



25/08/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers contain the percentages 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

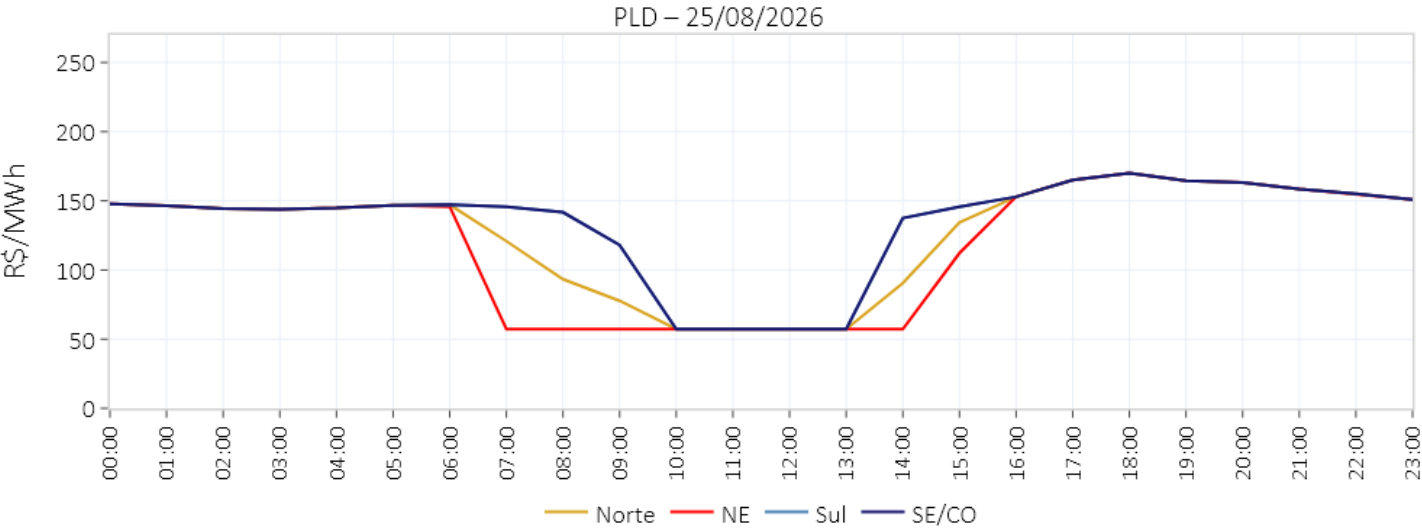
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 25/08/2026



No dia 25/08, o PLD apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia, associado ao atingimento do limite de exportação da região Nordeste (14,2 GWm) e atingindo também a exportação conjunta com a região Norte para o Sudeste (8,1 GWm). Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no horário de vale e no horário de ponta. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Sul foi de R\$ 134/MWh. No Nordeste, de R\$ 120/MWh. No Norte, de R\$ 127/MWh.

No horário de vale do PLD (10h às 13h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição da carga líquida* do SIN (-19,0 GWm), associada ao movimento do aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+23,2 GWm) e solar fotovoltaica (+9,2 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 170/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (23,4 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-1,6 GWm), MMGD (-4,8 GWm) e solar fotovoltaica (-4,0 GWm), e do aumento da carga (13,6 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre a elevação da geração hidrelétrica (23,2 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,1 GWm).



	Demais Horas	Vale (10-13h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	148,45	57,31	-91,1 (-61%)	169,95	+21,5 (+14%)
PLD Sul (R\$/MWh)	148,44	57,31	-91,1 (-61%)	169,95	+21,5 (+14%)
PLD NE (R\$/MWh)	130,1	57,31	-72,8 (-56%)	169,94	+39,8 (+31%)
PLD Norte (R\$/MWh)	139,41	57,31	-82,1 (-59%)	169,95	+30,5 (+22%)
Carga SIN (GWmed)	84,3	89,5	+5,2 (+6%)	97,9	+13,6 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	20,9	12,9	-8,0 (-38%)	19,3	-1,6 (-8%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,9	28,1	+23,2 (+473%)	0,1	-4,8 (-98%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,0	13,2	+9,2 (+230%)	0,0	-4,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	8,0	7,8	-0,2 (-3%)	8,1	+0,1 (+1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,4	5,3	-0,1 (-2%)	5,9	+0,5 (+9%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	41,1	22,1	-19,0 (-46%)	64,5	+23,4 (+57%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,6	0,0	-0,6 (-100%)	0,7	+0,1 (+17%)
GH SIN (GWmed)	40,6	22,1	-18,5 (-46%)	63,8	+23,2 (+57%)

* A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

** A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

PLD	SE/CO	S	NE	N
24/ago/26	R\$ 124,95/MWh	R\$ 124,94/MWh	R\$ 114,96/MWh	R\$ 120,78/MWh
25/ago/26	R\$ 134,16/MWh	R\$ 134,15/MWh	R\$ 119,63/MWh	R\$ 127/MWh
Projeção ago/26	R\$ 129,87/MWh	R\$ 129,85/MWh	R\$ 129,41/MWh	R\$ 129,66/MWh
Projeção set/26	R\$ 156,08/MWh	R\$ 156,08/MWh	R\$ 156,08/MWh	R\$ 156,08/MWh
Projeção out/26	R\$ 196,00/MWh	R\$ 196,00/MWh	R\$ 196,00/MWh	R\$ 196,00/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 24/ago/26	93%	200%	64%	63%	113%
Expectativa ago/26	94%	183%	63%	62%	112%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 24/ago/26	59,6%	85,1%	77,6%	84,5%	65,9%
Expectativa final de ago/26	58,7%	83,1%	74,2%	83,2%	64,4%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 24/ago/26	78,5%	75,5%
Expectativa ago/26	78,9%	75,9%
Projeção 2026	86,4%	86,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 51,3 MM	R\$ 18,5 MM
Projeção 2026	R\$ 803,5 MM	R\$ 69,4 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

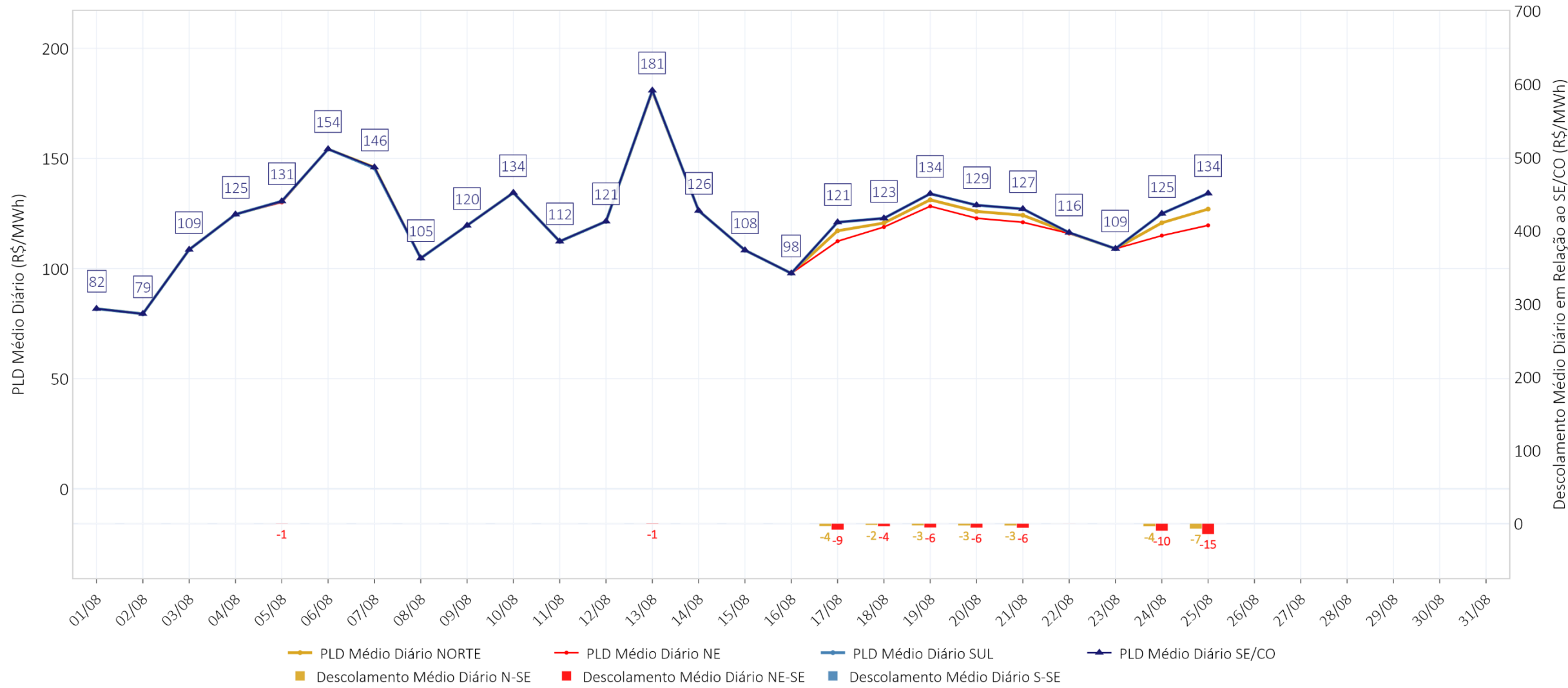
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

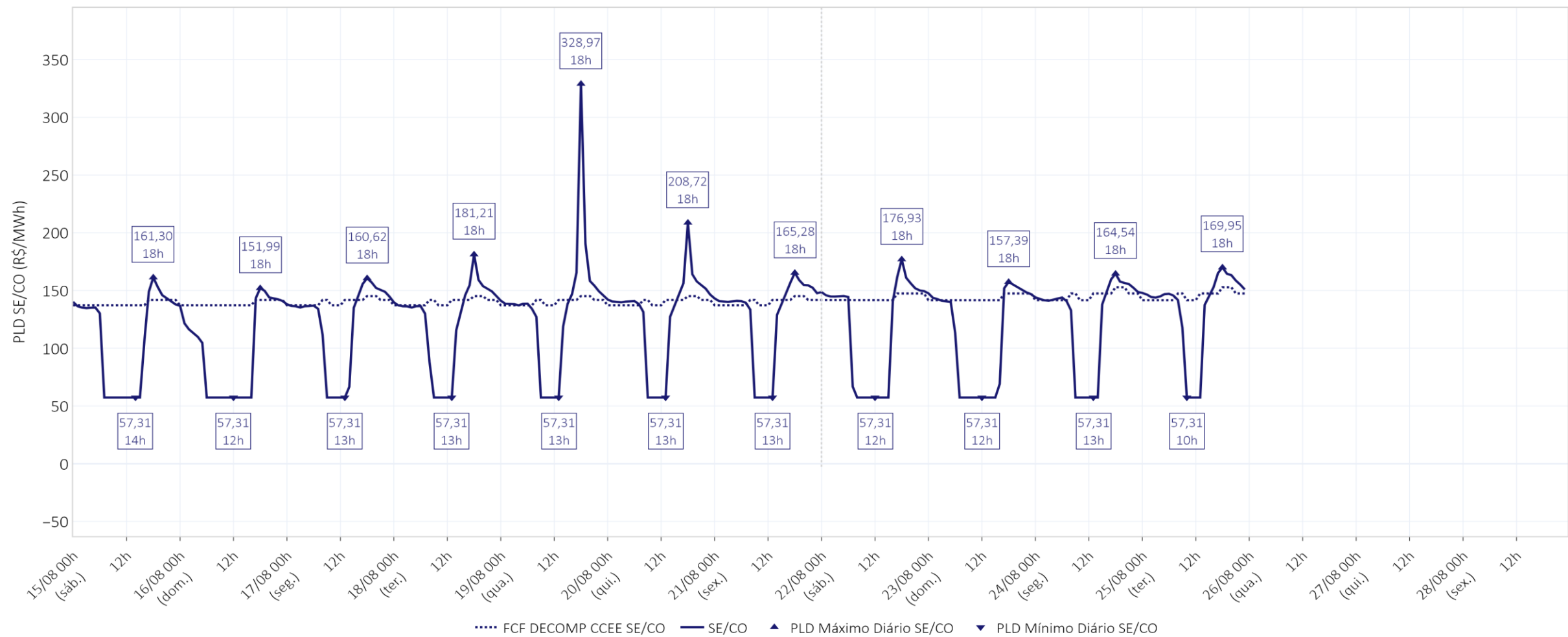
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de agosto

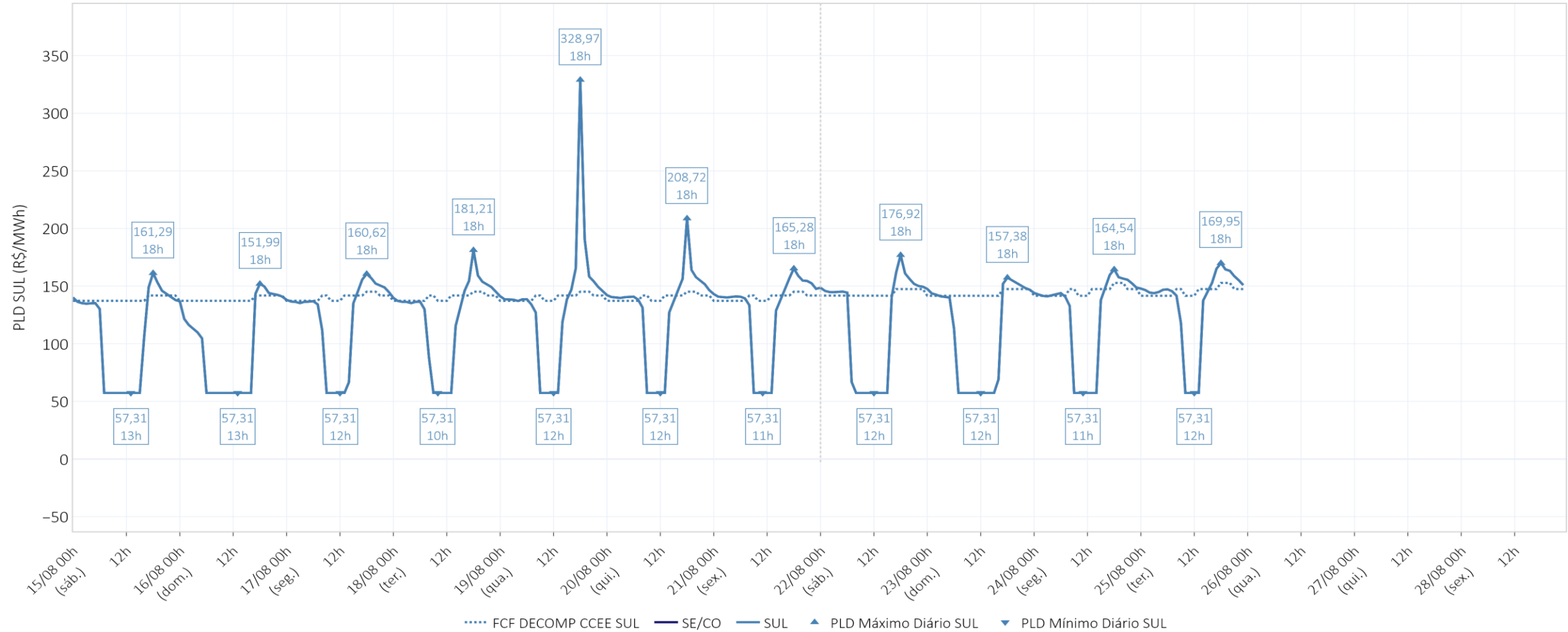
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



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

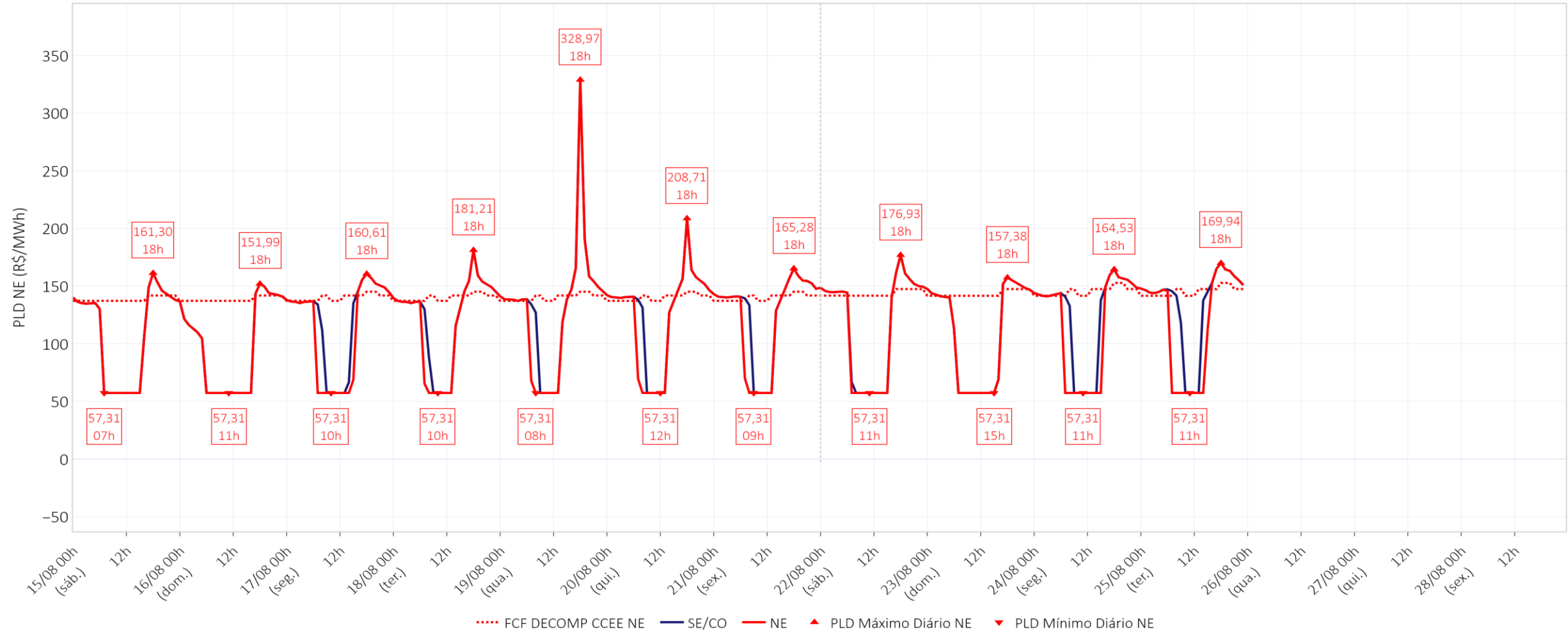


Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134

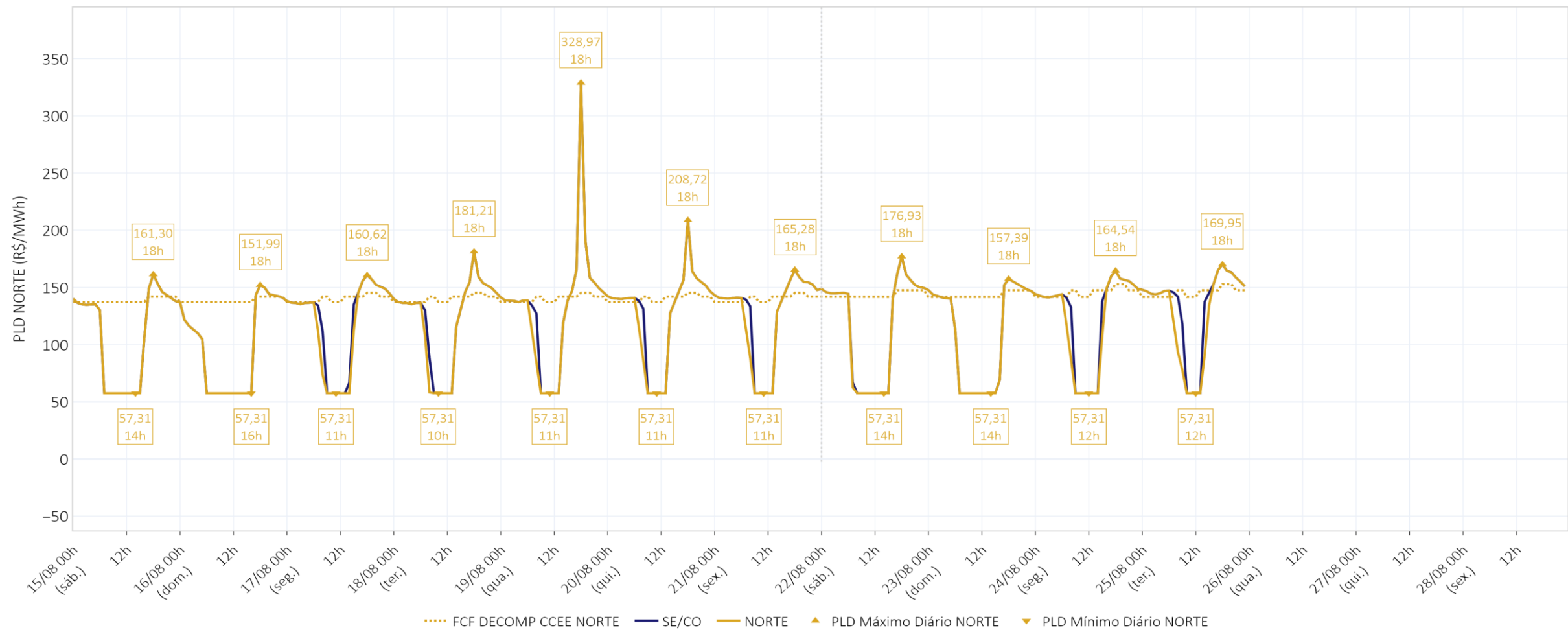


Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134

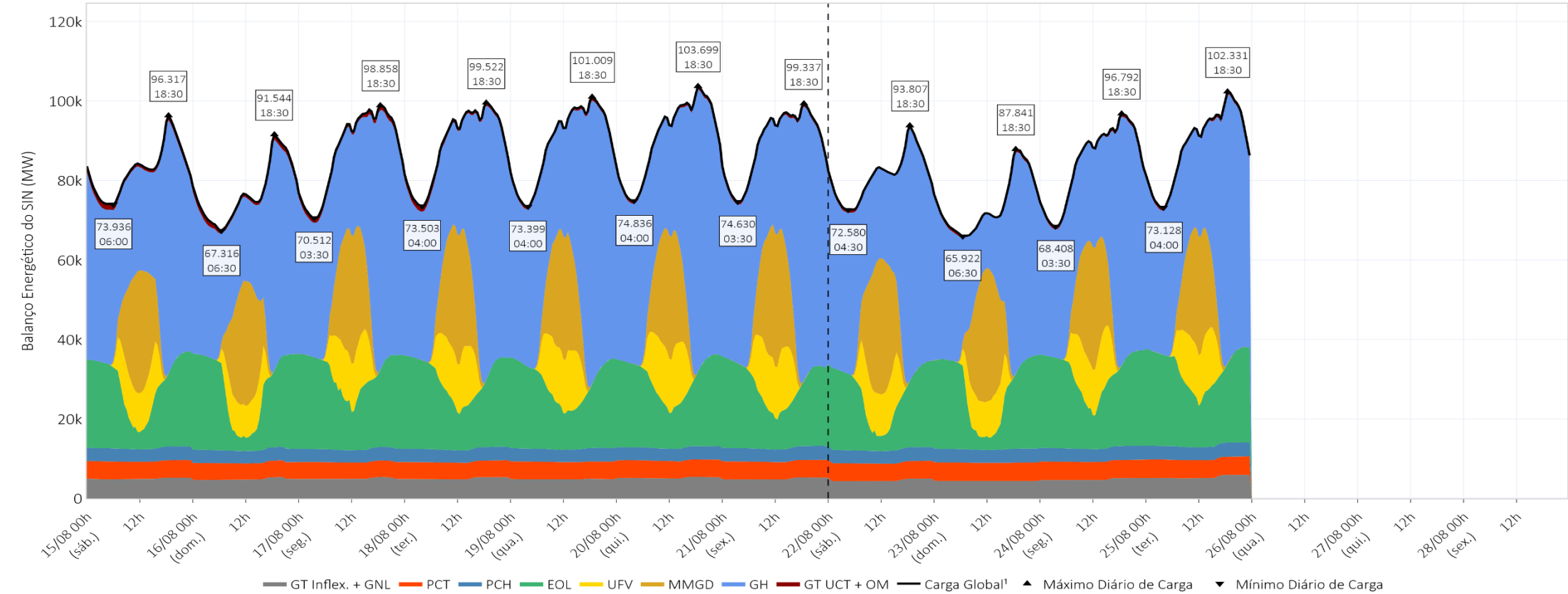
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134
NE	108	98	112	119	128	123	121	116	109	115	120

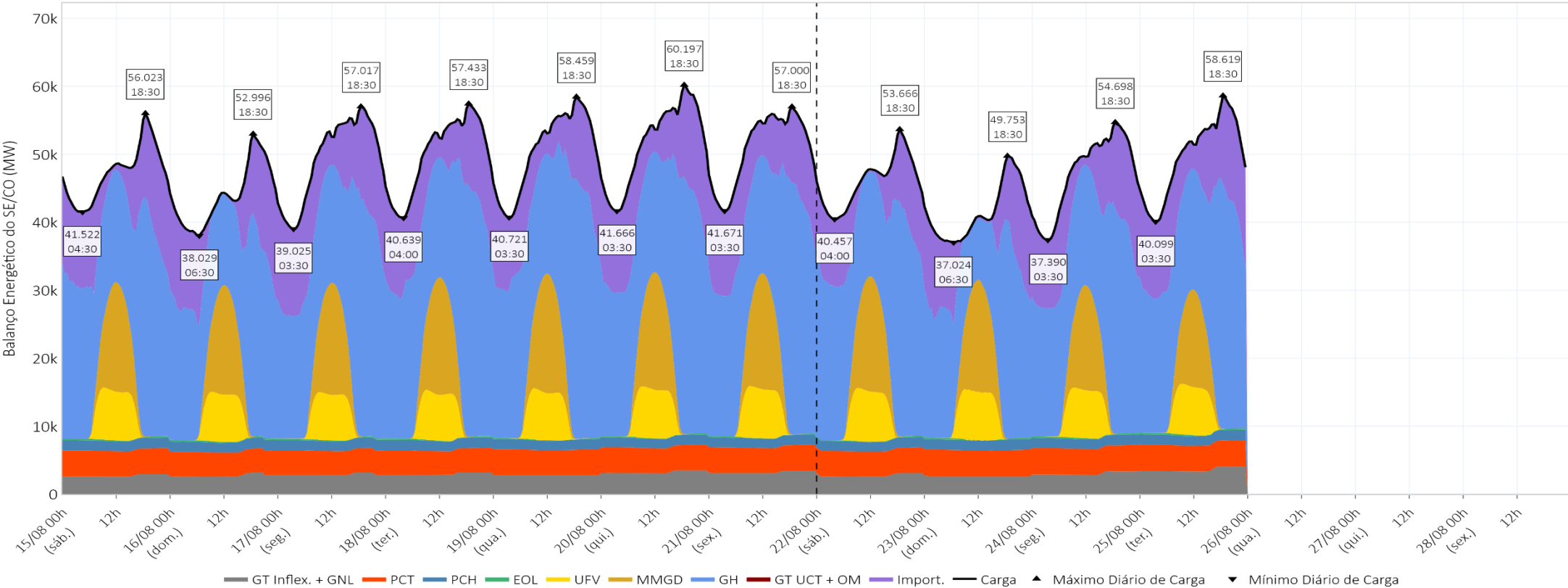


Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134
NE	108	98	112	119	128	123	121	116	109	115	120
NORTE	108	98	117	121	131	126	124	116	109	121	127



Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Global¹	82.666	76.950	87.369	88.833	89.328	90.697	89.231	81.149	73.956	84.615	88.770
GT UCT + OM	1.048	1.050	1.050	916	579	573	588	356	493	555	565
GH	39.111	34.578	40.262	42.784	44.853	44.958	44.071	39.074	31.985	38.228	41.480
MMGD	8.814	9.014	9.292	9.417	8.960	9.046	9.778	9.971	9.714	8.902	8.538
UFV	4.545	3.779	5.075	5.345	5.659	5.766	5.812	4.909	4.035	5.206	5.364
EOL	16.480	16.268	19.250	17.891	16.790	17.511	16.258	14.515	15.353	18.972	19.486
PCH	3.309	3.277	3.275	3.273	3.267	3.264	3.347	3.343	3.394	3.392	3.390
PCT	4.418	4.180	4.191	4.204	4.382	4.395	4.439	4.445	4.598	4.603	4.602
GT Inflex. + GNL	4.942	4.805	4.973	5.001	4.837	5.183	4.937	4.535	4.385	4.758	5.344

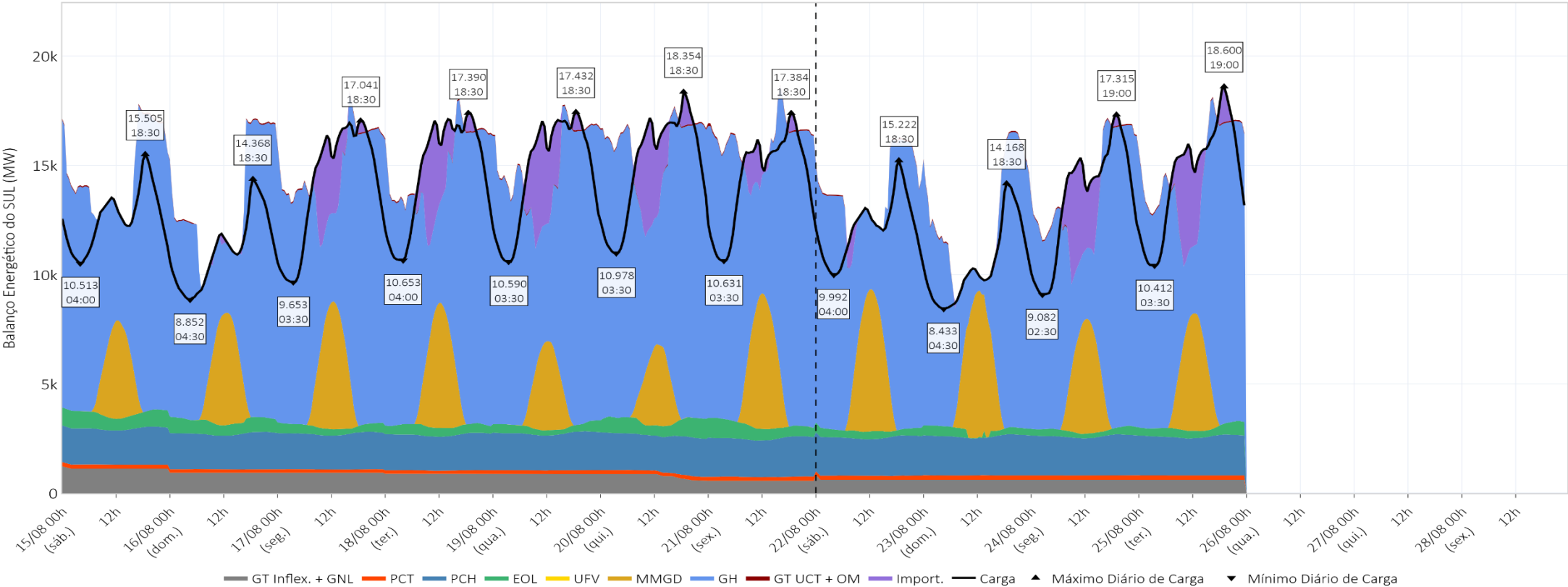
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga¹	47.237	43.942	49.411	50.070	50.596	51.594	50.914	46.043	41.529	47.167	49.764
Interc.²	9.212	8.731	11.090	9.430	9.016	10.398	10.182	7.428	7.565	9.446	10.484
GT UCT + OM	0	0	0	2	4	2	0	2	0	0	2
GH	22.514	19.960	22.827	24.796	25.675	24.885	24.485	22.764	18.318	22.077	23.509
MMGD	4.536	4.568	4.722	4.962	5.022	4.974	4.916	4.900	4.726	4.363	3.989
UFV	2.815	2.696	2.625	2.707	2.772	2.805	2.823	2.883	2.777	2.746	2.697
EOL	166	183	178	151	126	131	109	124	162	184	185
PCH	1.520	1.508	1.506	1.504	1.442	1.439	1.451	1.447	1.475	1.473	1.472
PCT	3.767	3.560	3.560	3.560	3.721	3.721	3.733	3.733	3.846	3.846	3.846
GT Inflex. + GNL	2.705	2.736	2.904	2.959	2.818	3.238	3.215	2.762	2.659	3.032	3.581

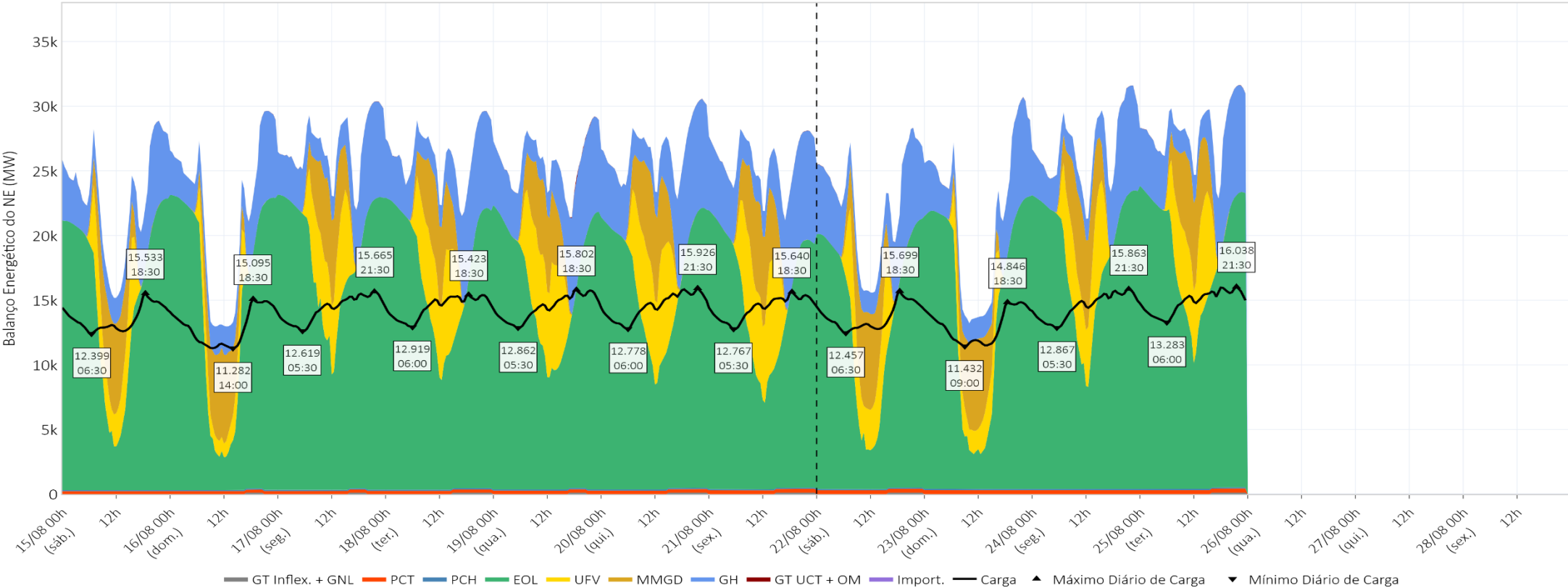
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



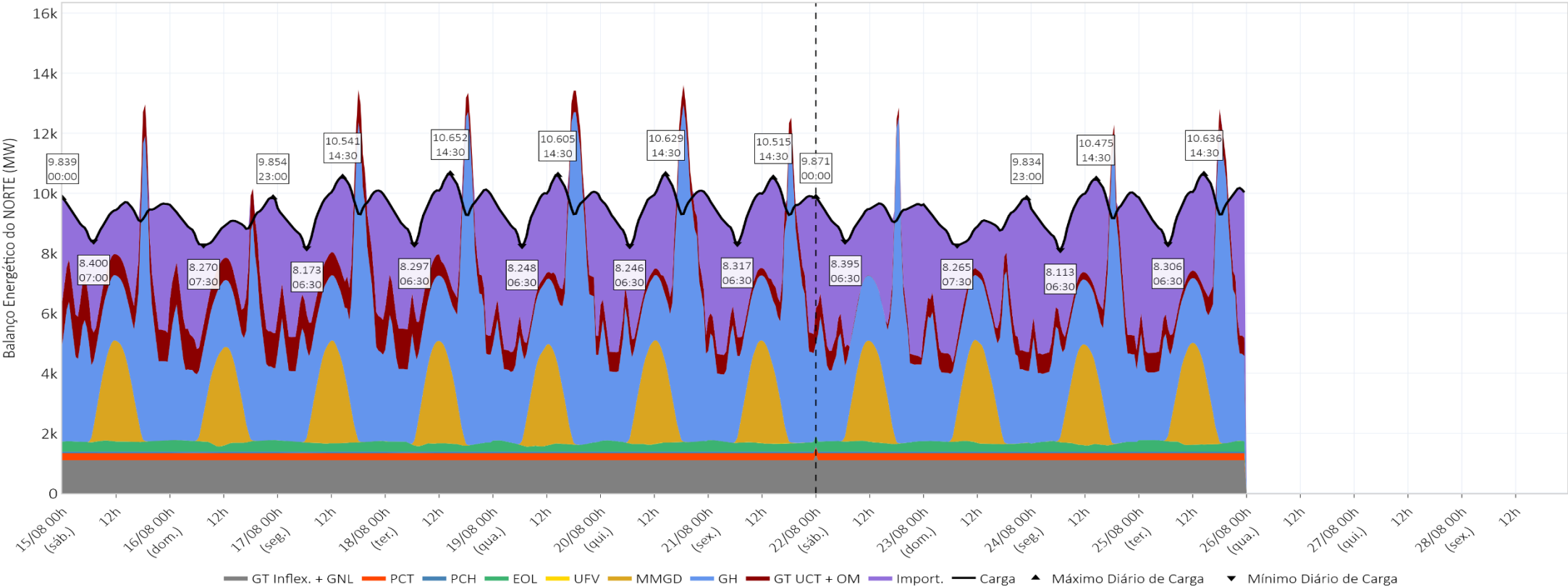
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga¹	12.570	11.105	14.108	14.673	14.705	15.006	14.366	12.141	10.439	13.483	14.538
Interc.²	-2.076	-2.085	-592	-6	-117	-515	-1.624	-1.607	-1.810	-22	29
GT UCT + OM	30	26	39	38	41	41	44	31	30	39	42
GH	9.725	8.381	9.974	9.986	10.591	11.144	11.079	8.985	7.420	9.111	9.979
MMGD	1.217	1.439	1.601	1.553	1.113	1.004	1.724	1.825	1.883	1.457	1.475
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	704	618	359	420	334	679	628	341	305	289	408
PCH	1.647	1.629	1.629	1.629	1.688	1.688	1.758	1.758	1.785	1.785	1.785
PCT	192	152	154	157	159	166	182	180	206	204	200
GT Inflex. + GNL	1.130	945	945	895	895	798	575	626	620	620	620

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 quando negativos.



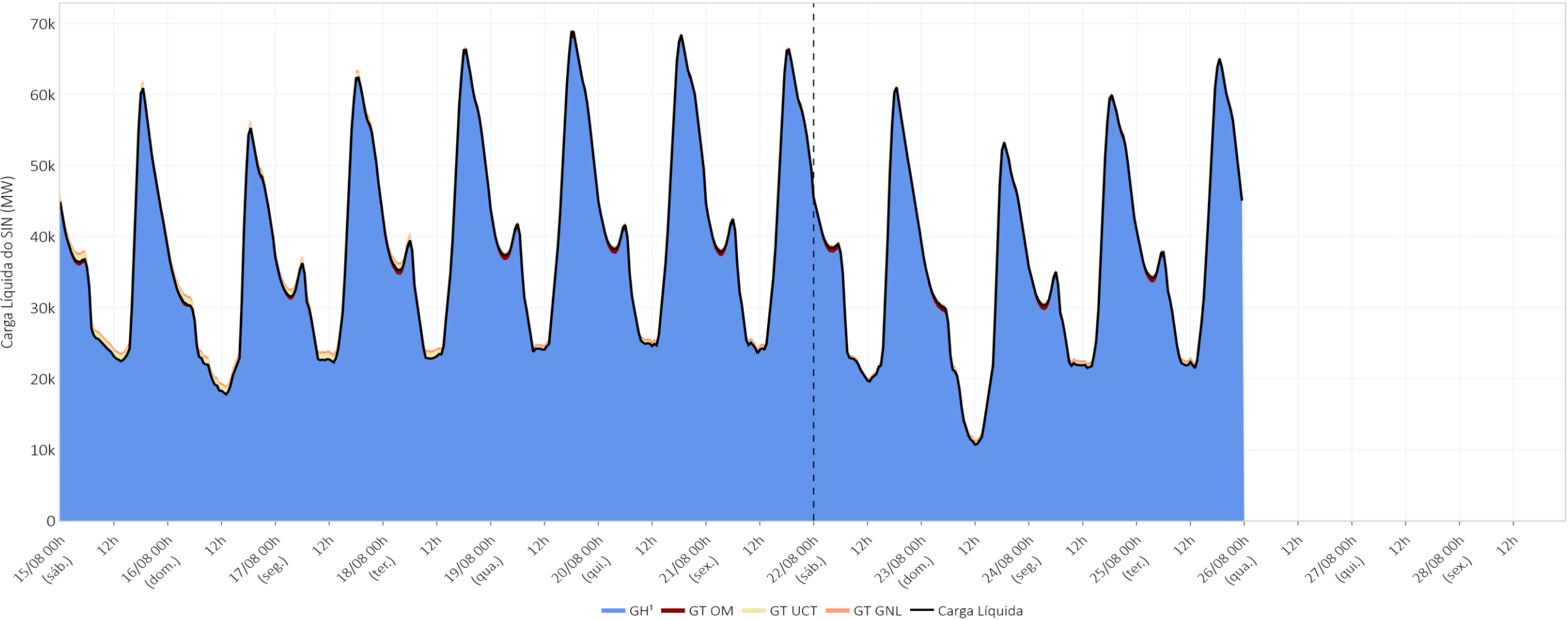
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga¹	13.587	12.889	14.325	14.462	14.440	14.511	14.388	13.694	12.986	14.502	14.844
Interc.²	-9.221	-8.960	-12.636	-11.718	-11.266	-12.098	-11.294	-8.800	-8.805	-12.390	-13.294
GT UCT + OM	4	3	5	5	11	5	6	5	4	5	5
GH	3.436	3.251	3.797	4.219	4.539	4.806	4.926	4.081	3.459	3.723	4.377
MMGD	2.056	2.031	1.958	1.883	1.823	2.045	2.123	2.234	2.094	2.083	2.063
UFV	1.729	1.082	2.449	2.637	2.886	2.960	2.988	2.024	1.256	2.459	2.666
EOL	15.262	15.136	18.395	17.046	16.067	16.384	15.214	13.721	14.576	18.214	18.578
PCH	94	93	93	93	90	90	92	92	88	88	88
PCT	223	233	243	253	268	274	290	297	311	318	321
GT Inflex. + GNL	3	21	21	44	21	44	44	40	3	3	40

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 quando negativos.



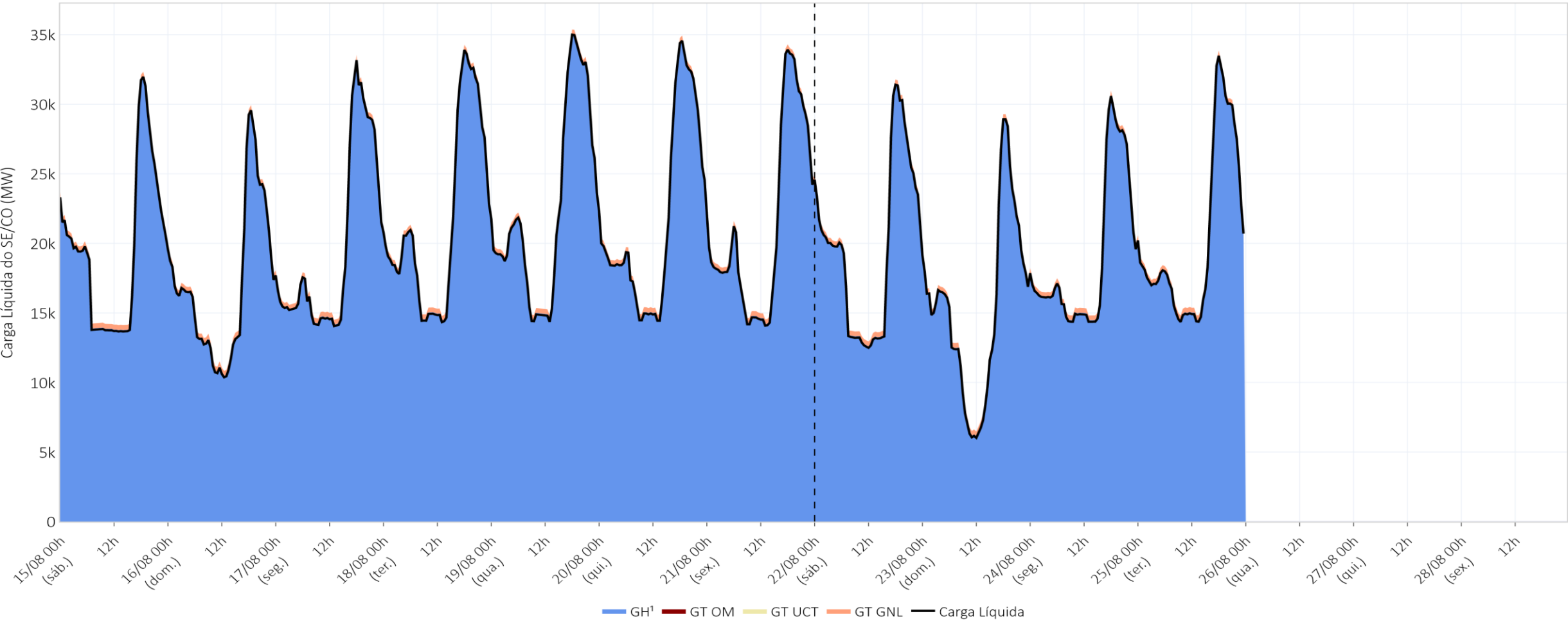
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga¹	9.273	9.014	9.525	9.628	9.588	9.586	9.563	9.272	9.002	9.464	9.625
Interc.²	2.084	2.314	2.138	2.295	2.366	2.215	2.736	2.978	3.050	2.966	2.781
GT UCT + OM	1.015	1.021	1.007	871	524	524	537	319	459	512	516
GH	3.435	2.986	3.664	3.783	4.049	4.123	3.582	3.243	2.787	3.317	3.615
MMGD	1.005	977	1.010	1.018	1.001	1.023	1.015	1.013	1.010	999	1.011
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	348	331	319	275	263	317	308	329	310	286	316
PCH	47	47	47	47	46	46	46	46	46	46	46
PCT	236	235	235	235	233	233	234	234	235	235	235
GT Inflex. + GNL	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.103	1.107	1.103	1.103	1.103

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 quando negativos.



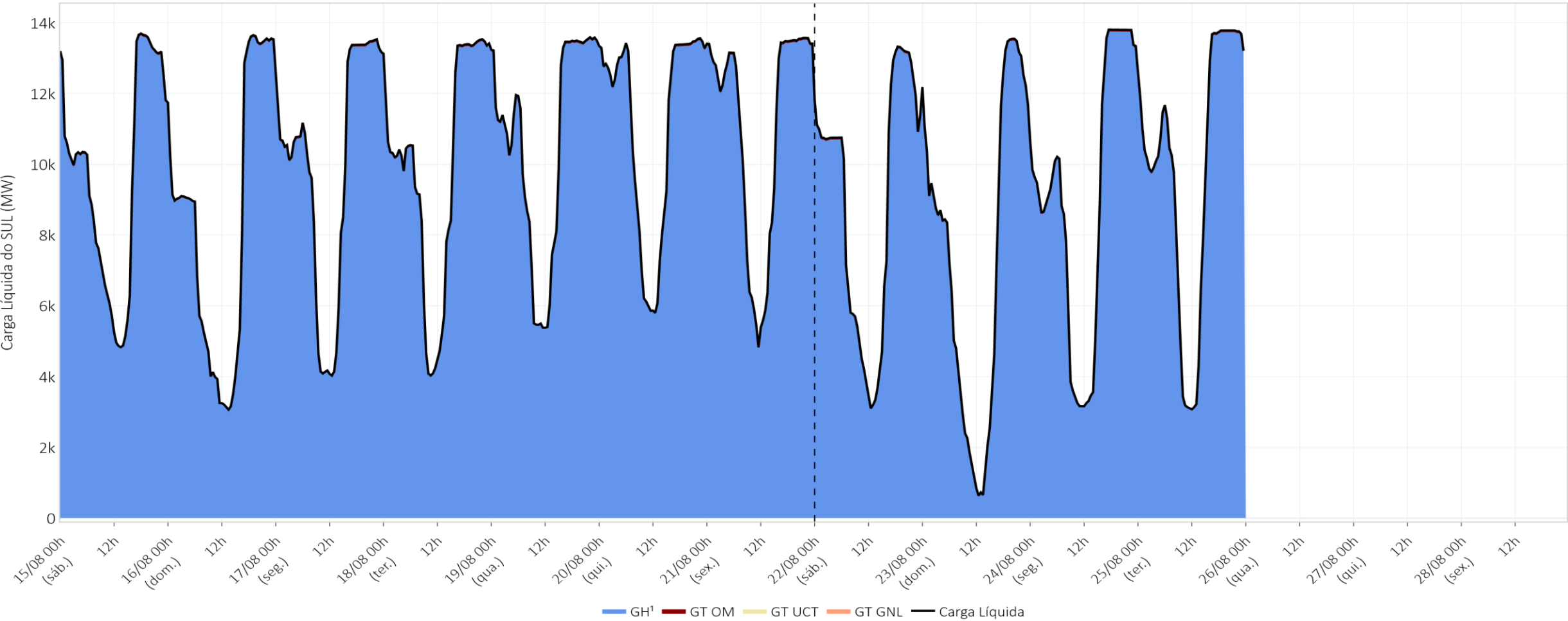
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Líquida	36.457	31.927	37.522	40.212	42.298	42.388	41.505	36.483	29.456	35.627	38.894
GT OM	276	273	328	497	518	499	504	332	397	465	477
GH¹	36.238	31.705	37.244	39.766	41.835	41.940	41.053	36.201	29.112	35.210	38.462

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



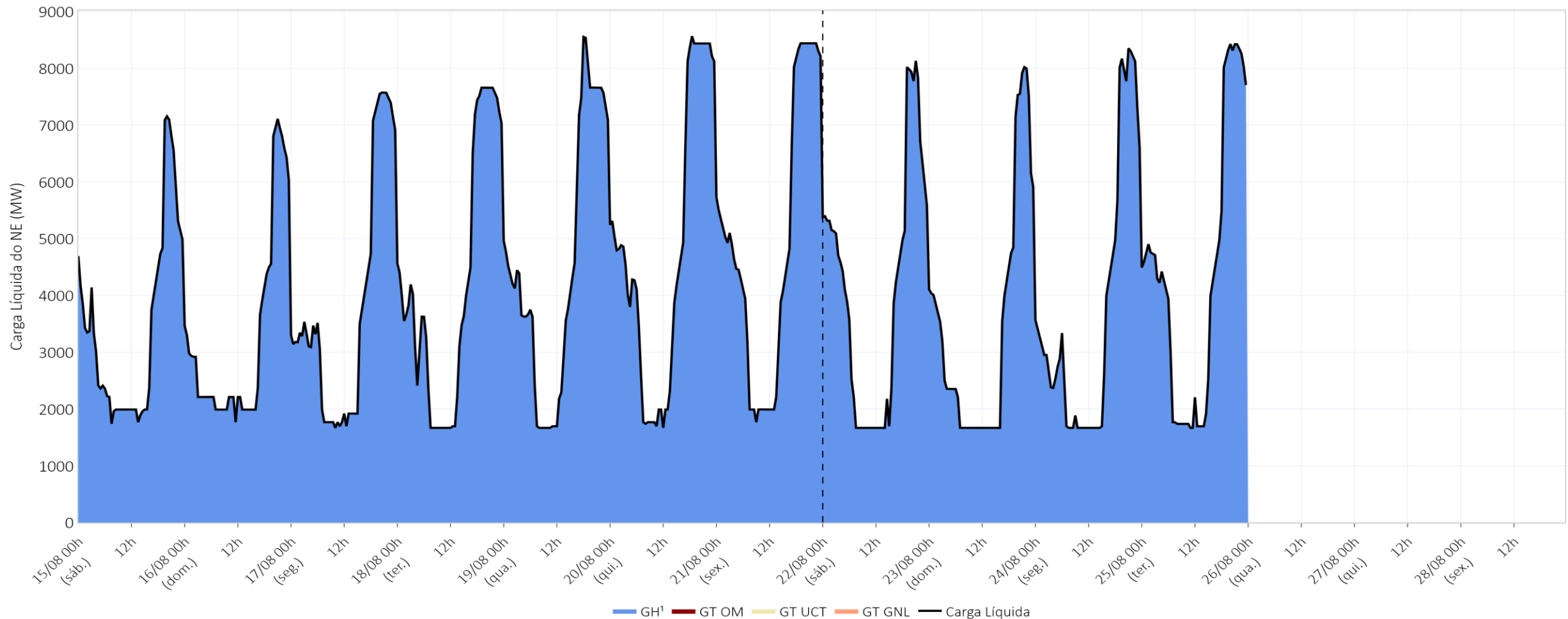
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Líquida	19.585	17.037	19.758	21.727	22.605	21.817	21.415	19.842	15.392	19.012	20.447
GT OM	0	0	0	1	3	2	0	1	0	0	2
GH¹	19.642	17.088	19.809	21.778	22.657	21.867	21.467	19.891	15.445	19.059	20.491

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



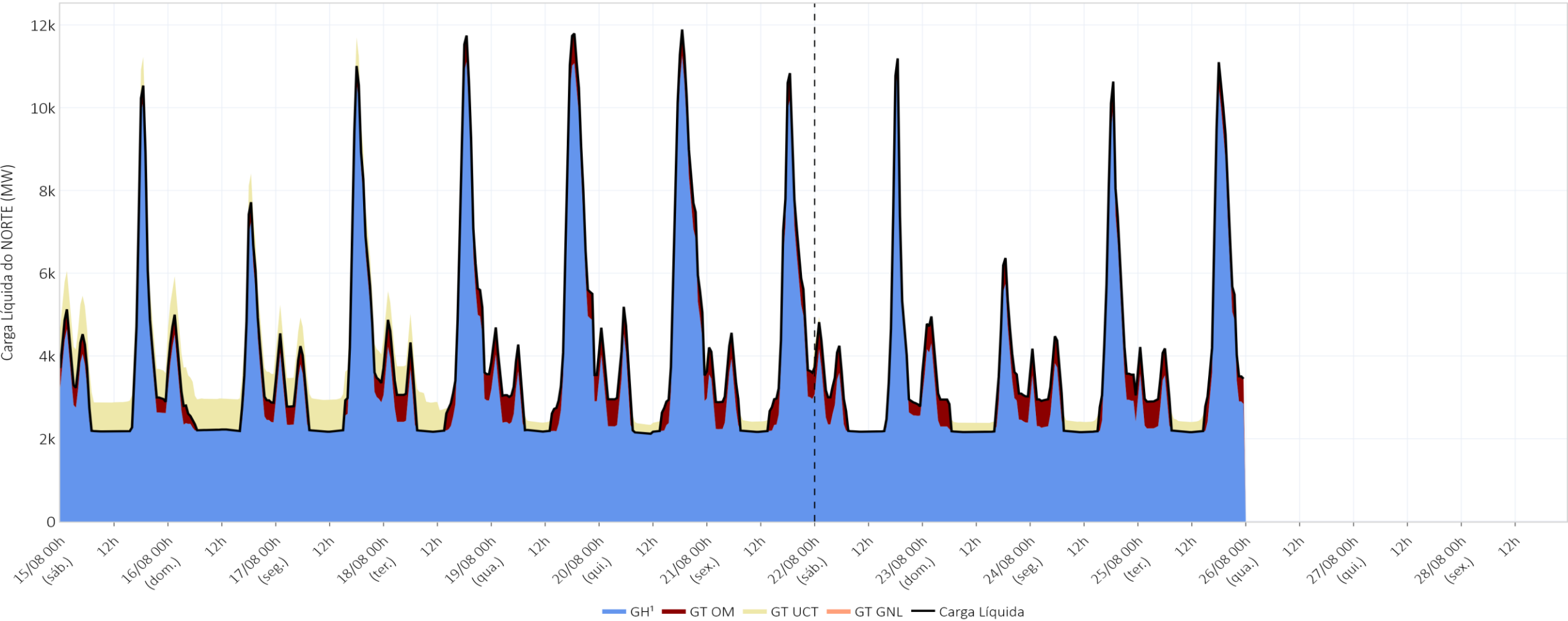
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Líquida	9.755	8.406	10.012	10.025	10.632	11.184	11.118	9.016	7.450	9.149	10.021
GT OM	30	25	38	38	41	40	40	31	29	38	42
GH¹	9.725	8.381	9.974	9.986	10.591	11.144	11.079	8.985	7.420	9.111	9.979

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



Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Líquida	3.440	3.253	3.802	4.225	4.547	4.812	4.931	4.086	3.463	3.727	4.382
GT OM	3	3	4	5	9	5	6	4	4	4	5
GH¹	3.436	3.251	3.797	4.219	4.539	4.806	4.926	4.081	3.459	3.723	4.377

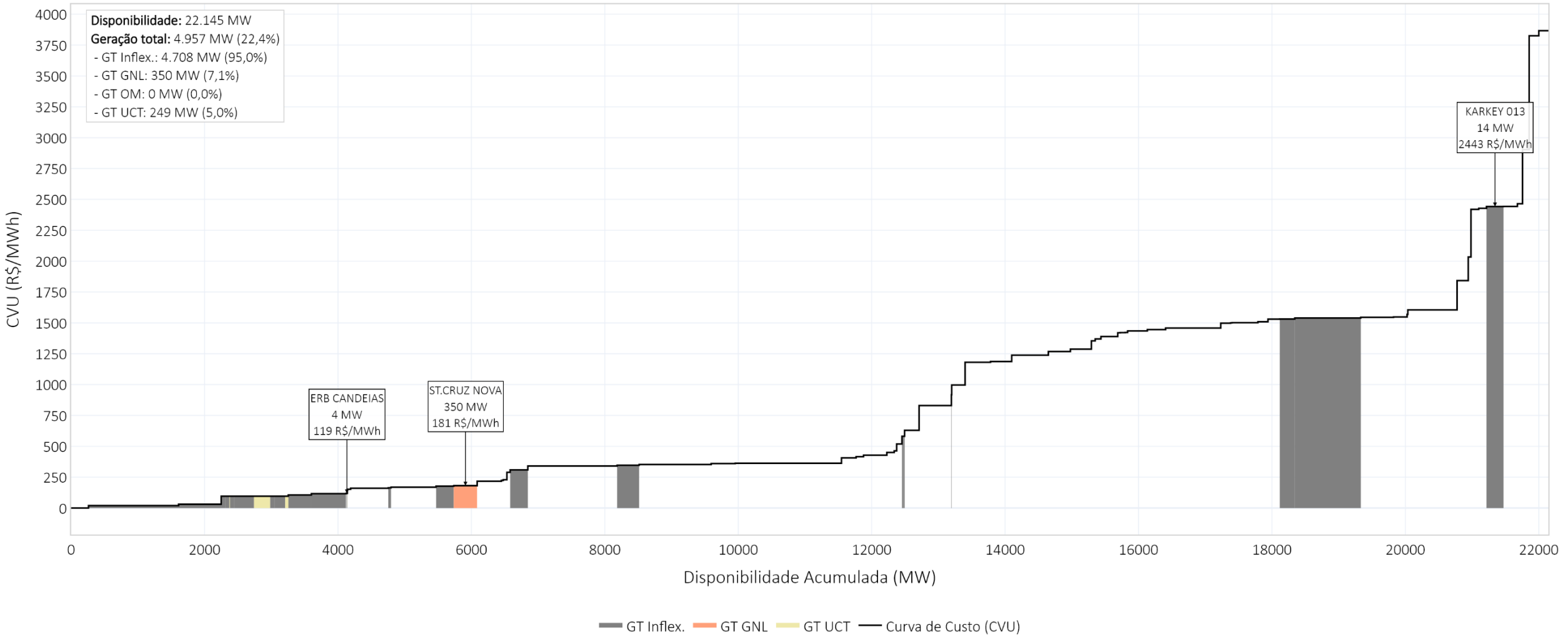
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



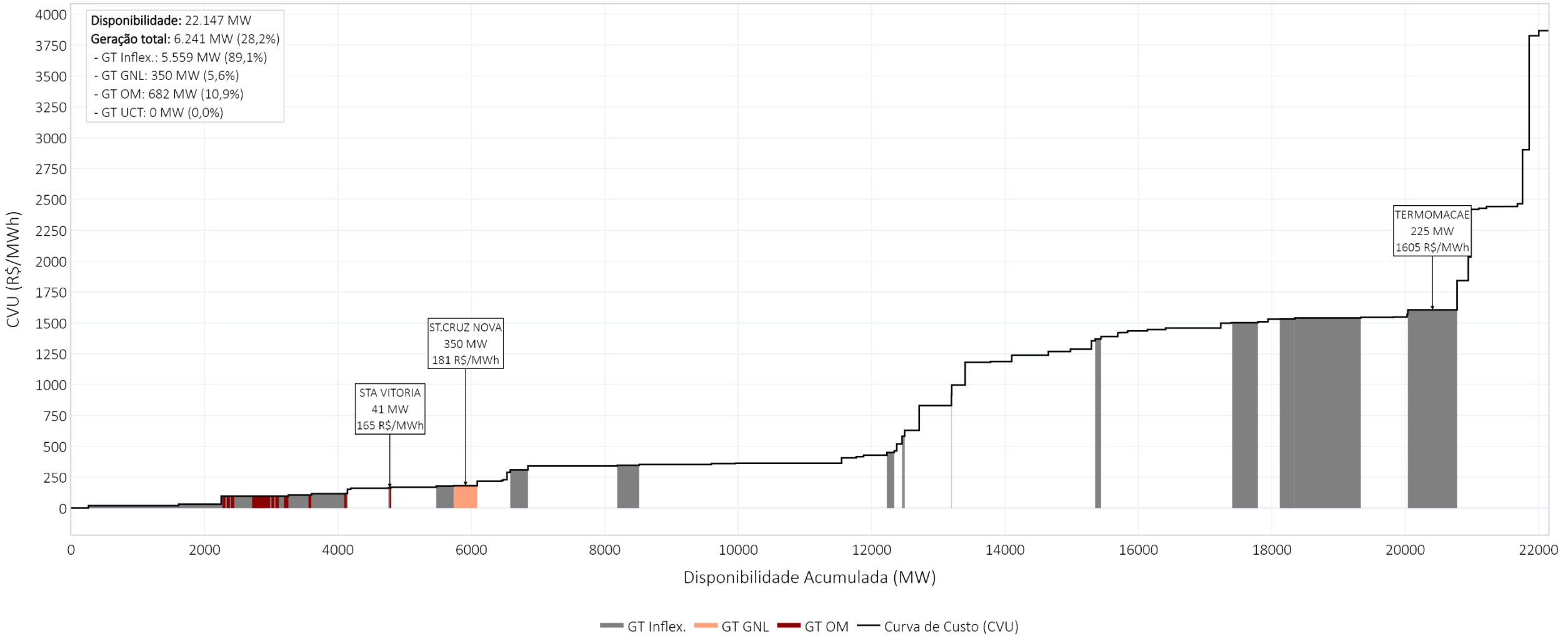
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08
Carga Líquida	3.678	3.231	3.950	4.235	4.514	4.574	4.040	3.539	3.152	3.739	4.044
GT OM	243	245	285	452	466	452	458	296	364	422	429
GH¹	3.435	2.986	3.664	3.783	4.049	4.123	3.582	3.243	2.787	3.317	3.615

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

25/08/2026 - 13:00



25/08/2026 - 18:30



A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Em seu Art. 6º, parágrafo 2º, têm-se os direcionamentos para alterações nos dados de entrada que não decorrem da correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, para as quais deve ser dada publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Assim, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de previsibilidades no cálculo do PLD informa as seguintes previsibilidades.

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Jaguari	Taxa de Irrigação/Desvio de Água	5,2 m³/s	8,6 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA	03/07/2026	PMO Setembro/2026
2	UHE Taquaruçu	Nível Mínimo	282 m	283 m	DESSEM	FSARH 10.321/2026	06/07/2026	PMO Setembro/2026
3	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	200 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.804/2026	13/08/2026	Não considera
4	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.805/2026	13/08/2026	Não considera
5	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.806/2026	13/08/2026	Não considera
6	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	200 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.807/2026	13/08/2026	Não considera
7	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.808/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
8	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.809/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
9	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	750 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.854/2026	20/08/2026	Não considera

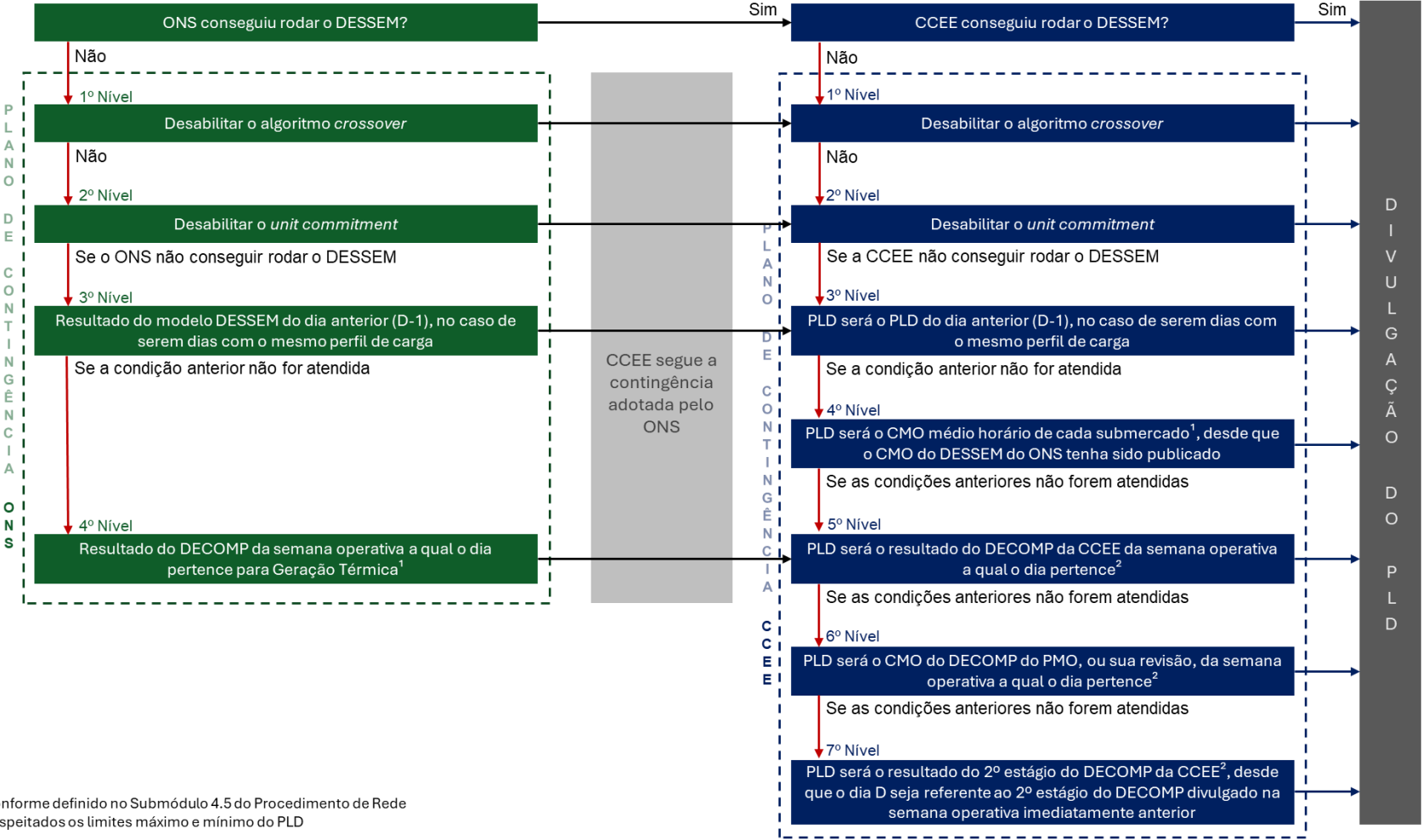
atos regulatórios associados ao PLD



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. [sumário](#)

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	18/08/2026	Consulta Pública	004/2026	CT PMO/PLD	Obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP). Prazo: 18/08 até 17/09 As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP).
2	24/08/2026	Consulta Pública	005/2026	CT PMO/PLD	Obter subsídios na nota técnica sobre os requisitos do novo modelo energético do setor elétrico. Prazo: 24/08 até 08/10 As contribuições devem ser encaminhadas por meio do formulário digital disponível em Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos

contingências no cálculo do PLD



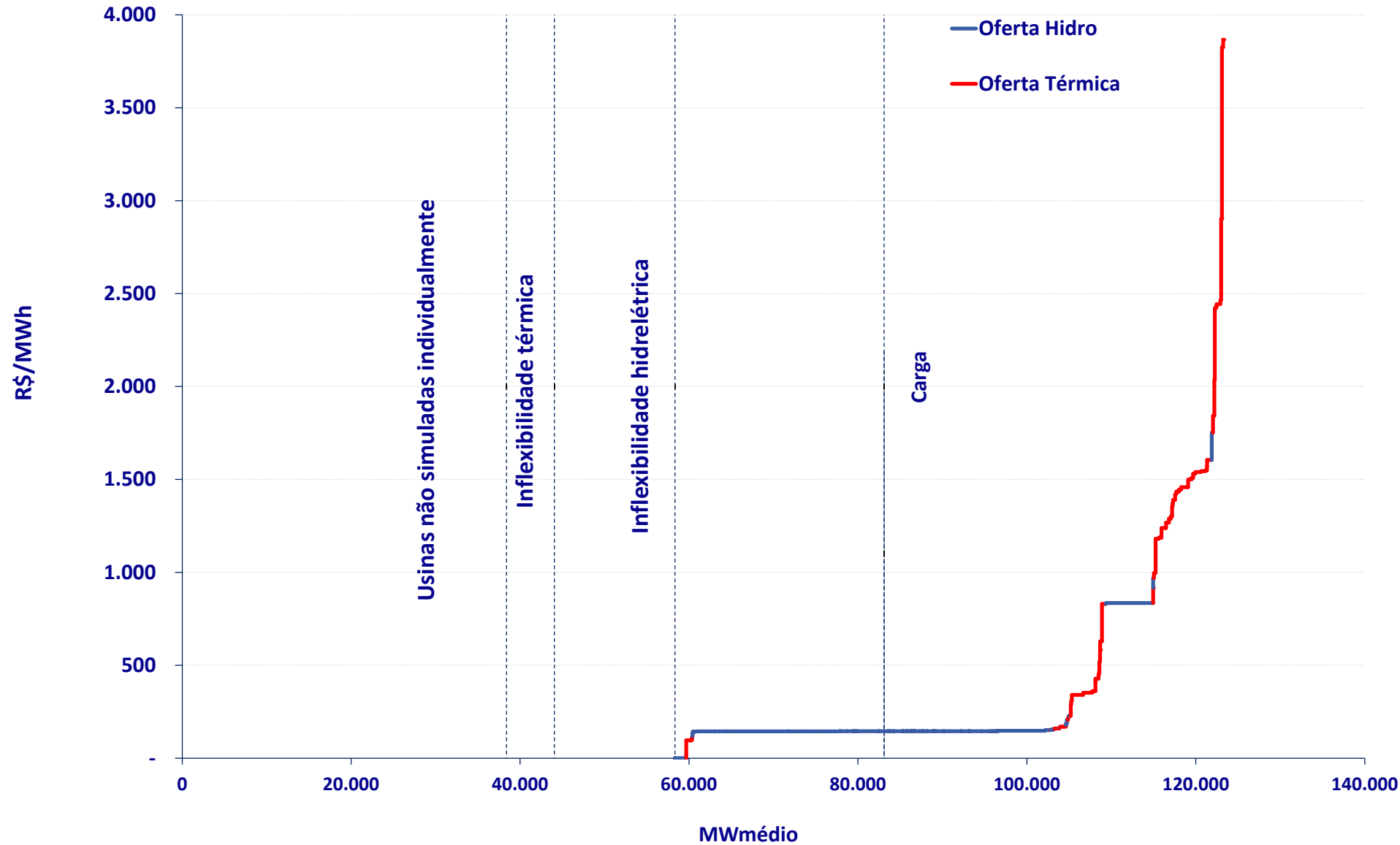
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
25/08/2026	-	-
24/08/2026	-	-
23/08/2026	-	-
22/08/2026	-	-
21/08/2026	-	-
20/08/2026	-	-
19/08/2026	-	-
18/08/2026	-	-
17/08/2026	-	-
16/08/2026	-	-
15/08/2026	-	-
14/08/2026	-	-
13/08/2026	-	-
12/08/2026	-	-
11/08/2026	-	-
10/08/2026	-	-
09/08/2026	4º Nível	5º Nível
08/08/2026	-	-
07/08/2026	-	-
06/08/2026	-	-
05/08/2026	-	-
04/08/2026	-	-
03/08/2026	-	-
02/08/2026	-	-
01/08/2026	2º Nível	2º Nível
31/07/2026	-	-
30/07/2026	-	-
29/07/2026	-	-
28/07/2026	-	-
27/07/2026	-	-
26/07/2026	-	-

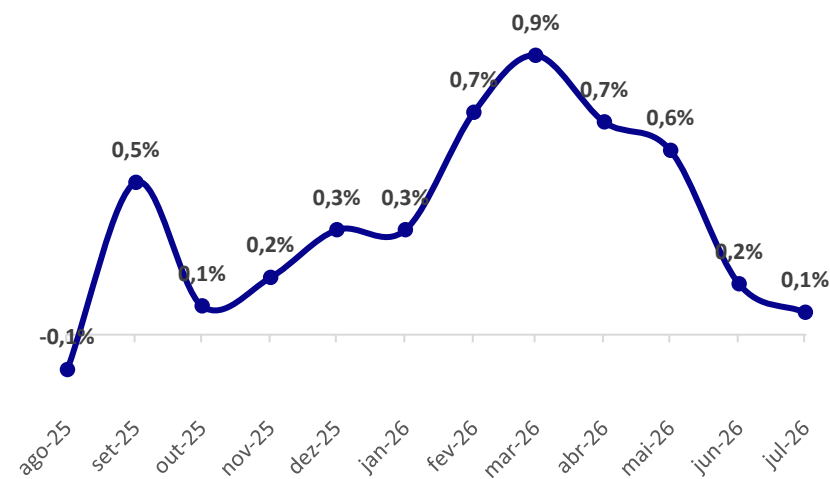
pmo de agosto - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 21/08/2026



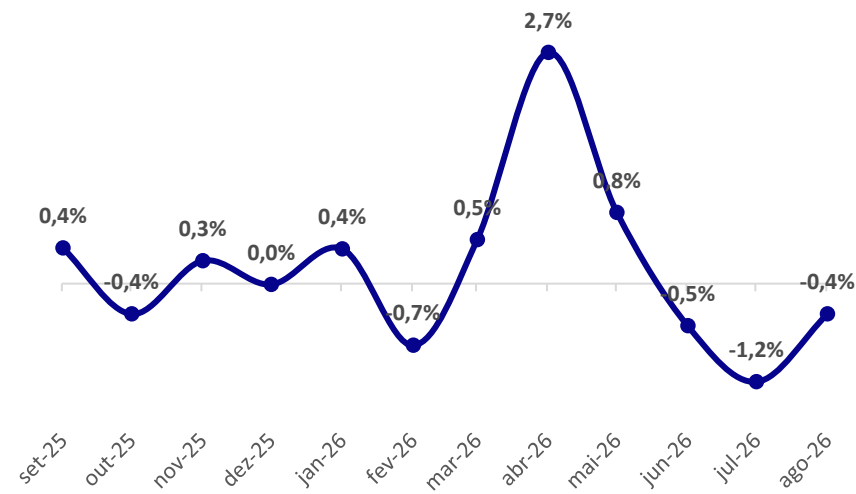


Variação mensal do IPCA



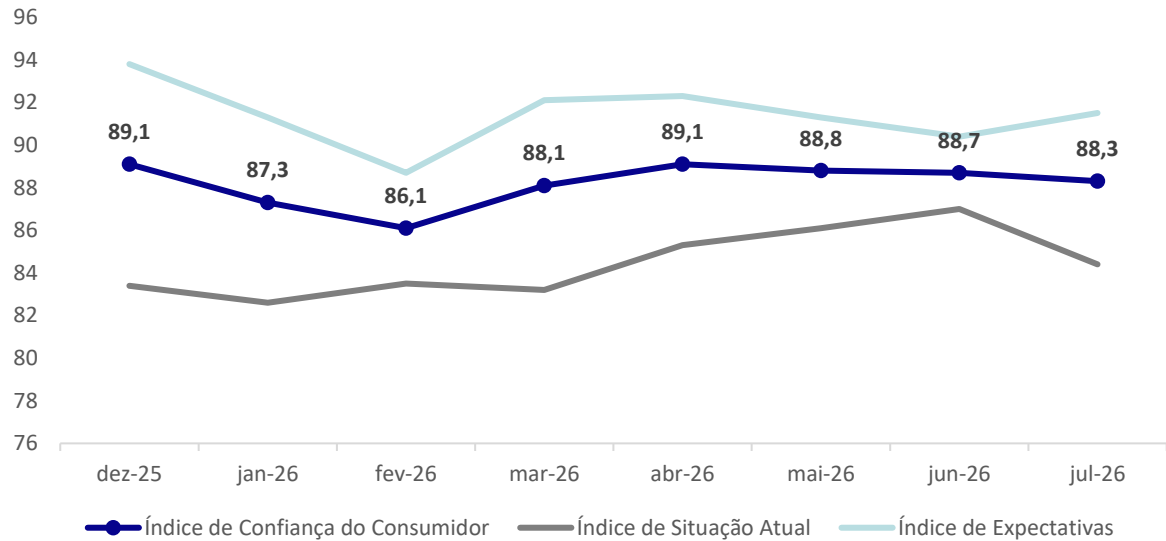
Grupo - IPCA	jul/26
1.Alimentação e bebidas	-0,67%
2.Habitação	0,99%
3.Artigos de residência	0,07%
4.Vestuário	-0,66%
5.Transportes	0,05%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,40%
7.Despesas pessoais	0,22%
8.Educação	-0,03%
9.Comunicação	0,04%
Índice geral	0,07%

Variação mensal do IGP-M (2ª prévia)

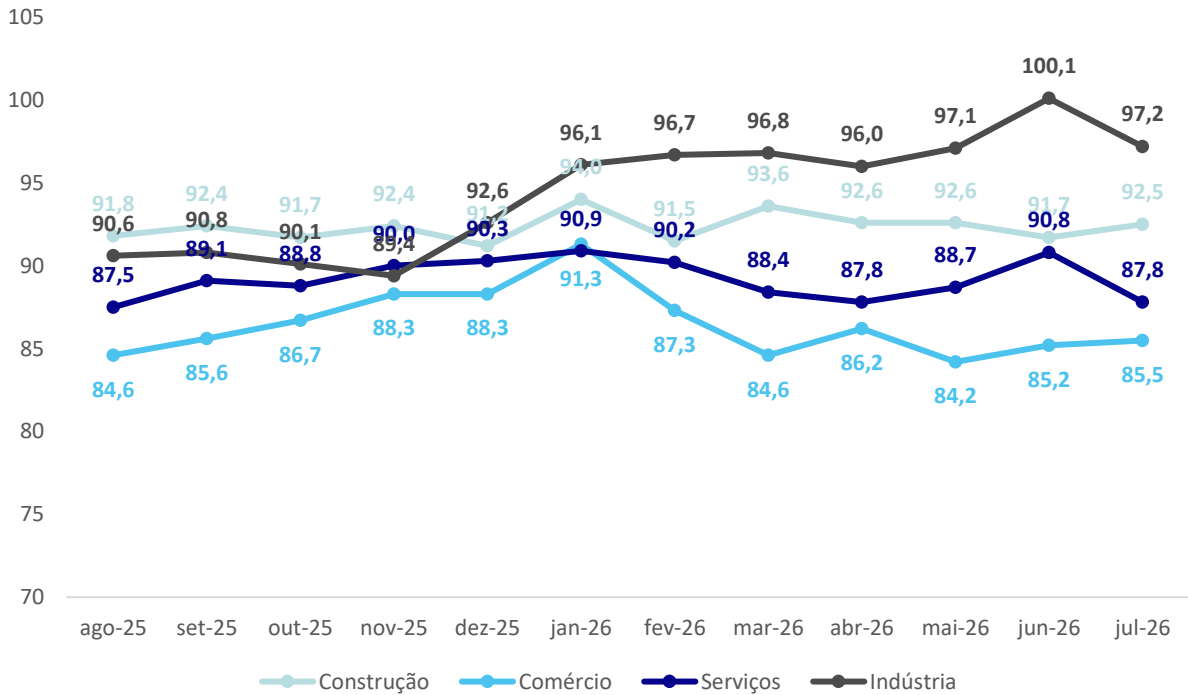


Índice	ago/26
IPA-M	-0,50%
IPC-M	-0,49%
INCC-M	0,73%
IGP-M	-0,36%

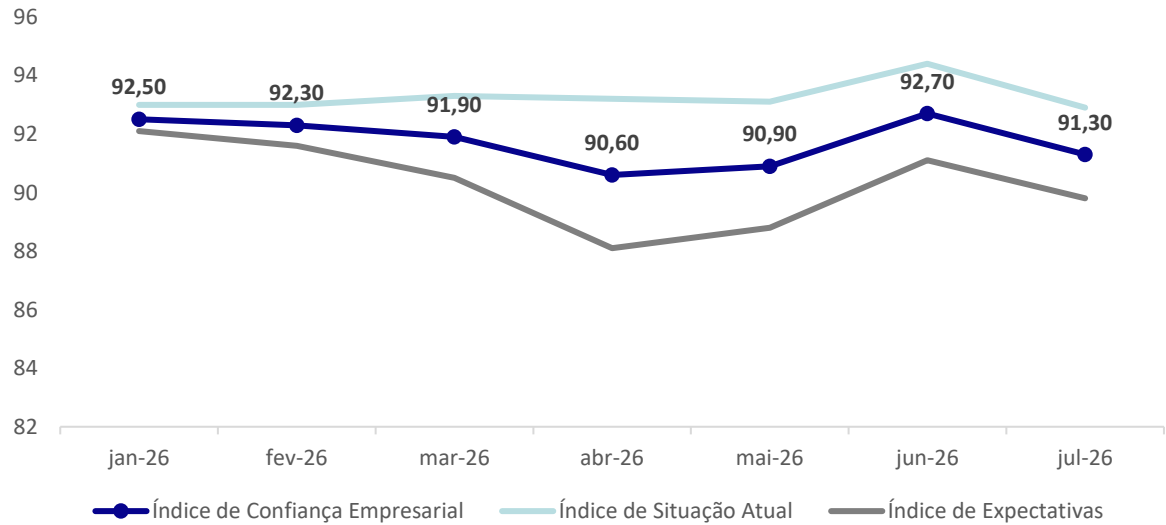
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



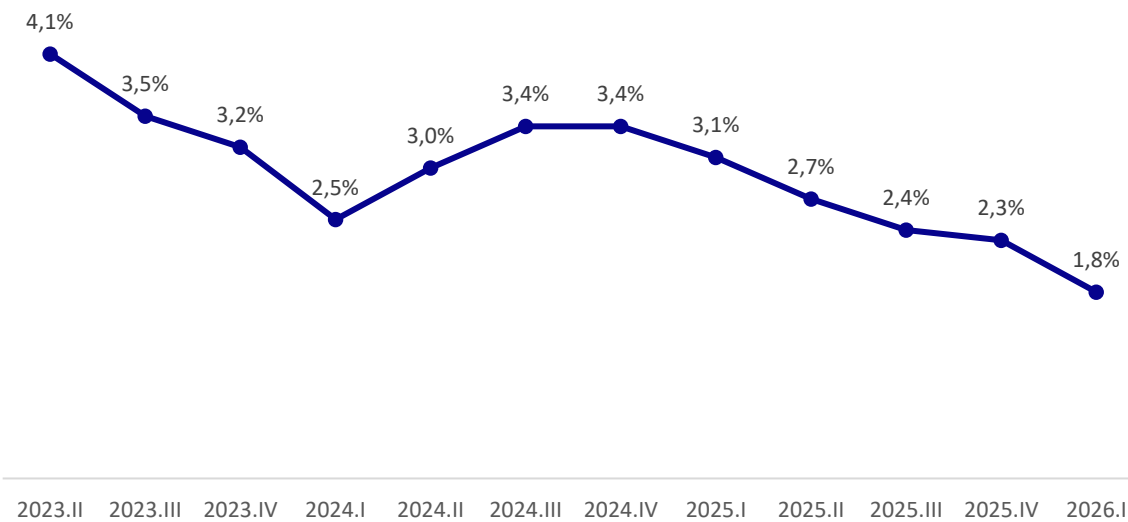
Índice de Confiança Empresarial



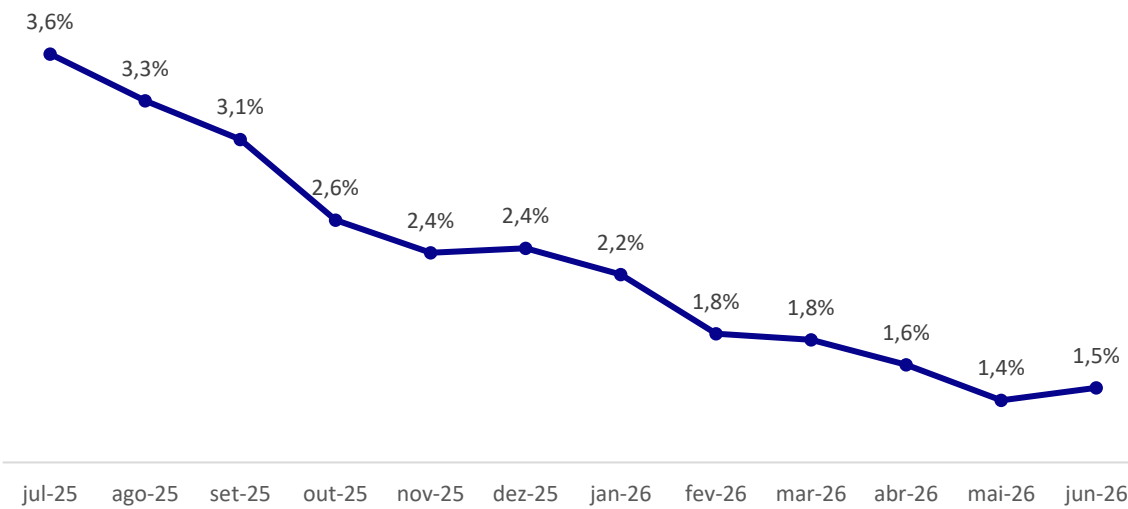
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jul-26	0,8 p.p.	0,3 p.p.	-3 p.p.	-2,9 p.p.

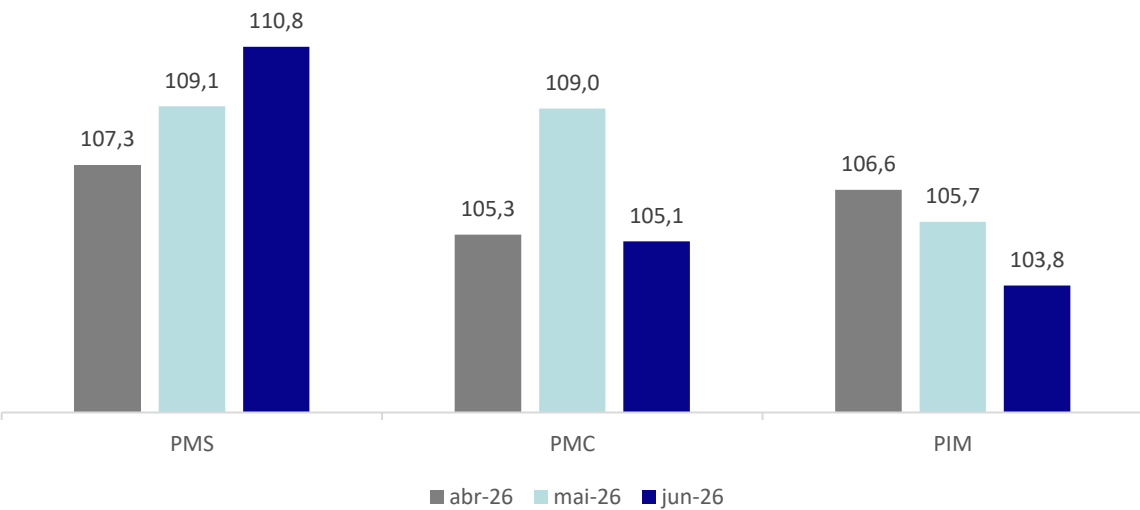
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

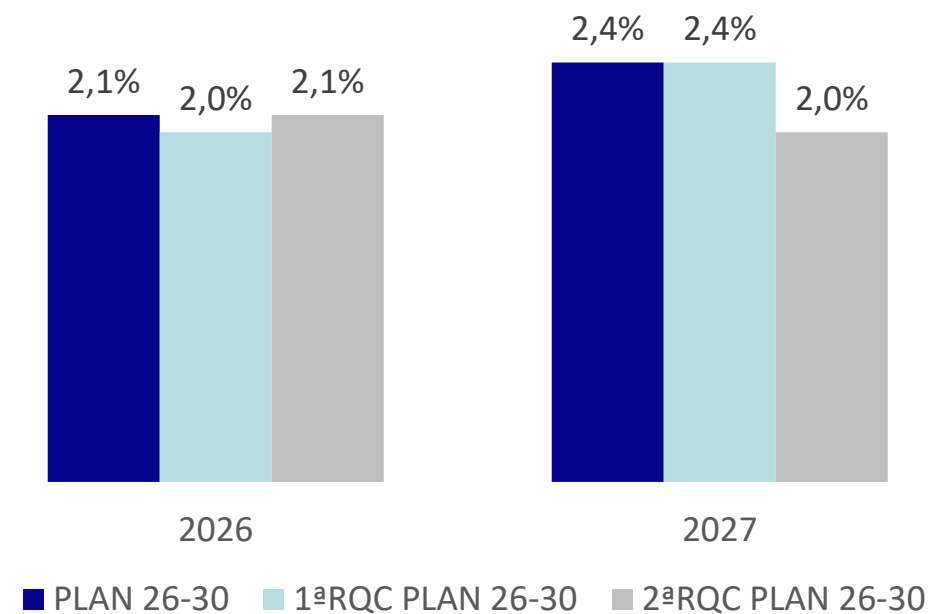


indicadores macroeconômicos - Brasil

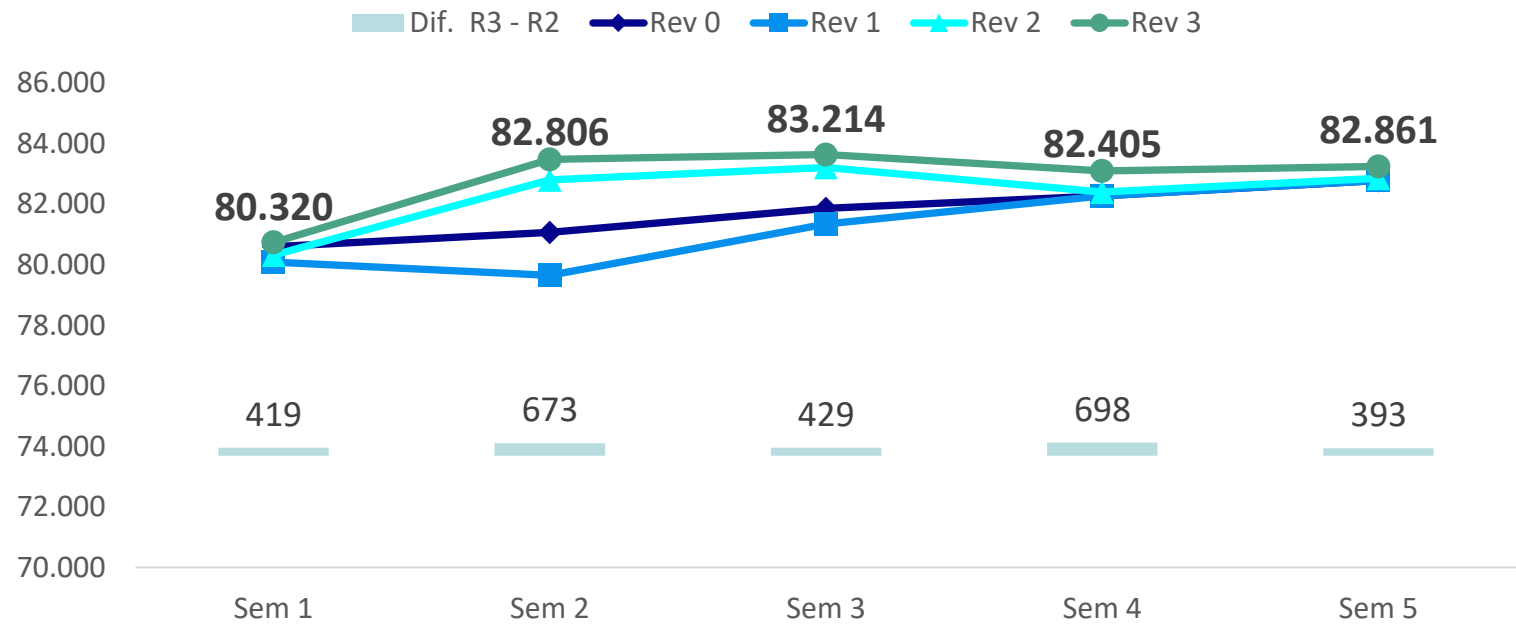
	2026	2027
PIB %	1,98	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,29
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,02	4,24

Boletim Focus 14/08/2026

PIB



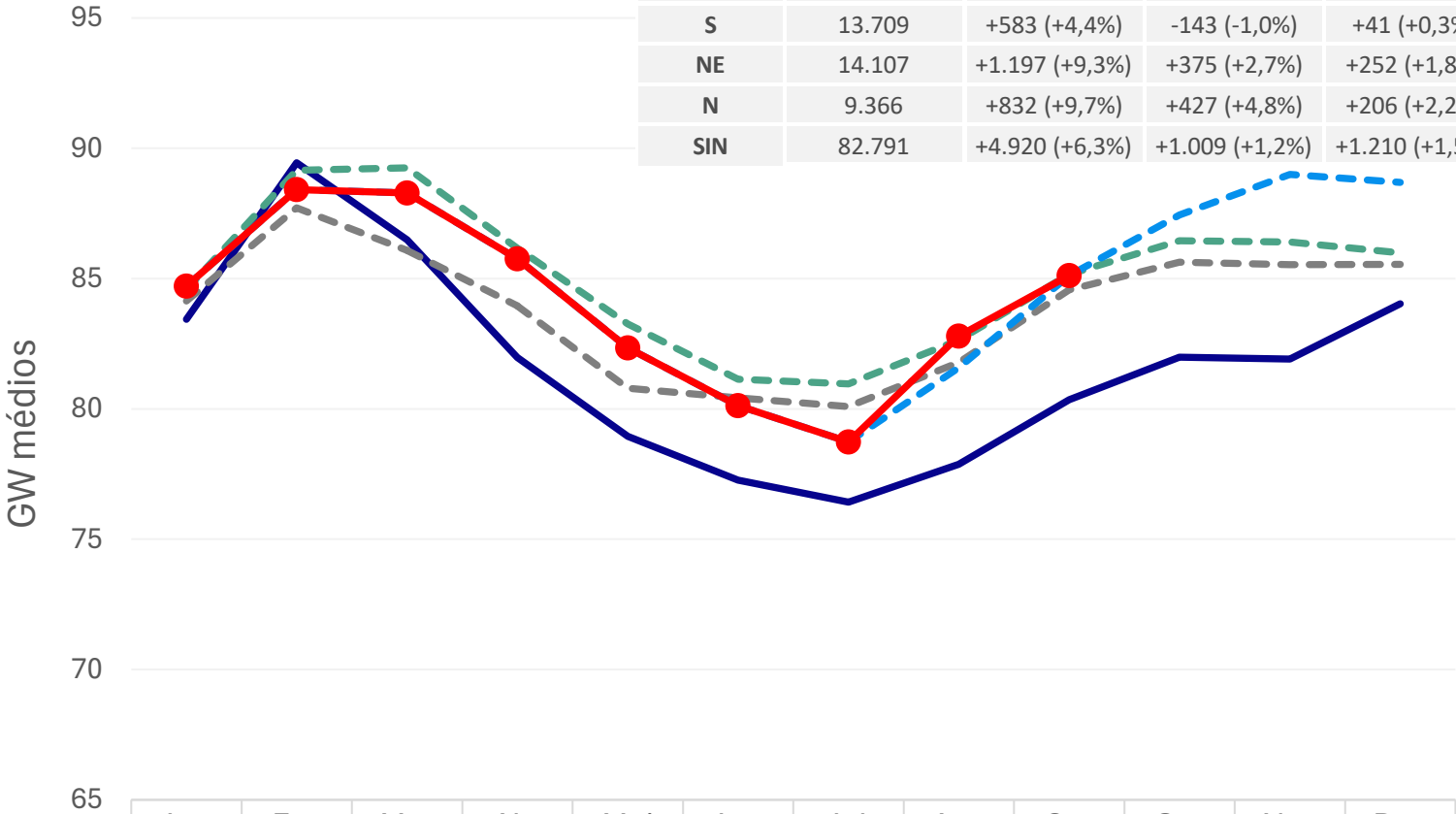
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



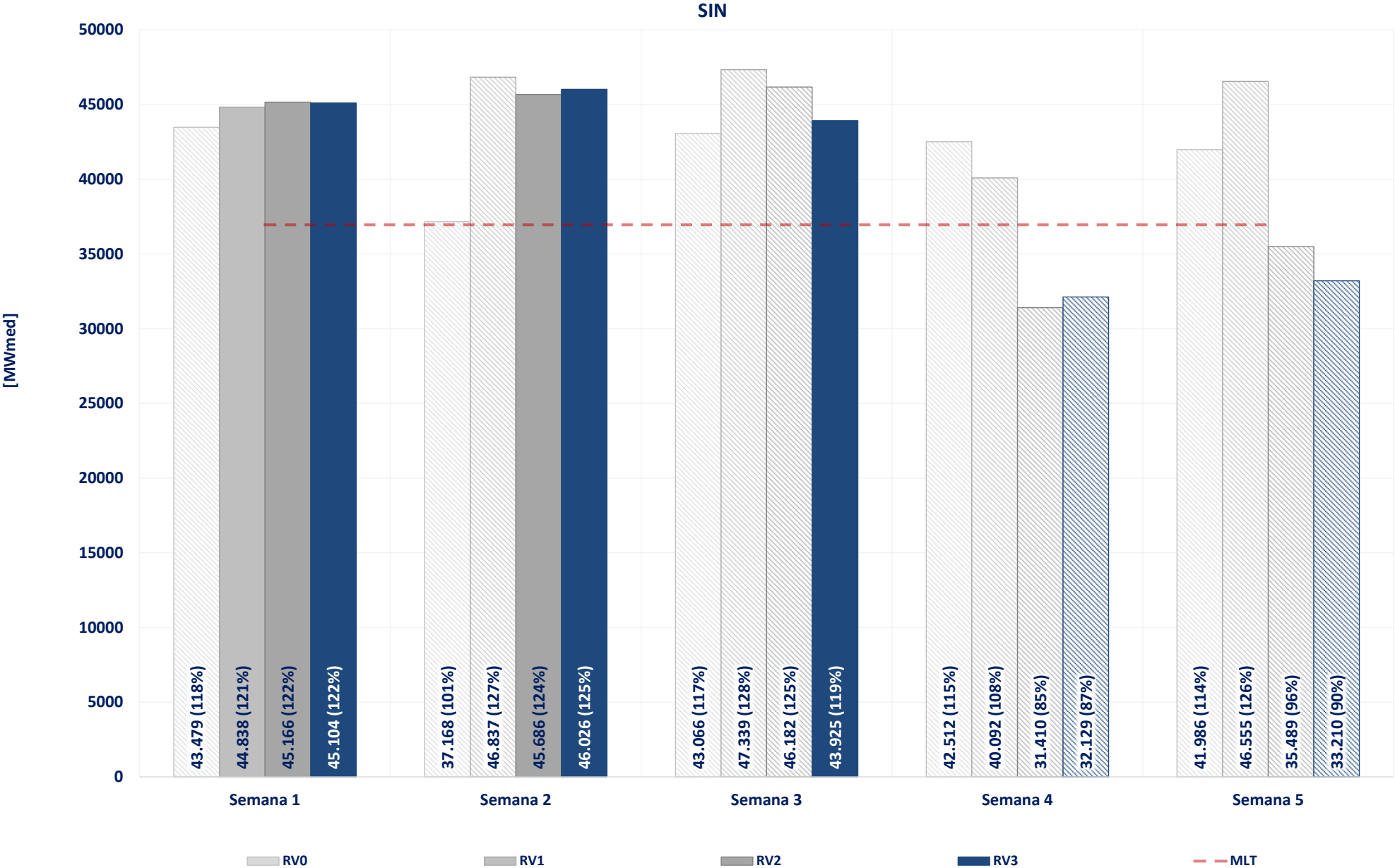
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Ago/26
RV0	80.597	81.072	81.860	82.275	82.785	81.580
RV1	80.087	79.650	81.342	82.275	82.785	81.027
RV2	80.320	82.806	83.214	82.405	82.861	82.252
RV3	80.739	83.478	83.643	83.102	83.255	82.791

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	Ago/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	45.609	+2.308 (+5,3%)	+350 (+0,8%)	+712 (+1,6%)
S	13.709	+583 (+4,4%)	-143 (-1,0%)	+41 (+0,3%)
NE	14.107	+1.197 (+9,3%)	+375 (+2,7%)	+252 (+1,8%)
N	9.366	+832 (+9,7%)	+427 (+4,8%)	+206 (+2,2%)
SIN	82.791	+4.920 (+6,3%)	+1.009 (+1,2%)	+1.210 (+1,5%)



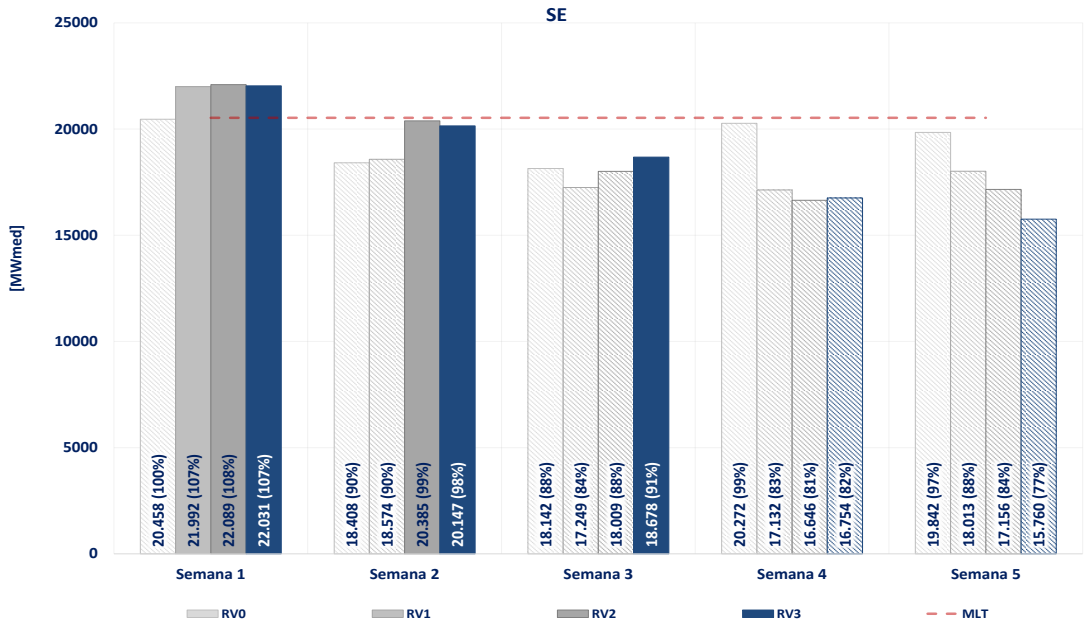
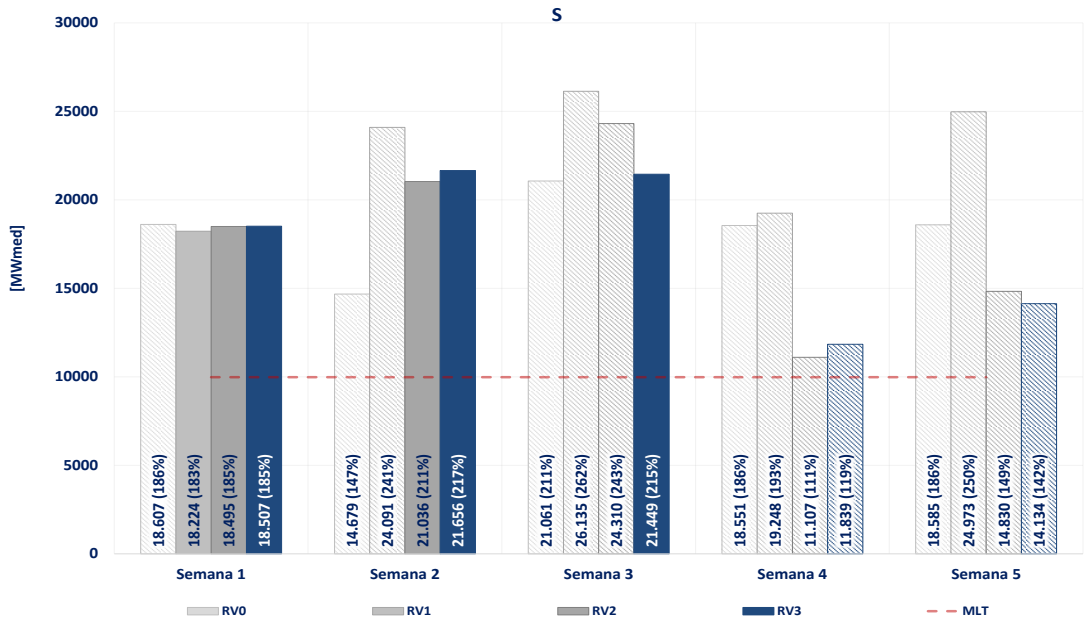
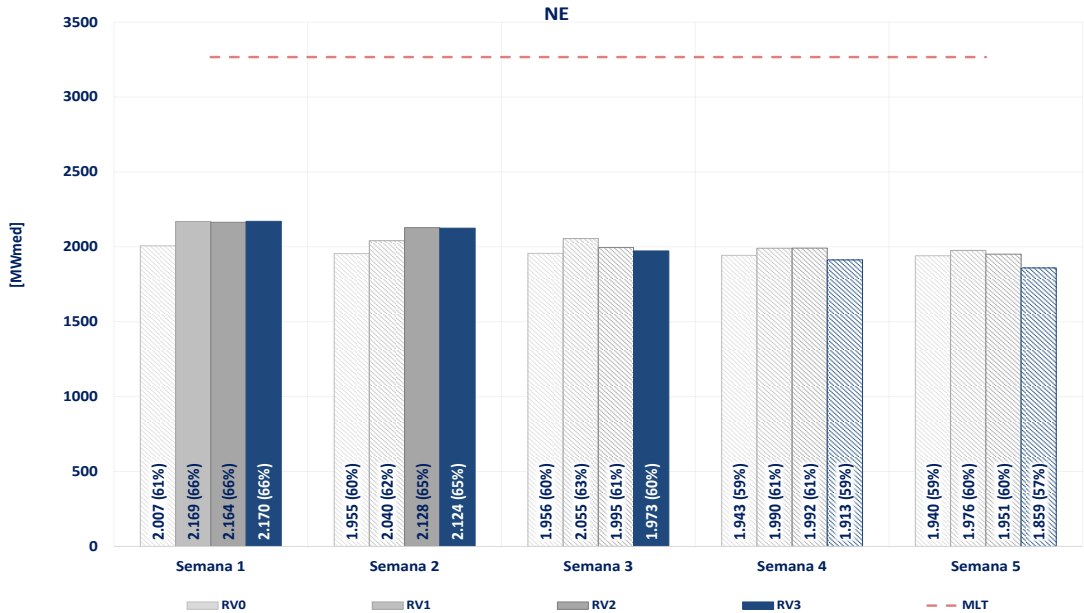
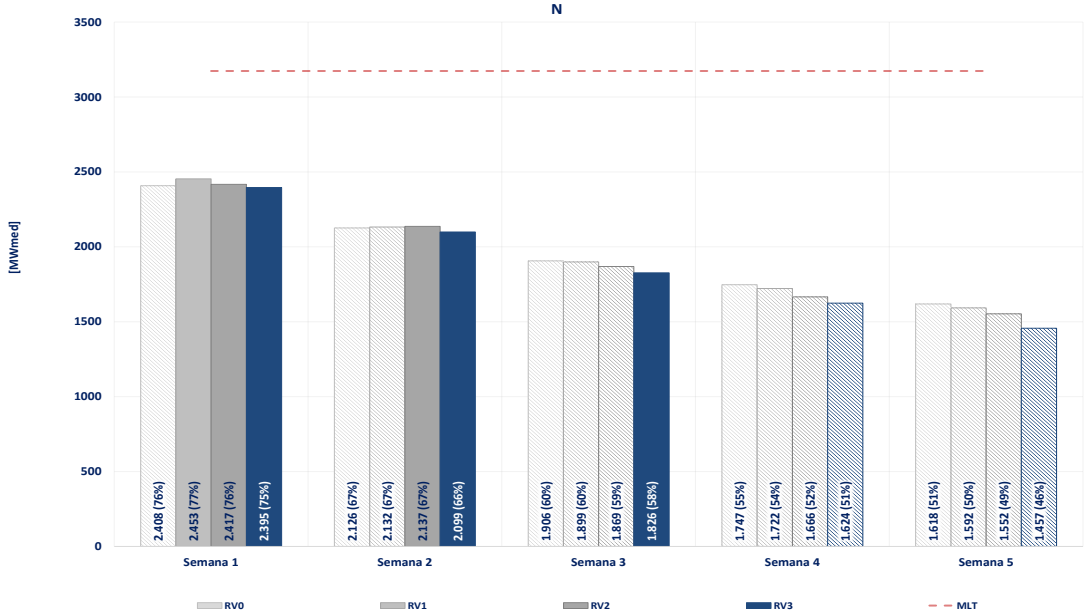
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Ago/26(rev3)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	82,8	85,1			
Dif. PMO rev3 - 1ªRQC	0,6	0,7	2,2	1,8	1,6	-0,3	-1,4	1,0	0,5			



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

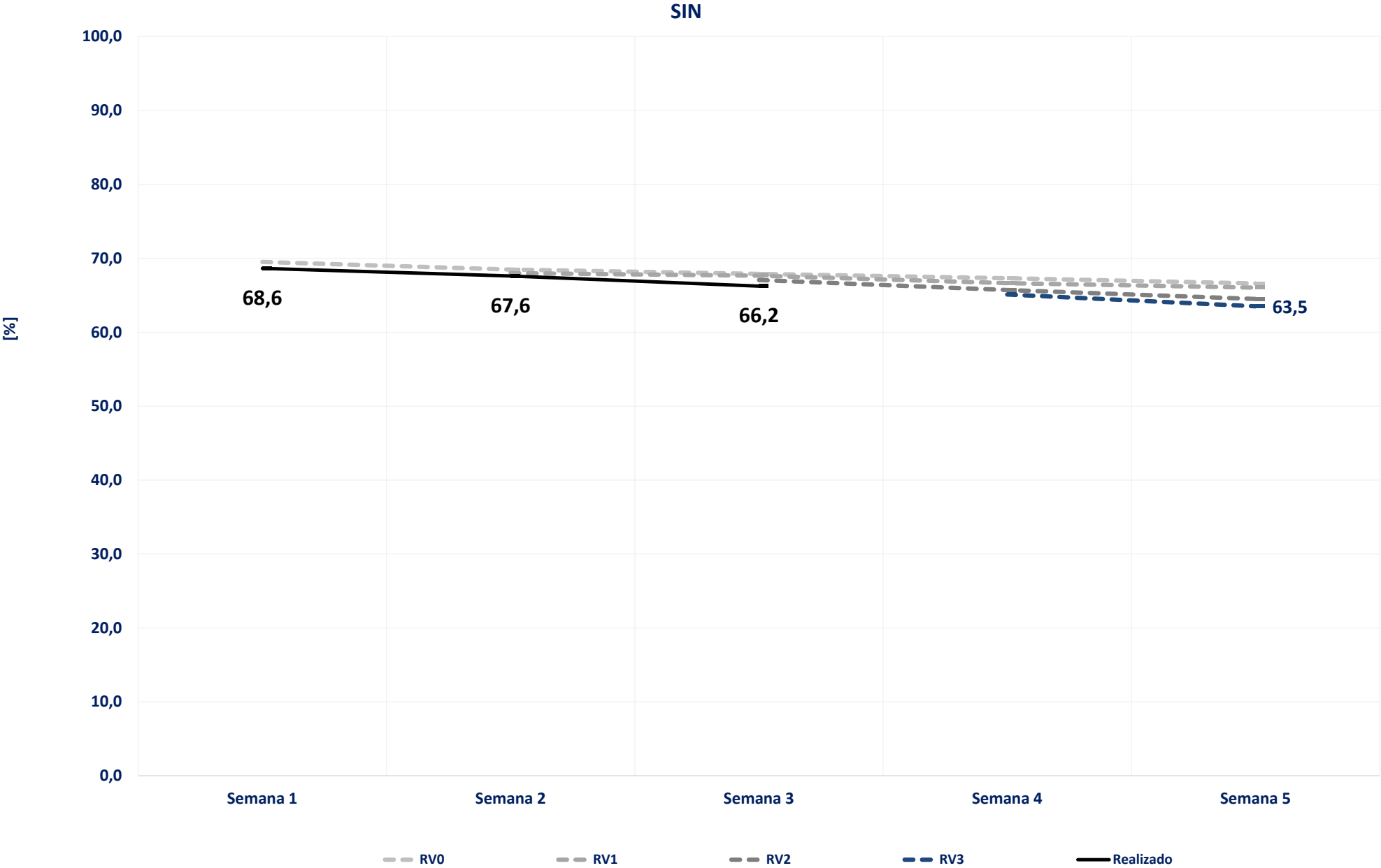
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de agosto



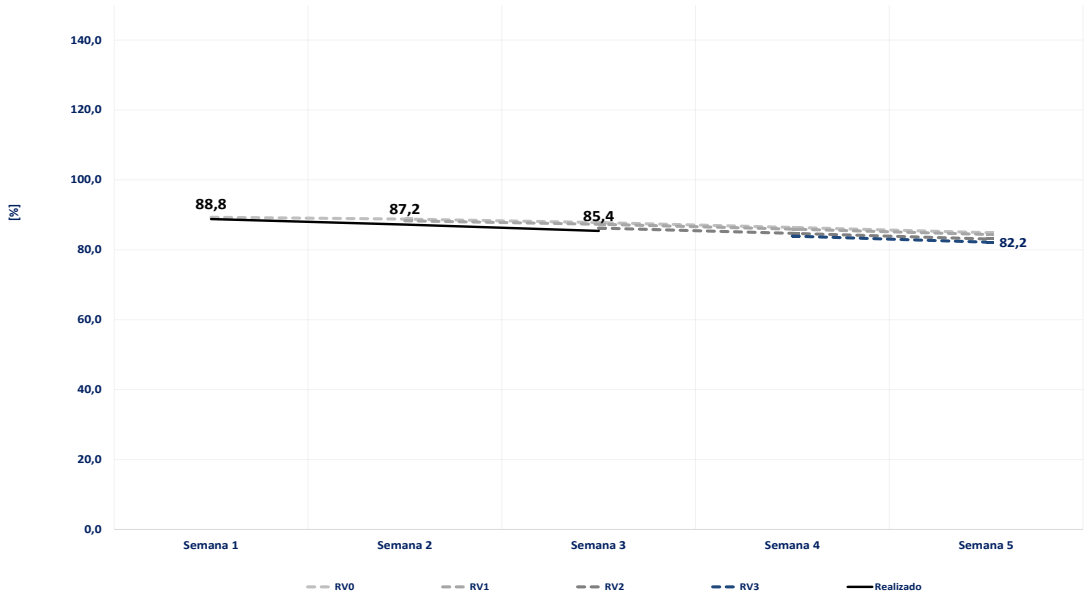
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

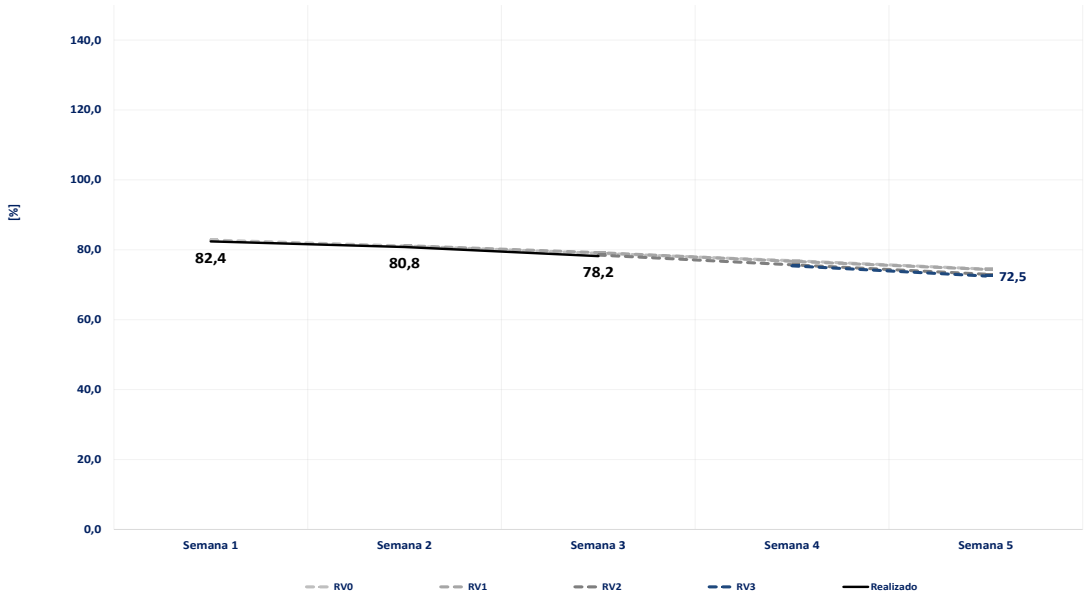


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de agosto

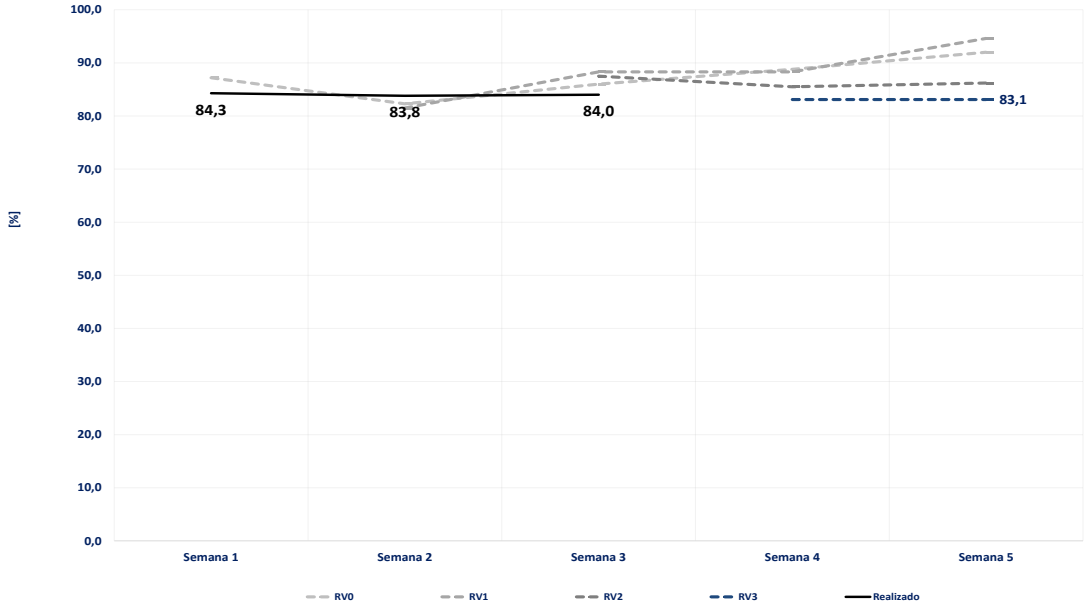
N



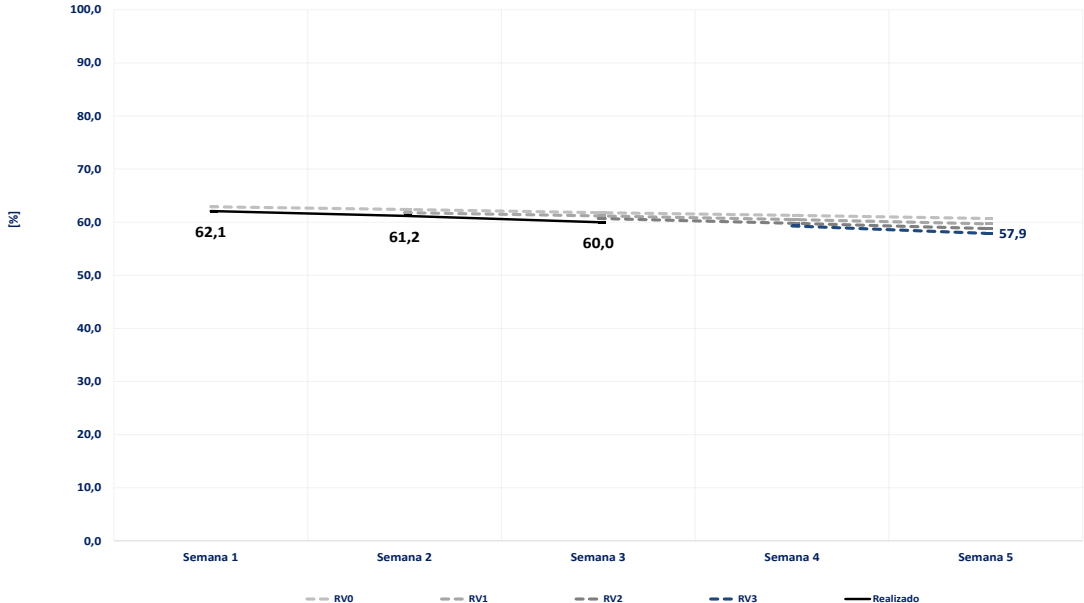
NE

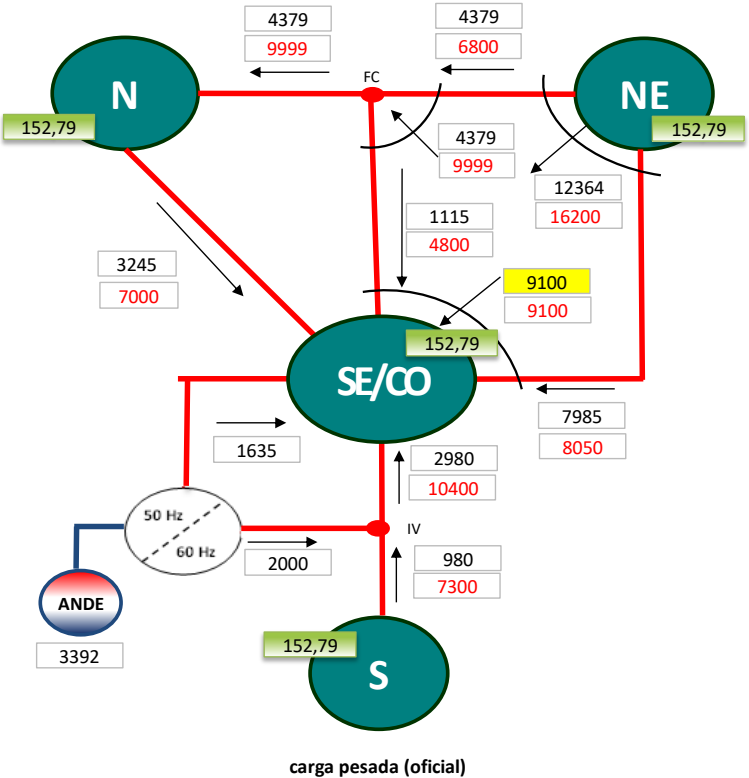
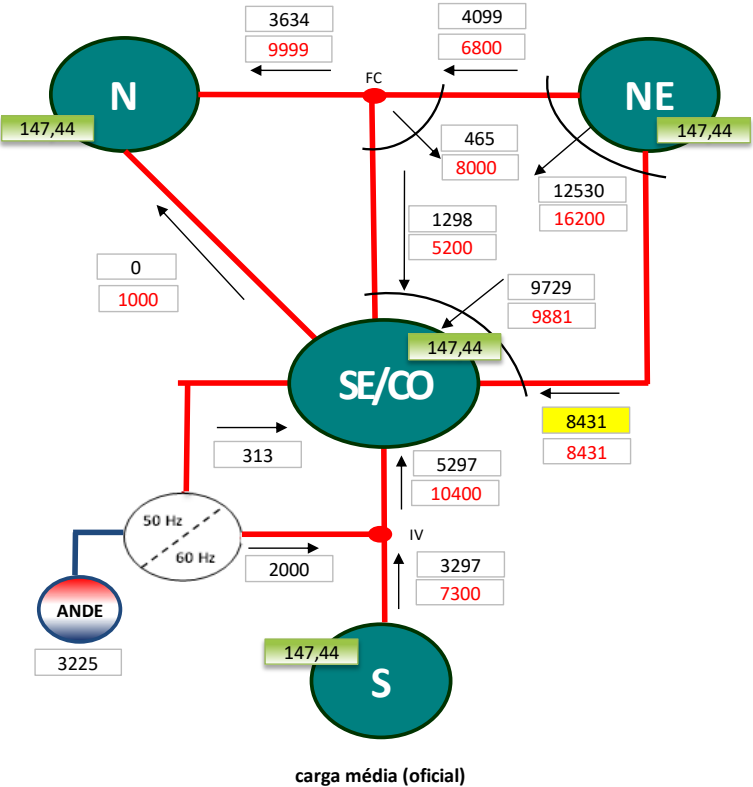
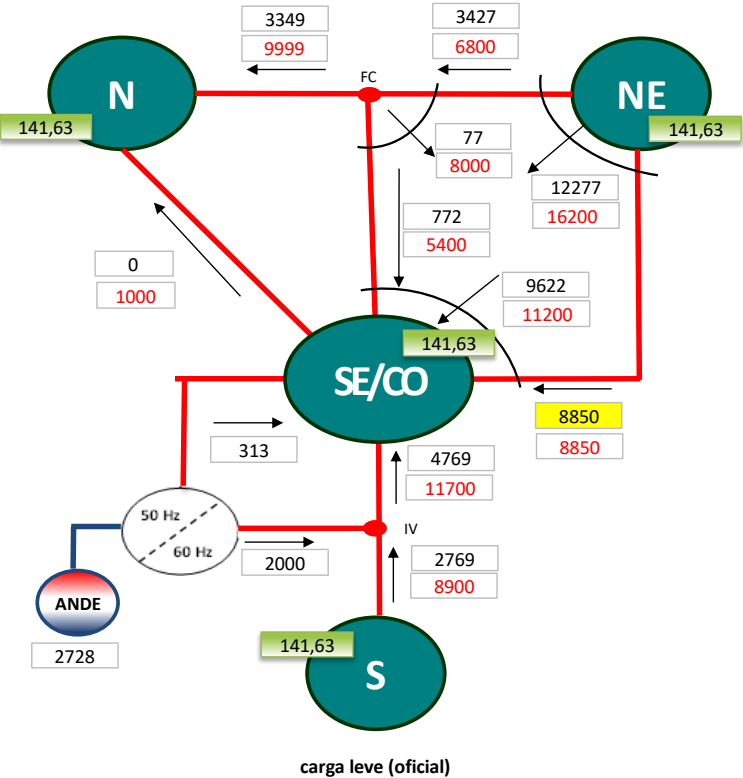


S

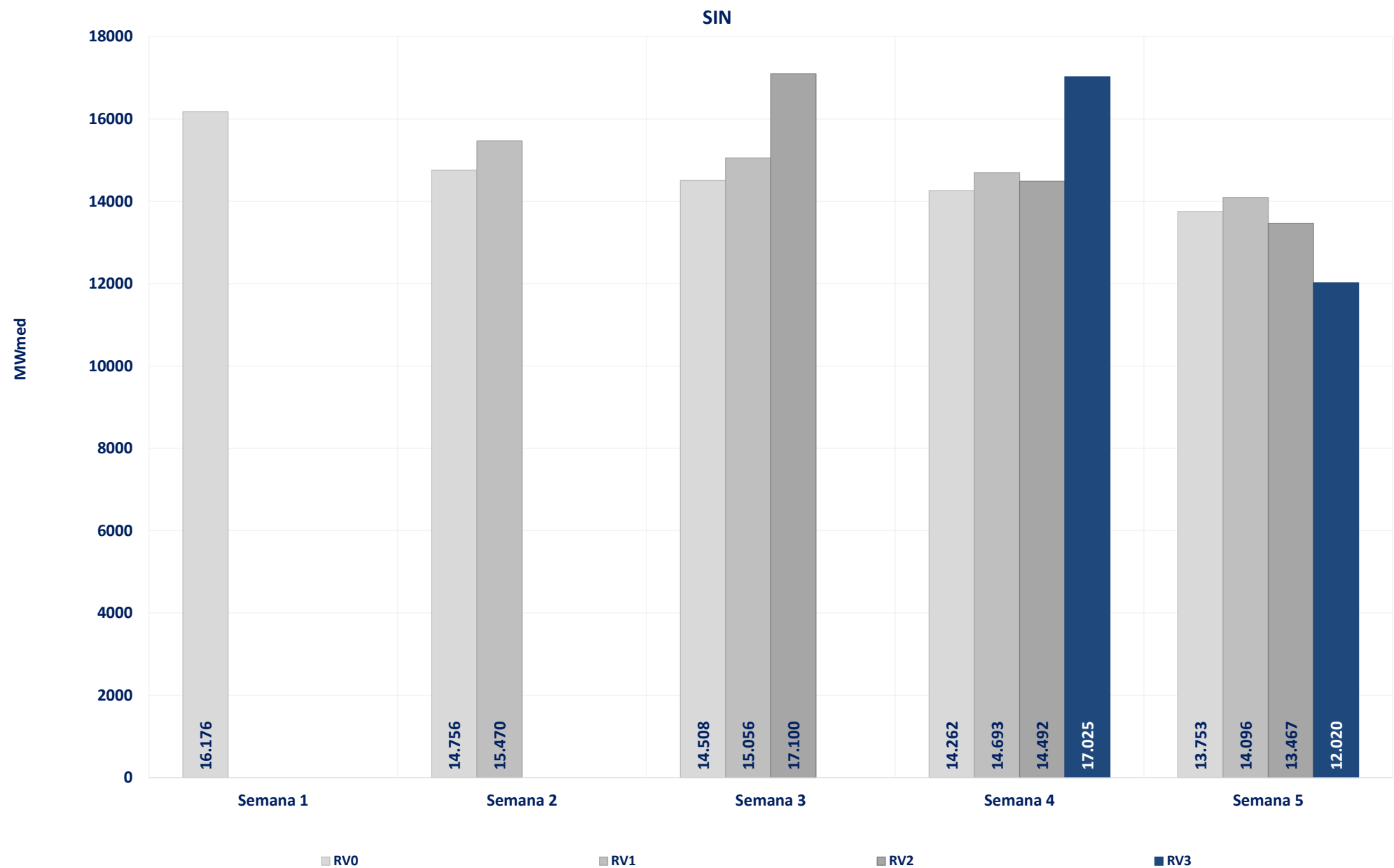


SE

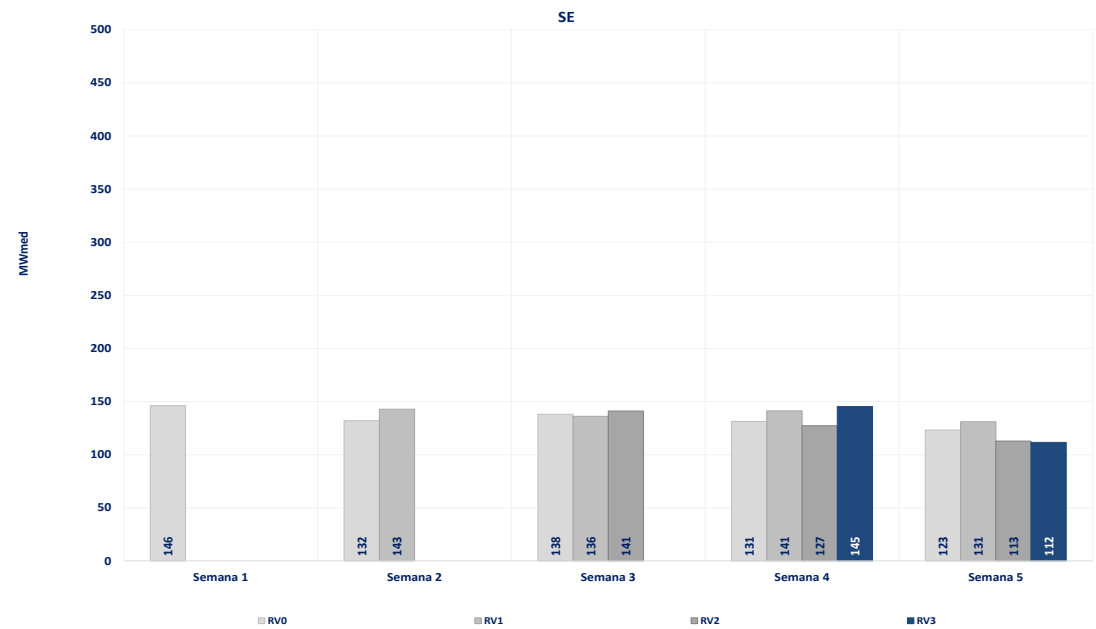
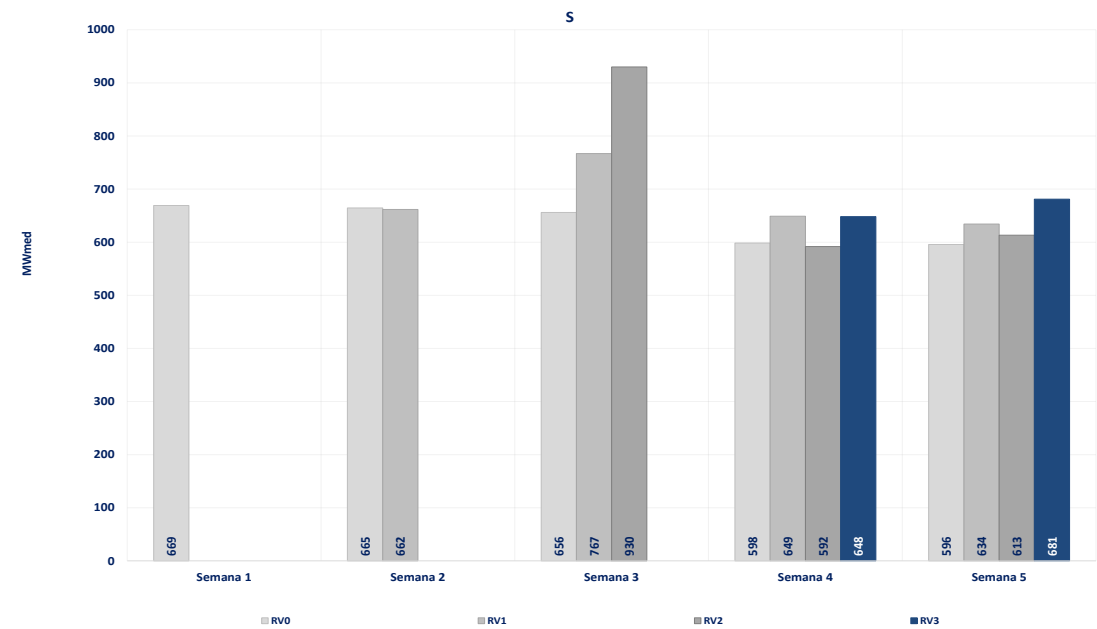
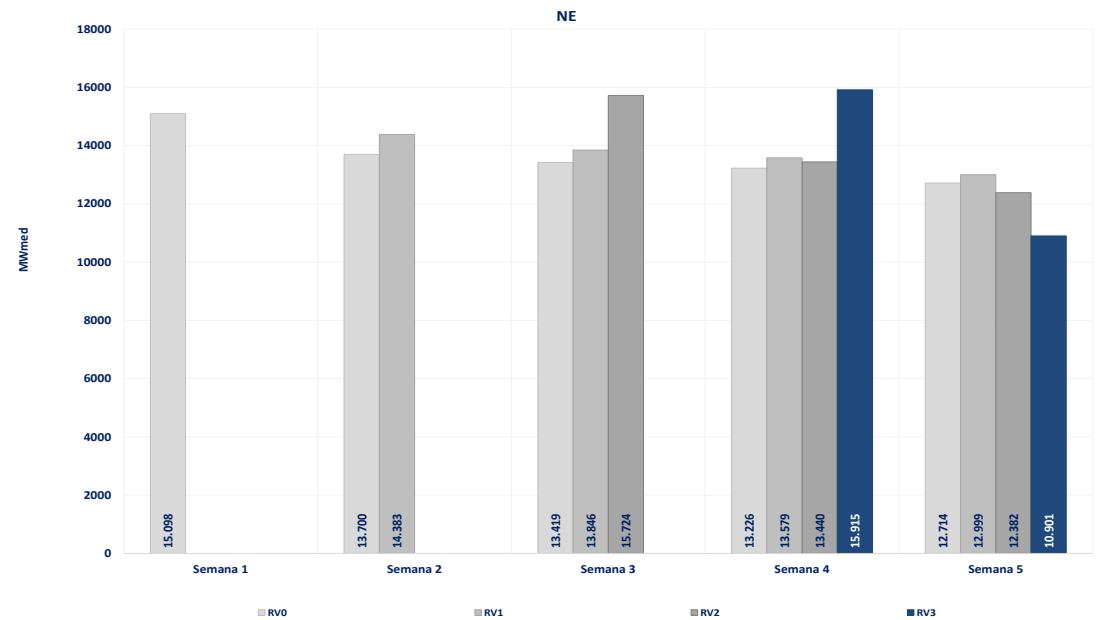
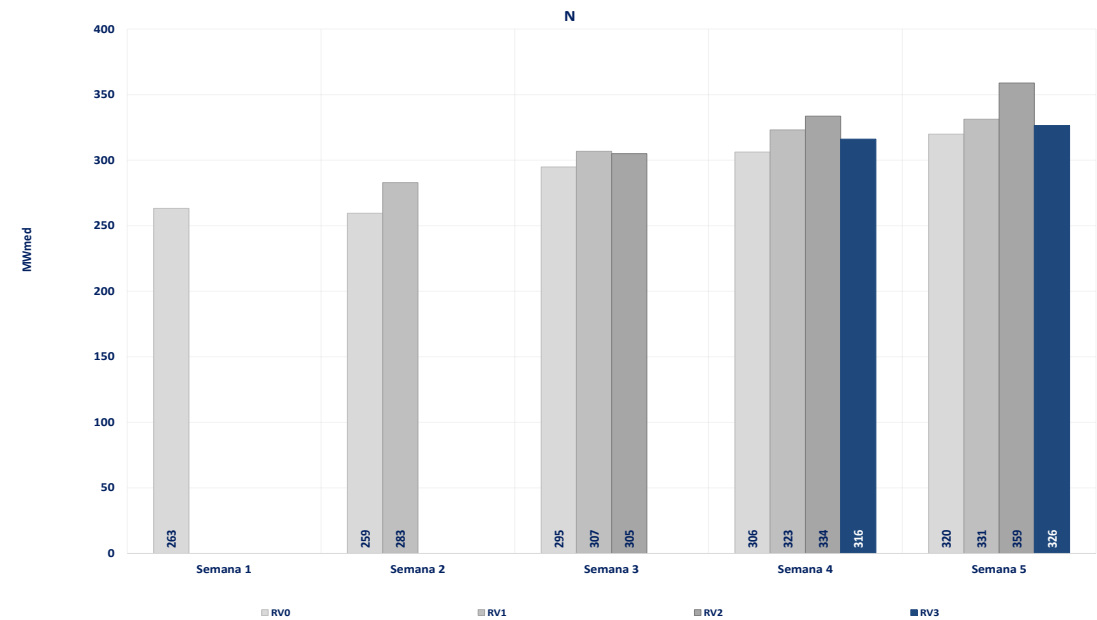


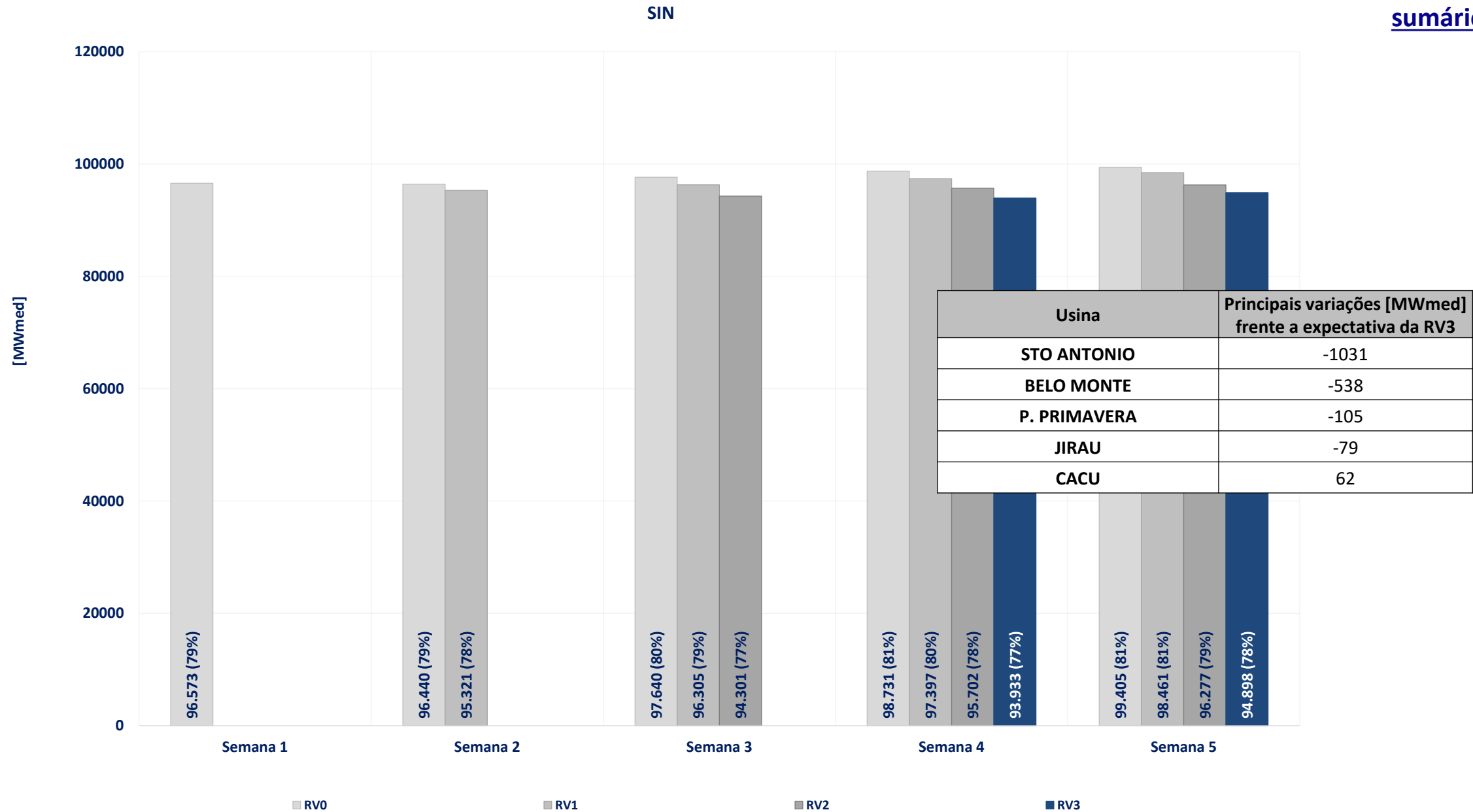


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



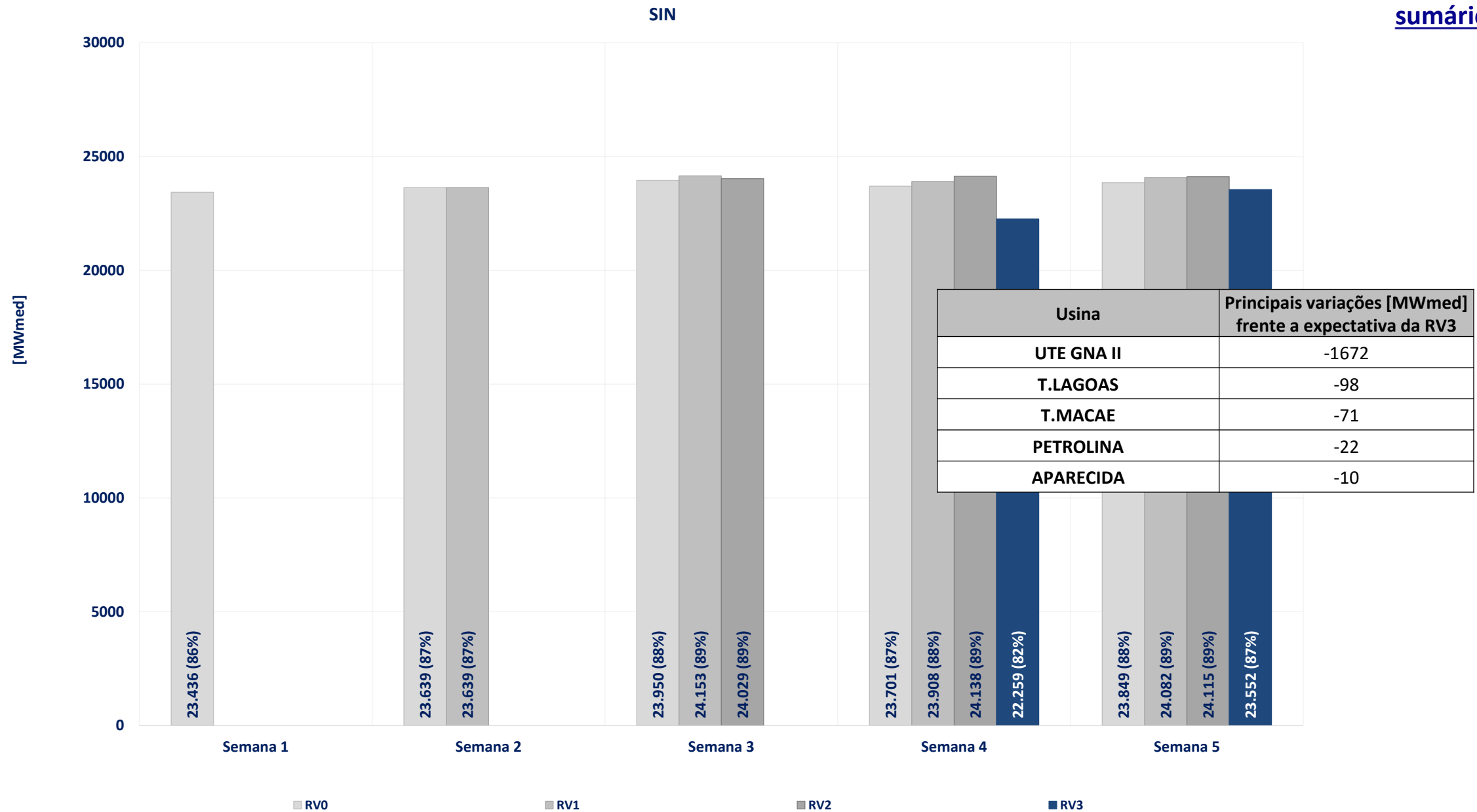
acompanhamento da geração eólica – rv3 de agosto

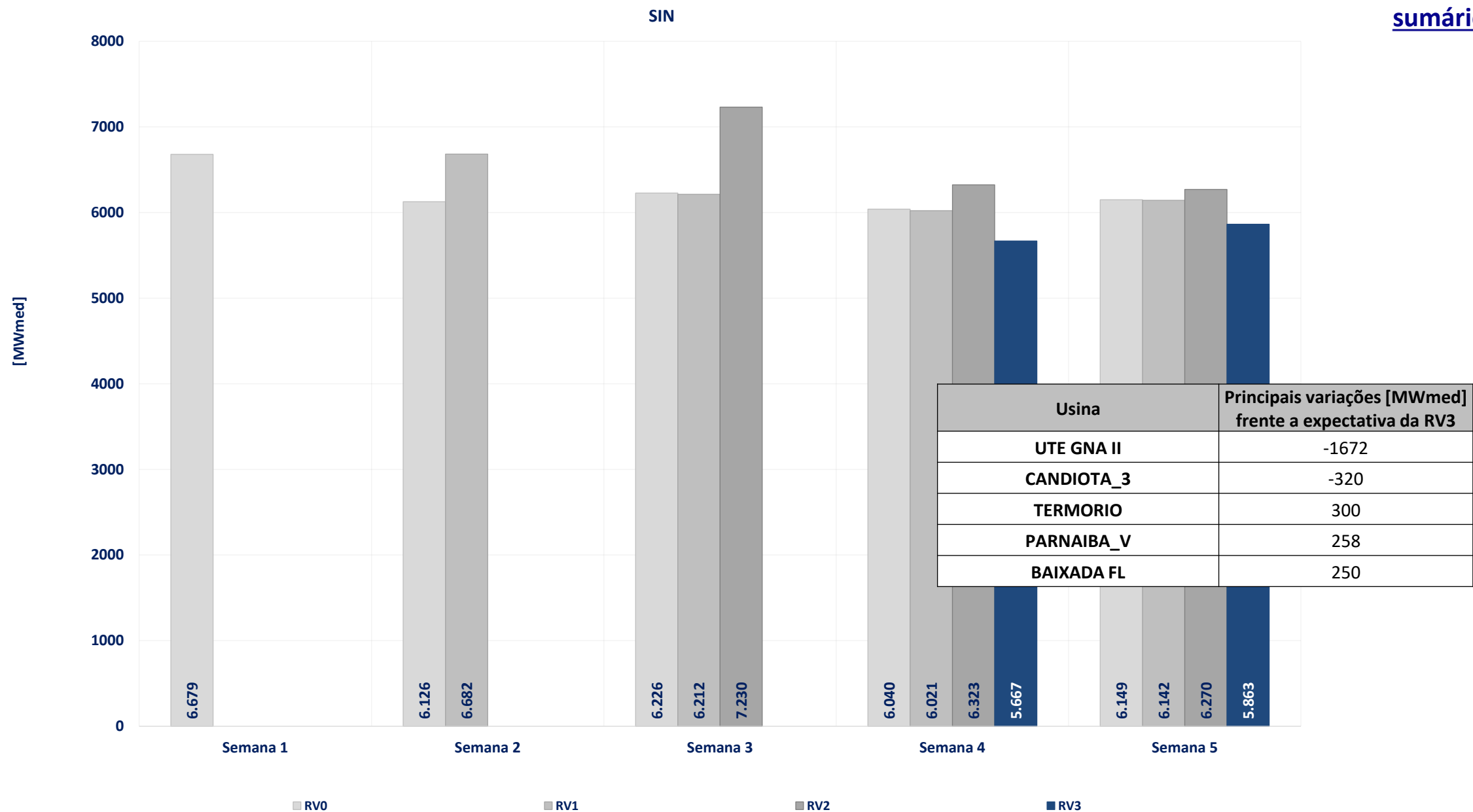


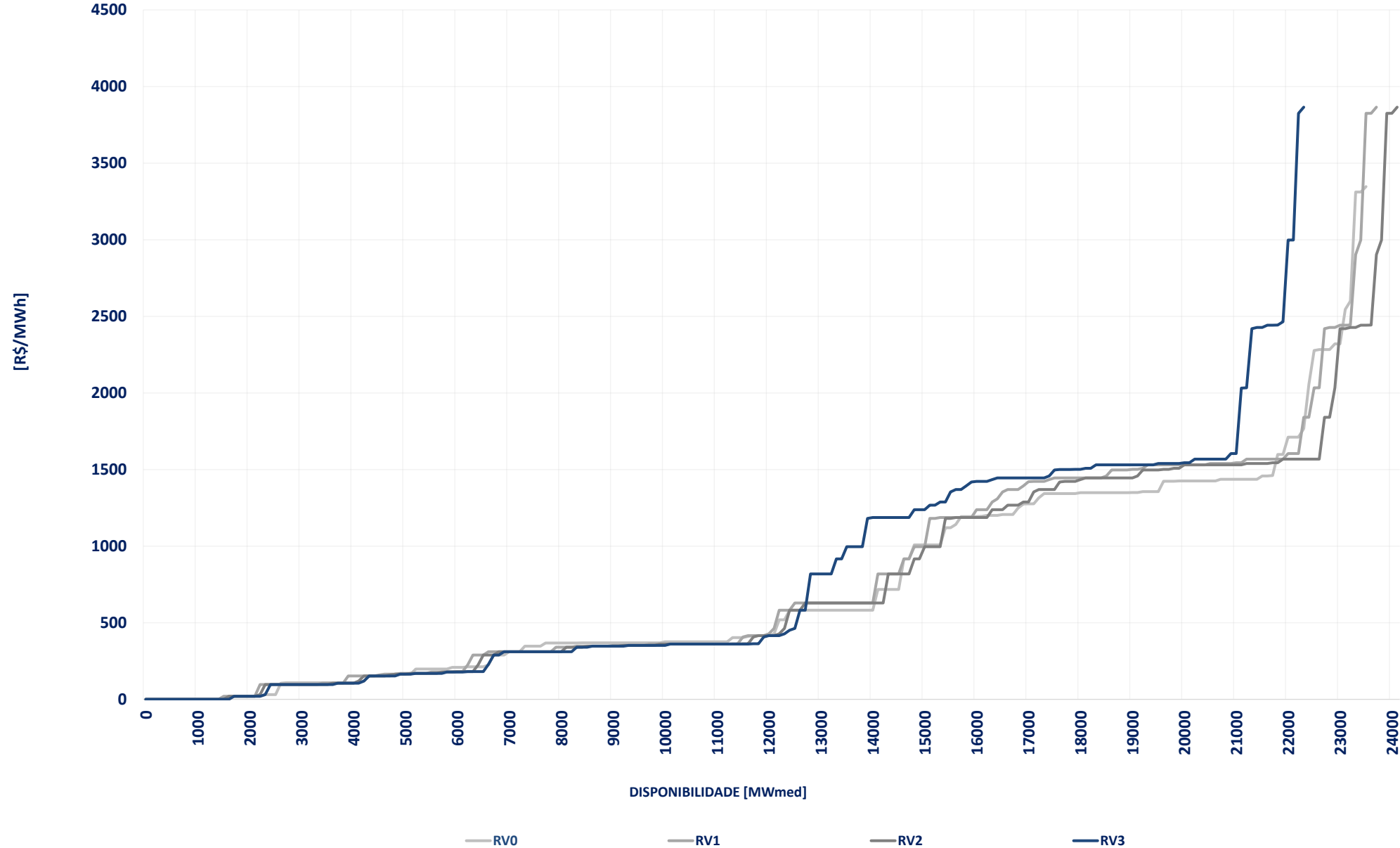


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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





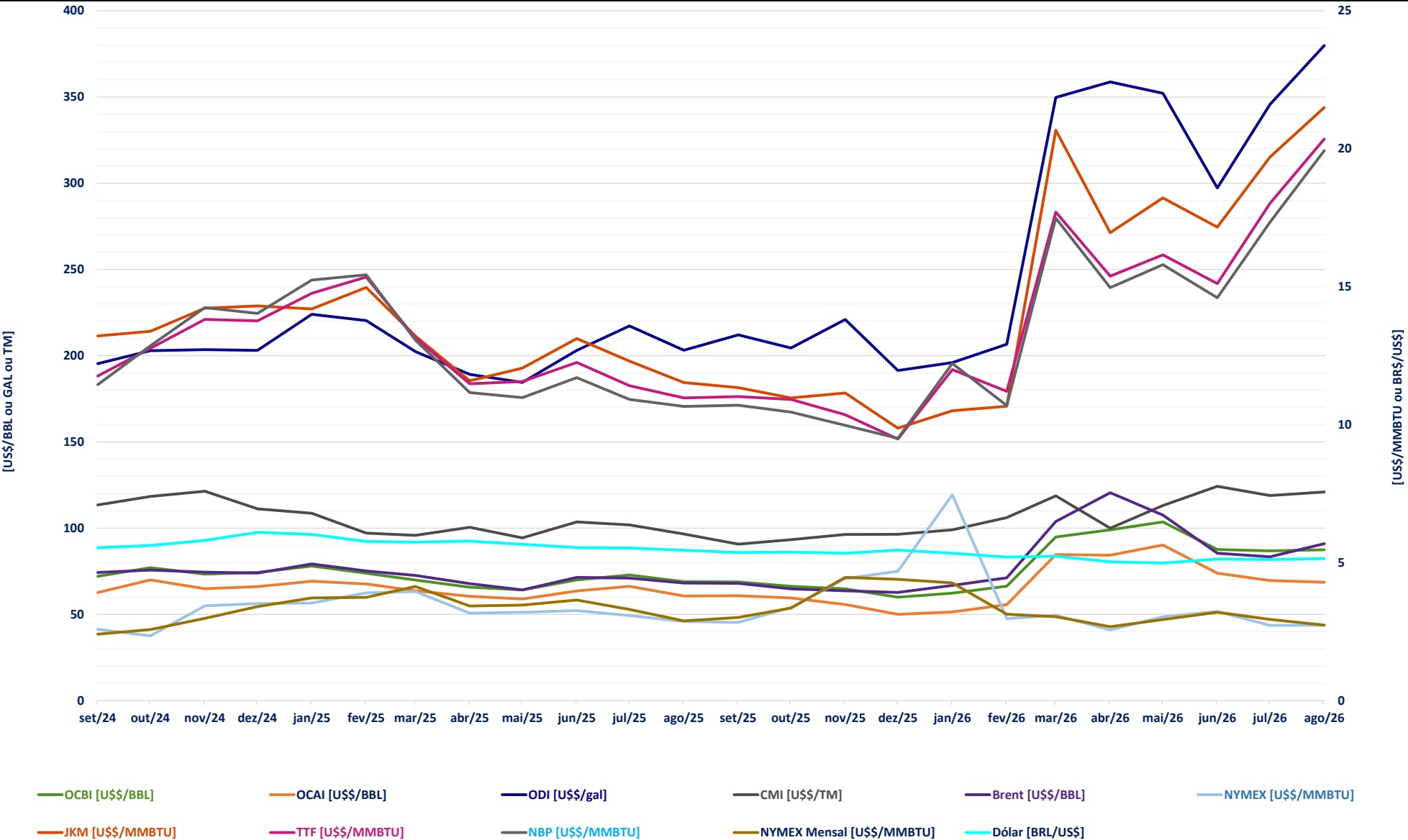


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	1458,13	1557,62	99 R\$/MWh (-6%)
248	PAULINIA	1500	1841,45	341 R\$/MWh (-19%)
48	ARAUCARIA	830	1877,63	1048 R\$/MWh (-56%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de agosto

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação jun/jul	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%
Variação jul/ago	0,7%	9,9%	1,7%	9,0%	0,3%	9,1%	12,9%	15,0%	-7,0%	0,7%



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 21/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,8% (-1108 MWmed), indo de 108% a 105% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -30,4% (-14052 MWmed), indo de 125% a 87% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -3,3% (-2,0 p.p), indo de 65,7% a 63,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-75 MWmed), indo de 17100 a 17025 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-367 MWmed), indo de 94301 a 93933 MWmed

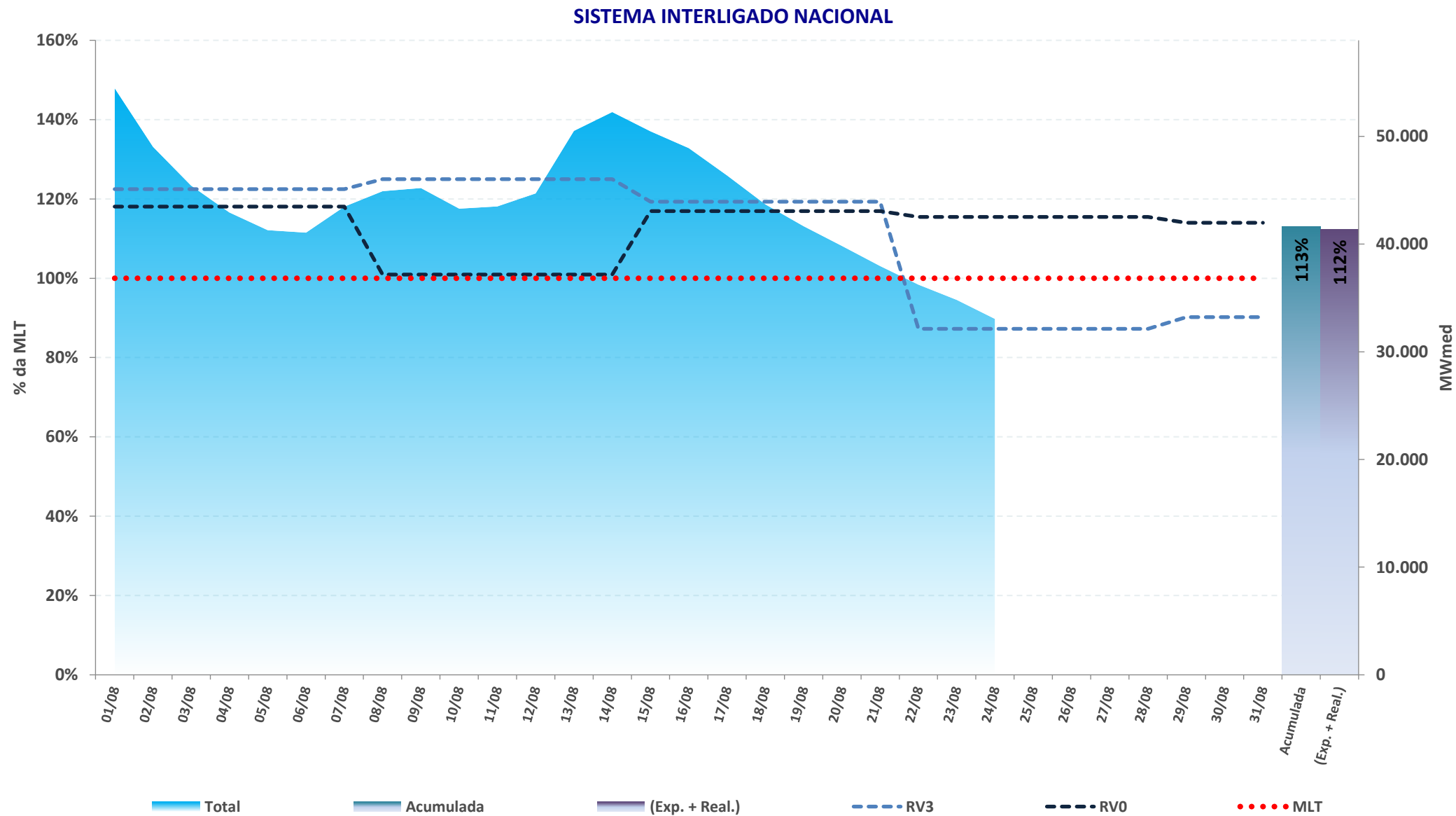
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -7,4% (-1770 MWmed), indo de 24029 a 22259 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -21,6% (-1563 MWmed), indo de 7230 a 5667 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,4% (-11,75 R\$/MWh), indo de R\$ 817,16/MWh a R\$ 805,41/MWh

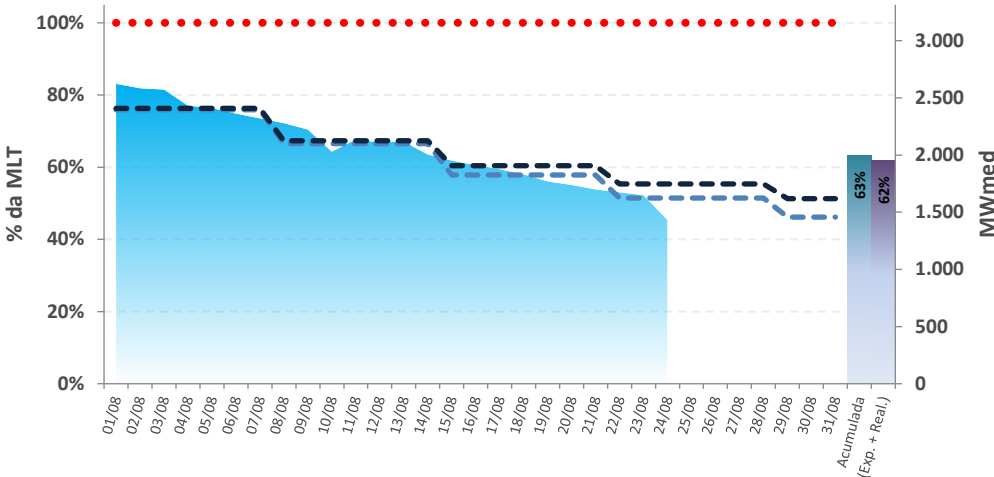
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 4,9% (37,43 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 805,41/MWh

acompanhamento da operação

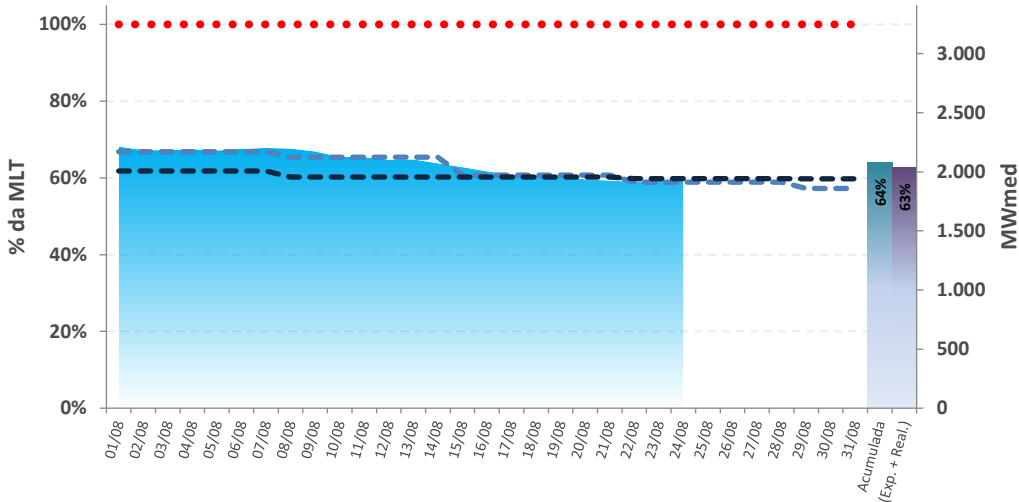


acompanhamento da energia natural afluente

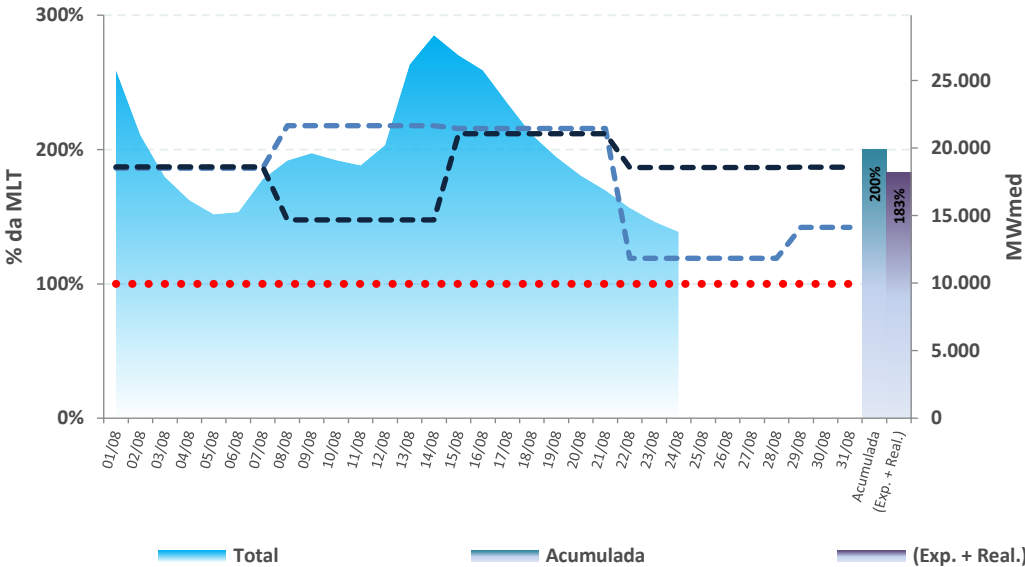
REGIÃO NORTE



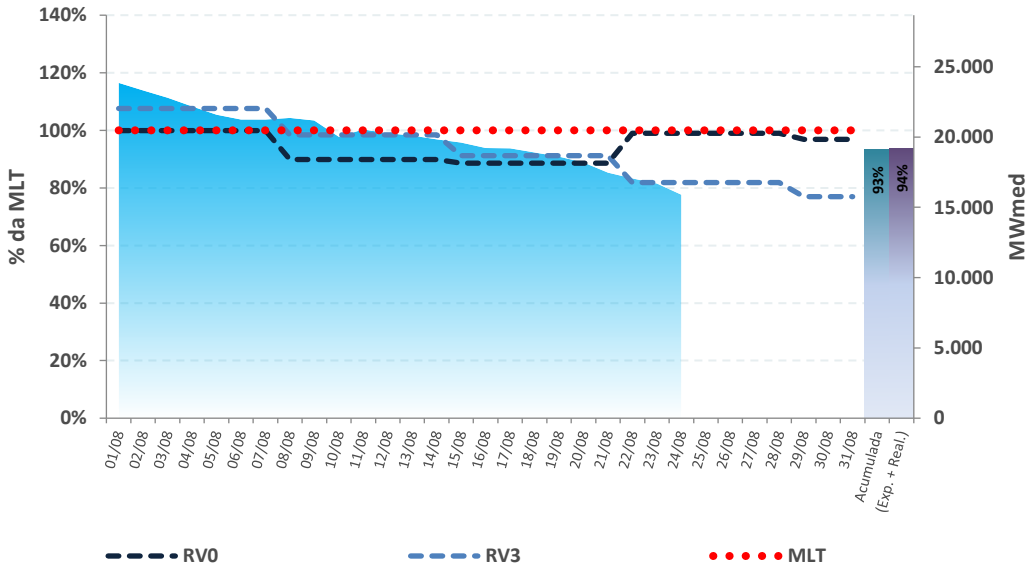
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



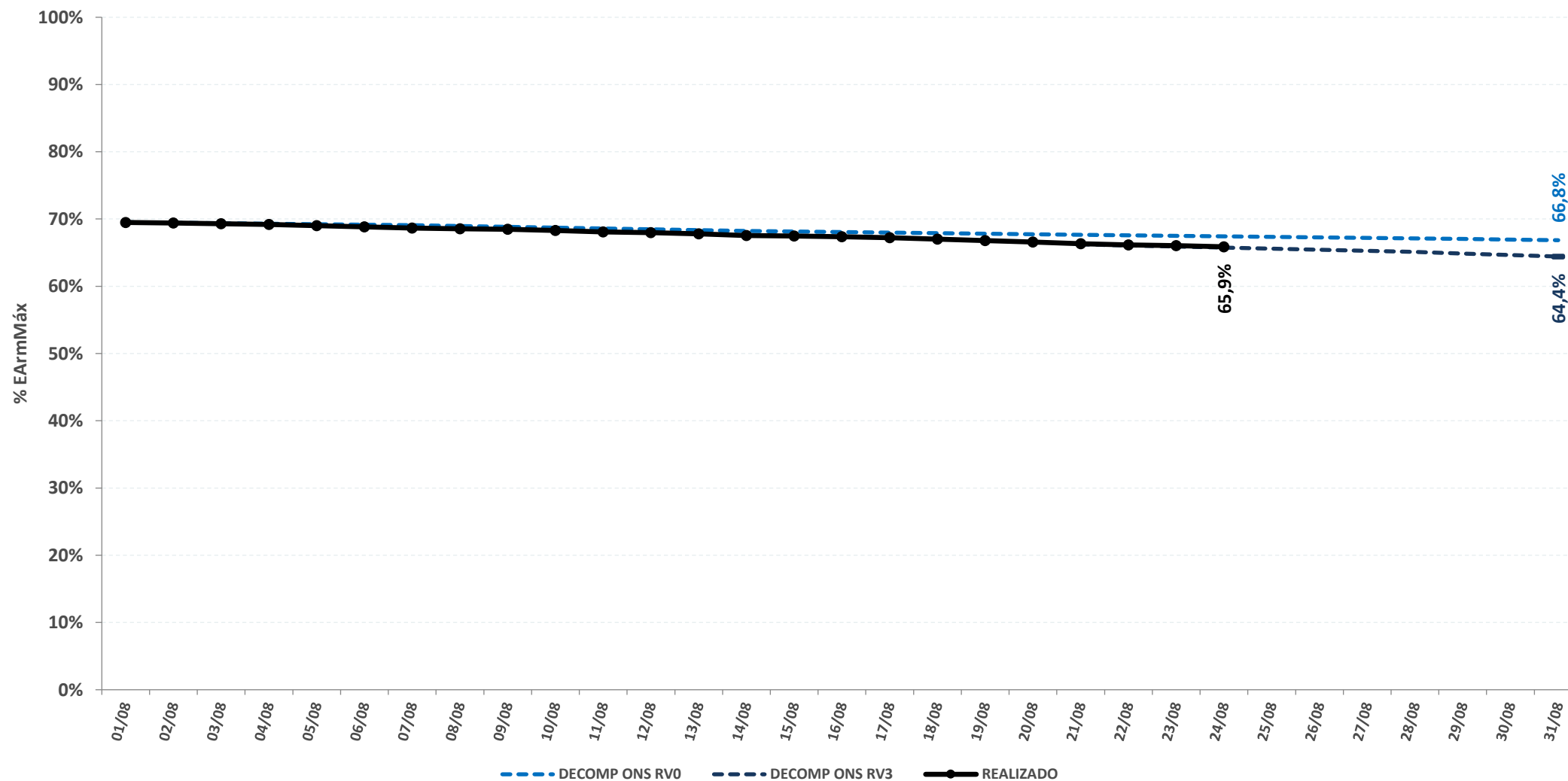
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV3 MLT

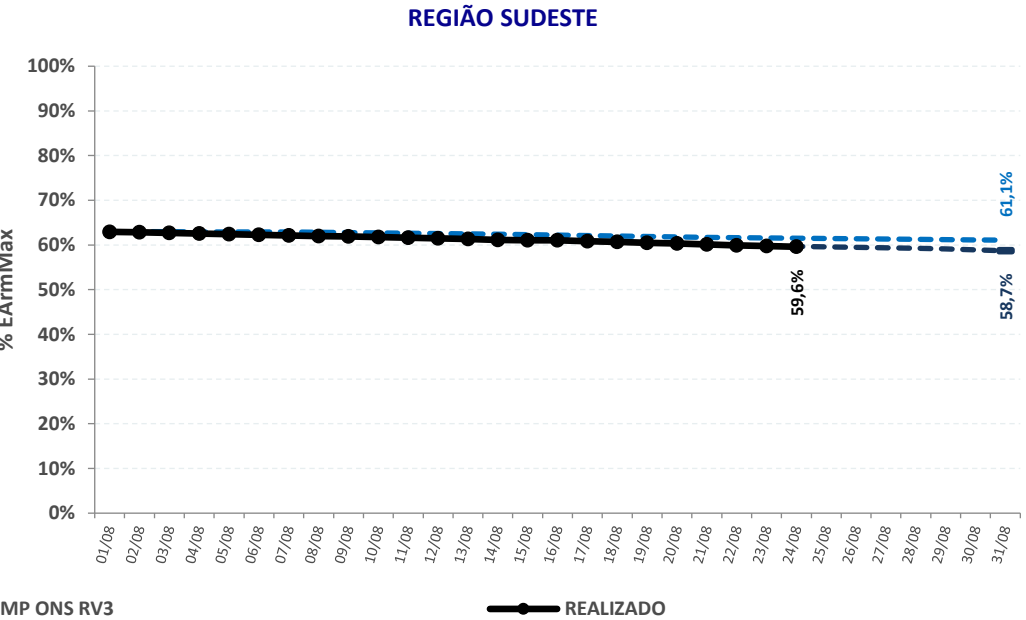
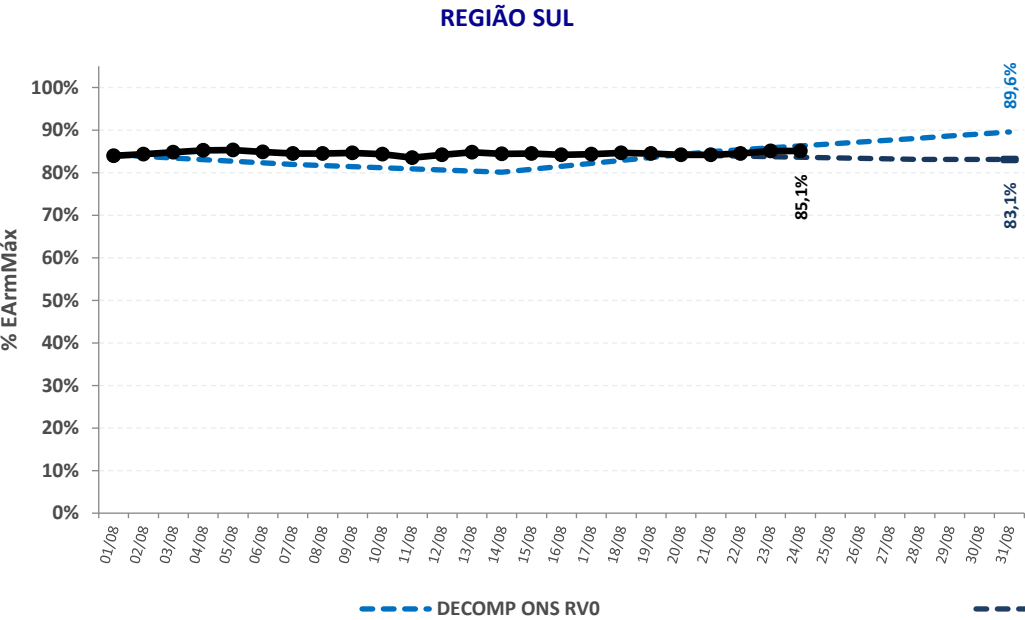
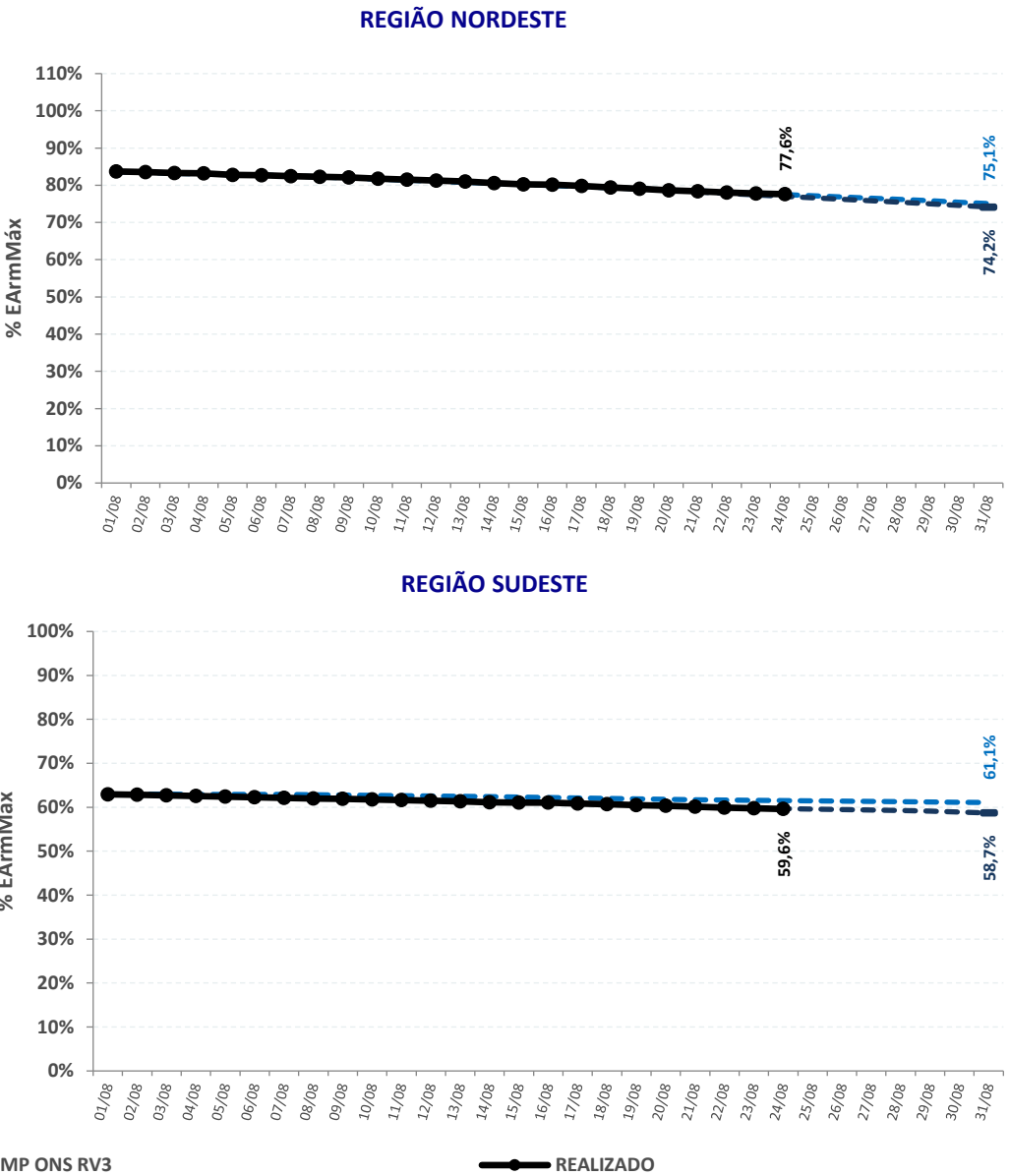
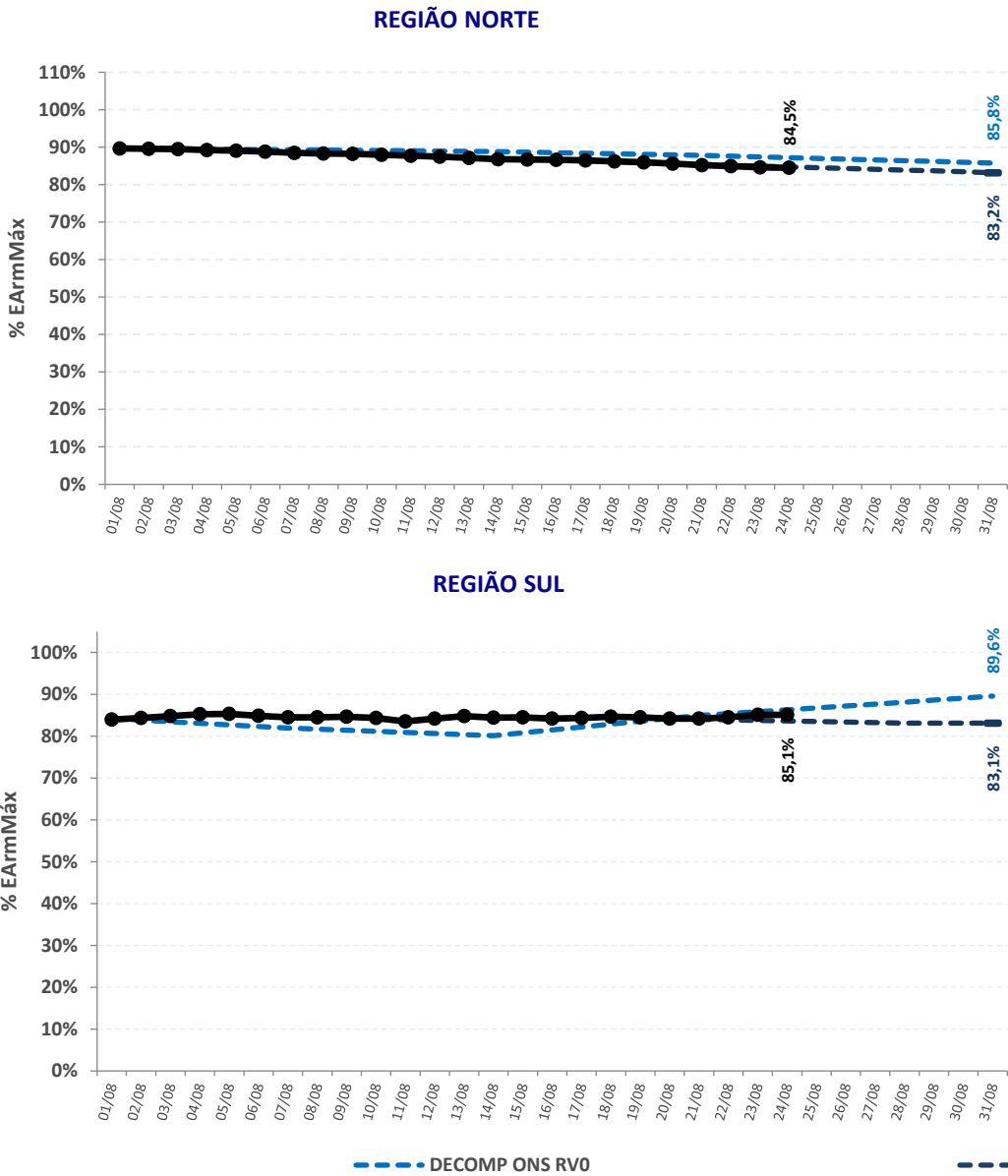
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

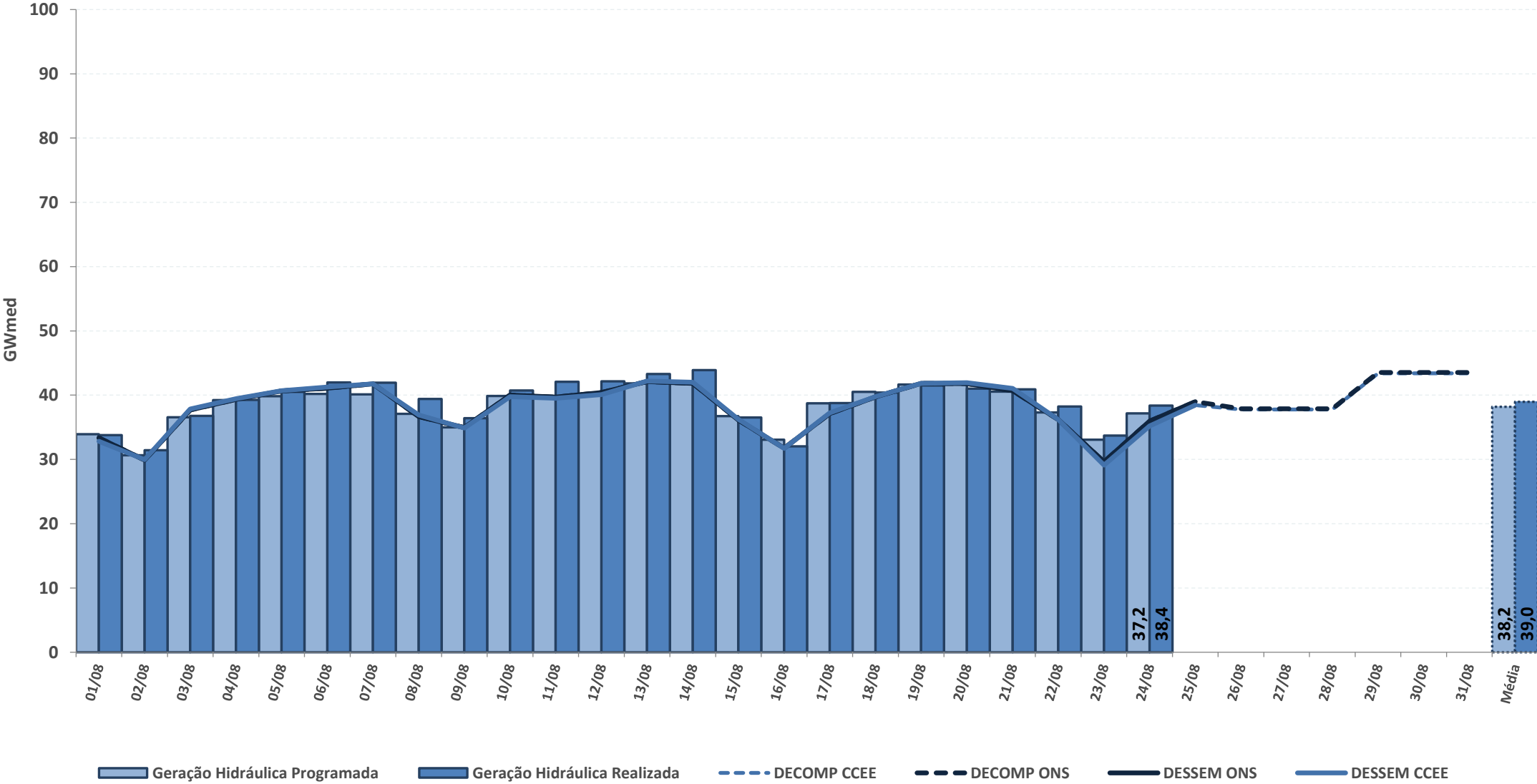
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



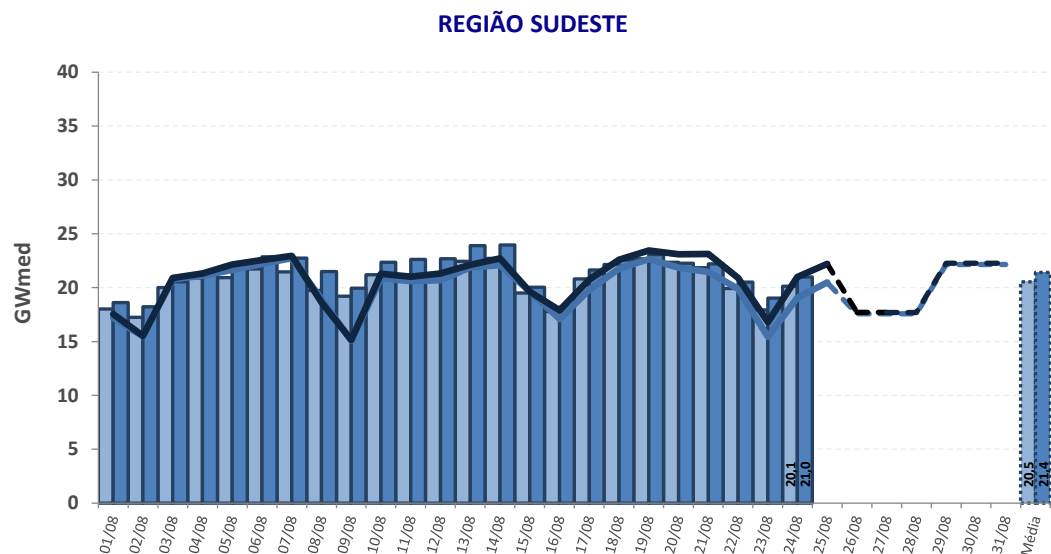
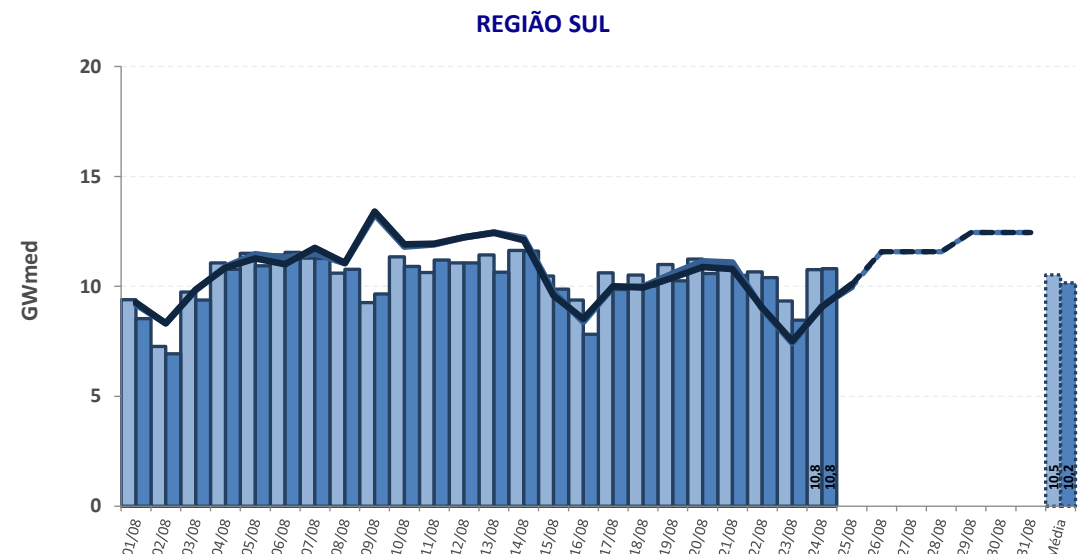
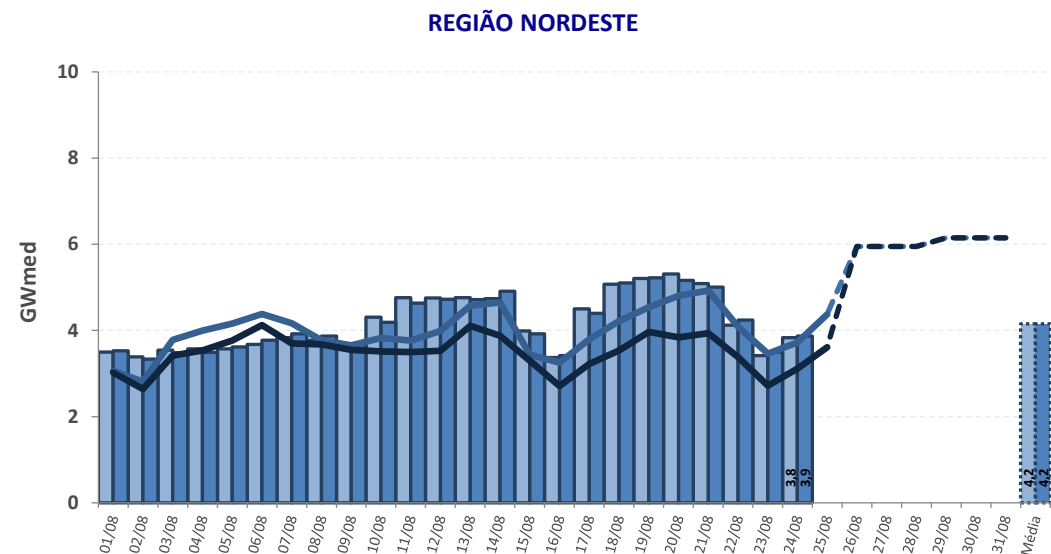
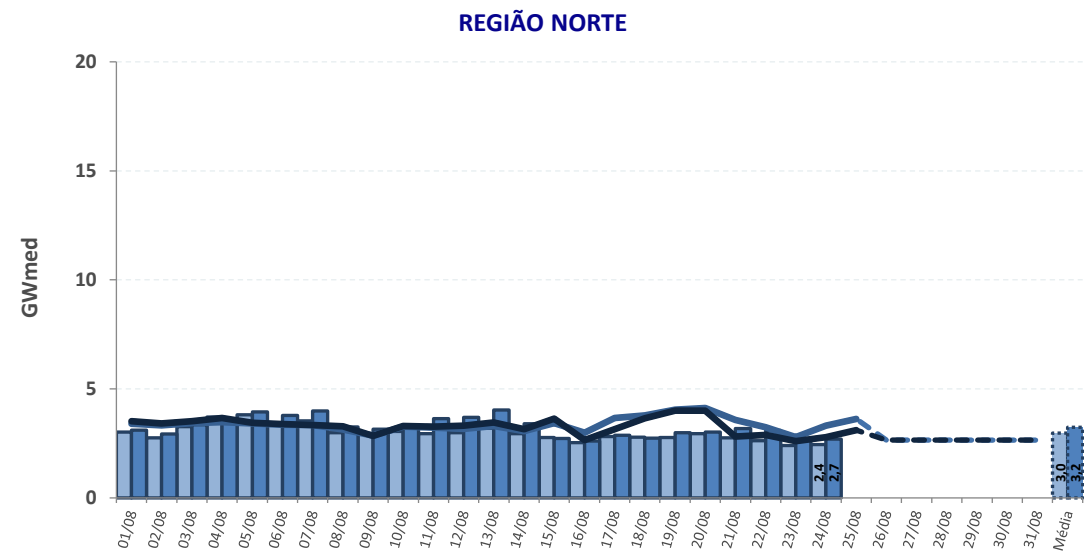
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

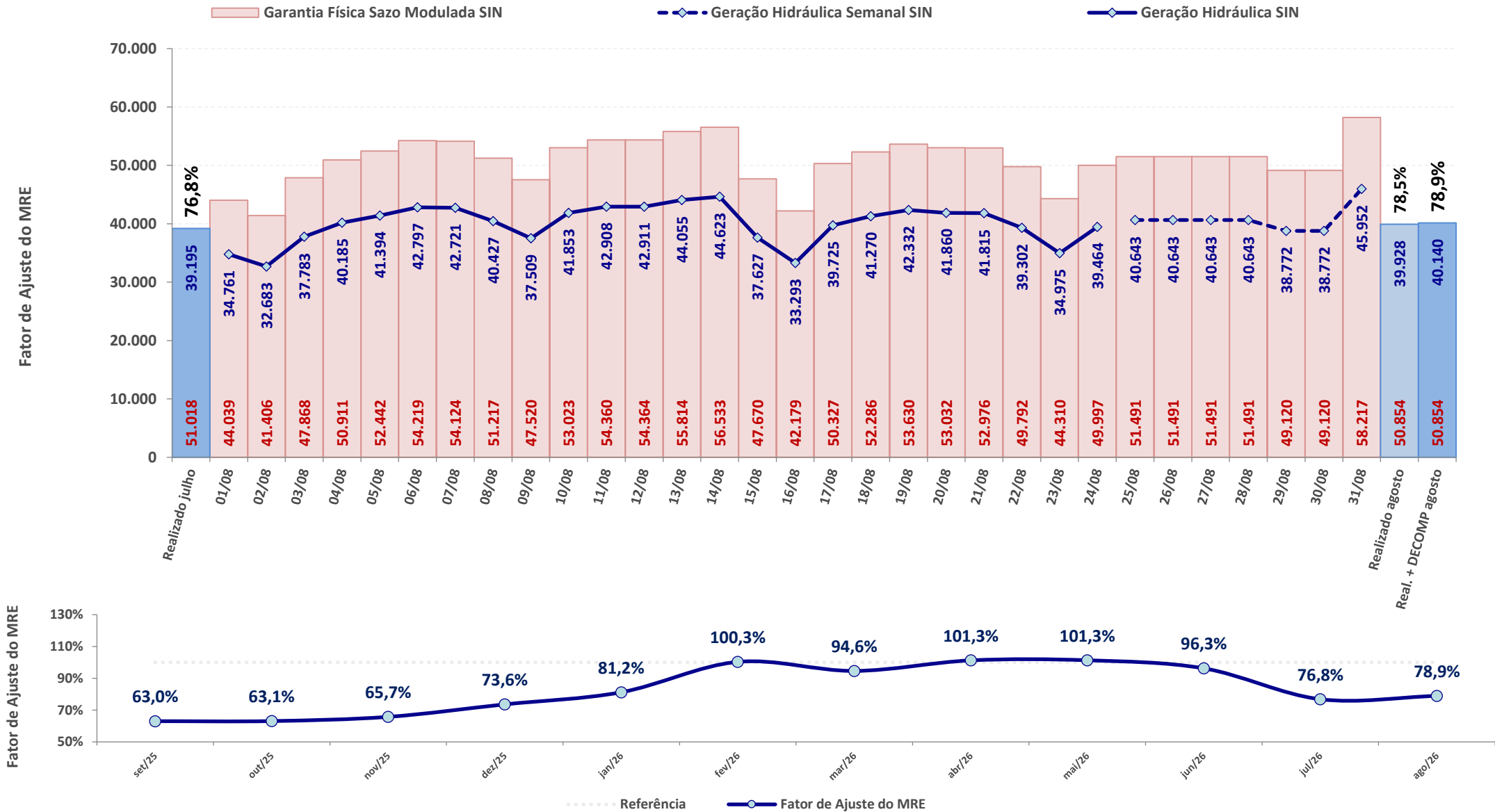


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

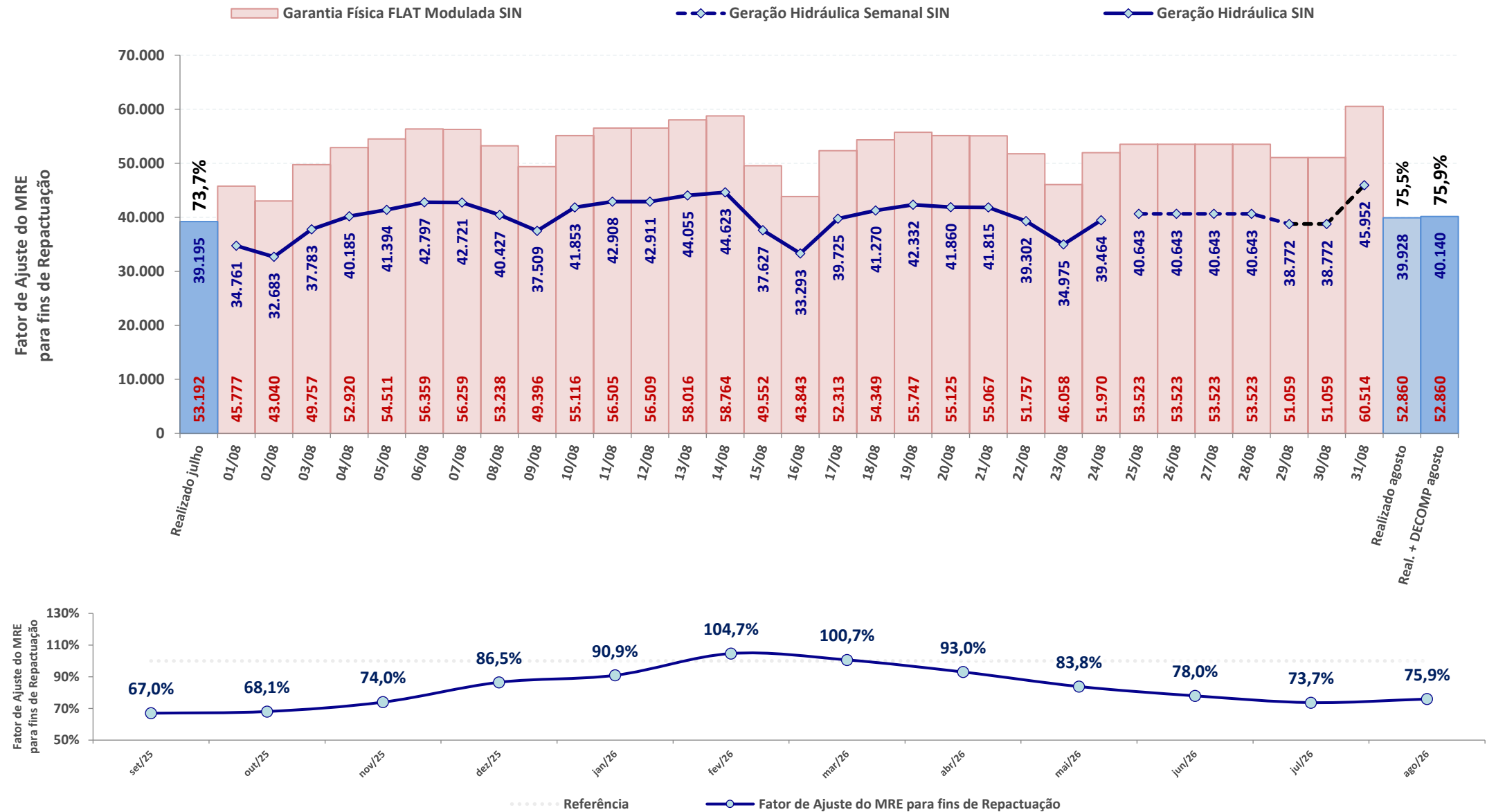
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

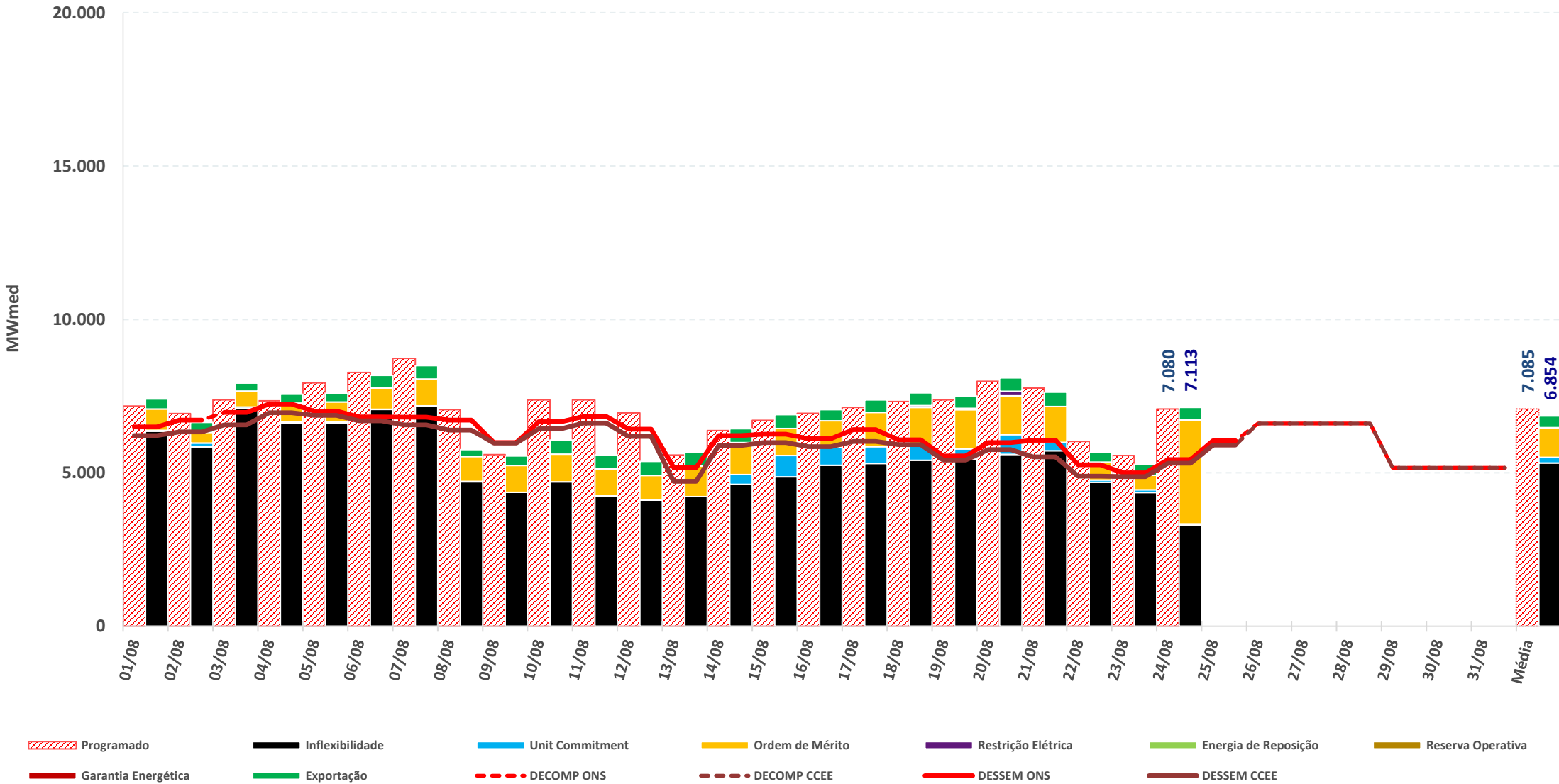
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

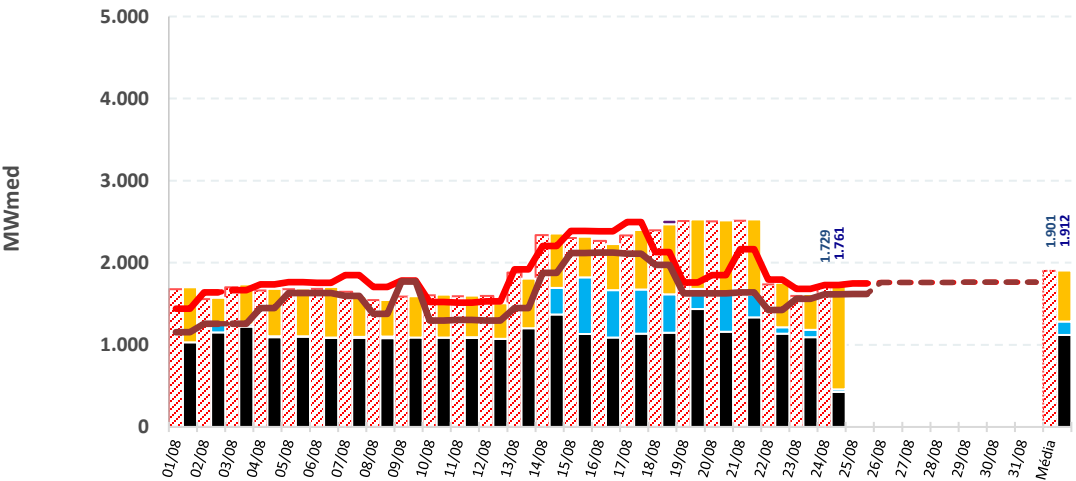
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



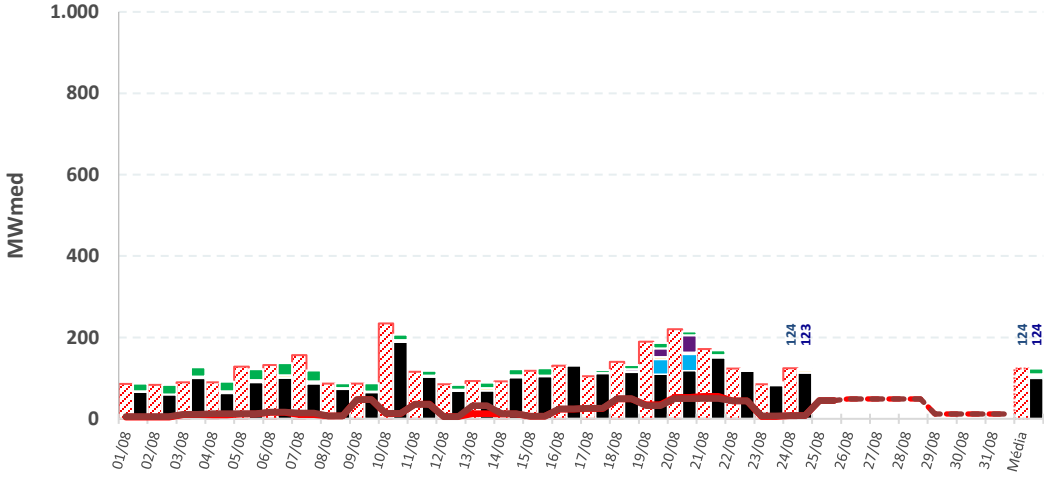
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

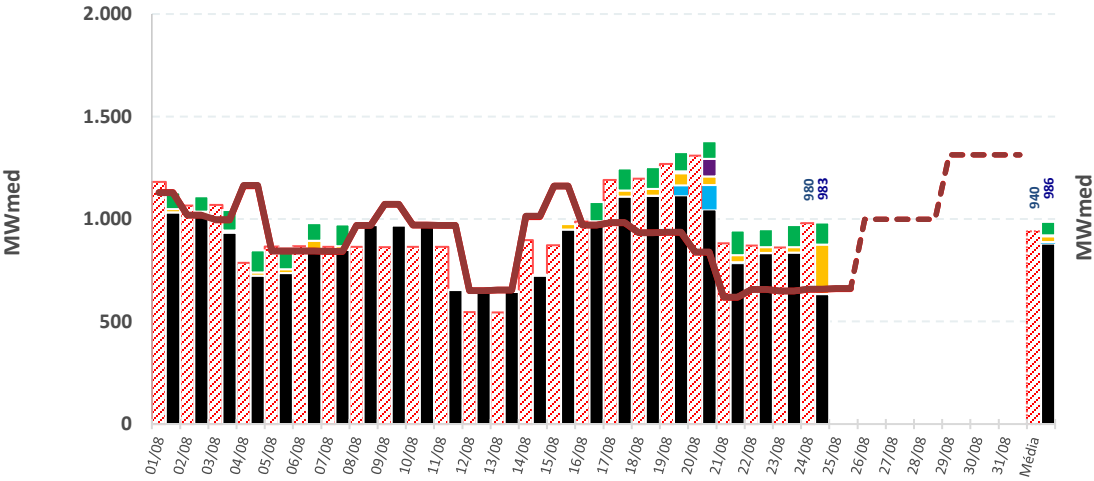
REGIÃO NORTE



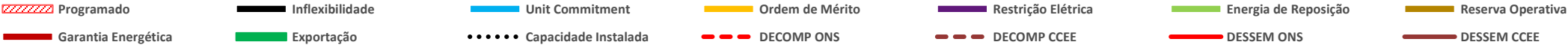
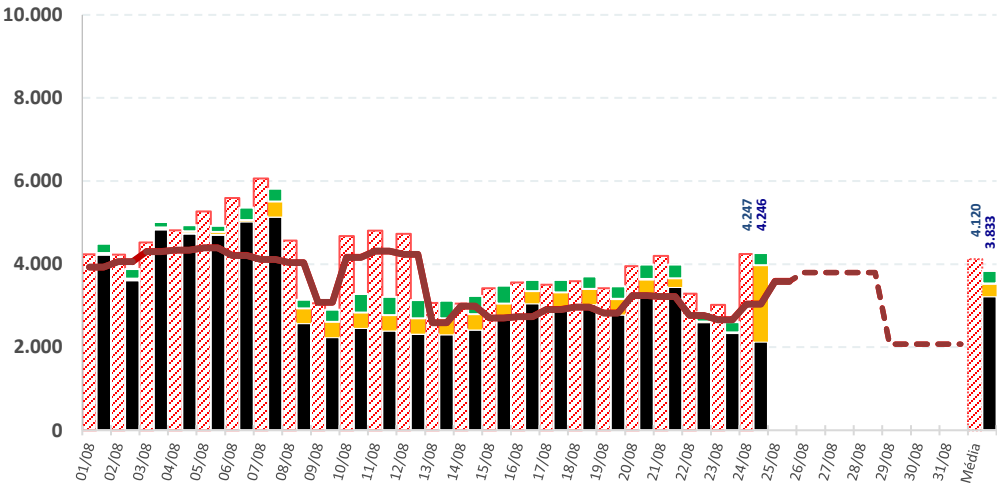
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

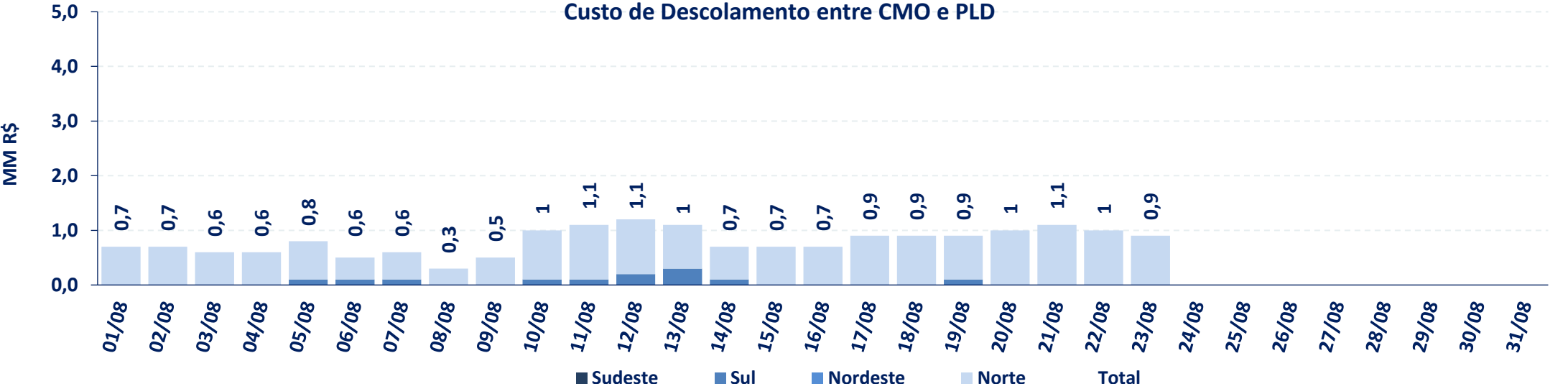
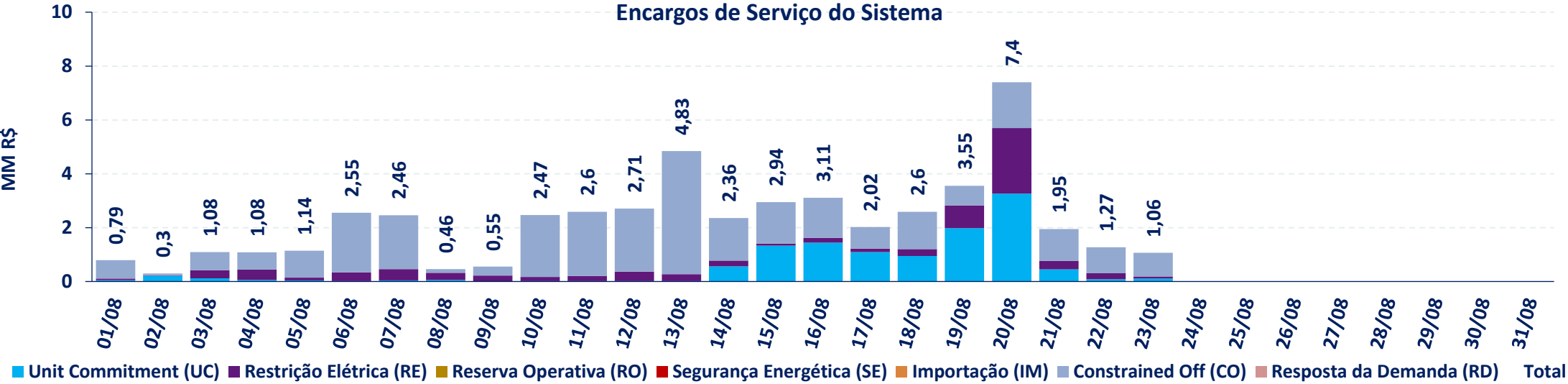


REGIÃO SUDESTE



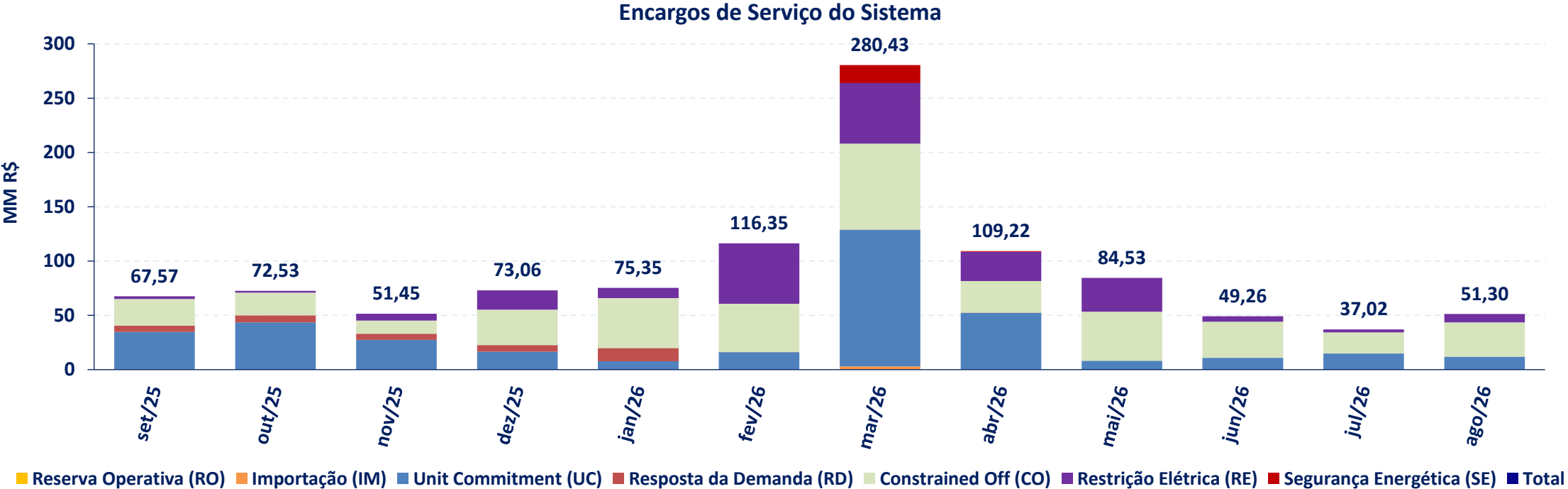
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

Fontes: BDO (ONS)

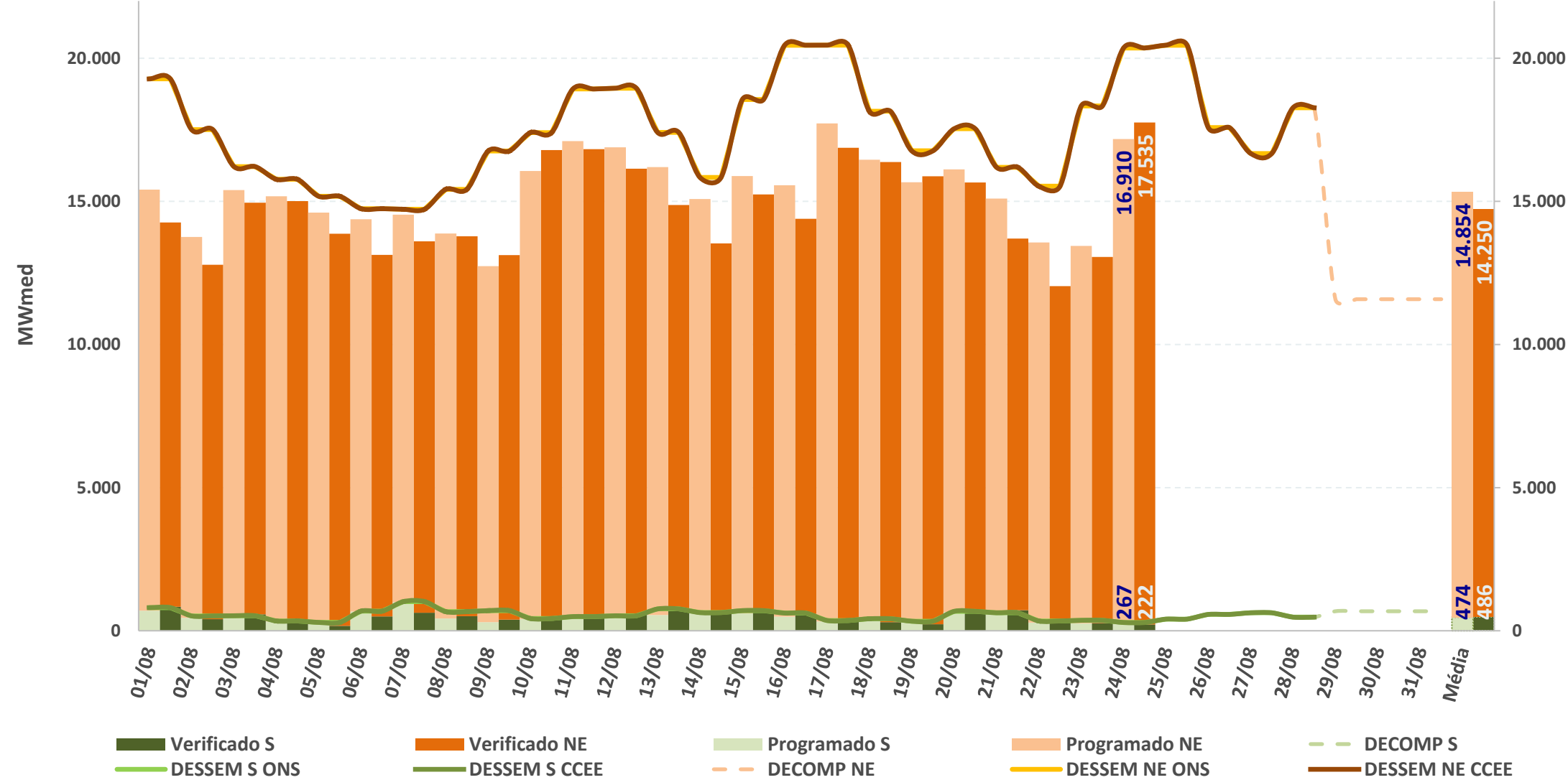


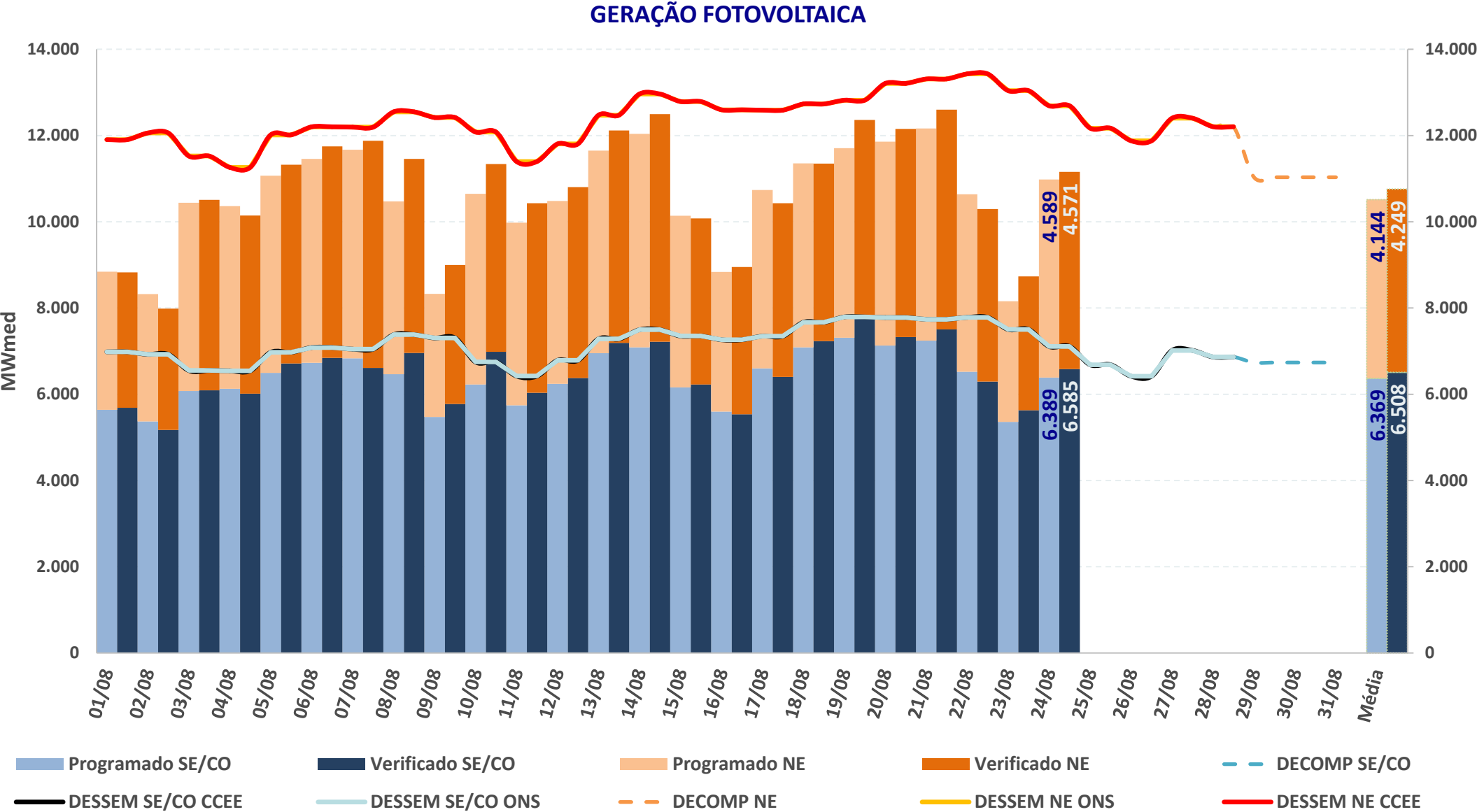
ESS MENSAL	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
RE [MM R\$]	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 7,79
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 10,81	R\$ 14,95	R\$ 11,92
RD [MM R\$]	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 33,33	R\$ 19,31	R\$ 31,59
IM [MM R\$]	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 37,02	R\$ 51,30
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 1,81	R\$ 5,48	R\$ 18,53

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



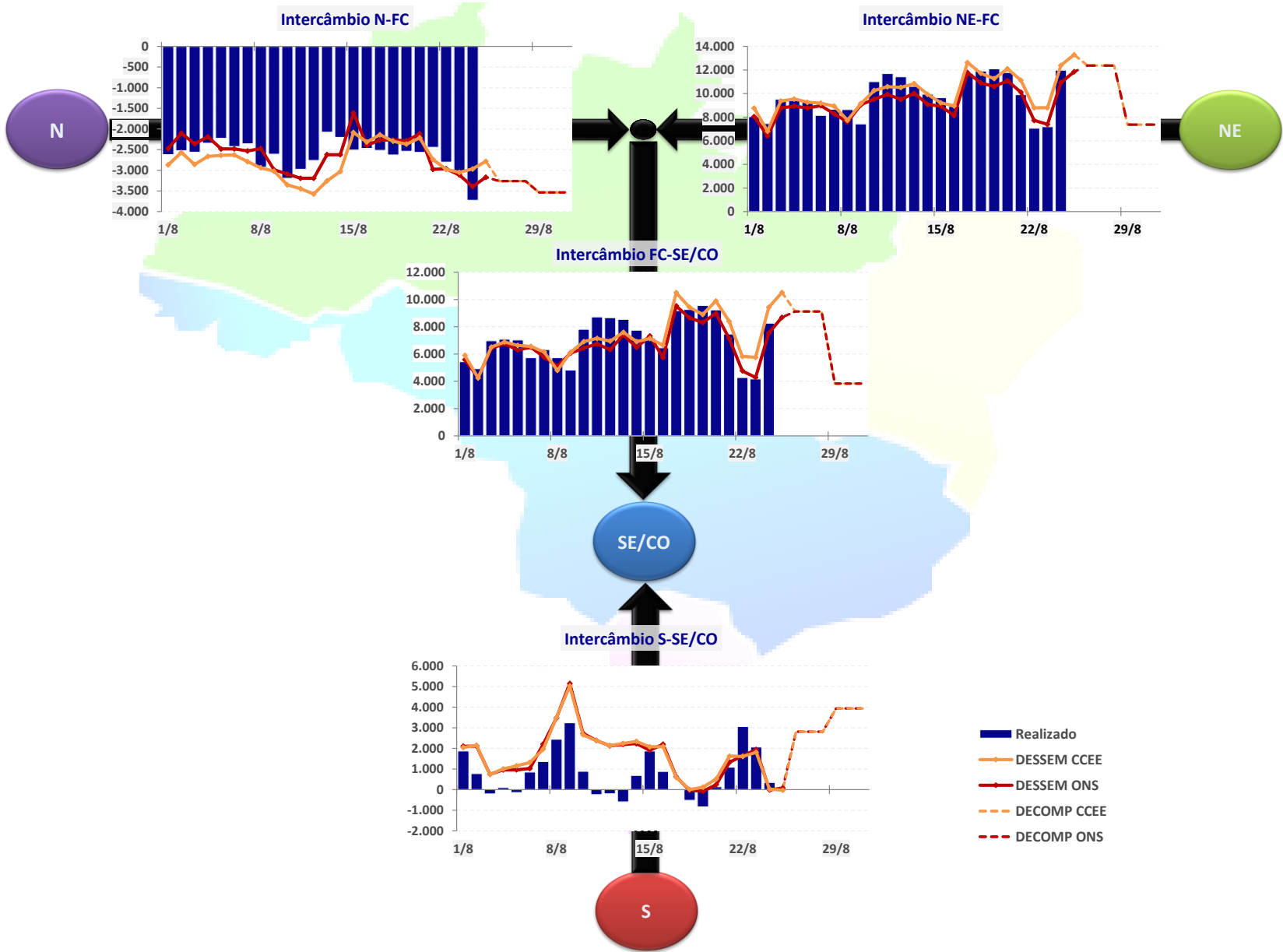
GERAÇÃO EÓLICA



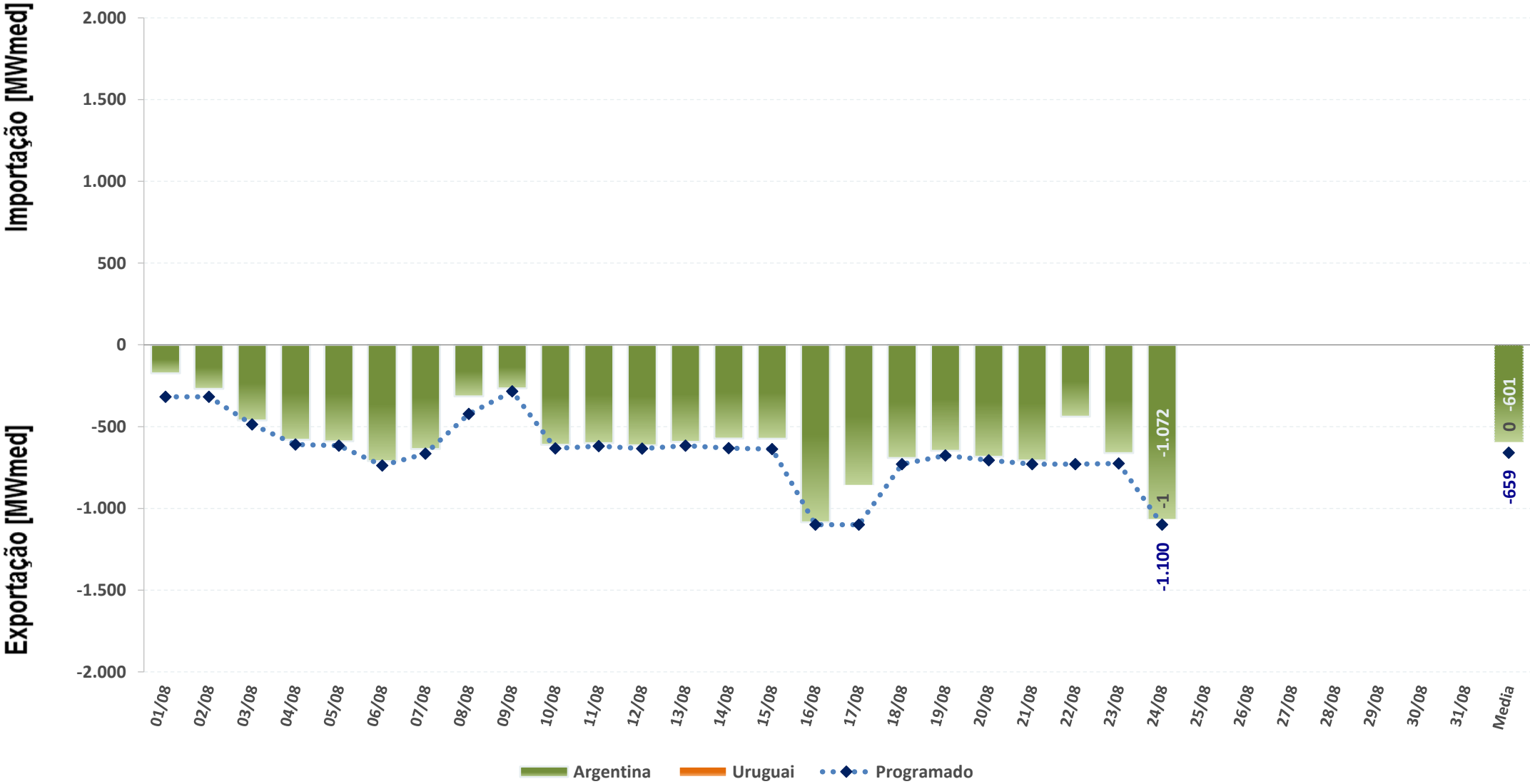


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



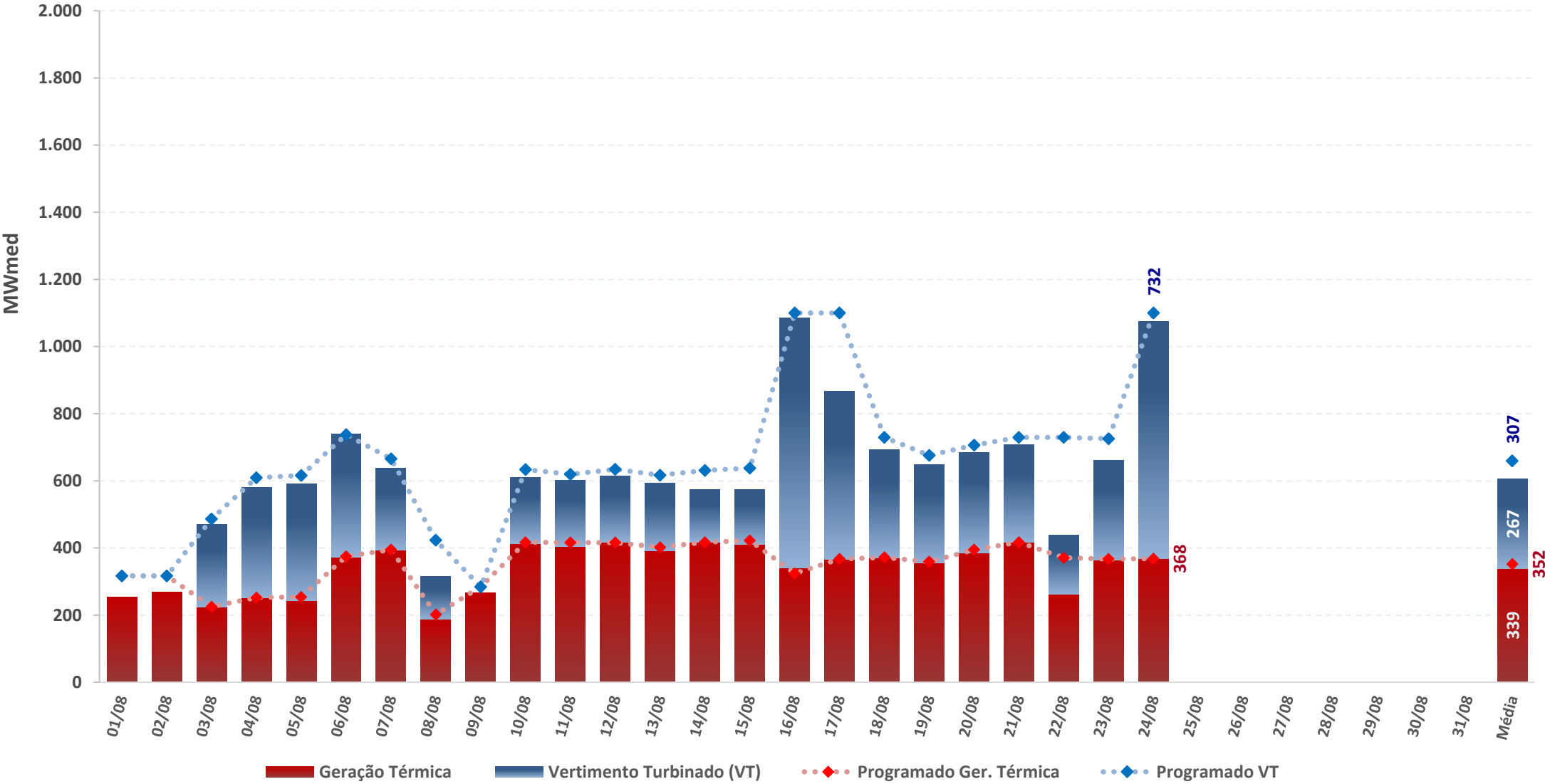
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

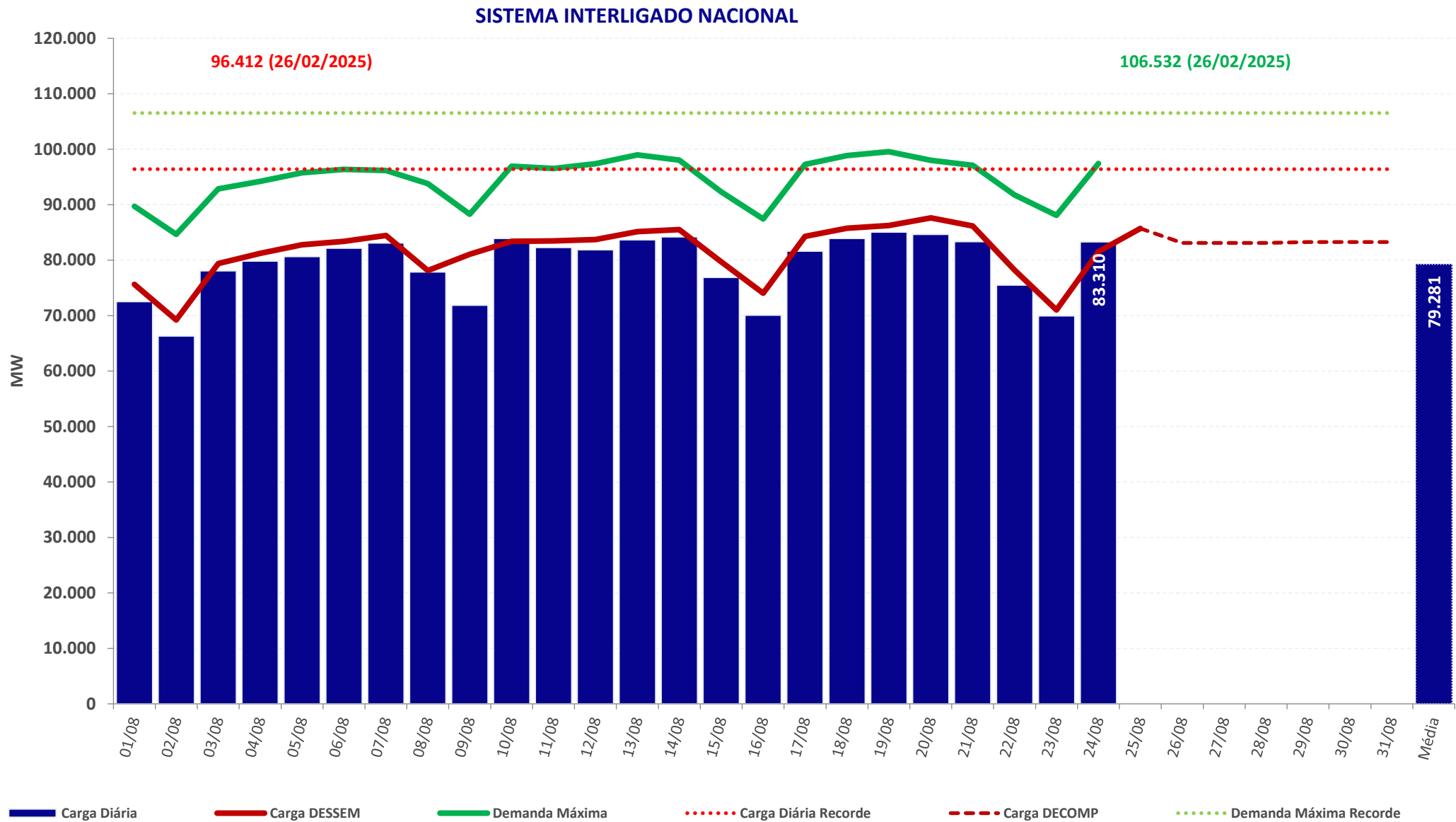


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

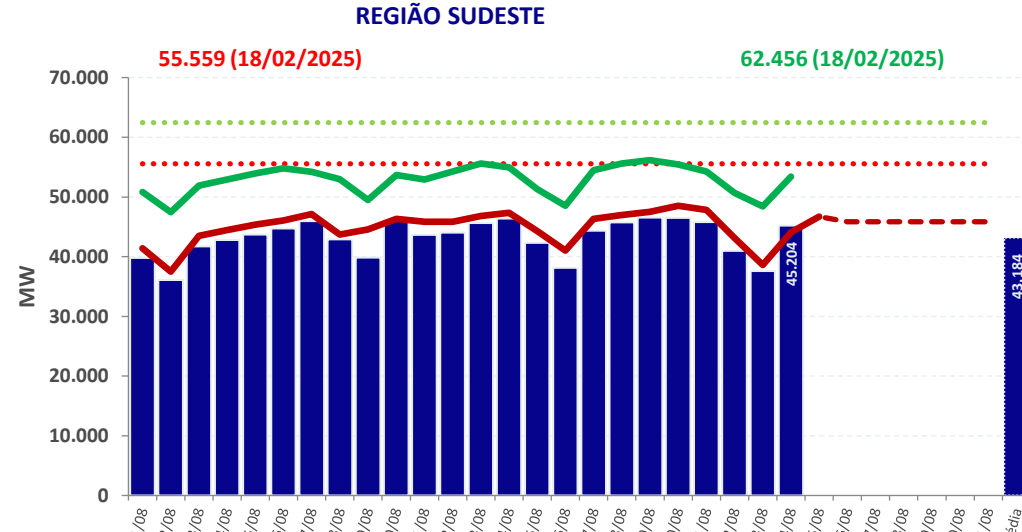
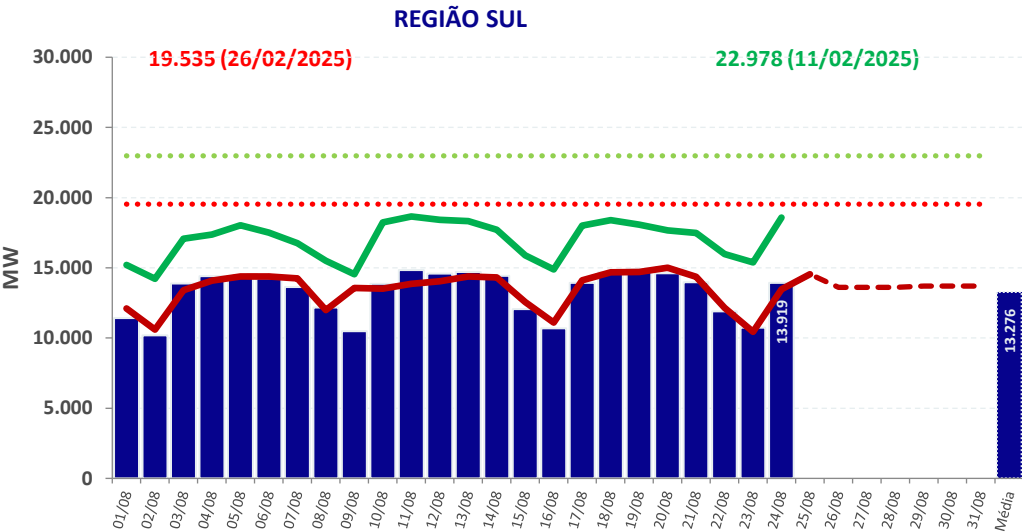
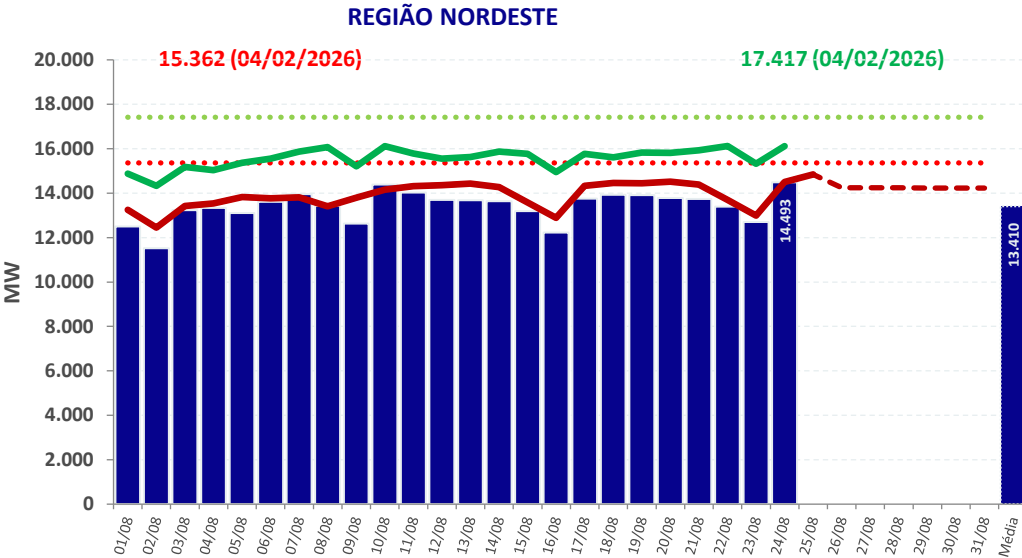
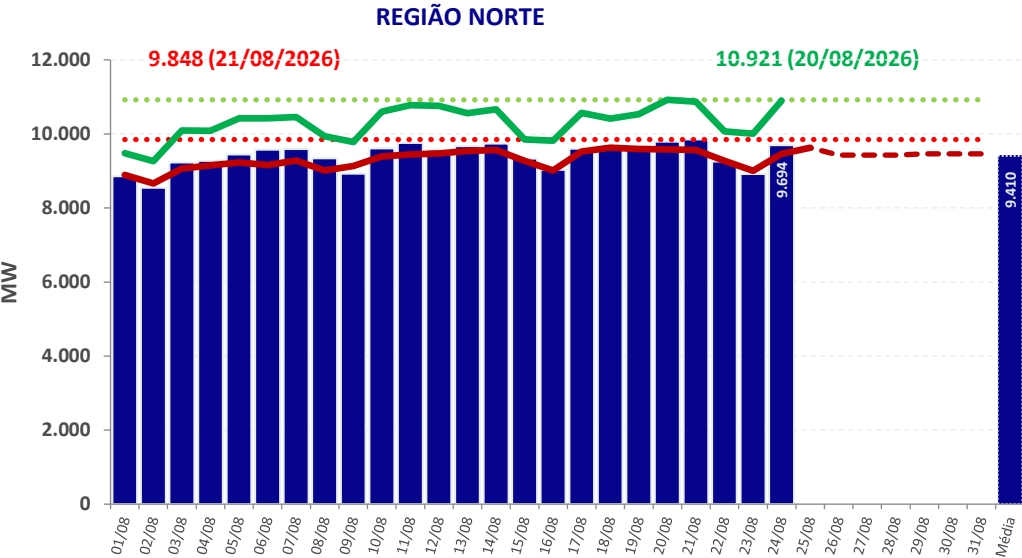
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





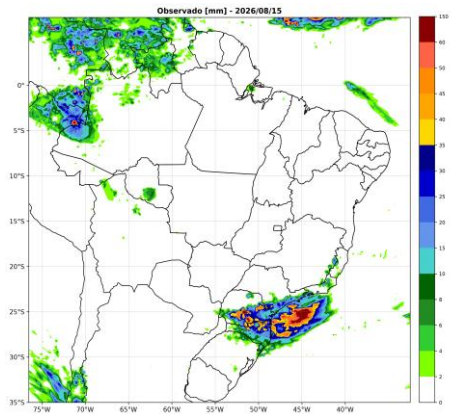
carga e demanda instantânea máxima



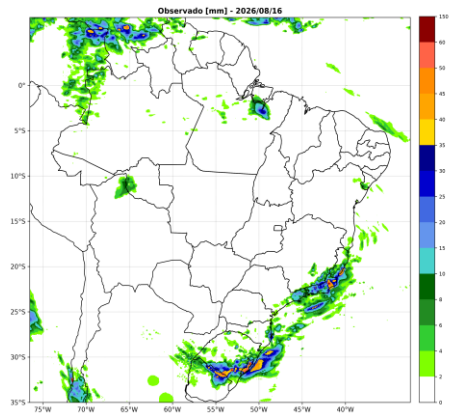
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/08 a 21/08

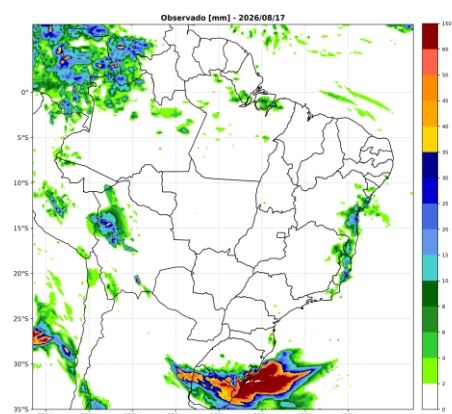
15/08



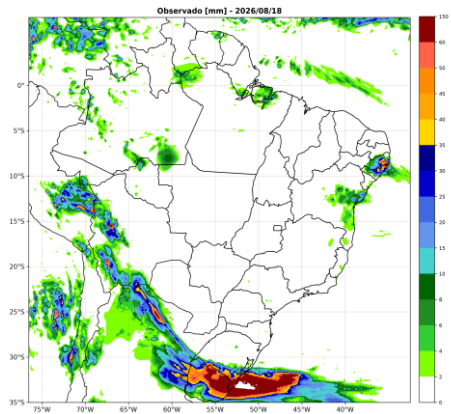
16/08



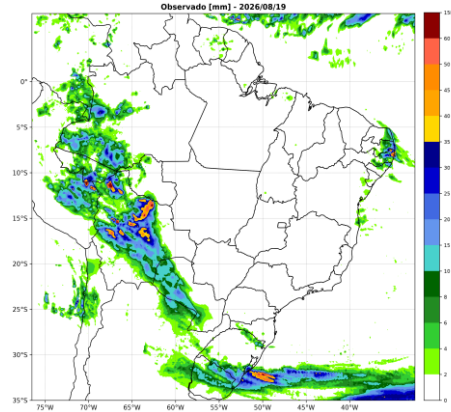
17/08



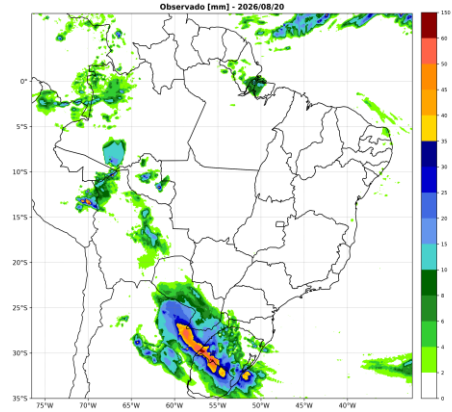
18/08



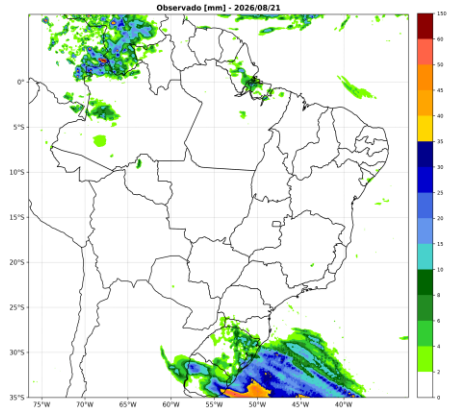
19/08



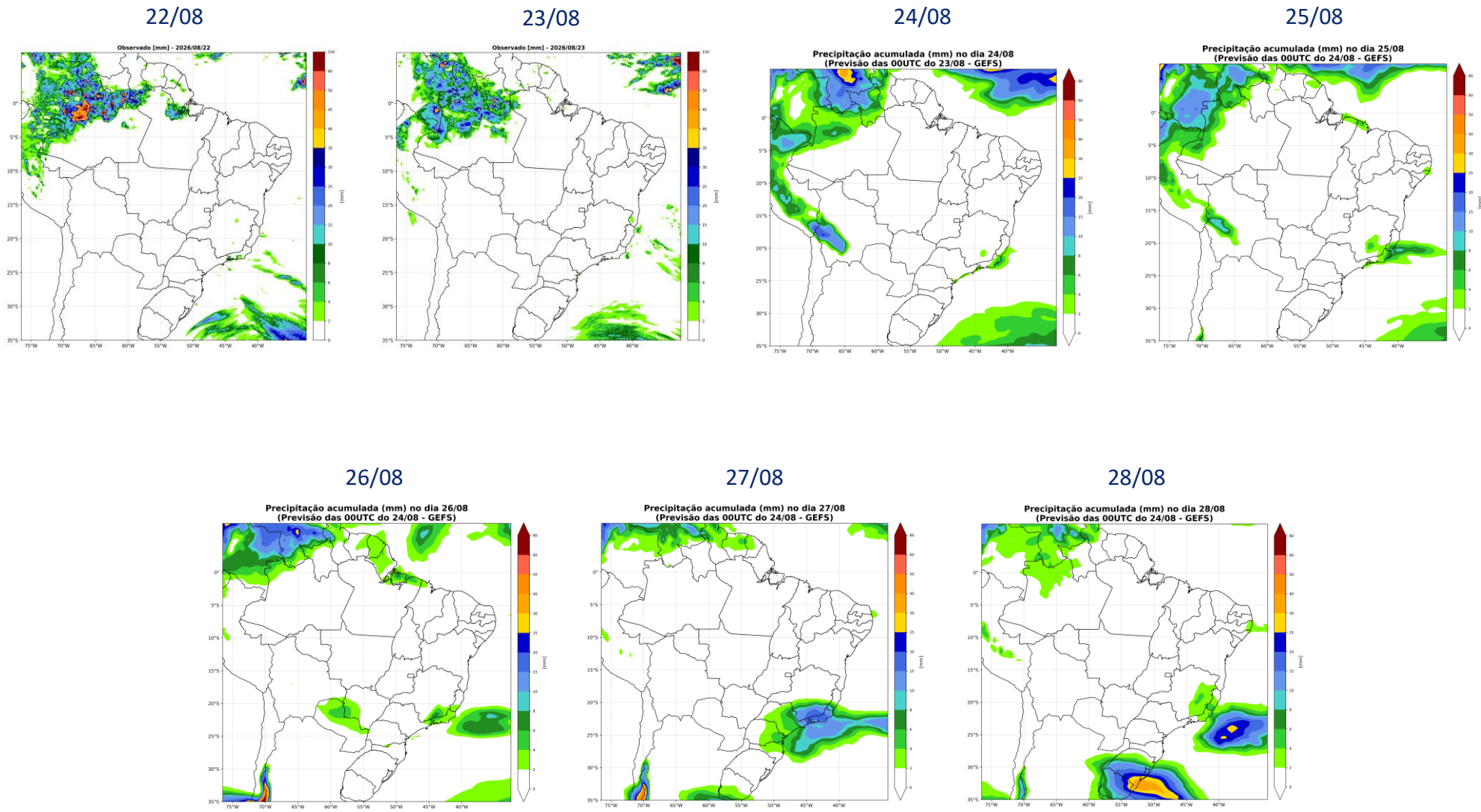
20/08



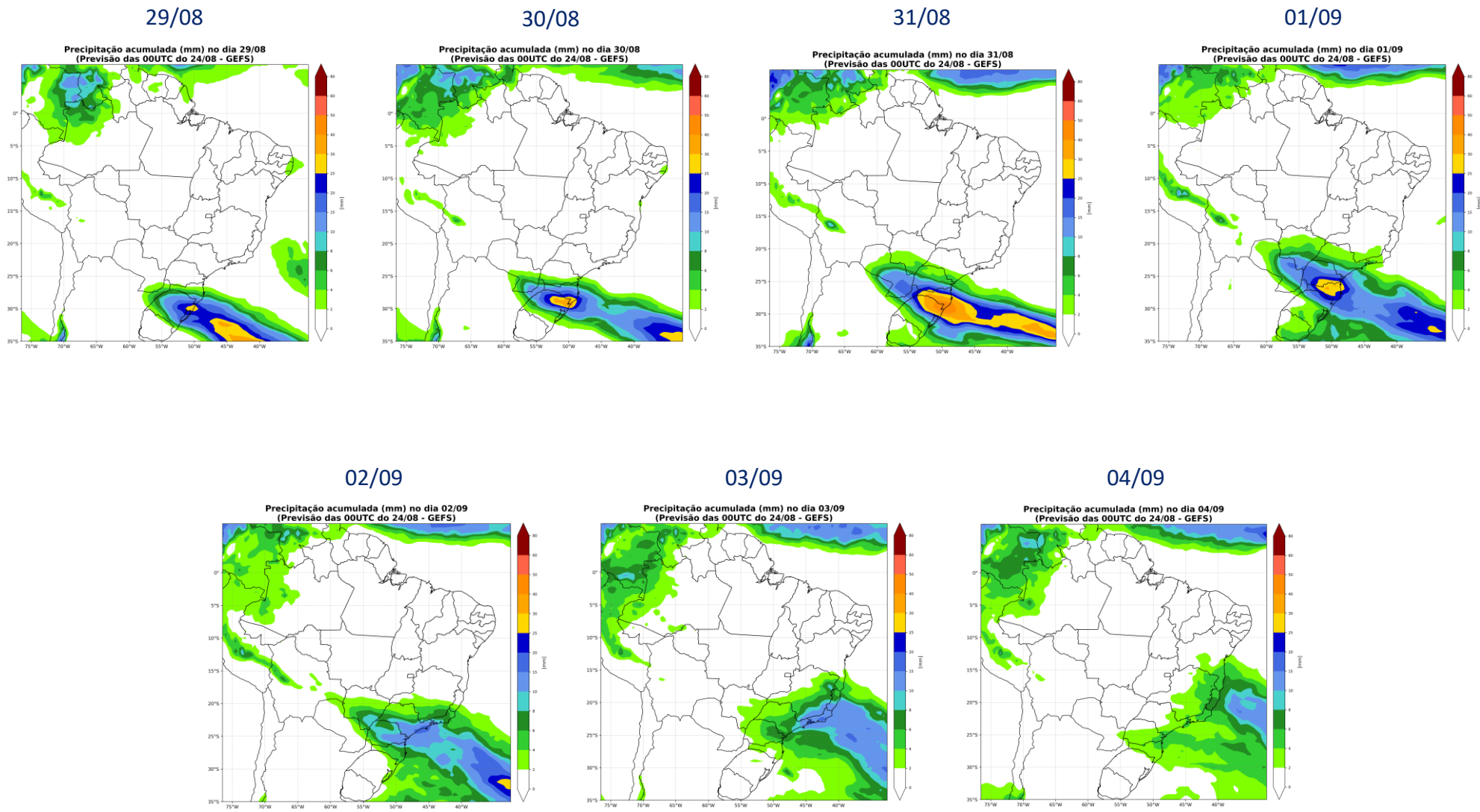
21/08



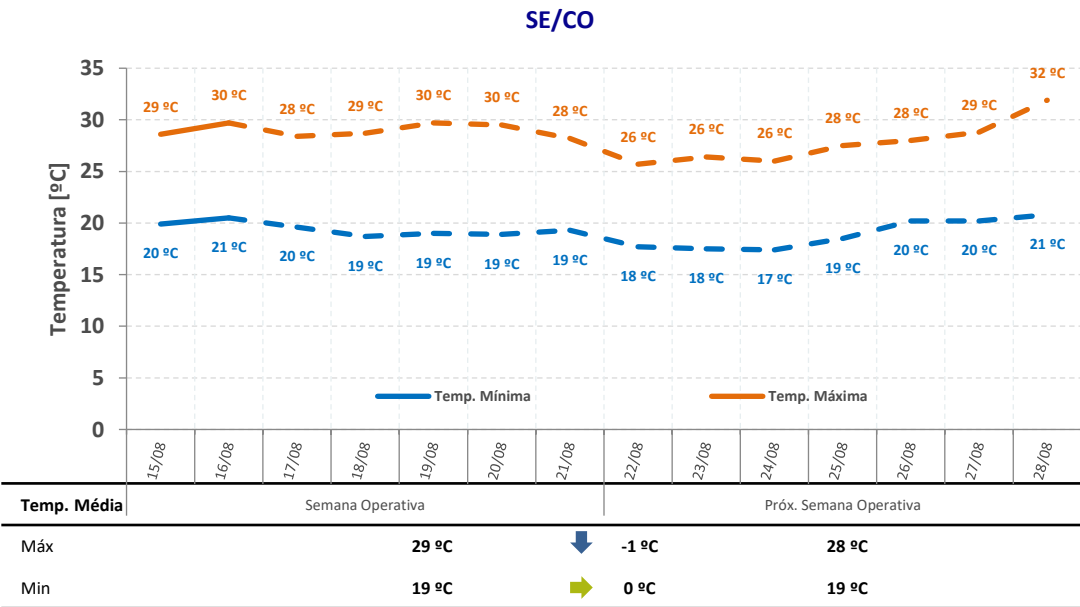
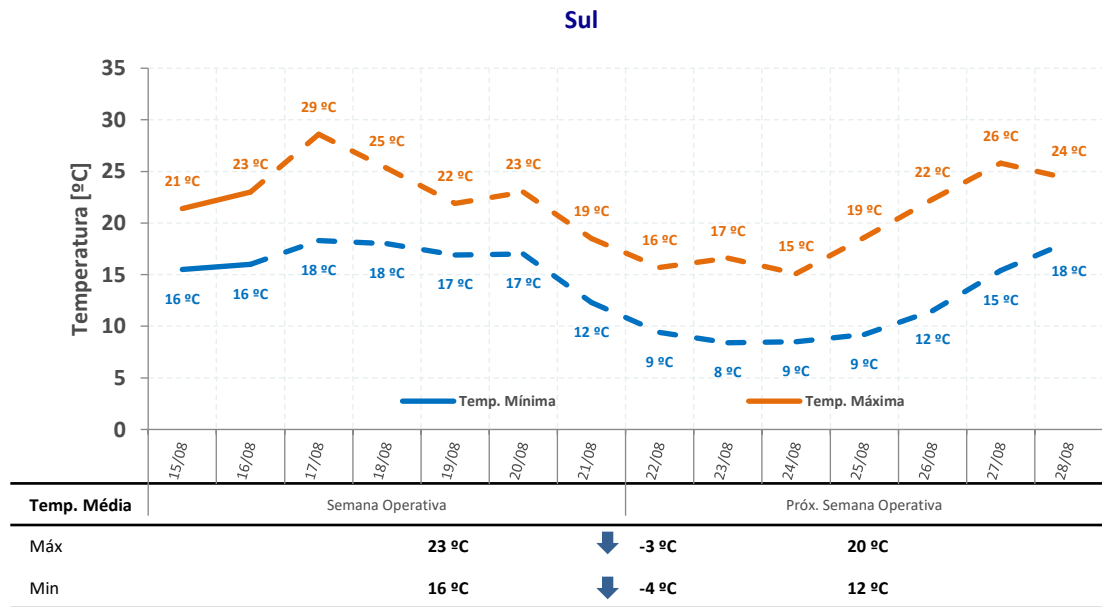
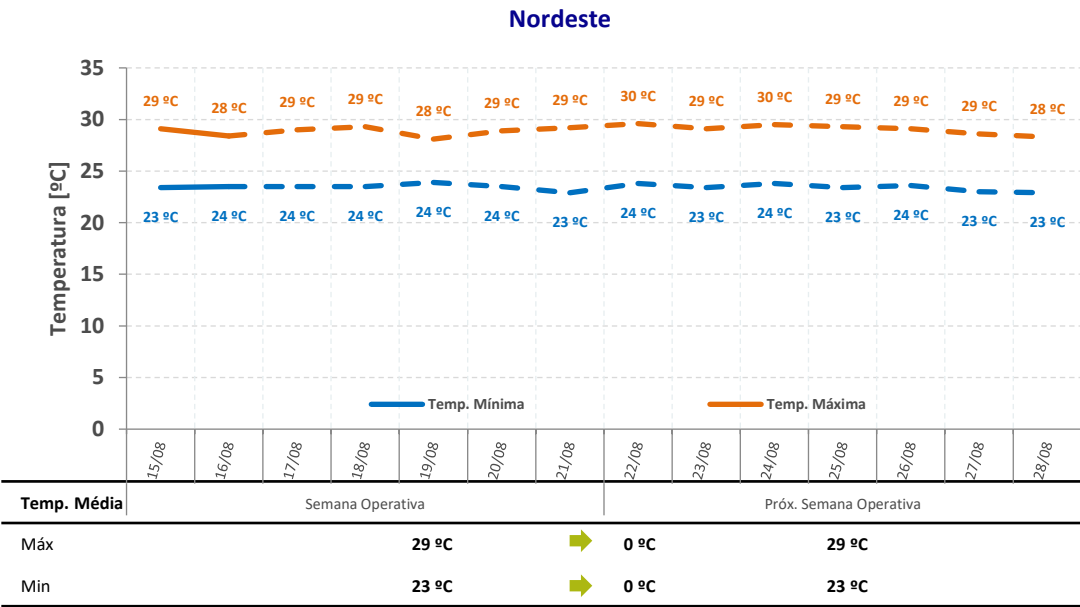
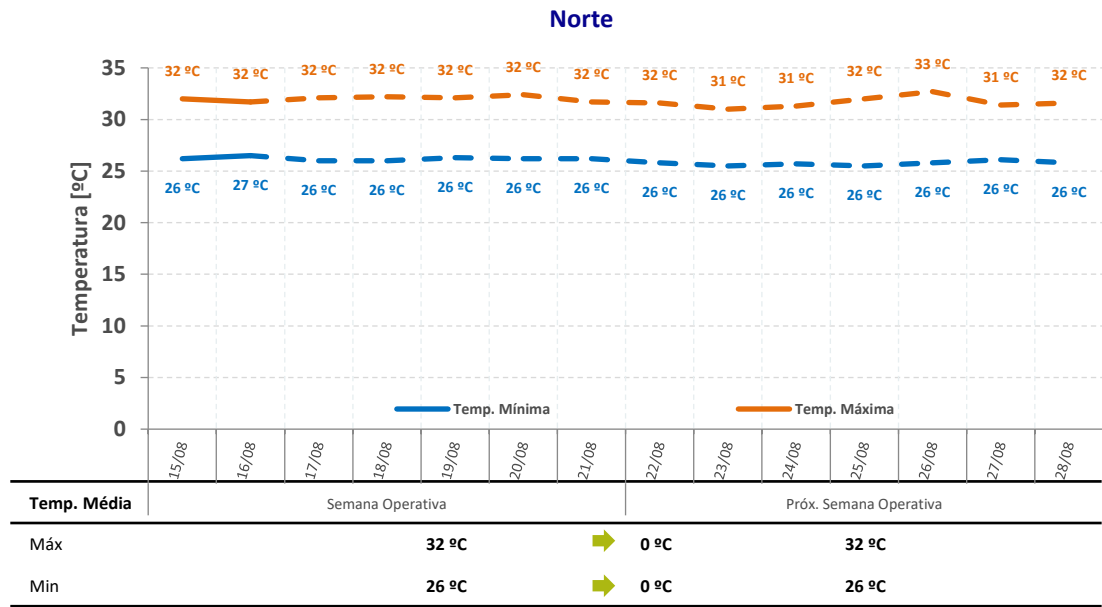
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/08 a 28/08



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/08 a 04/09



acompanhamento da temperatura

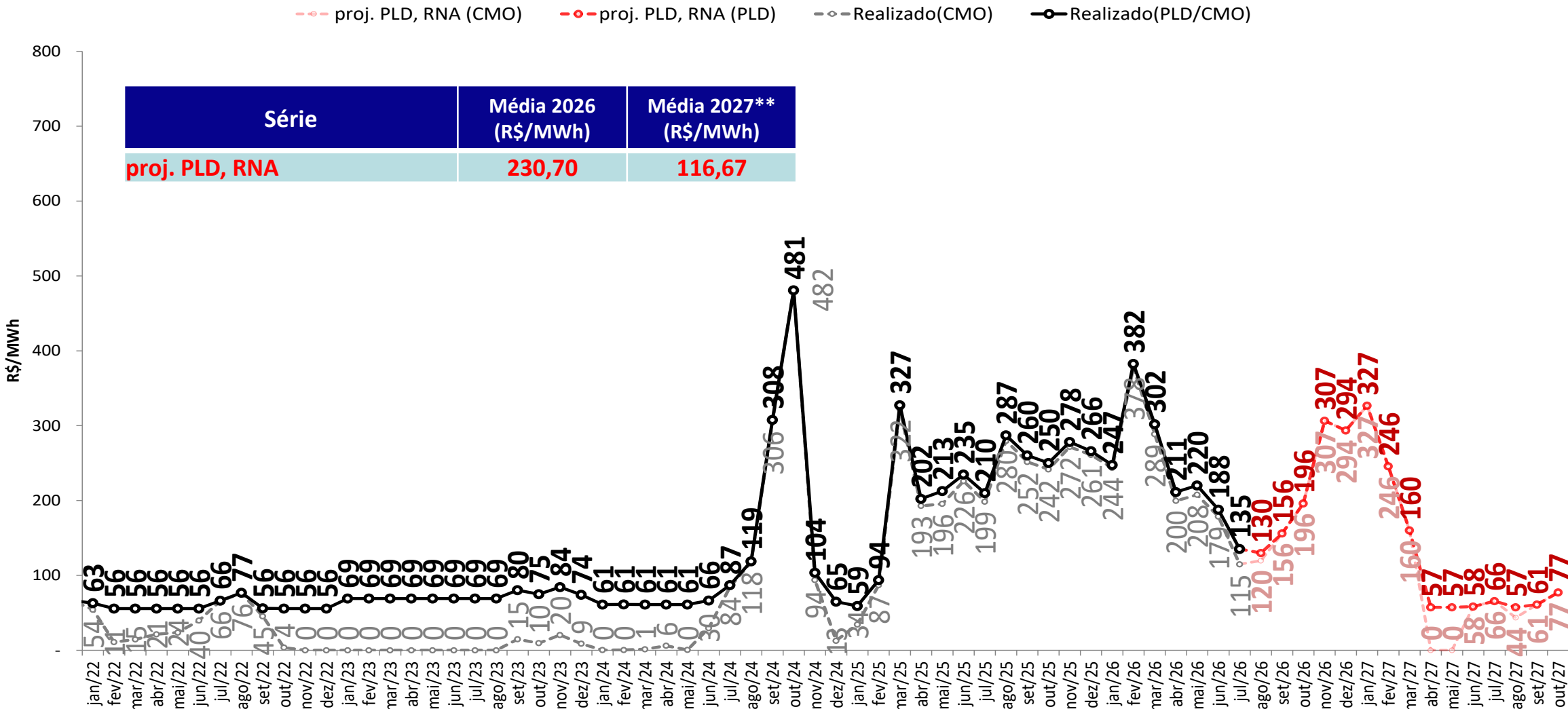


sensibilidades de realização da ENA

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 setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

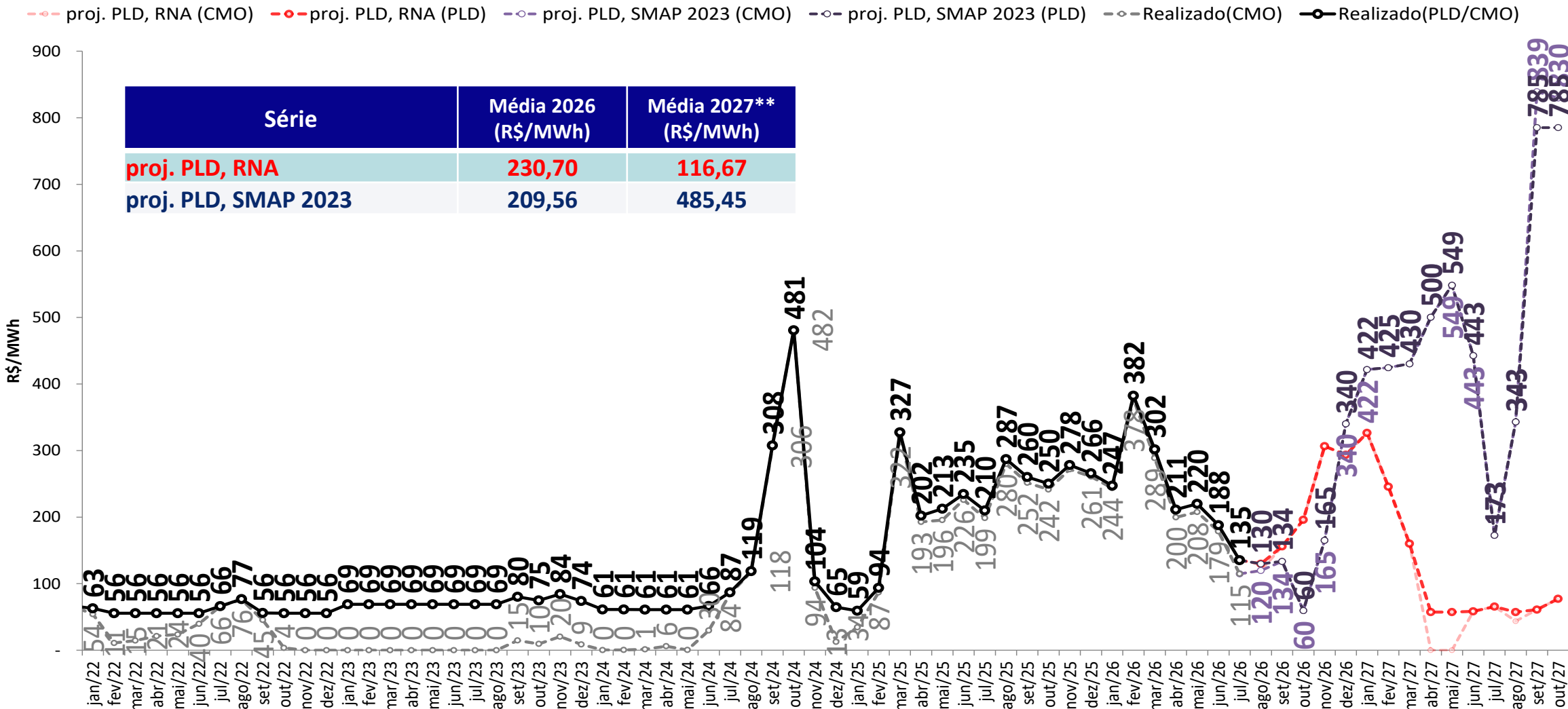
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

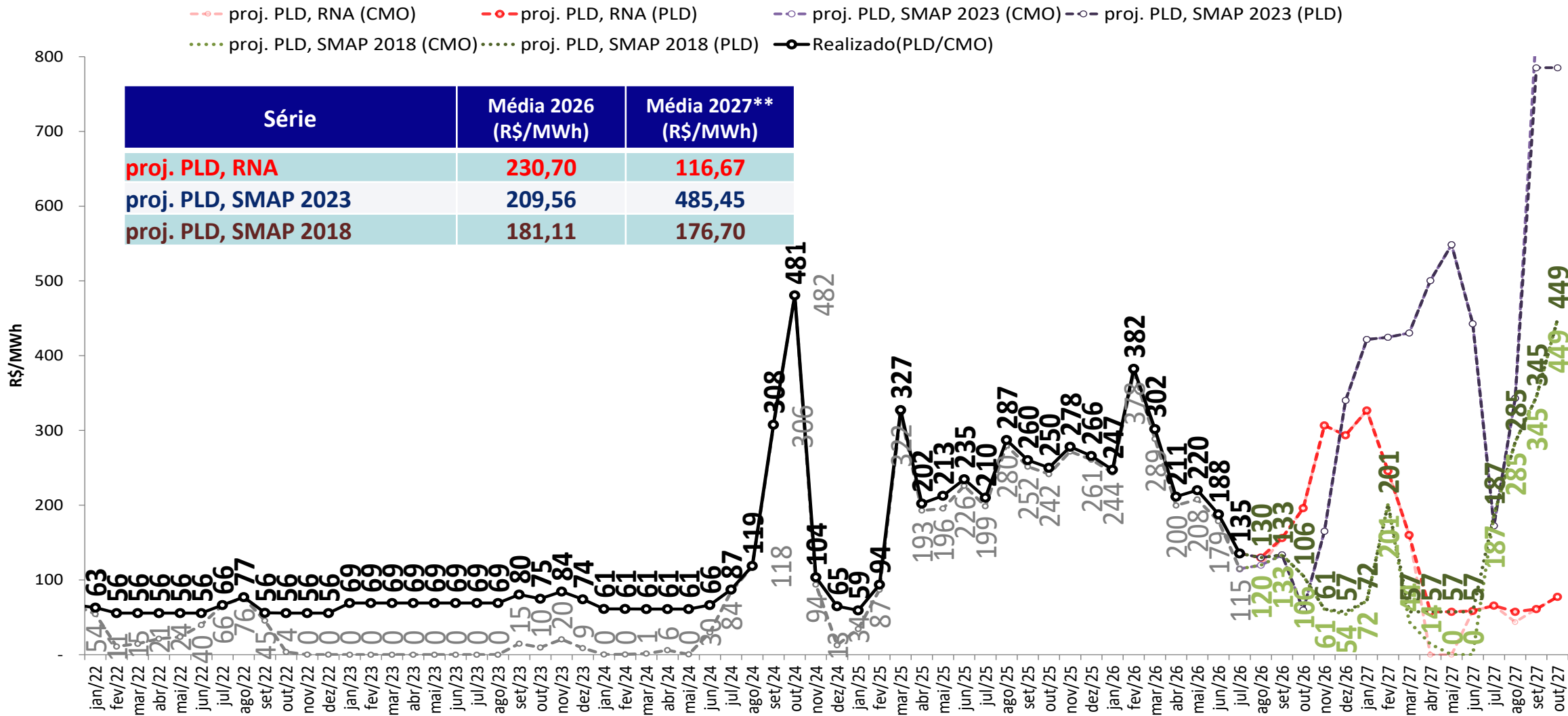


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



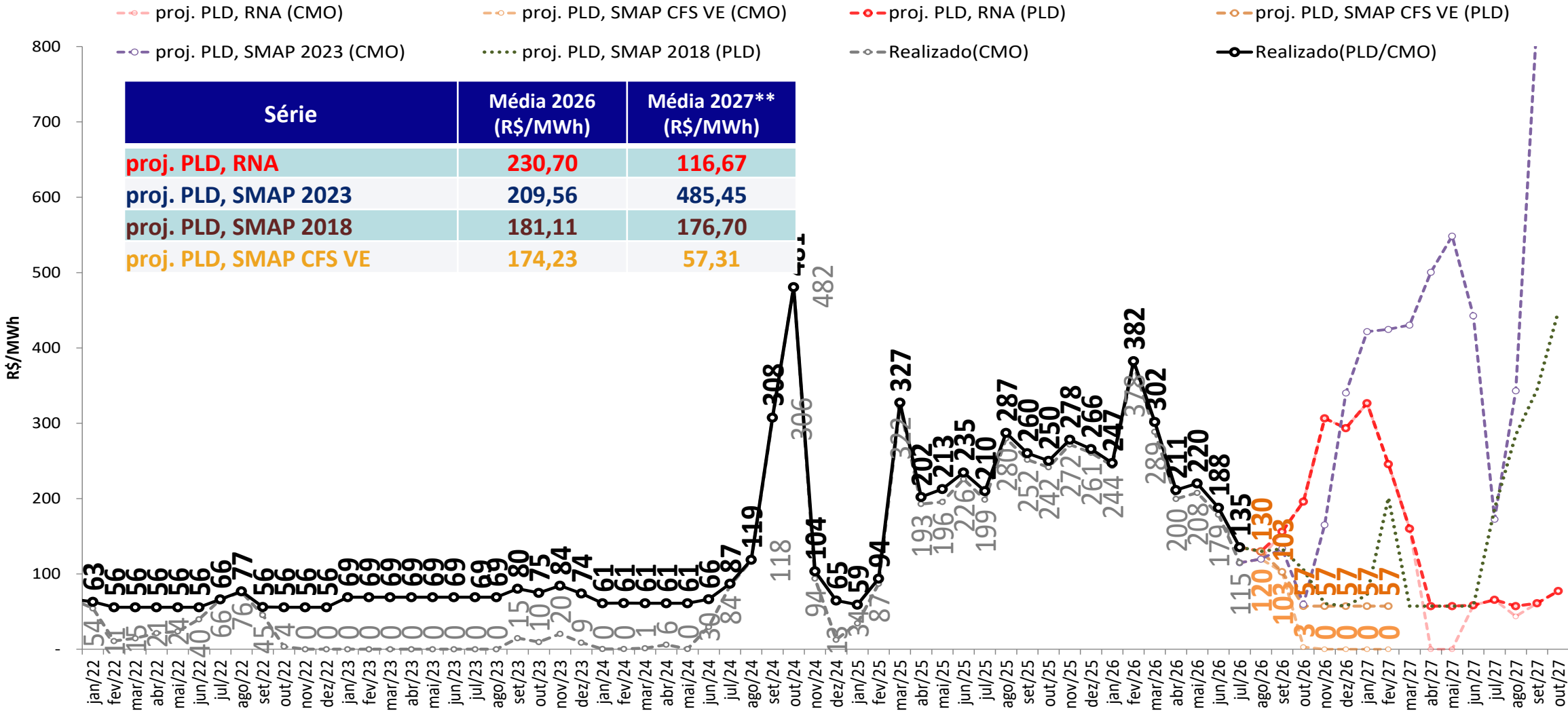
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

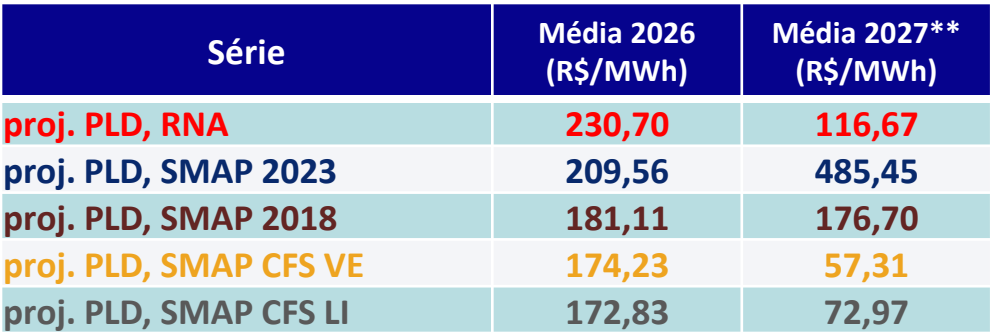
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

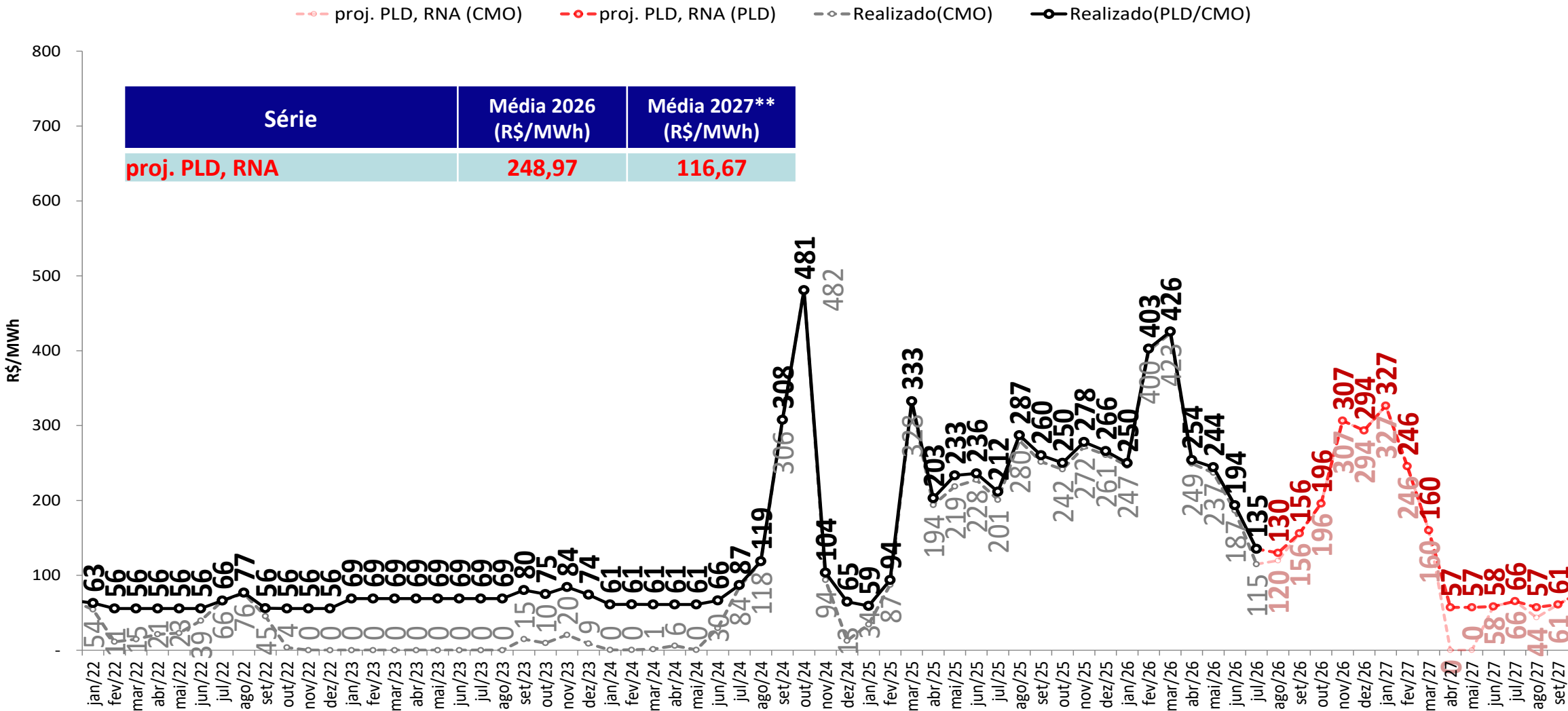
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

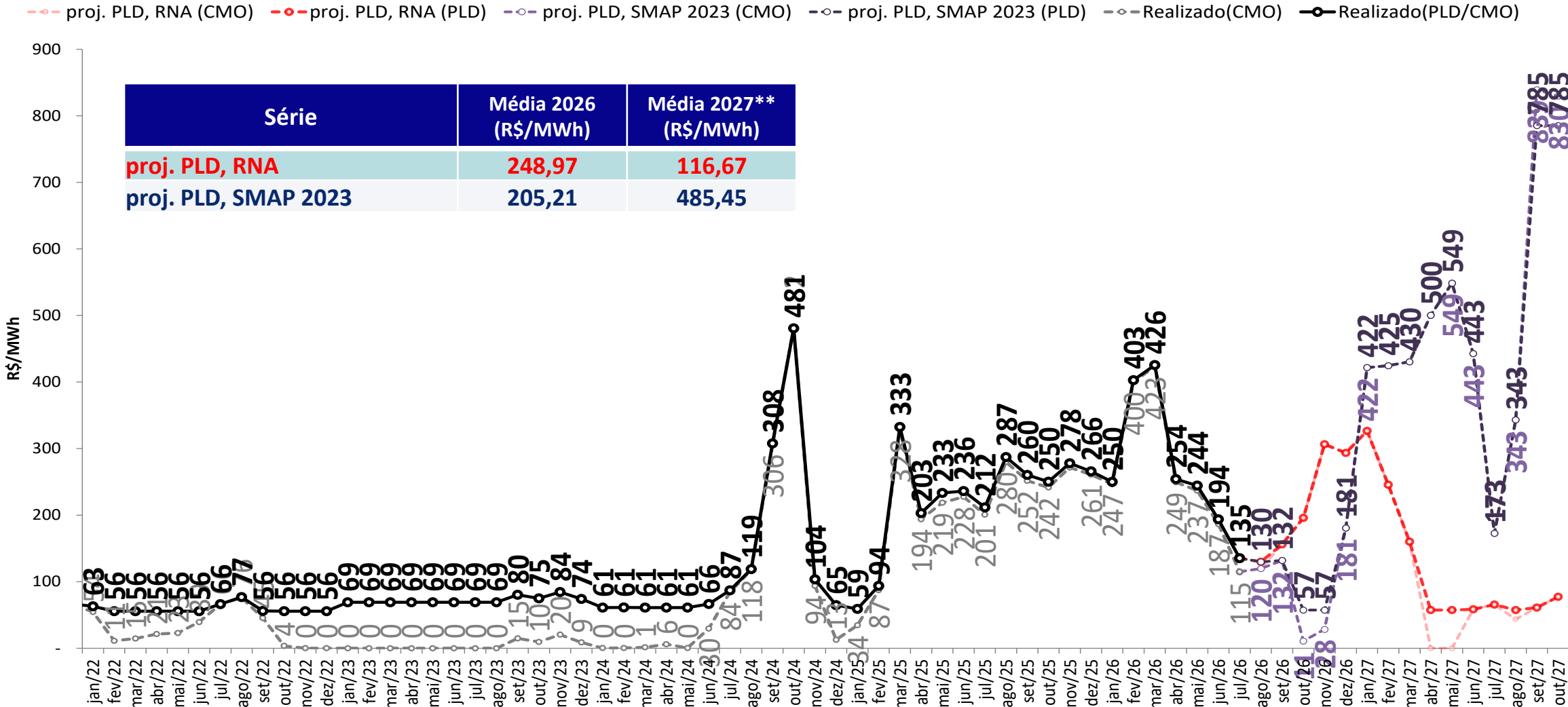
115

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



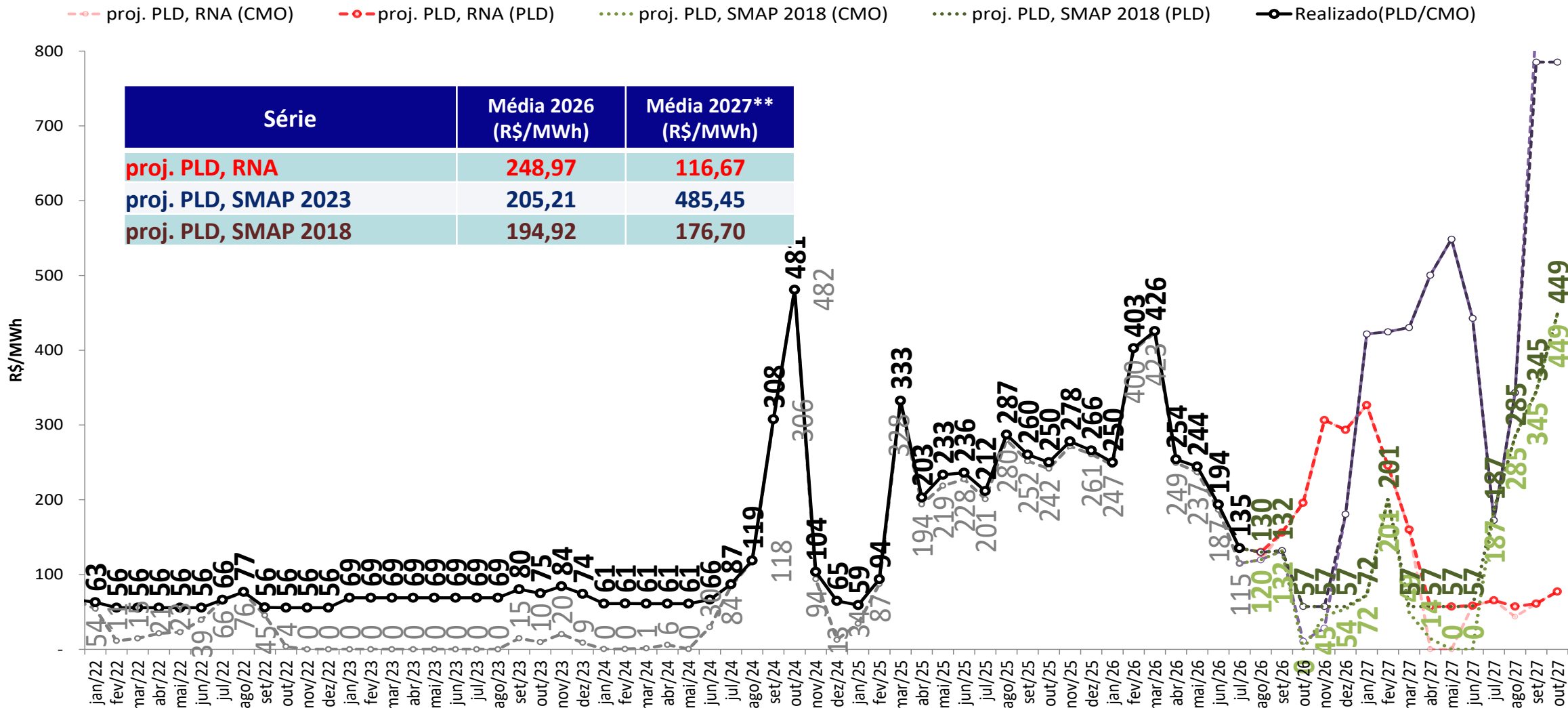
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

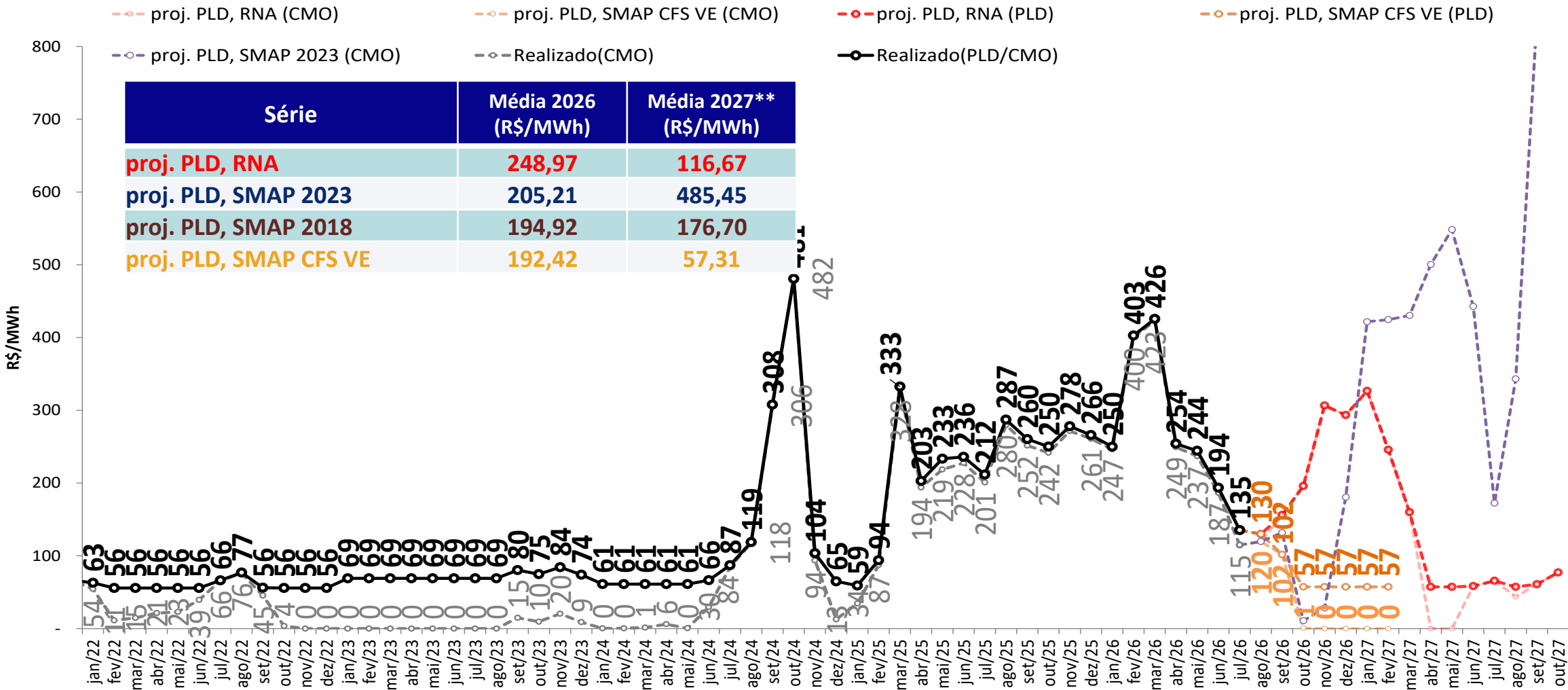
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Sul

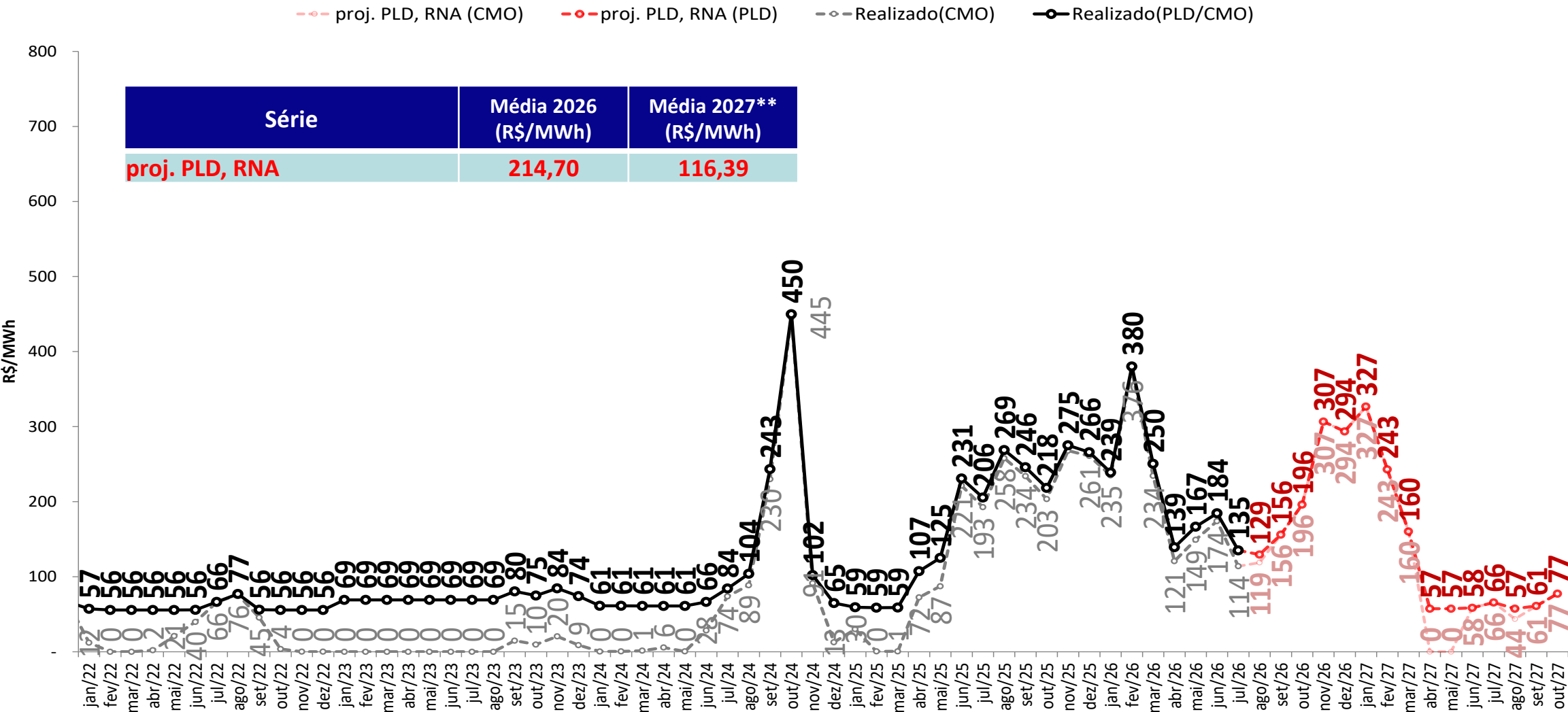
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

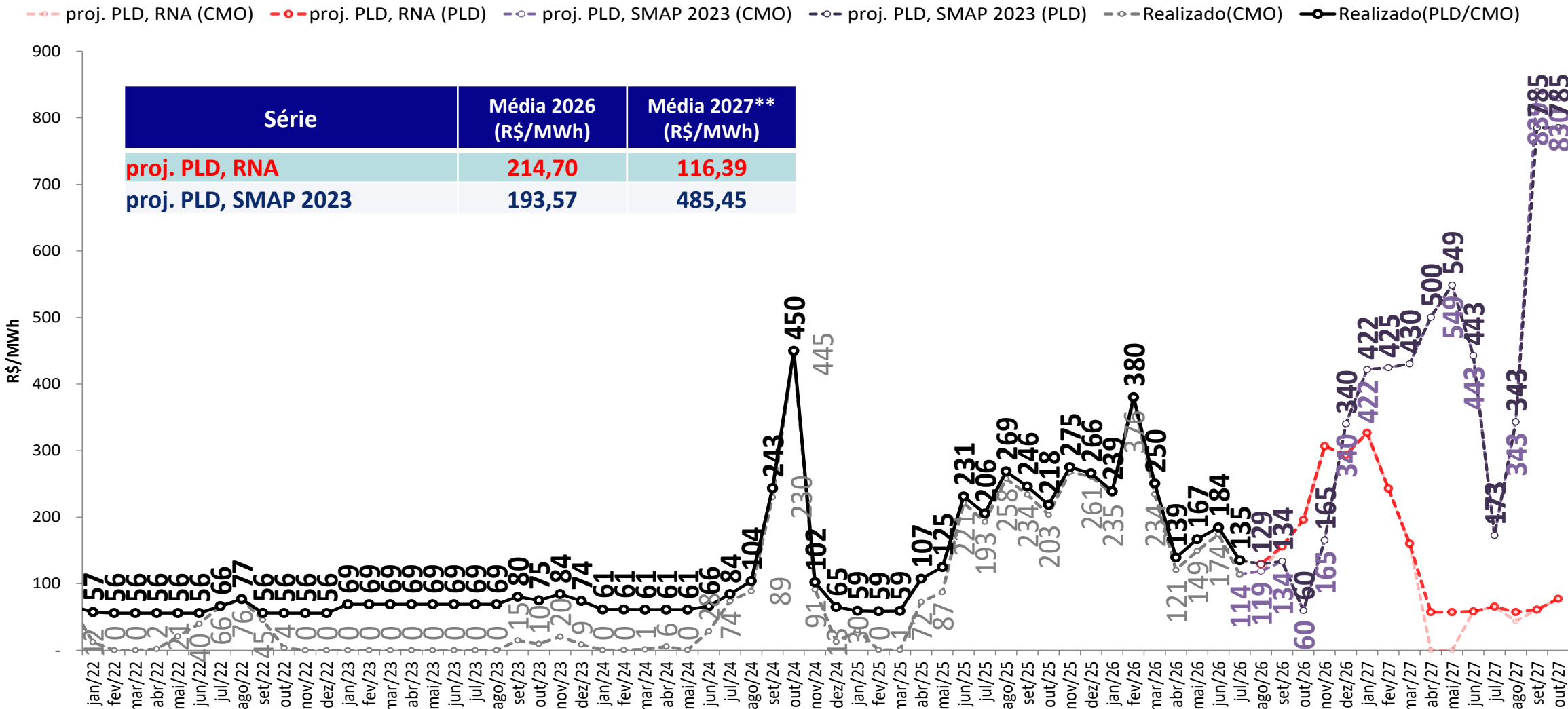
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



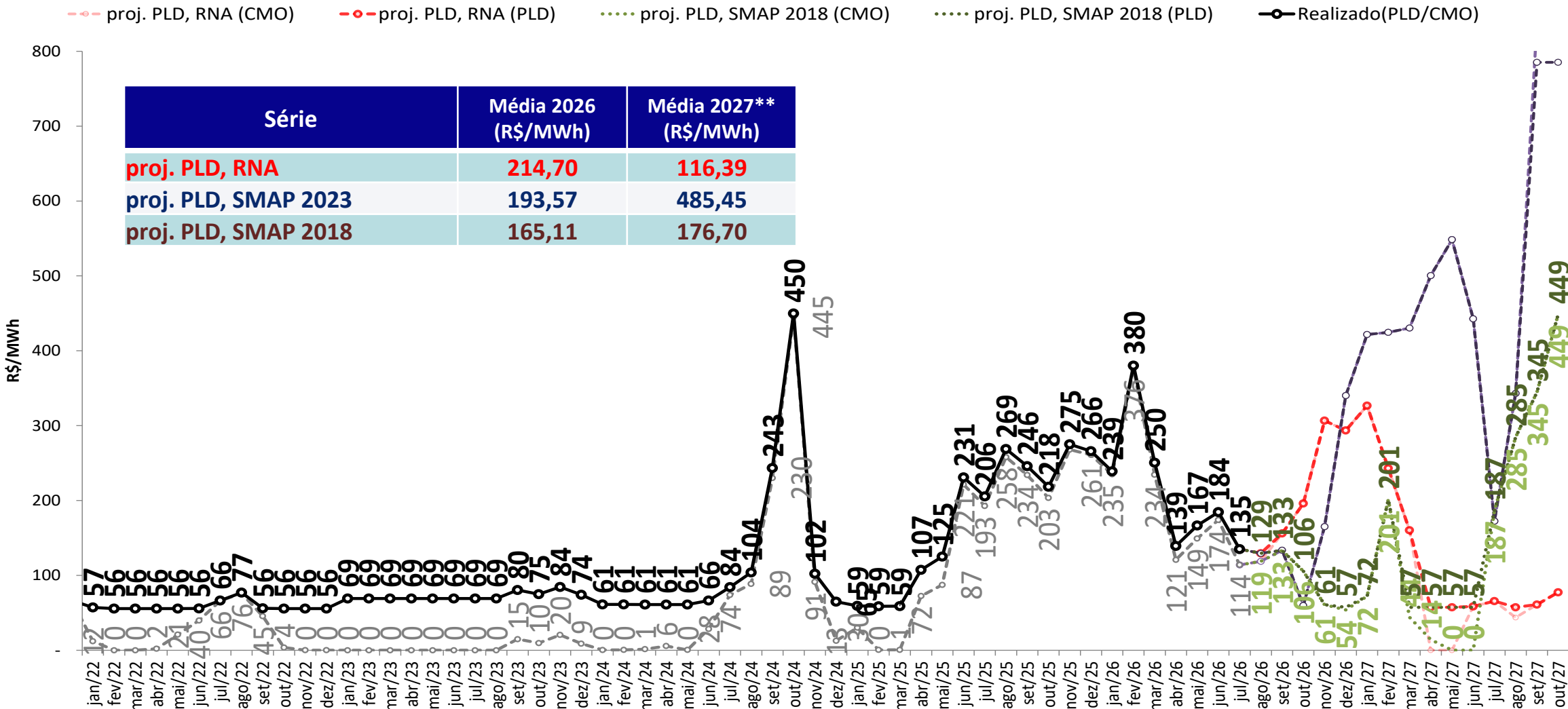
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

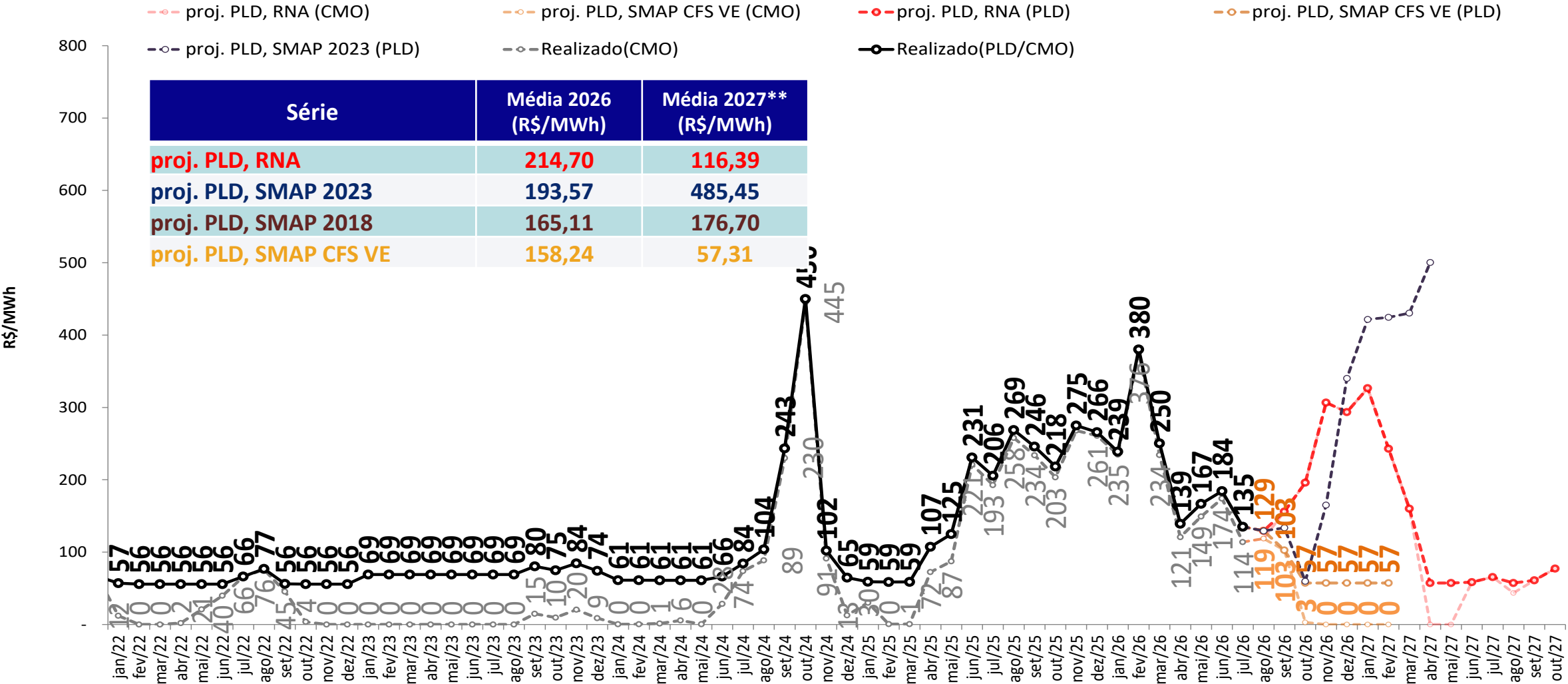
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

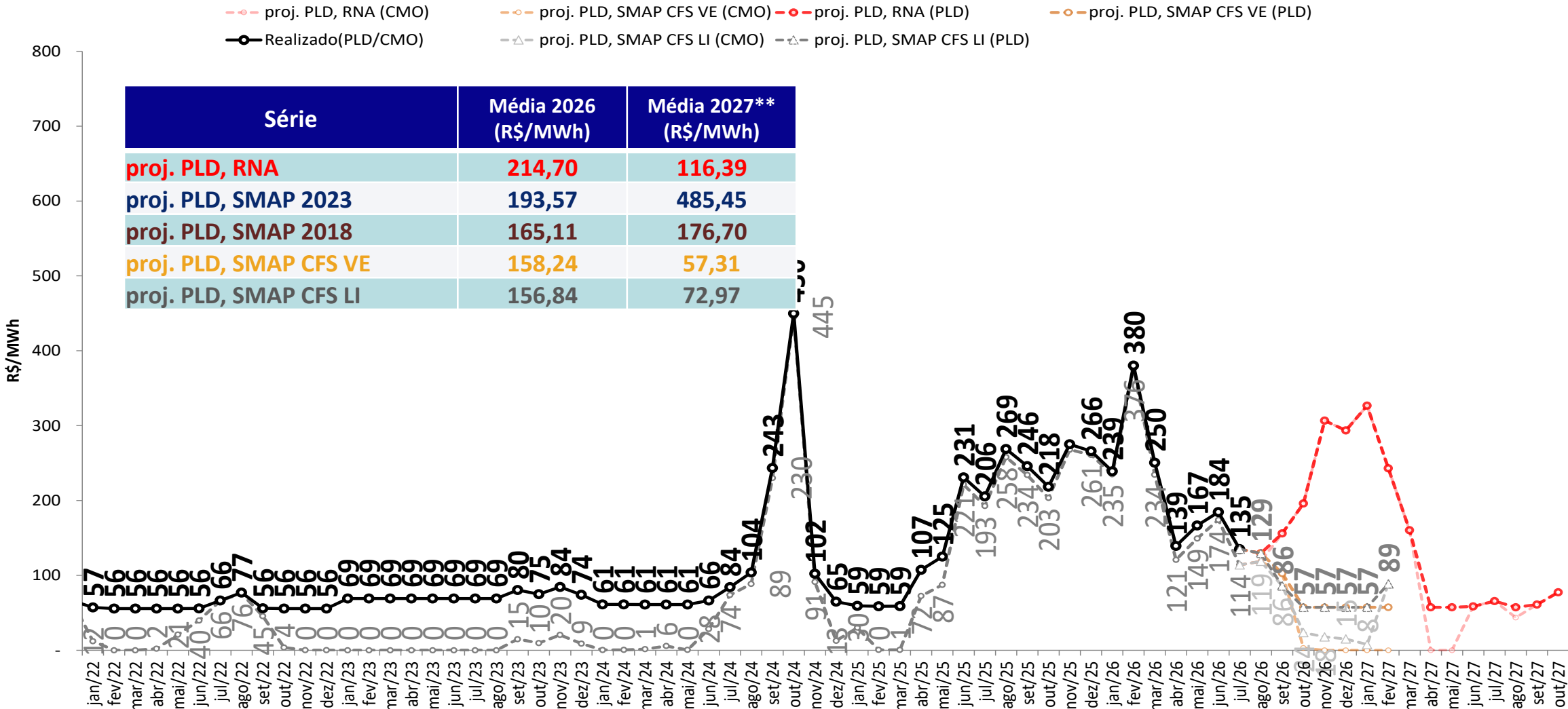
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



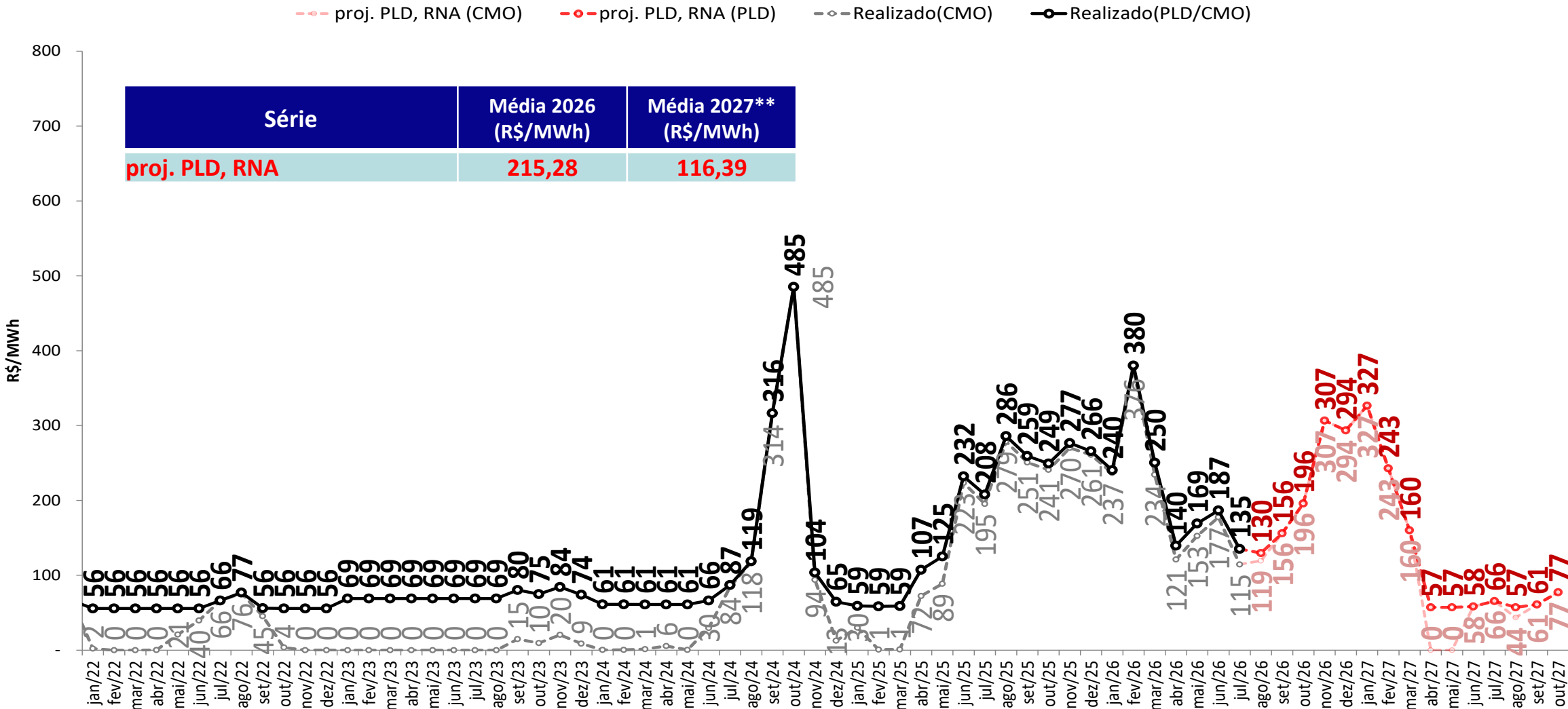
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

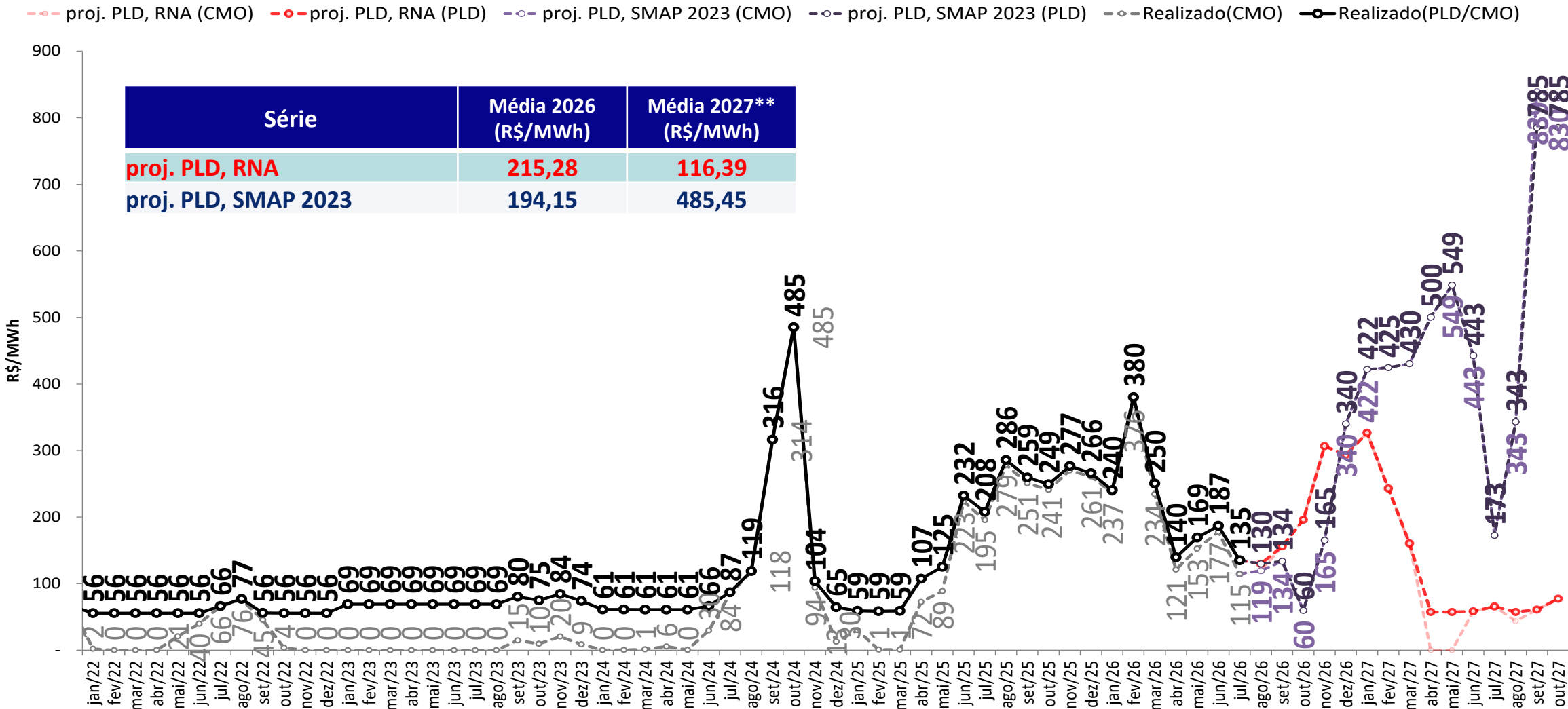
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

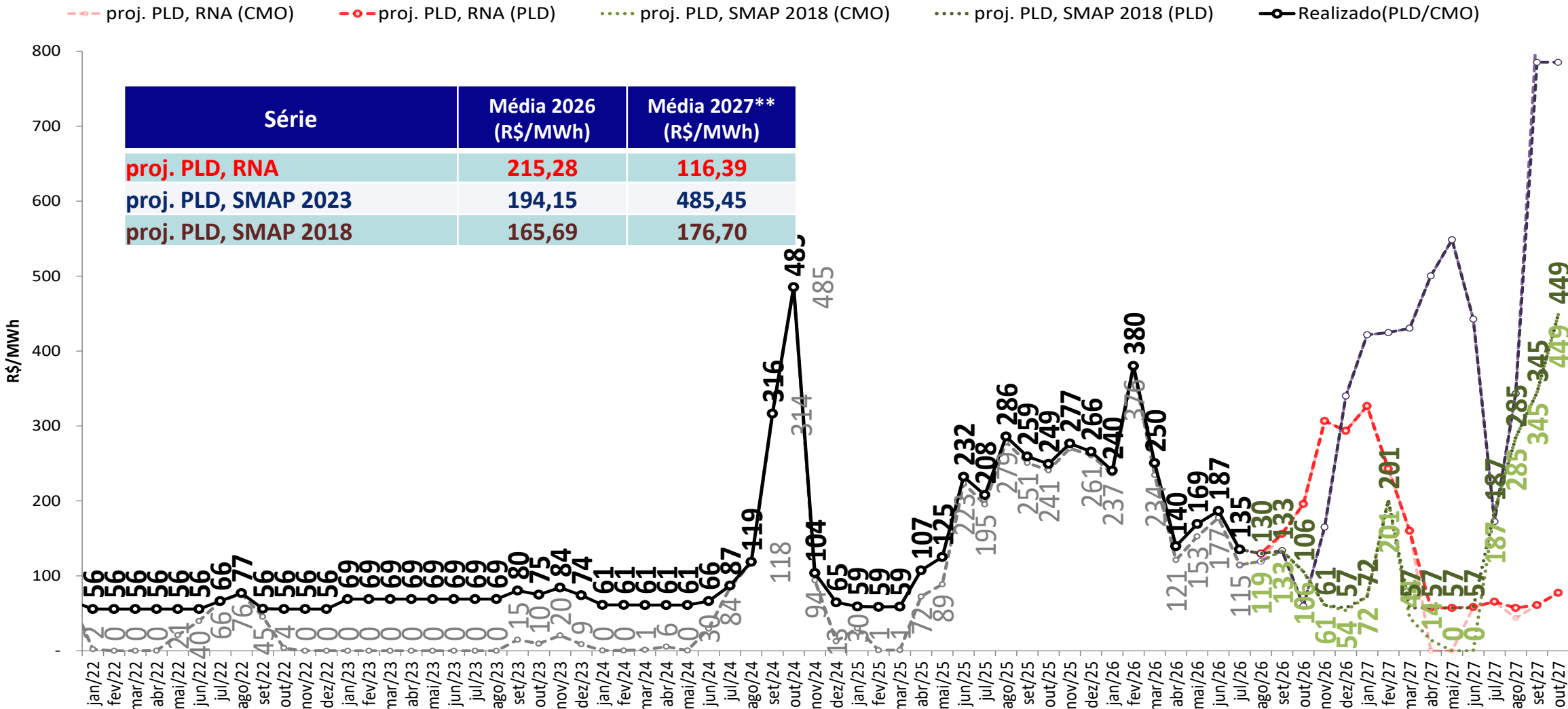
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

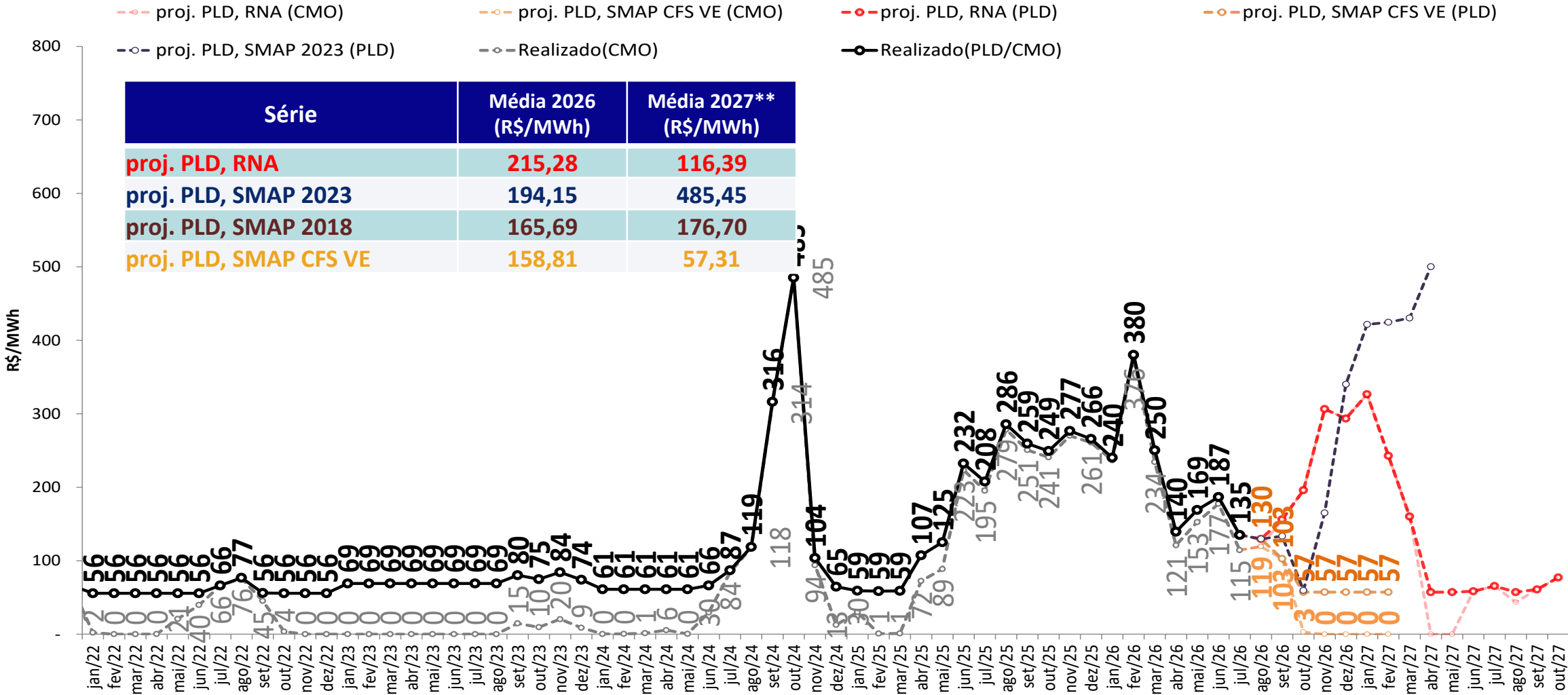


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



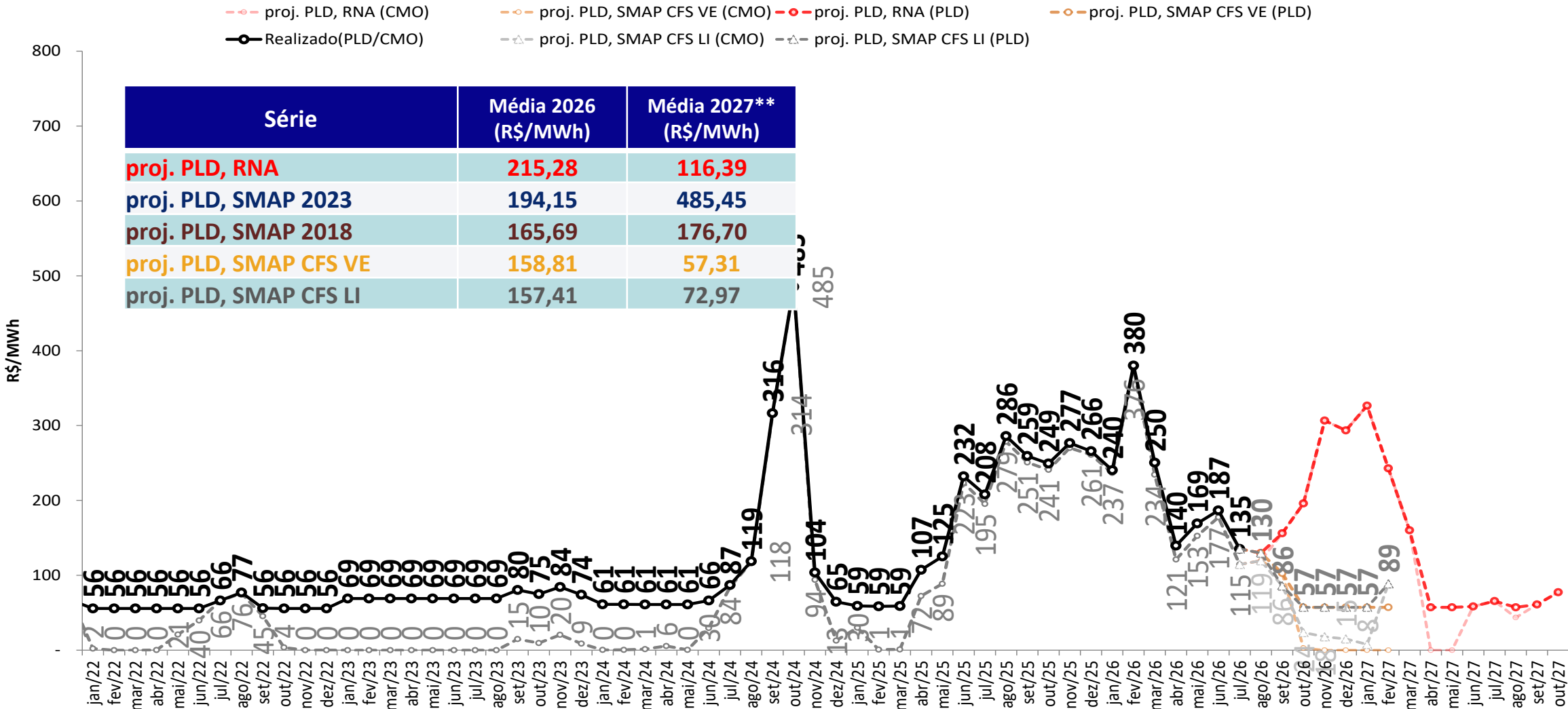
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD

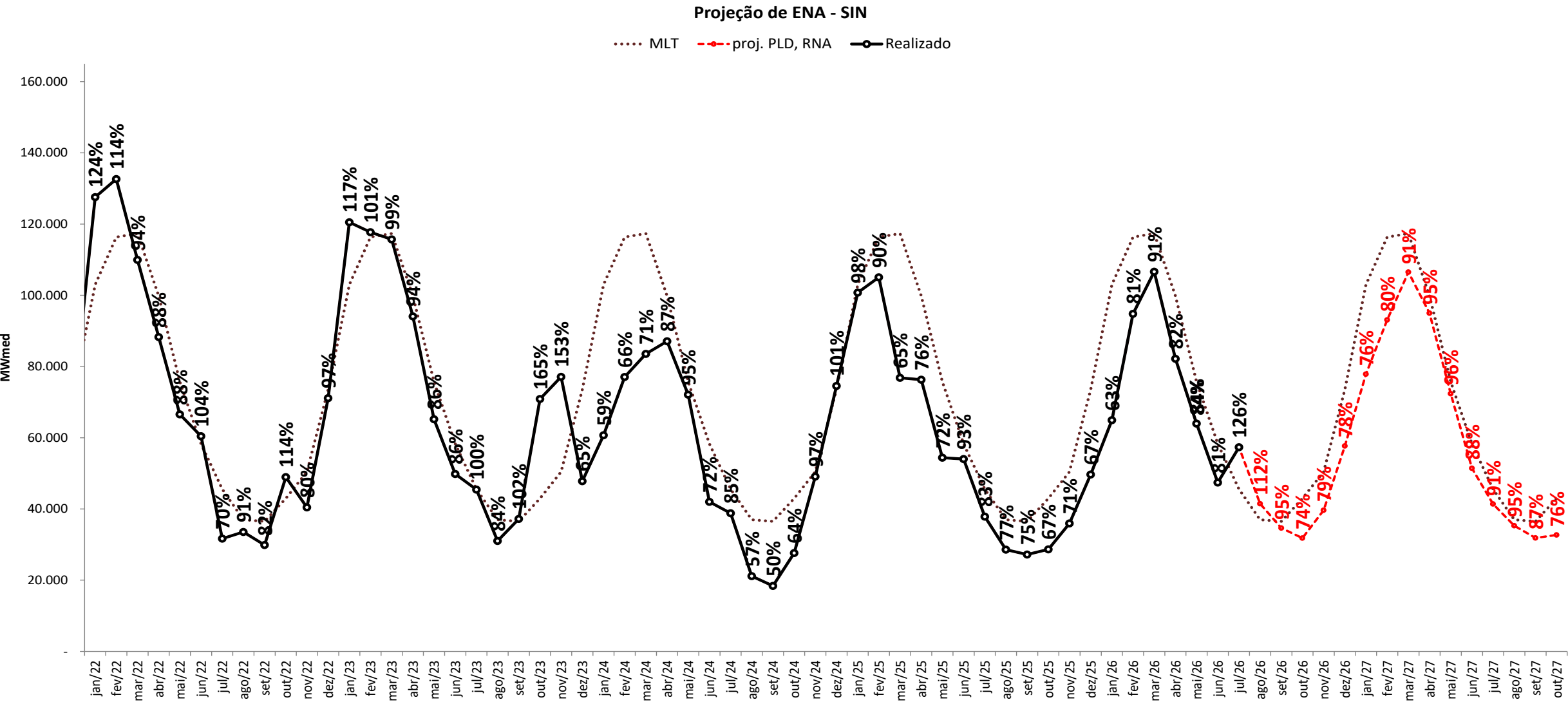
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	246	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	246	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	132	57	57	181	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	132	57	57	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	243	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	243	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

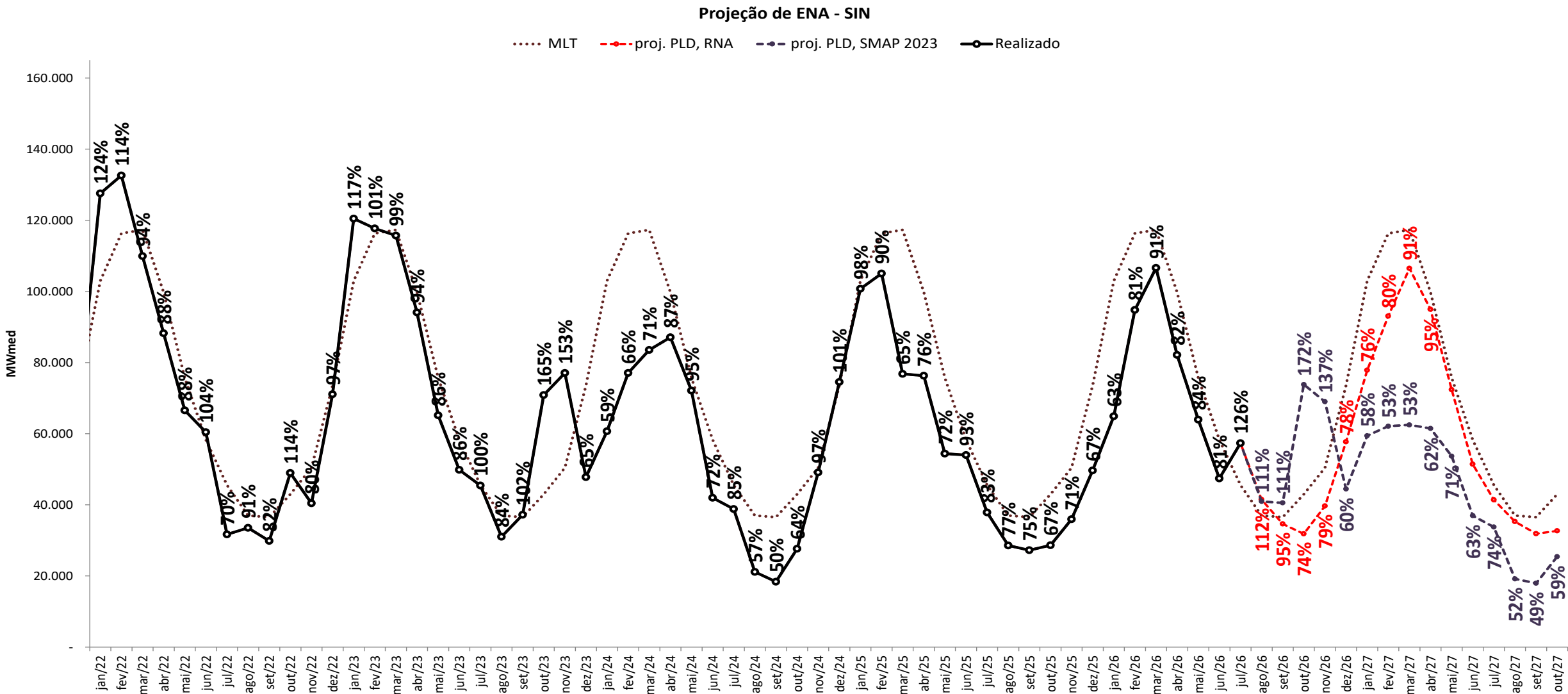
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



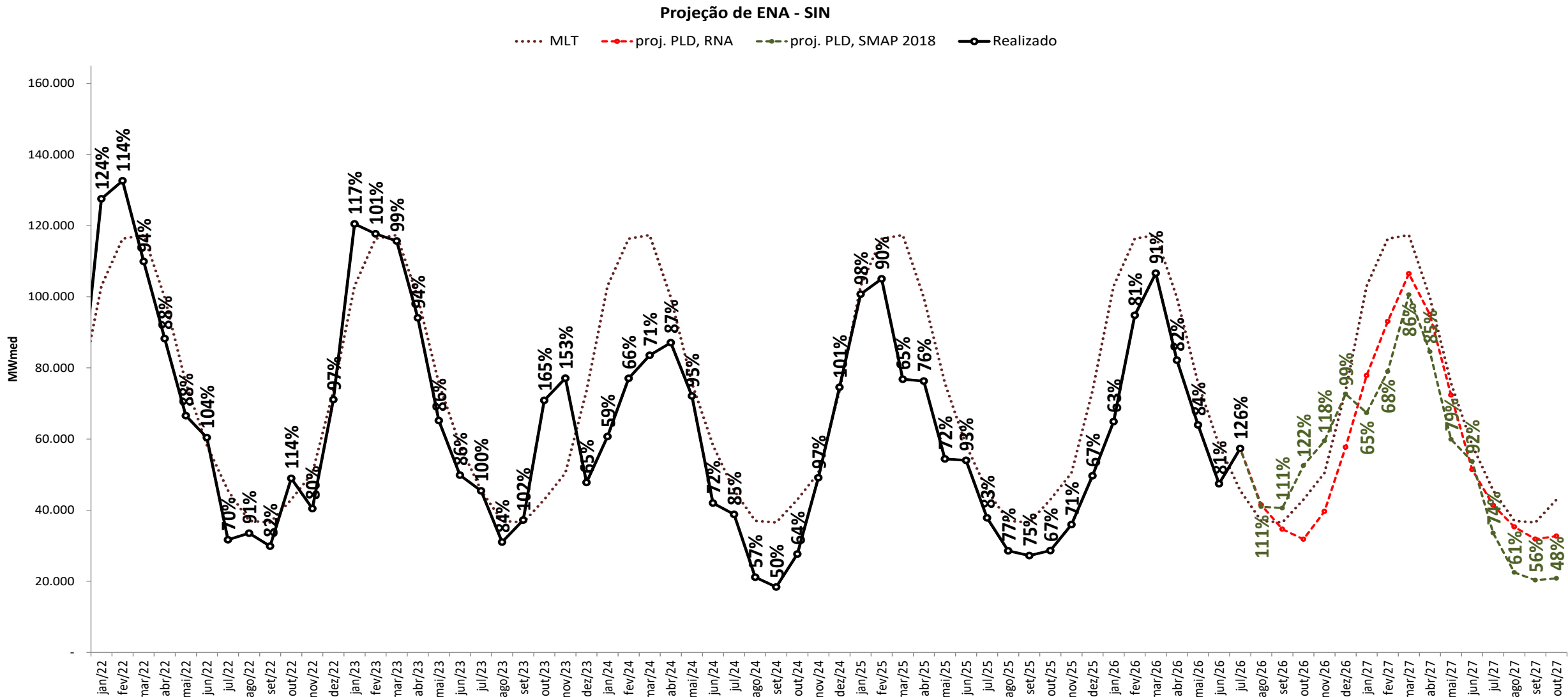
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



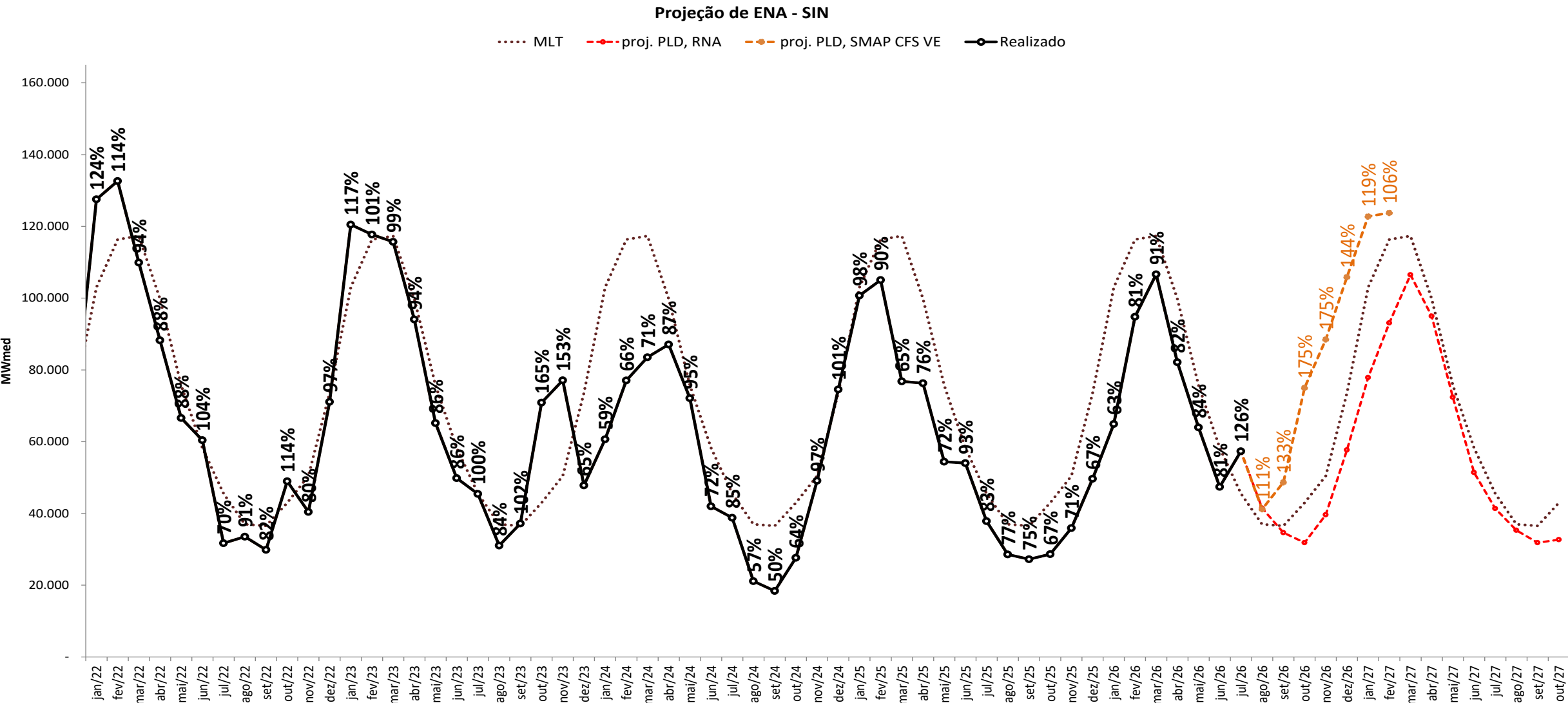
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



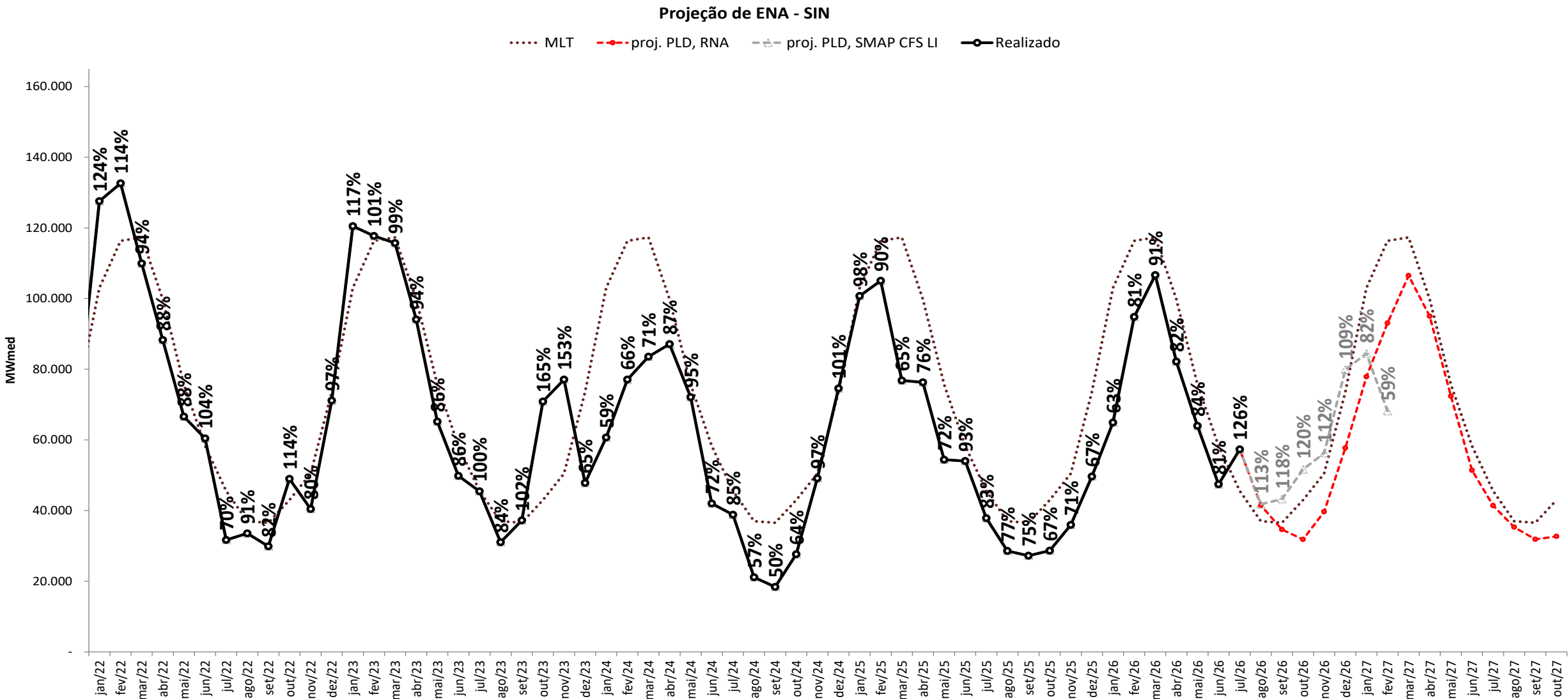
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

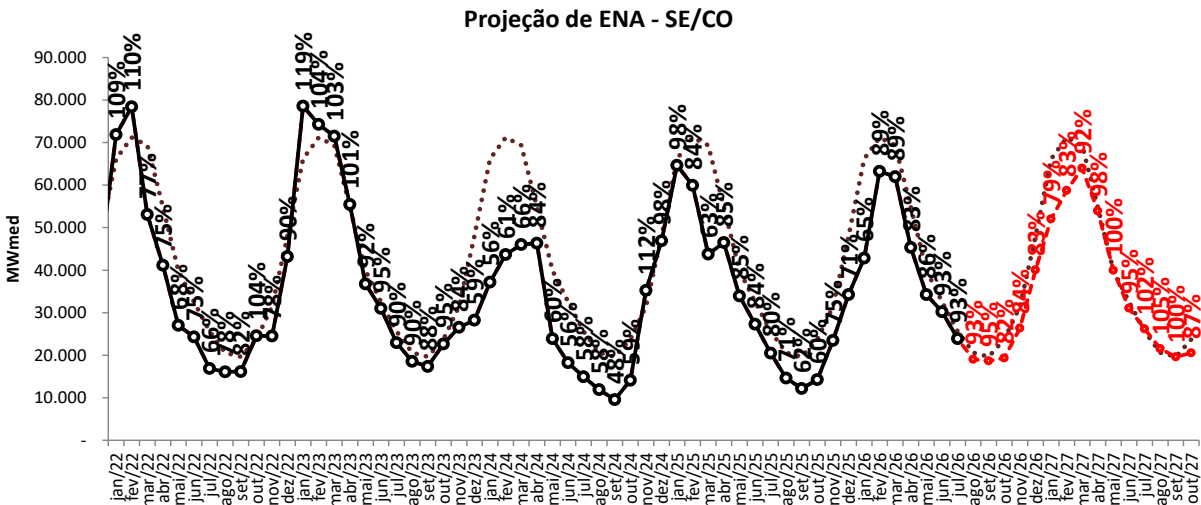
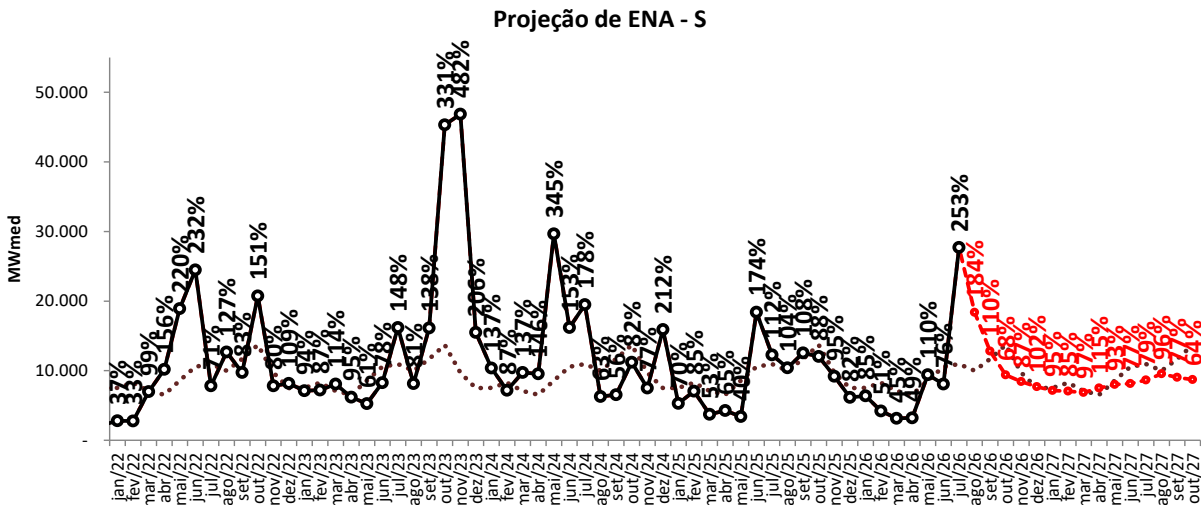
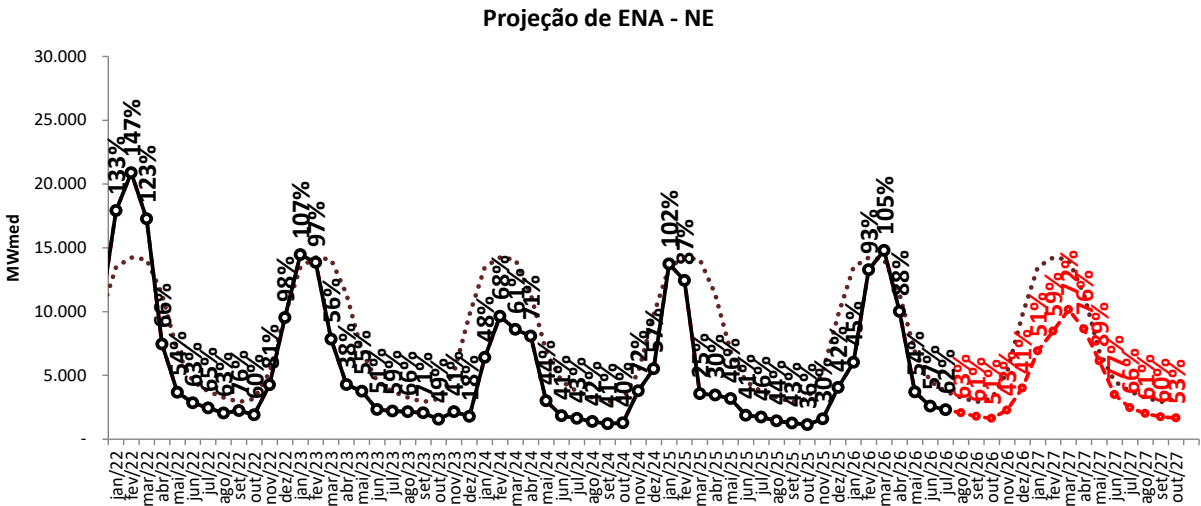
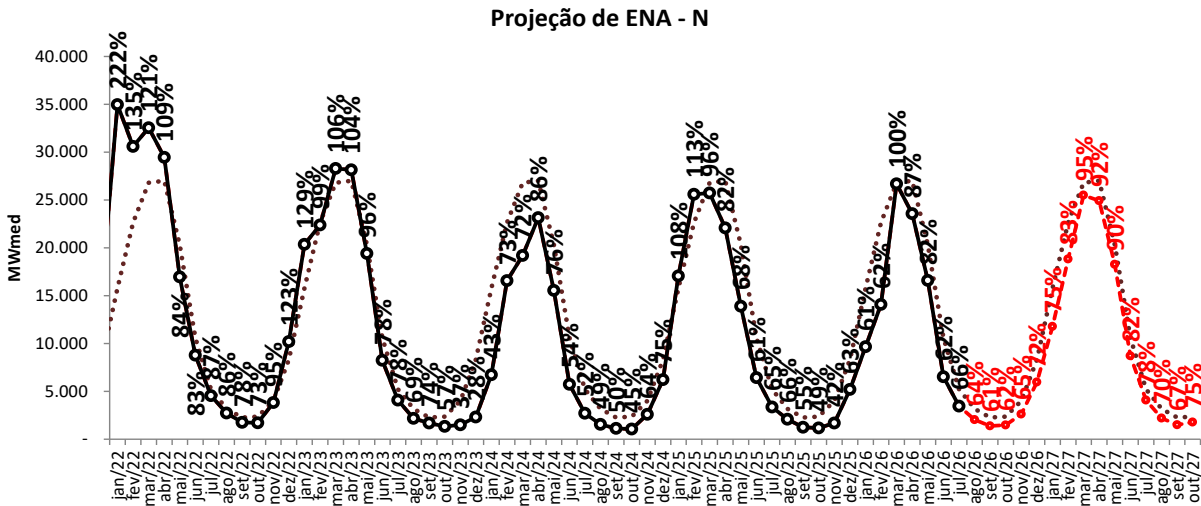


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



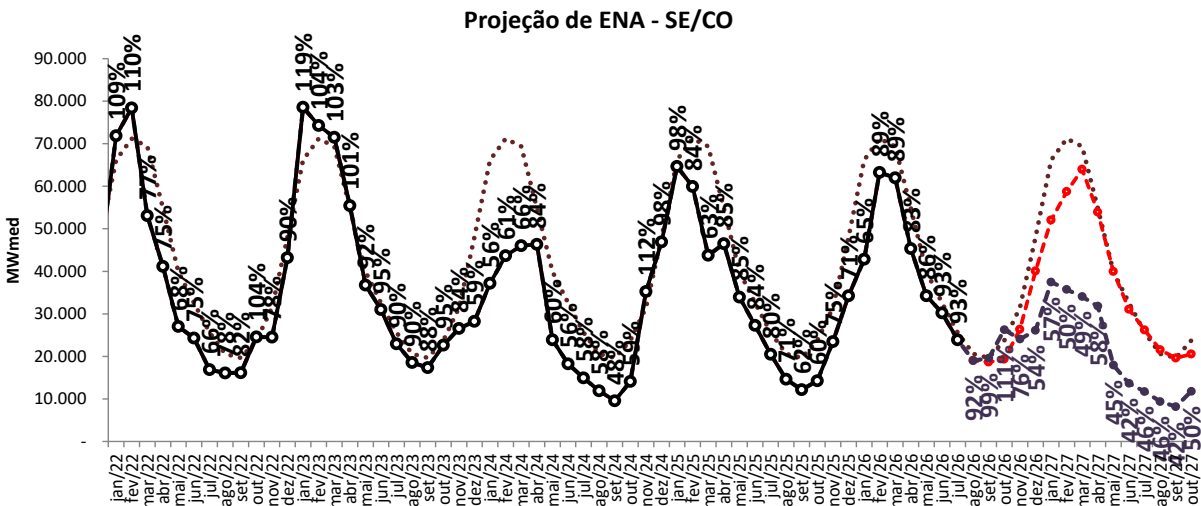
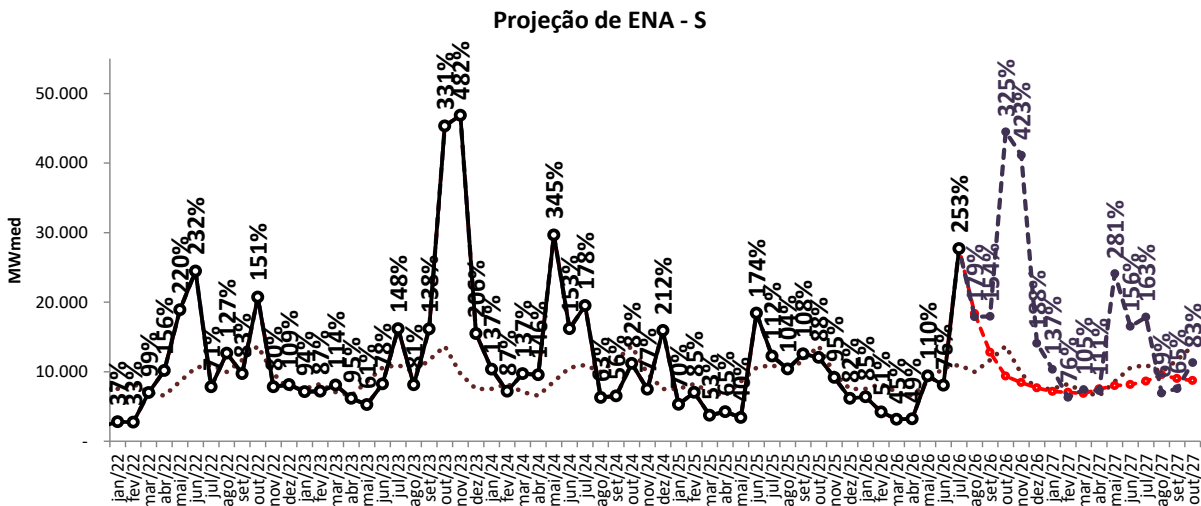
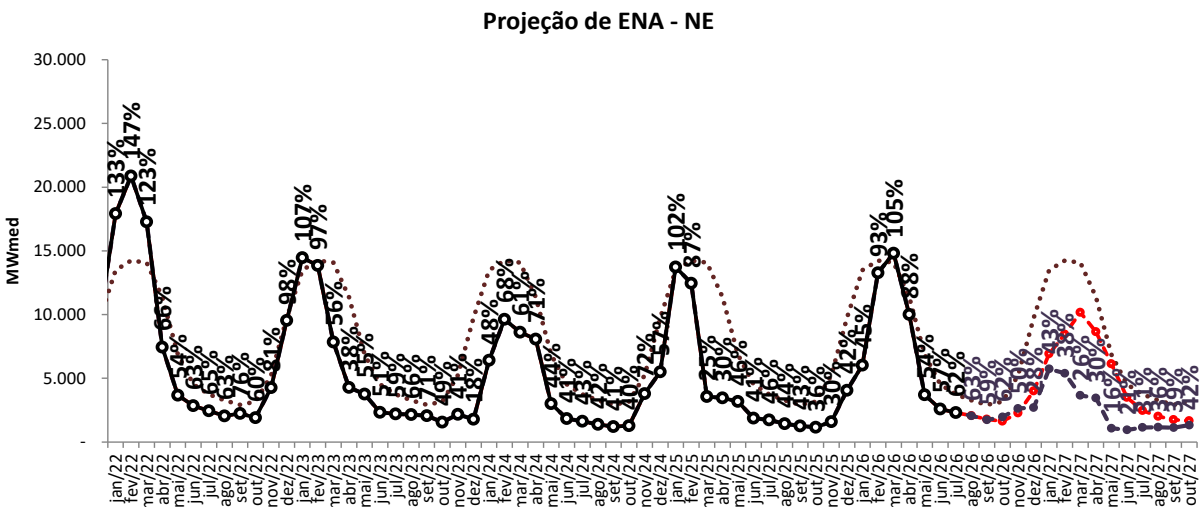
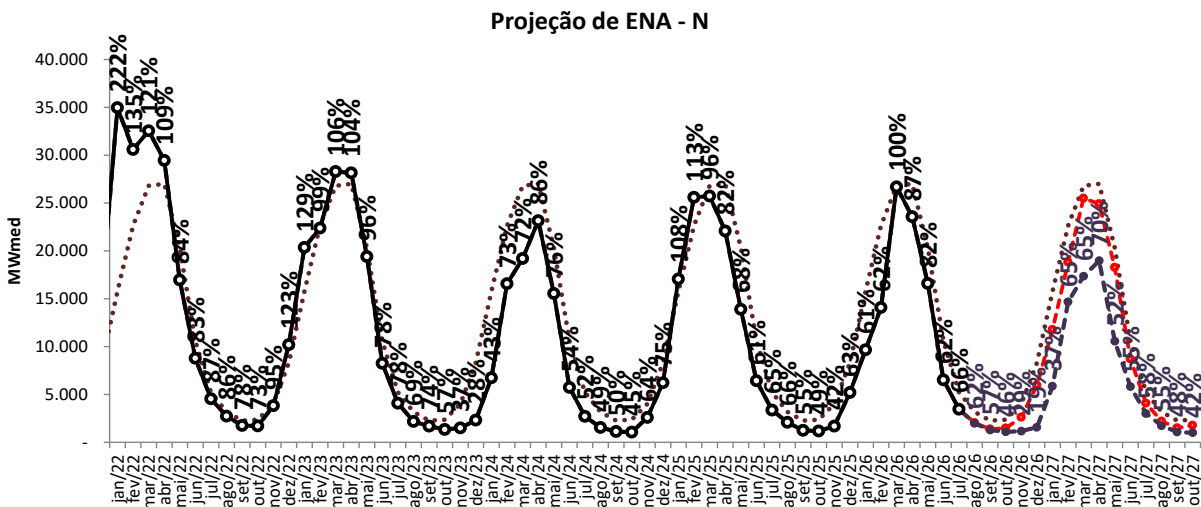
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

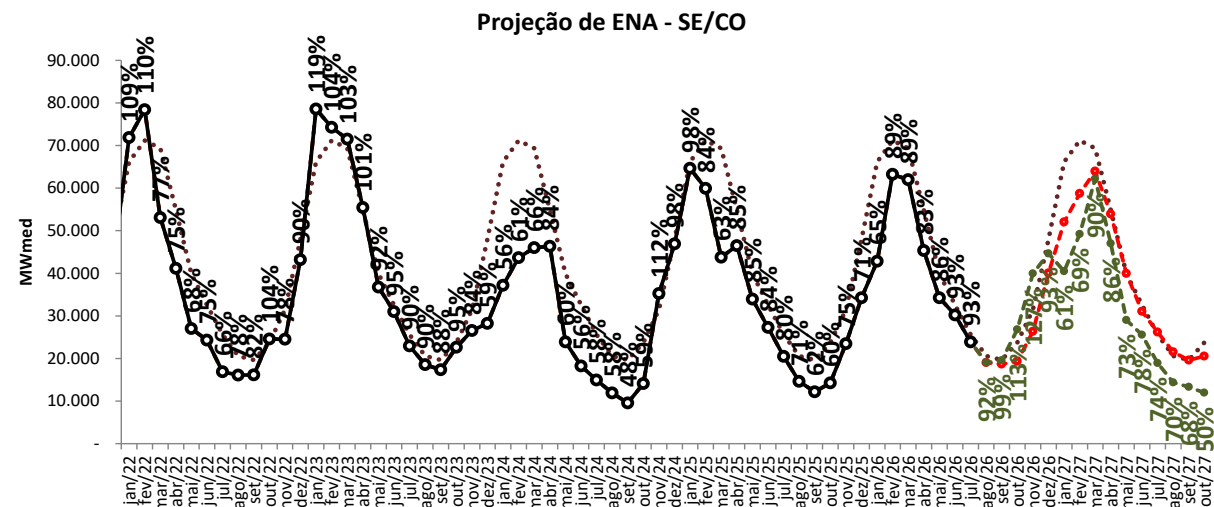
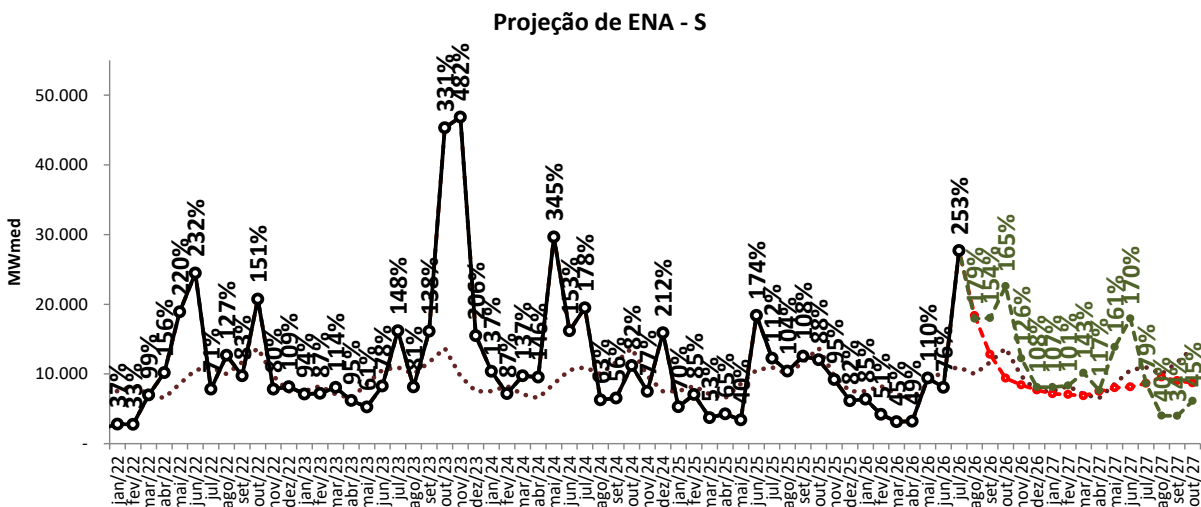
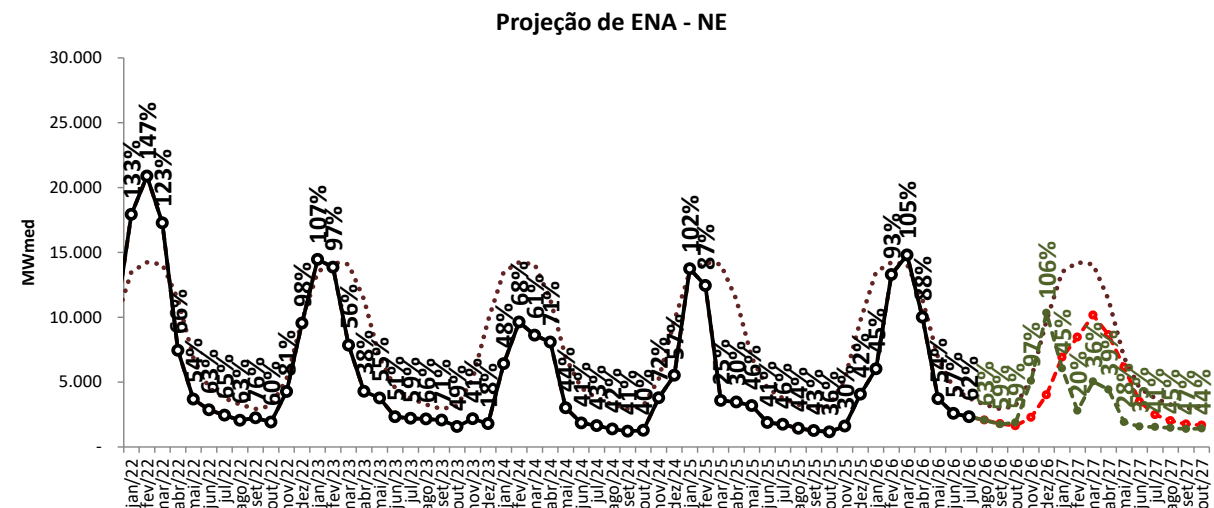
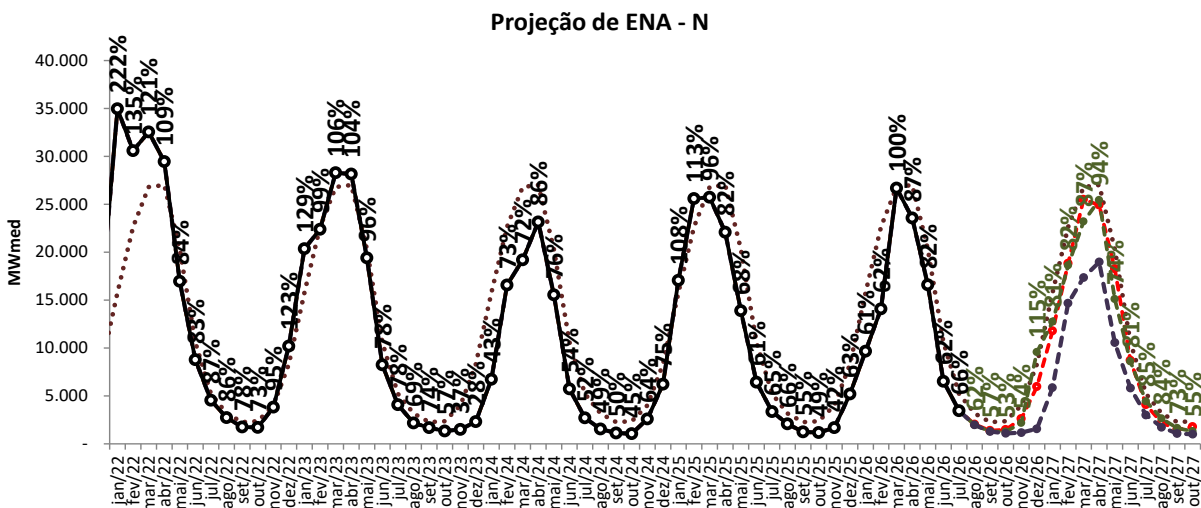
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

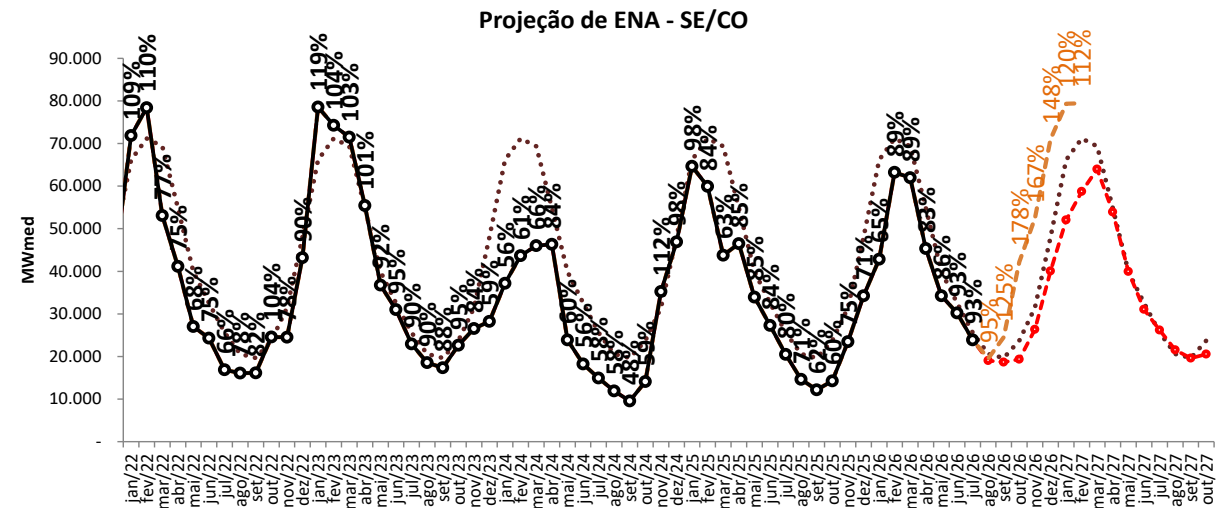
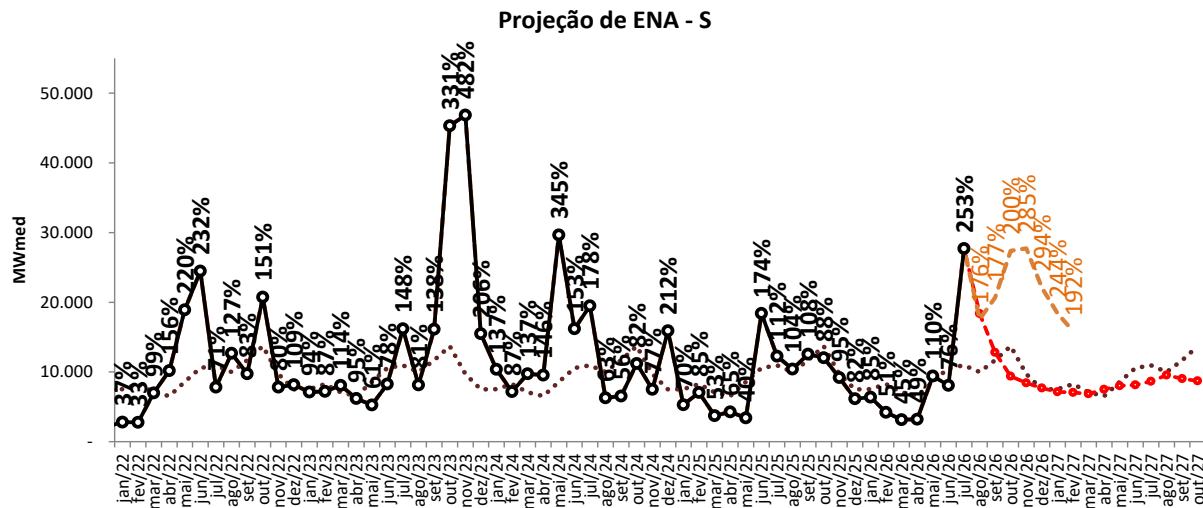
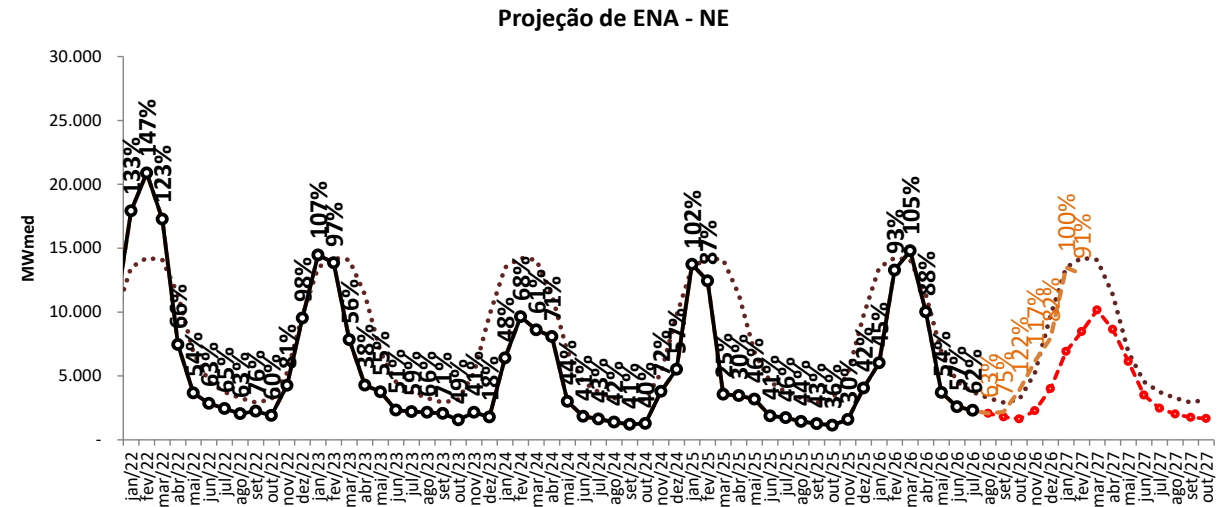
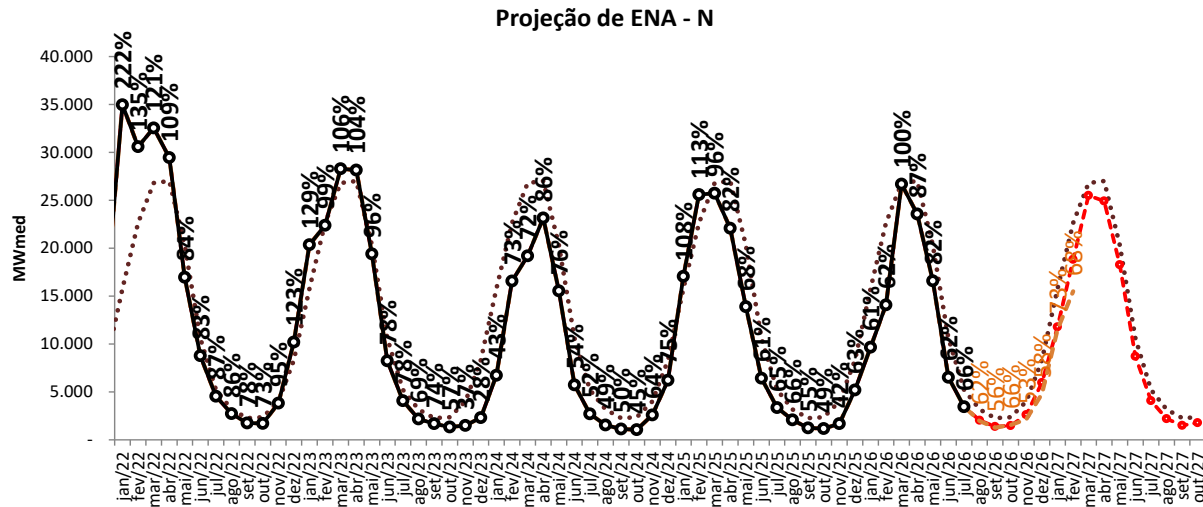
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

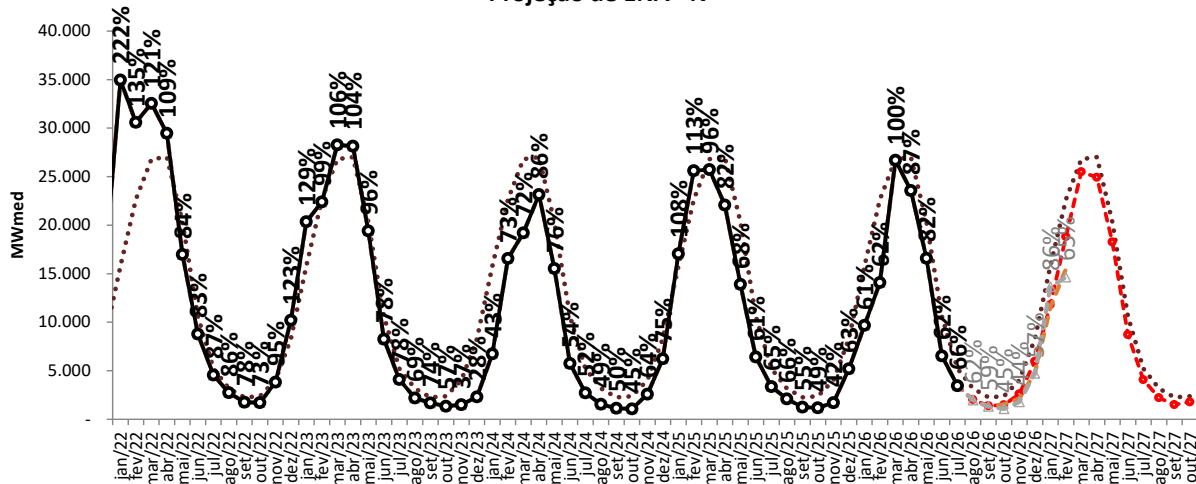


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2018

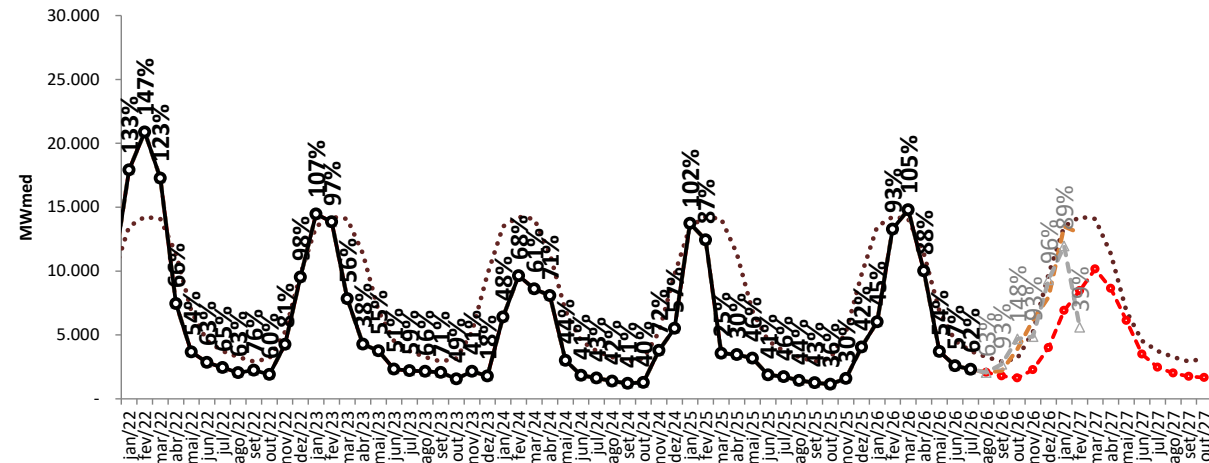
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

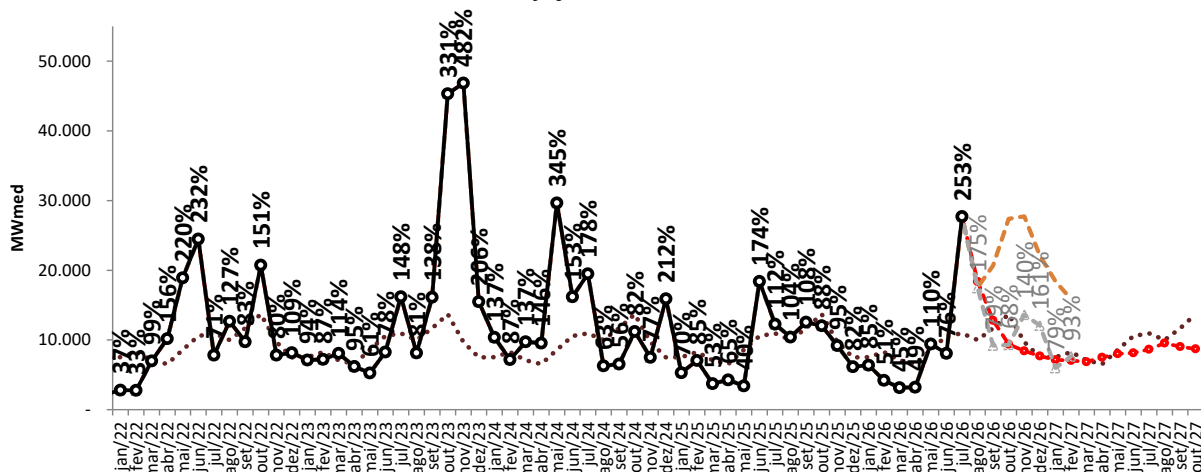
Projeção de ENA - N



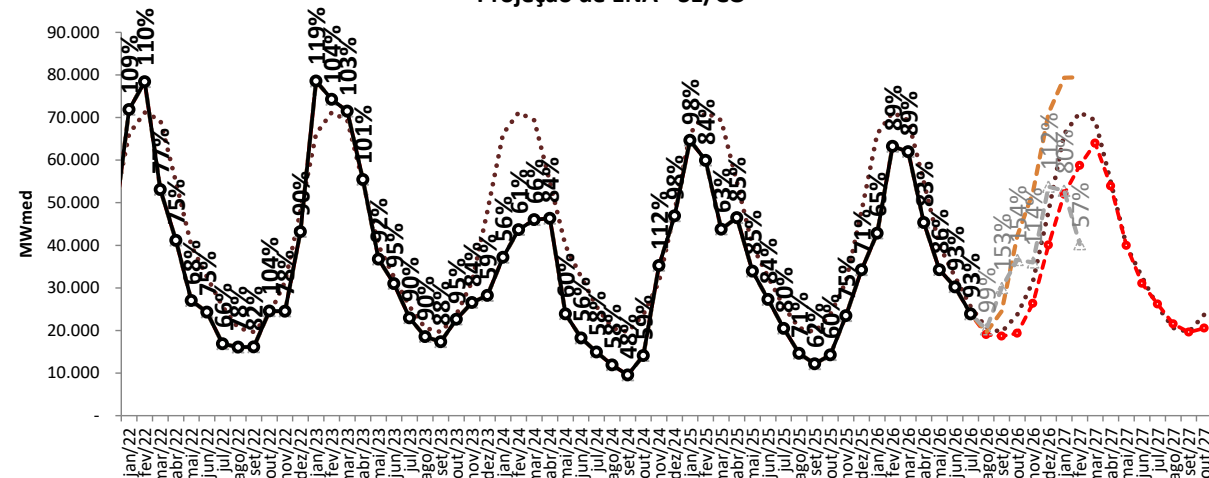
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

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

SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	93	95	82	84	83	79	83	92	98	100	95	102	105	100	87
proj. PLD, SMAP 2023	92	99	111	76	54	57	50	49	58	45	42	46	46	42	50
proj. PLD, SMAP 2018	92	99	113	127	93	61	69	90	86	73	78	74	70	68	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	125	178	167	148	120	112	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	99	153	154	114	112	80	57	-	-	-	-	-	-	-	-

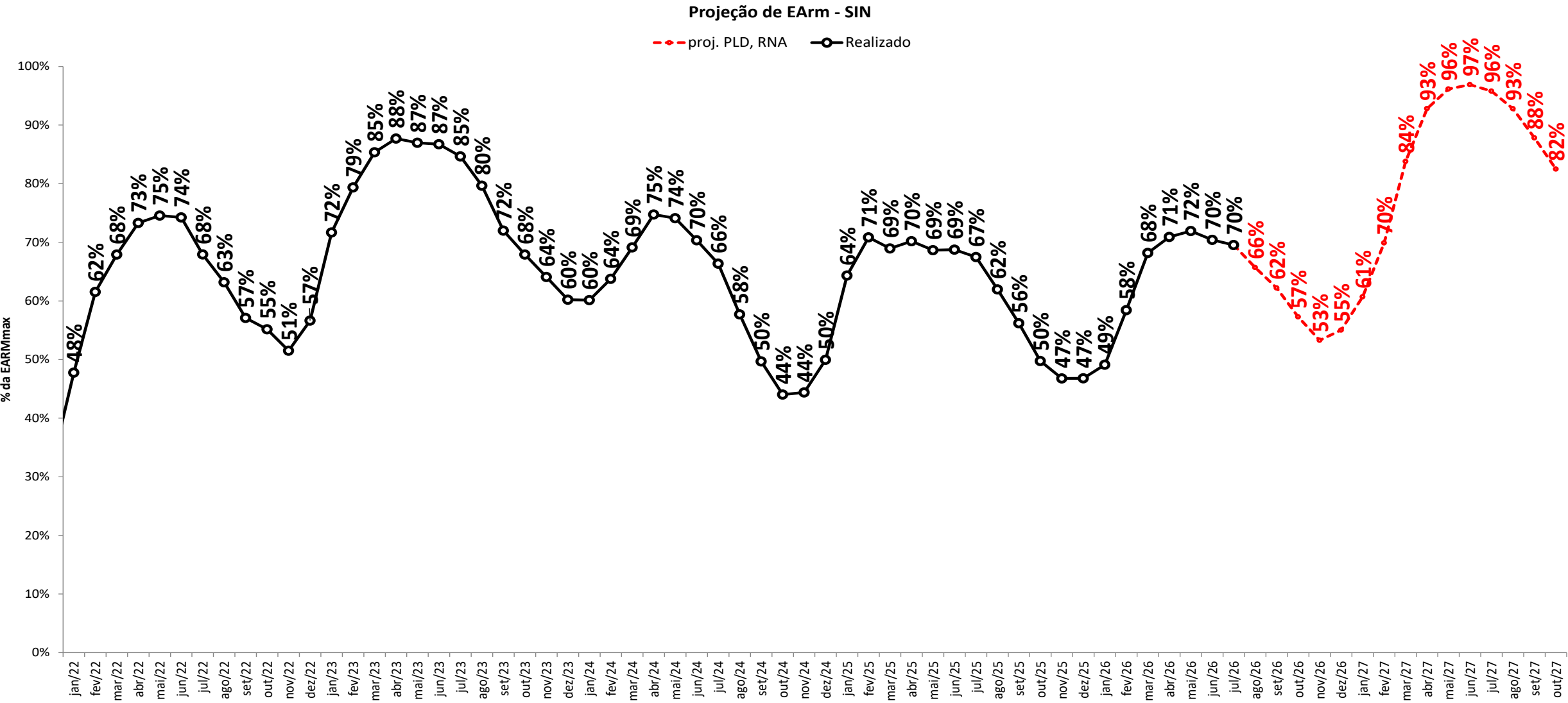
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	184	110	68	87	102	95	85	97	115	93	77	79	96	77	64
proj. PLD, SMAP 2023	179	154	325	423	188	137	76	105	111	281	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	179	154	165	126	108	107	101	143	117	161	170	79	40	34	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	176	177	200	285	294	244	192	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	175	79	68	140	161	79	93	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	63	61	51	43	41	51	59	72	76	89	77	66	61	60	53
proj. PLD, SMAP 2023	63	59	62	50	28	43	38	26	30	16	21	31	36	39	42
proj. PLD, SMAP 2018	63	59	59	97	106	45	20	36	39	28	35	41	45	47	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	75	122	117	82	100	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	93	148	93	96	89	39	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	64	61	62	65	72	75	83	95	92	90	82	78	70	67	75
proj. PLD, SMAP 2023	62	57	46	29	19	37	65	65	70	52	55	58	55	48	42
proj. PLD, SMAP 2018	62	57	53	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	56	66	53	58	73	68	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	59	45	44	57	86	65	-	-	-	-	-	-	-	-

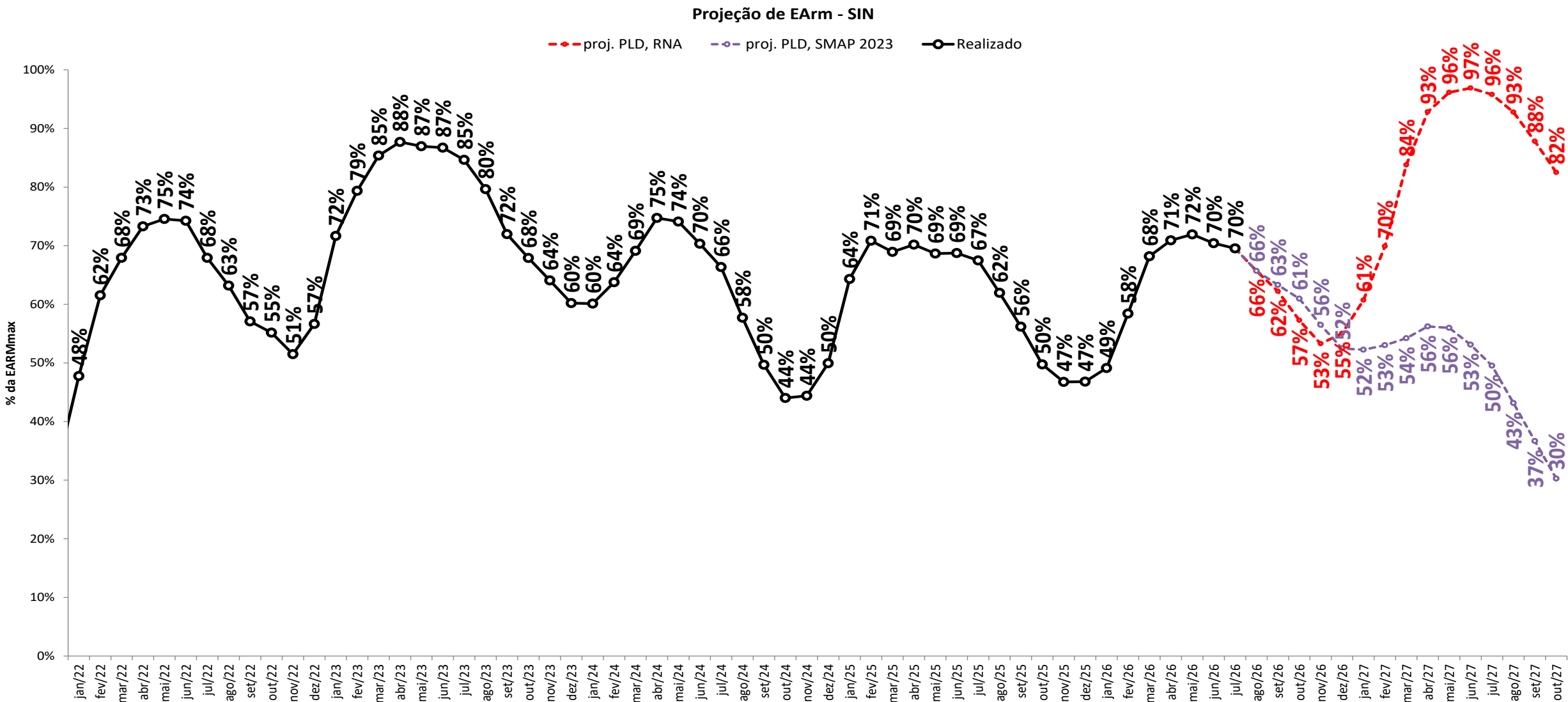
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	112	95	74	79	78	76	80	91	95	96	88	91	95	87	76
proj. PLD, SMAP 2023	111	111	172	137	60	58	53	53	62	71	63	74	52	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	111	111	122	118	99	65	68	86	85	79	92	74	61	56	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	111	133	175	175	144	119	106	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	113	118	120	112	109	82	59	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



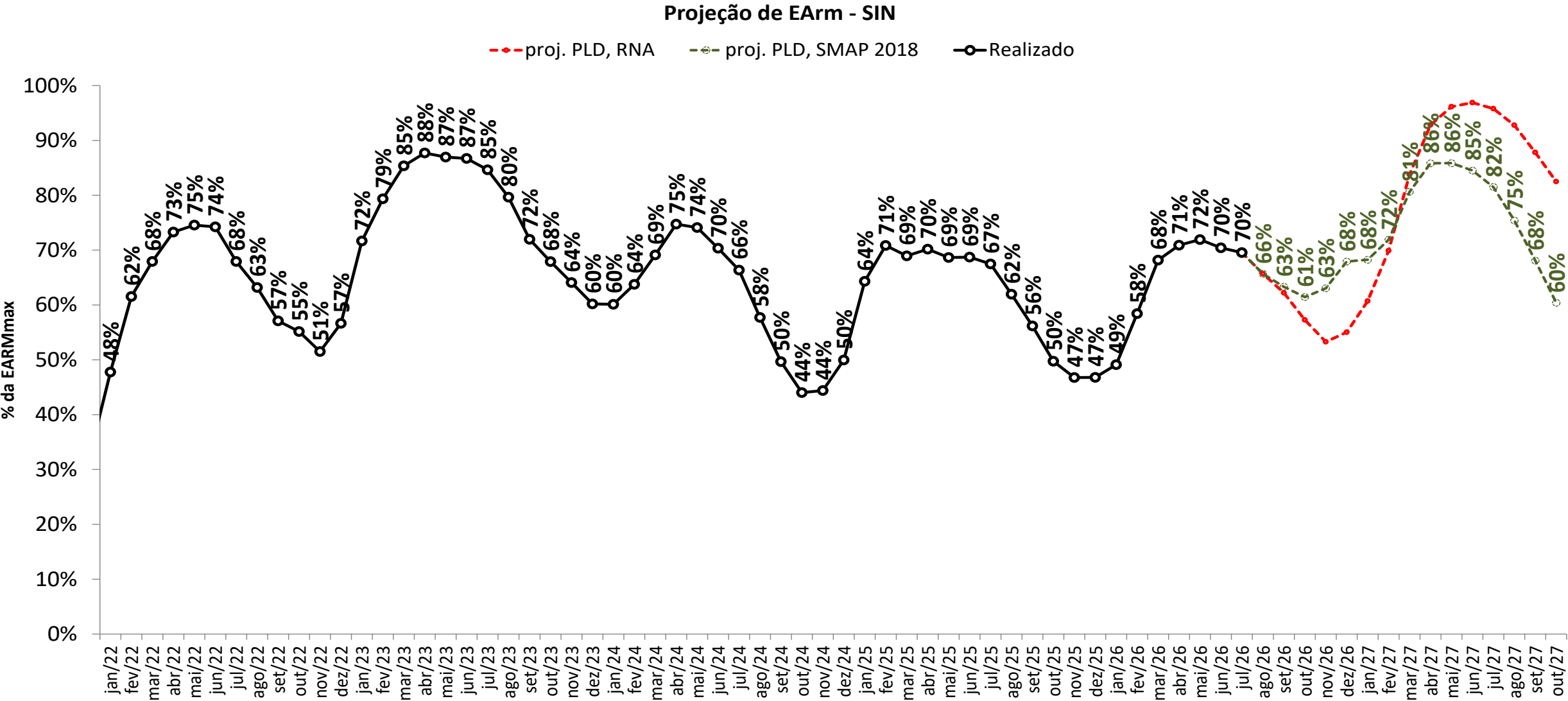
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



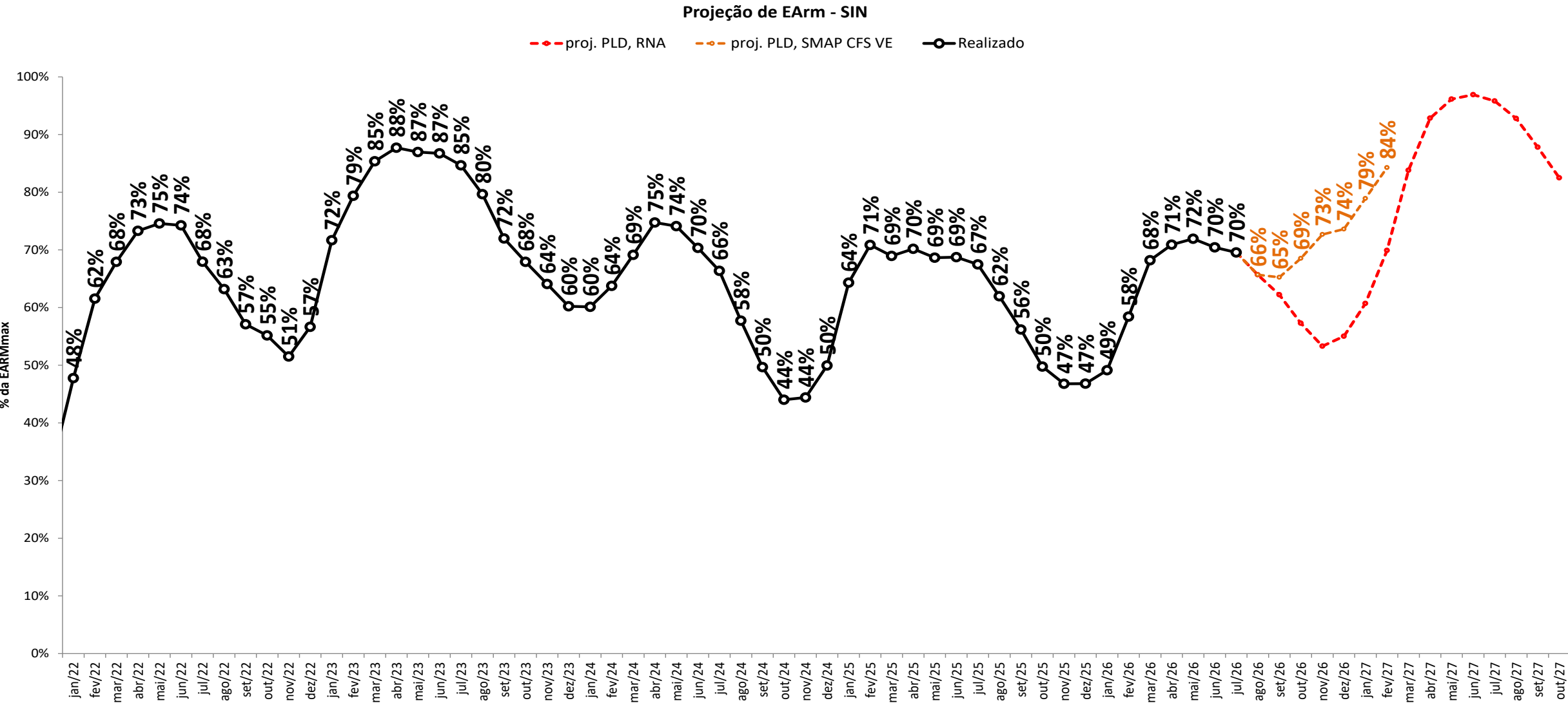
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



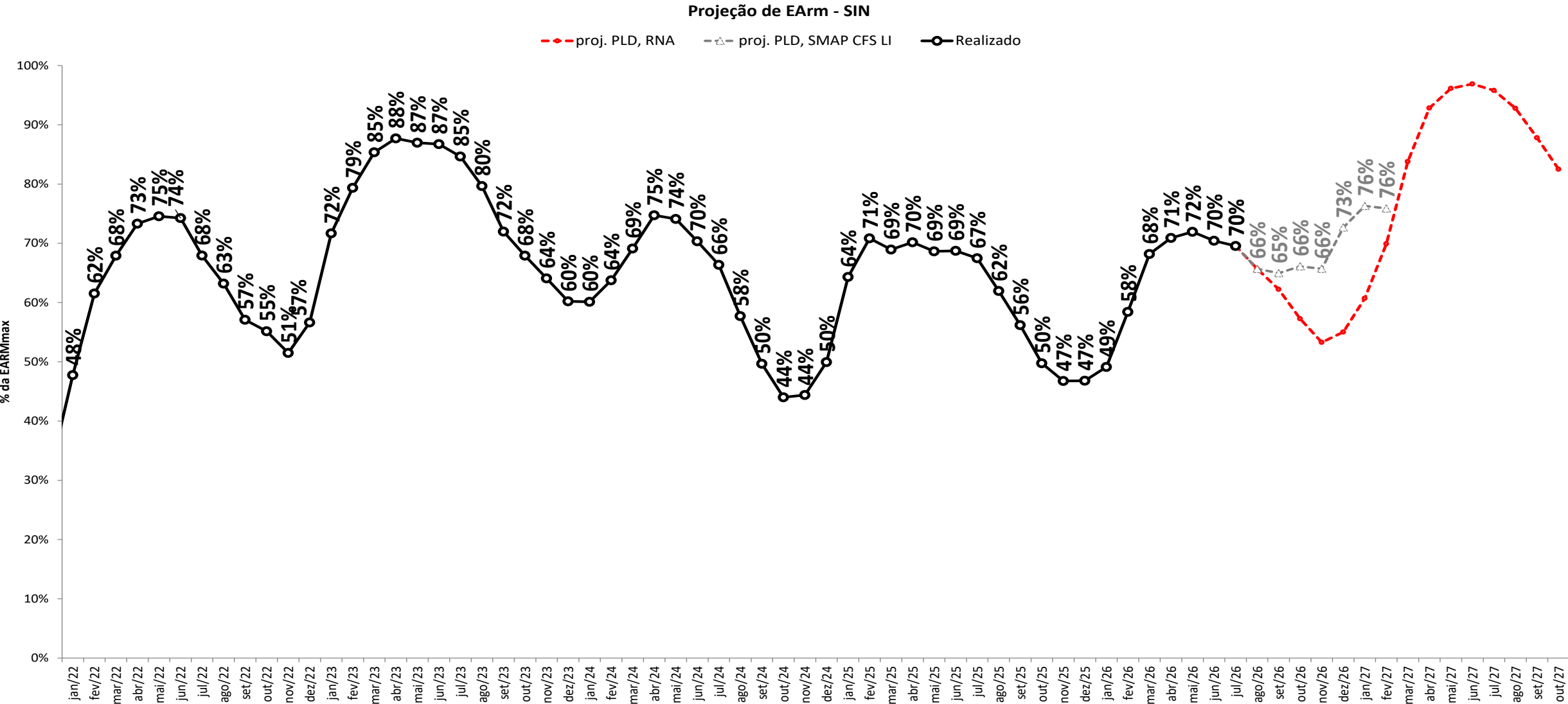
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

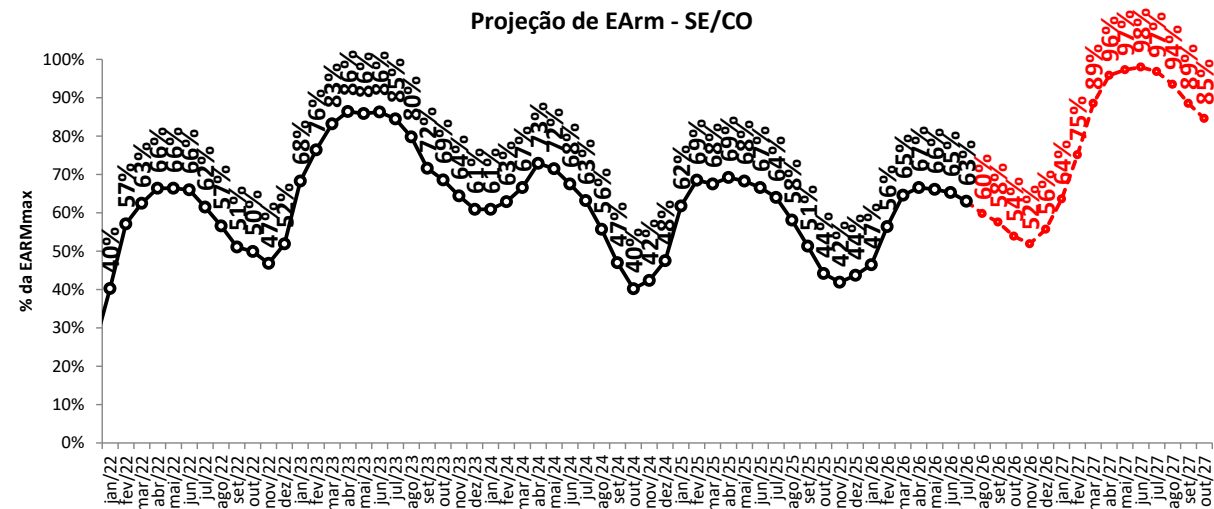
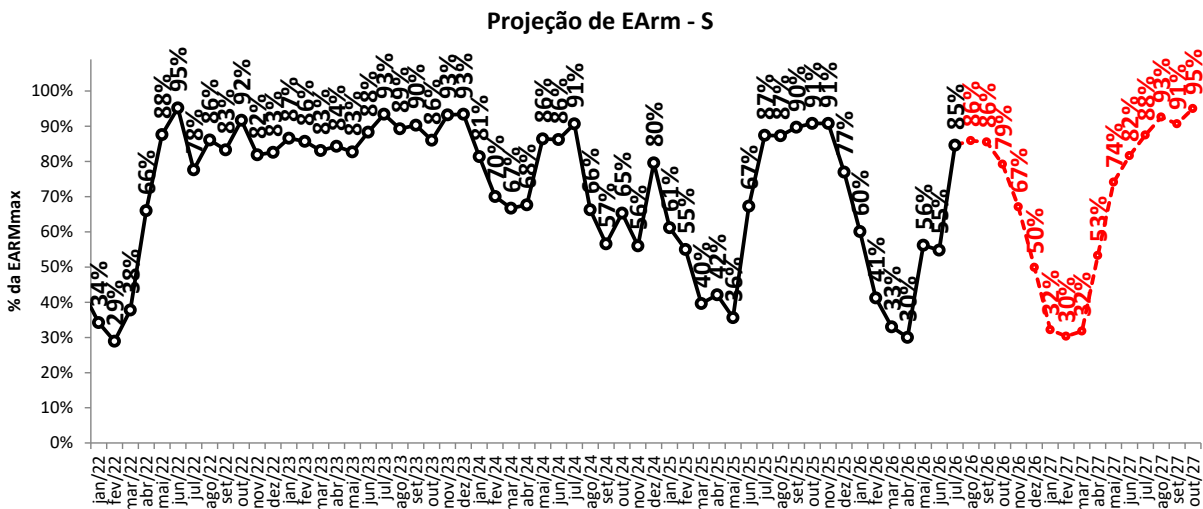
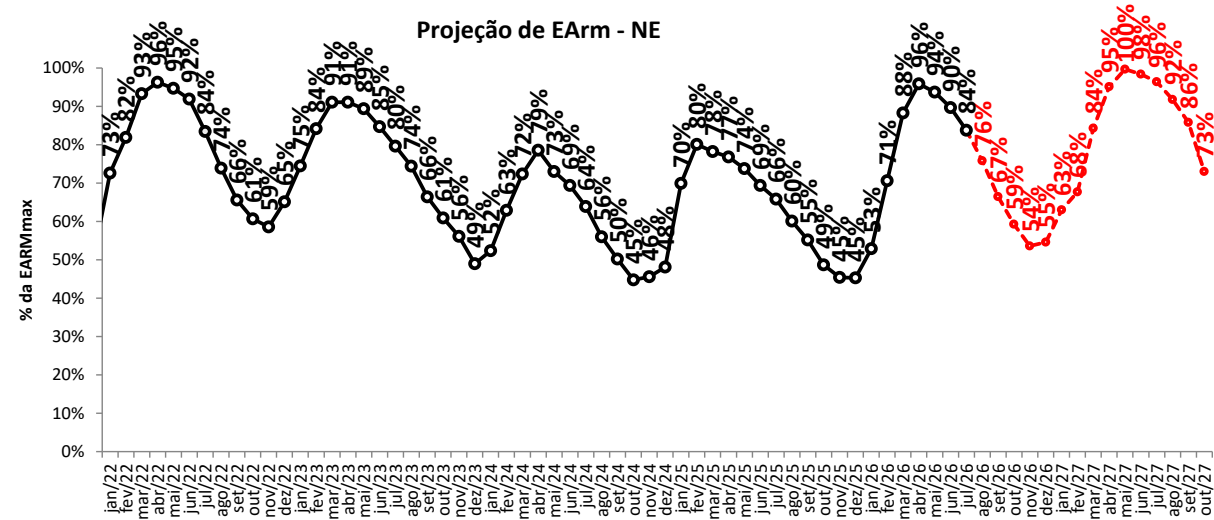
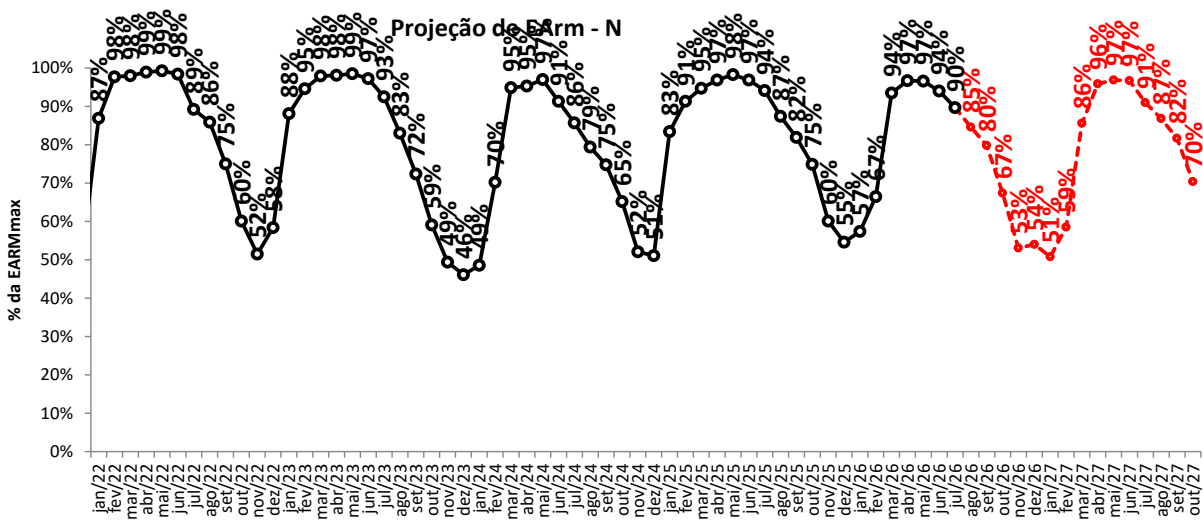


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



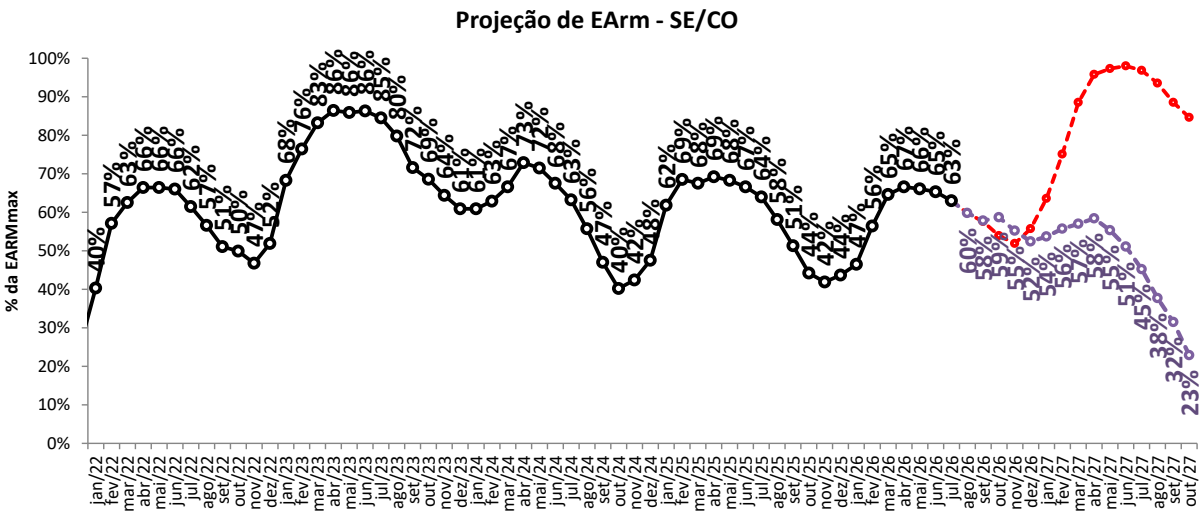
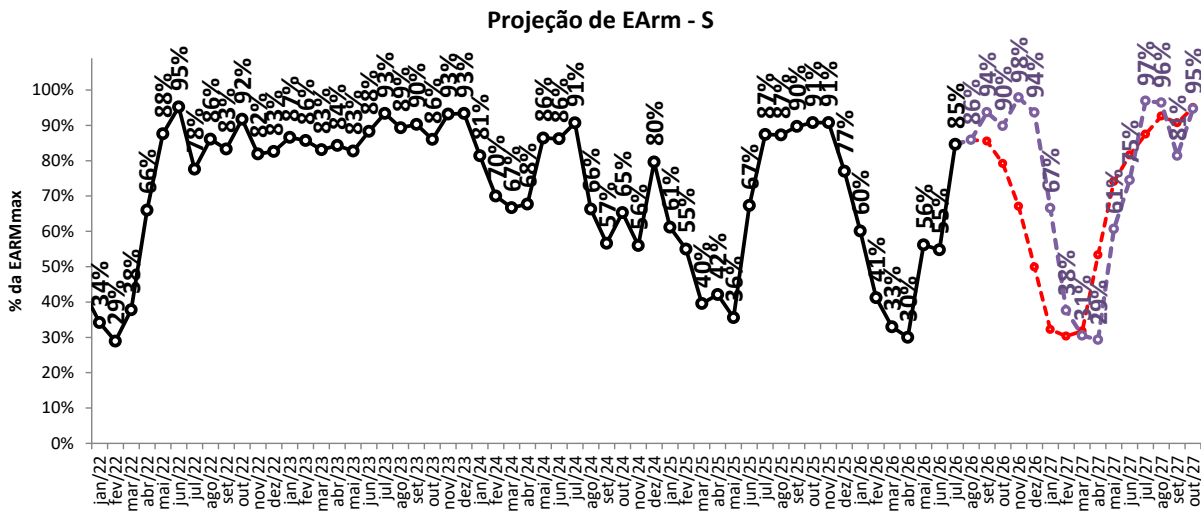
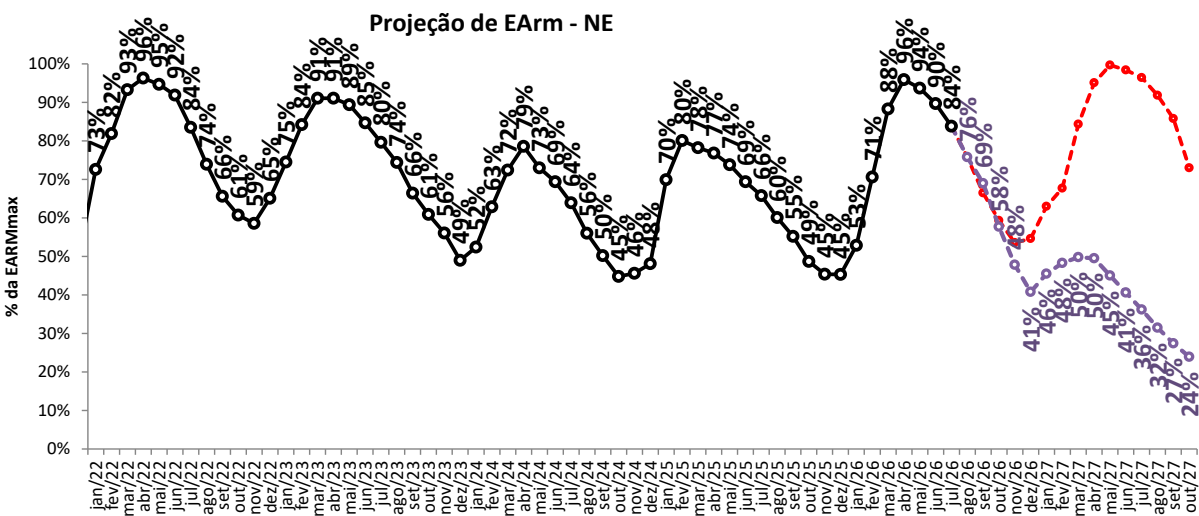
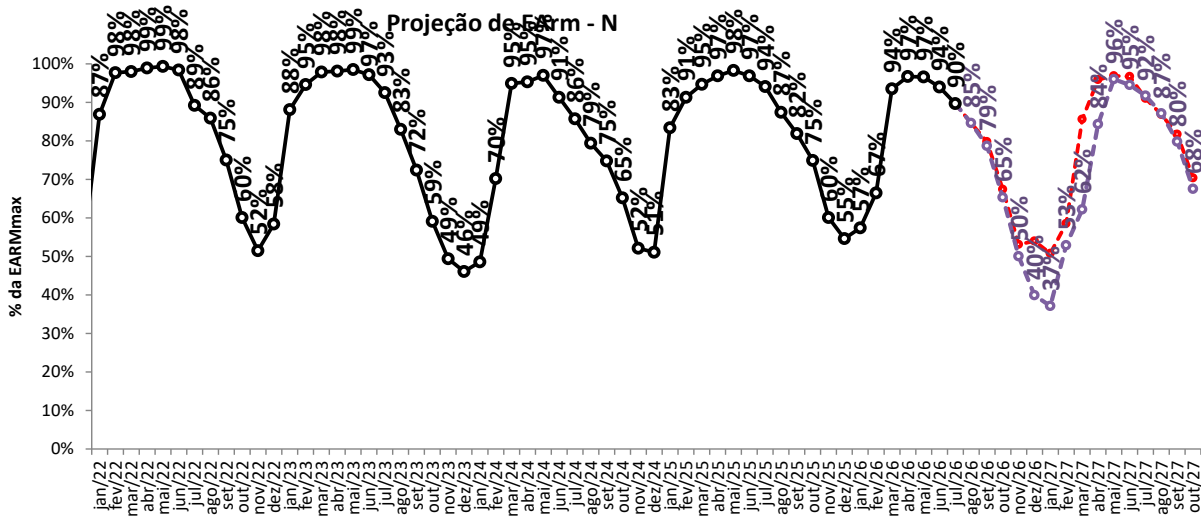
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

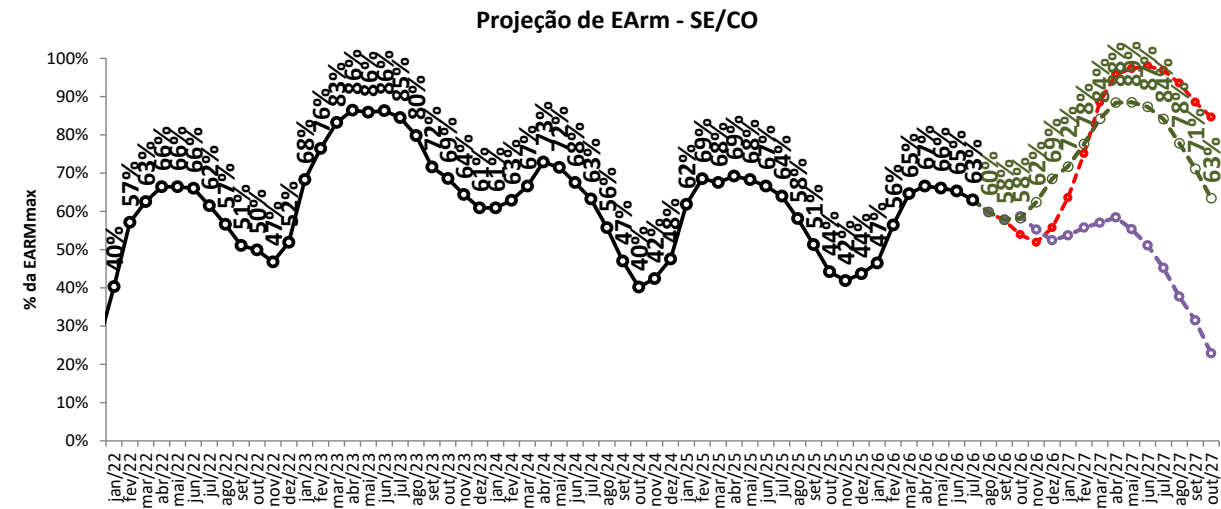
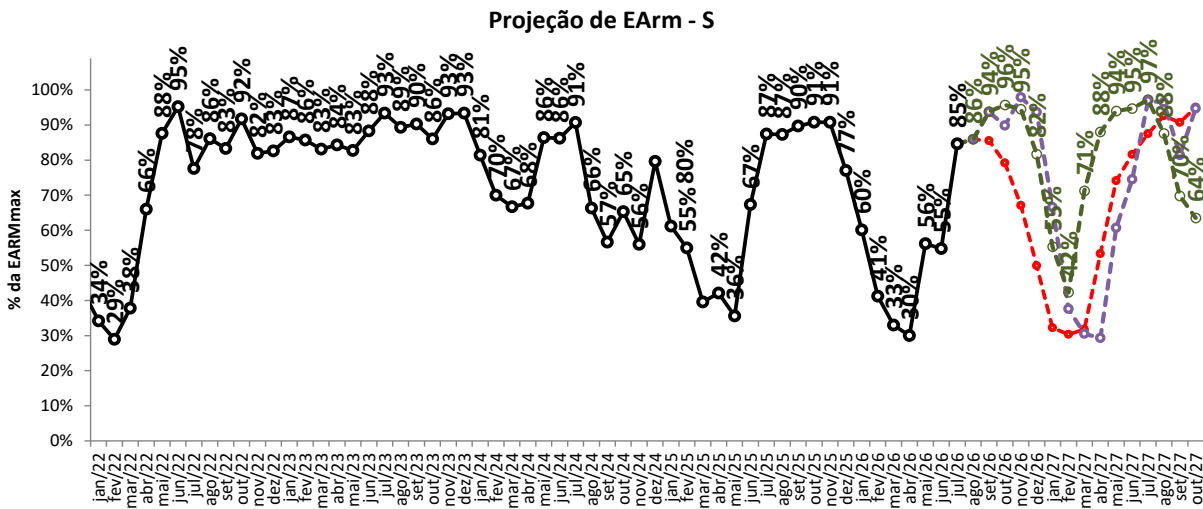
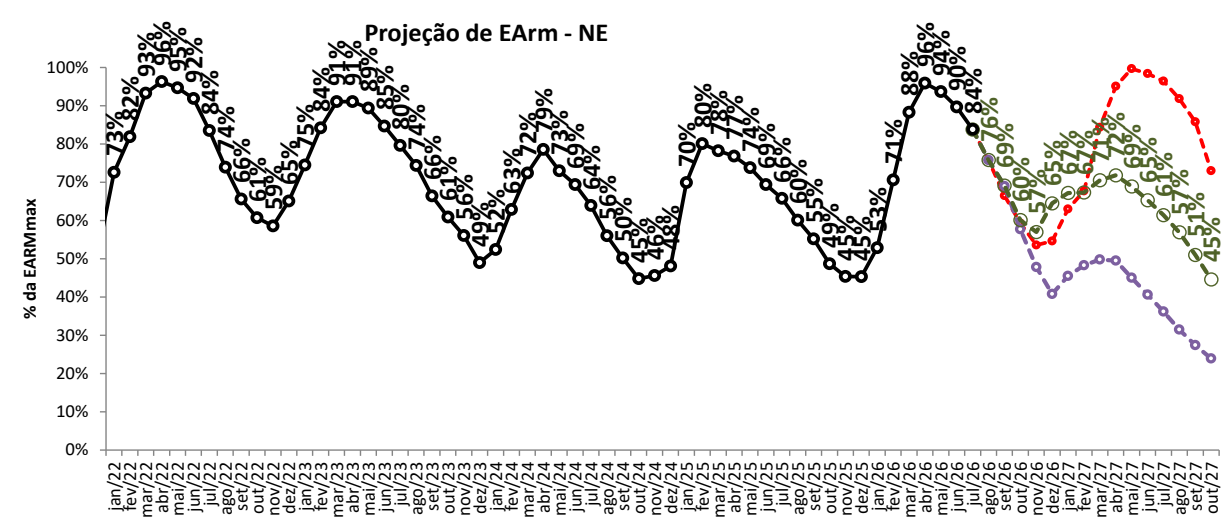
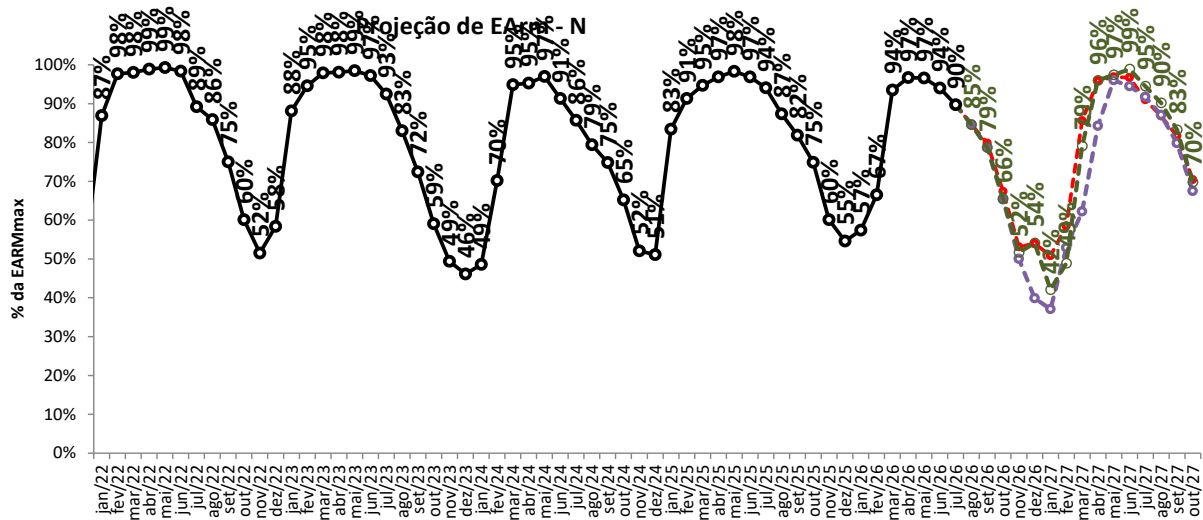


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

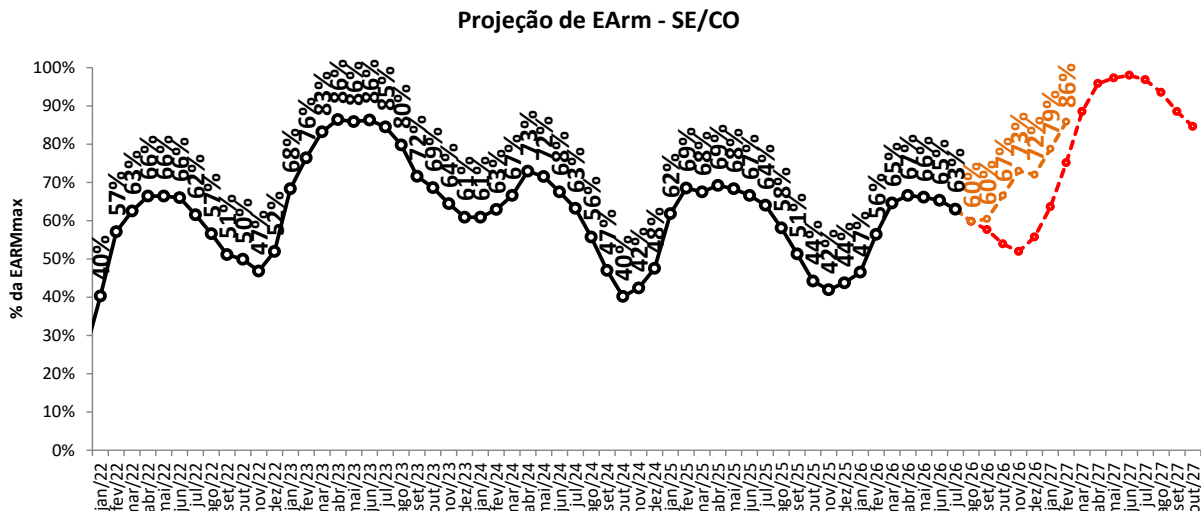
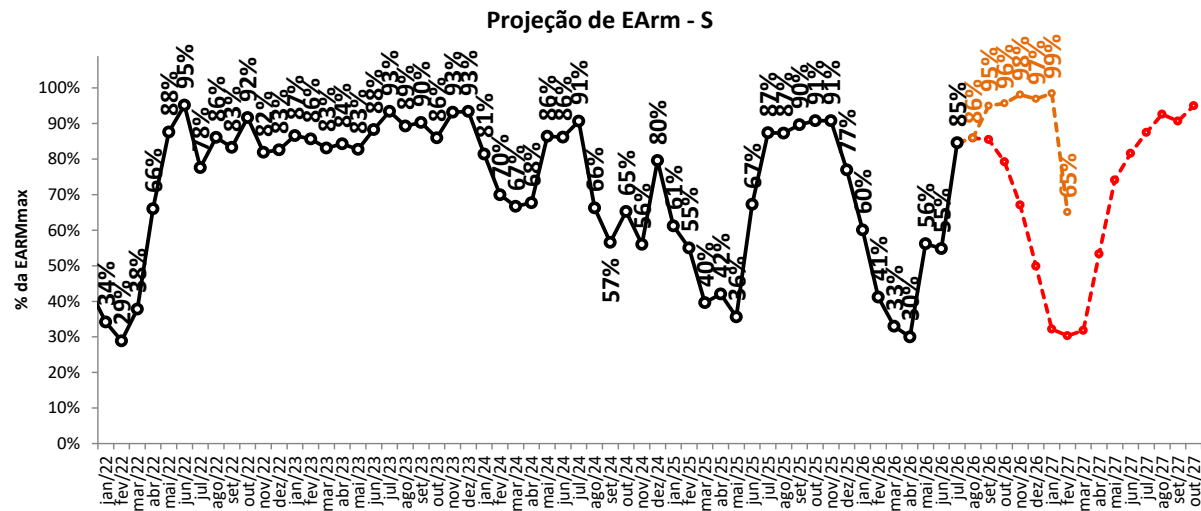
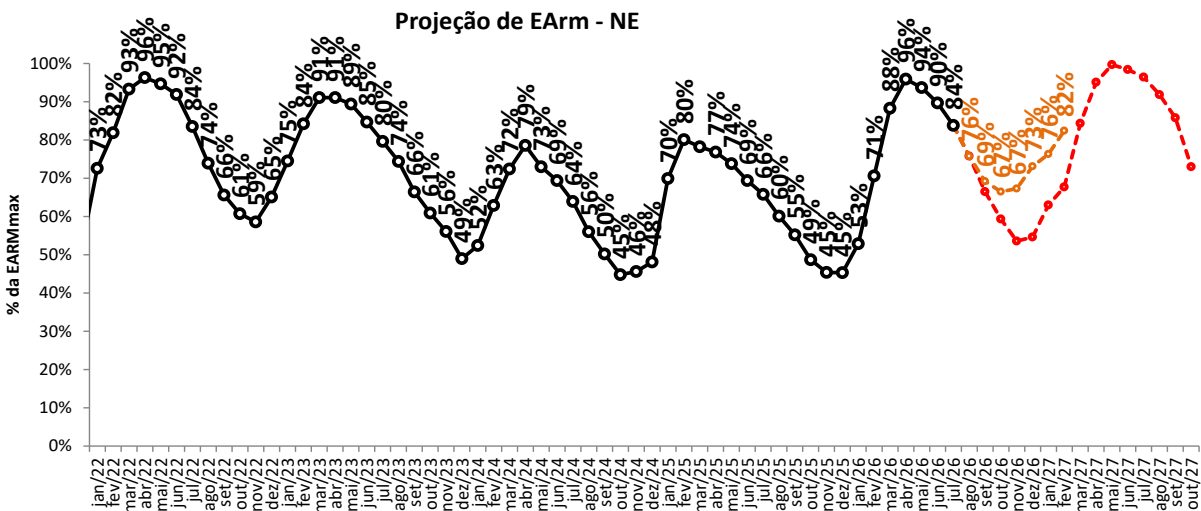
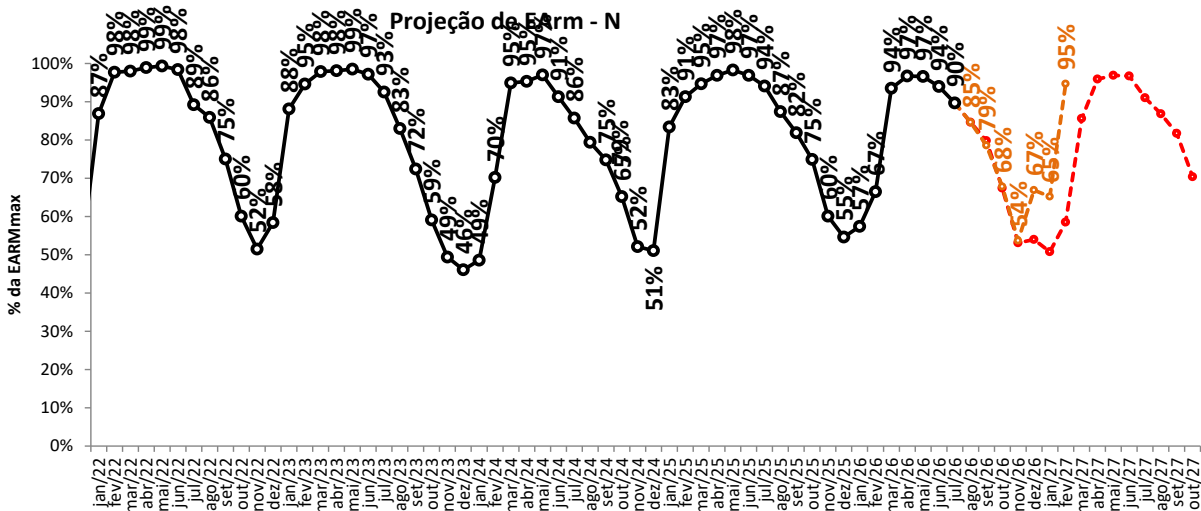
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

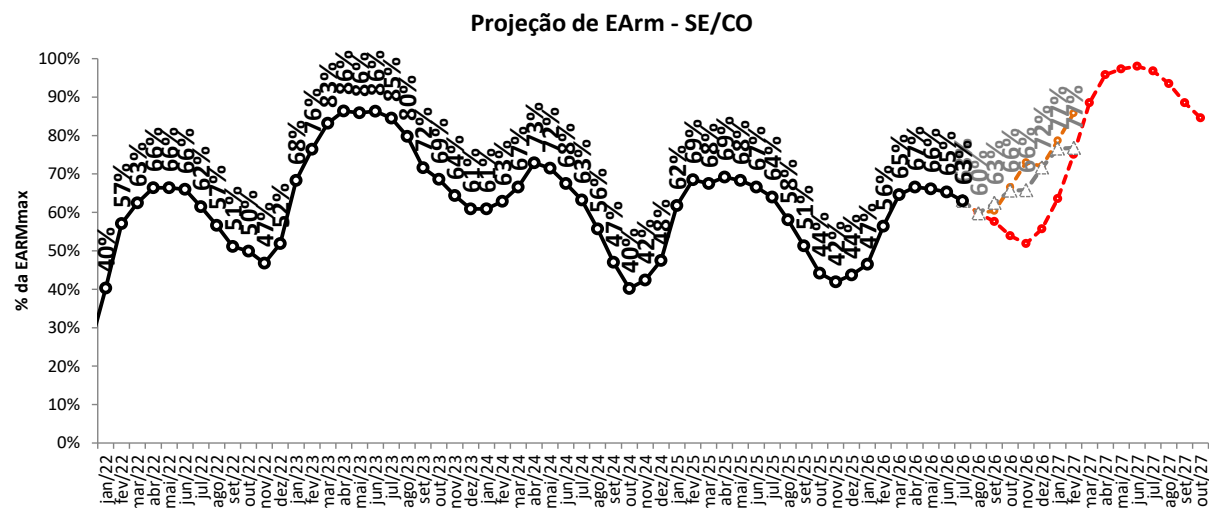
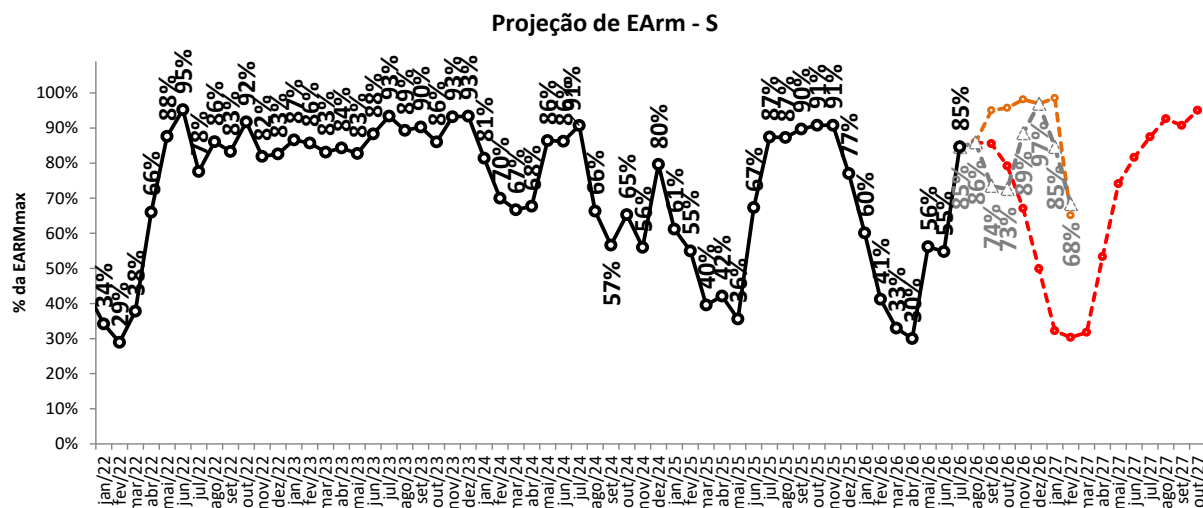
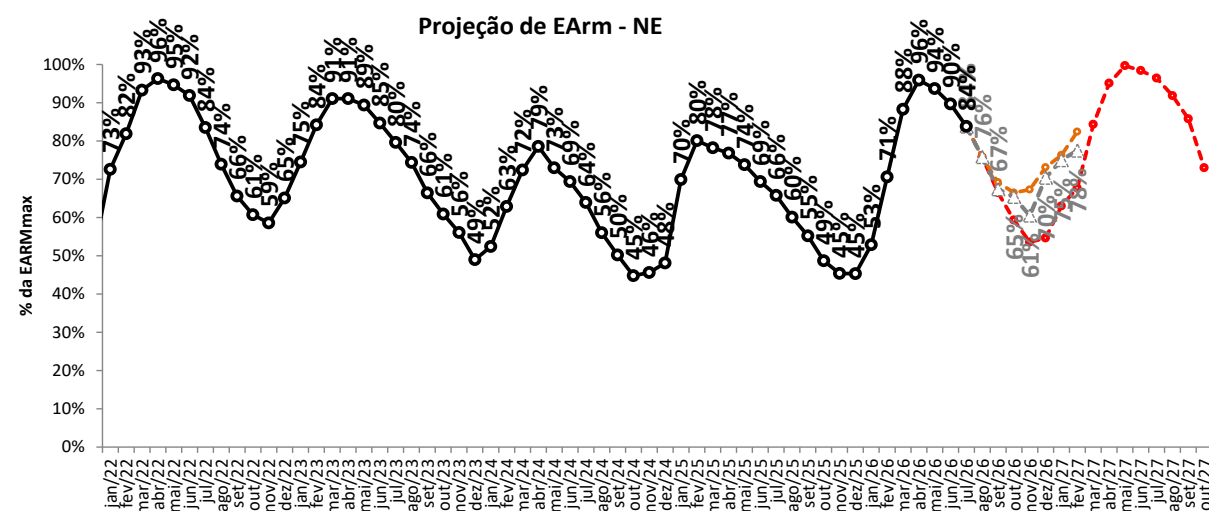
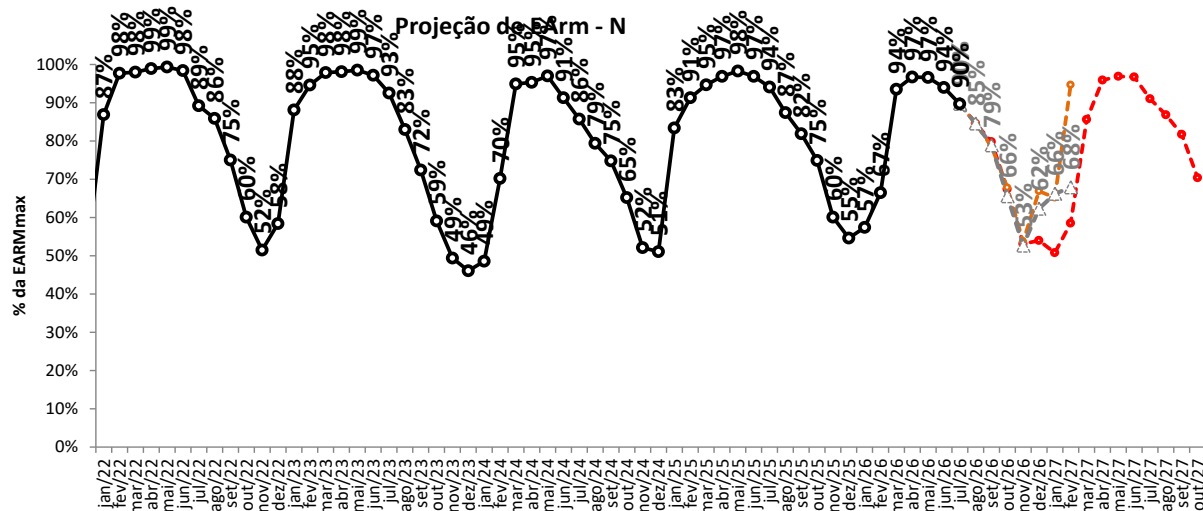


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada



proj. PLD, RNA

—•—proj. PLD, SMAP 2018

- - proj. PLD, SMAP CFS LI

—●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	60	58	54	52	56	64	75	89	96	97	98	97	94	89	85
proj. PLD, SMAP 2023	60	58	59	55	52	54	56	57	58	55	51	45	38	32	23
proj. PLD, SMAP 2018	60	58	58	62	69	72	78	84	88	89	87	84	78	71	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	60	67	73	72	79	86	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	63	66	66	72	77	77	-	-	-	-	-	-	-	-

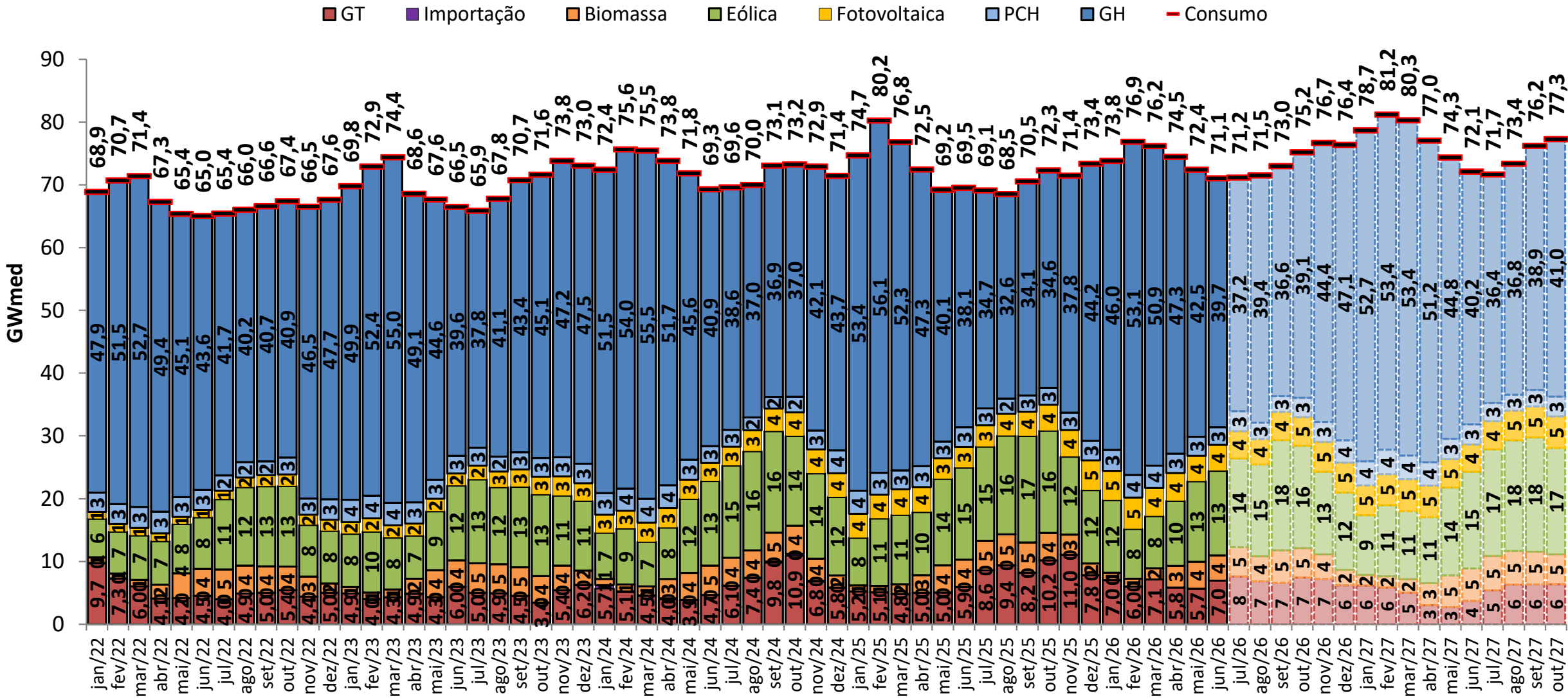
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	86	86	79	67	50	32	30	32	53	74	82	88	93	91	95
proj. PLD, SMAP 2023	86	94	90	98	94	67	38	31	29	61	75	97	96	81	95
proj. PLD, SMAP 2018	86	94	96	95	82	55	42	71	88	94	95	97	88	70	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	95	96	98	97	99	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	74	73	89	97	85	68	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	76	67	59	54	55	63	68	84	95	100	98	96	92	86	73
proj. PLD, SMAP 2023	76	69	58	48	41	46	48	50	50	45	41	36	32	27	24
proj. PLD, SMAP 2018	76	69	60	57	65	67	67	71	72	69	65	61	57	51	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	69	67	67	73	76	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	67	65	61	70	75	78	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	85	80	67	53	54	51	59	86	96	97	97	91	87	82	70
proj. PLD, SMAP 2023	85	79	65	50	40	37	53	62	84	96	95	92	87	80	68
proj. PLD, SMAP 2018	85	79	66	52	54	42	49	79	96	97	99	95	90	83	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	79	68	54	67	65	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	79	66	53	62	66	68	-	-	-	-	-	-	-	-

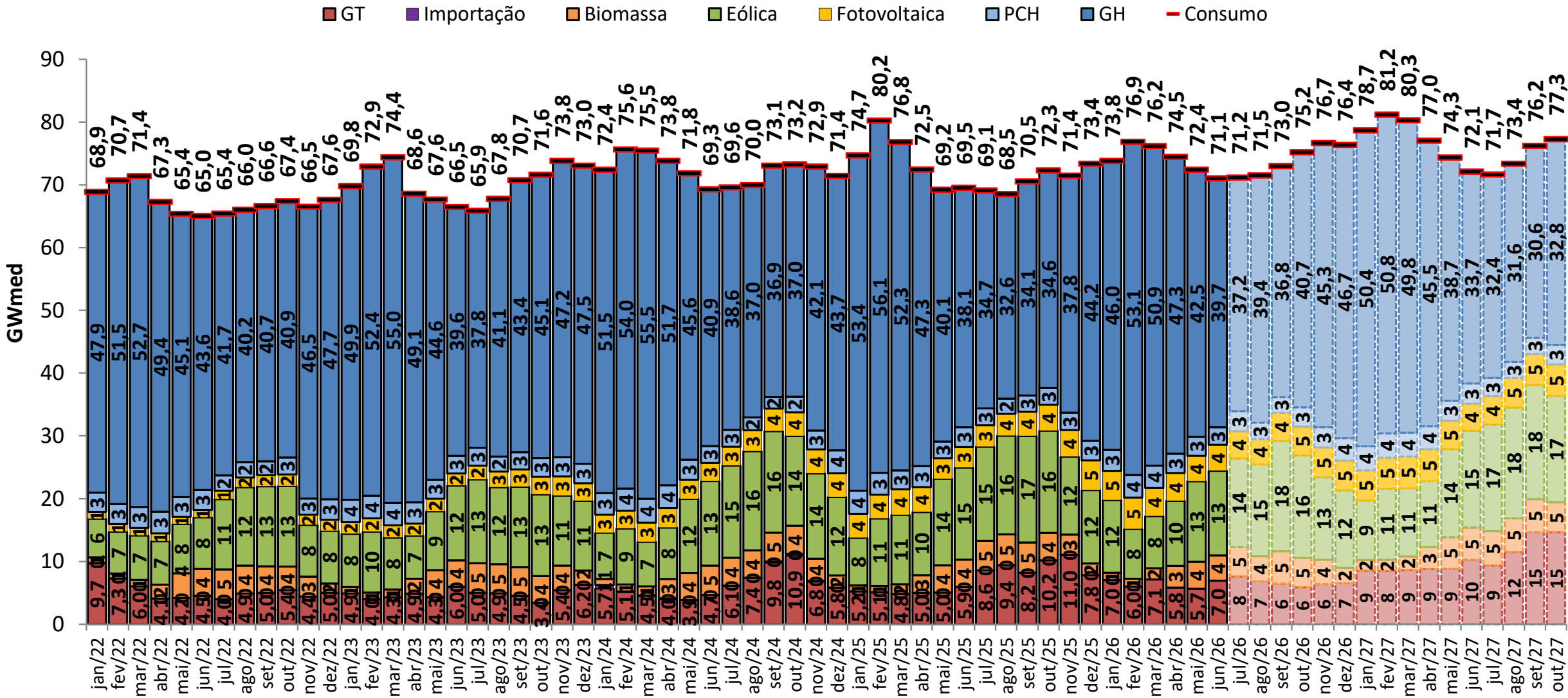
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	66	62	57	53	55	61	70	84	93	96	97	96	93	88	82
proj. PLD, SMAP 2023	66	63	61	56	52	52	53	54	56	56	53	50	43	37	30
proj. PLD, SMAP 2018	66	63	61	63	68	68	72	81	86	86	85	82	75	68	60
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	65	69	73	74	79	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	66	66	73	76	76	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



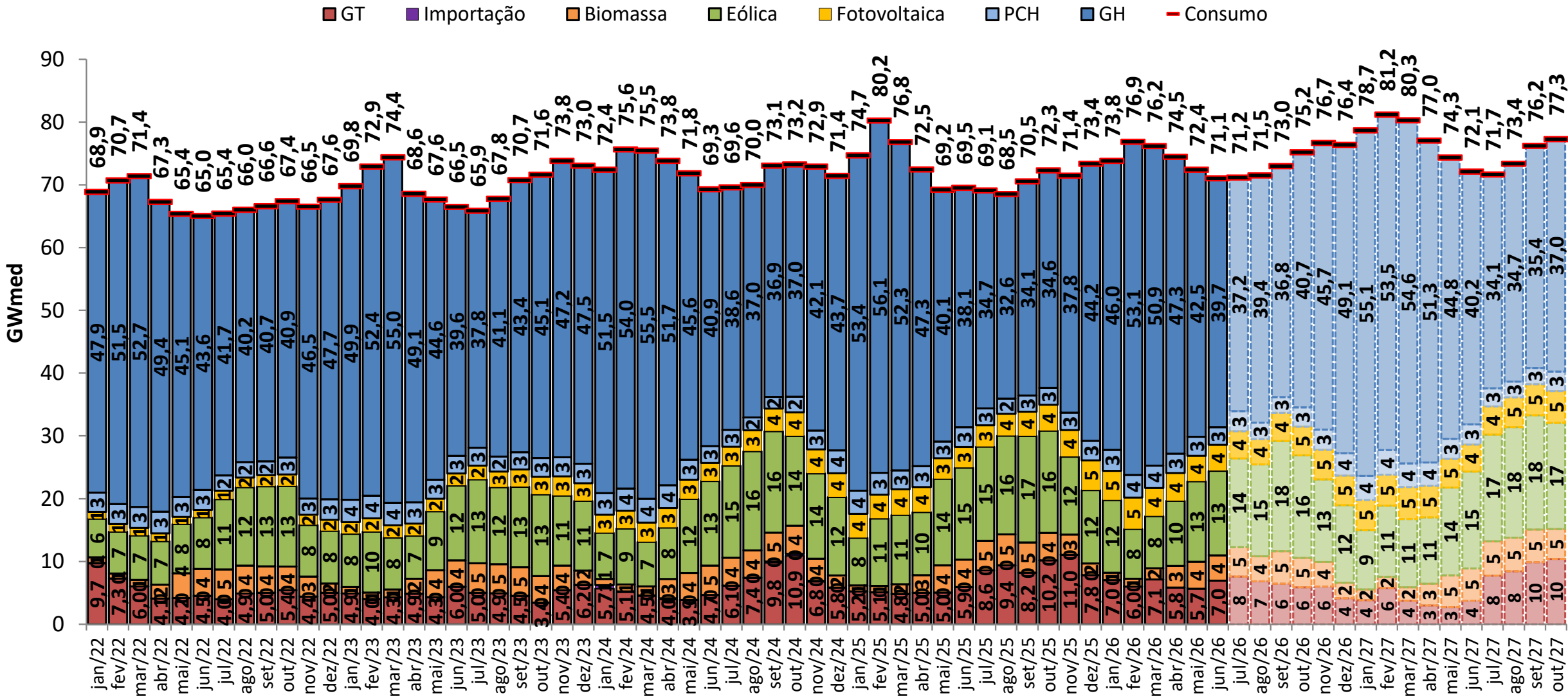
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



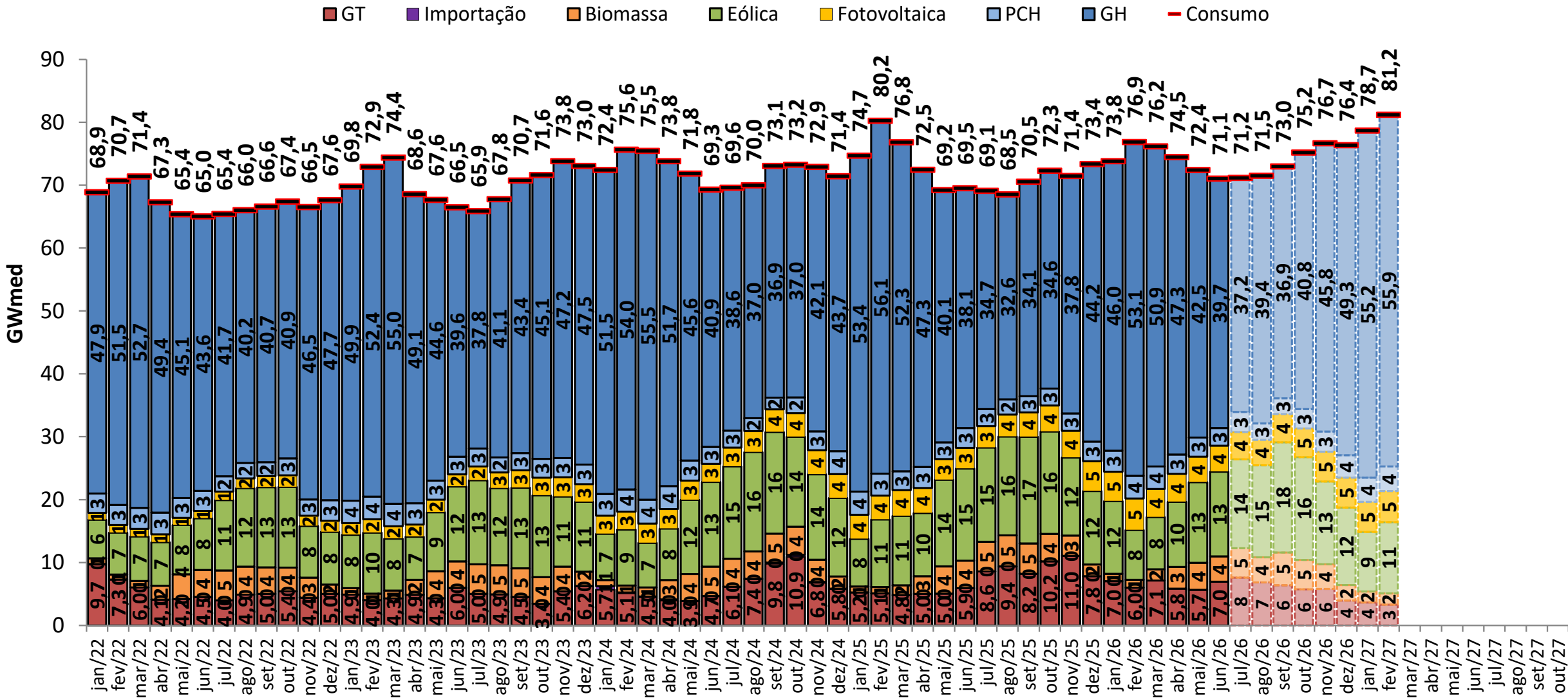
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



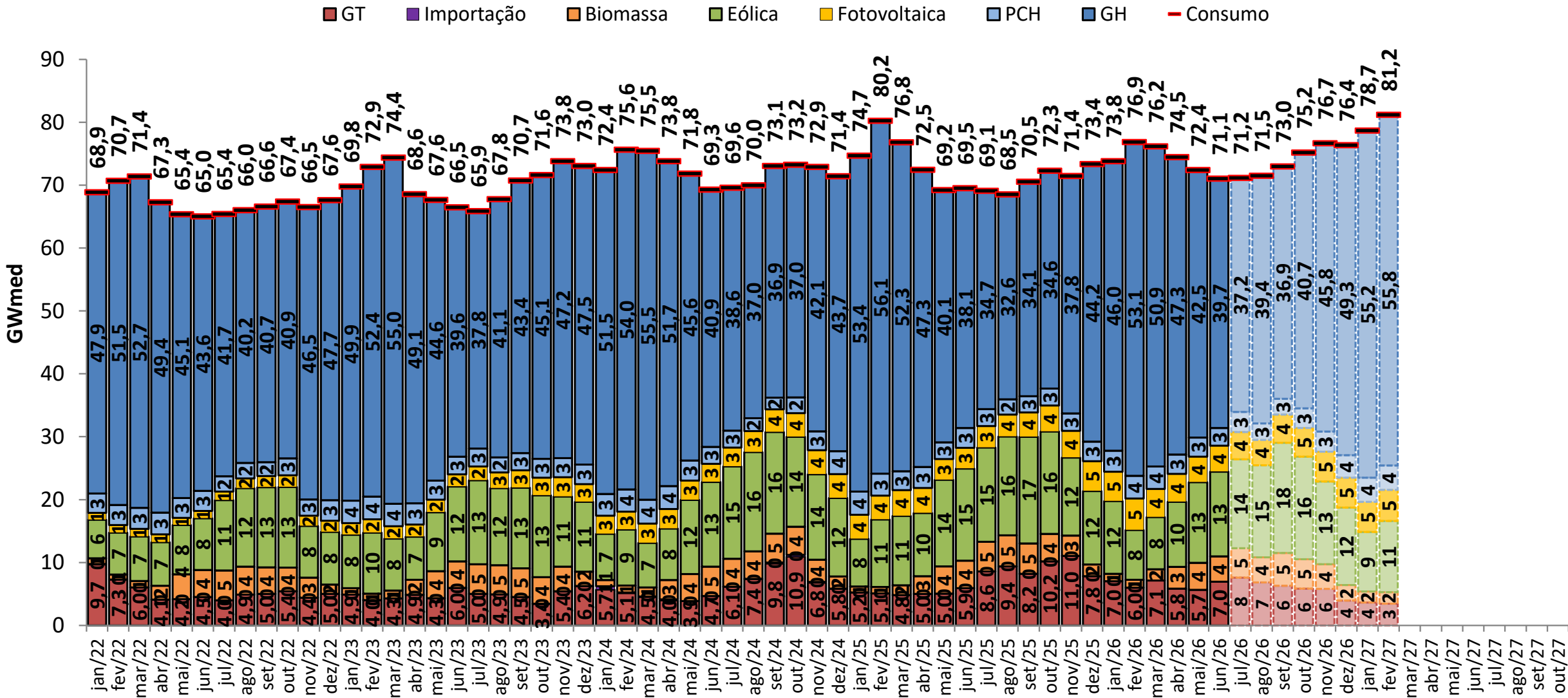
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.510	34.064	33.396
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.050	8.451	8.003
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.881	58.780	57.184
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										7,3	9,6	9,3
Pacotão (PCH)	Sul										8,7	9,2	8,9
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
Expansão UHEs - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	9,2	8,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,8	8,6
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	18,0	17,5
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.517	34.073	33.405
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.058	8.460	8.012
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.896	58.798	57.201

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

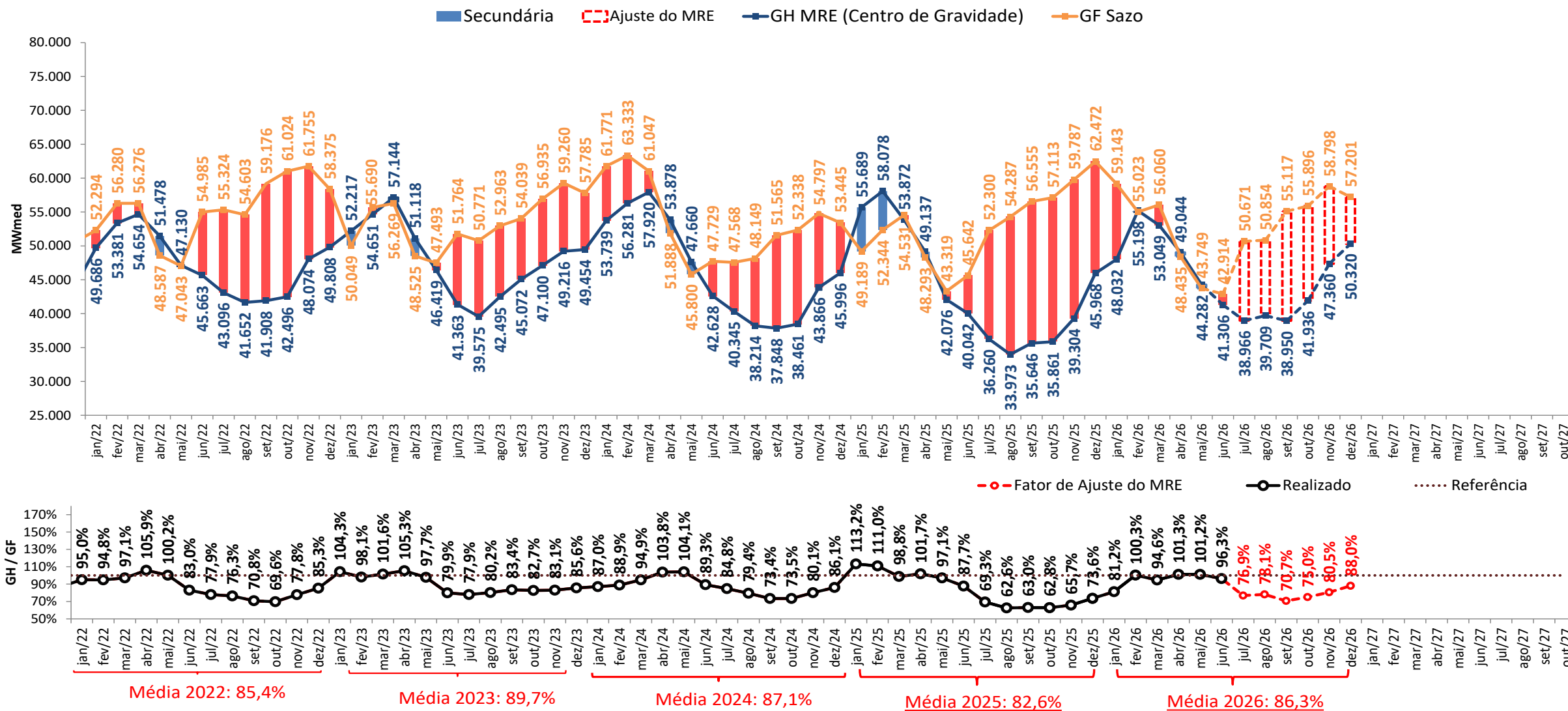
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	7.390
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.859	52.856	52.799
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										7,4	9,4	9,4
Pacotão (PCH)	Sul										8,9	8,9	8,9
	Expansão - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,9	5,9
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	11,4
	GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.757	30.636	30.841
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.620	7.605	7.395
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.869	52.867	52.811

- 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 do MRE

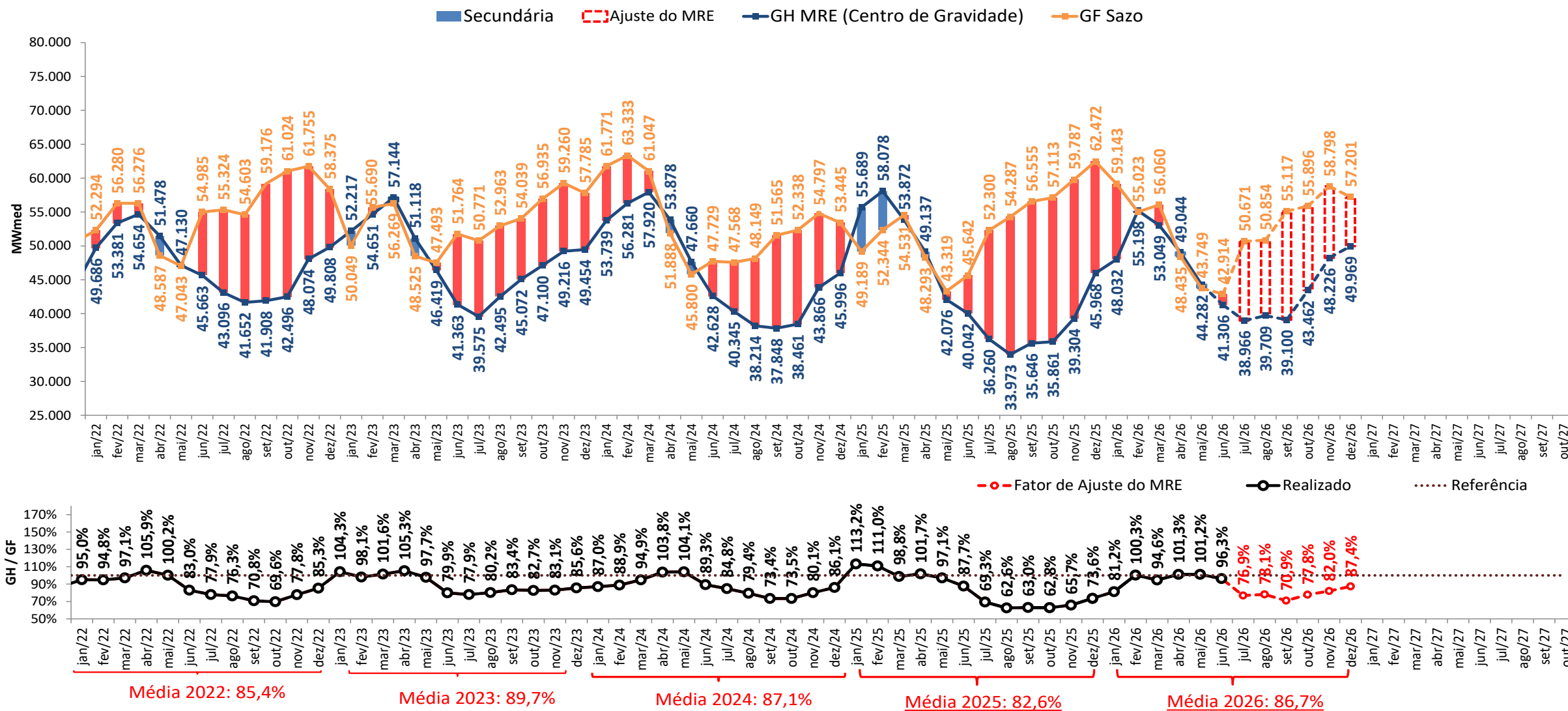
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

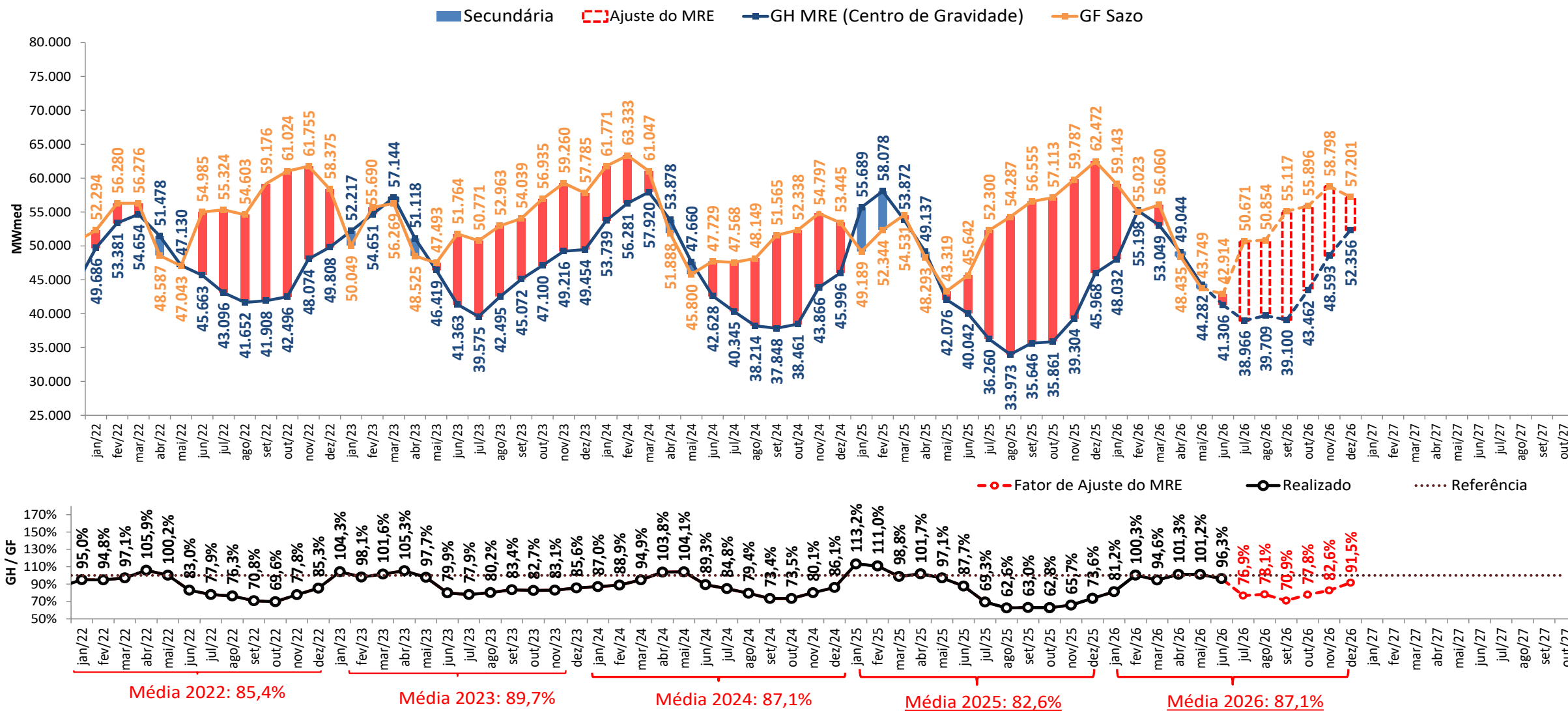
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

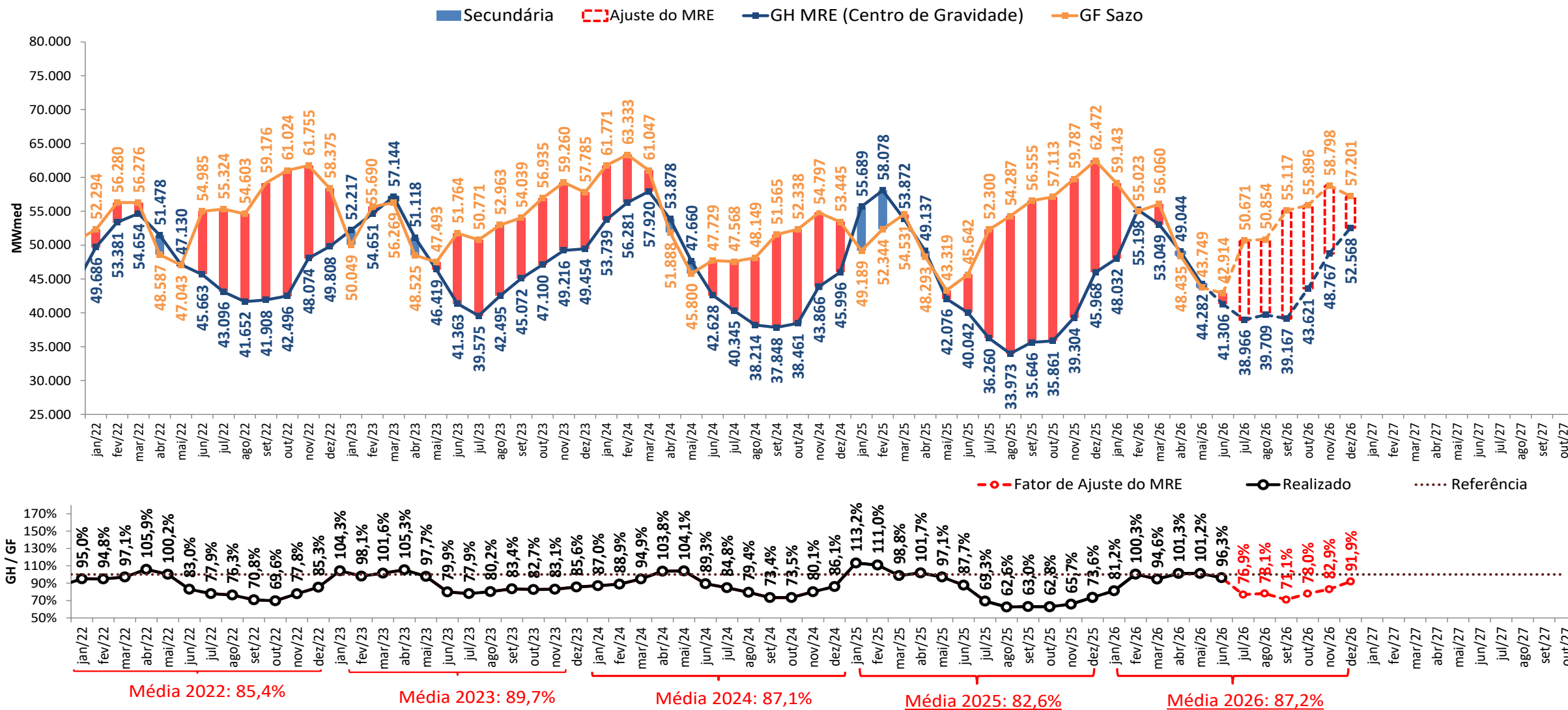
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

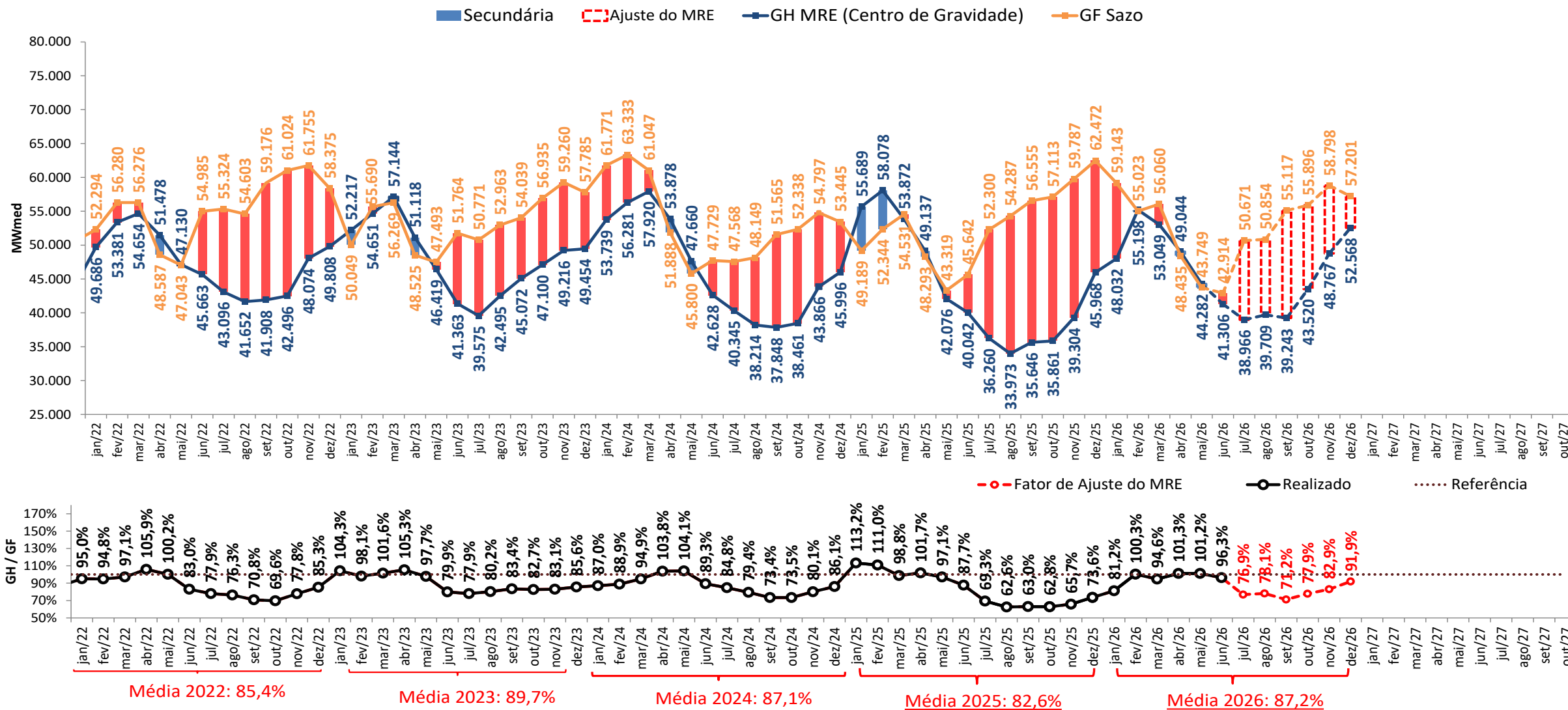
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

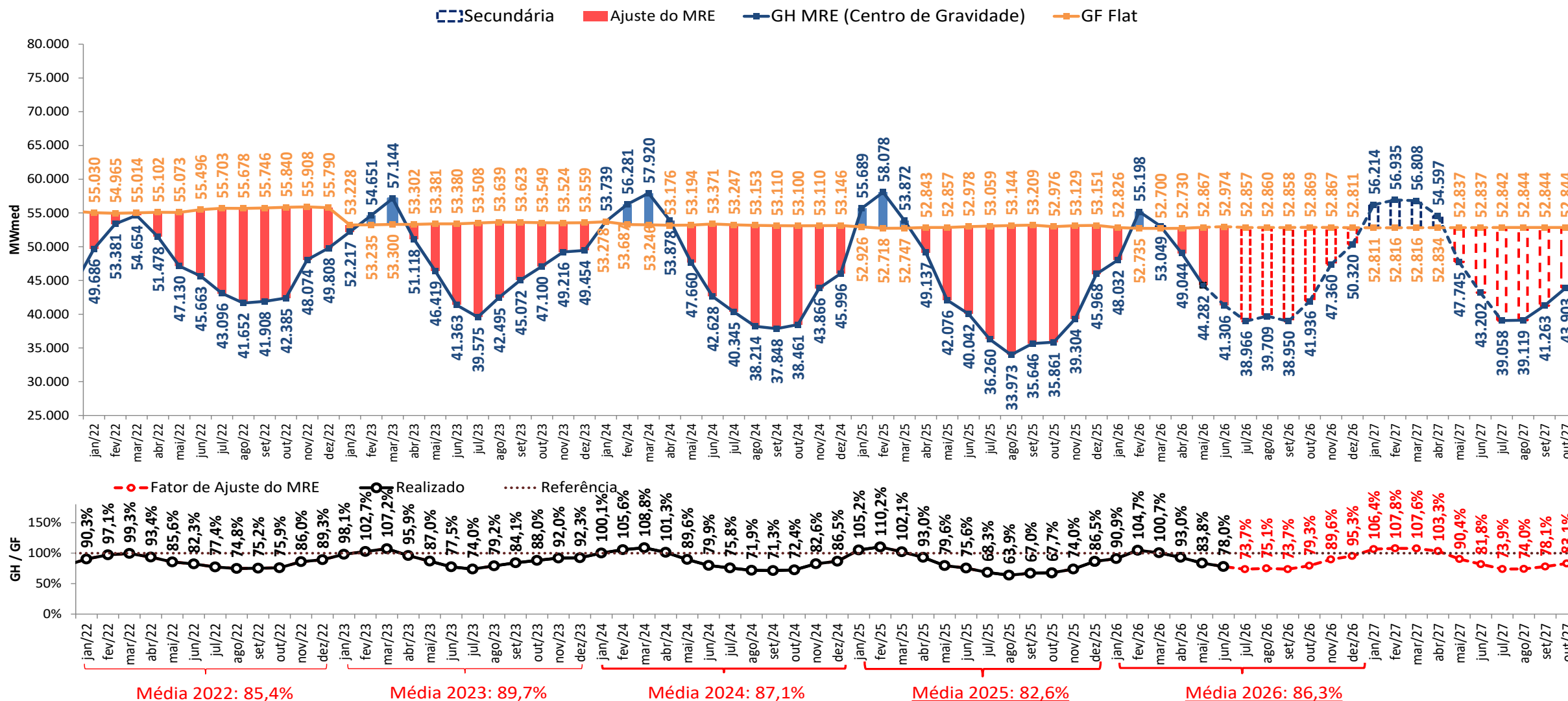
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

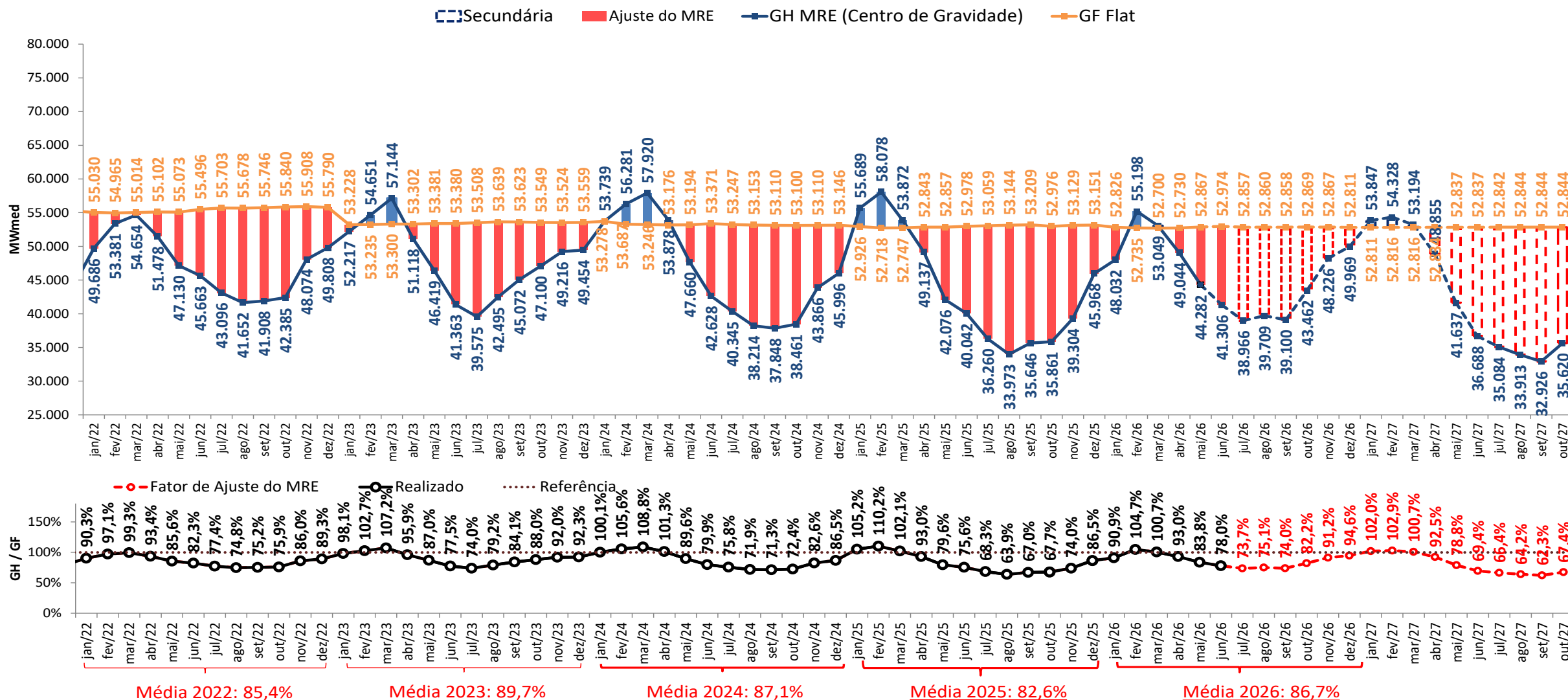
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

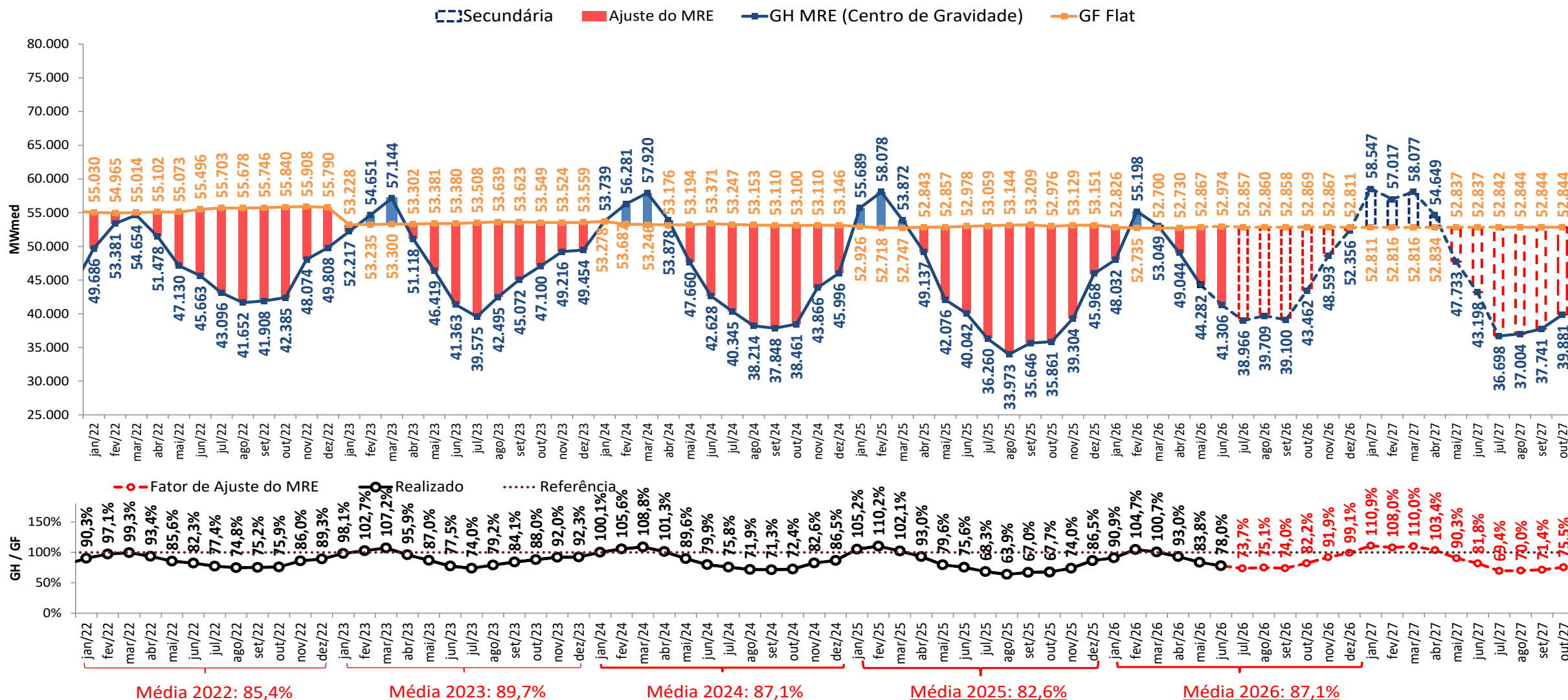
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

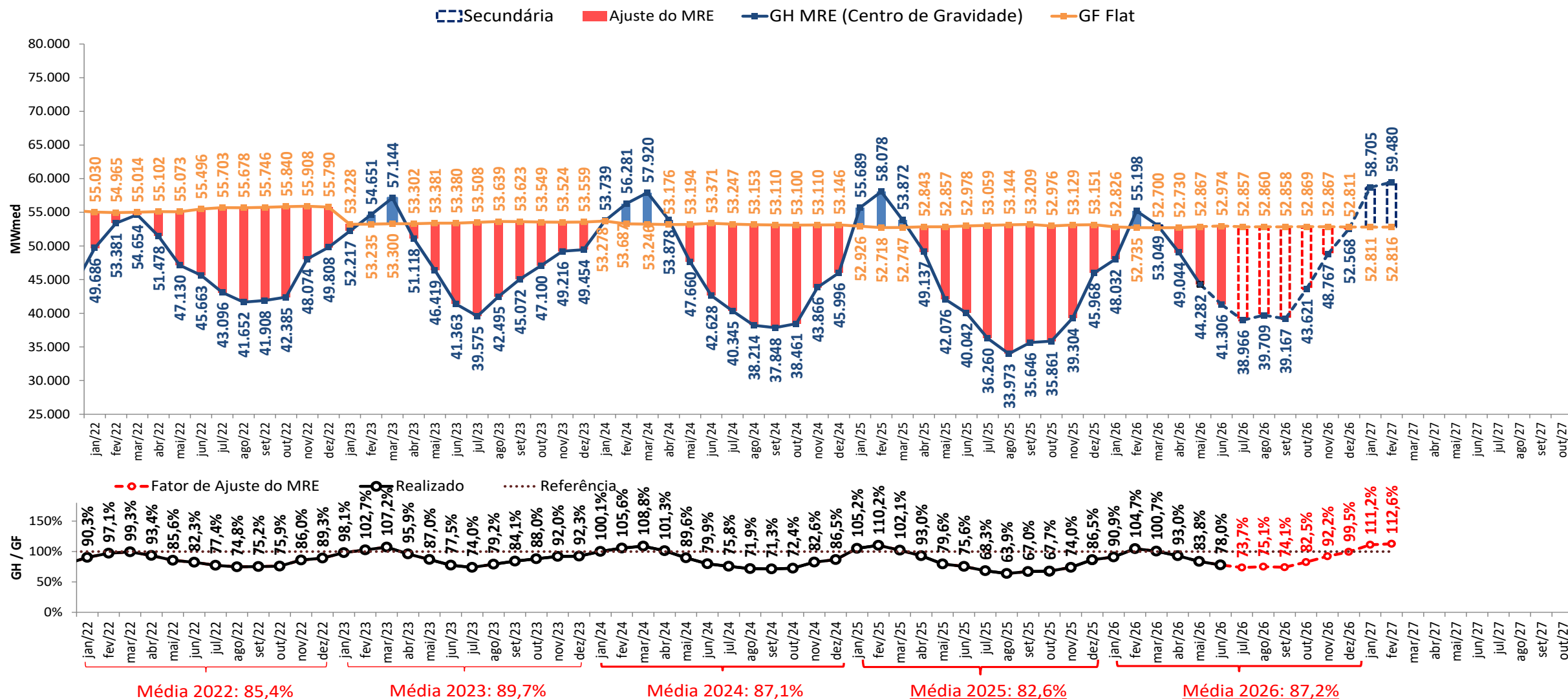
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

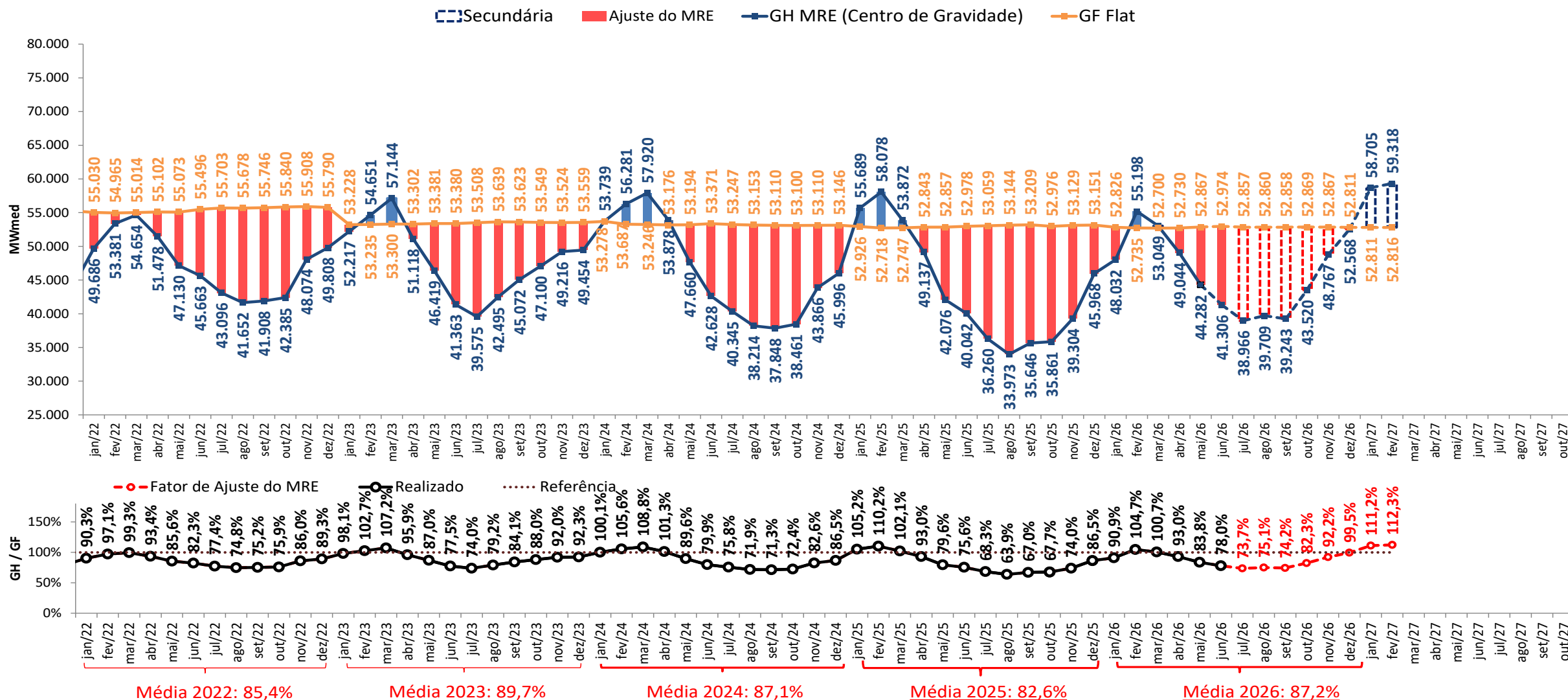
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 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

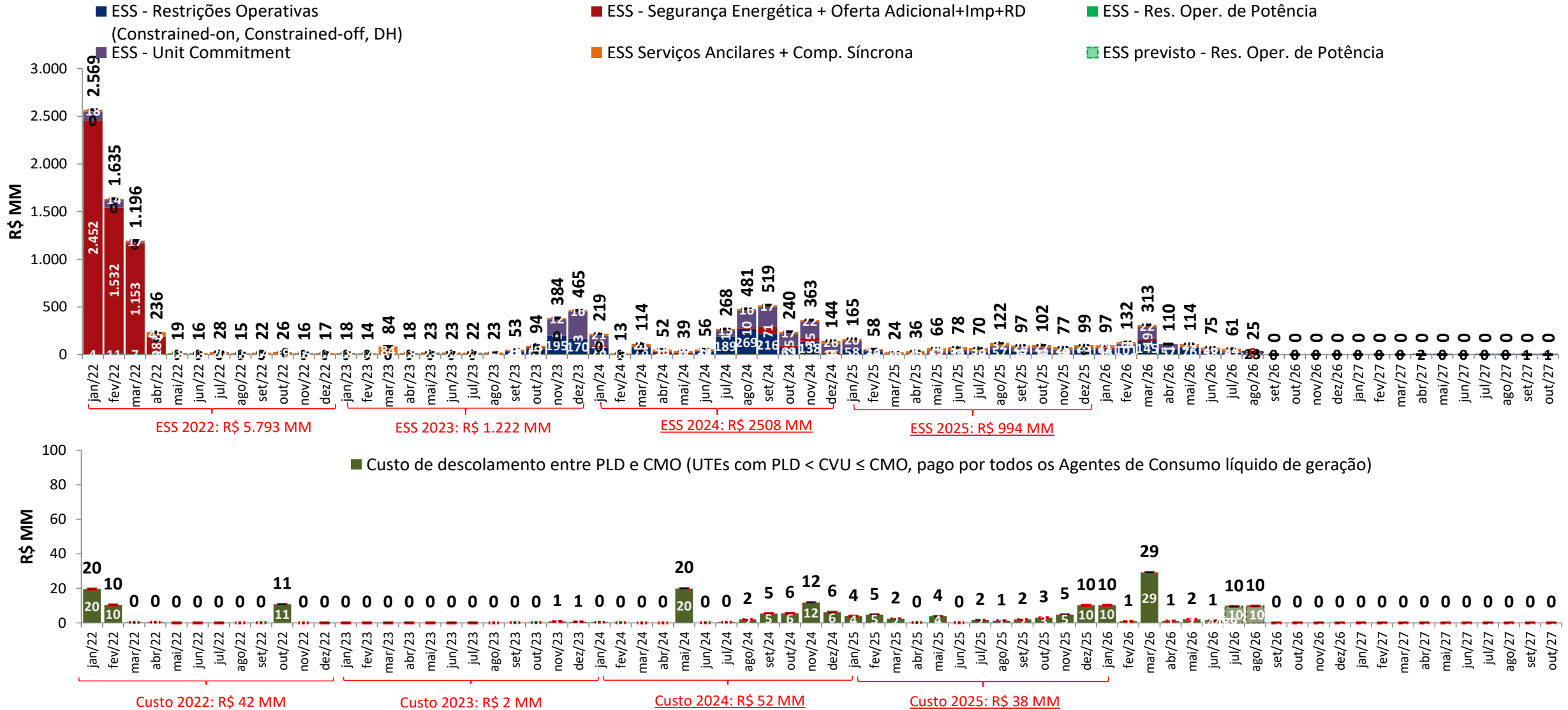
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

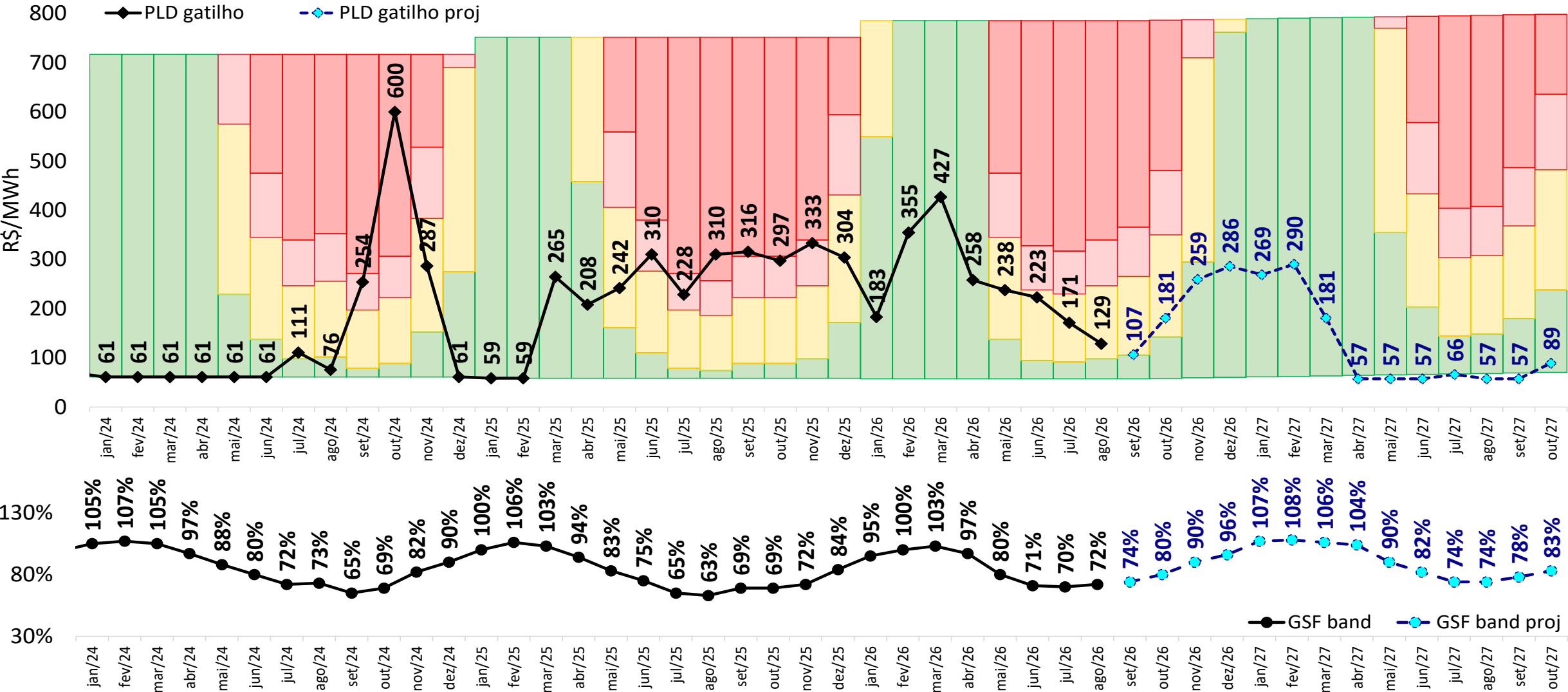
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

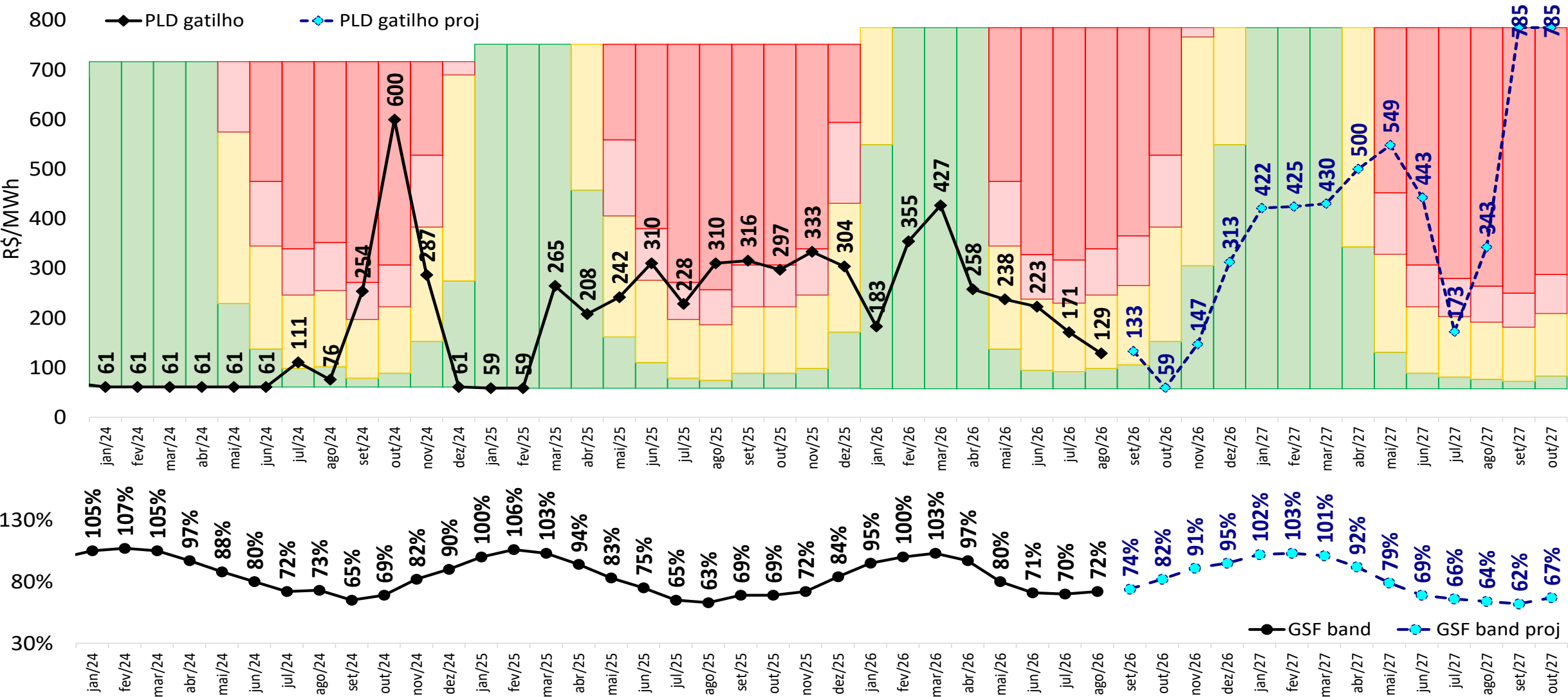


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

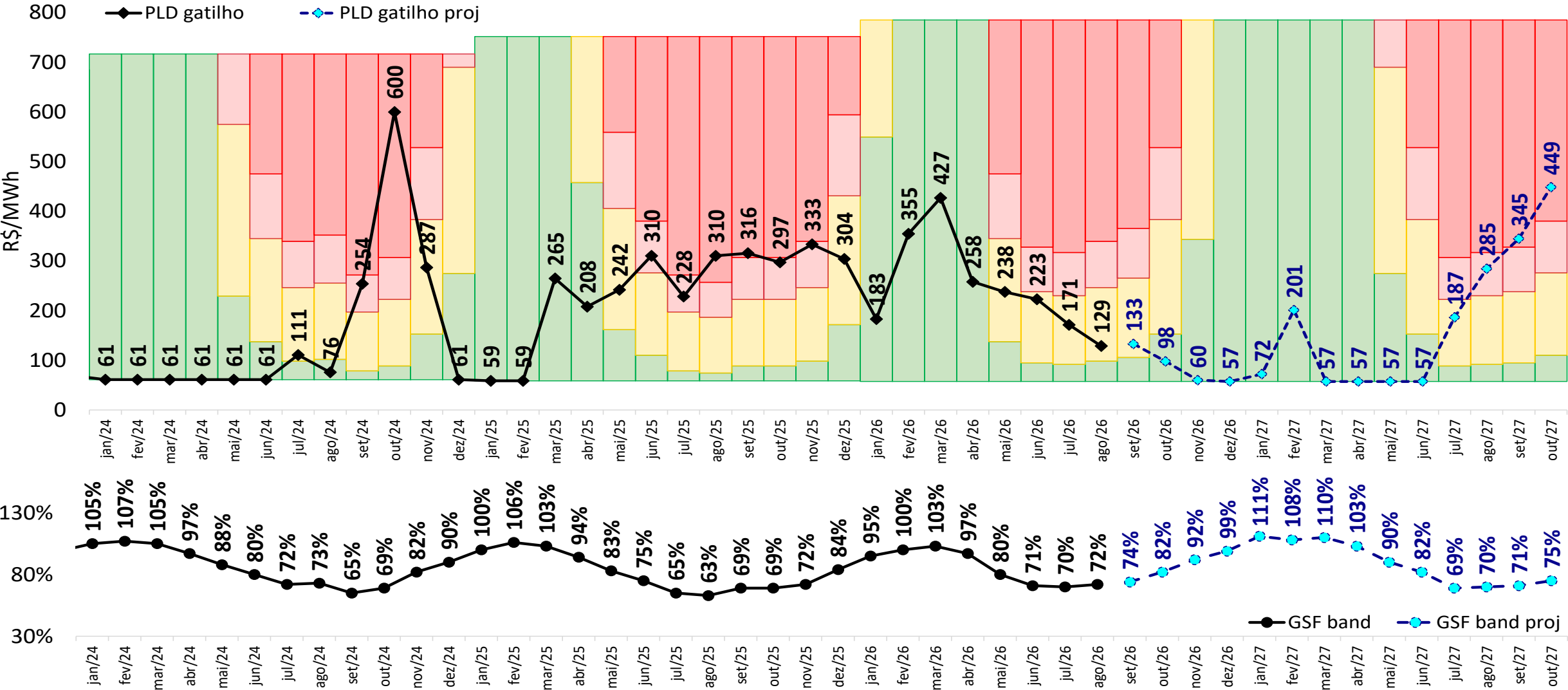
projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



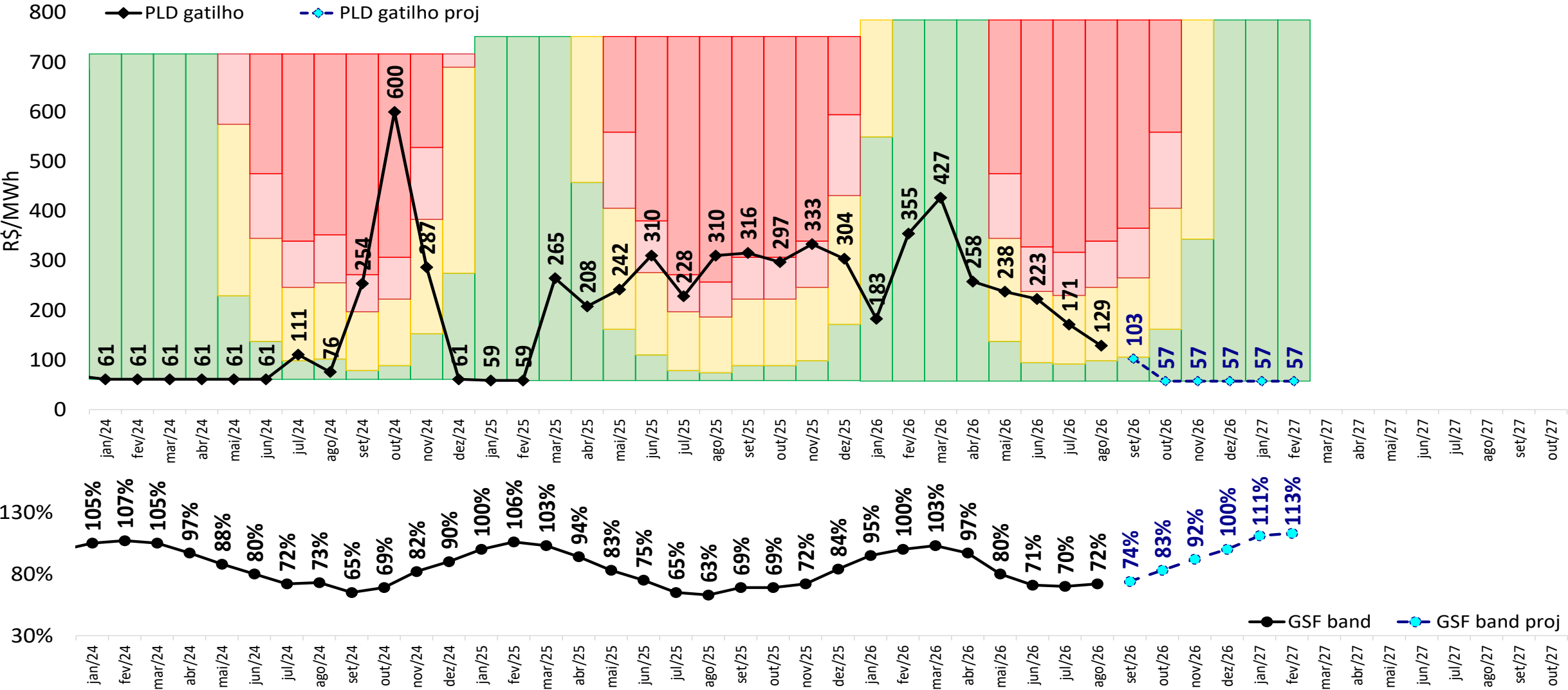
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



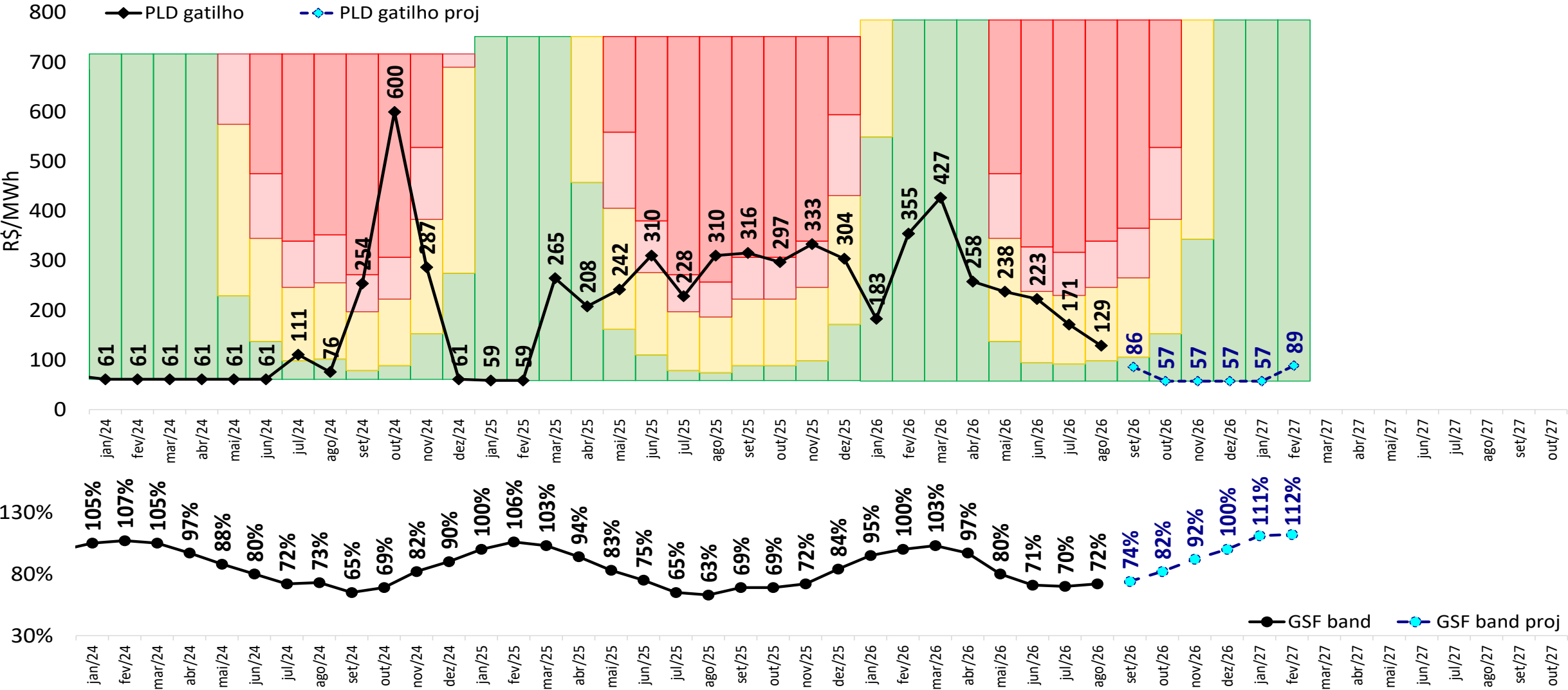
projecção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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 Oficial)



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



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



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



ccee