



18/02/2026

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 following percentage values: 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

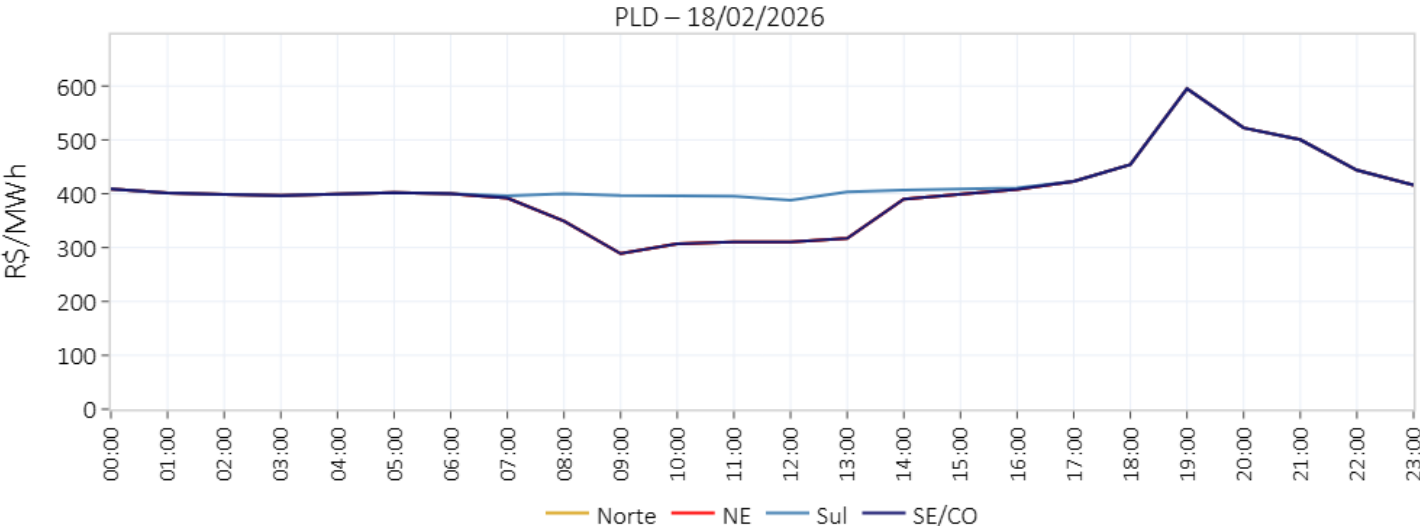
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 18/02/2026



Em 18/02, os PLDs dos submercados SE/CO, Nordeste e Norte **desacoplaram** do Sul no período das 8h as 15h, com o PLD médio diário do SE/CO, Nordeste e Norte em R\$ 401/MWh e do Sul em R\$ 423/MWh. No horário de vale (10h às 13h) o PLD recuou para cerca de R\$ 307/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte, mantendo-se em cerca de R\$ 396/MWh no Sul, enquanto no **horário de pico (19h)**, todos os submercados registraram valores próximos a R\$ 565/MWh.

Em análise preliminar, no **horário de vale**, observou-se **redução da carga líquida¹ do SIN (-20,4 GWm)** em função da maior geração de UFV e MMGD (+28,8 GWm) em relação as demais horas. Nesse período, o **descolamento** no submercado Sul em relação aos demais submercados está relacionado à **manutenção de condições hidrológicas menos favoráveis na região** (armazenamento de 46%, próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%), sem reduzir seu despacho térmico, mantendo a geração em 1,3 GWm, buscando preservar os níveis dos reservatórios, além de importar energia dos demais submercados no limite da capacidade de transmissão (4 a 5 GW).

Já no **horário de pico** do PLD, a variação do PLD ocorreu em razão do **aumento na carga líquida¹ do SIN (+15,9 GWm)** em função da **redução da geração de UFV e MMGD (-6,9 GWm)** e da **elevação da carga (+9,6 GWm)** em relação as demais horas, necessitando de **aumento da geração hidrelétrica (+15,7 GWm)** e a necessidade adicional de **despacho térmico (+0,2 GWm)**, sendo cerca de 0,1 GWm na região Sul.



	Demais Horas	Vale (09h-13h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD Sul (R\$/MWh)	421,59	395,78	-25,8 (-6%)	595,06	+173,5 (+41%)
GT Sul (GWmed)	1,3	1,3	0,0 (0%)	1,4	+0,1 (+2%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	416,93	306,87	-110,1 (-26%)	595,06	+178,1 (+43%)
Carga SIN (GWmed)	89,3	92,6	+3,3 (+4%)	98,9	+9,6 (+11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	8,5	3,6	-4,9 (-58%)	8,8	+0,3 (+4%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,0	22,9	+18,9 (+473%)	0,0	-4,0 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,9	12,8	+9,9 (+341%)	0,0	-2,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,8	4,7	-0,1 (-2%)	4,8	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	4,7	4,6	-0,1 (-2%)	5,1	+0,4 (+9%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	64,4	44,0	-20,4 (-32%)	80,3	+15,9 (+25%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,3	2,1	-1,2 (-36%)	3,5	+0,2 (+6%)
GH SIN (GWmed)	61,1	41,9	-19,2 (-31%)	76,8	+15,7 (+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, 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
17/fev/26	R\$ 277,72/MWh	R\$ 397,32/MWh	R\$ 256,82/MWh	R\$ 256,82/MWh
18/fev/26	R\$ 401,42/MWh	R\$ 423,44/MWh	R\$ 401,42/MWh	R\$ 401,41/MWh
Projeção fev/26	R\$ 433,46/MWh	R\$ 434,76/MWh	R\$ 431,63/MWh	R\$ 431,63/MWh
Projeção mar/26	R\$ 568,71/MWh	R\$ 568,71/MWh	R\$ 222,90/MWh	R\$ 222,90/MWh
Projeção abr/26	R\$ 305,23/MWh	R\$ 305,23/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/fev/26	92%	46%	80%	56%	77%
Expectativa fev/26	89%	47%	91%	61%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/fev/26	54,7%	46,3%	63,5%	61,9%	56%
Expectativa final de fev/26	59,1%	43%	68,8%	61,9%	59,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/fev/26	95,6%	99,8%
Expectativa fev/26	96,2%	100,4%
Projeção 2026	82,4%	82,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R\$ 63,3 MM	R\$ 3,3 MM
Projeção 2026	R\$ 138,6 MM	R\$ 13,6 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

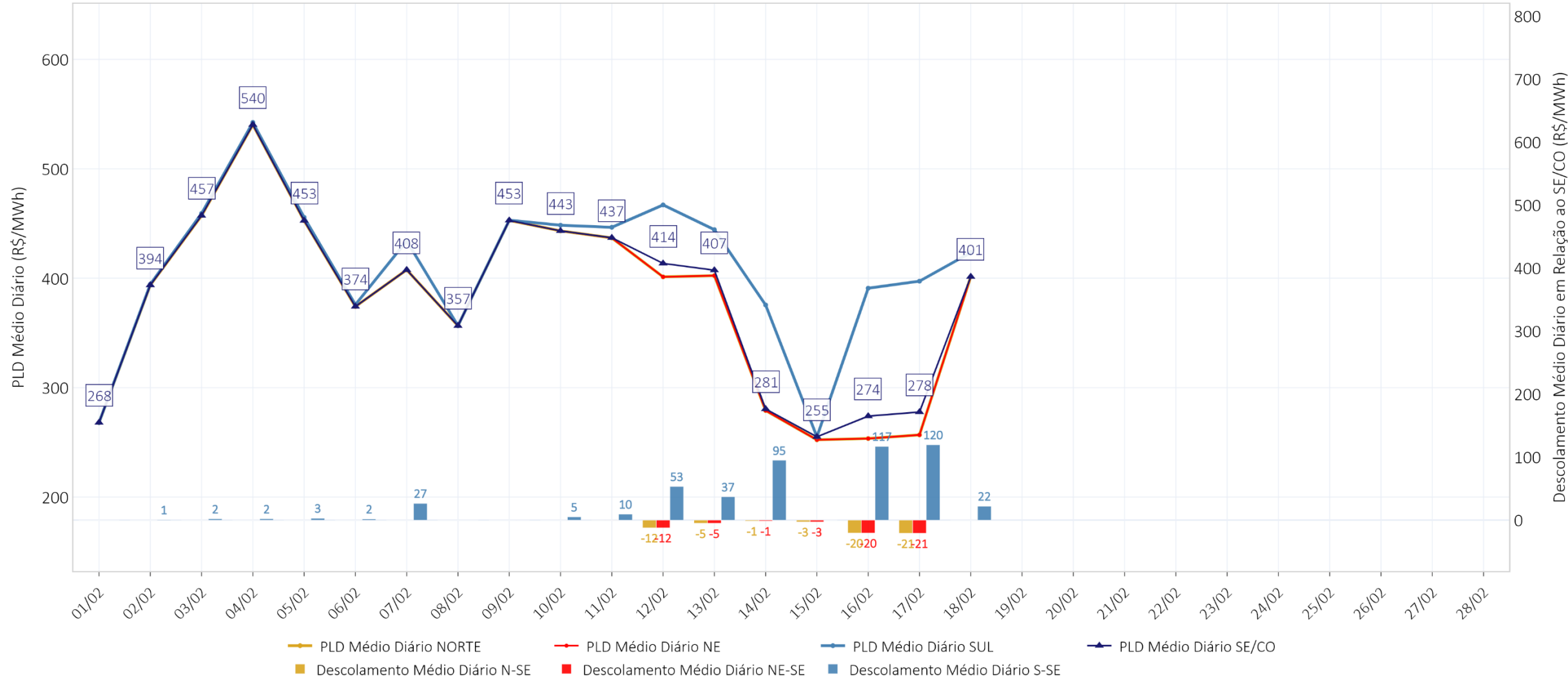
Análise e acompanhamento da operação

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

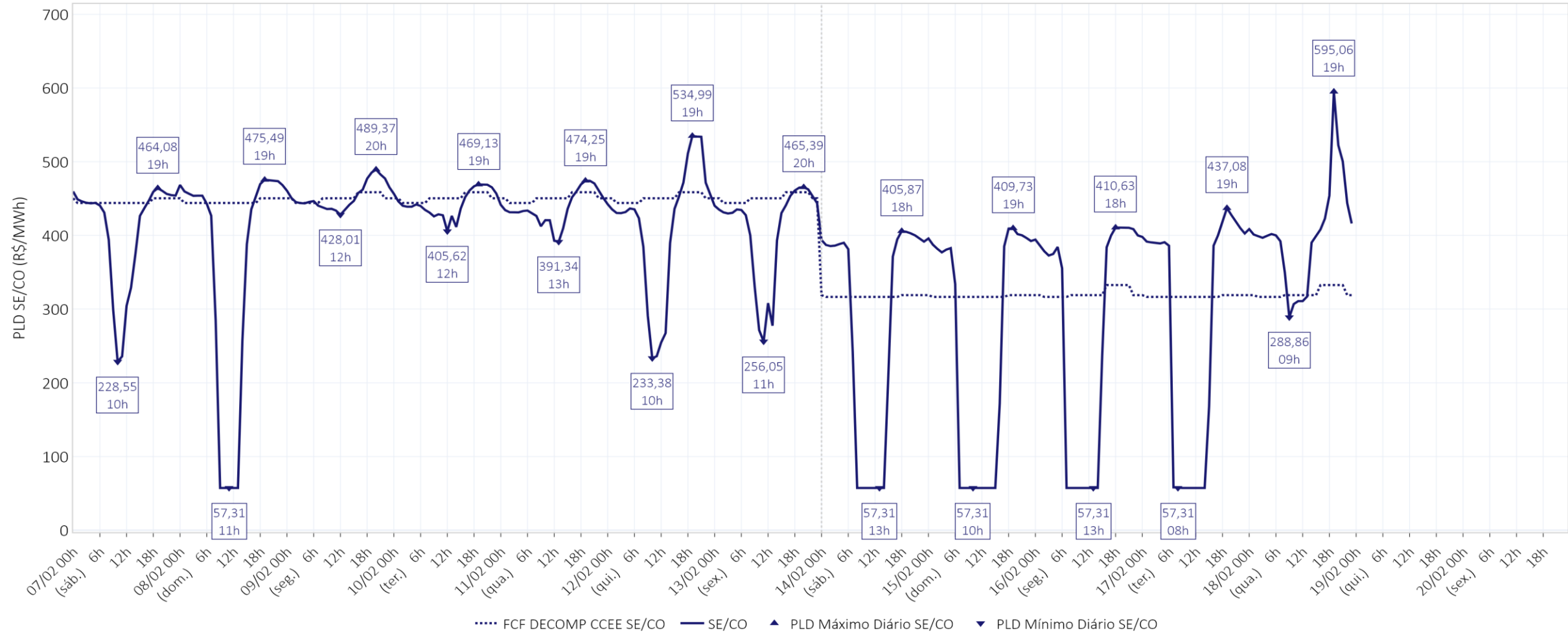
Projeção do PLD

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

semana 3 de fevereiro

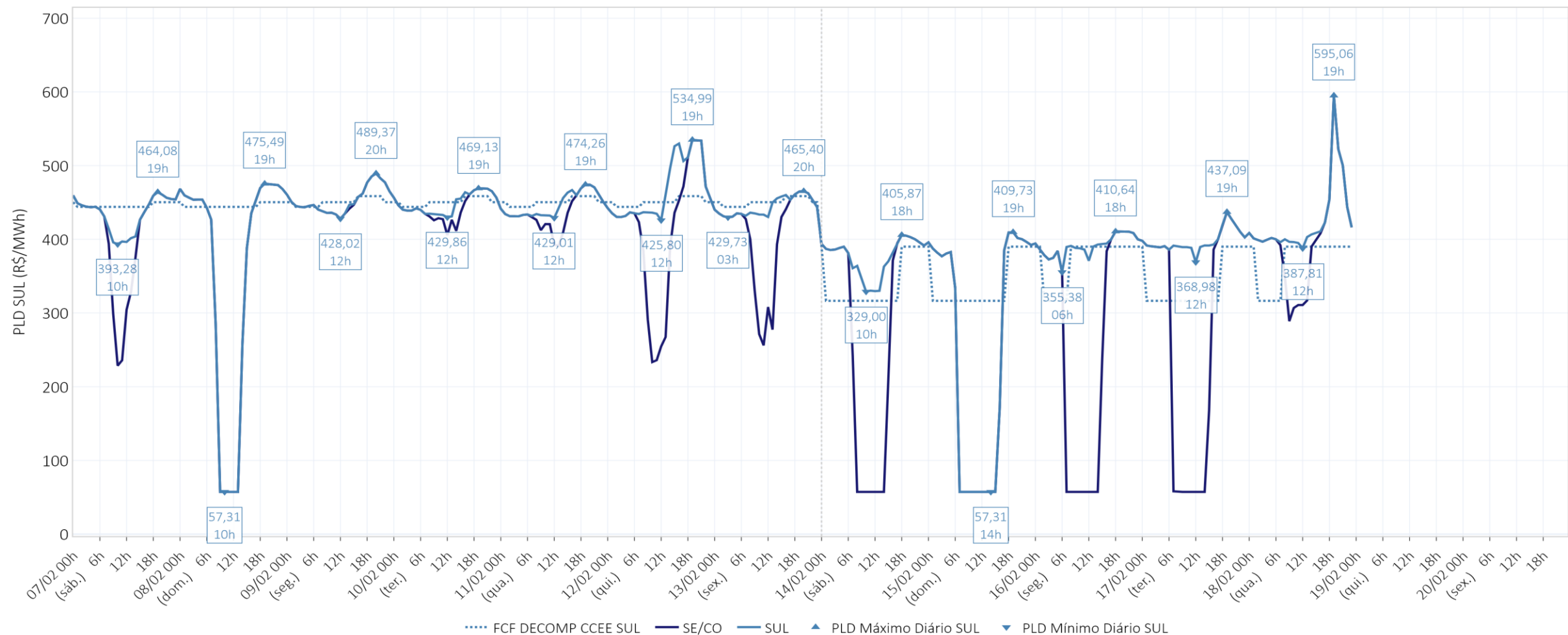


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



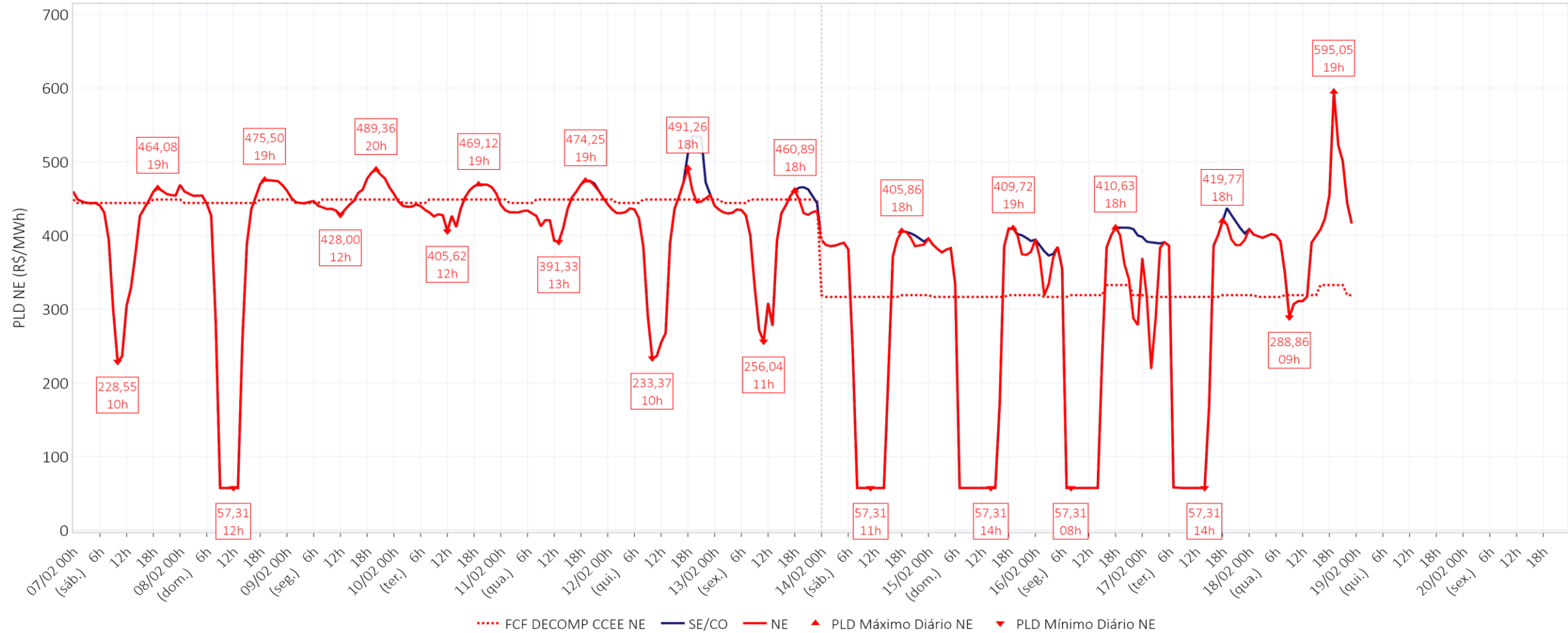
Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



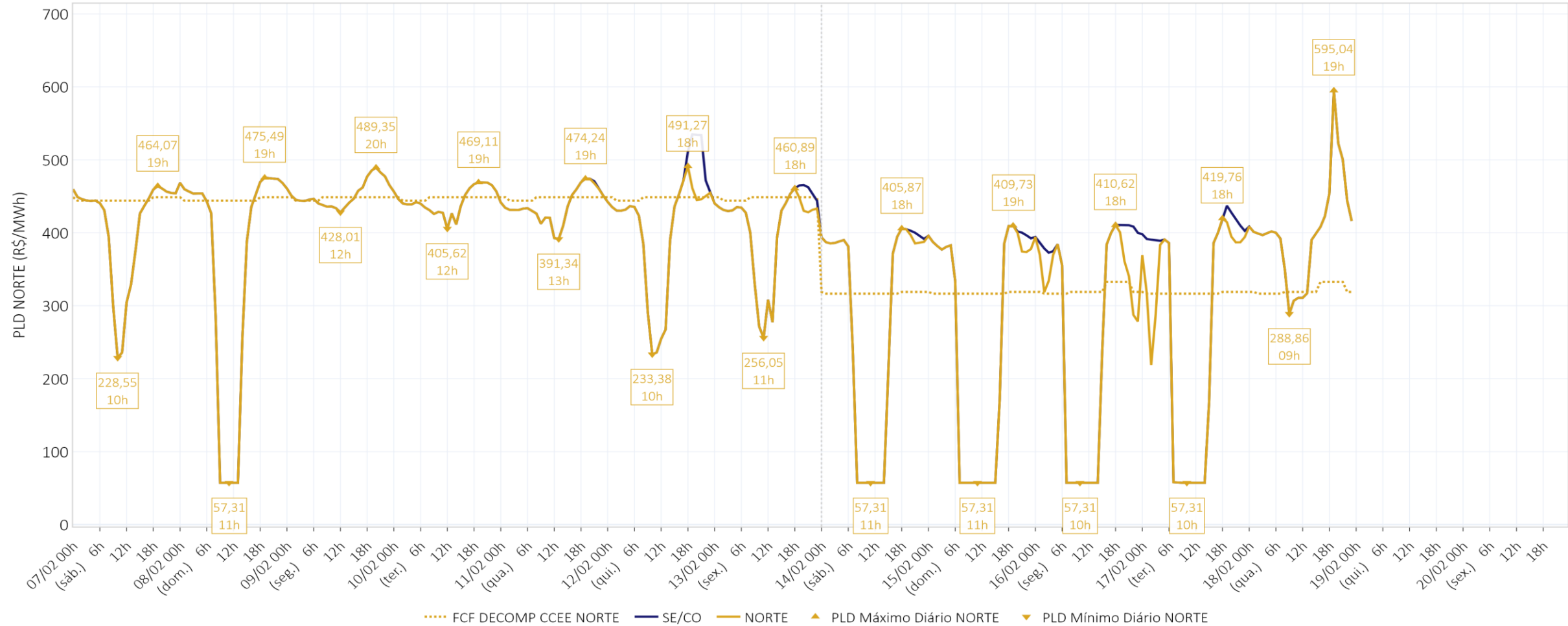
Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

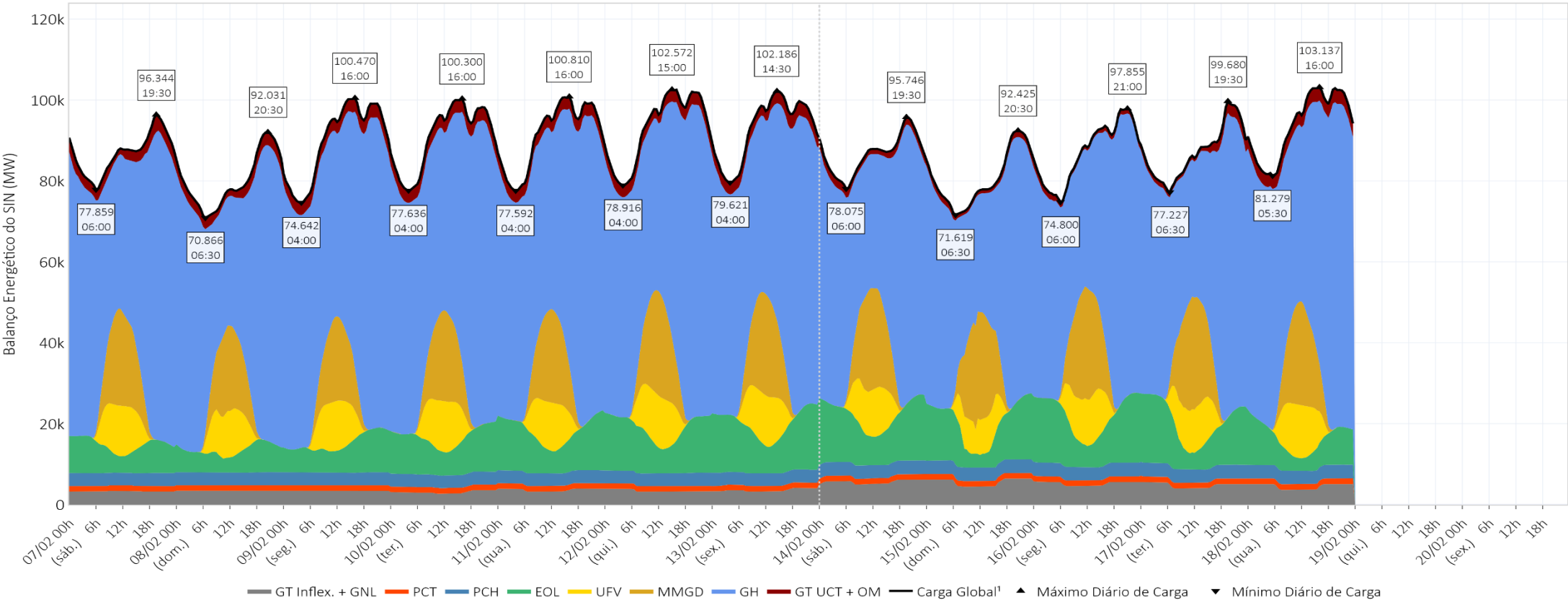


Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423
NE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

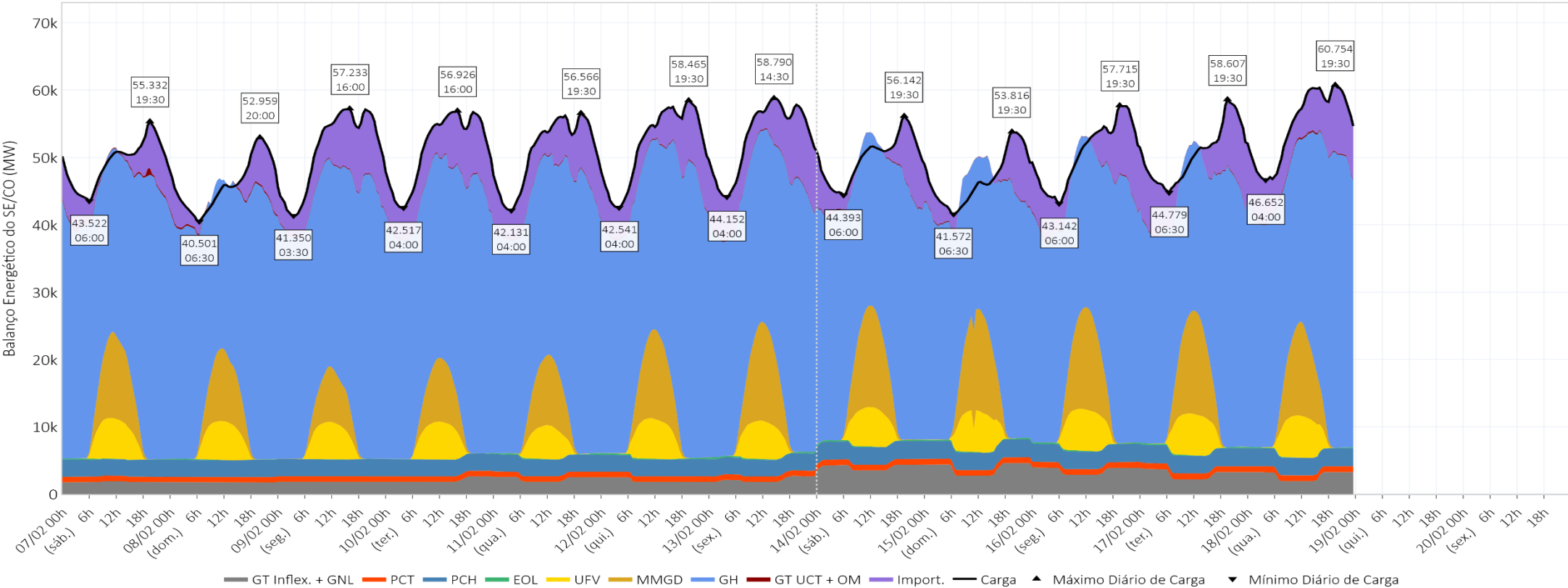


Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423
NE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401
NORTE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401



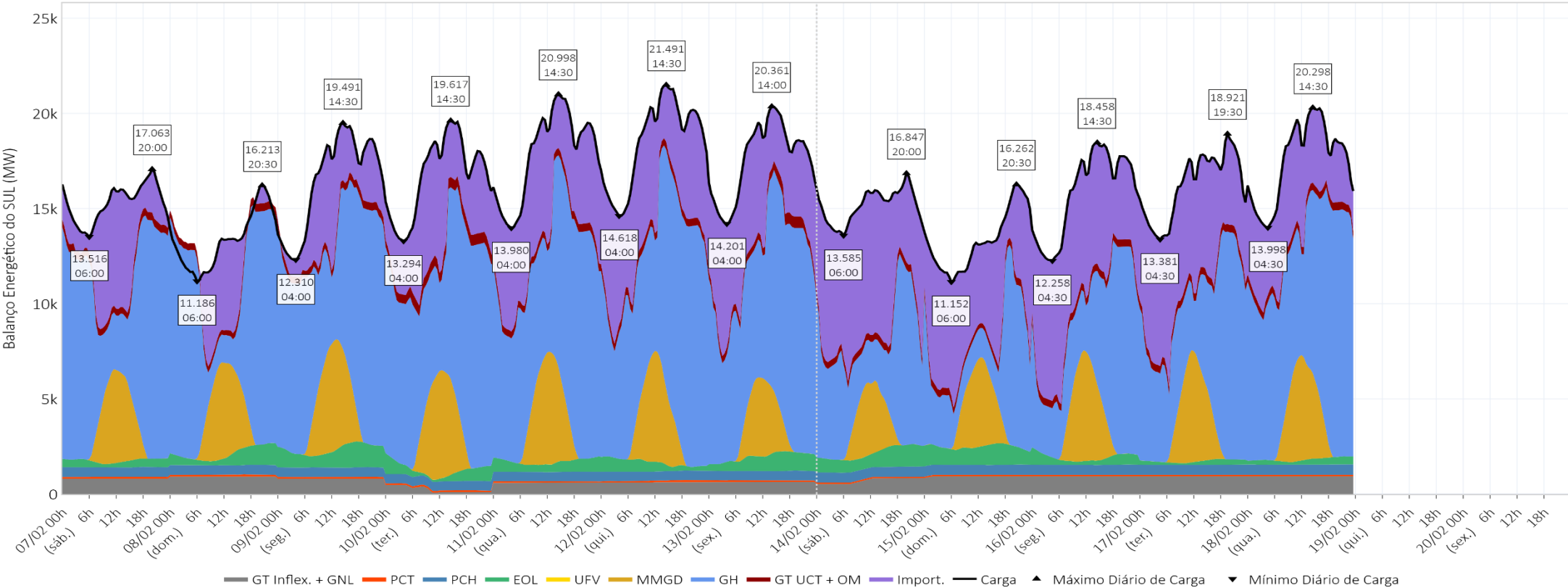
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga Global ¹	86.846	80.090	89.895	90.888	91.379	93.096	92.834	86.635	80.470	87.043	87.137	93.933
GT UCT + OM	2.829	2.613	3.148	3.171	2.995	2.894	3.012	1.743	1.324	1.168	1.666	3.232
GH	57.065	53.012	60.603	59.267	58.477	58.534	57.278	50.150	46.693	50.643	51.774	61.349
MMDG	7.505	6.654	6.462	7.043	7.295	7.790	7.812	7.934	8.337	8.558	8.609	7.789
UFV	4.527	4.154	4.379	4.616	4.268	4.756	4.607	4.408	3.601	4.540	4.393	4.855
EOL	7.119	5.698	7.372	9.188	10.192	11.173	12.068	12.064	10.249	12.205	11.159	7.448
PCH	3.179	3.179	3.149	3.151	3.151	3.151	3.151	3.351	3.351	3.351	3.361	3.361
PCT	1.343	1.343	1.363	1.364	1.364	1.364	1.364	1.367	1.367	1.367	1.393	1.393
GT Inflex. + GNL	3.279	3.438	3.418	3.090	3.637	3.436	3.542	5.617	5.548	5.209	4.783	4.508

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



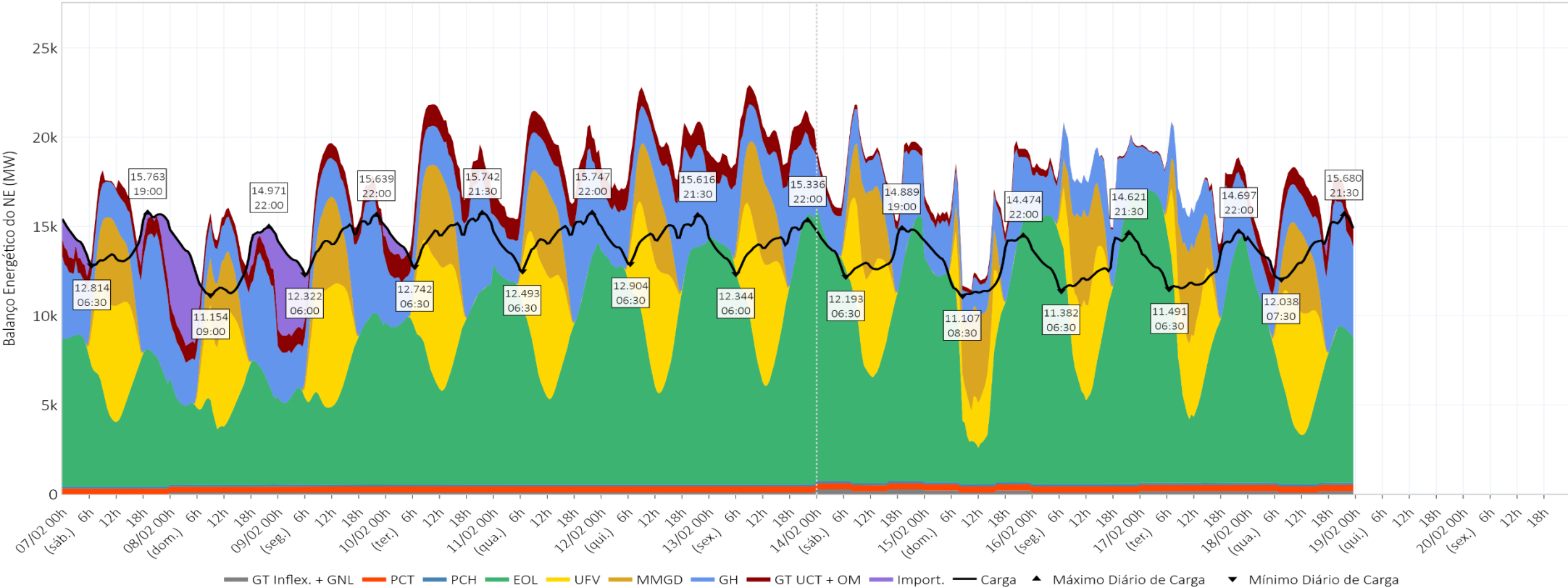
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga ¹	49.197	46.069	51.039	51.363	50.826	51.887	52.940	49.904	46.807	50.622	50.536	54.704
Interc. ²	3.501	2.721	6.447	6.639	6.042	5.782	6.968	3.283	1.983	5.131	5.270	6.636
GT UCT + OM	230	166	120	125	125	125	125	96	87	102	93	161
GH	33.959	32.533	34.698	34.121	33.844	34.096	33.522	31.951	30.231	31.046	31.279	35.000
MMGD	4.035	3.358	2.523	2.949	3.339	4.093	4.534	4.761	4.819	4.765	4.797	4.174
UFV	2.239	2.143	2.041	2.097	1.770	2.251	2.154	2.164	2.282	2.425	2.424	2.380
EOL	101	67	35	34	116	175	166	150	140	157	149	81
PCH	2.516	2.516	2.511	2.514	2.514	2.514	2.514	2.644	2.644	2.644	2.650	2.650
PCT	814	814	823	823	823	823	823	845	844	845	867	867
GT Inflex. + GNL	1.802	1.751	1.841	2.061	2.254	2.028	2.135	4.010	3.777	3.507	3.006	2.754

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.



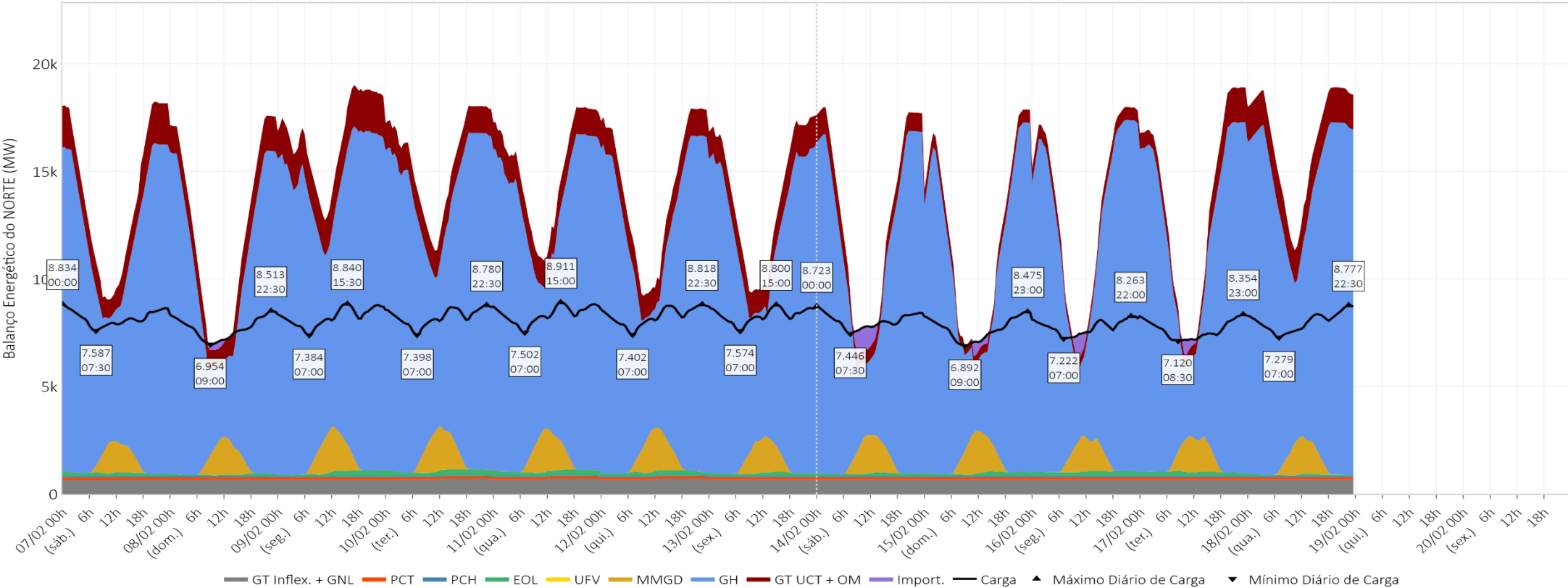
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga¹	15.323	13.347	16.457	16.726	17.885	18.476	17.603	15.186	13.323	15.820	16.233	17.478
Interc.²	3.162	1.407	2.668	3.927	4.917	5.155	4.880	6.470	5.154	6.047	5.678	4.045
GT UCT + OM	397	355	374	533	378	389	429	366	334	382	384	388
GH	8.388	7.744	9.166	9.091	8.990	9.525	8.996	4.991	3.897	5.713	6.710	9.484
MMGD	1.605	1.694	1.880	1.879	1.876	1.724	1.330	1.195	1.443	1.733	1.717	1.731
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	356	620	968	479	554	488	747	857	953	400	195	281
PCH	501	501	488	486	486	486	486	533	533	533	536	536
PCT	99	99	97	89	89	89	89	67	67	67	67	67
GT Inflex. + GNL	815	925	815	240	595	620	645	707	940	945	945	945

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.



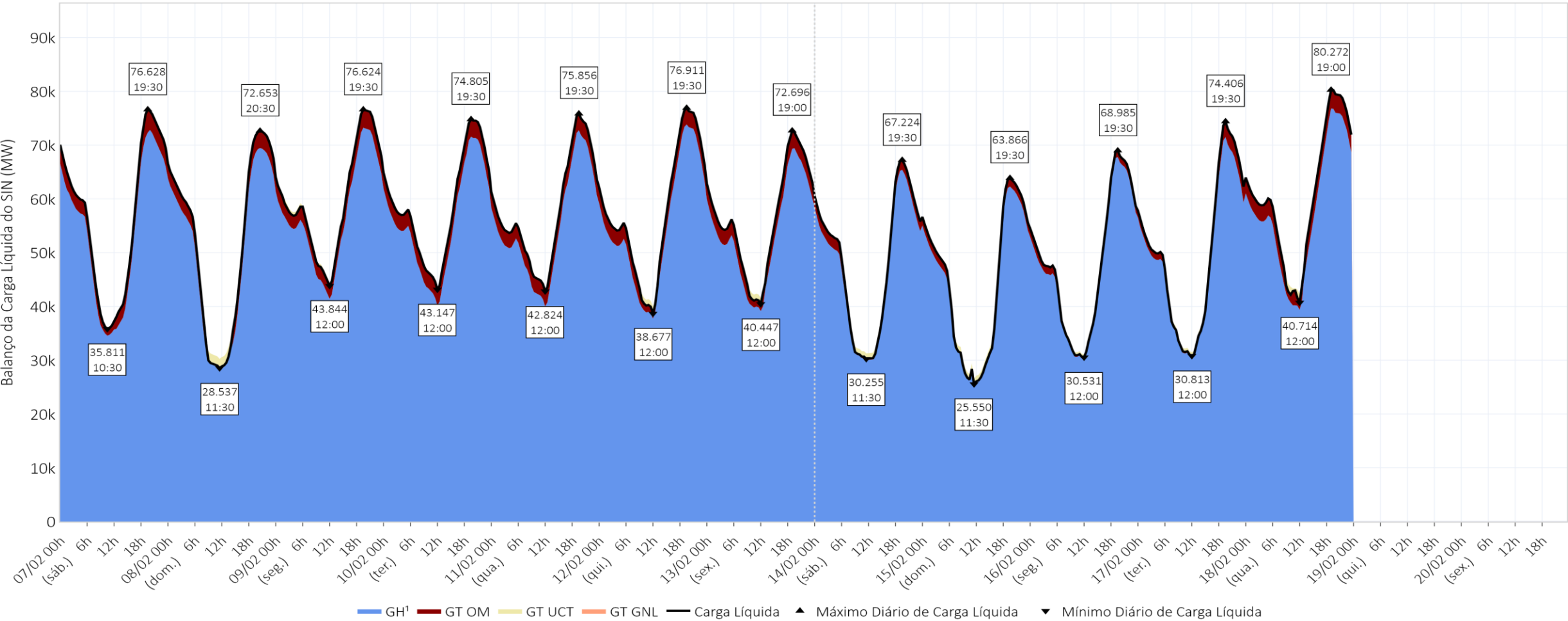
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga ¹	14.145	12.965	14.175	14.559	14.318	14.470	13.986	13.507	12.671	12.833	12.731	13.751
Interc. ²	-902	353	-719	-3.232	-4.162	-5.034	-6.198	-4.902	-2.831	-5.554	-5.013	-2.260
GT UCT + OM	772	804	907	1.263	1.242	1.159	1.152	380	366	136	260	1.103
GH	3.647	3.251	3.464	3.423	3.403	3.586	3.589	2.731	2.691	2.588	2.716	3.444
MMGD	1.411	1.100	1.466	1.610	1.504	1.396	1.452	1.430	1.493	1.562	1.553	1.374
UFV	2.286	2.009	2.336	2.517	2.497	2.503	2.452	2.243	1.318	2.114	1.968	2.474
EOL	6.508	4.930	6.192	8.441	9.297	10.322	11.001	10.933	9.007	11.433	10.615	7.013
PCH	102	102	101	101	101	101	101	114	114	114	114	114
PCT	321	321	334	342	342	342	342	344	344	344	347	347
GT Inflex. + GNL	-0	95	95	95	95	95	95	233	168	95	170	142

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.



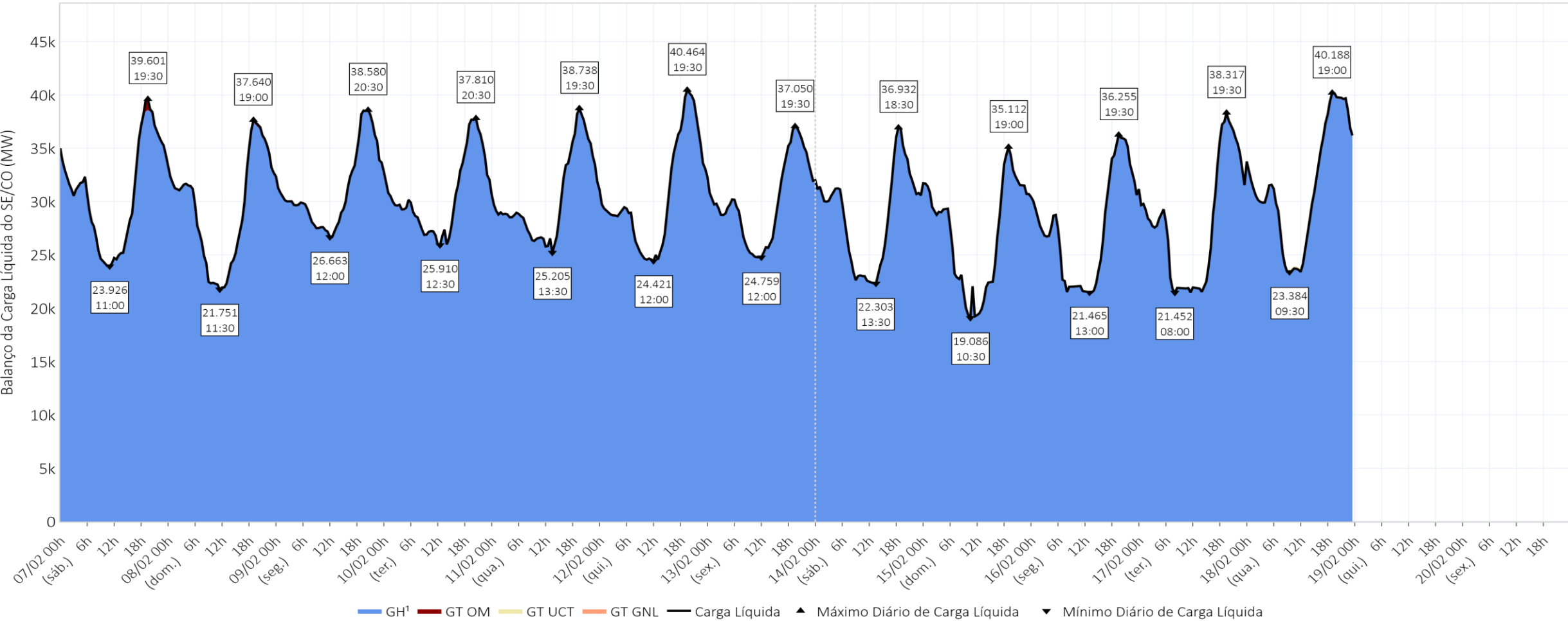
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga¹	8.180	7.709	8.225	8.240	8.350	8.262	8.305	8.039	7.669	7.769	7.637	8.001
Interc.²	-5.762	-4.482	-8.396	-7.334	-6.797	-5.904	-5.650	-4.851	-4.305	-5.624	-5.936	-8.421
GT UCT + OM	1.430	1.288	1.747	1.251	1.250	1.221	1.306	901	537	548	929	1.580
GH	11.071	9.484	13.276	12.632	12.240	11.327	11.172	10.477	9.873	11.297	11.069	13.420
MMGD	453	501	593	604	576	576	497	548	581	499	541	510
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	154	80	177	233	226	188	153	125	148	215	200	73
PCH	60	60	49	49	49	49	49	61	61	61	61	61
PCT	109	109	109	110	110	110	110	111	111	111	111	111
GT Inflex. + GNL	662	667	667	693	693	693	667	667	662	662	662	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.



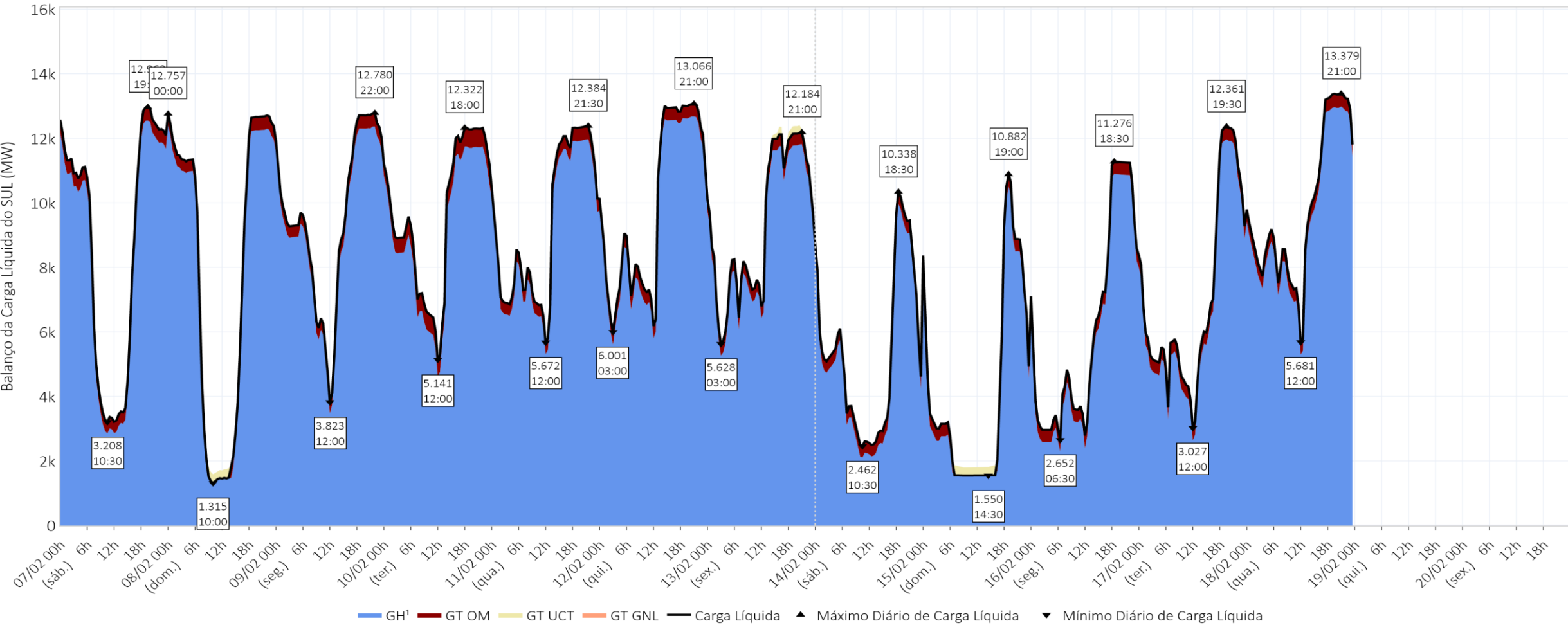
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga Líquida	56.560	51.897	59.856	58.761	57.838	57.618	56.402	48.281	44.330	48.021	49.918	60.754
GT OM	2.829	2.223	2.902	3.155	2.993	2.707	2.747	1.456	946	1.003	1.461	3.028
GH¹	53.812	49.759	57.044	55.708	54.918	54.974	53.719	46.897	43.440	47.084	48.521	57.790

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



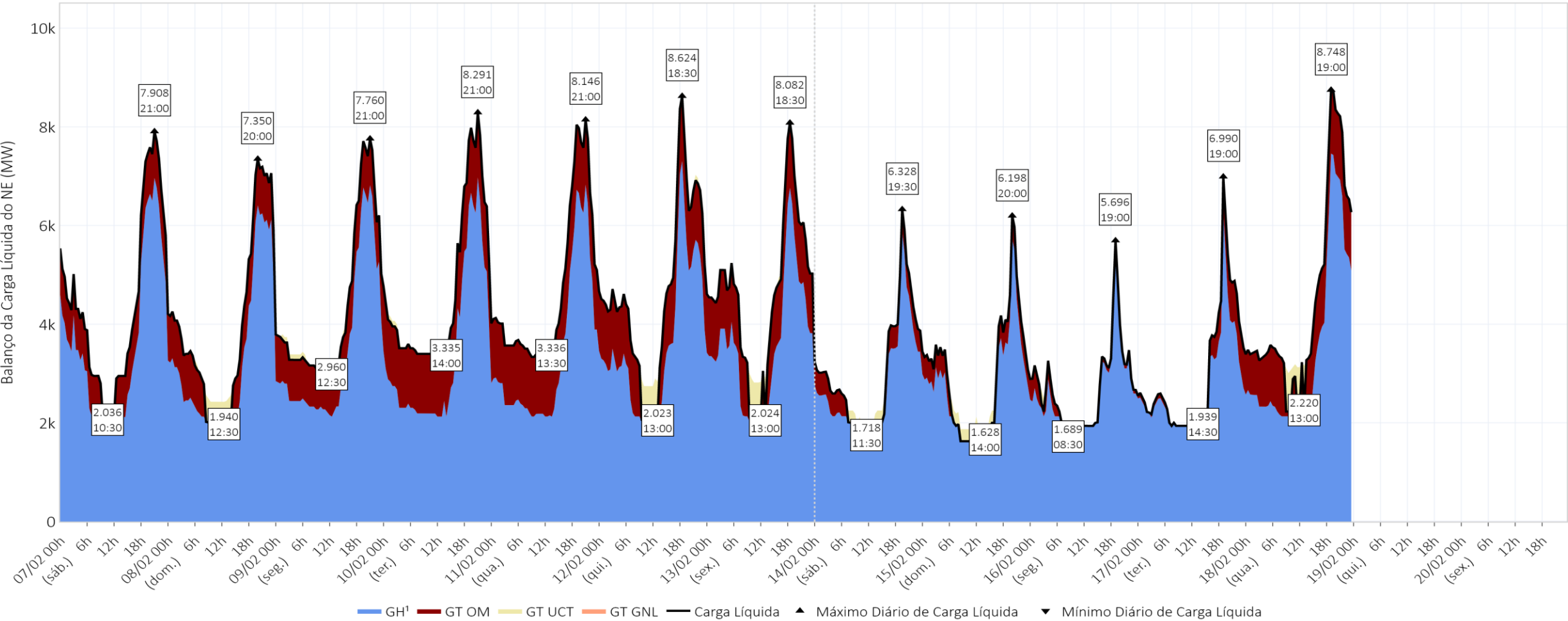
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga Líquida	30.855	29.361	31.169	30.585	30.337	30.598	30.022	28.711	26.998	27.504	28.042	31.515
GT OM	230	166	120	125	125	124	124	86	75	83	81	138
GH¹	30.706	29.279	31.139	30.562	30.284	30.537	29.962	28.698	26.978	27.487	28.026	31.441

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

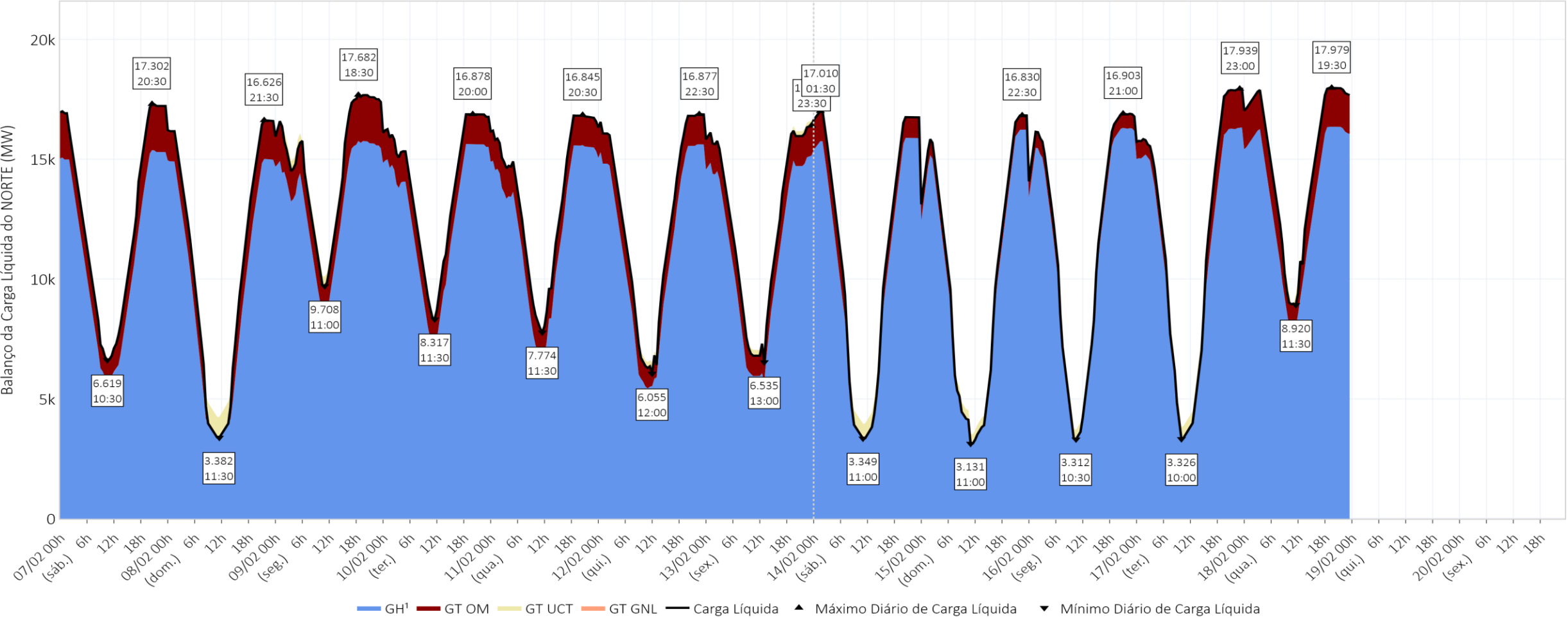


Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga Líquida	8.785	8.042	9.540	9.624	9.368	9.913	9.359	5.356	4.126	6.095	7.094	9.872
GT OM	397	297	374	533	378	389	363	366	229	382	384	388
GH¹	8.388	7.744	9.166	9.091	8.990	9.525	8.996	4.991	3.897	5.713	6.710	9.484

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



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

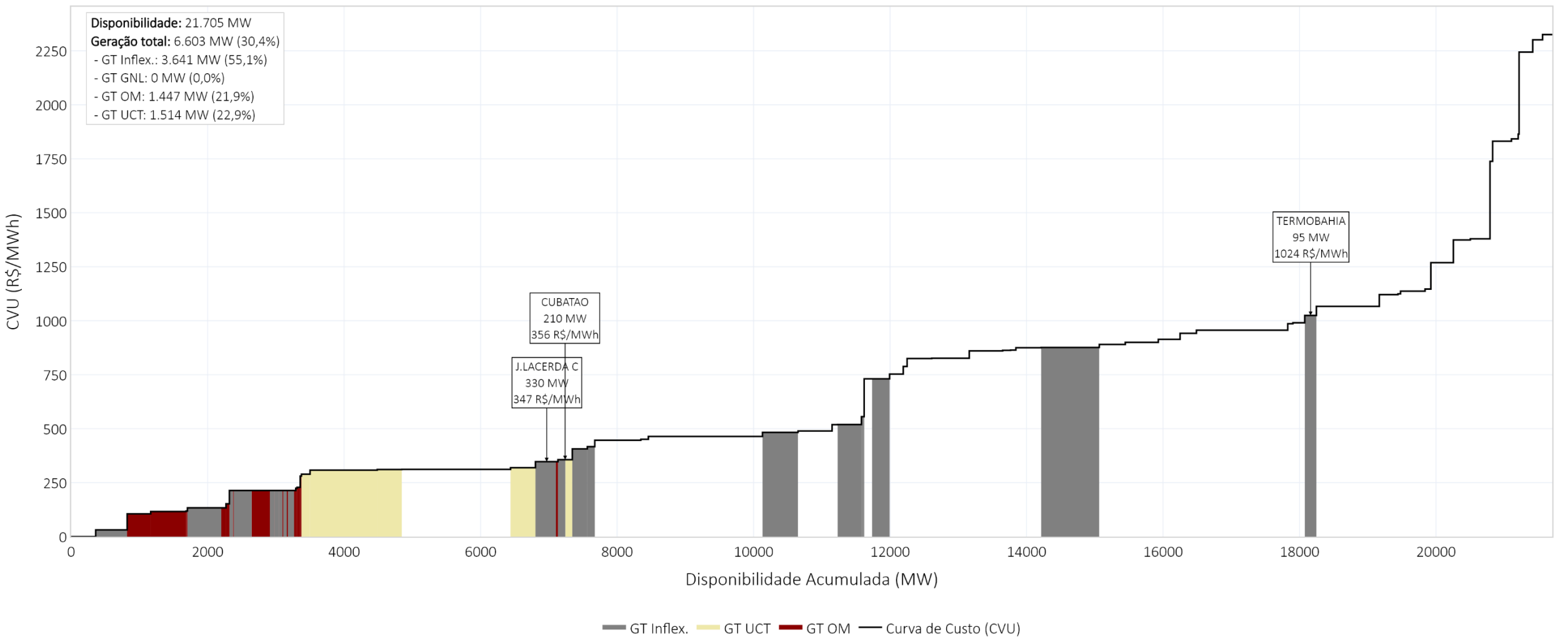


Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02
Carga Líquida	12.501	10.570	14.806	13.883	13.490	12.500	12.400	11.189	10.252	11.712	11.816	14.941
GT OM	1.430	1.086	1.530	1.251	1.250	1.173	1.228	712	379	415	747	1.521
GH¹	11.071	9.484	13.276	12.632	12.240	11.327	11.172	10.477	9.873	11.297	11.069	13.420

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

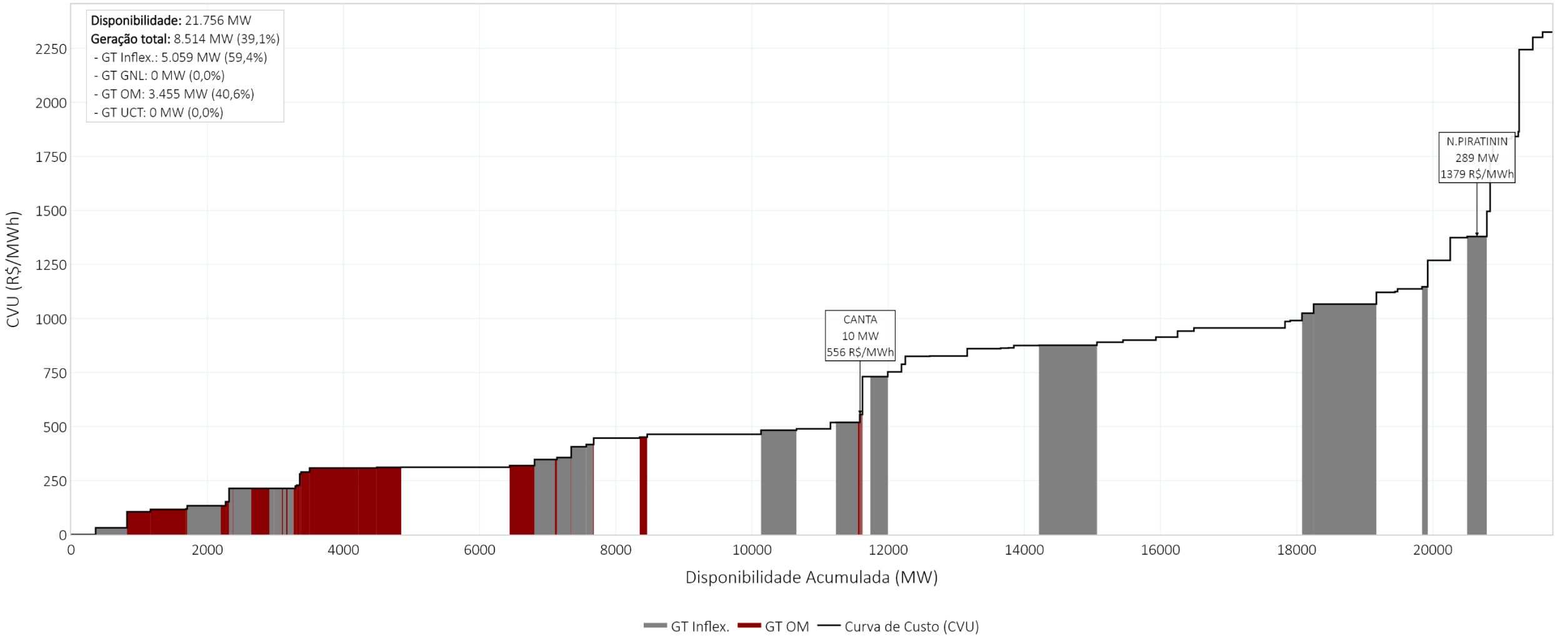
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

18/02/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

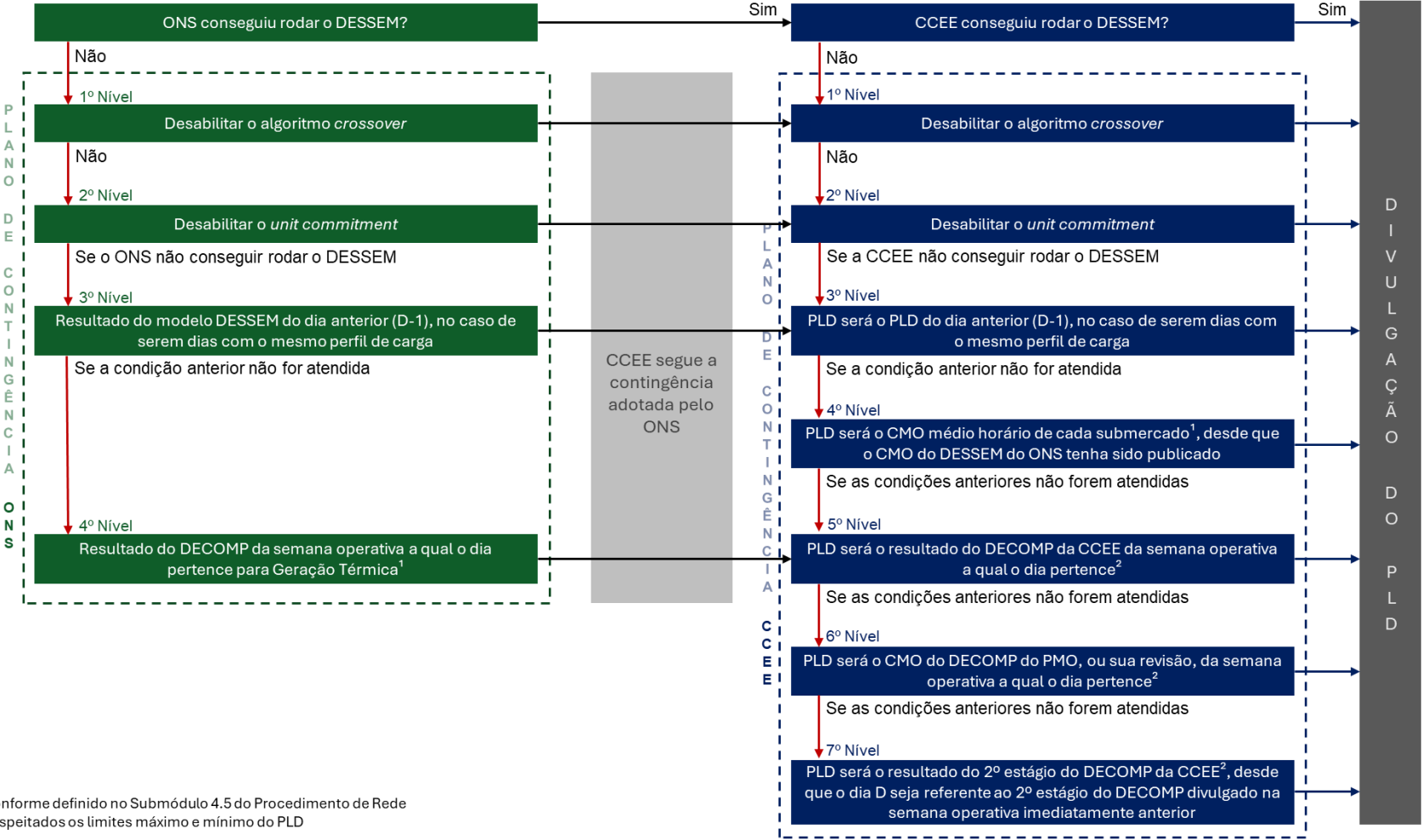
18/02/2026 - 19:00



A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	18/02/2026	Despacho	546/2026	Aneel	suspensão da OC da UTE Maracanaú I (pot. outorgada: 168 MW) a partir da data de publicação do referido despacho.

contingências no cálculo do PLD

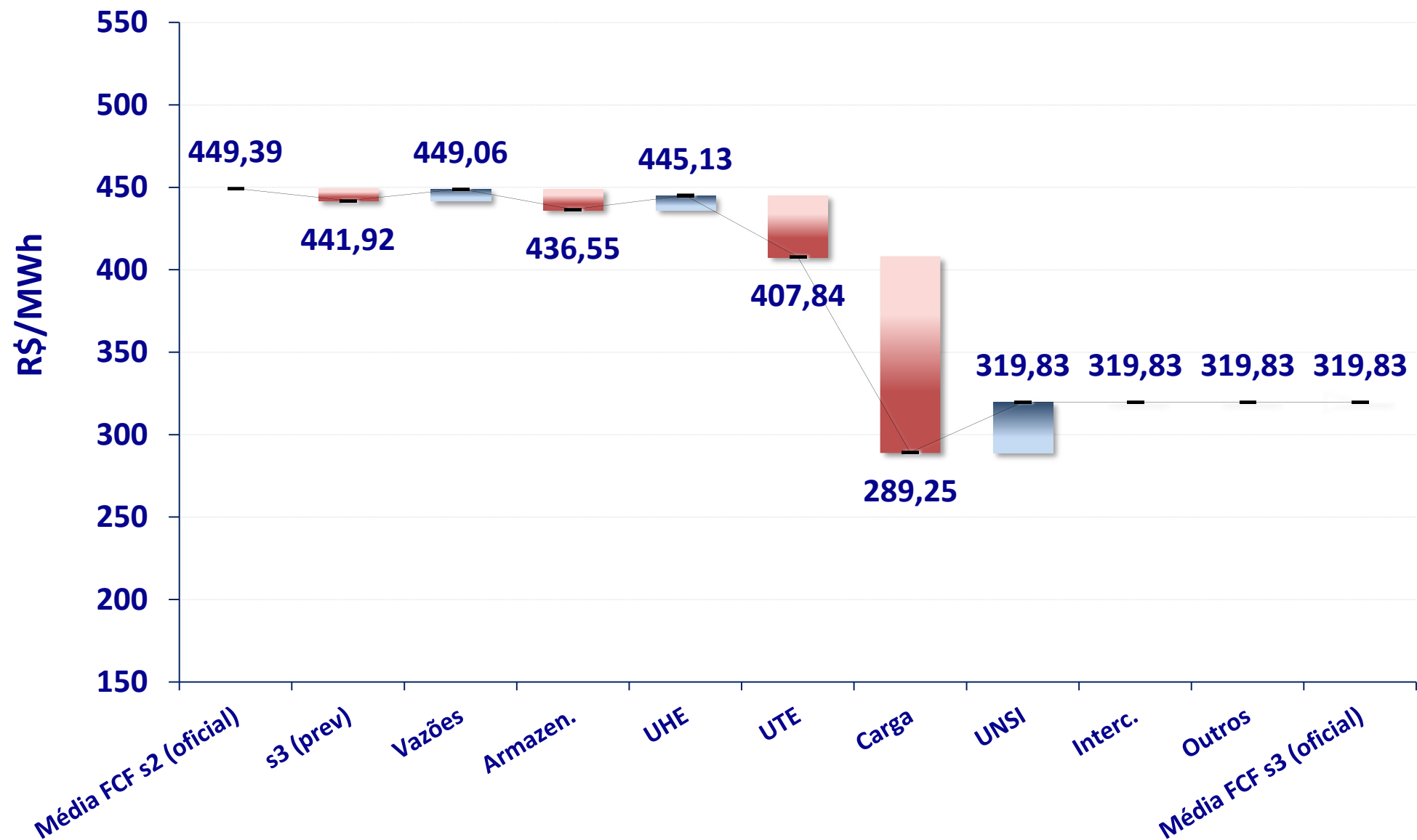


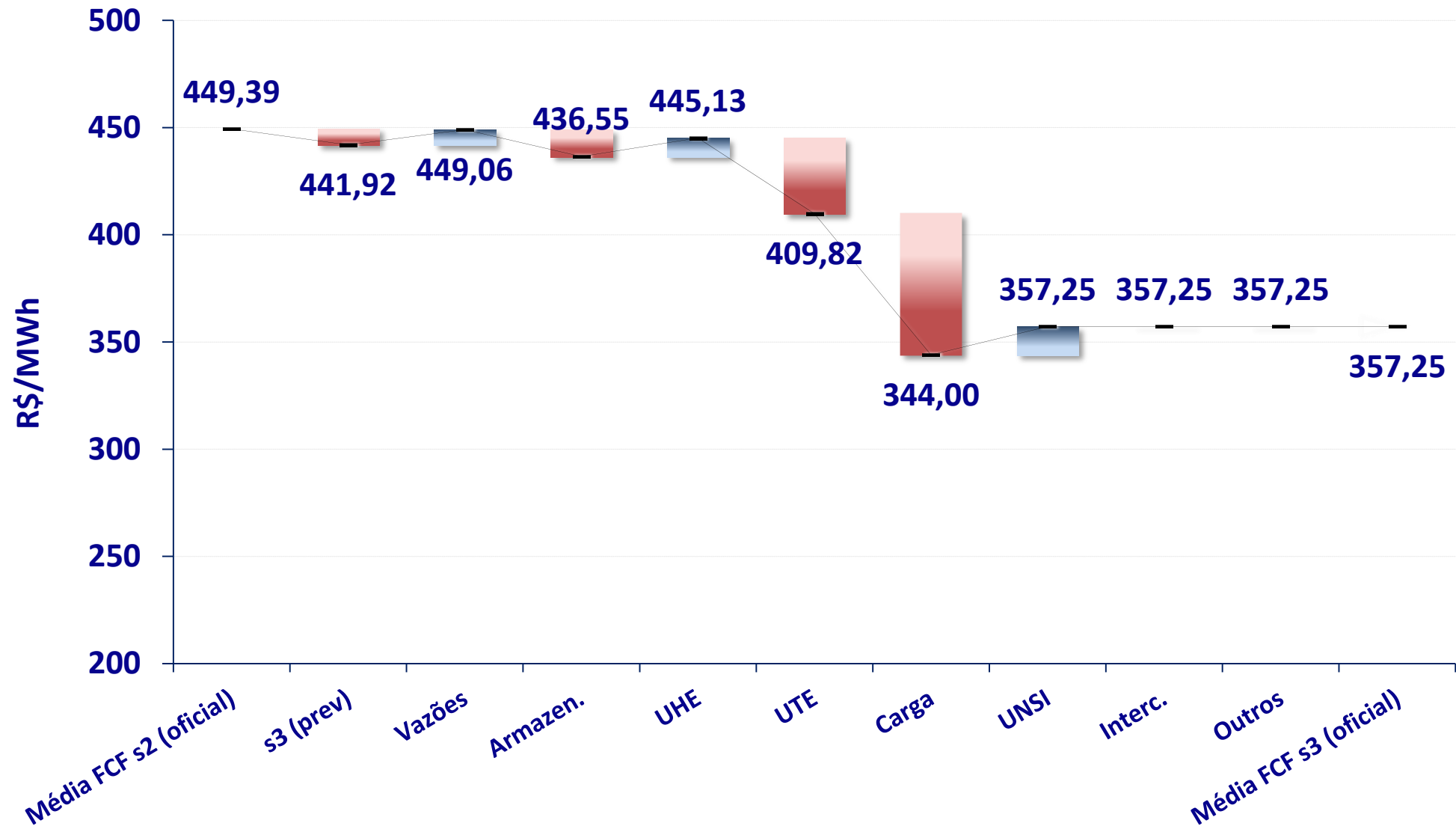
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

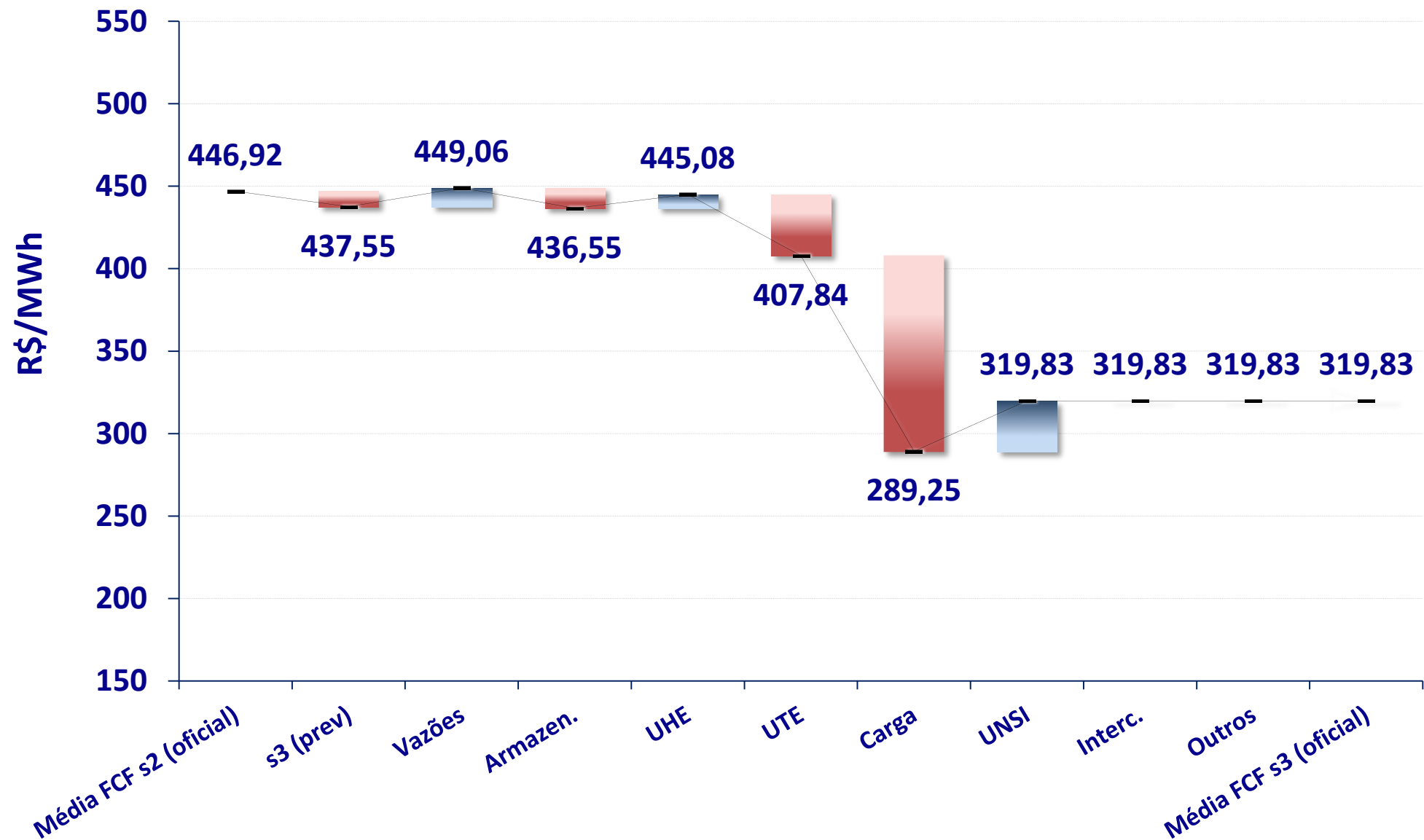
Contingência	ONS	CCEE
18/02/2026	-	-
17/02/2026	-	-
16/02/2026	-	-
15/02/2026	-	-
14/02/2026	-	-
13/02/2026	-	-
12/02/2026	-	-
11/02/2026	-	-
10/02/2026	-	-
09/02/2026	-	-
08/02/2026	-	-
07/02/2026	2º Nível	2º Nível
06/02/2026	-	-
05/02/2026	-	-
04/02/2026	-	-
03/02/2026	-	-
02/02/2026	-	-
01/02/2026	-	-
31/01/2026	-	-
30/01/2026	-	-
29/01/2026	-	-
28/01/2026	-	-
27/01/2026	-	-
26/01/2026	-	-
25/01/2026	-	-
24/01/2026	-	-
23/01/2026	-	-
22/01/2026	-	-
21/01/2026	3º Nível	3º Nível
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-

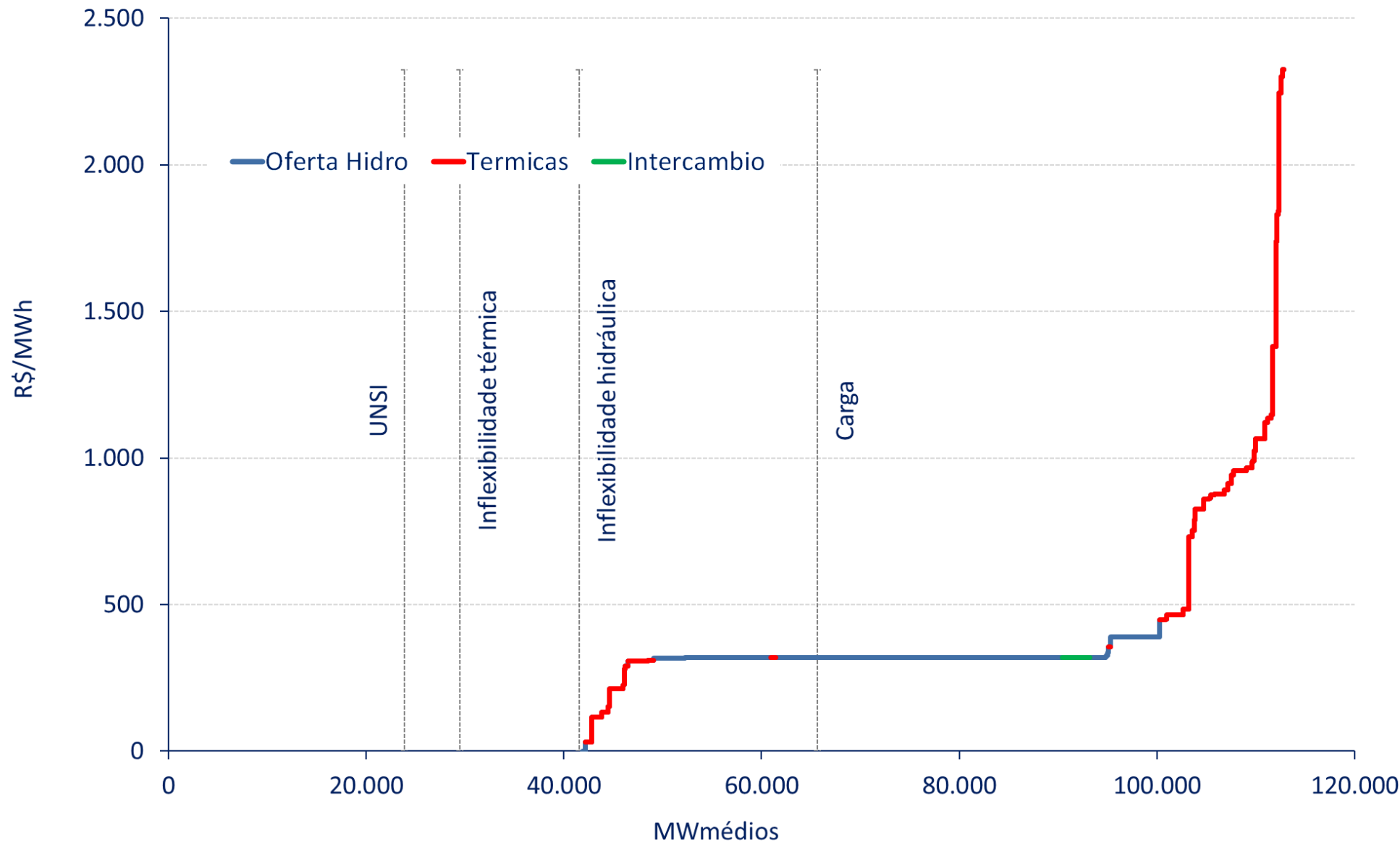
pmo de fevereiro - decomp da rv2

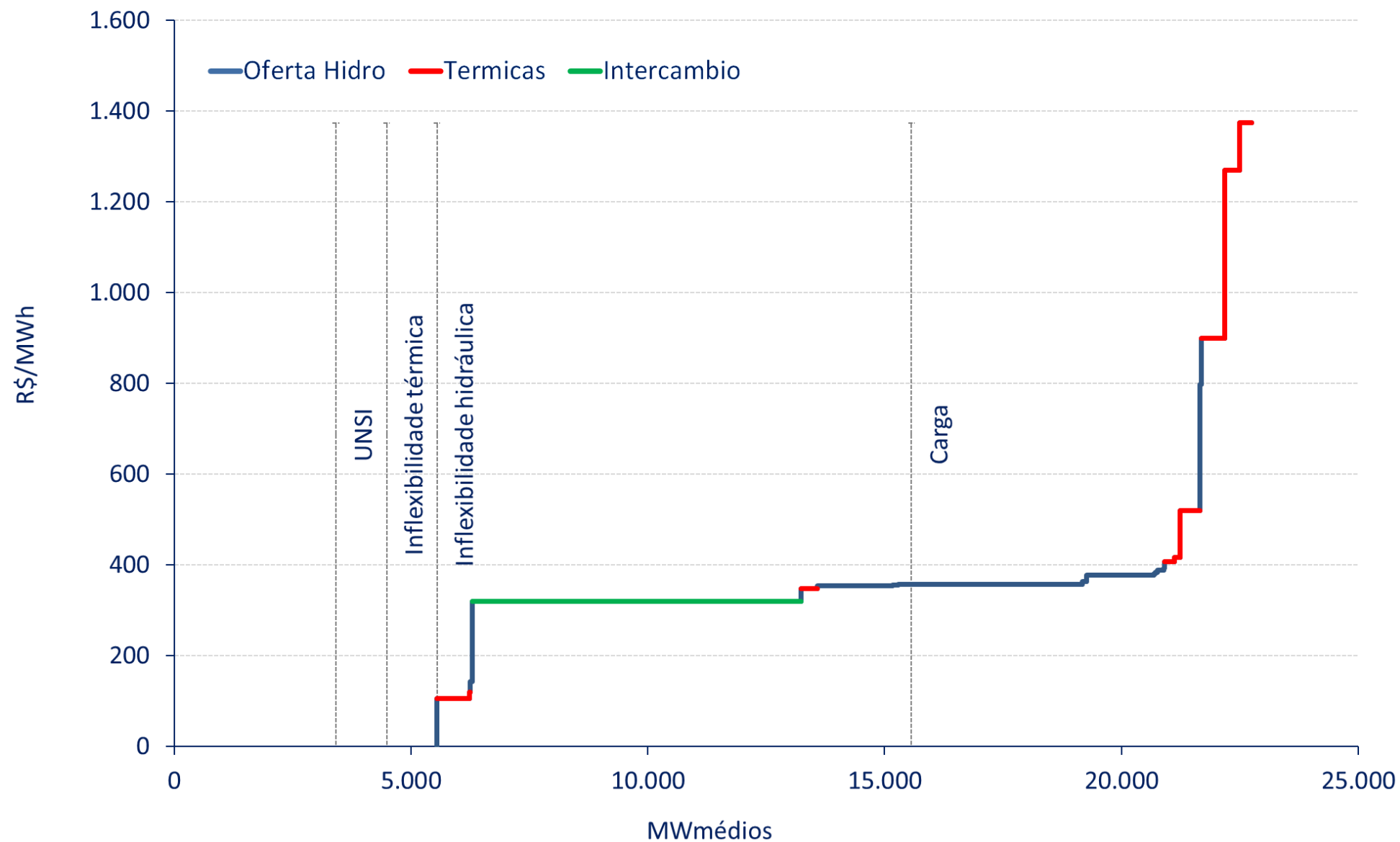
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 13/02/2026

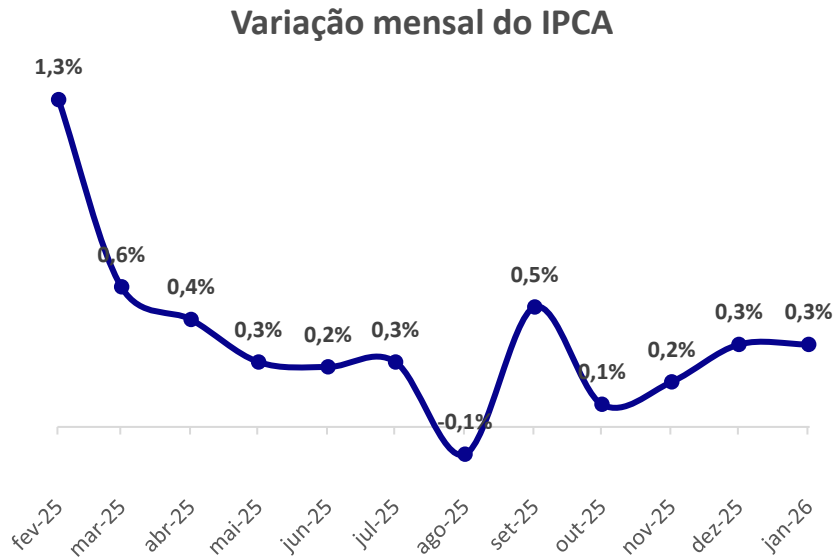




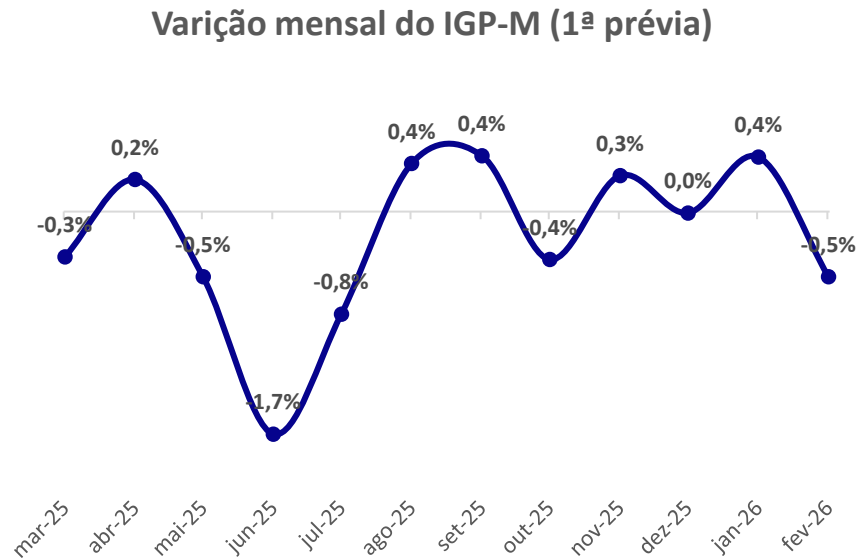






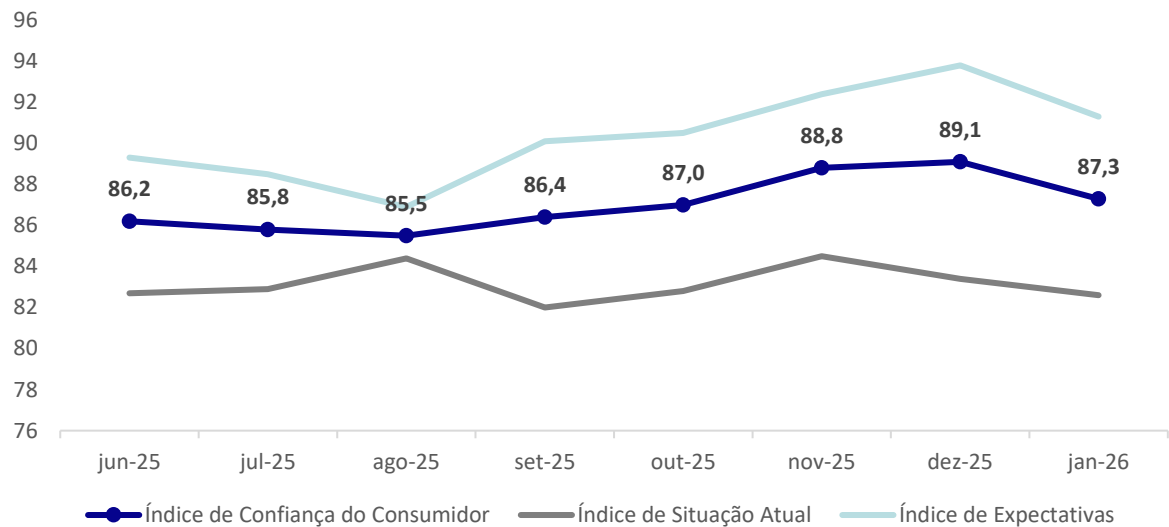


Grupo - IPCA	jan/26
1.Alimentação e bebidas	0,23%
2.Habitação	-0,11%
3.Artigos de residência	0,20%
4.Vestuário	-0,25%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,70%
7.Despesas pessoais	0,41%
8.Educação	0,02%
9.Comunicação	0,82%
Índice geral	0,33%

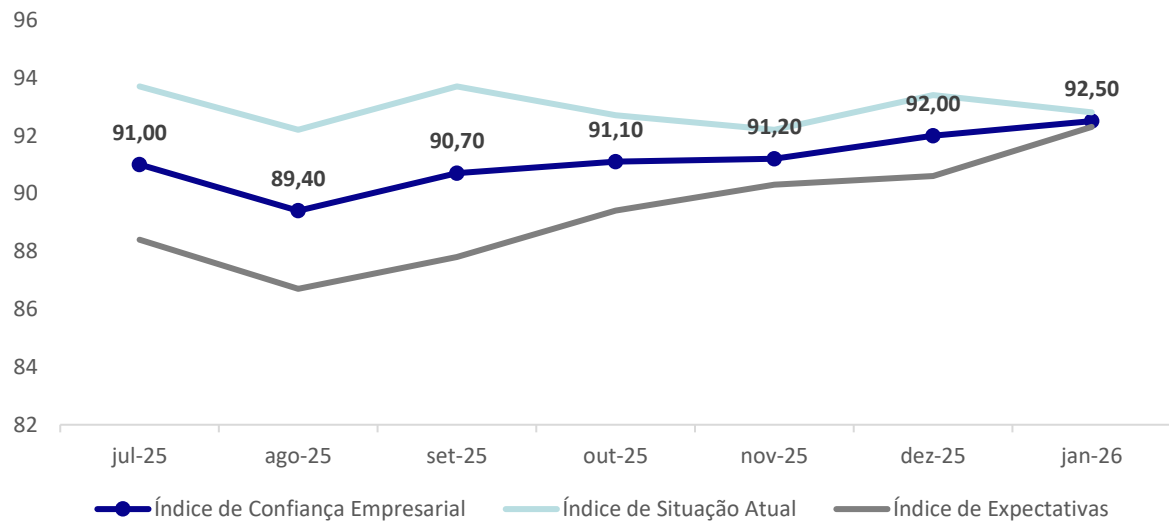


Índice	fev/26
IPA-M	-0,88%
IPC-M	0,39%
INCC-M	0,51%
IGP-M	-0,49%

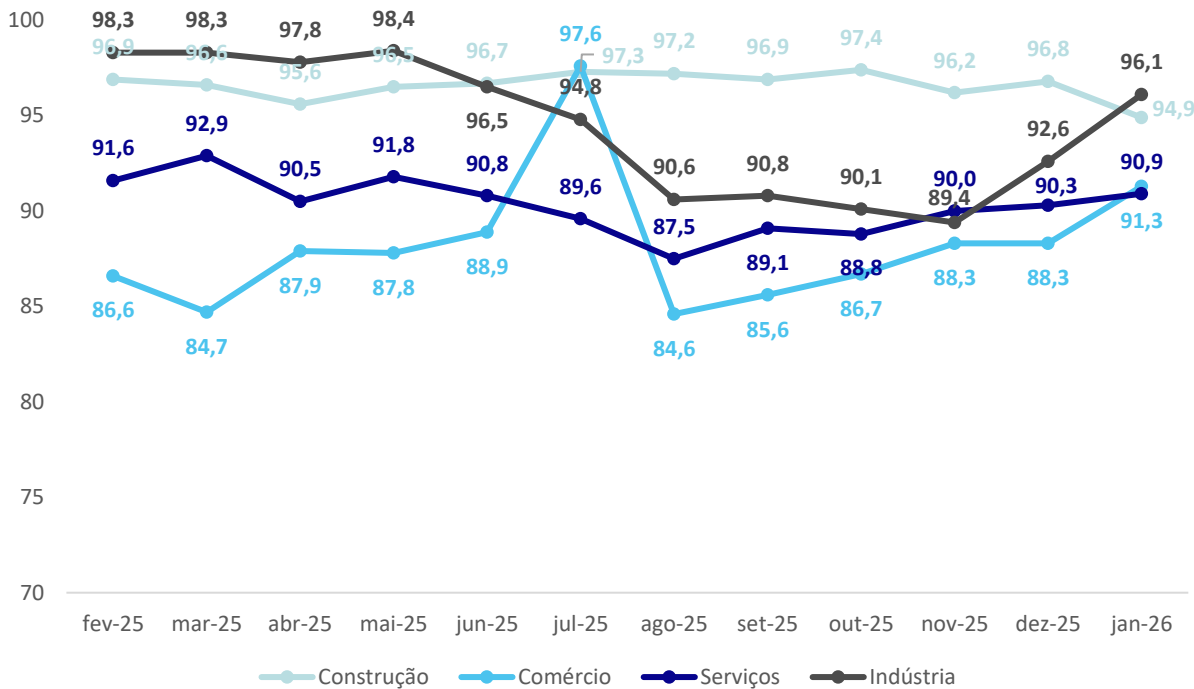
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



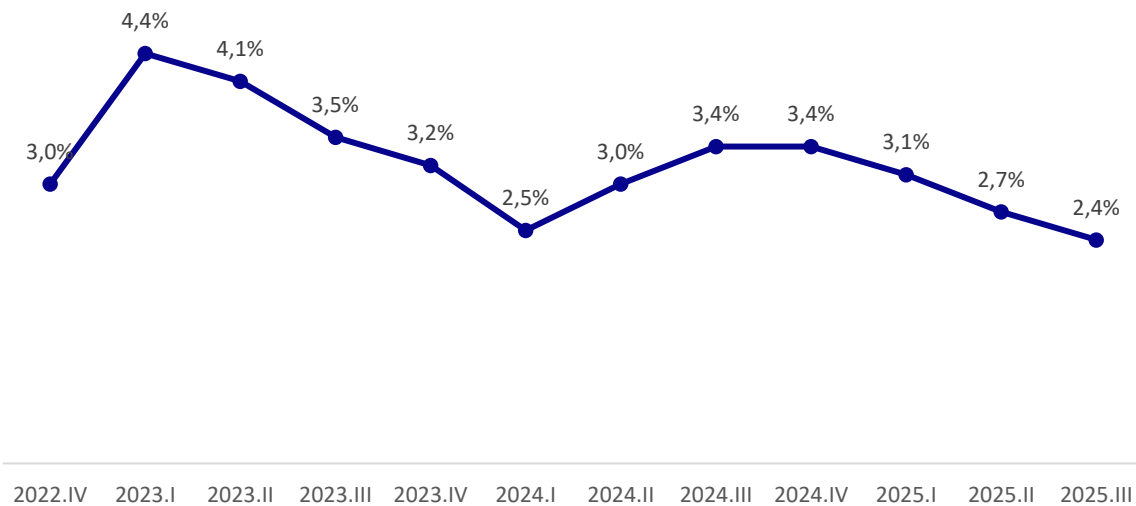
Índices de Confiança



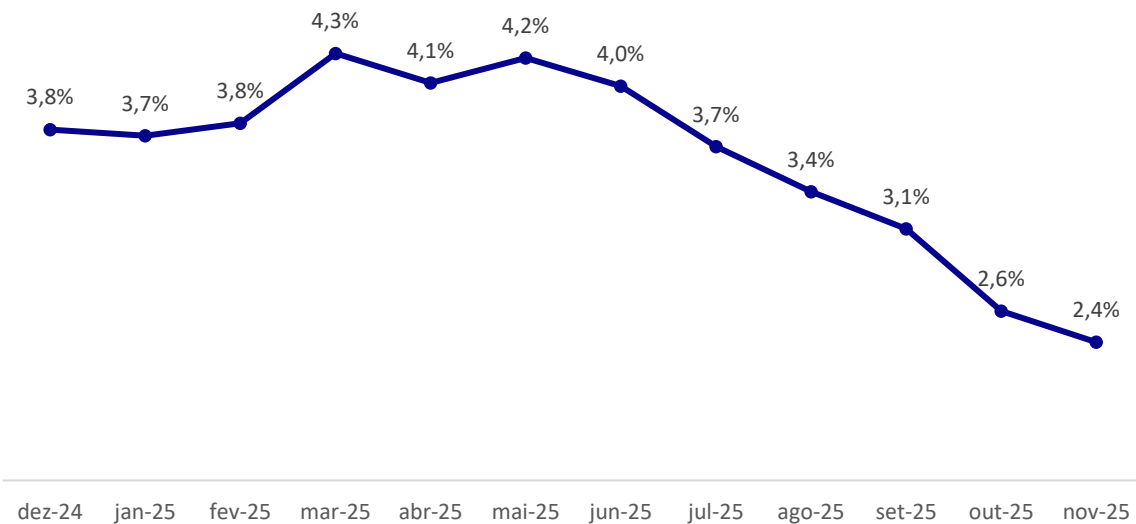
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jan-26	-1,9 p.p.	3 p.p.	0,6 p.p.	3,5 p.p.

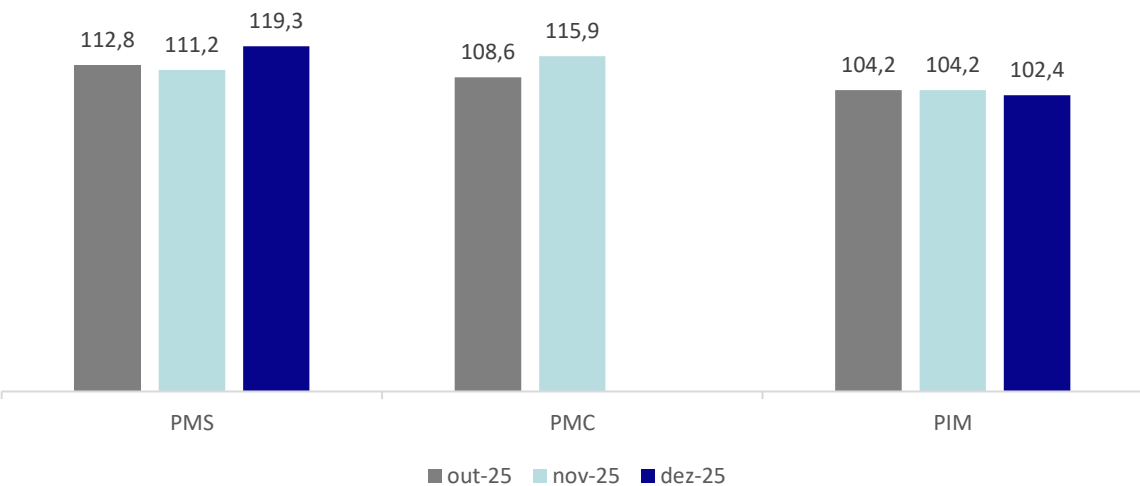
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

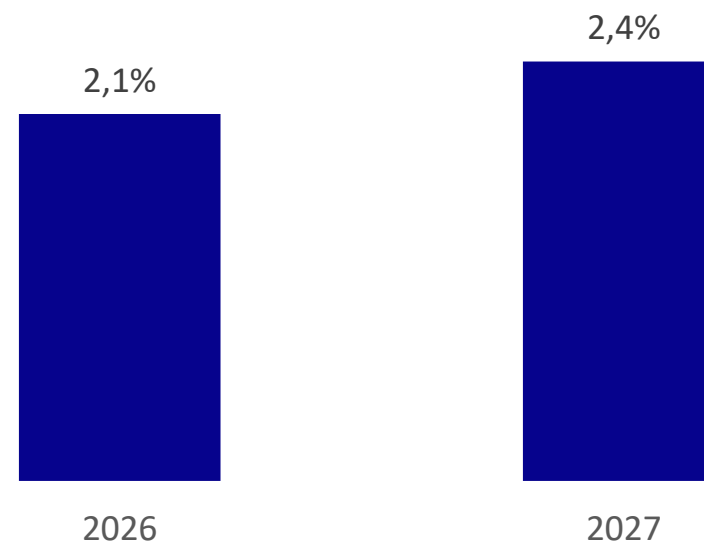


indicadores macroeconômicos - Brasil

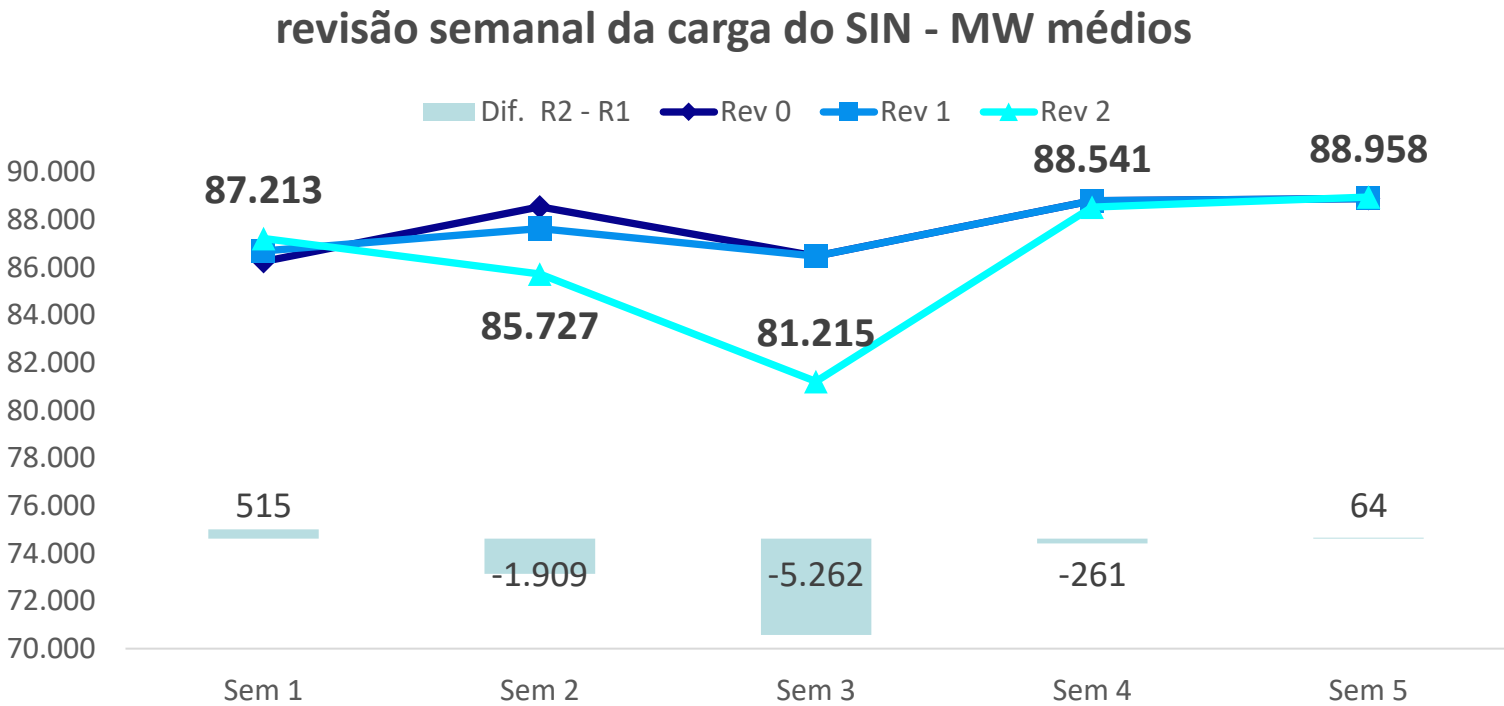
	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	3,97	3,80

Boletim Focus 06/01/2026

PIB



■ PLAN 26-30

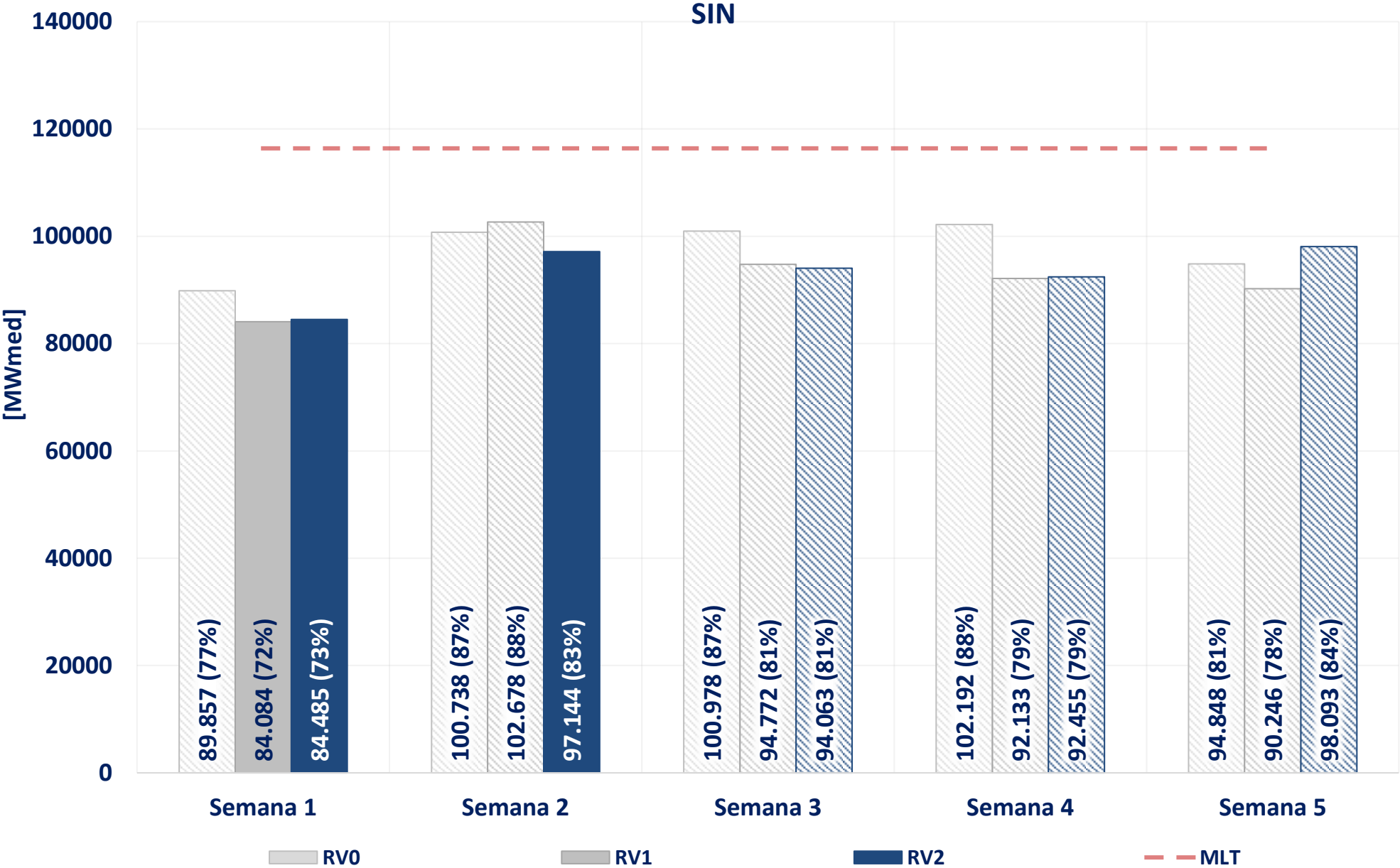


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	86.250	88.548	86.477	88.802	88.894	87.613
RV1	86.698	87.636	86.477	88.802	88.894	87.482
RV2	87.213	85.727	81.215	88.541	88.958	85.736

ccee

	Rev. 2	fev/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.336	-3.821 (-7,5%)	-2.914 (-5,8%)	-1.639 (-3,3%)
S	16.317	-483 (-2,9%)	+468 (+3,0%)	+468 (+3,0%)
NE	13.918	+465 (+3,5%)	-592 (-4,1%)	-592 (-4,1%)
N	8.165	+451 (+5,8%)	-384 (-4,5%)	-114 (-1,4%)
SIN	85.736	-3.387 (-3,8%)	-3.422 (-3,8%)	-1.877 (-2,1%)

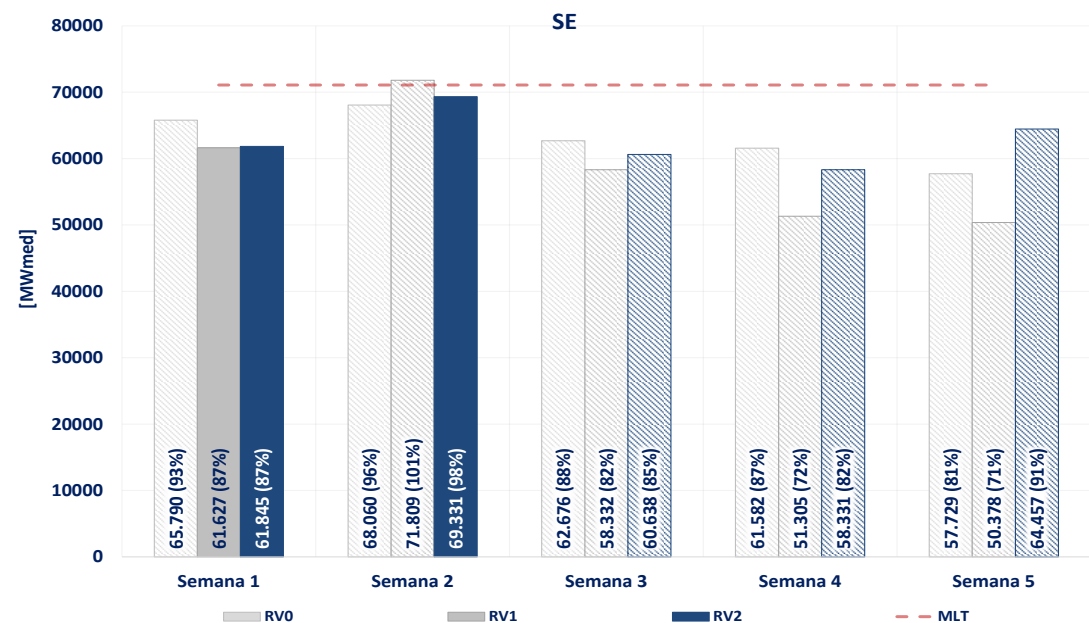
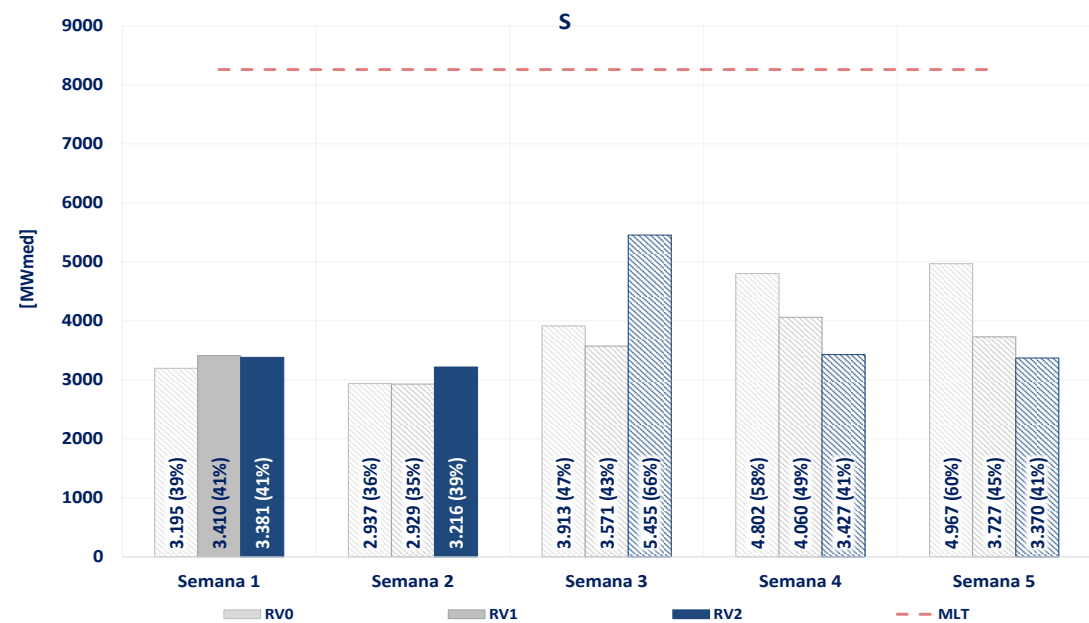
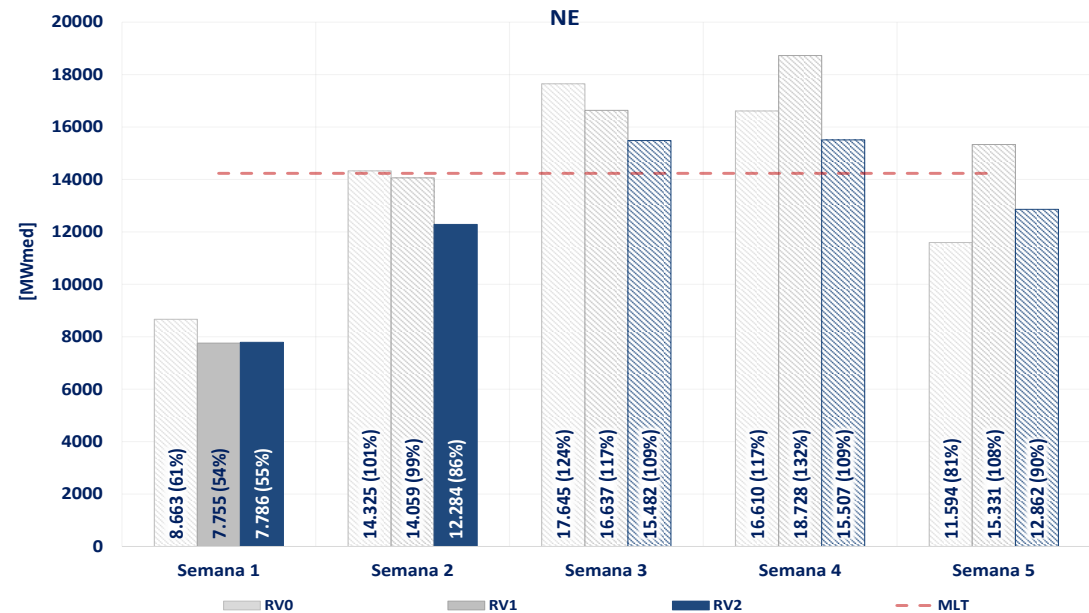
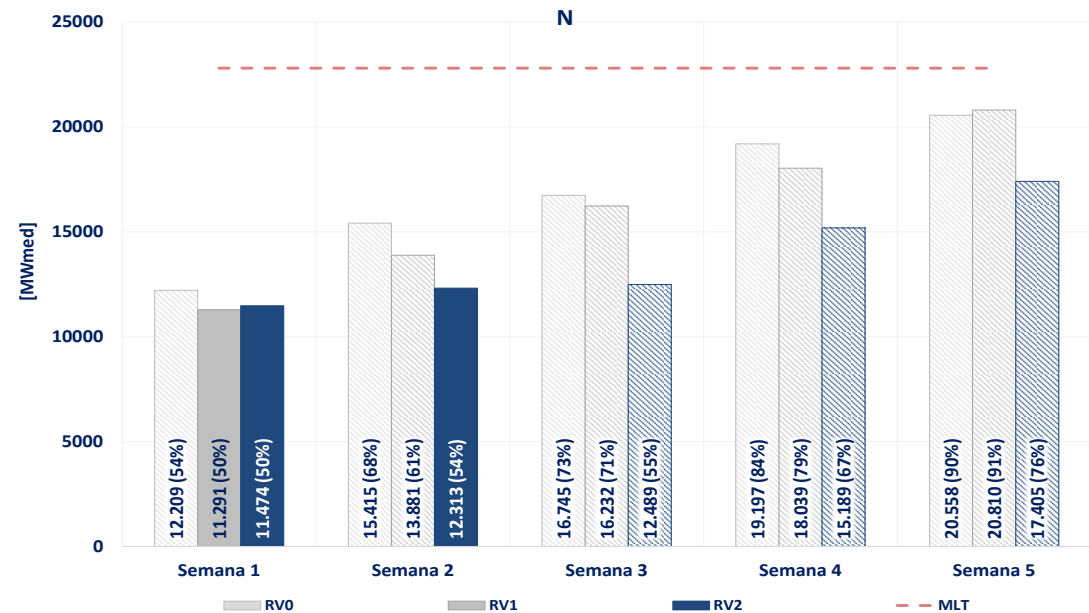


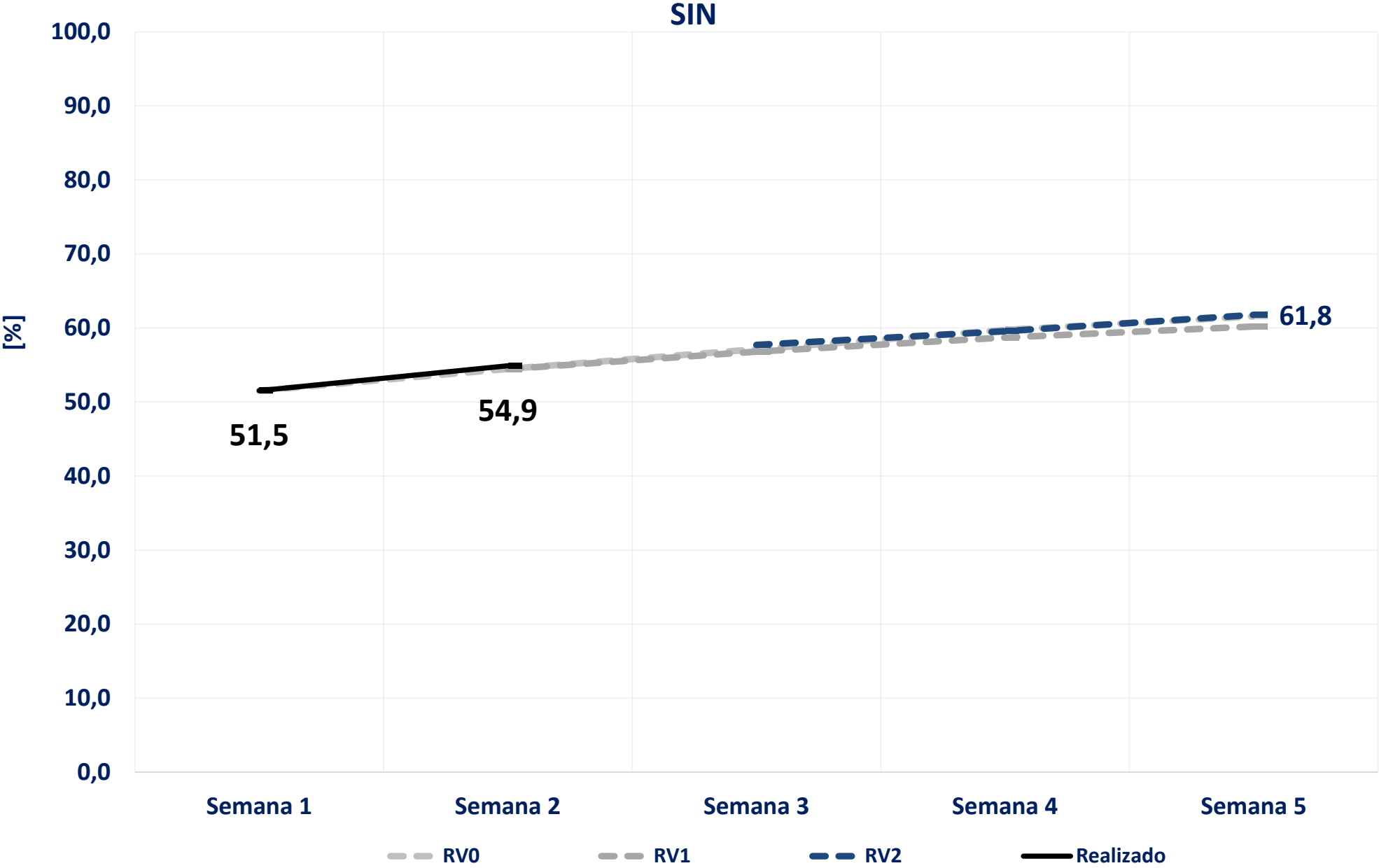


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

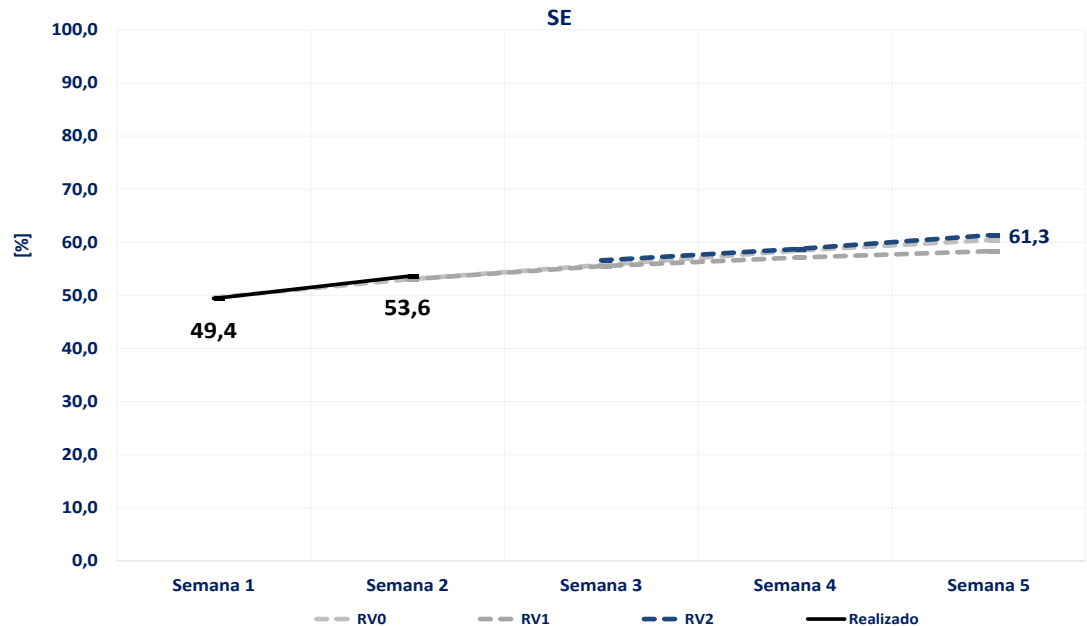
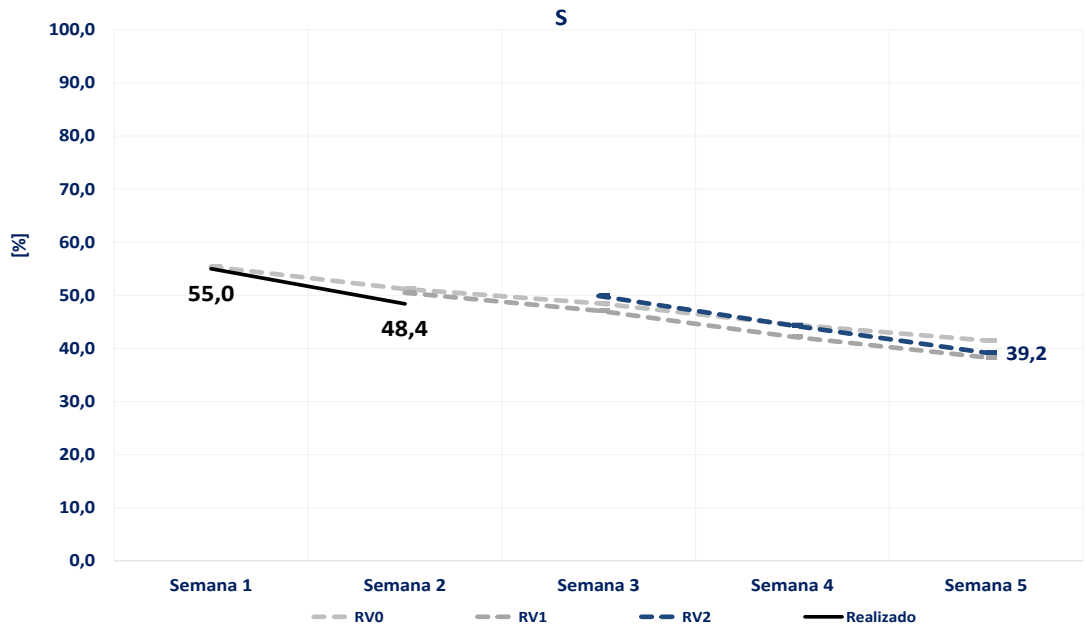
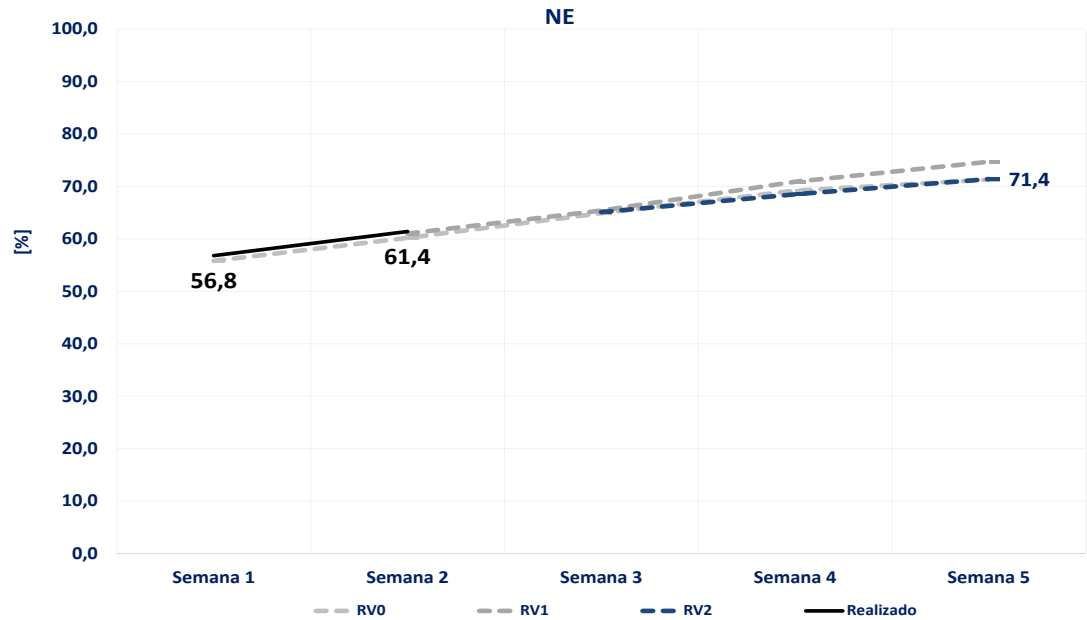
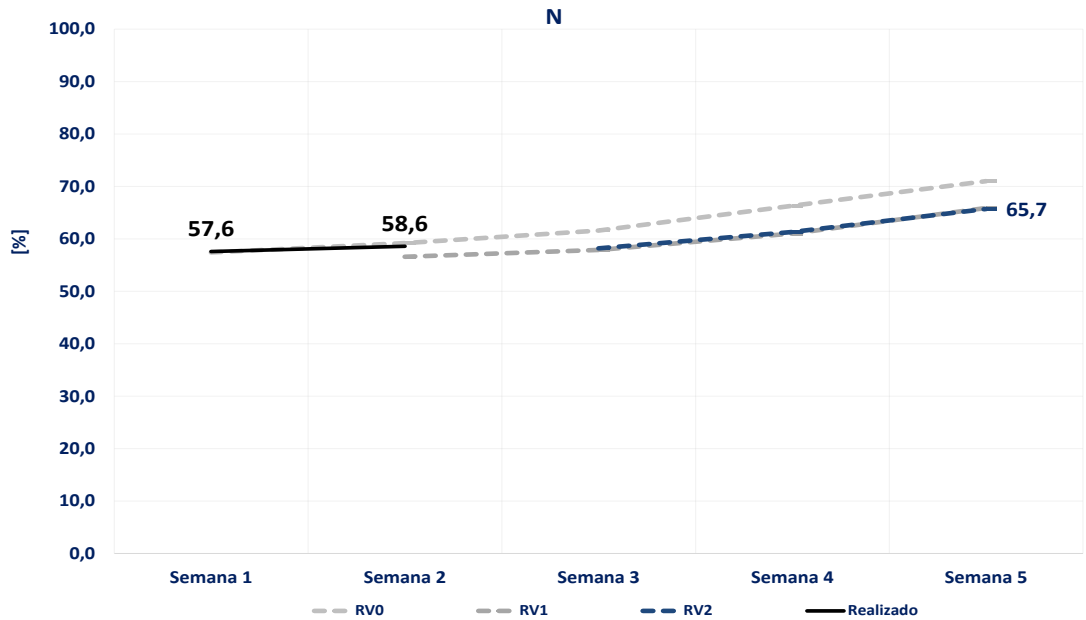
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

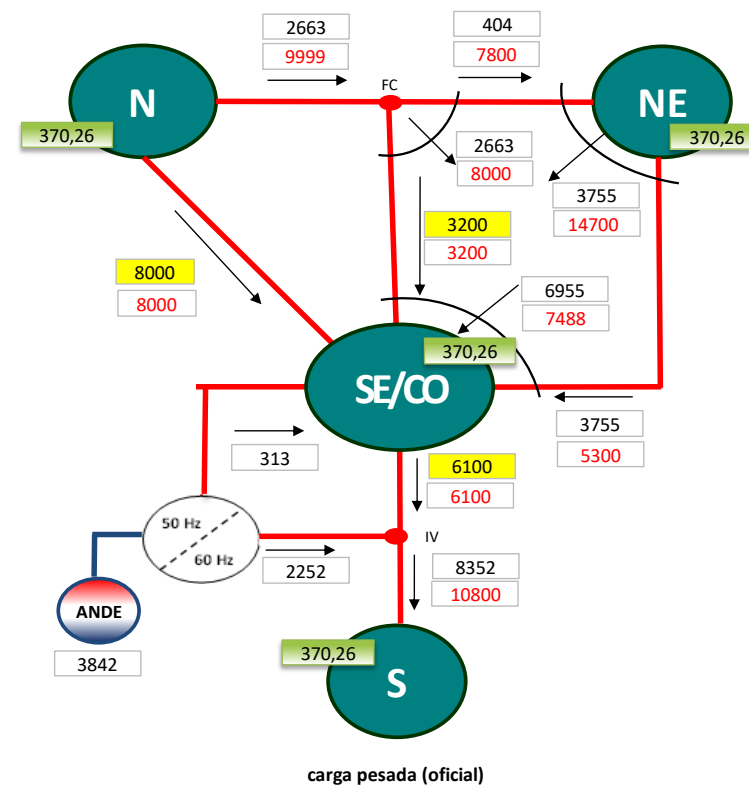
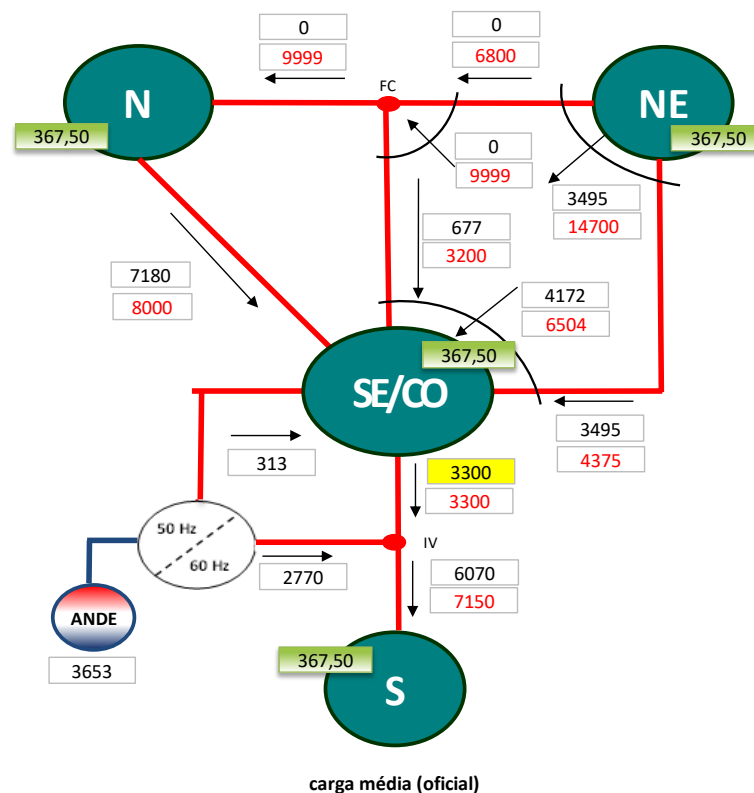
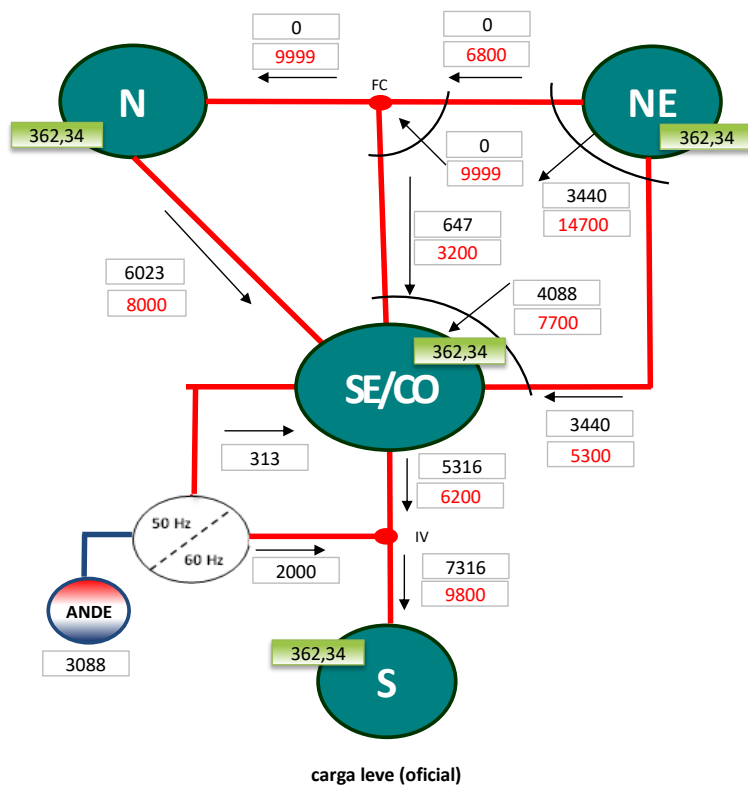
acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de fevereiro



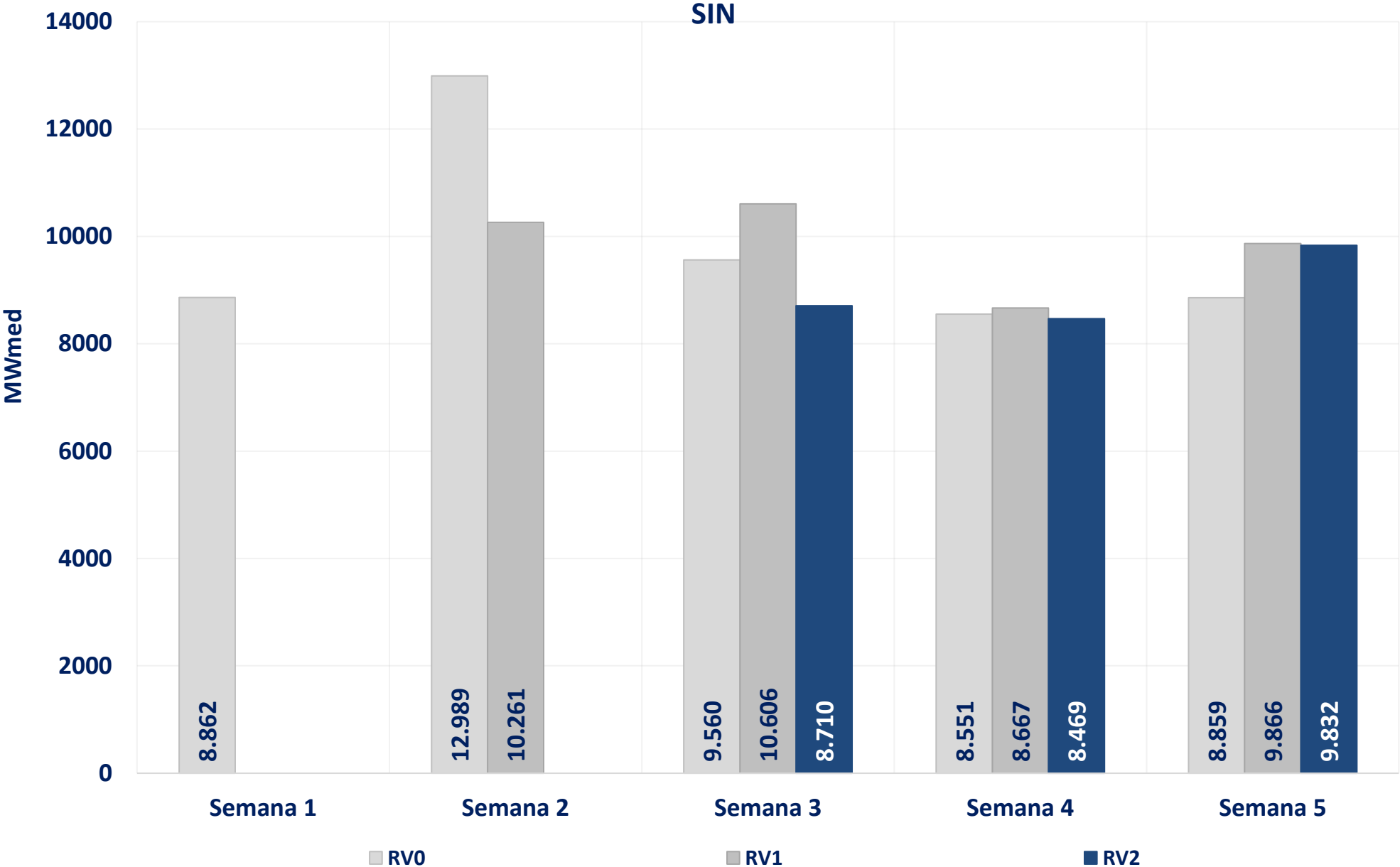


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de fevereiro

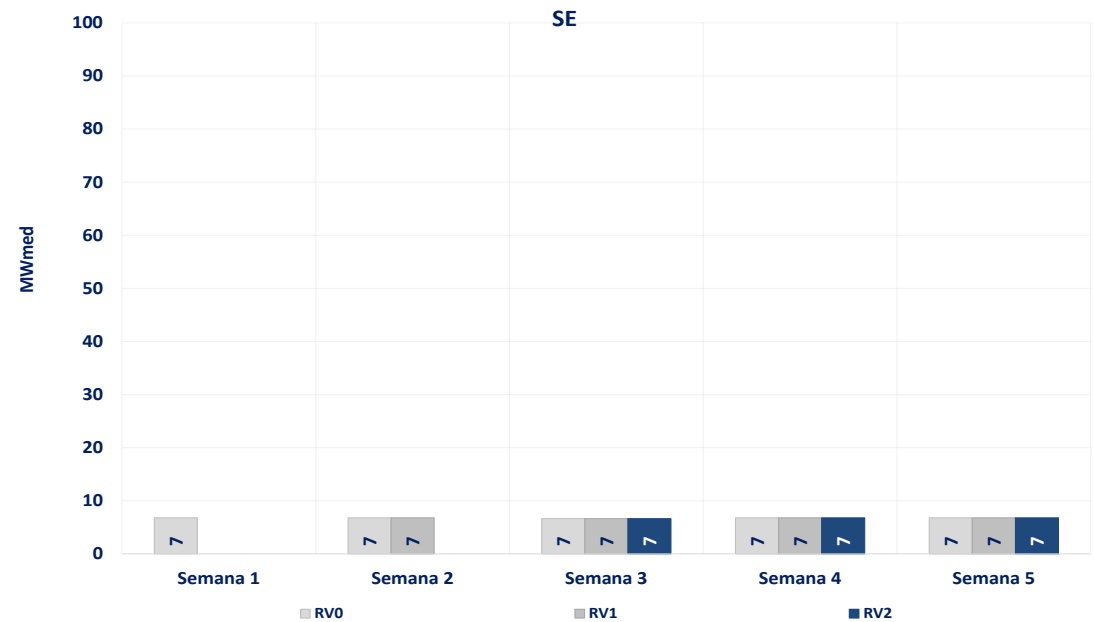
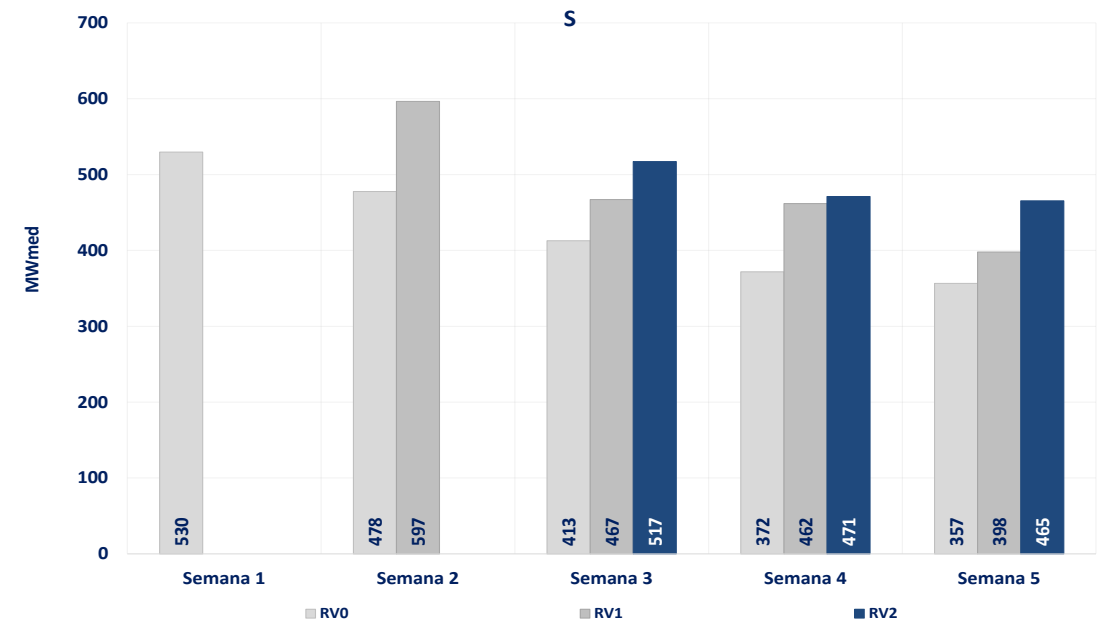
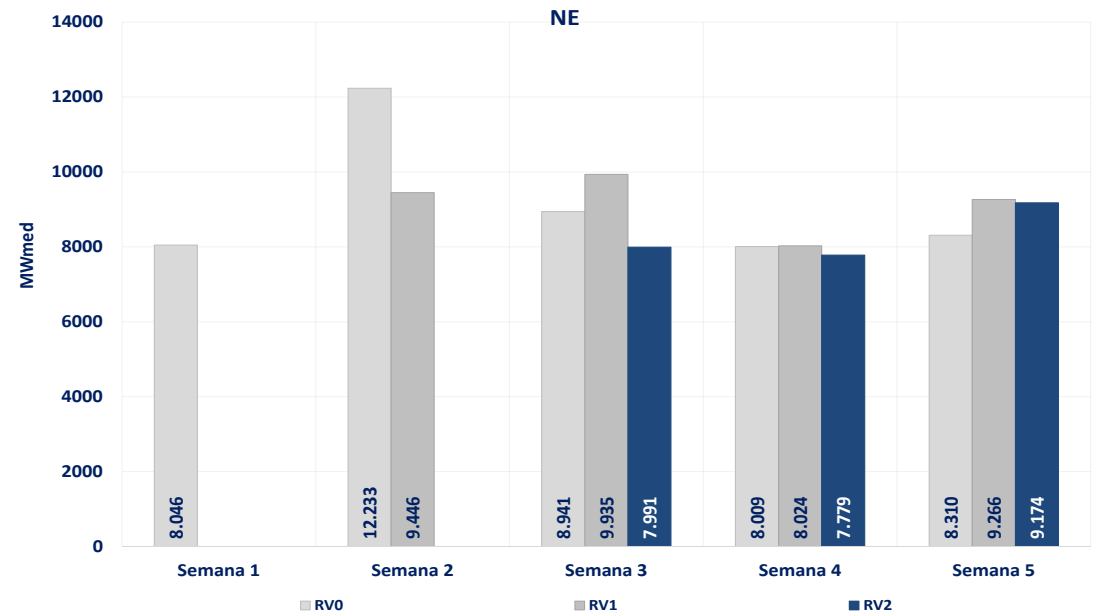
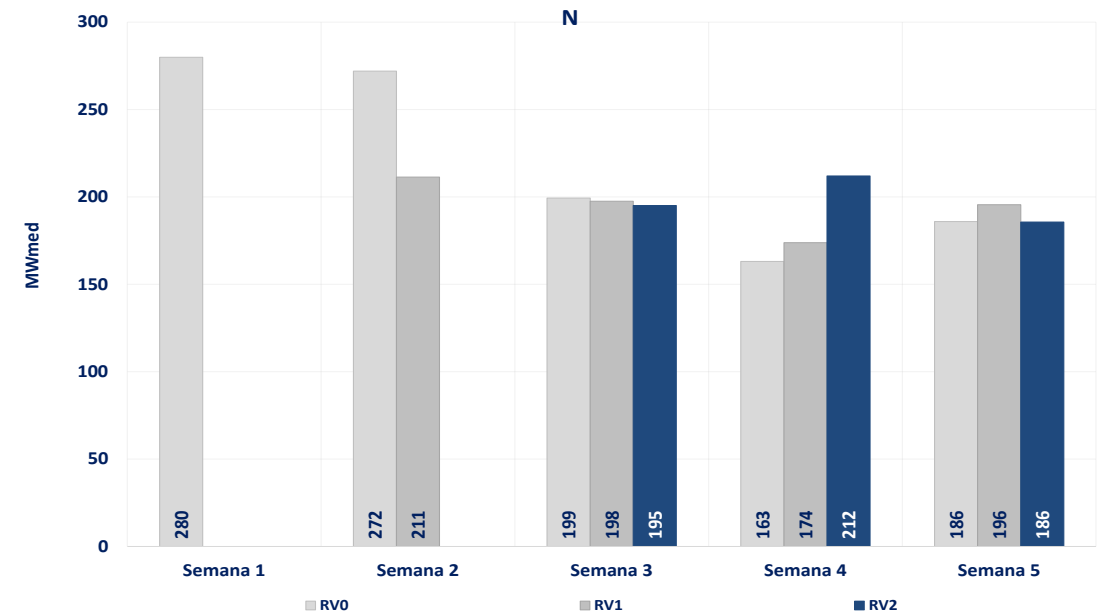


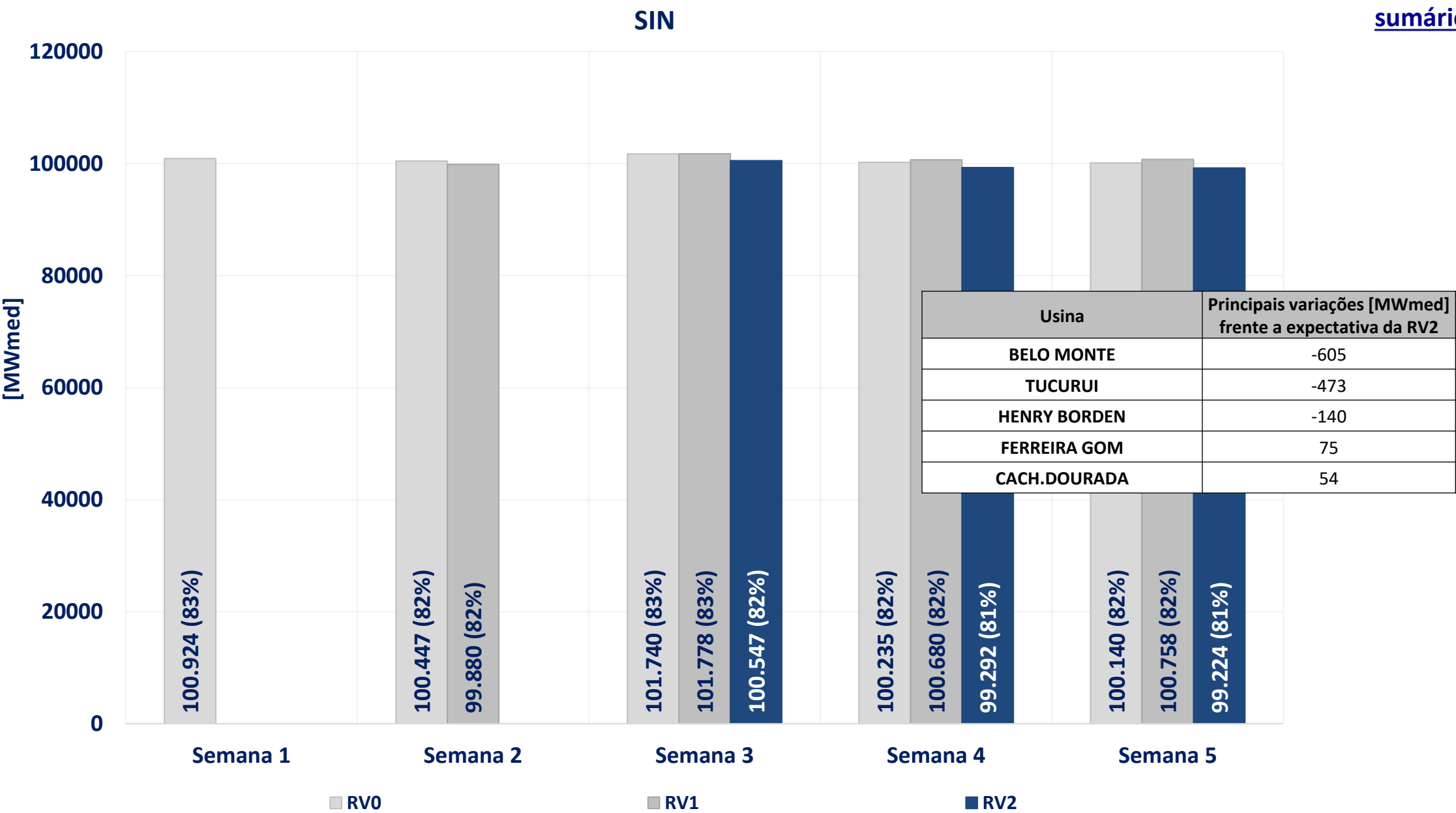


XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX	limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX	atingimento do limite (MW médios)



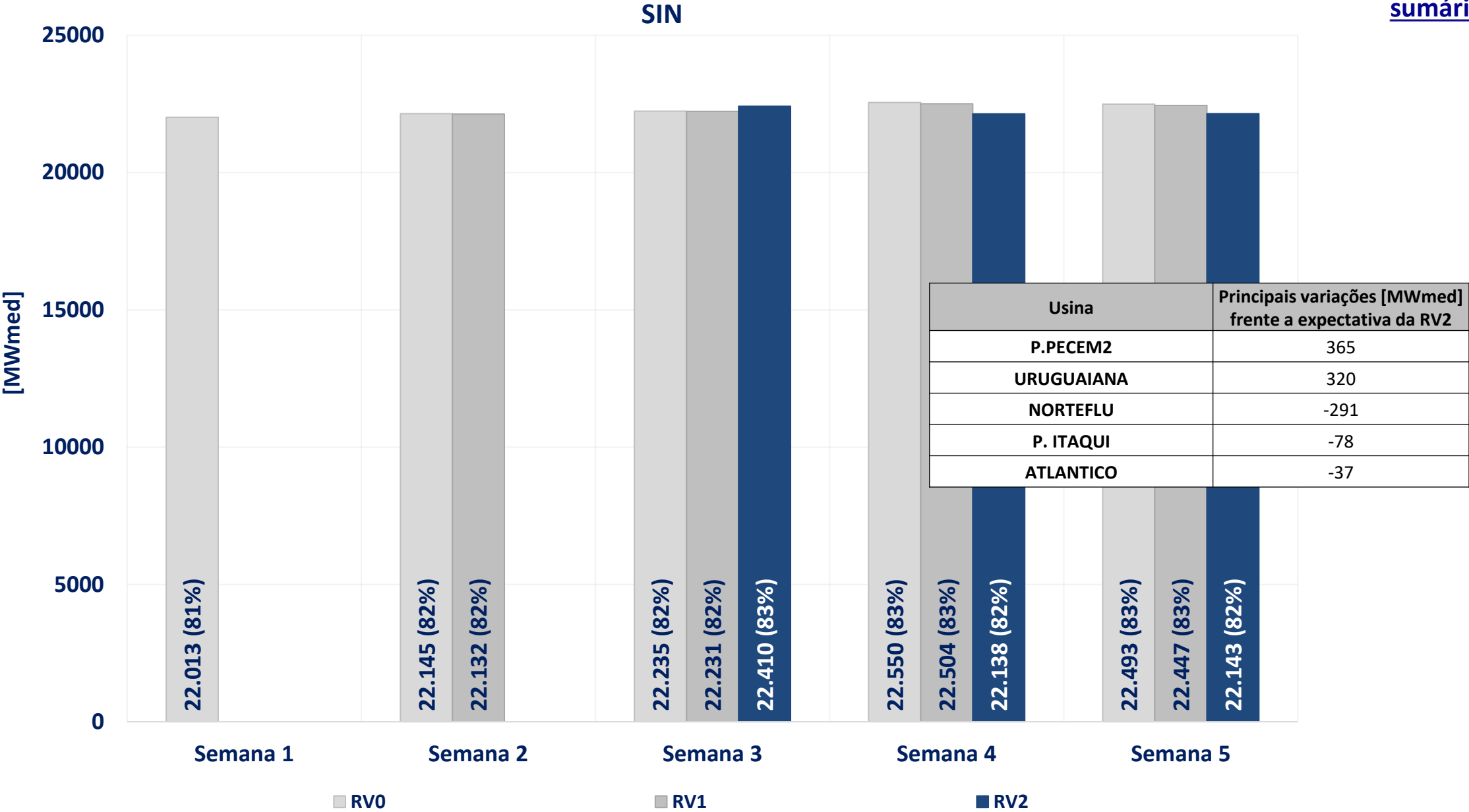
acompanhamento da geração eólica – rv2 de fevereiro





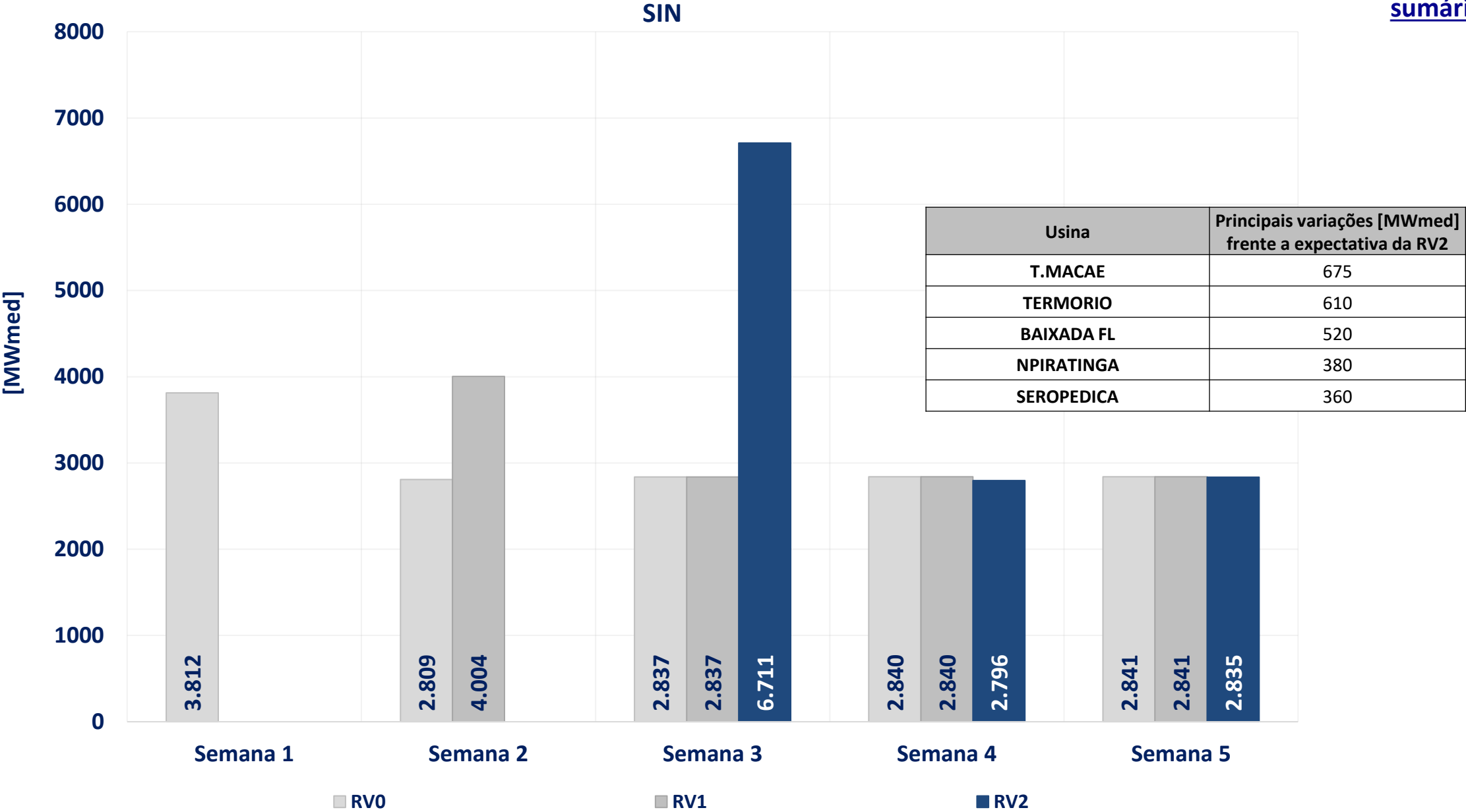
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

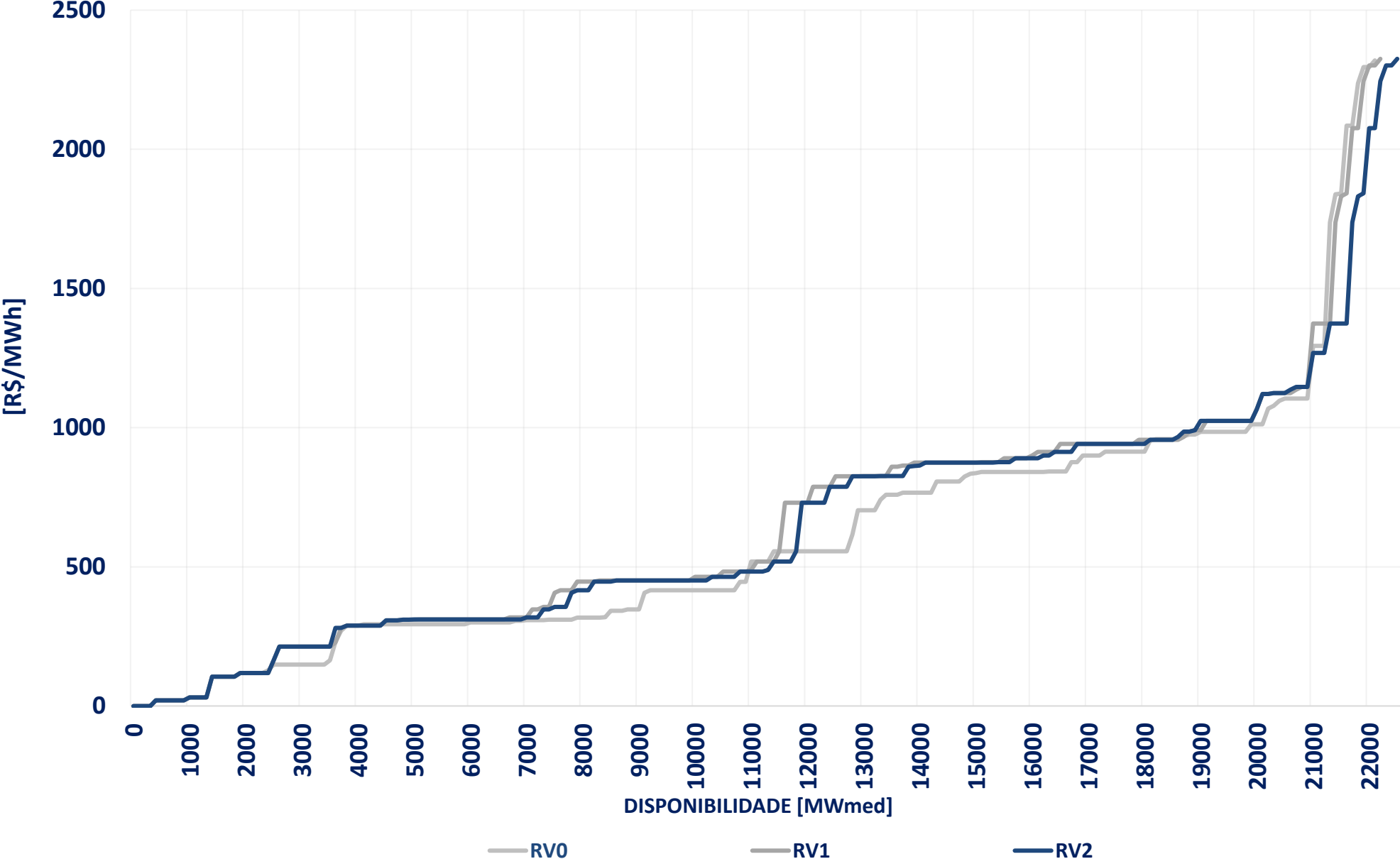


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

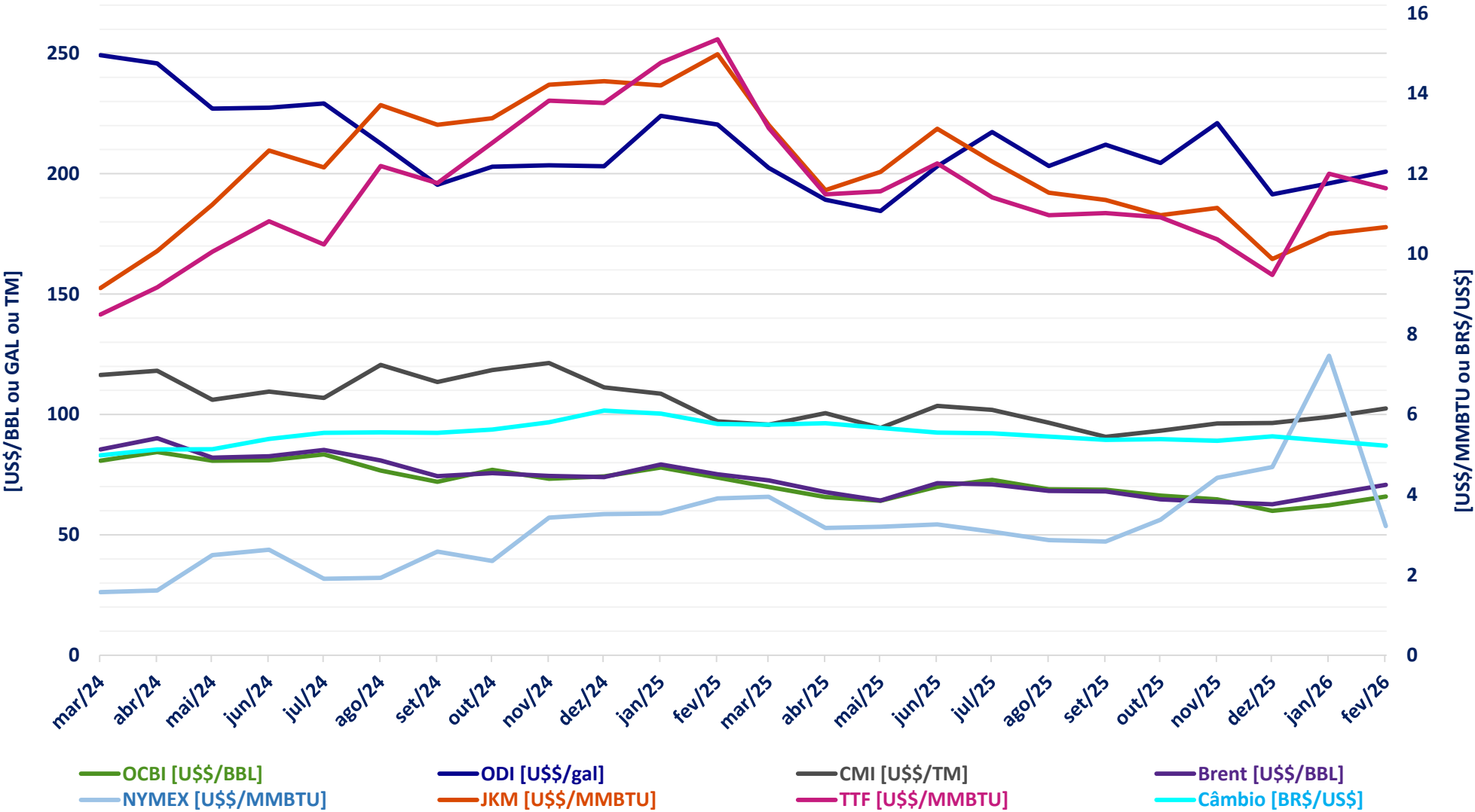


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	966,92	1035,52	69 R\$/MWh (-7%)
48	ARAUCARIA	900	1070,51	171 R\$/MWh (-16%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de fevereiro

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	5,7%	2,5%	3,6%	6,0%	-56,9%	1,5%	-3,0%	-2,2%



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 13/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -1,3% (-1114 MWmed), indo de 80% a 79% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -8,0% (-8615 MWmed), indo de 88% a 81% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 1,5% (3,3 p.p), indo de 58,7% a 59,6%

A eólica para o SIN apresentou variação de -15,1% (-1551 MWmed), indo de 10261 a 8710 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,7% (667 MWmed), indo de 99880 a 100547 MWmed

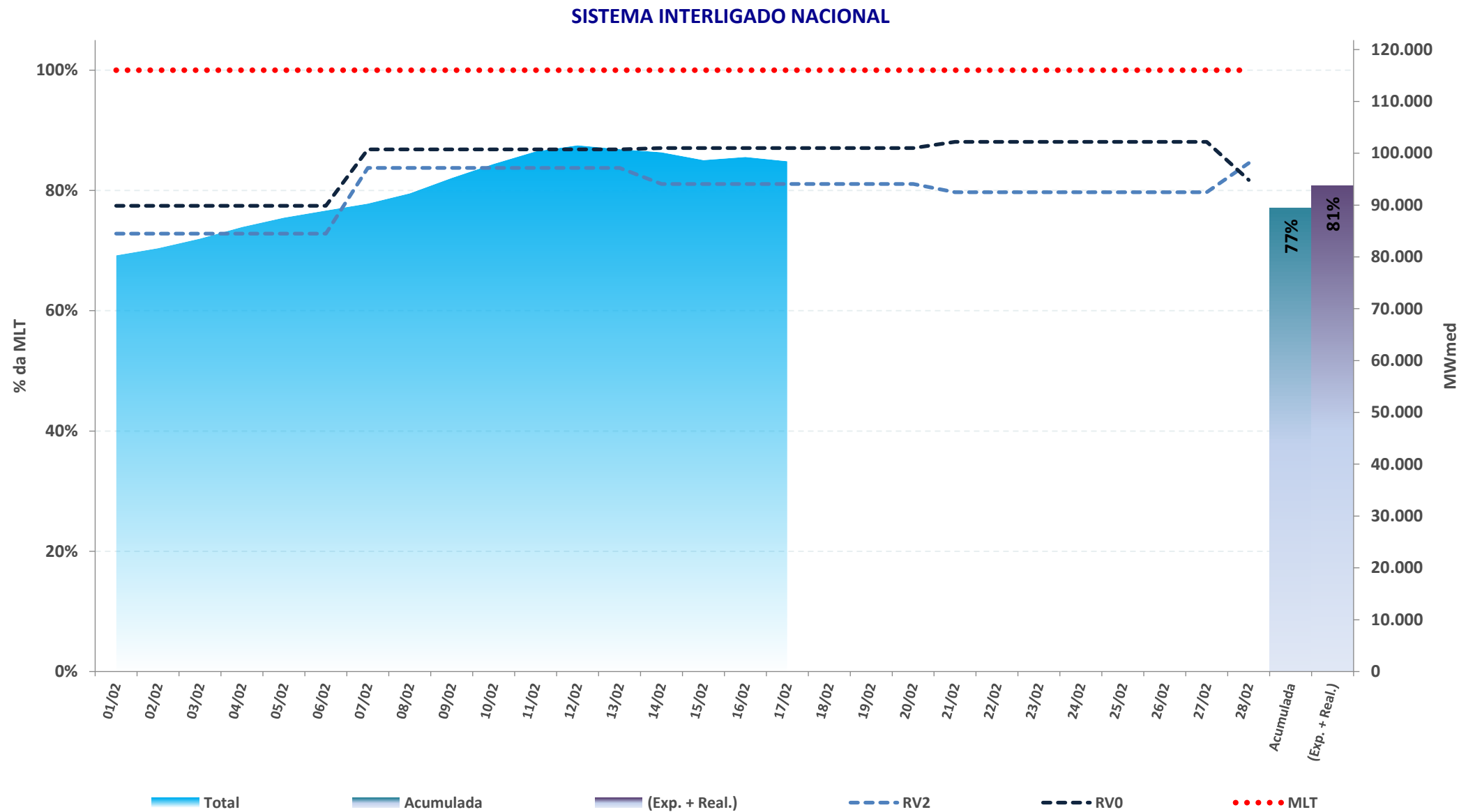
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,3% (278 MWmed), indo de 22132 a 22410 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 67,6% (2707 MWmed), indo de 4004 a 6711 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,1% (0,45 R\$/MWh), indo de R\$ 664,69/MWh a R\$ 665,14/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 7,9% (48,56 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 665,14/MWh

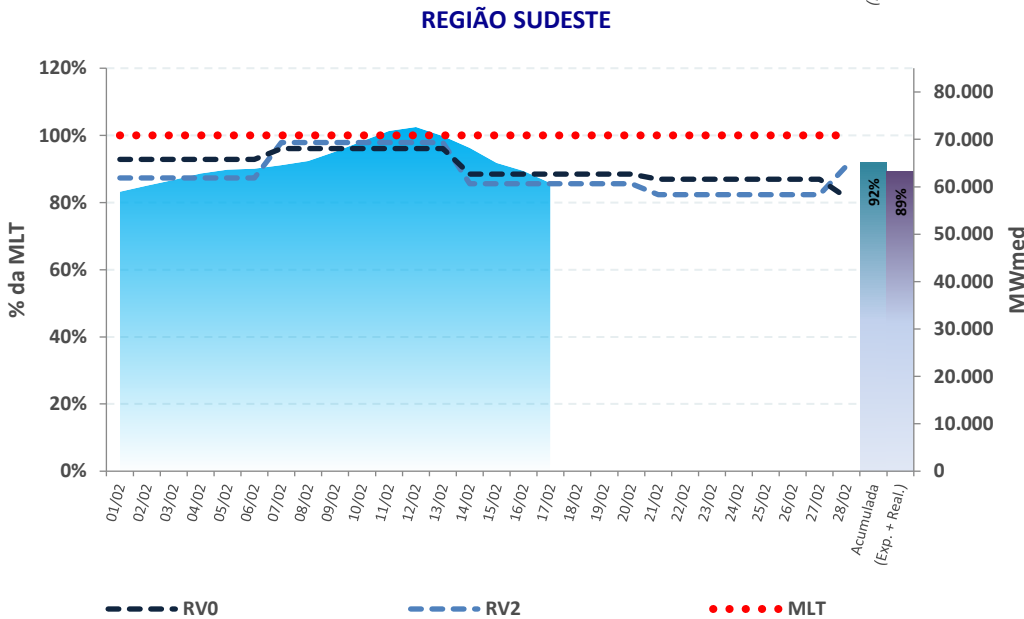
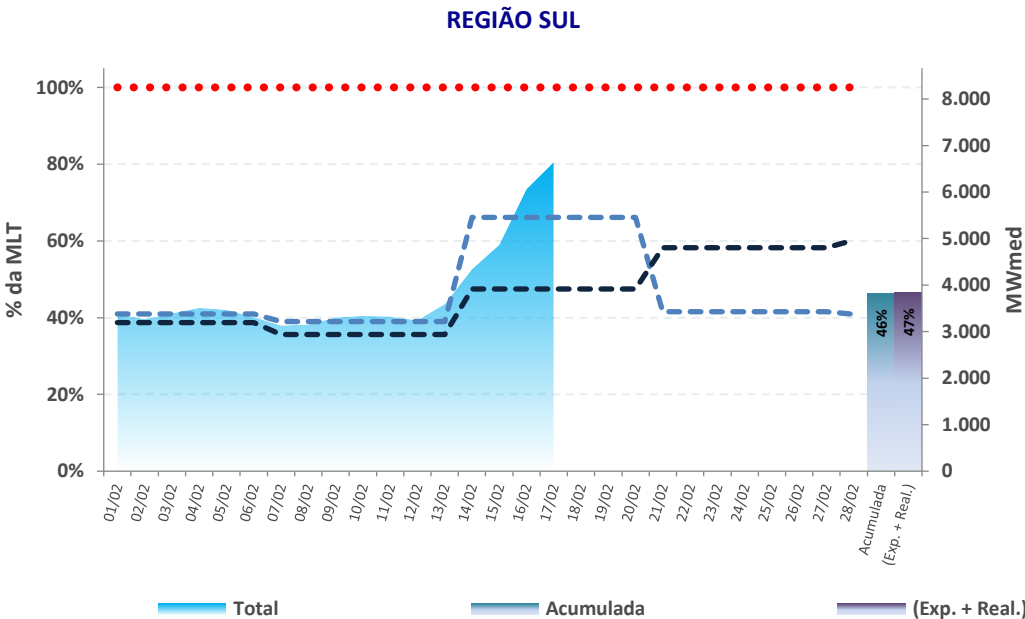
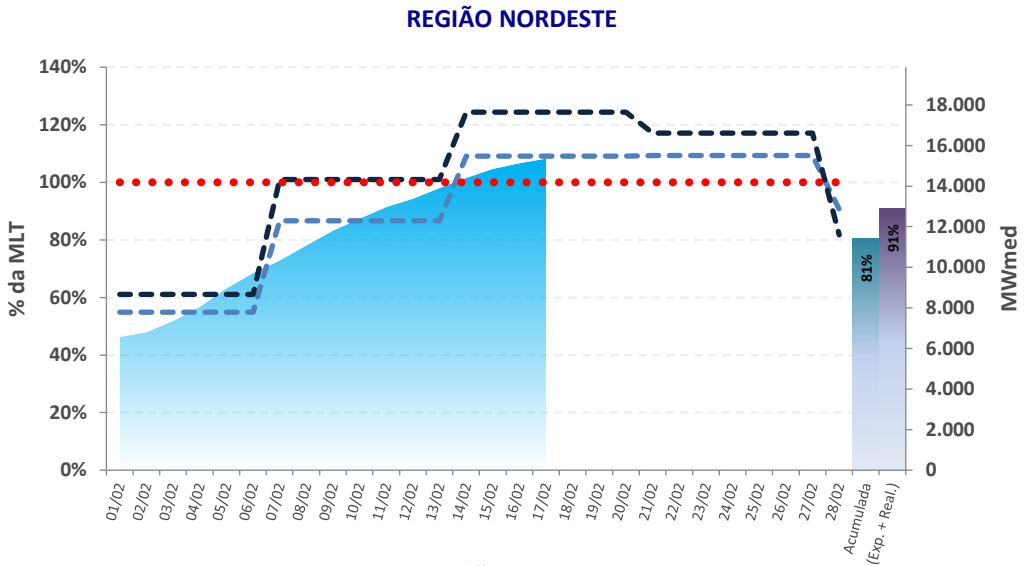
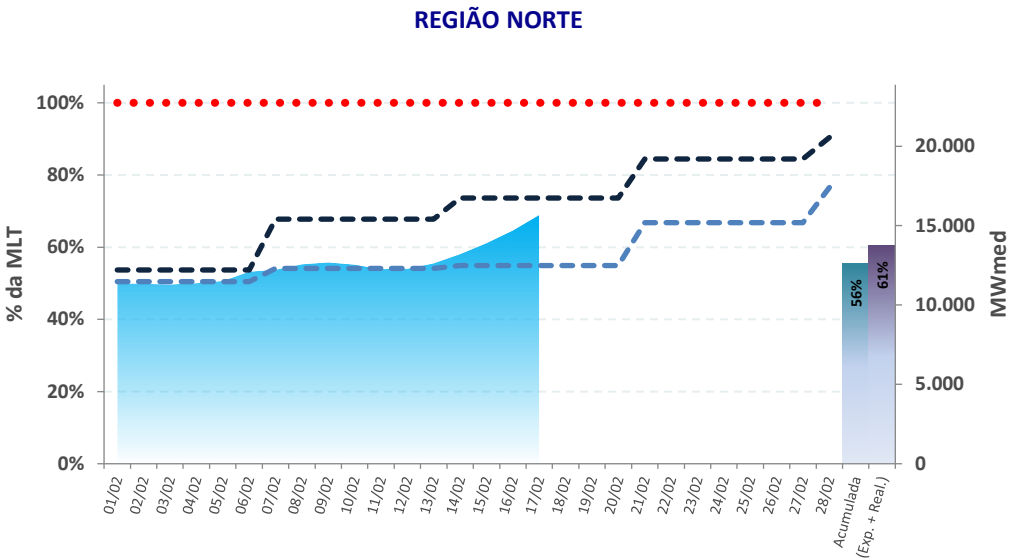
acompanhamento da operação



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

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

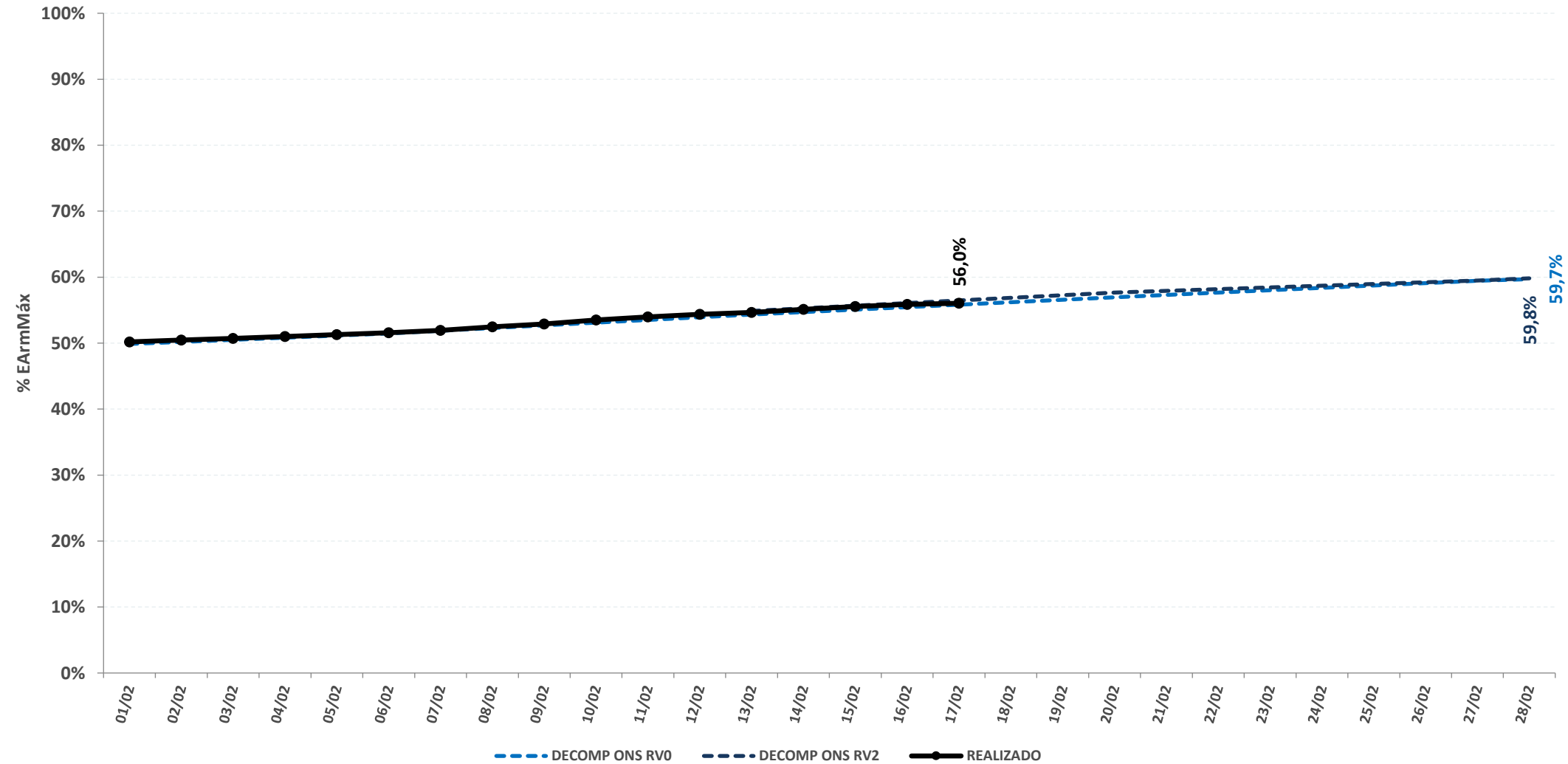
acompanhamento da energia natural afluyente



Total Acumulada (Exp. + Real.)

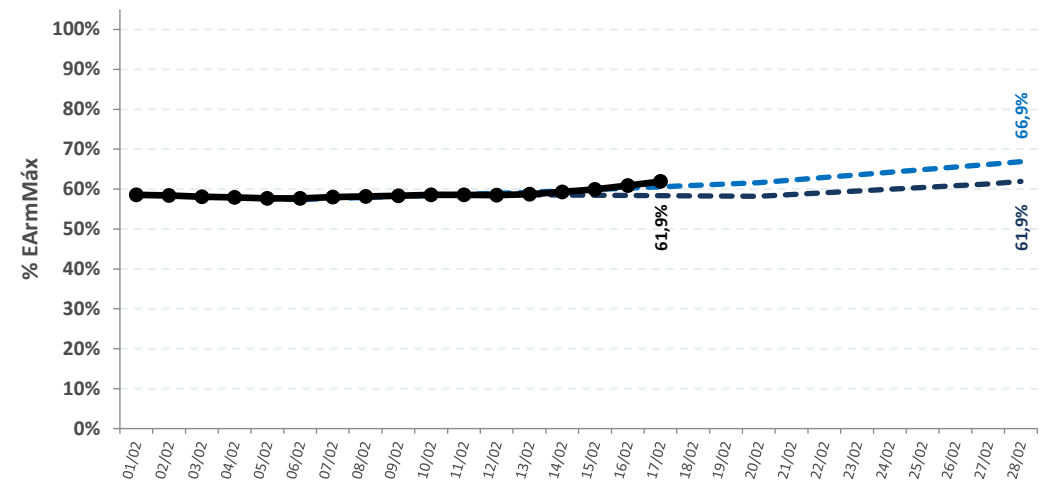
RVO RV2 MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

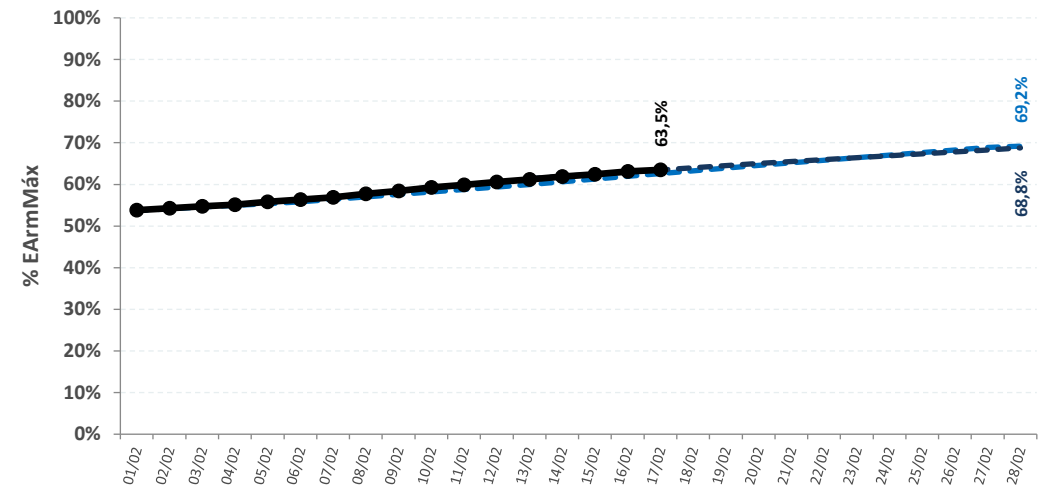


acompanhamento da energia armazenada

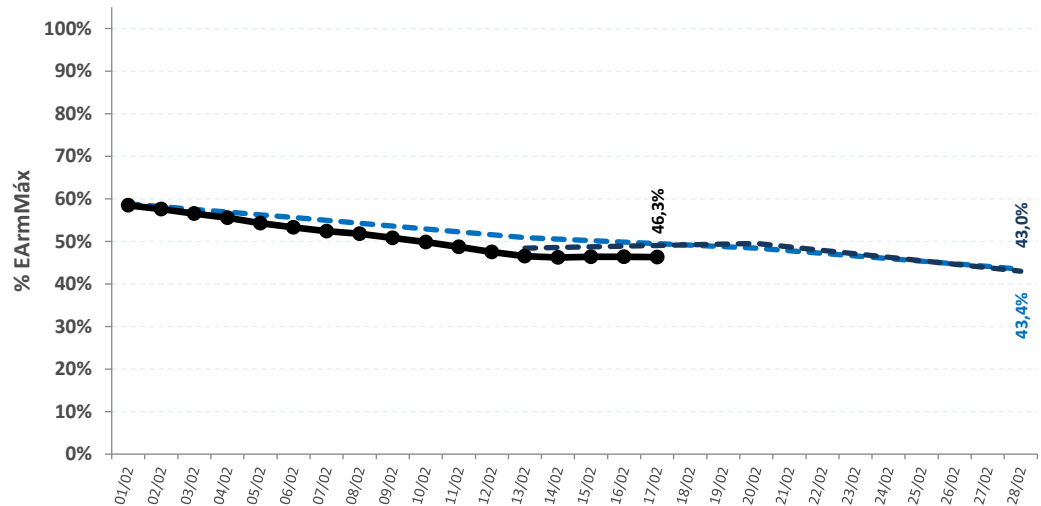
REGIÃO NORTE



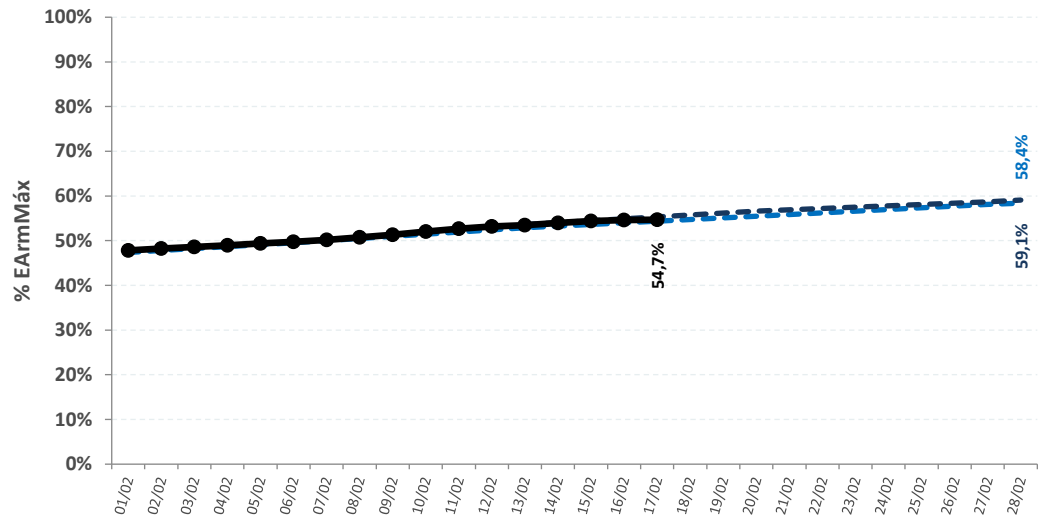
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

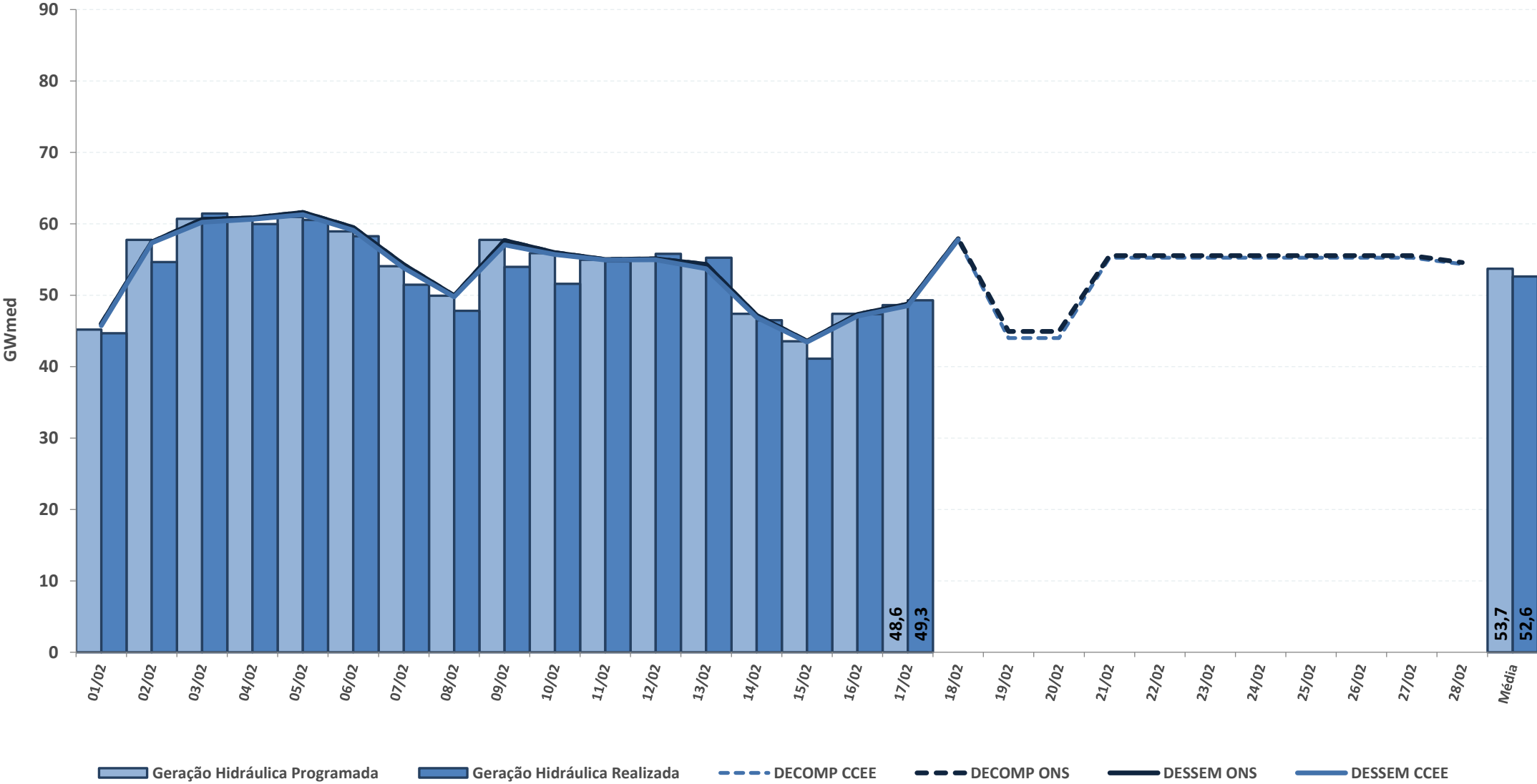


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

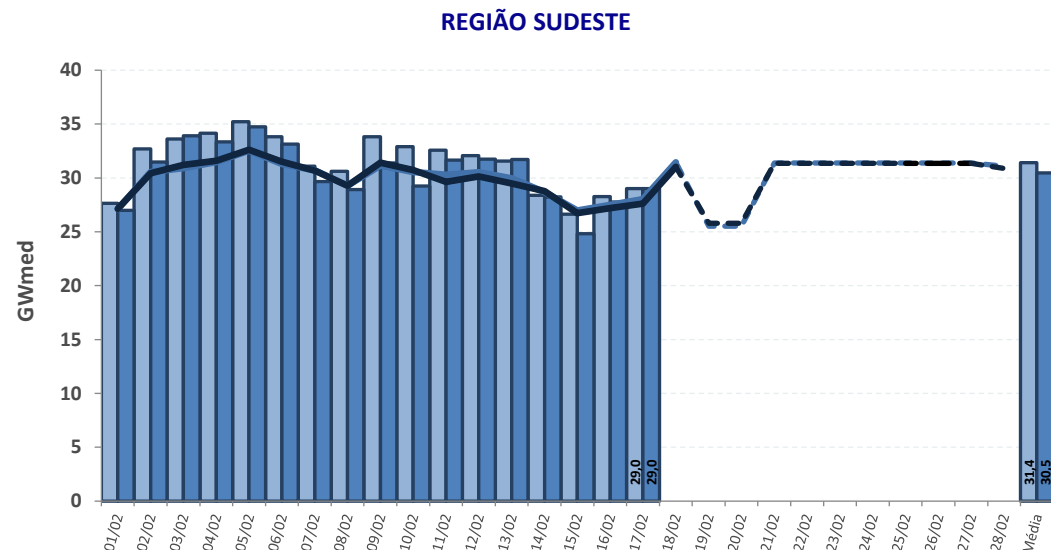
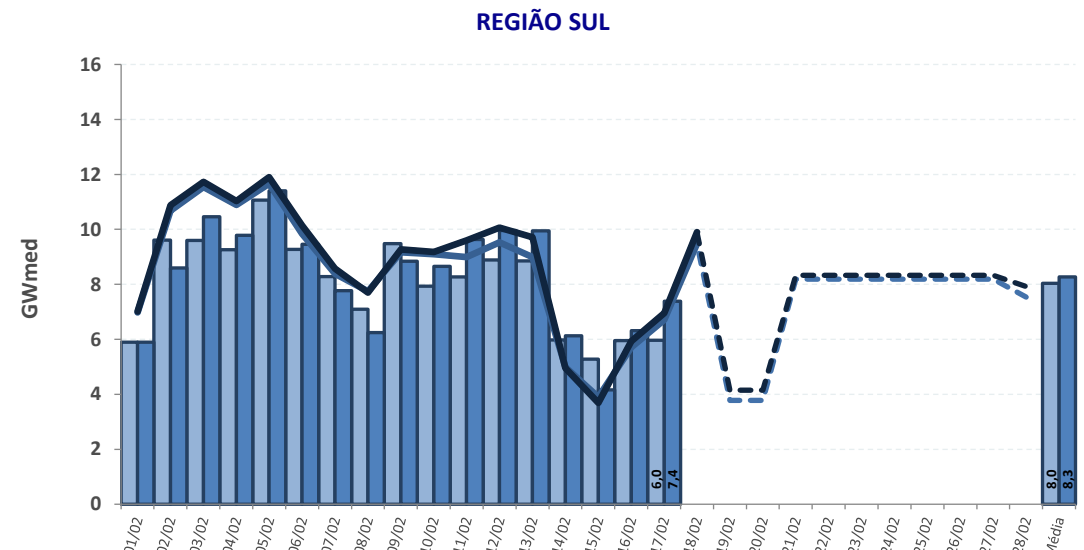
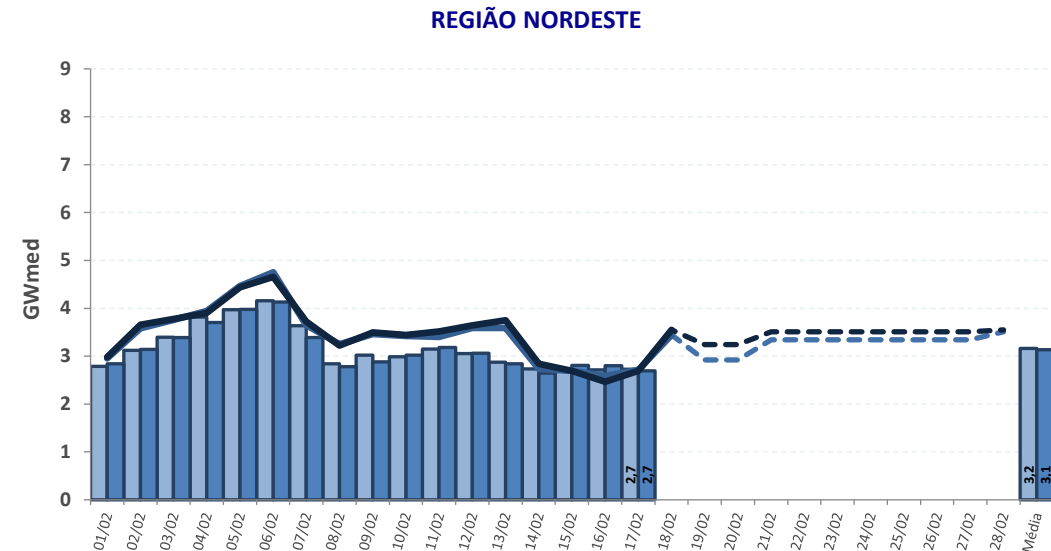
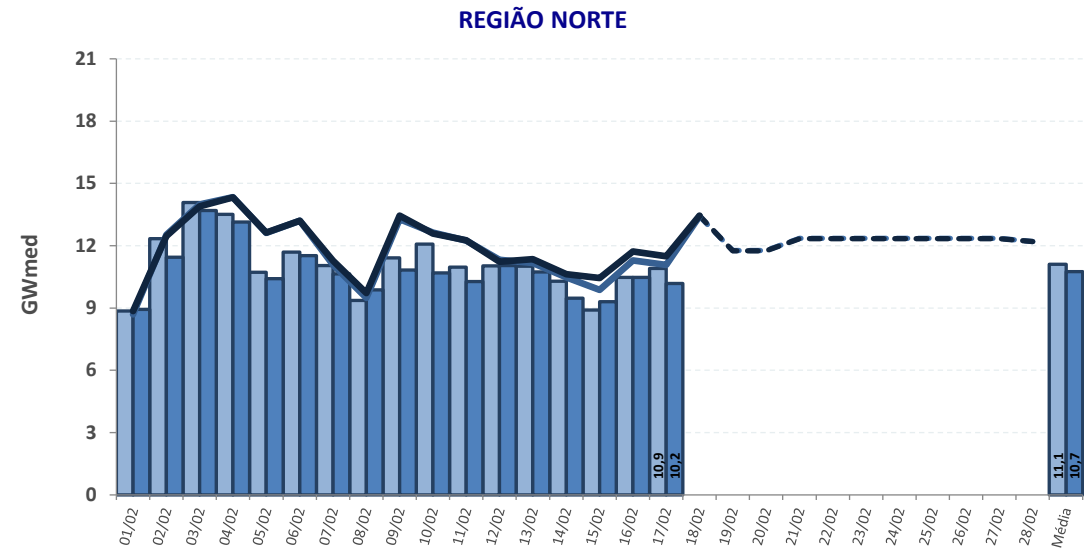
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

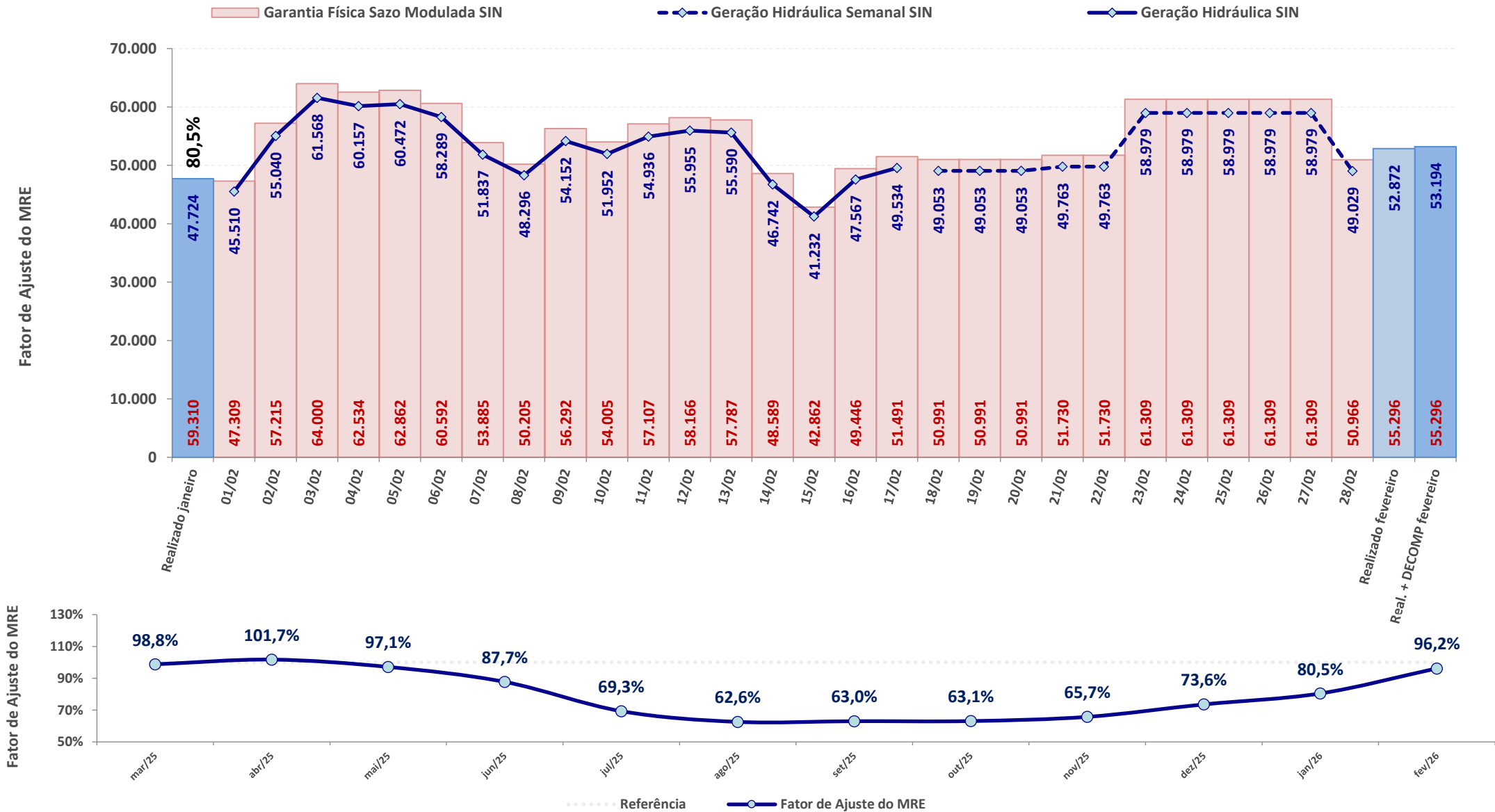
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

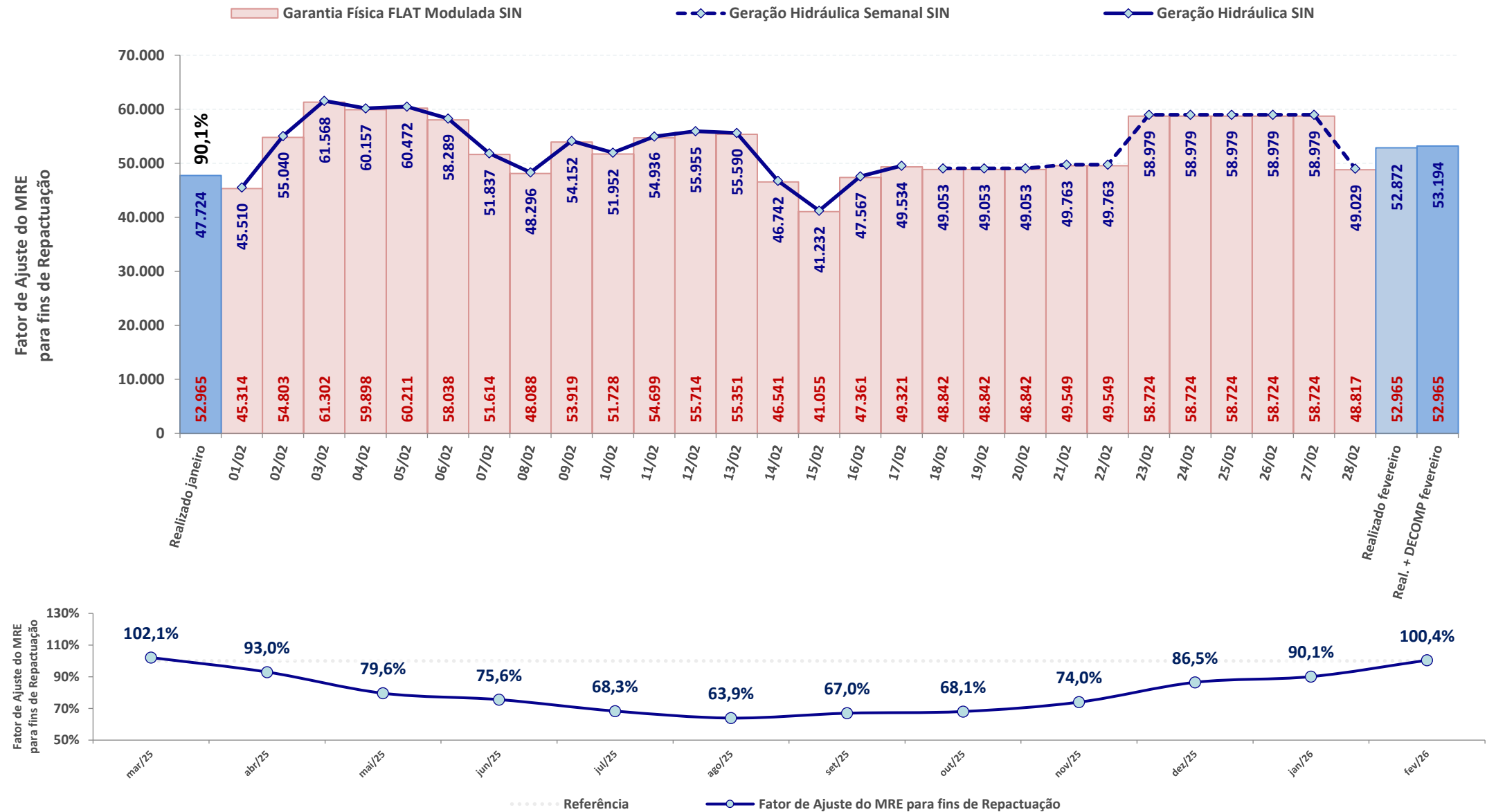
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

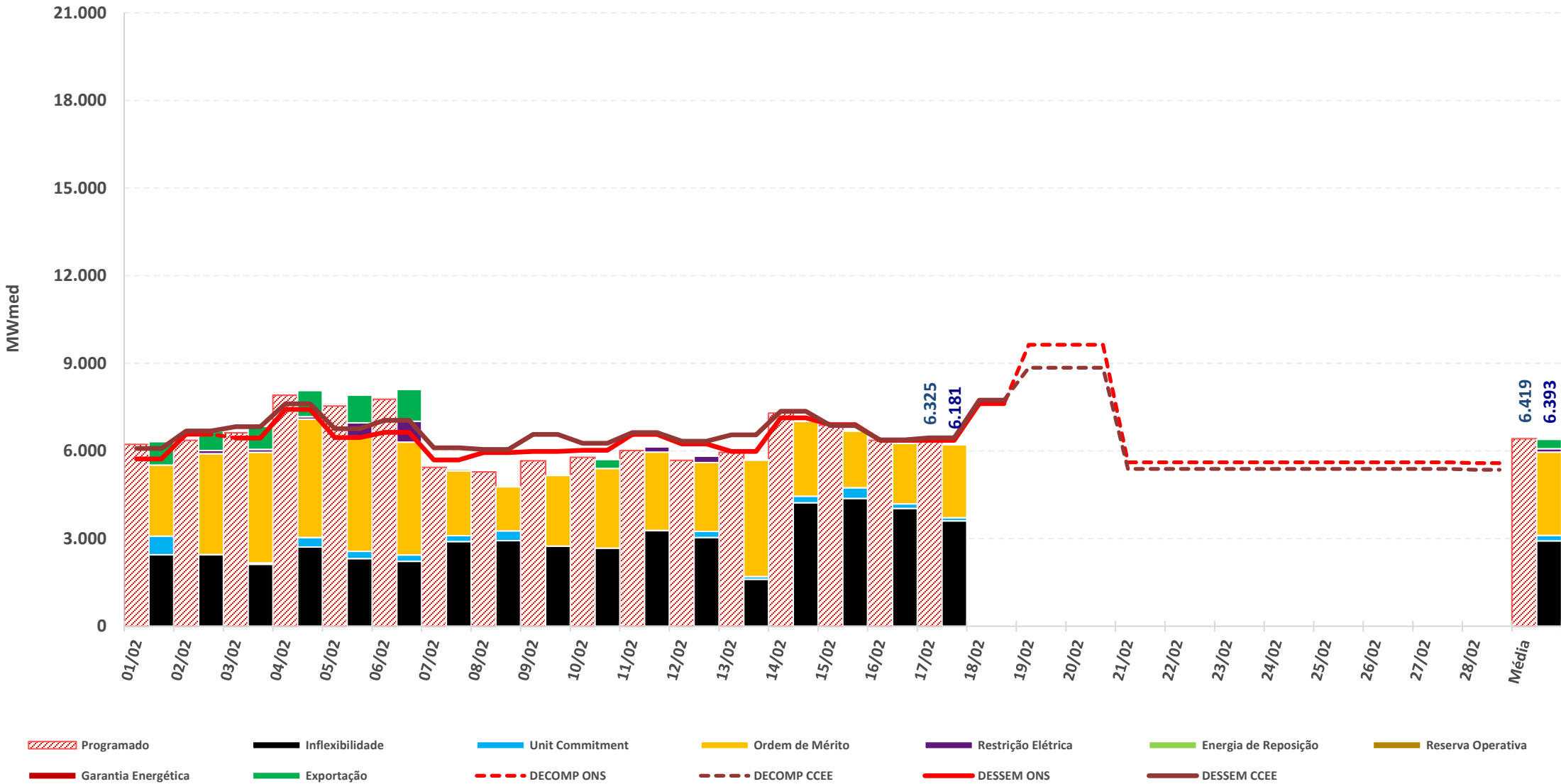
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

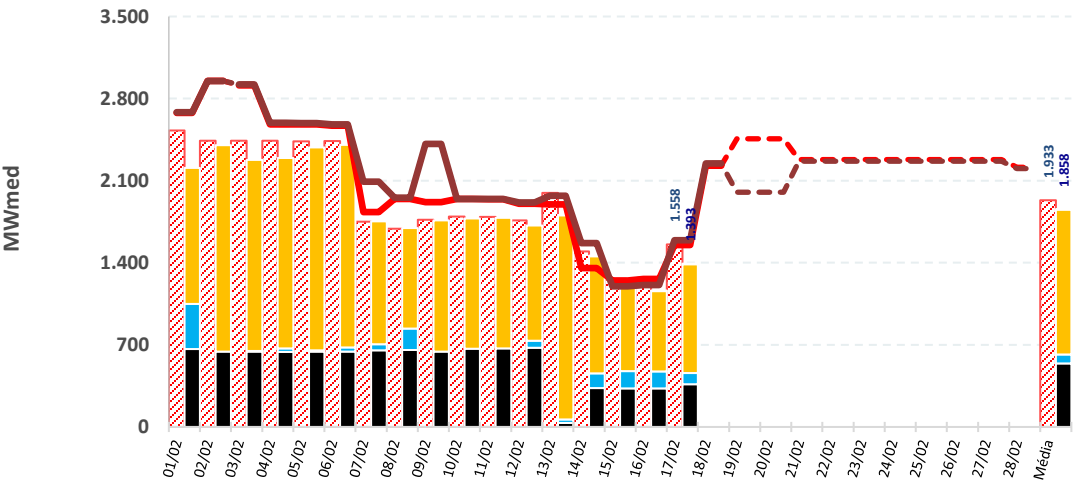


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

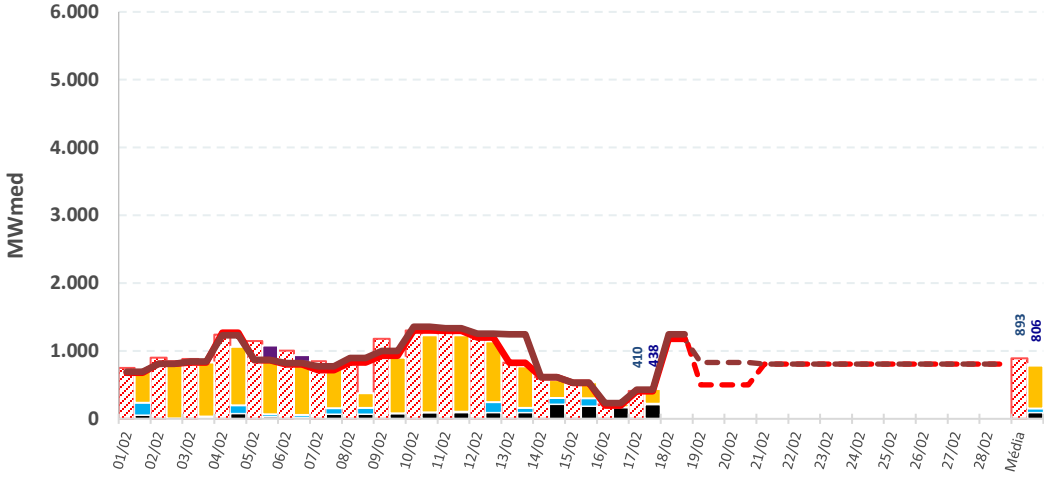
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

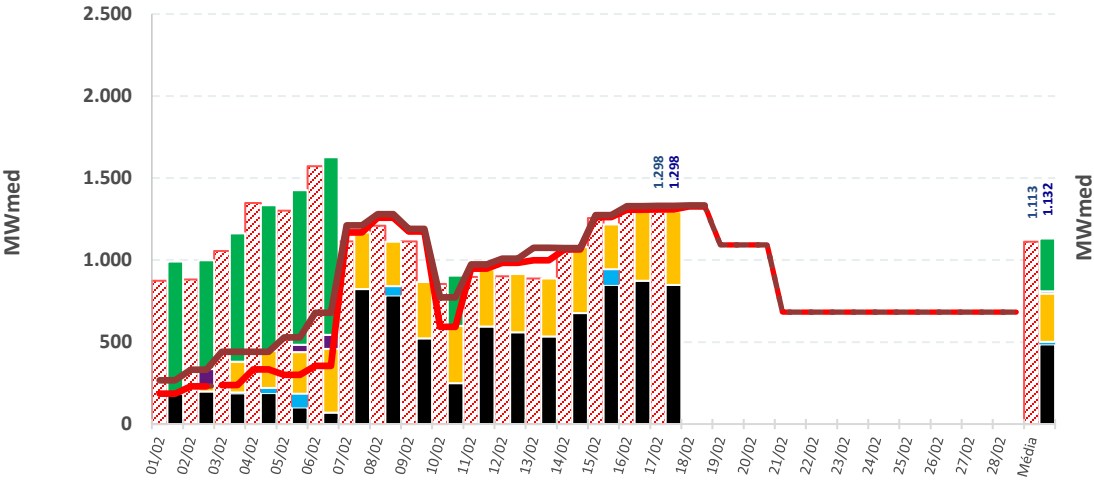
REGIÃO NORTE



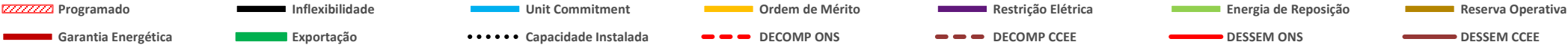
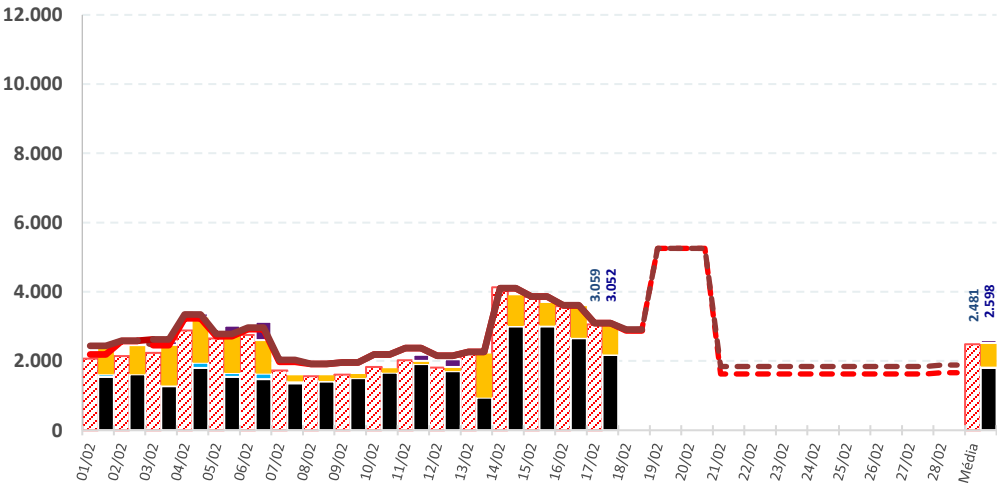
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



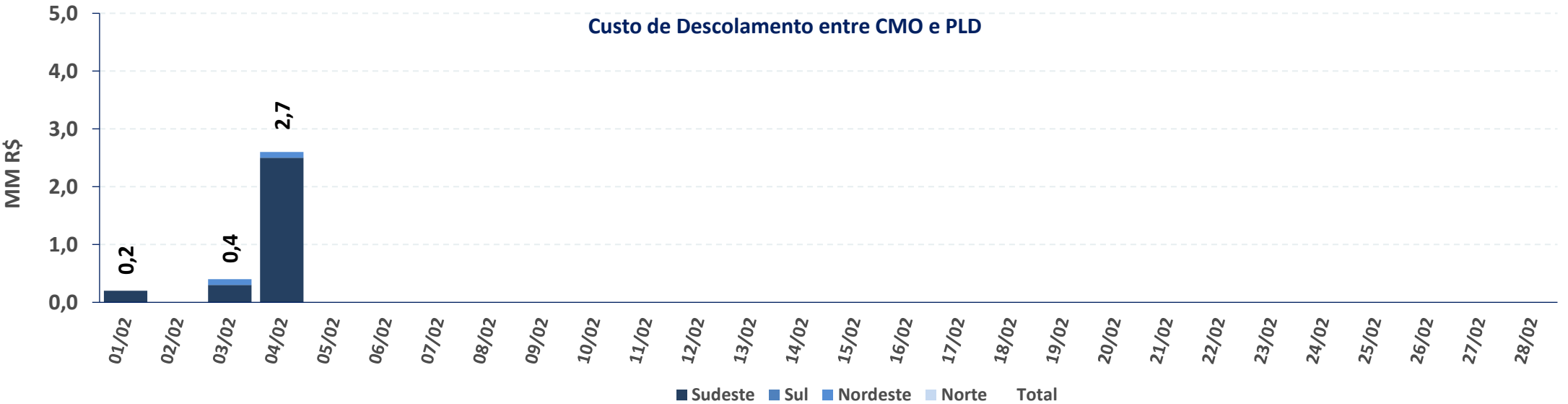
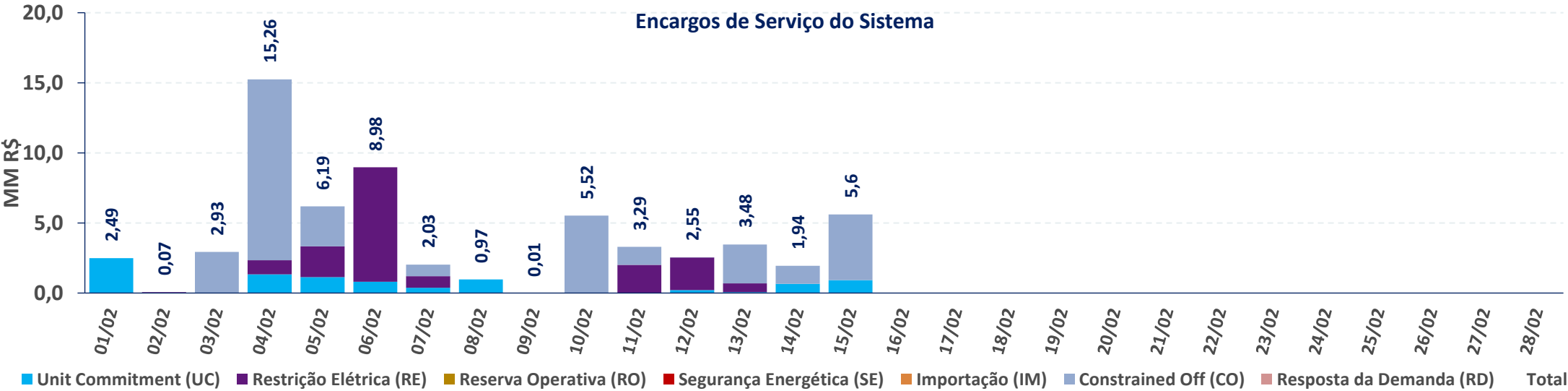
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

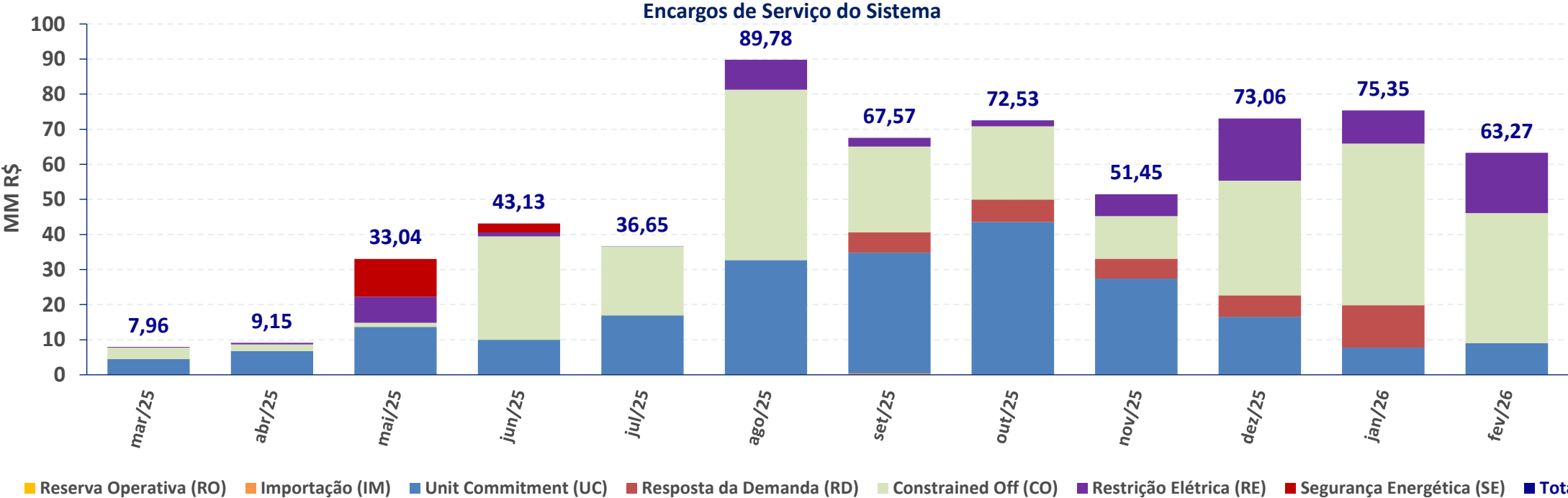
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



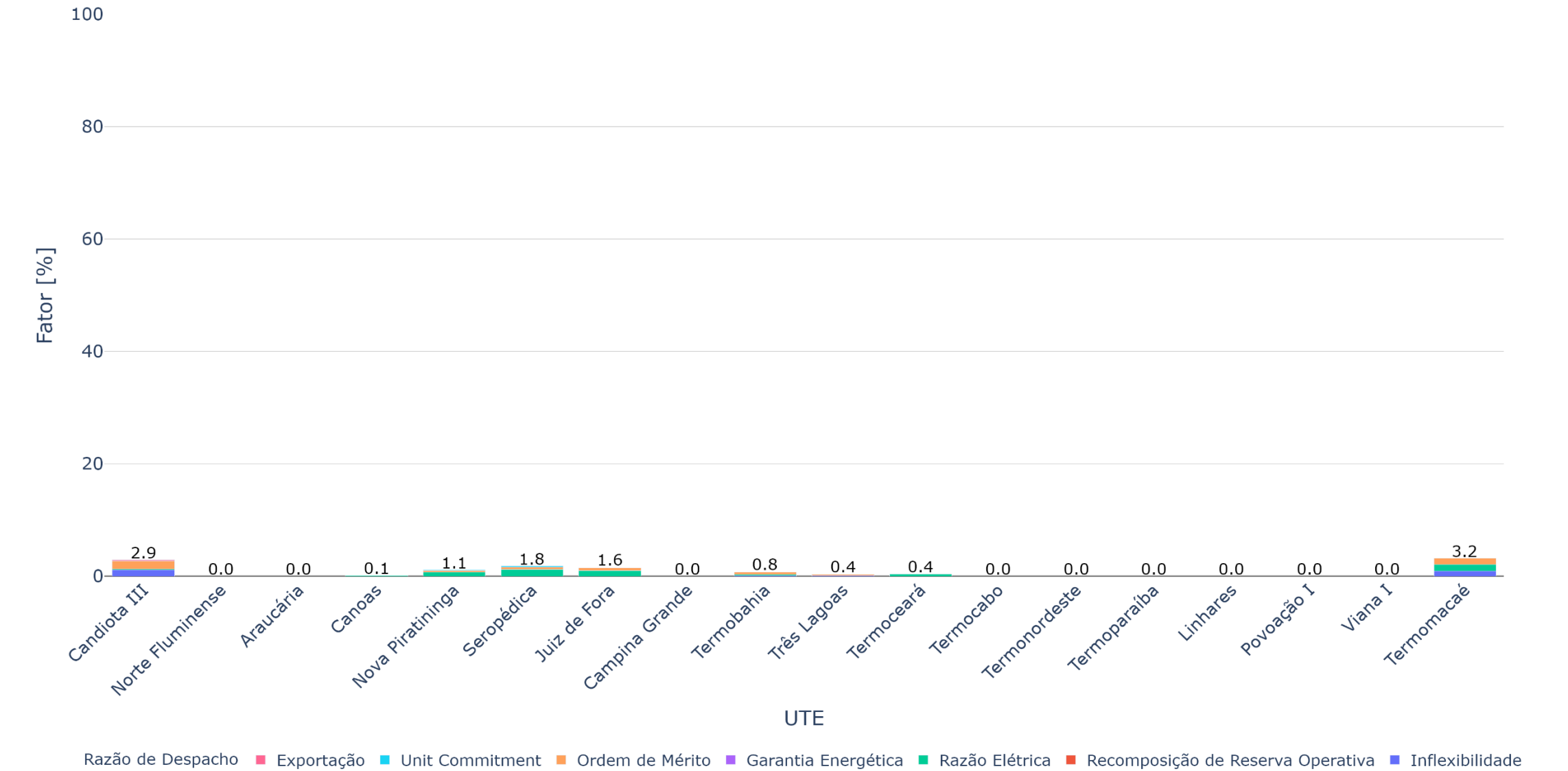
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

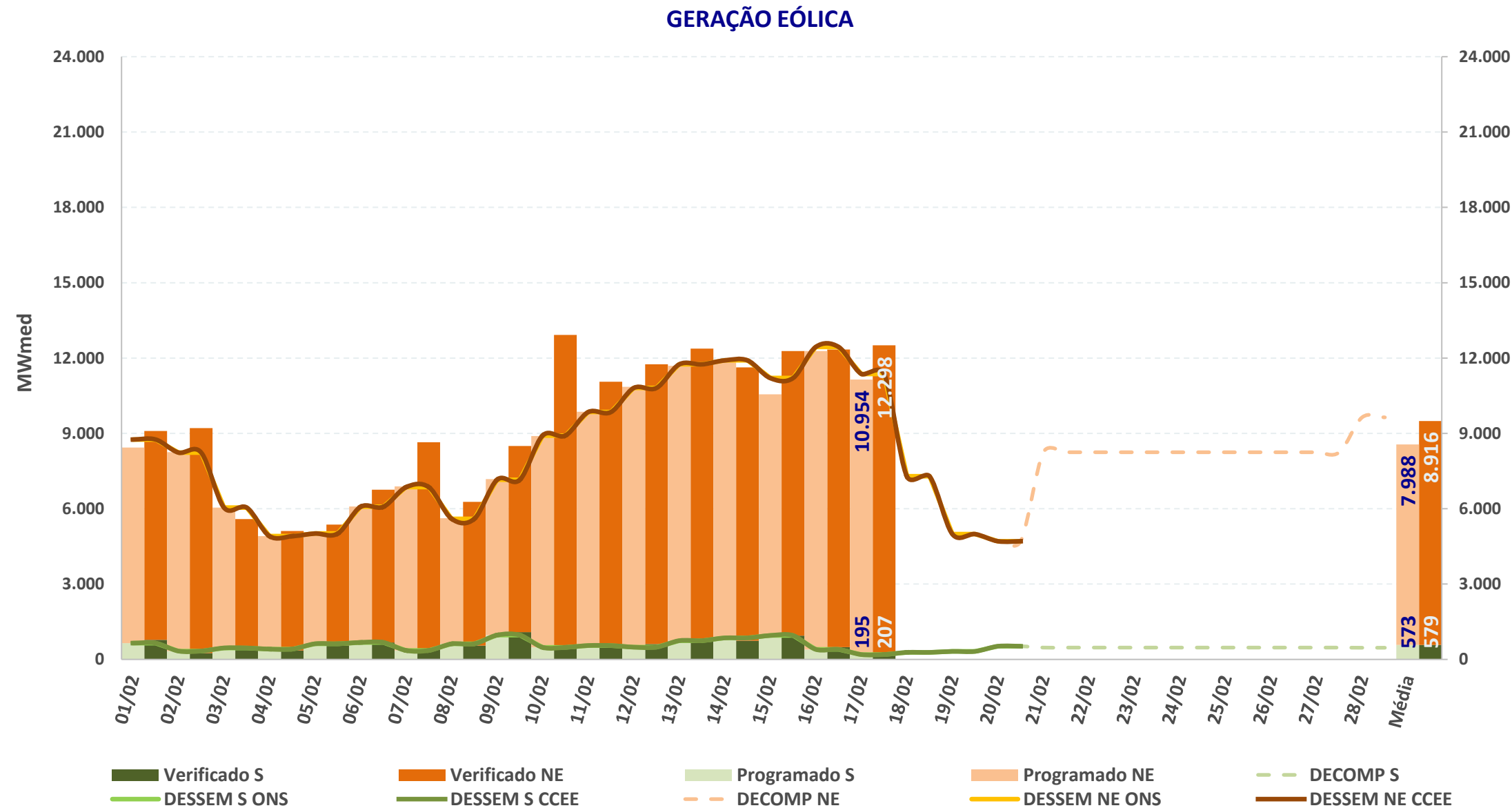
Fontes: BDO (ONS)

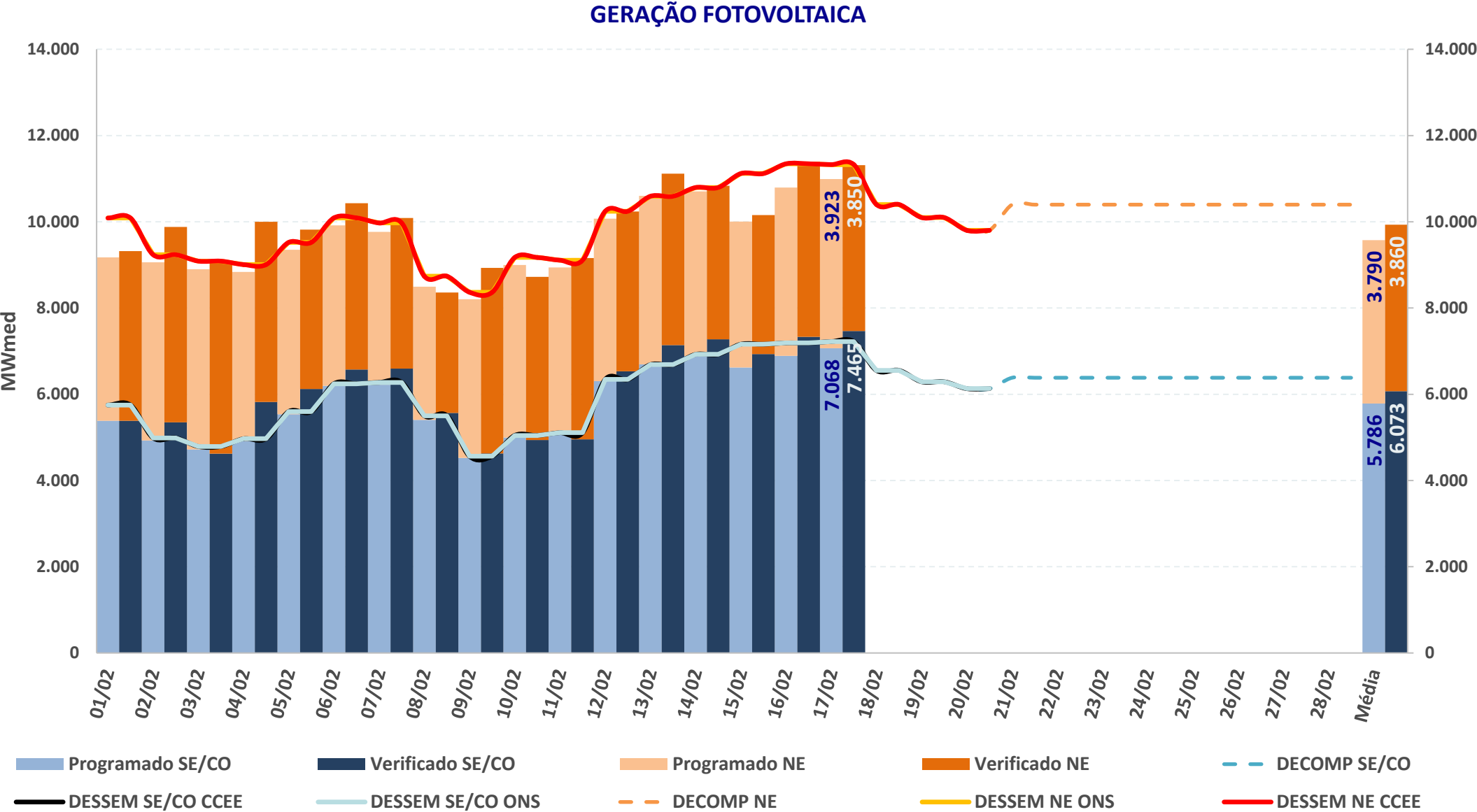


ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 17,21
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 4,44	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 9,00
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 3,32	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 37,06
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 7,96	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 63,27
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 2,41	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 3,32

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

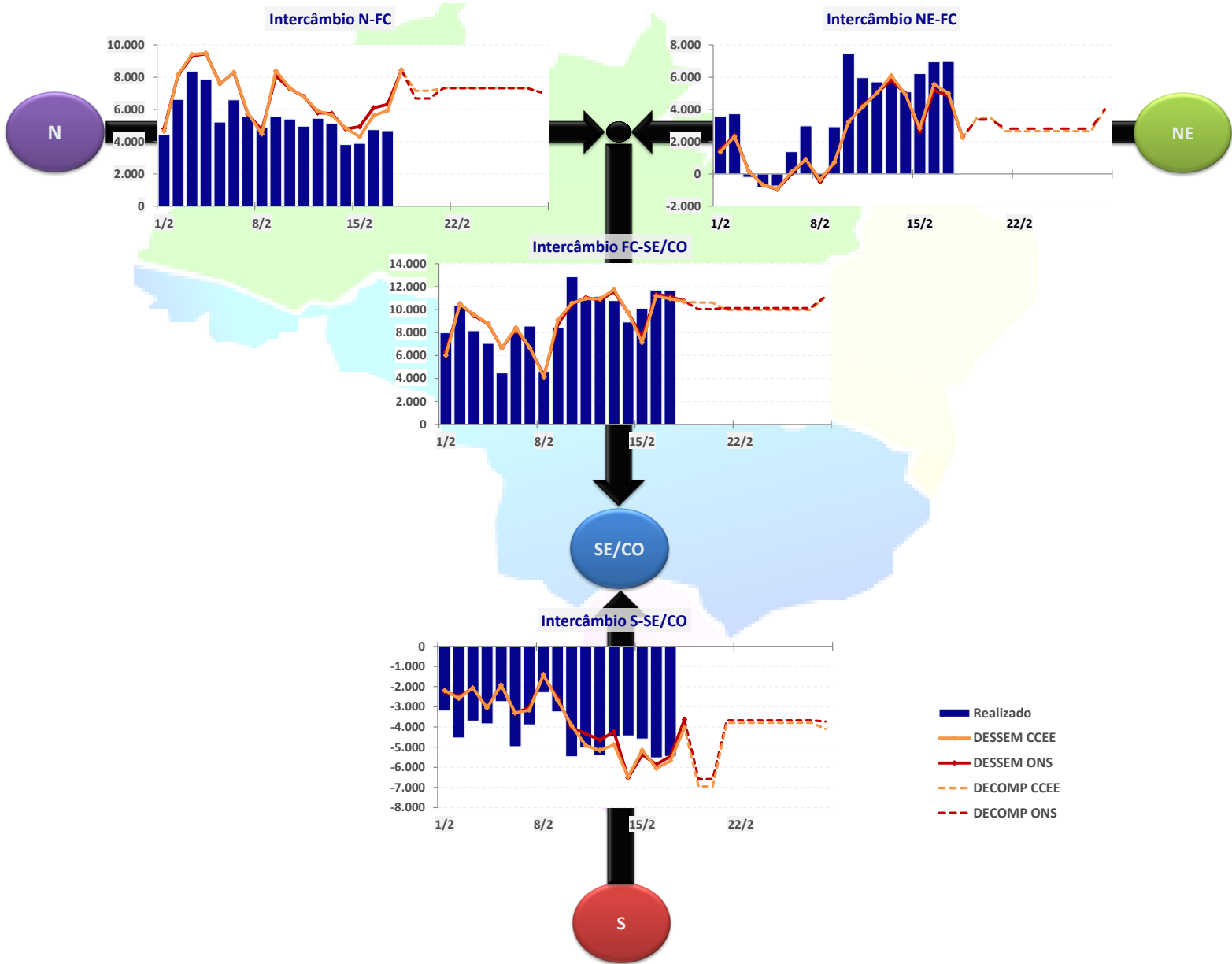


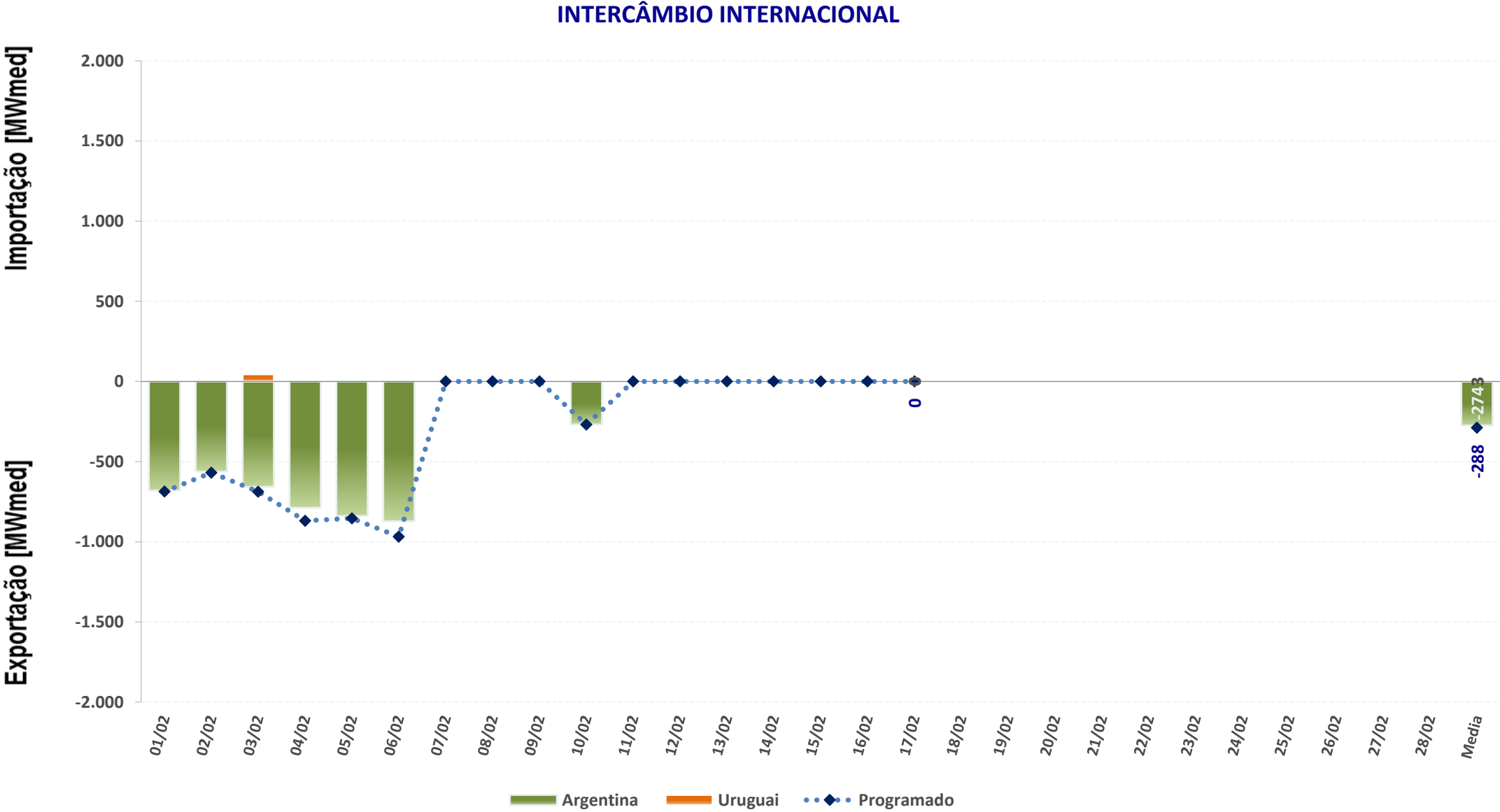




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

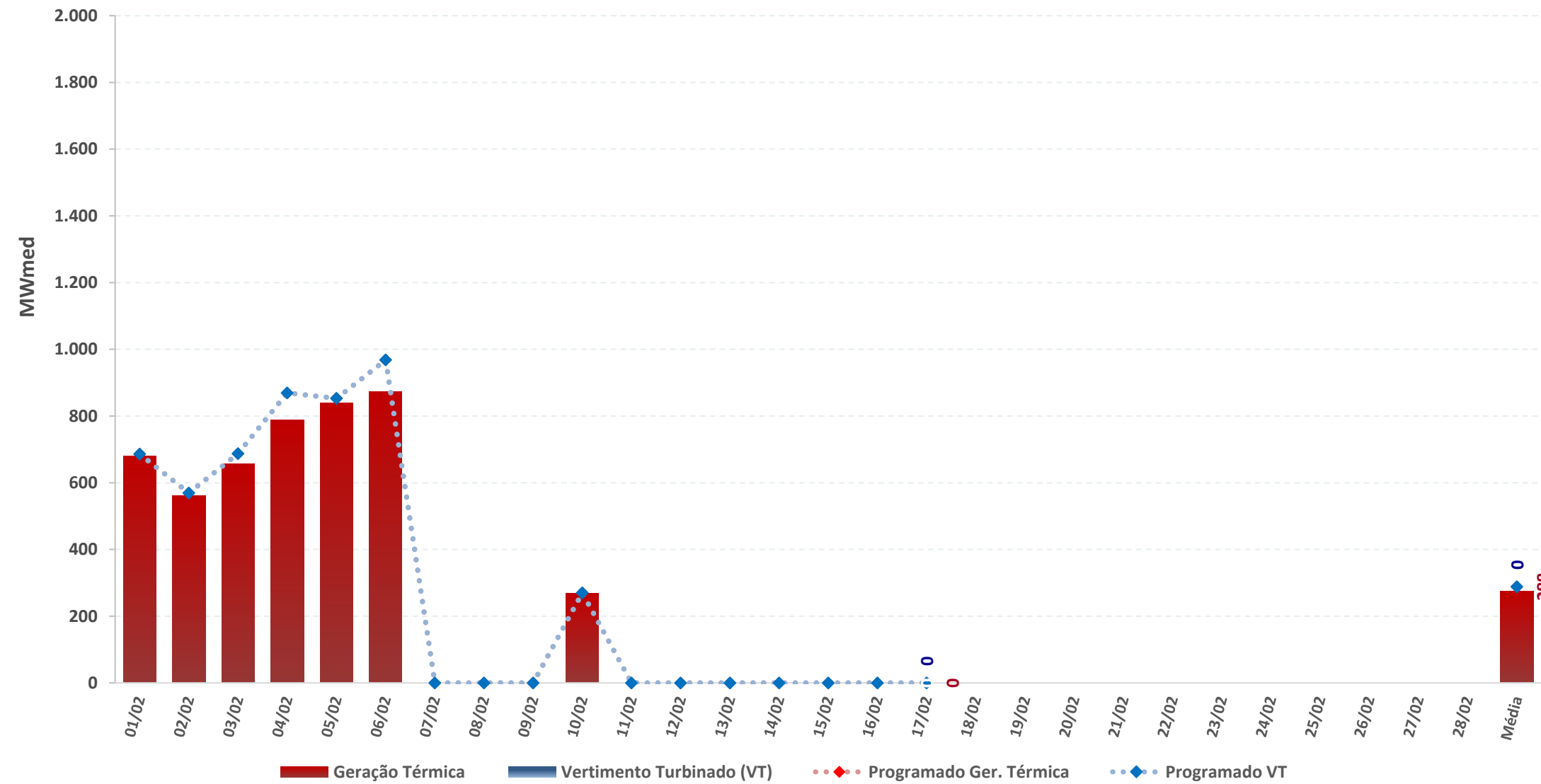


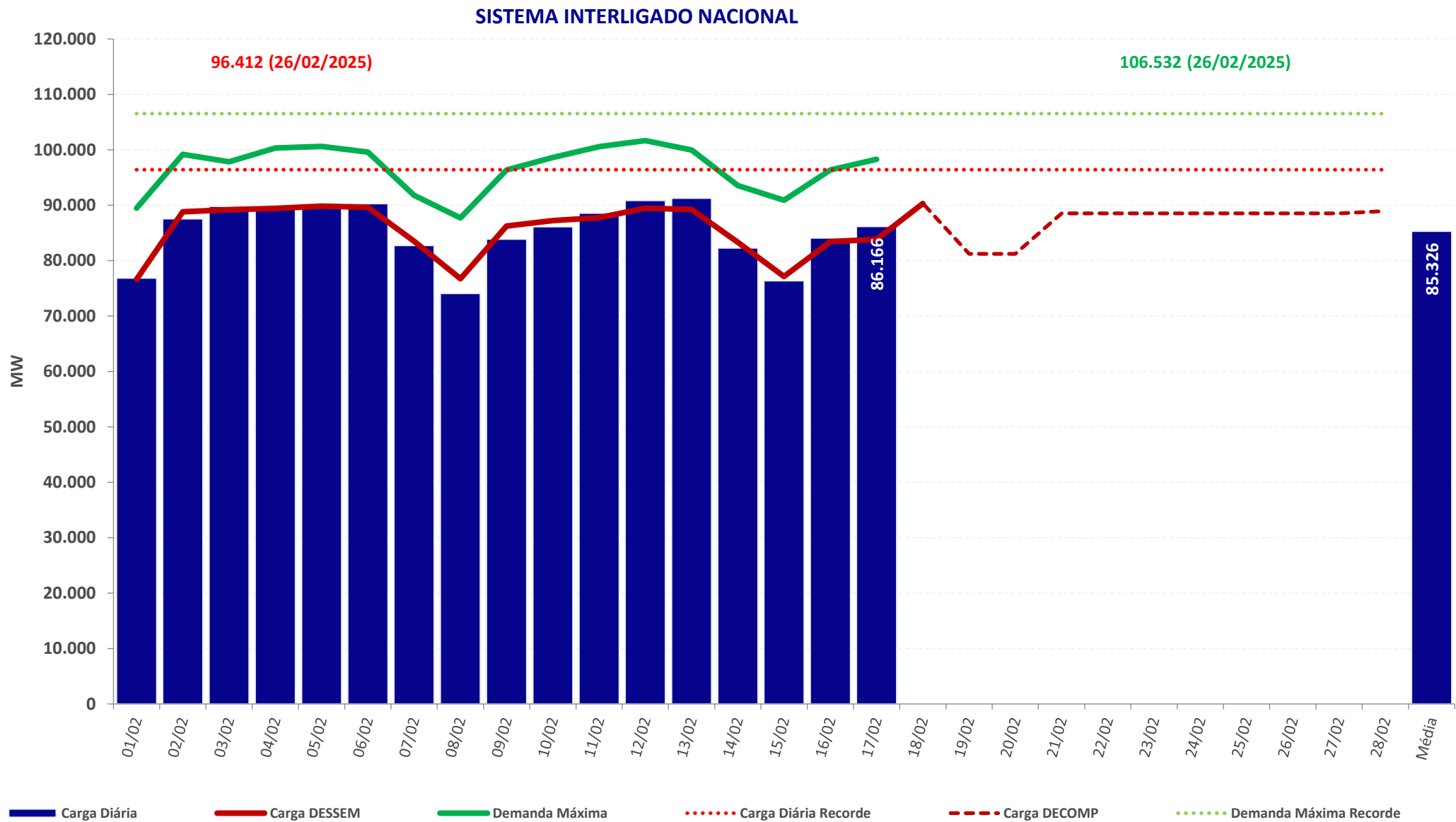


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

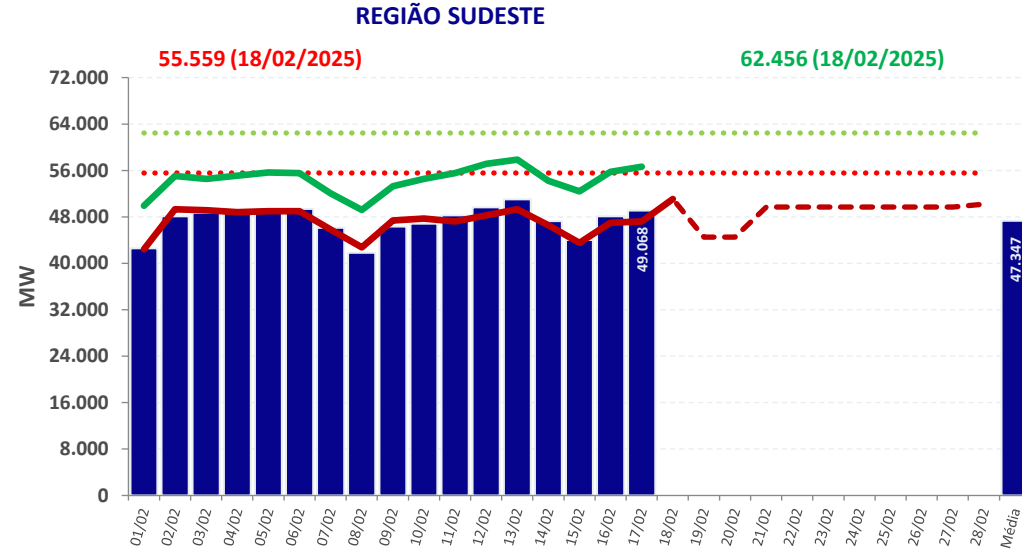
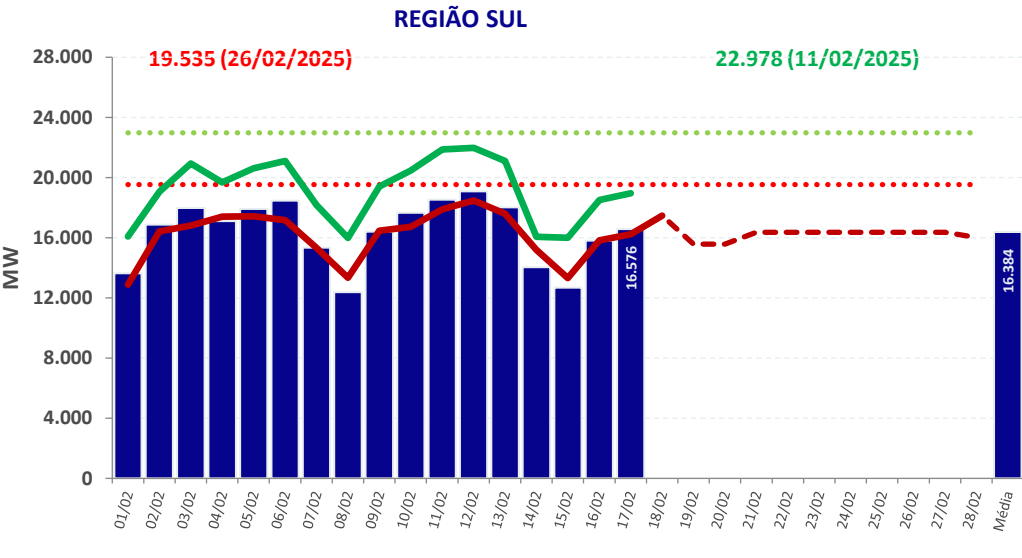
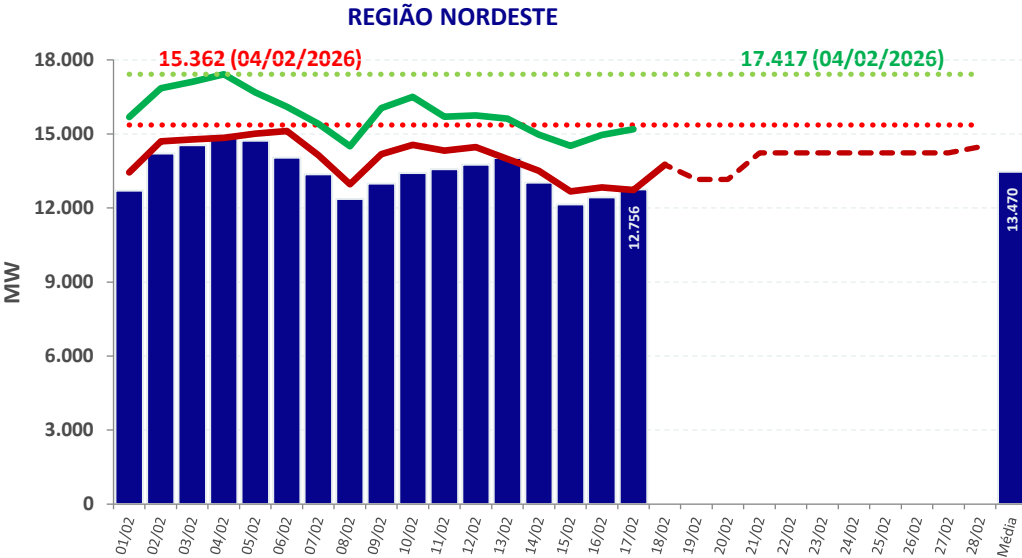
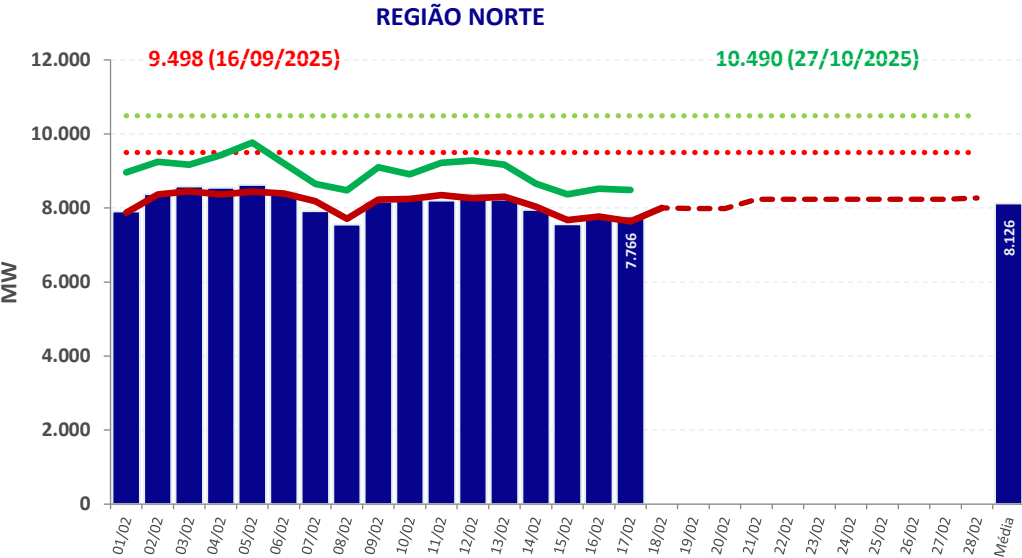
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



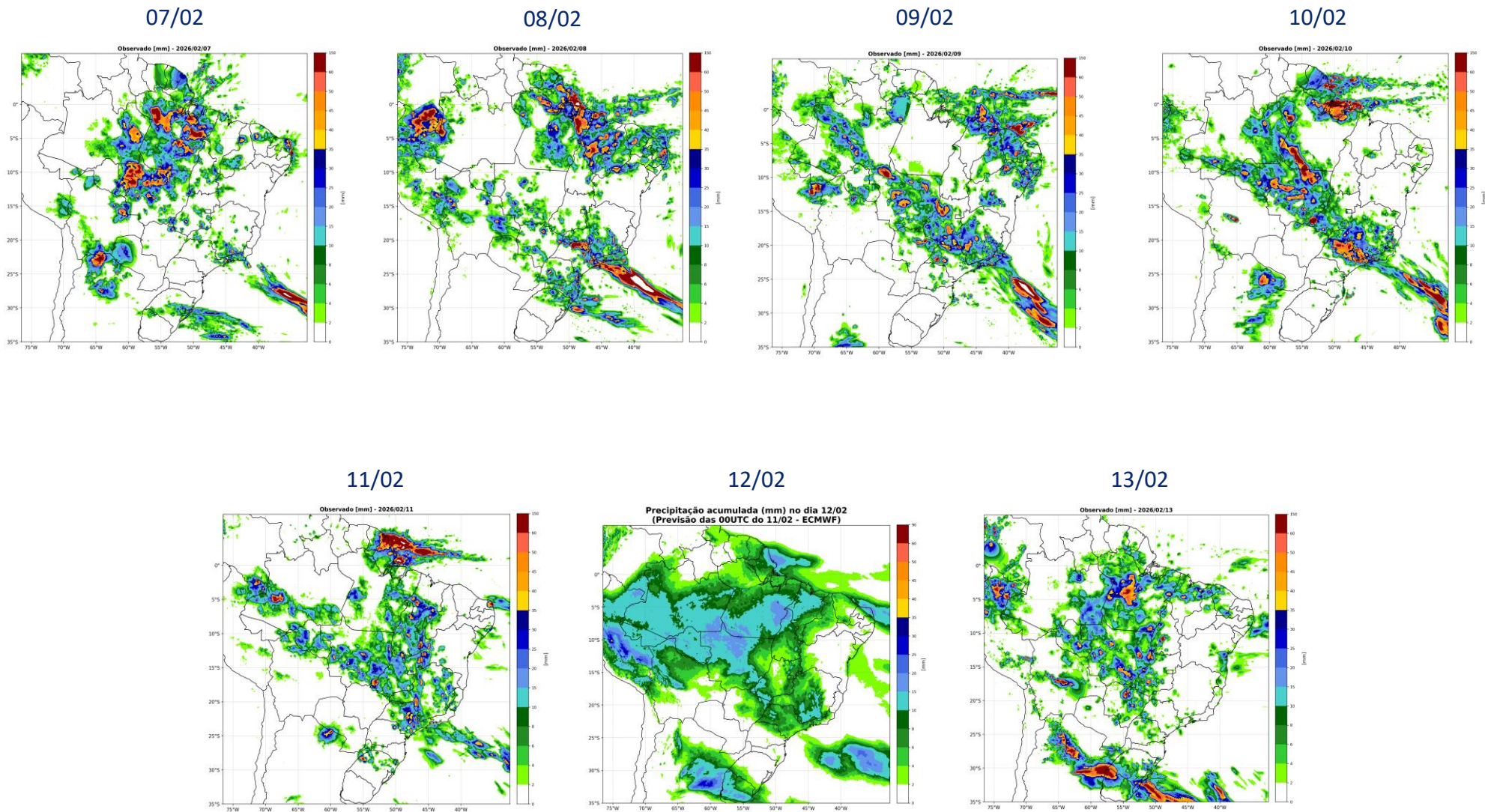


carga e demanda instantânea máxima

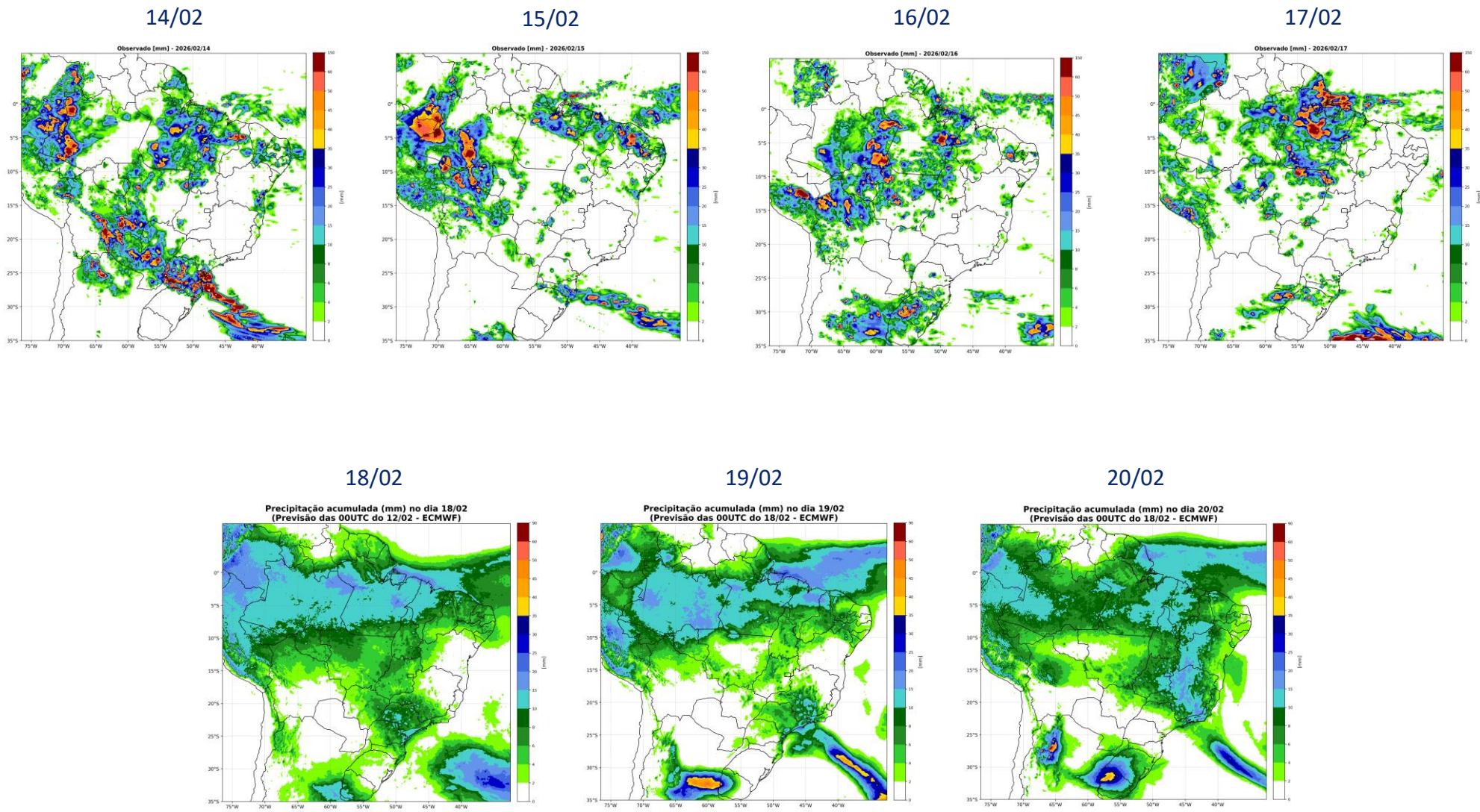


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 07/02 a 13/02

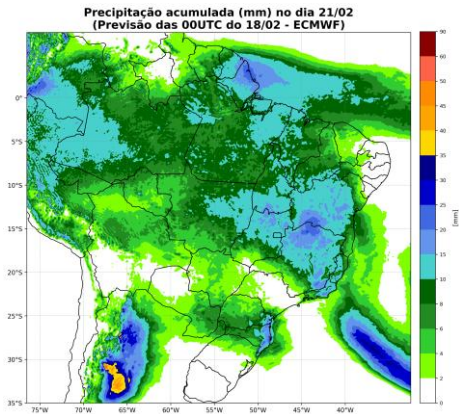


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 14/02 a 20/02

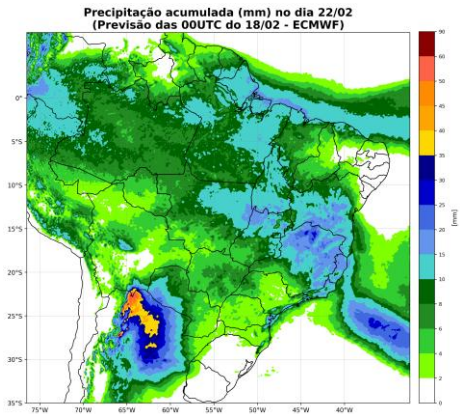


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/02 a 27/02

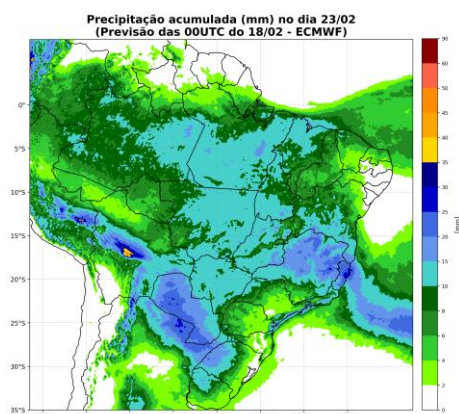
21/02



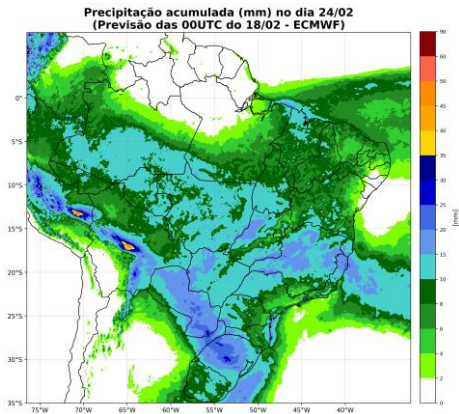
22/02



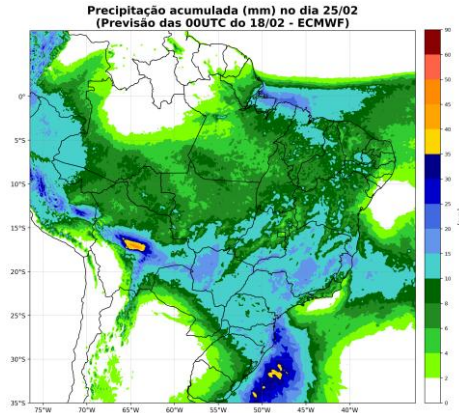
23/02



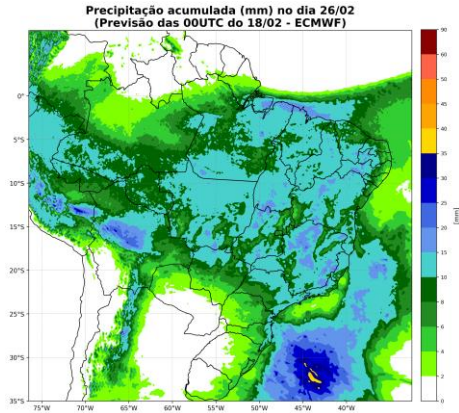
24/02



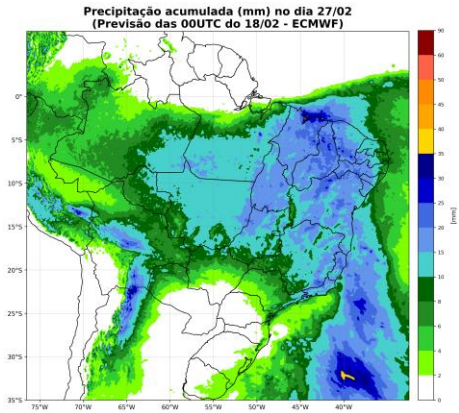
25/02

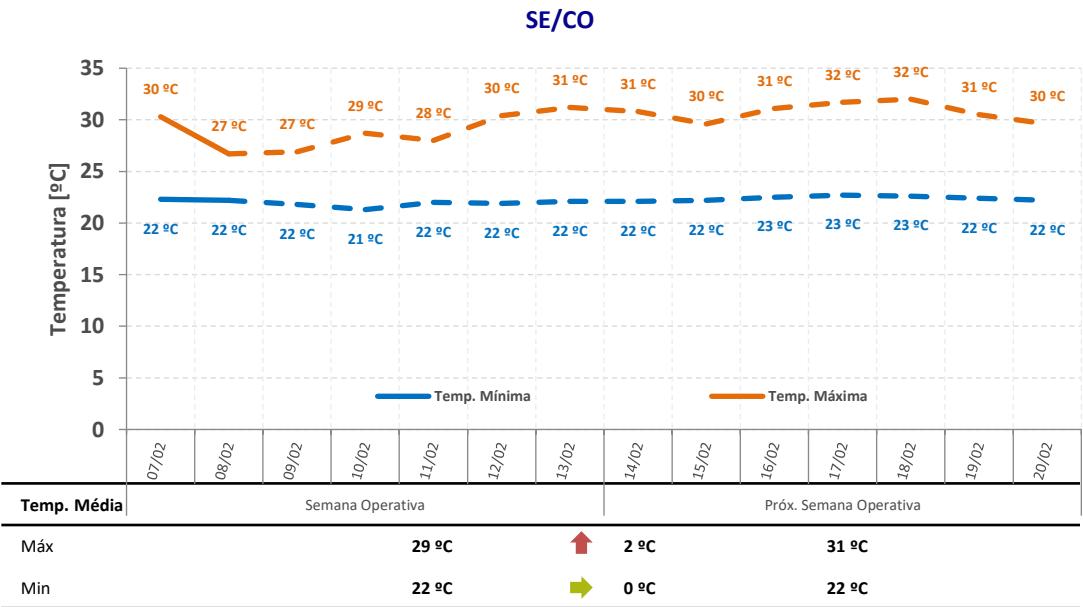
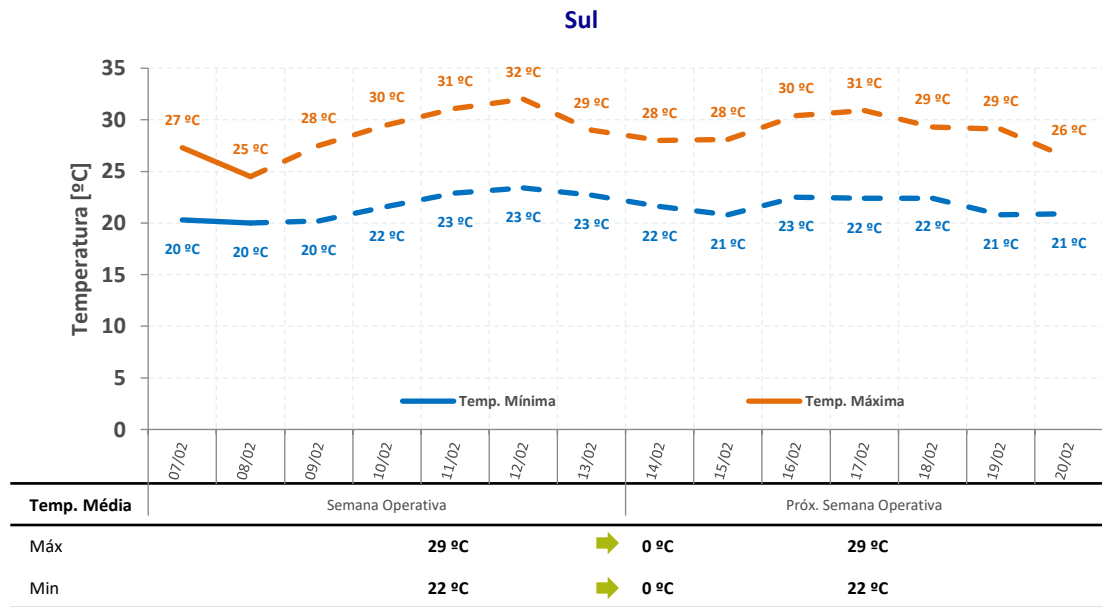
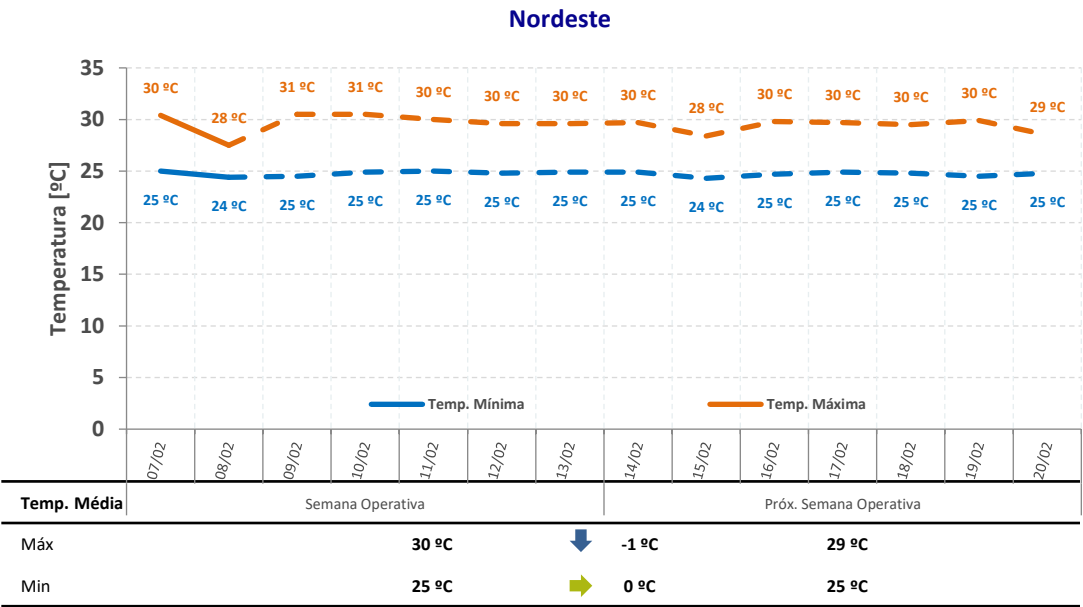
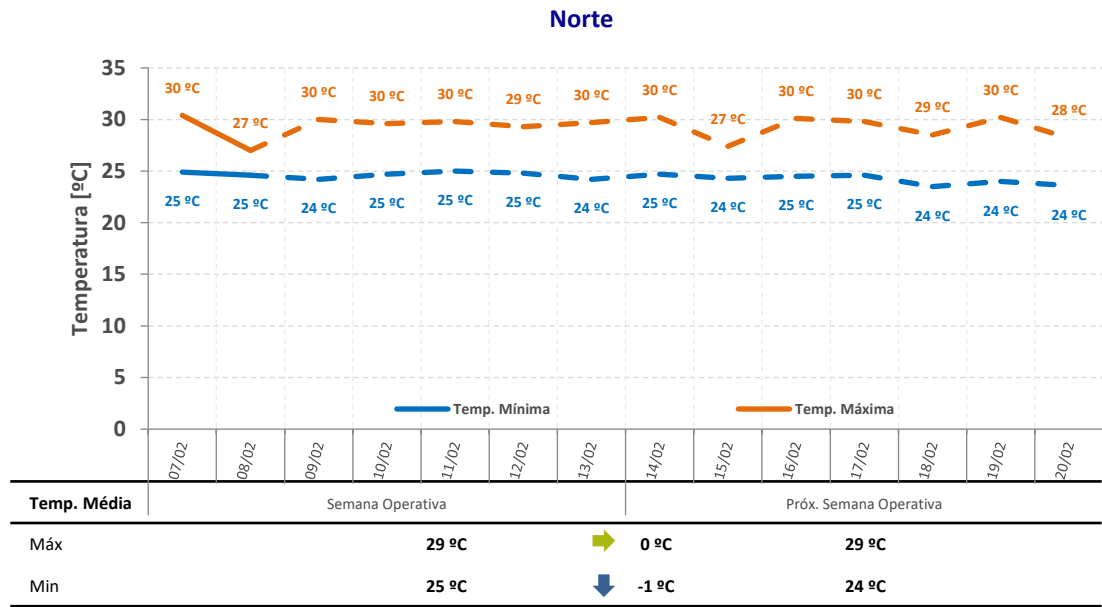


26/02



27/02



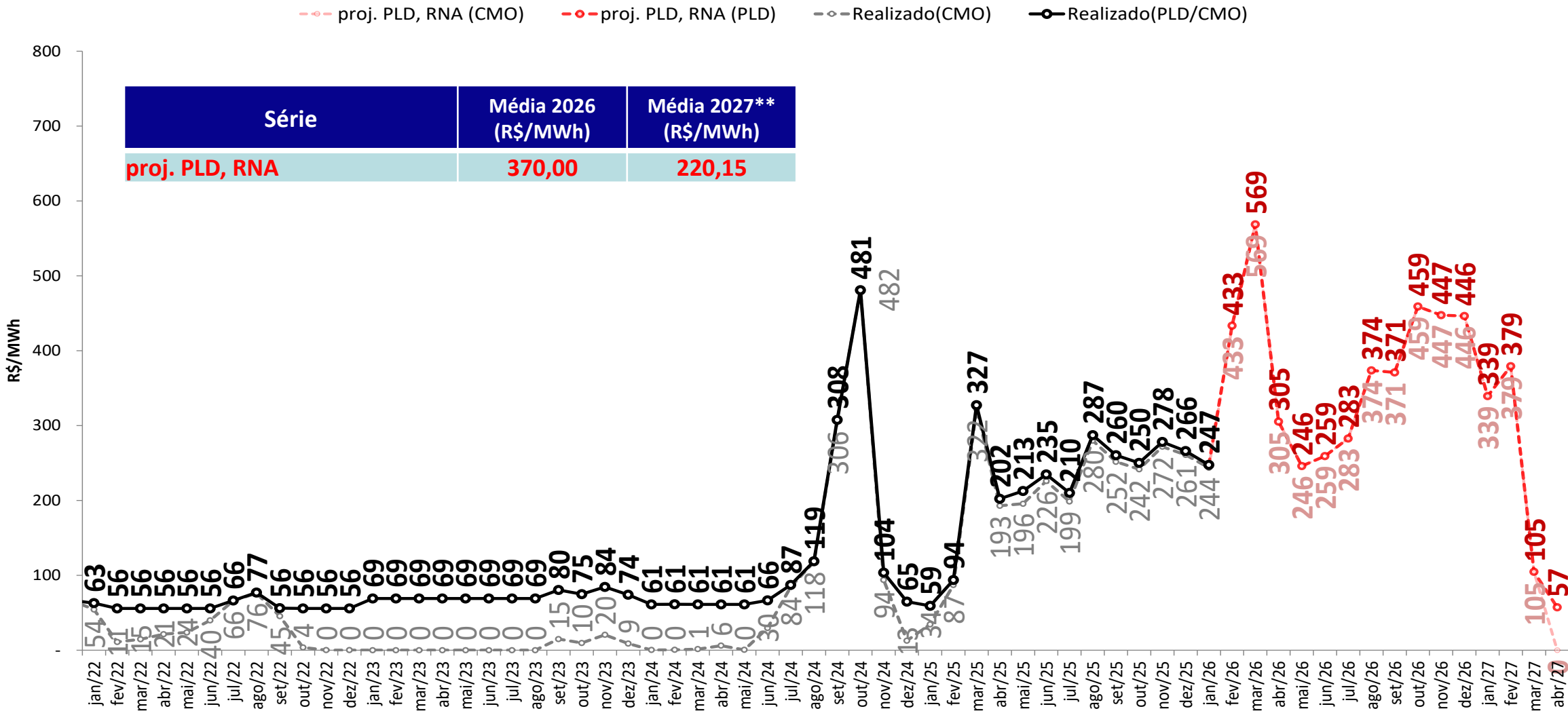


sensibilidades de realização da ENA

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 março de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho 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

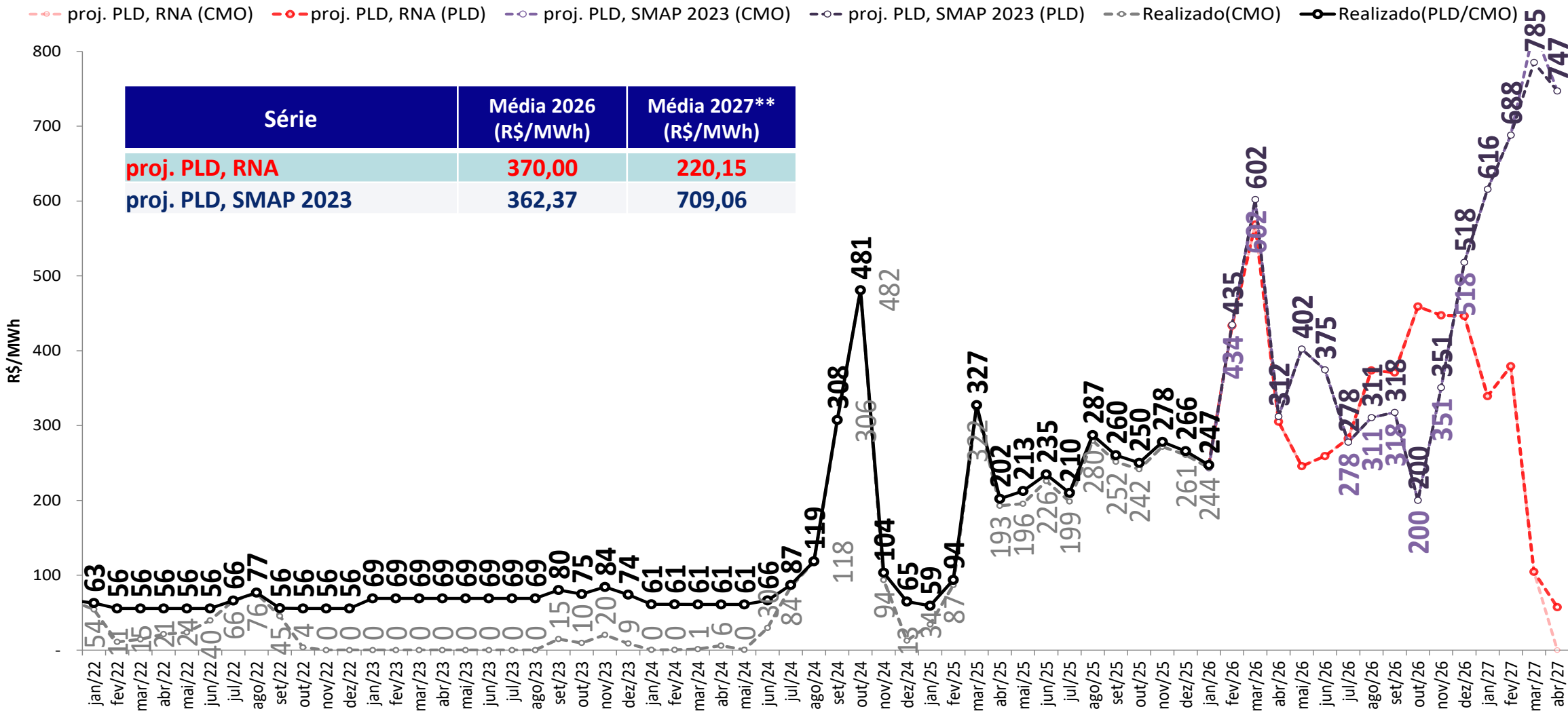
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



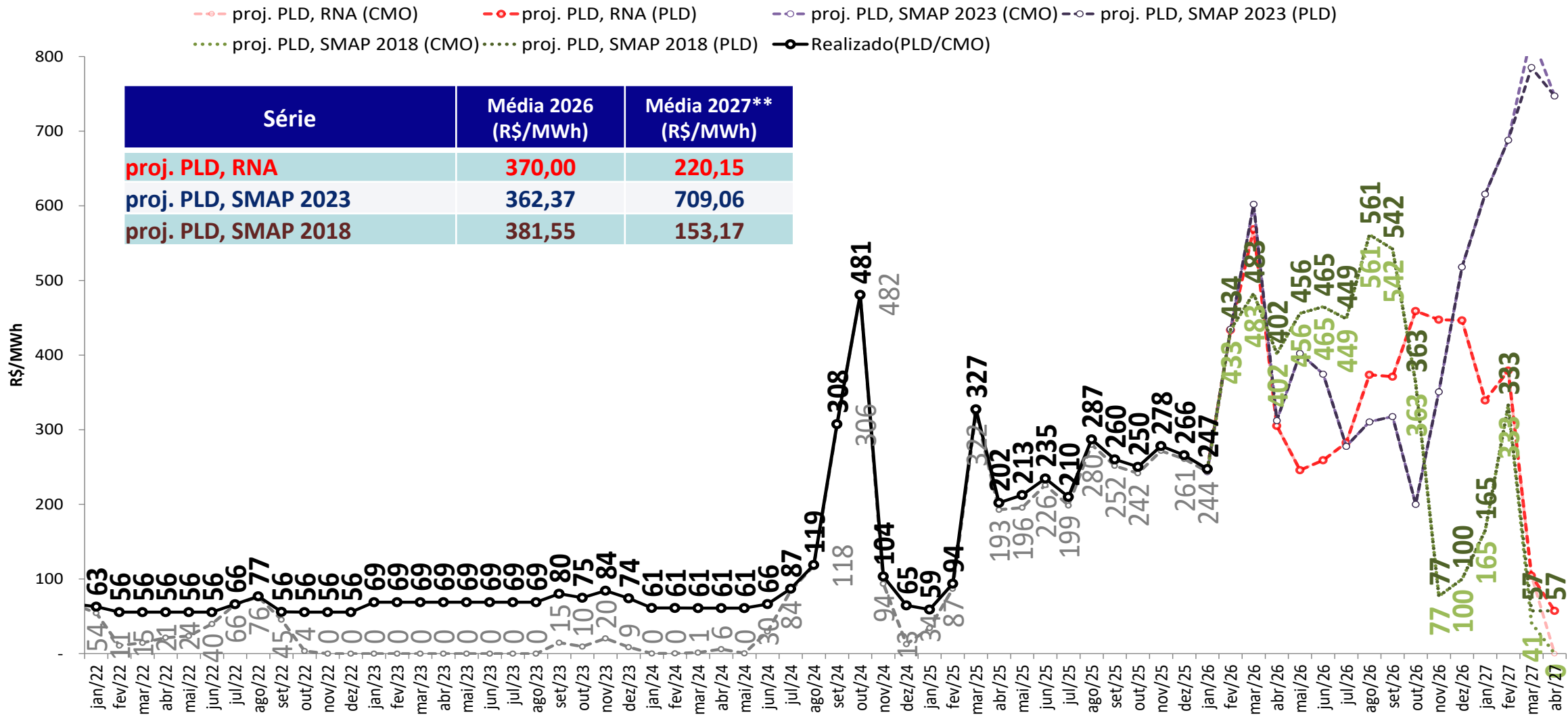
Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



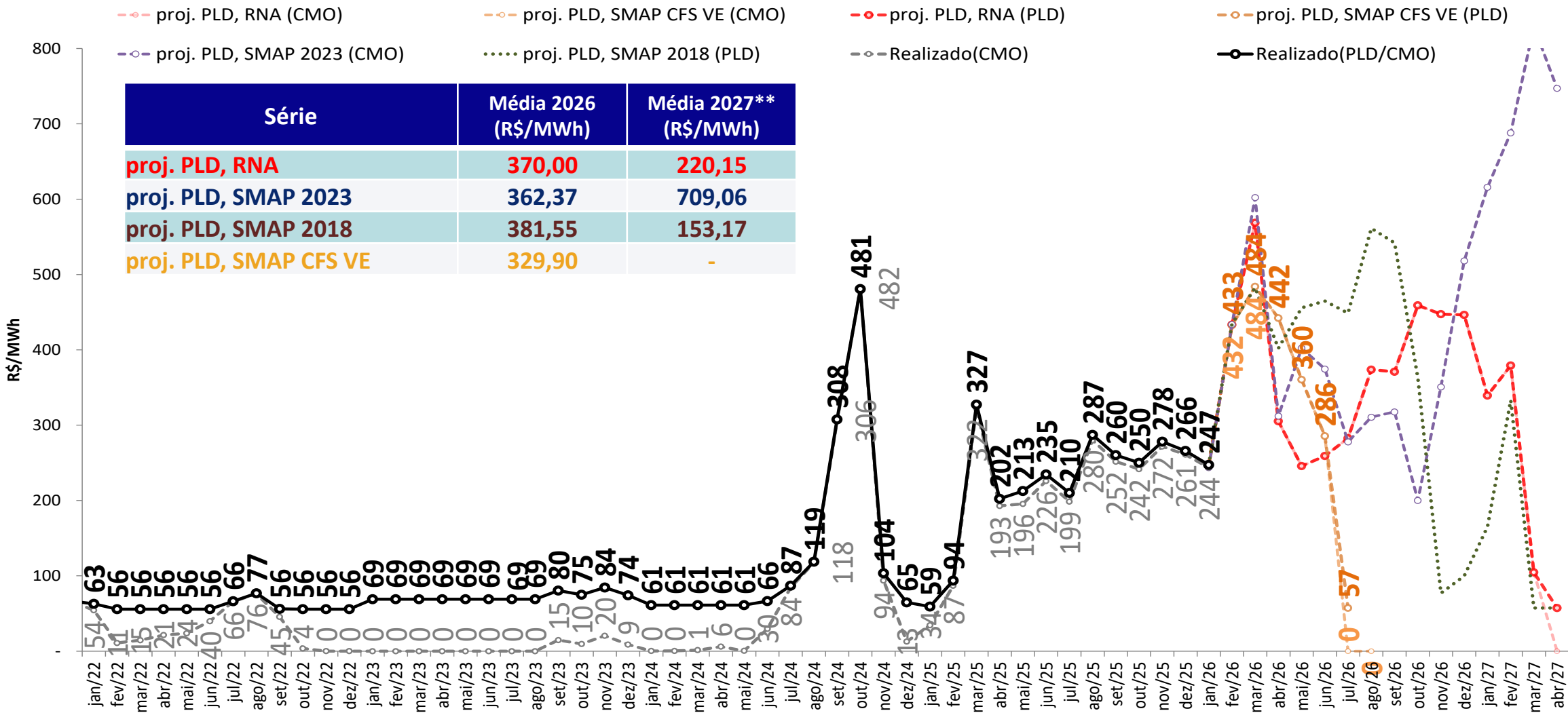
Foram considerados:

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

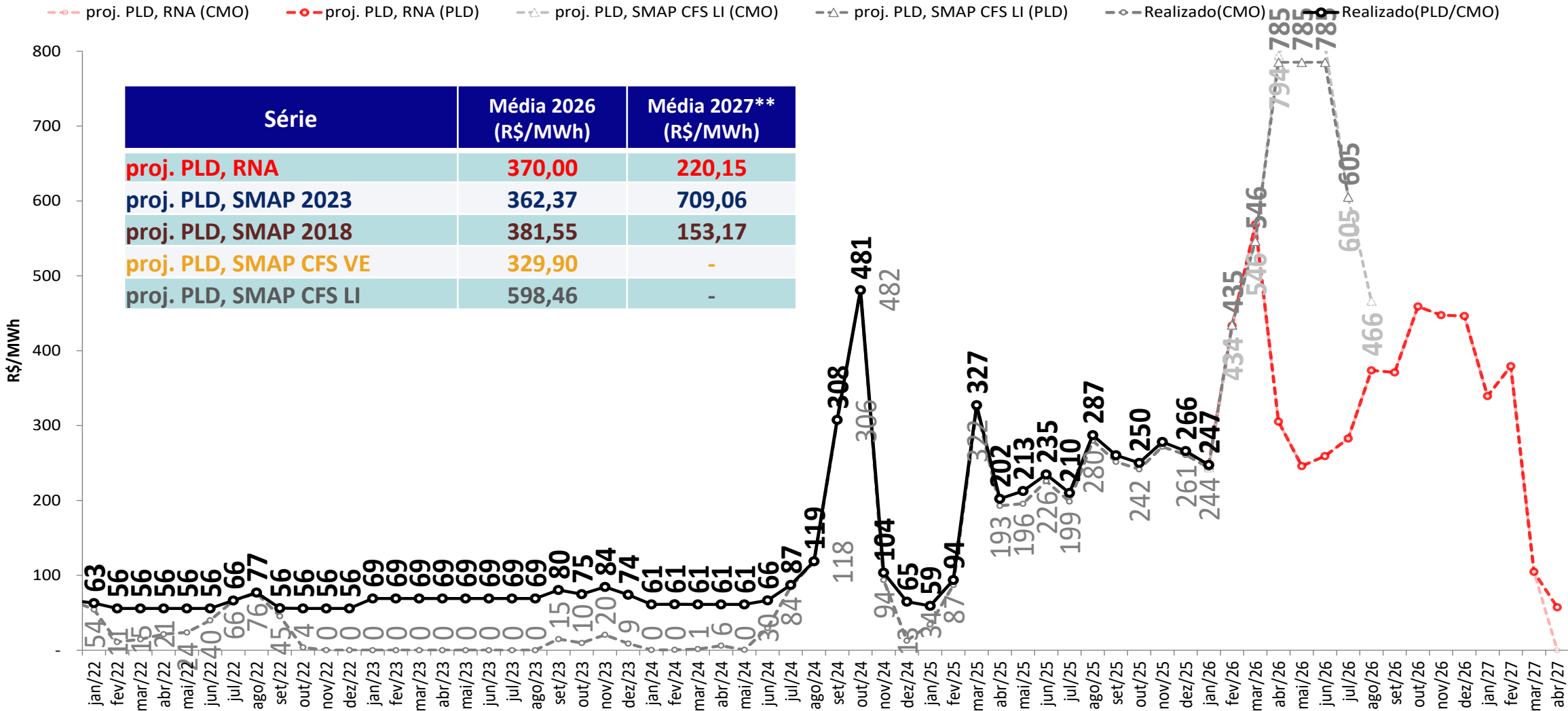
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



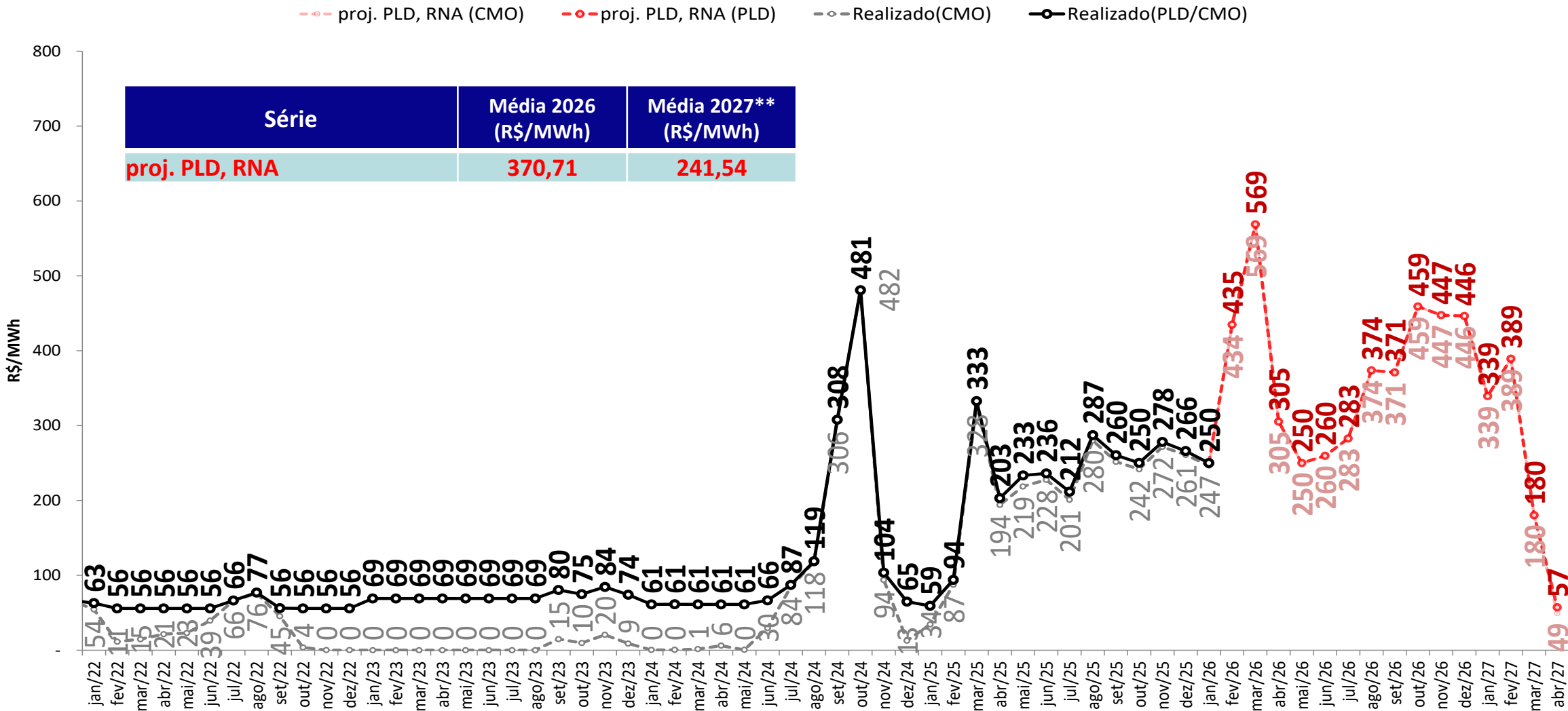
• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

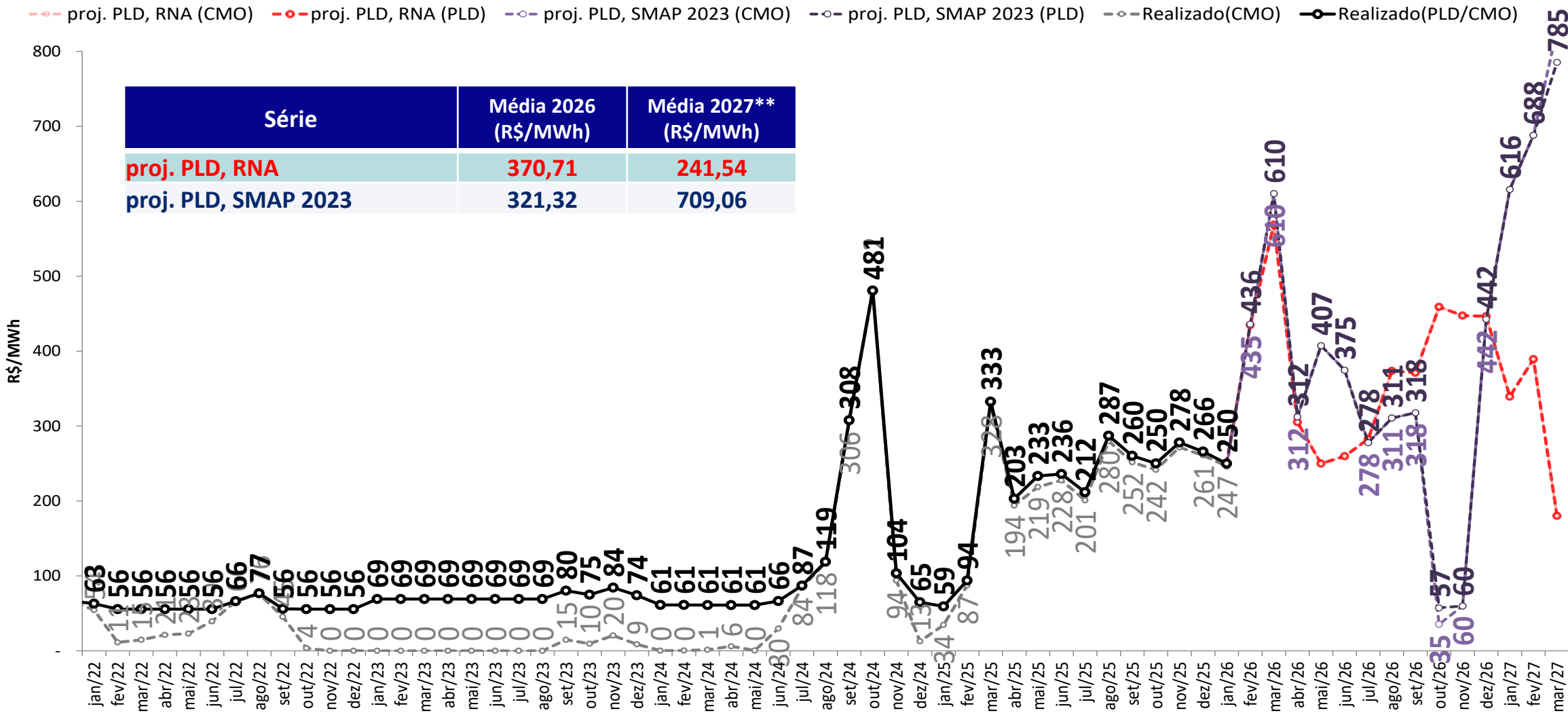
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



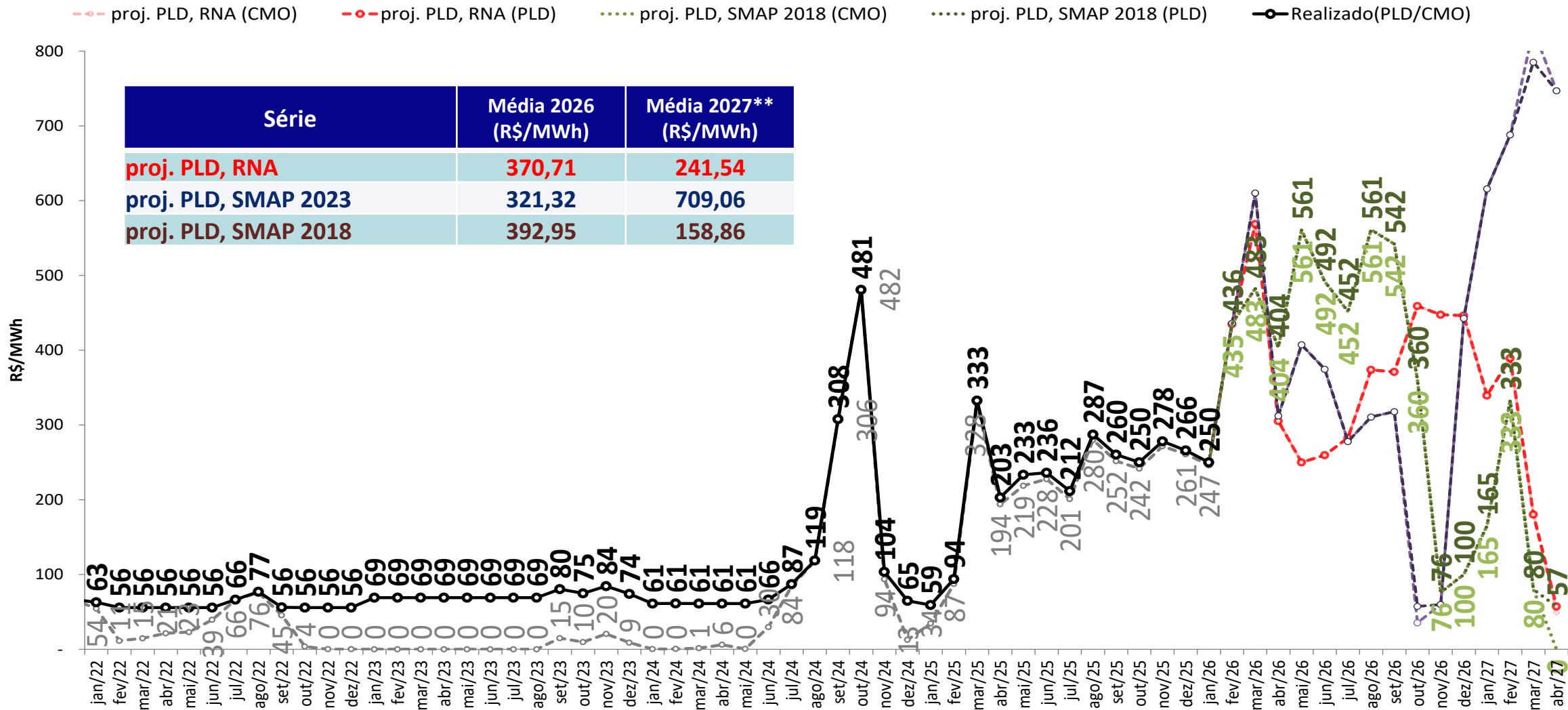
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



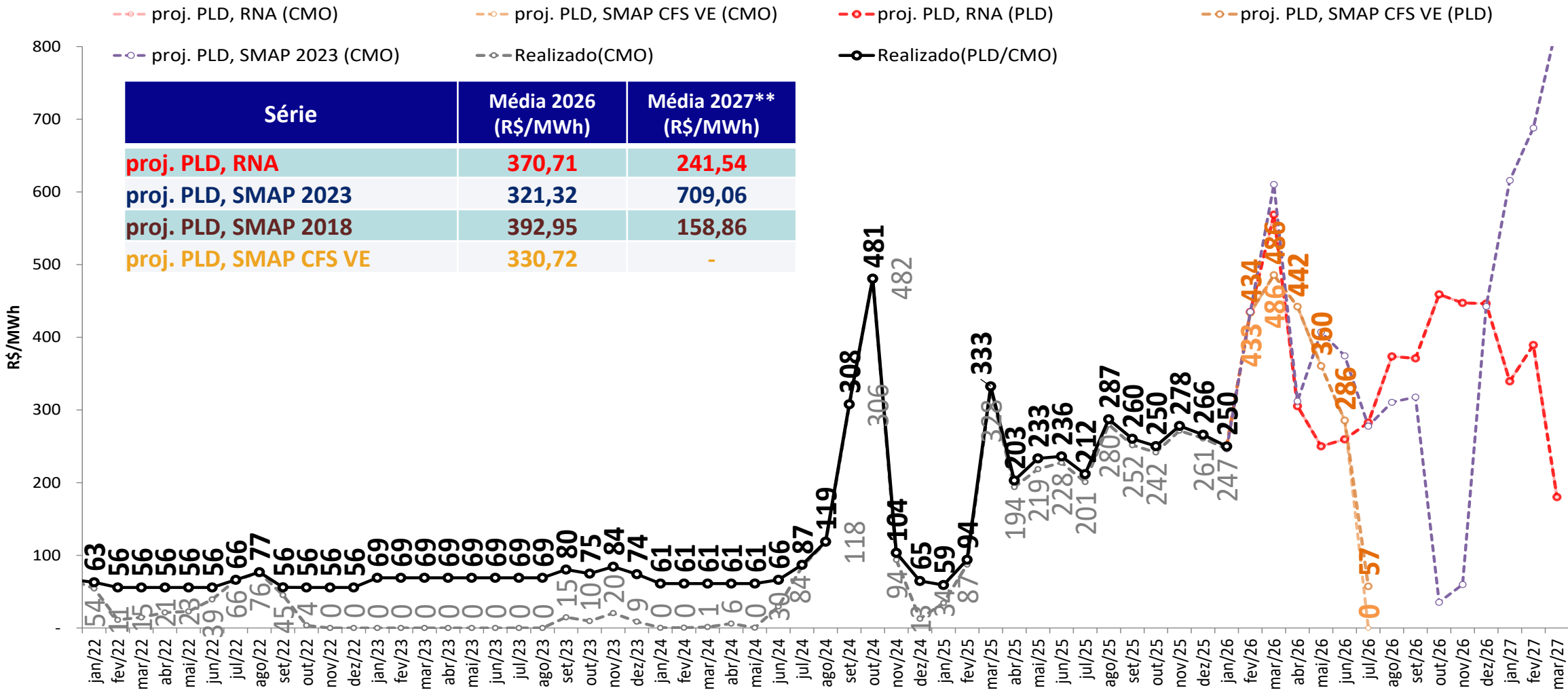
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



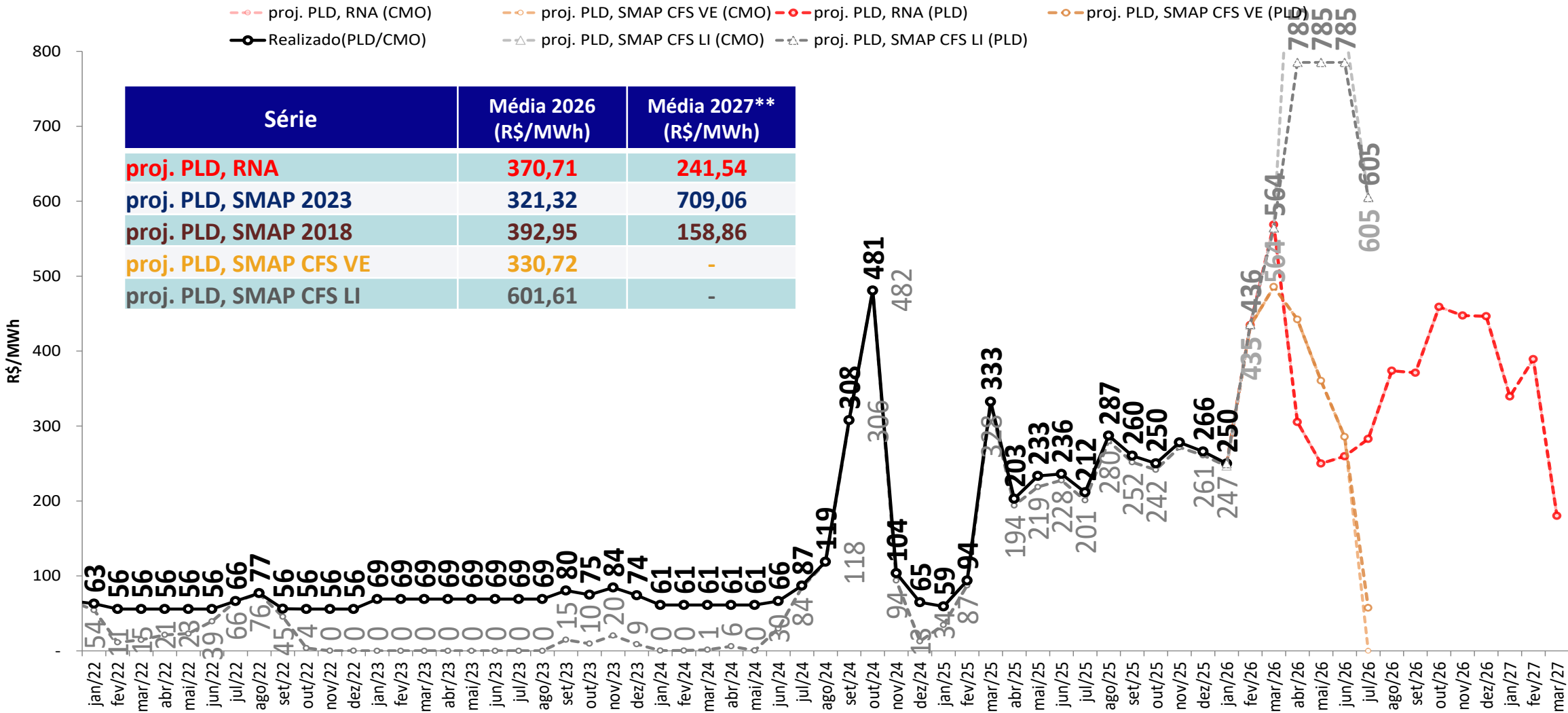
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



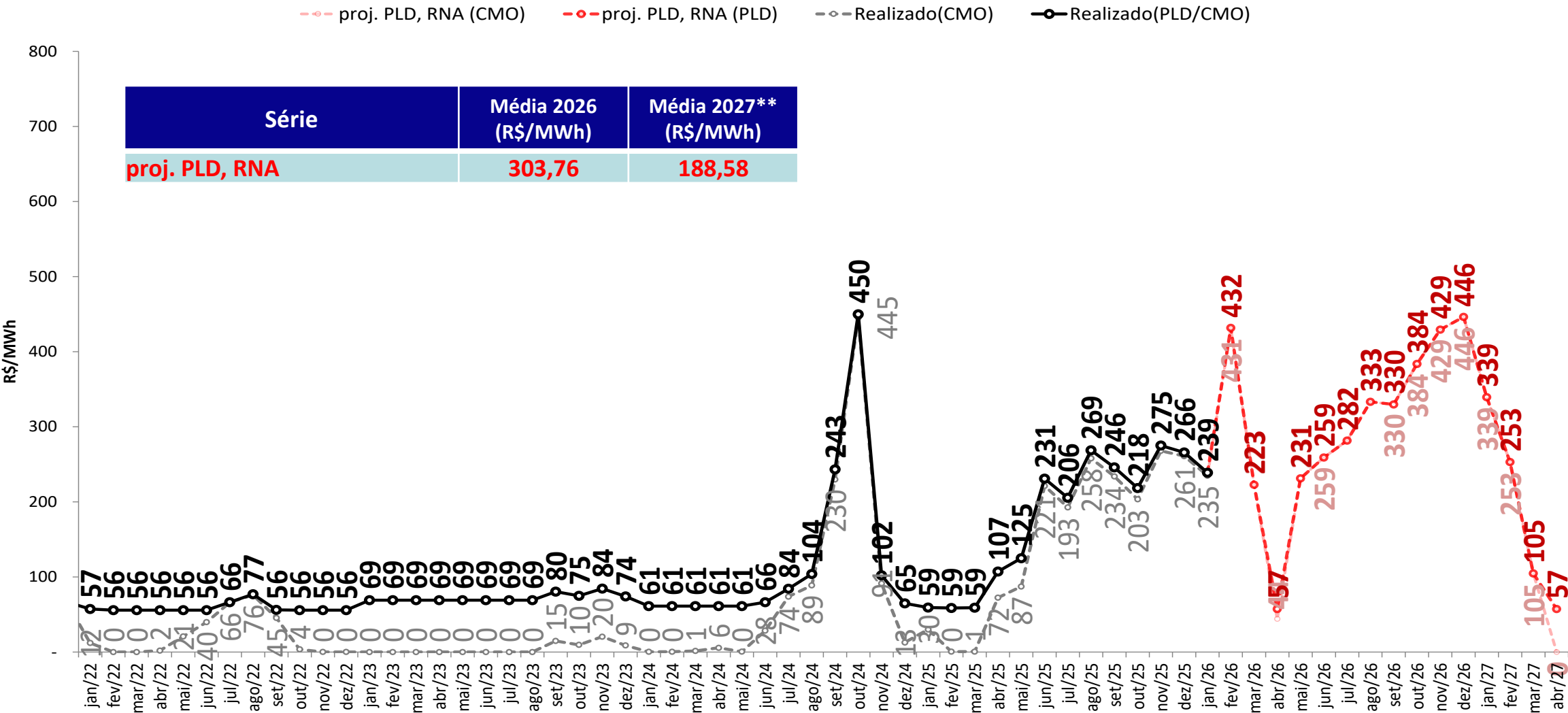
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



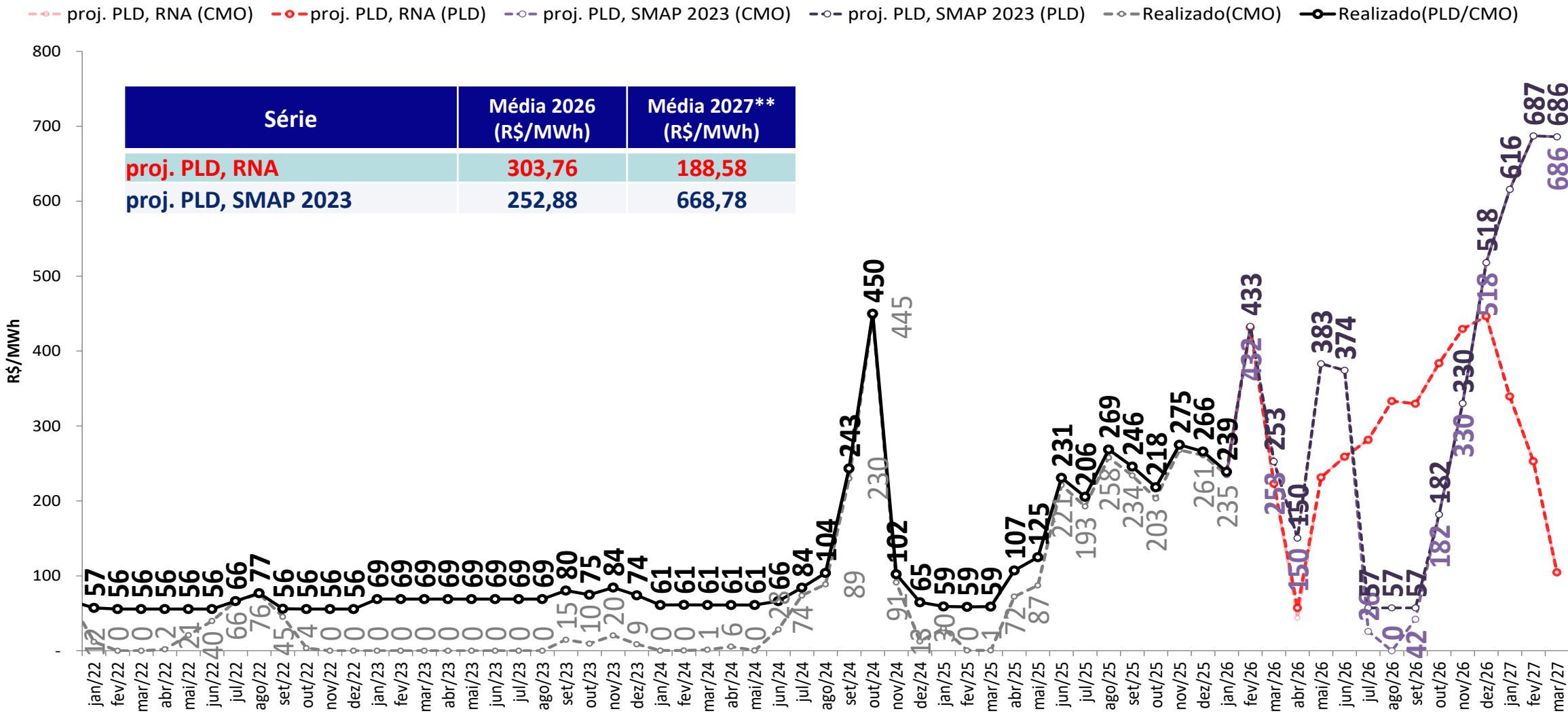
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



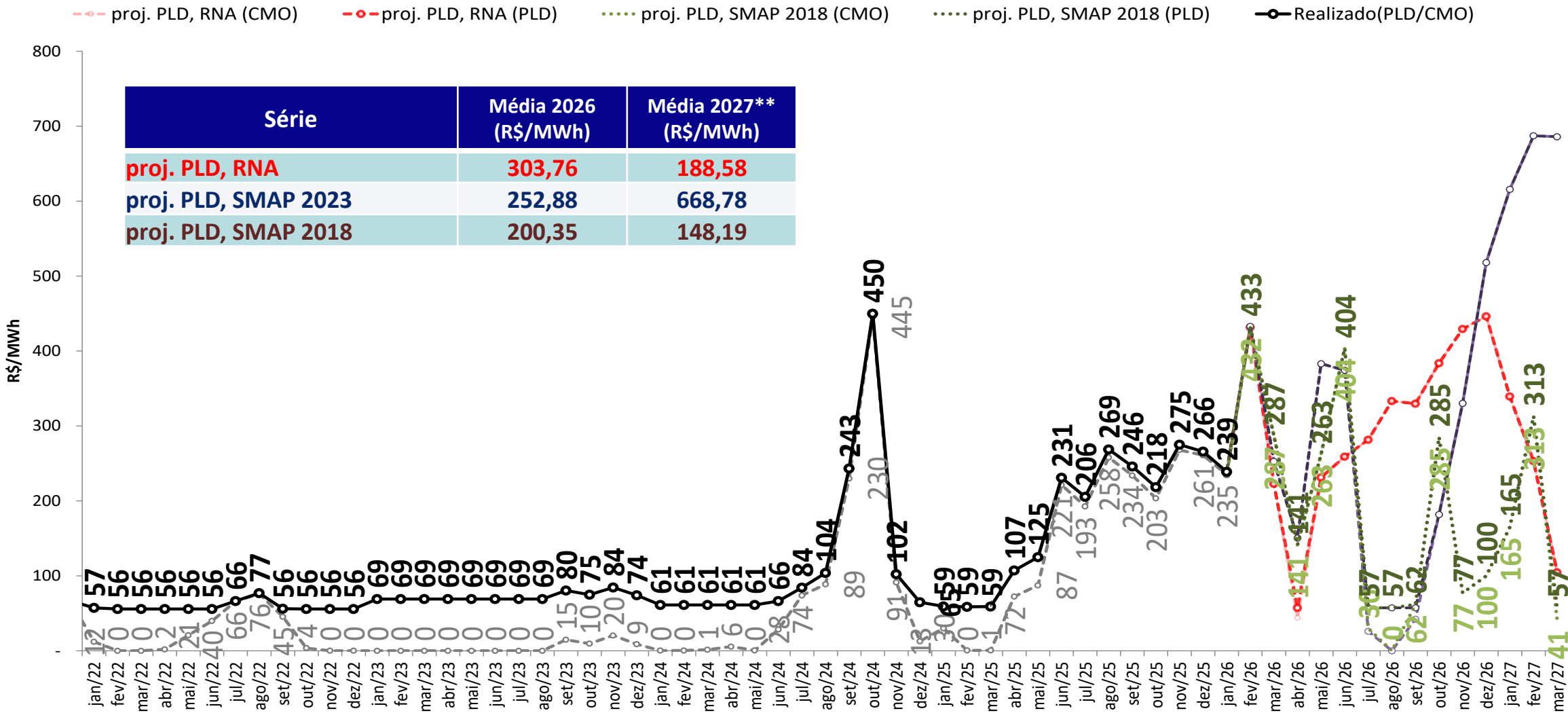
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



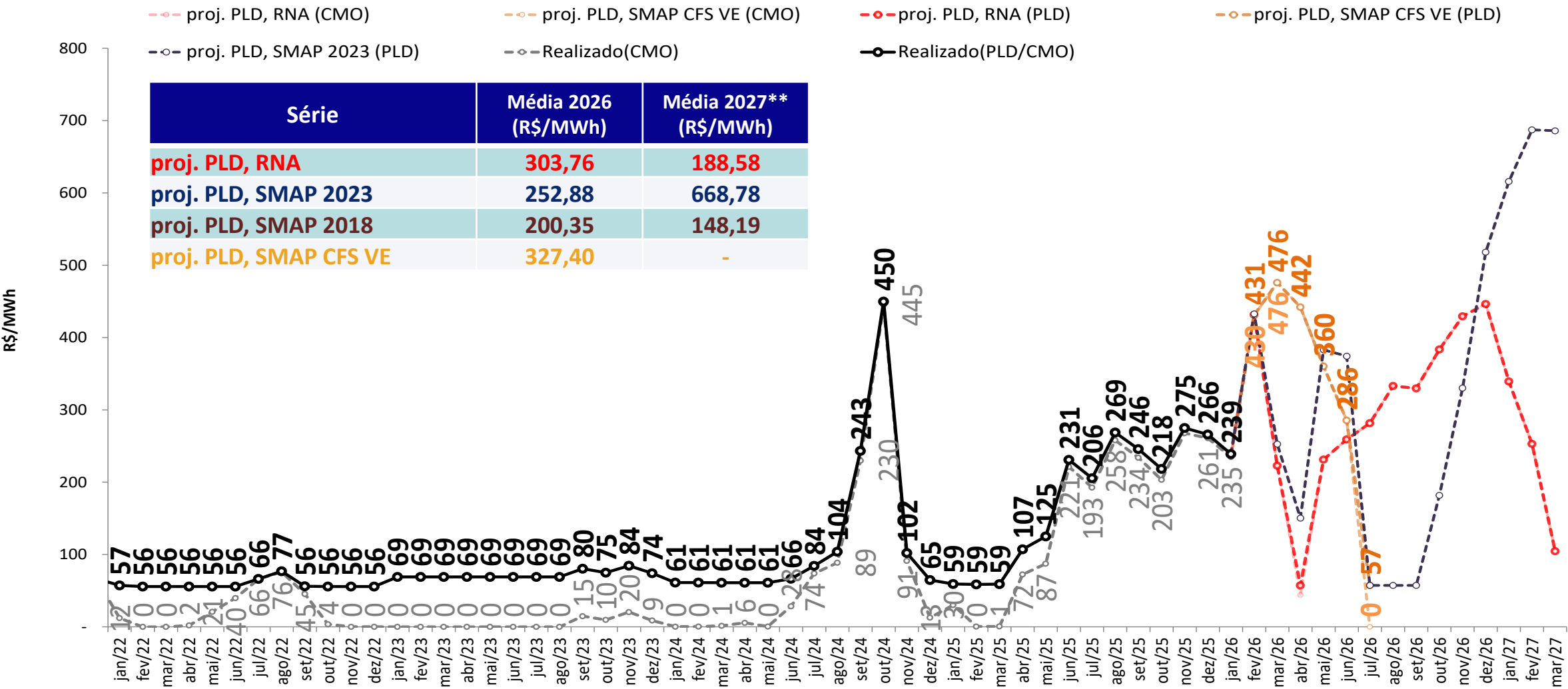
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



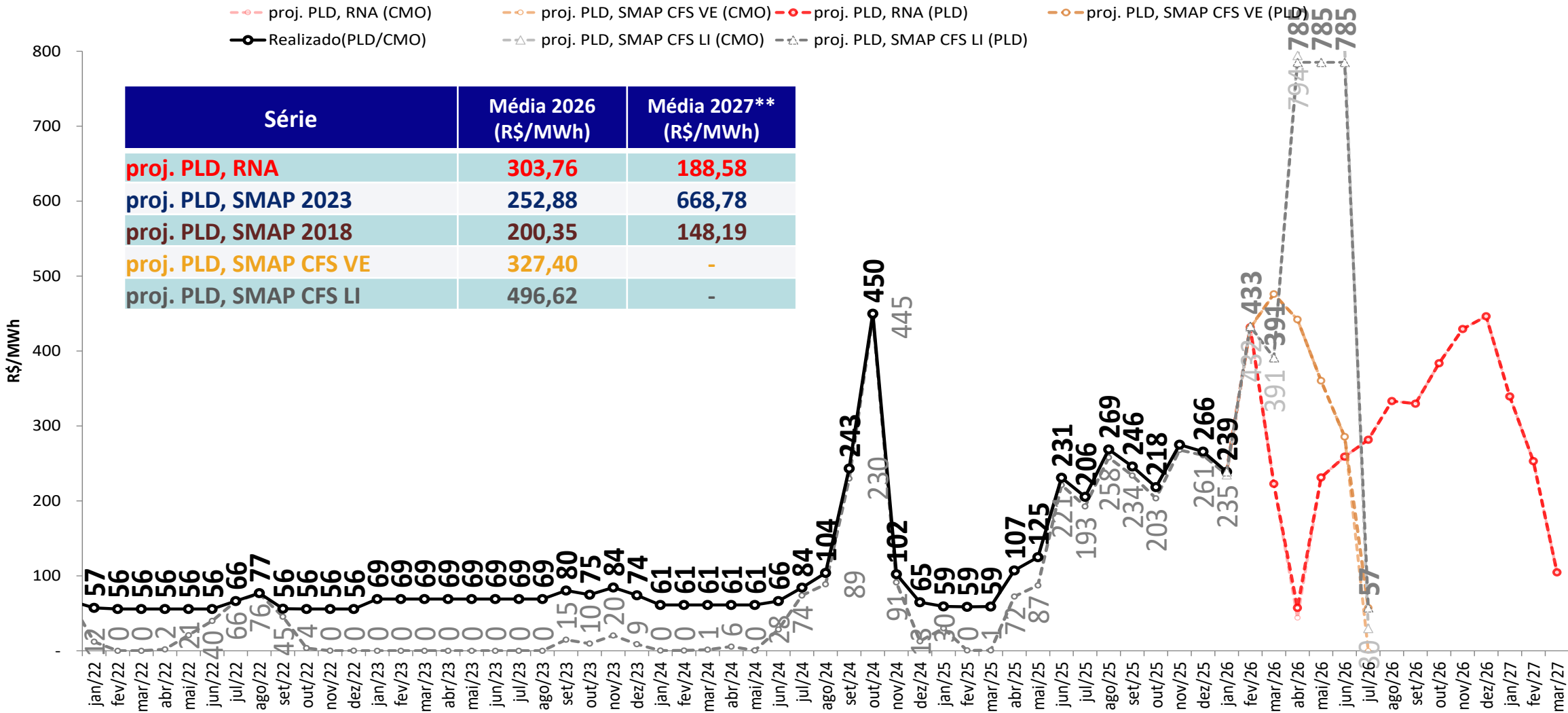
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



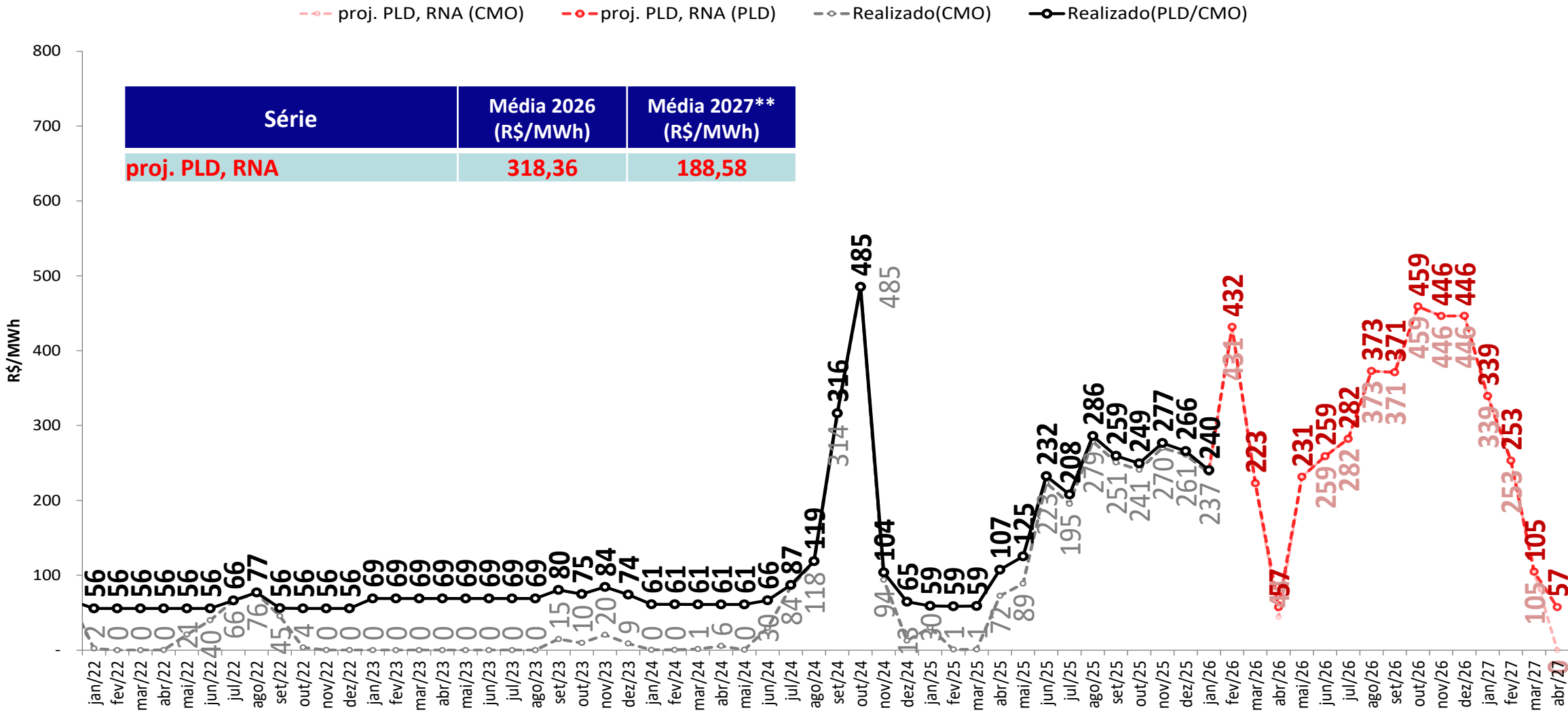
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



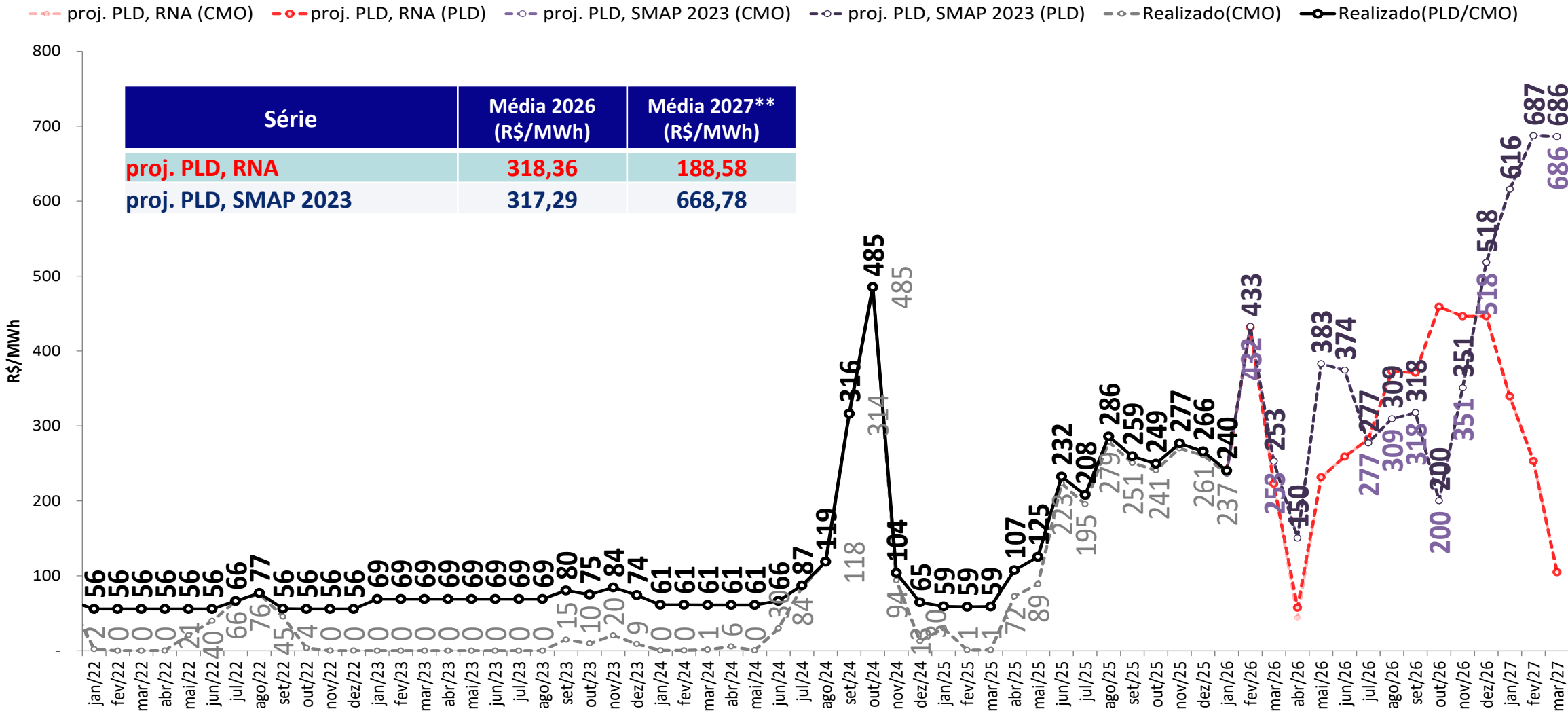
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



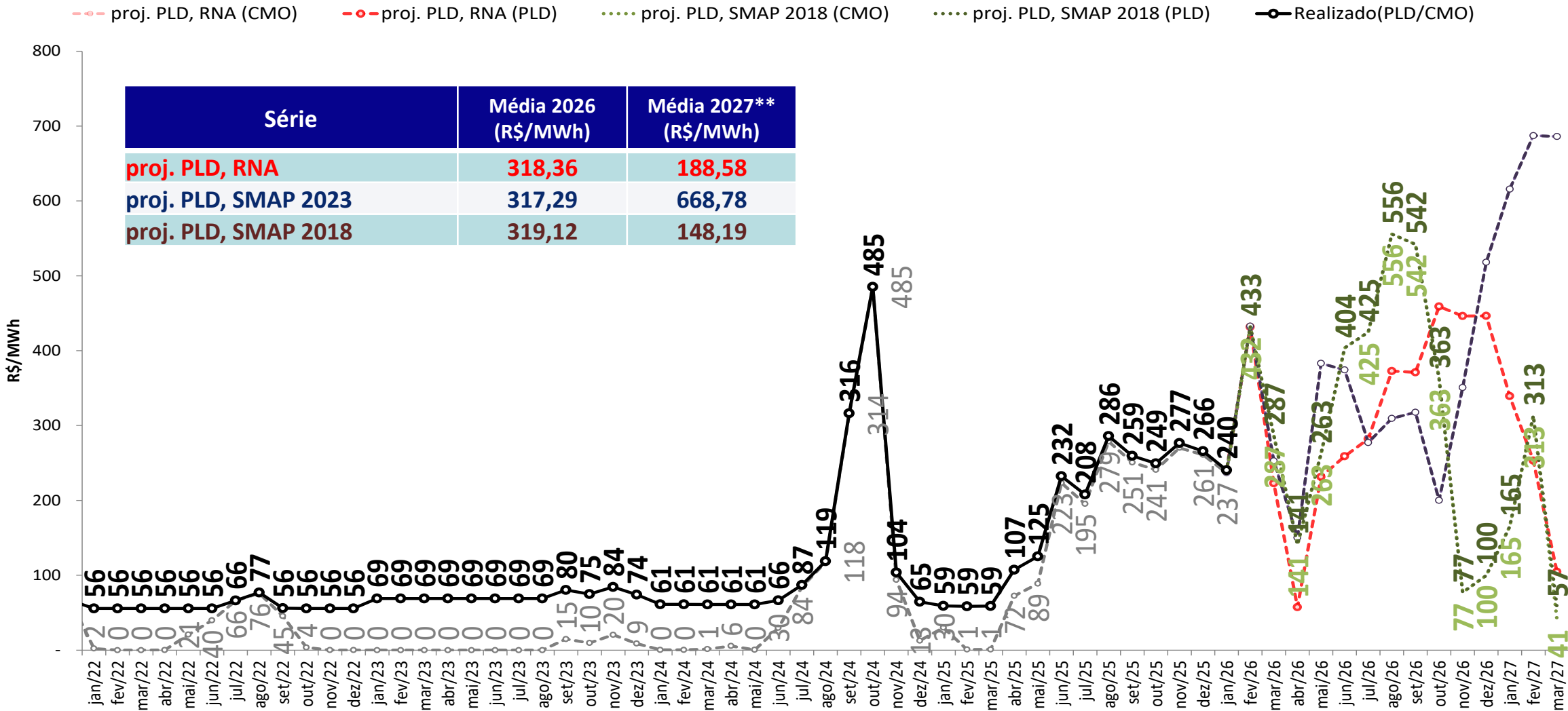
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



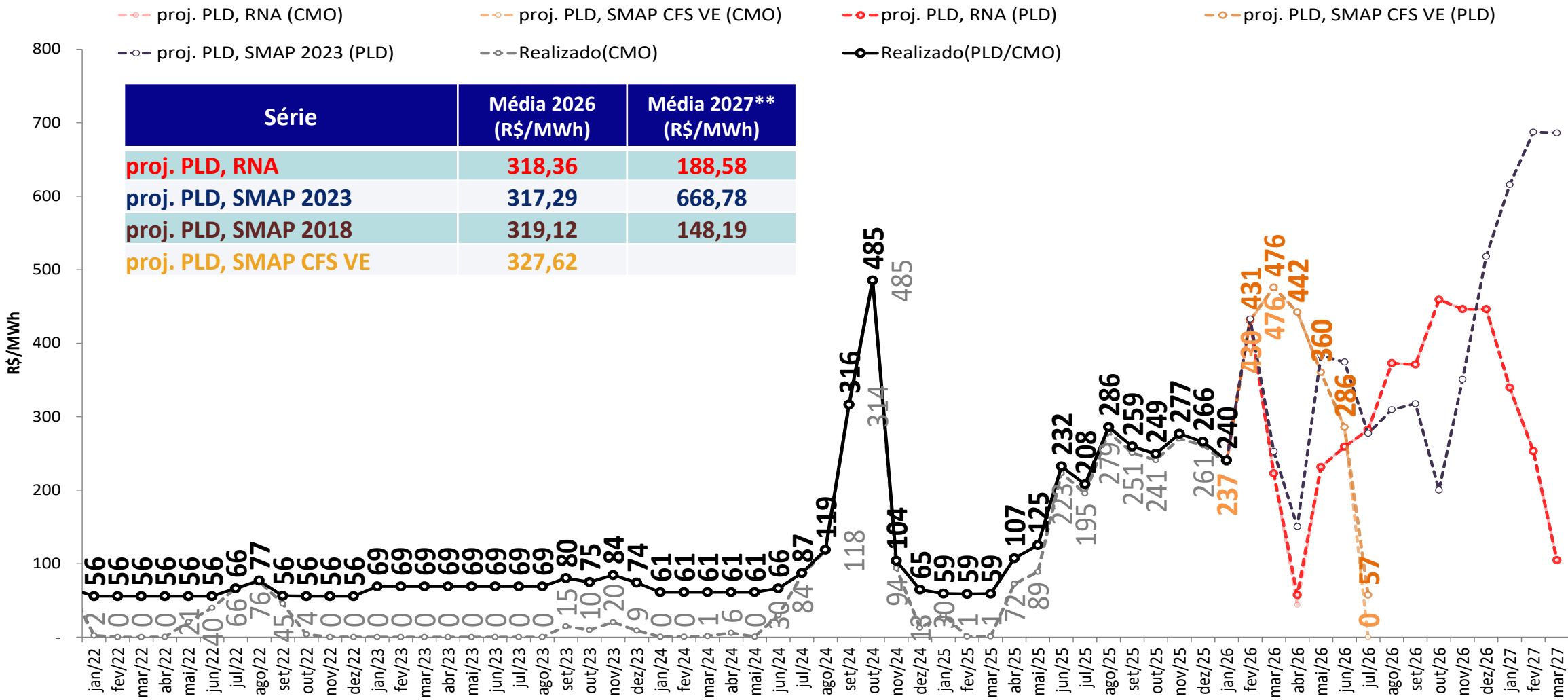
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



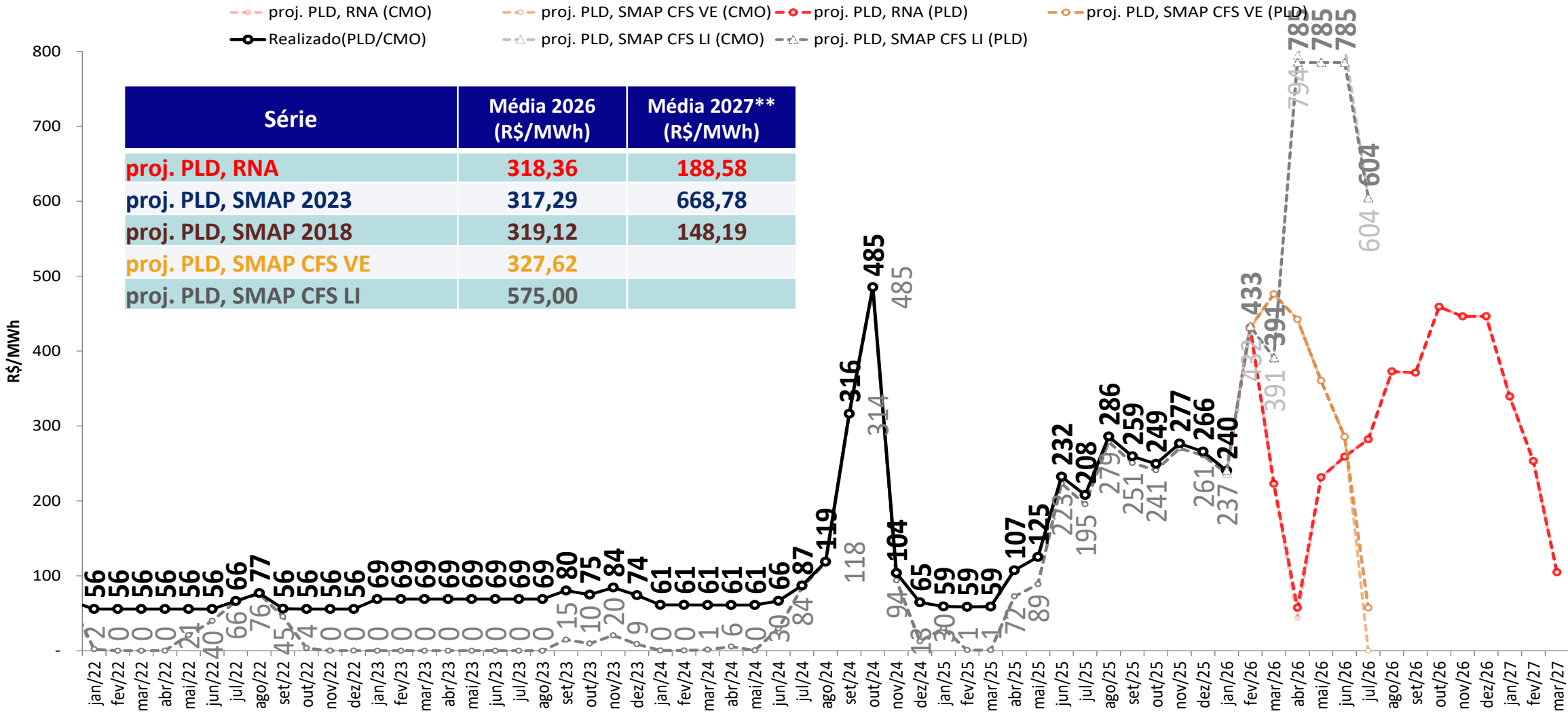
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 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
proj. PLD, RNA	433	569	305	246	259	283	374	371	459	447	446	339	379	105
proj. PLD, SMAP 2023	435	602	312	402	375	278	311	318	200	351	518	616	688	785
proj. PLD, SMAP 2018	434	483	402	456	465	449	561	542	363	77	100	165	333	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	433	484	442	360	286	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	435	546	785	785	785	605	-	-	-	-	-	-	-	-

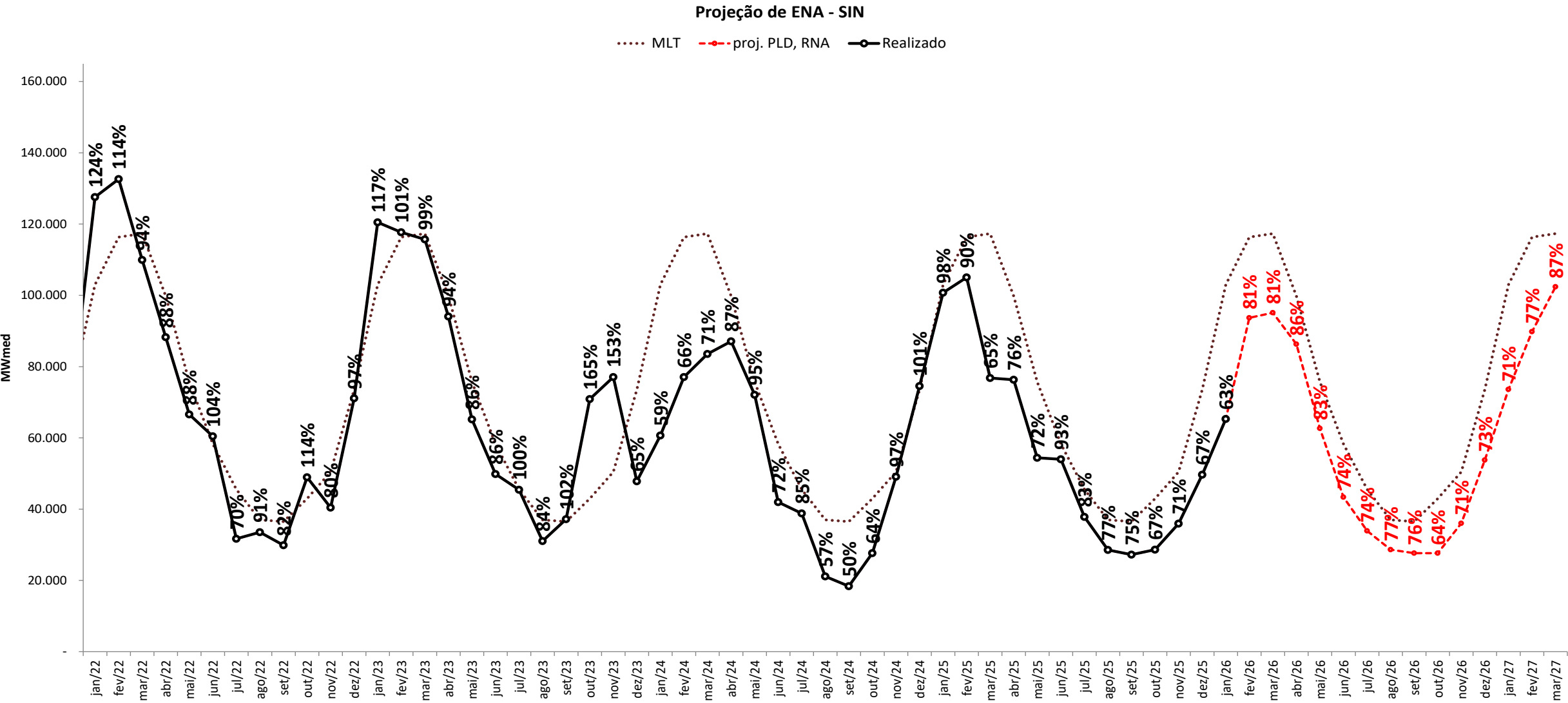
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	435	569	305	250	260	283	374	371	459	447	446	339	389	180
proj. PLD, SMAP 2023	436	610	312	407	375	278	311	318	57	60	442	616	688	785
proj. PLD, SMAP 2018	436	483	404	561	492	452	561	542	360	76	100	165	333	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	434	486	442	360	286	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	436	564	785	785	785	605	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	432	223	57	231	259	282	333	330	384	429	446	339	253	105
proj. PLD, SMAP 2023	433	253	150	383	374	57	57	57	182	330	518	616	687	686
proj. PLD, SMAP 2018	433	287	141	263	404	57	57	62	285	77	100	165	313	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	431	476	442	360	286	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	433	391	785	785	785	57	-	-	-	-	-	-	-	-

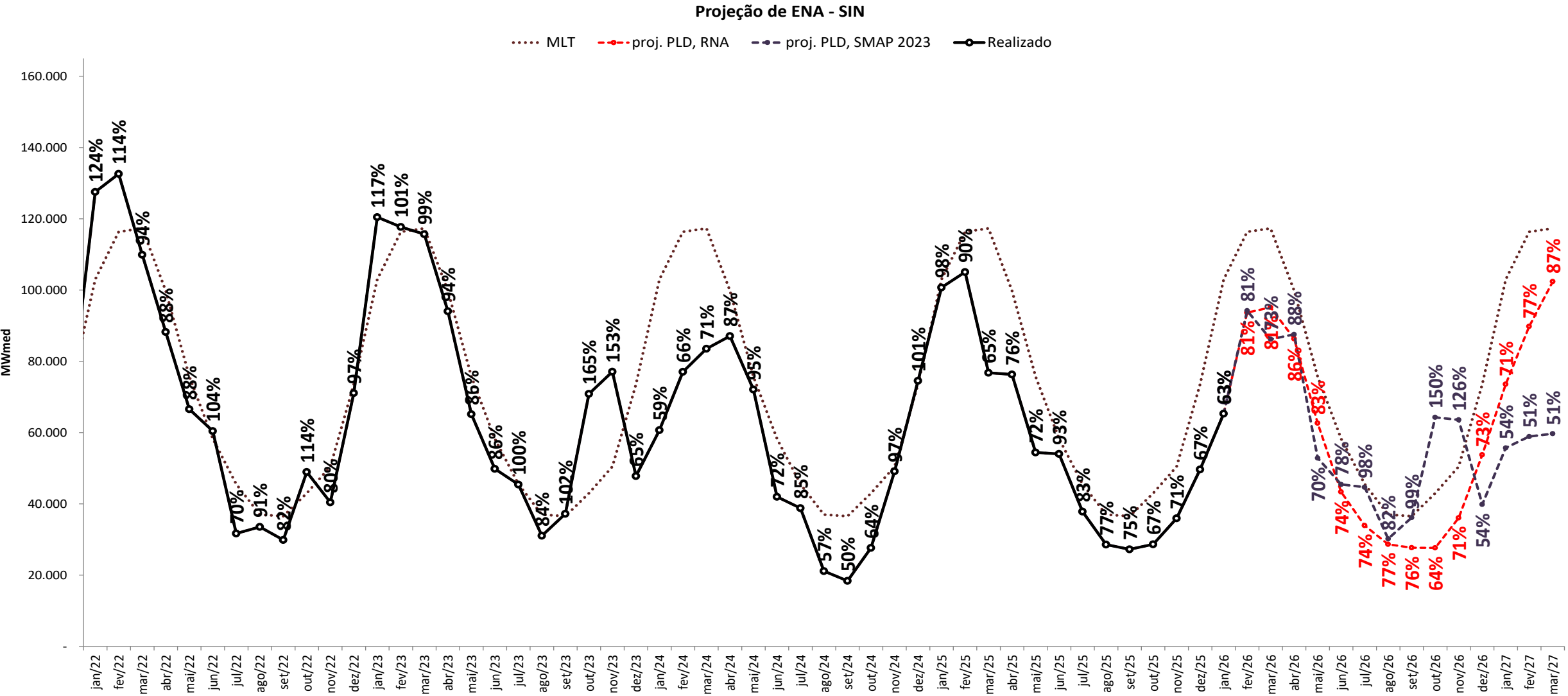
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	432	223	57	231	259	282	373	371	459	446	446	339	253	105
proj. PLD, SMAP 2023	433	253	150	383	374	277	309	318	200	351	518	616	687	686
proj. PLD, SMAP 2018	433	287	141	263	404	425	556	542	363	77	100	165	313	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	431	476	442	360	286	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	433	391	785	785	785	604	-	-	-	-	-	-	-	-

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

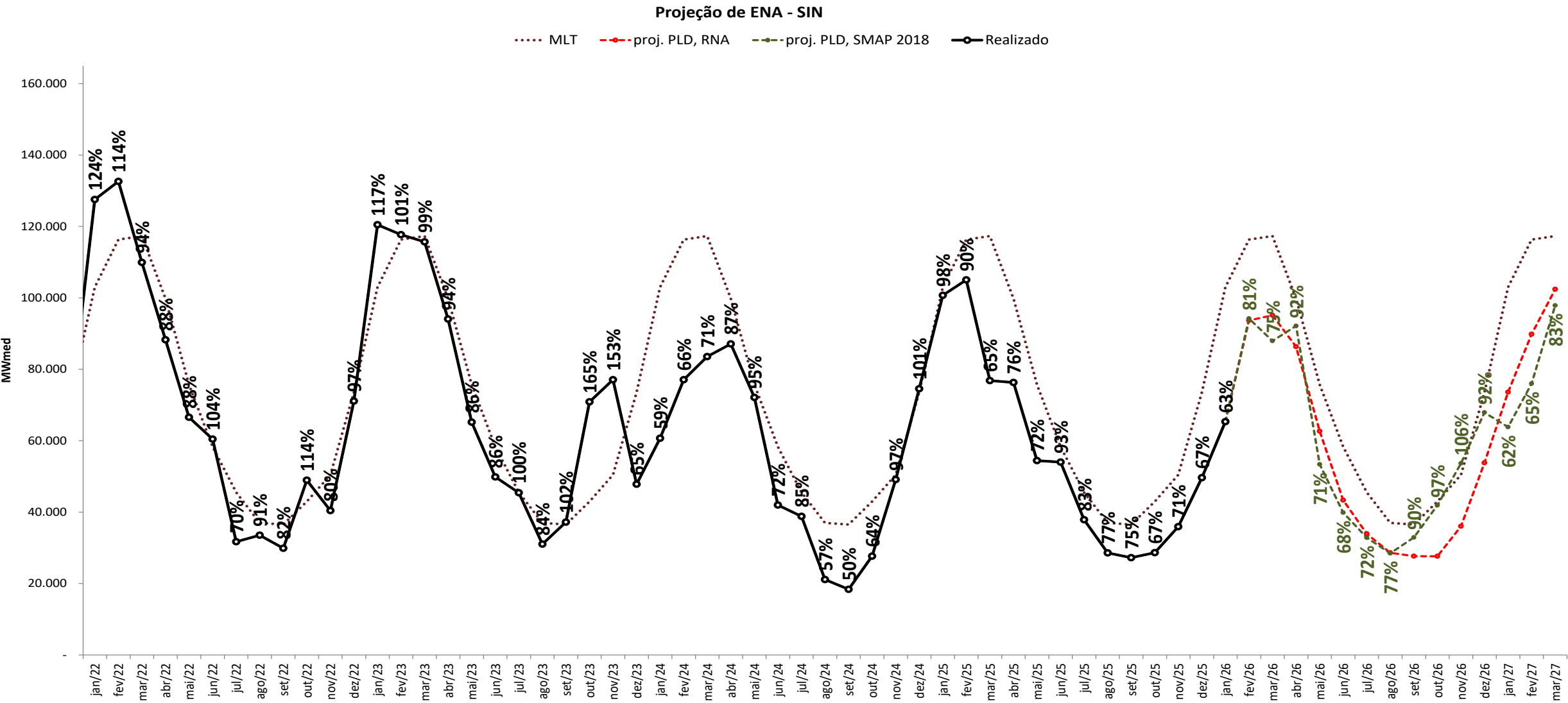
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



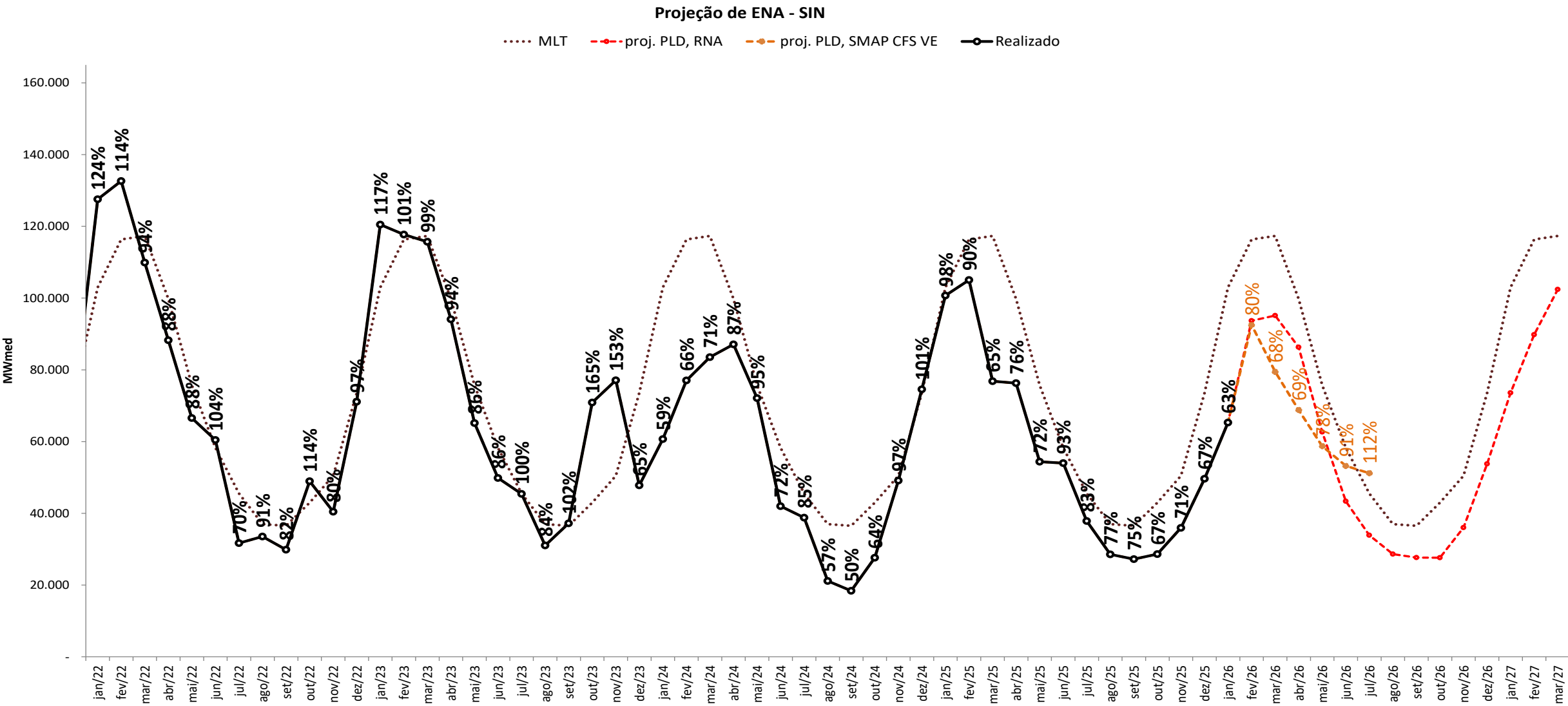
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



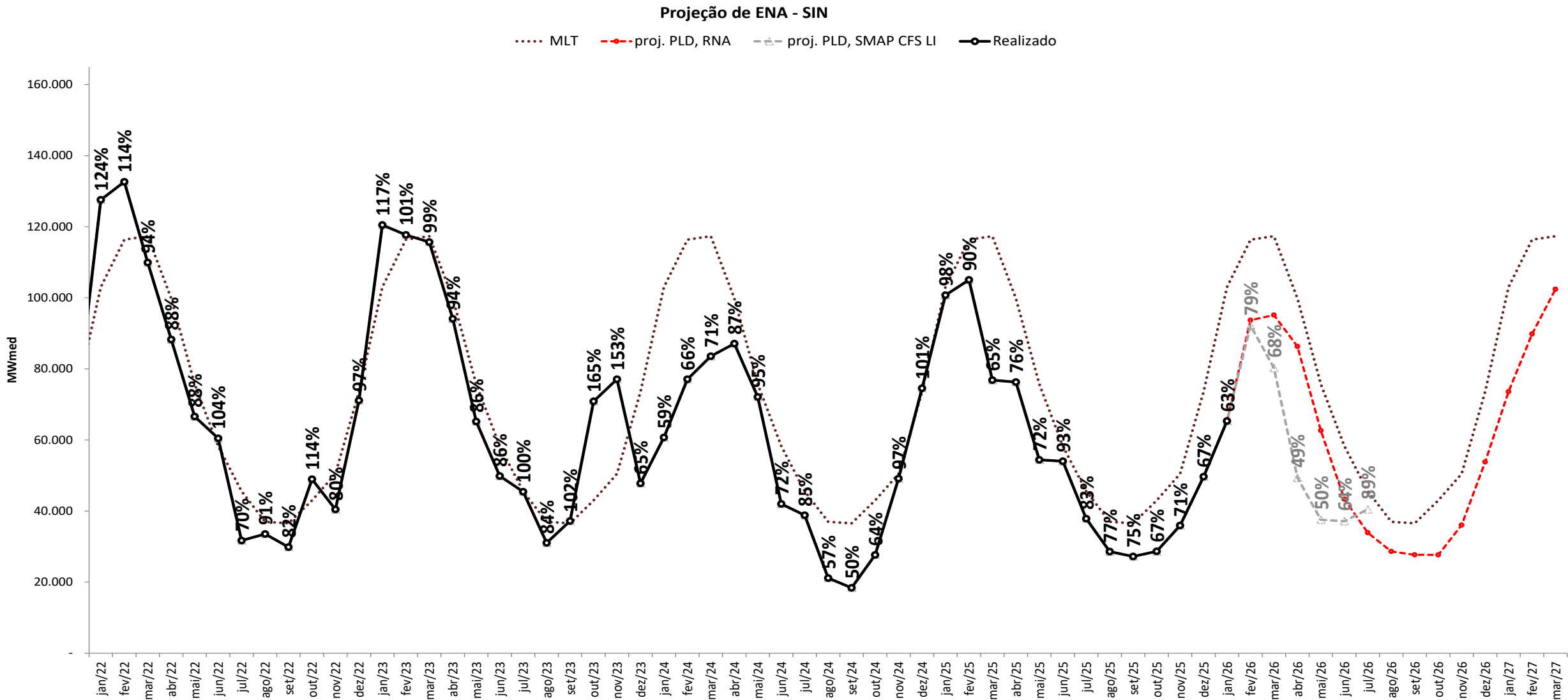
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



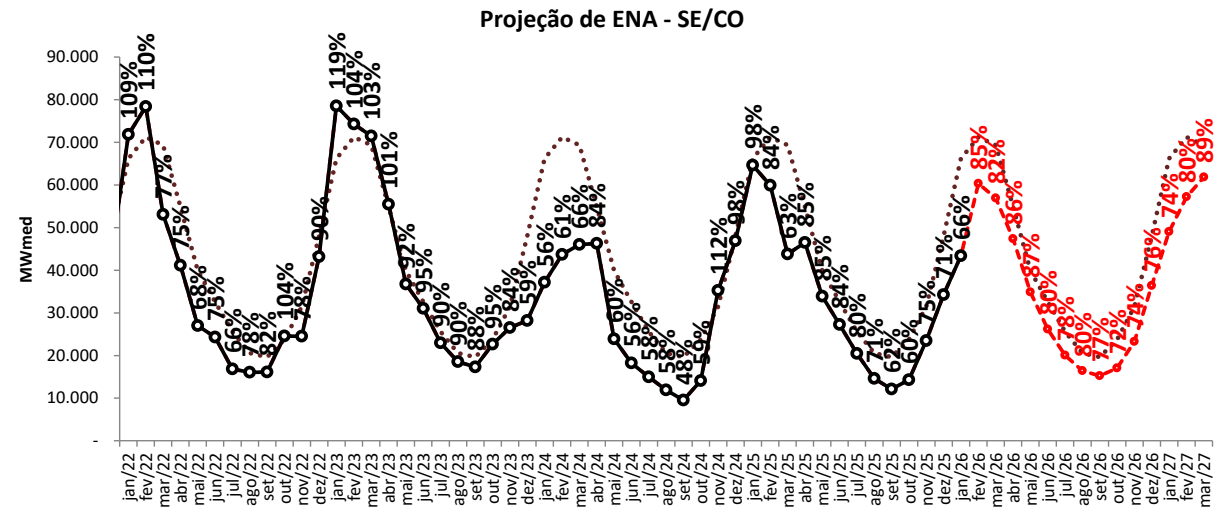
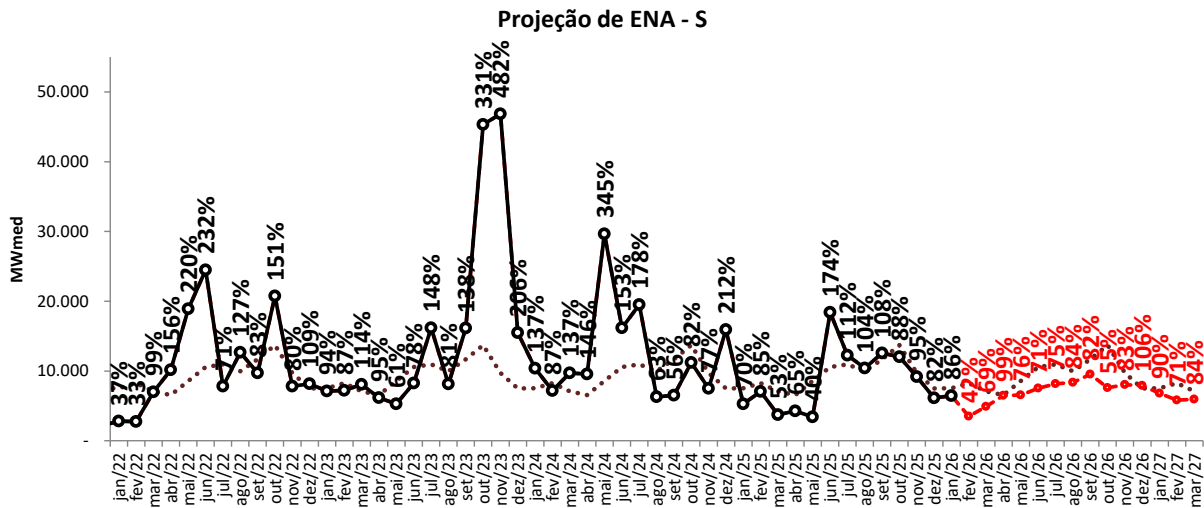
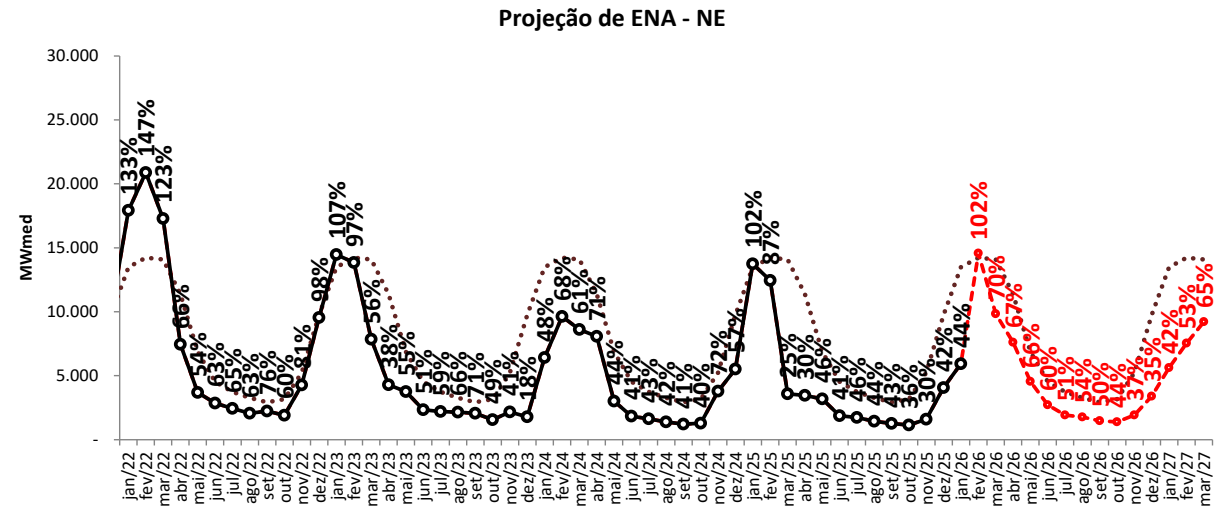
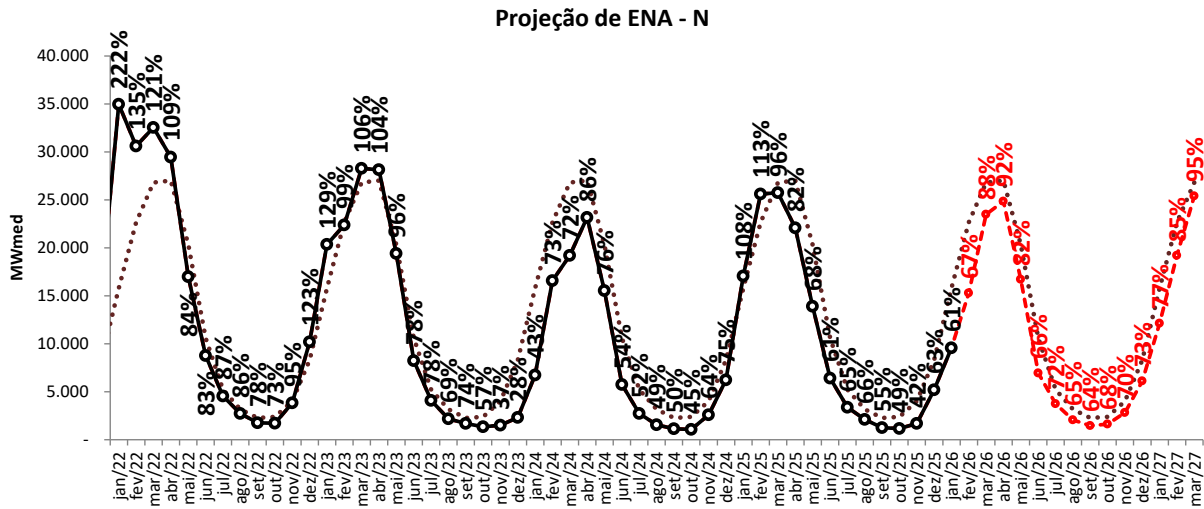
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



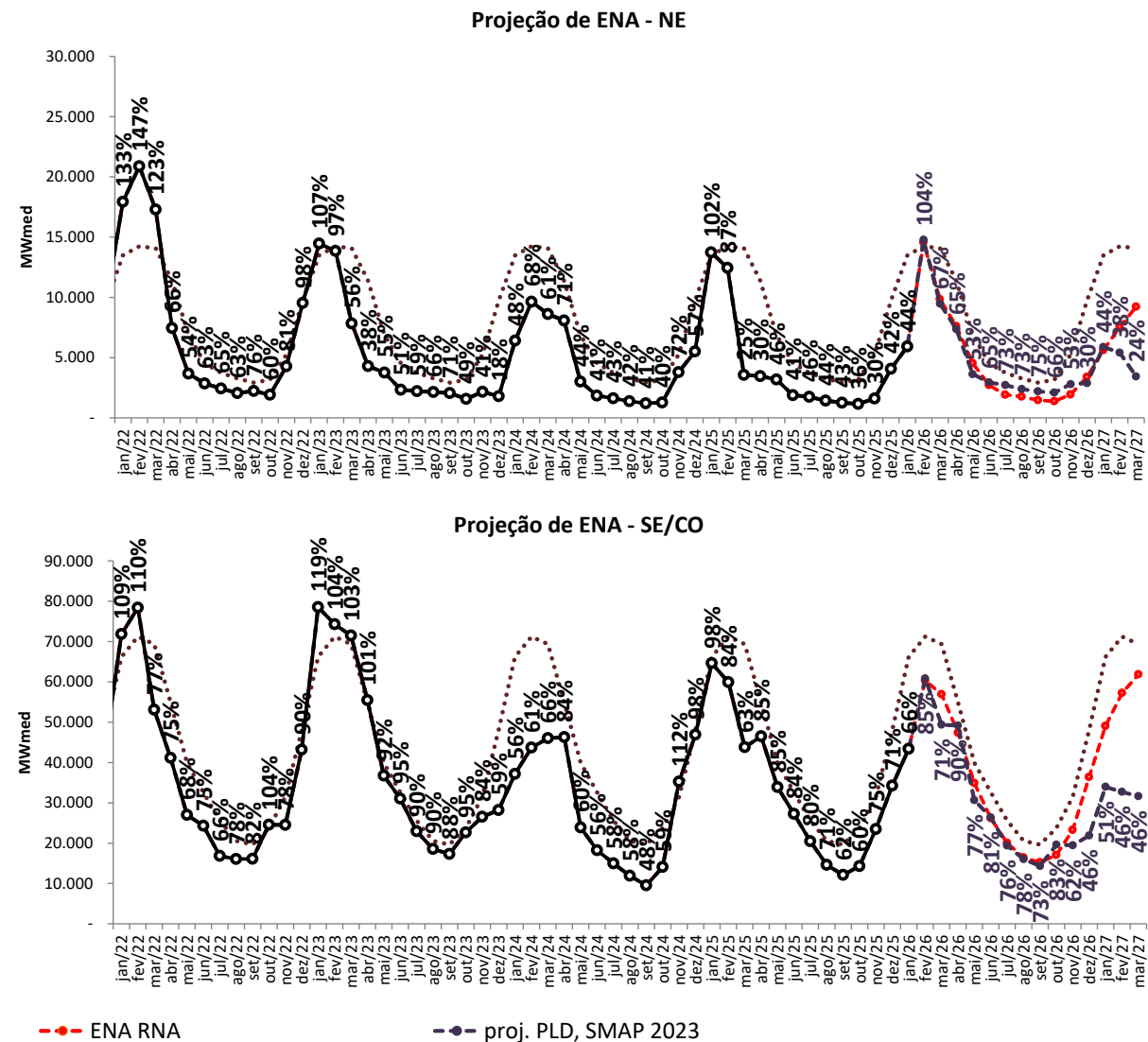
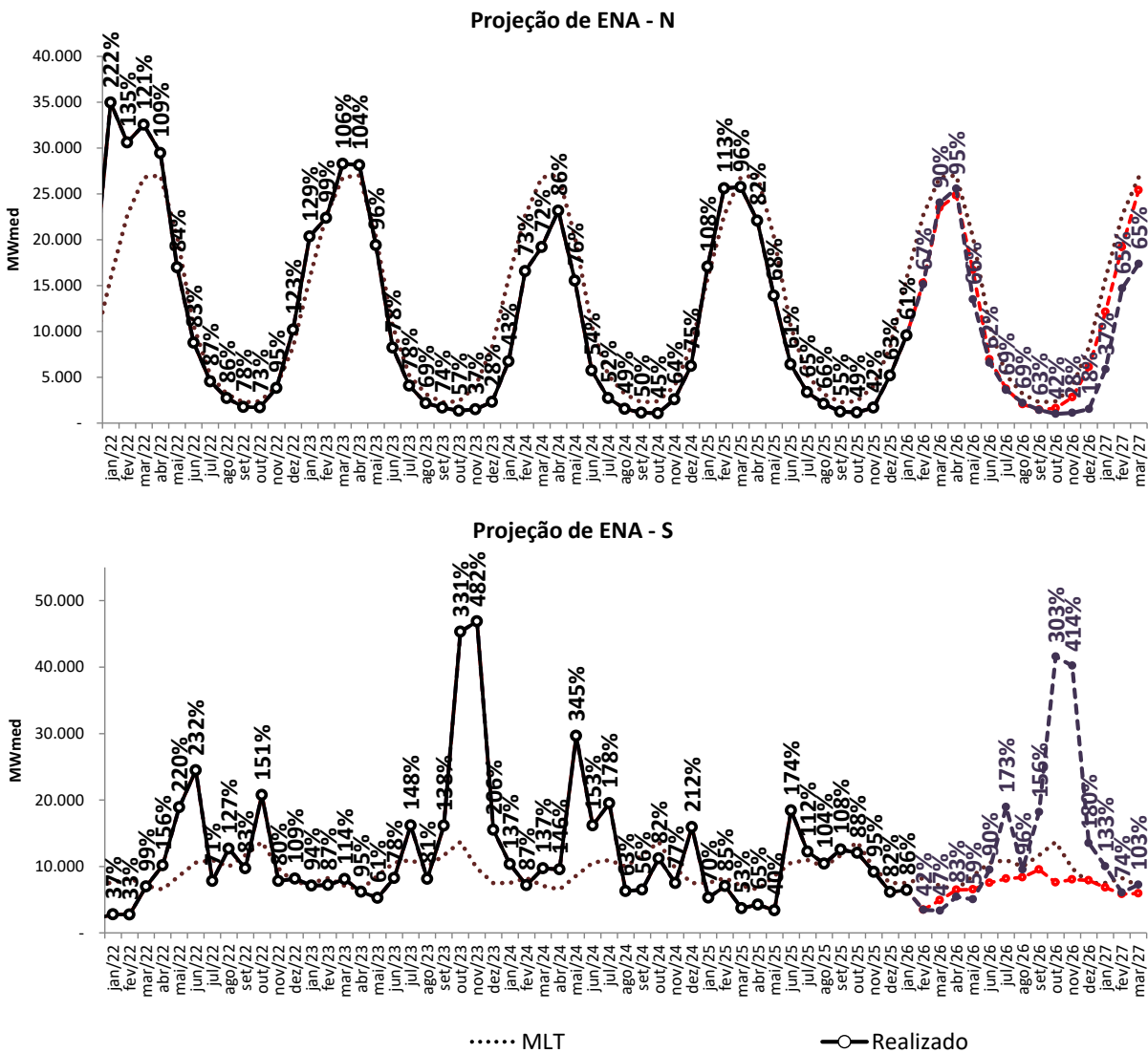
..... MLT

—●— Realizado

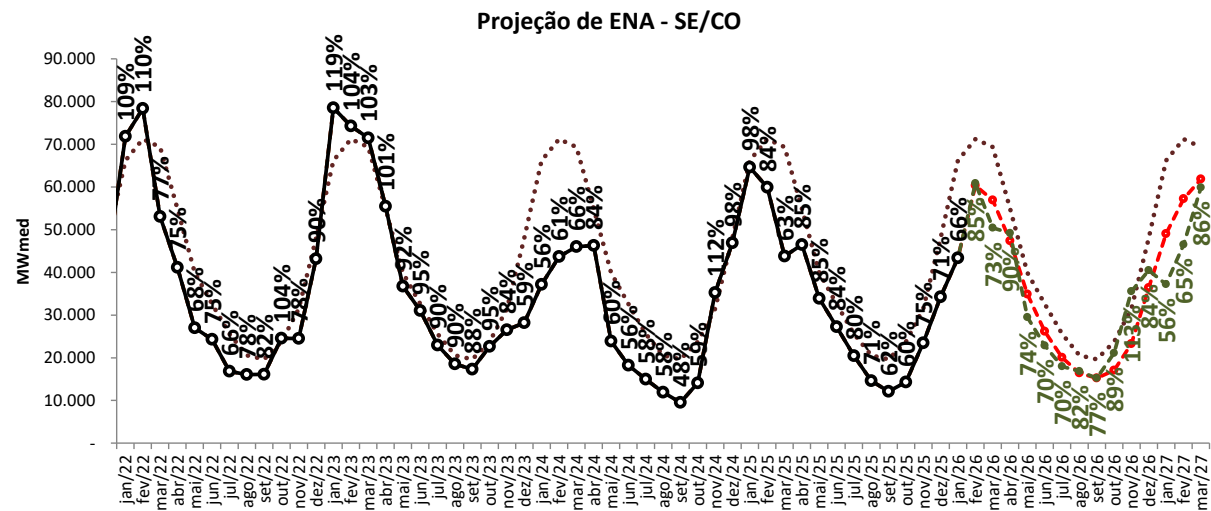
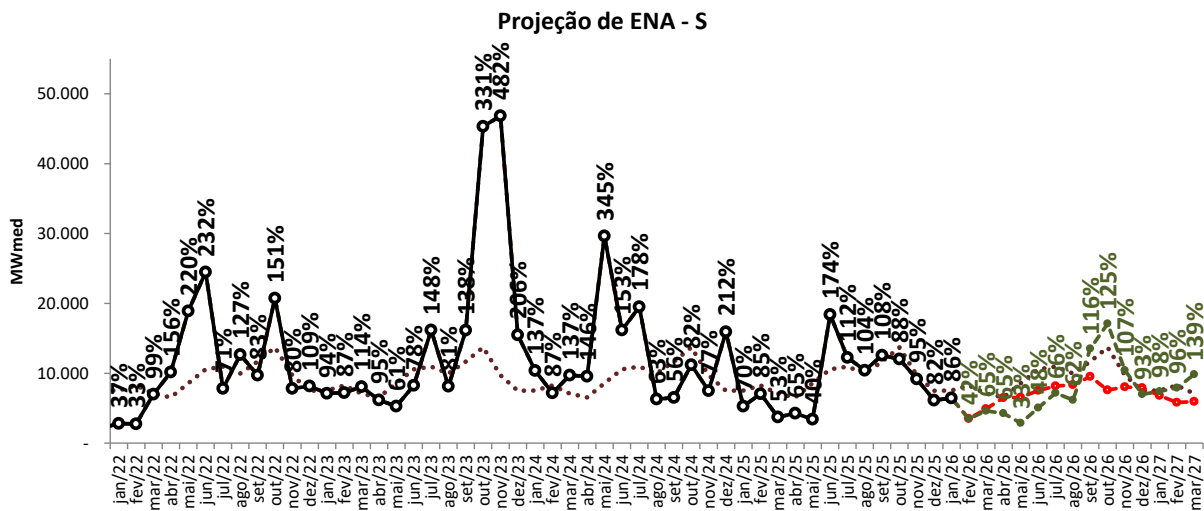
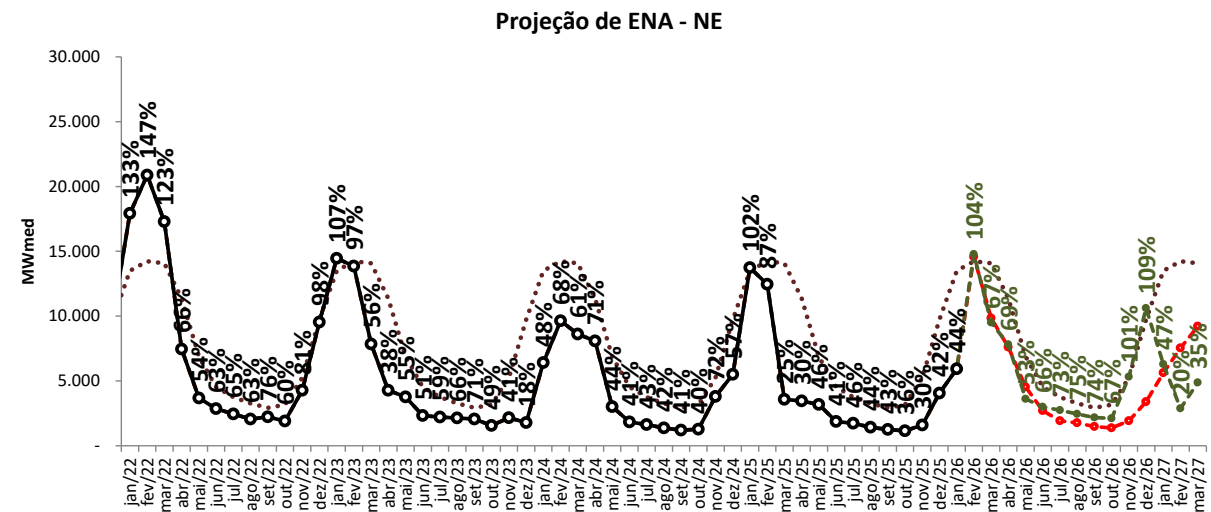
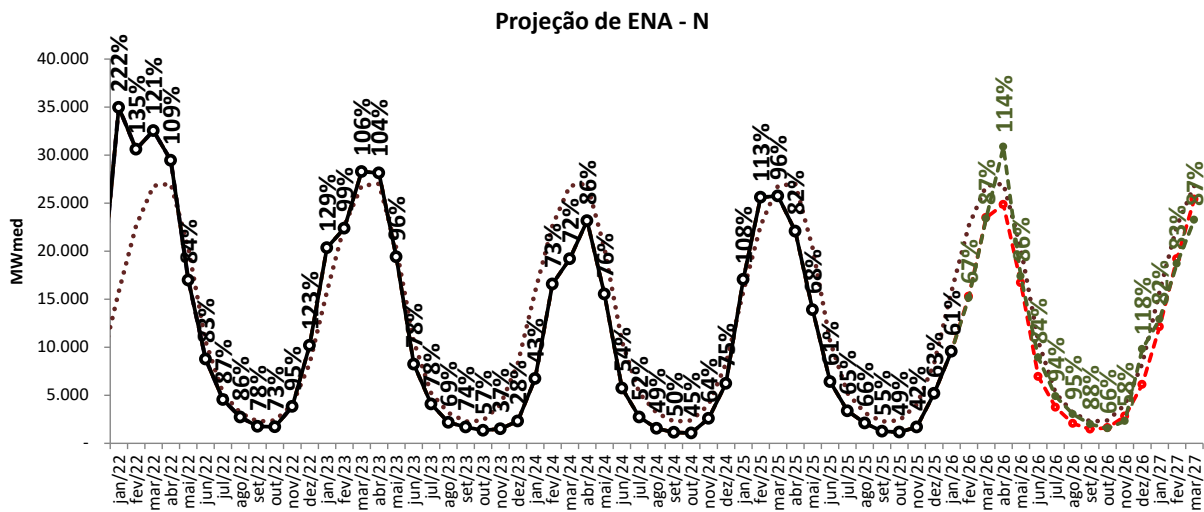
—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



..... MLT

—○— Realizado

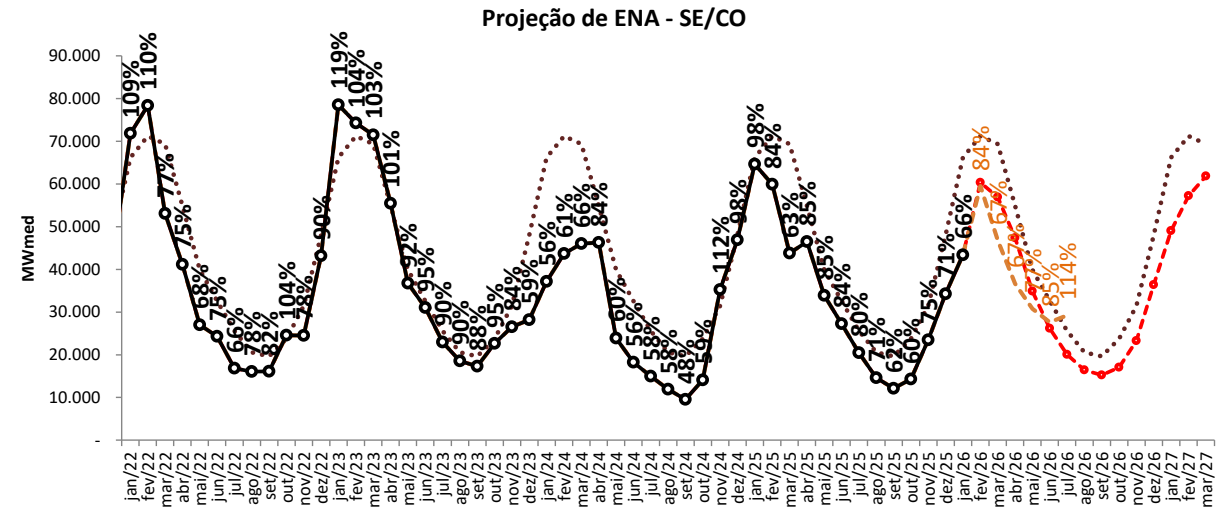
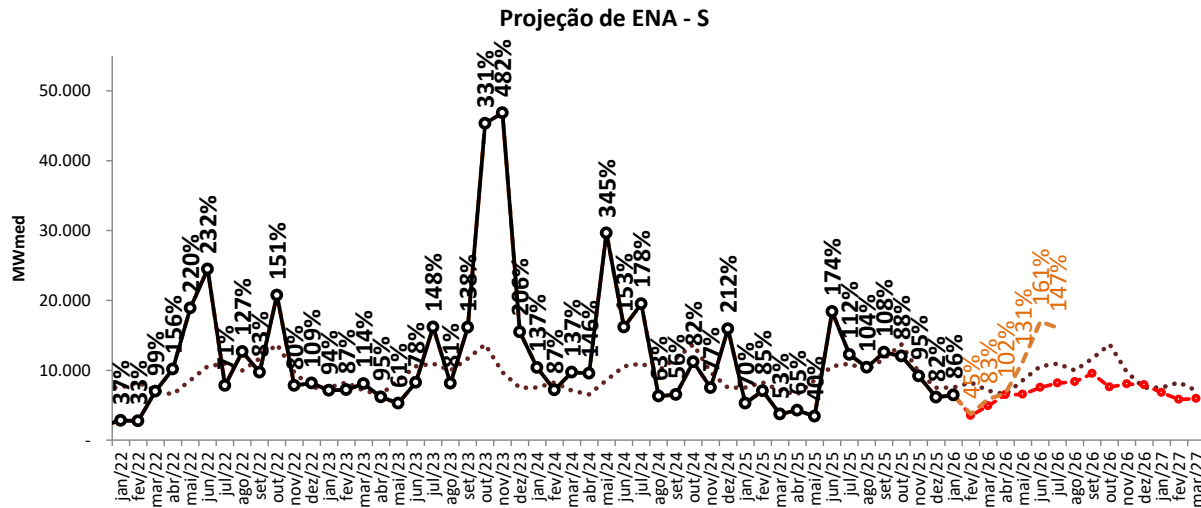
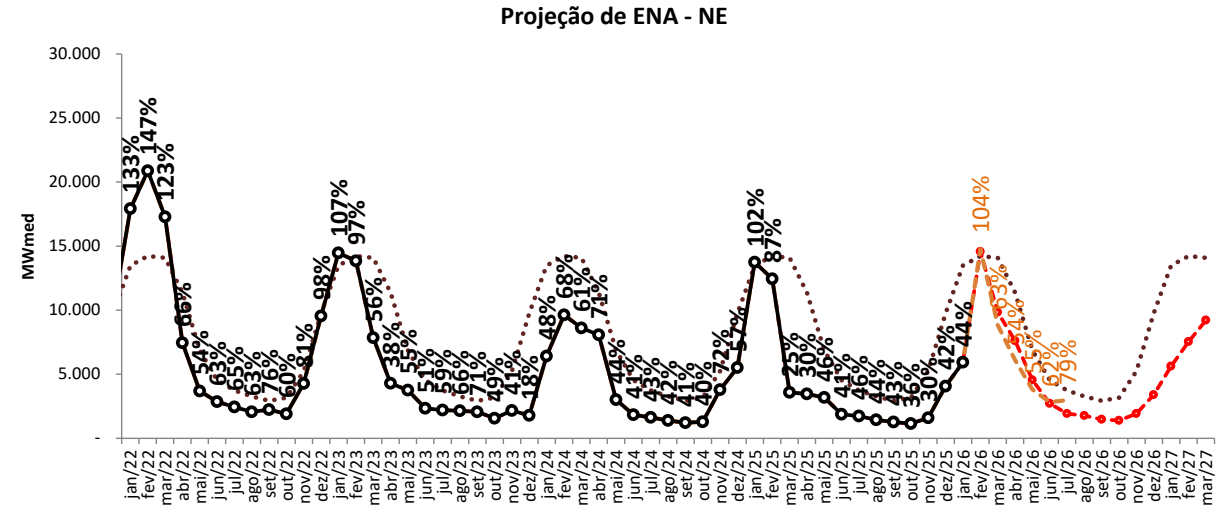
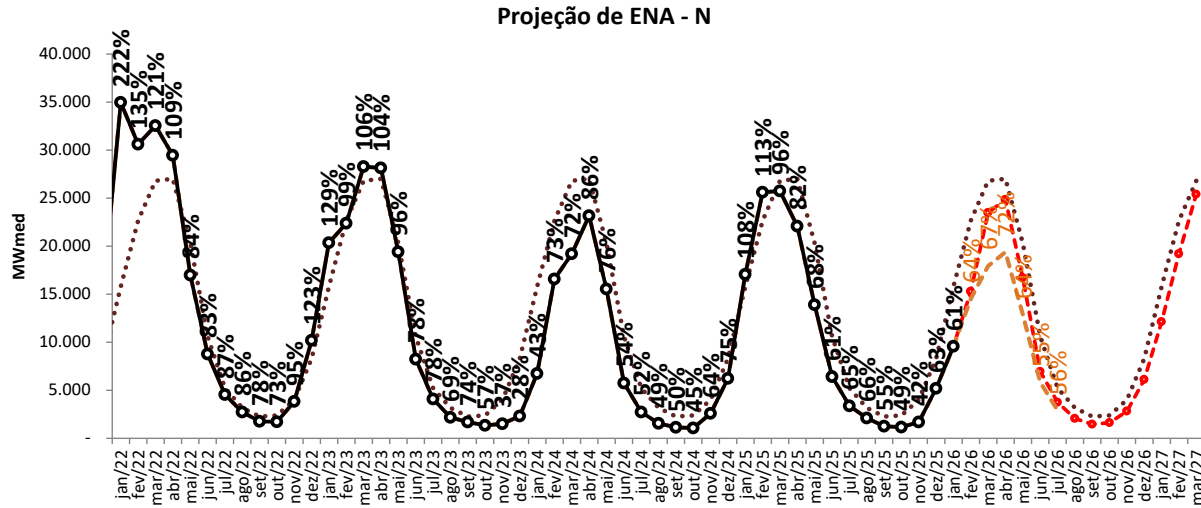
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

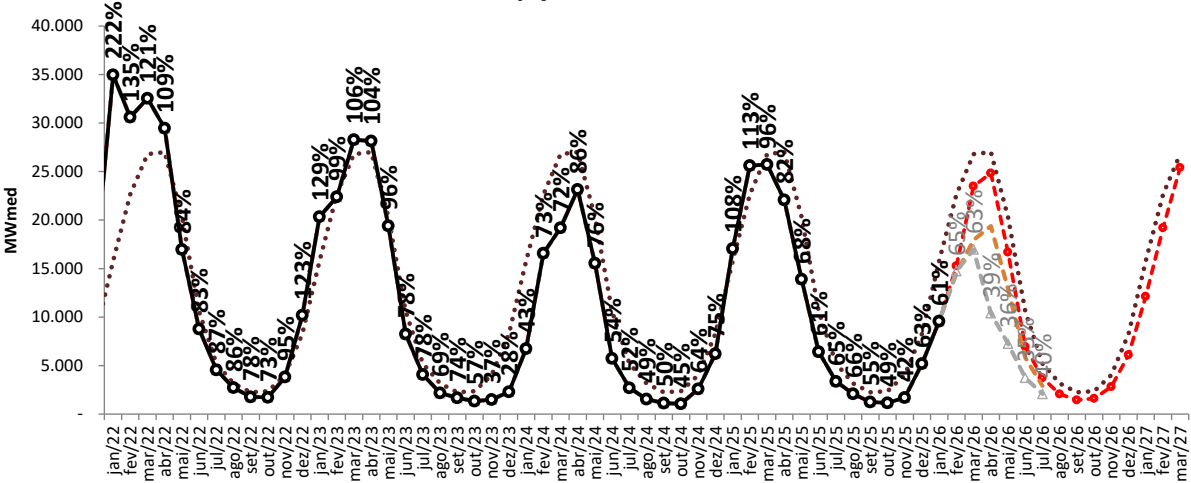


..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

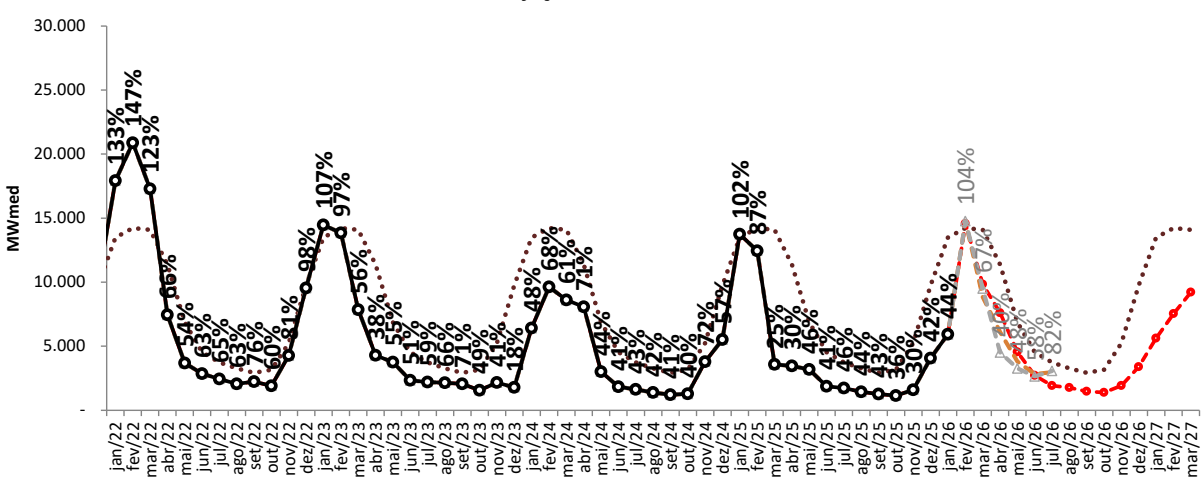
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



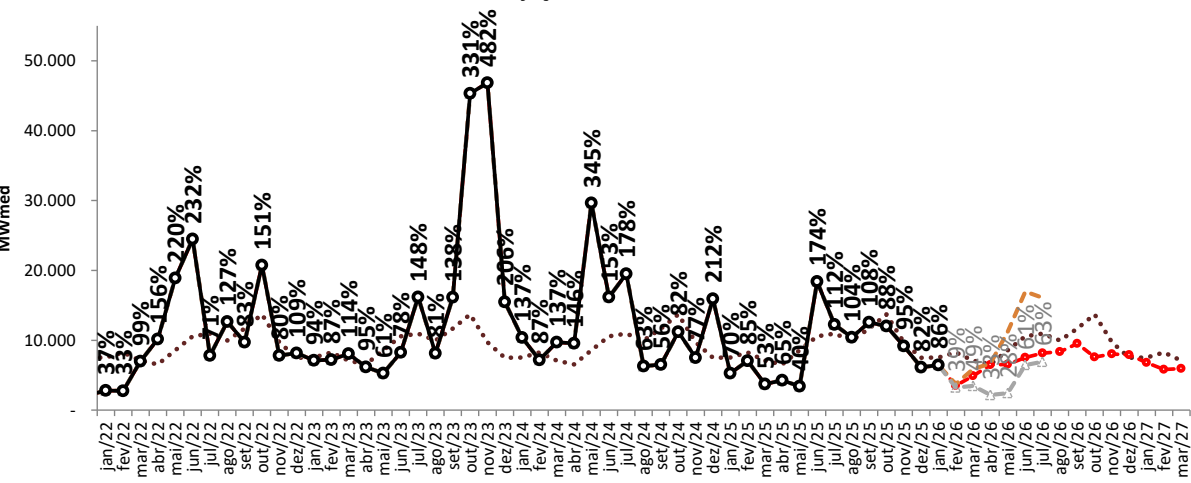
Projeção de ENA - N



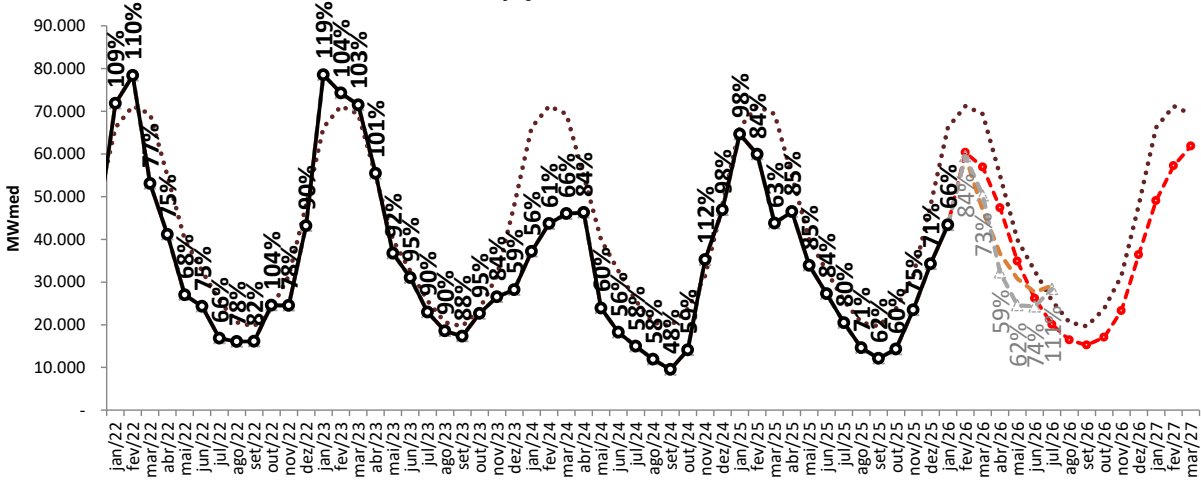
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	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	85	82	86	87	80	78	80	77	72	74	76	74	80	89	99
proj. PLD, SMAP 2023	85	71	90	77	81	76	78	73	83	62	46	51	46	46	54
proj. PLD, SMAP 2018	85	73	90	74	70	70	82	77	89	113	84	56	65	86	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	67	67	77	85	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	73	59	62	74	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-

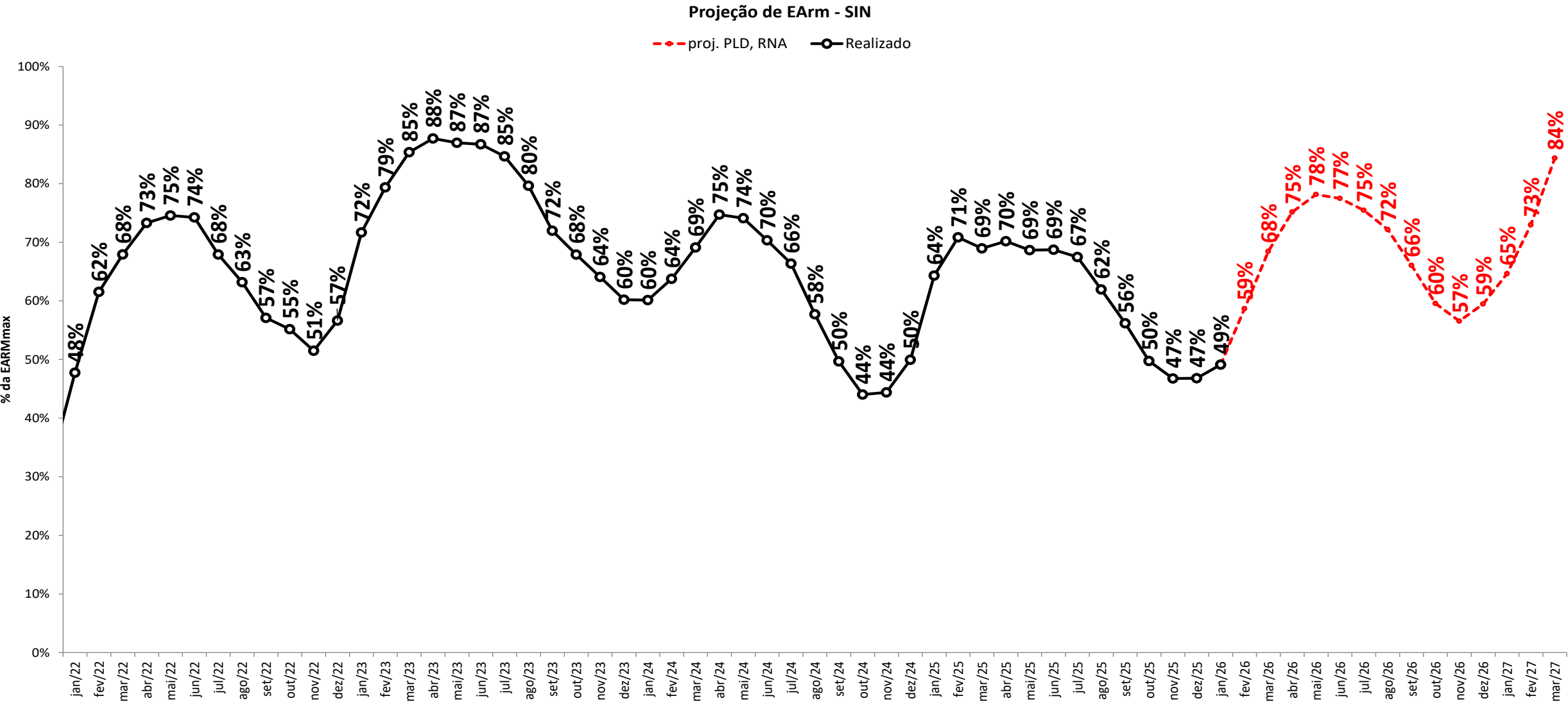
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	42	69	99	76	71	75	84	82	55	83	106	90	71	84	98
proj. PLD, SMAP 2023	42	47	83	59	90	173	96	156	303	414	180	133	74	103	110
proj. PLD, SMAP 2018	42	65	65	33	48	66	62	116	125	107	93	98	96	139	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	83	102	131	161	147	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	39	49	33	28	61	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	102	70	67	66	60	51	54	50	44	37	35	42	53	65	77
proj. PLD, SMAP 2023	104	67	65	53	65	73	73	75	66	53	30	44	38	24	31
proj. PLD, SMAP 2018	104	67	69	53	66	73	75	74	67	101	109	47	20	35	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	63	54	55	62	79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	104	67	40	48	58	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	67	88	92	82	66	72	65	64	68	70	73	77	85	95	93
proj. PLD, SMAP 2023	67	90	95	66	62	69	69	63	42	28	18	37	65	65	70
proj. PLD, SMAP 2018	67	87	114	86	84	94	95	88	66	58	118	82	83	87	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	67	72	64	55	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	63	39	36	35	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-

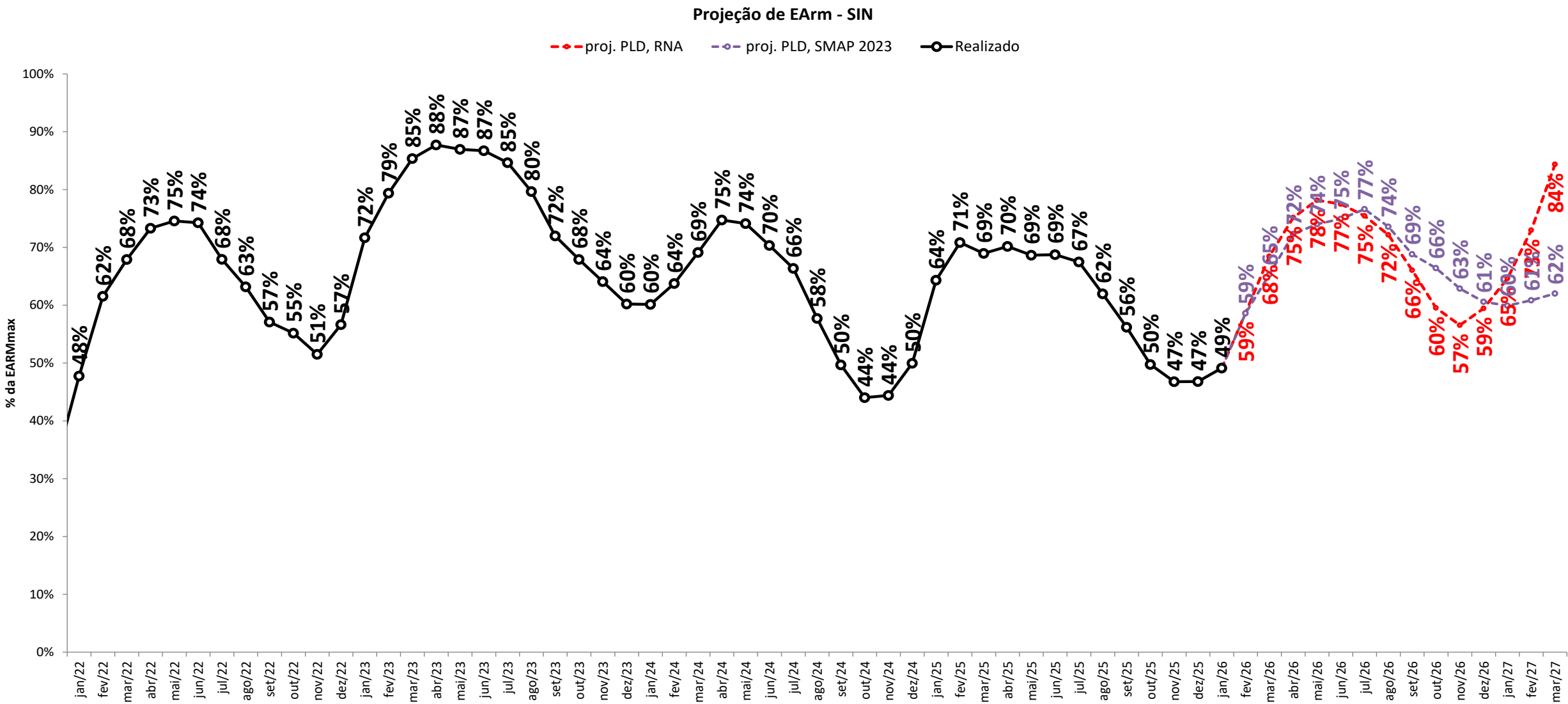
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	81	81	86	83	74	74	77	76	64	71	73	71	77	87	95
proj. PLD, SMAP 2023	81	73	88	70	78	98	82	99	150	126	54	54	51	51	60
proj. PLD, SMAP 2018	81	75	92	71	68	72	77	90	97	106	92	62	65	83	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	68	69	78	91	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	68	49	50	64	89	-	-	-	-	-	-	-	-	-

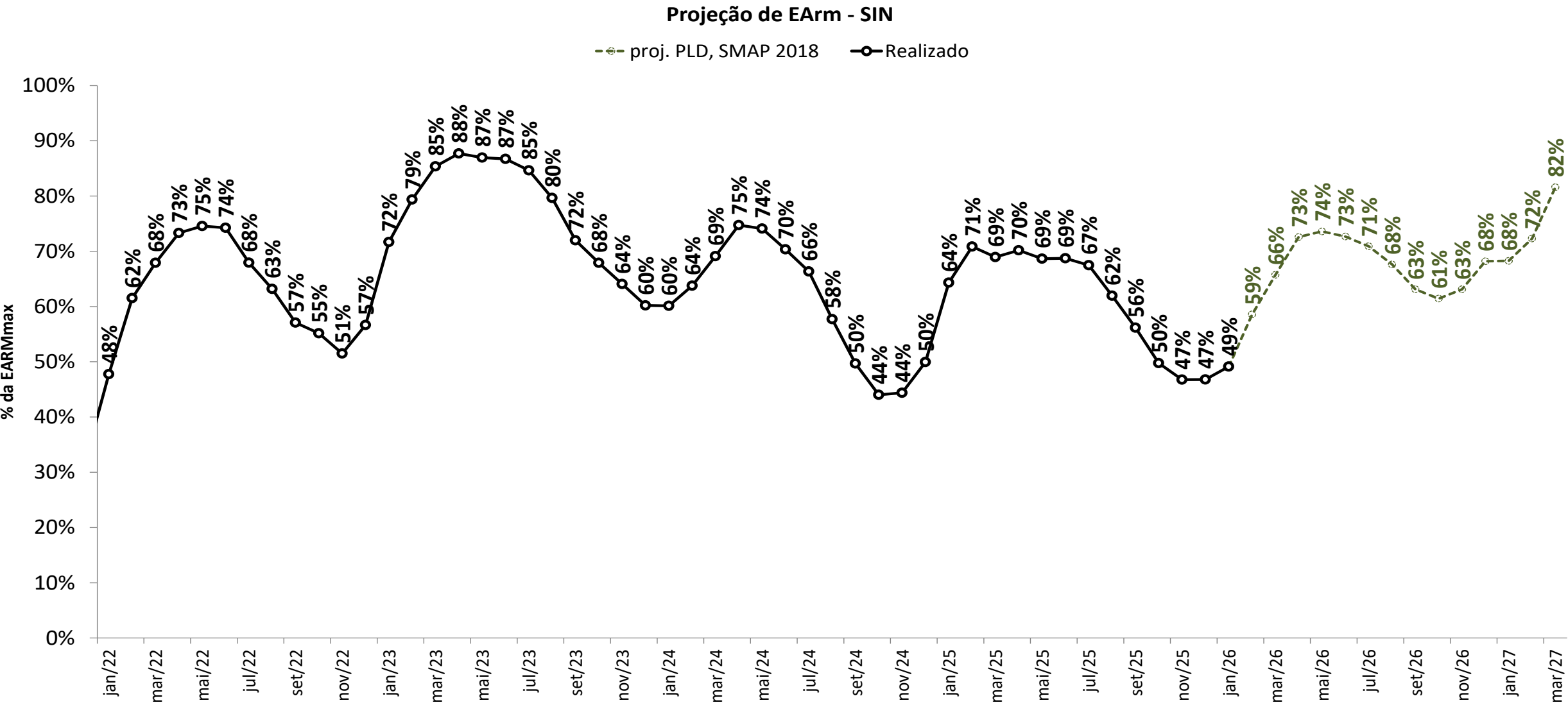
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



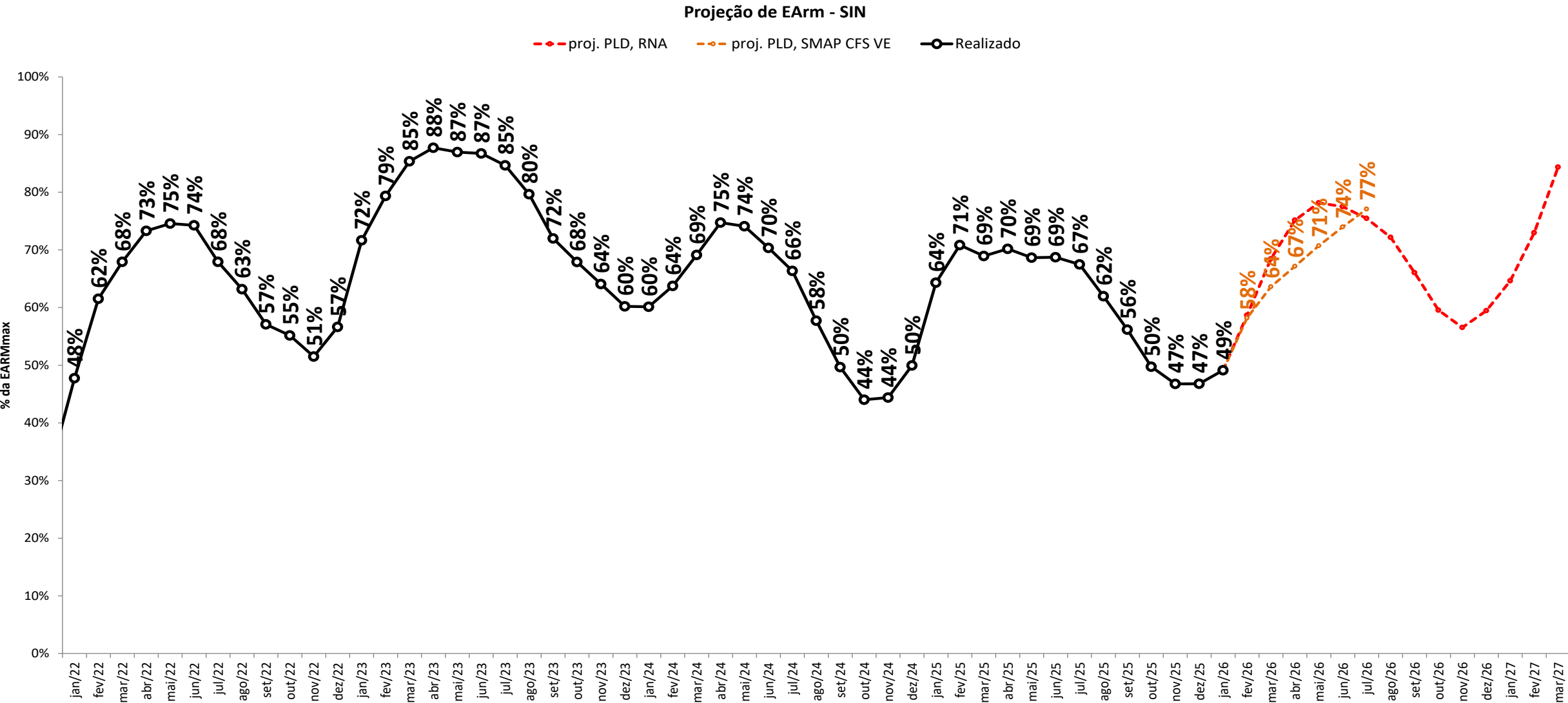
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

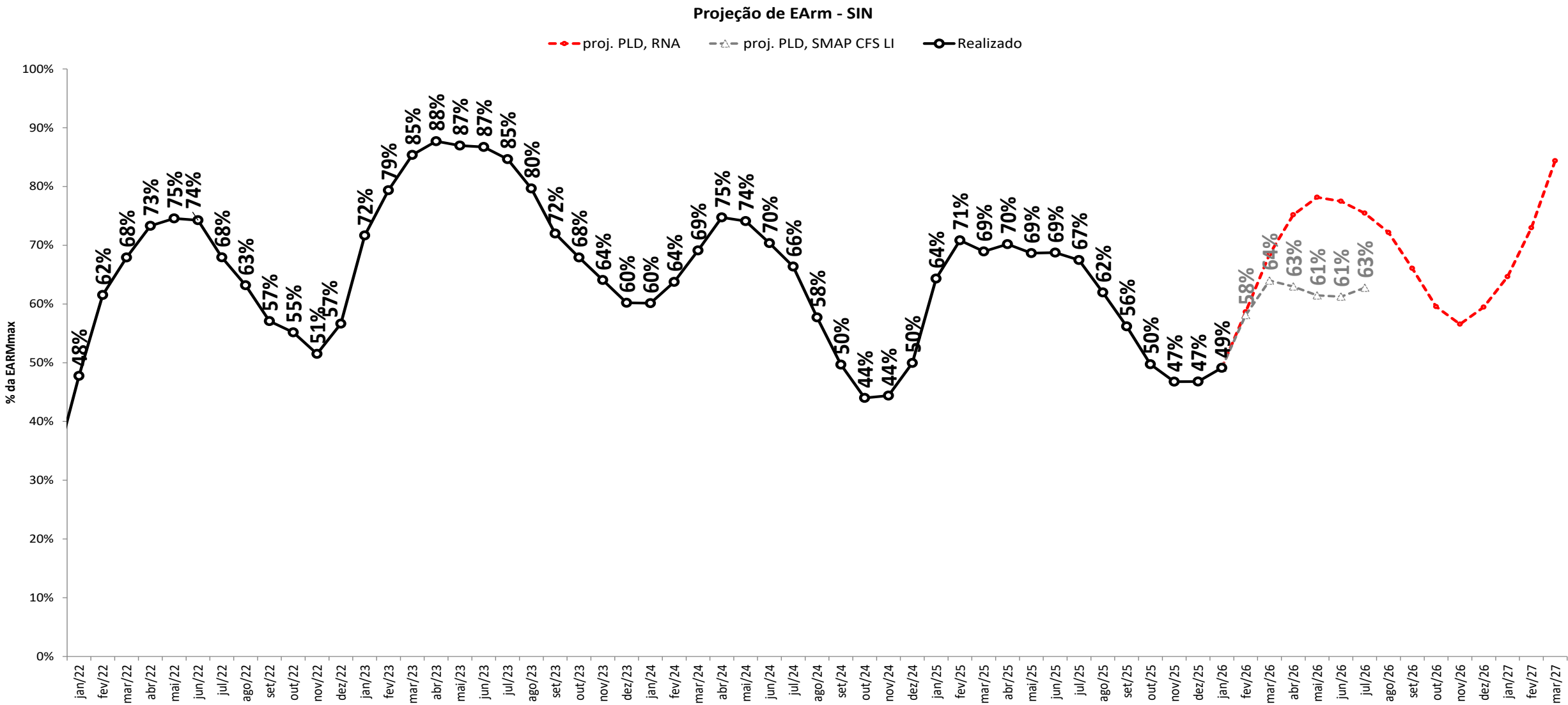




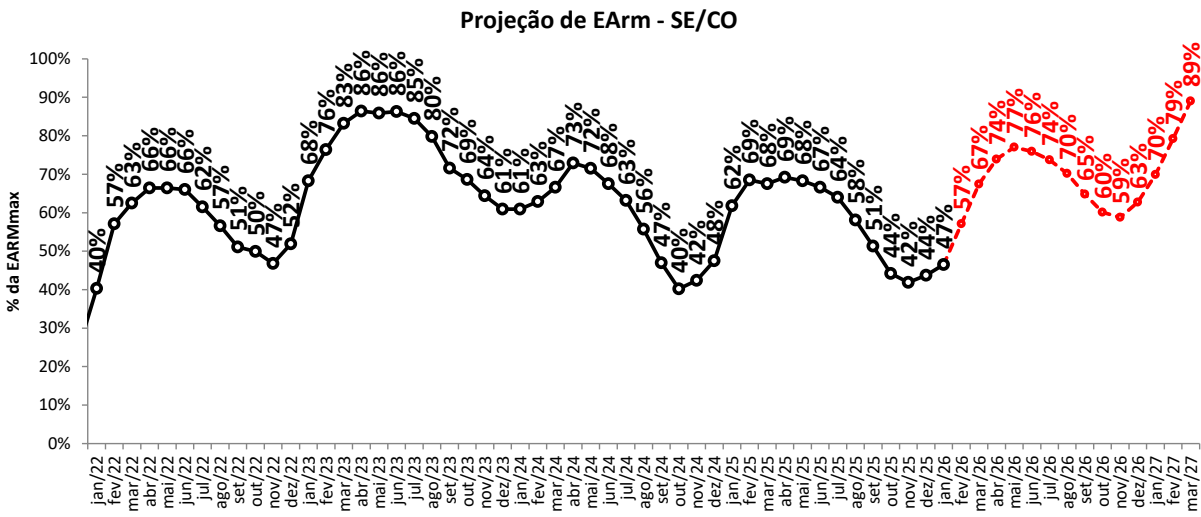
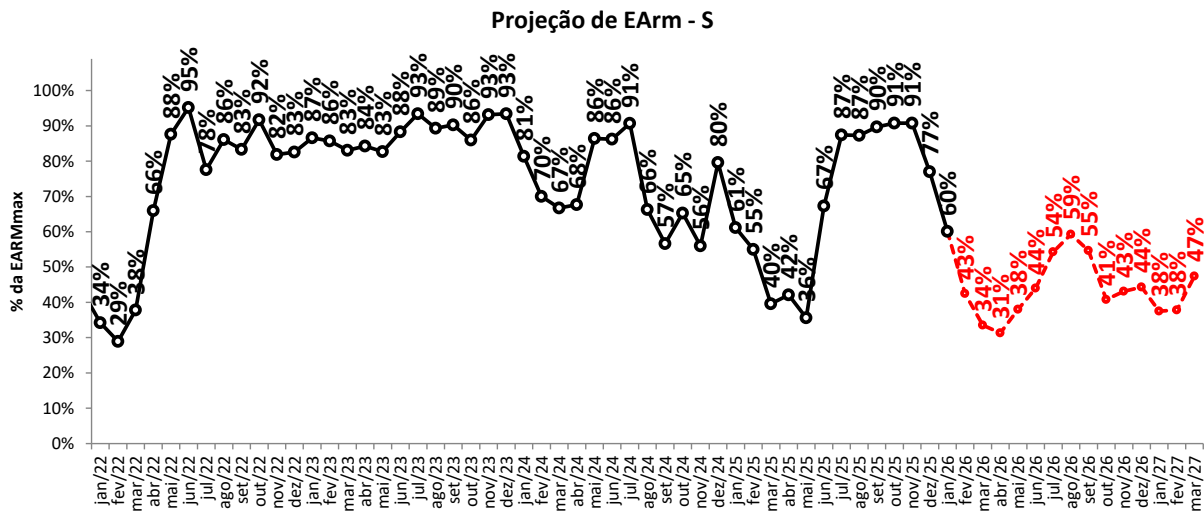
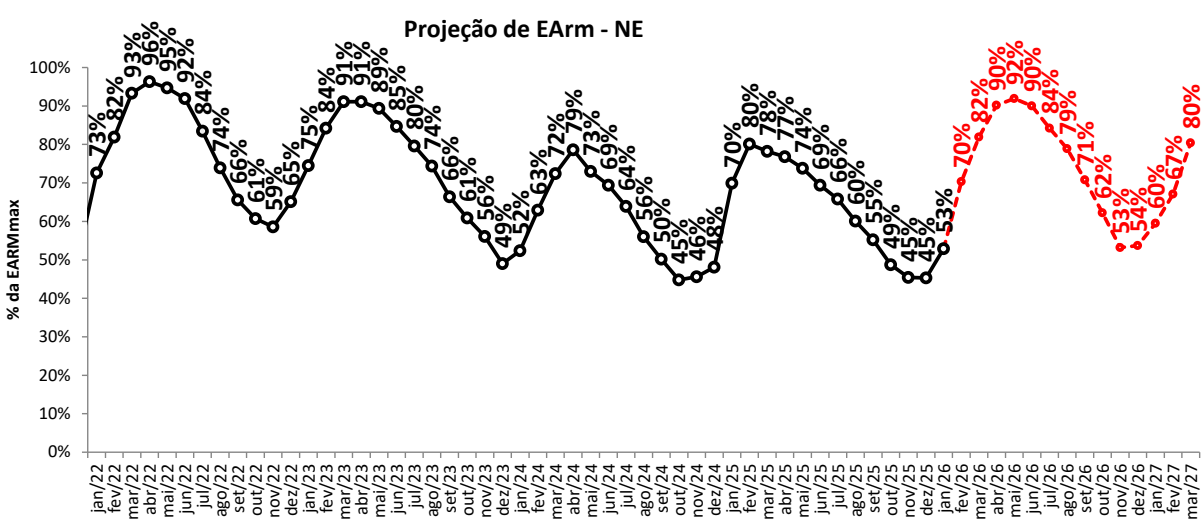
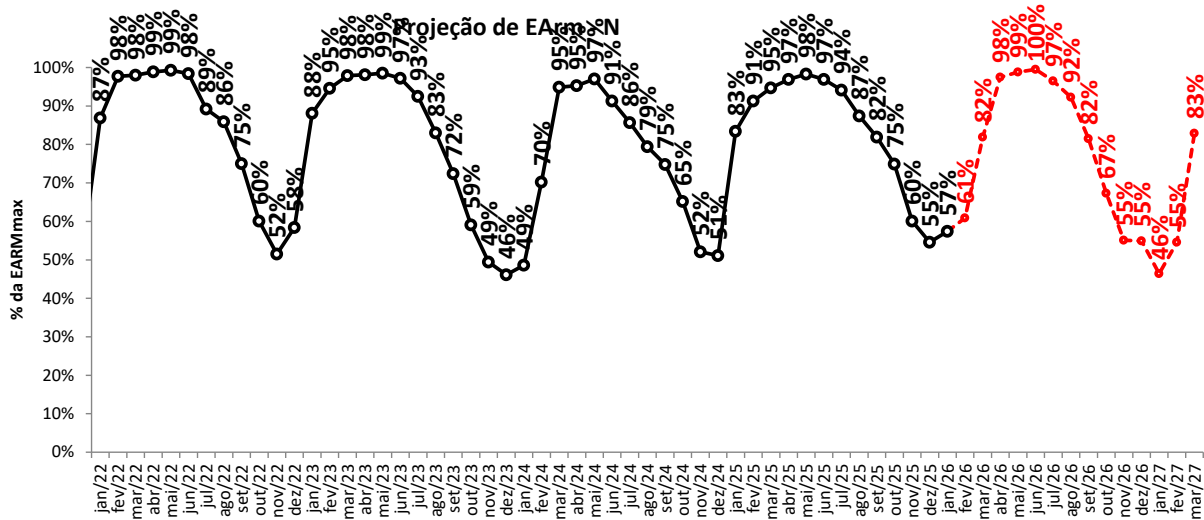
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



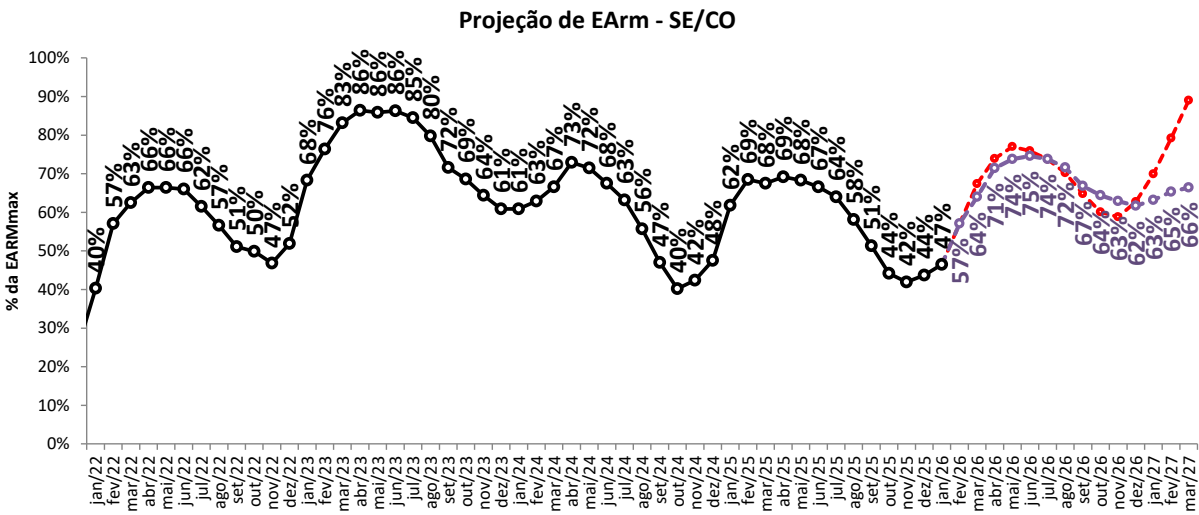
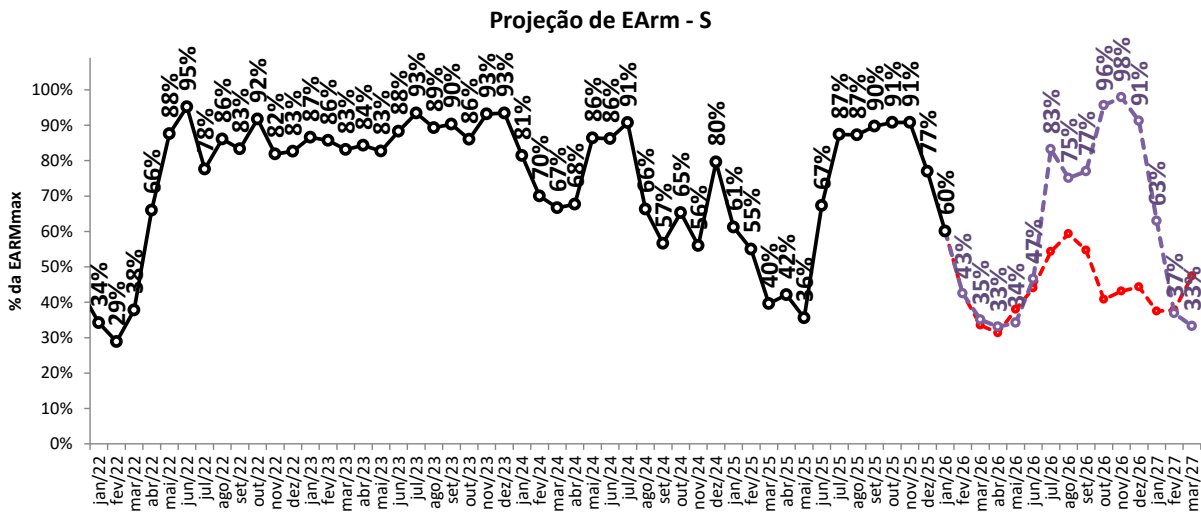
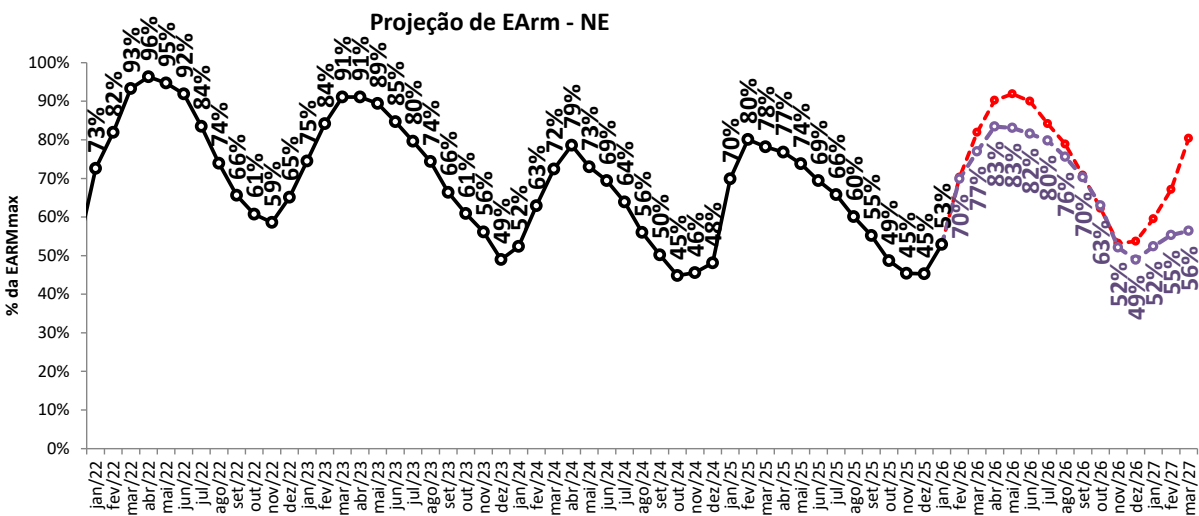
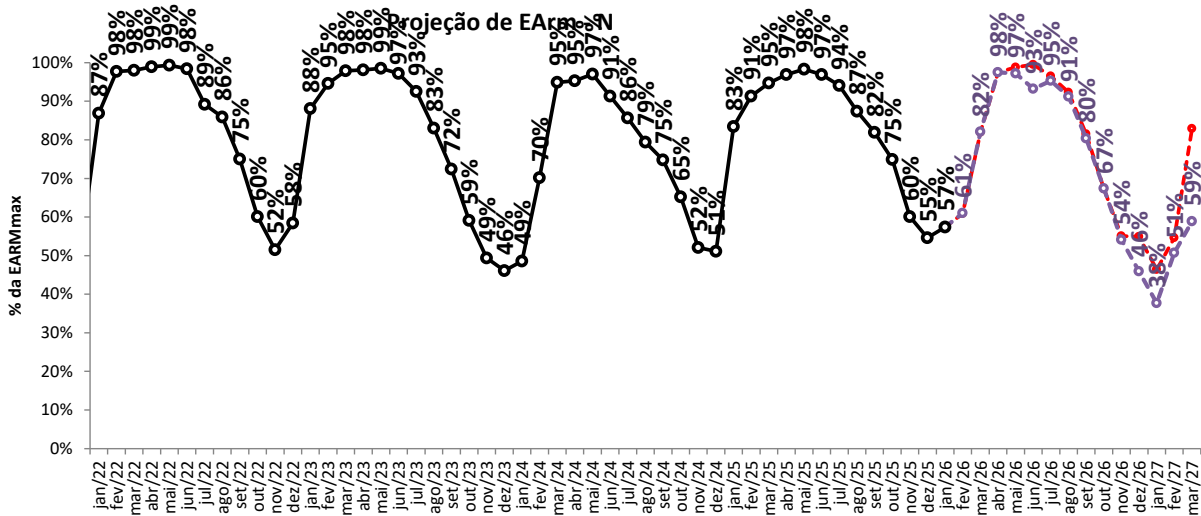
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—◇— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

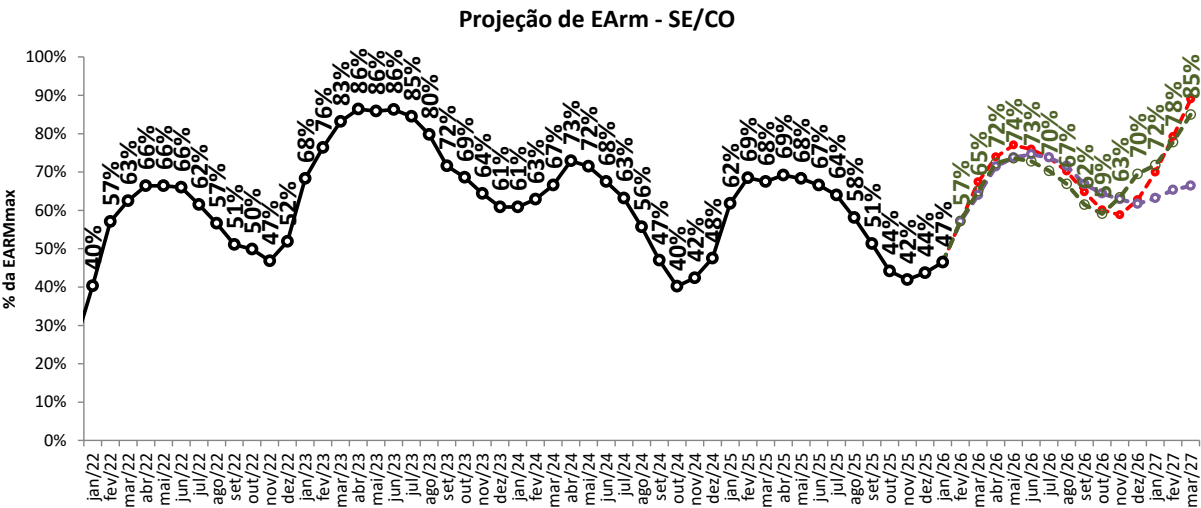
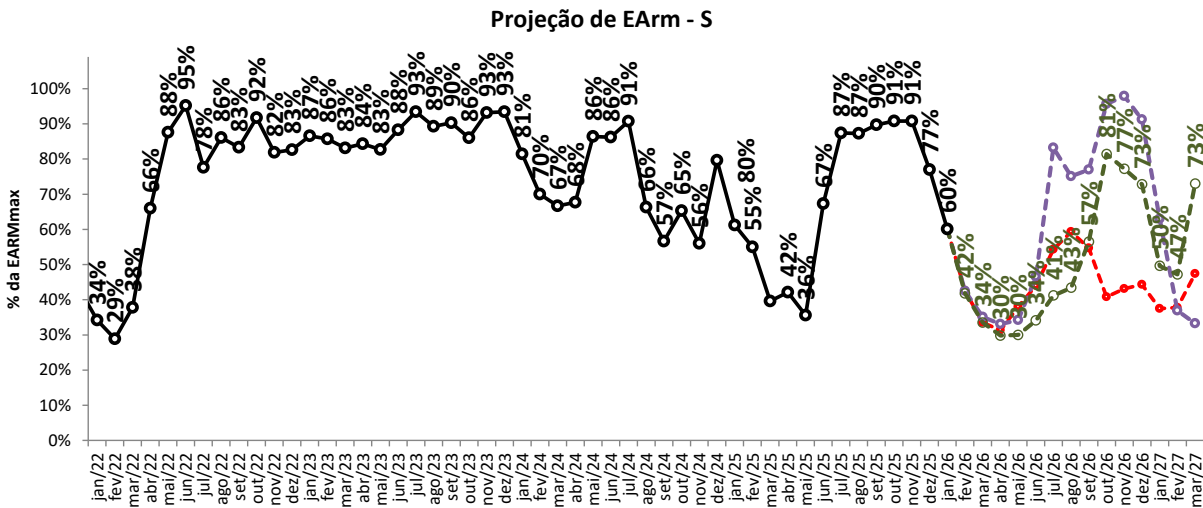
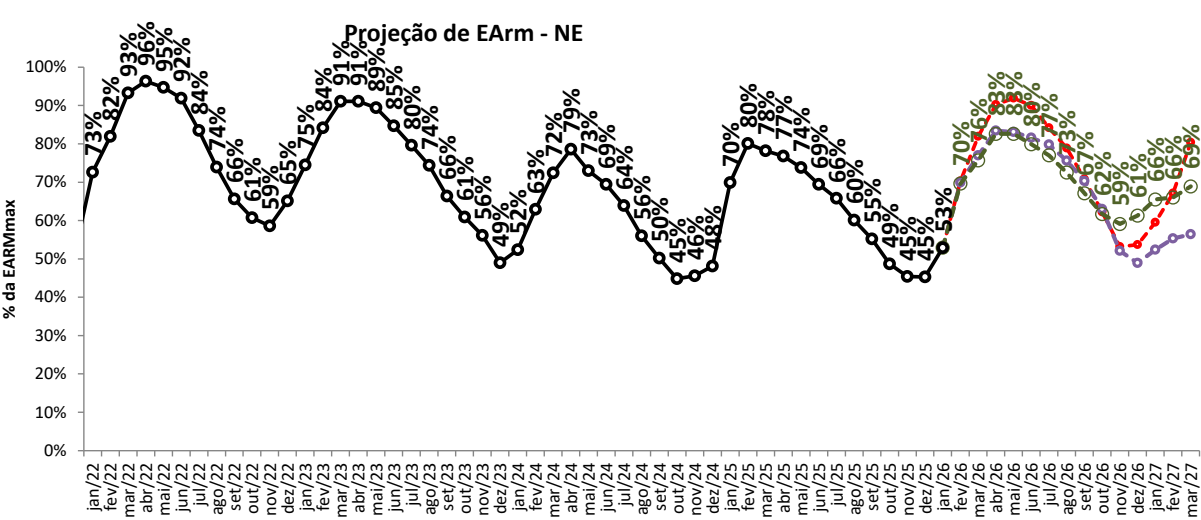
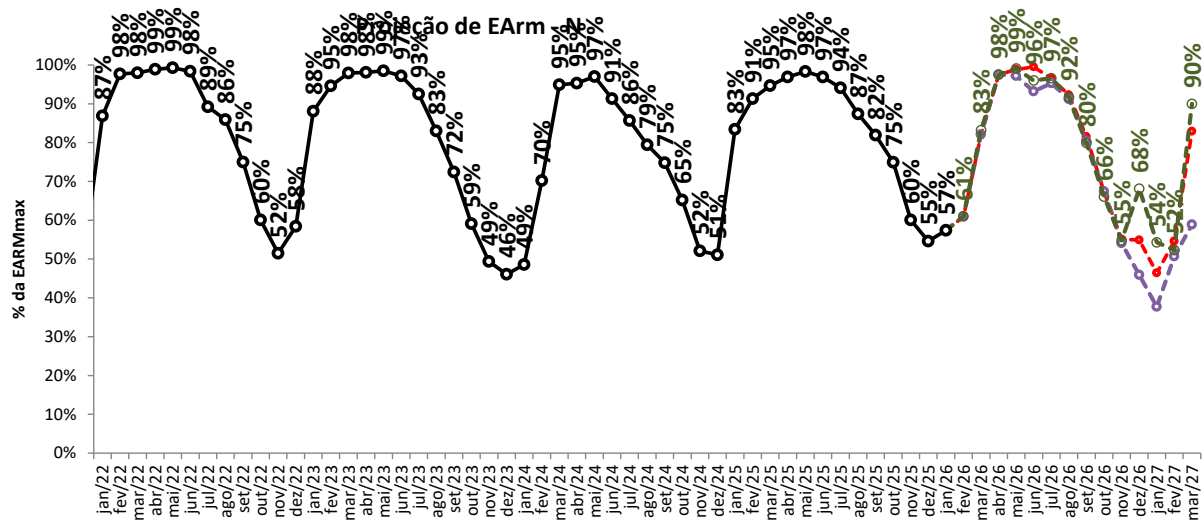


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

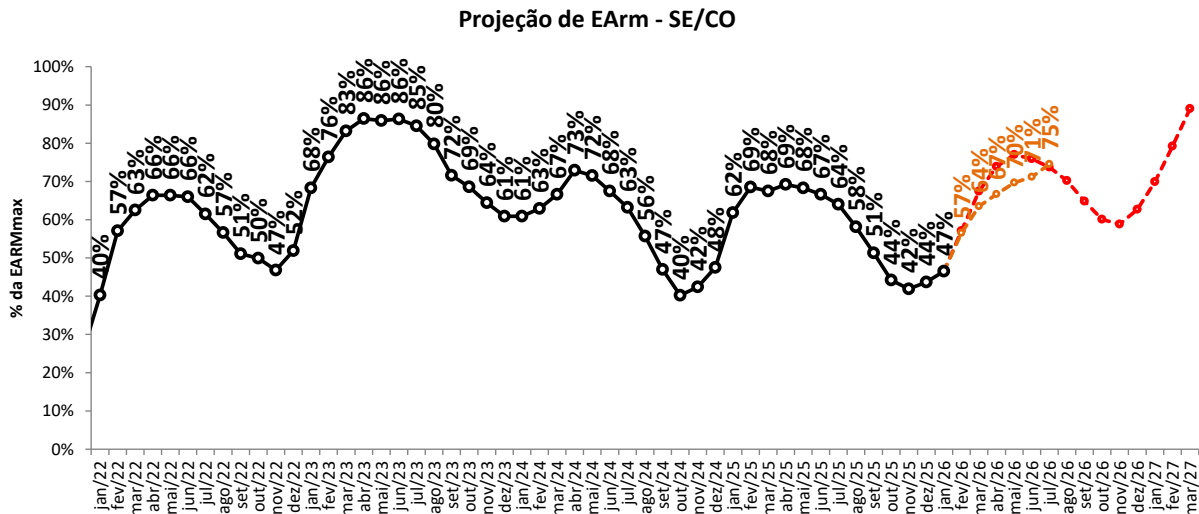
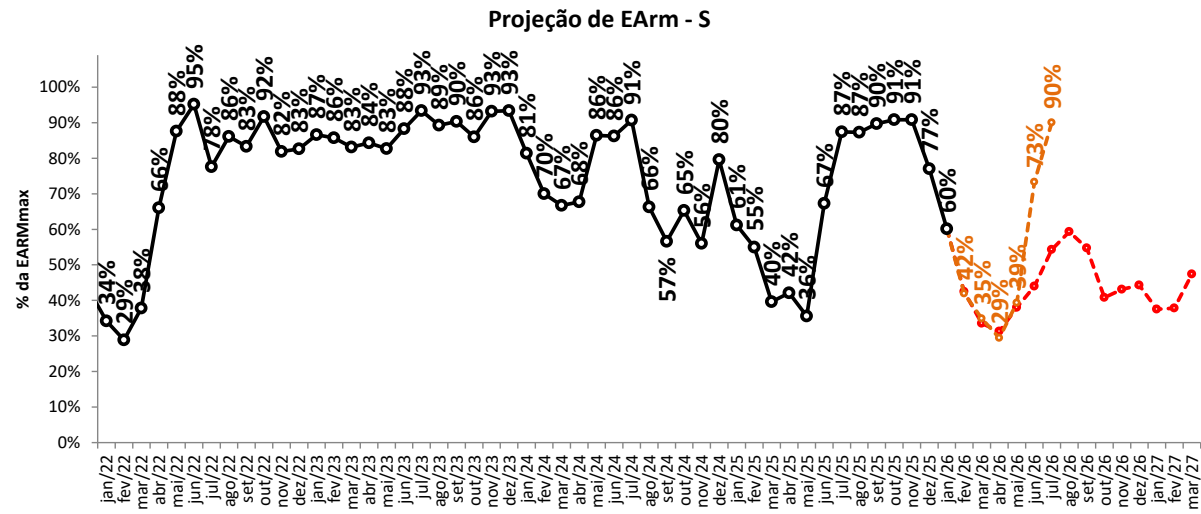
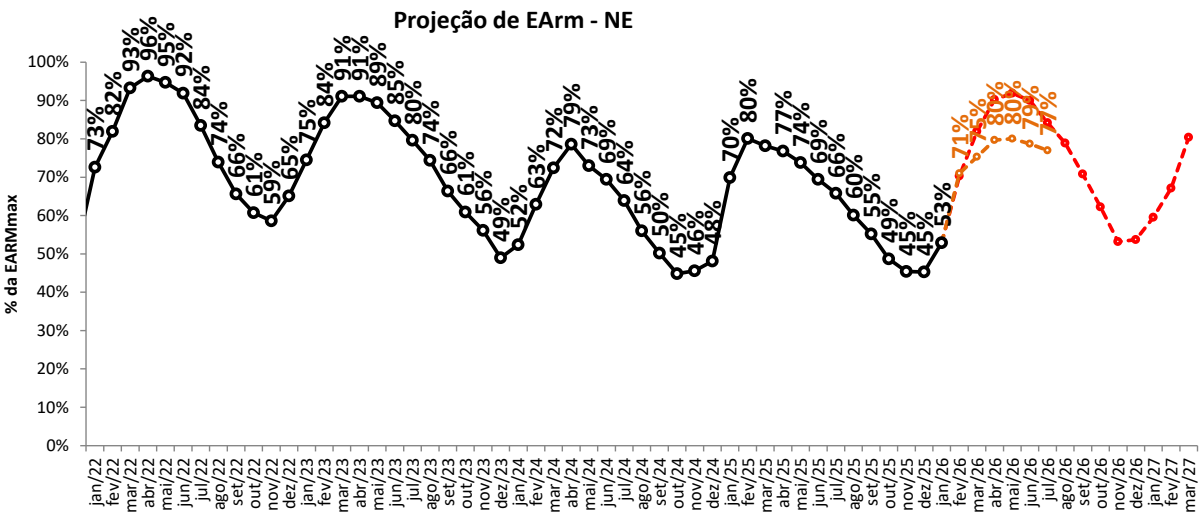
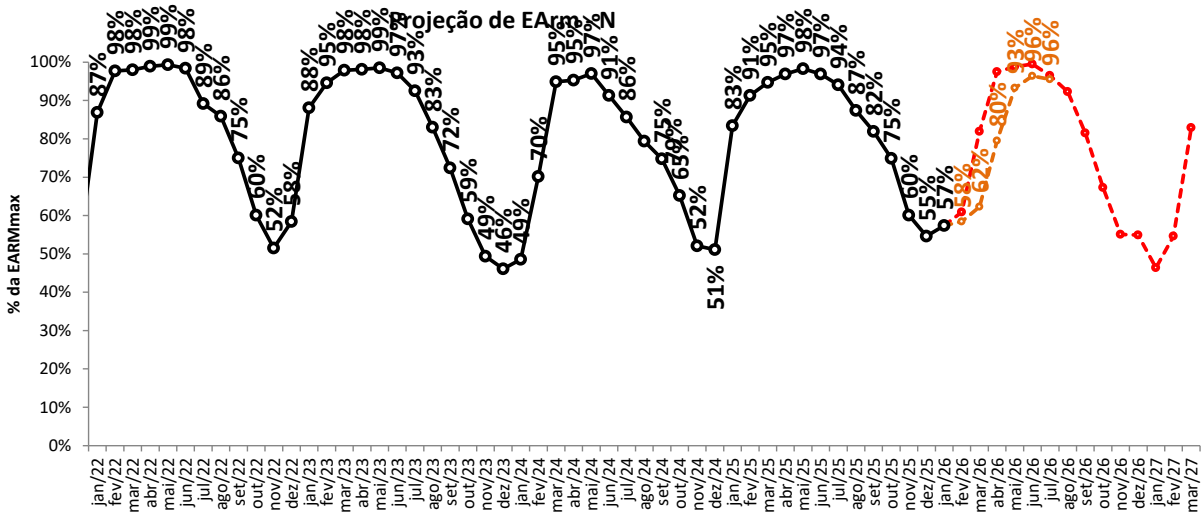
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

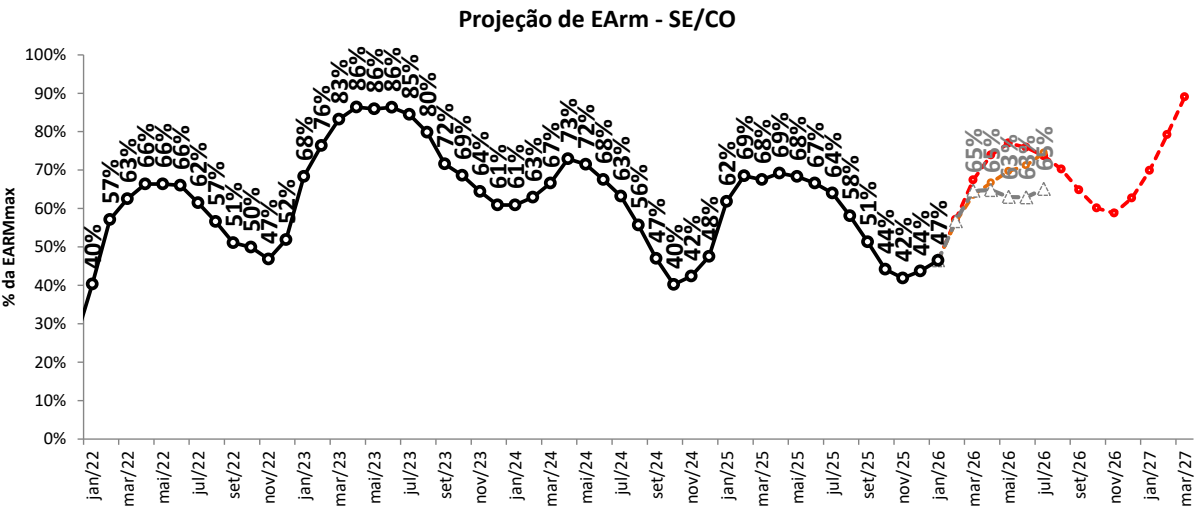
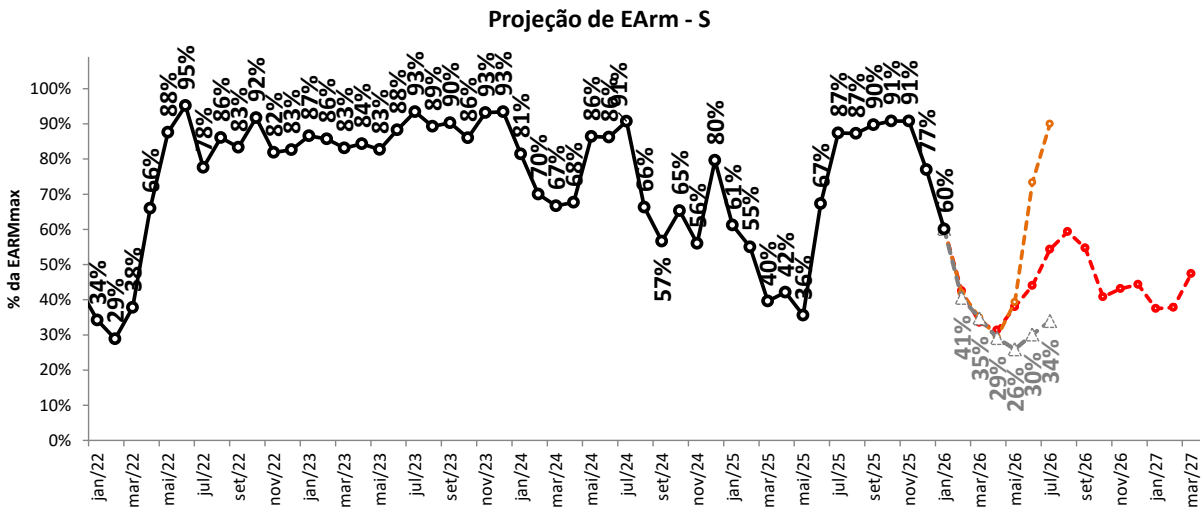
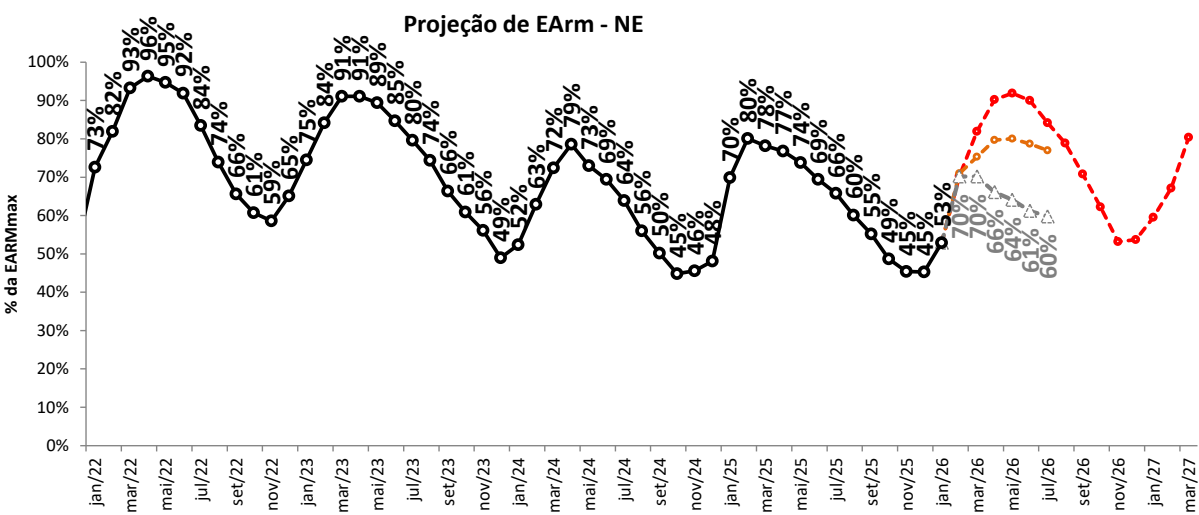
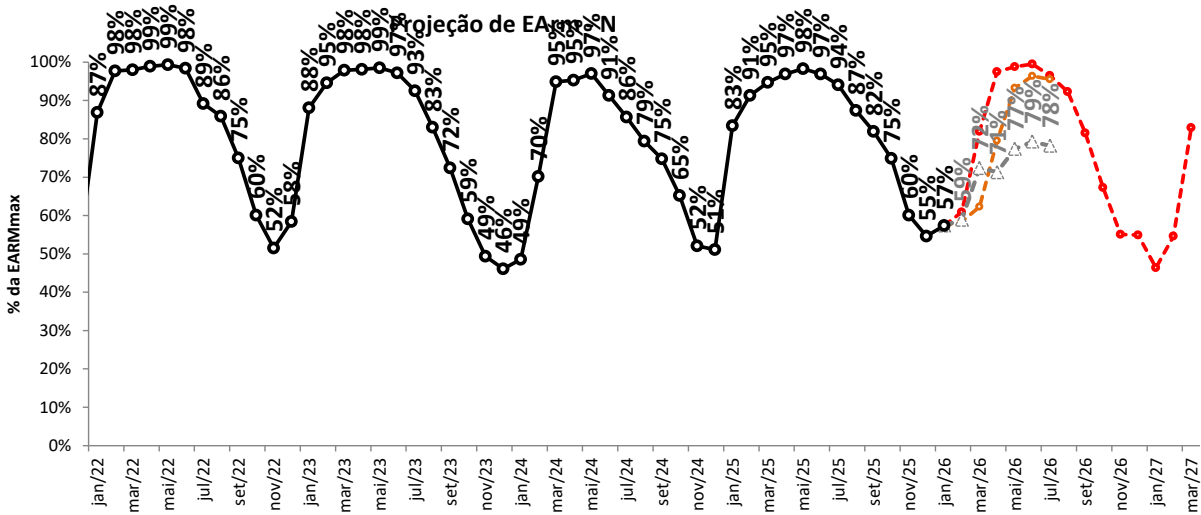


proj. PLD, RNA

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	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
proj. PLD, RNA	57	67	74	77	76	74	70	65	60	59	63	70	79	89
proj. PLD, SMAP 2023	57	64	71	74	75	74	72	67	64	63	62	63	65	66
proj. PLD, SMAP 2018	57	65	72	74	73	70	67	62	59	63	70	72	78	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	64	67	70	71	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	65	65	63	63	65	-	-	-	-	-	-	-	-

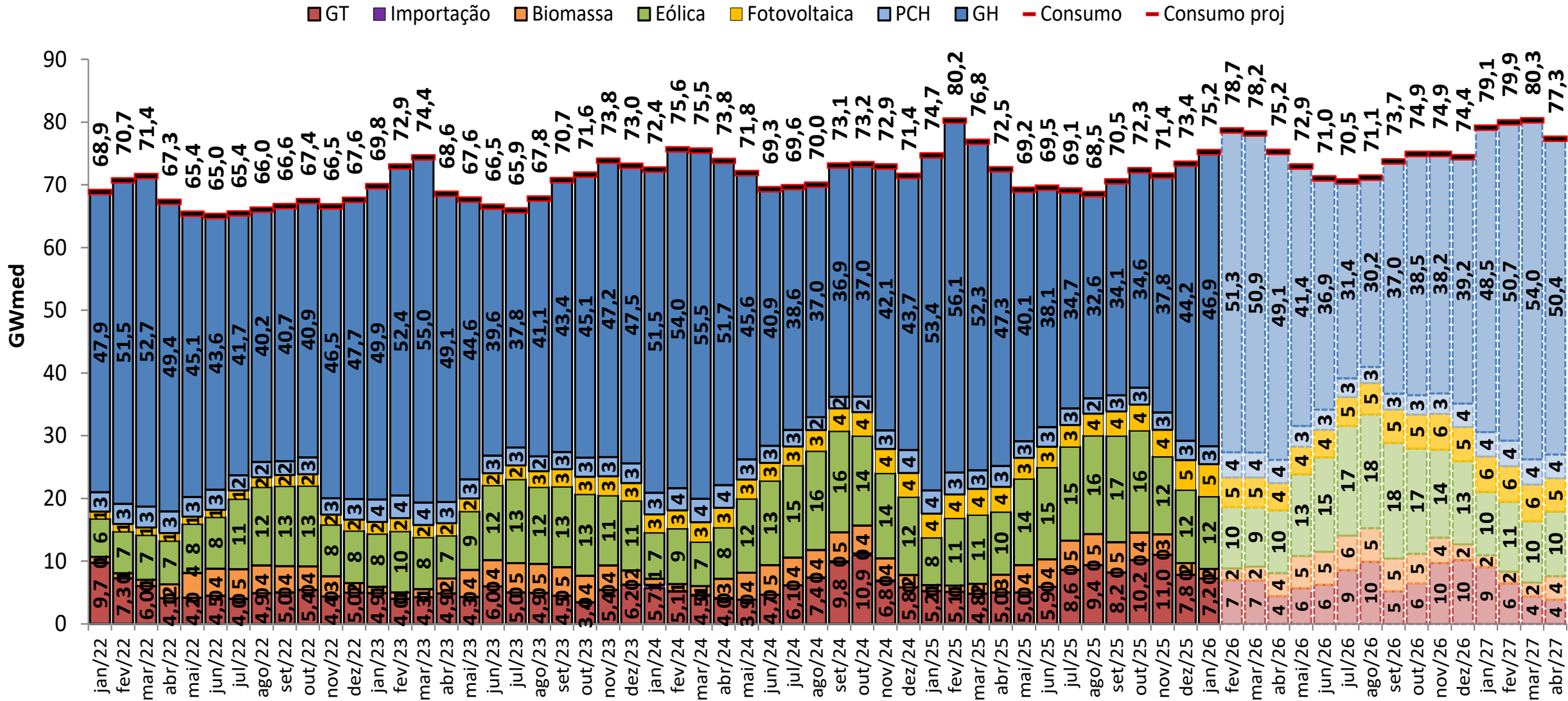
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	43	34	31	38	44	54	59	55	41	43	44	38	38	47
proj. PLD, SMAP 2023	43	35	33	34	47	83	75	77	96	98	91	63	37	33
proj. PLD, SMAP 2018	42	34	30	30	34	41	43	57	81	77	73	50	47	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	42	35	29	39	73	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	41	35	29	26	30	34	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	70	82	90	92	90	84	79	71	62	53	54	60	67	80
proj. PLD, SMAP 2023	70	77	83	83	82	80	76	70	63	52	49	52	55	56
proj. PLD, SMAP 2018	70	76	83	83	80	77	73	67	62	59	61	66	66	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	75	80	80	79	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	70	66	64	61	60	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	61	82	98	99	100	97	92	82	67	55	55	46	55	83
proj. PLD, SMAP 2023	61	82	98	97	93	95	91	80	67	54	46	38	51	59
proj. PLD, SMAP 2018	61	83	98	99	96	97	92	80	66	55	68	54	52	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	62	80	93	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	72	71	77	79	78	-	-	-	-	-	-	-	-

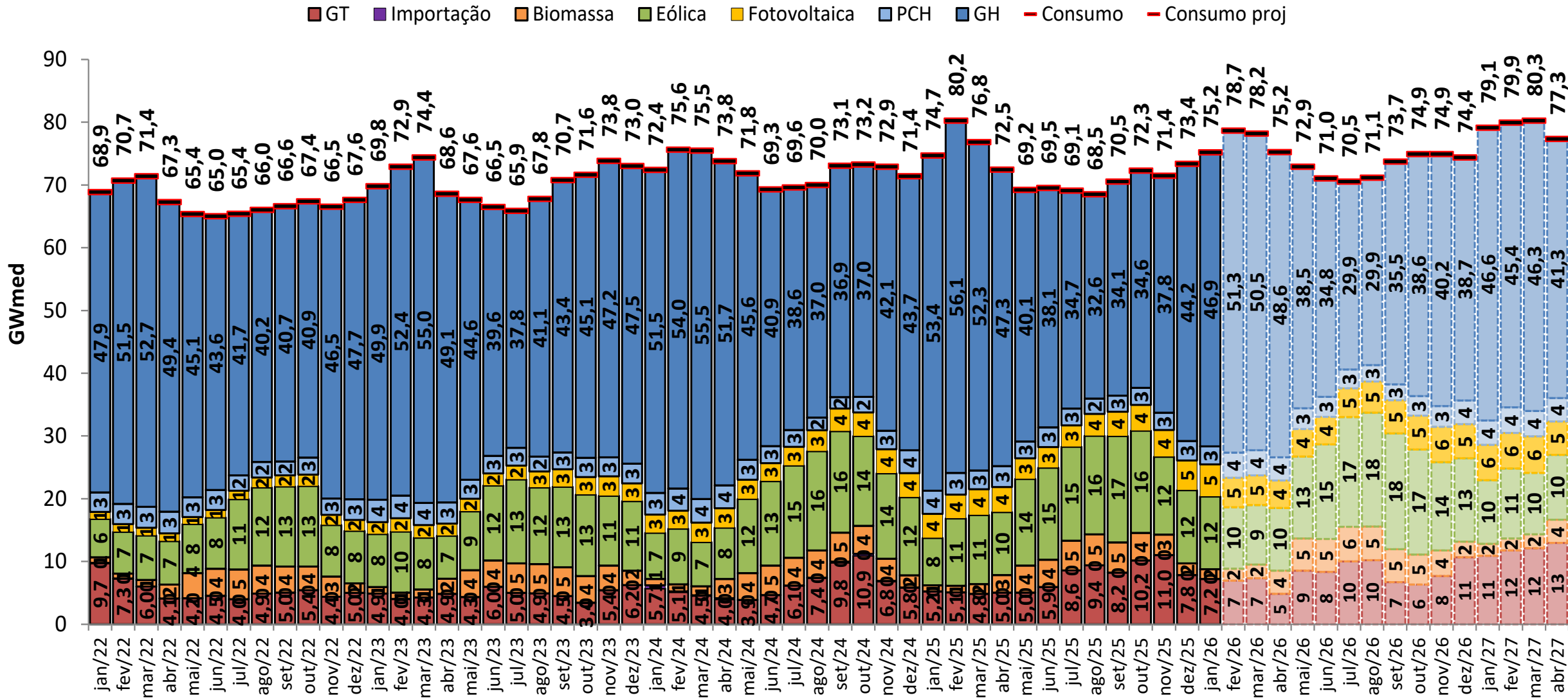
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	68	75	78	77	75	72	66	60	57	59	65	73	84
proj. PLD, SMAP 2023	59	65	72	74	75	77	74	69	66	63	61	60	61	62
proj. PLD, SMAP 2018	59	66	73	74	73	71	68	63	61	63	68	68	72	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	64	67	71	74	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	64	63	61	61	63	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



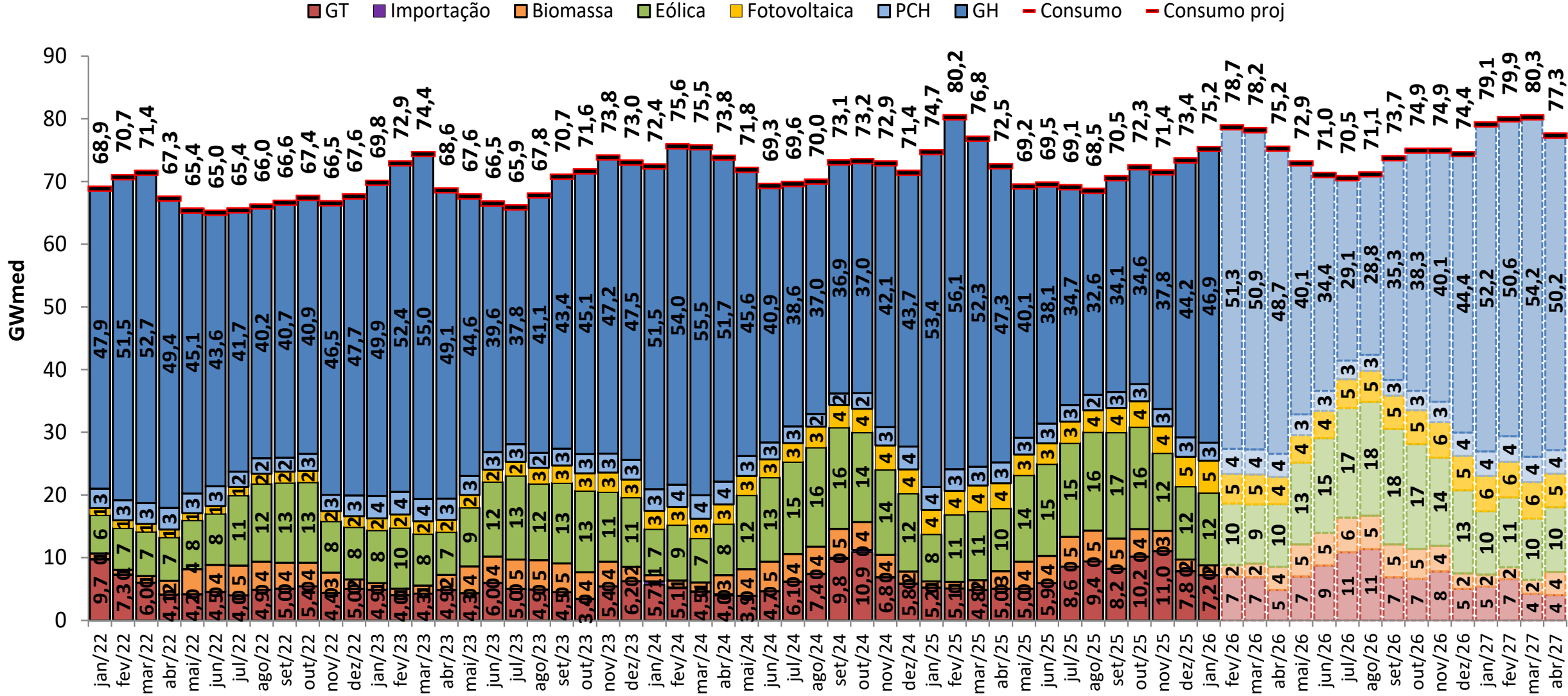
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

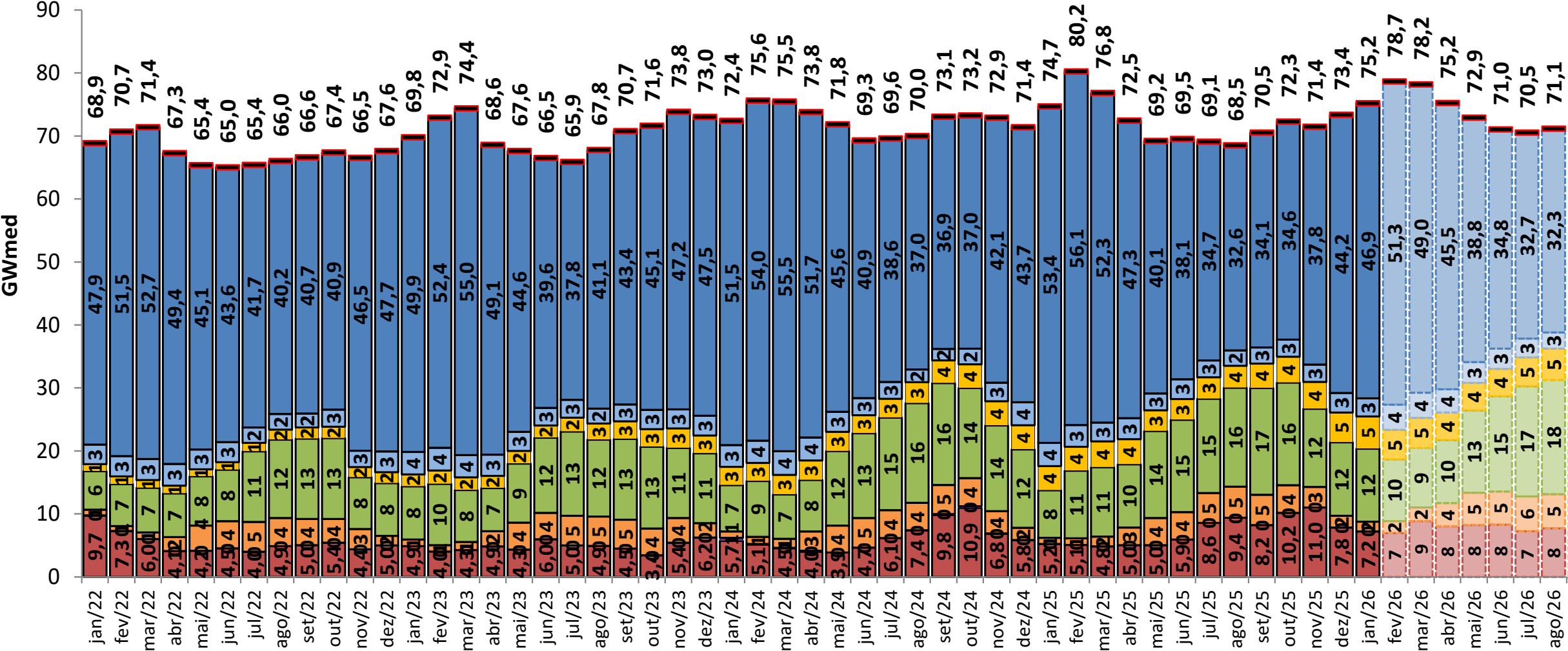


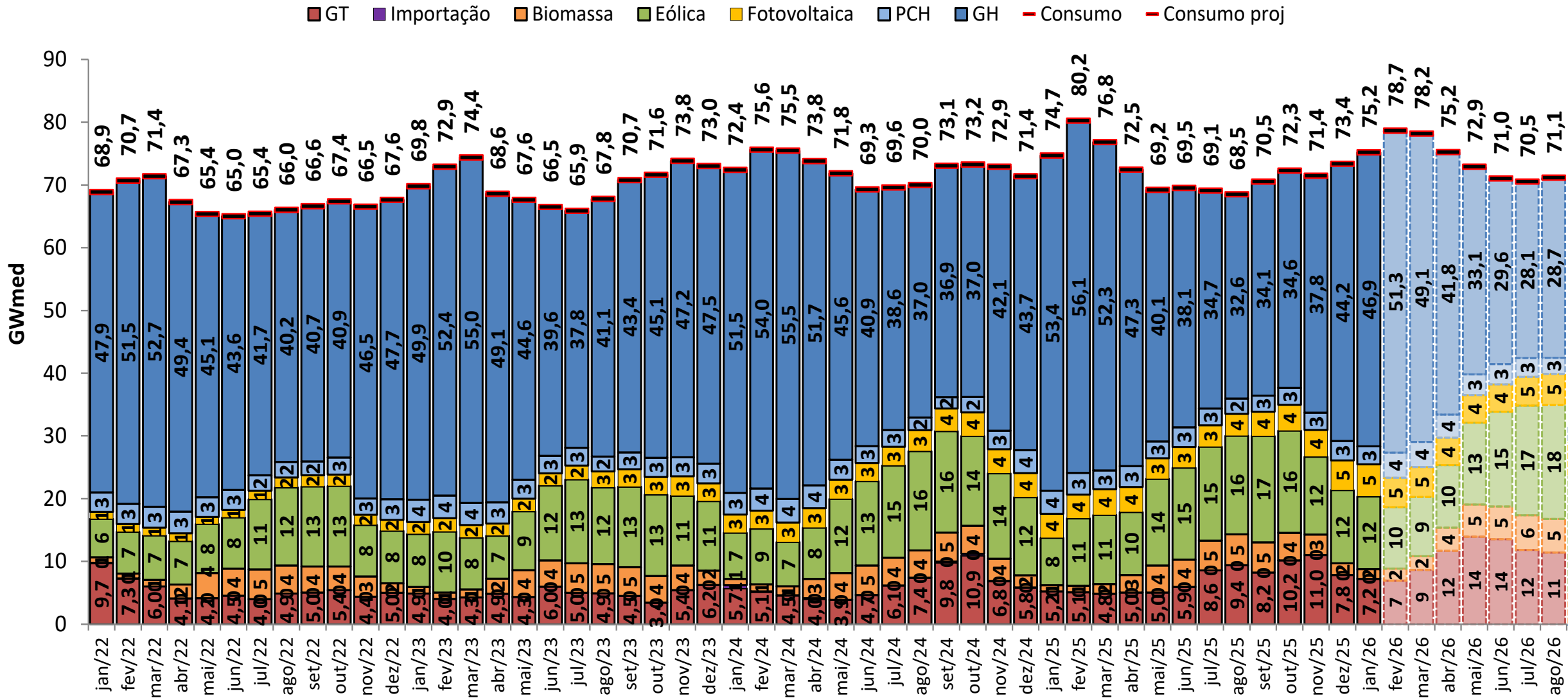
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



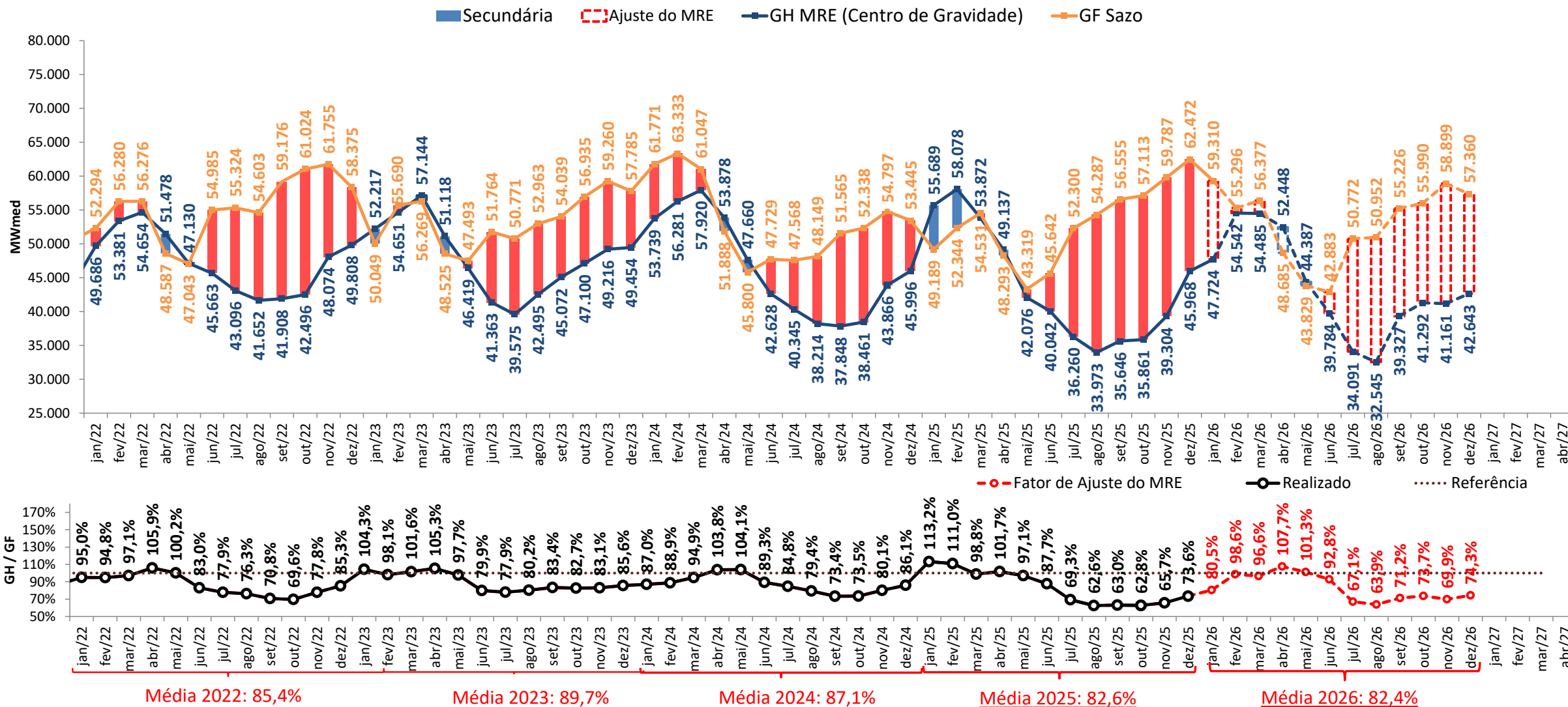
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj





projeção do MRE

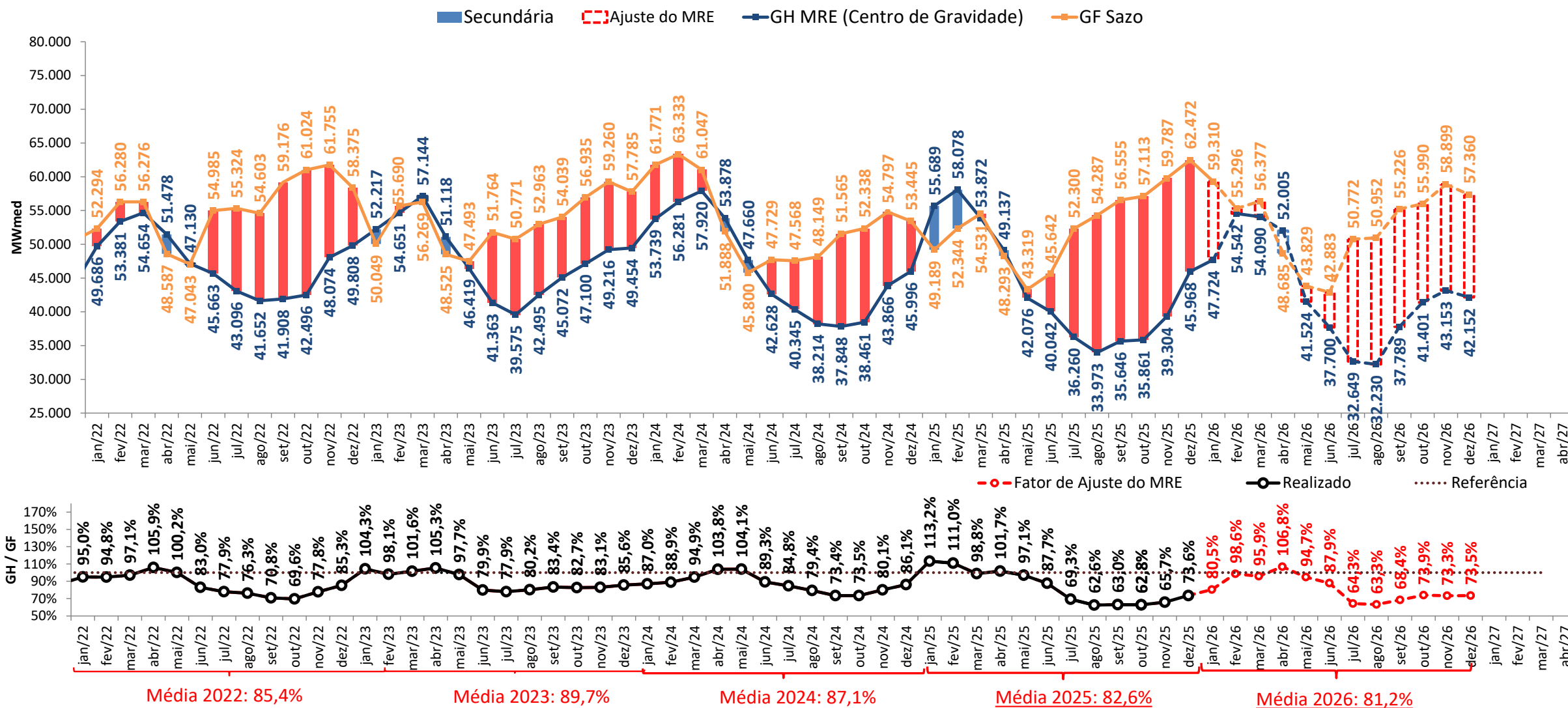
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

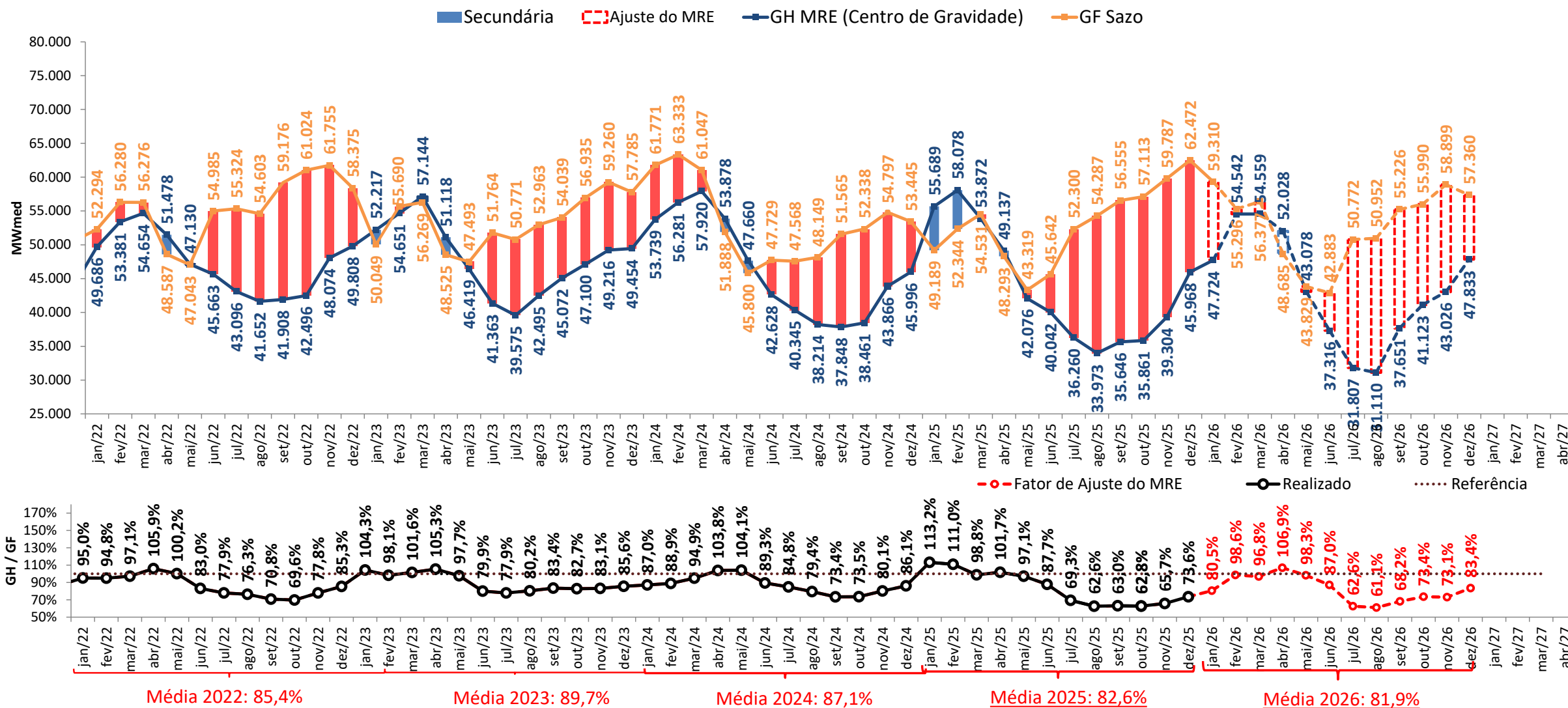
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

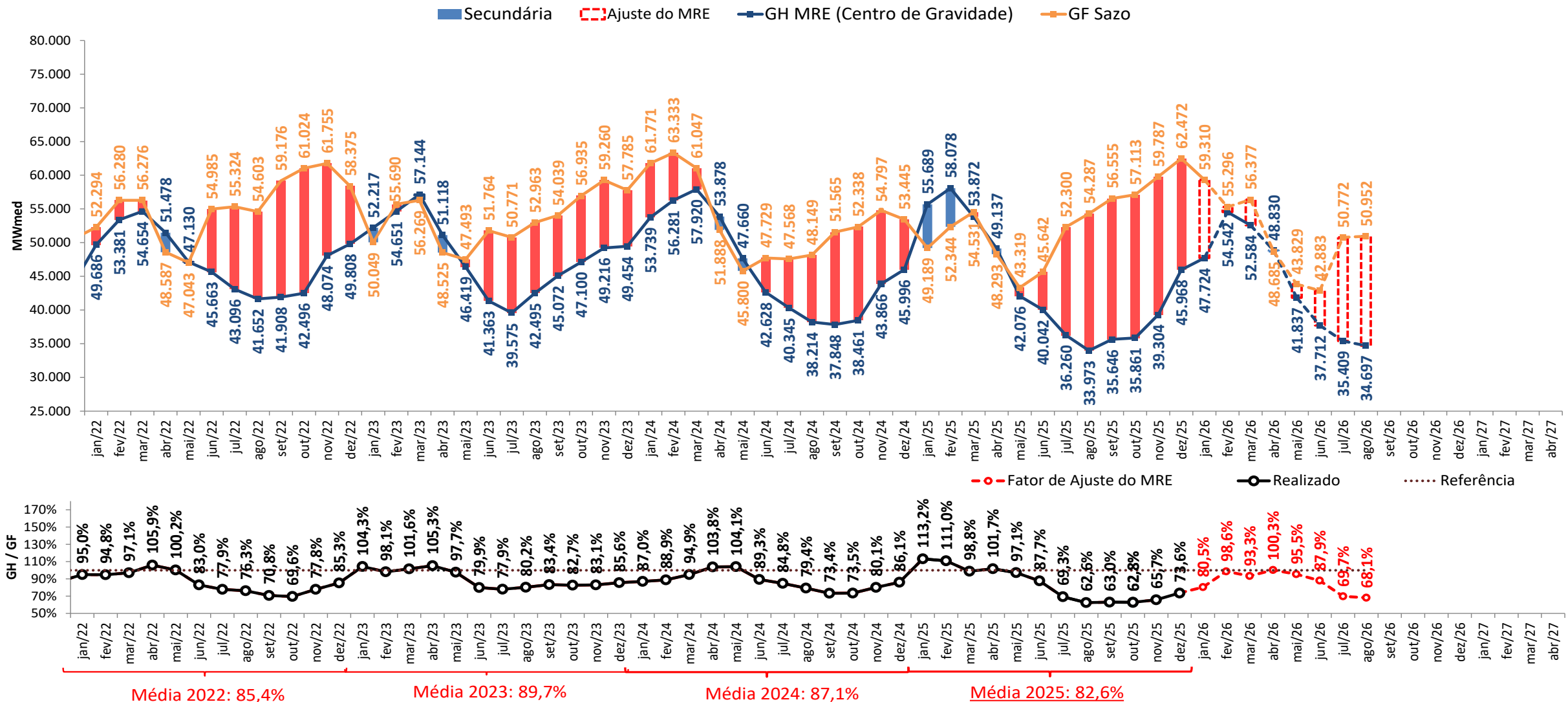
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

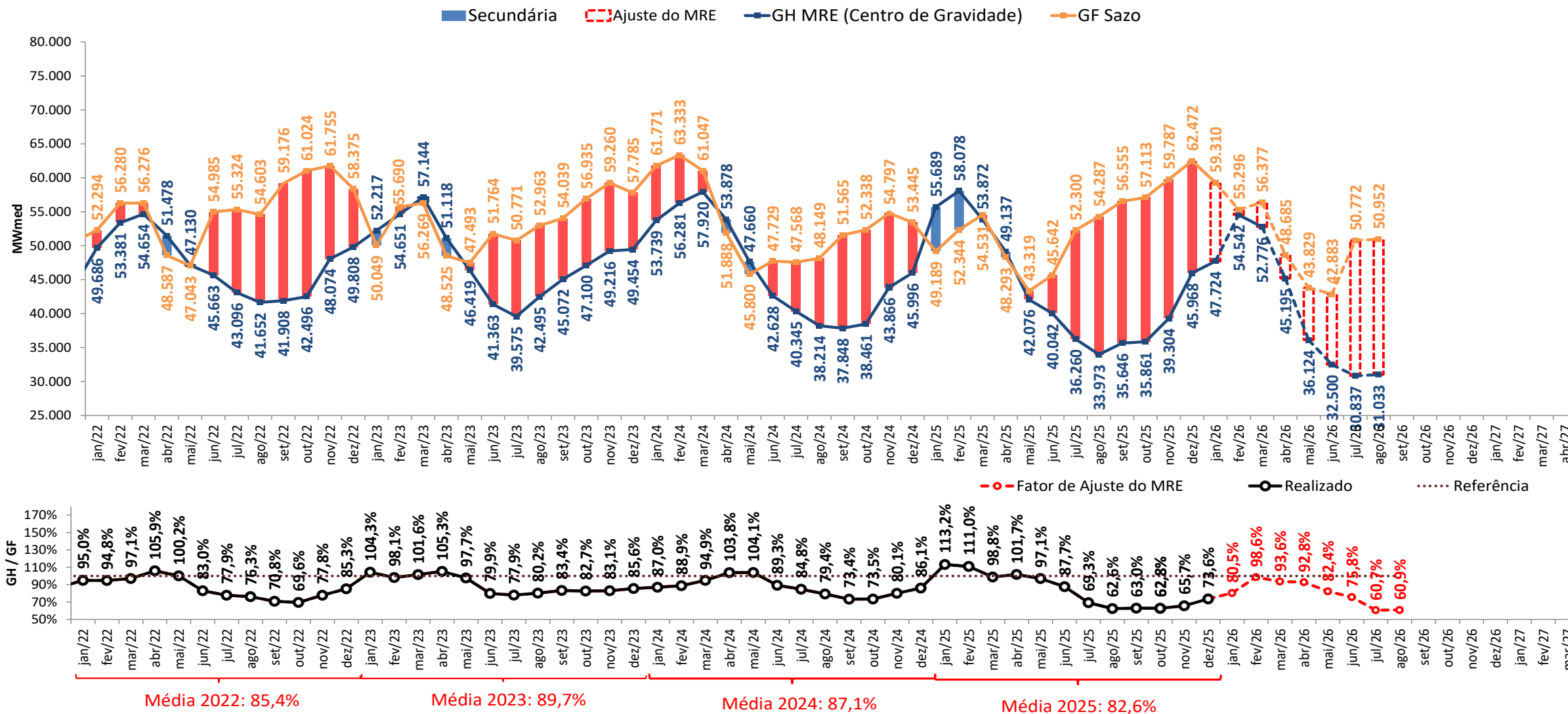
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

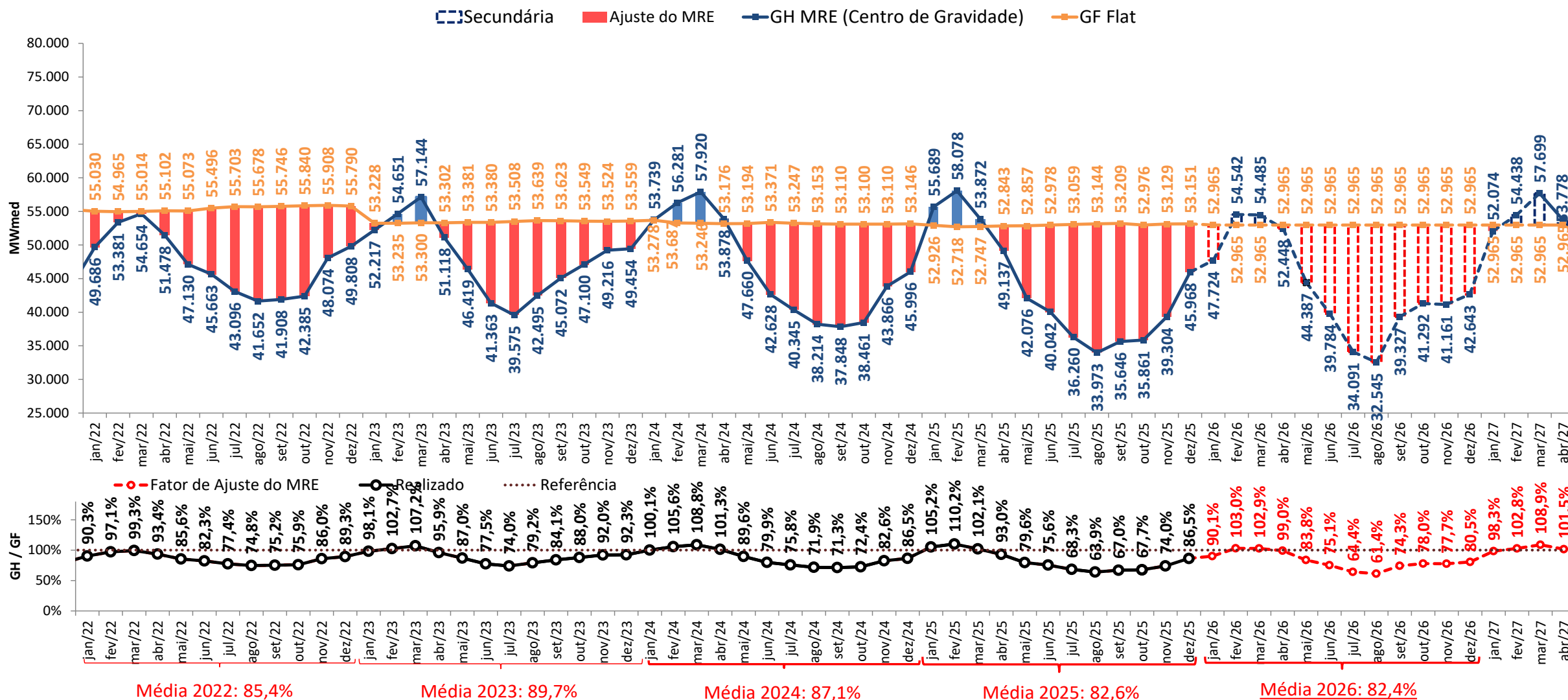
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

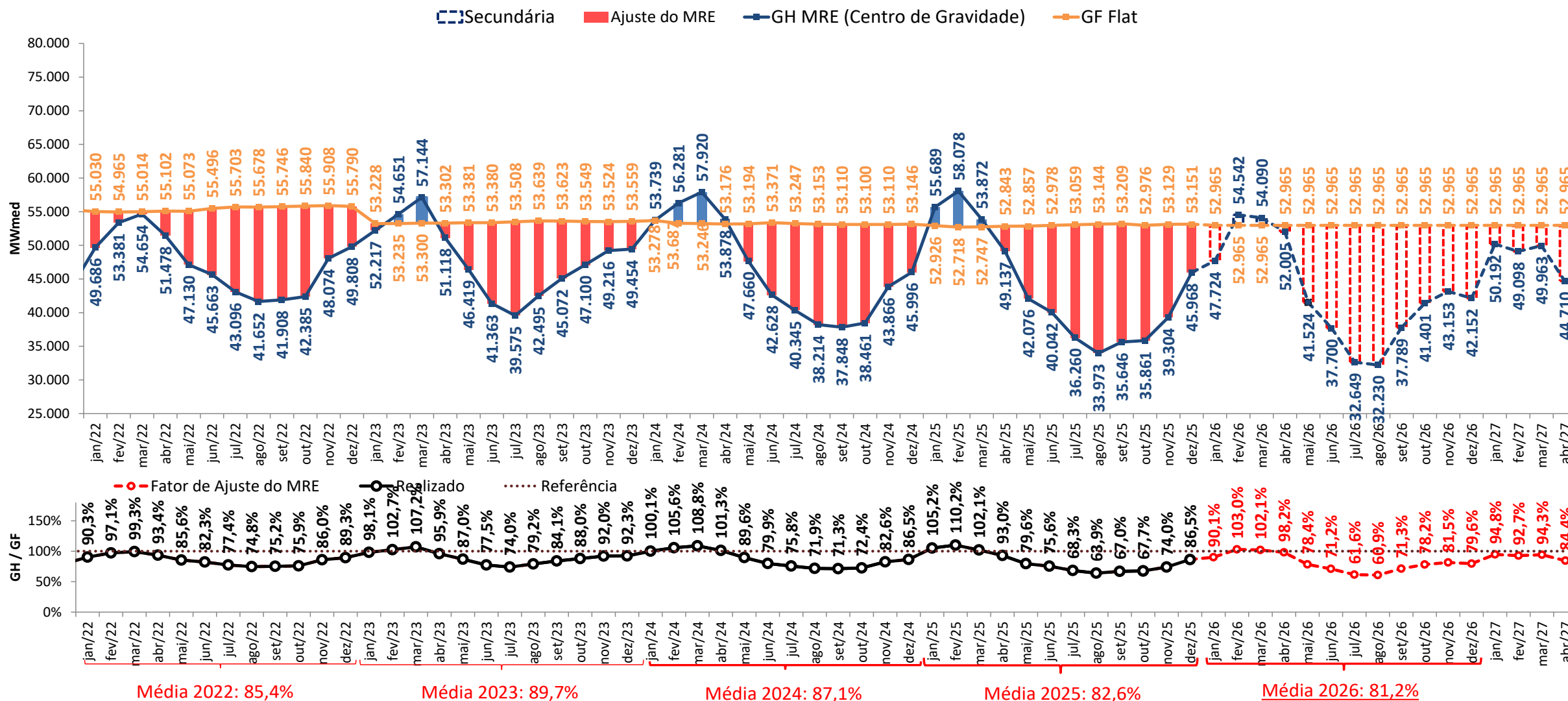
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

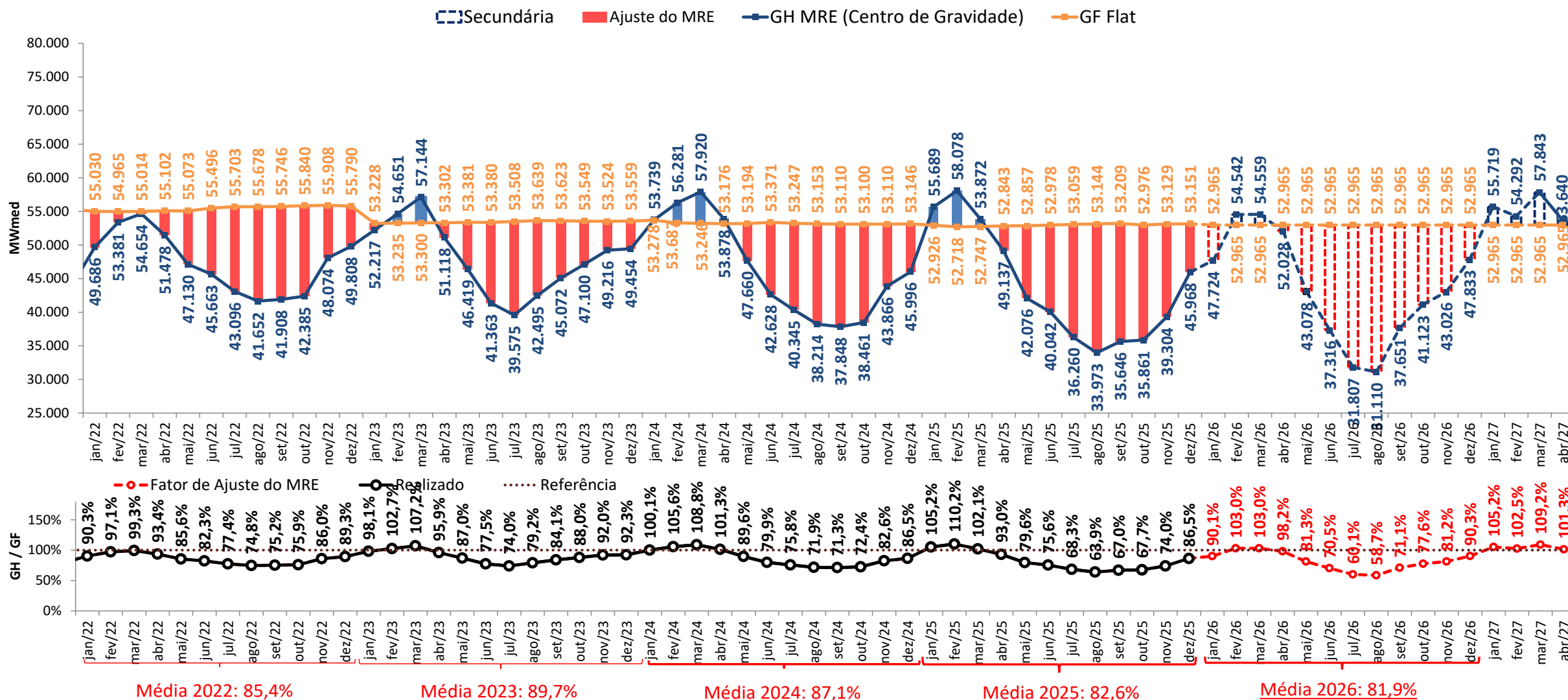
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

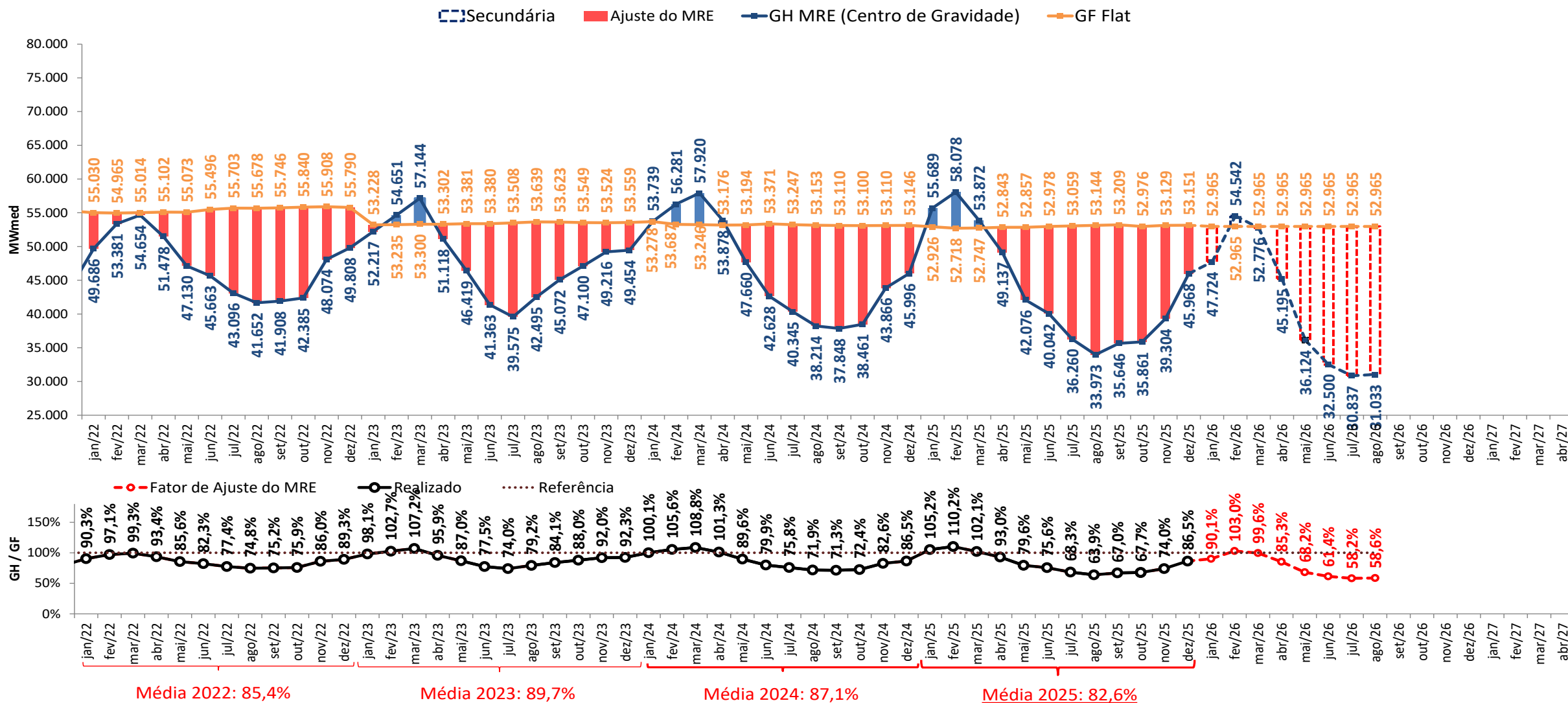
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

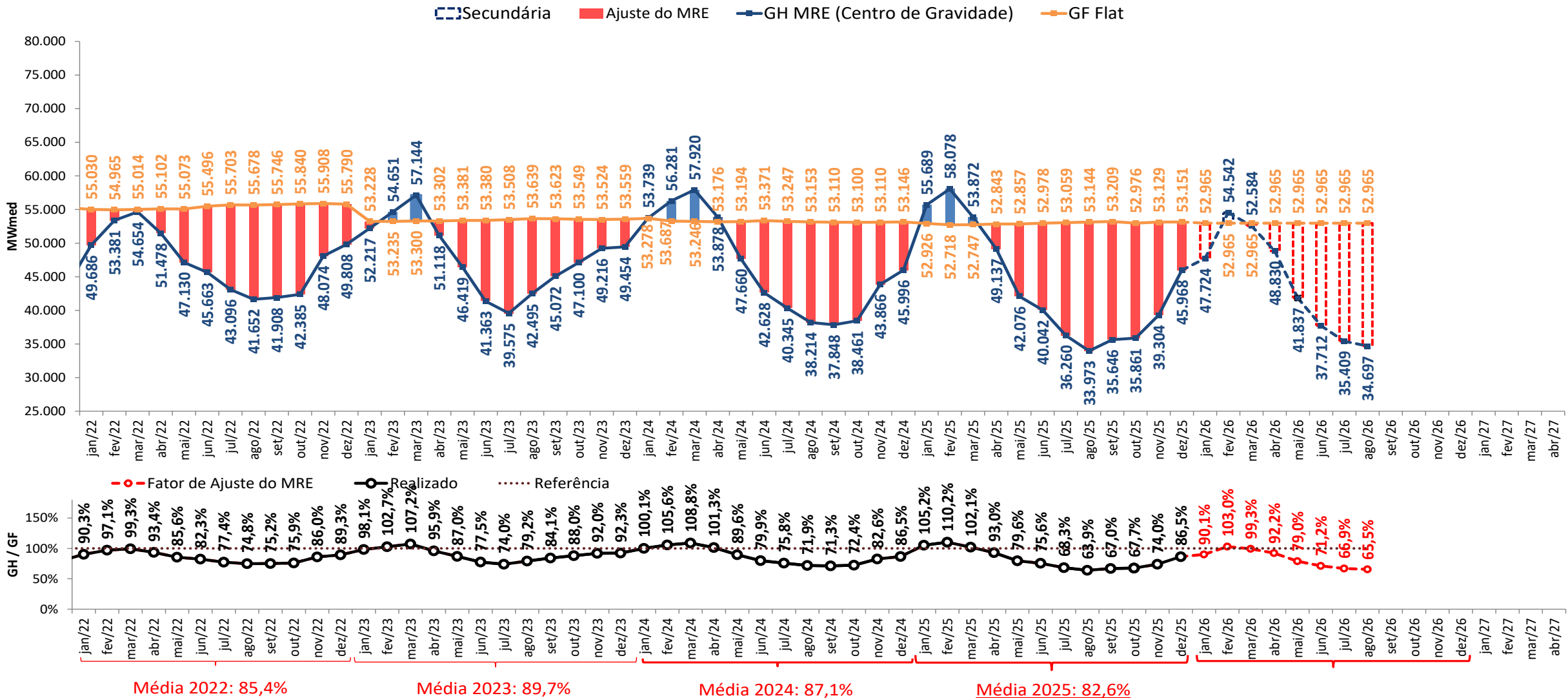
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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 janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,287%) (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	34 697	32 349	32 981	28 482	25 640	25 087	29 703	29 808	32 308	32 755	34 457	33 557
Sul	8 482	7 908	8 063	6 963	6 268	6 133	7 261	7 287	7 898	8 007	8 423	8 203
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 685	43 829	42 883	50 772	50 952	55 226	55 990	58 899	57 360

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					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9
		-	-	-	21,8	35,1	41,5	56,8	57,0	64,4	75,8	79,7	77,6
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 (≈4,287%) (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	7,6	7,4	16,1	16,2	20,0	20,3	21,3	20,8
Sul	0,0	0,0	0,0	20,9	26,0	32,3	38,3	38,4	41,6	52,3	55,0	53,5
SIN	0,0	0,0	0,0	20,9	33,6	39,7	54,4	54,6	61,6	72,5	76,3	74,3

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	34 697	32 349	32 981	28 482	25 648	25 095	29 719	29 824	32 328	32 776	34 478	33 578
Sul	8 482	7 908	8 063	6 984	6 294	6 165	7 299	7 325	7 940	8 060	8 478	8 257
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 706	43 862	42 923	50 827	51 007	55 287	56 063	58 975	57 435

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



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈4,287%) (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	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985
Sul	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965

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					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

Expansão - perdas (≈4,287%) (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

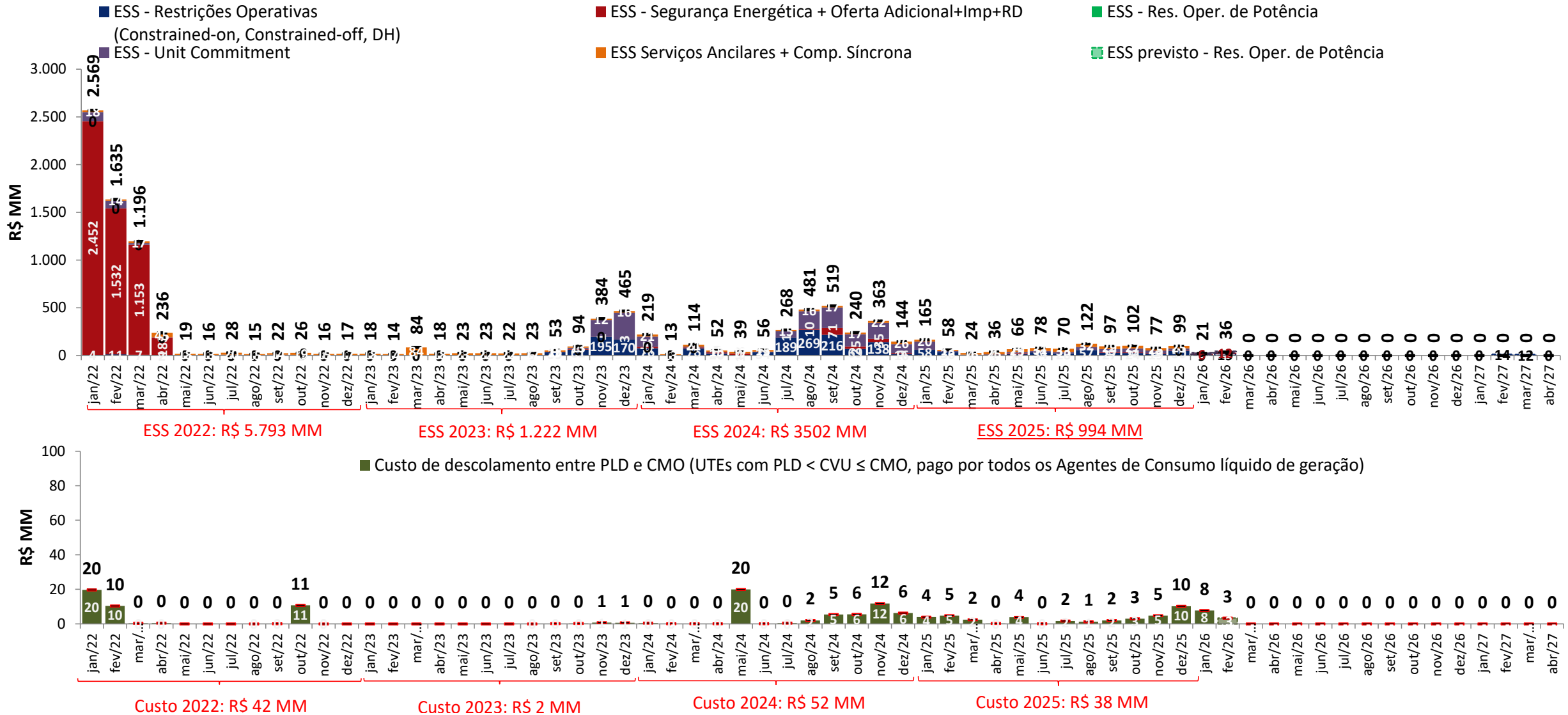
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0

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	30 985	30 985	30 985	30 985	30 991	30 991	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 575	7 575	7 589	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 979	52 991	52 996	53 002	53 002	53 003	53 010	53 010	53 010

- 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

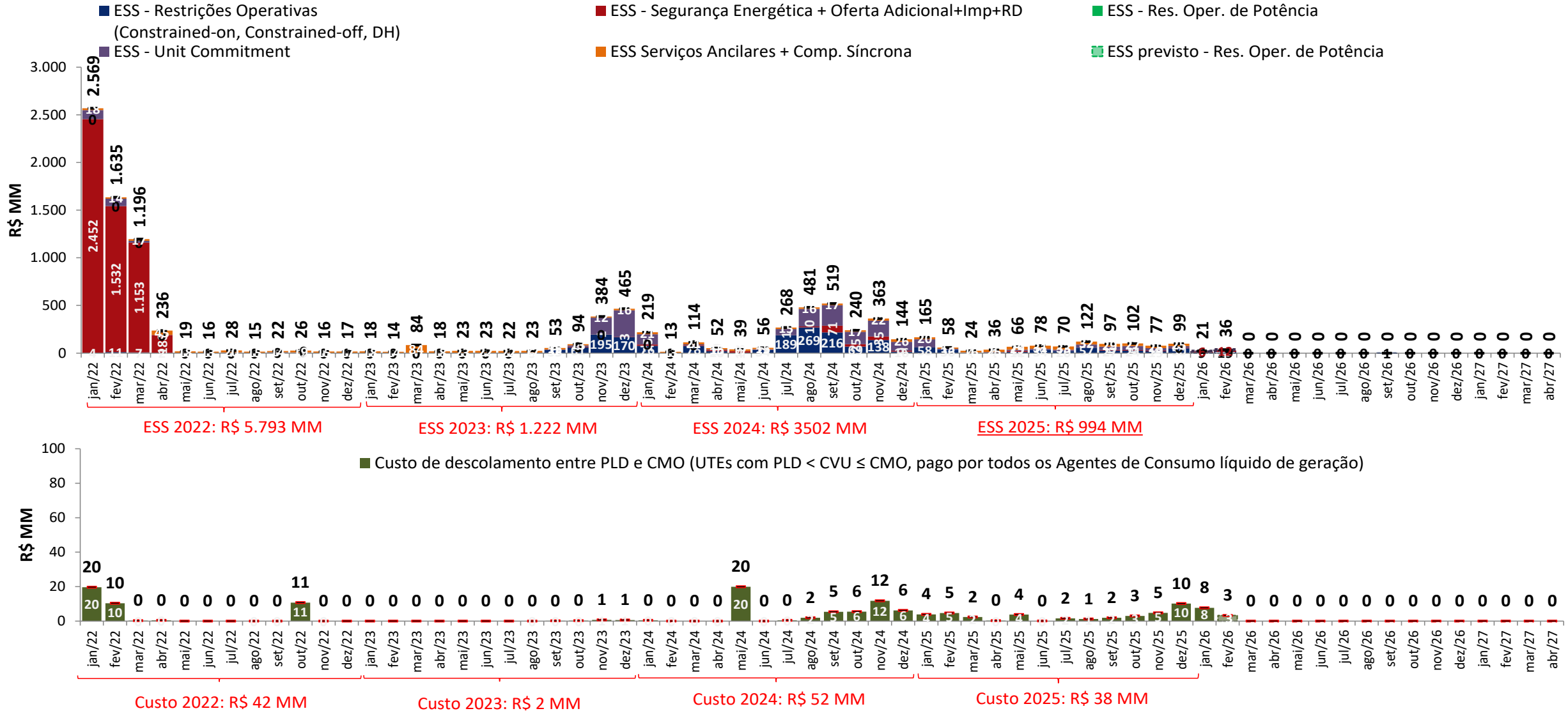
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

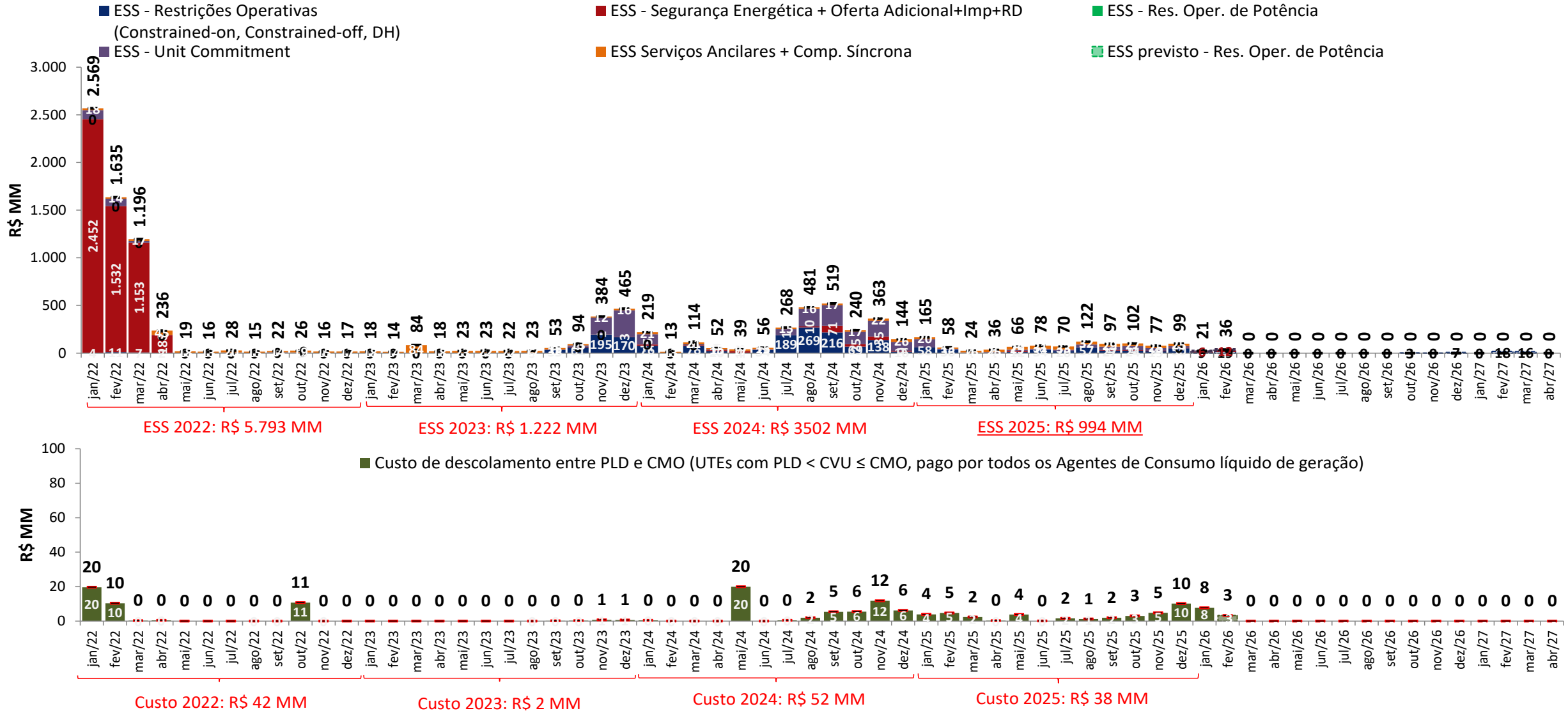
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

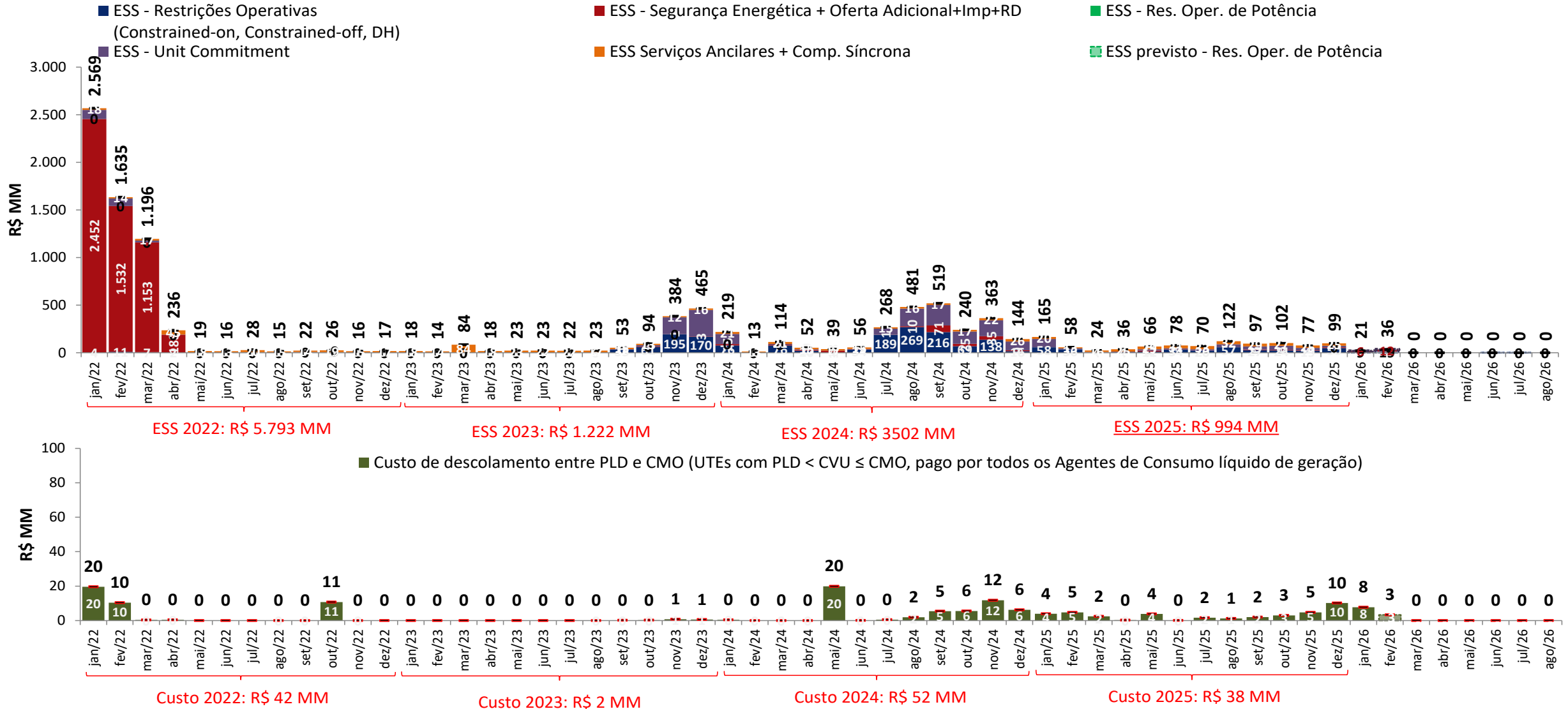
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

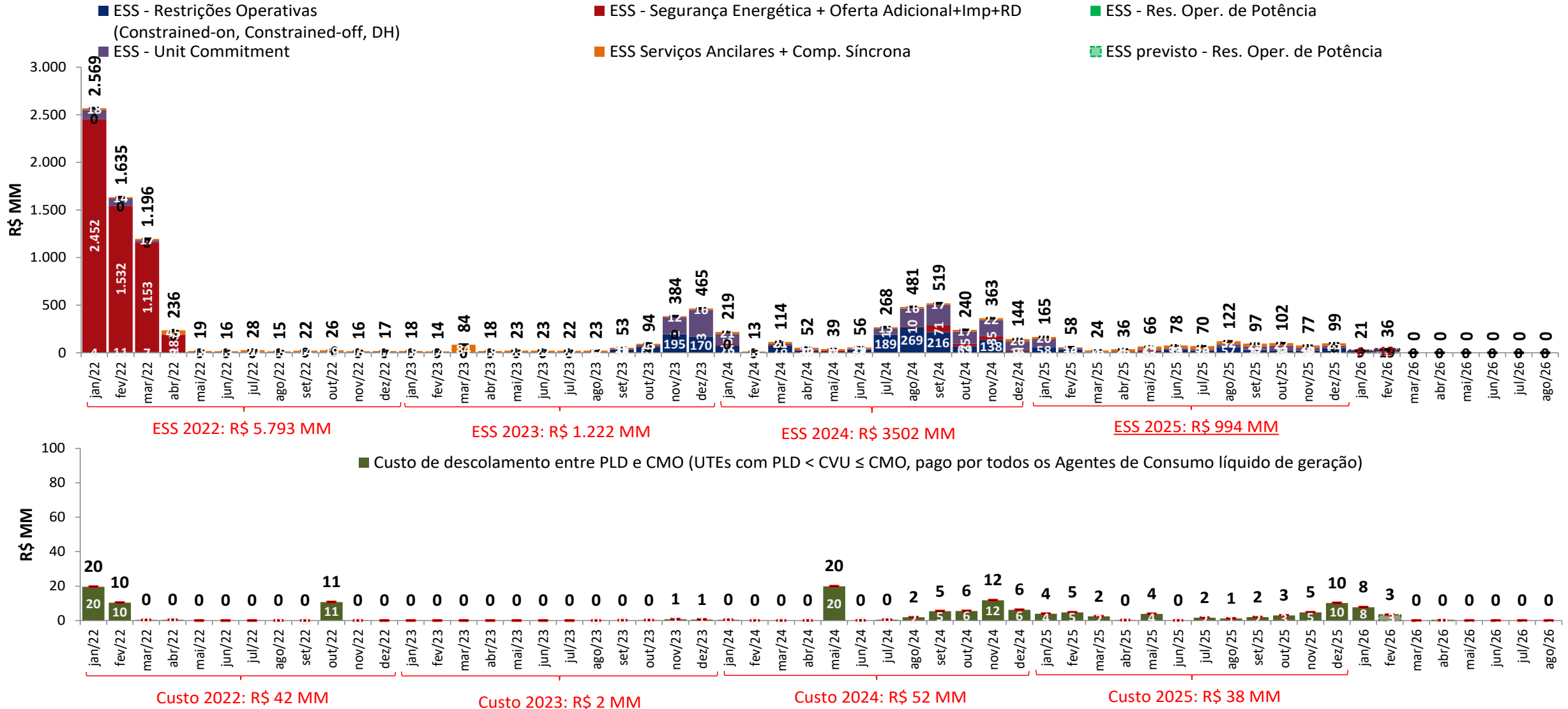
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

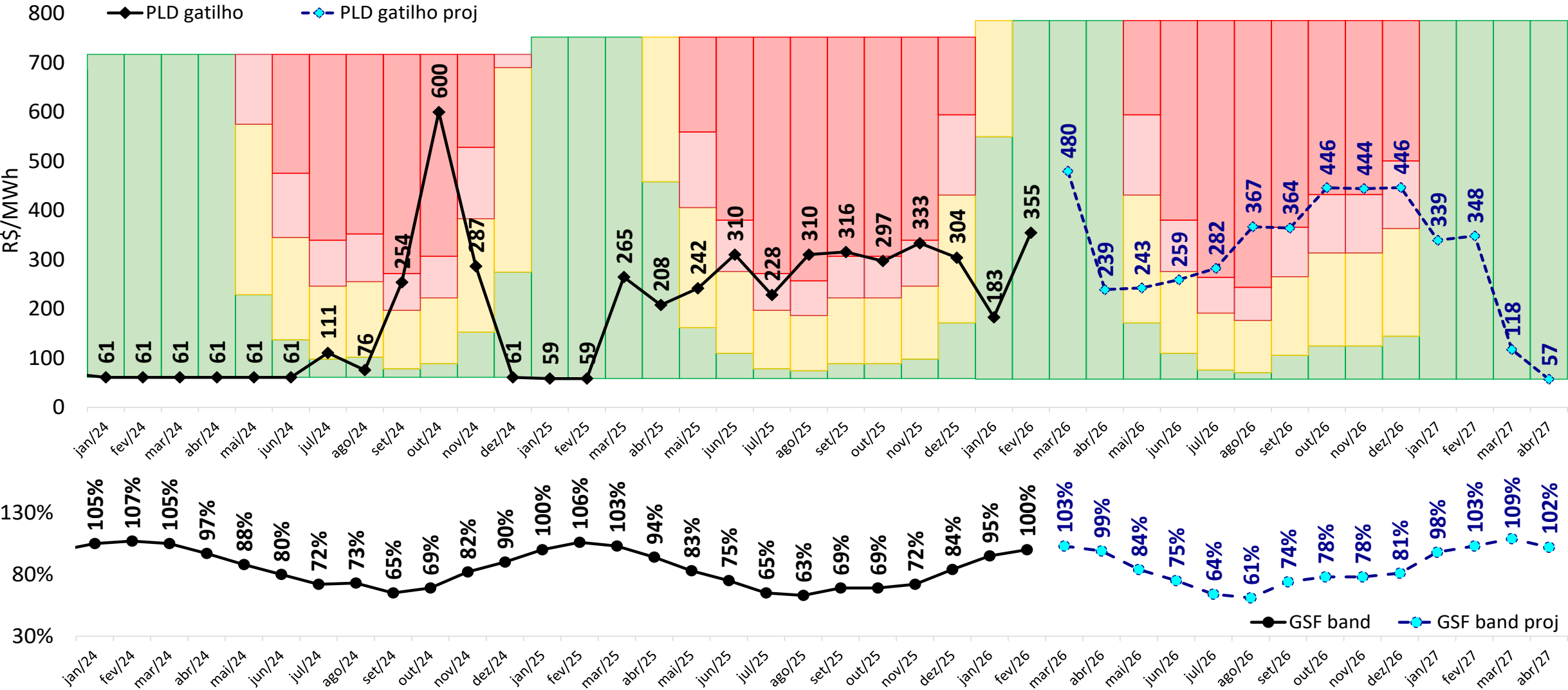
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

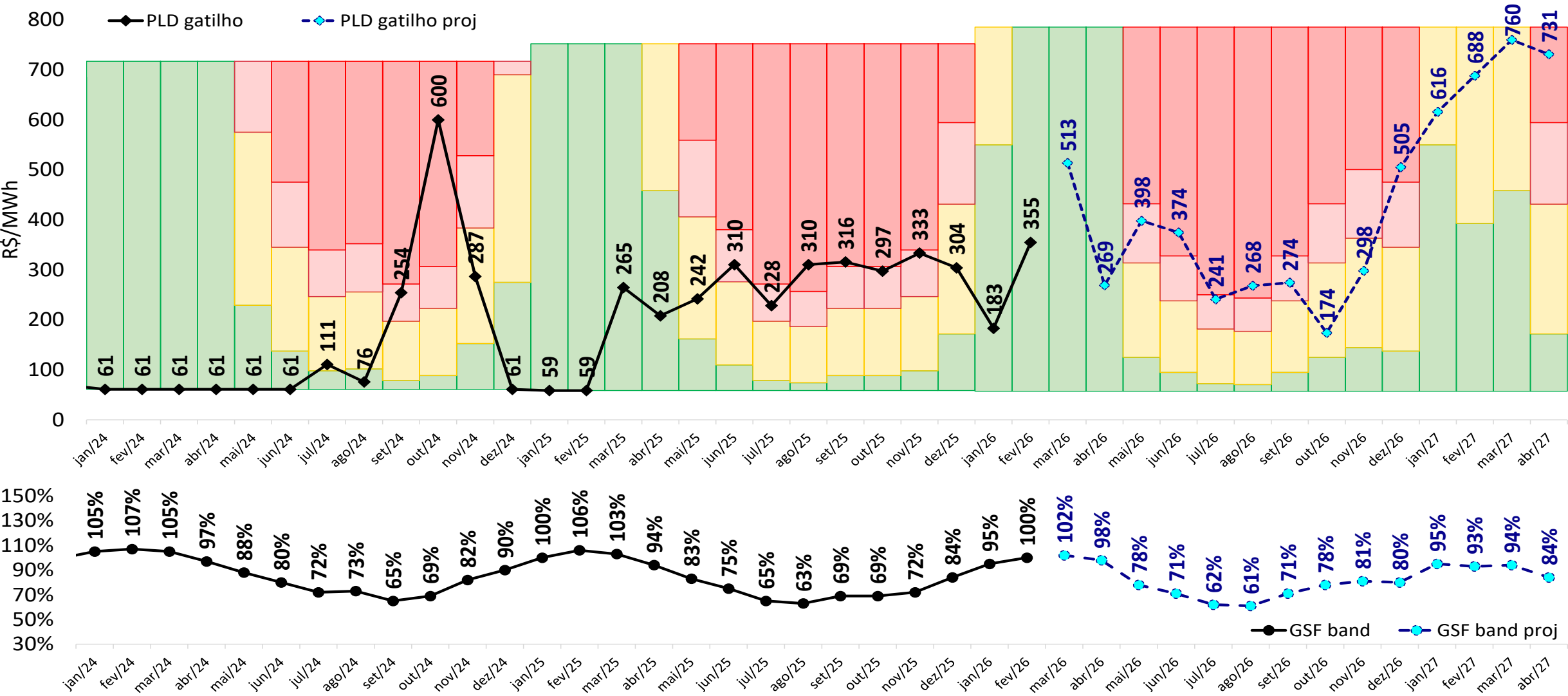


- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

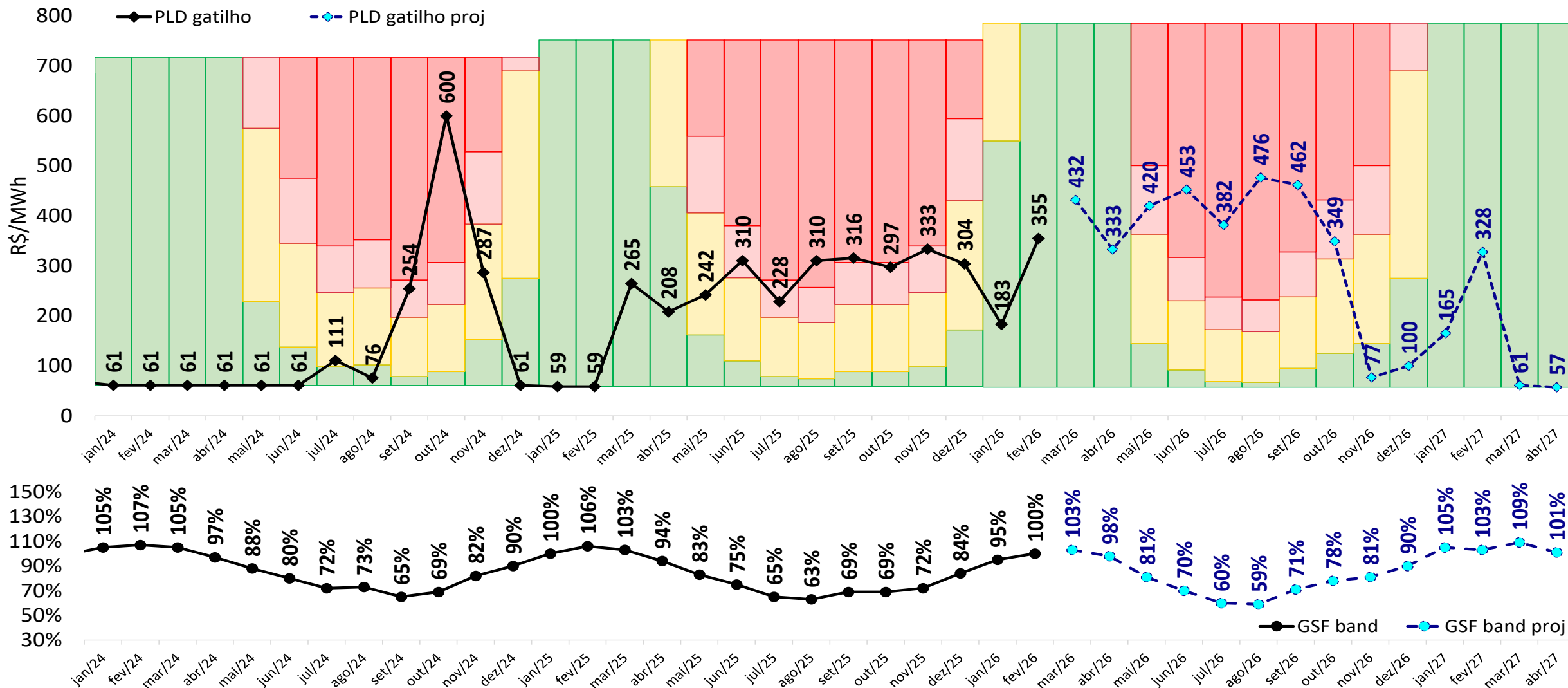


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

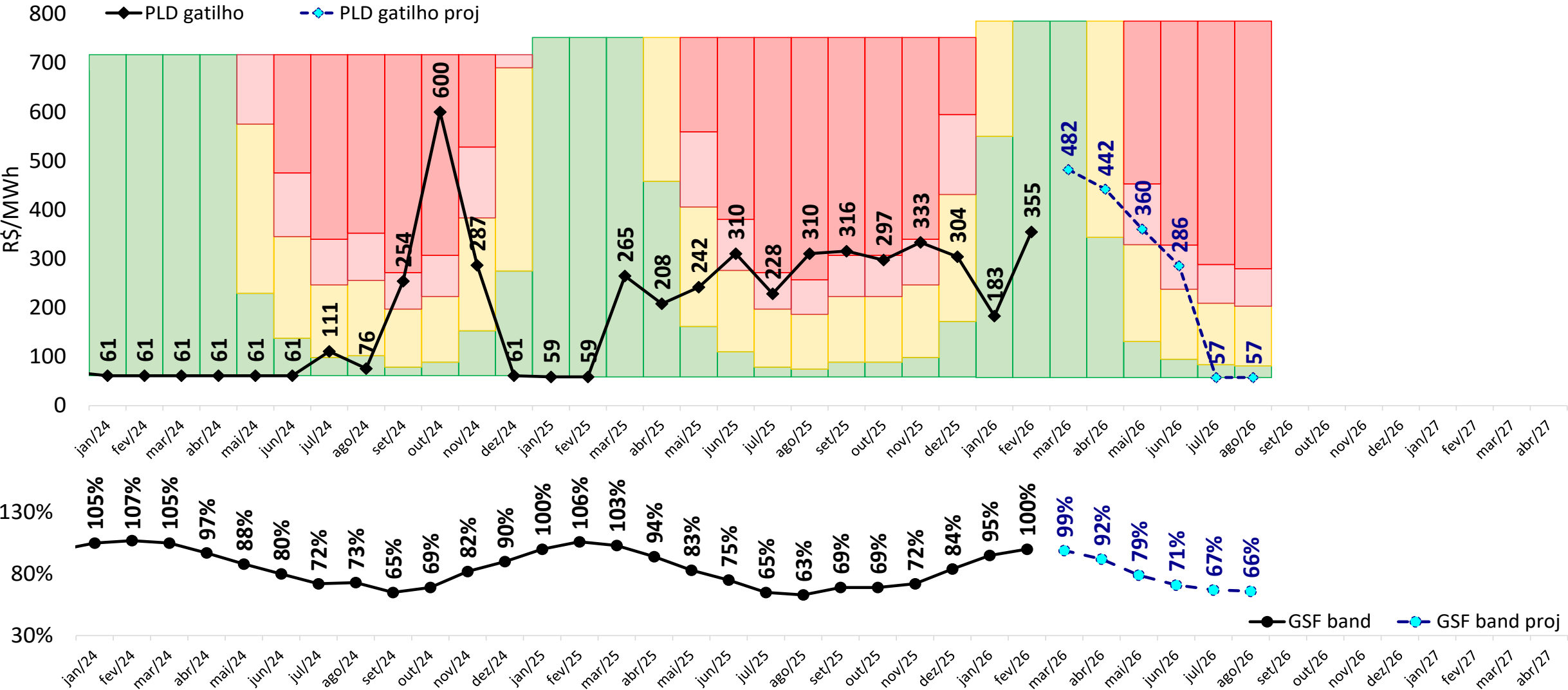


projeção da bandeira tarifária

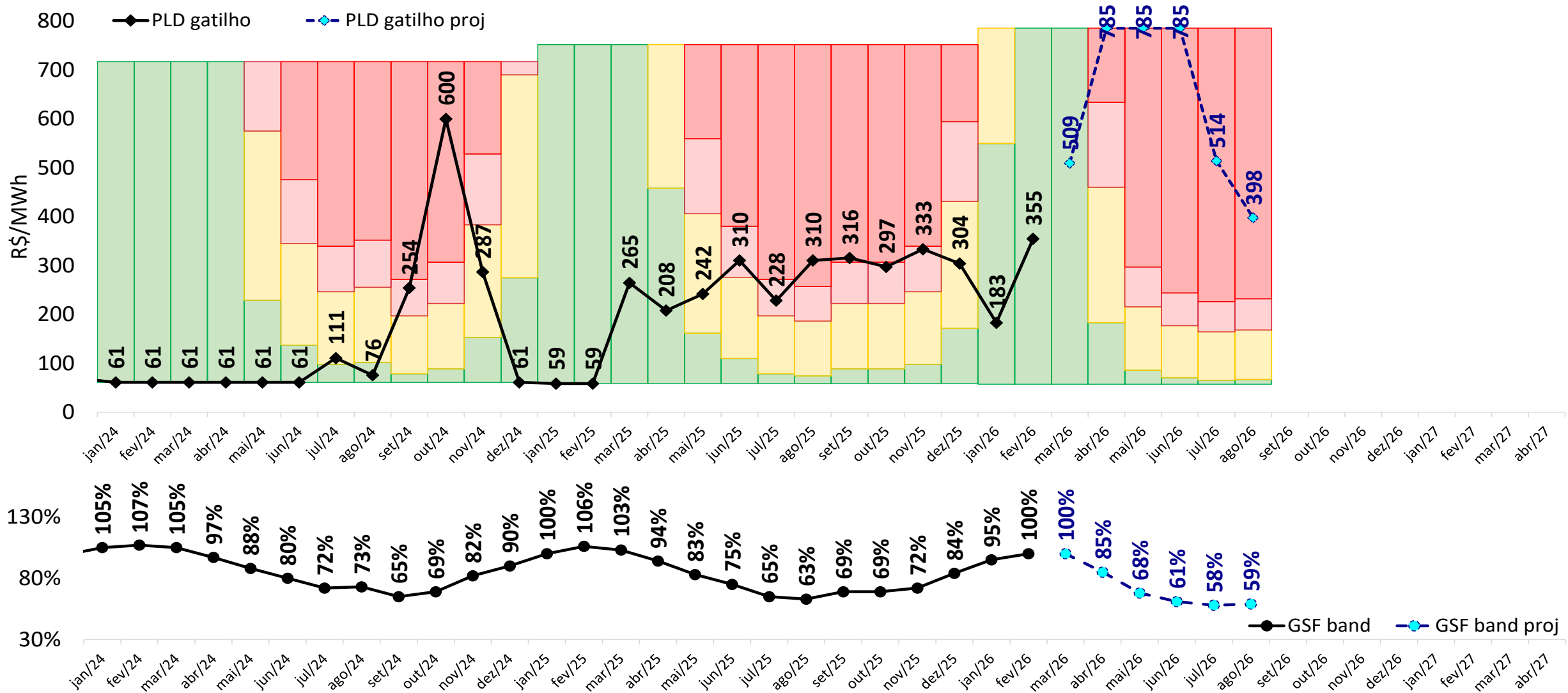
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee