



14/01/2026

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 scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje – 14/01/2026

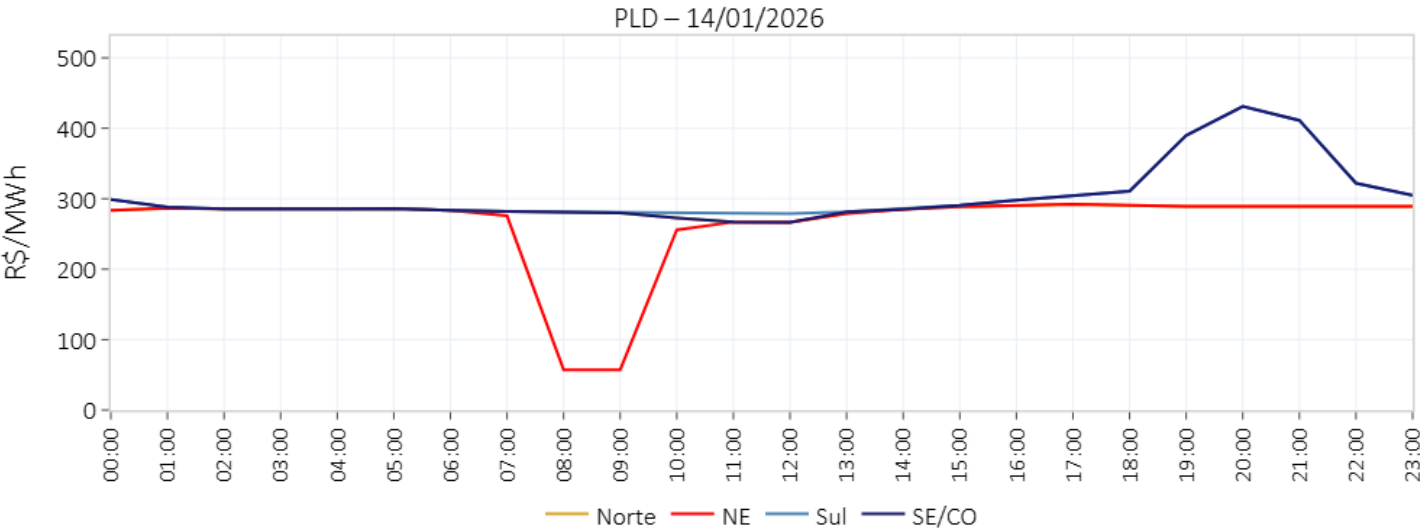


Em 14/01, os PLDs dos submercados desacoplaram em alguns momentos do dia, com o PLD médio diário do SE/CO em R\$ 304/MWh, Sul em R\$ 305/MWh, Nordeste em R\$ 264/MWh e Norte em R\$ 284/MWh.

Como destaque, no horário de pico do PLD (19h às 21h), observou-se uma elevação dos PLDs do SE/CO e Sul, alcançando, durante esse período R\$ 410/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 288/MWh. Já no horário de vale do PLD (08h às 09h), observou-se uma redução do PLD do NE, atingindo, durante esse período R\$ 57/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 288/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação dos PLDs do SE/CO e Sul ocorreu em razão do aumento na carga líquida¹ (+20,8 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+20,4 GWm) e despacho térmico adicional (+0,4 GWm).

Já no horário de vale do PLD, a variação do PLD do NE ocorreu em razão do aumento de geração renovável (+5,6 GWm) e redução da carga (-0,6 GWm) do submercado em relação as demais horas, causando o atingimento dos limites de exportação de energia para os demais submercados.



	Demais Horas	Pico do PLD (19h às 21h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	288,47	410,71	+122,2 (+42%)
Carga SIN (GWmed)	90,8	99,1	+8,3 (+9%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	16,1	19,2	+3,1 (+19%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	9,7	0,0	-9,7 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,9	0,0	-5,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	1,7	1,9	+0,2 (+12%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	47,2	68,0	+20,8 (+44%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,4	1,8	+0,4 (+29%)
GH SIN (GWmed)	45,8	66,2	+20,4 (+45%)

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
13/jan/26	R\$ 284,96/MWh	R\$ 285,01/MWh	R\$ 262,33/MWh	R\$ 278,46/MWh
14/jan/26	R\$ 303,75/MWh	R\$ 305,02/MWh	R\$ 264,43/MWh	R\$ 284,03/MWh
Projeção jan/26	R\$ 245/MWh	R\$ 245/MWh	R\$ 245/MWh	R\$ 245/MWh
Projeção fev/26	R\$ 283/MWh	R\$ 283/MWh	R\$ 249/MWh	R\$ 249/MWh
Projeção mar/26	R\$ 335/MWh	R\$ 335/MWh	R\$ 148/MWh	R\$ 148/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 13/jan/26	56%	118%	45%	54%	58%
Expectativa jan/26	65%	107%	41%	60%	64%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 13/jan/26	42,9%	68,9%	47,1%	55,8%	46,1%
Expectativa final de jan/26	46,7%	63,7%	49,6%	50,5%	48,6%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 13/jan/26	77,6%	86,9%
Expectativa jan/26	81,8%	91,6%
Projeção 2026 (RV2 jan.)	83,6%	83,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/26	R\$ 1 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2026	R\$ 0 MM	R\$ 0 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

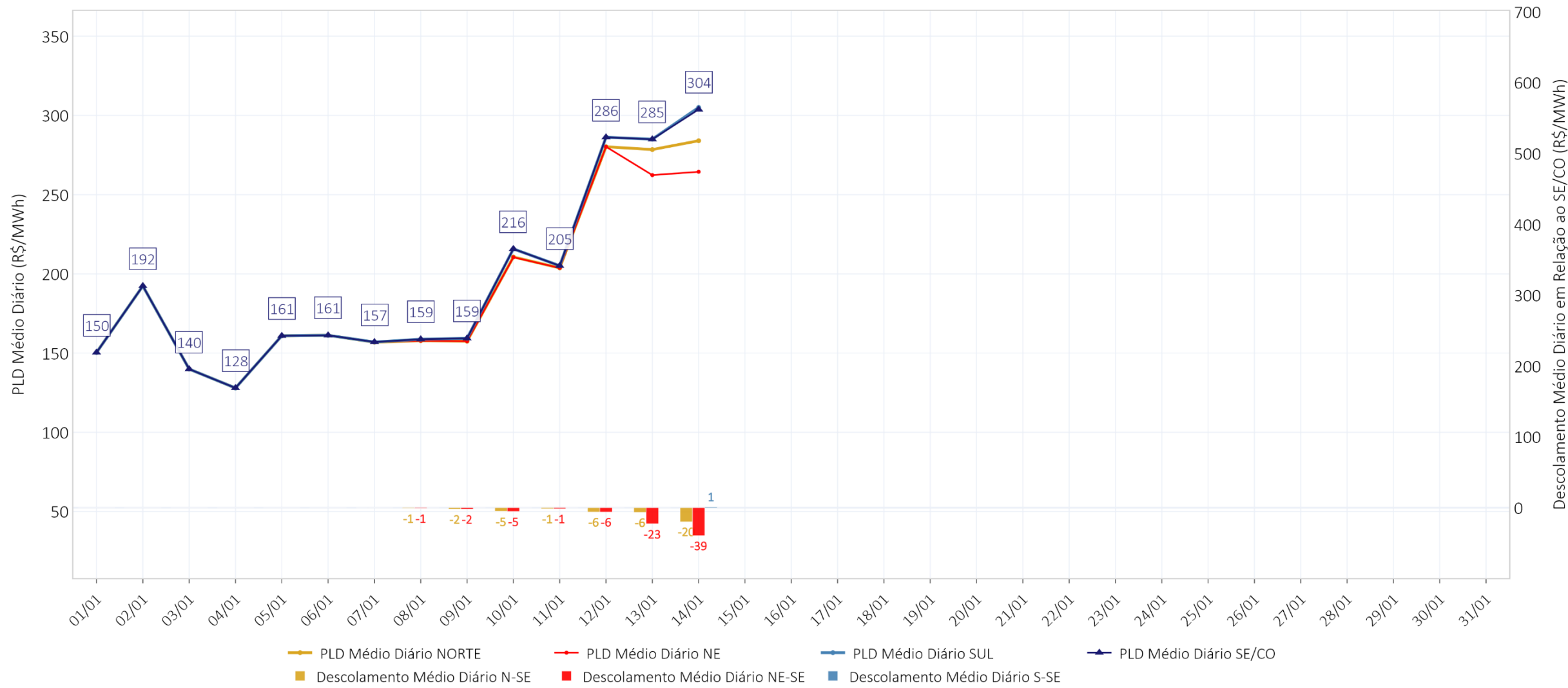
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

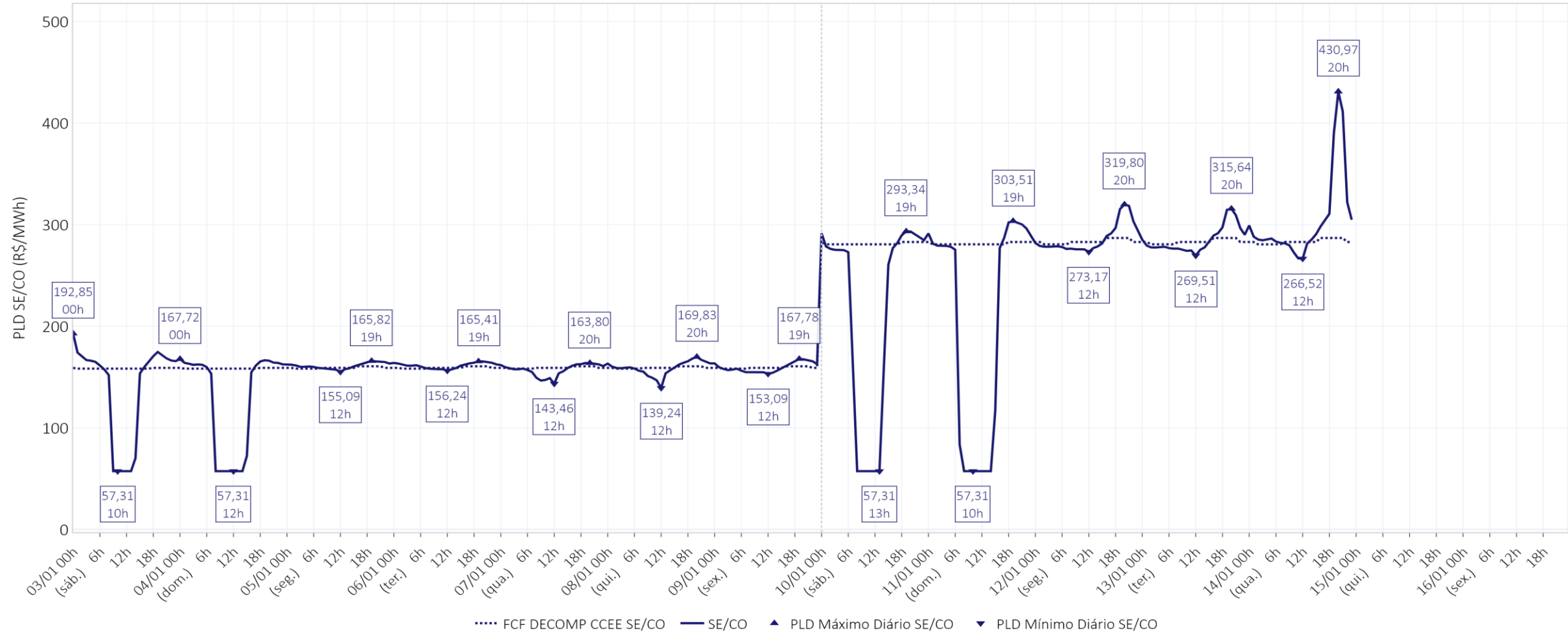
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de janeiro

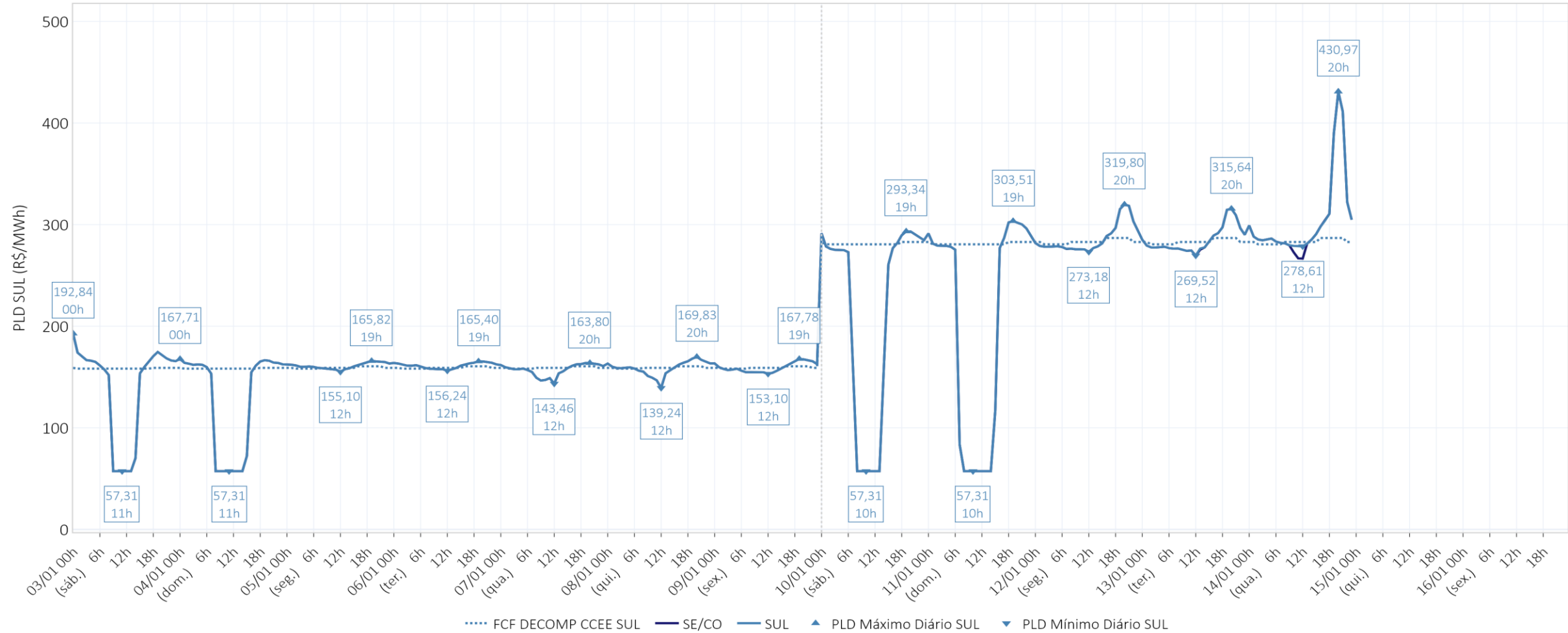
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



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

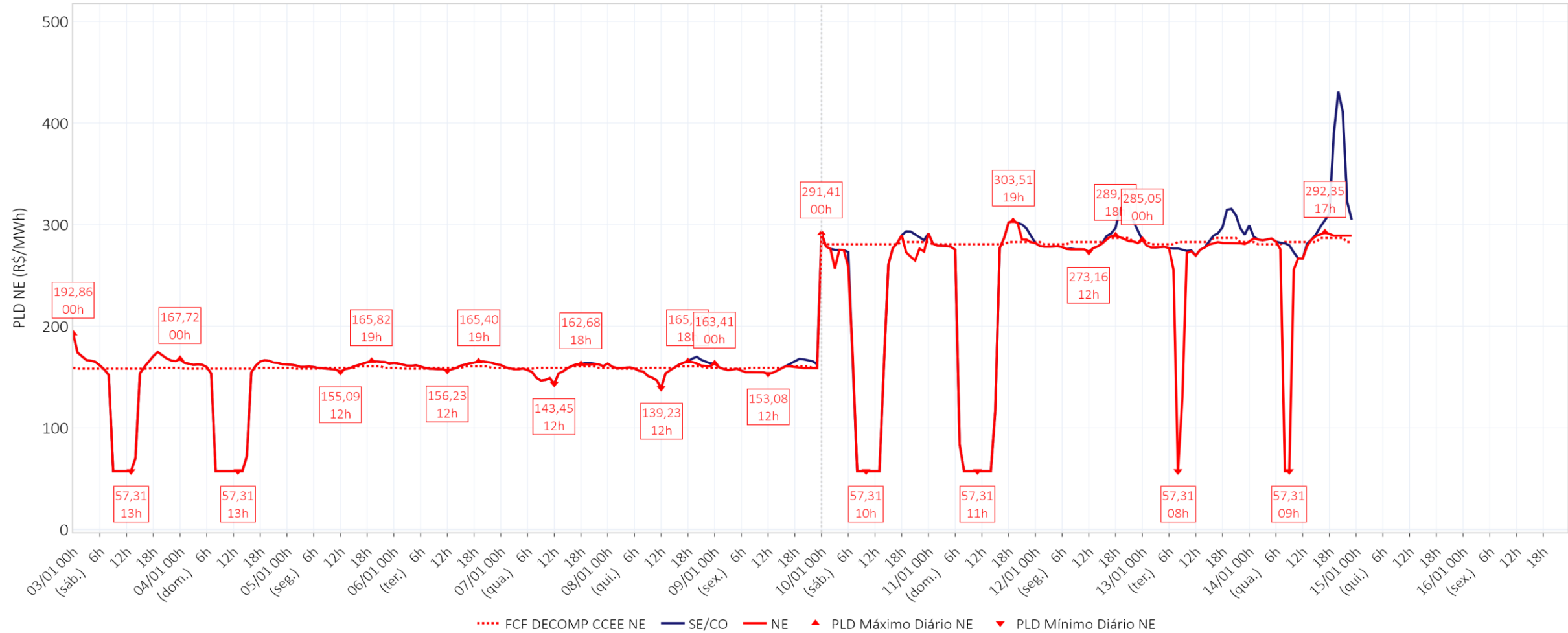


Média Diária (R\$/MWh)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
SE/CO	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	304



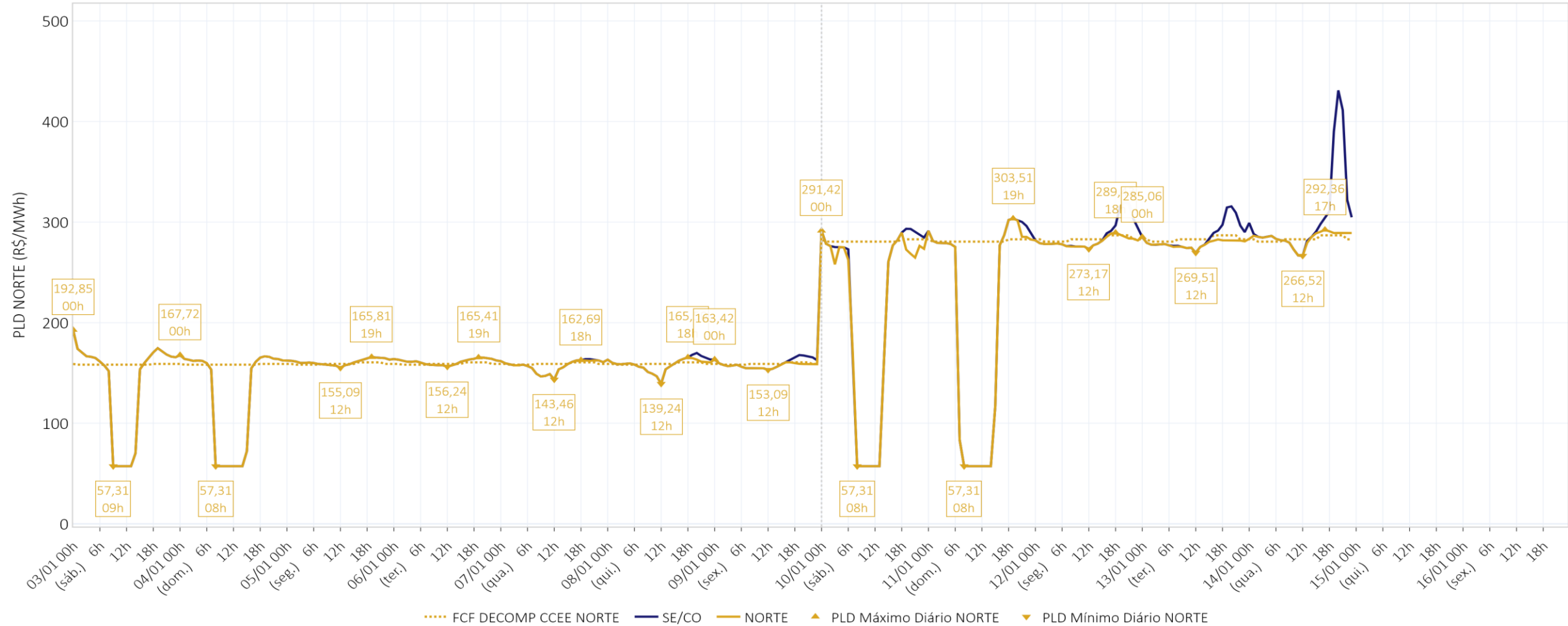
Média Diária (R\$/MWh)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
SE/CO	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	304
SUL	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	305

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

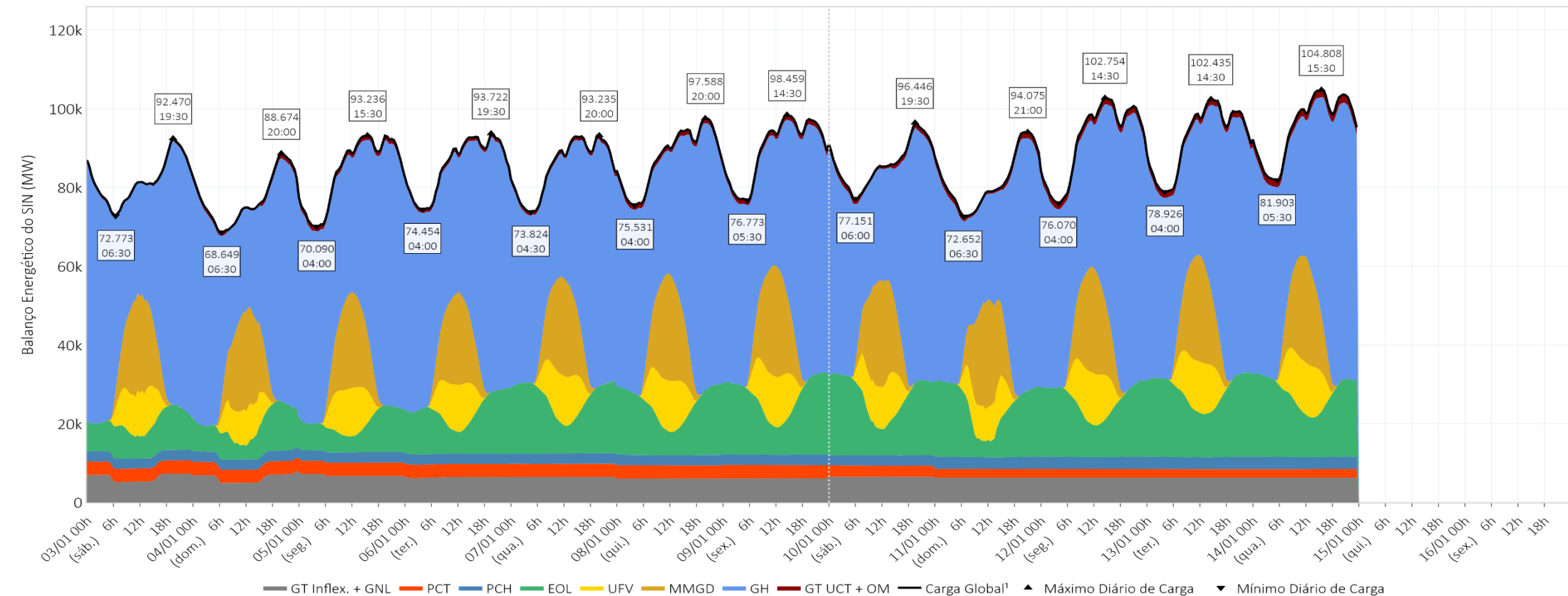


Média Diária (R\$/MWh)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
SE/CO	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	304
SUL	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	305
NE	140	128	161	161	157	158	157	210	204	280	262	264

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

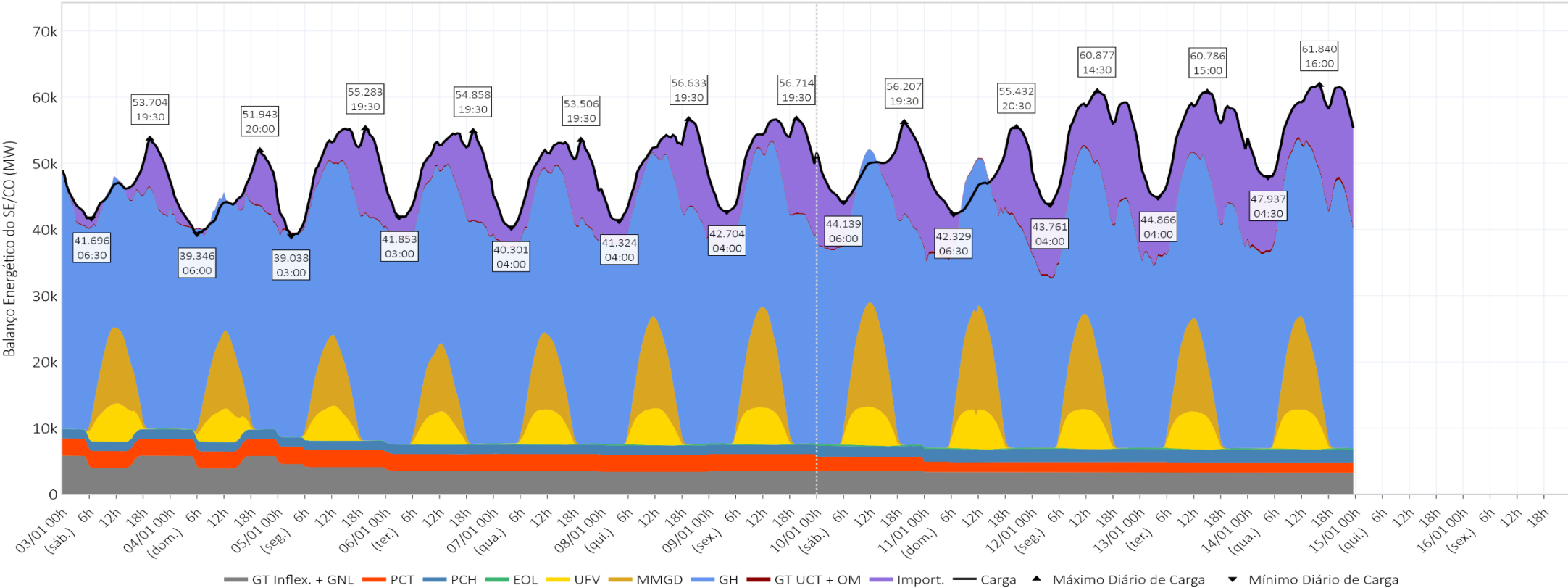


Média Diária (R\$/MWh)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
SE/CO	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	304
SUL	140	128	161	161	157	159	159	216	205	286	285	305
NE	140	128	161	161	157	158	157	210	204	280	262	264
NORTE	140	128	161	161	157	158	158	211	204	280	278	284



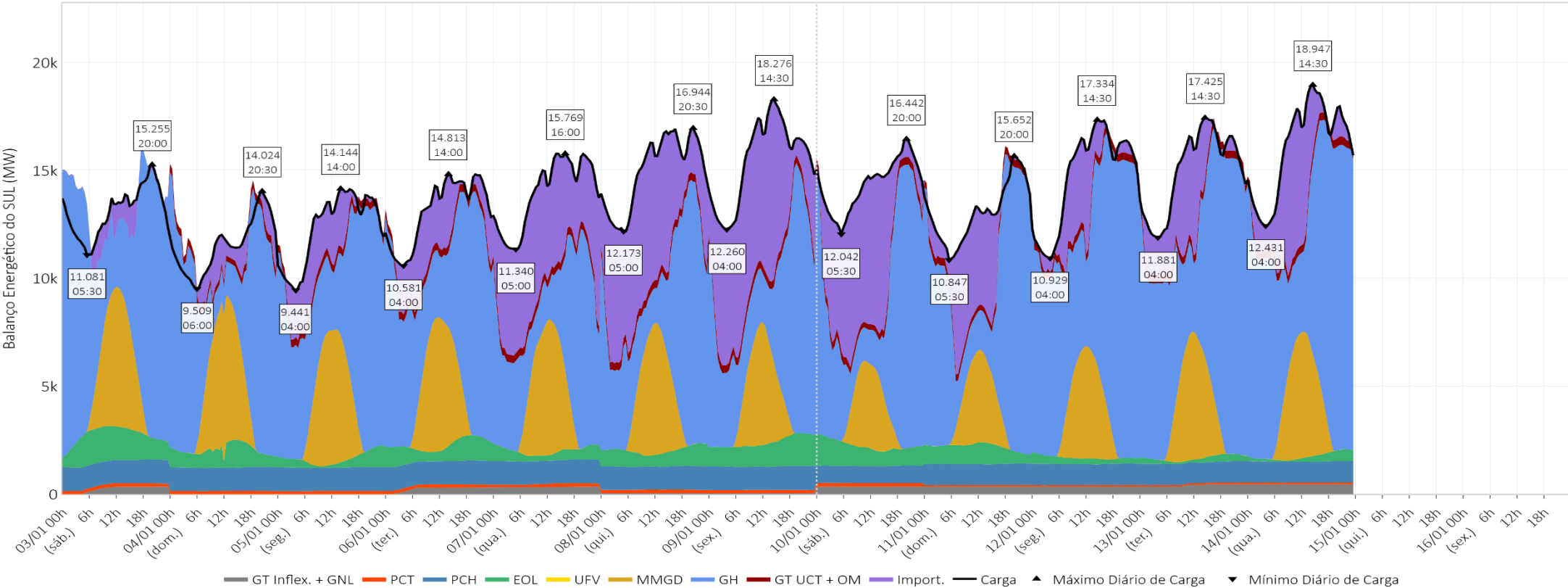
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga Global¹	81.931	77.201	84.149	85.658	85.308	87.621	89.691	86.168	81.957	91.968	92.415	95.401
GT UCT + OM	440	819	1.157	880	899	1.196	1.226	1.050	1.163	1.598	1.455	1.861
GH	48.589	44.590	50.096	49.507	45.049	48.141	47.629	44.751	43.300	50.836	48.979	51.940
MMDG	7.997	8.204	7.968	7.584	8.065	8.572	8.830	8.599	8.642	8.510	8.516	8.457
UFV	4.312	3.580	4.479	4.301	4.607	4.834	4.970	4.560	4.008	4.976	5.002	5.119
EOL	8.242	7.840	7.609	11.033	14.273	12.843	14.913	15.246	13.298	14.477	16.934	16.474
PCH	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.605	3.095	3.095	3.094	3.093
PCT	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	2.837	2.165	2.165	2.136	2.131
GT Inflex. + GNL	6.361	6.178	6.850	6.362	6.426	6.045	6.134	6.520	6.287	6.311	6.299	6.327

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



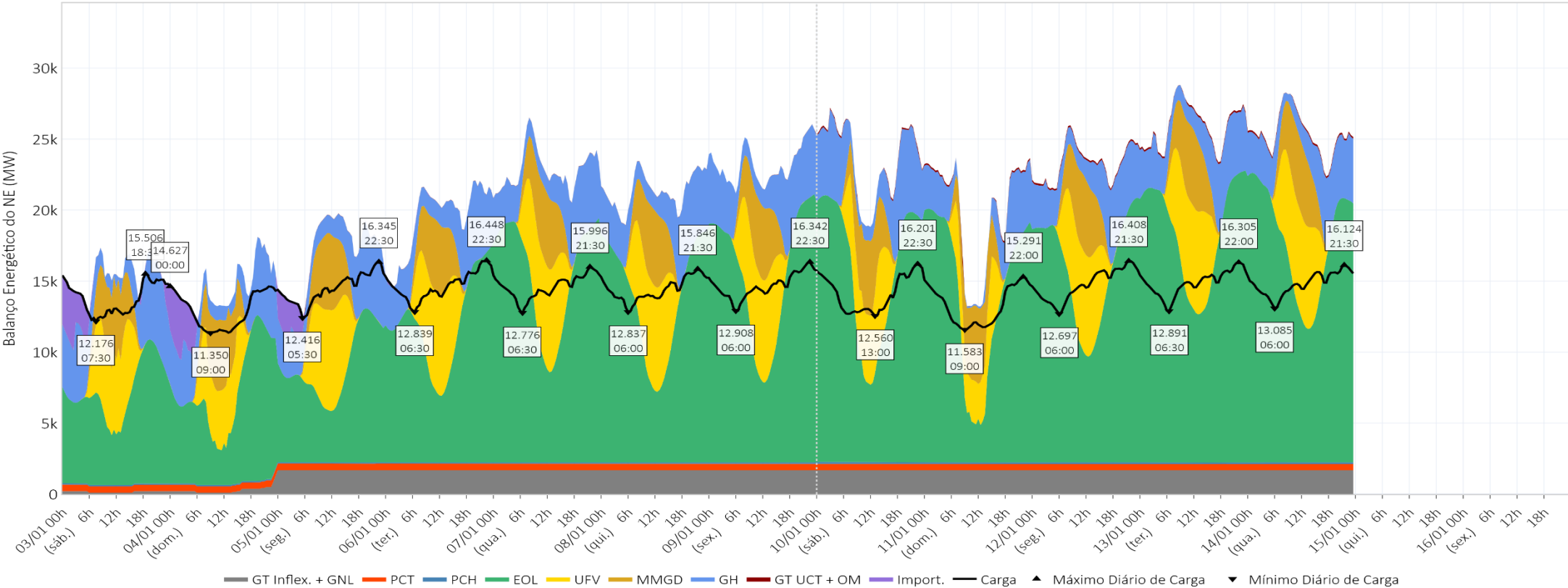
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga¹	46.791	44.711	49.020	49.534	48.242	49.819	51.224	49.602	47.917	54.114	54.127	56.283
Interc.²	2.527	2.192	4.834	6.260	5.652	5.643	7.004	6.610	5.846	11.301	11.258	11.007
GT UCT + OM	111	124	165	173	169	133	168	108	218	226	155	317
GH	29.318	27.956	30.481	30.651	29.208	30.130	29.424	28.119	27.517	28.818	29.262	31.437
MMGD	3.714	3.730	3.474	3.245	3.723	4.376	4.823	5.043	5.046	4.519	4.343	4.305
UFV	2.074	1.693	1.828	1.661	1.882	2.057	2.211	2.296	2.355	2.325	2.220	2.334
EOL	48	64	39	73	156	137	162	169	153	118	150	171
PCH	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.638	1.950	1.950	1.950	1.948
PCT	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.076	1.522	1.522	1.519	1.518
GT Inflex. + GNL	5.025	4.979	4.226	3.497	3.478	3.369	3.458	3.544	3.310	3.335	3.270	3.246

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.



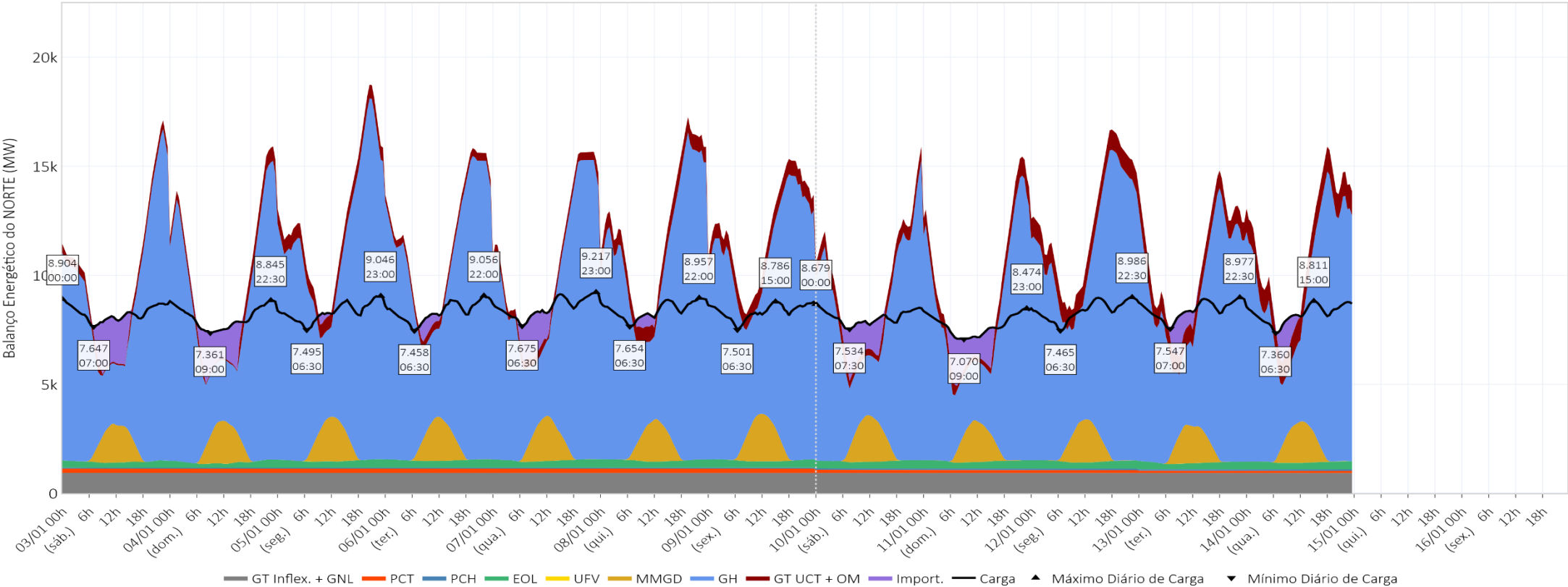
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga ¹	13.114	11.535	12.334	13.118	13.944	14.981	15.458	14.359	13.081	14.736	14.993	16.065
Interc. ²	-219	184	1.325	1.583	4.479	4.868	5.207	4.201	2.098	1.363	1.880	2.412
GT UCT + OM	6	316	345	345	353	353	353	326	319	353	353	357
GH	8.442	6.669	6.789	6.744	4.950	5.725	5.750	6.260	7.074	9.544	9.132	9.561
MMGD	2.137	2.298	2.222	2.154	2.139	1.997	1.737	1.303	1.387	1.775	1.951	1.973
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	1.275	836	421	818	468	756	1.130	963	807	305	223	253
PCH	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	787	974	974	975	975
PCT	152	152	152	152	152	152	152	168	72	72	72	75
GT Inflex. + GNL	241	0	0	241	322	50	50	350	350	350	408	460

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.



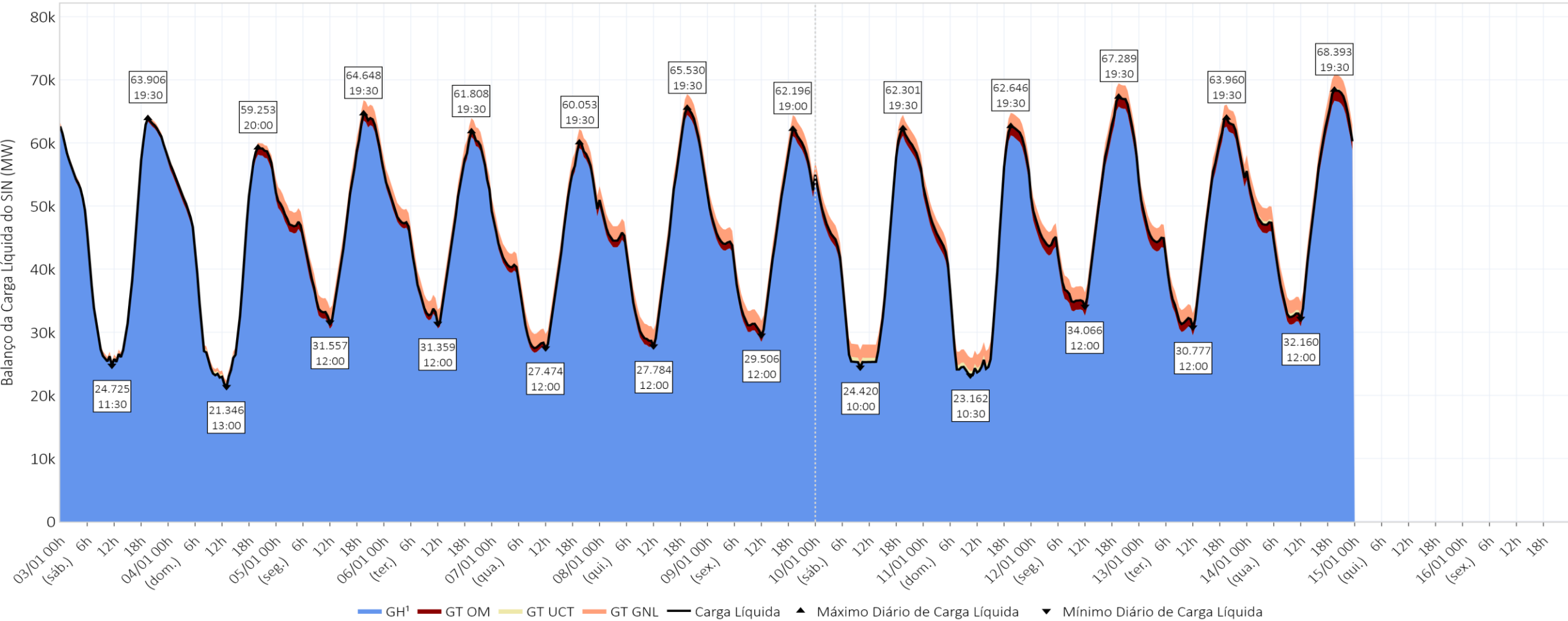
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga¹	13.771	12.894	14.478	14.666	14.599	14.412	14.668	14.140	13.259	14.746	14.879	14.823
Interc.²	-682	-866	-1.967	-4.675	-8.233	-6.937	-8.547	-9.484	-6.617	-8.569	-11.096	-10.563
GT UCT + OM	9	3	12	12	12	12	5	67	72	114	111	107
GH	3.280	2.803	3.071	3.066	2.945	3.088	3.328	3.657	2.291	2.985	2.942	2.961
MMGD	1.577	1.575	1.653	1.592	1.605	1.625	1.597	1.600	1.629	1.618	1.656	1.590
UFV	2.237	1.886	2.650	2.638	2.724	2.776	2.758	2.263	1.652	2.650	2.781	2.784
EOL	6.644	6.684	6.826	9.800	13.313	11.616	13.292	13.778	11.992	13.709	16.250	15.709
PCH	85	85	85	85	85	85	85	118	109	109	109	109
PCT	460	460	460	460	460	460	460	453	443	443	438	438
GT Inflex. + GNL	159	263	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688

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.



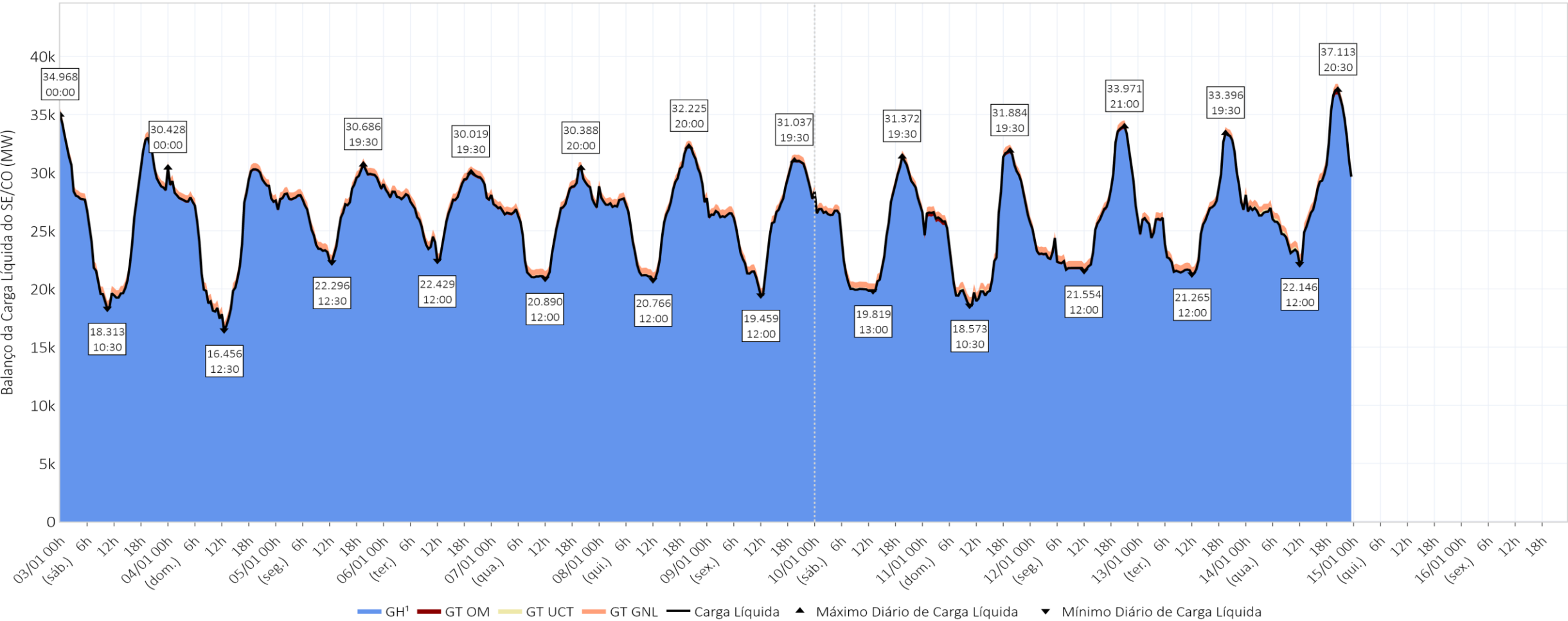
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga¹	8.256	8.062	8.316	8.341	8.523	8.409	8.342	8.067	7.701	8.372	8.416	8.231
Interc.²	-1.627	-1.511	-4.192	-3.168	-1.899	-3.574	-3.664	-1.327	-1.327	-4.094	-2.042	-2.856
GT UCT + OM	314	378	635	350	364	698	699	550	554	905	836	1.079
GH	7.548	7.161	9.755	9.046	7.945	9.198	9.127	6.715	6.418	9.488	7.642	7.981
MMGD	568	601	618	593	597	574	673	652	579	598	567	589
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	275	256	323	342	335	334	329	336	347	345	312	342
PCH	50	50	50	50	50	50	50	62	61	61	61	61
PCT	190	190	190	190	190	190	190	140	129	129	106	100
GT Inflex. + GNL	936	936	936	936	938	938	938	938	938	938	933	933

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.



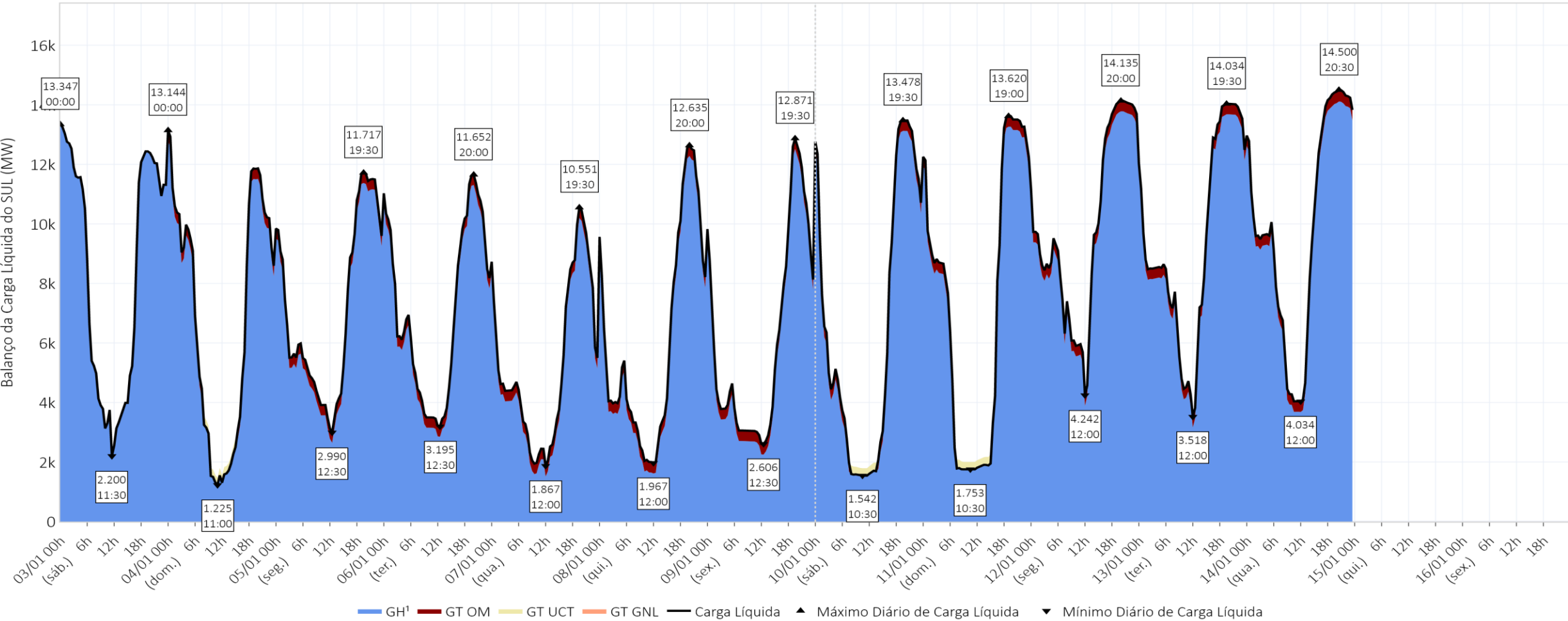
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga Líquida	45.654	41.946	47.615	46.761	42.321	45.623	45.140	42.295	40.940	48.774	46.805	49.775
GT OM	387	679	1.139	879	891	1.104	1.145	864	960	1.561	1.451	1.457
GH¹	45.335	41.336	46.537	45.948	41.489	44.582	44.070	41.498	40.047	47.277	45.420	48.381

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



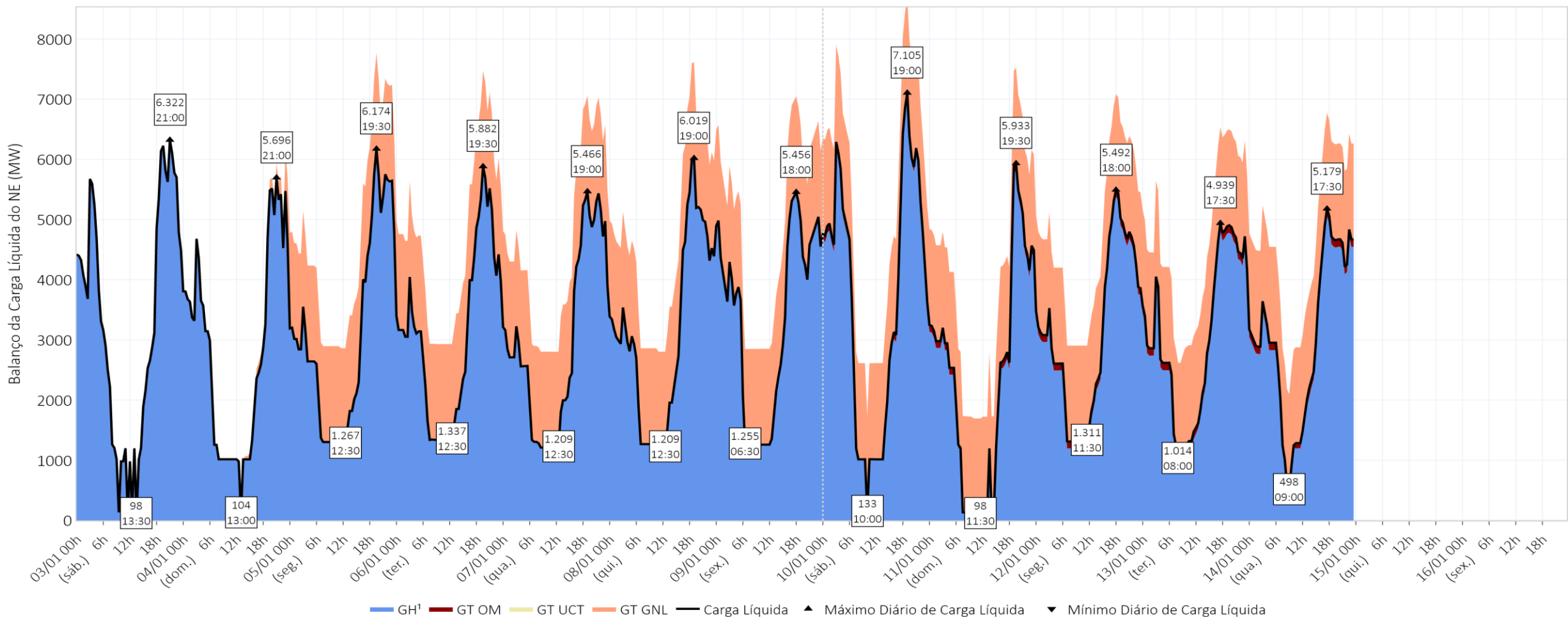
Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga Líquida	26.098	24.740	27.020	27.199	25.752	26.636	25.959	24.898	24.376	25.421	25.792	27.998
GT OM	102	106	158	173	163	128	168	99	180	226	155	184
GH ¹	26.064	24.703	26.922	27.092	25.649	26.571	25.865	24.865	24.263	25.259	25.703	27.878

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

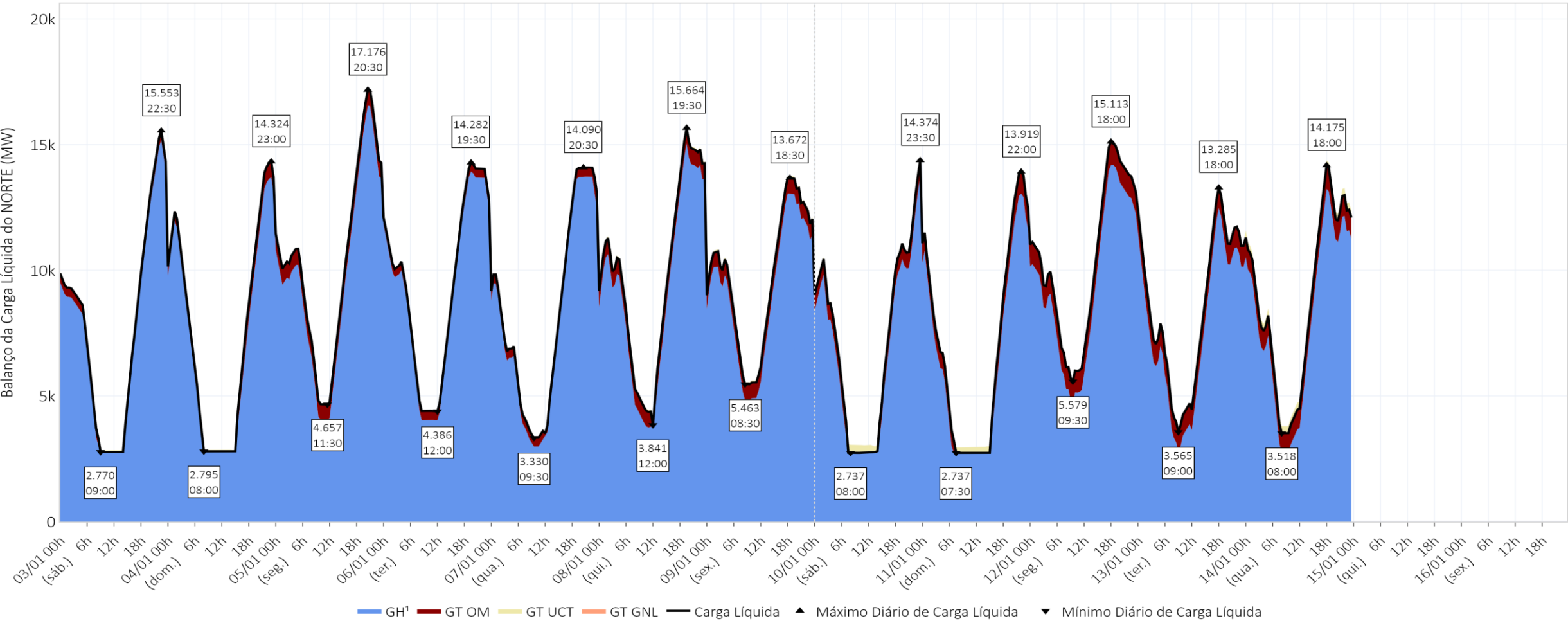


Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga Líquida	8.448	6.906	7.134	7.089	5.303	6.078	6.103	6.521	7.306	9.897	9.485	9.918
GT OM	6	236	345	345	353	353	353	261	232	353	353	357
GH ¹	8.442	6.669	6.789	6.744	4.950	5.725	5.750	6.260	7.074	9.544	9.132	9.561

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



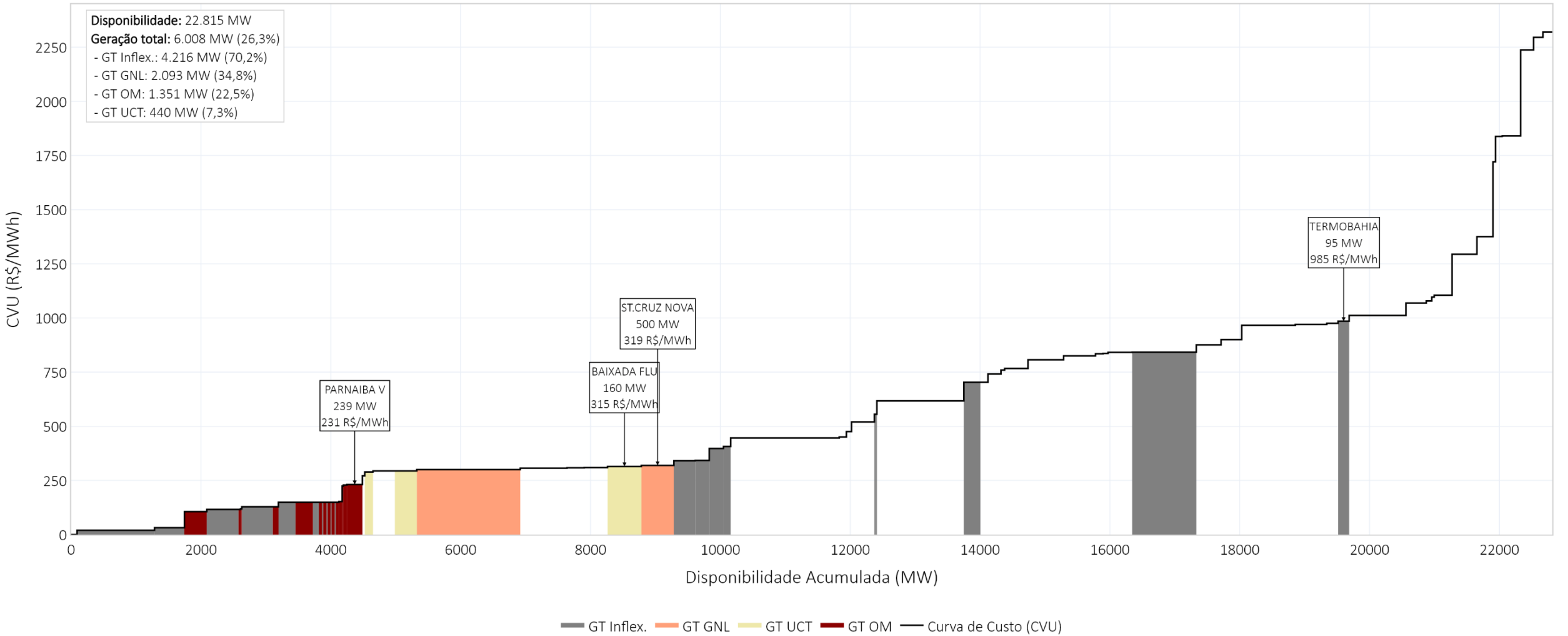
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01
Carga Líquida	7.819	7.495	10.379	9.395	8.308	9.810	9.745	7.155	6.896	10.357	8.476	8.792
GT OM	270	334	624	349	363	612	619	440	479	869	834	811
GH¹	7.548	7.161	9.755	9.046	7.945	9.198	9.127	6.715	6.418	9.488	7.642	7.981

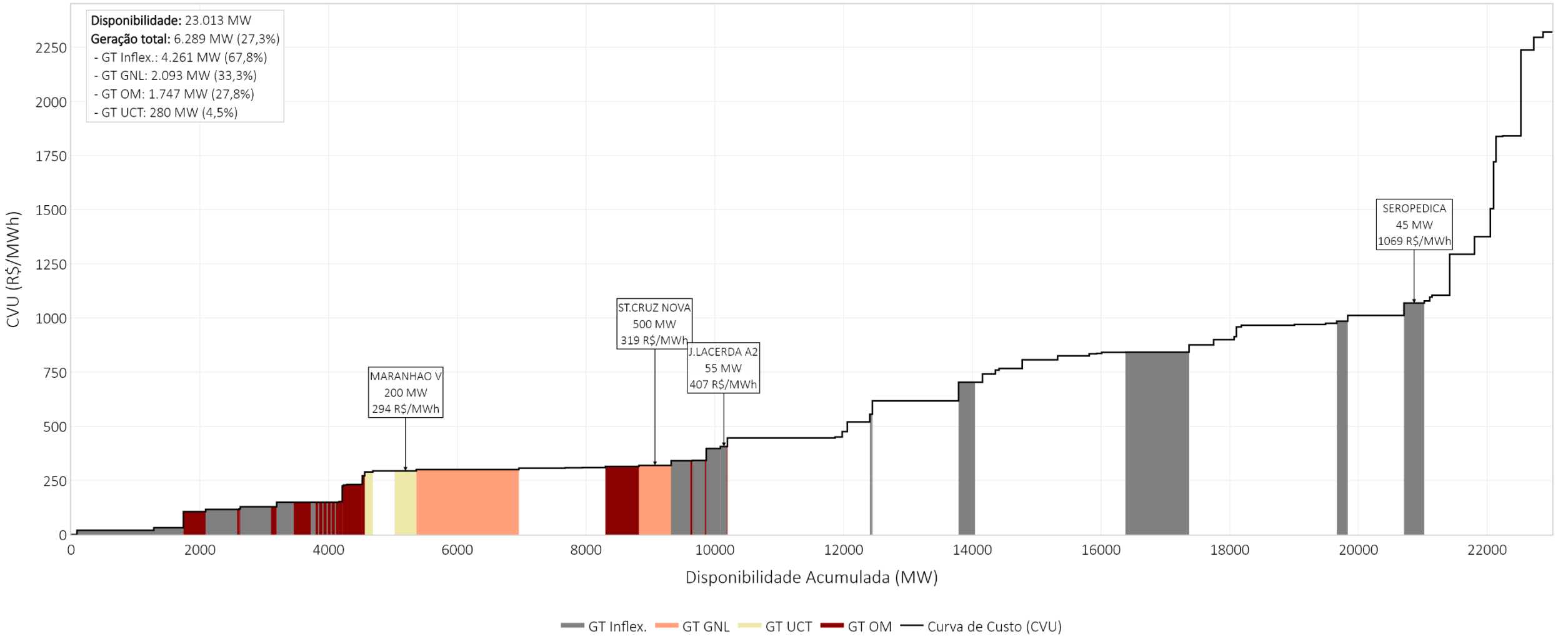
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

14/01/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

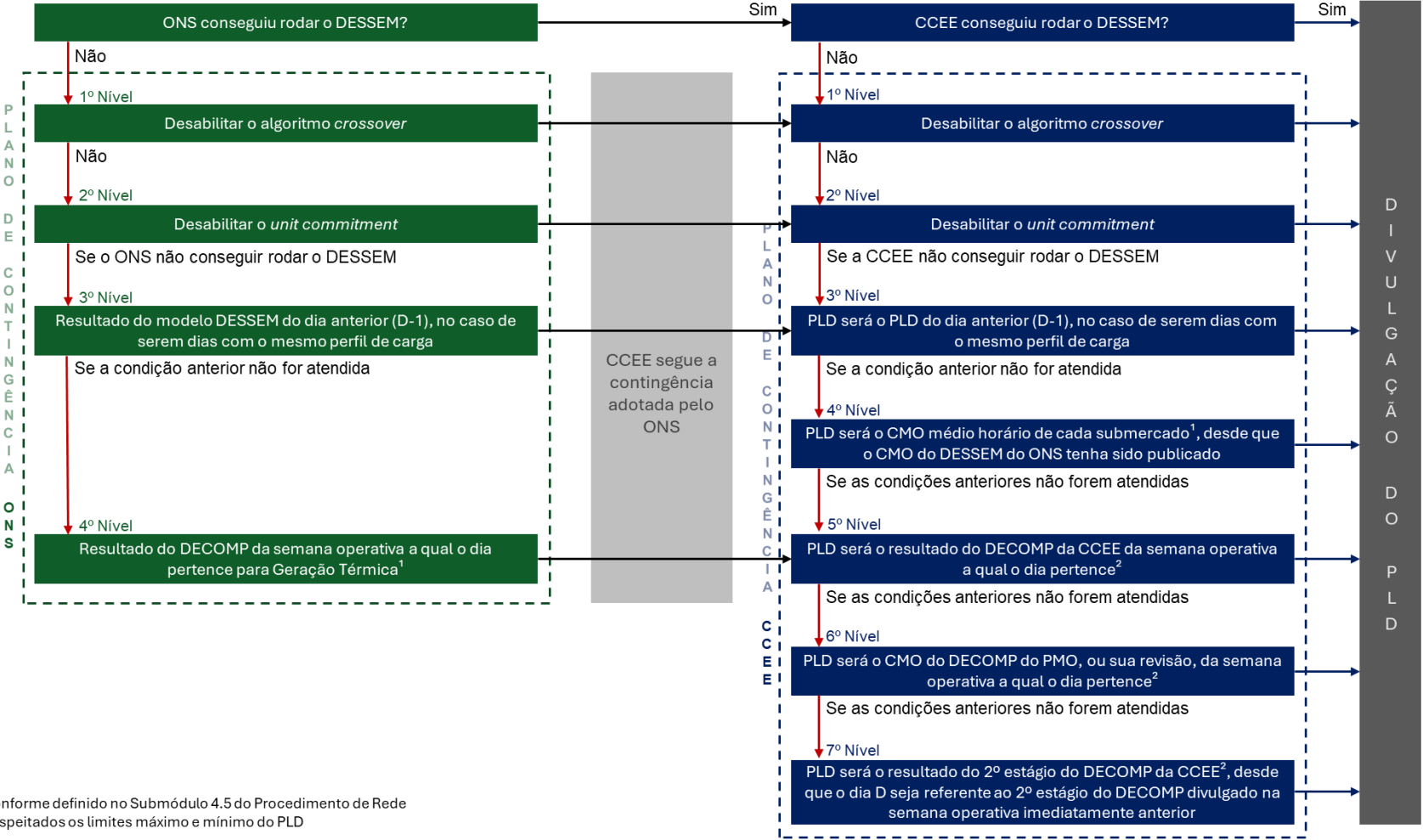
14/01/2026 - 19:30



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	14/01/2026	Portaria	3042/2026	MME	Prorroga, pelo prazo de quinze anos, a contar de 01/01/2026, a outorga de autorização para geração de energia elétrica do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, constituído pelas seguintes usinas: UTE Jorge Lacerda I (80 MW), UTE Jorge Lacerda II (110 MW), UTE Jorge Lacerda III (220 MW) e UTE Jorge Lacerda IV (330 MW), , utilizando carvão mineral como combustível principal.

contingências no cálculo do PLD

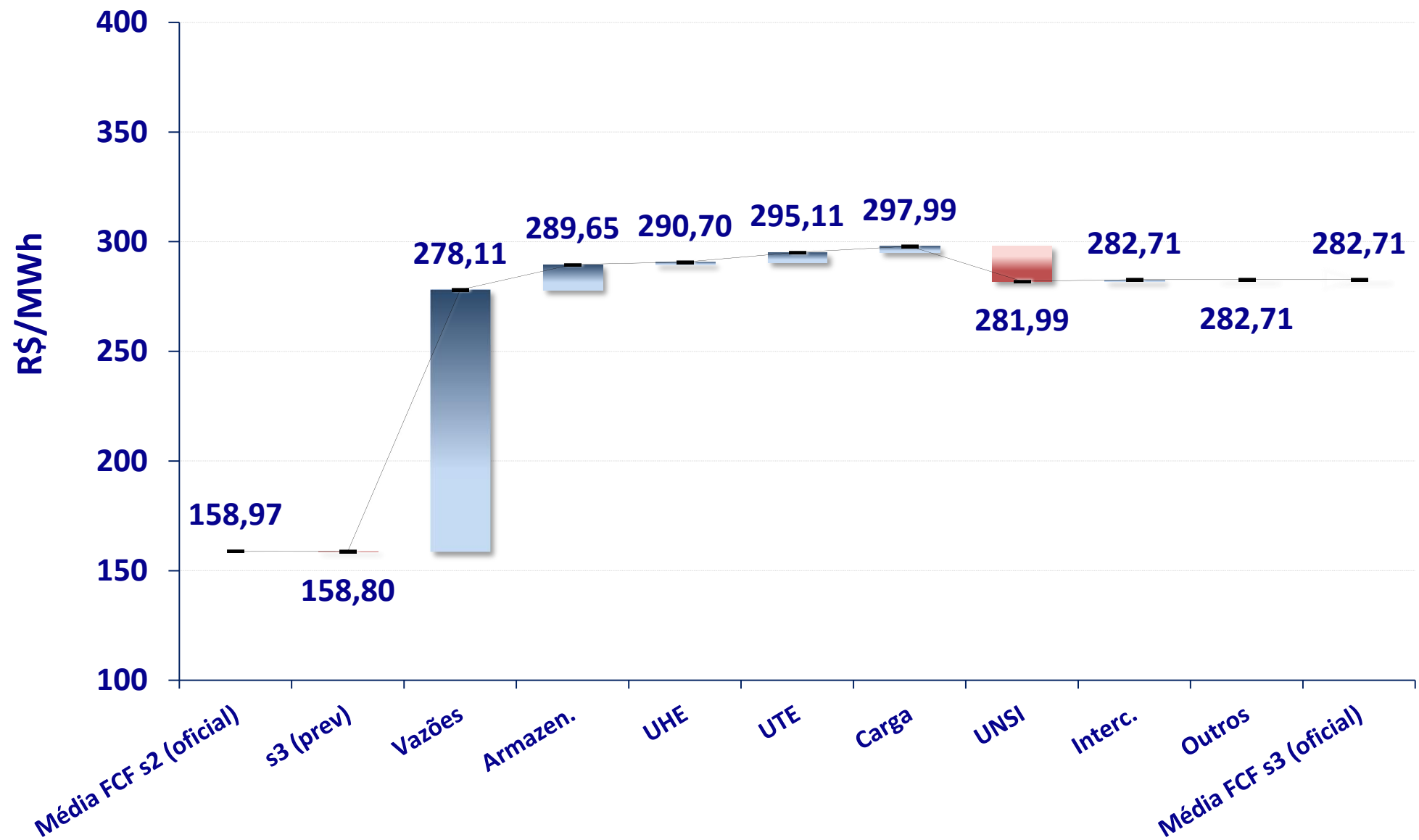


¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

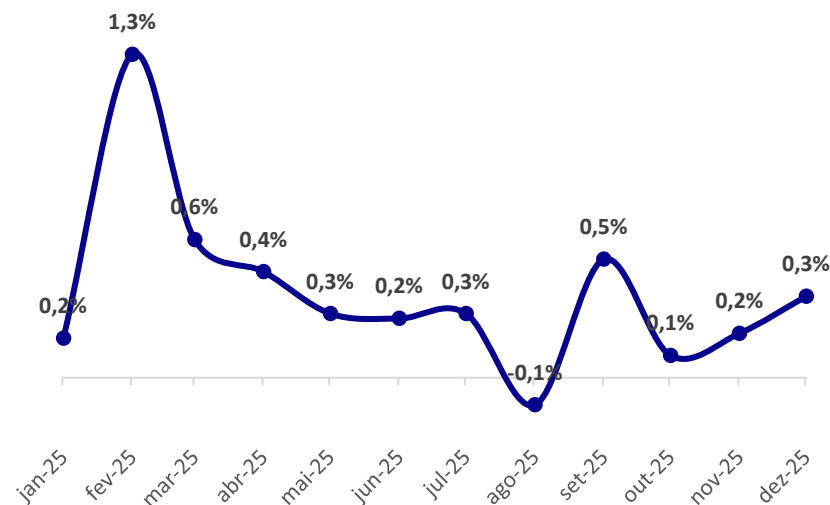
Contingência	ONS	CCEE
14/01/2026	-	-
13/01/2026	-	-
12/01/2026	-	-
11/01/2026	-	-
10/01/2026	-	-
09/01/2026	-	-
08/01/2026	-	-
07/01/2026	-	-
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
01/01/2026	-	-
31/12/2025	-	-
30/12/2025	-	-
29/12/2025	-	-
28/12/2025	-	-
27/12/2025	-	-
26/12/2025	-	-
25/12/2025	-	-
24/12/2025	-	-
23/12/2025	-	-
22/12/2025	-	-
21/12/2025	-	-
20/12/2025	-	-
19/12/2025	-	-
18/12/2025	-	-
17/12/2025	-	-
16/12/2025	-	-
15/12/2025	-	-

pmo de janeiro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 09/01/2026

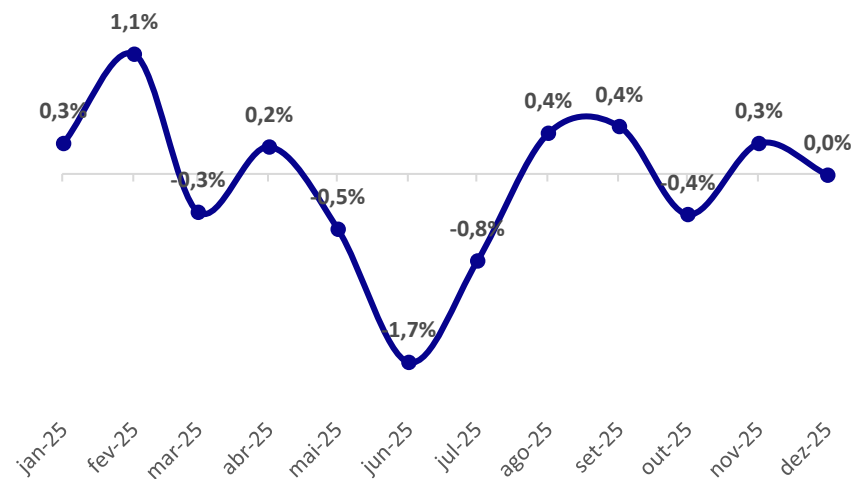


Variação mensal do IPCA



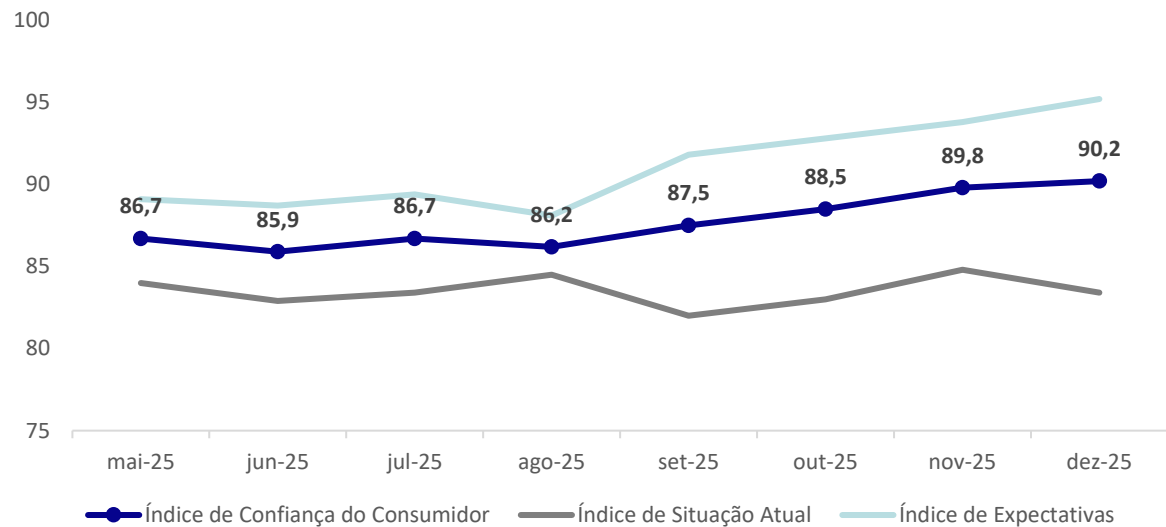
Grupo - IPCA	dez/25
1.Alimentação e bebidas	0,27%
2.Habitação	-0,33%
3.Artigos de residência	0,64%
4.Vestuário	0,45%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,52%
7.Despesas pessoais	0,36%
8.Educação	0,08%
9.Comunicação	0,37%
Índice geral	0,33%

Variação mensal do IGP-M

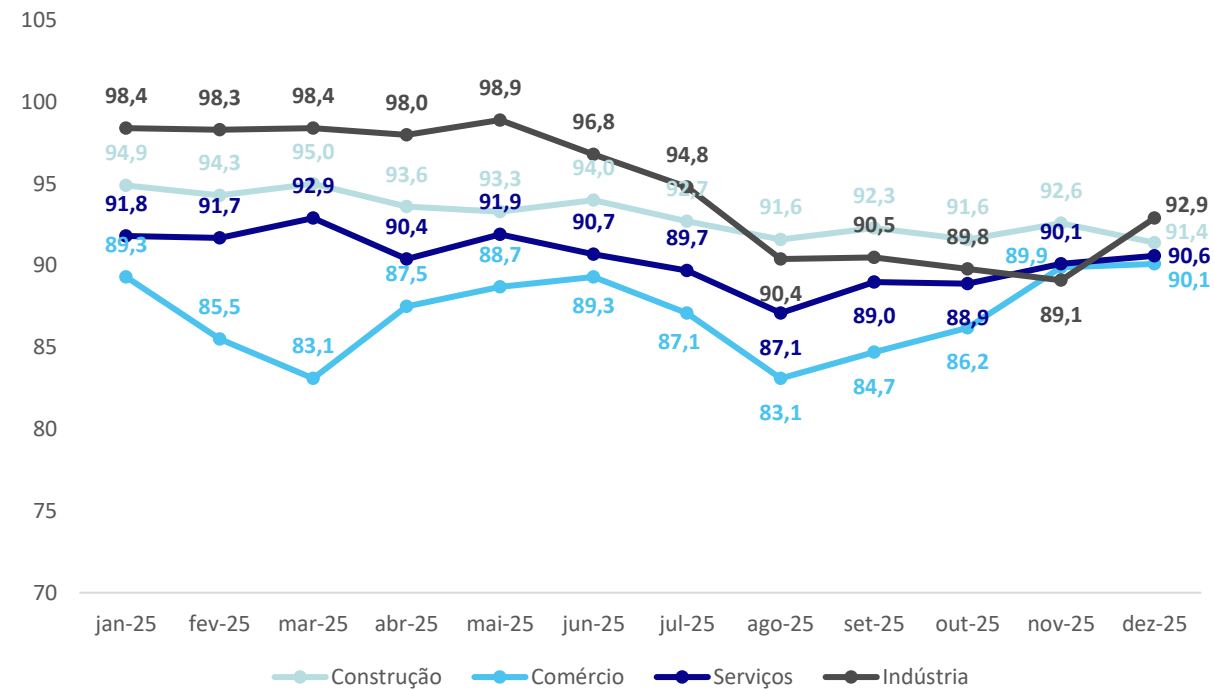


Índice	dez/25
IPA-M	-0,12%
IPC-M	0,24%
INCC-M	0,21%
IGP-M	-0,01%

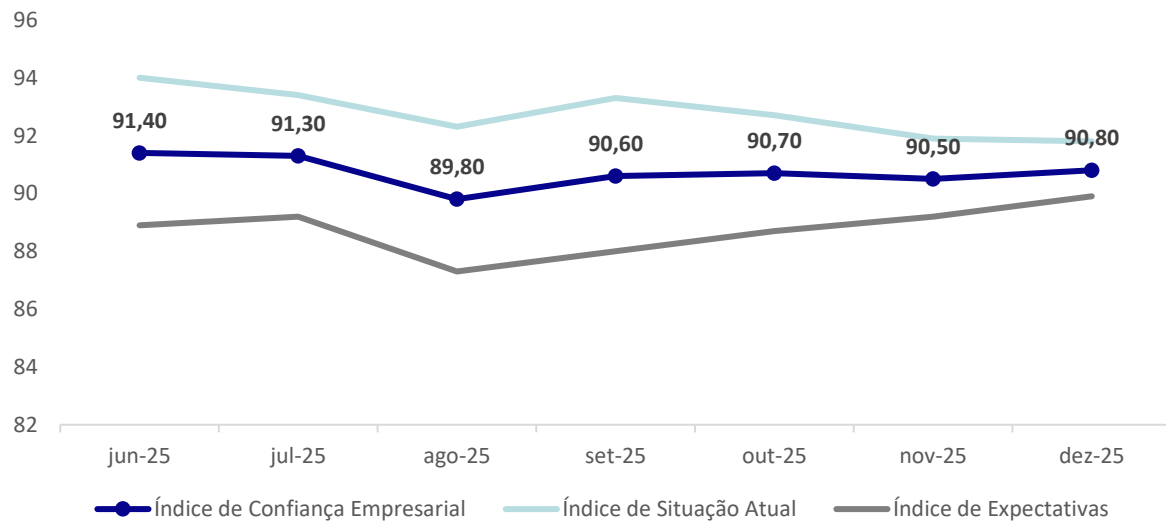
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



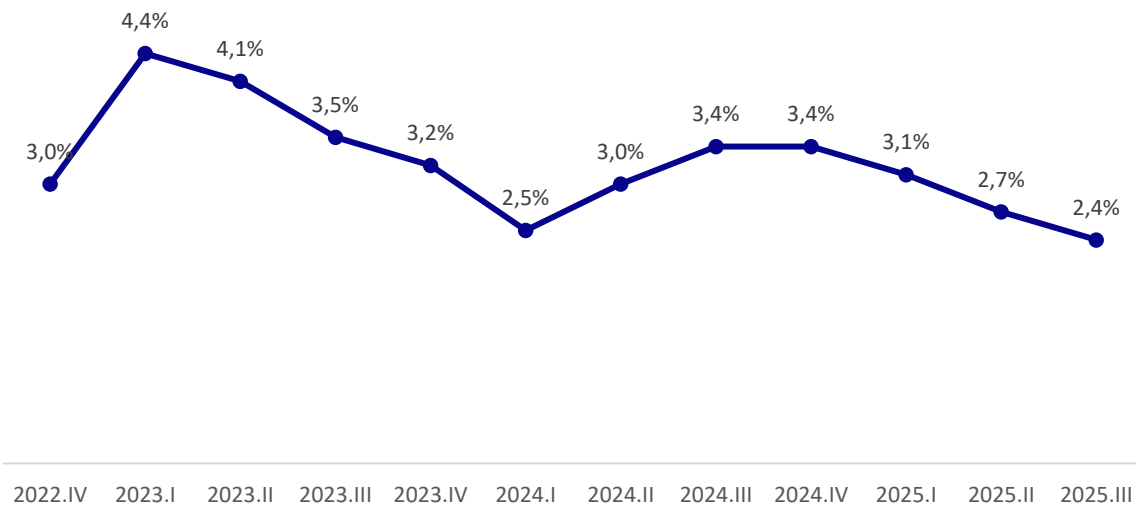
Índice de Confiança Empresarial



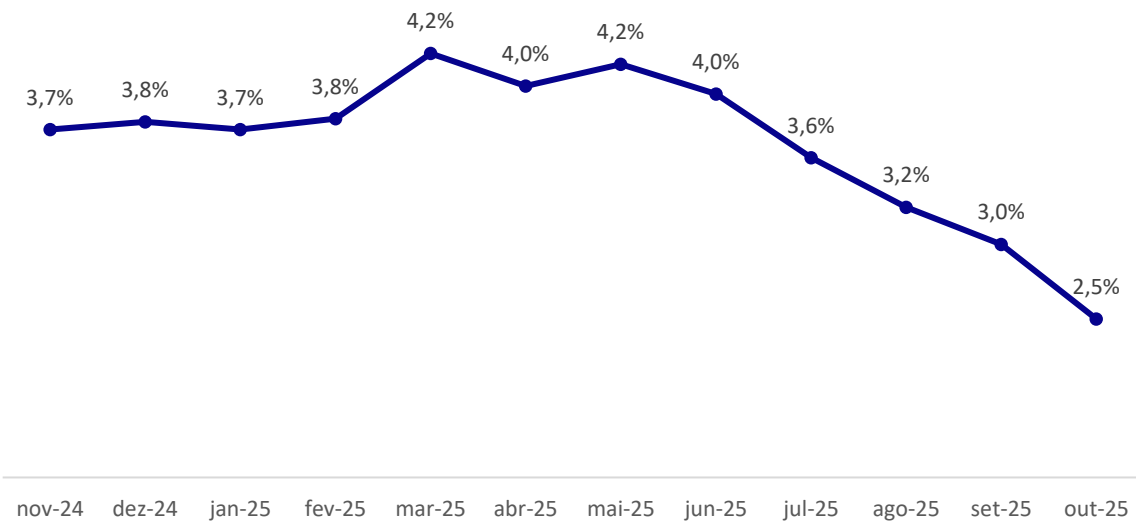
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
dez-25	-1,2 p.p.	0,2 p.p.	0,5 p.p.	3,8 p.p.

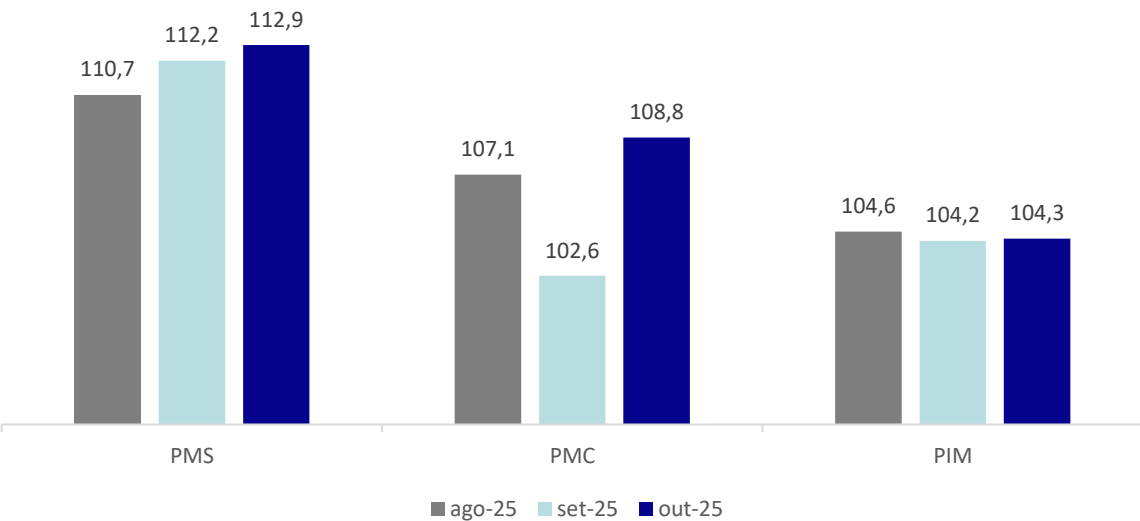
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

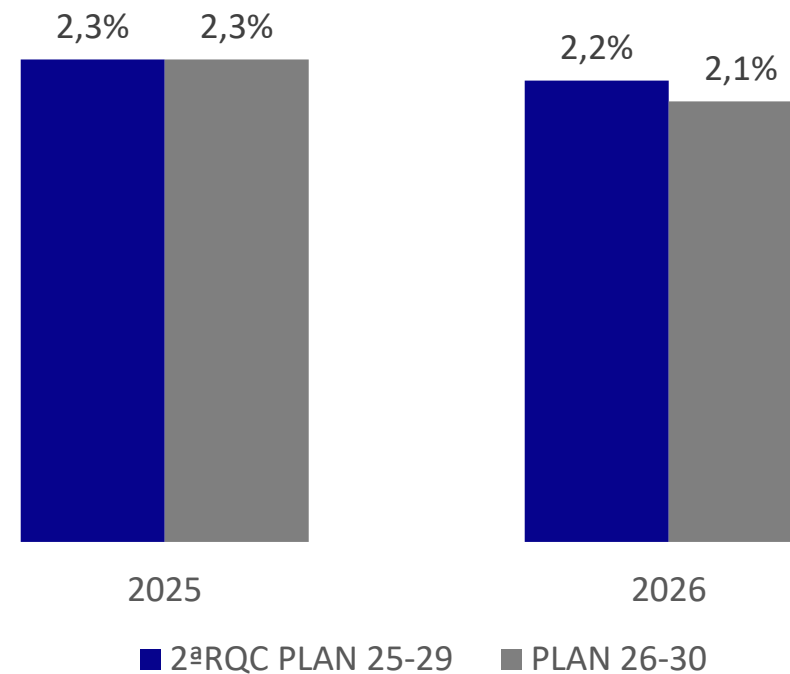


indicadores macroeconômicos - Brasil

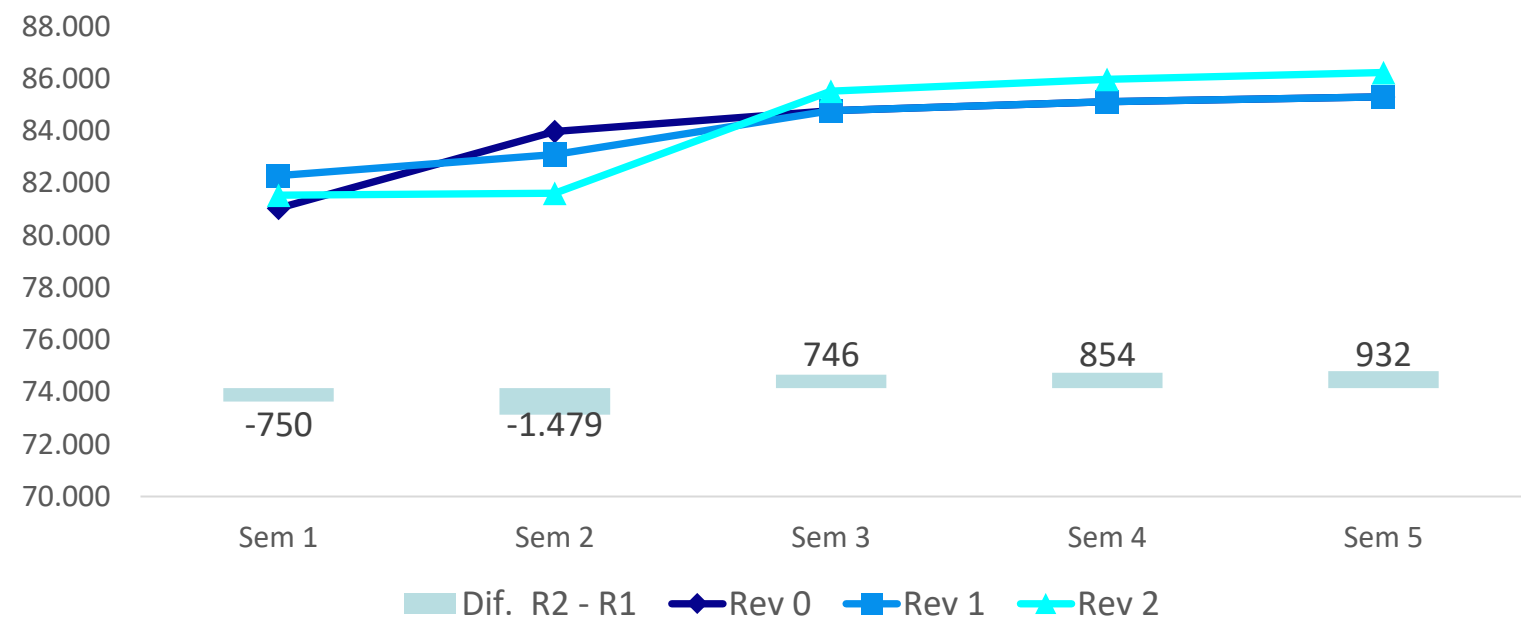
	2025	2026
PIB %	2,26	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,44	5,50
Selic %	15,00	12,25
IPCA %	4,31	4,06

Boletim Focus 02/01/2026

PIB



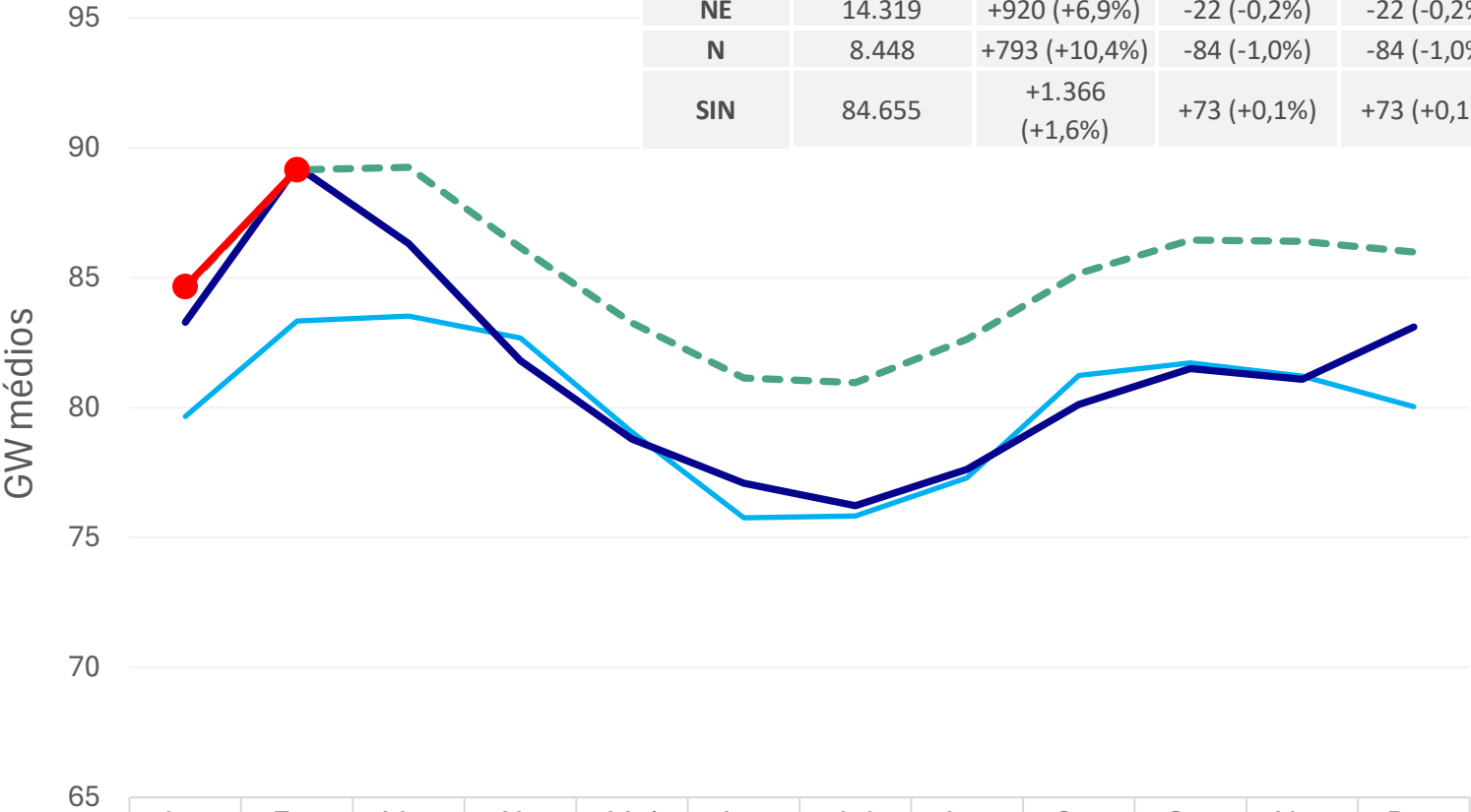
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



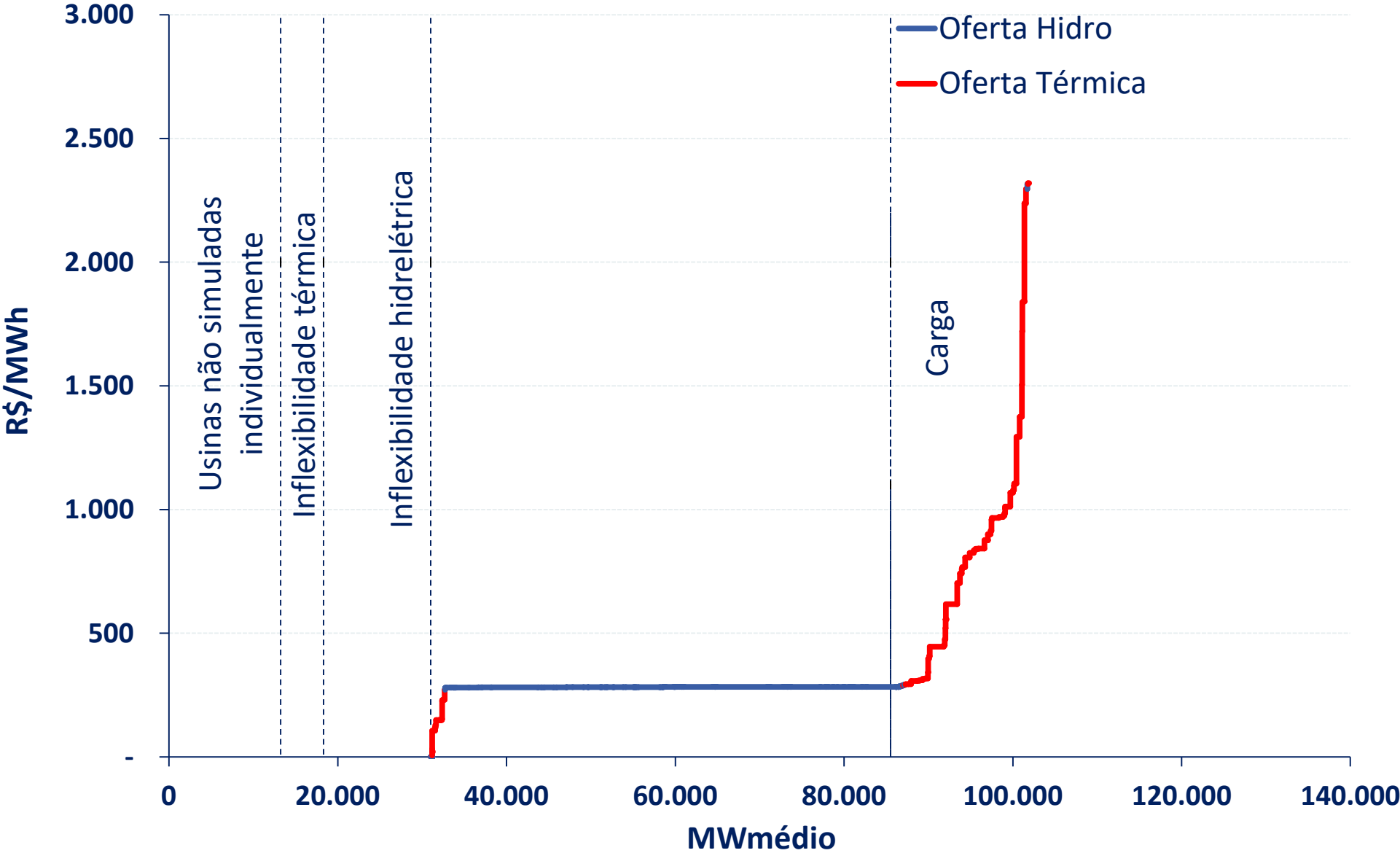
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	SIN
RV0	81.041	83.985	84.774	85.126	85.308	85.596	84.582
RV1	82.290	83.100	84.774	85.126	85.308	85.596	84.462
RV2	81.540	81.621	85.520	85.980	86.240	85.679	84.655

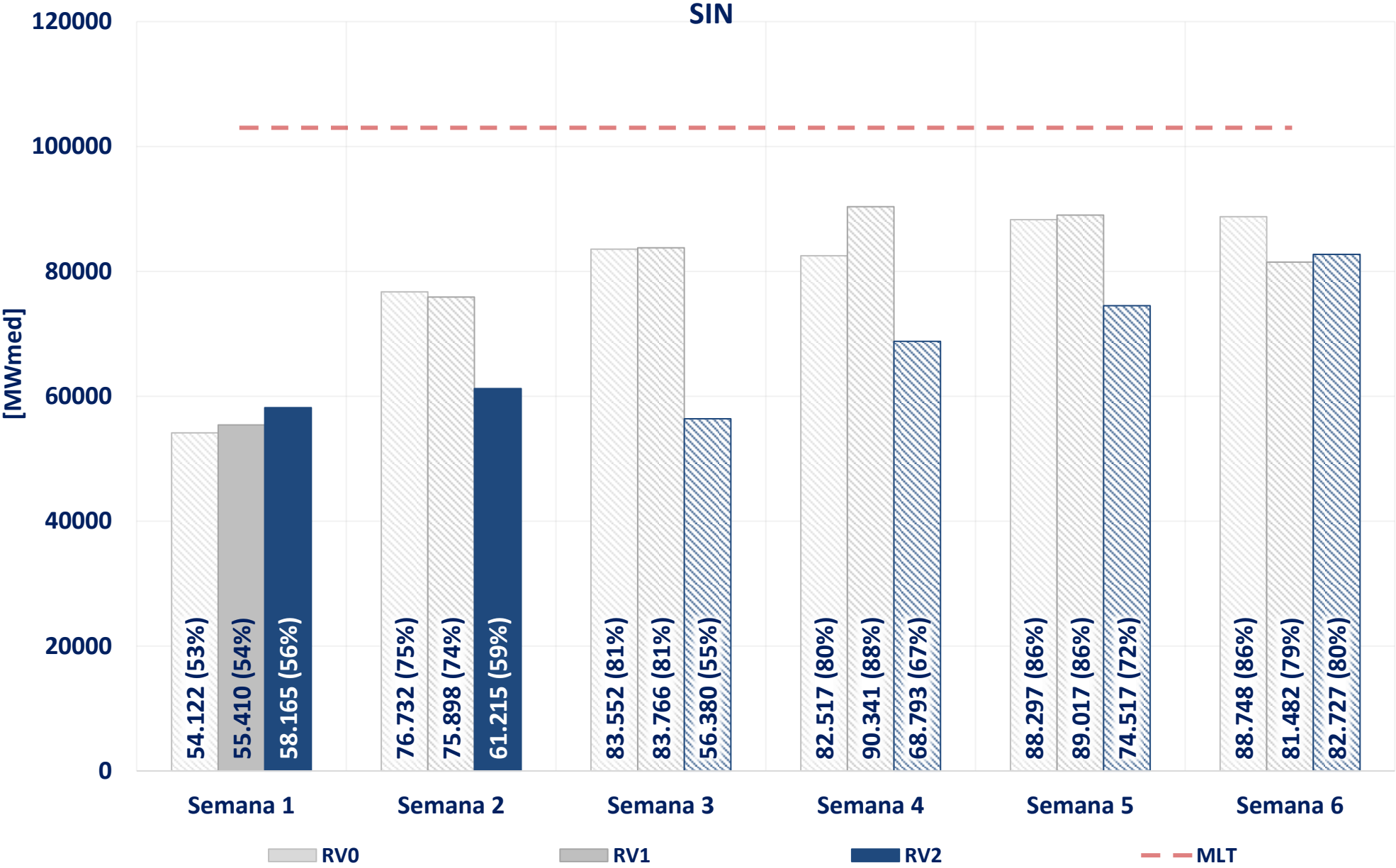
Carga PMO Janeiro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	jan/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.085	-36 (-0,1%)	+473 (+1,0%)	+473 (+1,0%)
S	14.802	-311 (-2,1%)	-295 (-2,0%)	-295 (-2,0%)
NE	14.319	+920 (+6,9%)	-22 (-0,2%)	-22 (-0,2%)
N	8.448	+793 (+10,4%)	-84 (-1,0%)	-84 (-1,0%)
SIN	84.655	+1.366 (+1,6%)	+73 (+0,1%)	+73 (+0,1%)



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

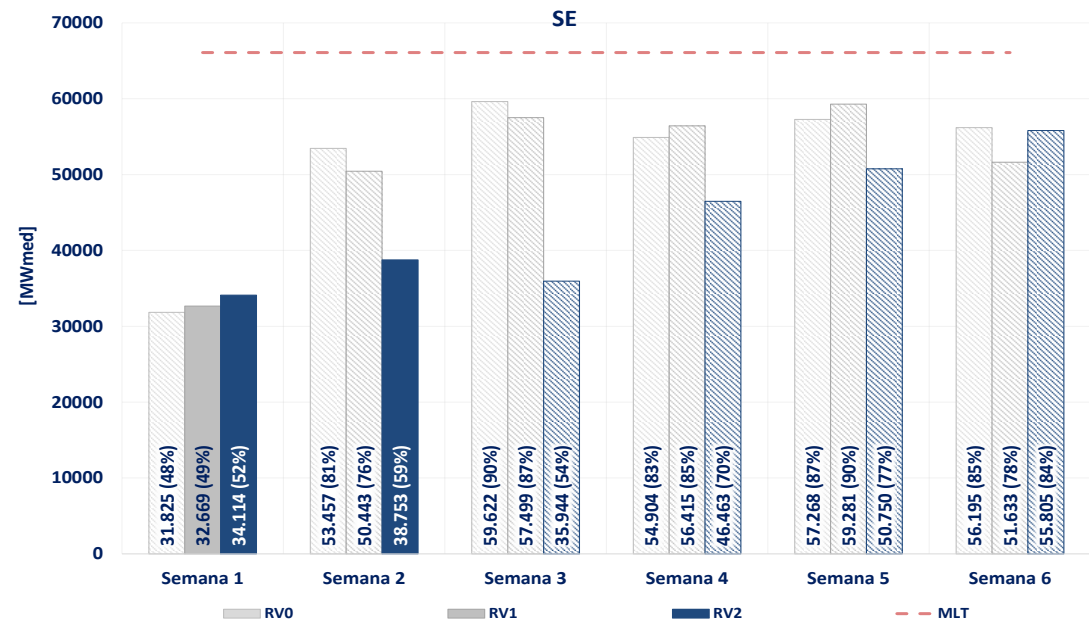
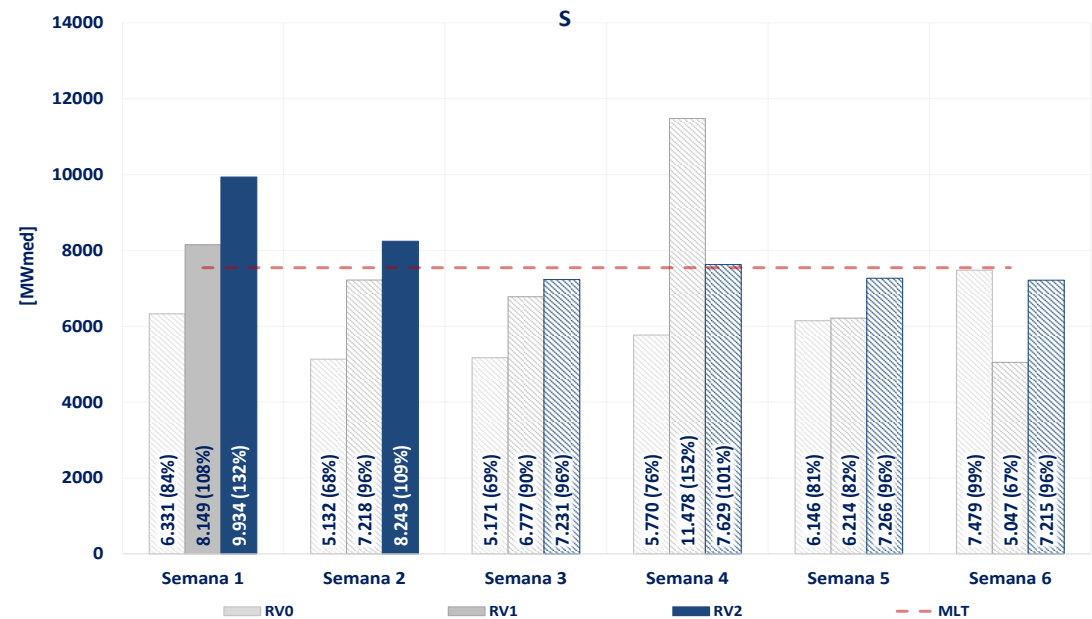
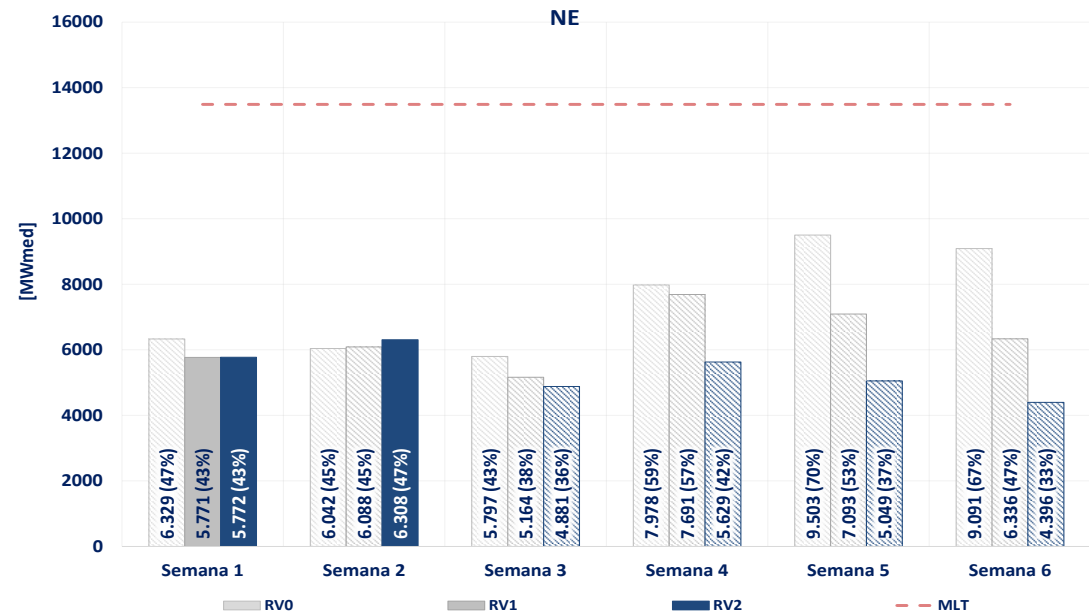
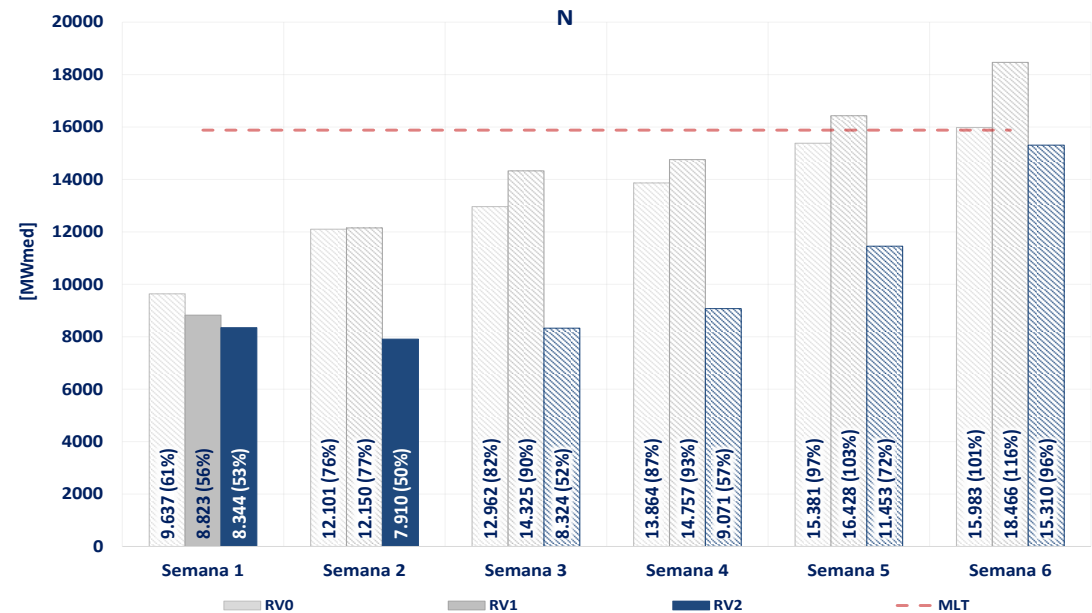




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

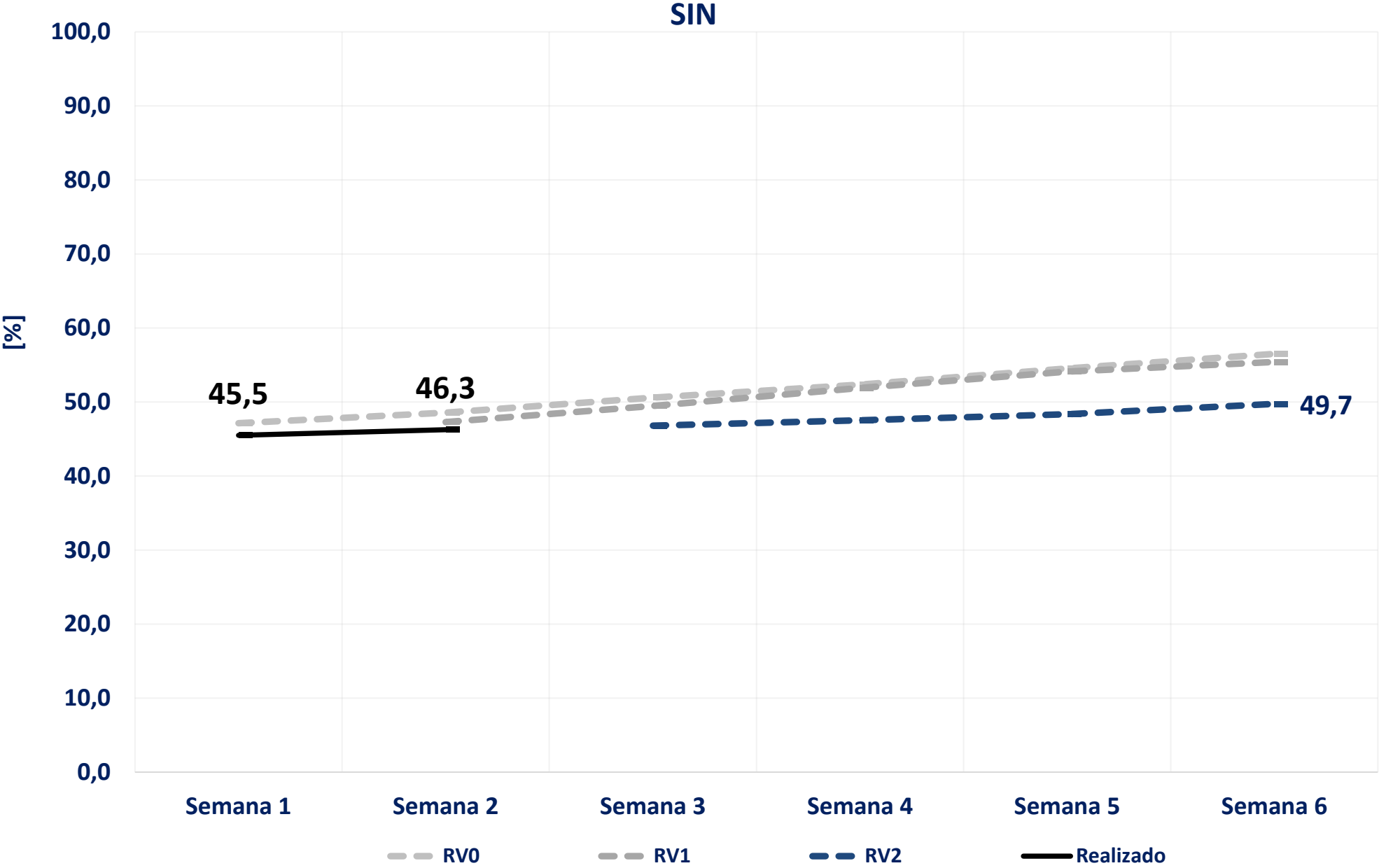
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de janeiro

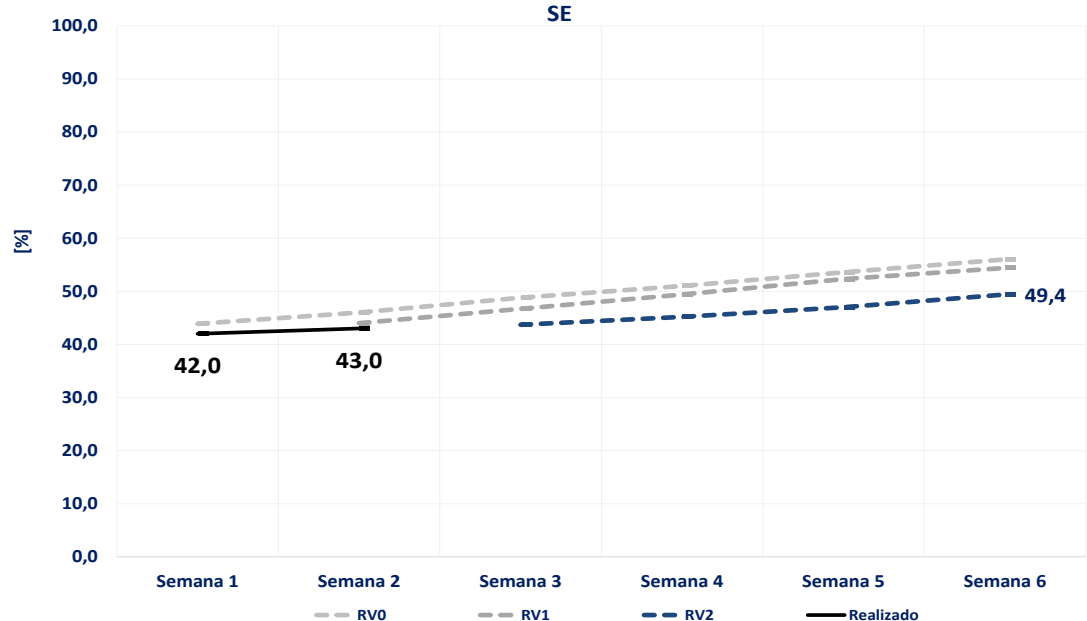
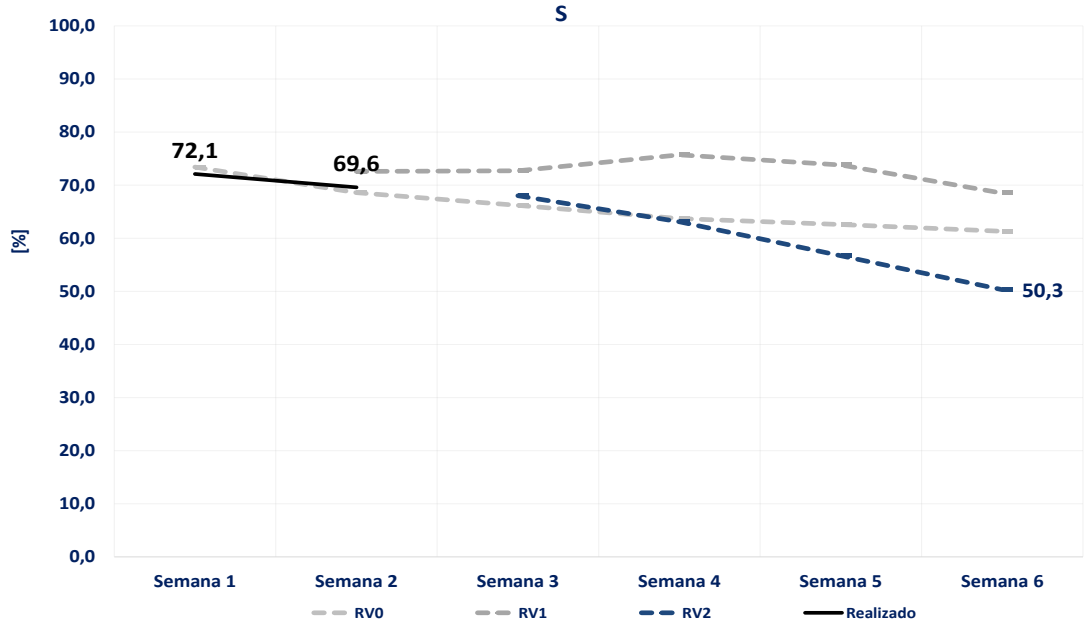
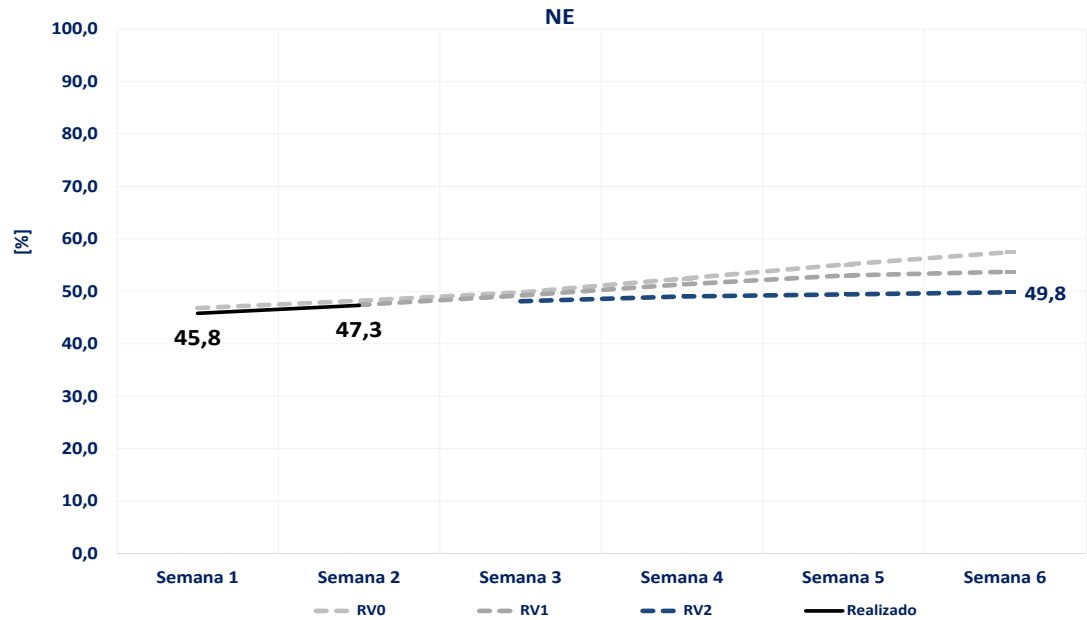
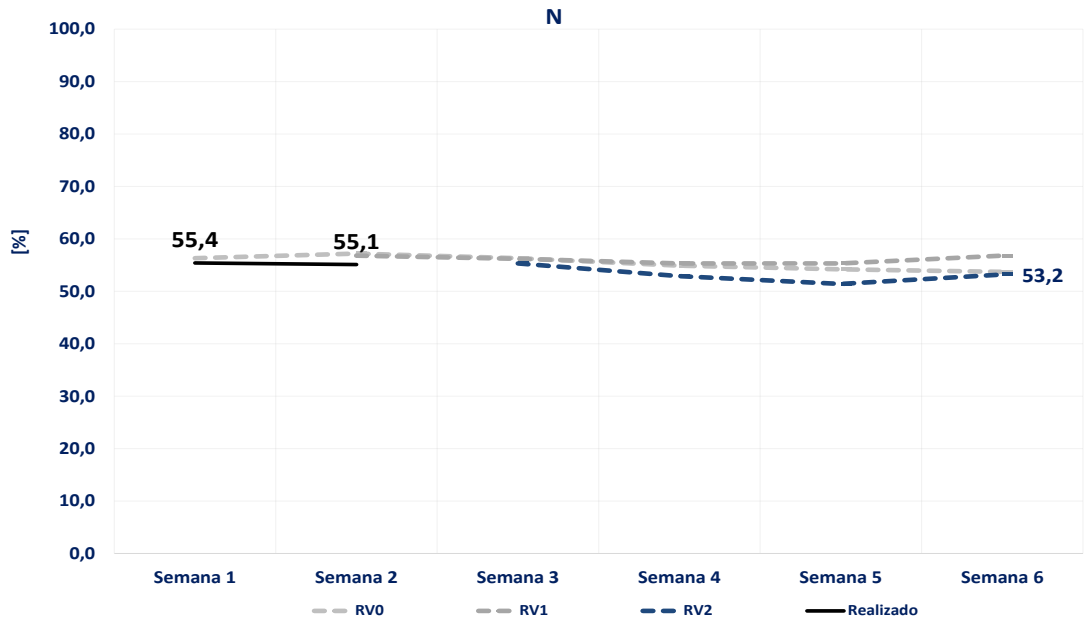


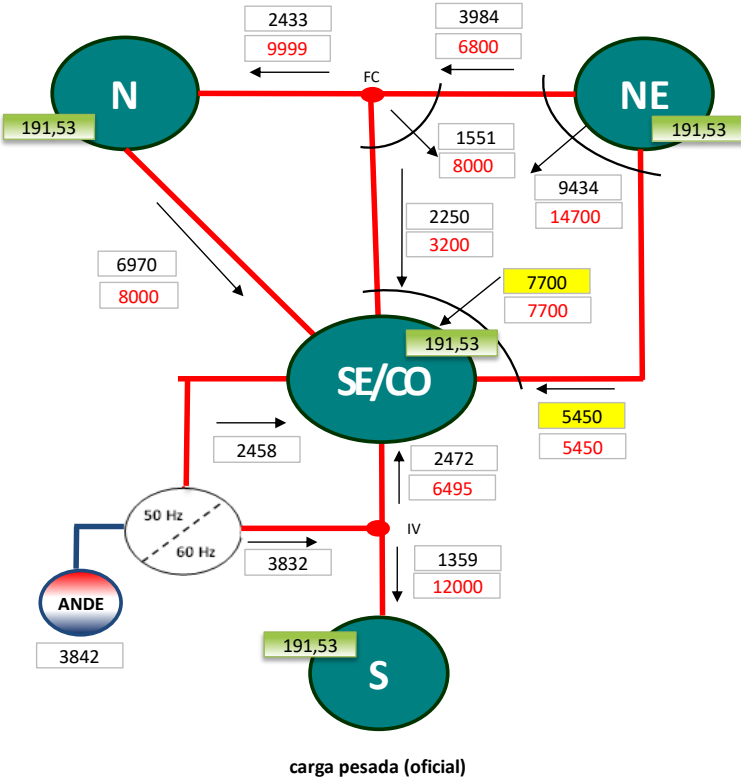
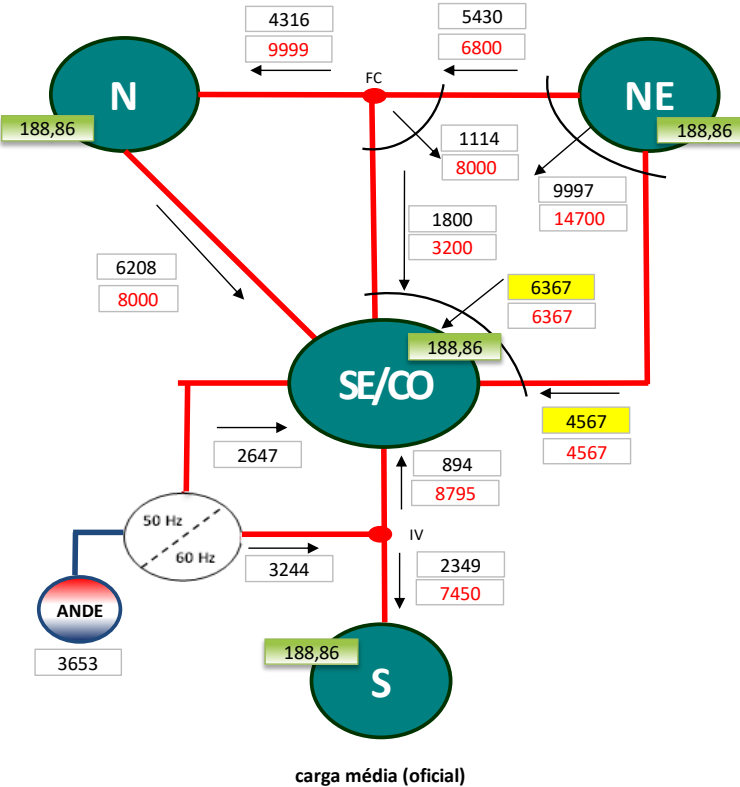
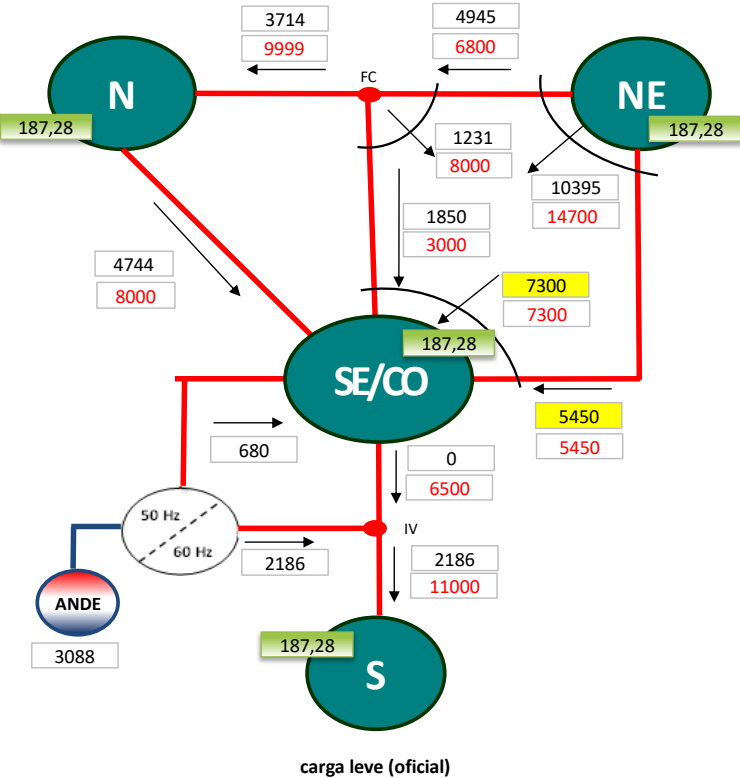
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

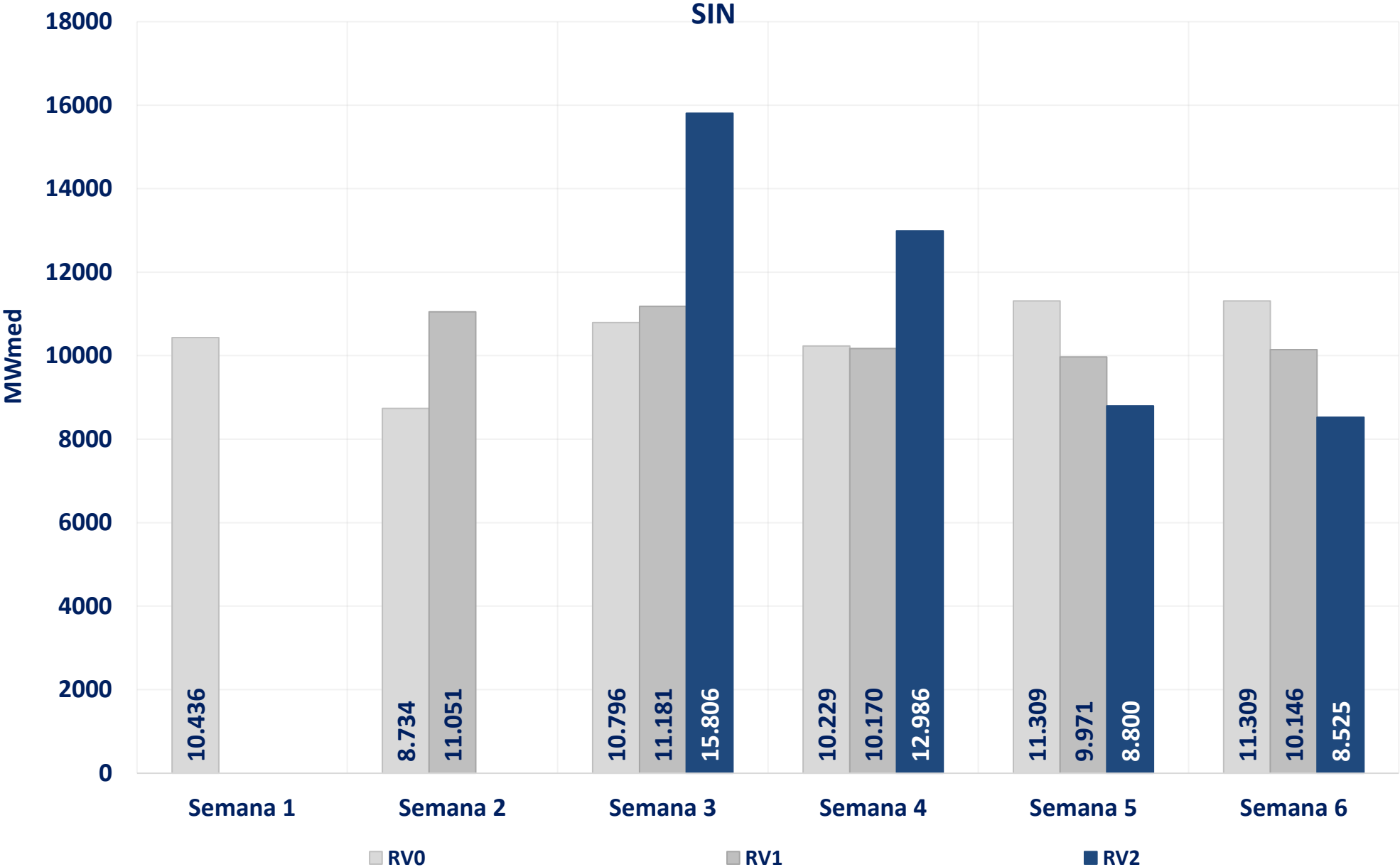


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de janeiro

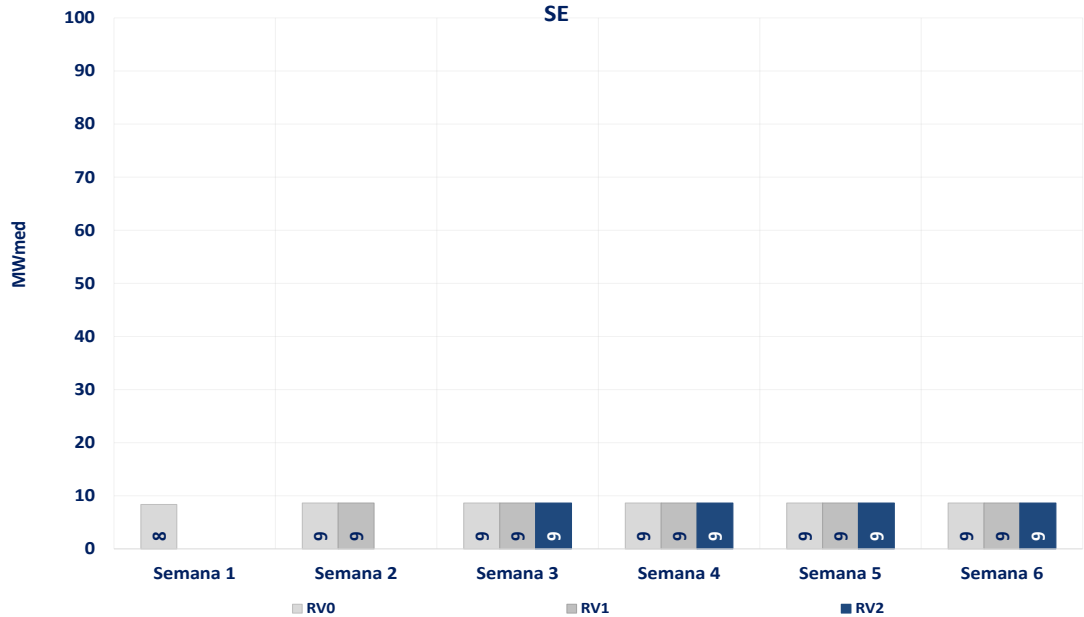
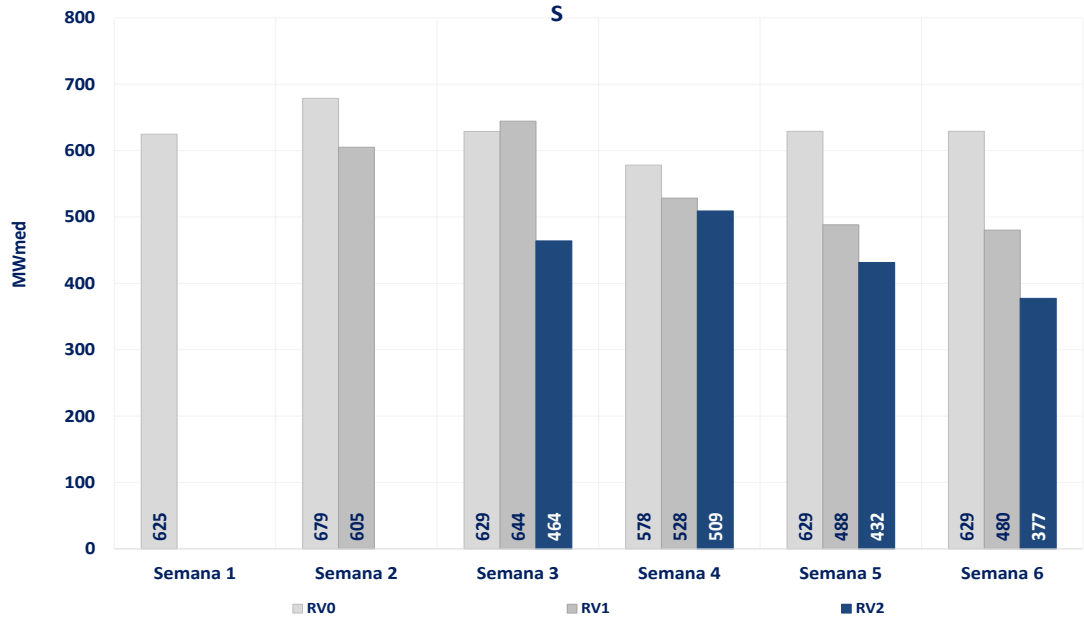
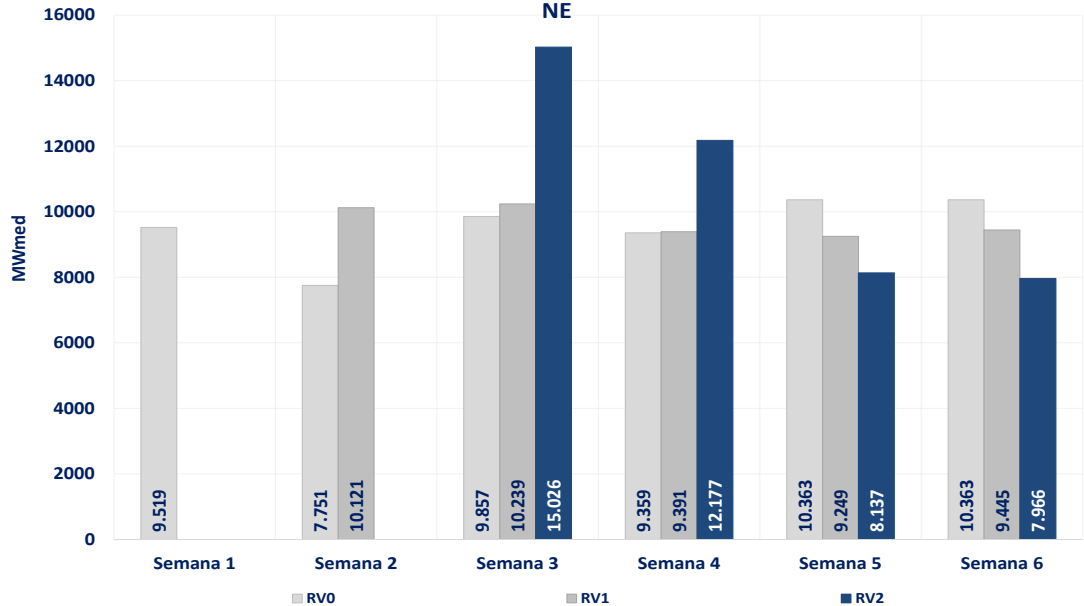
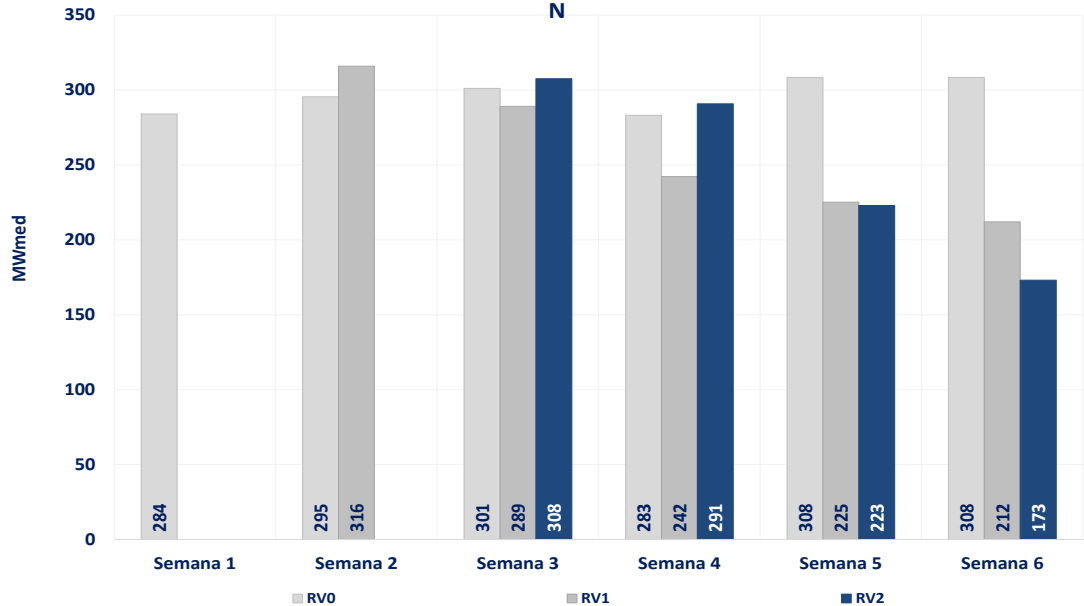




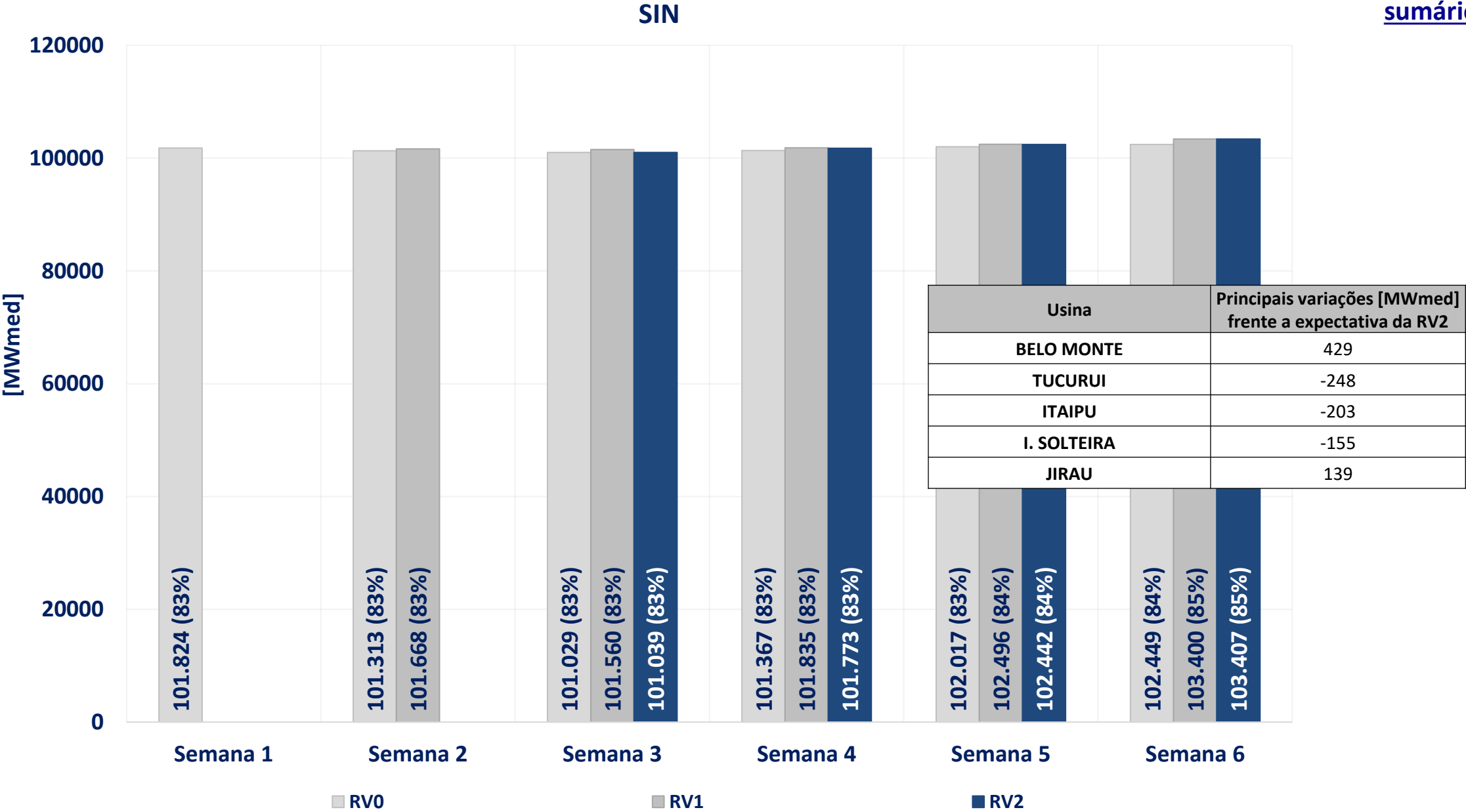
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



acompanhamento da geração eólica – rv2 de janeiro

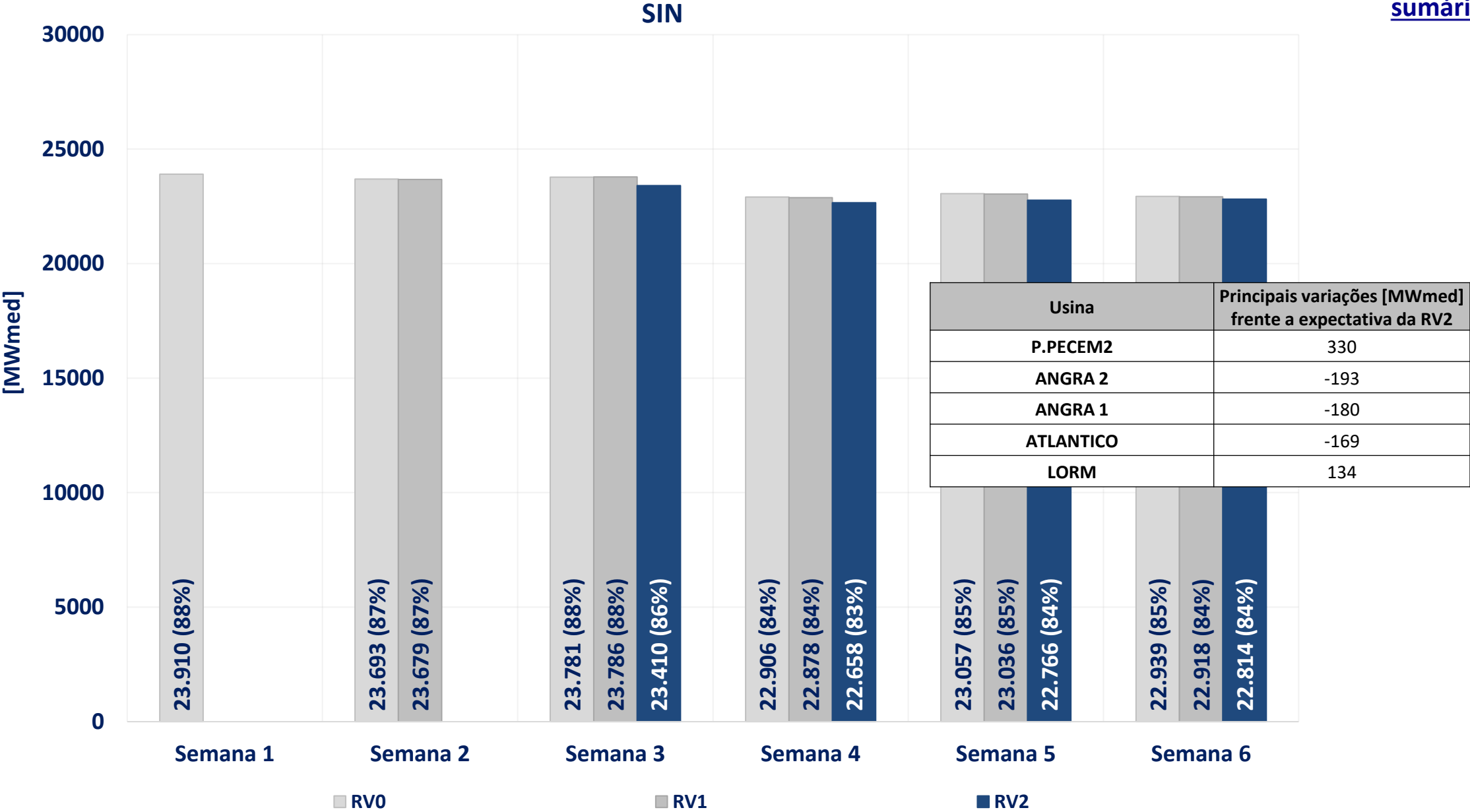


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)



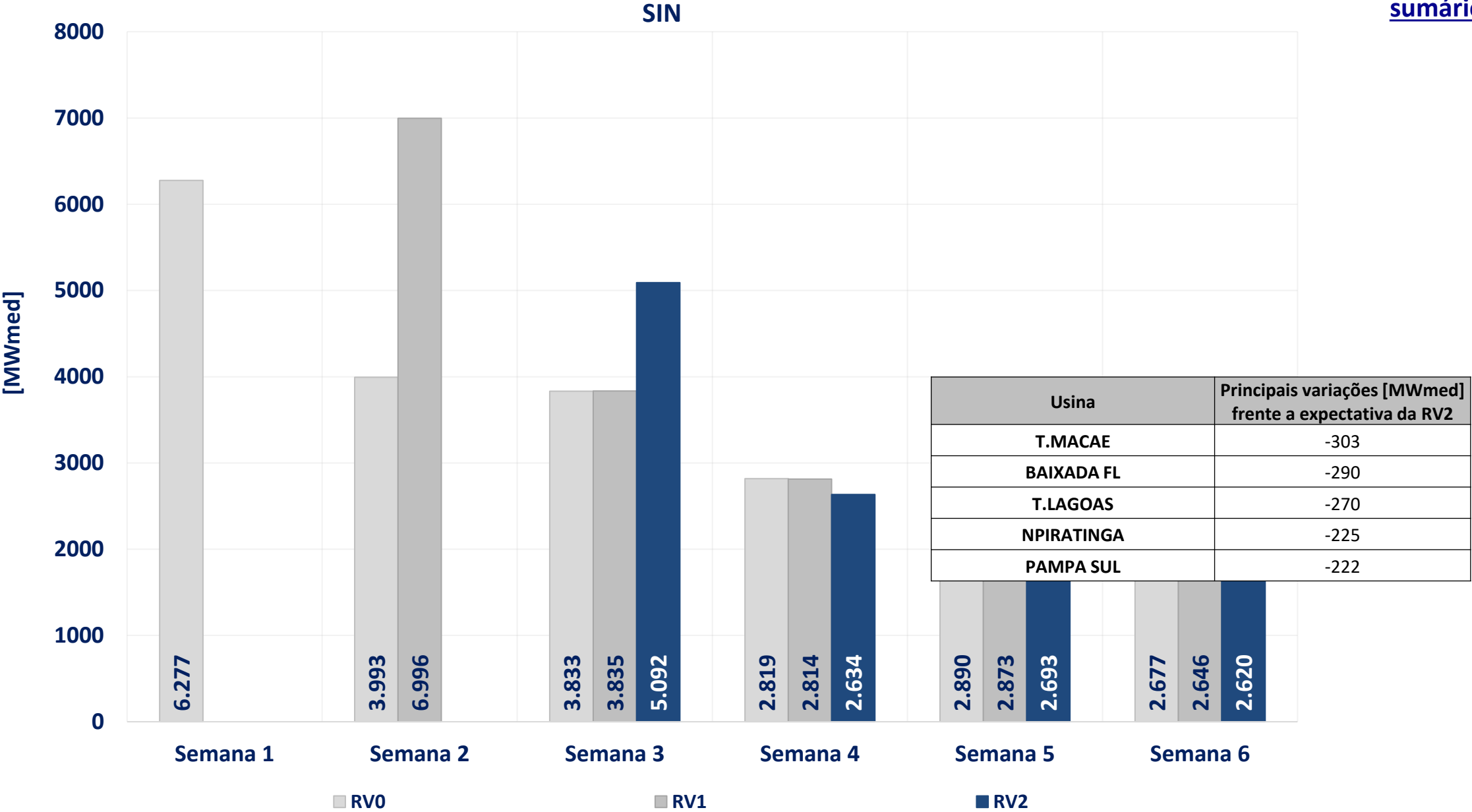
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

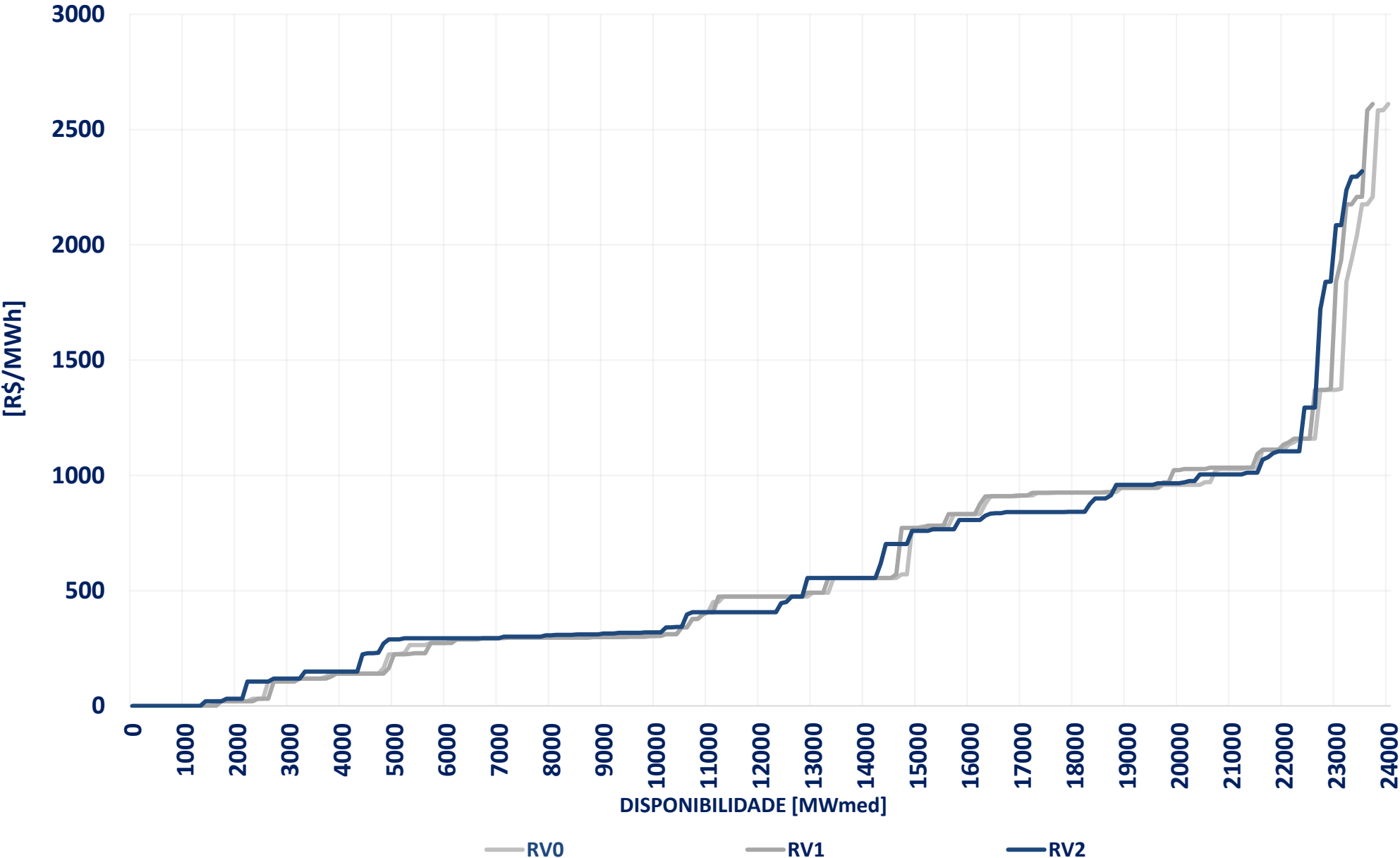


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

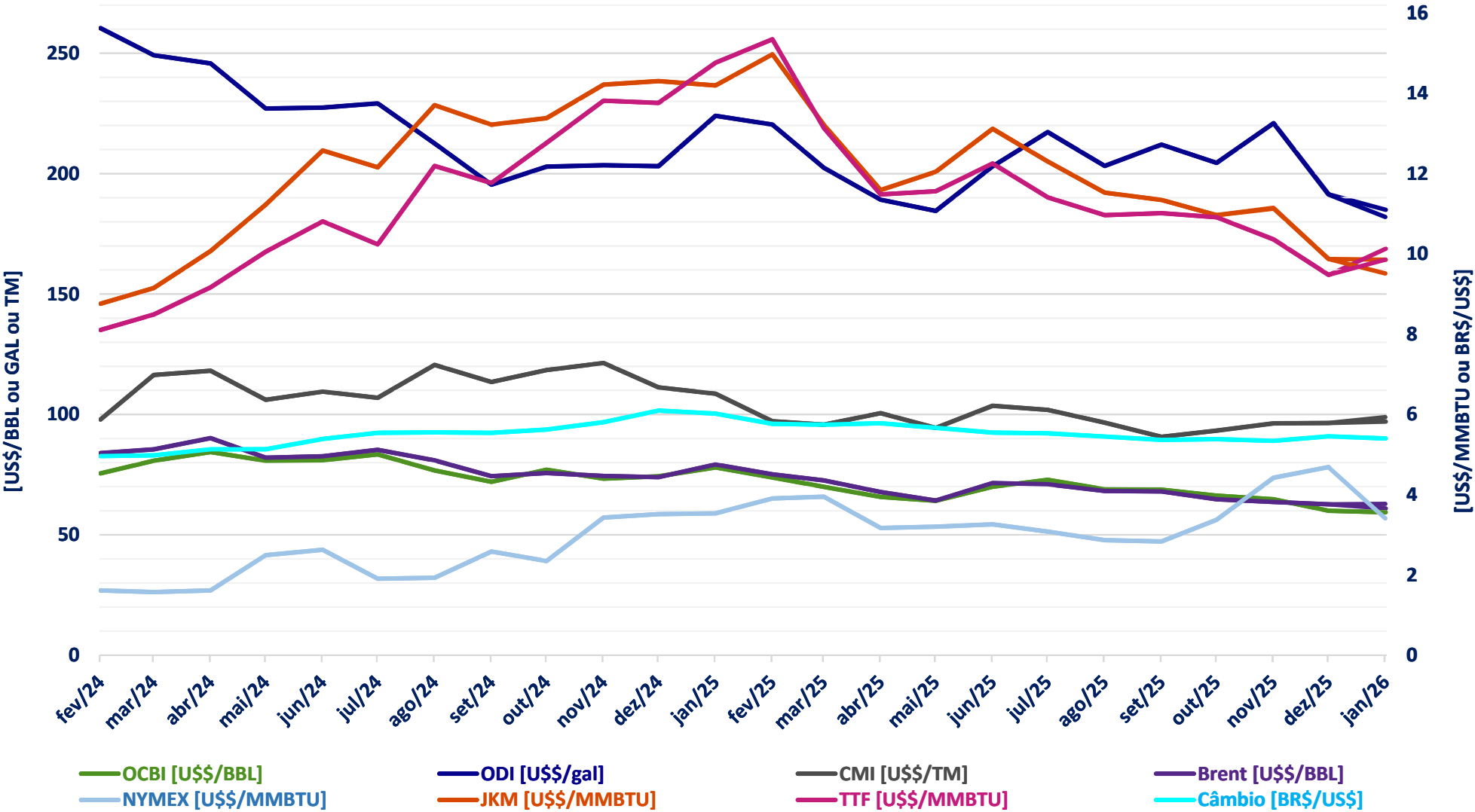


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	966,31	1009,96	44 R\$/MWh (-4%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de janeiro

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-1,1%	-4,9%	2,5%	0,3%	-27,3%	-3,6%	4,0%	-1,0%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 09/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -21,3% (-17421 MWmed), indo de 80% a 63% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -25,7% (-19518 MWmed), indo de 74 a 55 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de -1,1% (-0,5 p.p), indo de 47,3% a 46,8%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 43,0% (4755 MWmed), indo de 11051 a 15806 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,6% (-629 MWmed), indo de 101668 a 101039 MWmed

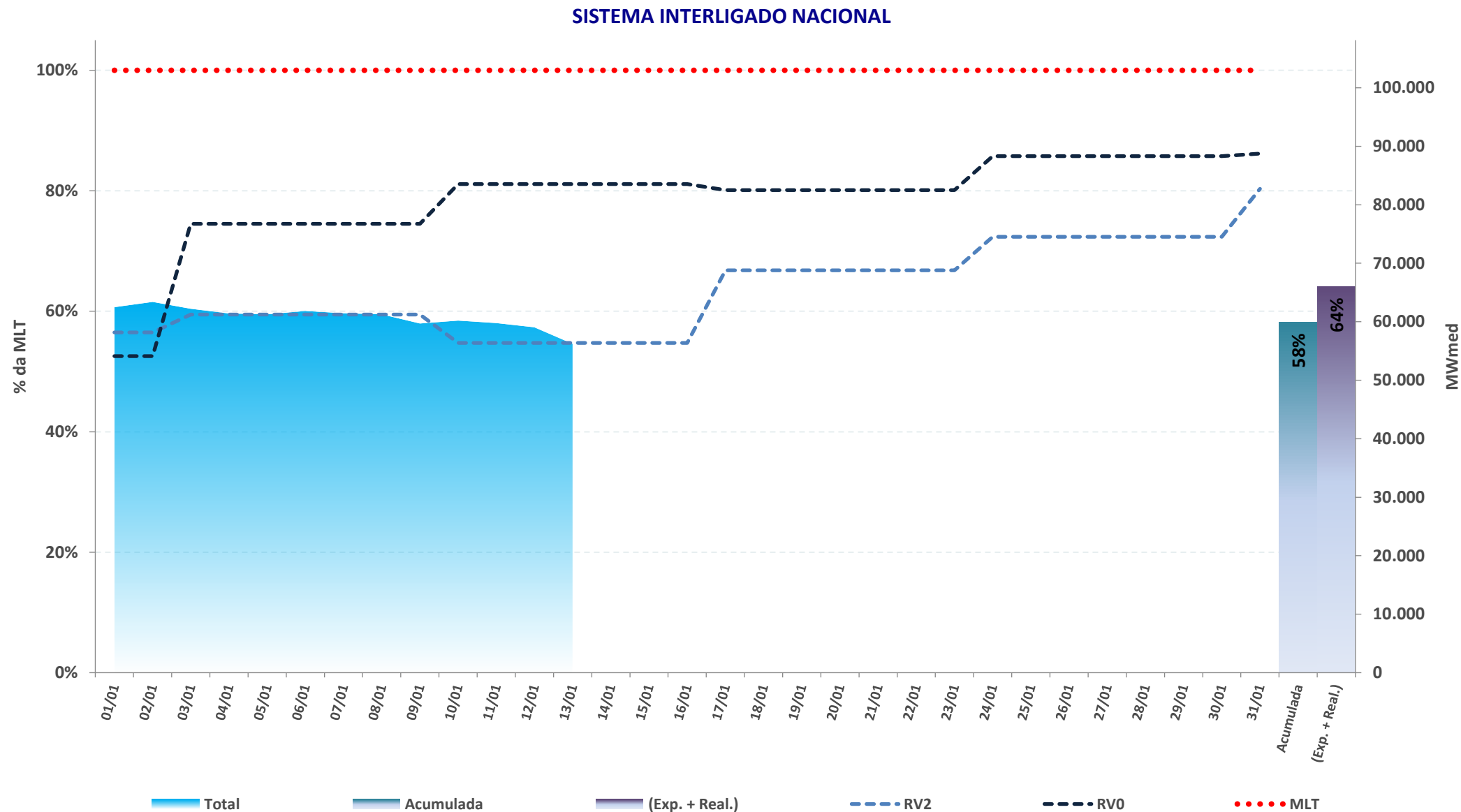
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de -1,1% (-269 MWmed), indo de 23679 a 23410 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -27,2% (-1903 MWmed), indo de 6996 a 5092 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -2,0% (-11,93 R\$/MWh), indo de 595,47 R\$/MWh a 583,54 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -2,2% (-13,36 R\$/MWh), indo de 596,90 a 583,54

acompanhamento da operação

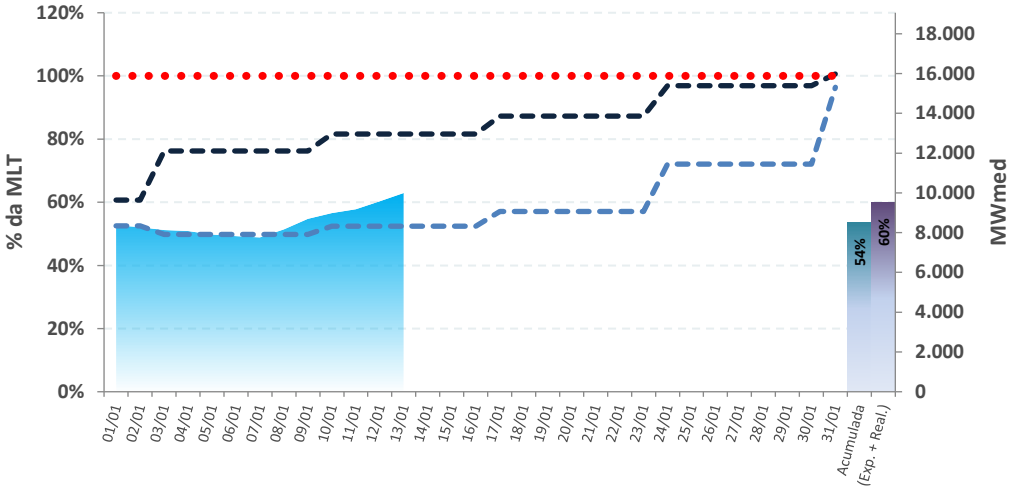


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

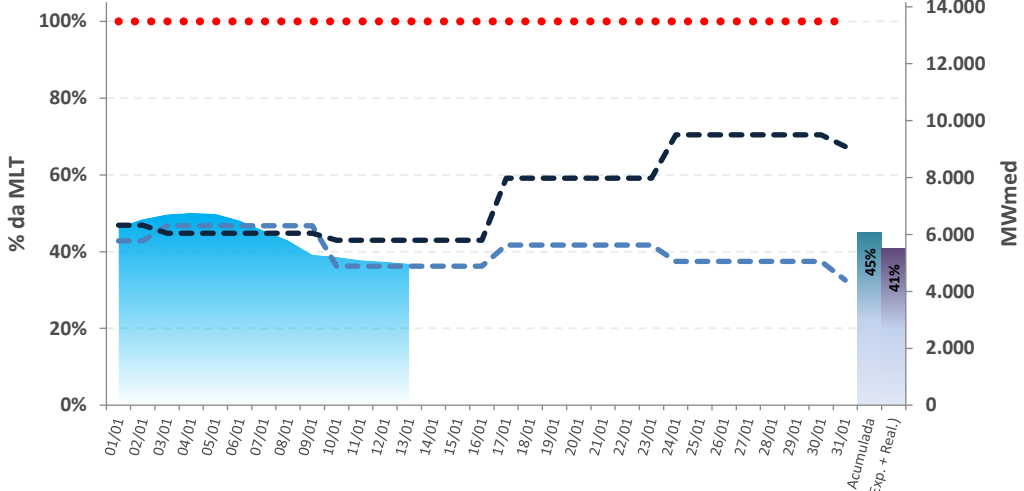
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

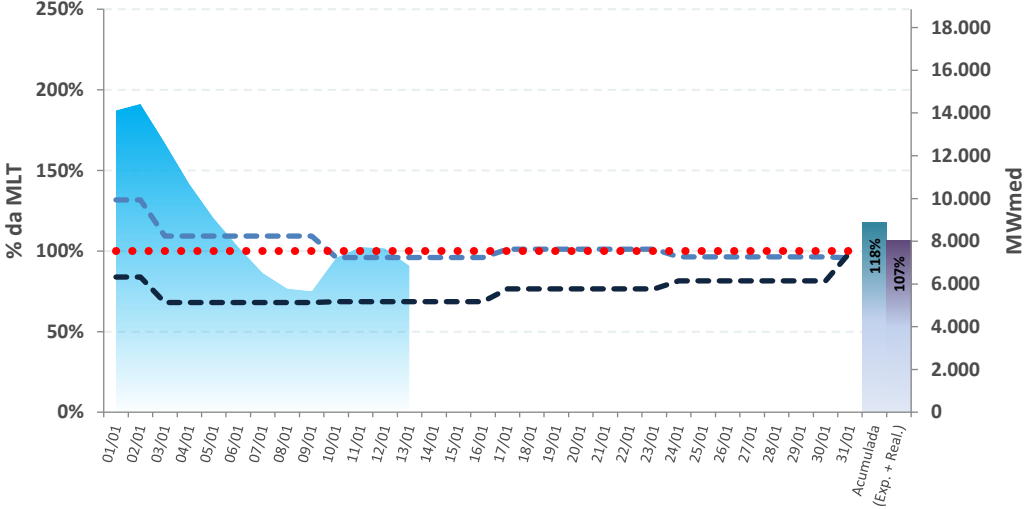
REGIÃO NORTE



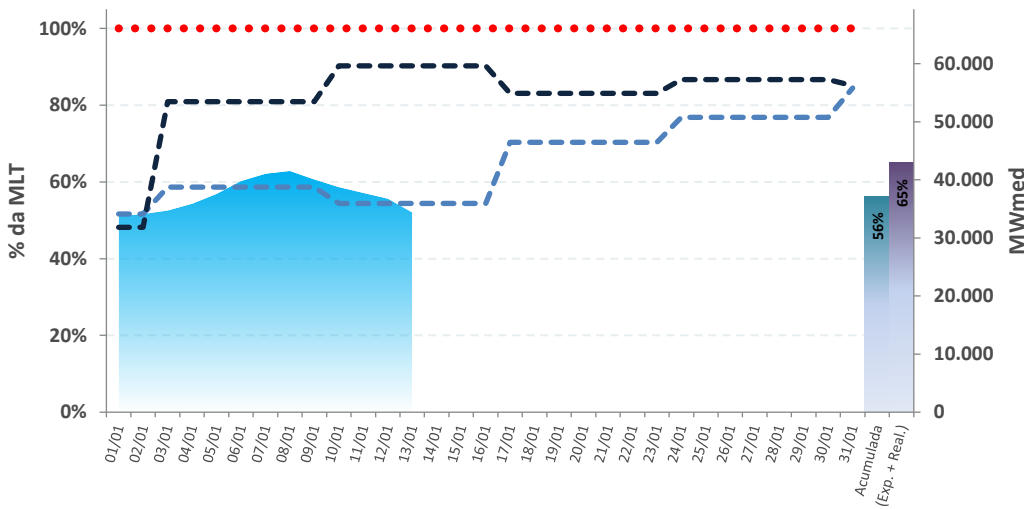
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



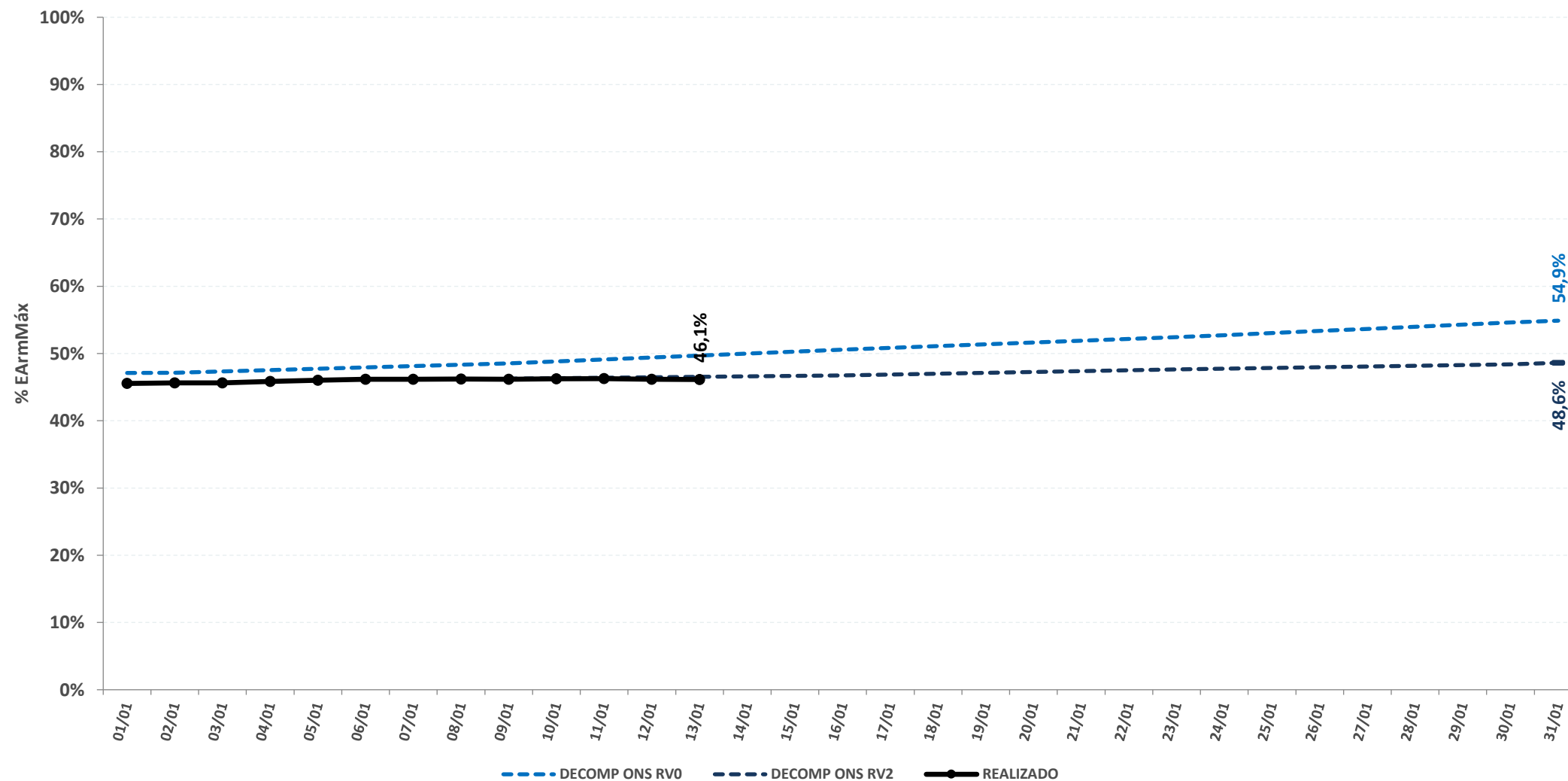
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV2 MLT

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

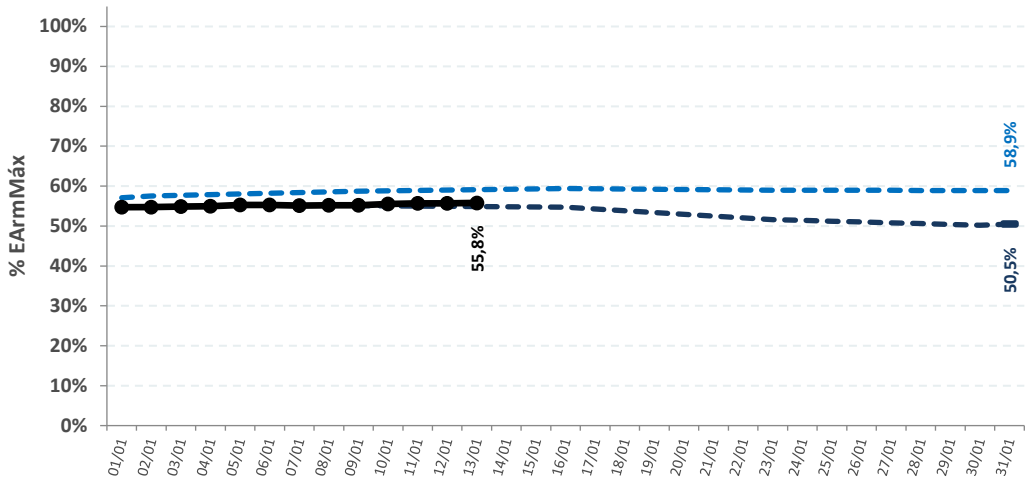
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

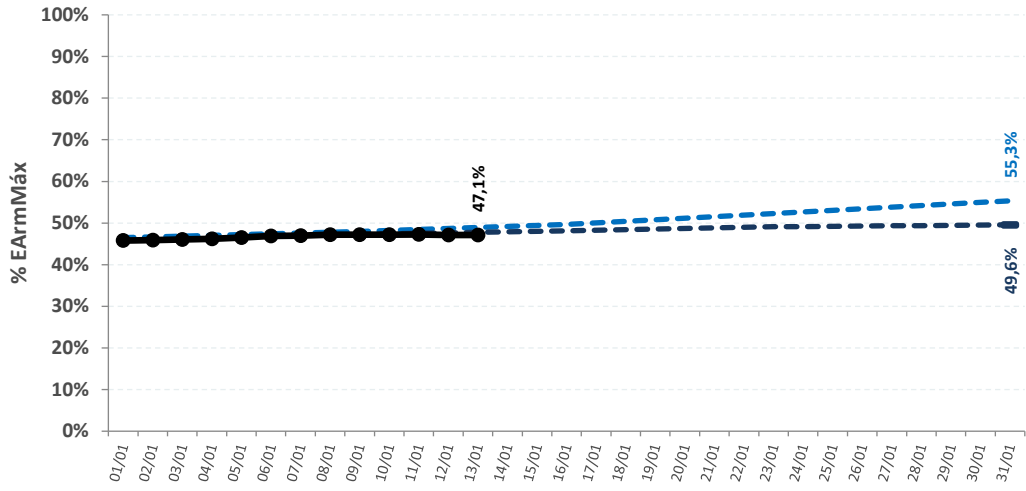


acompanhamento da energia armazenada

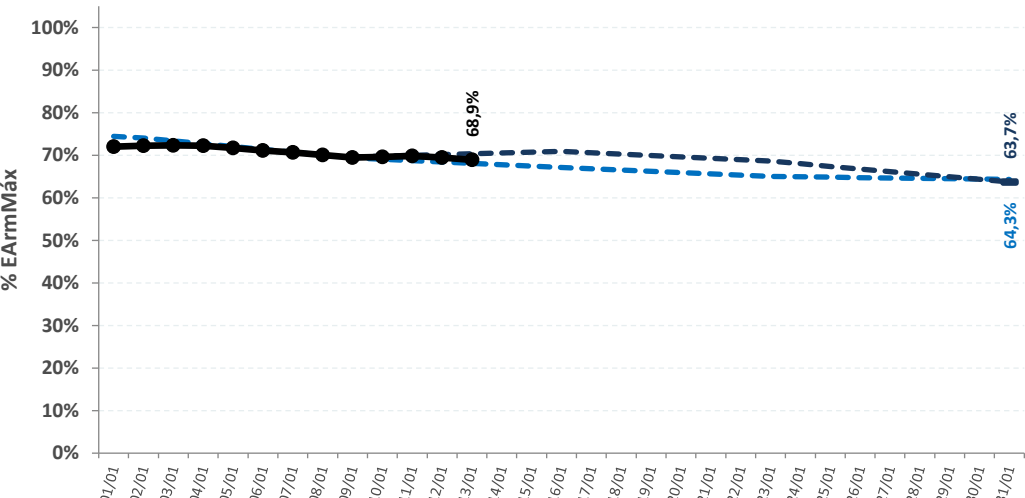
REGIÃO NORTE



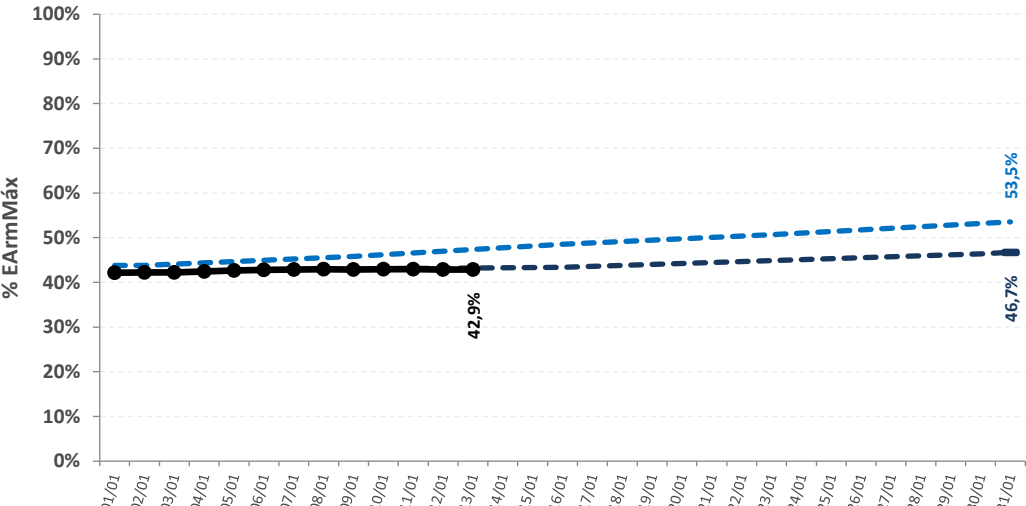
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

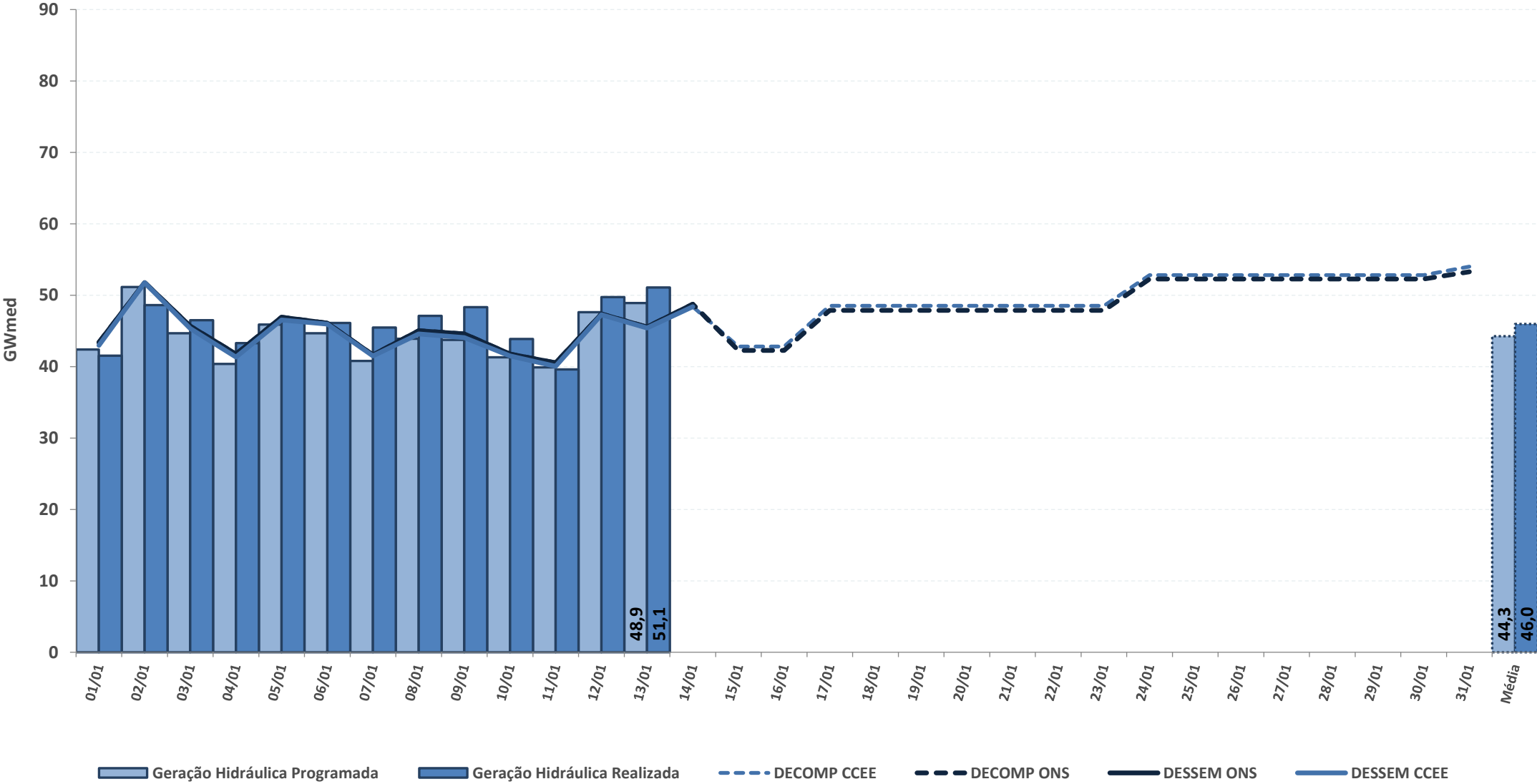


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

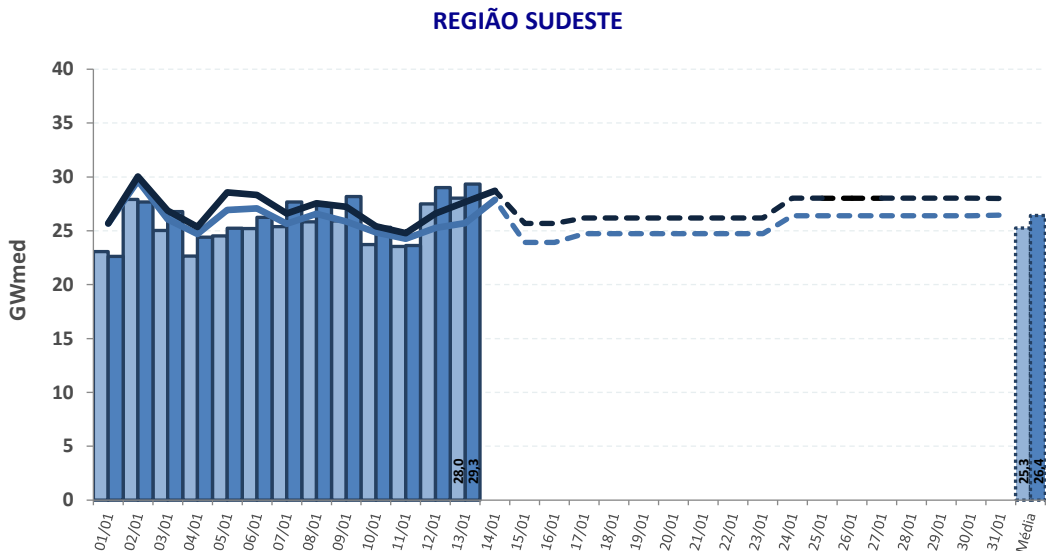
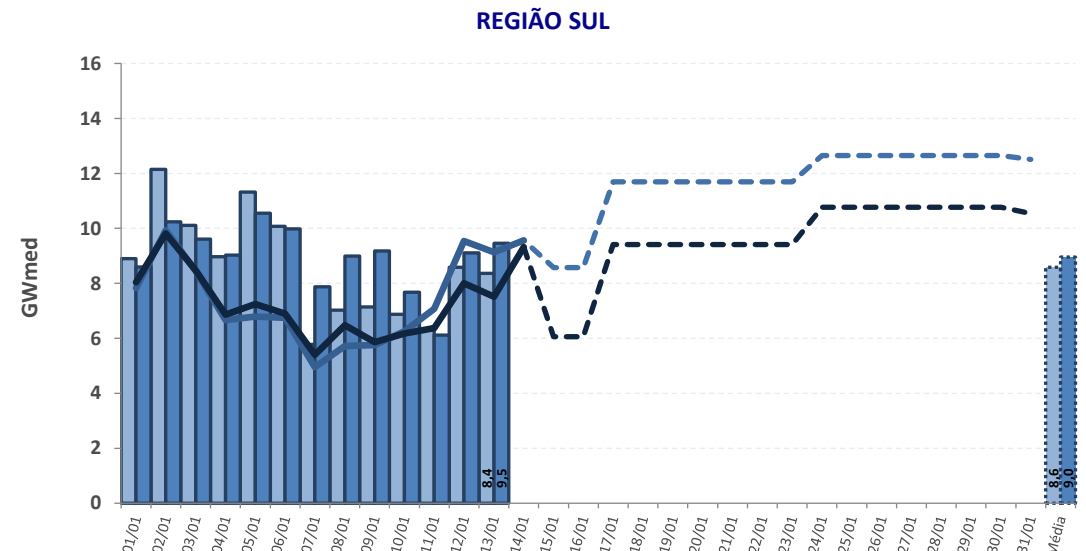
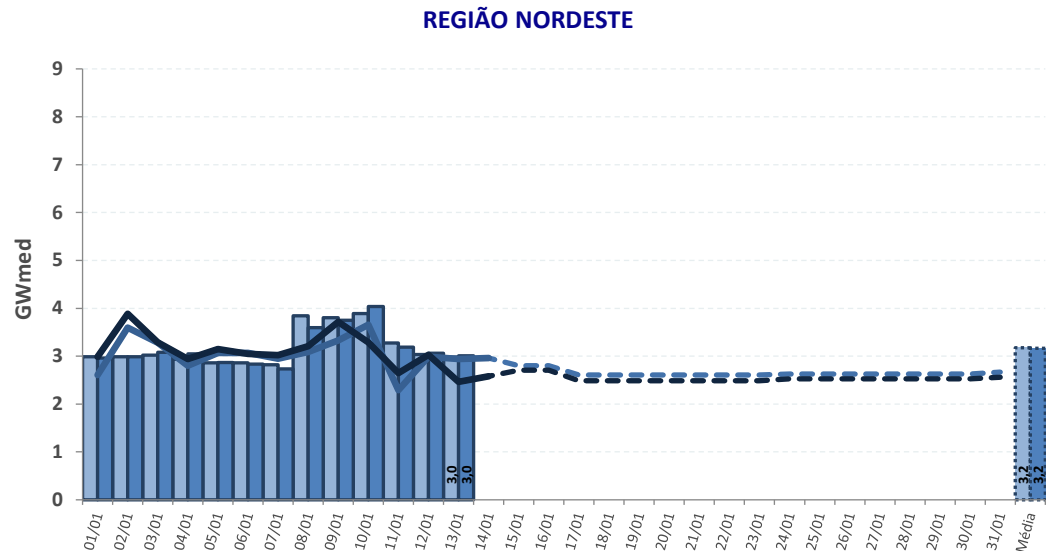
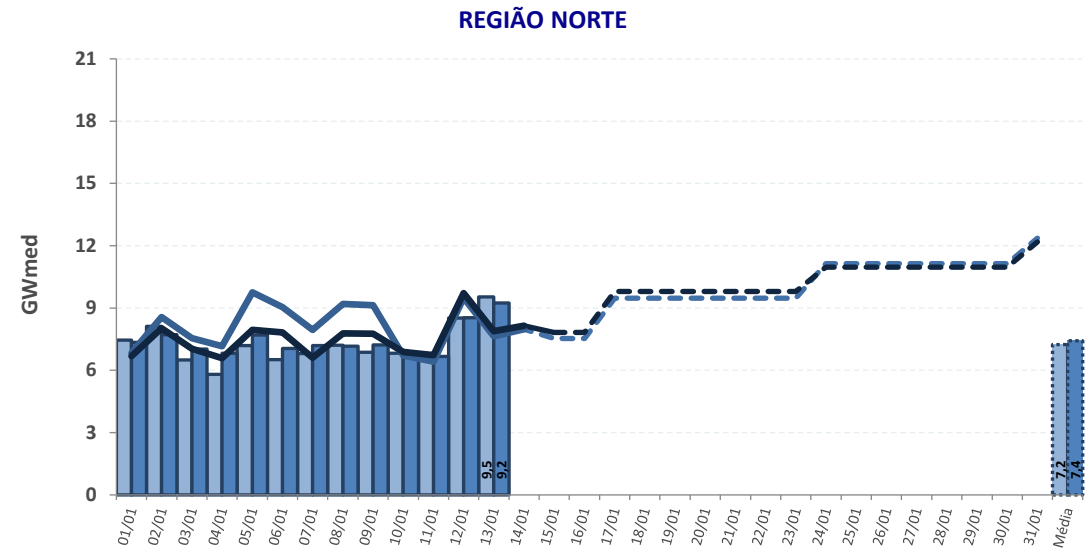
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

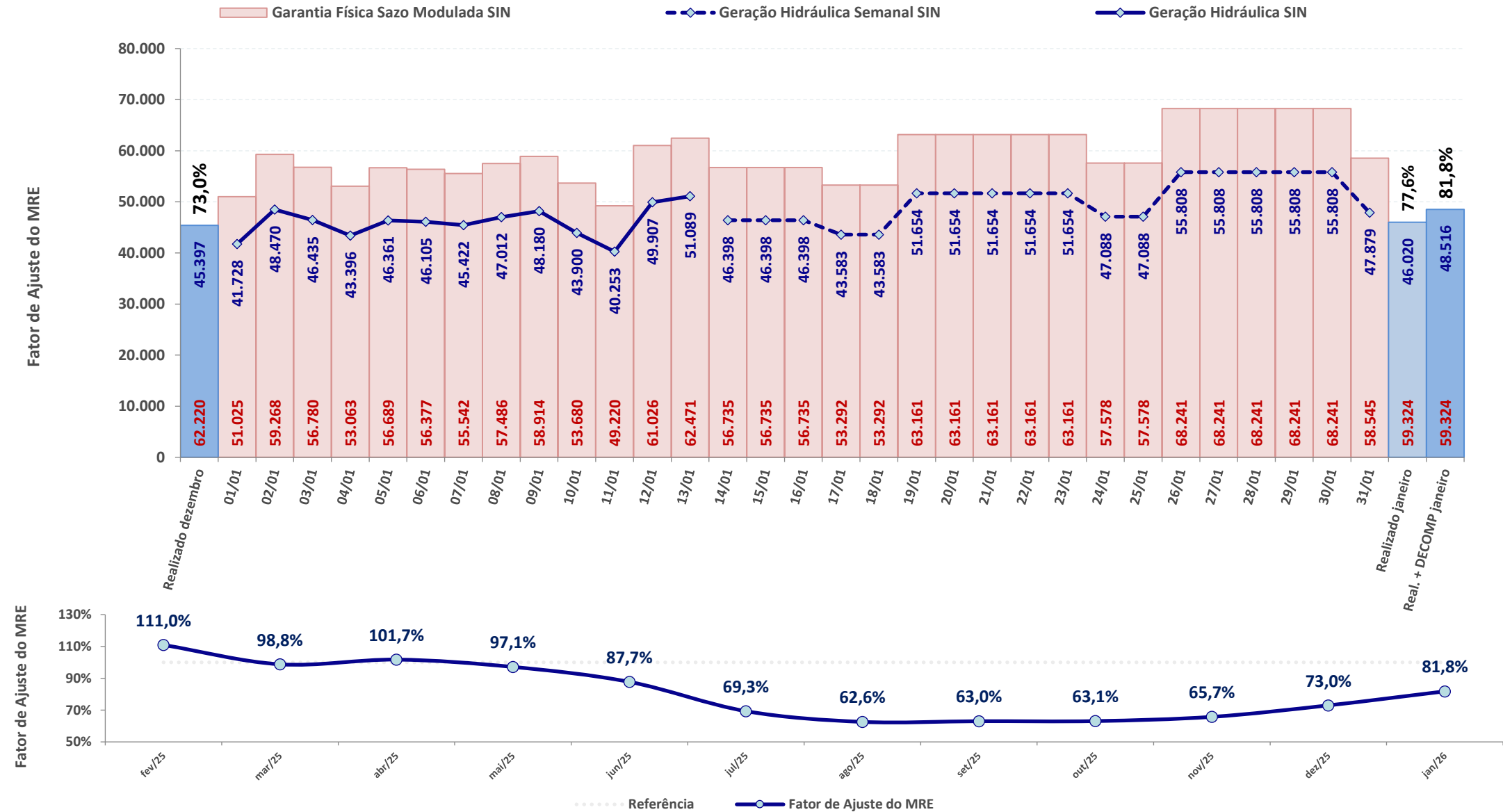


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

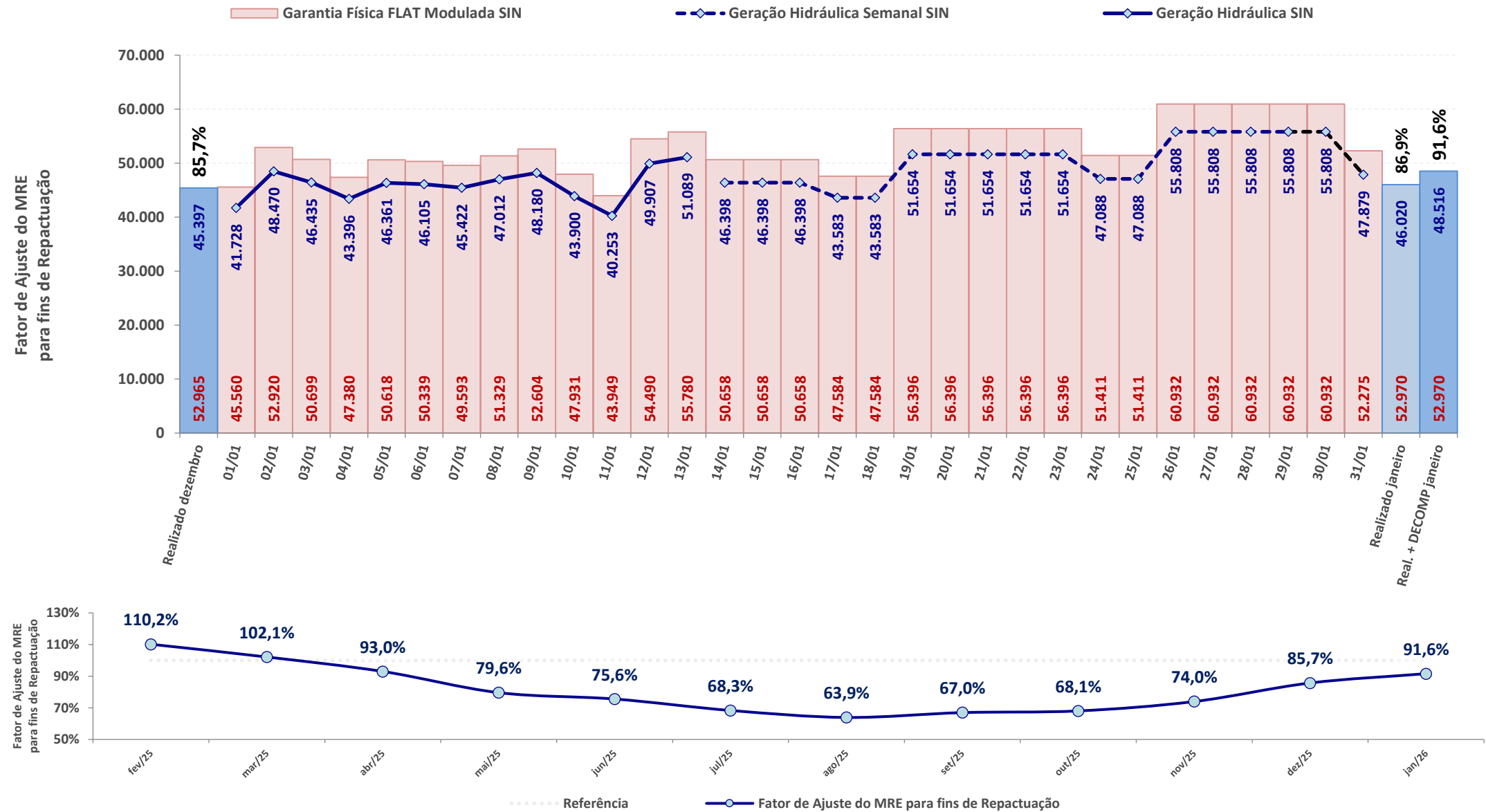
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

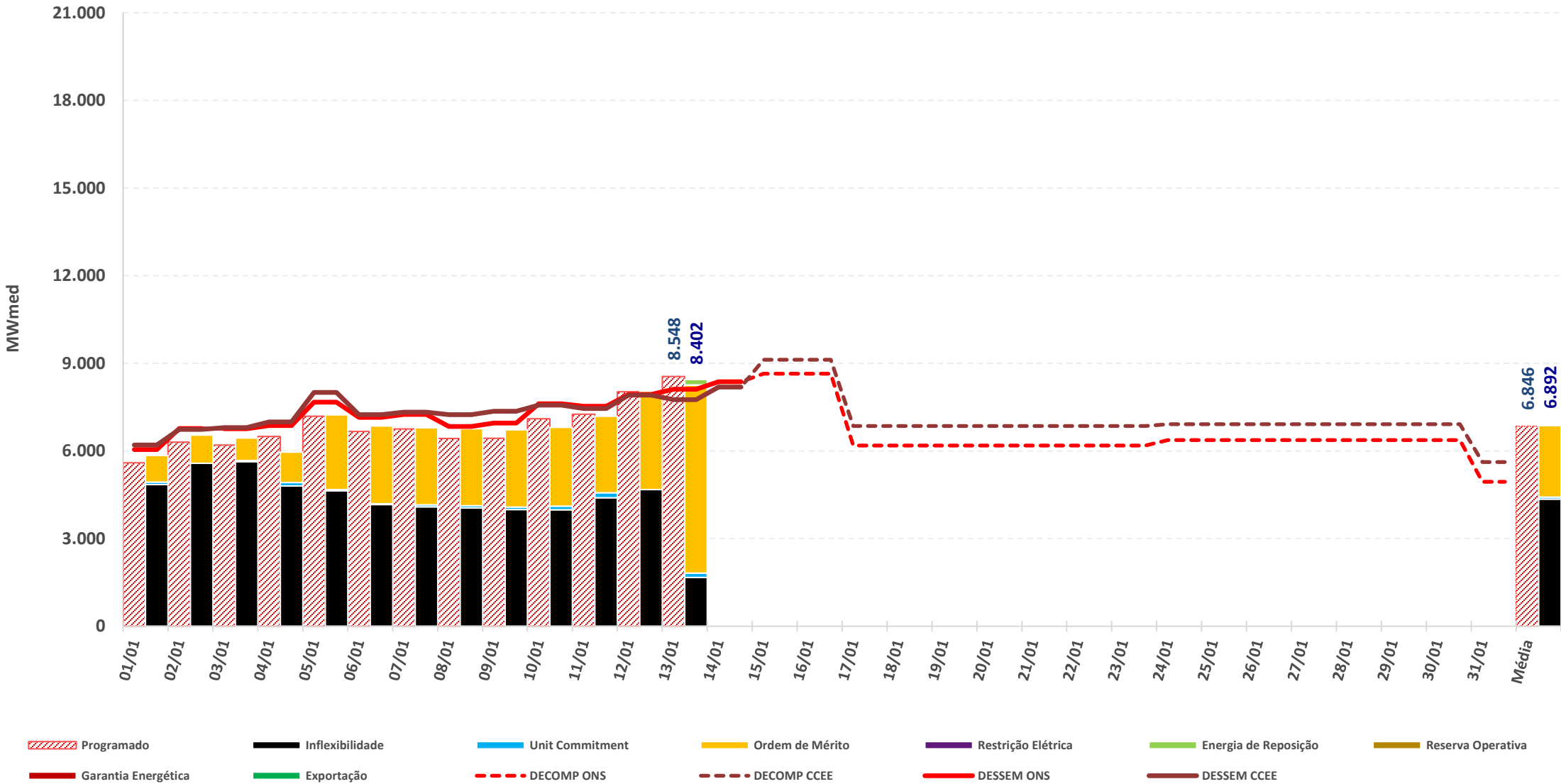
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

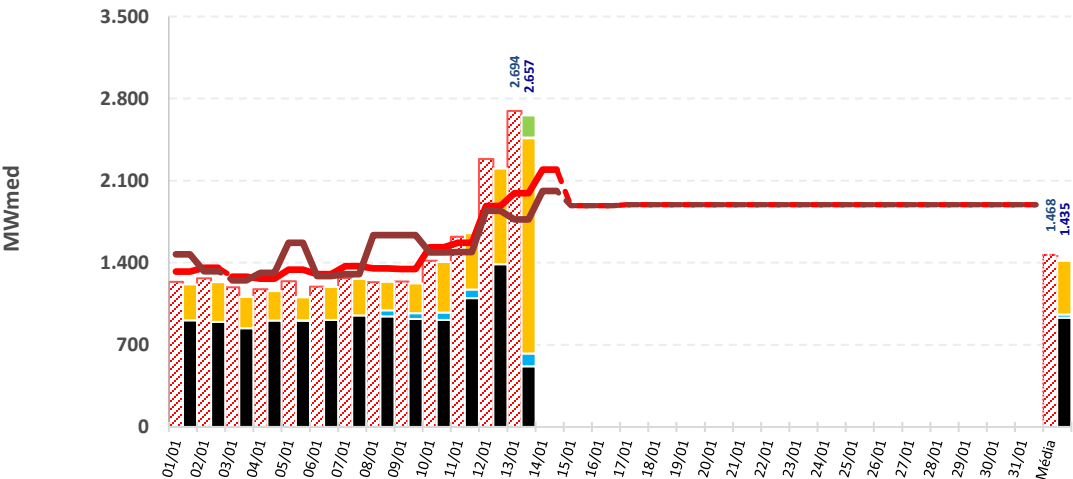
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



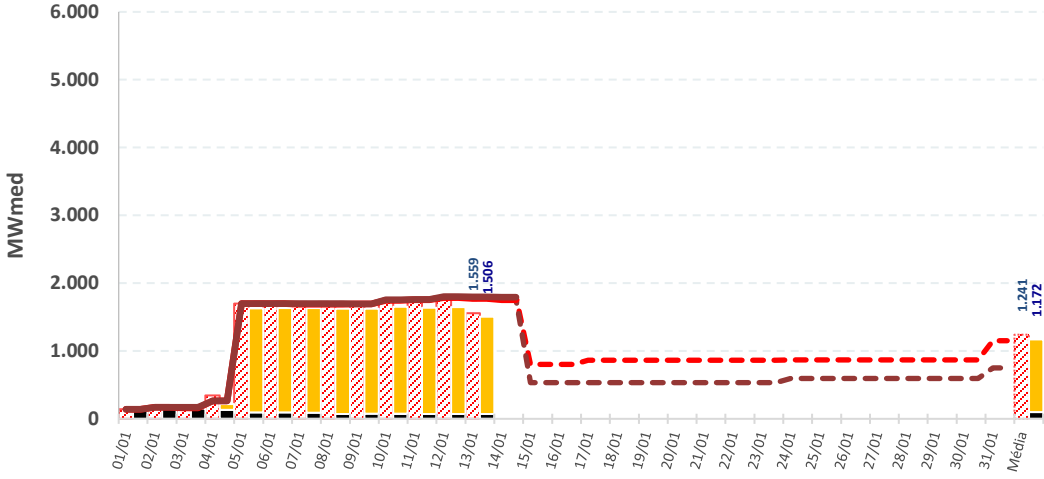
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

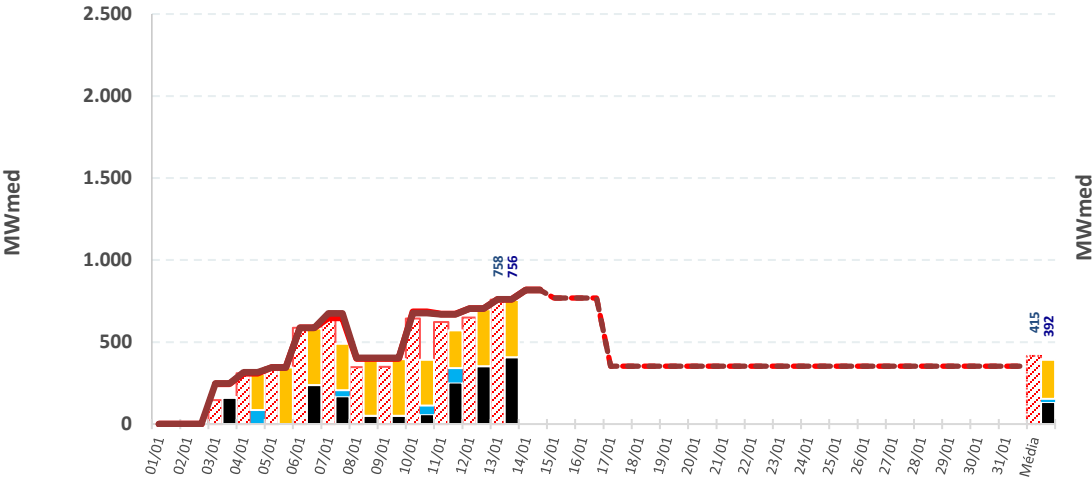
REGIÃO NORTE



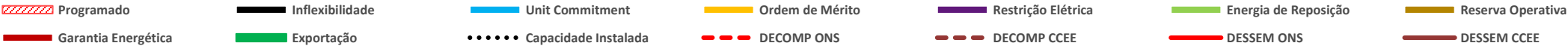
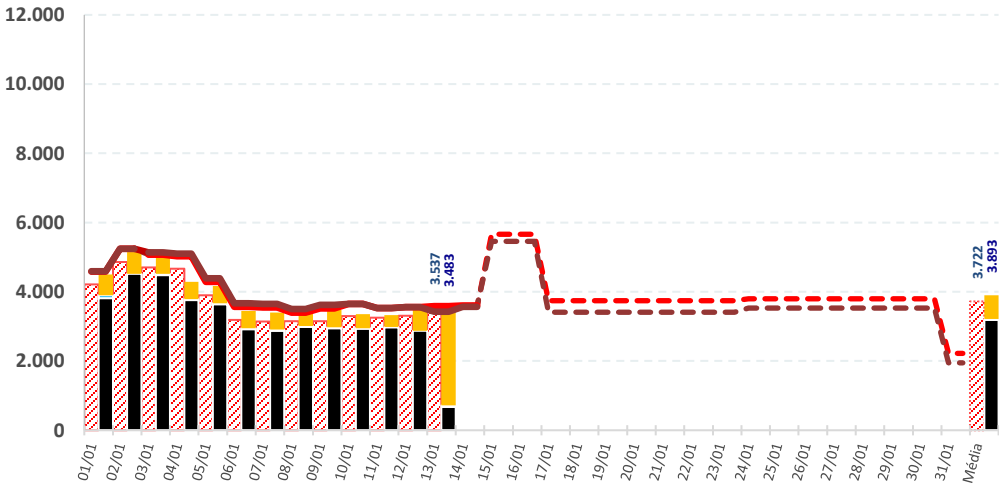
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

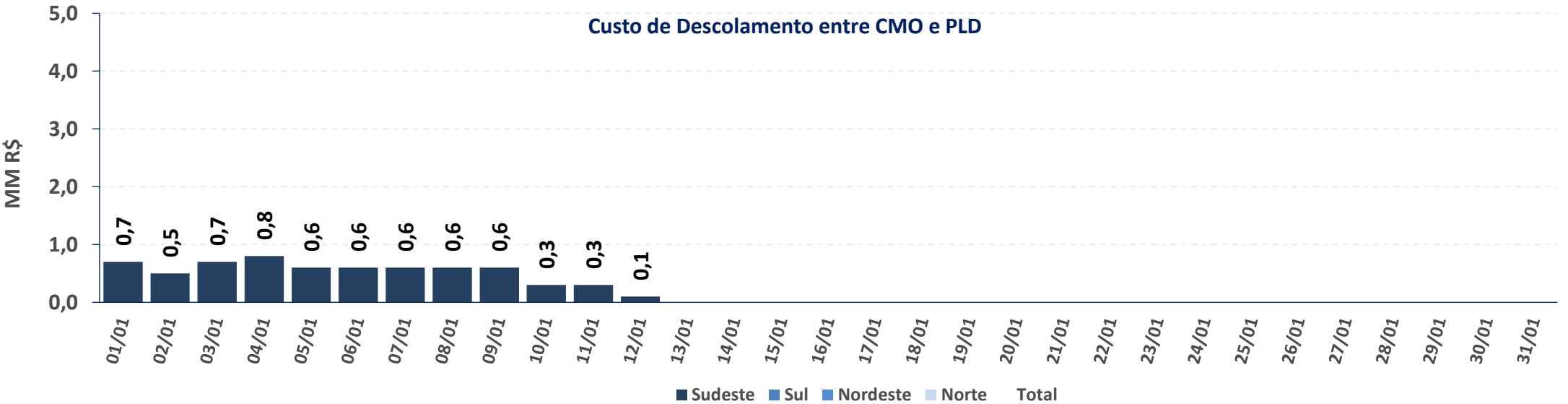
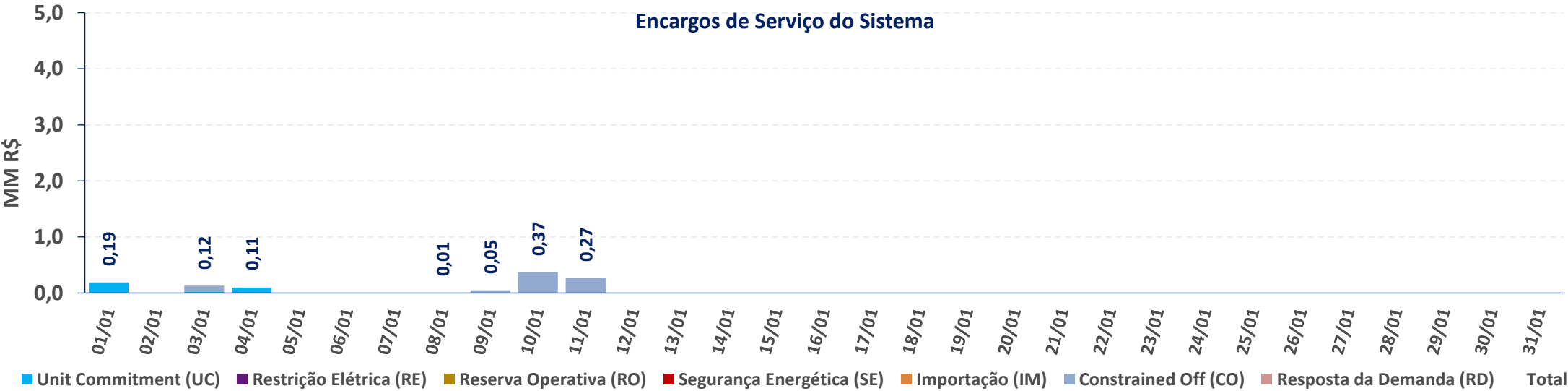


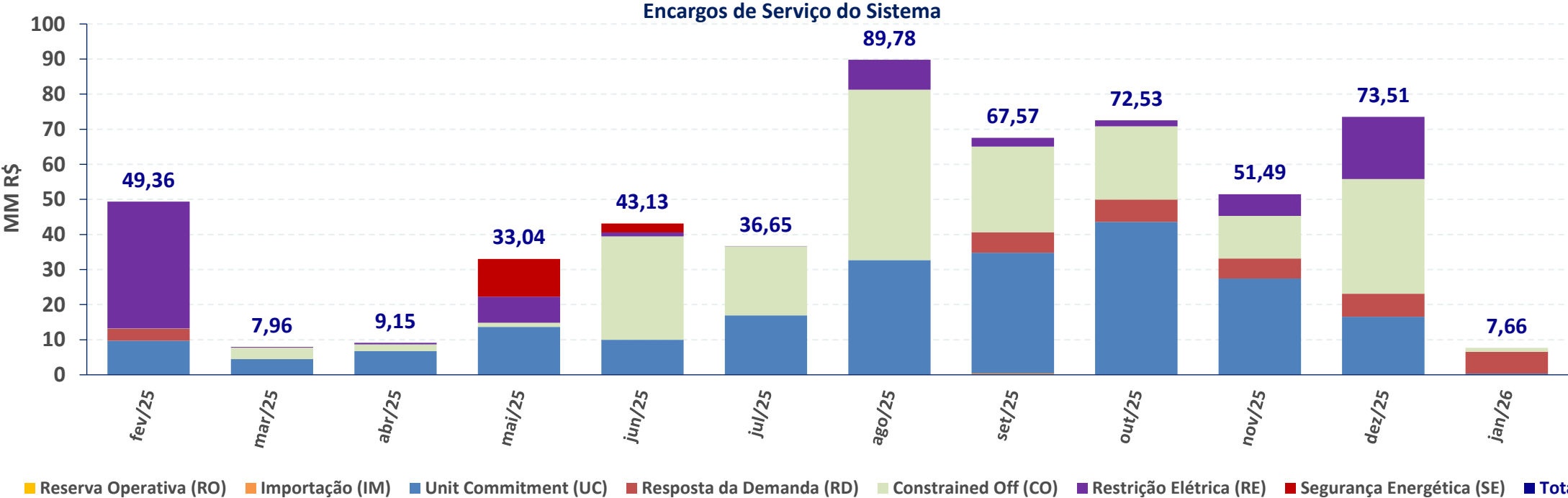
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

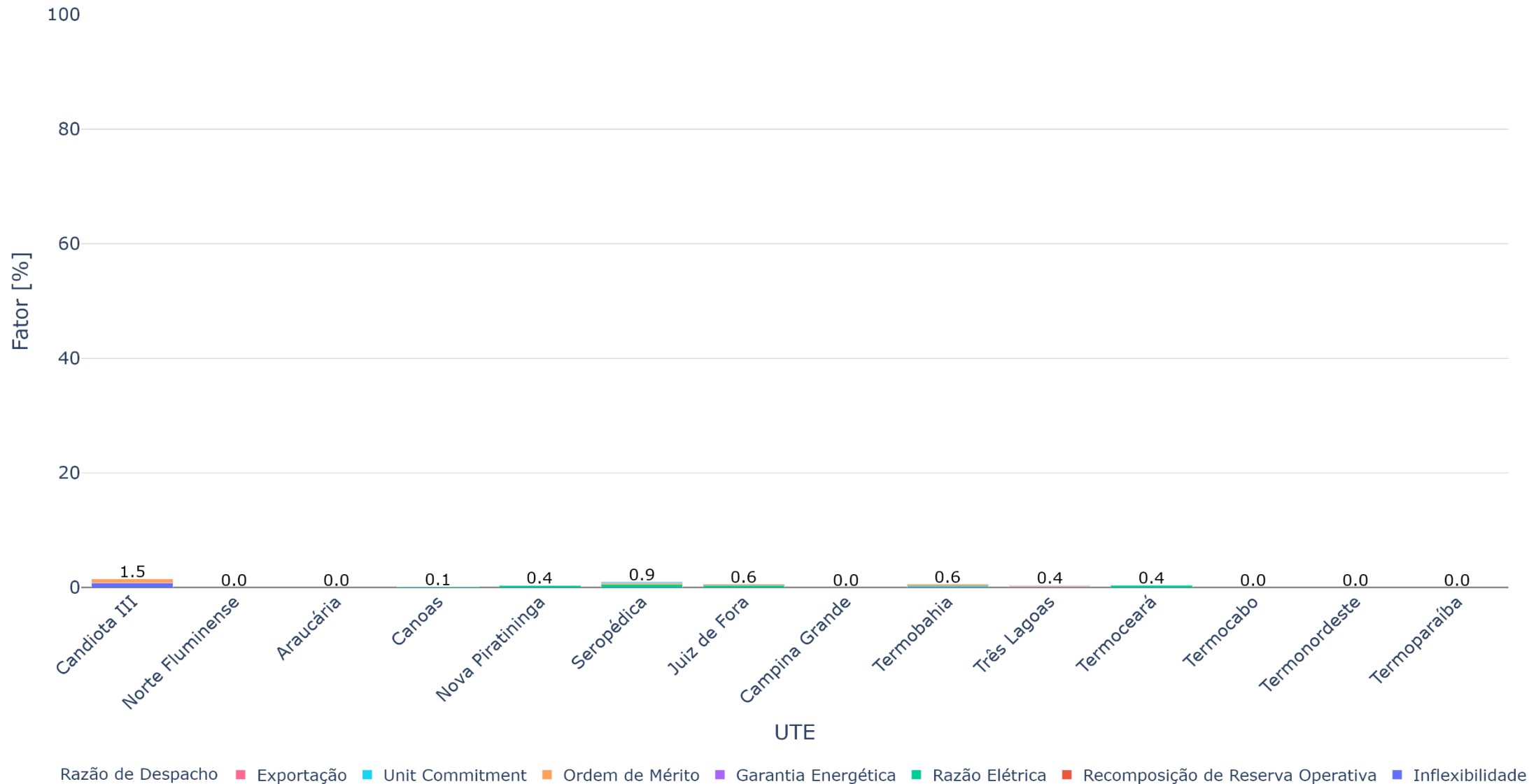
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

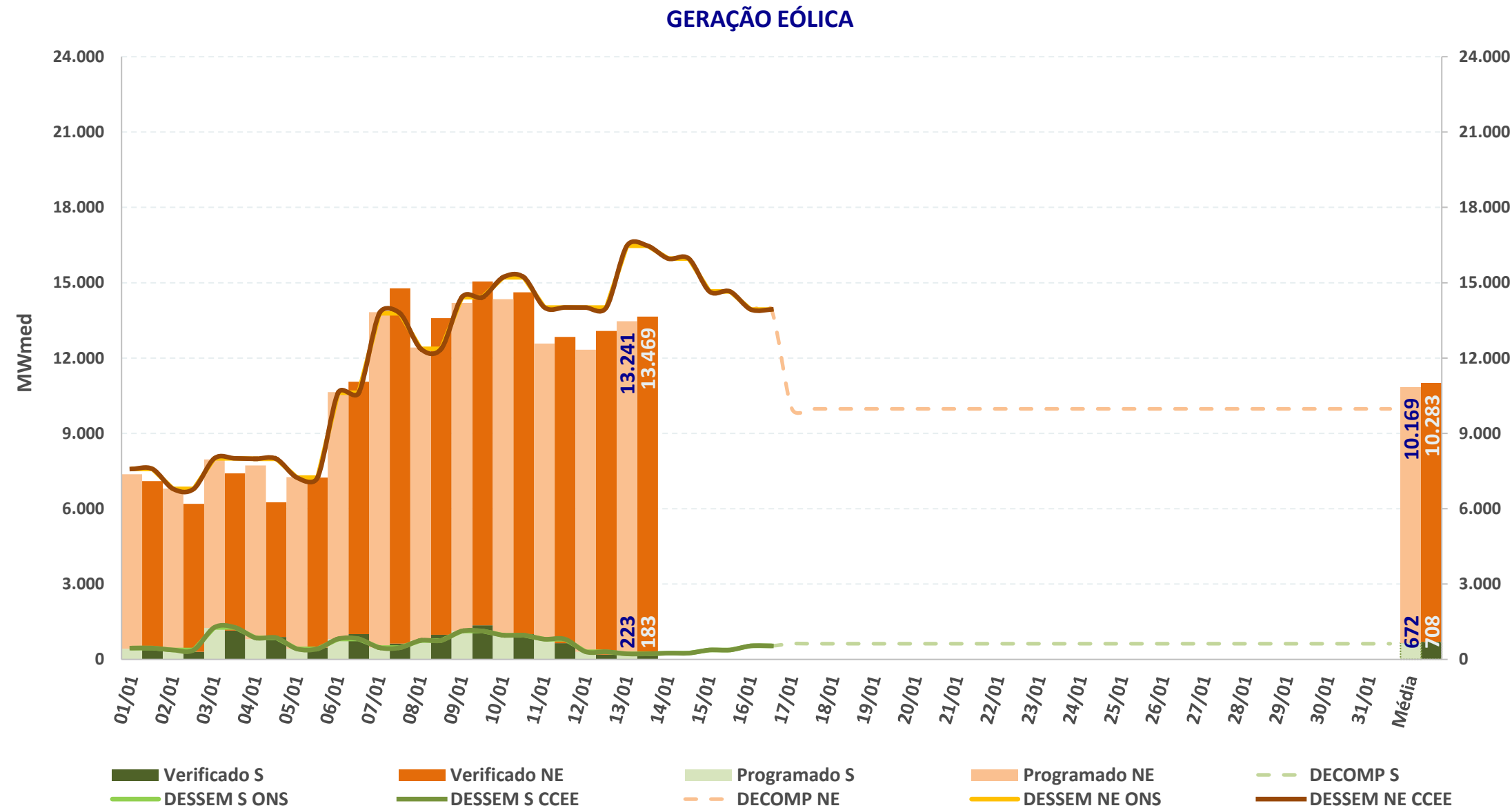


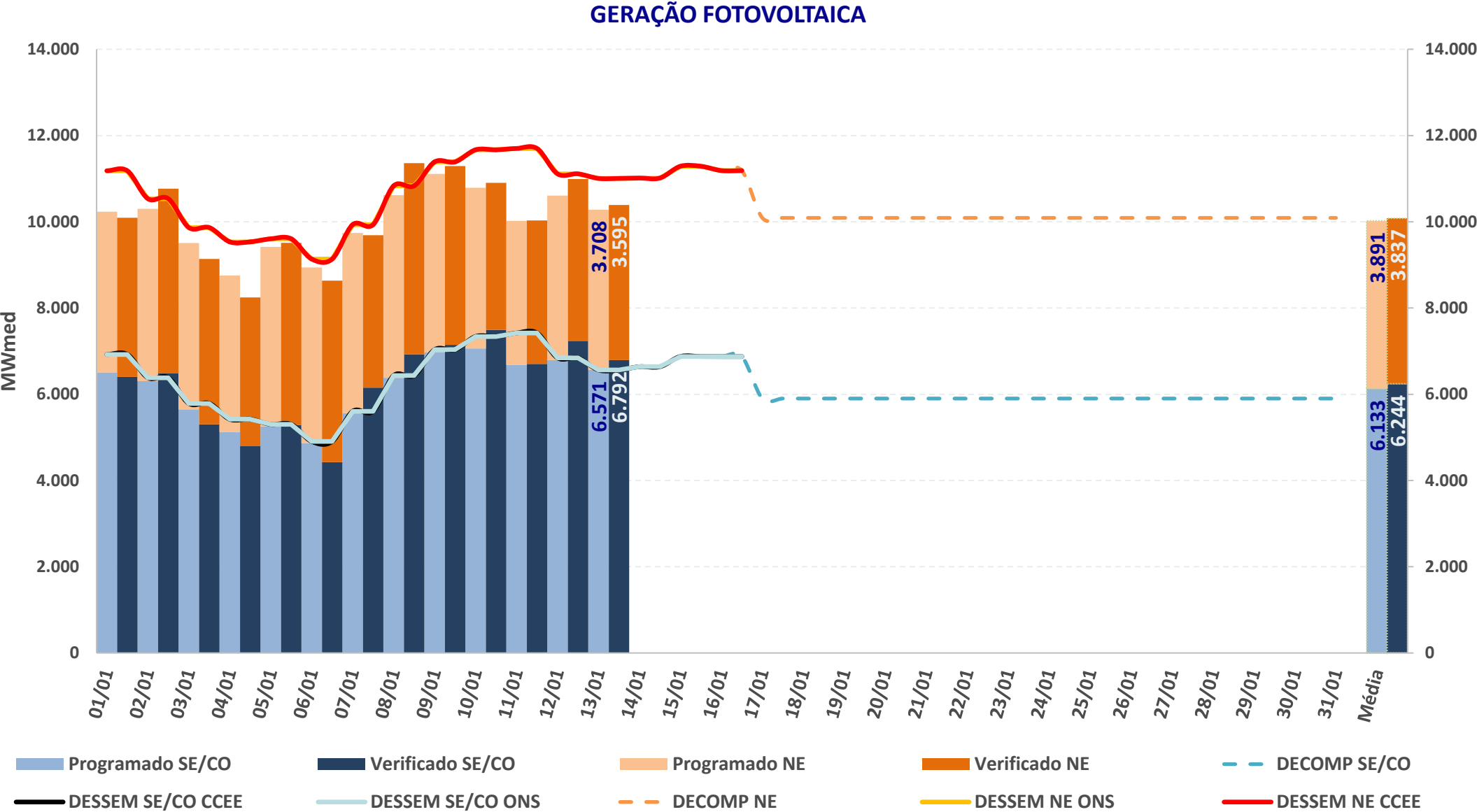


ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,73	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\$ 0,31
RD [MM R\$]	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,70	R\$ 6,55	R\$ 6,25
CO [MM R\$]	R\$ 0,01	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\$ 1,10
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 49,36	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\$ 51,49	R\$ 73,51	R\$ 7,66
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 4,74	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\$ 6,49

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

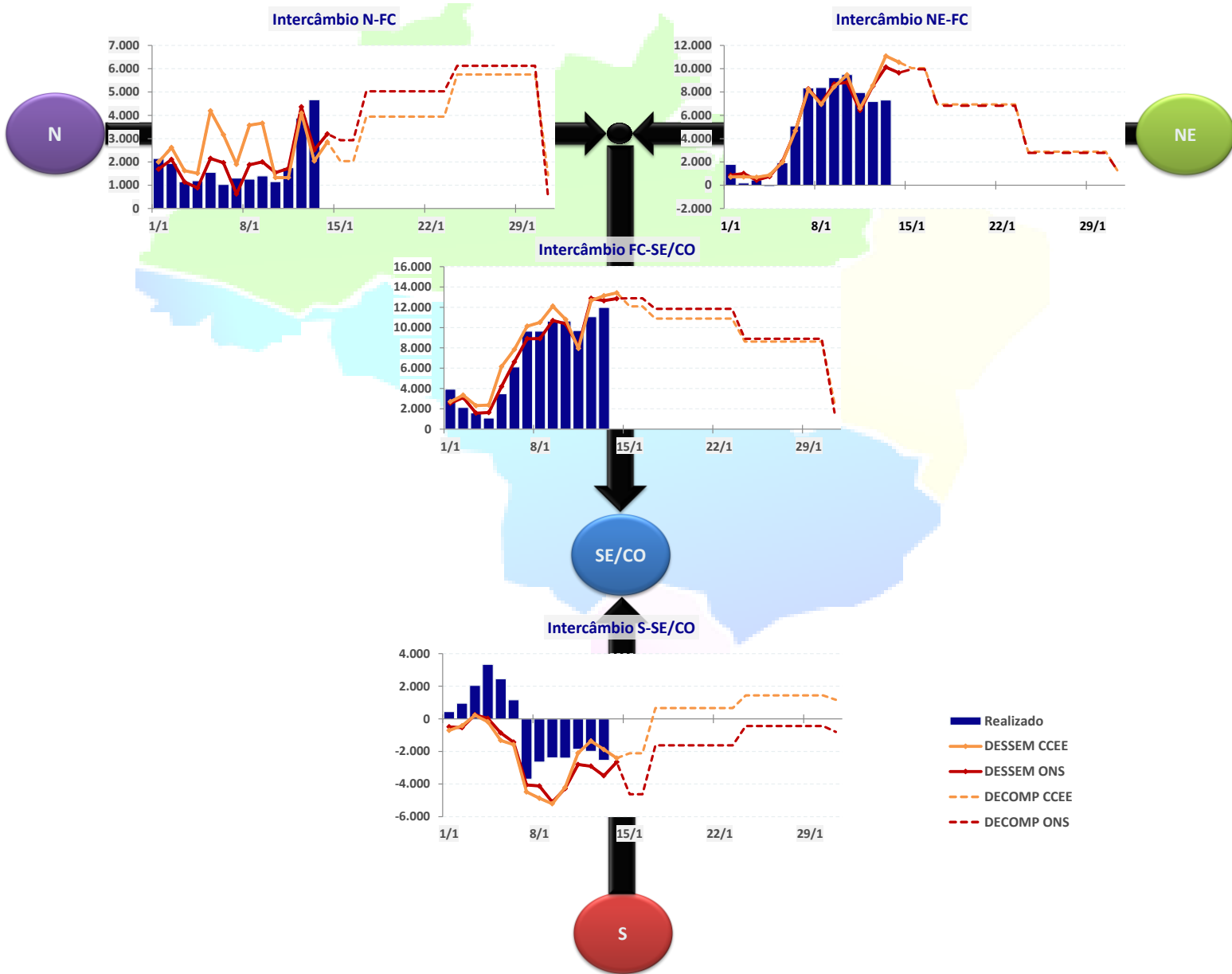


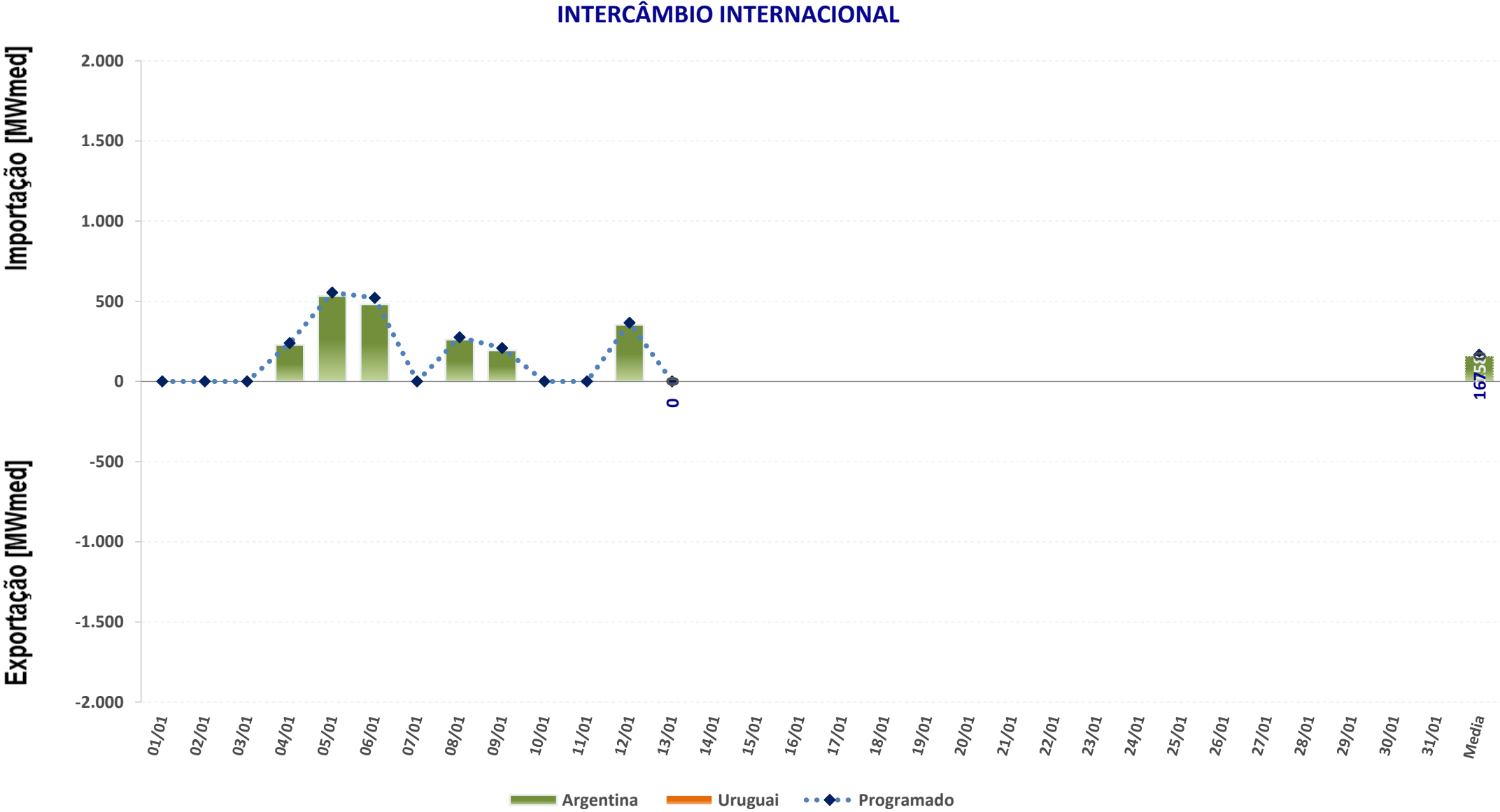




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

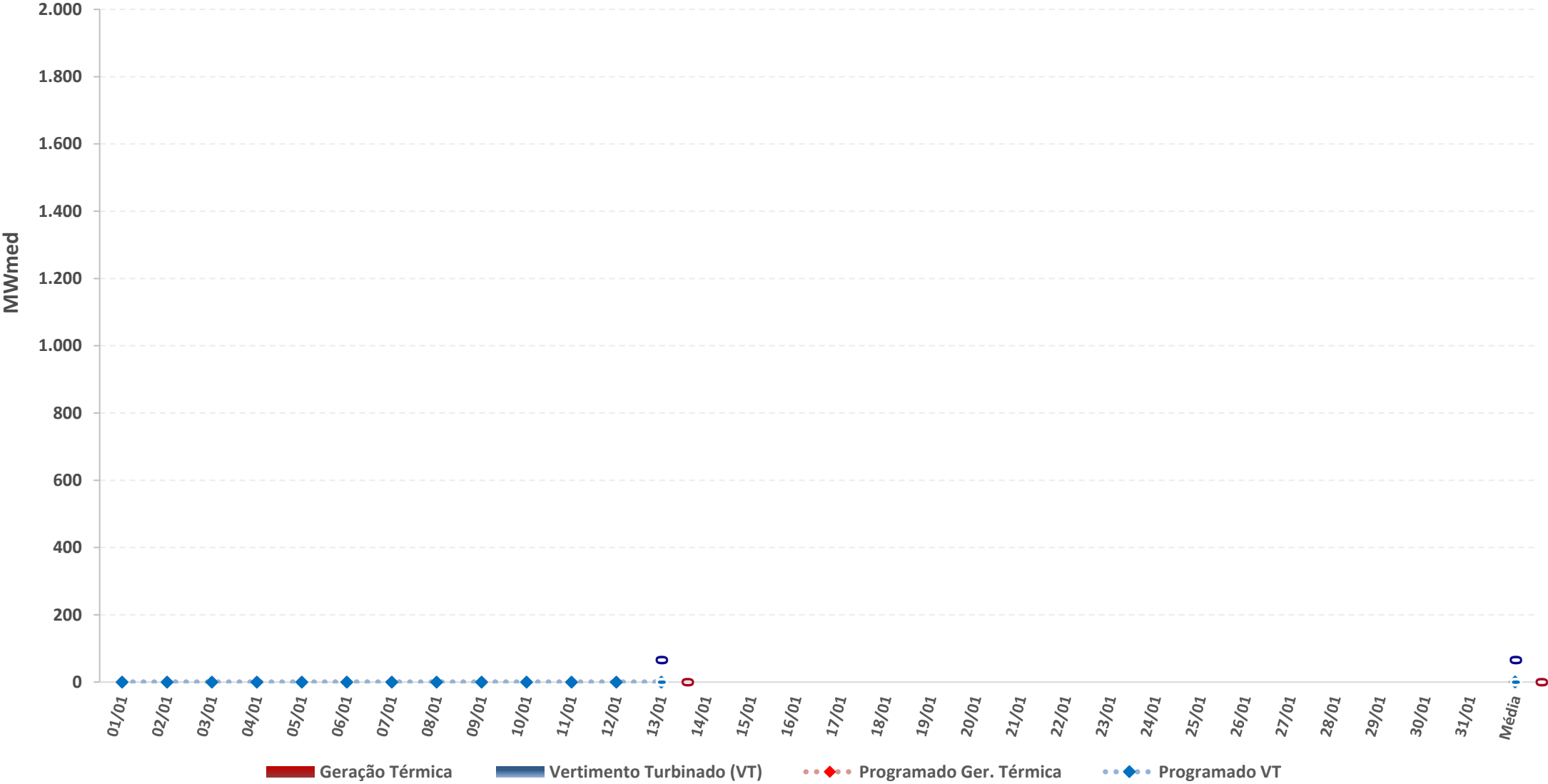




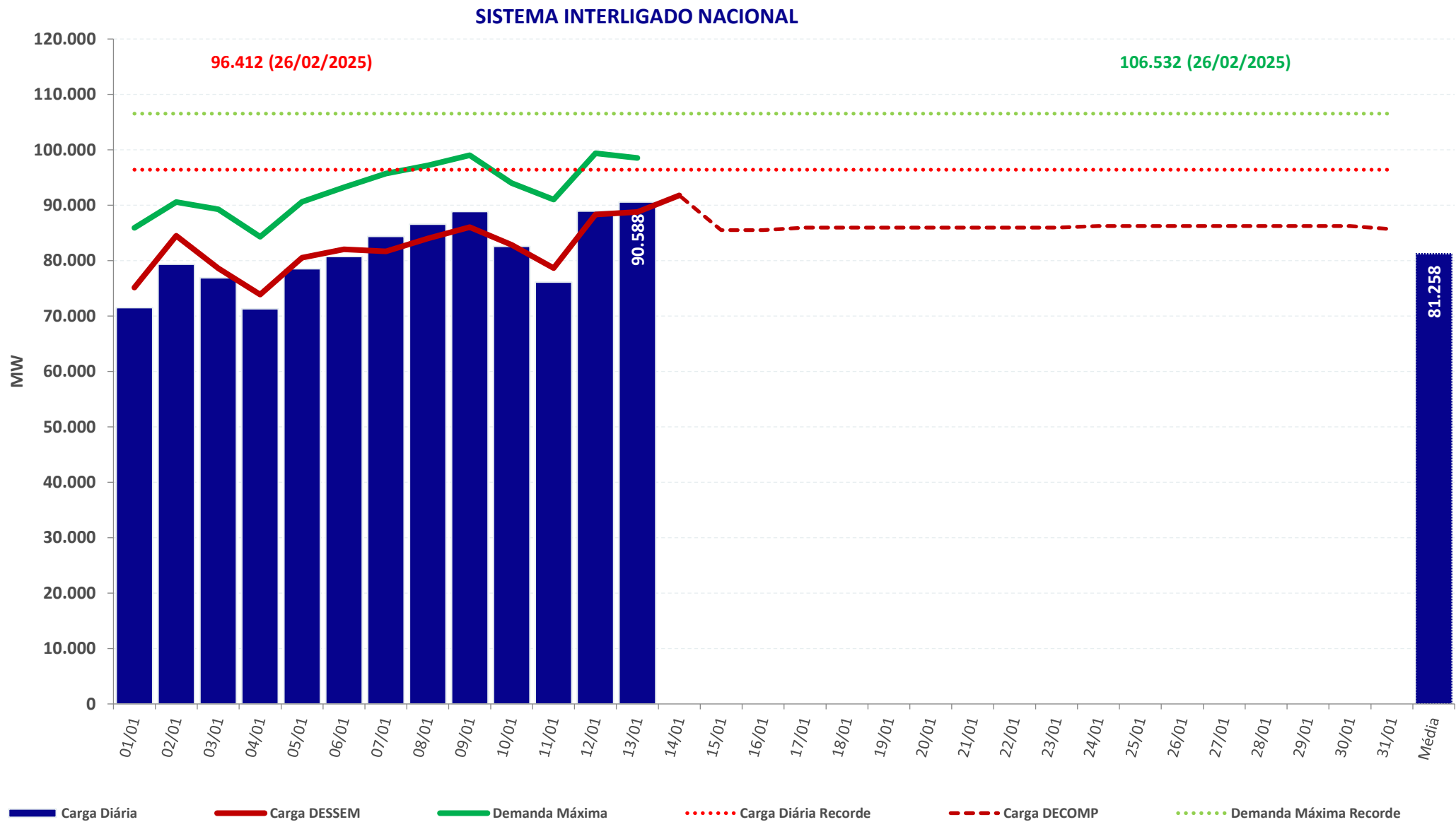
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

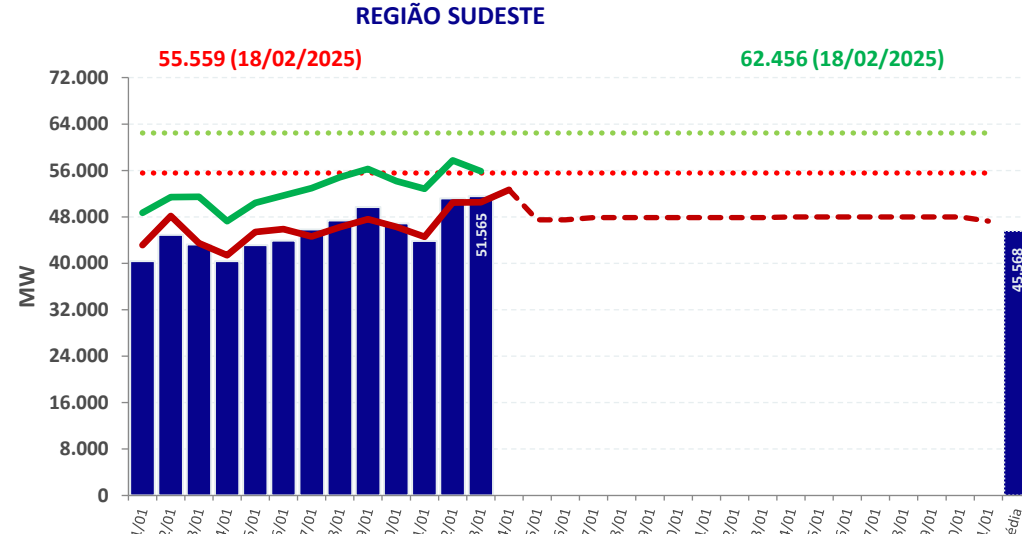
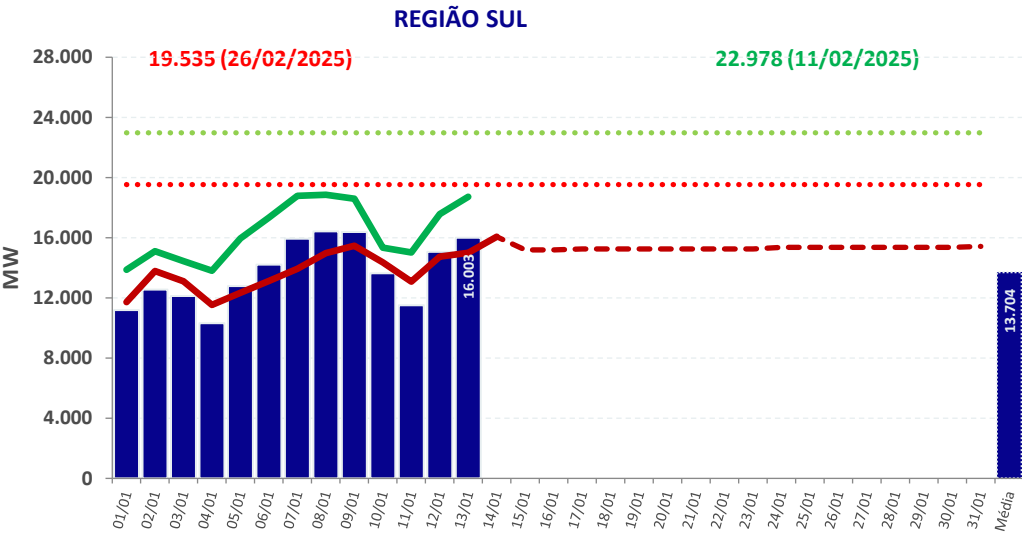
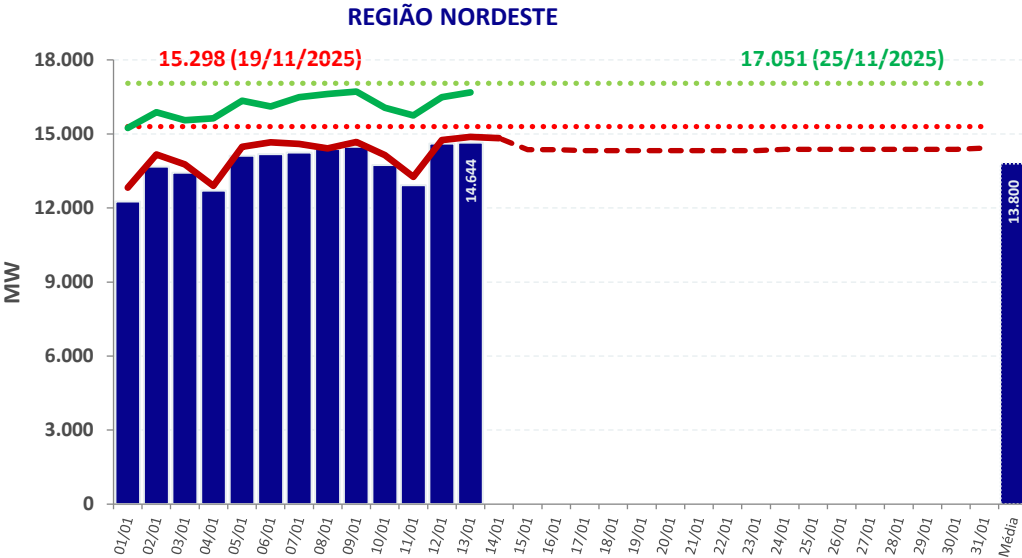
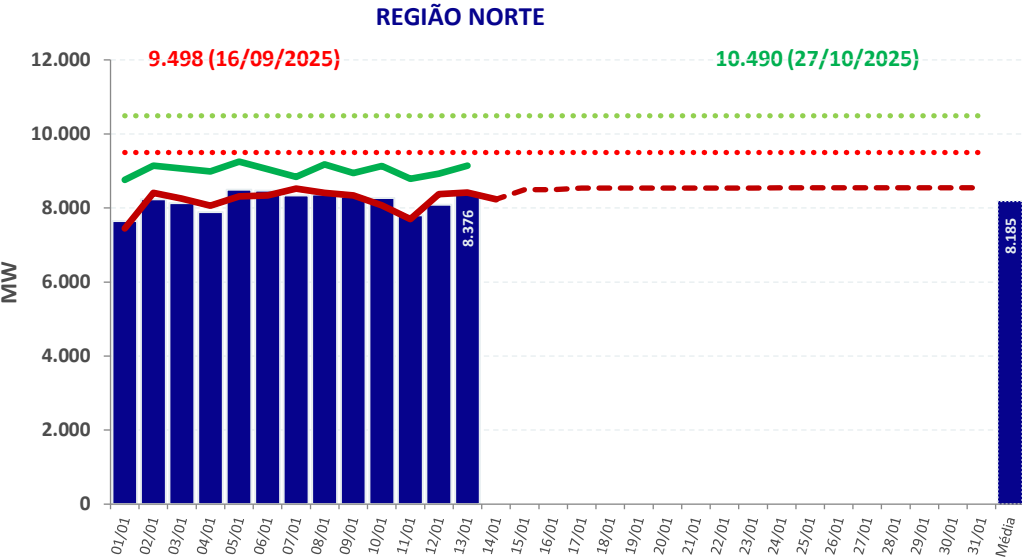
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



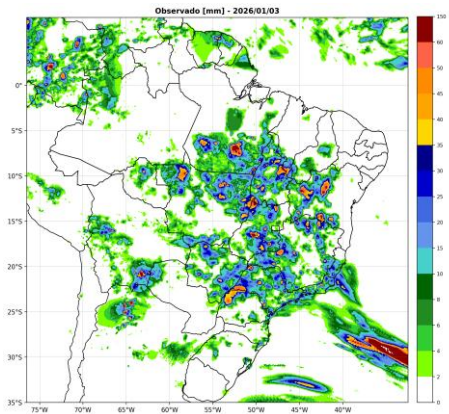
carga e demanda instantânea máxima



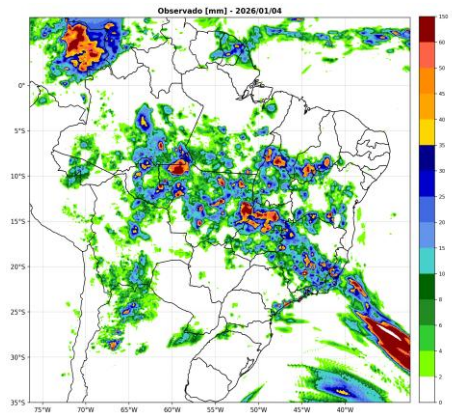
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 03/01 a 09/01

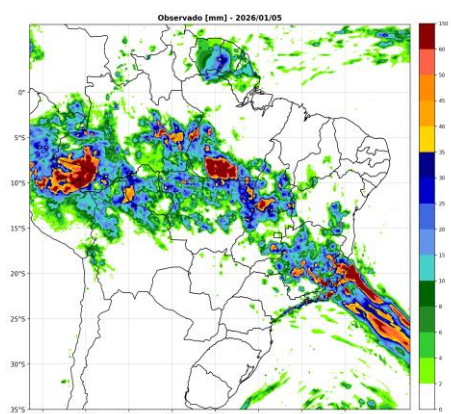
03/01



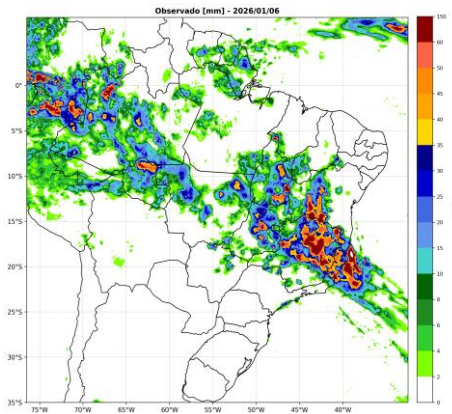
04/01



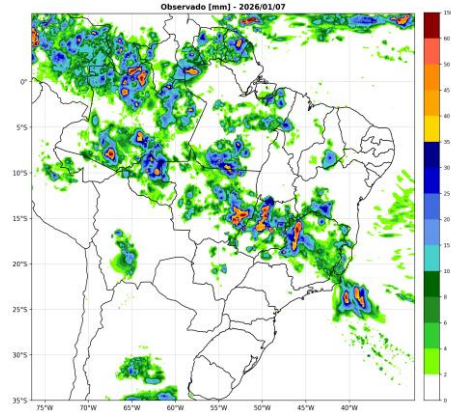
05/01



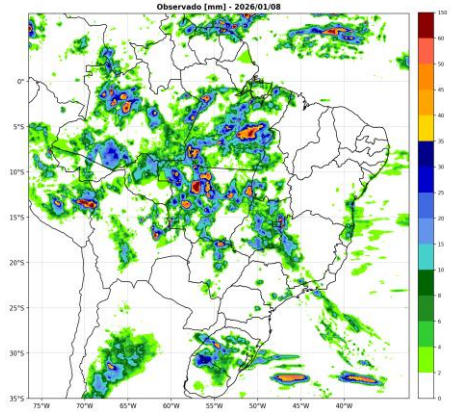
06/01



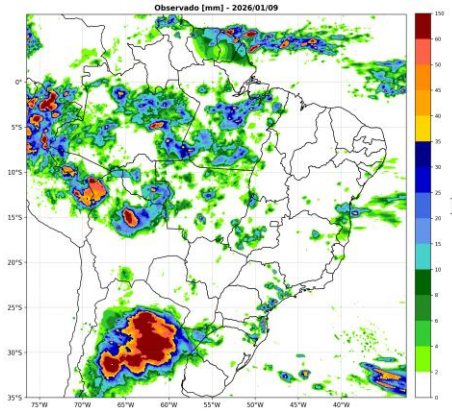
07/01



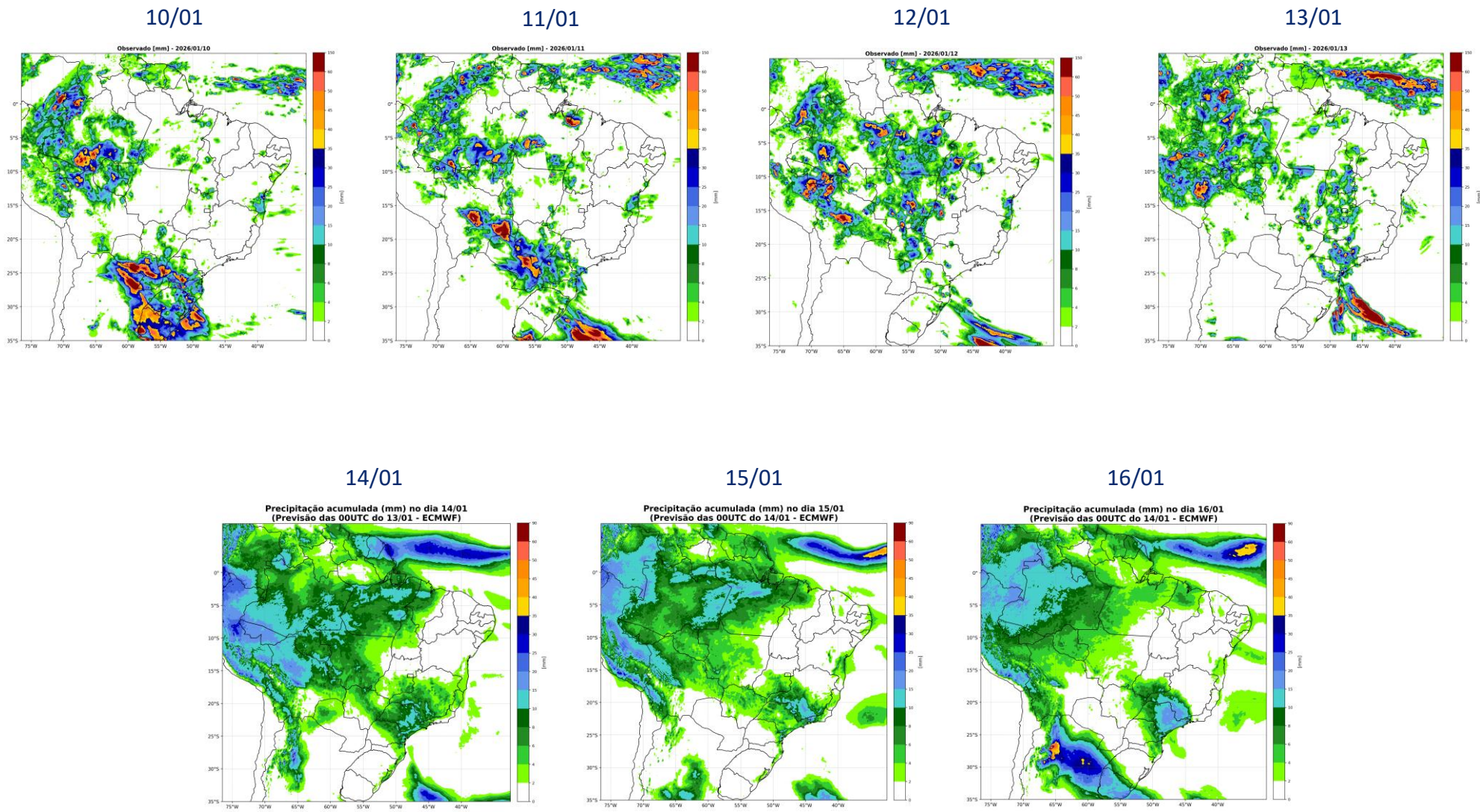
08/01



09/01

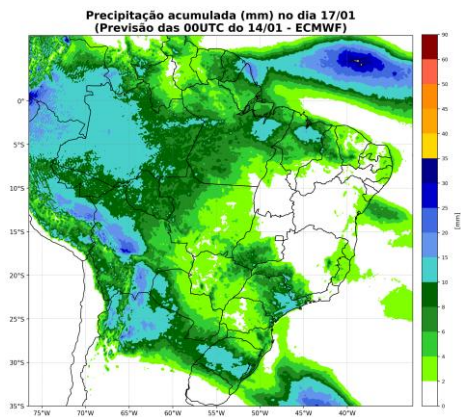


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 10/01 a 16/01

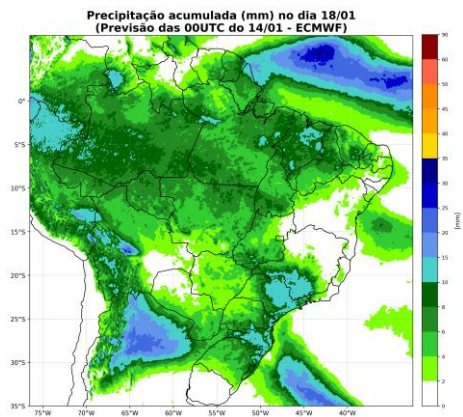


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 17/01 a 23/01

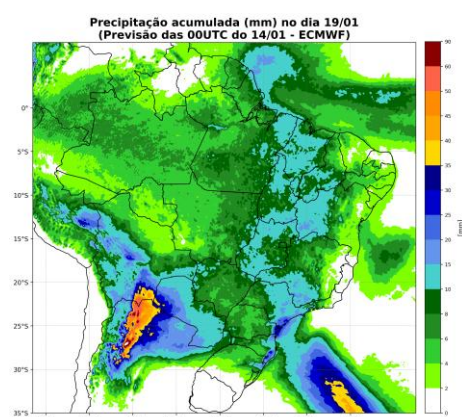
17/01



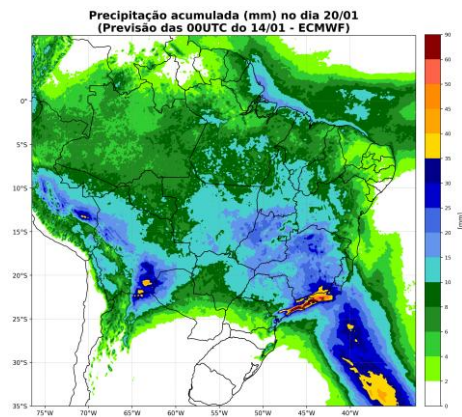
18/01



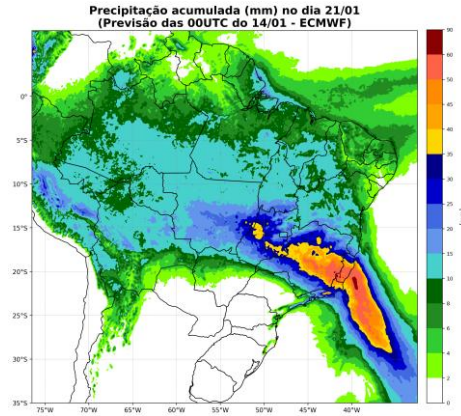
19/01



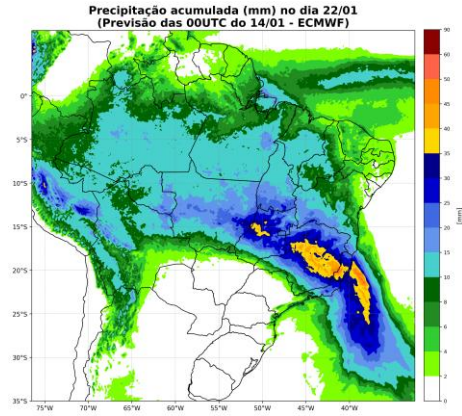
20/01



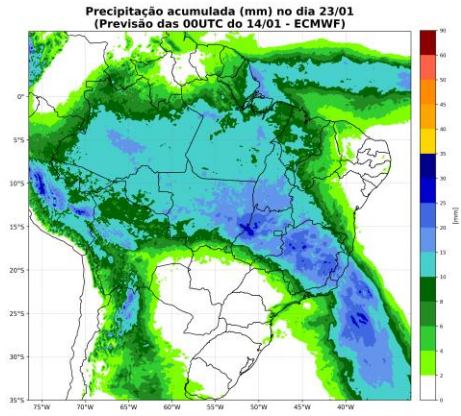
21/01



22/01



23/01

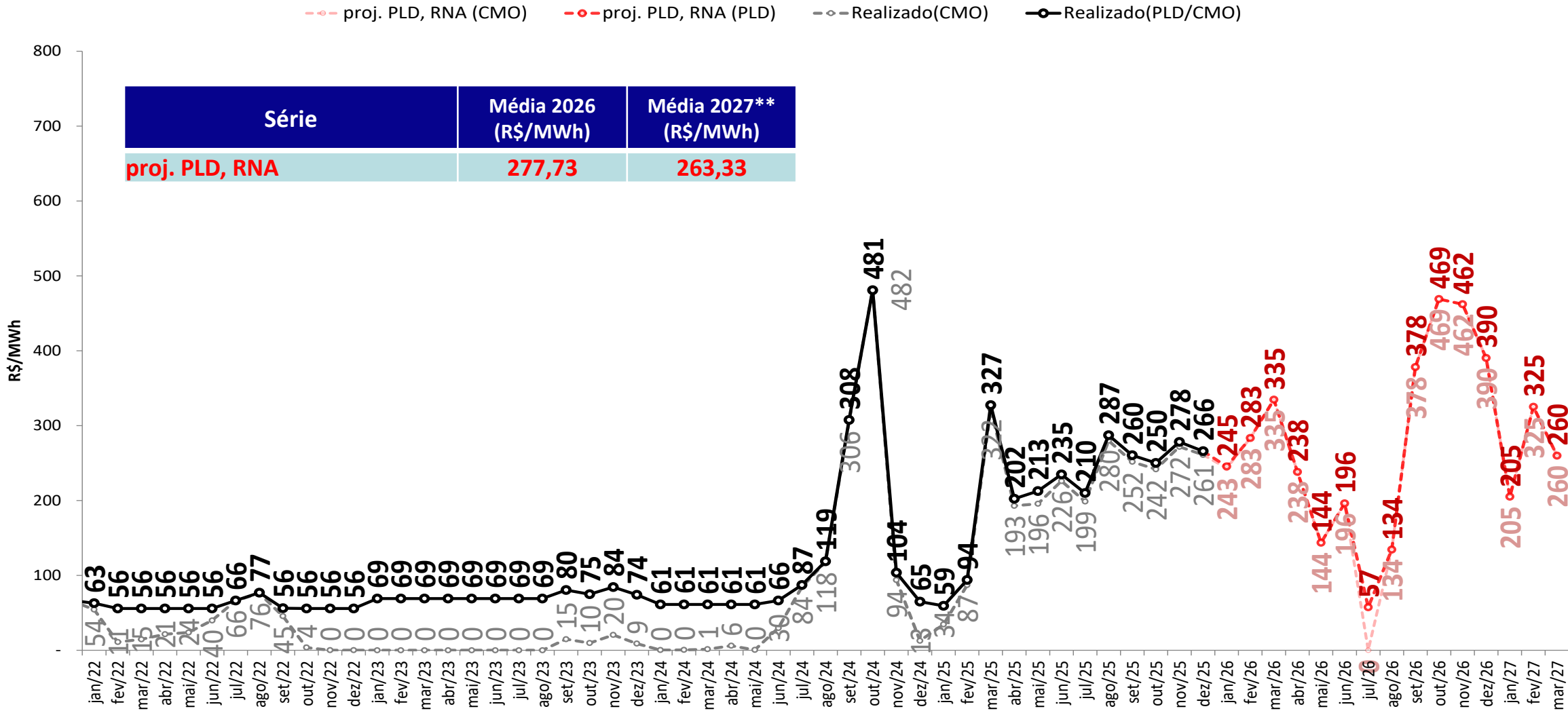


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

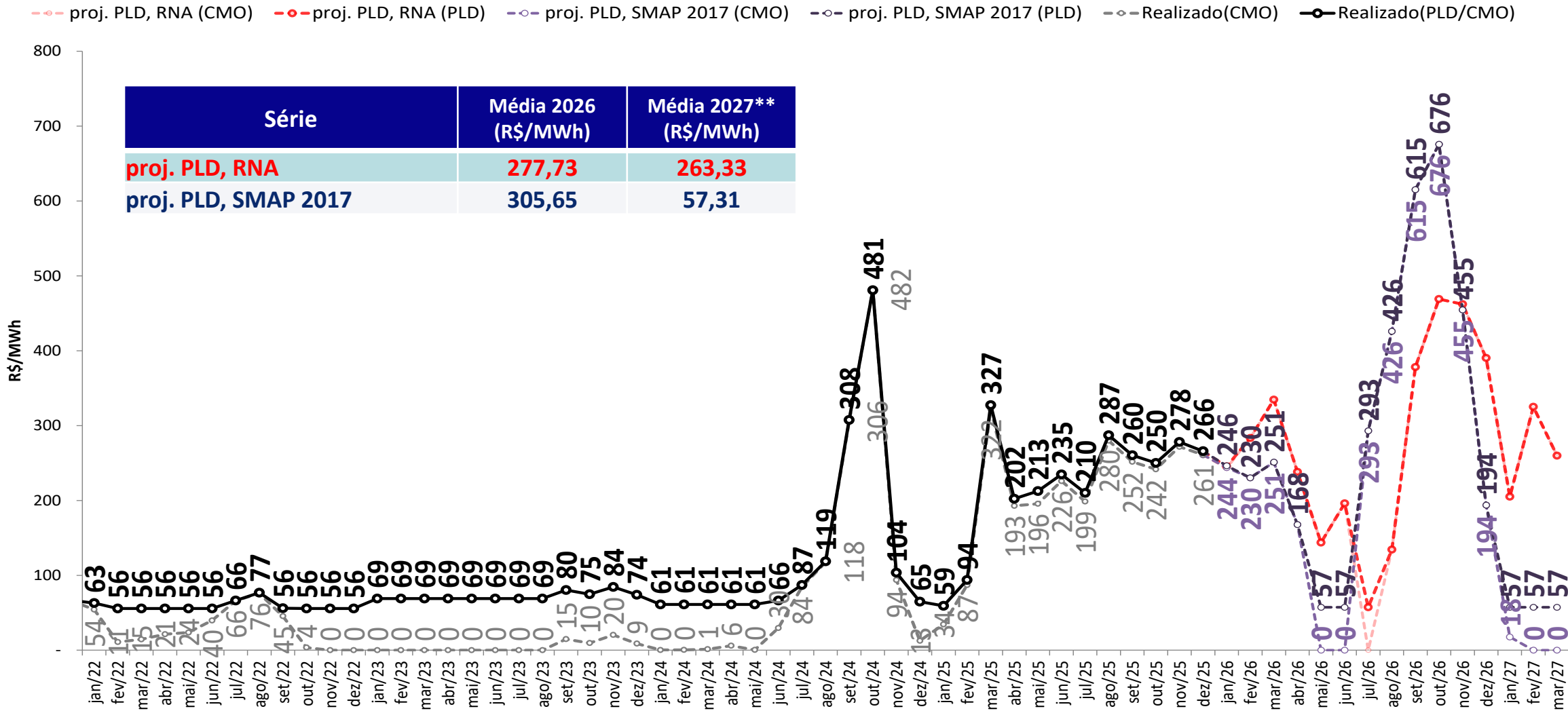
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2012 a fevereiro de 2013 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2018 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho 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: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

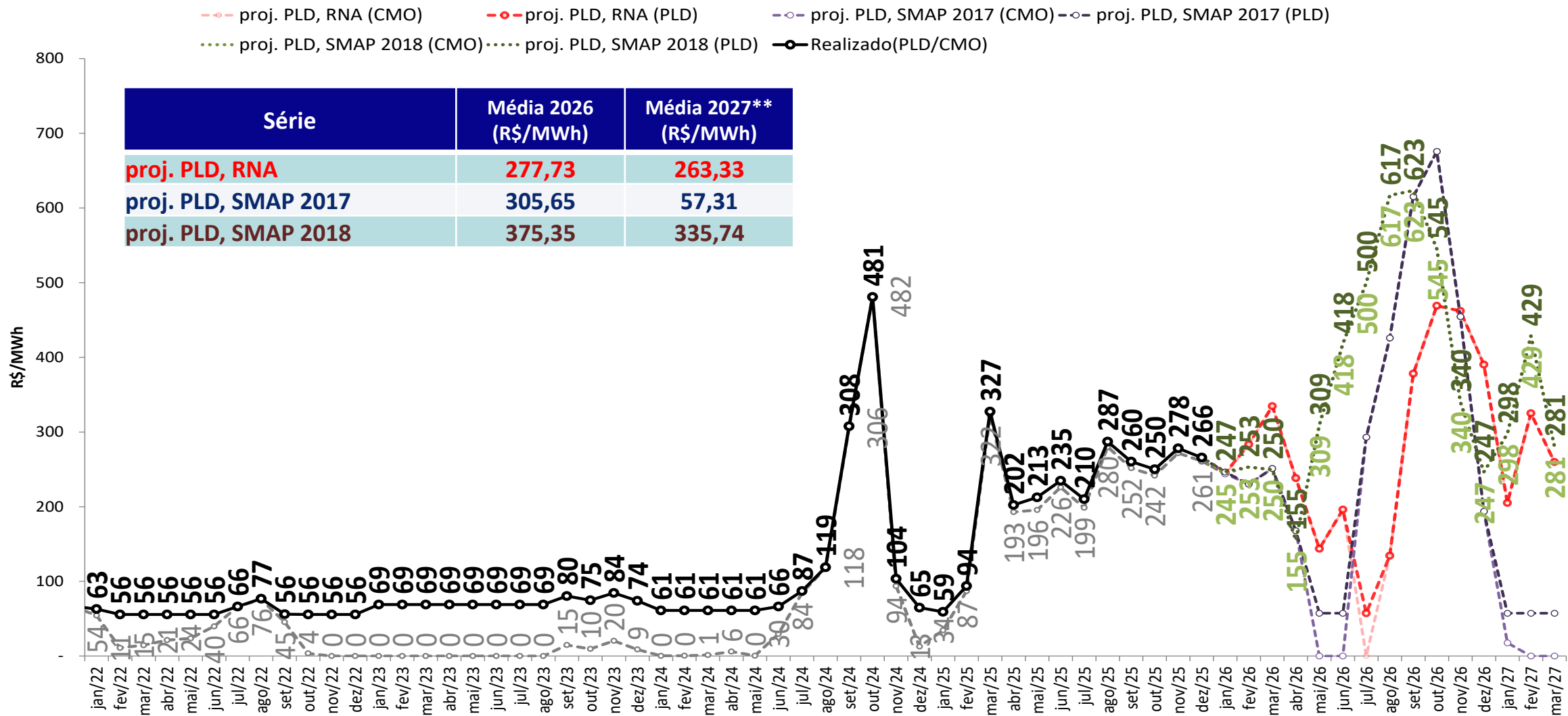
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* * Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – SE/CO

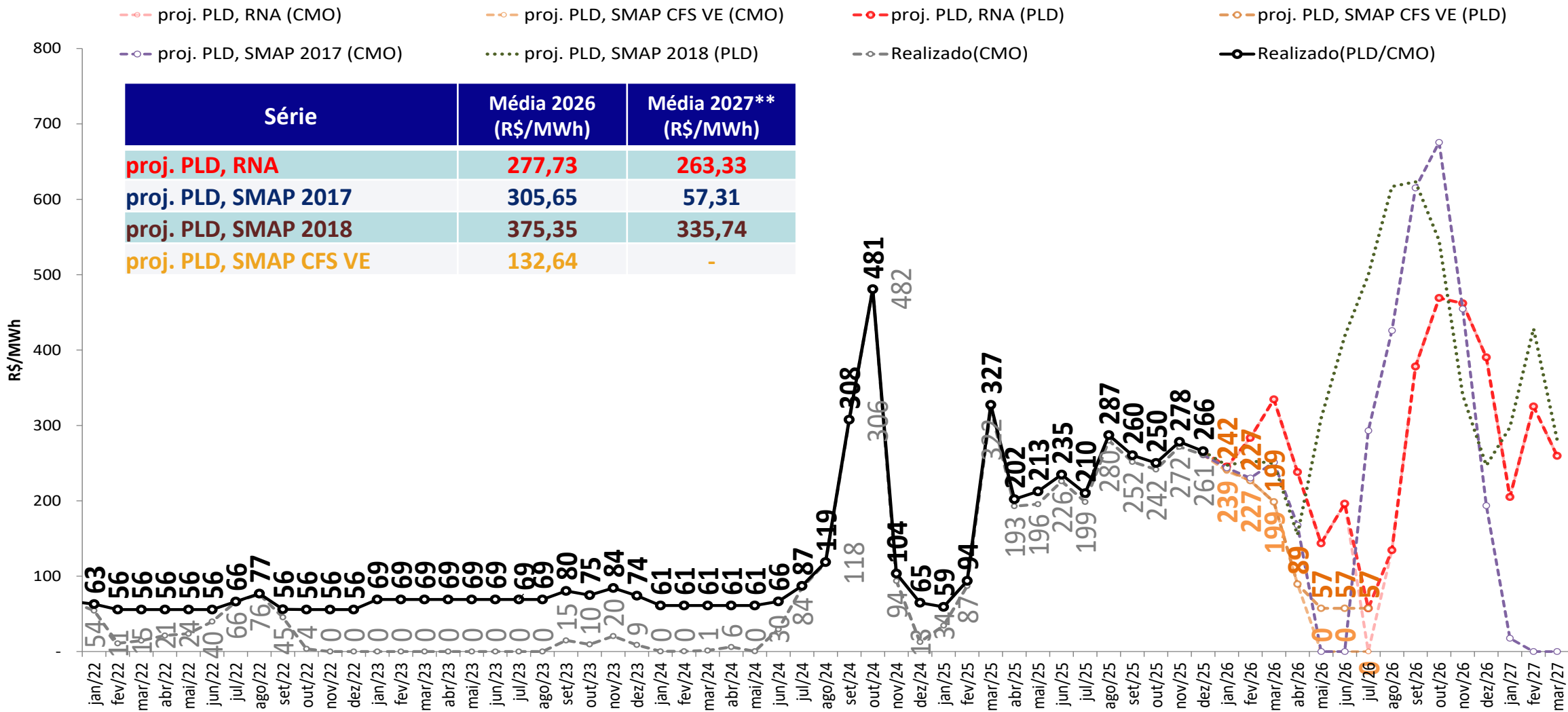
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – SE/CO

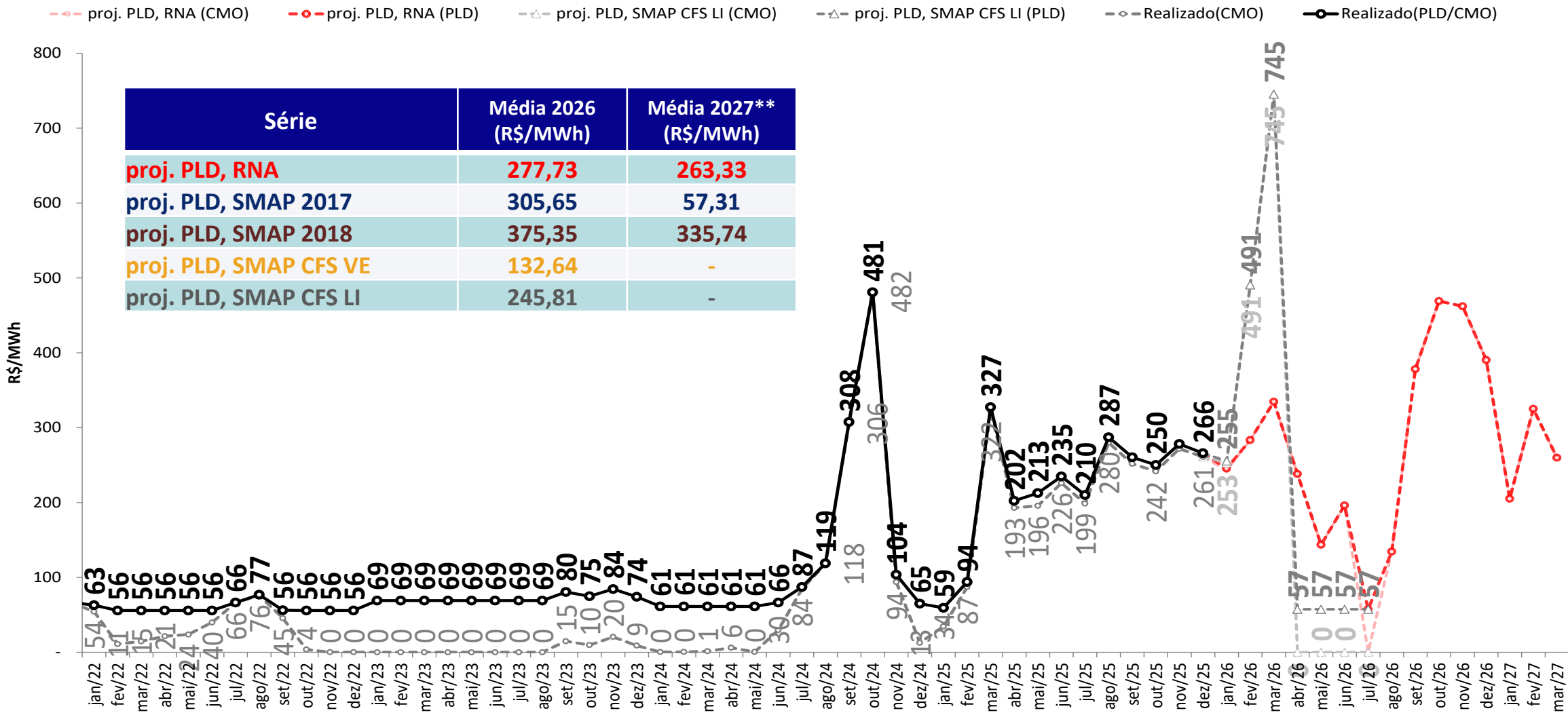
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:

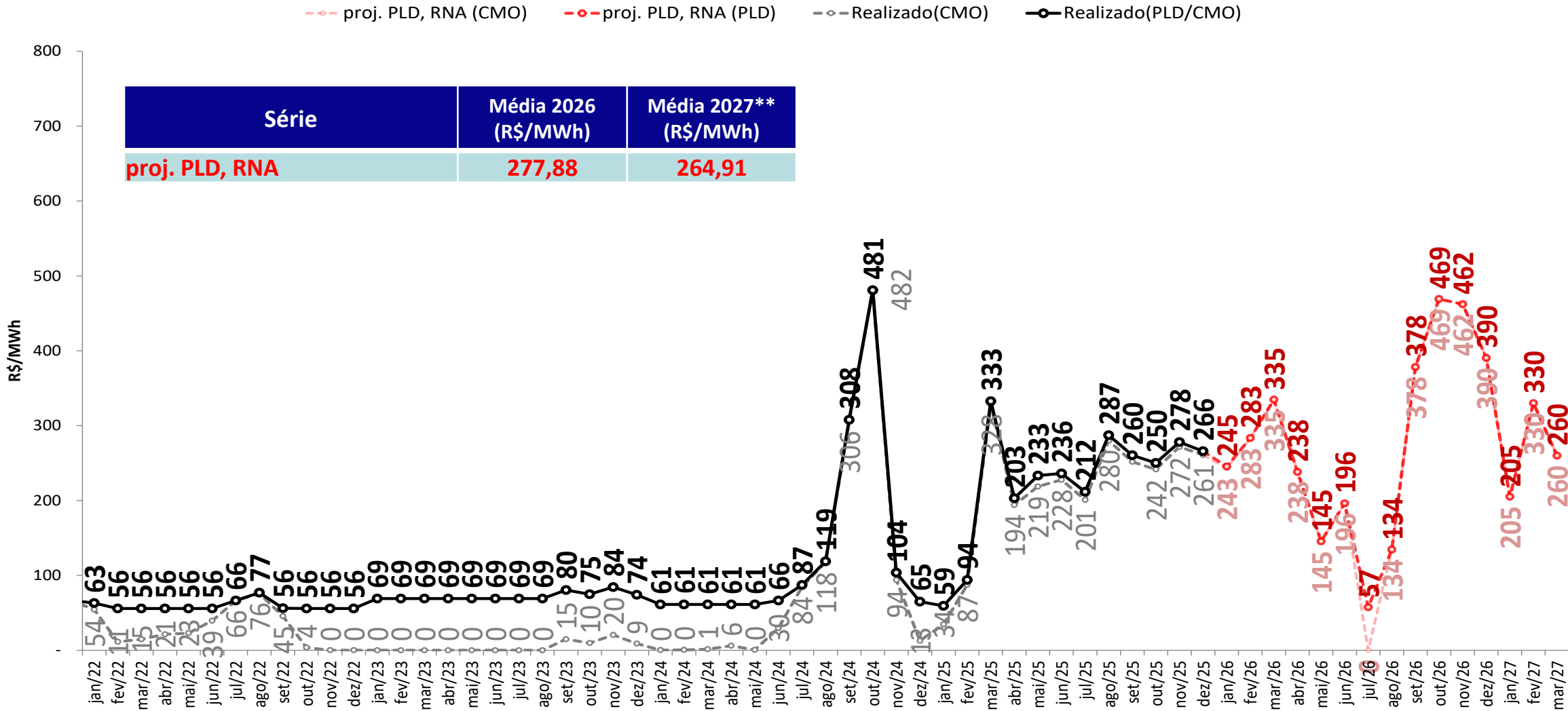
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

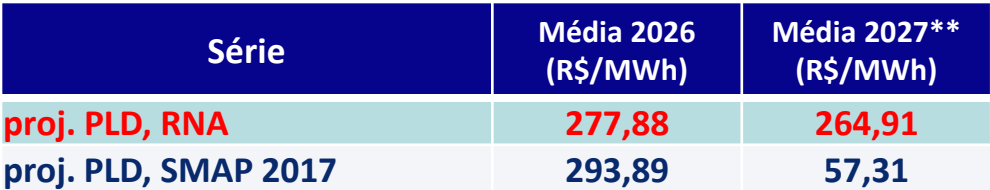


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA

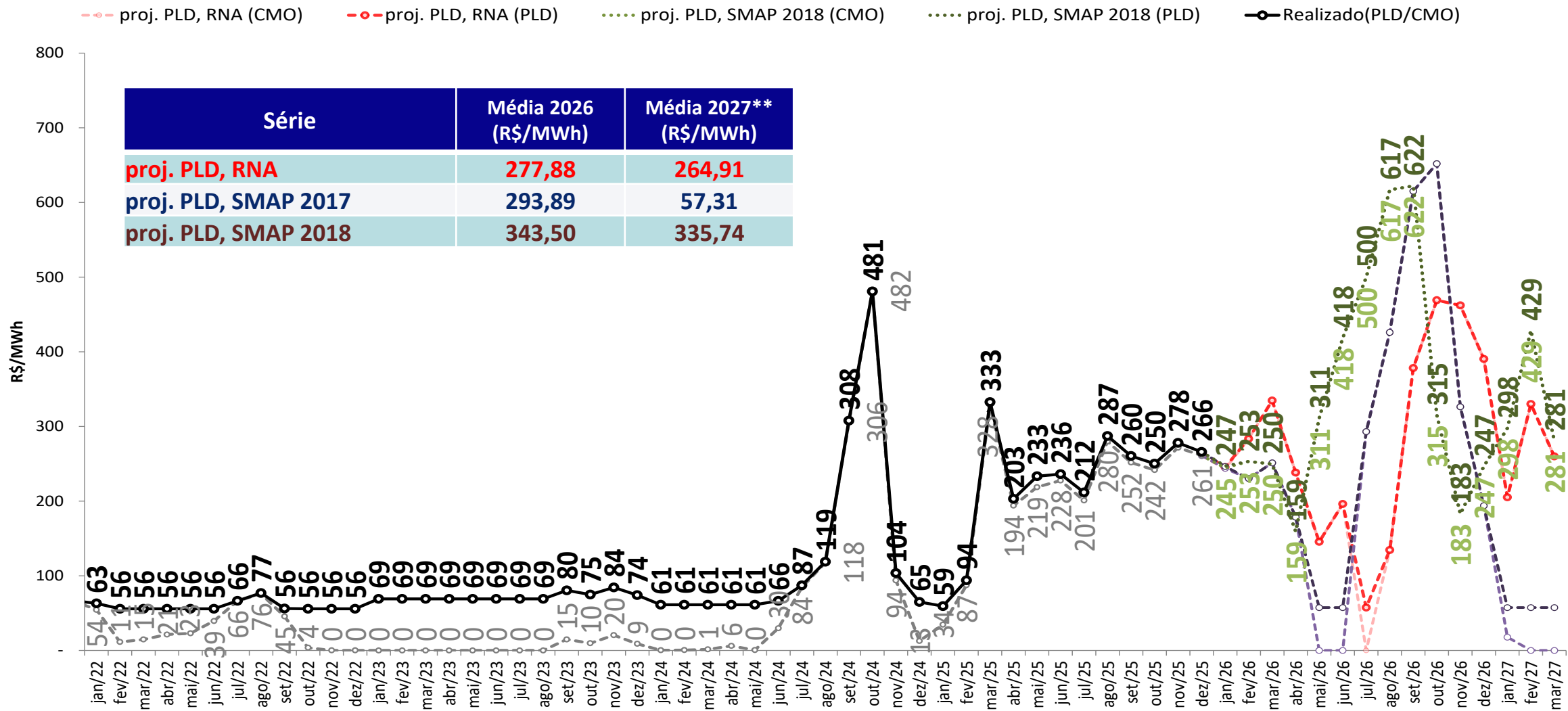


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027



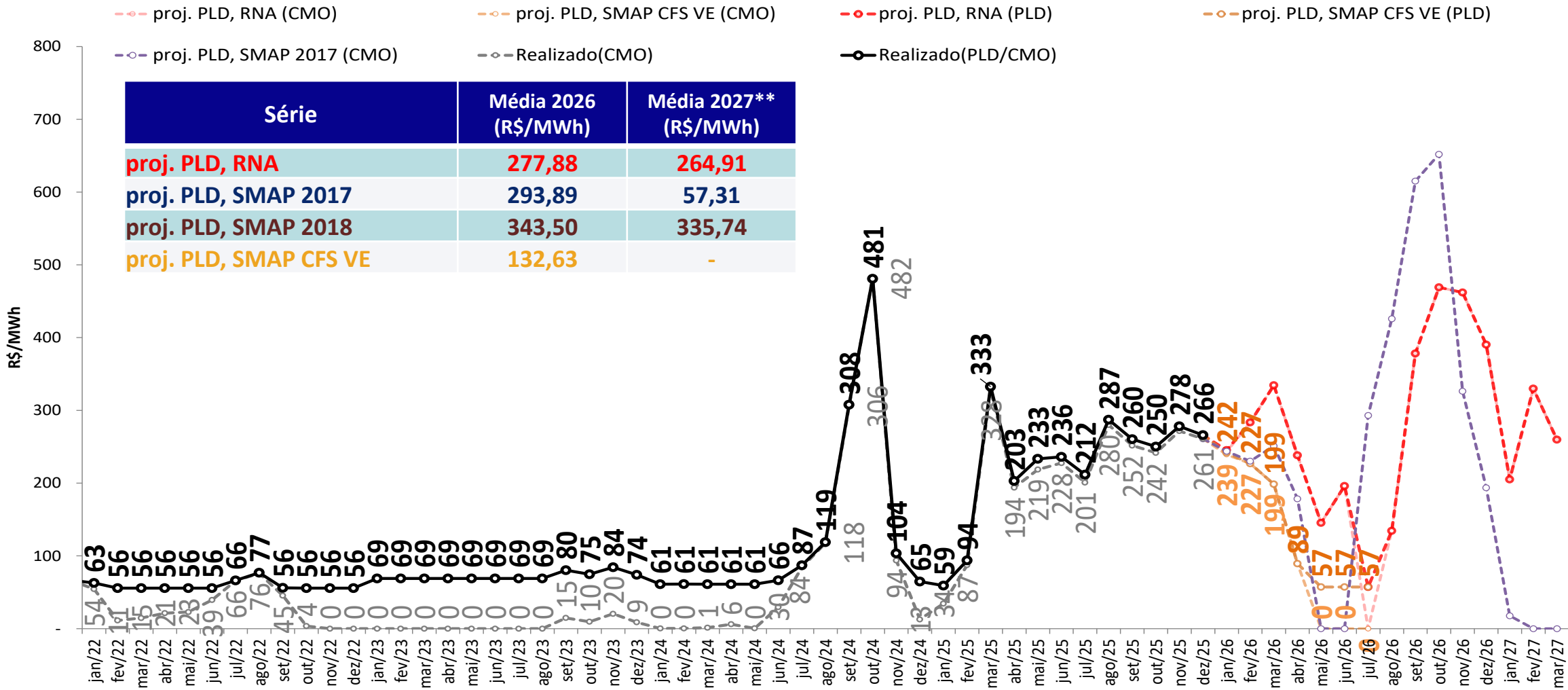
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



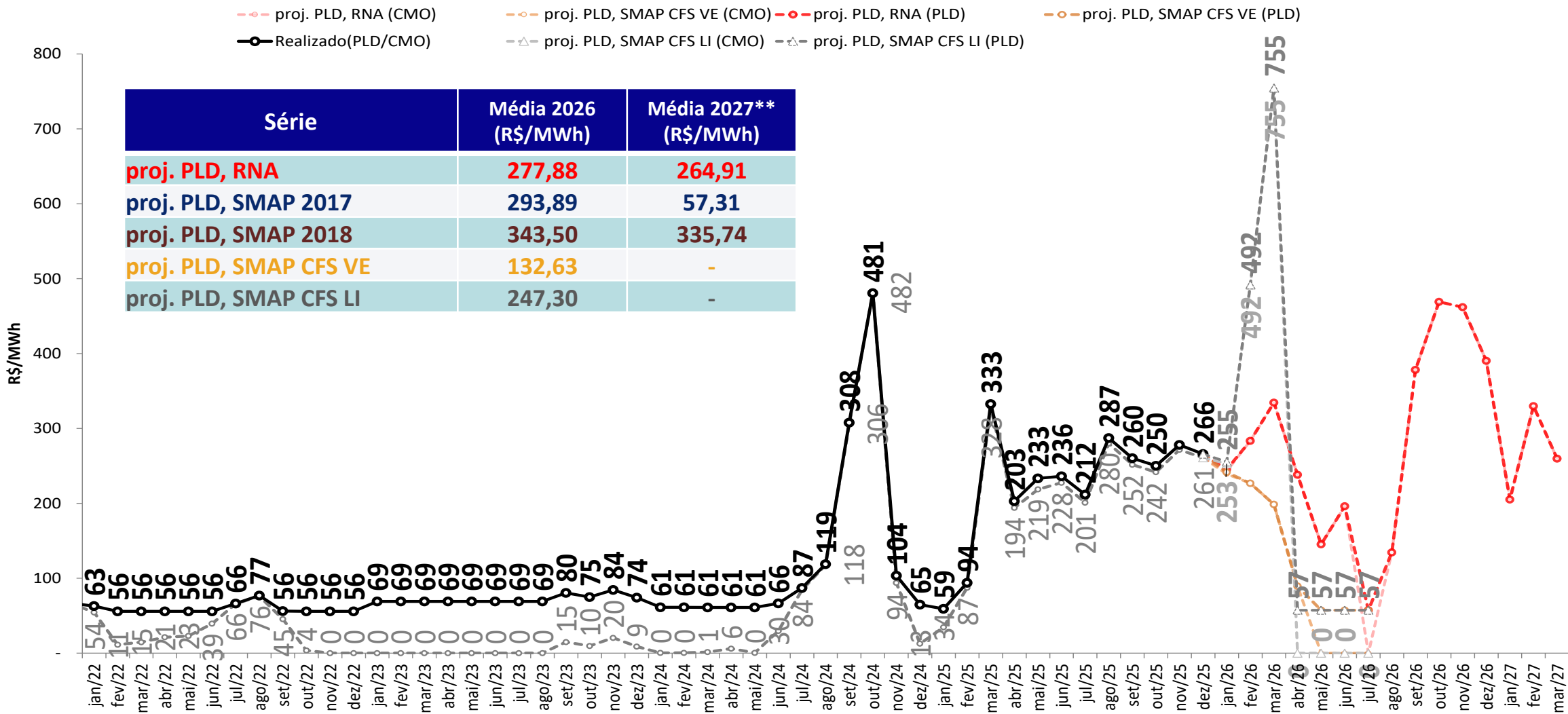
Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

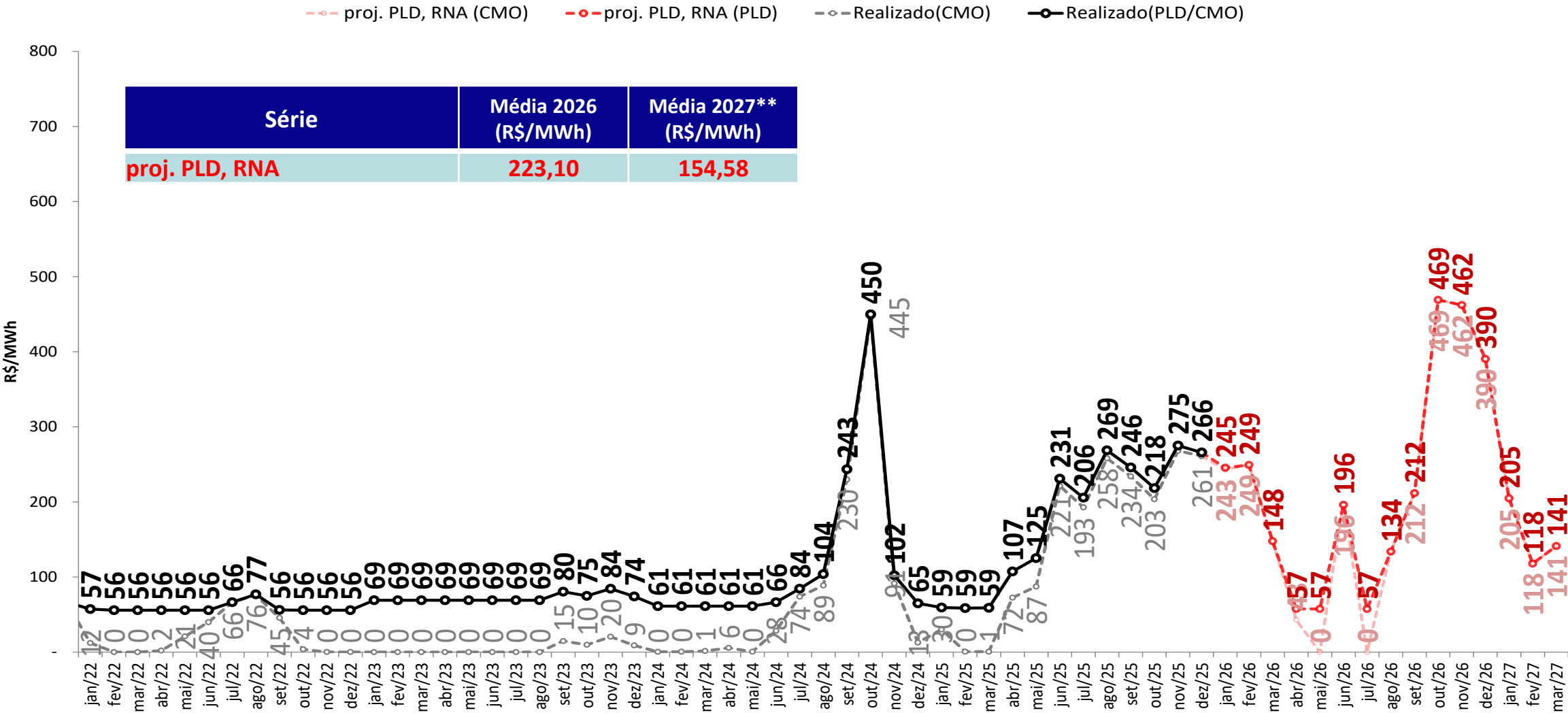
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

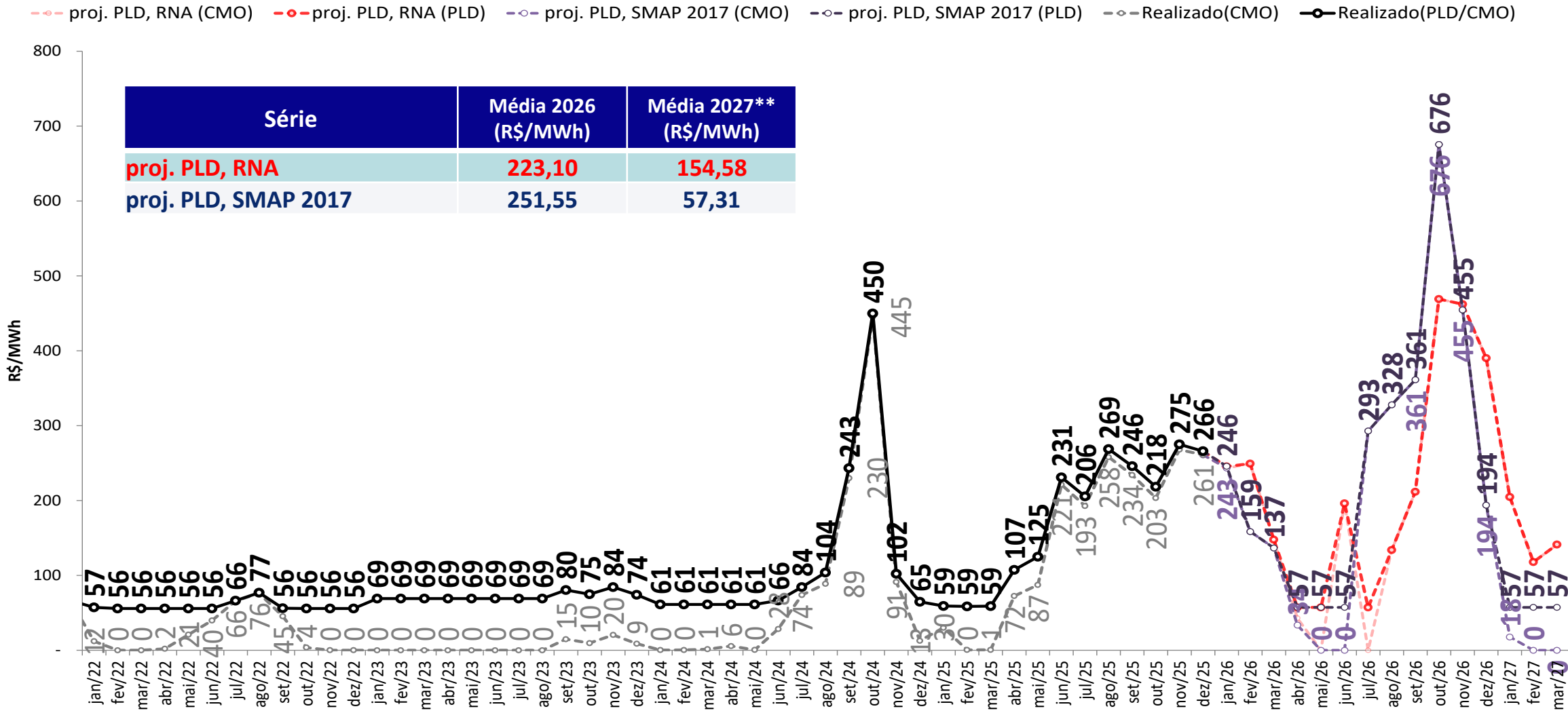
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



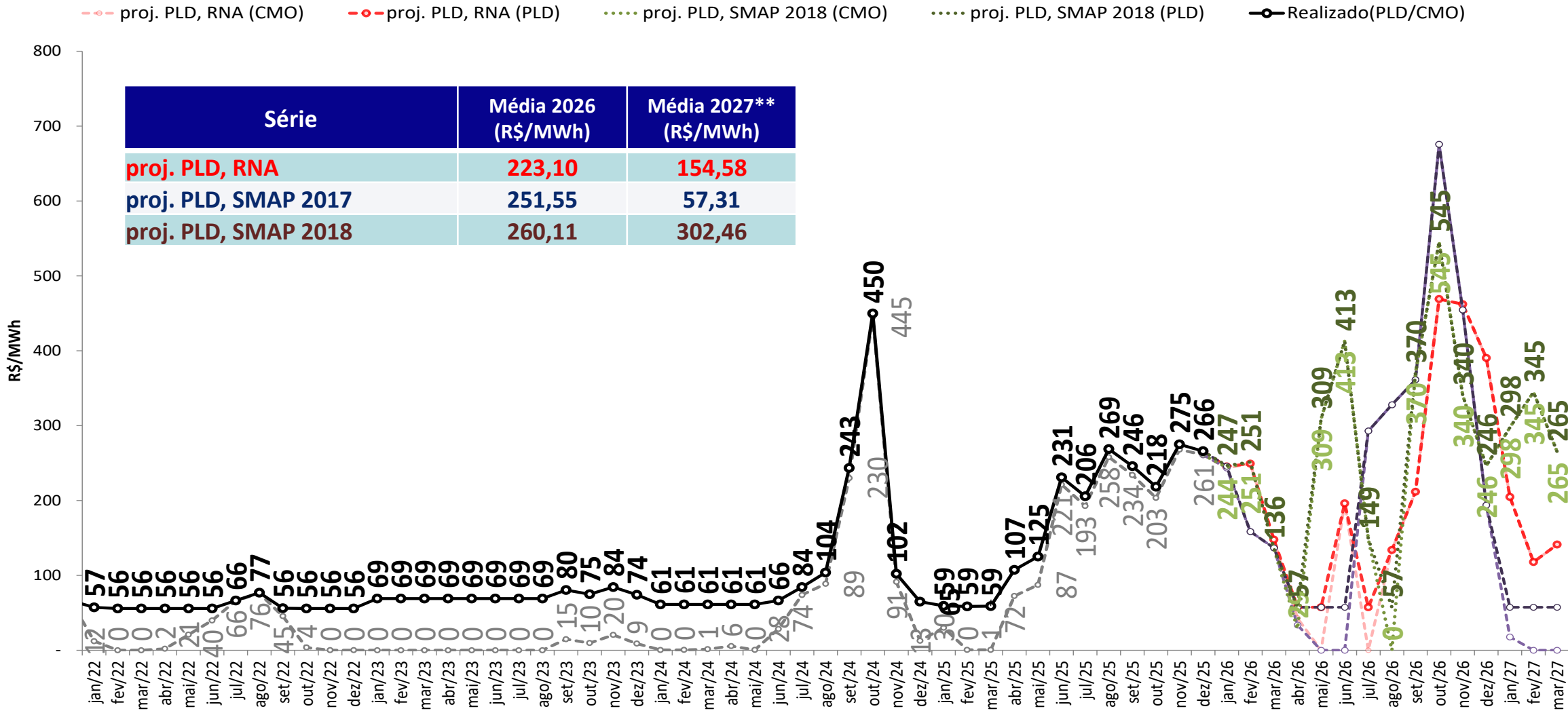
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



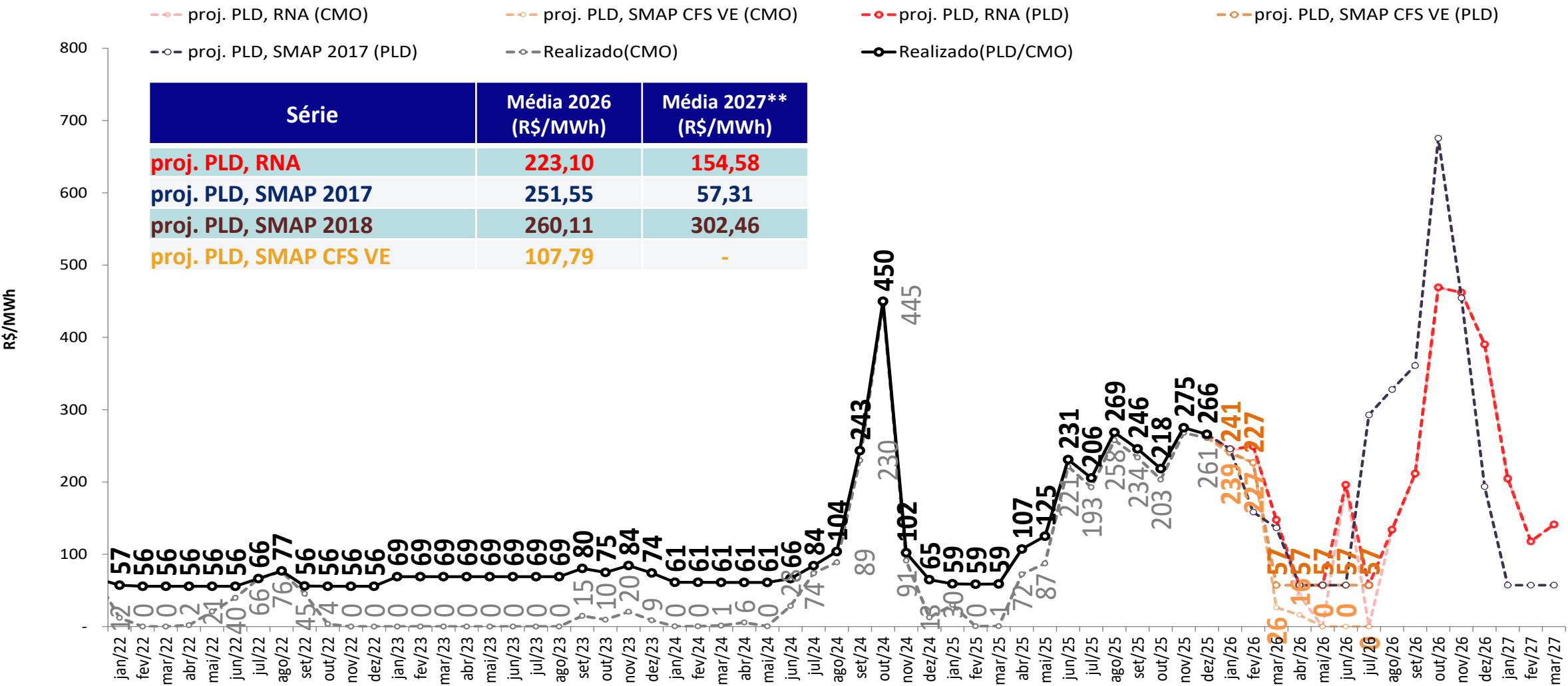
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



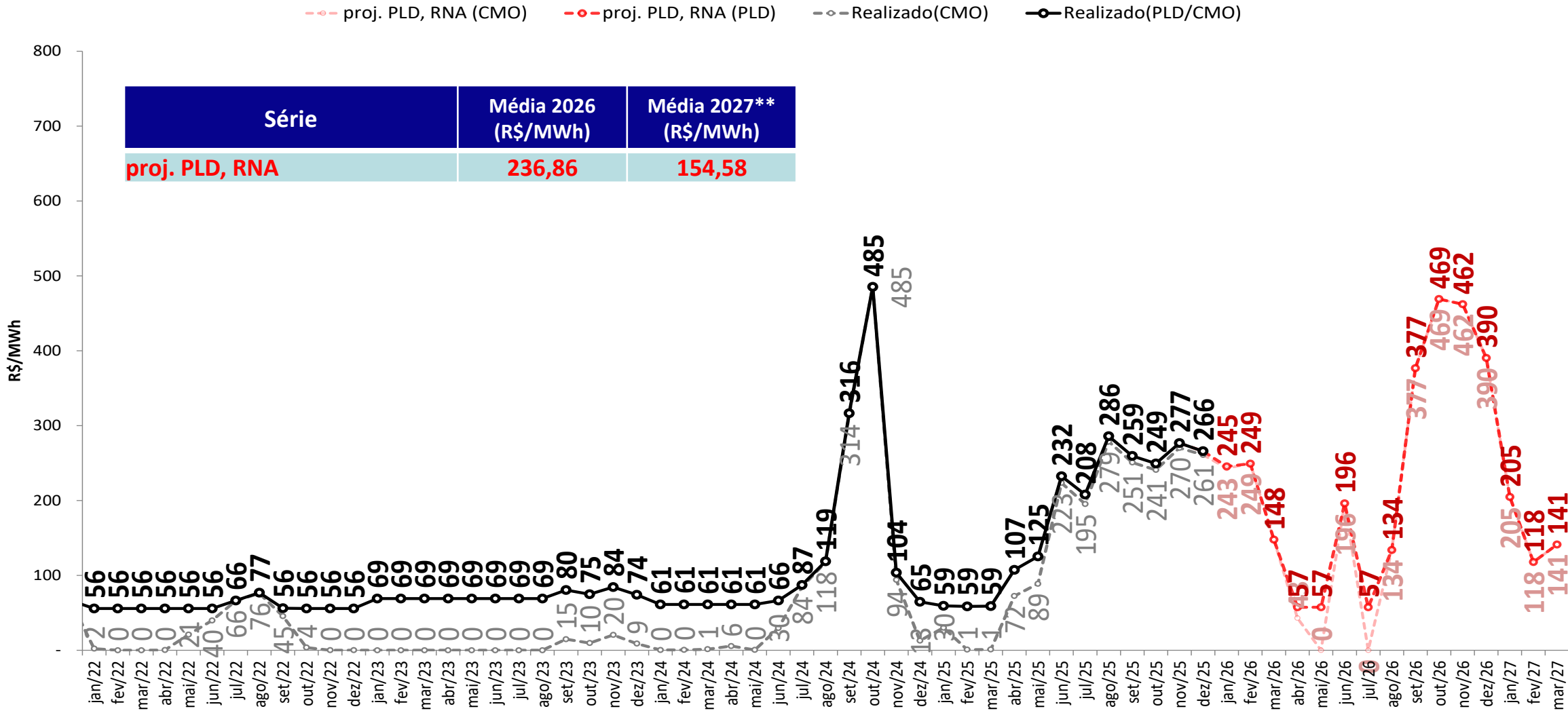
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



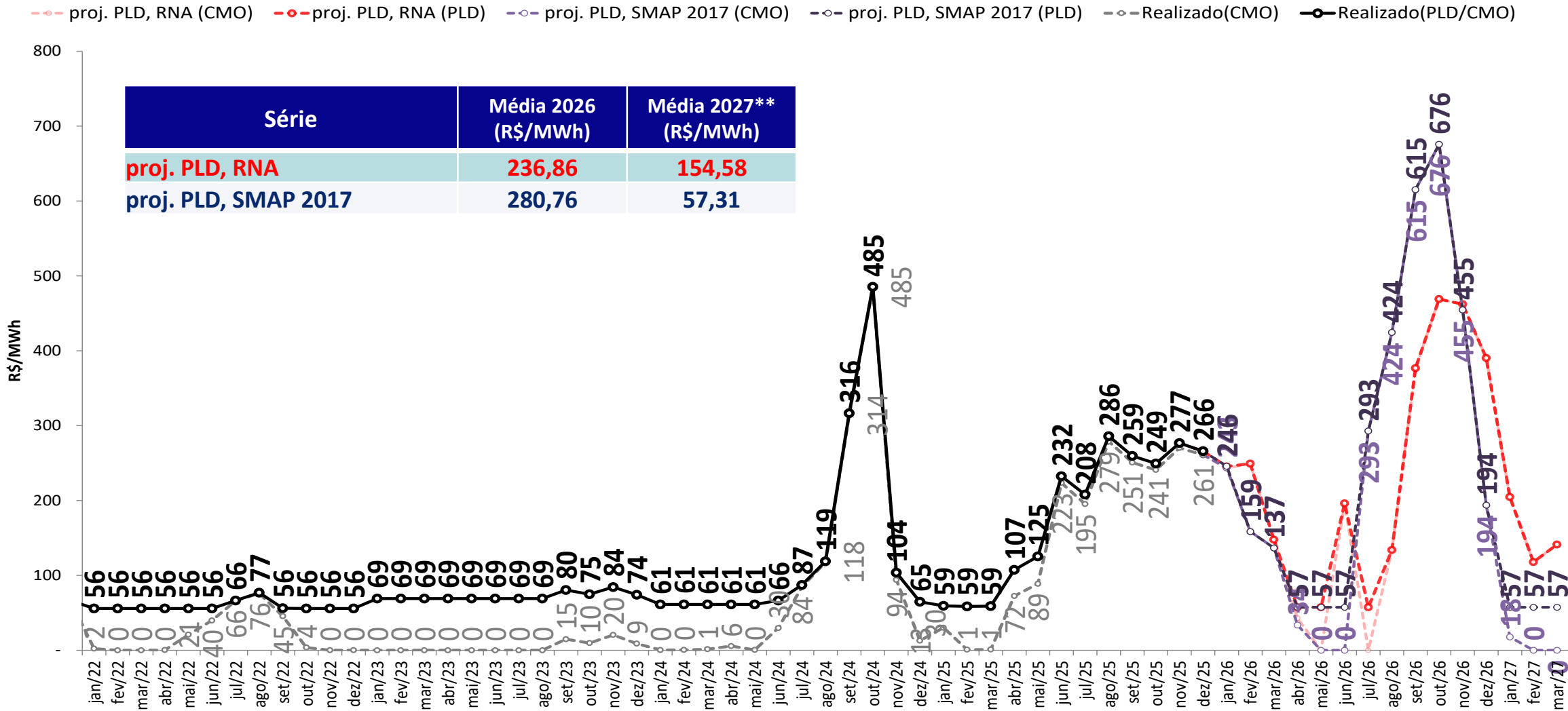
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

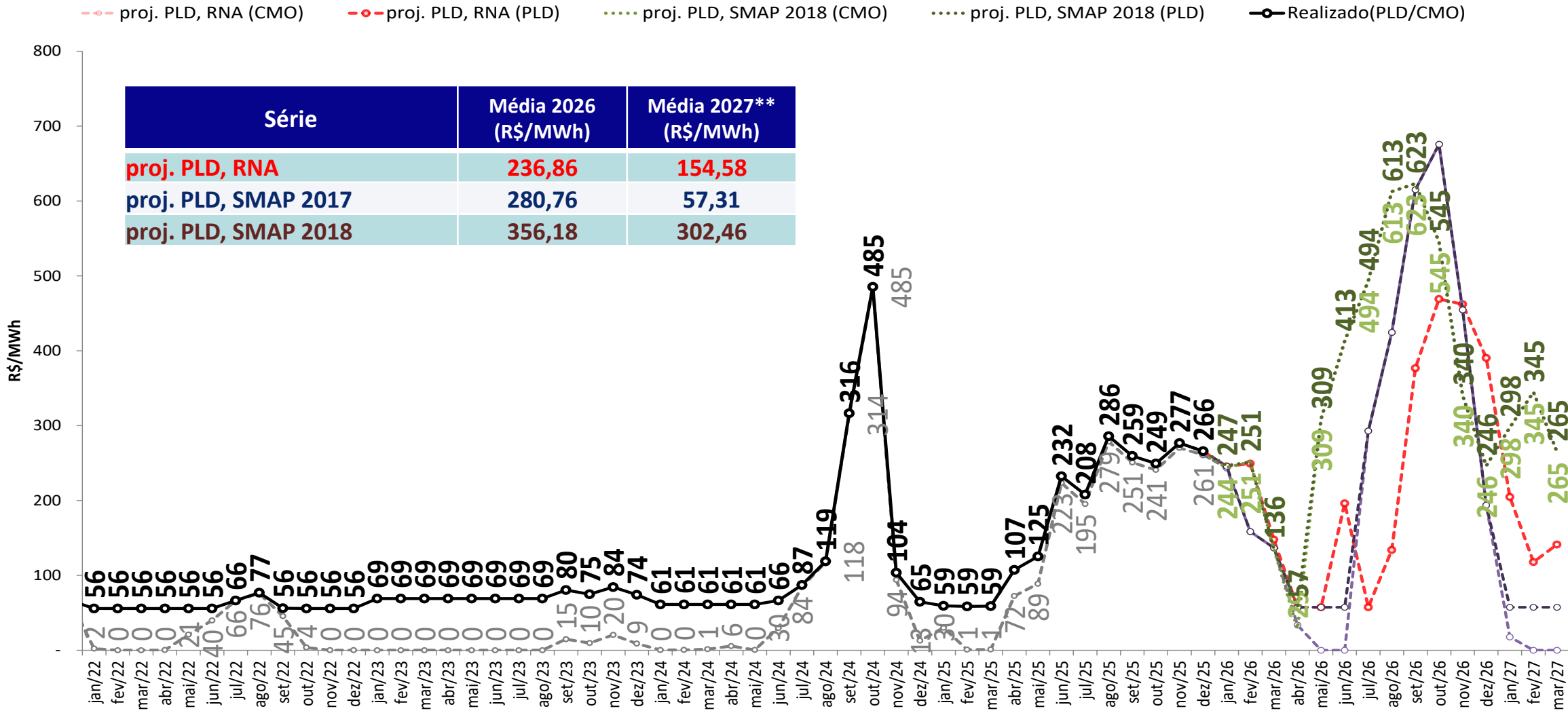
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – Norte

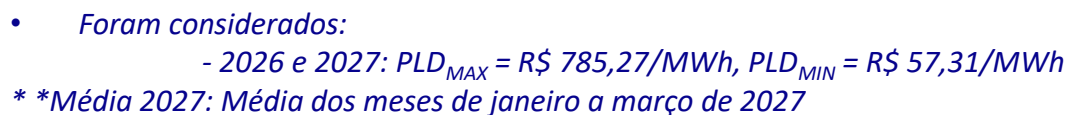
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



Foram considerados:

- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027



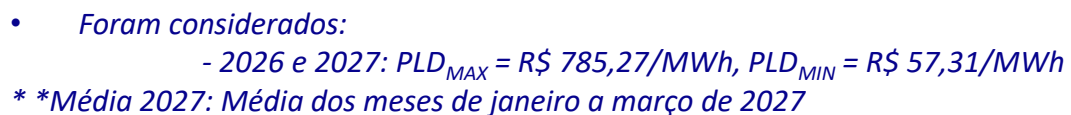


tabela resumo da projeção do PLD



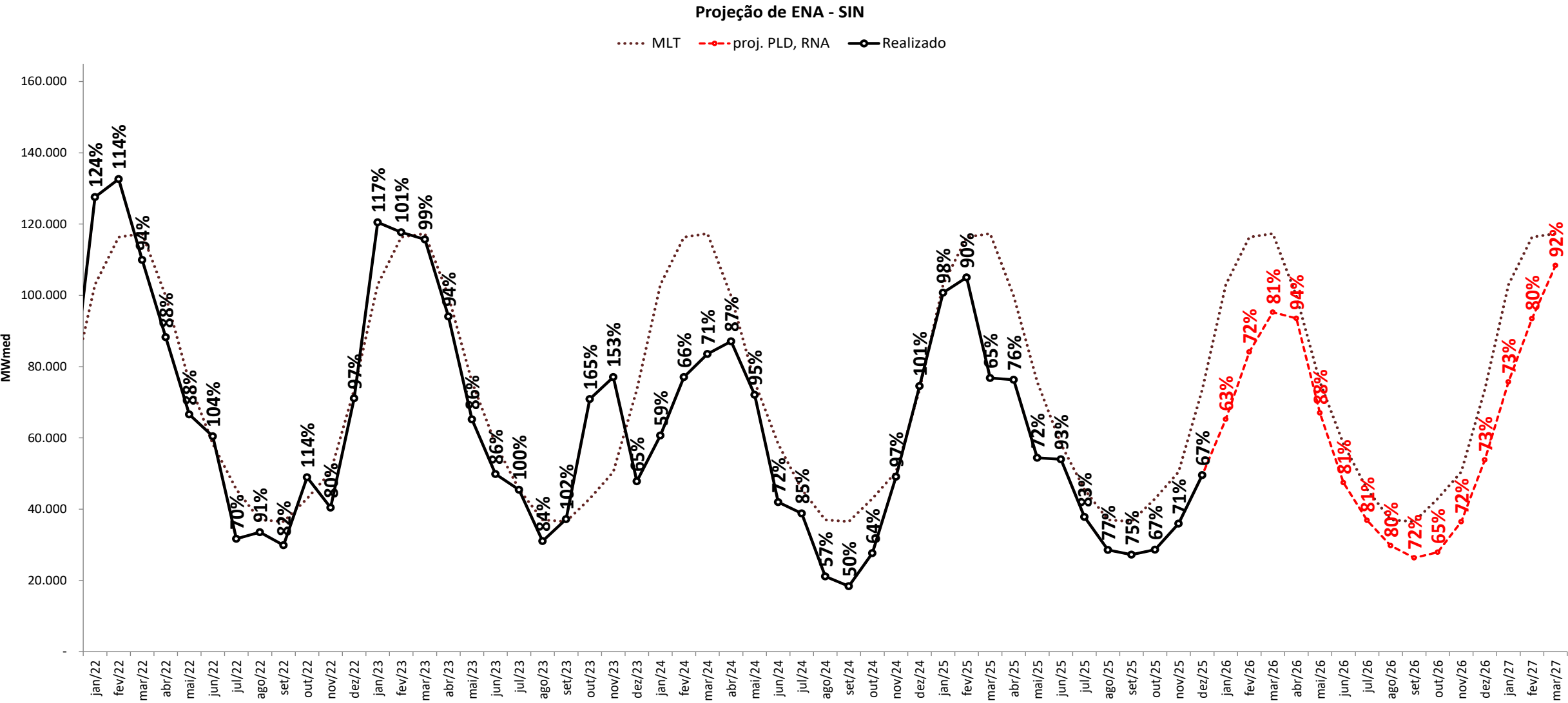
SE/CO	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	245	283	335	238	144	196	57	134	378	469	462	390	205	325
proj. PLD, SMAP 2017	246	230	251	168	57	57	293	426	615	676	455	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	253	250	155	309	418	500	617	623	545	340	247	298	429
proj. PLD, SMAP CFS VE	242	227	199	89	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	255	491	745	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
S	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	fev/27
proj. PLD, RNA	245	283	335	238	145	196	57	134	378	469	462	390	205	330
proj. PLD, SMAP 2017	246	230	251	179	57	57	293	426	615	652	326	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	253	250	159	311	418	500	617	622	315	183	247	298	429
proj. PLD, SMAP CFS VE	242	227	199	89	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	255	492	755	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	fev/27
proj. PLD, RNA	245	249	148	57	57	196	57	134	212	469	462	390	205	118
proj. PLD, SMAP 2017	246	159	137	57	57	57	293	328	361	676	455	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	251	136	57	309	413	149	57	370	545	340	246	298	345
proj. PLD, SMAP CFS VE	241	227	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	255	486	163	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

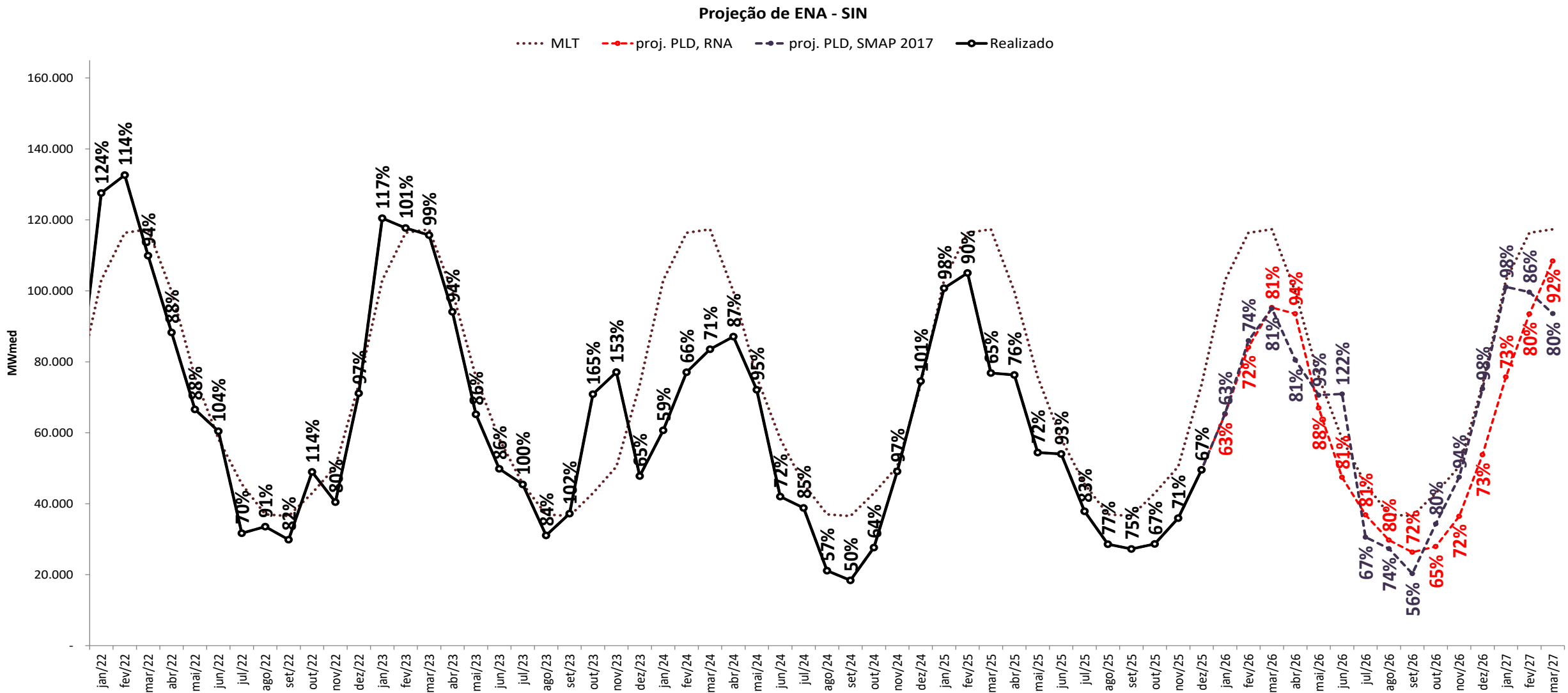
N	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	245	249	148	57	57	196	57	134	377	469	462	390	205	118
proj. PLD, SMAP 2017	246	159	137	57	57	57	293	424	615	676	455	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	251	136	57	309	413	494	613	623	545	340	246	298	345
proj. PLD, SMAP CFS VE	241	227	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	255	486	163	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

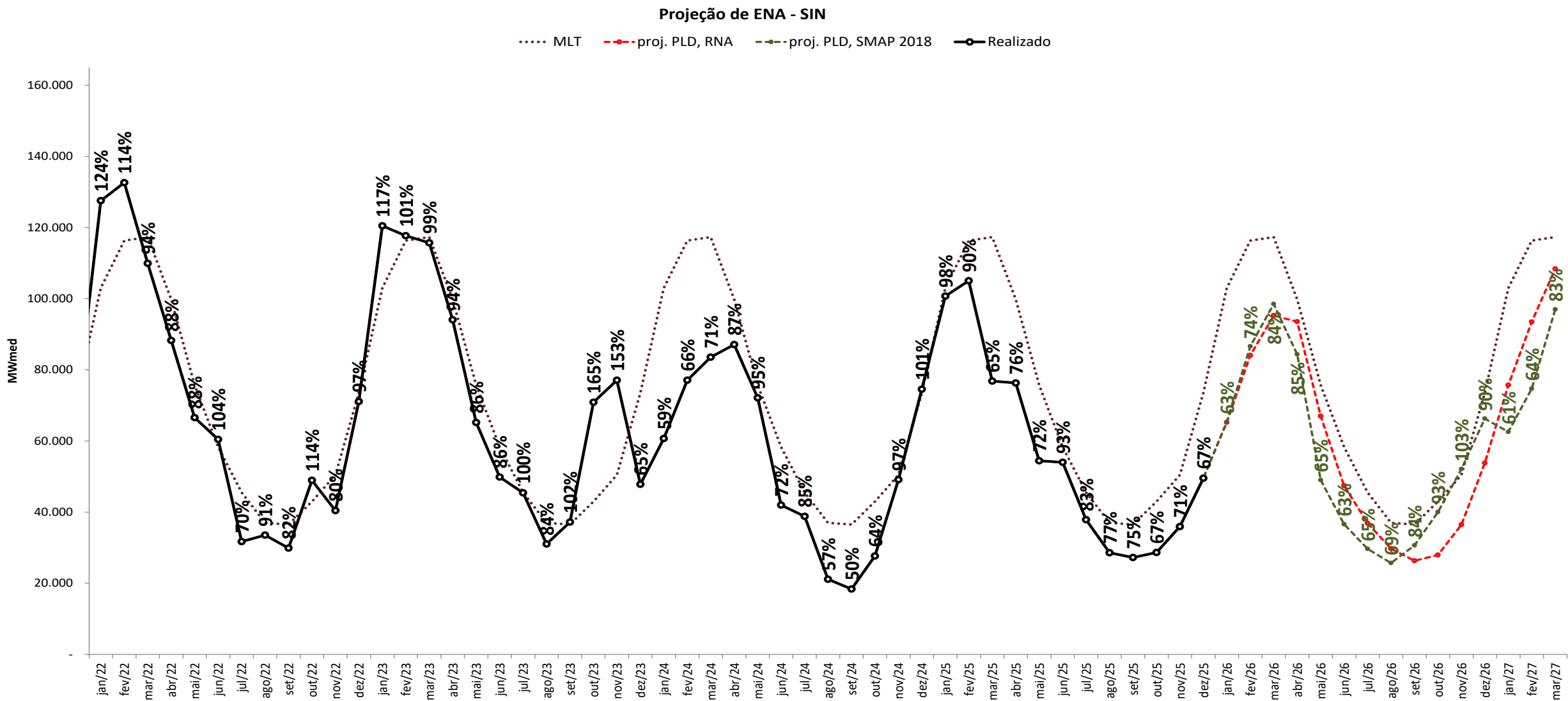
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



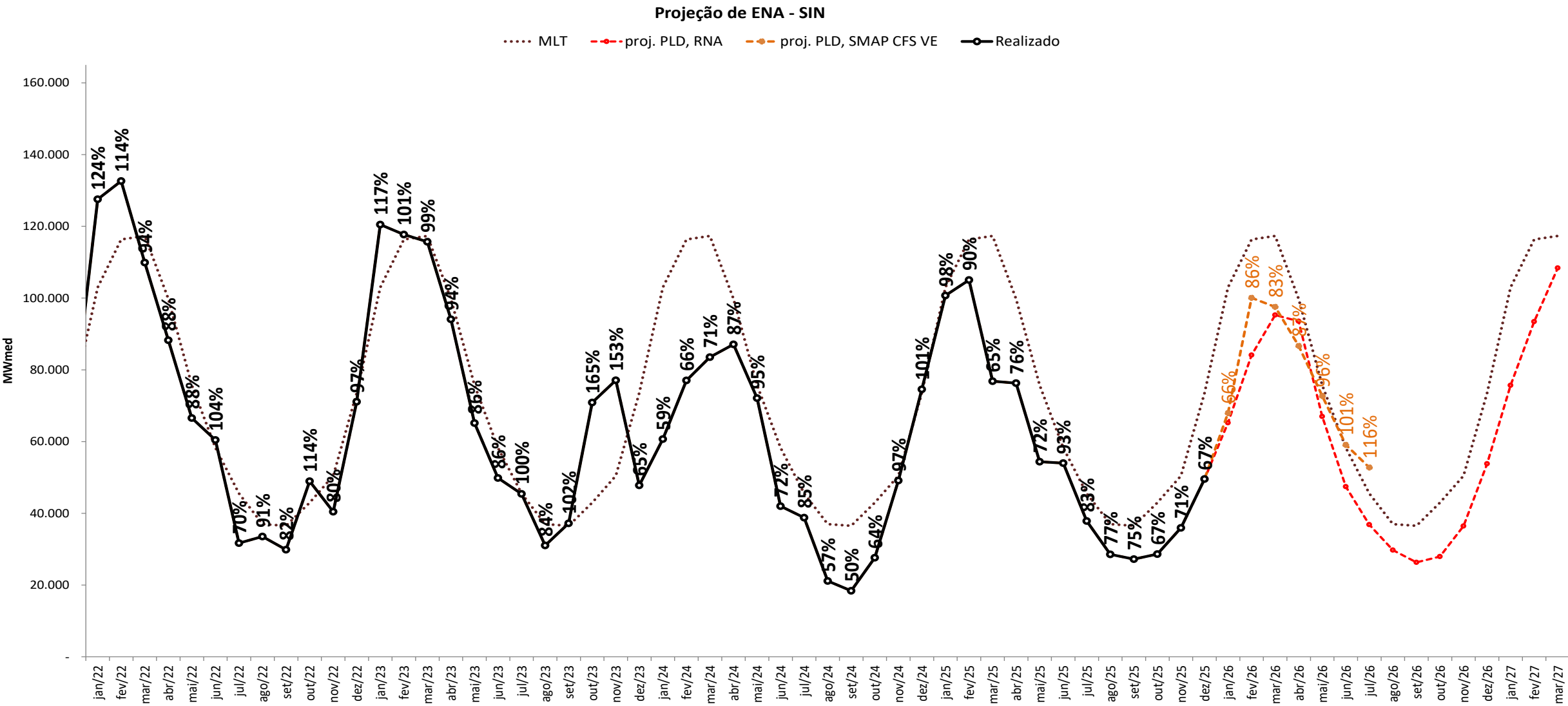
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



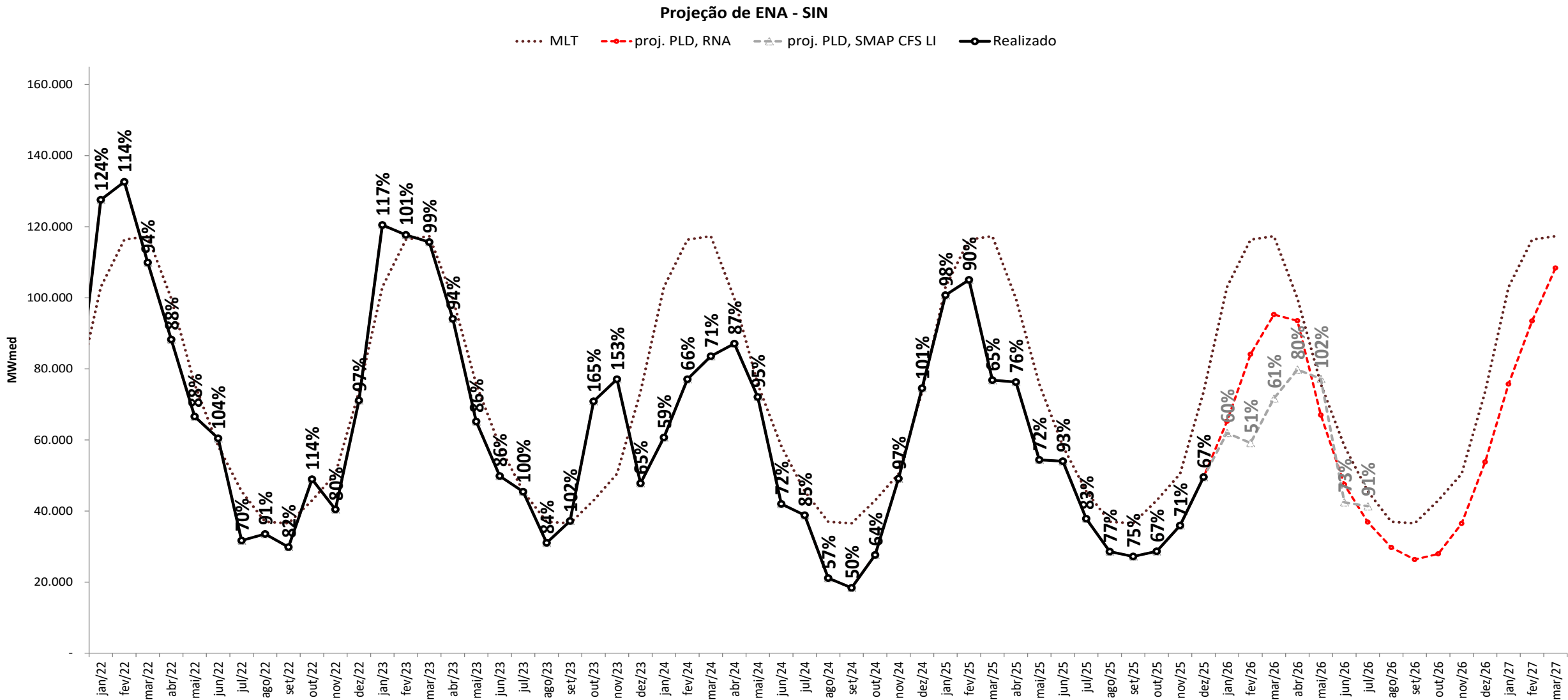
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



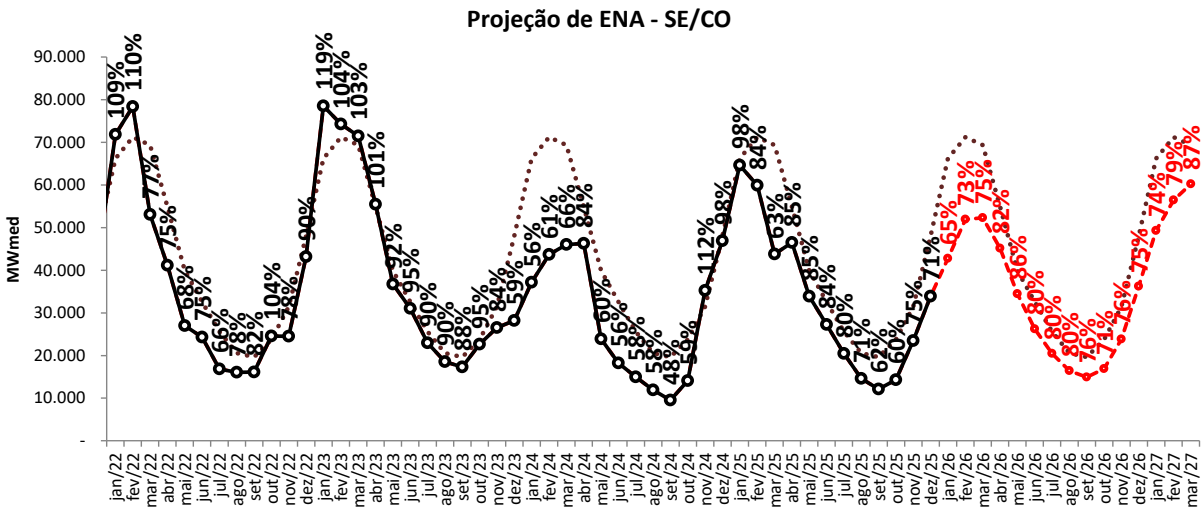
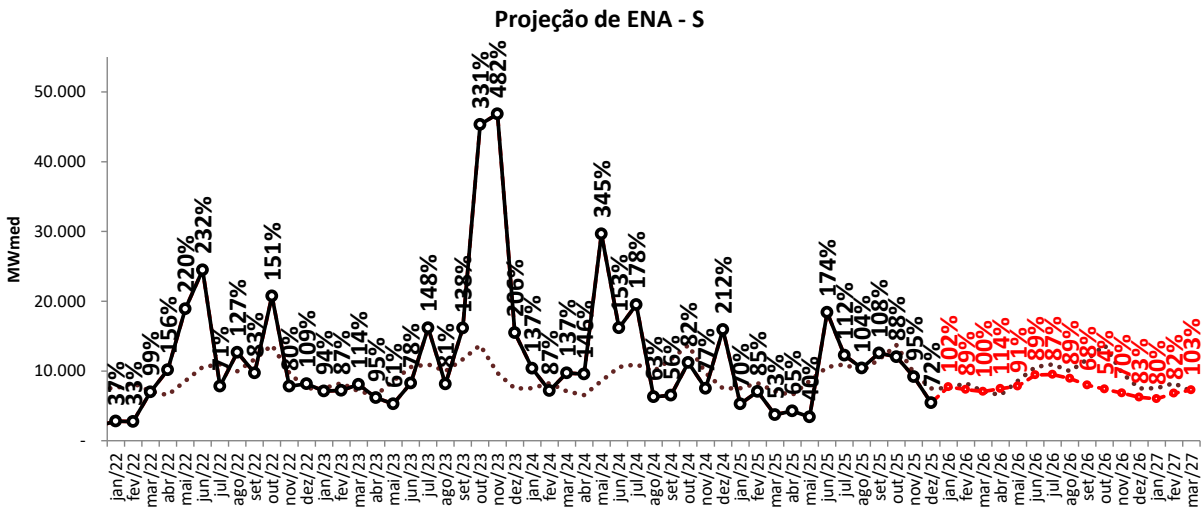
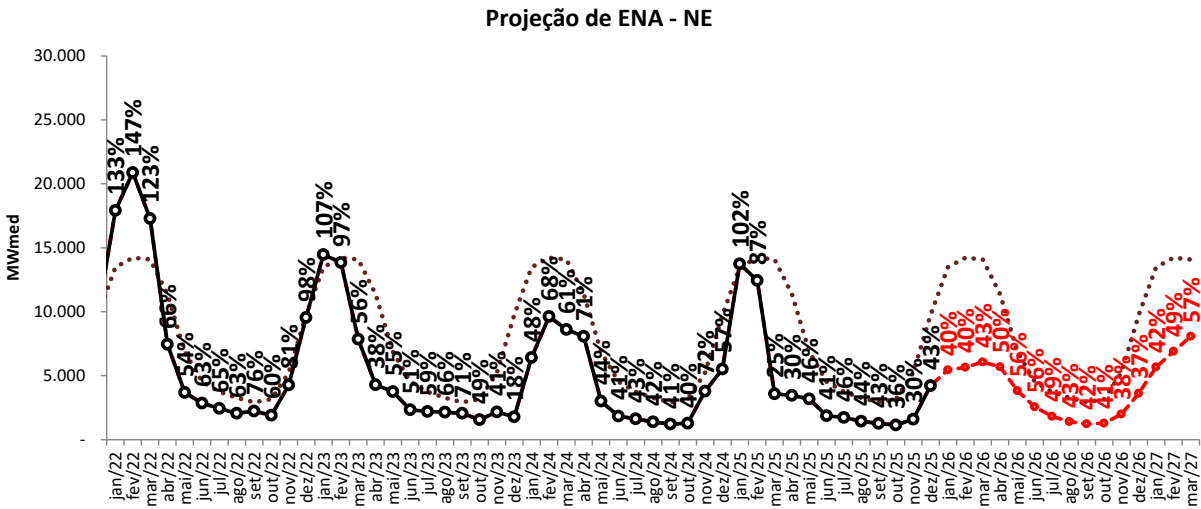
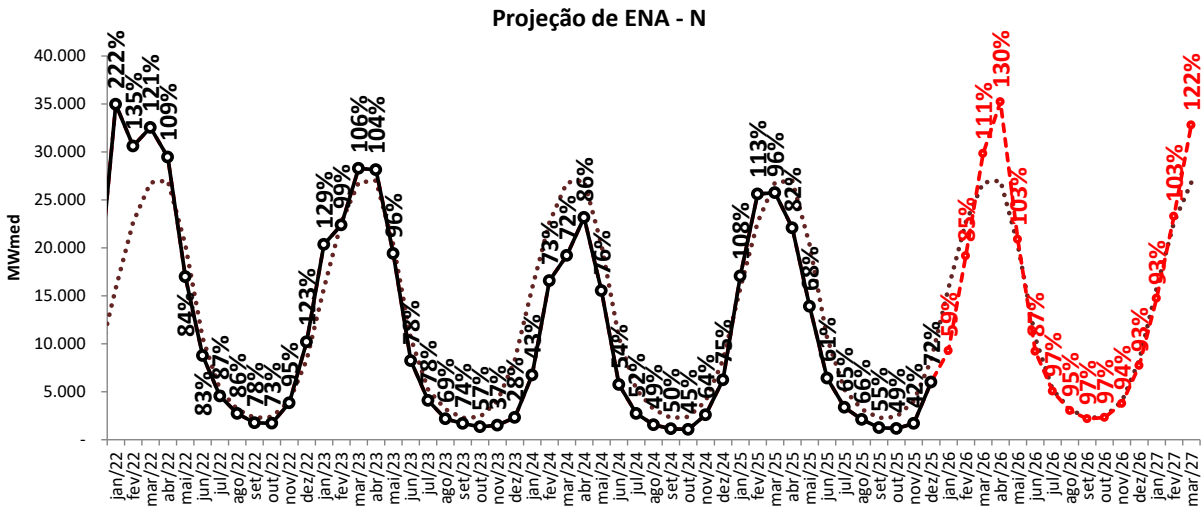
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



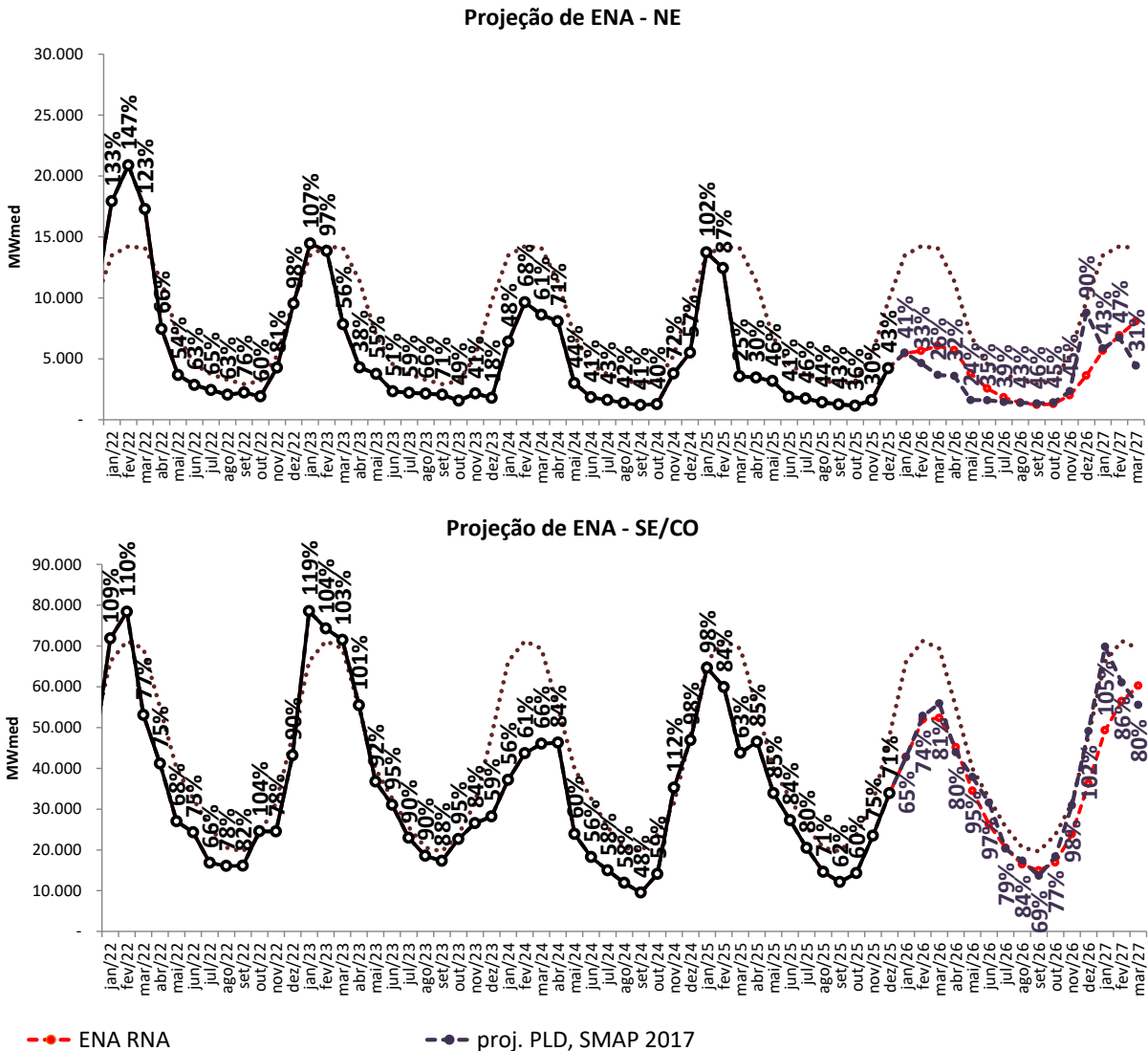
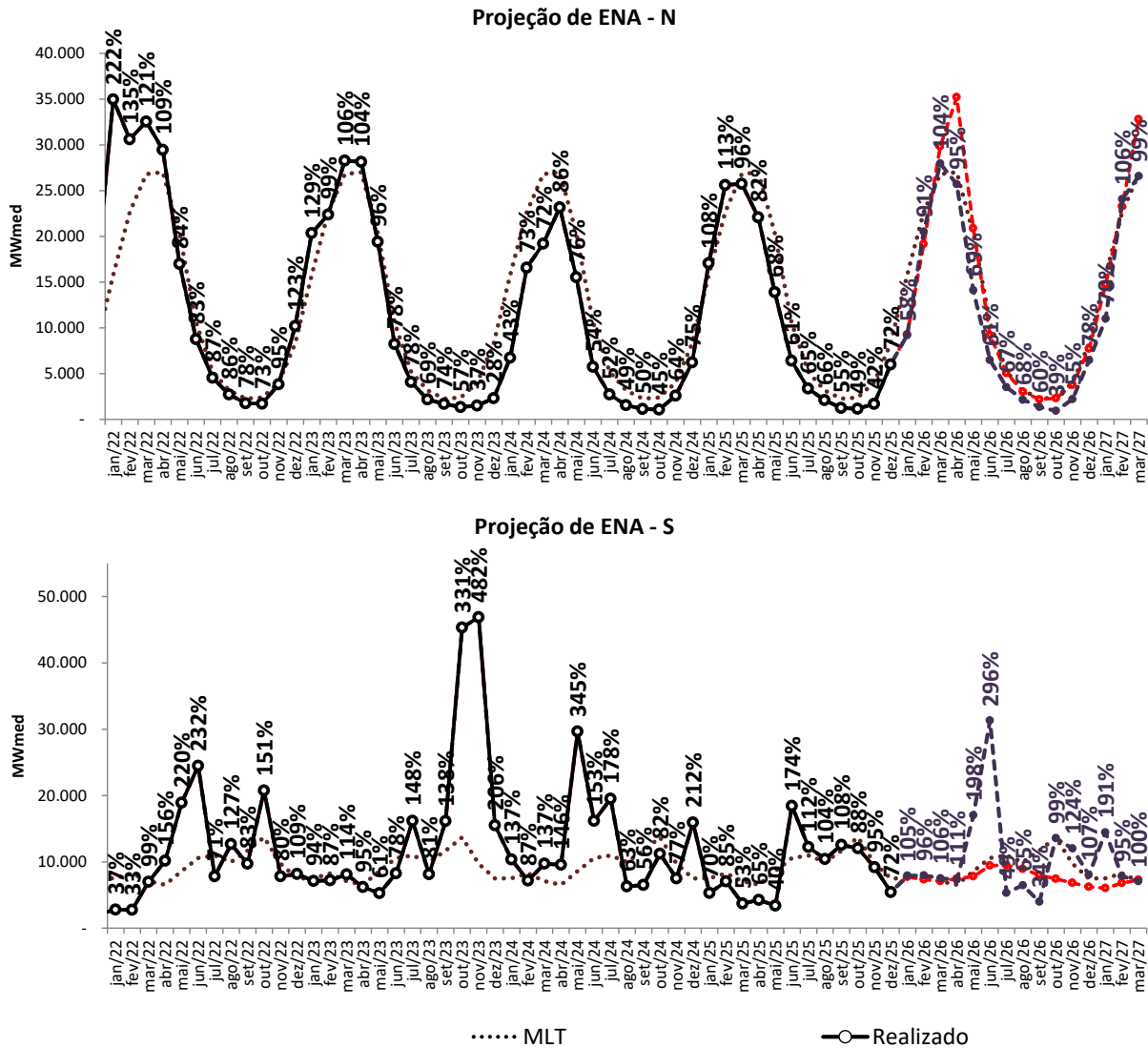
..... MLT

—●— Realizado

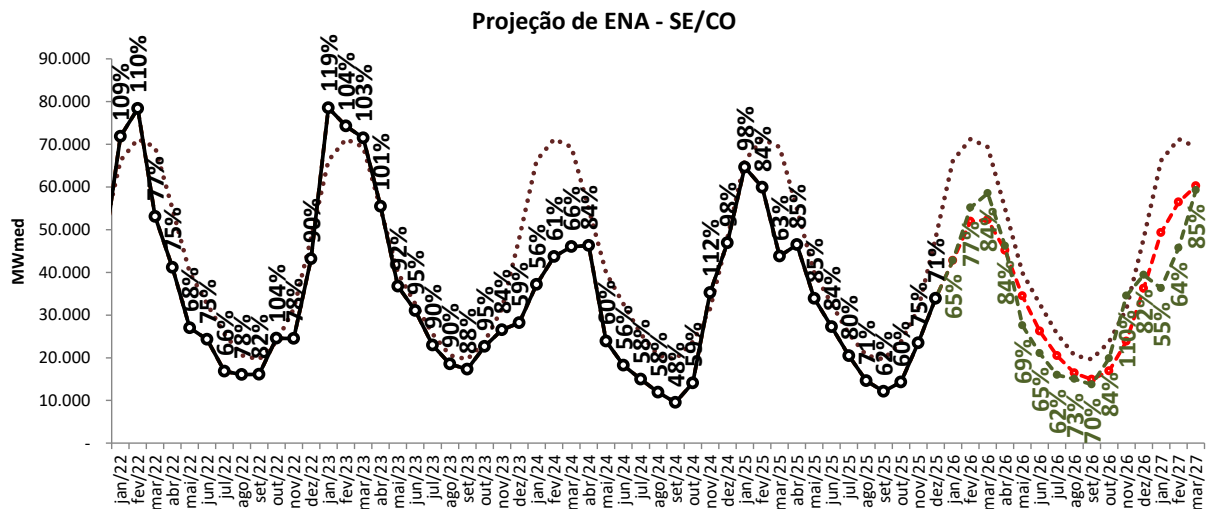
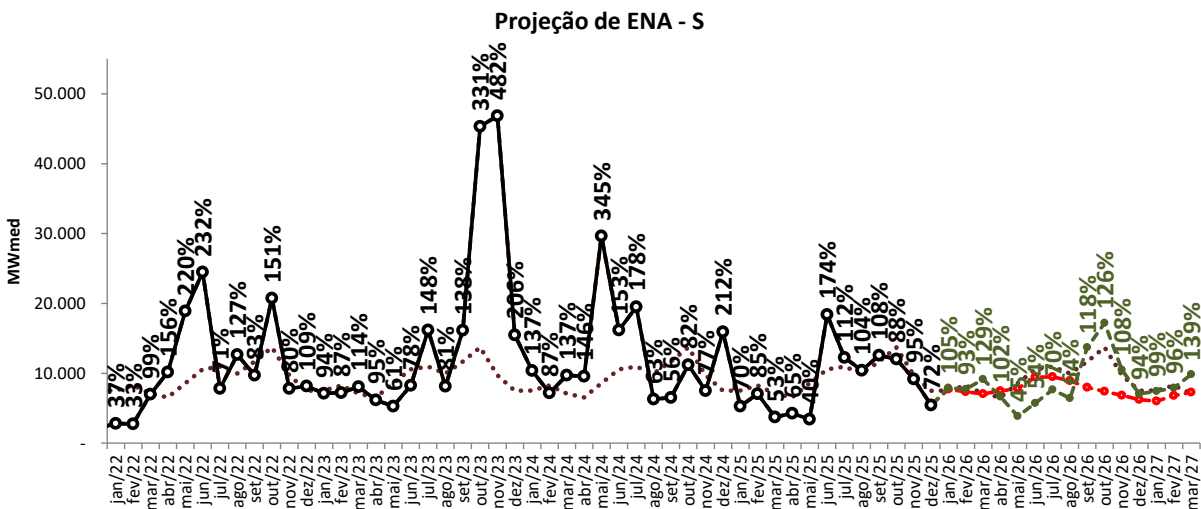
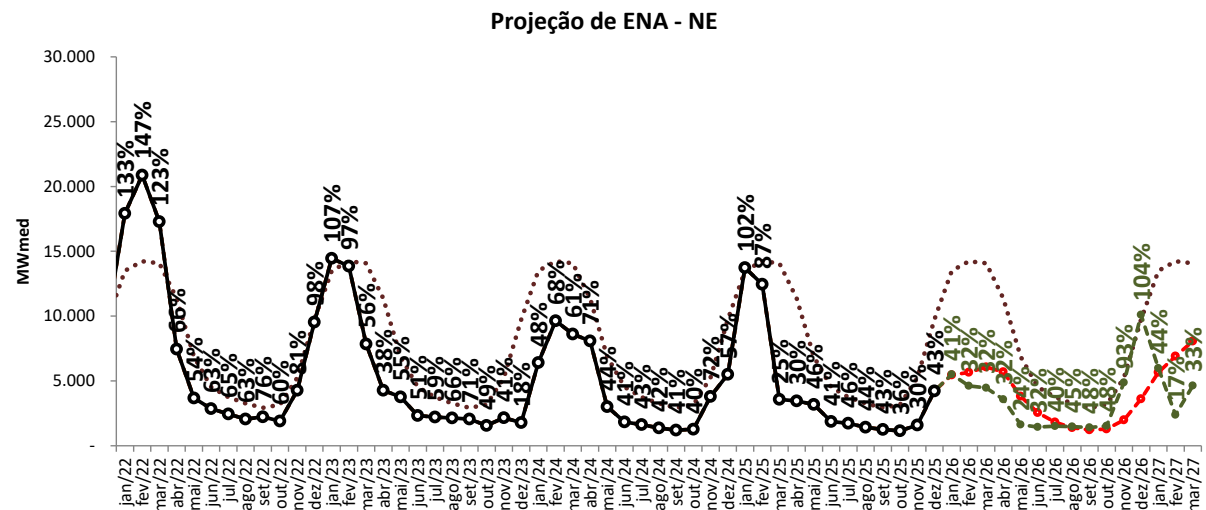
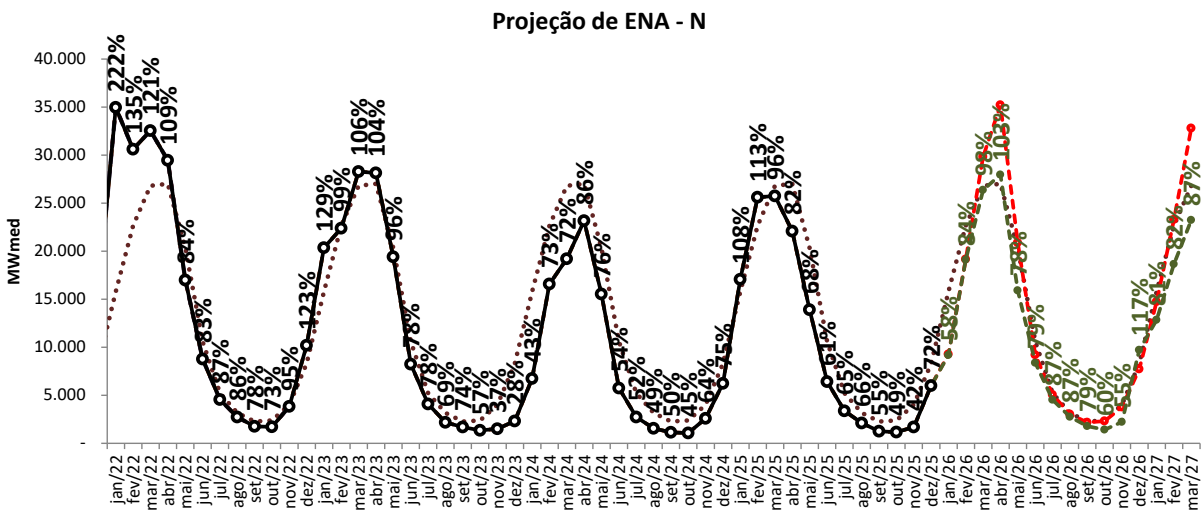
---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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



..... MLT

—○— Realizado

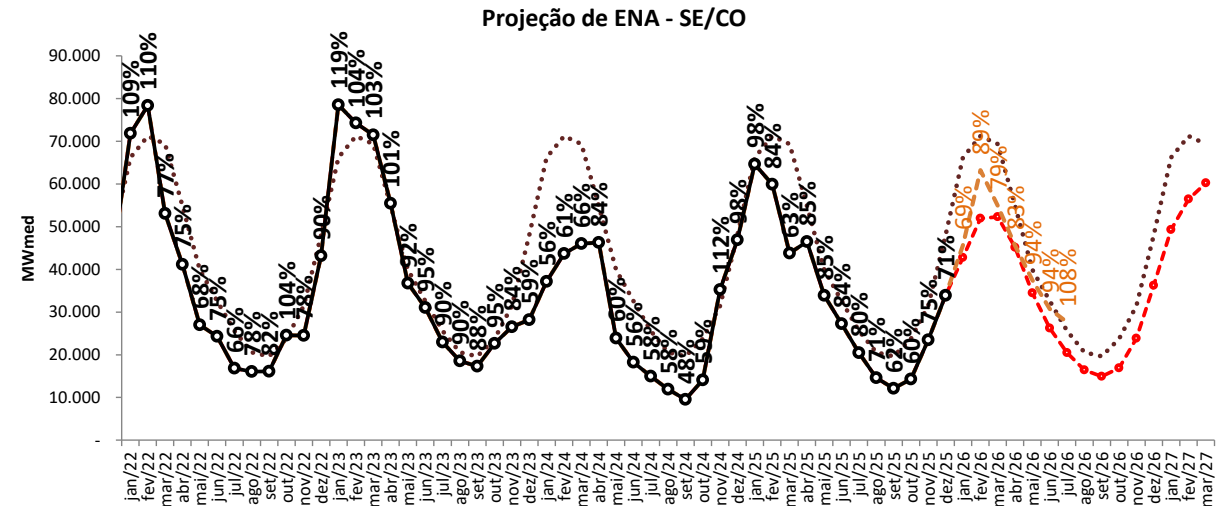
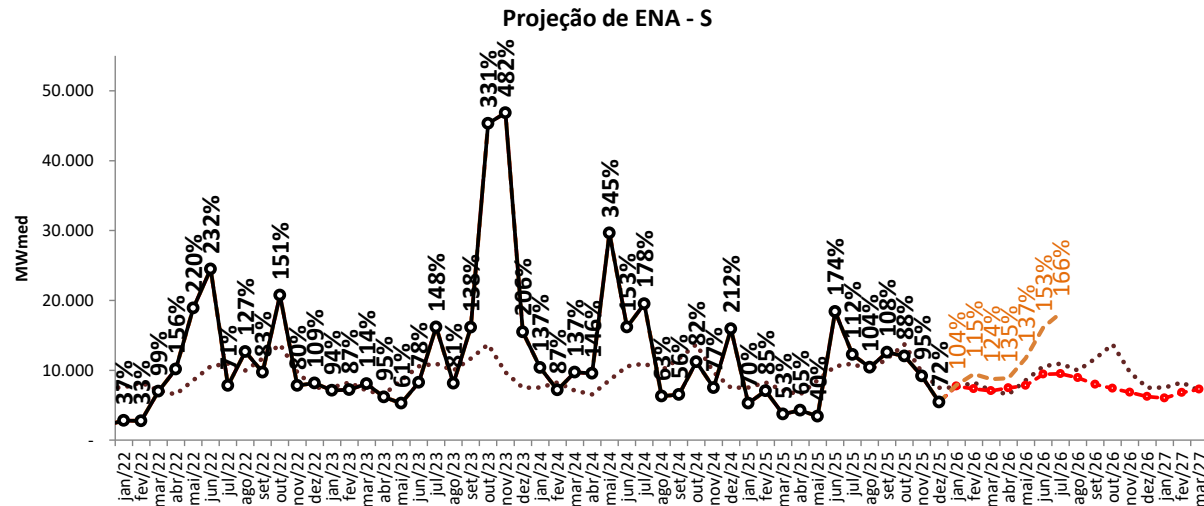
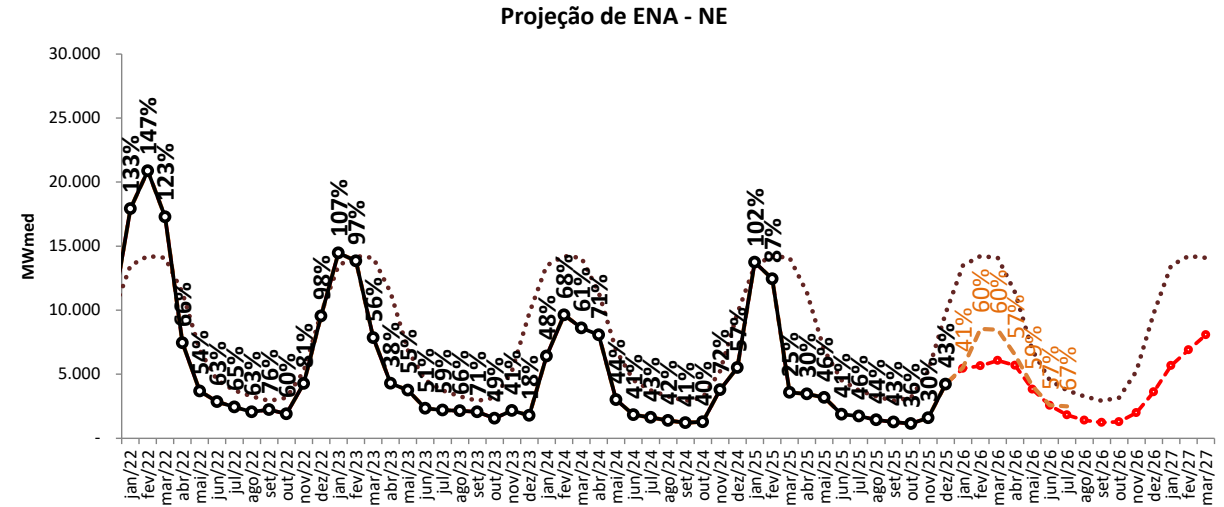
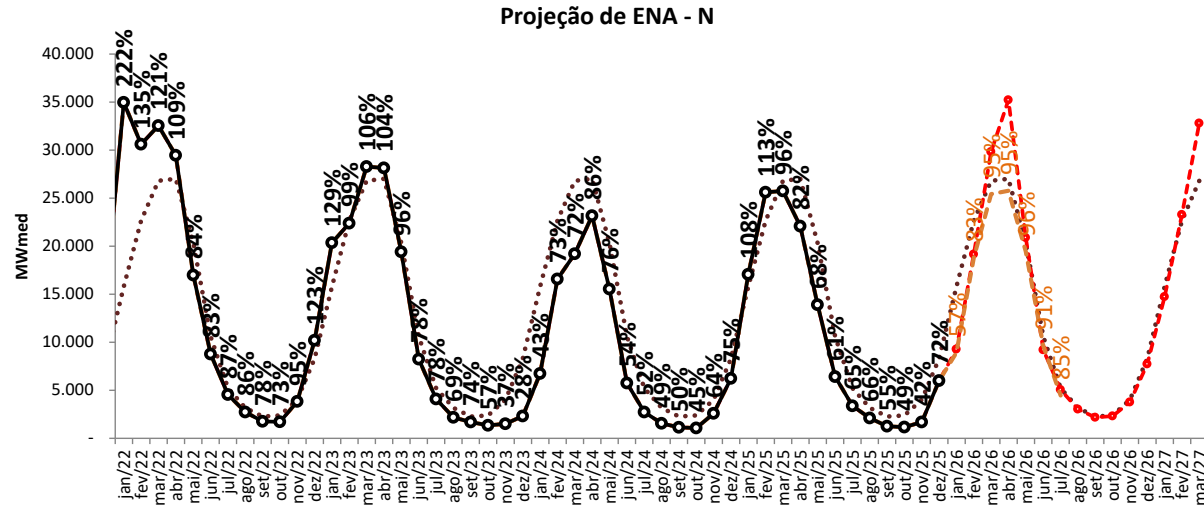
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

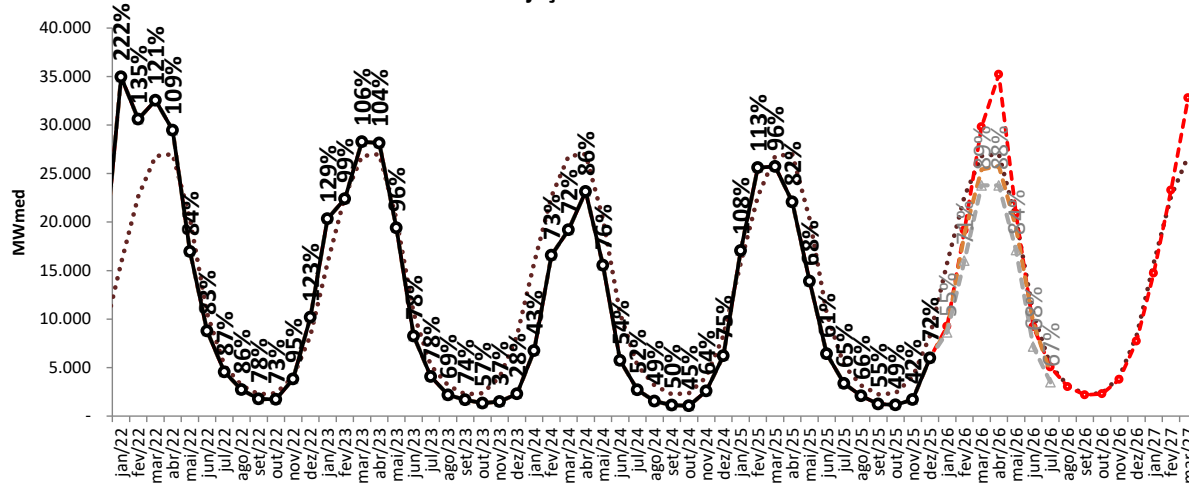


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

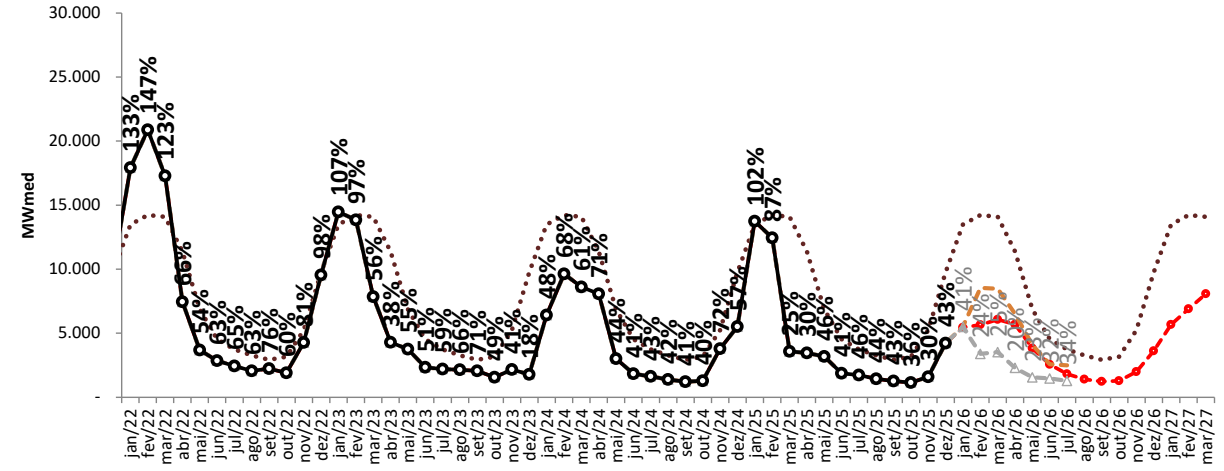
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

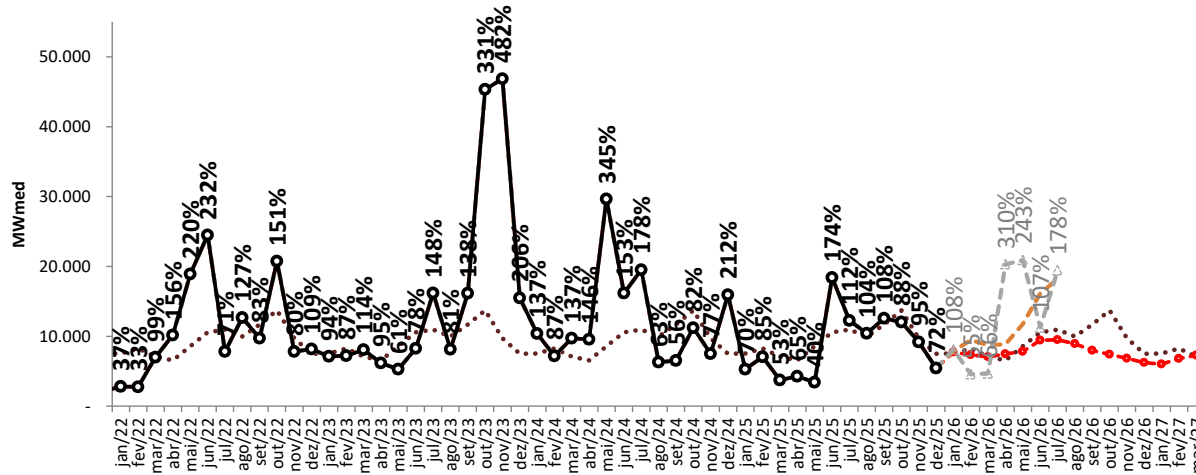
Projeção de ENA - N



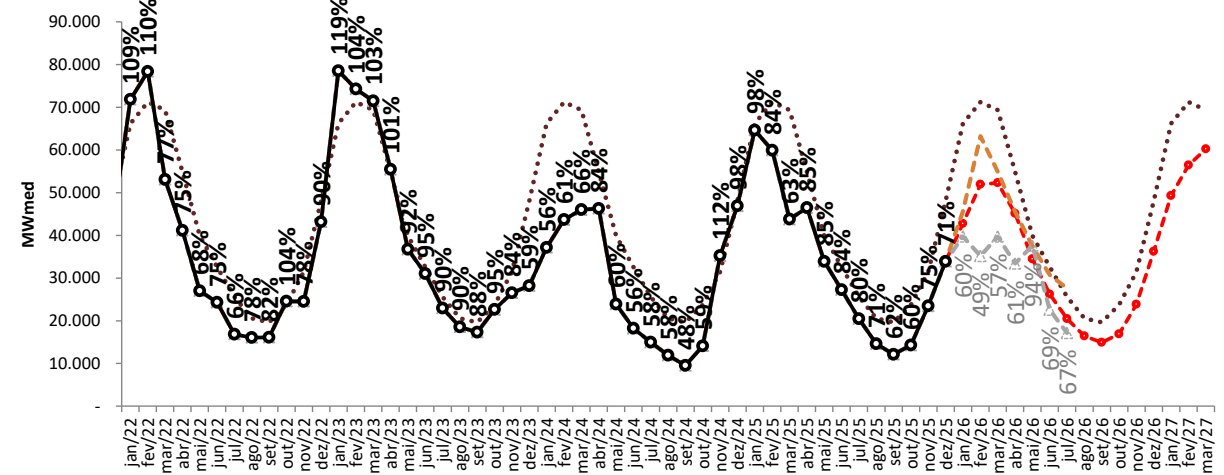
Projeção de ENA - NE



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 ena (% MLT)



SE/CO	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	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	65	73	75	82	86	80	80	80	76	71	76	75	74	79	87
proj. PLD, SMAP 2017	65	74	81	80	95	97	79	84	69	77	98	102	105	86	80
proj. PLD, SMAP 2018	65	77	84	84	69	65	62	73	70	84	110	82	55	64	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	89	79	83	94	94	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	49	57	61	94	69	67	-	-	-	-	-	-	-	-

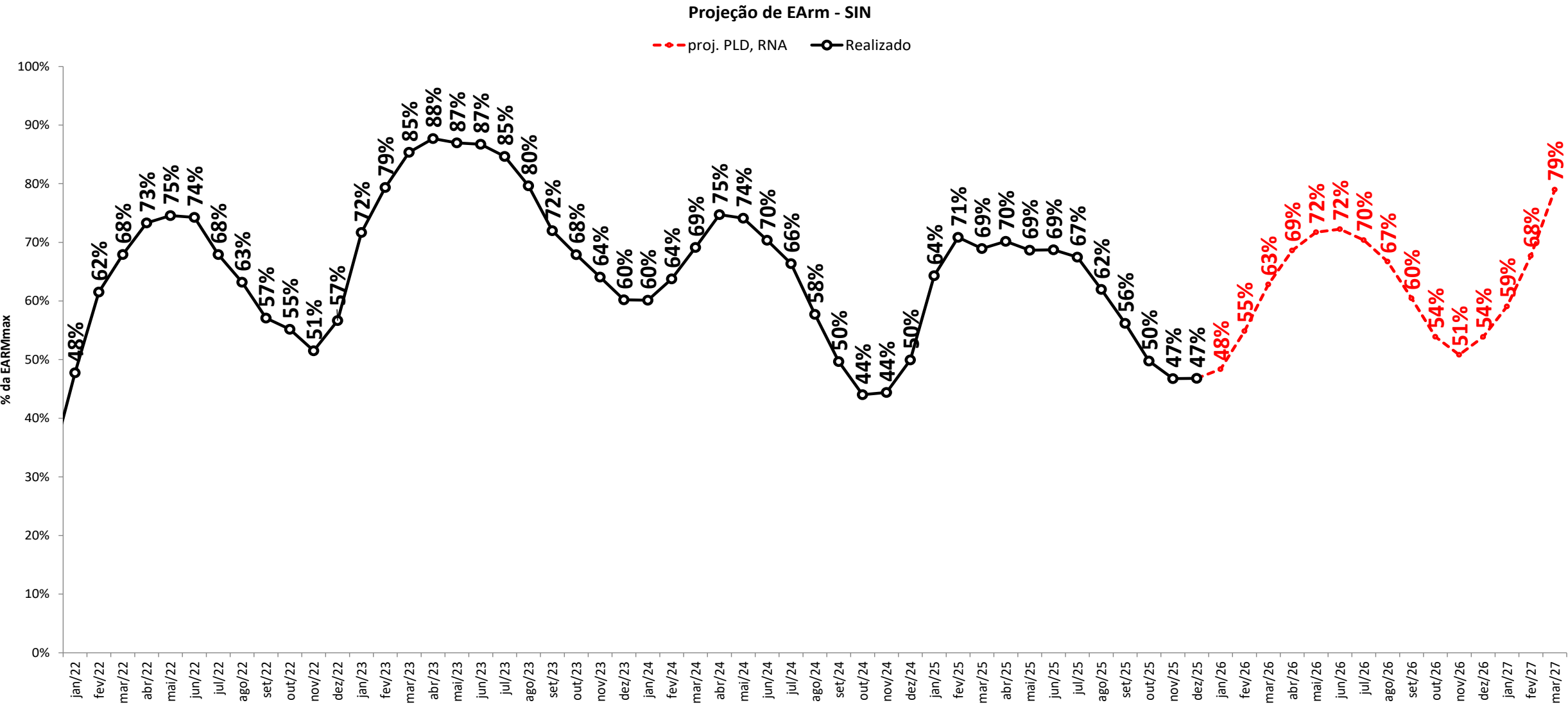
S	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	102	89	100	114	91	89	87	89	68	54	70	83	80	82	103
proj. PLD, SMAP 2017	105	96	106	111	198	296	49	65	34	99	124	107	191	95	100
proj. PLD, SMAP 2018	105	93	129	102	45	54	70	64	118	126	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	115	124	135	137	153	166	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	108	55	66	310	243	107	178	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	40	40	43	50	56	56	49	43	42	41	38	37	42	49	57
proj. PLD, SMAP 2017	41	33	26	32	24	35	39	43	46	45	45	90	43	47	31
proj. PLD, SMAP 2018	41	32	32	32	24	32	40	45	48	48	93	104	44	17	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	41	60	60	57	59	57	67	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	41	24	25	20	23	32	34	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	85	111	130	103	87	97	95	97	97	94	93	93	103	122
proj. PLD, SMAP 2017	58	91	104	95	69	61	67	68	60	39	55	78	70	106	99
proj. PLD, SMAP 2018	58	84	98	103	78	79	87	87	79	60	55	117	81	82	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	83	95	95	96	91	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	71	89	88	84	68	67	-	-	-	-	-	-	-	-

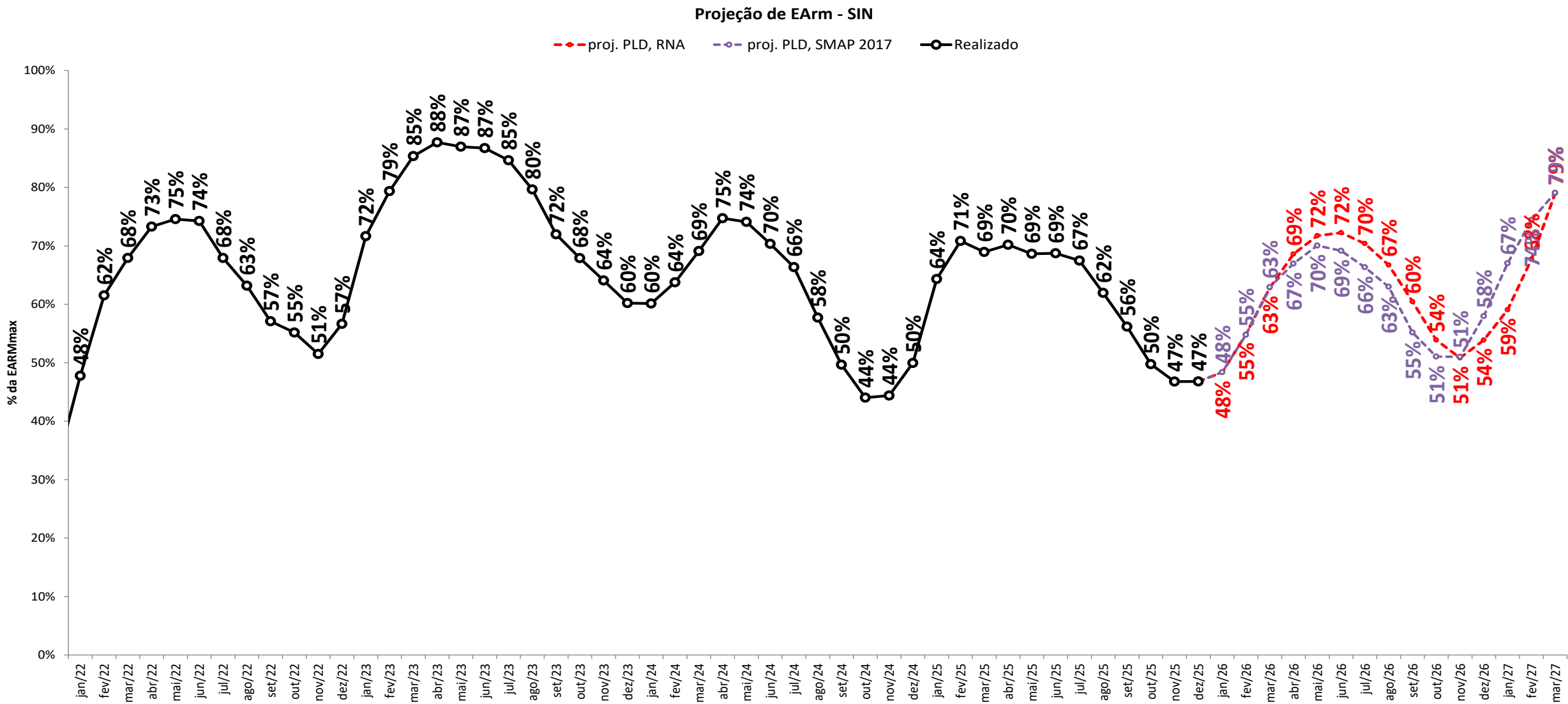
SIN	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	63	72	81	94	88	81	81	80	72	65	72	73	73	80	92
proj. PLD, SMAP 2017	63	74	81	81	93	122	67	74	56	80	94	98	98	86	80
proj. PLD, SMAP 2018	63	74	84	85	65	63	65	69	84	93	103	90	61	64	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	86	83	87	96	101	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	51	61	80	102	73	91	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

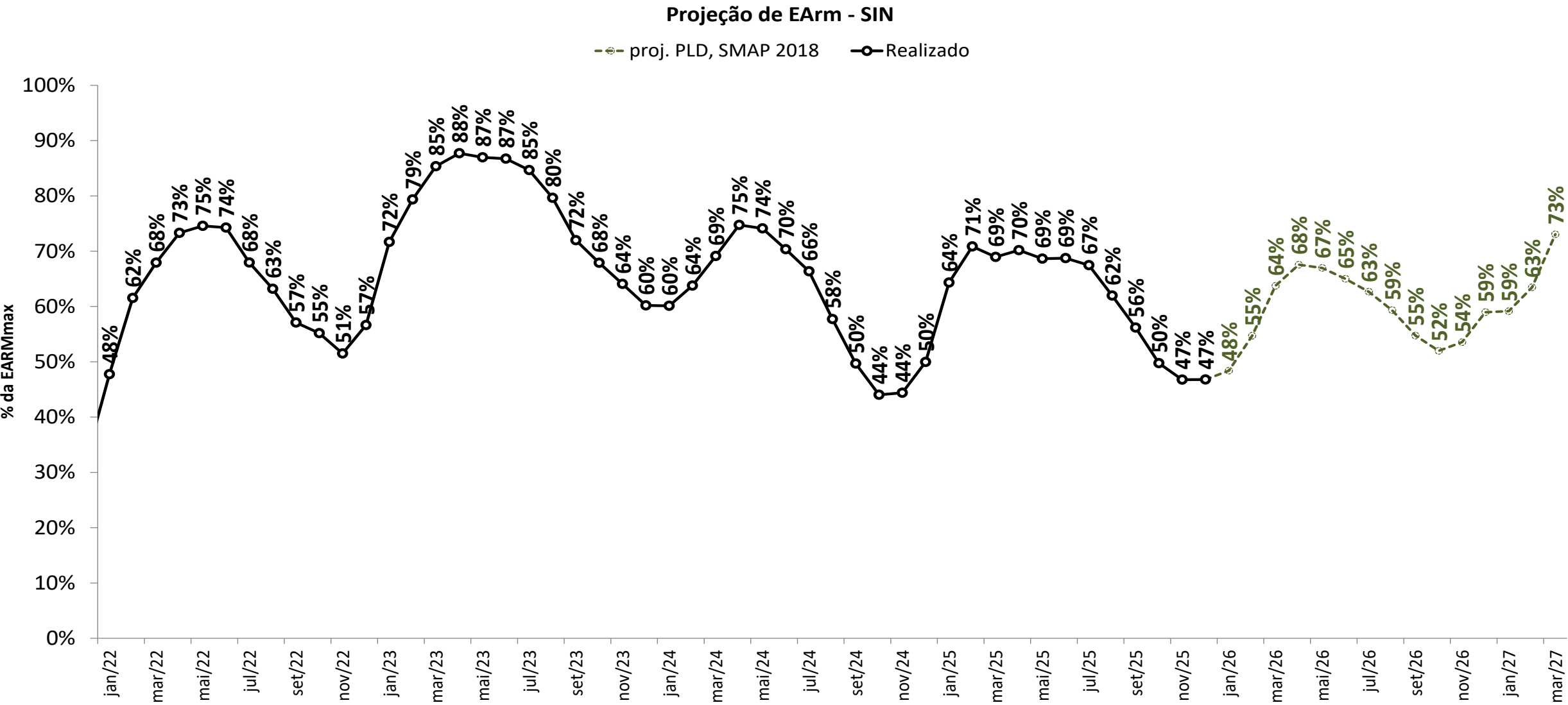


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

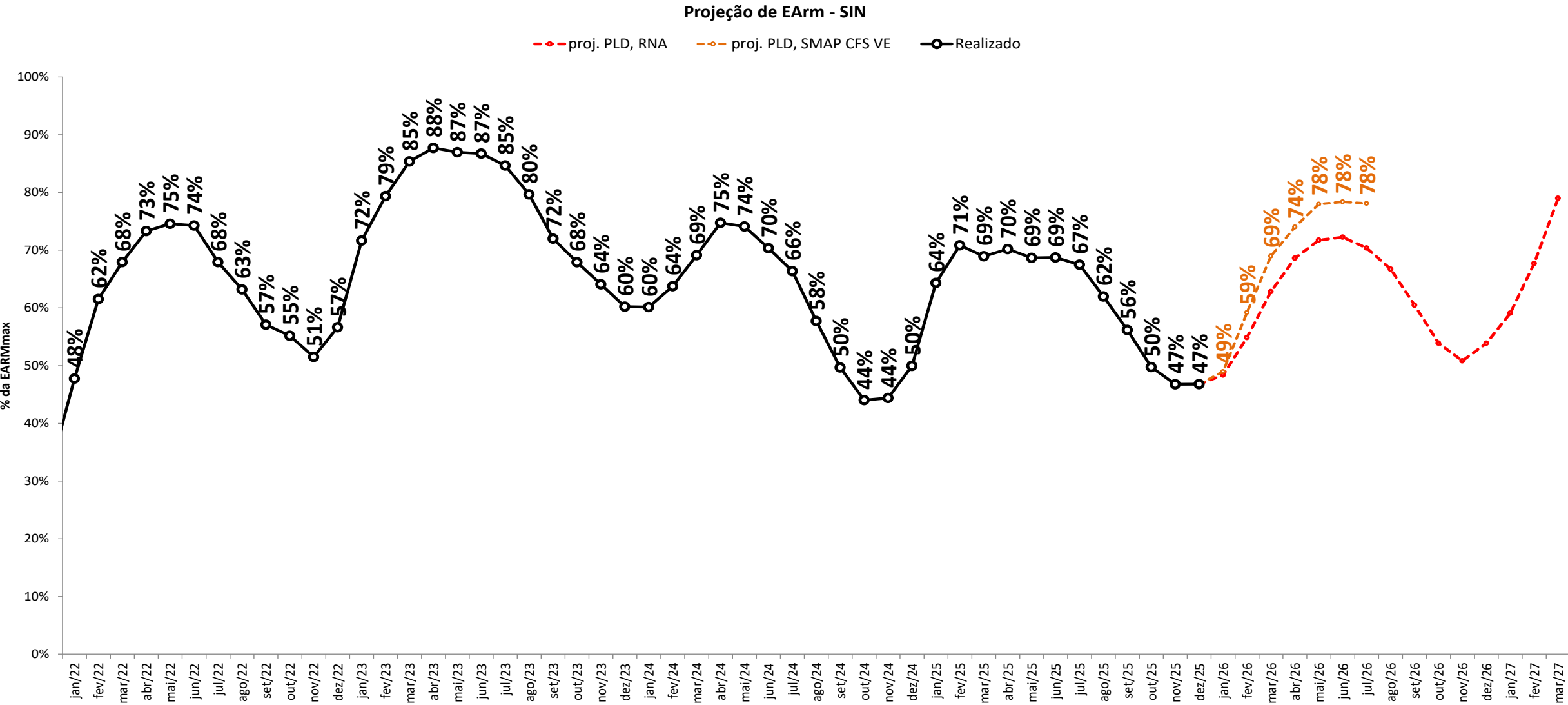


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

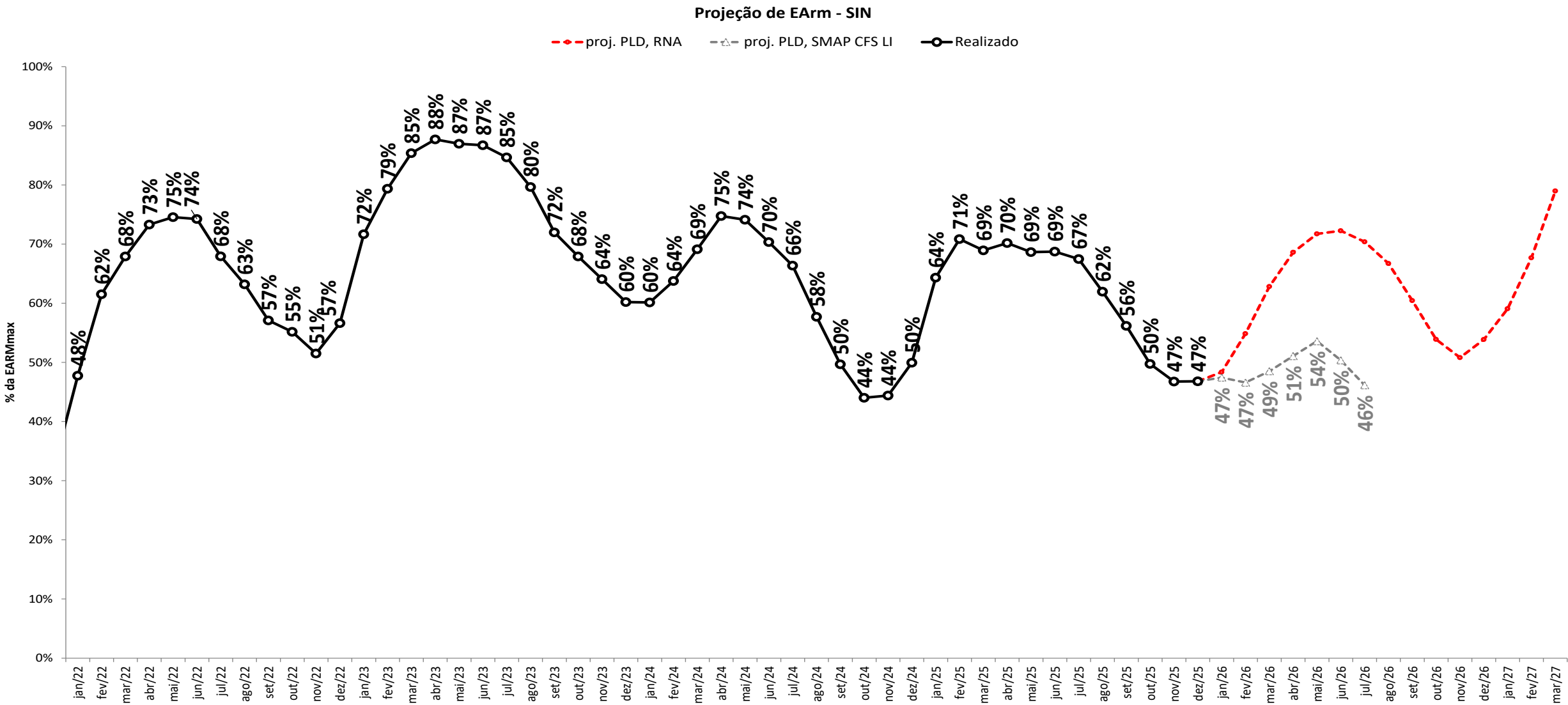


projeção de energia armazenada

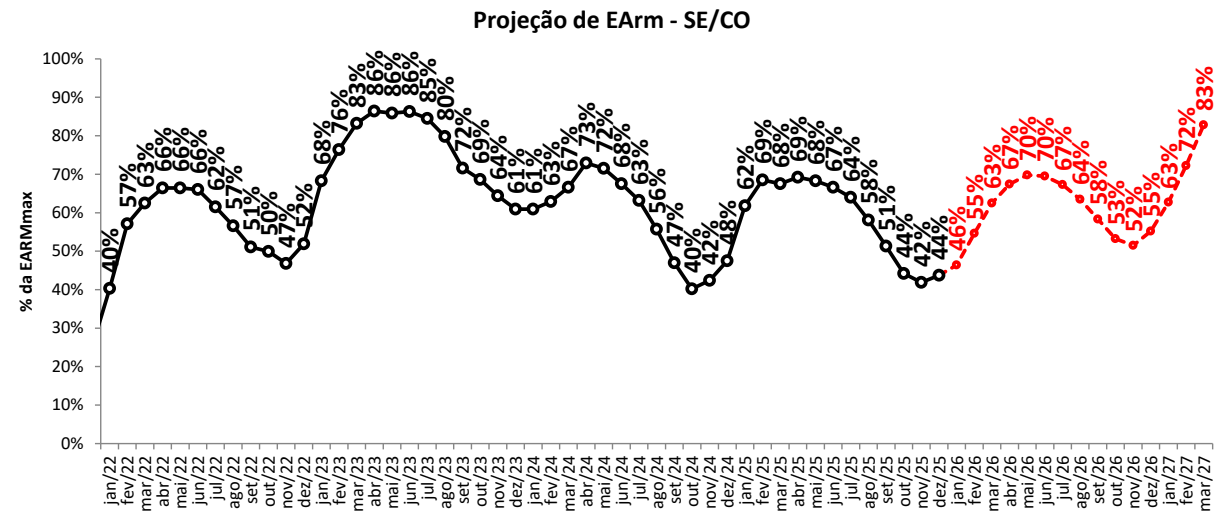
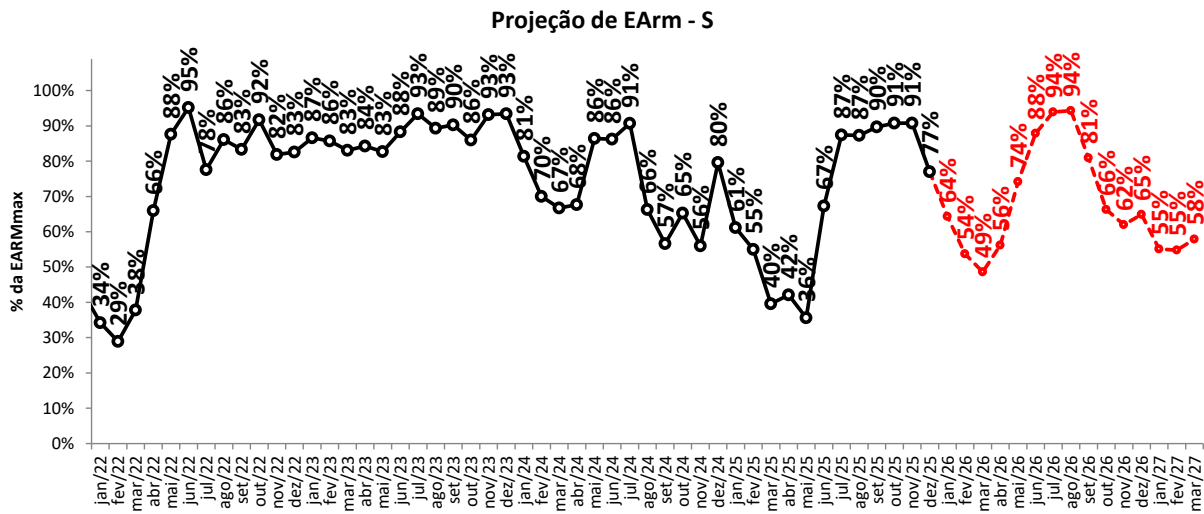
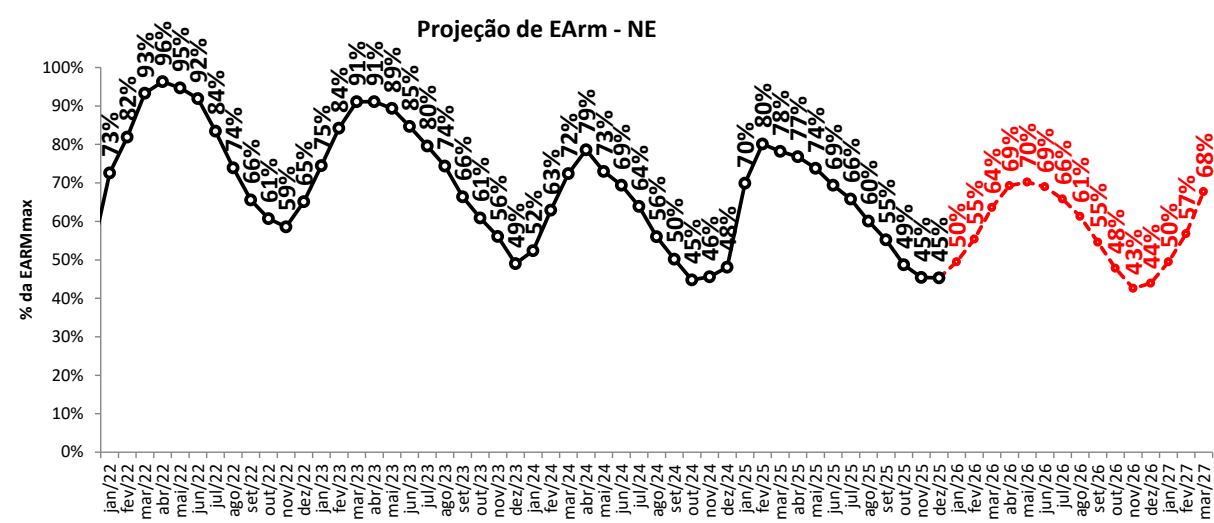
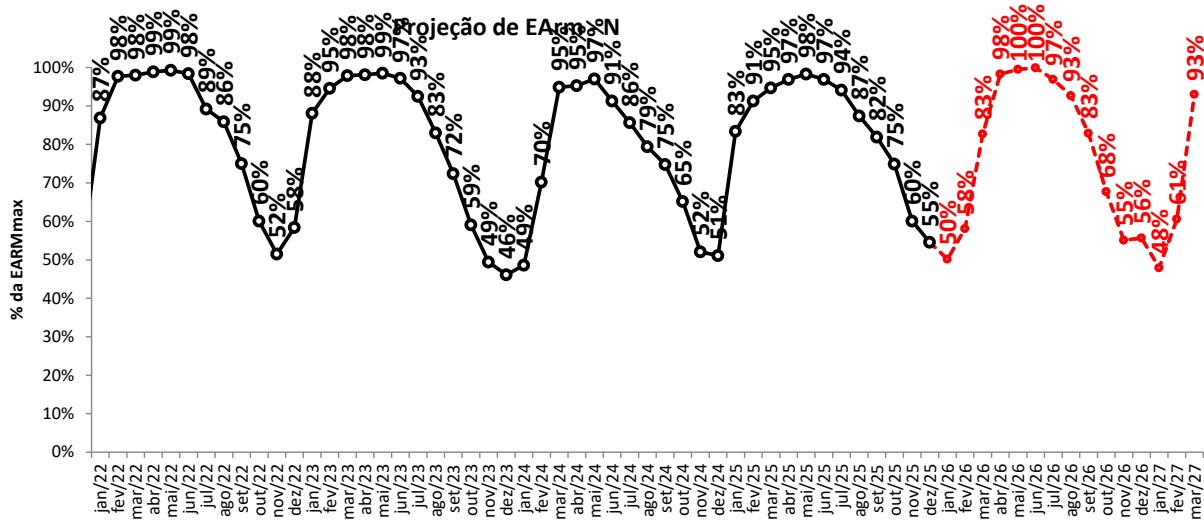
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



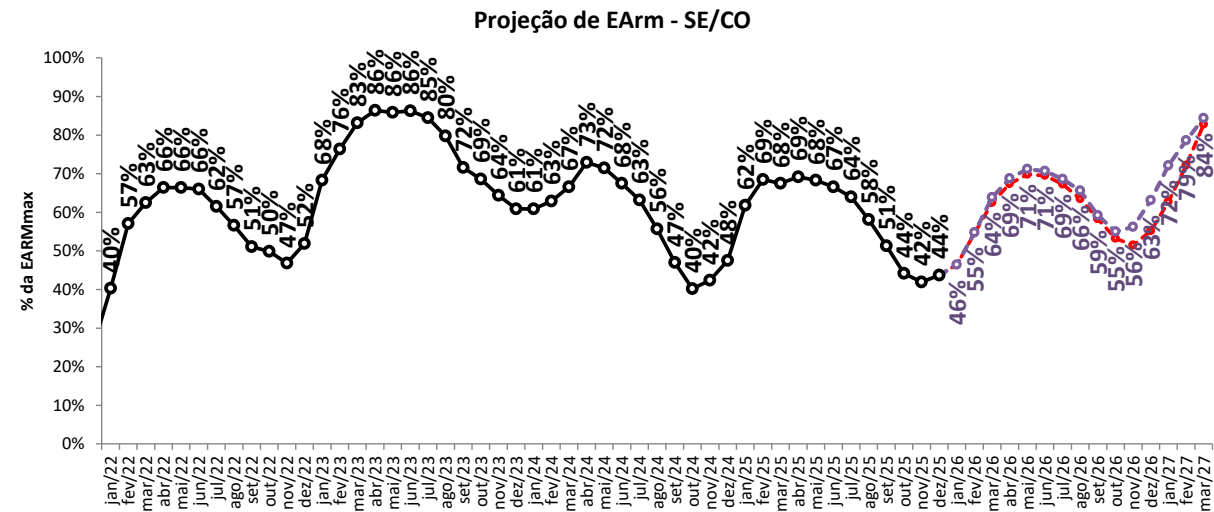
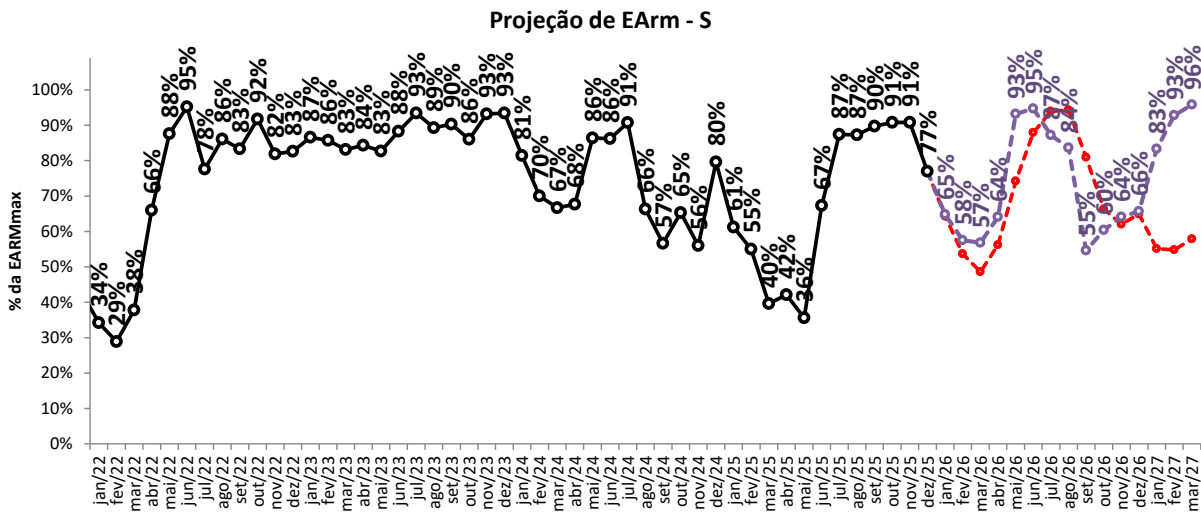
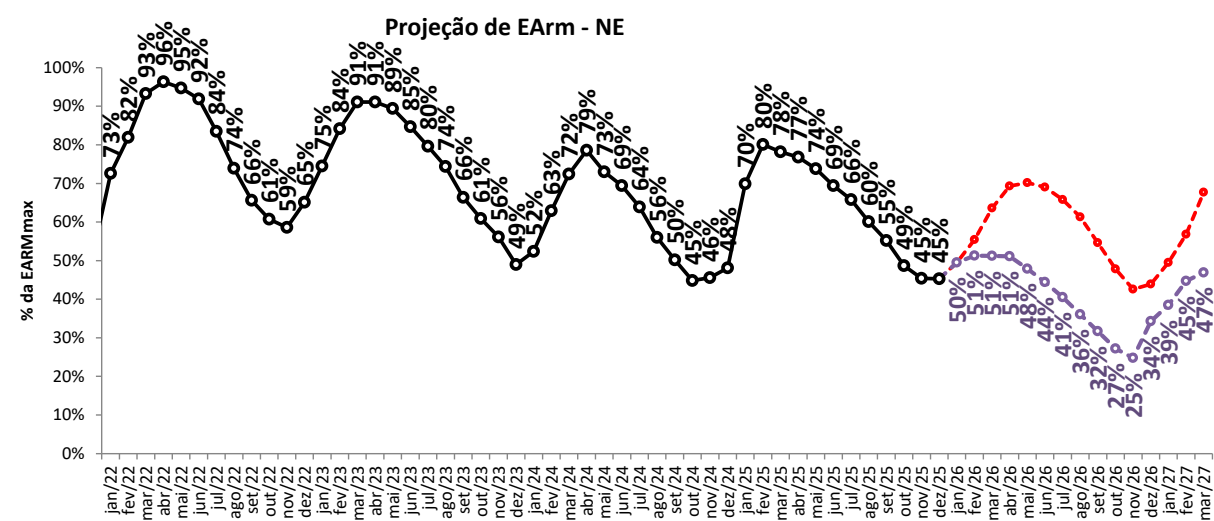
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

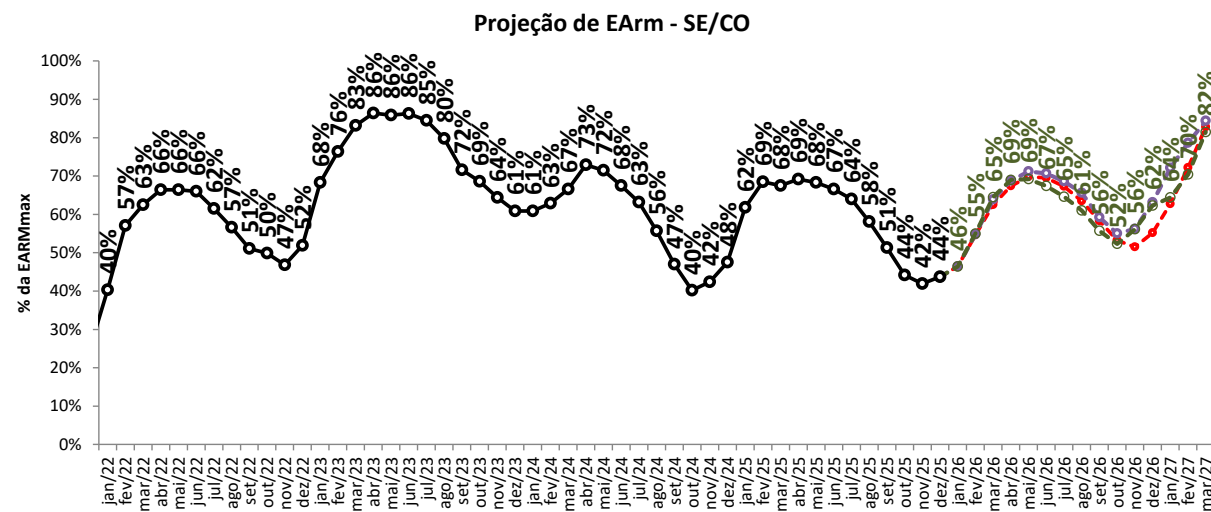
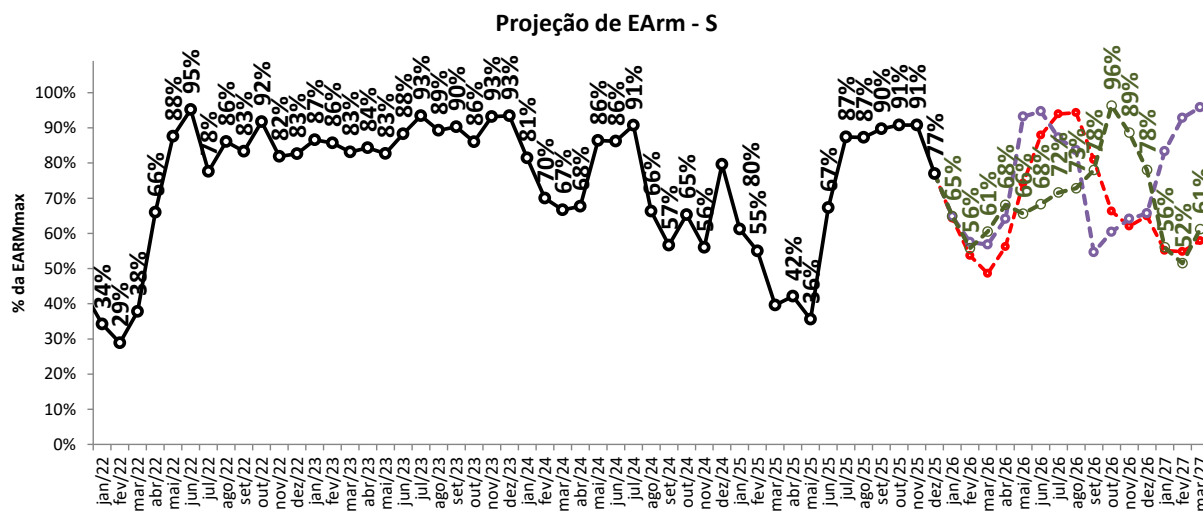
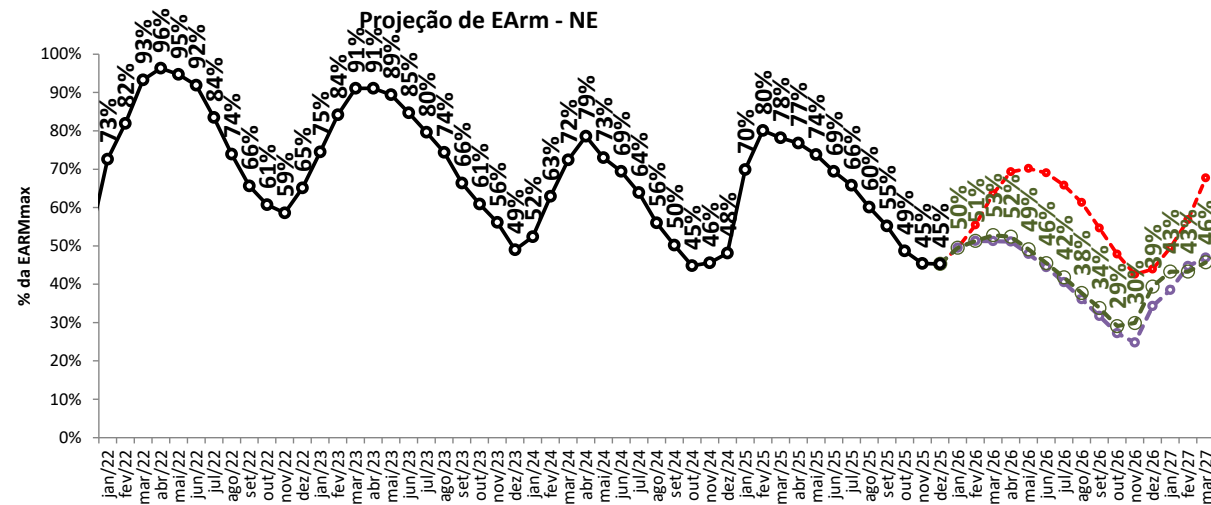
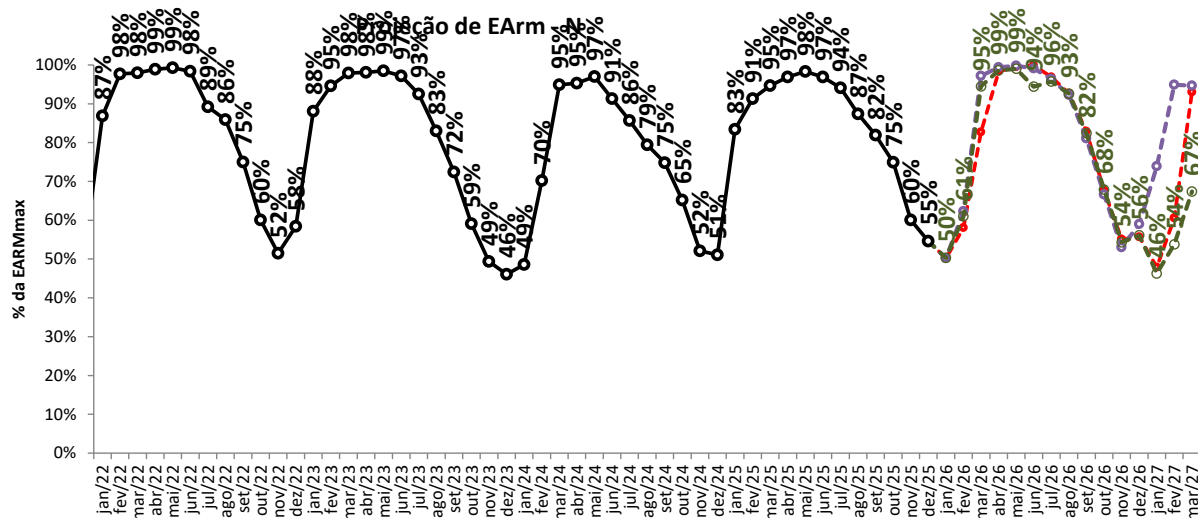


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

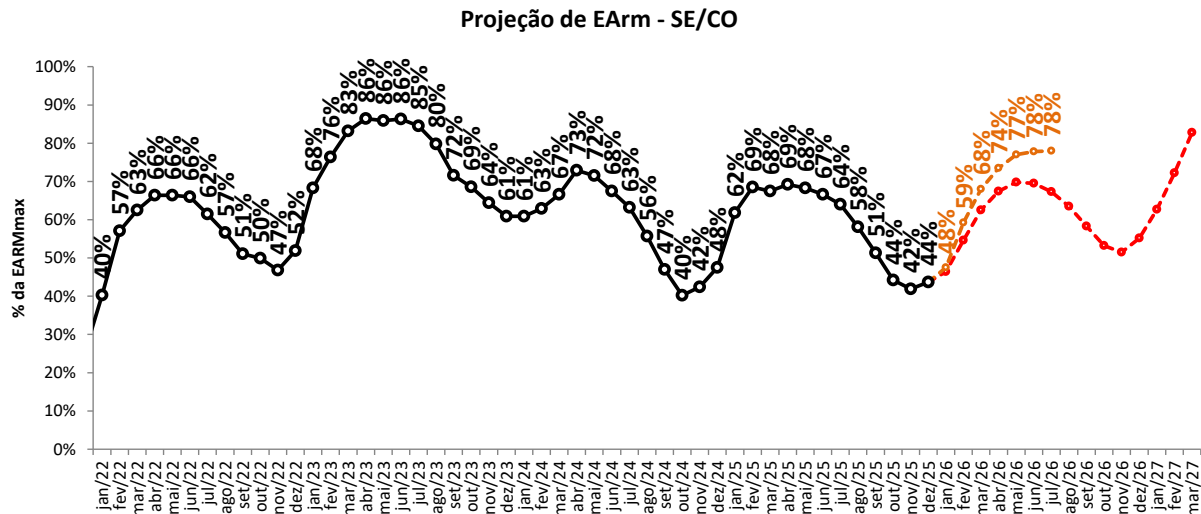
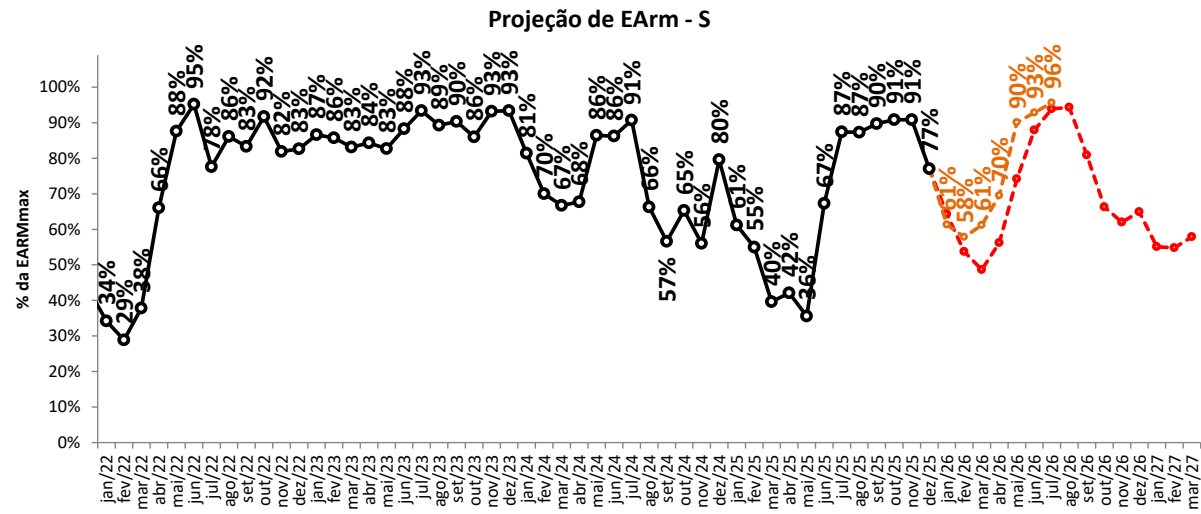
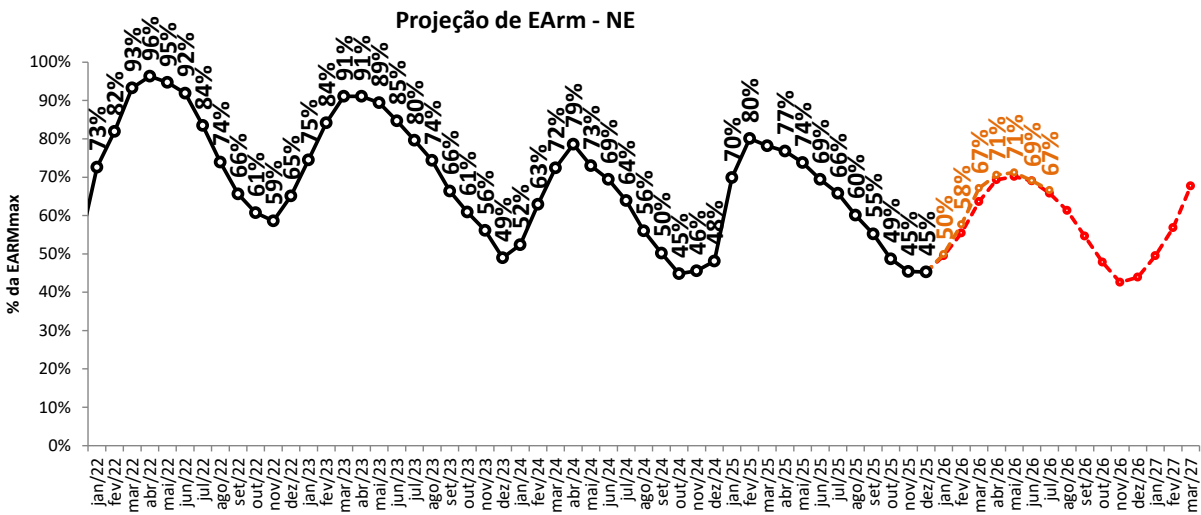
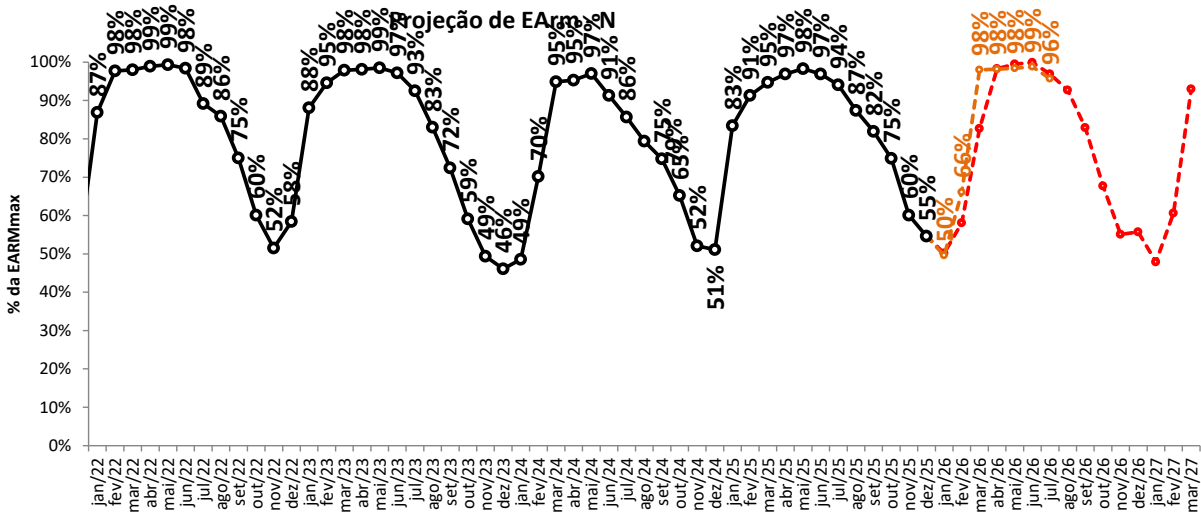
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

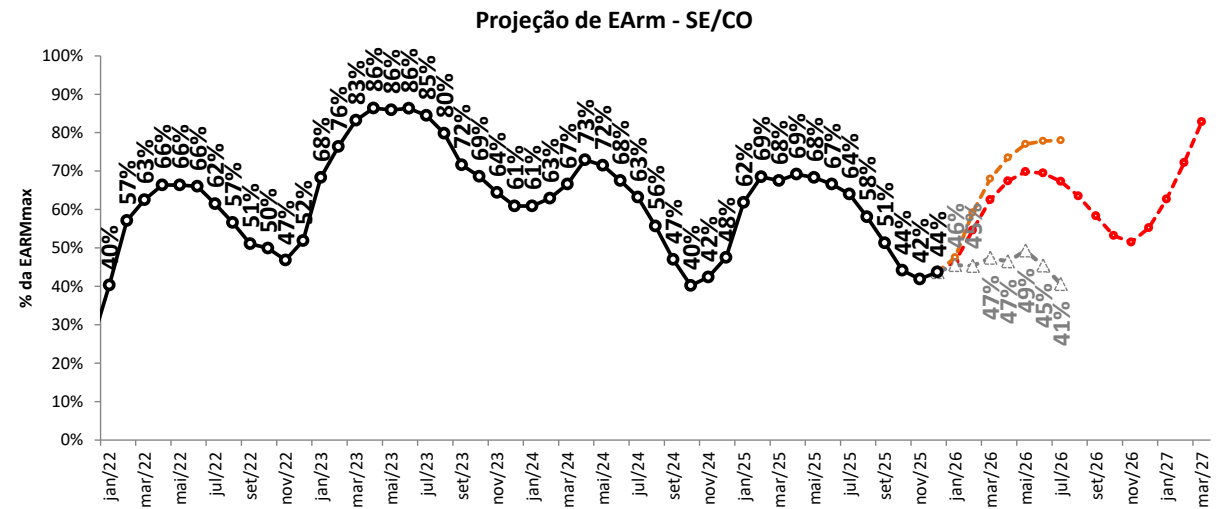
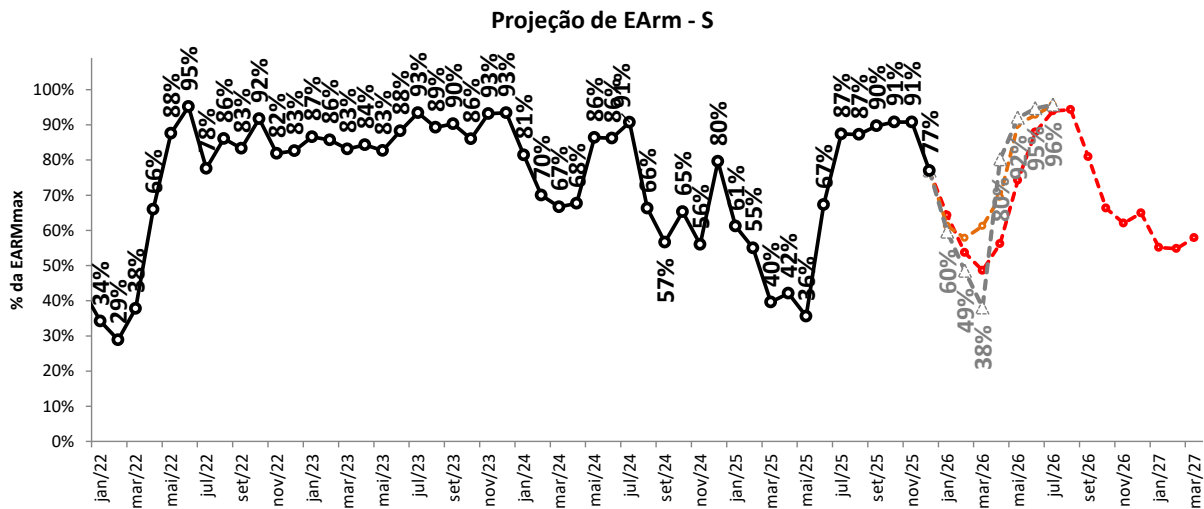
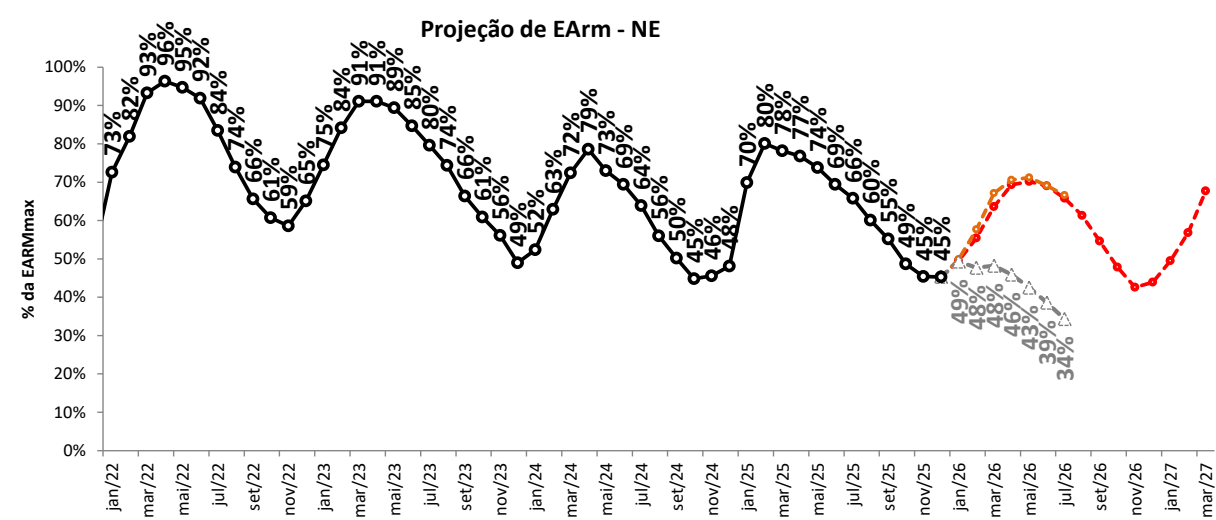
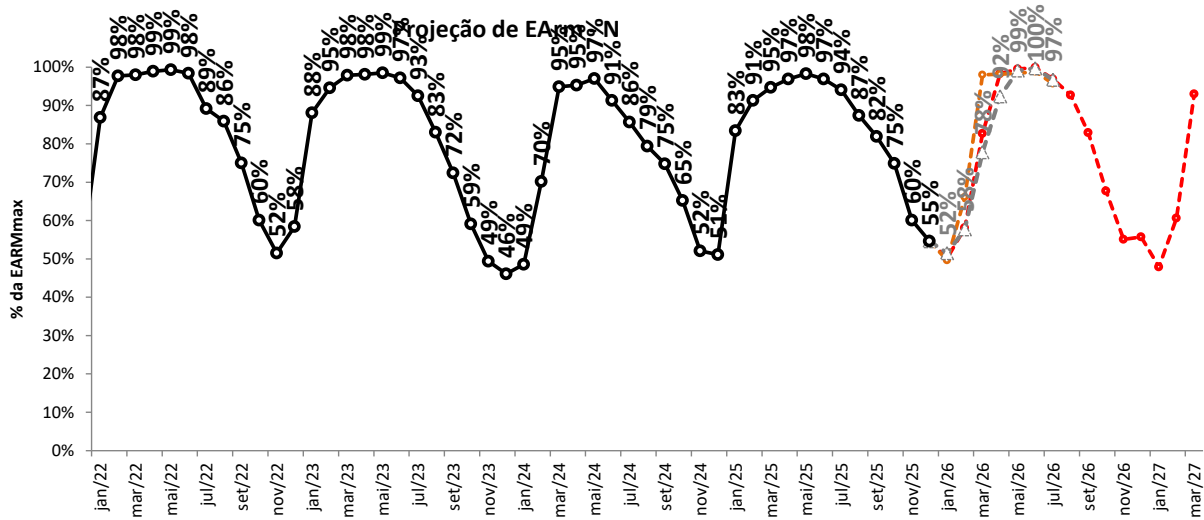


proj. PLD, RNA

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	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	46	55	67	70	70	67	64	58	53	52	55	72	83
proj. PLD, SMAP 2017	44	46	55	69	71	71	69	66	59	55	56	63	79	84
proj. PLD, SMAP 2018	44	46	55	69	69	67	65	61	56	52	56	62	70	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	48	59	74	77	78	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	46	45	47	49	45	41	-	-	-	-	-	-	-

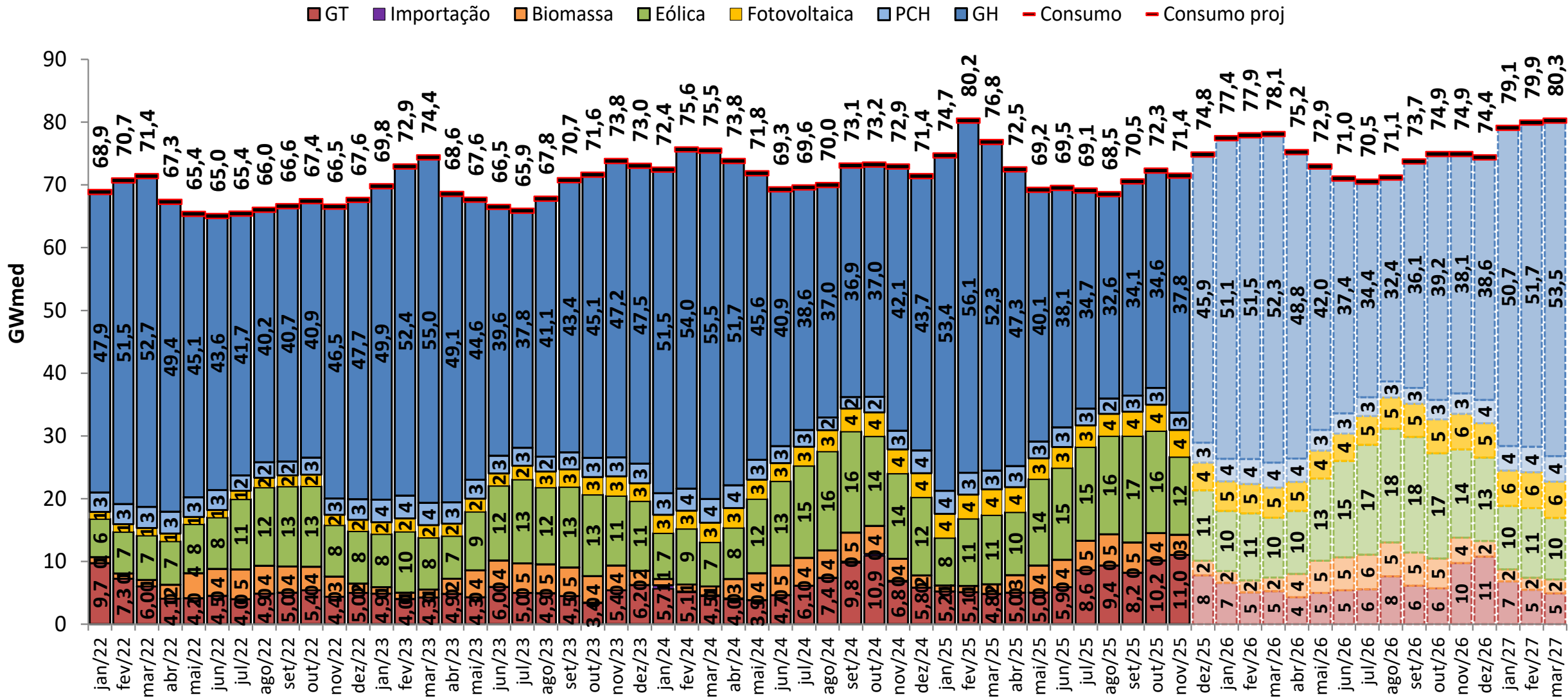
S	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	77	64	54	56	74	88	94	94	81	66	62	65	55	58
proj. PLD, SMAP 2017	77	65	58	64	93	95	87	84	55	60	64	66	93	96
proj. PLD, SMAP 2018	77	65	56	68	66	68	72	73	78	96	89	78	52	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	61	58	70	90	93	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	60	49	80	92	95	96	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	45	50	55	69	70	69	66	61	55	48	43	44	57	68
proj. PLD, SMAP 2017	45	50	51	51	48	44	41	36	32	27	25	34	45	47
proj. PLD, SMAP 2018	45	50	51	52	49	46	42	38	34	29	30	39	43	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	50	58	71	71	69	67	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	49	48	46	43	39	34	-	-	-	-	-	-	-

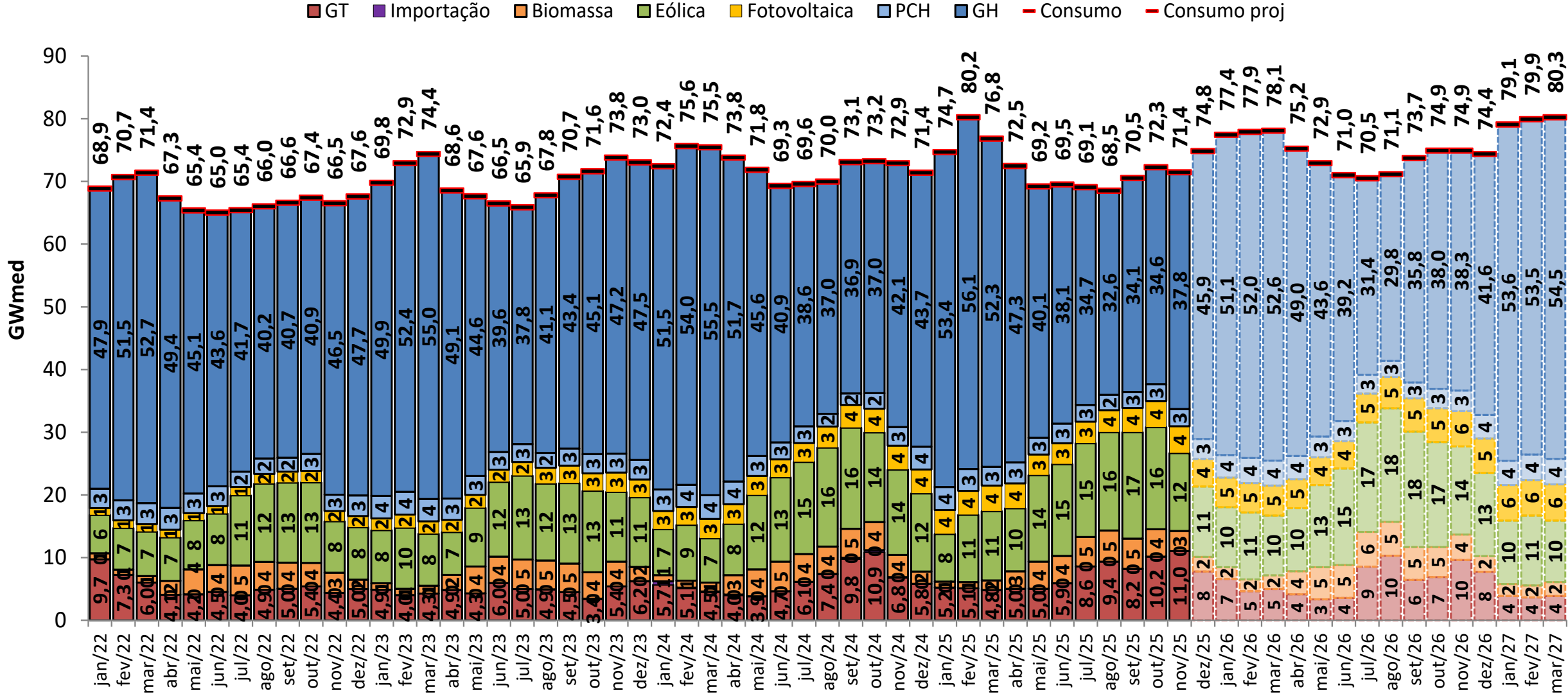
N	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	55	50	58	98	100	100	97	93	83	68	55	56	61	93
proj. PLD, SMAP 2017	55	50	62	99	100	99	96	92	81	67	53	59	95	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	50	61	99	99	94	96	93	82	68	54	56	54	67
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	50	66	98	98	99	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	52	58	92	99	100	97	-	-	-	-	-	-	-

SIN	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	47	48	55	69	72	72	70	67	60	54	51	54	68	79
proj. PLD, SMAP 2017	47	48	55	67	70	69	66	63	55	51	51	58	74	79
proj. PLD, SMAP 2018	47	48	55	68	67	65	63	59	55	52	54	59	63	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	49	59	74	78	78	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	47	47	51	54	50	46	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

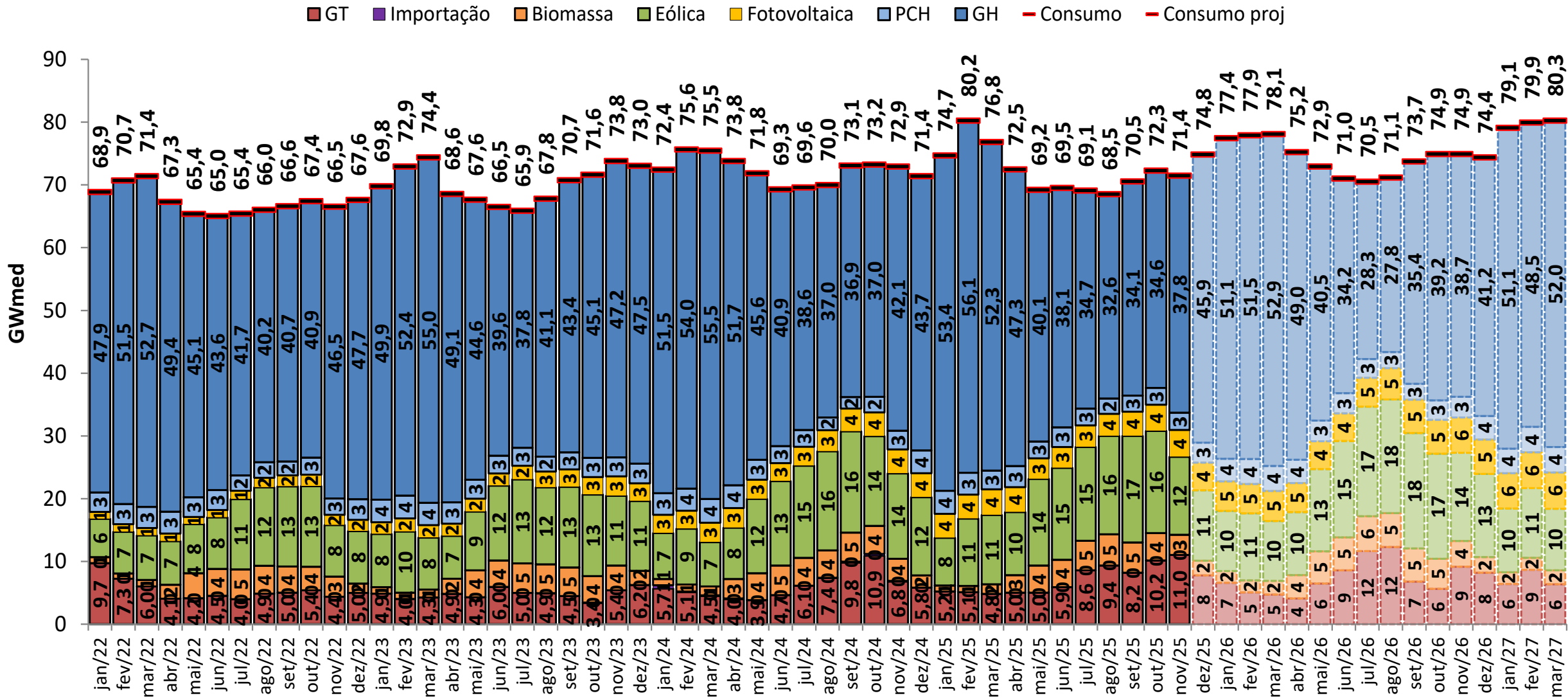


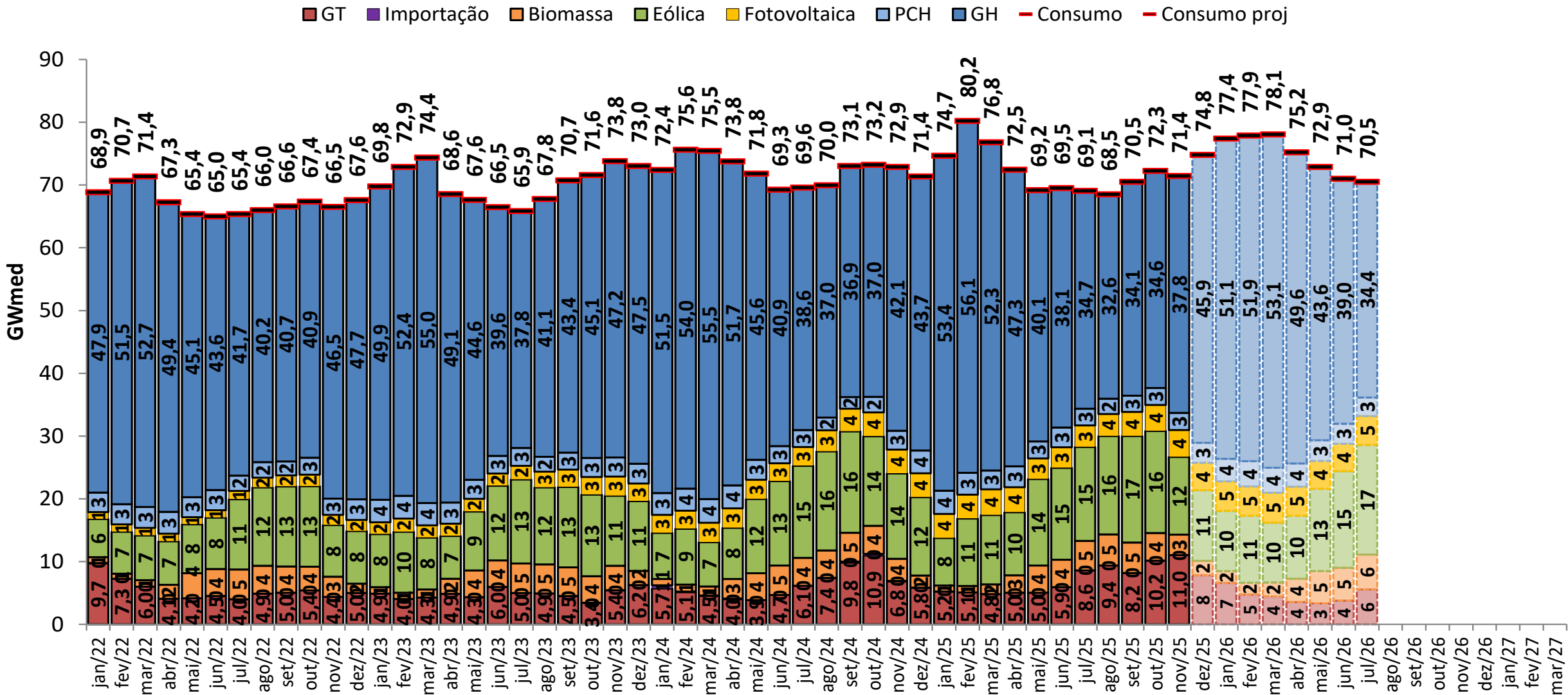
balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

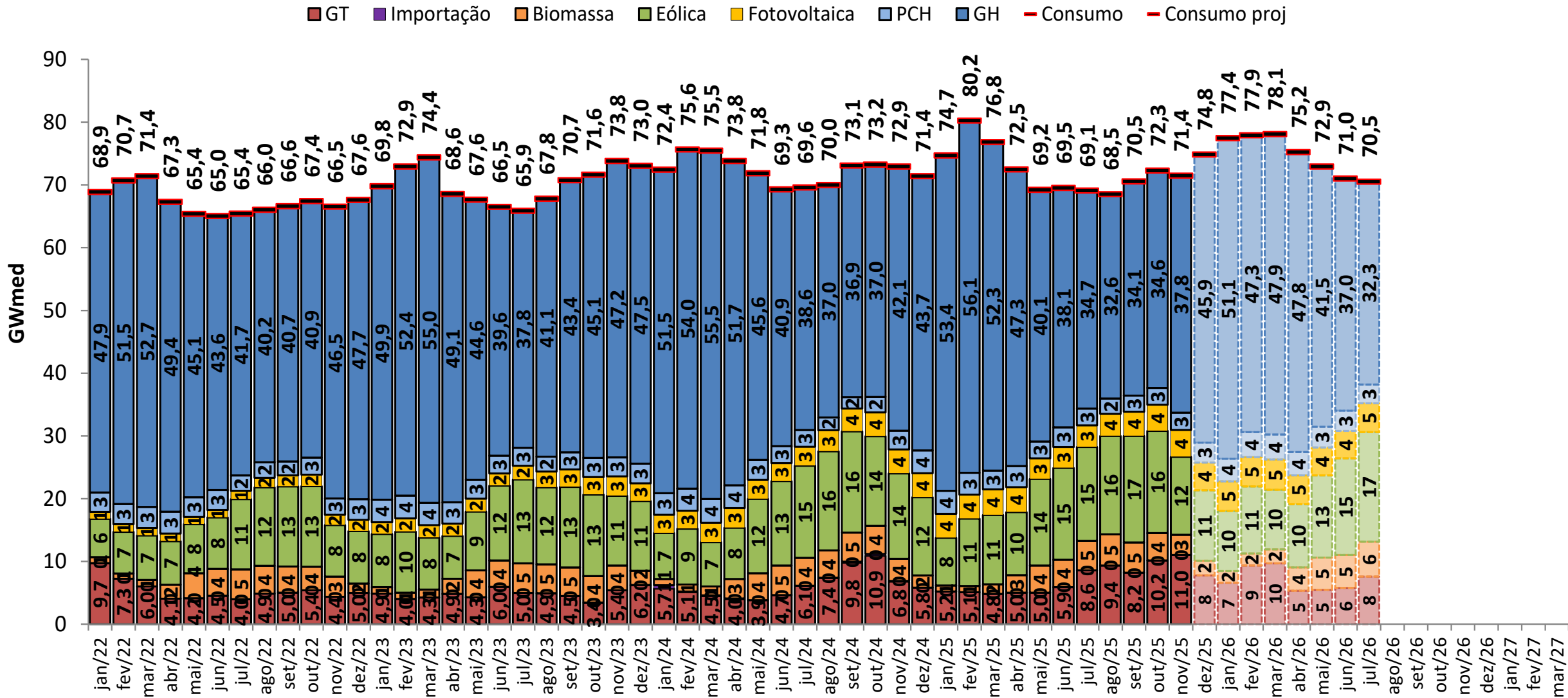


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

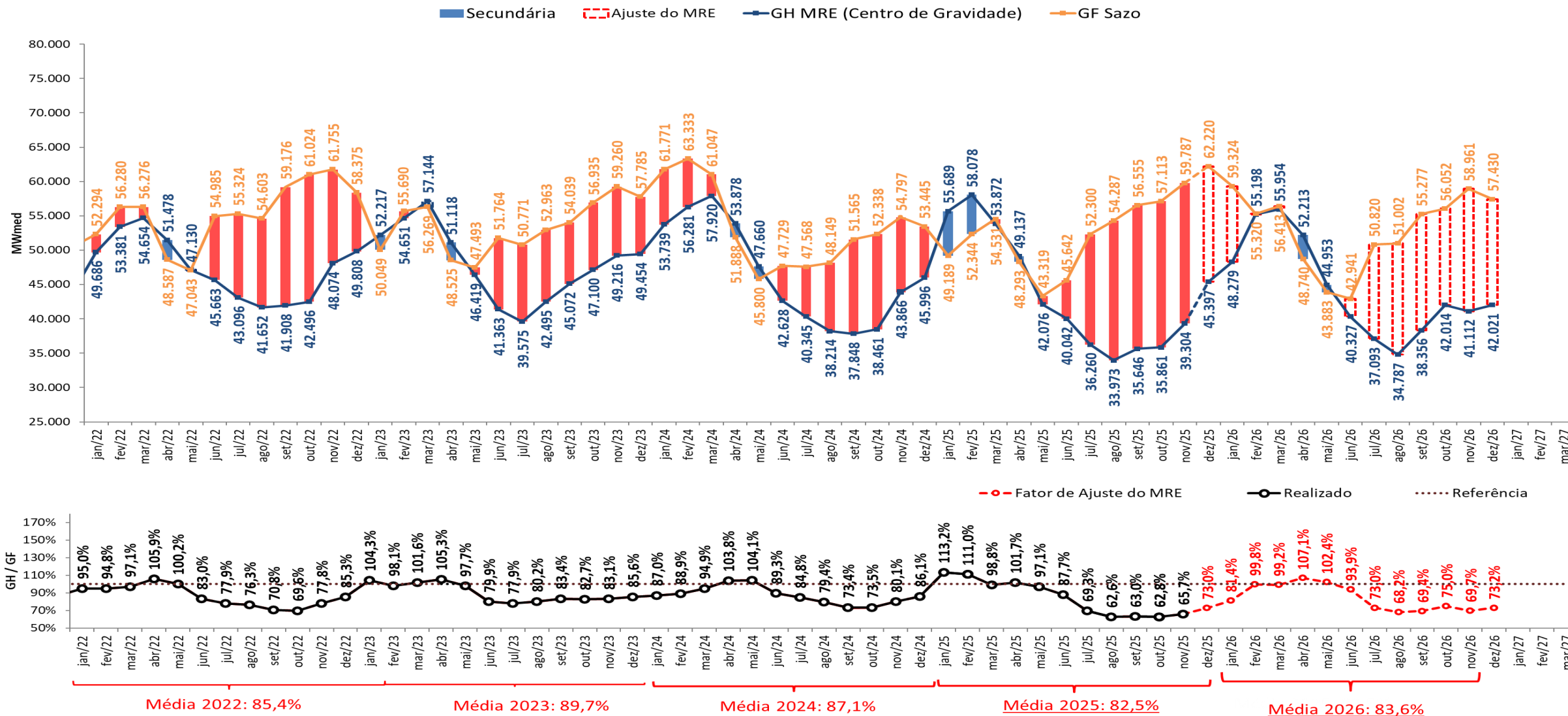






projeção do MRE

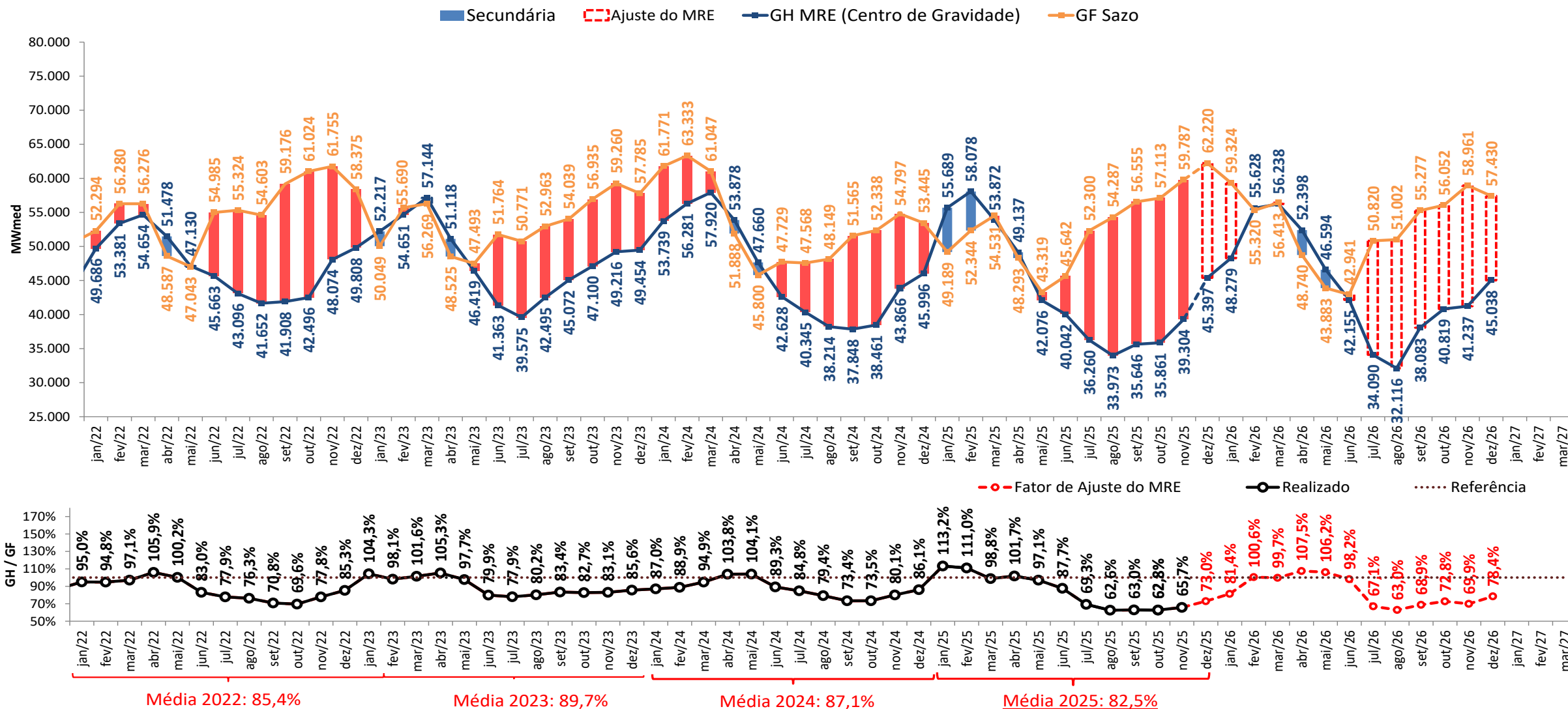
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

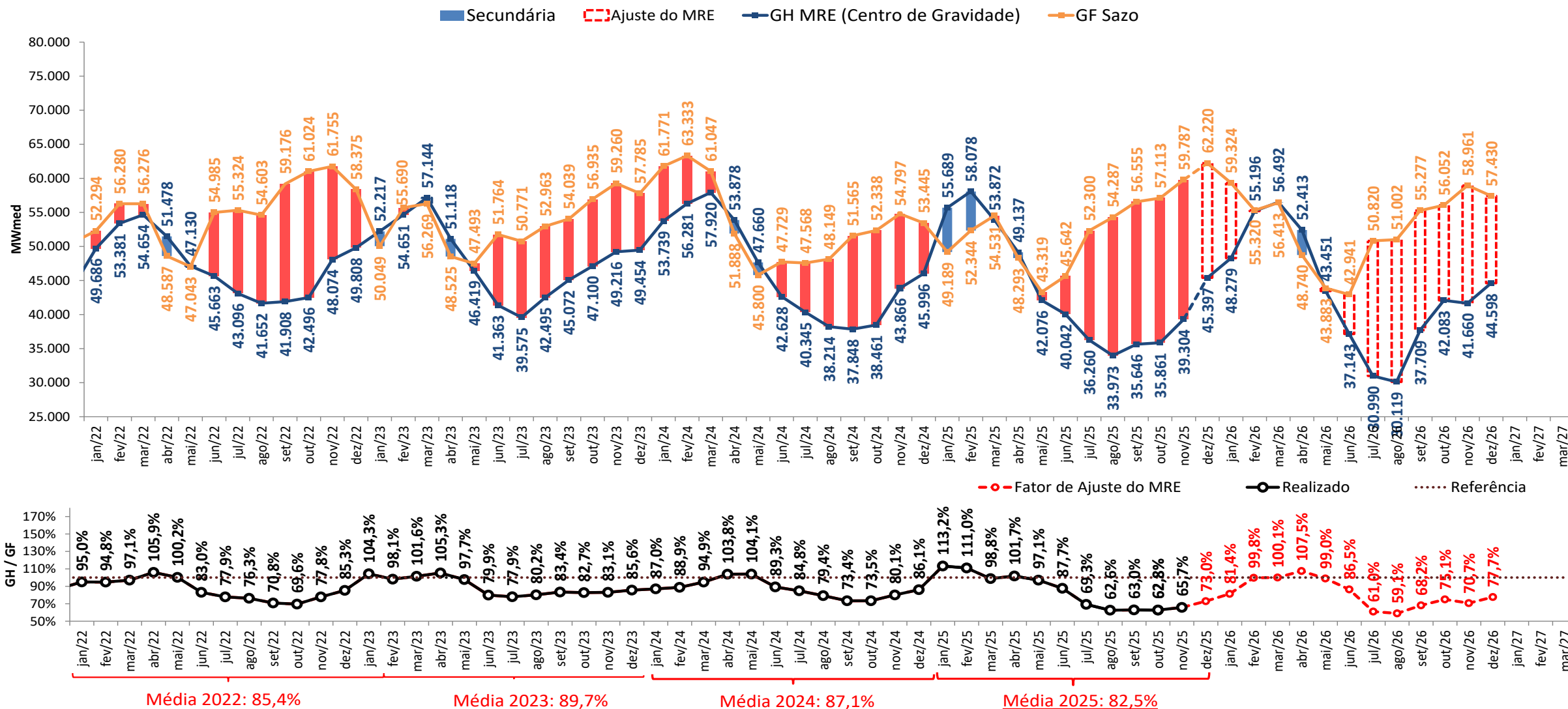
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

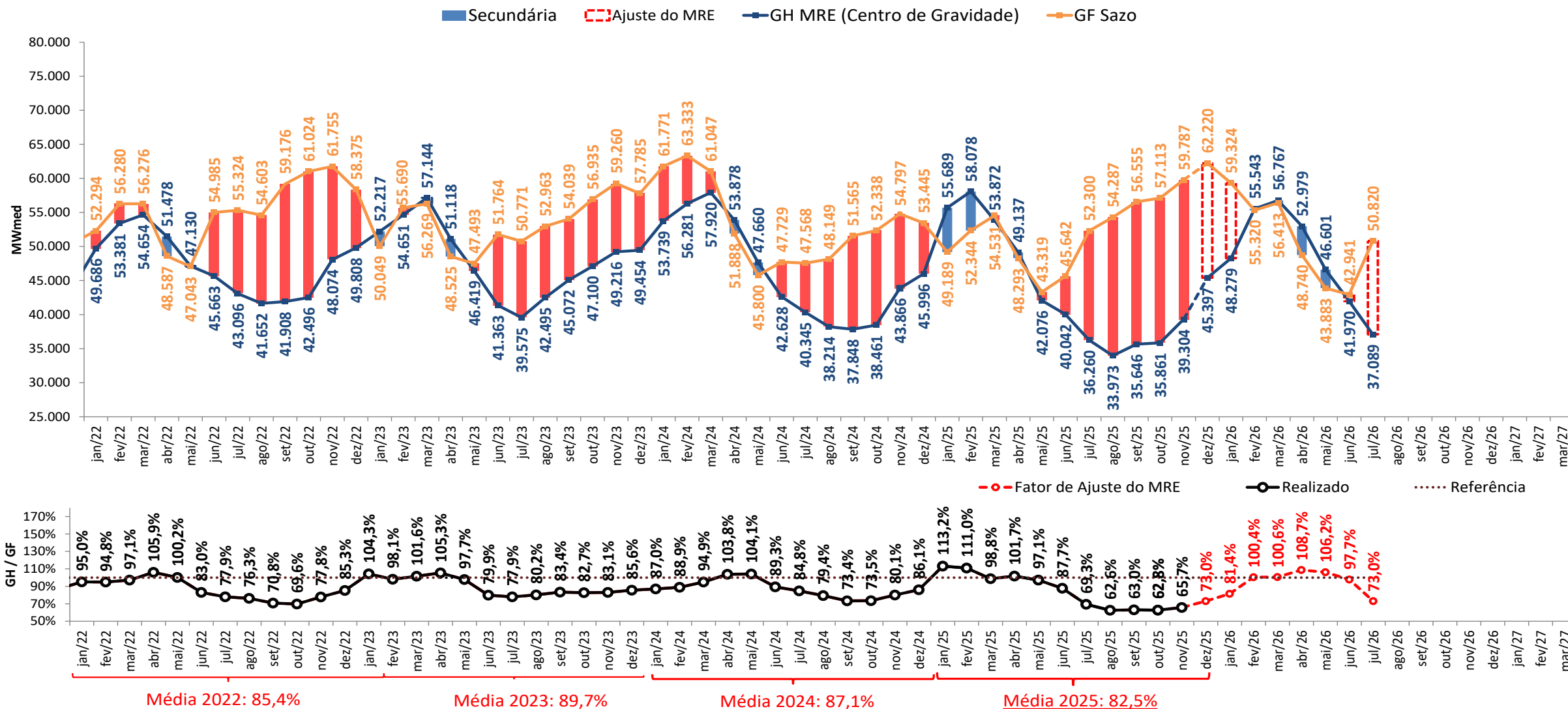
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

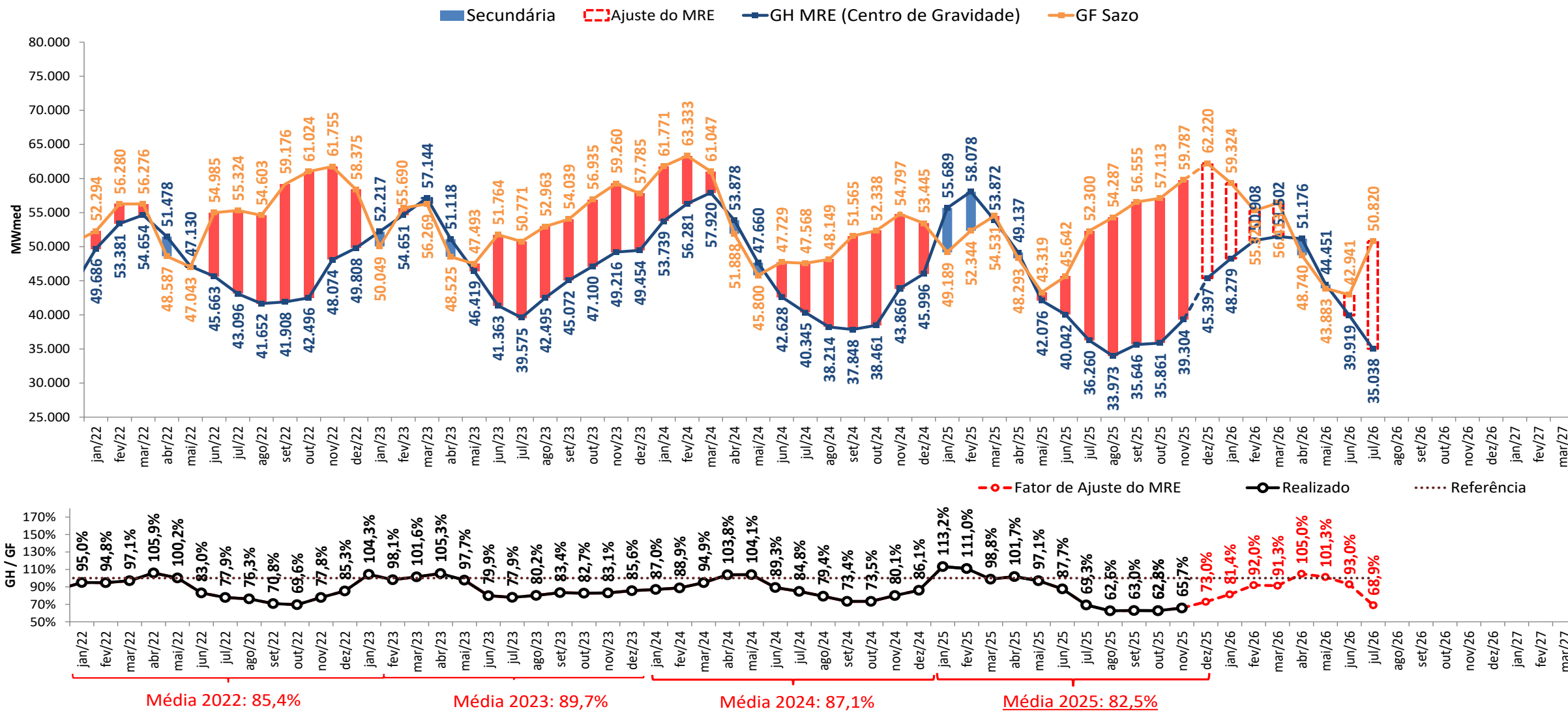
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

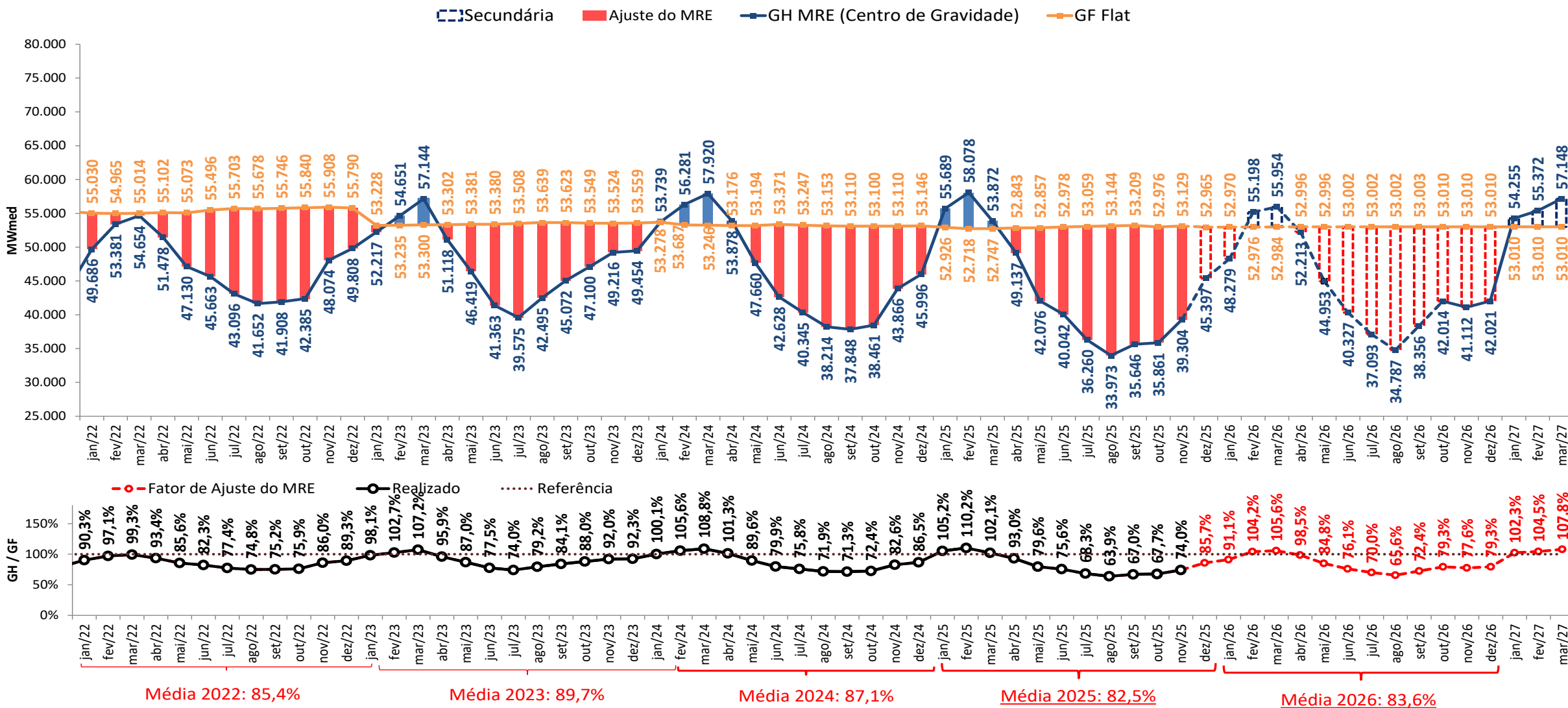
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

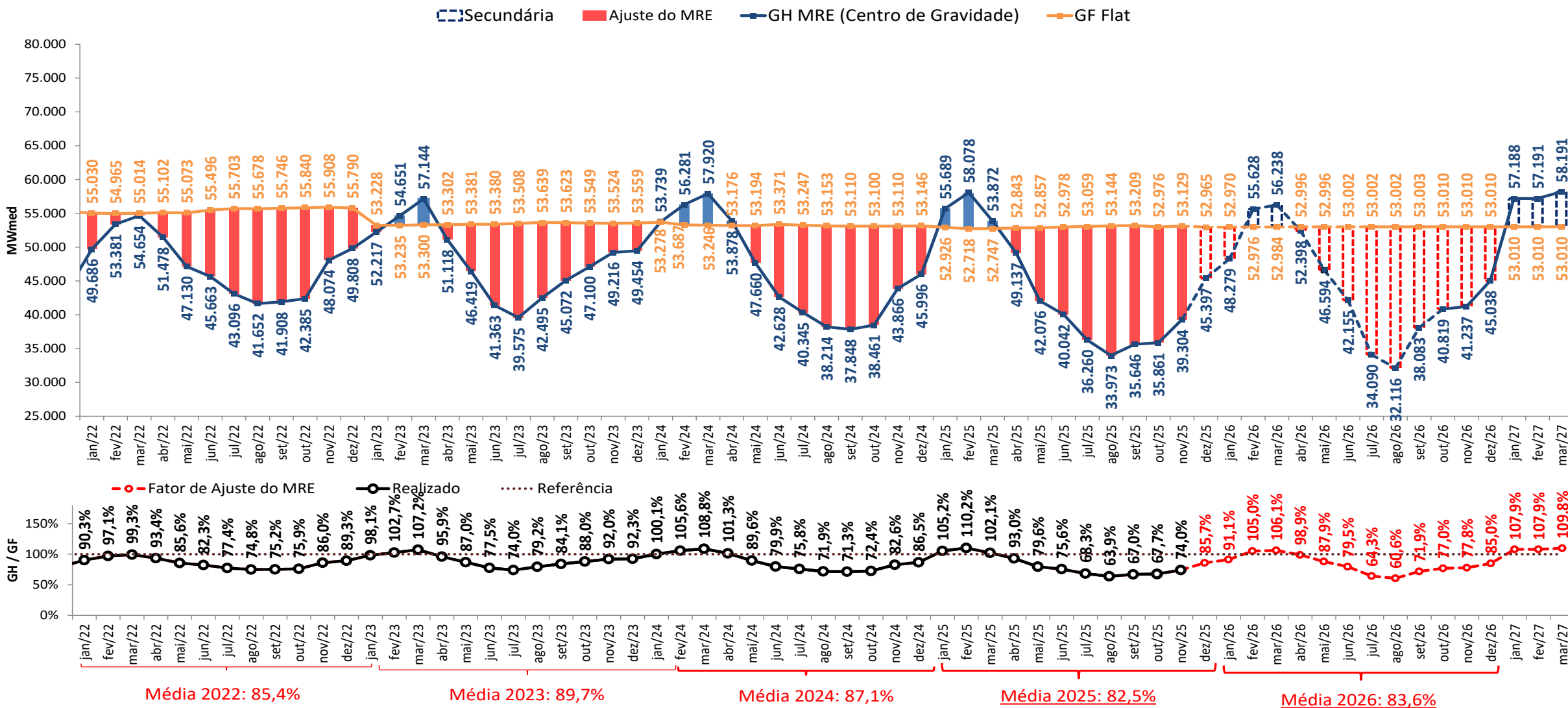
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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 2017



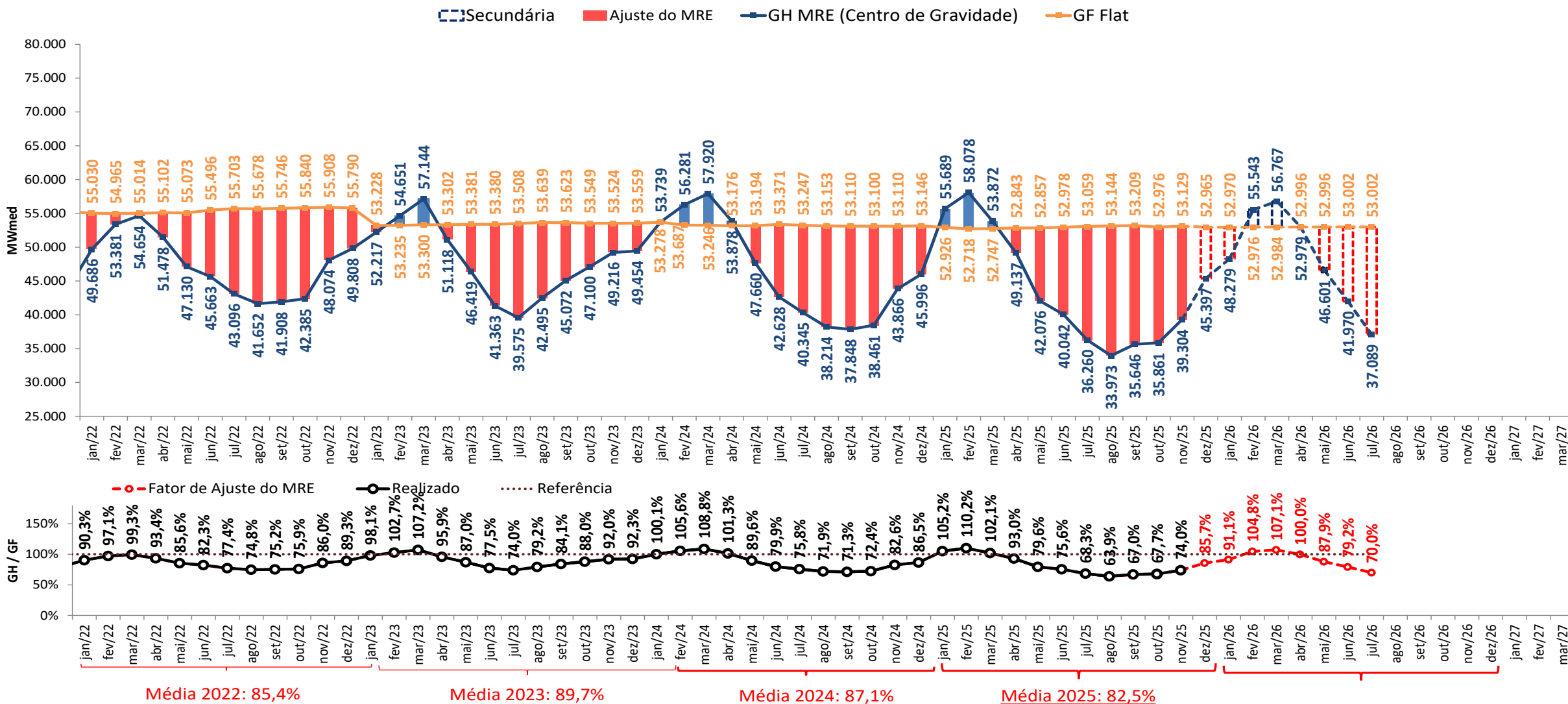
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

ccee



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

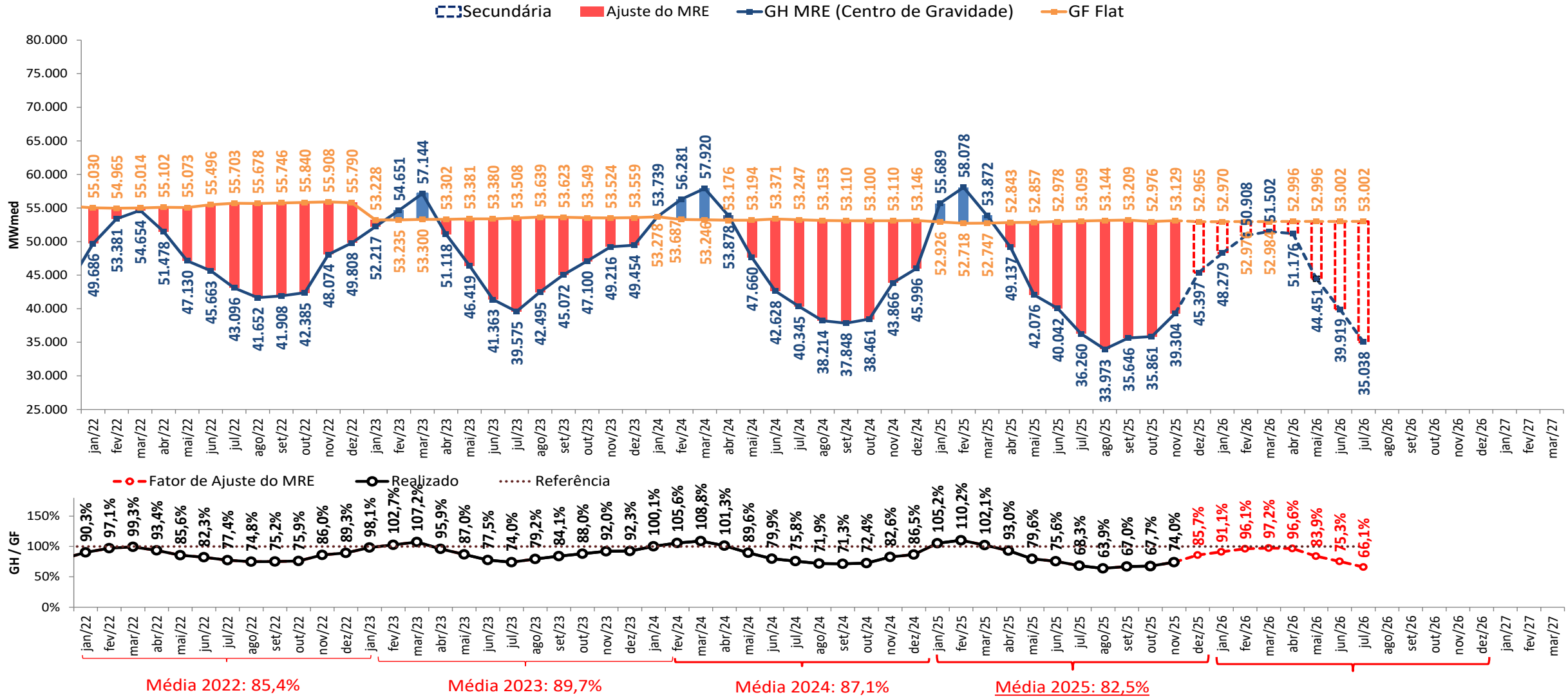
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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 dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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
Sudeste		34.701	32.353	32.985	28.489	25.649	25.093	29.698	29.804	32.302	32.749	34.449	33.552
Sul		8.483	7.909	8.064	6.964	6.270	6.134	7.260	7.286	7.897	8.006	8.421	8.202
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.316	55.303	56.383	48.697	43.844	42.893	50.765	50.945	55.215	55.979	58.885	57.352
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	7,7	8,3	18,2	16,1	14,5	15,2	17,4	18,0	21,2	21,6	22,5	23,5
Pacotão (PCH)	Sul		8,8	12,9	29,2	26,2	34,8	39,8	41,3	43,0	53,9	56,2	58,7
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		7,4	7,9	17,5	15,4	13,8	14,5	16,6	17,2	20,3	20,6	21,5	22,5
Sul		0,0	8,4	12,3	27,9	25,0	33,3	38,1	39,5	41,1	51,6	53,8	56,2
SIN		7,4	16,4	29,8	43,3	38,9	47,9	54,8	56,8	61,4	72,2	75,3	78,7
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		34.709	32.361	33.003	28.504	25.663	25.108	29.715	29.821	32.322	32.770	34.471	33.574
Sul		8.483	7.918	8.076	6.992	6.295	6.168	7.298	7.325	7.938	8.057	8.475	8.258
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.324	55.320	56.413	48.740	43.883	42.941	50.820	51.002	55.277	56.052	58.961	57.430

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

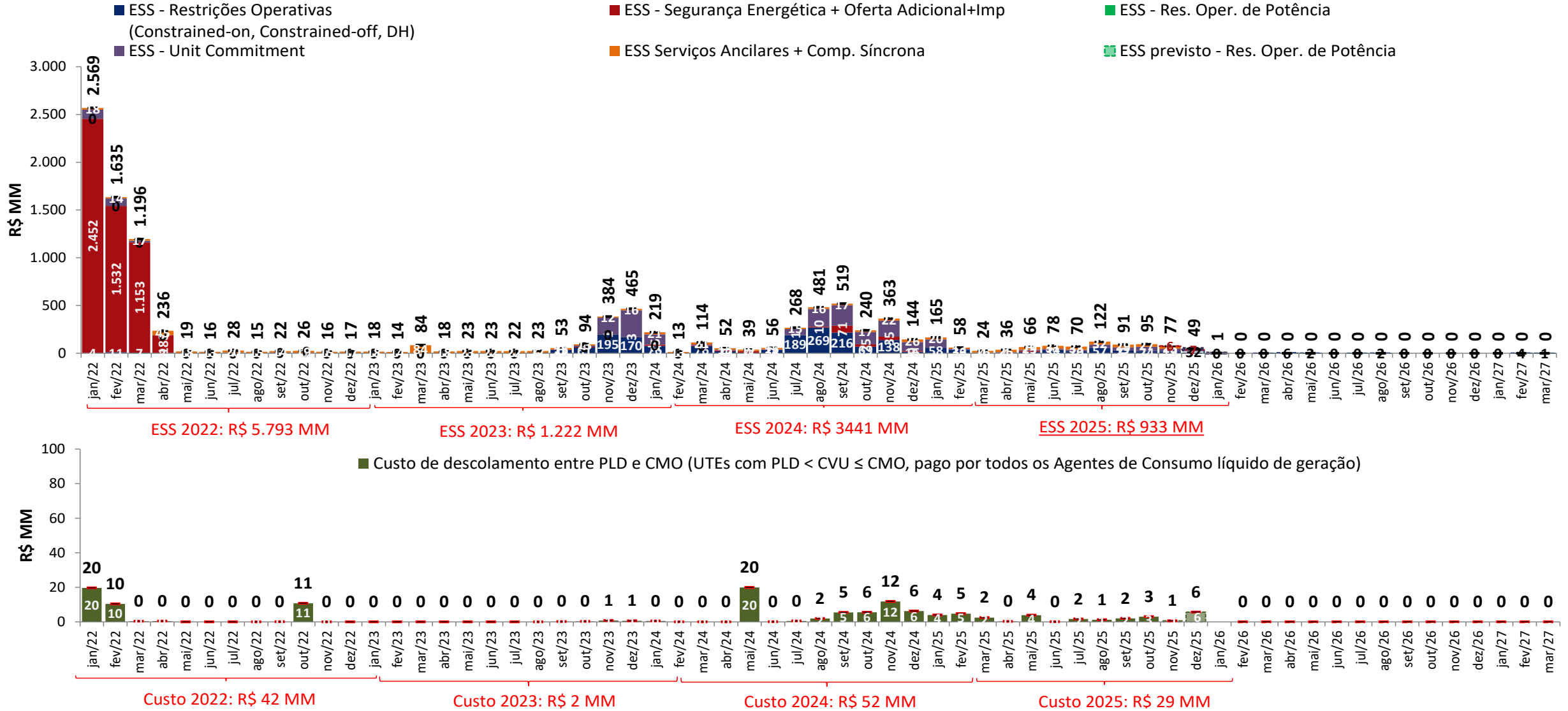
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,287%) (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	8,33	8,33	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul		8,94	12,54	32,09	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		5,2	5,2	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul		0,0	5,6	7,8	20,0	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN		5,2	10,8	18,9	31,1	31,1	36,6	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		30.991	30.991	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.998	30.998	30.998	30.998
Sul		7.575	7.580	7.583	7.595	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		52.970	52.976	52.984	52.996	52.996	53.002	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

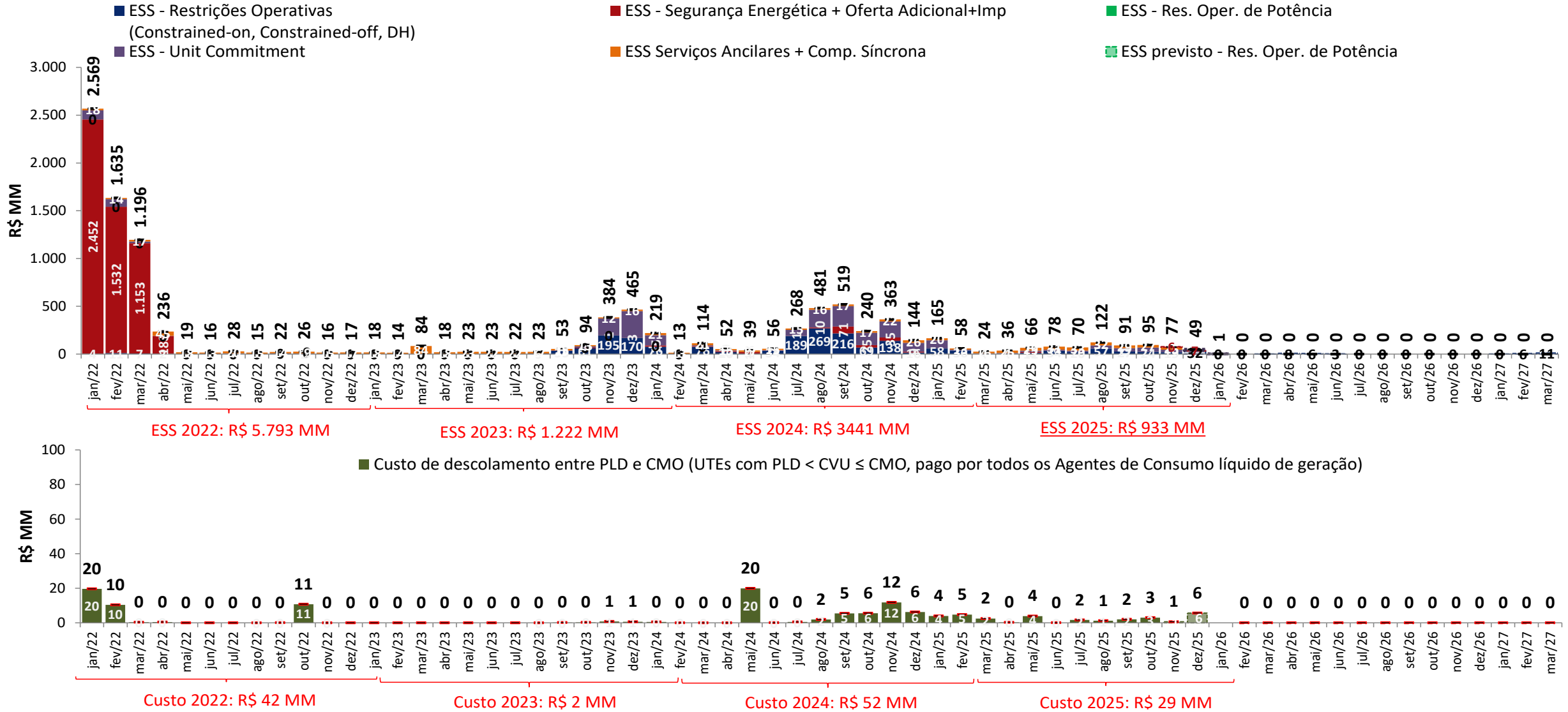
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

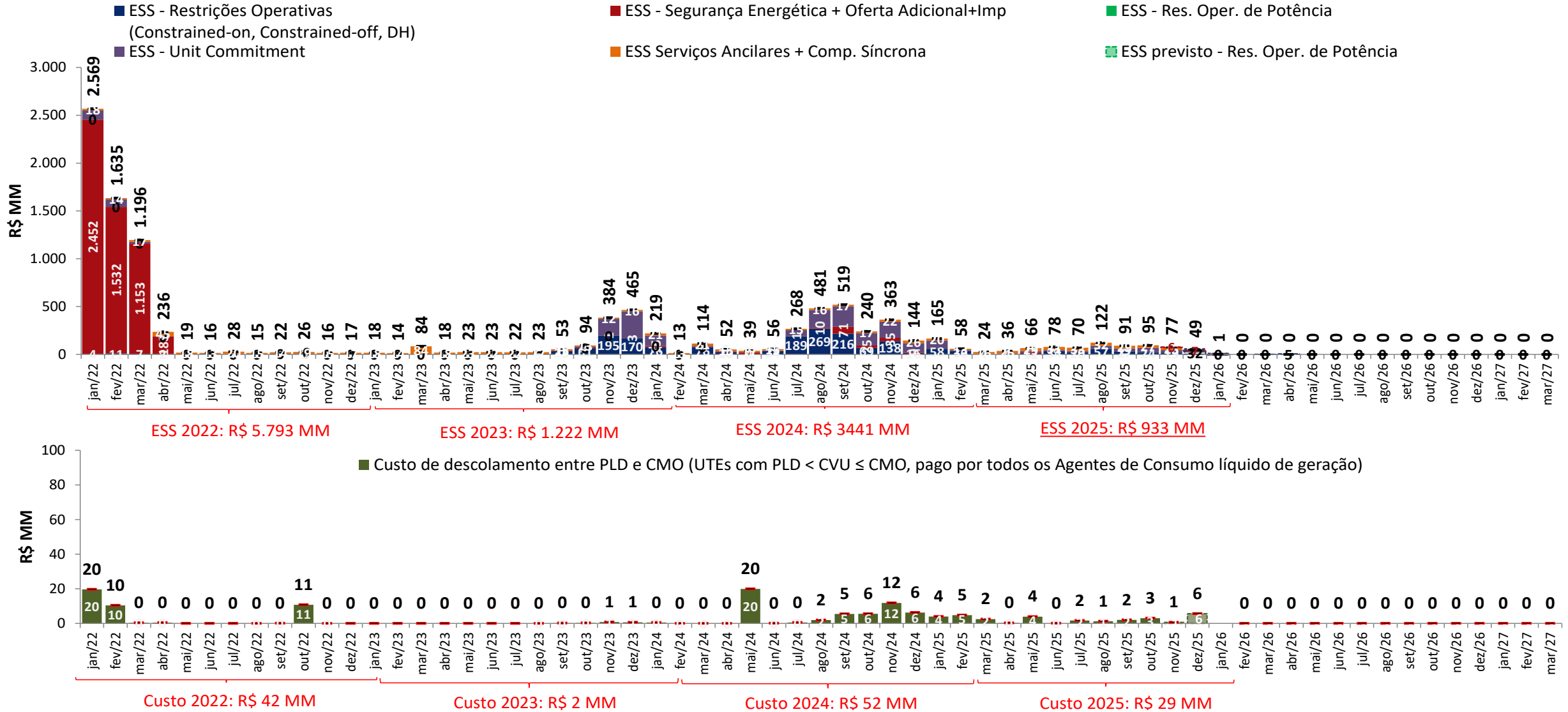
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

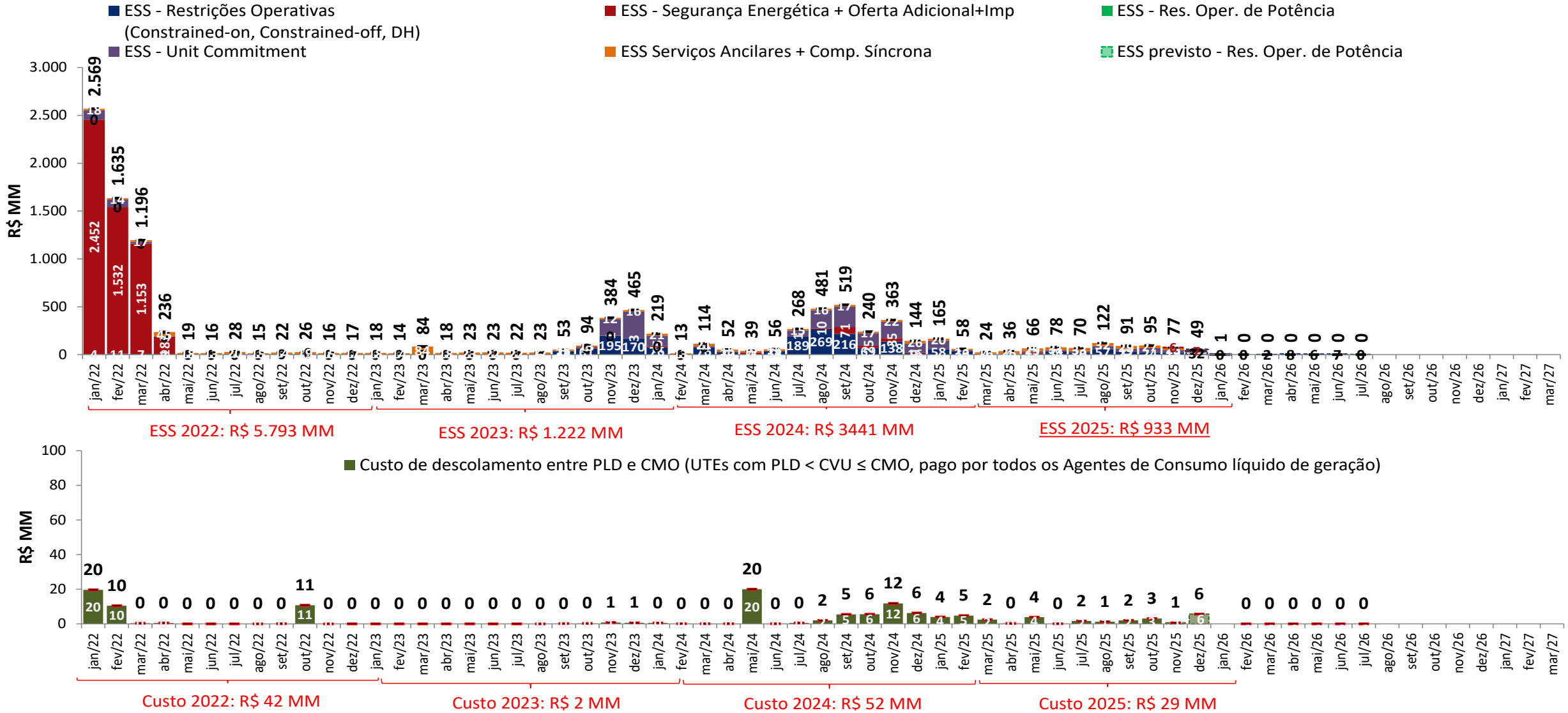
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 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

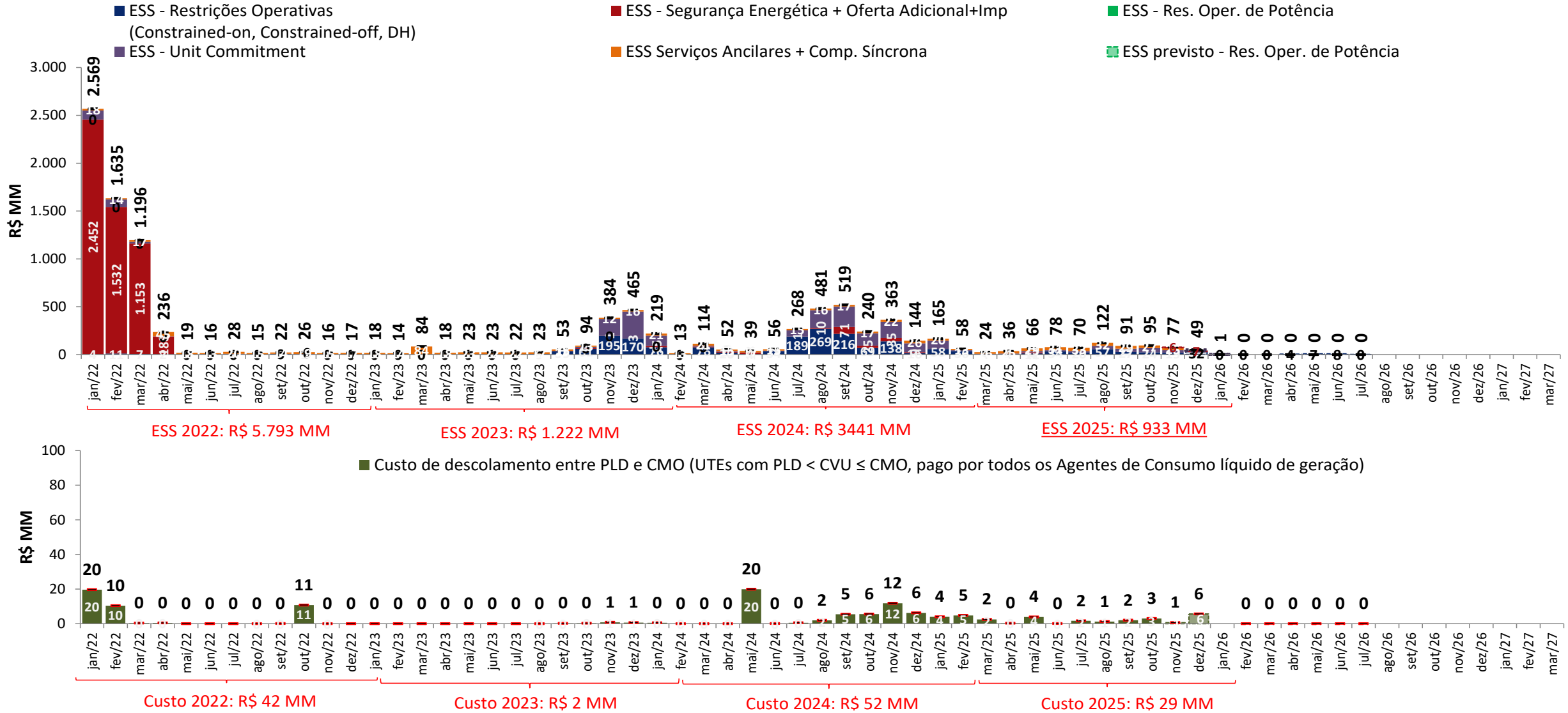
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

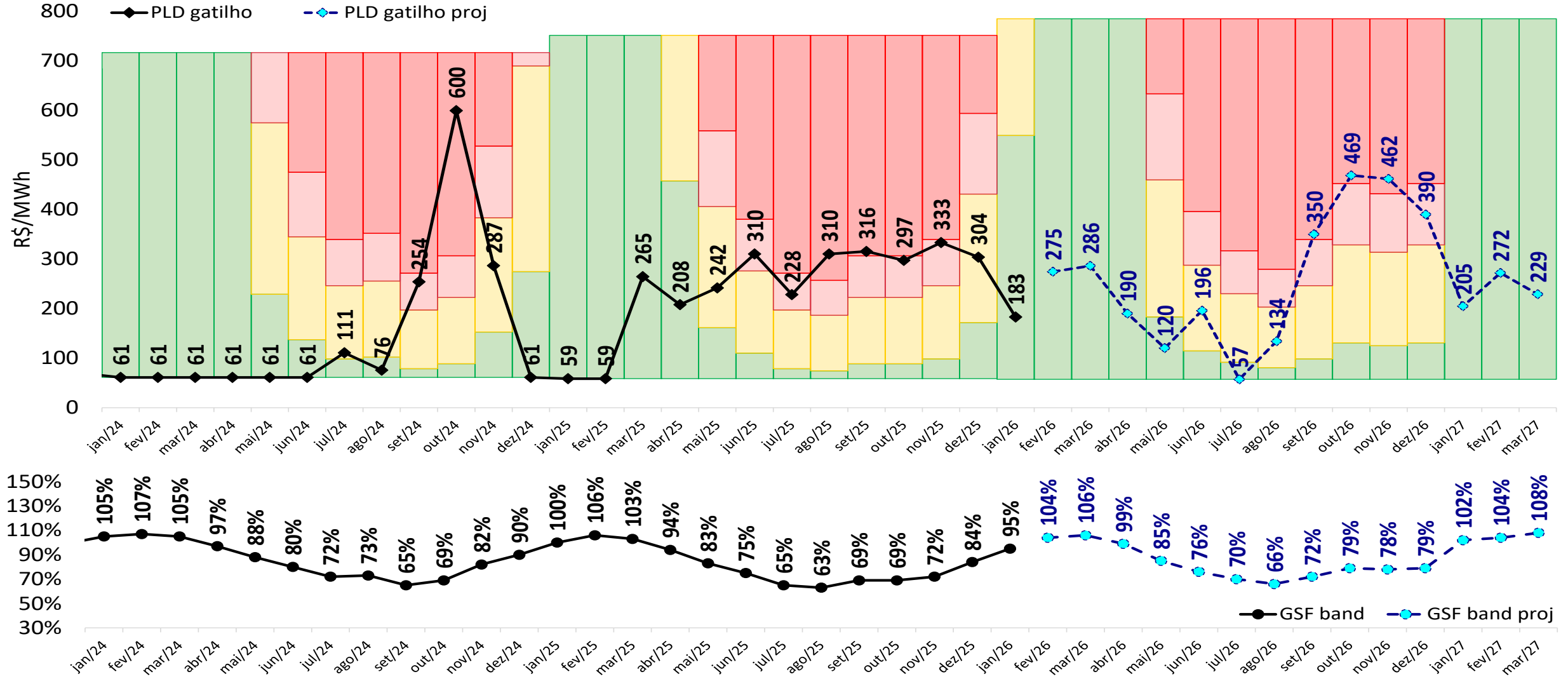
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS LI

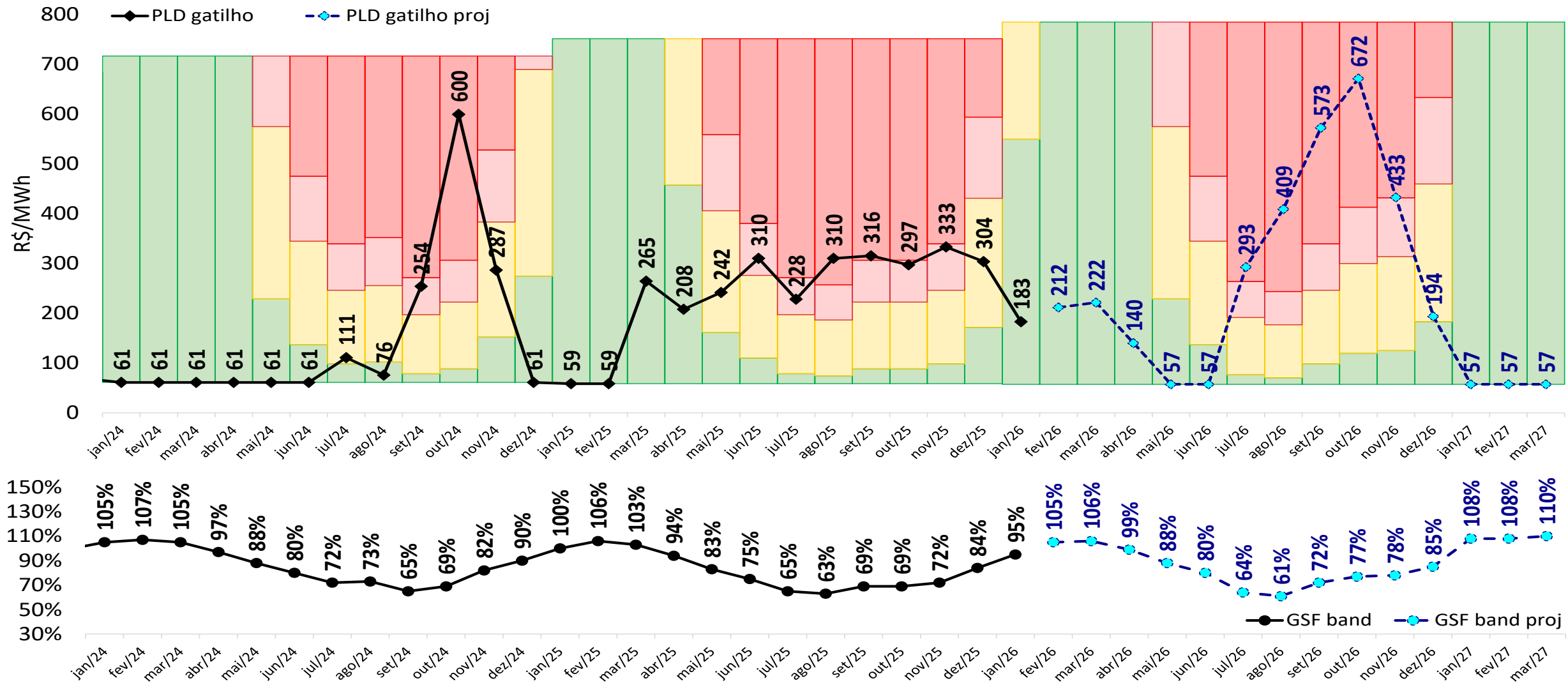


- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

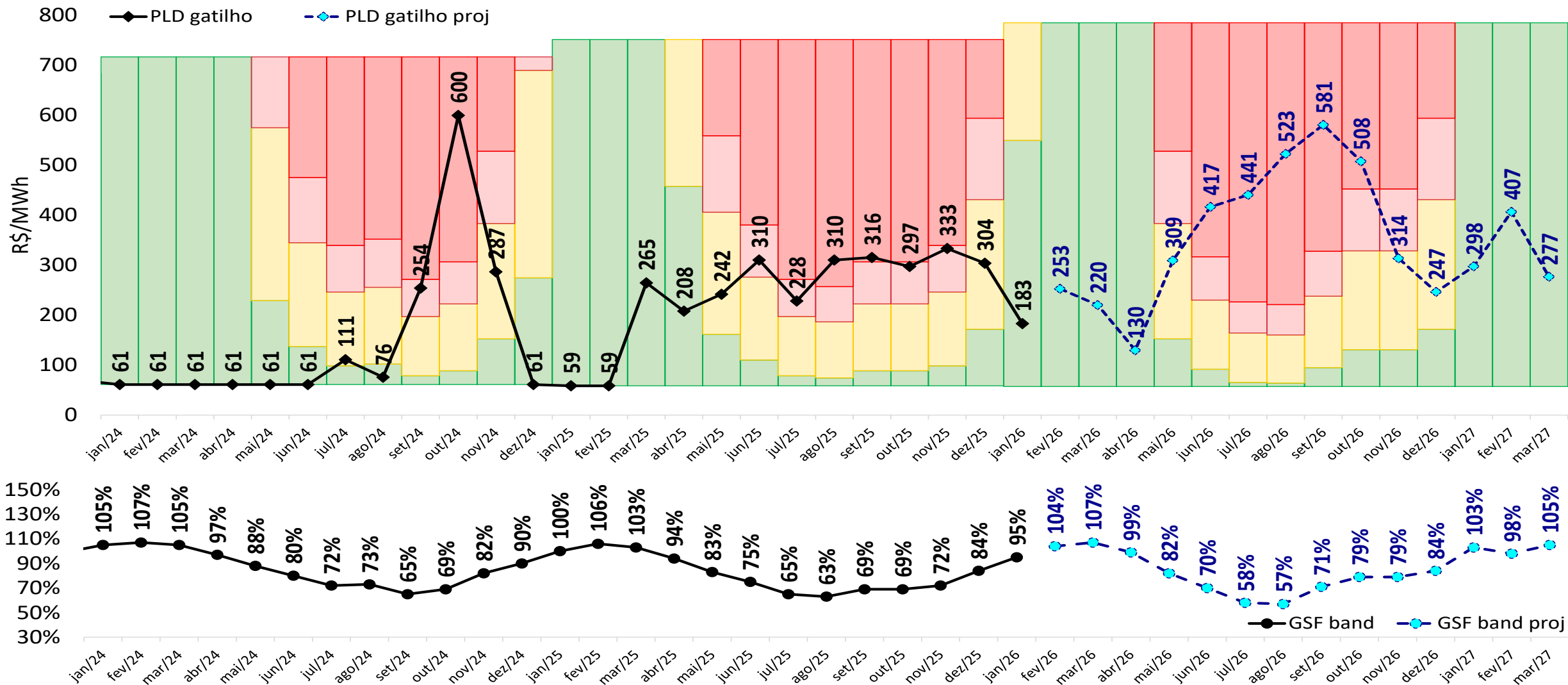


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

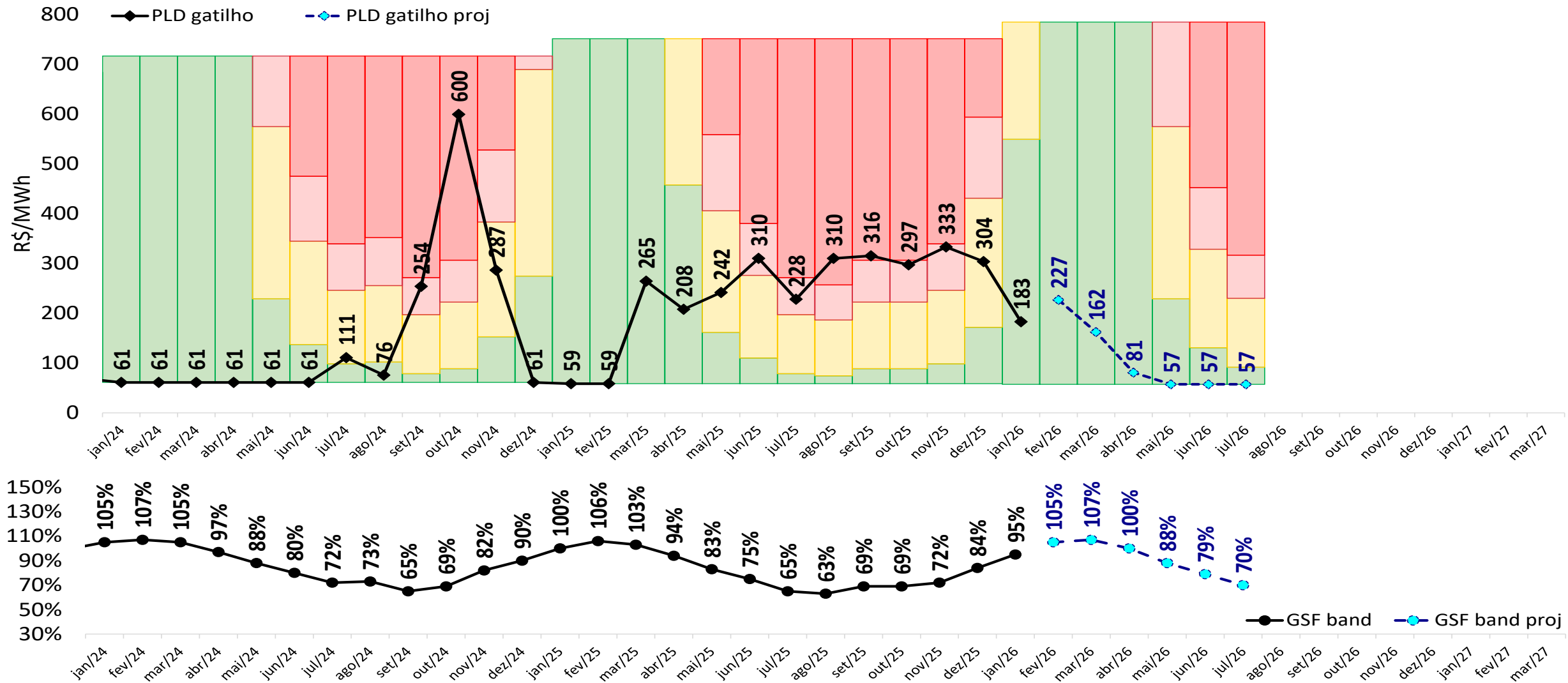


projeção da bandeira tarifária

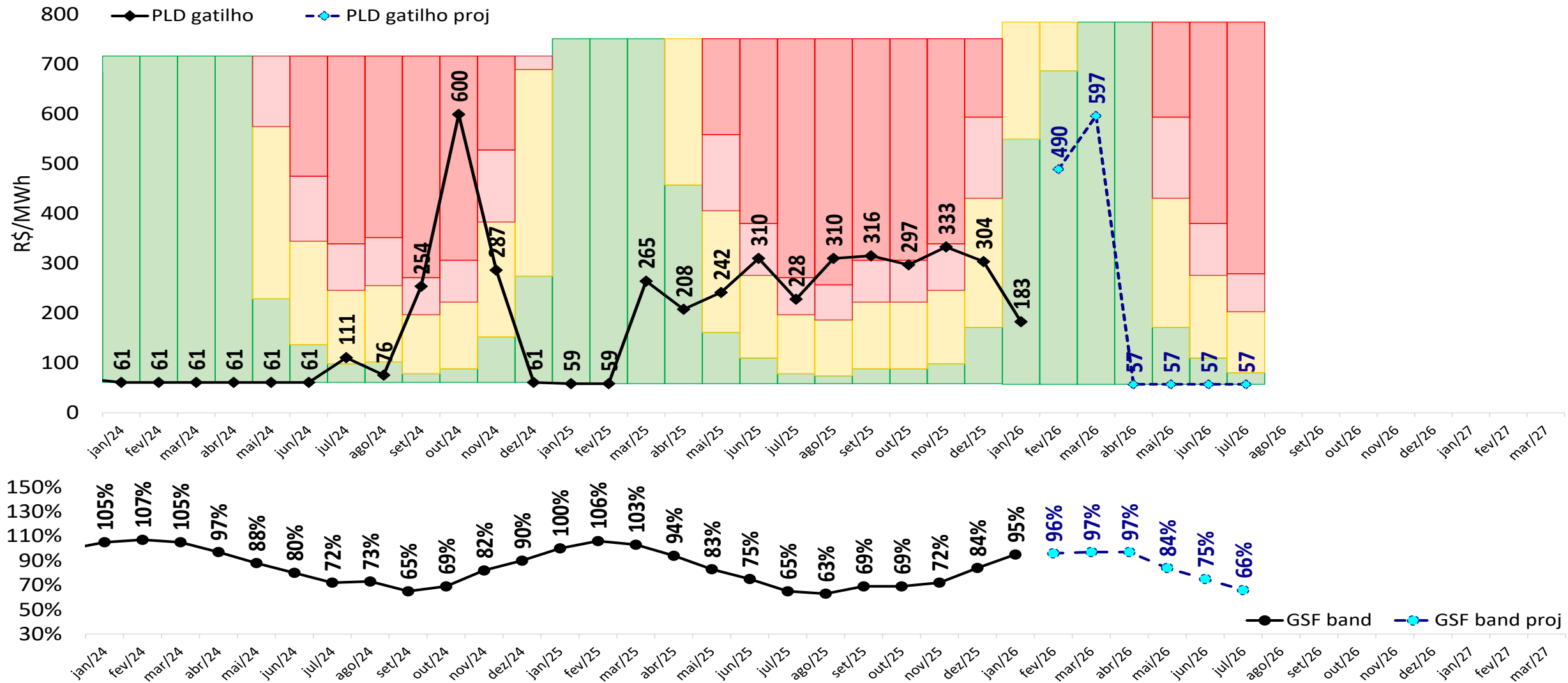
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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