



20/02/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

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

ccee

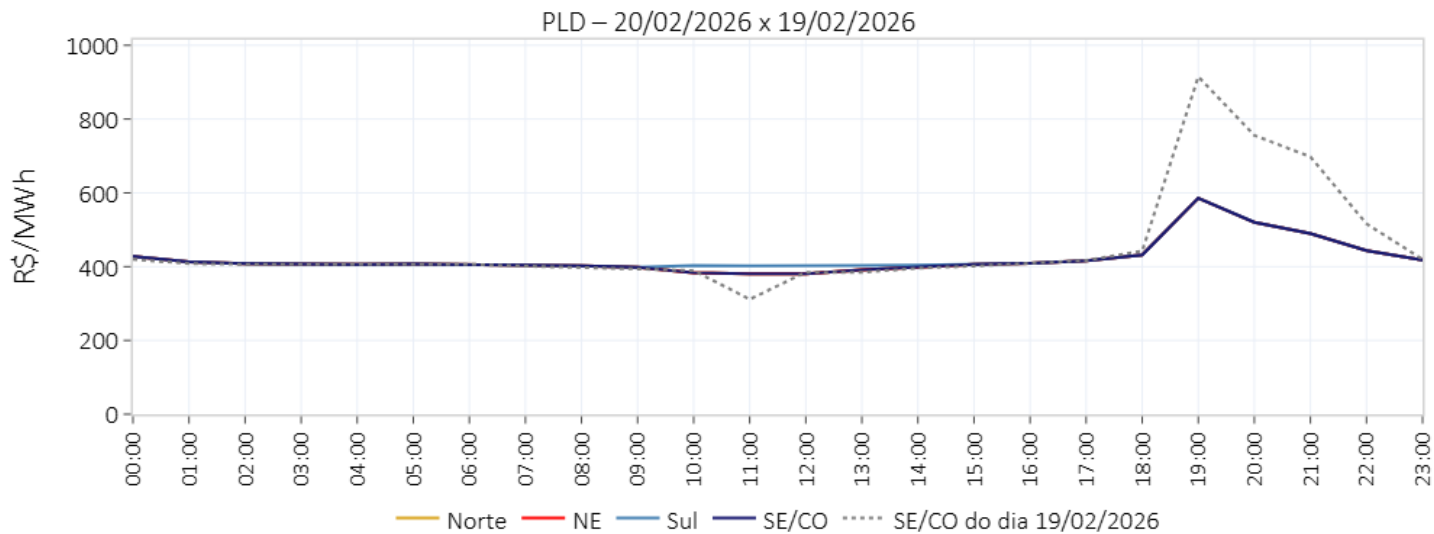
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 20/02/2026 x 19/02/2026



Em 20/02, os PLDs dos submercados SE/CO, Nordeste e Norte desacoplaram do submercado Sul no período das 10h às 13h, com o PLD médio diário no Sul em R\$ 426/MWh, enquanto nos demais submercados em R\$ 422/MWh. No horário de vale (10h às 13h) o PLD recuou para cerca de R\$ 384/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte, mantendo-se em R\$ 403/MWh no Sul, enquanto no horário de pico (19h), todos os submercados registraram valores próximos a R\$ 585/MWh.

Em relação ao dia anterior (19/02), foi observado no dia 20/02 a redução do preço no horário de pico do PLD na ordem de R\$ 330/MWh.

Essa redução no preço em relação ao dia anterior ocorreu devido a diminuição da carga líquida (-1,9 GWm) em consequência da expectativa de elevação de geração eólica (+1,7 GWm) e da redução de carga (-1,5 GWm), resultando na diminuição do despacho térmico (-1,7 GWm) tanto a geração térmica compulsória como por ordem de mérito, e uma menor geração hidrelétrica (-1,5 GWm).



	Vale do Dia 19 (10h - 13h)	Vale do Dia 20 (10h - 13h)	Variação (10h - 13h)	Pico do Dia 19 (19h)	Pico do Dia 20 (19h)	Variação (19h)
PLD Sul (R\$/MWh)	394,56	402,59	+8,0 (+2%)	914,95	585,49	-329,5 (-36%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	367,59	384,17	+16,6 (+5%)	914,95	585,49	-329,5 (-36%)
Carga SIN (GWmed)	95,4	97,6	+2,2 (+2%)	100,6	99,1	-1,5 (-1%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	3,0	3,3	+0,3 (+10%)	6,3	8,0	+1,7 (+27%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	24,4	24,1	-0,3 (-1%)	0,0	0,0	0,0 (0%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	12,8	11,7	-1,1 (-9%)	0,0	0,0	0,0 (0%)
Geração PCH + PCT SIN (GWmed)	4,7	4,7	0,0 (0%)	4,8	4,8	0,0 (0%)
GT Compulsória² SIN (GWmed)	4,2	3,9	-0,3 (-7%)	5,3	4,0	-1,3 (-25%)
Carga Líquida¹ SIN (GWmed)	46,4	49,8	+3,4 (+7%)	84,2	82,3	-1,9 (-2%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,1	3,0	-0,1 (-3%)	4,5	4,1	-0,4 (-9%)
GH SIN (GWmed)	43,3	46,8	+3,5 (+8%)	79,7	78,2	-1,5 (-2%)

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
19/fev/26	R\$ 453,83/MWh	R\$ 458,88/MWh	R\$ 453,83/MWh	R\$ 453,83/MWh
20/fev/26	R\$ 422,3/MWh	R\$ 425,57/MWh	R\$ 422,3/MWh	R\$ 422,3/MWh
Projeção fev/26	R\$ 387,66/MWh	R\$ 407,31/MWh	R\$ 385,42/MWh	R\$ 385,42/MWh
Projeção mar/26	R\$ 435,20/MWh	R\$ 435,20/MWh	R\$ 431,08/MWh	R\$ 431,08/MWh
Projeção abr/26	R\$ 256,54/MWh	R\$ 256,54/MWh	R\$ 141,28/MWh	R\$ 141,28/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 19/fev/26	91%	50%	84%	57%	78%
Expectativa fev/26	88%	50%	92%	69%	82%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 19/fev/26	54,8%	45,3%	64,5%	63,3%	56,3%
Expectativa final de fev/26	57,4%	42,2%	69,3%	67,8%	59%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 19/fev/26	97%	101,2%
Expectativa fev/26	96,7%	101%
Projeção 2026	82,2%	82,2%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R\$ 65,6 MM	R\$ 4,3 MM
Projeção 2026	R\$ 141,0 MM	R\$ 14,6 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanço 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

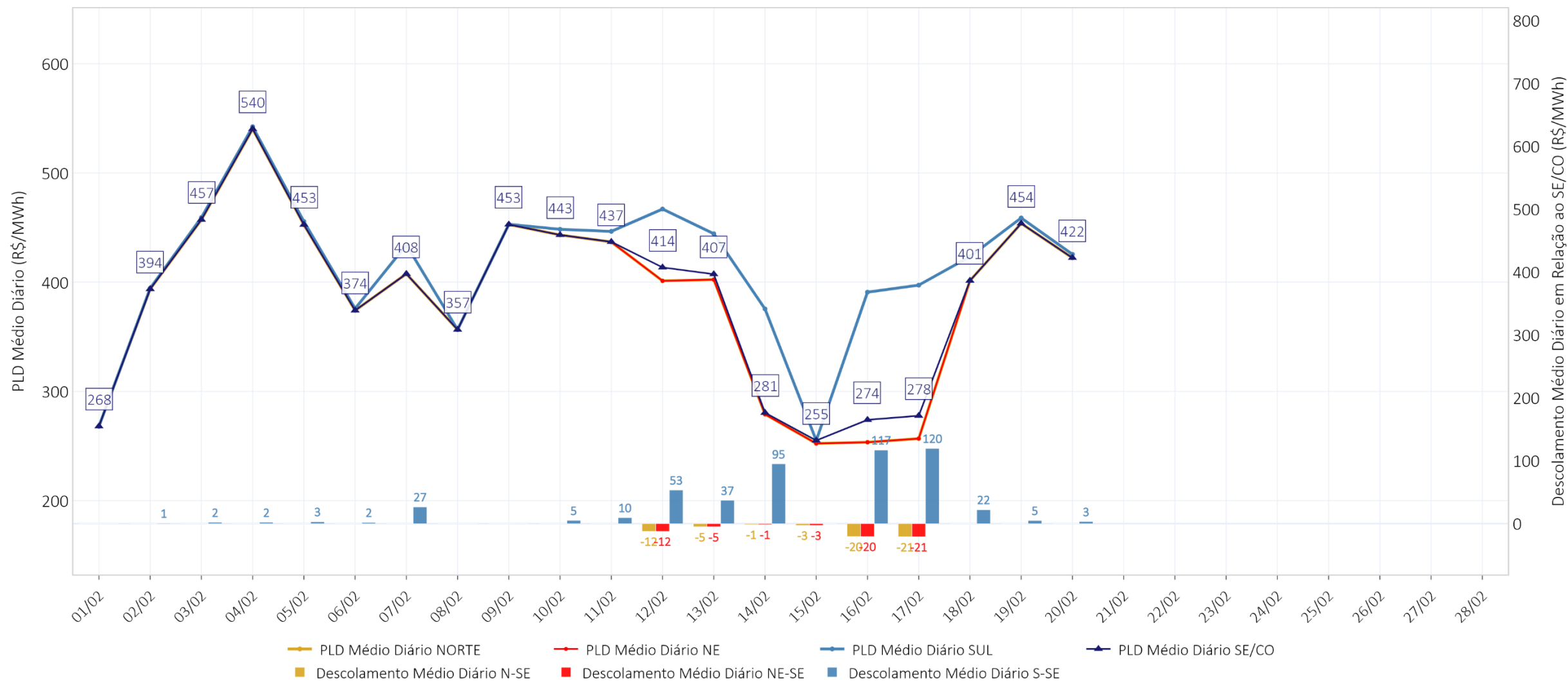
Análise e acompanhamento da operação

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

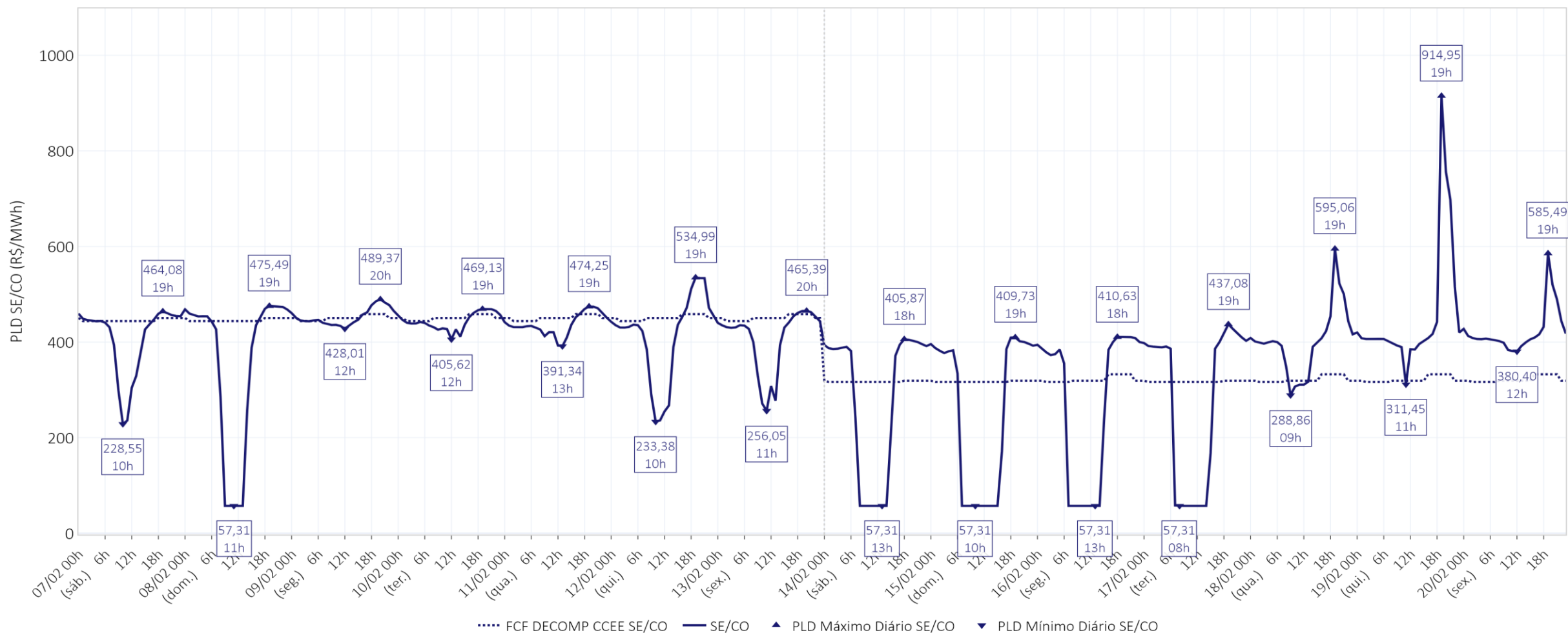
Projeção do PLD

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

semana 3 de fevereiro

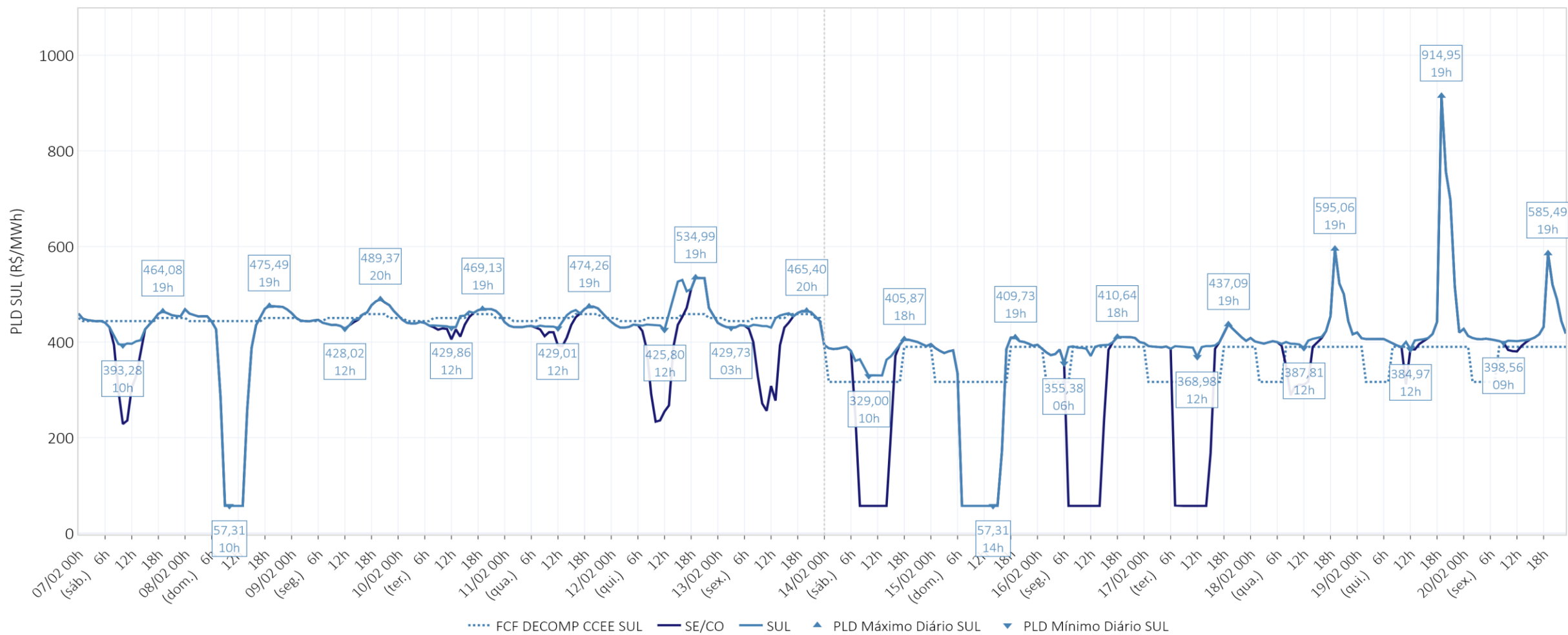


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



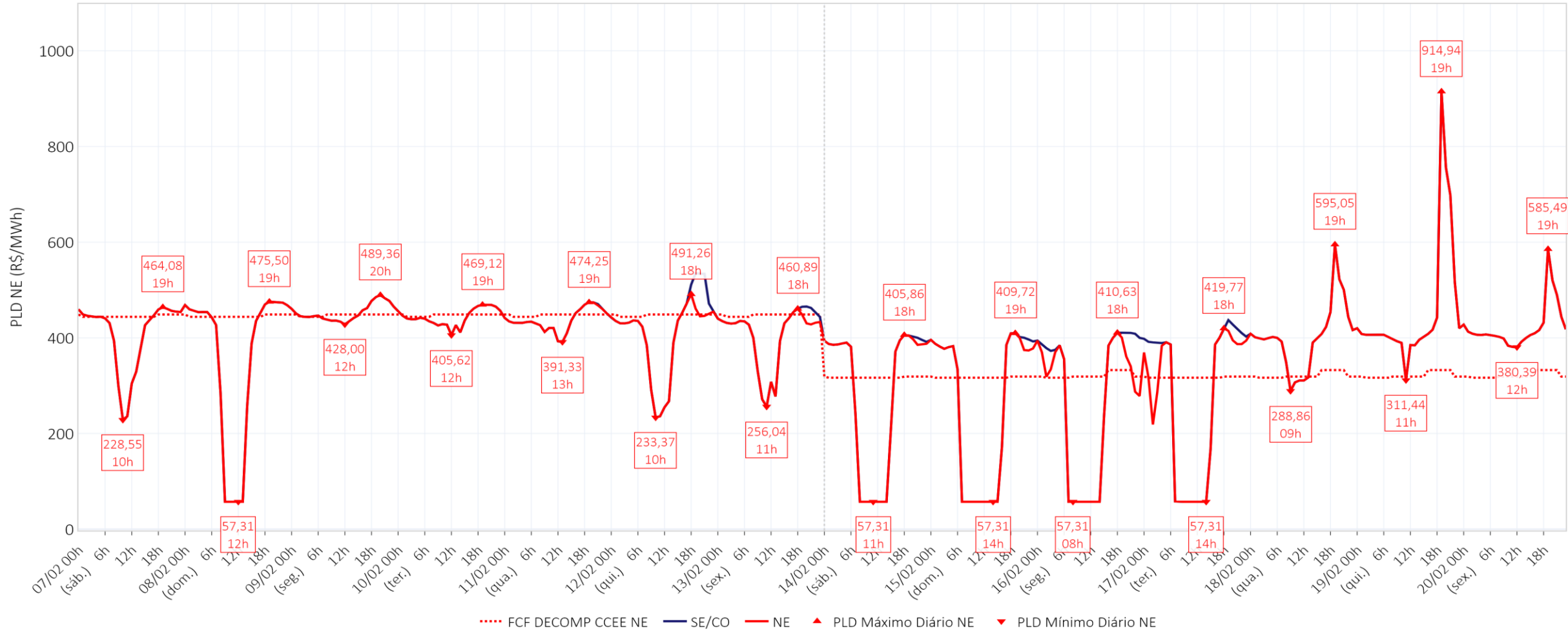
Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401	454	422

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

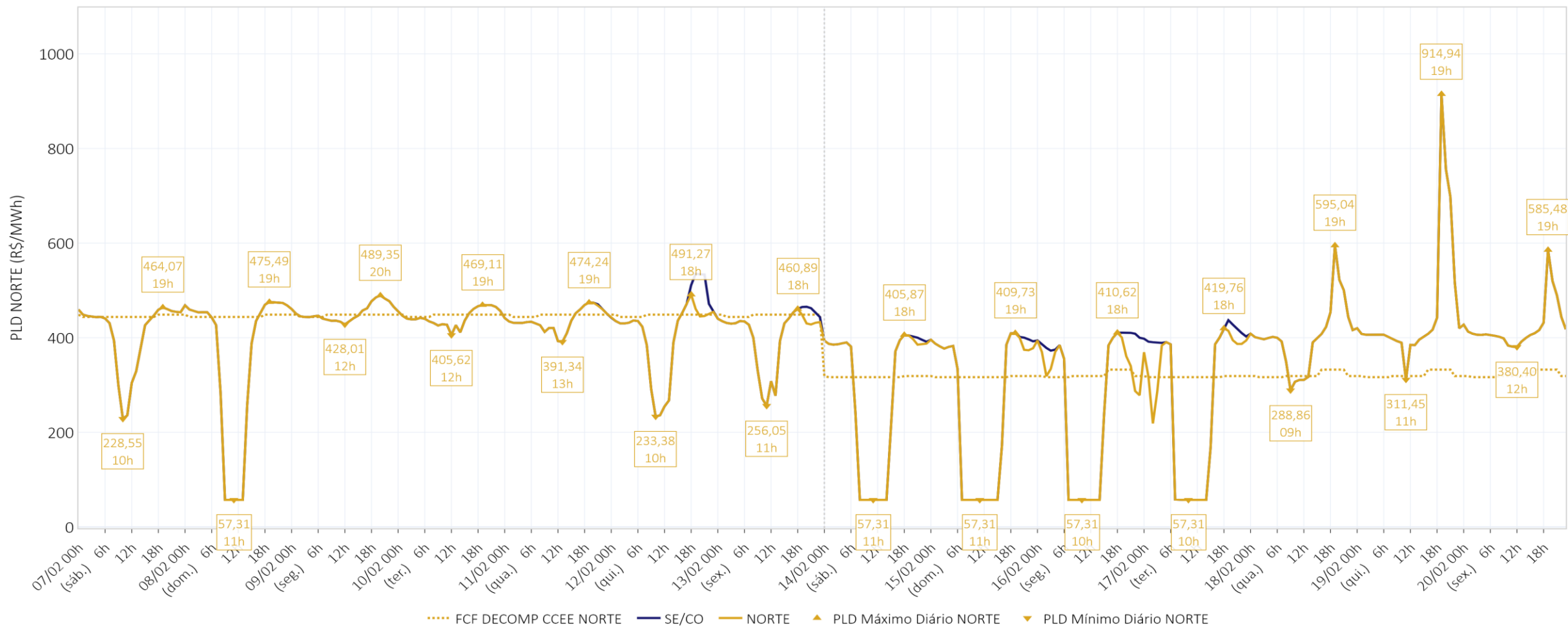


Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401	454	422
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423	459	426

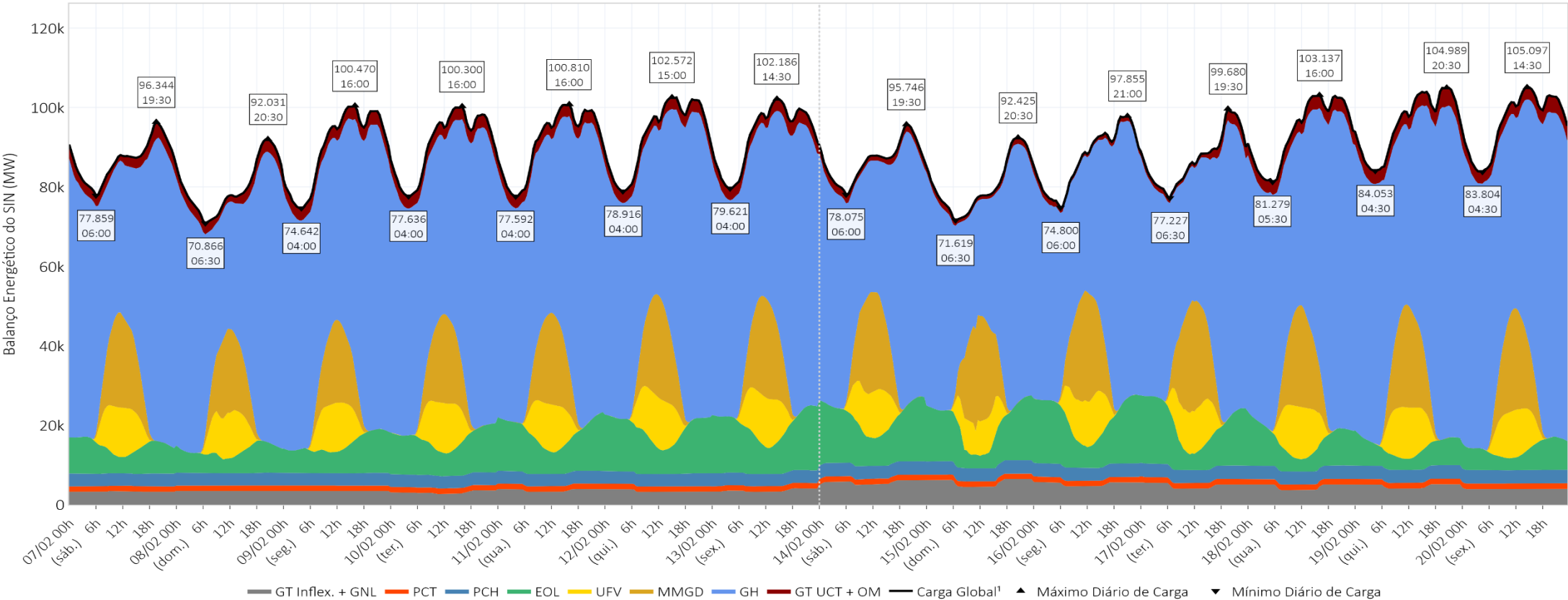
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



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	19/02	20/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401	454	422
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423	459	426
NE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401	454	422

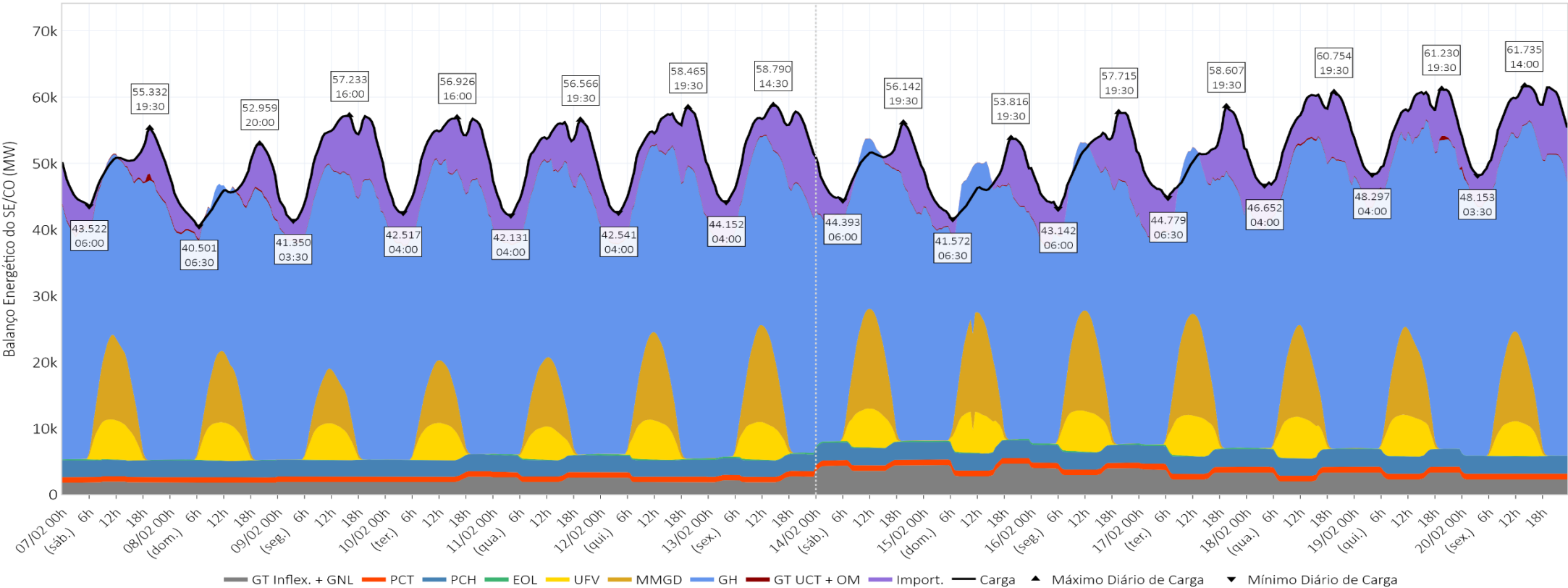


Média Diária (R\$/MWh)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
SE/CO	408	357	453	443	437	414	407	281	255	274	278	401	454	422
SUL	434	357	453	448	447	467	444	376	255	391	397	423	459	426
NE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401	454	422
NORTE	408	357	453	443	437	401	402	279	252	254	257	401	454	422



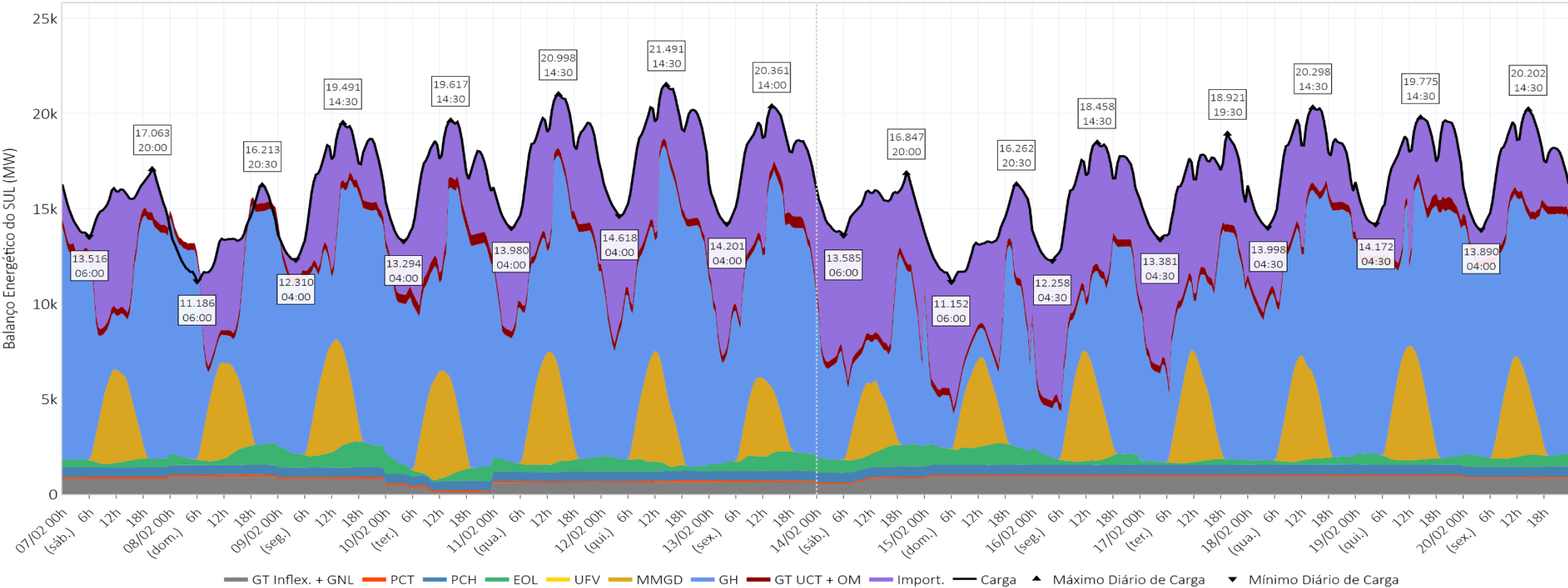
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga Global ¹	86.846	80.090	89.895	90.888	91.379	93.096	92.834	86.635	80.470	87.043	87.137	93.933	96.021	96.266
GT UCT + OM	2.829	2.613	3.148	3.171	2.995	2.894	3.012	1.743	1.324	1.168	1.666	3.232	3.564	3.279
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	64.857	66.624
MMGD	7.505	6.654	6.462	7.043	7.295	7.790	7.812	7.934	8.337	8.558	8.609	7.789	7.992	7.780
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	4.842	4.323
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	5.330	5.558
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	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	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	4.683	3.947

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



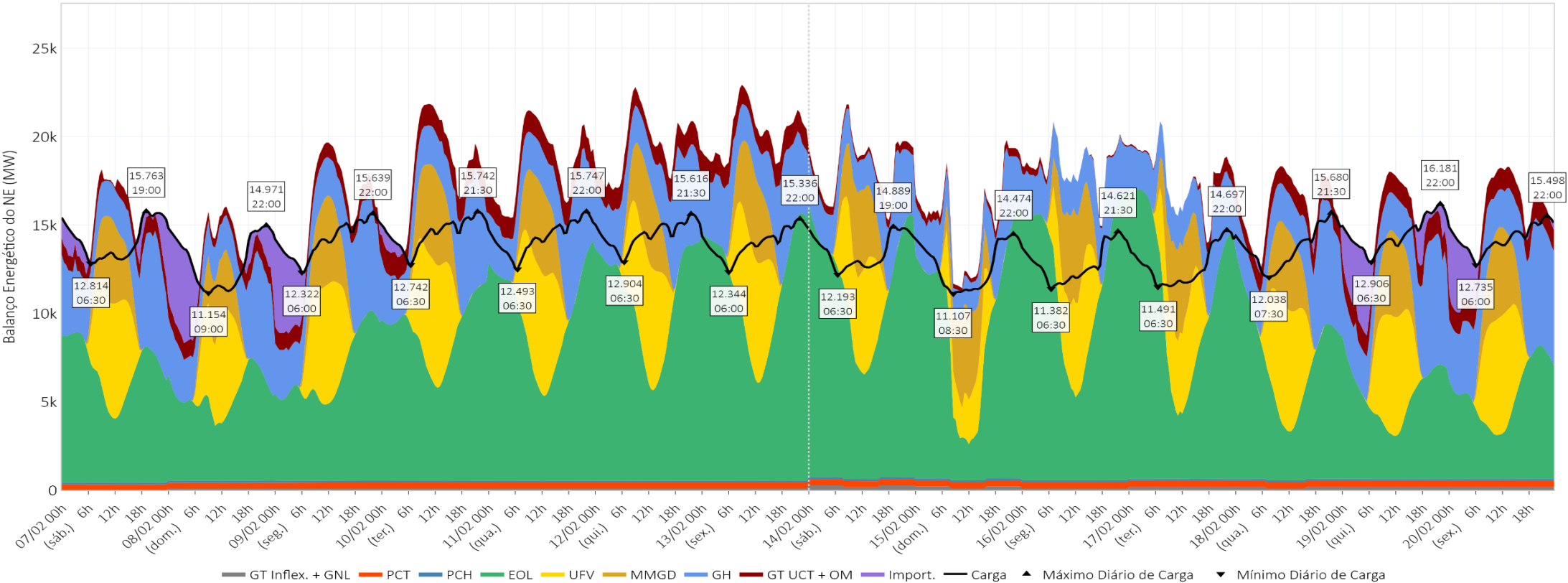
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga¹	49.197	46.069	51.039	51.363	50.826	51.887	52.940	49.904	46.807	50.622	50.536	54.704	55.797	56.445
Interc.²	3.501	2.721	6.447	6.639	6.042	5.782	6.968	3.283	1.983	5.131	5.270	6.636	5.007	6.192
GT UCT + OM	230	166	120	125	125	125	125	96	87	102	93	161	155	146
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	37.642	38.216
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	4.135	4.153
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	2.416	1.948
EOL	101	67	35	34	116	175	166	150	140	157	149	81	50	23
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	2.650	2.650
PCT	814	814	823	823	823	823	823	845	844	845	867	867	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	2.874	2.248

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.



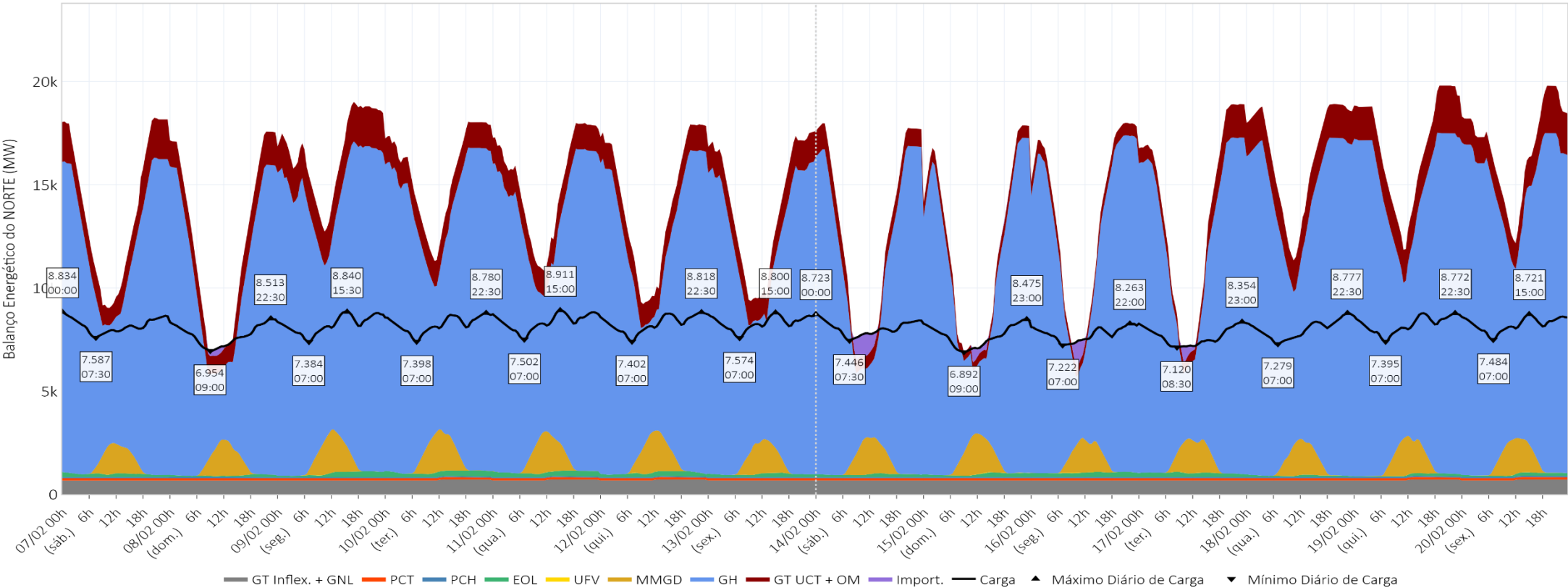
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga¹	15.323	13.347	16.457	16.726	17.885	18.476	17.603	15.186	13.323	15.820	16.233	17.478	17.488	17.339
Interc.²	3.162	1.407	2.668	3.927	4.917	5.155	4.880	6.470	5.154	6.047	5.678	4.045	3.399	3.020
GT UCT + OM	397	355	374	533	378	389	429	366	334	382	384	388	455	394
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	9.834	10.364
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	1.870	1.561
UFV	1	1	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	381	561
PCH	501	501	488	486	486	486	486	533	533	533	536	536	536	536
PCT	99	99	97	89	89	89	89	67	67	67	67	67	67	67
GT Inflex. + GNL	815	925	815	240	595	620	645	707	940	945	945	945	945	835

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.



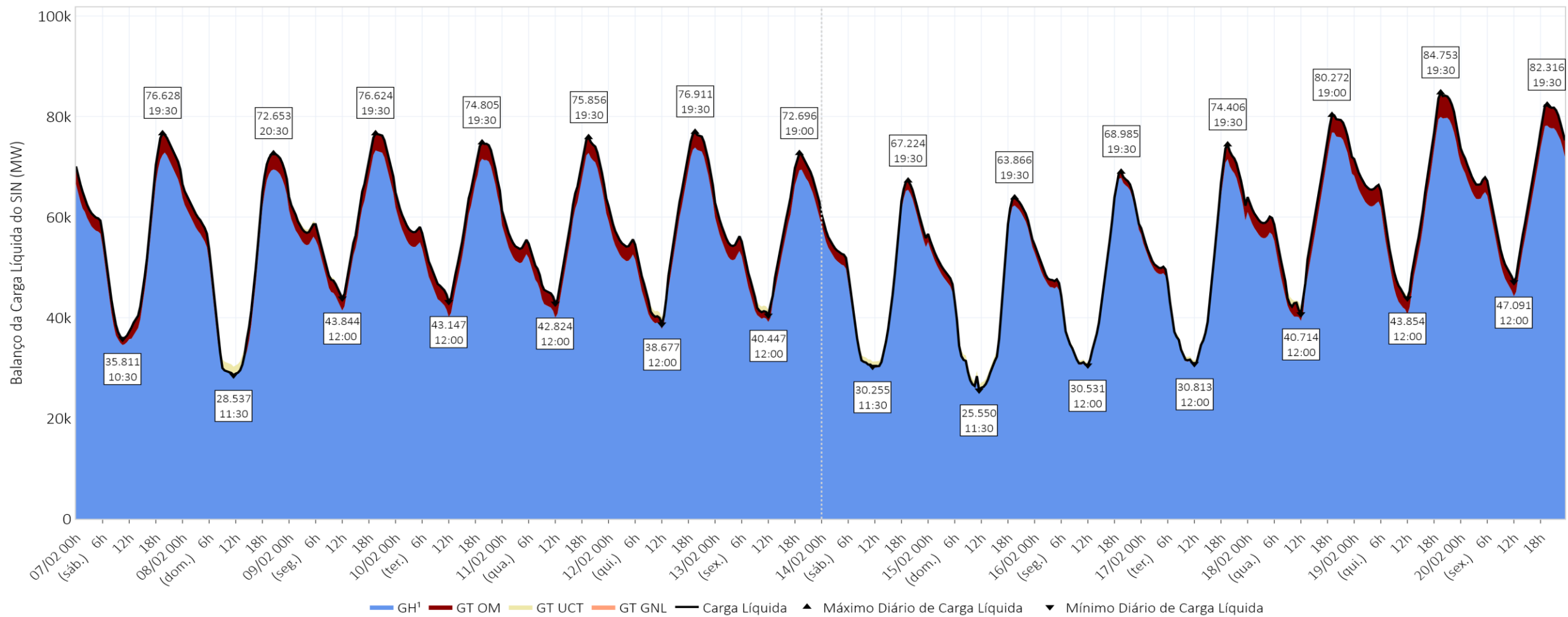
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga¹	14.145	12.965	14.175	14.559	14.318	14.470	13.986	13.507	12.671	12.833	12.731	13.751	14.504	14.253
Interc.²	-902	353	-719	-3.232	-4.162	-5.034	-6.198	-4.902	-2.831	-5.554	-5.013	-2.260	290	-597
GT UCT + OM	772	804	907	1.263	1.242	1.159	1.152	380	366	136	260	1.103	1.200	1.222
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	3.711	4.252
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	1.424	1.505
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	2.425	2.374
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	4.823	4.865
PCH	102	102	101	101	101	101	101	114	114	114	114	114	114	114
PCT	321	321	334	342	342	342	342	344	344	344	347	347	347	347
GT Inflex. + GNL	-0	95	95	95	95	95	95	233	168	95	170	142	170	170

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.



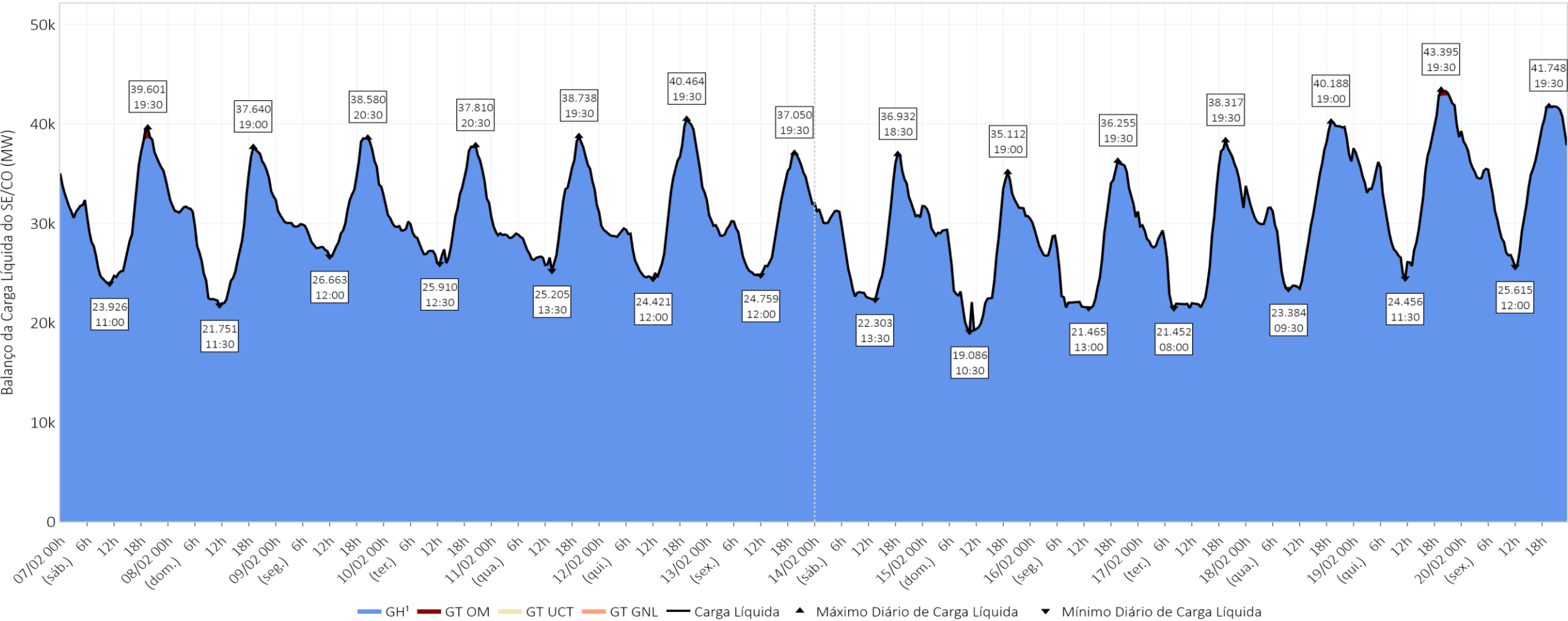
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga¹	8.180	7.709	8.225	8.240	8.350	8.262	8.305	8.039	7.669	7.769	7.637	8.001	8.232	8.229
Interc.²	-5.762	-4.482	-8.396	-7.334	-6.797	-5.904	-5.650	-4.851	-4.305	-5.624	-5.936	-8.421	-8.696	-8.615
GT UCT + OM	1.430	1.288	1.747	1.251	1.250	1.221	1.306	901	537	548	929	1.580	1.753	1.516
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	13.669	13.793
MMGD	453	501	593	604	576	576	497	548	581	499	541	510	564	560
UFV	1	1	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	76	109
PCH	60	60	49	49	49	49	49	61	61	61	61	61	61	61
PCT	109	109	109	110	110	110	110	111	111	111	111	111	111	111
GT Inflex. + GNL	662	667	667	693	693	693	667	667	662	662	662	667	693	694

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.



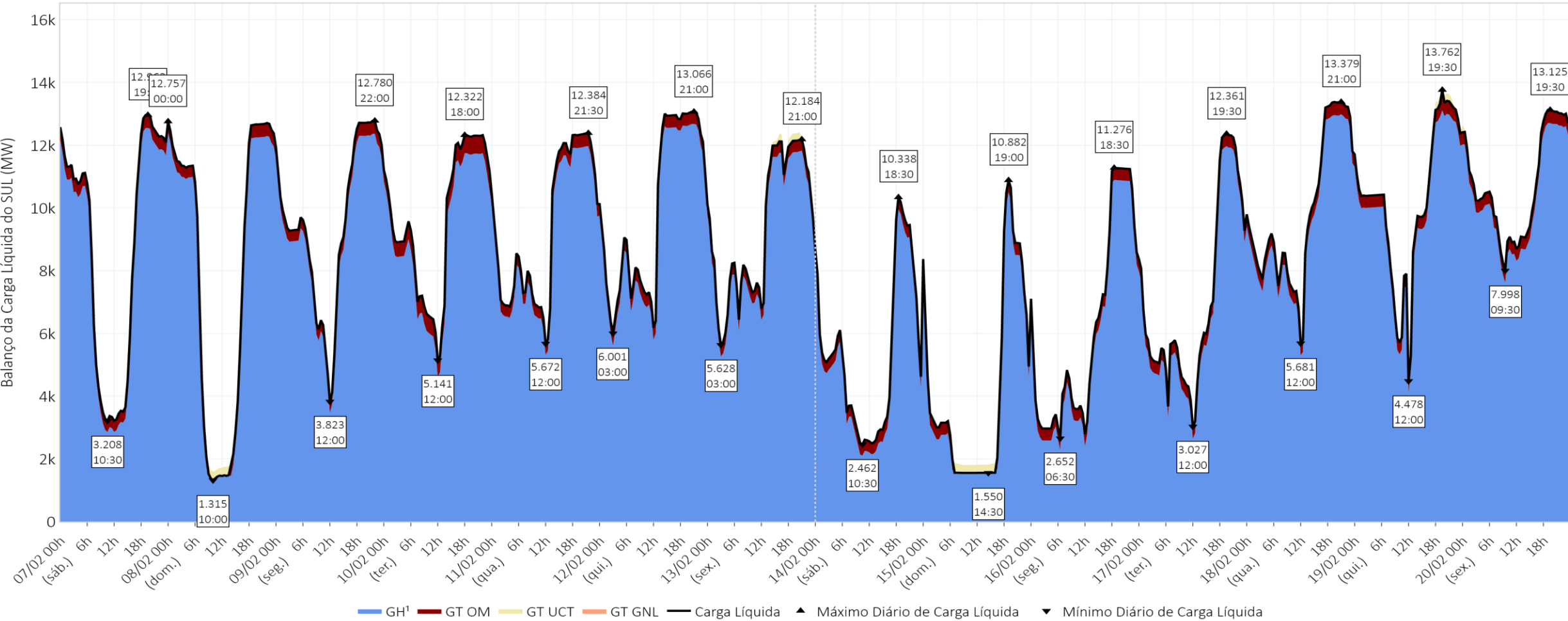
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga Líquida	56.560	51.897	59.856	58.761	57.838	57.618	56.402	48.281	44.330	48.021	49.918	60.754	64.718	66.206
GT OM	2.829	2.223	2.902	3.155	2.993	2.707	2.747	1.456	946	1.003	1.461	3.028	3.456	3.205
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	61.297	63.065

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



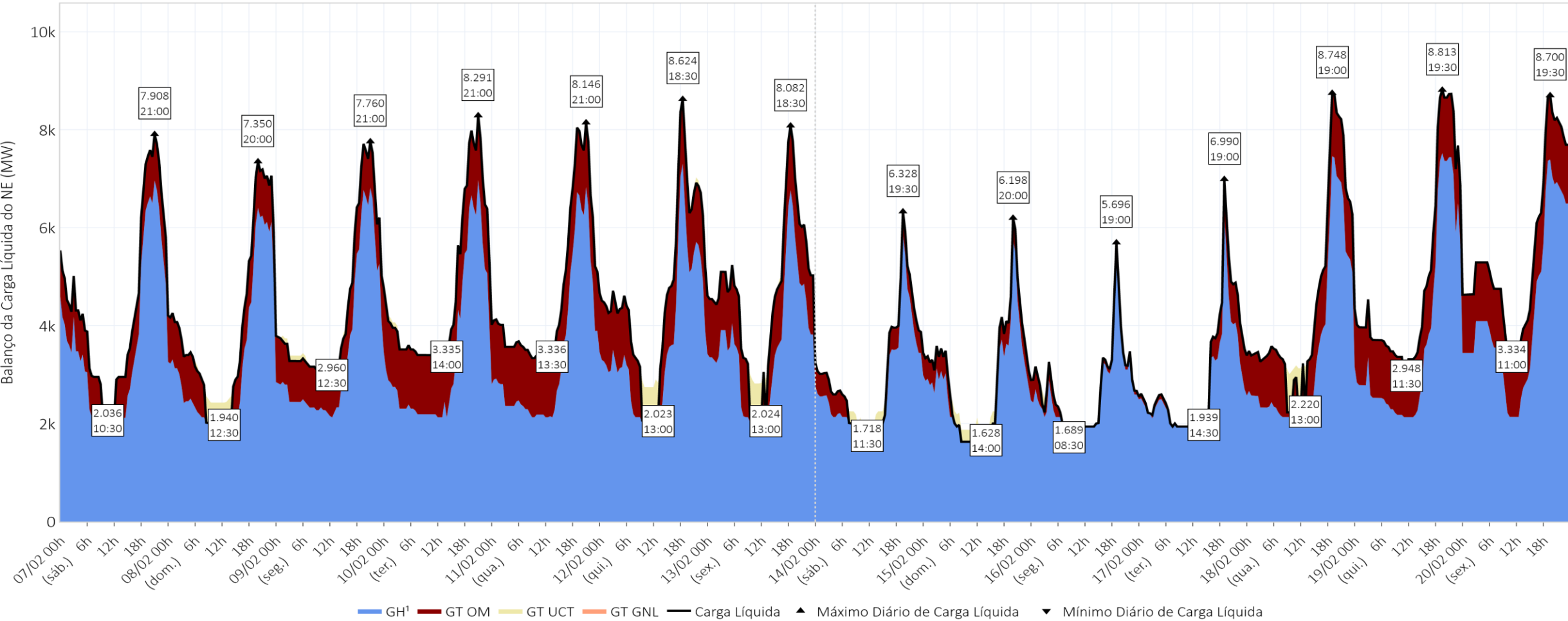
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga Líquida	30.855	29.361	31.169	30.585	30.337	30.598	30.022	28.711	26.998	27.504	28.042	31.515	34.197	34.717
GT OM	230	166	120	125	125	124	124	86	75	83	81	138	150	125
GH ¹	30.706	29.279	31.139	30.562	30.284	30.537	29.962	28.698	26.978	27.487	28.026	31.441	34.083	34.657

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



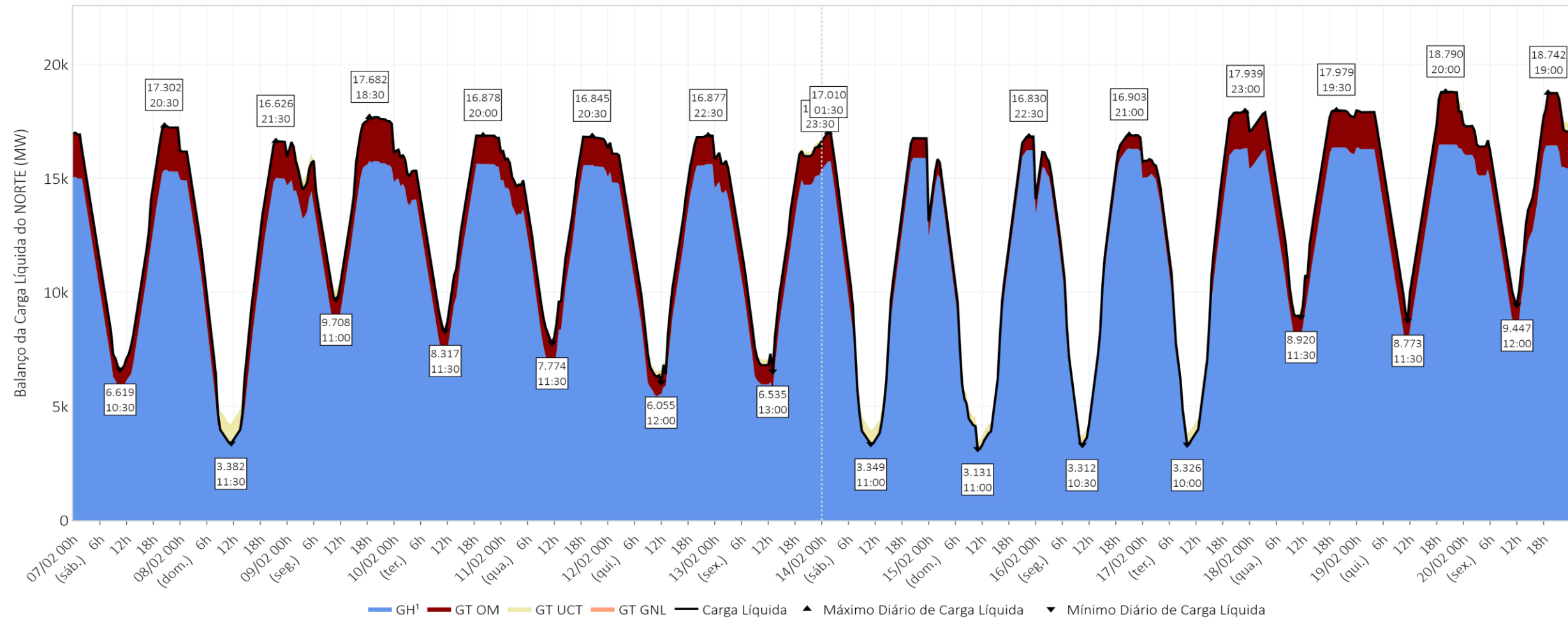
Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga Líquida	8.785	8.042	9.540	9.624	9.368	9.913	9.359	5.356	4.126	6.095	7.094	9.872	10.228	10.751
GT OM	397	297	374	533	378	389	363	366	229	382	384	388	394	387
GH¹	8.388	7.744	9.166	9.091	8.990	9.525	8.996	4.991	3.897	5.713	6.710	9.484	9.834	10.364

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	19/02	20/02
Carga Líquida	4.419	3.925	4.341	4.670	4.643	4.607	4.621	3.024	2.954	2.710	2.965	4.426	4.898	5.466
GT OM	772	673	877	1.247	1.240	1.021	1.032	293	263	123	249	982	1.186	1.214
GH ¹	3.647	3.251	3.464	3.423	3.403	3.586	3.589	2.731	2.691	2.588	2.716	3.444	3.711	4.252

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

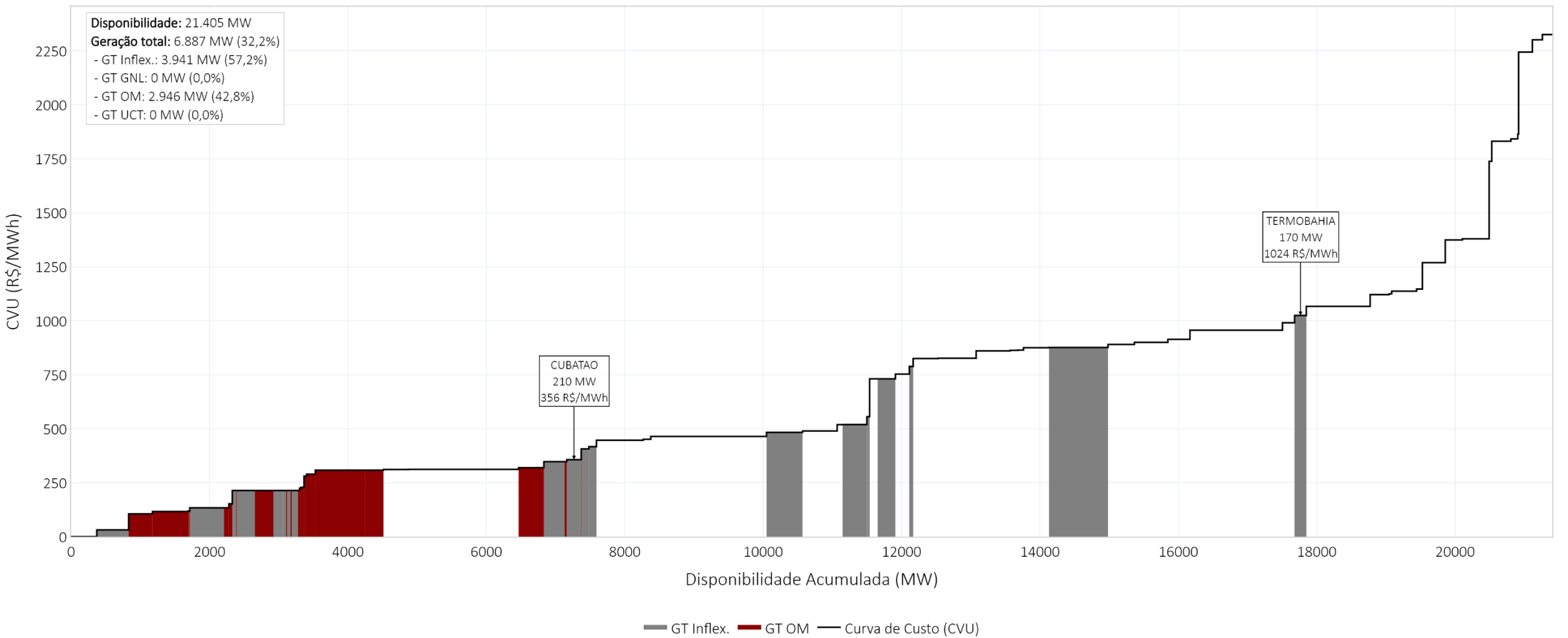


Média Diária (MWmed)	07/02	08/02	09/02	10/02	11/02	12/02	13/02	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02
Carga Líquida	12.501	10.570	14.806	13.883	13.490	12.500	12.400	11.189	10.252	11.712	11.816	14.941	15.394	15.271
GT OM	1.430	1.086	1.530	1.251	1.250	1.173	1.228	712	379	415	747	1.521	1.726	1.479
GH¹	11.071	9.484	13.276	12.632	12.240	11.327	11.172	10.477	9.873	11.297	11.069	13.420	13.669	13.793

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

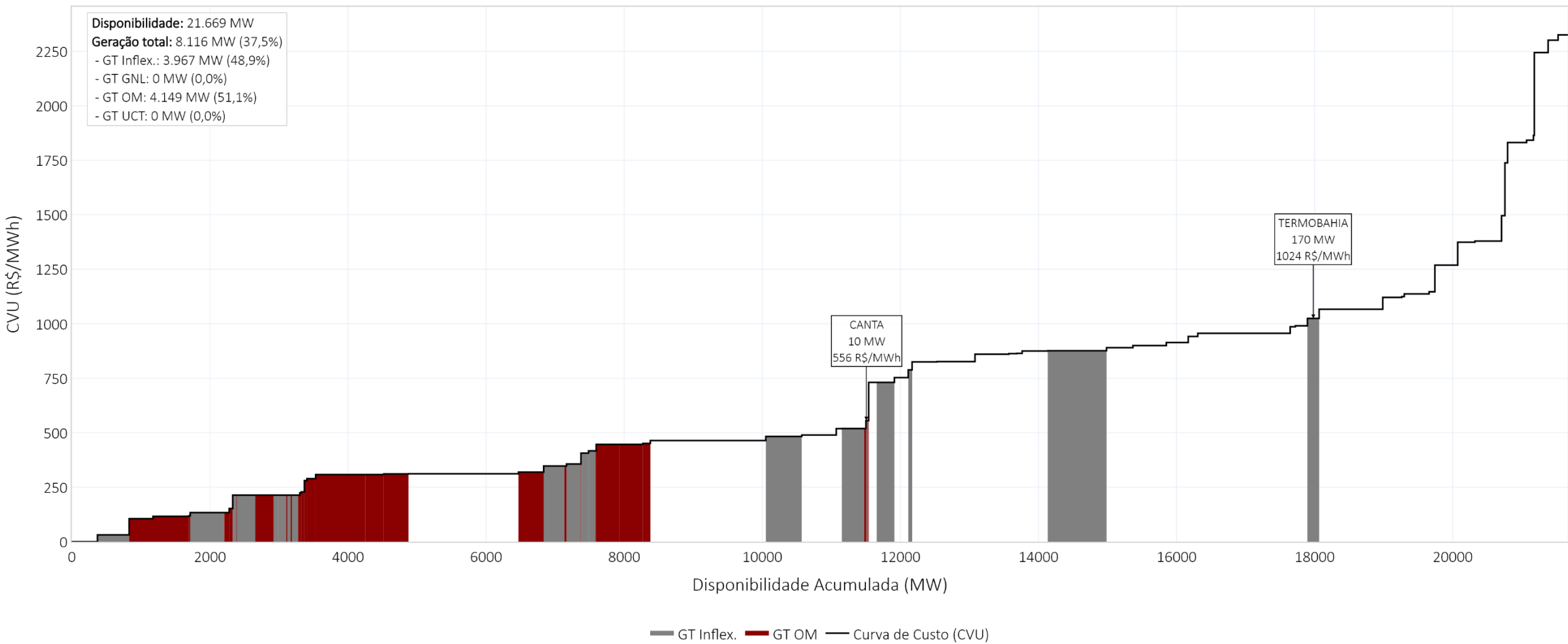
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

20/02/2026 - 12:00

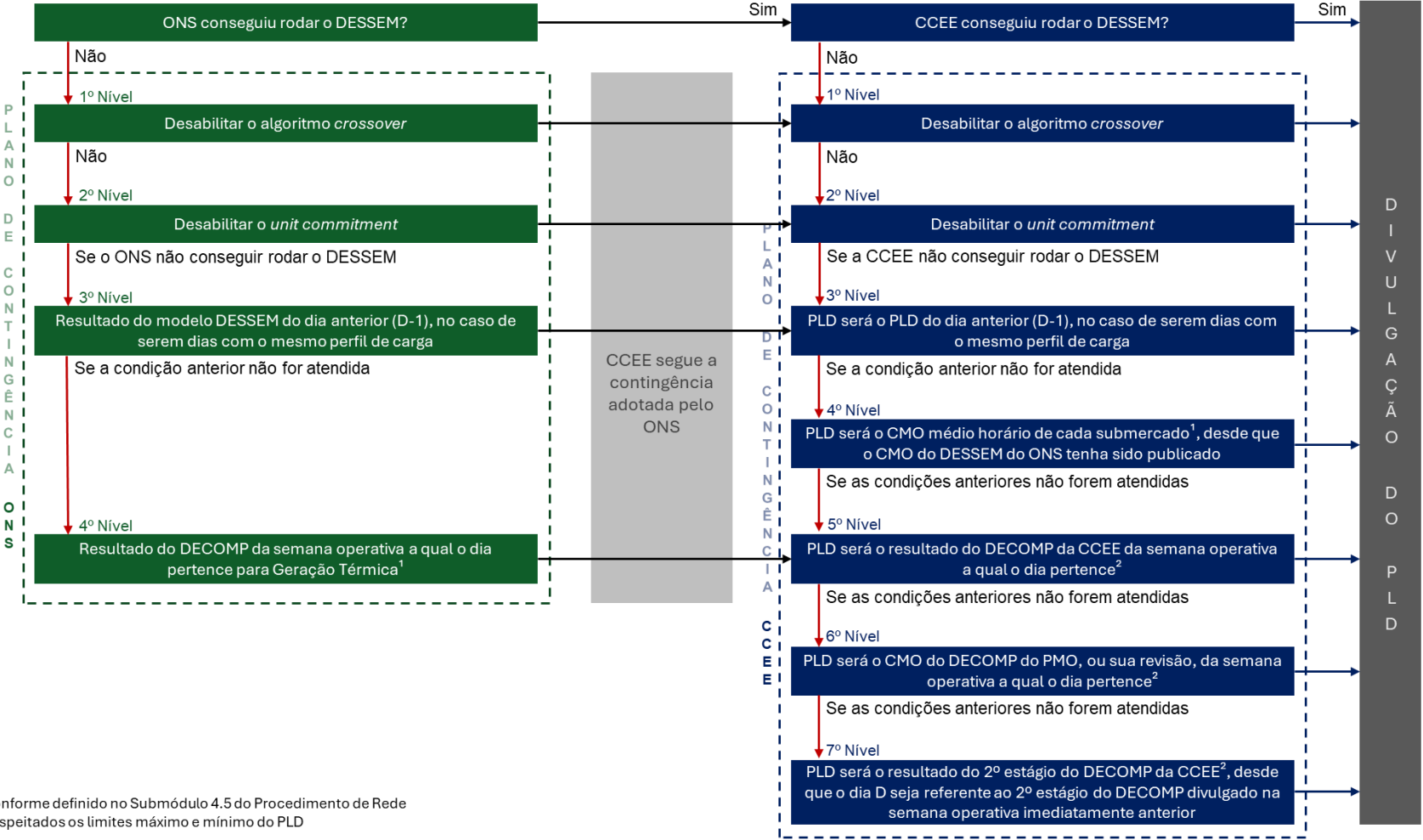


pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

20/02/2026 - 19:30



contingências no cálculo do PLD

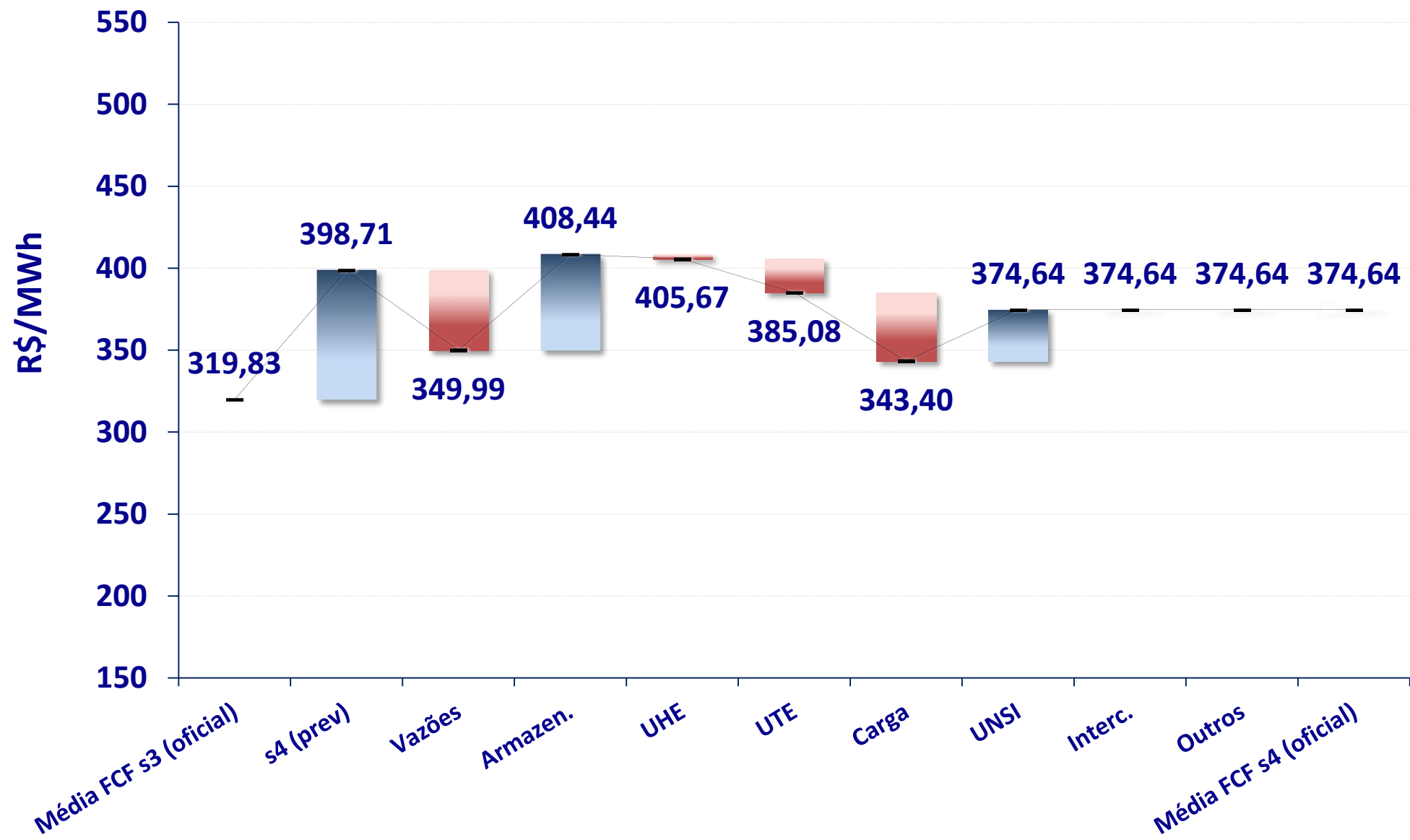


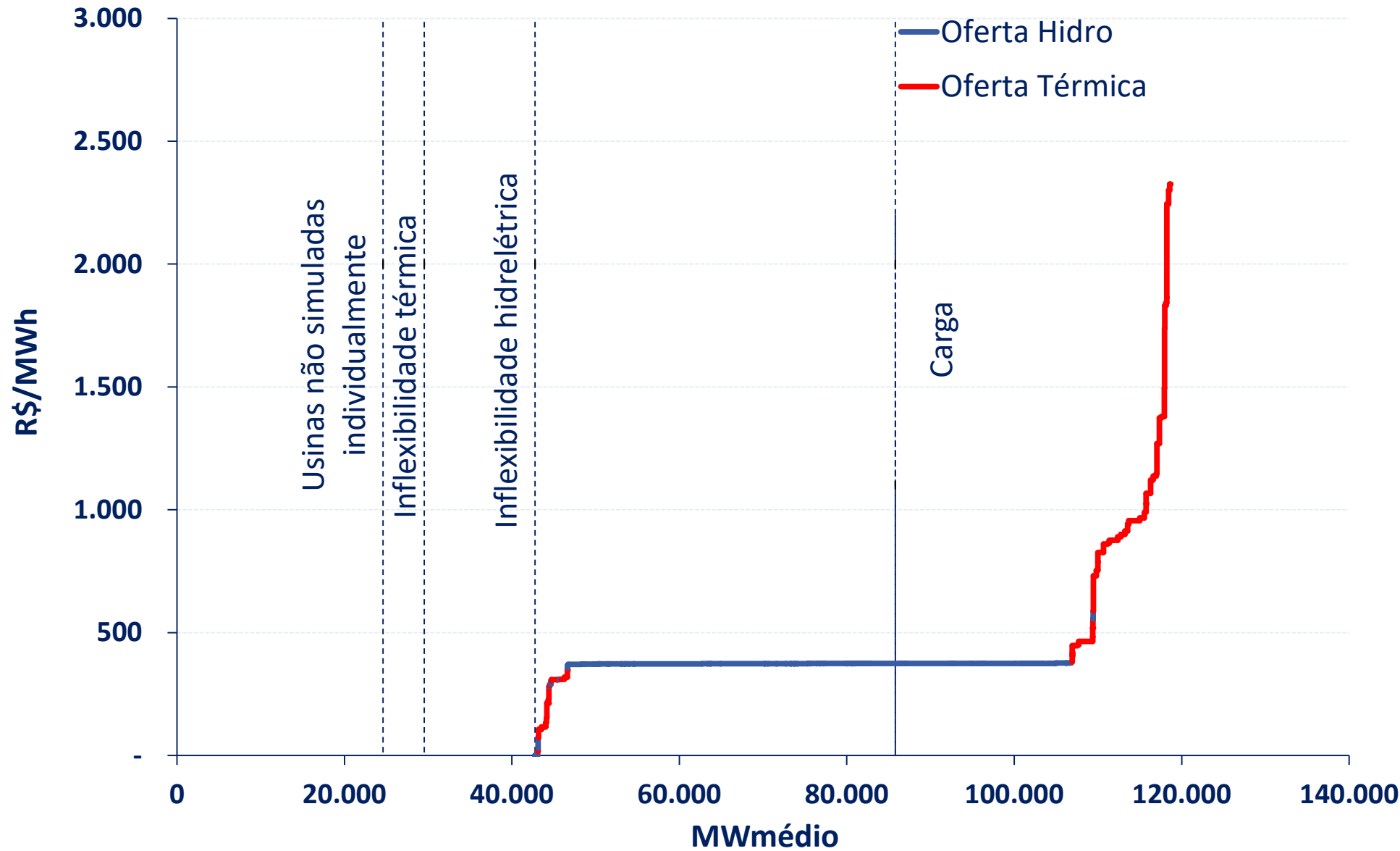
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

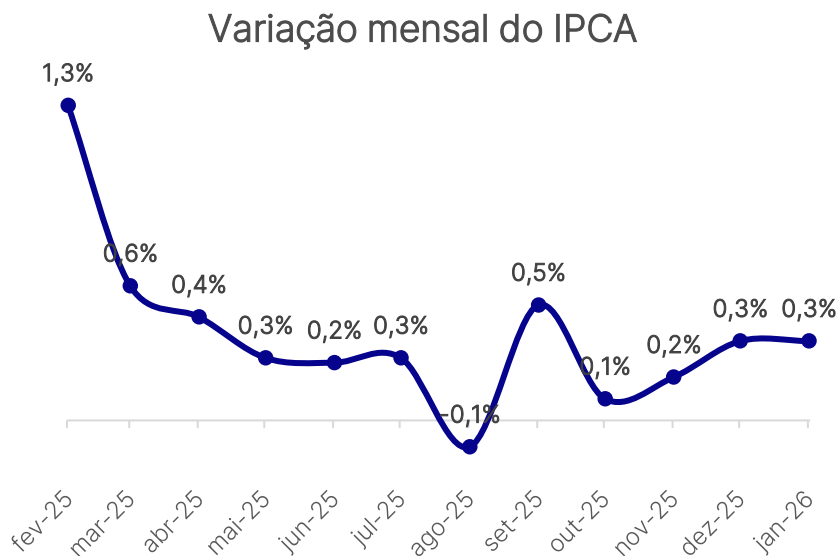
Contingência	ONS	CCEE
20/02/2026	-	-
19/02/2026	-	-
18/02/2026	-	-
17/02/2026	-	-
16/02/2026	-	-
15/02/2026	-	-
14/02/2026	-	-
13/02/2026	-	-
12/02/2026	-	-
11/02/2026	-	-
10/02/2026	-	-
09/02/2026	-	-
08/02/2026	-	-
07/02/2026	2º Nível	2º Nível
06/02/2026	-	-
05/02/2026	-	-
04/02/2026	-	-
03/02/2026	-	-
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

pmo de fevereiro - decomp da rv3

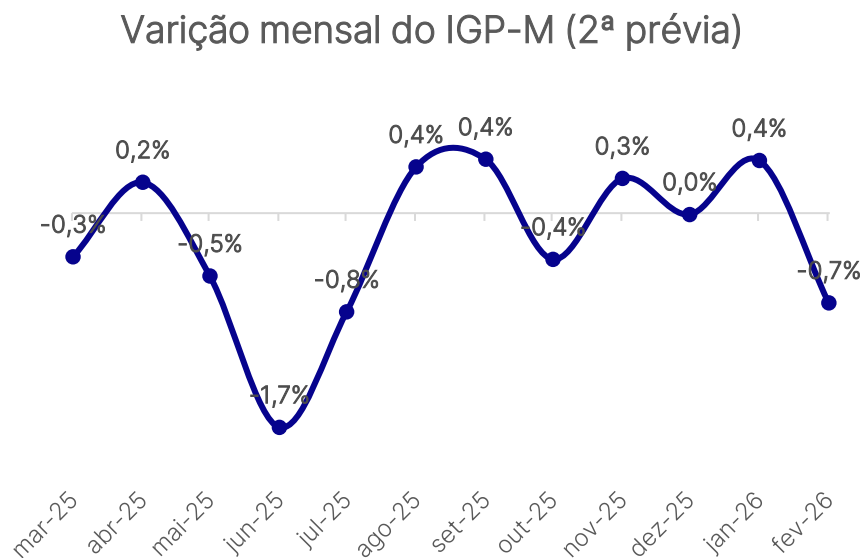
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 20/02/2026





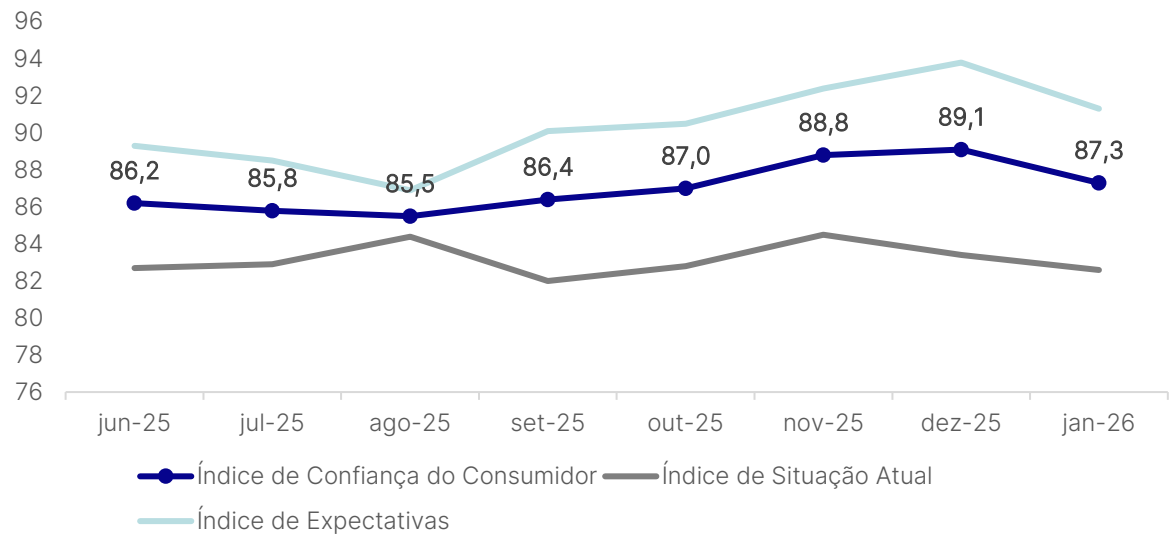


Grupo - IPCA	jan/26
1.Alimentação e bebidas	0,23%
2.Habitação	-0,11%
3.Artigos de residência	0,20%
4.Vestuário	-0,25%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,70%
7.Despesas pessoais	0,41%
8.Educação	0,02%
9.Comunicação	0,82%
Índice geral	0,33%

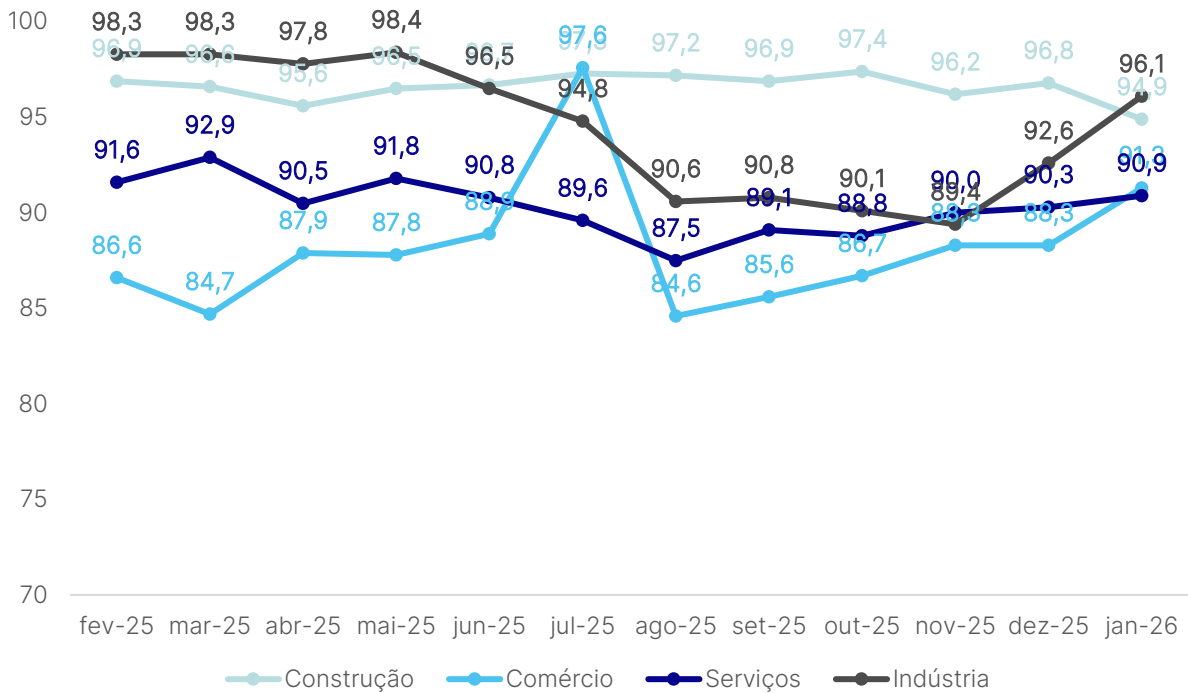


Índice	fev/26
IPA-M	-1,15%
IPC-M	0,35%
INCC-M	0,37%
IGP-M	-0,70%

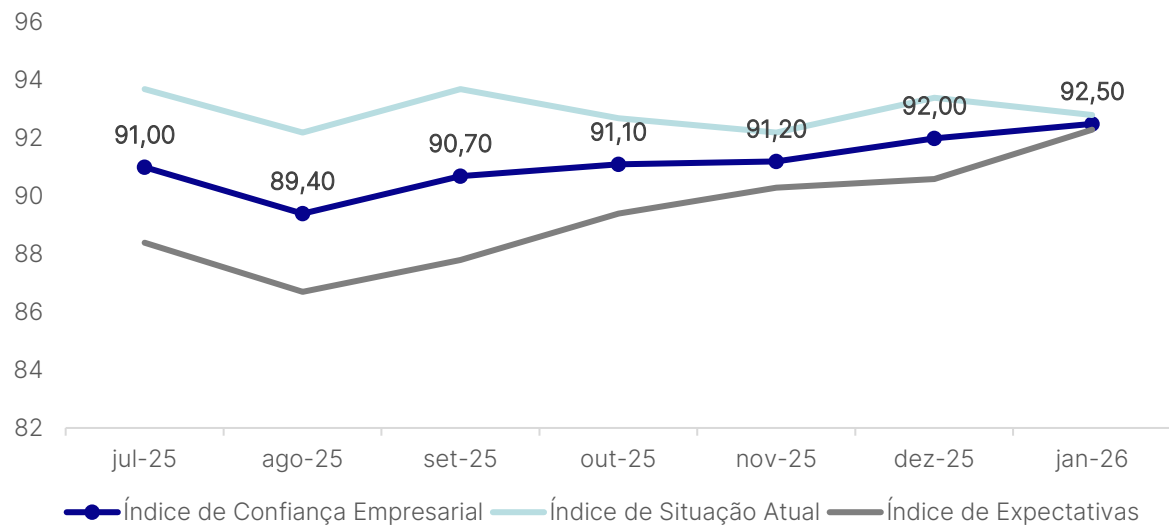
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial



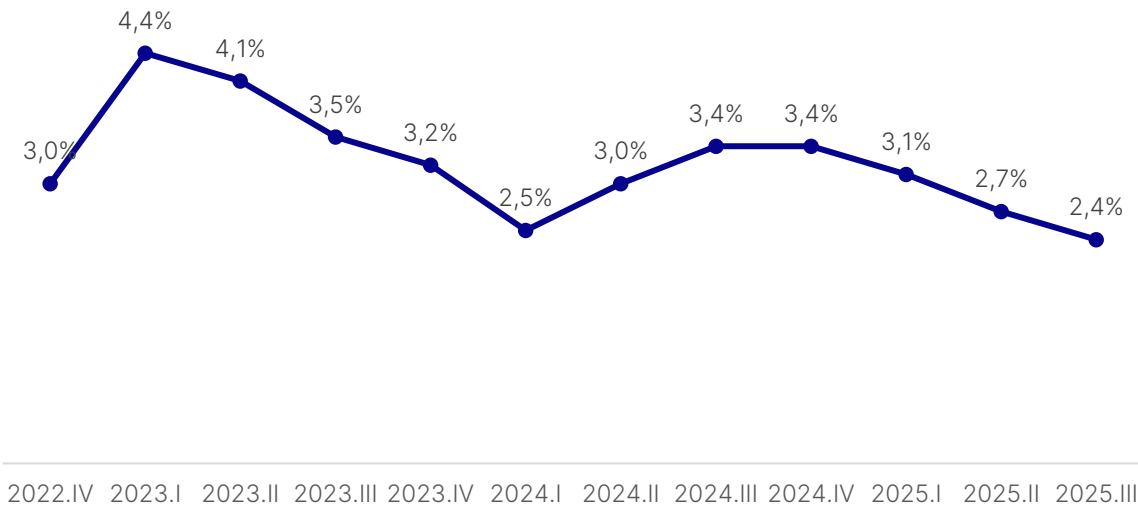
variação mensal

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

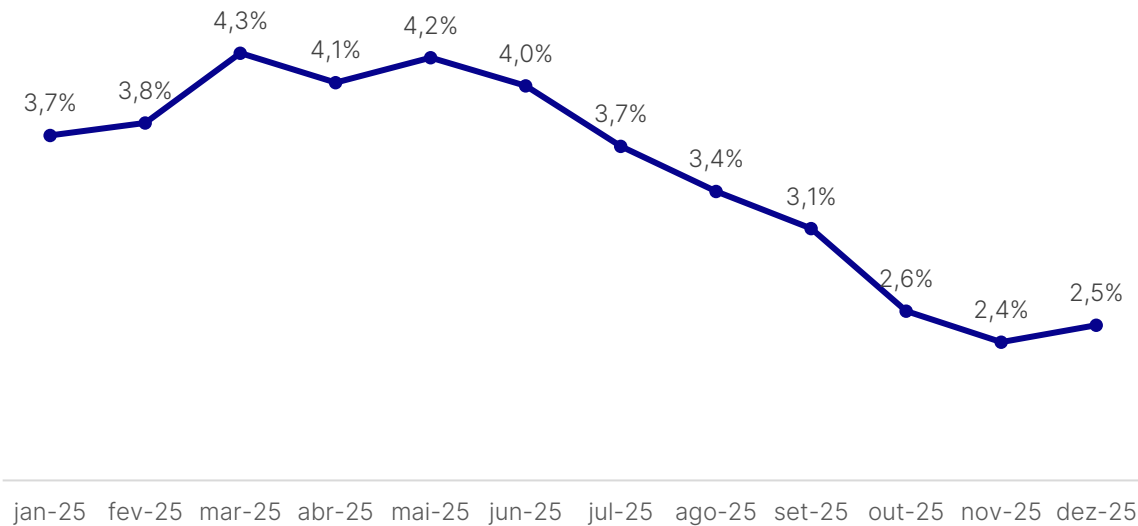
INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE



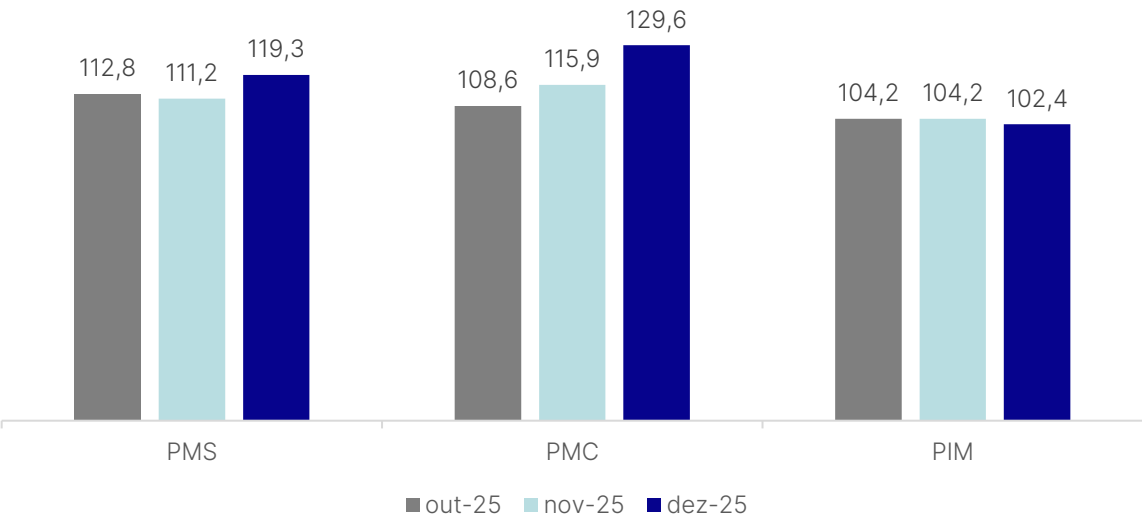
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

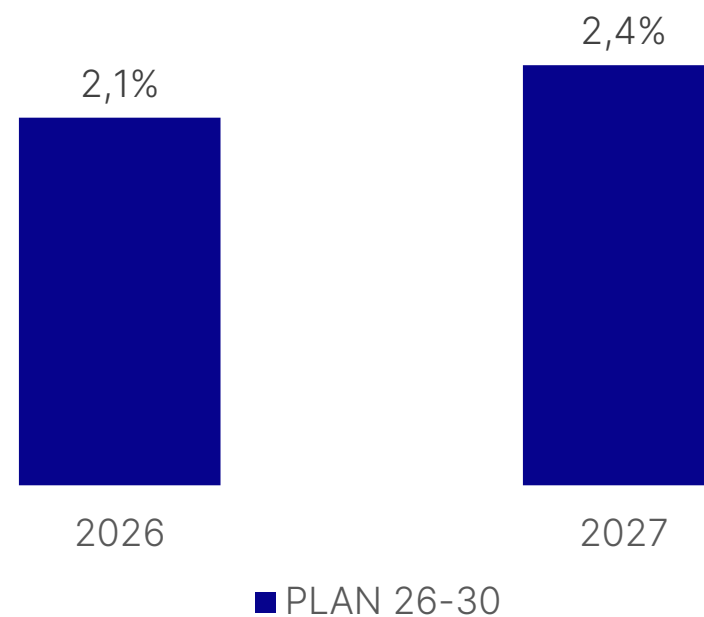


indicadores macroeconômicos - Brasil

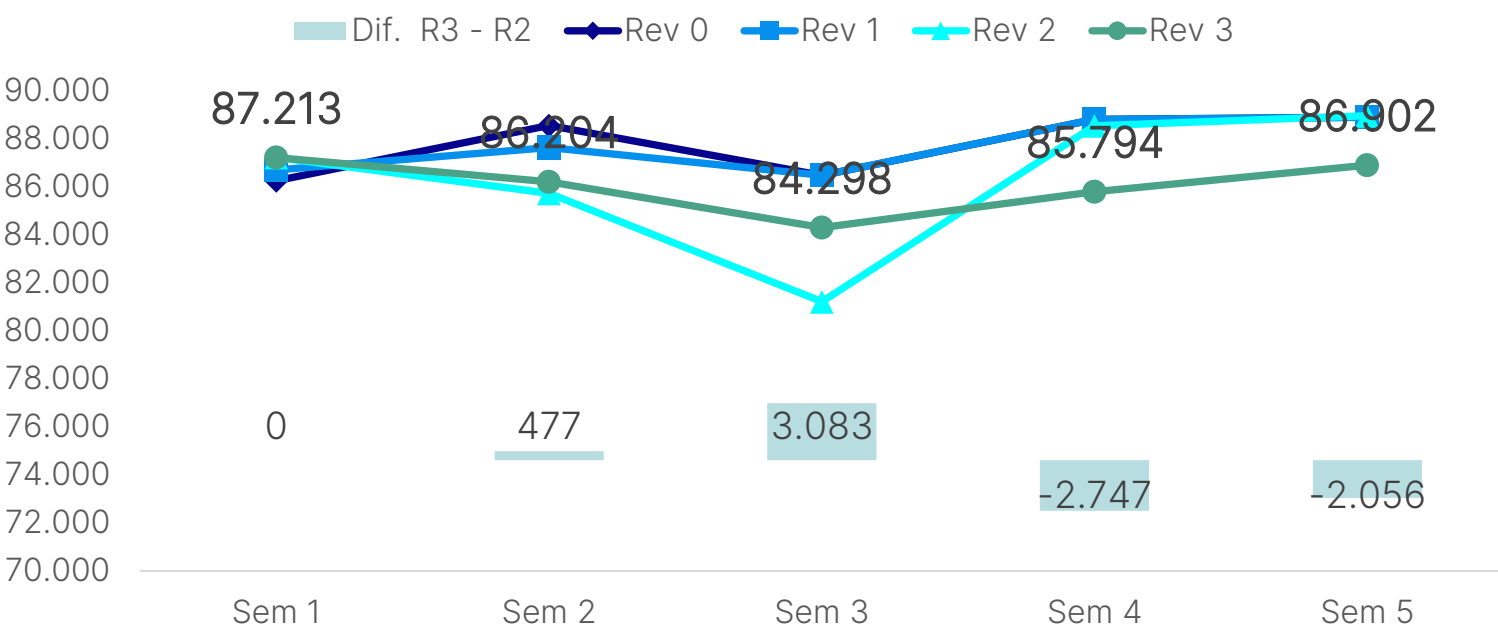
	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	3,95	3,80

Boletim Focus 13/02/2026

PIB



revisão semanal da carga do SIN - MW médios

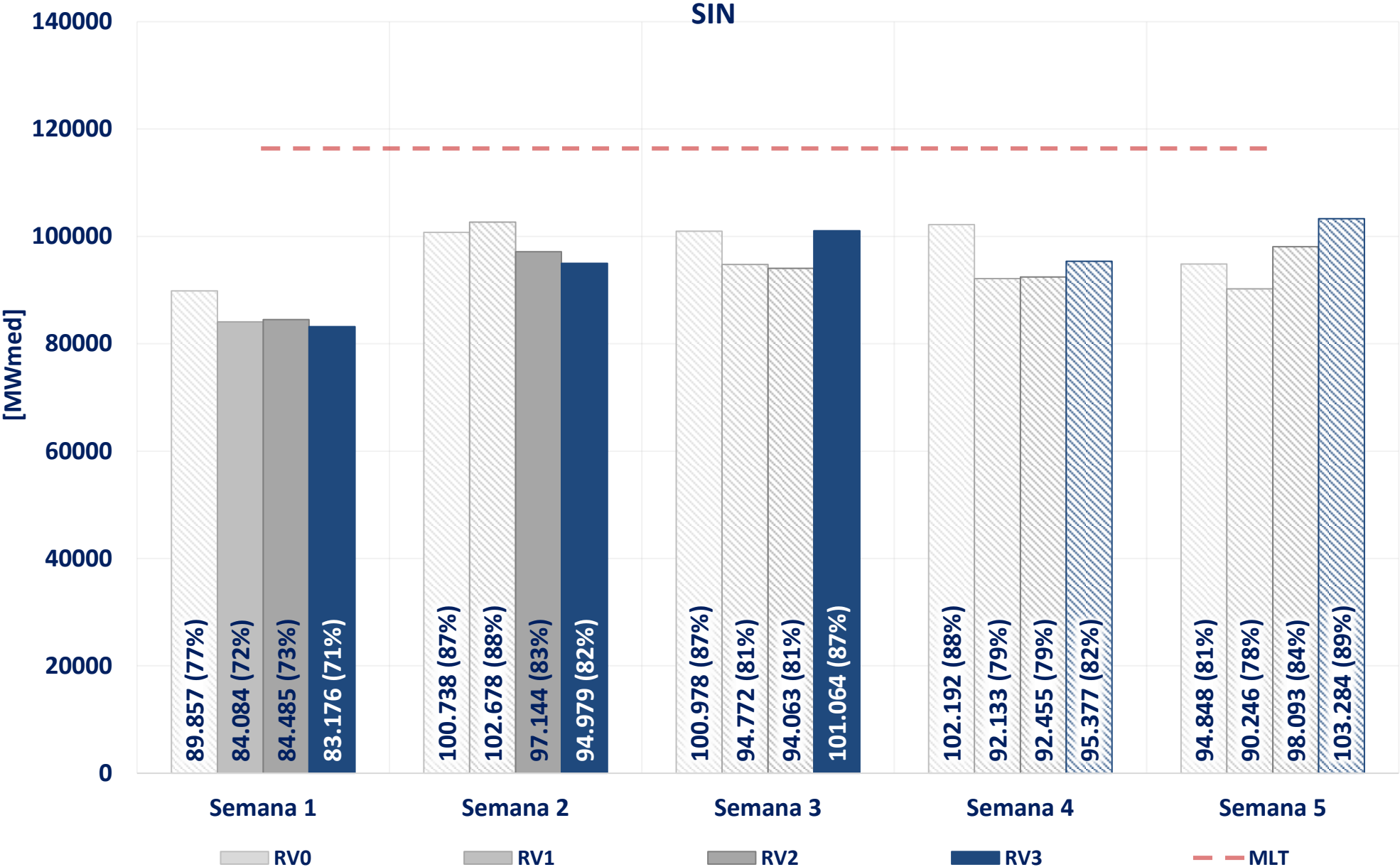


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	86.250	88.548	86.477	88.802	88.894	87.613
RV1	86.698	87.636	86.477	88.802	88.894	87.482
RV2	87.213	85.727	81.215	88.541	88.958	85.736
RV3	87.213	86.204	84.298	85.794	86.902	85.866

ccee

	Rev. 3	feb/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.706	-3.450 (-6,7%)	-2.544 (-5,1%)	-1.269 (-2,6%)
S	16.311	-489 (-2,9%)	+462 (+2,9%)	+462 (+2,9%)
NE	13.769	+316 (+2,4%)	-741 (-5,1%)	-741 (-5,1%)
N	8.080	+366 (+4,7%)	-469 (-5,5%)	-199 (-2,4%)
SIN	85.866	-3.257 (-3,7%)	-3.292 (-3,7%)	-1.747 (-2,0%)

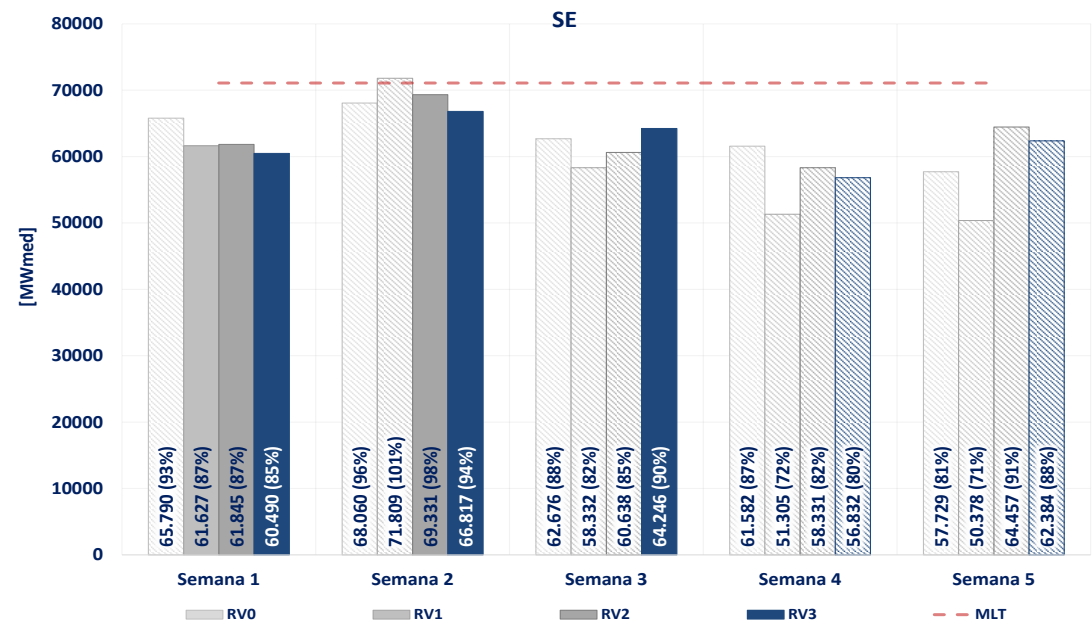
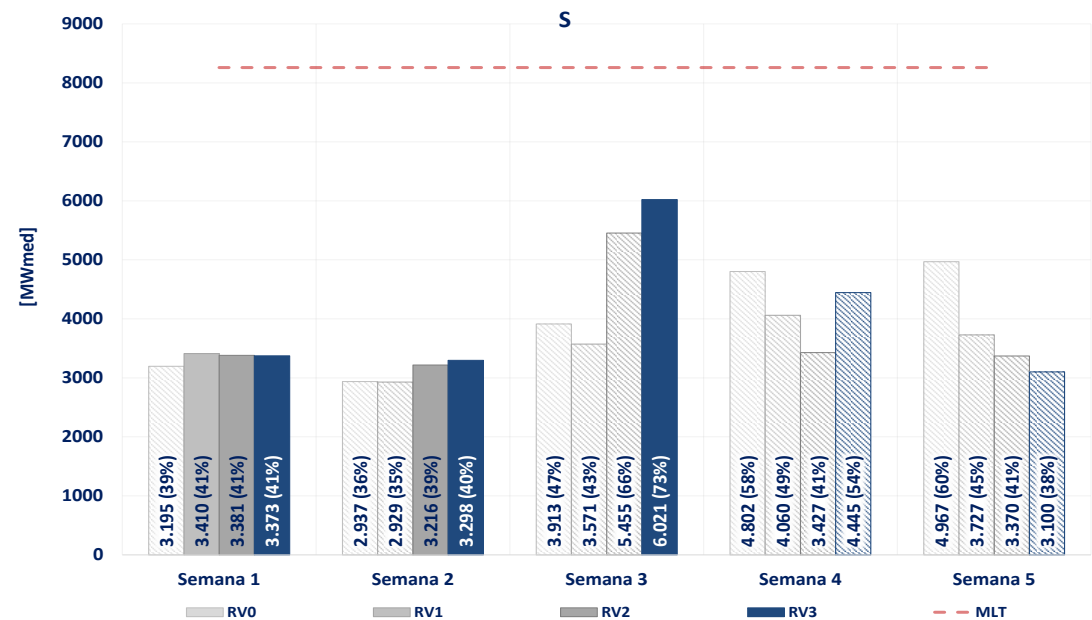
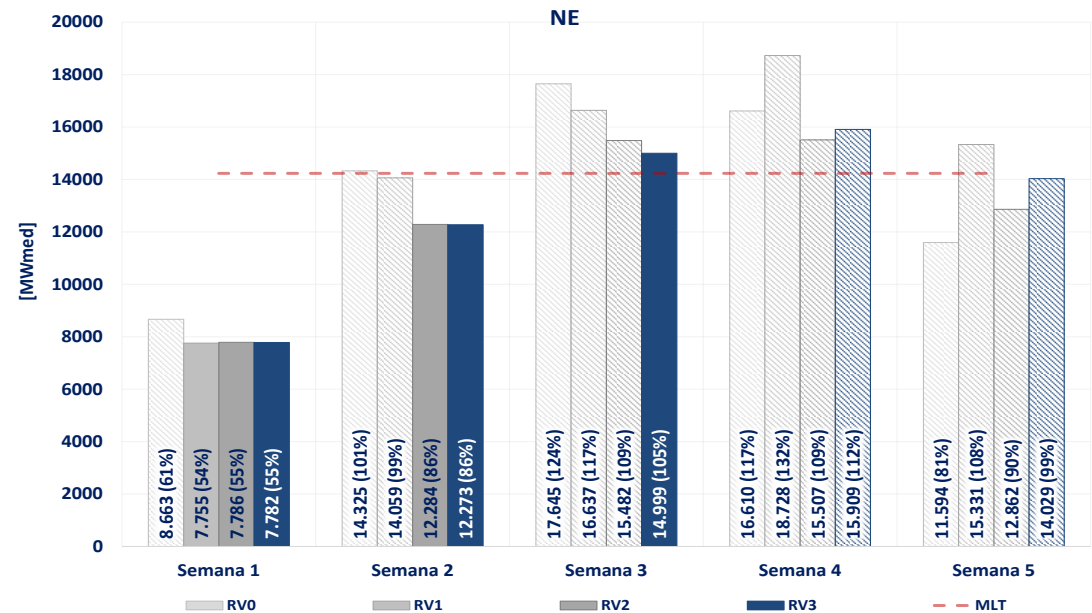
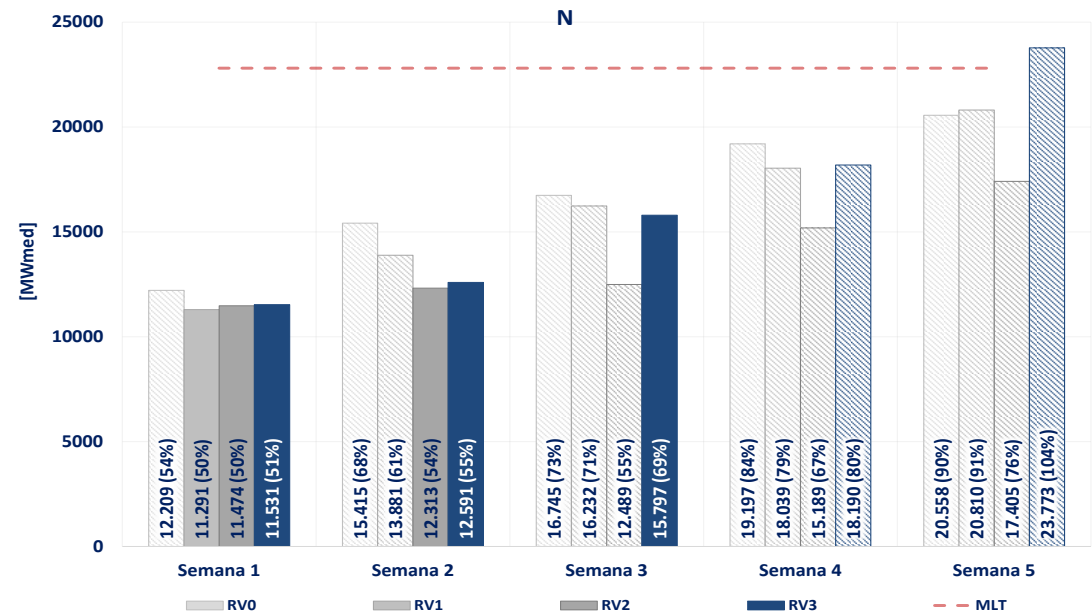




Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

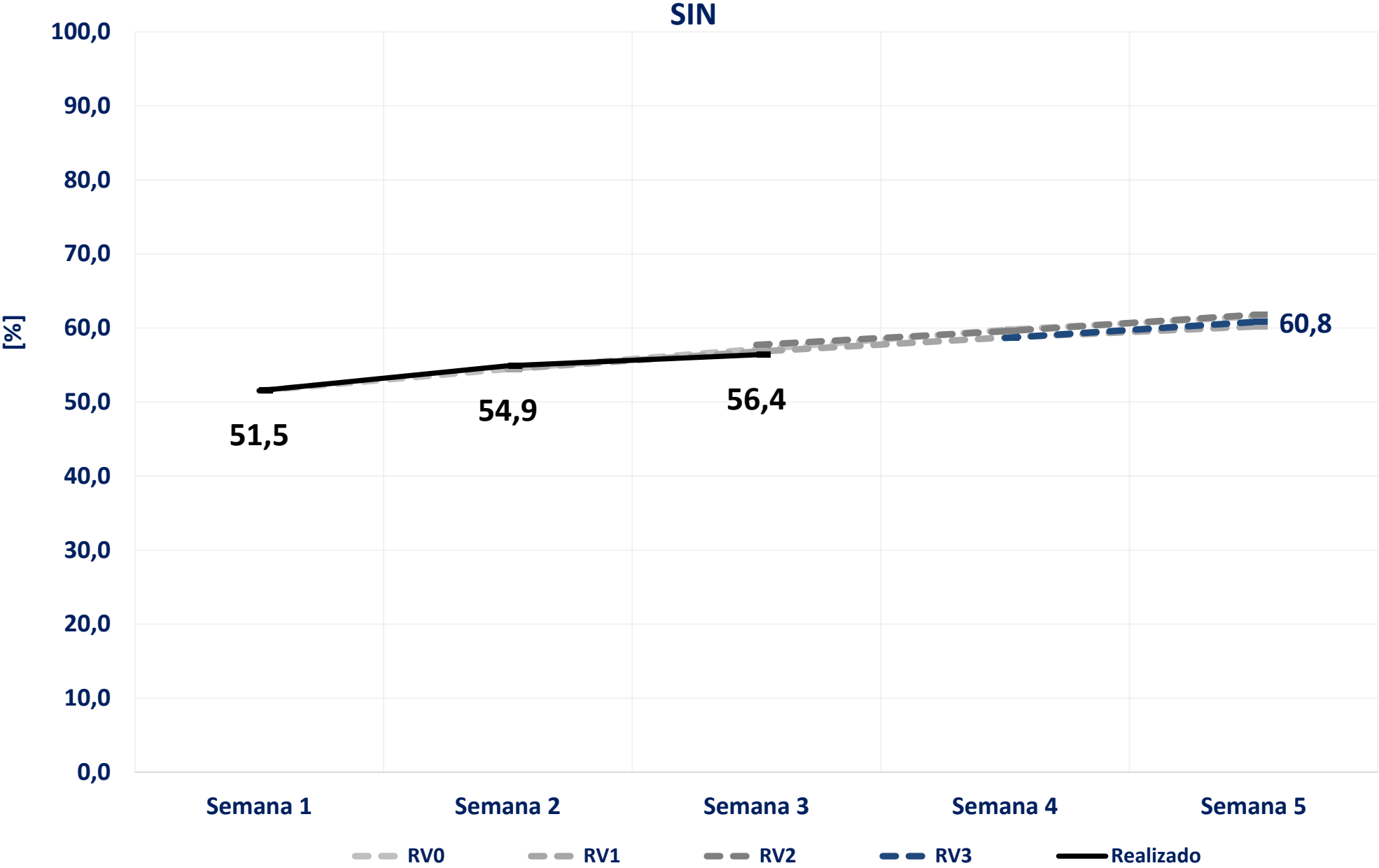
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de fevereiro

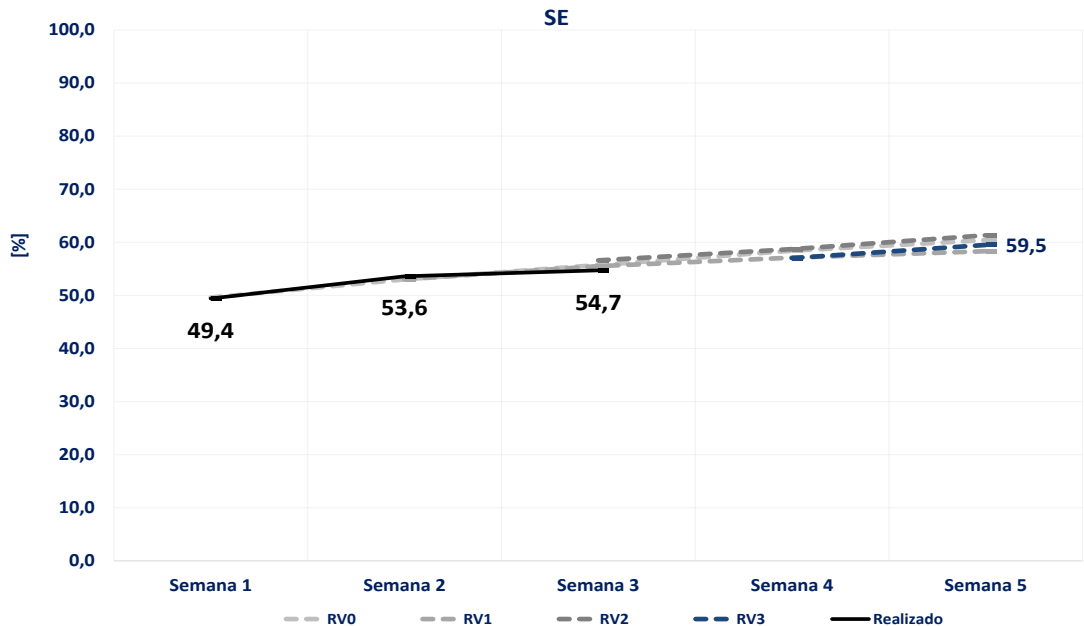
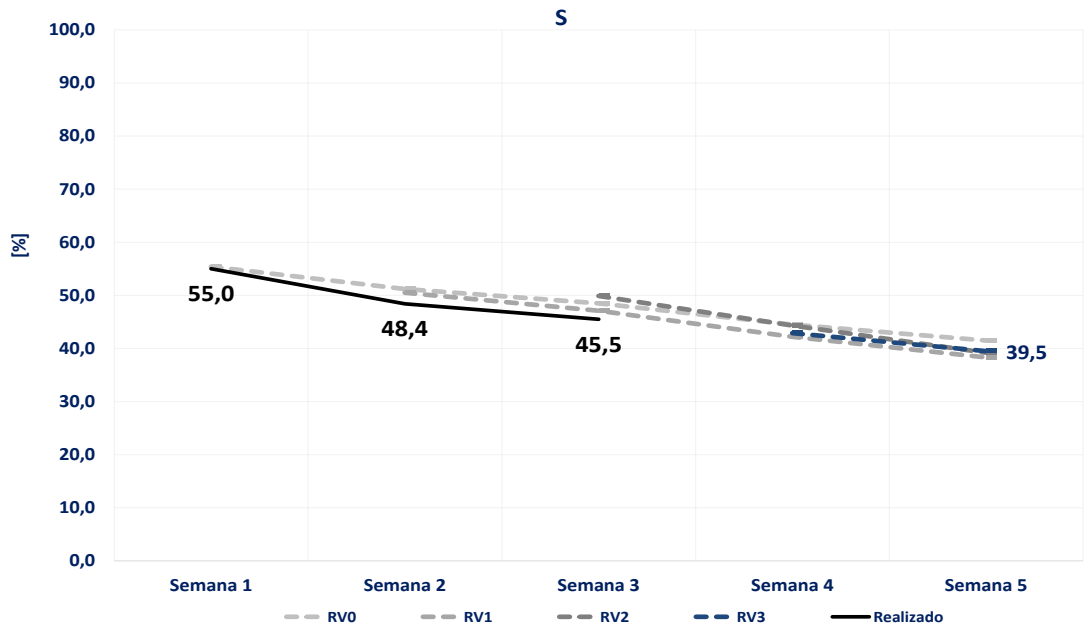
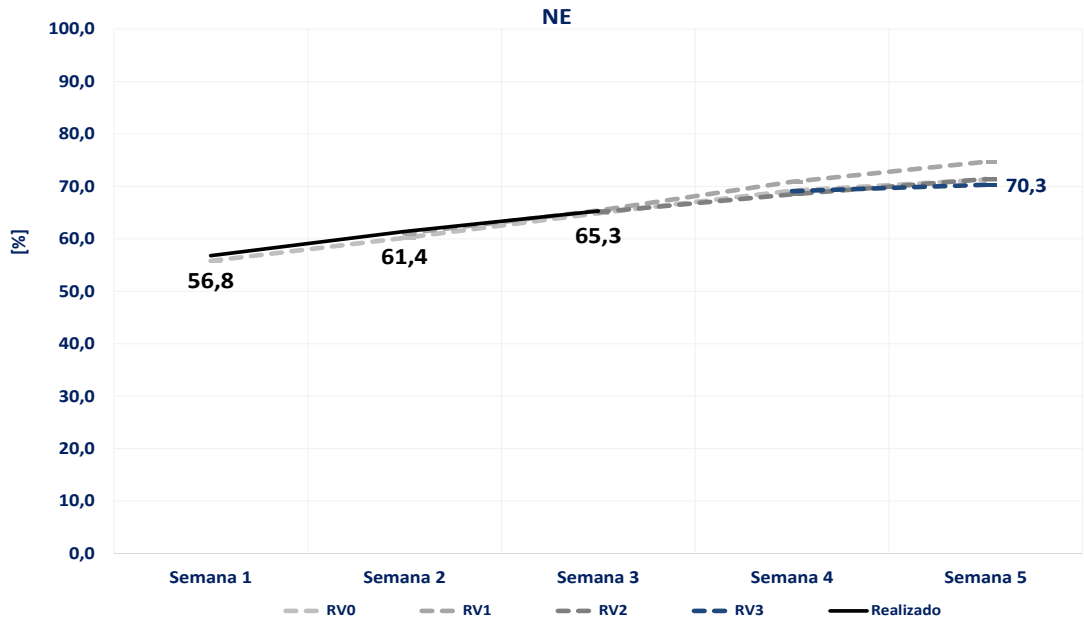
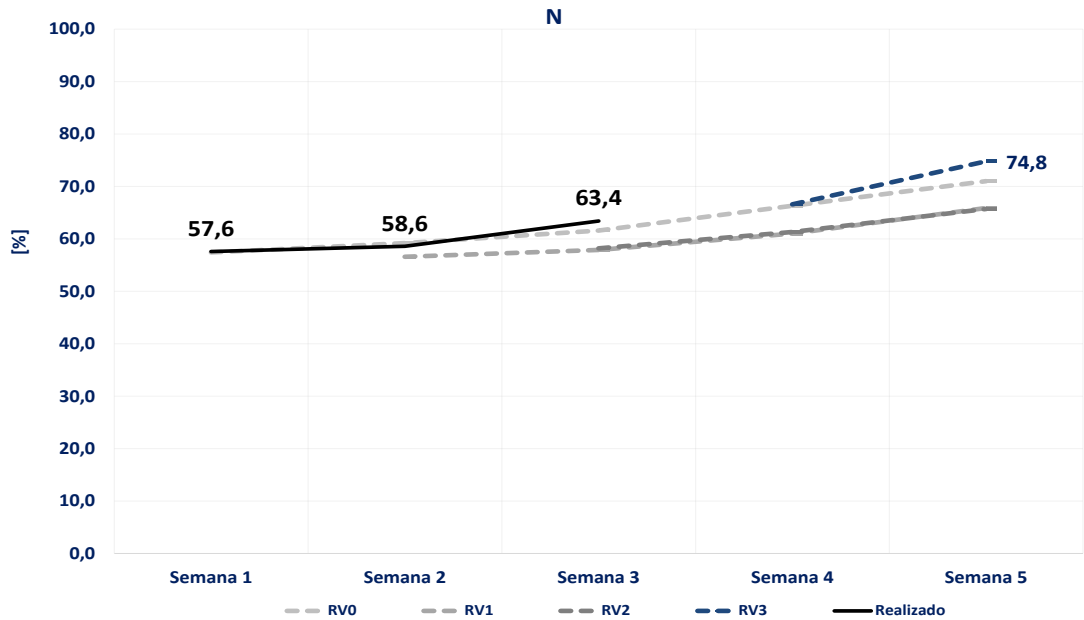


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

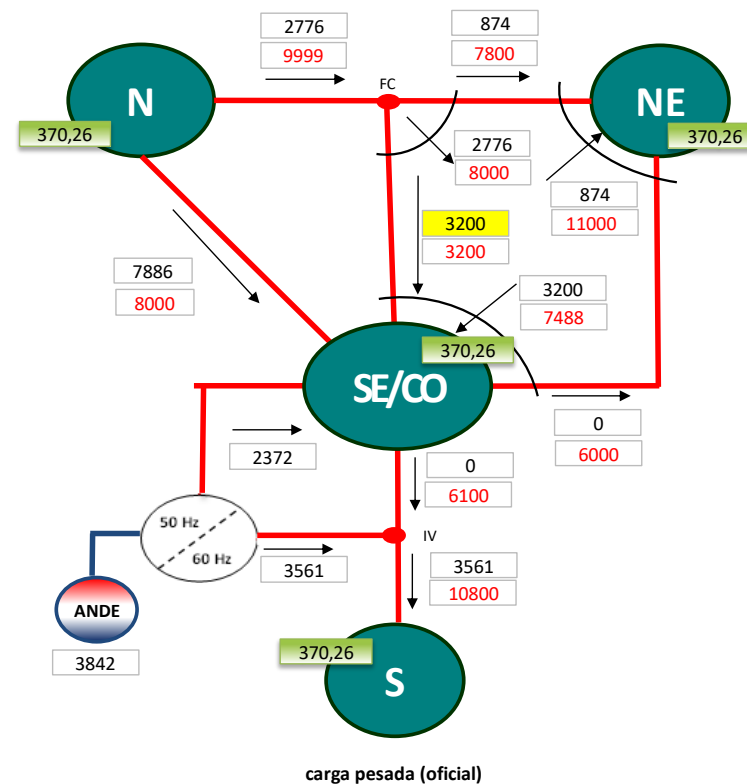
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



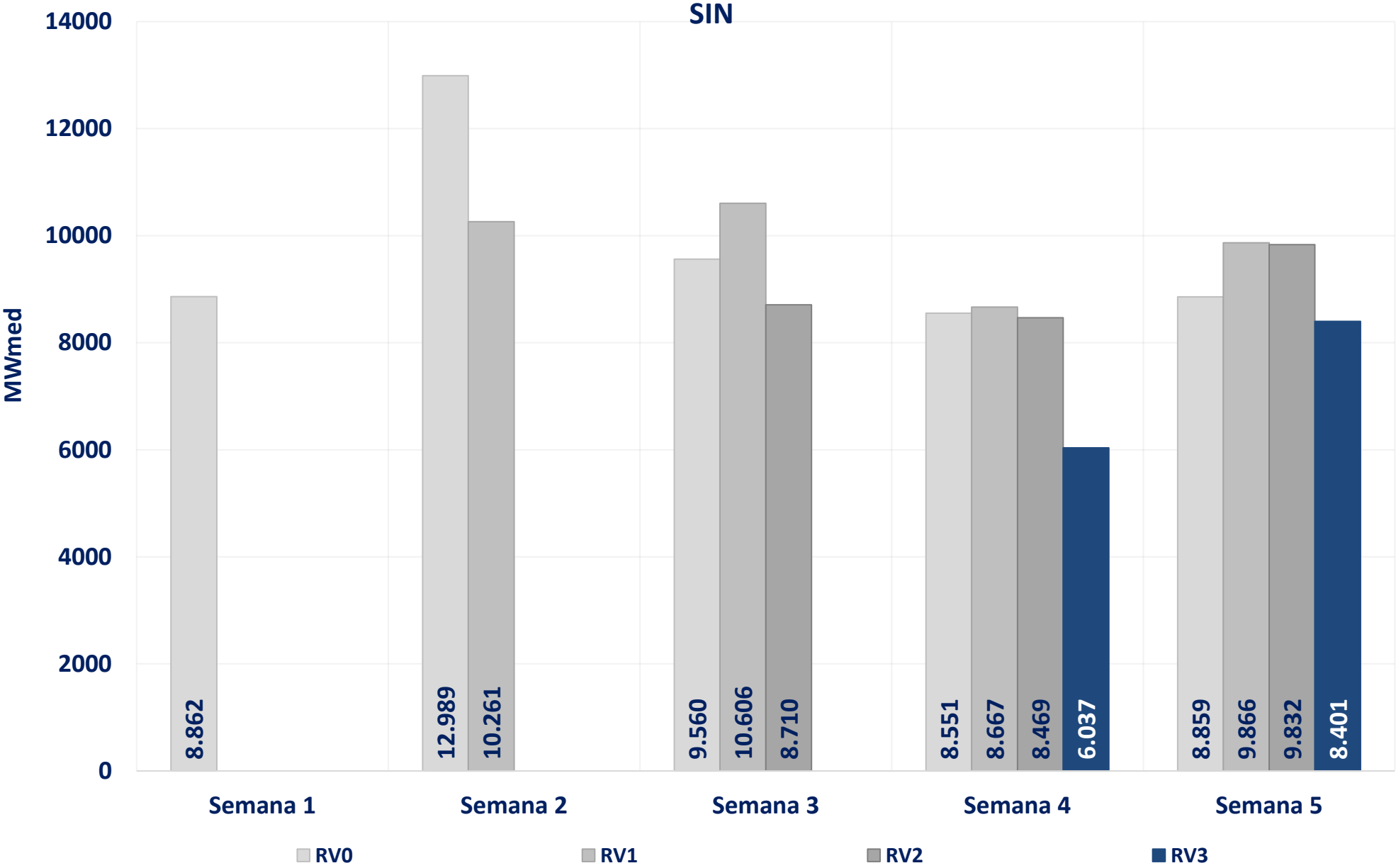
acompanhamento da energia armazenada – rv3 de fevereiro



sumário

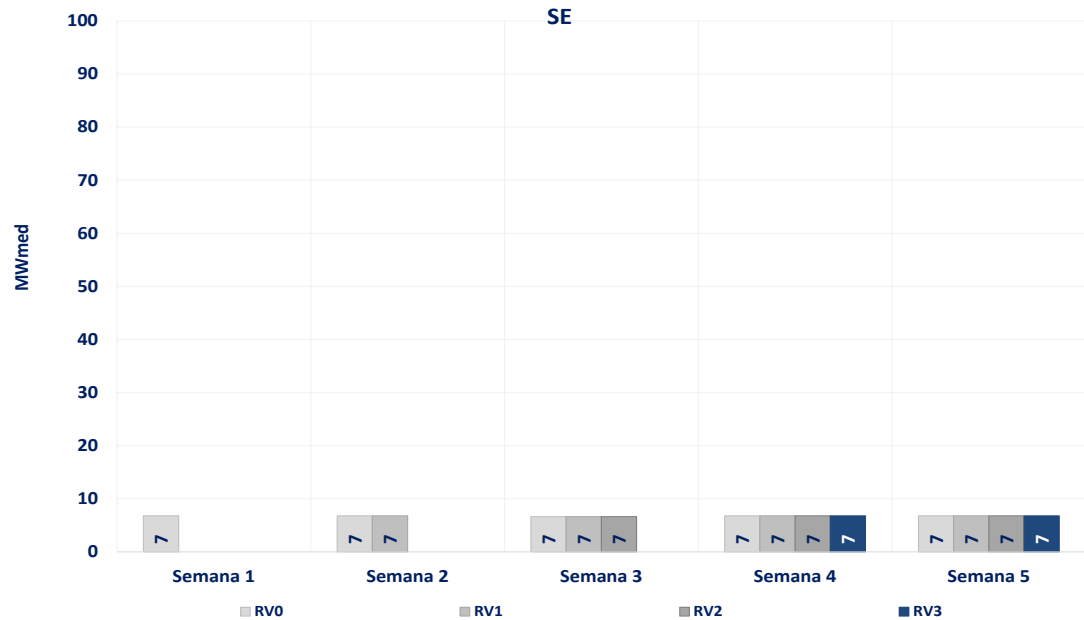
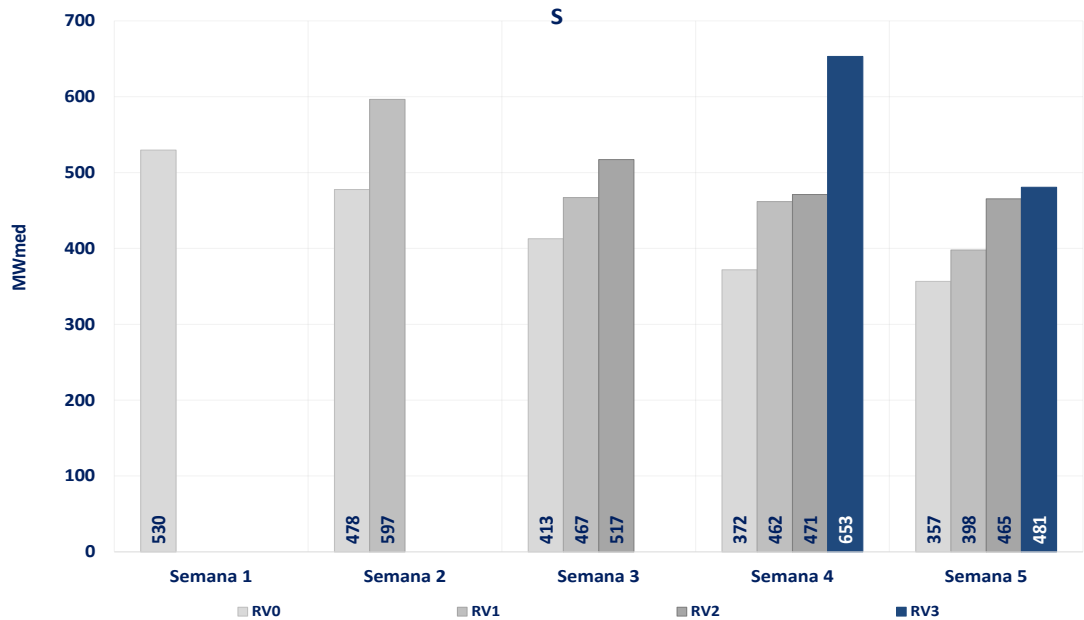
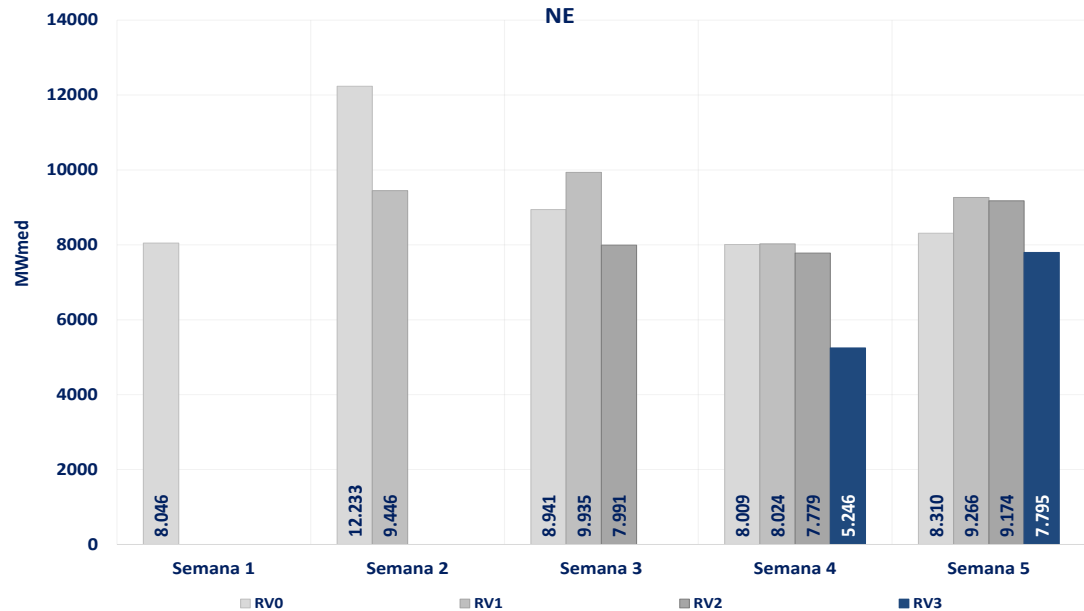
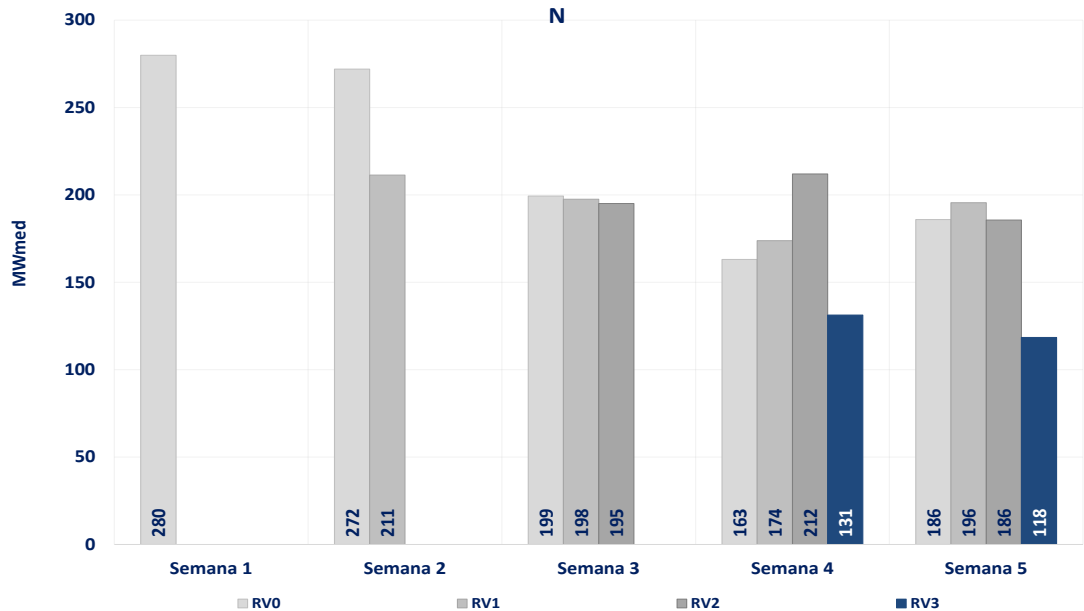


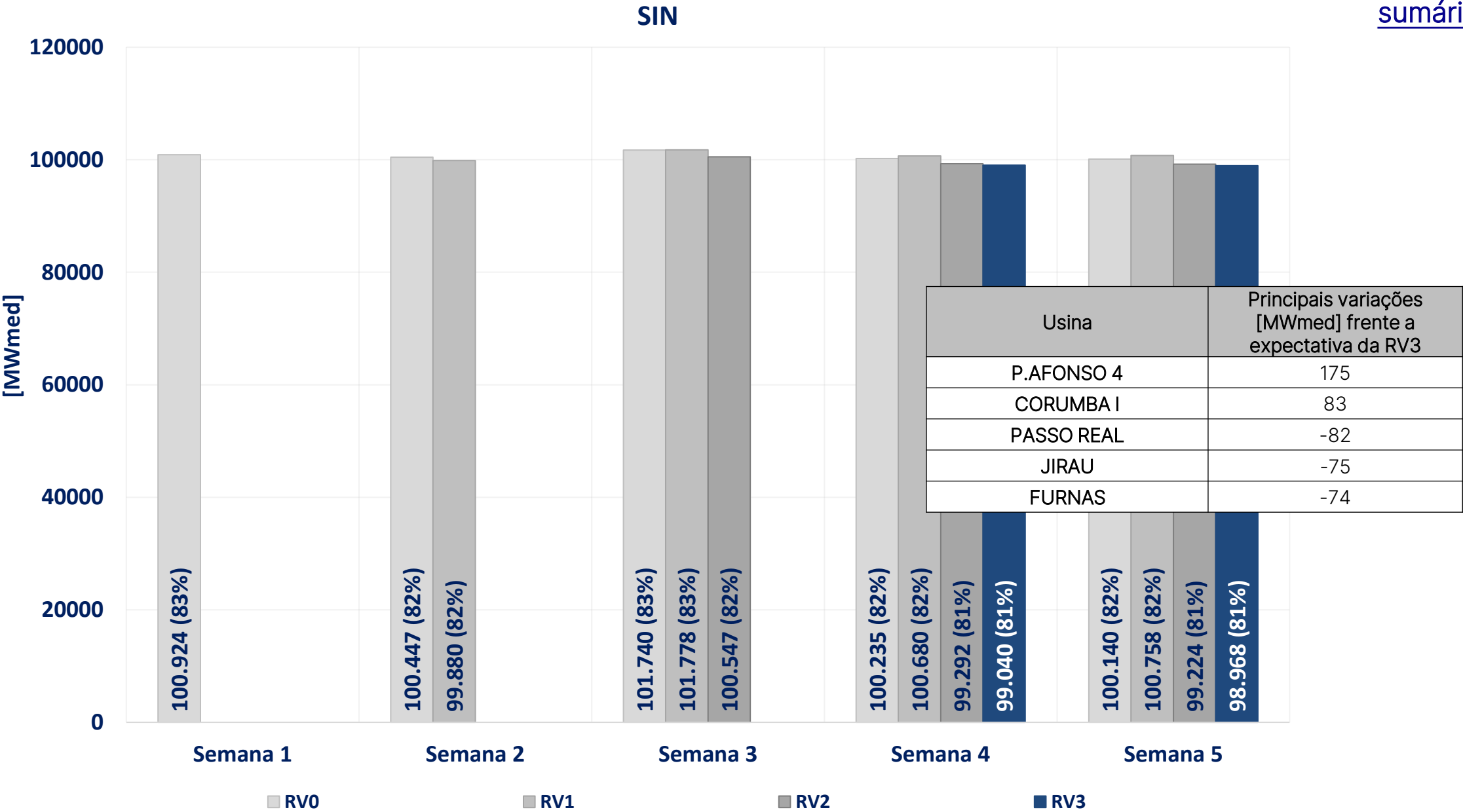
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

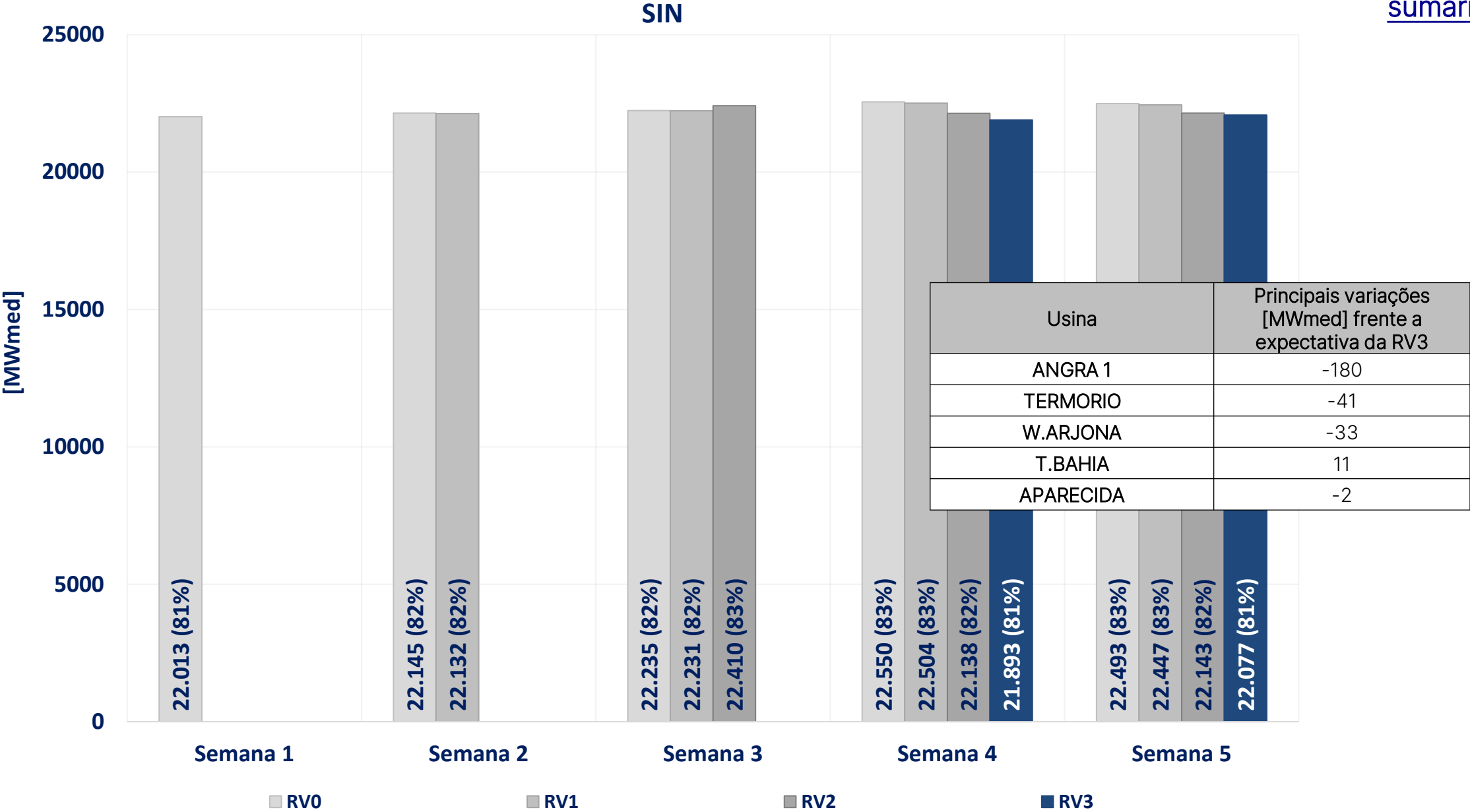
acompanhamento da geração eólica – rv3 de fevereiro





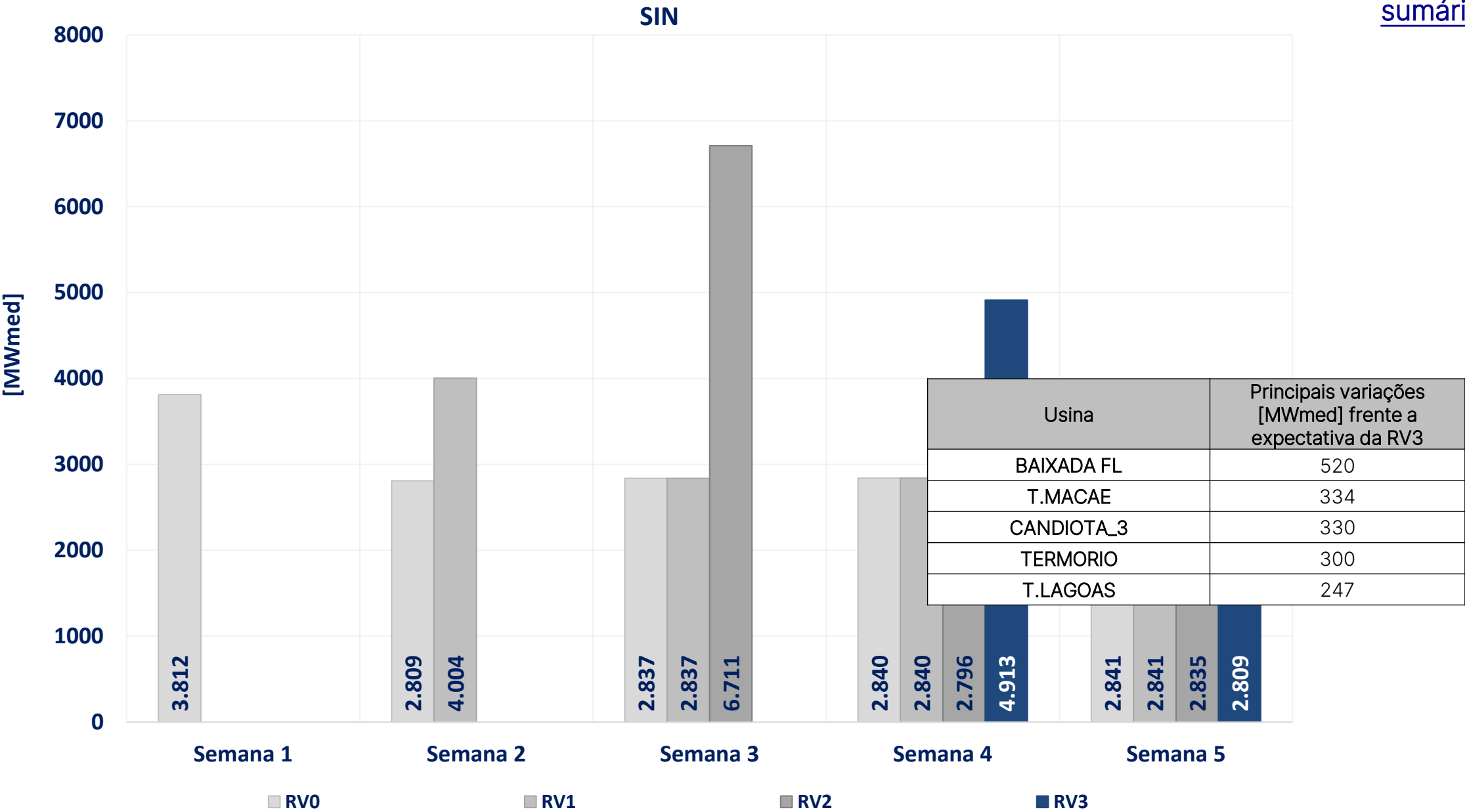
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

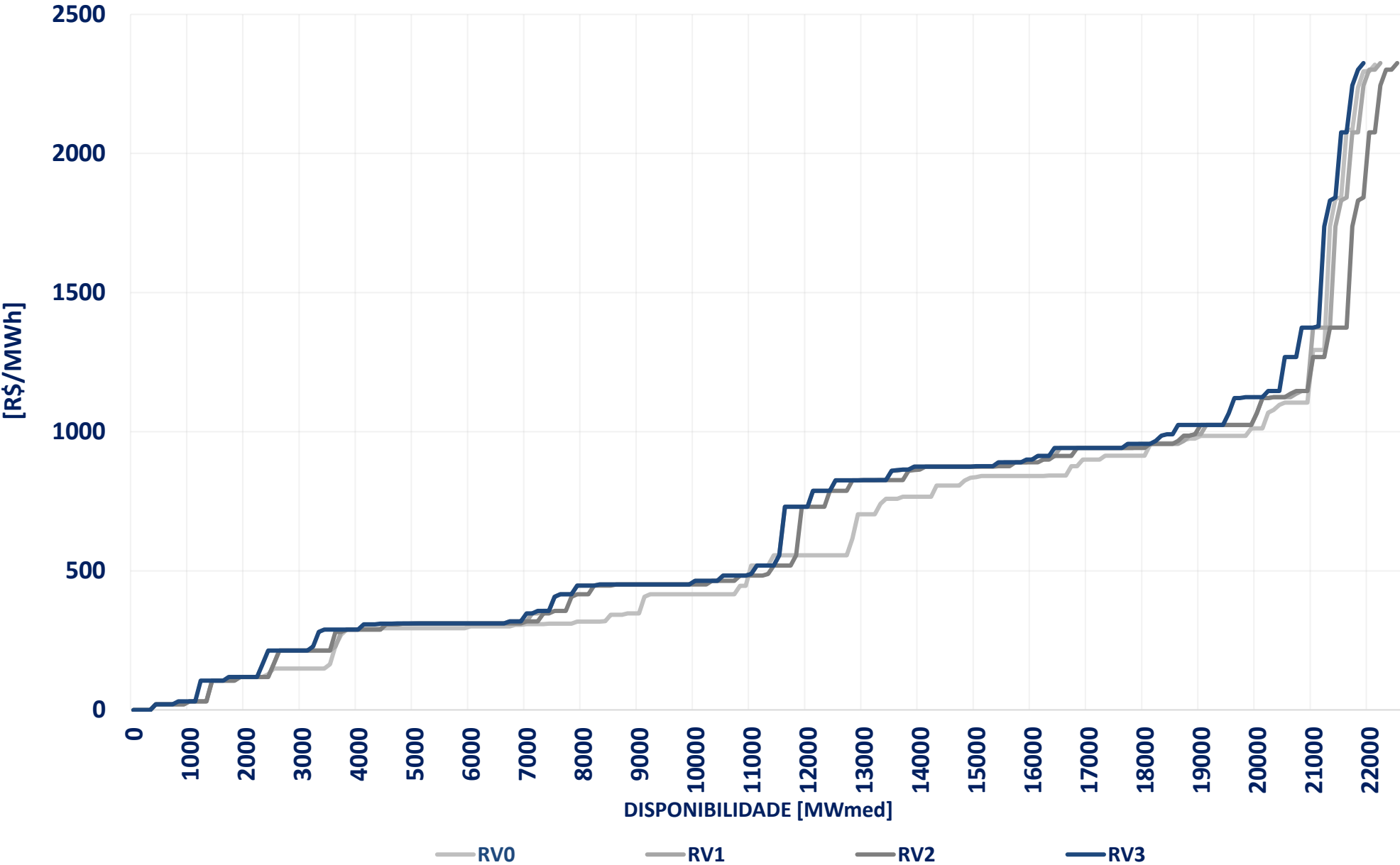


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

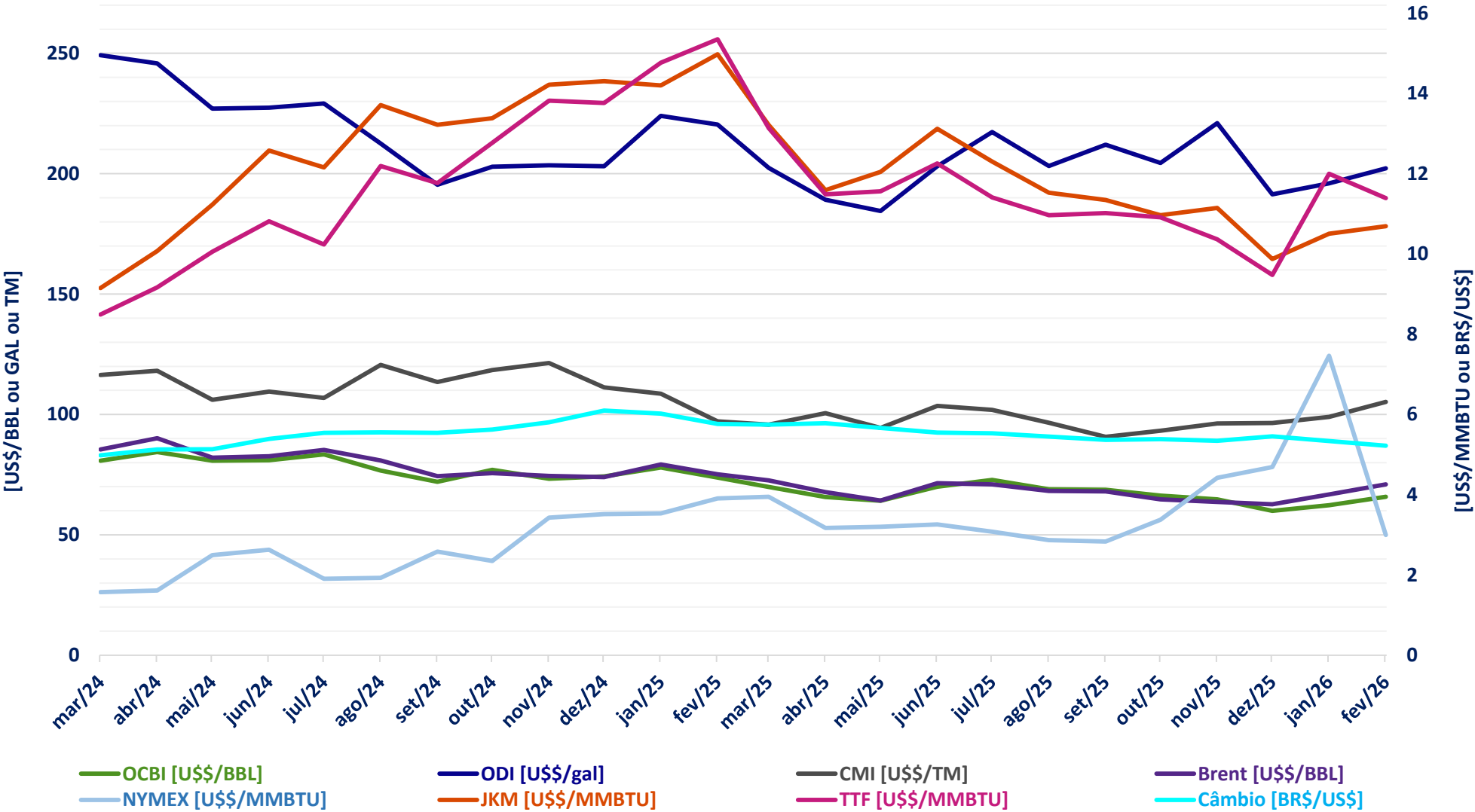


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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 – rv3 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	5,6%	3,2%	6,3%	6,2%	-59,8%	1,8%	-5,0%	-2,2%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 2,5% (1844 MWmed), indo de 79% a 81% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 1,2% (1314 MWmed), indo de 81% a 82% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,5% (0,9 p.p), indo de 59,6% a 58,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de -30,7% (-2674 MWmed), indo de 8710 a 6037 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,5% (-1507 MWmed), indo de 100547 a 99040 MWmed

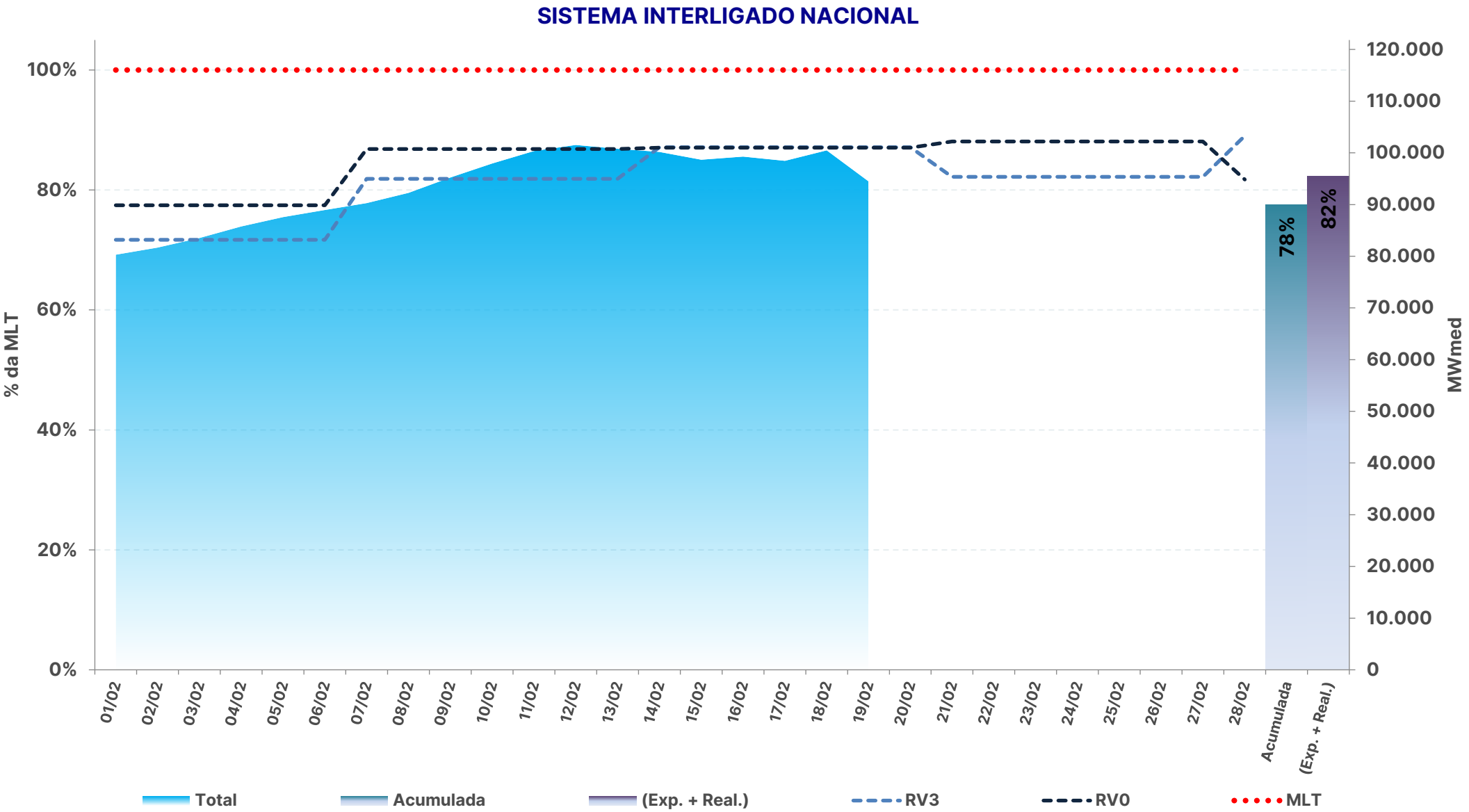
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -2,3% (-517 MWmed), indo de 22410 a 21893 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -26,8% (-1798 MWmed), indo de 6711 a 4913 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,6% (4,22 R\$/MWh), indo de R\$ 665,14/MWh a R\$ 669,36/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 8,6% (52,78 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 669,36/MWh

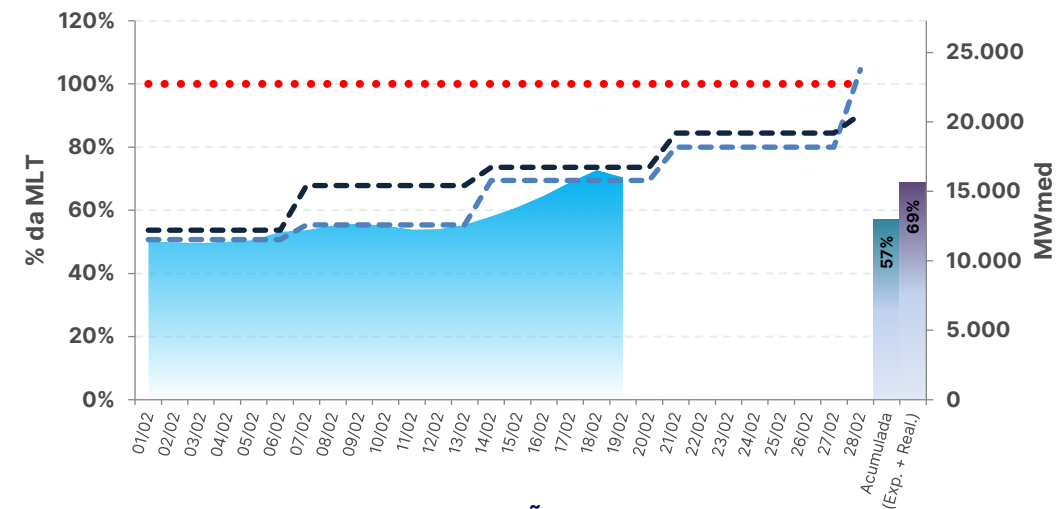
acompanhamento da operação



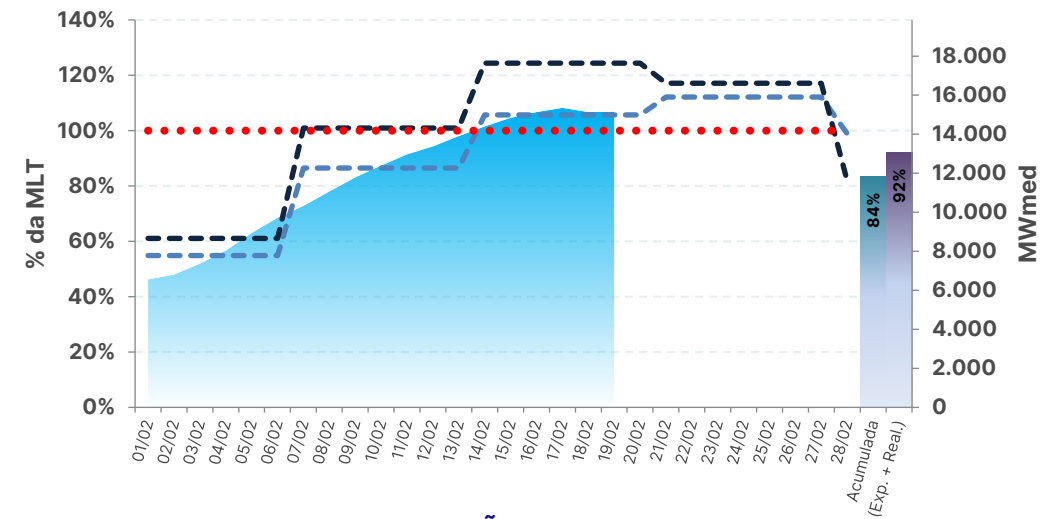
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

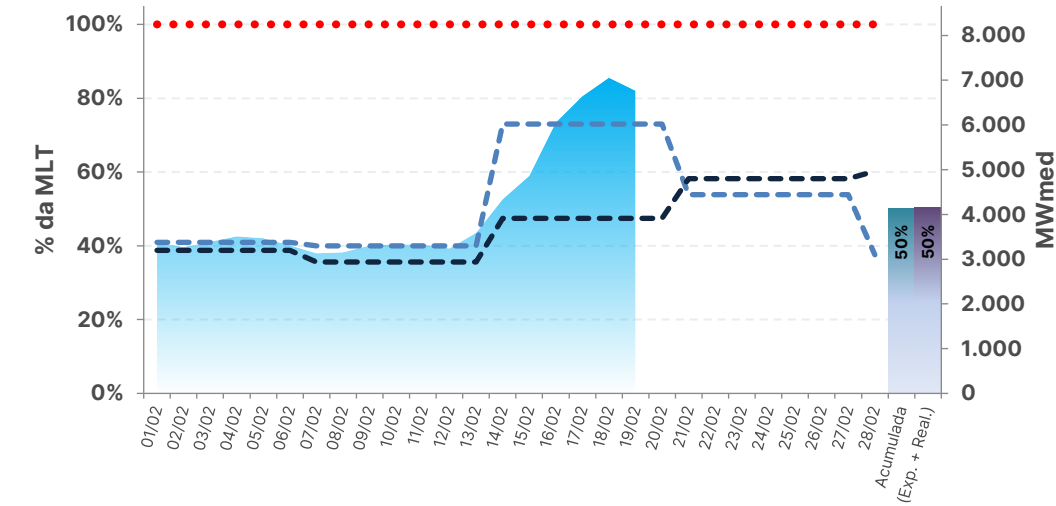
REGIÃO NORTE



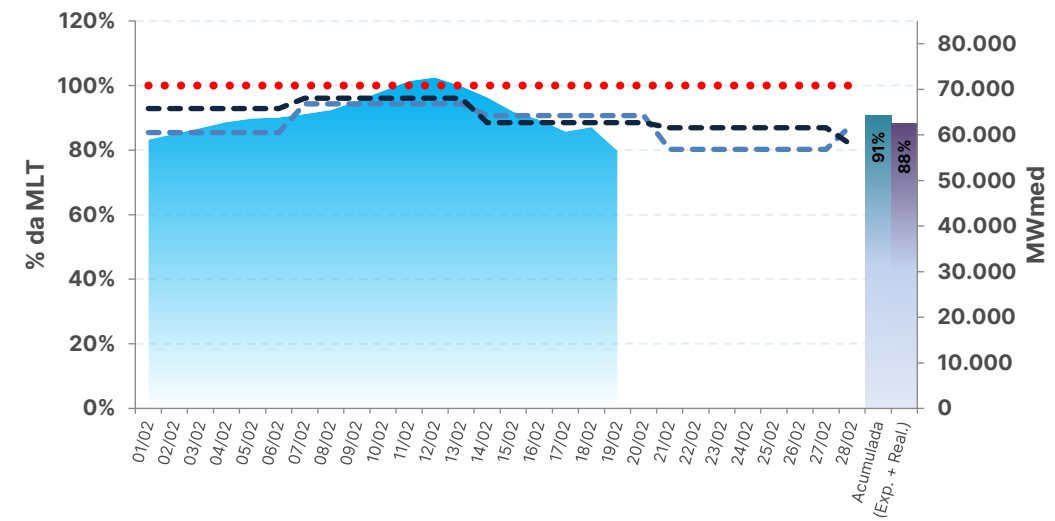
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



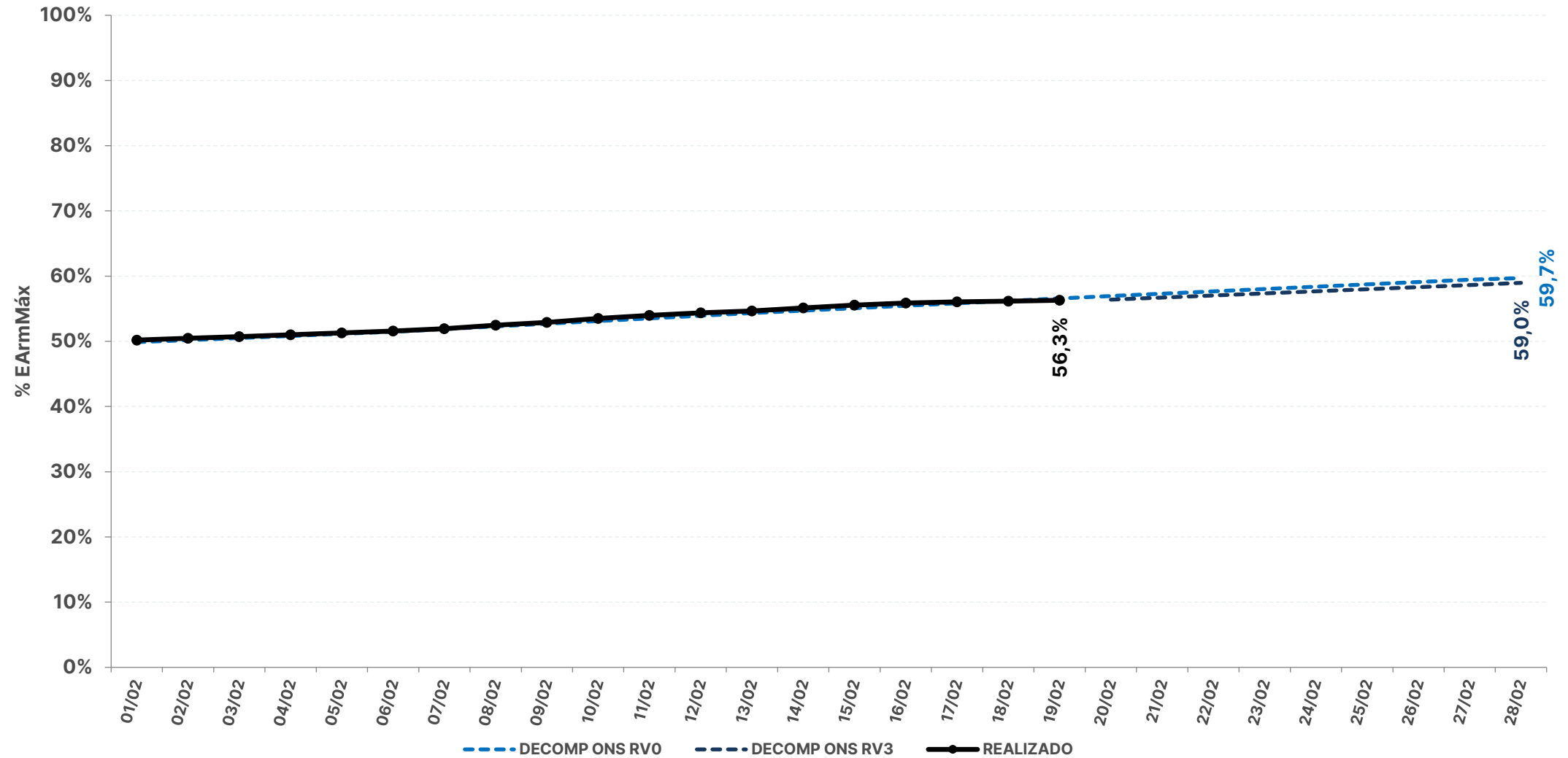
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

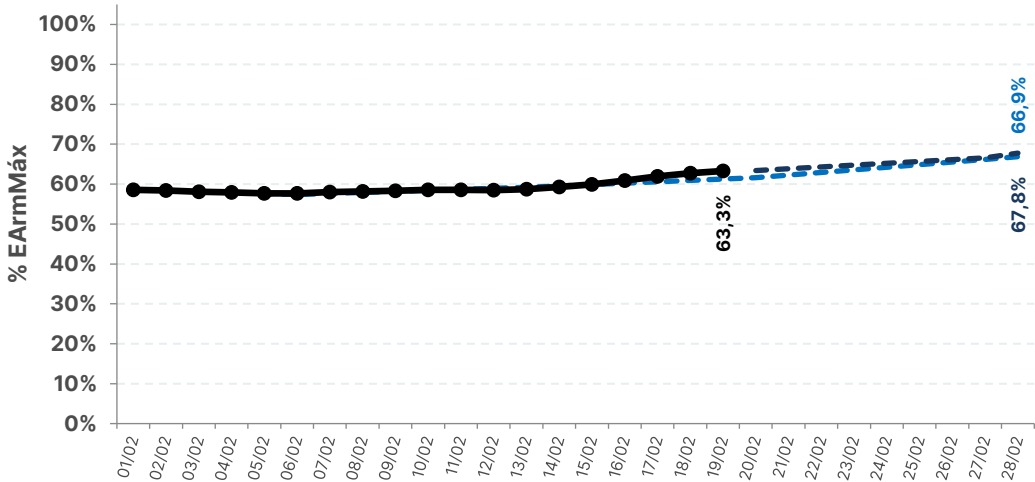
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

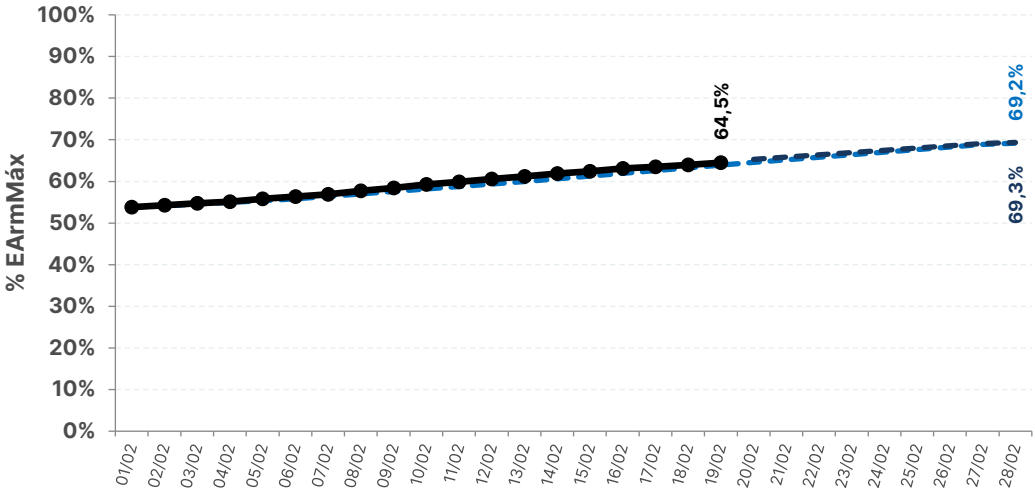
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



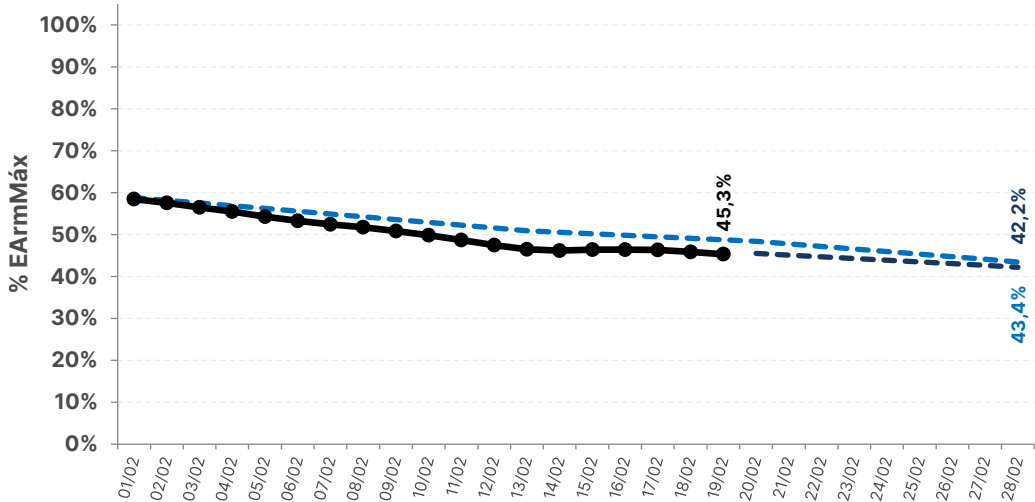
REGIÃO NORTE



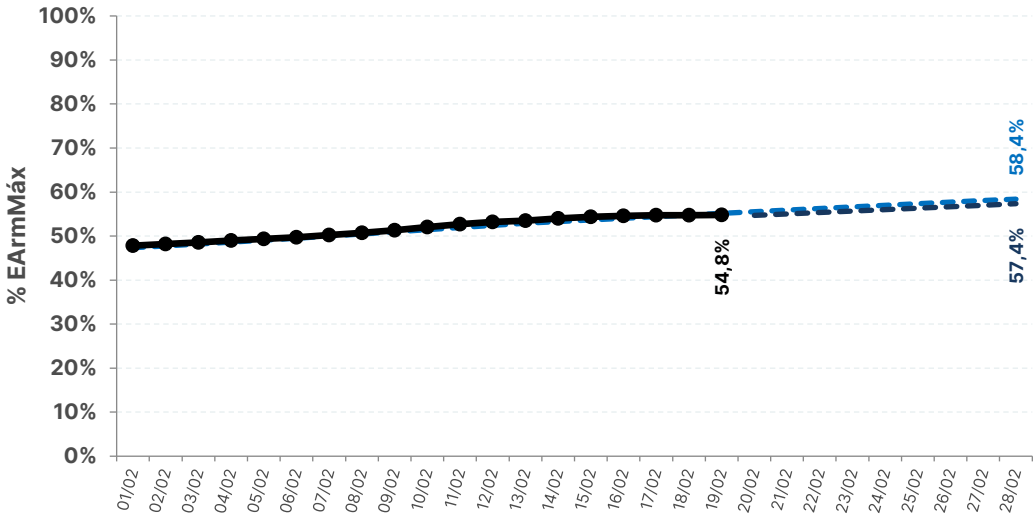
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

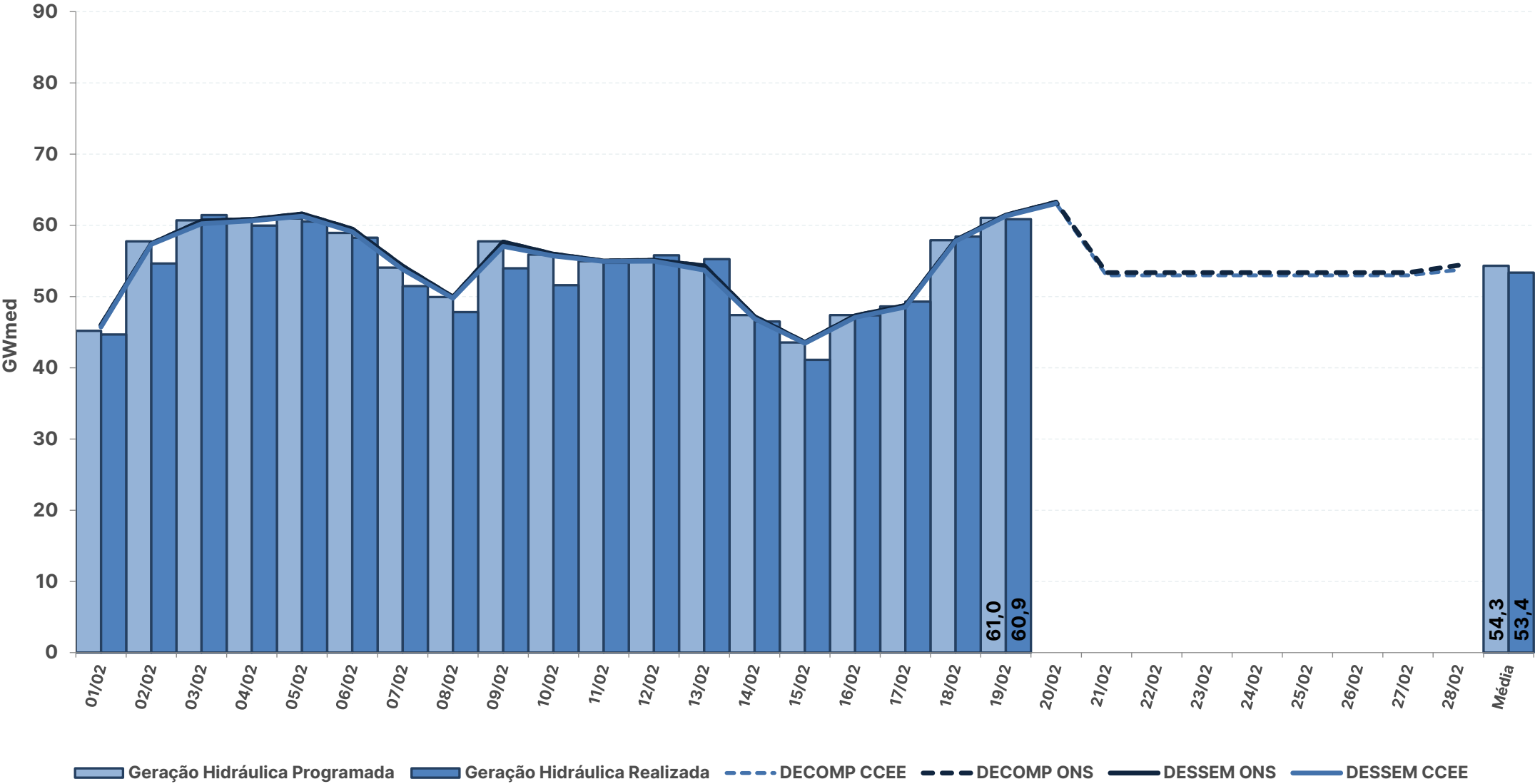


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

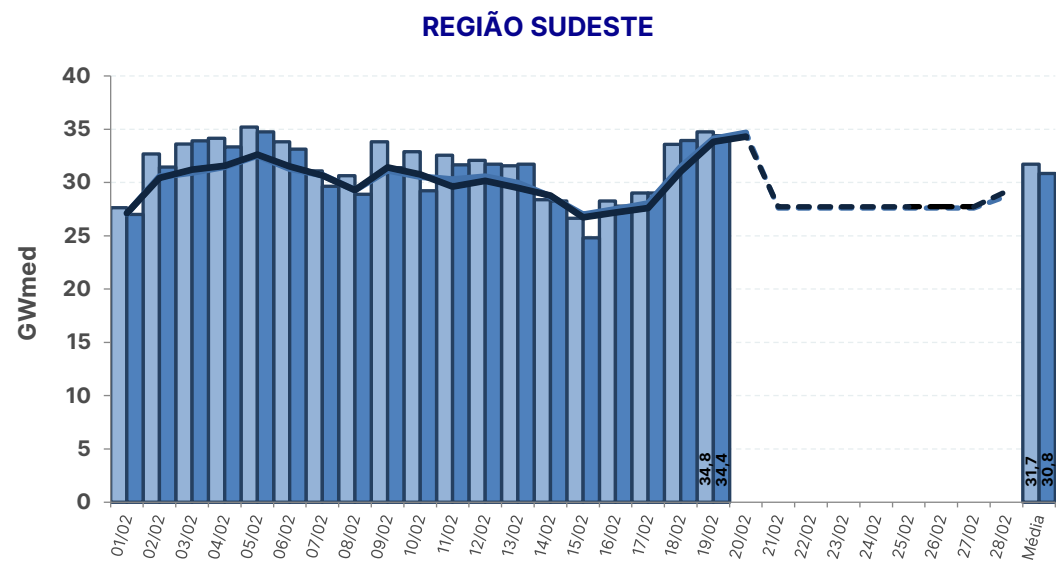
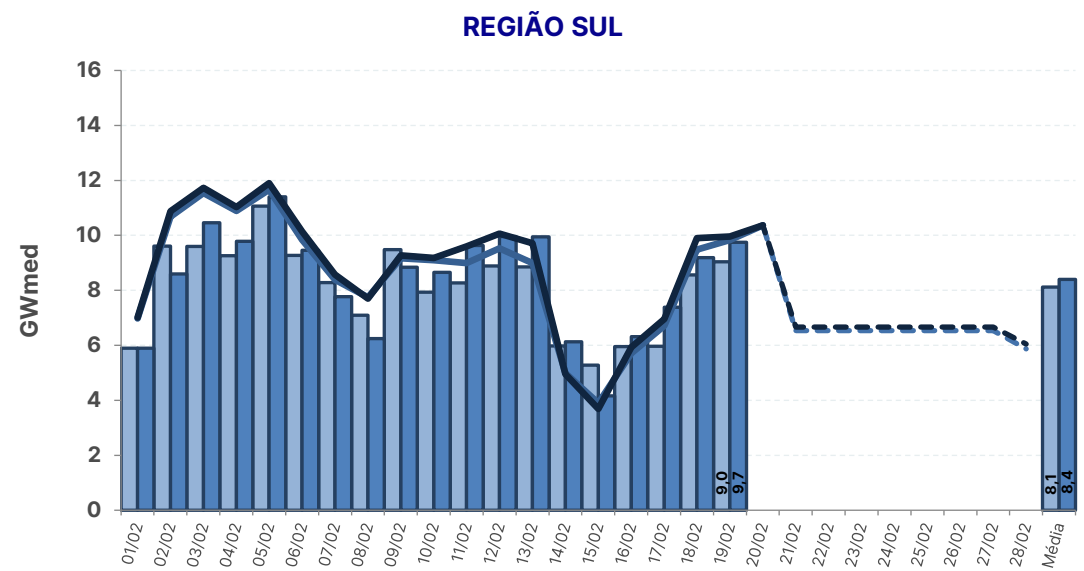
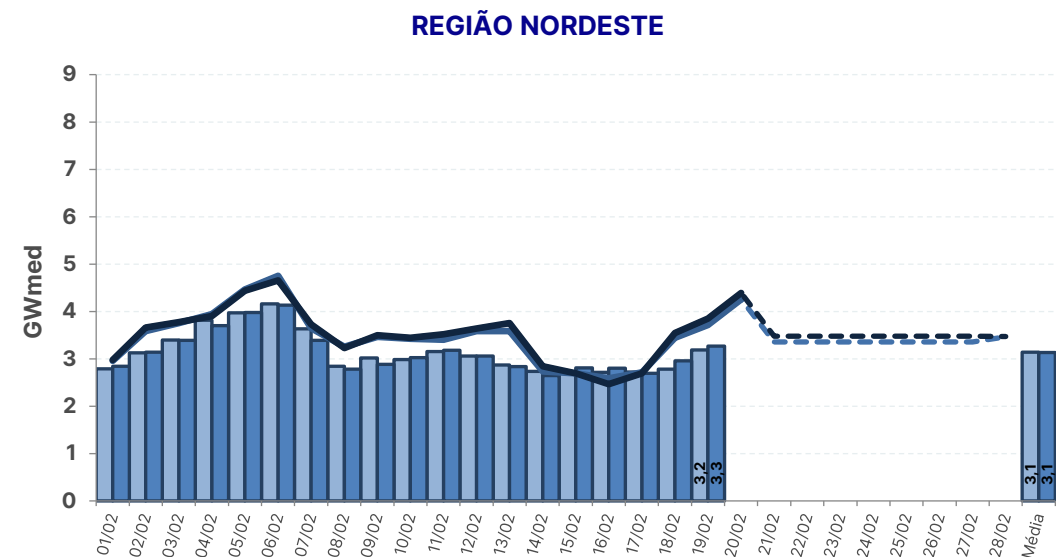
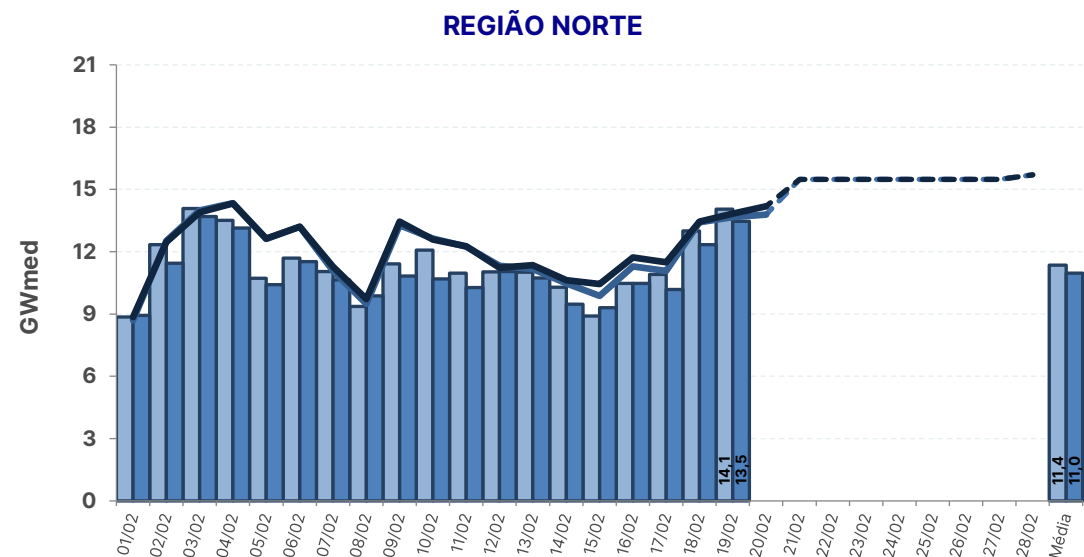
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

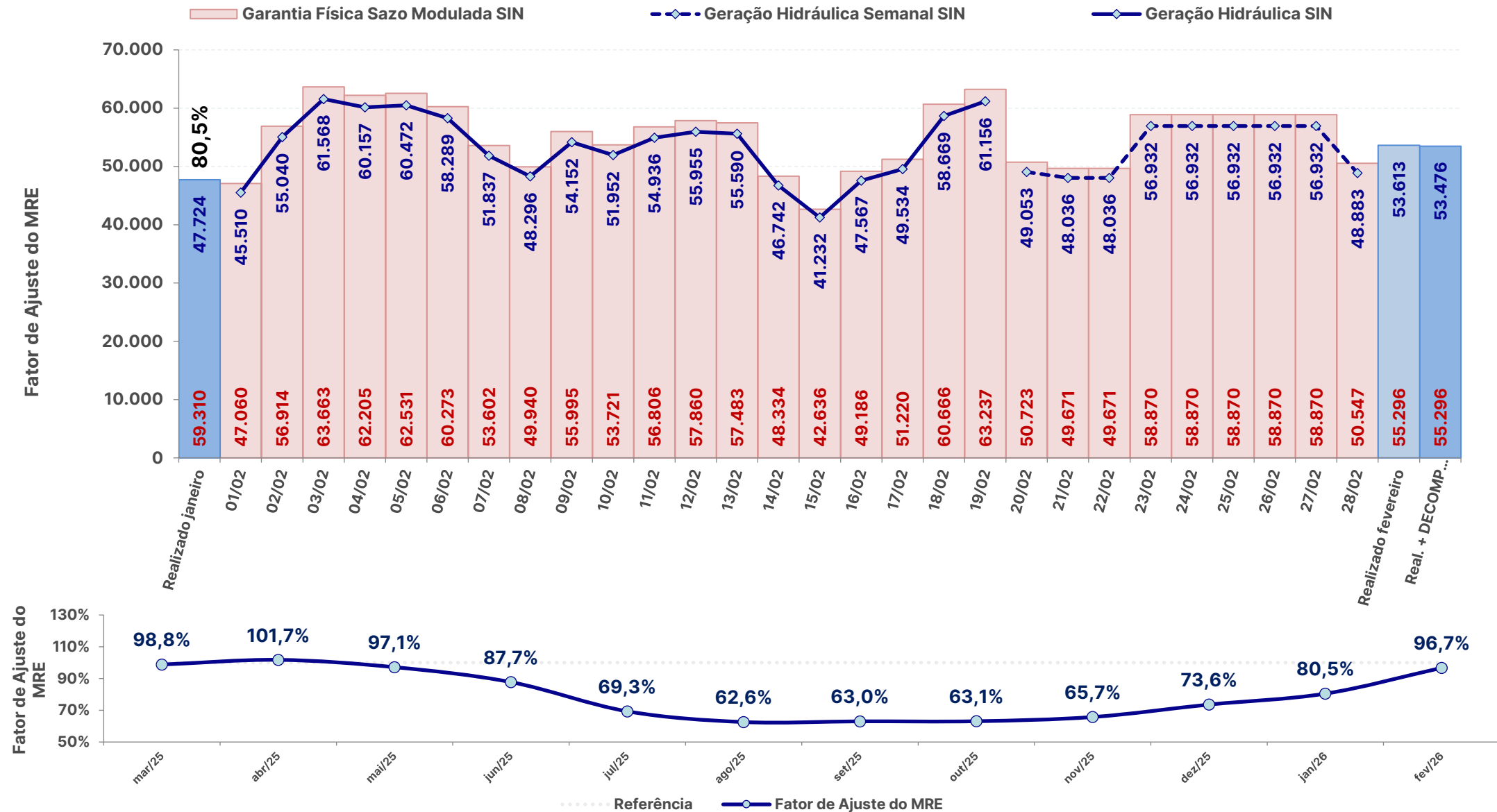
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

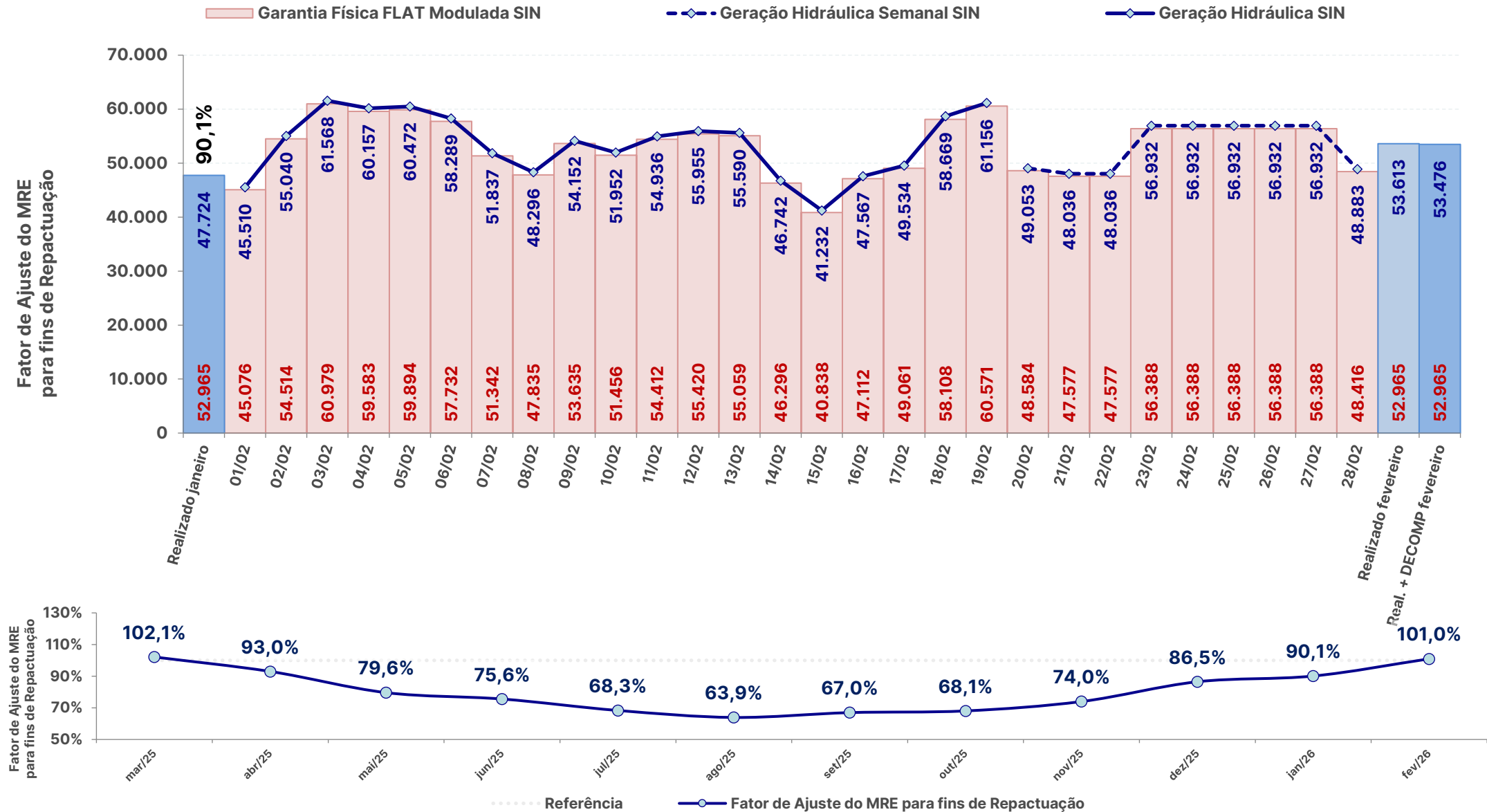
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

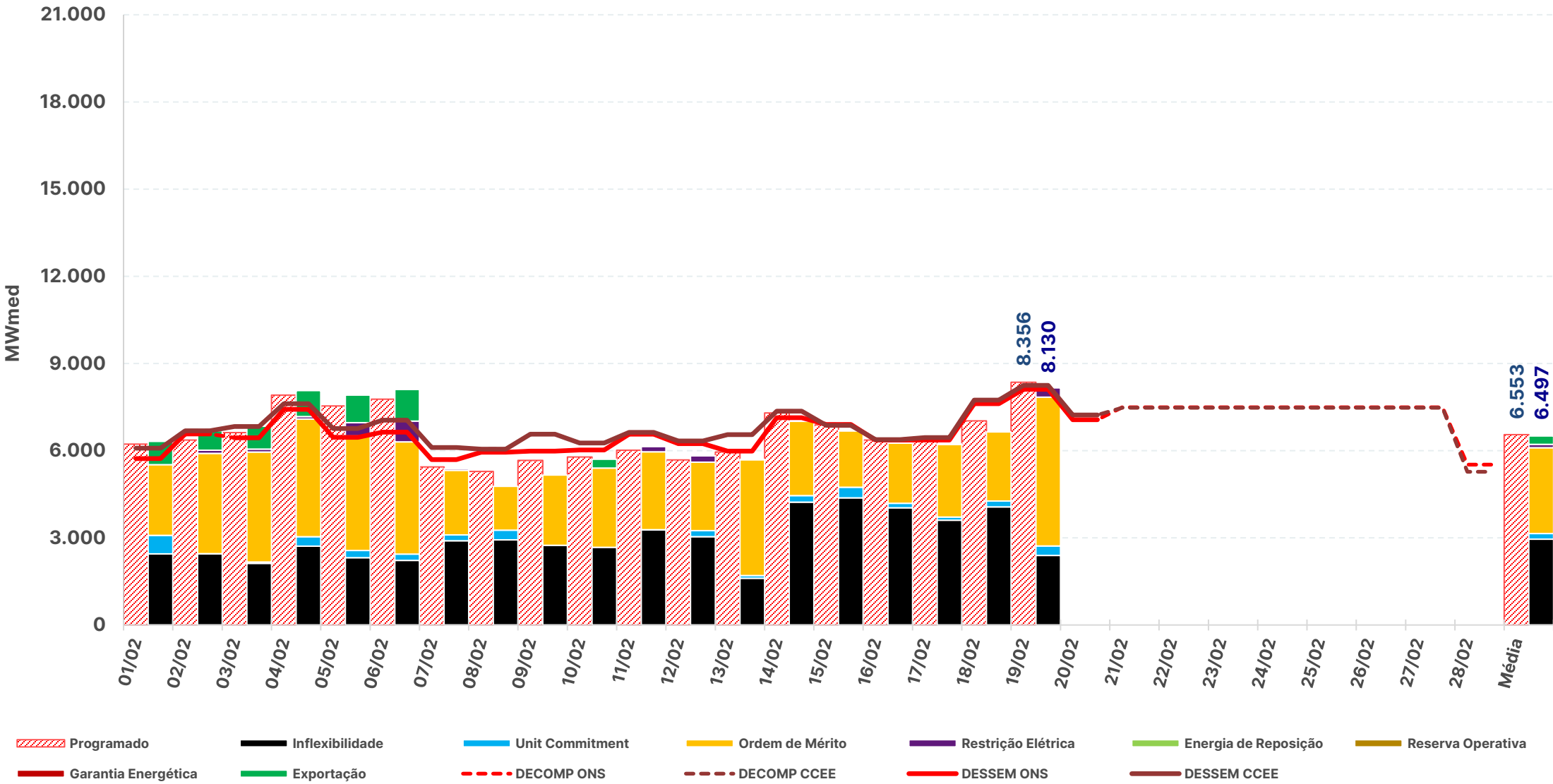
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

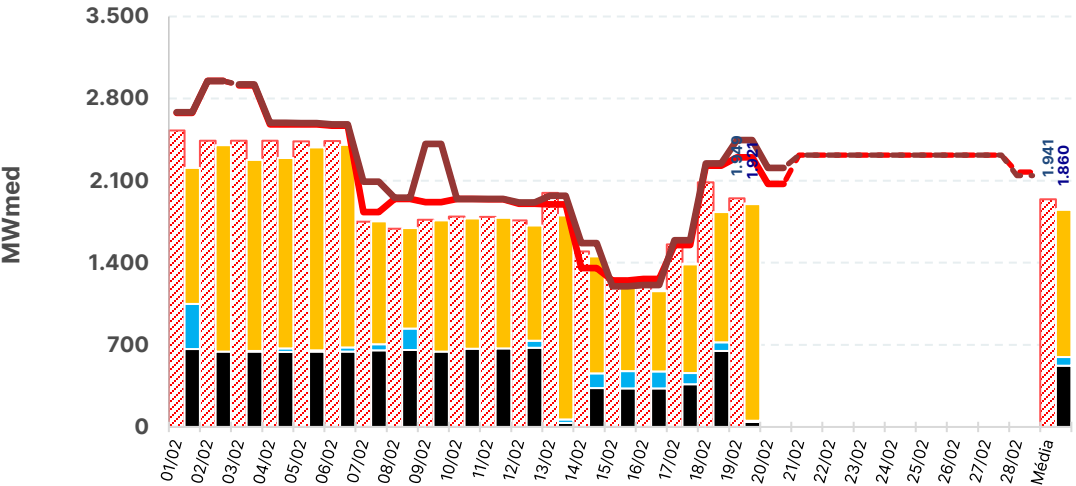


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

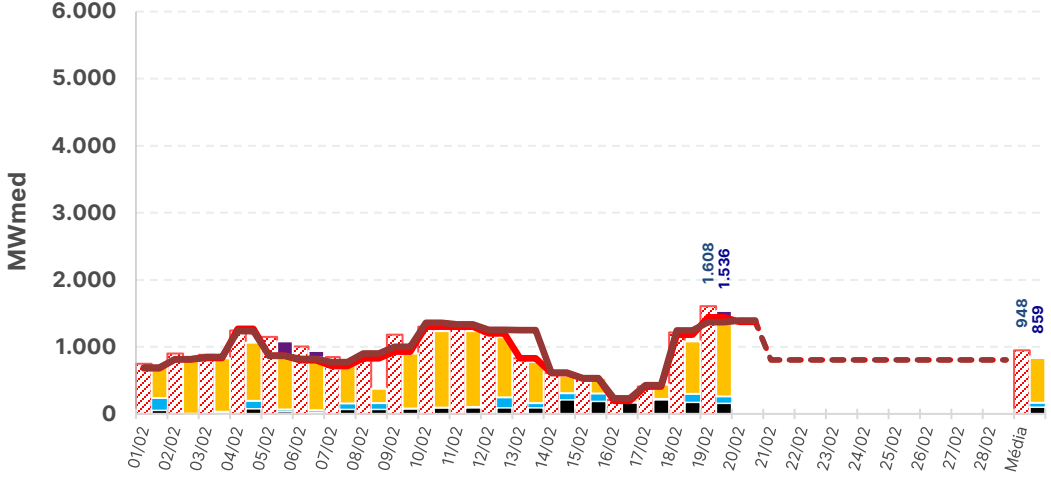
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

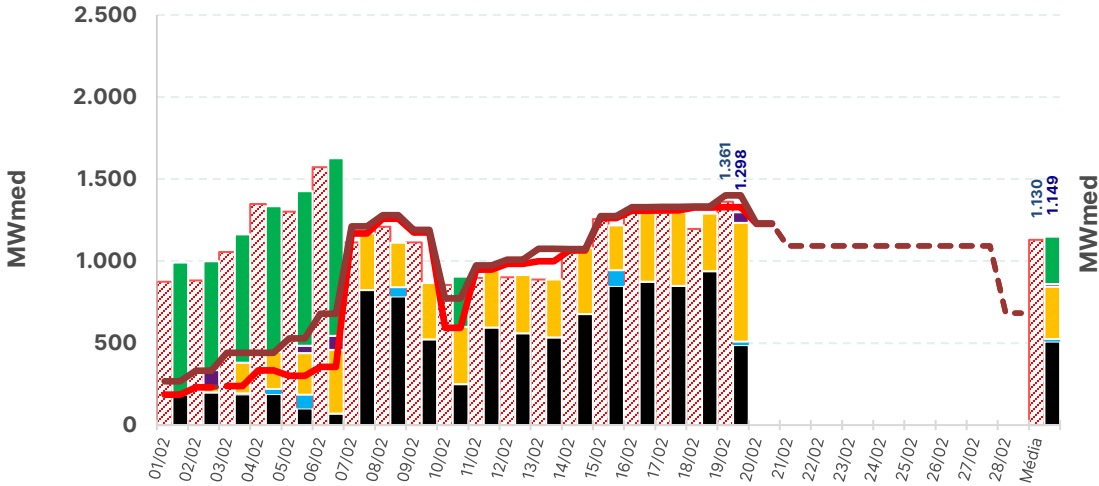
REGIÃO NORTE



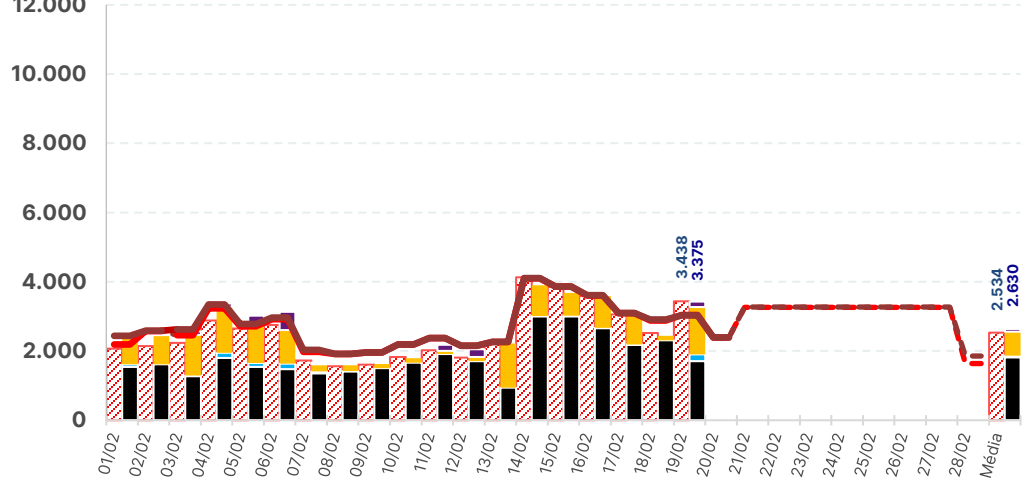
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



- Programado

Inflexibilidade

Unit Commitment

Ordem de Mérito

Restrição Elétrica

Energia de Reposição

Reserva Operativa
- Garantia Energética

Exportação

Capacidade Instalada

DECOMP ONS

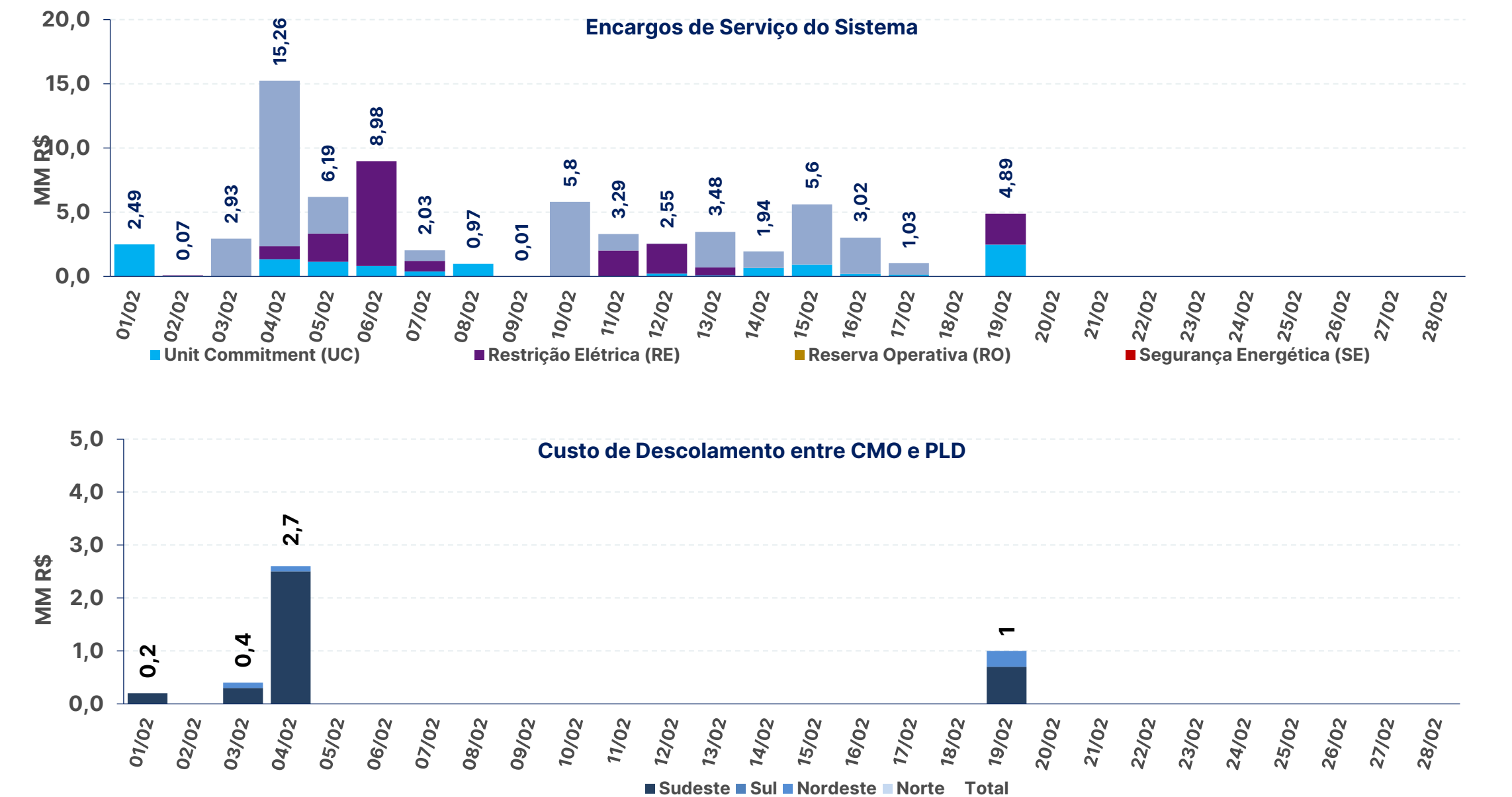
DECOMP CCEE

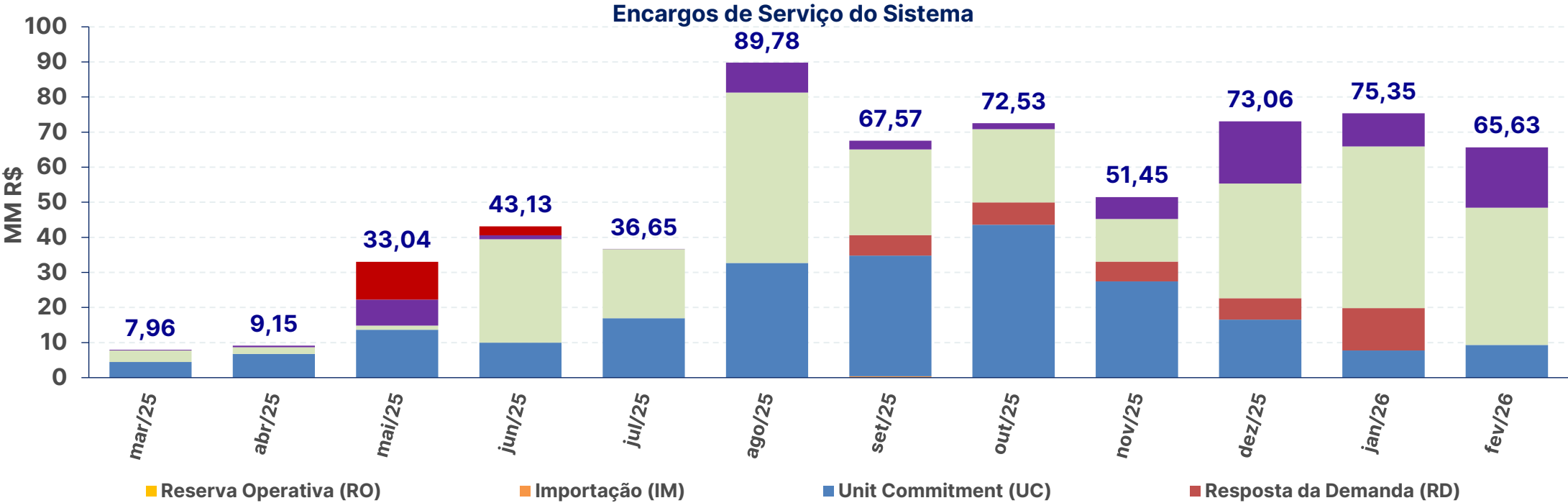
DESSEM ONS

DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

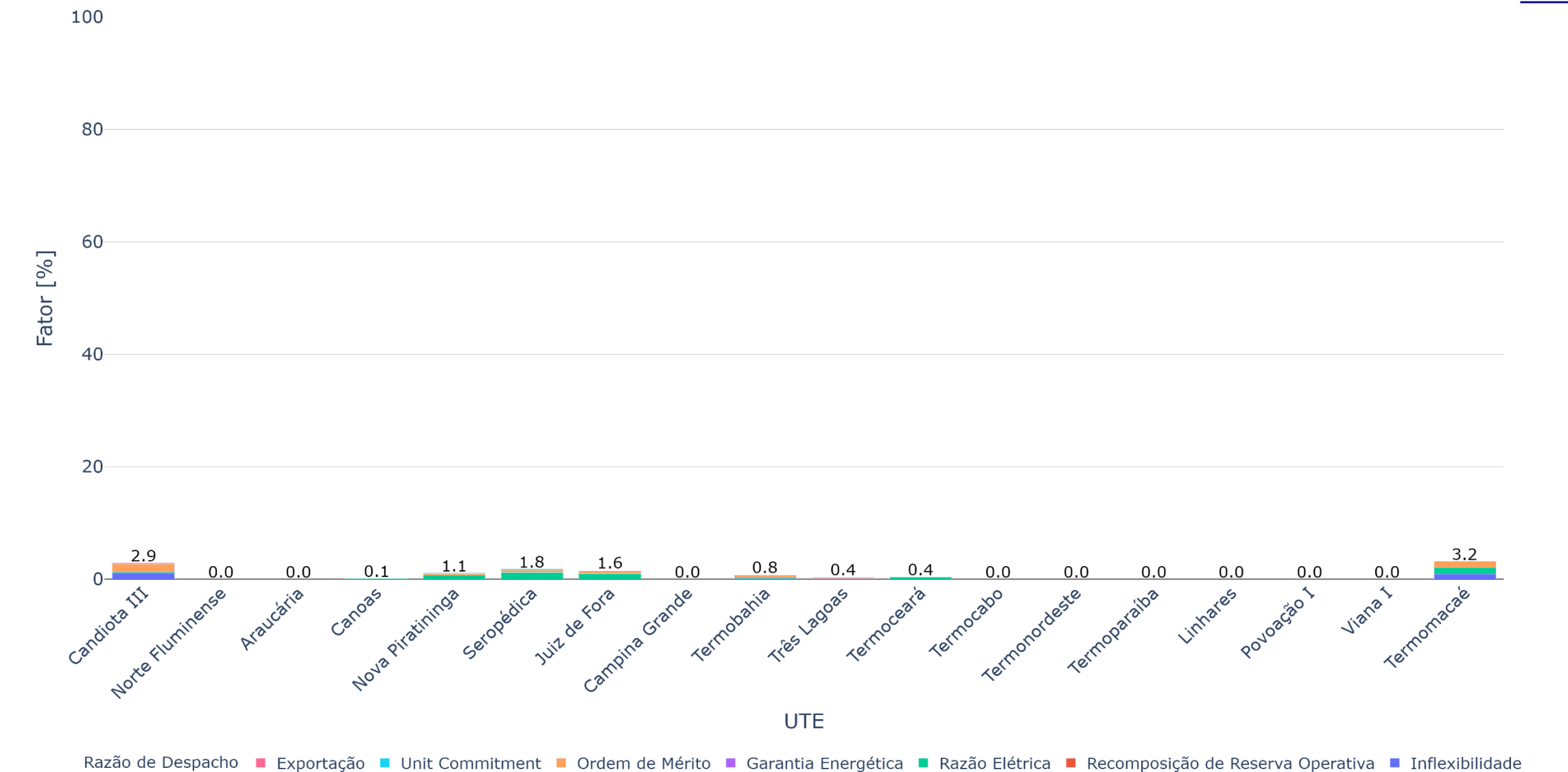
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

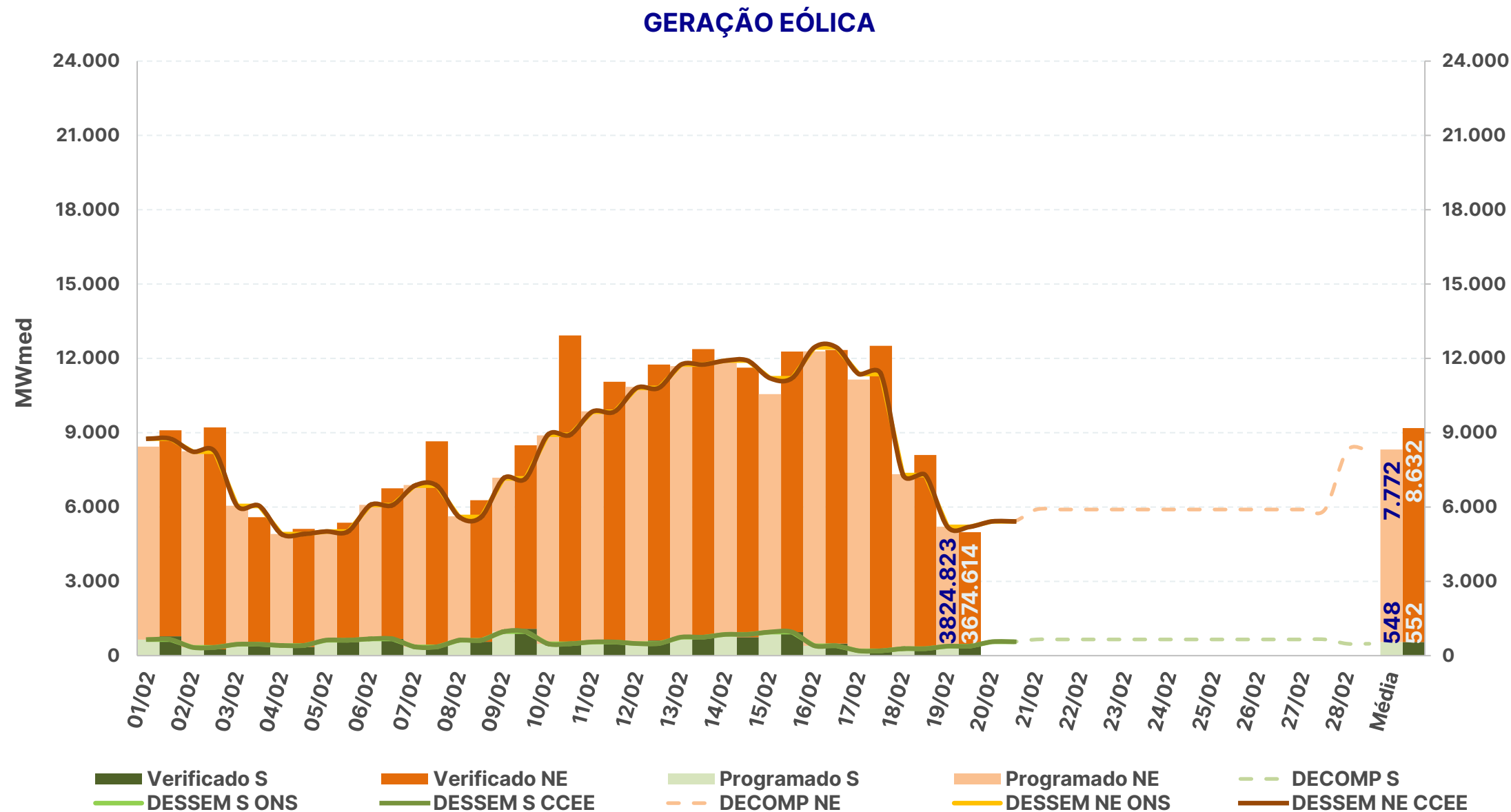


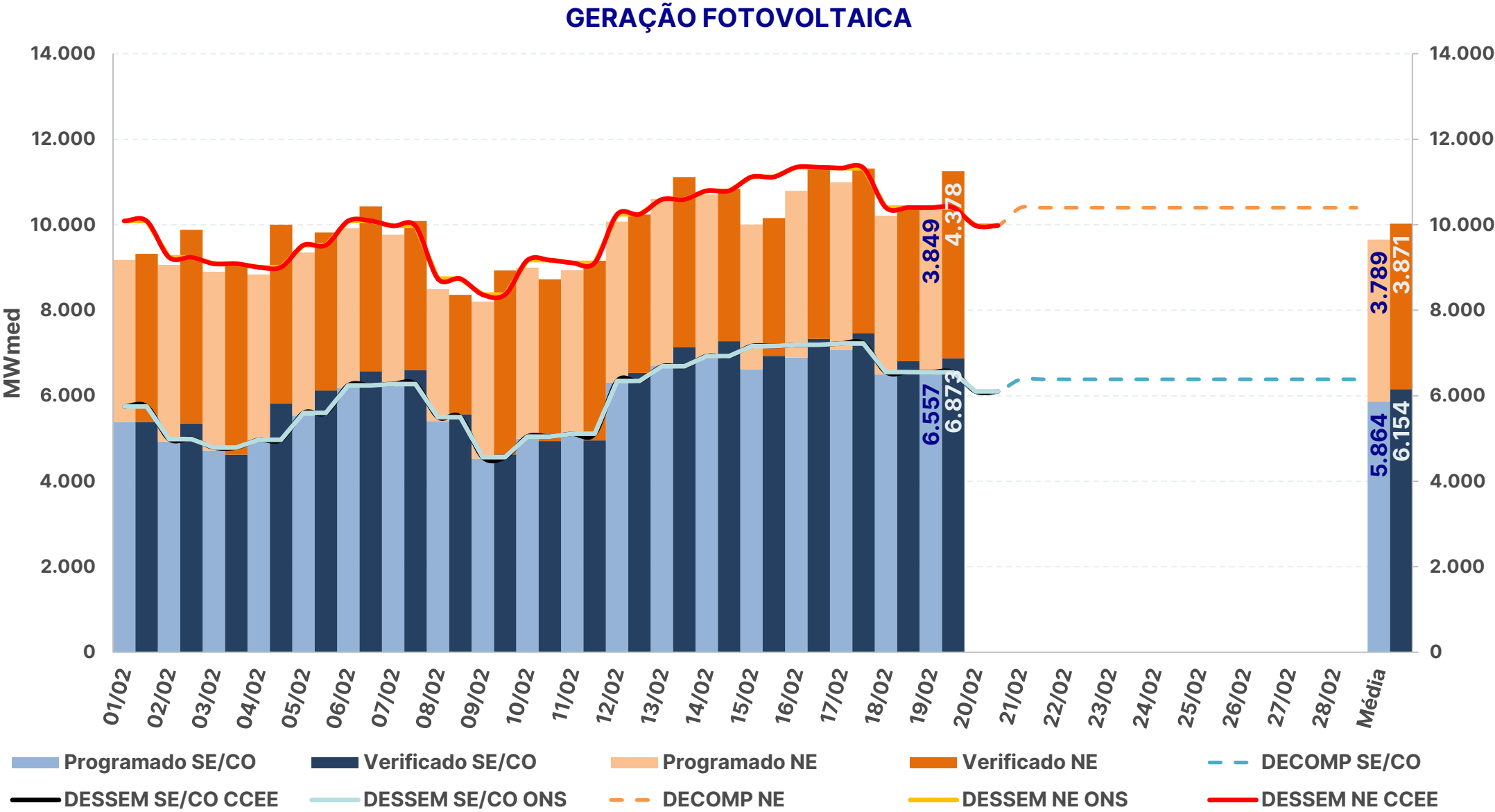


ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 17,21
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 9,32
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\$ 39,10
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\$ 65,63
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\$ 4,34

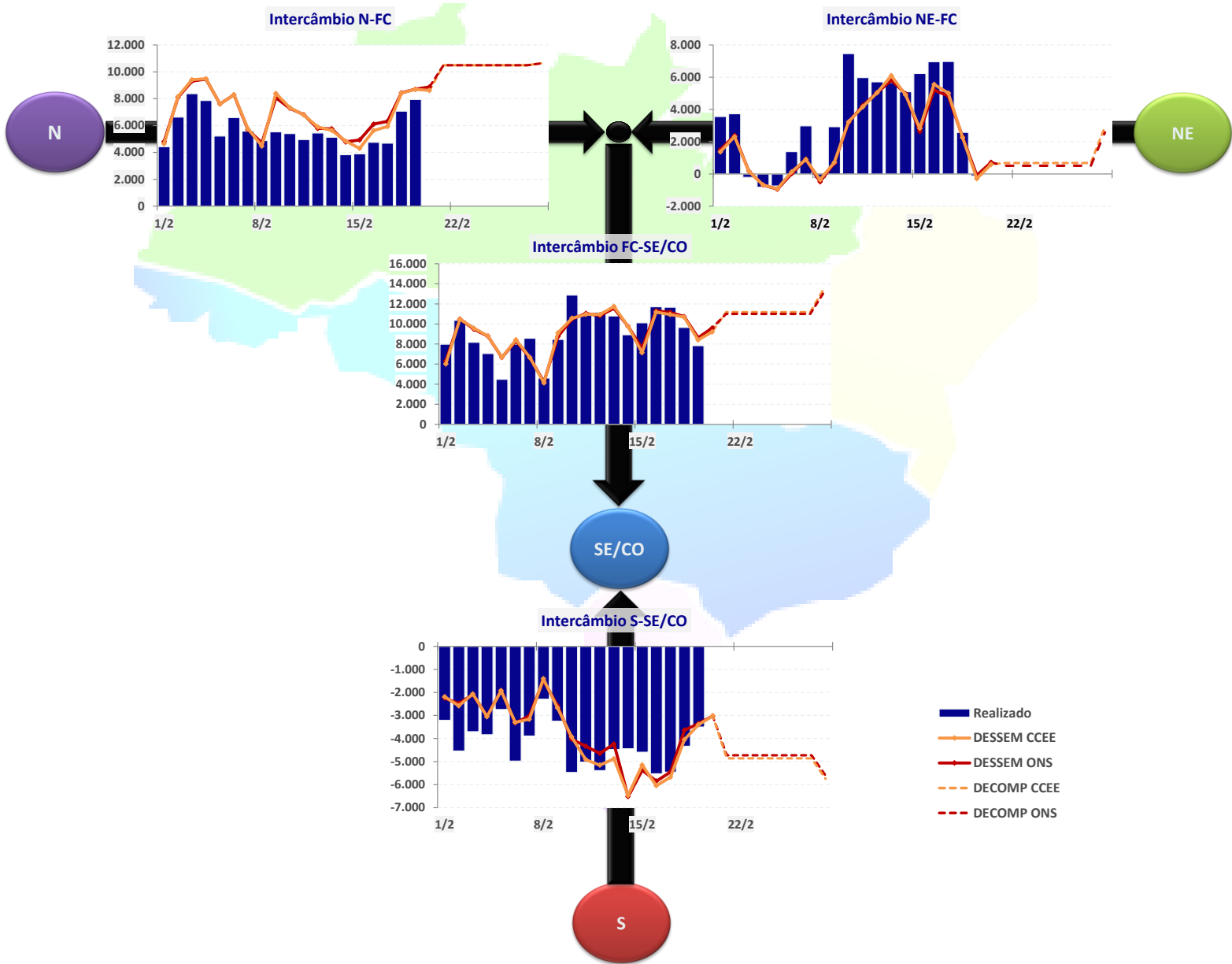
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



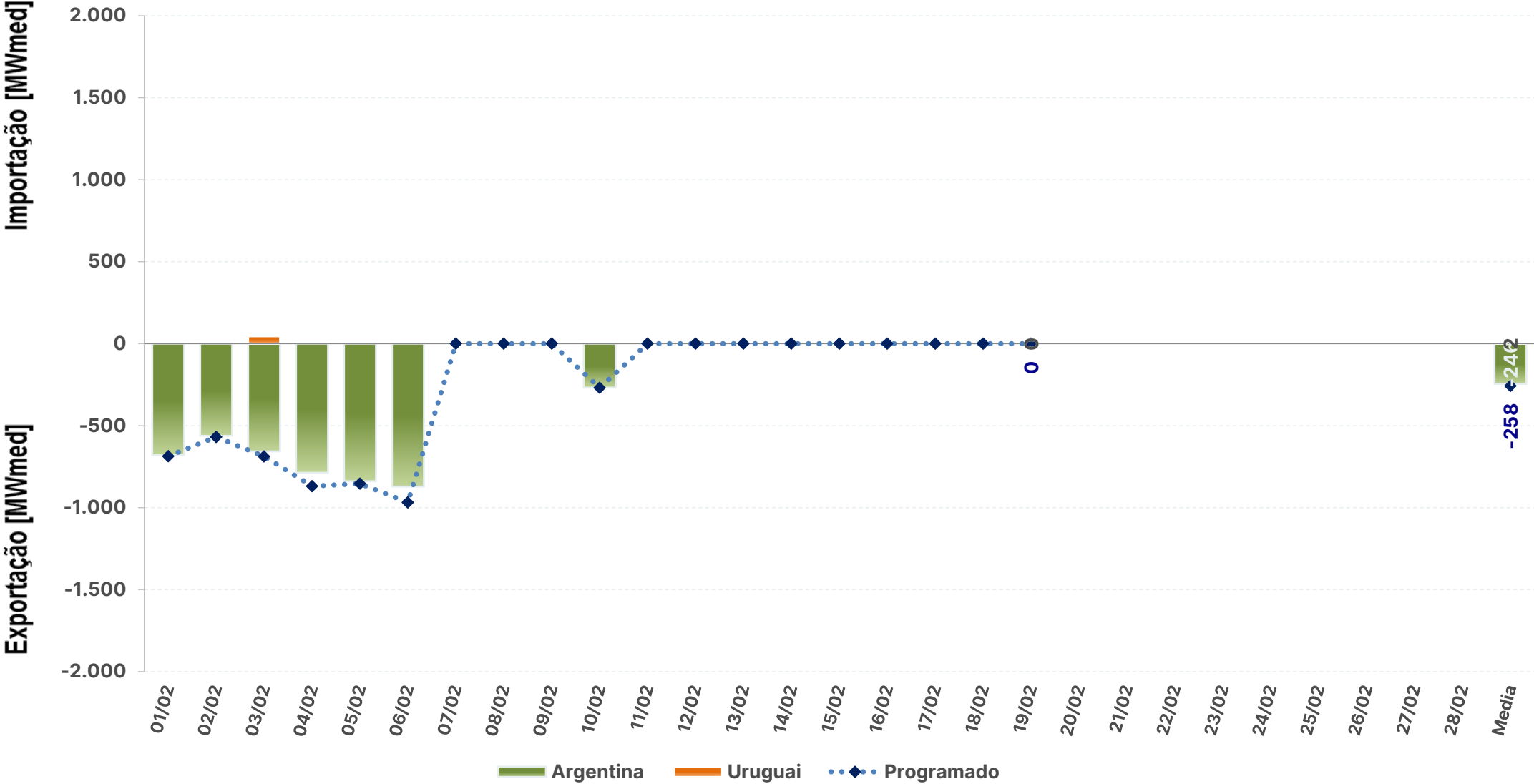




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



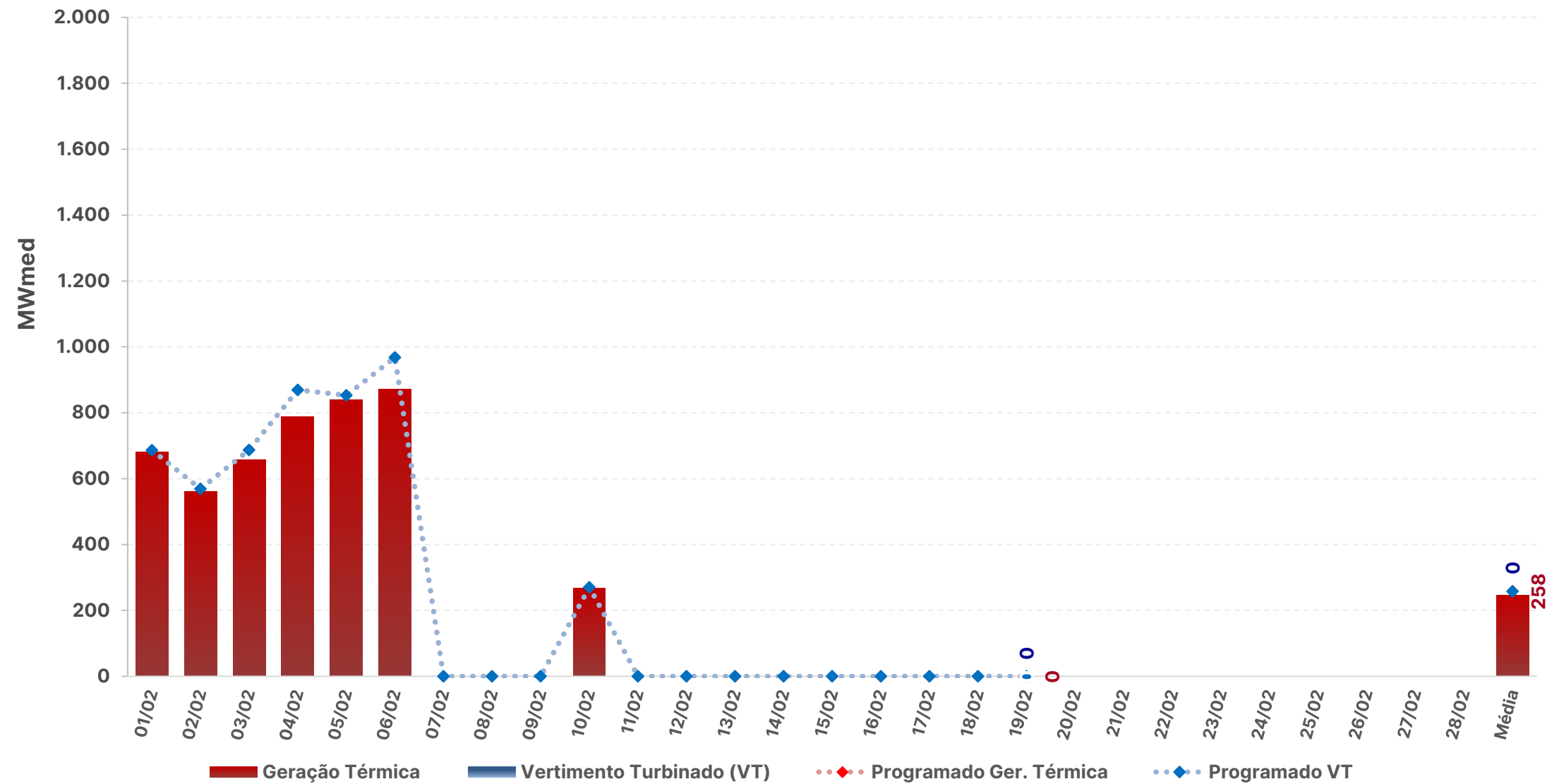
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

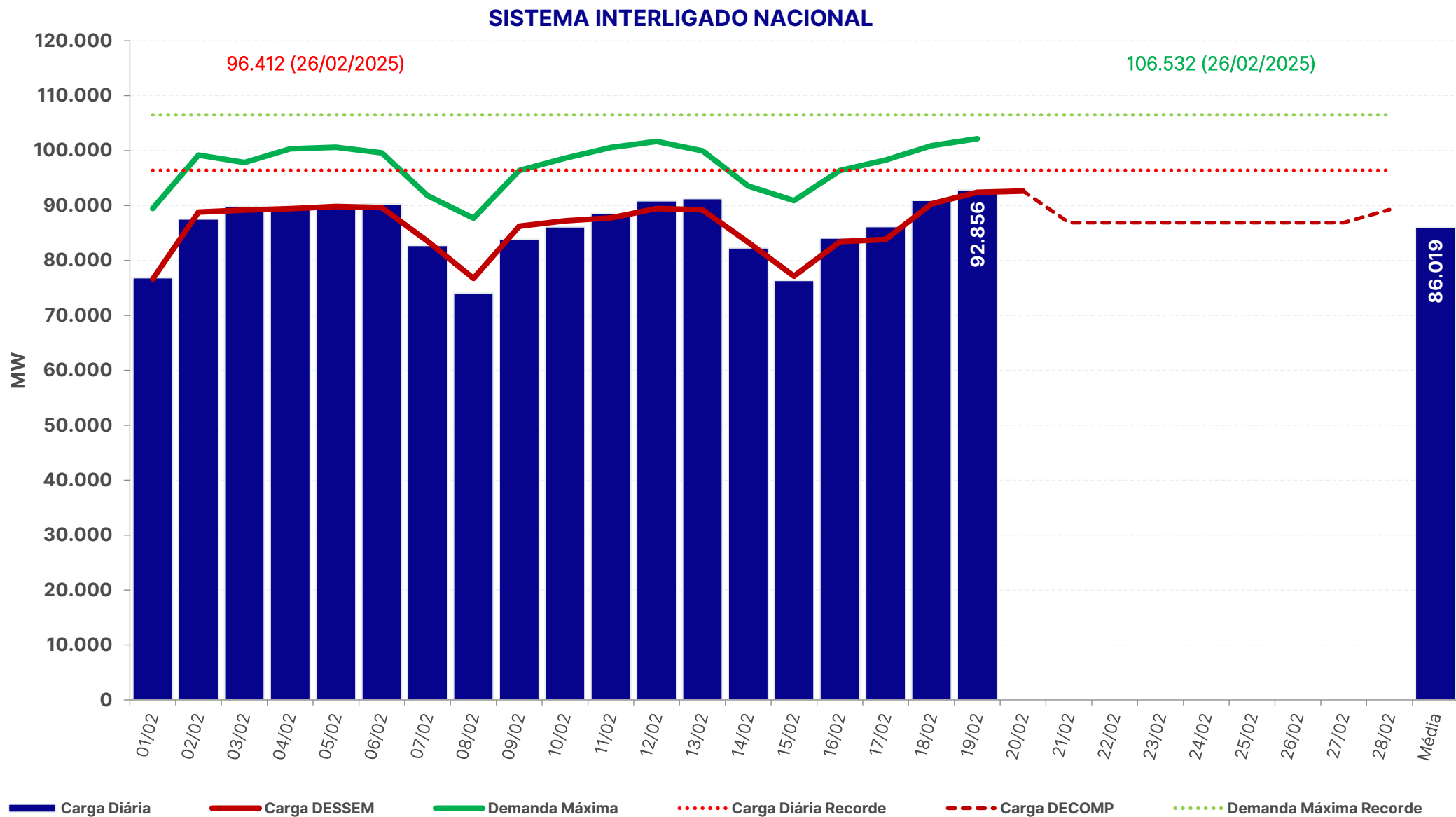


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

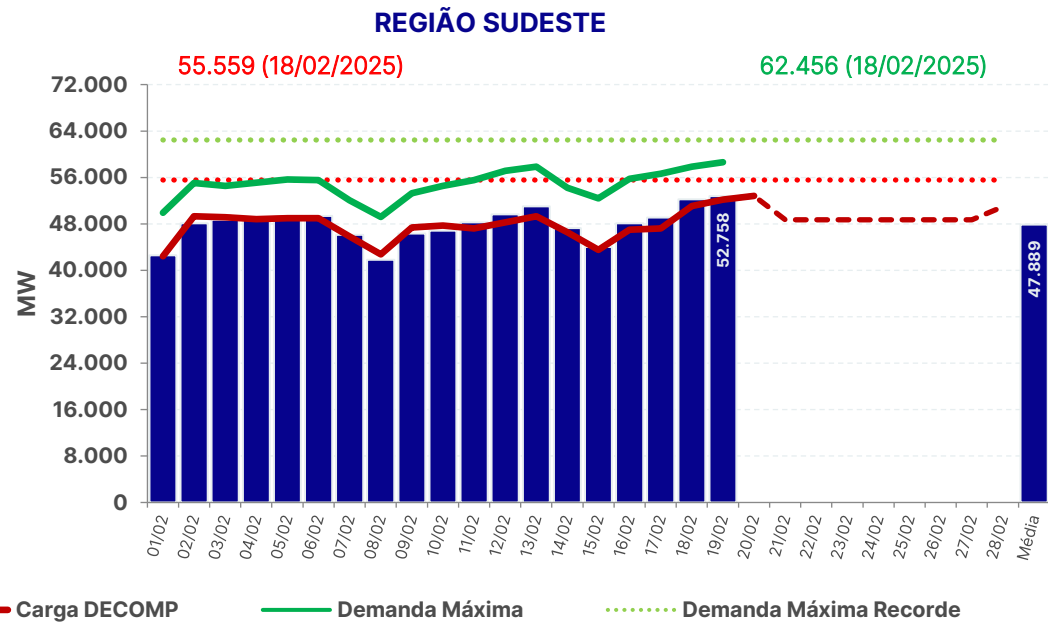
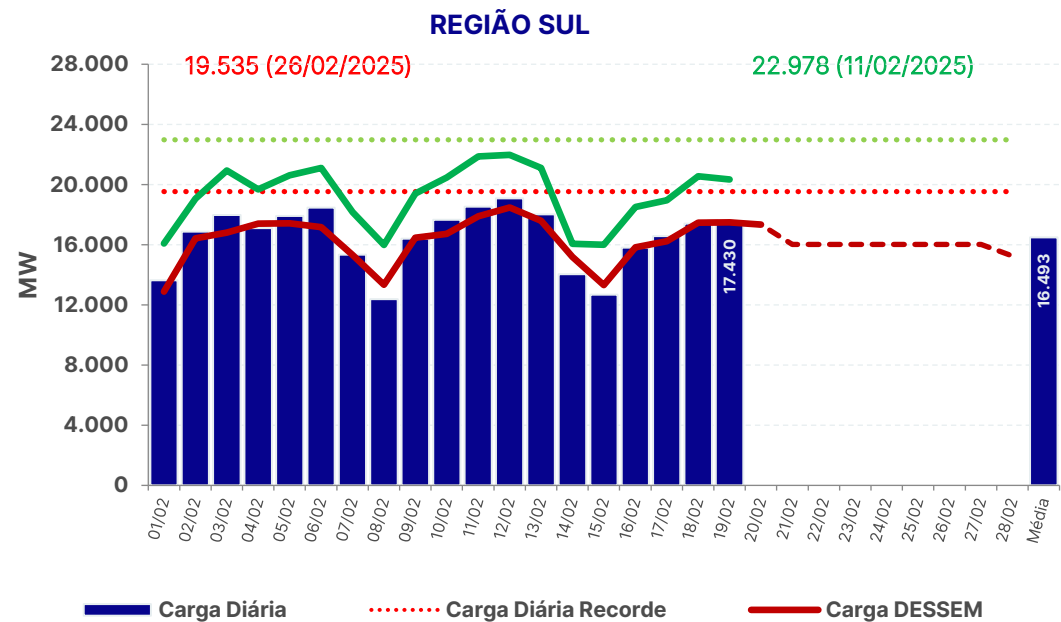
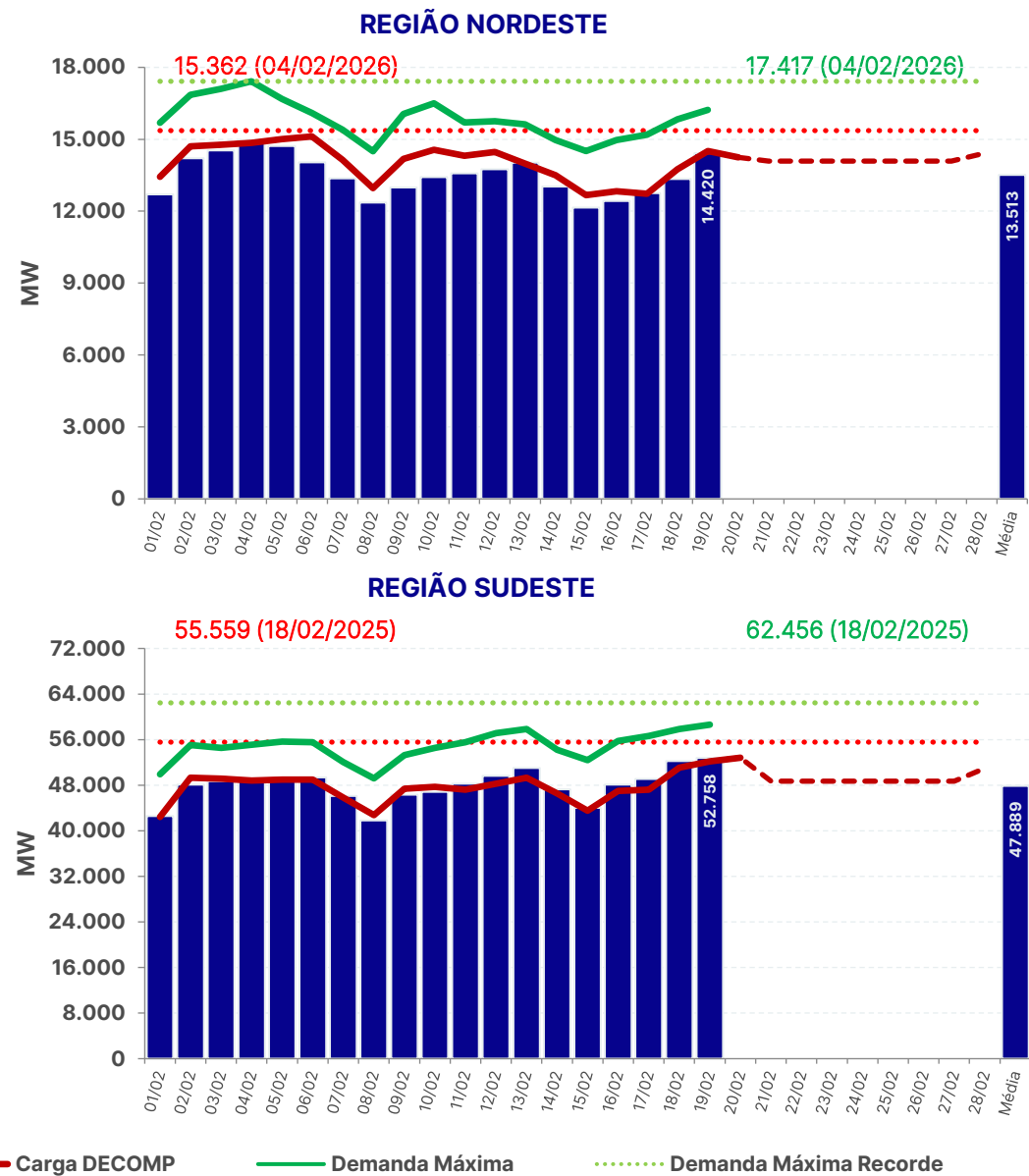
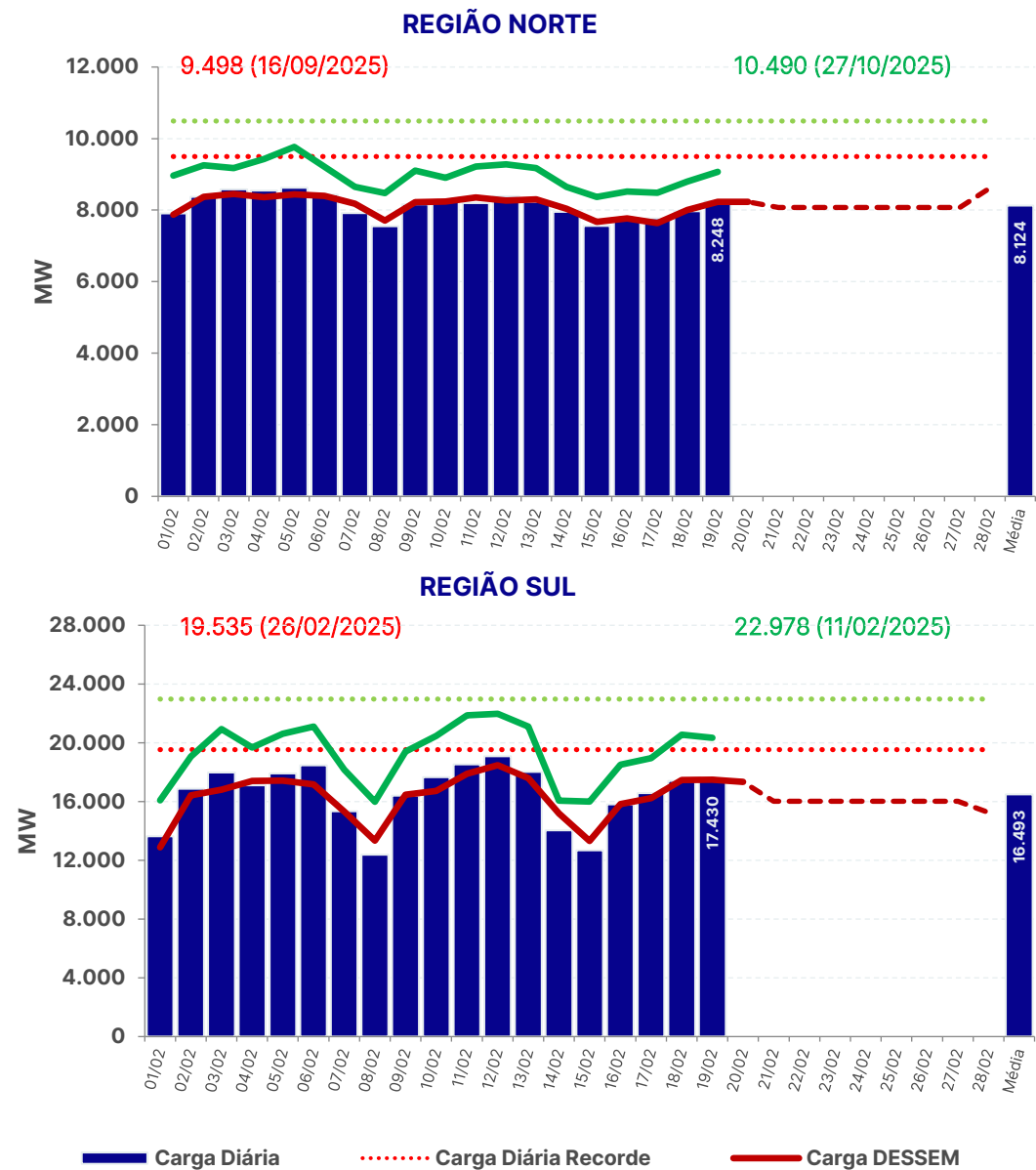
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

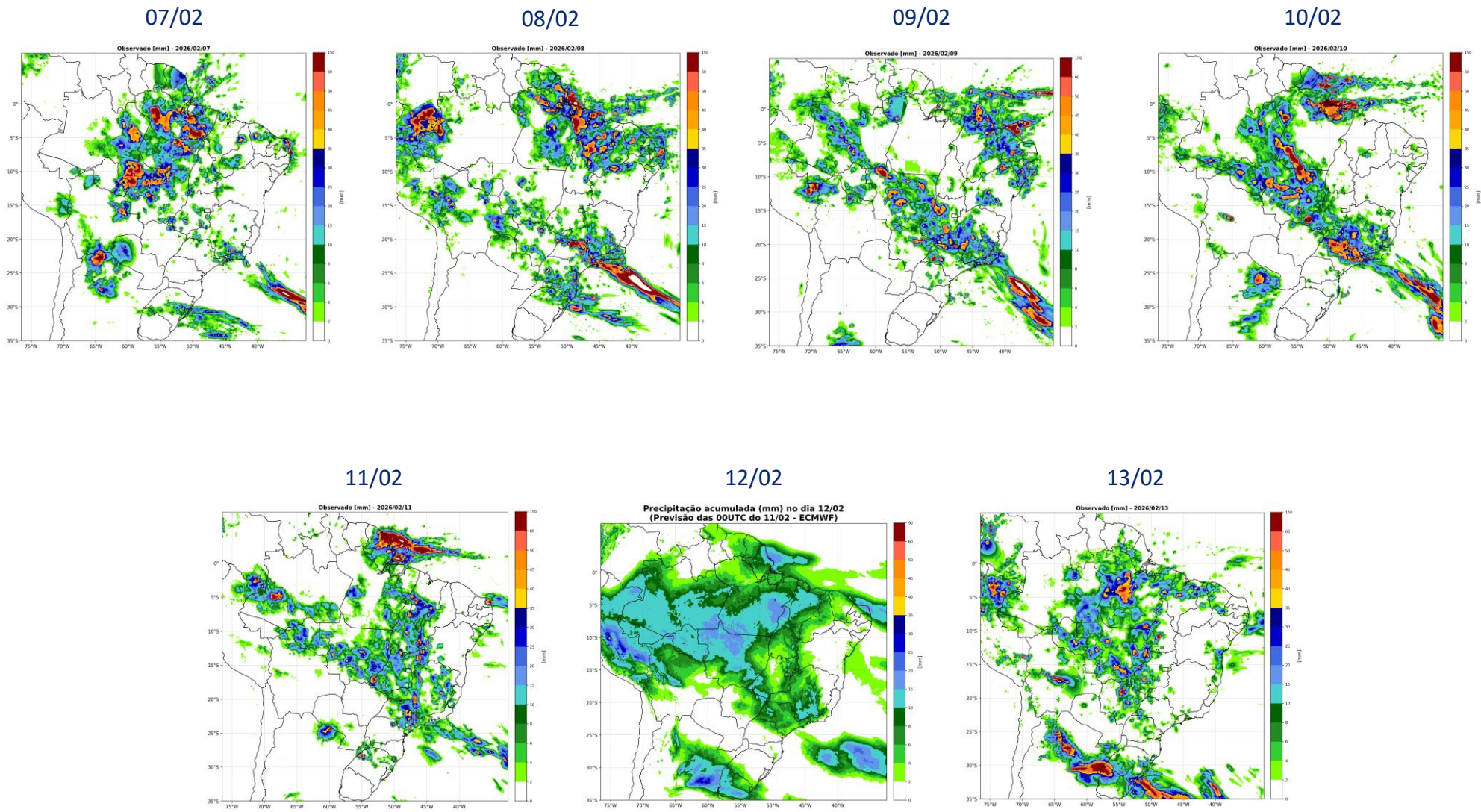




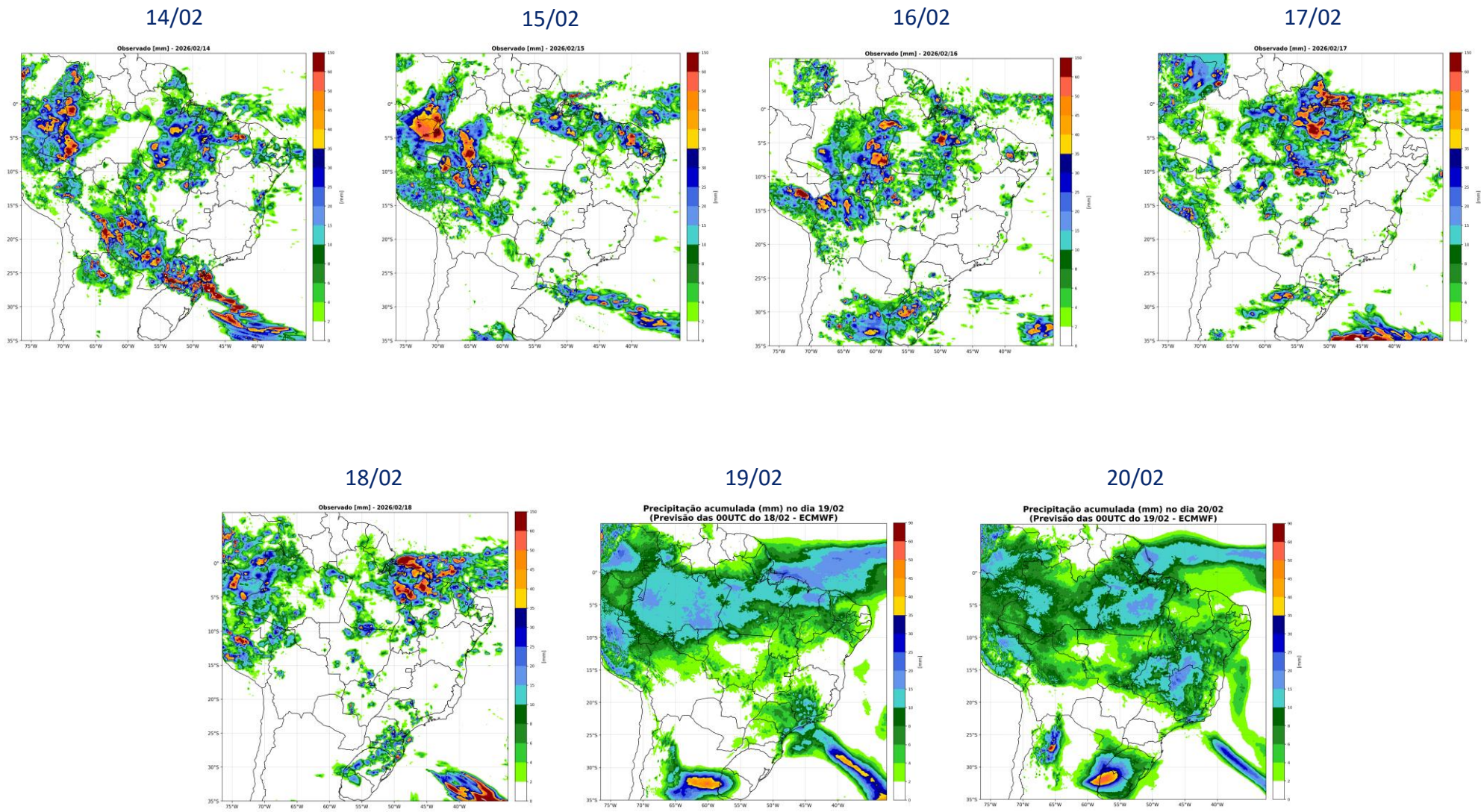
carga e demanda instantânea máxima



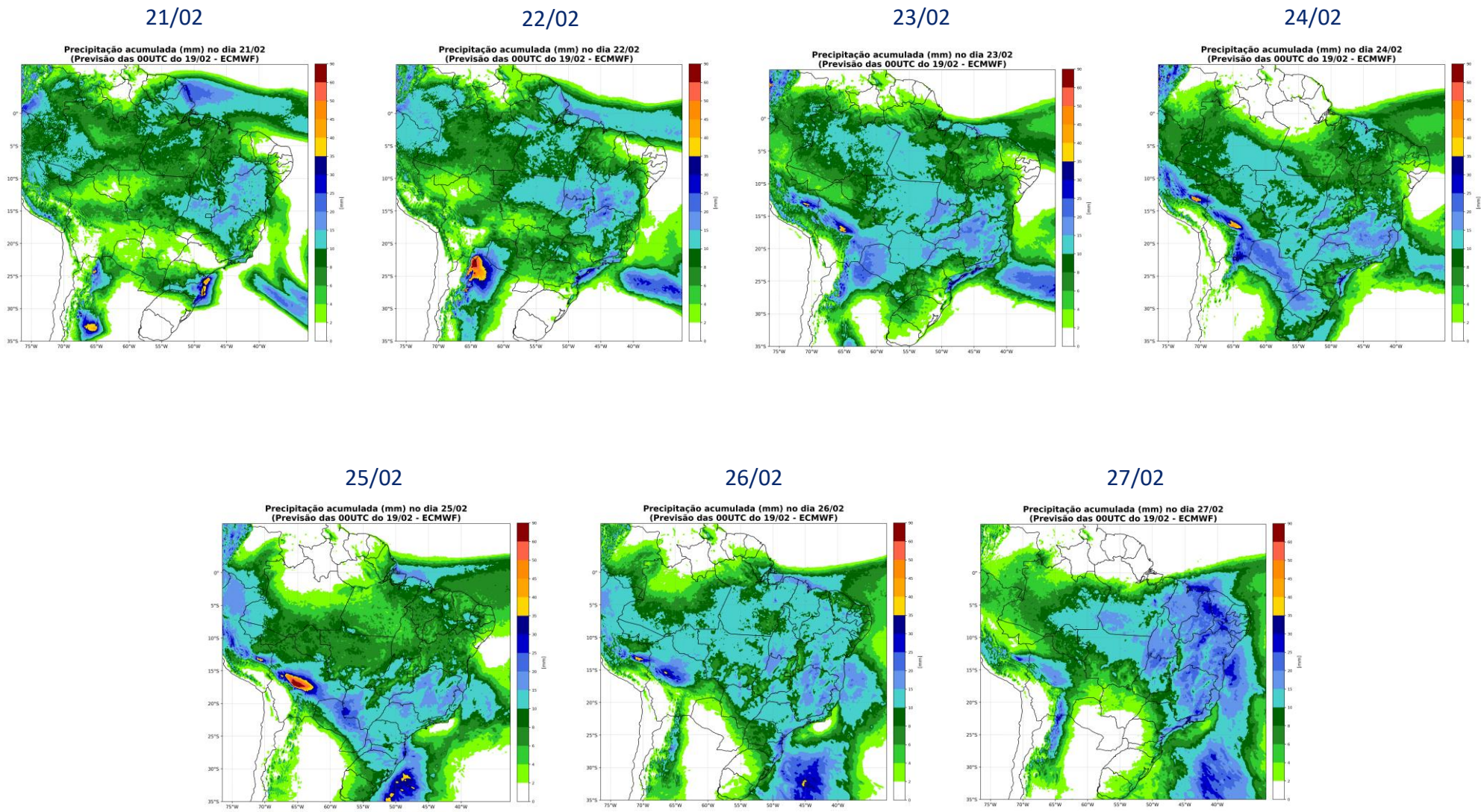
Chuva diária observada na semana operativa passada – 07/02 a 13/02



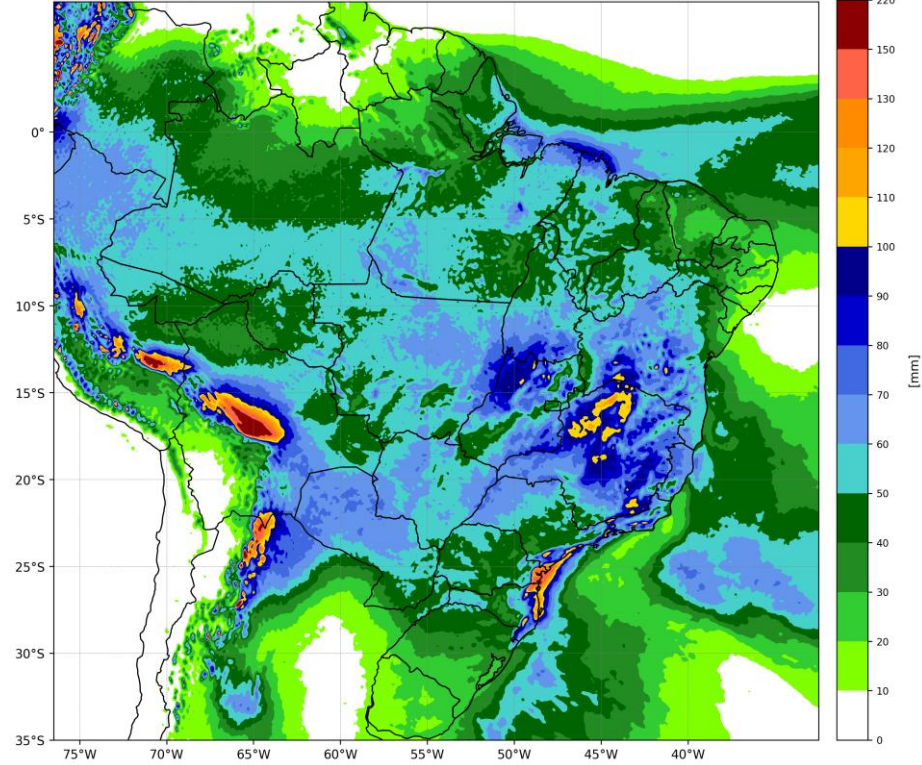
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 14/02 a 20/02



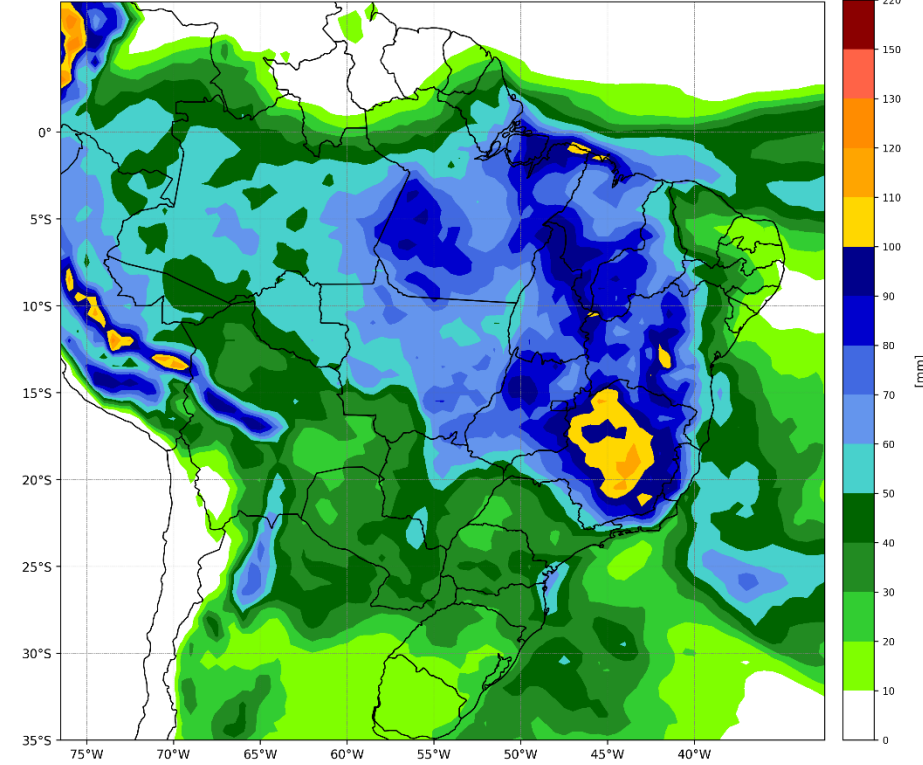
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/02 a 27/02



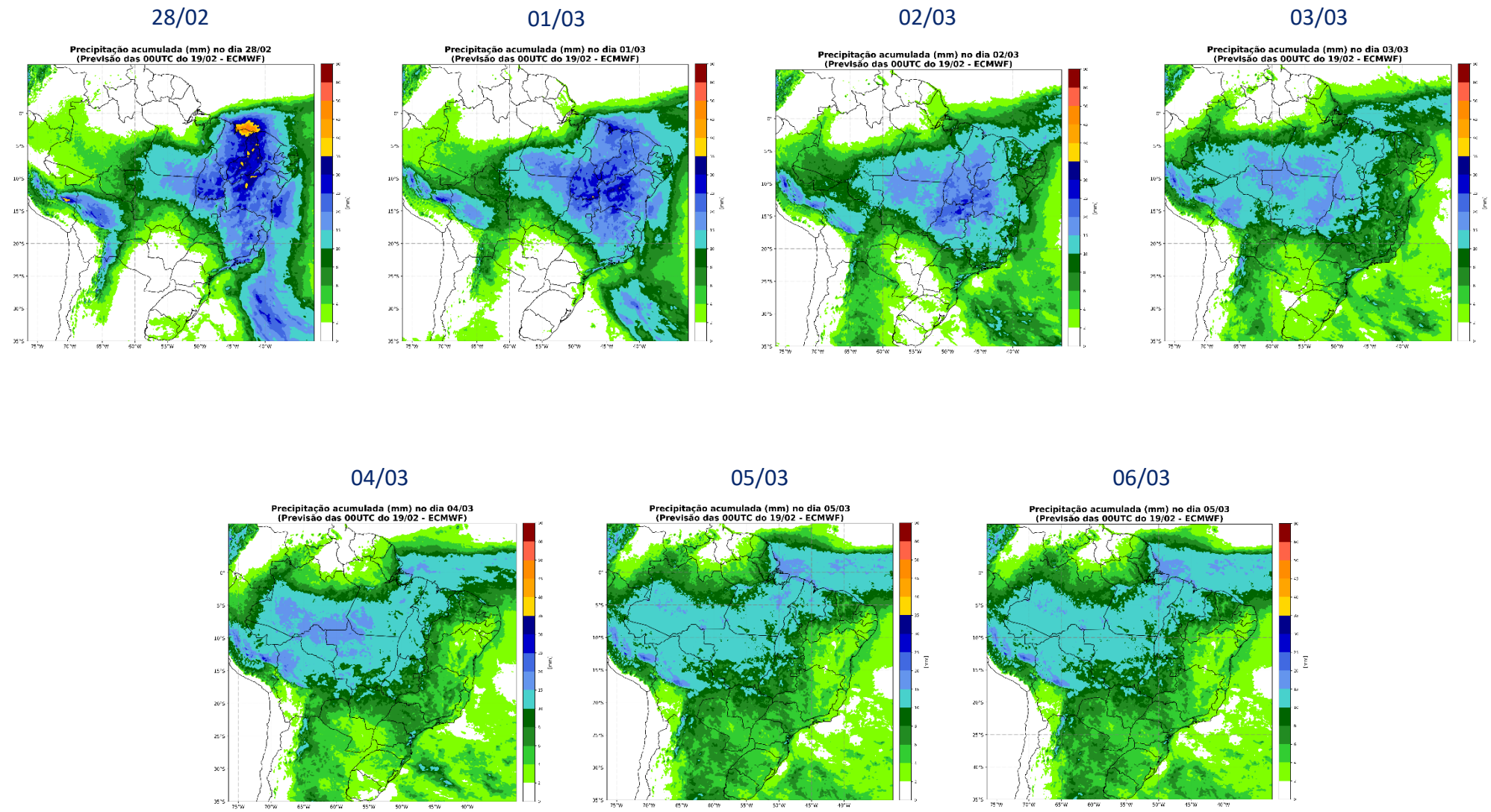
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/02 e 27/02 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/02 e 27/02 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/02 - GEFS)

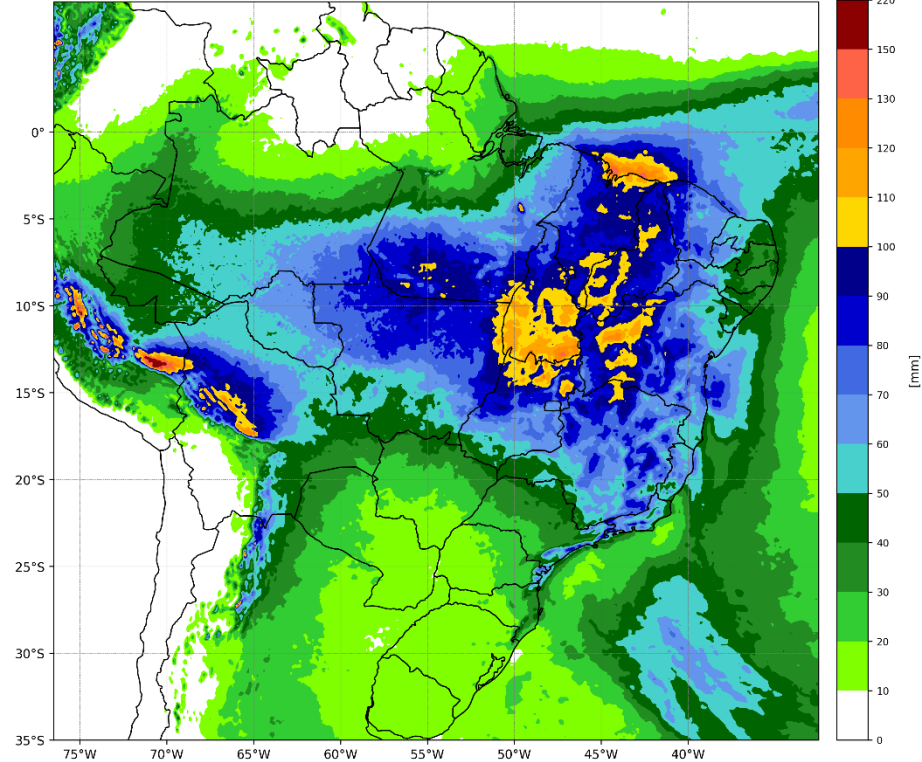


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/02 a 06/03

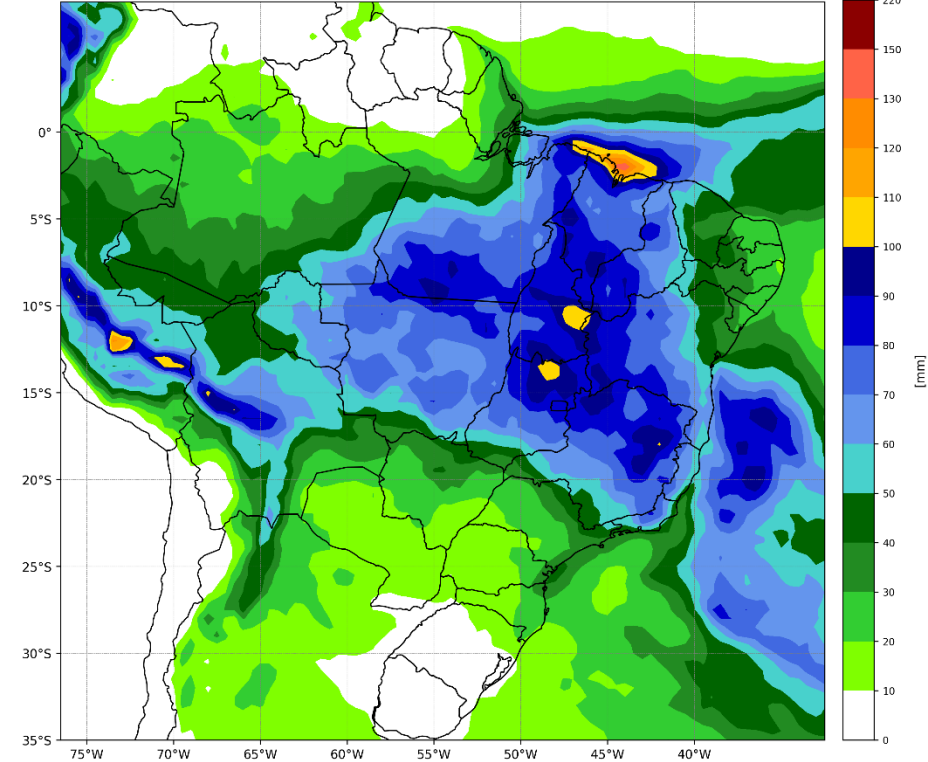


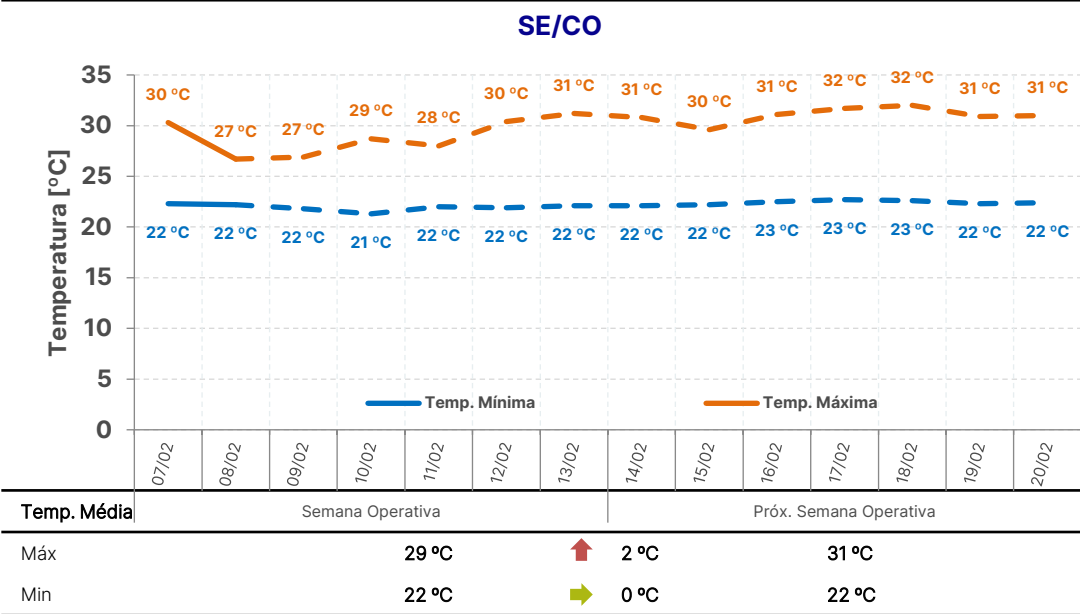
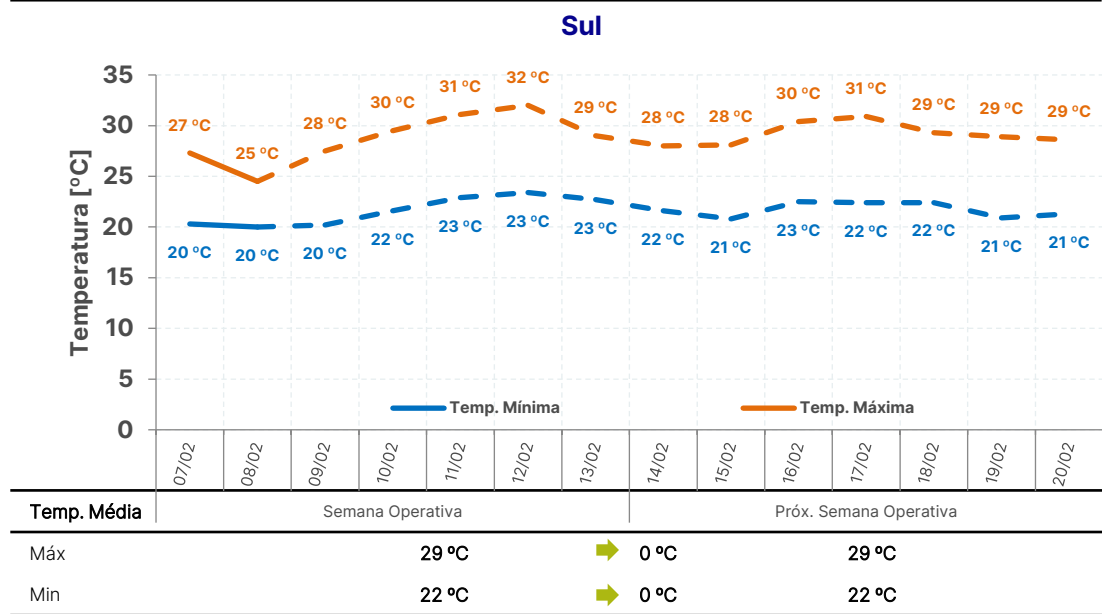
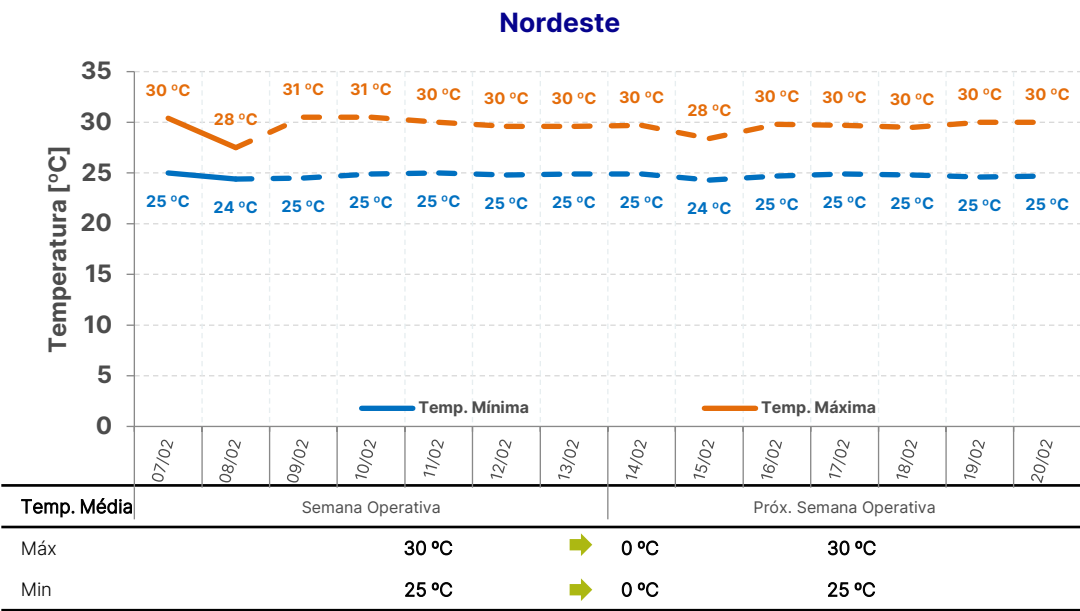
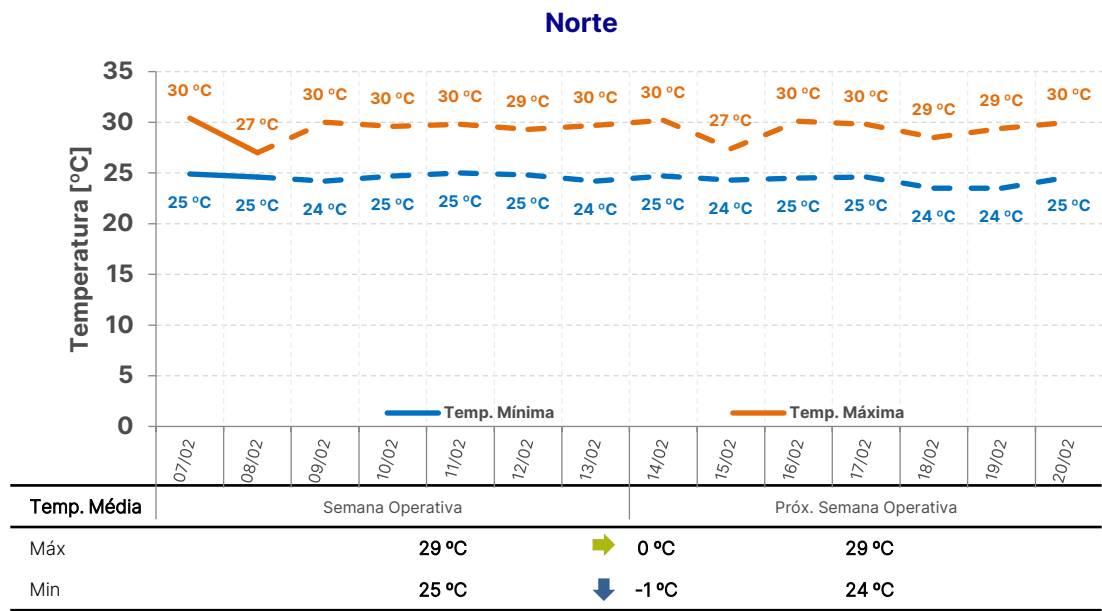
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/02 a 06/03

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/02 e 06/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/02 e 06/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/02 - GEFS)



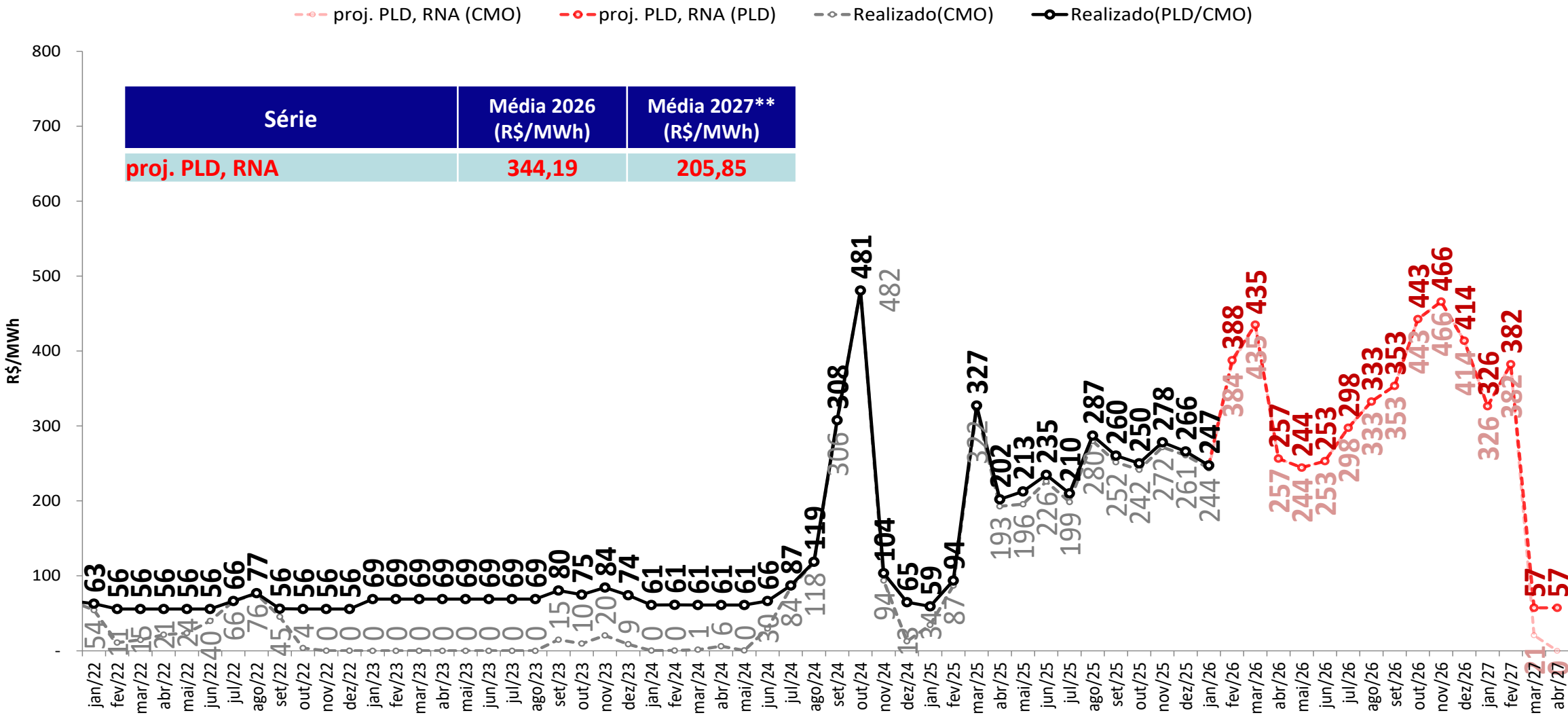


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 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 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

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA

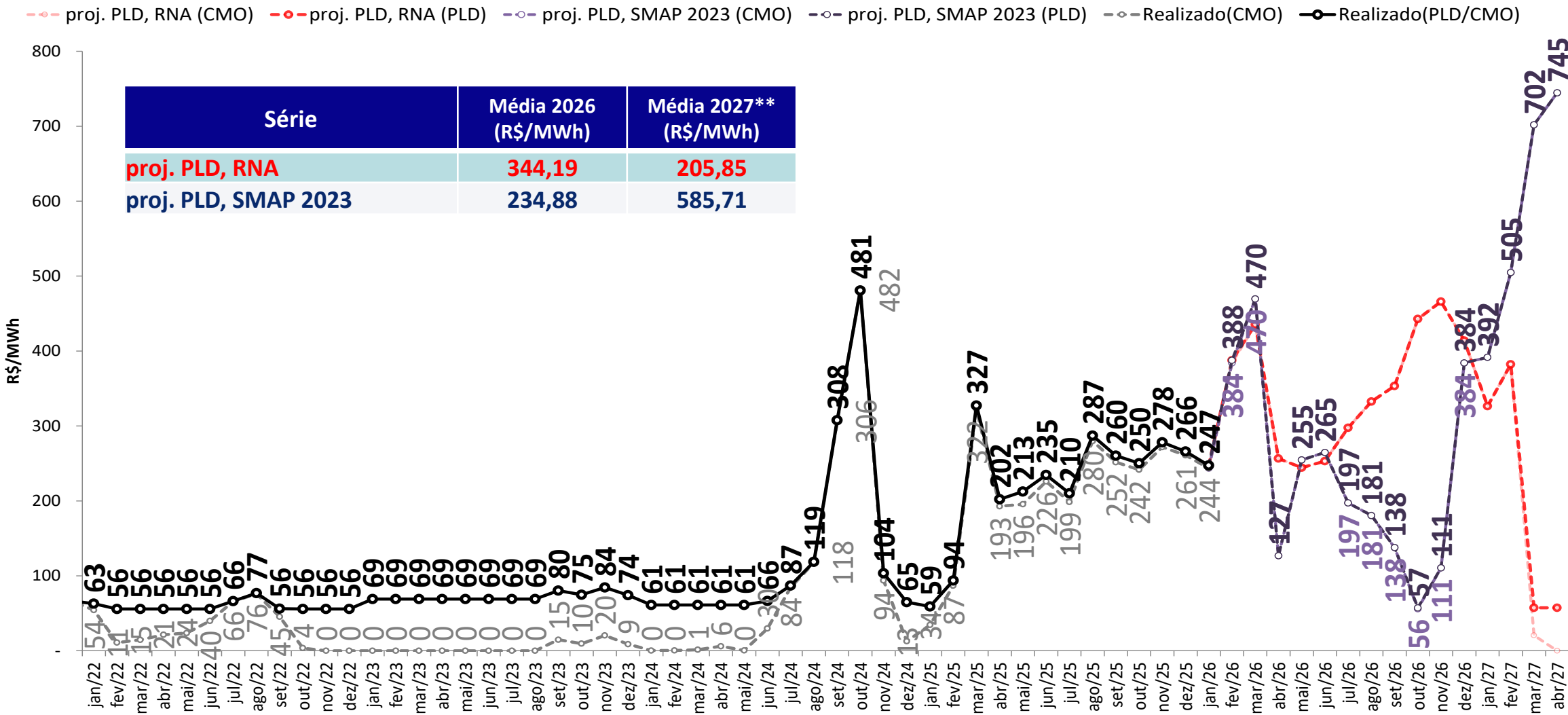


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

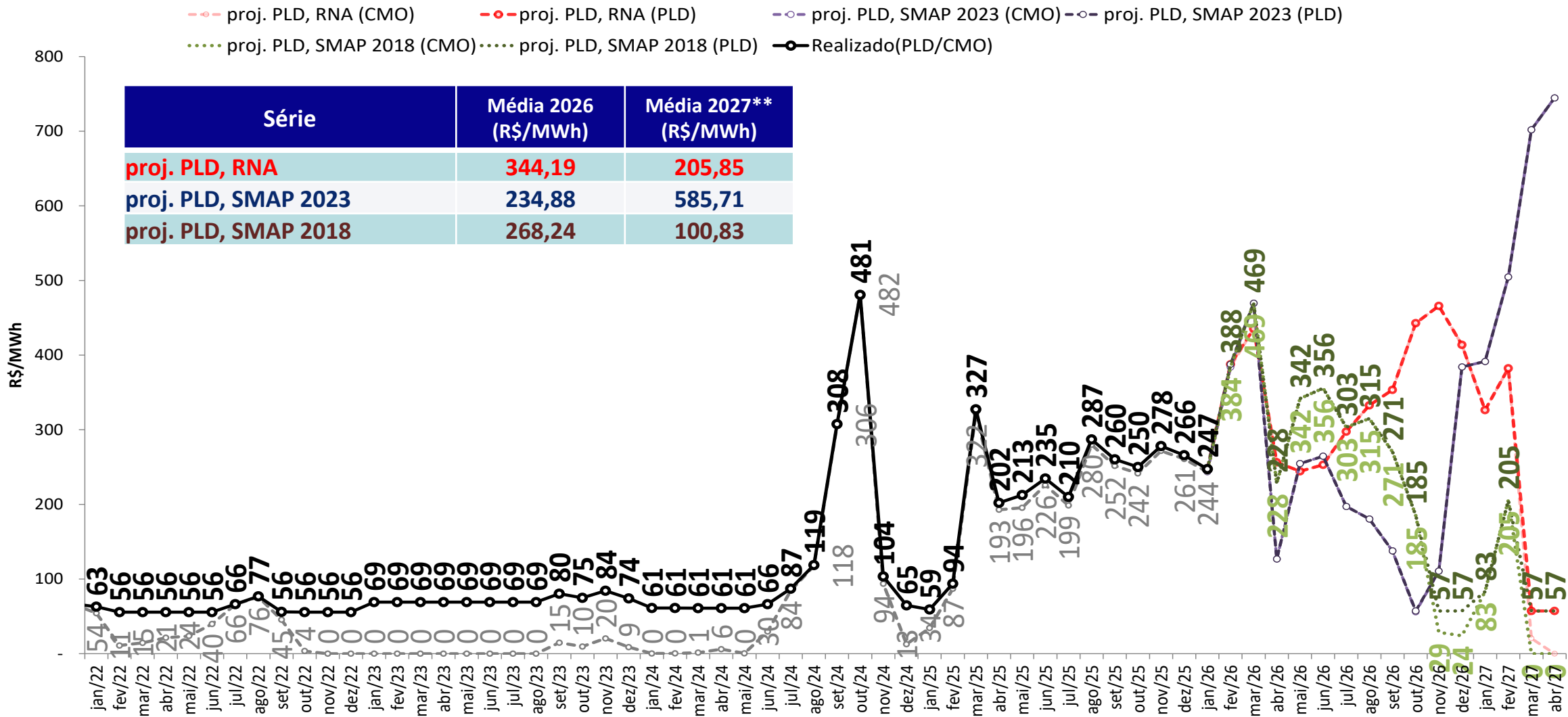


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

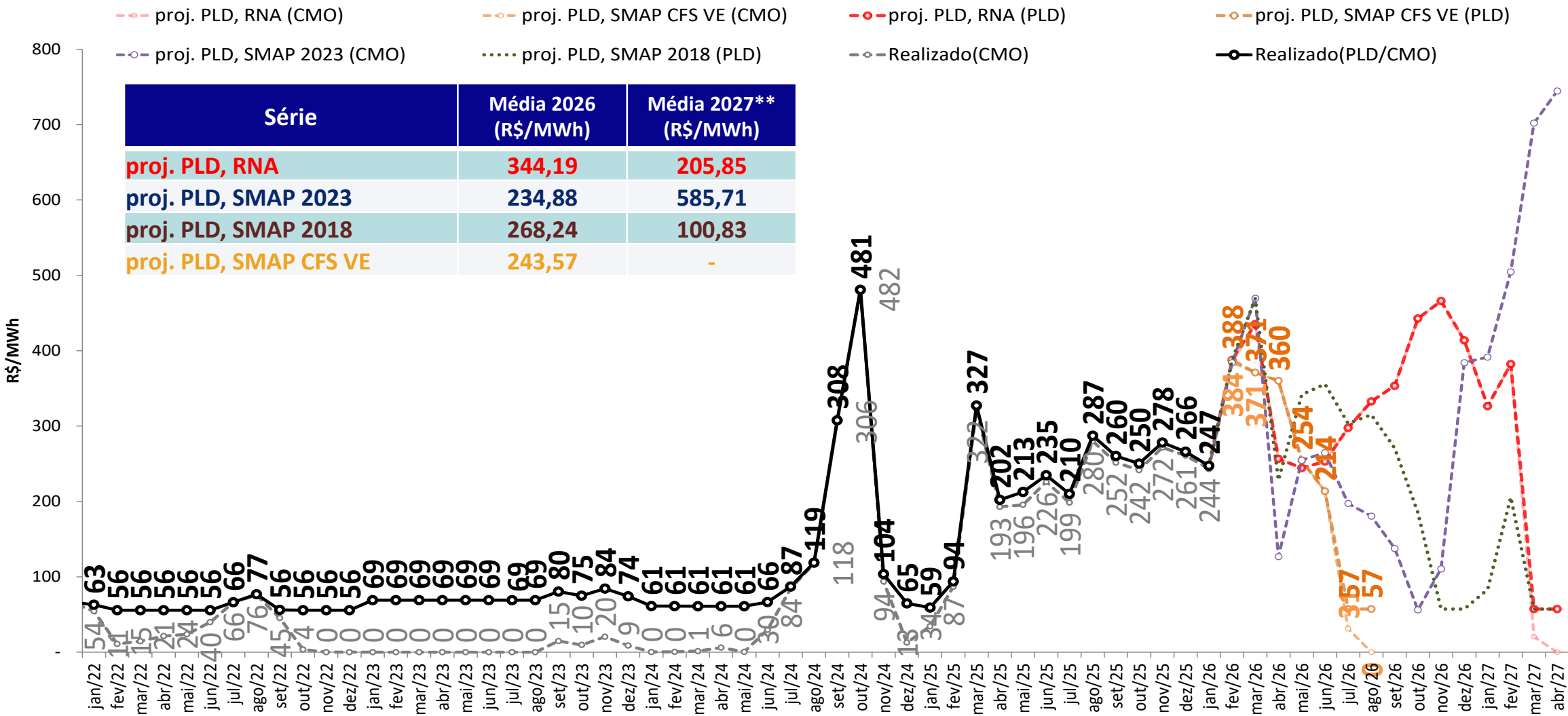
projção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projção do PLD – SE/CO
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

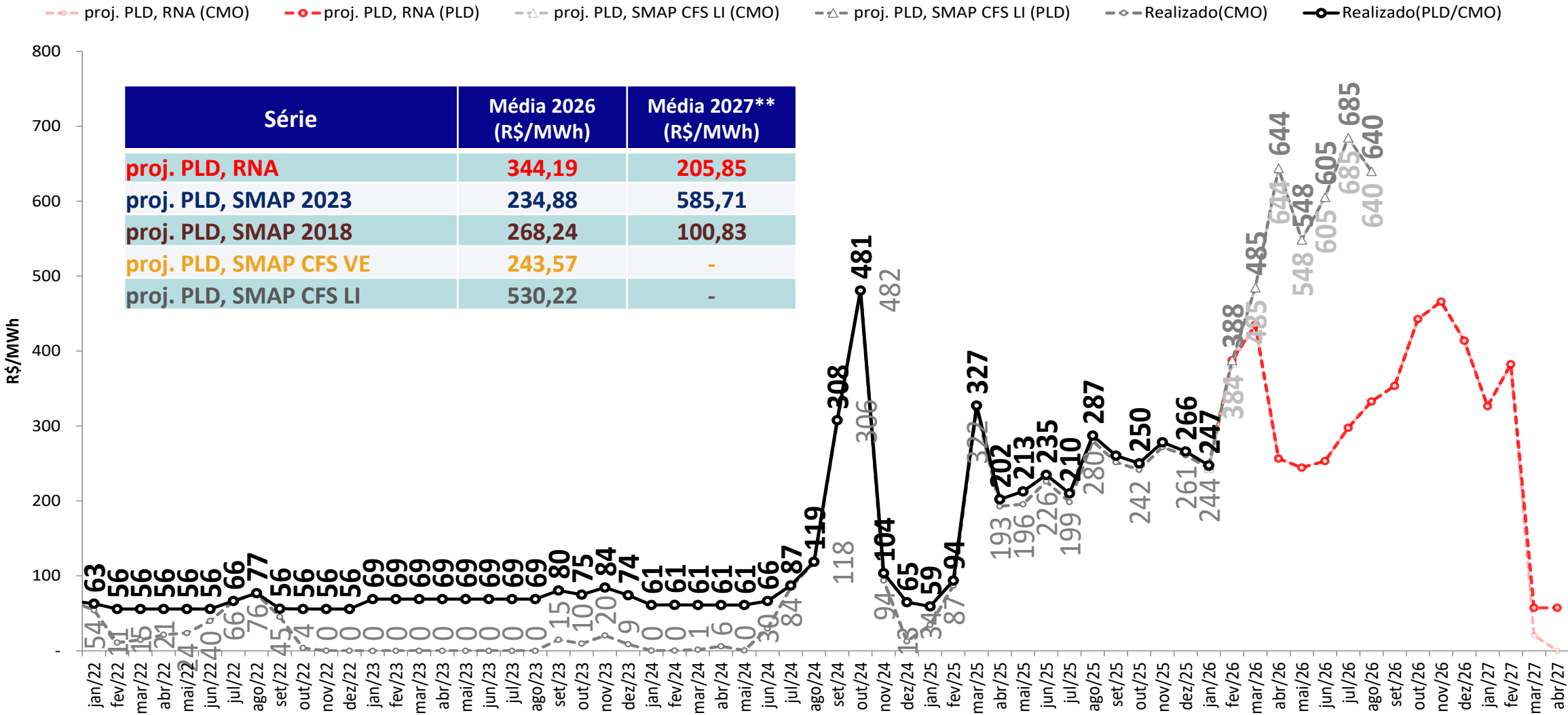


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

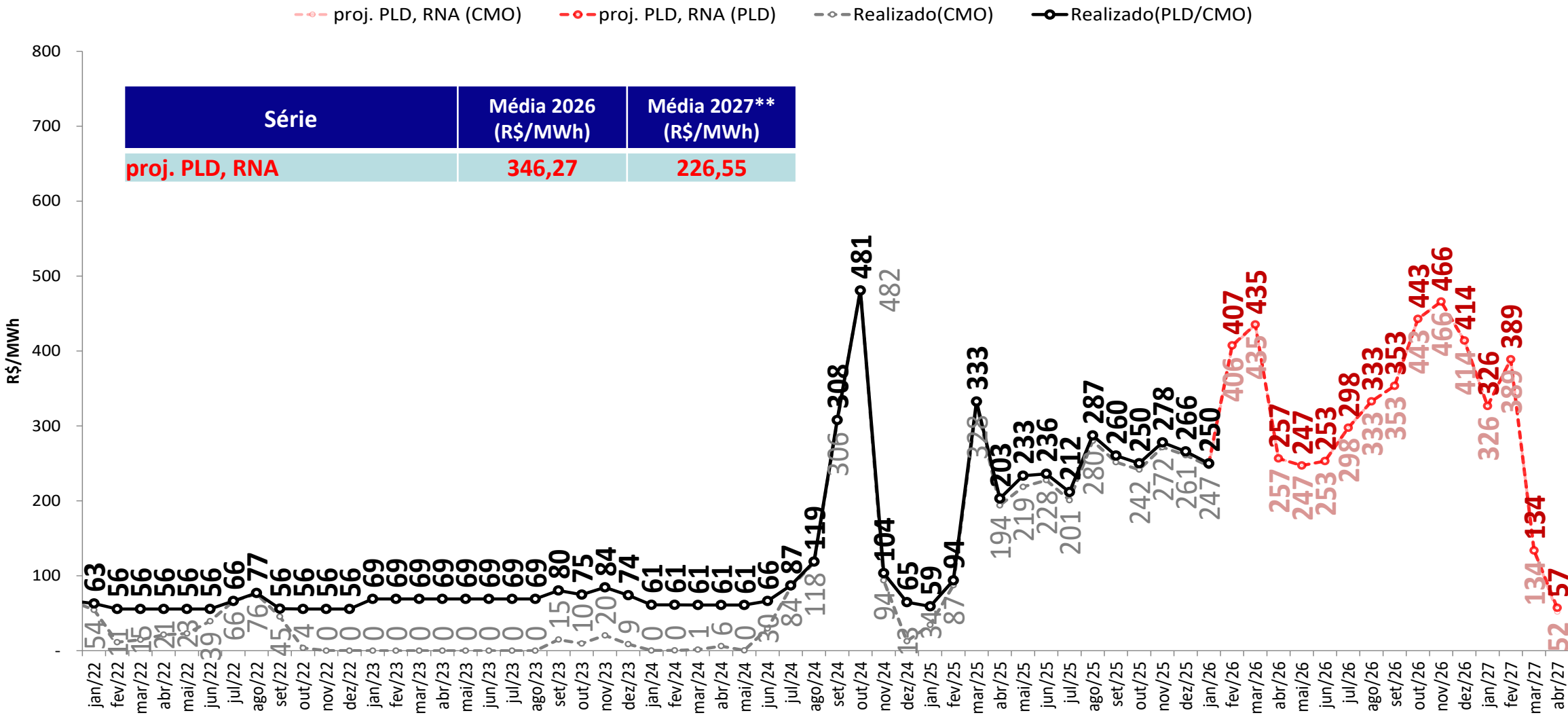


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA

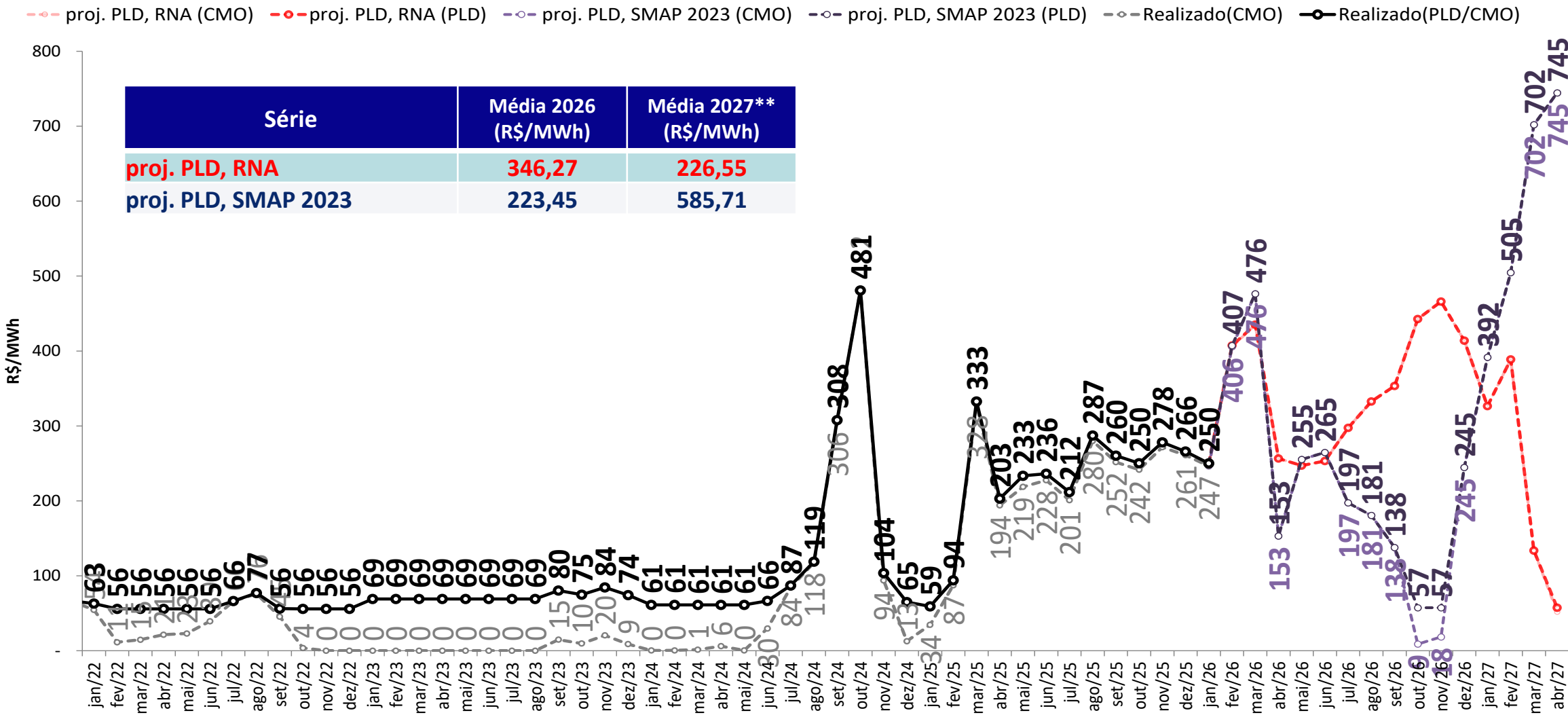


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

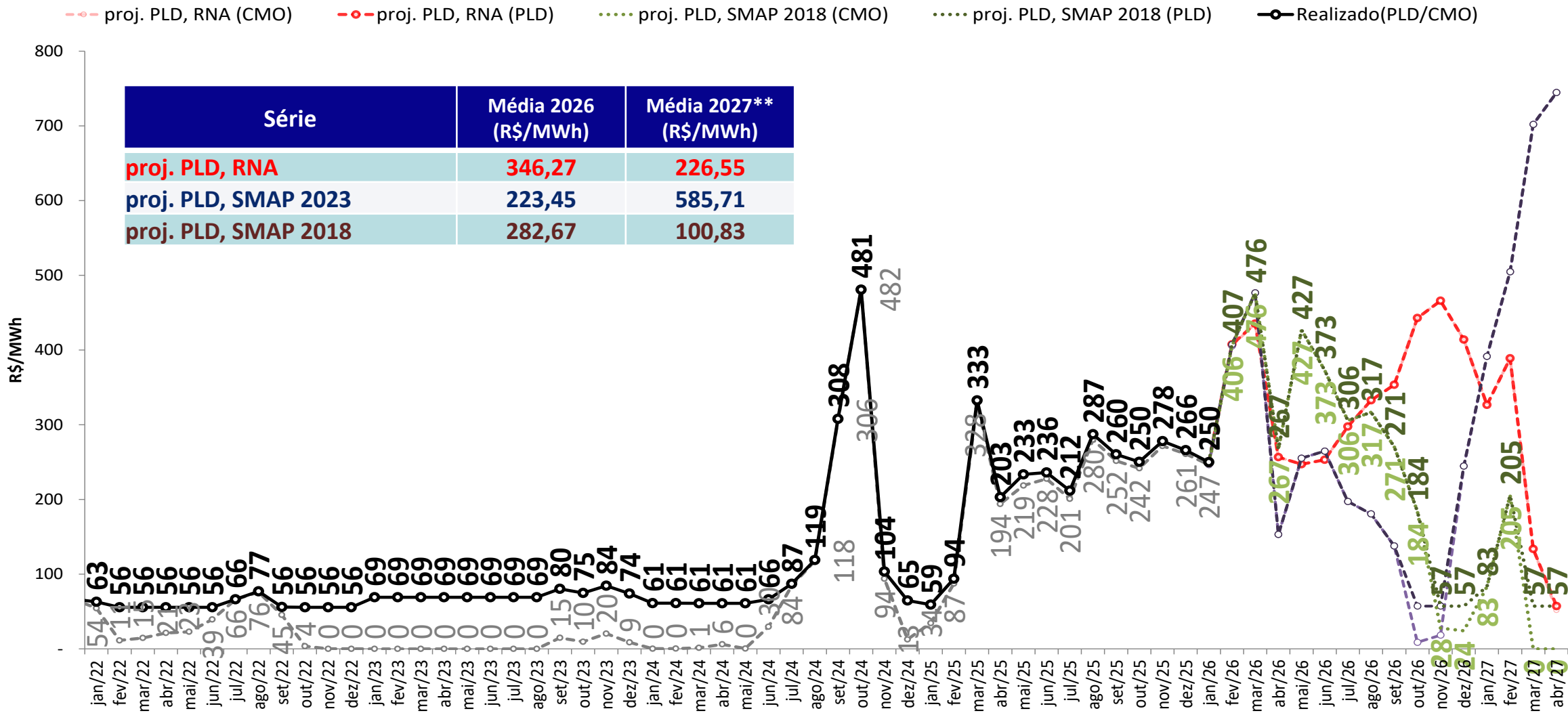


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

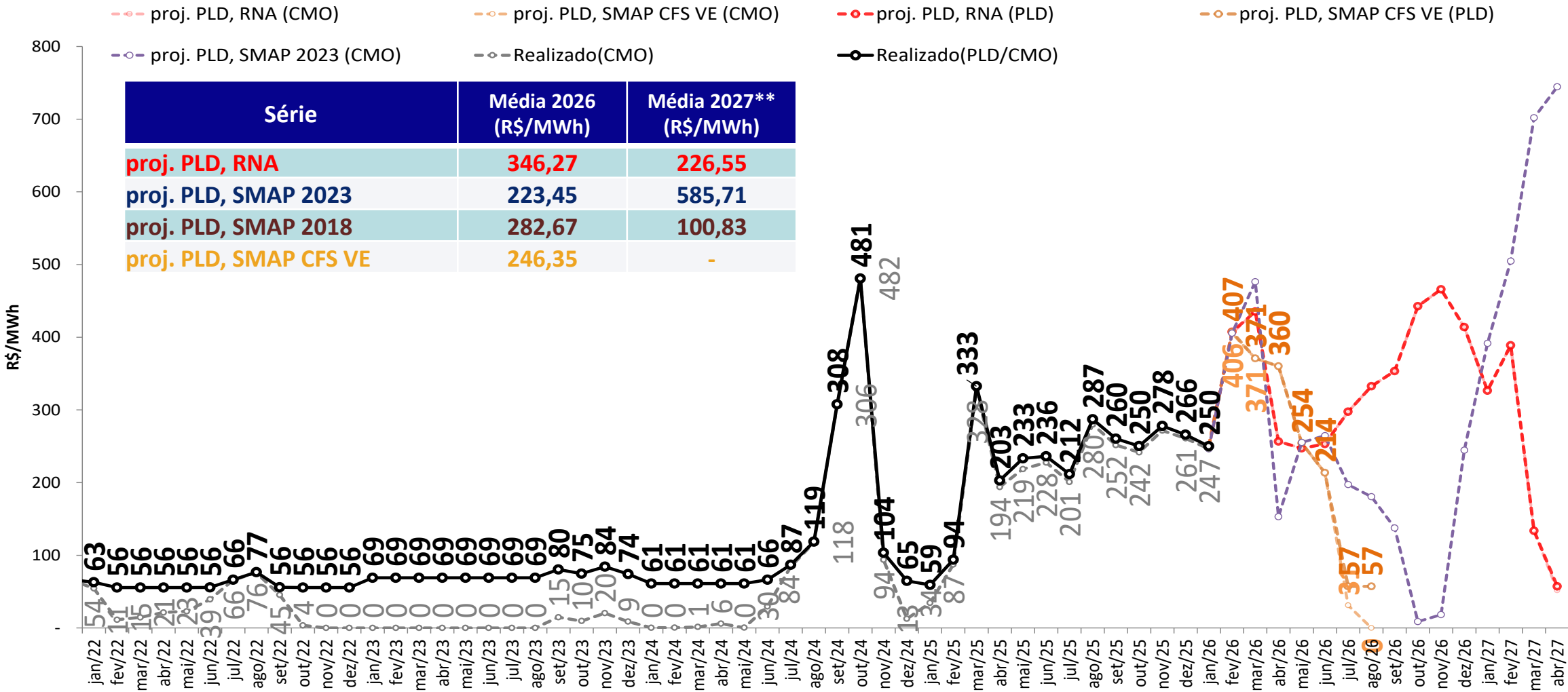


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

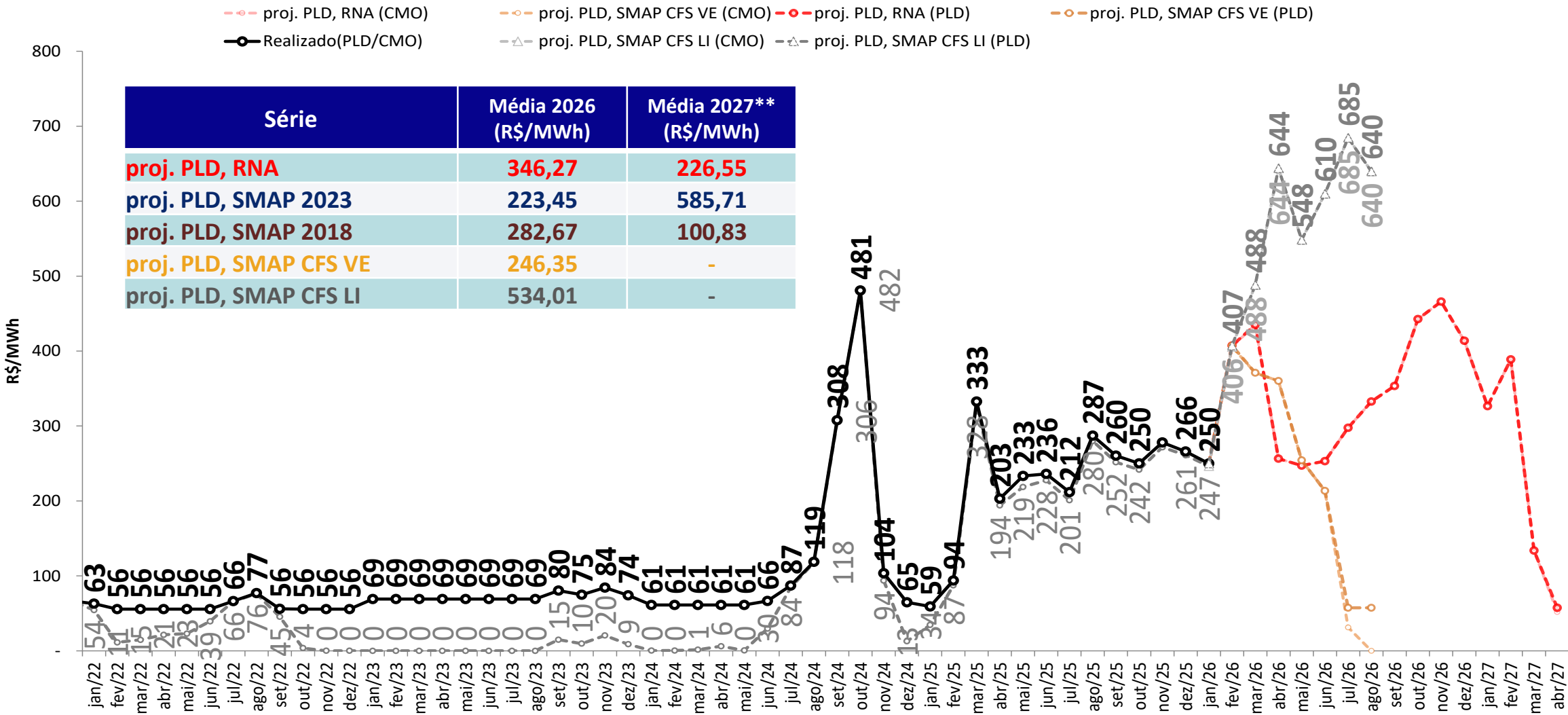


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

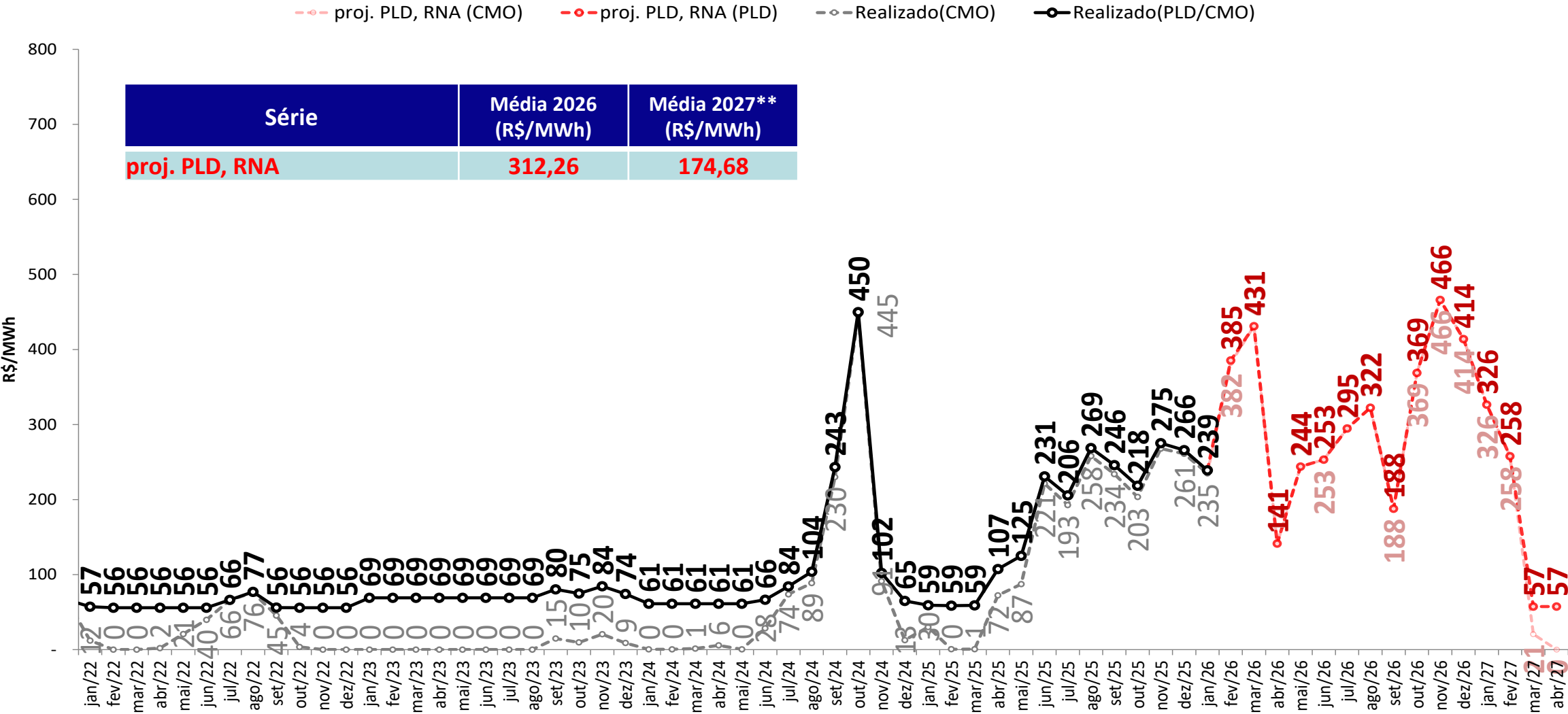
projção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

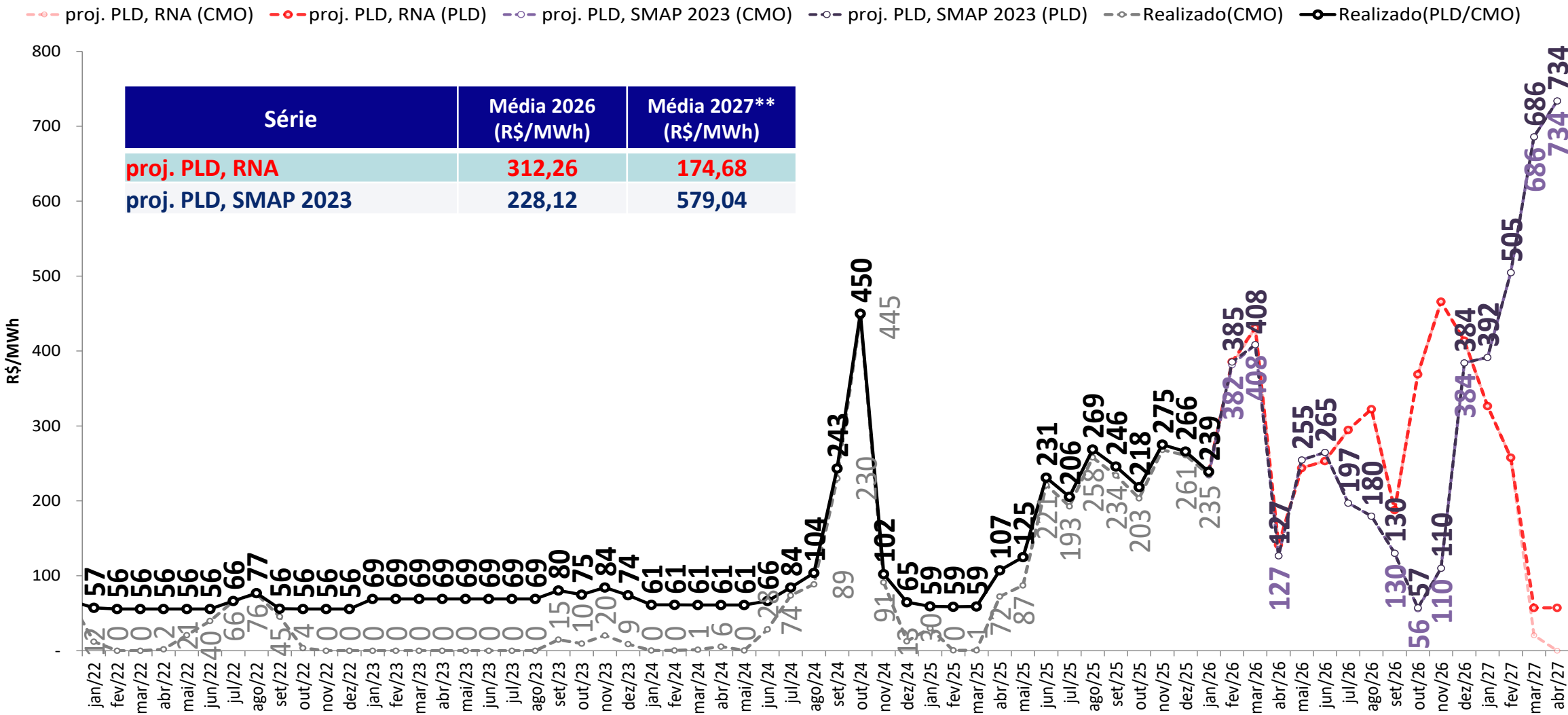


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

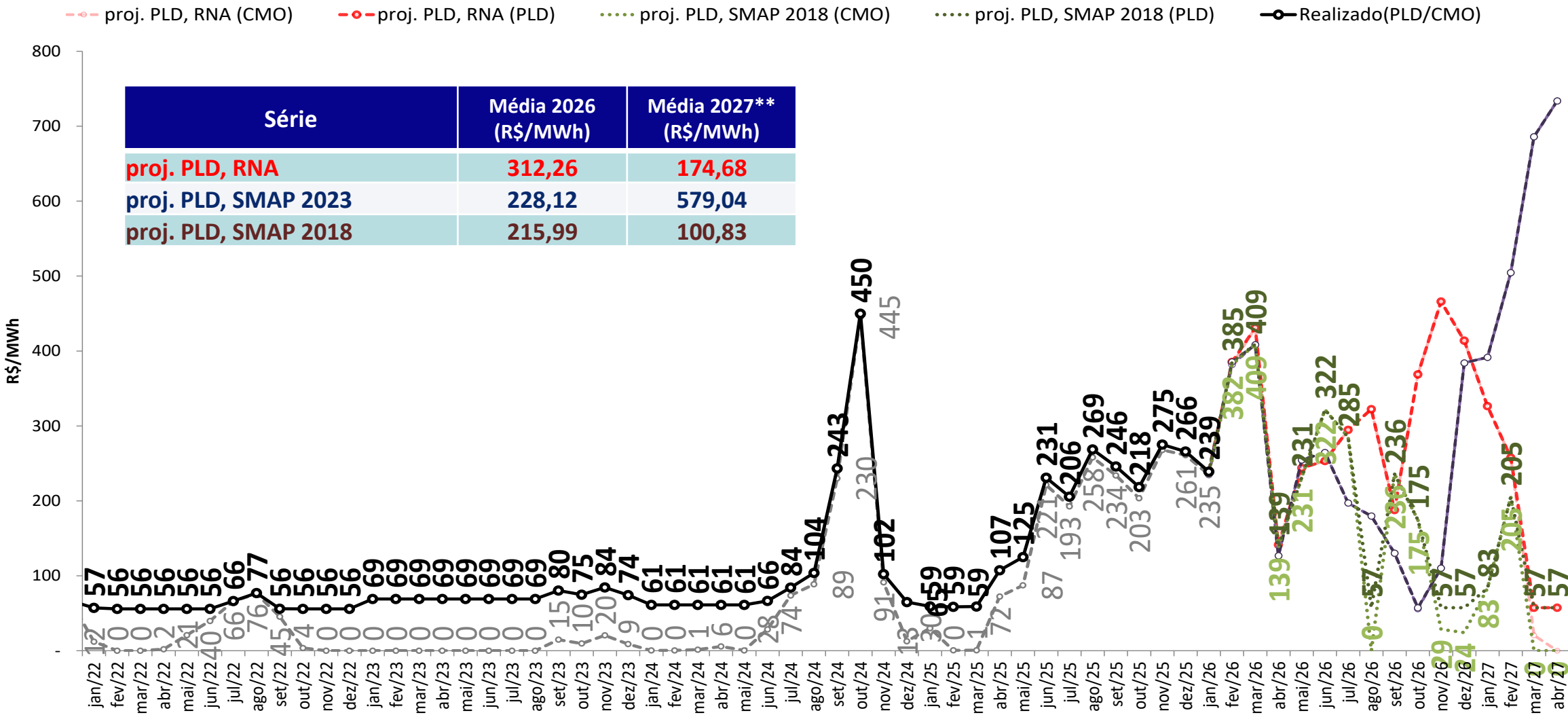
projção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

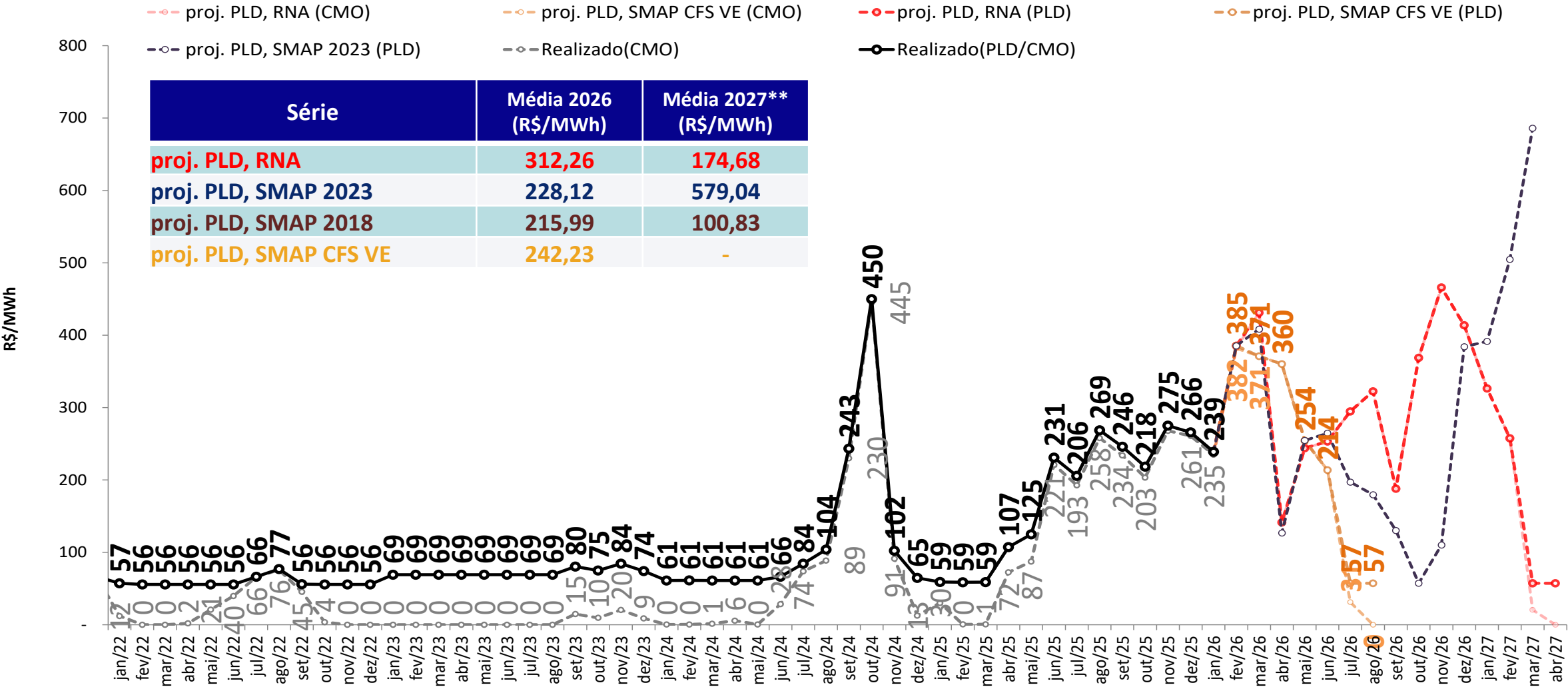
projção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

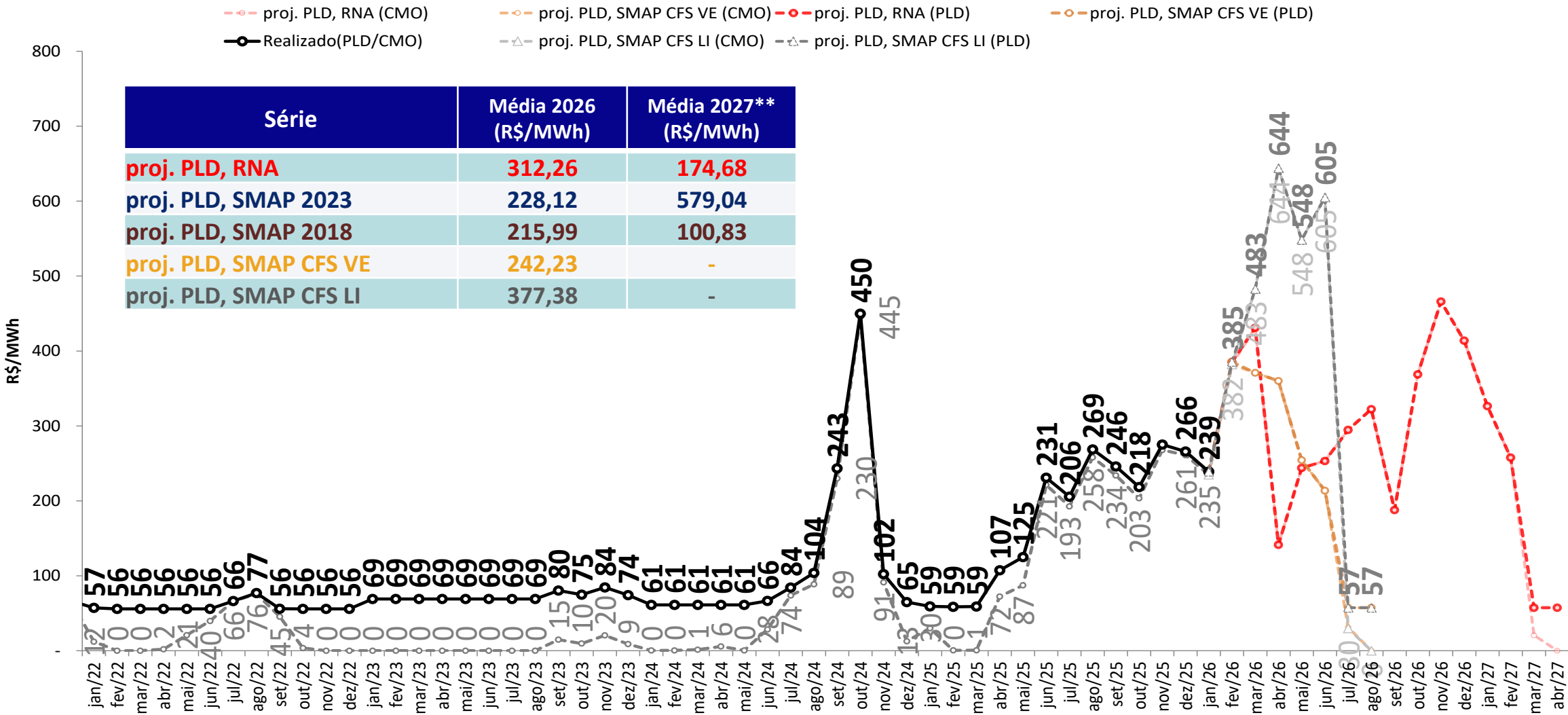
projção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

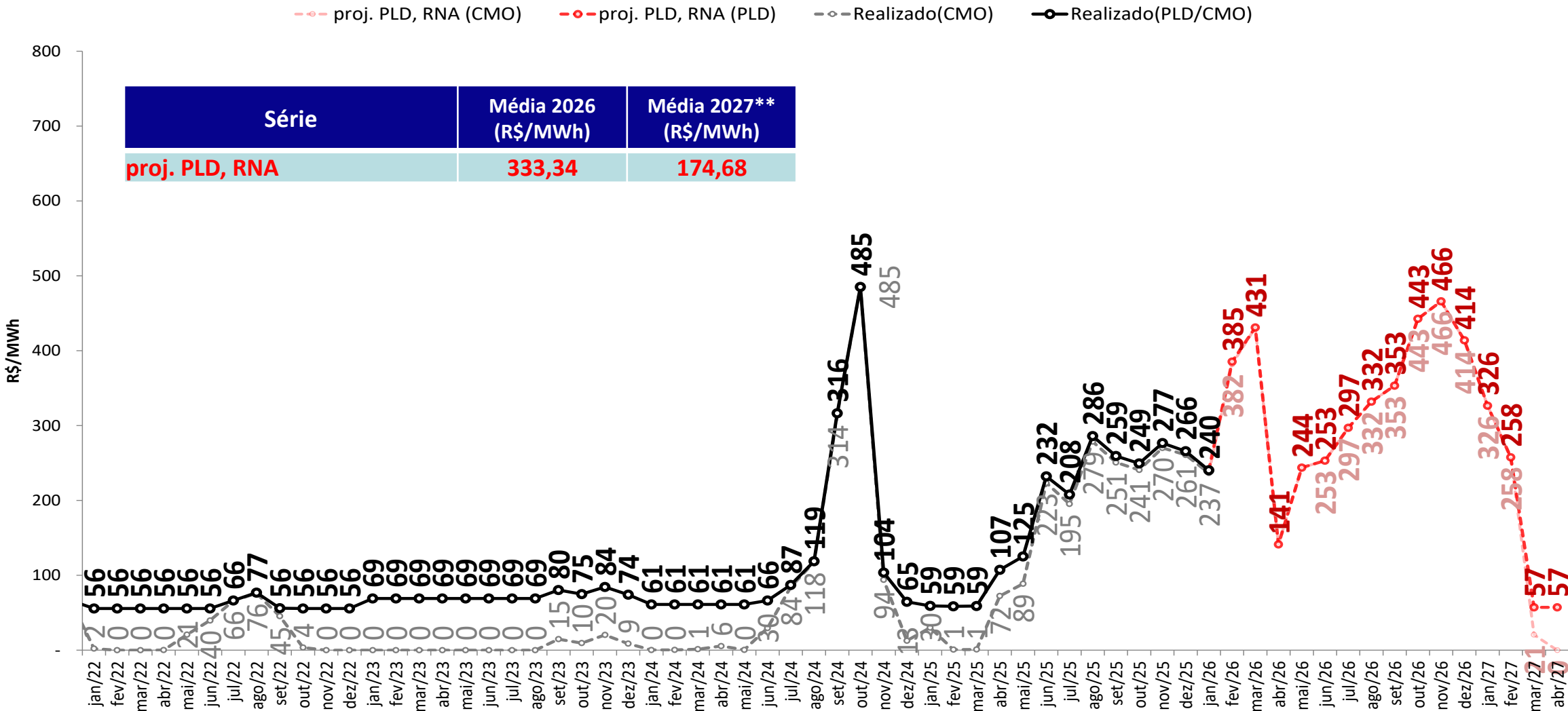


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

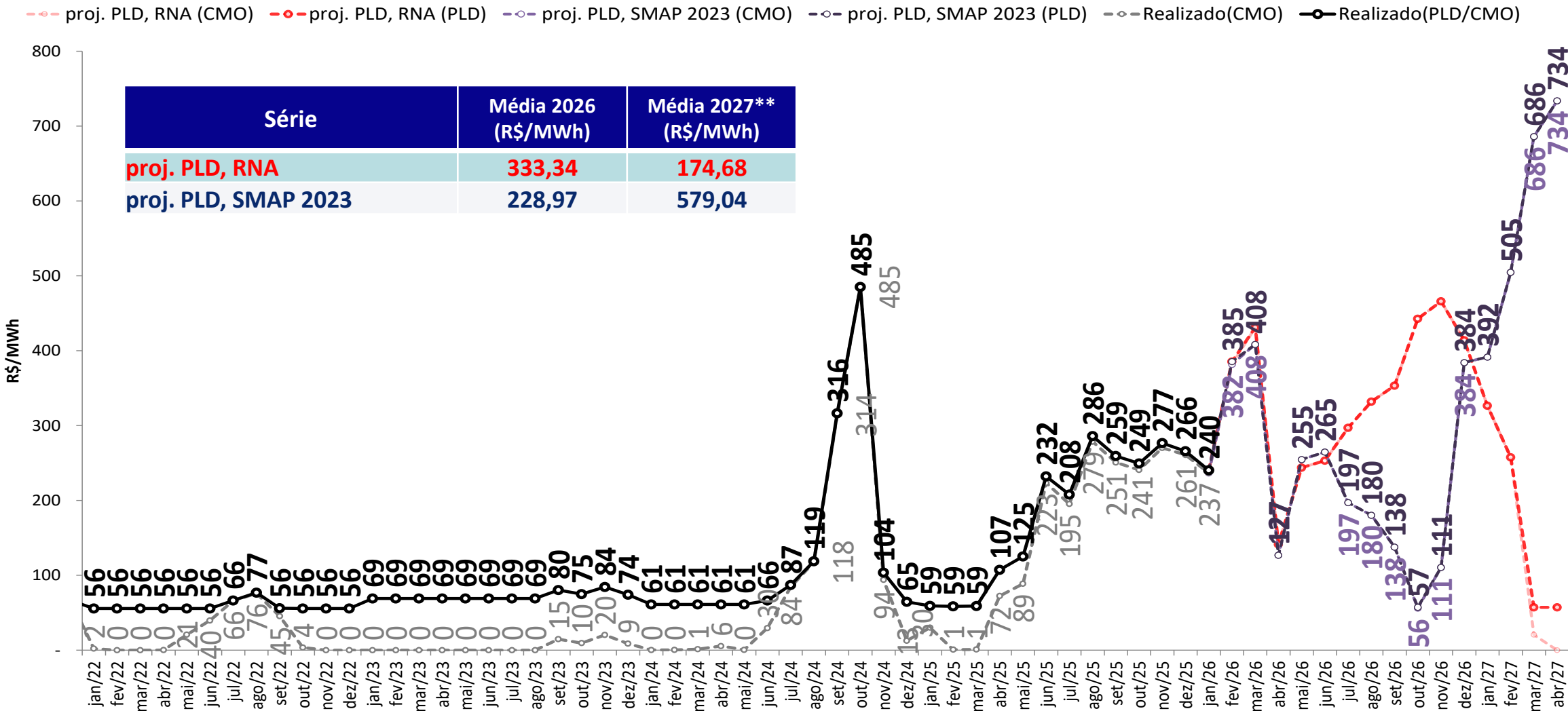


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

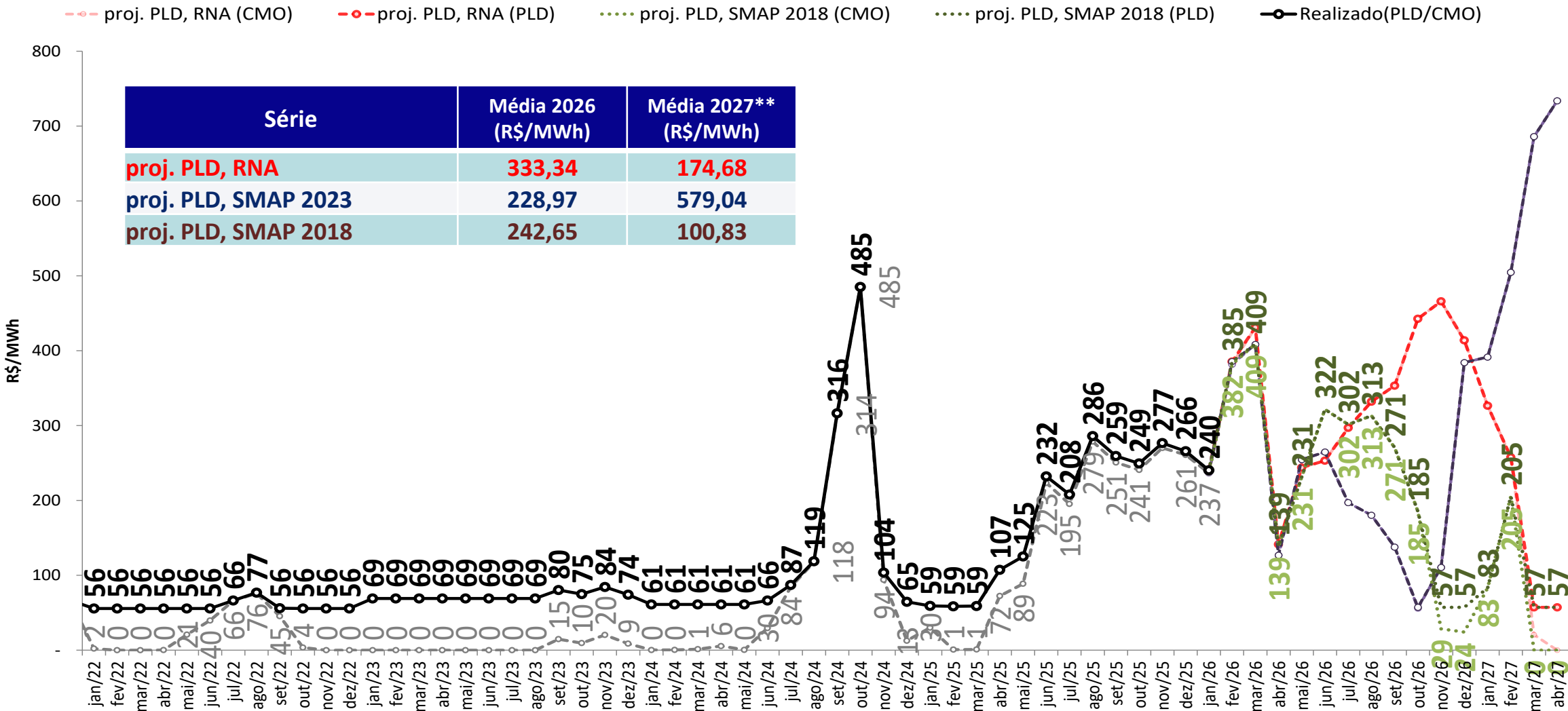


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

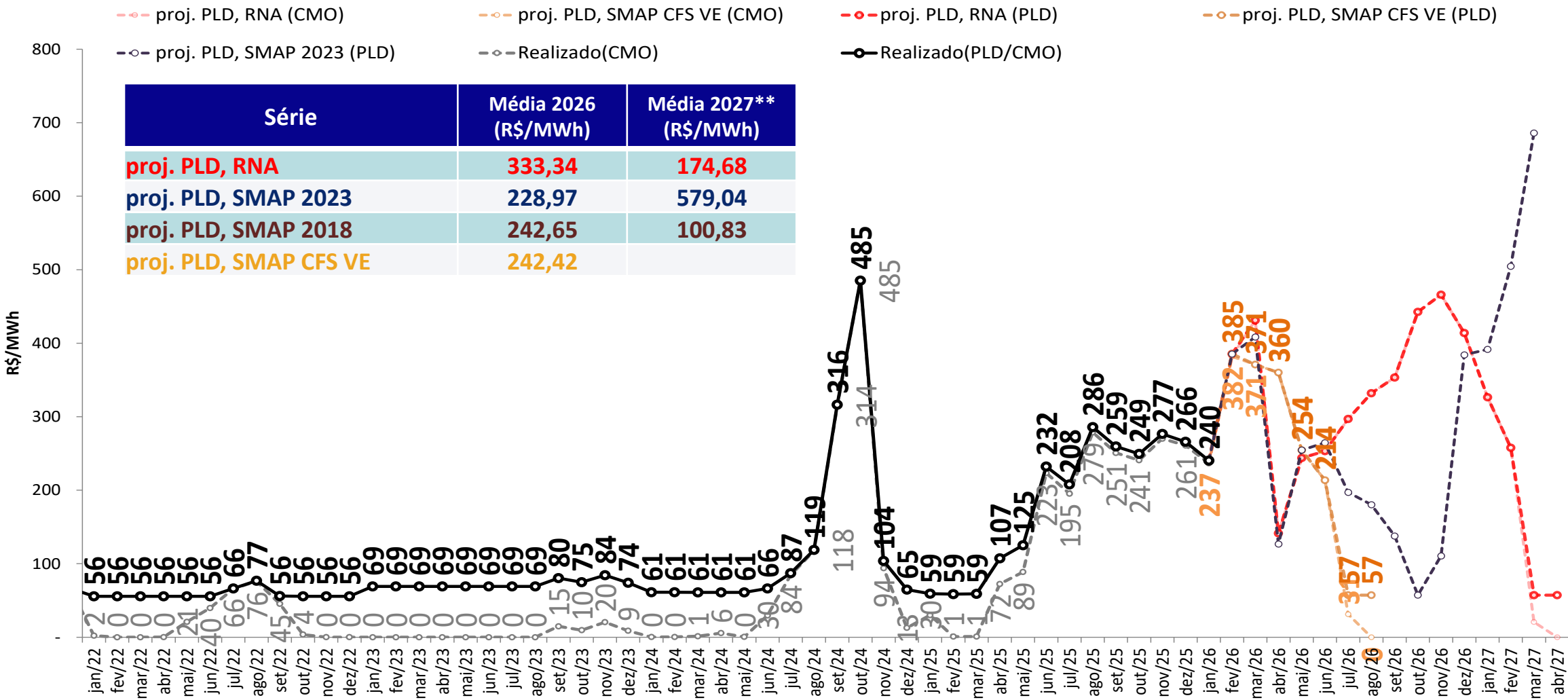


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

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

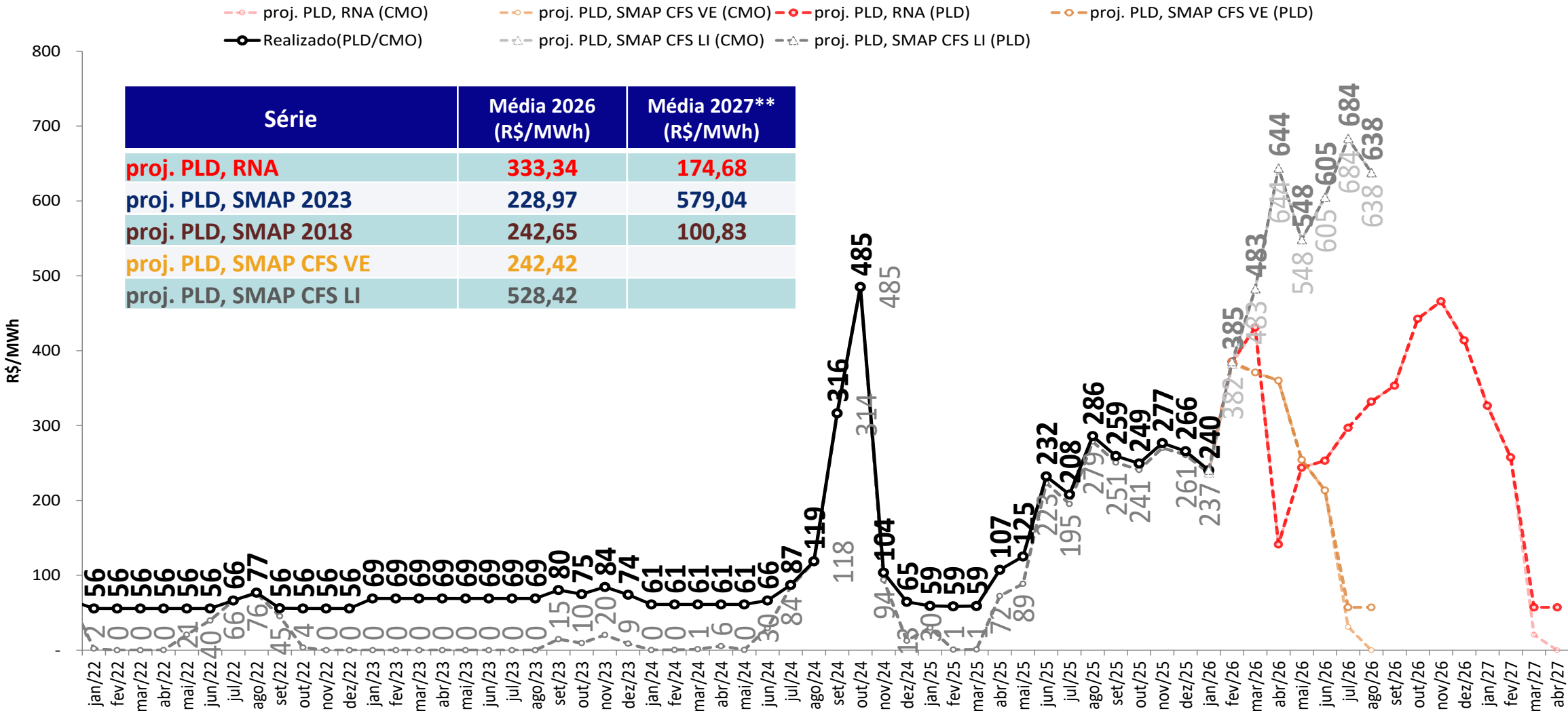


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$

57,31/MWh

** Média 2027: Média das meses projetados de 2027

projção 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 das 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	388	435	257	244	253	298	333	353	443	466	414	326	382	57
proj. PLD, SMAP 2023	388	470	127	255	265	197	181	138	57	111	384	392	505	702
proj. PLD, SMAP 2018	388	469	228	342	356	303	315	271	185	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	388	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	388	485	644	548	605	685	640	-	-	-	-	-	-	-

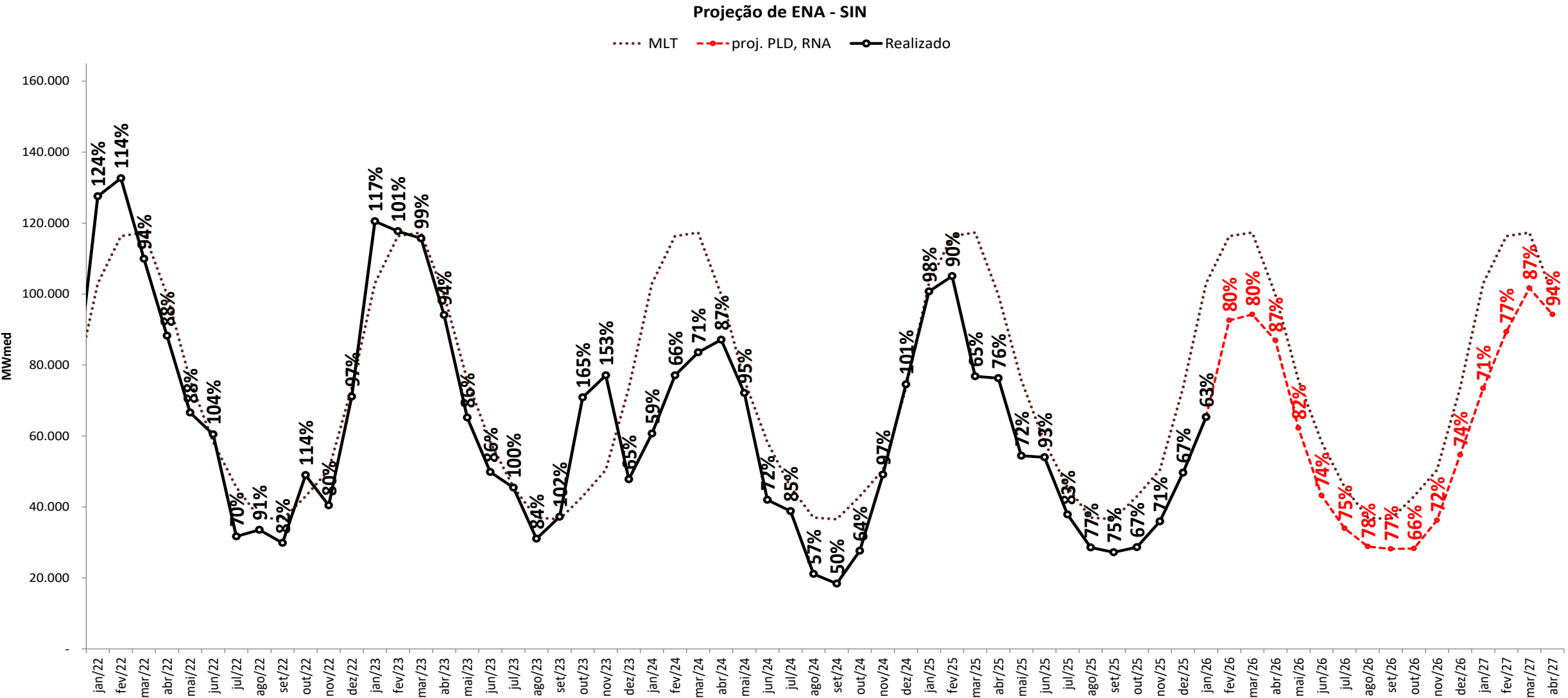
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	407	435	257	247	253	298	333	353	443	466	414	326	389	134
proj. PLD, SMAP 2023	407	476	153	255	265	197	181	138	57	57	245	392	505	702
proj. PLD, SMAP 2018	407	476	267	427	373	306	317	271	184	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	407	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	407	488	644	548	610	685	640	-	-	-	-	-	-	-

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	385	431	141	244	253	295	322	188	369	466	414	326	258	57
proj. PLD, SMAP 2023	385	408	127	255	265	197	180	130	57	110	384	392	505	686
proj. PLD, SMAP 2018	385	409	139	231	322	285	57	236	175	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	385	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	385	483	644	548	605	57	57	-	-	-	-	-	-	-

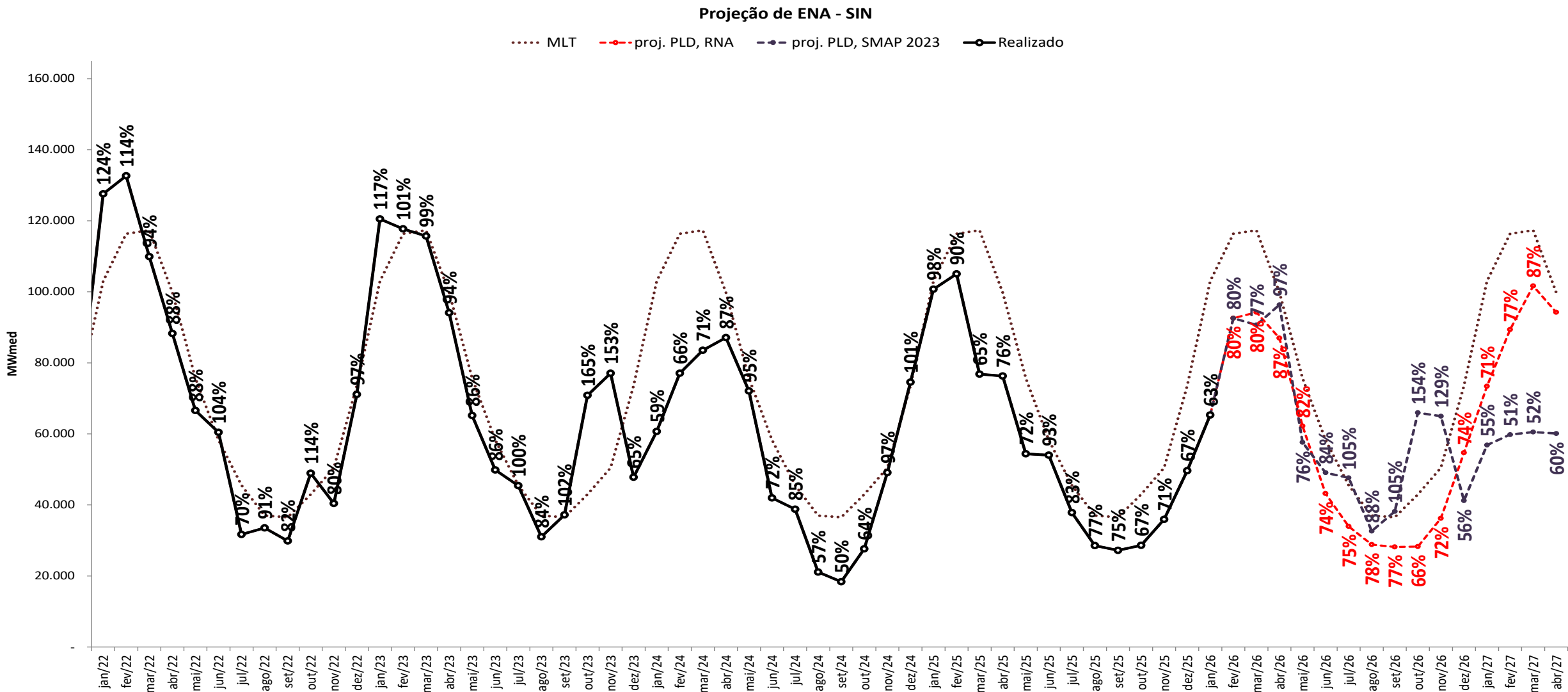
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	385	431	141	244	253	297	332	353	443	466	414	326	258	57
proj. PLD, SMAP 2023	385	408	127	255	265	197	180	138	57	111	384	392	505	686
proj. PLD, SMAP 2018	385	409	139	231	322	302	313	271	185	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	385	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	385	483	644	548	605	684	638	-	-	-	-	-	-	-

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

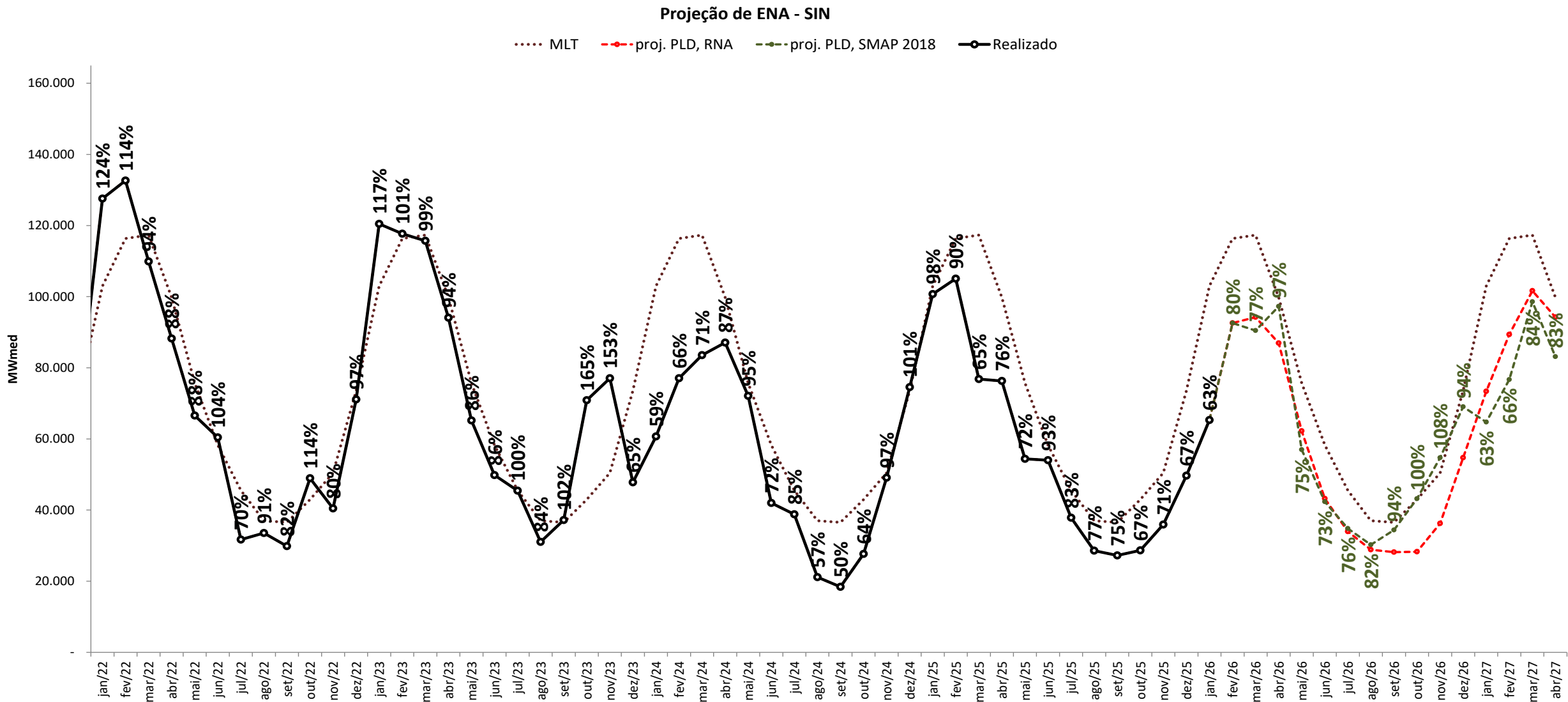
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



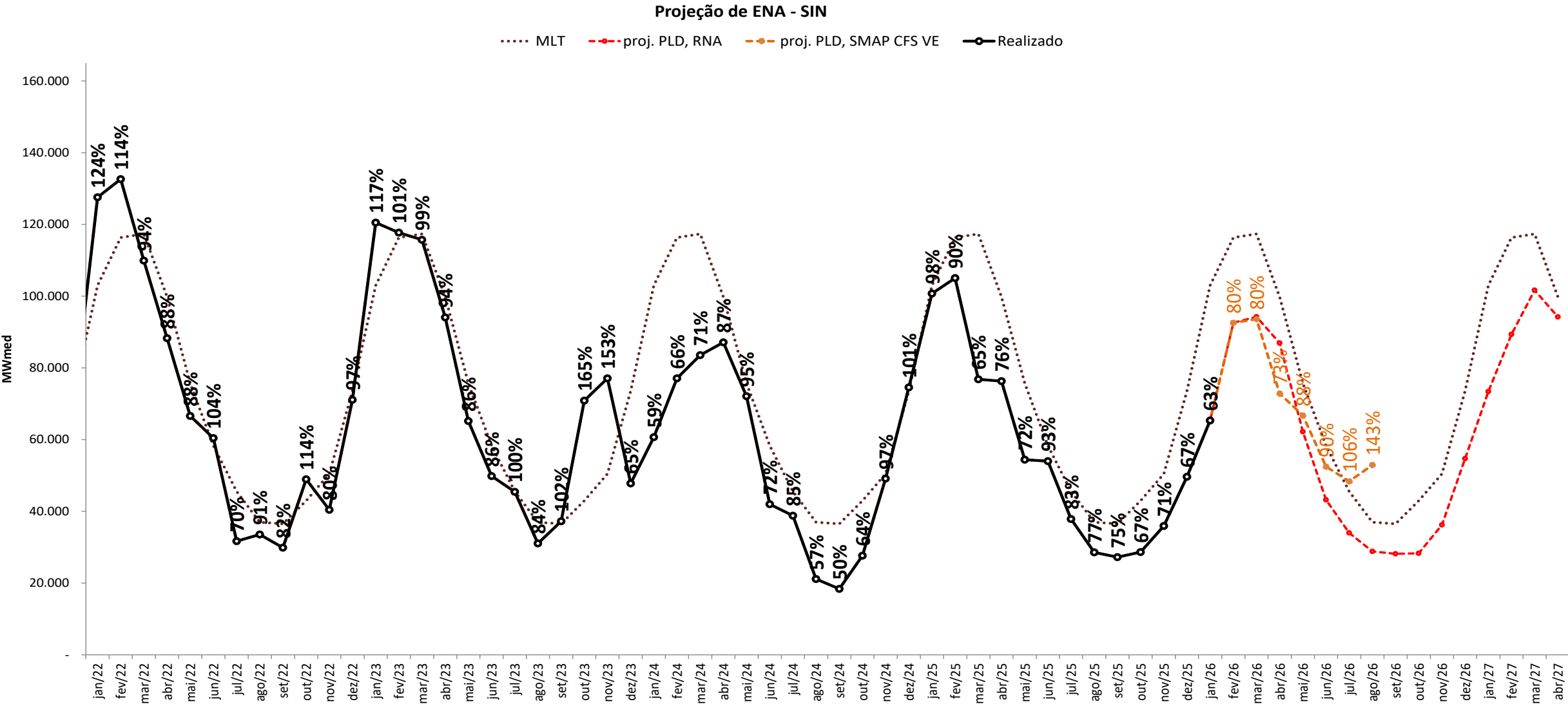
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



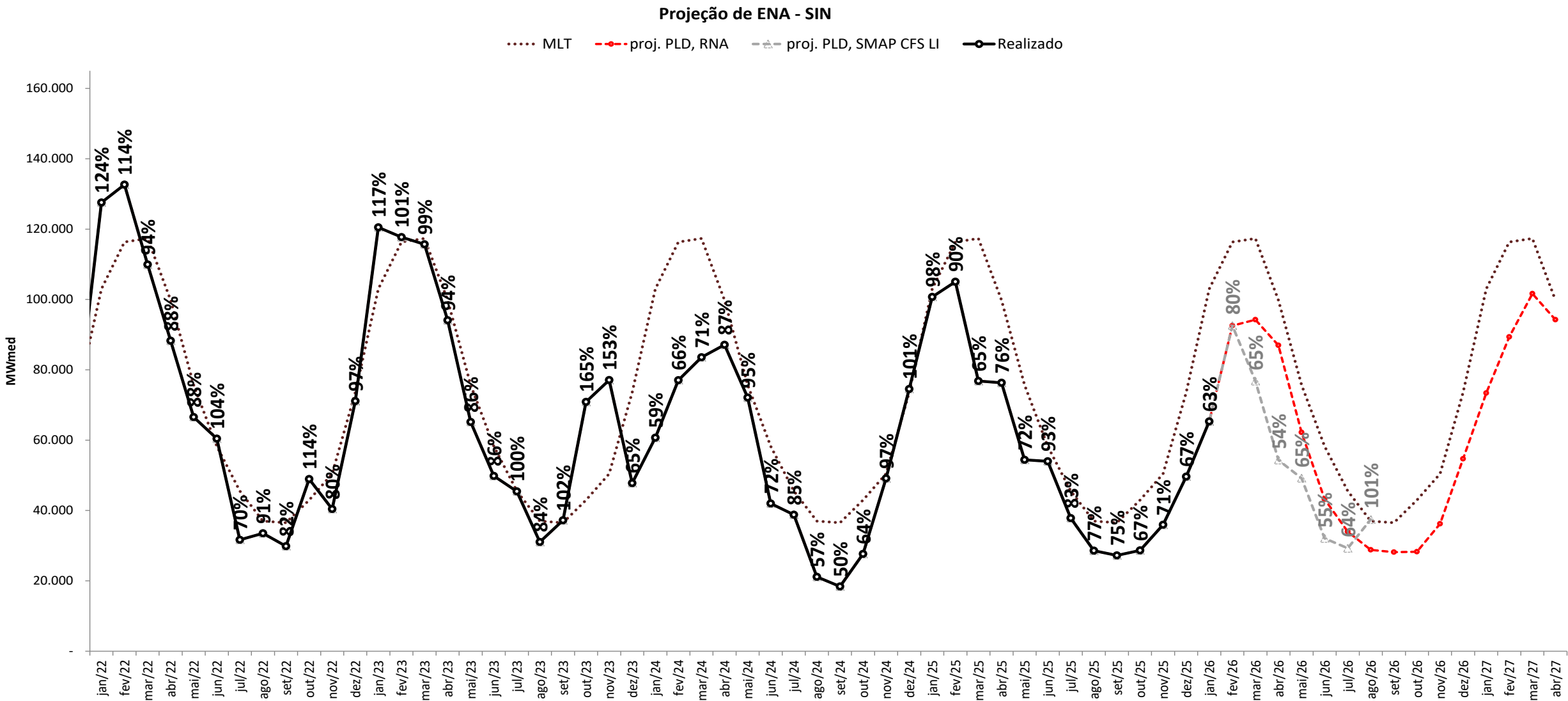
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



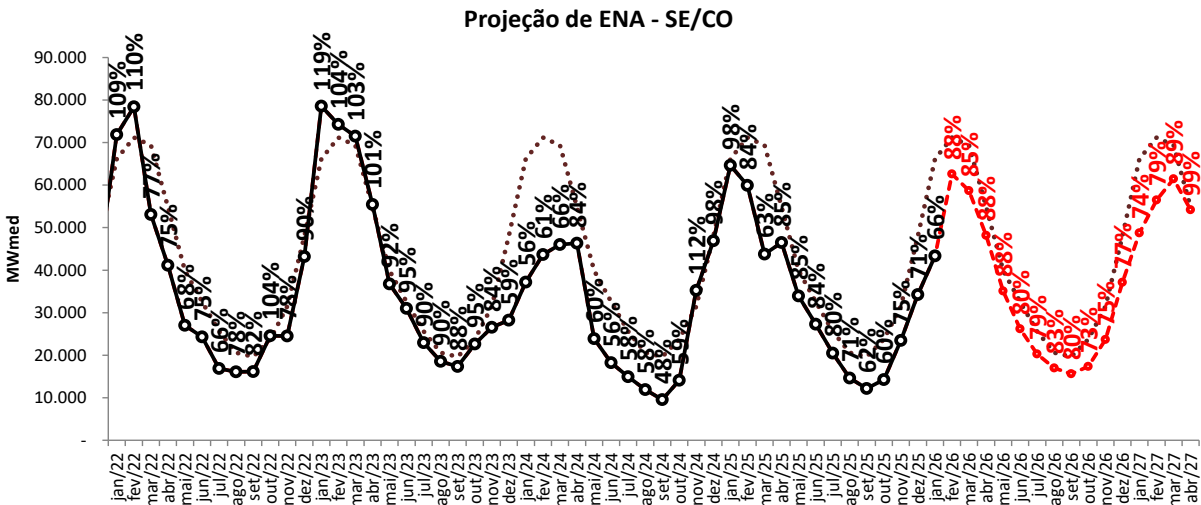
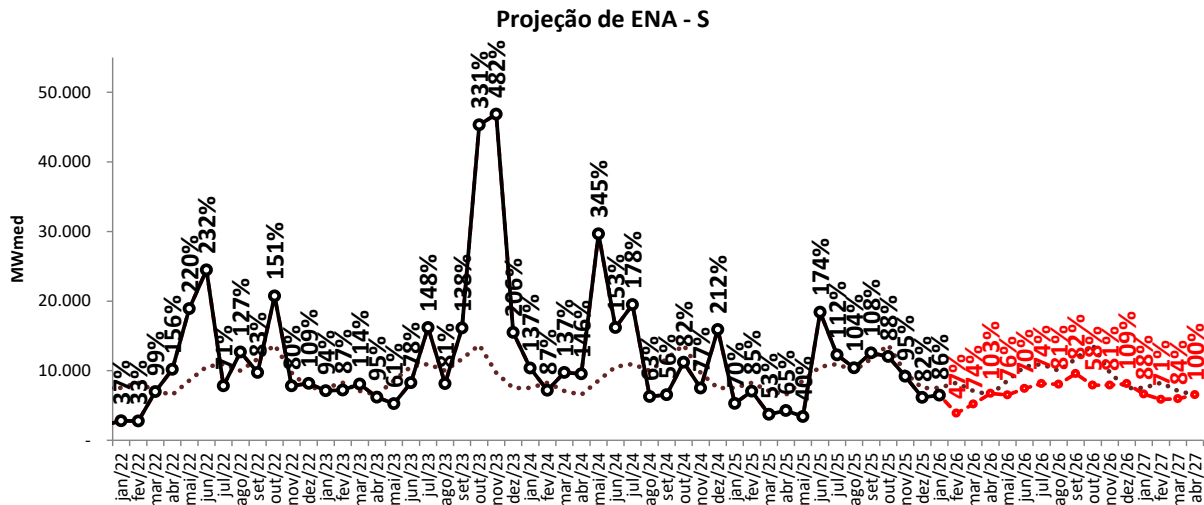
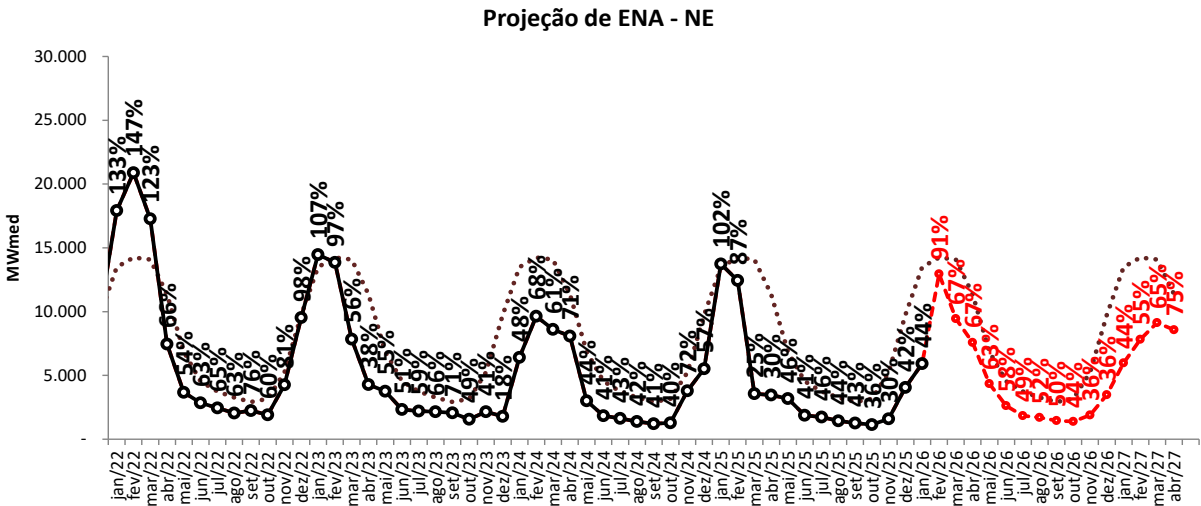
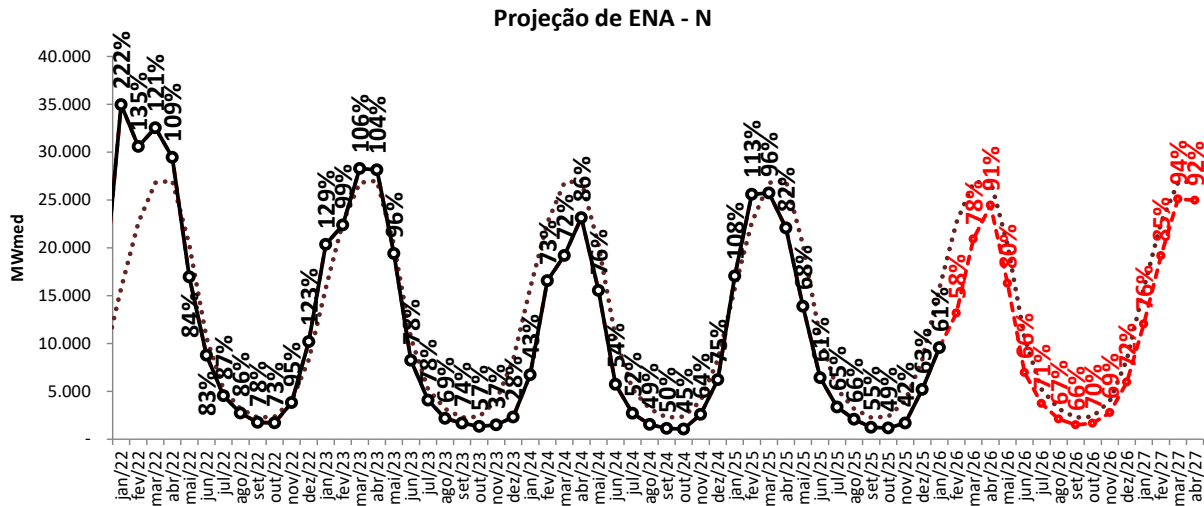
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



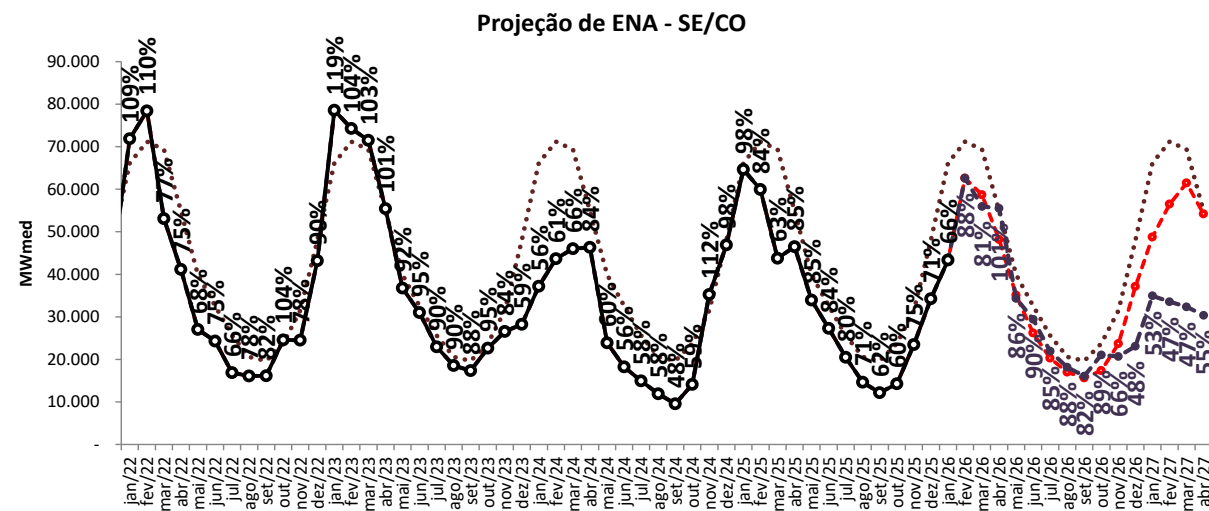
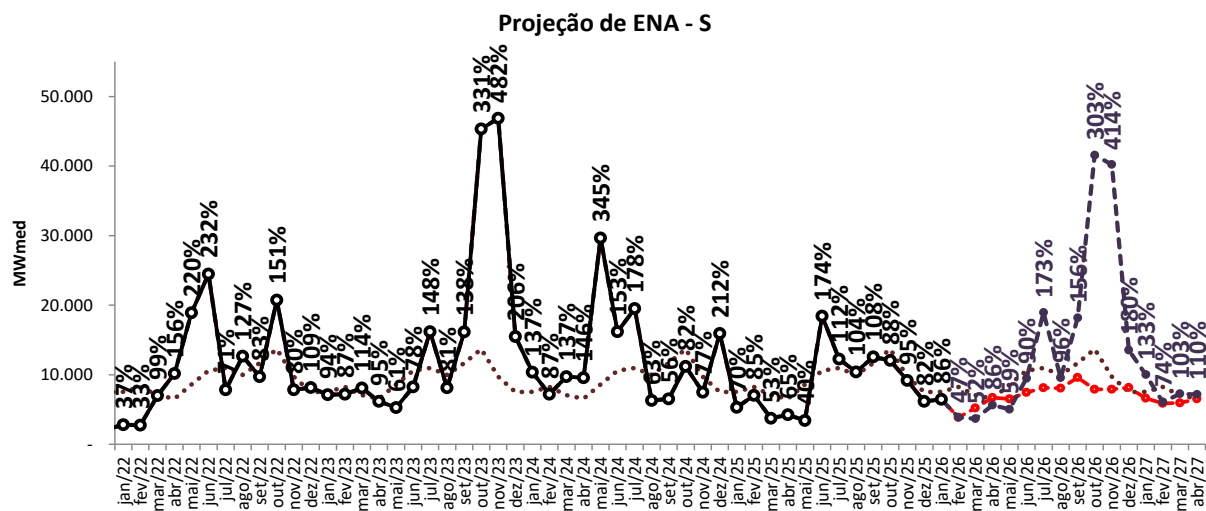
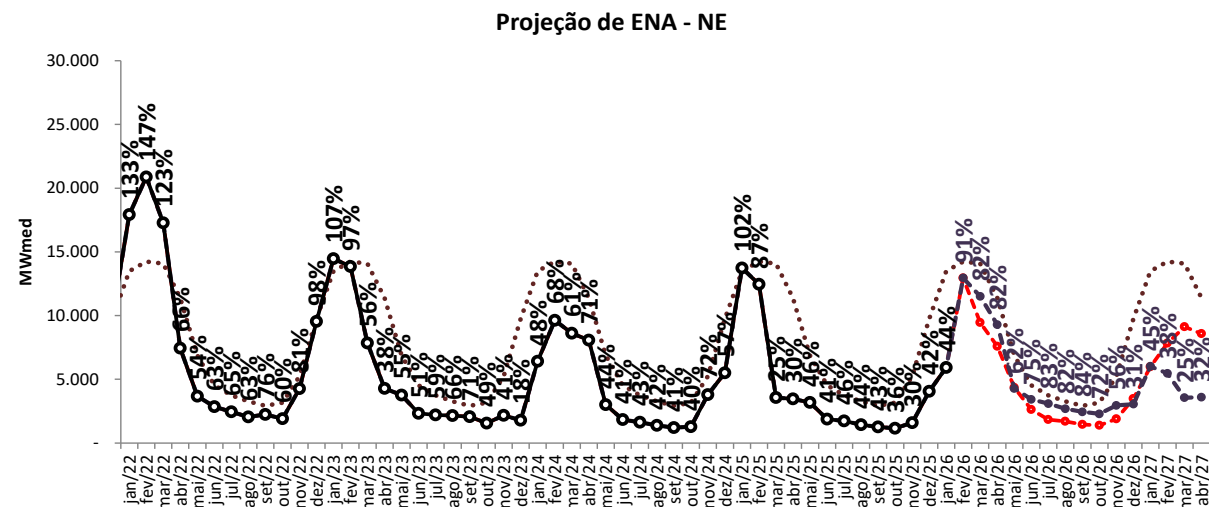
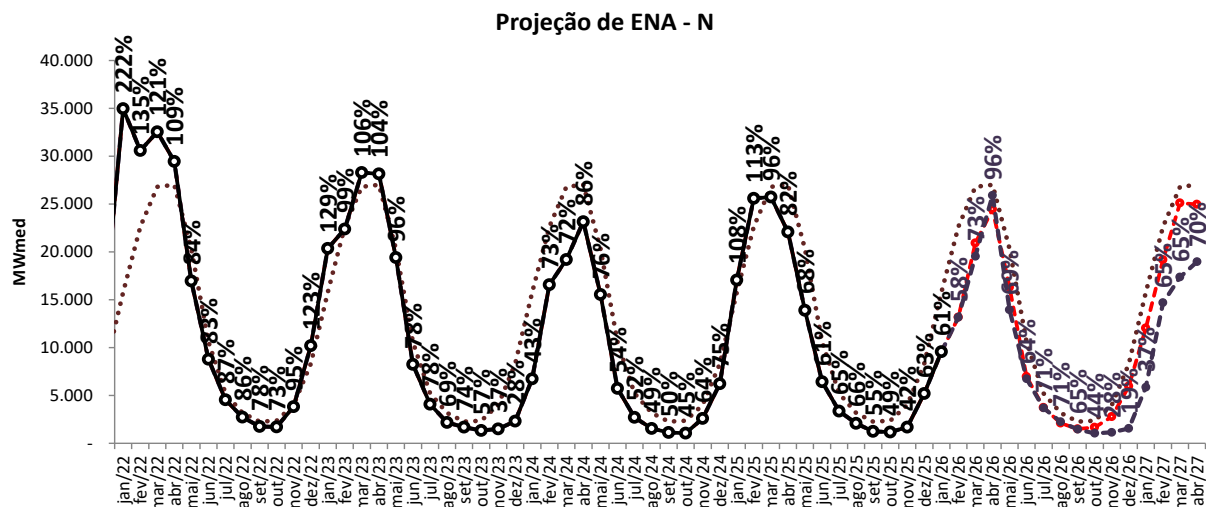
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

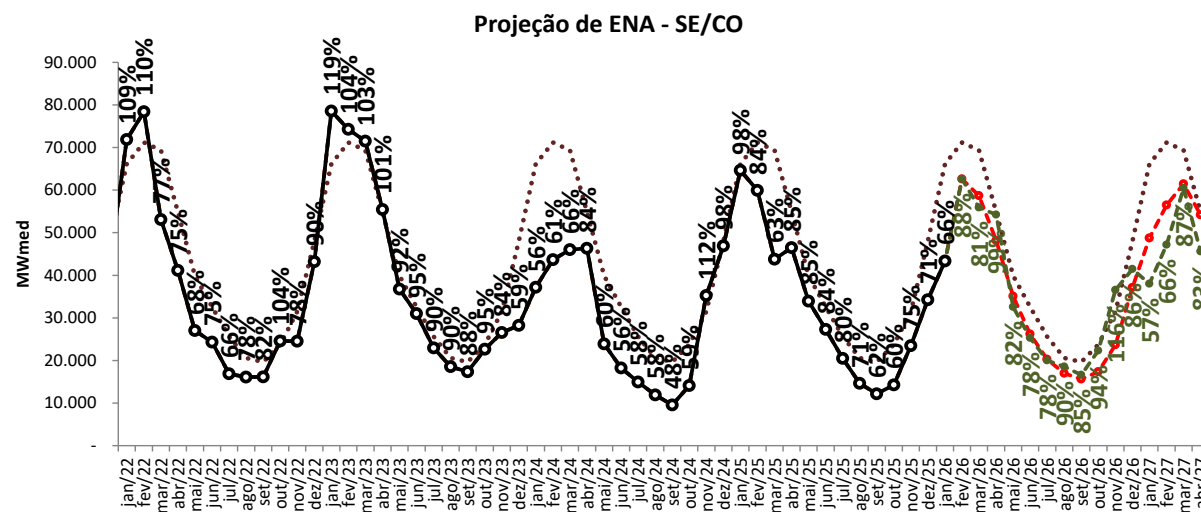
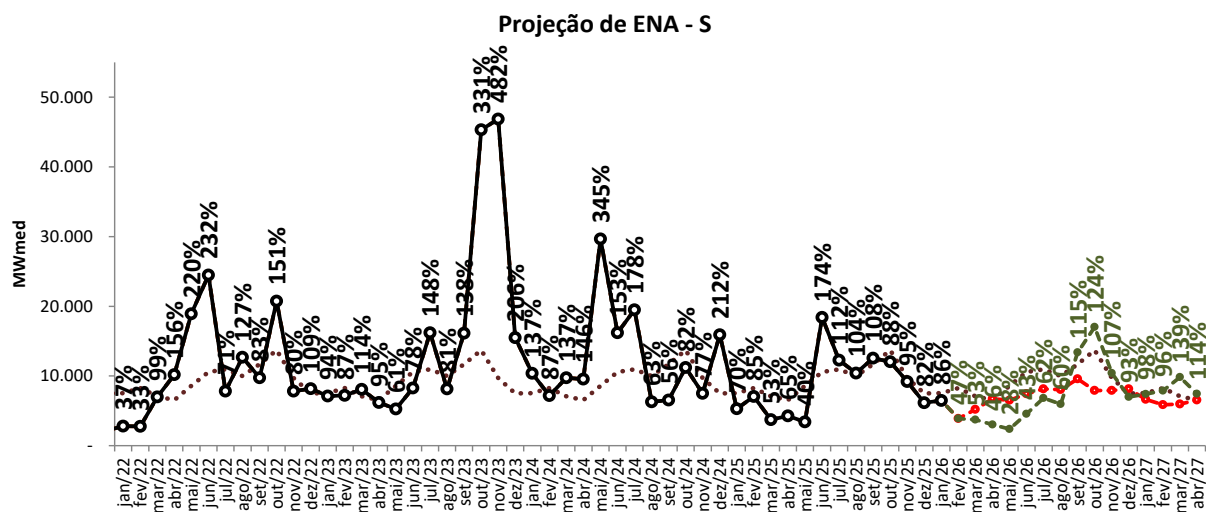
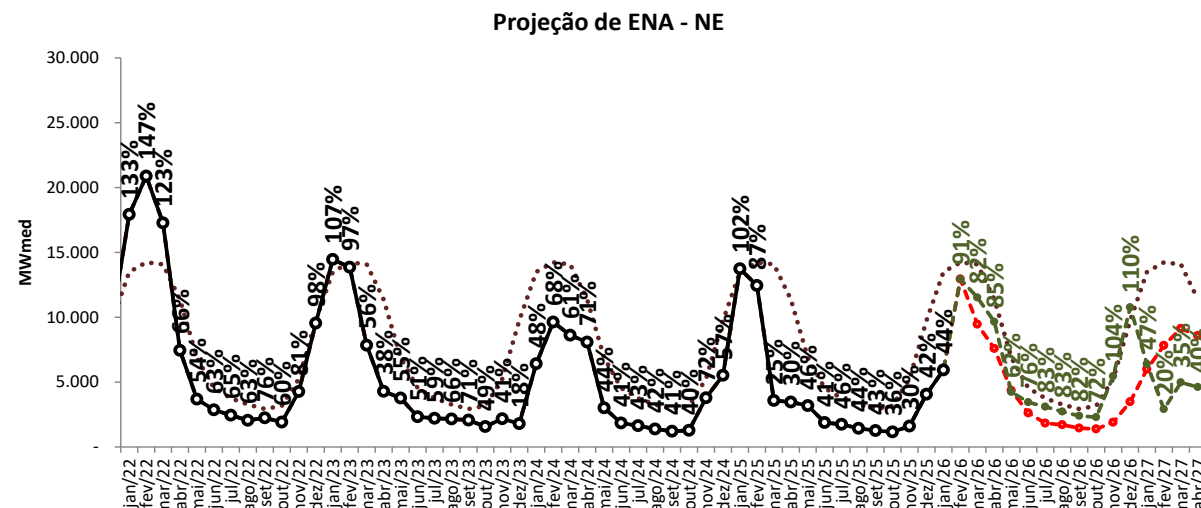
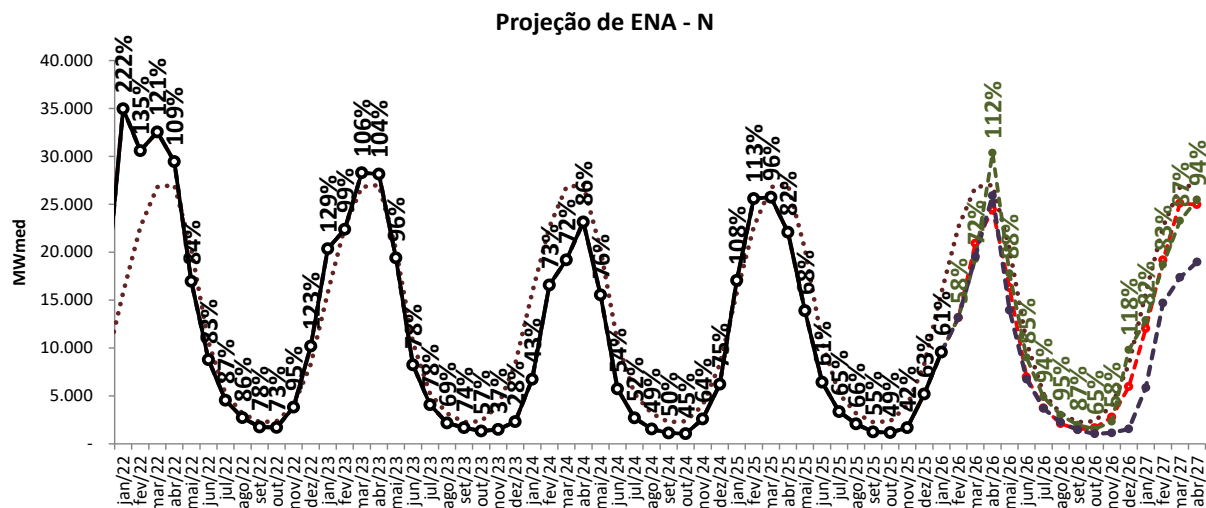
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

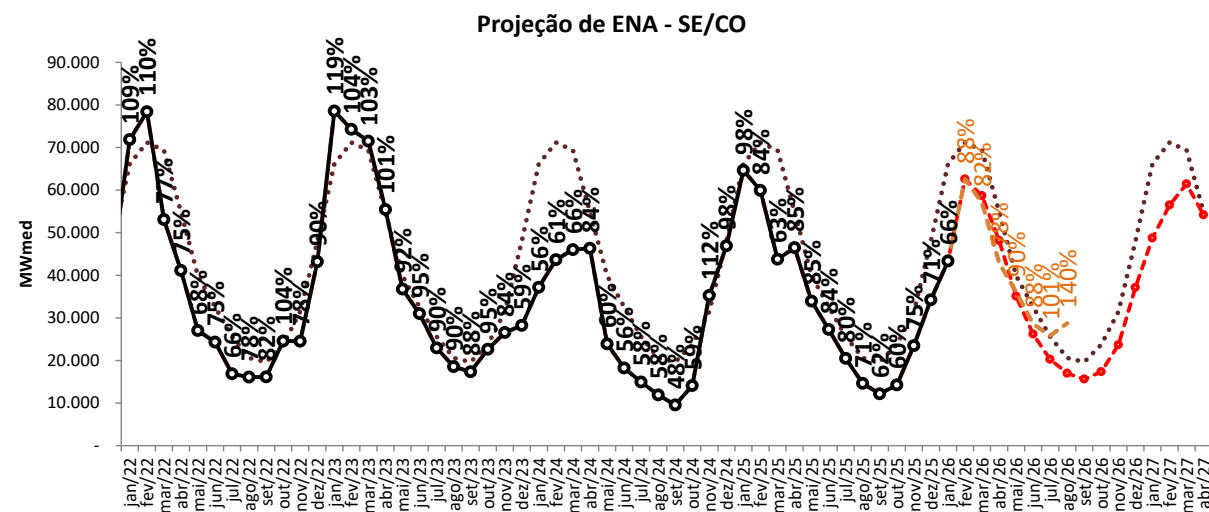
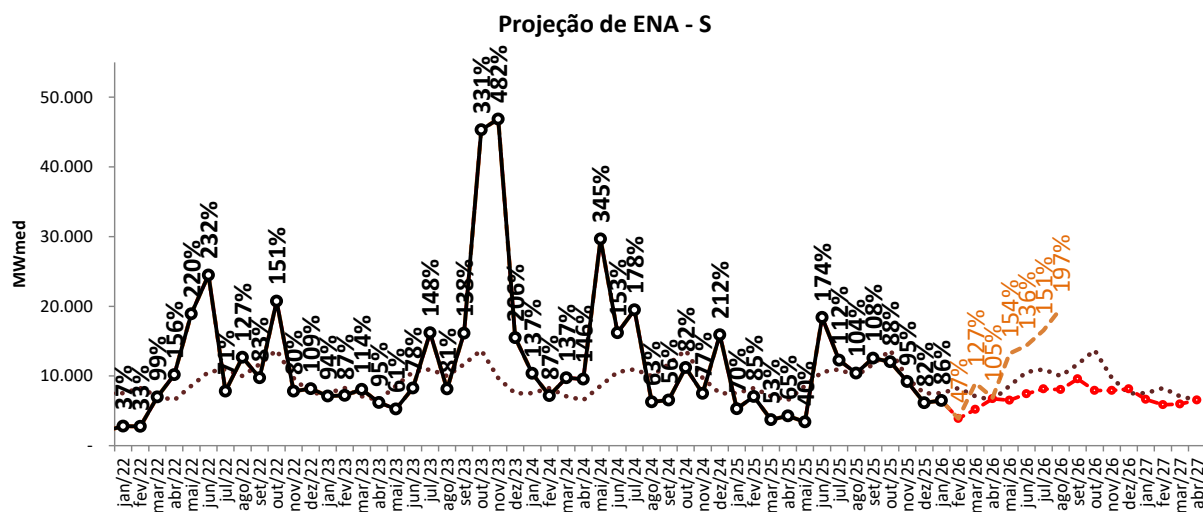
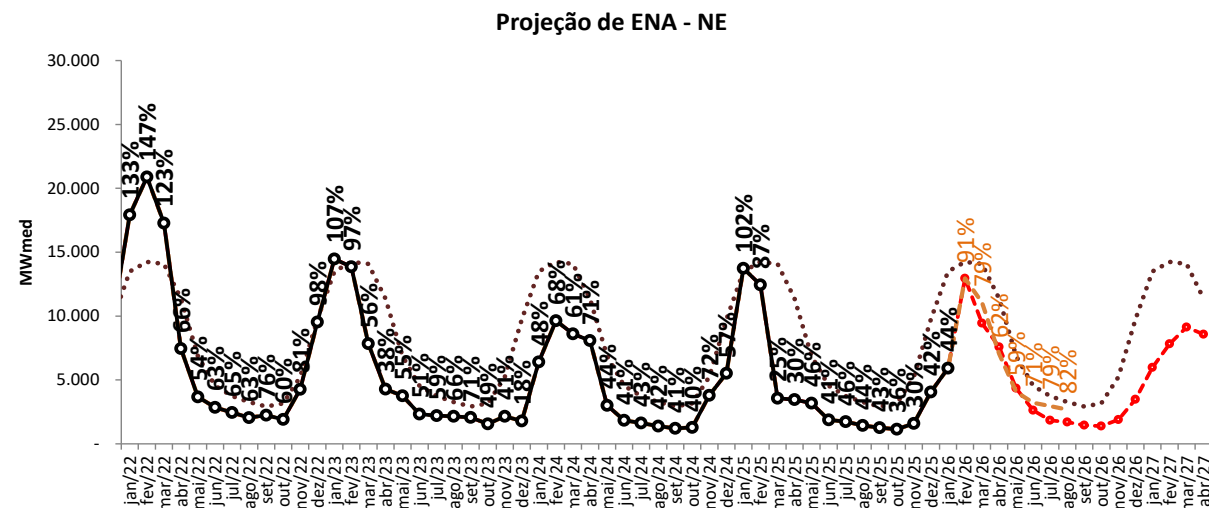
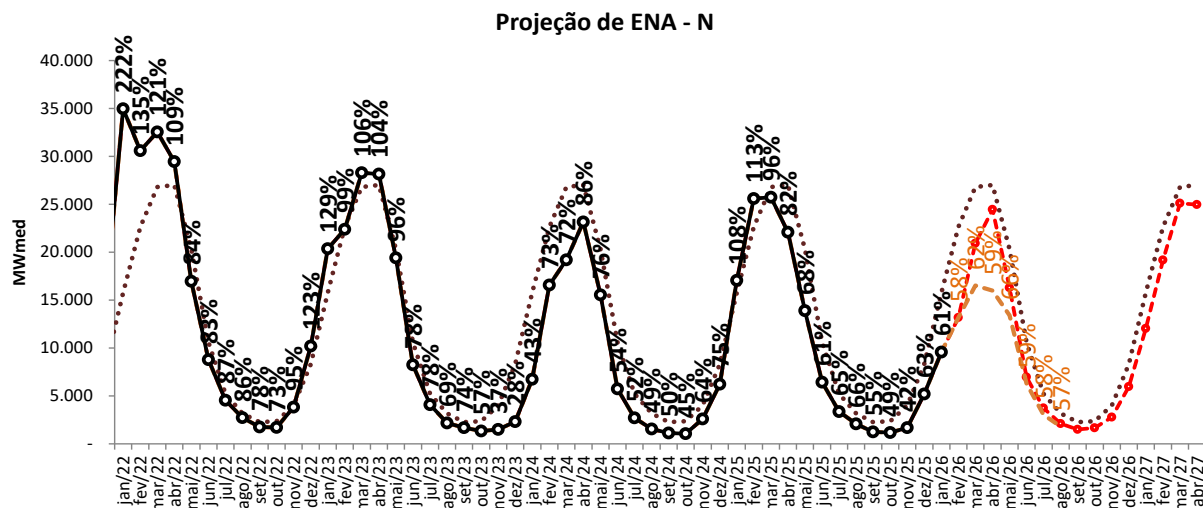
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

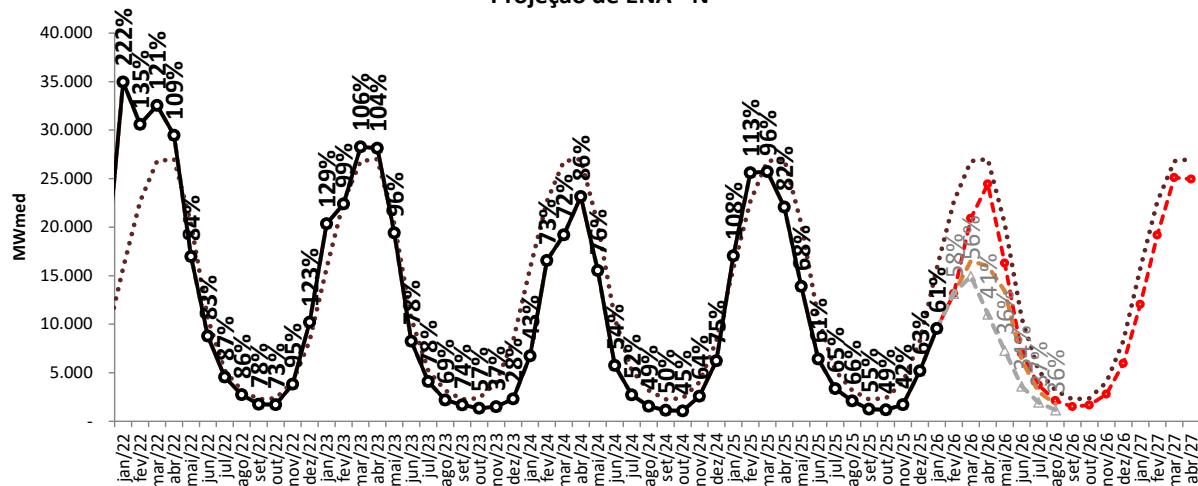


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

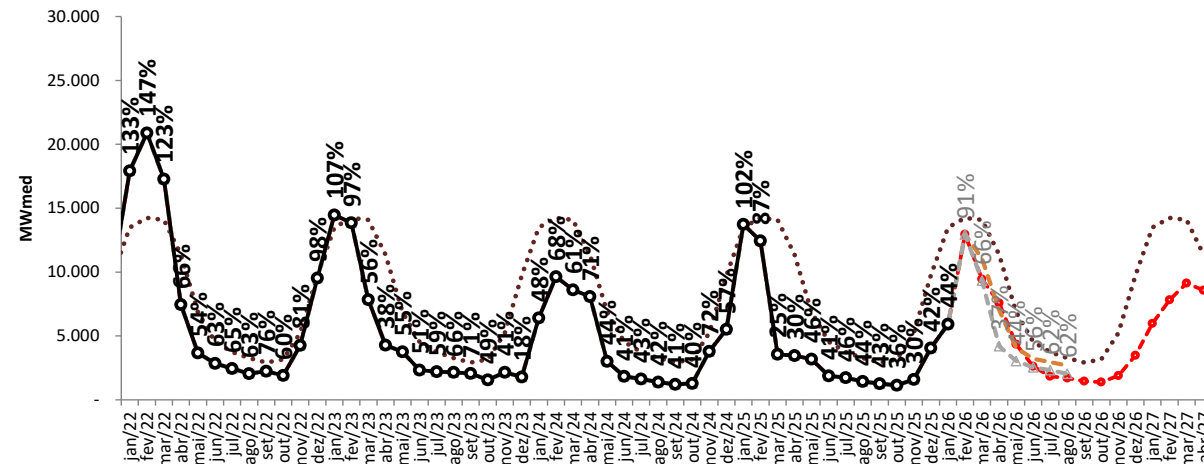
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

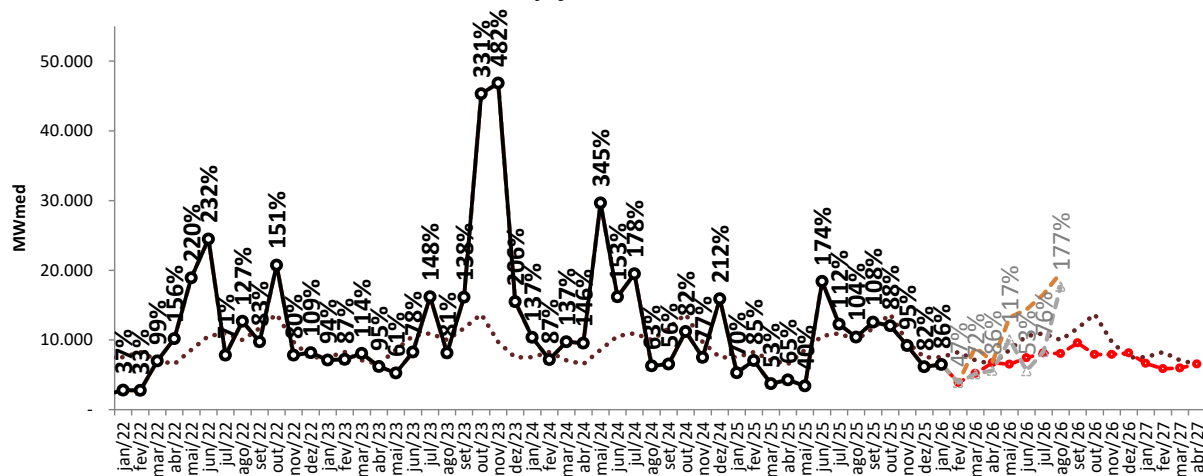
Projeção de ENA - N



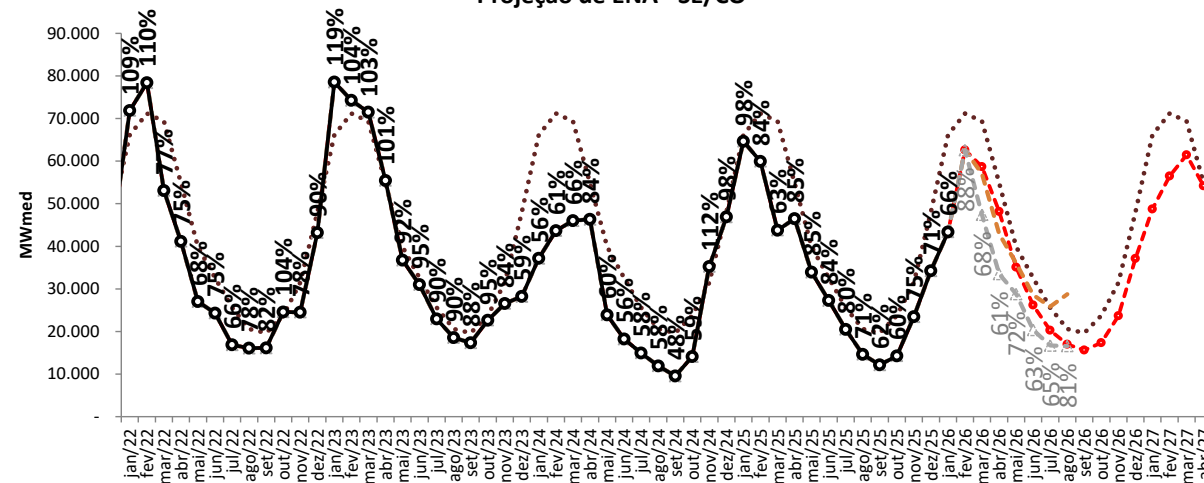
Projeção de ENA - NE



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	88	85	88	88	80	79	83	80	73	75	77	74	79	89	99
proj. PLD, SMAP 2023	88	81	101	86	90	85	88	82	89	66	48	53	47	47	55
proj. PLD, SMAP 2018	88	81	99	82	78	78	90	85	94	116	86	57	66	87	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	82	78	90	88	101	140	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	68	61	72	63	65	81	-	-	-	-	-	-	-	-

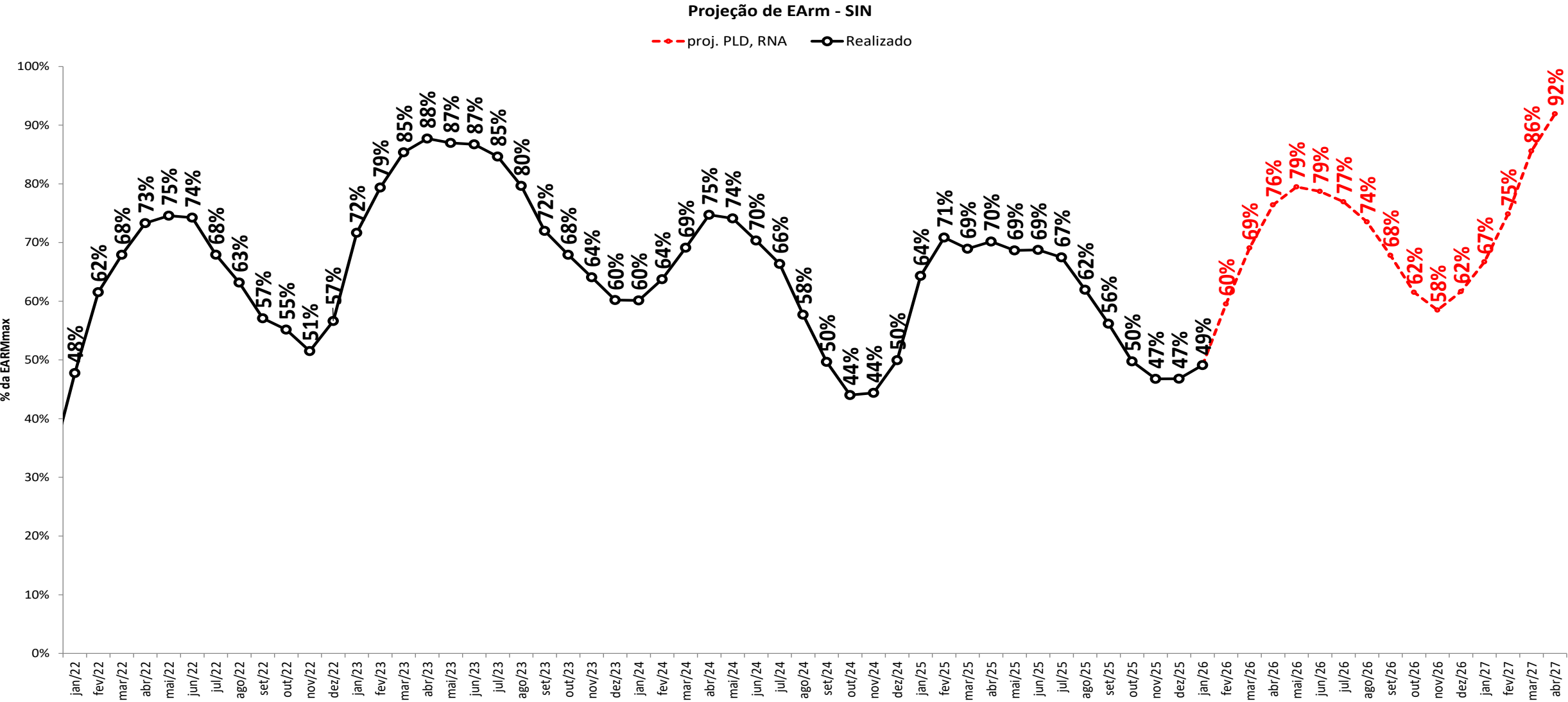
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	47	74	103	76	70	74	81	82	58	81	109	88	71	84	100
proj. PLD, SMAP 2023	47	52	86	59	90	173	96	156	303	414	180	133	74	103	110
proj. PLD, SMAP 2018	47	53	46	28	43	62	60	115	124	107	93	98	96	139	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	127	105	154	136	151	197	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	72	86	117	53	76	177	-	-	-	-	-	-	-	-

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	91	67	67	63	58	49	52	50	44	36	36	44	55	65	75
proj. PLD, SMAP 2023	91	82	82	62	75	83	82	84	72	56	31	45	38	25	32
proj. PLD, SMAP 2018	91	82	85	62	76	83	83	82	72	104	110	47	20	35	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	79	62	59	71	79	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	66	37	44	56	62	62	-	-	-	-	-	-	-	-

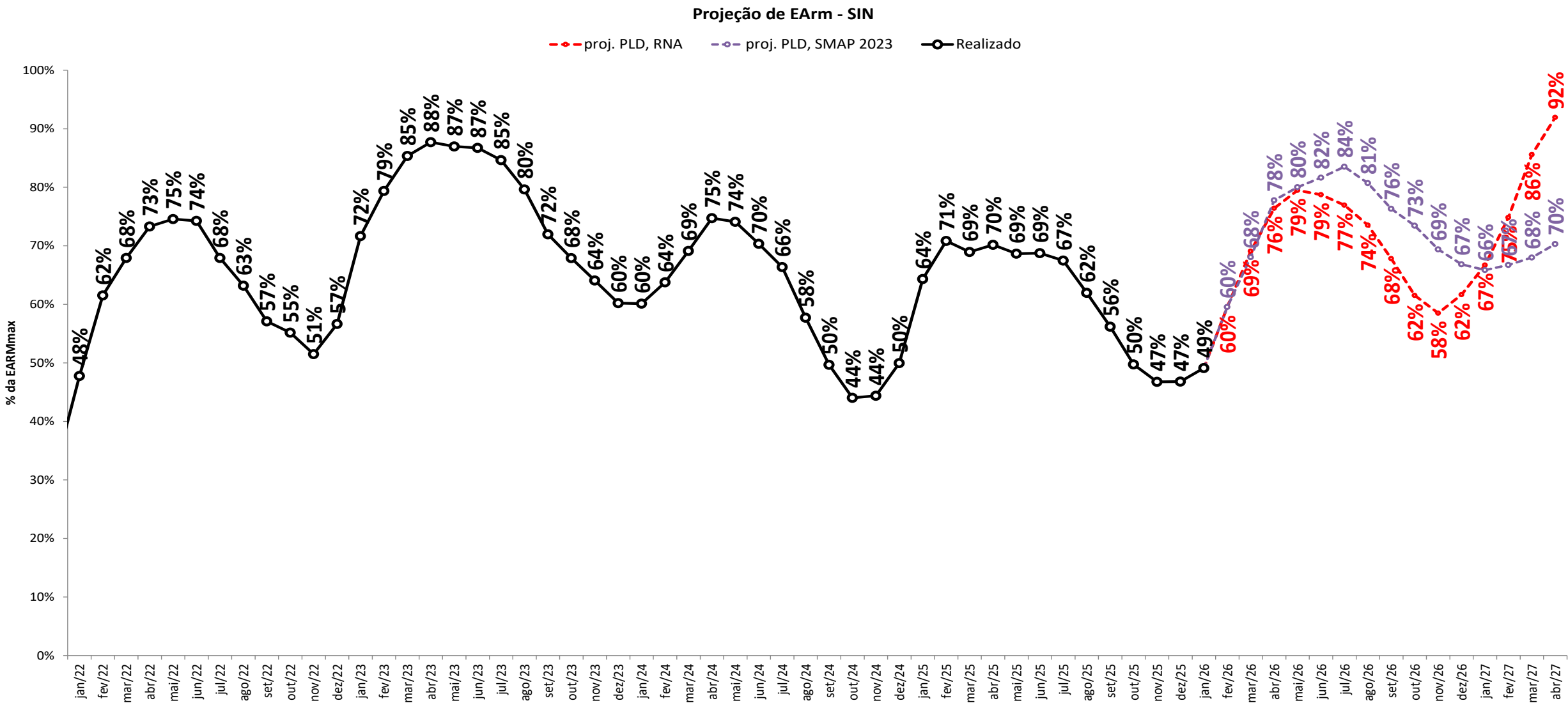
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	58	78	91	80	66	71	67	66	70	69	72	76	85	94	92
proj. PLD, SMAP 2023	58	73	96	69	64	71	71	65	44	28	19	37	65	65	70
proj. PLD, SMAP 2018	58	72	112	88	85	94	95	87	65	58	118	82	83	87	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	62	59	66	59	58	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	56	41	36	34	37	36	-	-	-	-	-	-	-	-

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	80	80	87	82	74	75	78	77	66	72	74	71	77	87	94
proj. PLD, SMAP 2023	80	77	97	76	84	105	88	105	154	129	56	55	51	52	60
proj. PLD, SMAP 2018	80	77	97	75	73	76	82	94	100	108	94	63	66	84	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	80	73	88	90	106	143	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	65	54	65	55	64	101	-	-	-	-	-	-	-	-

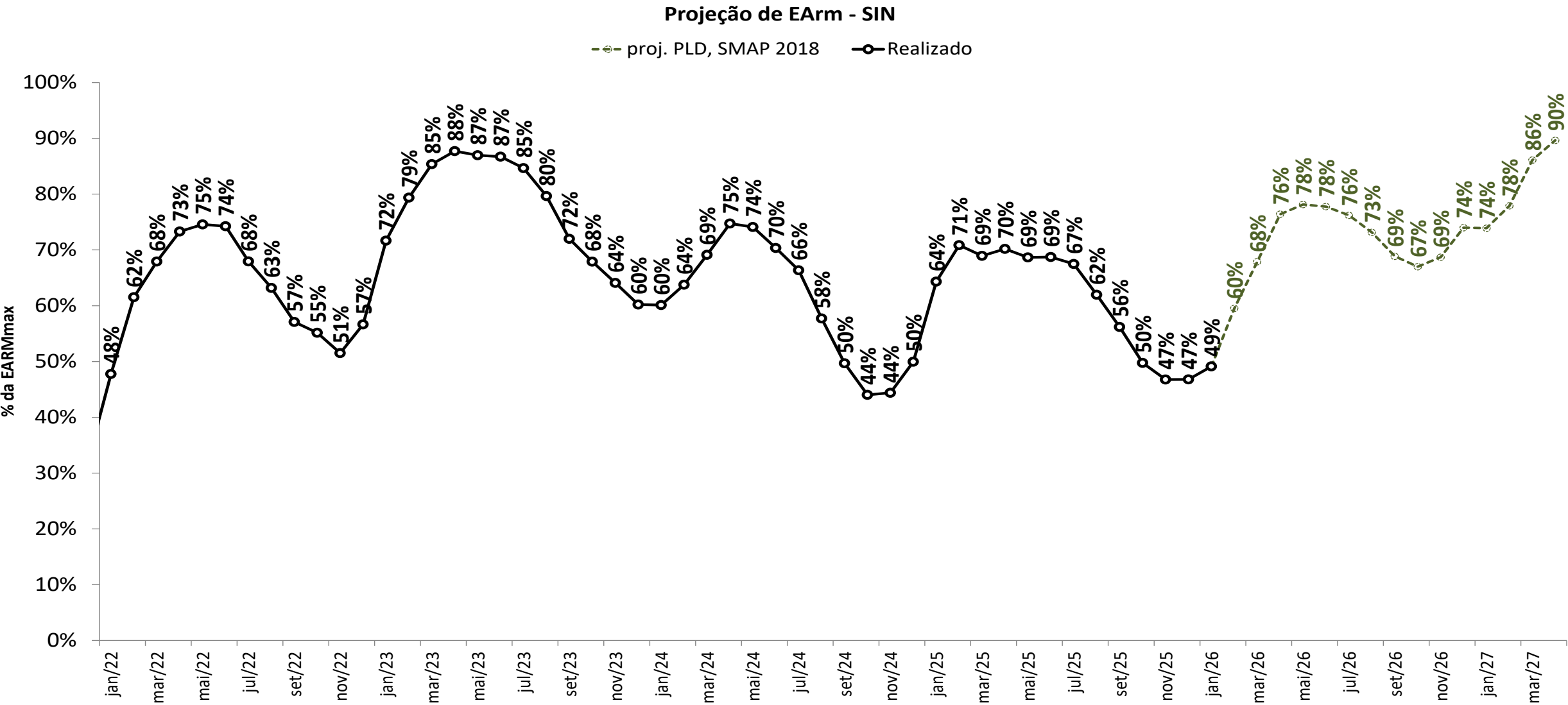
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



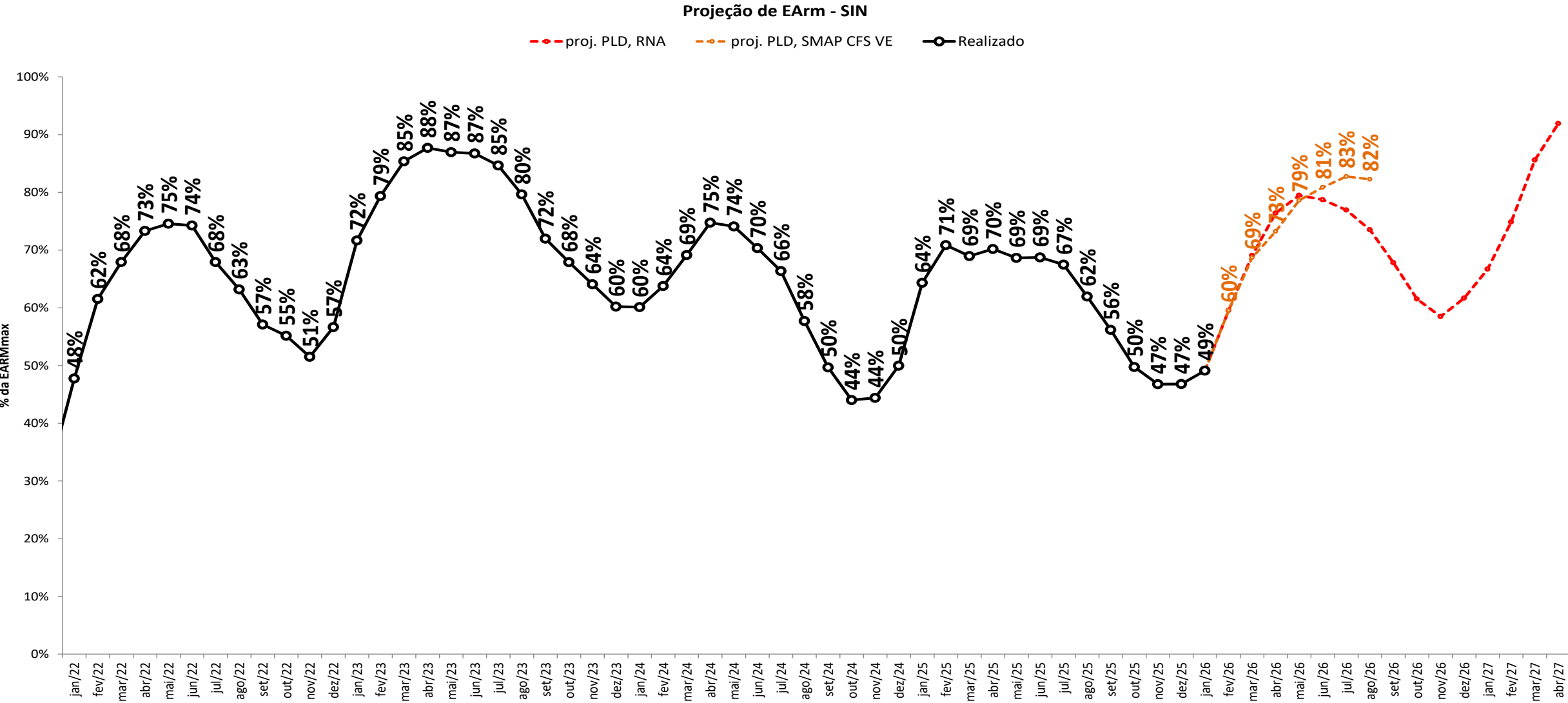
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



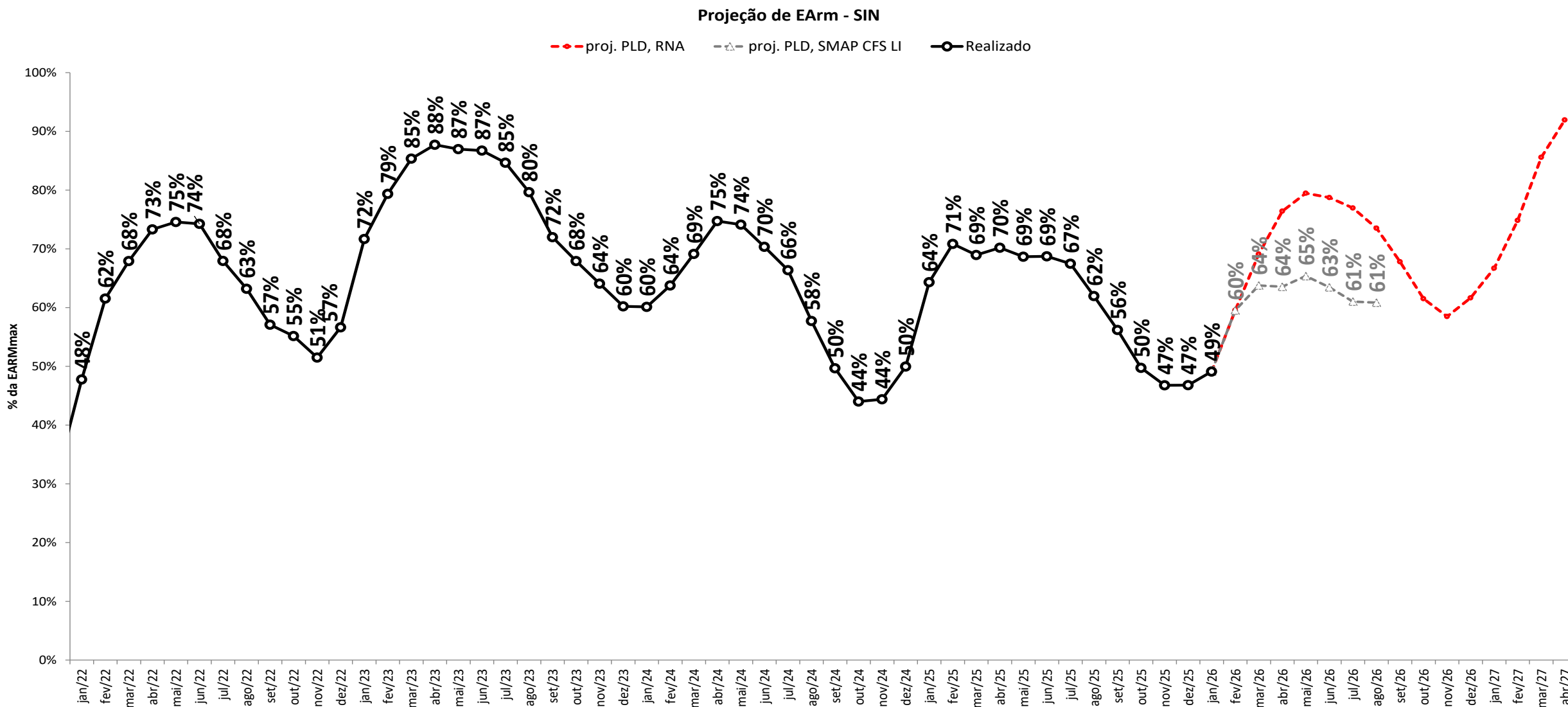
projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



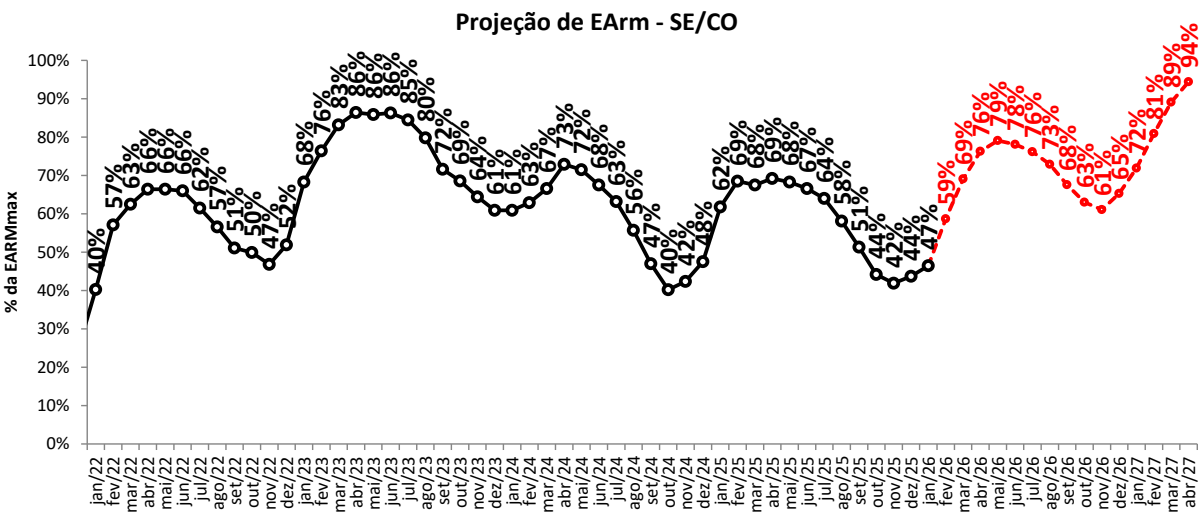
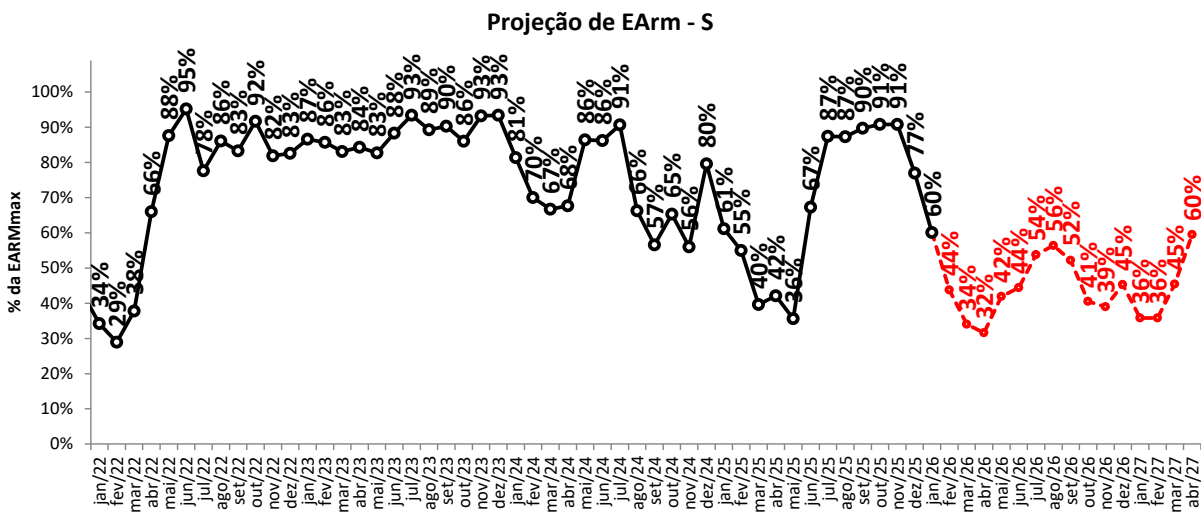
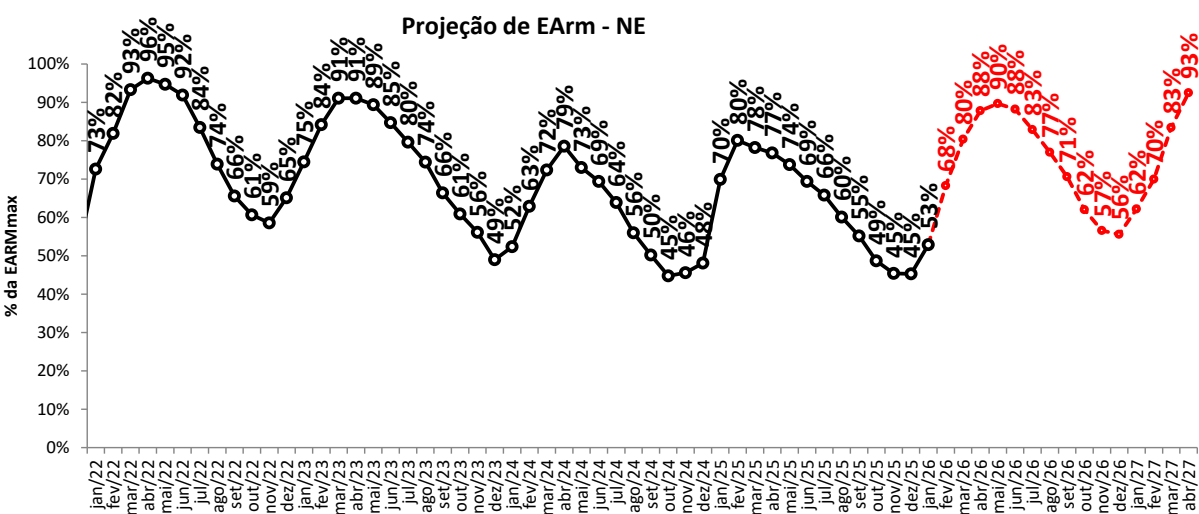
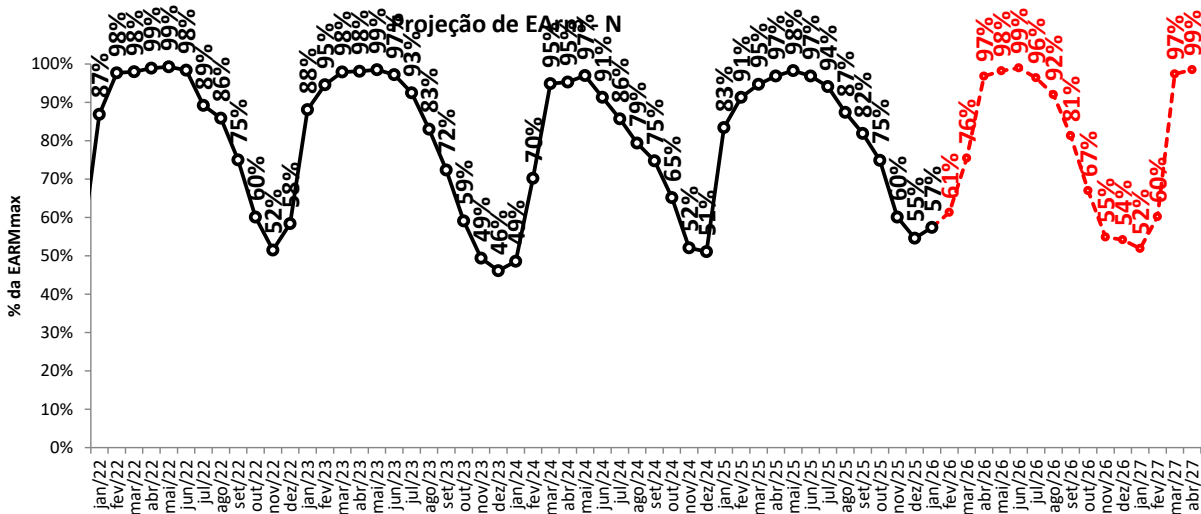
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

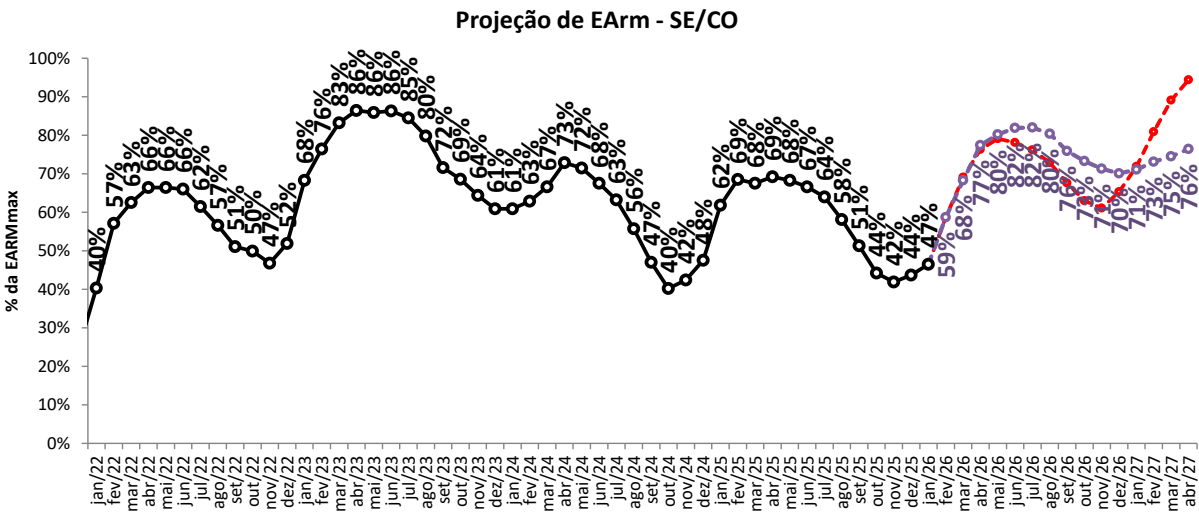
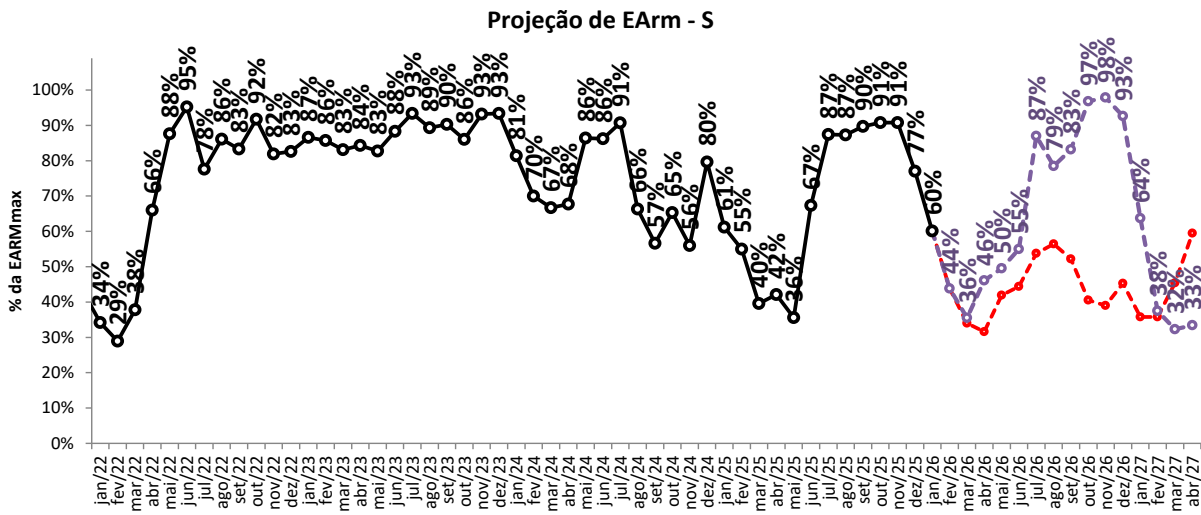
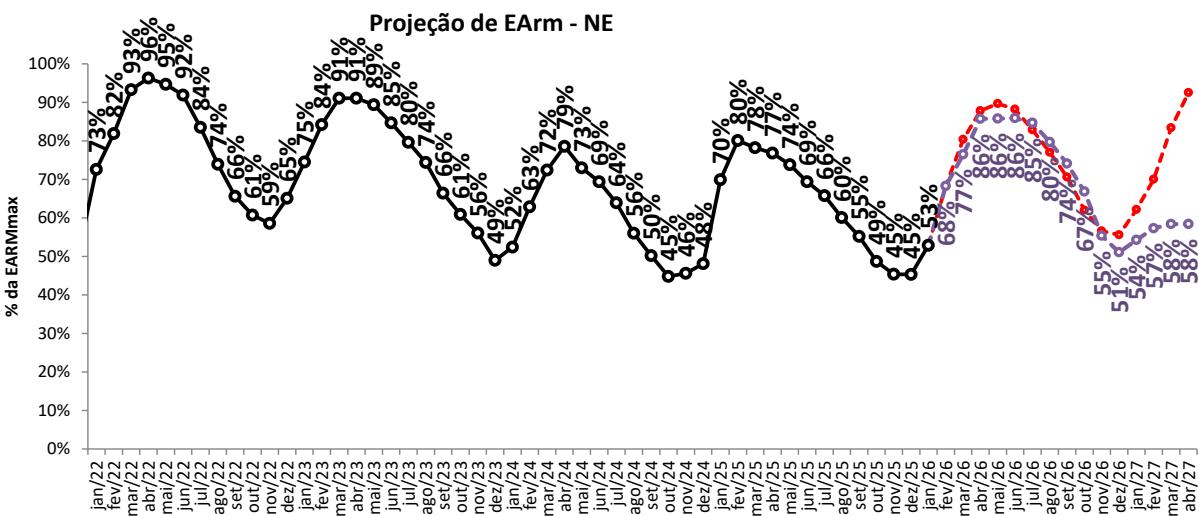
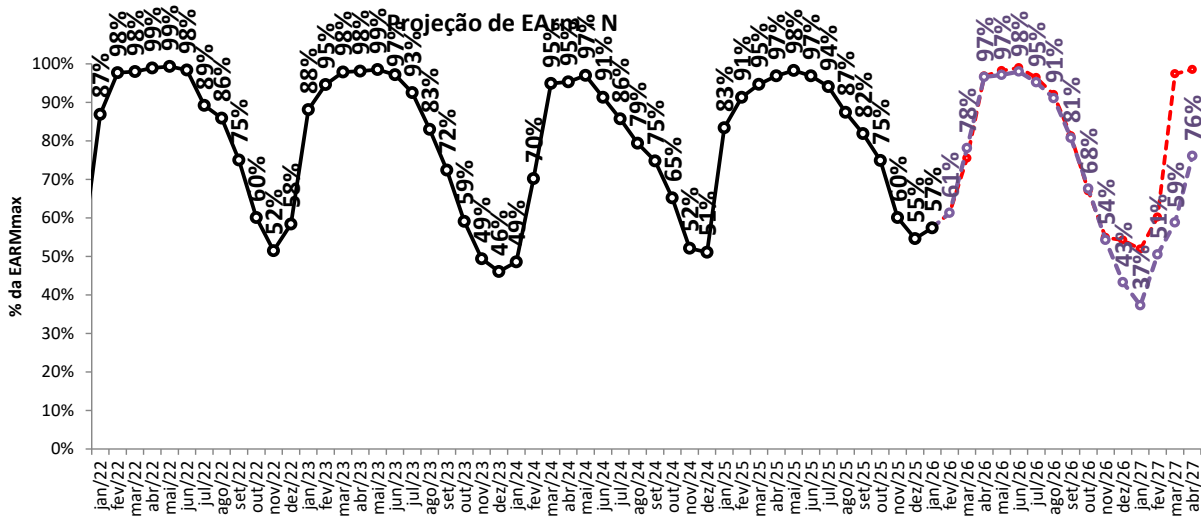


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

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

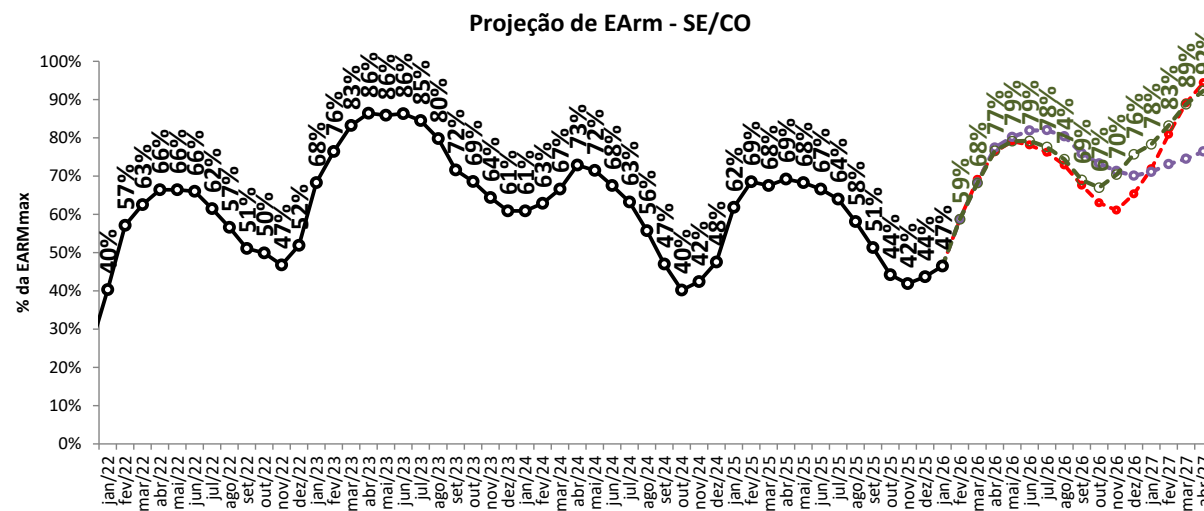
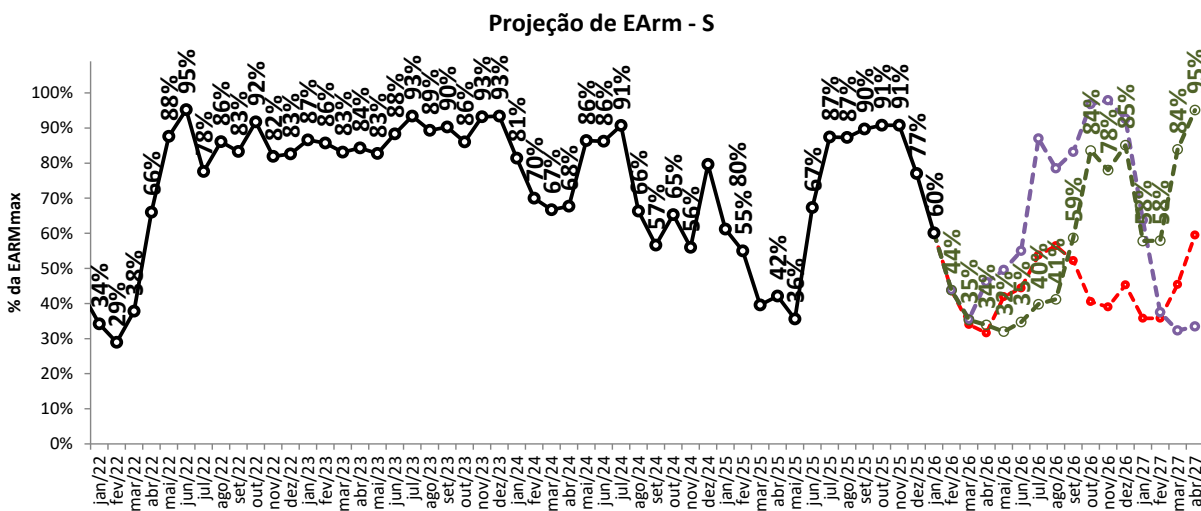
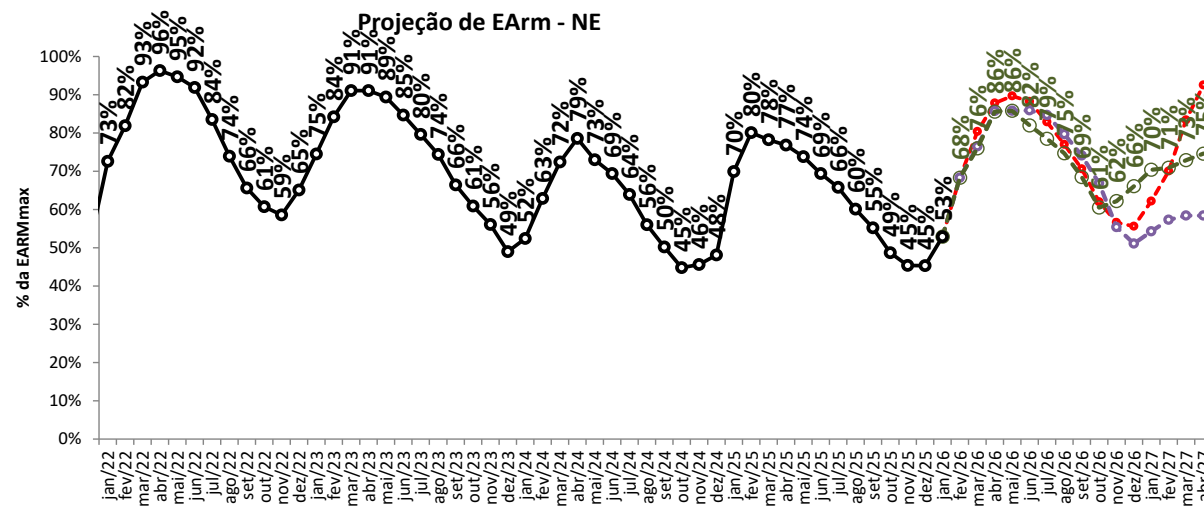
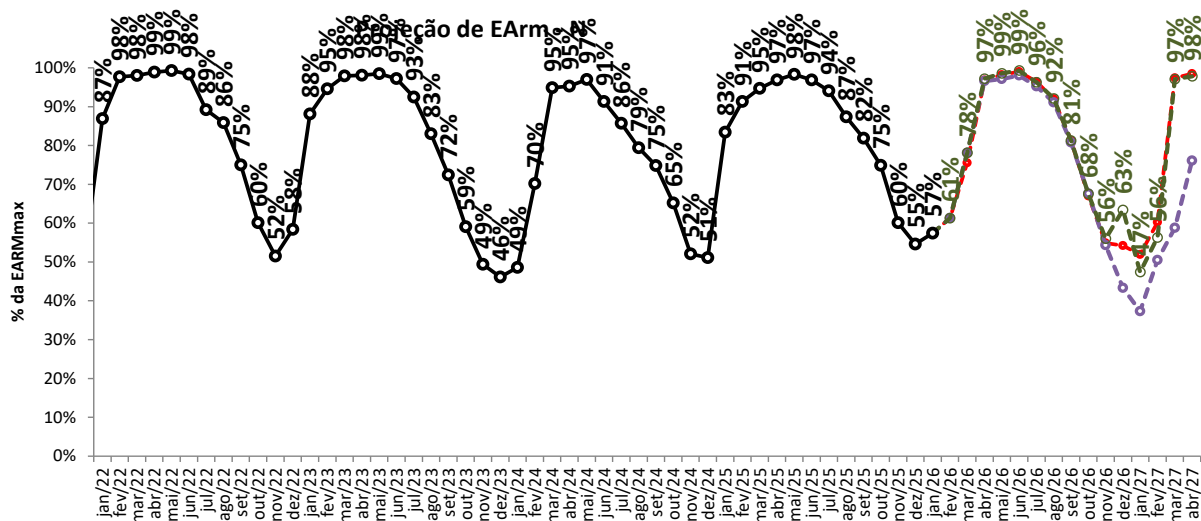


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

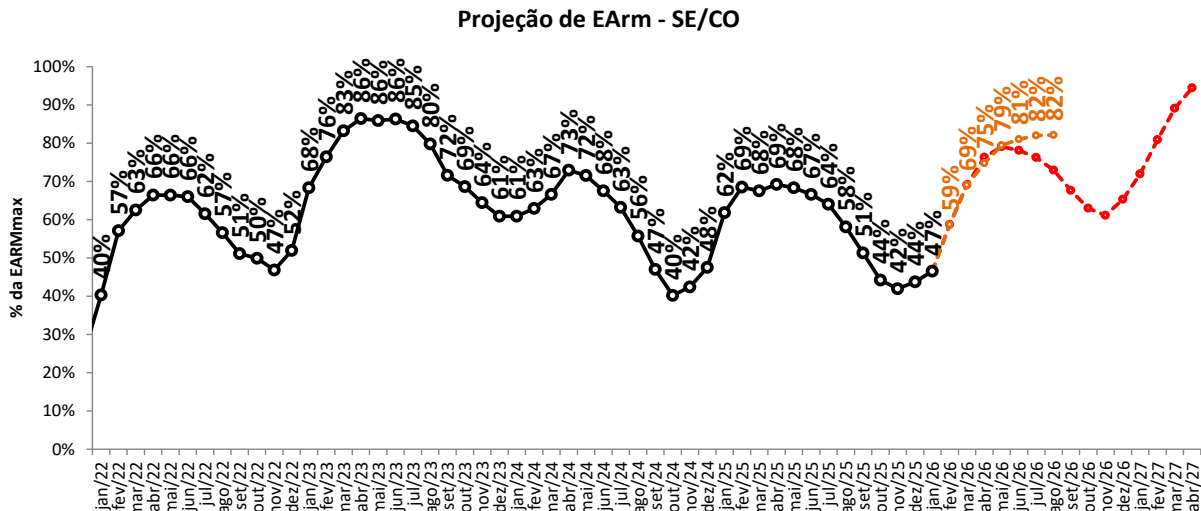
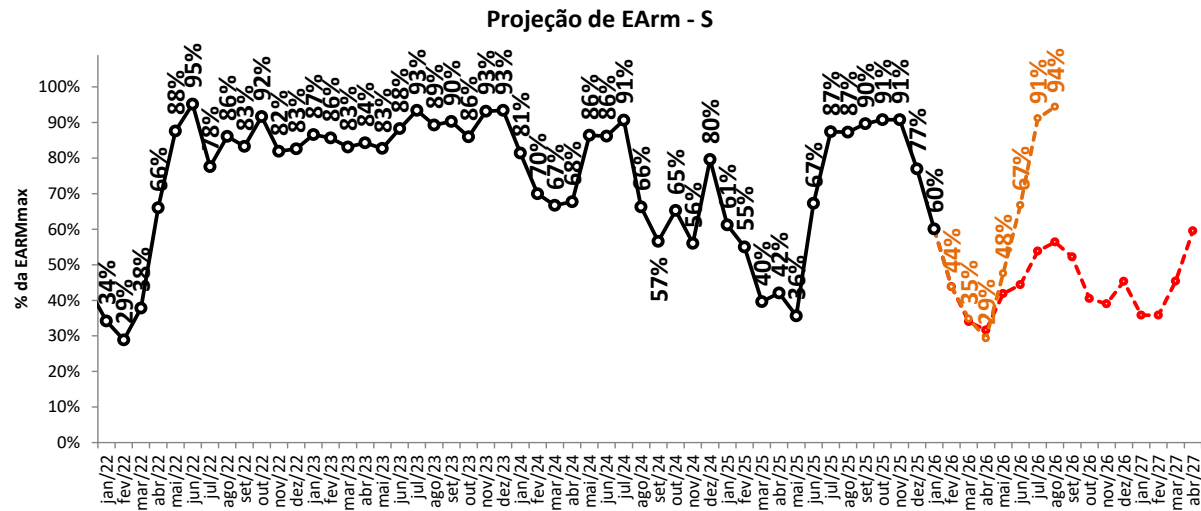
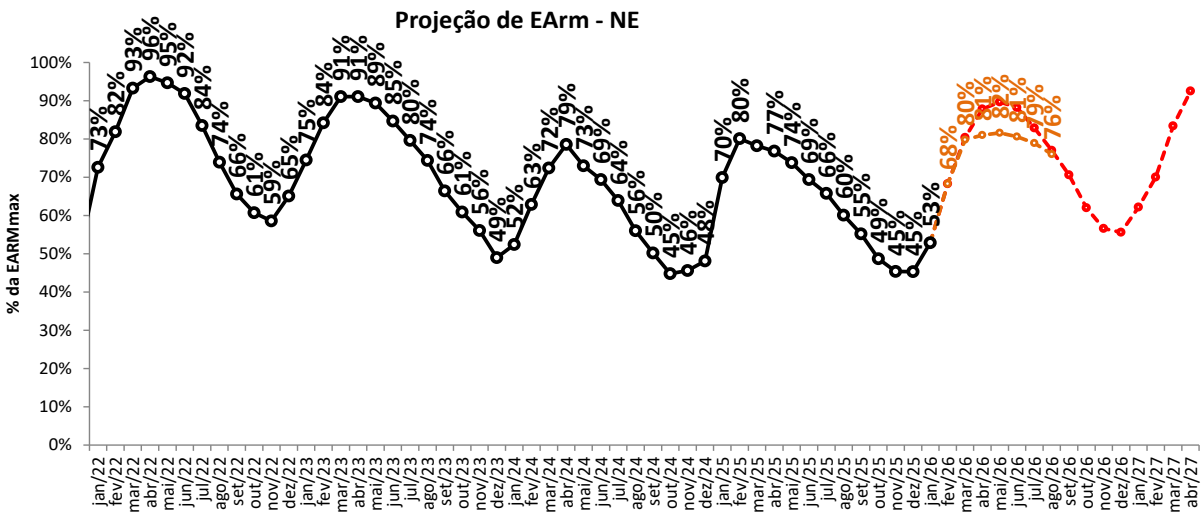
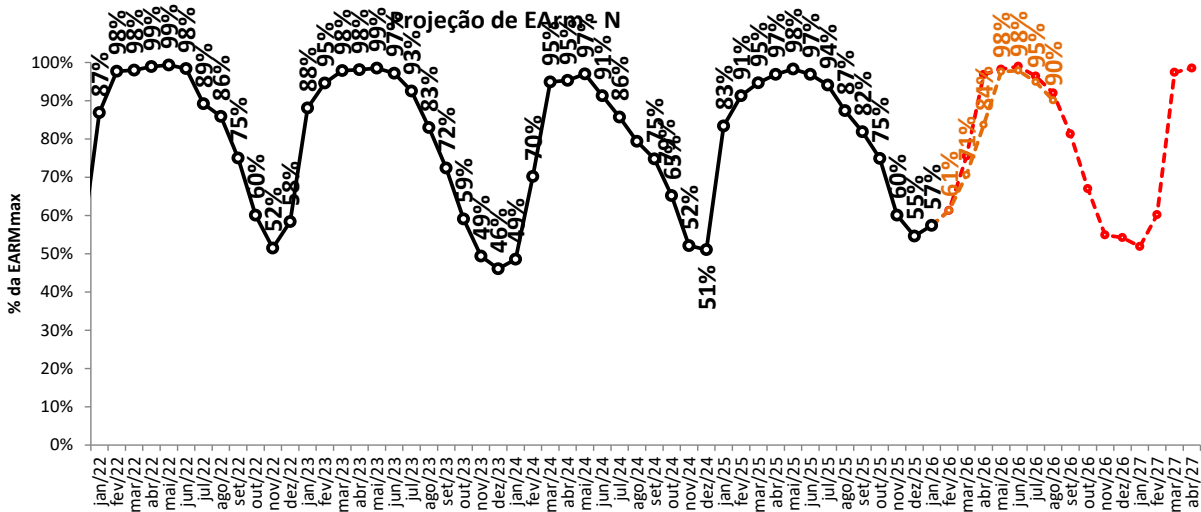
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

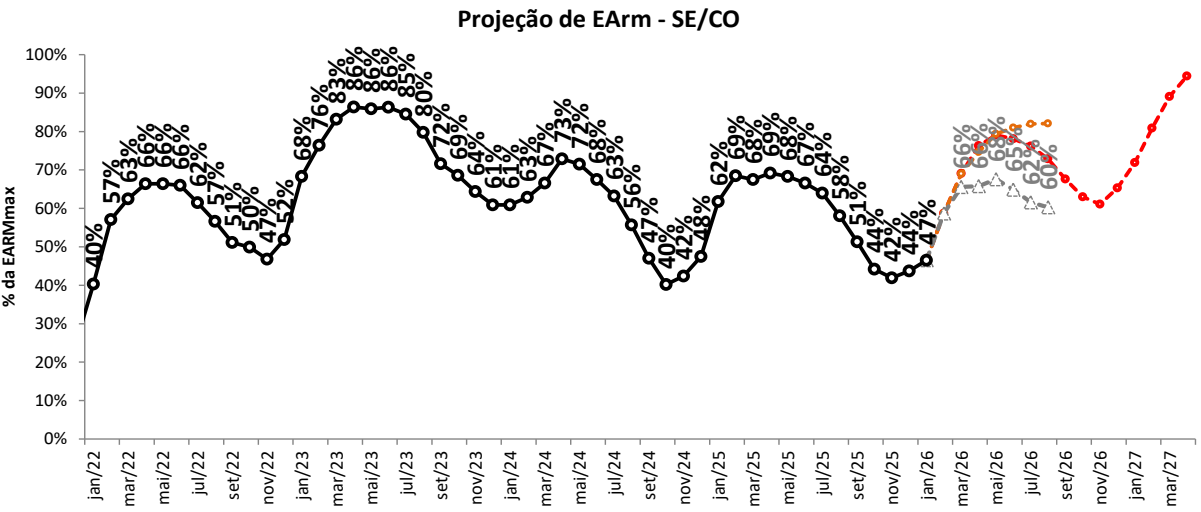
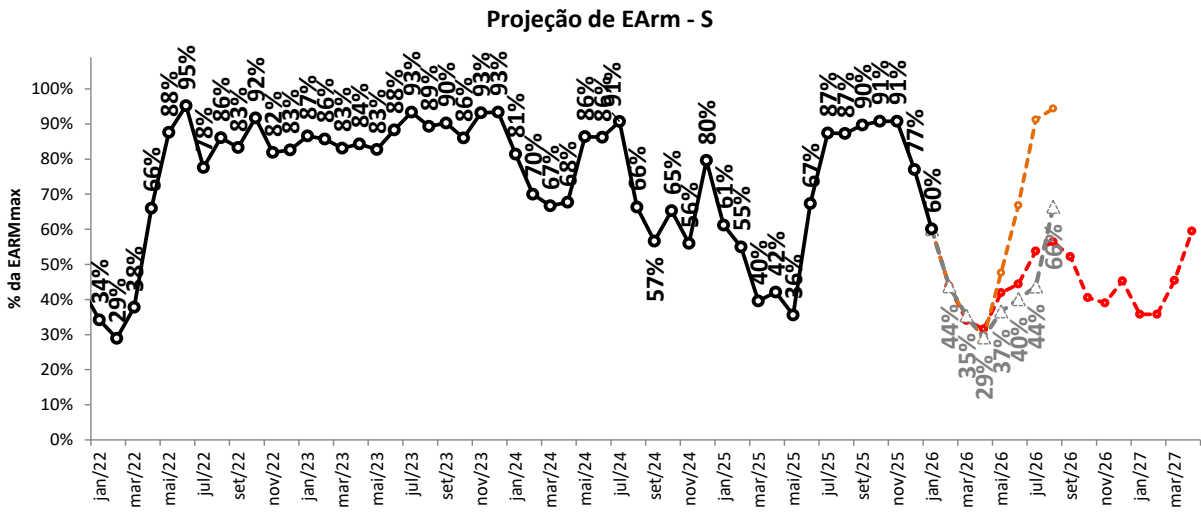
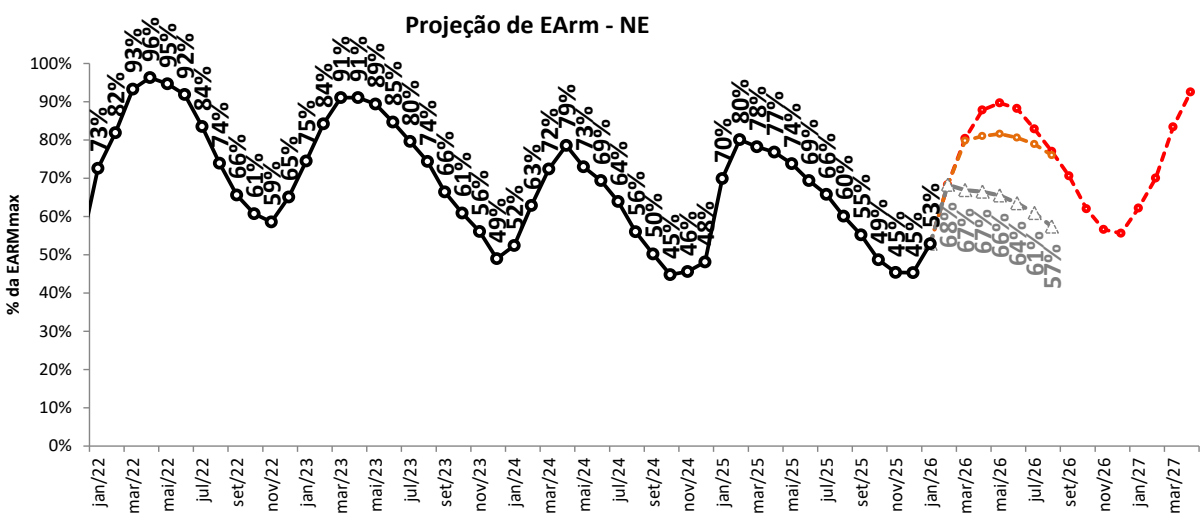
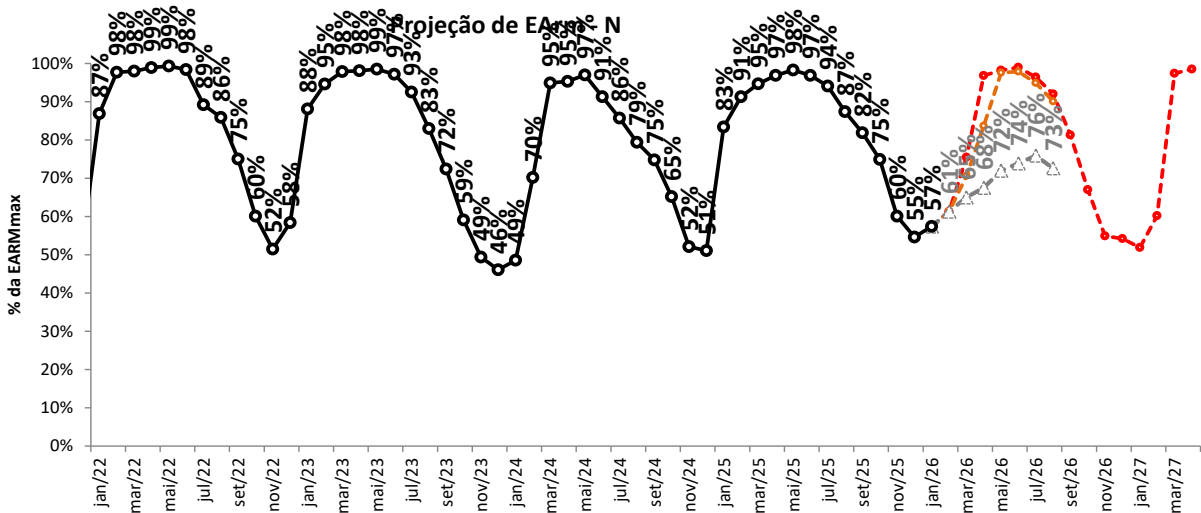
projeção de energia armazenada

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)

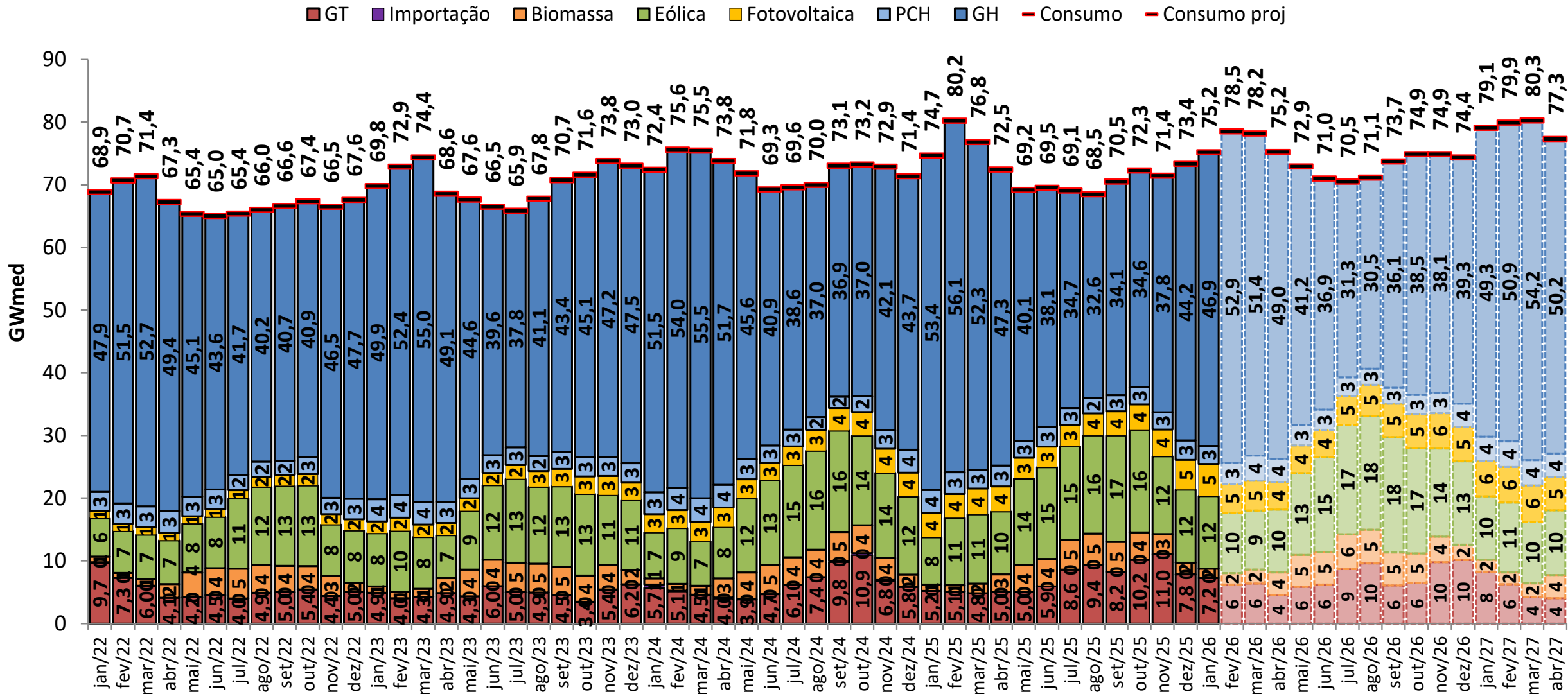
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	69	76	79	78	76	73	68	63	61	65	72	81	89
proj. PLD, SMAP 2023	59	68	77	80	82	82	80	76	73	71	70	71	73	75
proj. PLD, SMAP 2018	59	68	77	79	79	78	74	69	67	70	76	78	83	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	75	79	81	82	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	66	66	68	65	62	60	-	-	-	-	-	-	-

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	44	34	32	42	44	54	56	52	41	39	45	36	36	45
proj. PLD, SMAP 2023	44	36	46	50	55	87	79	83	97	98	93	64	38	32
proj. PLD, SMAP 2018	44	35	34	32	35	40	41	59	84	78	85	58	58	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	35	29	48	67	91	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	35	29	37	40	44	66	-	-	-	-	-	-	-

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	68	80	88	90	88	83	77	71	62	57	56	62	70	83
proj. PLD, SMAP 2023	68	77	86	86	86	85	80	74	67	55	51	54	57	58
proj. PLD, SMAP 2018	68	76	86	86	82	79	75	69	61	62	66	70	71	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	80	81	82	81	79	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	67	67	66	64	61	57	-	-	-	-	-	-	-

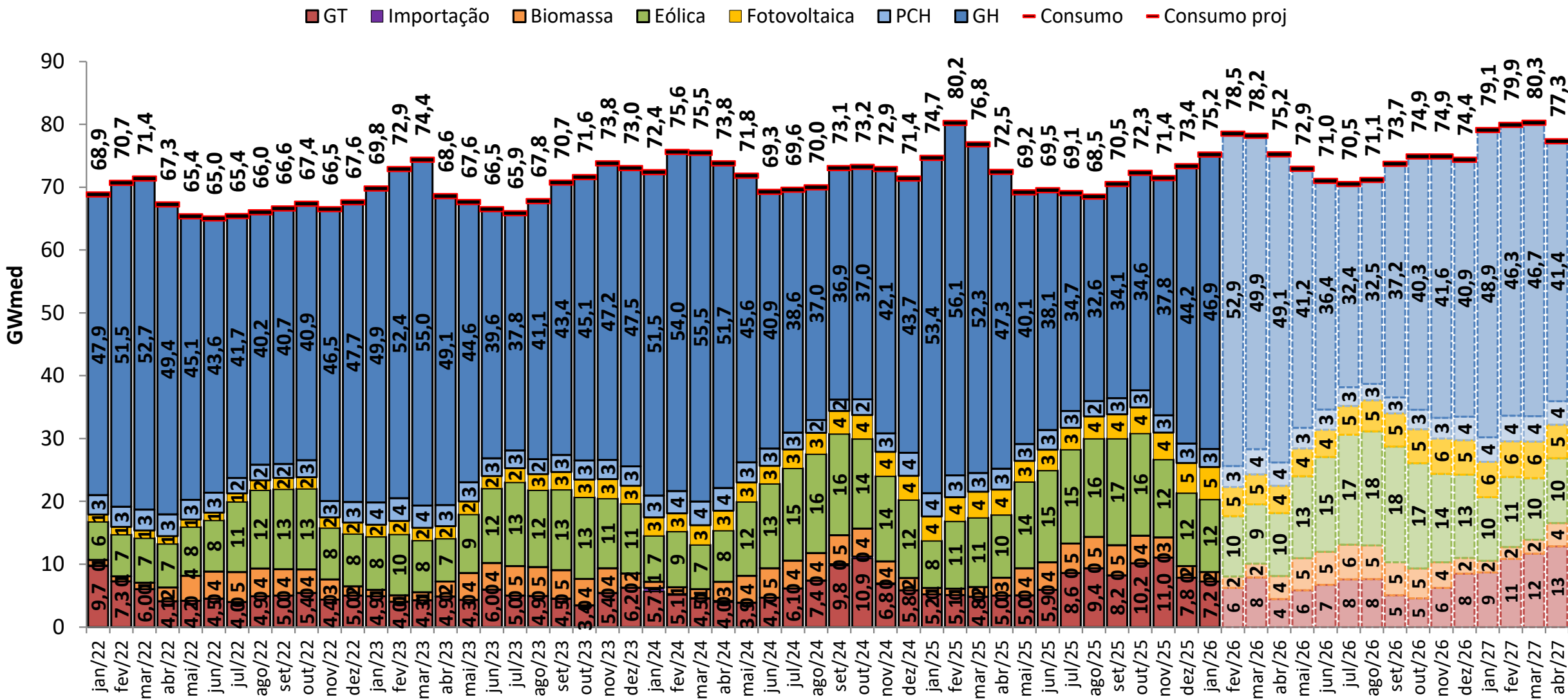
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	61	76	97	98	99	96	92	81	67	55	54	52	60	97
proj. PLD, SMAP 2023	61	78	97	97	98	95	91	81	68	54	43	37	51	59
proj. PLD, SMAP 2018	61	78	97	99	99	96	92	81	68	56	63	47	56	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	71	84	98	98	95	90	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	65	68	72	74	76	73	-	-	-	-	-	-	-

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	60	69	76	79	79	77	74	68	62	58	62	67	75	86
proj. PLD, SMAP 2023	60	68	78	80	82	84	81	76	73	69	67	66	67	68
proj. PLD, SMAP 2018	60	68	76	78	78	76	73	69	67	69	74	74	78	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	69	73	79	81	83	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	64	64	65	63	61	61	-	-	-	-	-	-	-



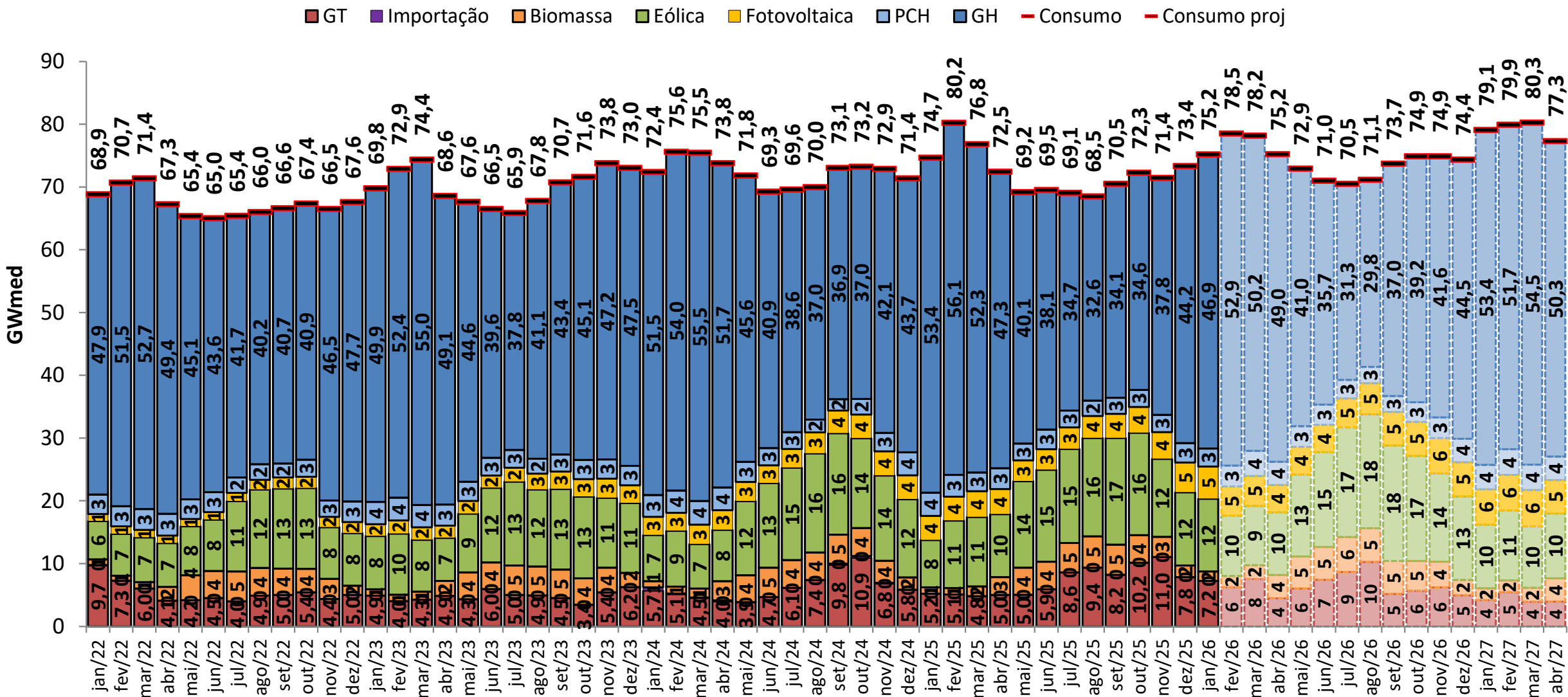
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



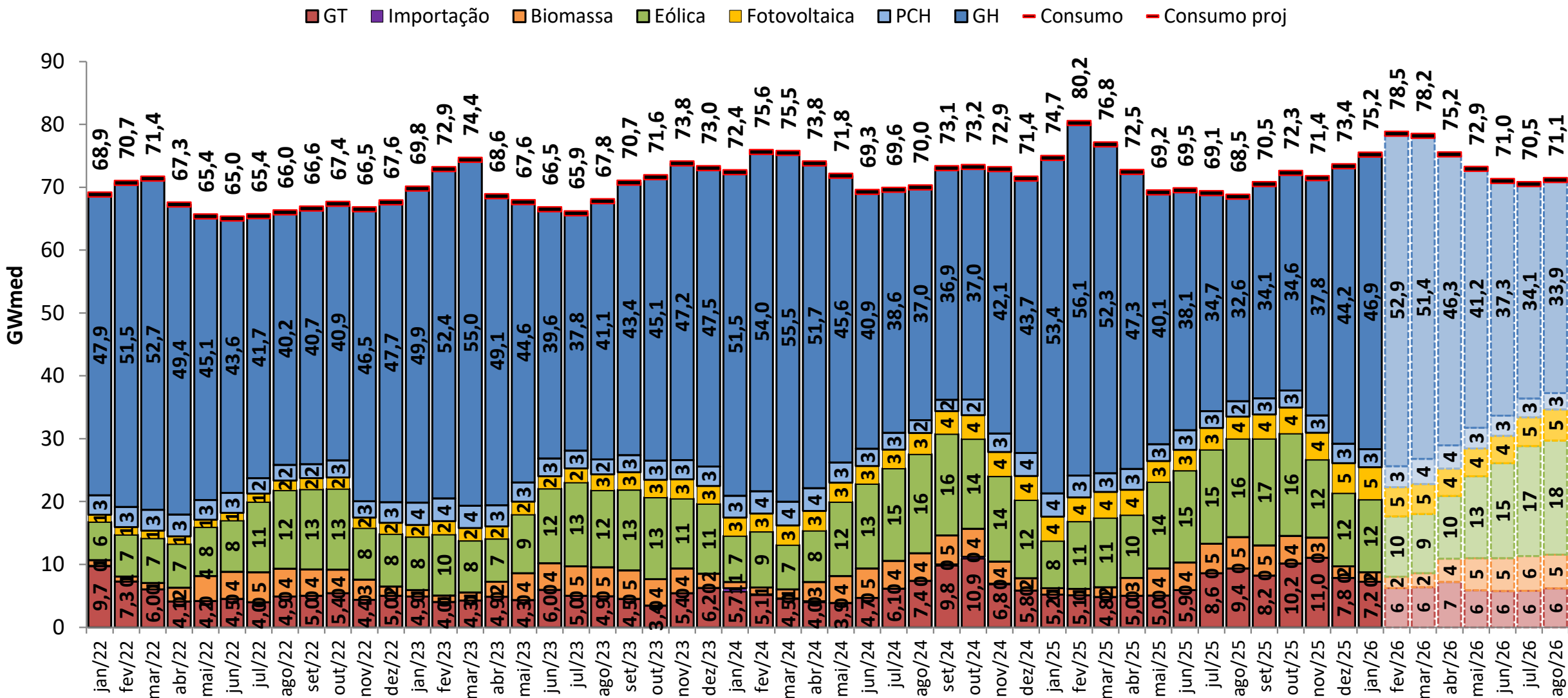
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

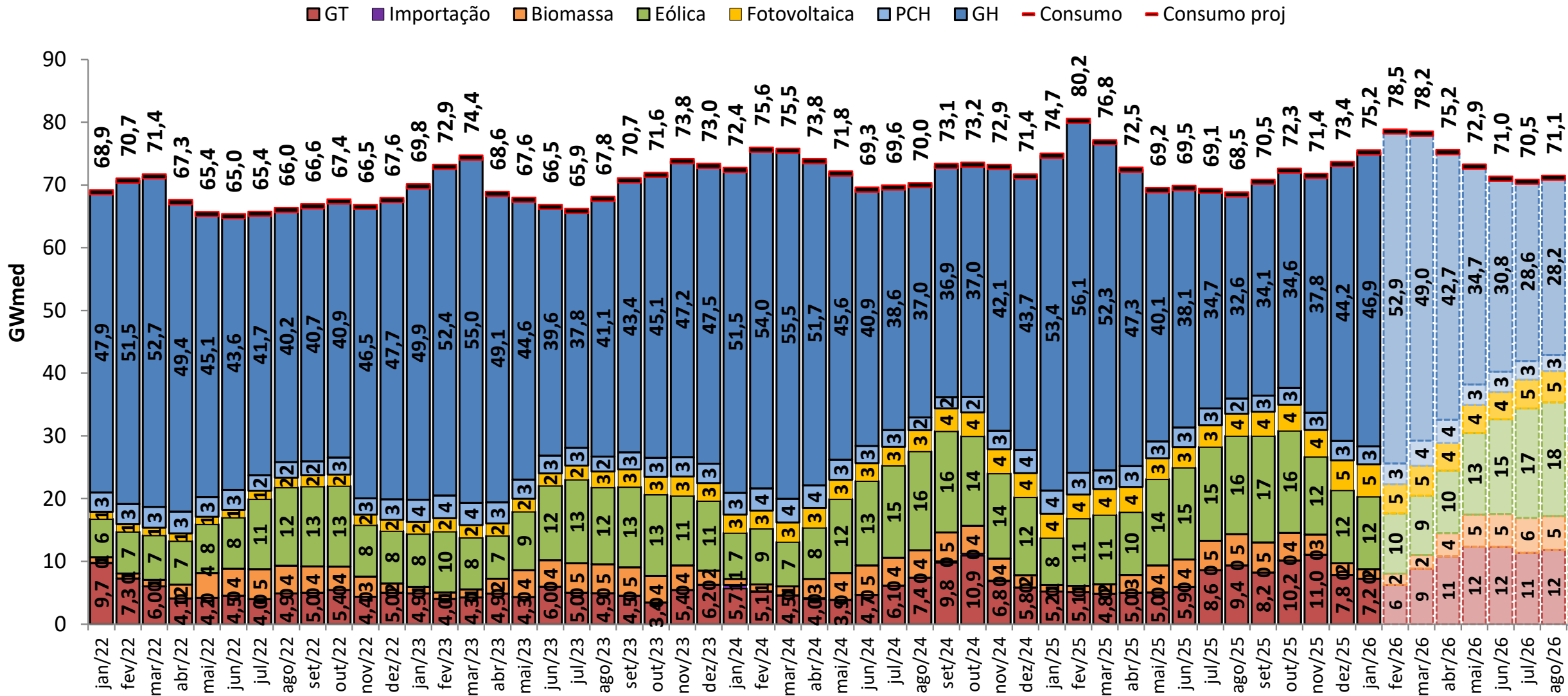


balanço operativo

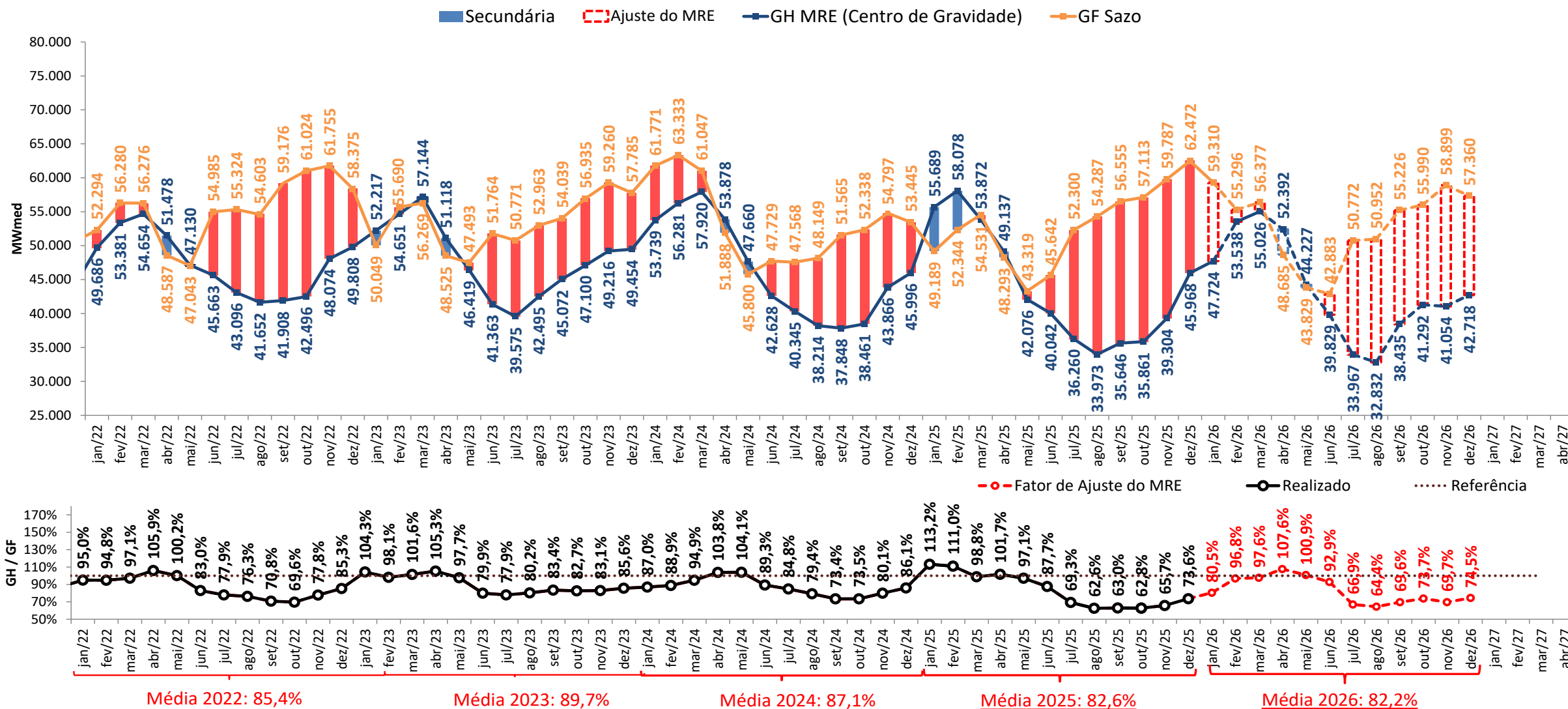
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



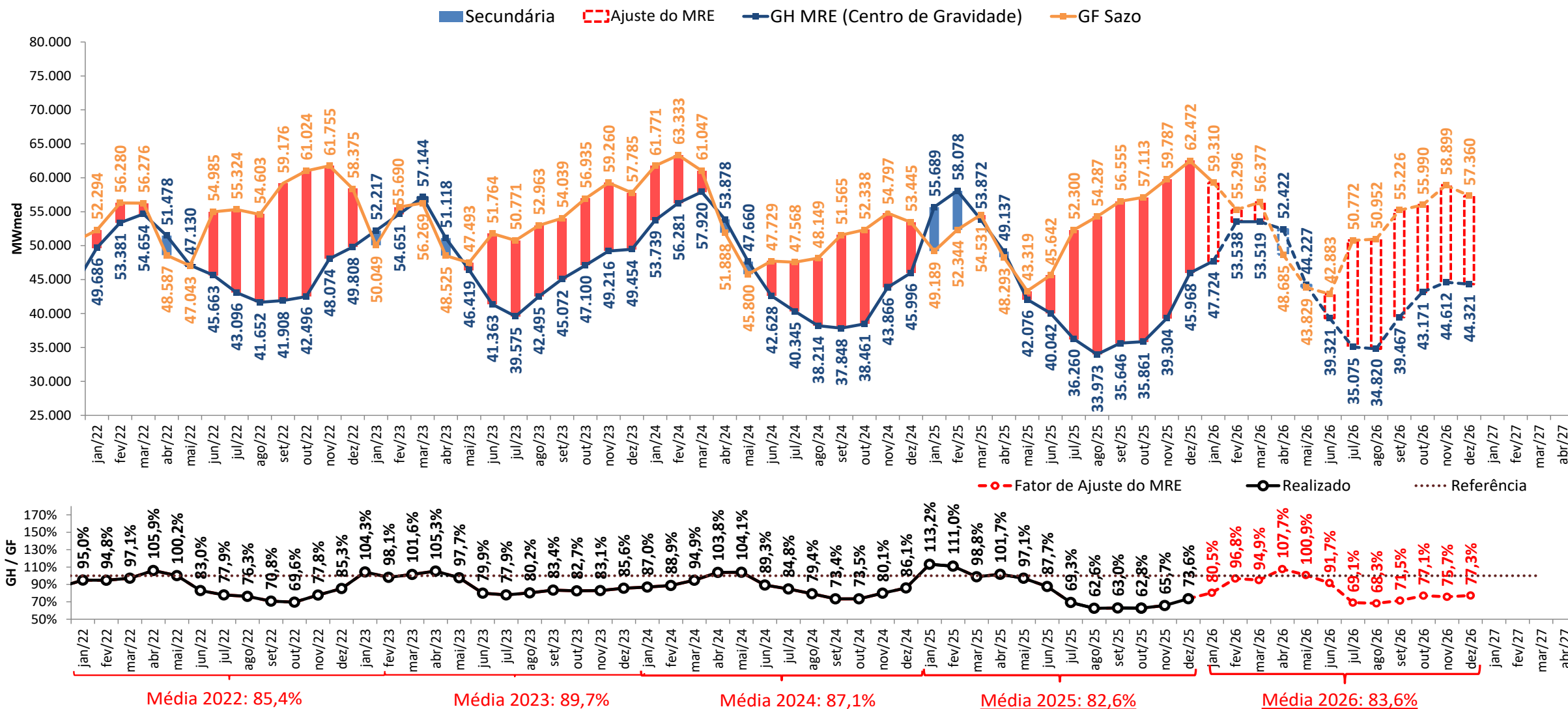
projeção do MRE proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

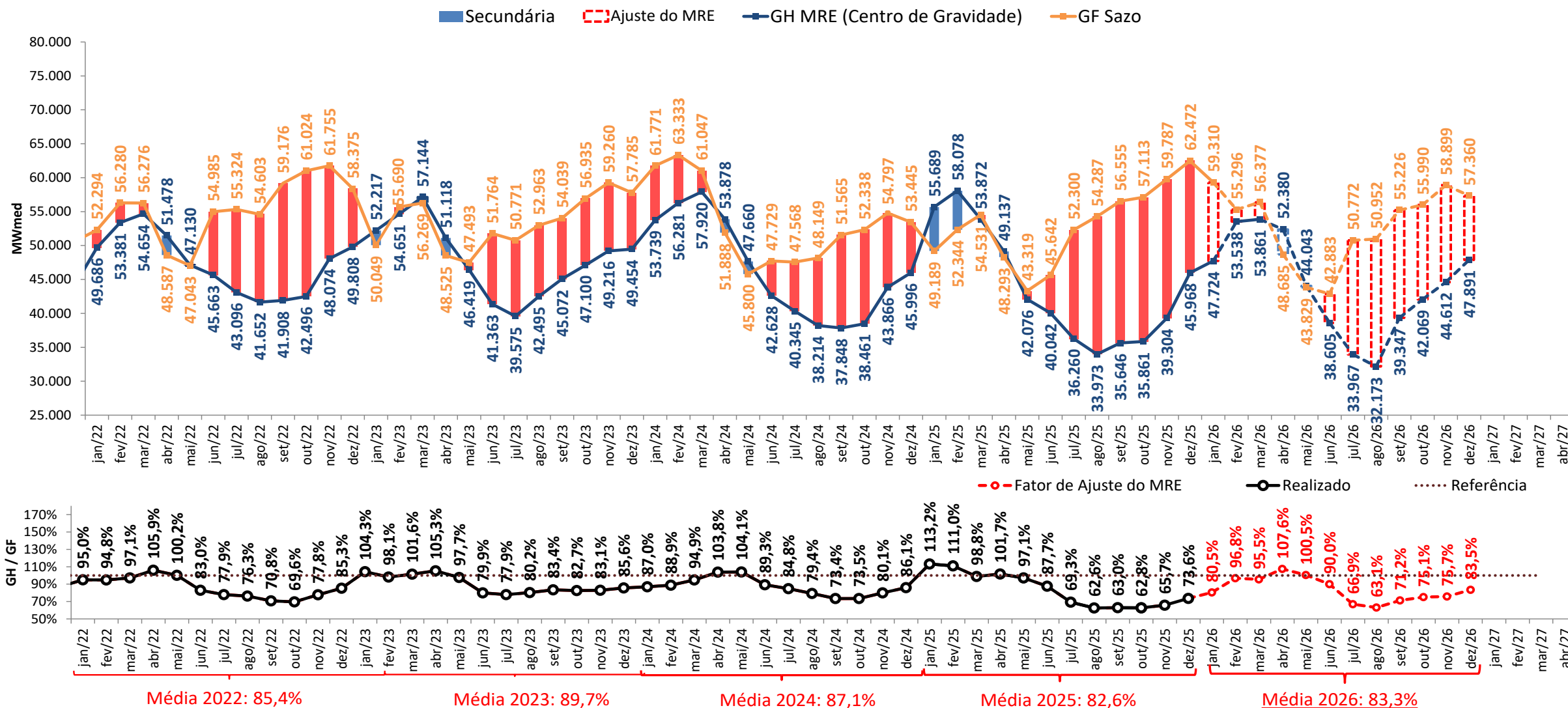
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

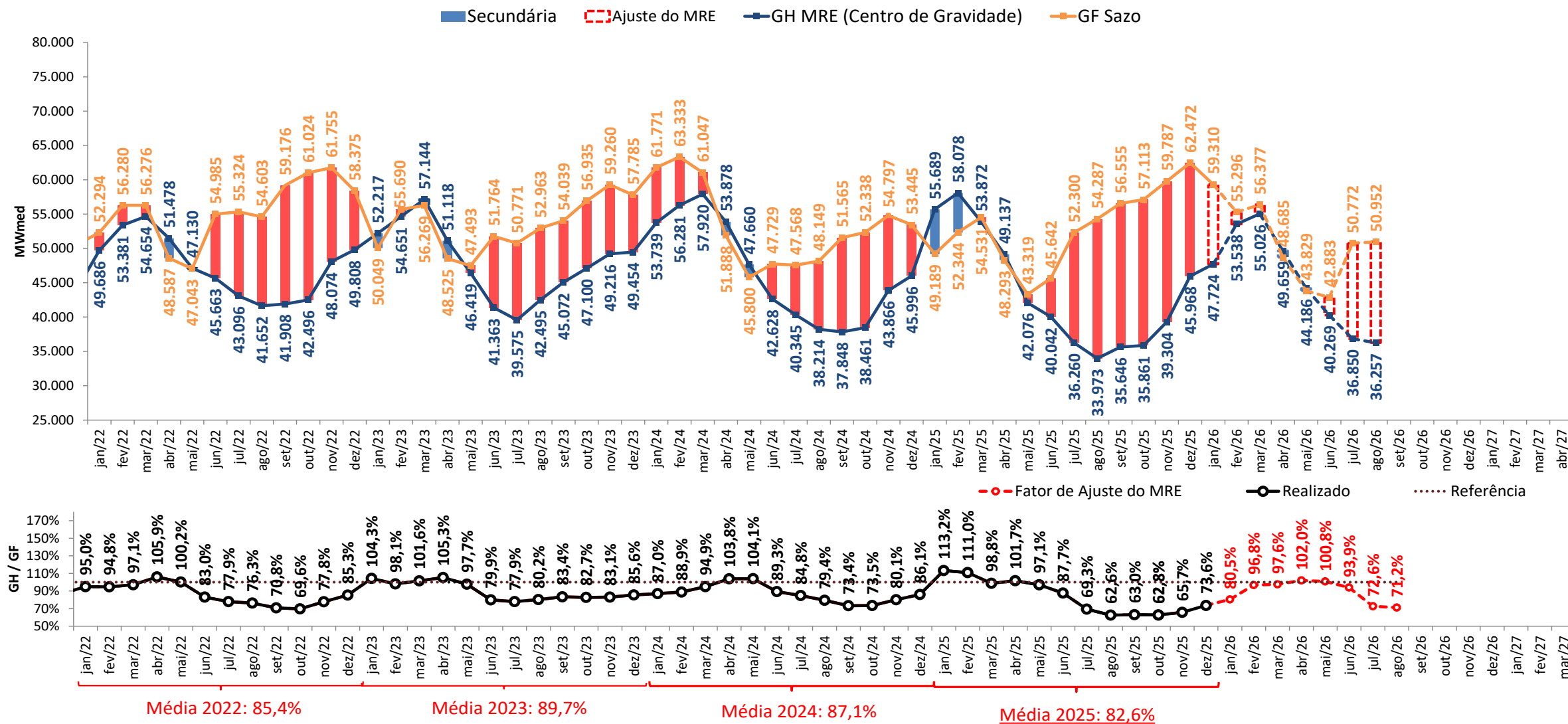
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

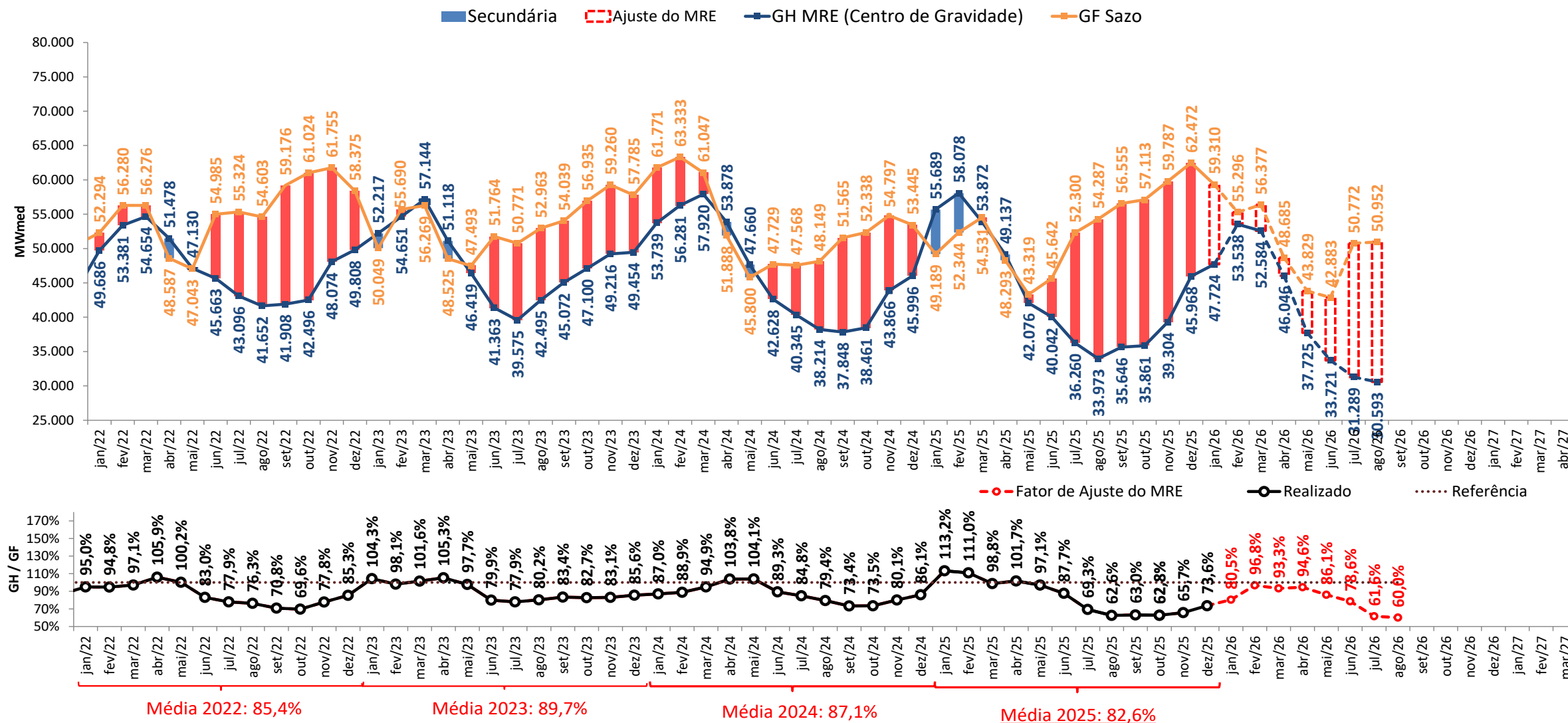
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

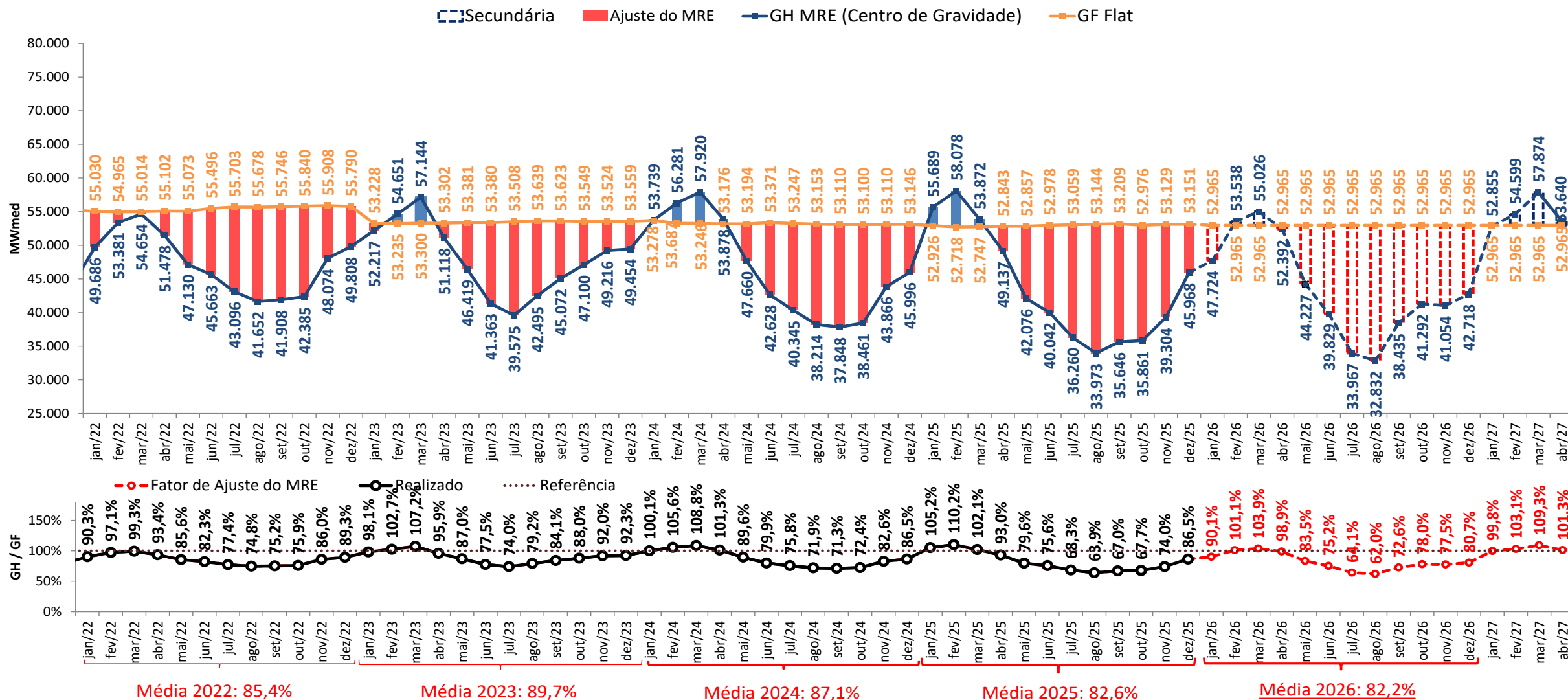
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

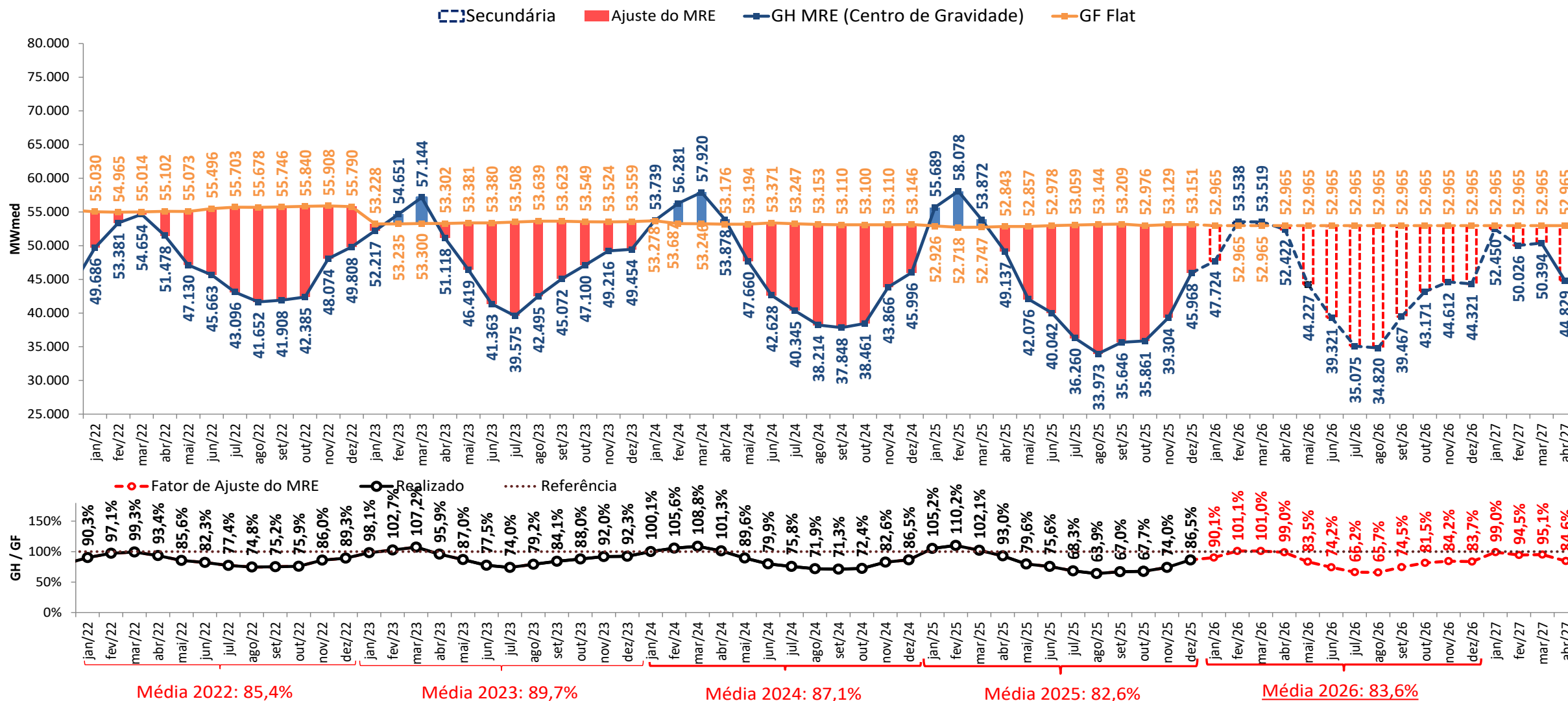
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

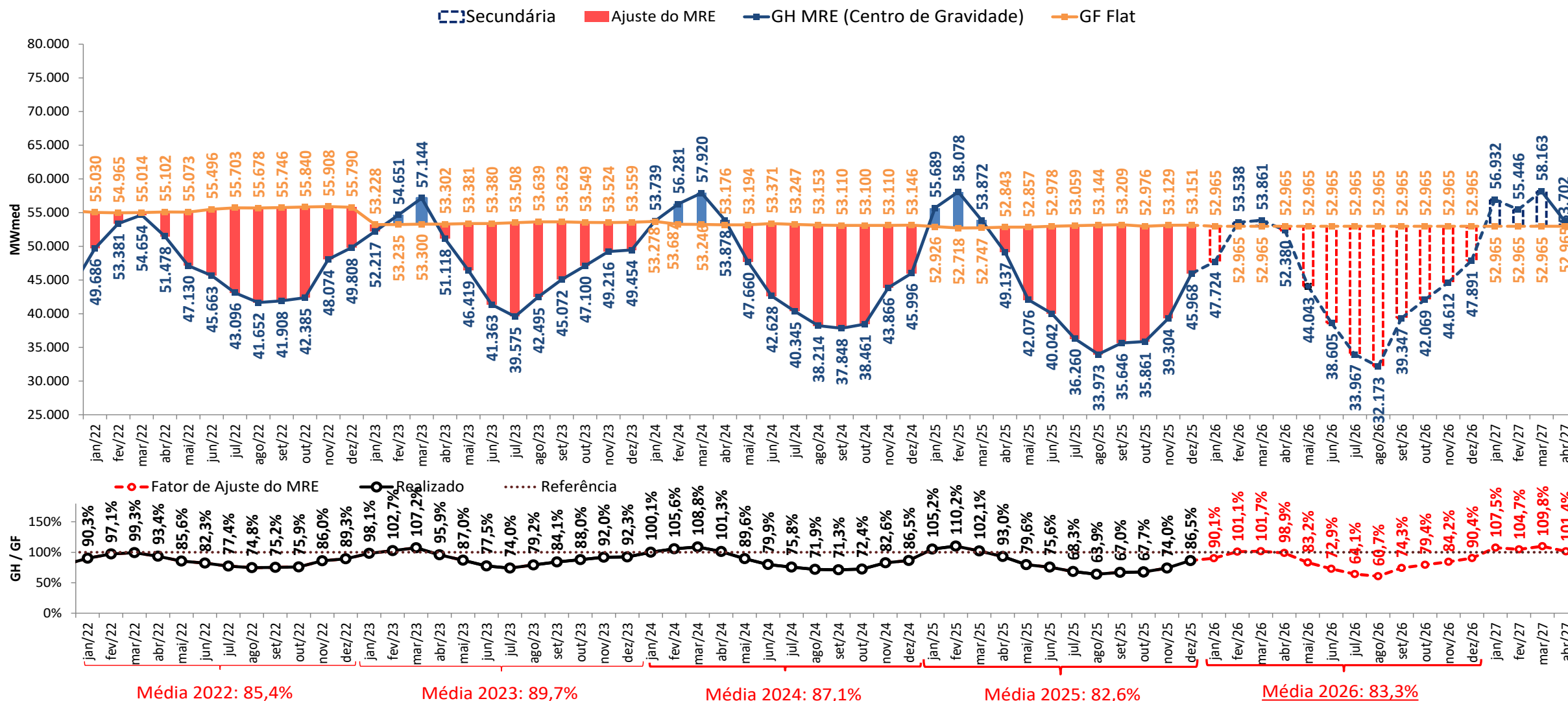
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

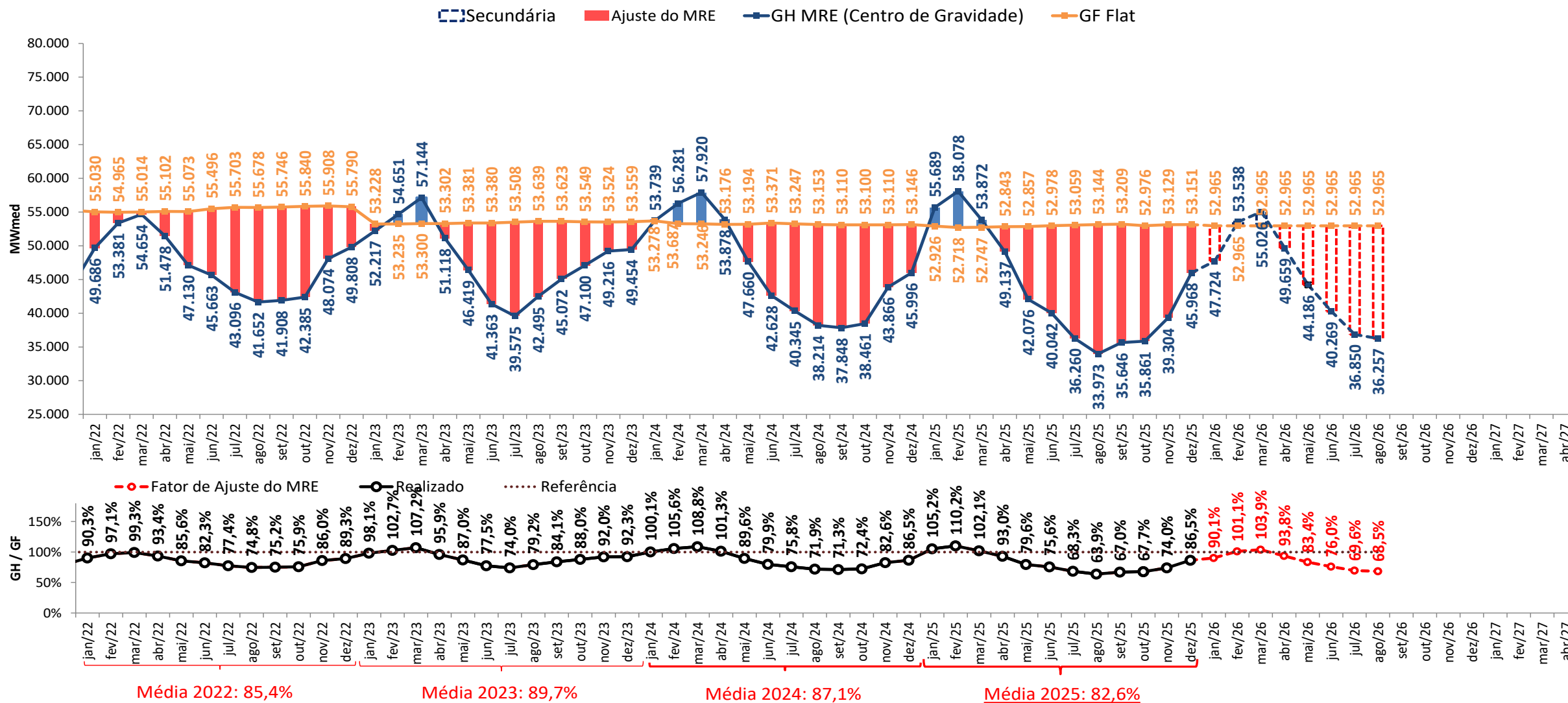
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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

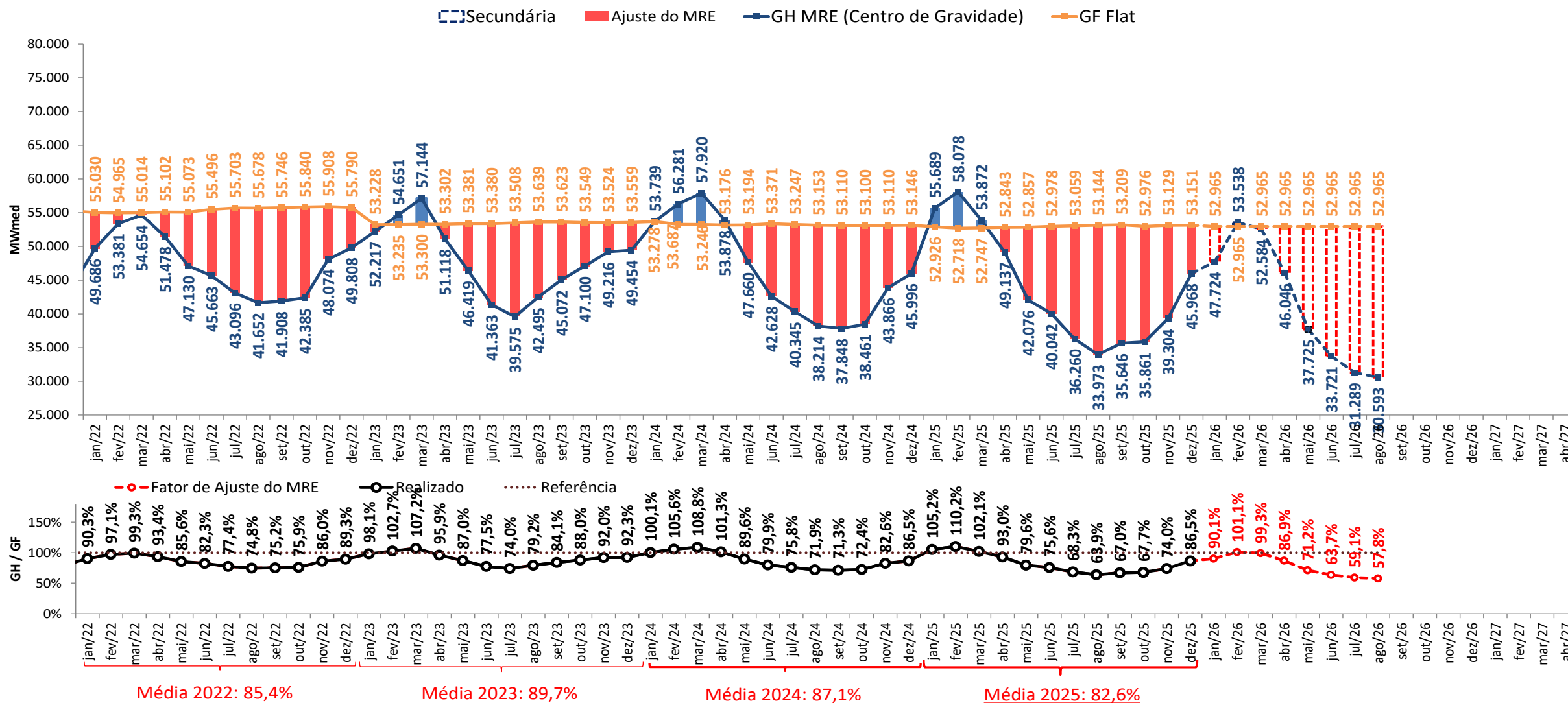
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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 e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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 (≈4,287%) (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	jan/27
	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	jan/27
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	
	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	jan/27
	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	jan/27
	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	jan/27
	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 de perdas globais considera o histórico dos últimos 12

meses

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	jan/27
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	jan/27
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	jan/27
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	

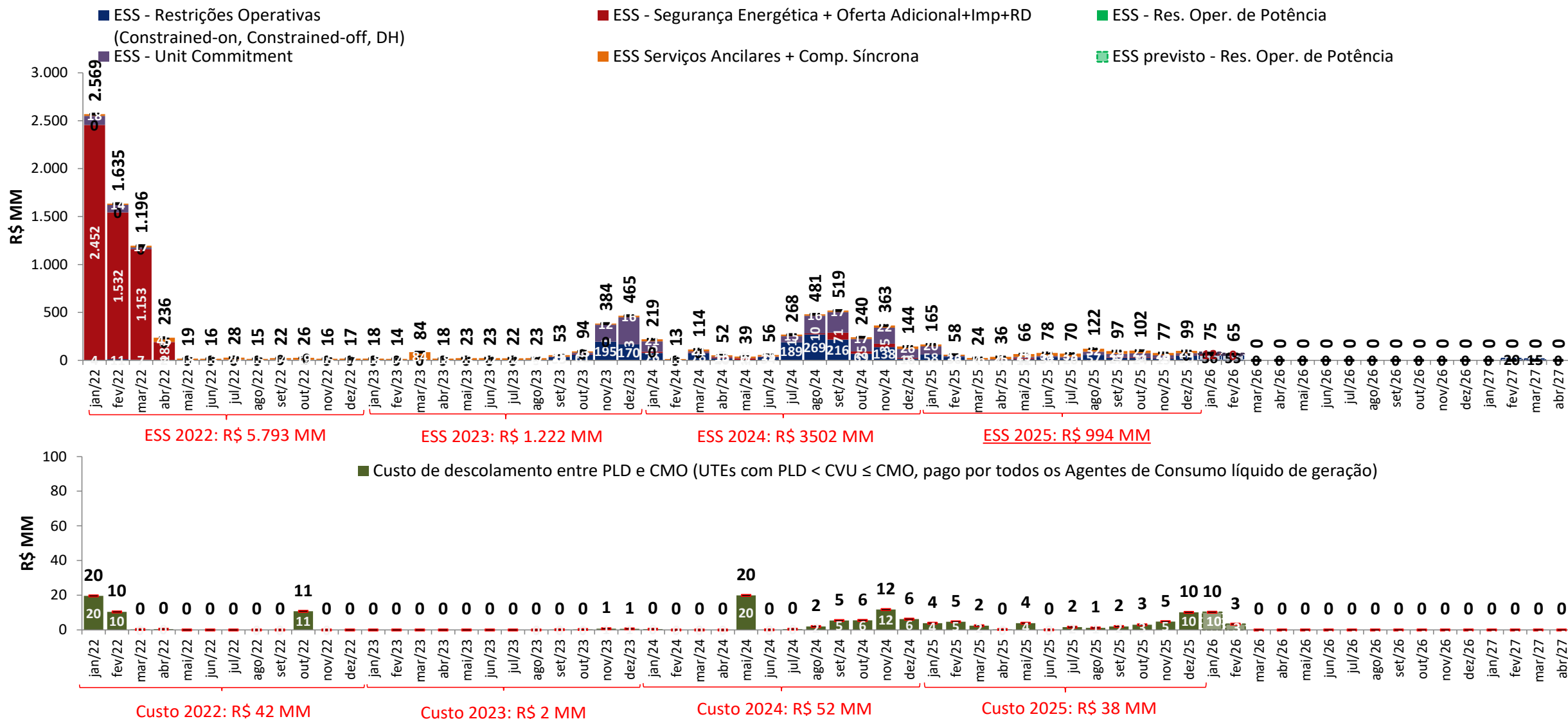
Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3	
SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	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	jan/27
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

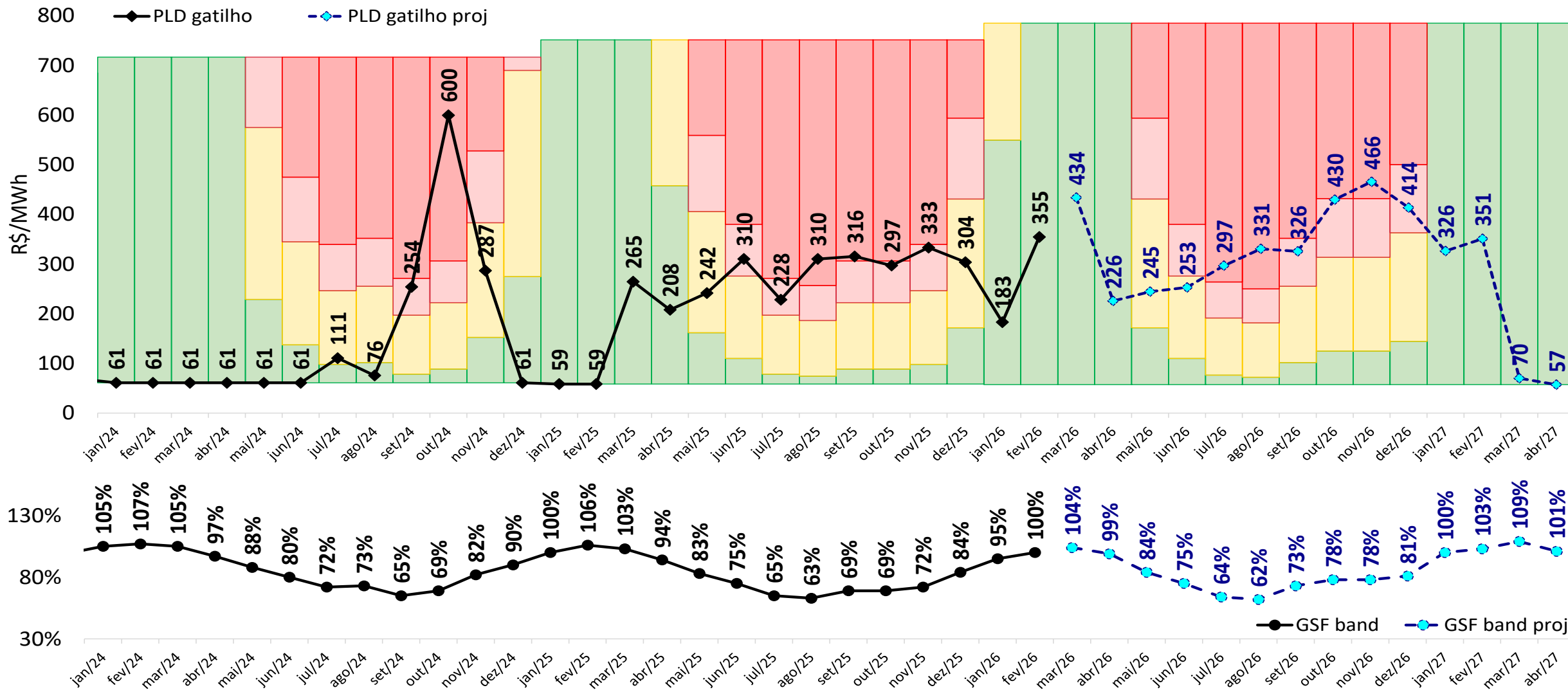
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

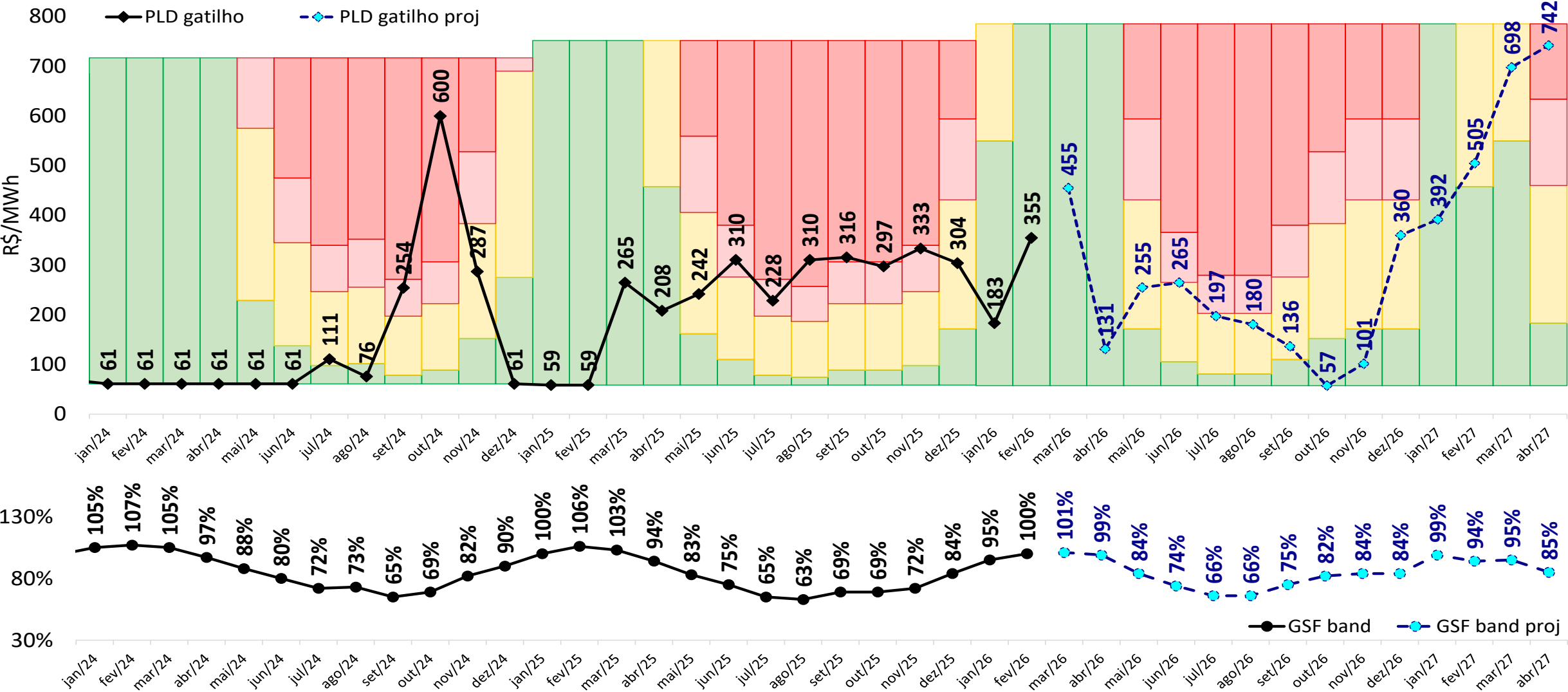


- A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária proj. PLD RNA

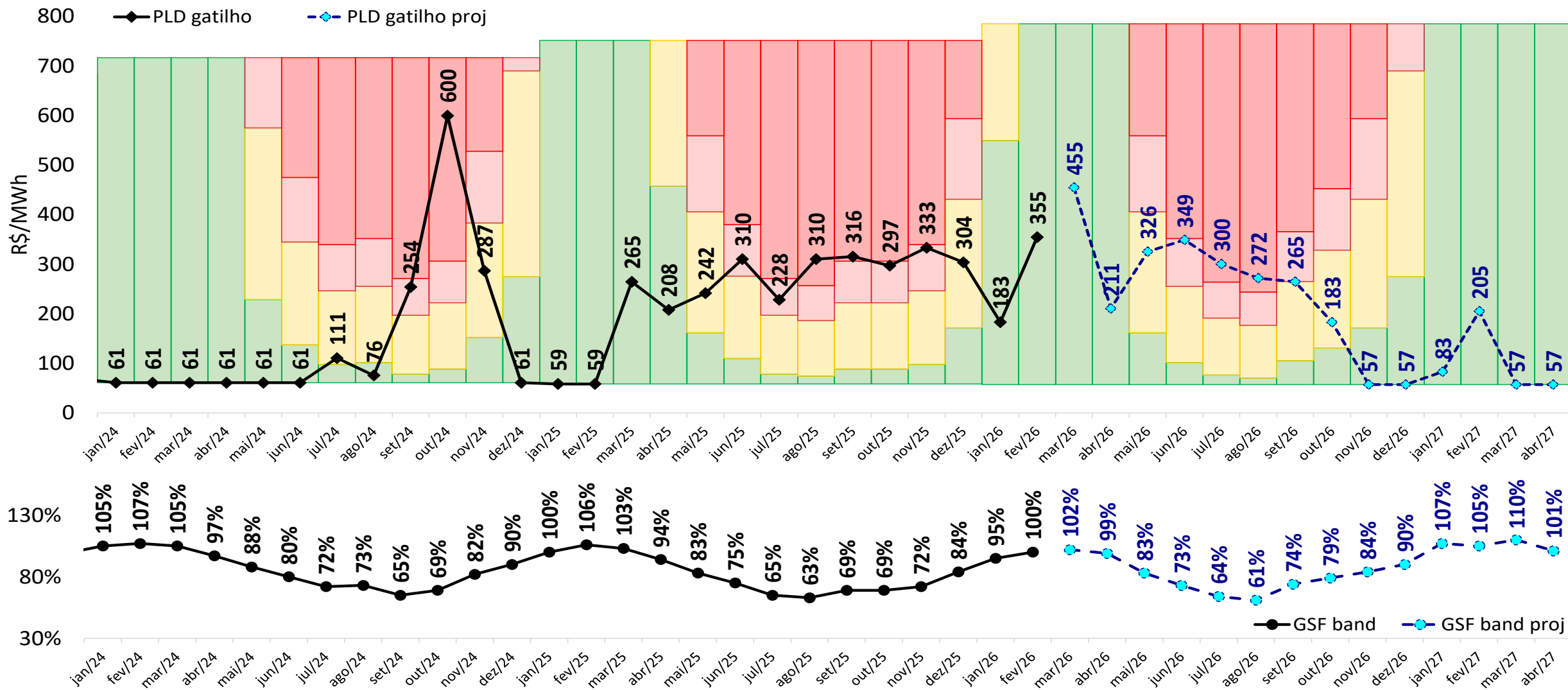


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

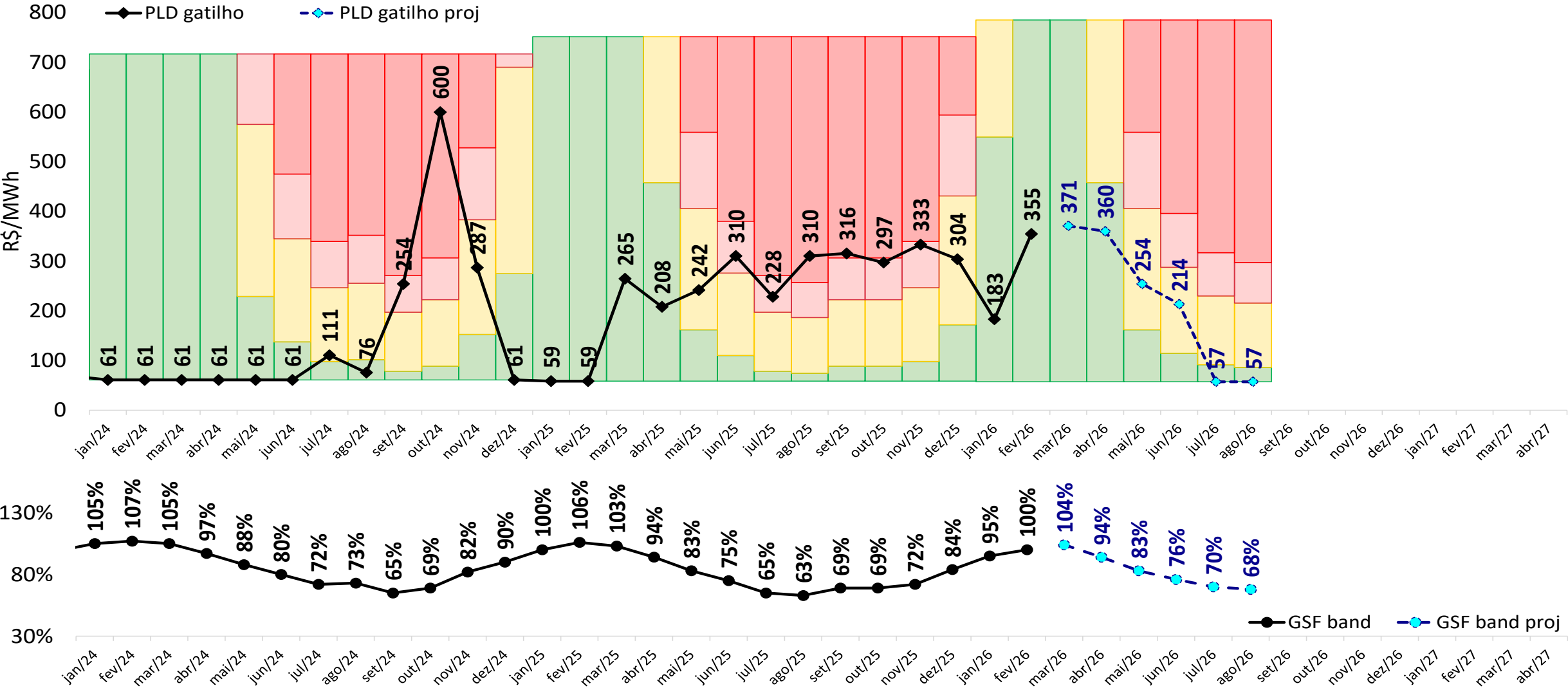


projeção da bandeira tarifária

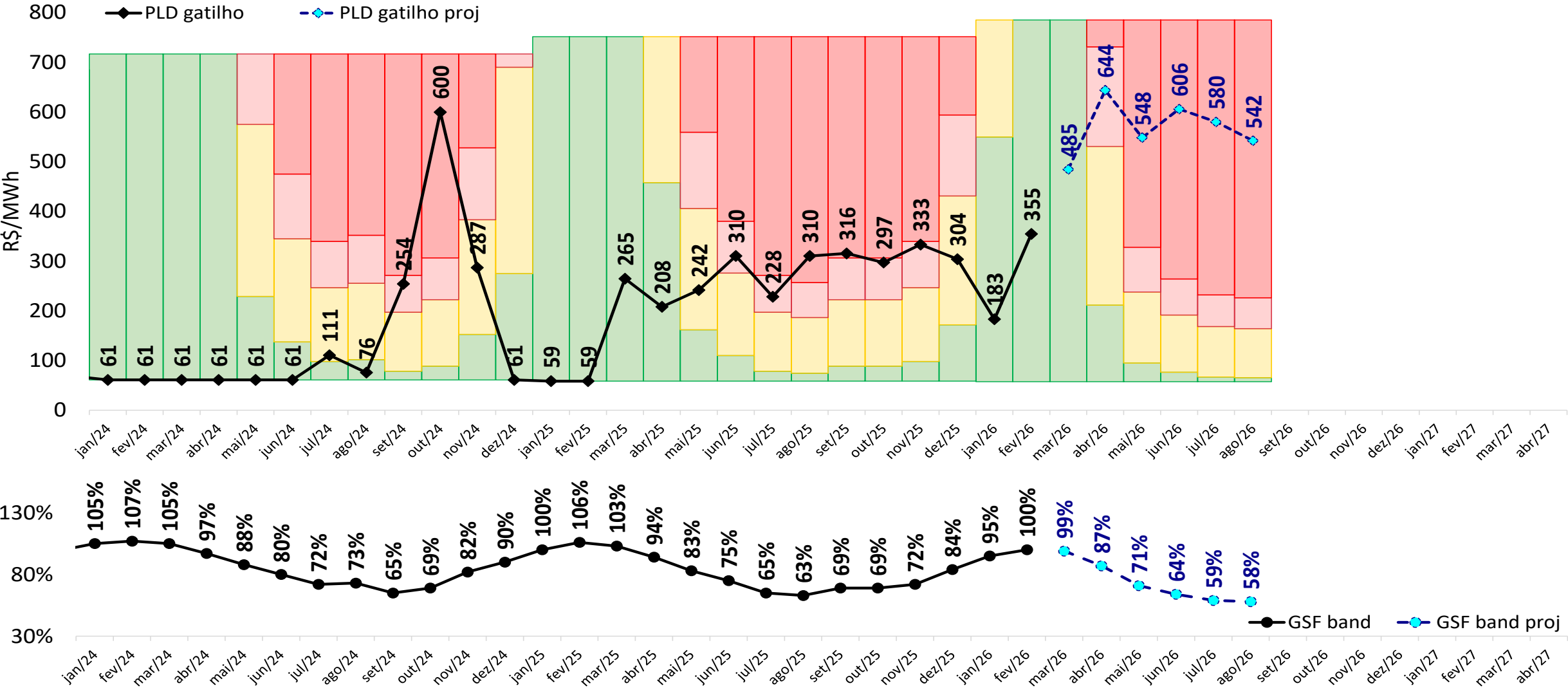
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



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



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee