



20/01/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features 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 points and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

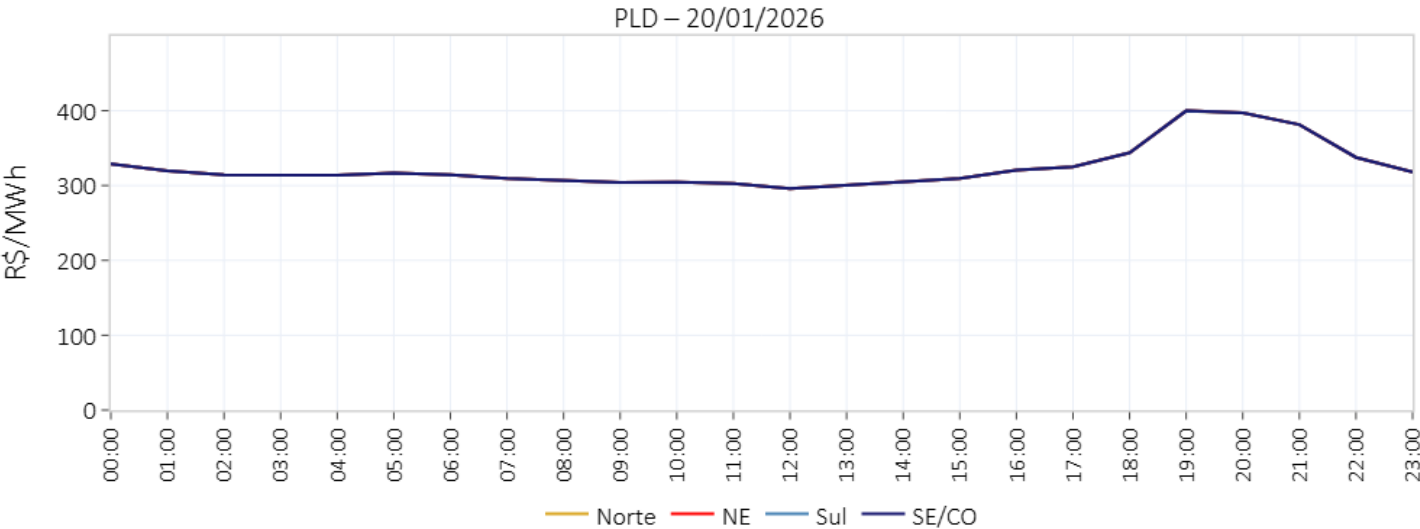
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 20/01/2026



Em 20/01, os PLDs dos submercados permaneceram acoplados durante todo o dia, com o PLD médio diário em R\$ 324/MWh em todos os submercados.

Como destaque, no horário de pico do PLD (19h às 20h), observou-se uma elevação do PLD, alcançando, durante esse período, R\$ 399/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 318/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação do PLD ocorreu em razão do aumento na carga líquida¹ do SIN (+17,8 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+17,1 GWm) e despacho térmico adicional (+0,7 GWm).



	Demais Horas	Pico do PLD (19h às 20h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	317,56	398,56	+81,0 (+26%)
Carga SIN (GWmed)	87,2	94,5	+7,3 (+8%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	6,3	8,4	+2,1 (+33%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	8,1	0,0	-8,1 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,2	0,0	-4,2 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,7	4,7	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	0,5	1,0	+0,5 (+100%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	58,4	76,2	+17,8 (+30%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,3	4,0	+0,7 (+21%)
GH SIN (GWmed)	55,1	72,2	+17,1 (+31%)

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/jan/26	R\$ 329,07/MWh	R\$ 329,07/MWh	R\$ 329,07/MWh	R\$ 329,07/MWh
20/jan/26	R\$ 324,31/MWh	R\$ 324,3/MWh	R\$ 324,3/MWh	R\$ 324,3/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 19/jan/26	55%	106%	42%	56%	57%
Expectativa jan/26	65%	86%	43%	73%	65%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 19/jan/26	43,3%	66,2%	47,4%	55,9%	46,3%
Expectativa final de jan/26	46,9%	62,7%	50,7%	57,2%	49,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 19/jan/26	79,6%	89,2%
Expectativa jan/26	81,7%	91,4%
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

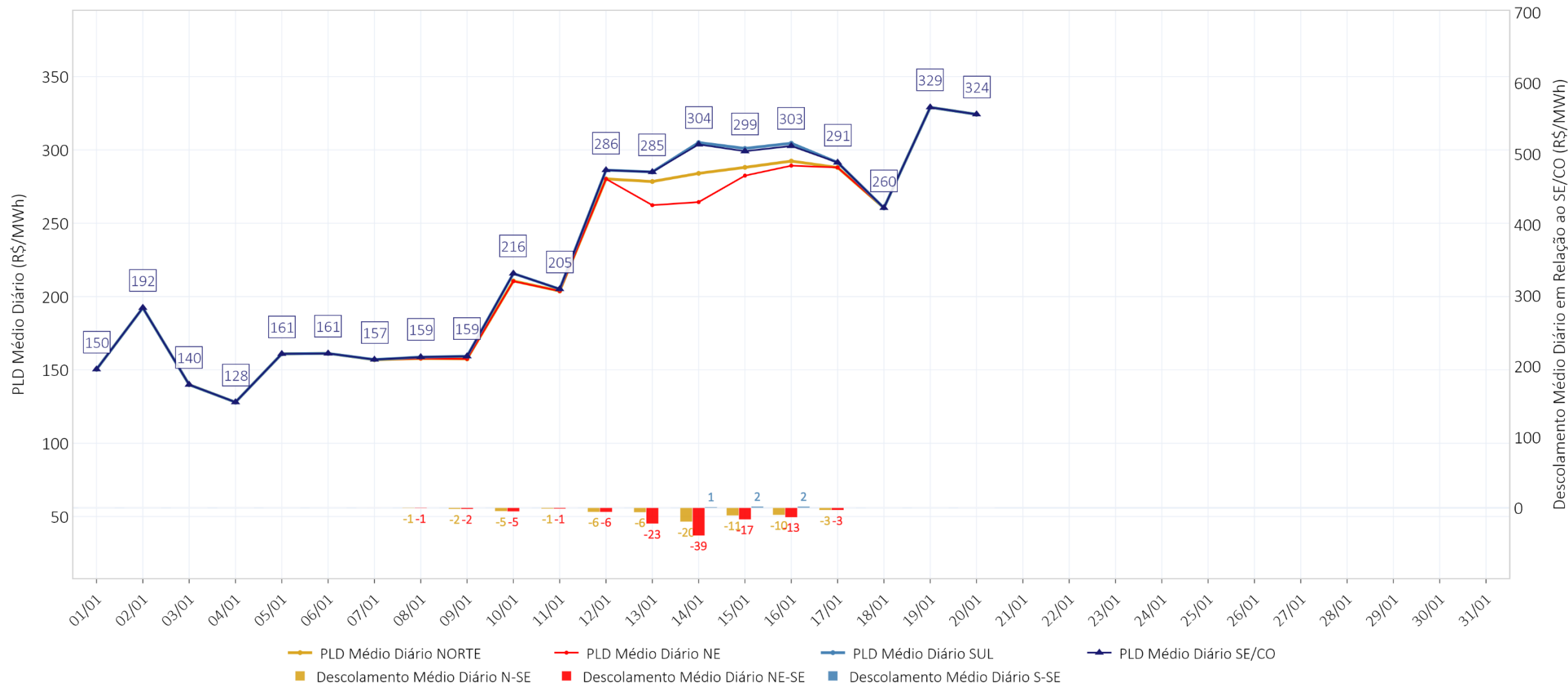
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

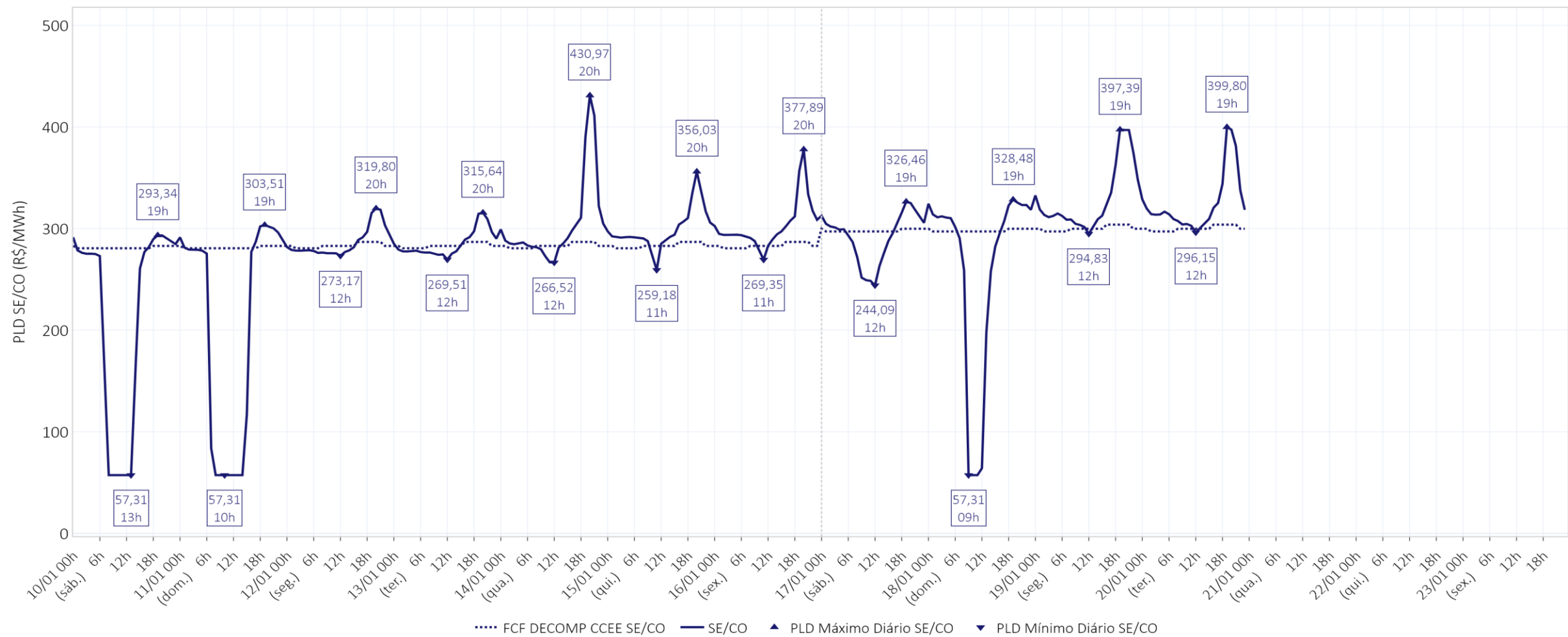
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de janeiro

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

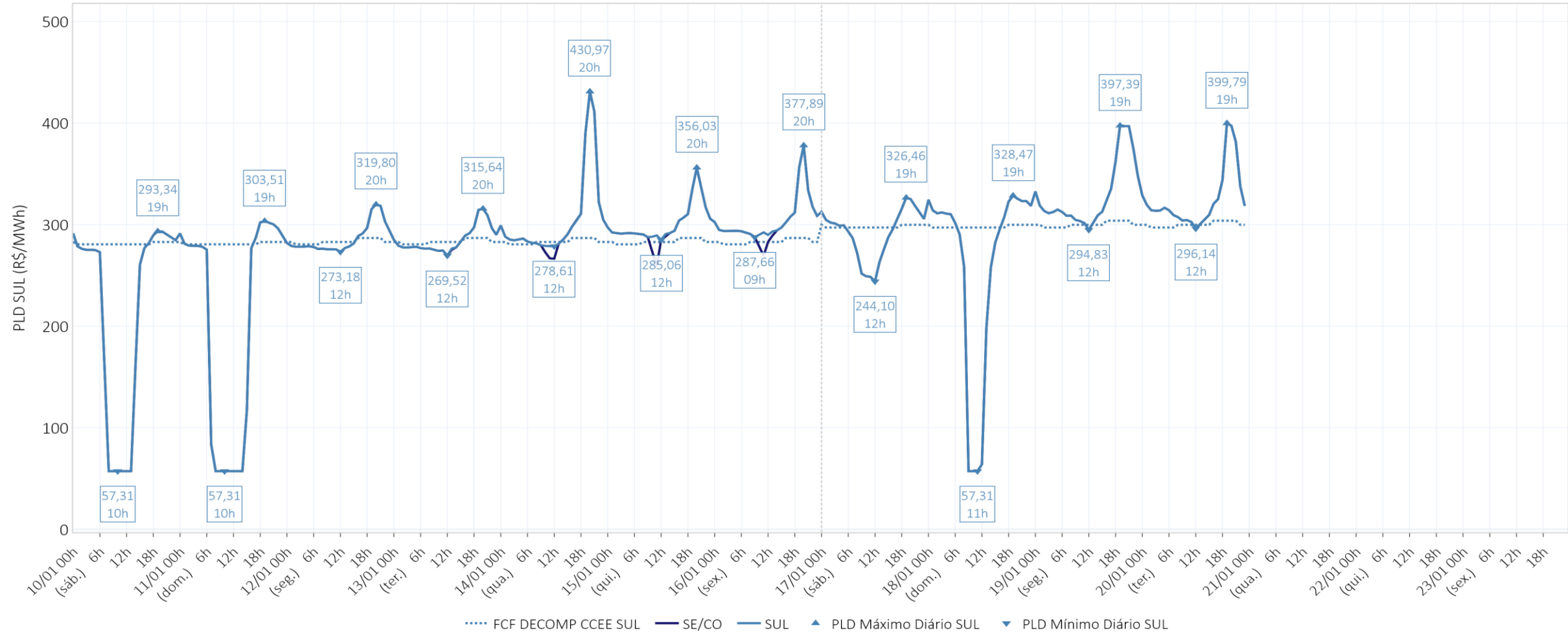


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



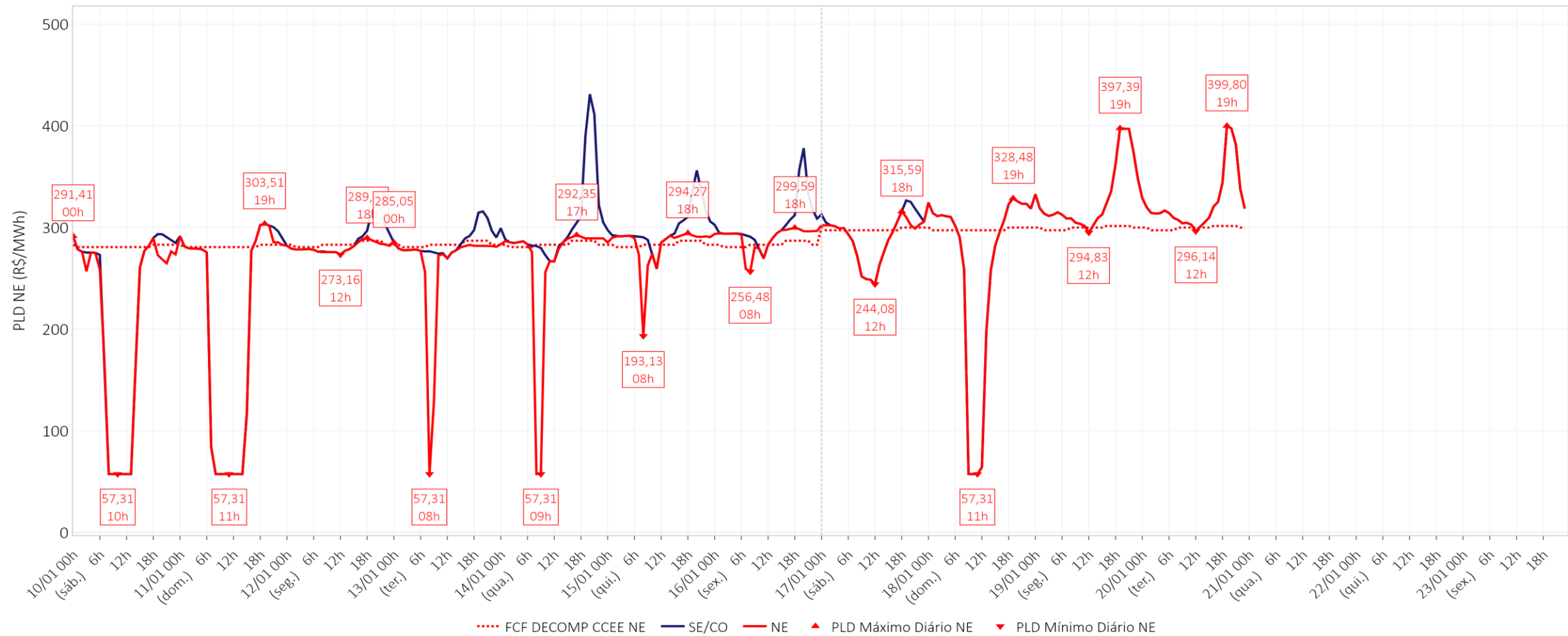
Média Diária (R\$/MWh)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
SE/CO	216	205	286	285	304	299	303	291	260	329	324

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



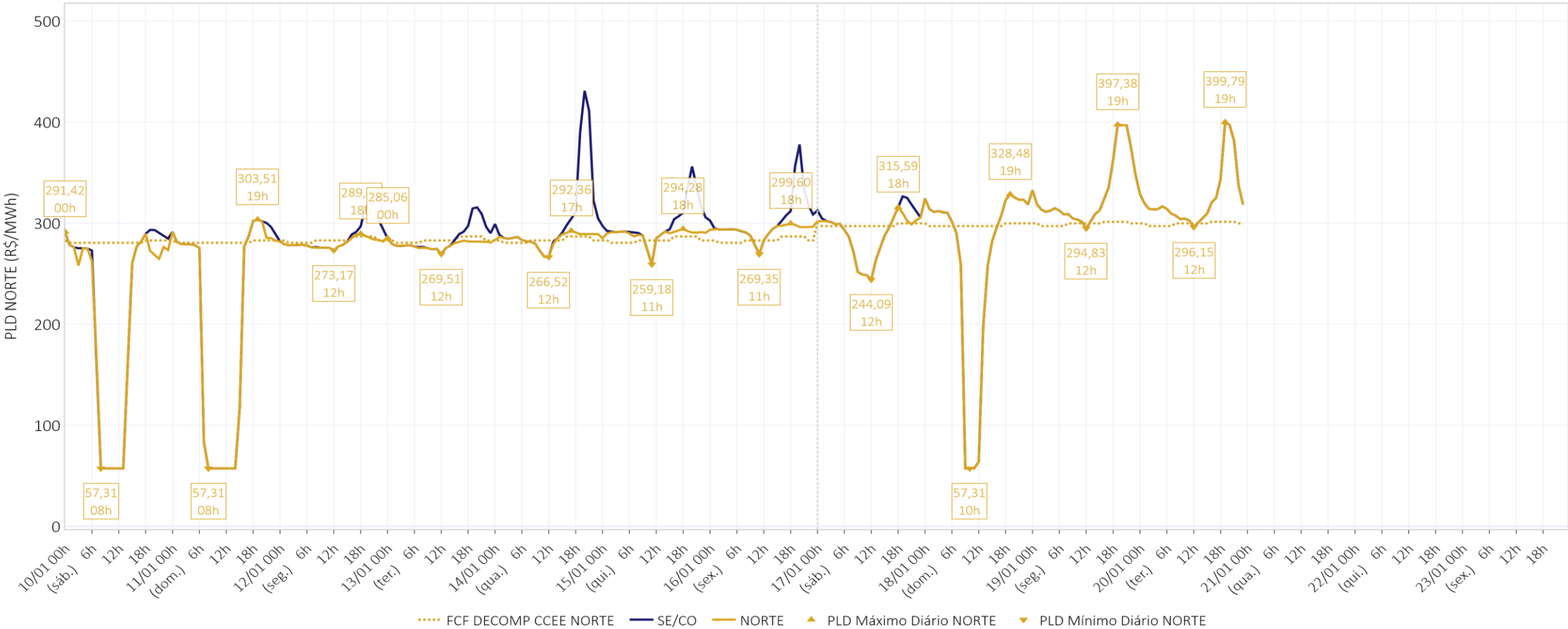
Média Diária (R\$/MWh)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
SE/CO	216	205	286	285	304	299	303	291	260	329	324
SUL	216	205	286	285	305	301	305	291	260	329	324

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

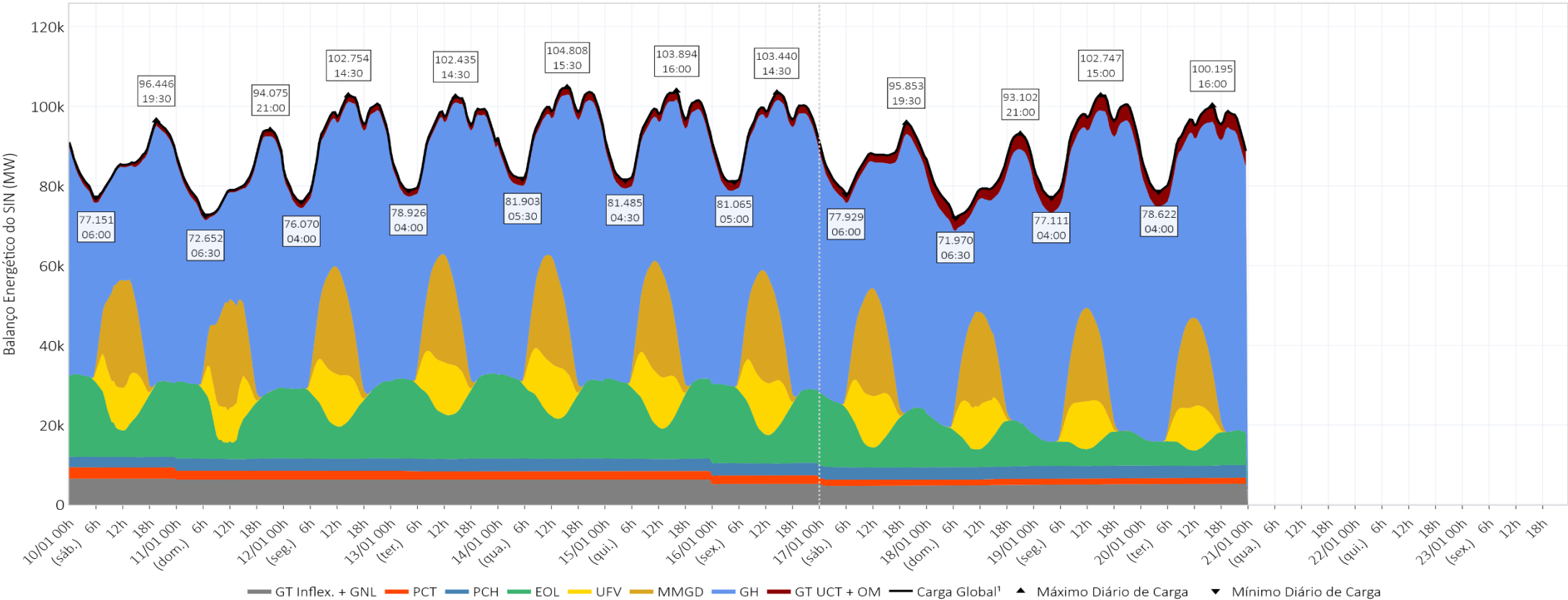


Média Diária (R\$/MWh)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
SE/CO	216	205	286	285	304	299	303	291	260	329	324
SUL	216	205	286	285	305	301	305	291	260	329	324
NE	210	204	280	262	264	282	289	288	260	329	324

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

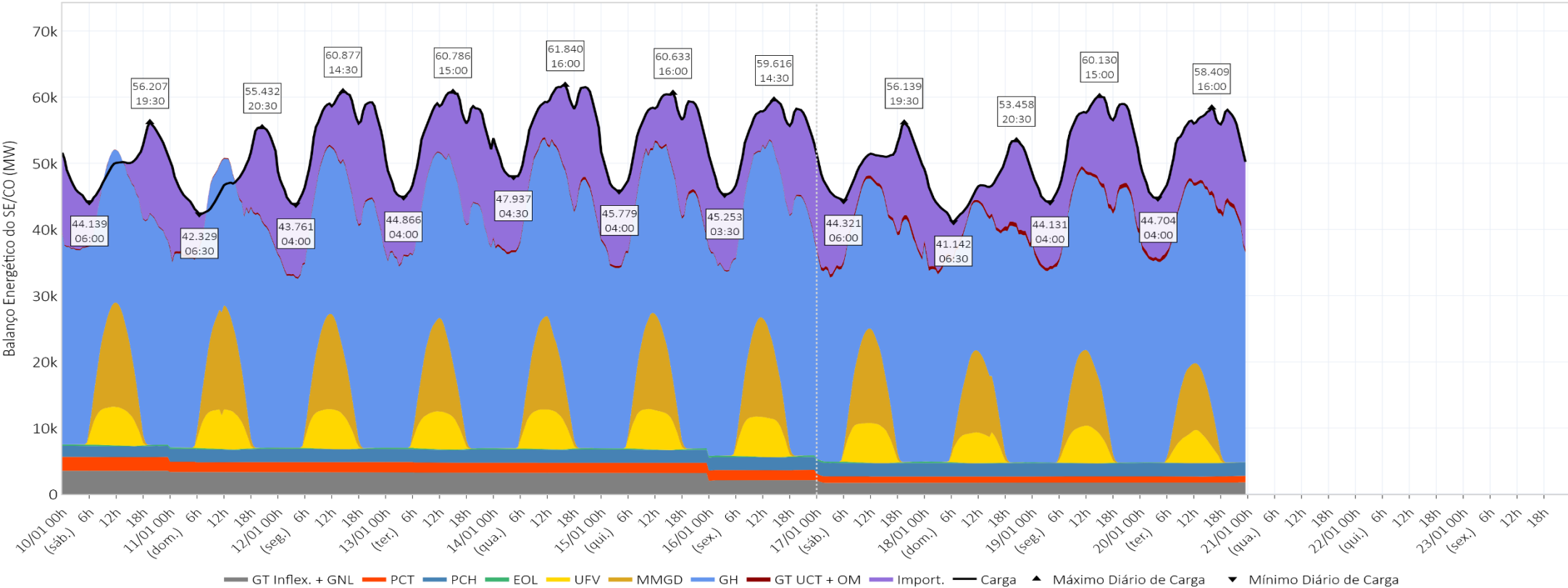


Média Diária (R\$/MWh)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
SE/CO	216	205	286	285	304	299	303	291	260	329	324
SUL	216	205	286	285	305	301	305	291	260	329	324
NE	210	204	280	262	264	282	289	288	260	329	324
NORTE	211	204	280	278	284	288	292	288	260	329	324



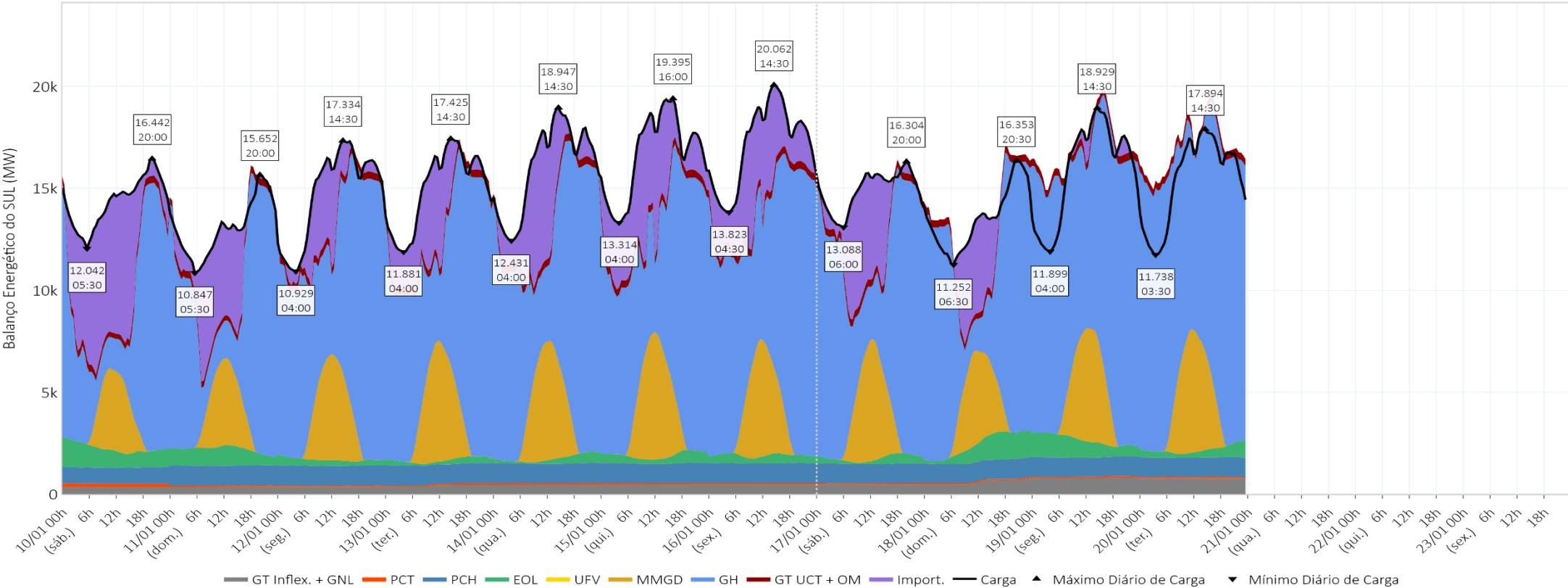
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Global ¹	86.168	81.957	91.968	92.415	95.401	94.438	93.968	86.858	81.365	92.230	91.345
GT UCT + OM	1.050	1.163	1.598	1.455	1.861	2.111	1.914	2.261	3.337	3.791	3.752
GH	44.751	43.300	50.836	48.979	51.940	51.308	52.908	49.723	47.741	60.182	60.091
MMGD	8.599	8.642	8.510	8.516	8.457	8.796	8.665	8.389	7.516	7.545	7.381
UFV	4.560	4.008	4.976	5.002	5.119	5.142	5.112	5.013	4.268	4.329	3.872
EOL	15.246	13.298	14.477	16.934	16.474	15.578	14.970	12.071	9.026	6.660	6.426
PCH	2.605	3.095	3.095	3.094	3.093	3.093	3.094	3.149	3.144	3.140	3.141
PCT	2.837	2.165	2.165	2.136	2.131	2.120	2.107	1.536	1.525	1.528	1.529
GT Inflex. + GNL	6.520	6.287	6.311	6.299	6.327	6.291	5.198	4.715	4.808	5.054	5.153

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



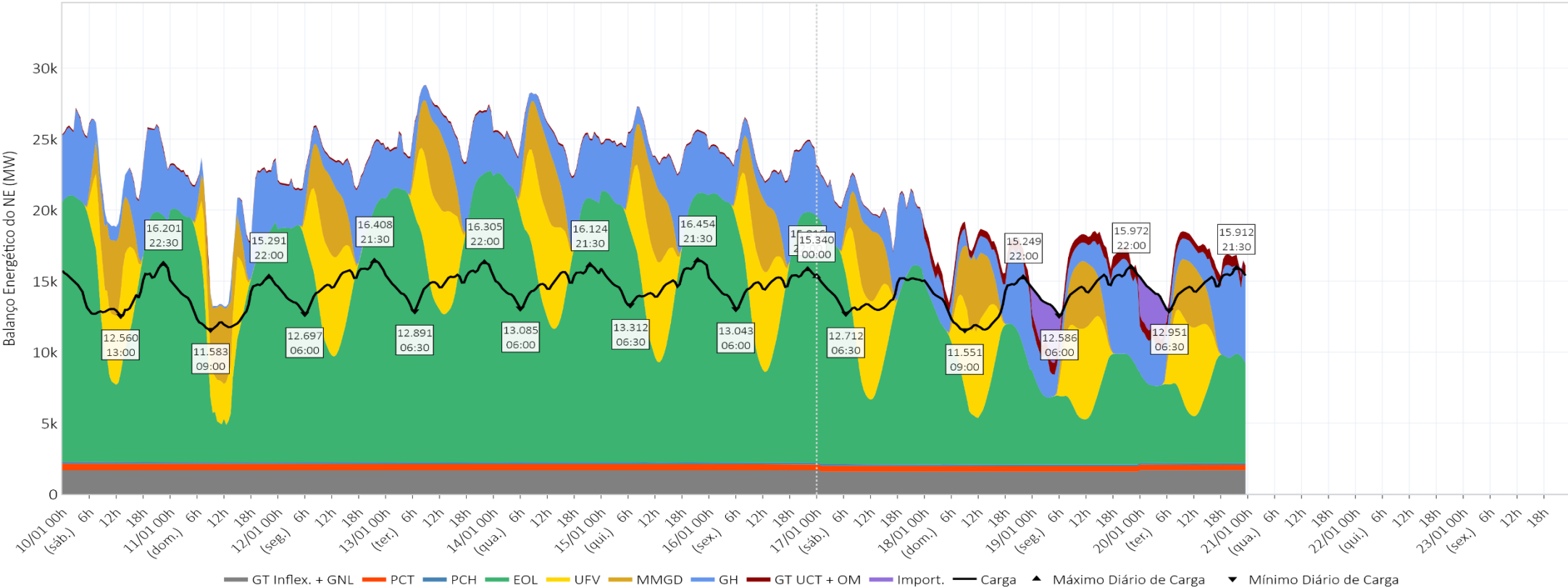
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga¹	49.602	47.917	54.114	54.127	56.283	54.658	53.823	49.900	46.780	53.766	52.929
Interc.²	6.610	5.846	11.301	11.258	11.007	10.441	10.128	9.394	7.367	10.904	10.945
GT UCT + OM	108	218	226	155	317	314	174	490	502	547	544
GH	28.119	27.517	28.818	29.262	31.437	30.118	30.656	28.297	28.341	31.887	31.616
MMGD	5.043	5.046	4.519	4.343	4.305	4.540	4.685	4.452	3.905	3.673	3.477
UFV	2.296	2.355	2.325	2.220	2.334	2.414	2.443	2.420	1.880	2.013	1.594
EOL	169	153	118	150	171	160	162	139	94	52	50
PCH	1.638	1.950	1.950	1.950	1.948	1.948	1.949	2.018	2.019	2.021	2.020
PCT	2.076	1.522	1.522	1.519	1.518	1.518	1.516	970	967	966	965
GT Inflex. + GNL	3.544	3.310	3.335	3.270	3.246	3.205	2.112	1.720	1.704	1.704	1.719

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.



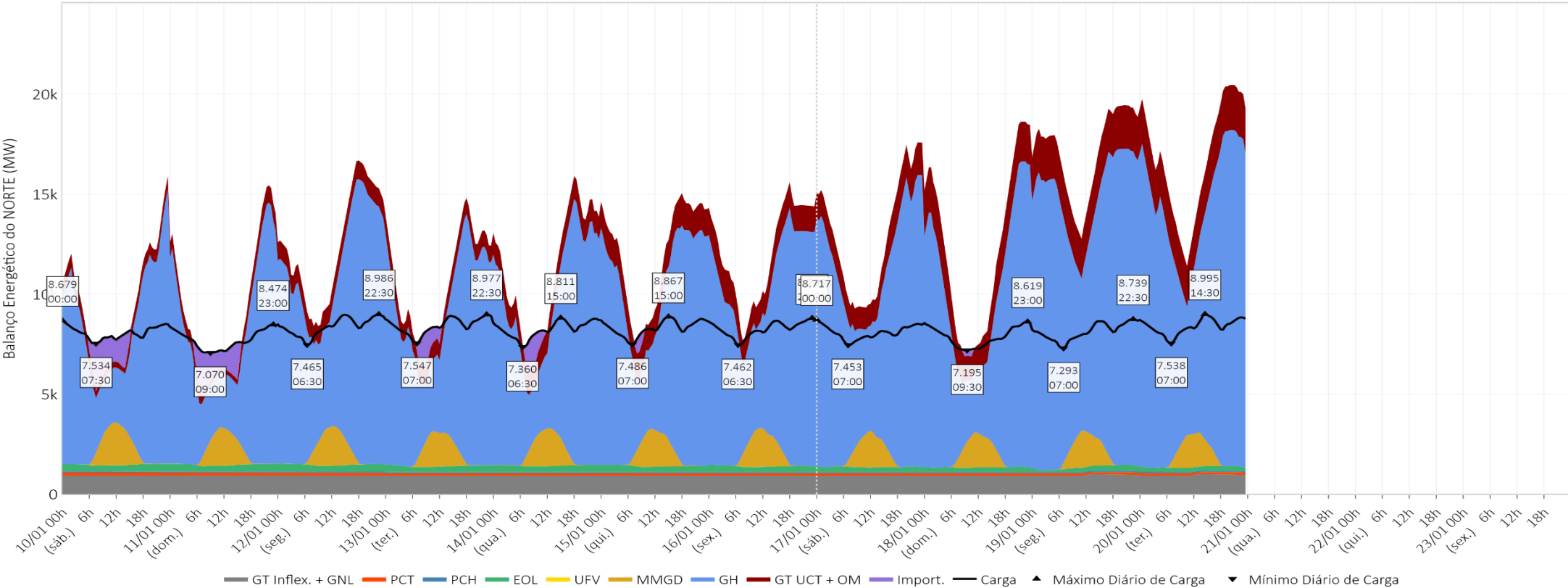
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga¹	14.359	13.081	14.736	14.993	16.065	16.662	17.168	14.919	13.532	15.879	15.389
Interc.²	4.201	2.098	1.363	1.880	2.412	3.099	2.858	2.245	894	-1.030	-1.644
GT UCT + OM	326	319	353	353	357	355	355	353	339	360	357
GH	6.260	7.074	9.544	9.132	9.561	9.248	10.200	8.697	8.315	11.982	12.444
MMGD	1.303	1.387	1.775	1.951	1.973	2.047	1.846	1.850	1.562	1.900	2.042
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	963	807	305	223	253	405	397	283	826	855	394
PCH	787	974	974	975	975	975	975	962	955	950	951
PCT	168	72	72	72	75	74	77	69	69	69	70
GT Inflex. + GNL	350	350	350	408	460	460	460	460	573	792	775

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.



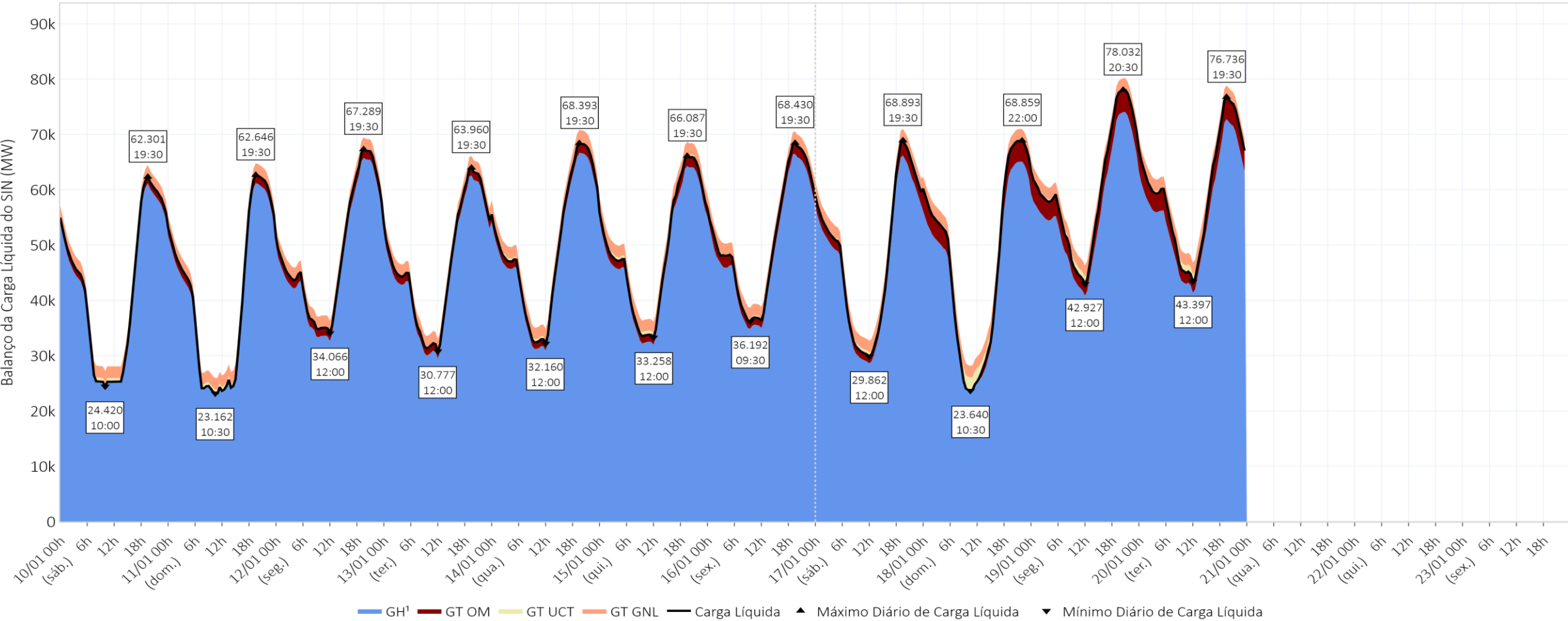
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga¹	14.140	13.259	14.746	14.879	14.823	14.817	14.721	13.956	13.193	14.463	14.641
Interc.²	-9.484	-6.617	-8.569	-11.096	-10.563	-9.941	-9.157	-6.774	-3.897	-875	-870
GT UCT + OM	67	72	114	111	107	96	101	90	680	775	672
GH	3.657	2.291	2.985	2.942	2.961	3.388	3.239	2.997	2.547	3.201	3.284
MMGD	1.600	1.629	1.618	1.656	1.590	1.627	1.548	1.557	1.522	1.420	1.334
UFV	2.263	1.652	2.650	2.781	2.784	2.726	2.668	2.592	2.386	2.315	2.277
EOL	13.778	11.992	13.709	16.250	15.709	14.695	14.112	11.391	7.865	5.540	5.756
PCH	118	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
PCT	453	443	443	438	438	428	414	397	387	385	385
GT Inflex. + GNL	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.597	1.593	1.593	1.695

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.



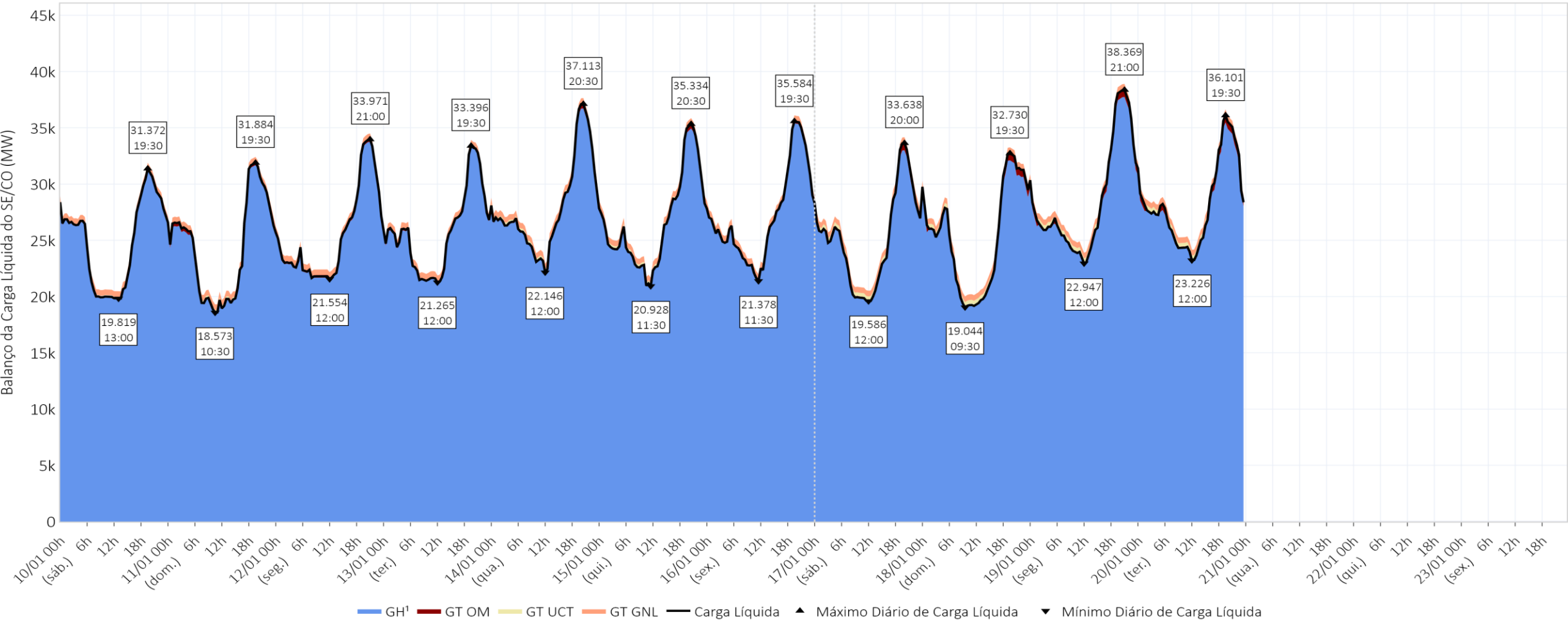
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga¹	8.067	7.701	8.372	8.416	8.231	8.301	8.257	8.083	7.860	8.123	8.385
Interc.²	-1.327	-1.327	-4.094	-2.042	-2.856	-3.599	-3.828	-4.865	-4.364	-8.999	-8.430
GT UCT + OM	550	554	905	836	1.079	1.347	1.284	1.327	1.818	2.110	2.178
GH	6.715	6.418	9.488	7.642	7.981	8.554	8.813	9.732	8.537	13.112	12.747
MMGD	652	579	598	567	589	581	587	529	526	552	528
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	336	347	345	312	342	318	300	258	241	213	225
PCH	62	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
PCT	140	129	129	106	100	100	101	101	103	108	109
GT Inflex. + GNL	938	938	938	933	933	938	938	938	938	964	964

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.



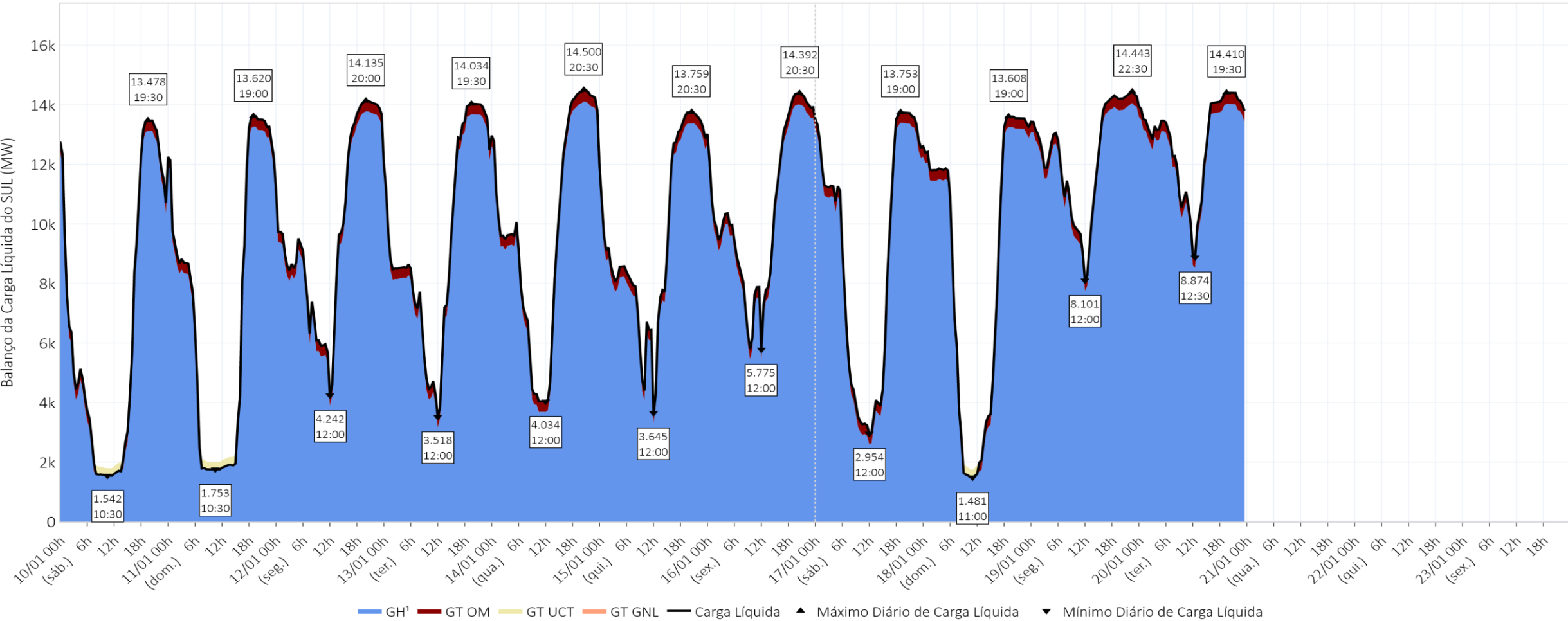
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Líquida	42.295	40.940	48.774	46.805	49.775	49.254	51.038	48.278	46.864	59.944	59.763
GT OM	864	960	1.561	1.451	1.457	1.570	1.765	1.890	2.464	3.410	3.322
GH¹	41.498	40.047	47.277	45.420	48.381	47.749	49.349	46.470	44.488	56.623	56.532

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



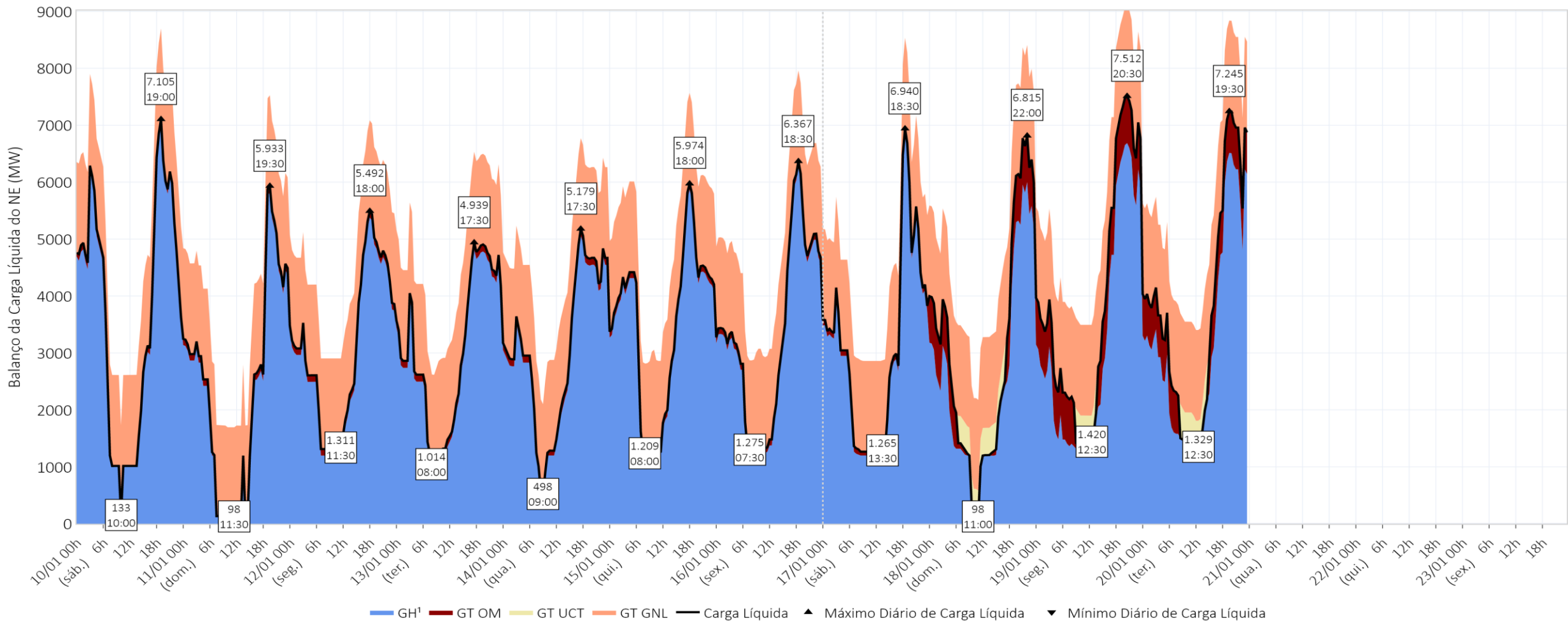
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Líquida	24.898	24.376	25.421	25.792	27.998	26.670	27.182	25.193	25.277	28.612	28.344
GT OM	99	180	226	155	184	177	161	230	277	373	378
GH ¹	24.865	24.263	25.259	25.703	27.878	26.559	27.097	25.044	25.088	28.328	28.057

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



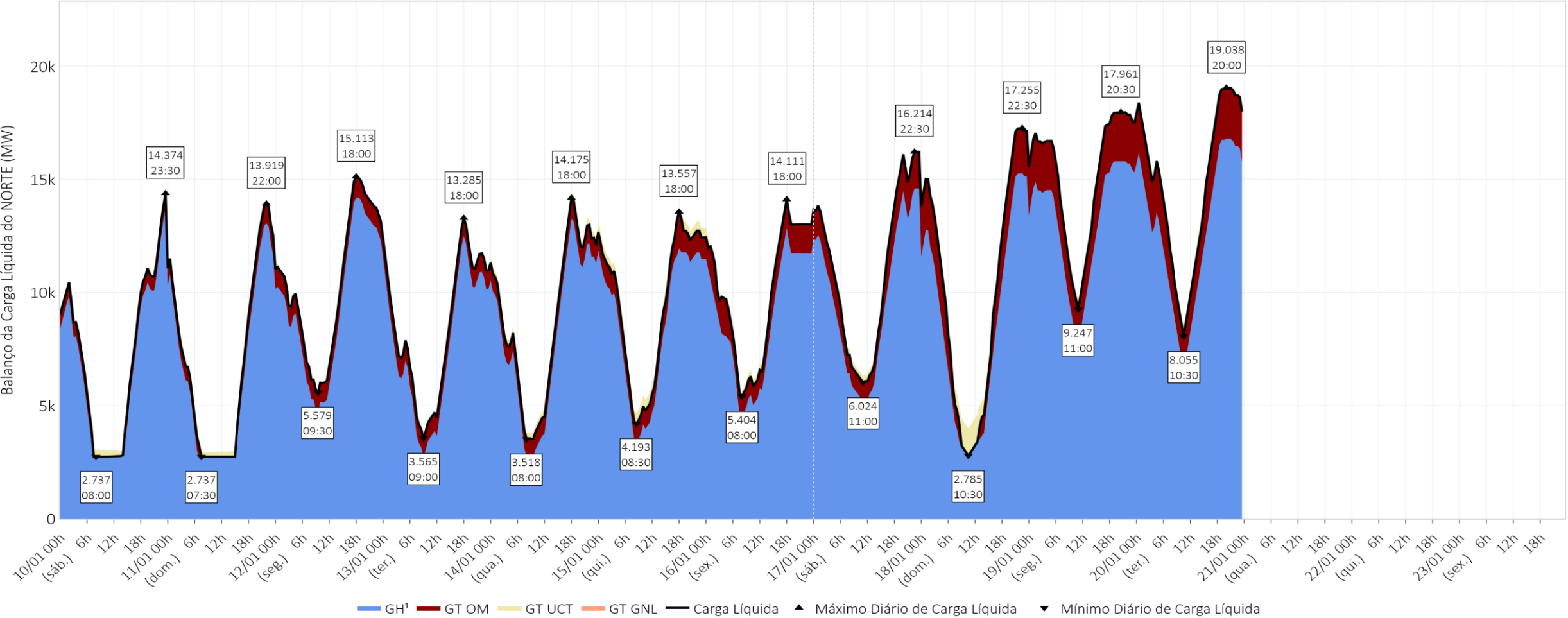
Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Líquida	6.521	7.306	9.897	9.485	9.918	9.603	10.555	9.050	8.614	12.342	12.801
GT OM	261	232	353	353	357	355	355	353	299	360	357
GH¹	6.260	7.074	9.544	9.132	9.561	9.248	10.200	8.697	8.315	11.982	12.444

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



Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Líquida	3.721	2.361	3.099	3.052	3.067	3.483	3.339	3.087	3.002	3.871	3.819
GT OM	65	70	114	109	105	95	101	89	455	670	534
GH¹	3.657	2.291	2.985	2.942	2.961	3.388	3.239	2.997	2.547	3.201	3.284

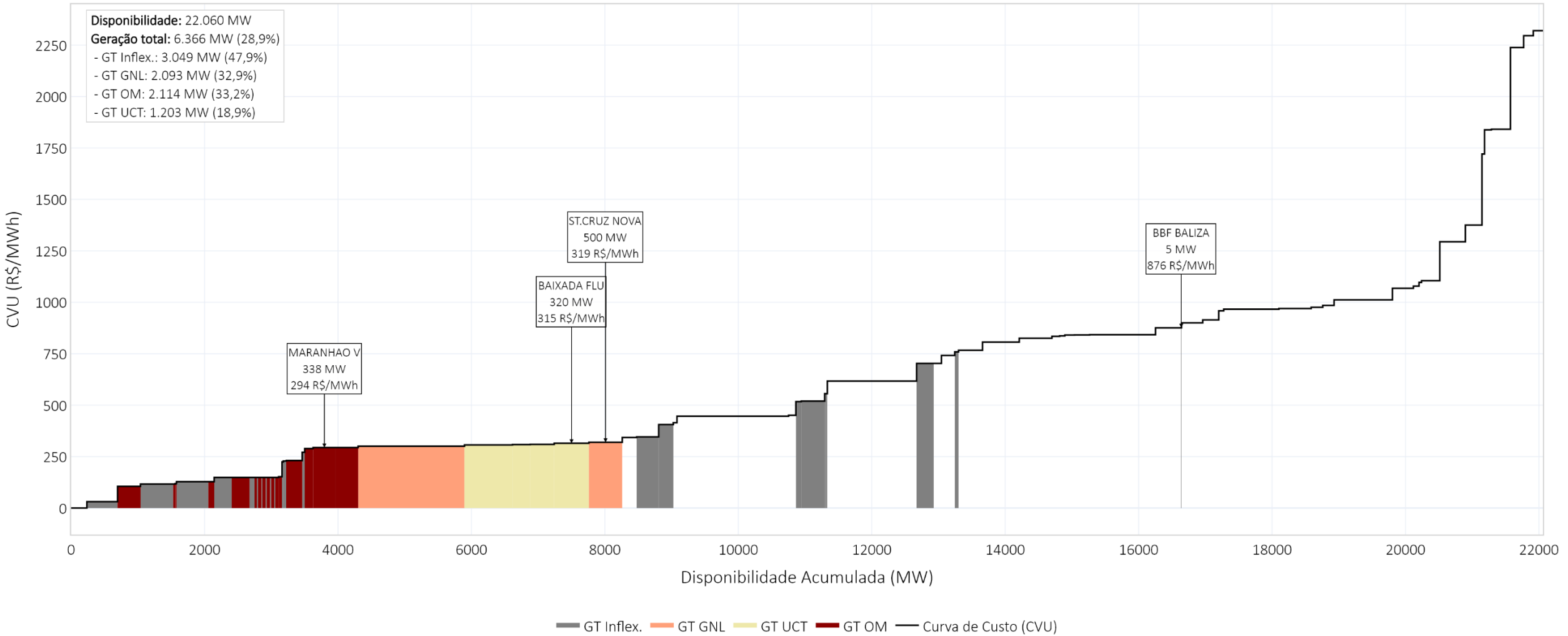
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	10/01	11/01	12/01	13/01	14/01	15/01	16/01	17/01	18/01	19/01	20/01
Carga Líquida	7.155	6.896	10.357	8.476	8.792	9.498	9.962	10.949	9.971	15.118	14.800
GT OM	440	479	869	834	811	943	1.148	1.218	1.434	2.007	2.052
GH¹	6.715	6.418	9.488	7.642	7.981	8.554	8.813	9.732	8.537	13.112	12.747

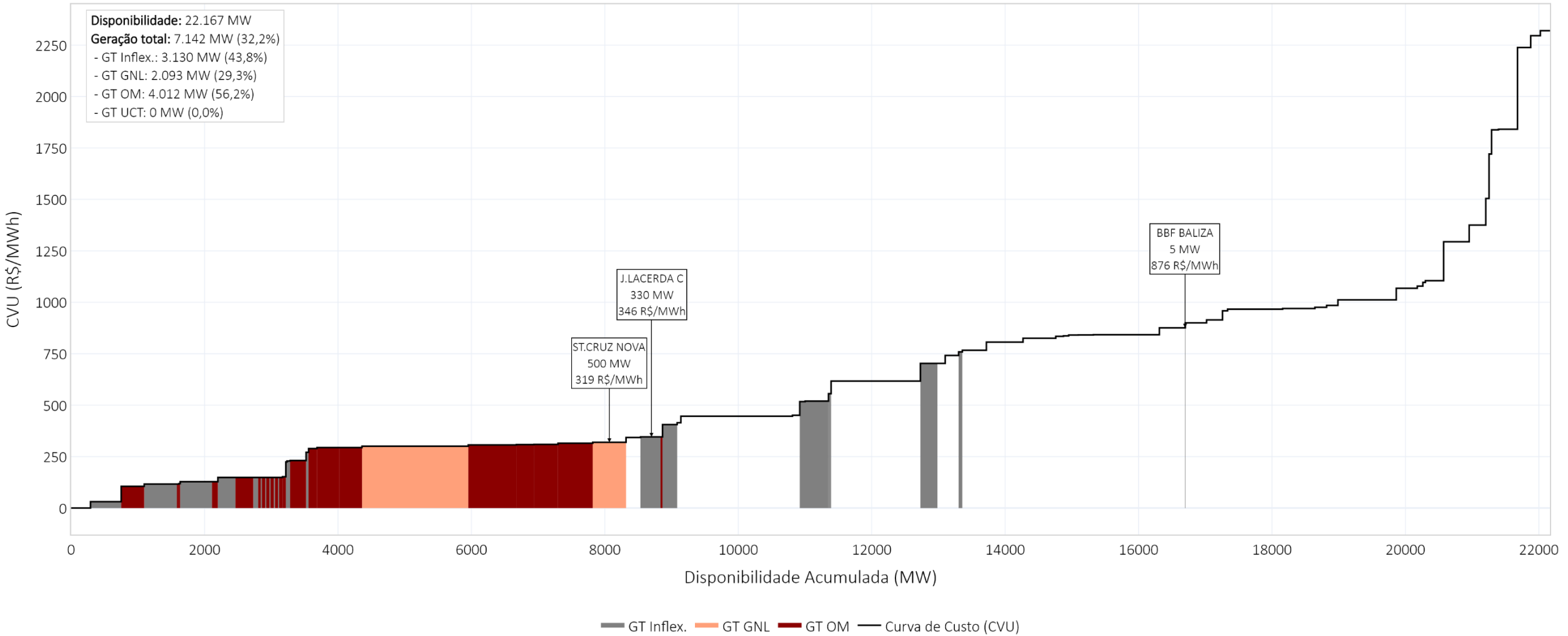
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

20/01/2026 - 12:00

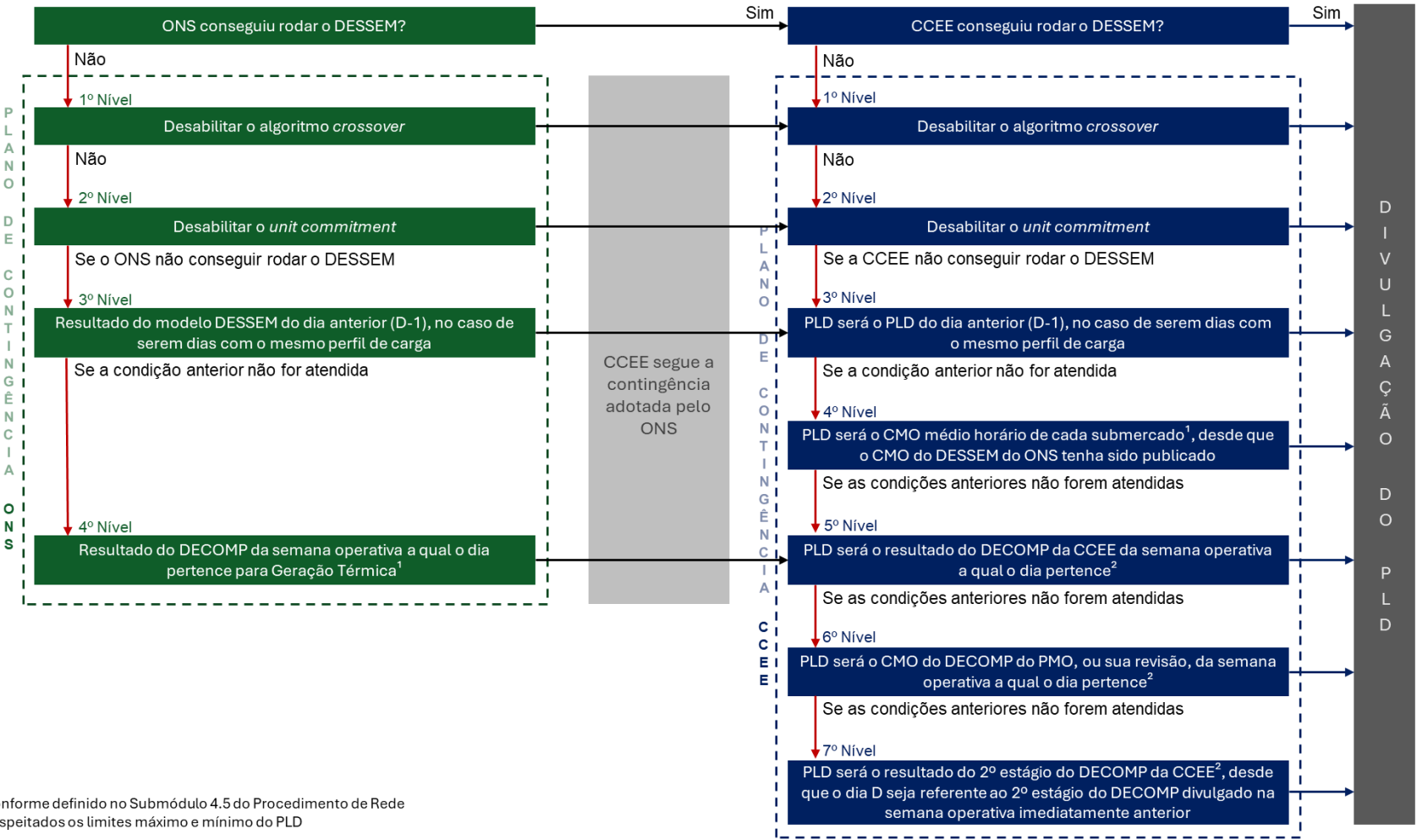


pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

20/01/2026 - 19:30



contingências no cálculo do PLD

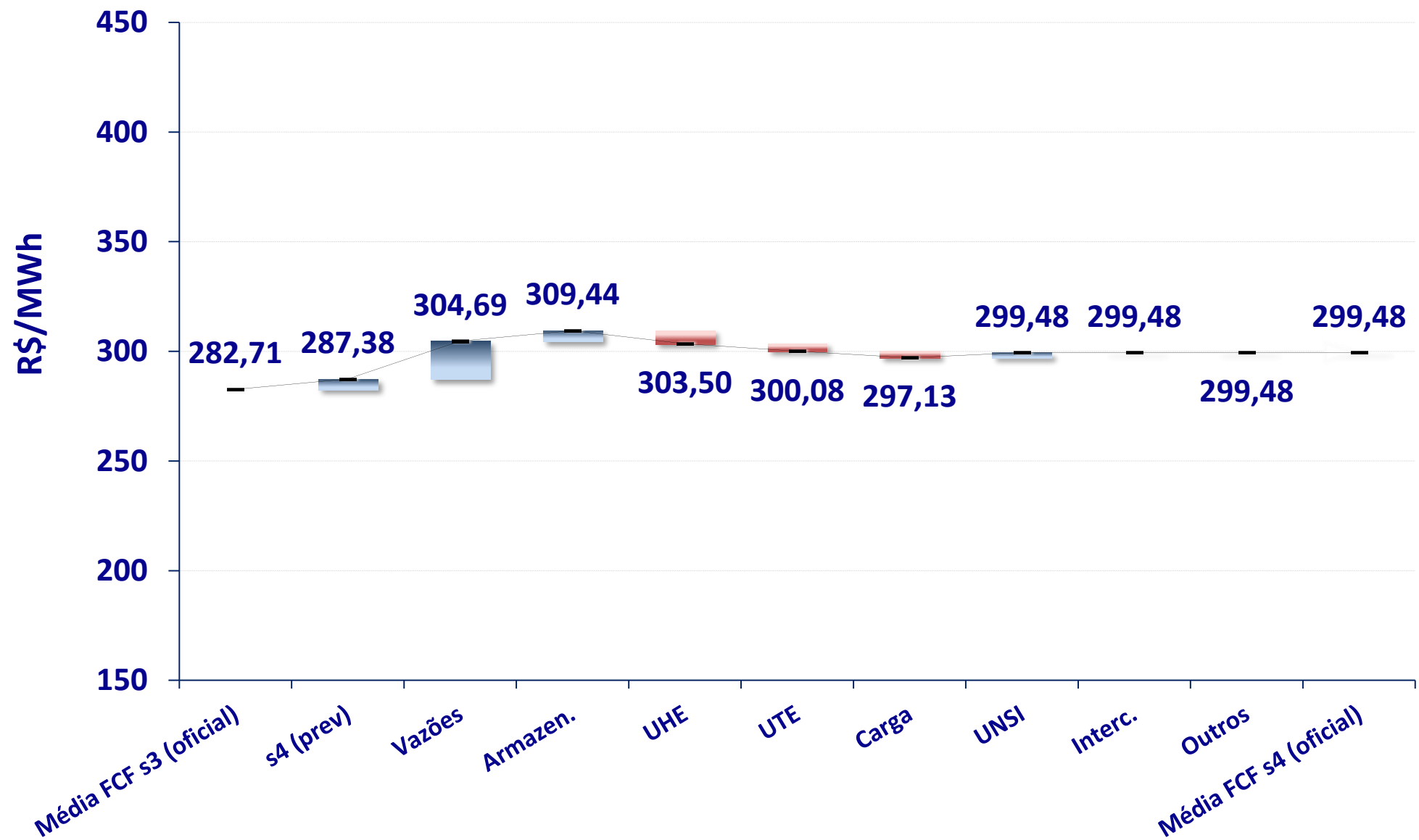


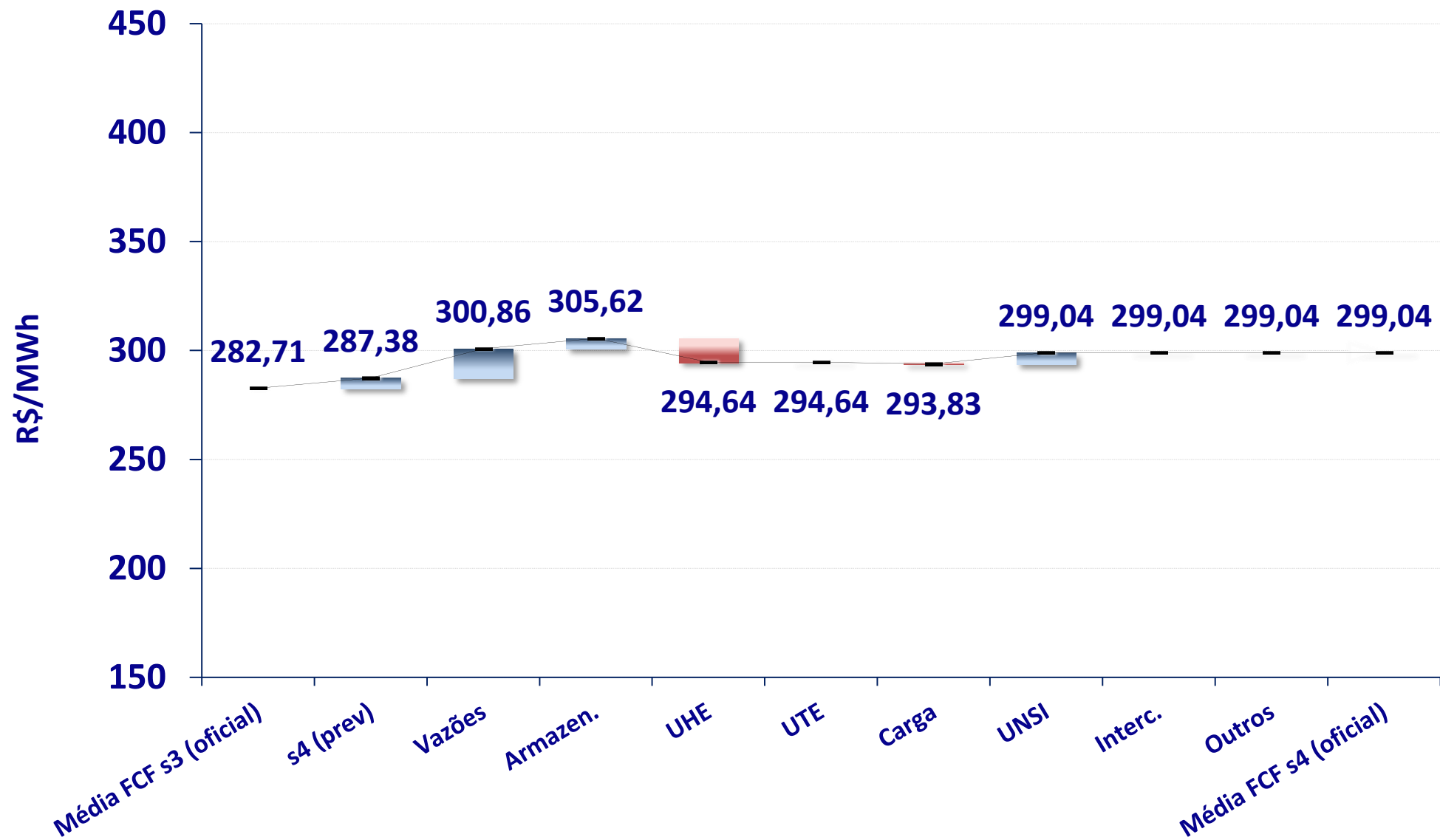
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

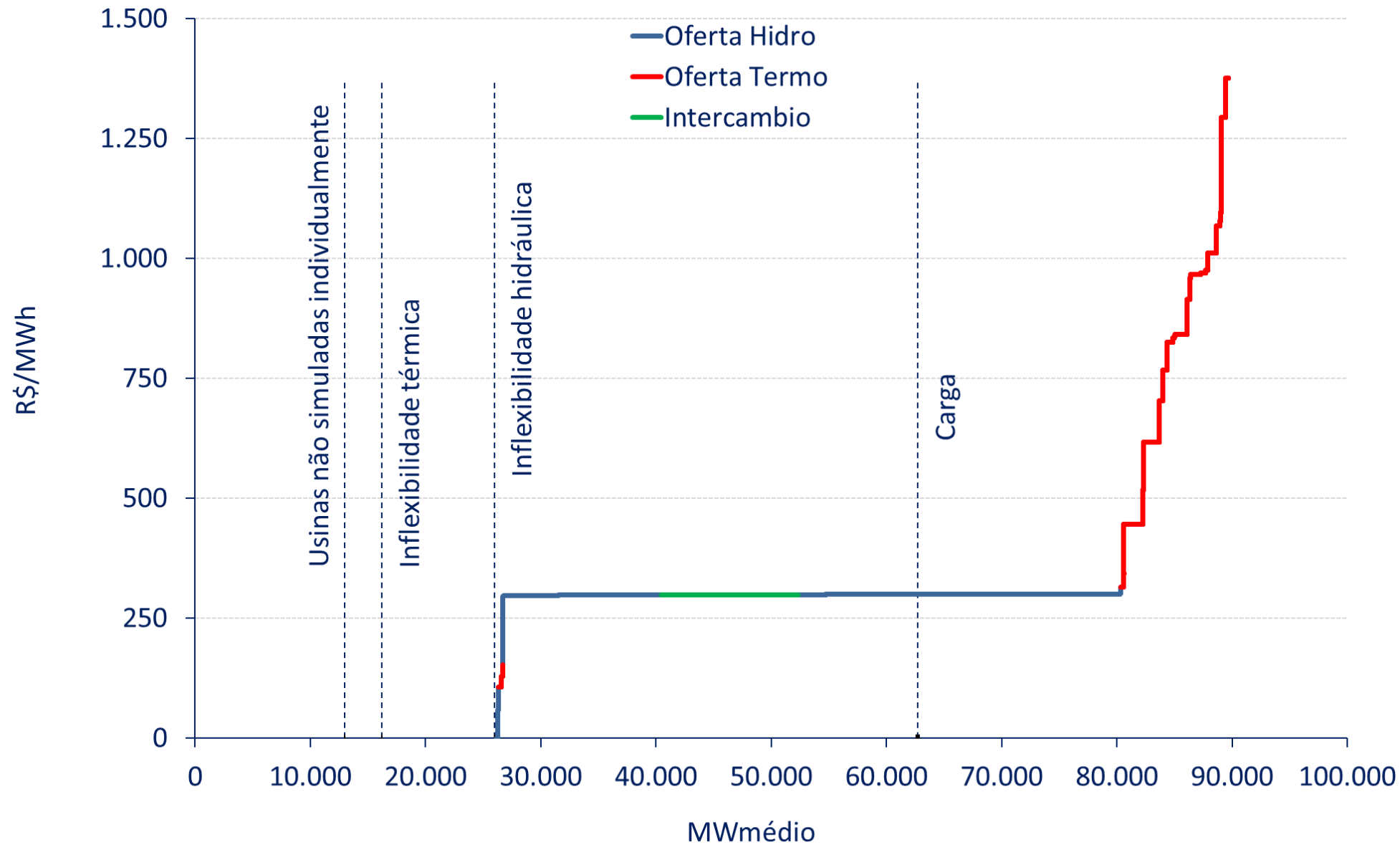
Contingência	ONS	CCEE
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-
18/01/2026	-	-
17/01/2026	-	-
16/01/2026	-	-
15/01/2026	-	-
14/01/2026	-	-
13/01/2026	-	-
12/01/2026	-	-
11/01/2026	-	-
10/01/2026	-	-
09/01/2026	-	-
08/01/2026	-	-
07/01/2026	-	-
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
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	-	-

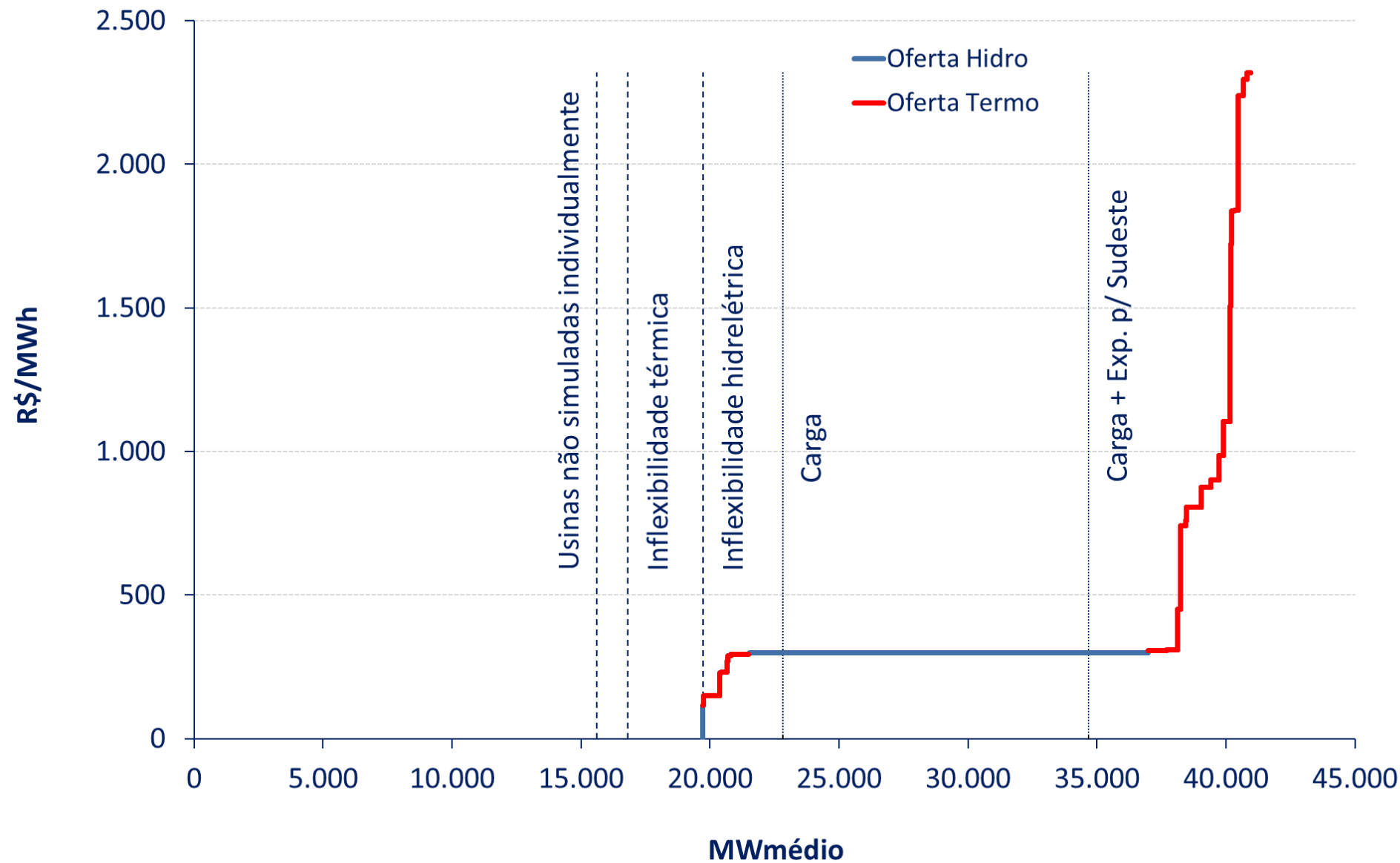
pmo de janeiro - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 16/01/2026

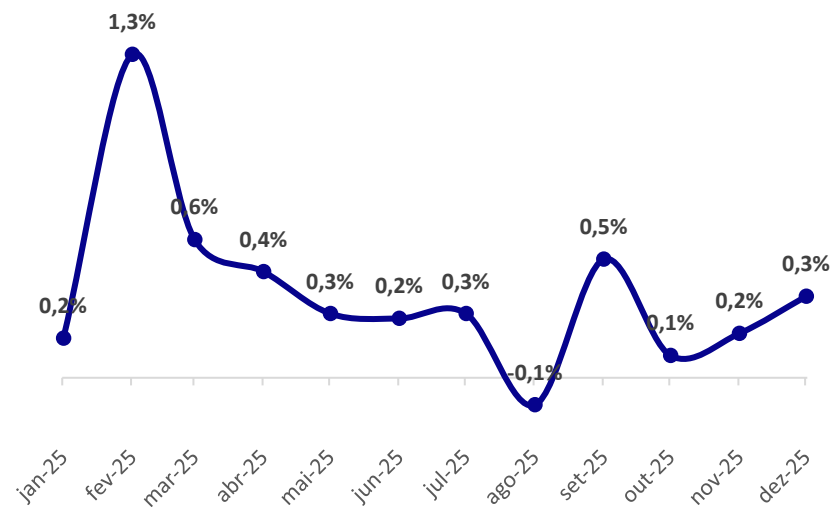






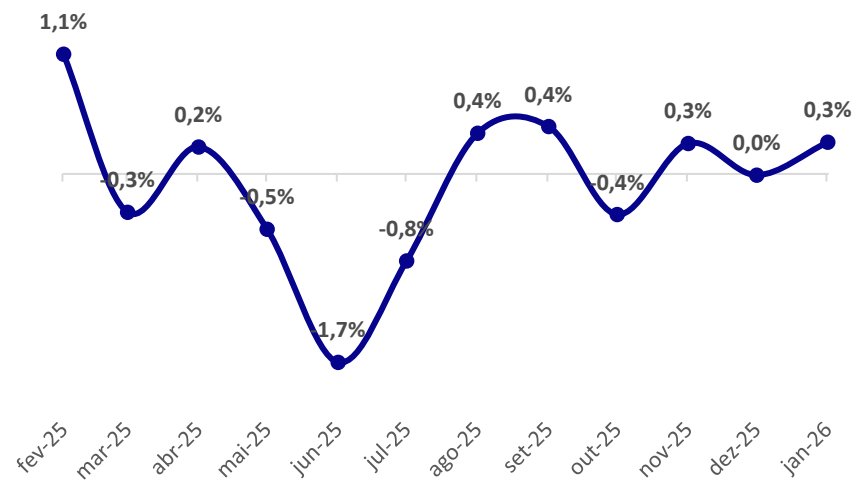


Variação mensal do IPCA



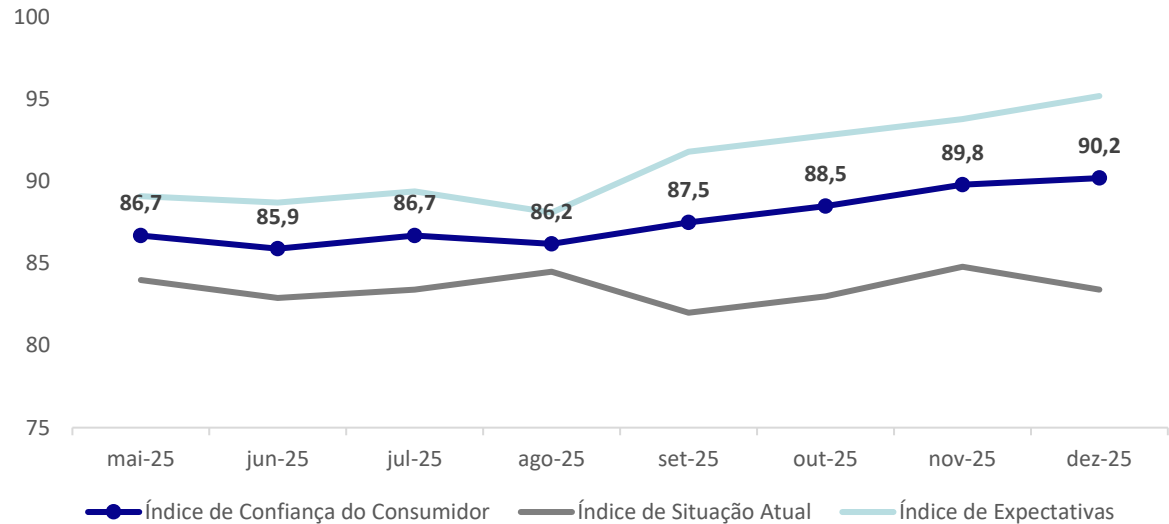
Grupo - IPCA	dez/25
1.Alimentação e bebidas	0,27%
2.Habitação	-0,33%
3.Artigos de residência	0,64%
4.Vestuário	0,45%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,52%
7.Despesas pessoais	0,36%
8.Educação	0,08%
9.Comunicação	0,37%
Índice geral	0,33%

Variação mensal do IGP-M (1ª prévia)

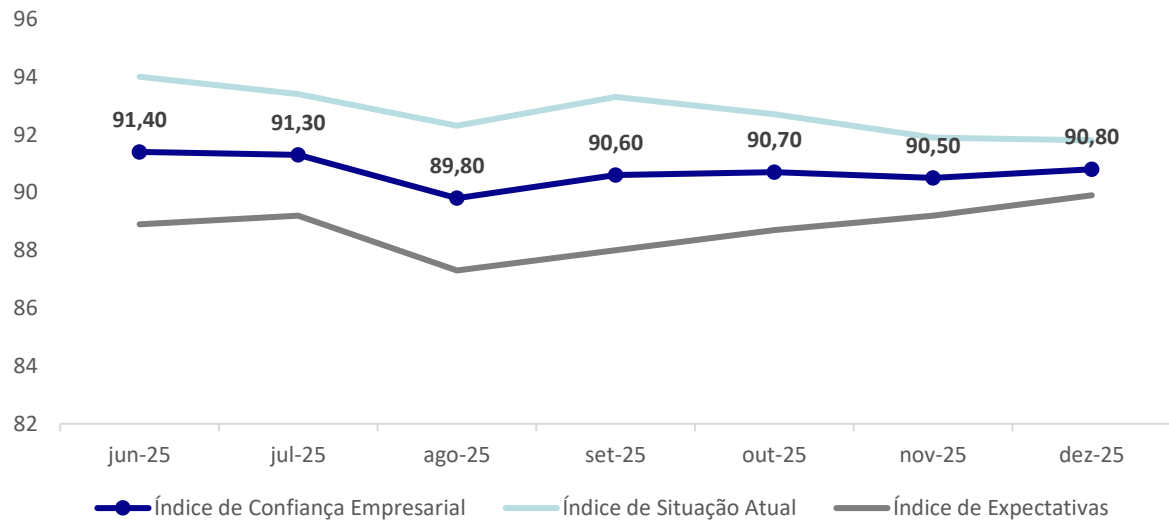


Índice	jan/26
IPA-M	0,30%
IPC-M	0,21%
INCC-M	0,27%
IGP-M	0,28%

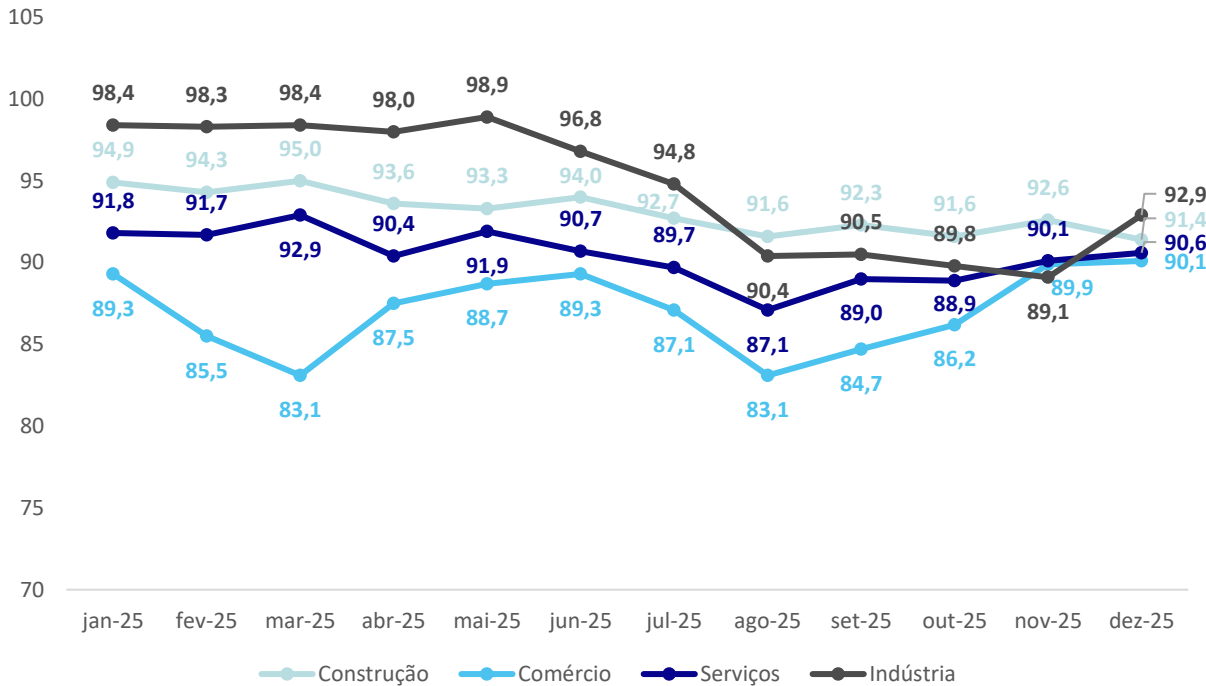
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



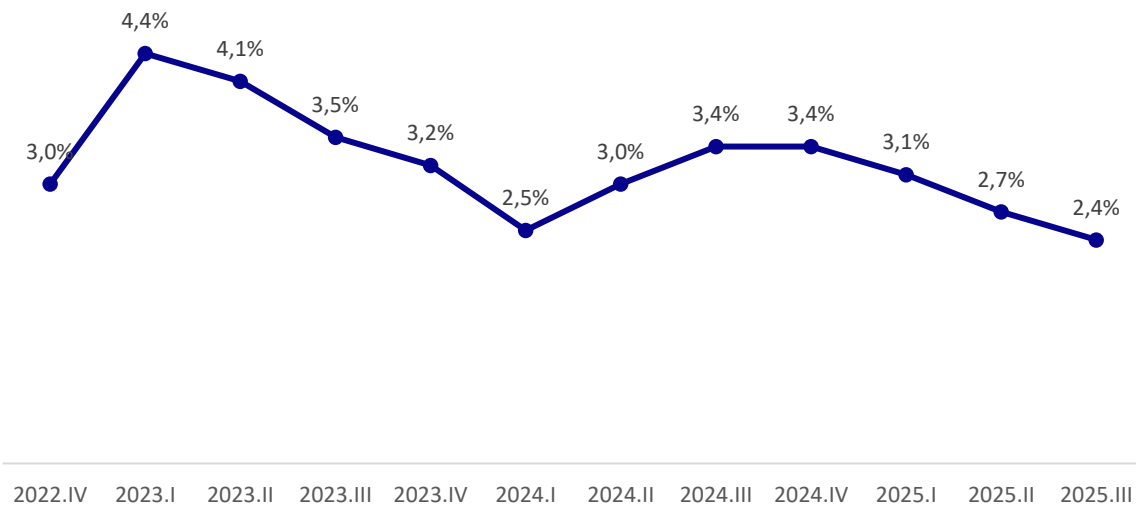
Índices de Confiança



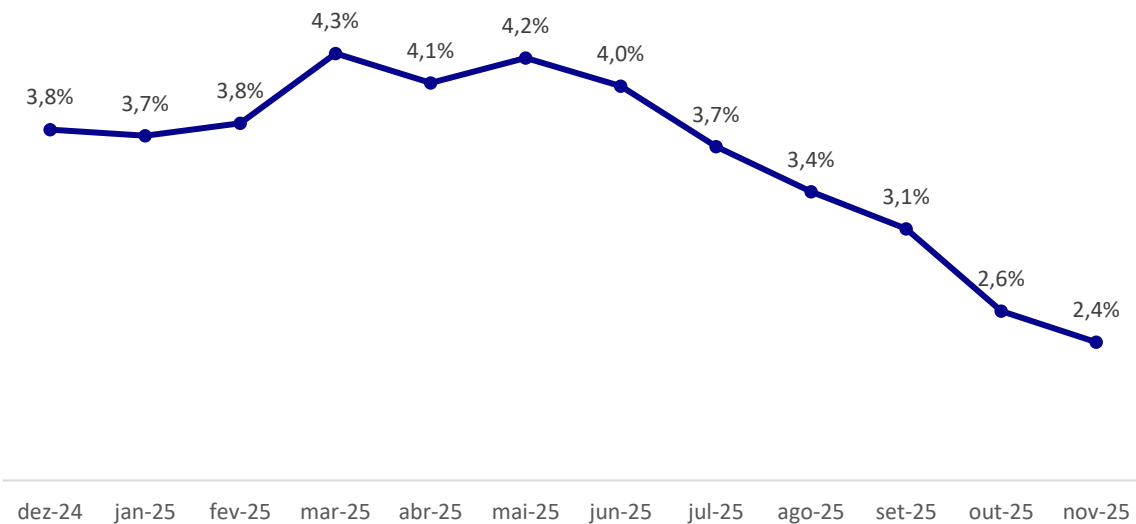
variação mensal

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

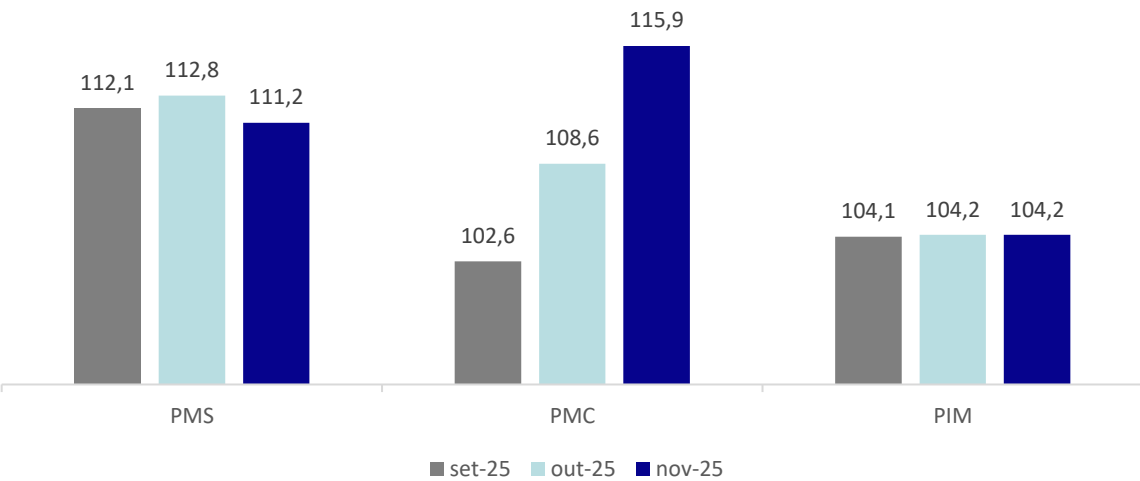
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

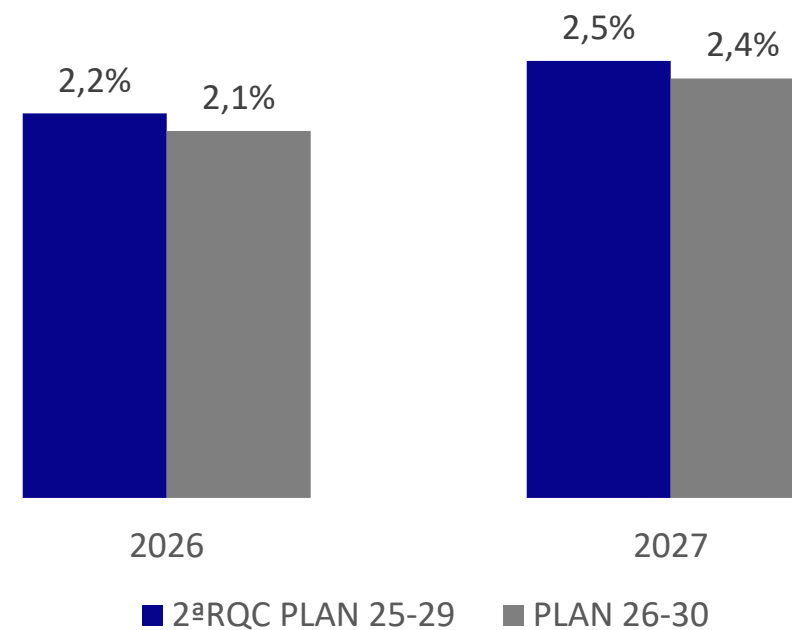


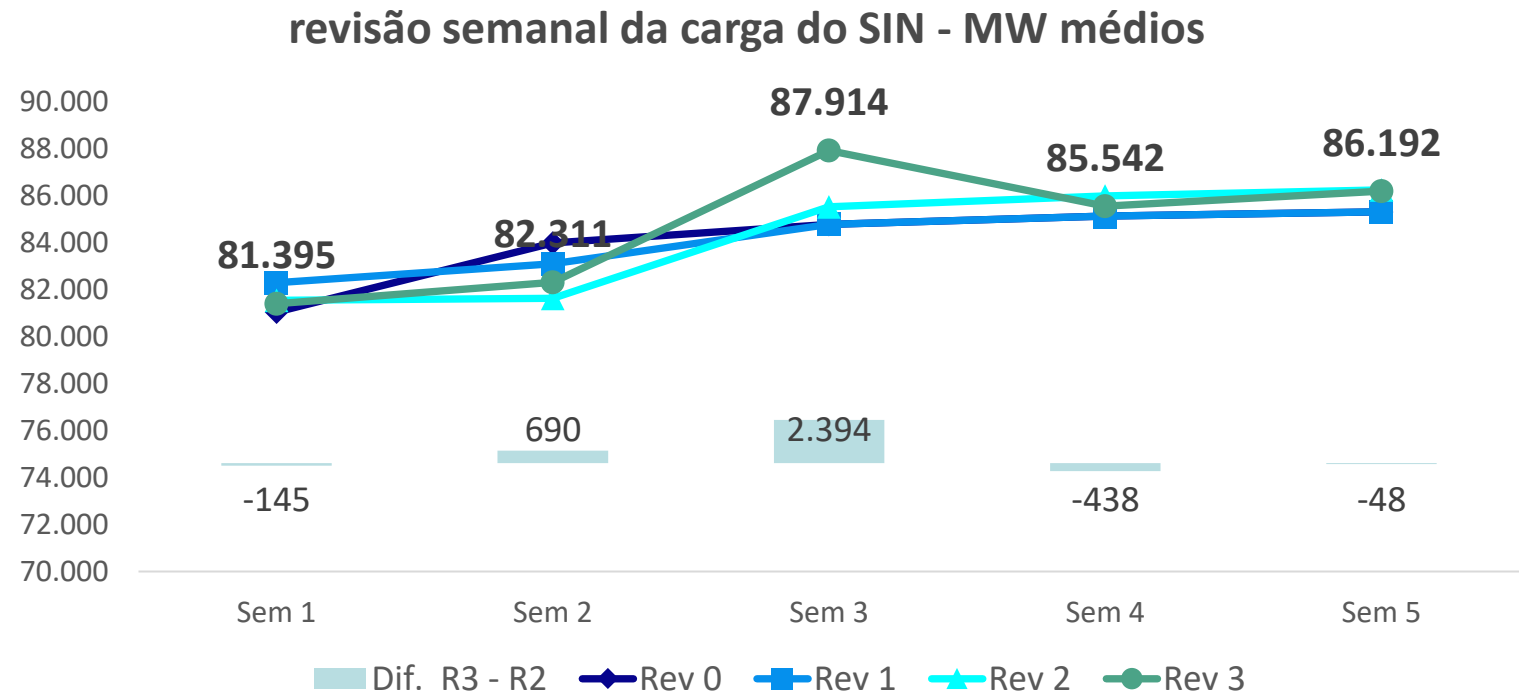
indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	4,05	3,80

Boletim Focus 09/01/2026

PIB



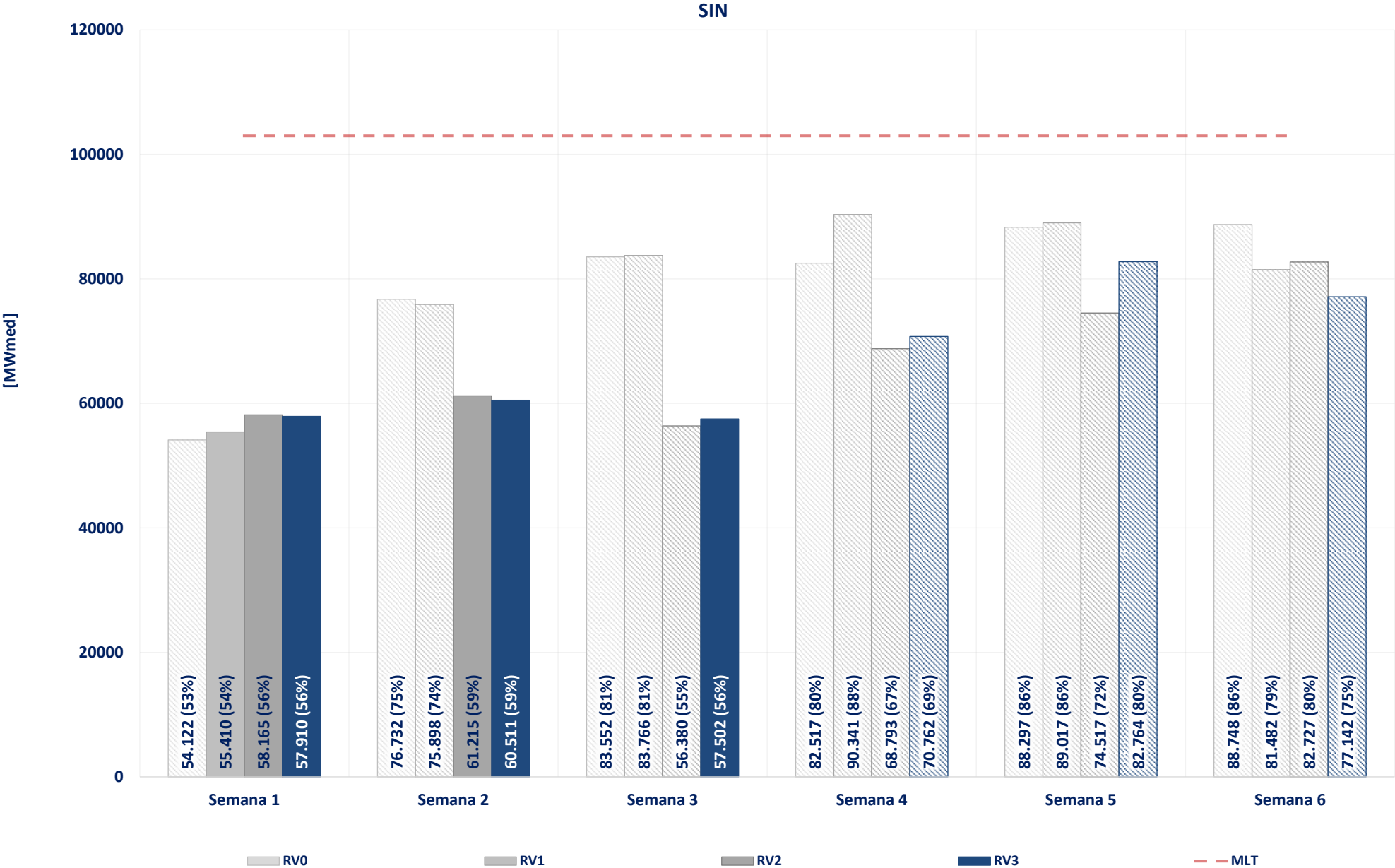


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	SIN
RV0	81.041	83.985	84.774	85.126	85.308	85.596	84.582
RV1	82.290	83.100	84.774	85.126	85.308	85.596	84.462
RV2	81.540	81.621	85.520	85.980	86.240	85.679	84.655
RV3	81.395	82.311	87.914	85.542	86.192	85.709	85.233

ccee

	Rev. 3	jan/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.689	+567 (+1,2%)	+1.077 (+2,3%)	+1.077 (+2,3%)
S	14.820	-293 (-1,9%)	-277 (-1,8%)	-277 (-1,8%)
NE	14.475	+1.076 (+8,0%)	+134 (+0,9%)	+134 (+0,9%)
N	8.248	+593 (+7,8%)	-284 (-3,3%)	-284 (-3,3%)
SIN	85.233	+1.944 (+2,3%)	+651 (+0,8%)	+651 (+0,8%)

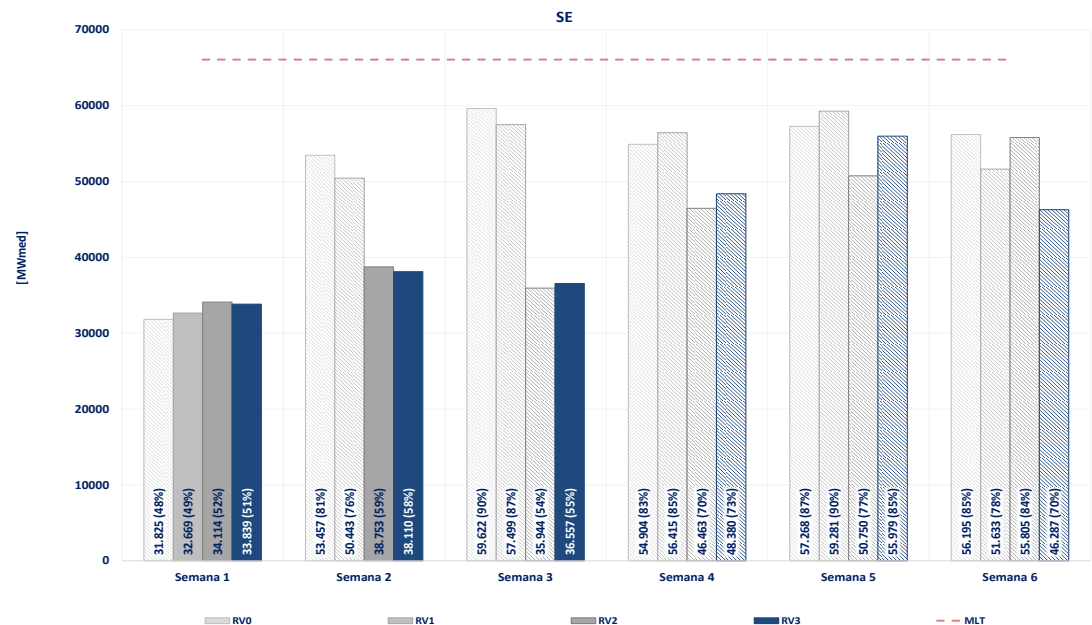
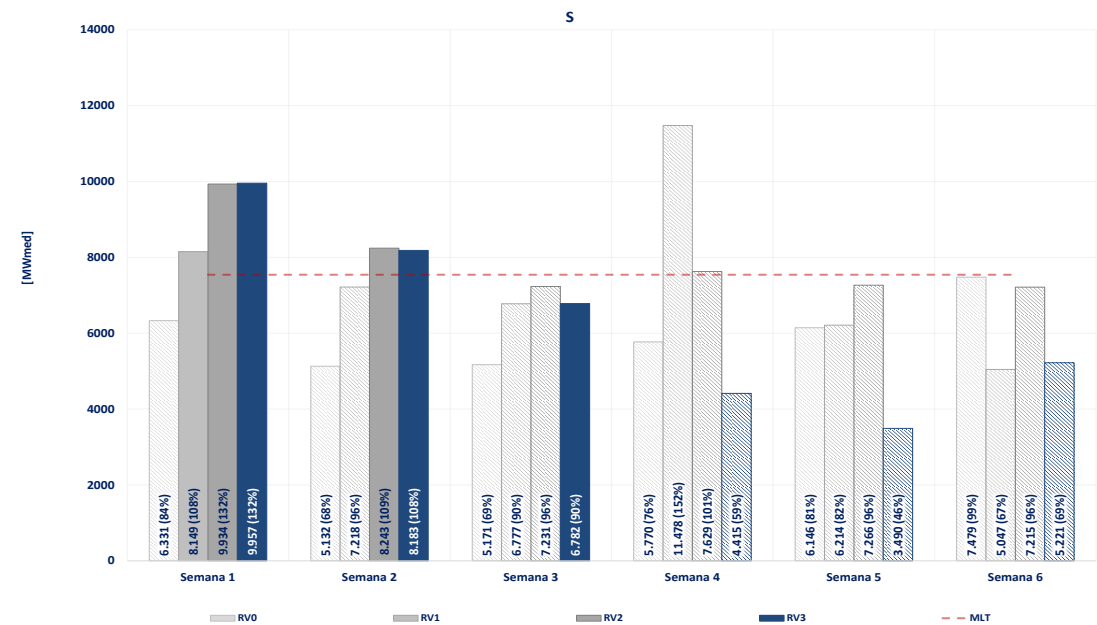
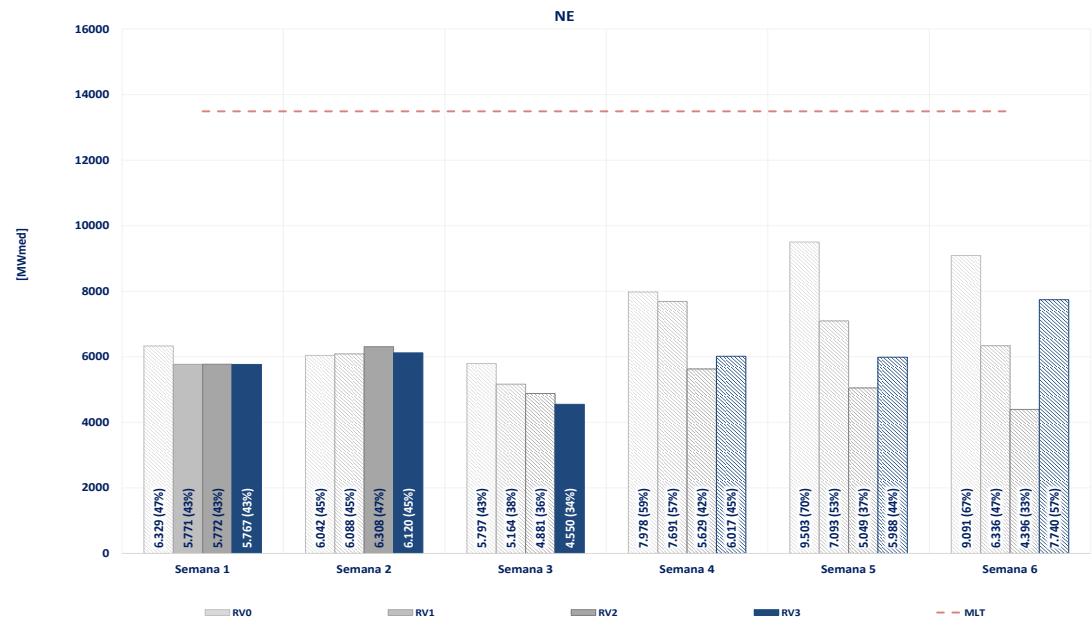
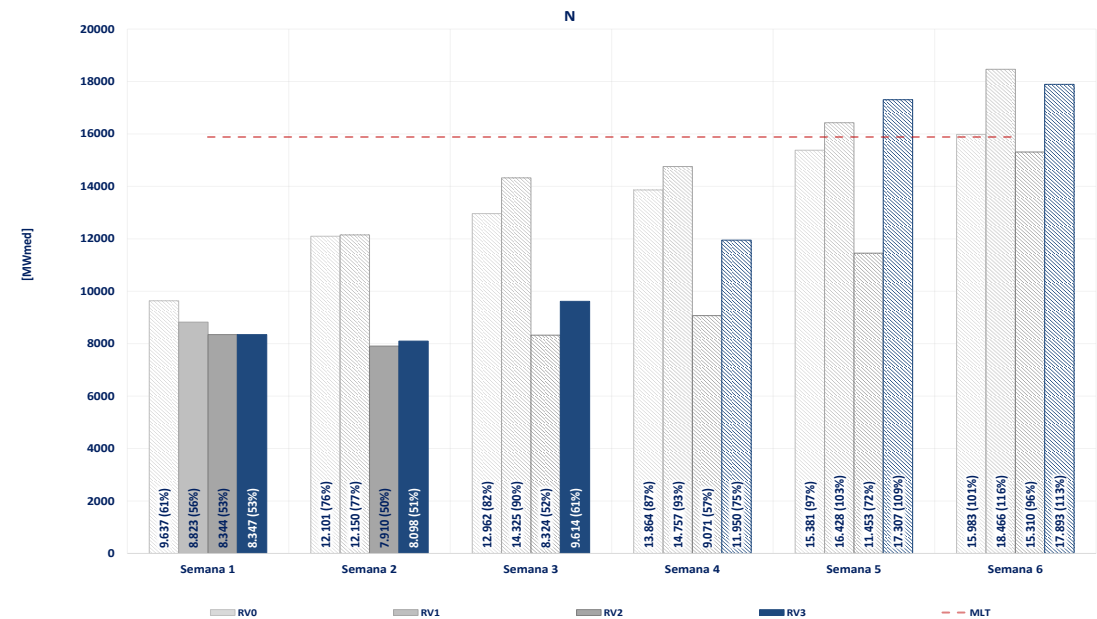


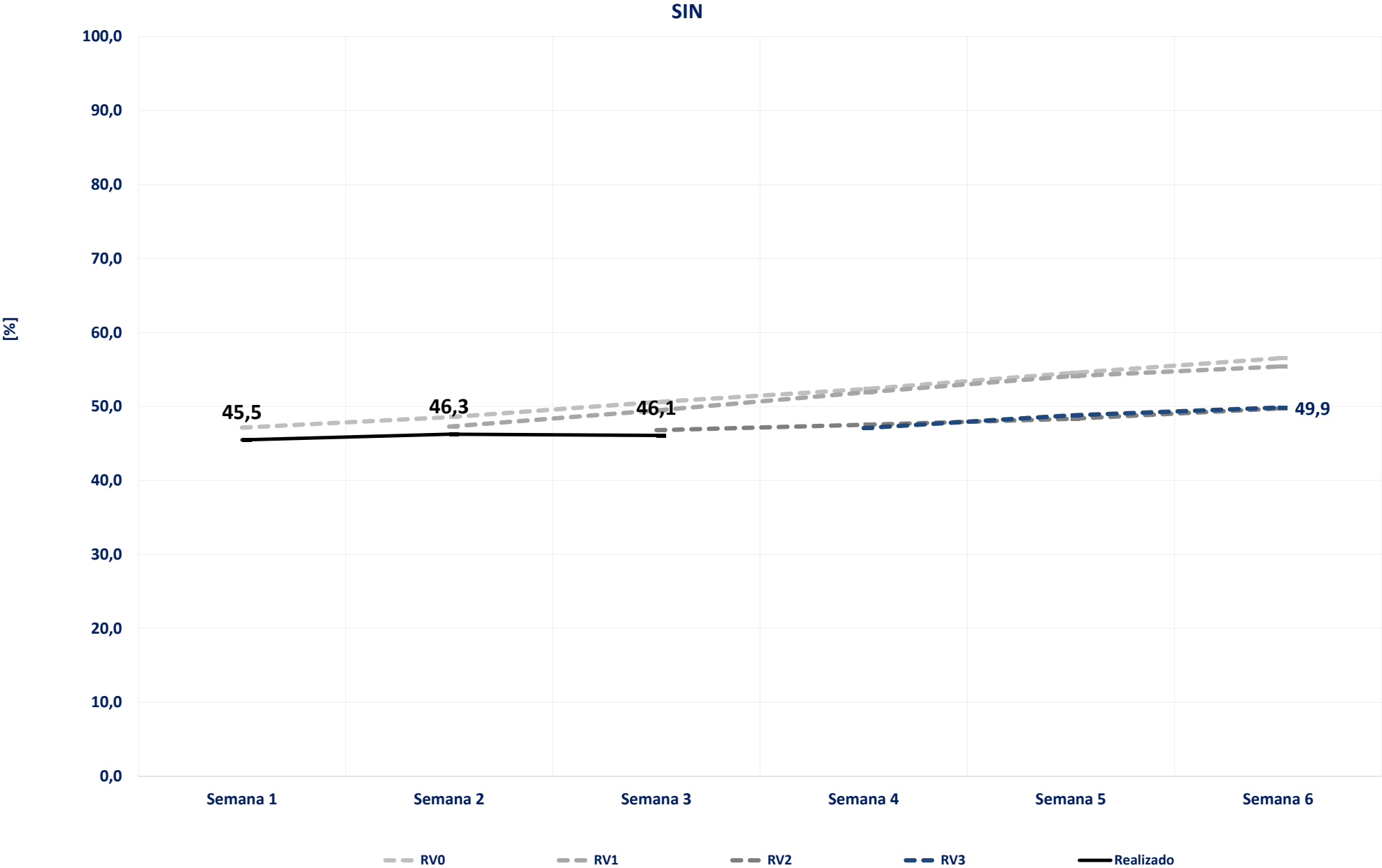


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

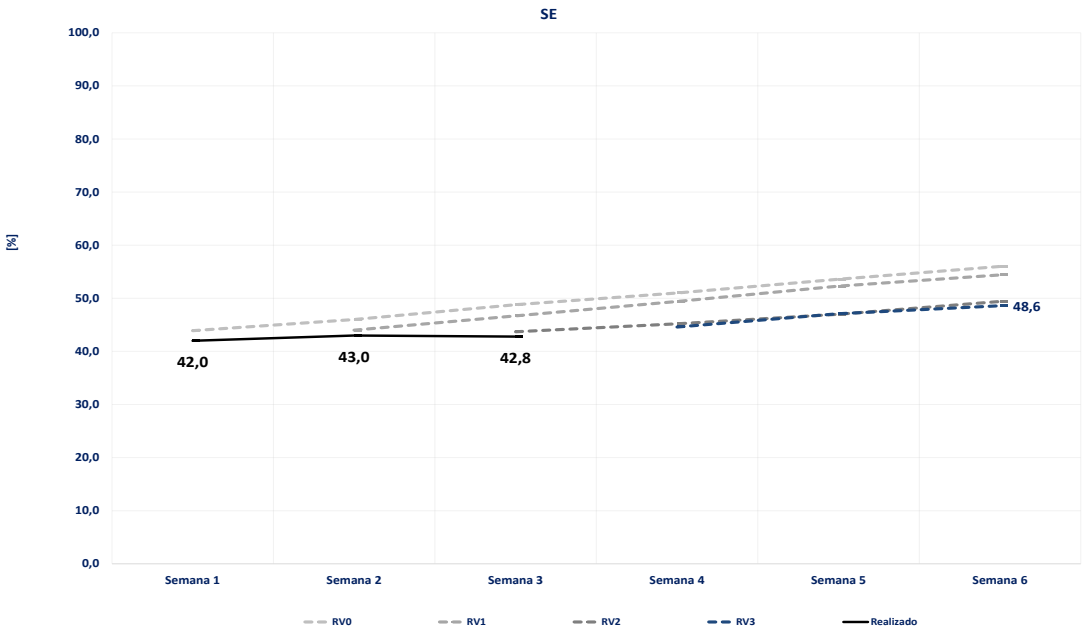
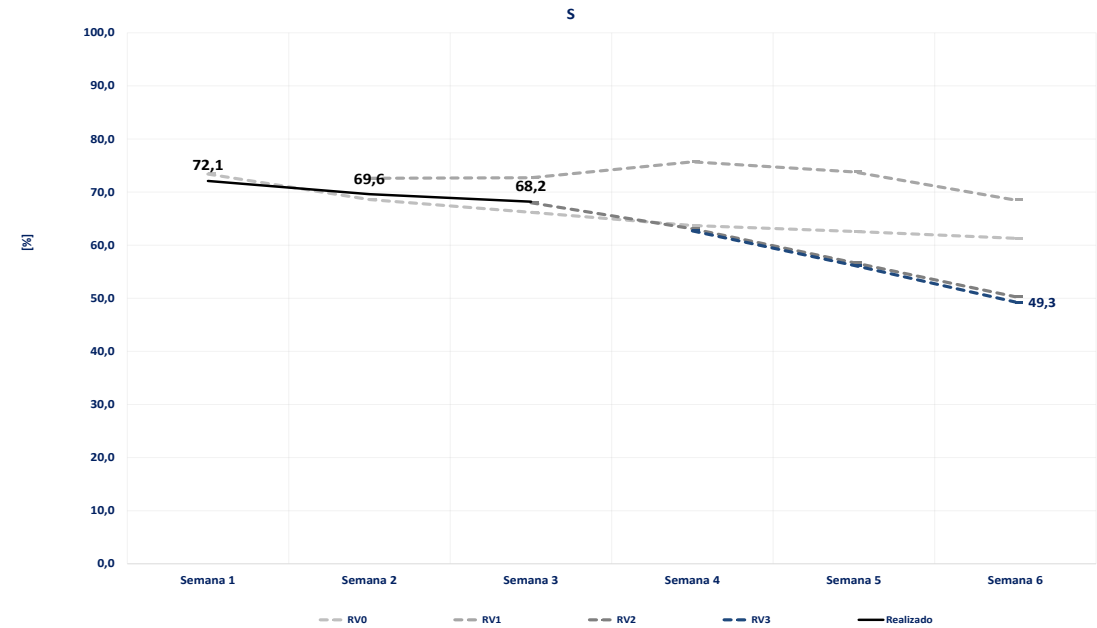
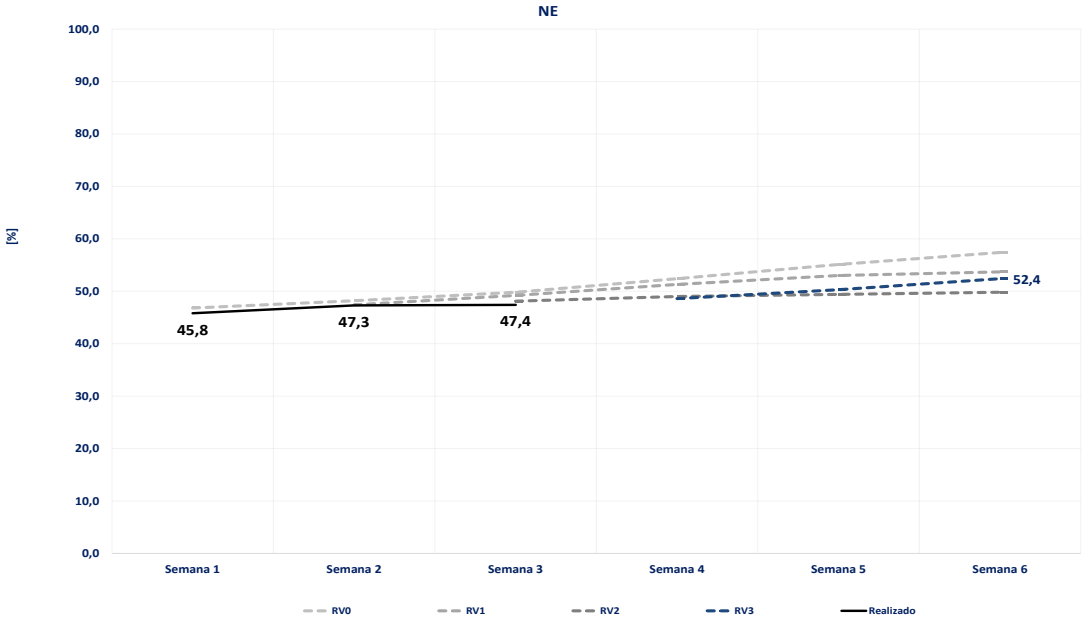
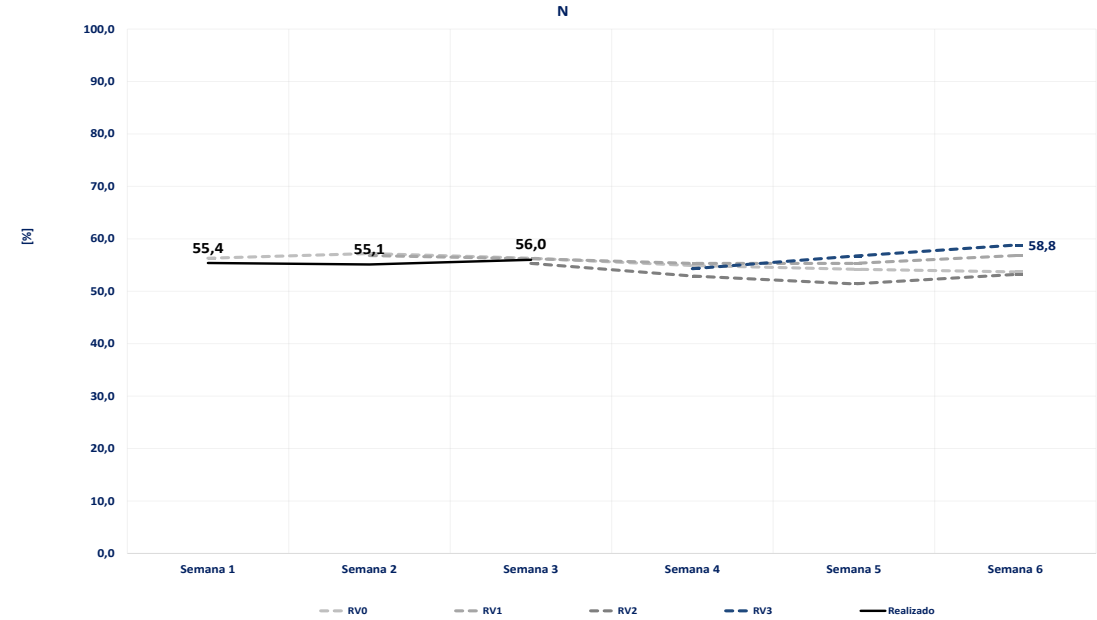
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

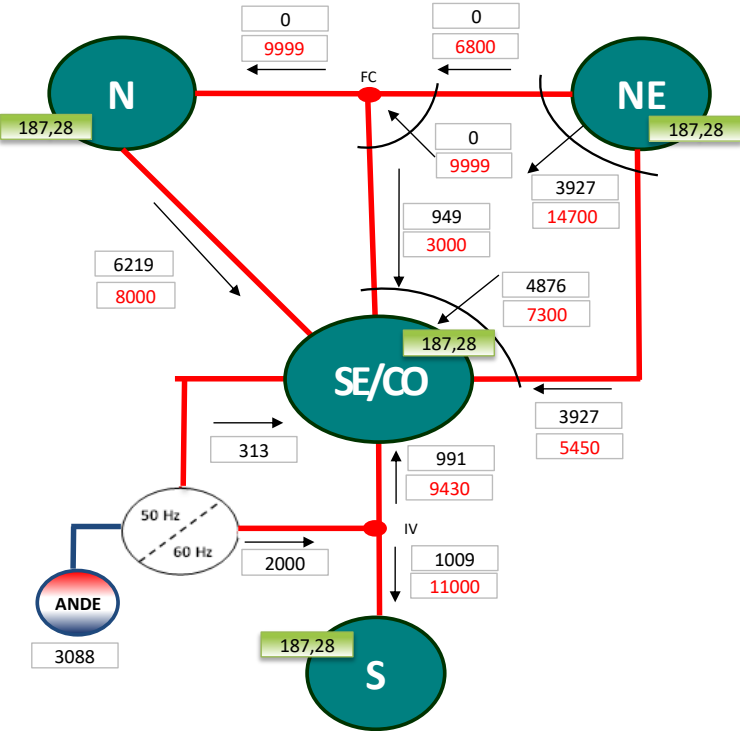
acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de janeiro



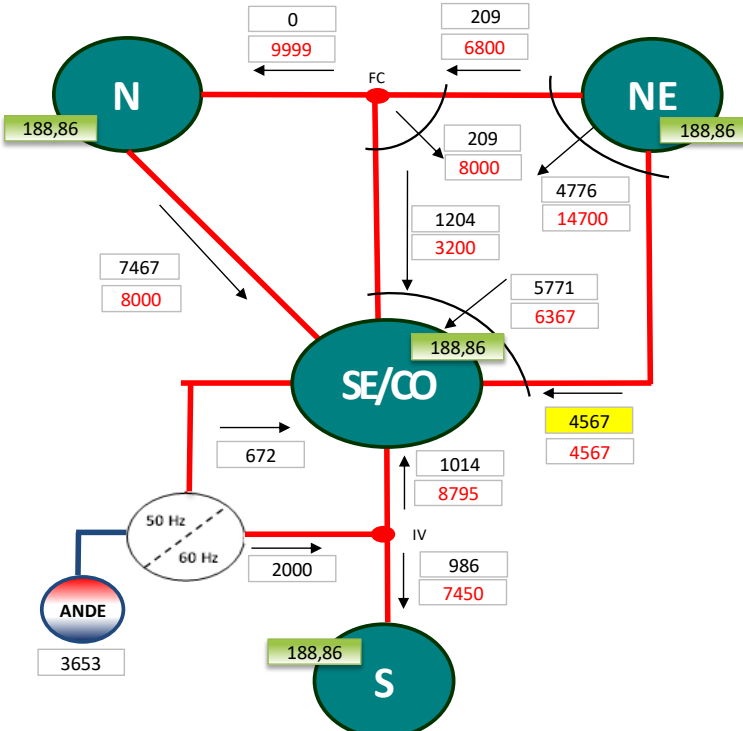


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de janeiro

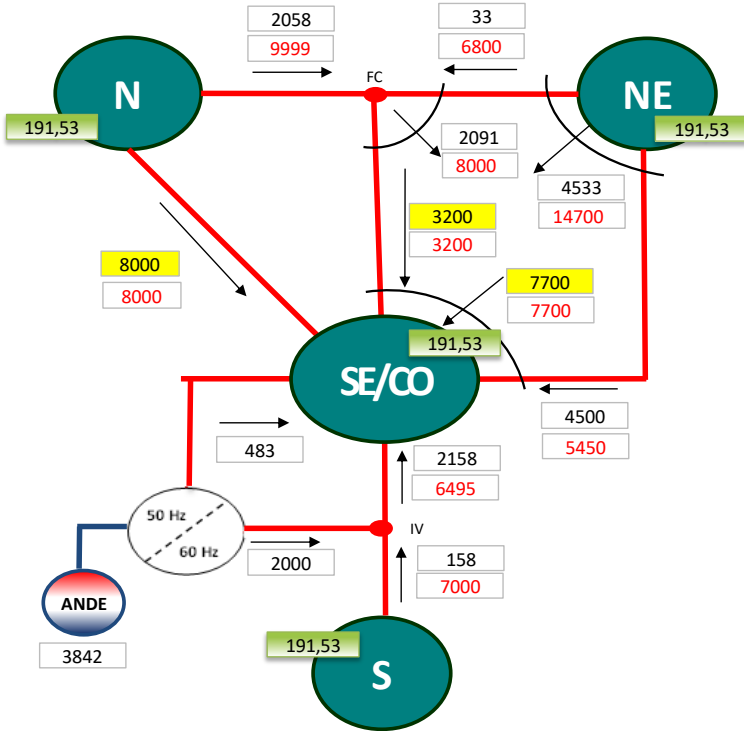




carga leve (oficial)

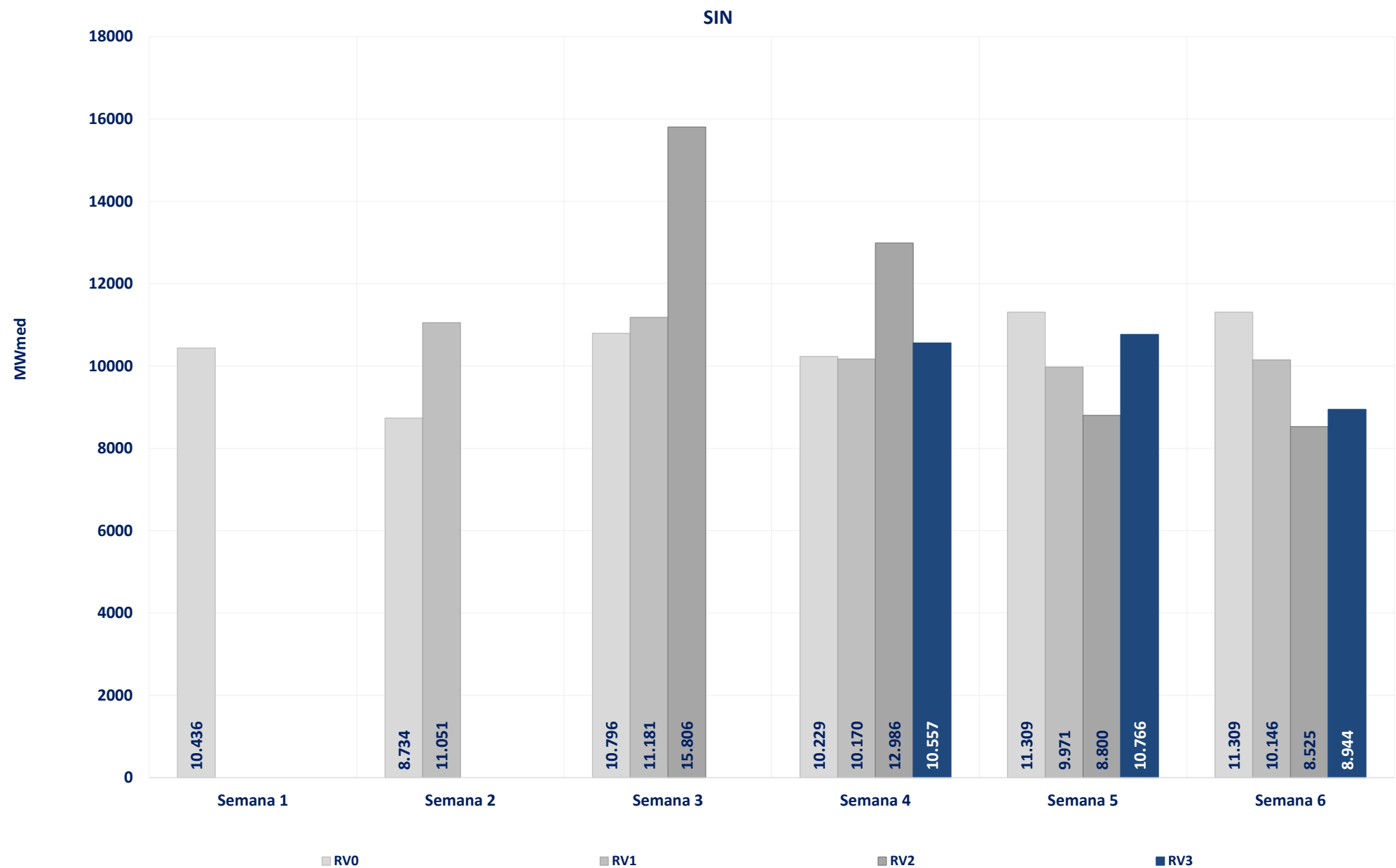


carga média (oficial)

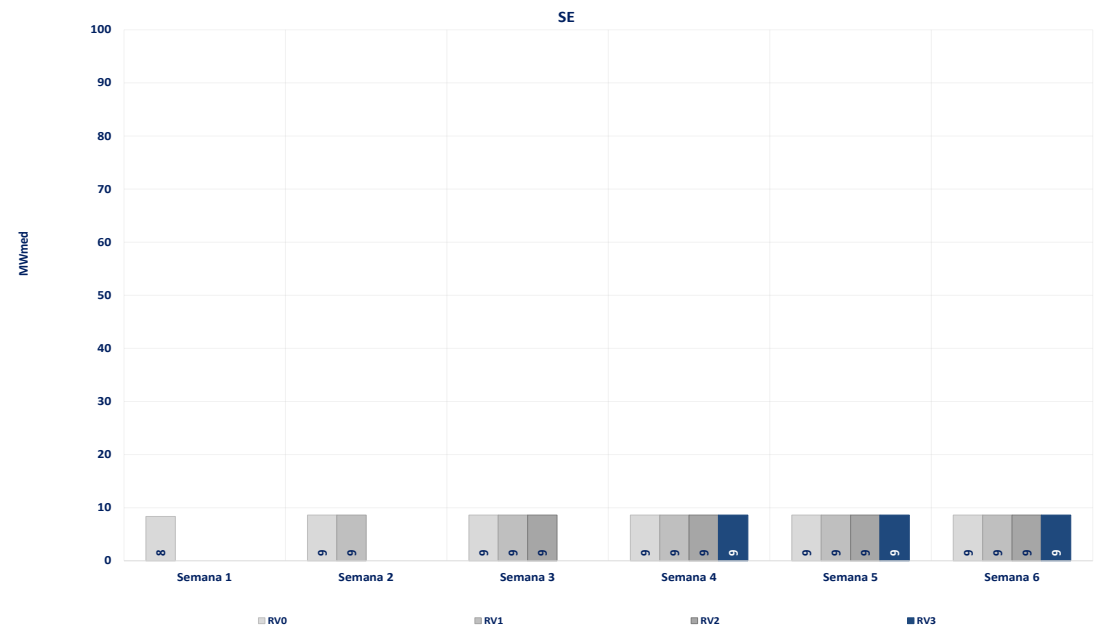
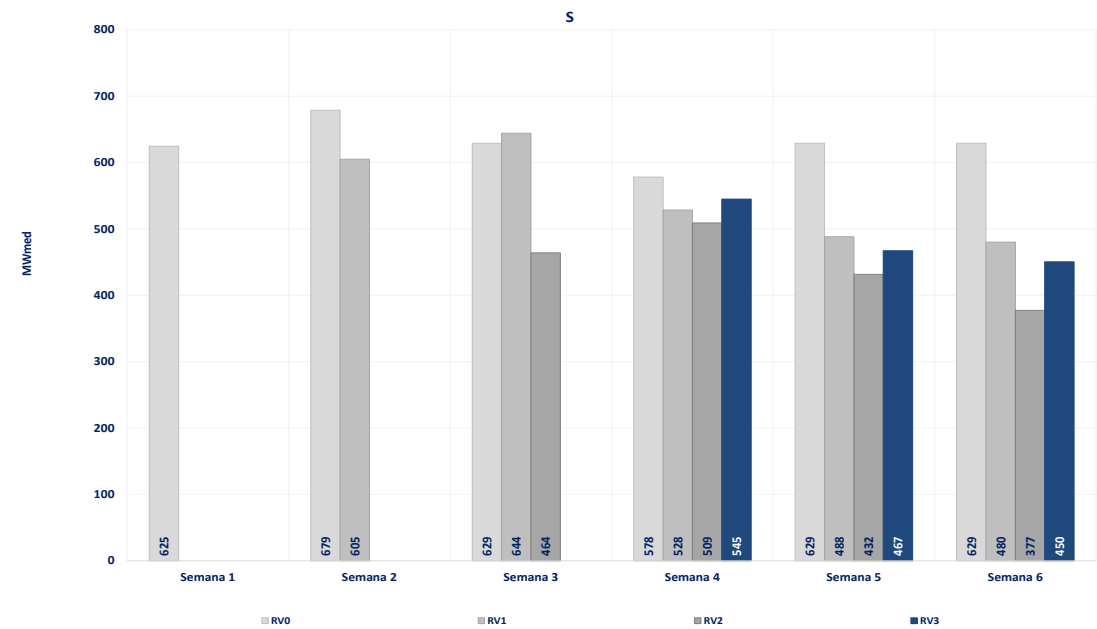
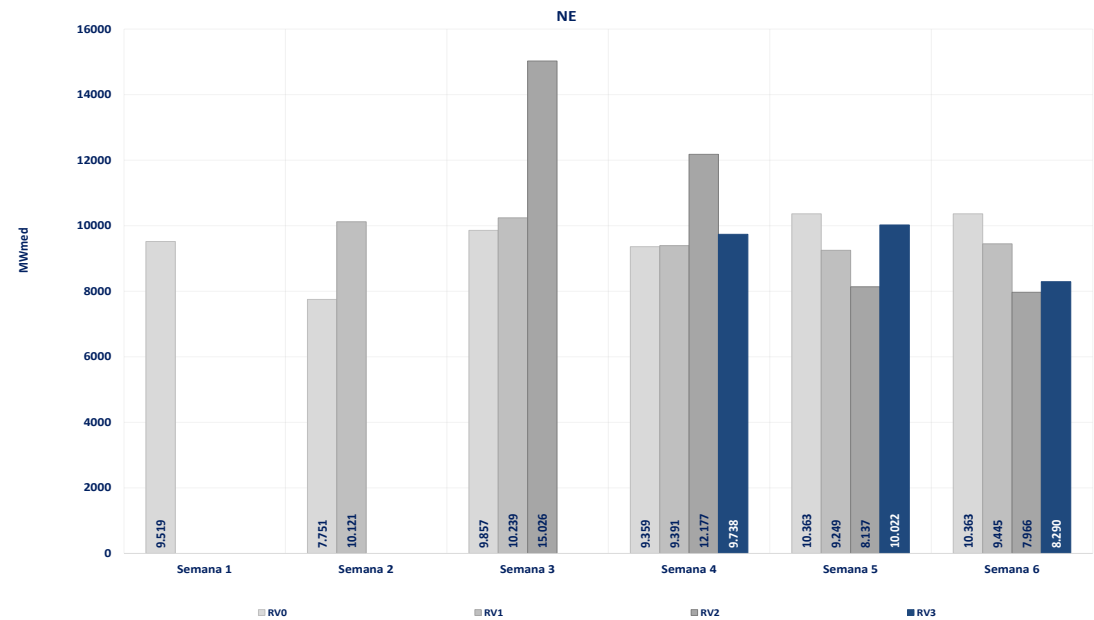
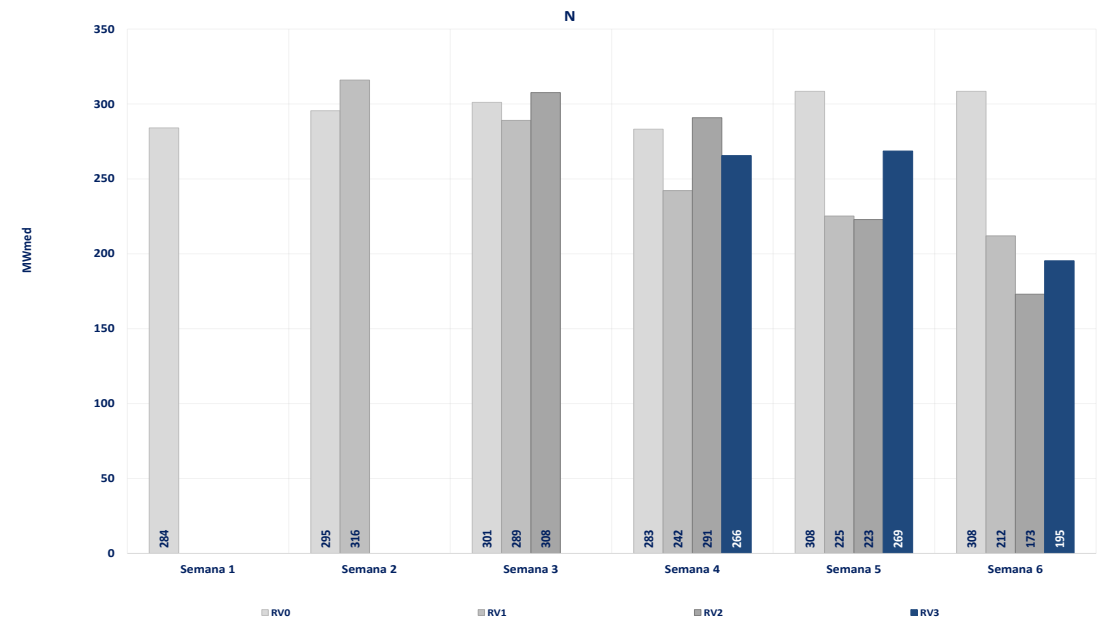


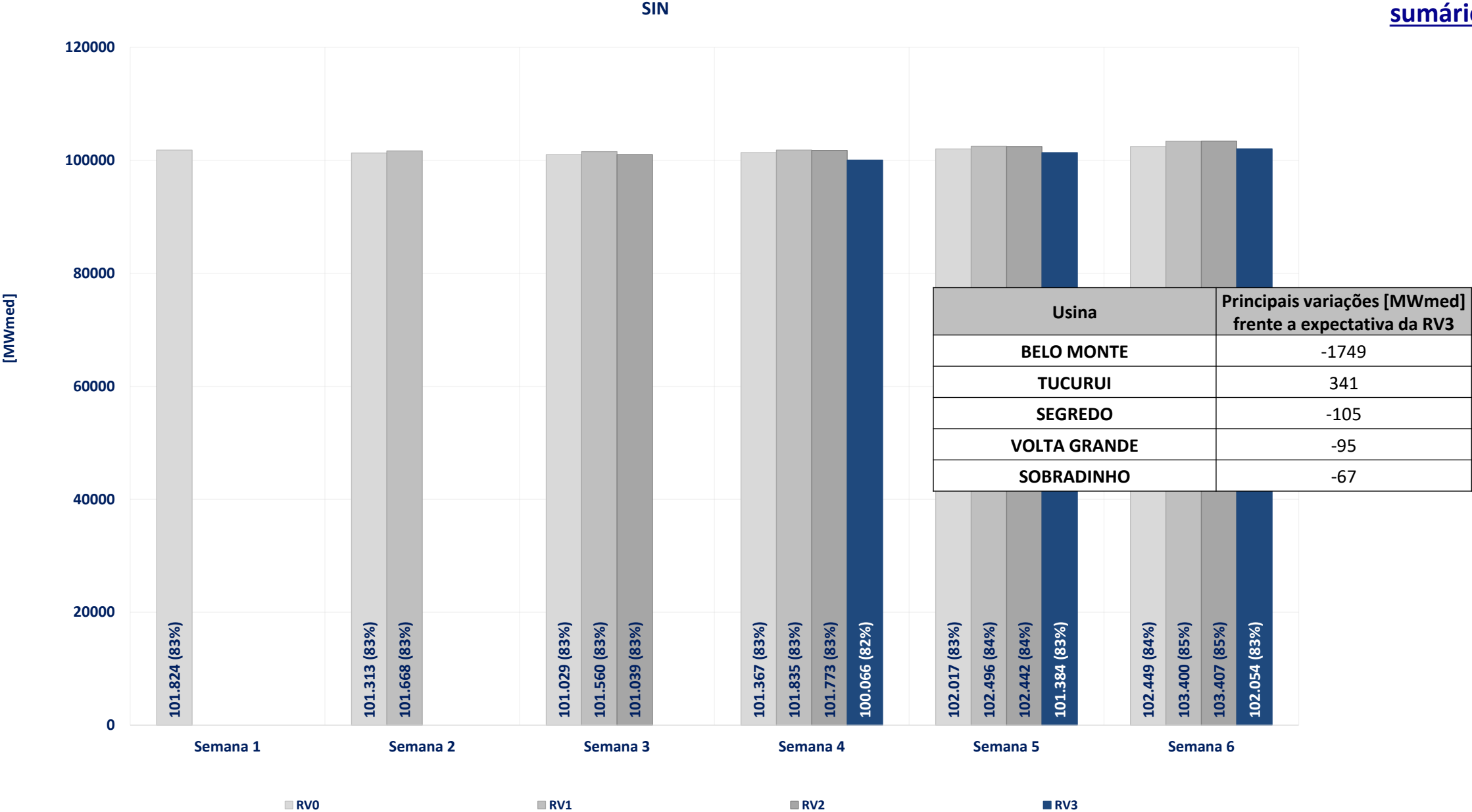
carga pesada (oficial)

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



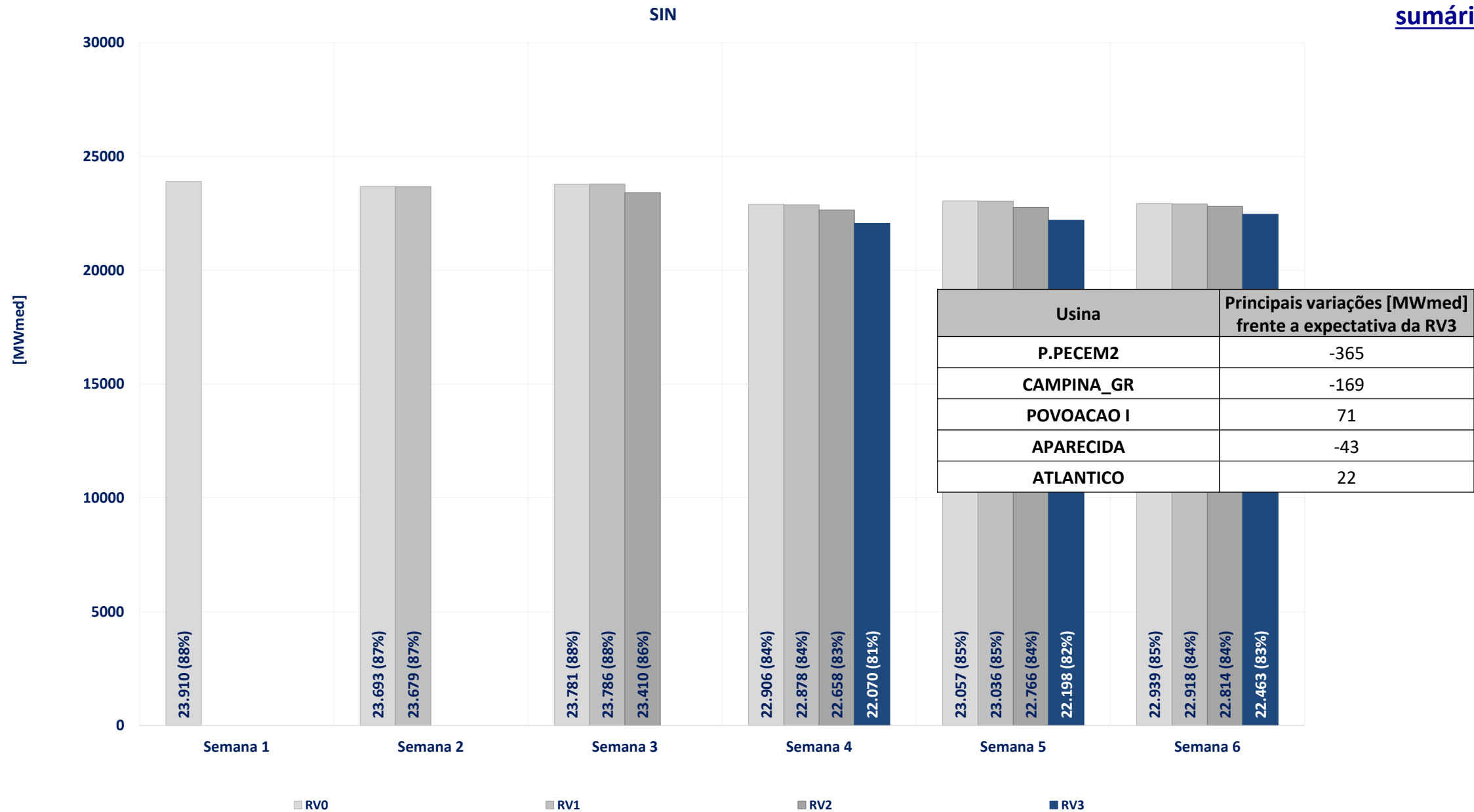
acompanhamento da geração eólica – rv3 de janeiro





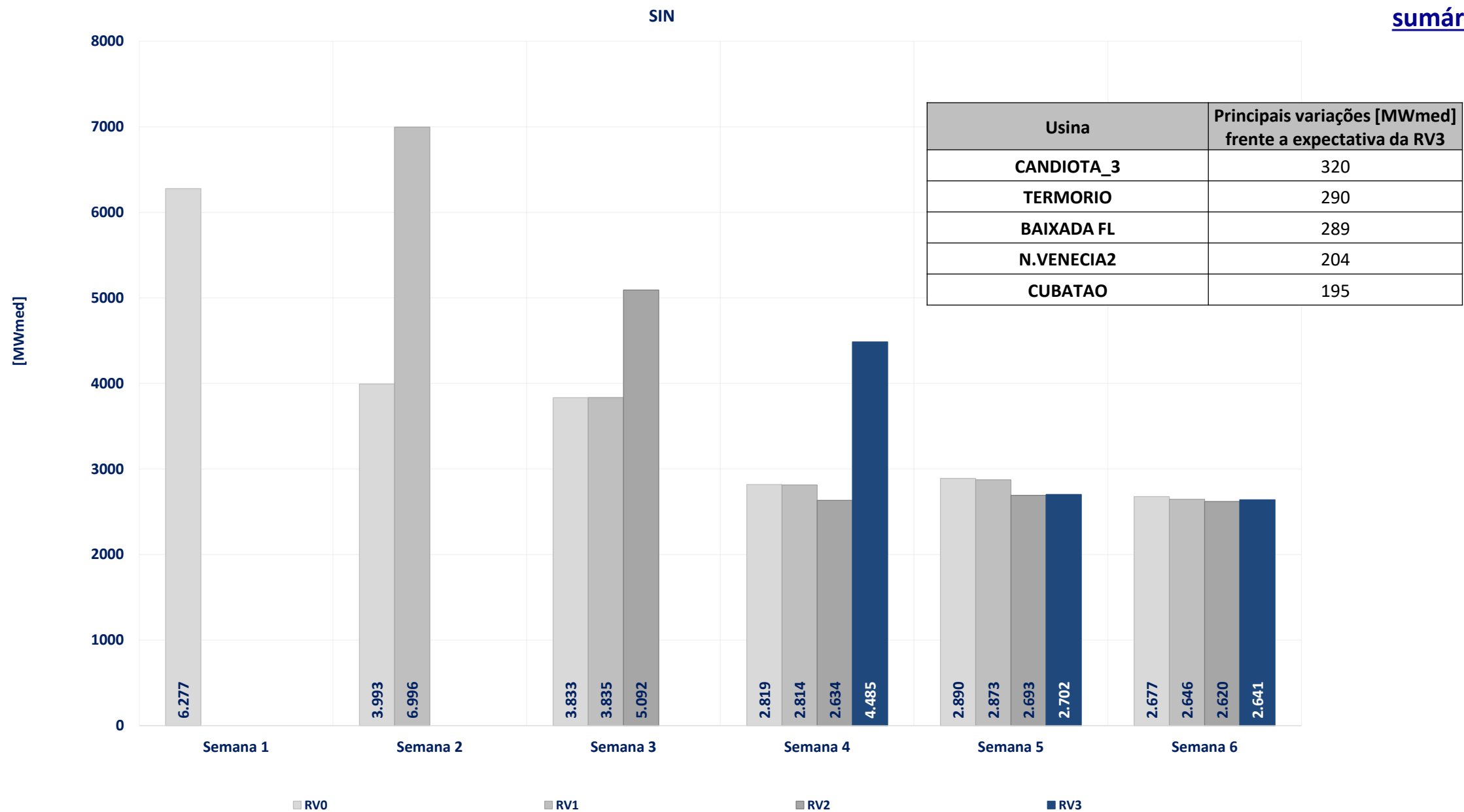
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

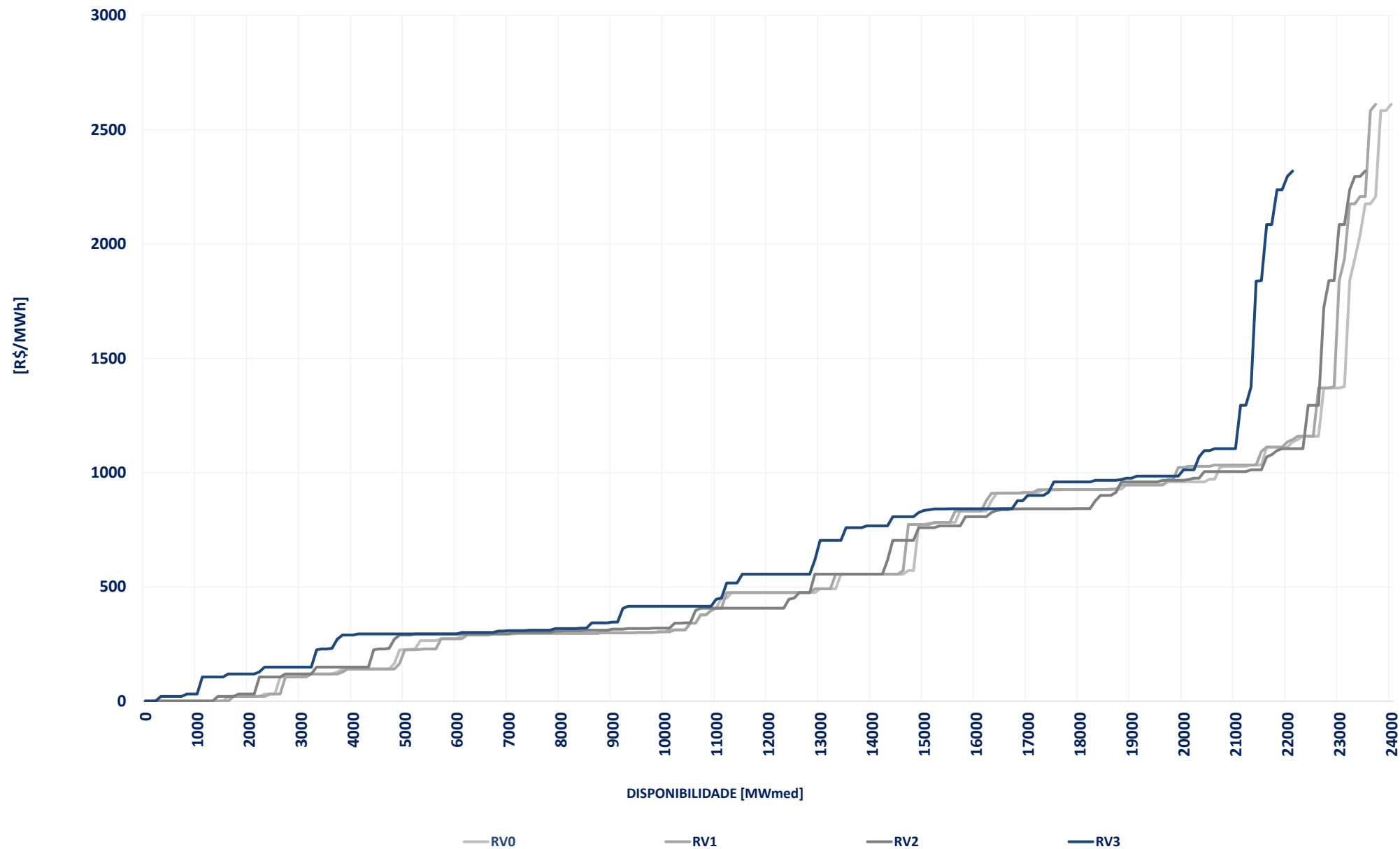
Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



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

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



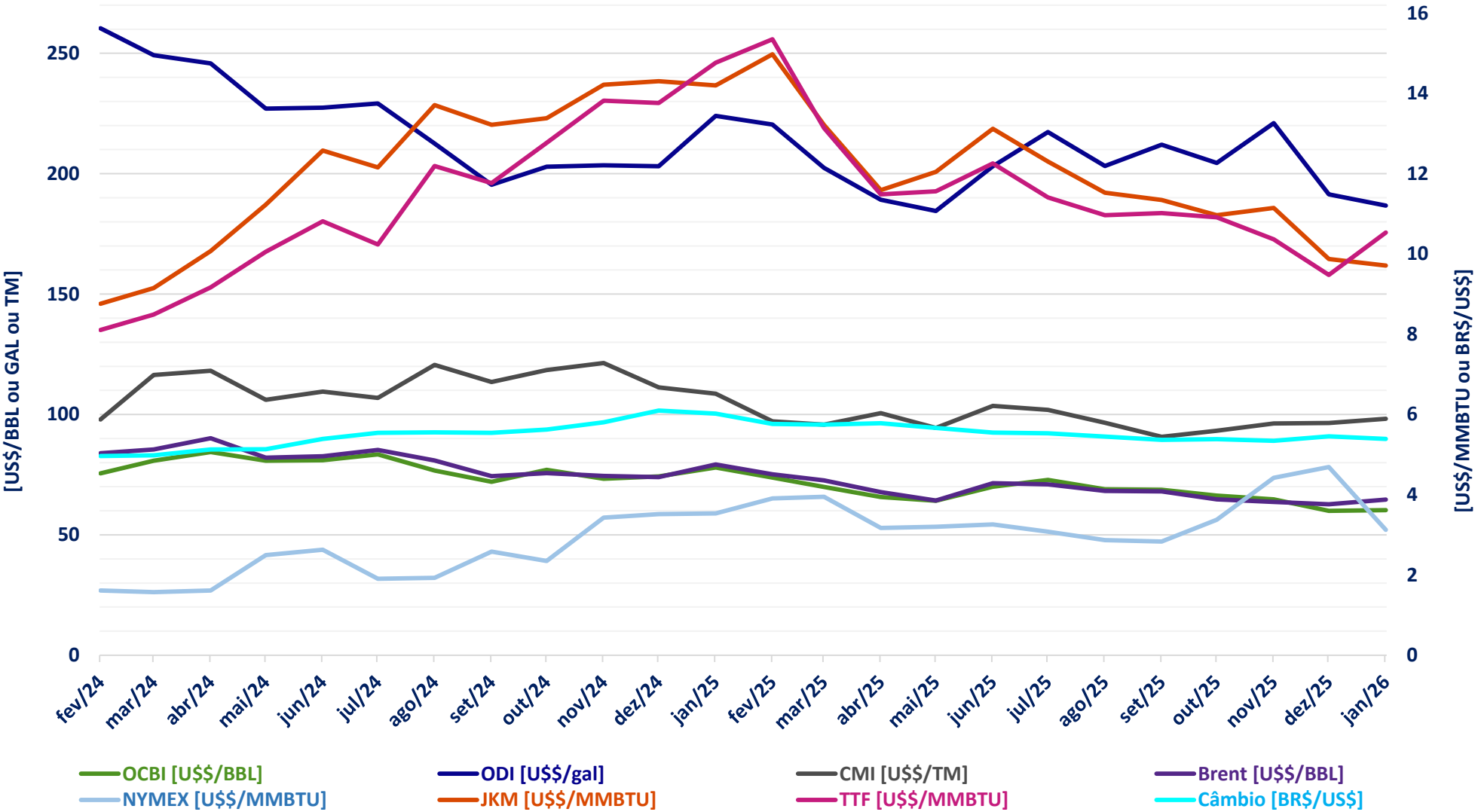


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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 – rv3 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	0,5%	-2,4%	1,8%	3,1%	-33,3%	-1,7%	11,1%	-1,2%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 16/01/2026, 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 4,8% (2205 MWmed), indo de 63% a 66% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 25,5% (14382 MWmed), indo de 55 a 69 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 0,6% (0,3 p.p), indo de 46,8% a 47,1%

A Eólica para o SIN apresentou variação de -33,2% (-5249 MWmed), indo de 15806 a 10557 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-973 MWmed), indo de 101039 a 100066 MWmed

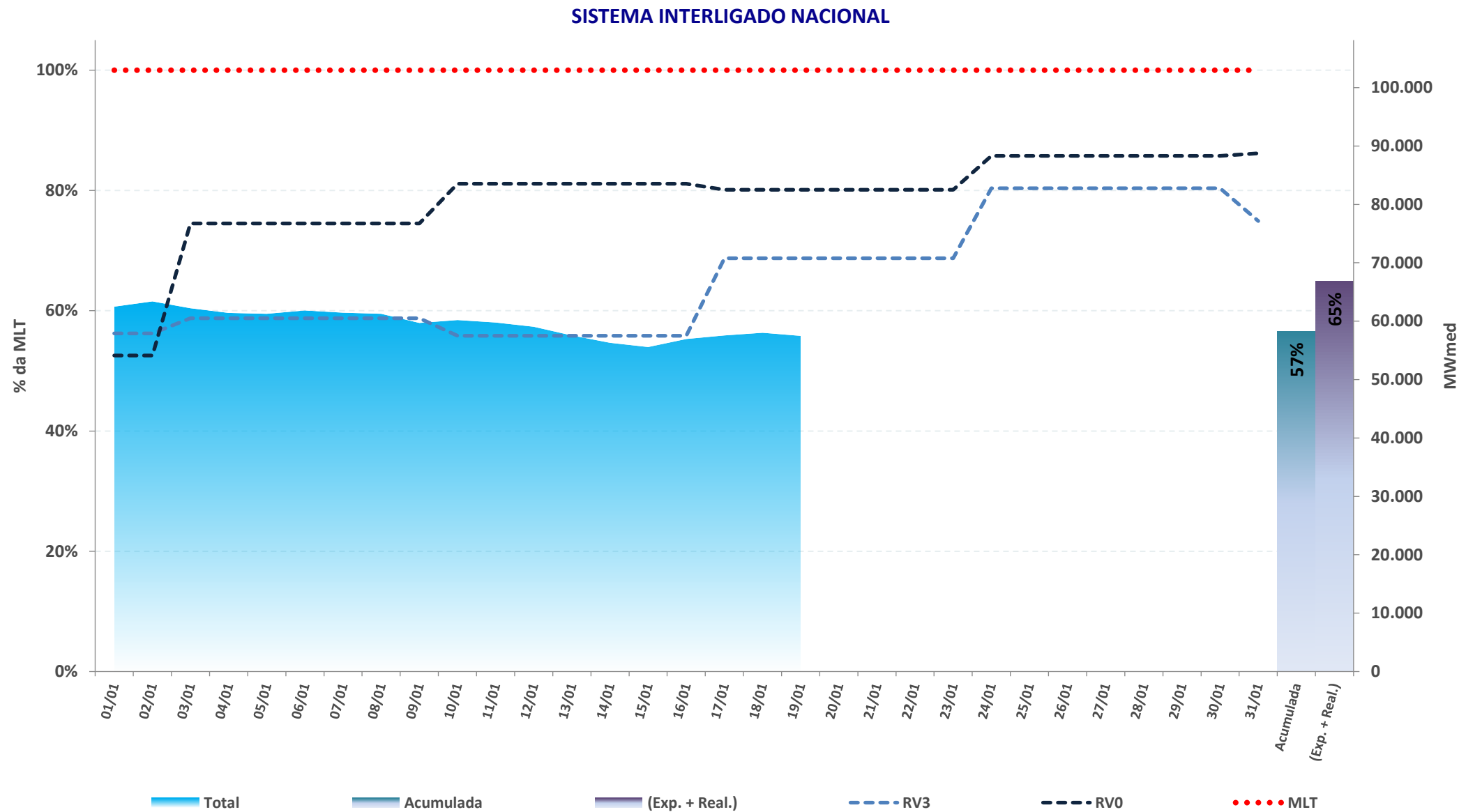
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de -5,7% (-1339 MWmed), indo de 23410 a 22070 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -11,9% (-607 MWmed), indo de 5092 a 4485 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 5,6% (32,68 R\$/MWh), indo de 583,54 R\$/MWh a 616,22 R\$/MWh

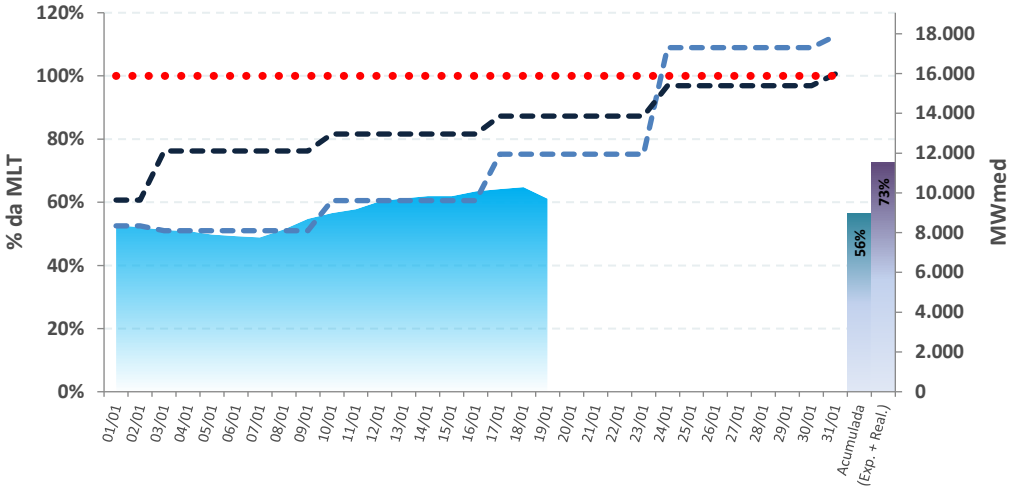
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,2% (19,32 R\$/MWh), indo de 596,90 a 616,22

acompanhamento da operação

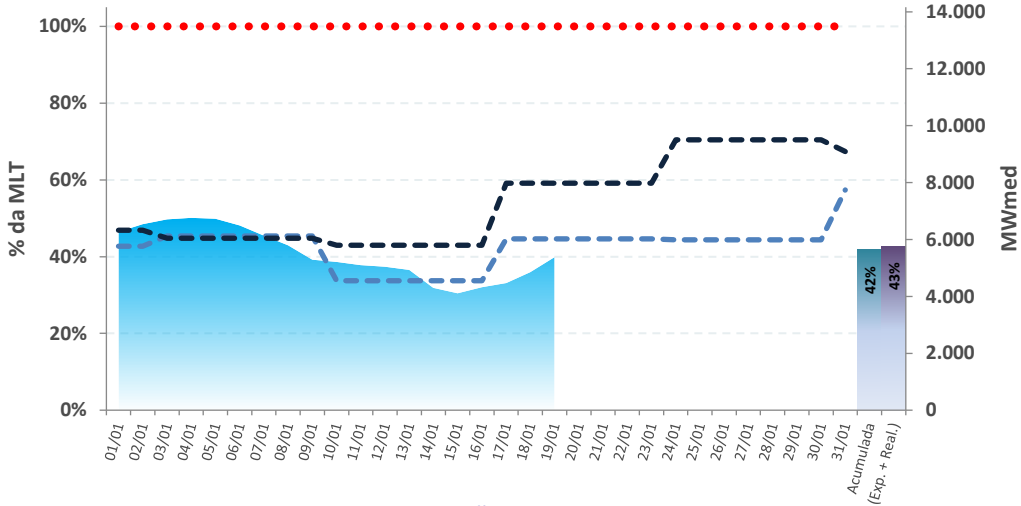


acompanhamento da energia natural afluyente

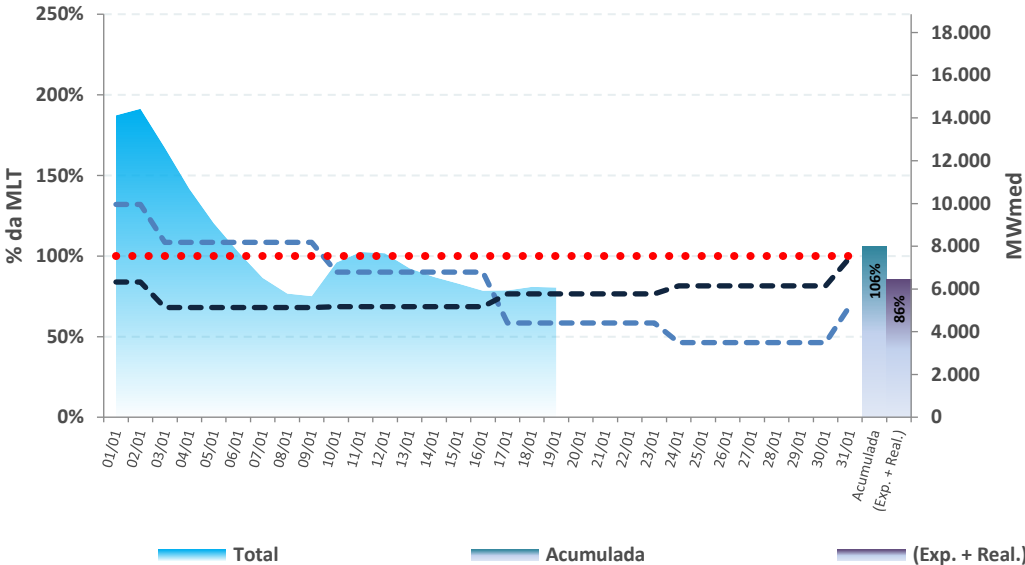
REGIÃO NORTE



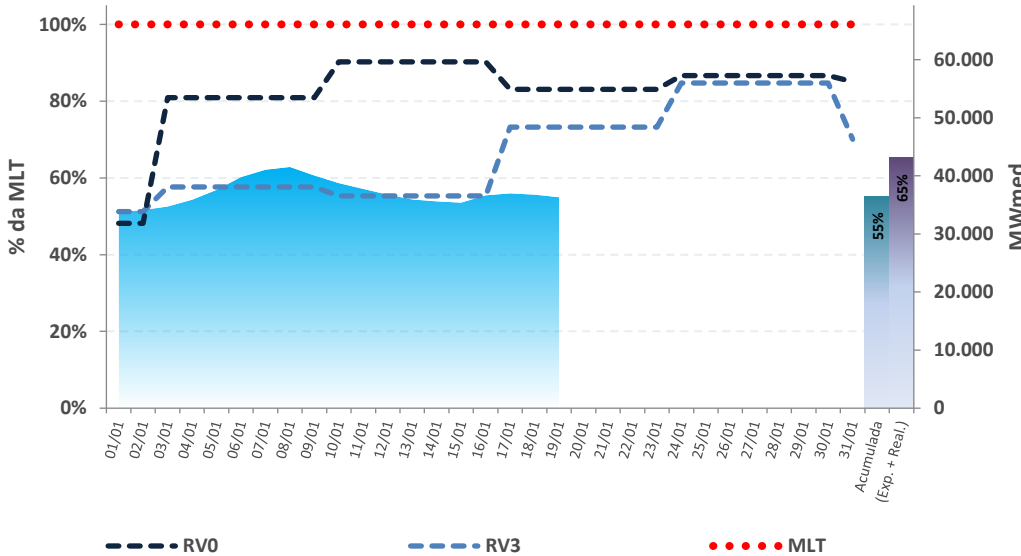
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



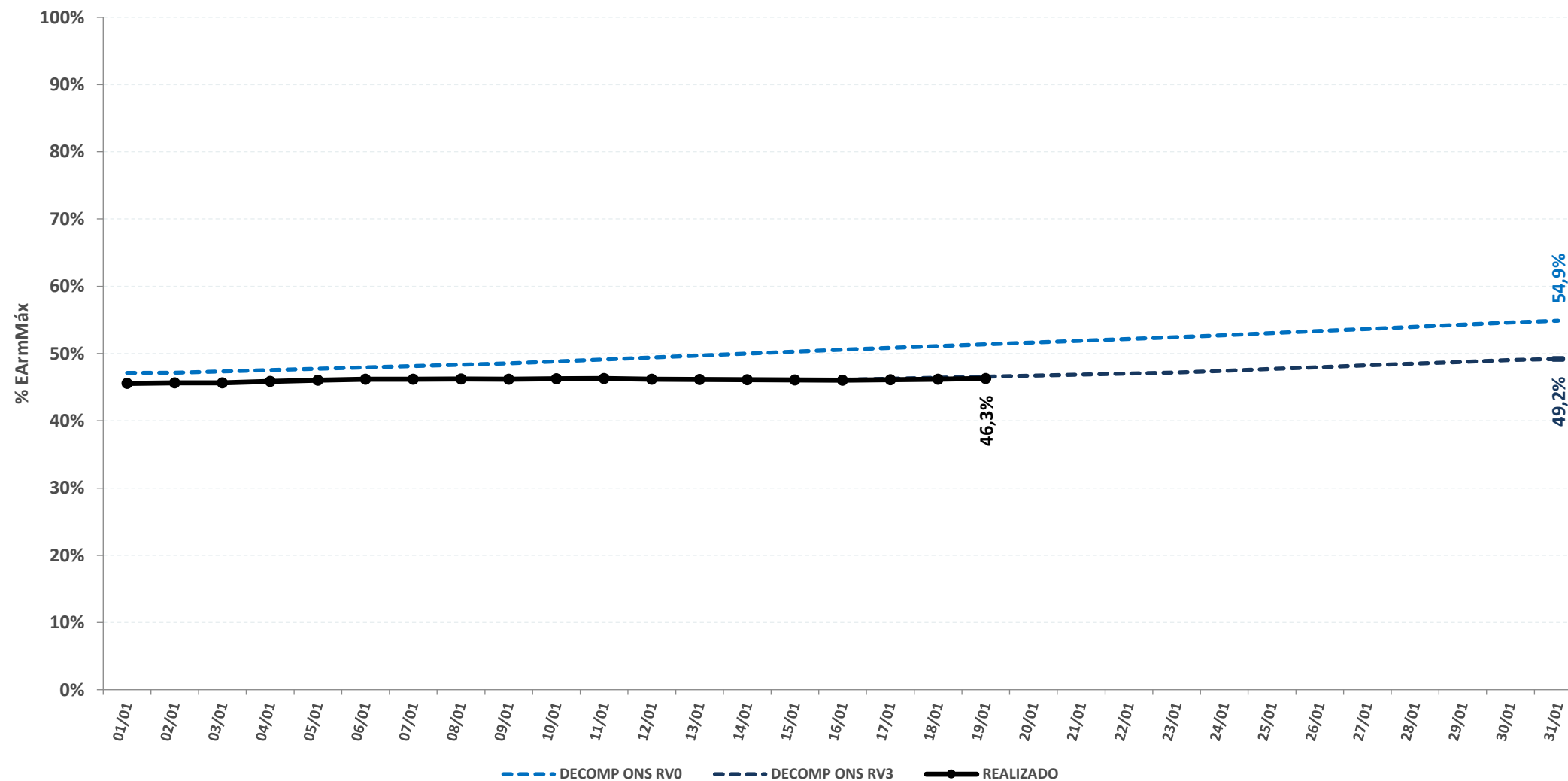
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

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

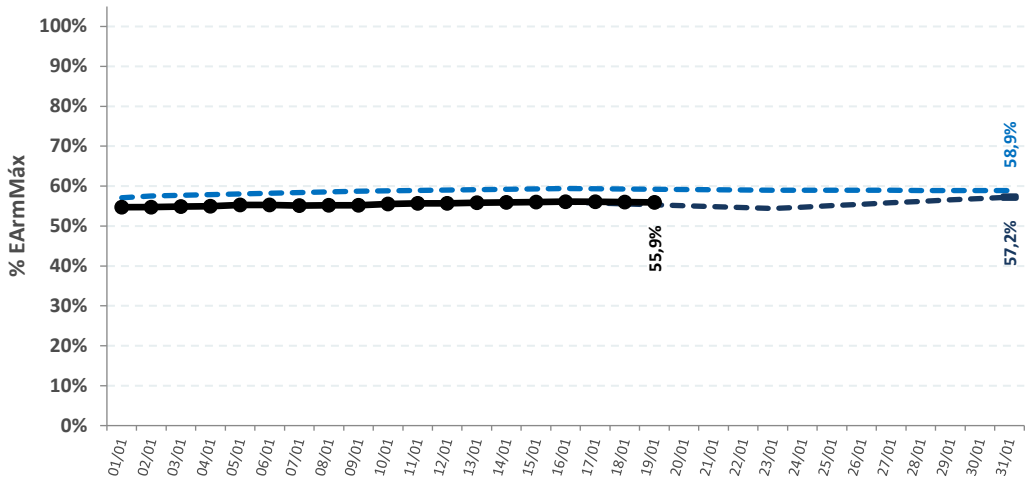
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

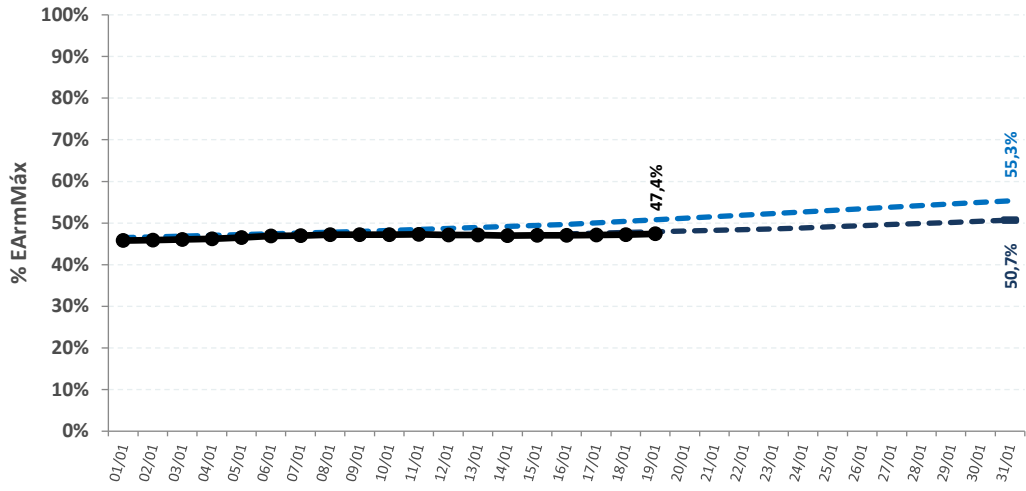


acompanhamento da energia armazenada

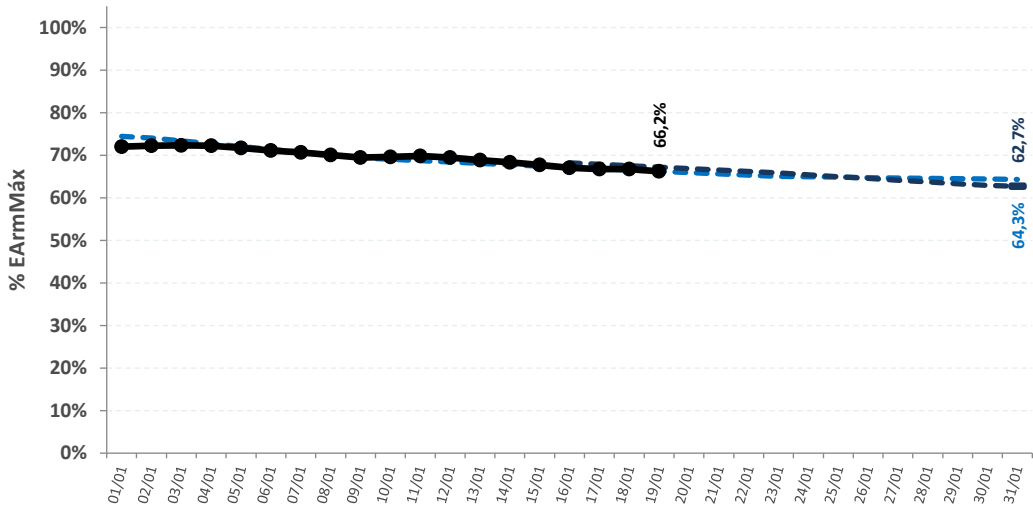
REGIÃO NORTE



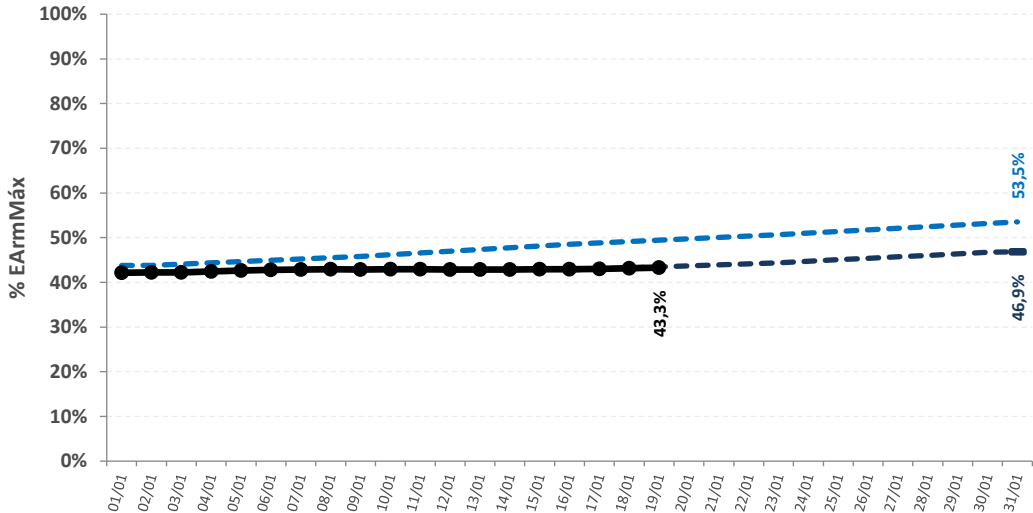
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

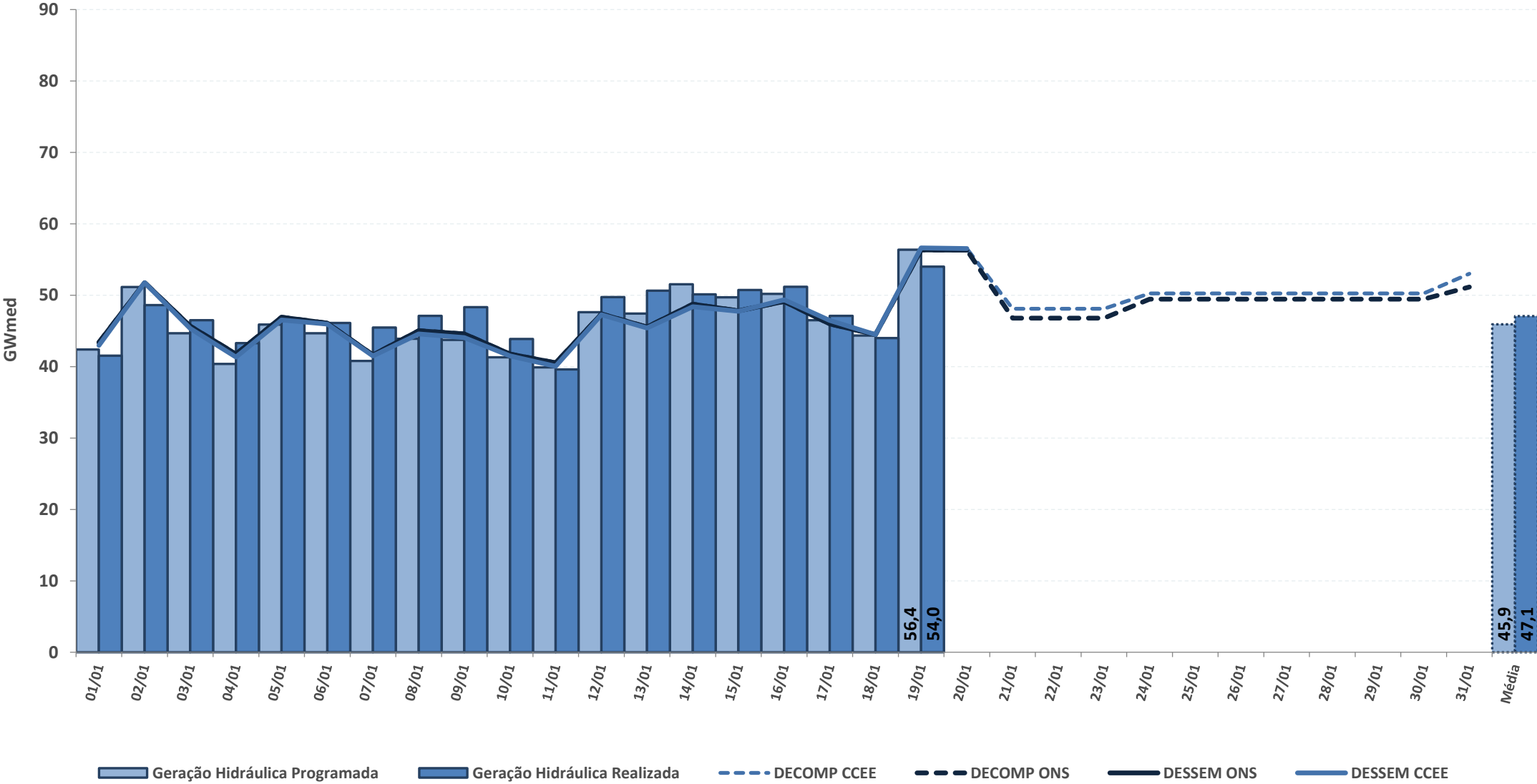


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

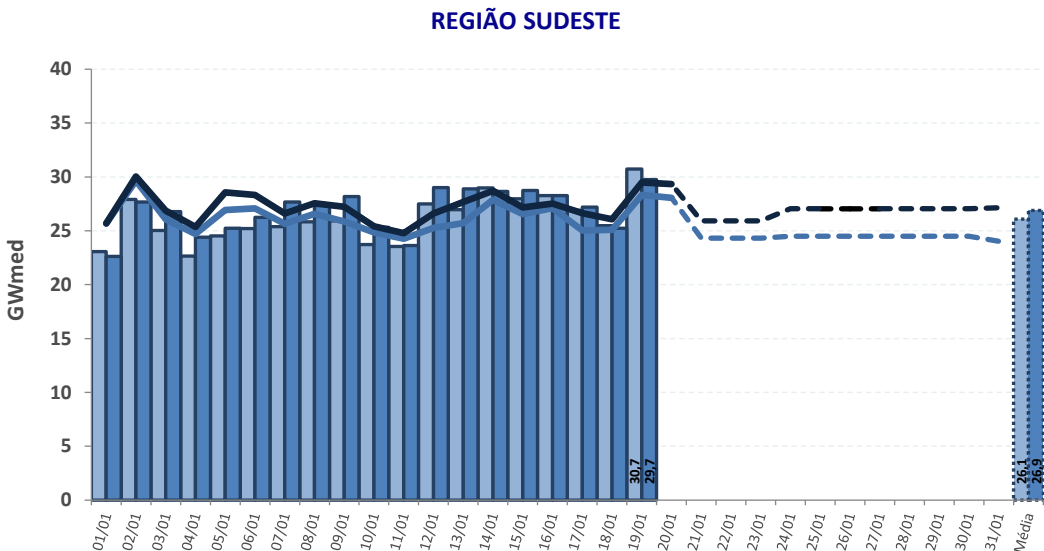
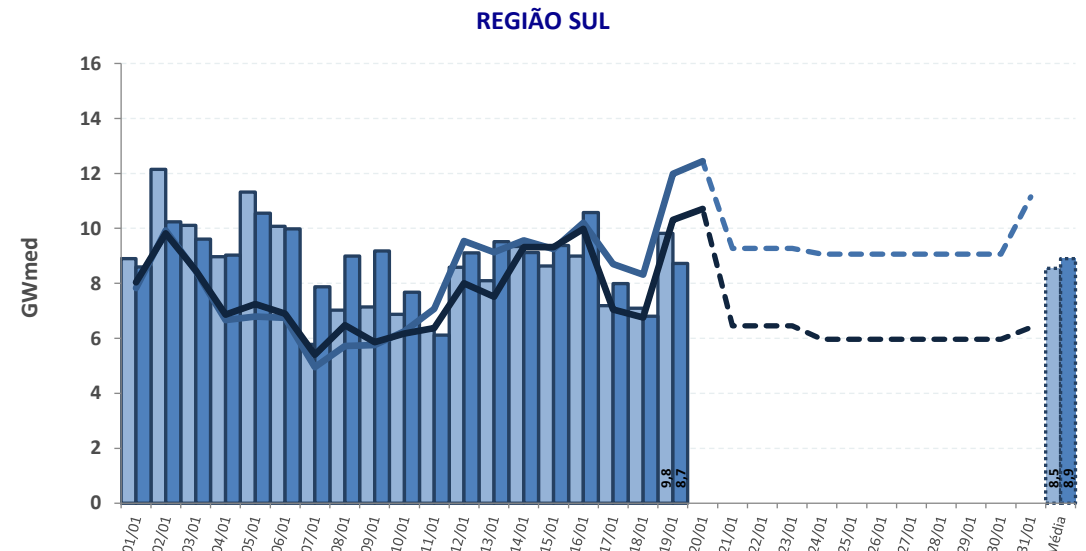
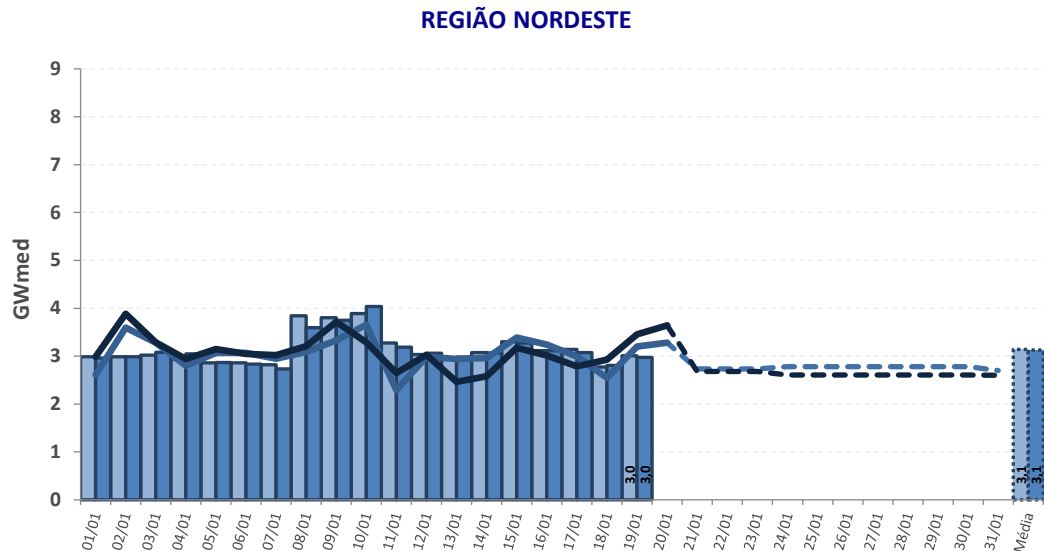
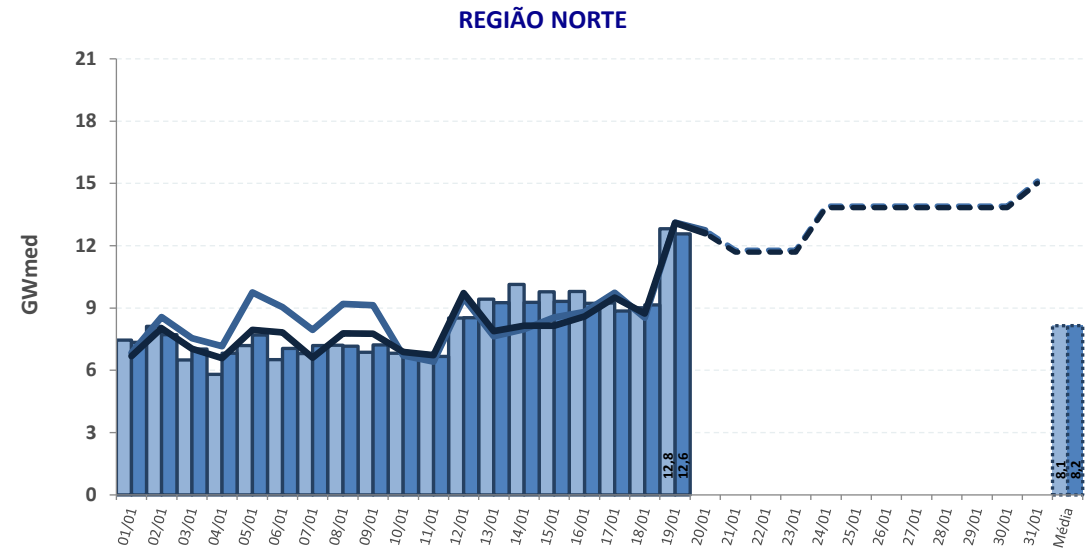
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

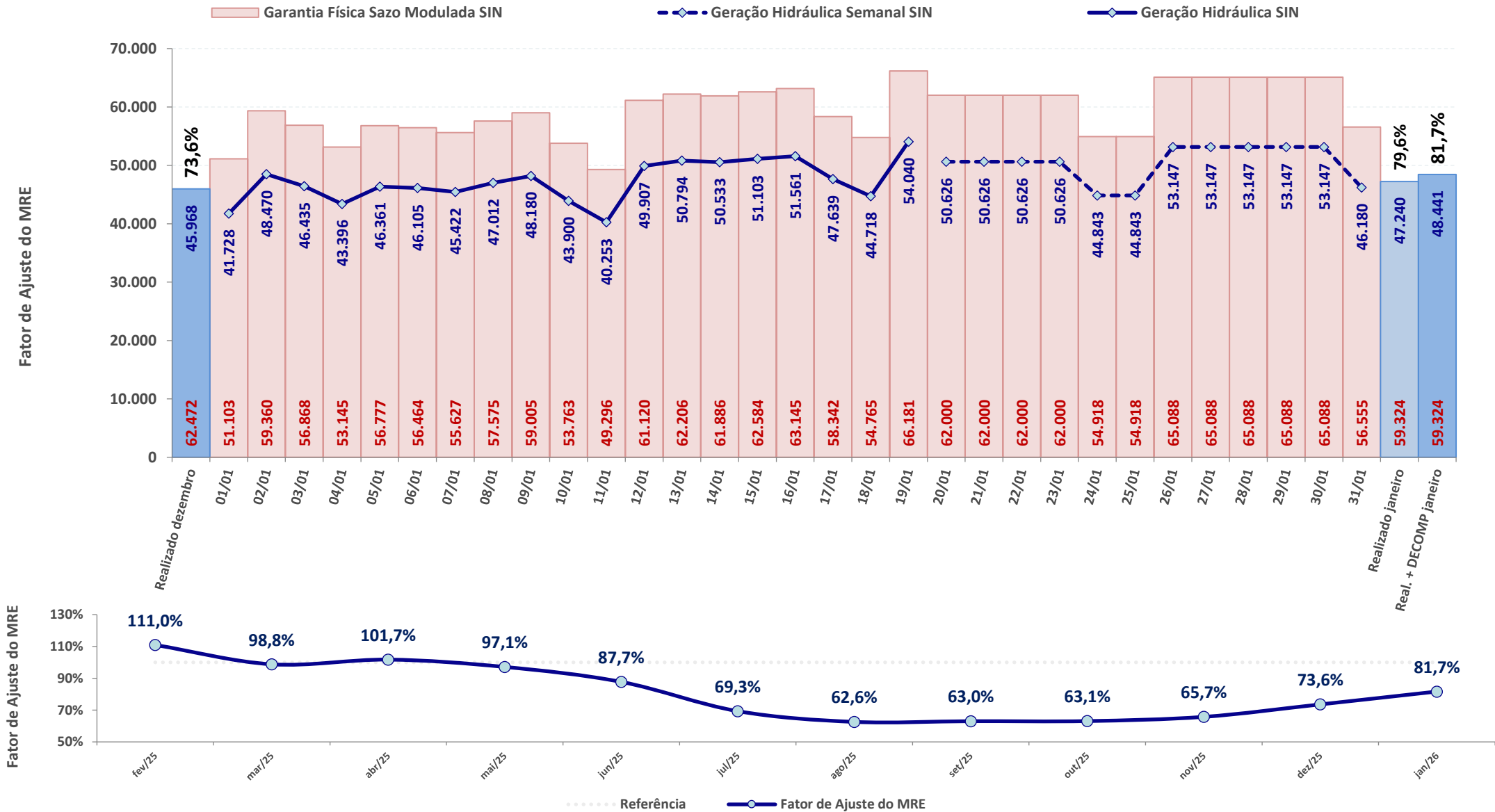
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

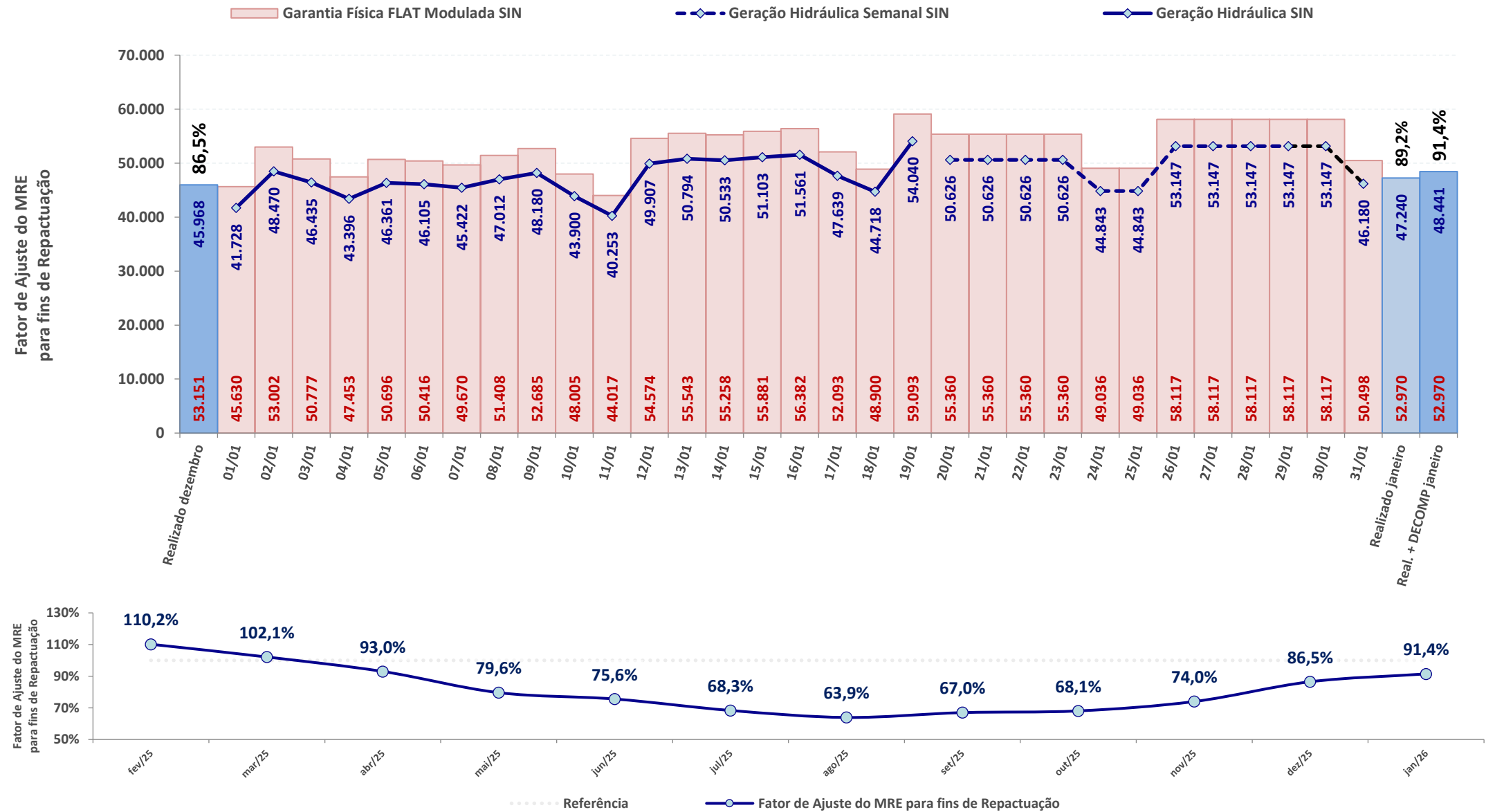
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

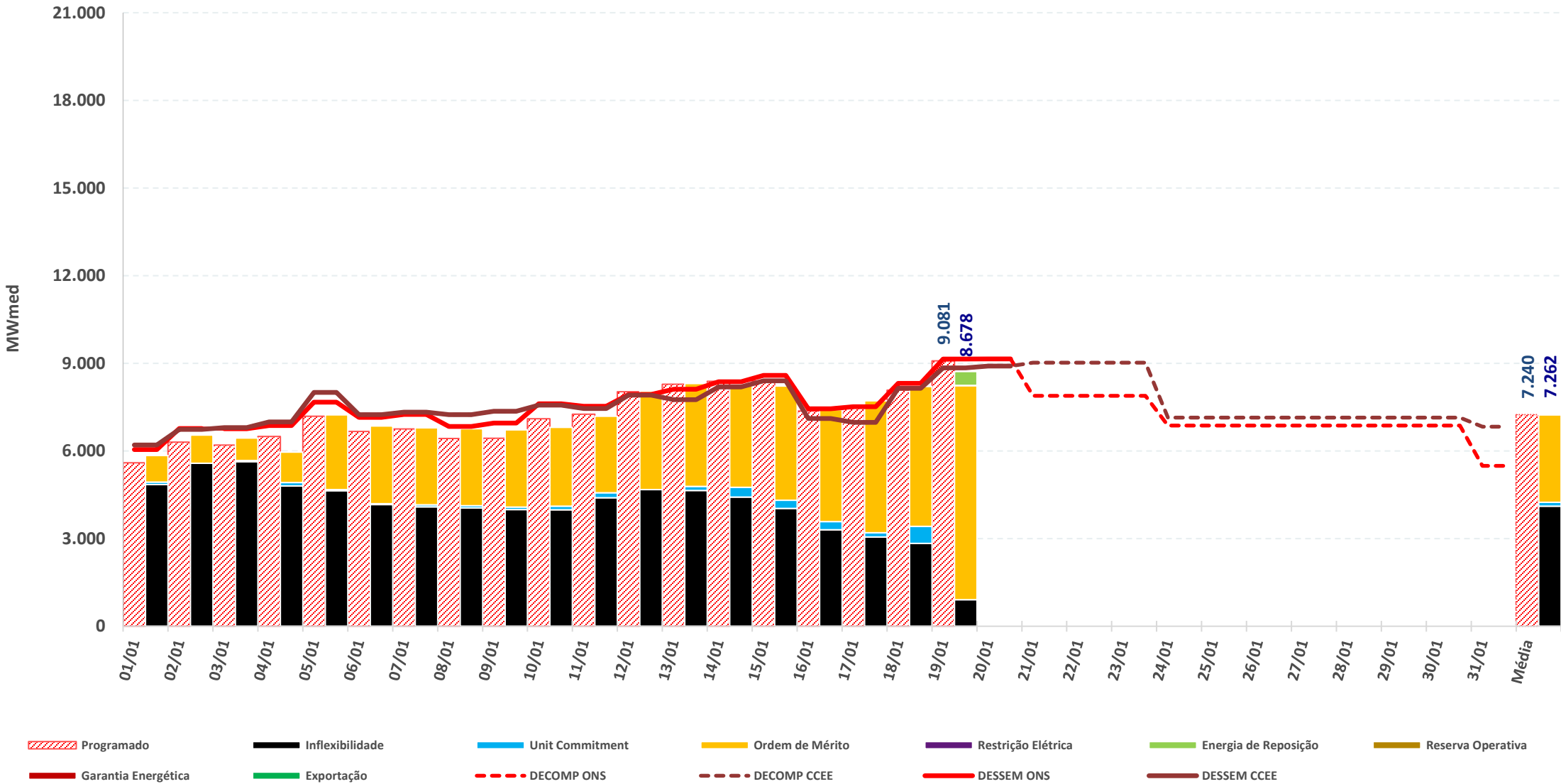
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

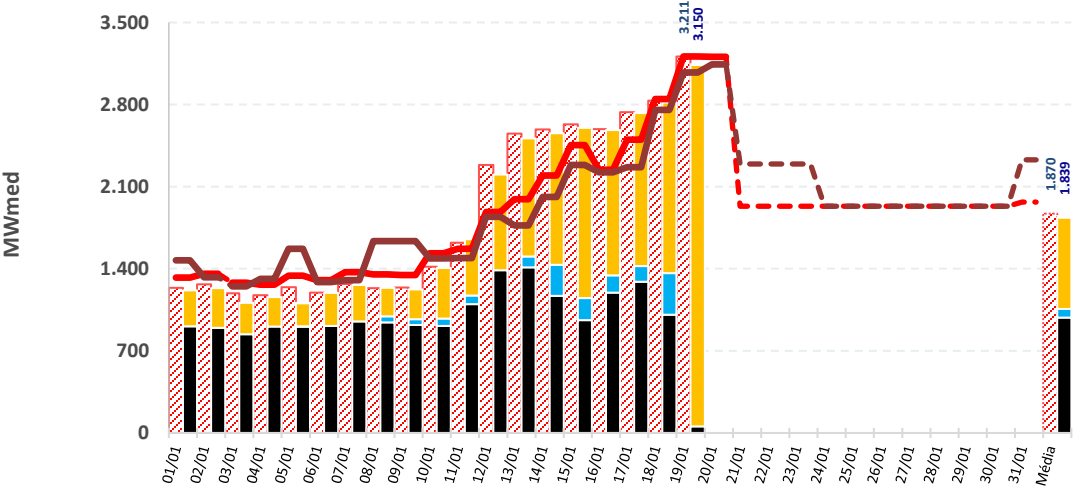


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

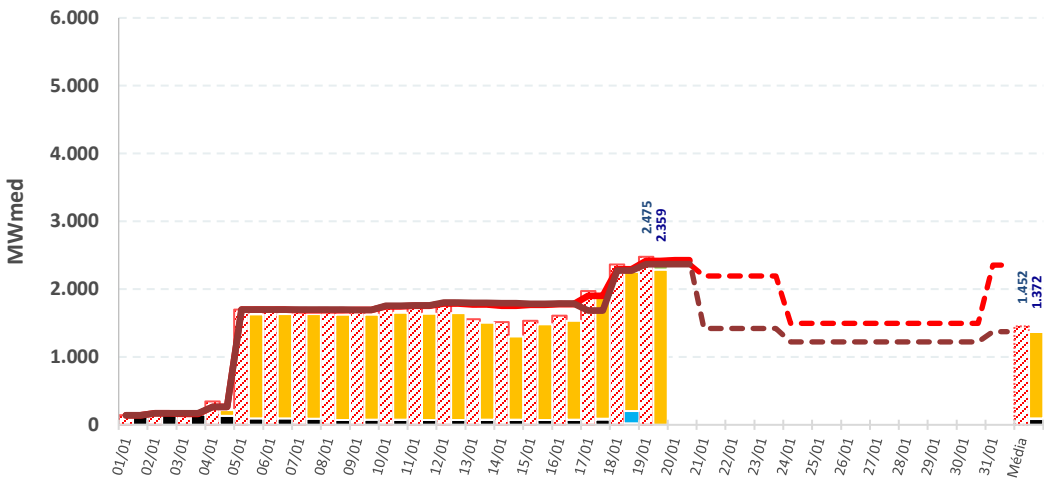
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

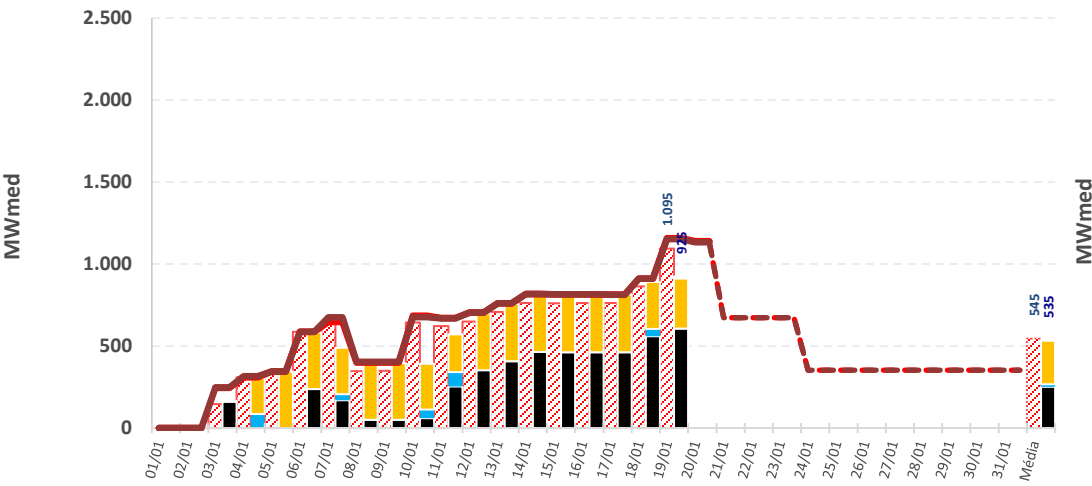
REGIÃO NORTE



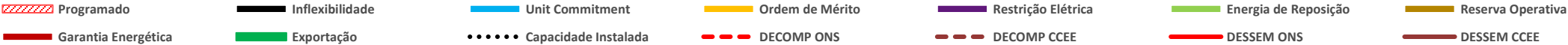
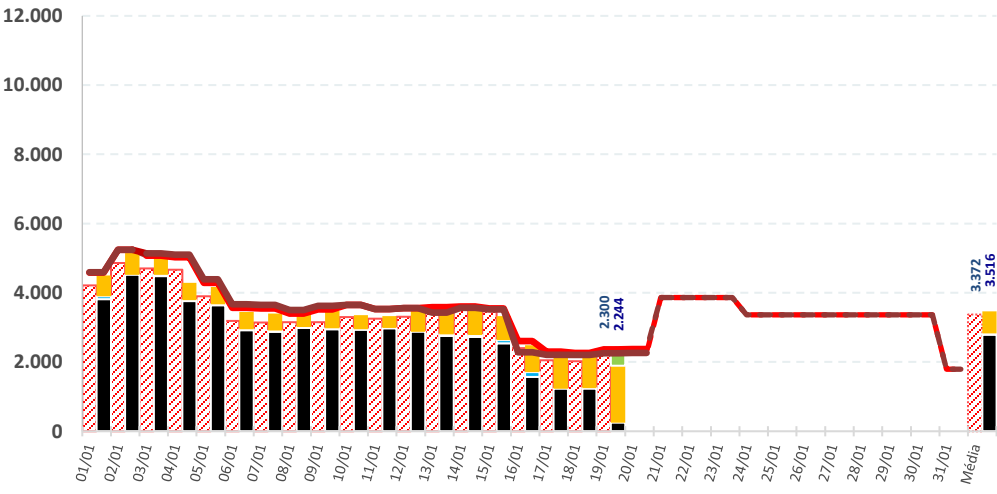
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

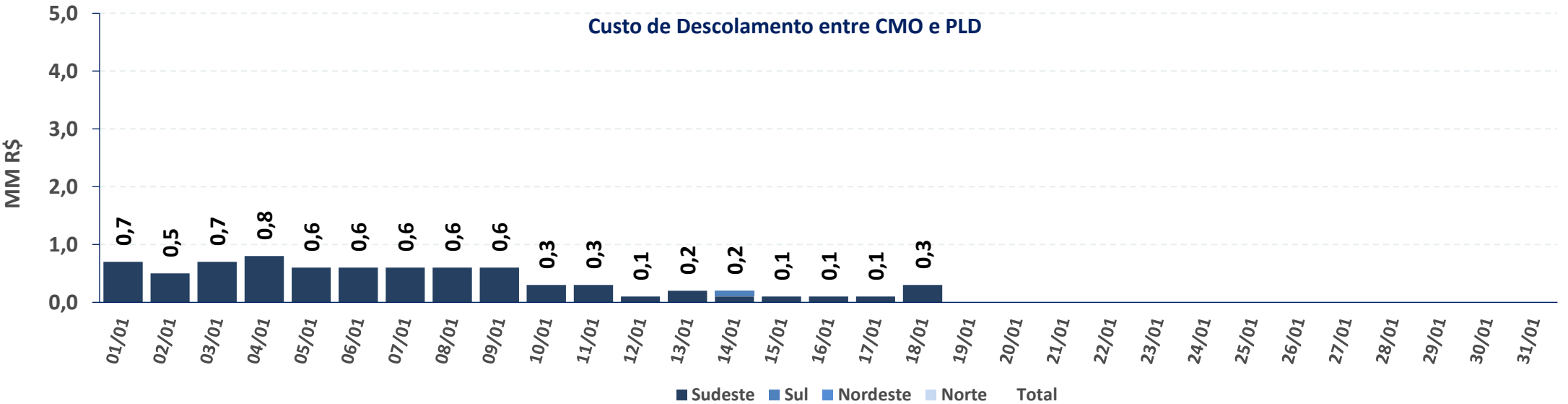
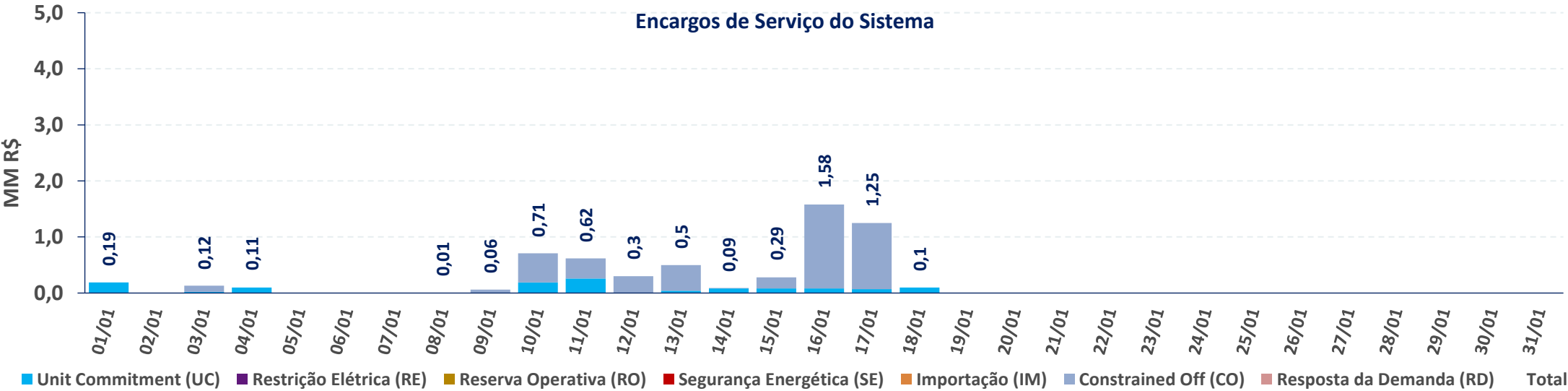


REGIÃO SUDESTE

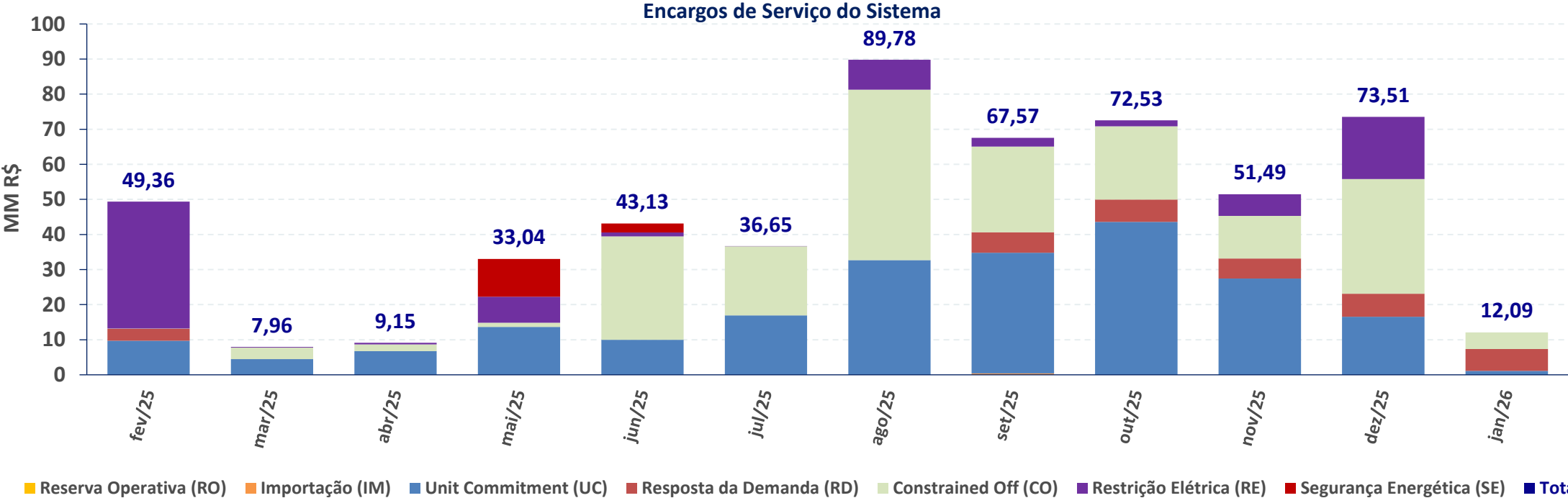


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

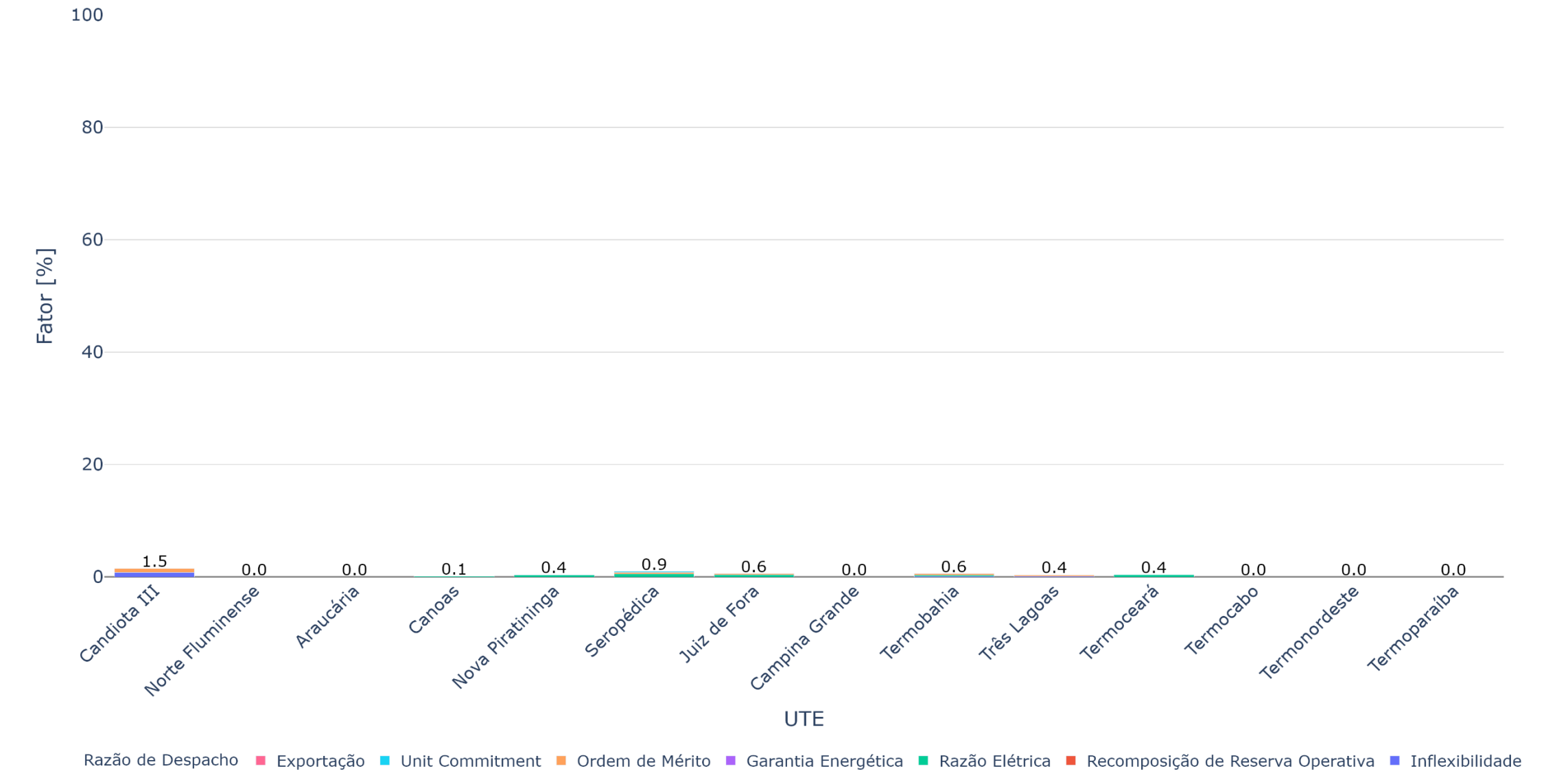


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

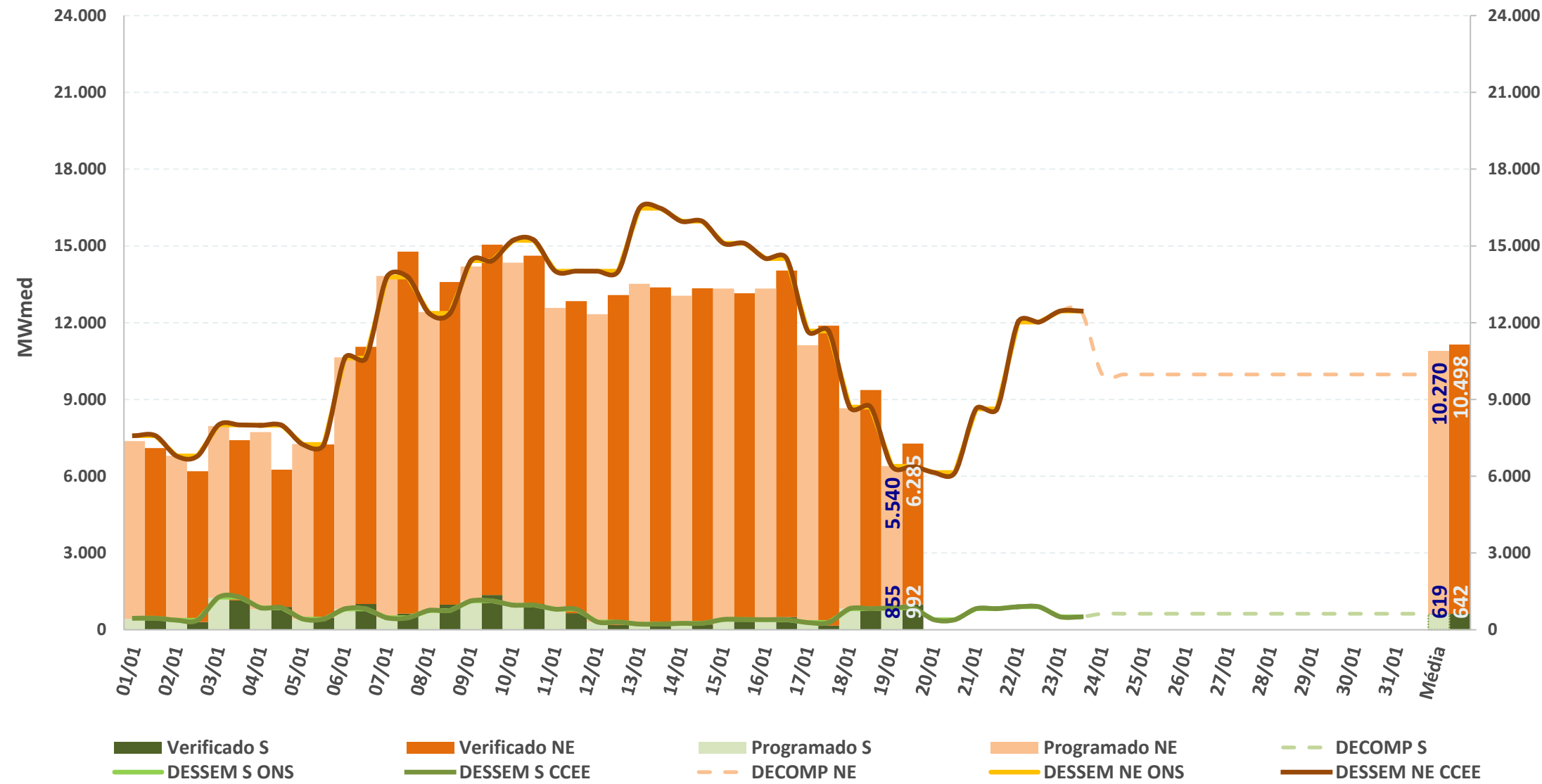


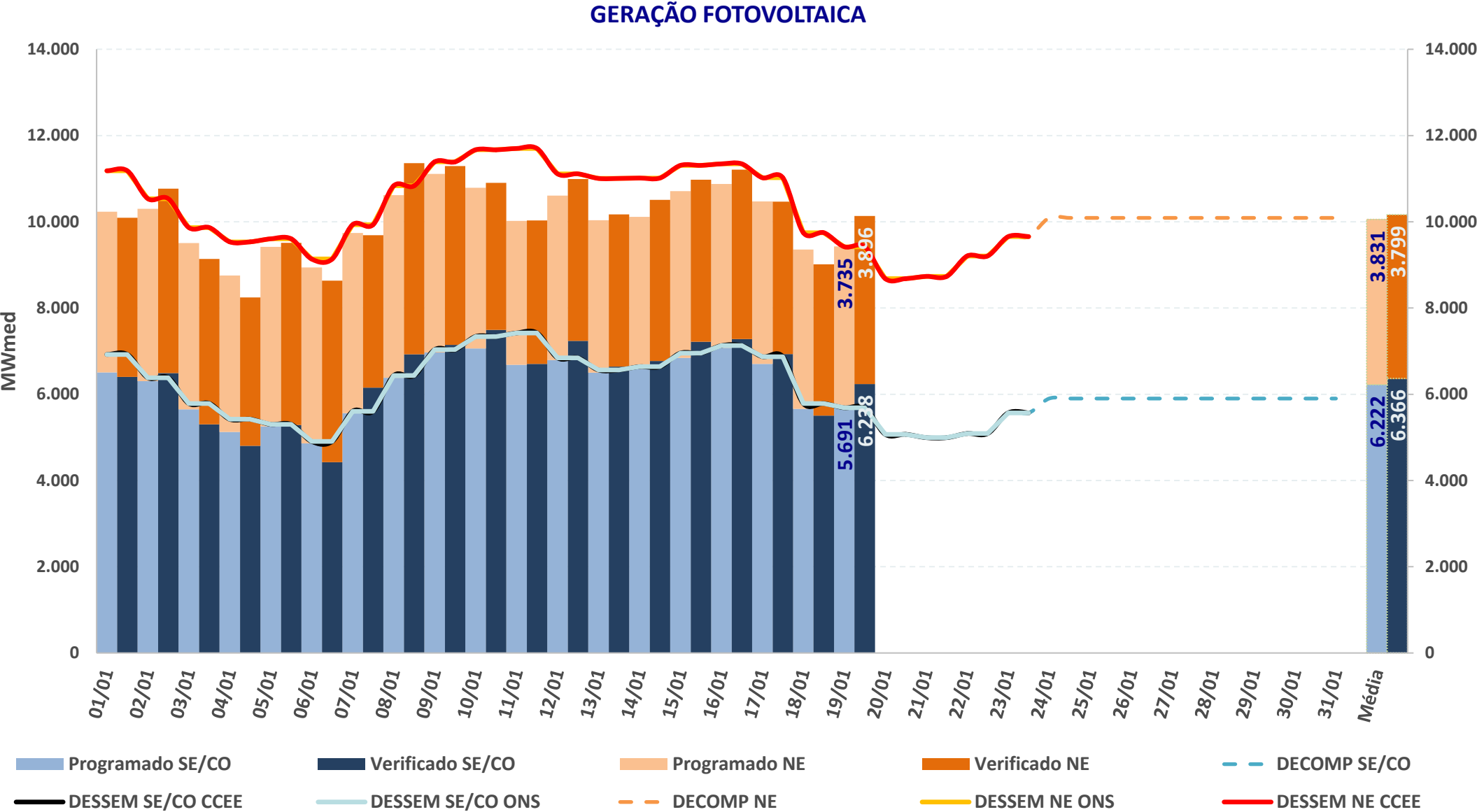
ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
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\$ 1,11
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\$ 4,74
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\$ 12,09
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\$ 7,45

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



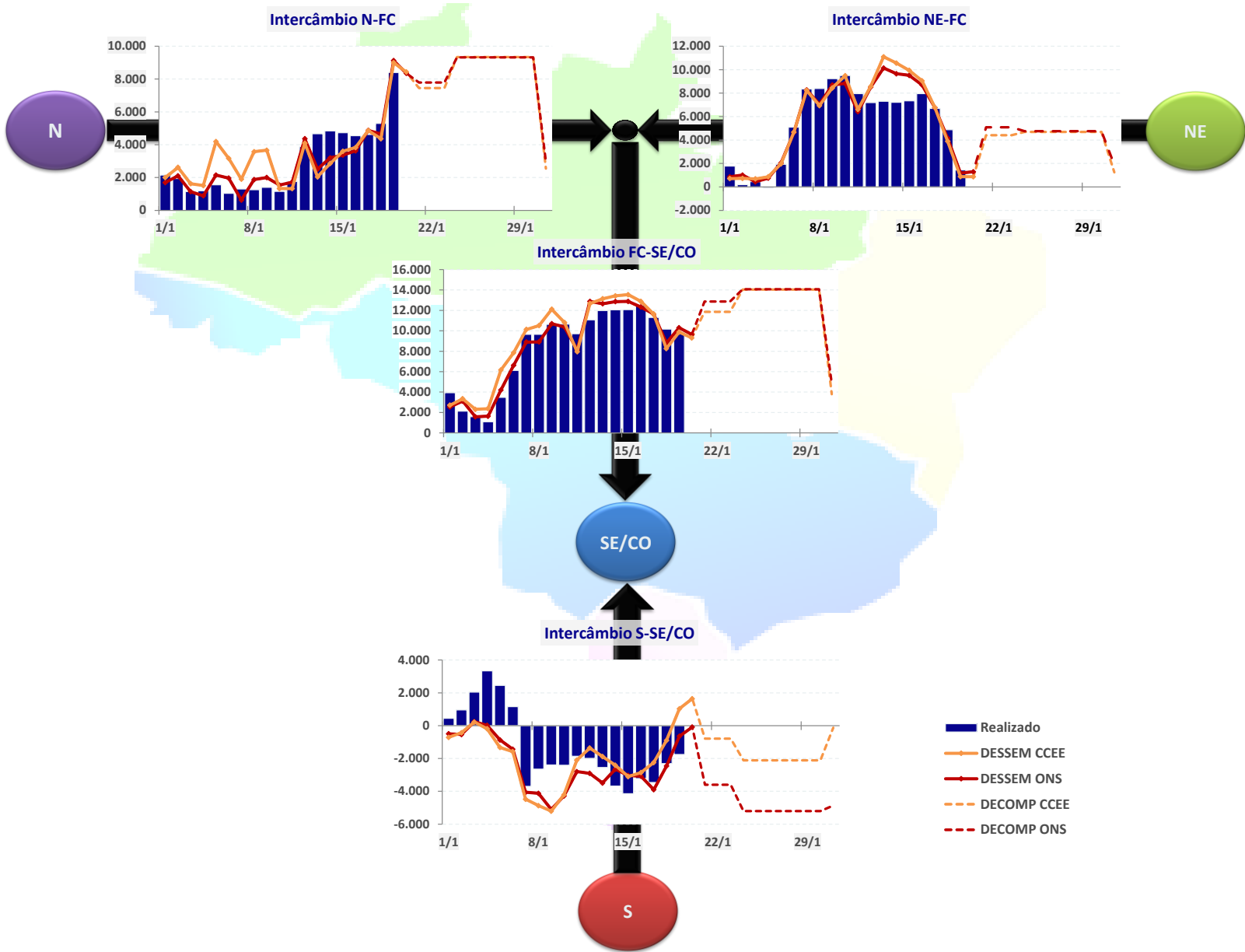
GERAÇÃO EÓLICA

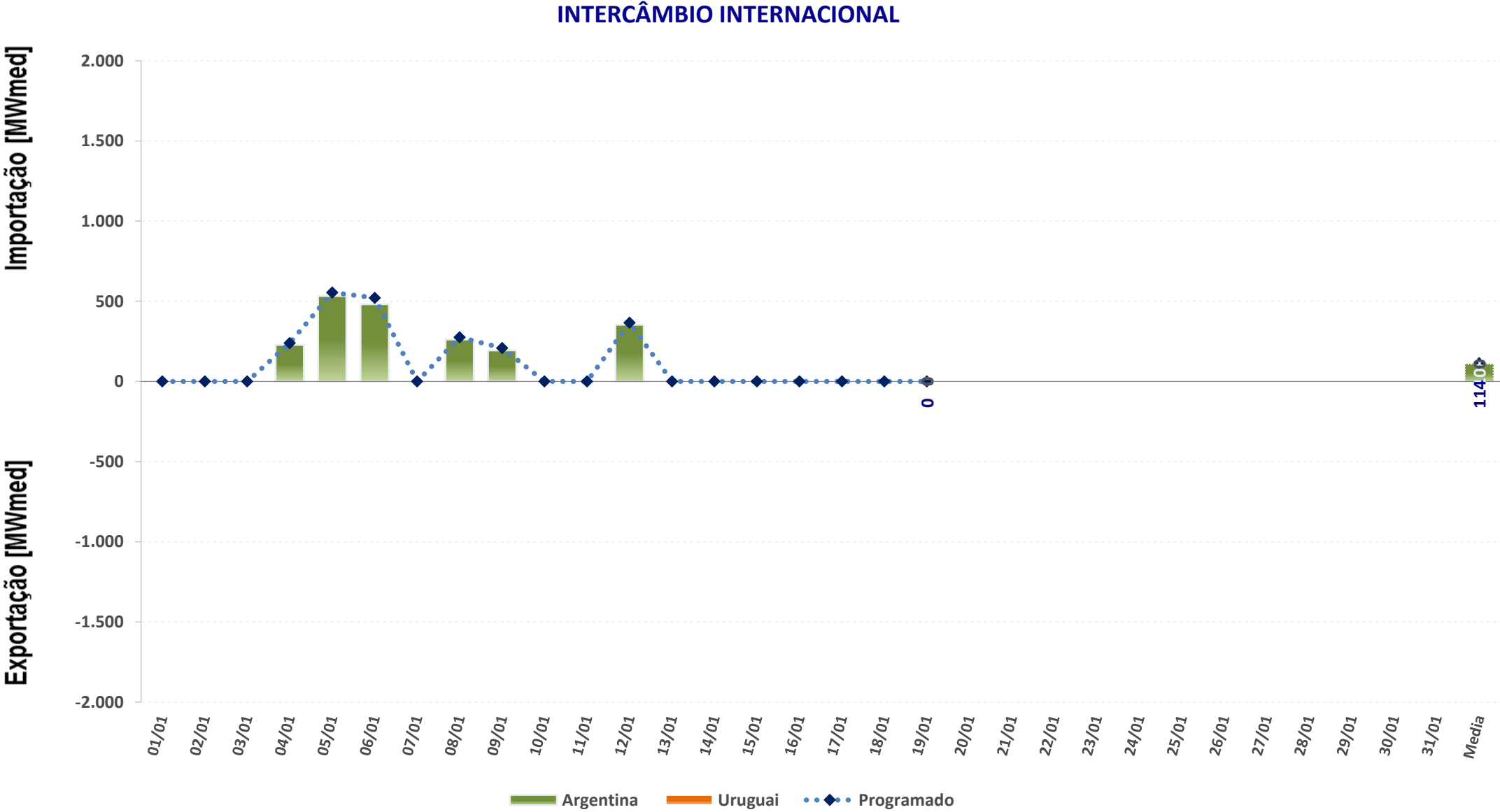




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

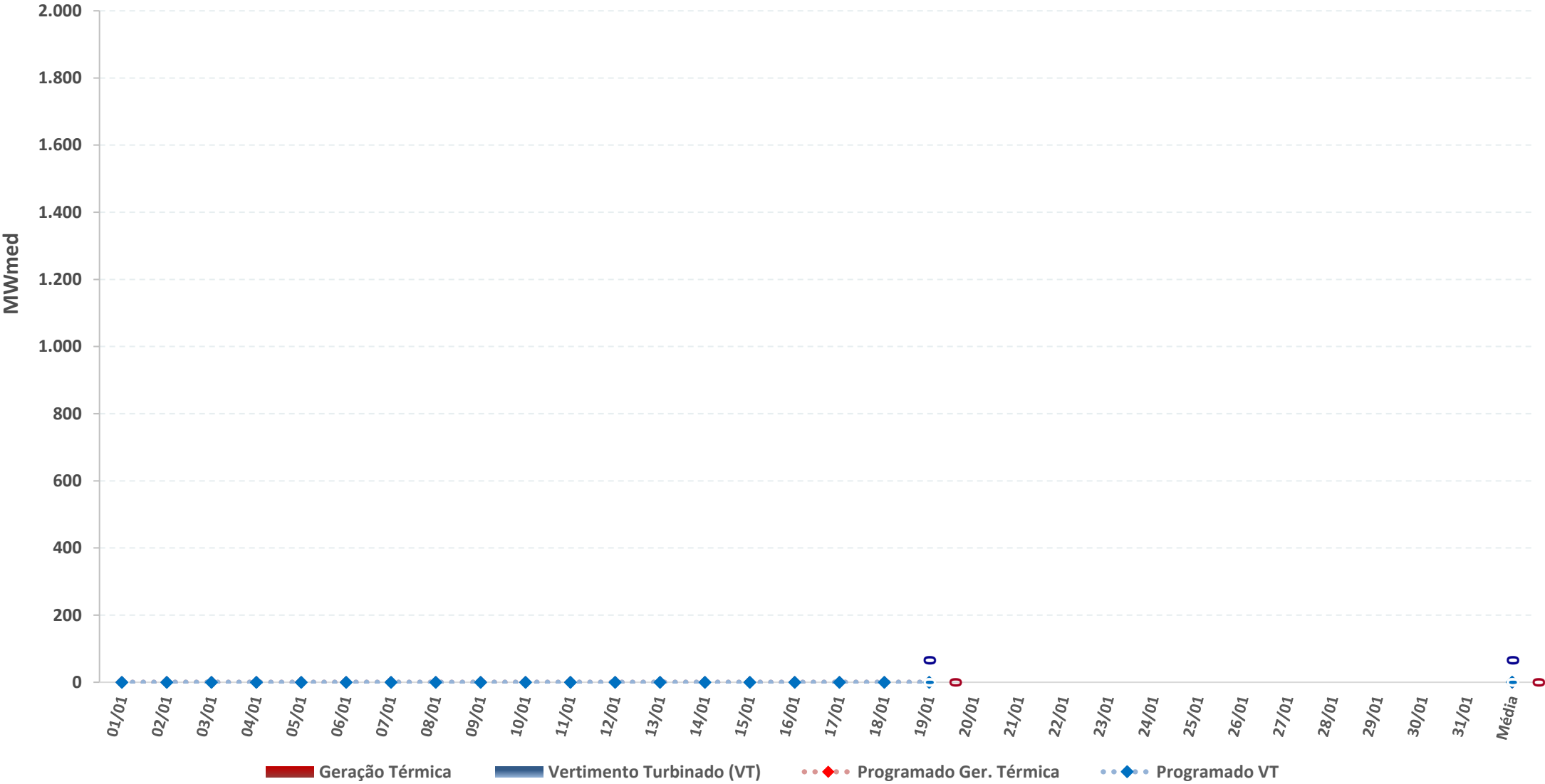


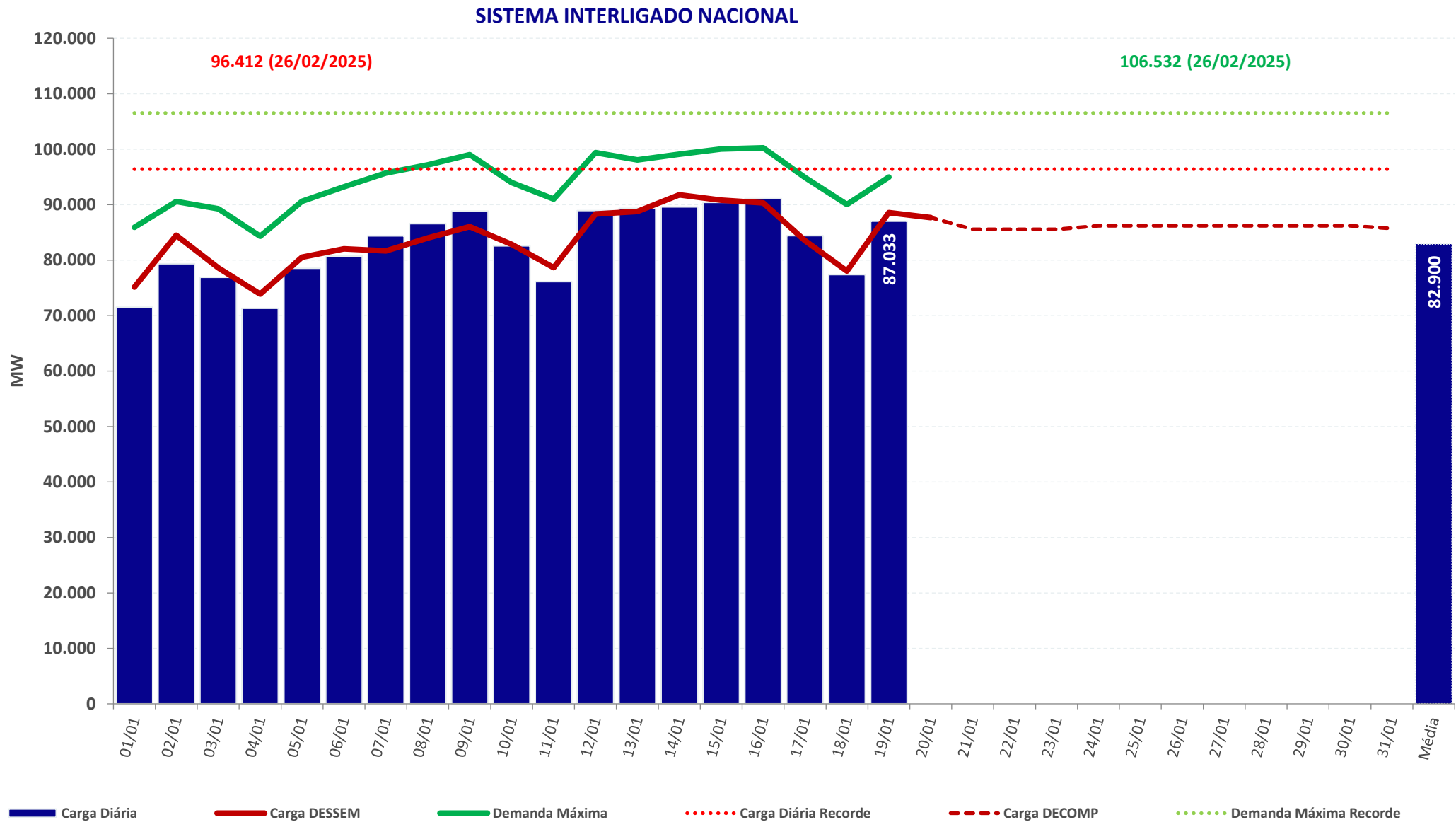


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

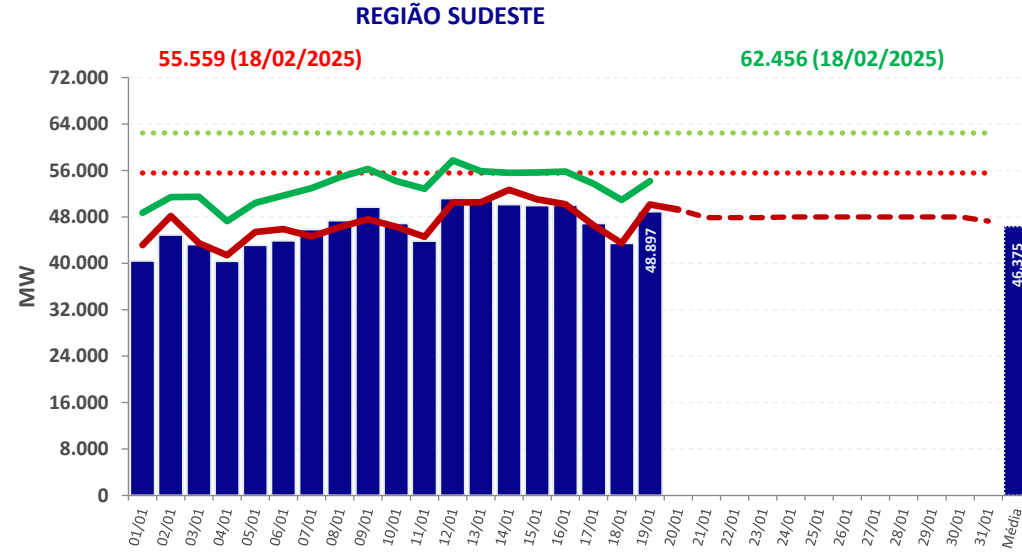
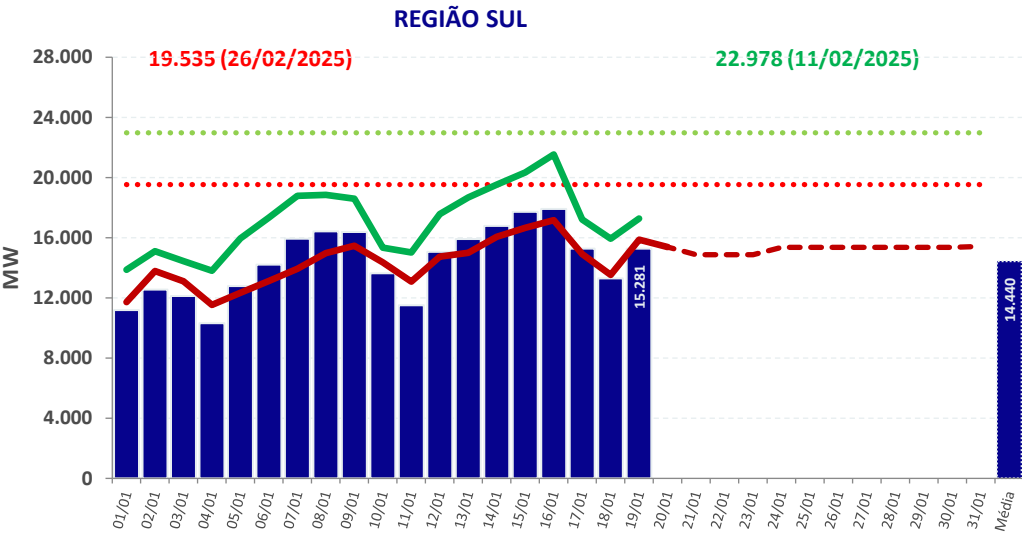
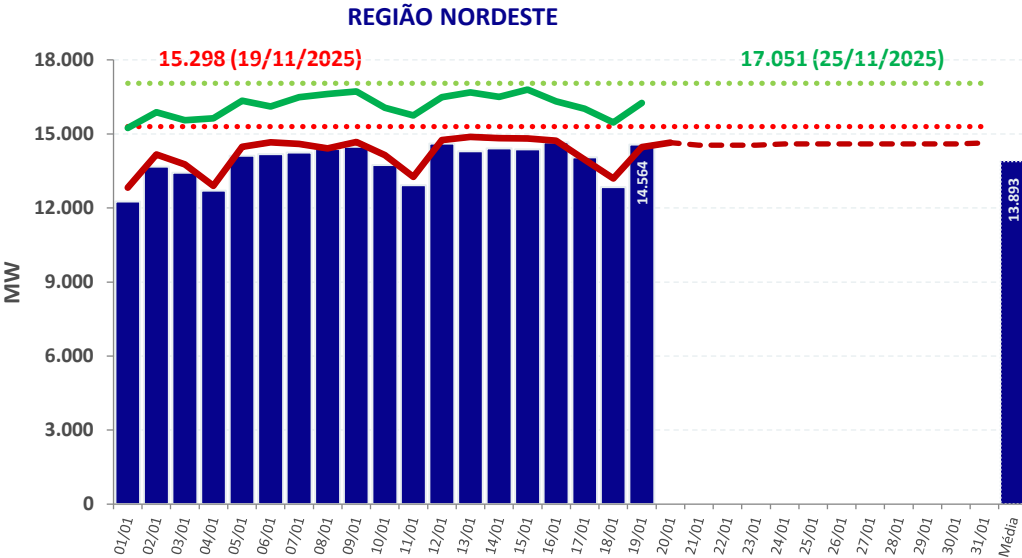
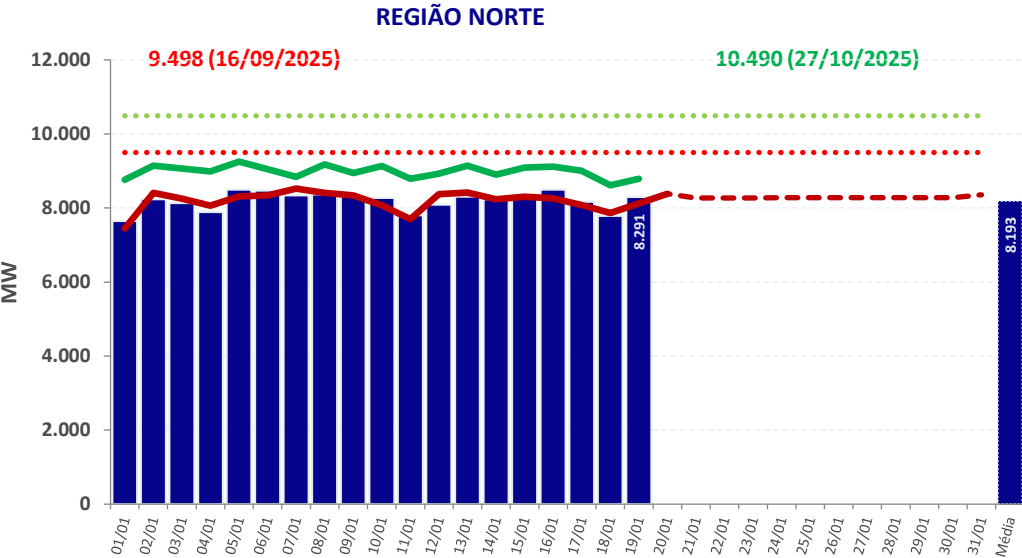
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



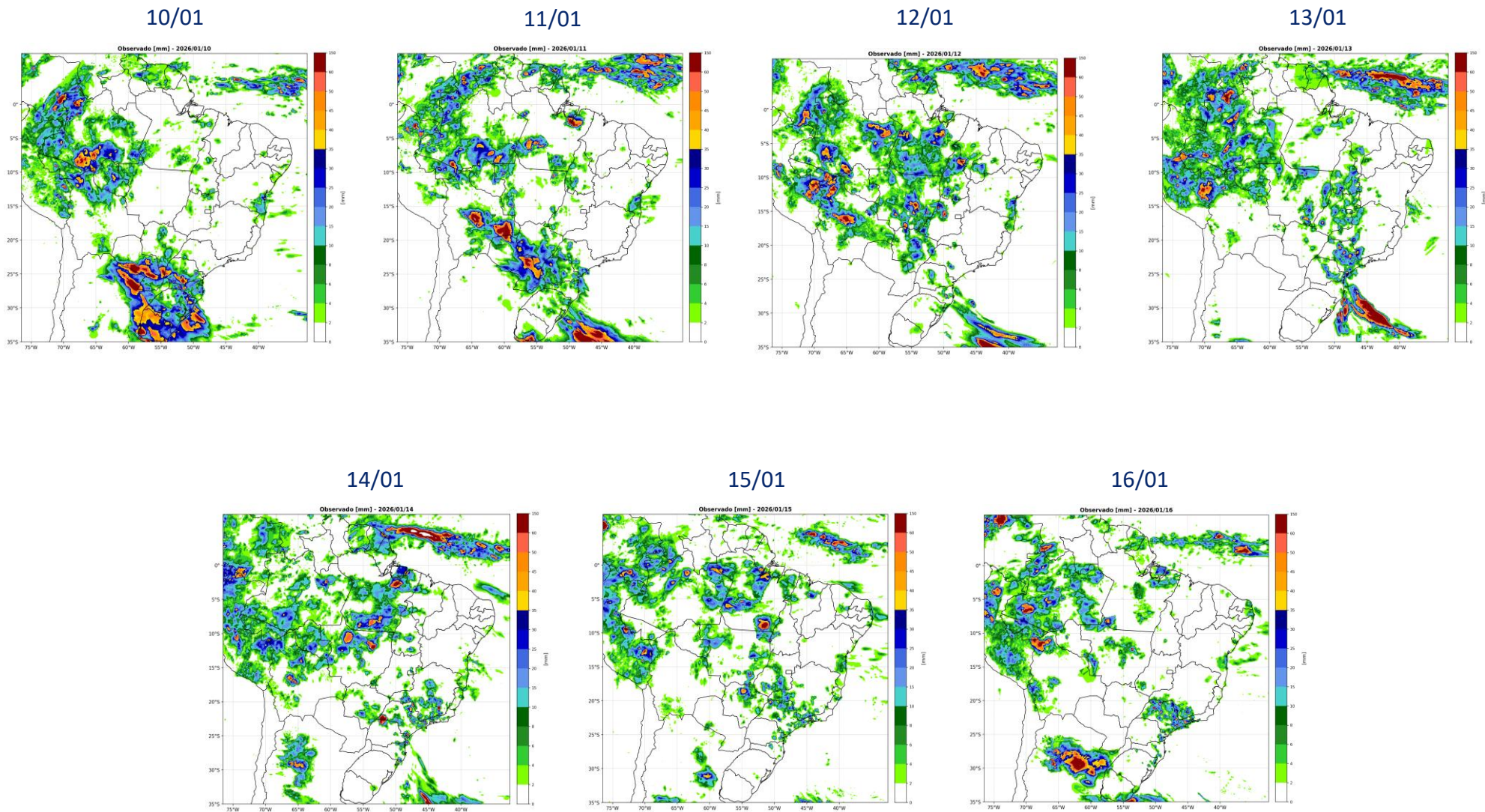


carga e demanda instantânea máxima

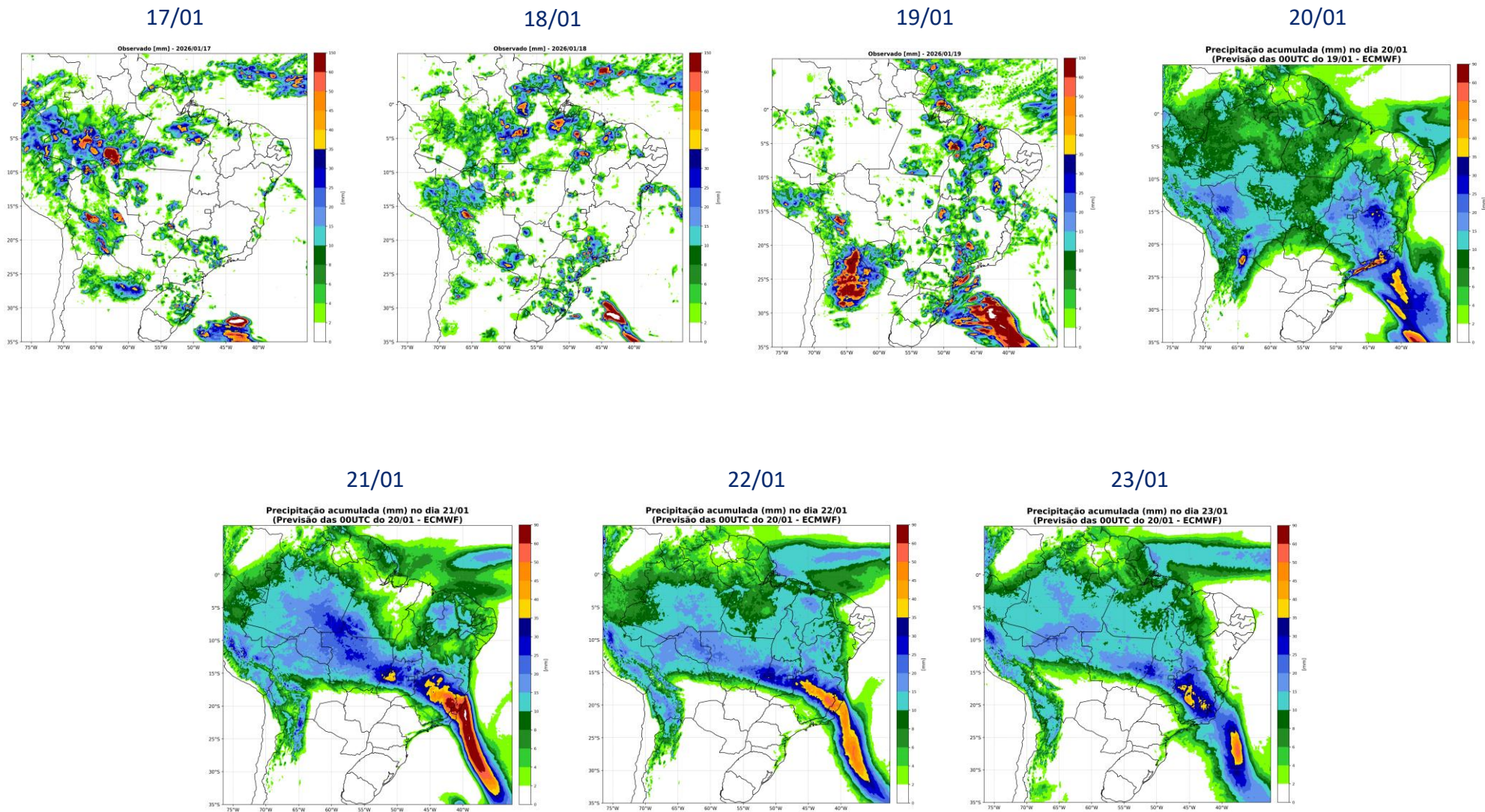


■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 10/01 a 16/01

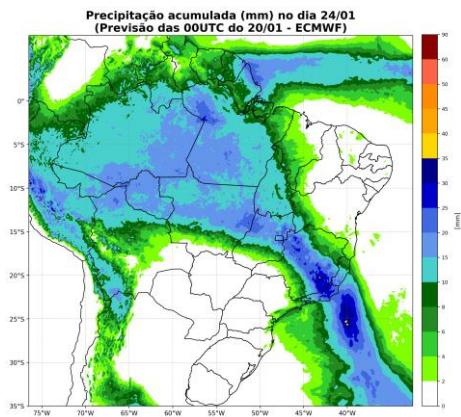


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 17/01 a 23/01

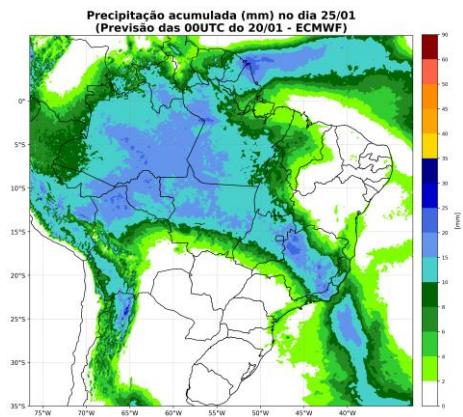


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 24/01 a 30/01

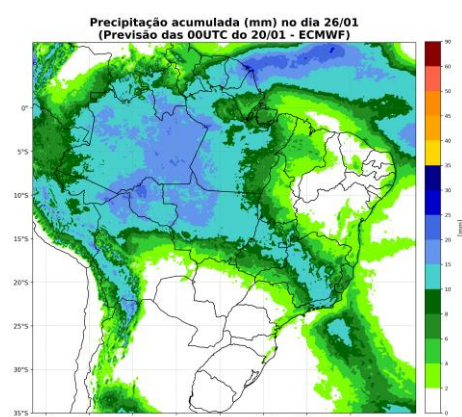
24/01



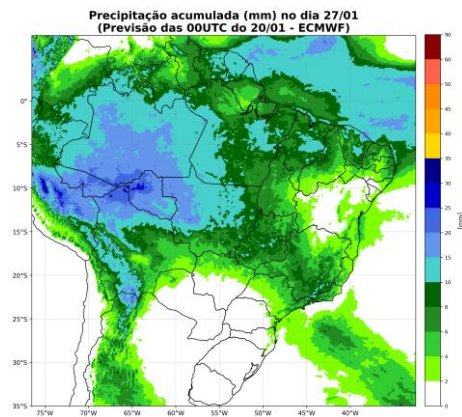
25/01



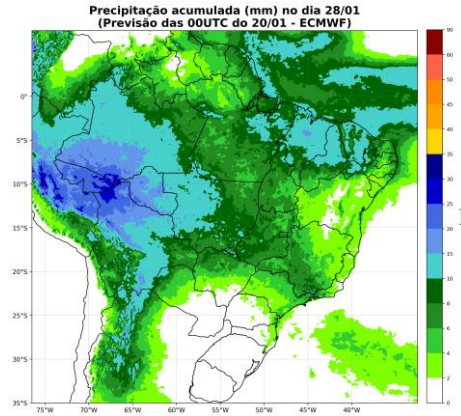
26/01



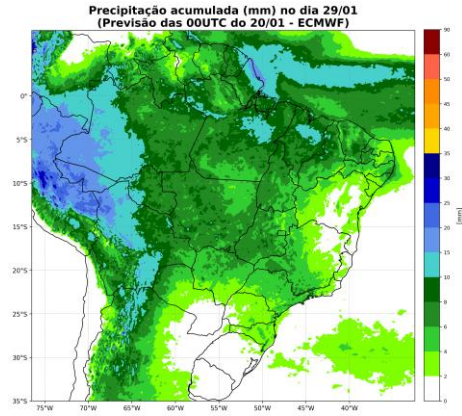
27/01



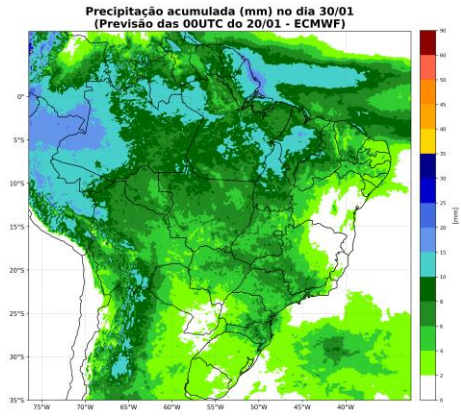
28/01



29/01



30/01

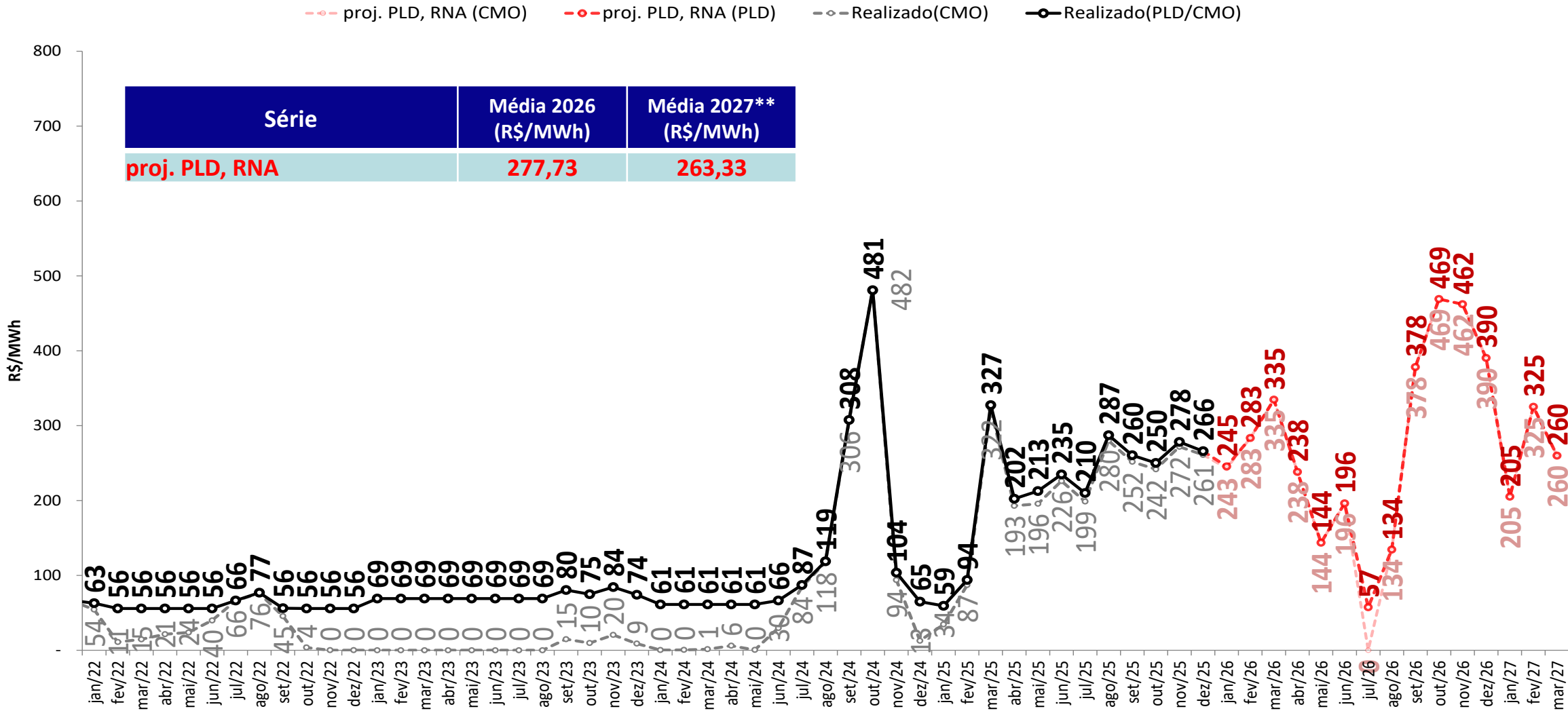


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

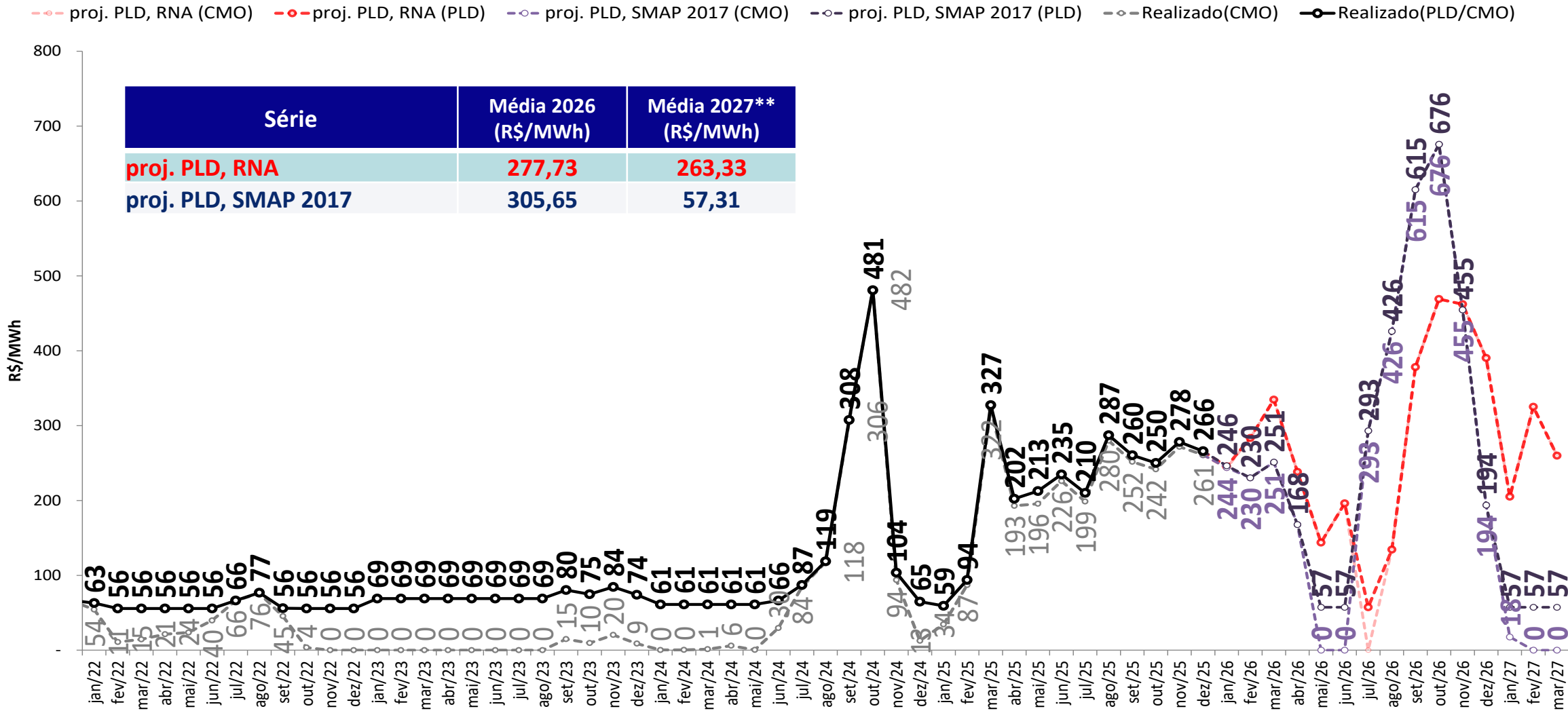
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2012 a fevereiro de 2013 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido 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

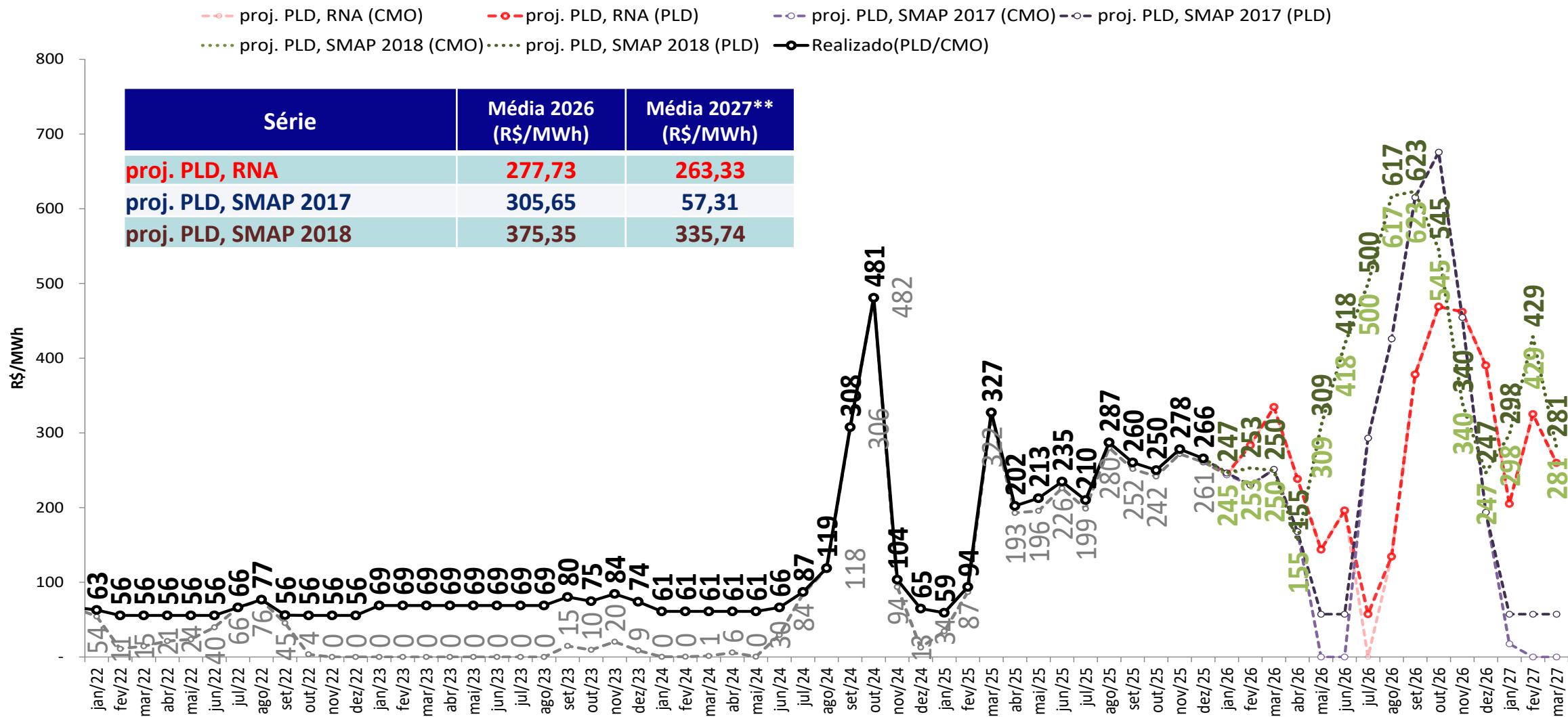
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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



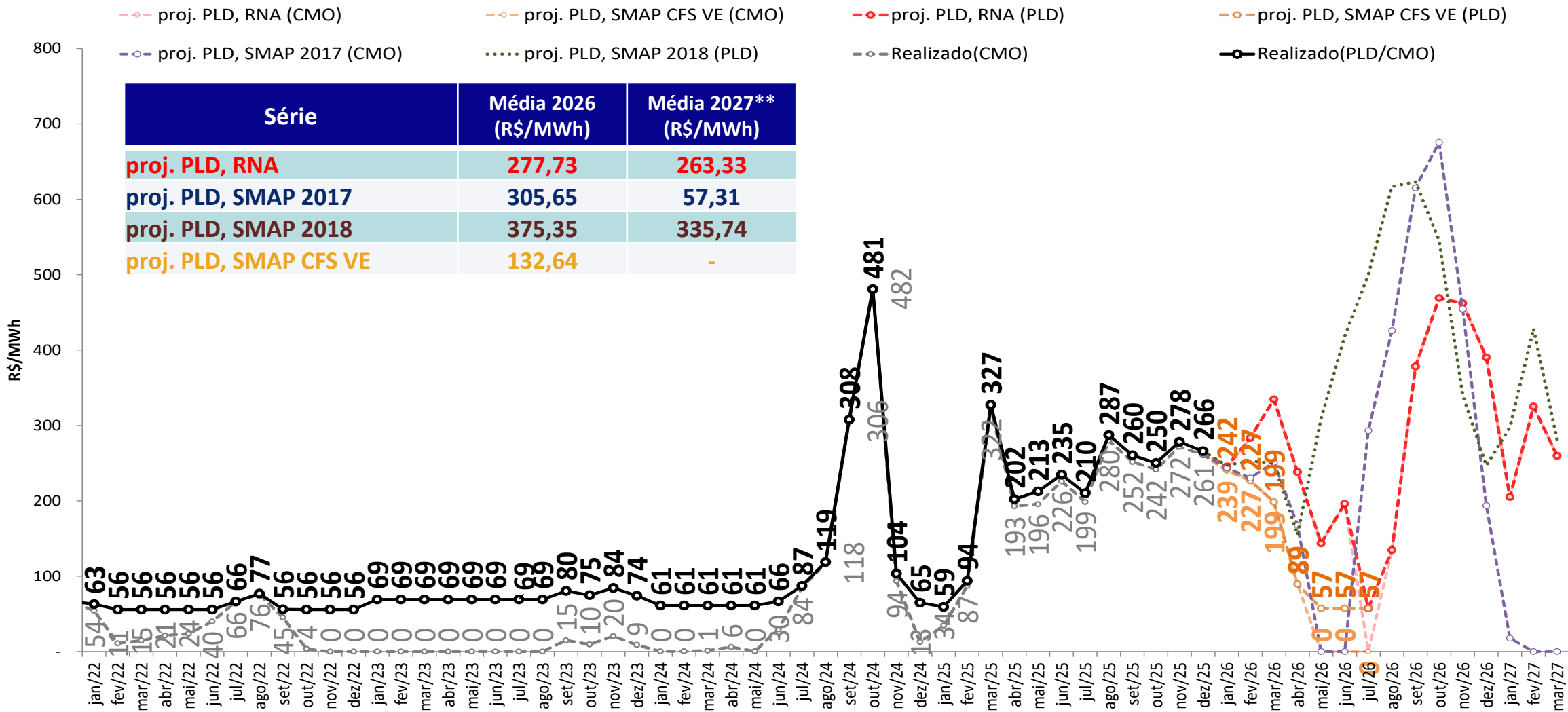
• Foram considerados:

- 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



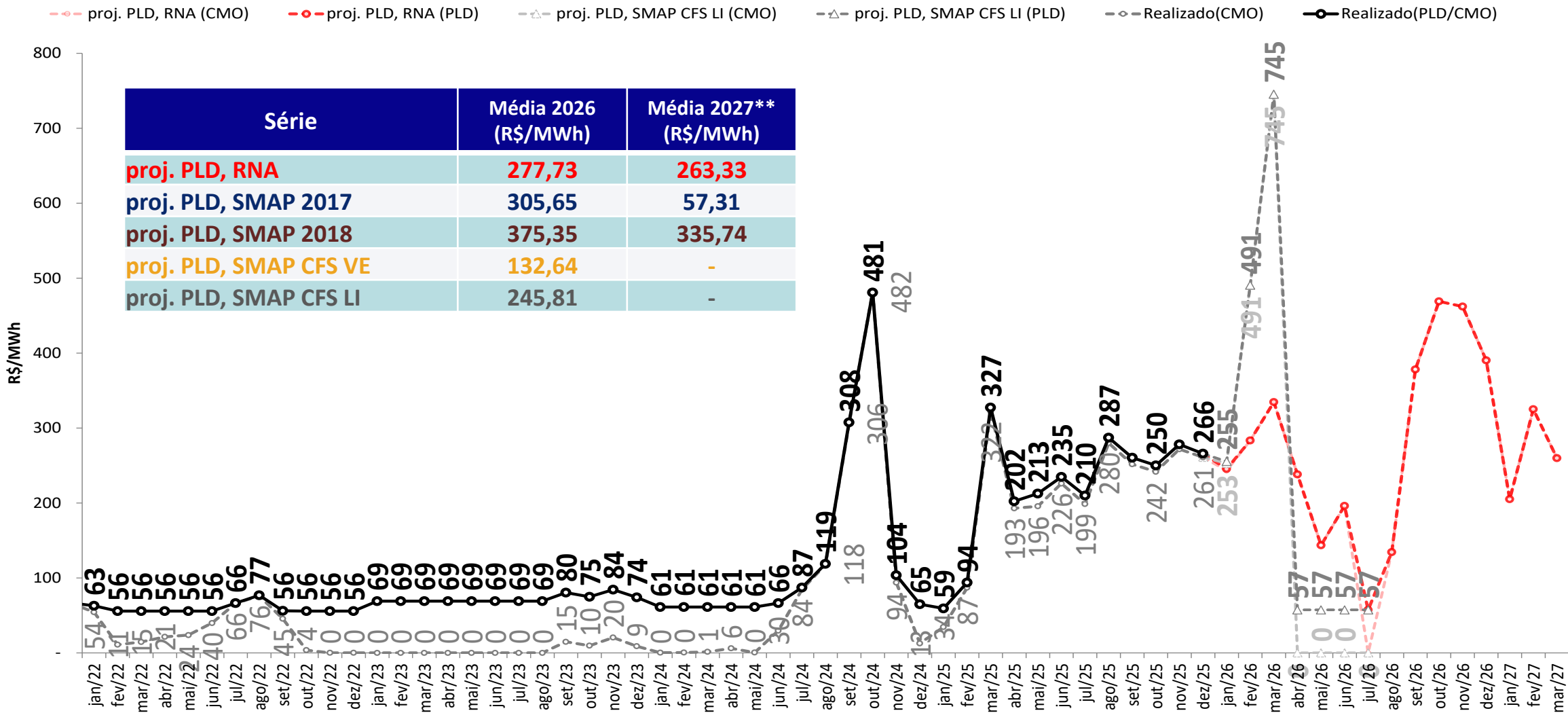
• Foram considerados:

- 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

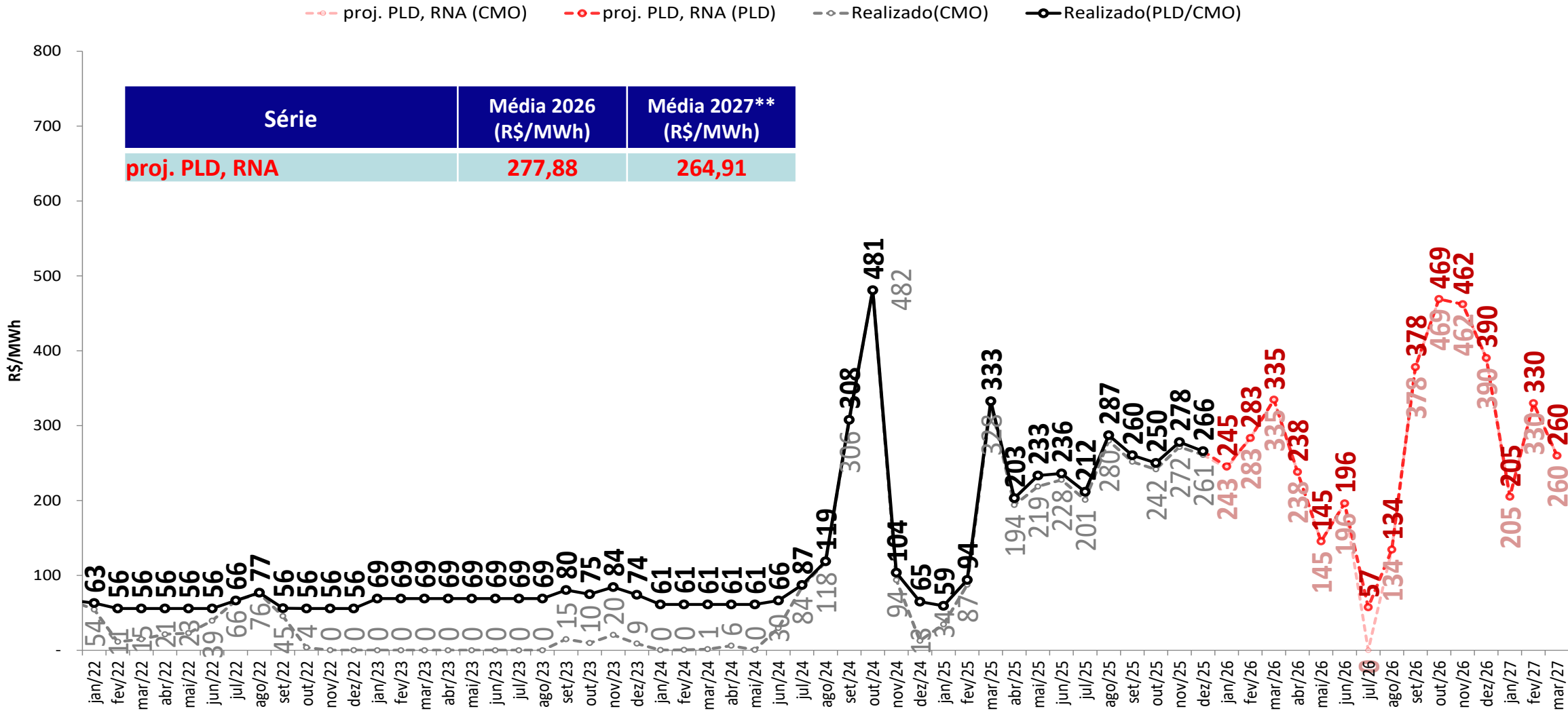
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



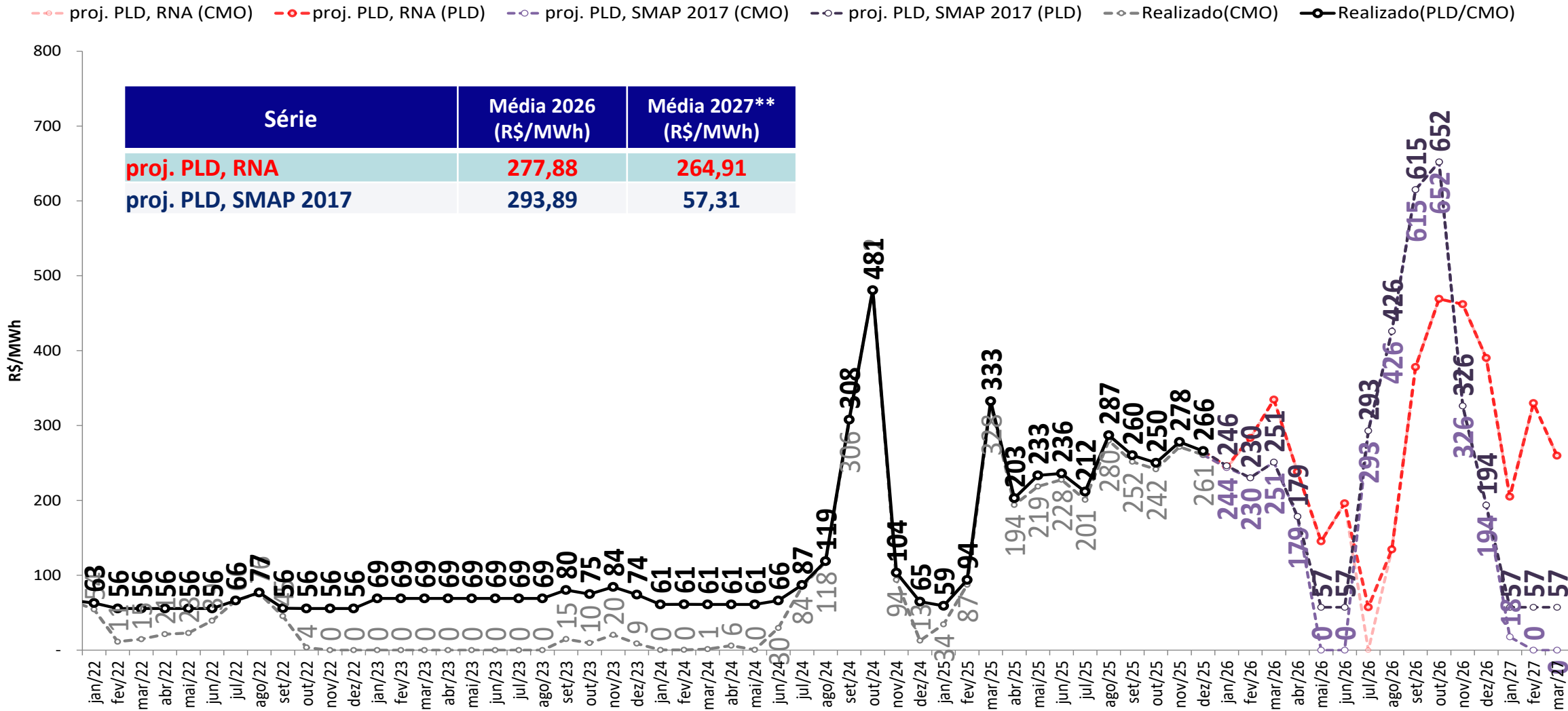
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA

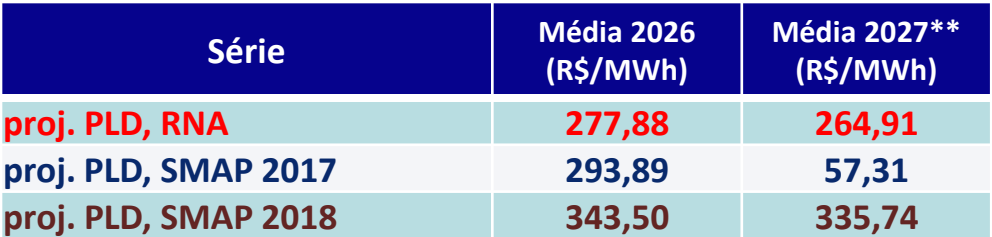


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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

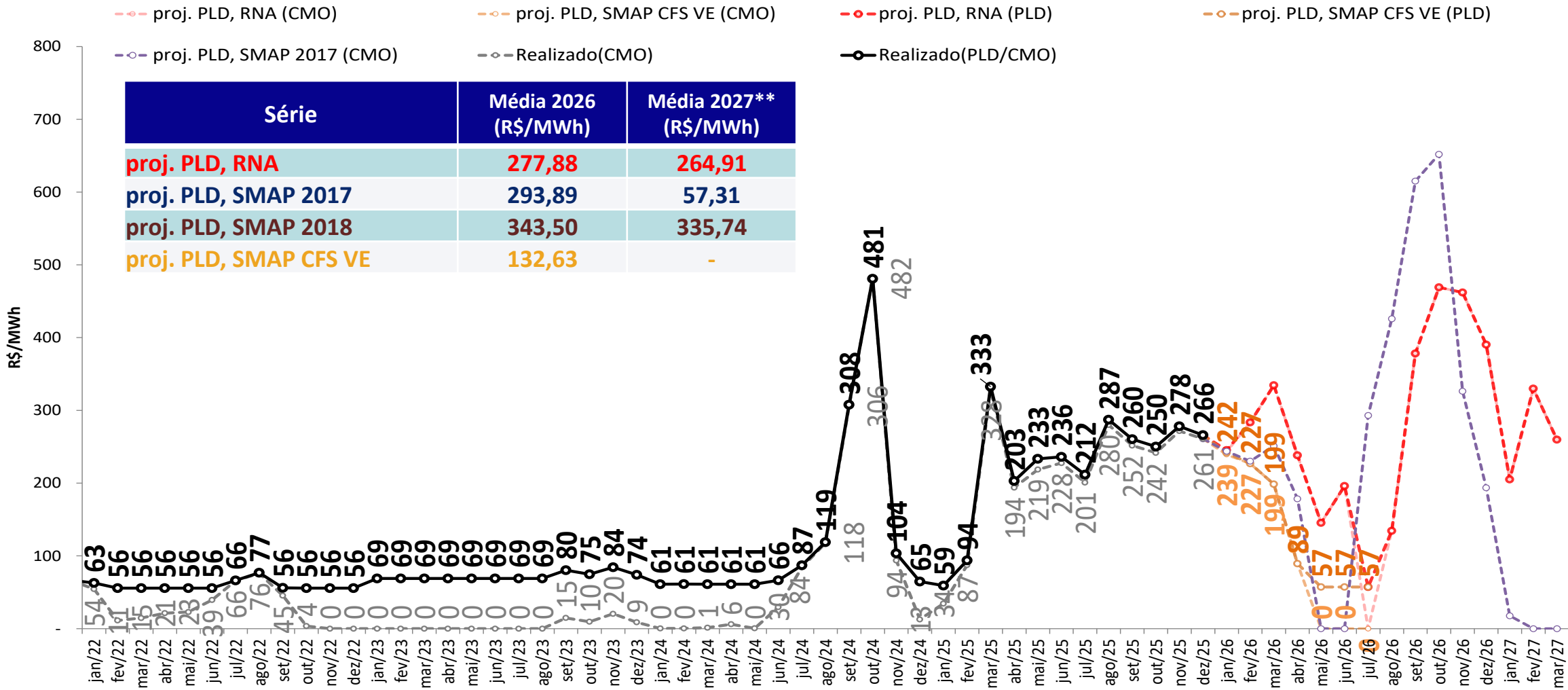


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027



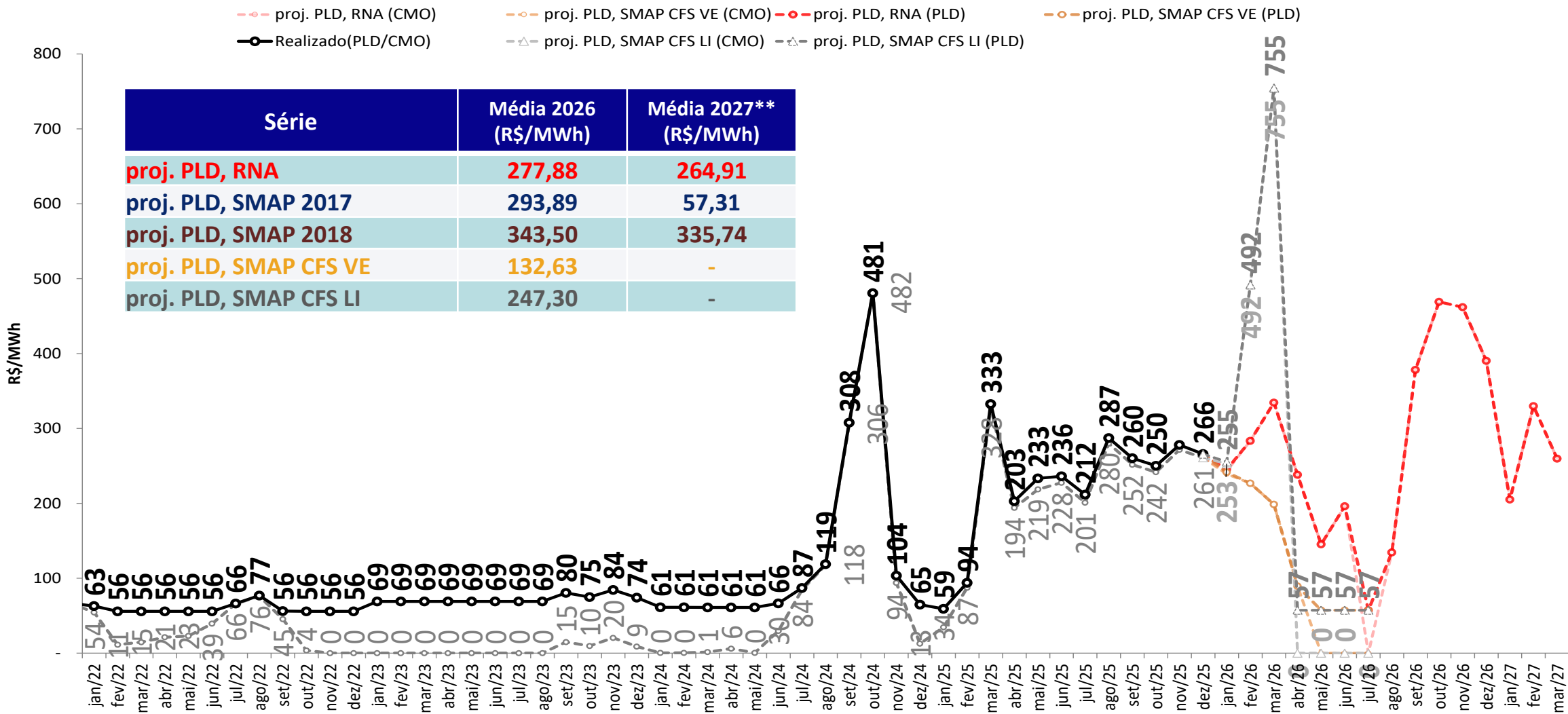
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



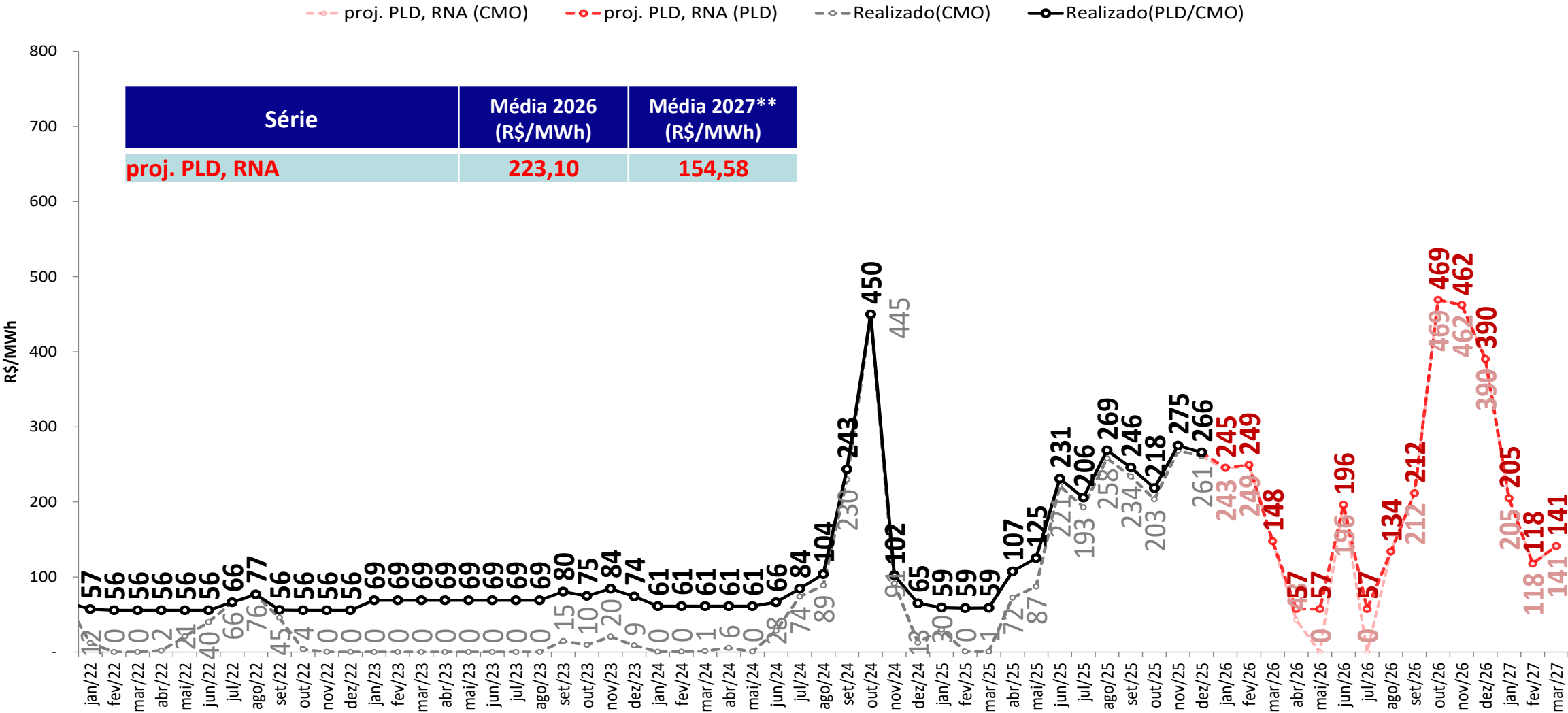
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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



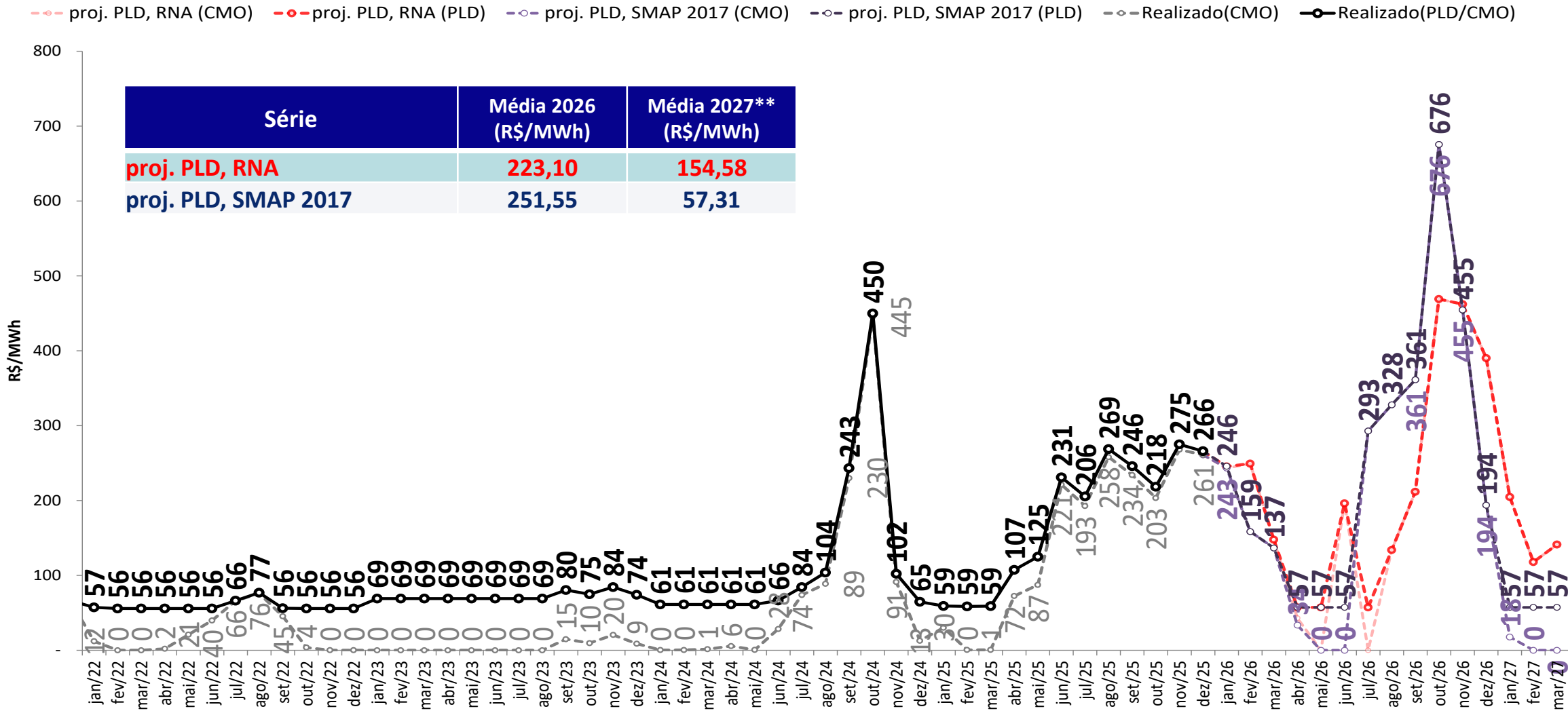
Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

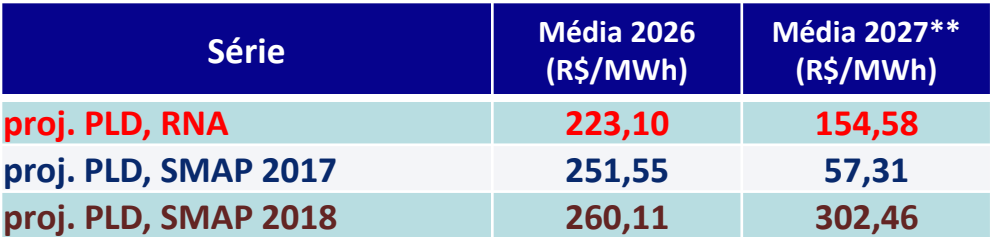


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

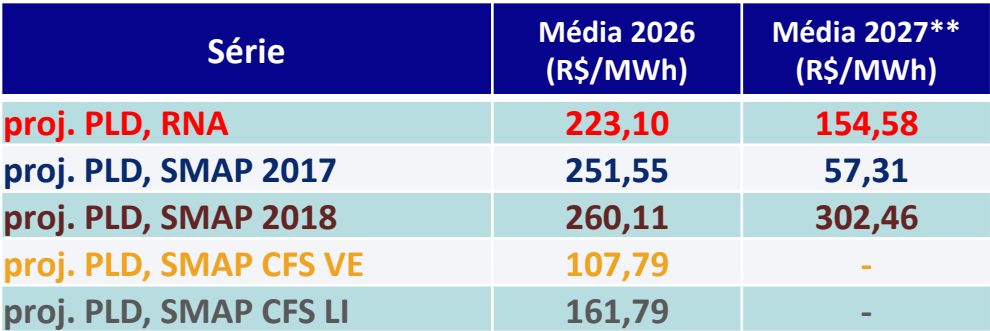
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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

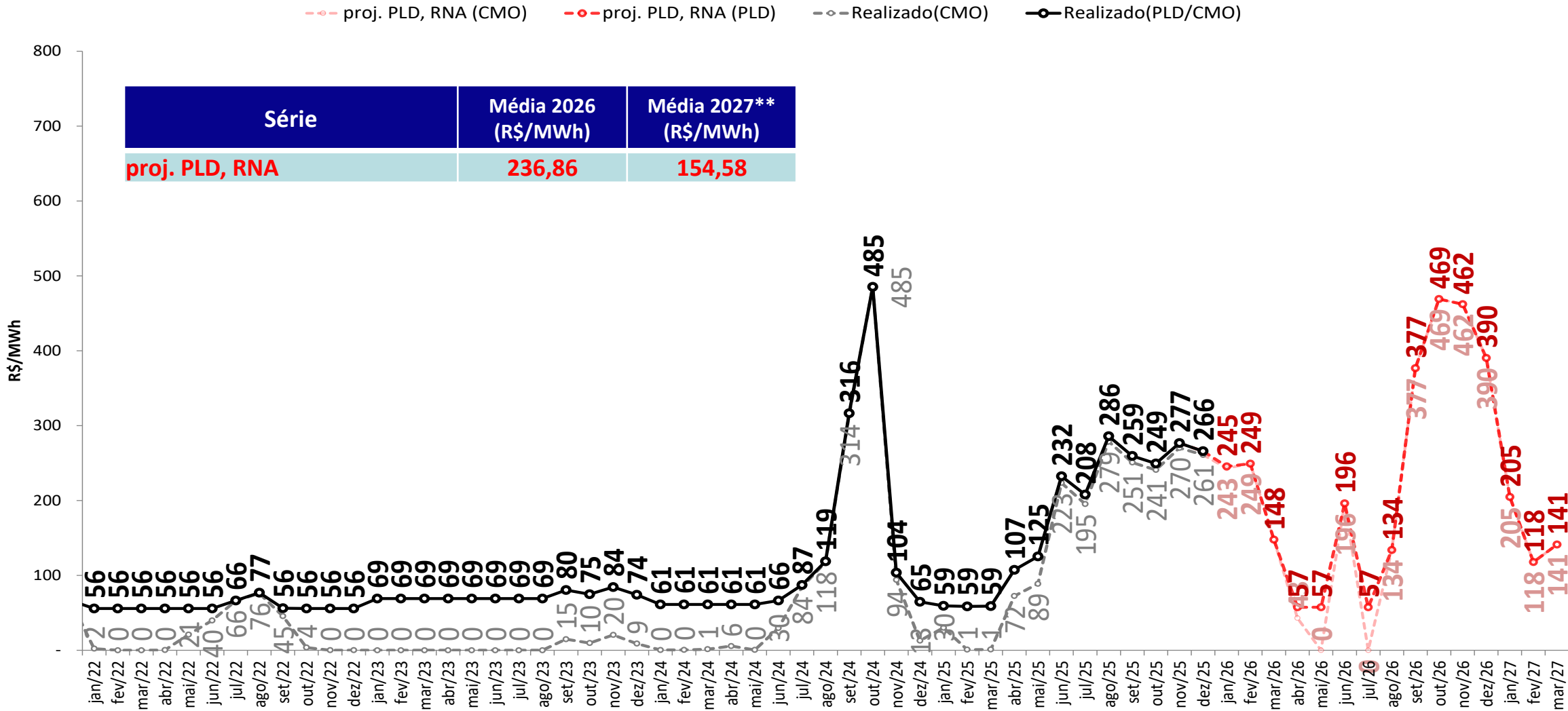


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027



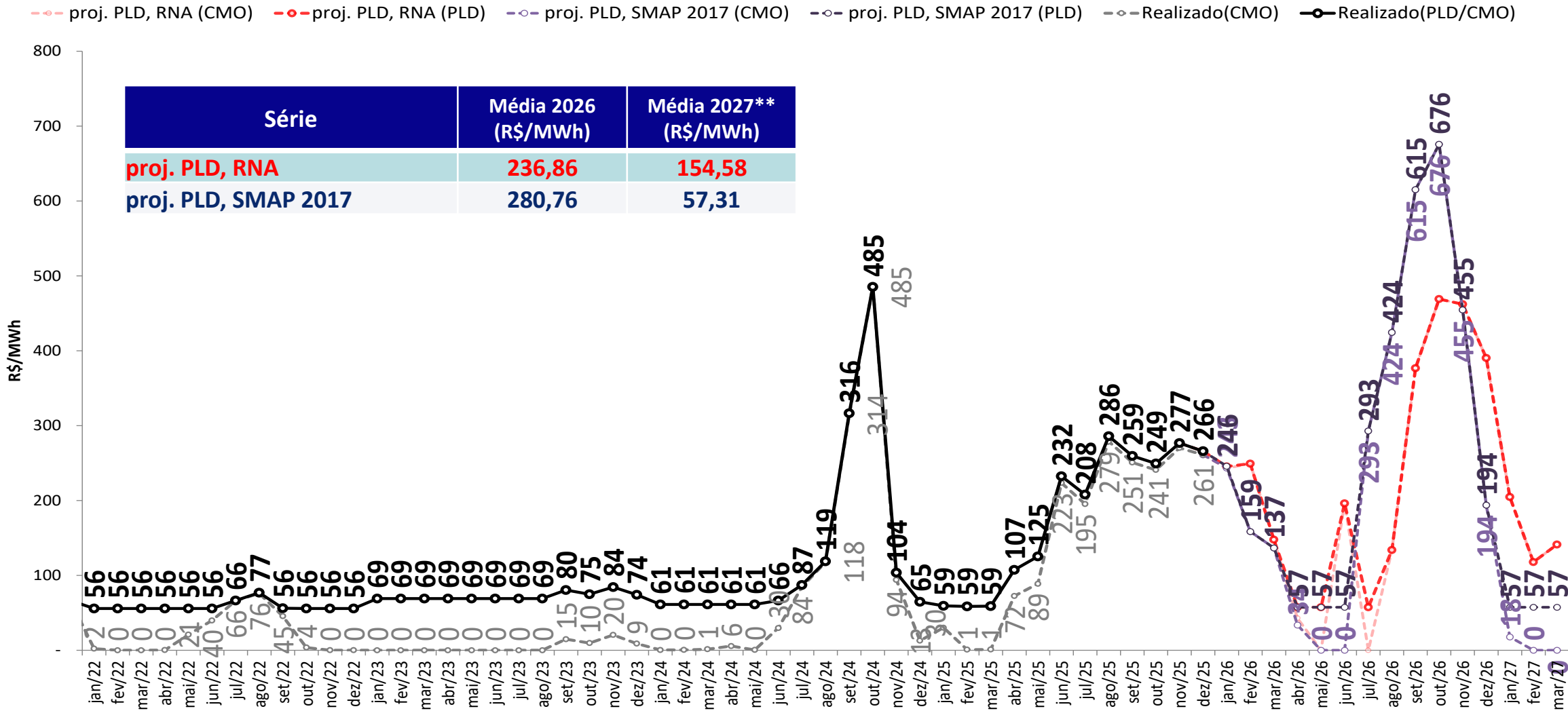
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
- * *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



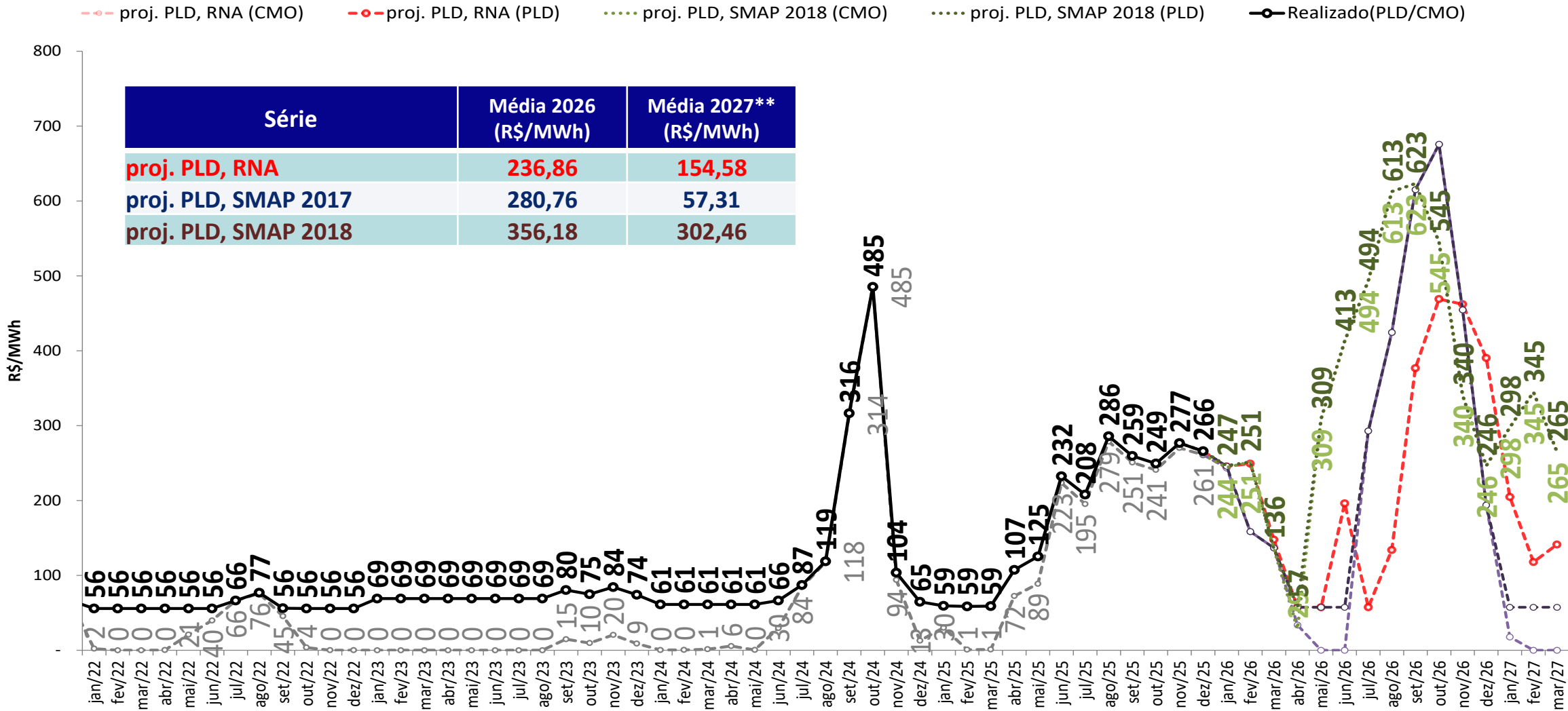
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* *Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

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

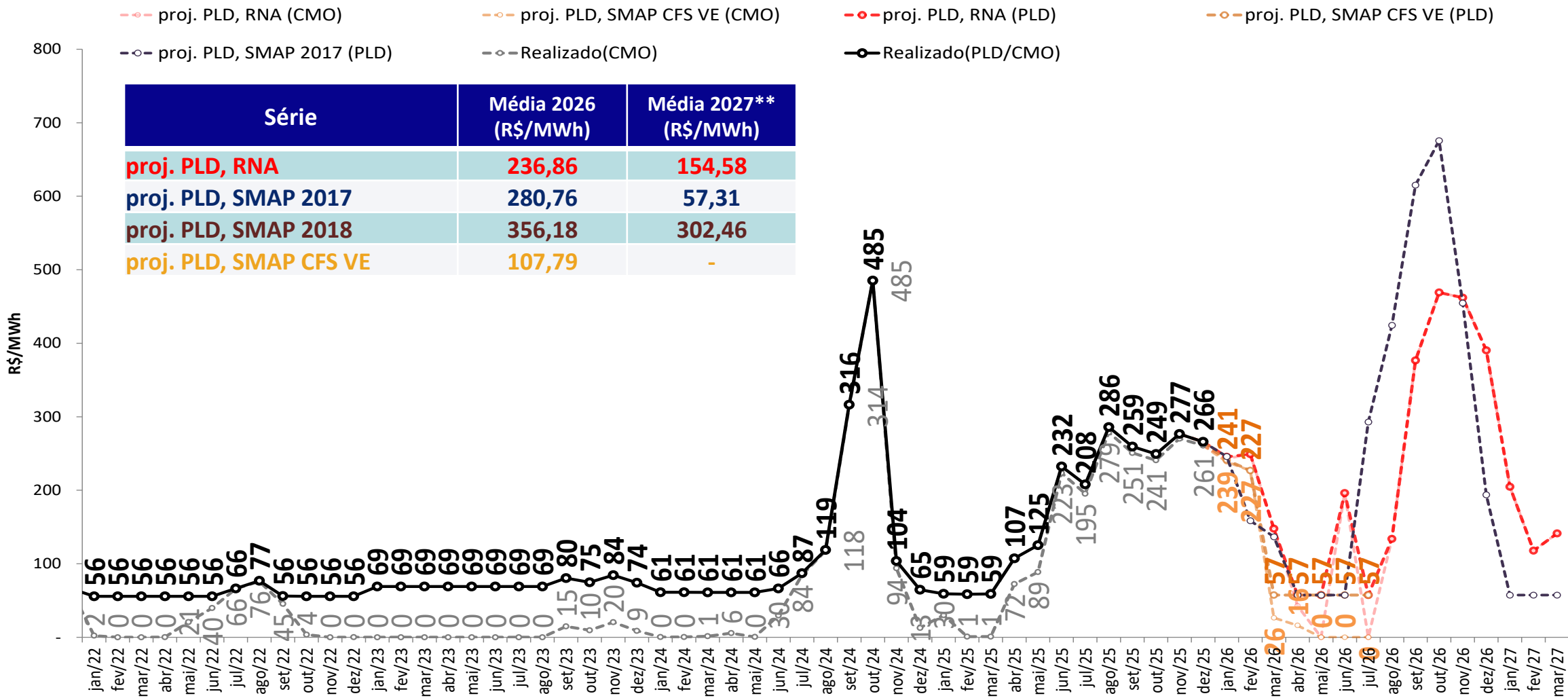
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

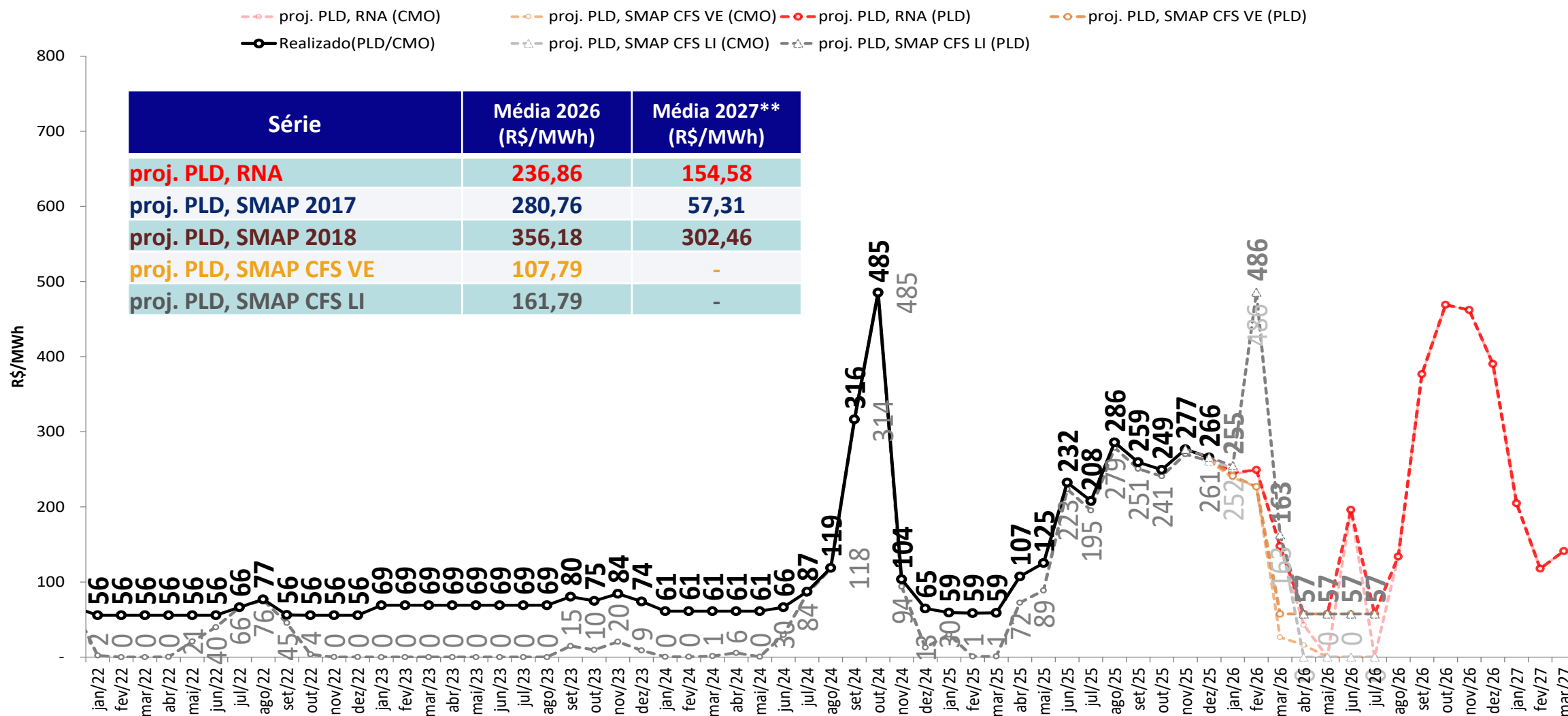
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

tabela resumo da projeção do PLD

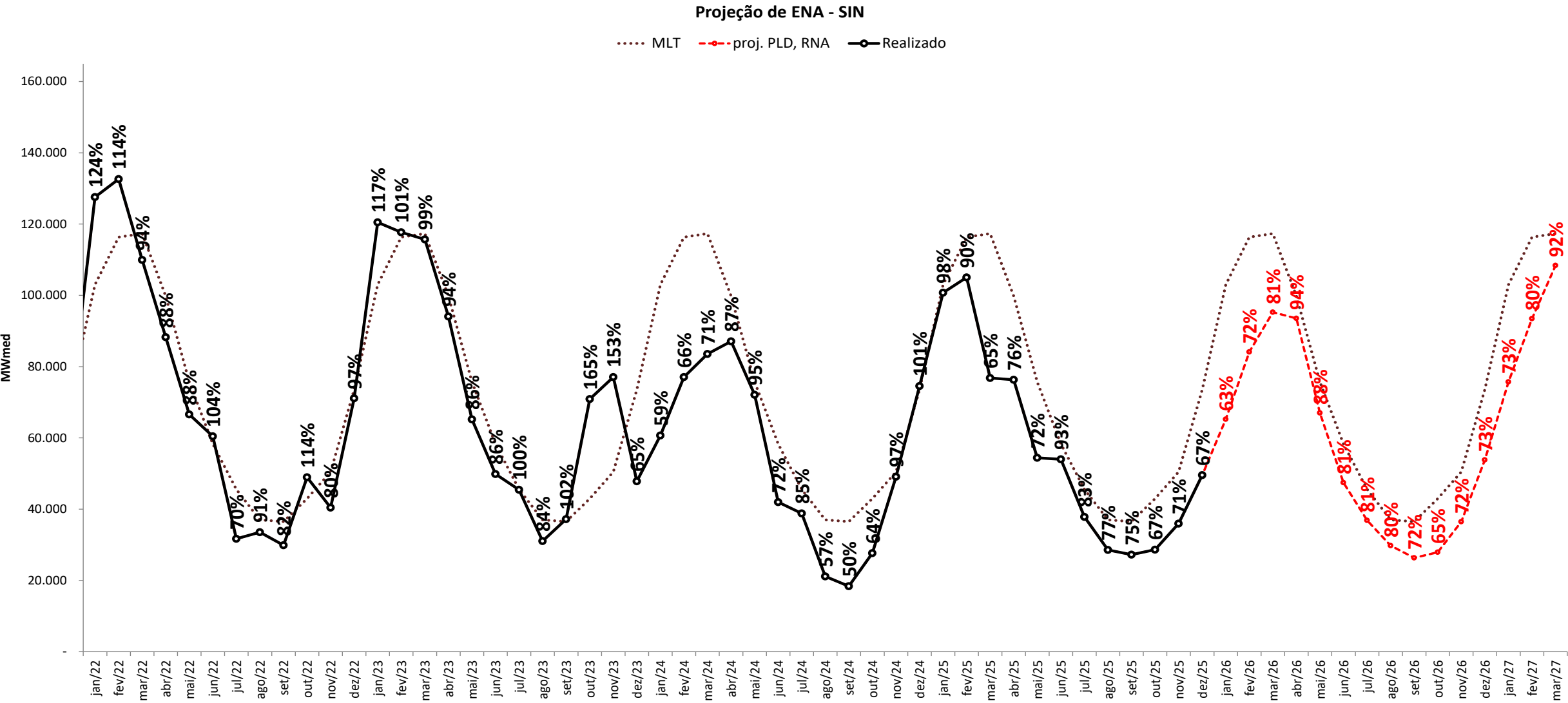
SE/CO	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	245	283	335	238	144	196	57	134	378	469	462	390	205	325
proj. PLD, SMAP 2017	246	230	251	168	57	57	293	426	615	676	455	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	253	250	155	309	418	500	617	623	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	-	-	-	-	-	-	-

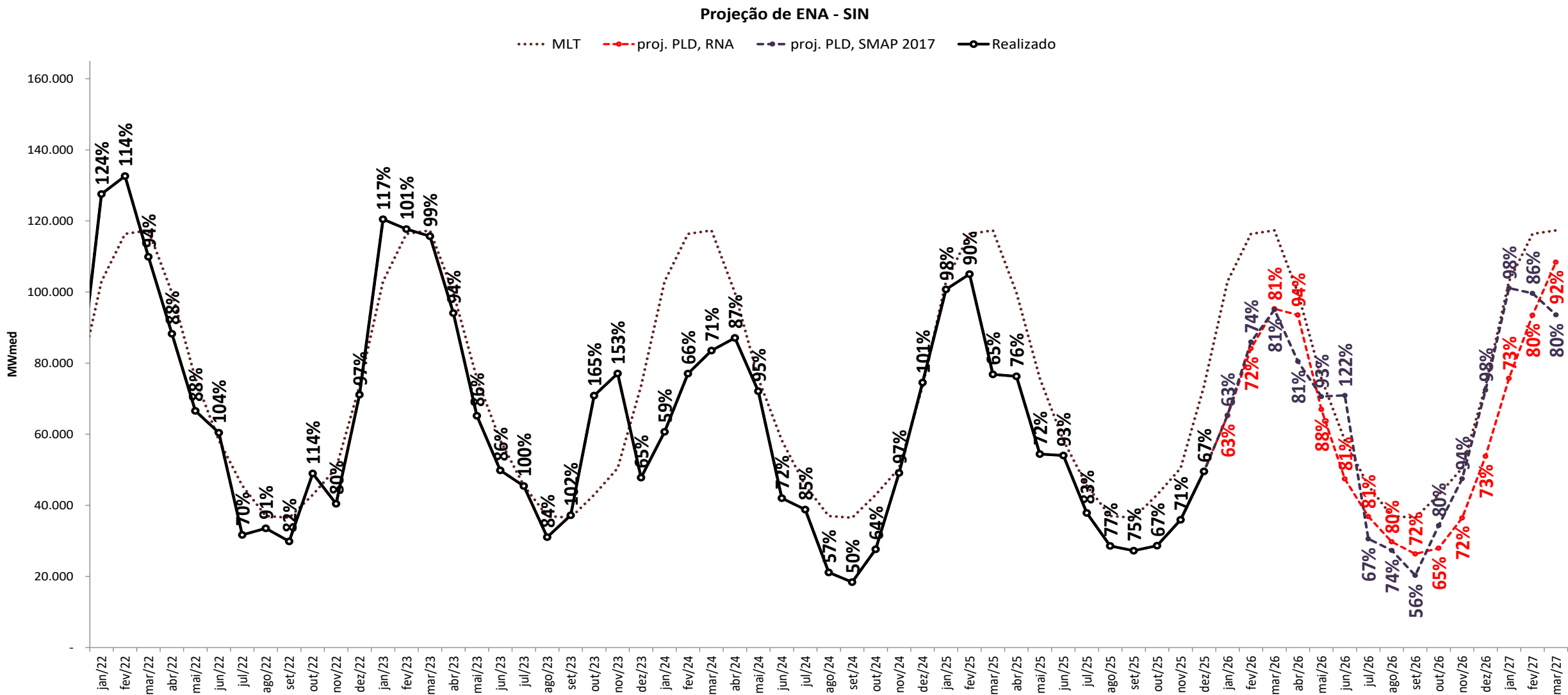
N	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	245	249	148	57	57	196	57	134	377	469	462	390	205	118
proj. PLD, SMAP 2017	246	159	137	57	57	57	293	424	615	676	455	194	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	247	251	136	57	309	413	494	613	623	545	340	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: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

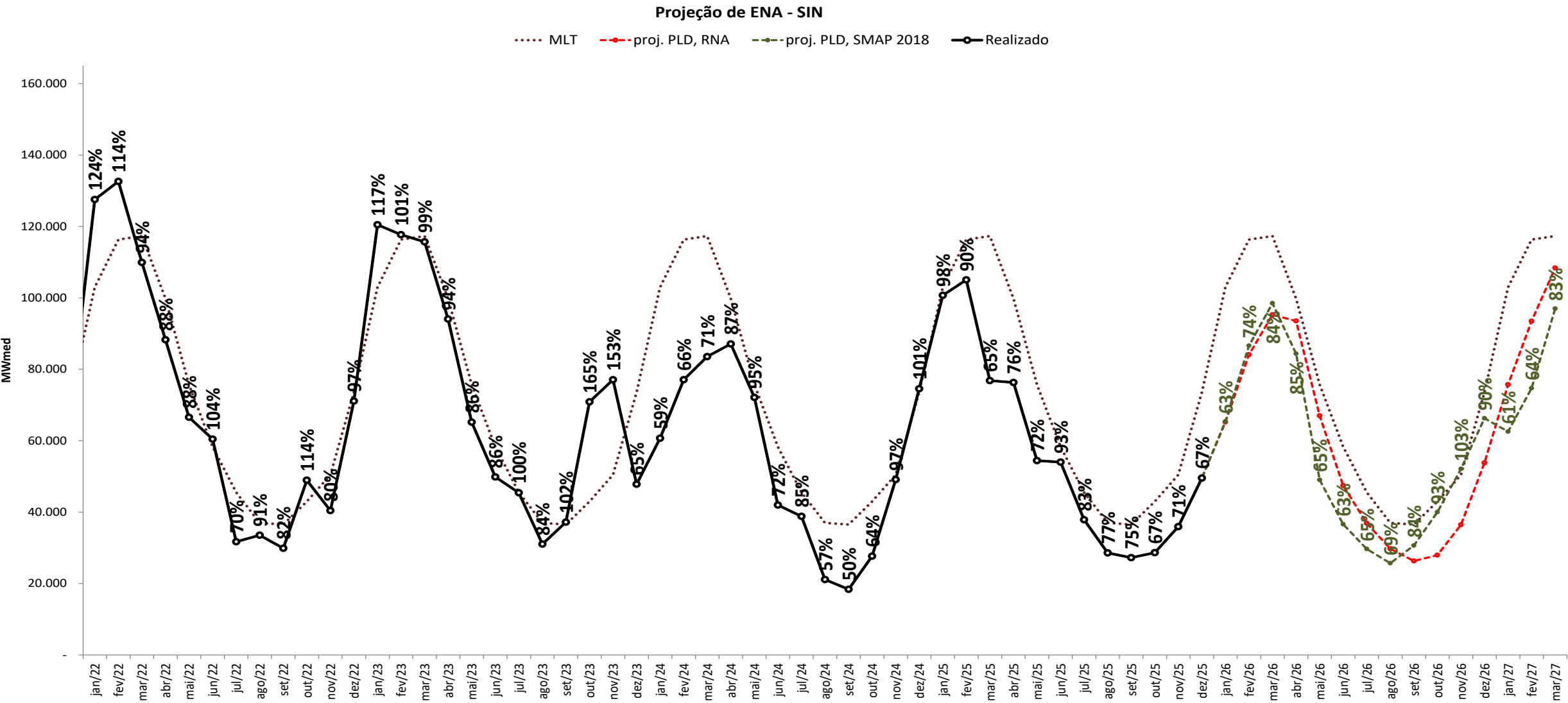
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



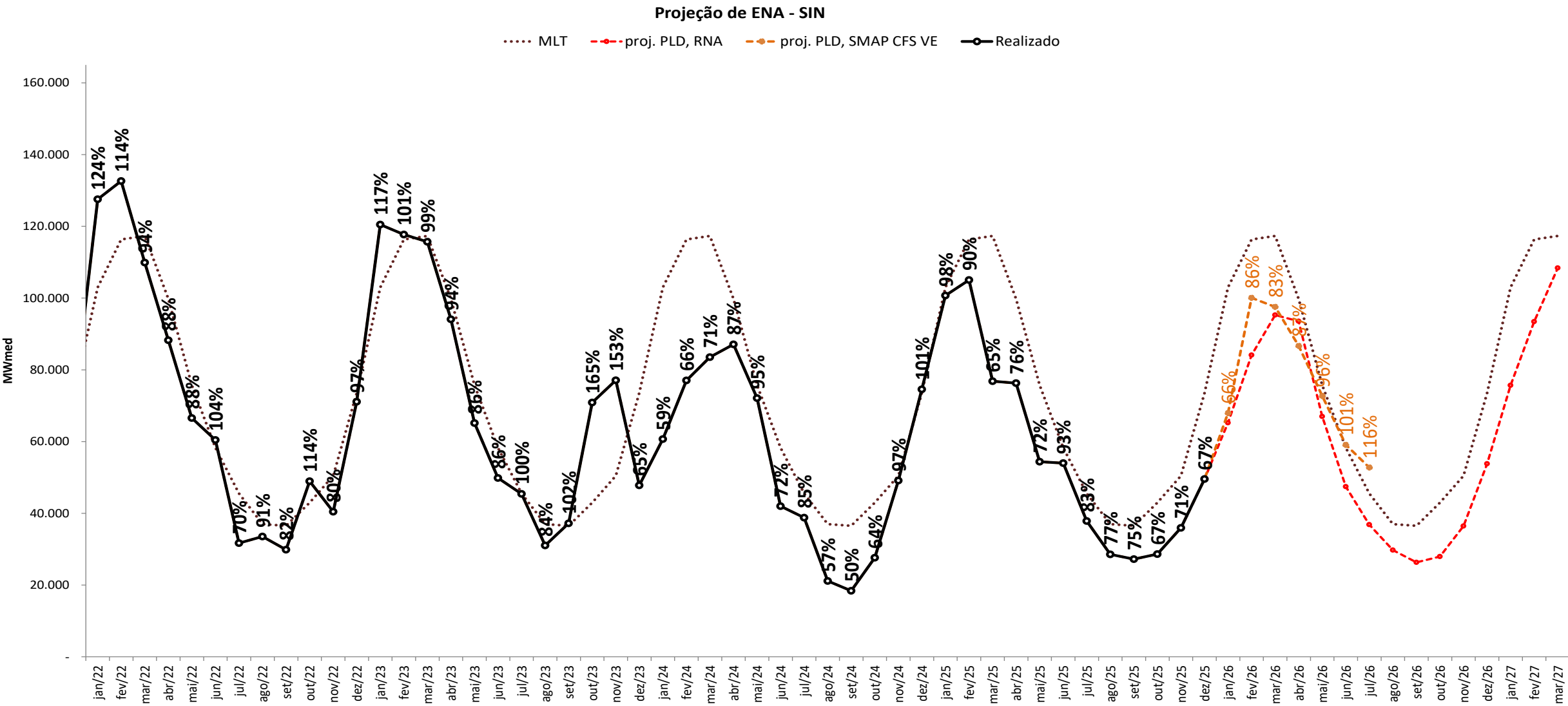
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



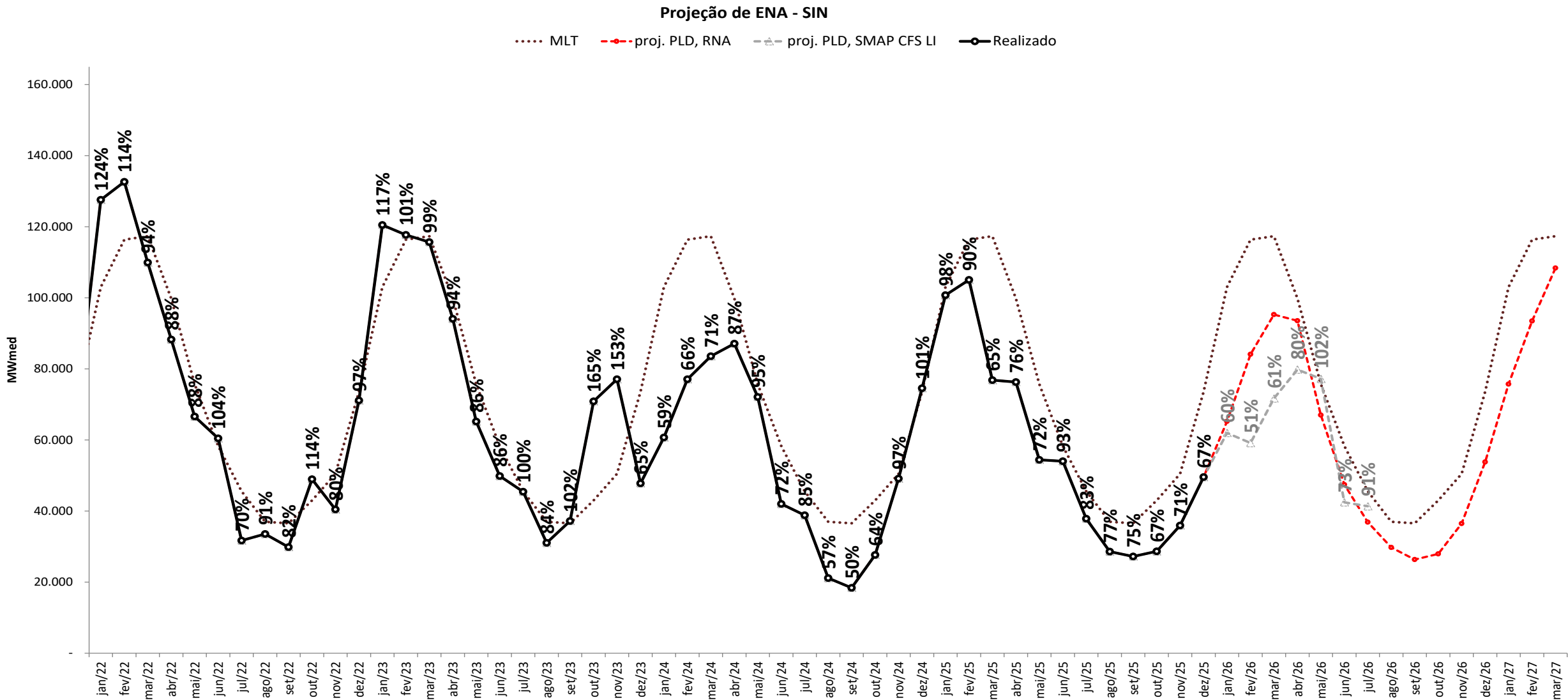
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



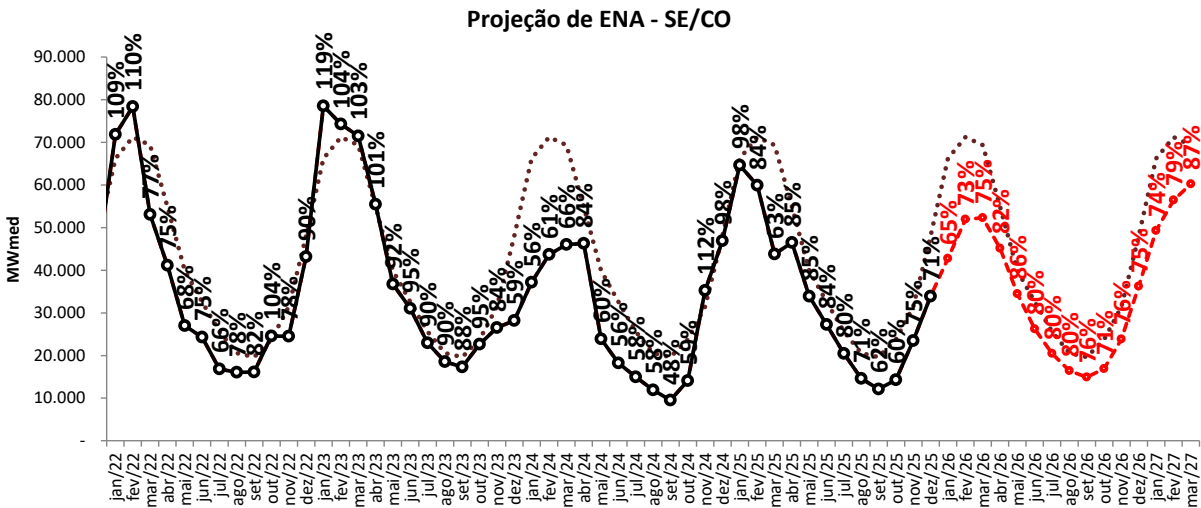
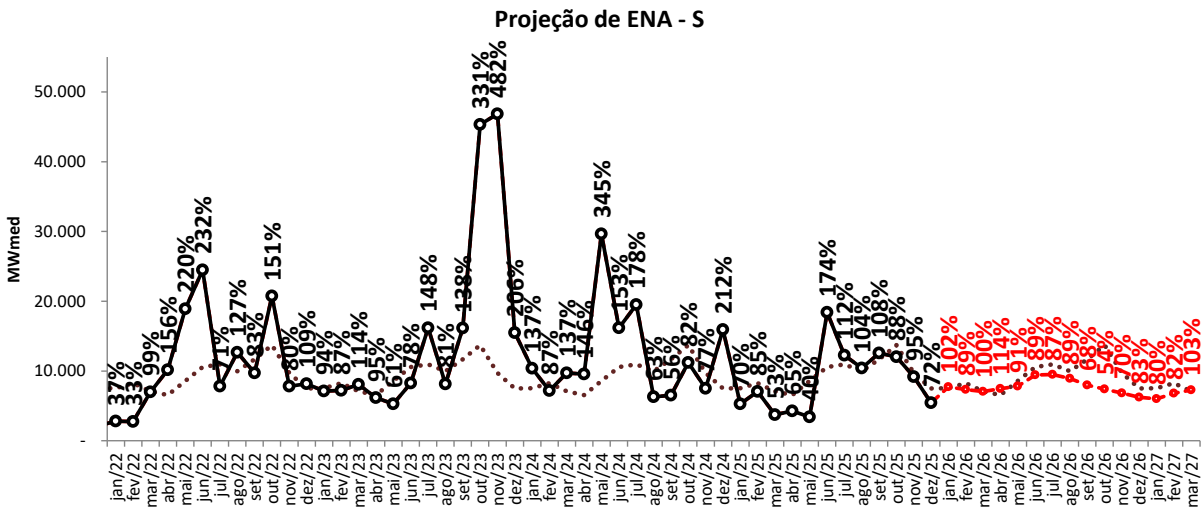
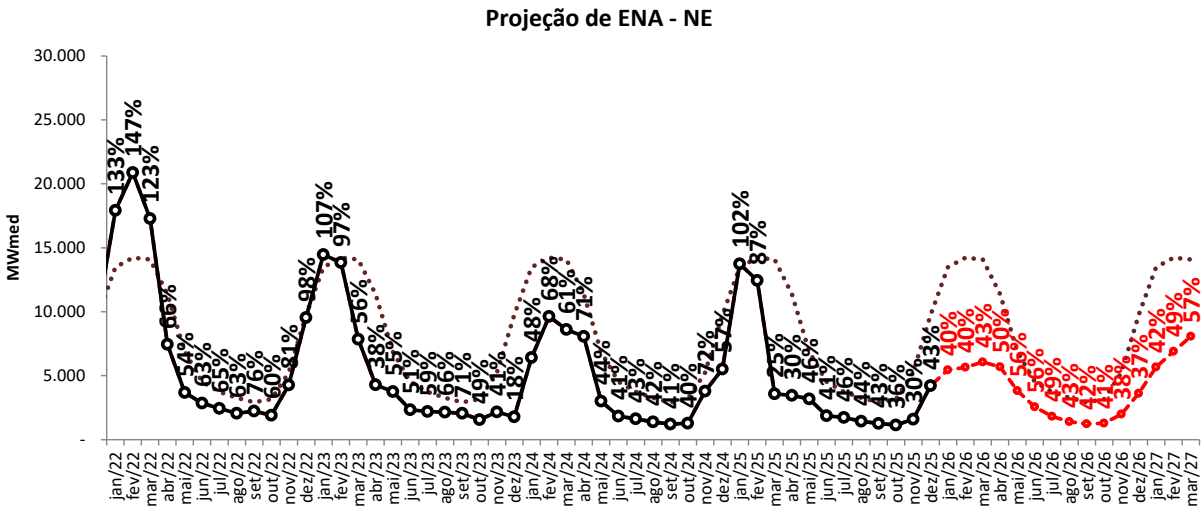
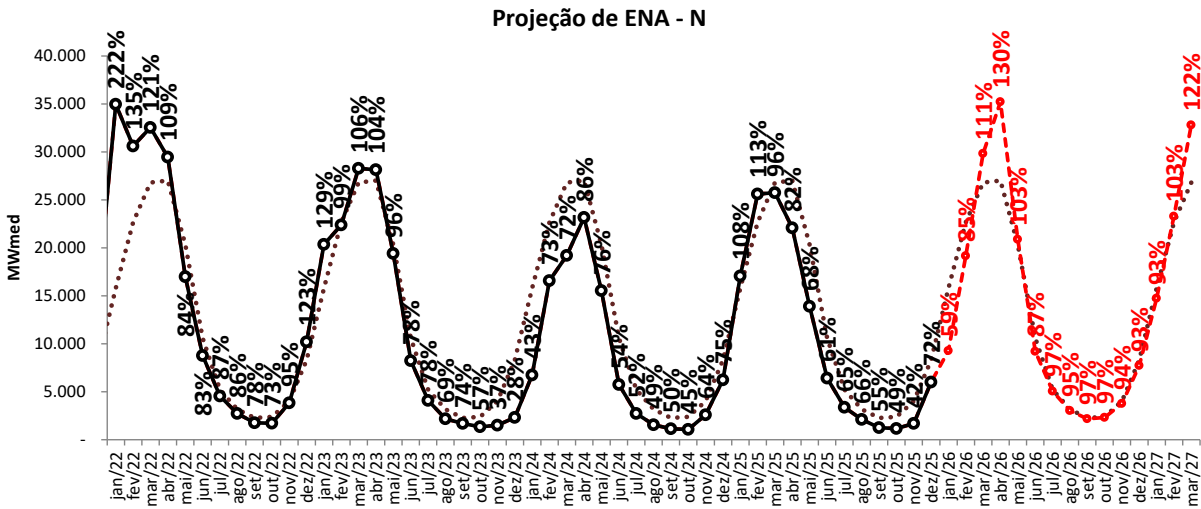
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



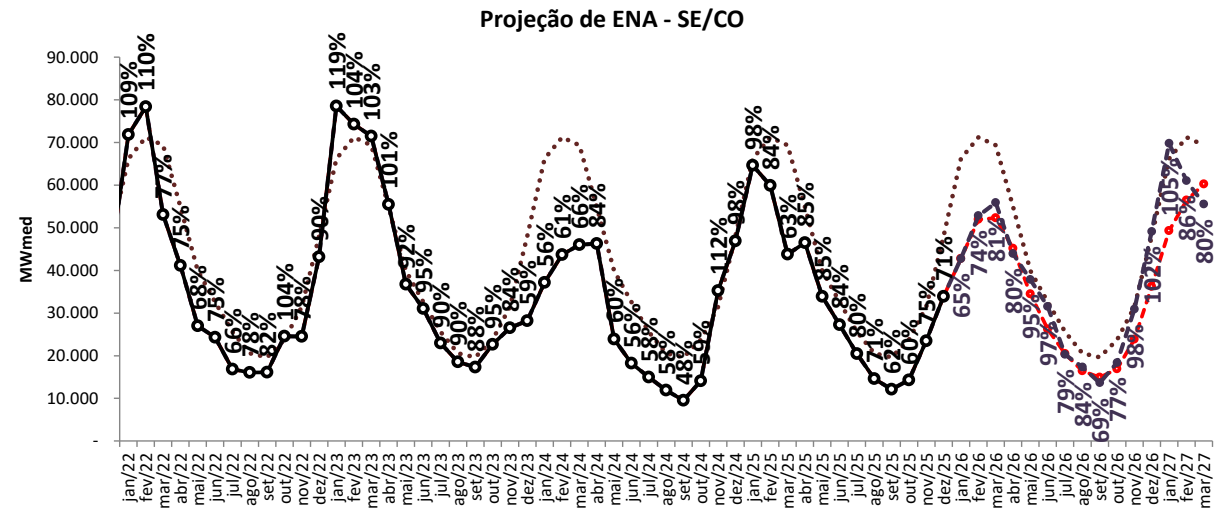
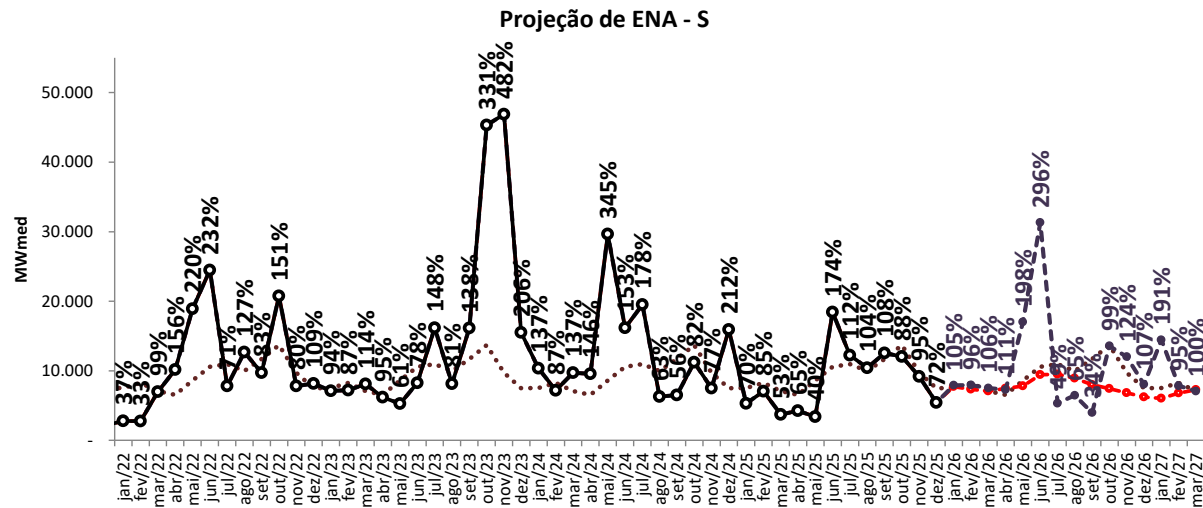
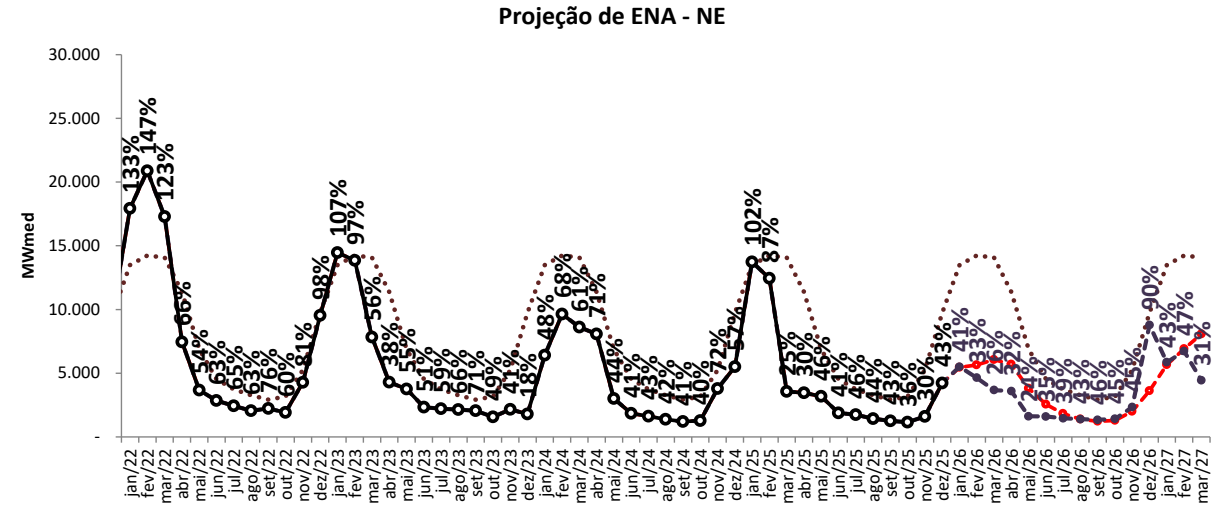
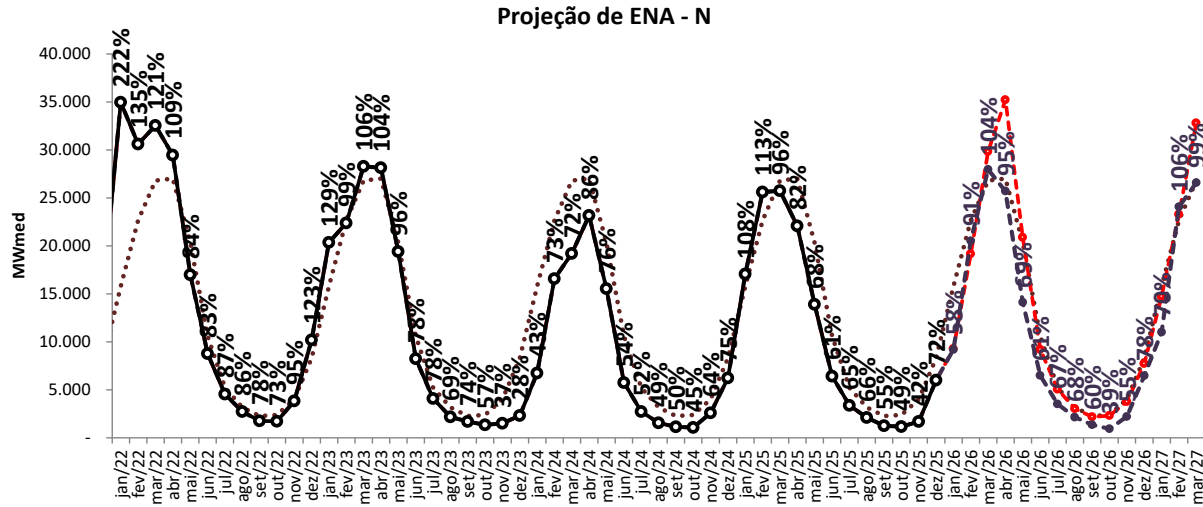
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



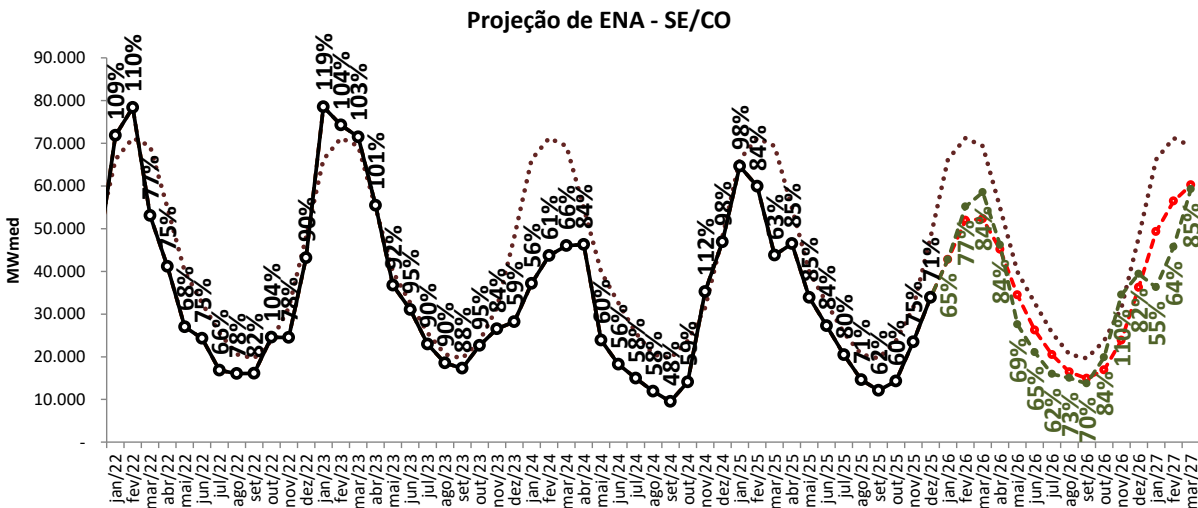
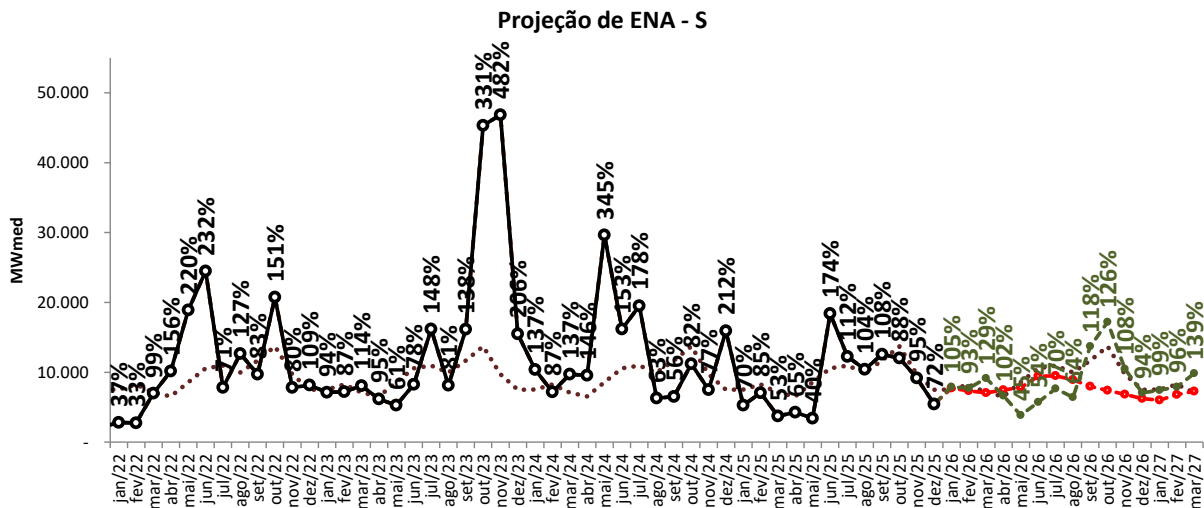
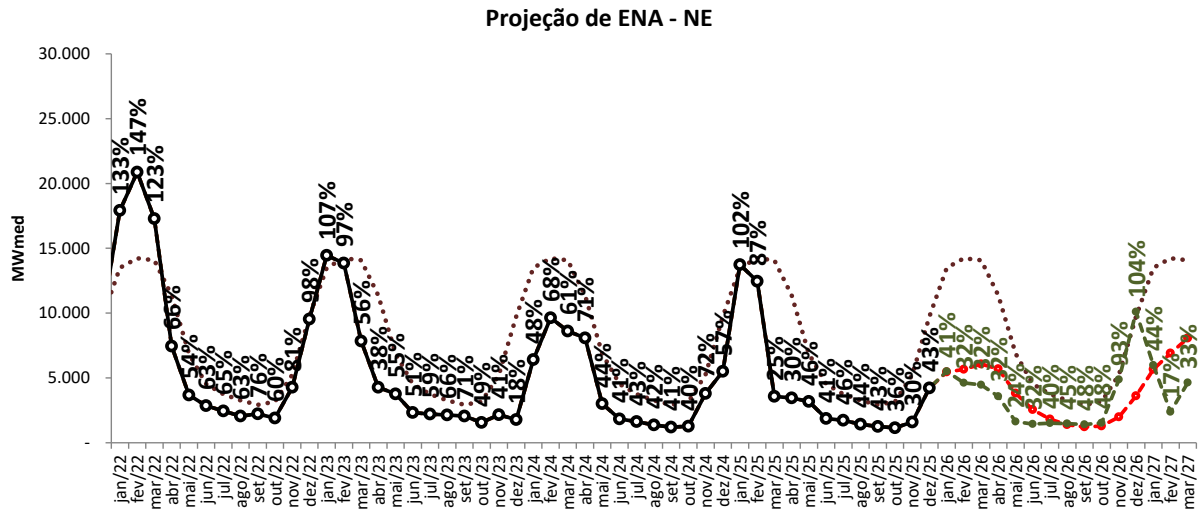
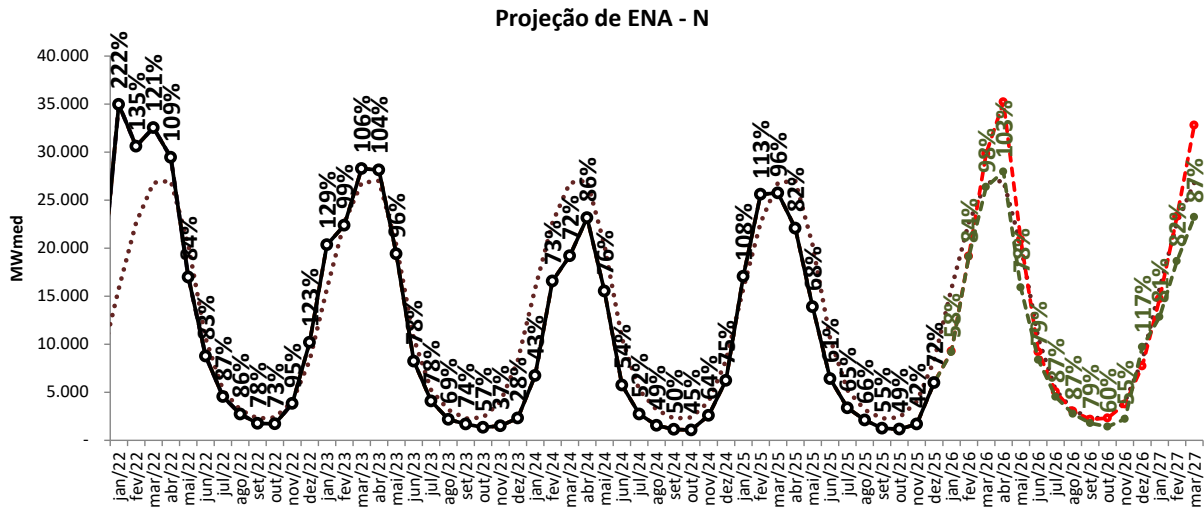
..... MLT

—○— Realizado

—○— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

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



..... MLT

—○— Realizado

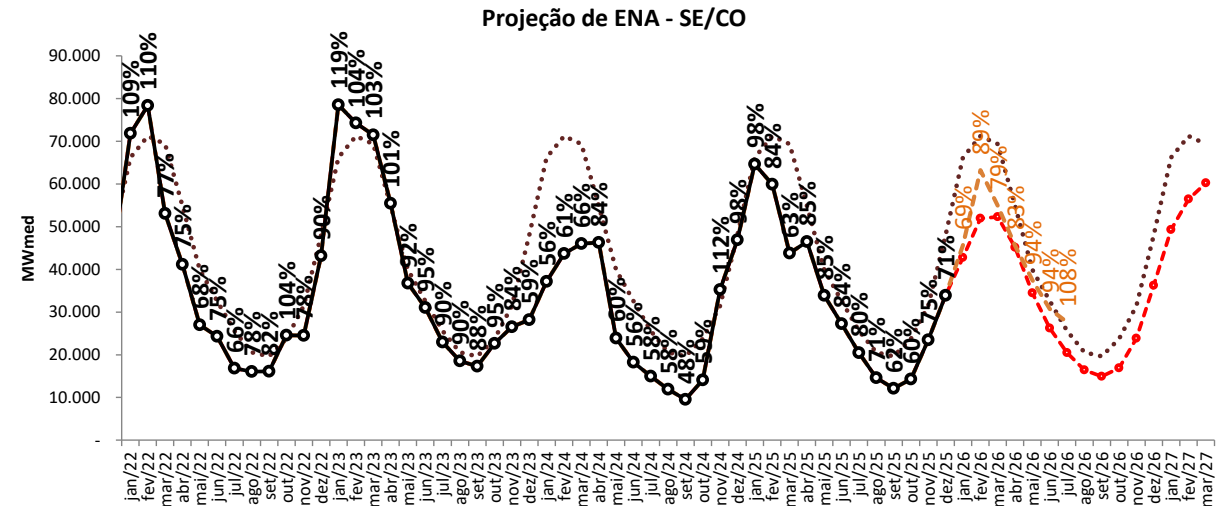
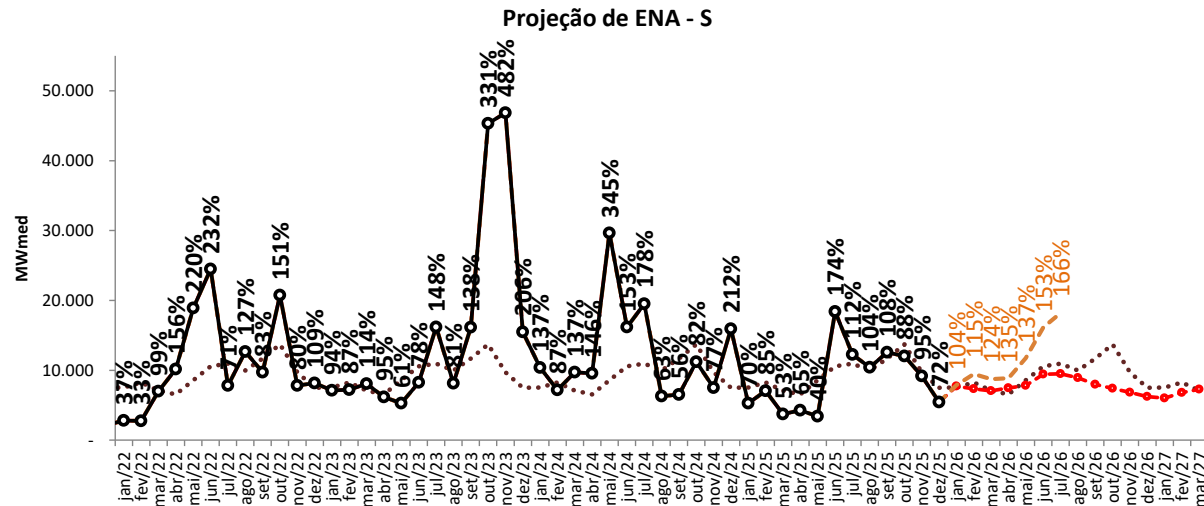
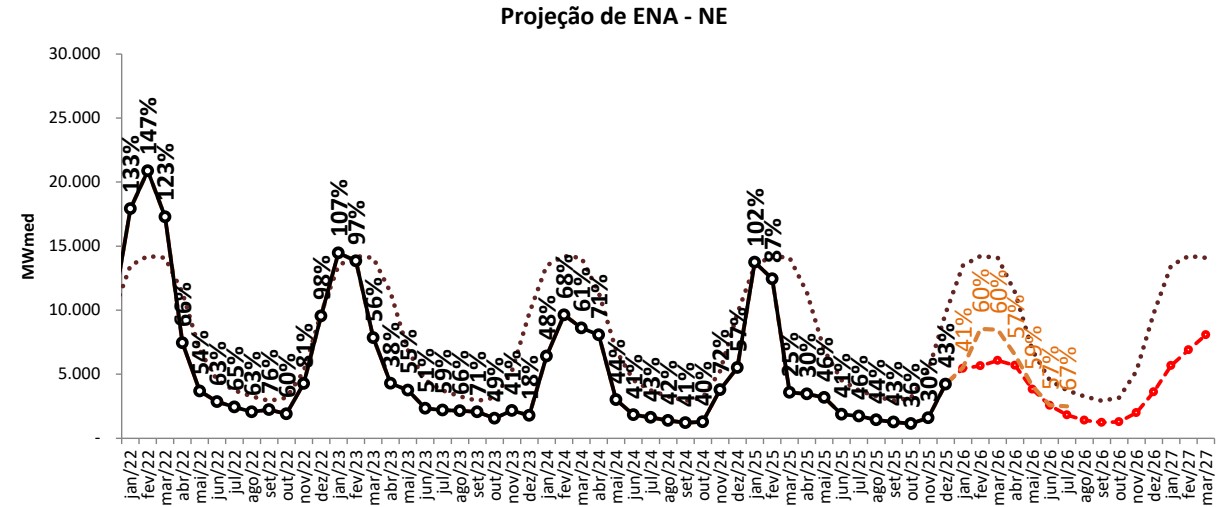
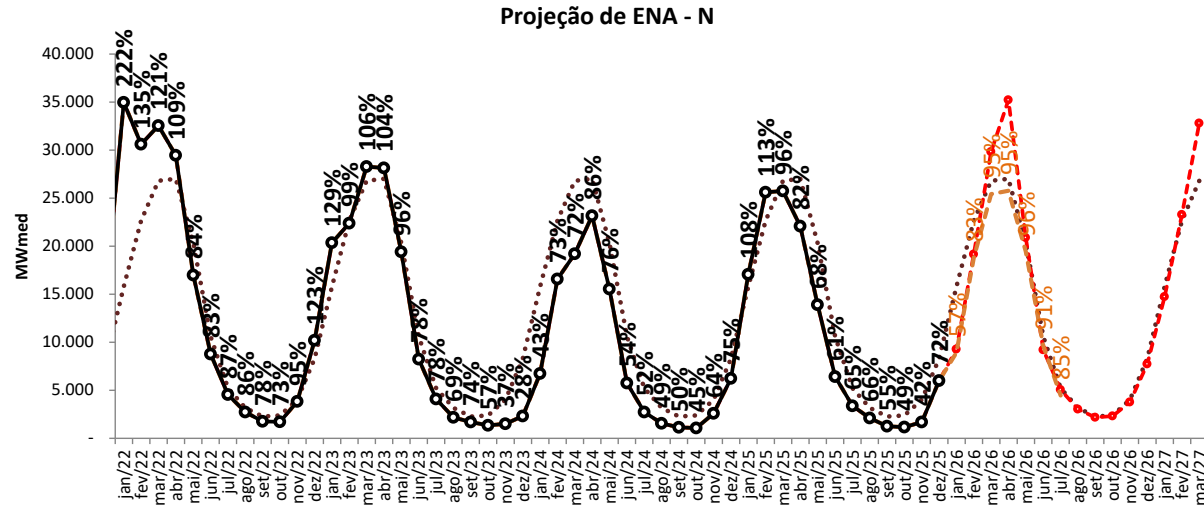
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

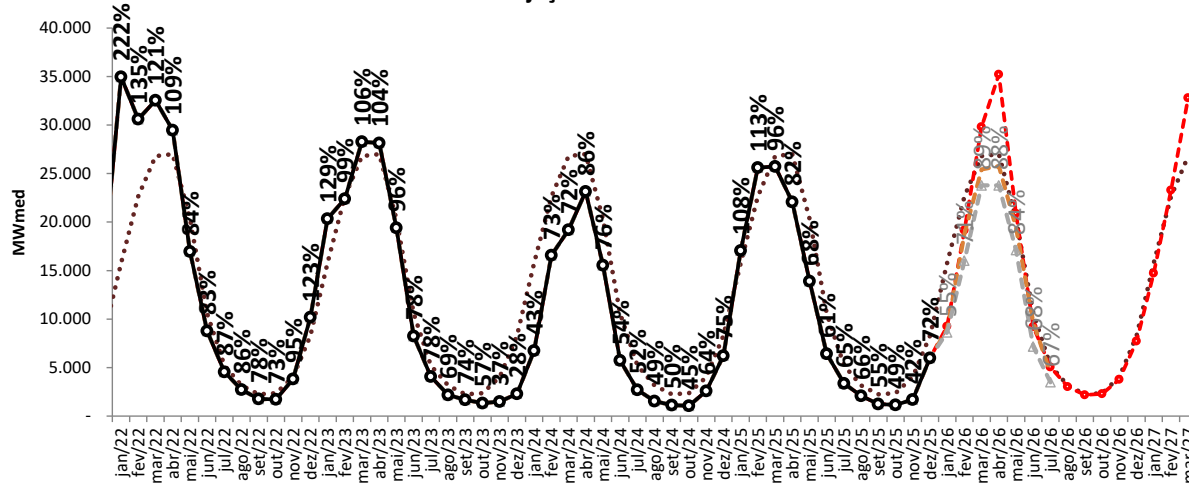


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

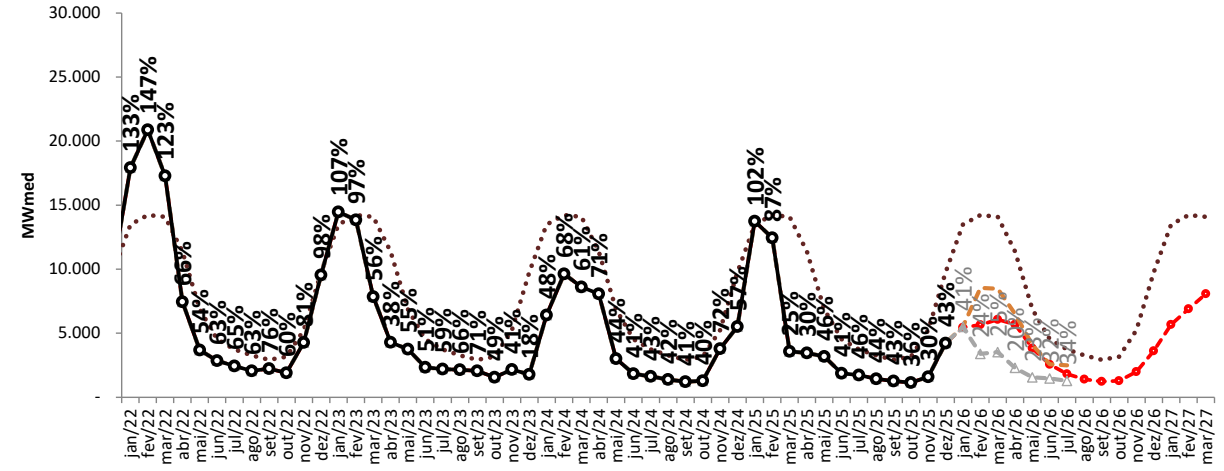
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

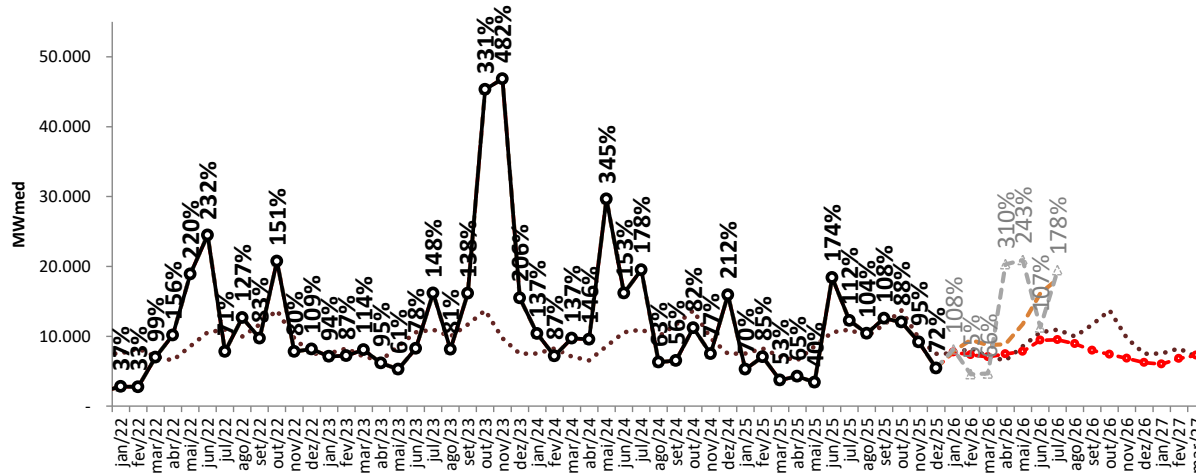
Projeção de ENA - N



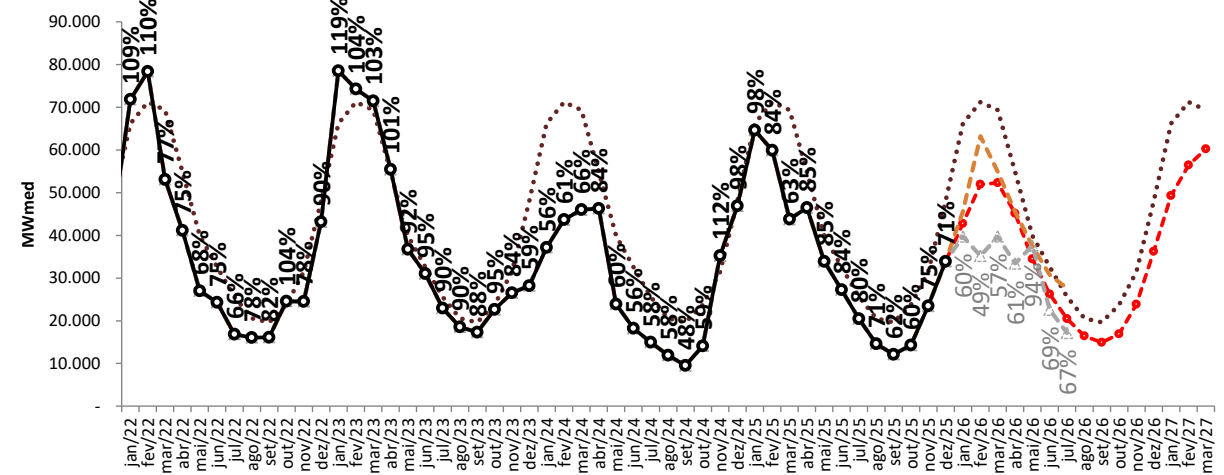
Projeção de ENA - NE



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	-	-	-	-	-	-	-	-

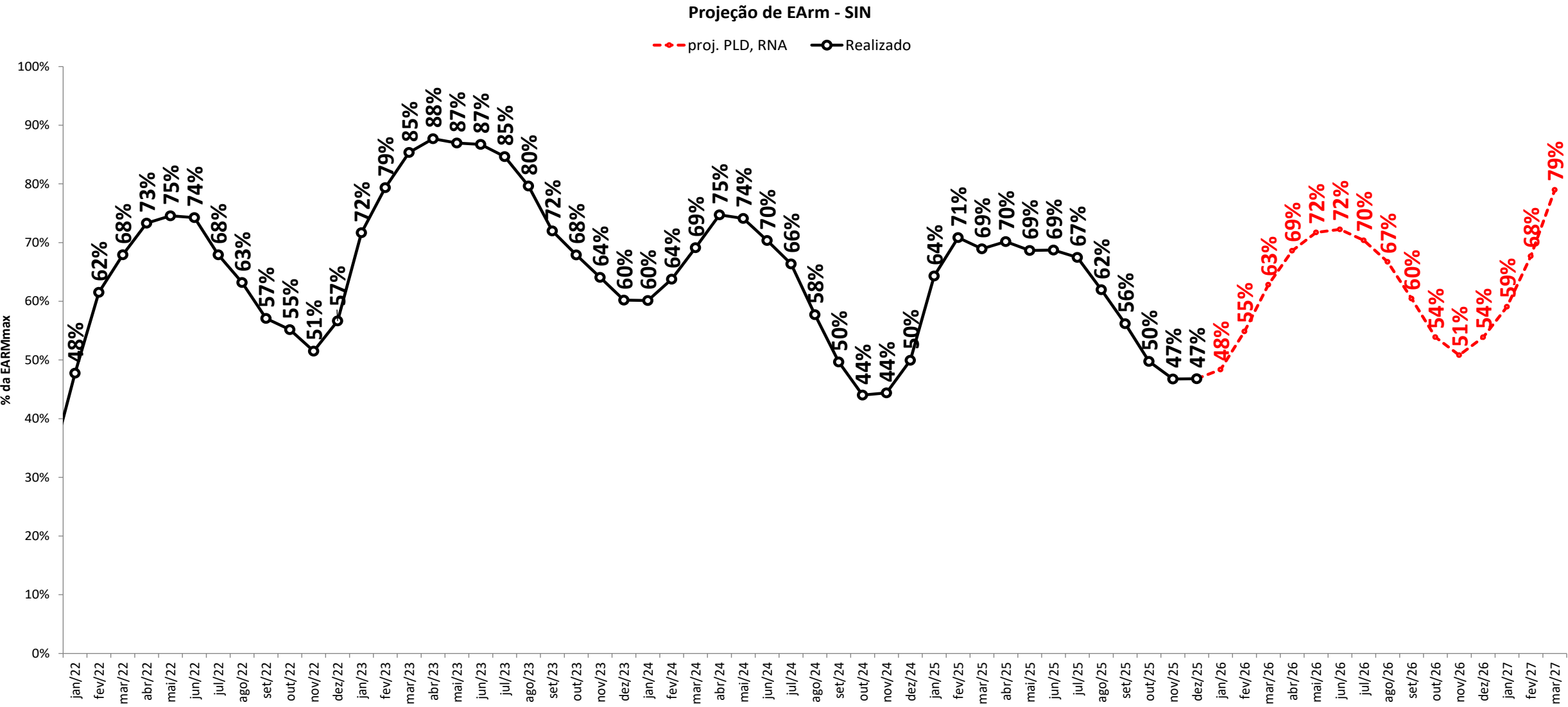
S	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	102	89	100	114	91	89	87	89	68	54	70	83	80	82	103
proj. PLD, SMAP 2017	105	96	106	111	198	296	49	65	34	99	124	107	191	95	100
proj. PLD, SMAP 2018	105	93	129	102	45	54	70	64	118	126	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	-	-	-	-	-	-	-	-

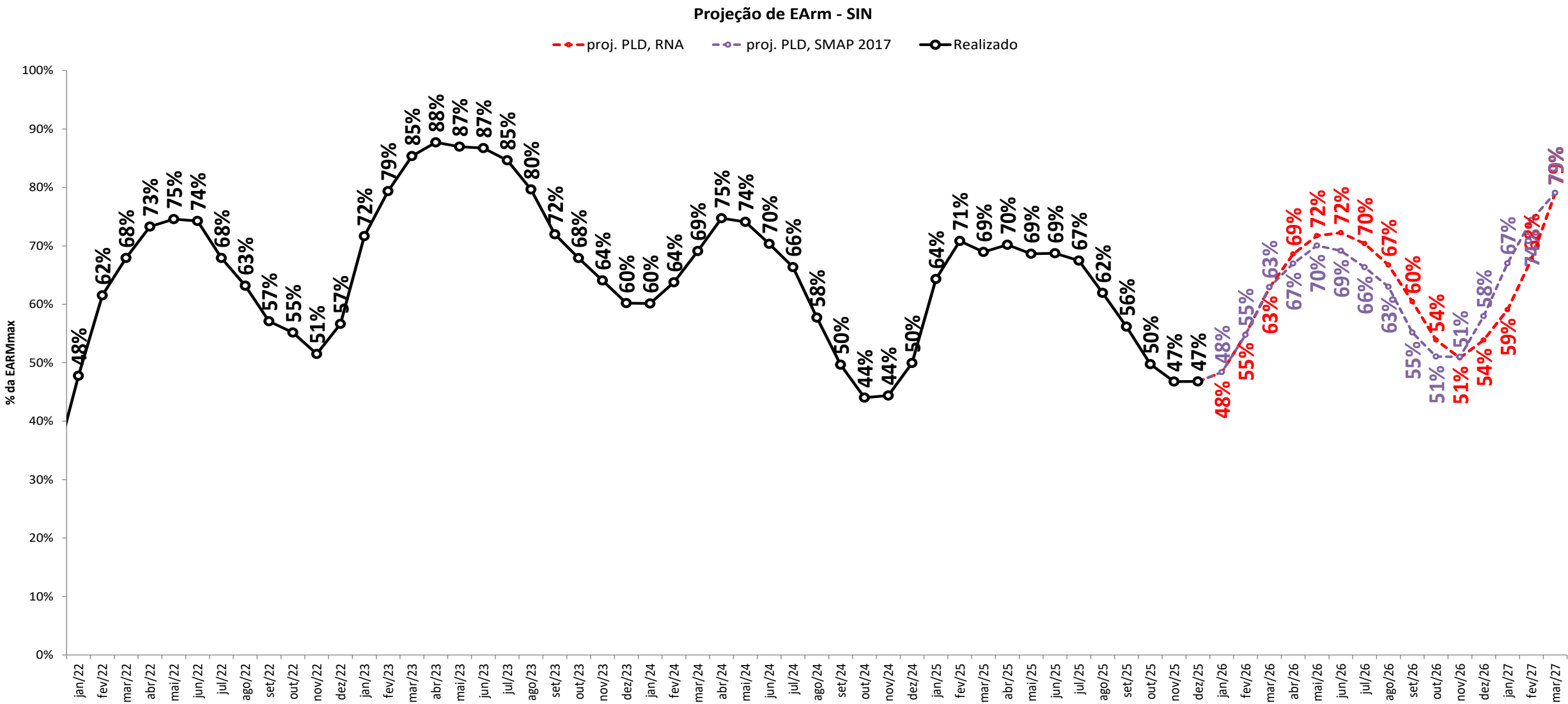
N	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	85	111	130	103	87	97	95	97	97	94	93	93	103	122
proj. PLD, SMAP 2017	58	91	104	95	69	61	67	68	60	39	55	78	70	106	99
proj. PLD, SMAP 2018	58	84	98	103	78	79	87	87	79	60	55	117	81	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	-	-	-	-	-	-	-	-

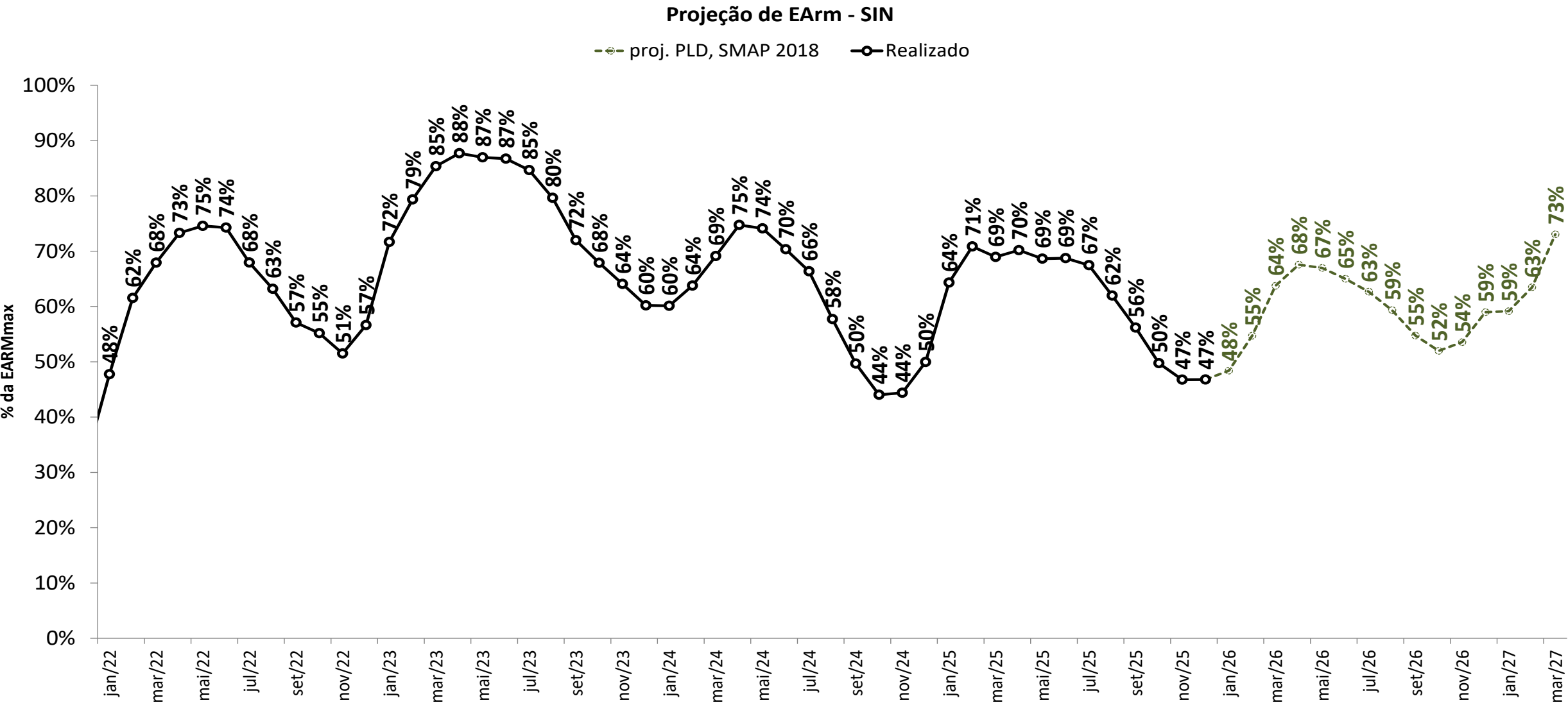
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

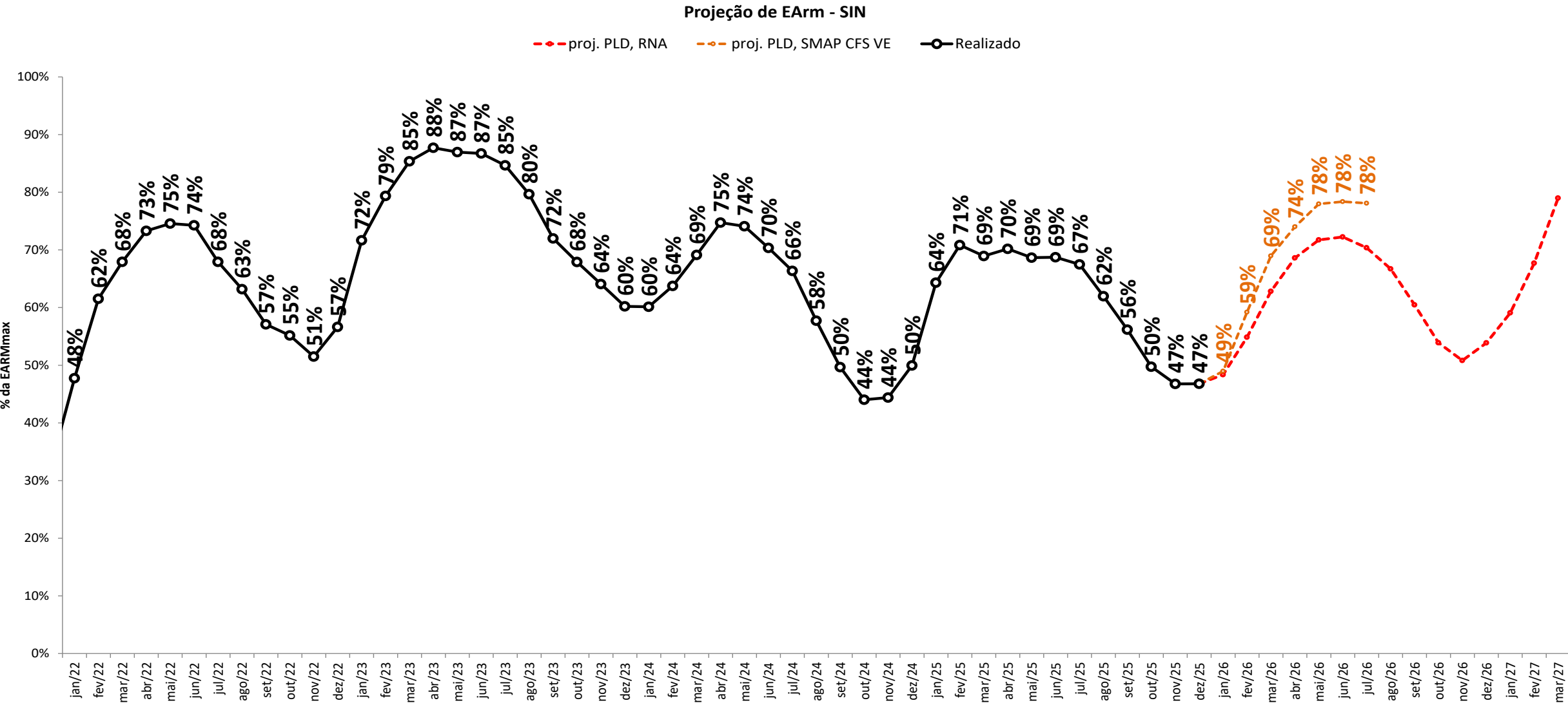


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

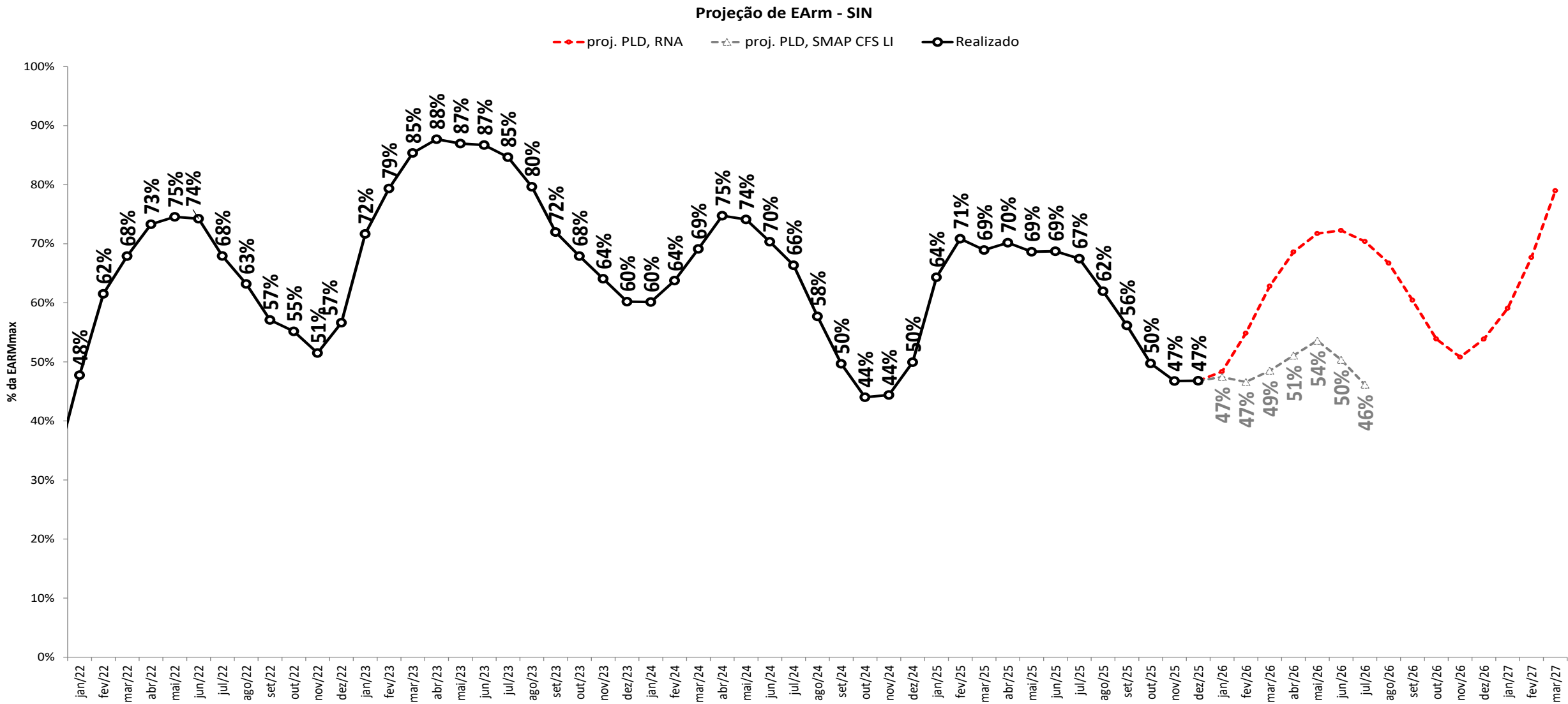


projeção de energia armazenada

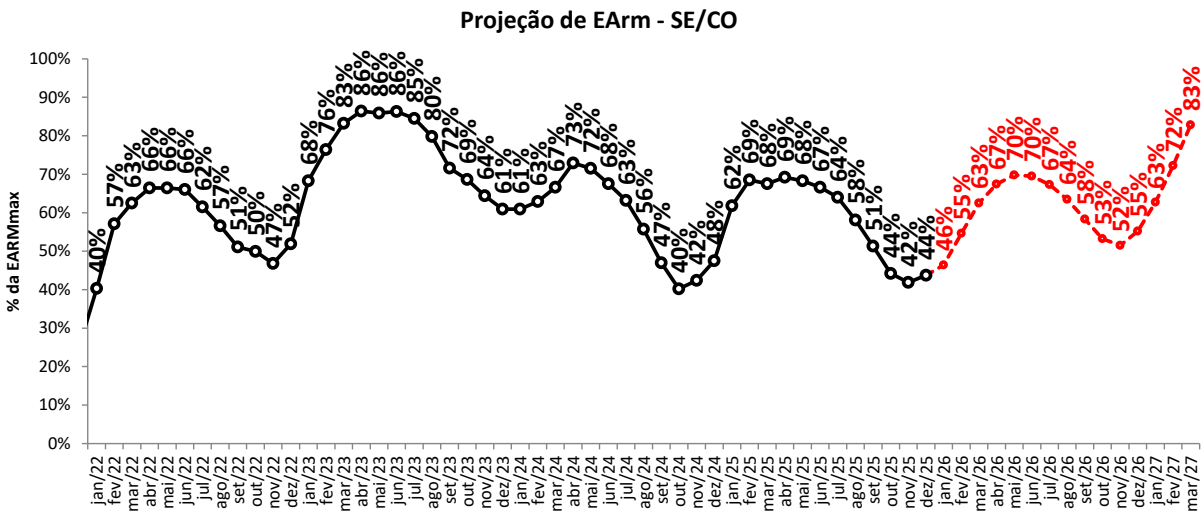
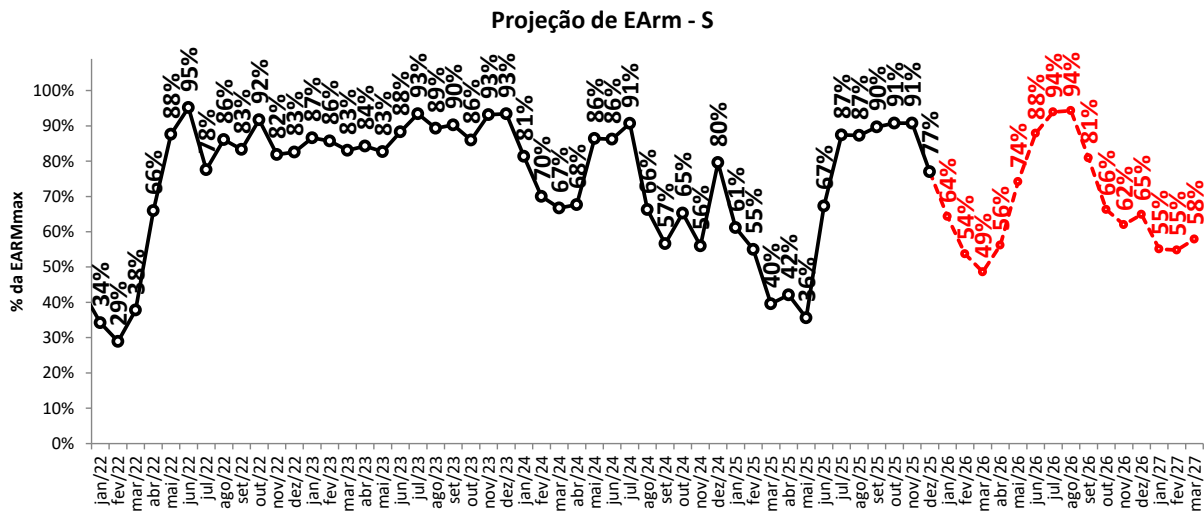
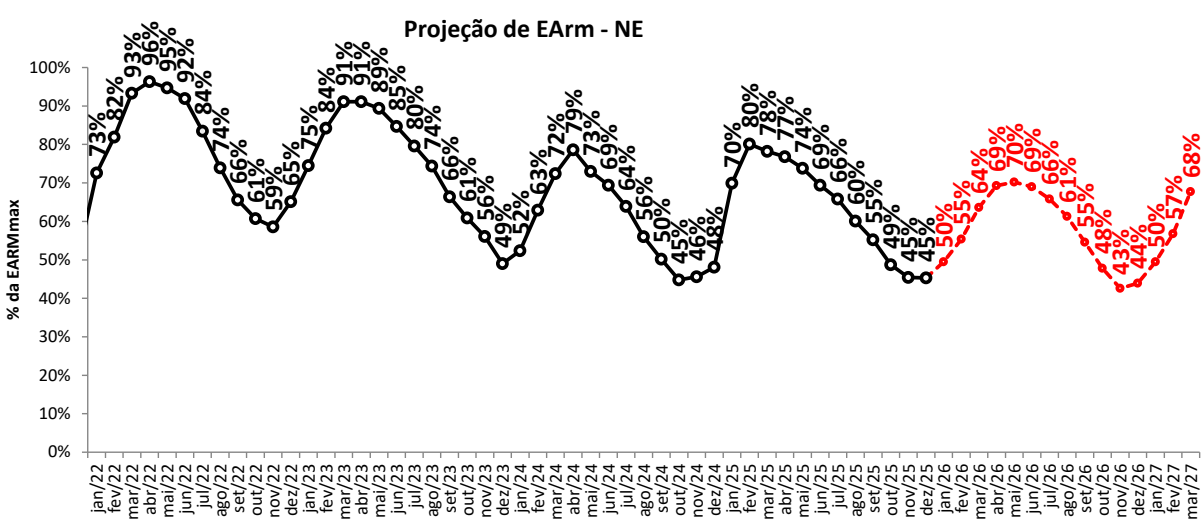
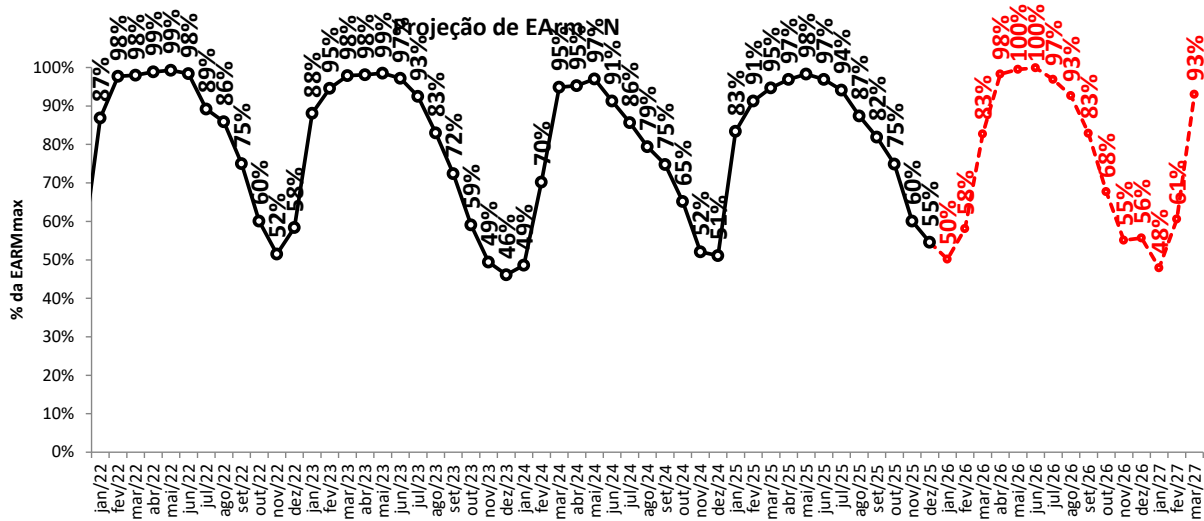
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



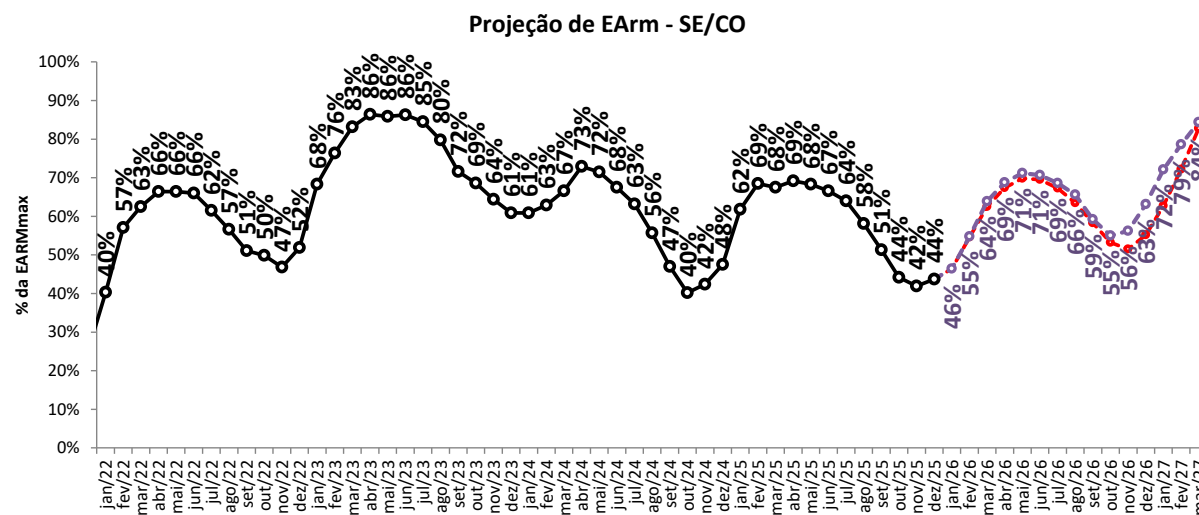
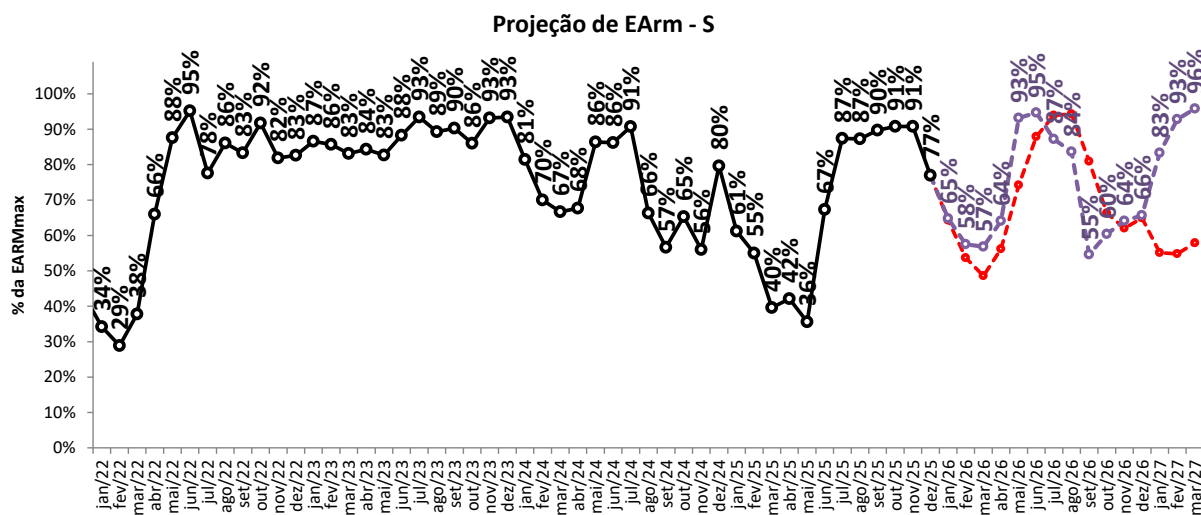
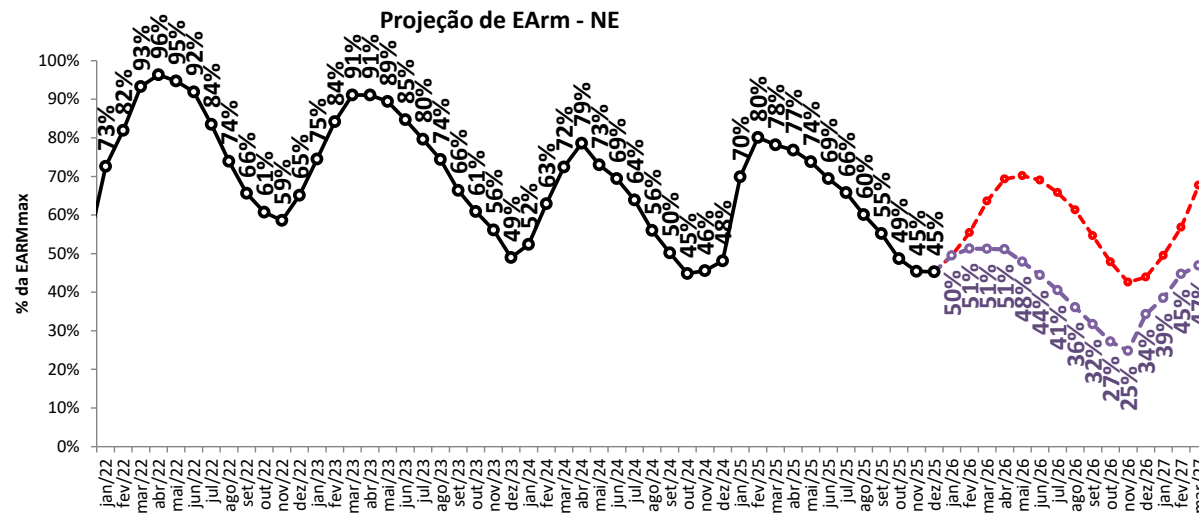
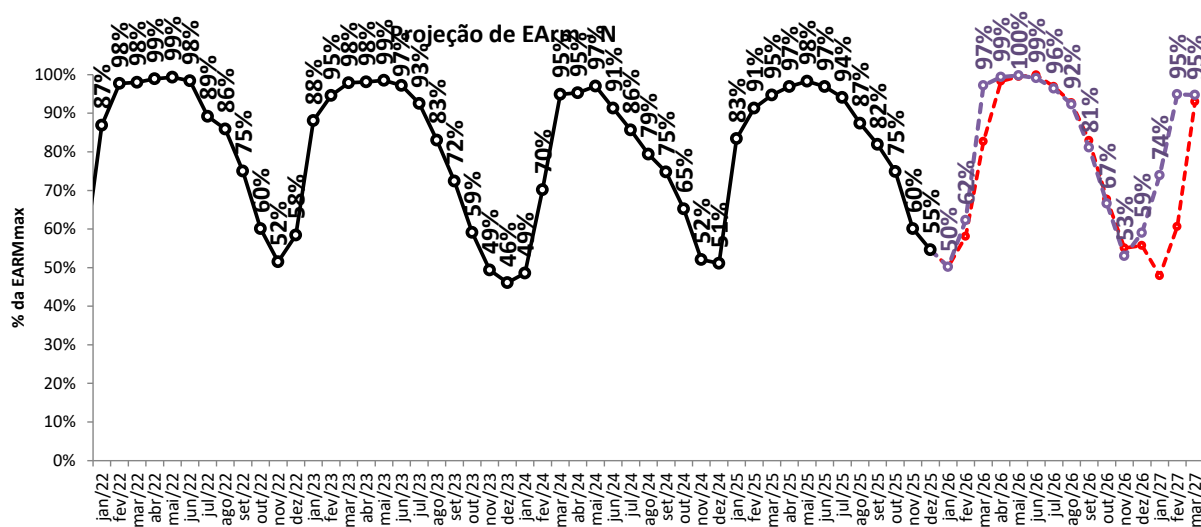
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

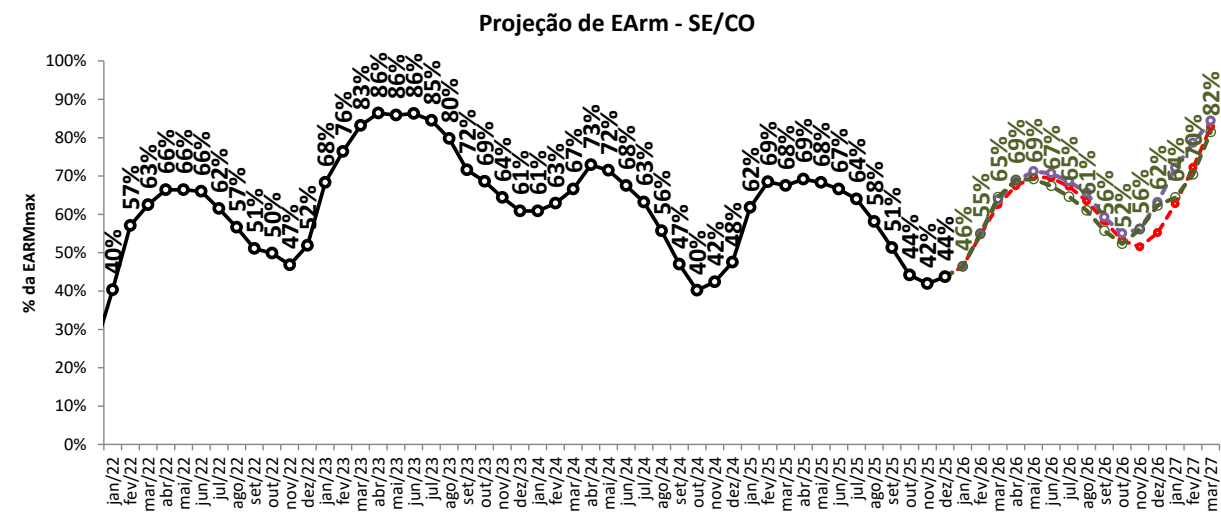
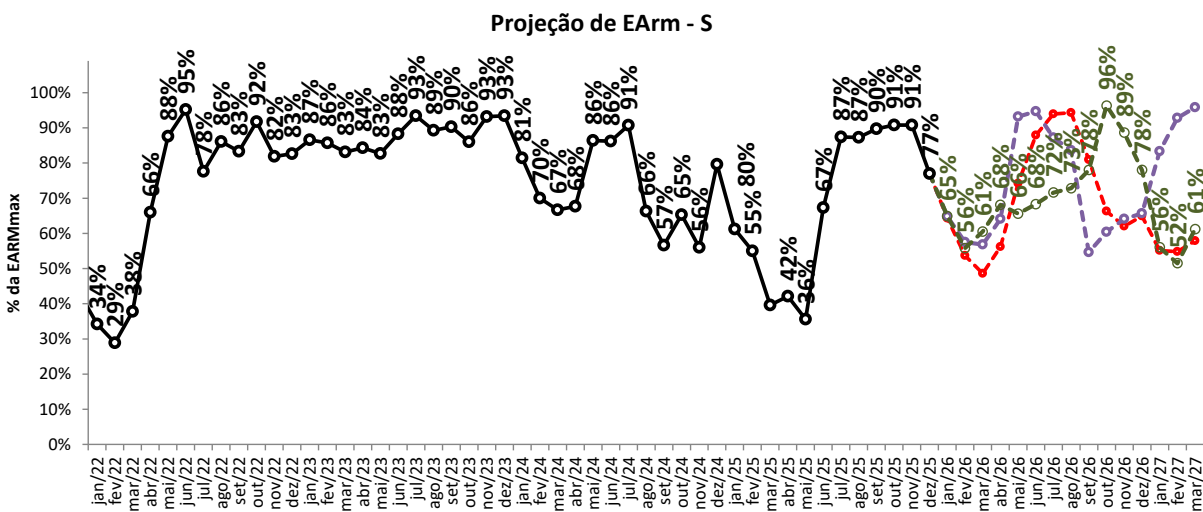
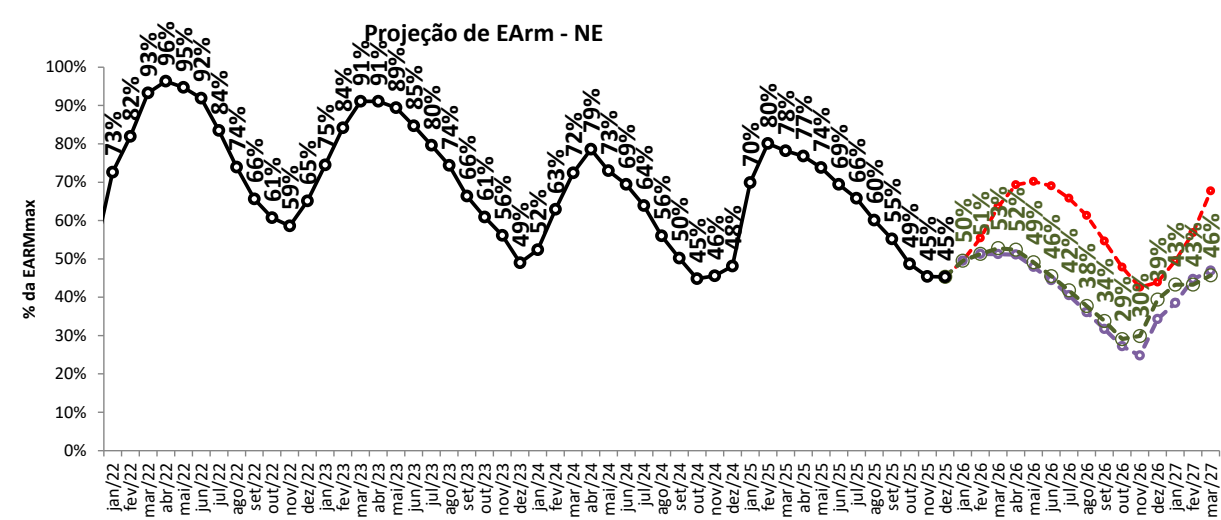
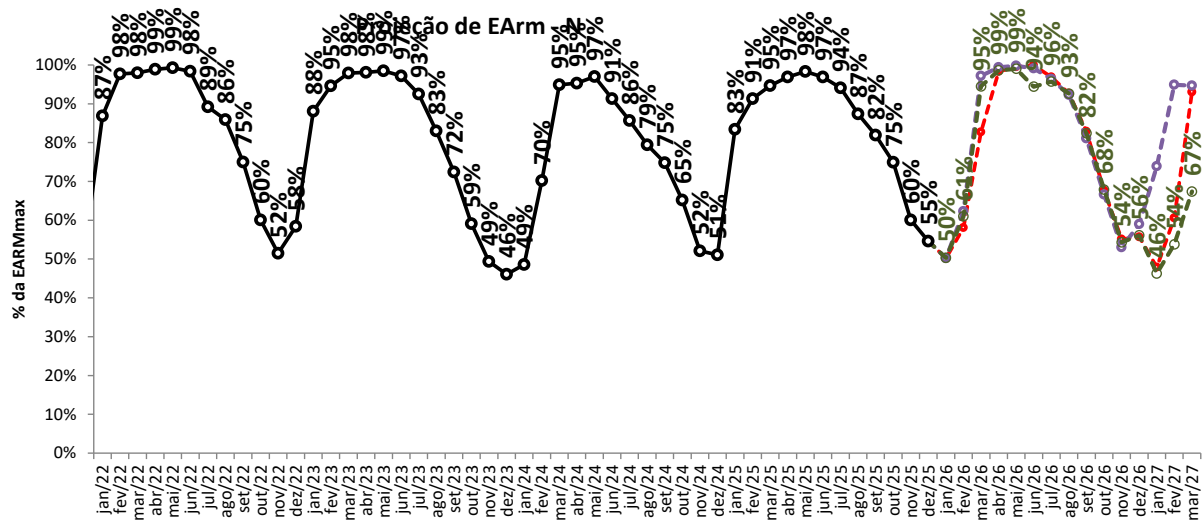


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

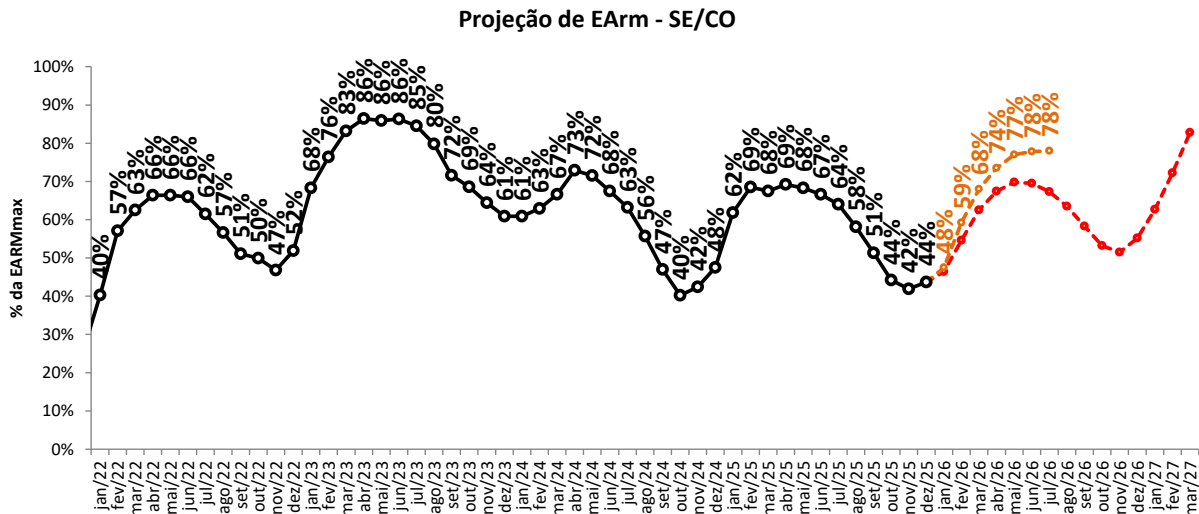
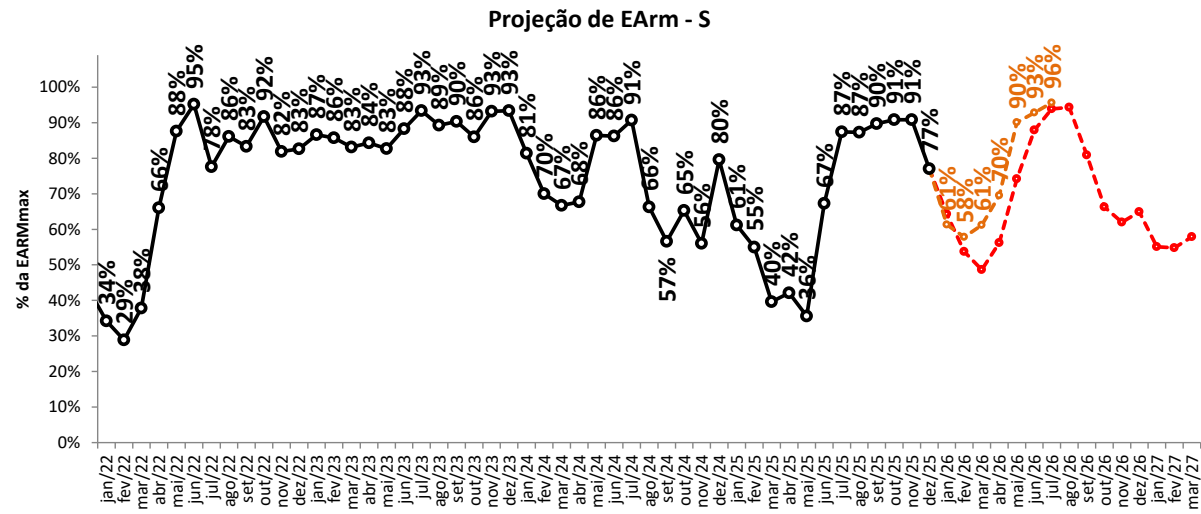
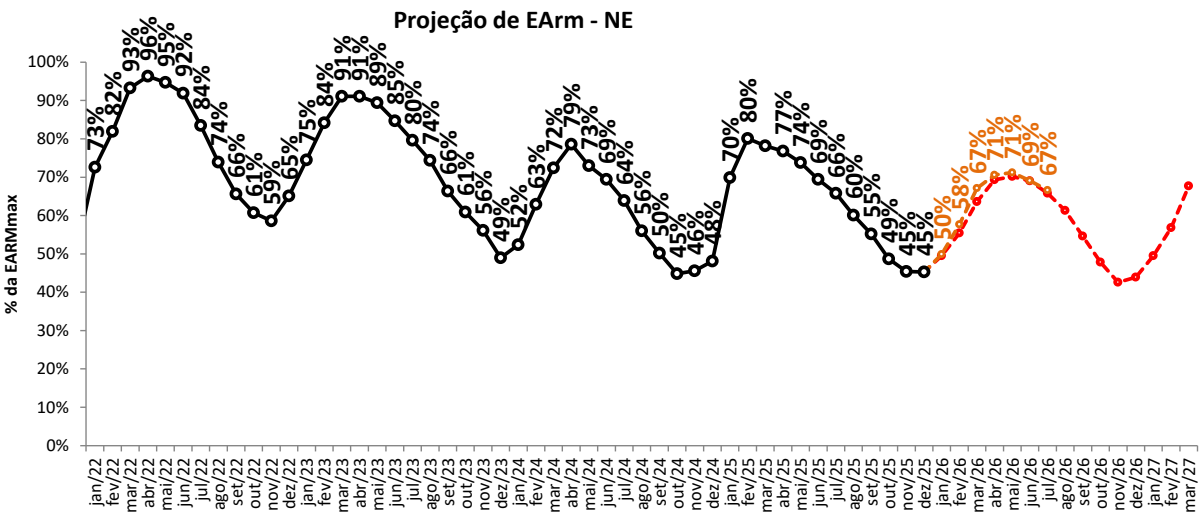
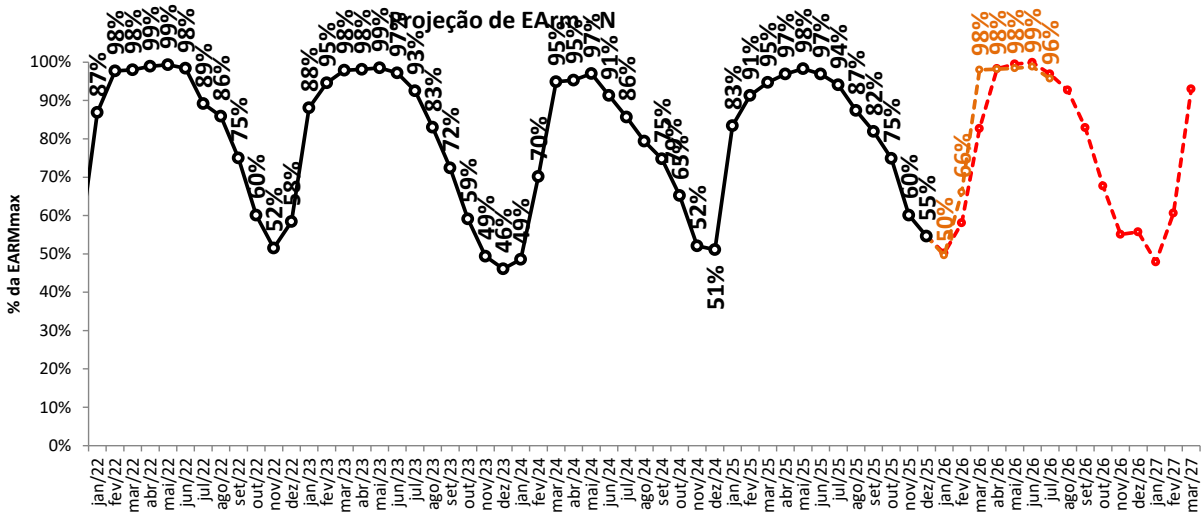
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

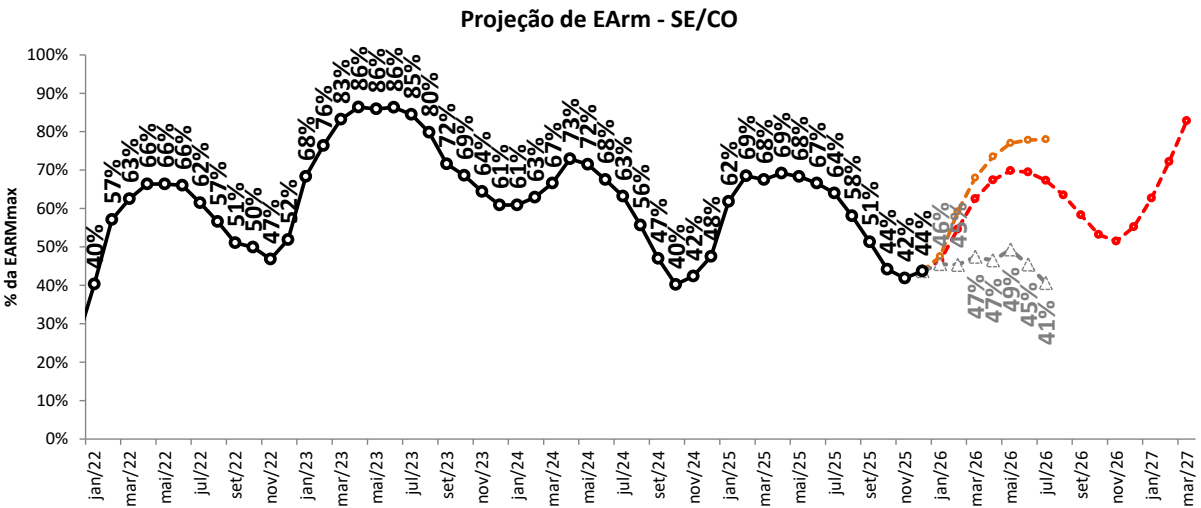
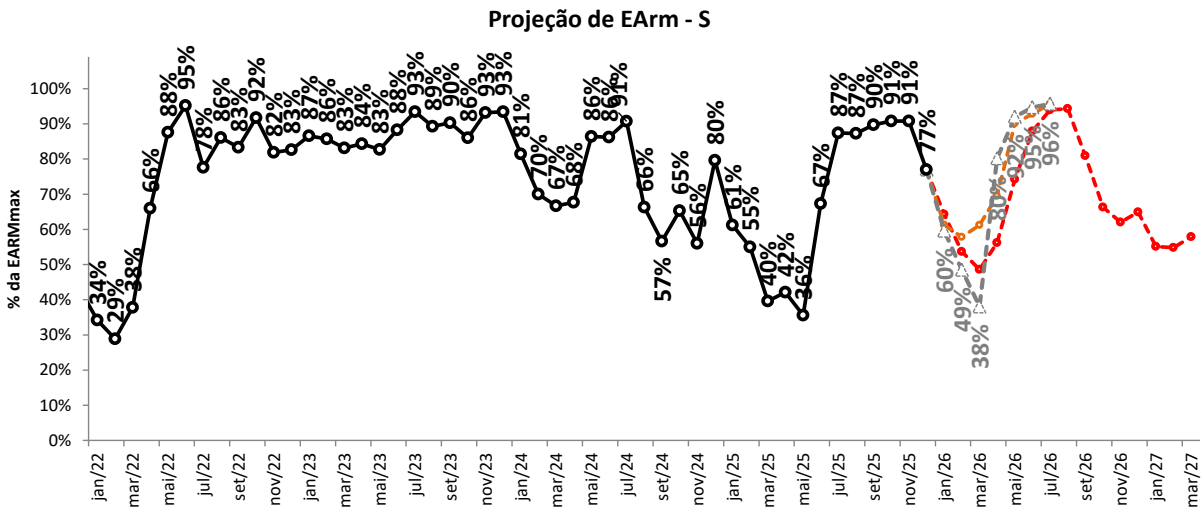
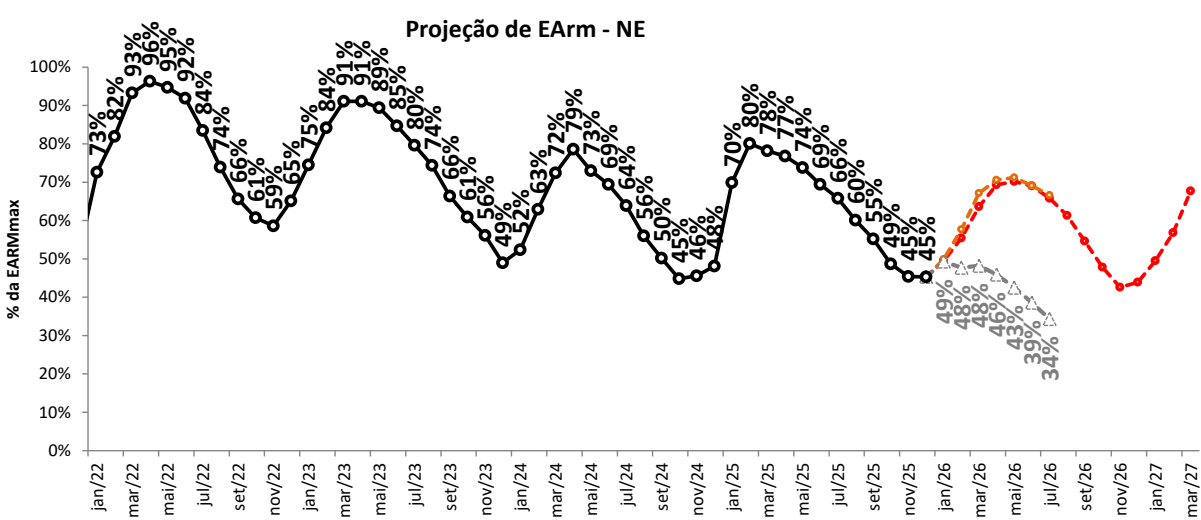
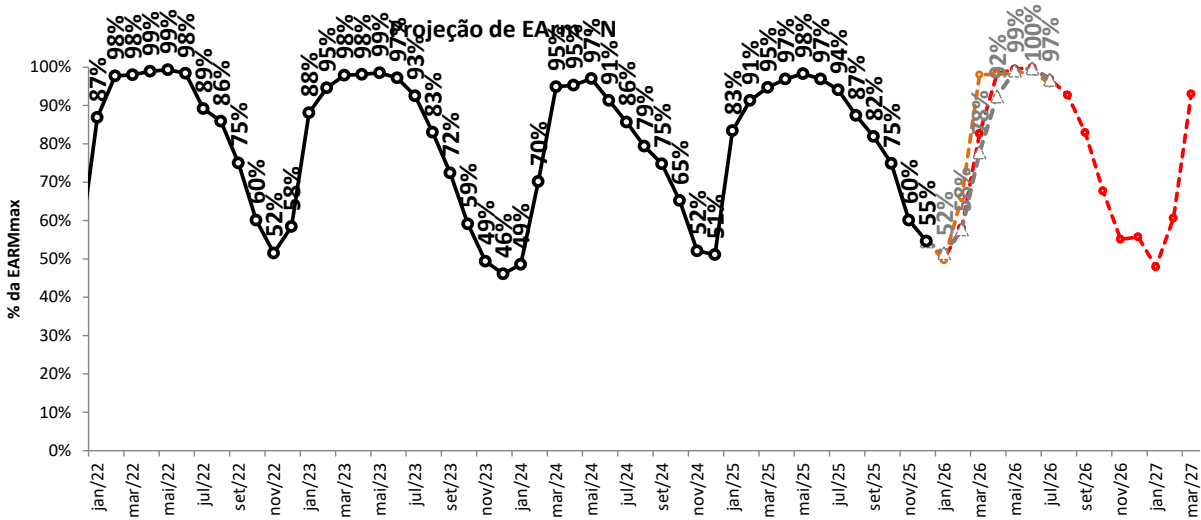


proj. PLD, RNA

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	-	-	-	-	-	-	-

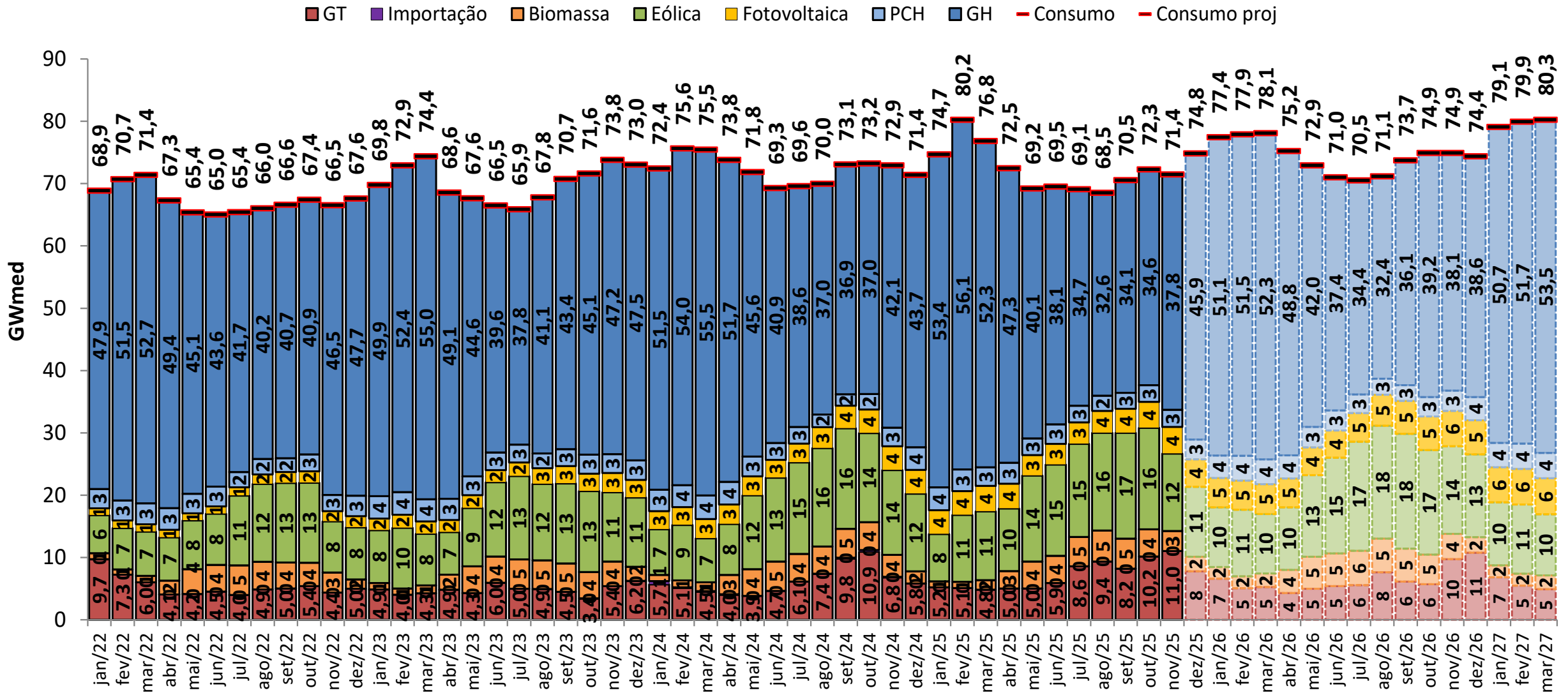
S	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	77	64	54	56	74	88	94	94	81	66	62	65	55	58
proj. PLD, SMAP 2017	77	65	58	64	93	95	87	84	55	60	64	66	93	96
proj. PLD, SMAP 2018	77	65	56	68	66	68	72	73	78	96	89	78	52	61
proj. PLD, SMAP CFS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

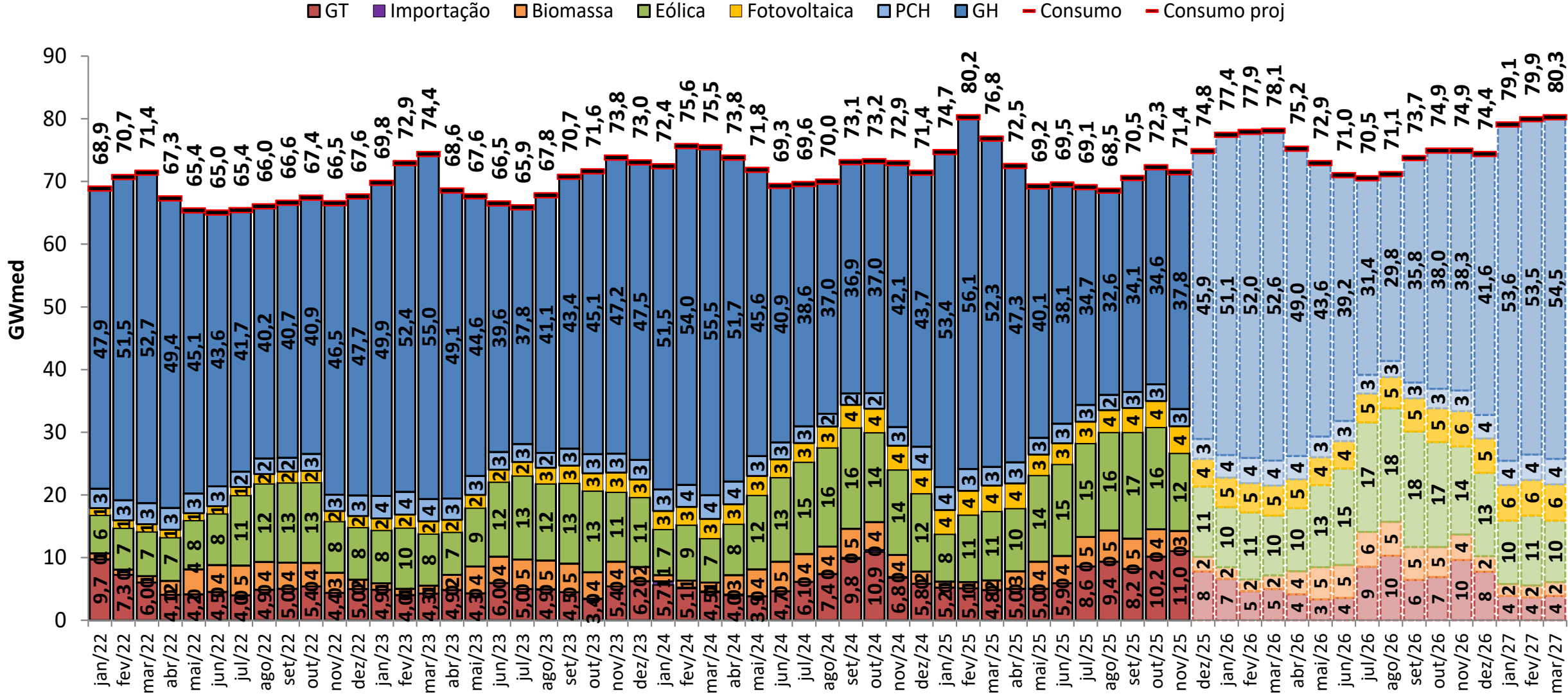
N	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	55	50	58	98	100	100	97	93	83	68	55	56	61	93
proj. PLD, SMAP 2017	55	50	62	99	100	99	96	92	81	67	53	59	95	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	50	61	99	99	94	96	93	82	68	54	56	54	67
proj. PLD, SMAP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

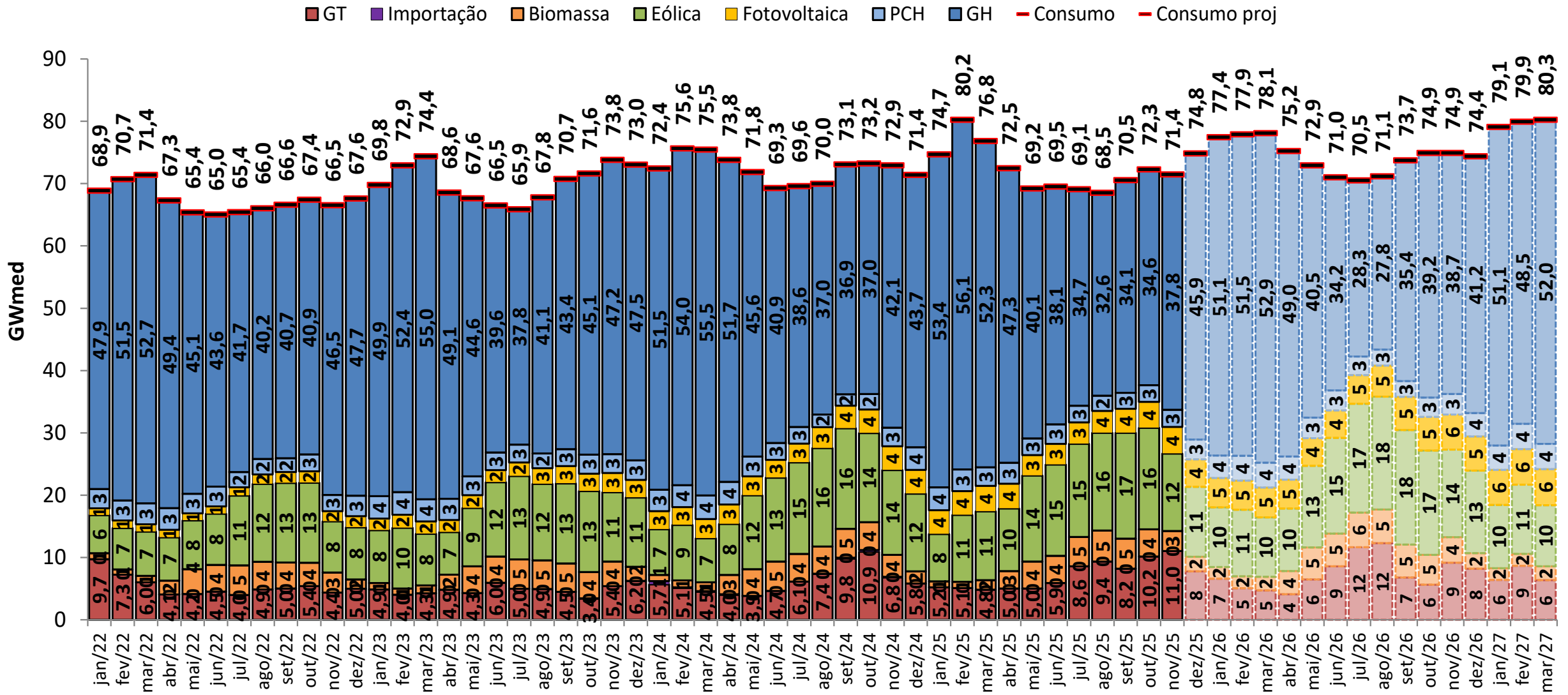


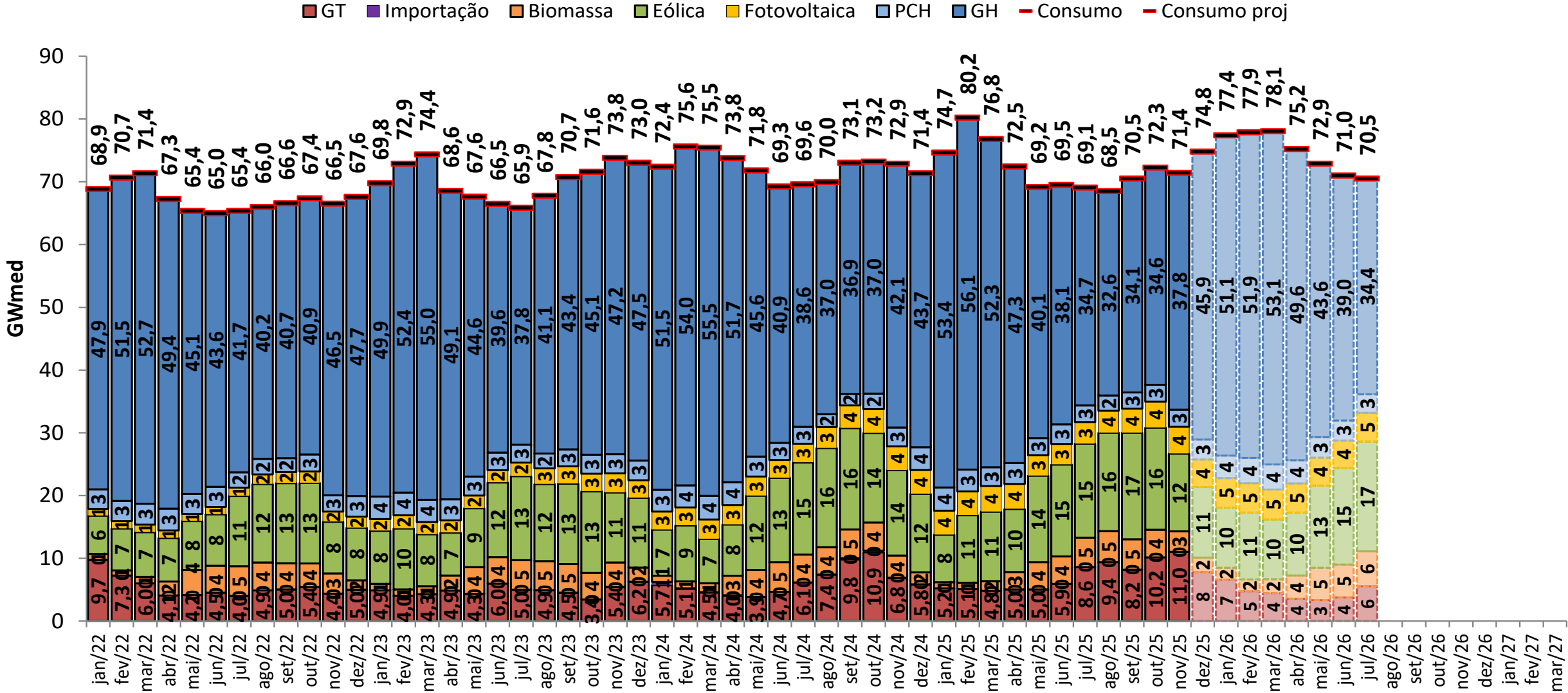
balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

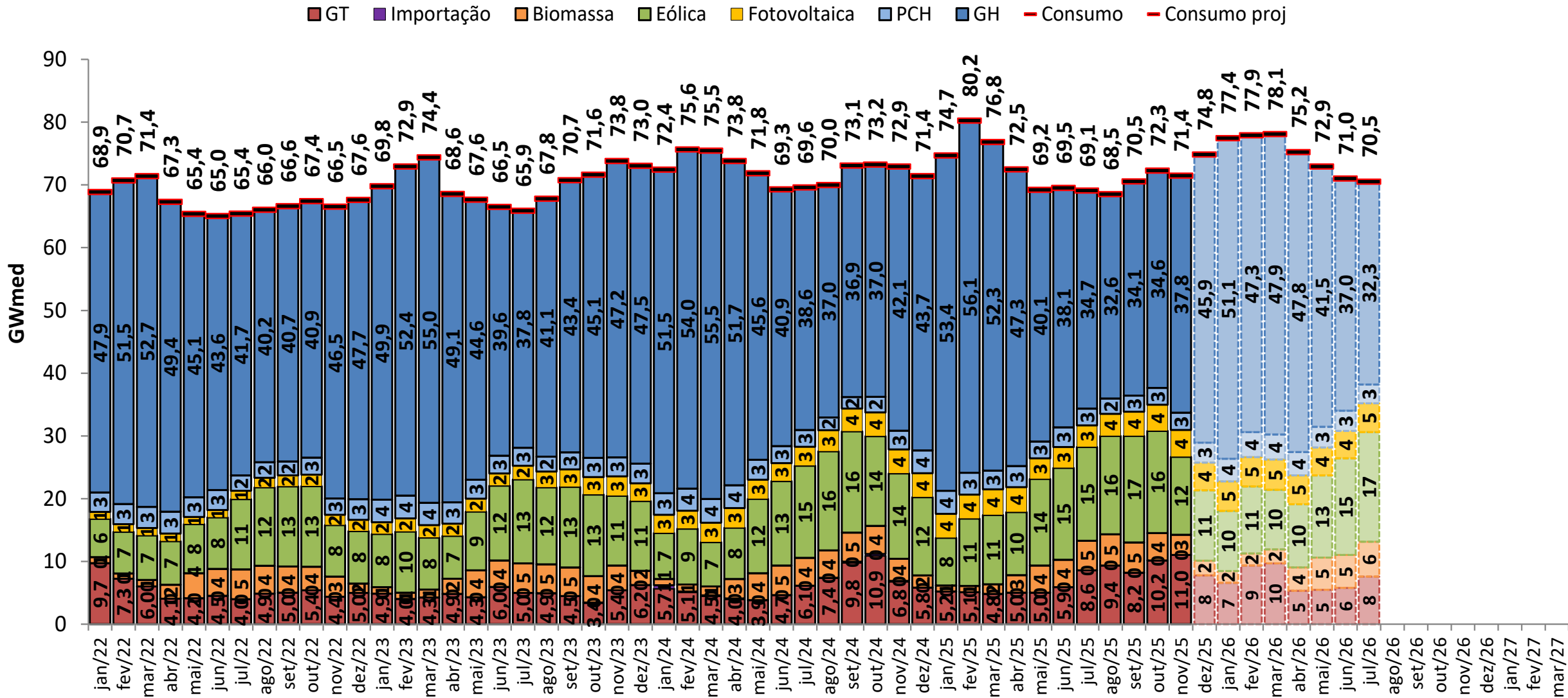


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

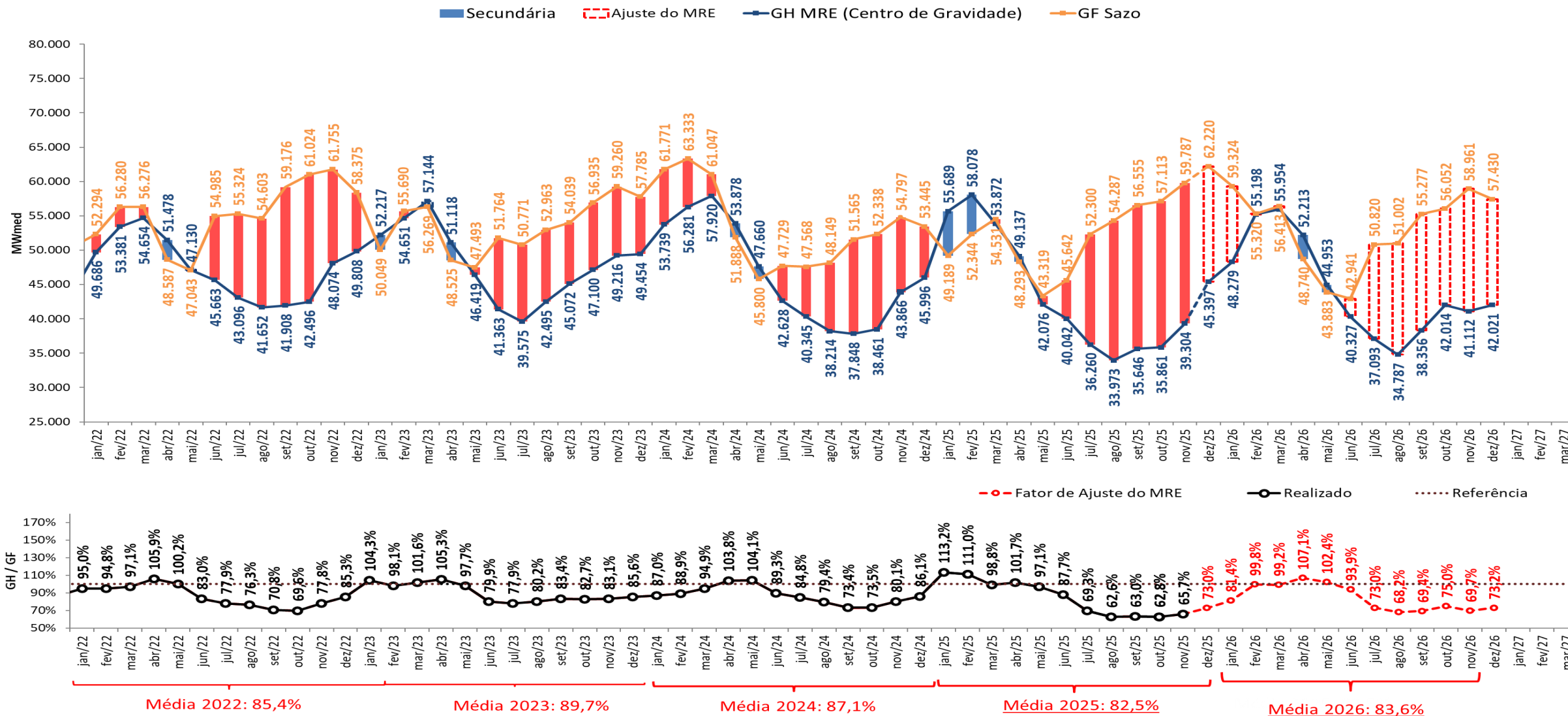






projeção do MRE

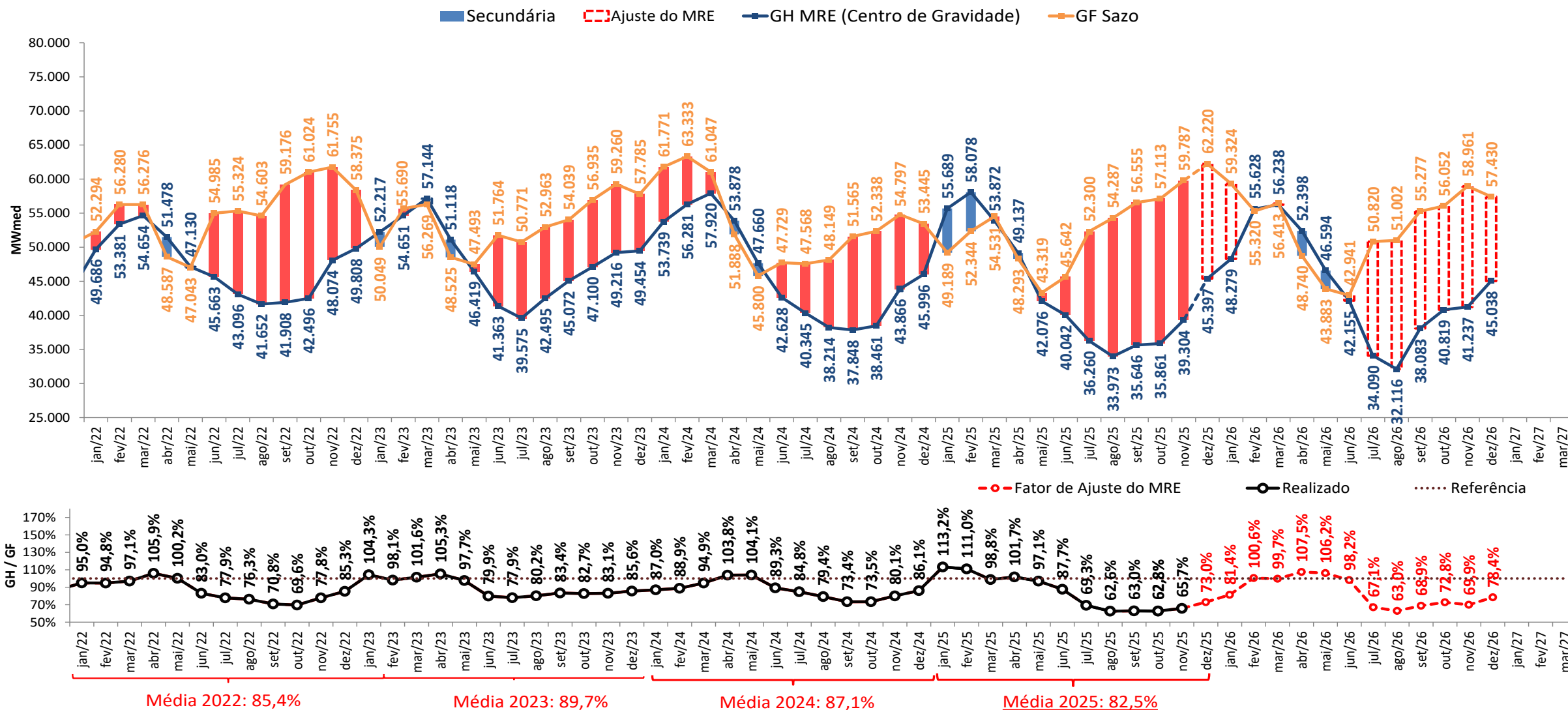
proj. PLD RNA



- 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

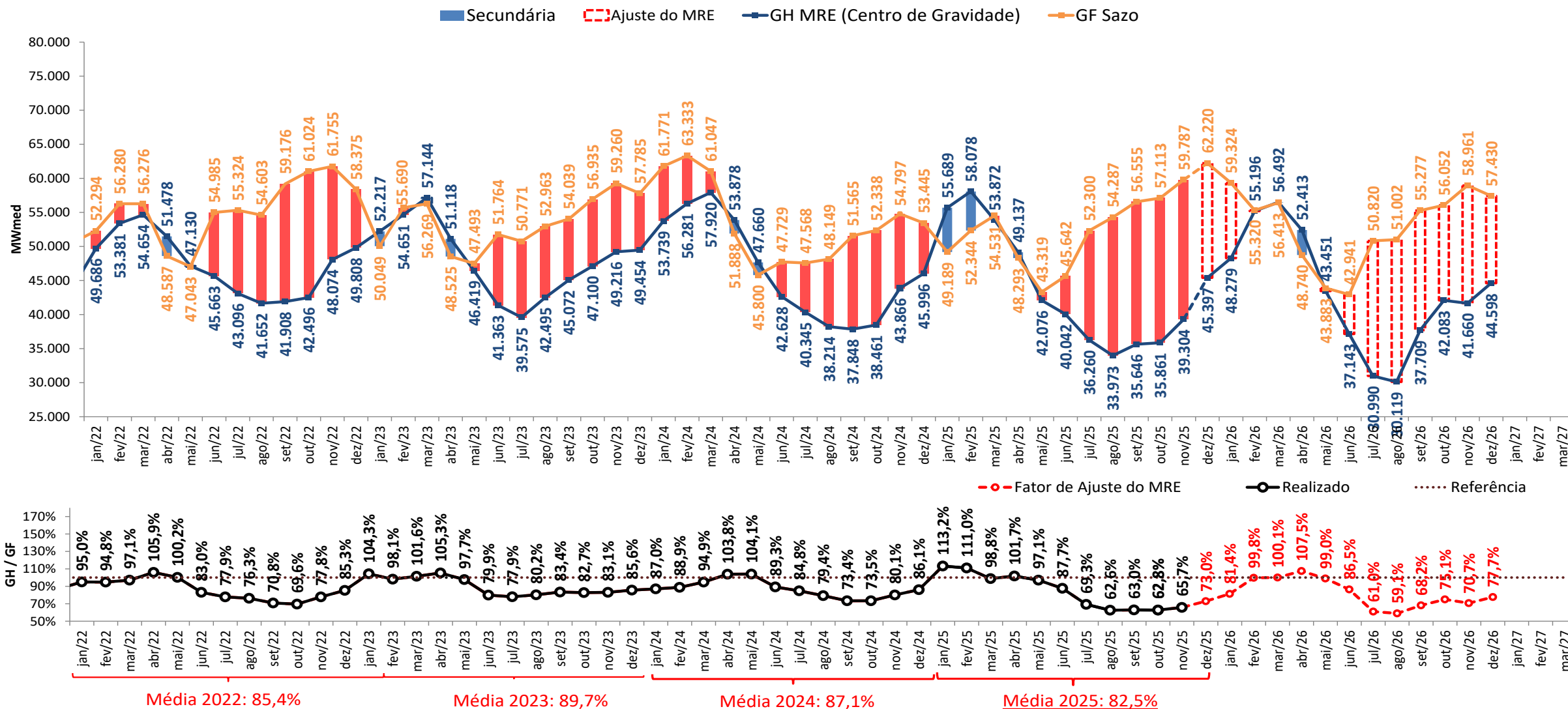
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- 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

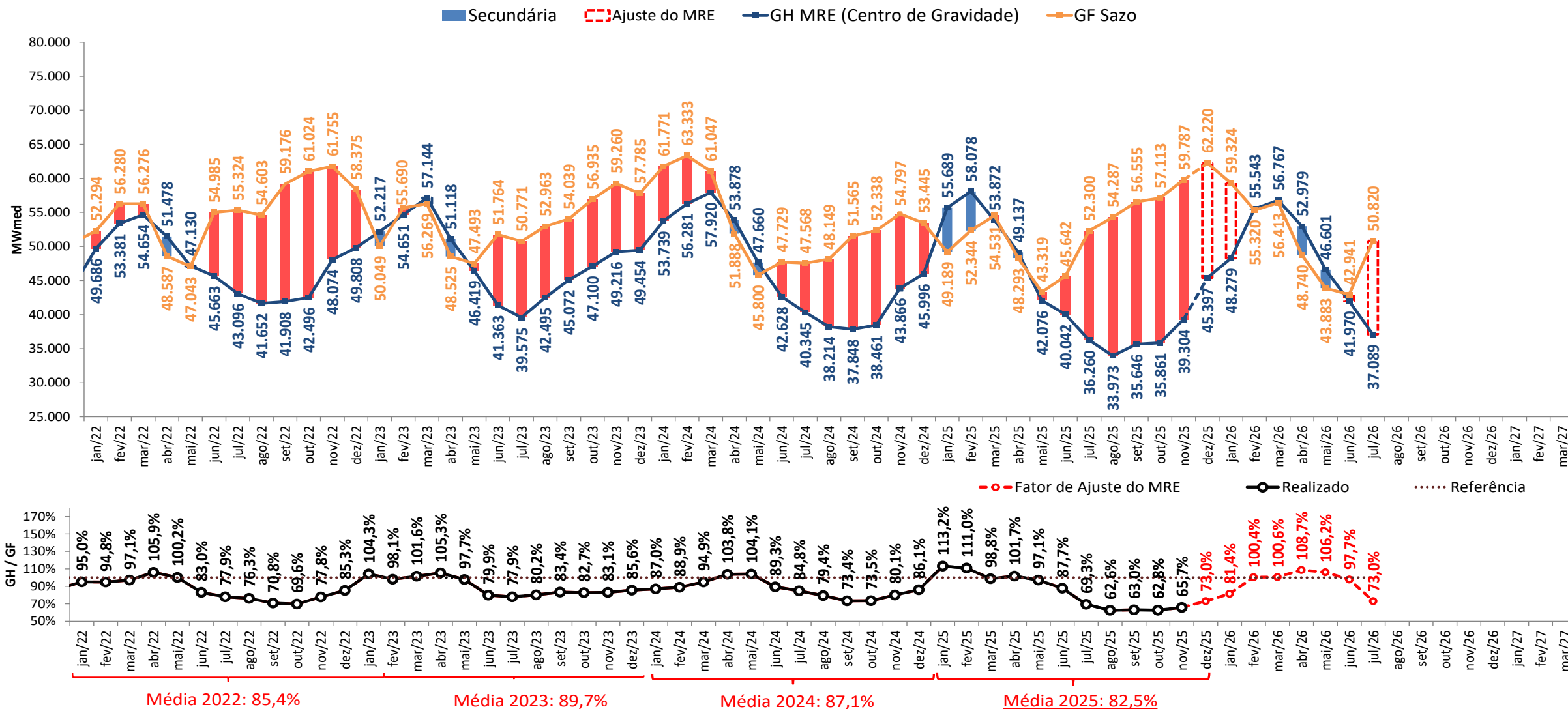
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

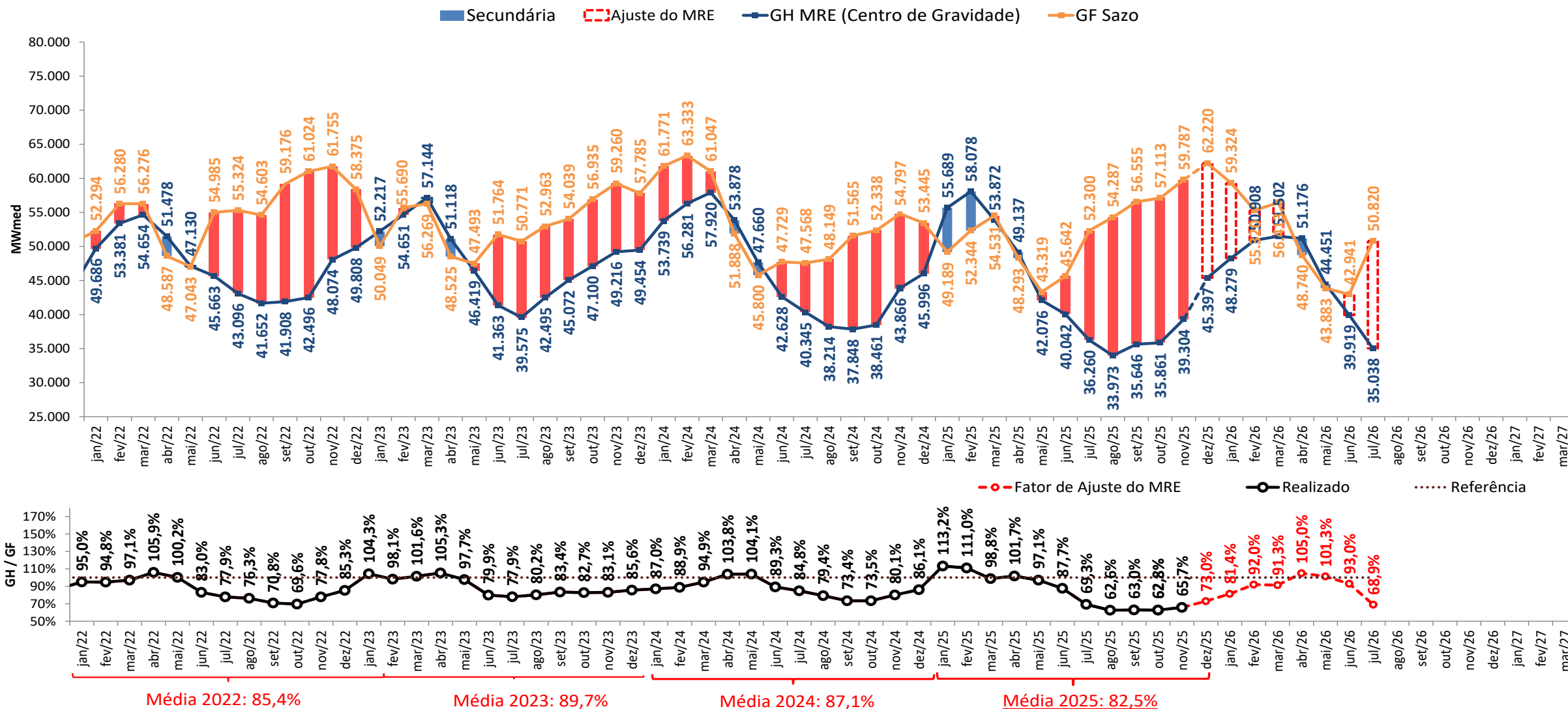
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

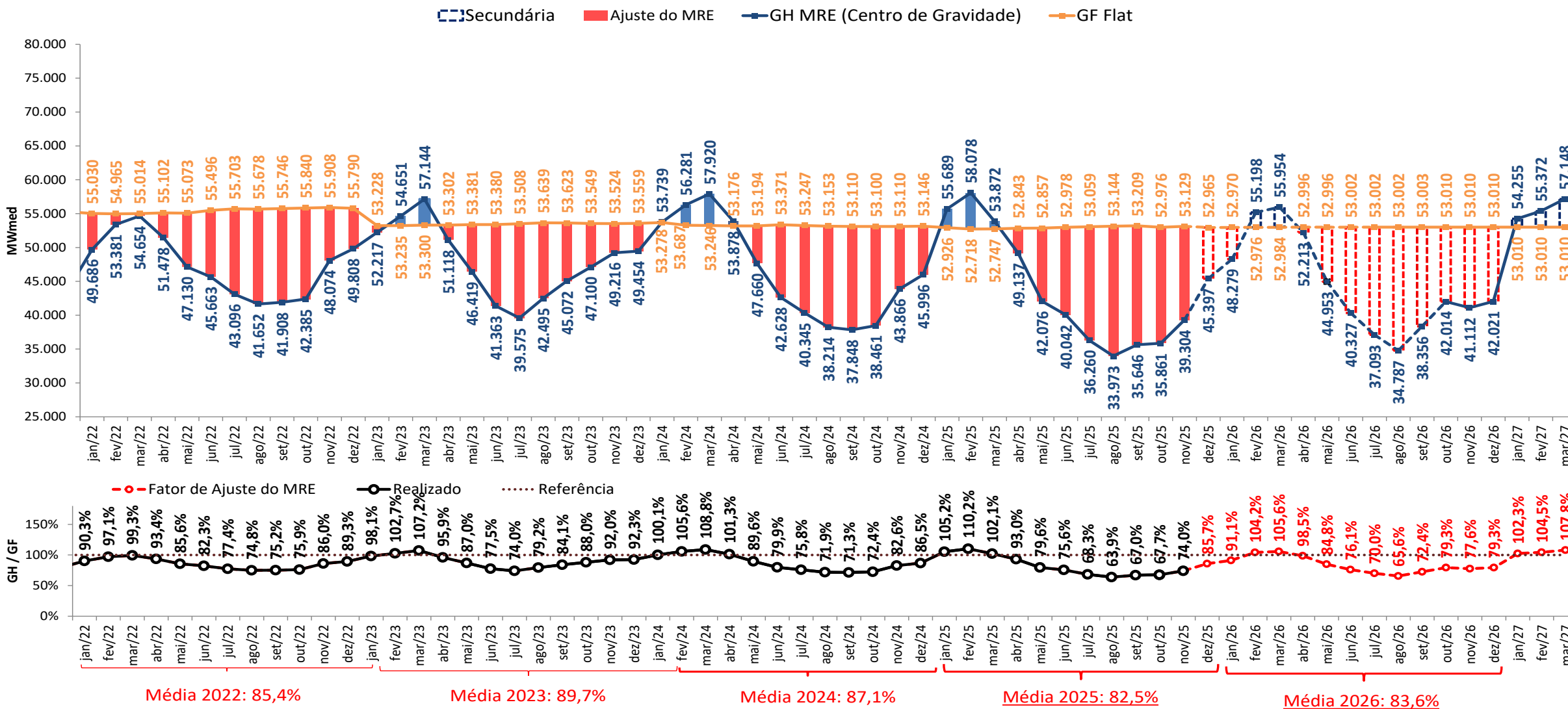
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

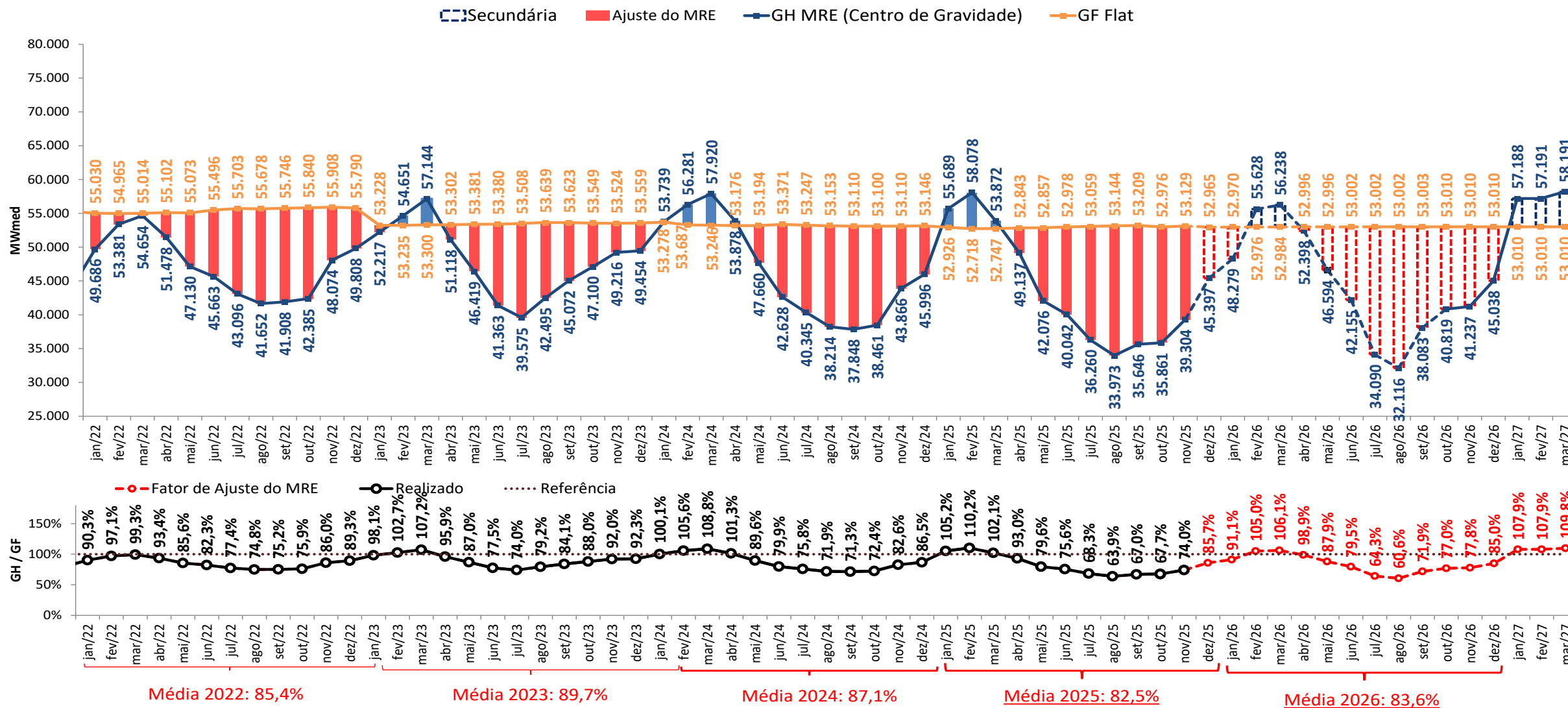
proj. PLD RNA



- 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



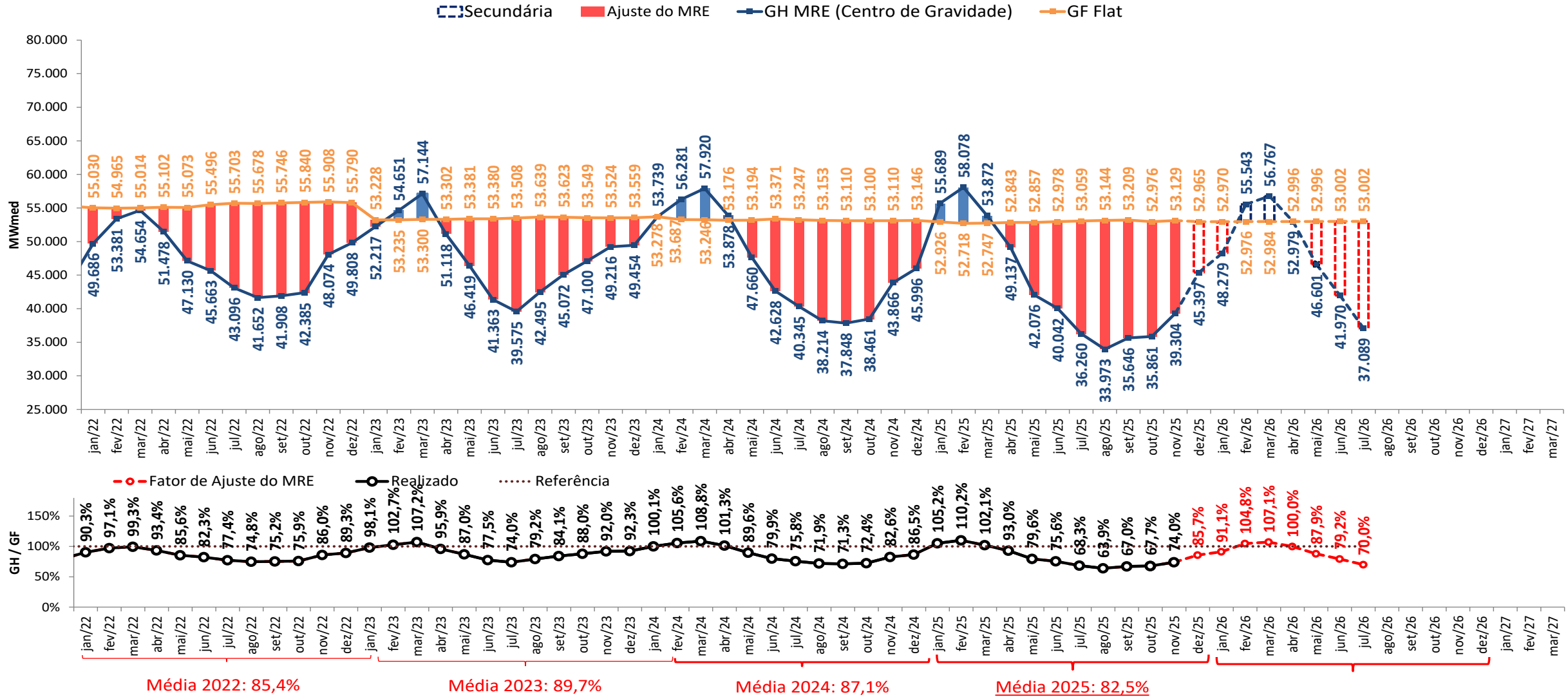
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

ccee



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

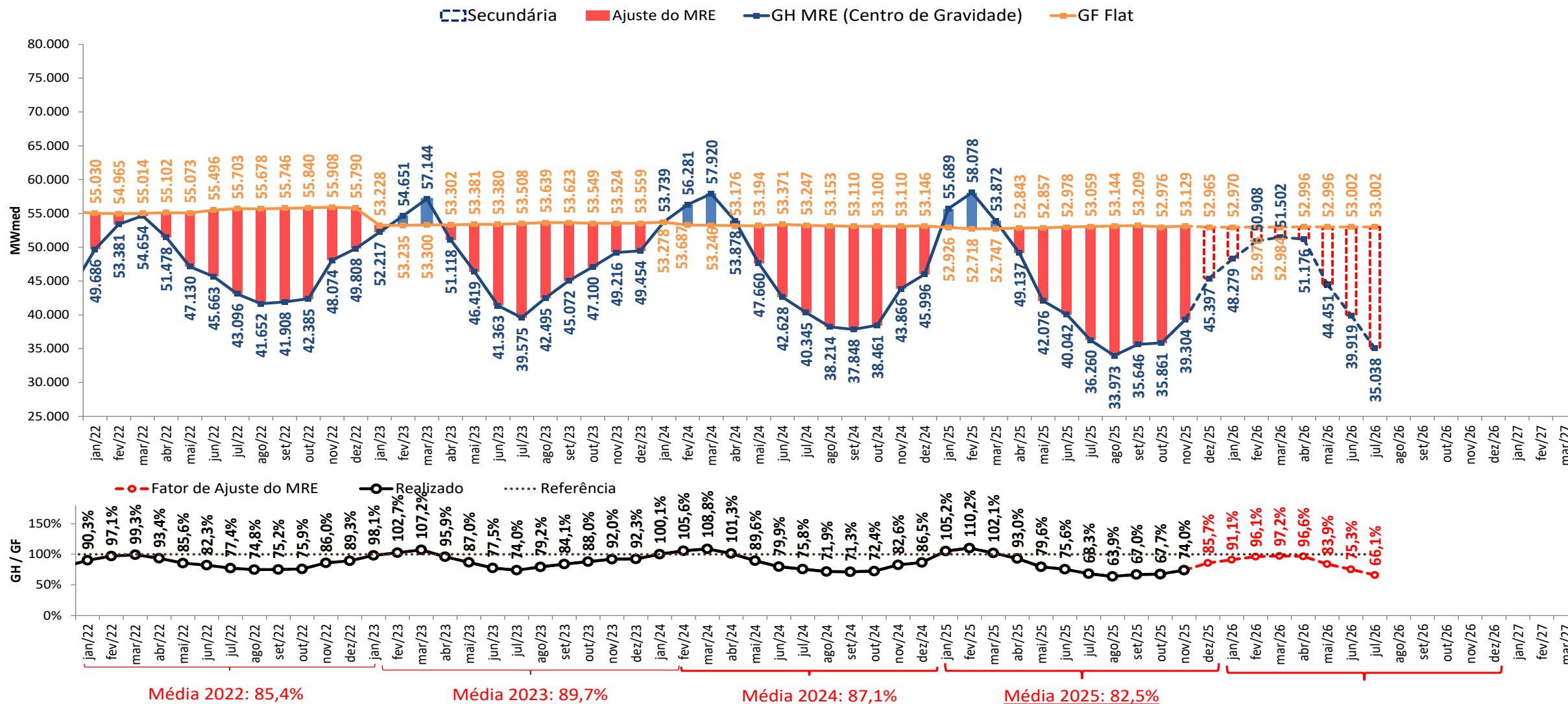
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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)

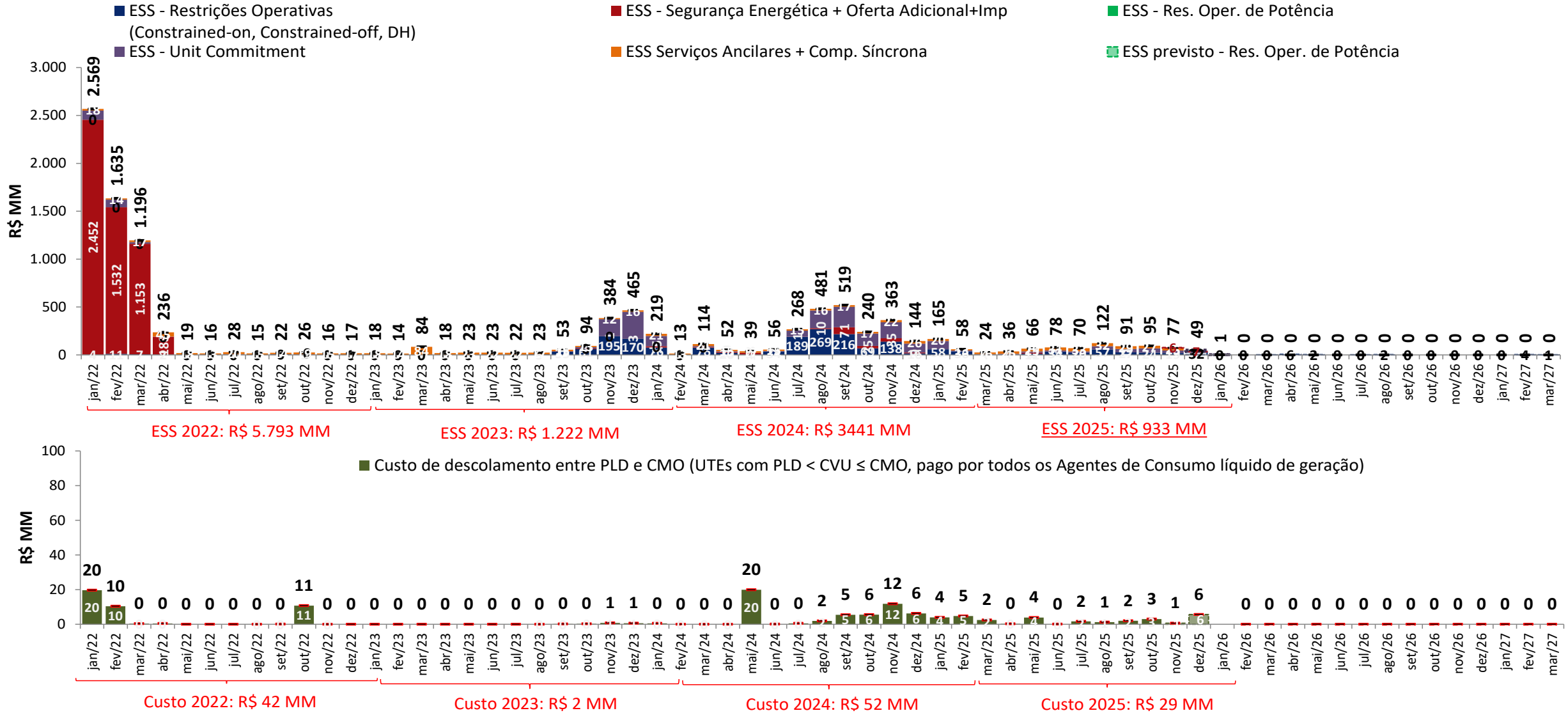


GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,287%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985
Sul		7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575
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

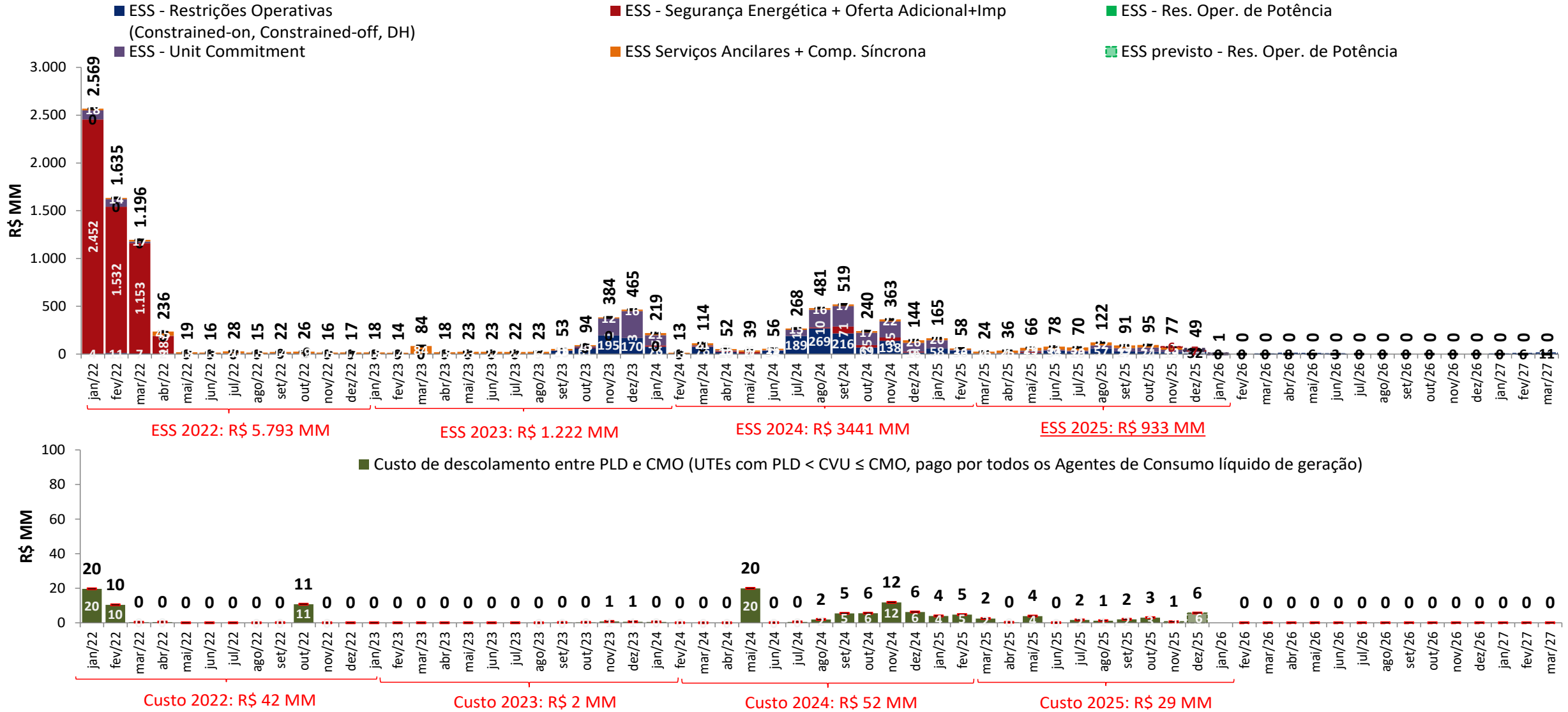
proj. PLD RNA



- 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)

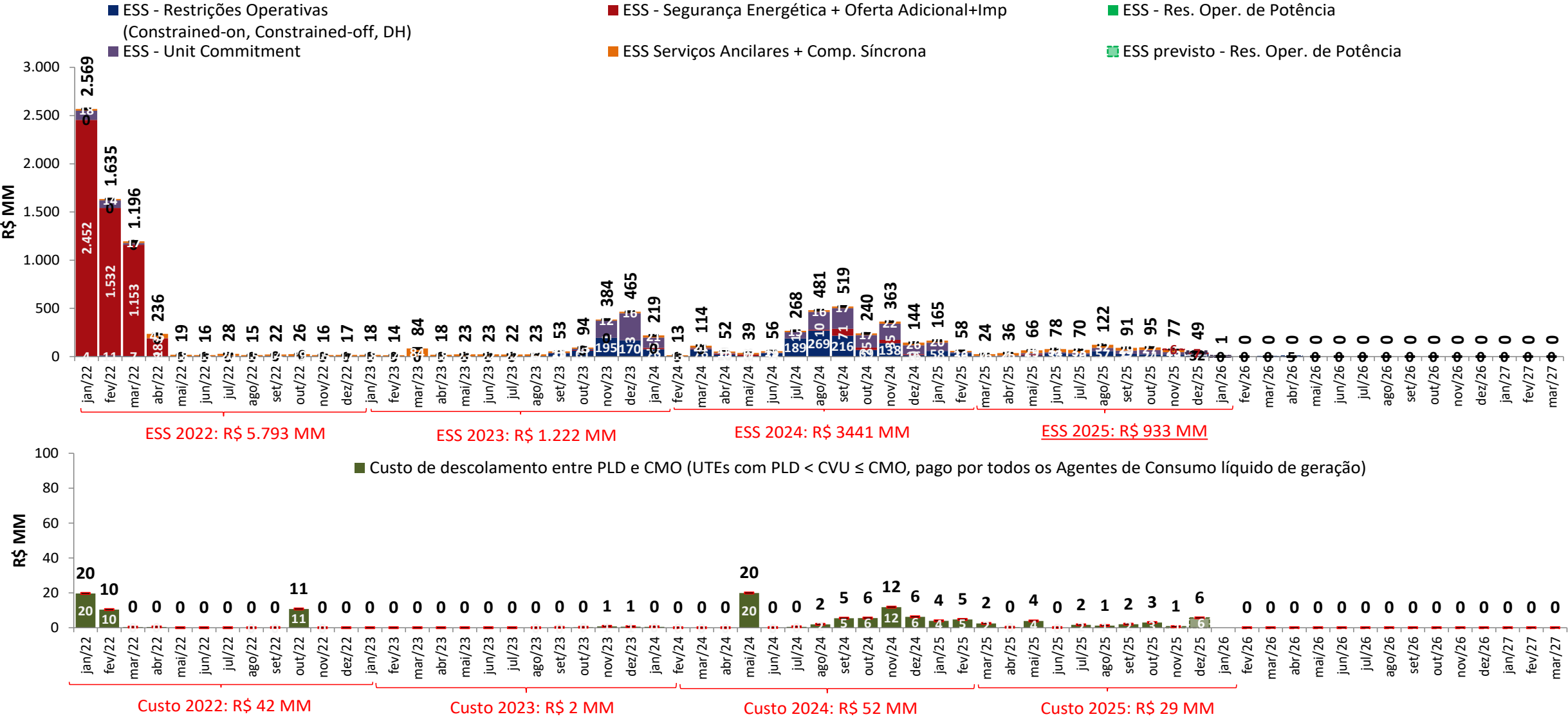
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

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)

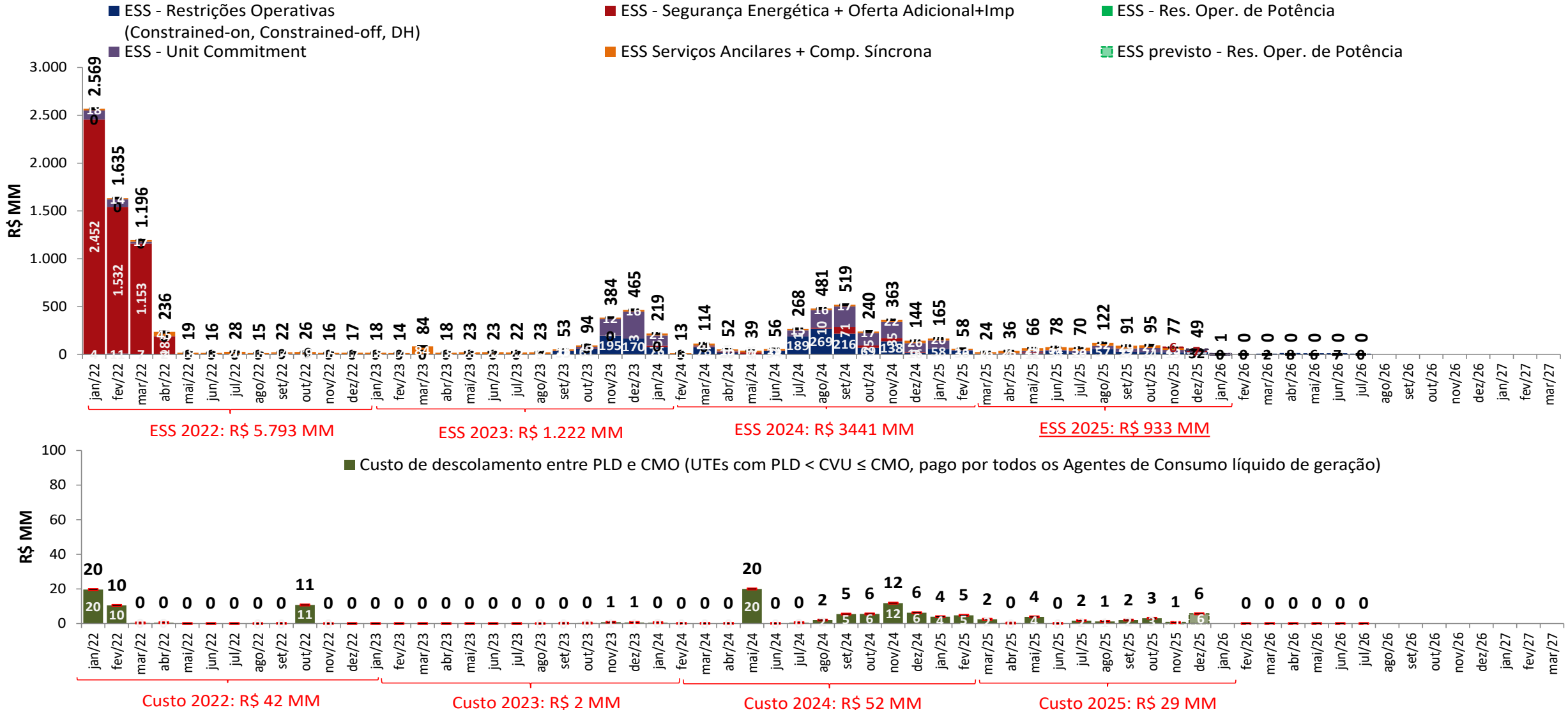
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• 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

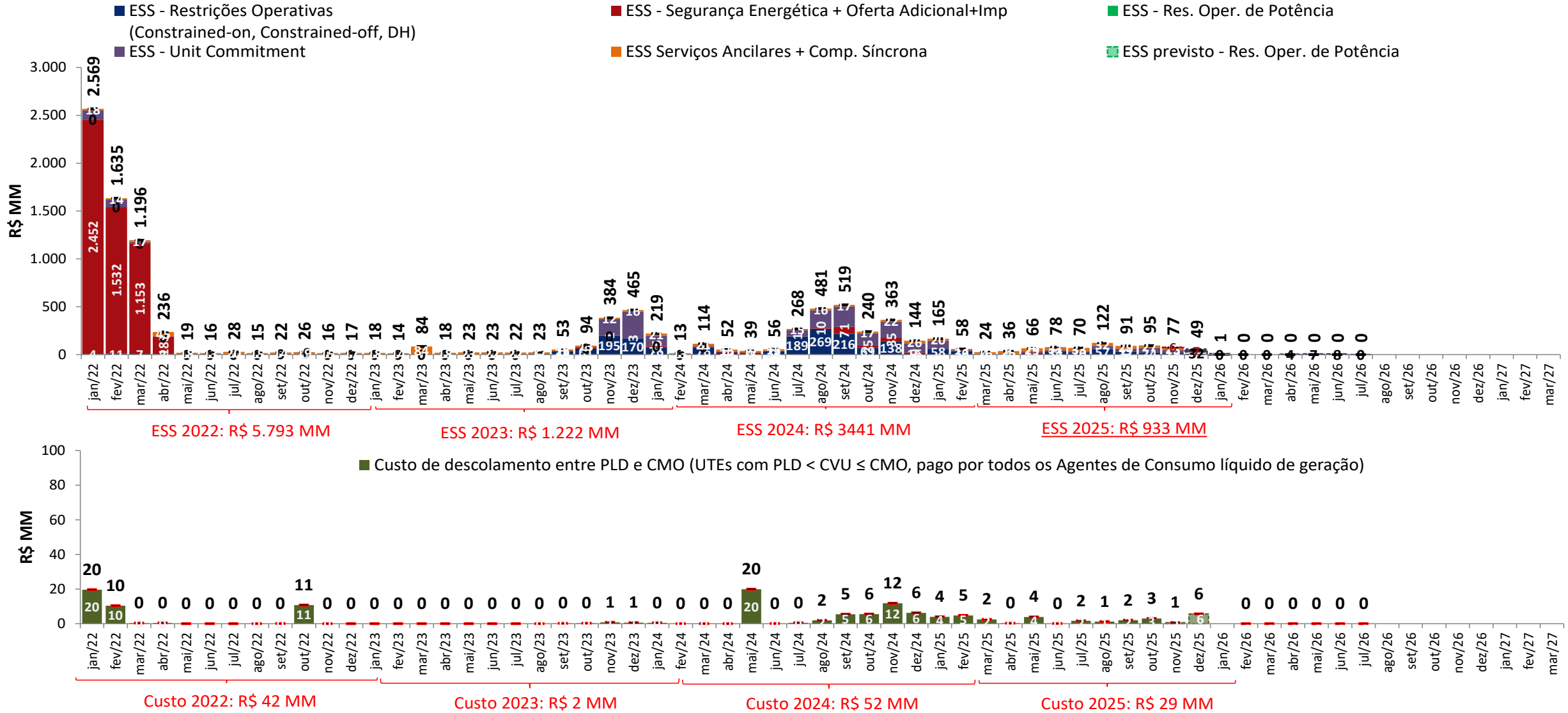
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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)

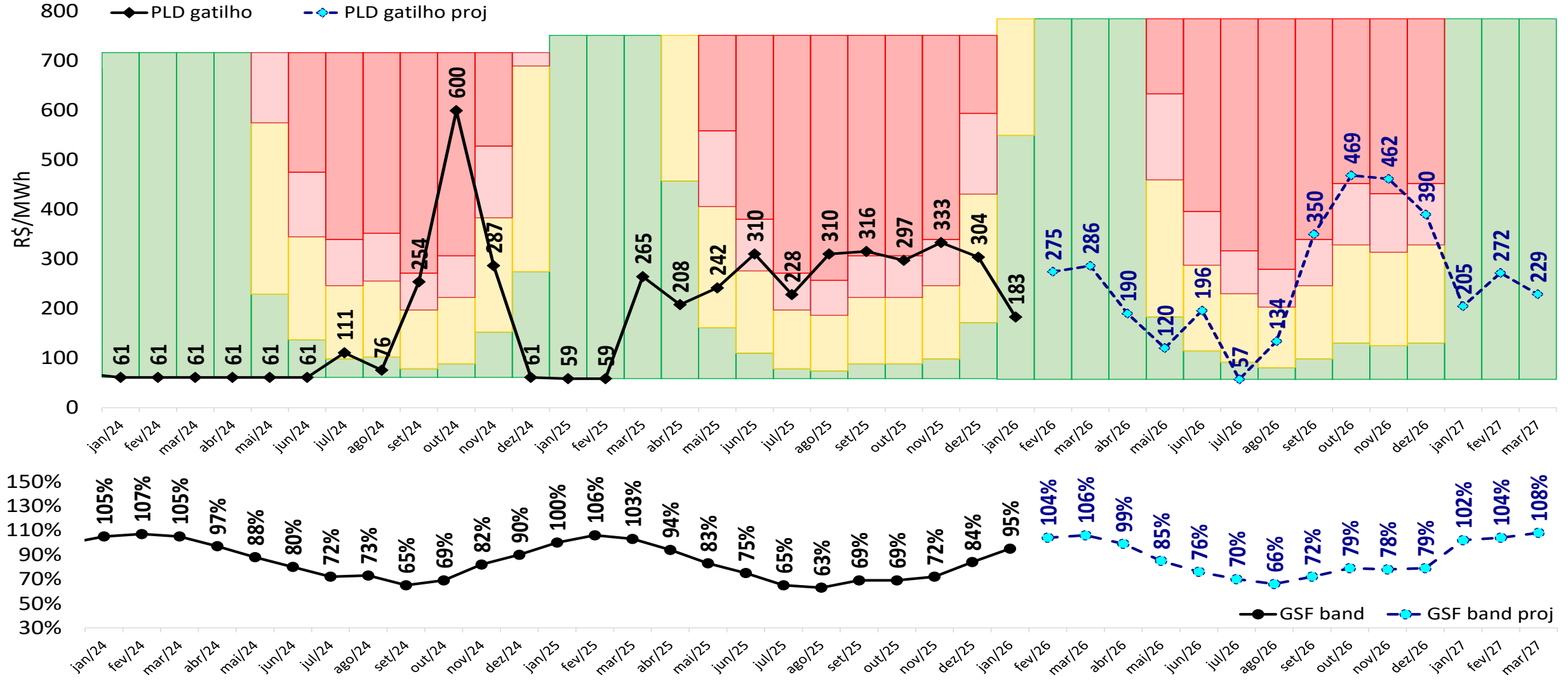
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS LI



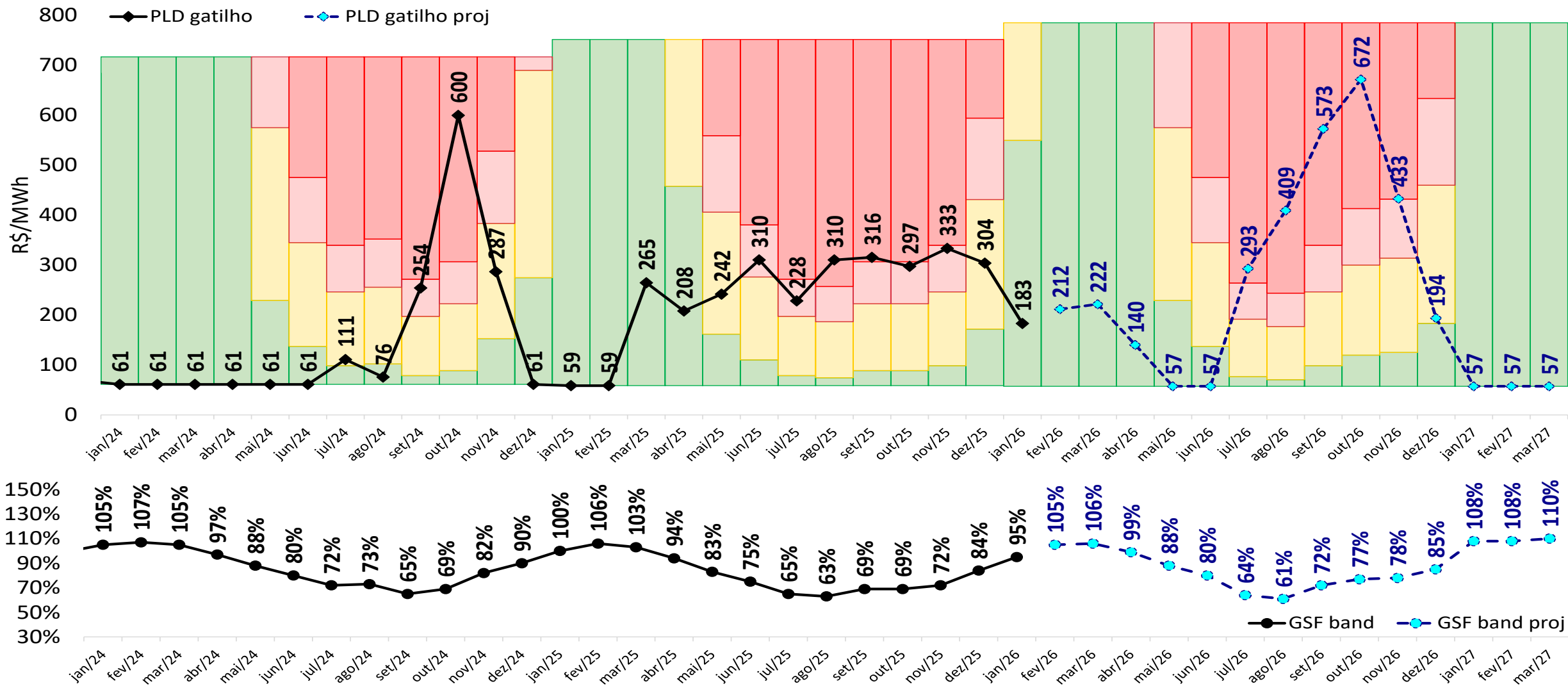
- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA



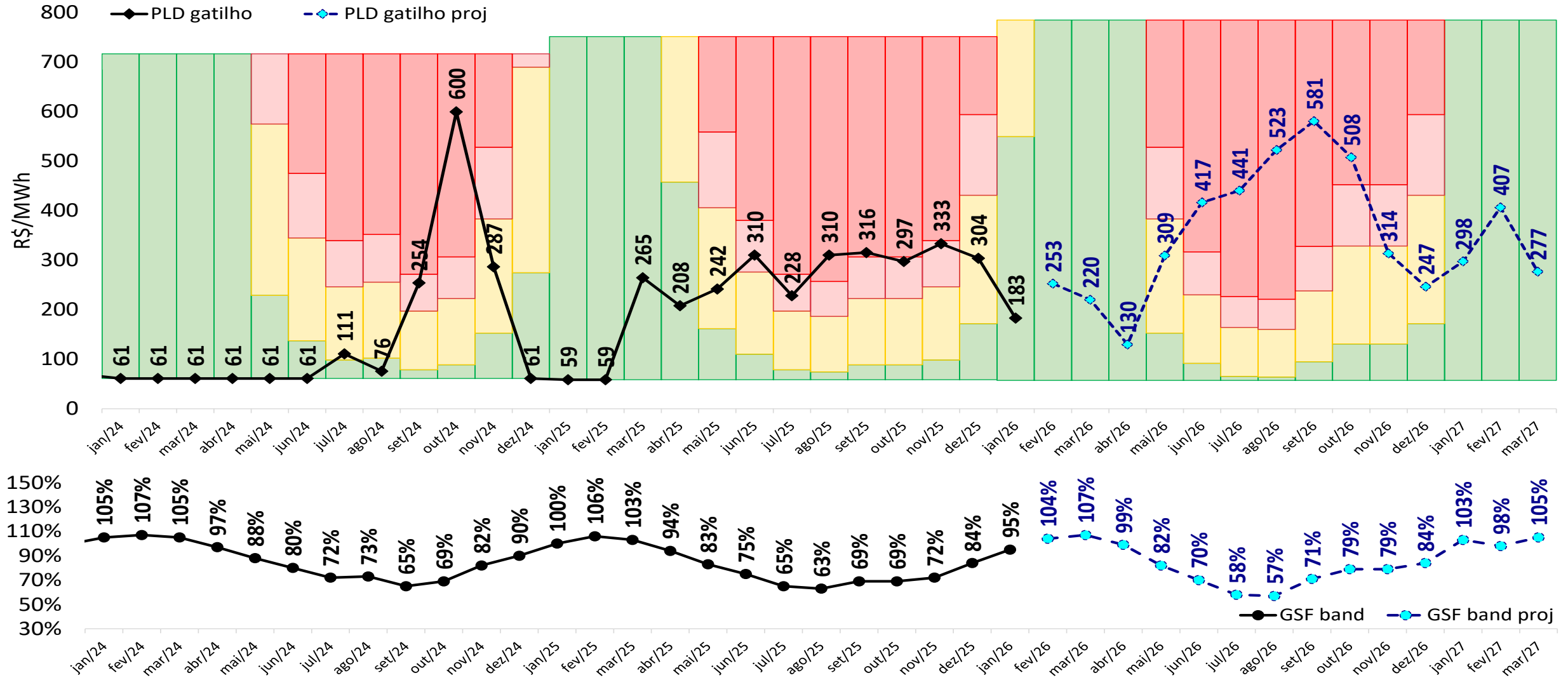
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

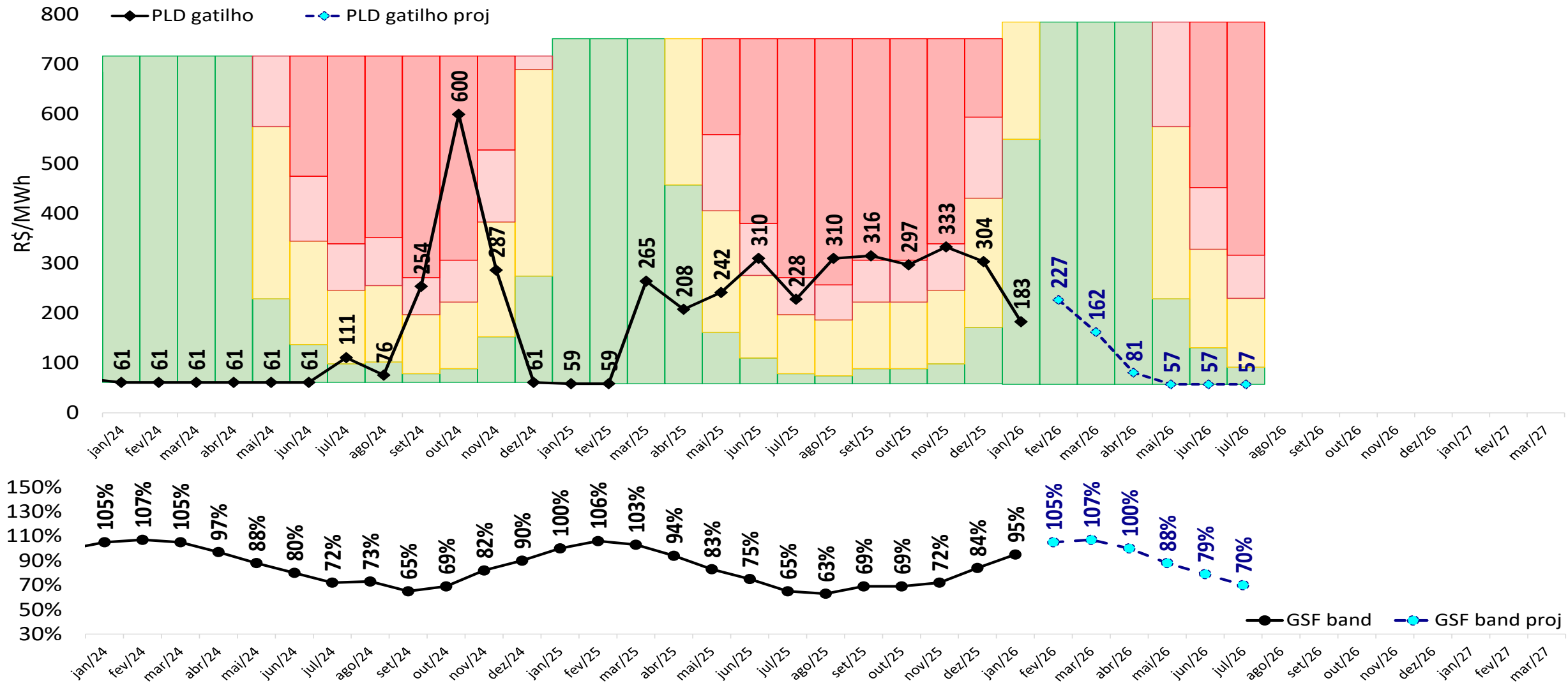


projeção da bandeira tarifária

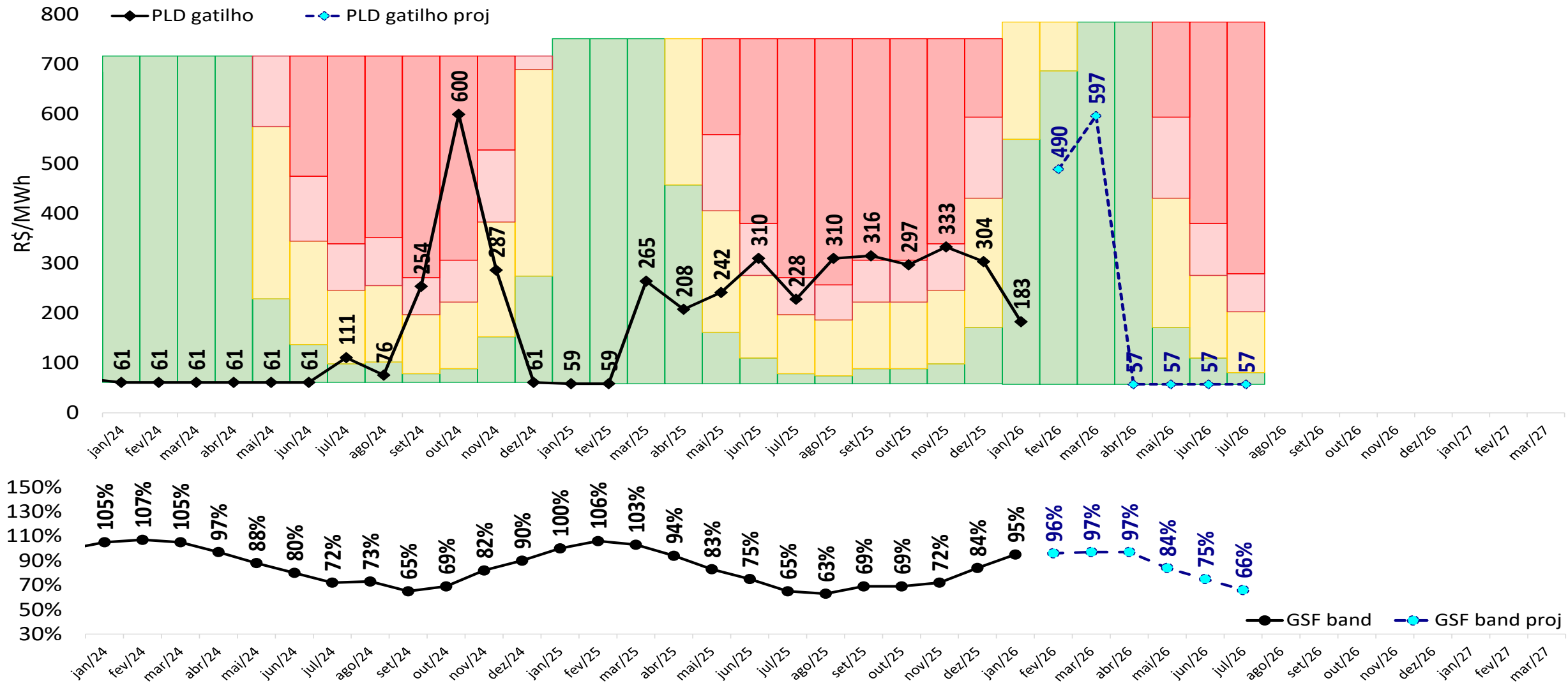
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



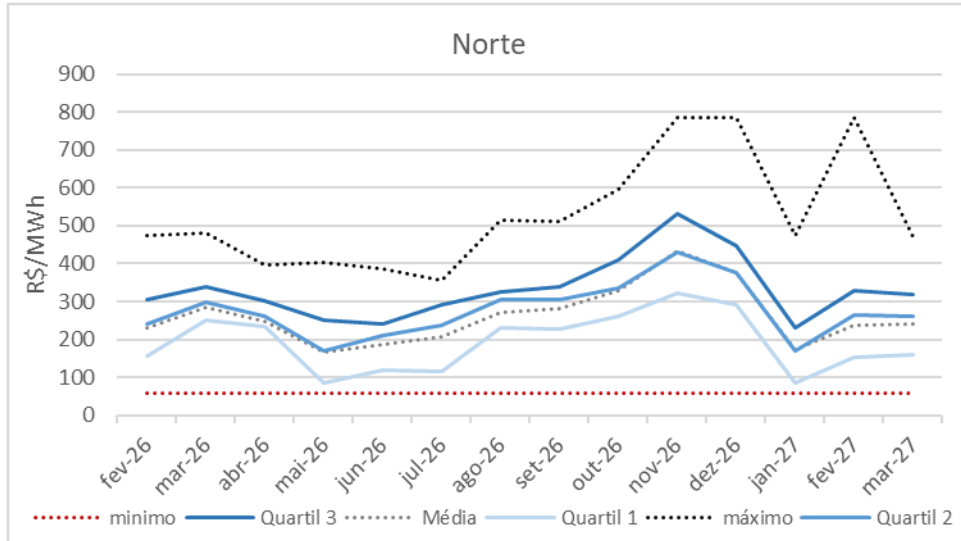
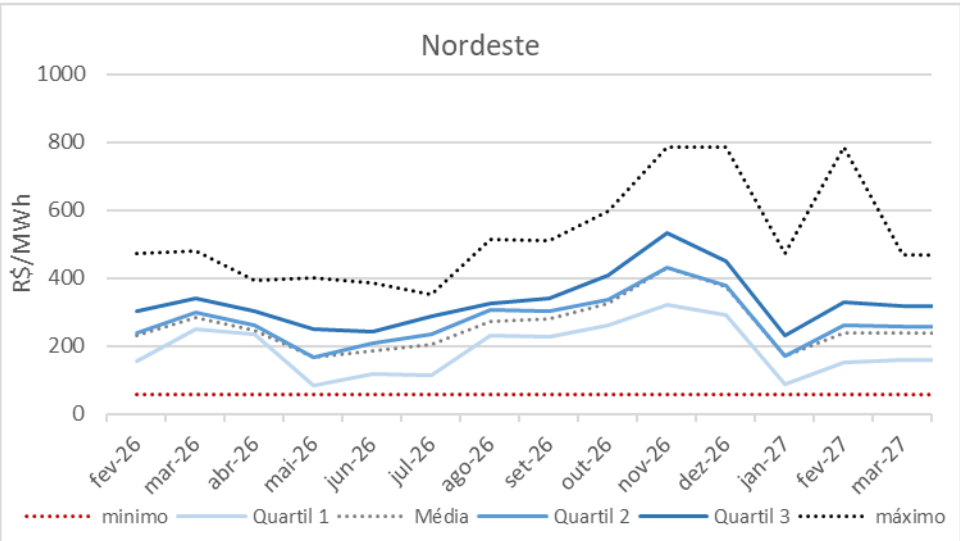
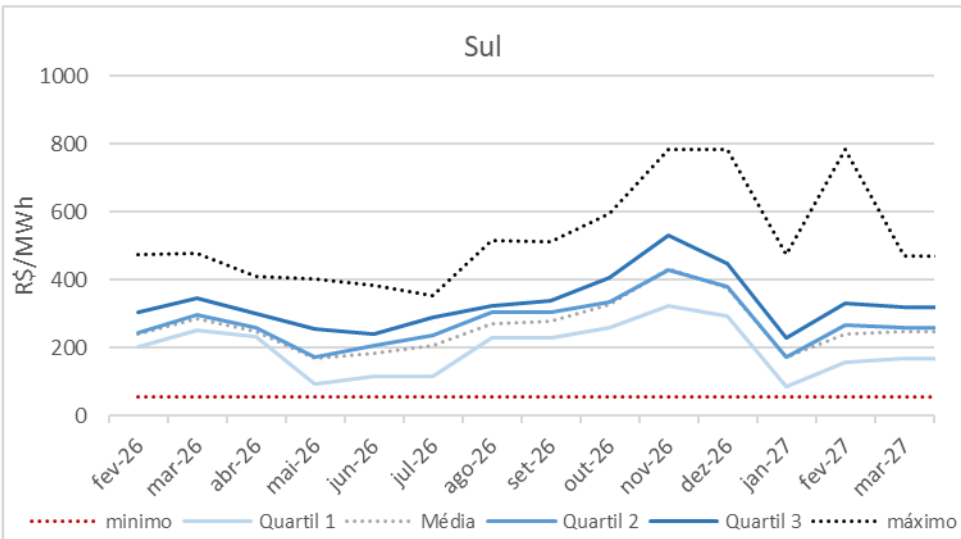
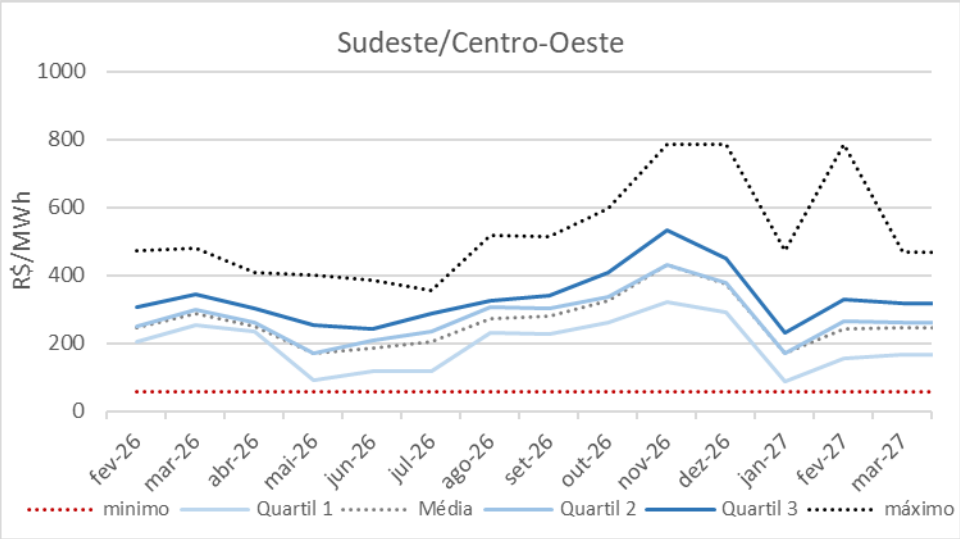
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



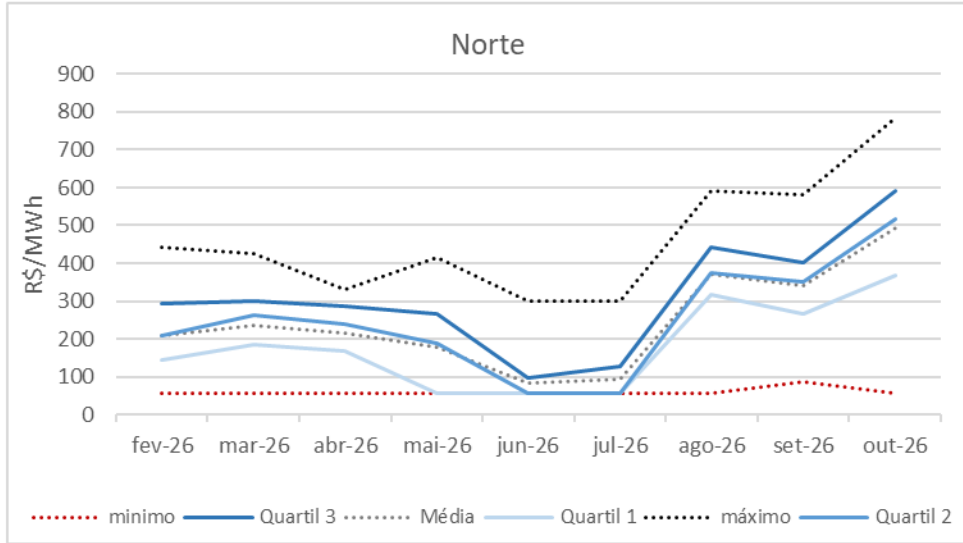
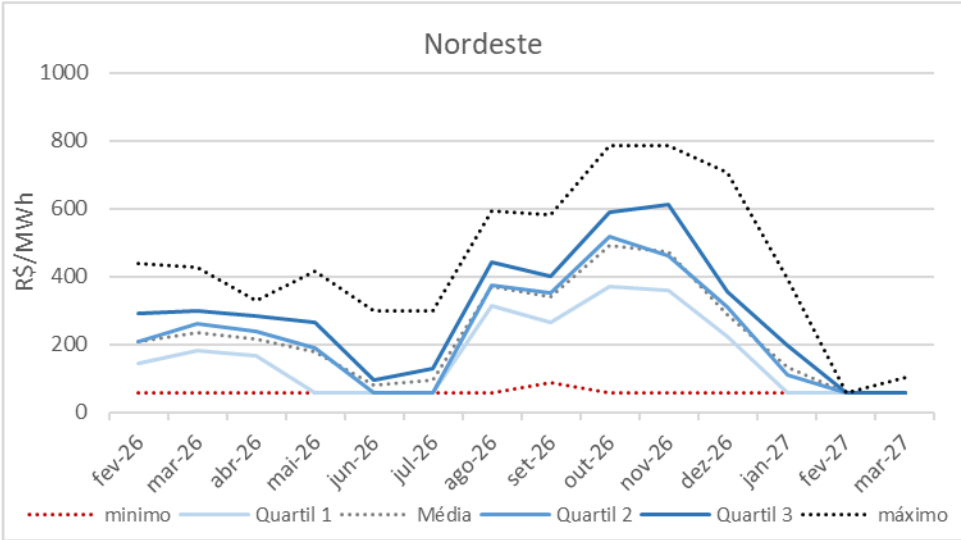
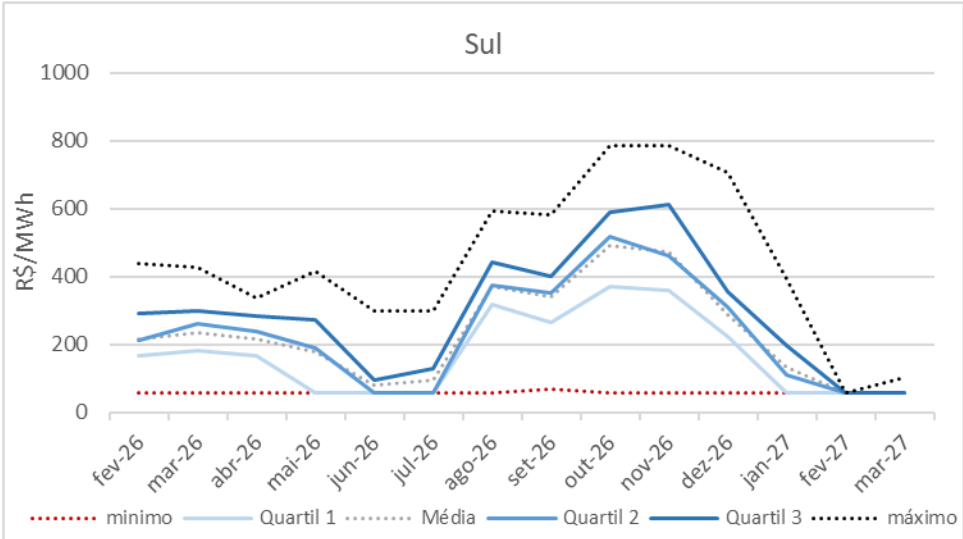
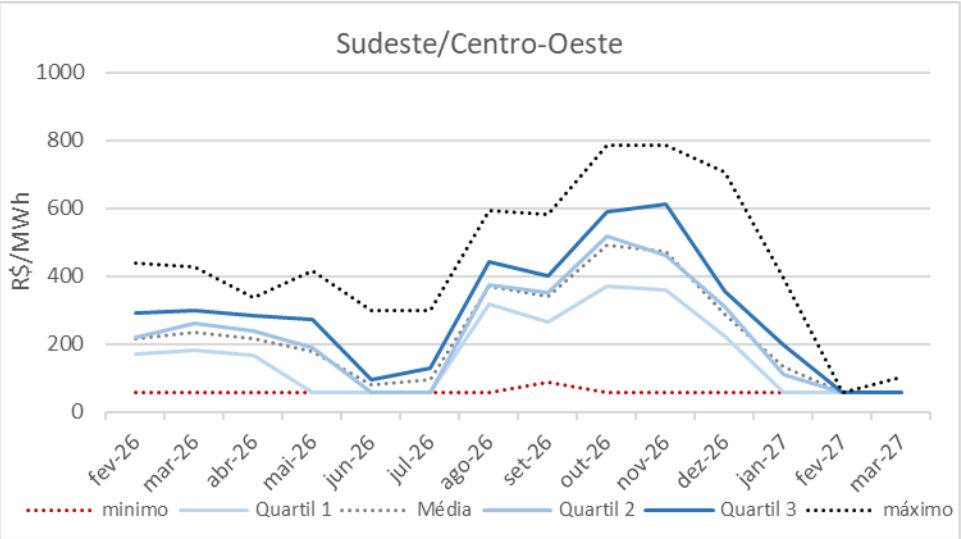
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



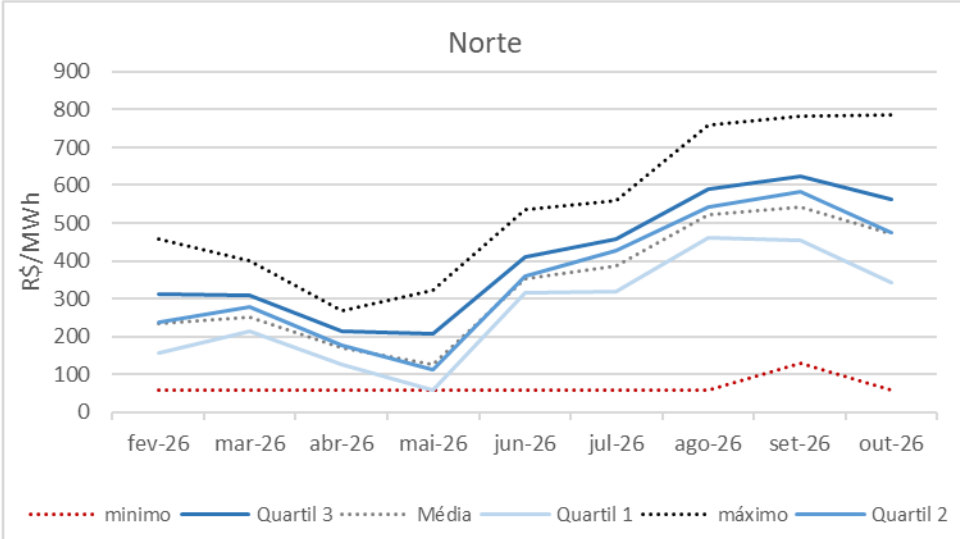
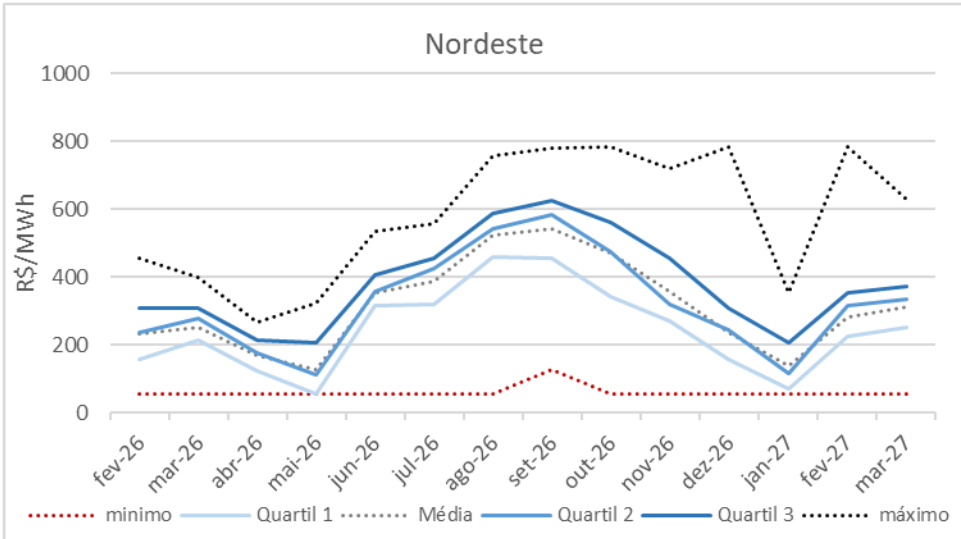
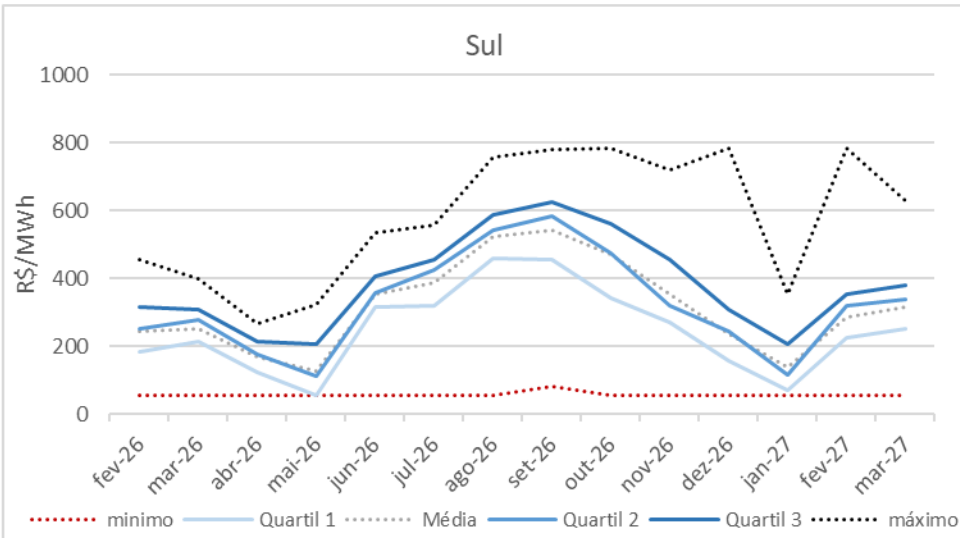
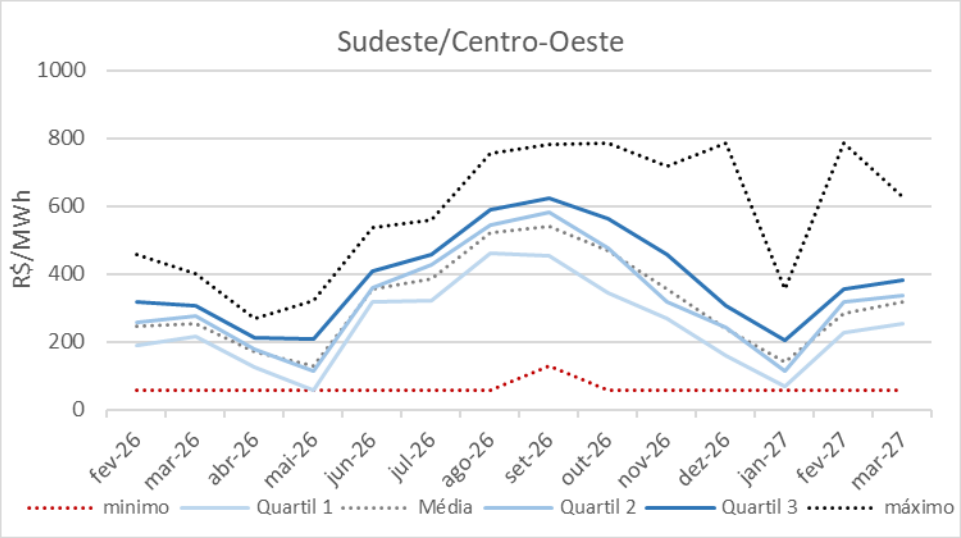
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
projeção do PLD, RNA



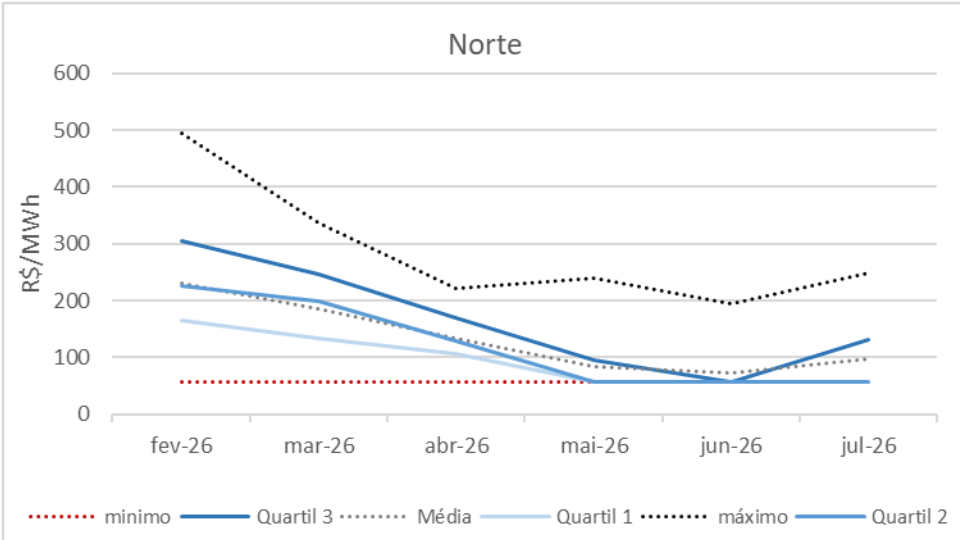
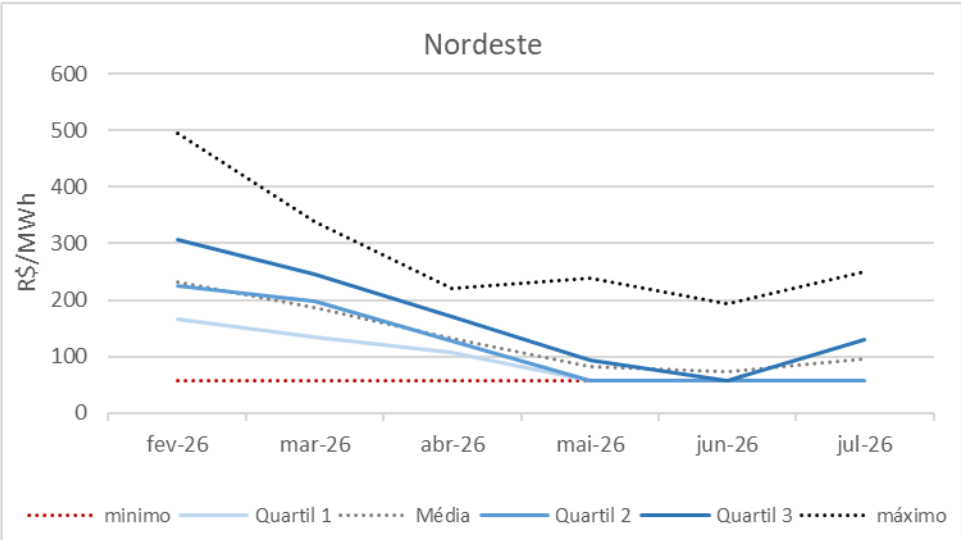
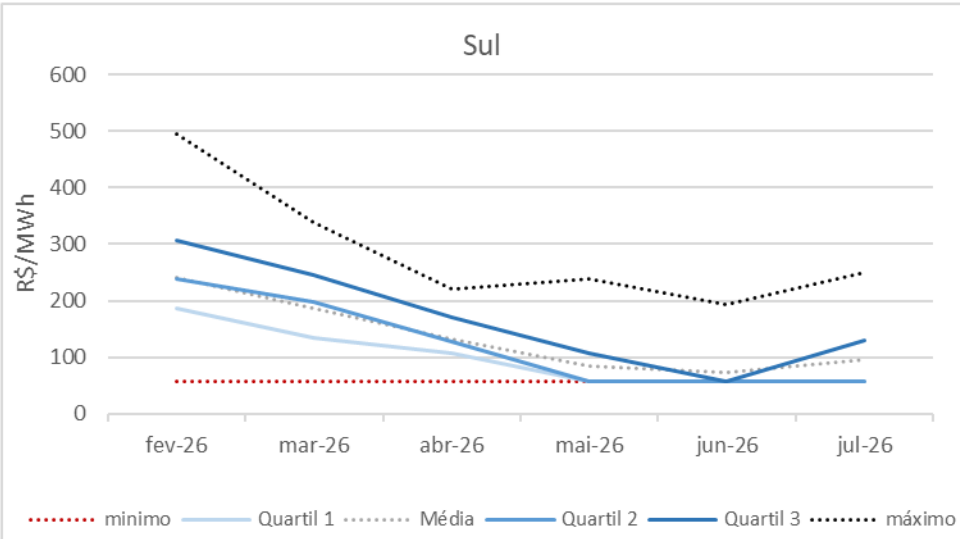
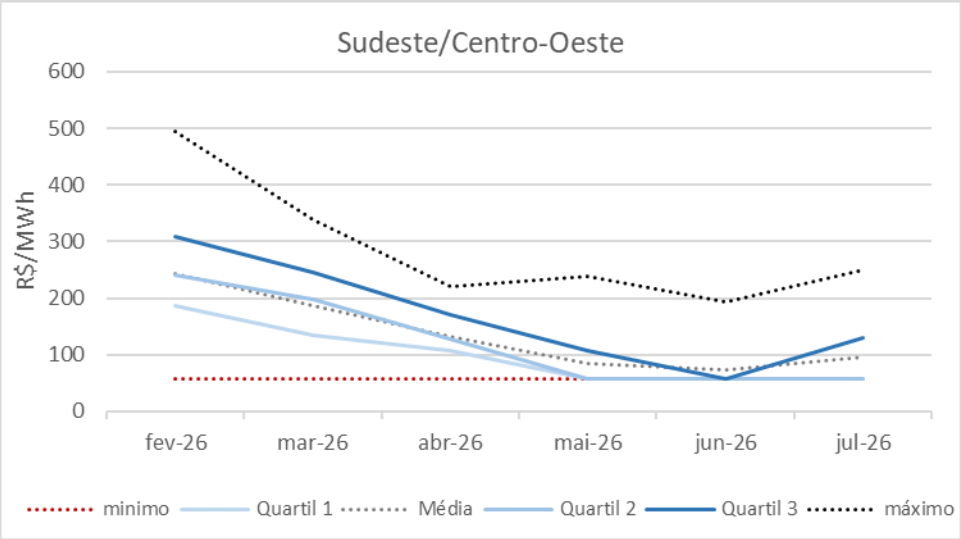
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



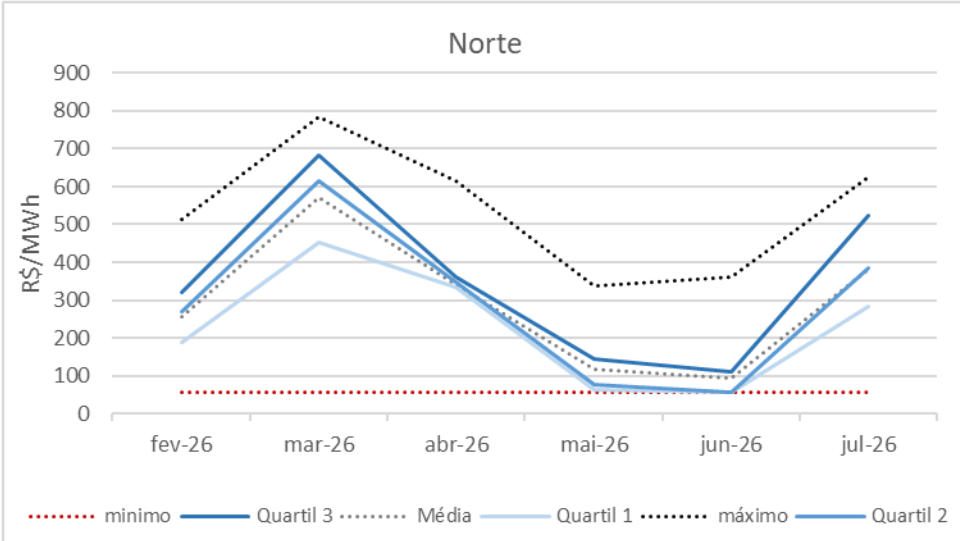
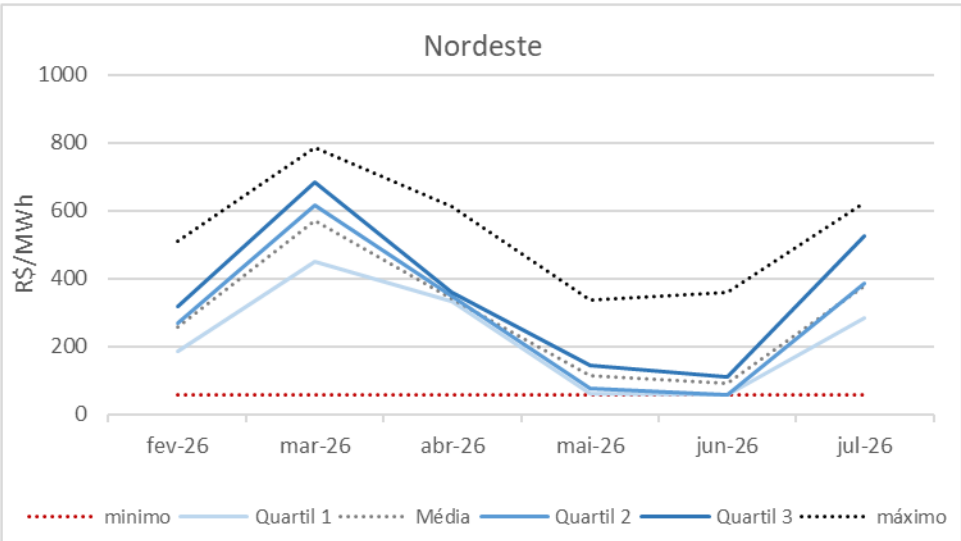
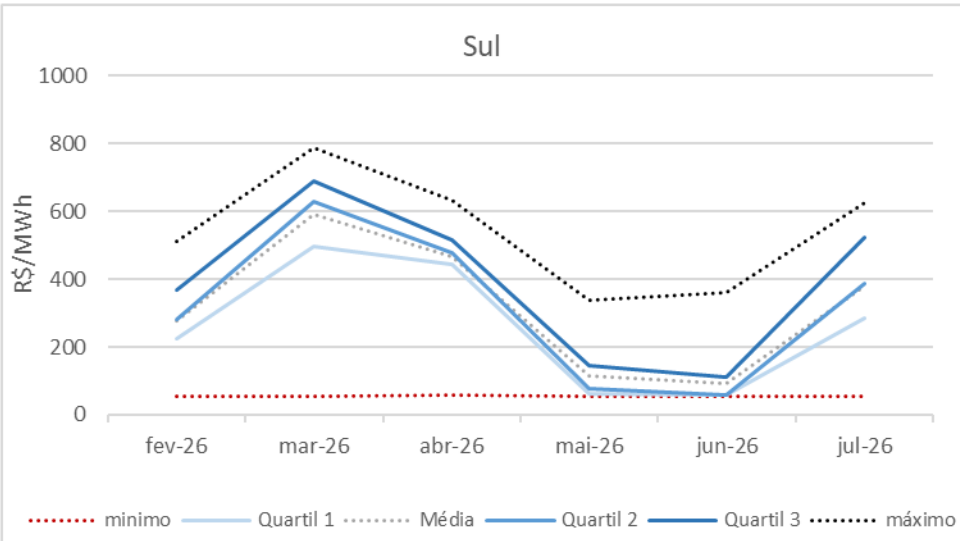
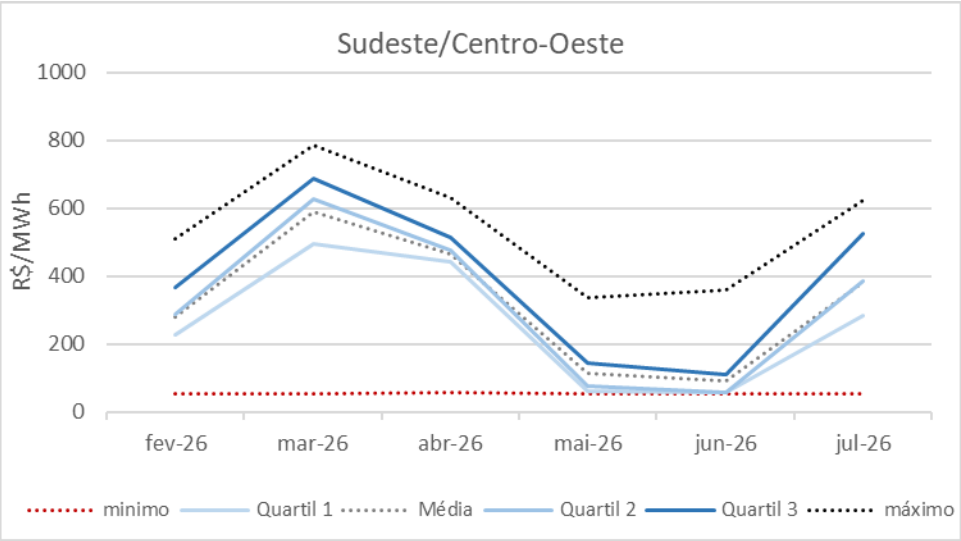
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
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/cceeooficial)



ccee