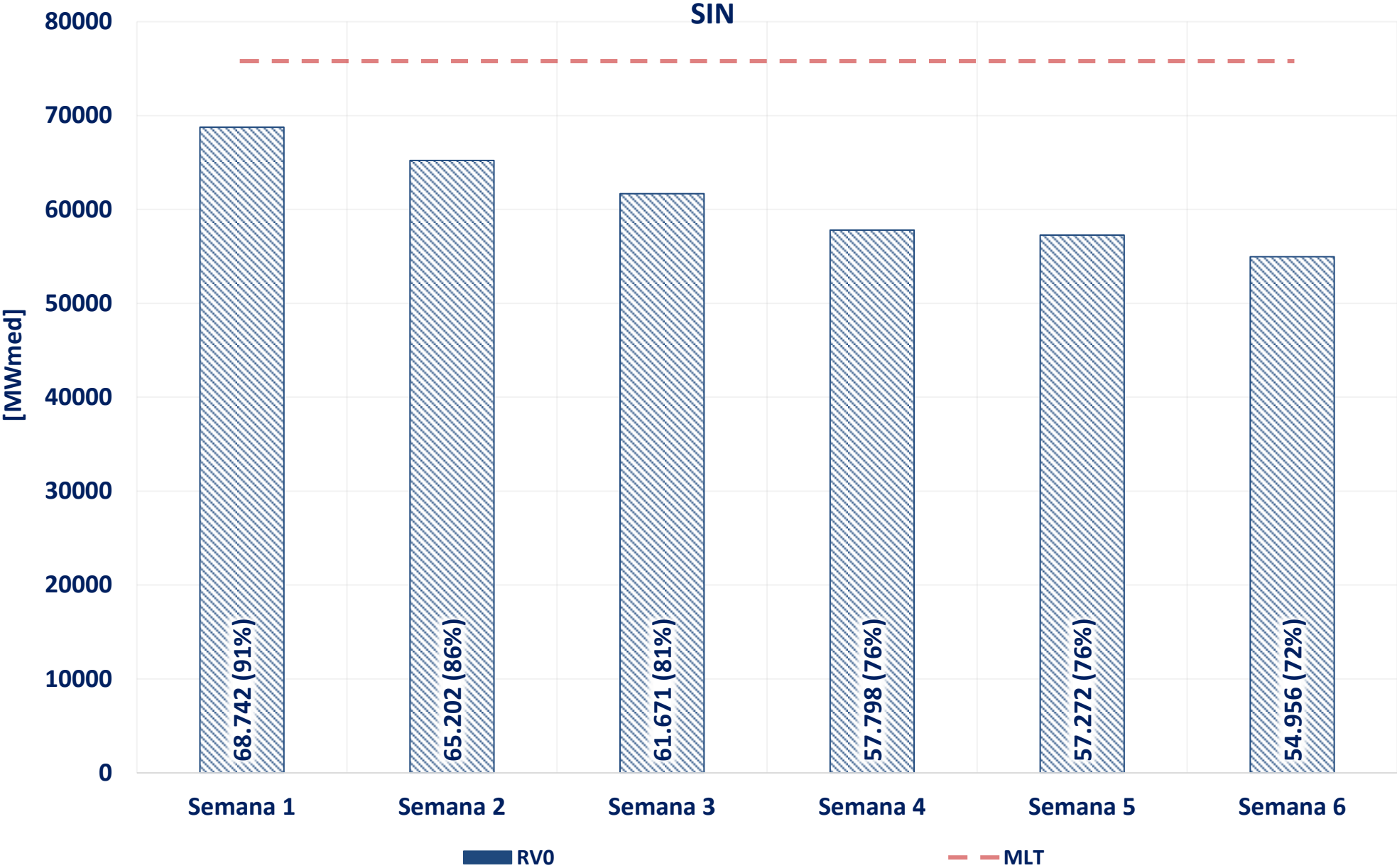


Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	mai/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	44.613	+460 (+1,0%)	+0 (+0,0%)
S	13.670	+463 (+3,5%)	+0 (+0,0%)
NE	13.945	+763 (+5,8%)	+0 (+0,0%)
N	8.562	+466 (+5,8%)	+1 (+0,0%)
SIN	80.790	+2.152 (+2,7%)	+0 (+0,0%)



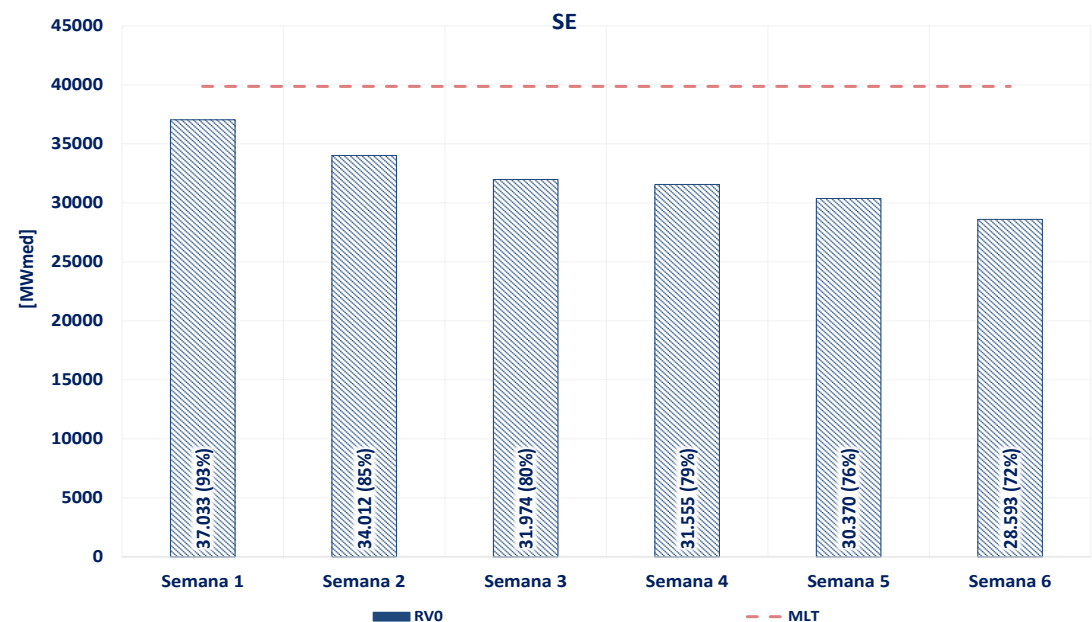
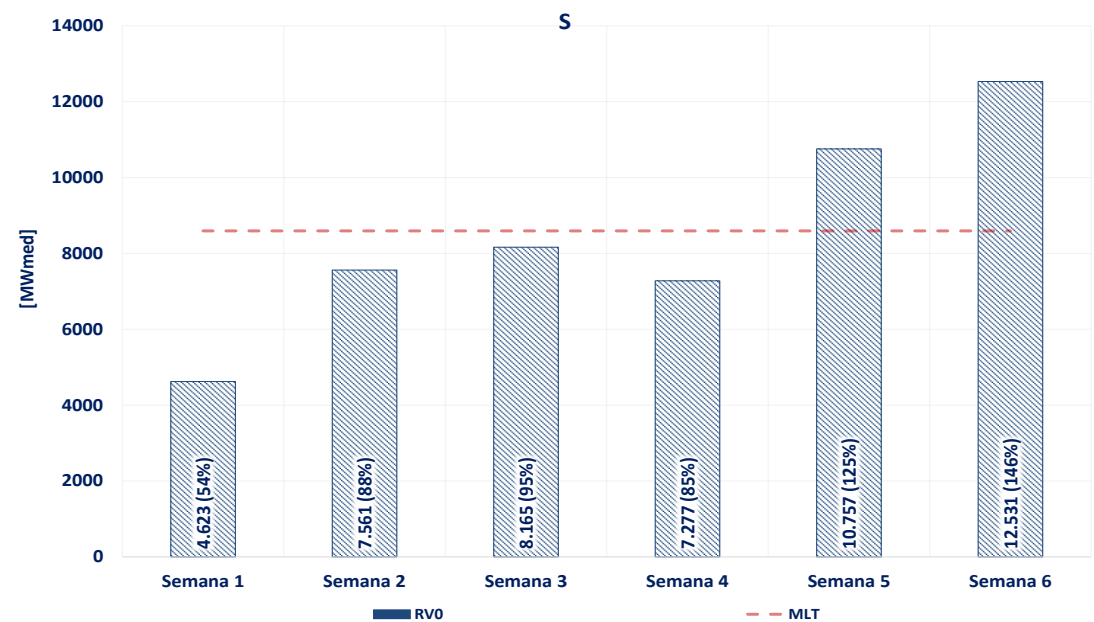
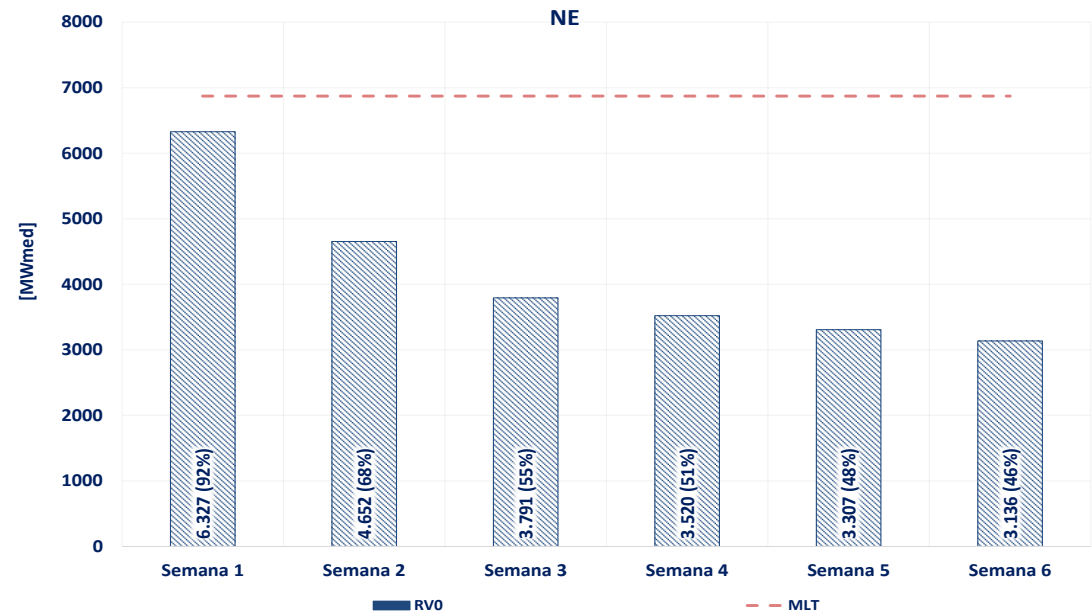
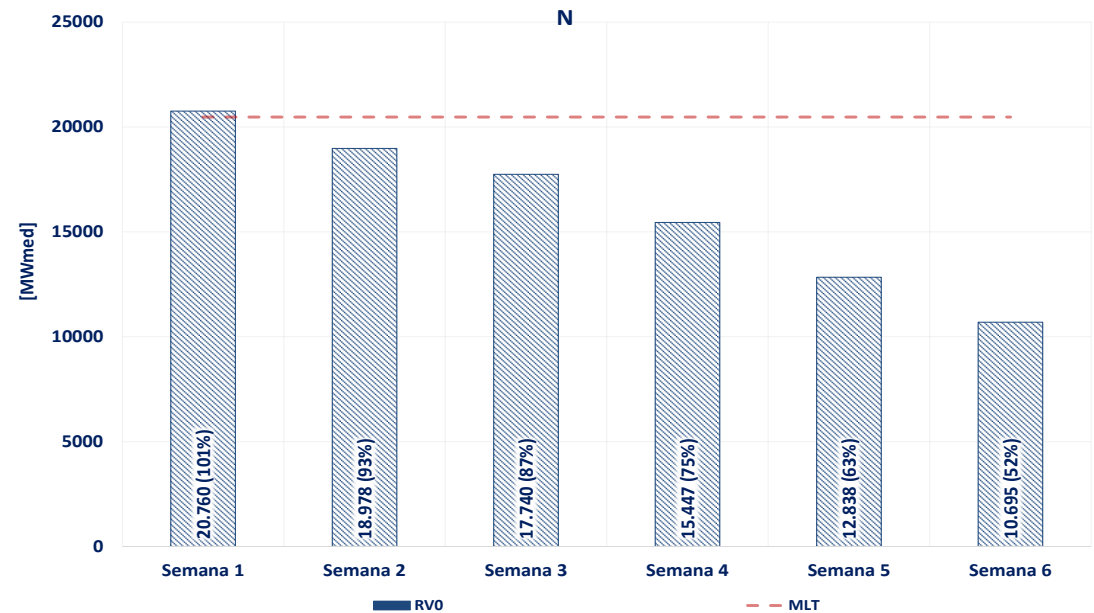
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Abr/26	84,1	87,7	86,1	83,3	80,8	80,4						
Dif. PMO - PLAN	-0,4	-1,4	-3,2	-2,9	-2,5	-0,7						
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	0,0	-0,7	0,0	0,0						



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

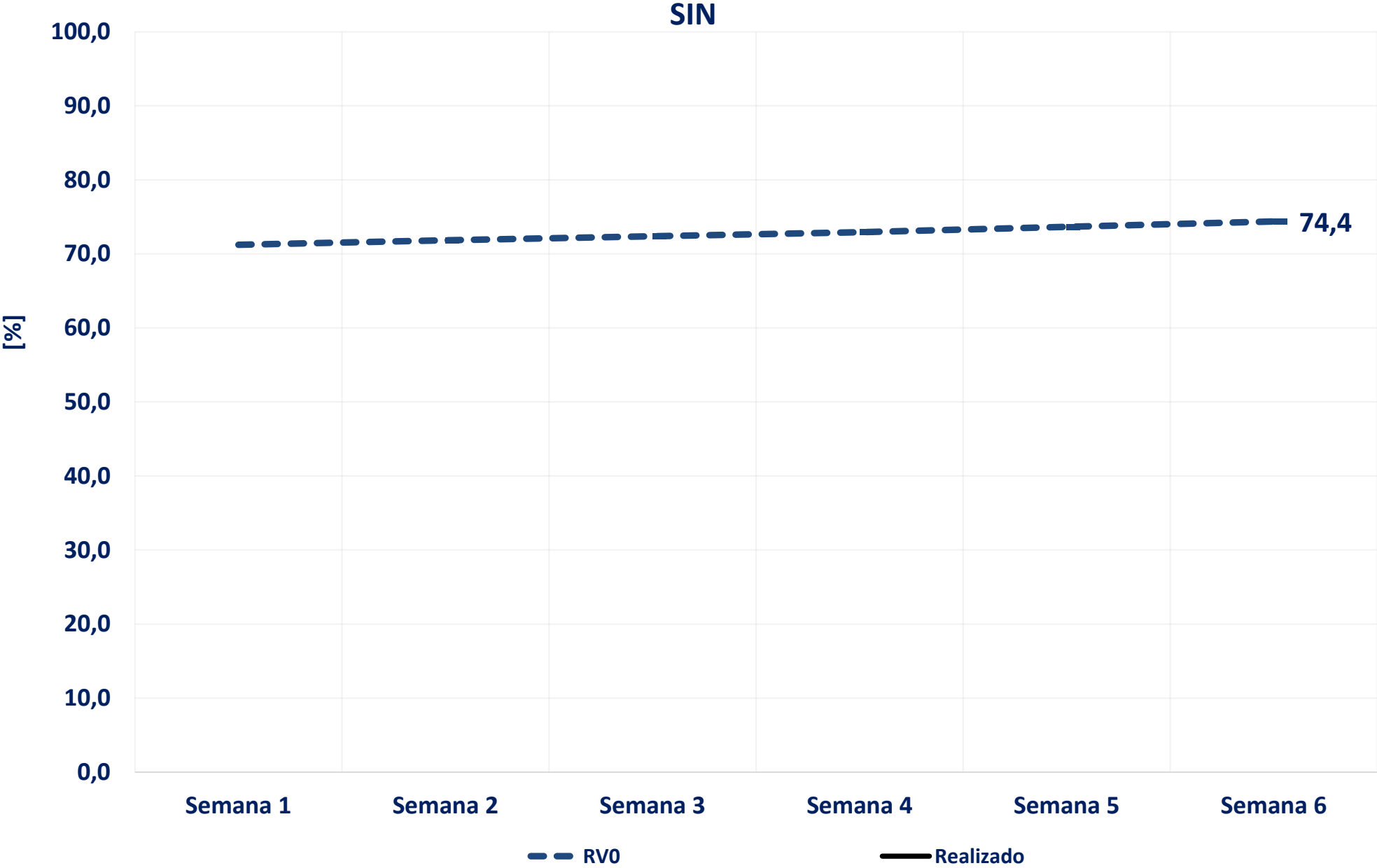
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de maio



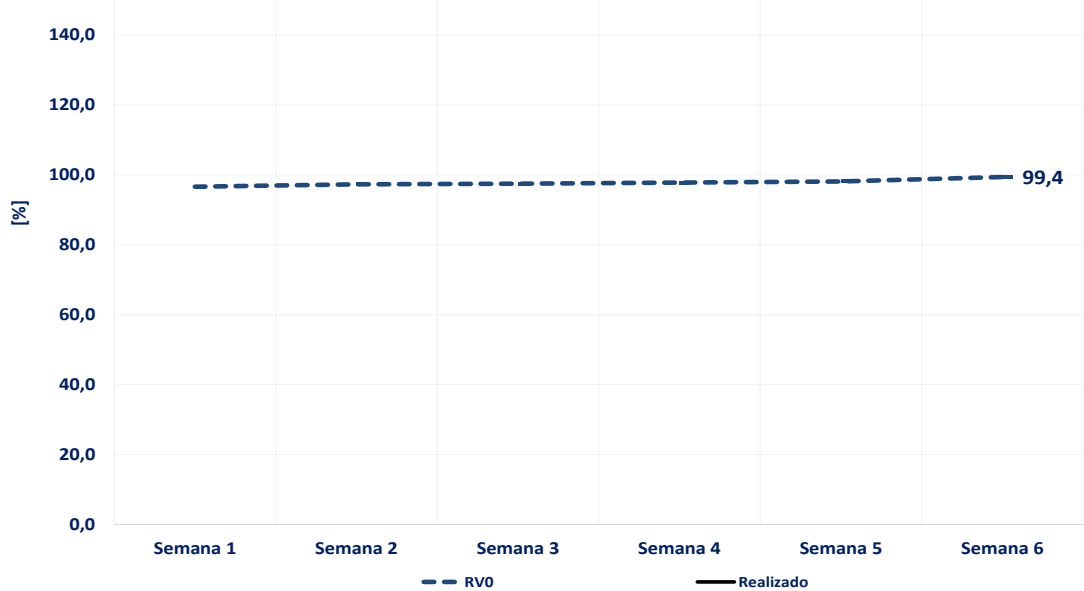
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

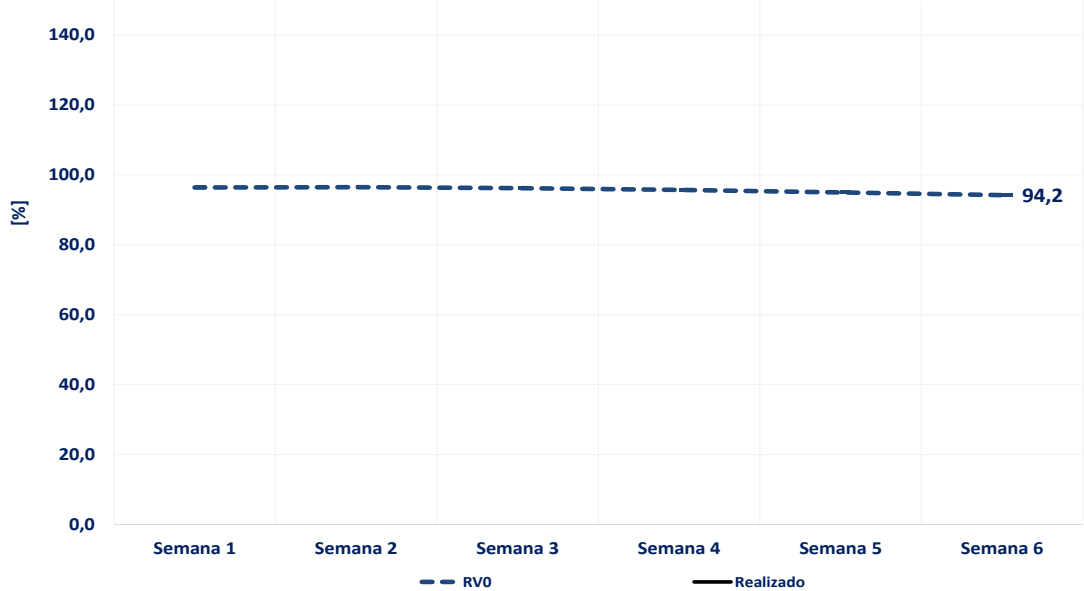


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de maio

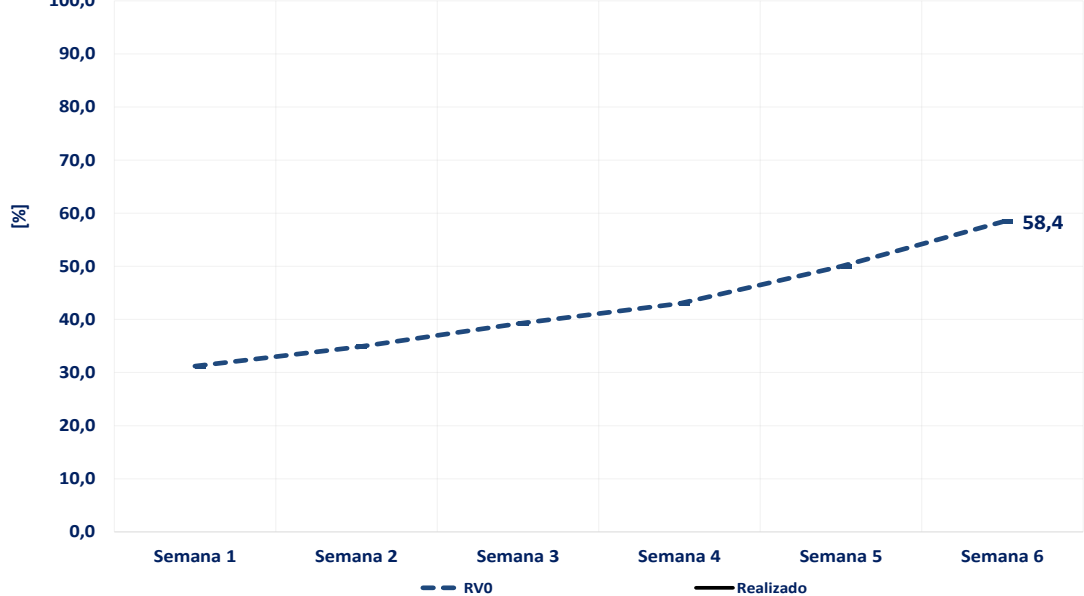
N



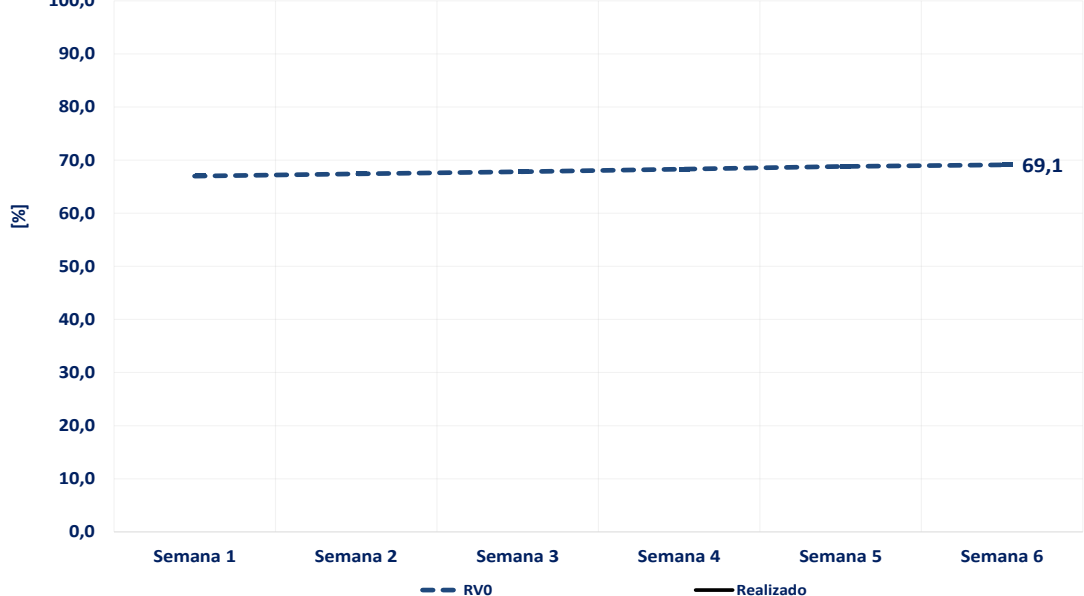
NE



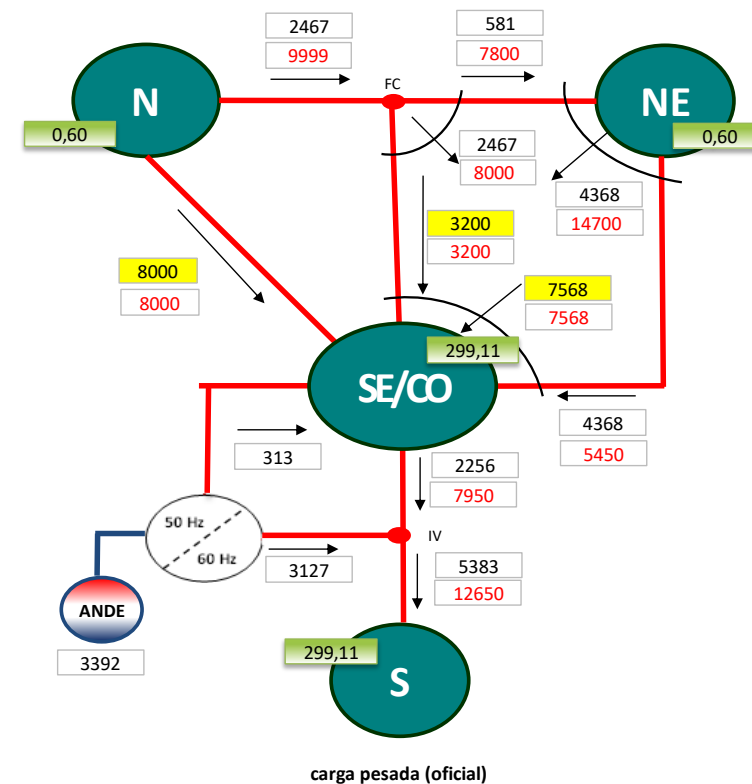
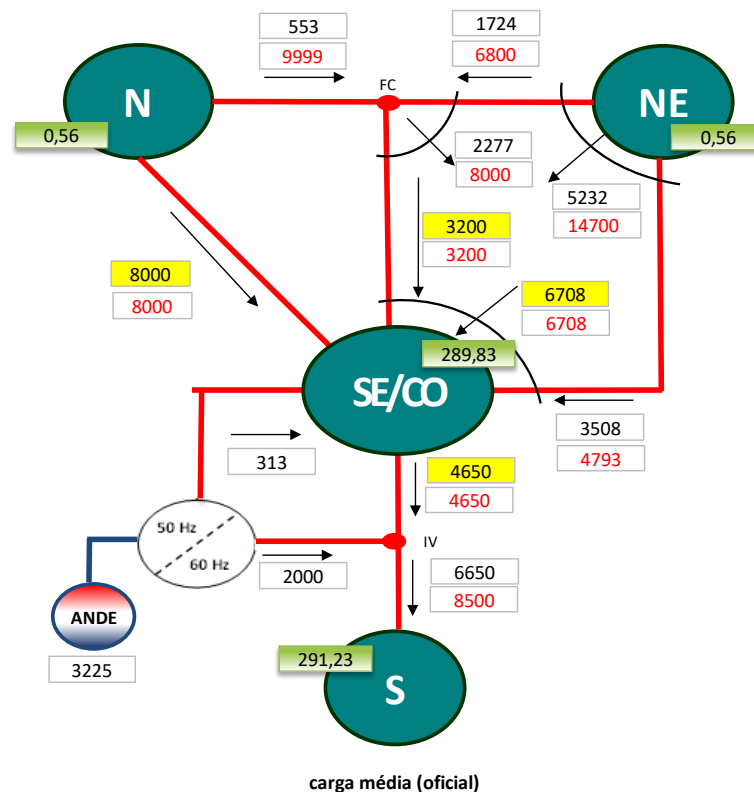
S



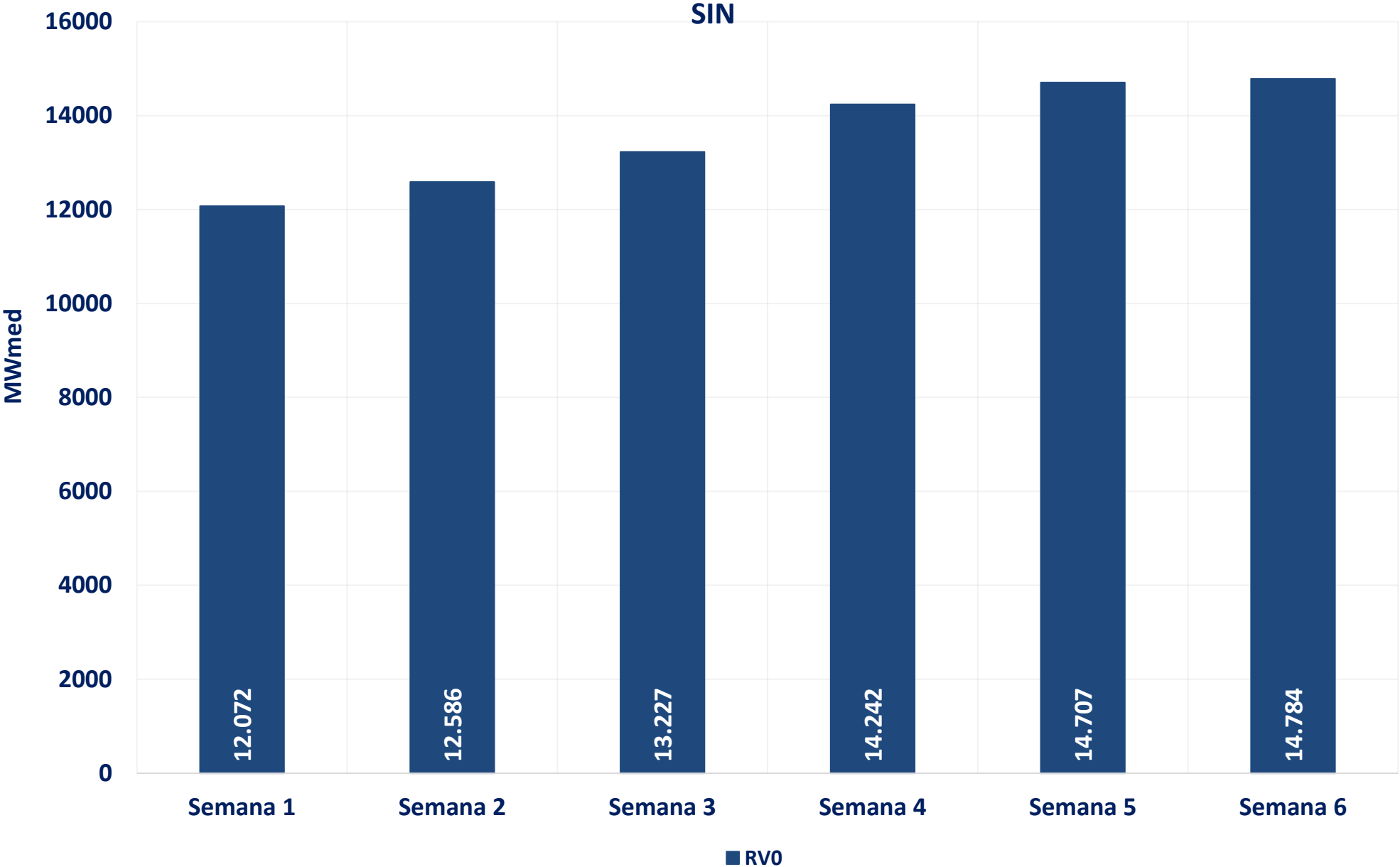
SE



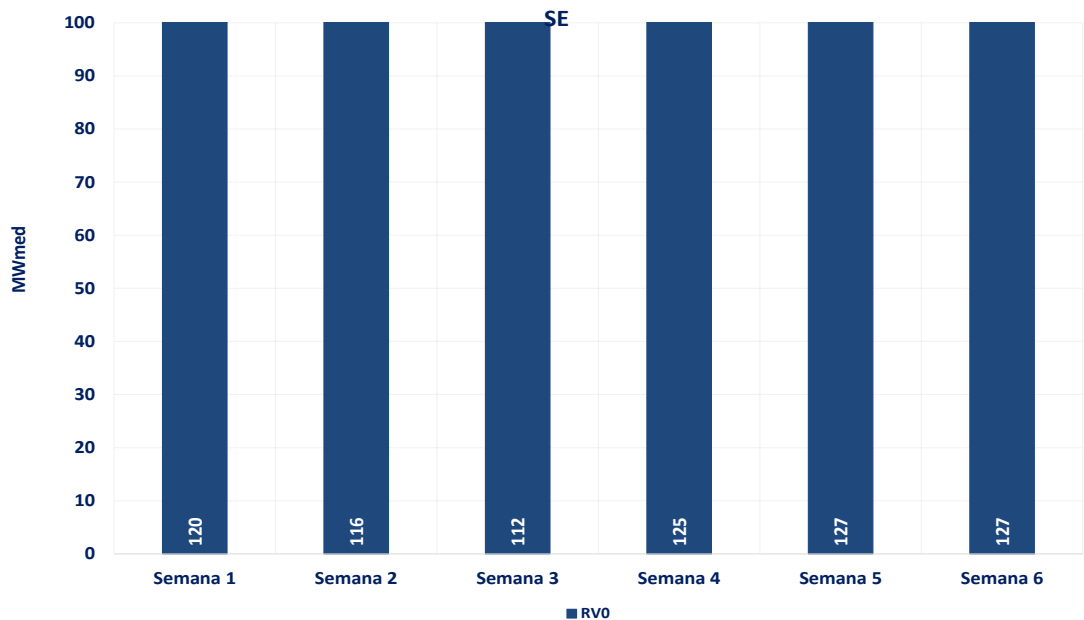
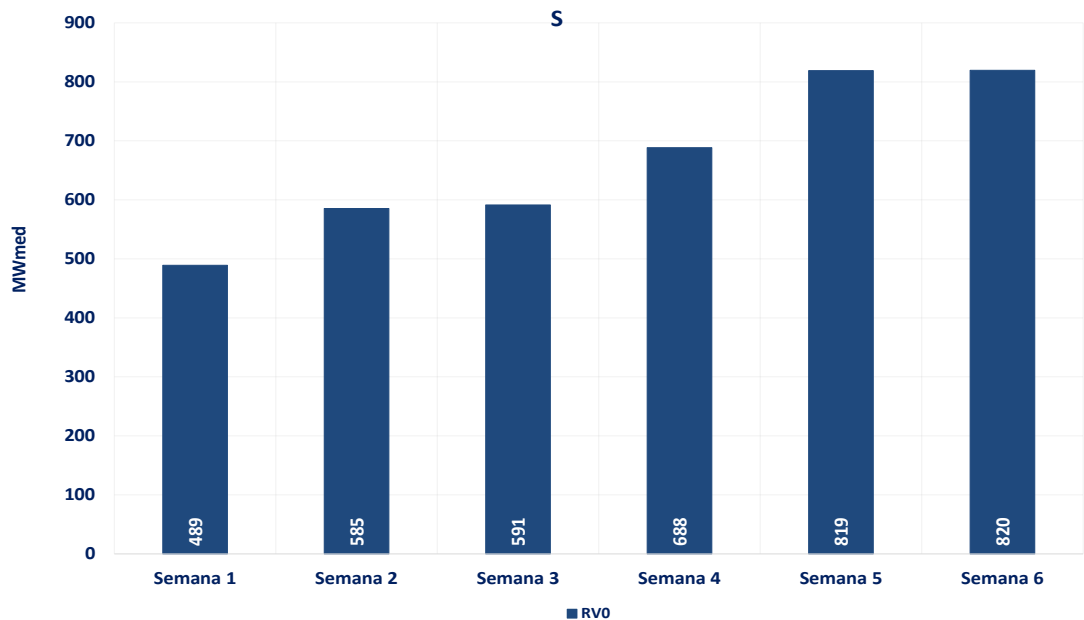
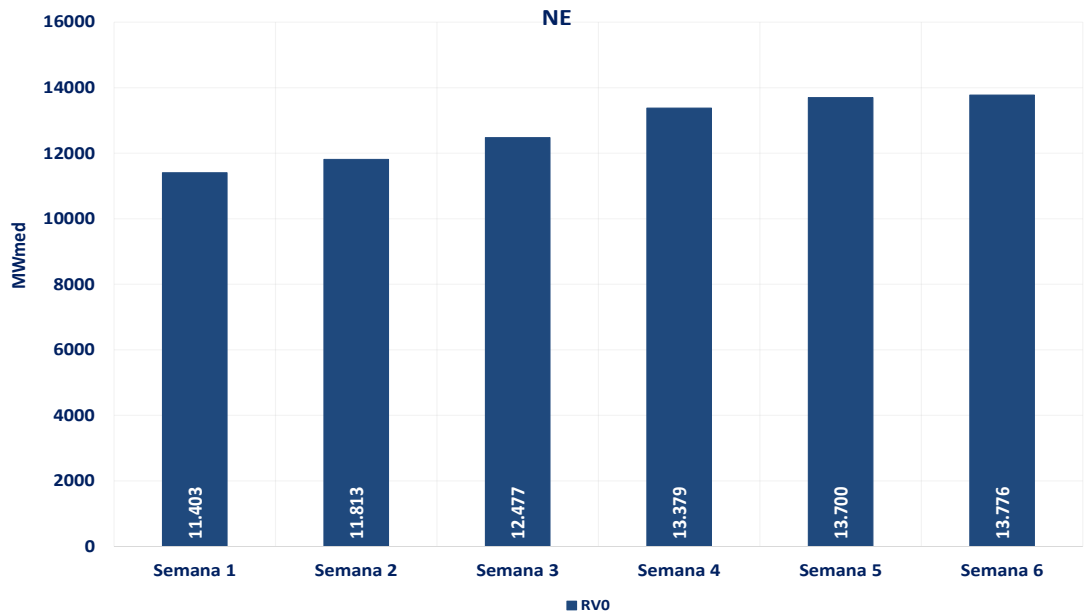
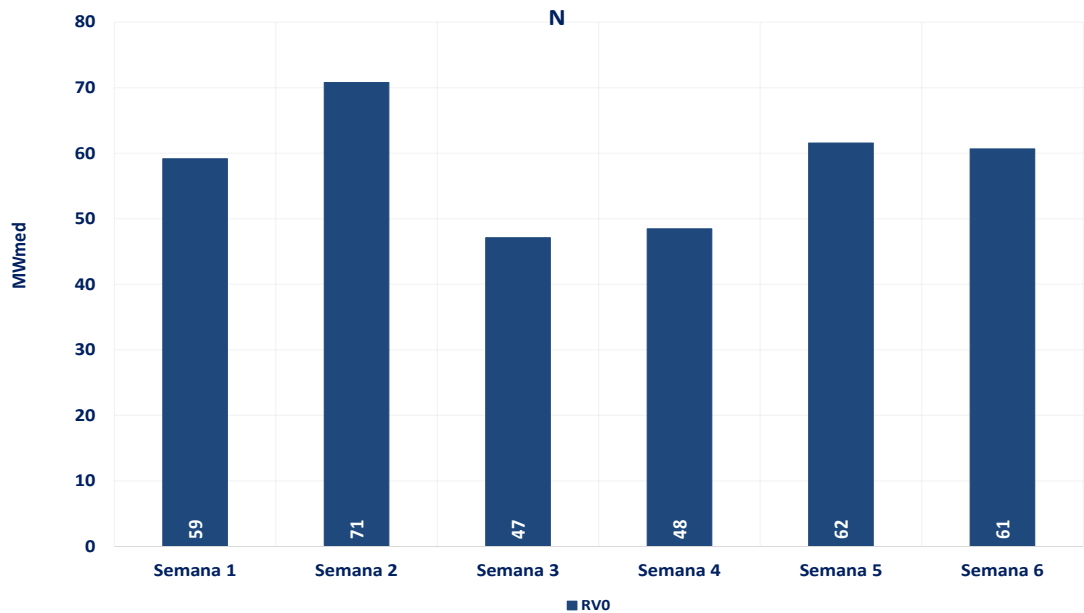
ccee
sumário

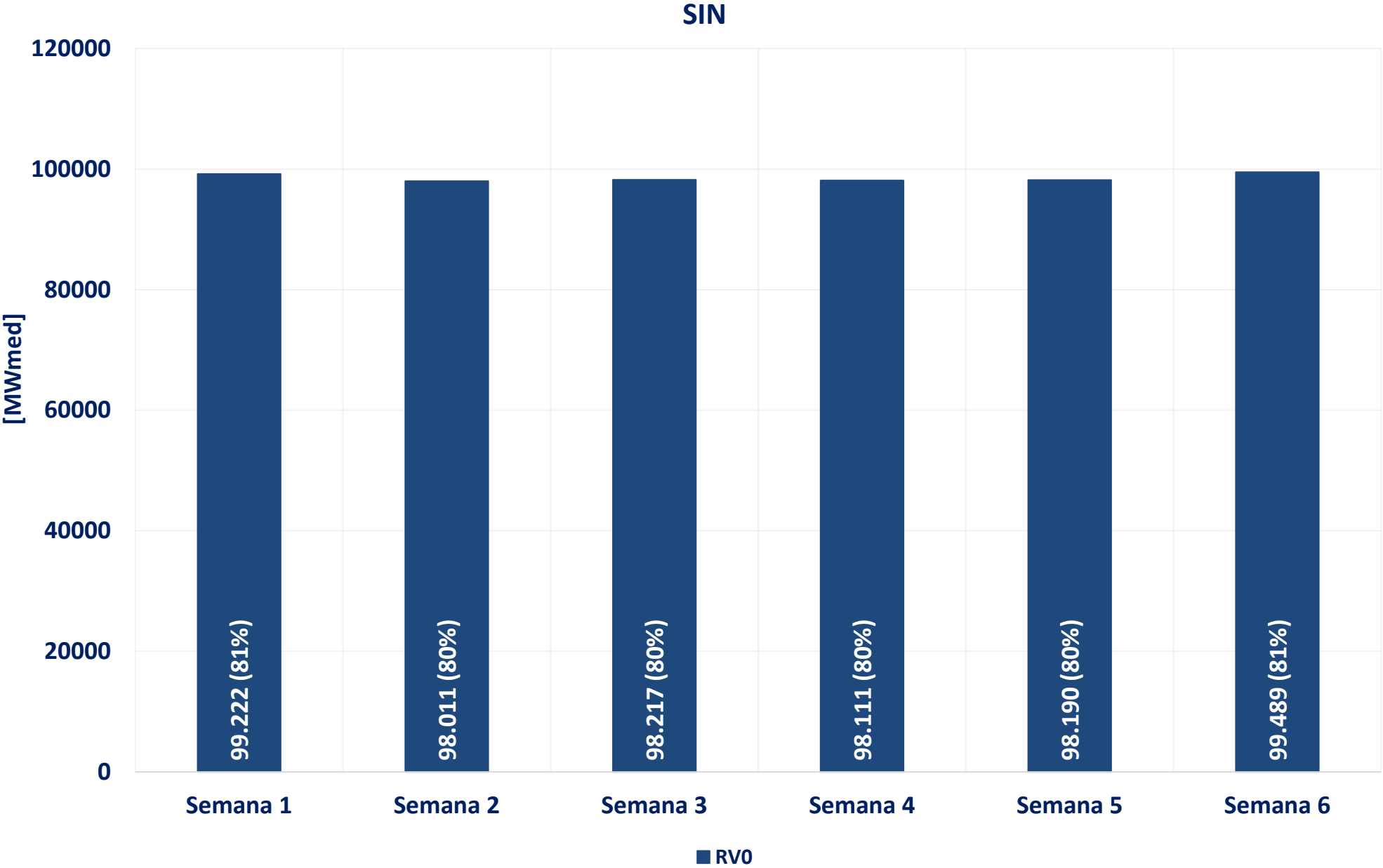


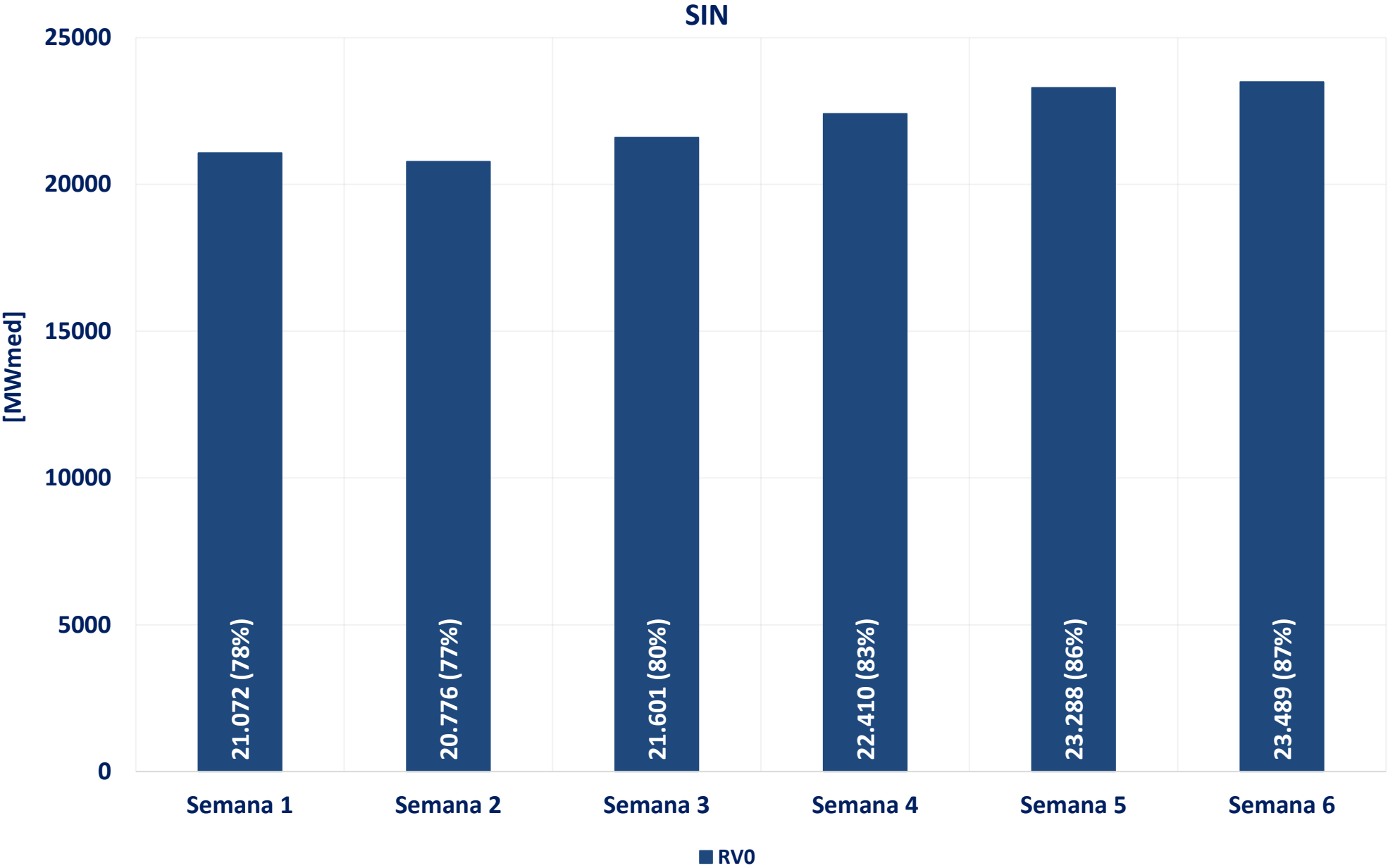
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX	limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX	atingimento do limite (MW médios)



acompanhamento da geração eólica – rv0 de maio

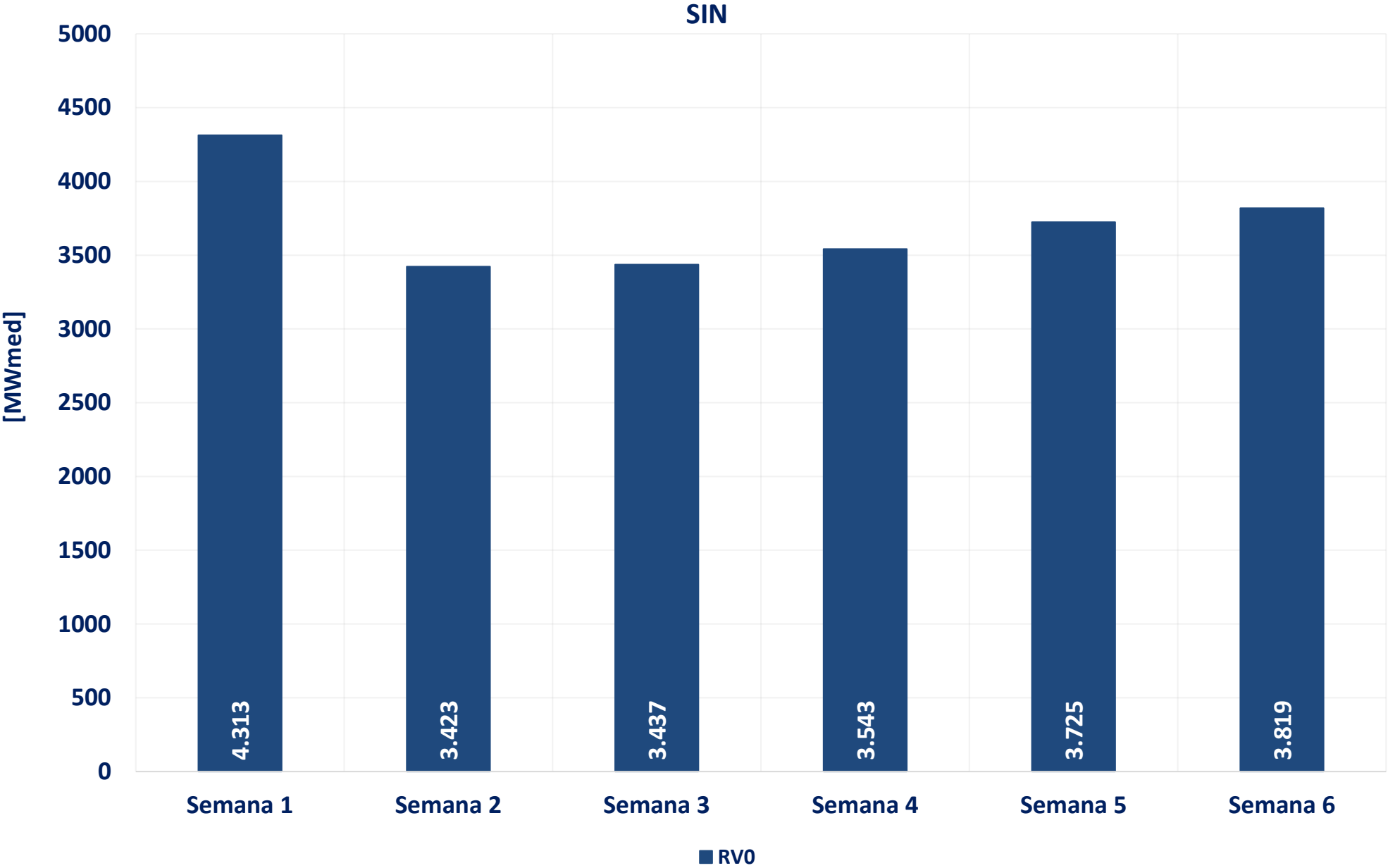


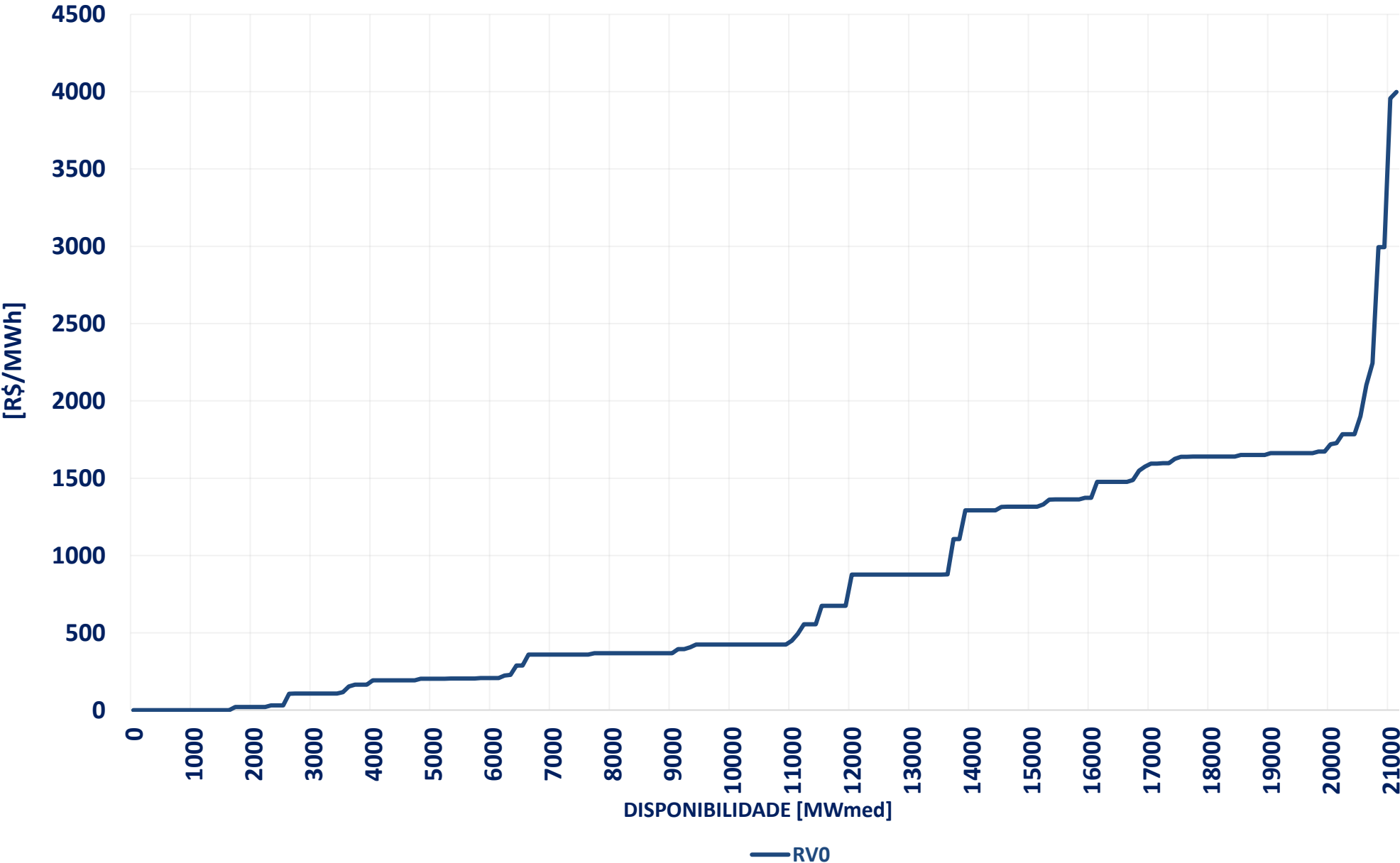




O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



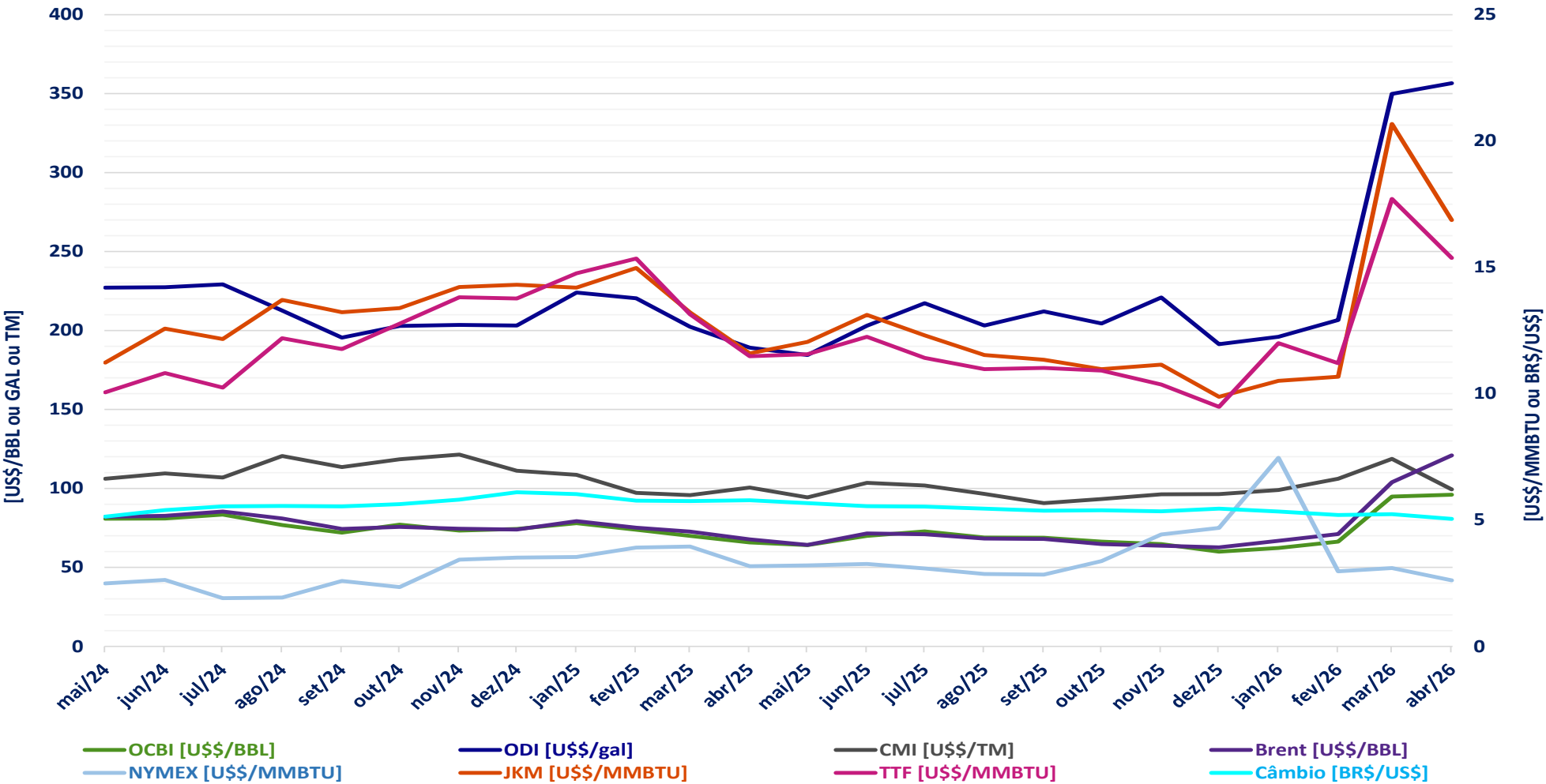


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
48	Araucária	R\$ 850/MWh	R\$ 1710,69/MWh	R\$ 860,69/MWh (-50,3%)
60	Norte Fluminense	R\$ 1488,34/MWh	R\$ 1627,41/MWh	R\$ 139,07/MWh (-8,5%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de maio

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 fev/mar	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%
Variação mar/abr	1,2%	1,9%	-16,3%	16,4%	-15,5%	-18,4%	-13,2%	-3,6%



Comparativo entre dados de março e abril, obtidos em 24/04/2026, com impacto no reajuste do mês maio, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 91% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 73,7%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 12072 MWmed

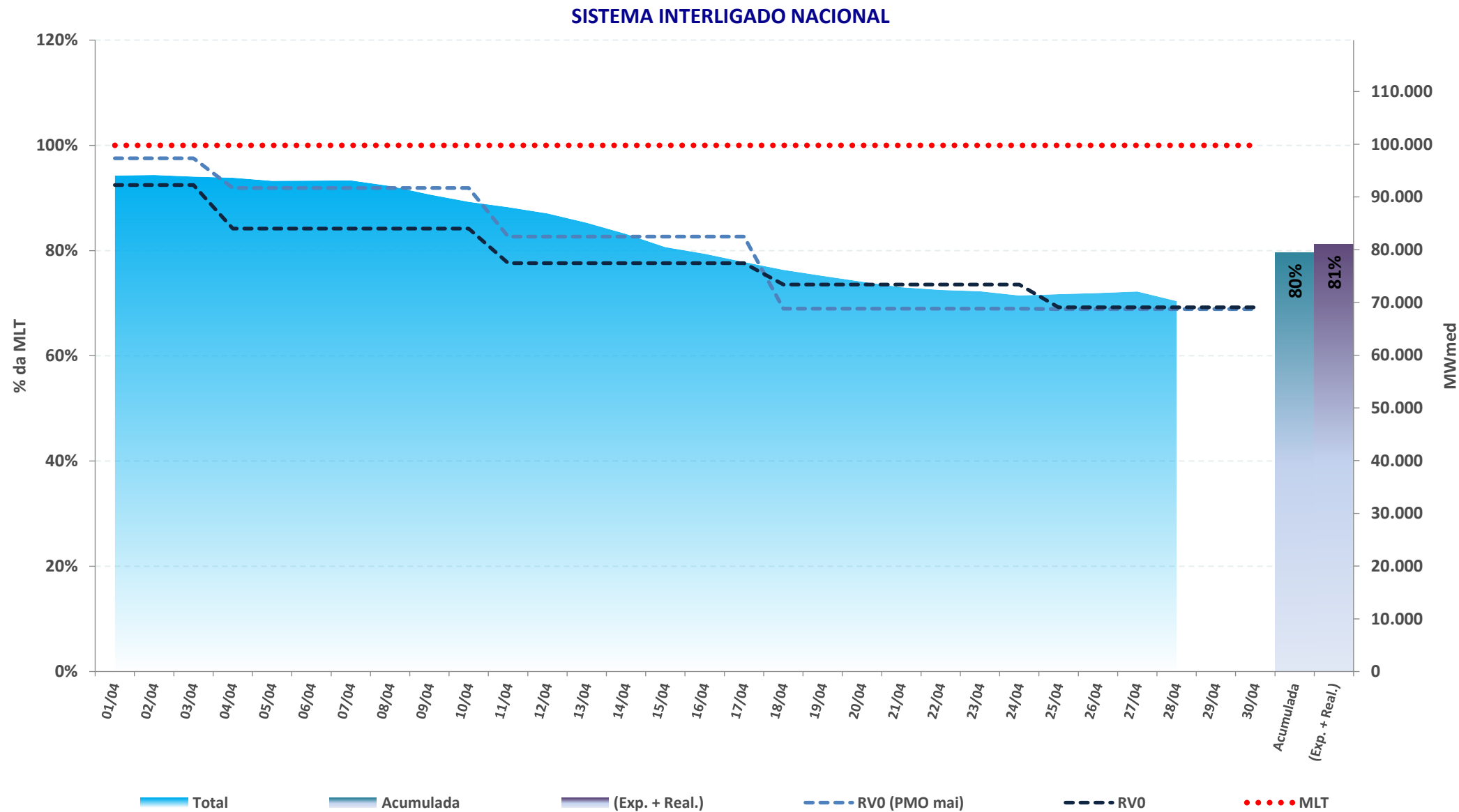
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 99222 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 21072 MWmed

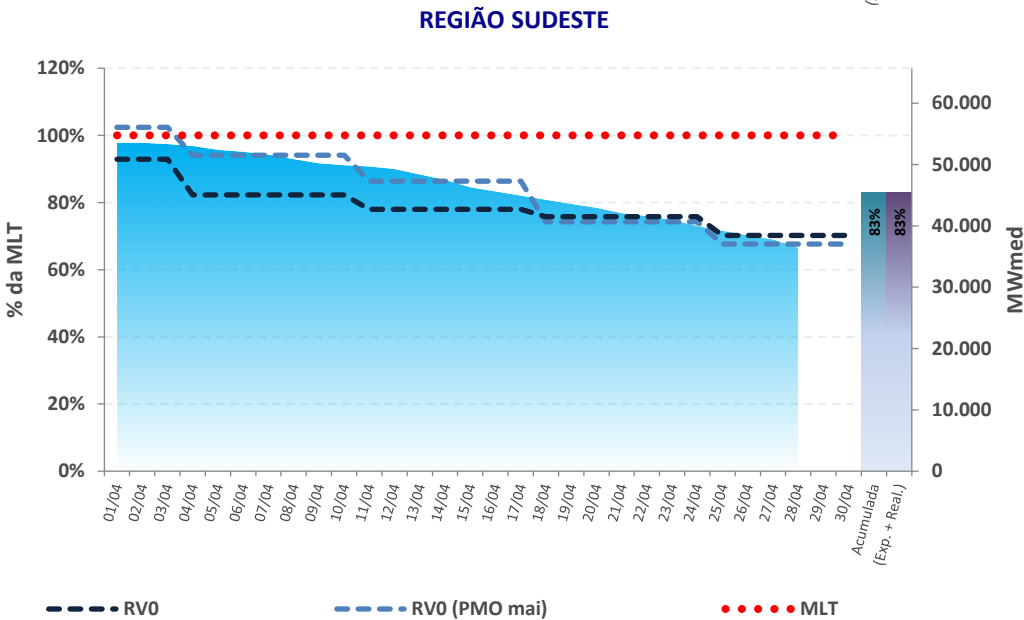
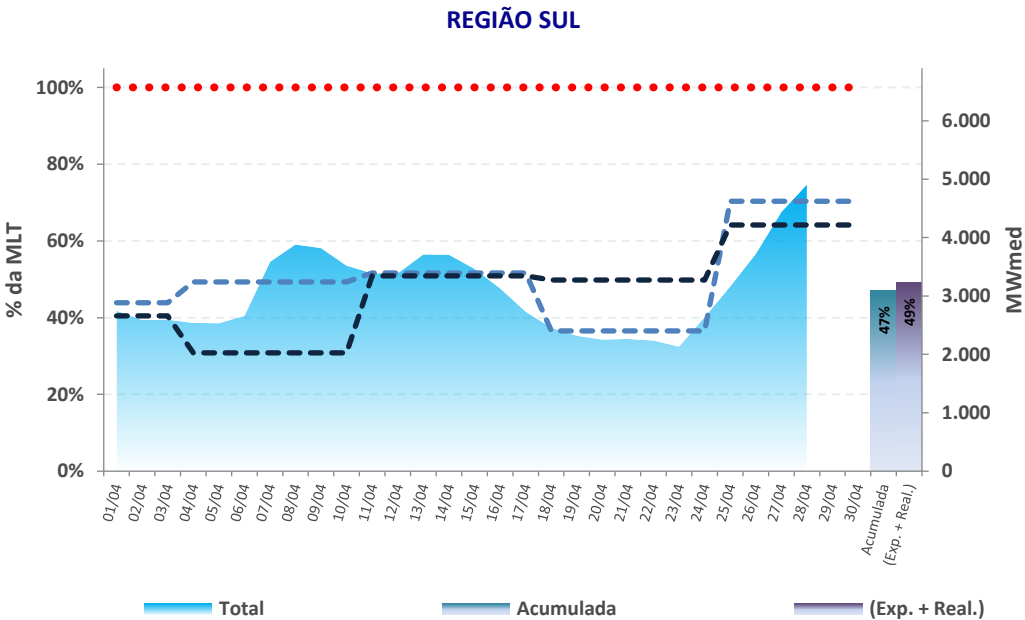
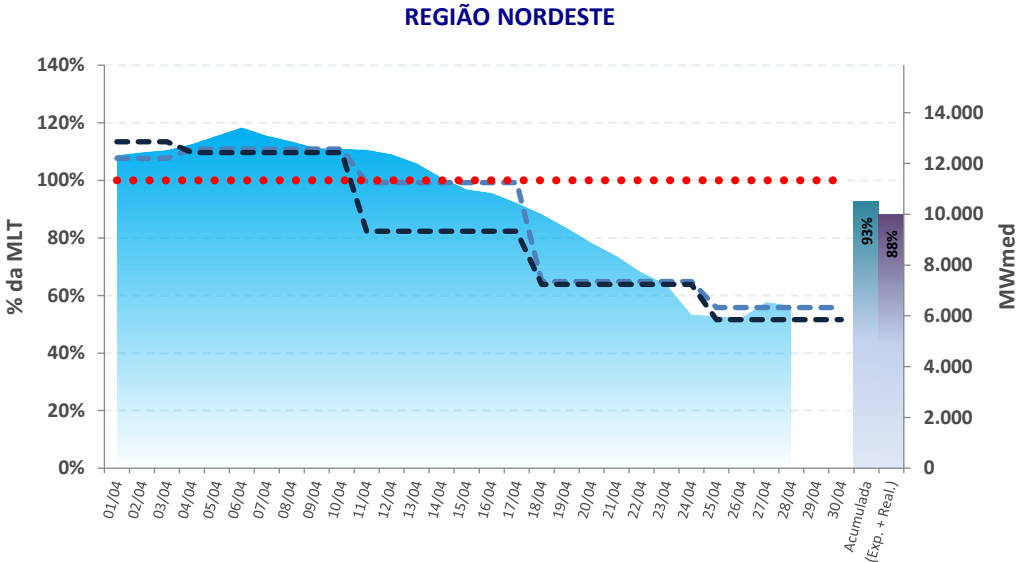
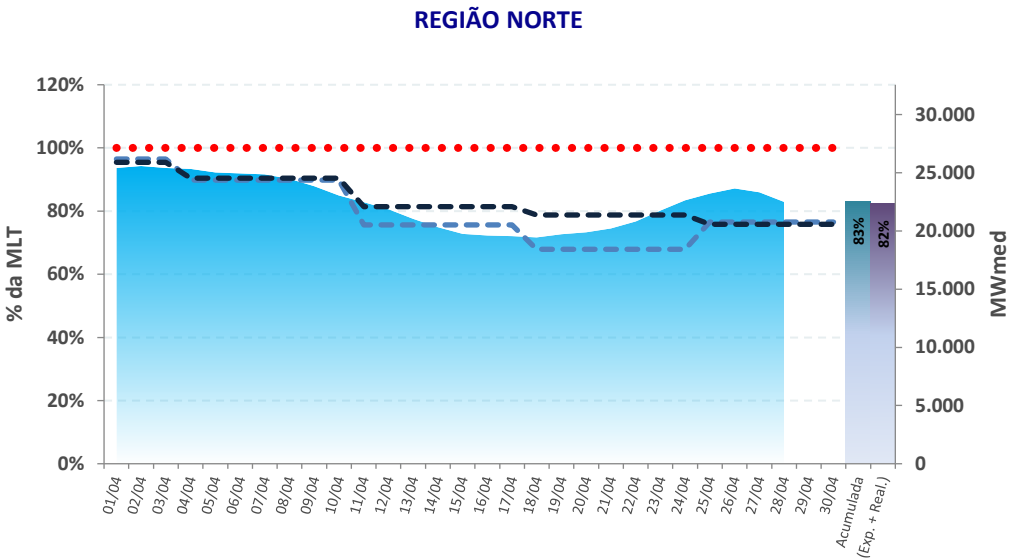
A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 4313 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 815,59/MWh

acompanhamento da operação



acompanhamento da energia natural afluyente



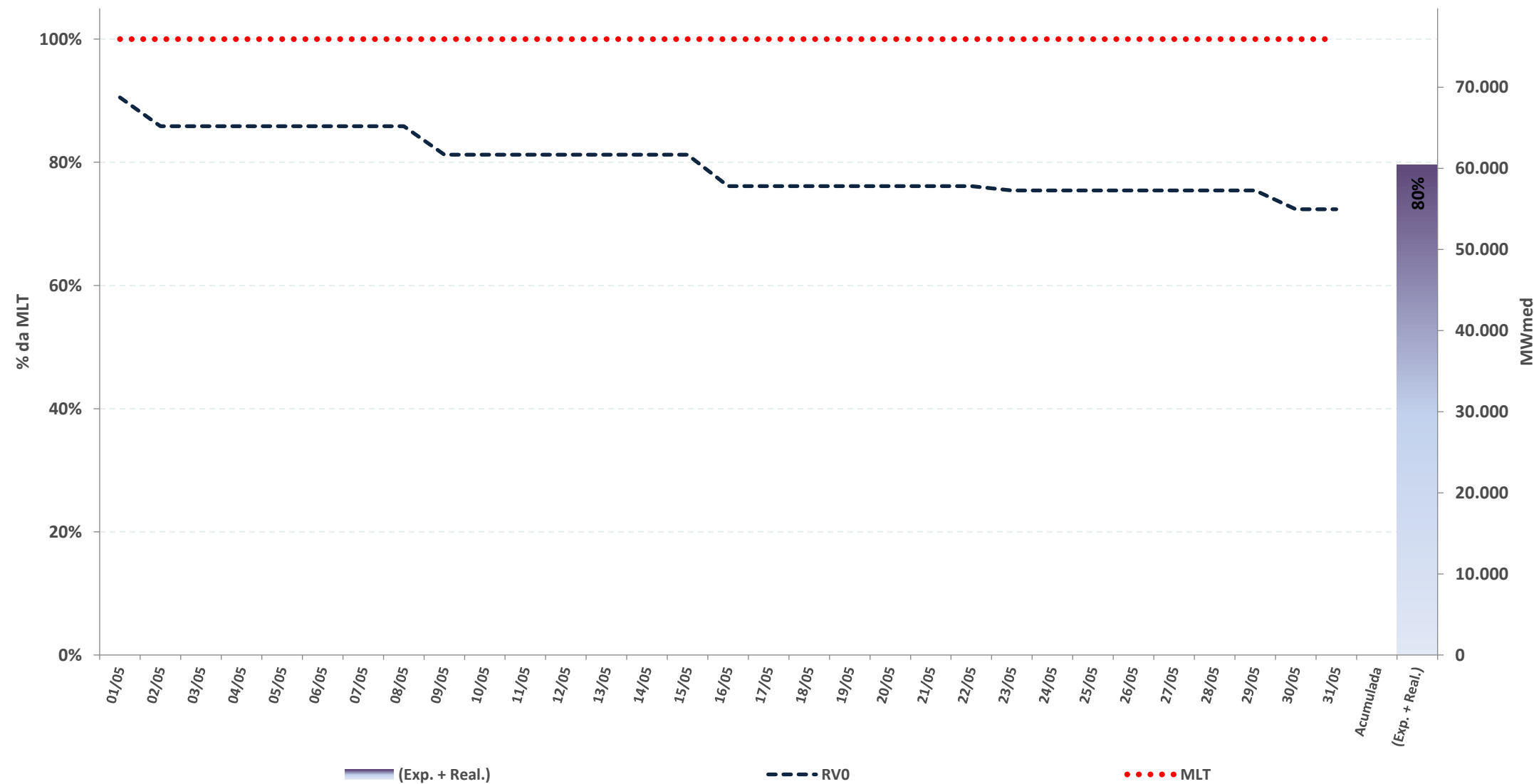
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO mai) 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

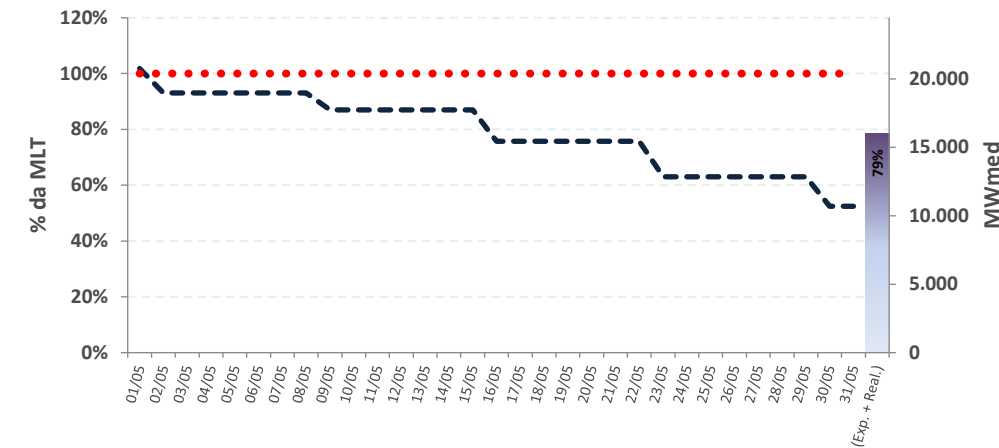


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

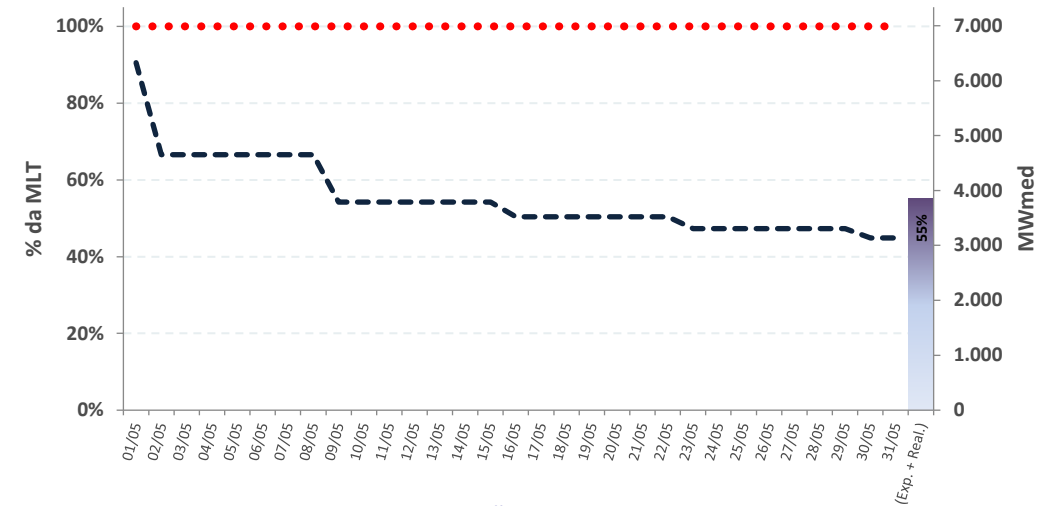
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de maio

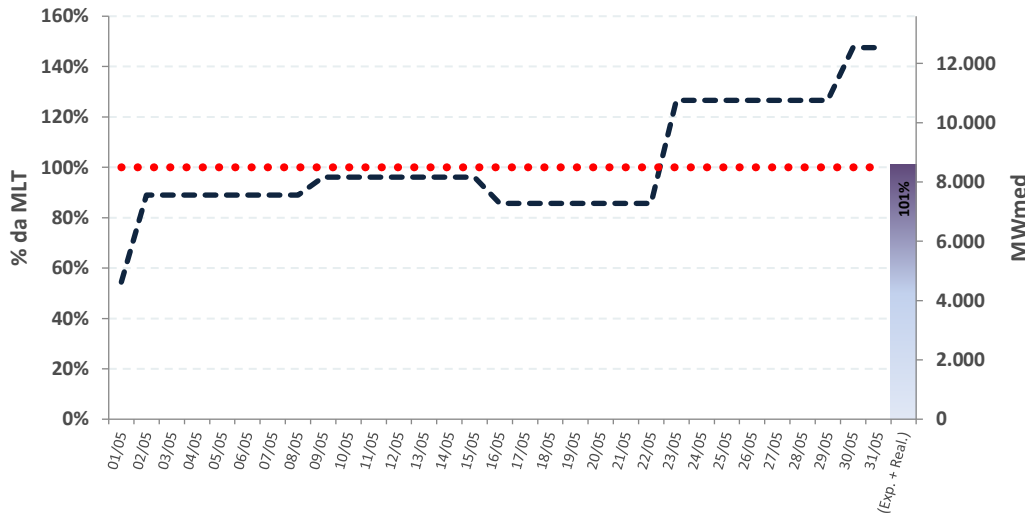
REGIÃO NORTE



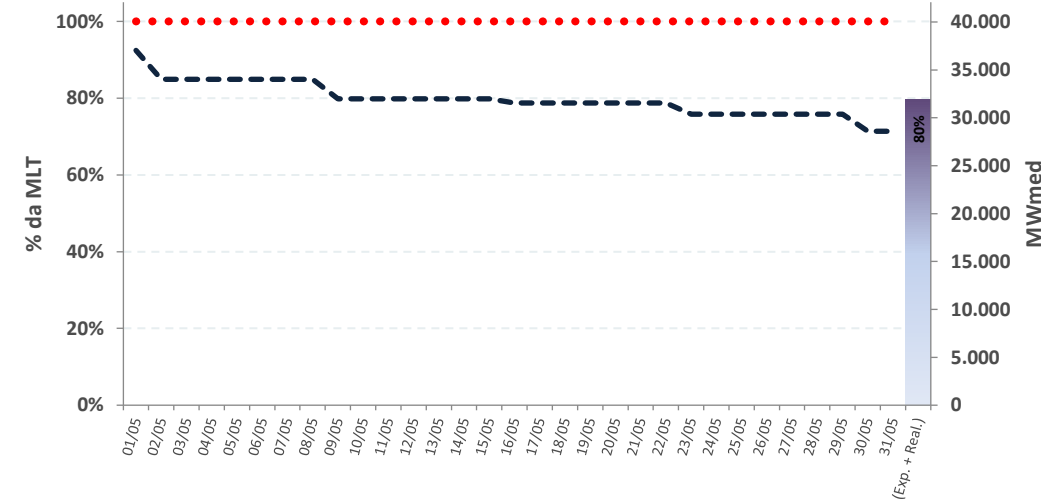
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

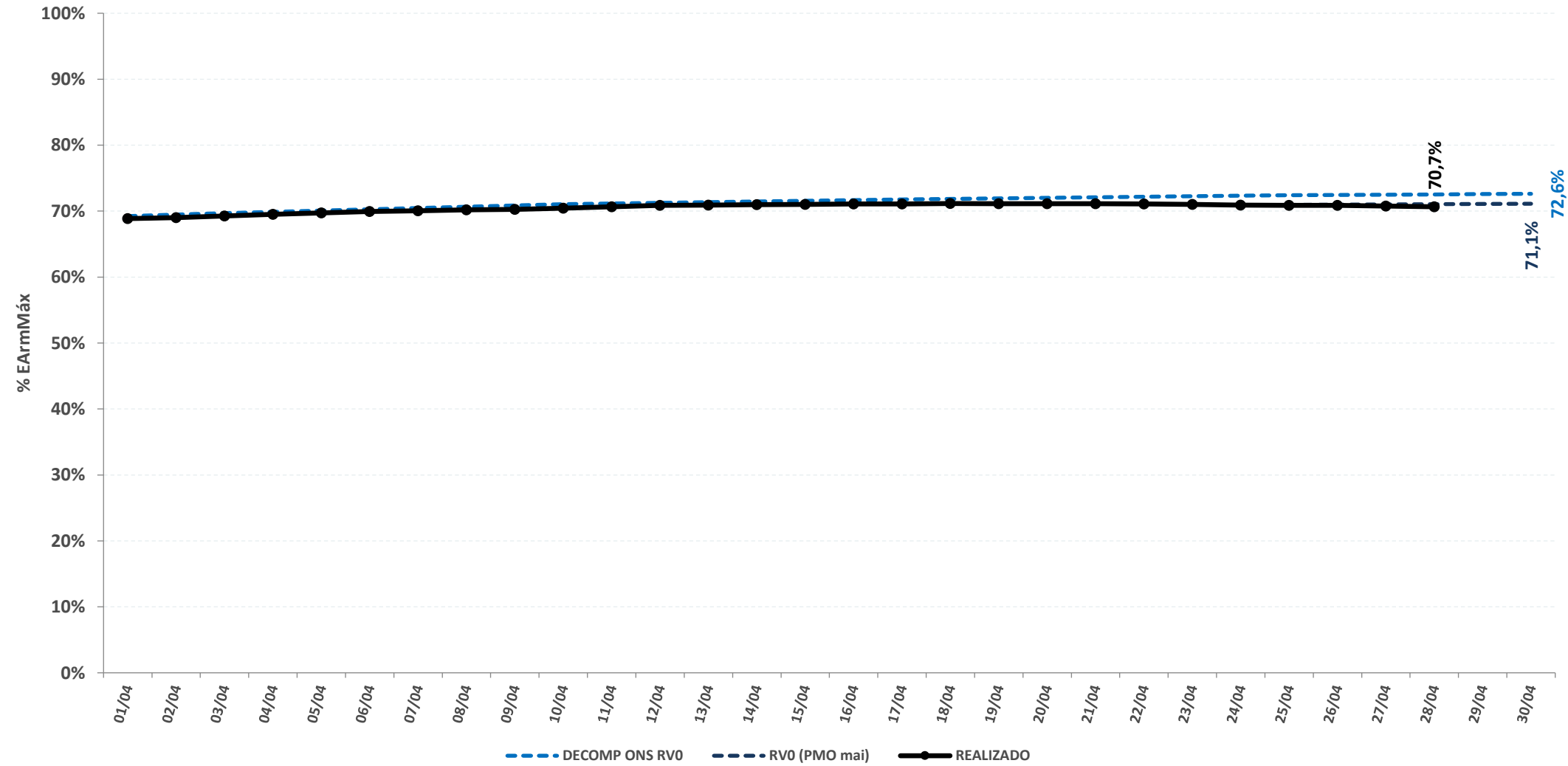
----- RVO

..... MLT

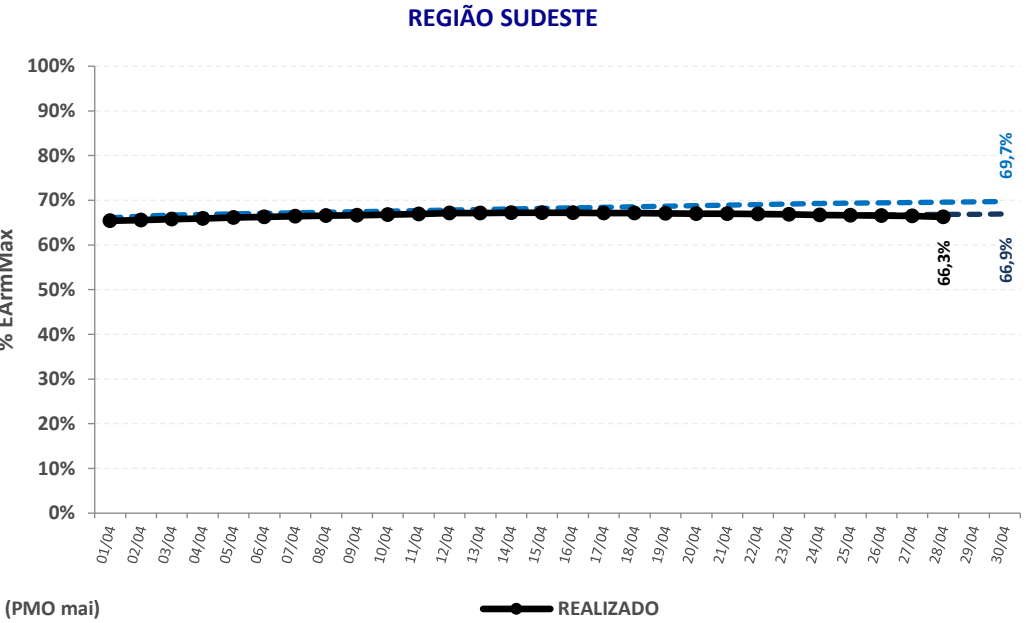
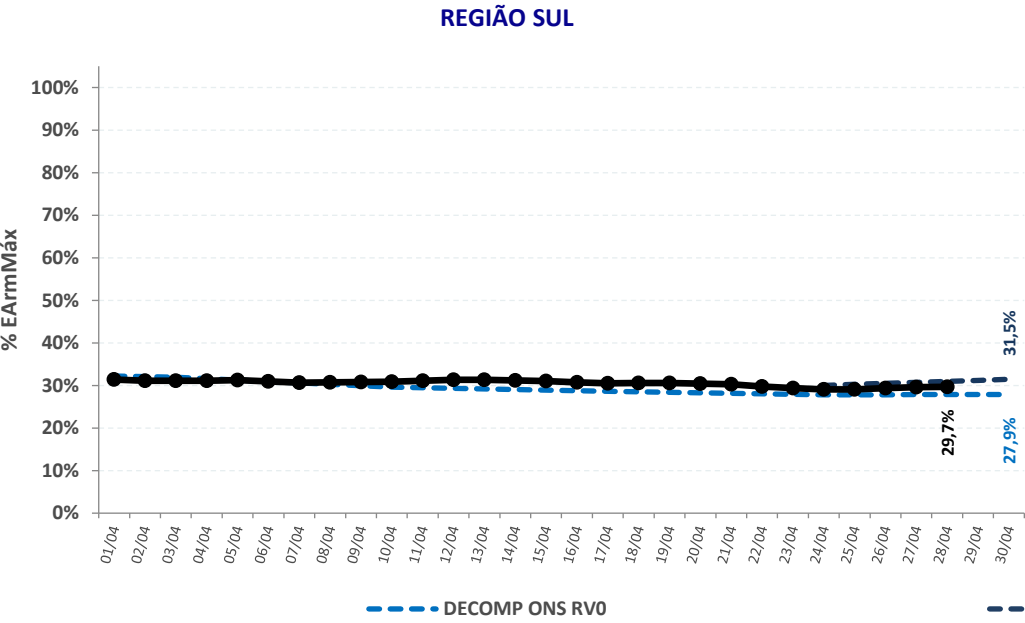
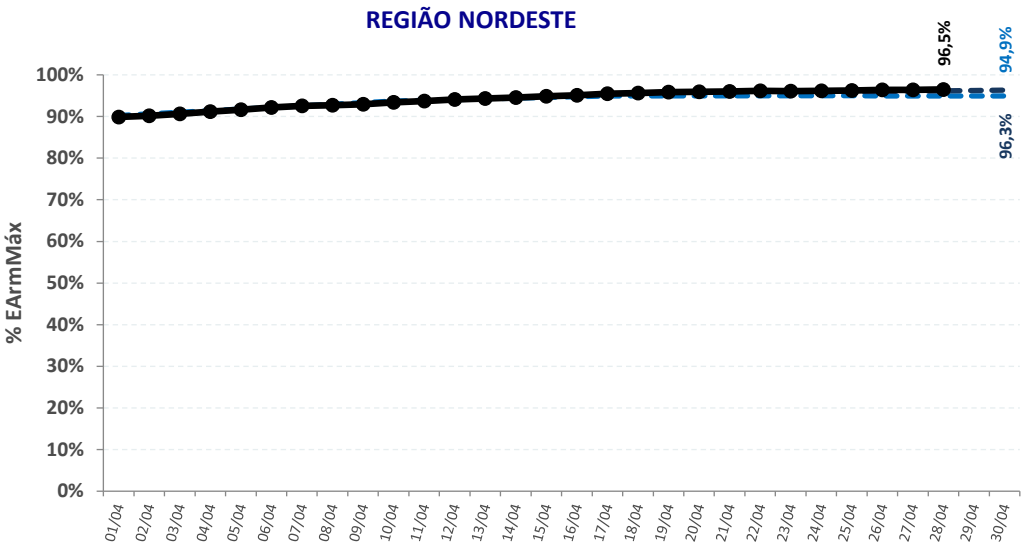
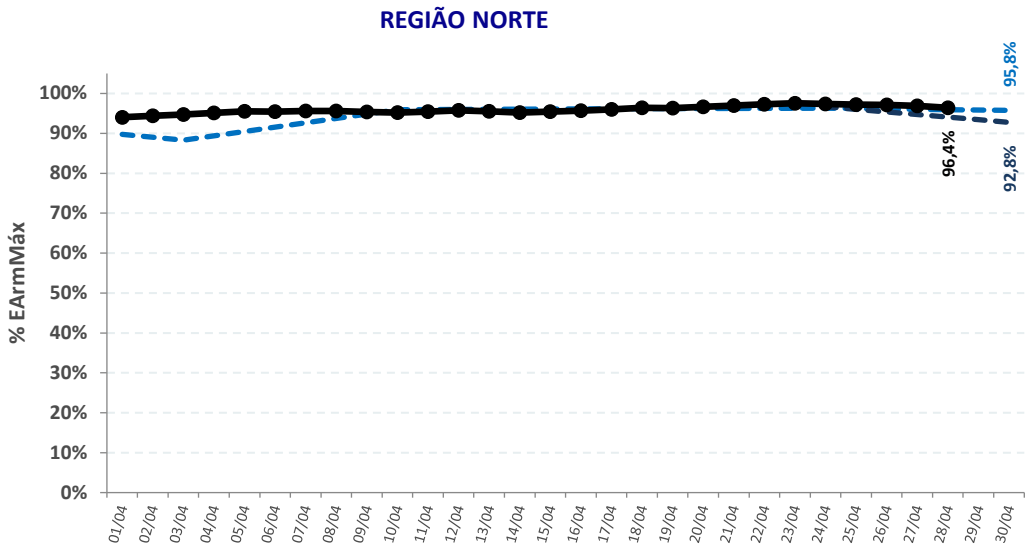
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

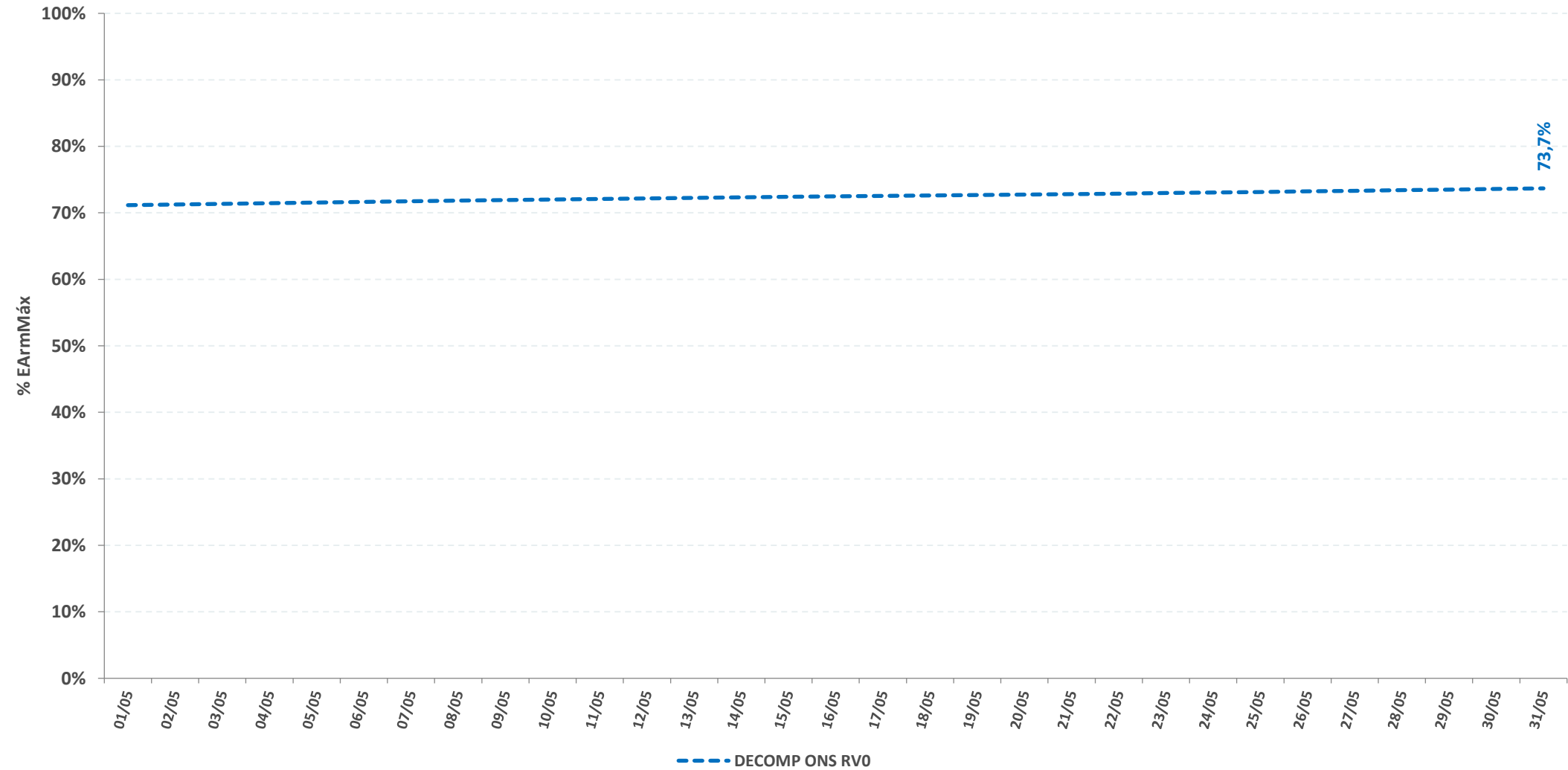
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

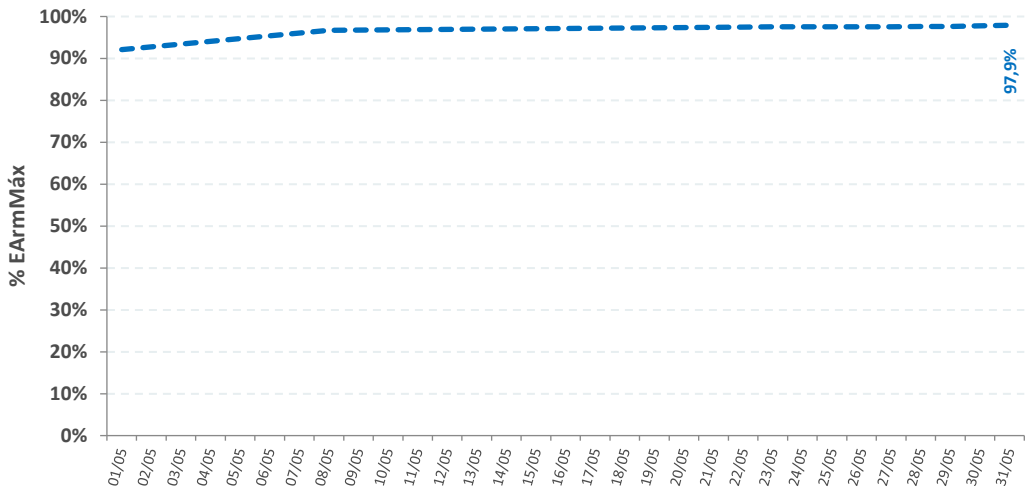


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

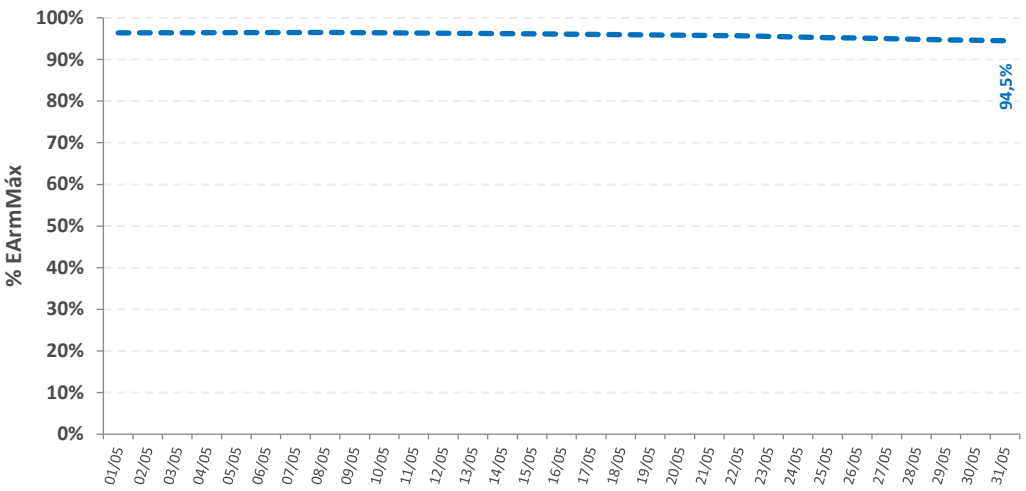


acompanhamento da energia armazenada – PMO de maio

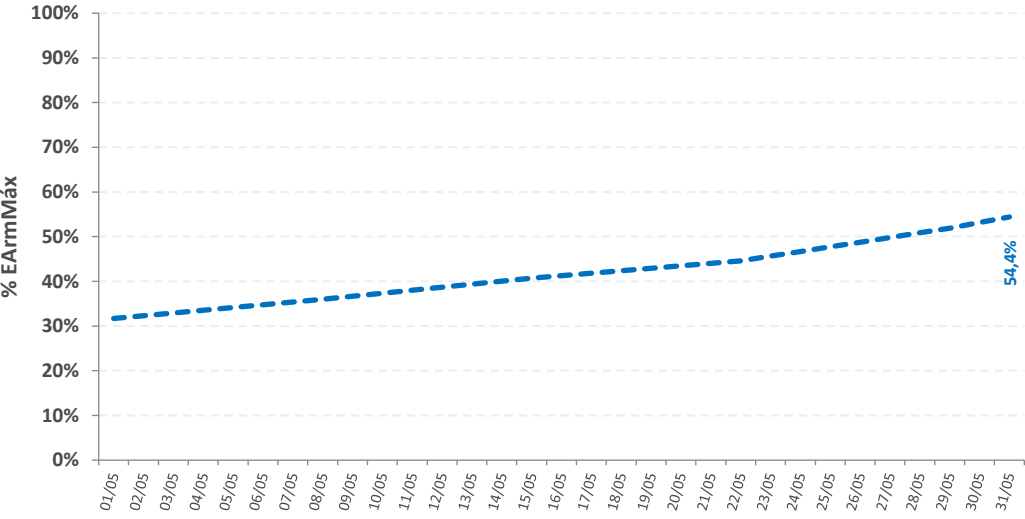
REGIÃO NORTE



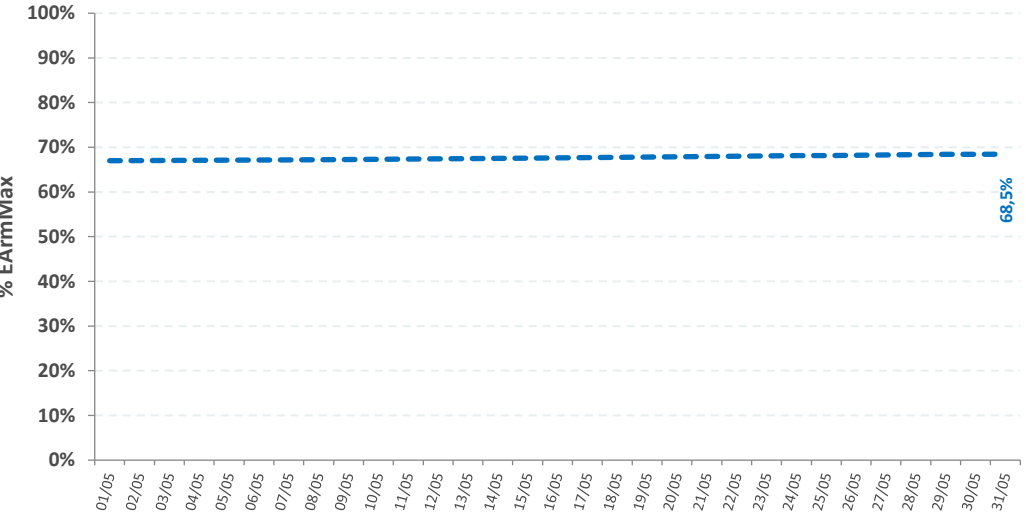
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

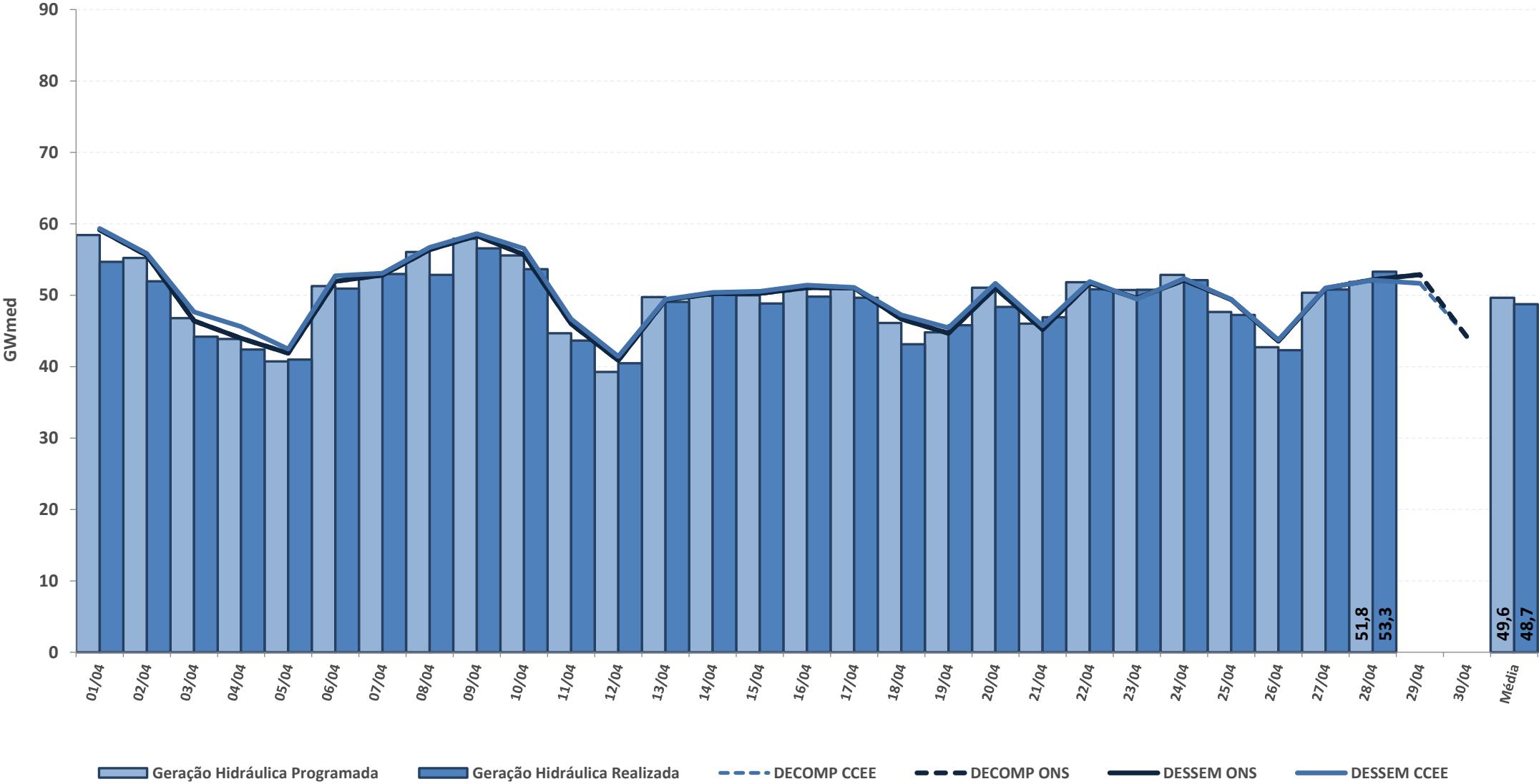


REGIÃO SUDESTE



— DECOMP ONS RVO

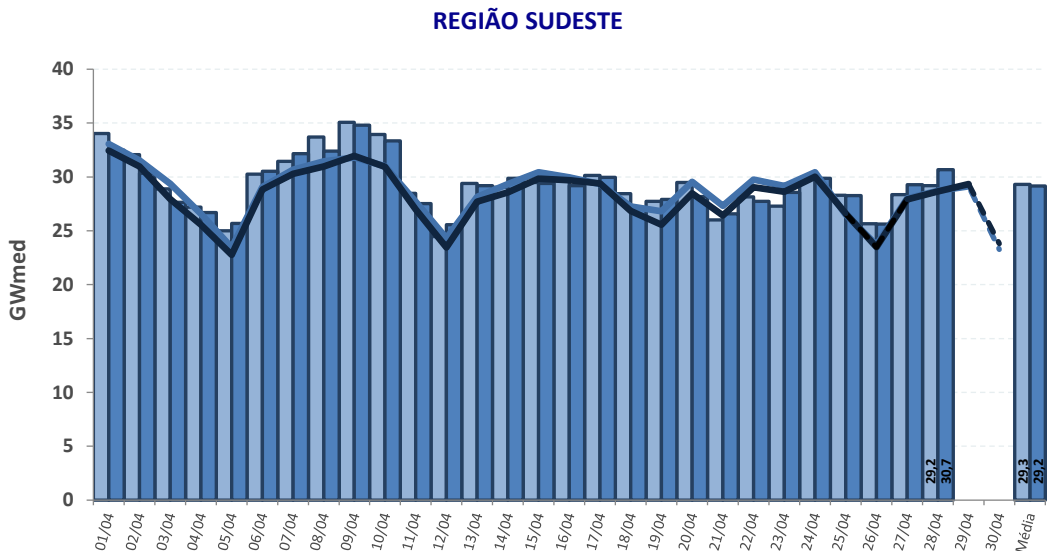
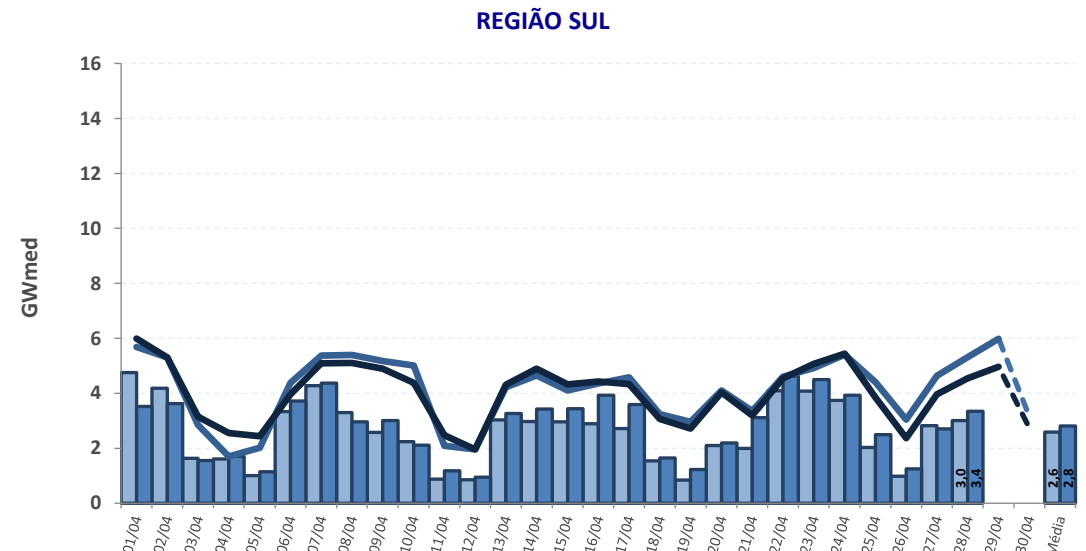
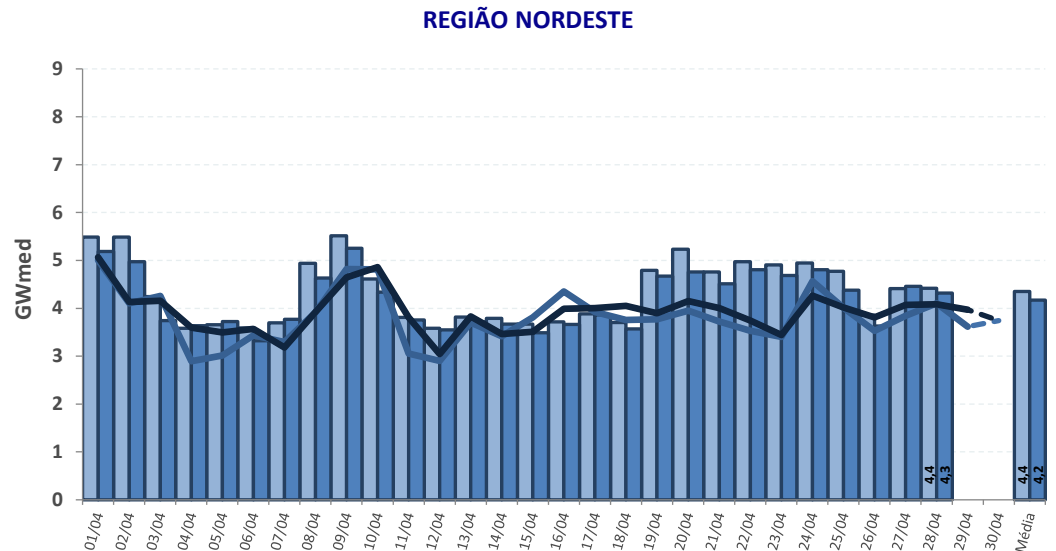
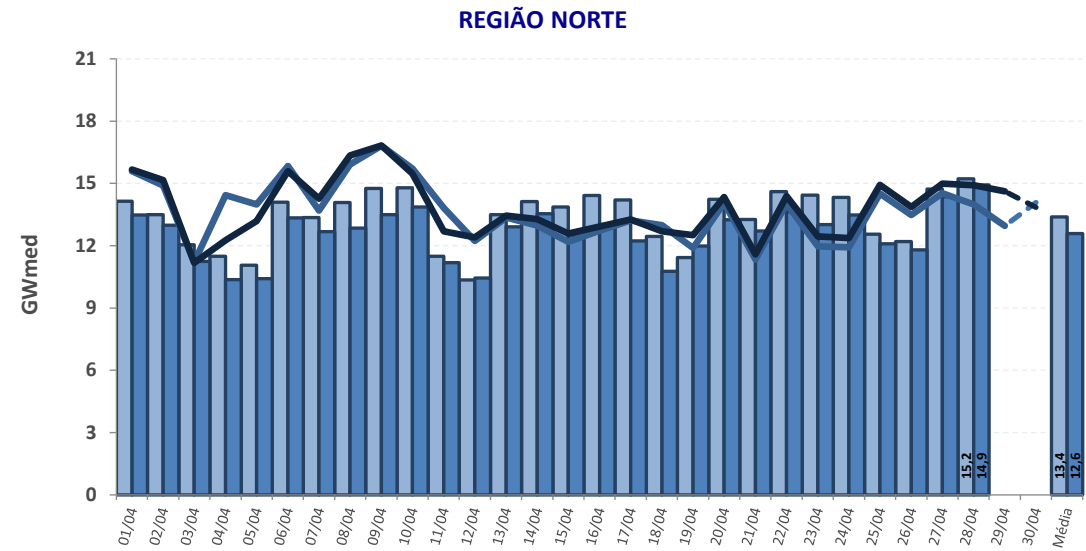
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

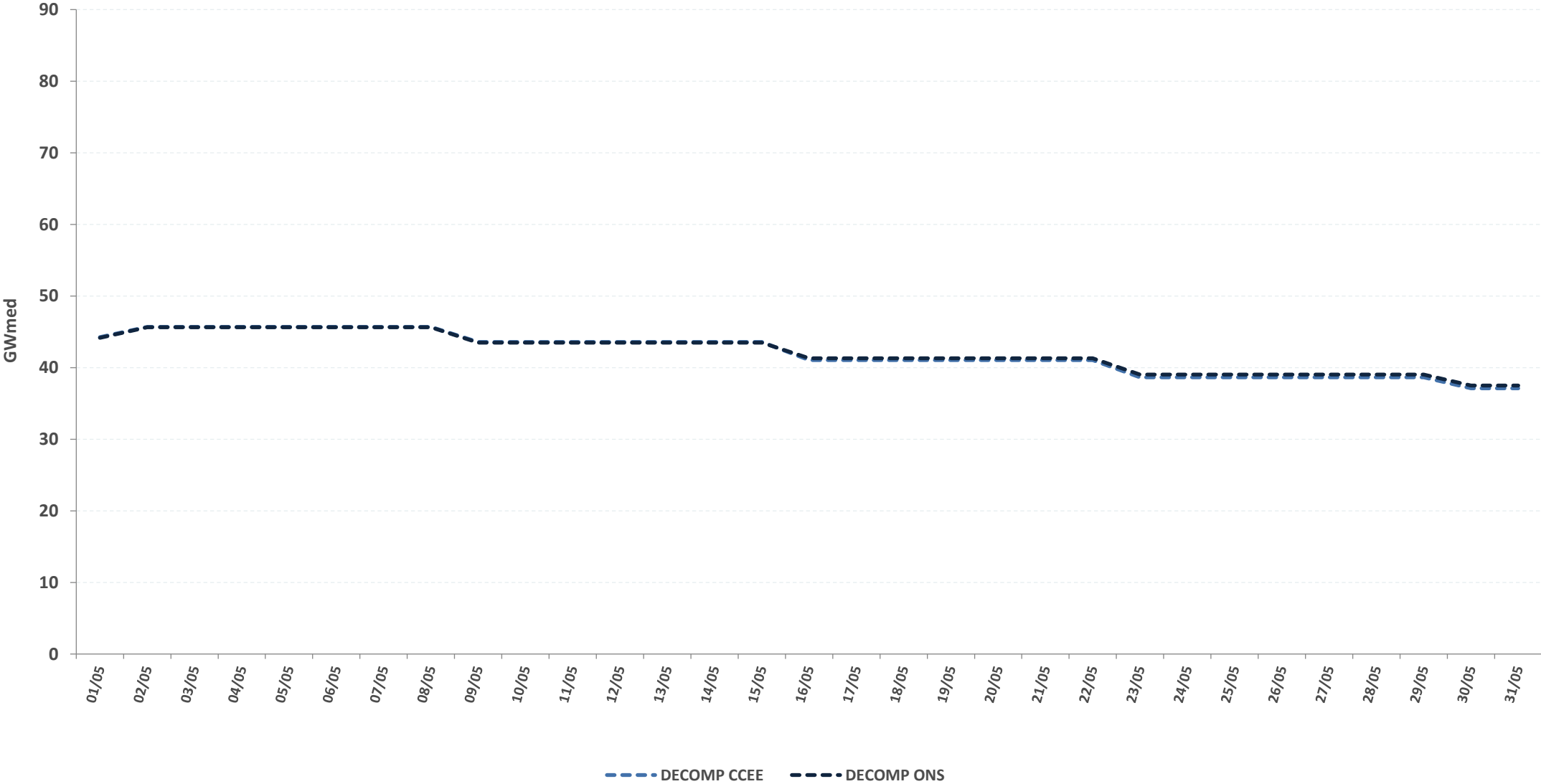


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

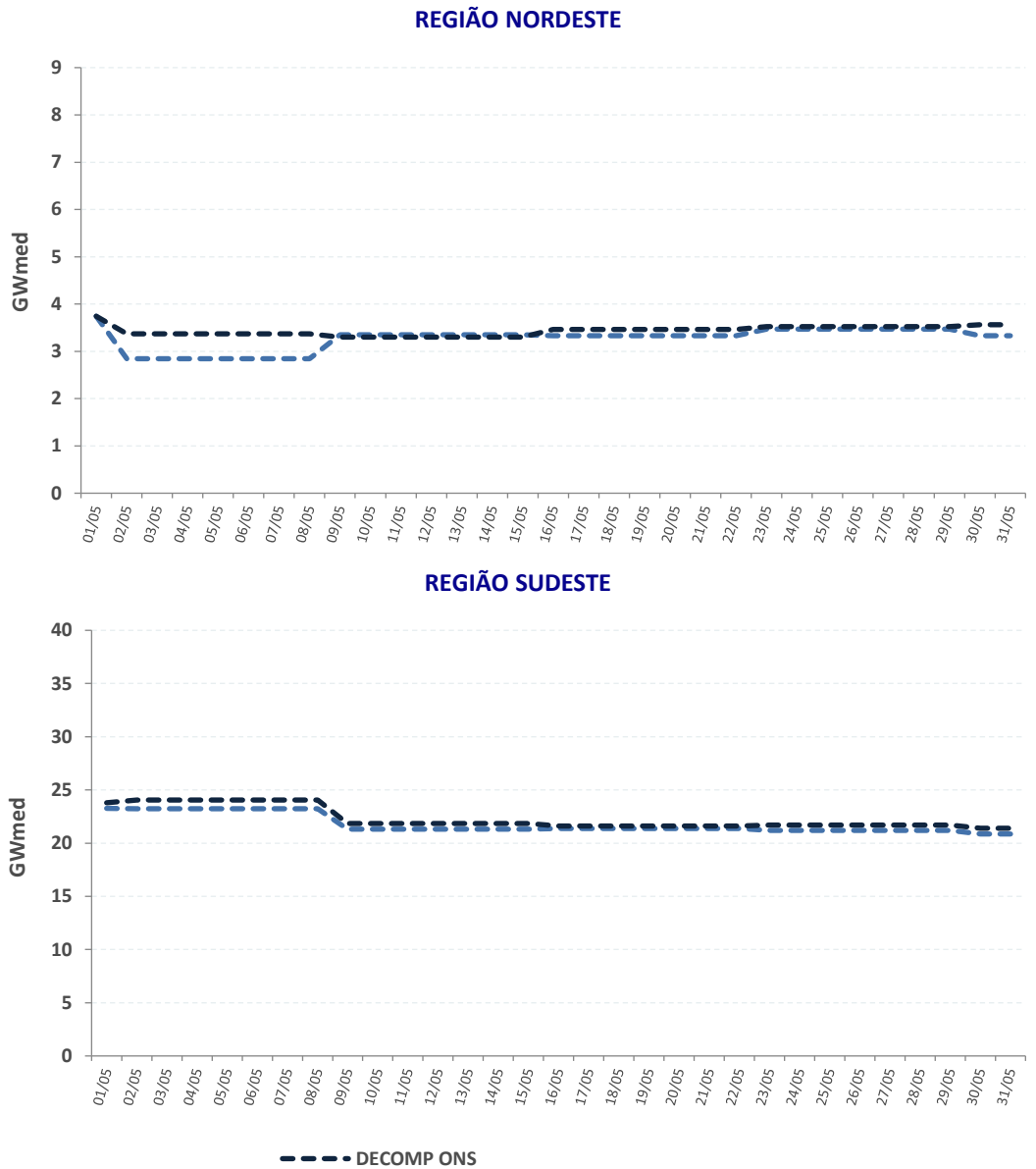
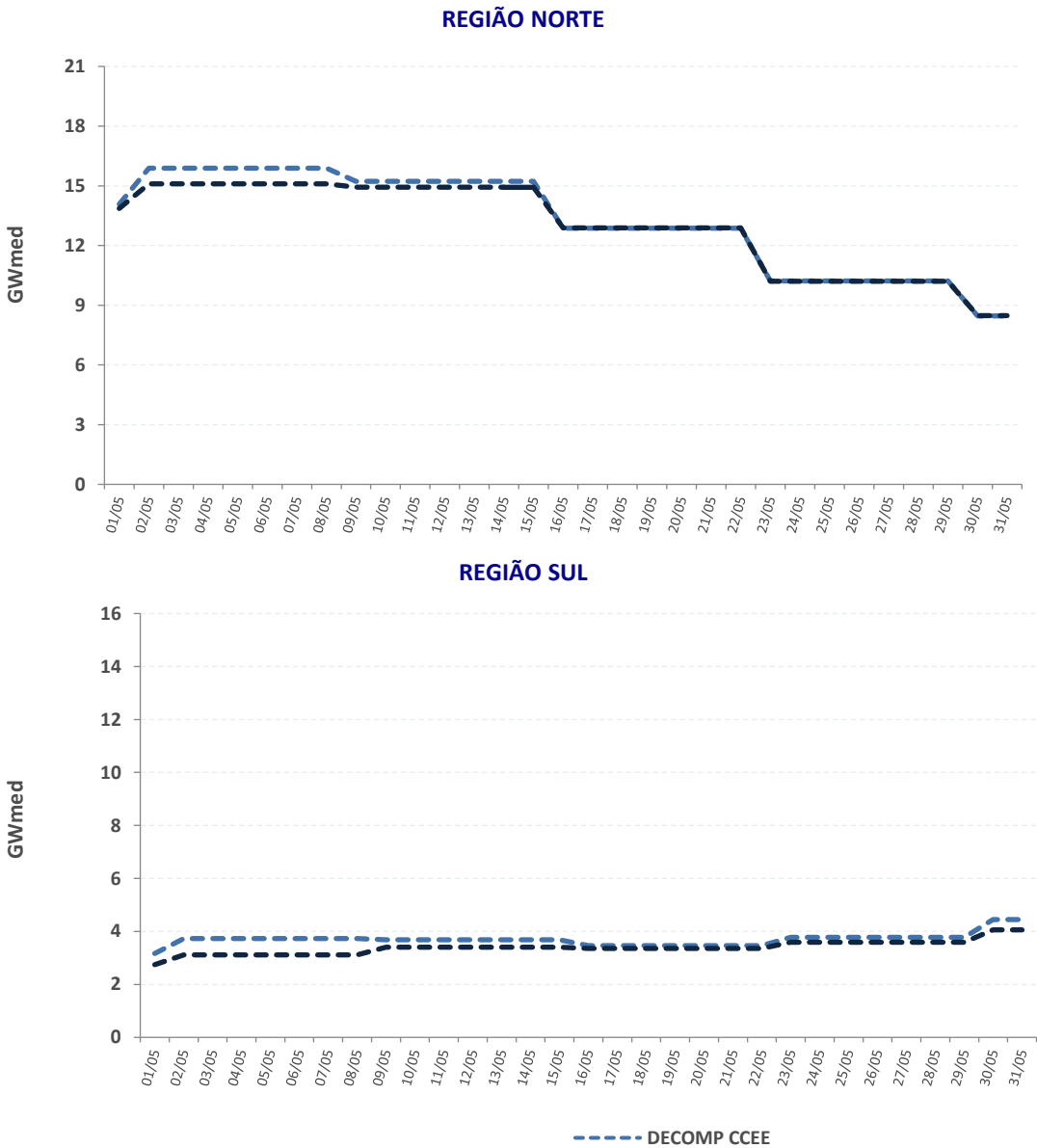
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

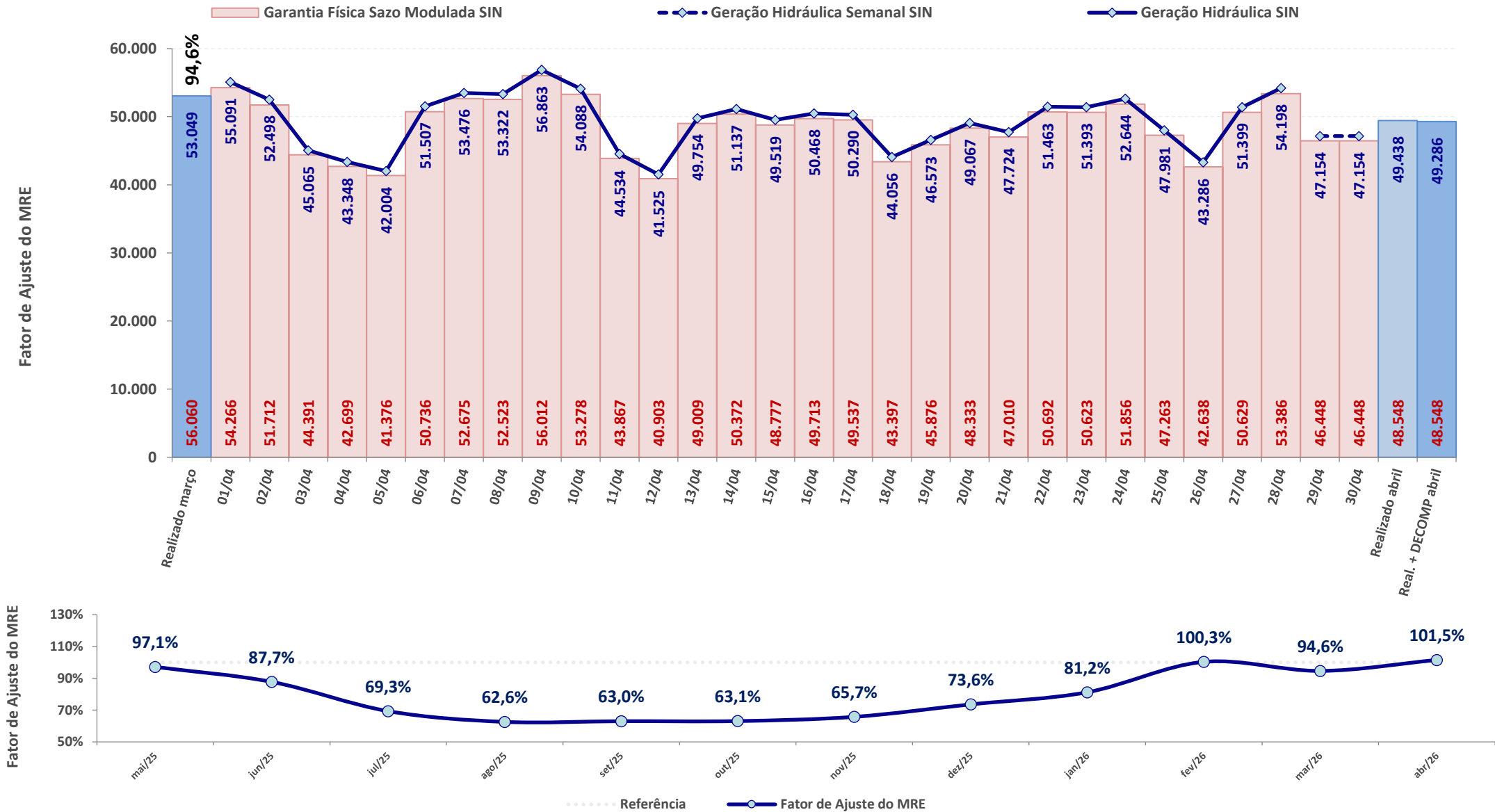
acompanhamento da geração hidráulica – PMO de maio



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

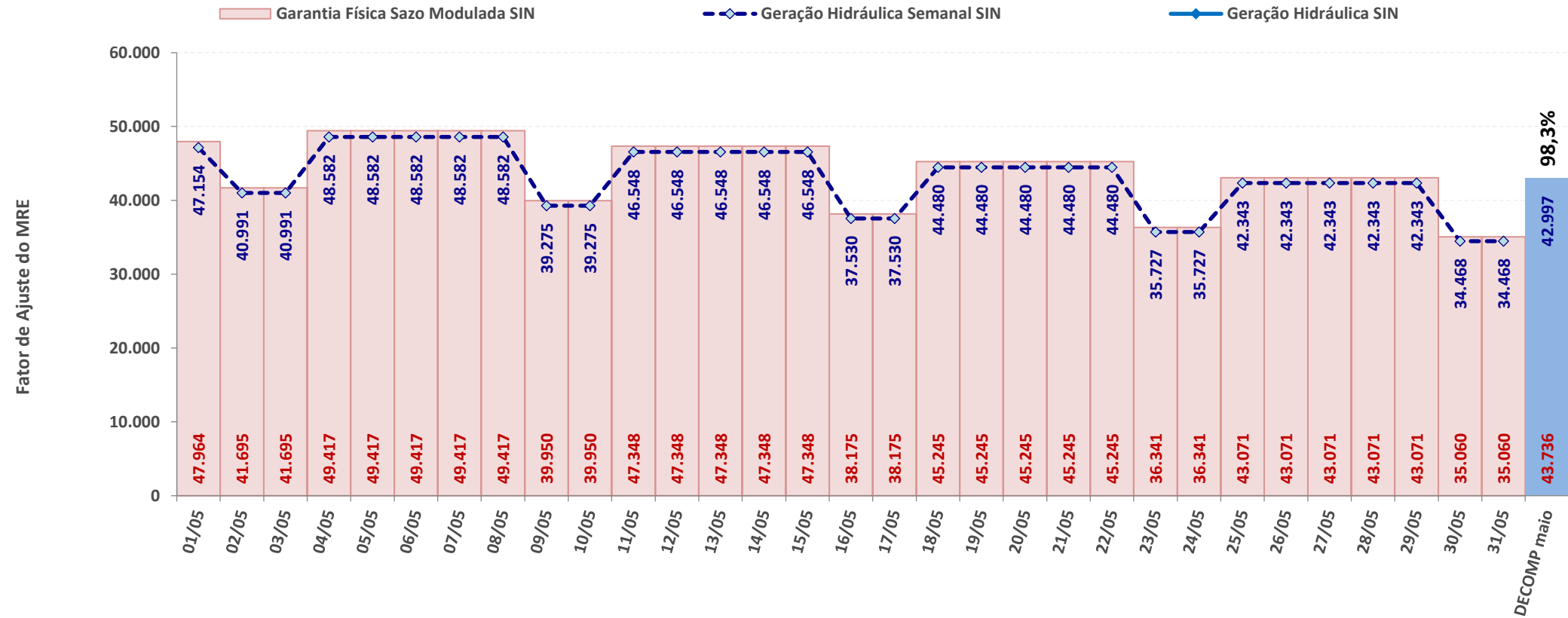
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

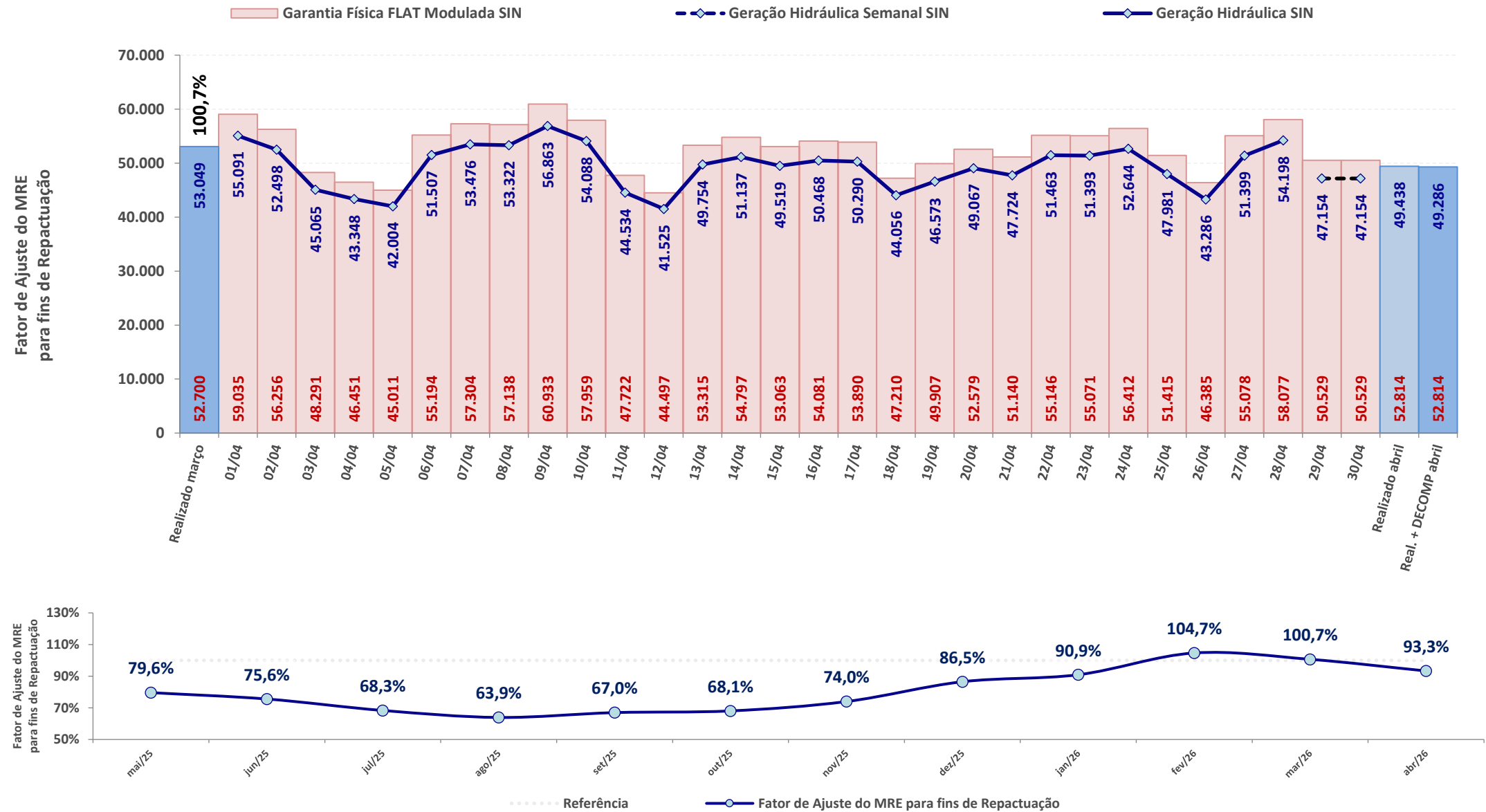
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de maio



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

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

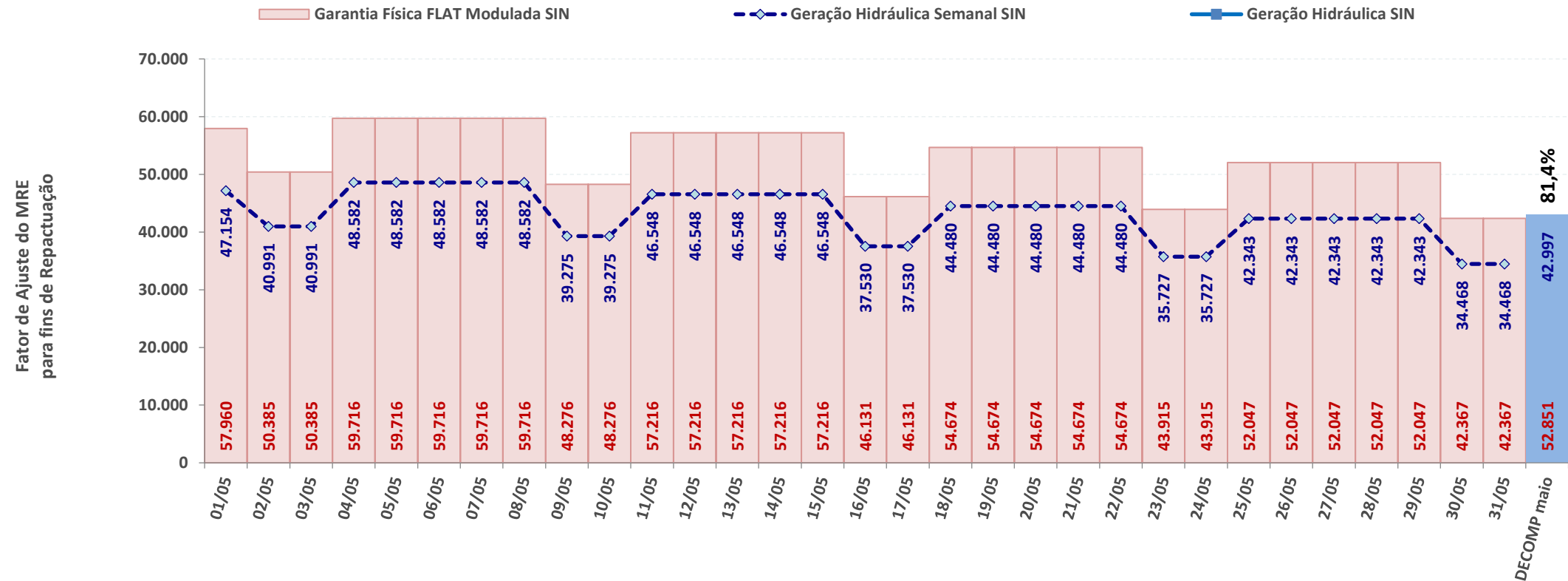
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

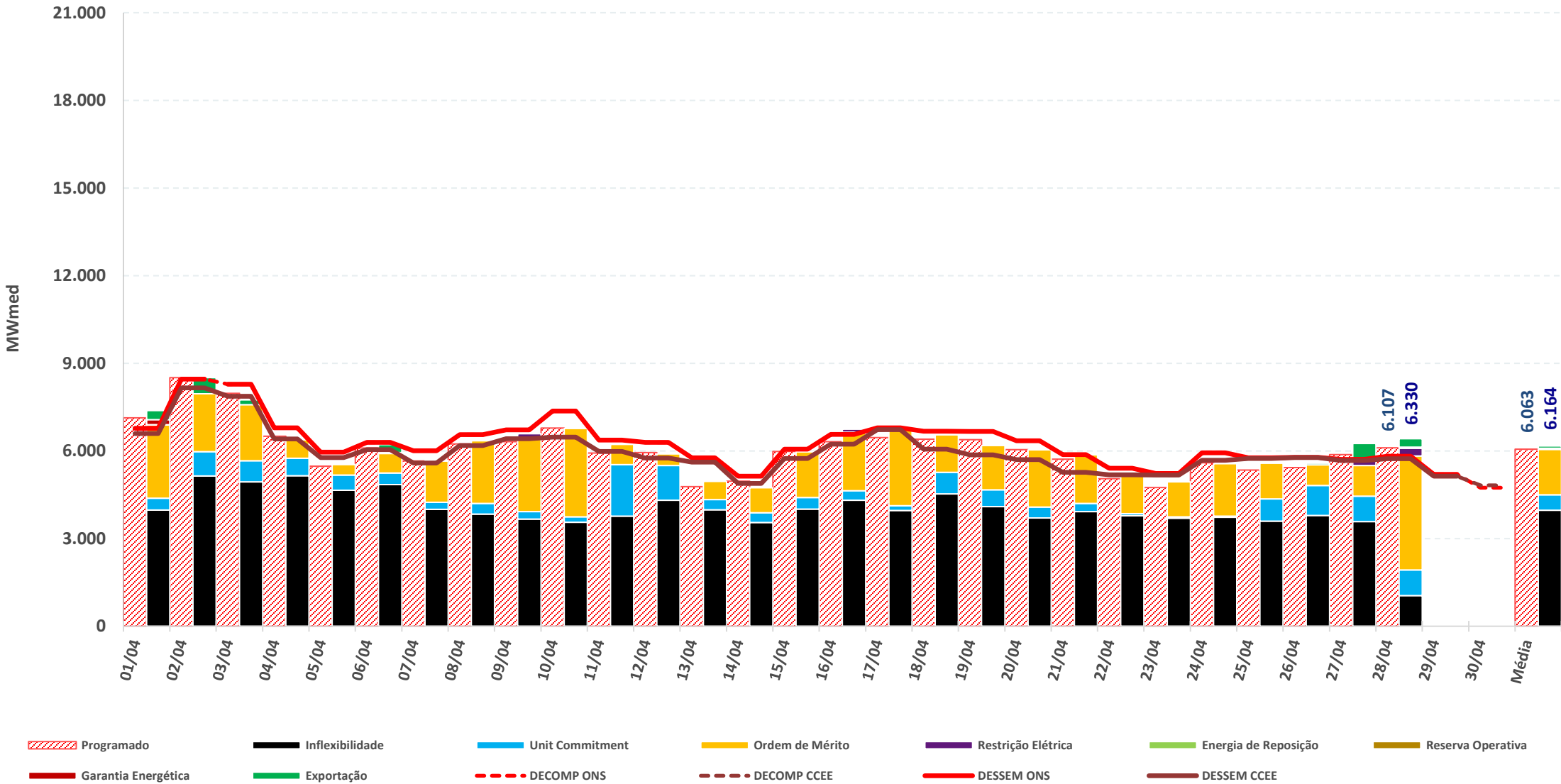
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de maio



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

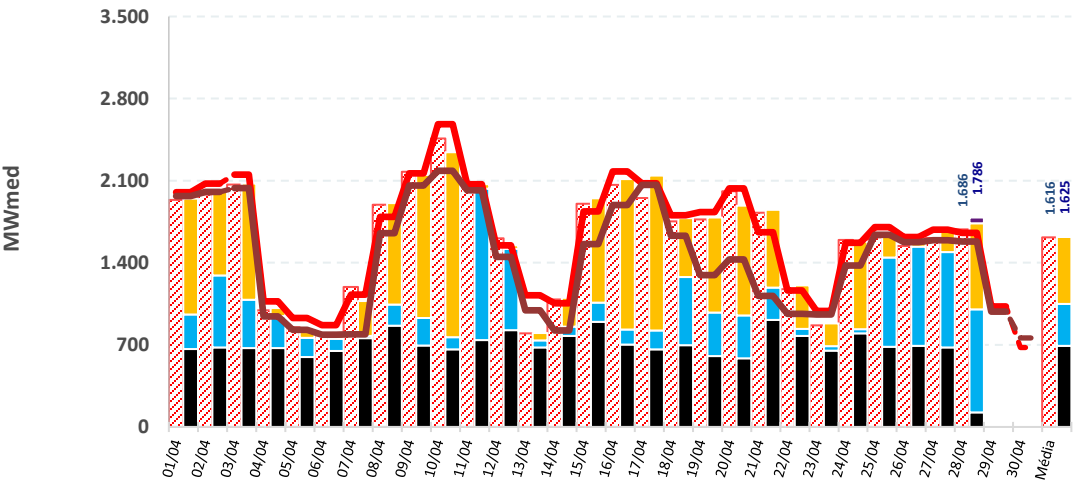


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

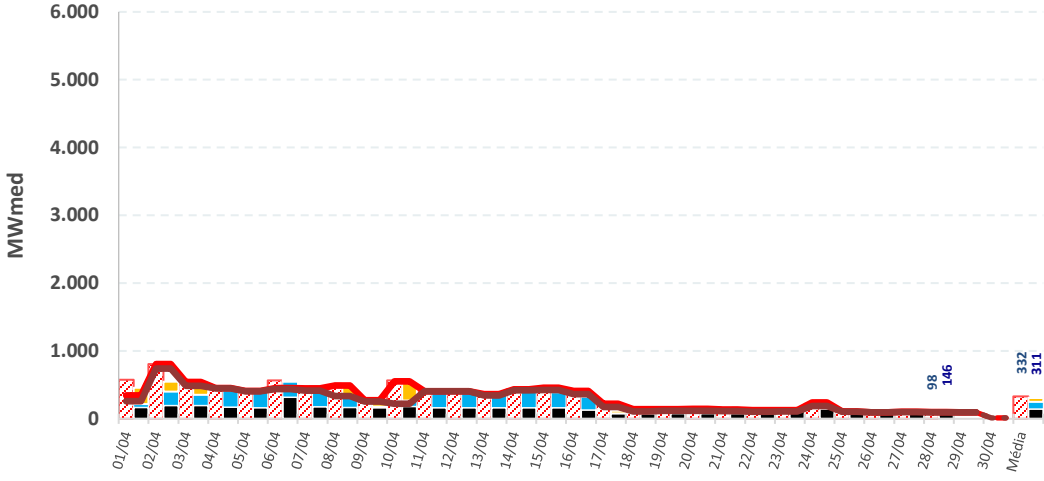
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

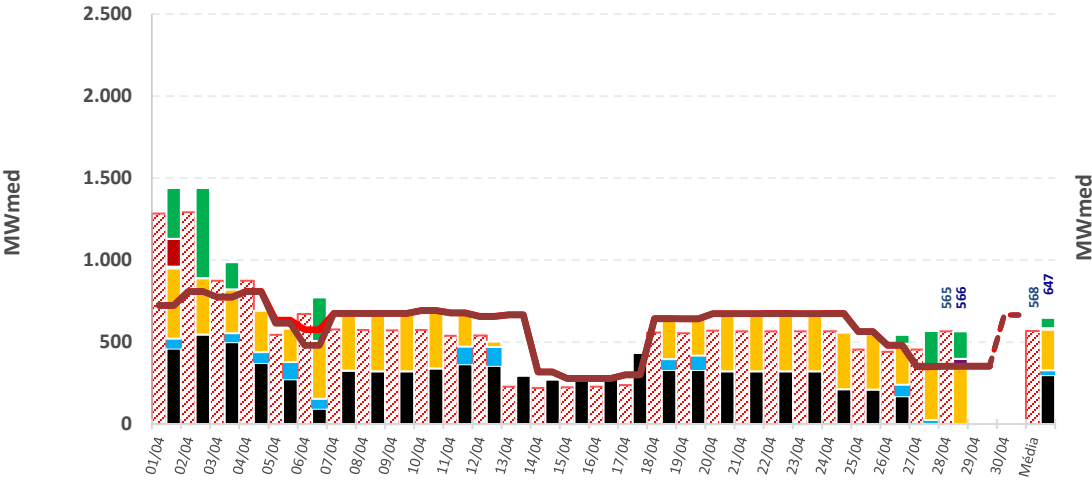
REGIÃO NORTE



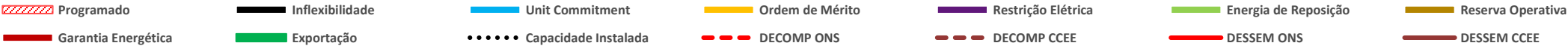
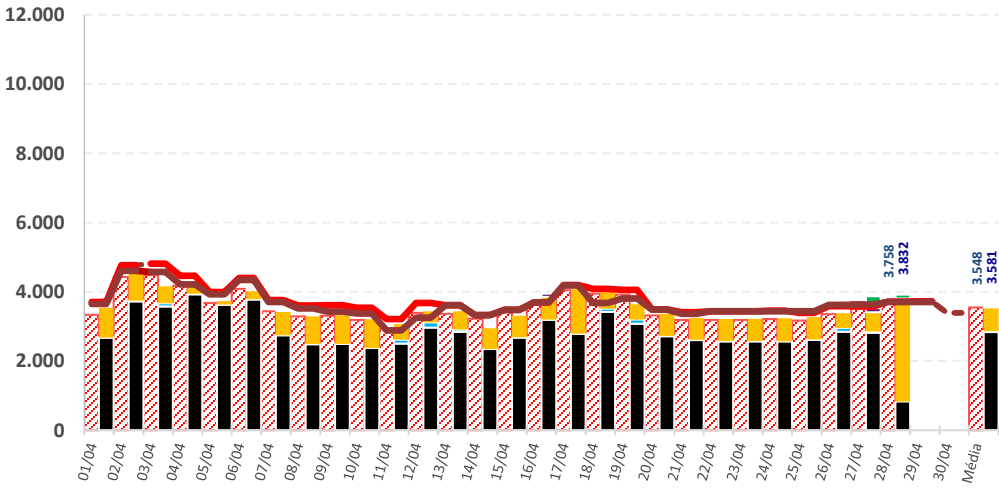
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



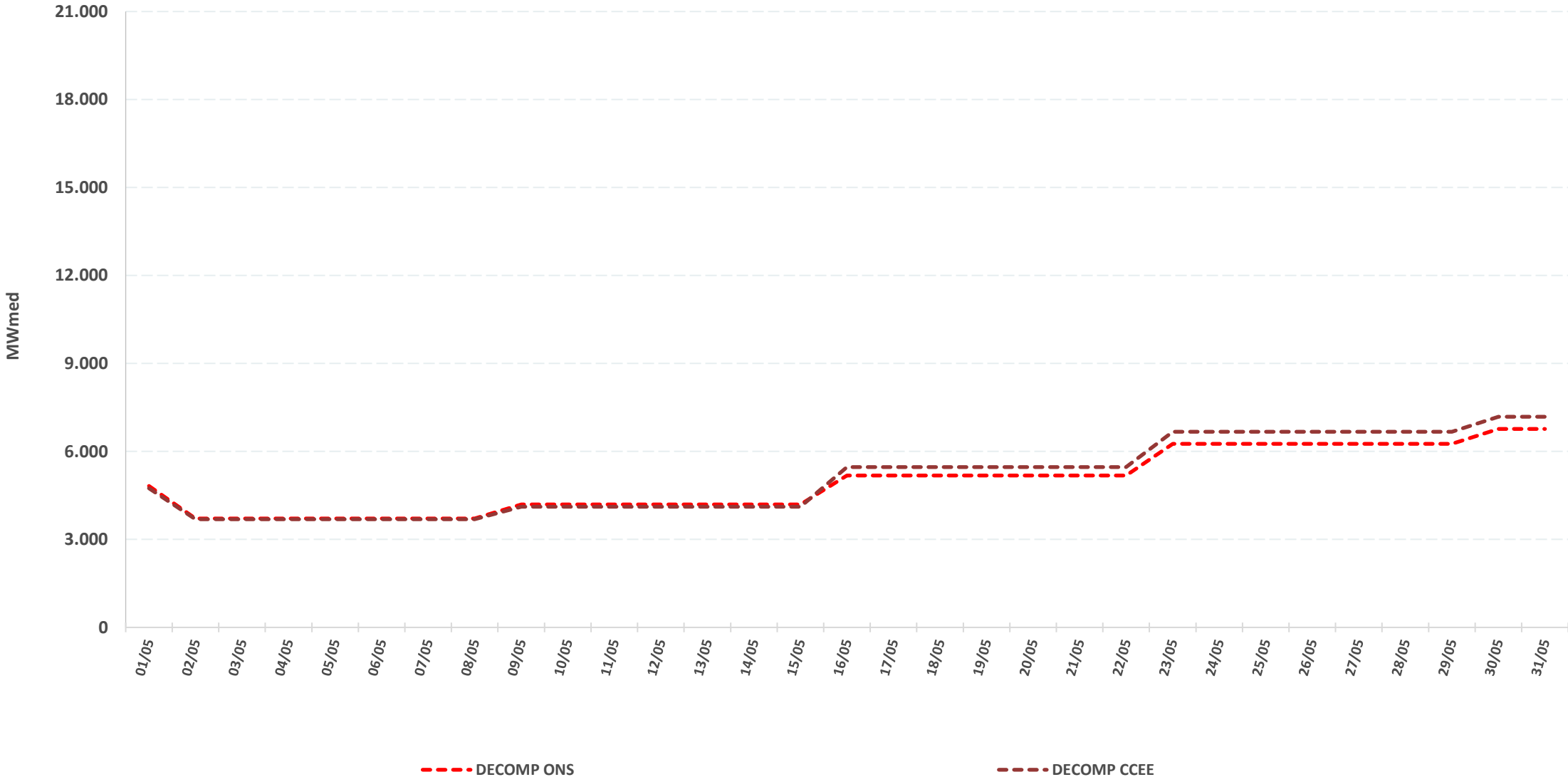
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

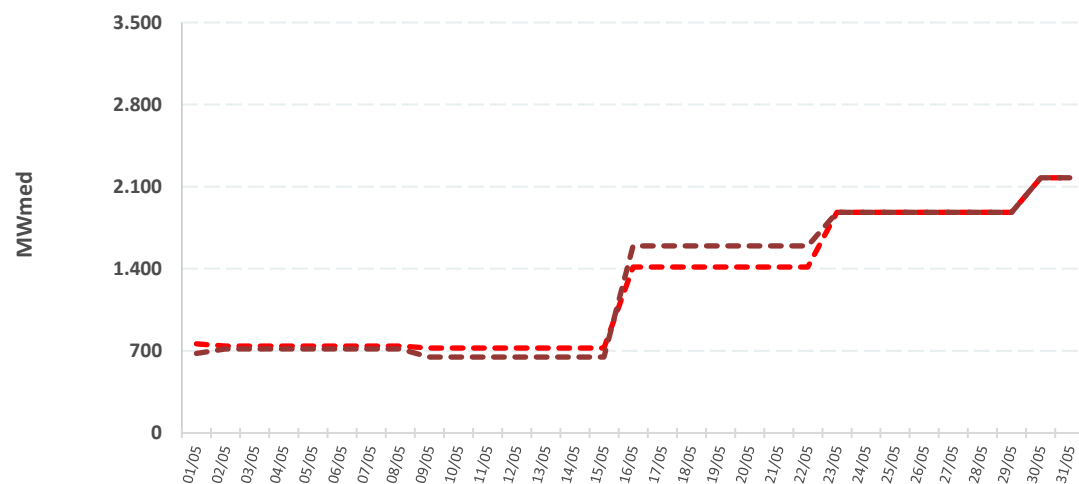
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



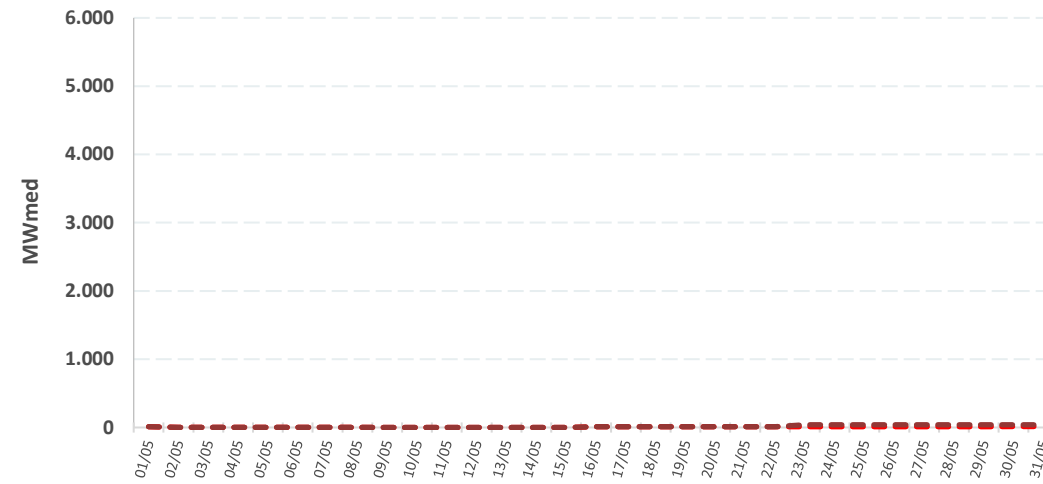
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

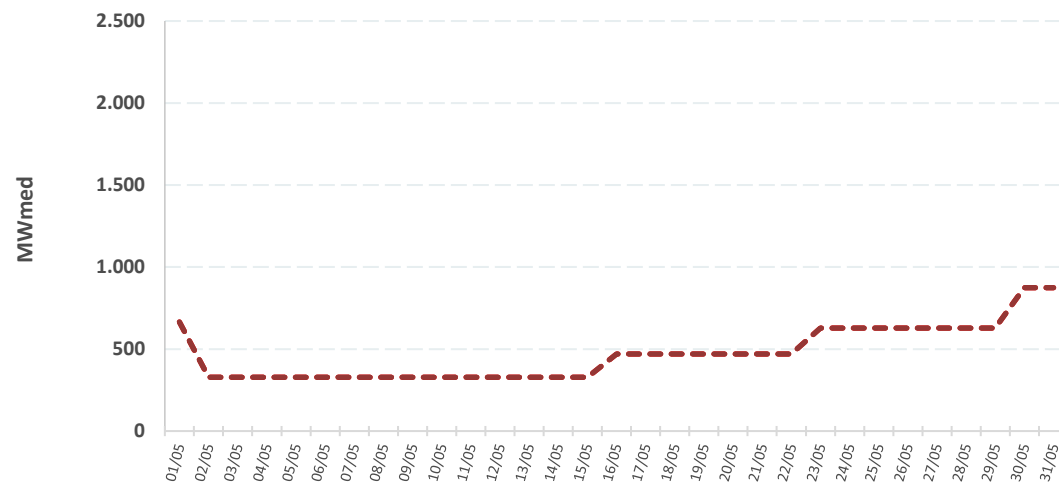
REGIÃO NORTE



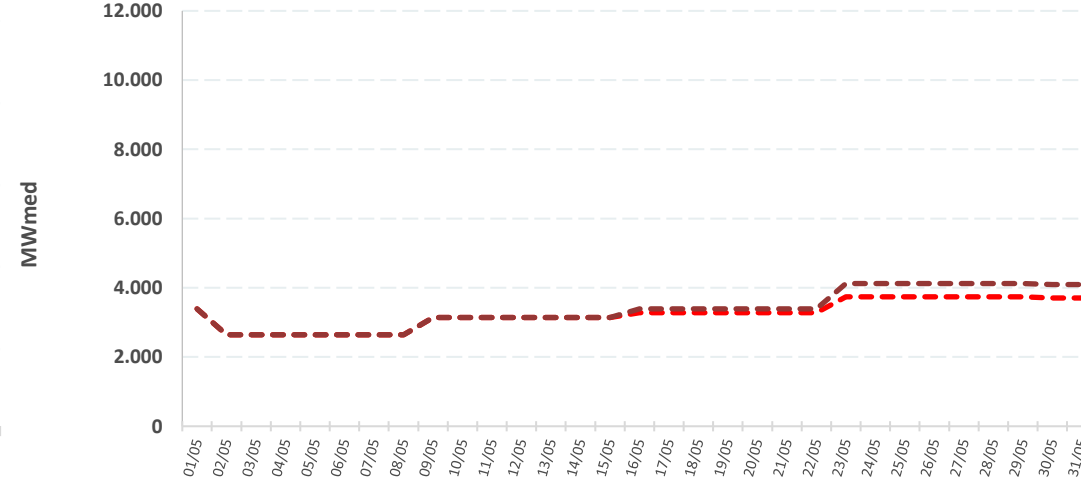
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



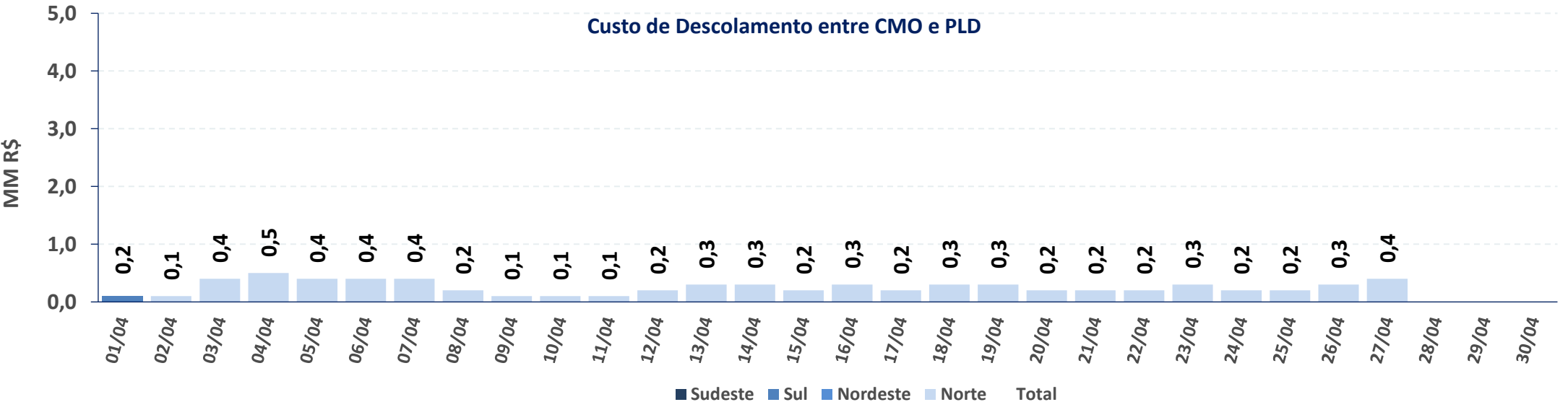
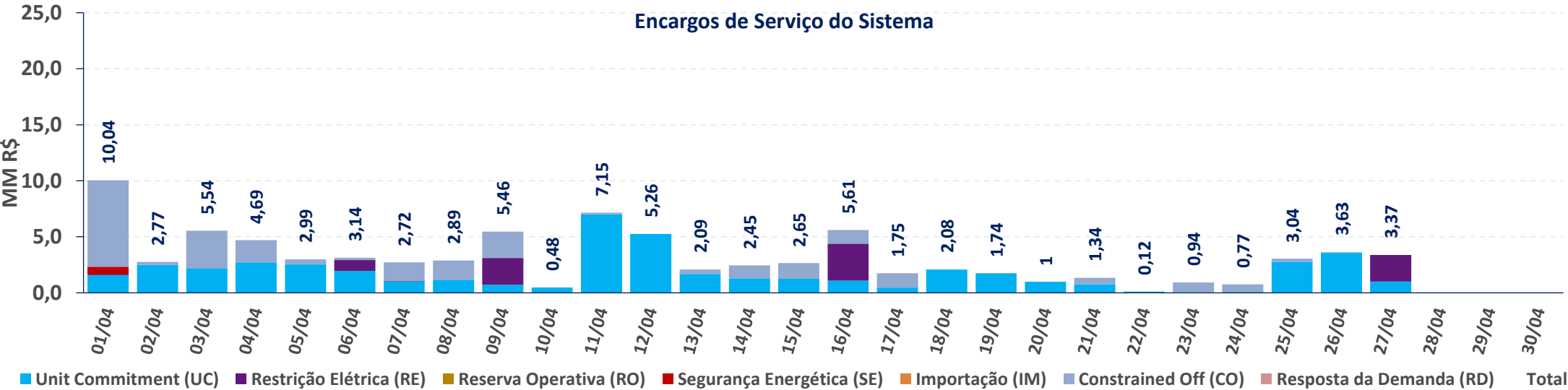
REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

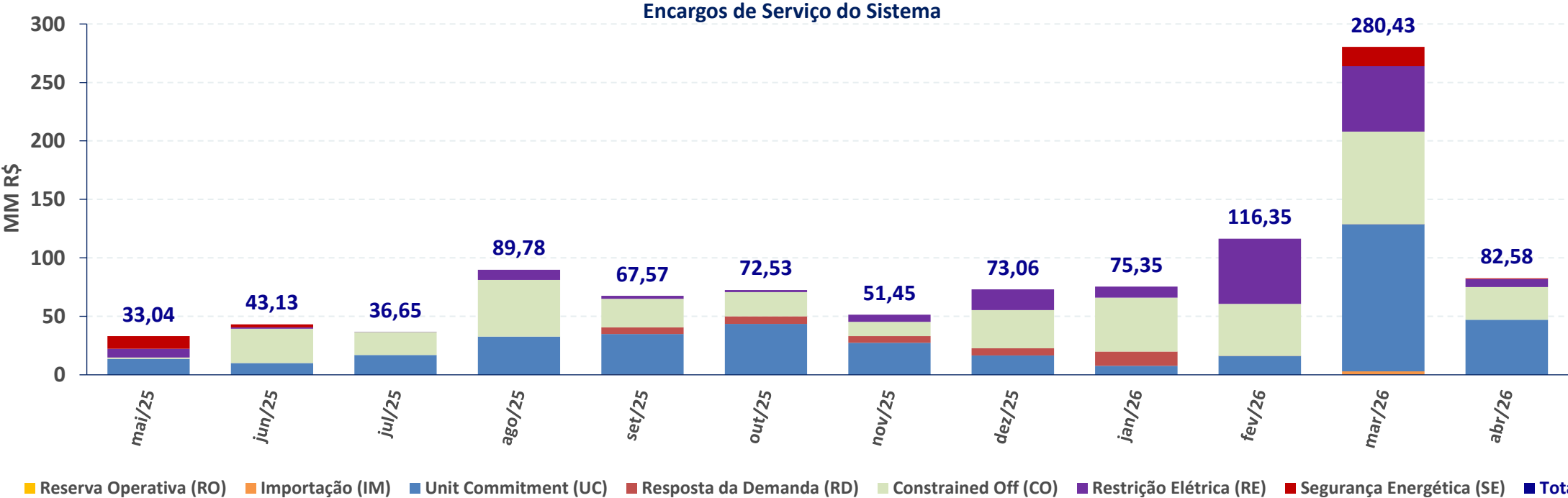
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

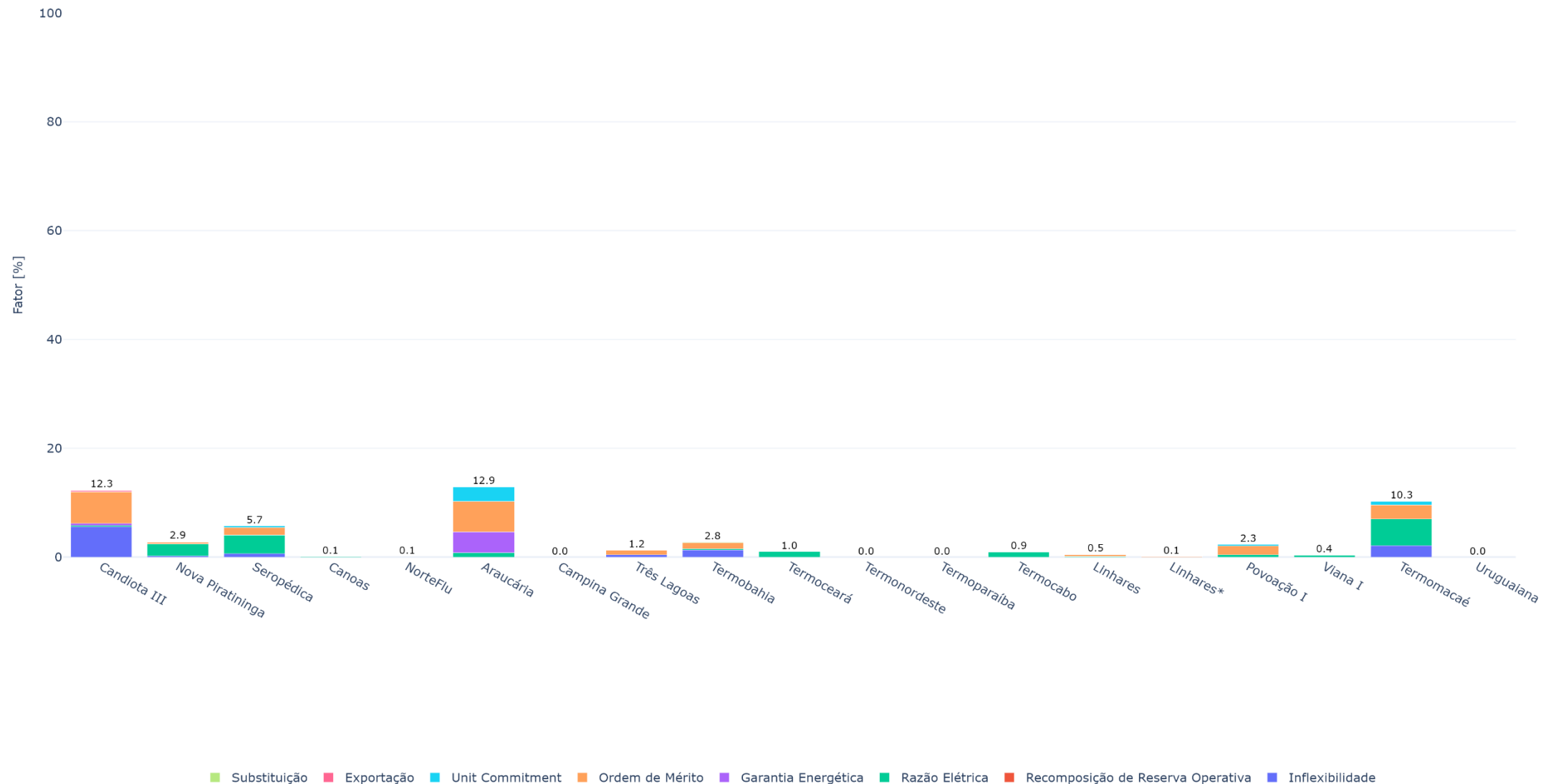
Fontes: BDO (ONS)

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



ESS MENSAL	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
RE [MM R\$]	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\$ 55,95	R\$ 6,78
GE [MM R\$]	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 125,74	R\$ 47,06
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 79,18	R\$ 28,07
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 280,43	R\$ 82,58
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 29,26	R\$ 6,87

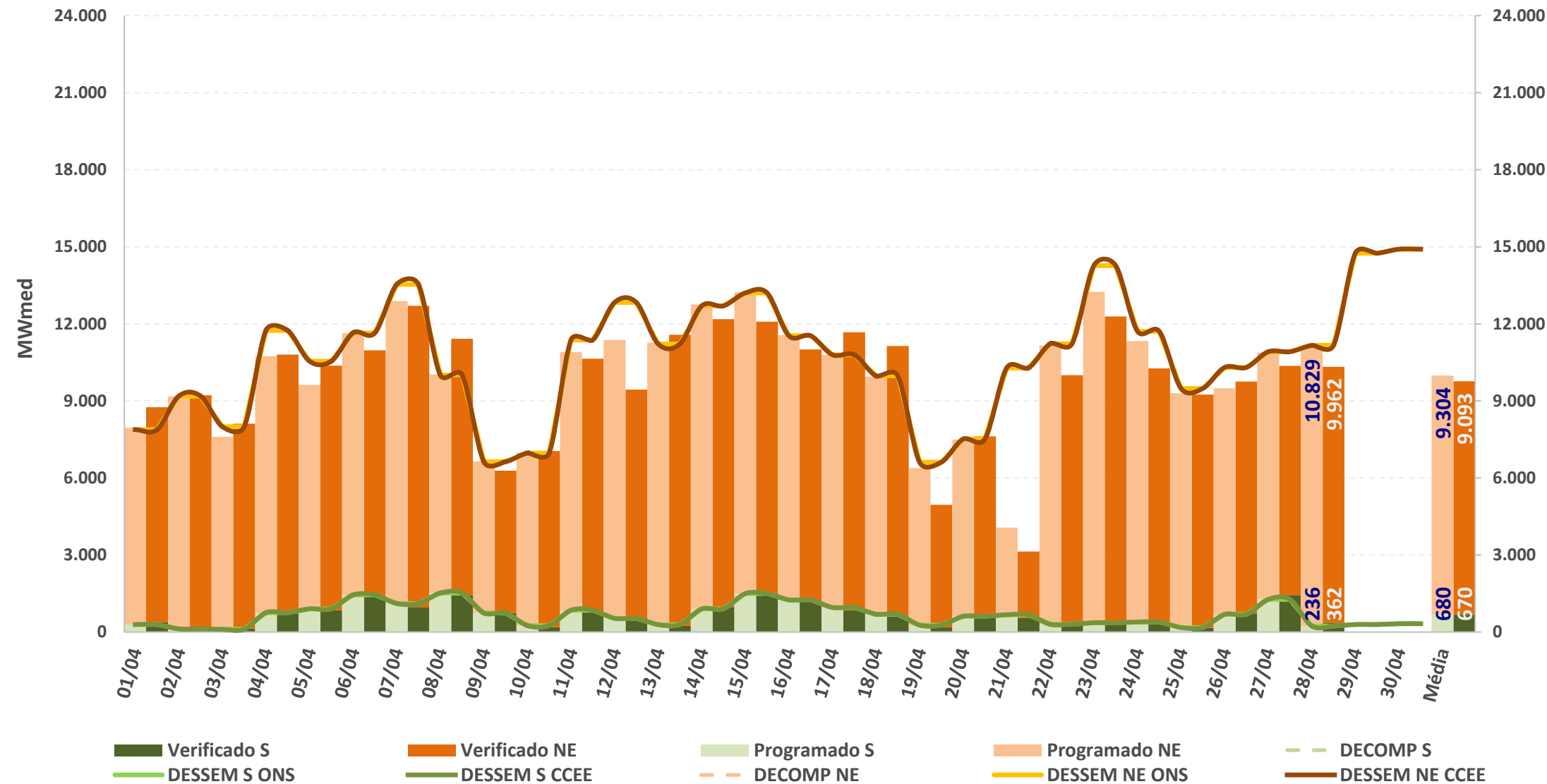
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



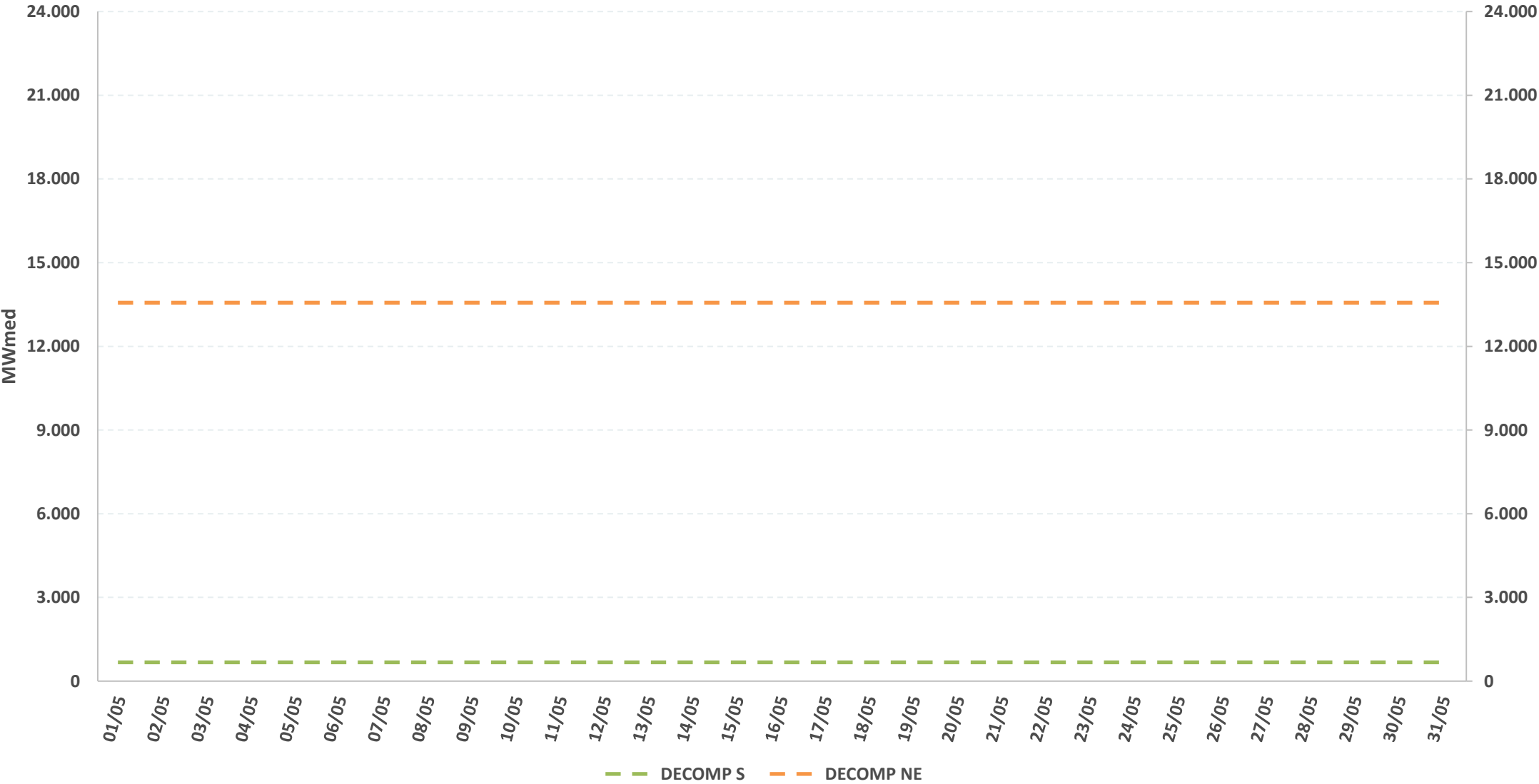
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

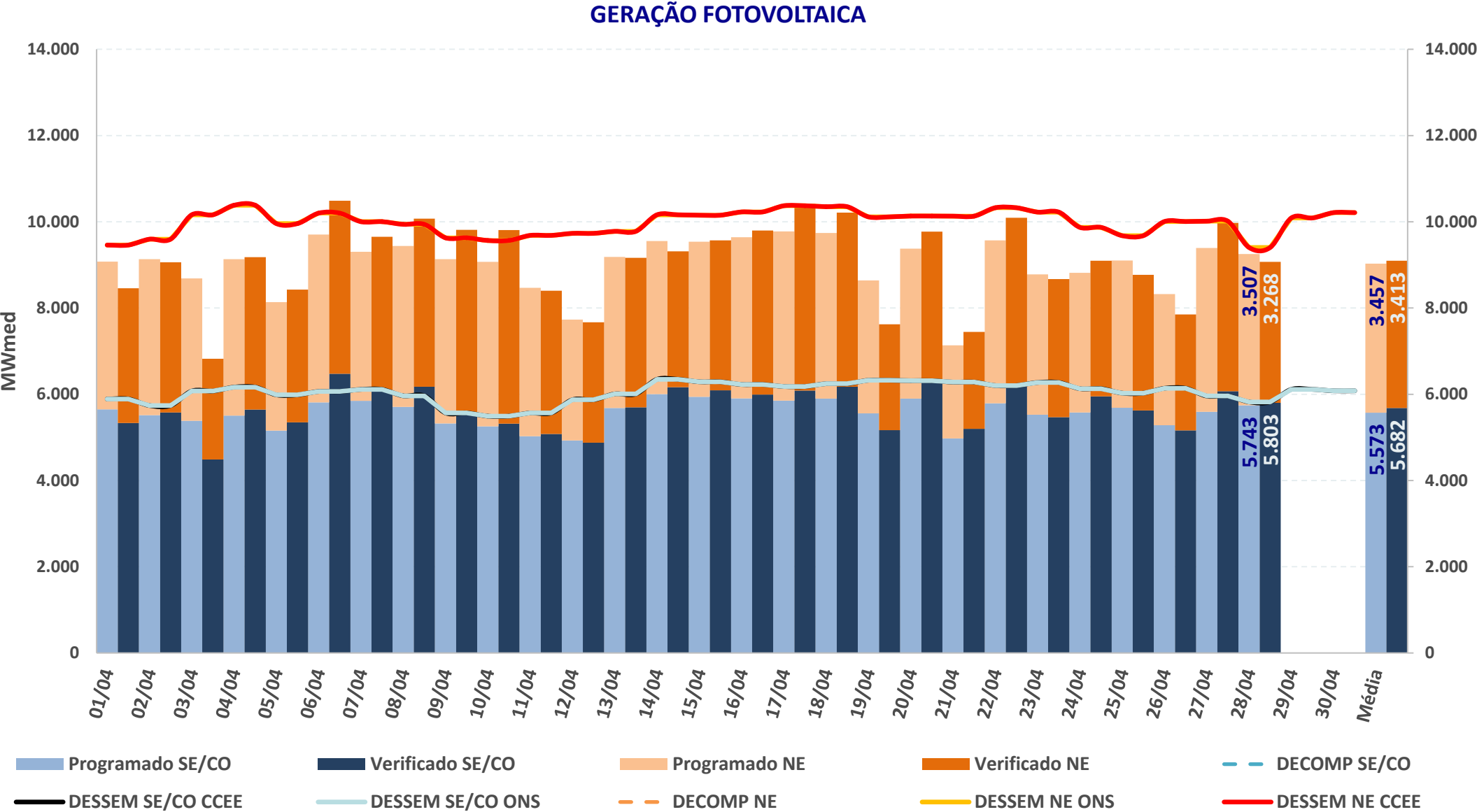
Fontes: Dados Abertos (ONS)

GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO EÓLICA

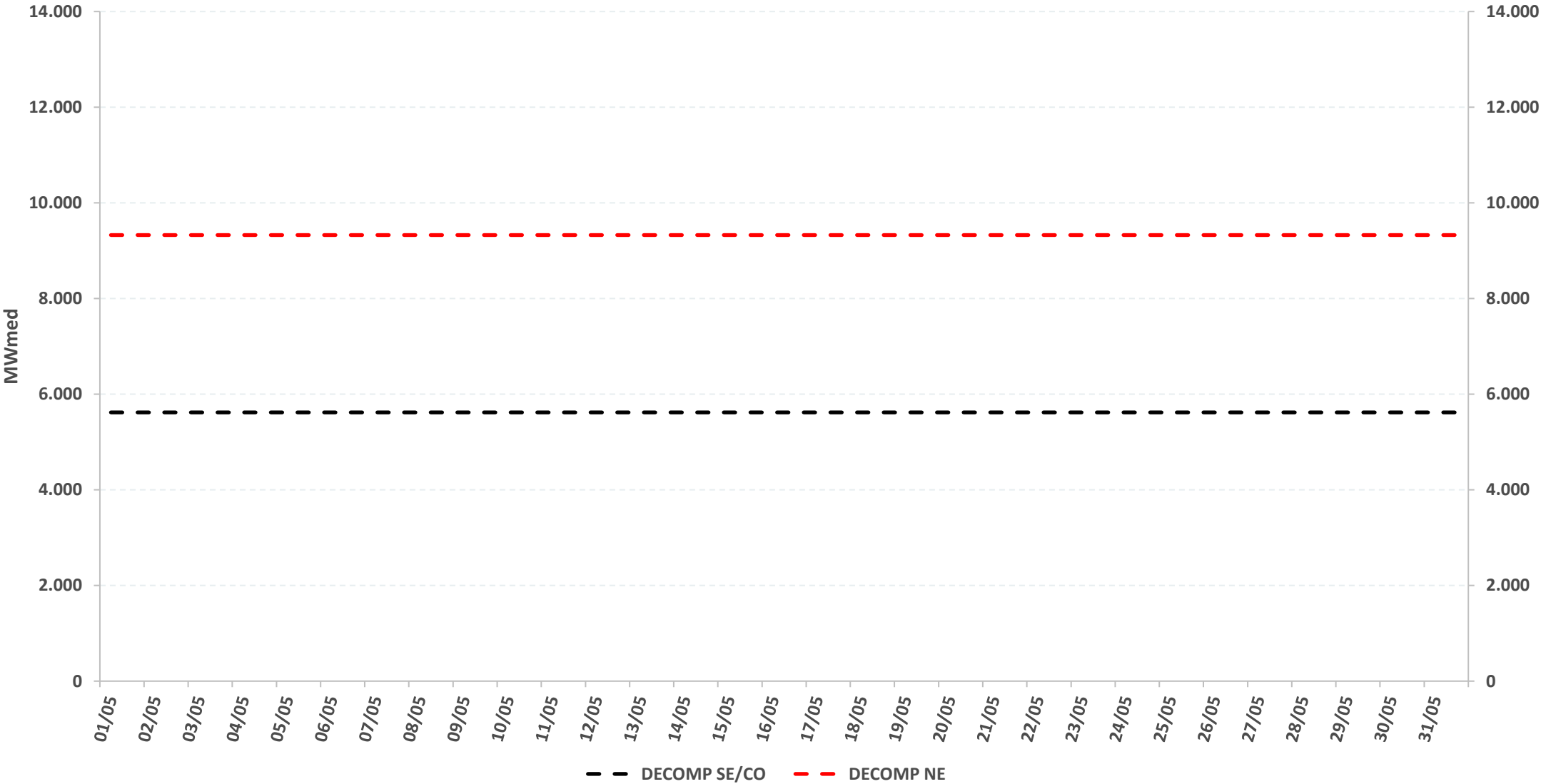




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

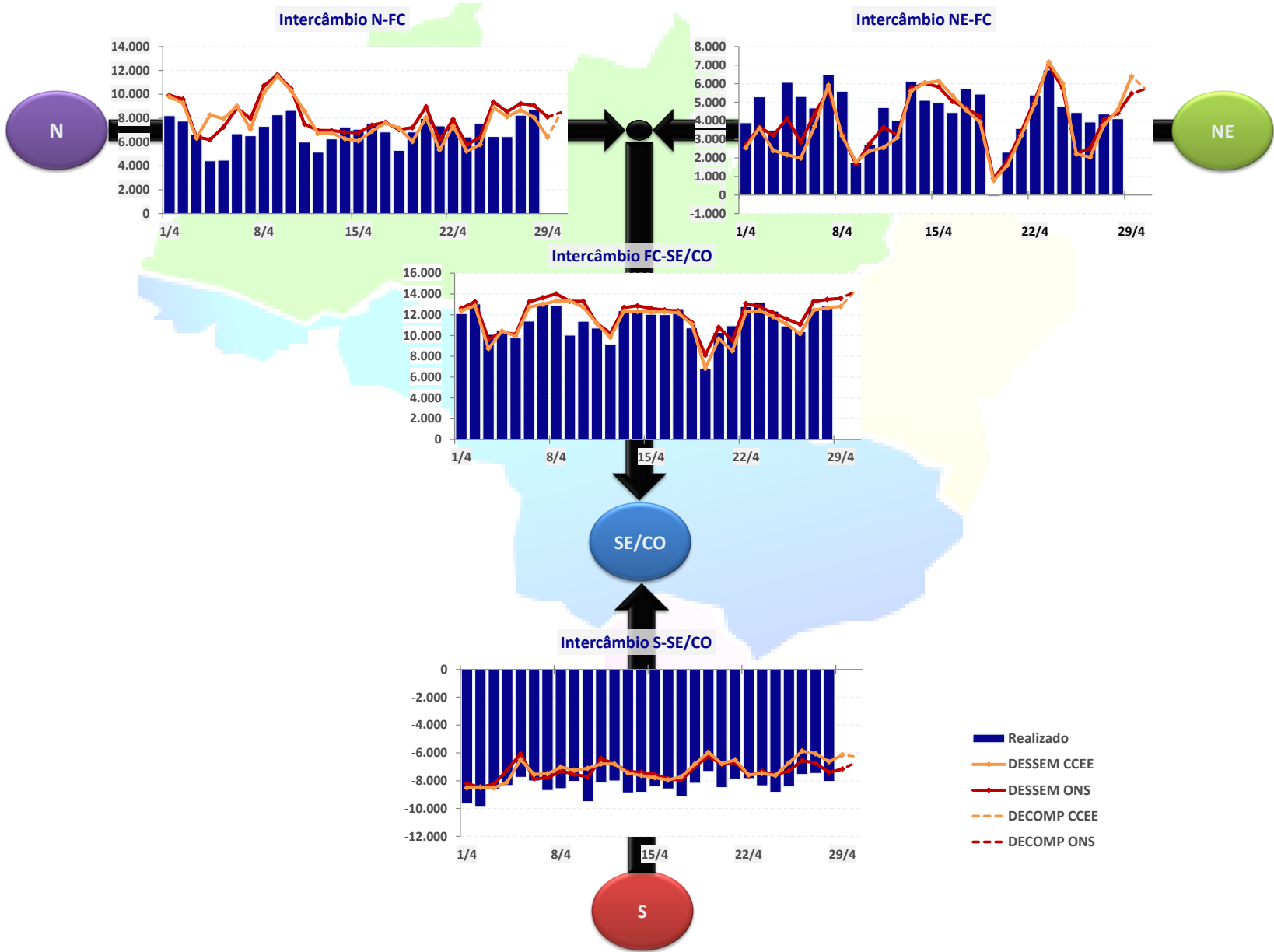
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

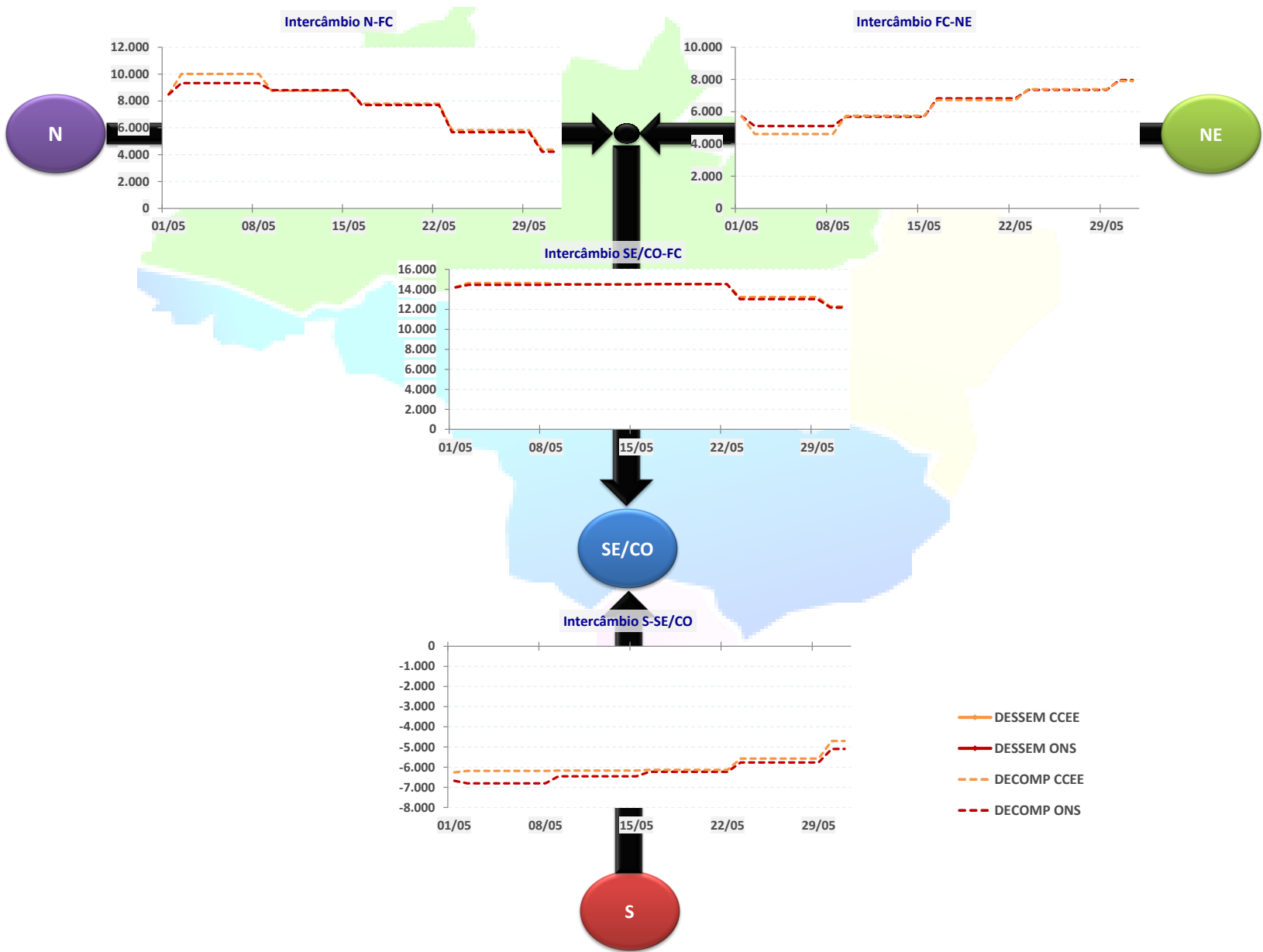


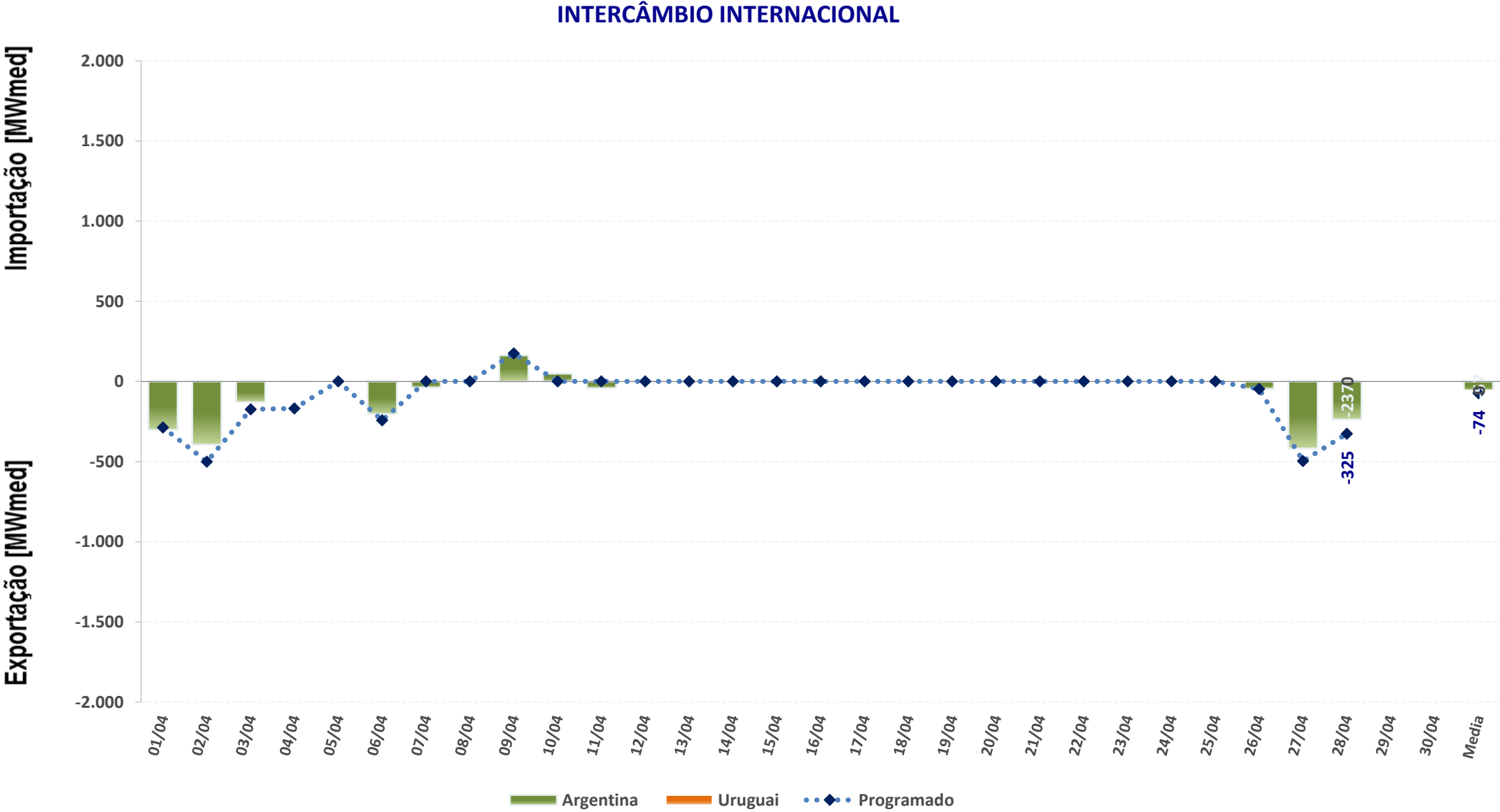
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de maio

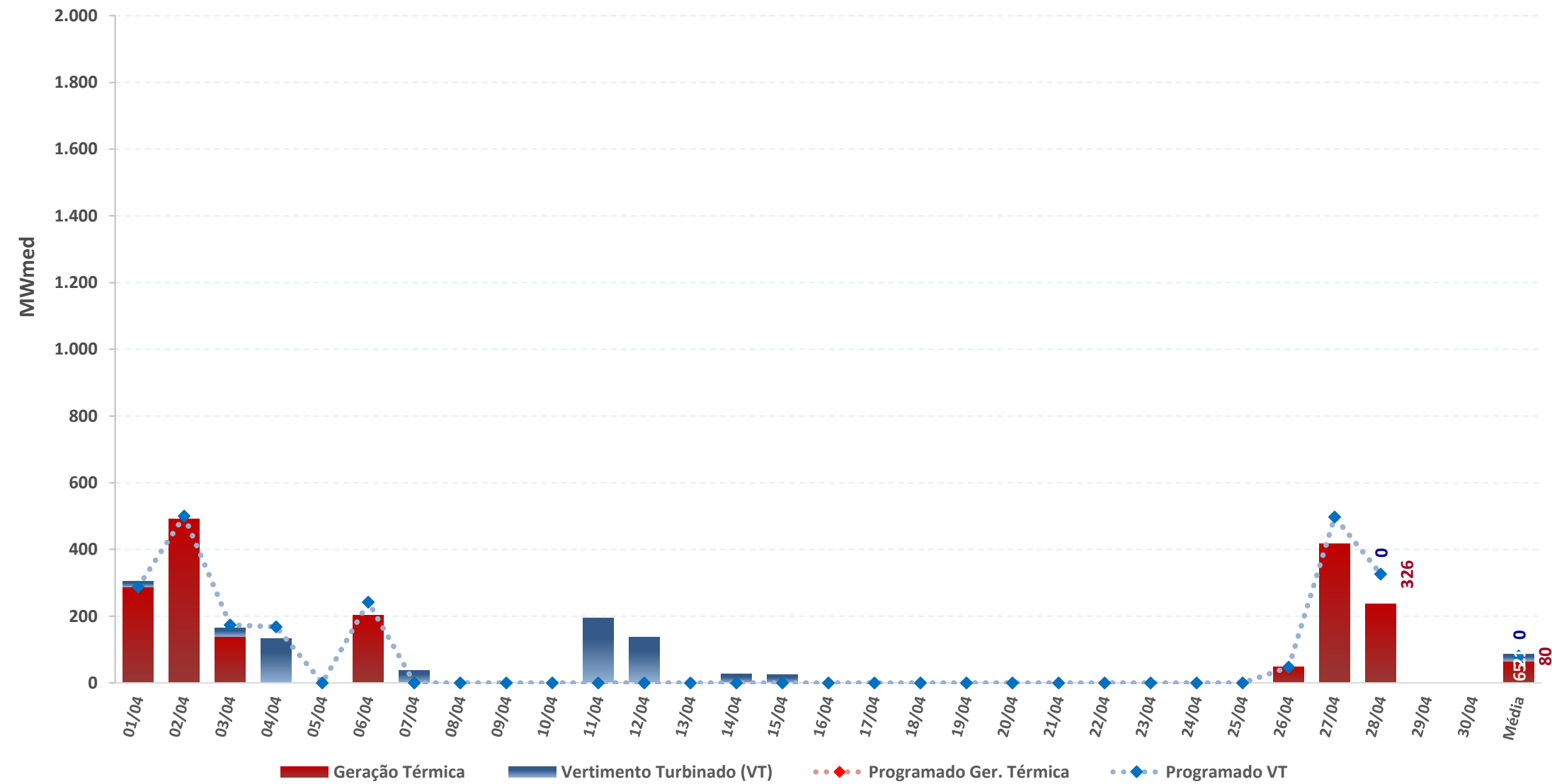


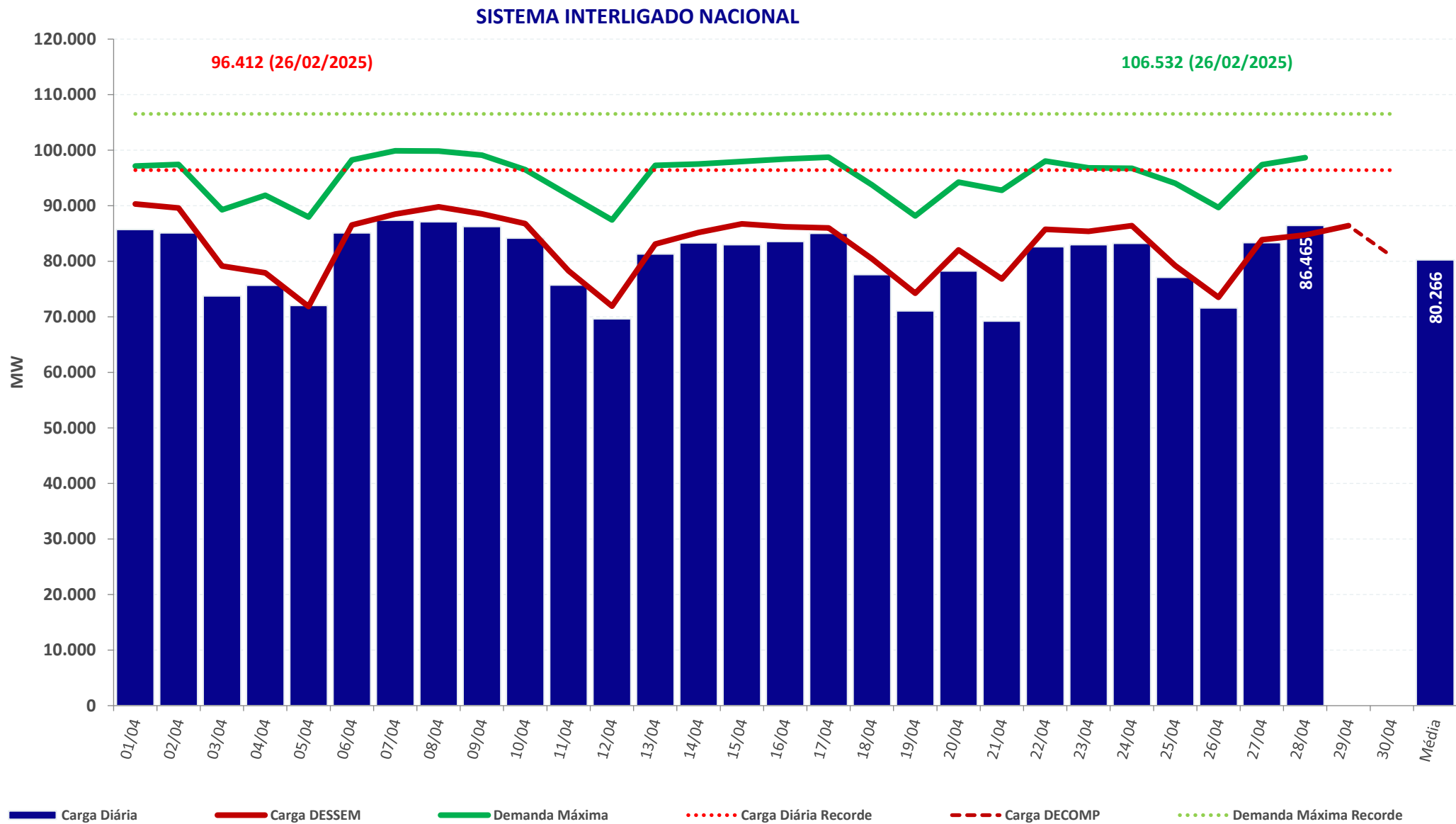


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

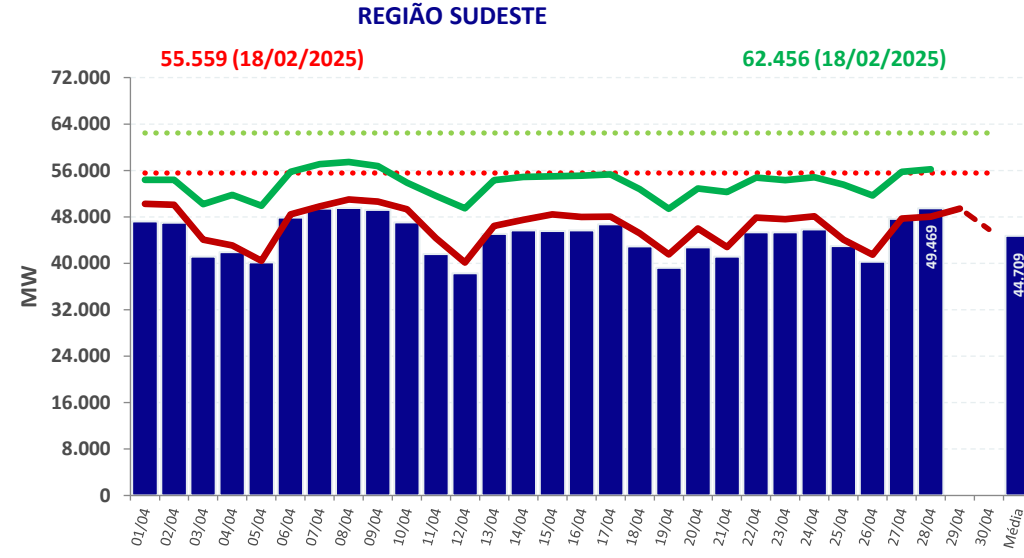
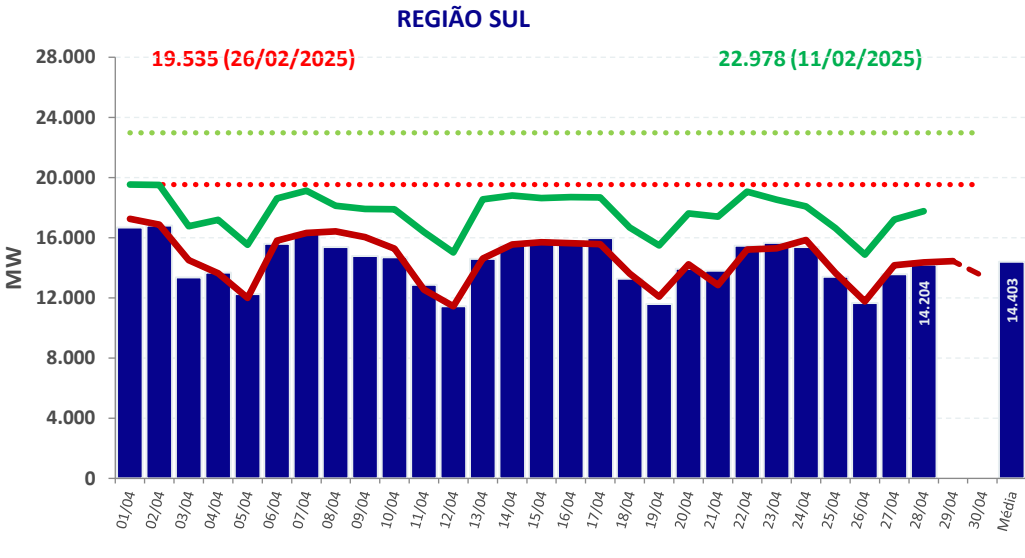
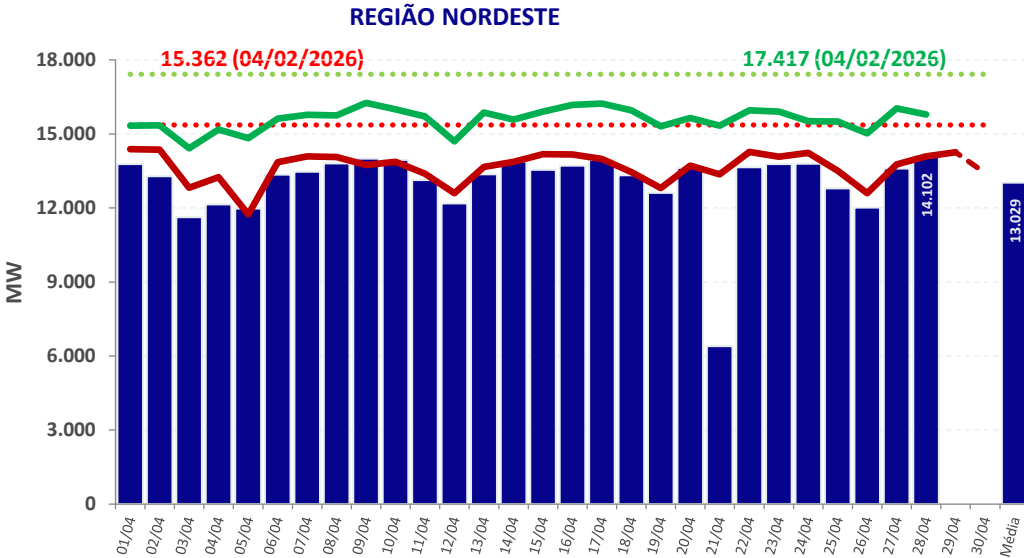
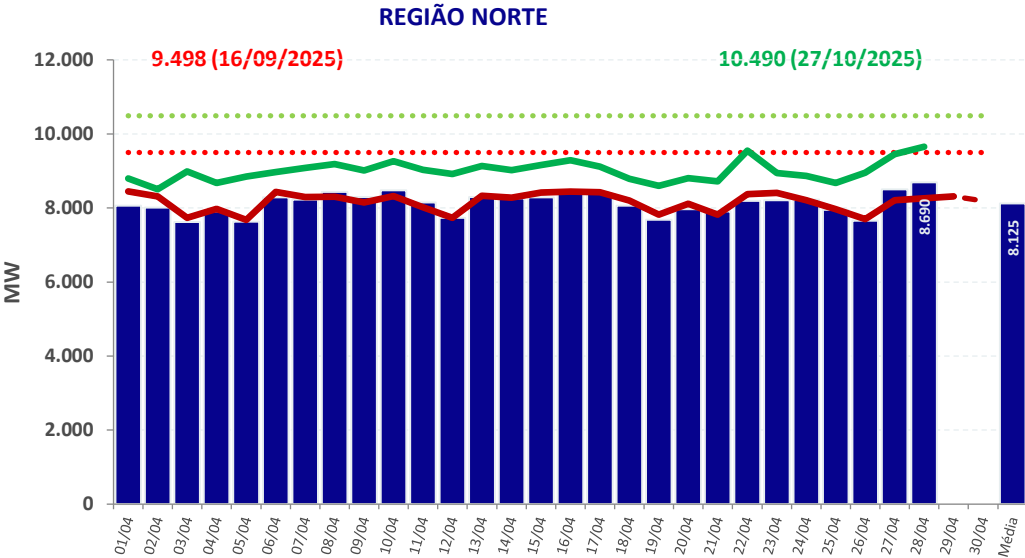
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



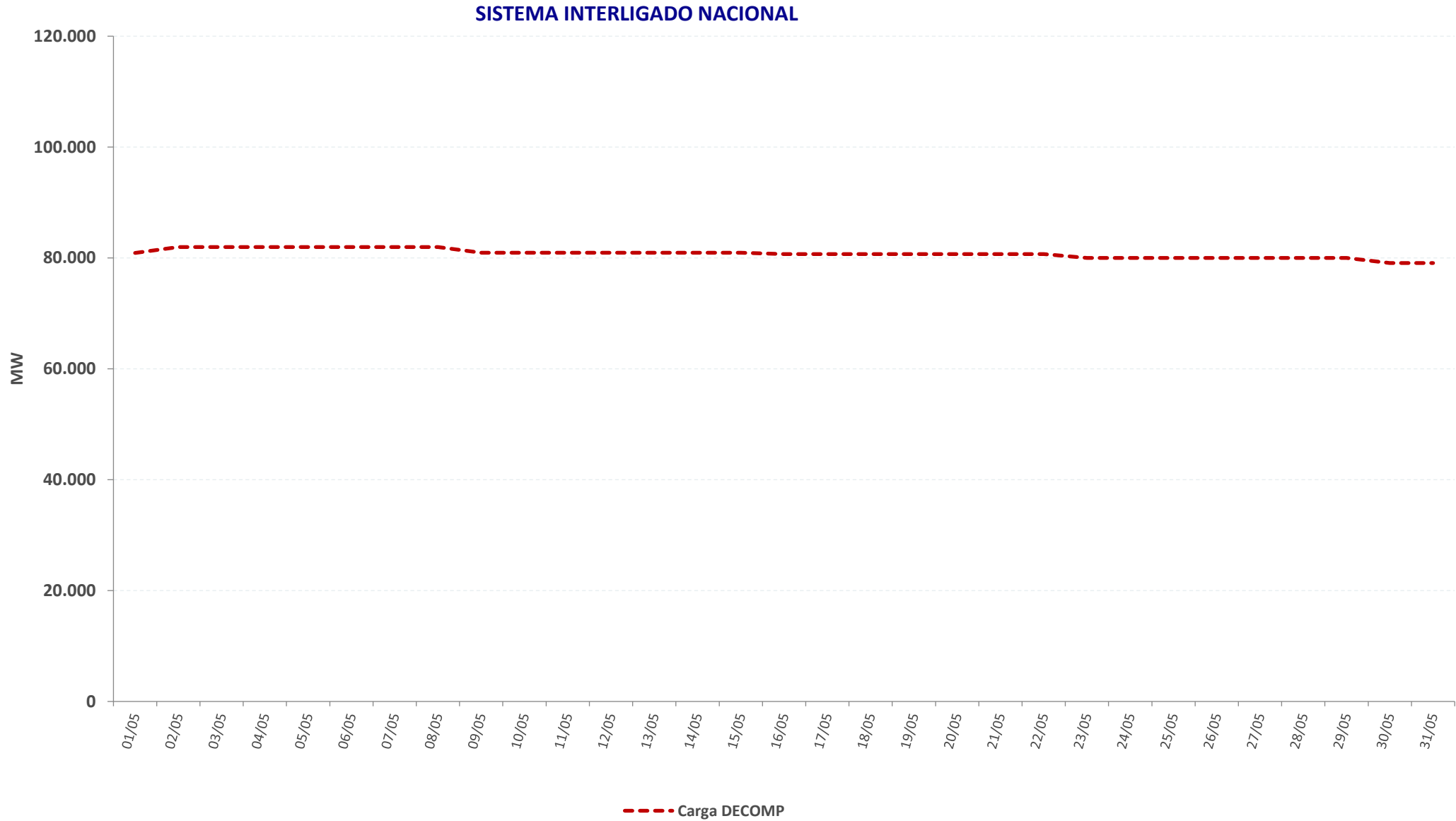


carga e demanda instantânea máxima



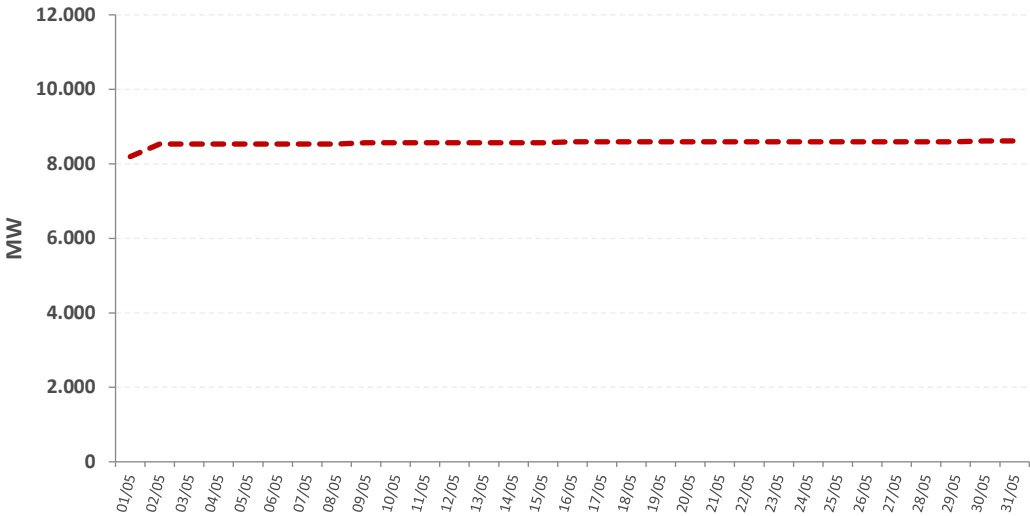
■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

carga e demanda instantânea máxima – PMO de maio

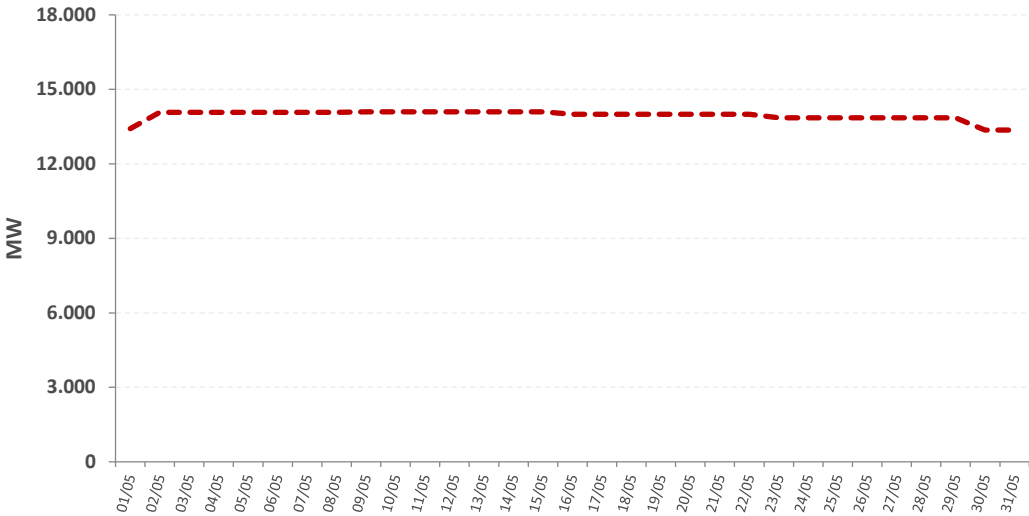


carga e demanda instantânea máxima – PMO de maio

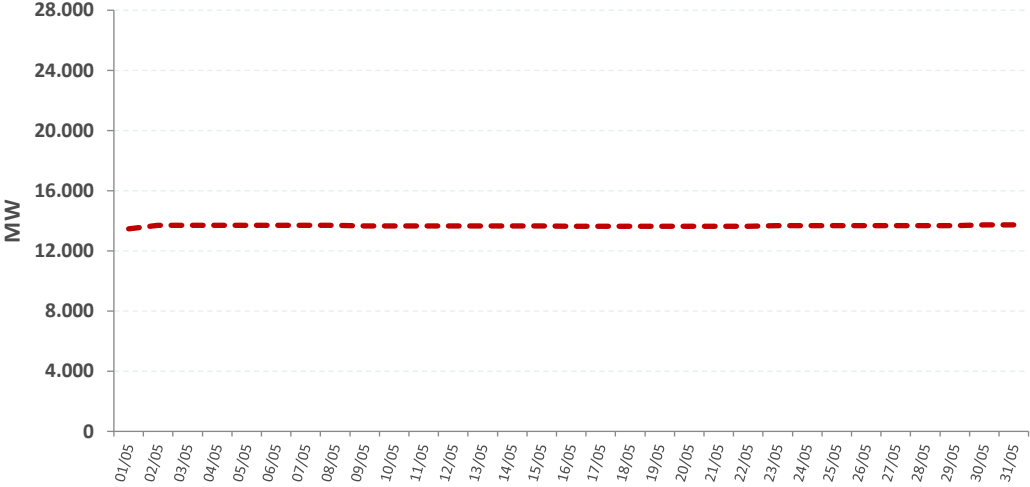
REGIÃO NORTE



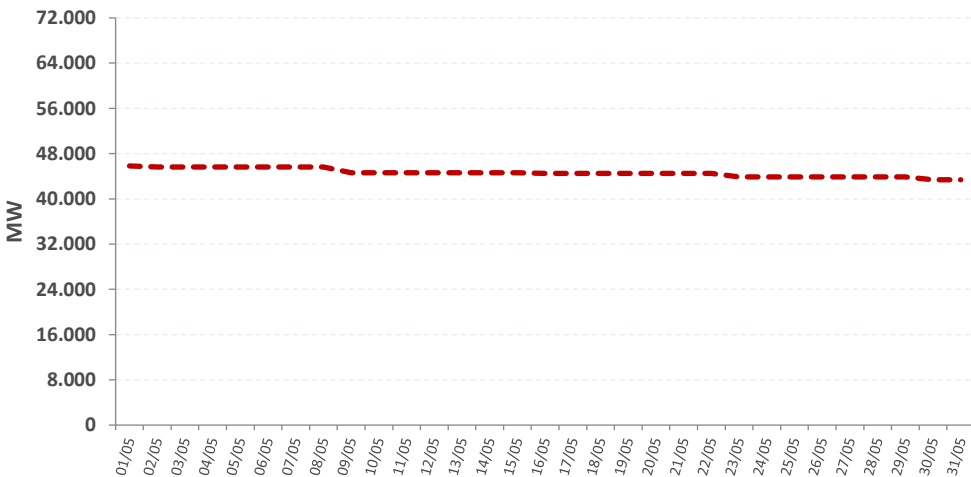
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

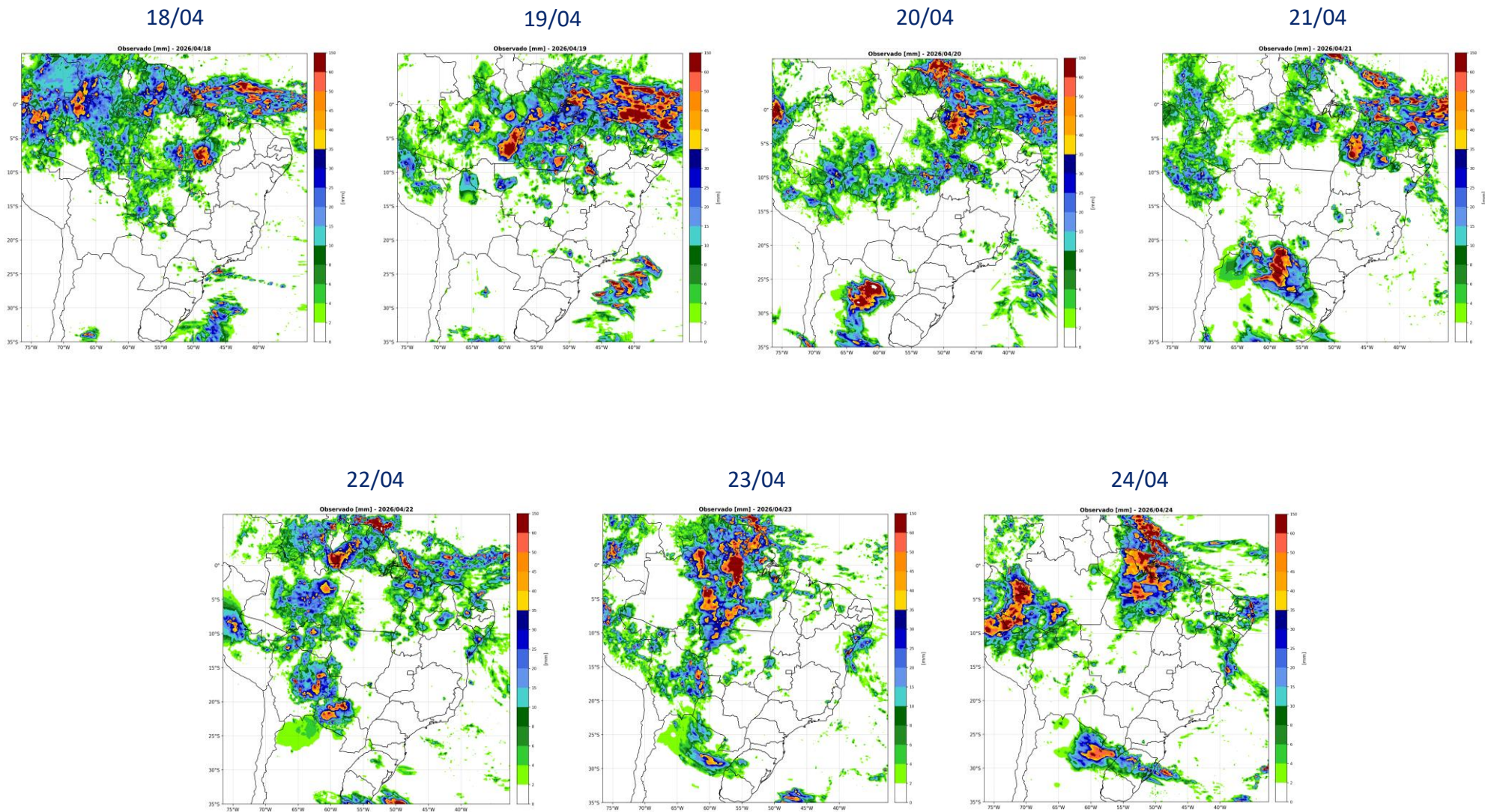


REGIÃO SUDESTE

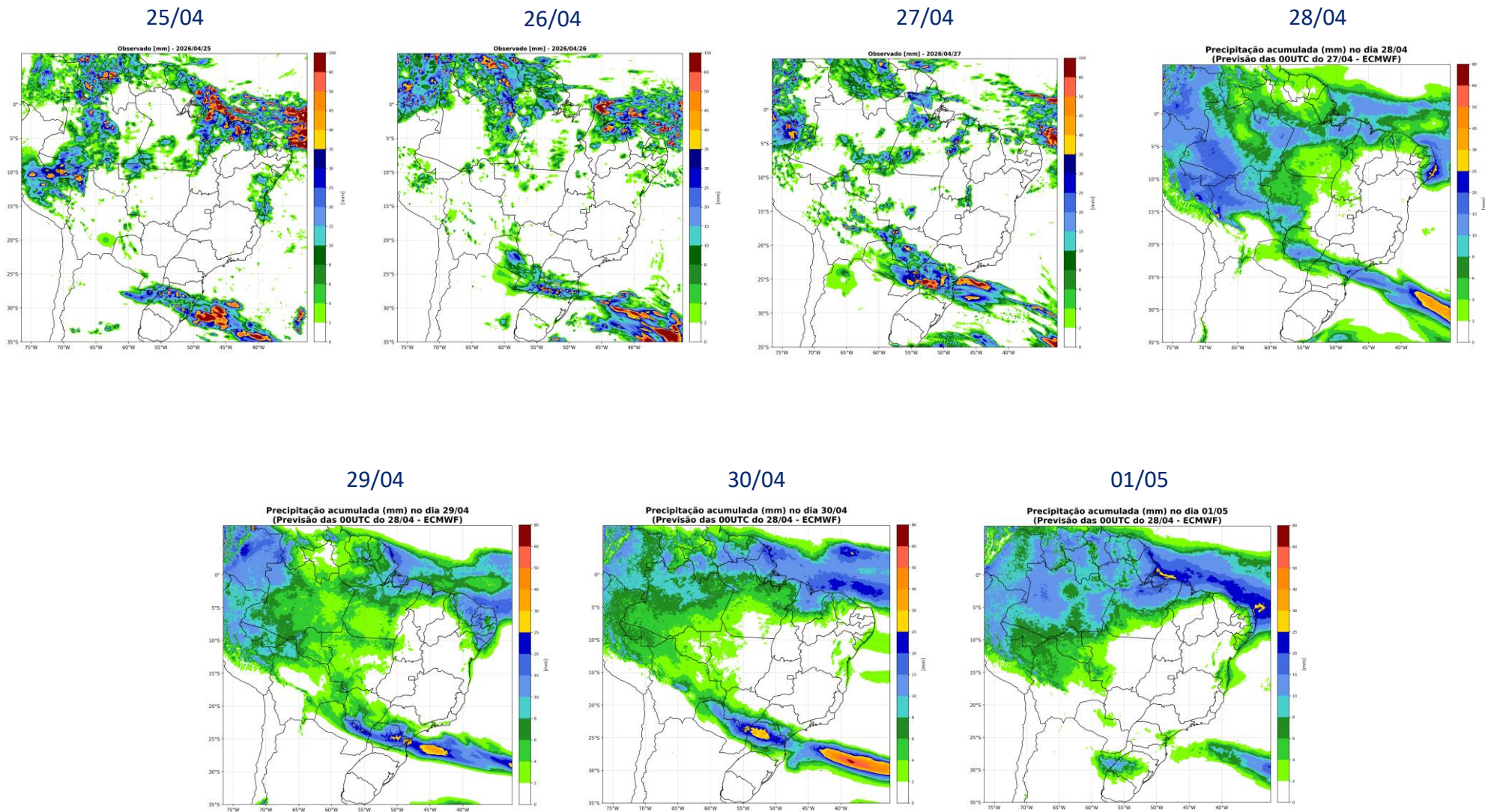


--- Carga DECOMP

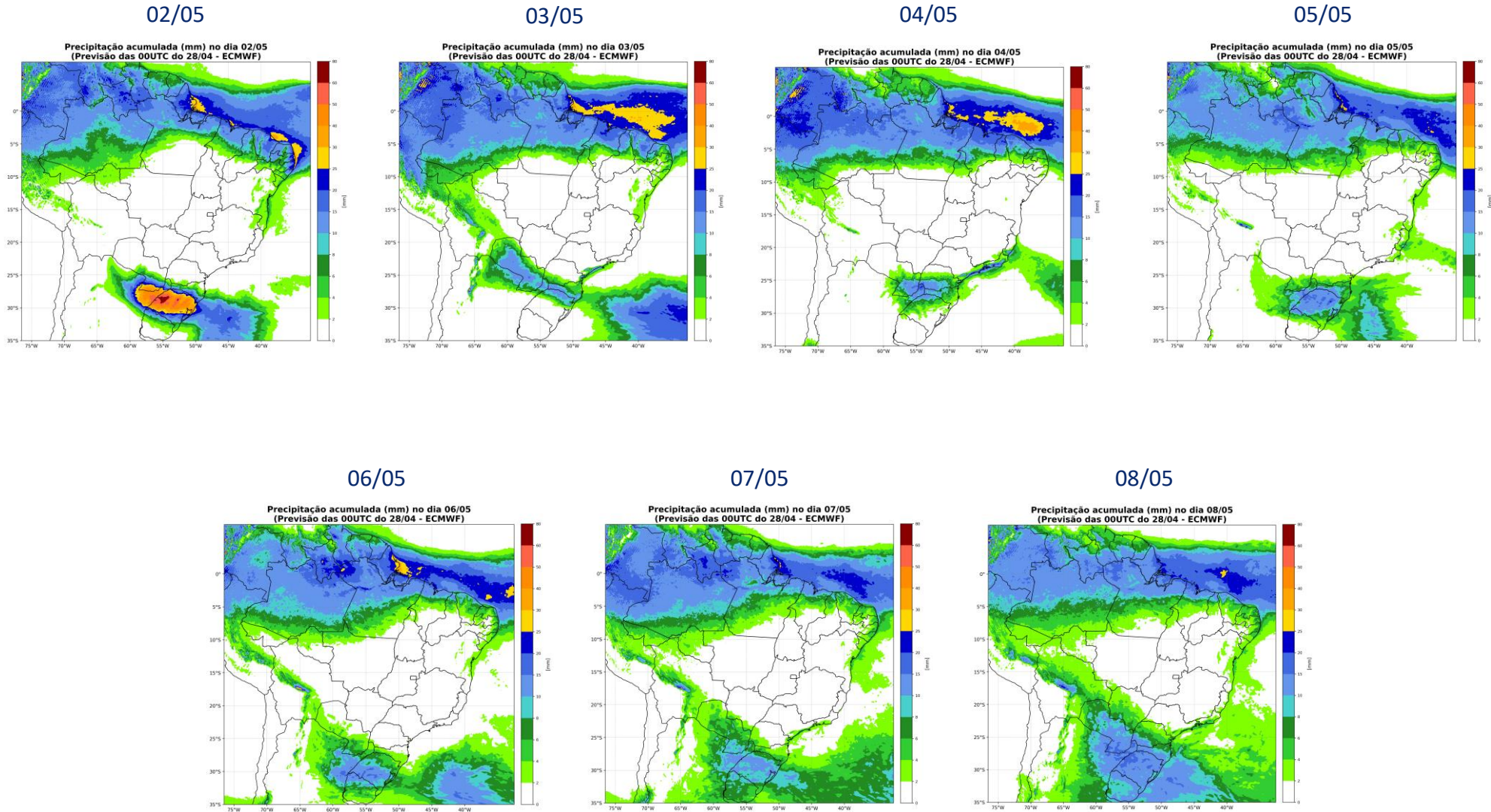
Chuva diária observada na semana operativa passada – 18/04 a 24/04

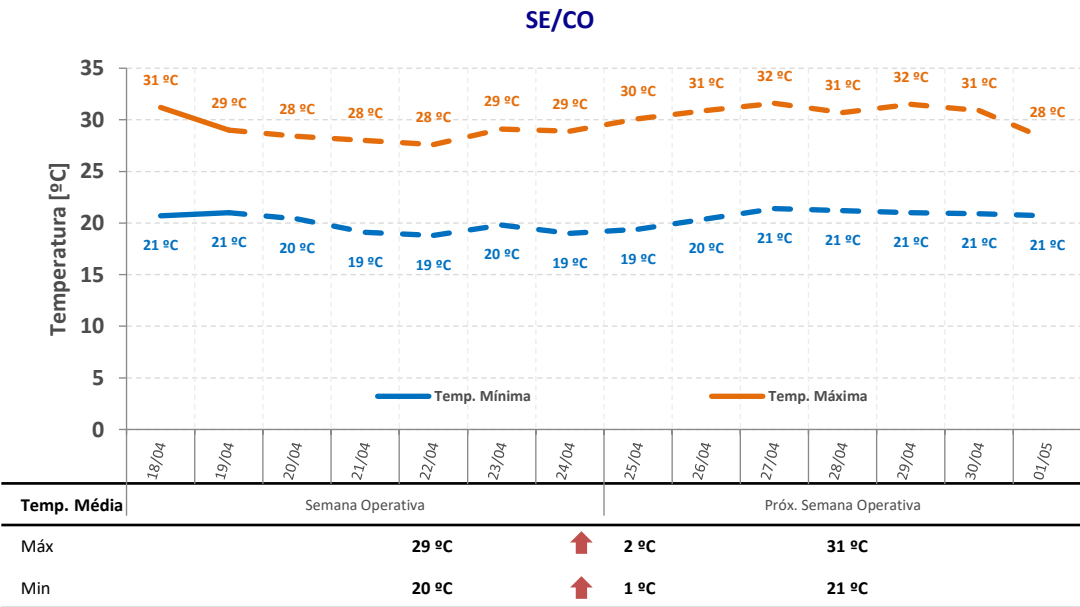
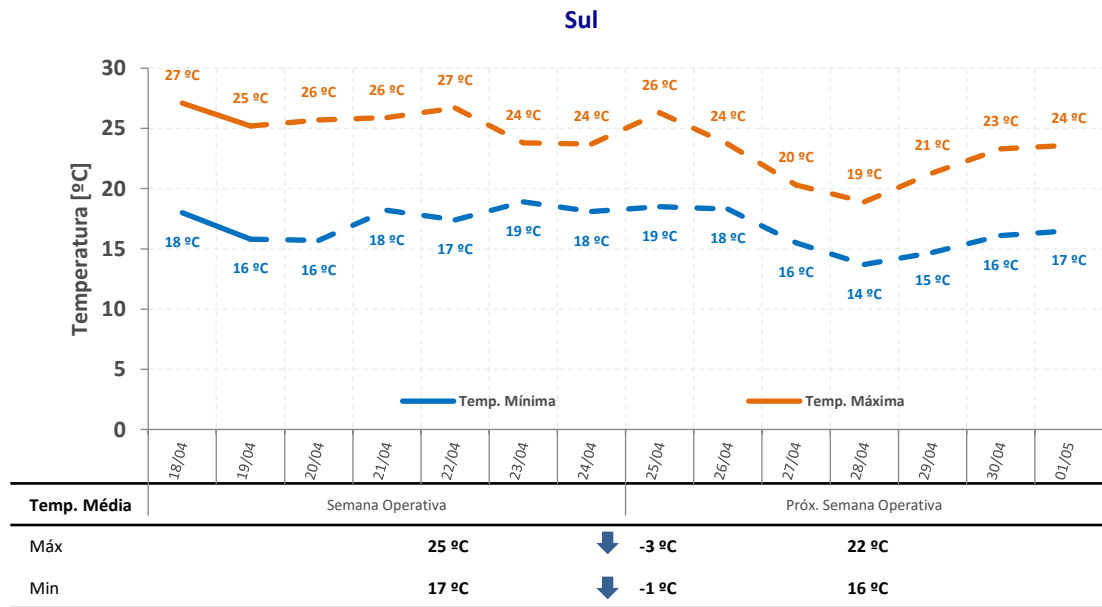
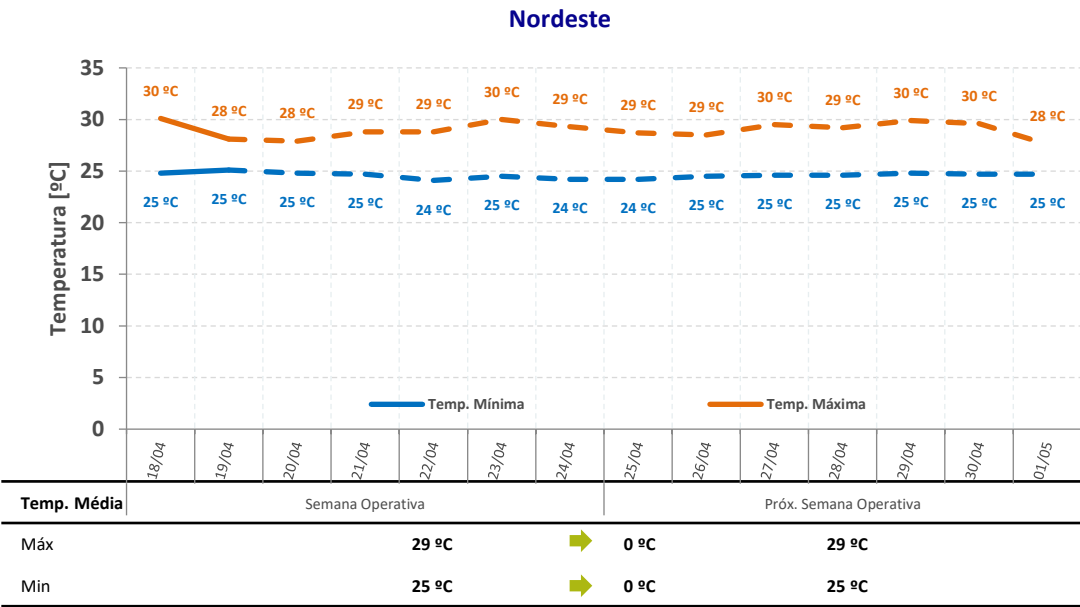
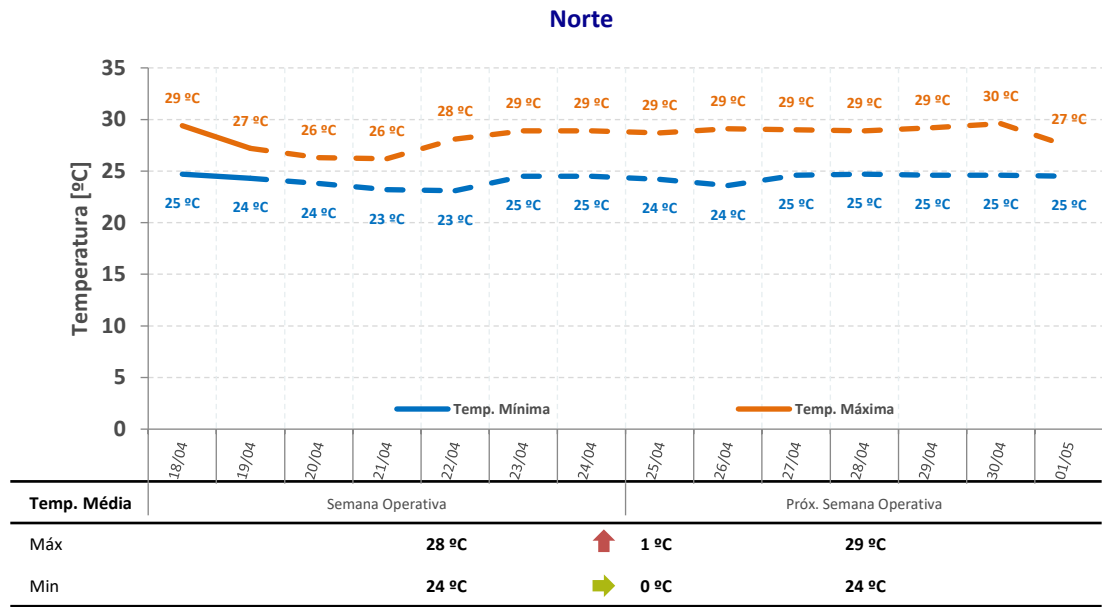


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 25/04 a 01/05



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 02/05 a 08/05



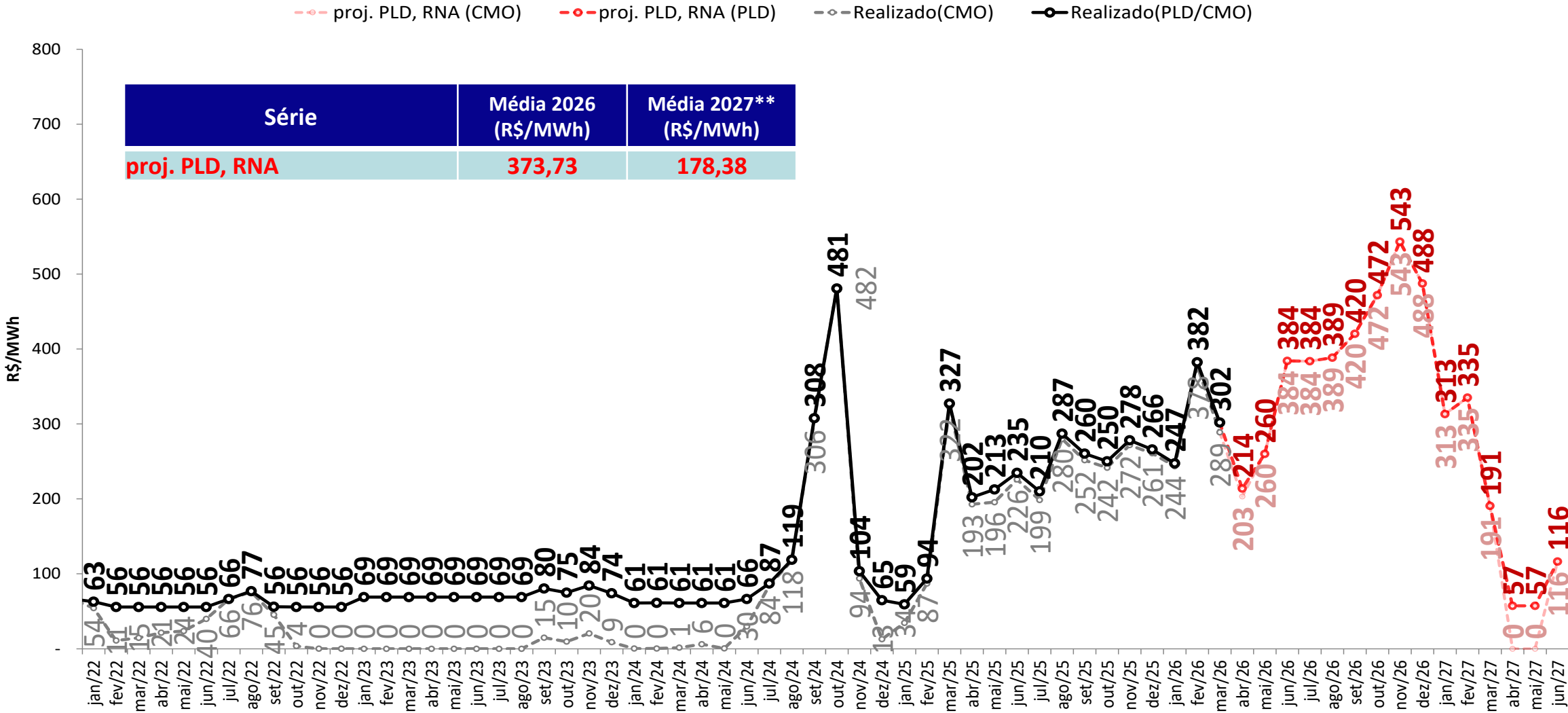


sensibilidades de realização da ENA

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 maio de 2023 a junho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2018 a junho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

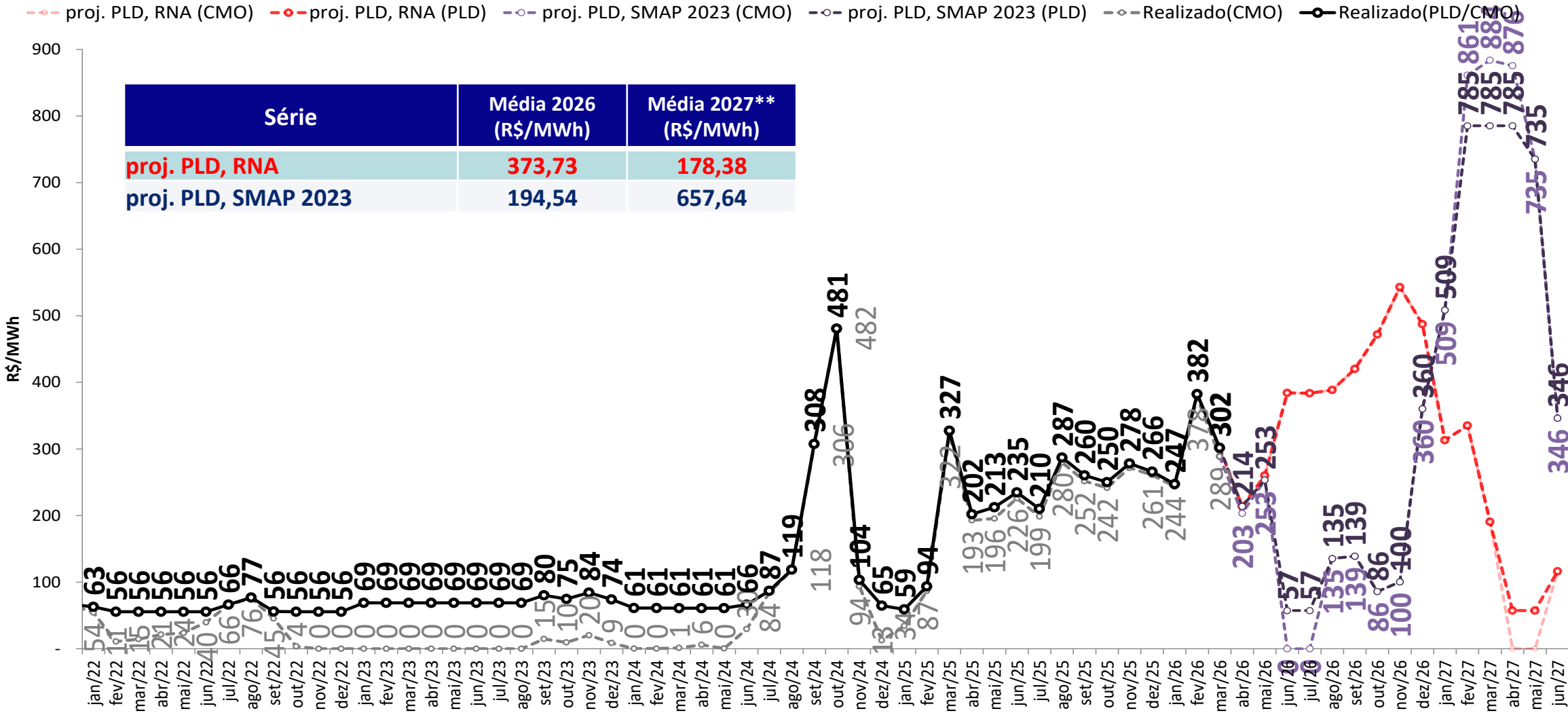
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• Foram considerados:
- 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

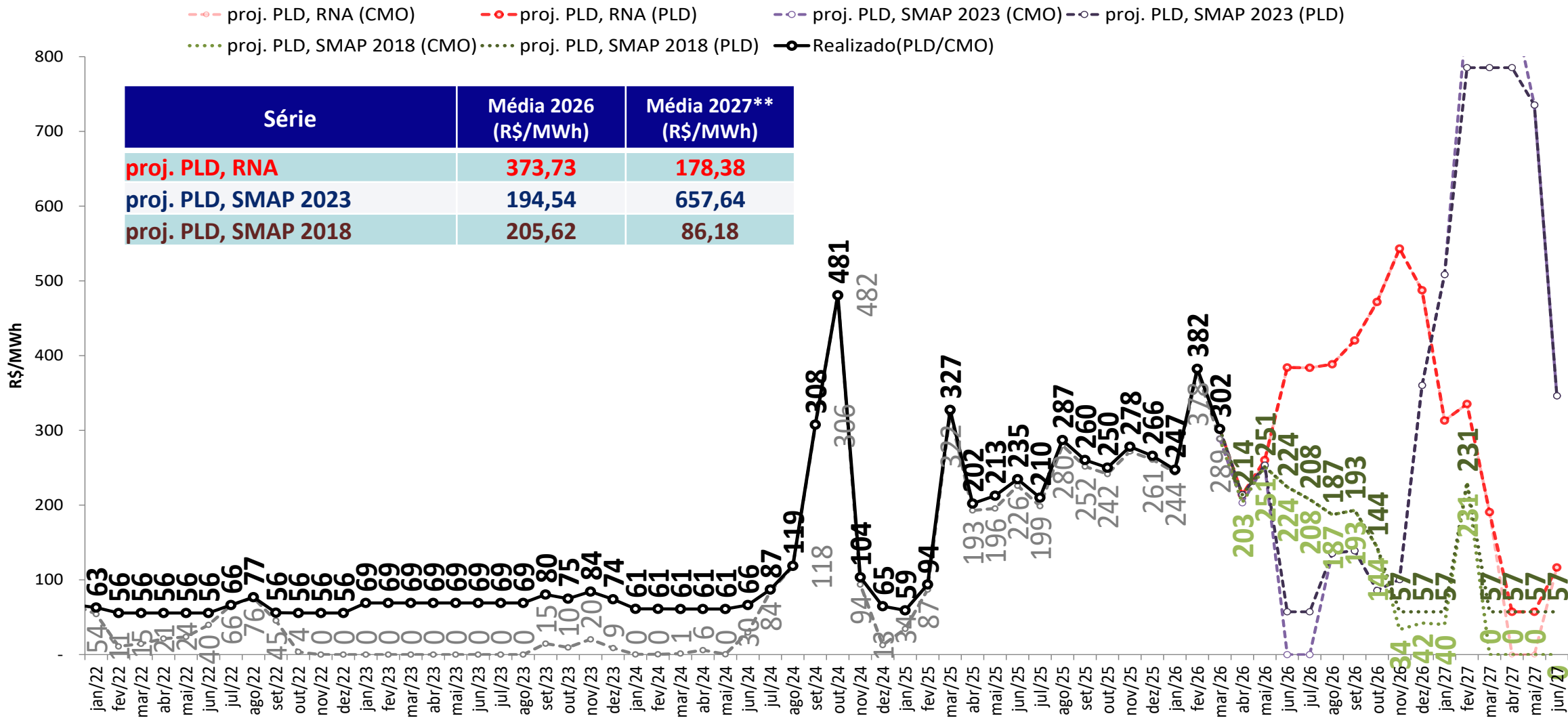


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



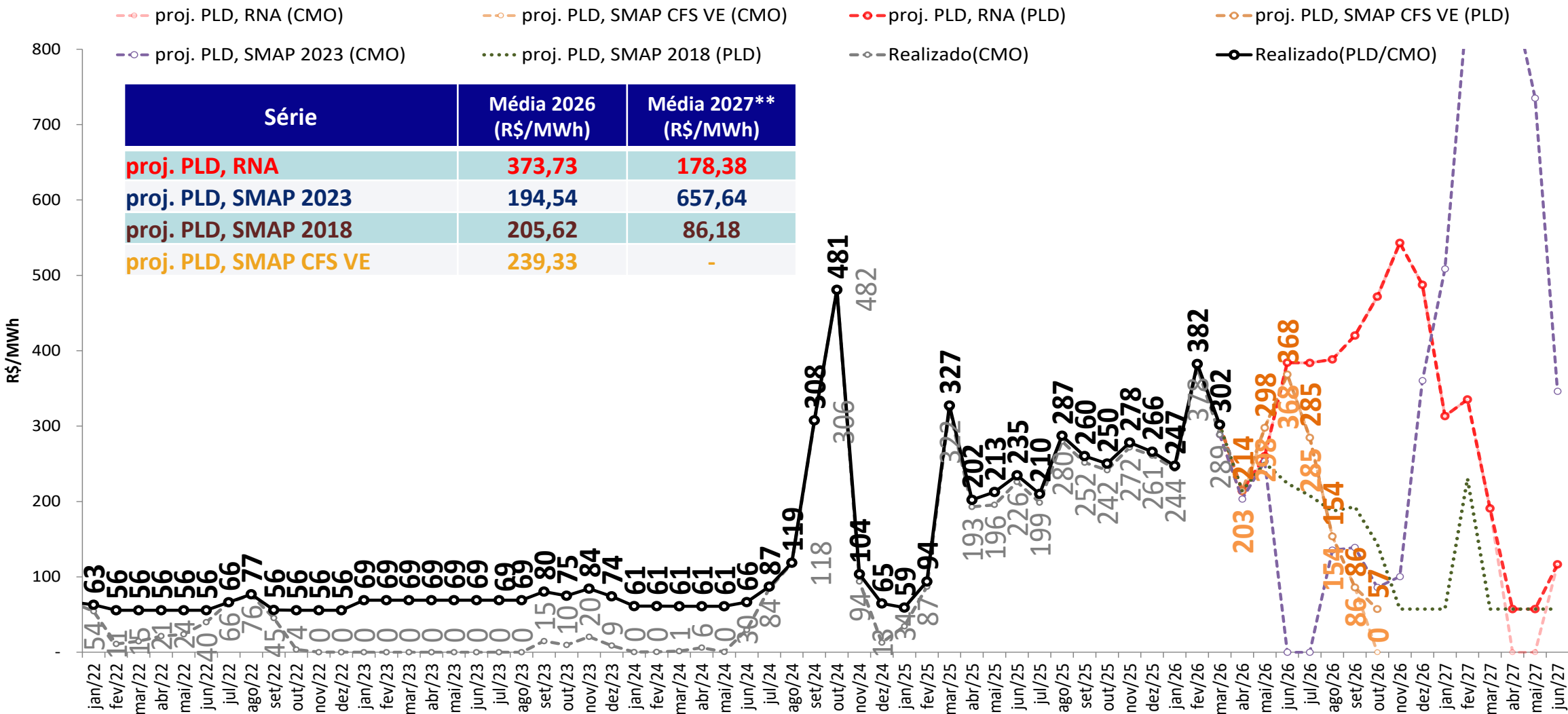
• *Foram considerados:*

- 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

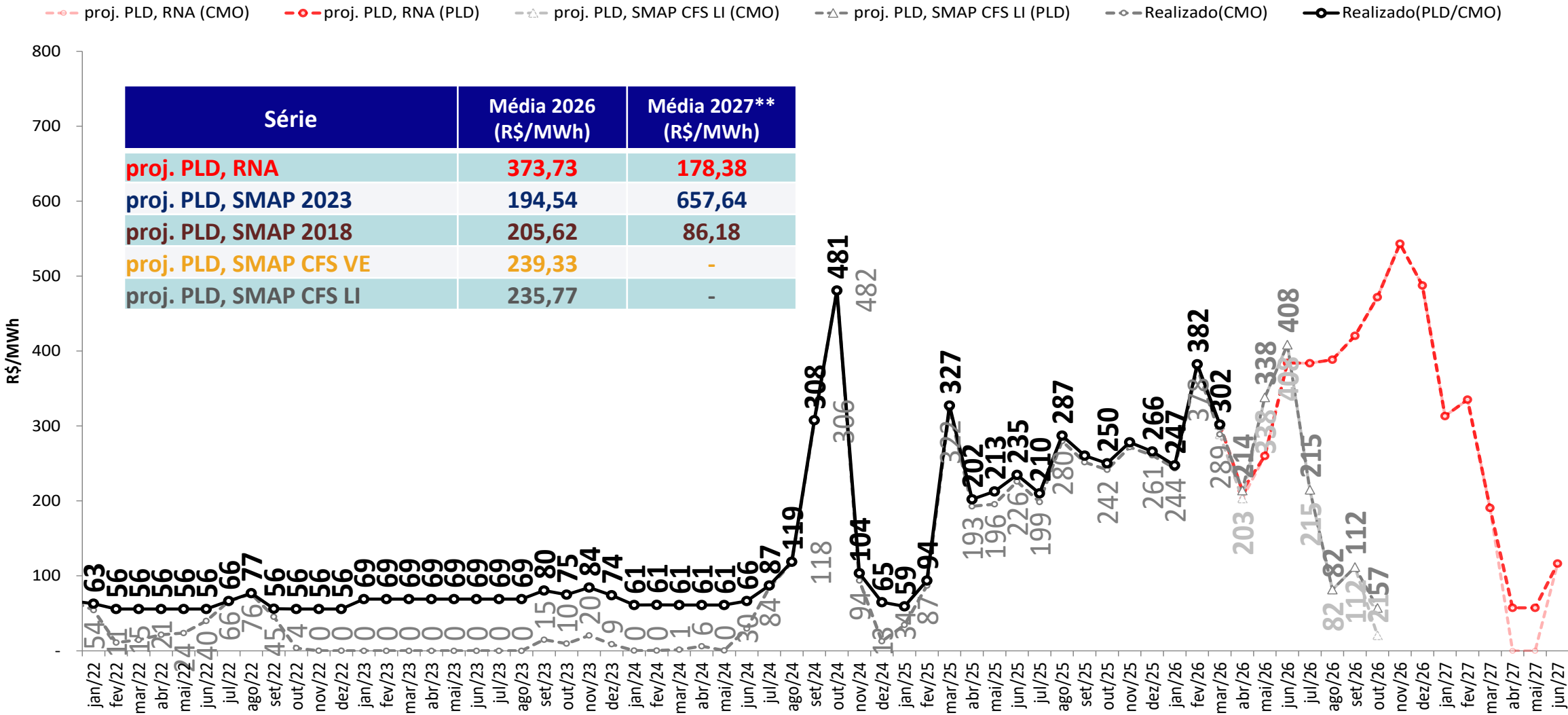


• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

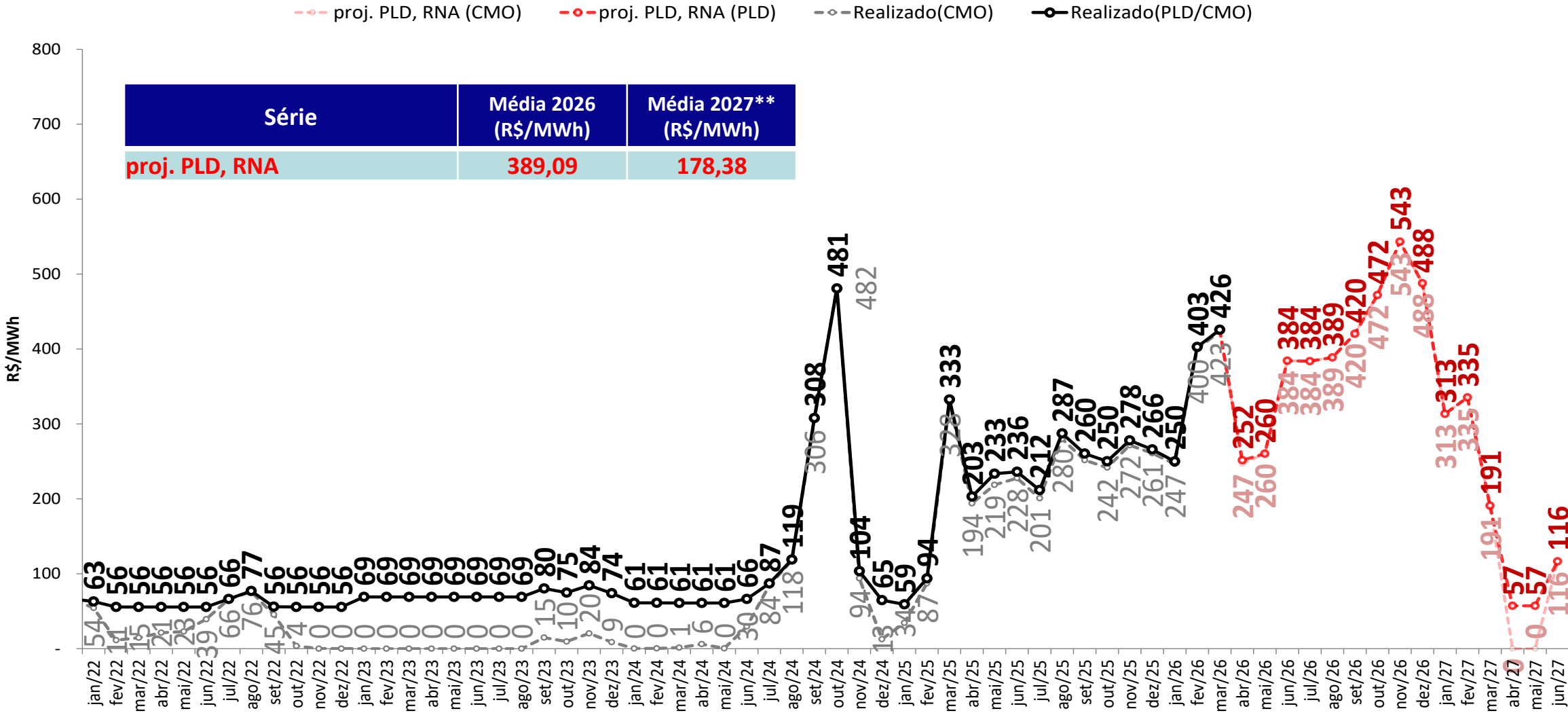


sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



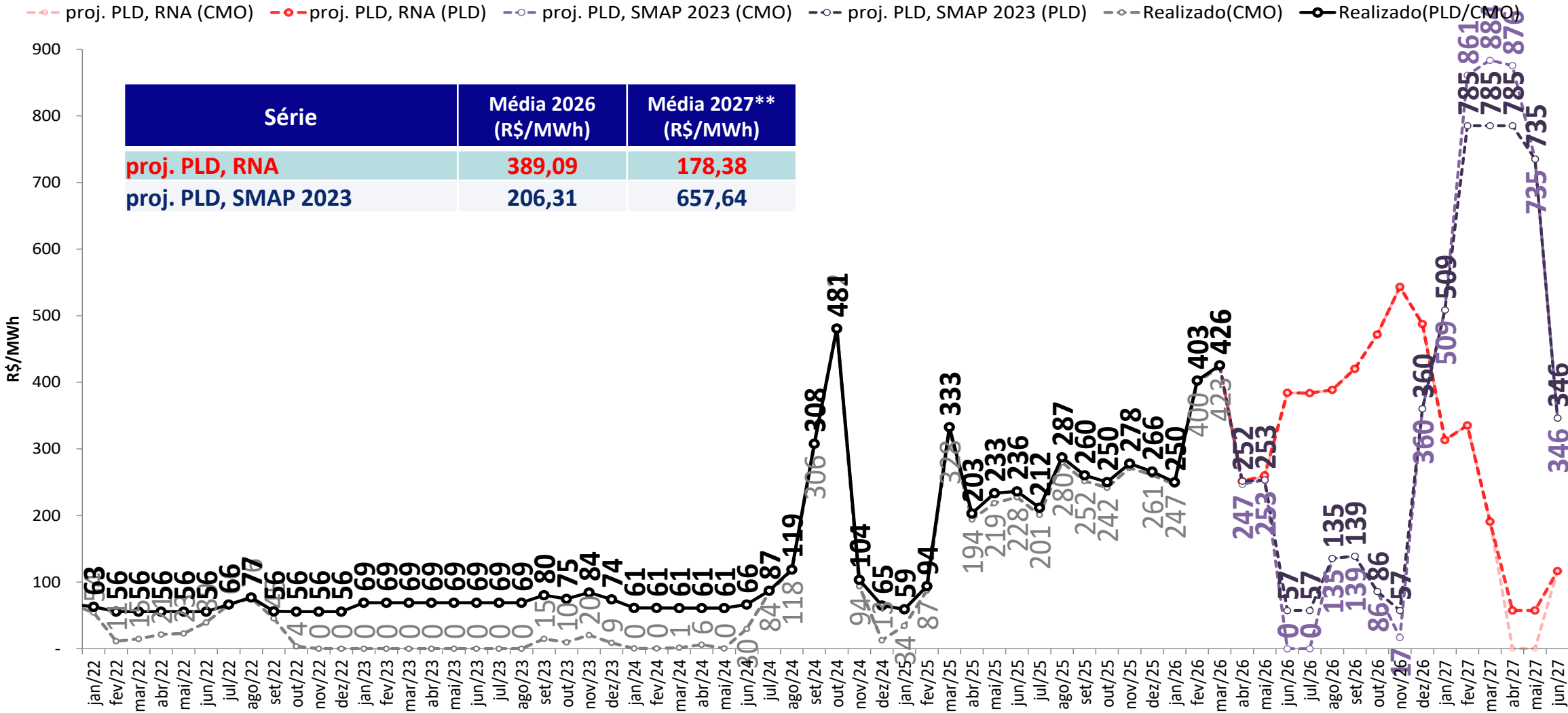
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



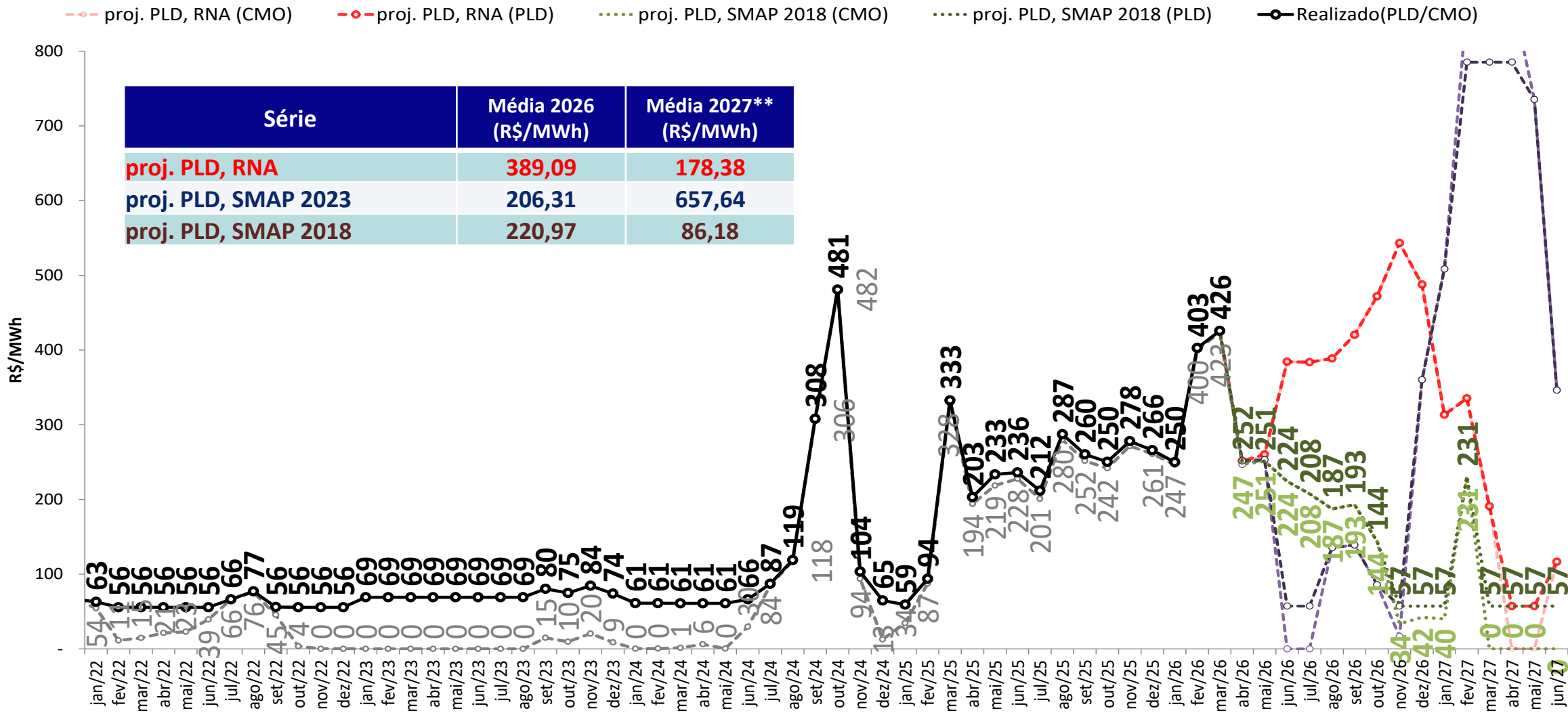
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



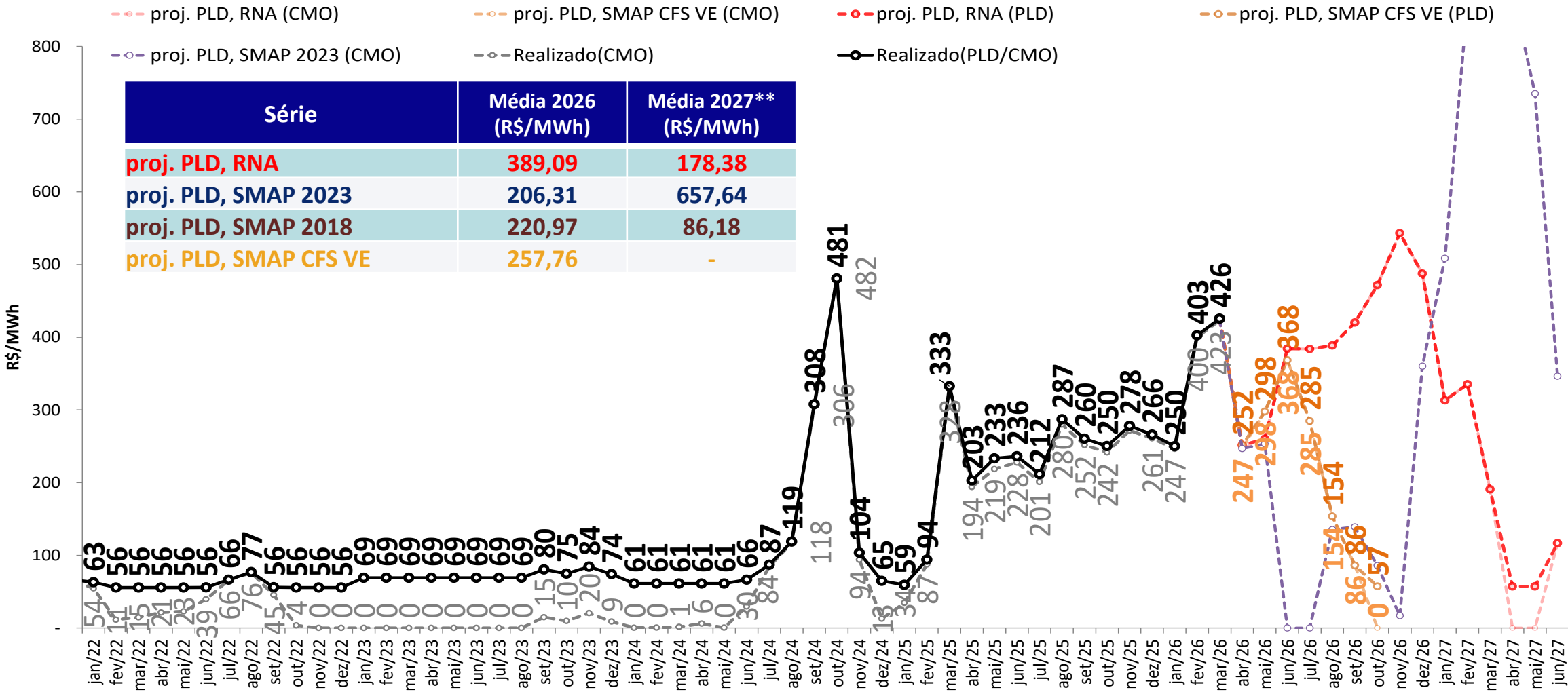
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



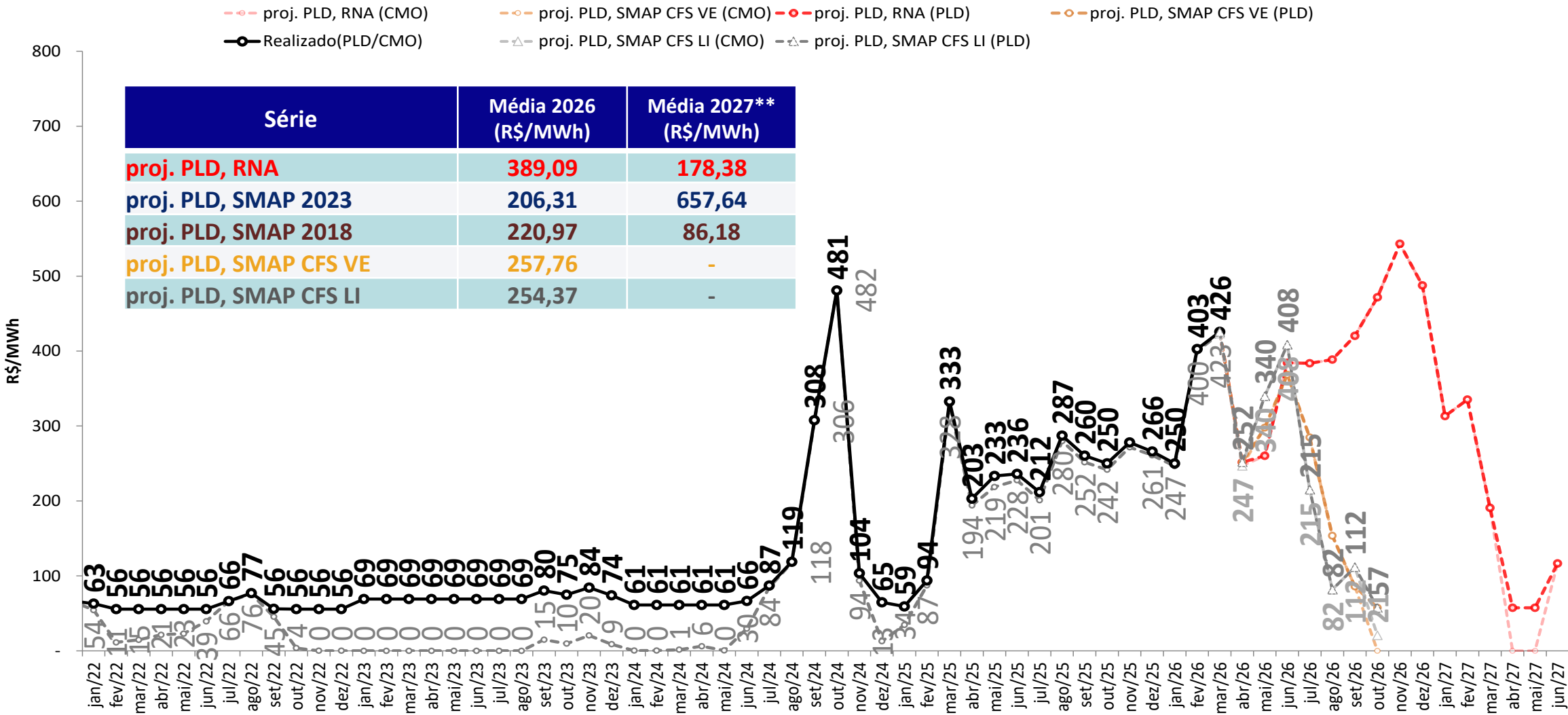
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



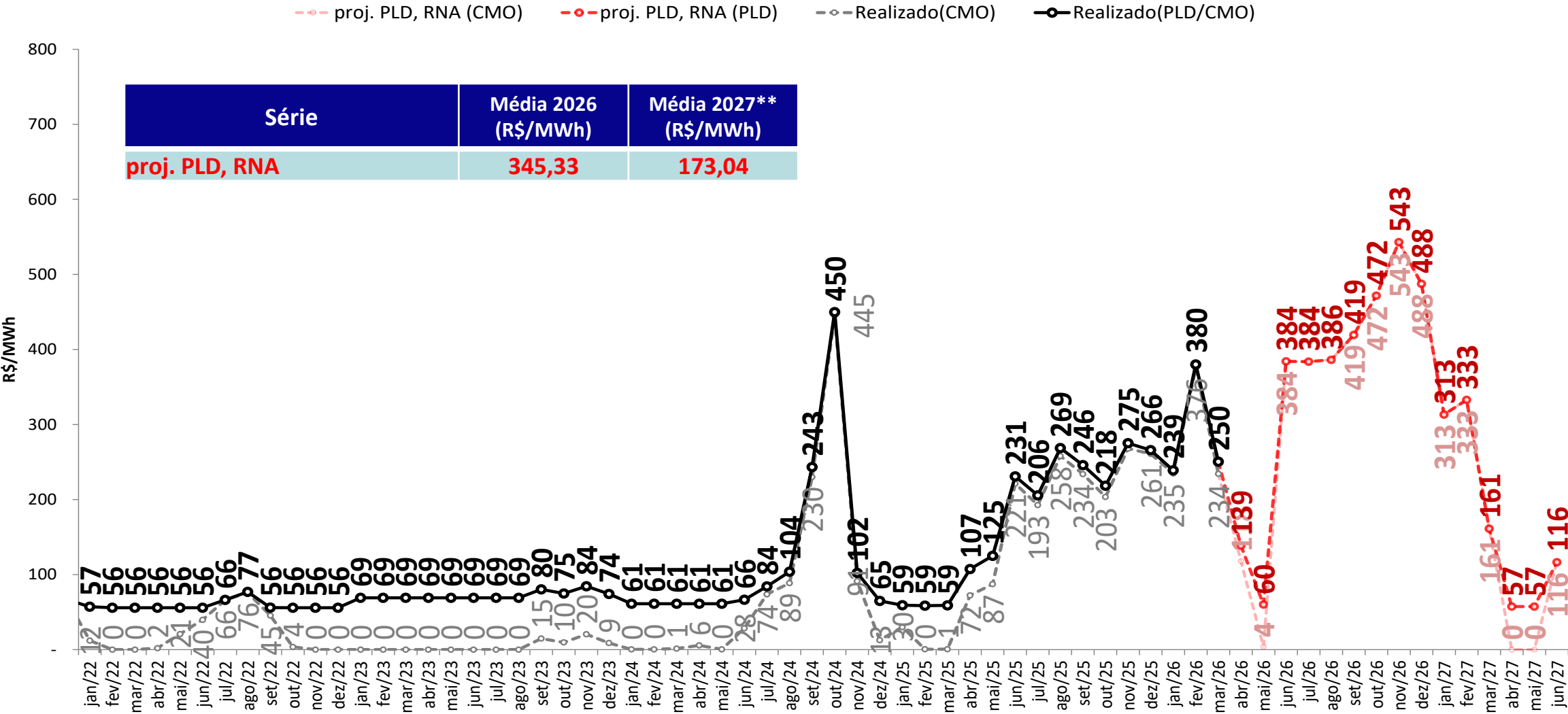
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



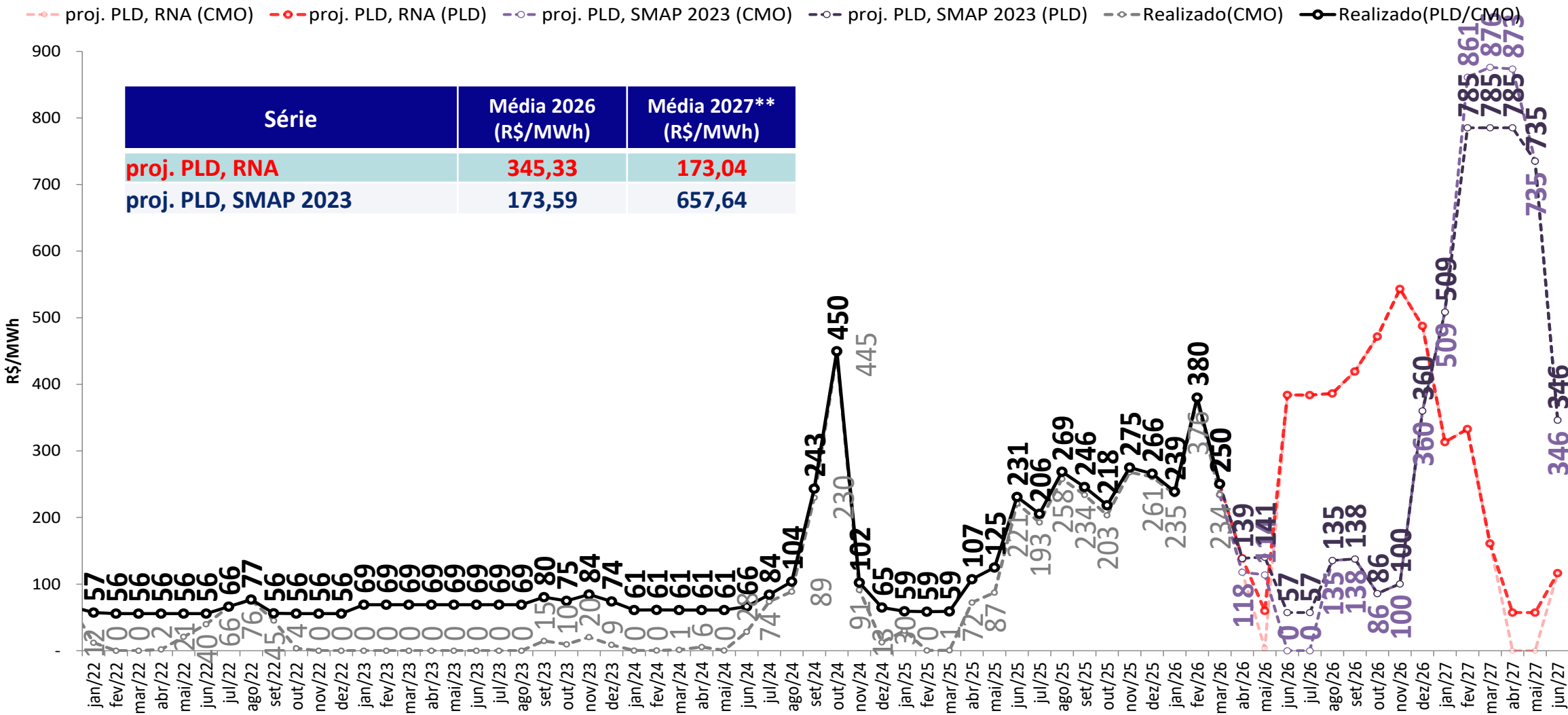
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



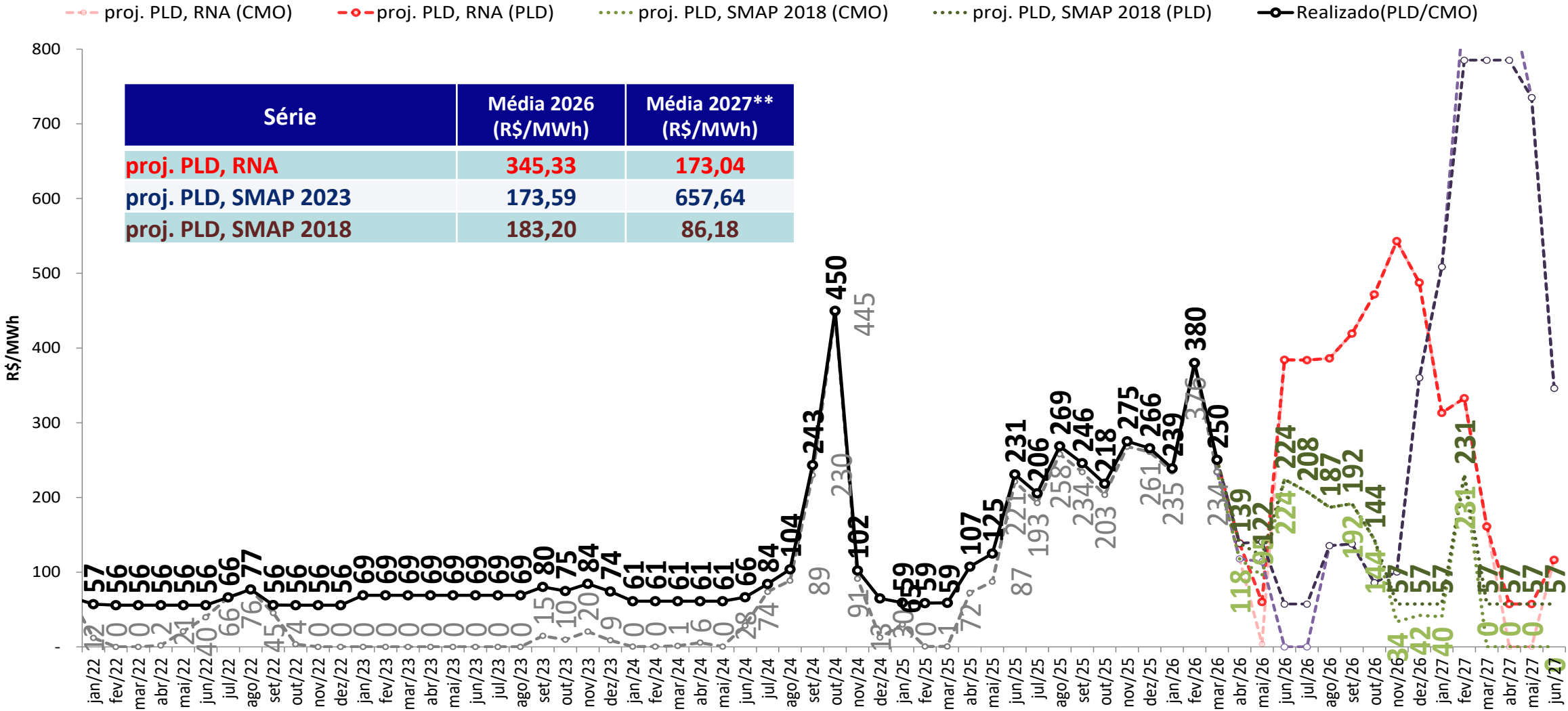
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



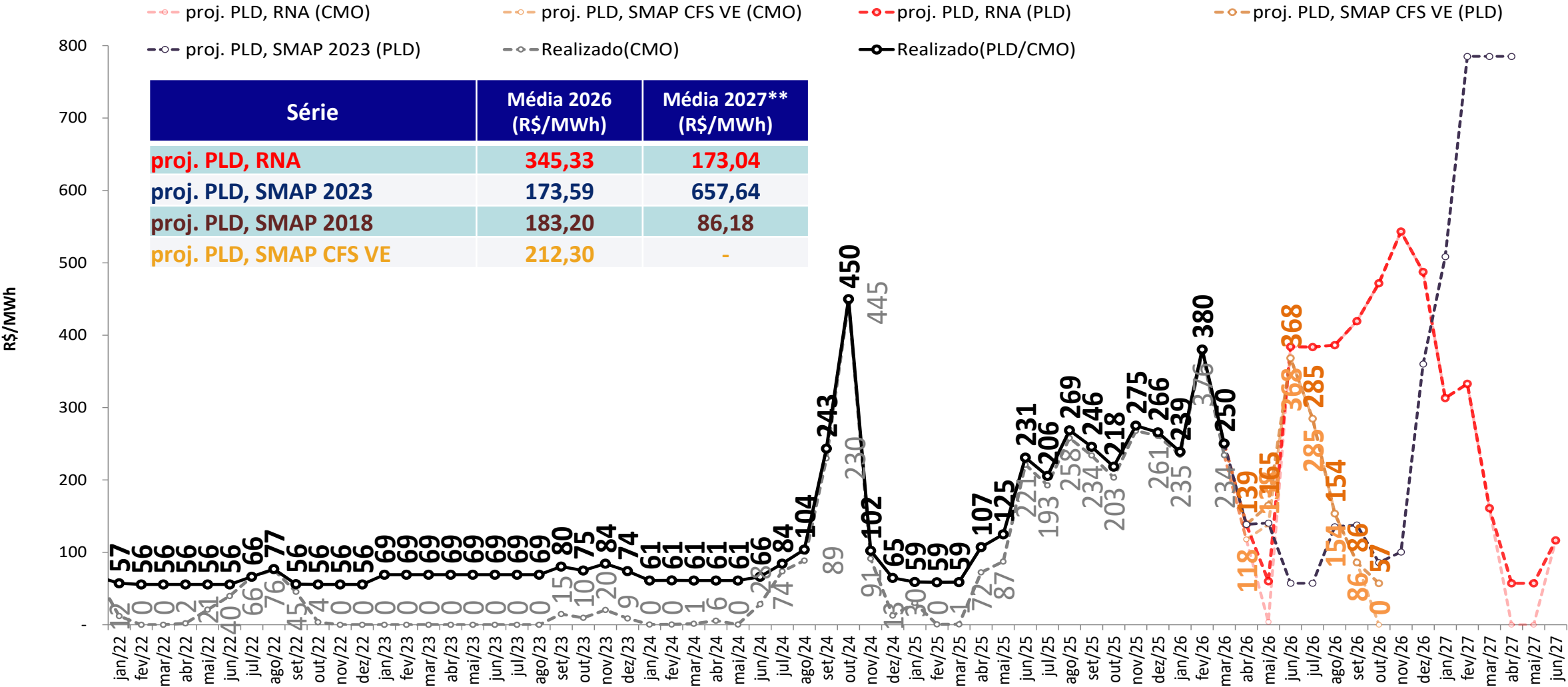
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



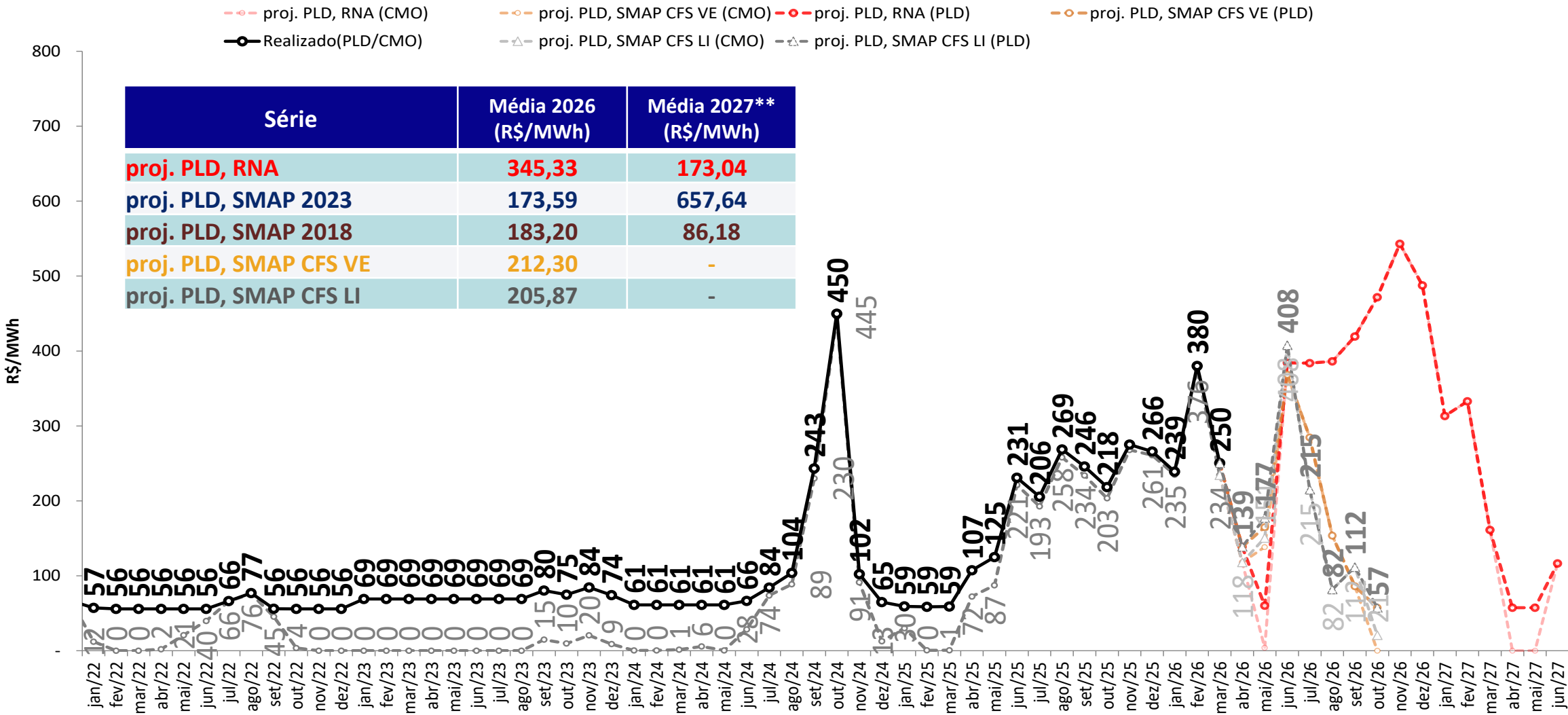
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



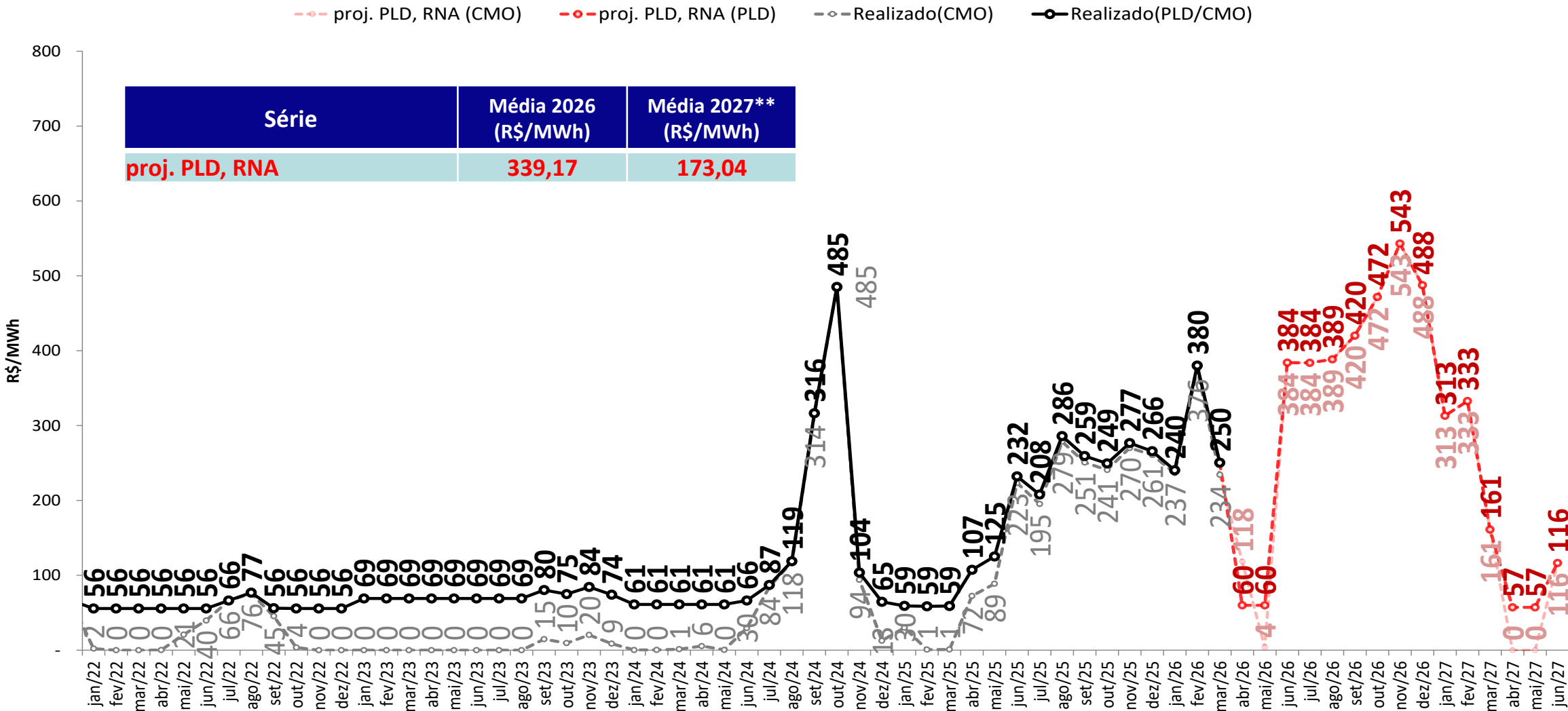
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



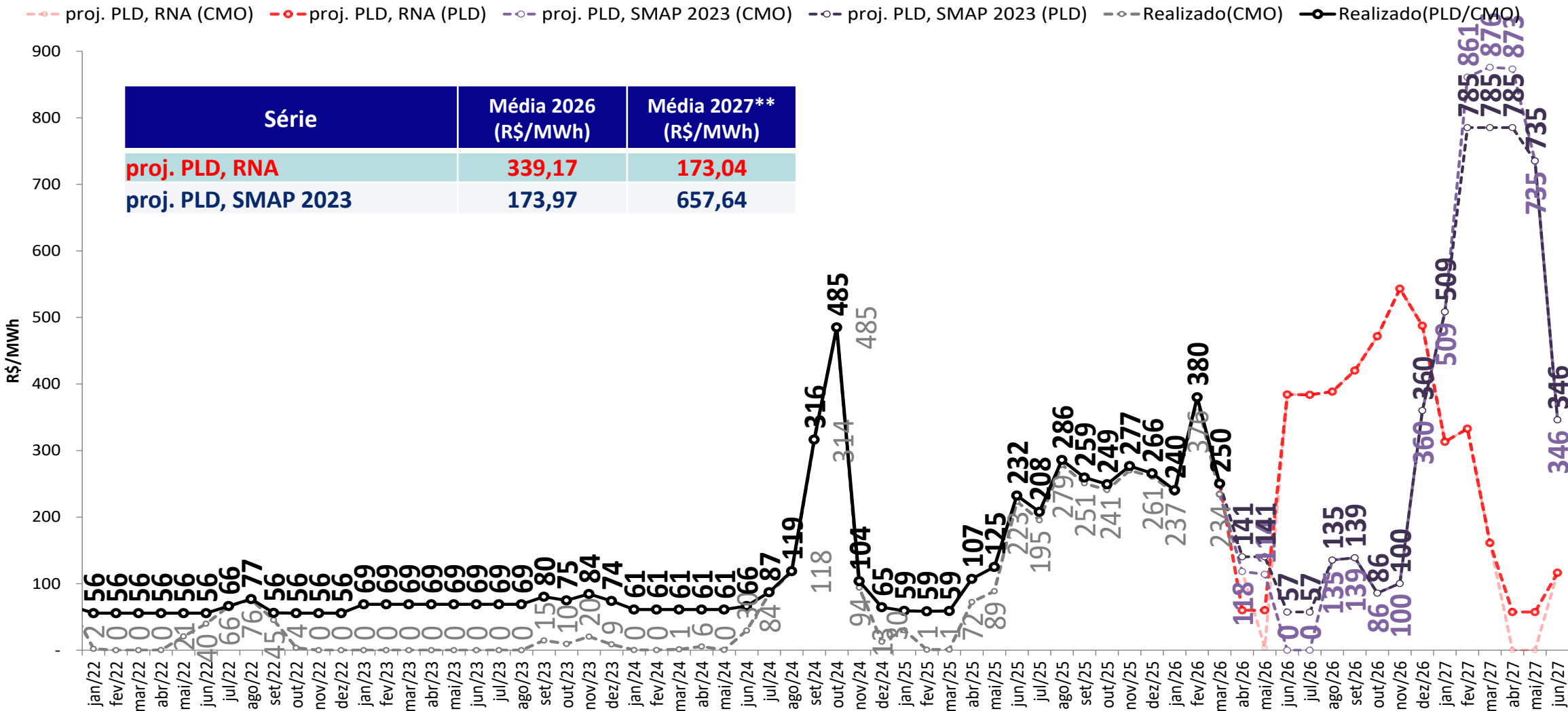
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



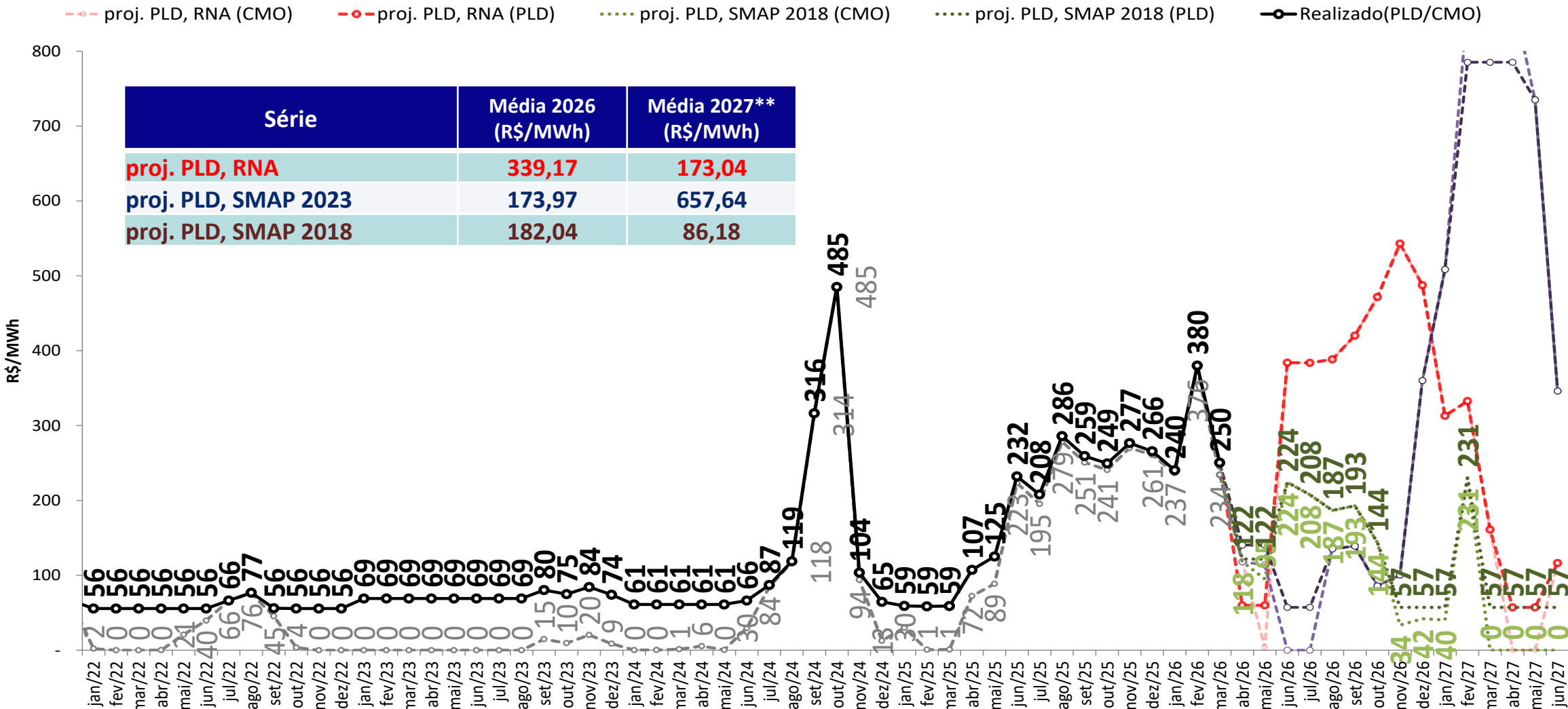
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

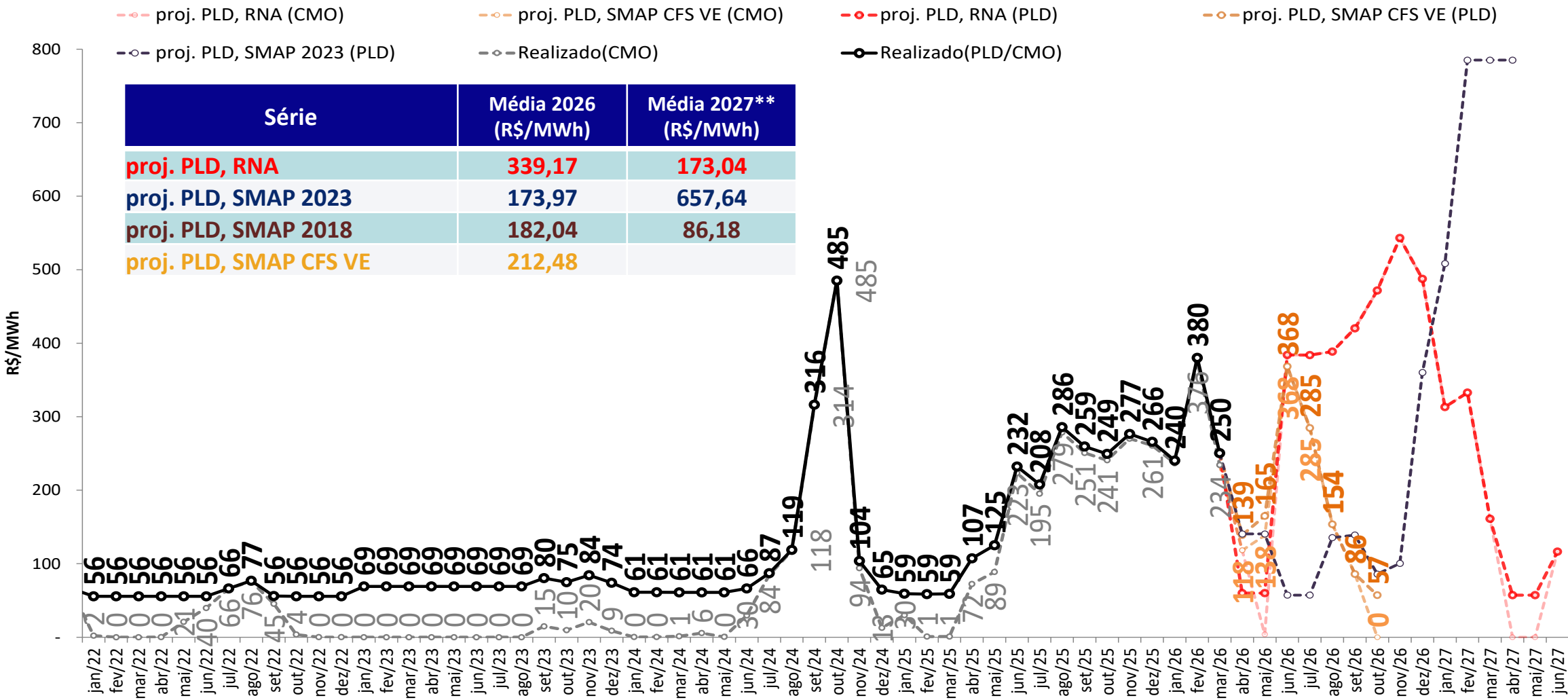
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

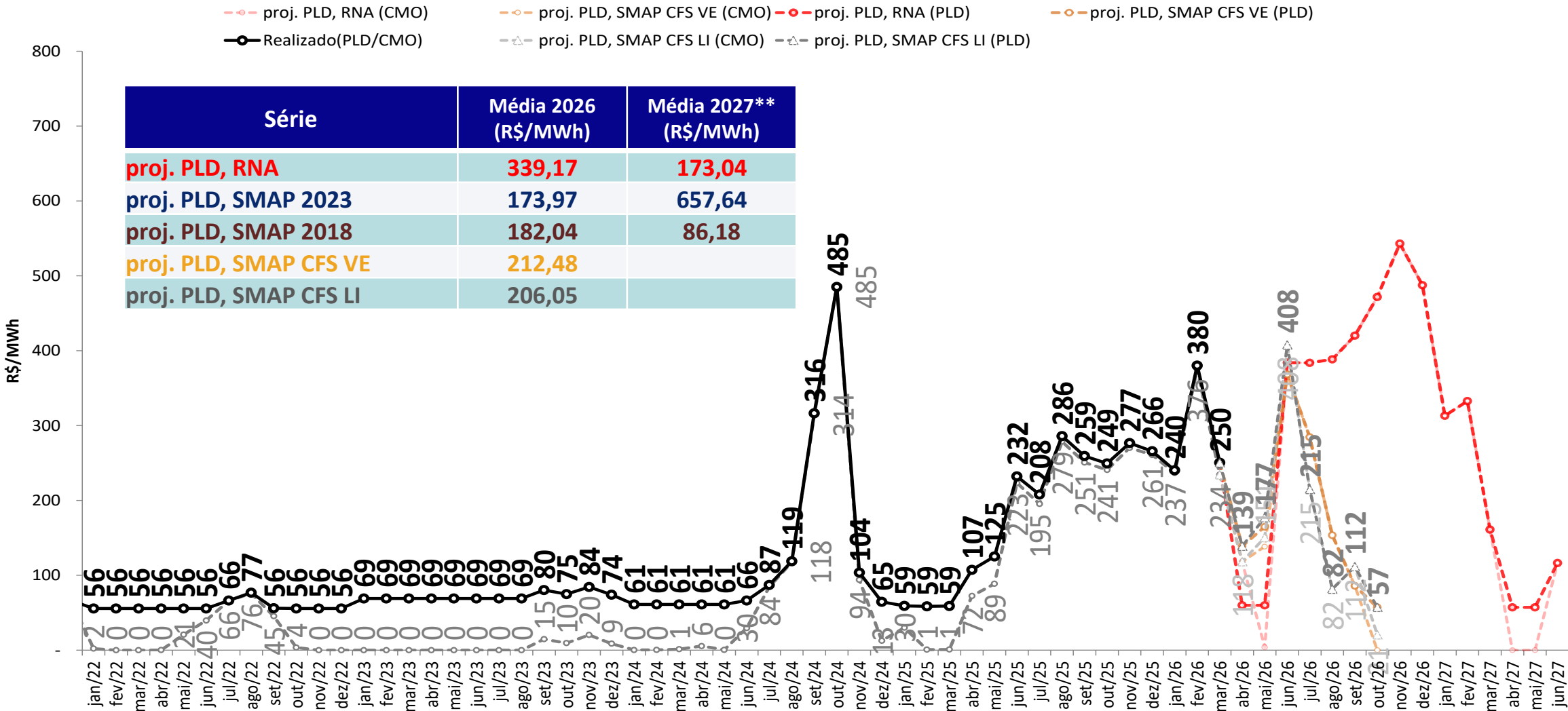


• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



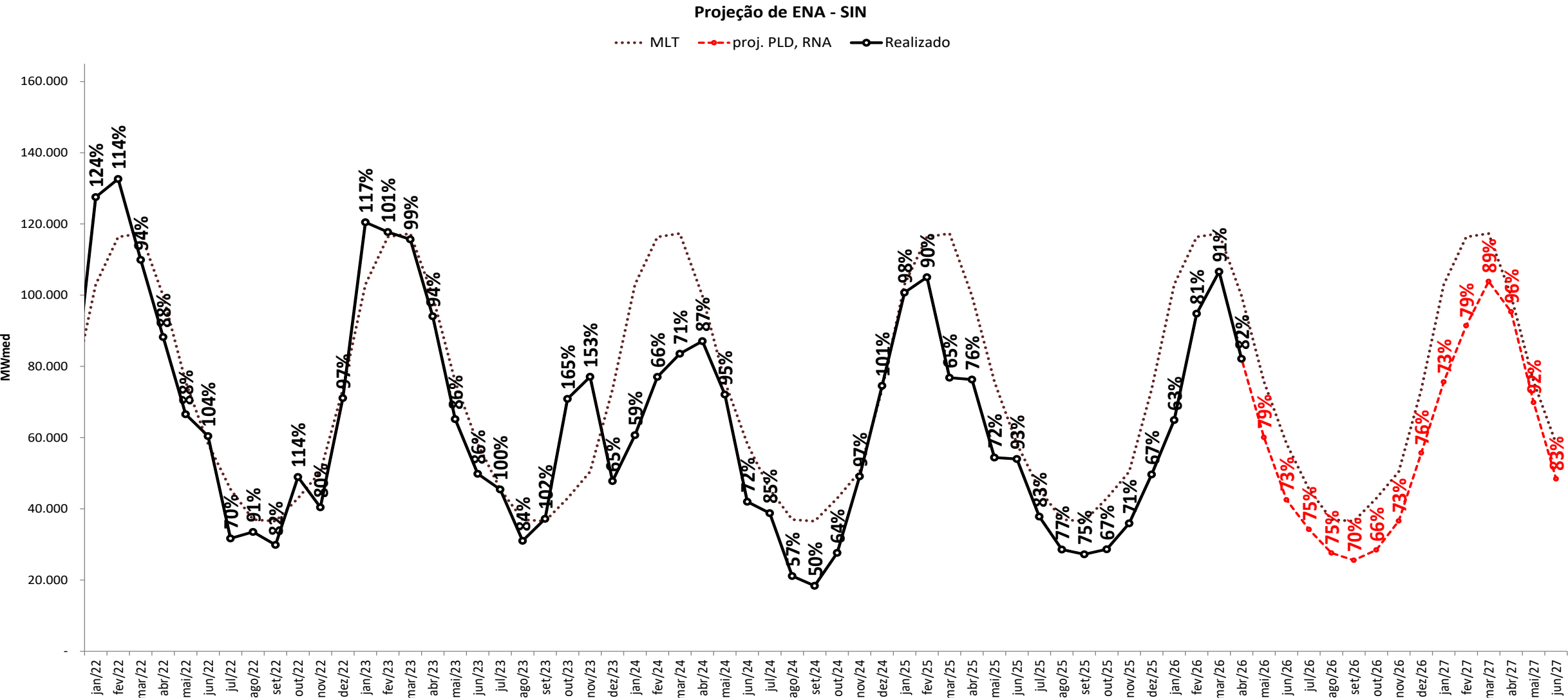
SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	214	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	214	253	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	214	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	214	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	214	338	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	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	jun/27
proj. PLD, RNA	252	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	252	253	57	57	135	139	86	57	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	252	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	252	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	252	340	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	jun/27
proj. PLD, RNA	139	60	384	384	386	419	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	139	141	57	57	135	138	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	139	122	224	208	187	192	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

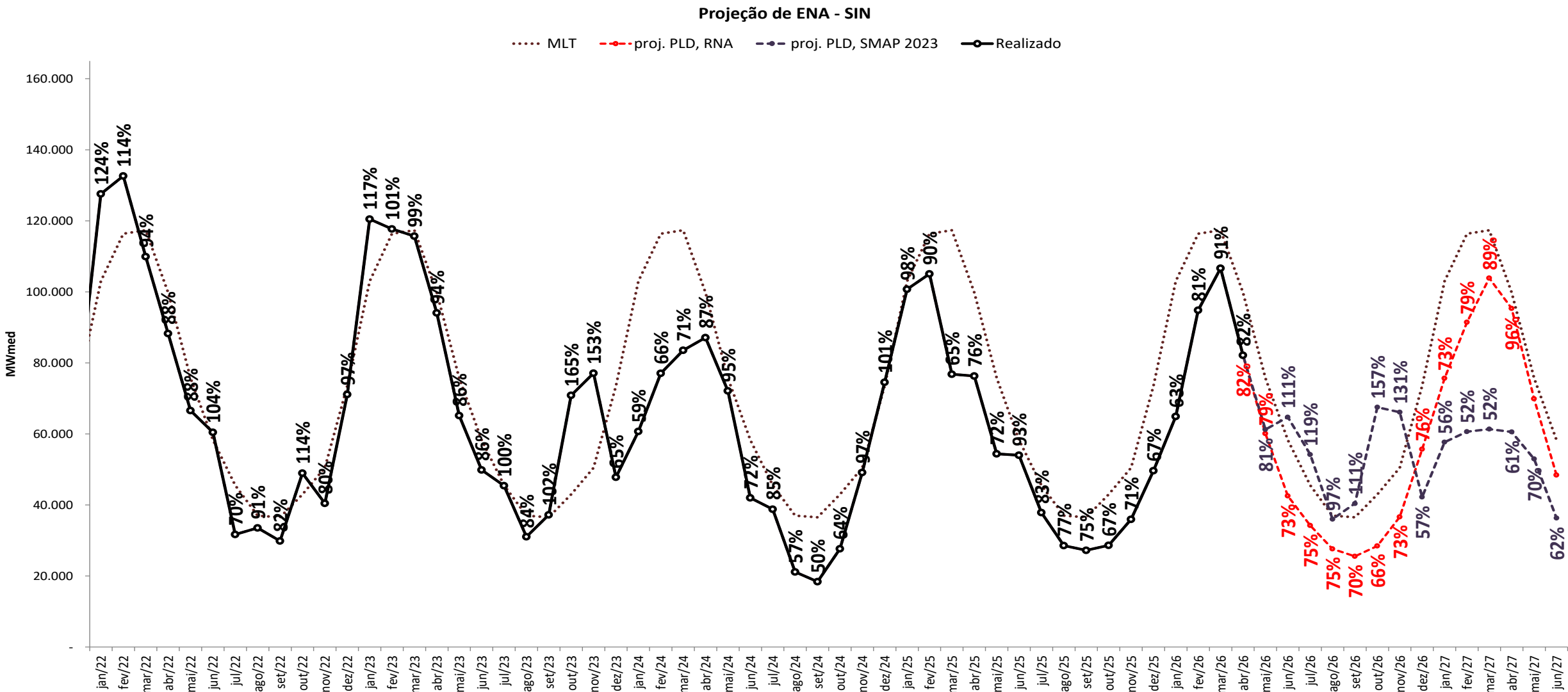
N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	60	60	384	384	389	420	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	141	141	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	122	122	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

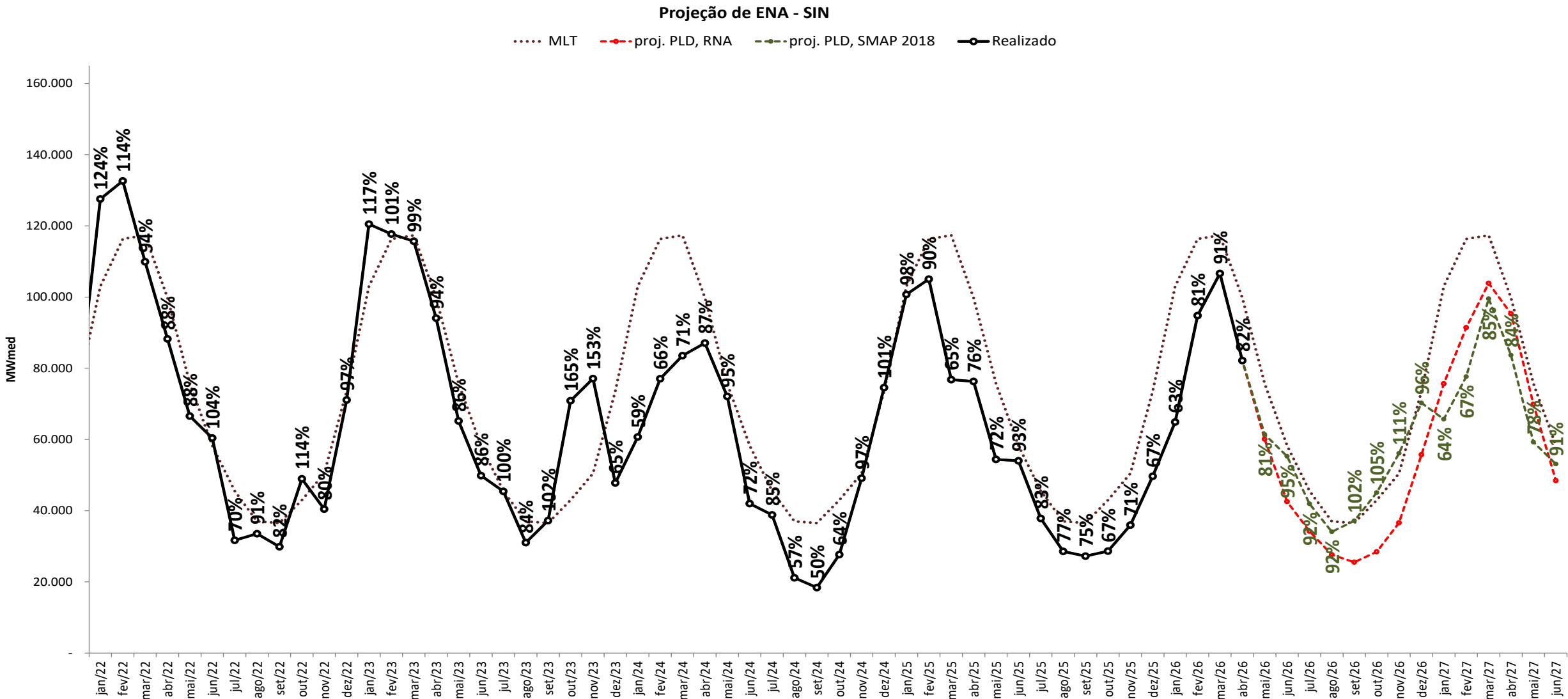
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



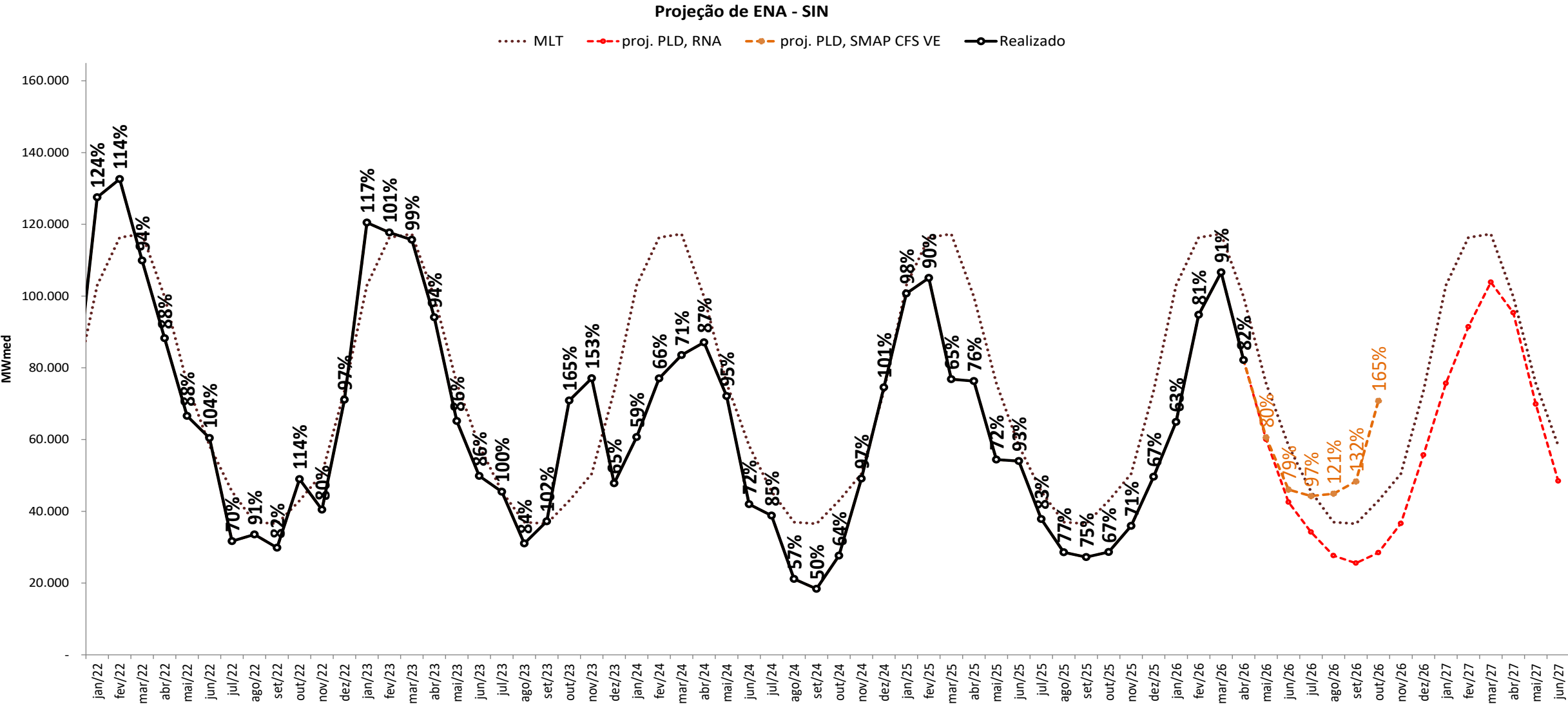
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



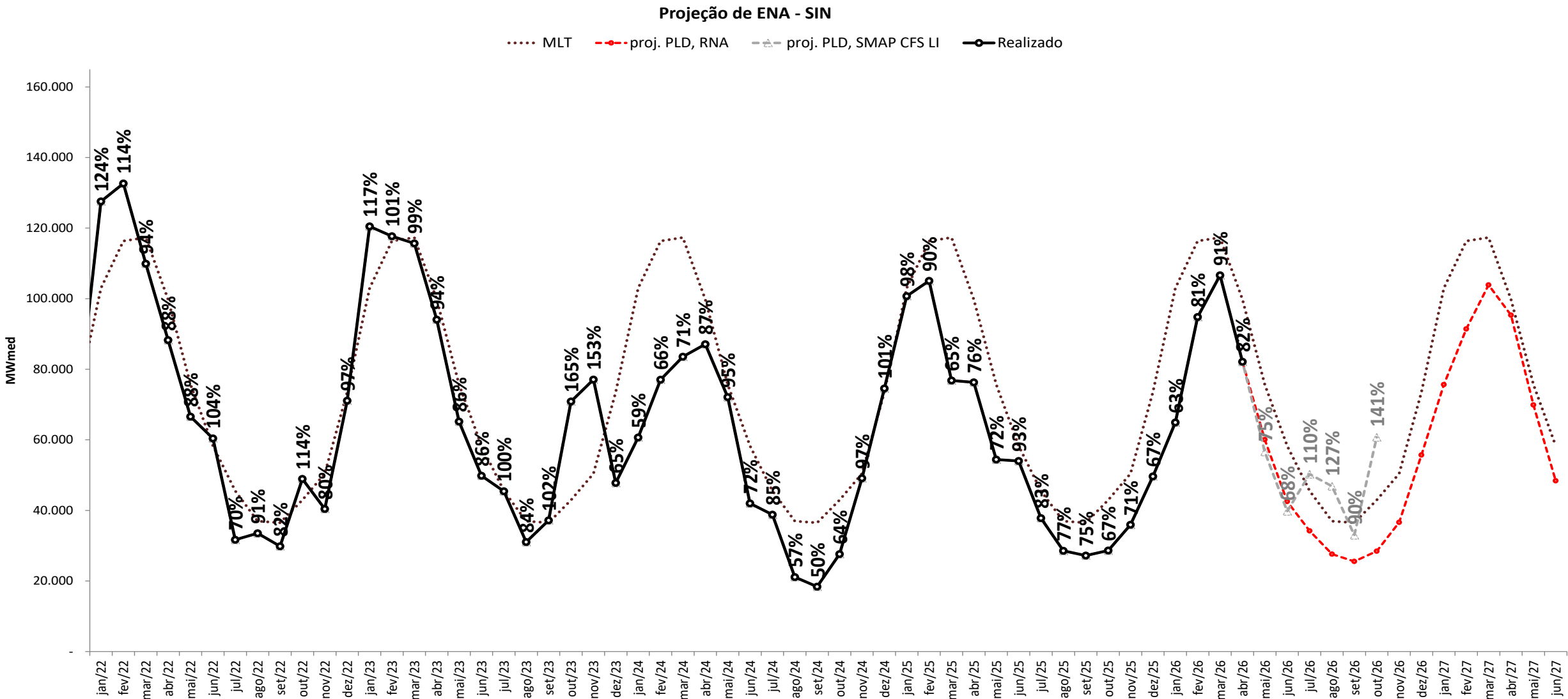
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



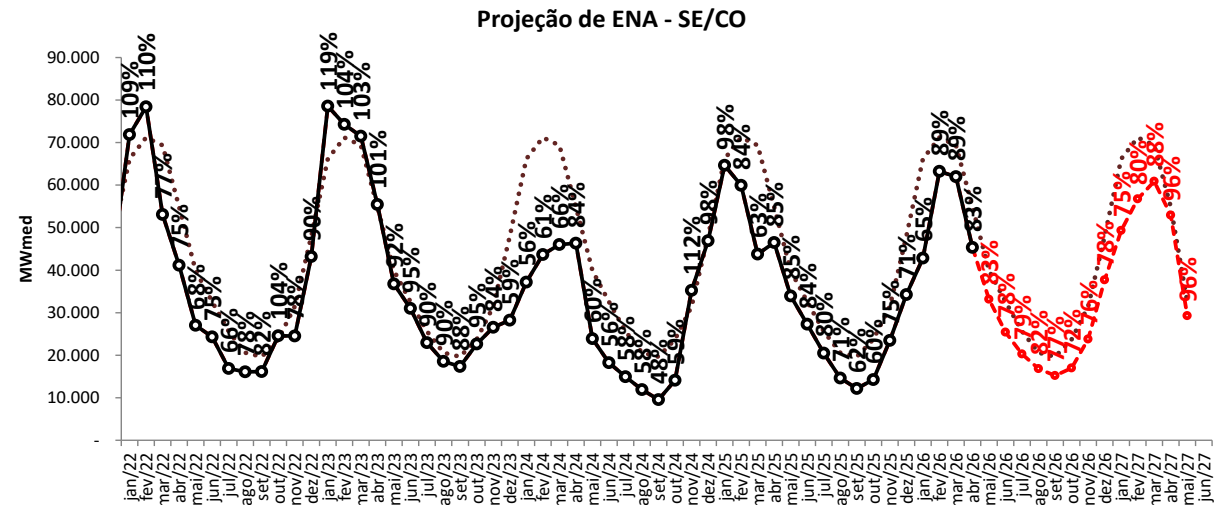
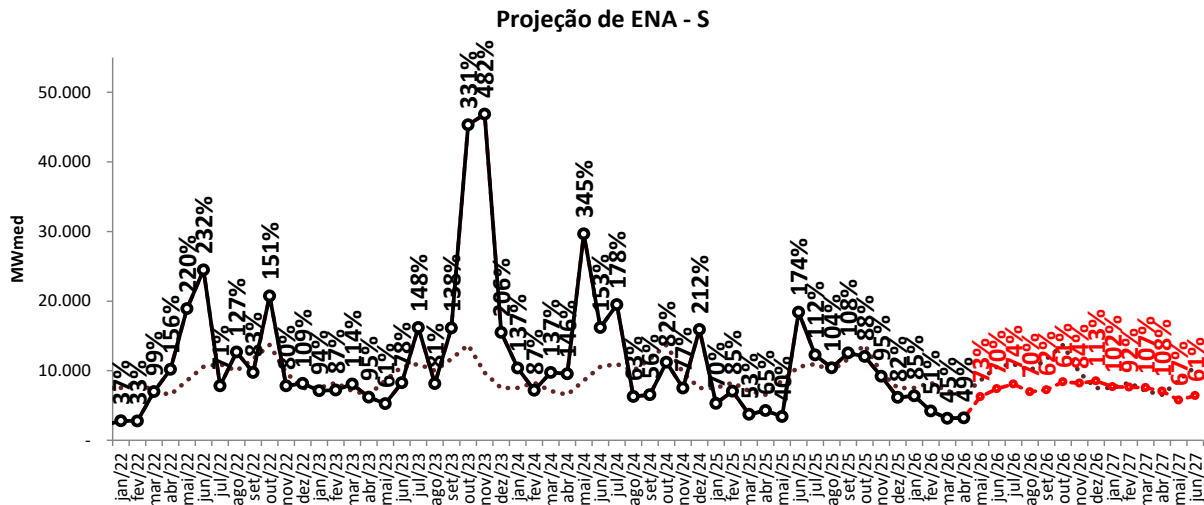
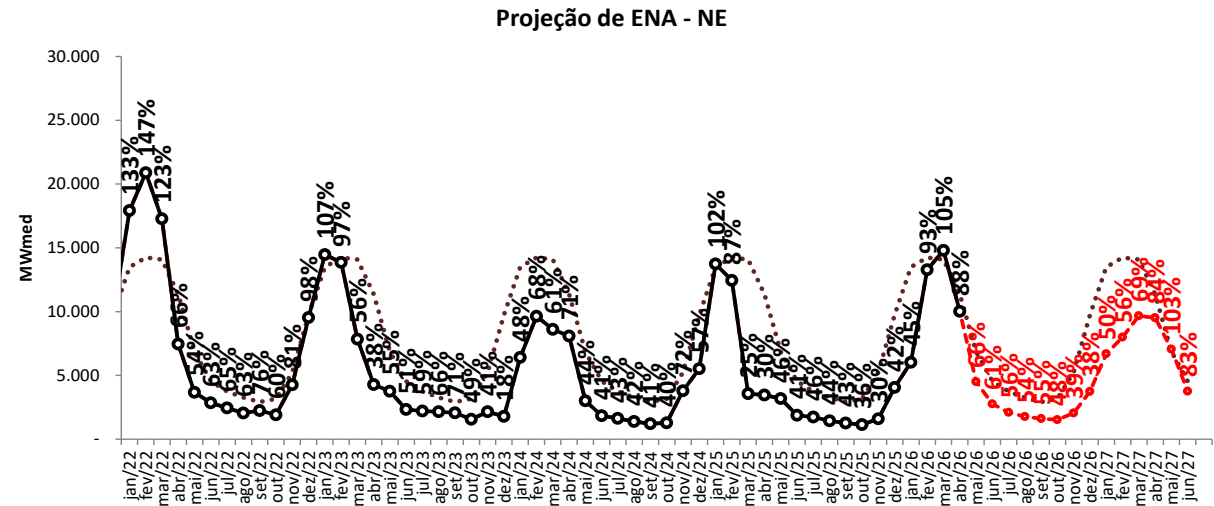
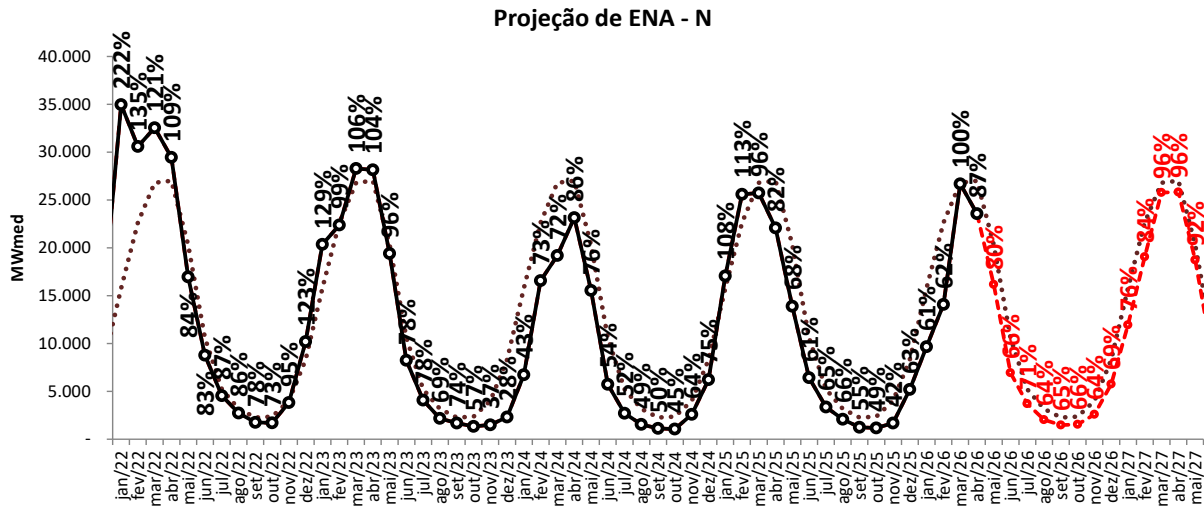
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



..... MLT

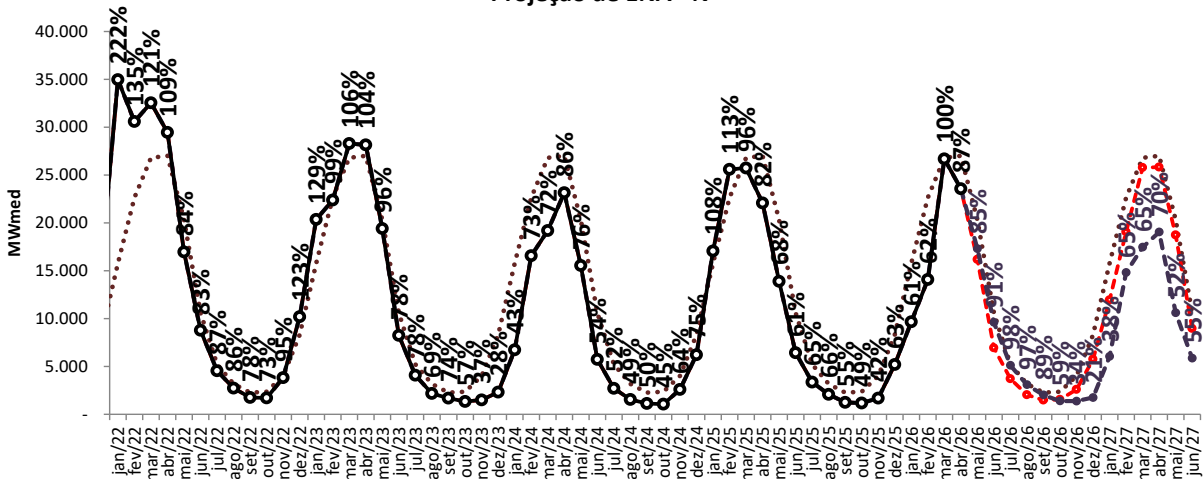
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

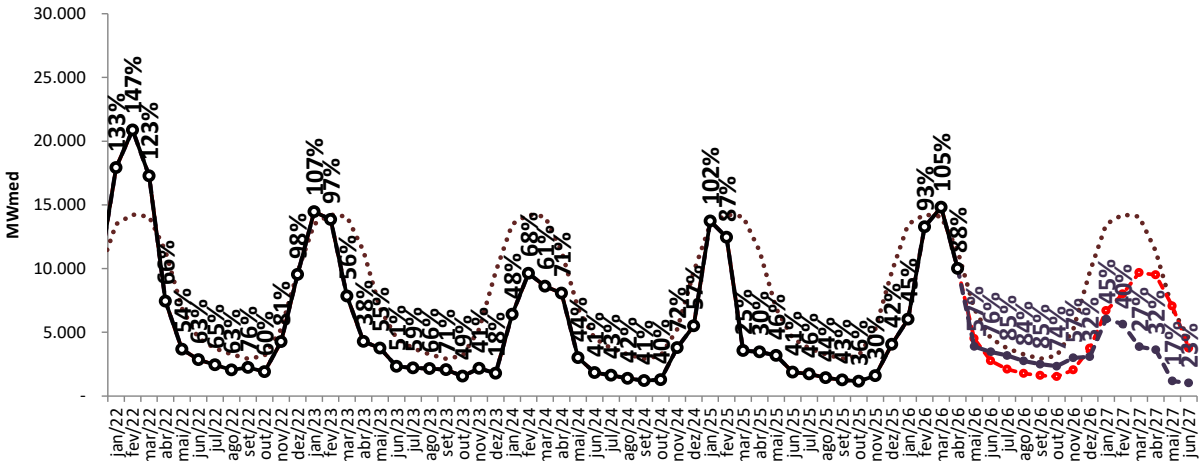
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



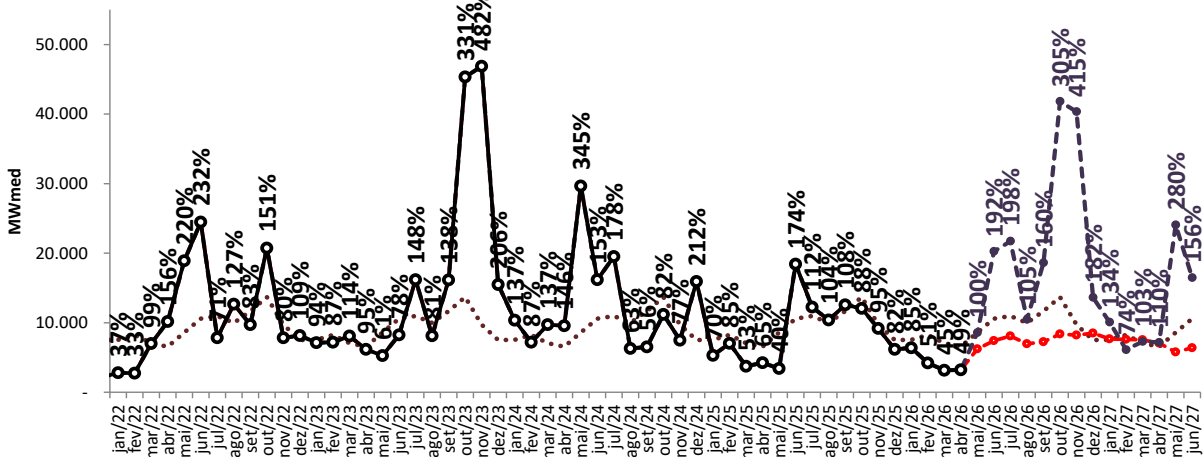
Projeção de ENA - N



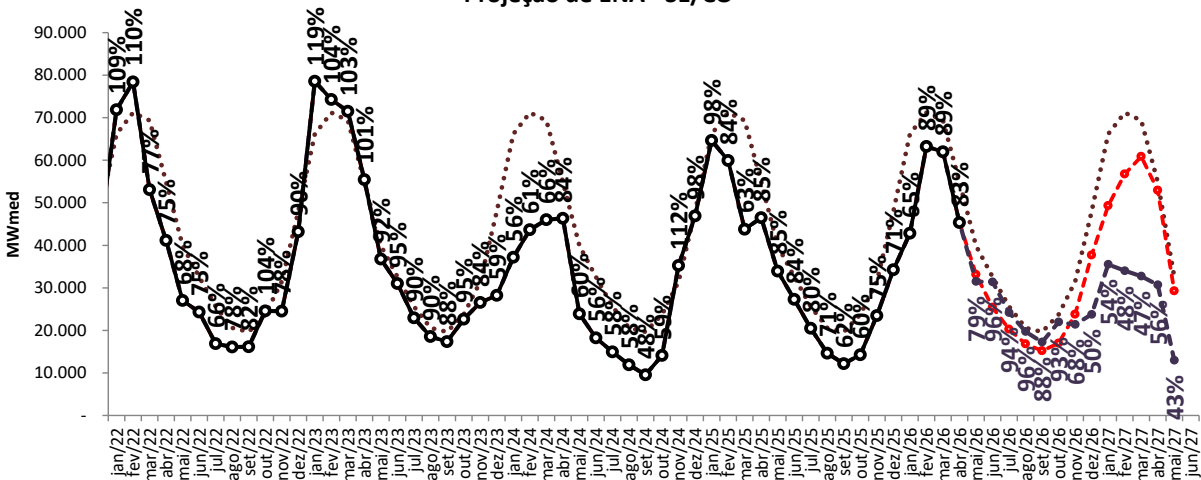
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

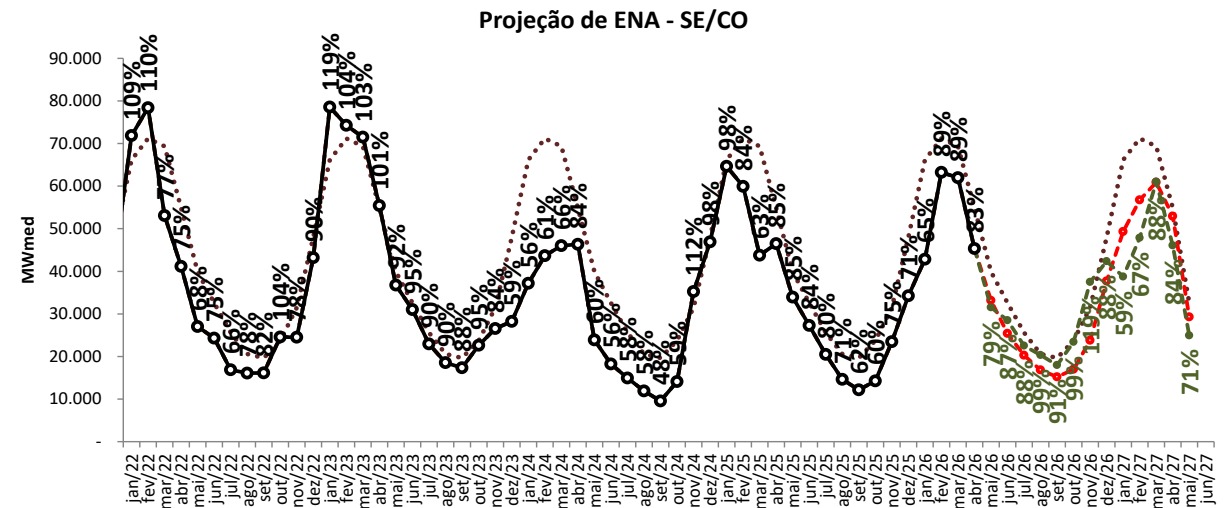
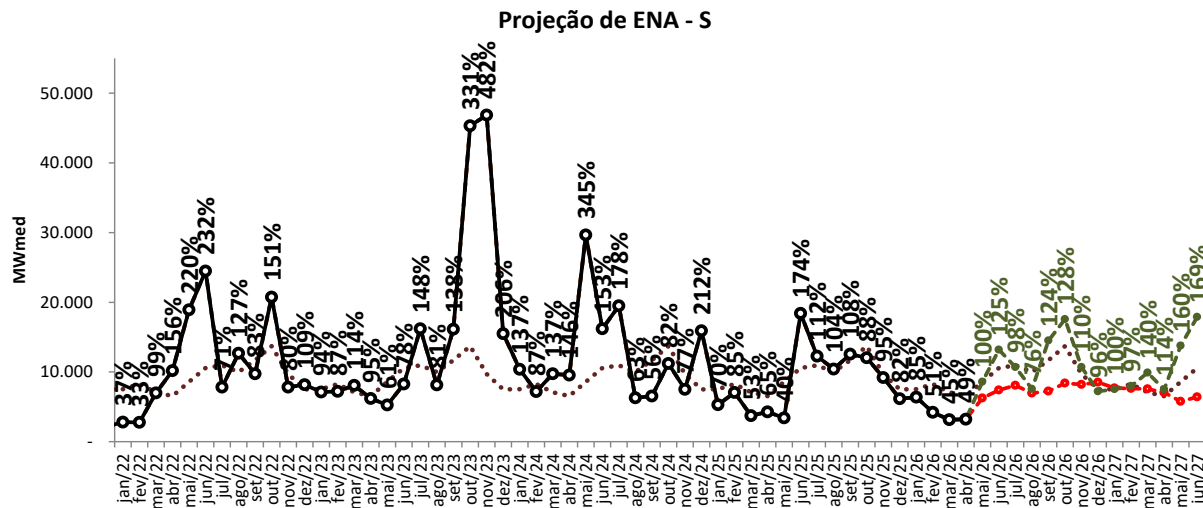
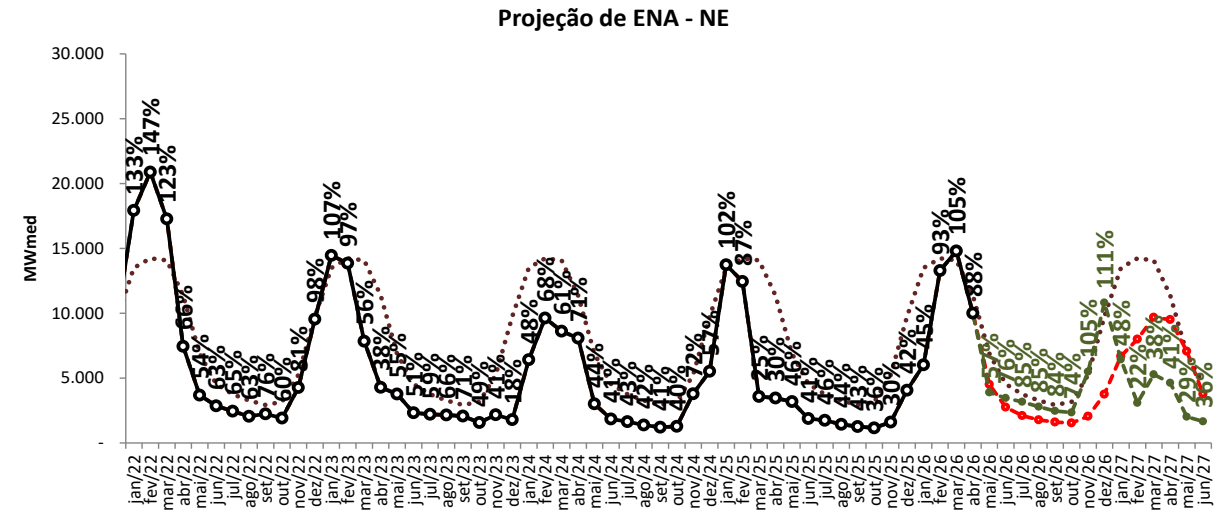
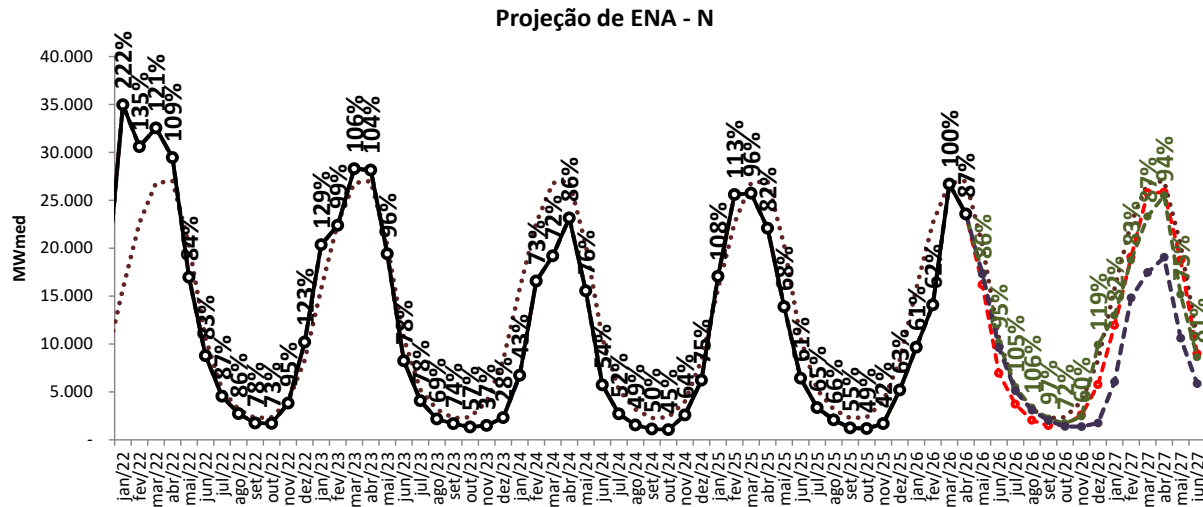
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

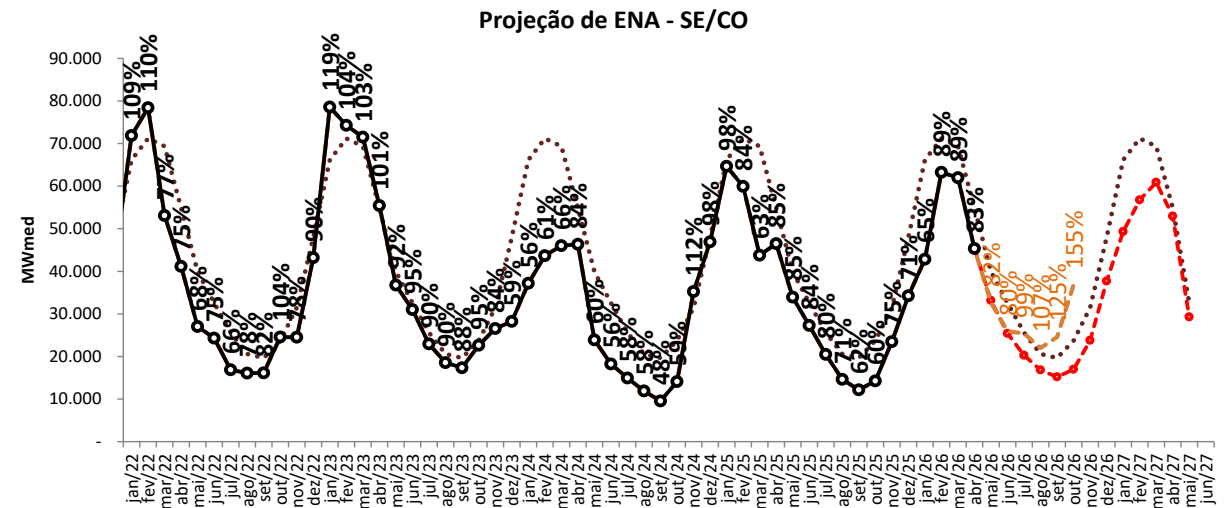
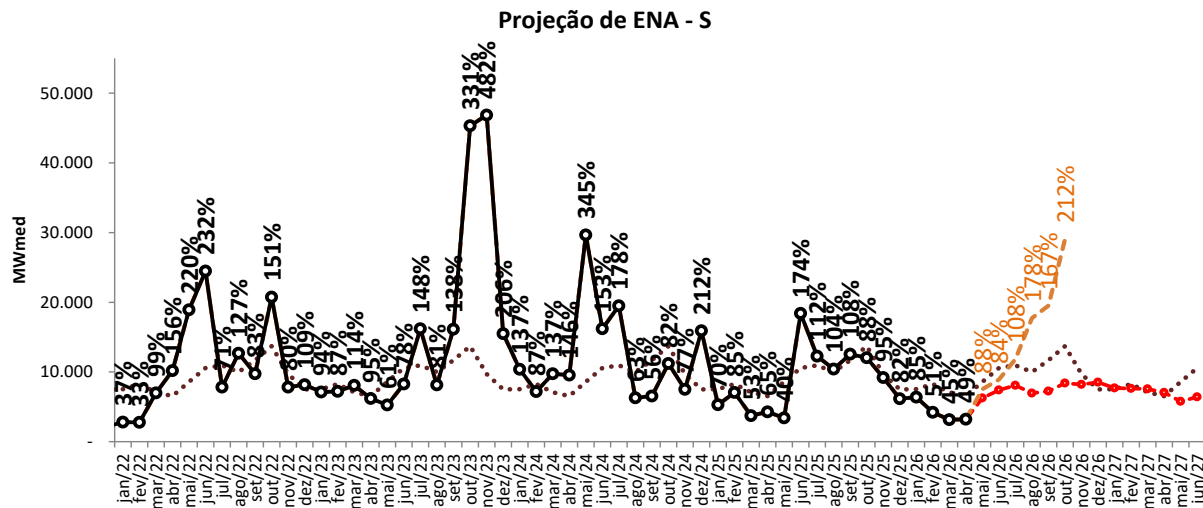
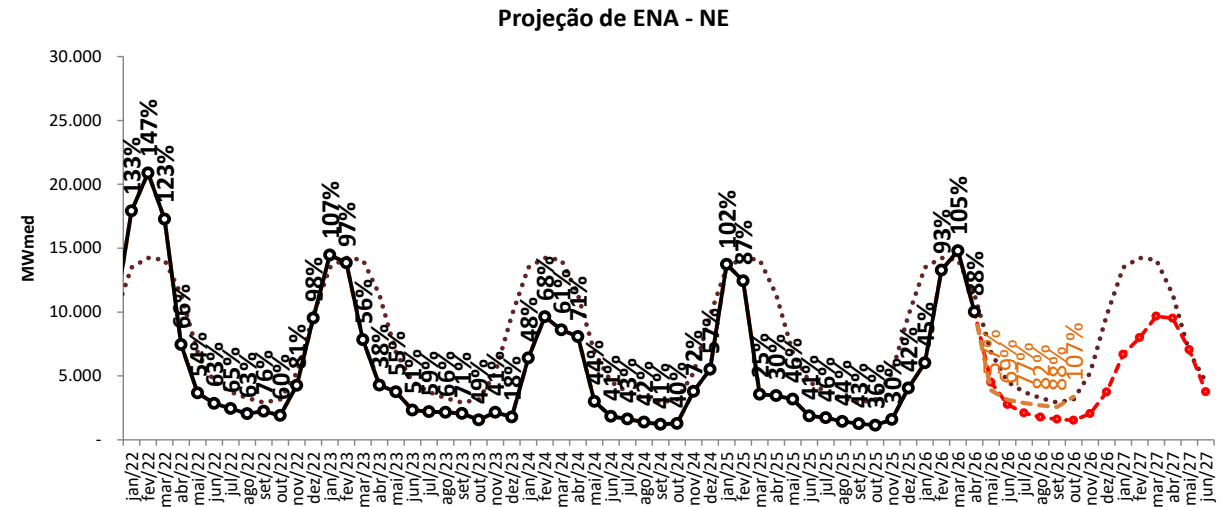
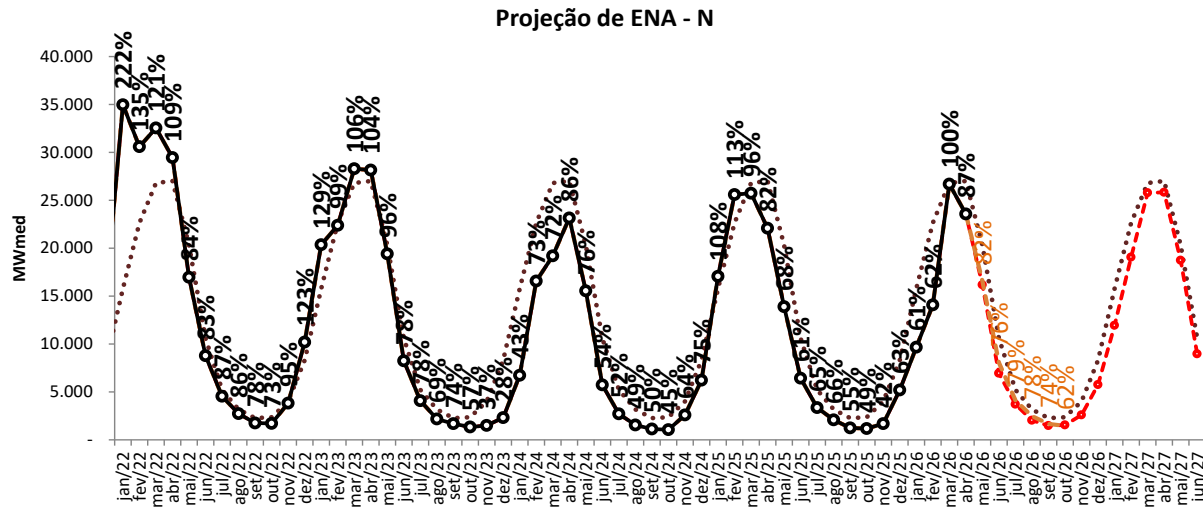
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

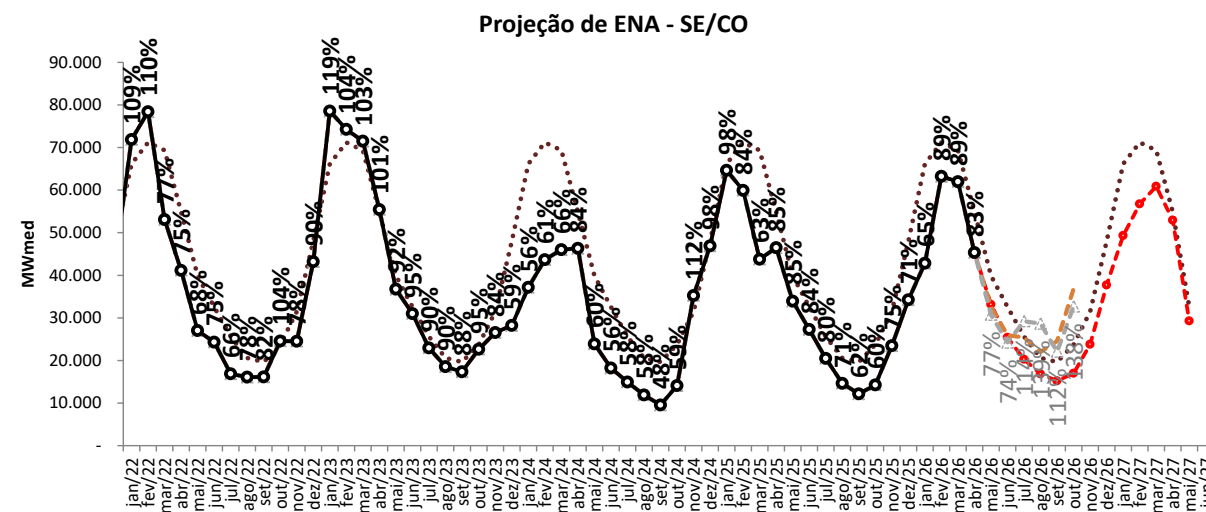
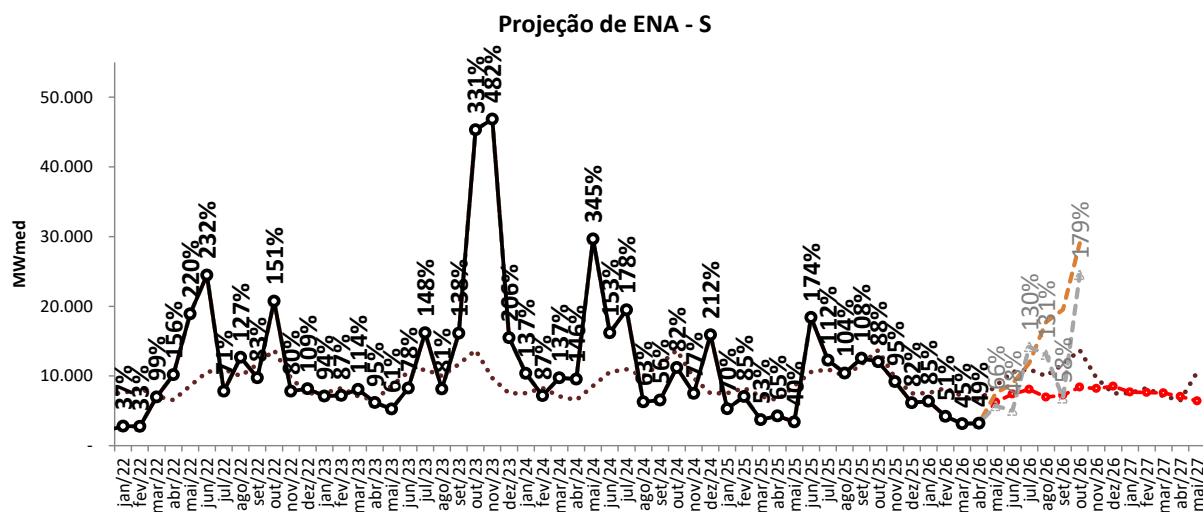
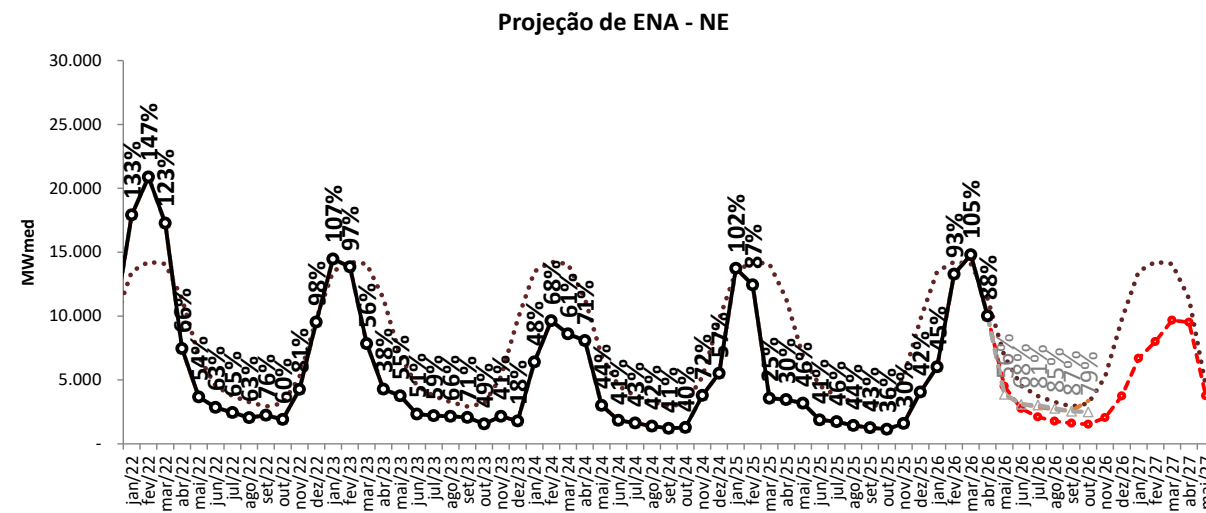
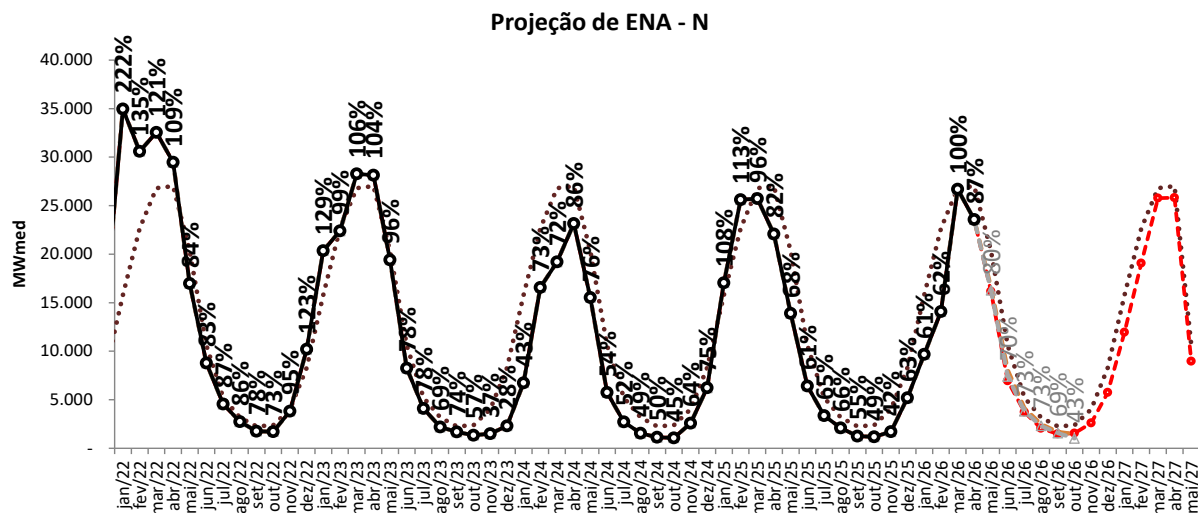
projeção de energia natural afluente

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



... MLT

—○— Realizado

● ENA RNA

- proj. PLD, SMAP CFS VE

-  proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

SE/CO	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	jun/27
proj. PLD, RNA	83	83	78	79	82	77	72	76	78	75	80	88	96	96	90
proj. PLD, SMAP 2023	83	79	96	94	96	88	93	68	50	54	48	47	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	83	79	87	88	99	91	99	119	88	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	82	80	99	107	125	155	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	77	74	114	139	112	138	-	-	-	-	-	-	-	-

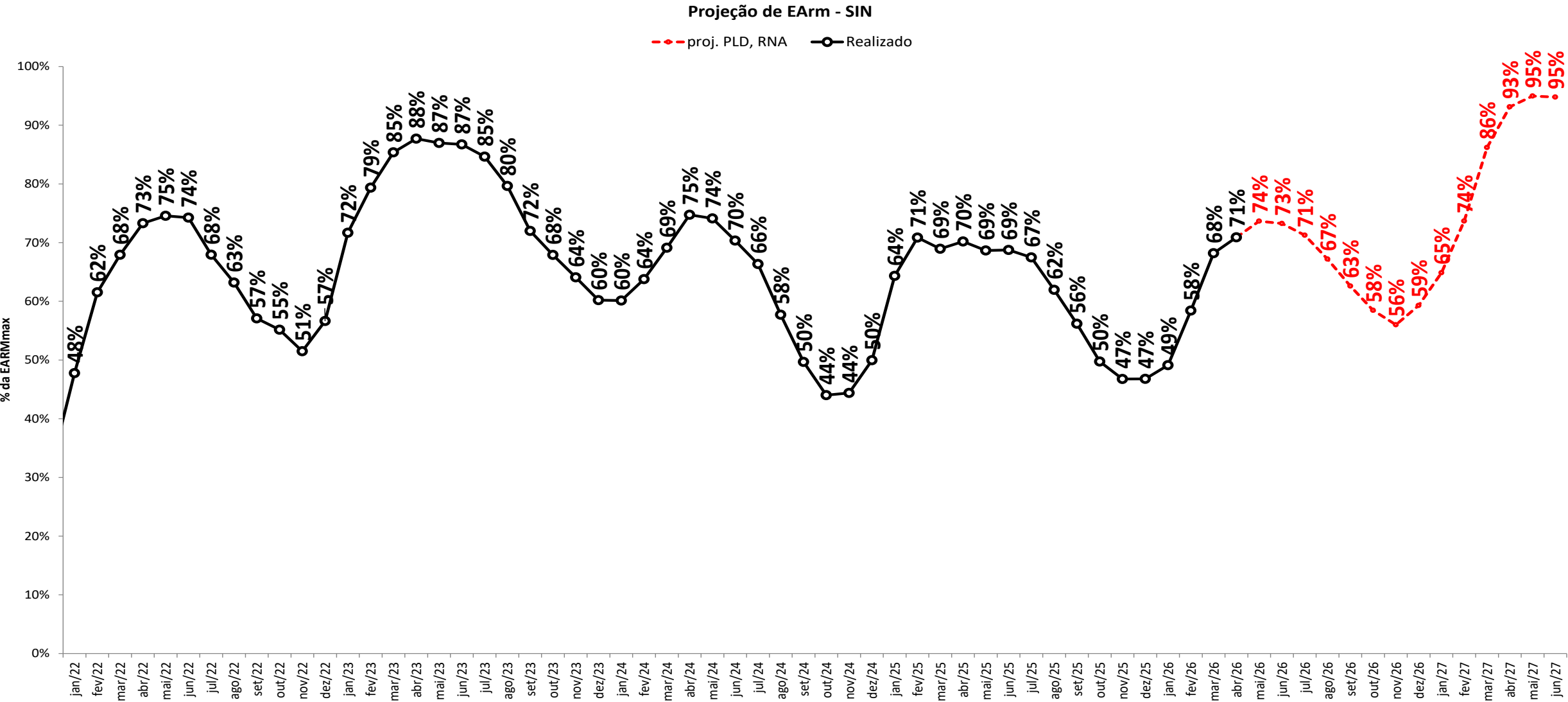
S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	49	73	70	74	70	62	61	84	113	102	92	107	108	67	61
proj. PLD, SMAP 2023	49	100	192	198	105	160	305	415	182	134	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	49	100	125	98	76	124	128	110	96	100	97	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	88	84	108	178	167	212	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	49	66	48	130	131	58	179	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	jun/27
proj. PLD, RNA	88	66	61	56	54	55	48	39	38	50	56	69	84	103	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	57	76	85	84	85	74	57	32	45	40	27	32	17	23
proj. PLD, SMAP 2018	88	57	76	85	85	84	74	105	111	48	22	38	41	29	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	57	69	77	82	88	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	56	68	81	85	87	79	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	jun/27
proj. PLD, RNA	87	80	66	71	64	65	66	64	69	76	84	96	96	92	85
proj. PLD, SMAP 2023	87	85	91	98	97	89	59	34	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	87	86	95	105	106	97	72	60	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	82	76	79	78	74	62	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	80	70	73	73	69	43	-	-	-	-	-	-	-	-

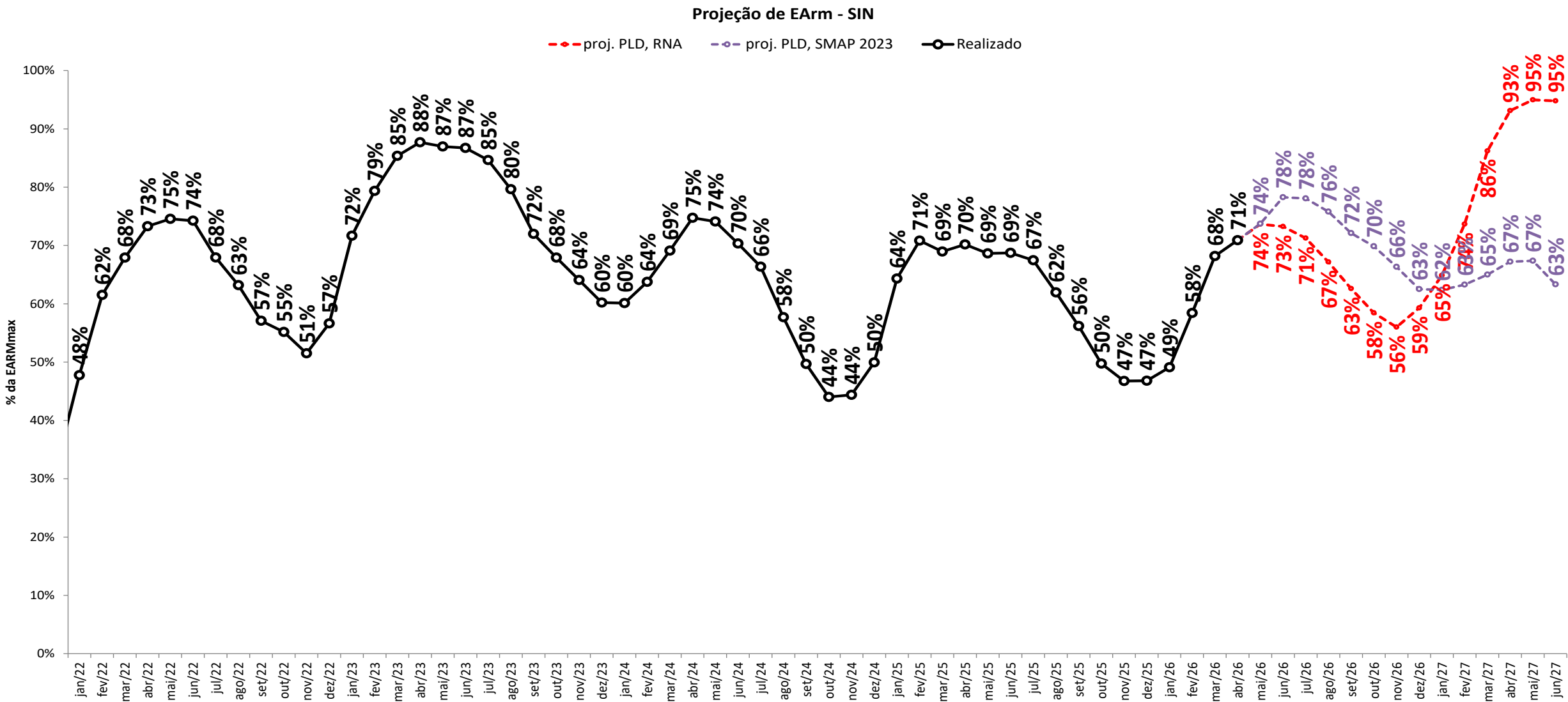
S/N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	82	79	73	75	75	70	66	73	76	73	79	89	96	92	83
proj. PLD, SMAP 2023	82	81	111	119	97	111	157	131	57	56	52	52	61	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	82	81	95	92	92	102	105	111	96	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	80	79	97	121	132	165	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	75	68	110	127	90	141	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

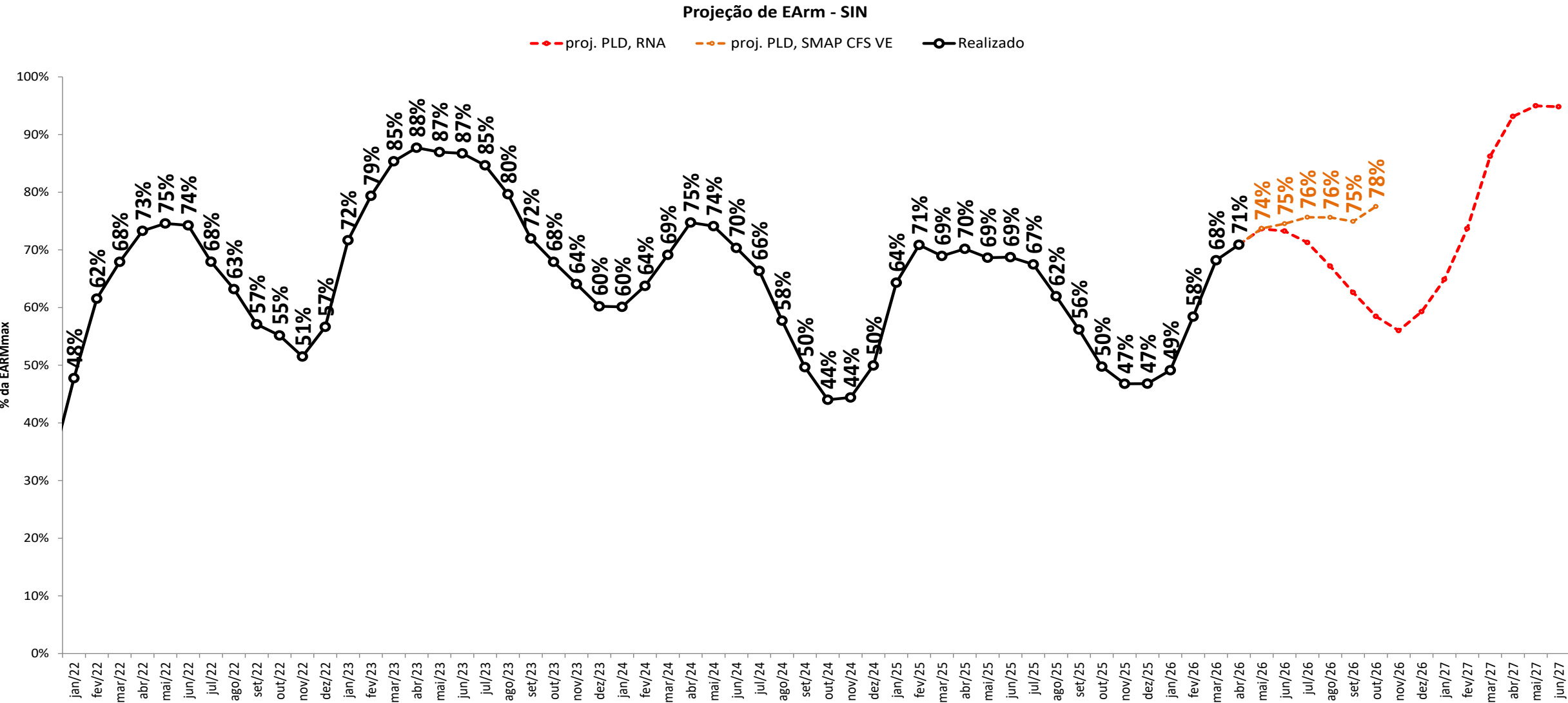
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



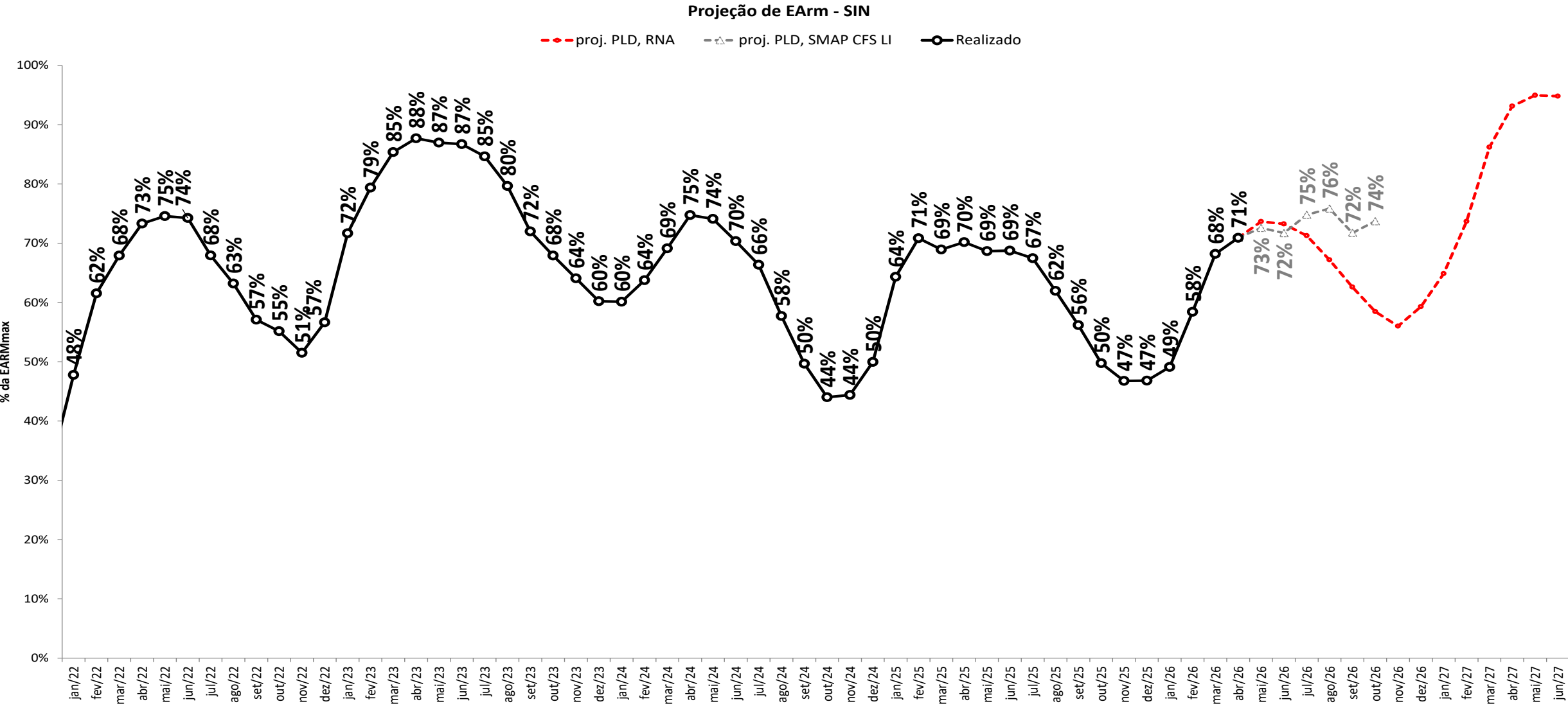


projeção de energia armazenada

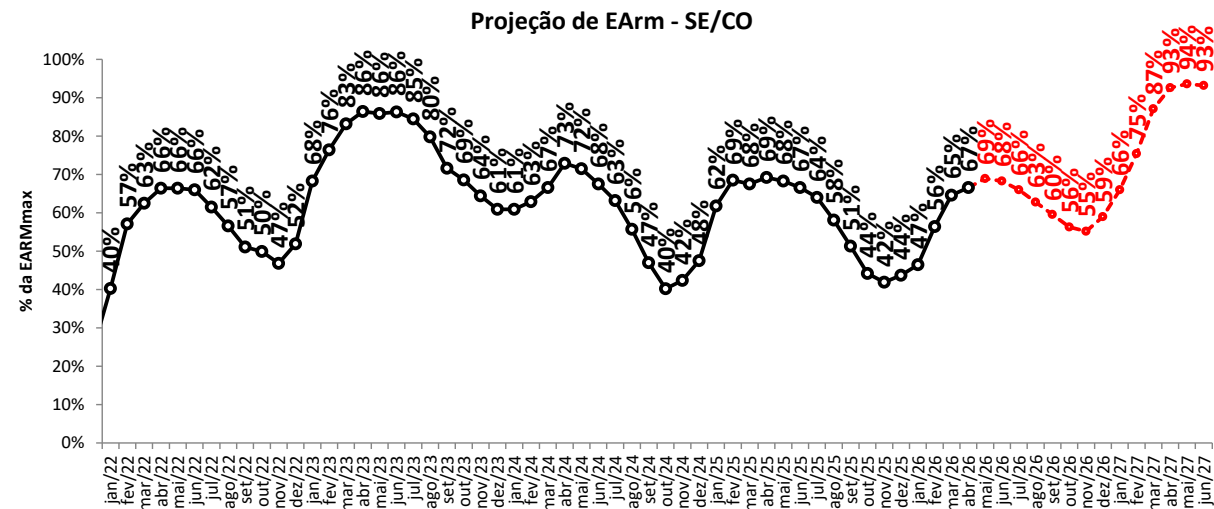
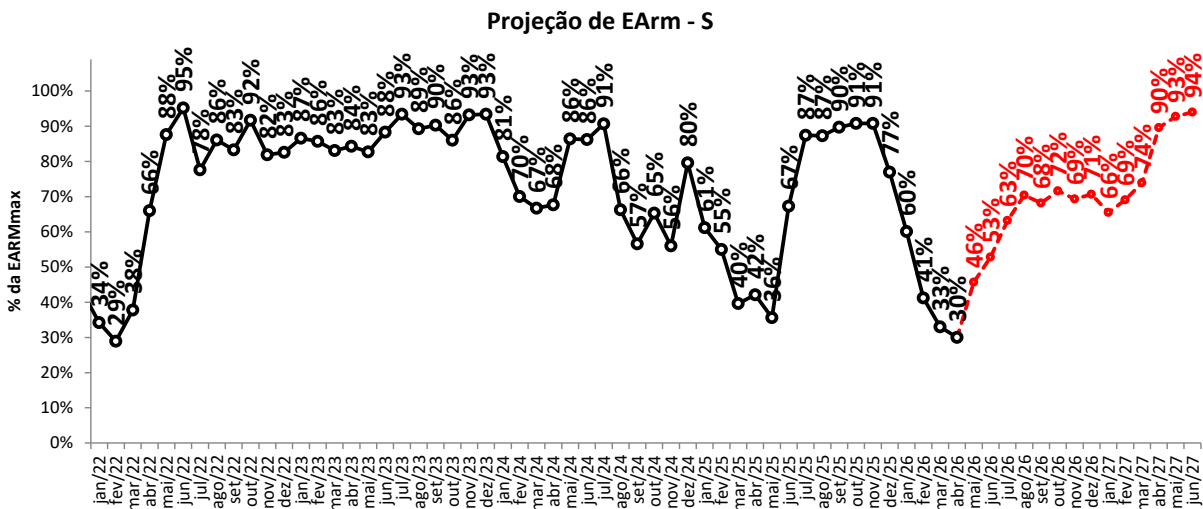
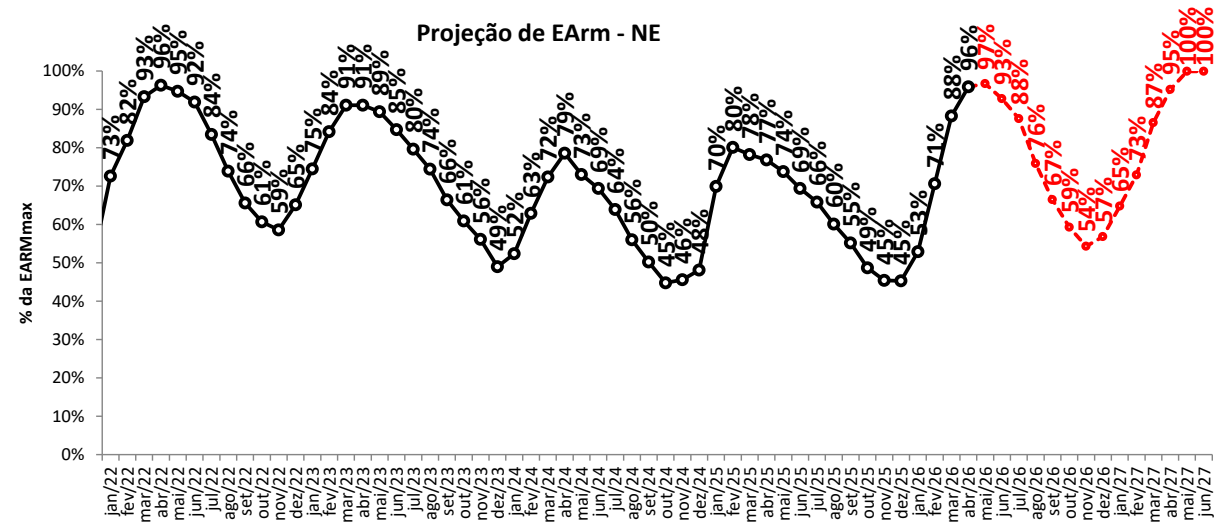
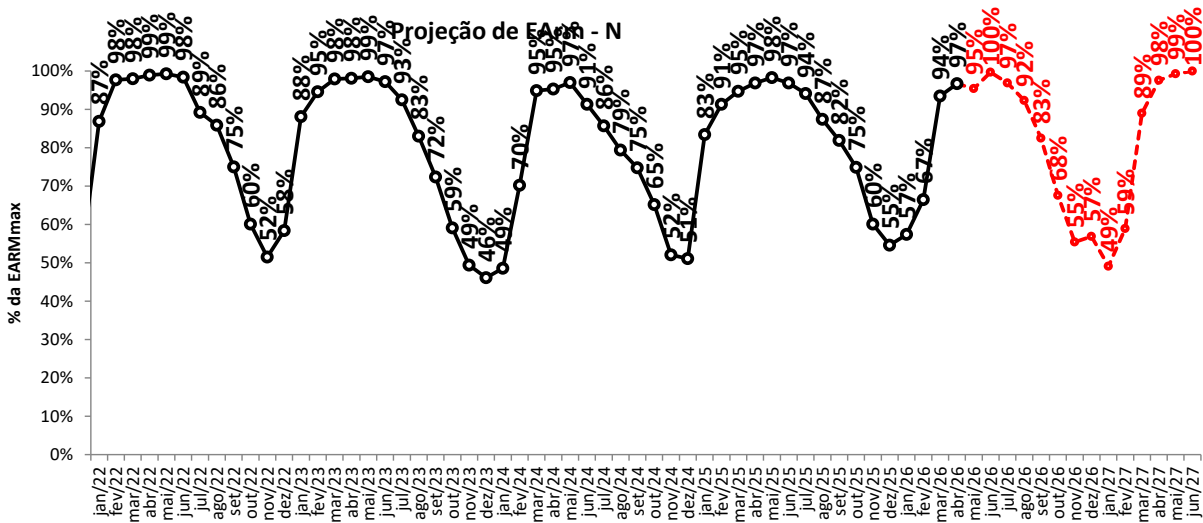
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



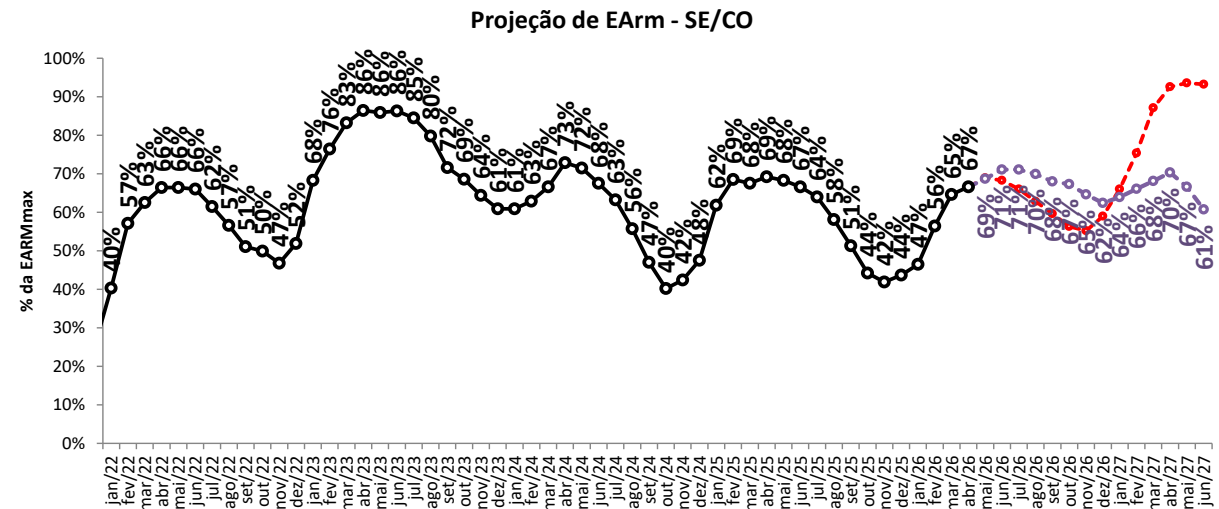
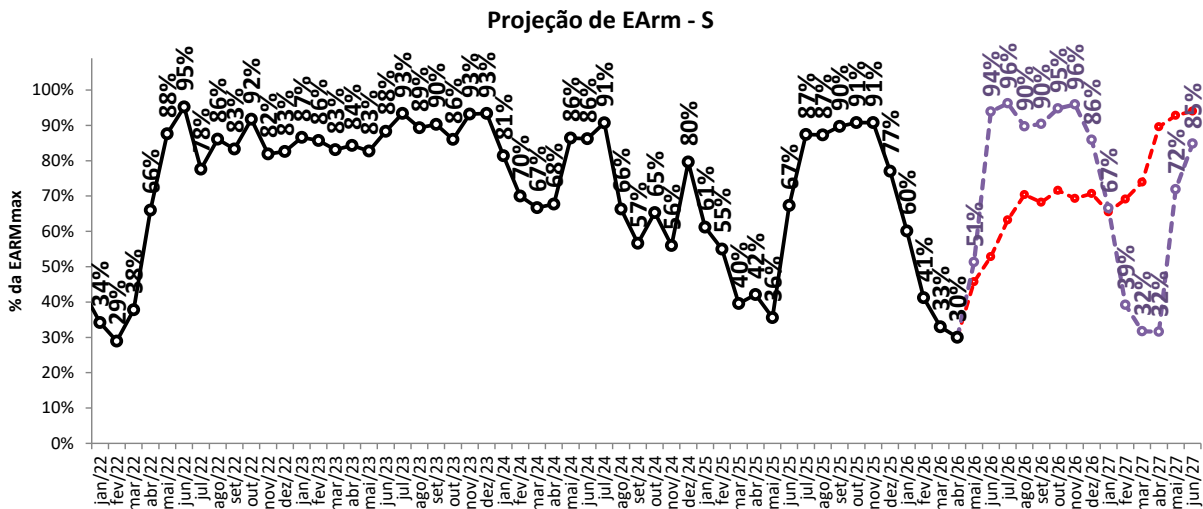
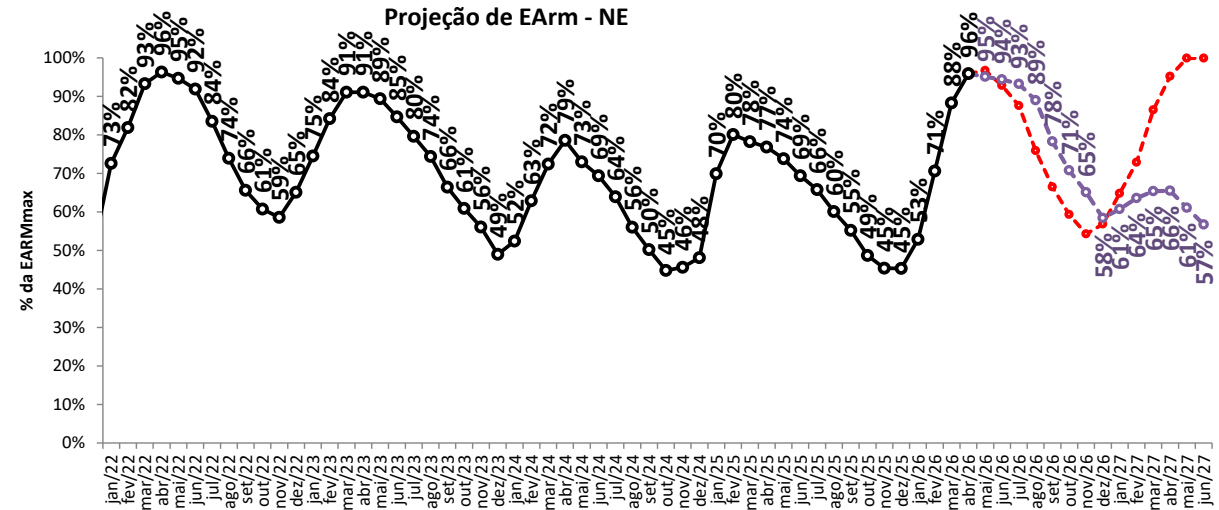
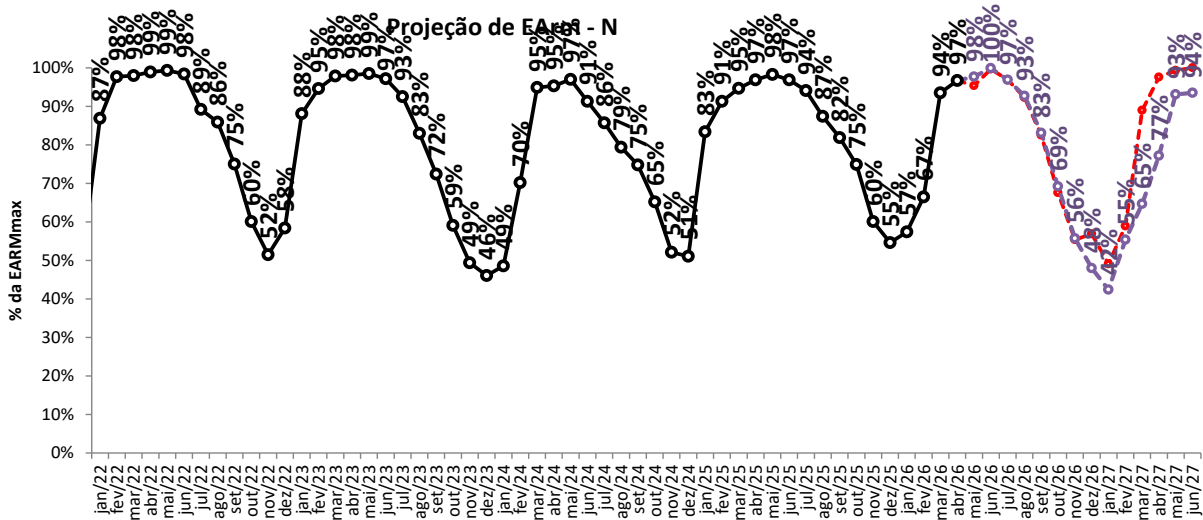
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

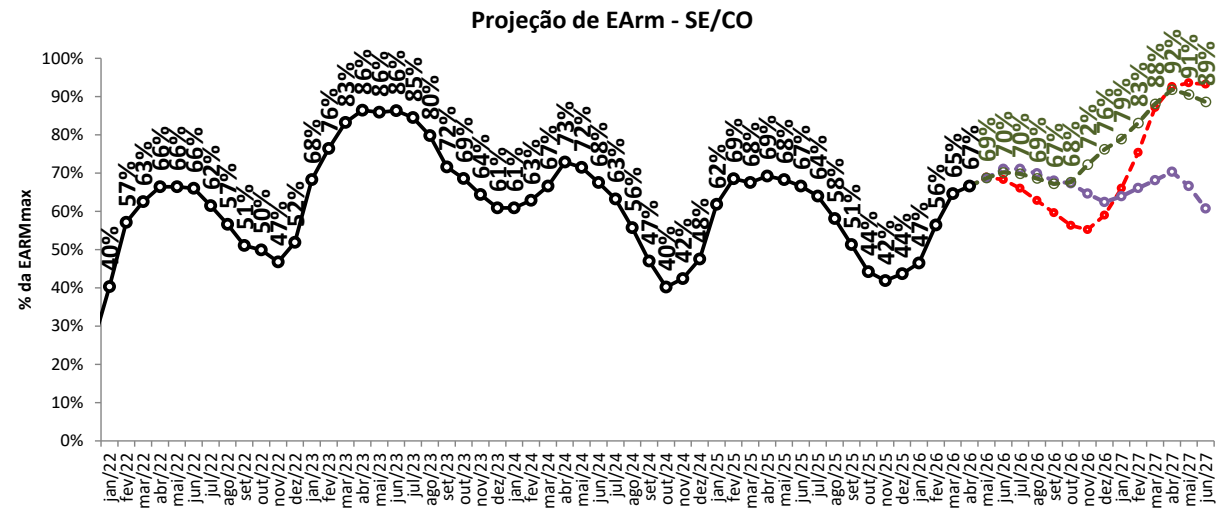
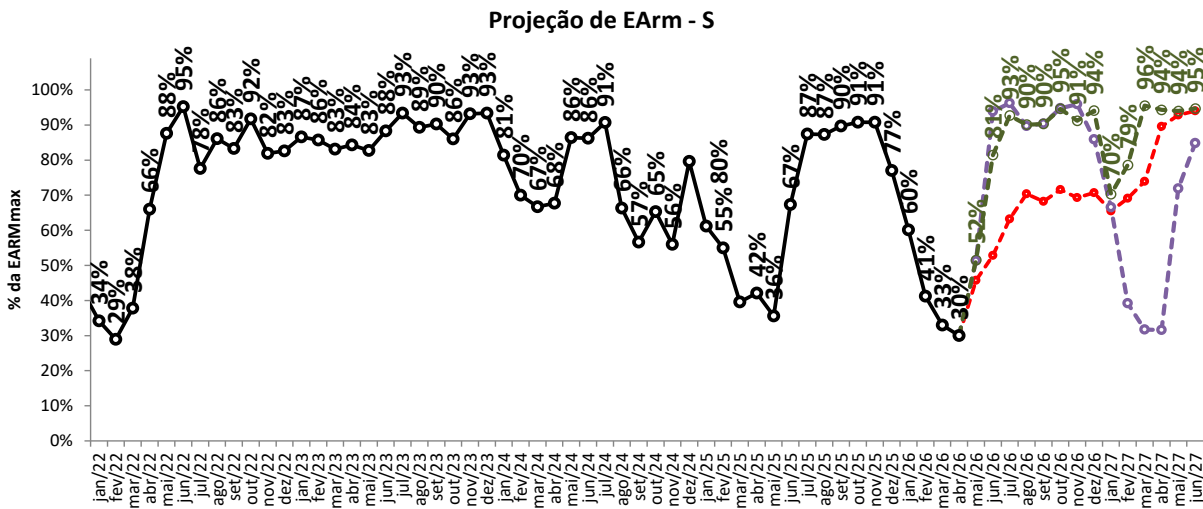
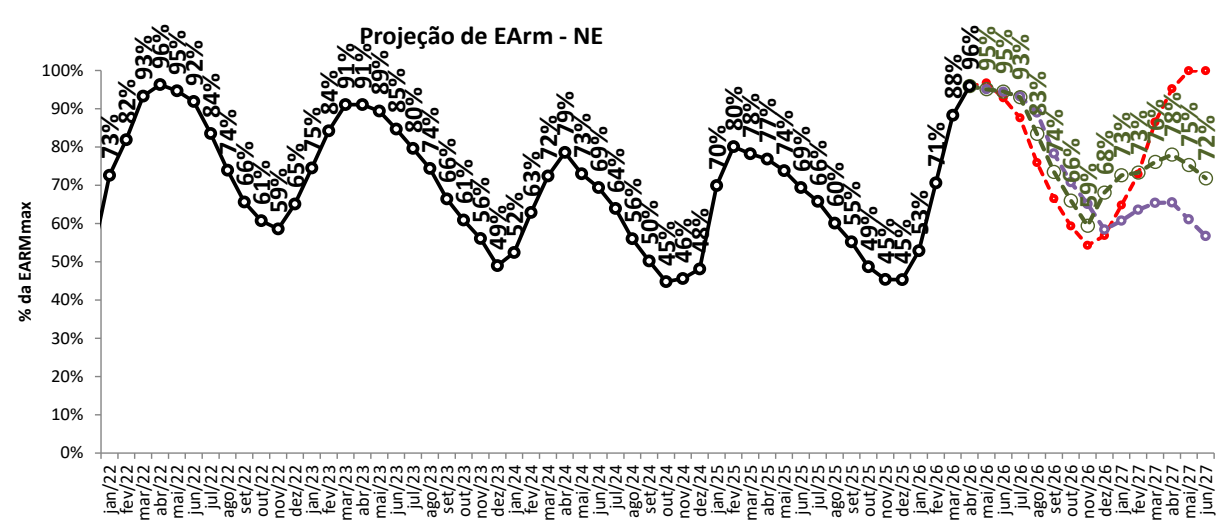
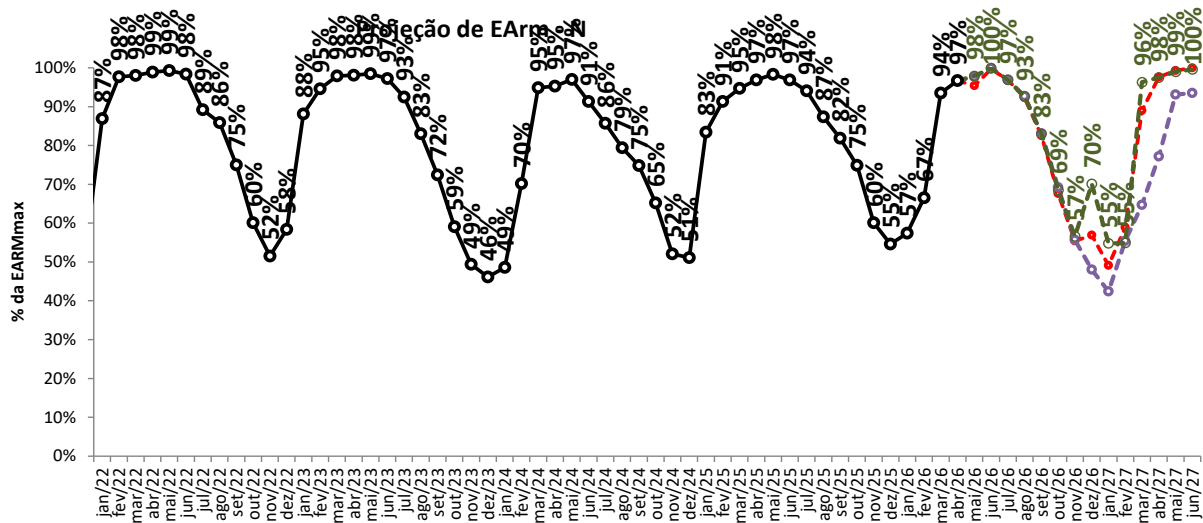


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

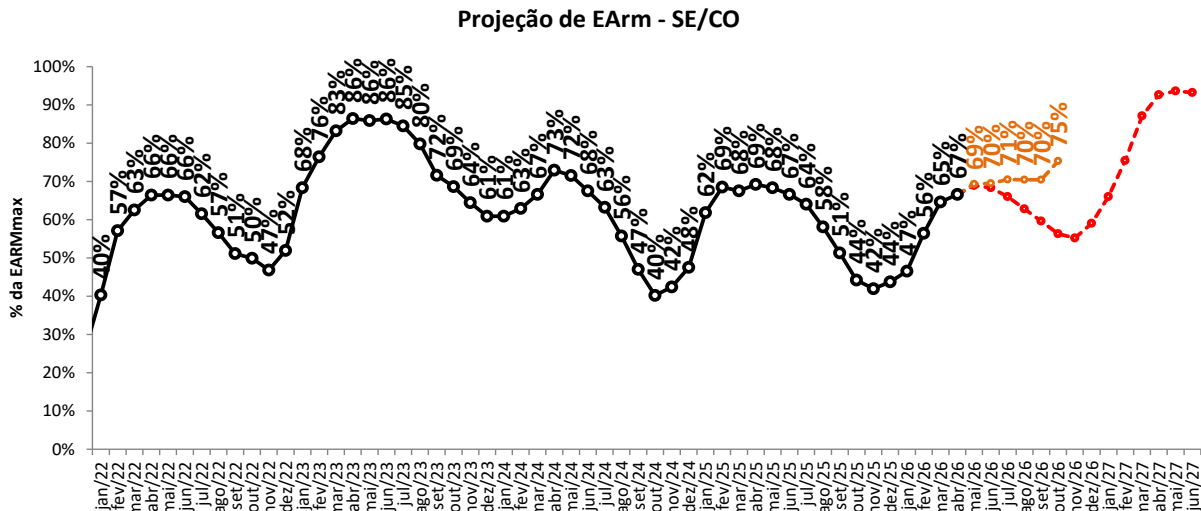
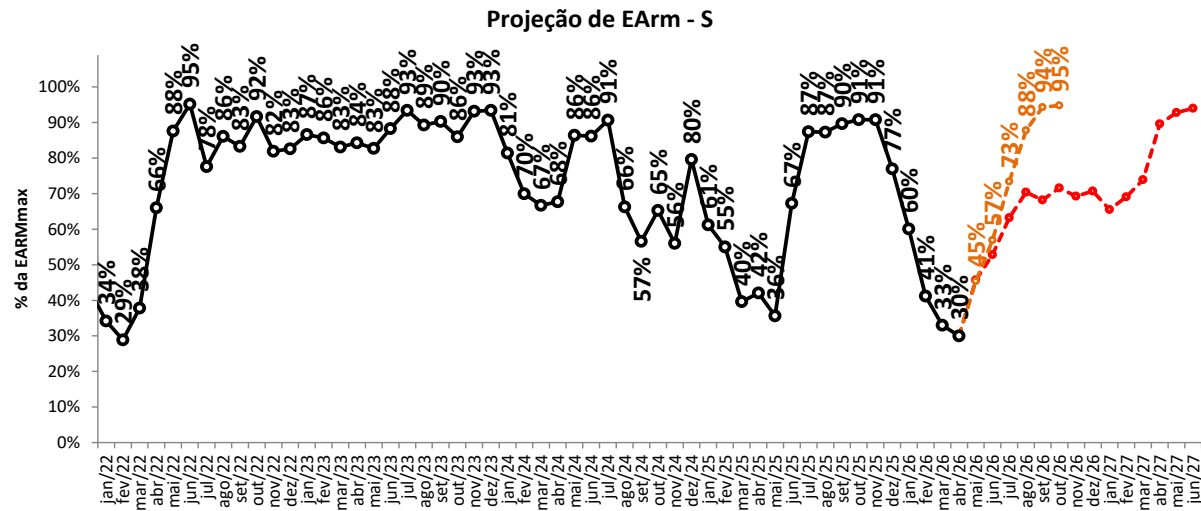
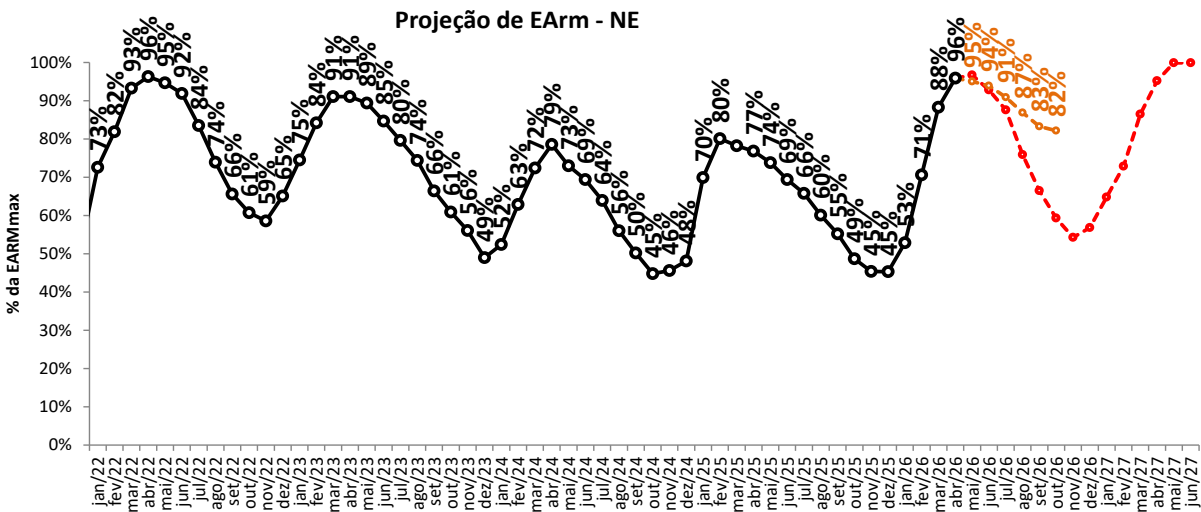
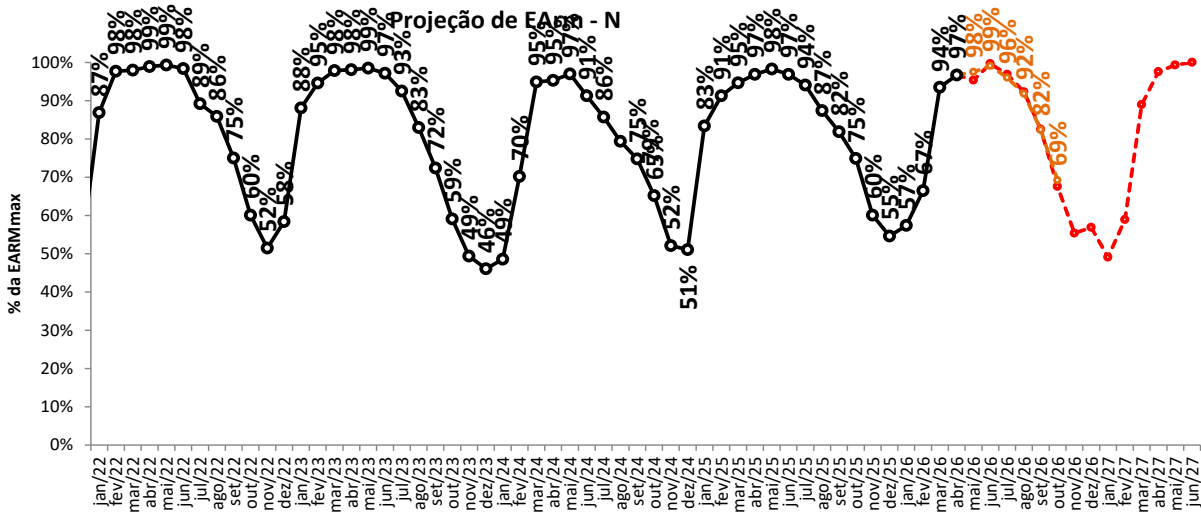
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

---Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

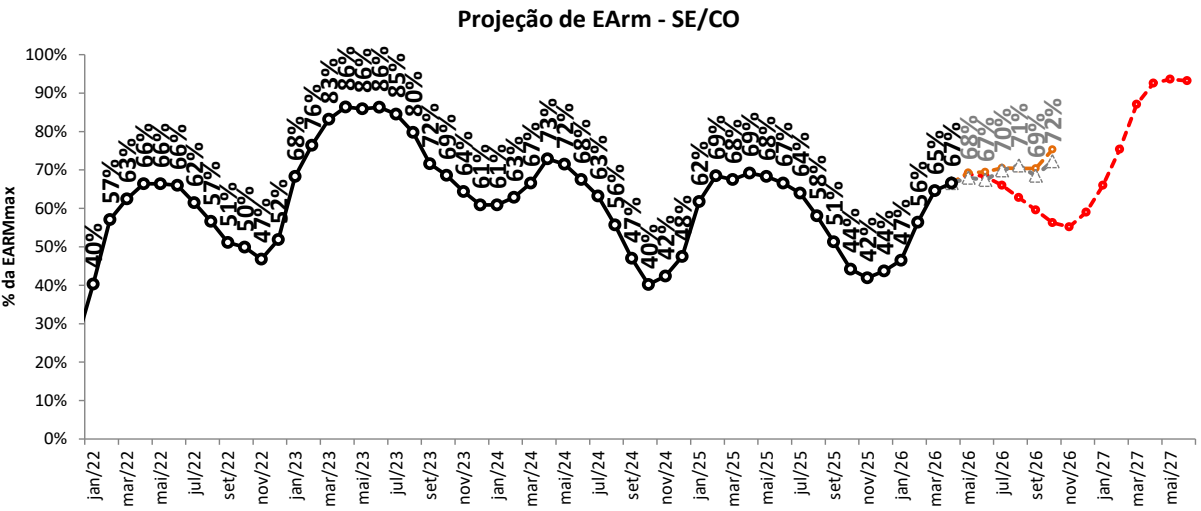
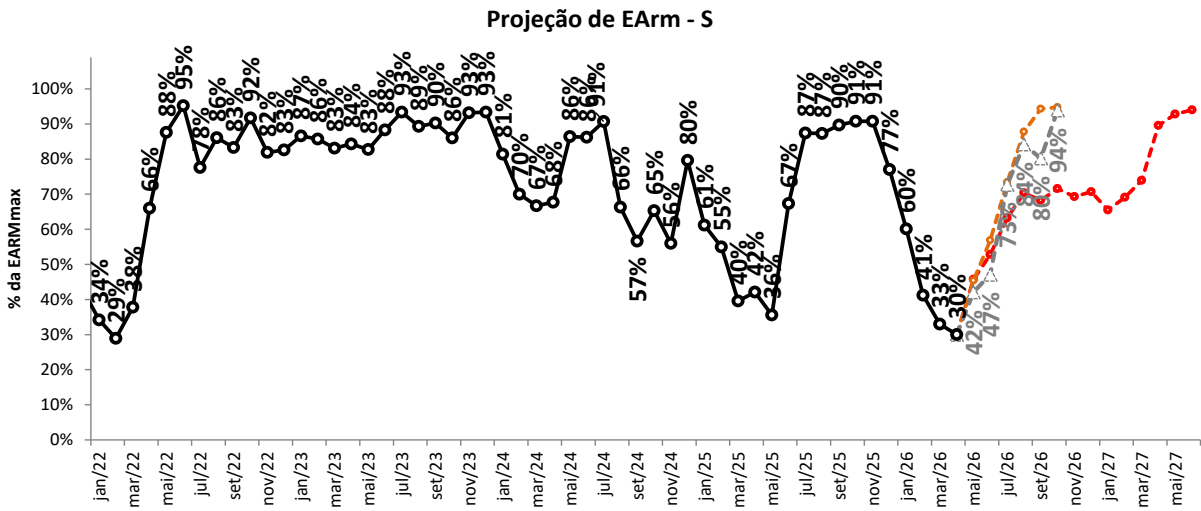
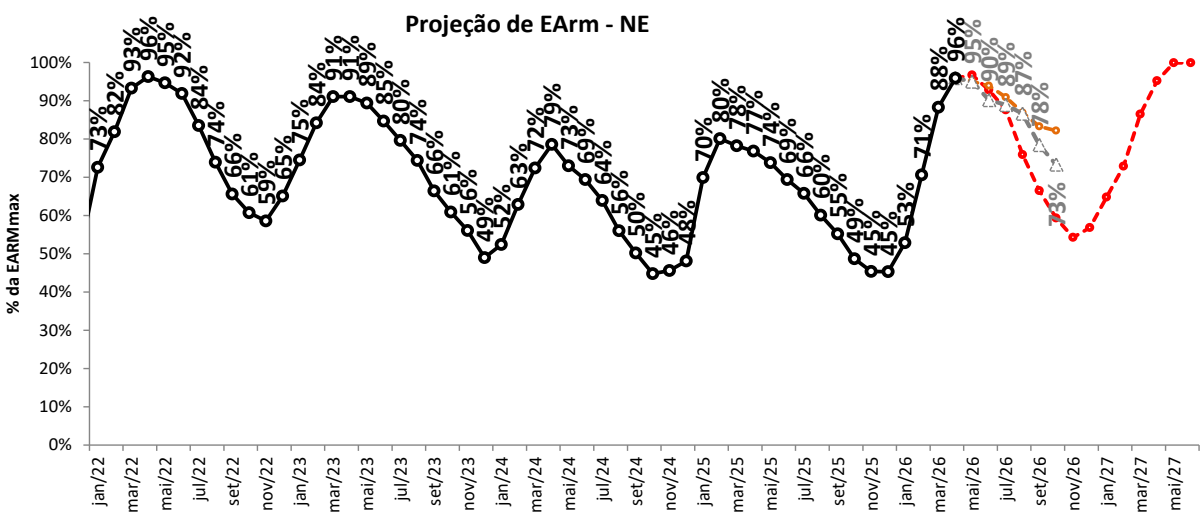
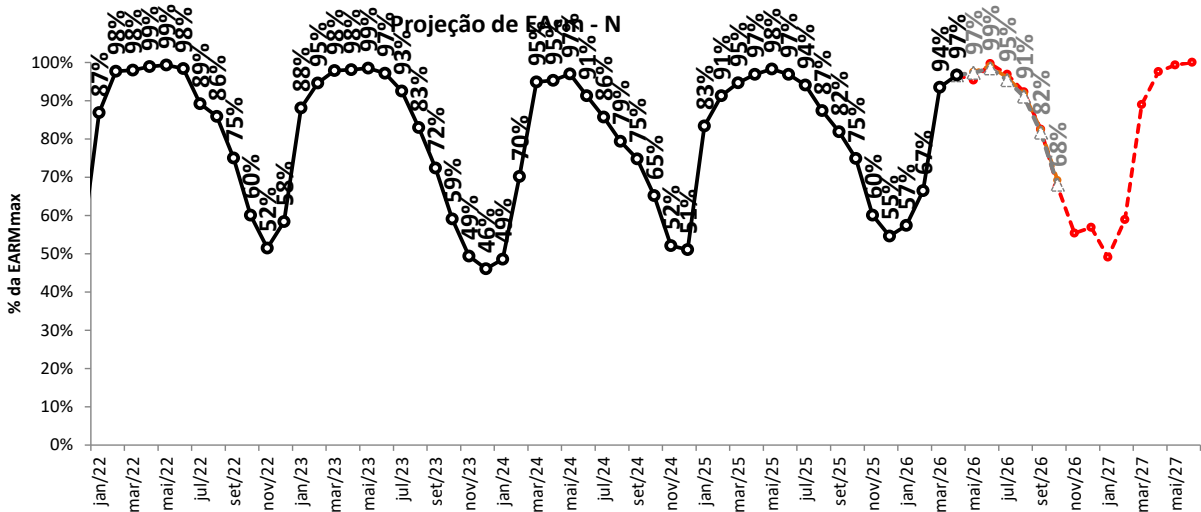


proj. PLD, RNA

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	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	jun/27
proj. PLD, RNA	69	68	66	63	60	56	55	59	66	75	87	93	94	93
proj. PLD, SMAP 2023	69	71	71	70	68	67	65	62	64	66	68	70	67	61
proj. PLD, SMAP 2018	69	70	70	69	67	68	72	76	79	83	88	92	91	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	70	71	70	70	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	67	70	71	69	72	-	-	-	-	-	-	-	-

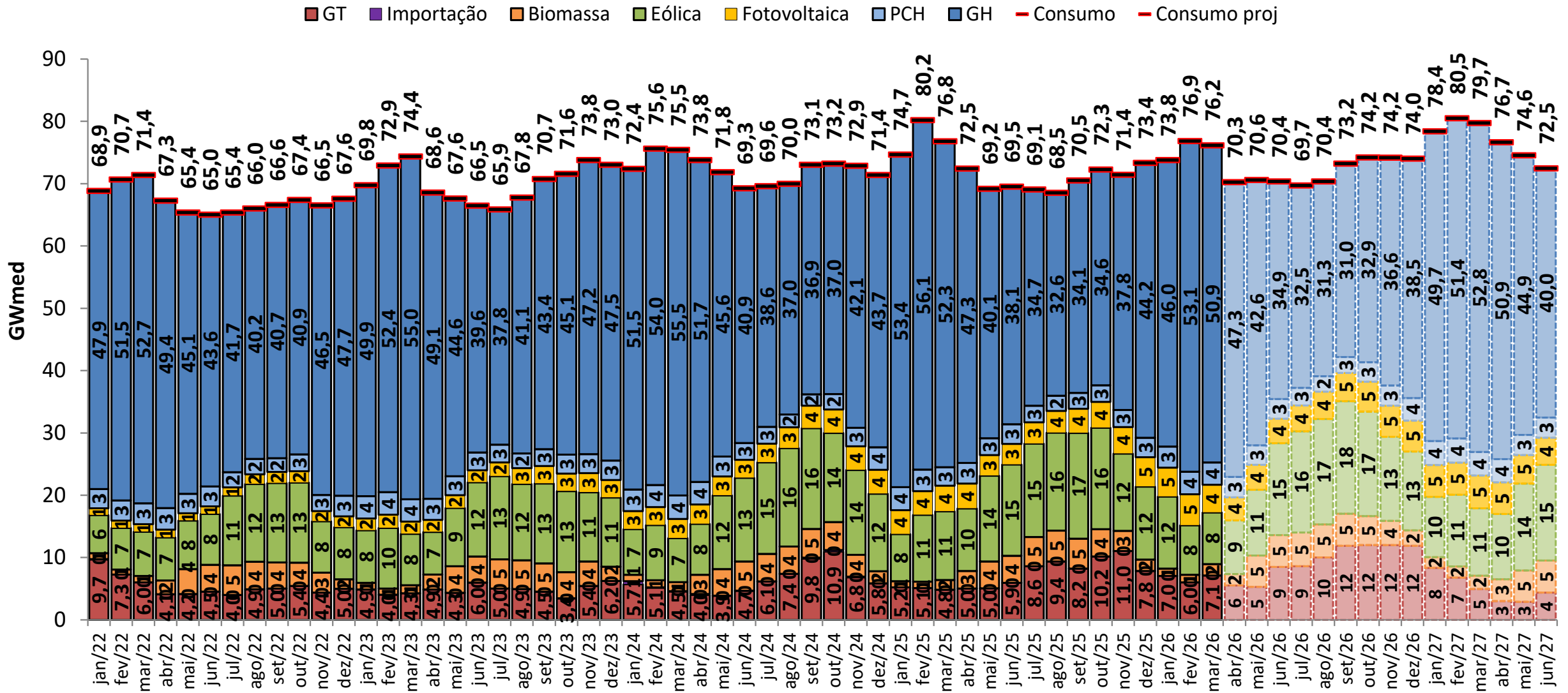
S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	46	53	63	70	68	72	69	71	66	69	74	90	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	51	94	96	90	90	95	96	86	67	39	32	32	72	85
proj. PLD, SMAP 2018	52	81	93	90	90	95	91	94	70	79	96	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	57	73	88	94	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	42	47	73	84	80	94	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	jun/27
proj. PLD, RNA	97	93	88	76	67	59	54	57	65	73	87	95	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	95	94	93	89	78	71	65	58	61	64	65	66	61	57
proj. PLD, SMAP 2018	95	95	93	83	74	66	59	68	73	73	76	78	75	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	94	91	87	83	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	90	89	87	78	73	-	-	-	-	-	-	-	-

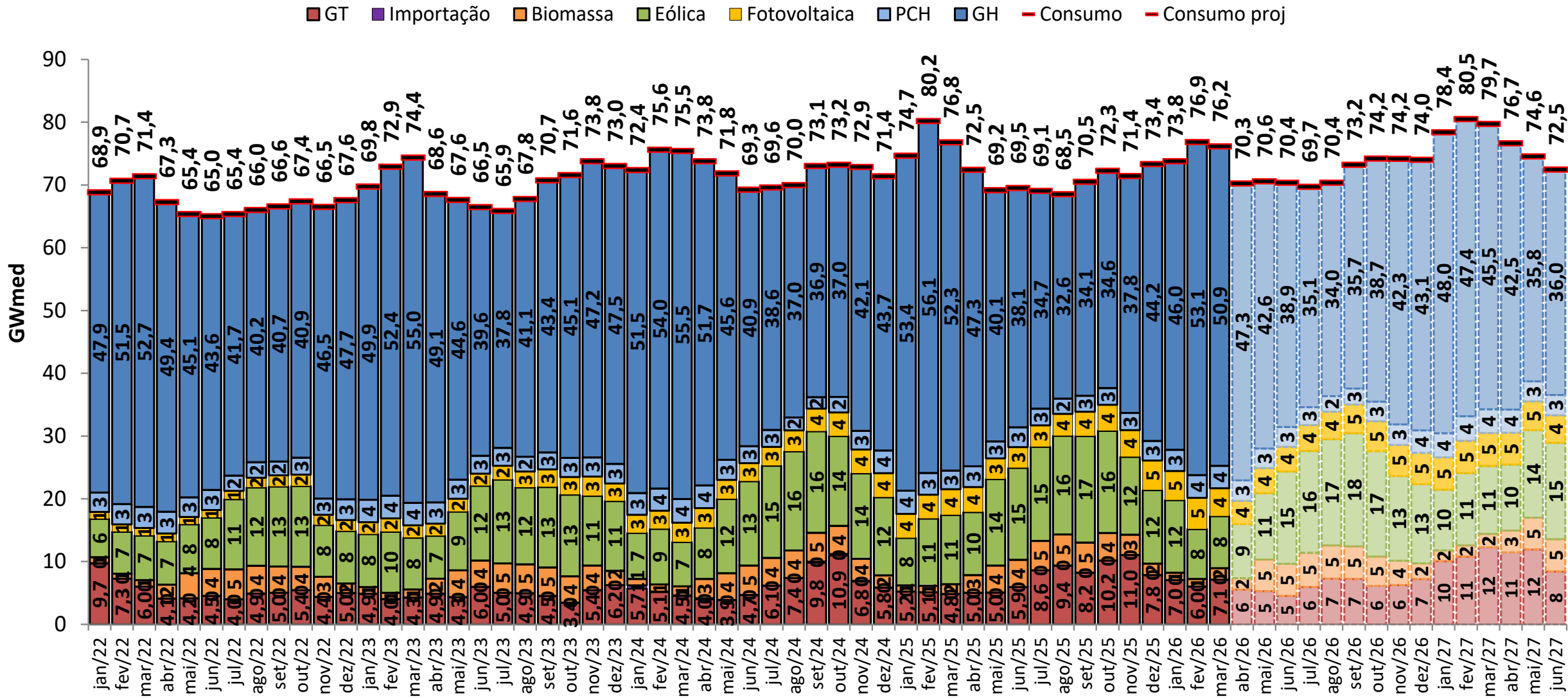
N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	95	100	97	92	83	68	55	57	49	59	89	98	99	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	93	83	69	56	48	42	55	65	77	93	94
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	93	83	69	57	70	55	55	96	98	99	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	99	96	92	82	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	95	91	82	68	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	jun/27
proj. PLD, RNA	74	73	71	67	63	58	56	59	65	74	86	93	95	95
proj. PLD, SMAP 2023	74	78	78	76	72	70	66	63	62	63	65	67	67	63
proj. PLD, SMAP 2018	74	77	77	74	71	69	70	76	76	80	87	90	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	75	76	76	75	78	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	72	75	76	72	74	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

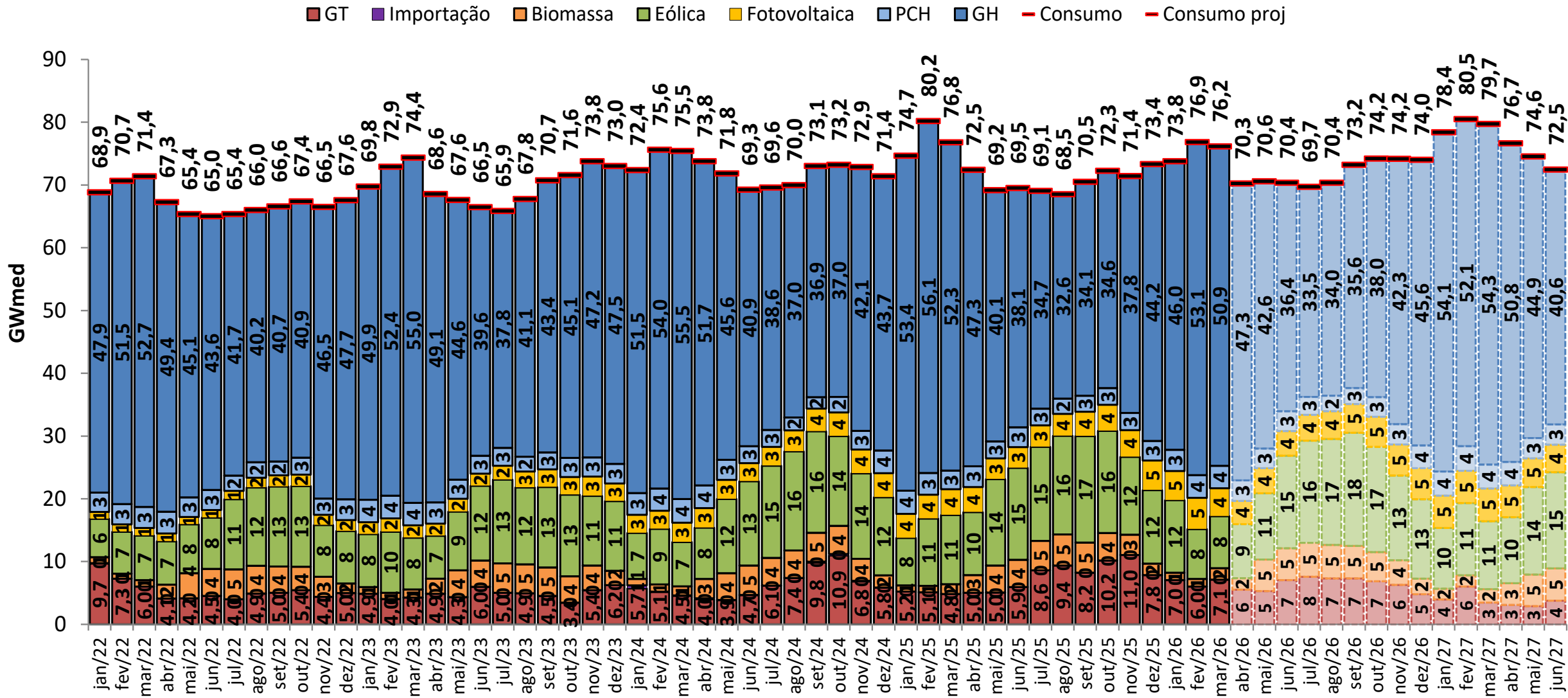


balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



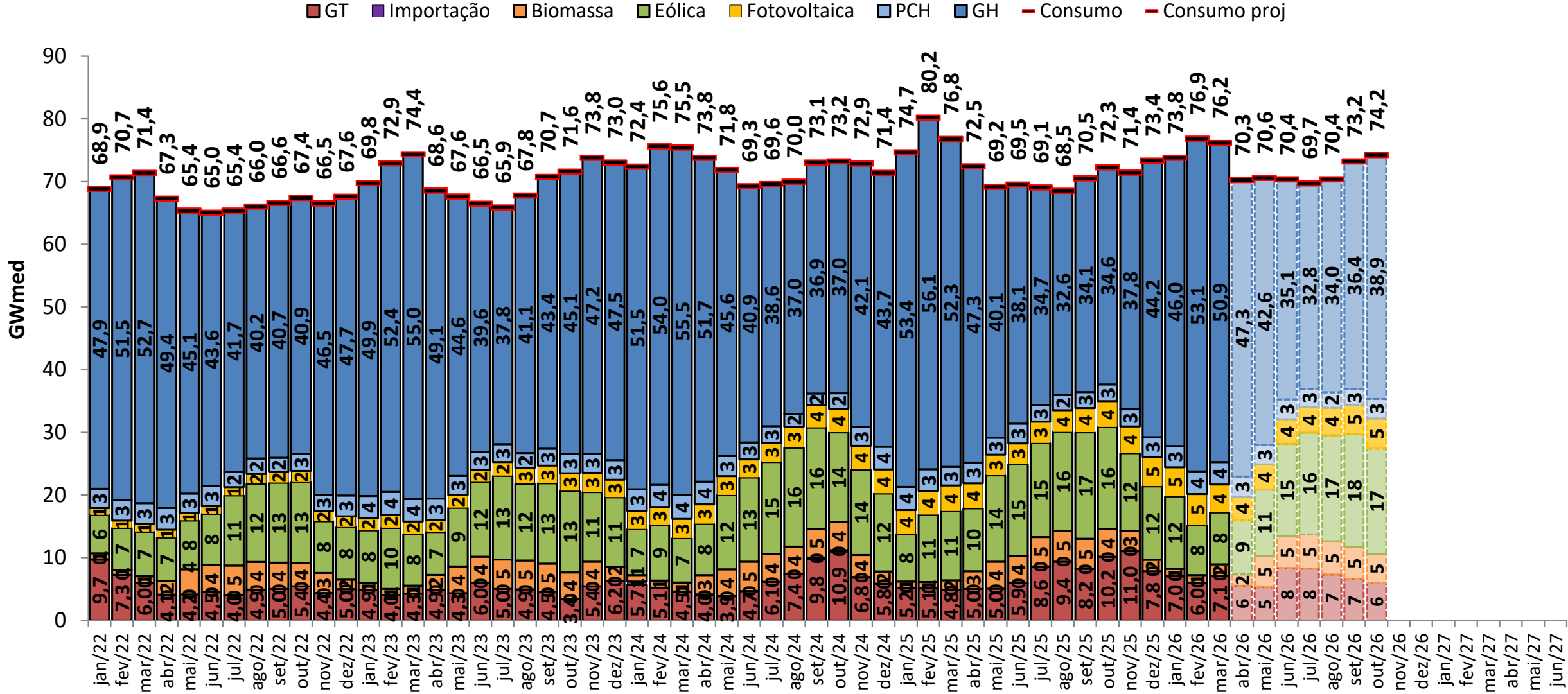
balanço operativo

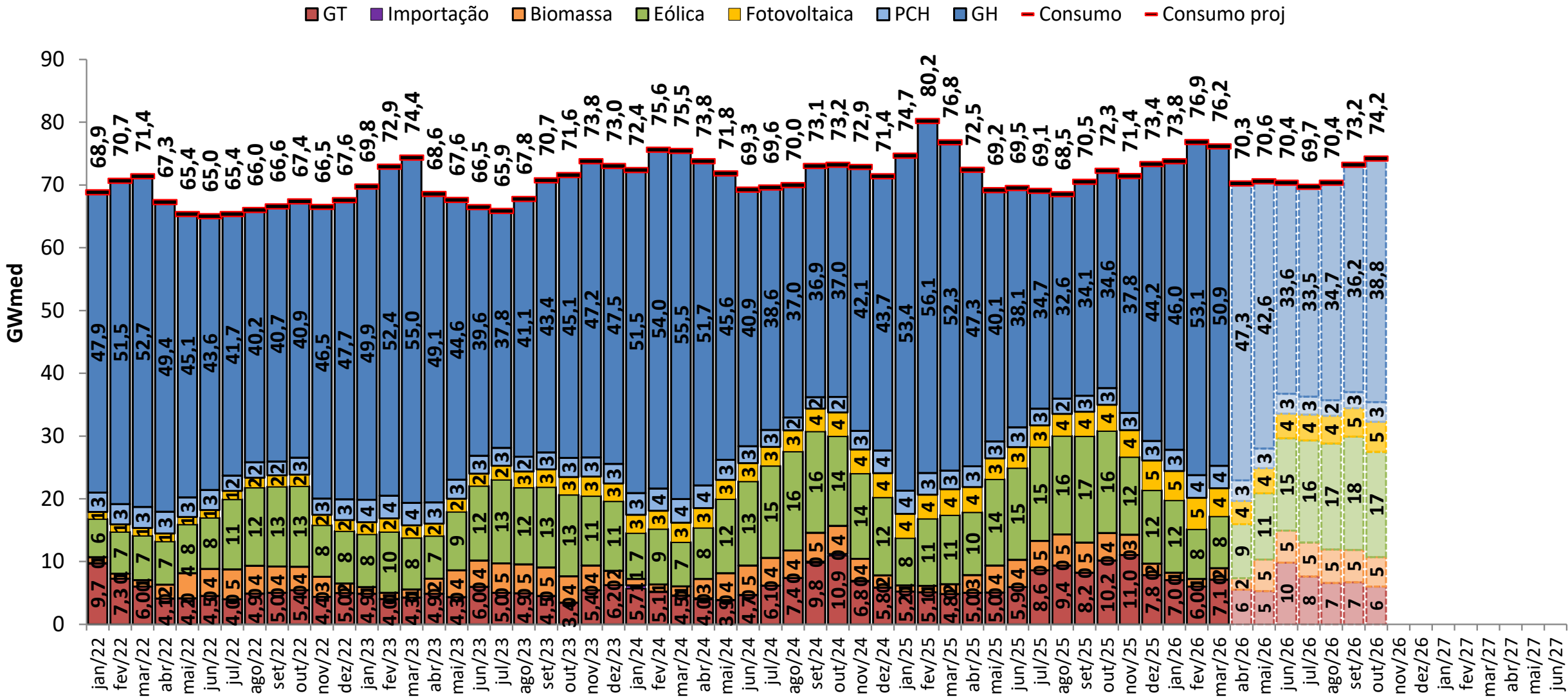
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



balanço operativo

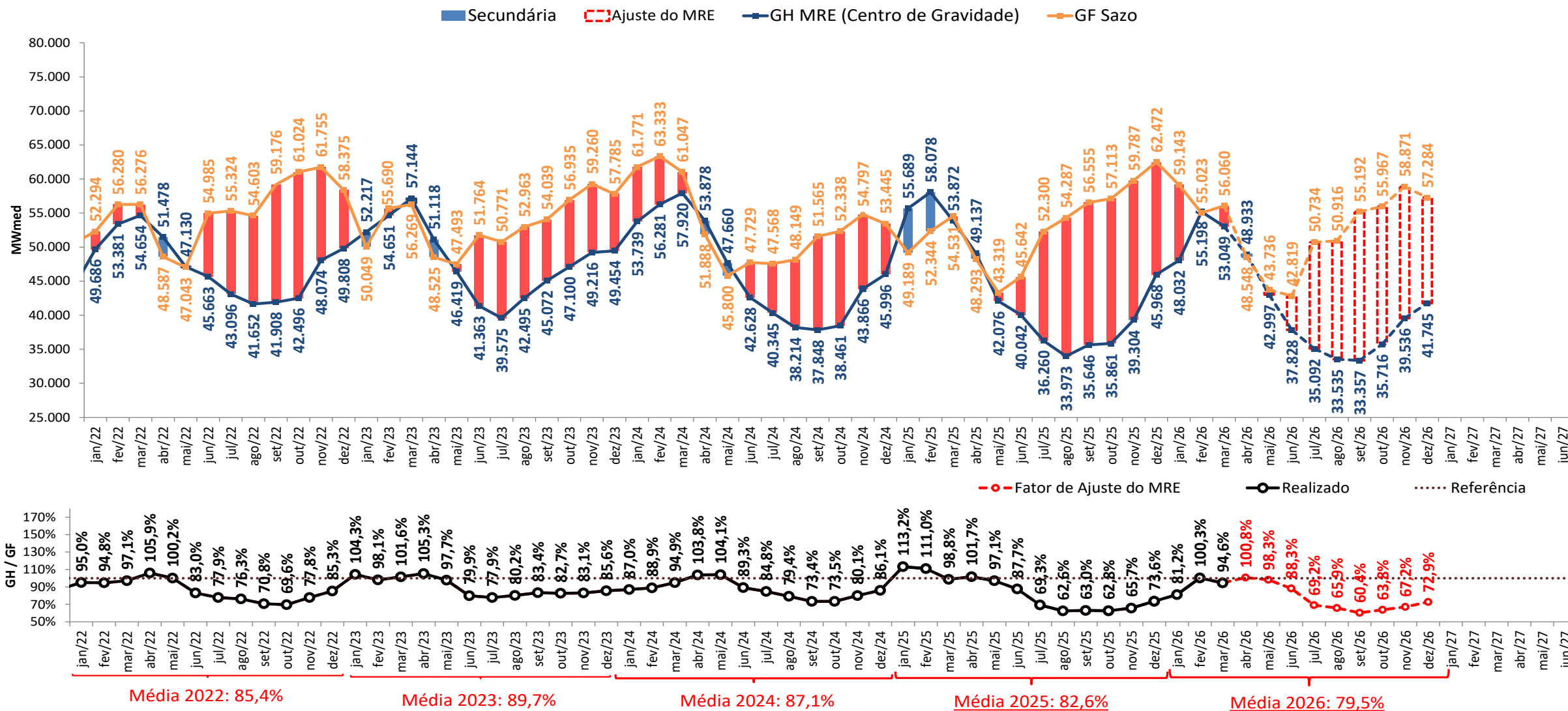
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

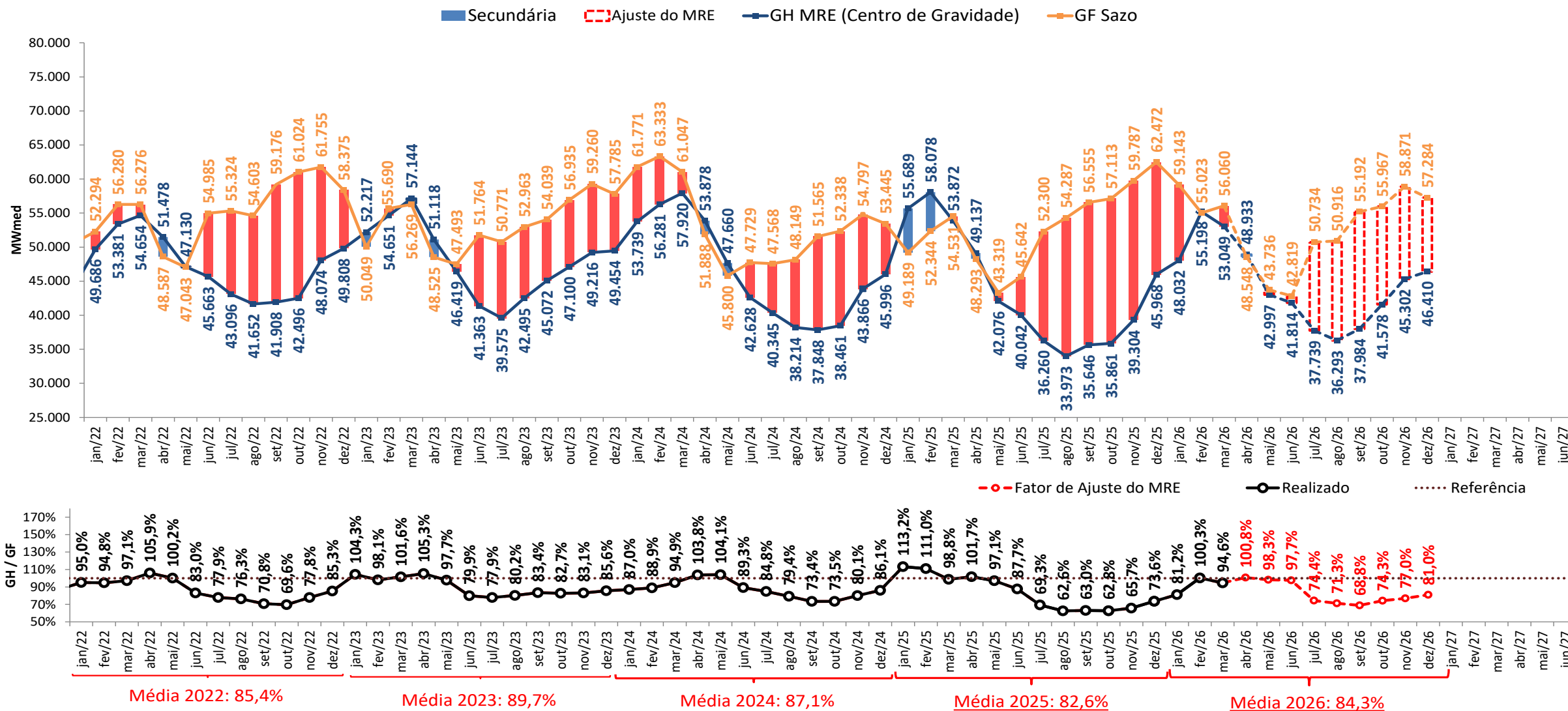
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

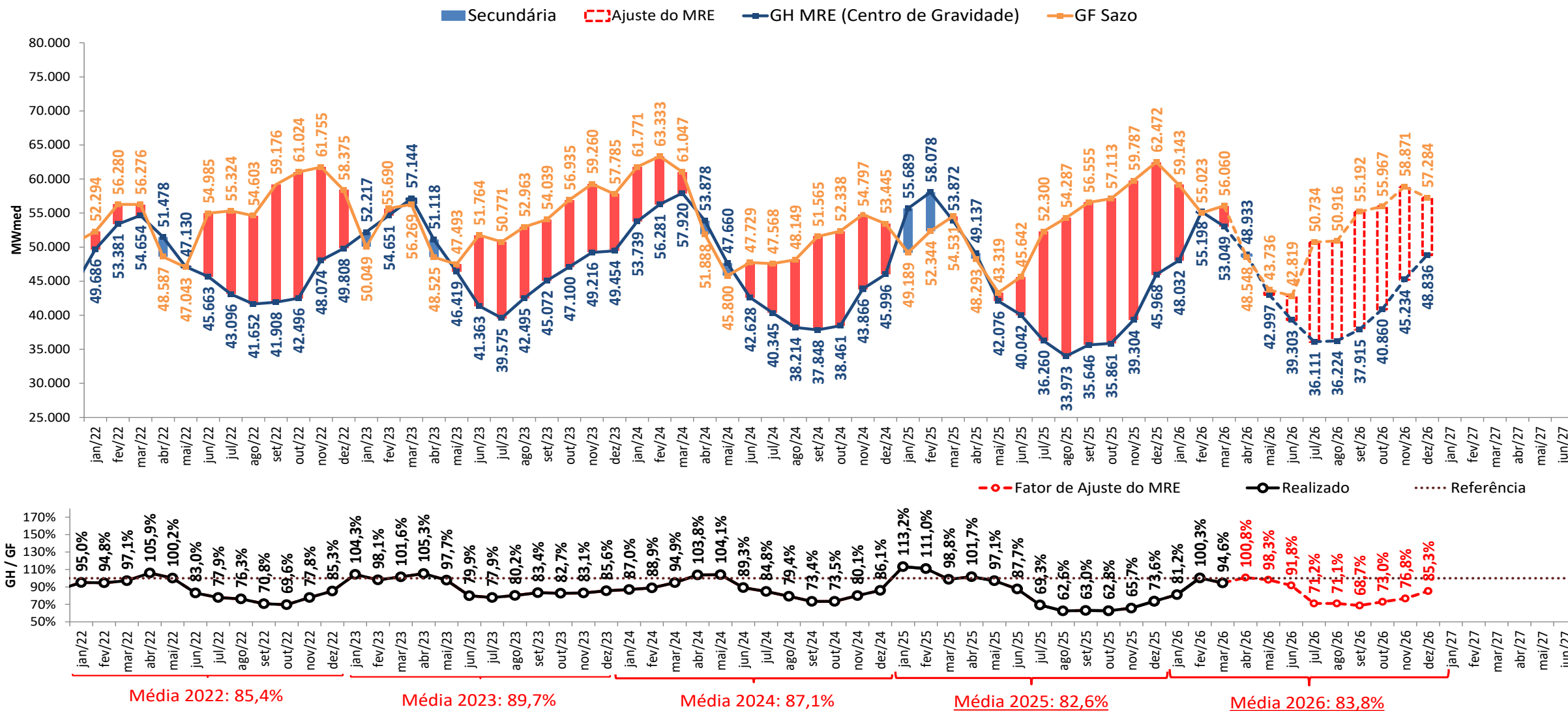
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

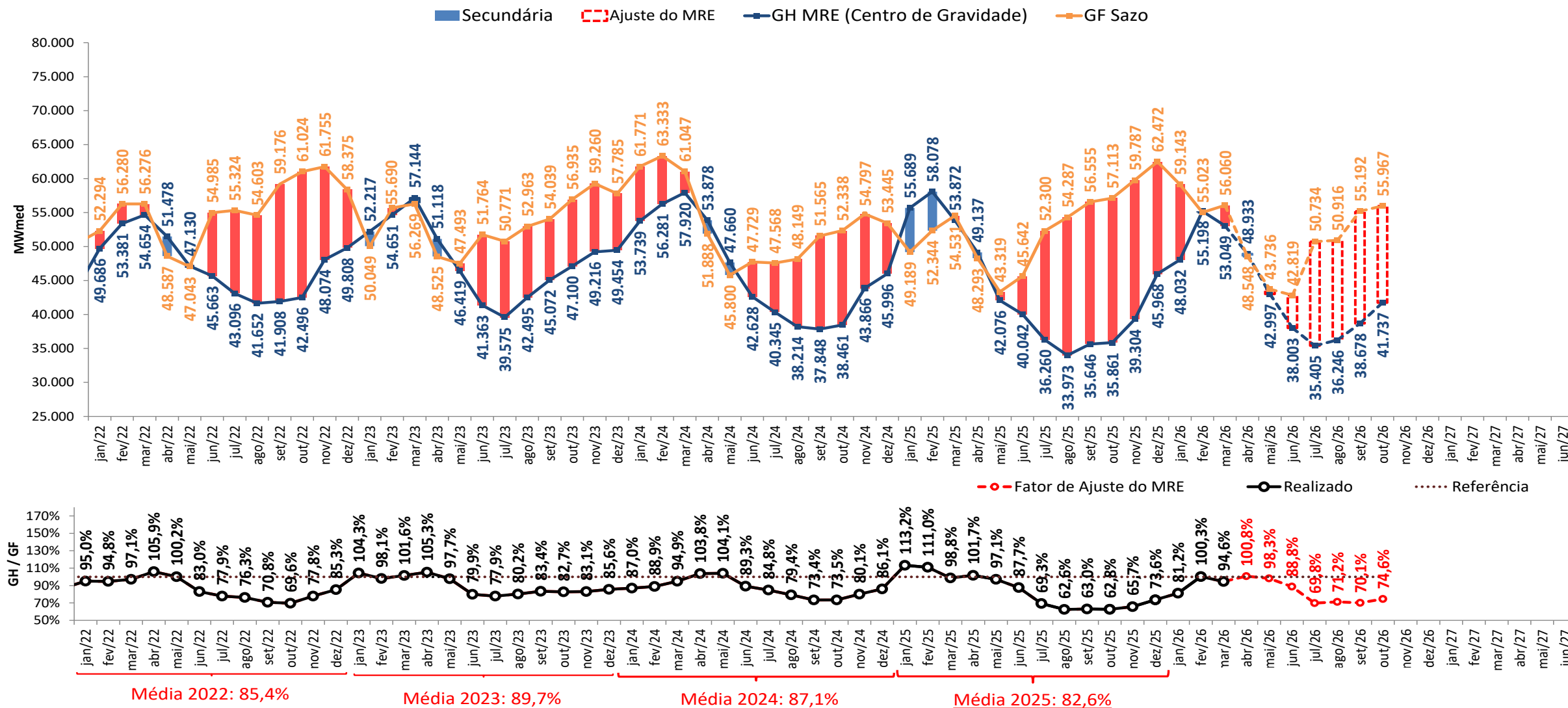
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

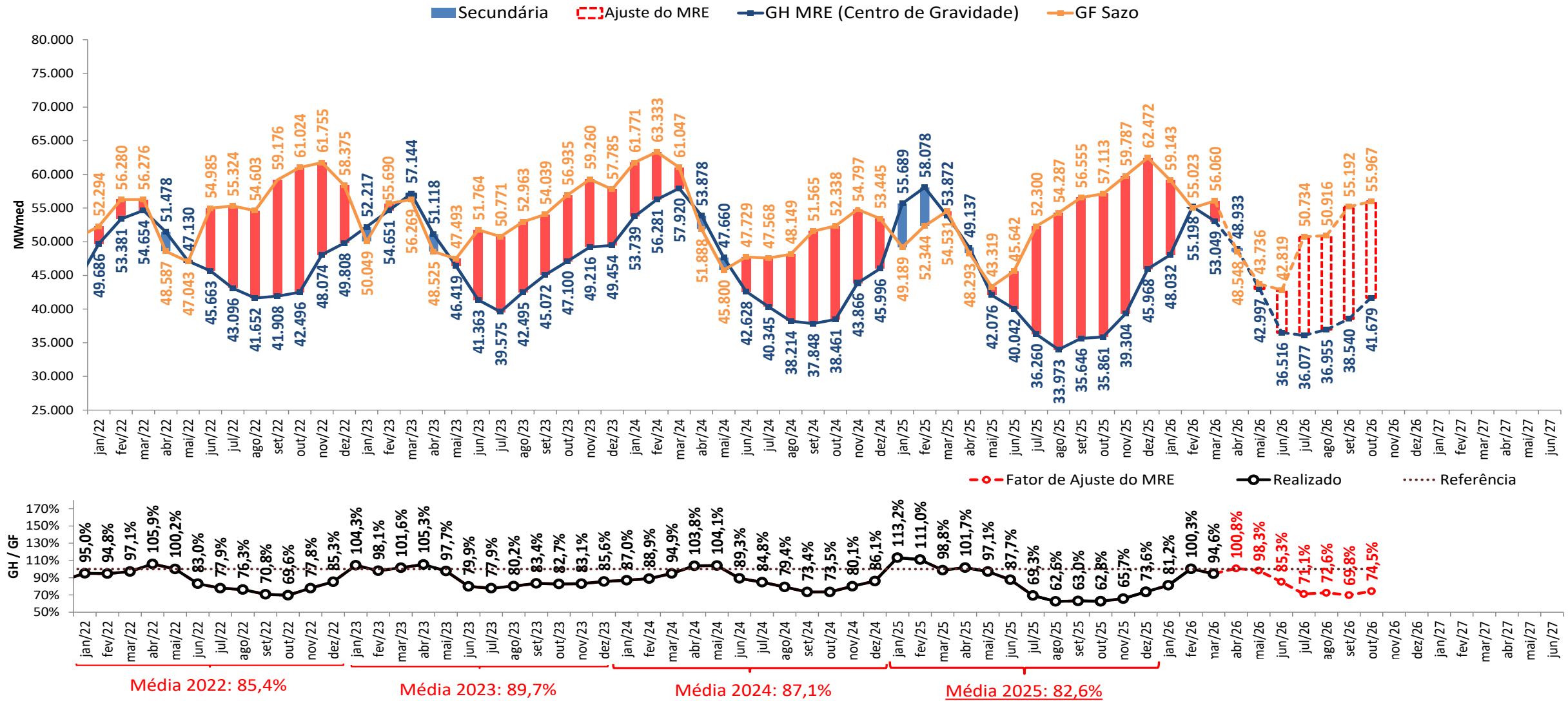
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

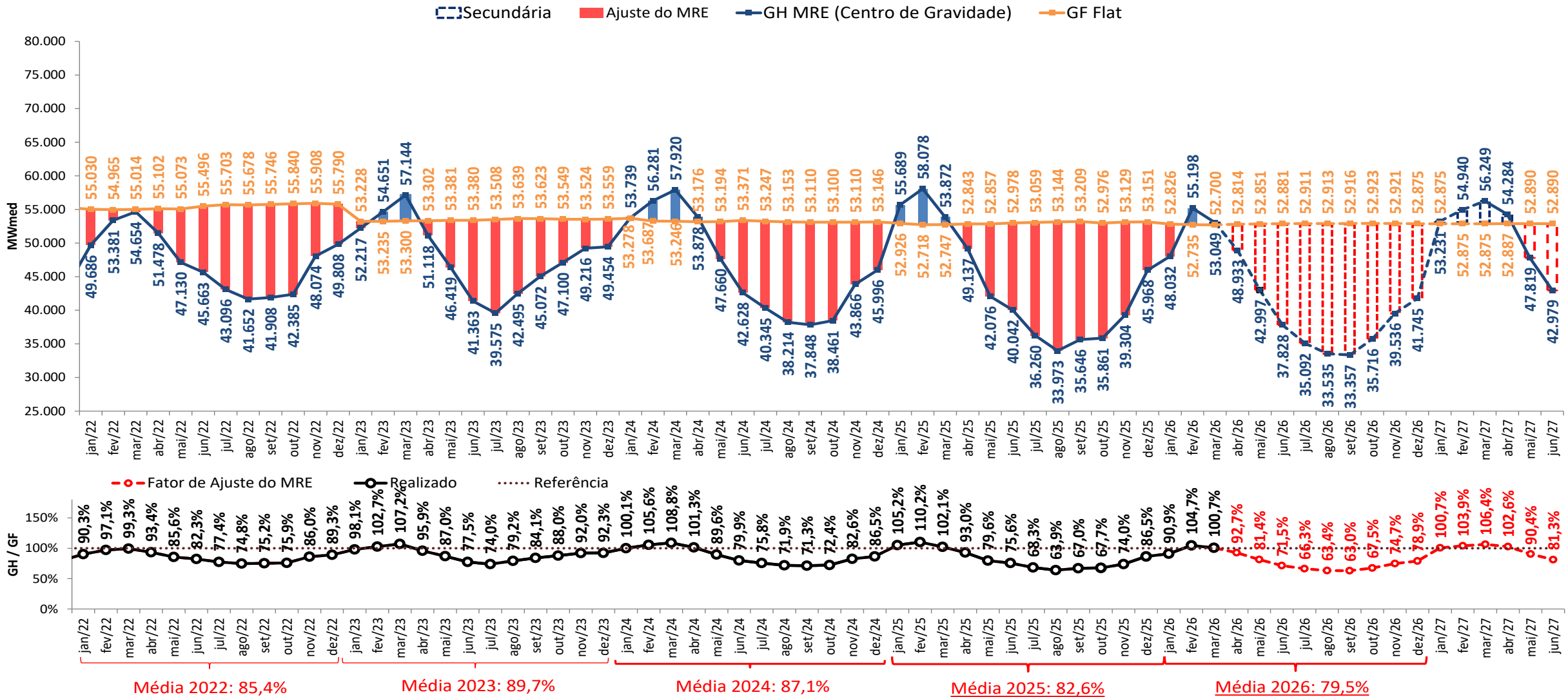
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

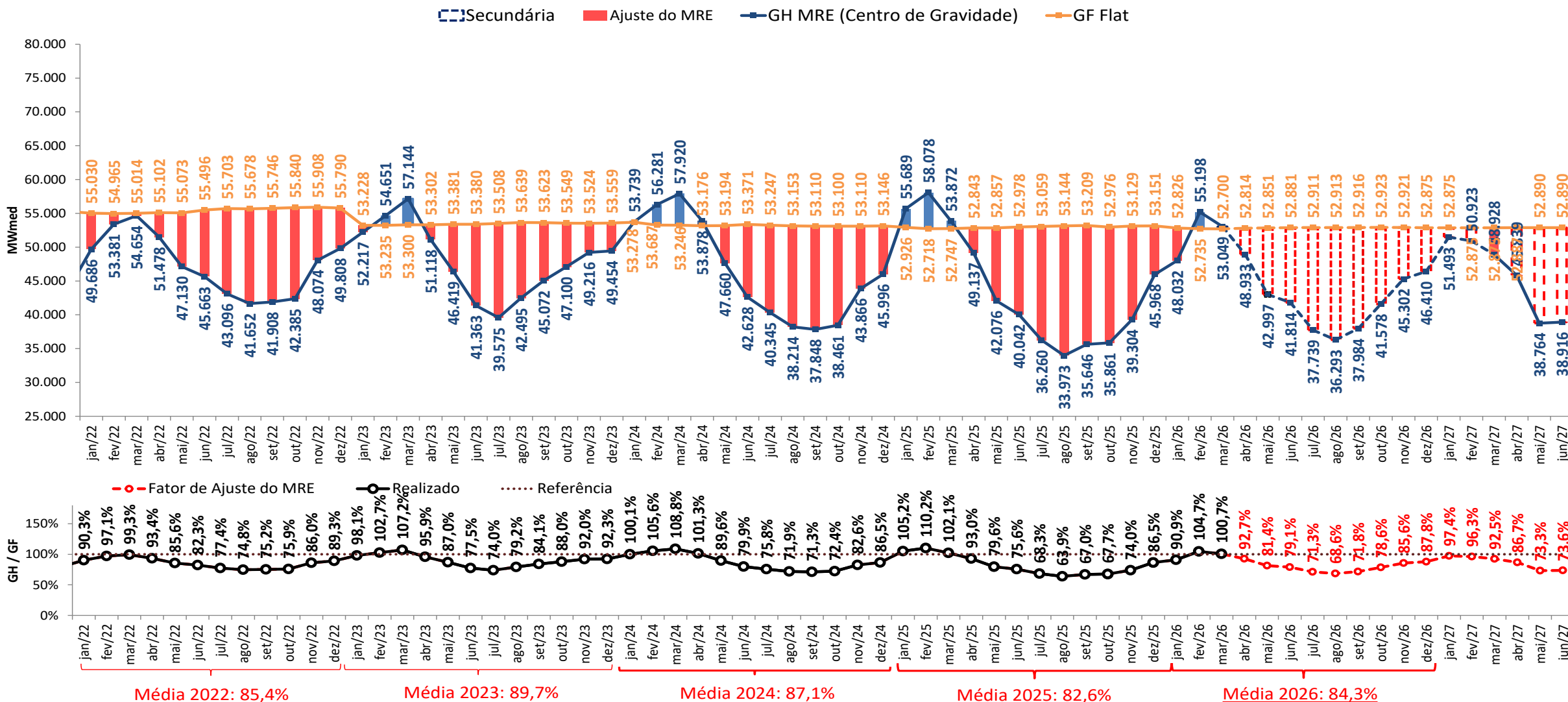
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

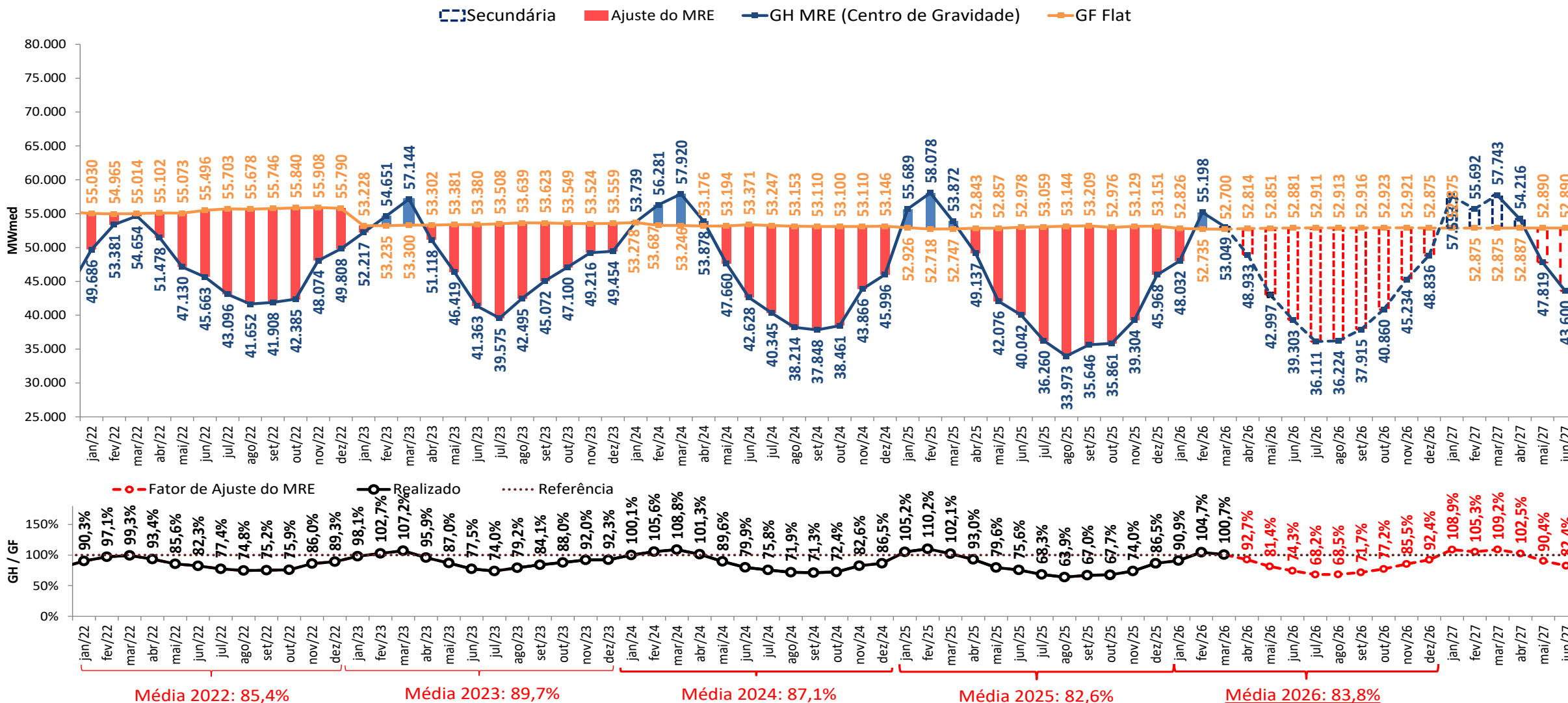
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

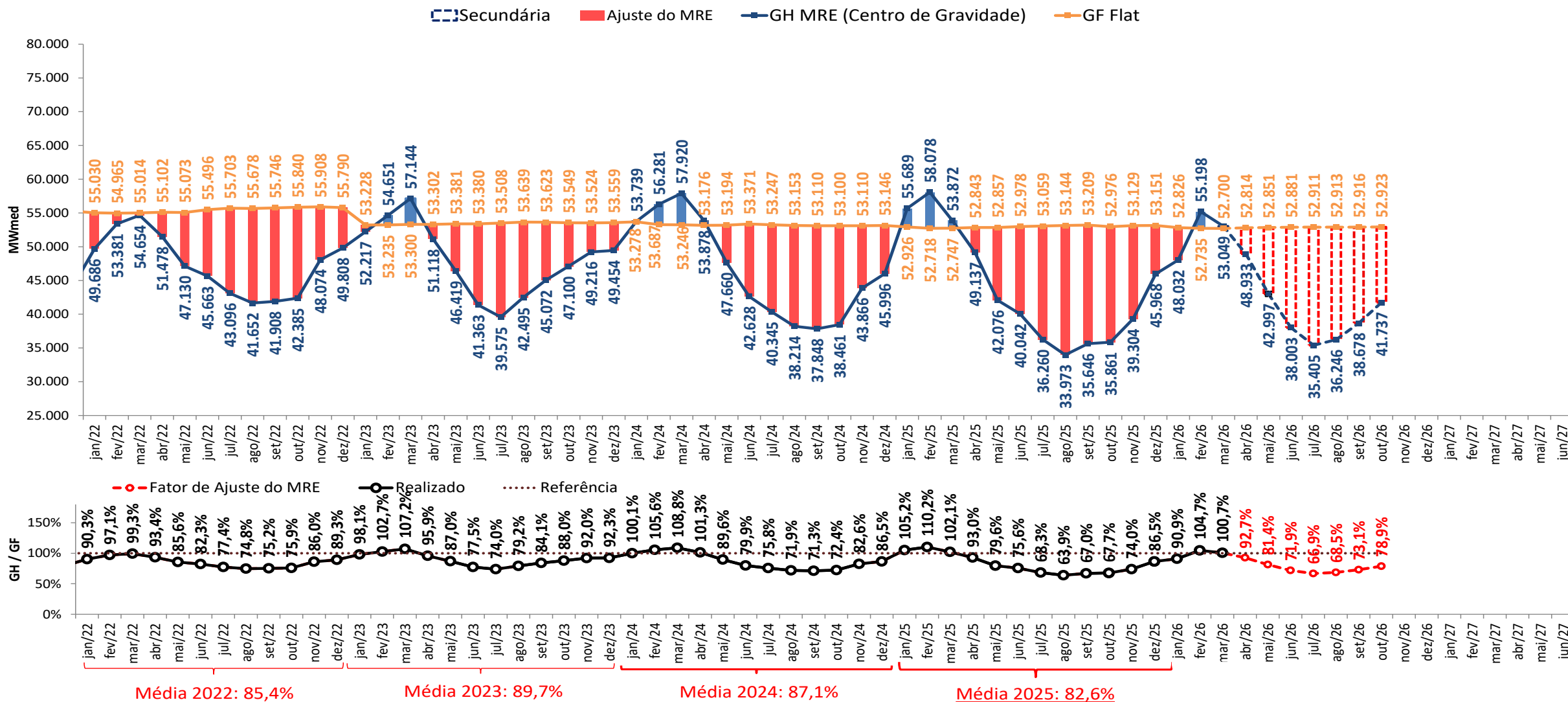
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

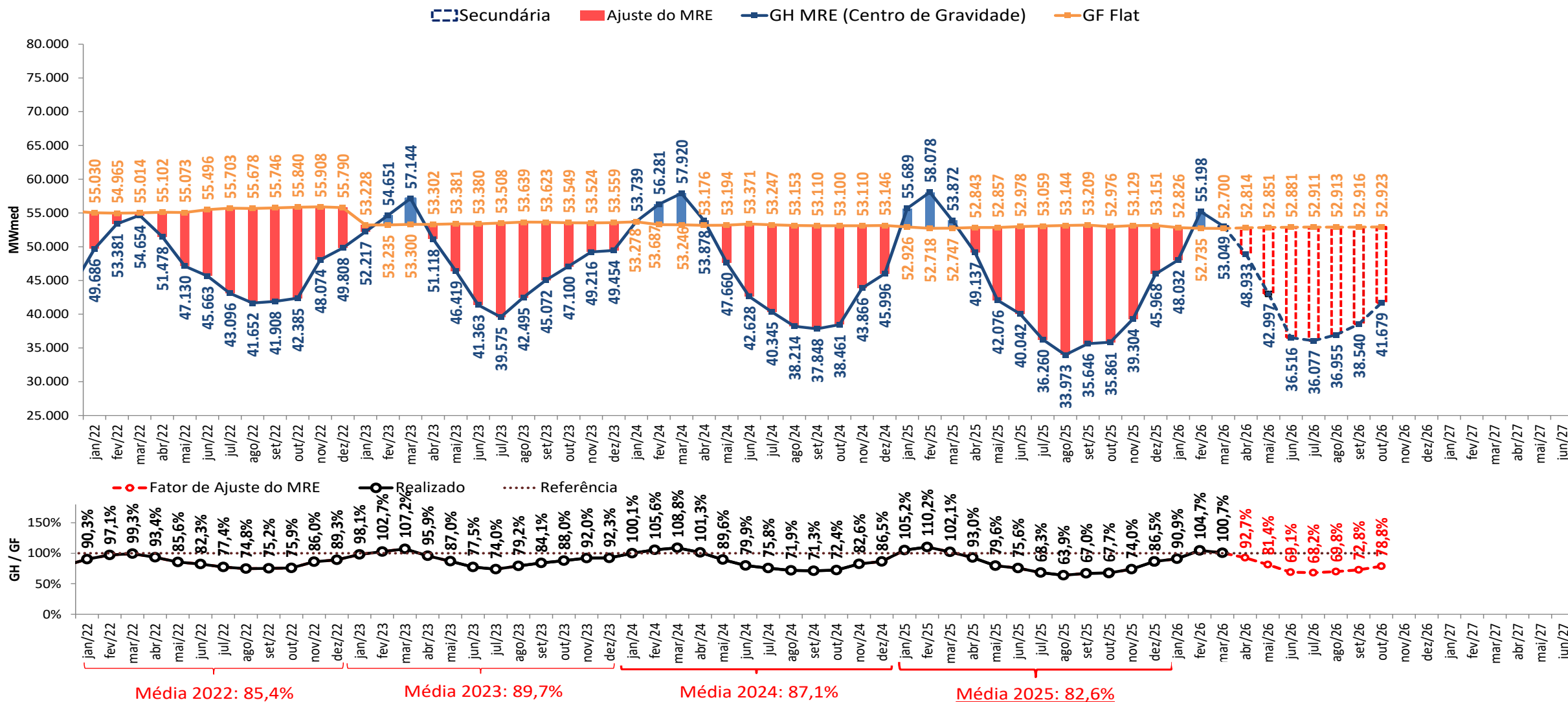
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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 abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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 (≈4,279%) (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		34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413
Sul		8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030
Nordeste		5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte		10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
SIN		59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.811	50.700	50.881	55.147	55.911	58.813	57.227
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						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1
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 (≈4,279%) (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	0,0	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	34,3	34,4	45,0	55,7	58,6	57,1
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		34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434
Sul		8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066
Nordeste		5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte		10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
SIN		59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.819	50.734	50.916	55.192	55.967	58.871	57.284

- 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)

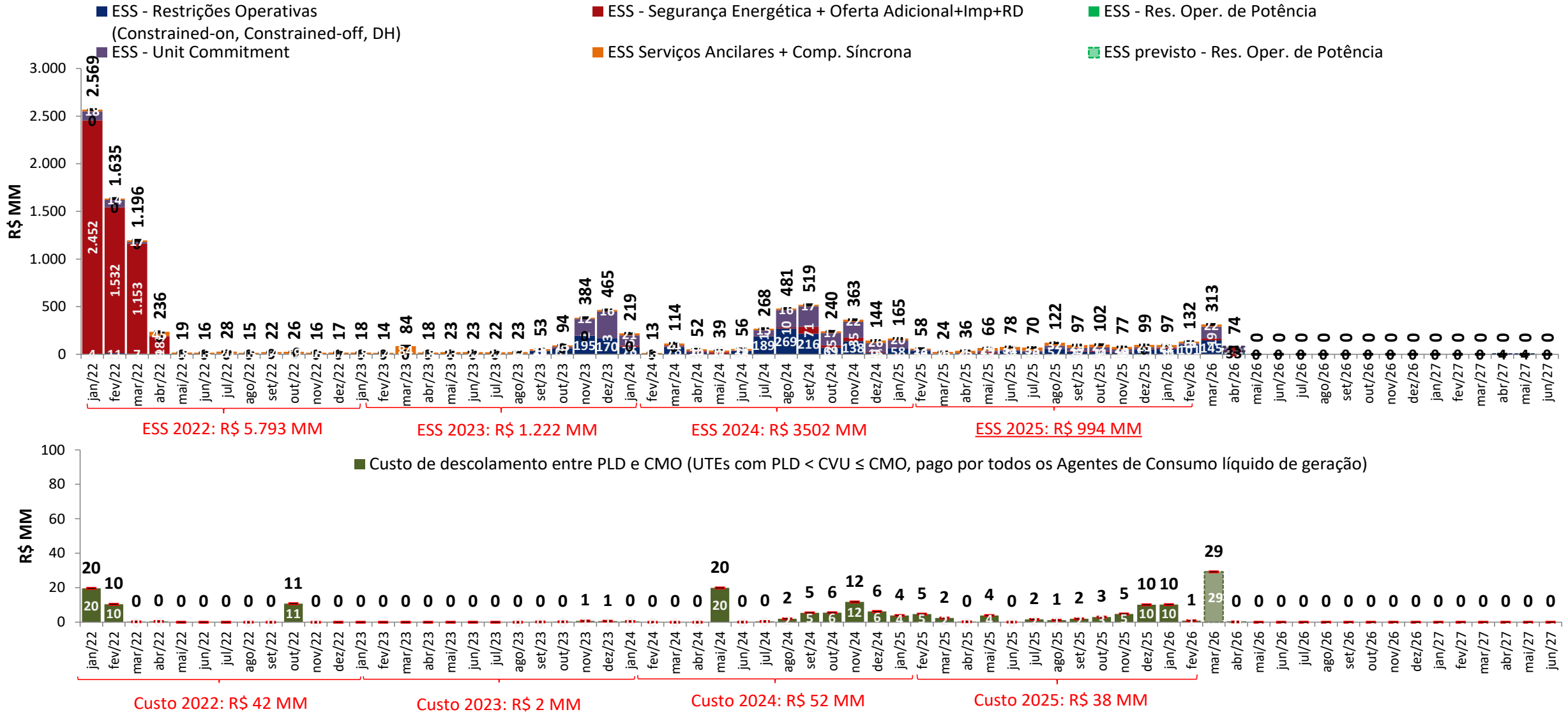


	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851
	Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414
	Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
	SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.874	52.887	52.889	52.887	52.888	52.885	52.839
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						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2
	Expansão - perdas (≈4,279%) (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	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9
	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	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864
	Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437
	Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
	SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.881	52.911	52.913	52.916	52.923	52.921	52.875

- 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

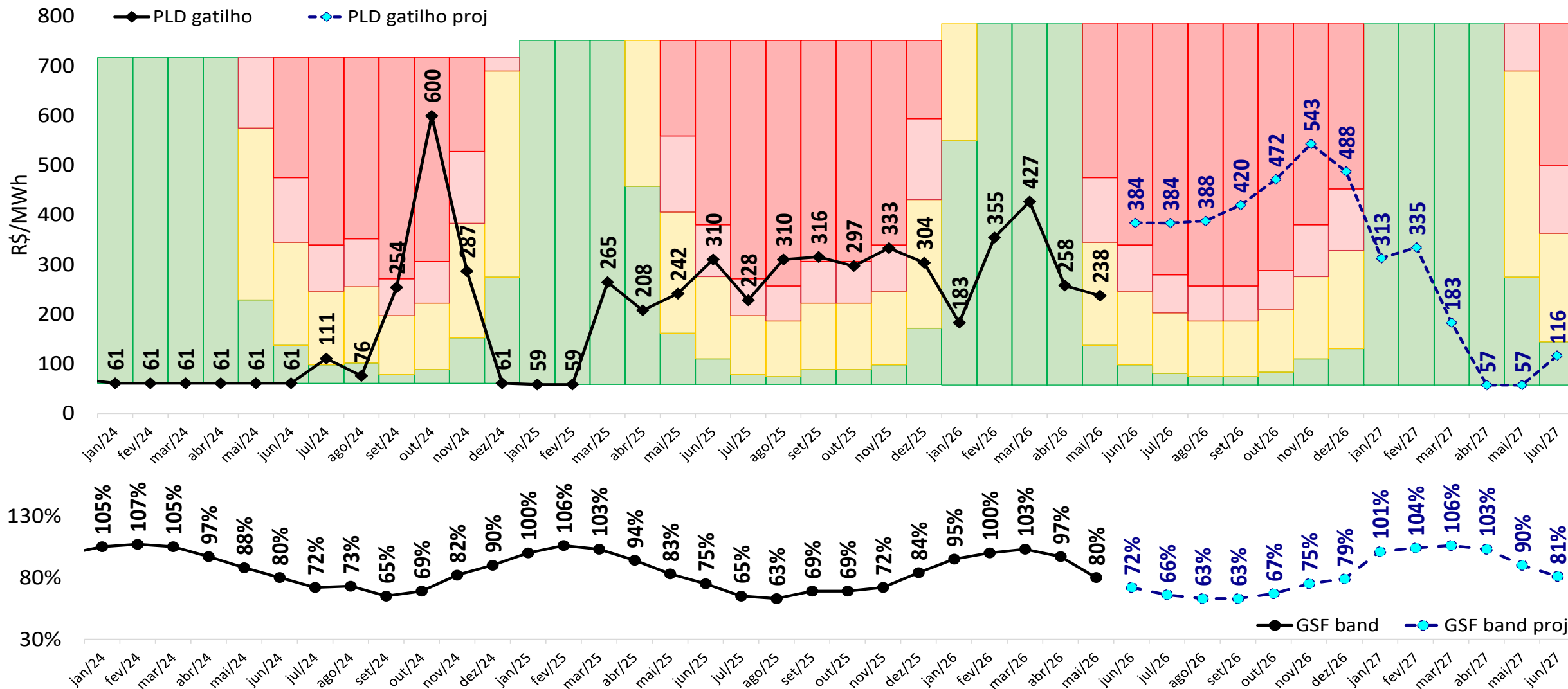
projeção do PLD



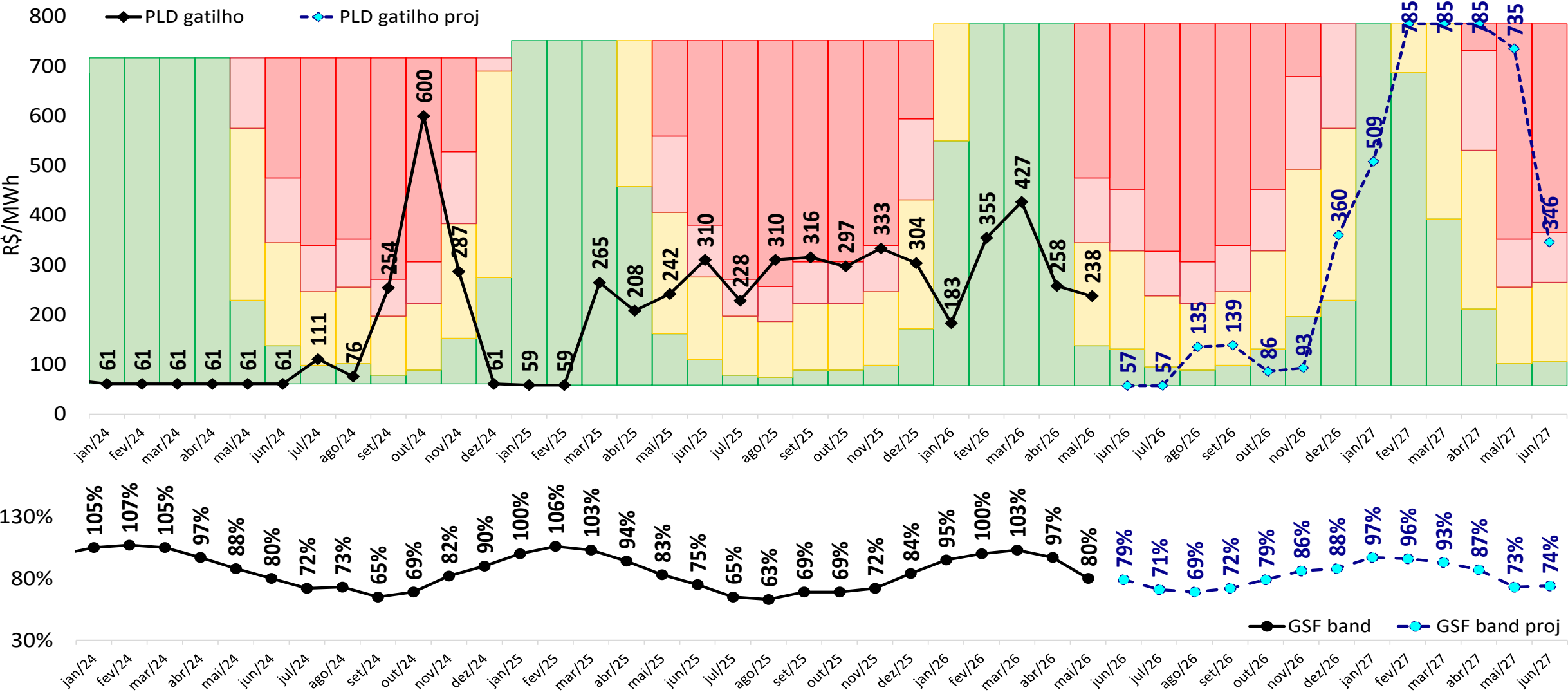
- A estimativa de ESS para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA

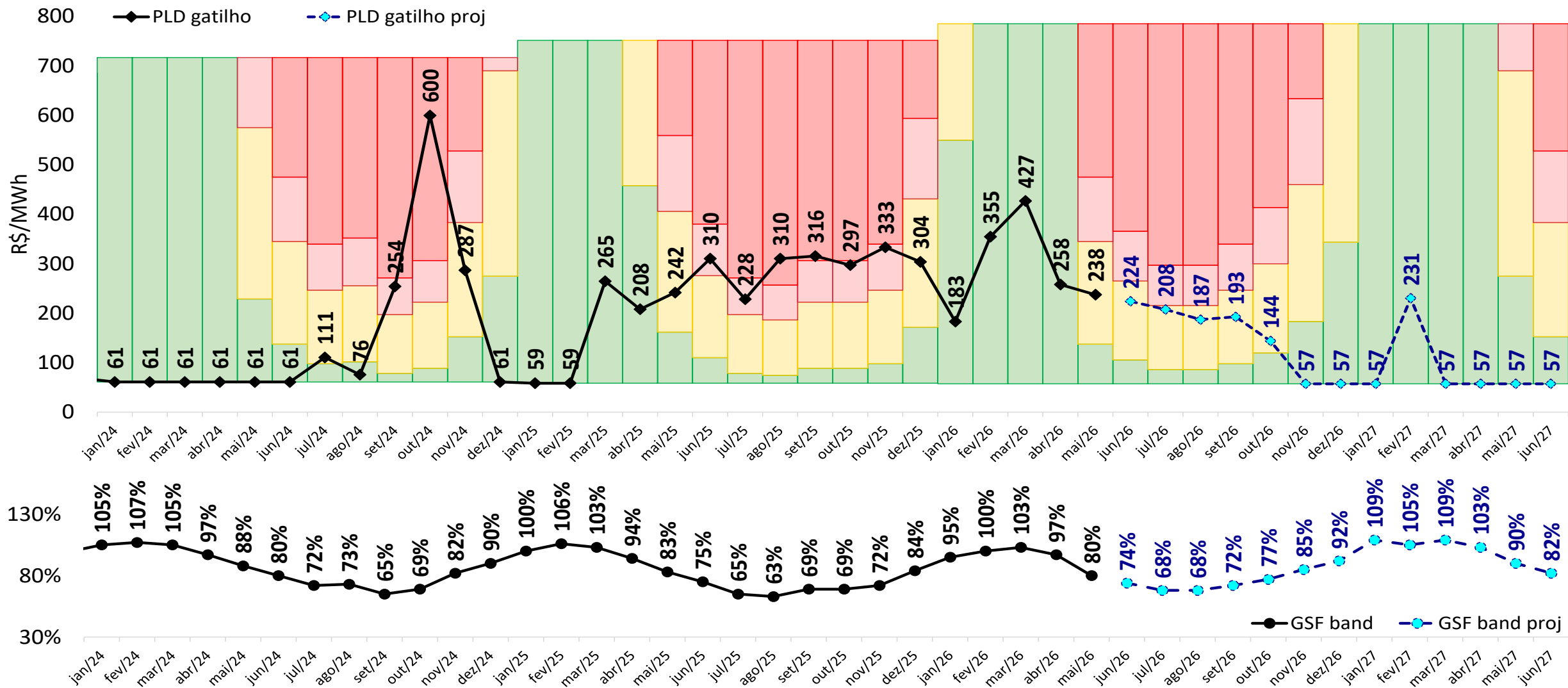


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

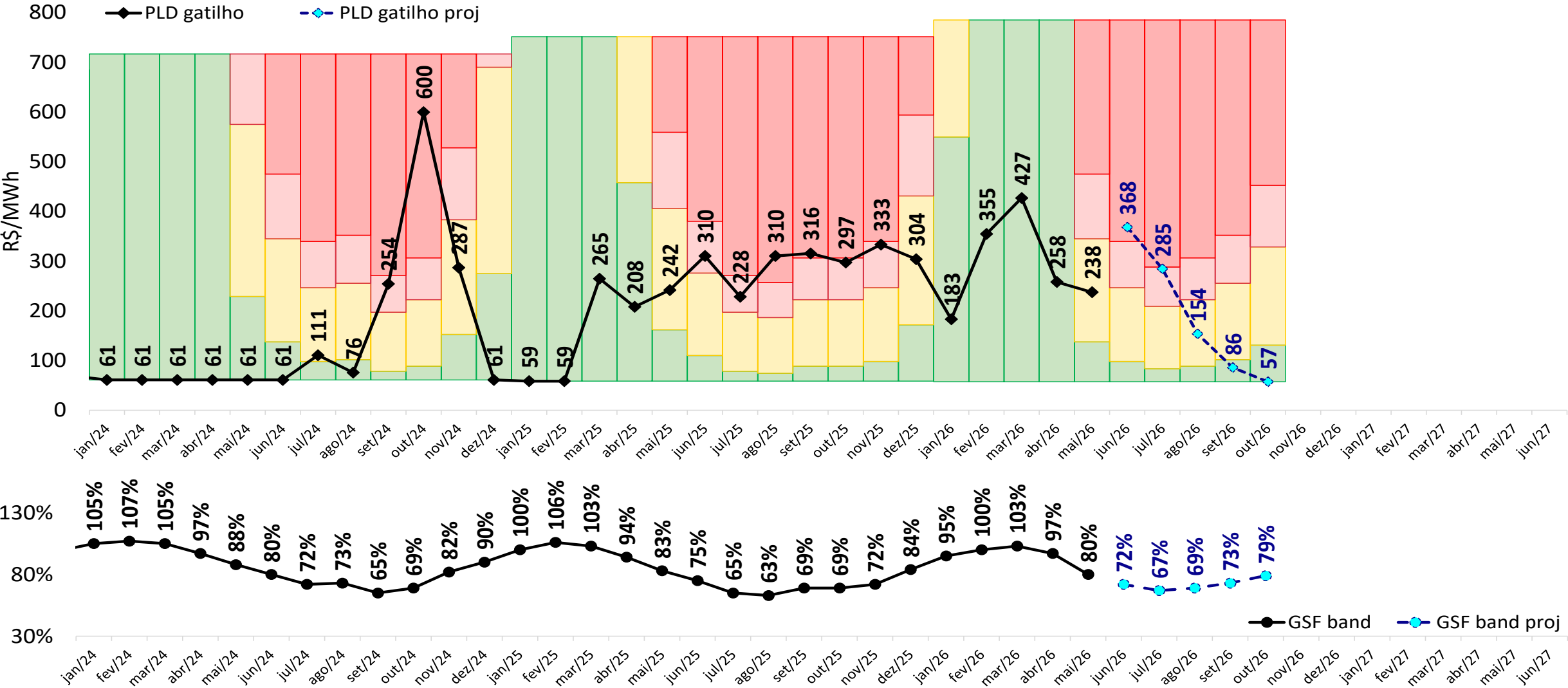


projeção da bandeira tarifária

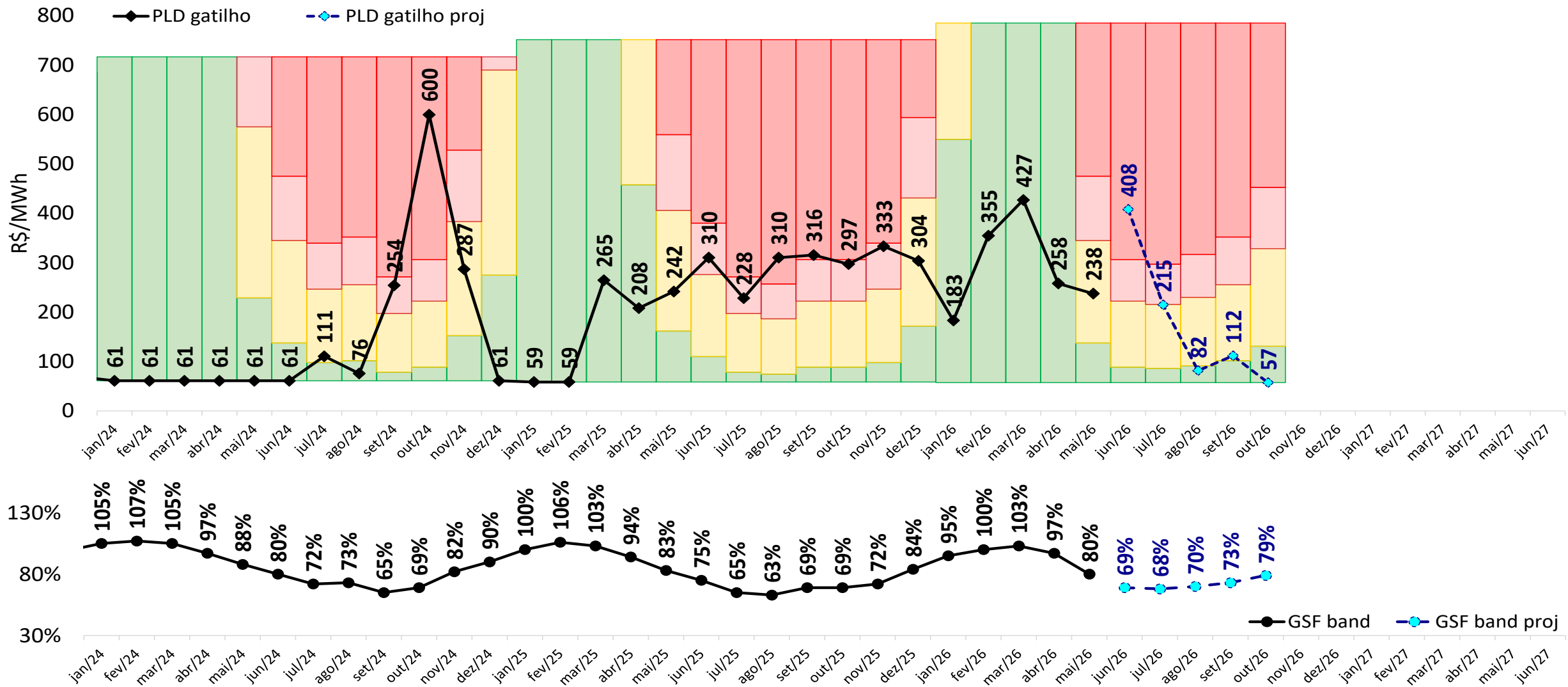
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



CCEE Oficial



ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee