



28/08/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers are labeled with 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

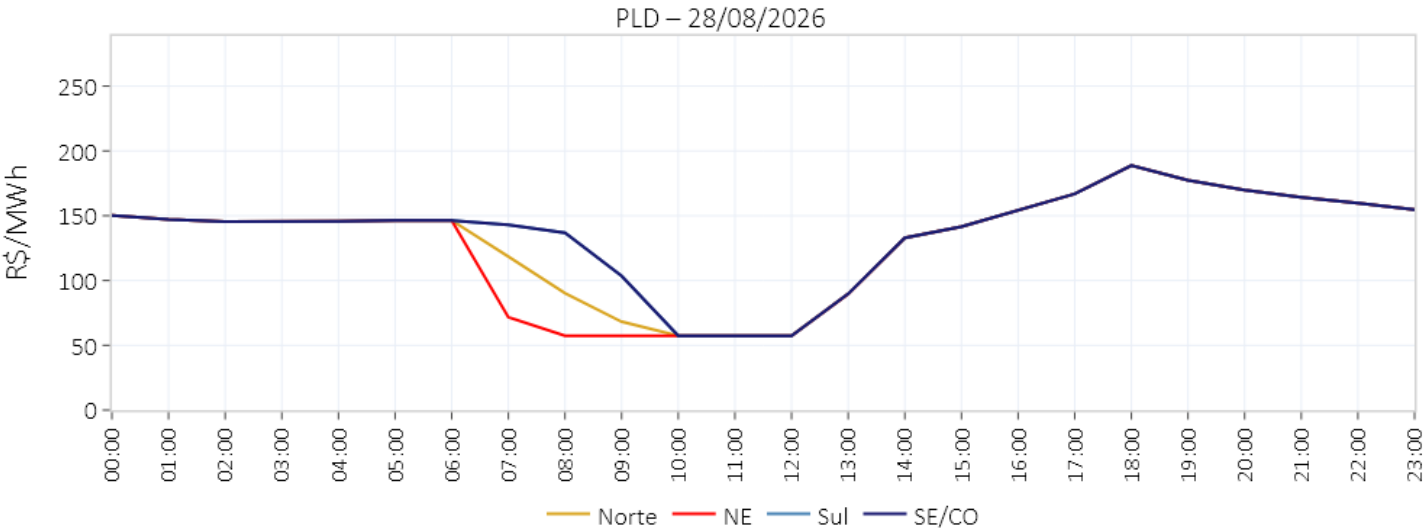
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 28/08/2026



No dia 28/08, o PLD apresentou desacoplamento entre submercados das 7h as 9h associado ao atingimento do limite de exportação da região Nordeste (13,9 GWm) e também a exportação conjunta com a região Norte para o Sudeste (8,4 GWm). Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no horário de vale e horário de ponta. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Sul foi de R\$ 137/MWh. No Nordeste, de R\$ 128/MWh. No Norte, de R\$ 132/MWh.

No horário de vale do PLD (10h às 12h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência de queda da carga líquida* do SIN (-20,9 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+24,0 GWm) e solar fotovoltaica (+10,4 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 189/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (24,9 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-1,4 GWm), MMGD (-6,4 GWm) e solar fotovoltaica (-4,7 GWm), e da elevação de carga (11,7 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre a elevação da geração hidrelétrica (23,7 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (1,2 GWm).



	Demais Horas	Vale (10-12h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	146,02	57,31	-88,7 (-61%)	188,69	+42,7 (+29%)
PLD Sul (R\$/MWh)	146,01	57,31	-88,7 (-61%)	188,69	+42,7 (+29%)
PLD NE (R\$/MWh)	136,17	57,31	-78,9 (-58%)	188,68	+52,5 (+39%)
PLD Norte (R\$/MWh)	140,7	57,31	-83,4 (-59%)	188,69	+48,0 (+34%)
Carga SIN (GWmed)	85,8	92,3	+6,5 (+8%)	97,5	+11,7 (+14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	18,7	11,5	-7,2 (-39%)	17,3	-1,4 (-7%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	6,6	30,6	+24,0 (+364%)	0,2	-6,4 (-97%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,7	15,1	+10,4 (+221%)	0,0	-4,7 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,9	7,7	-0,2 (-3%)	8,0	+0,1 (+1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,1	5,5	+0,4 (+8%)	4,4	-0,7 (-14%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	42,8	21,9	-20,9 (-49%)	67,7	+24,9 (+58%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,8	0,0	-0,8 (-100%)	2,0	+1,2 (+150%)
GH SIN (GWmed)	42,0	21,9	-20,1 (-48%)	65,7	+23,7 (+56%)

* 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
27/ago/26	R\$ 138,89/MWh	R\$ 138,89/MWh	R\$ 132,13/MWh	R\$ 134,81/MWh
28/ago/26	R\$ 136,71/MWh	R\$ 136,7/MWh	R\$ 128,5/MWh	R\$ 132,28/MWh
Projeção ago/26	R\$ 121,47/MWh	R\$ 121,45/MWh	R\$ 119,71/MWh	R\$ 120,66/MWh
Projeção set/26	R\$ 140,06/MWh	R\$ 140,06/MWh	R\$ 140,06/MWh	R\$ 140,06/MWh
Projeção out/26	R\$ 205,83/MWh	R\$ 205,83/MWh	R\$ 205,83/MWh	R\$ 205,83/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 27/ago/26	92%	192%	64%	62%	107%
Expectativa ago/26	94%	194%	62%	62%	115%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 27/ago/26	58,9%	82%	76,9%	83,3%	65%
Expectativa final de ago/26	58,2%	83,2%	76%	82,5%	64,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 27/ago/26	79,2%	76,1%
Expectativa ago/26	78,4%	75,4%
Projeção 2026	86,4%	86,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 808,7 MM	R\$ 55,5 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

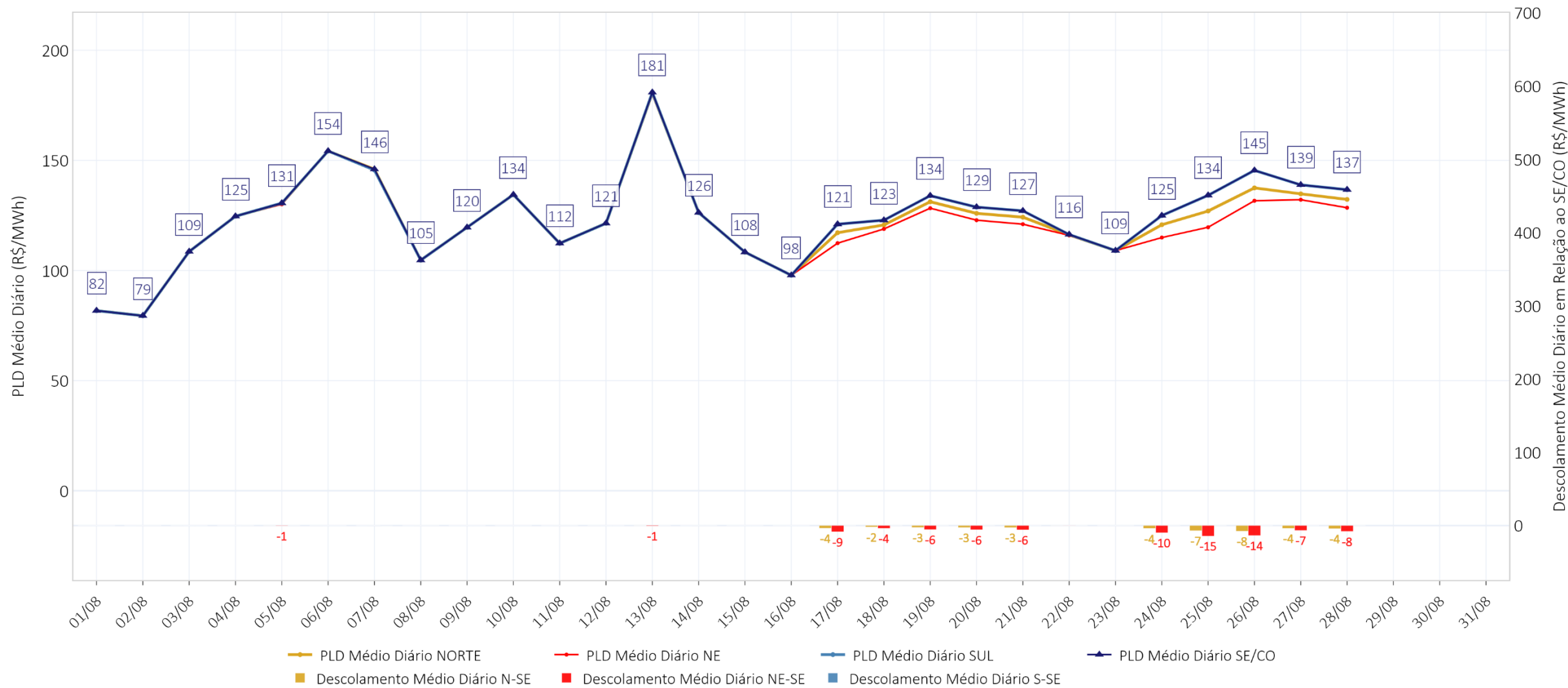
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

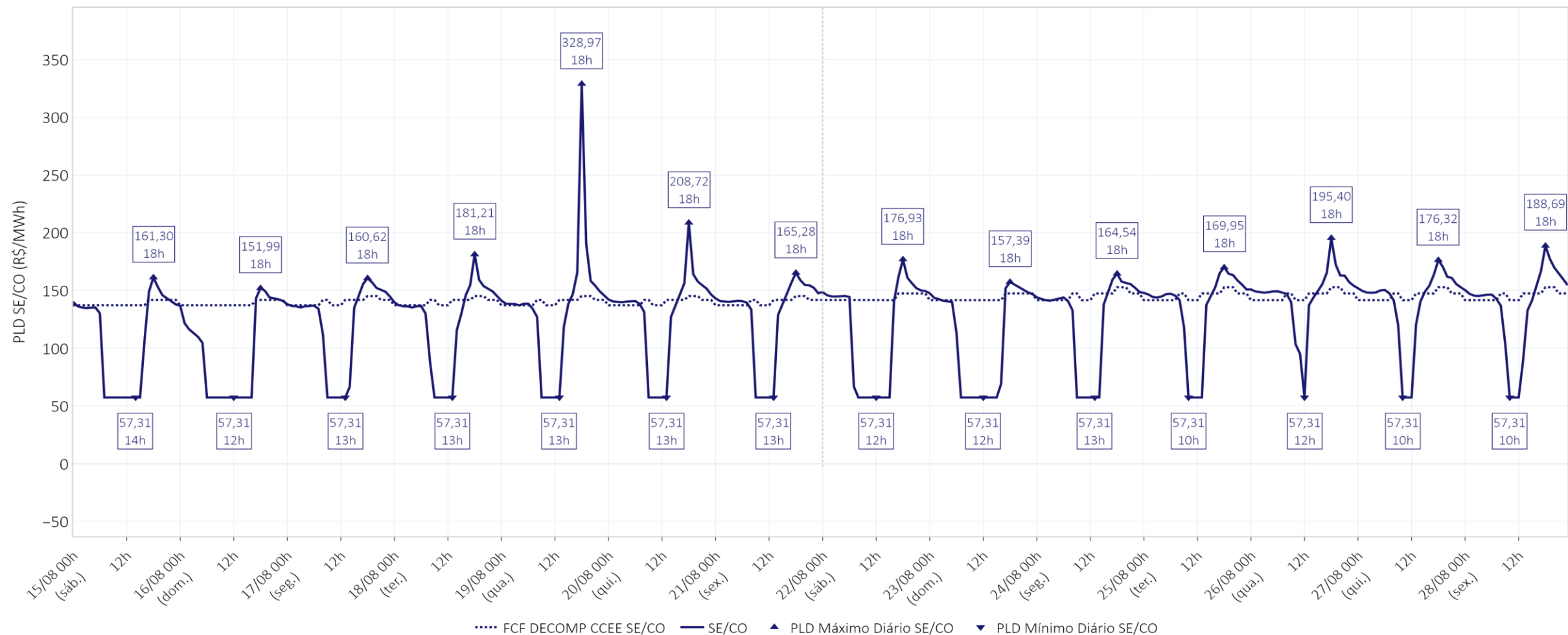
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de agosto

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

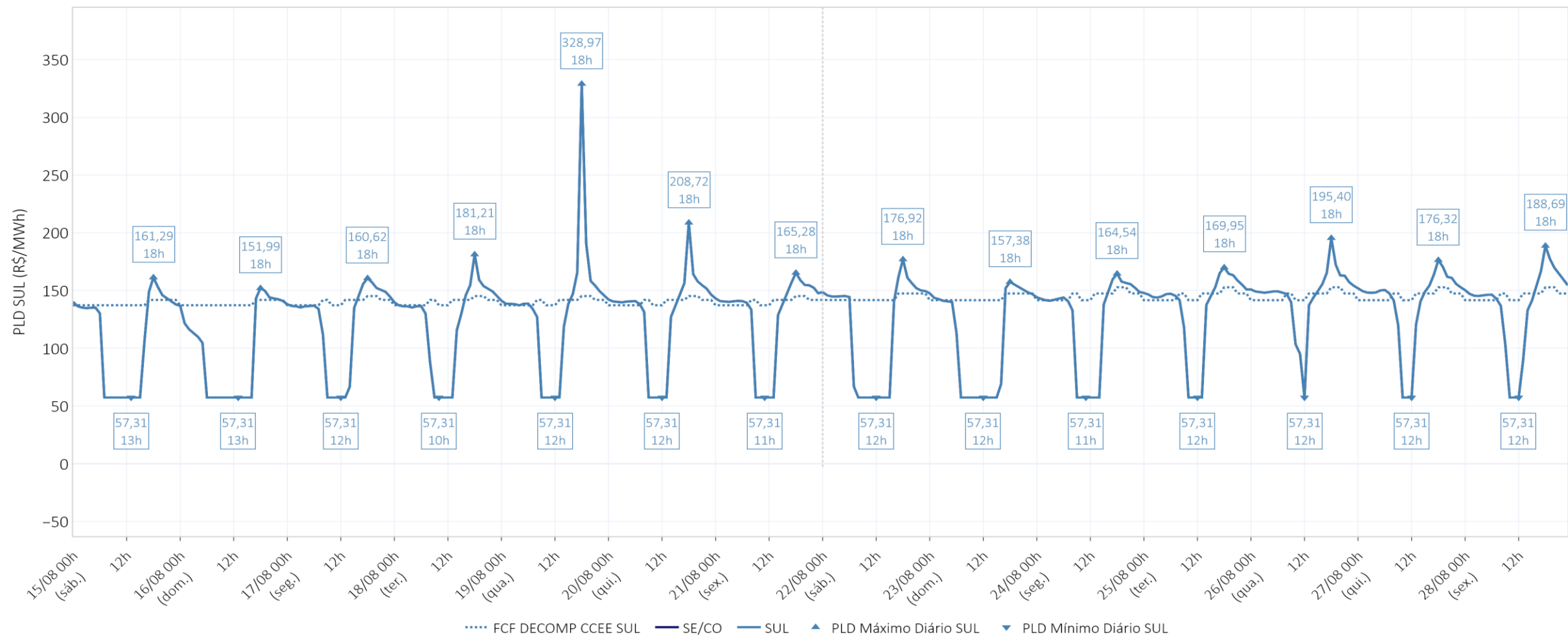


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



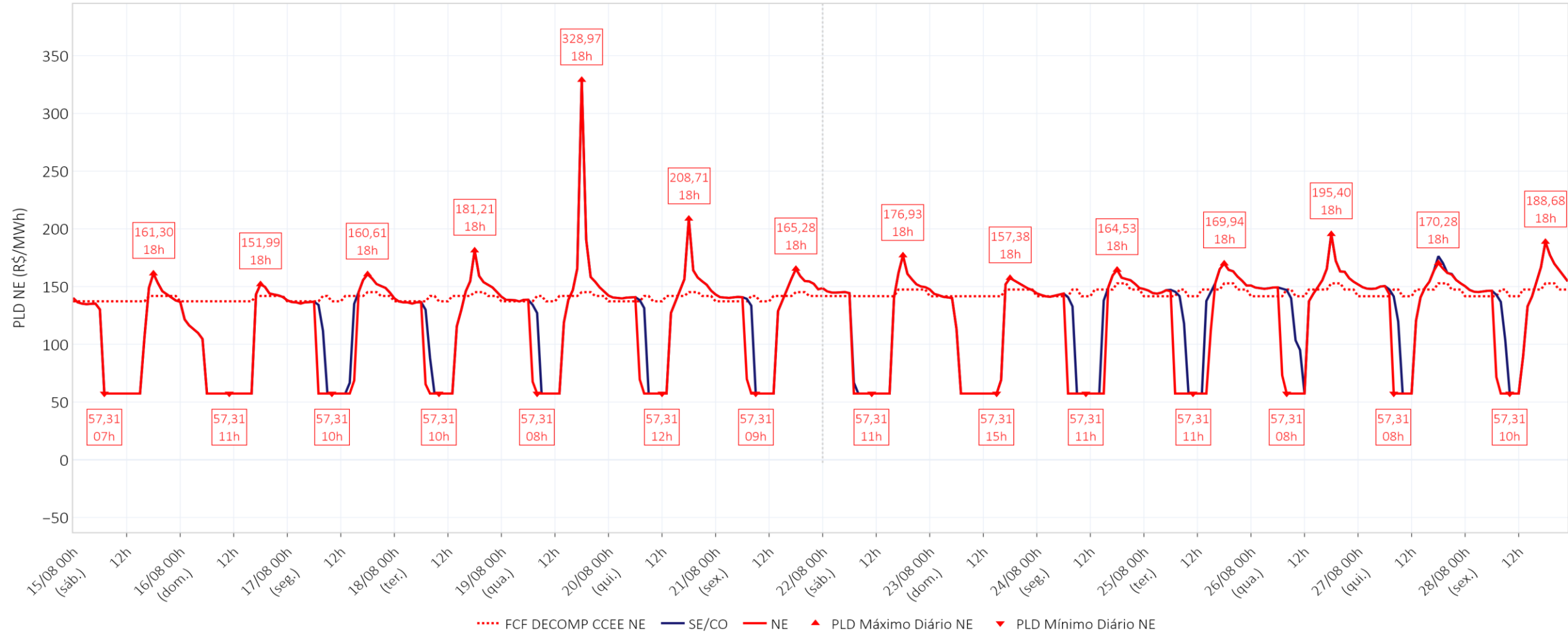
Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



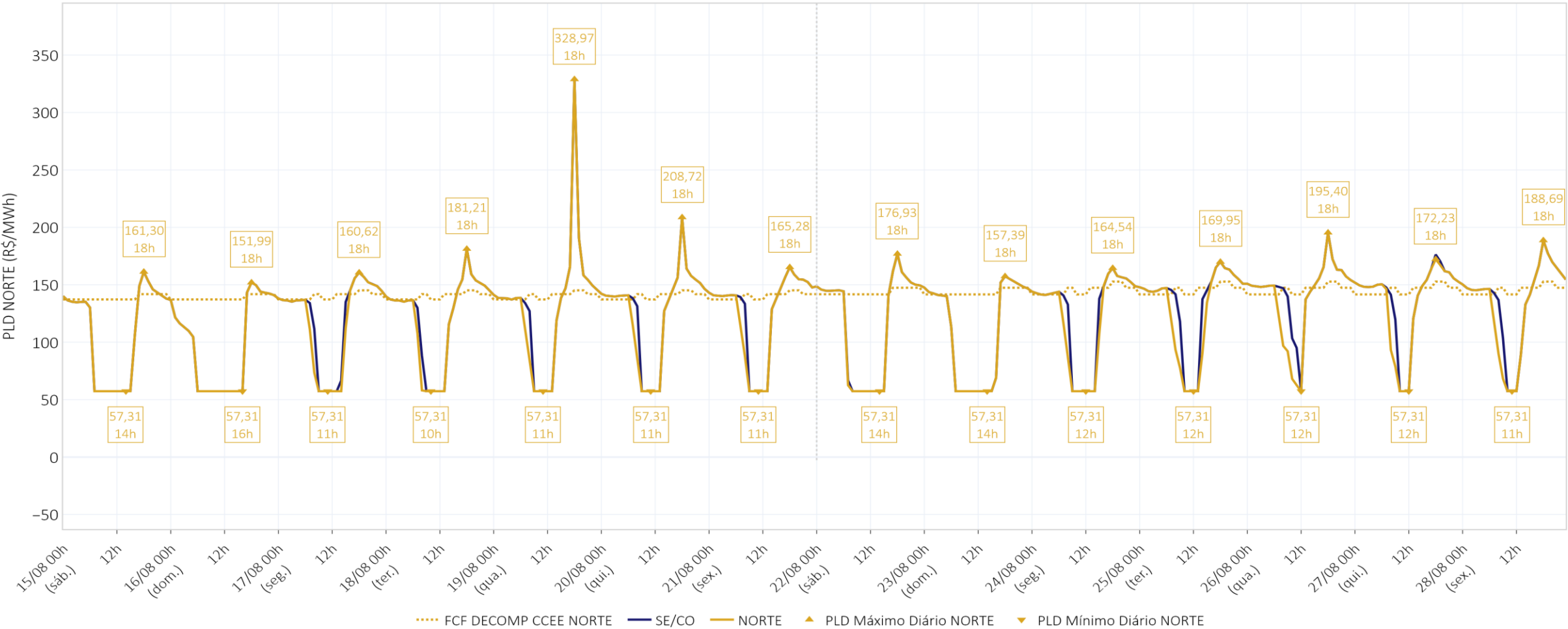
Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

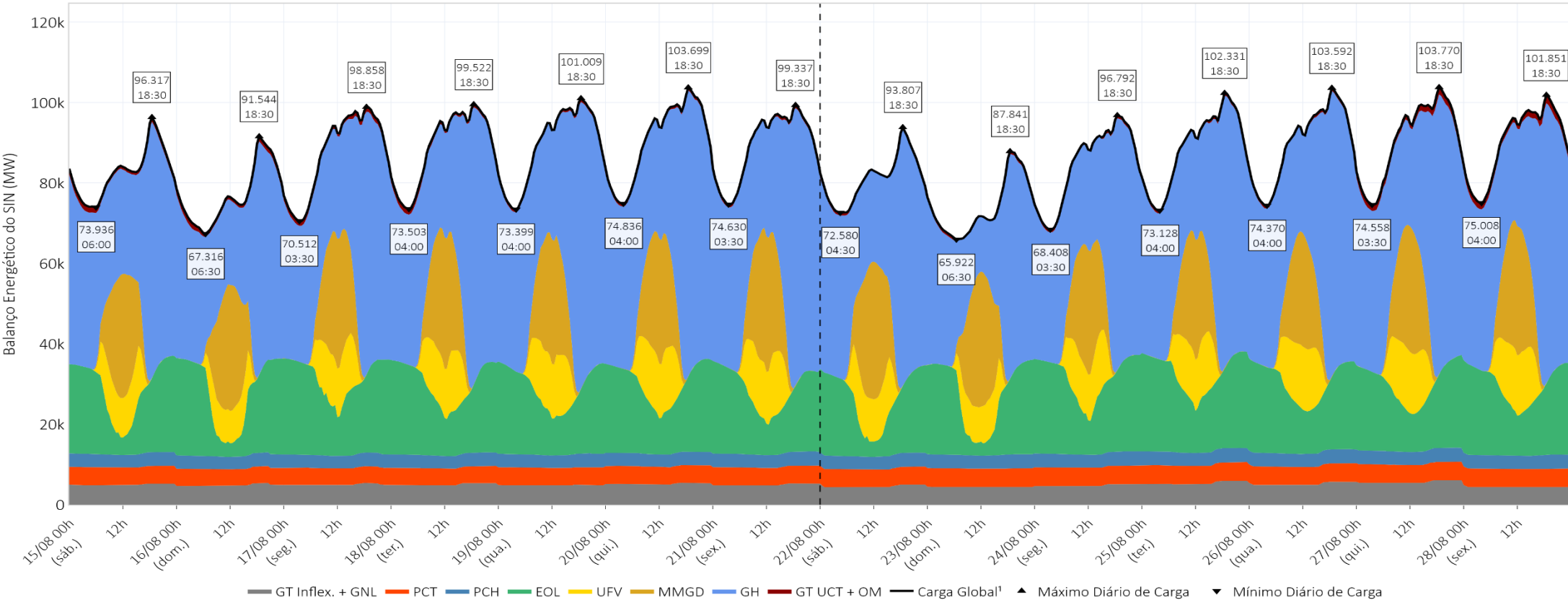


Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137
NE	108	98	112	119	128	123	121	116	109	115	120	132	132	128

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

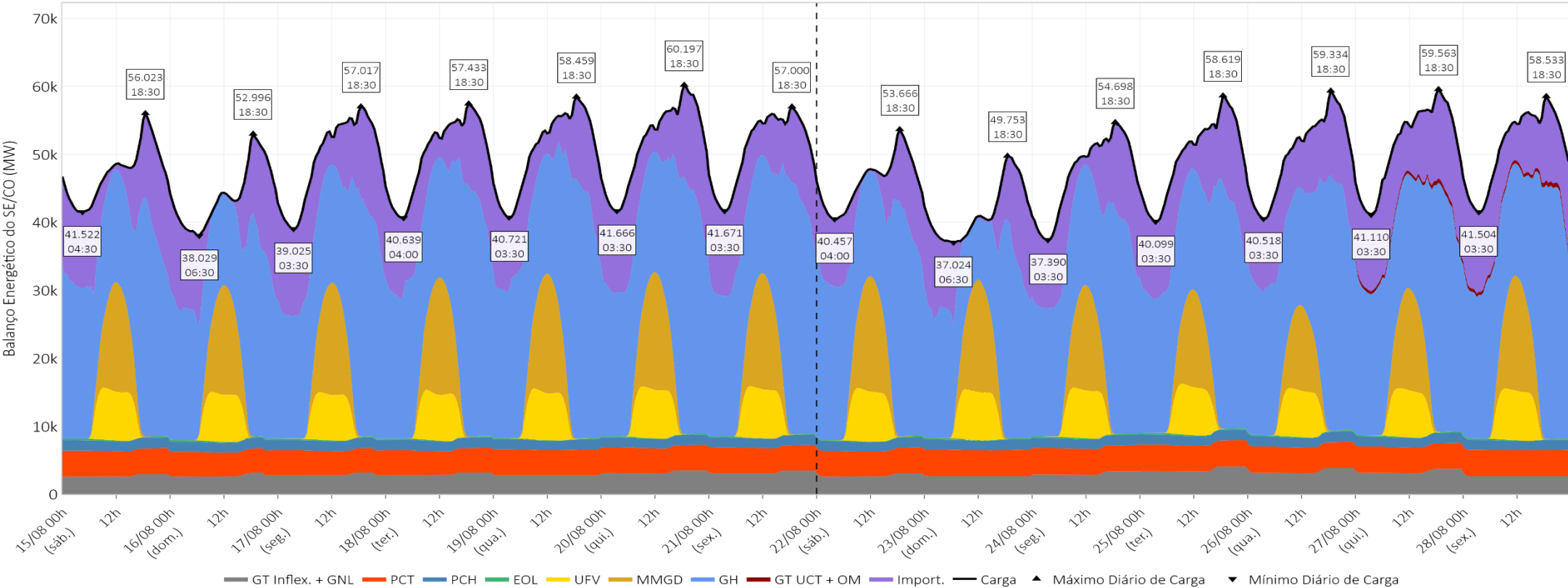


Média Diária (R\$/MWh)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
SE/CO	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137
SUL	108	98	121	123	134	129	127	116	109	125	134	145	139	137
NE	108	98	112	119	128	123	121	116	109	115	120	132	132	128
NORTE	108	98	117	121	131	126	124	116	109	121	127	138	135	132



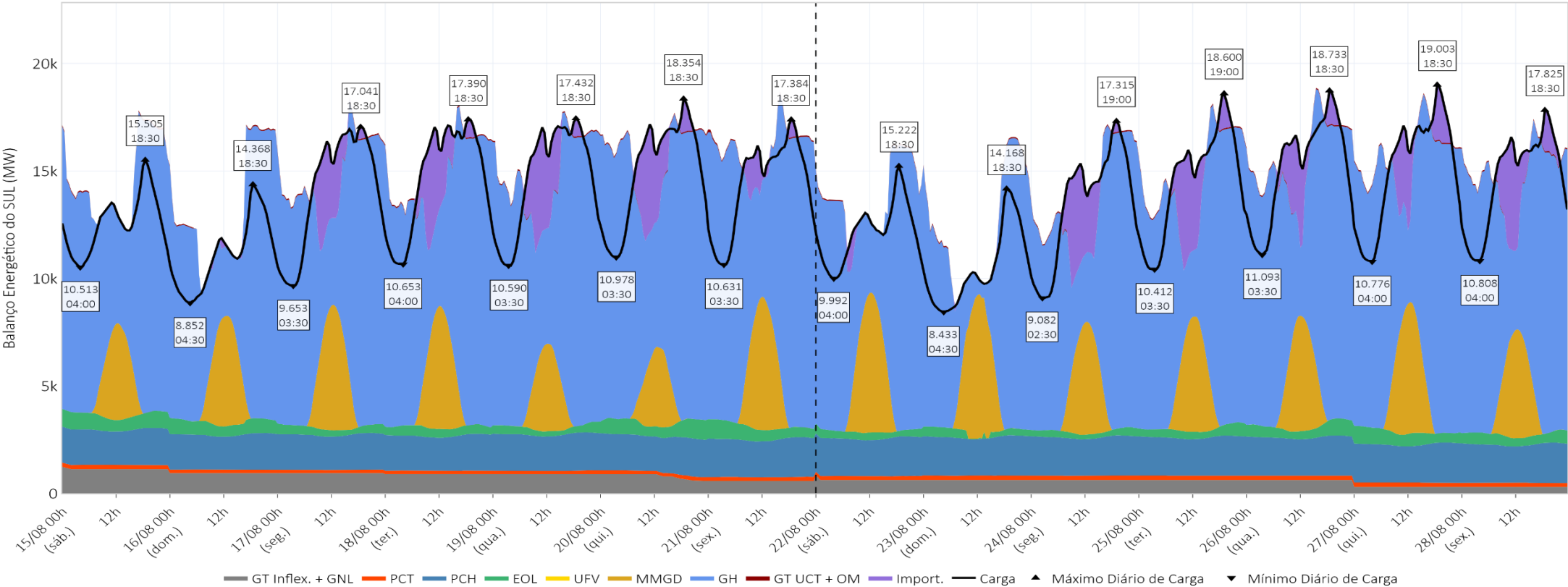
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga Global¹	82.666	76.950	87.369	88.833	89.328	90.697	89.231	81.149	73.956	84.615	88.770	89.920	90.771	90.132
GT UCT + OM	1.048	1.050	1.050	916	579	573	588	356	493	555	565	609	1.475	1.523
GH	39.111	34.578	40.262	42.784	44.853	44.958	44.071	39.074	31.985	38.228	41.480	44.654	44.199	43.500
MMGD	8.814	9.014	9.292	9.417	8.960	9.046	9.778	9.971	9.714	8.902	8.538	8.152	9.027	9.291
UFV	4.545	3.779	5.075	5.345	5.659	5.766	5.812	4.909	4.035	5.206	5.364	5.814	5.800	5.805
EOL	16.480	16.268	19.250	17.891	16.790	17.511	16.258	14.515	15.353	18.972	19.486	17.625	16.740	17.724
PCH	3.309	3.277	3.275	3.273	3.267	3.264	3.347	3.343	3.394	3.392	3.390	3.364	3.363	3.362
PCT	4.418	4.180	4.191	4.204	4.382	4.395	4.439	4.445	4.598	4.603	4.602	4.571	4.561	4.551
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	5.130	5.606	4.377

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



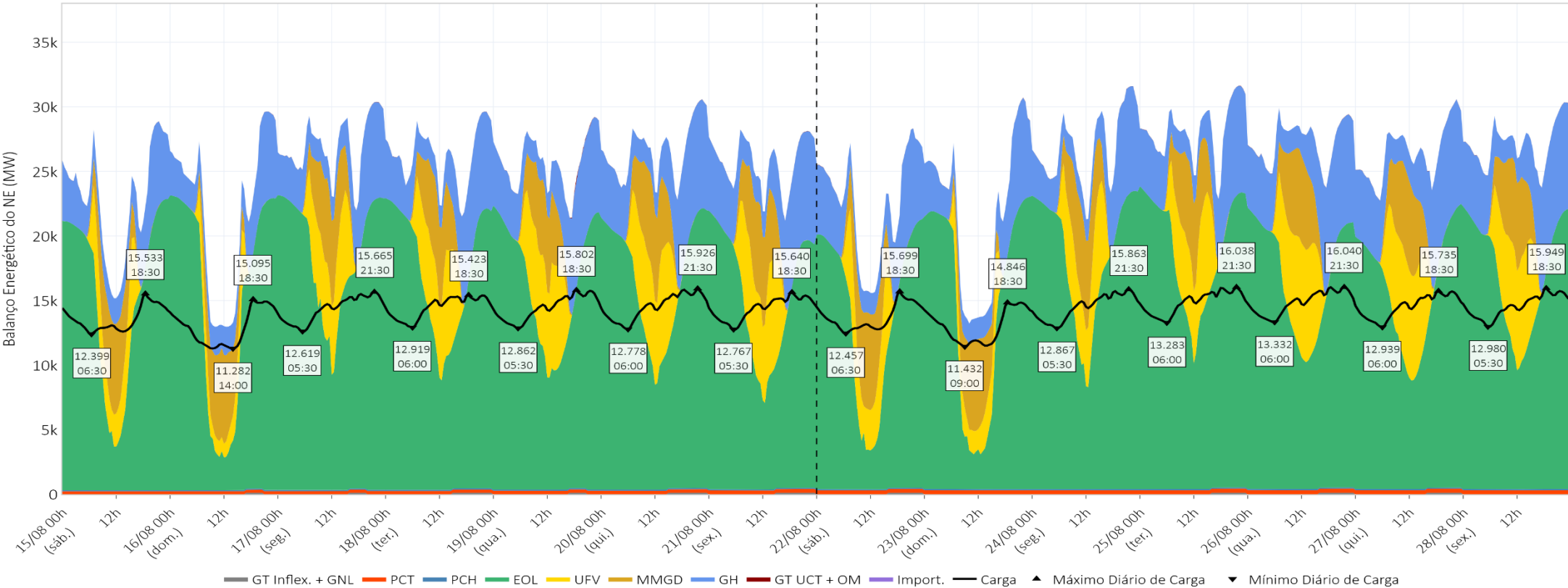
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga¹	47.237	43.942	49.411	50.070	50.596	51.594	50.914	46.043	41.529	47.167	49.764	50.174	51.359	51.112
Interc.²	9.212	8.731	11.090	9.430	9.016	10.398	10.182	7.428	7.565	9.446	10.484	10.280	11.206	10.096
GT UCT + OM	0	0	0	2	4	2	0	2	0	0	2	4	483	509
GH	22.514	19.960	22.827	24.796	25.675	24.885	24.485	22.764	18.318	22.077	23.509	24.899	24.023	24.715
MMGD	4.536	4.568	4.722	4.962	5.022	4.974	4.916	4.900	4.726	4.363	3.989	3.572	4.310	4.878
UFV	2.815	2.696	2.625	2.707	2.772	2.805	2.823	2.883	2.777	2.746	2.697	2.630	2.606	2.827
EOL	166	183	178	151	126	131	109	124	162	184	185	160	151	148
PCH	1.520	1.508	1.506	1.504	1.442	1.439	1.451	1.447	1.475	1.473	1.472	1.451	1.449	1.448
PCT	3.767	3.560	3.560	3.560	3.721	3.721	3.733	3.733	3.846	3.846	3.846	3.811	3.811	3.811
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	3.367	3.321	2.681

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.



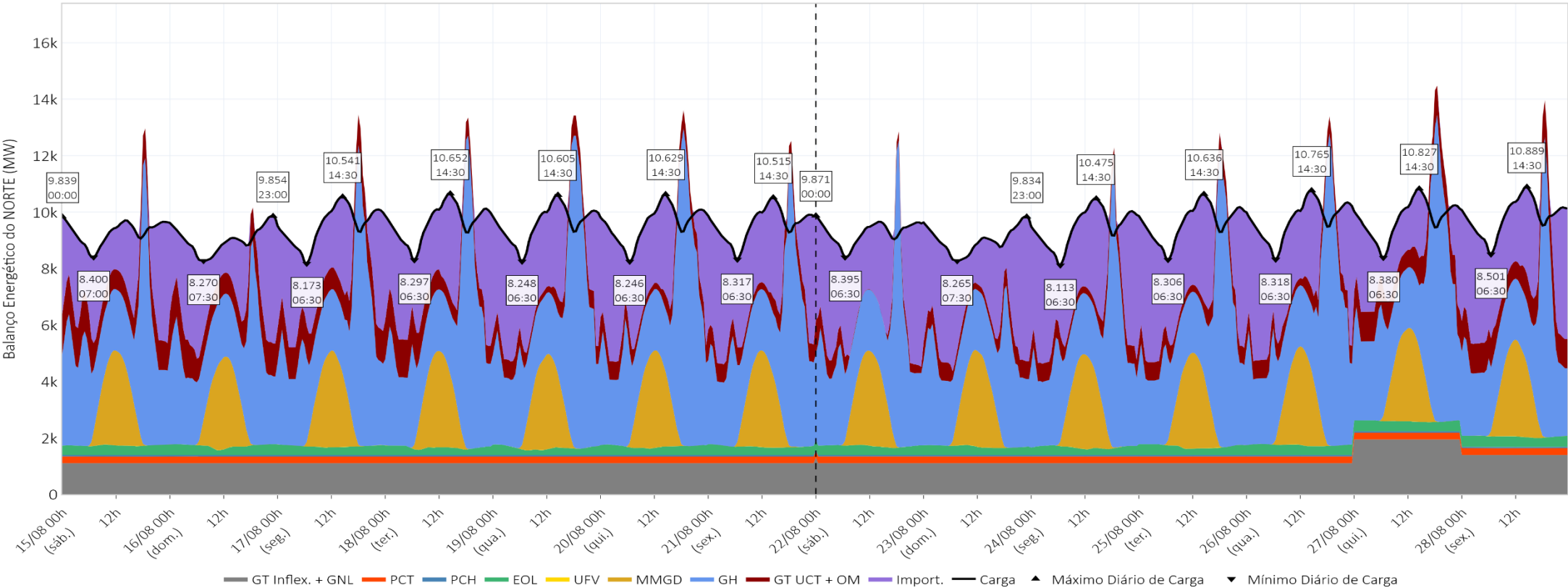
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga¹	12.570	11.105	14.108	14.673	14.705	15.006	14.366	12.141	10.439	13.483	14.538	15.166	15.108	14.622
Interc.²	-2.076	-2.085	-592	-6	-117	-515	-1.624	-1.607	-1.810	-22	29	-352	-449	-116
GT UCT + OM	30	26	39	38	41	41	44	31	30	39	42	46	44	43
GH	9.725	8.381	9.974	9.986	10.591	11.144	11.079	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524
MMGD	1.217	1.439	1.601	1.553	1.113	1.004	1.724	1.825	1.883	1.457	1.475	1.486	1.681	1.413
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	704	618	359	420	334	679	628	341	305	289	408	542	609	486
PCH	1.647	1.629	1.629	1.629	1.688	1.688	1.758	1.758	1.785	1.785	1.785	1.781	1.782	1.782
PCT	192	152	154	157	159	166	182	180	206	204	200	202	195	189
GT Inflex. + GNL	1.130	945	945	895	895	798	575	626	620	620	620	620	300	300

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.



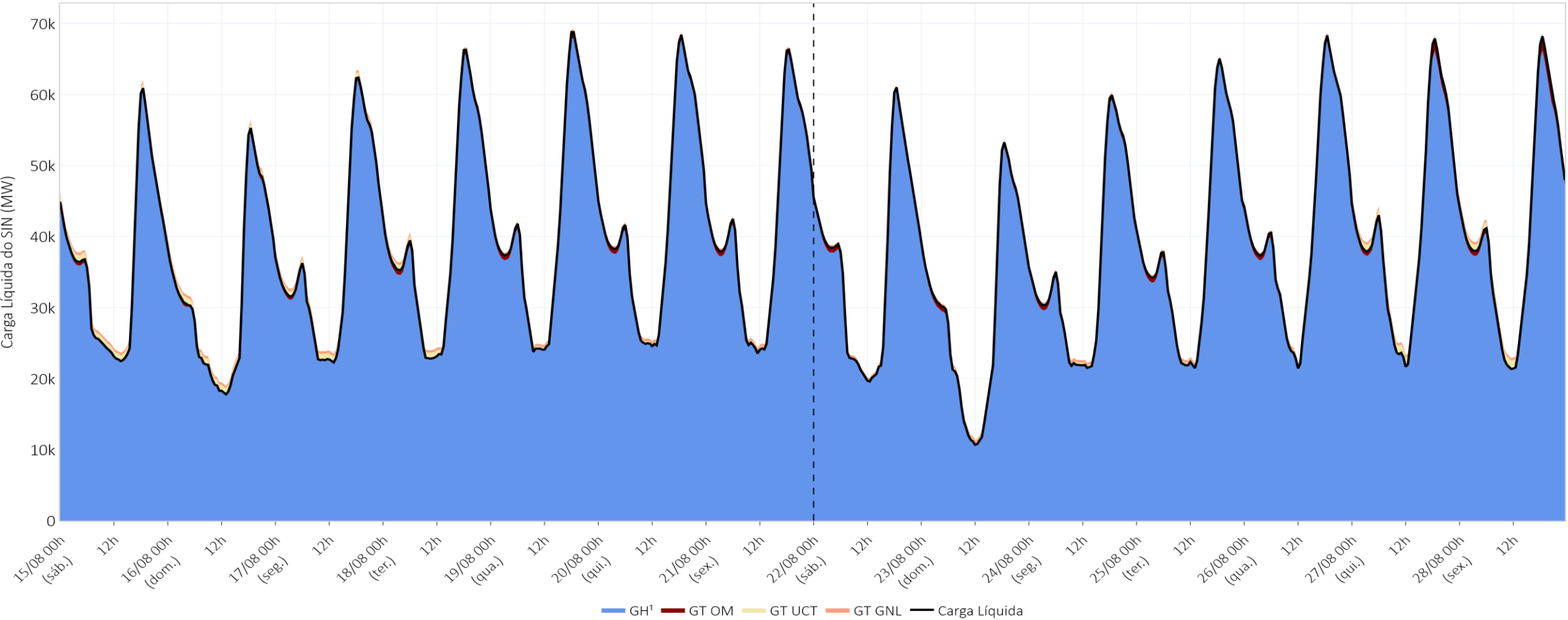
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga ¹	13.587	12.889	14.325	14.462	14.440	14.511	14.388	13.694	12.986	14.502	14.844	14.848	14.545	14.574
Interc. ²	-9.221	-8.960	-12.636	-11.718	-11.266	-12.098	-11.294	-8.800	-8.805	-12.390	-13.294	-12.442	-11.915	-12.571
GT UCT + OM	4	3	5	5	11	5	6	5	4	5	5	6	6	6
GH	3.436	3.251	3.797	4.219	4.539	4.806	4.926	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050
MMGD	2.056	2.031	1.958	1.883	1.823	2.045	2.123	2.234	2.094	2.083	2.063	2.065	2.036	1.989
UFV	1.729	1.082	2.449	2.637	2.886	2.960	2.988	2.024	1.256	2.459	2.666	3.183	3.192	2.977
EOL	15.262	15.136	18.395	17.046	16.067	16.384	15.214	13.721	14.576	18.214	18.578	16.569	15.618	16.722
PCH	94	93	93	93	90	90	92	92	88	88	88	86	86	86
PCT	223	233	243	253	268	274	290	297	311	318	321	321	318	313
GT Inflex. + GNL	3	21	21	44	21	44	44	40	3	3	40	40	40	3

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.



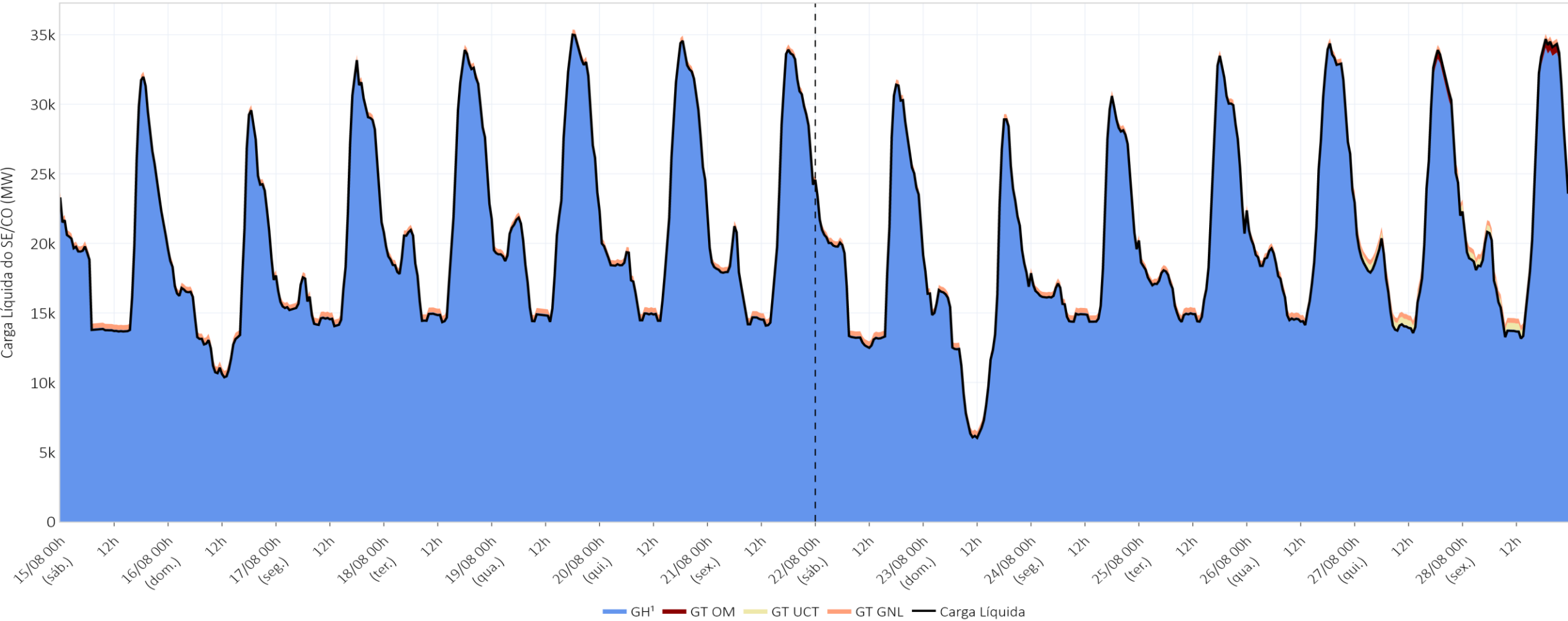
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga¹	9.273	9.014	9.525	9.628	9.588	9.586	9.563	9.272	9.002	9.464	9.625	9.732	9.759	9.824
Interc.²	2.084	2.314	2.138	2.295	2.366	2.215	2.736	2.978	3.050	2.966	2.781	2.514	1.158	2.591
GT UCT + OM	1.015	1.021	1.007	871	524	524	537	319	459	512	516	553	942	965
GH	3.435	2.986	3.664	3.783	4.049	4.123	3.582	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210
MMGD	1.005	977	1.010	1.018	1.001	1.023	1.015	1.013	1.010	999	1.011	1.029	999	1.010
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	348	331	319	275	263	317	308	329	310	286	316	355	362	368
PCH	47	47	47	47	46	46	46	46	46	46	46	47	47	47
PCT	236	235	235	235	233	233	234	234	235	235	235	238	238	238
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	1.103	1.945	1.393

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.



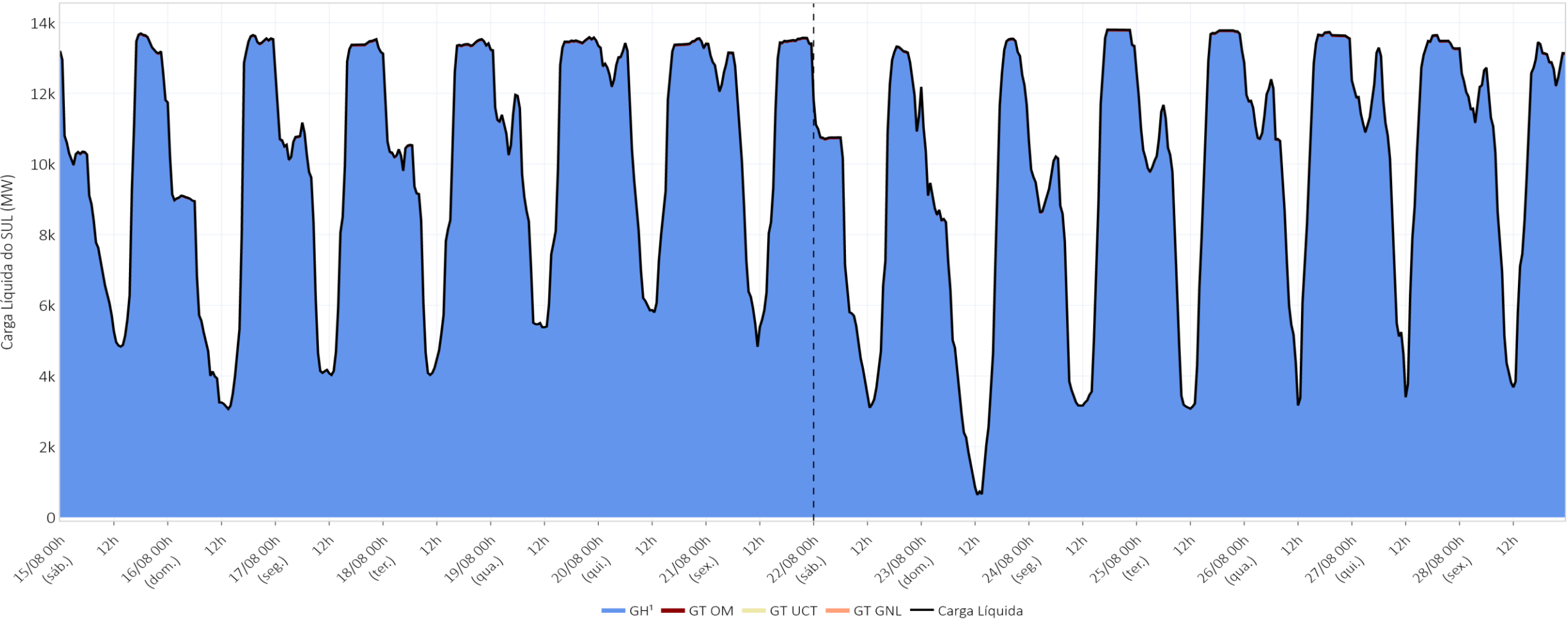
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga Líquida	36.457	31.927	37.522	40.212	42.298	42.388	41.505	36.483	29.456	35.627	38.894	42.141	41.823	41.190
GT OM	276	273	328	497	518	499	504	332	397	465	477	557	700	759
GH¹	36.238	31.705	37.244	39.766	41.835	41.940	41.053	36.201	29.112	35.210	38.462	41.636	41.181	40.482

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



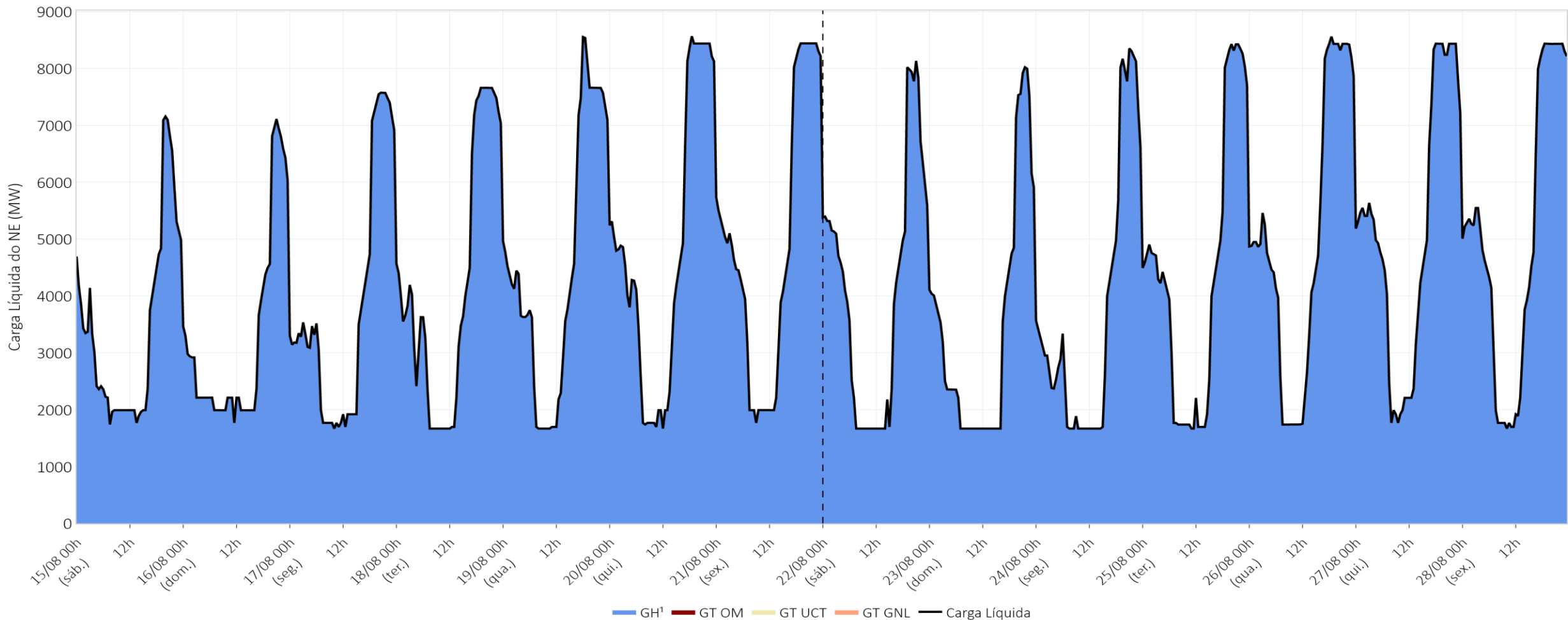
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga Líquida	19.585	17.037	19.758	21.727	22.605	21.817	21.415	19.842	15.392	19.012	20.447	21.832	21.080	21.794
GT OM	0	0	0	1	3	2	0	1	0	0	2	3	133	148
GH¹	19.642	17.088	19.809	21.778	22.657	21.867	21.467	19.891	15.445	19.059	20.491	21.881	21.006	21.698

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



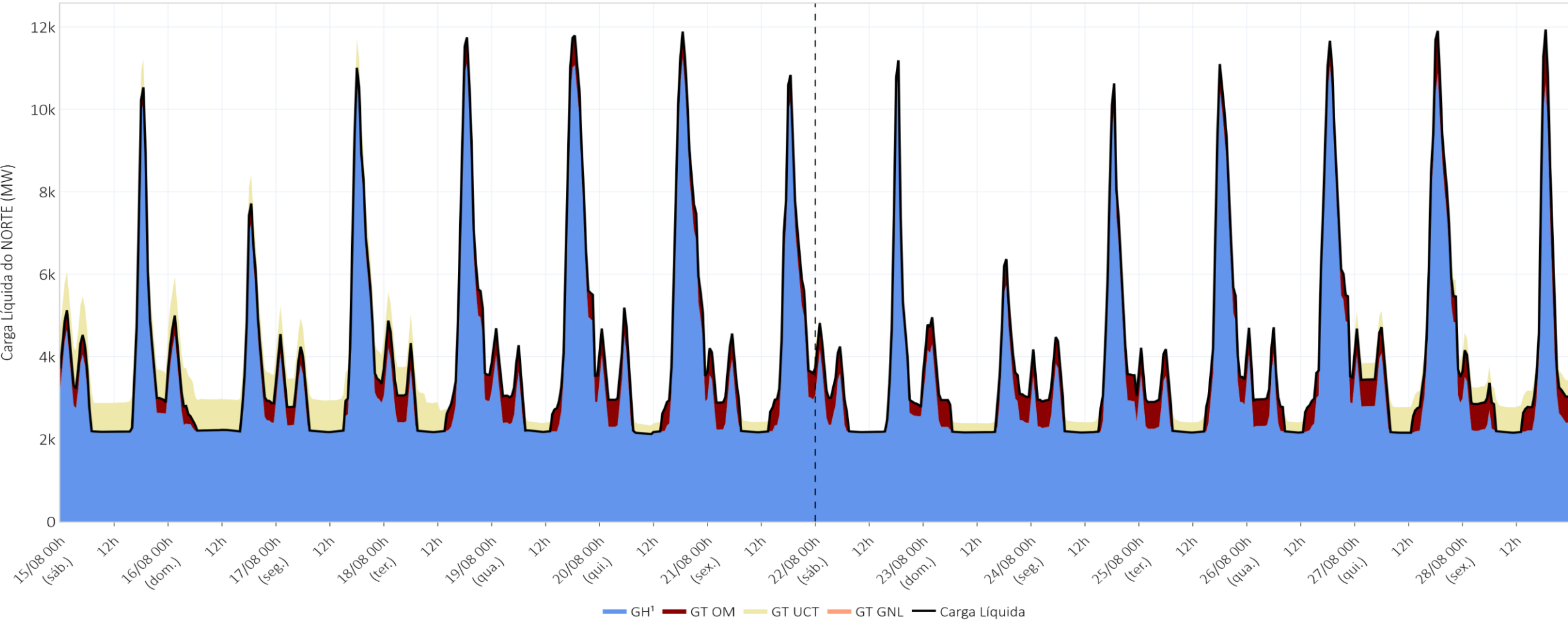
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga Líquida	9.755	8.406	10.012	10.025	10.632	11.184	11.118	9.016	7.450	9.149	10.021	10.888	10.990	10.567
GT OM	30	25	38	38	41	40	40	31	29	38	42	46	44	43
GH¹	9.725	8.381	9.974	9.986	10.591	11.144	11.079	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524

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	26/08	27/08	28/08
Carga Líquida	3.440	3.253	3.802	4.225	4.547	4.812	4.931	4.086	3.463	3.727	4.382	5.027	5.170	5.056
GT OM	3	3	4	5	9	5	6	4	4	4	5	6	6	6
GH ¹	3.436	3.251	3.797	4.219	4.539	4.806	4.926	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050

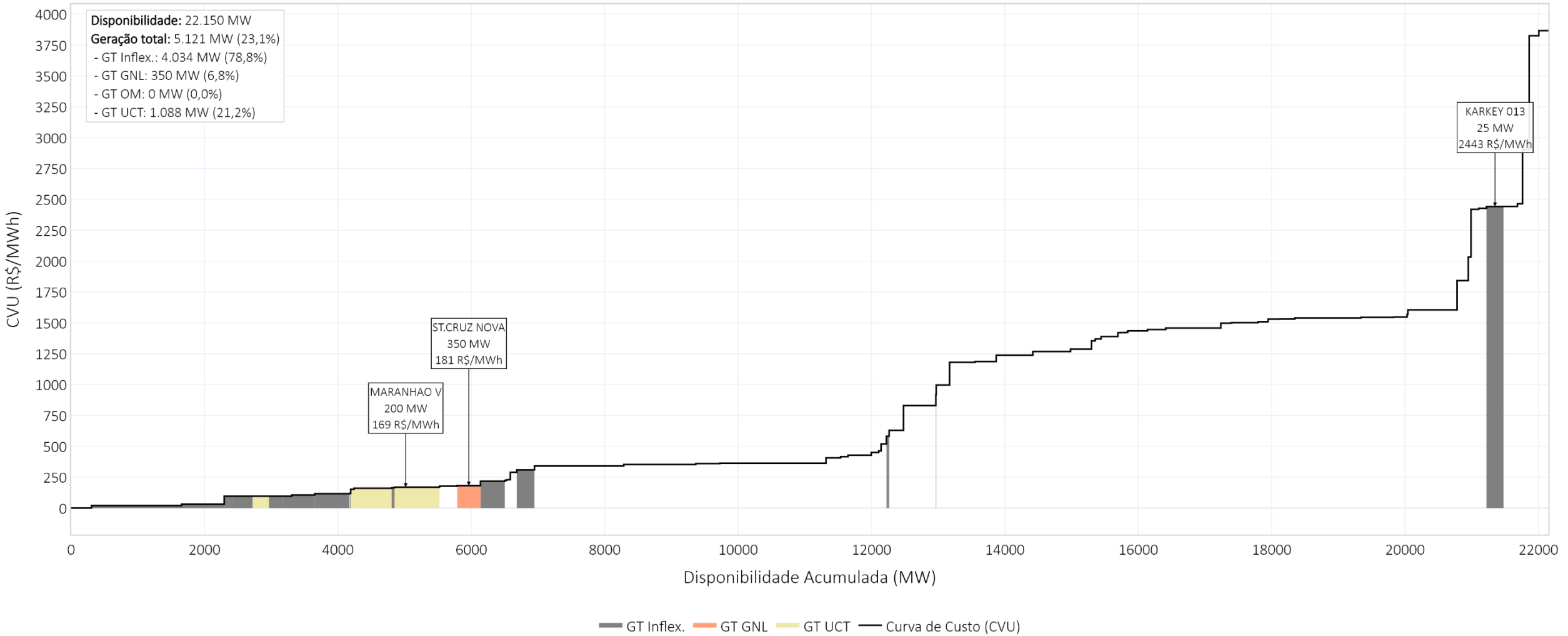
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



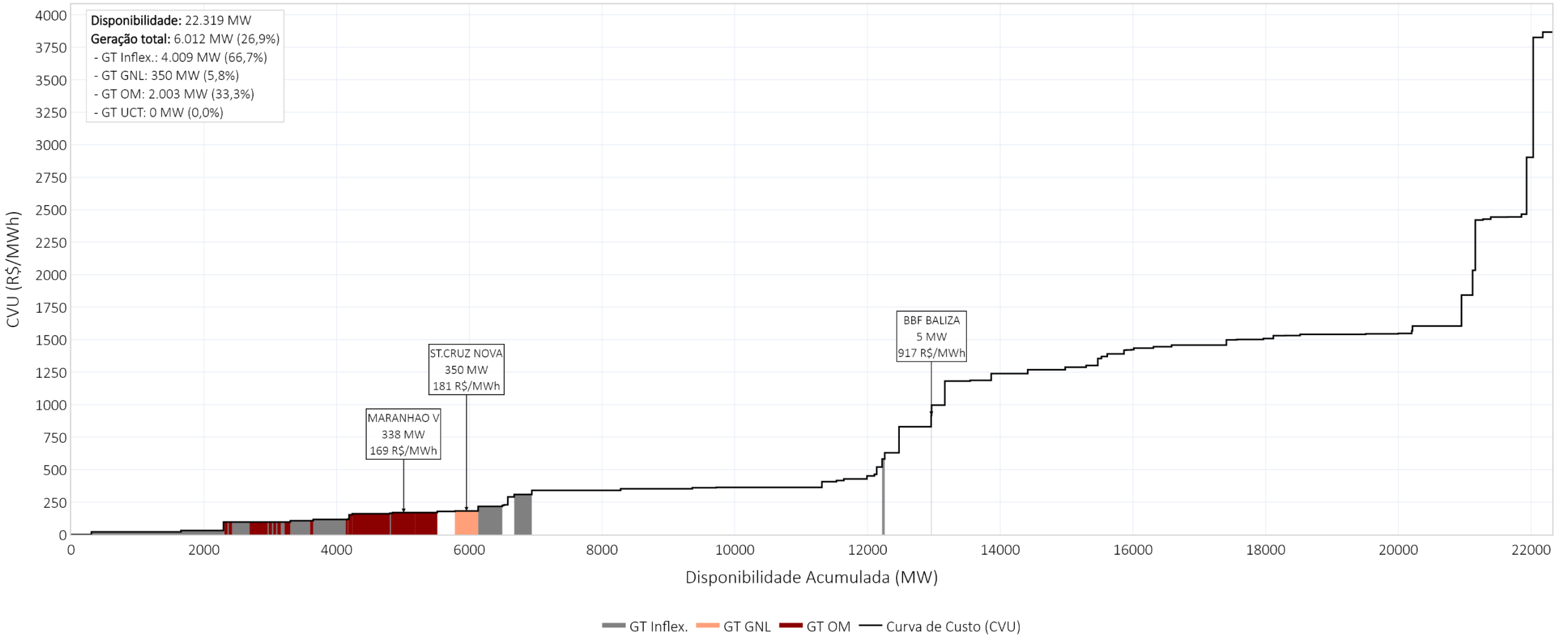
Média Diária (MWmed)	15/08	16/08	17/08	18/08	19/08	20/08	21/08	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08
Carga Líquida	3.678	3.231	3.950	4.235	4.514	4.574	4.040	3.539	3.152	3.739	4.044	4.394	4.583	3.773
GT OM	243	245	285	452	466	452	458	296	364	422	429	502	517	562
GH¹	3.435	2.986	3.664	3.783	4.049	4.123	3.582	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210

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

28/08/2026 - 11:30



28/08/2026 - 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

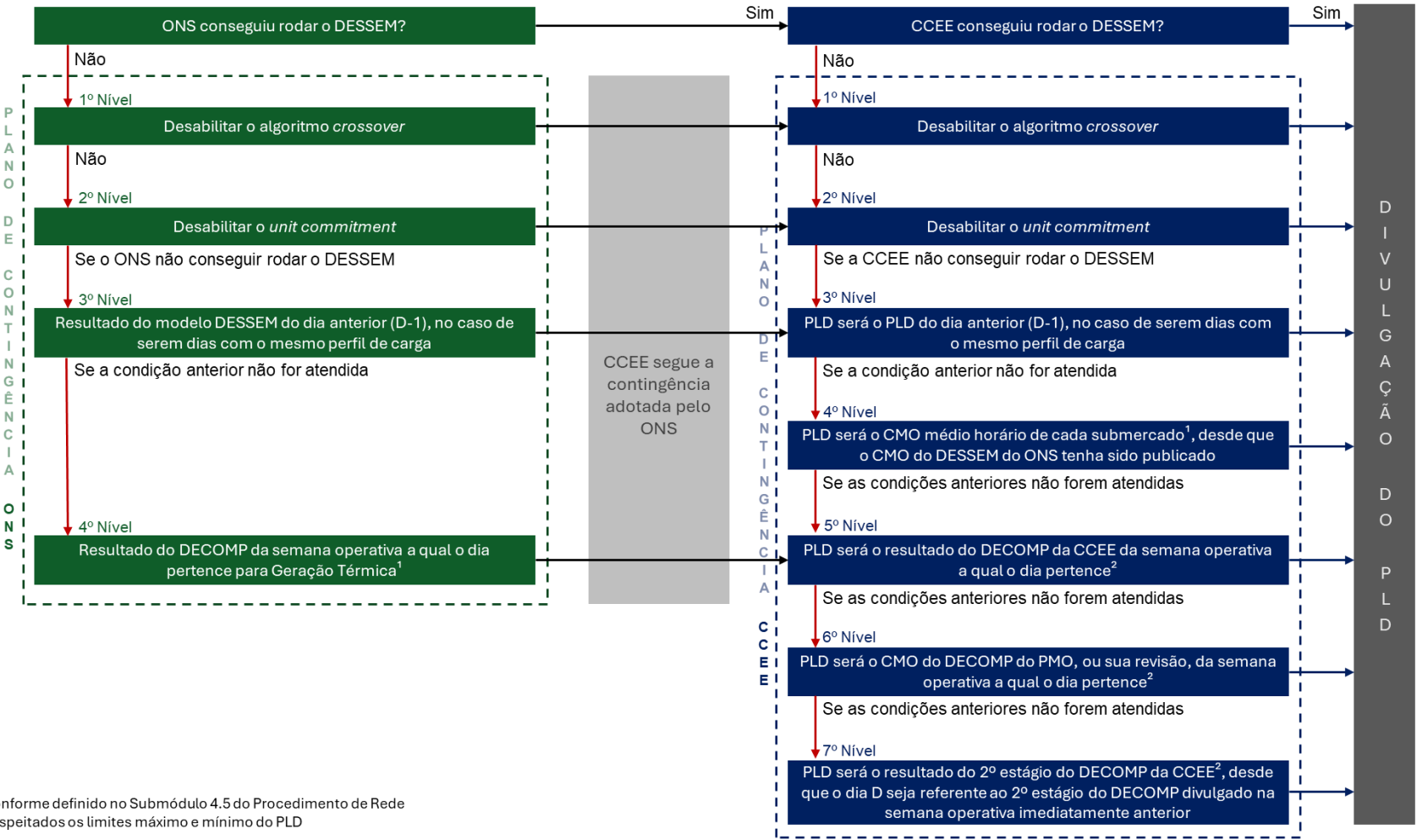


A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

[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
3	26/08/2026	Despacho	3.338/2026	ANEEL	Suspender a OC das UG01 e UG02 da UHE Canastra a partir da publicação do referido DSP.
4	26/08/2026	Despacho	3.342/2026	ANEEL	Liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para início da OC a partir de 26/08/2026, com potência limitada à 552,081 MW.
5	28/08/2026	Despacho	3.360/2026	ANEEL	Alterar a potência instalada da UTE Termoeará de 220 MW para 190 MW, constituída por 4 UGs de 47,5 MW, todas em operação.

contingências no cálculo do PLD

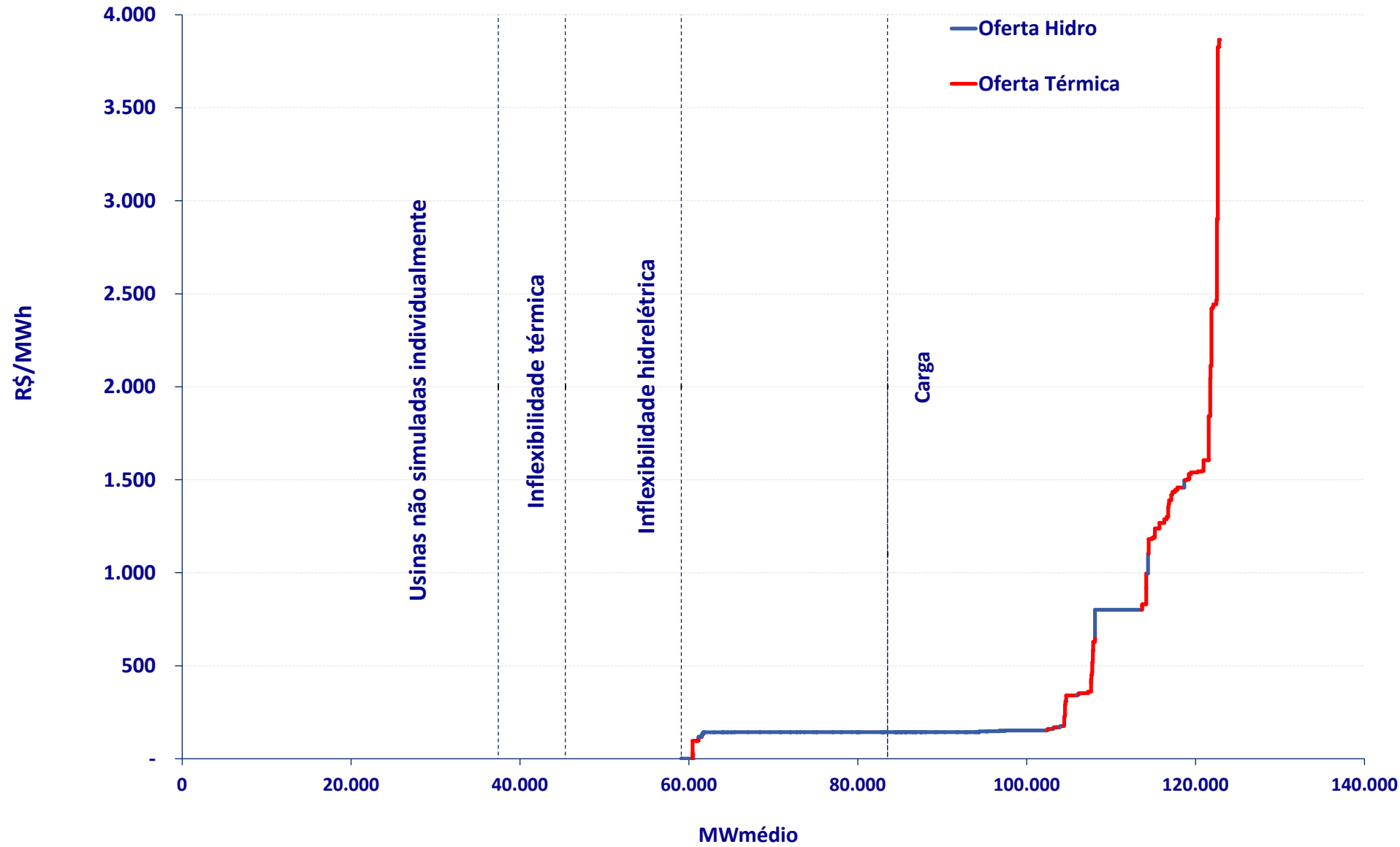


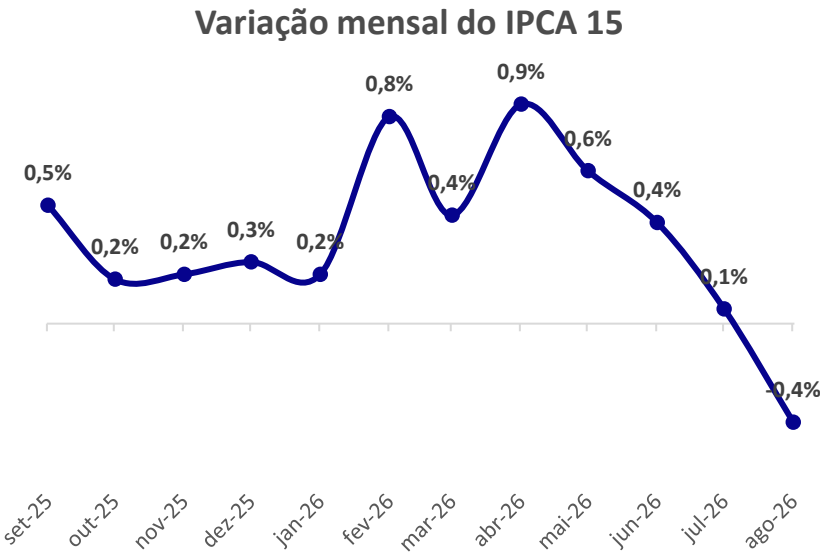
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
28/08/2026	-	-
27/08/2026	-	-
26/08/2026	-	-
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	-	-

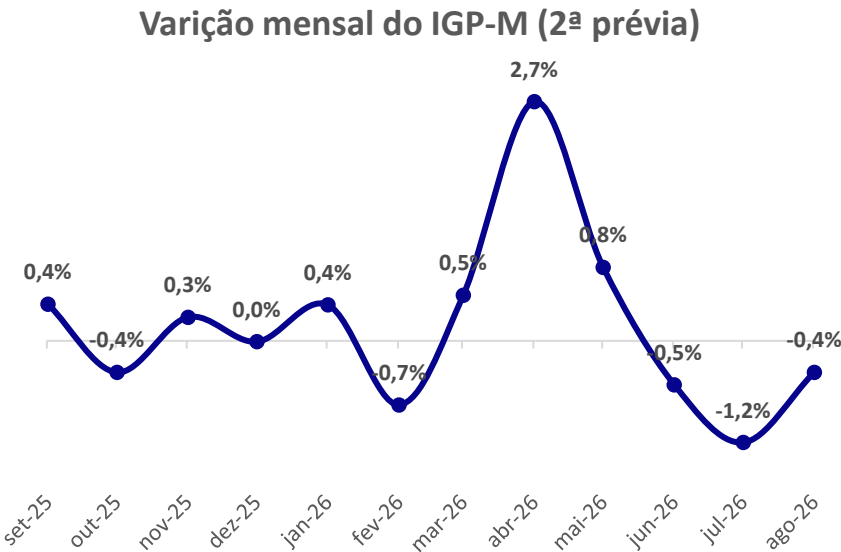
pmo de setembro - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 28/08/2026



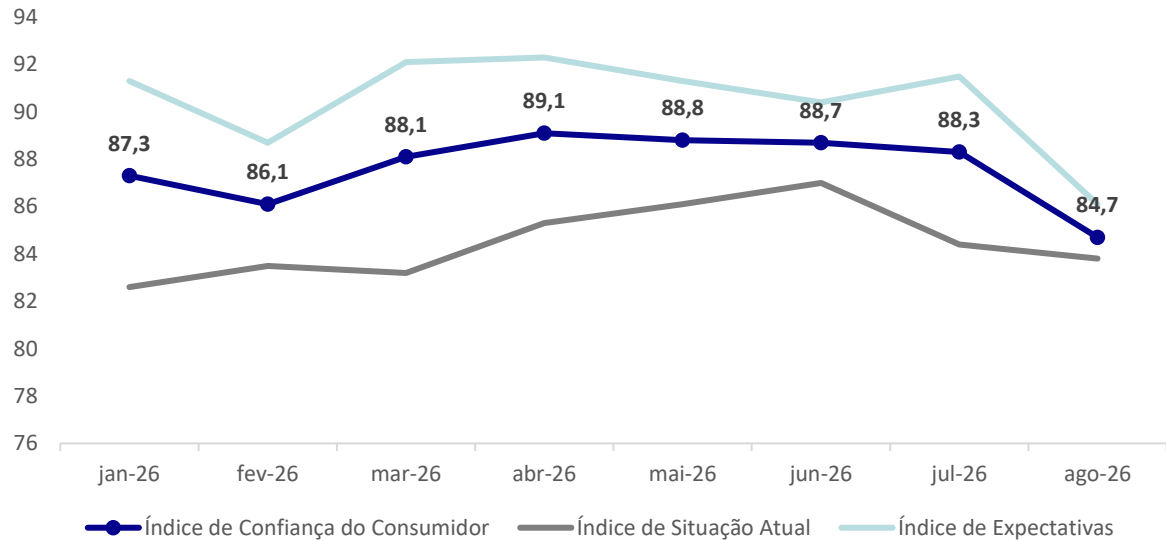


Grupo - IPCA 15	ago/26
1.Alimentação e bebidas	-0,57%
2.Habitação	-1,41%
3.Artigos de residência	0,04%
4.Vestuário	-0,20%
5.Transportes	-1,00%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,40%
7.Despesas pessoais	0,66%
8.Educação	0,46%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	-0,40%

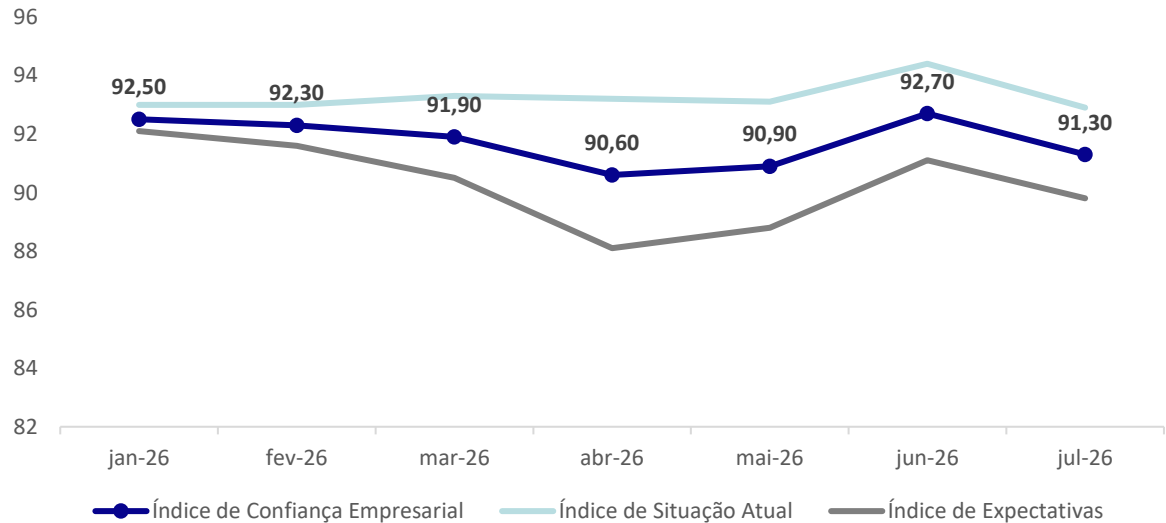


Índice	ago/26
IPA-M	-0,50%
IPC-M	-0,49%
INCC-M	0,73%
IGP-M	-0,36%

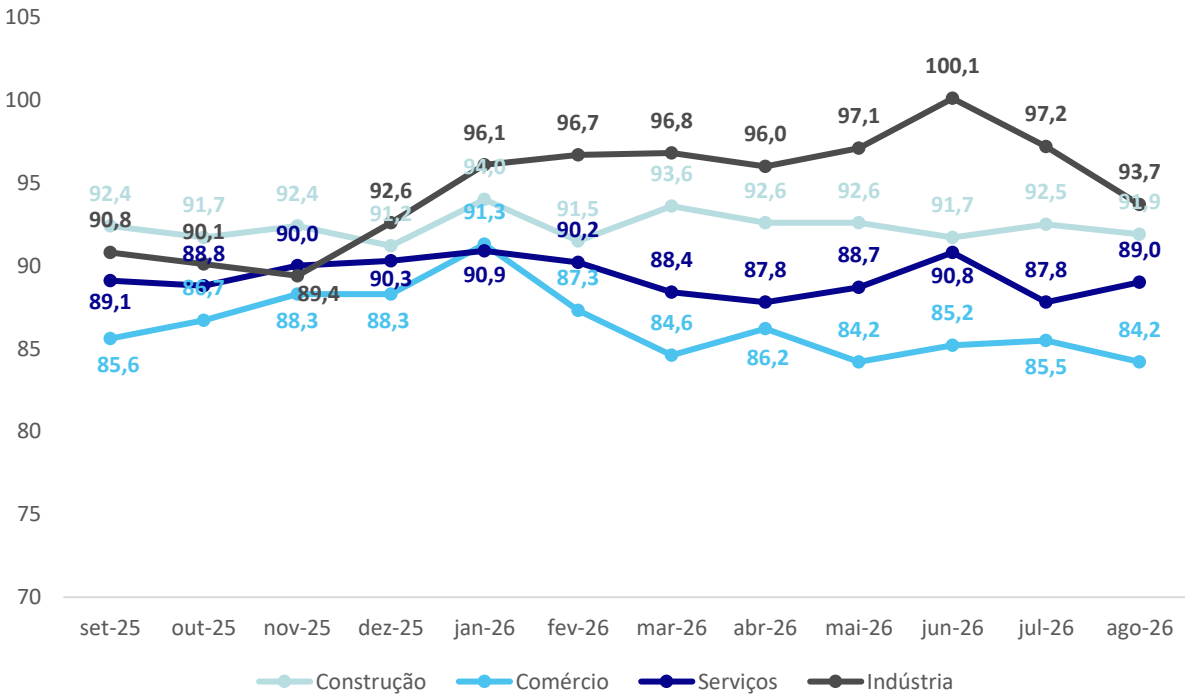
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



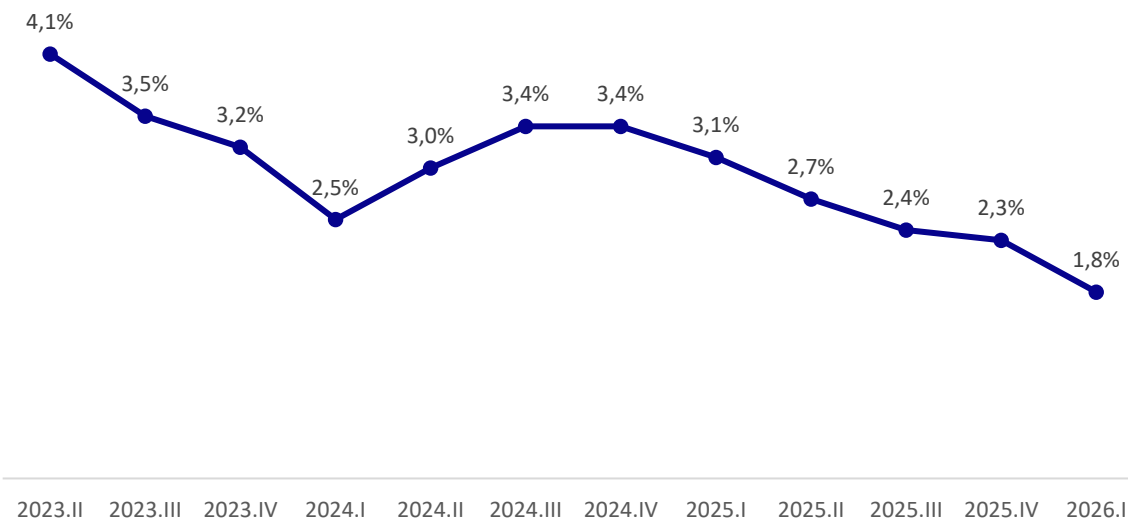
Índices de Confiança



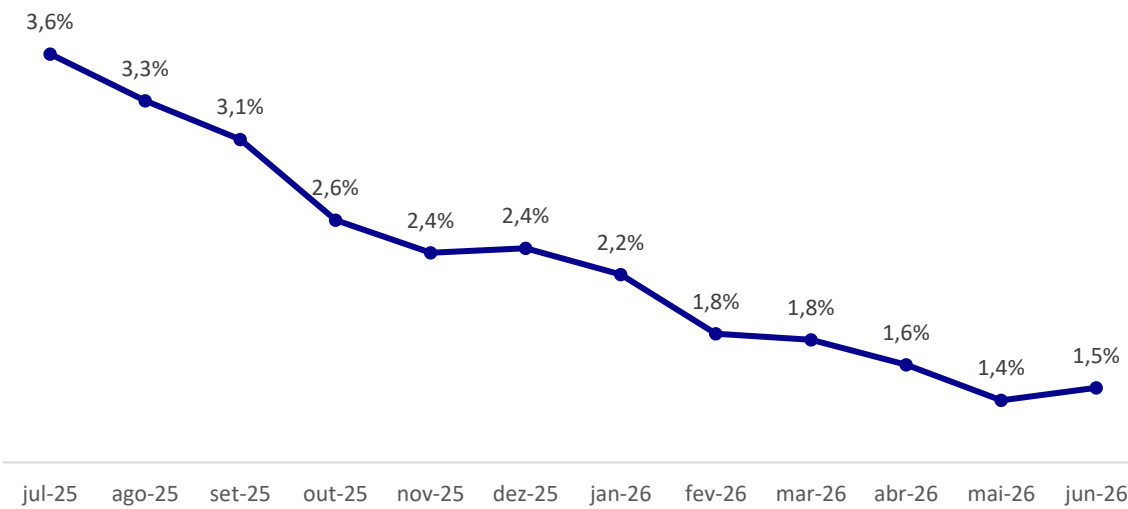
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
ago-26	-0,6 p.p.	-85,5 p.p.	-87,8 p.p.	-3,5 p.p.

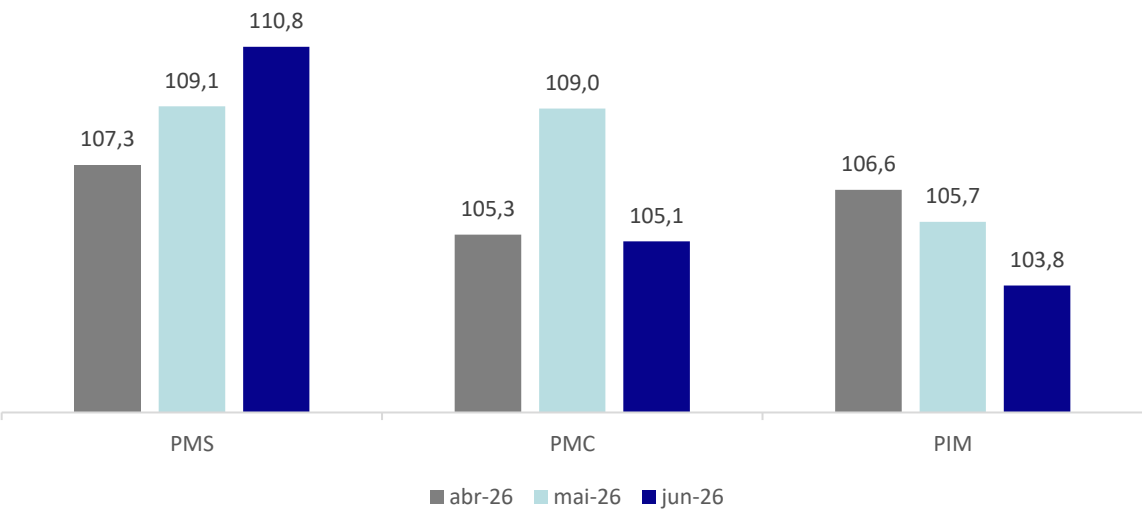
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

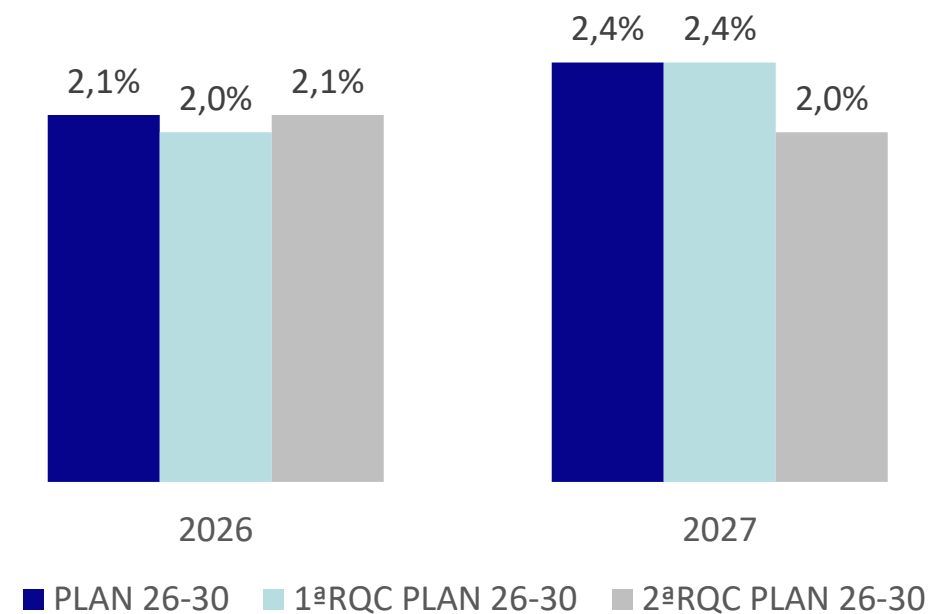


indicadores macroeconômicos - Brasil

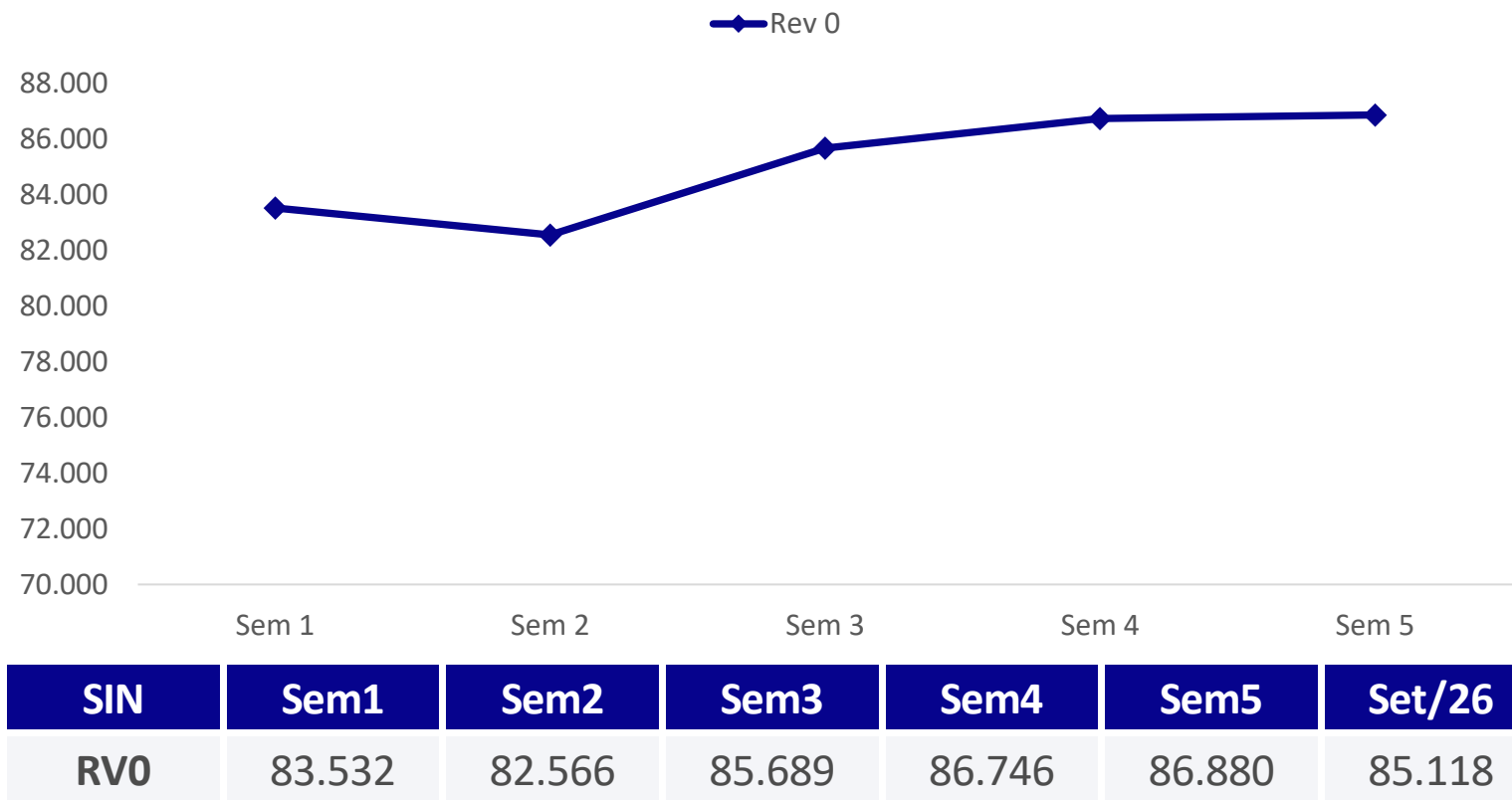
	2026	2027
PIB %	1,95	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,02	4,25

Boletim Focus 21/08/2026

PIB

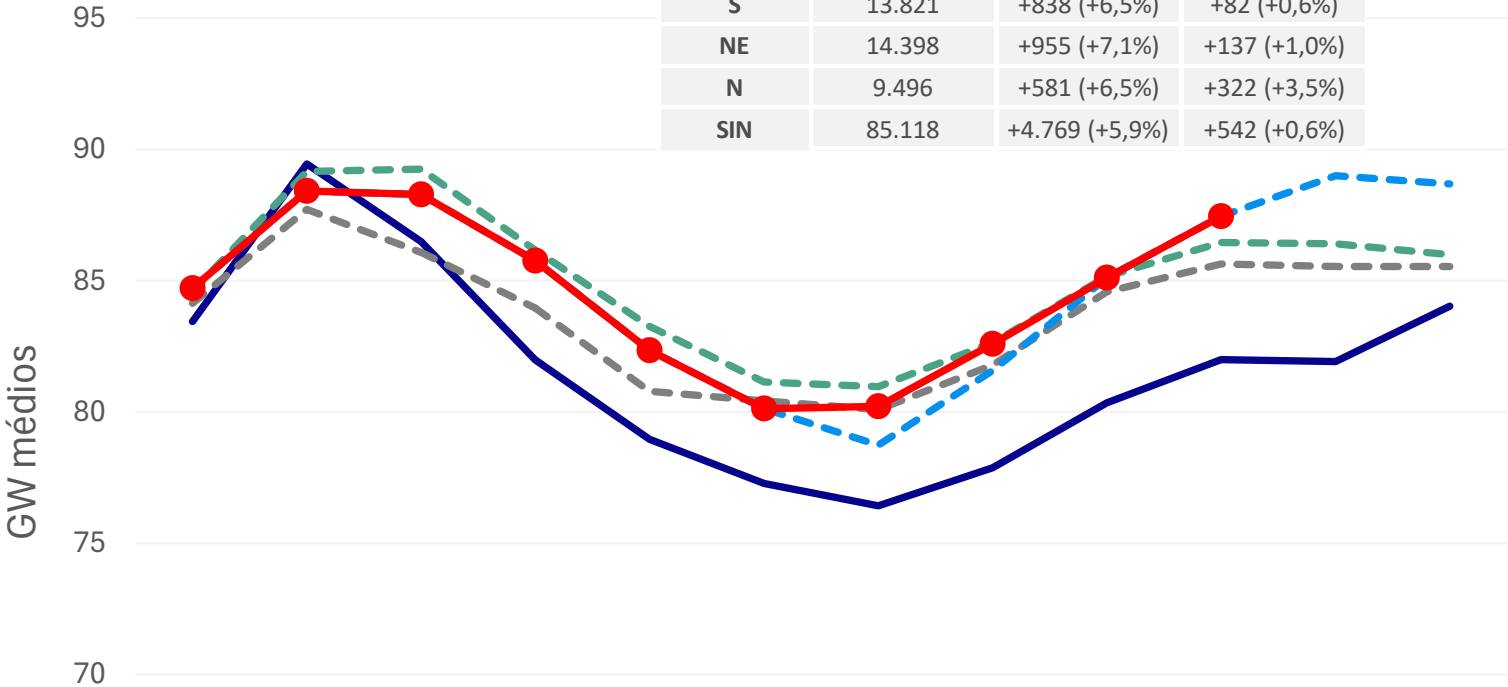


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

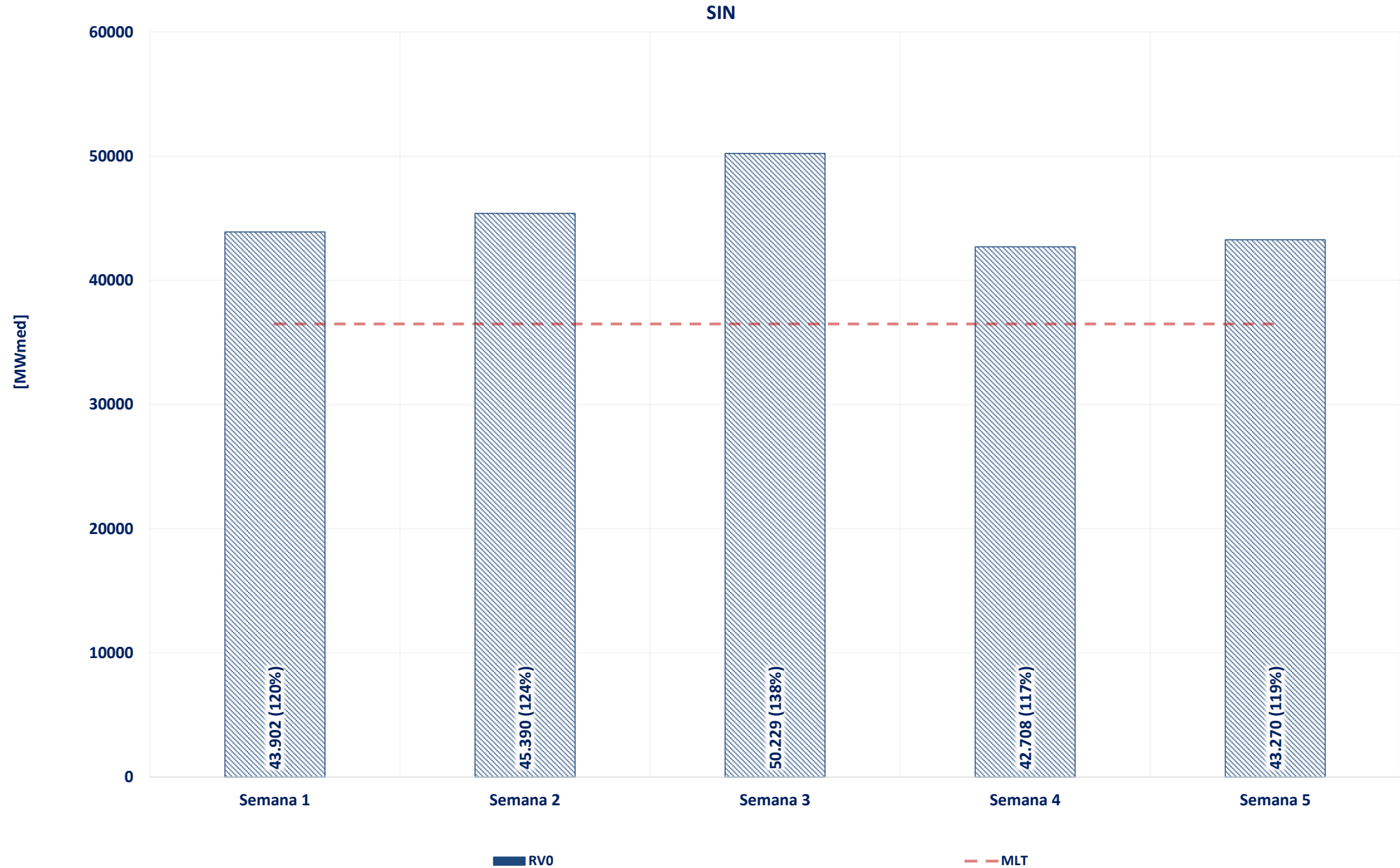


Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	Set/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	47.403	+2.395 (+5,3%)	+1 (+0,0%)
S	13.821	+838 (+6,5%)	+82 (+0,6%)
NE	14.398	+955 (+7,1%)	+137 (+1,0%)
N	9.496	+581 (+6,5%)	+322 (+3,5%)
SIN	85.118	+4.769 (+5,9%)	+542 (+0,6%)



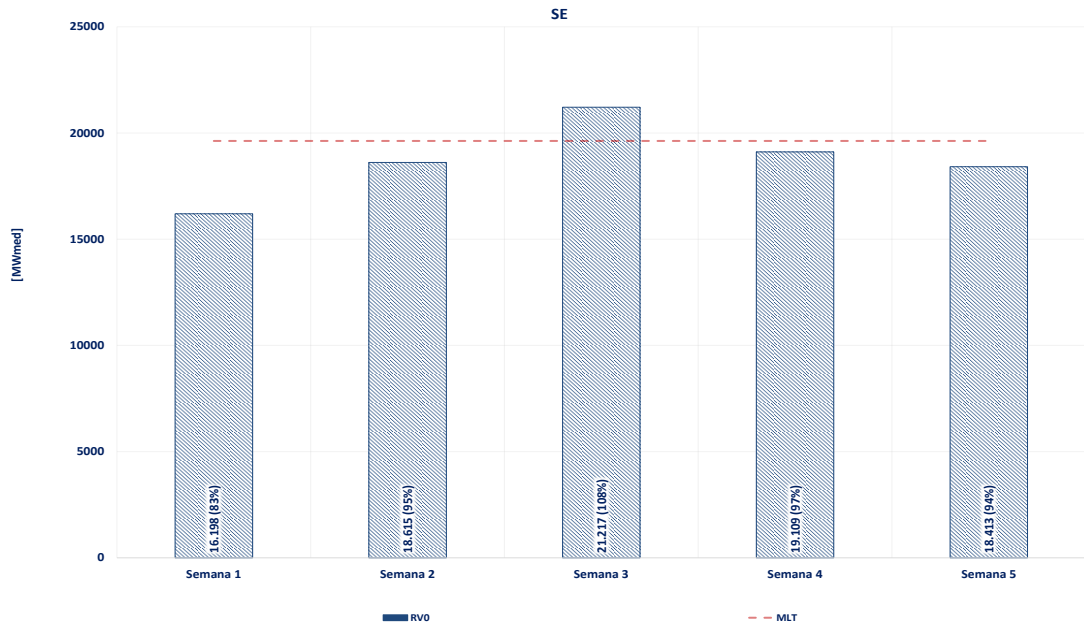
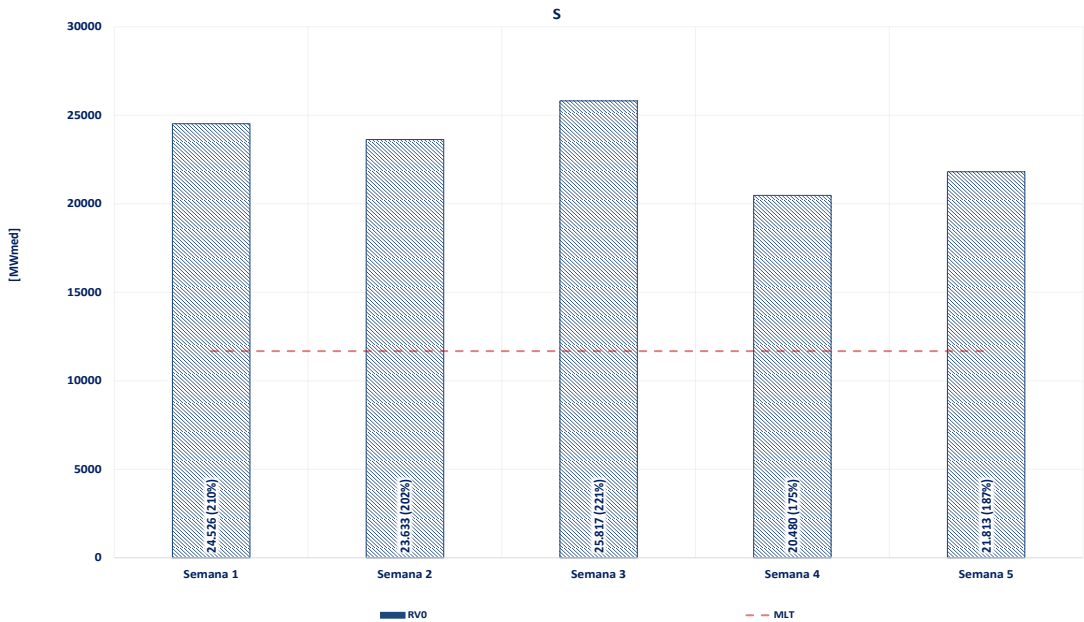
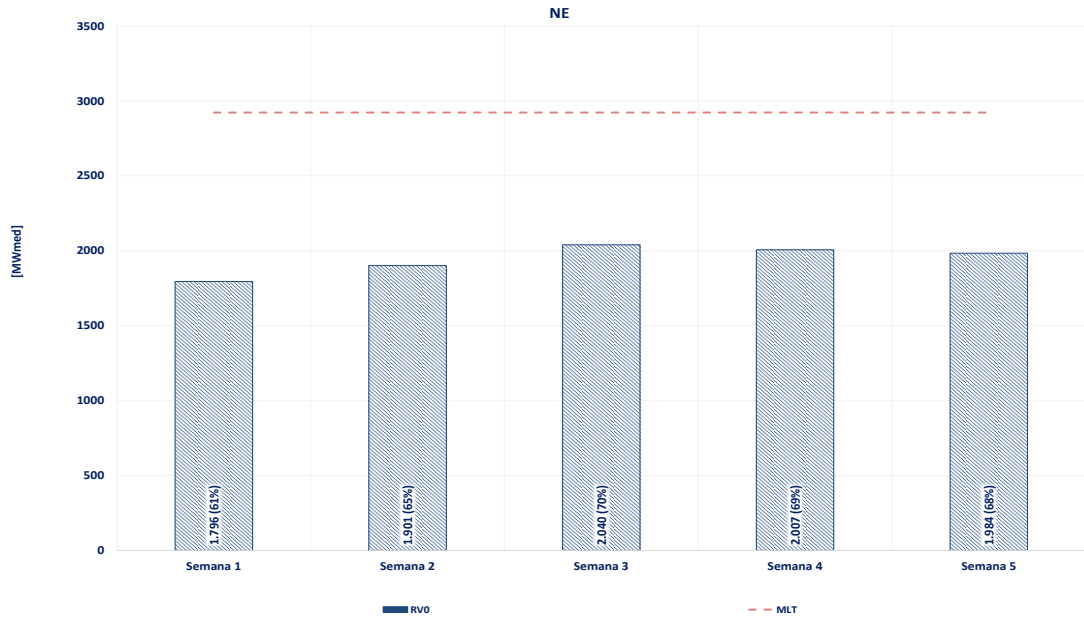
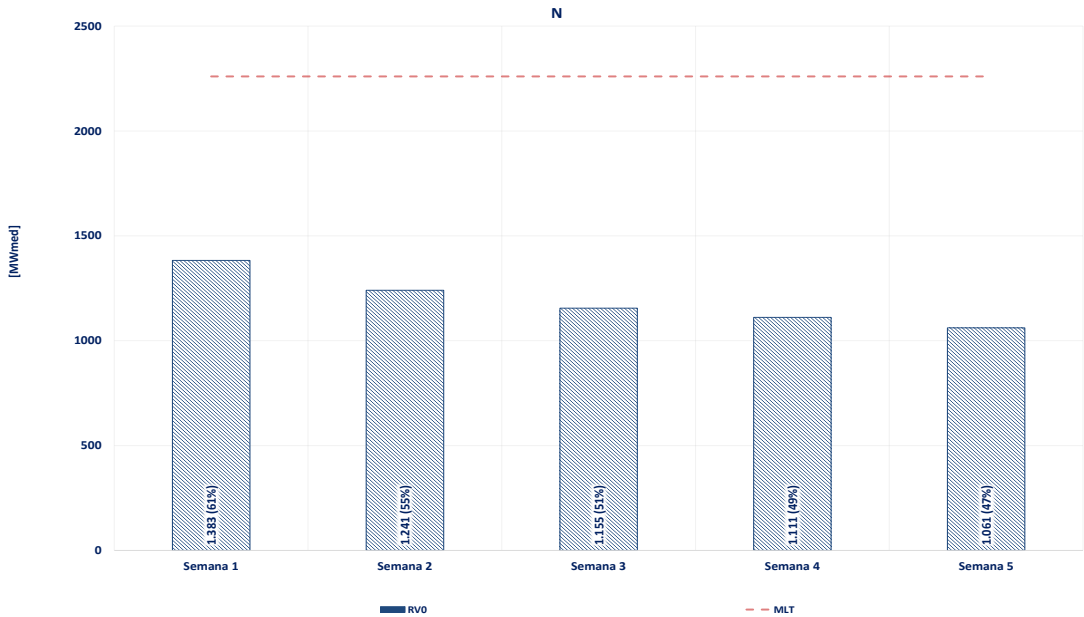
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Set/26(rev0)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	82,6	85,1	87,4		
Dif. PMO rev0 - 2ªRQC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	0,0	0,0		



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

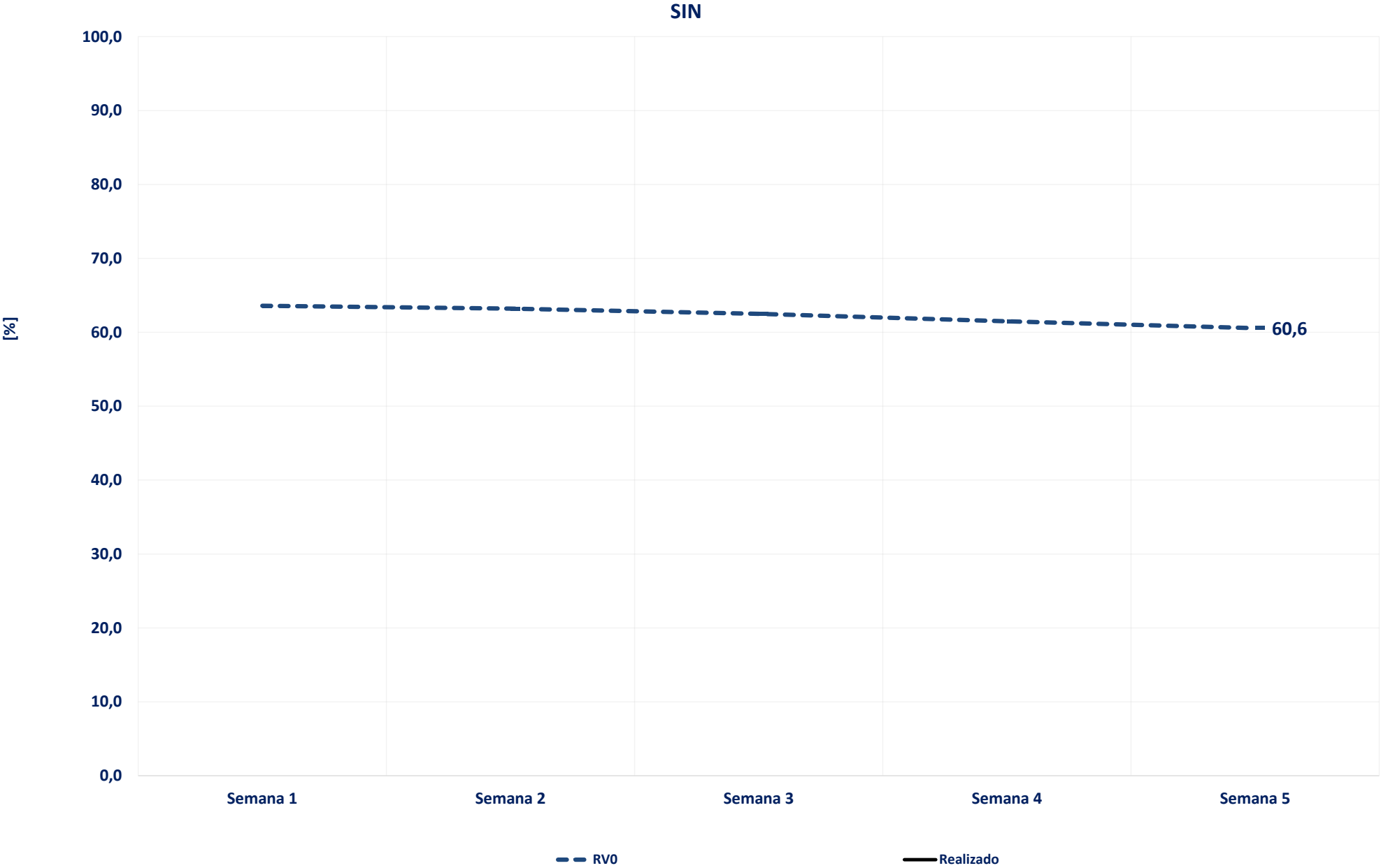
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de setembro

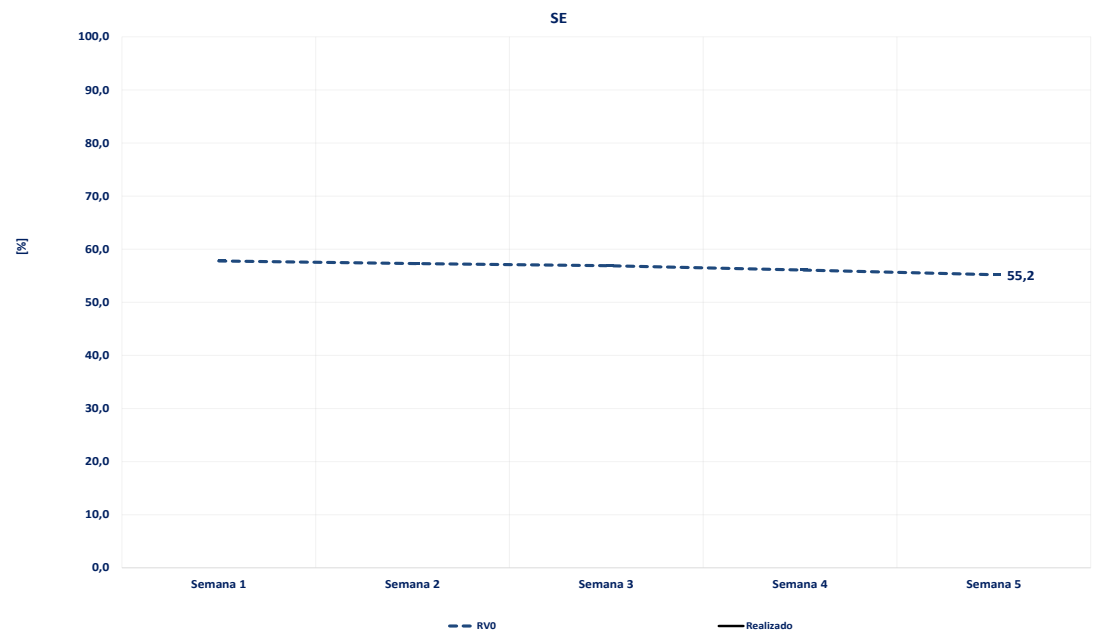
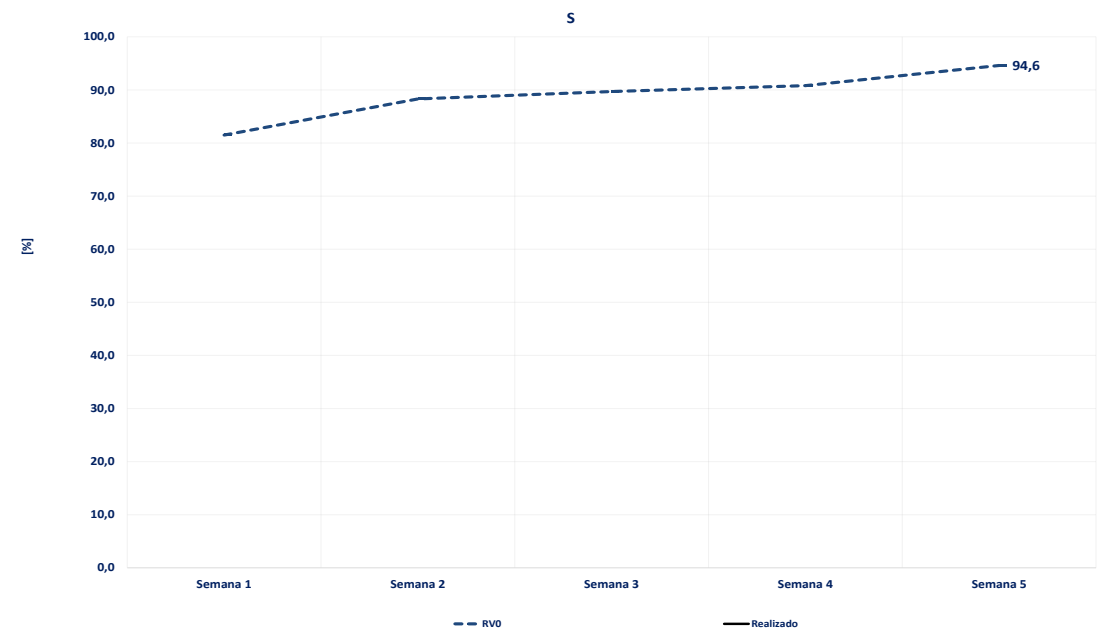
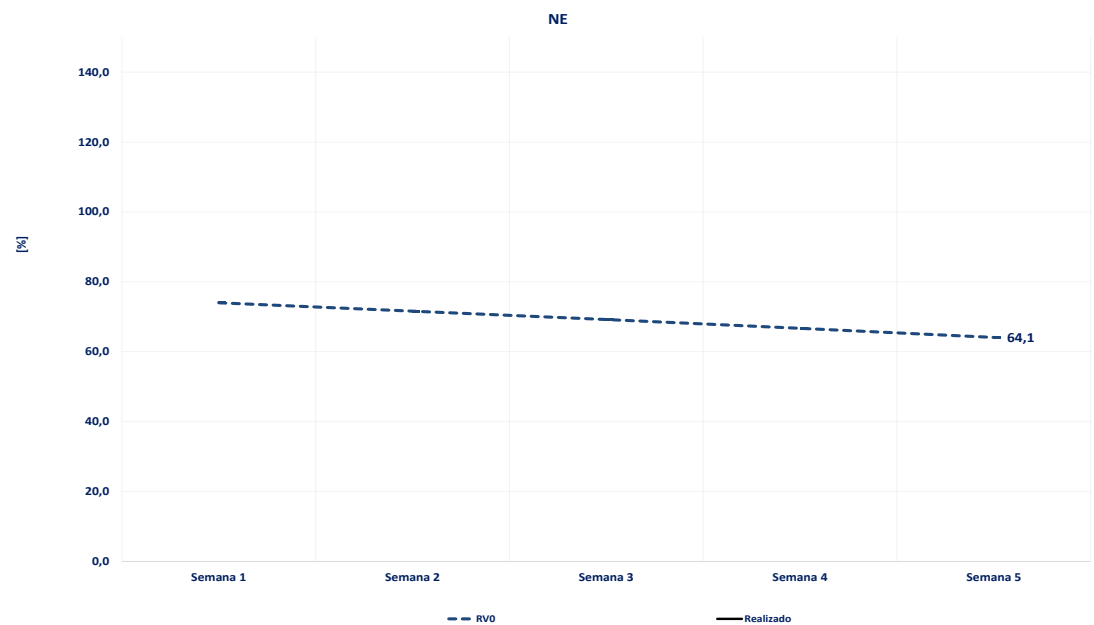
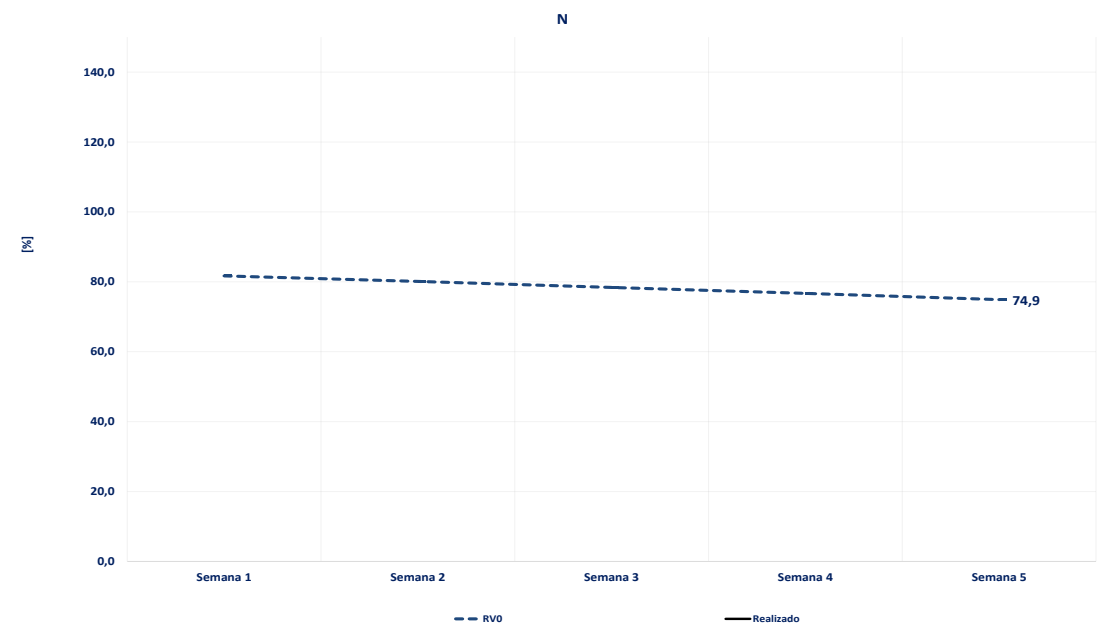


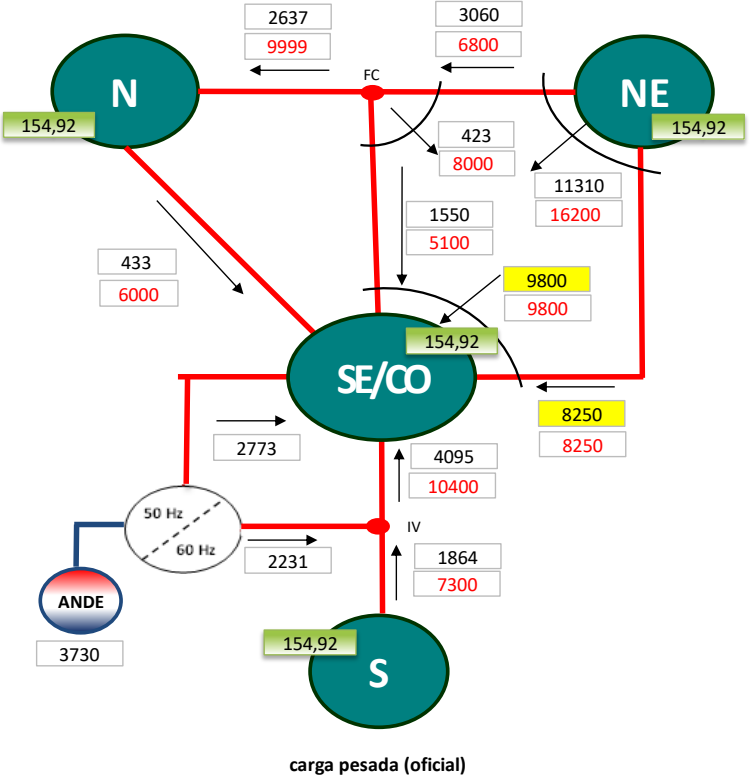
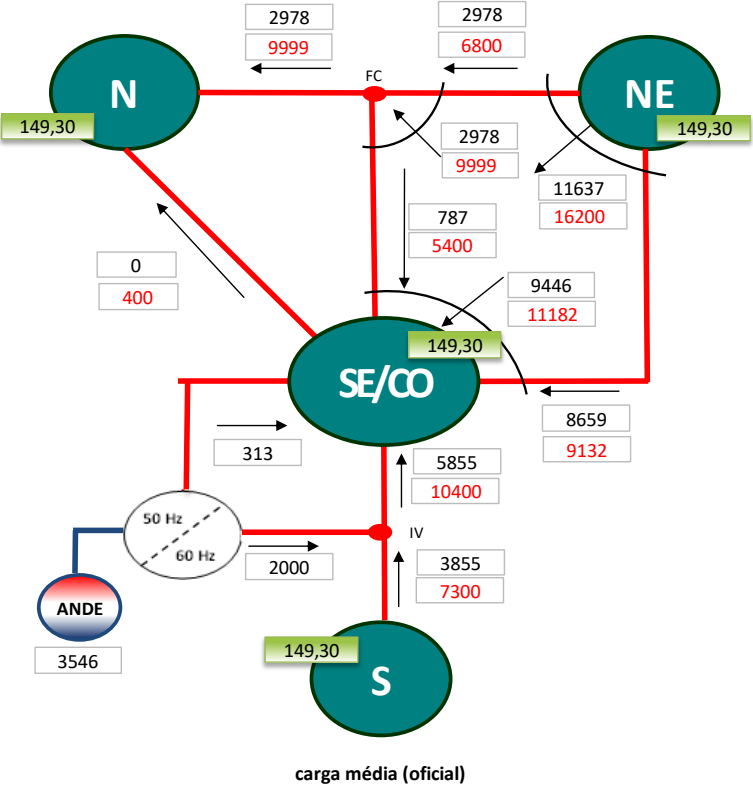
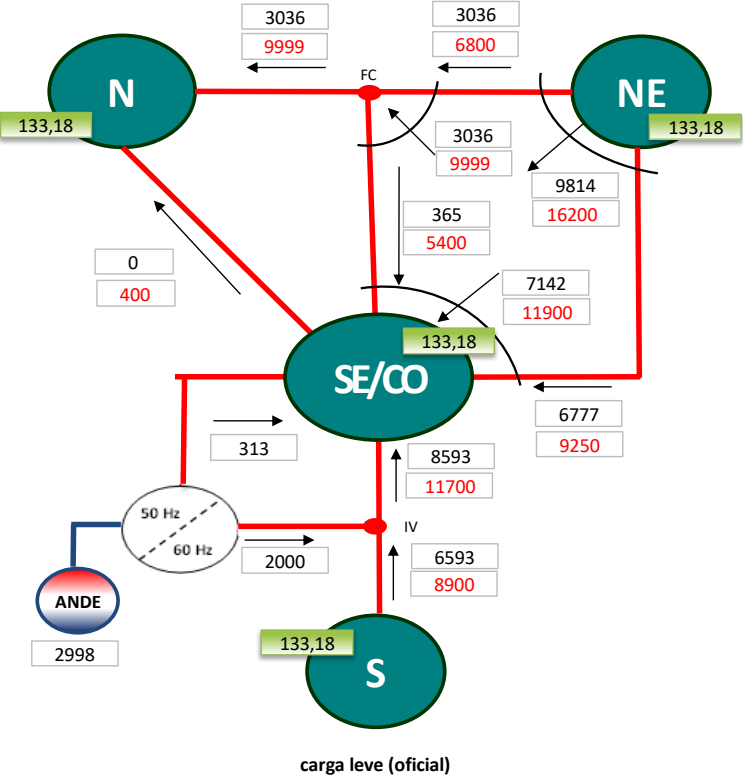
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

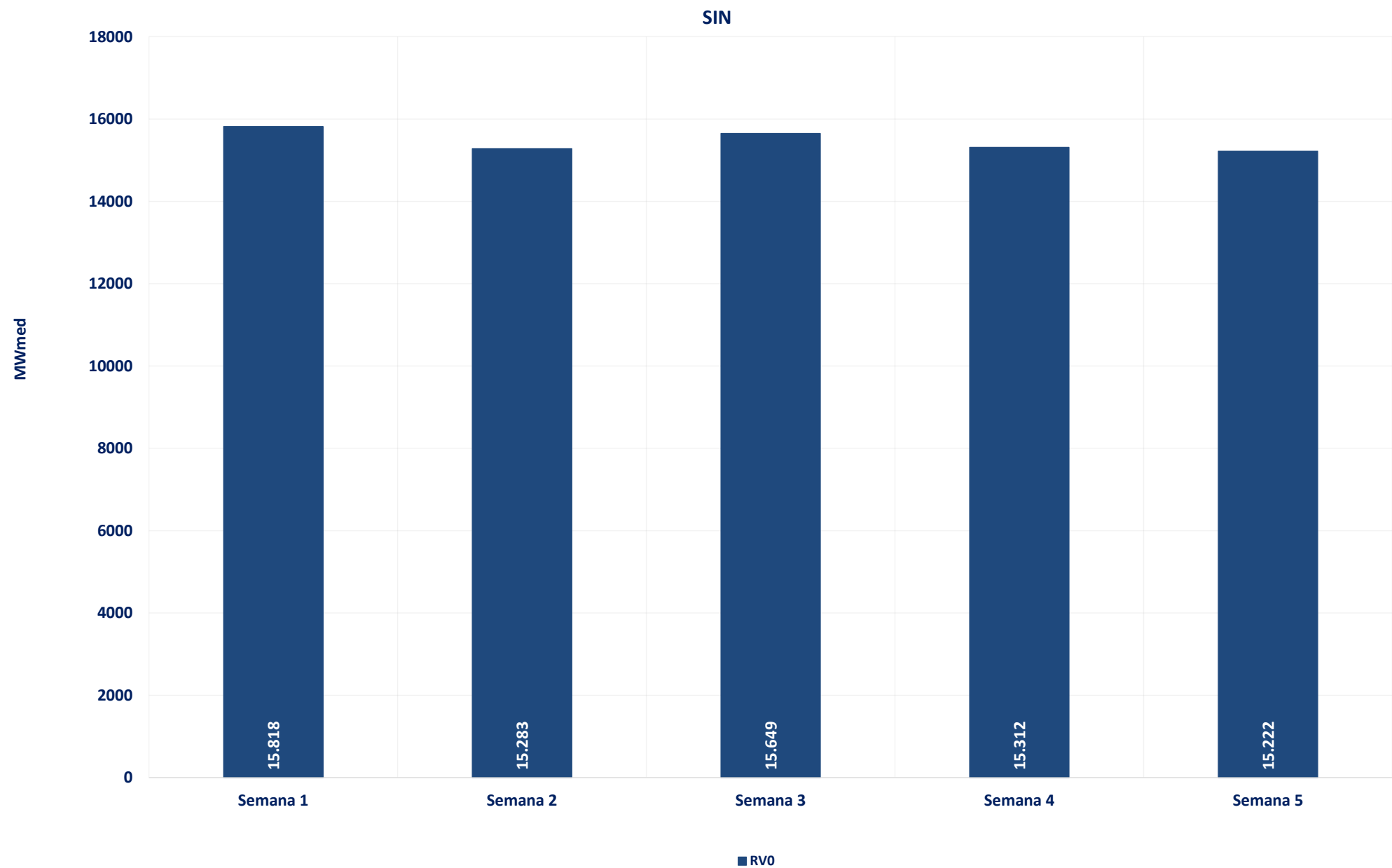
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



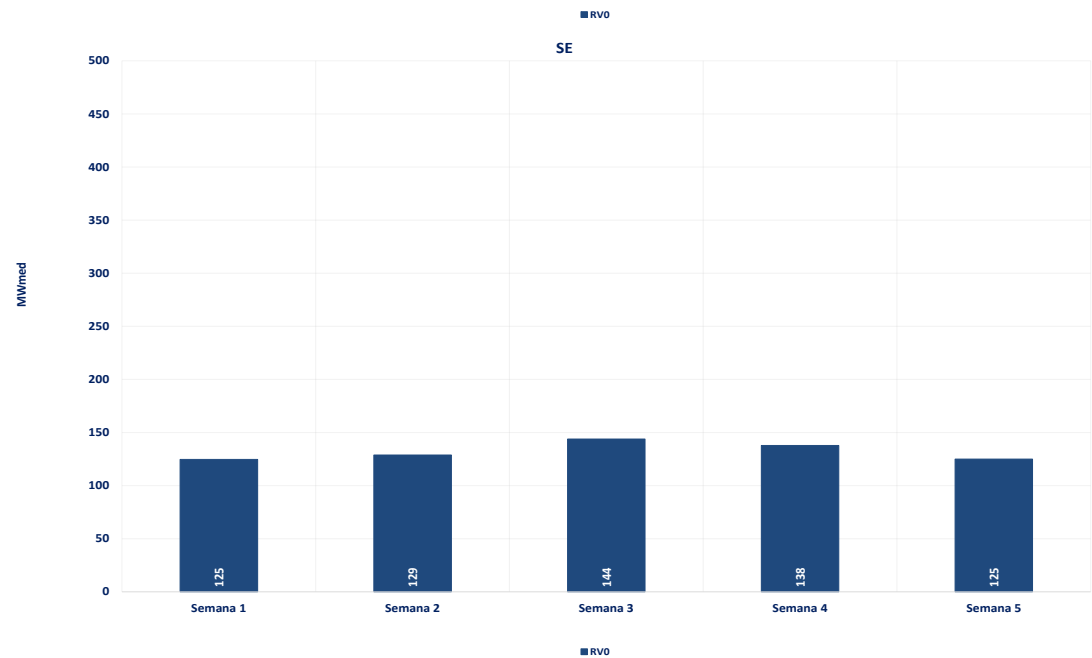
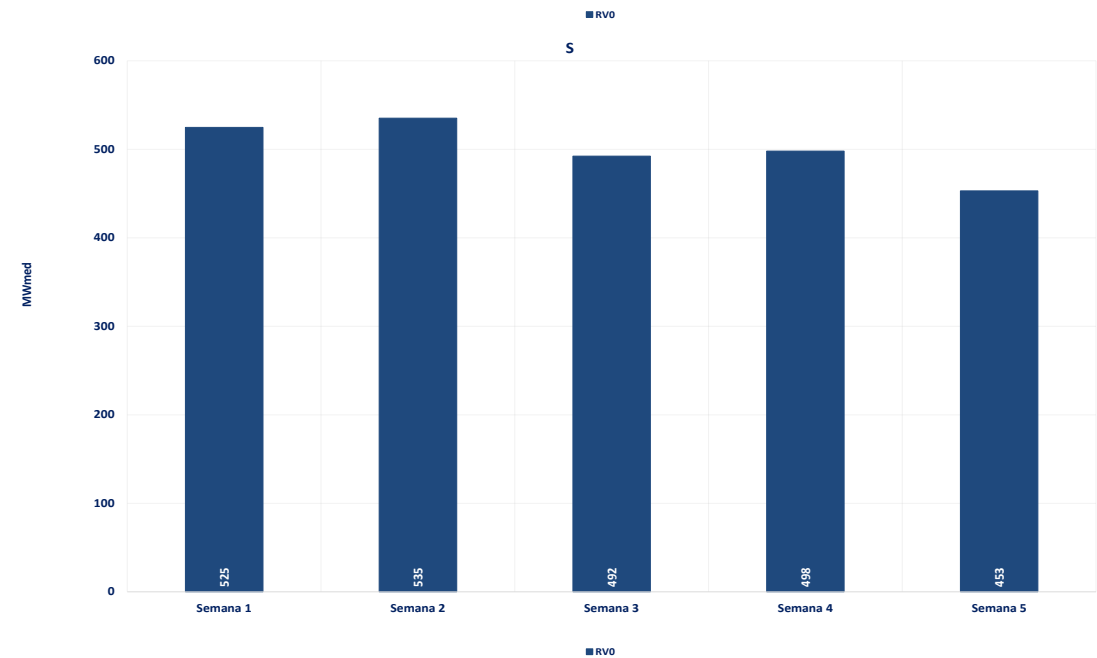
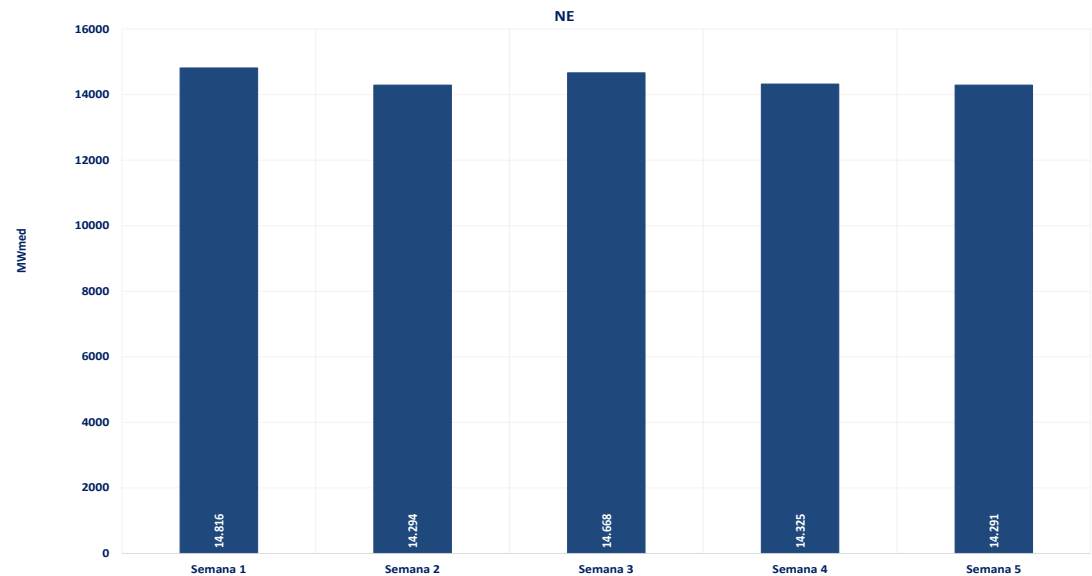
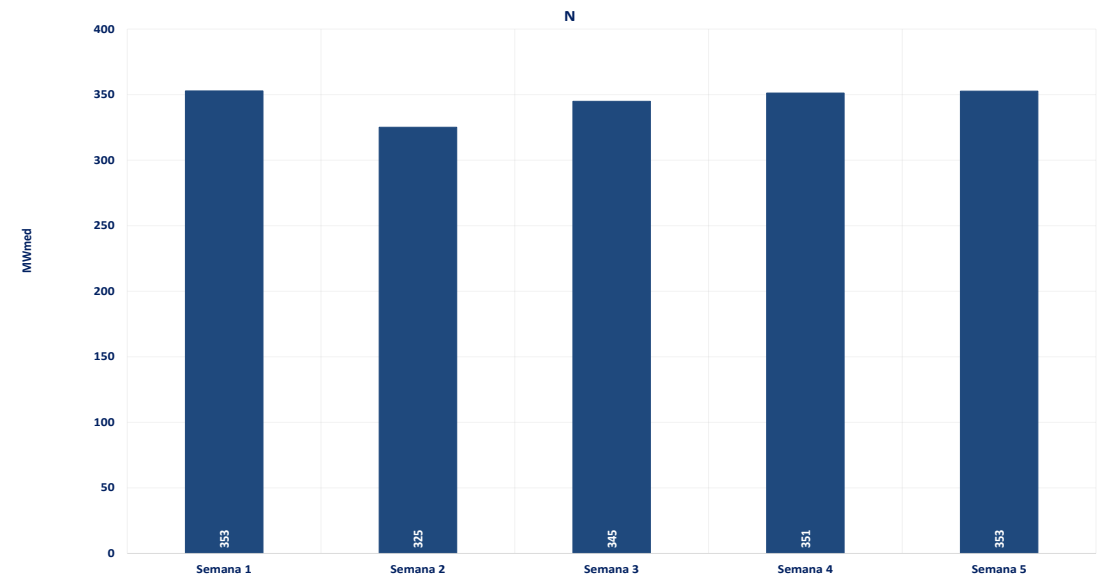
acompanhamento da energia armazenada – rv0 de setembro

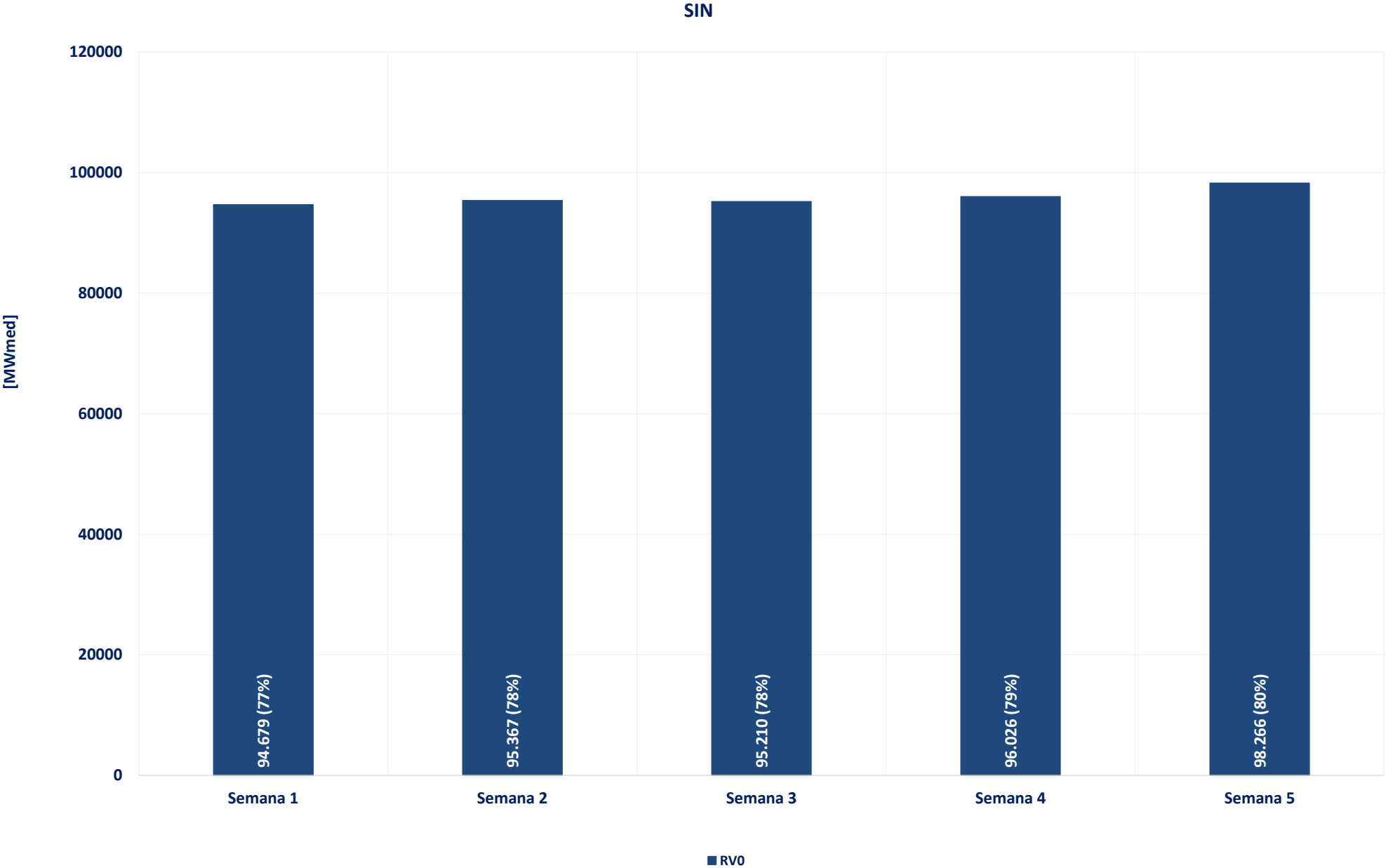


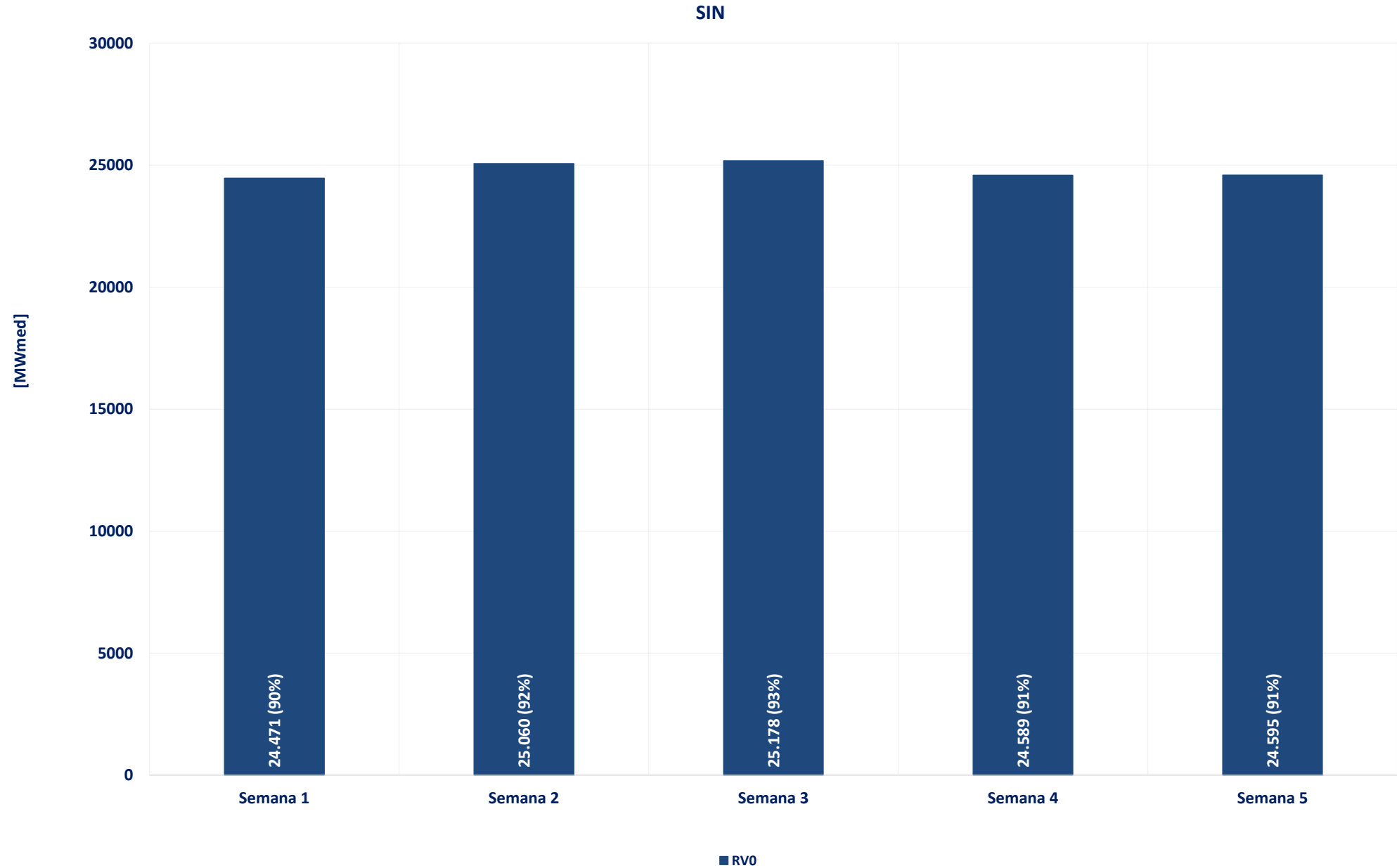


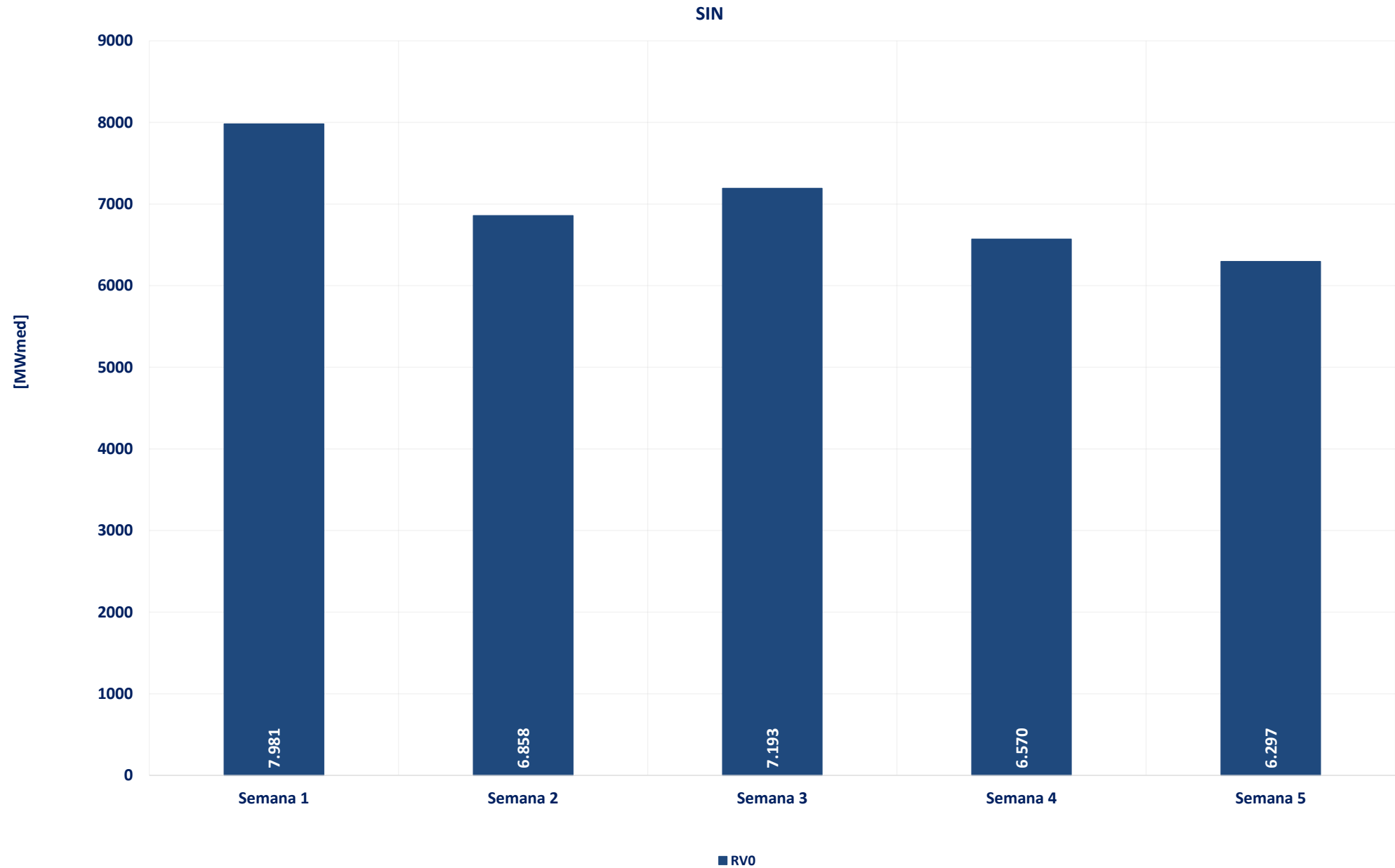


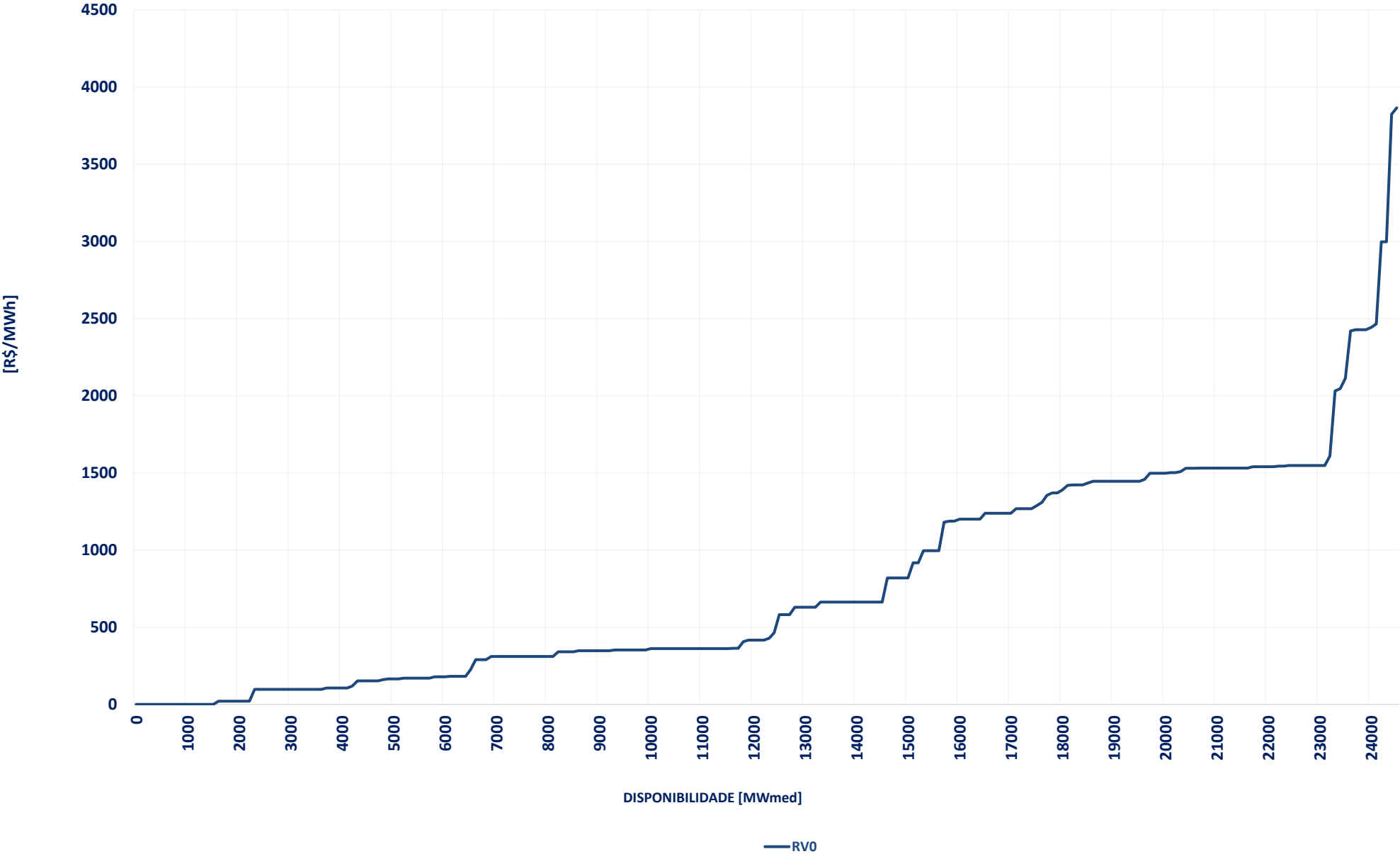
acompanhamento da geração eólica – rv0 de setembro











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.

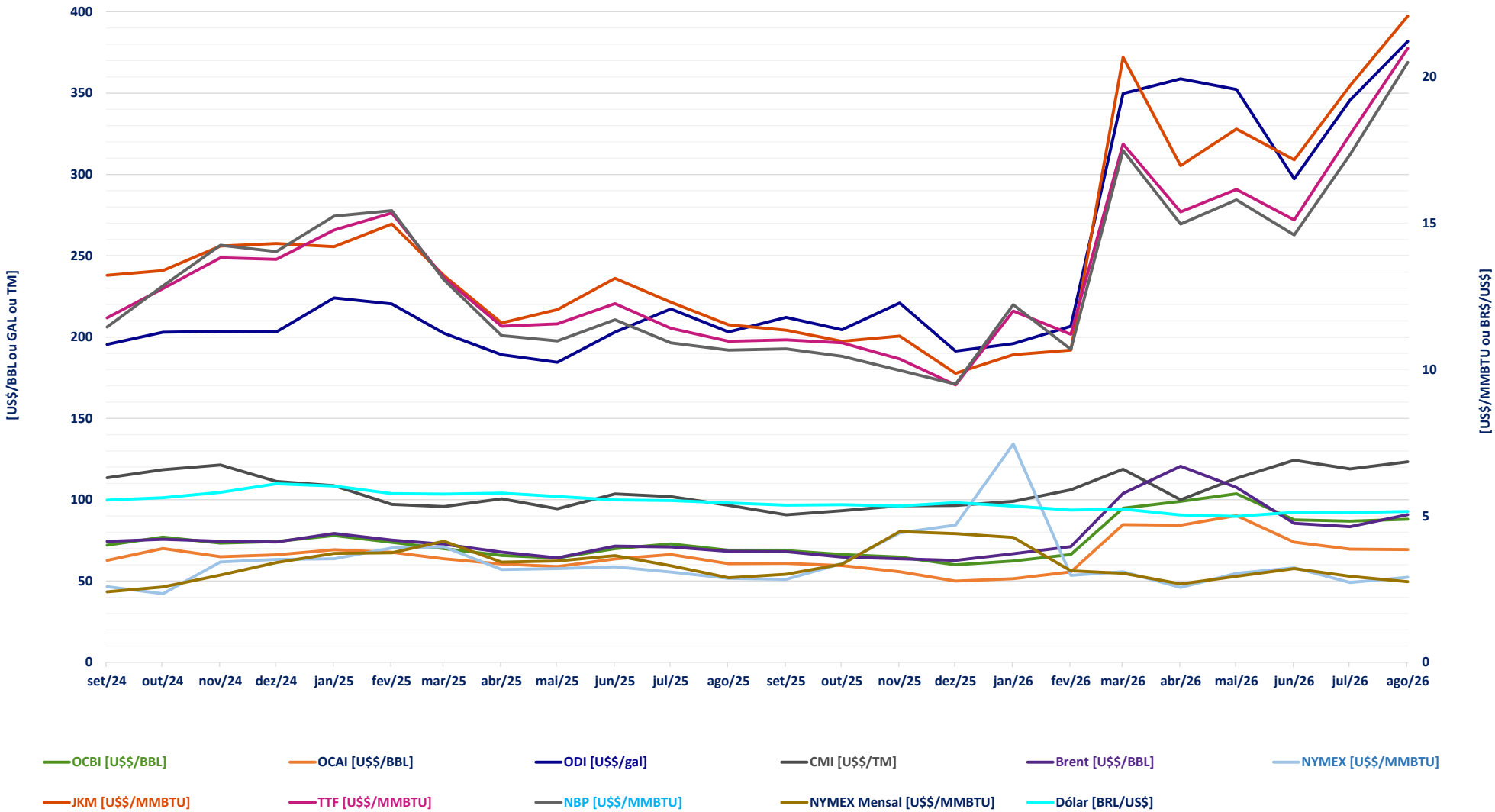
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	1458,13	1557,62	99 R\$/MWh (-6%)
248	PAULINIA	1200	1841,45	641 R\$/MWh (-35%)
48	ARAUCARIA	830	1545,54	716 R\$/MWh (-46%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de setembro



sumário

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	1,4%	10,5%	3,7%	8,9%	6,7%	12,1%	16,4%	18,2%	-6,3%	0,7%



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 28/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 124% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 120% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 60,6%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 15818 MWmed

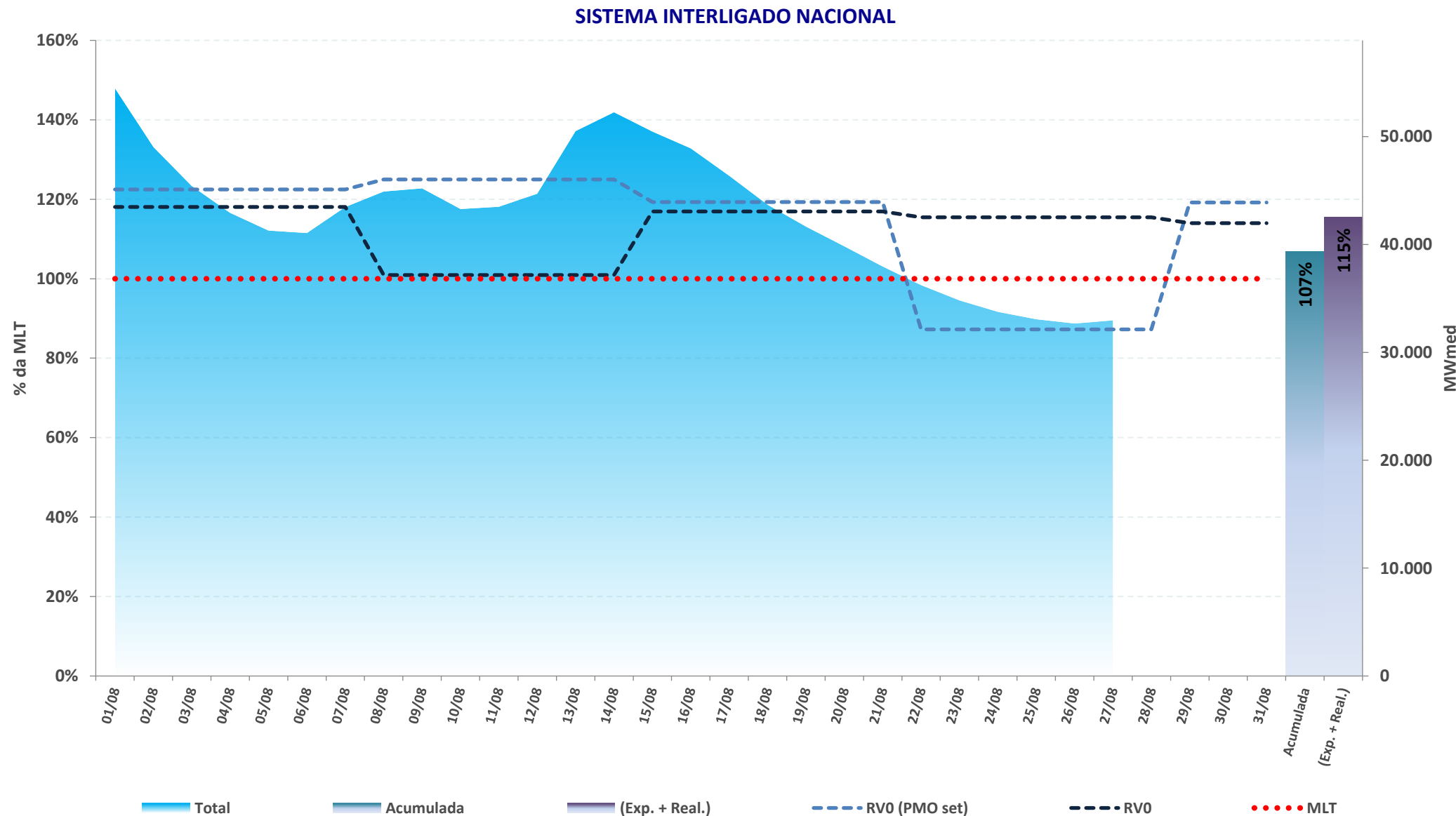
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 94679 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 24471 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 7981 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 810,23/MWh

acompanhamento da operação

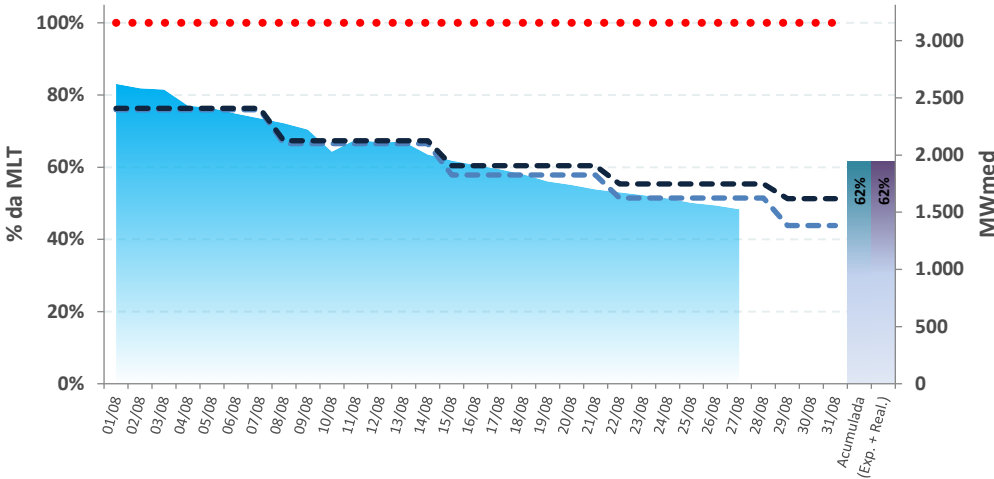


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

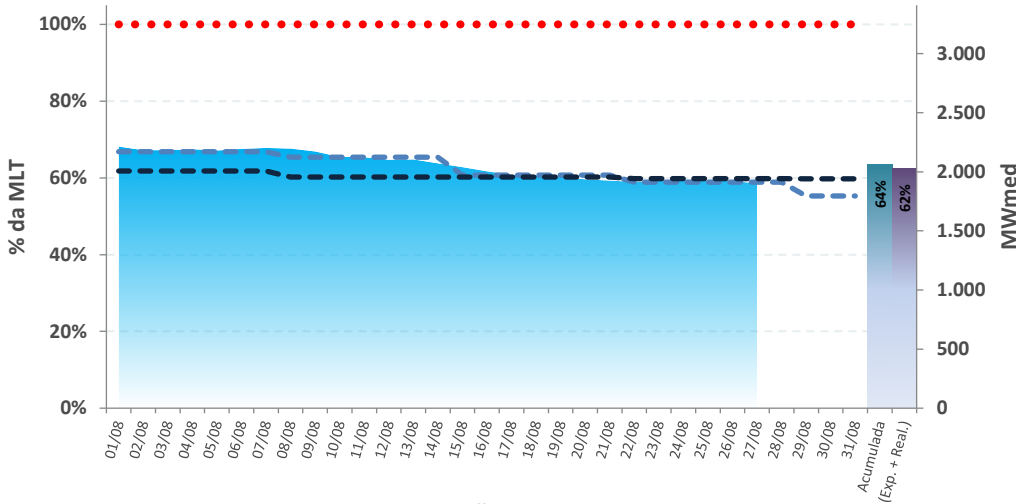
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

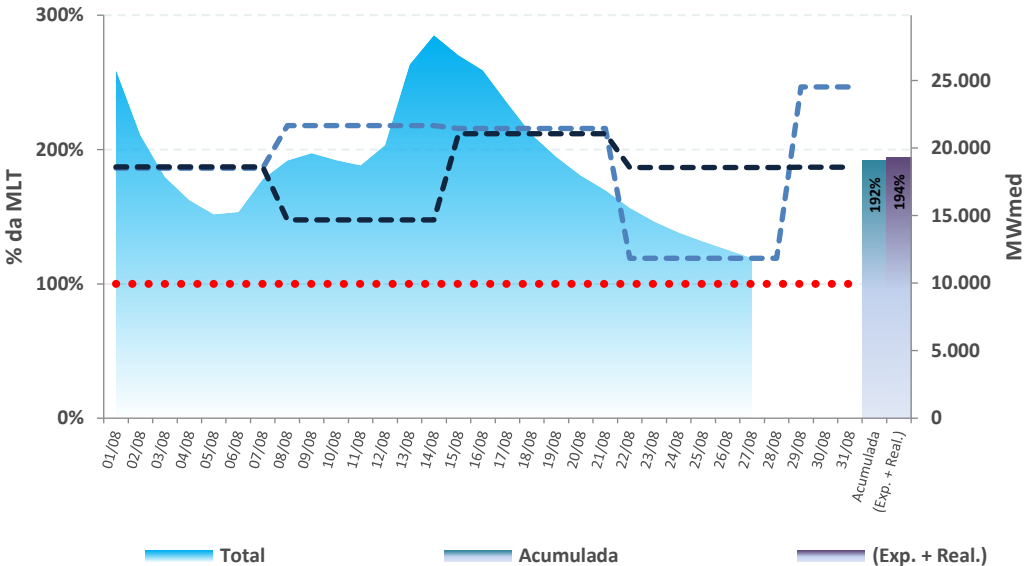
REGIÃO NORTE



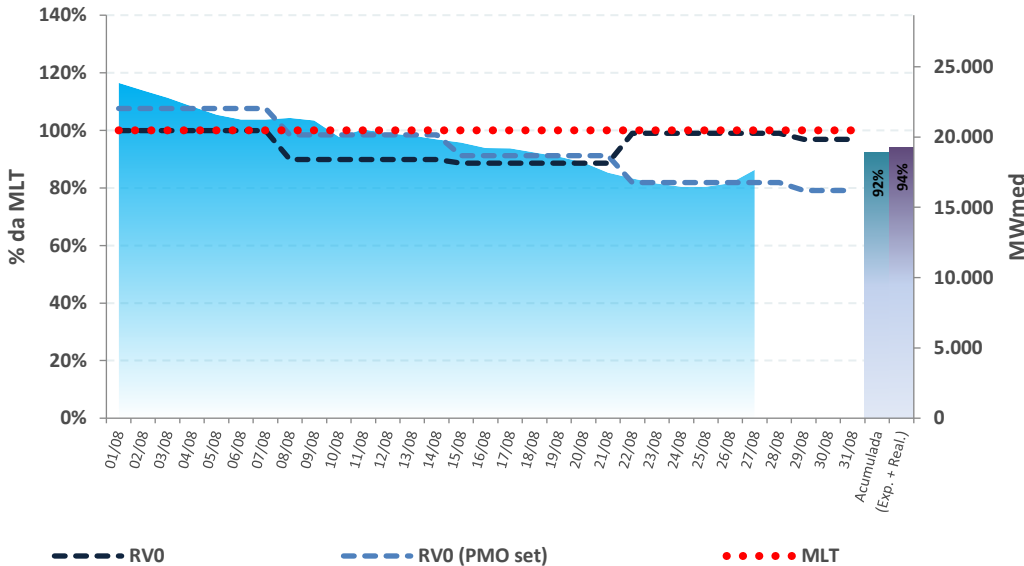
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

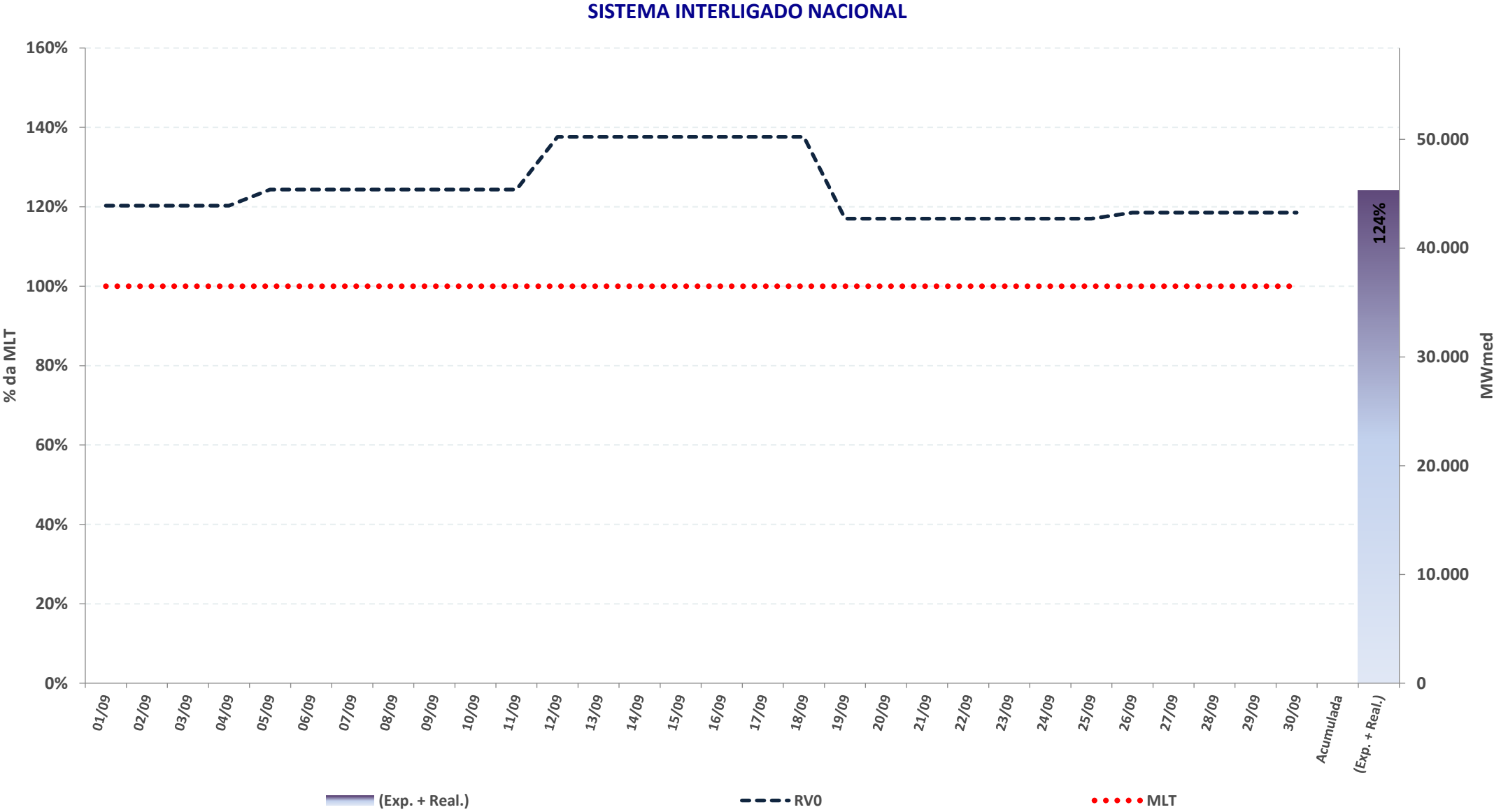


Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO set) 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)

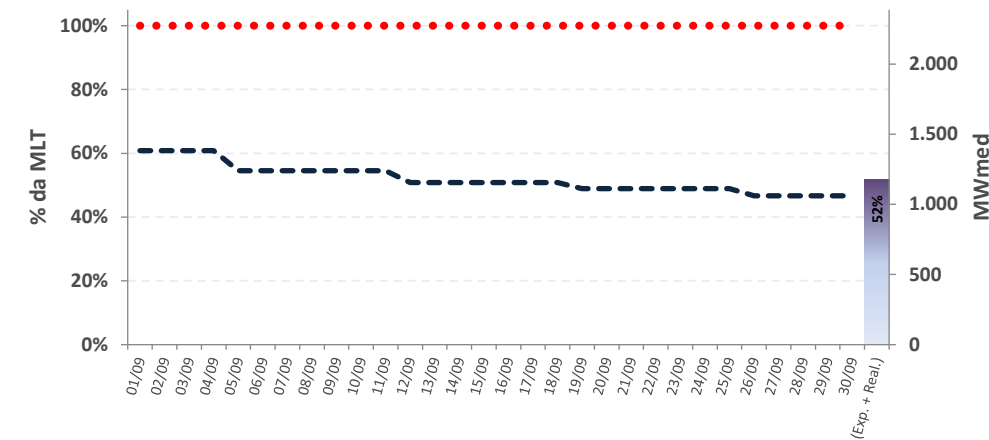


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

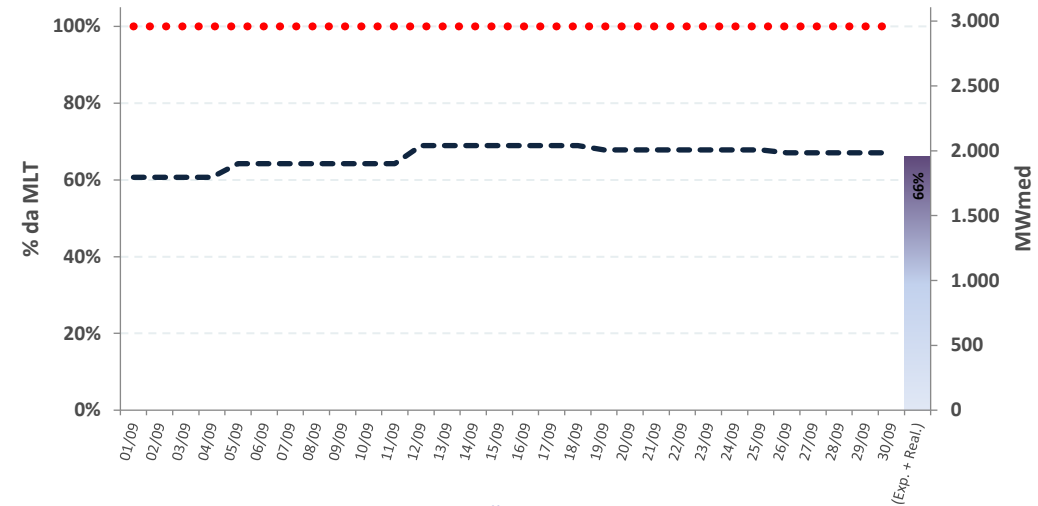
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de setembro

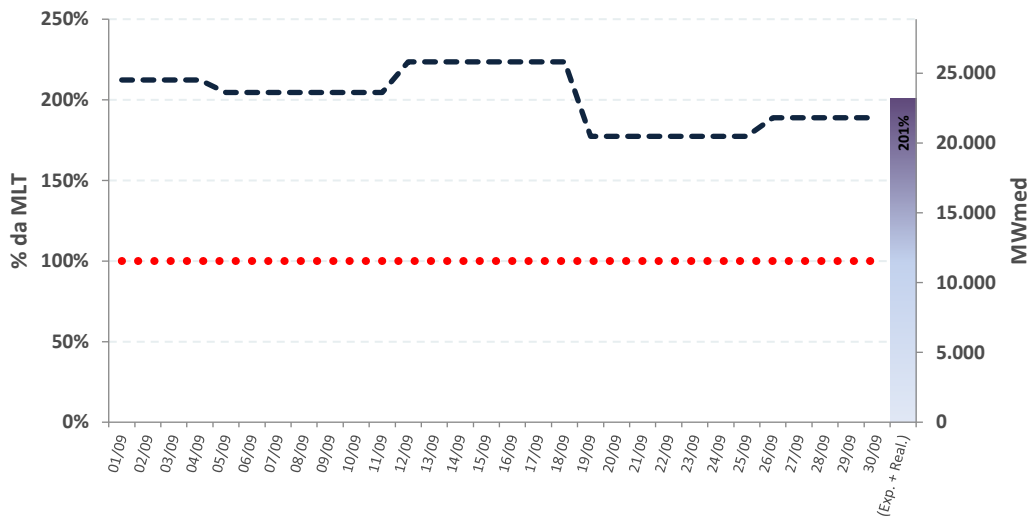
REGIÃO NORTE



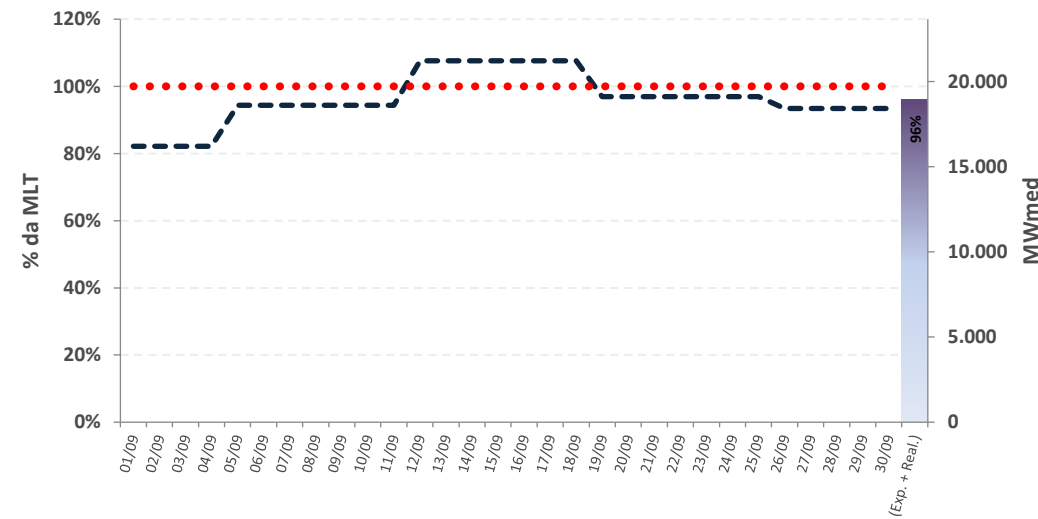
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

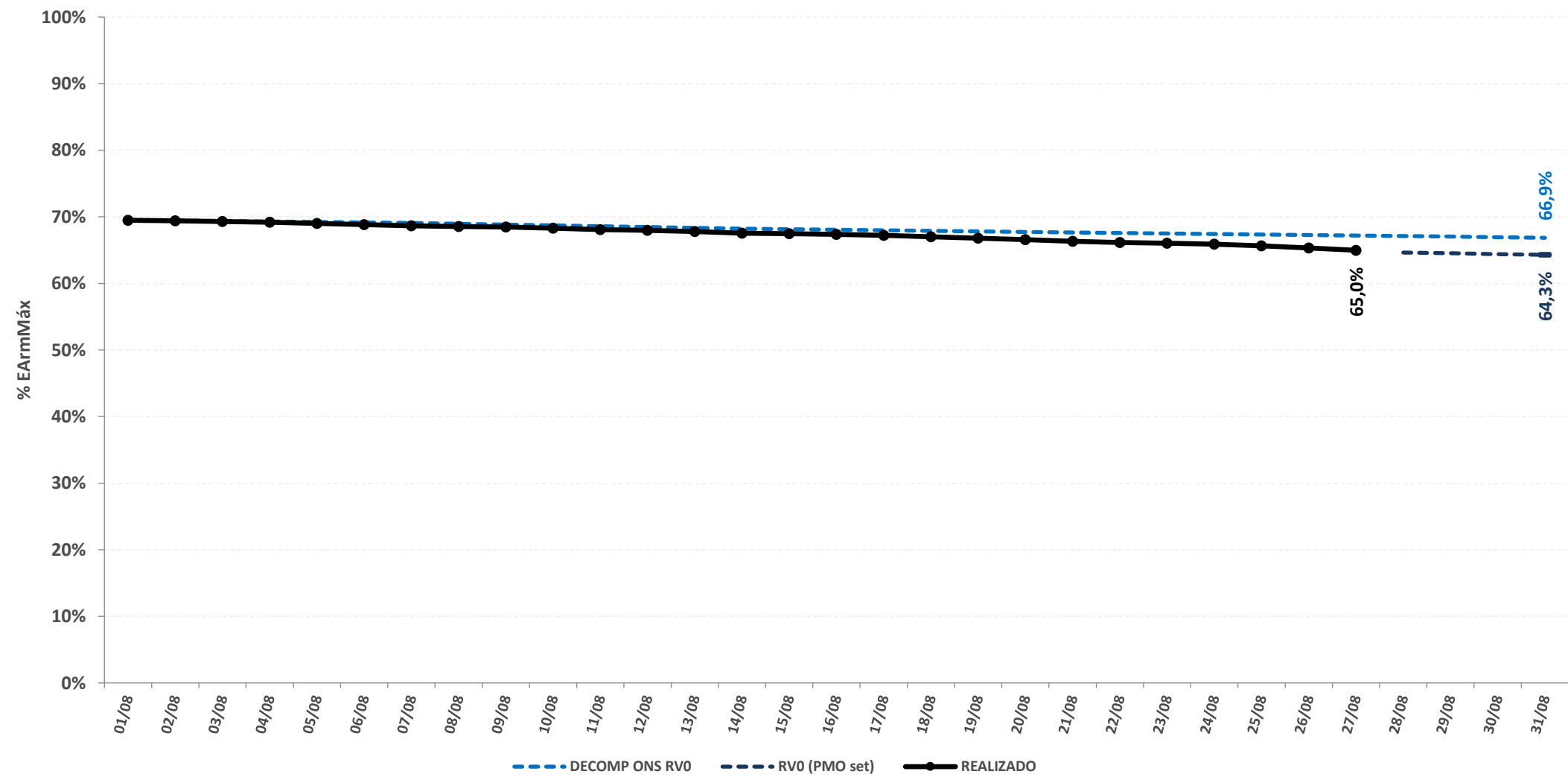


(Exp. + Real.) RVO MLT

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

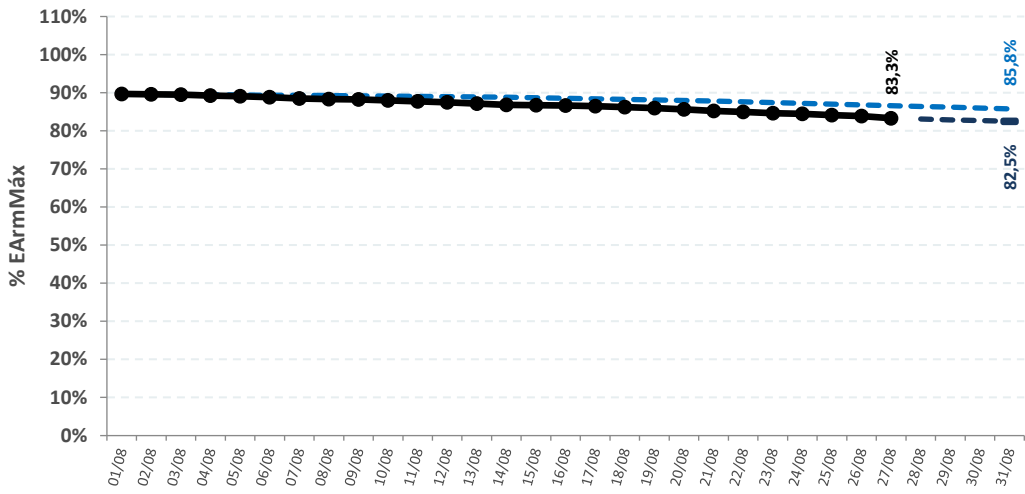
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

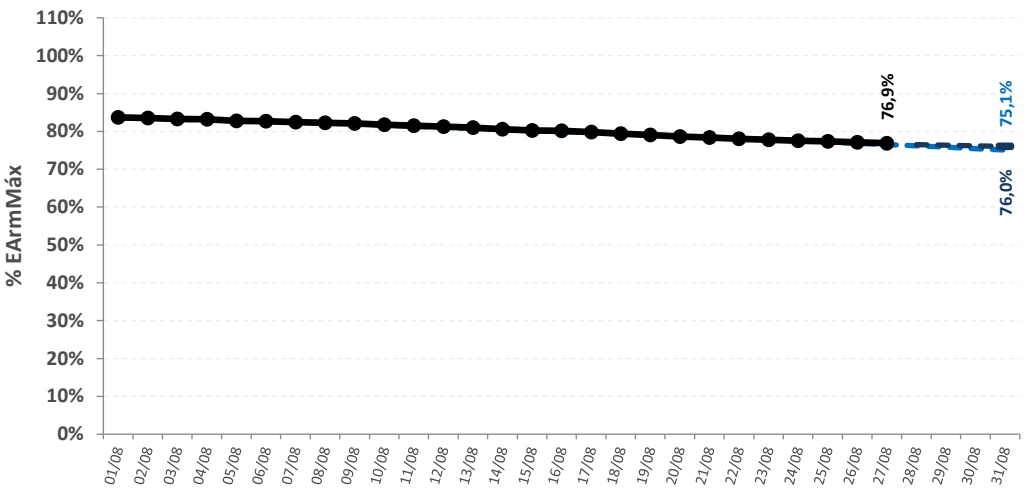


acompanhamento da energia armazenada

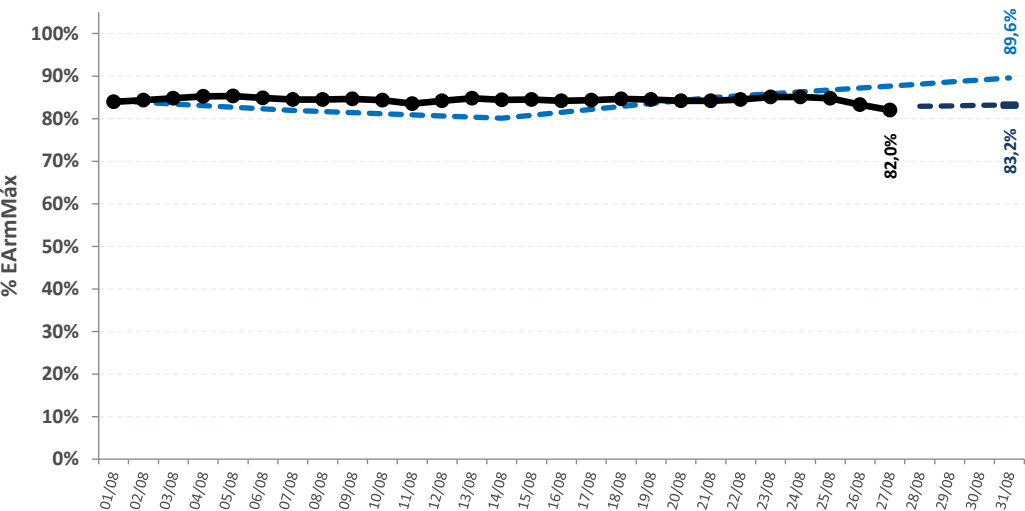
REGIÃO NORTE



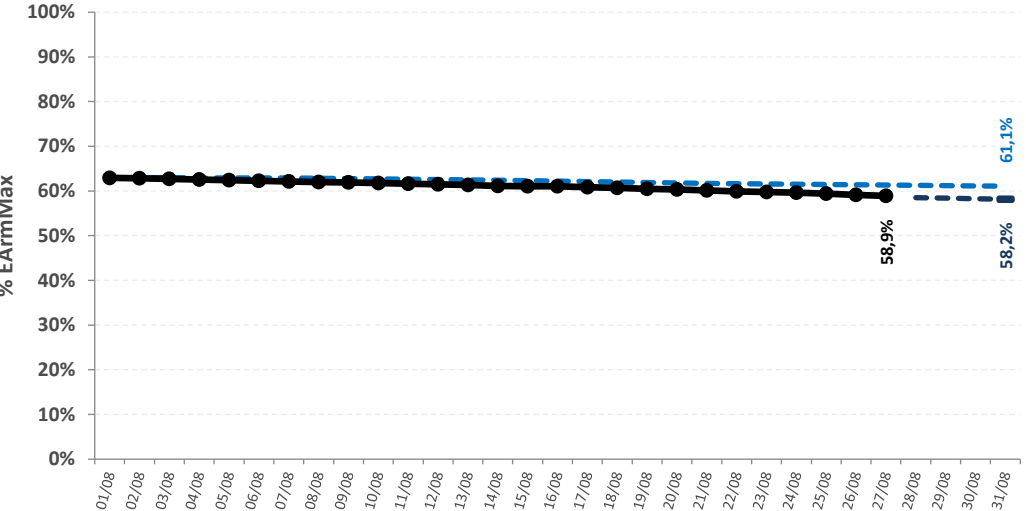
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

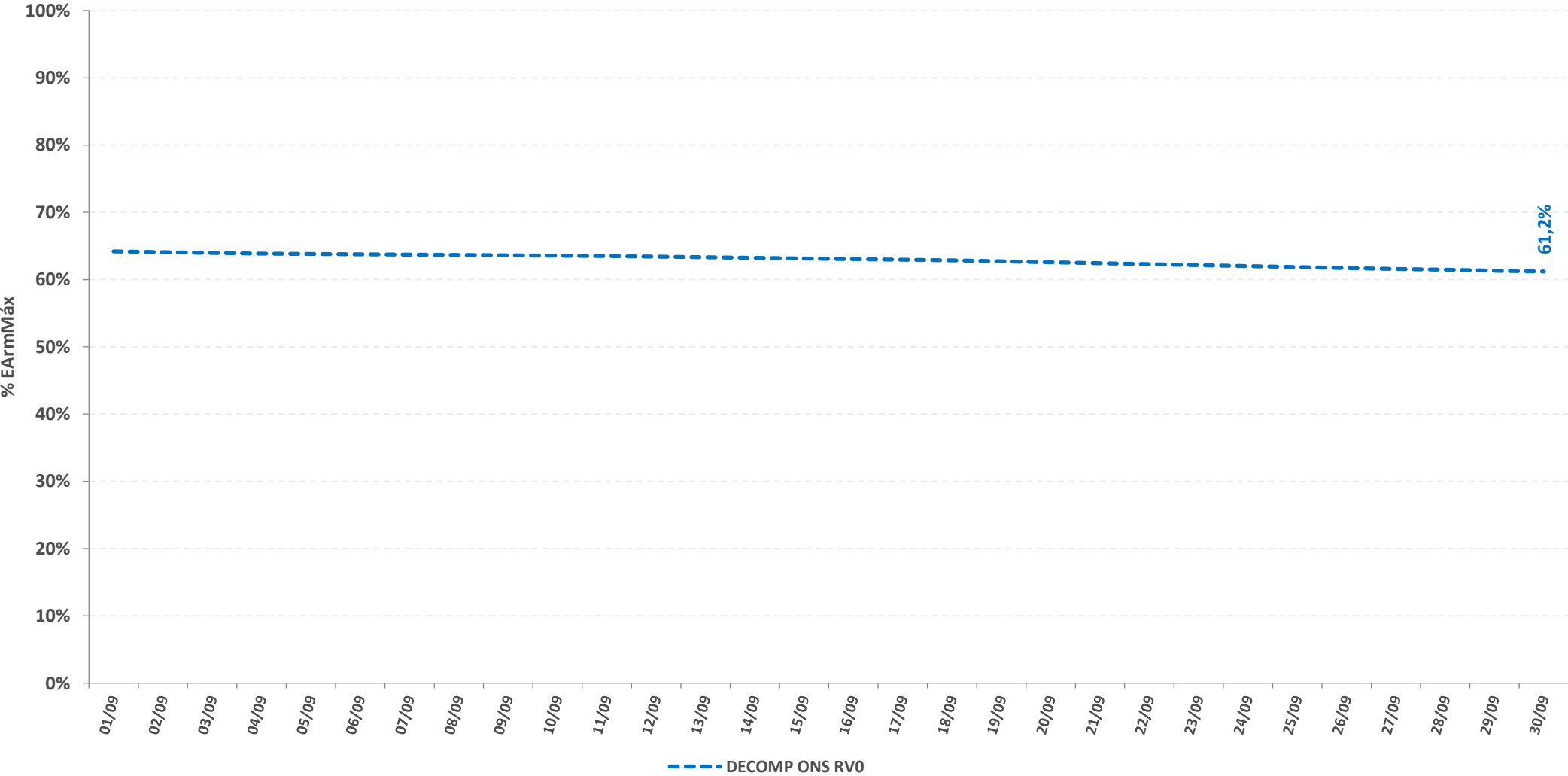


--- DECOMP ONS RV0

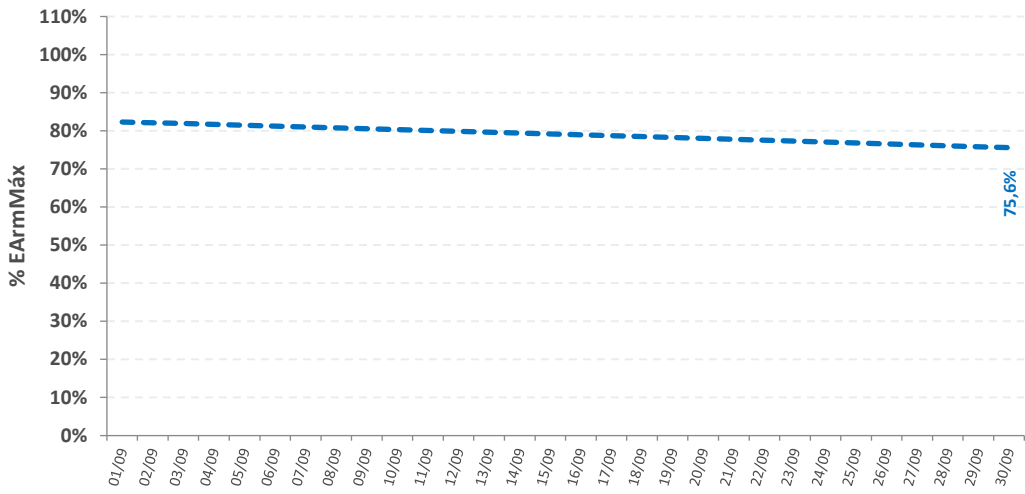
--- RV0 (PMO set)

—●— REALIZADO

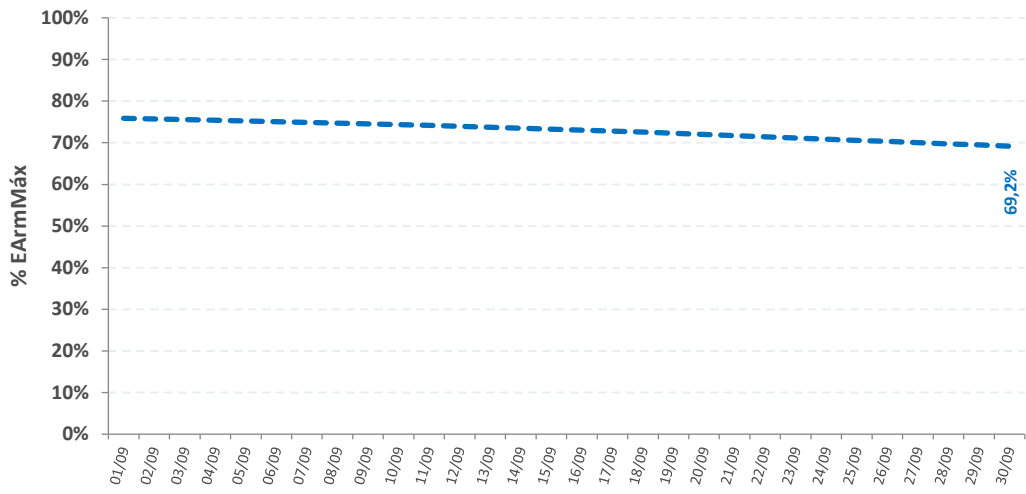
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



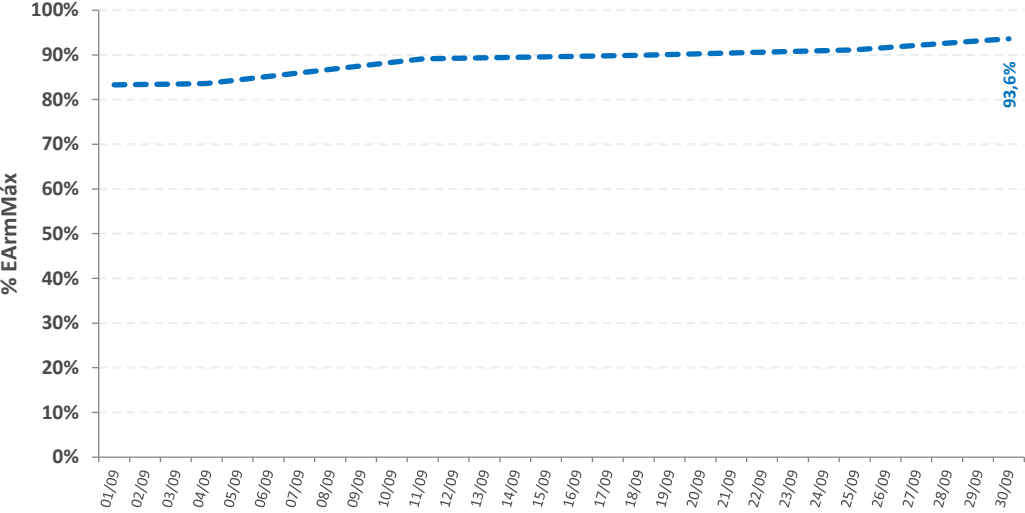
REGIÃO NORTE



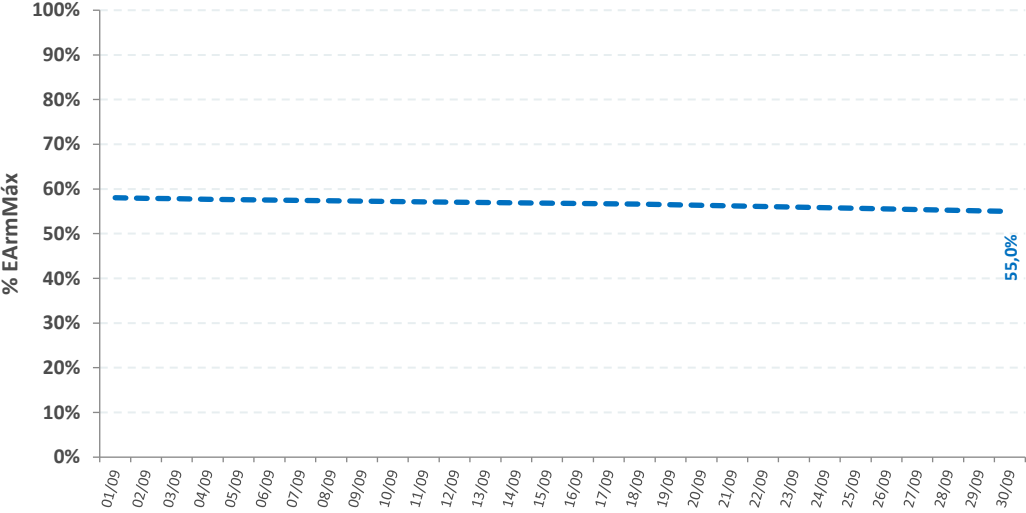
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

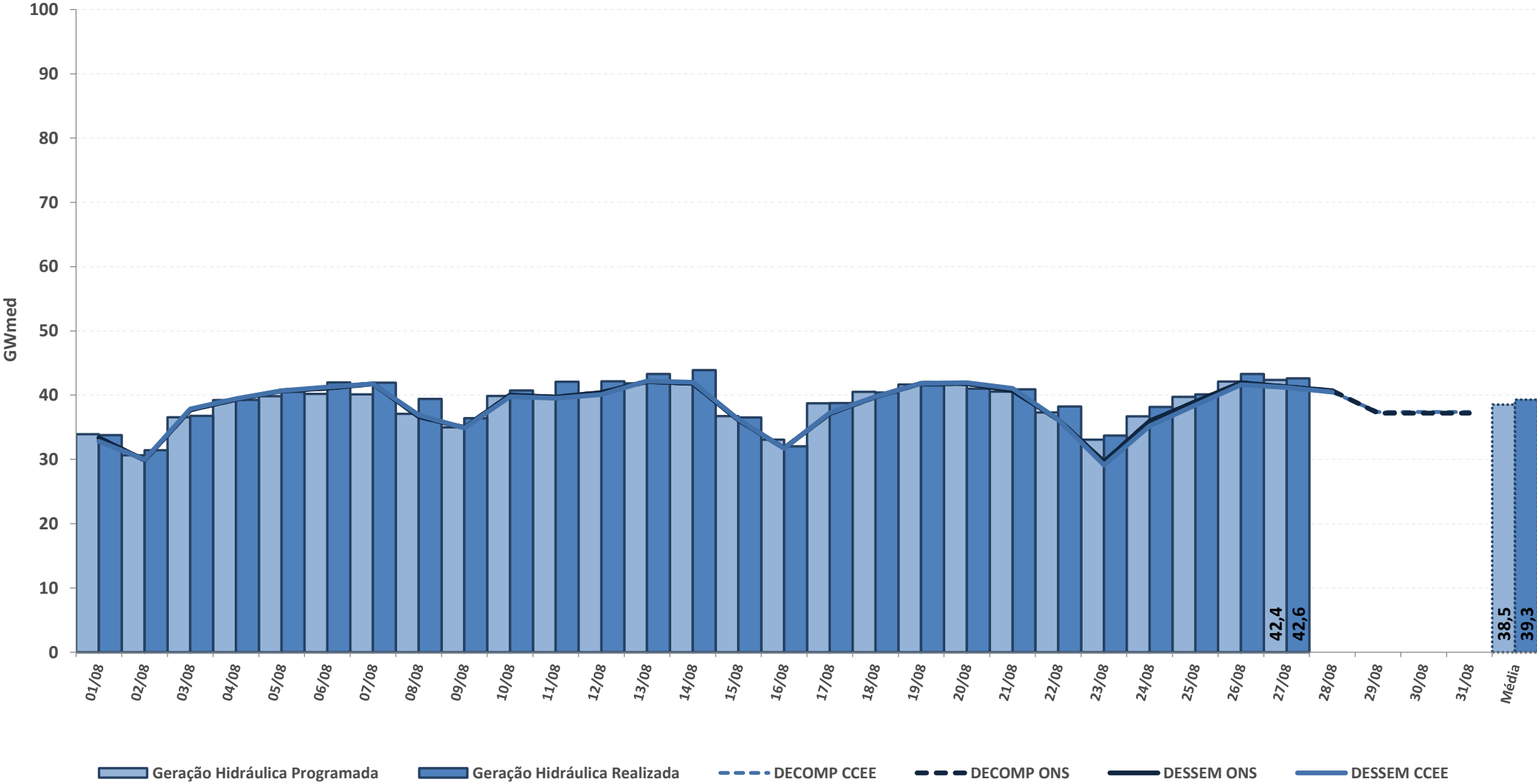


REGIÃO SUDESTE



DECOMP ONS RV0

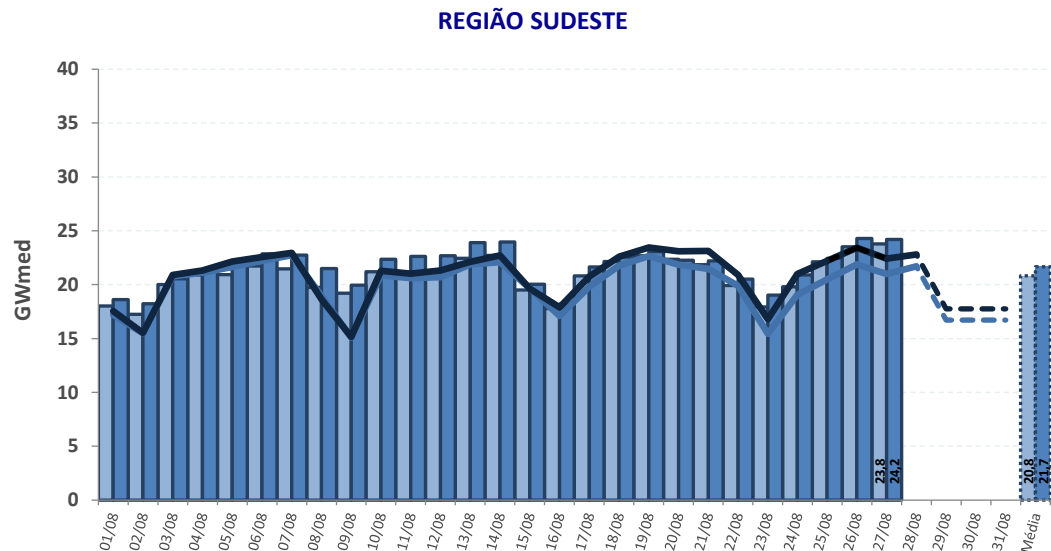
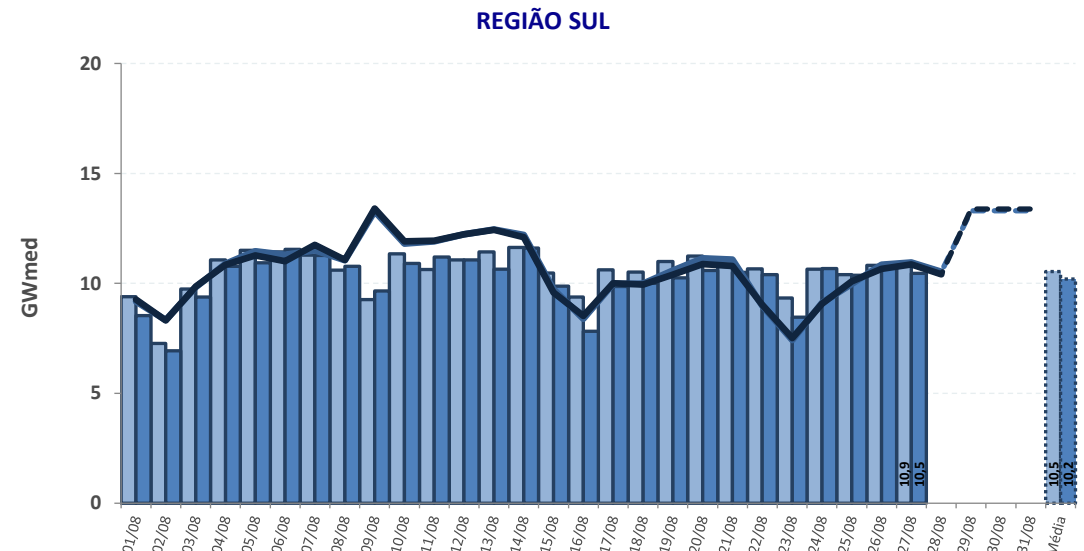
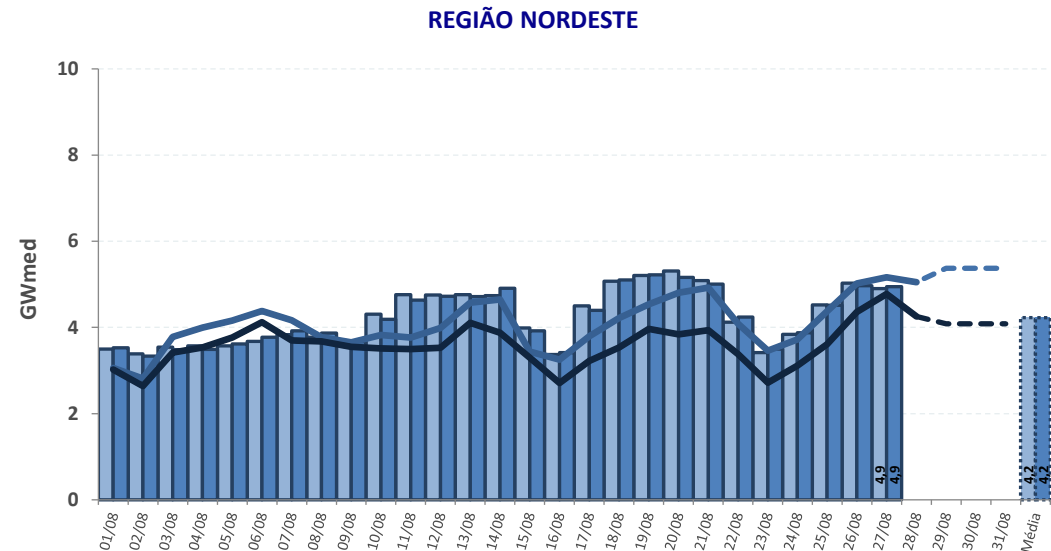
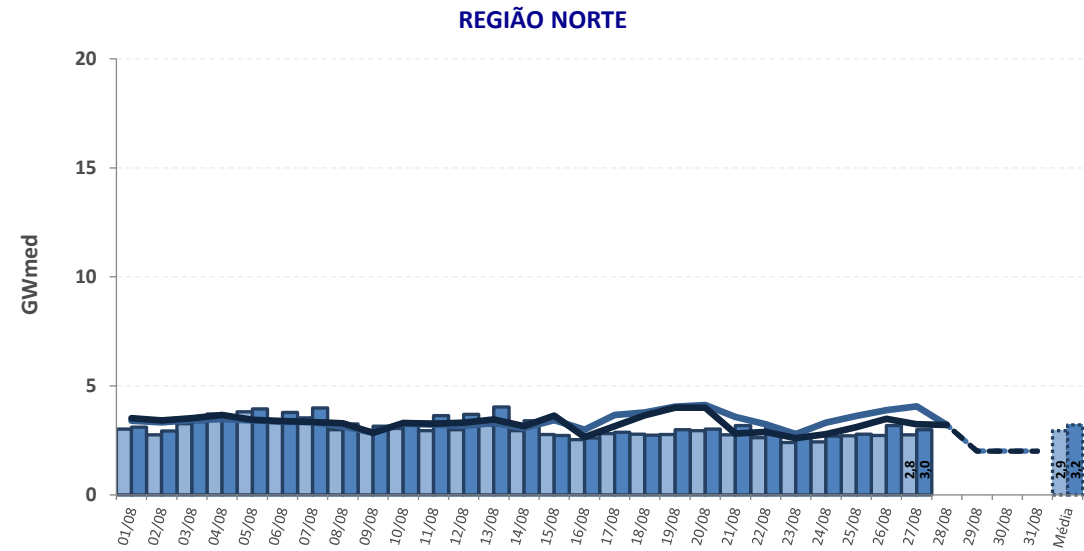
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

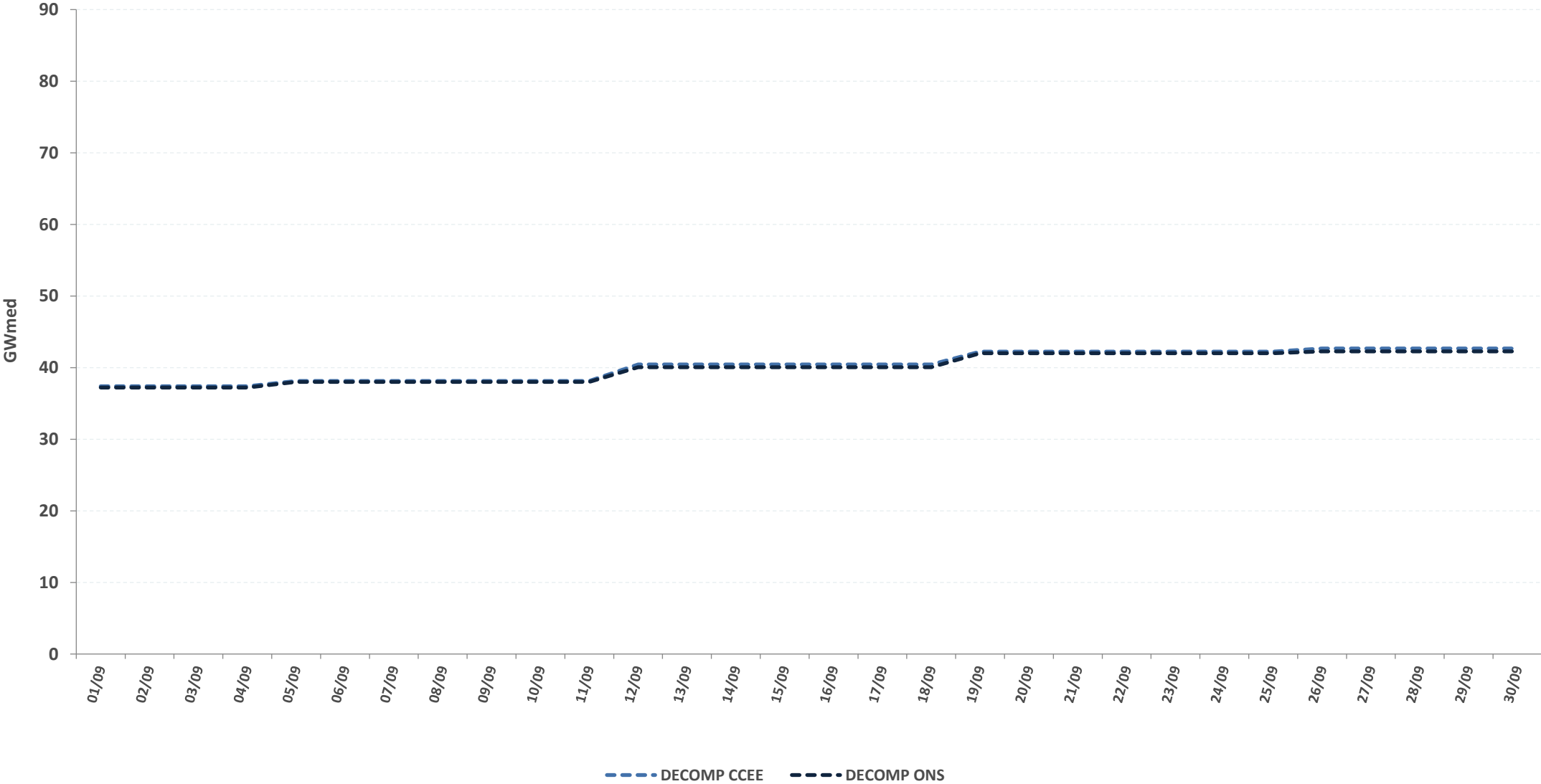


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

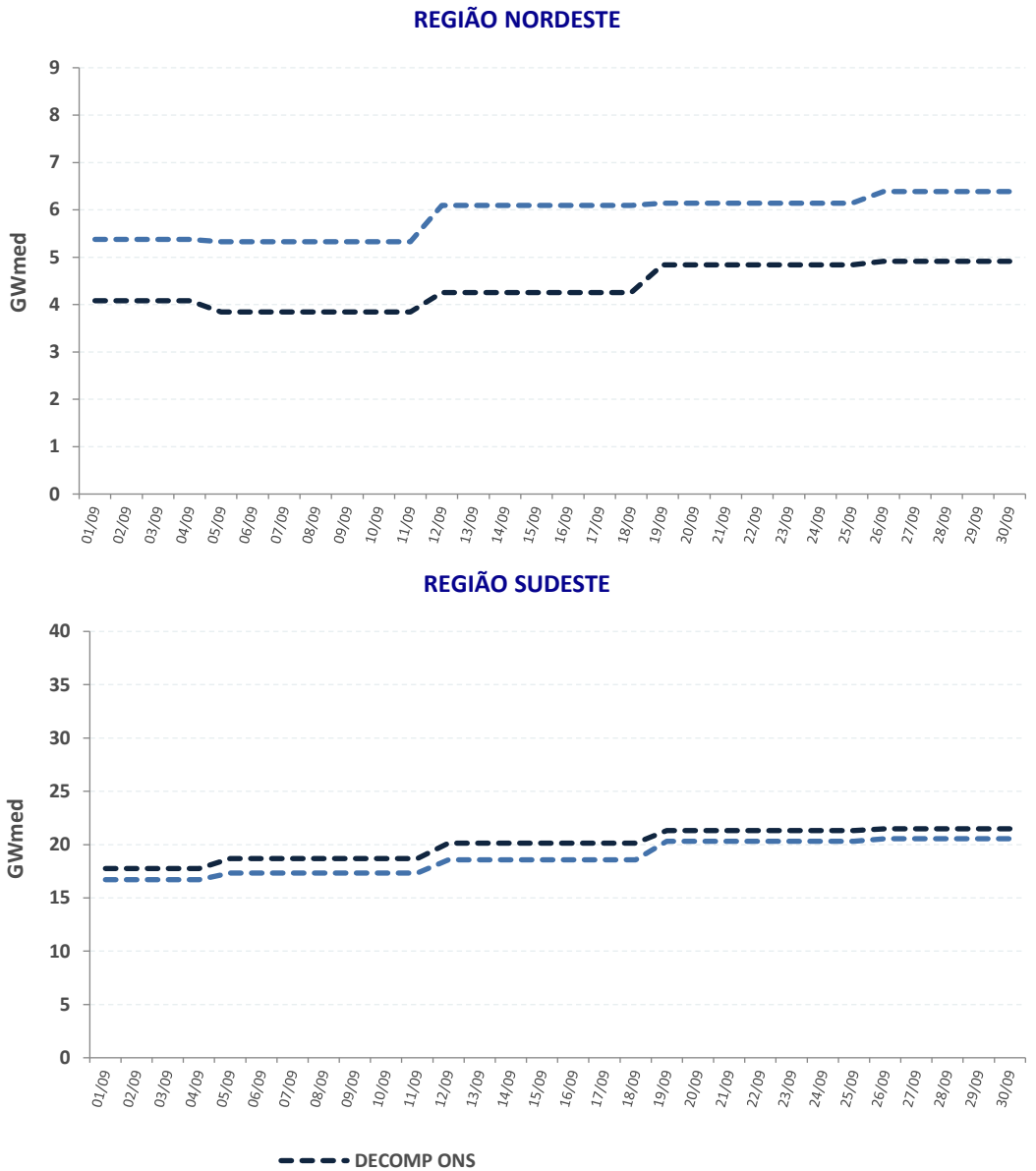
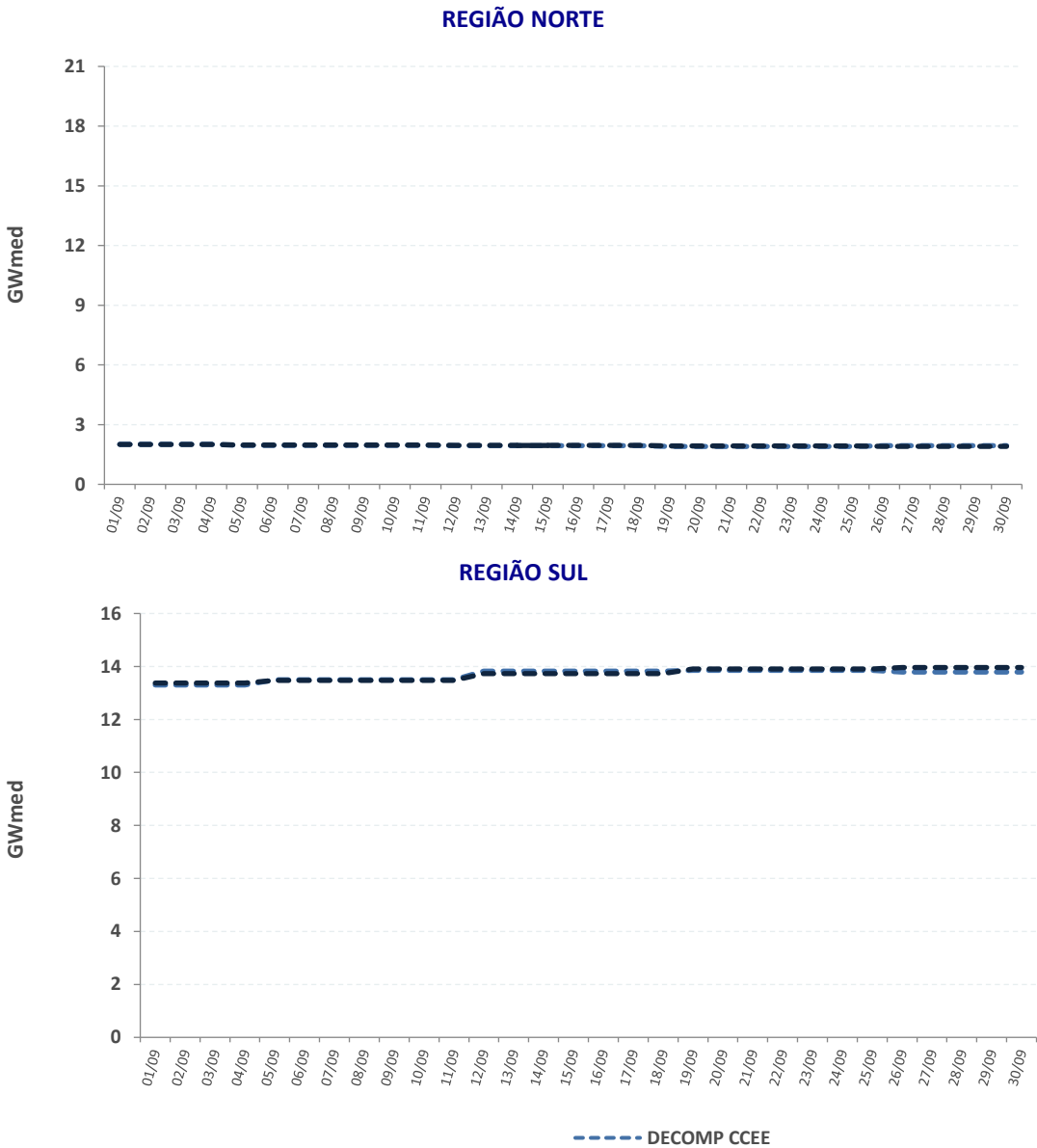
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

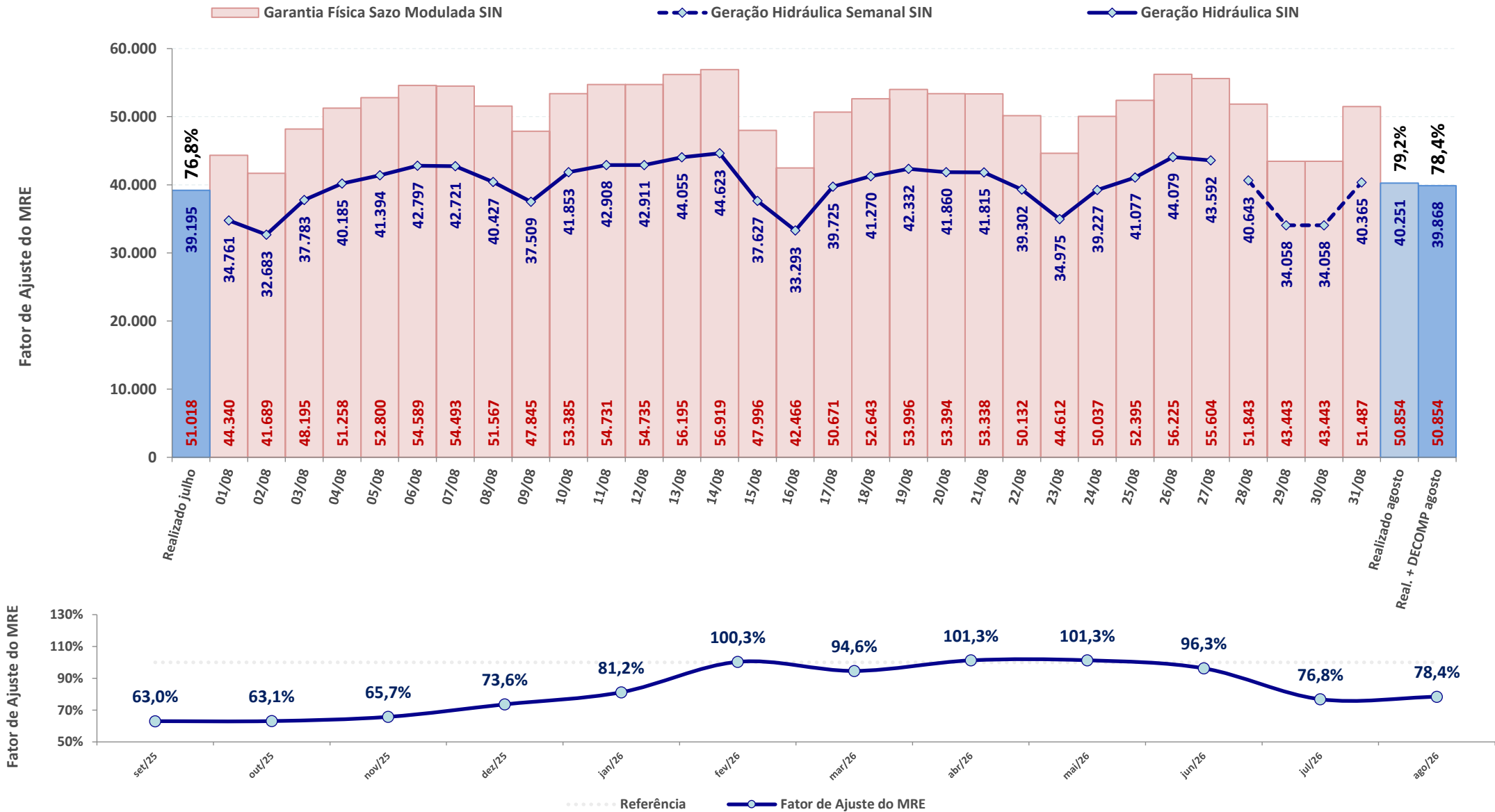
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

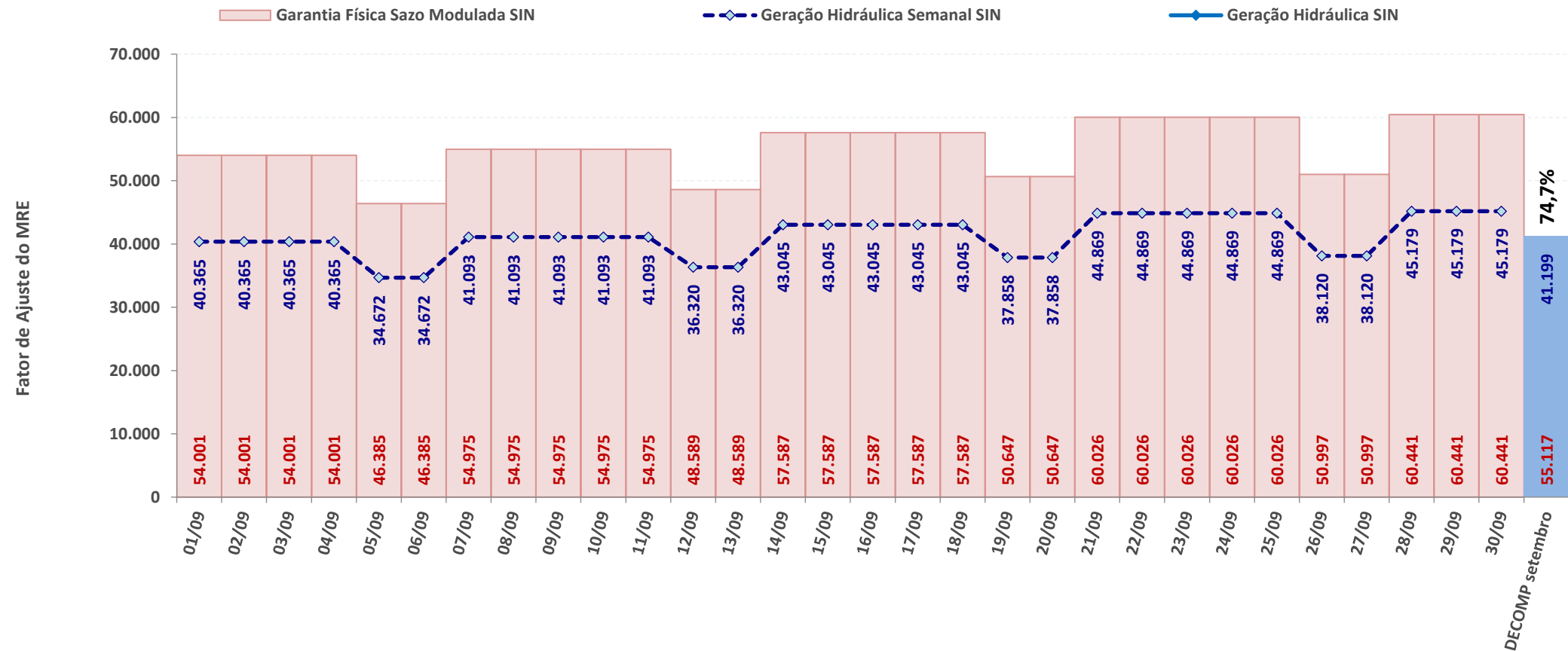
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

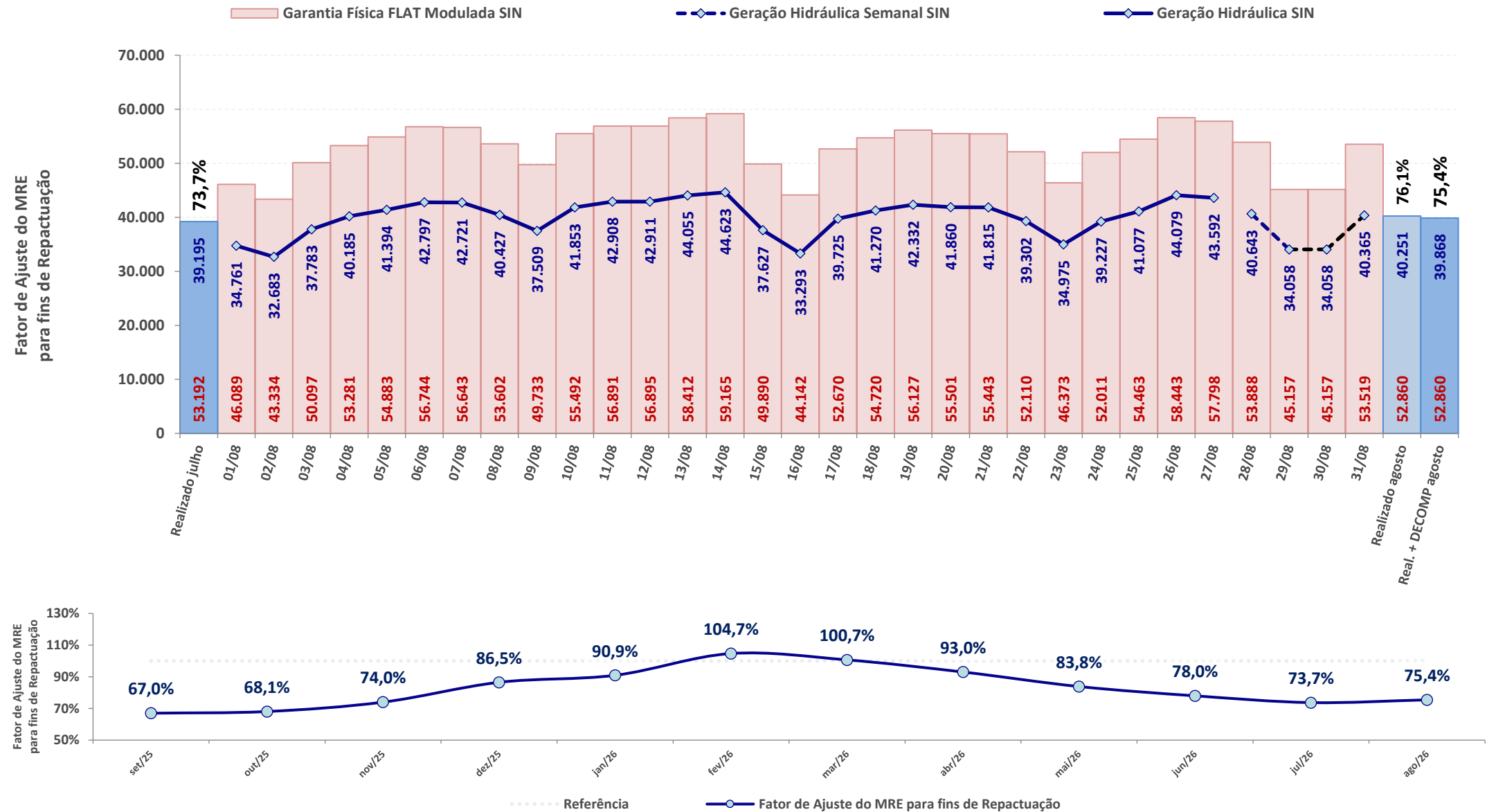
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de setembro



* 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)

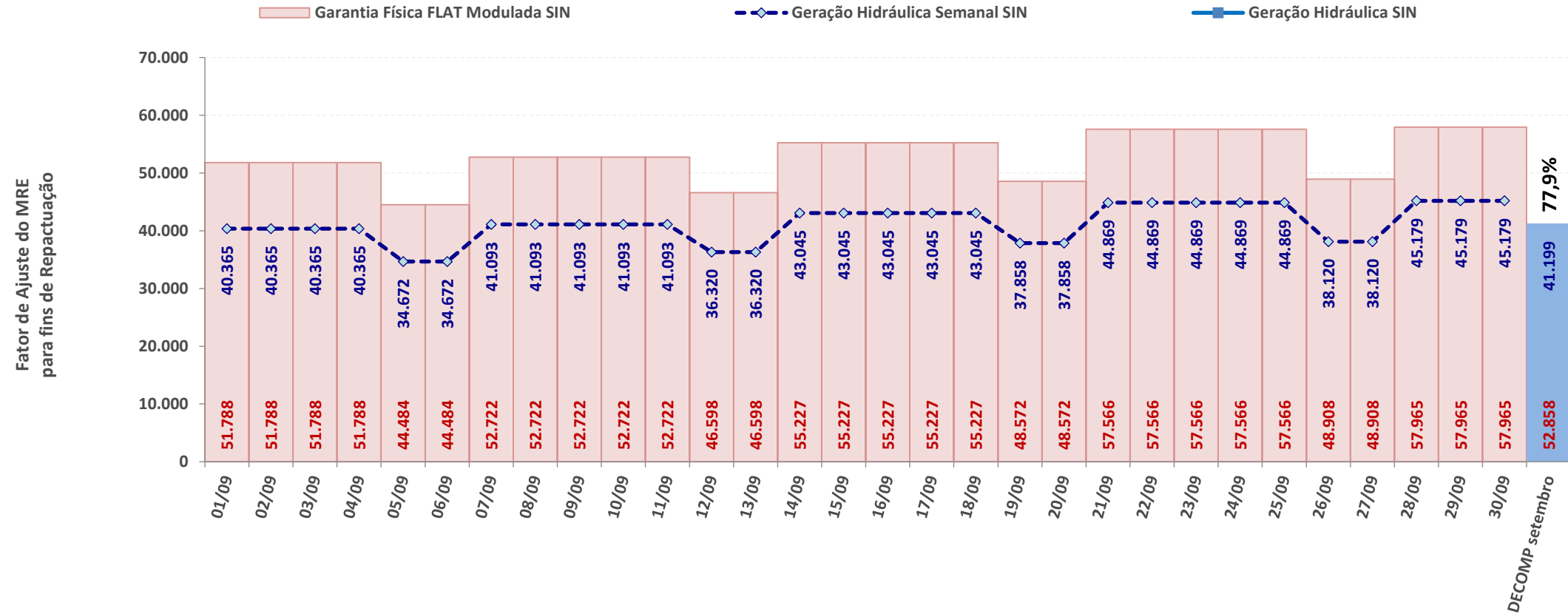
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

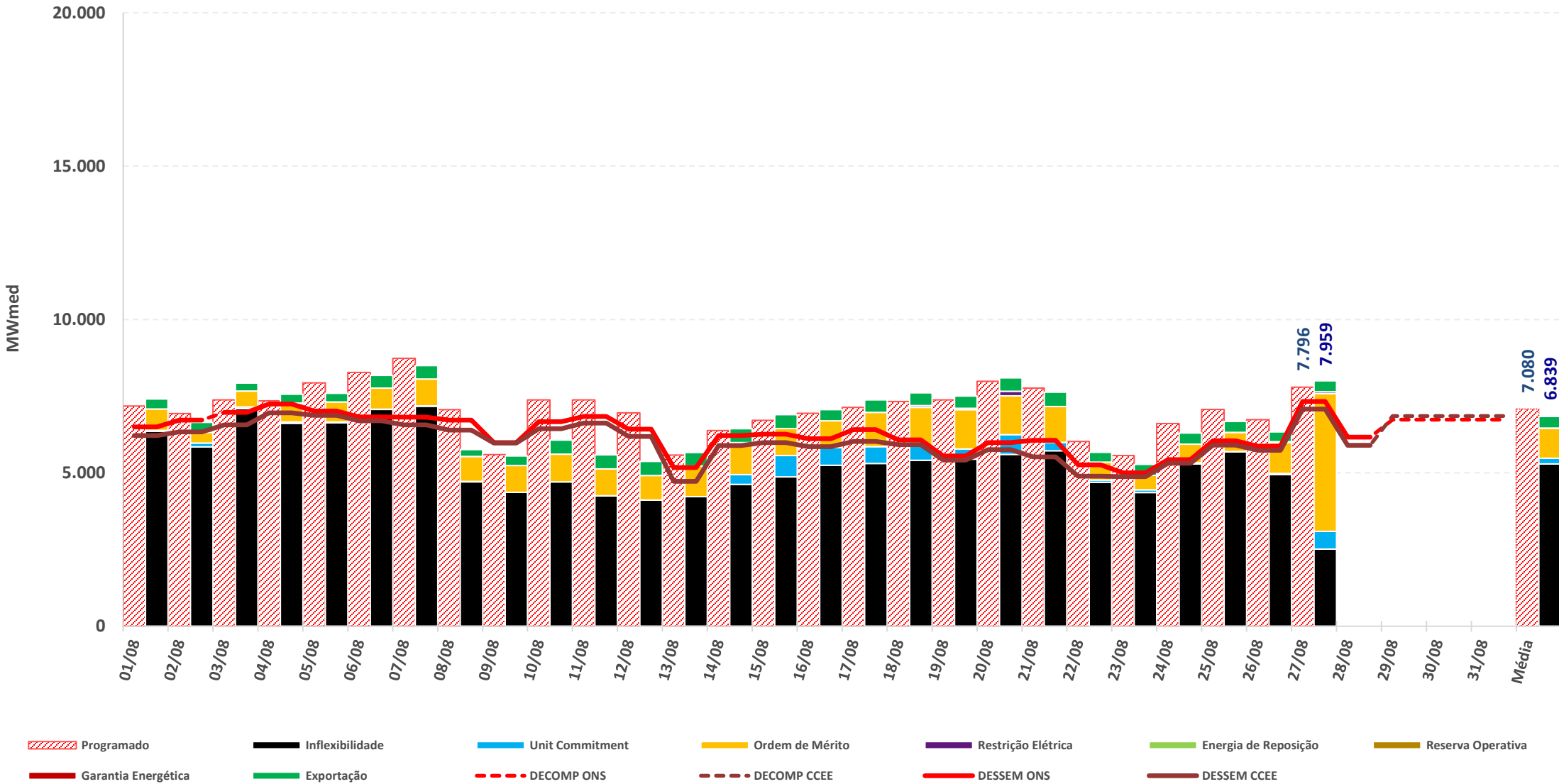
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de setembro



* 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

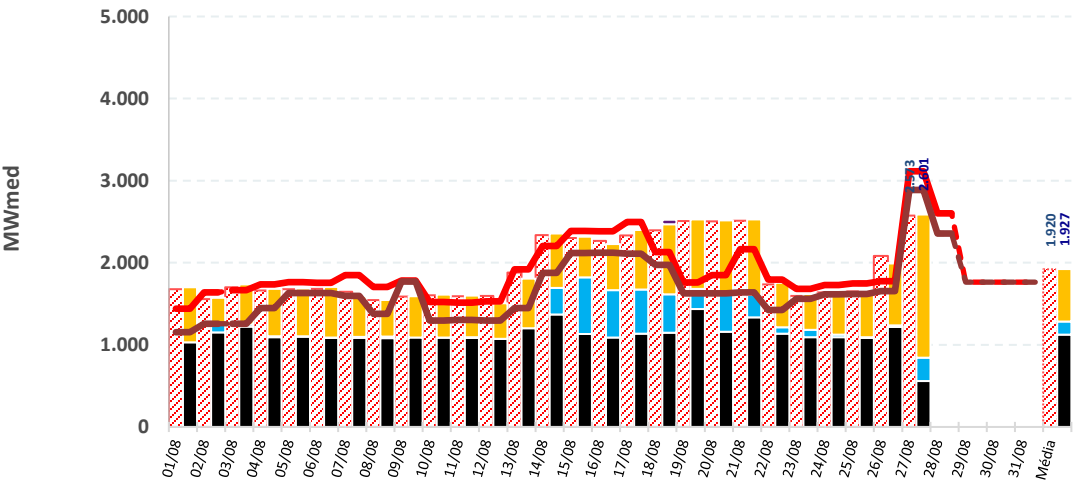


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

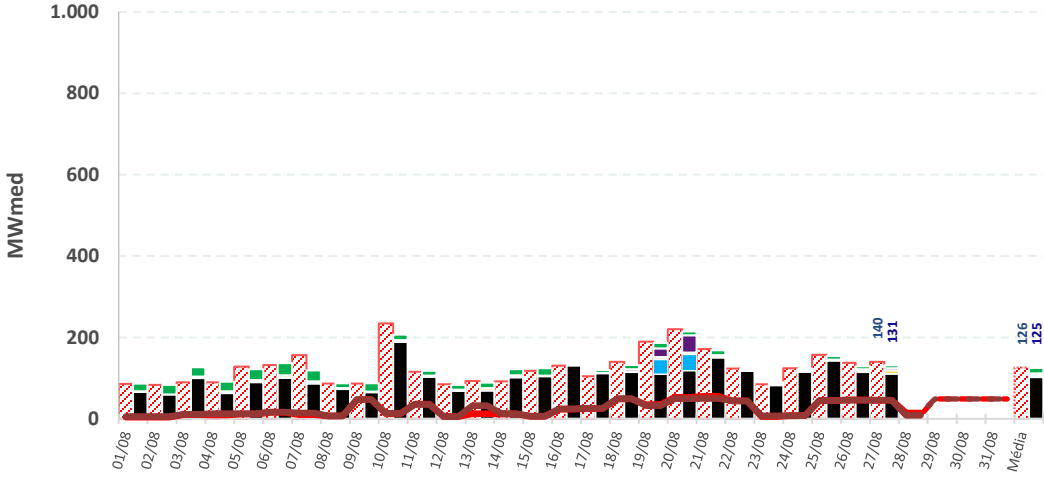
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

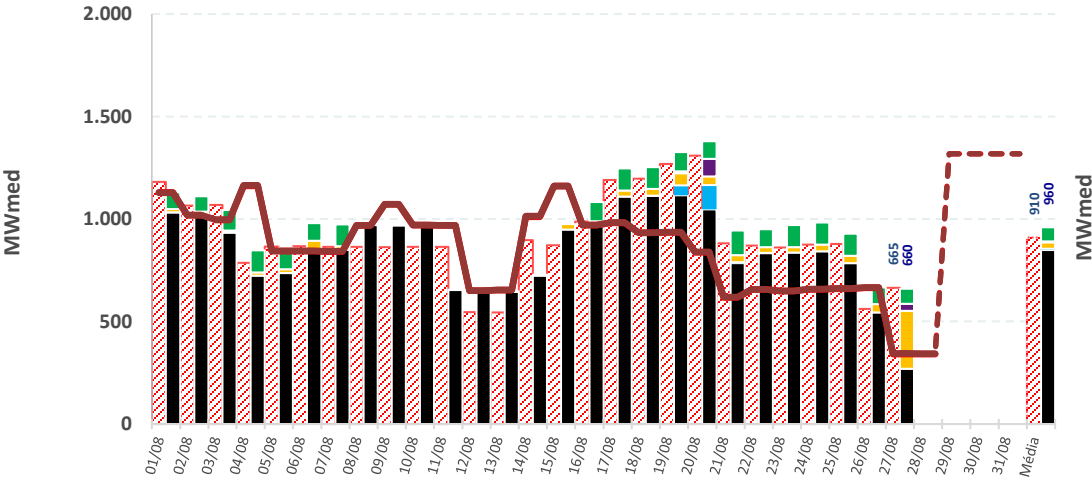
REGIÃO NORTE



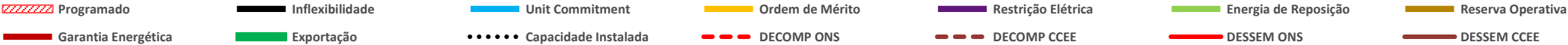
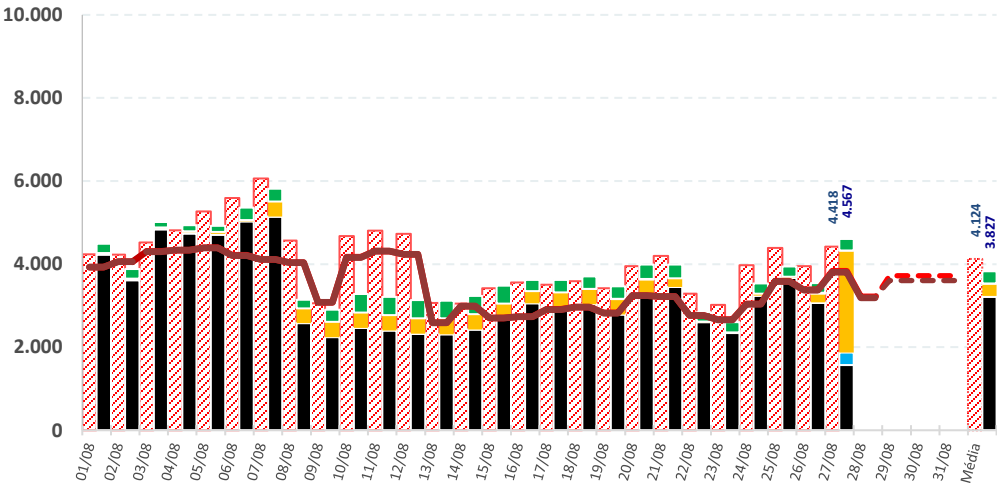
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

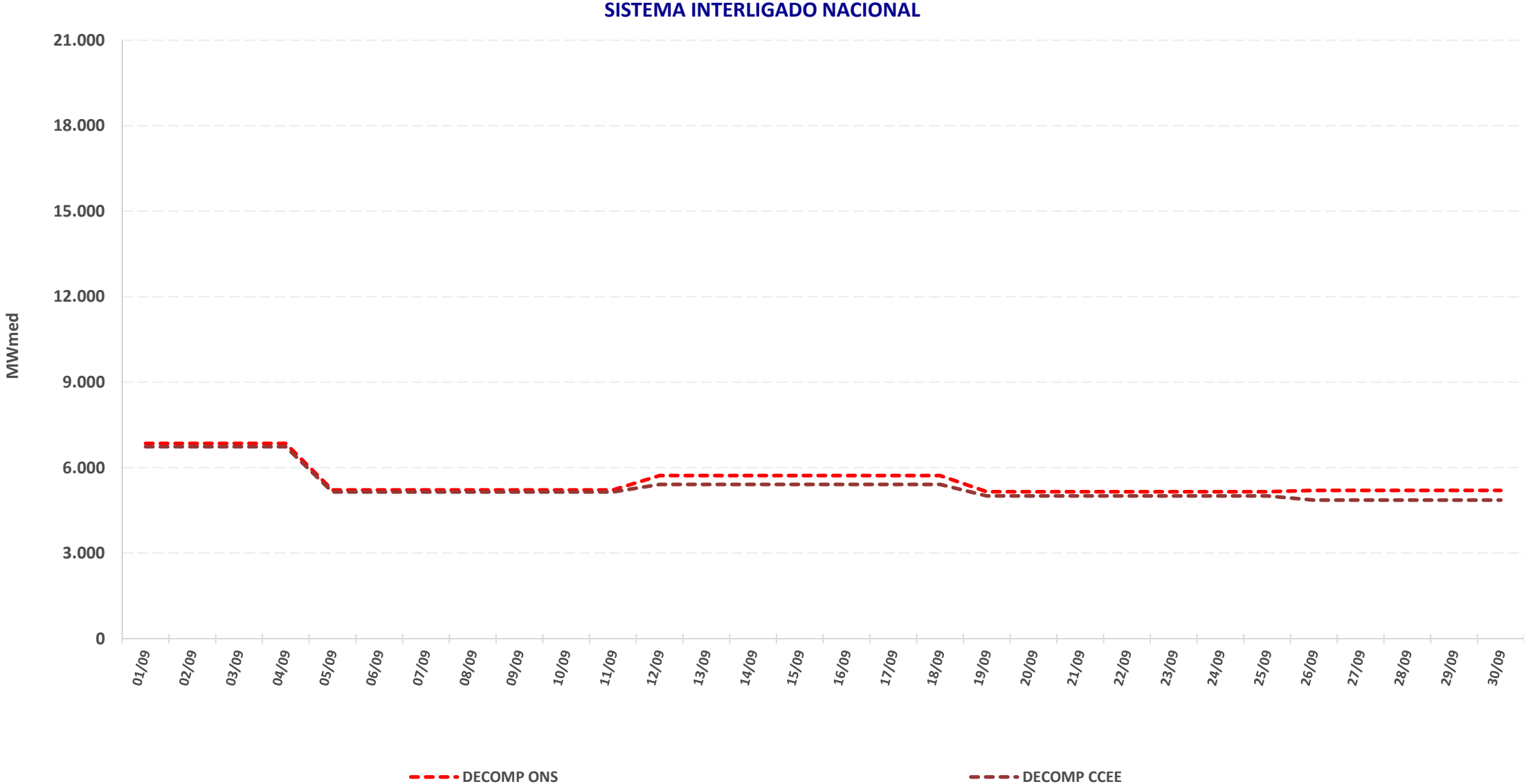


REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

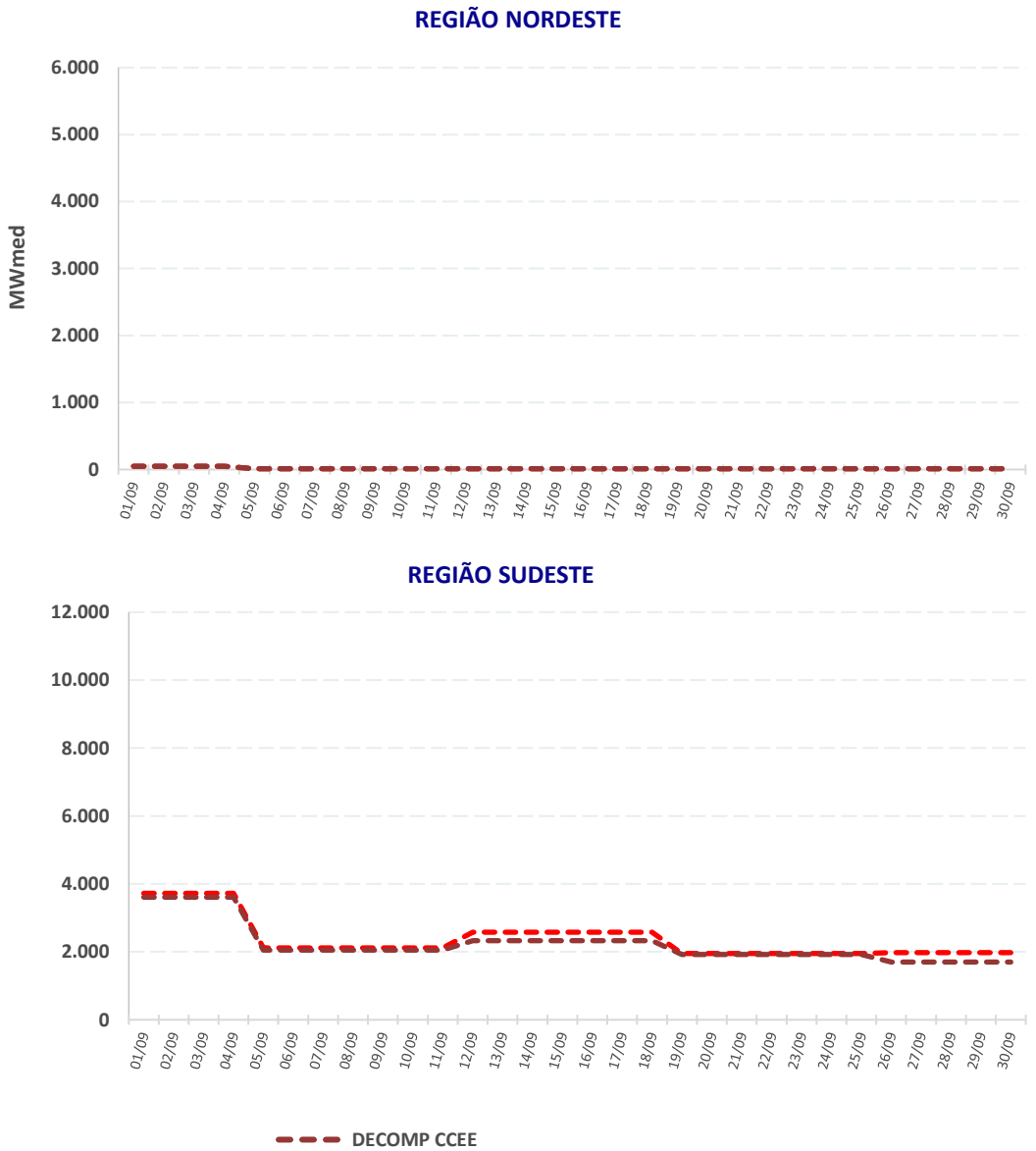
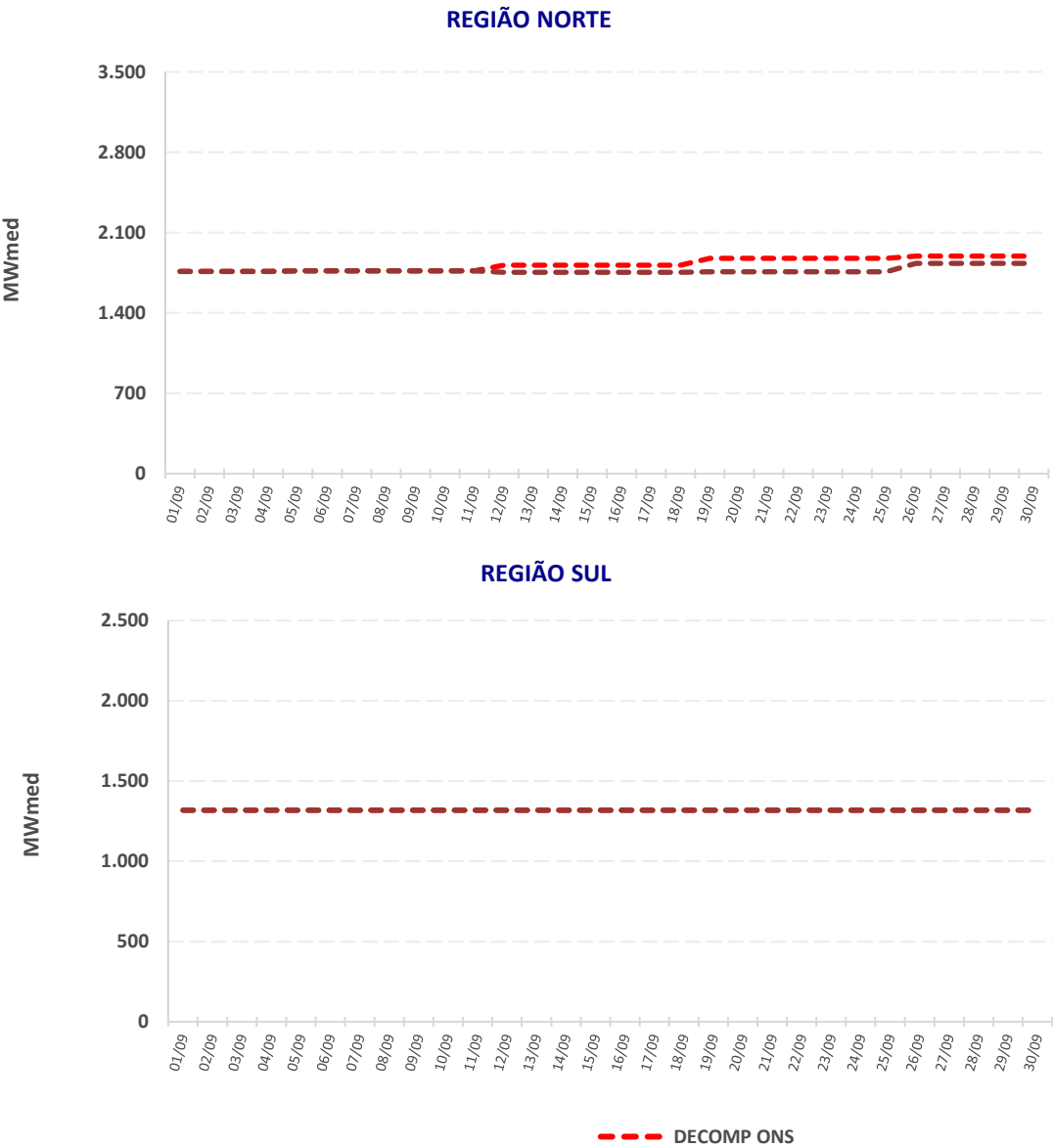
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

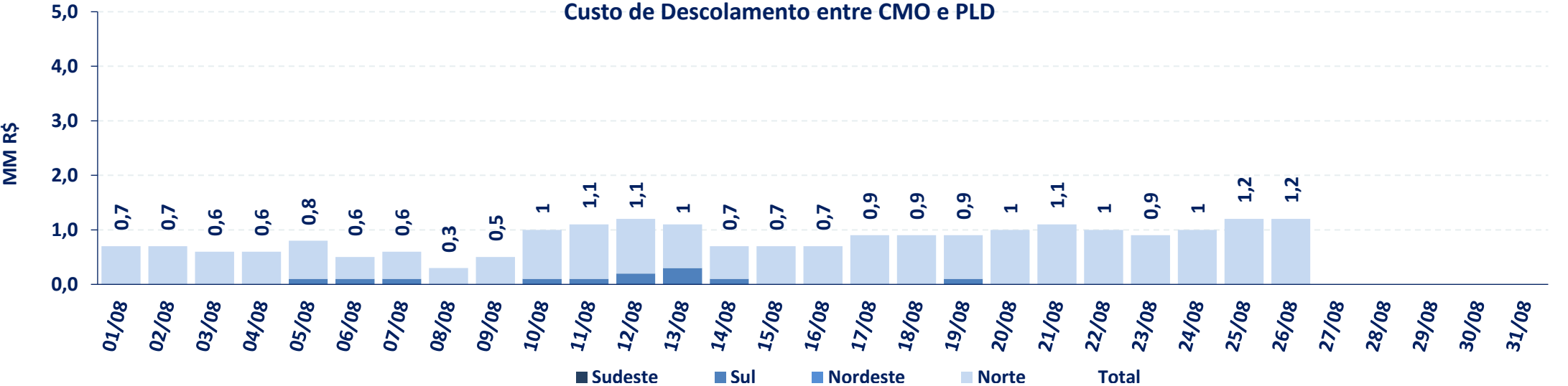
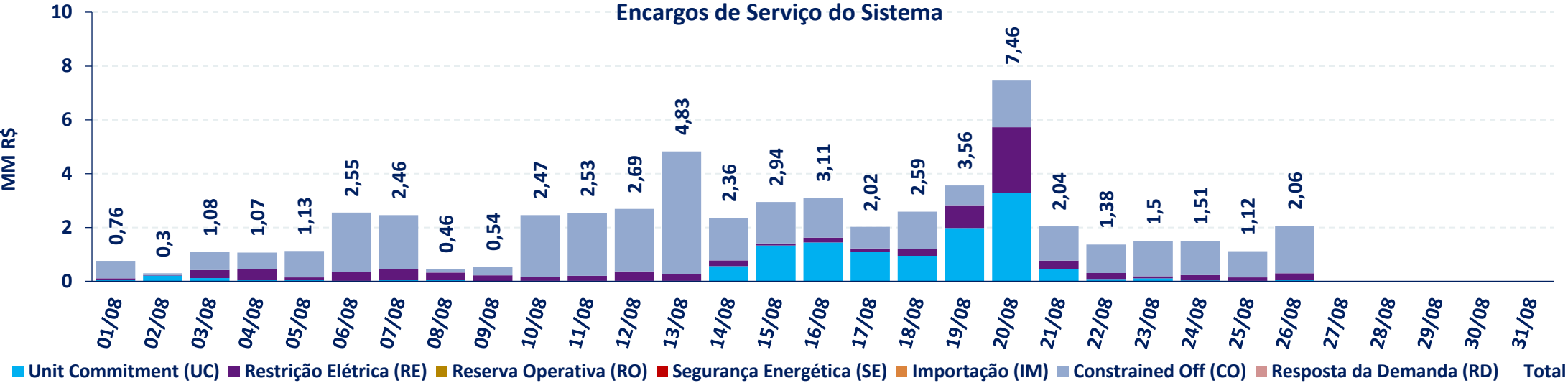
acompanhamento da geração térmica – PMO de setembro



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

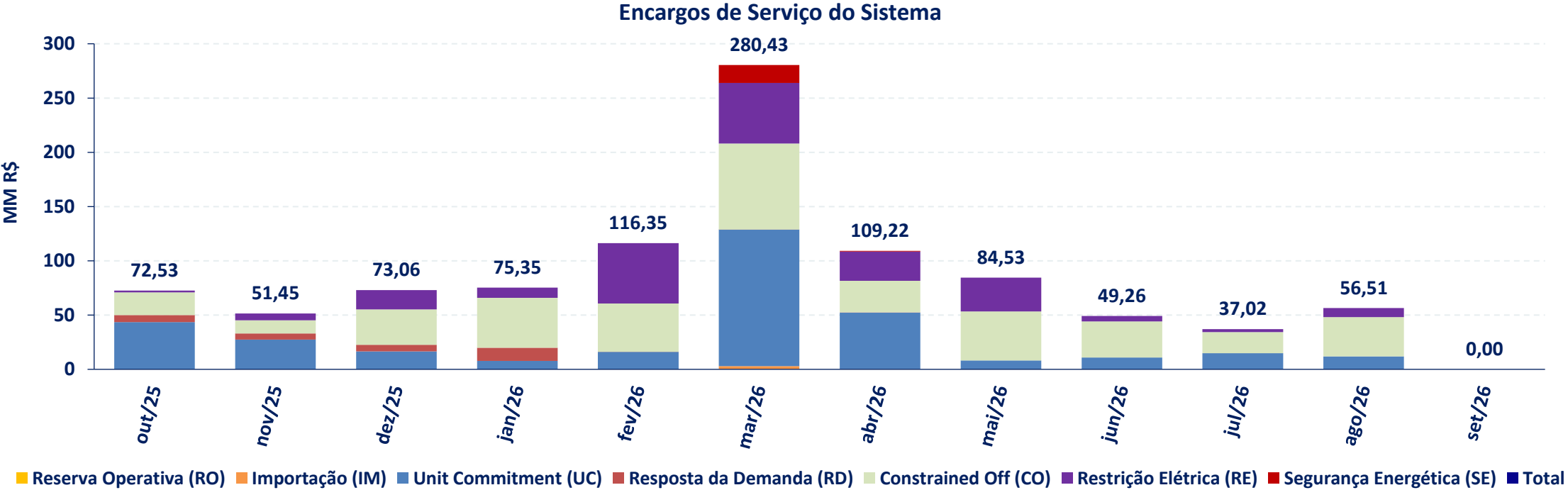
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



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

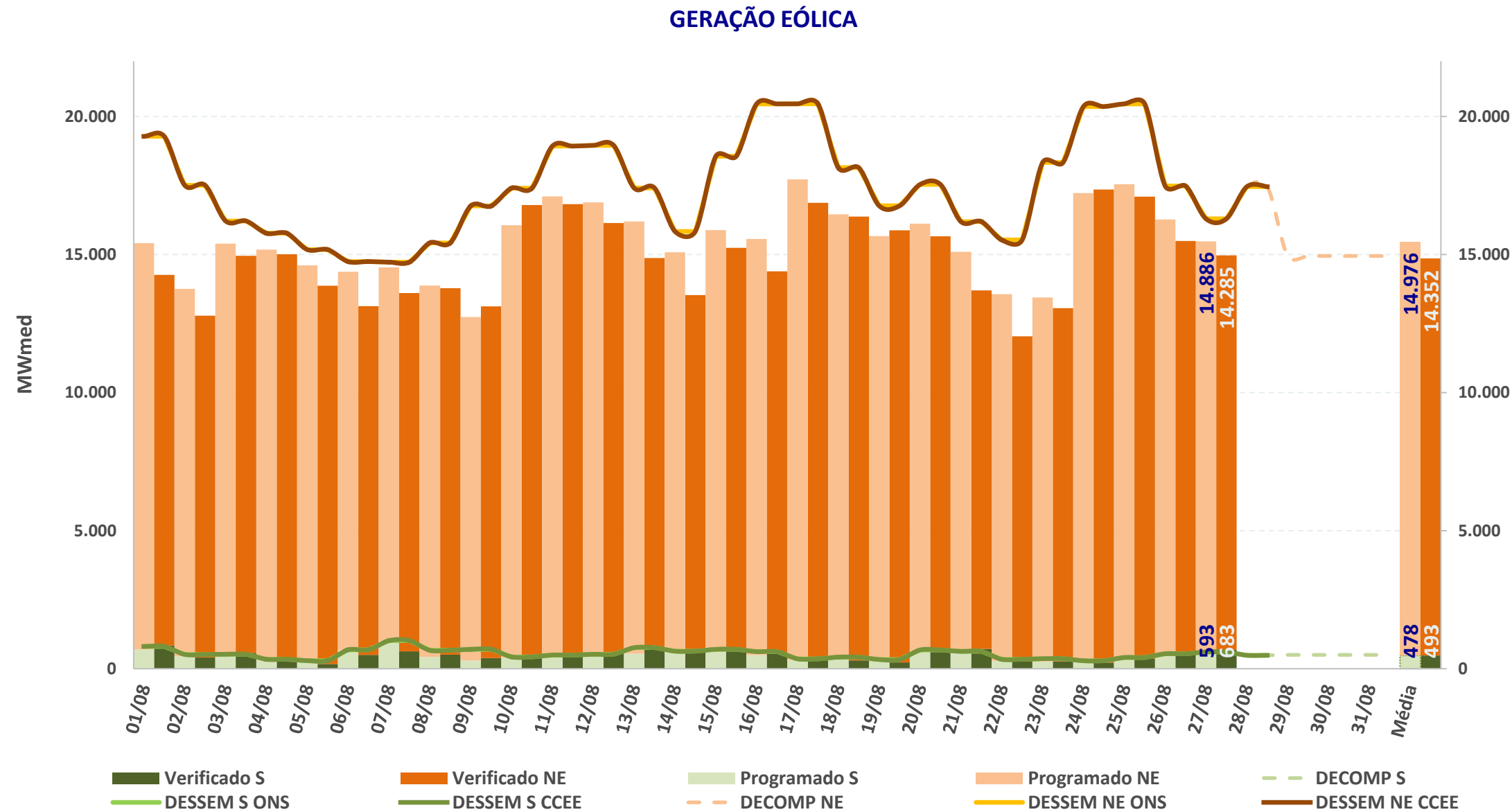
Fontes: BDO (ONS)



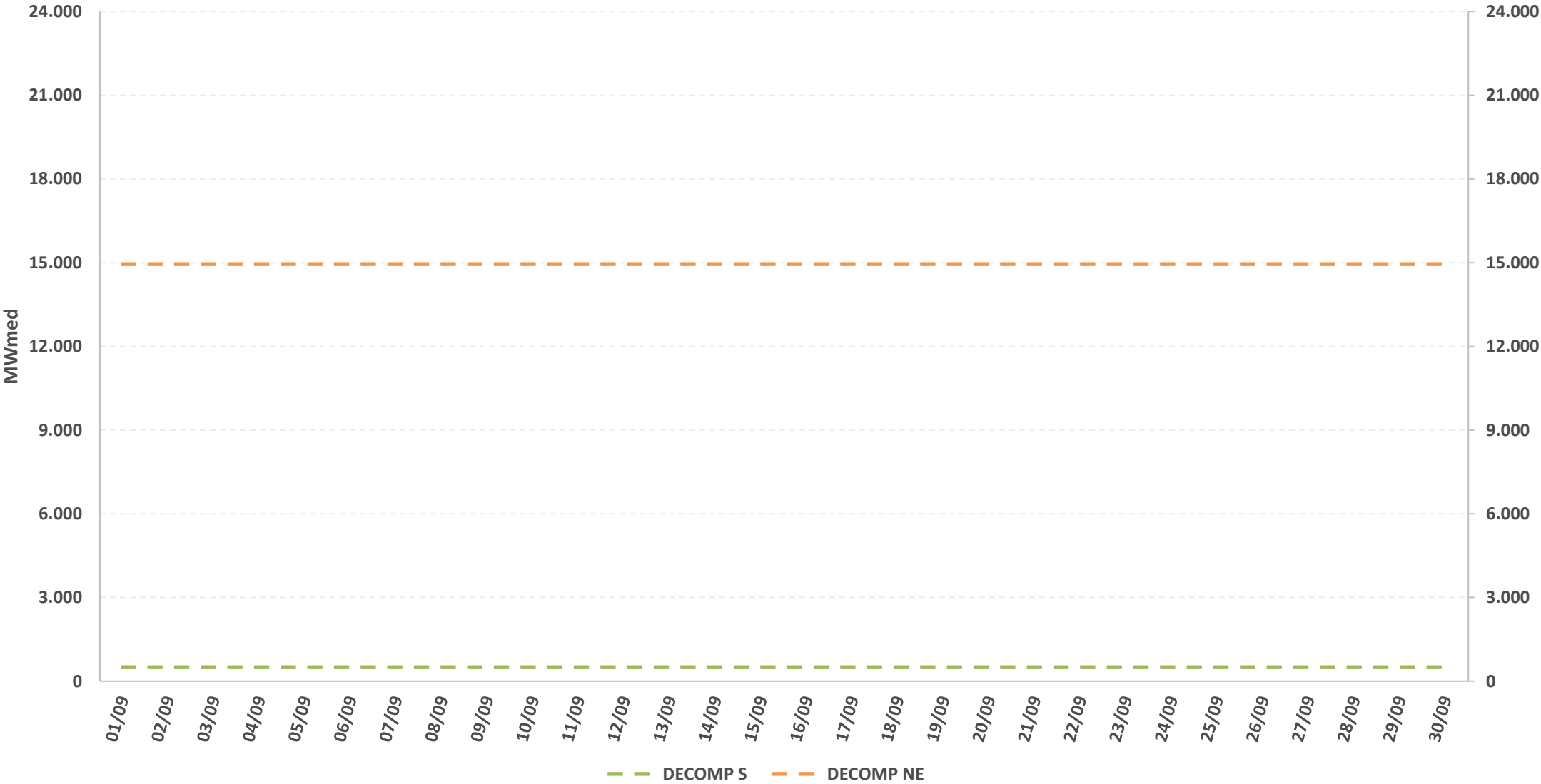
ESS MENSAL	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 8,36	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 12,04	R\$ -
RD [MM R\$]	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\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 36,11	R\$ -
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 56,51	R\$ -
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 4,64	R\$ -

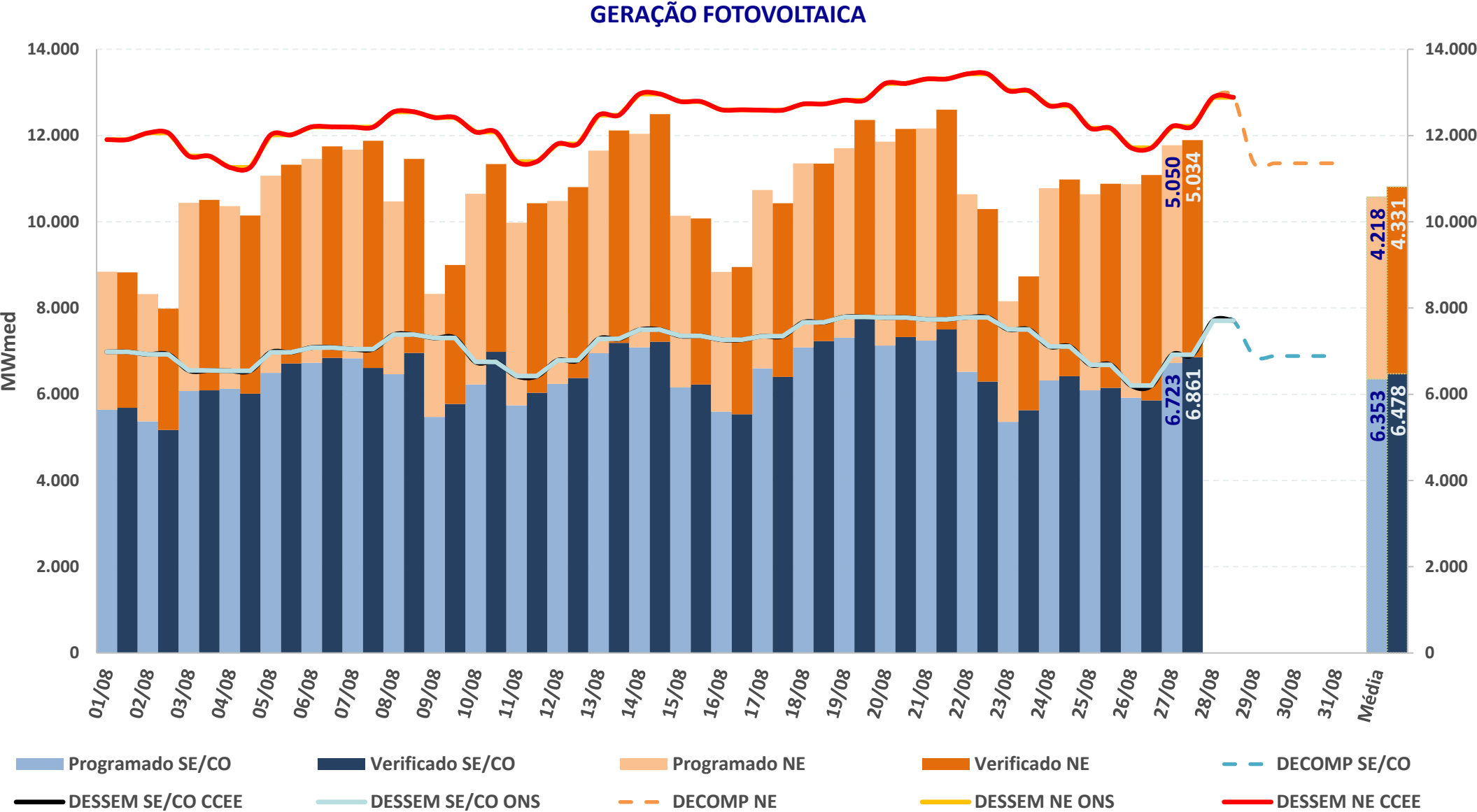
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant





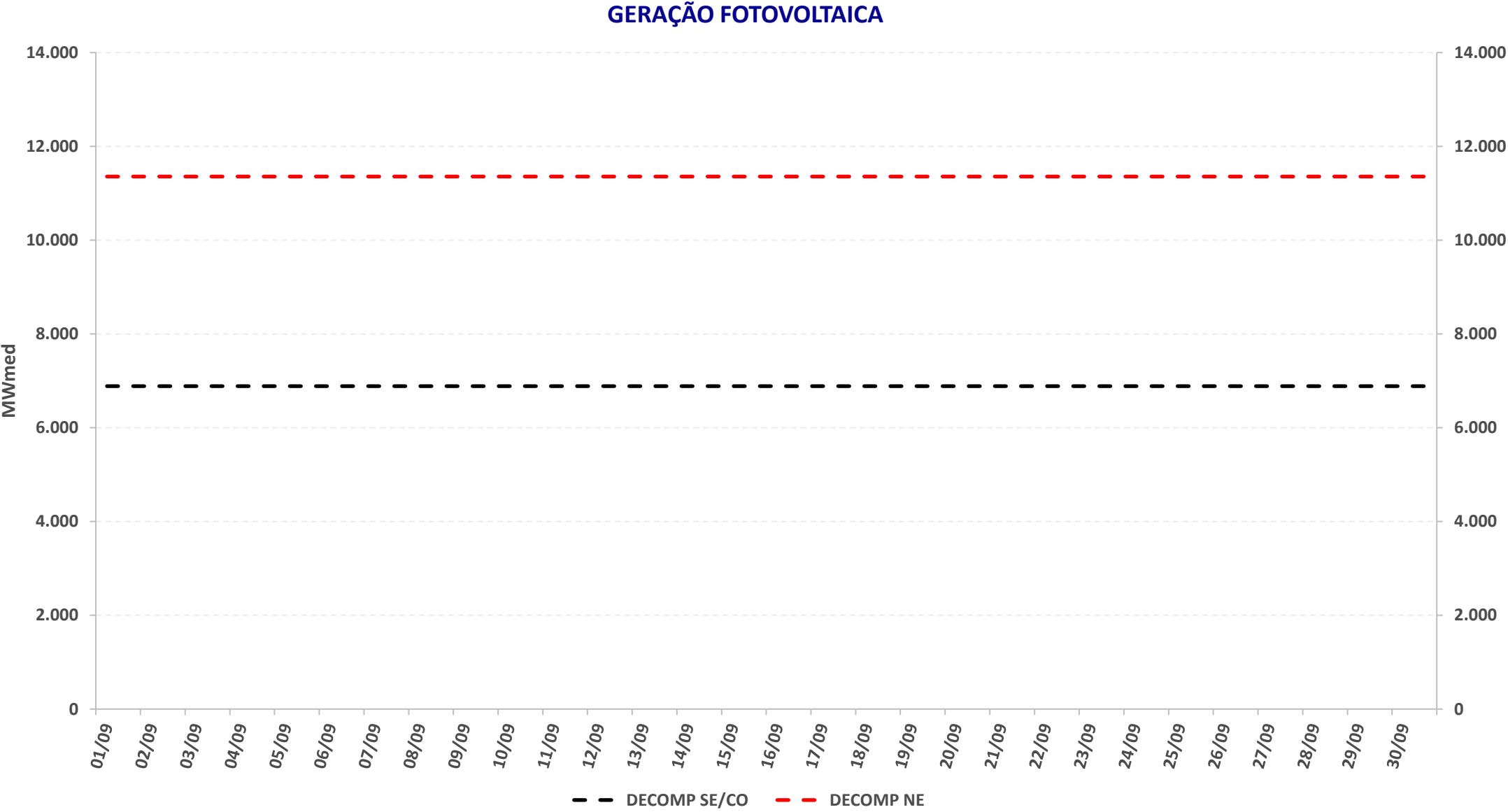
GERAÇÃO EÓLICA





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

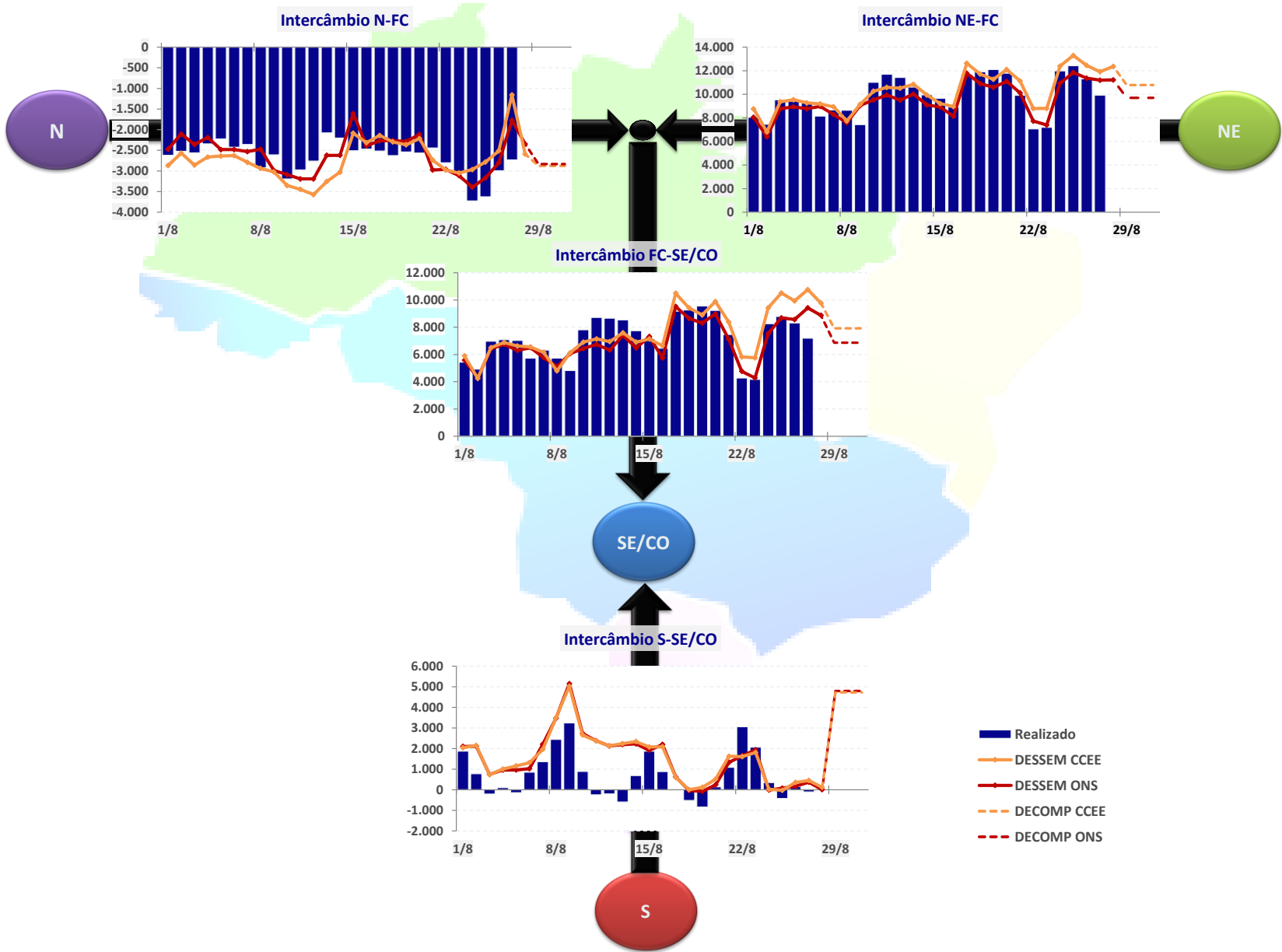
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



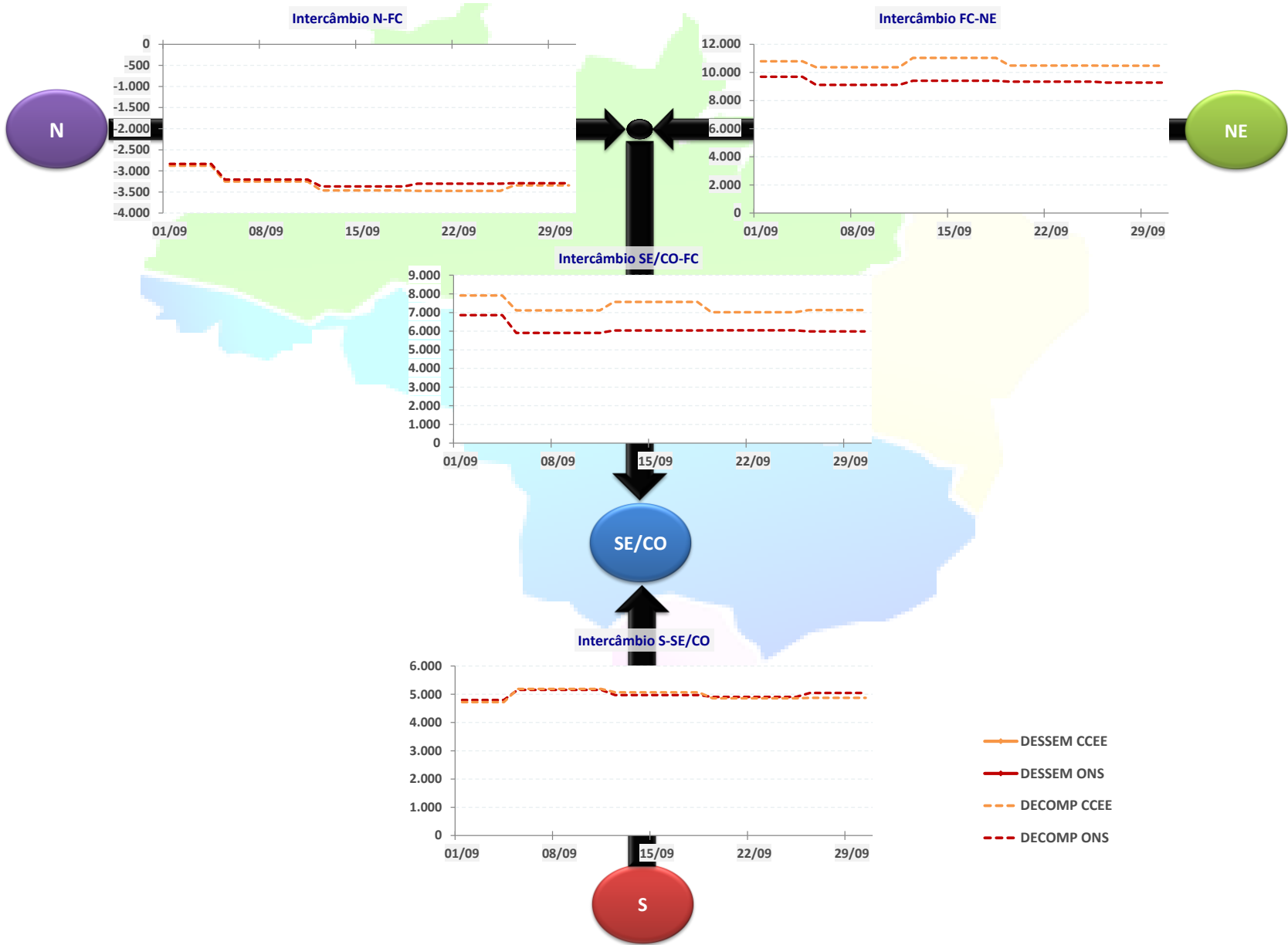
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

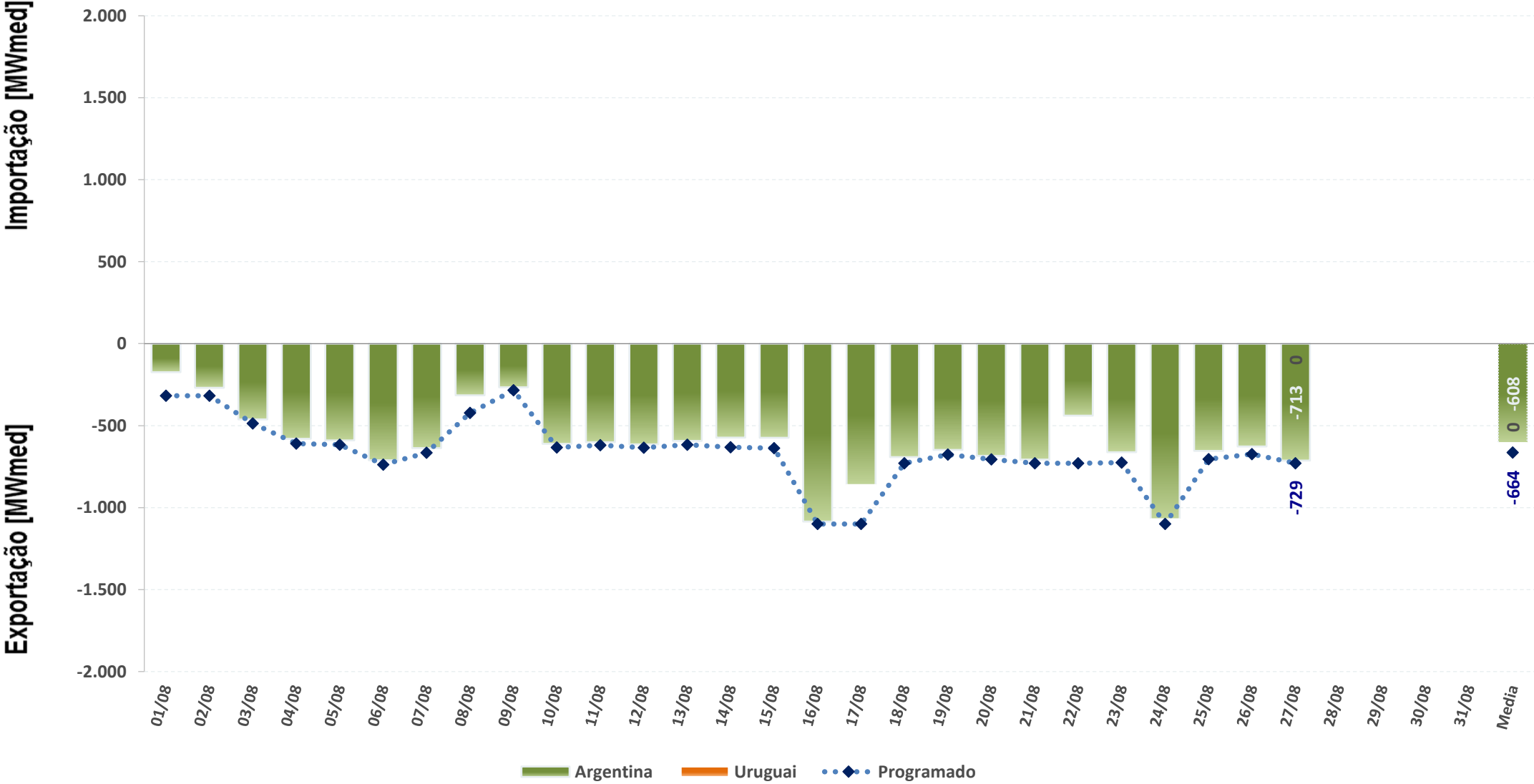
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de setembro



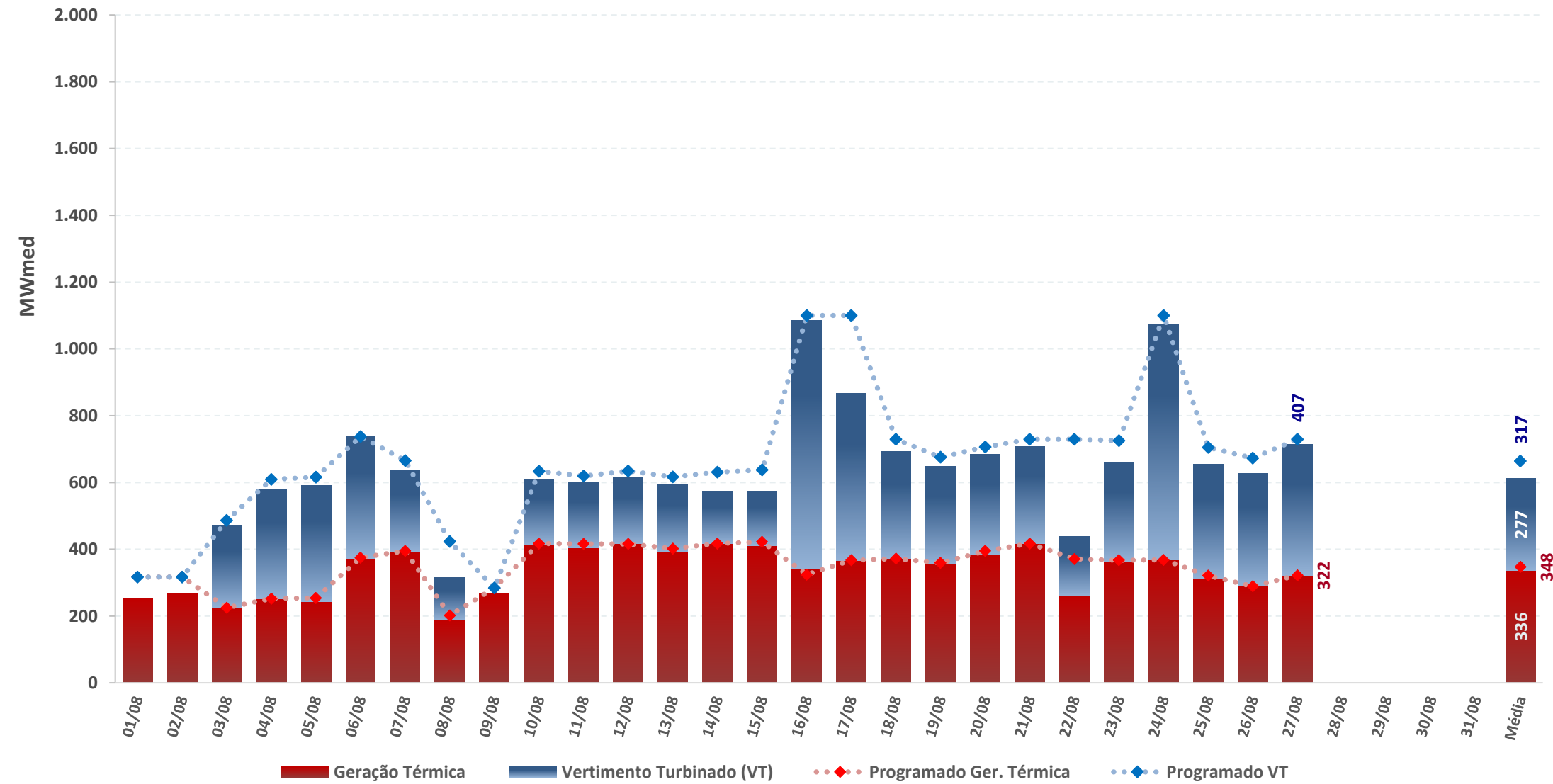
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

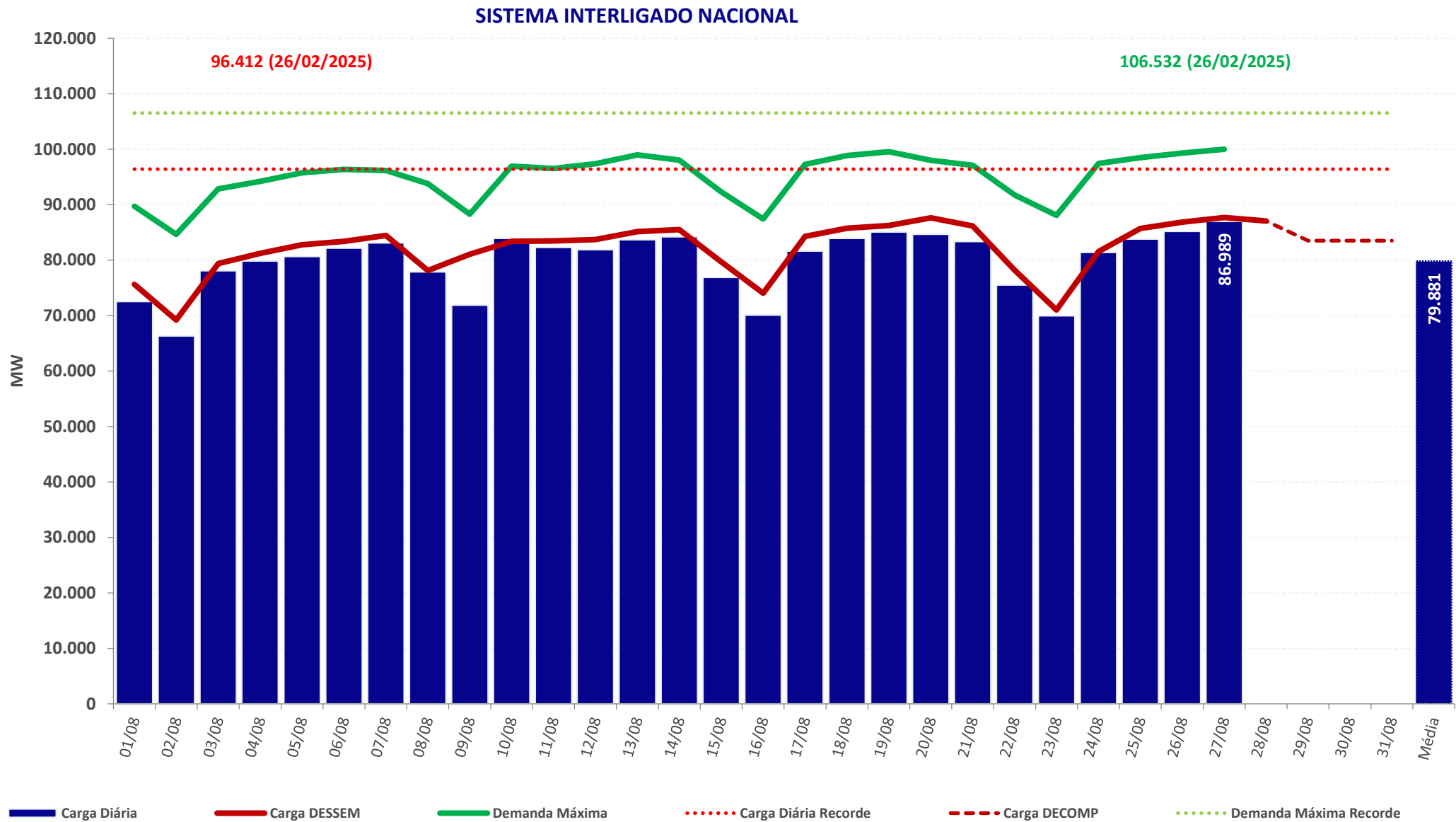


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

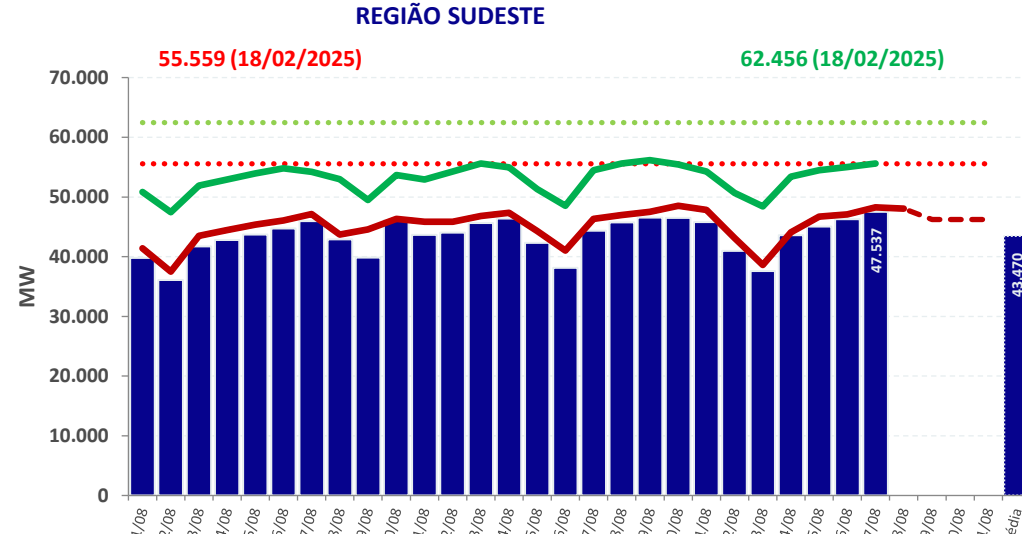
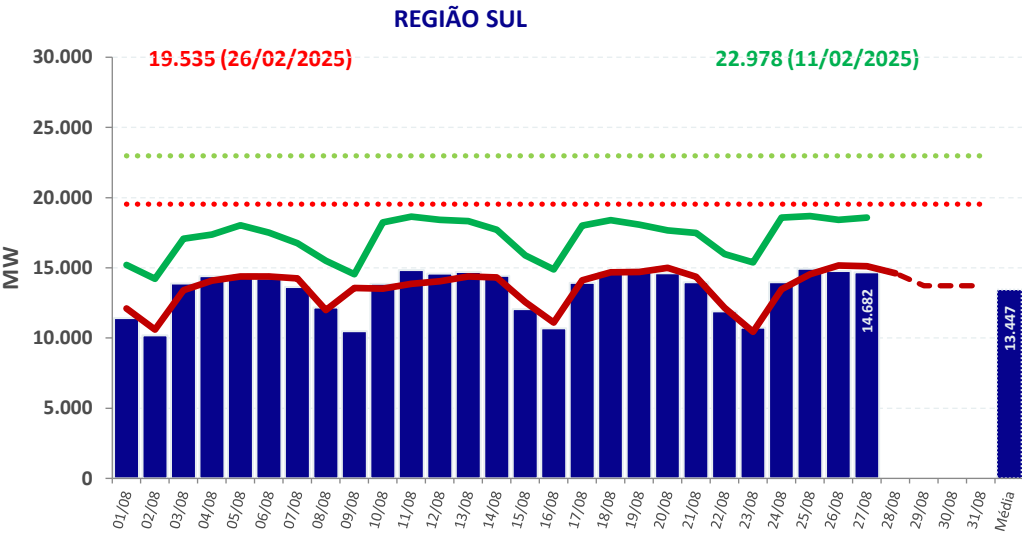
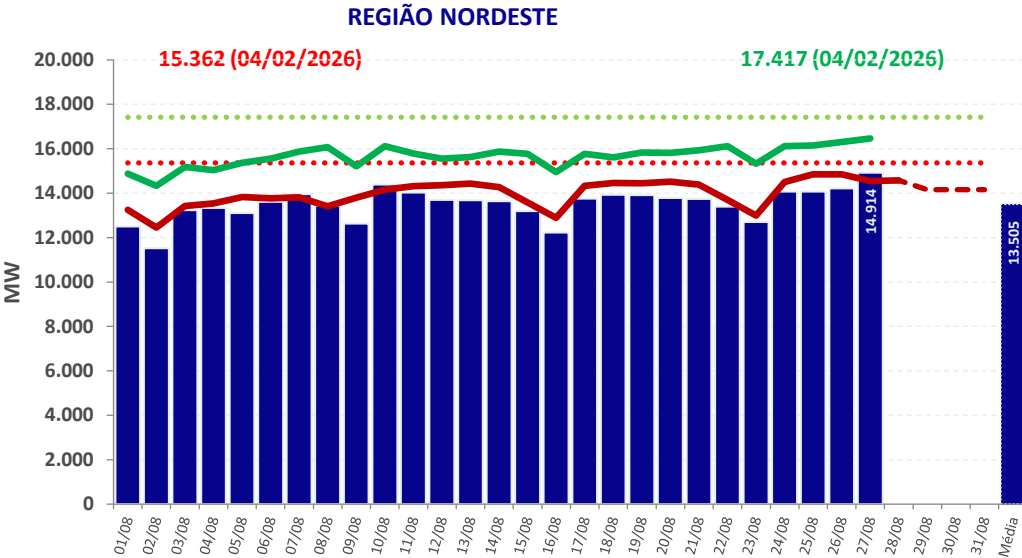
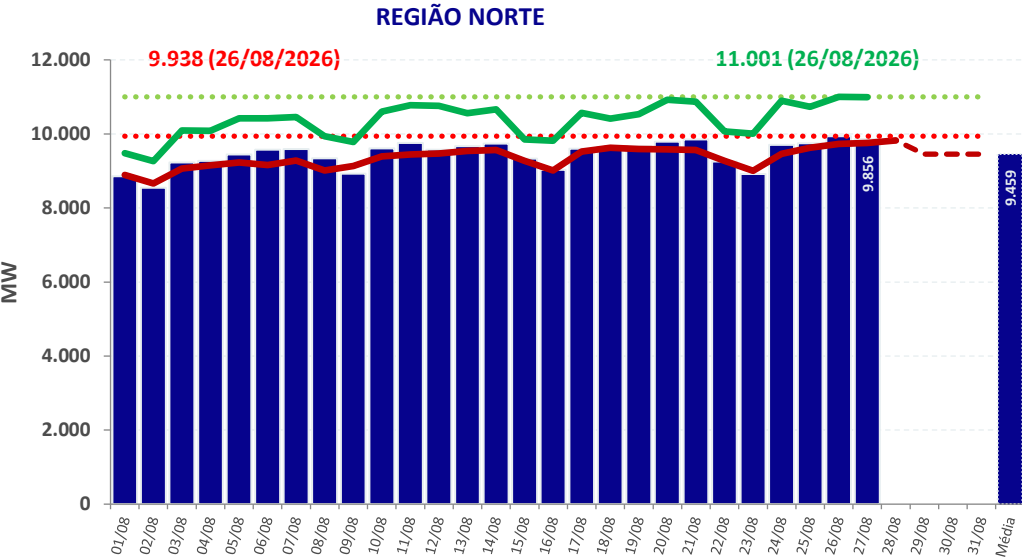
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

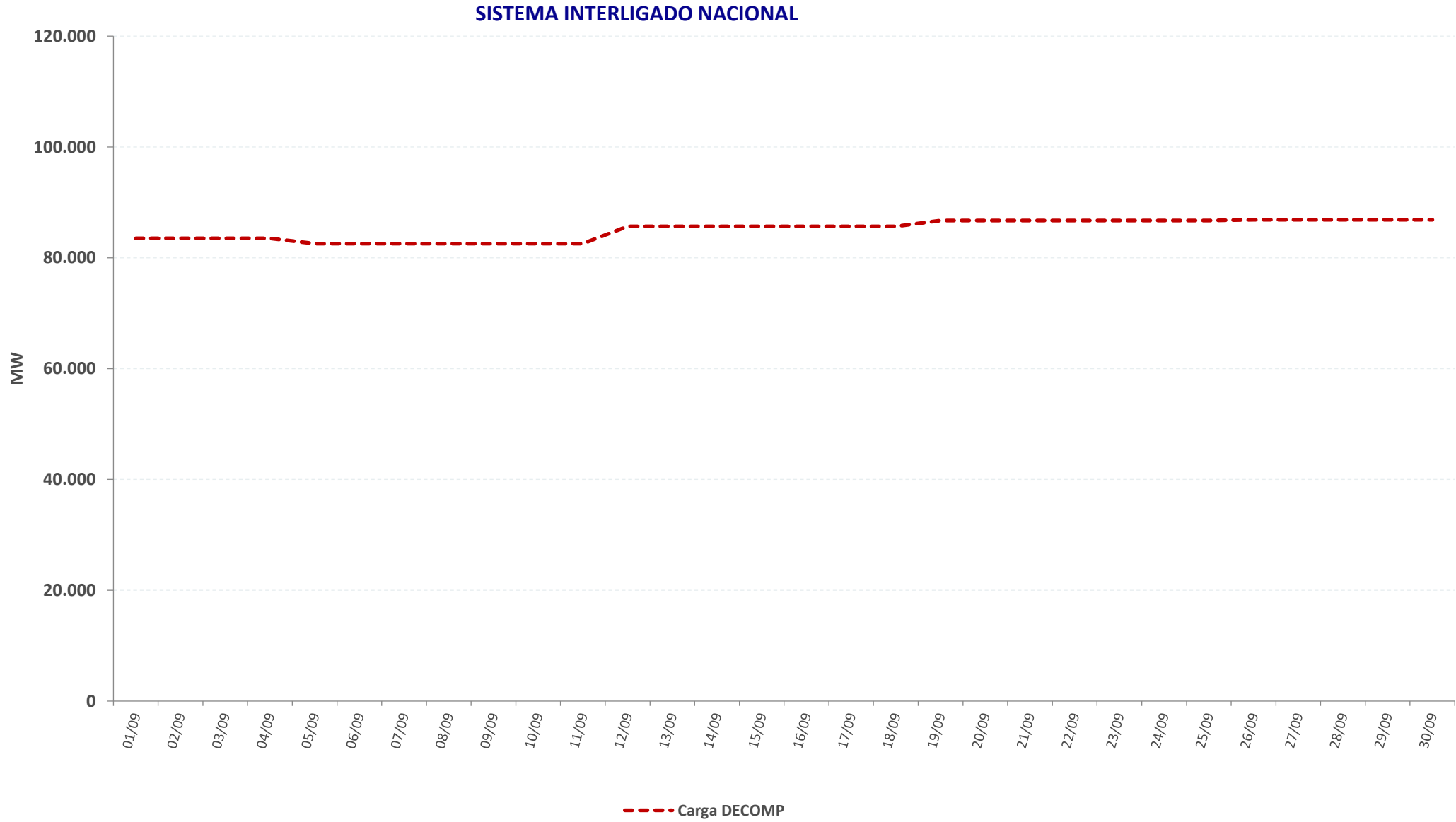




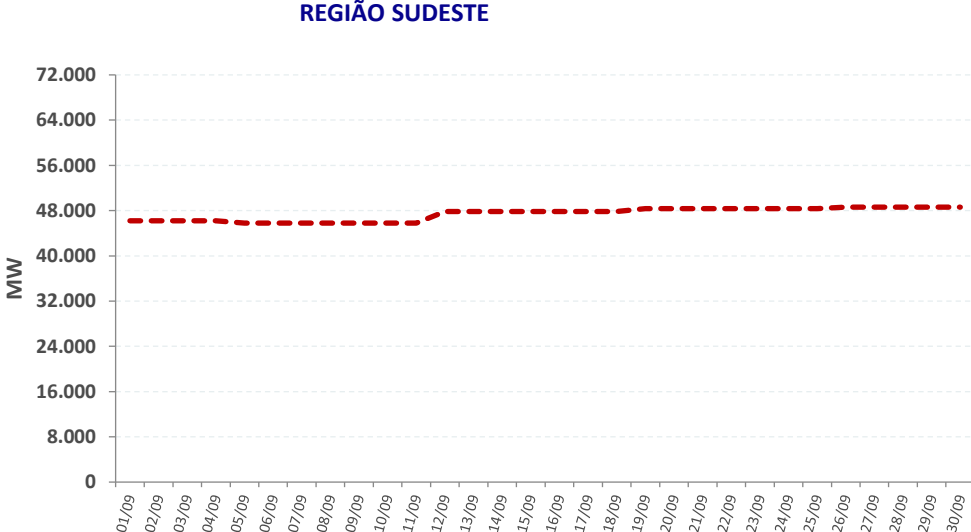
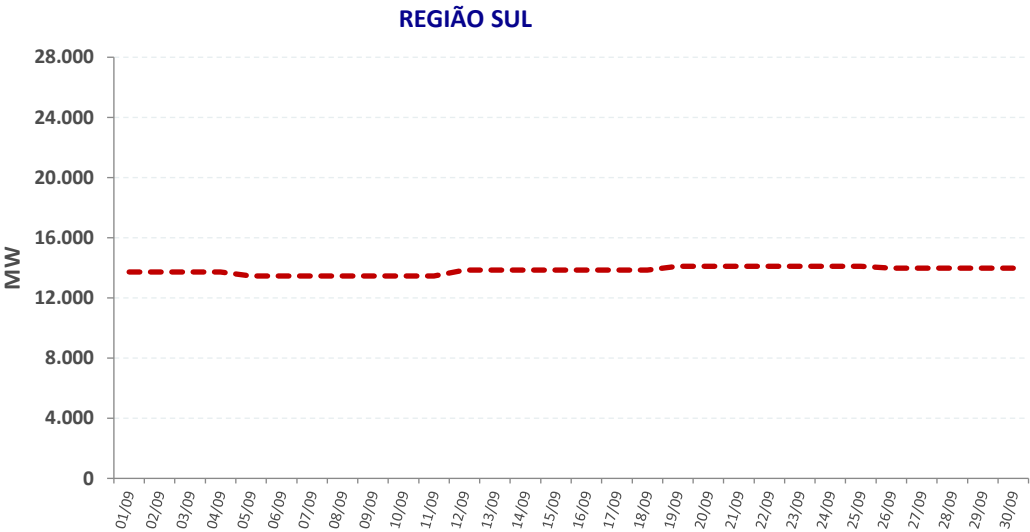
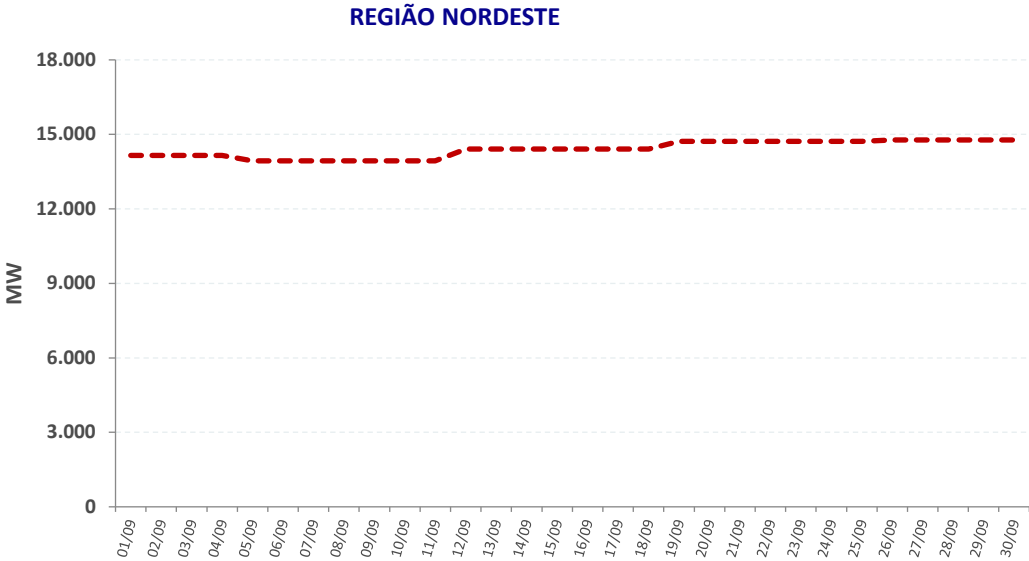
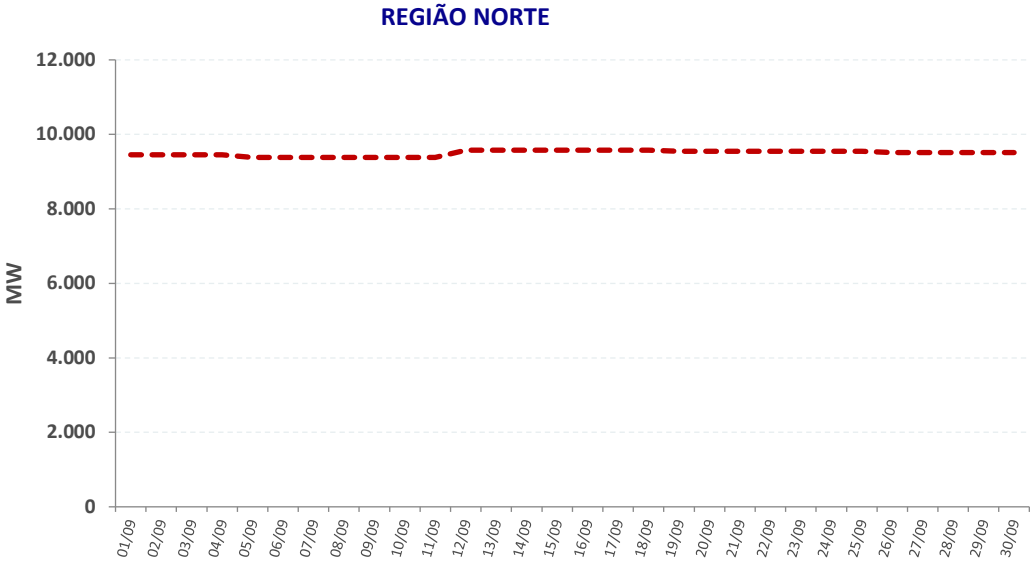
carga e demanda instantânea máxima



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



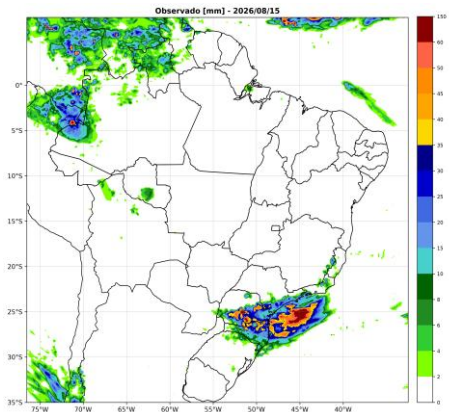
carga e demanda instantânea máxima – PMO de setembro



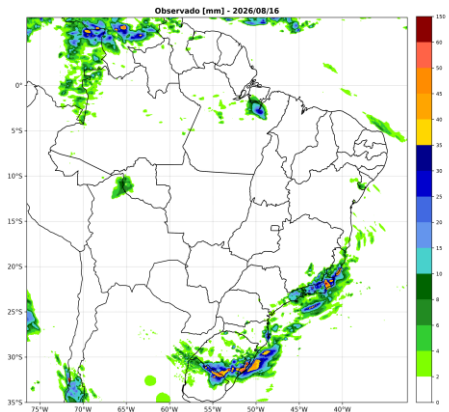
--- Carga DECOMP

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

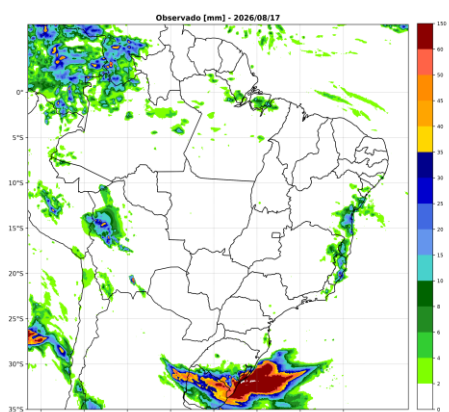
15/08



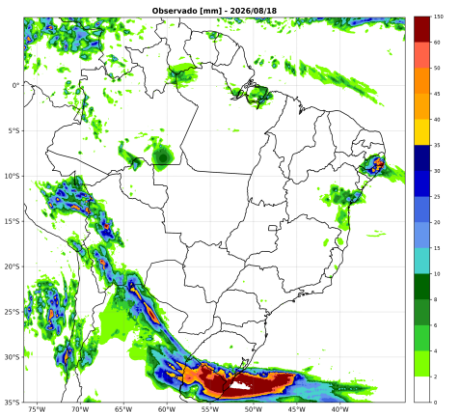
16/08



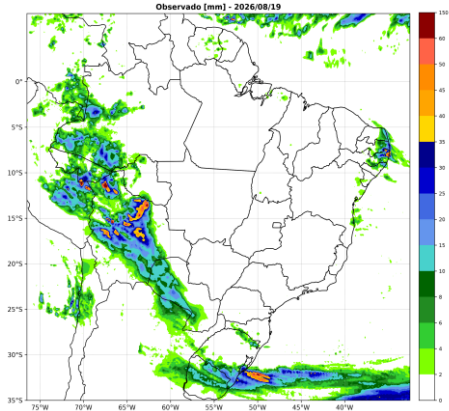
17/08



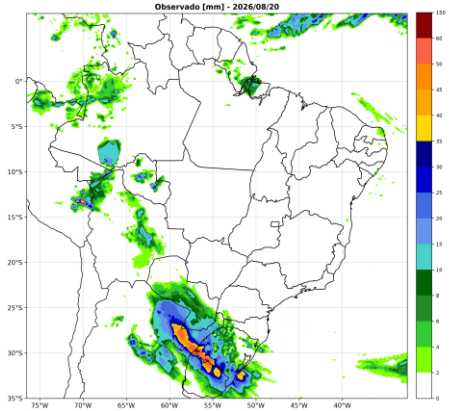
18/08



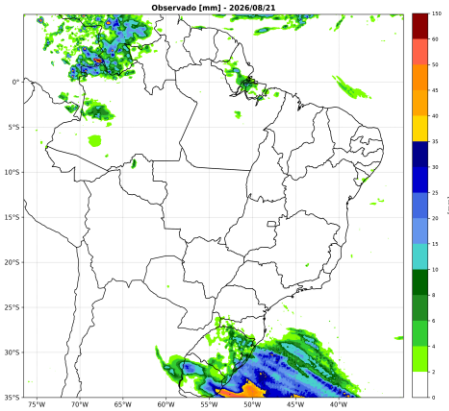
19/08



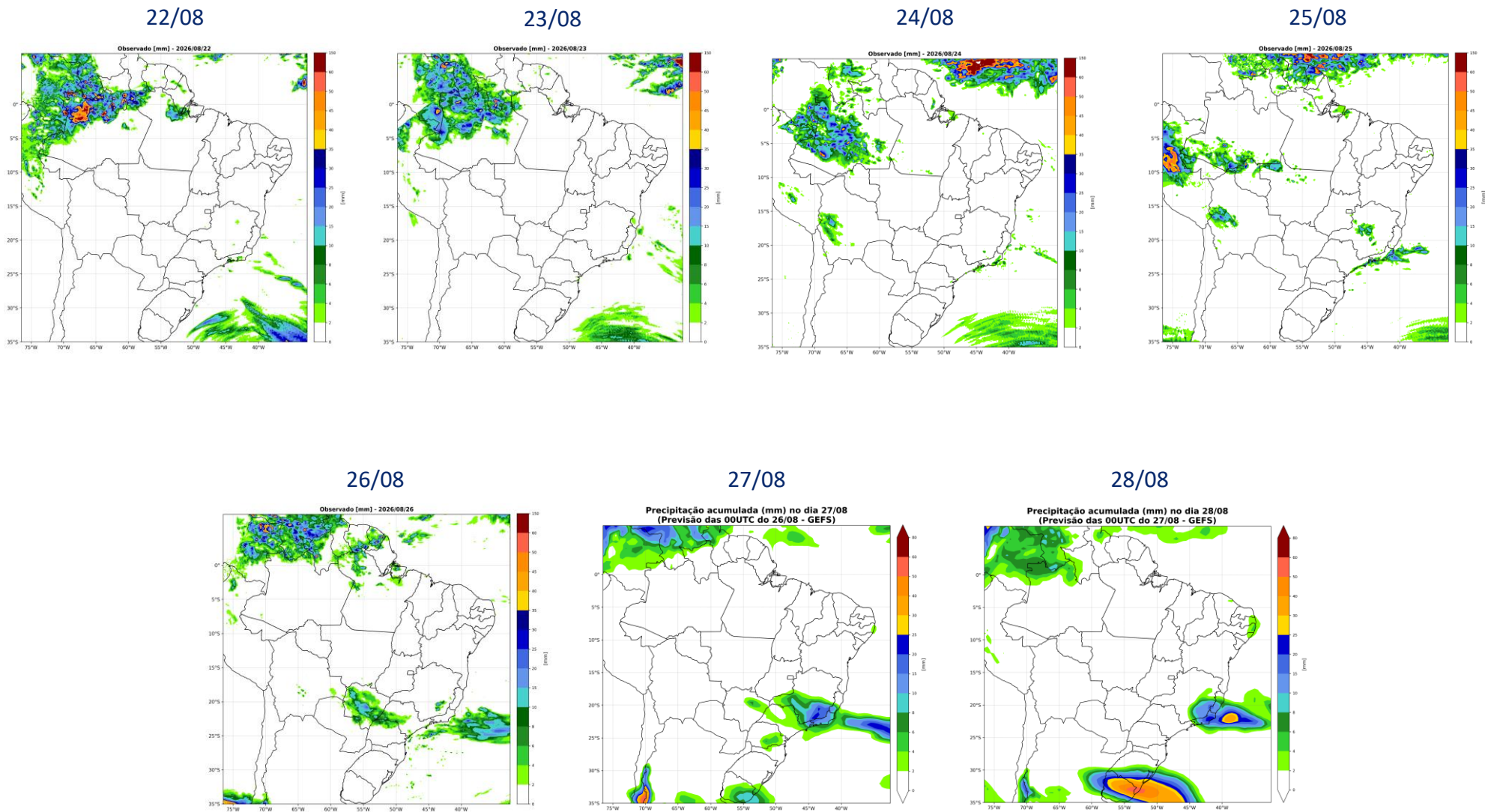
20/08



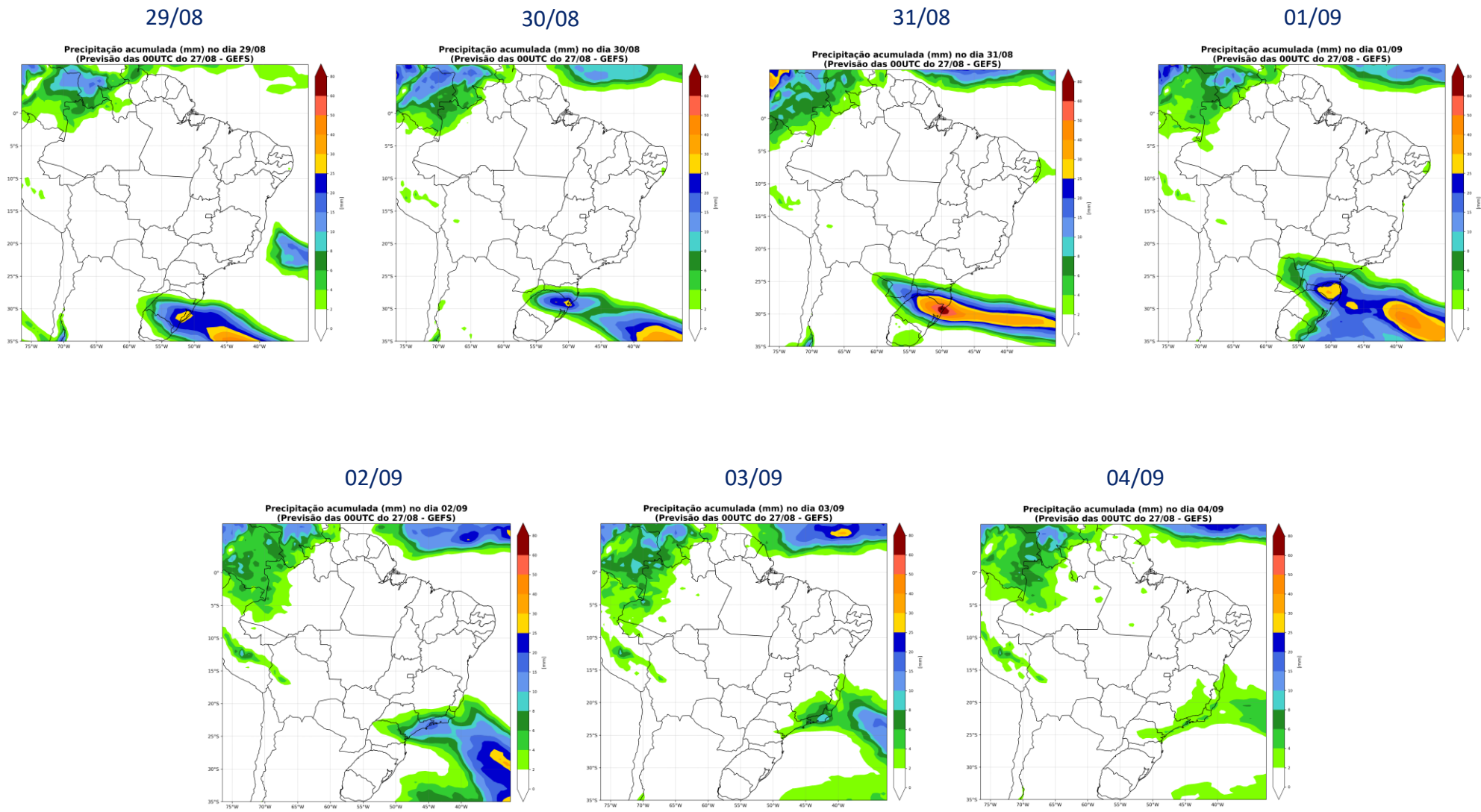
21/08



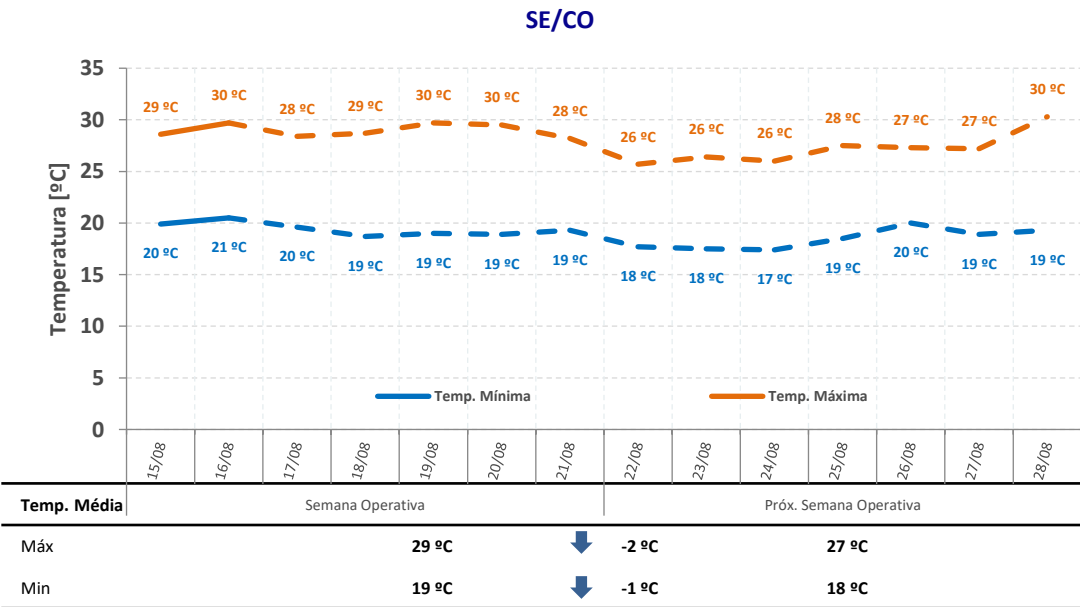
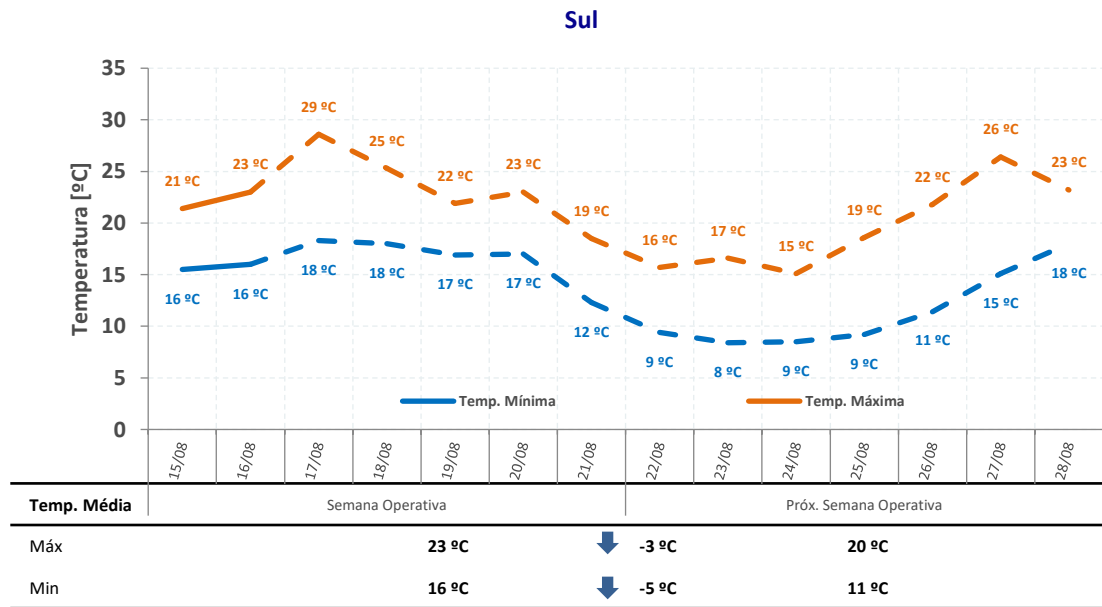
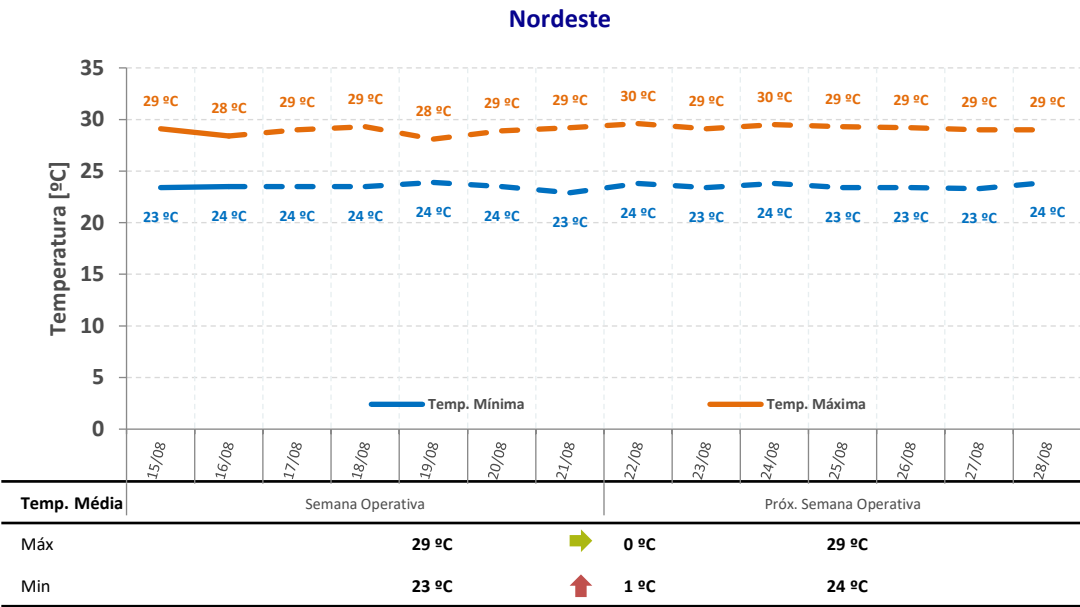
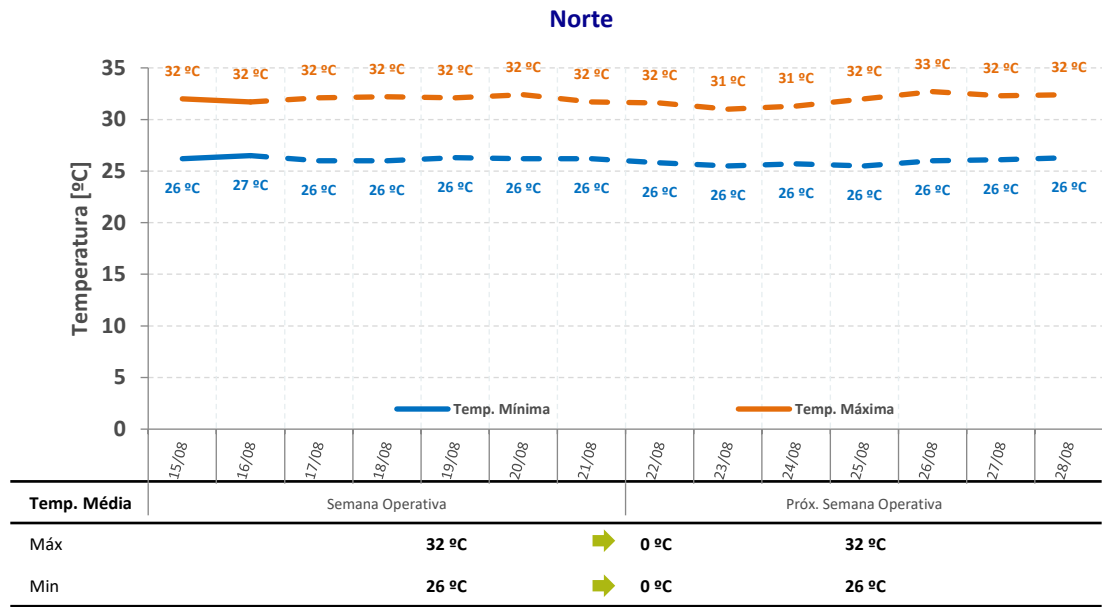
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/08 a 28/08



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



acompanhamento da temperatura

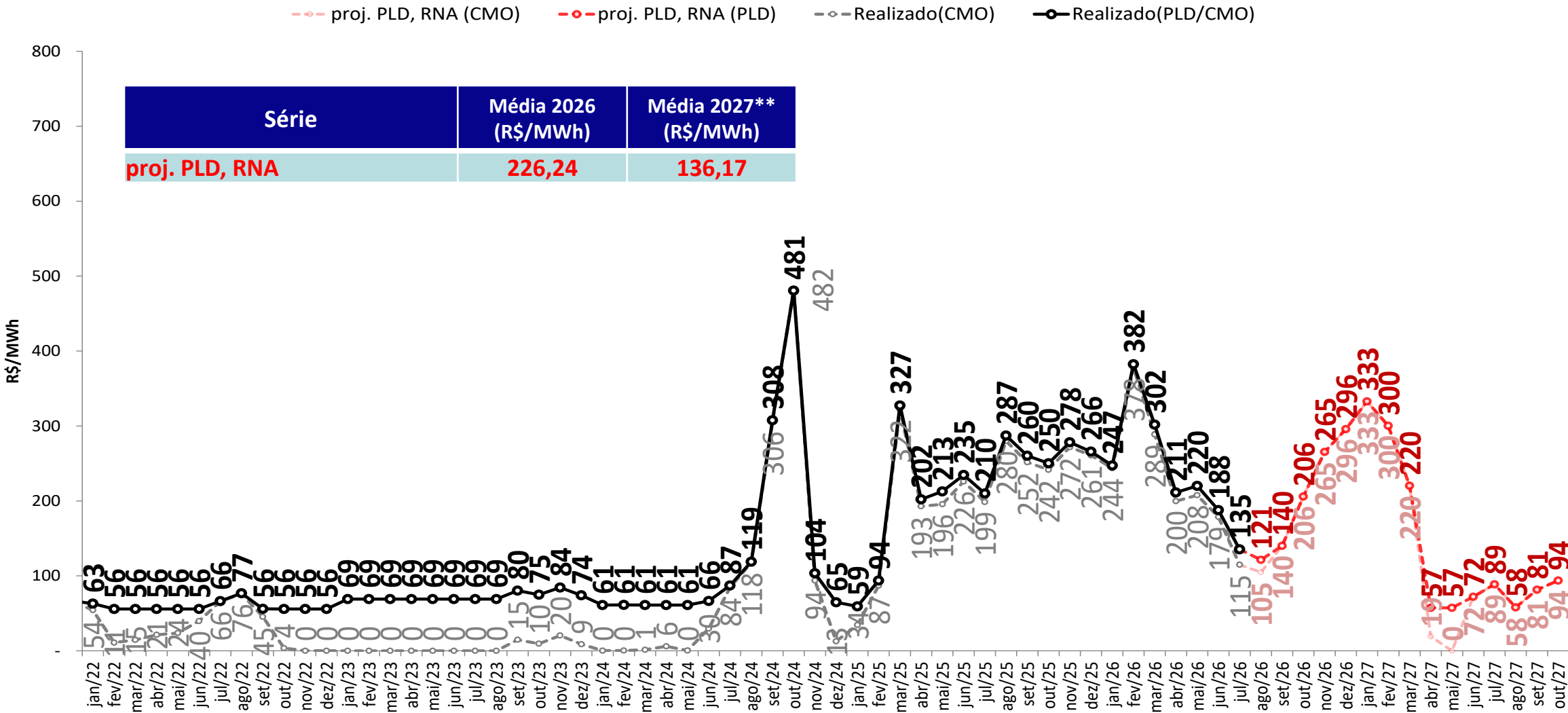


sensibilidades de realização da ENA

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

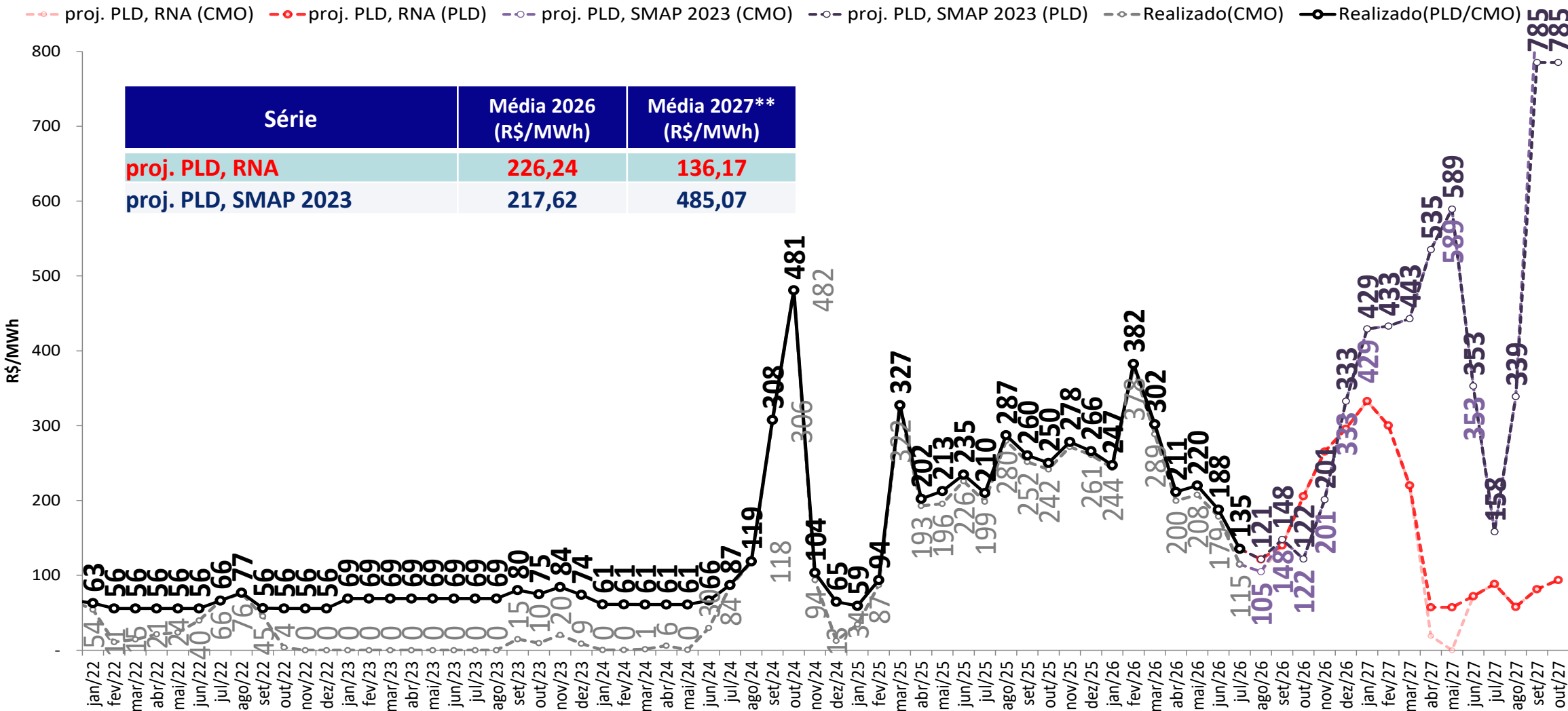


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

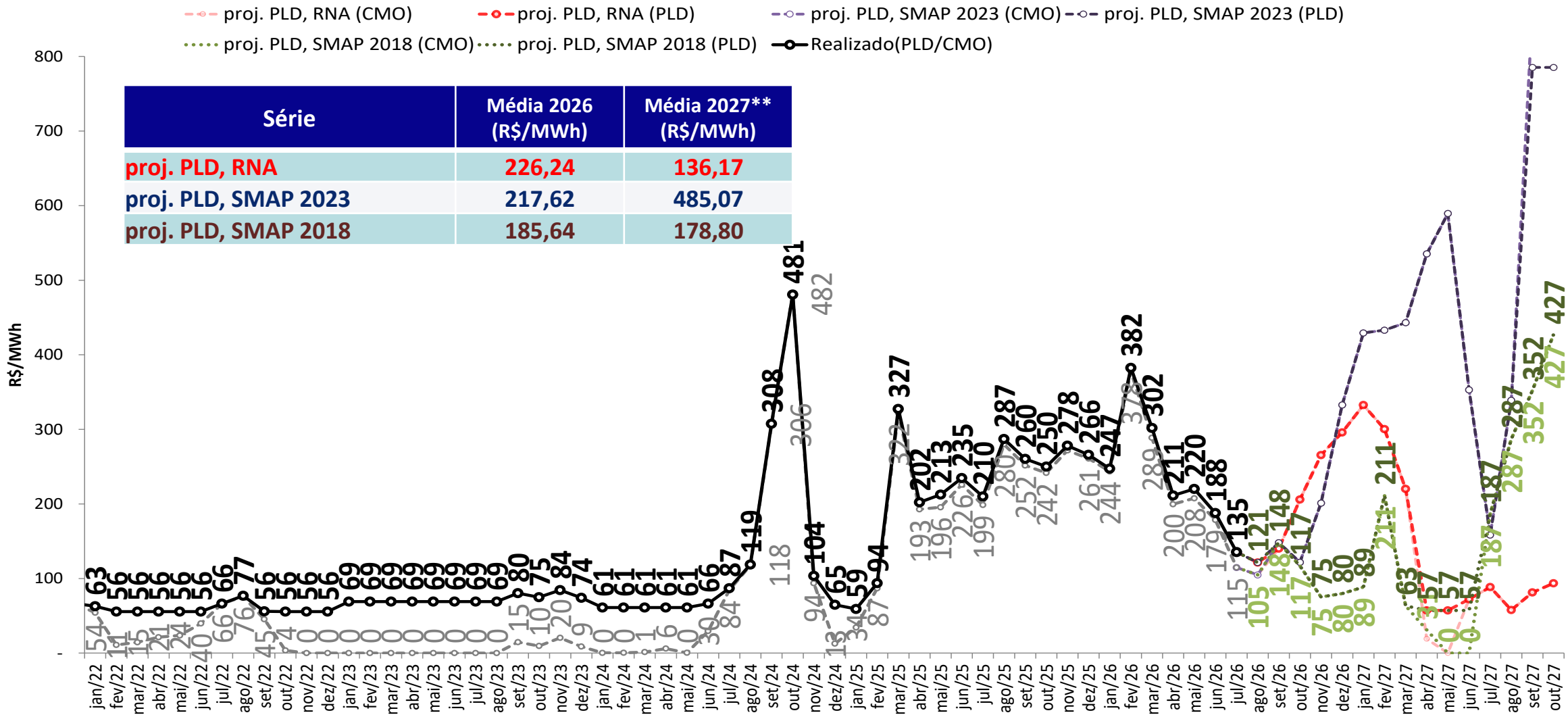


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

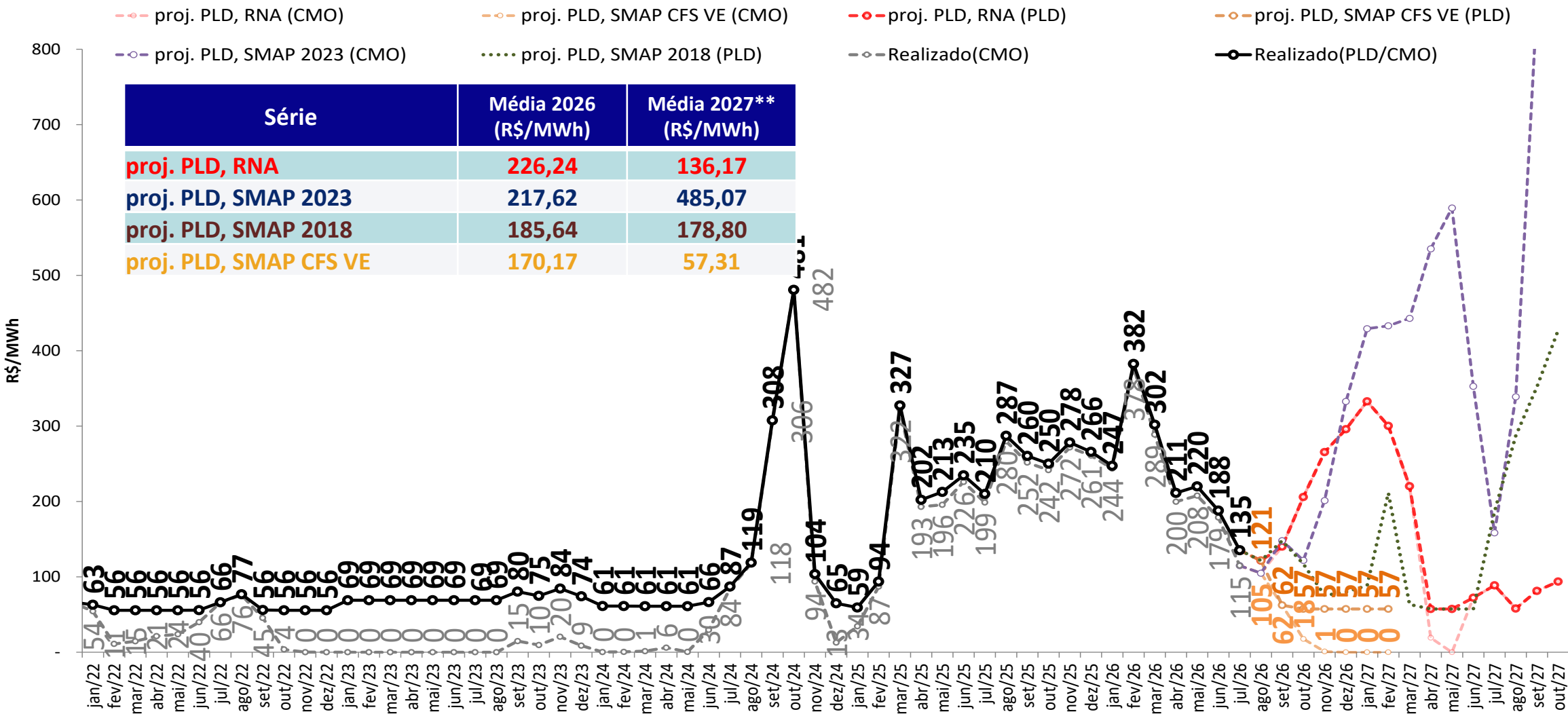


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



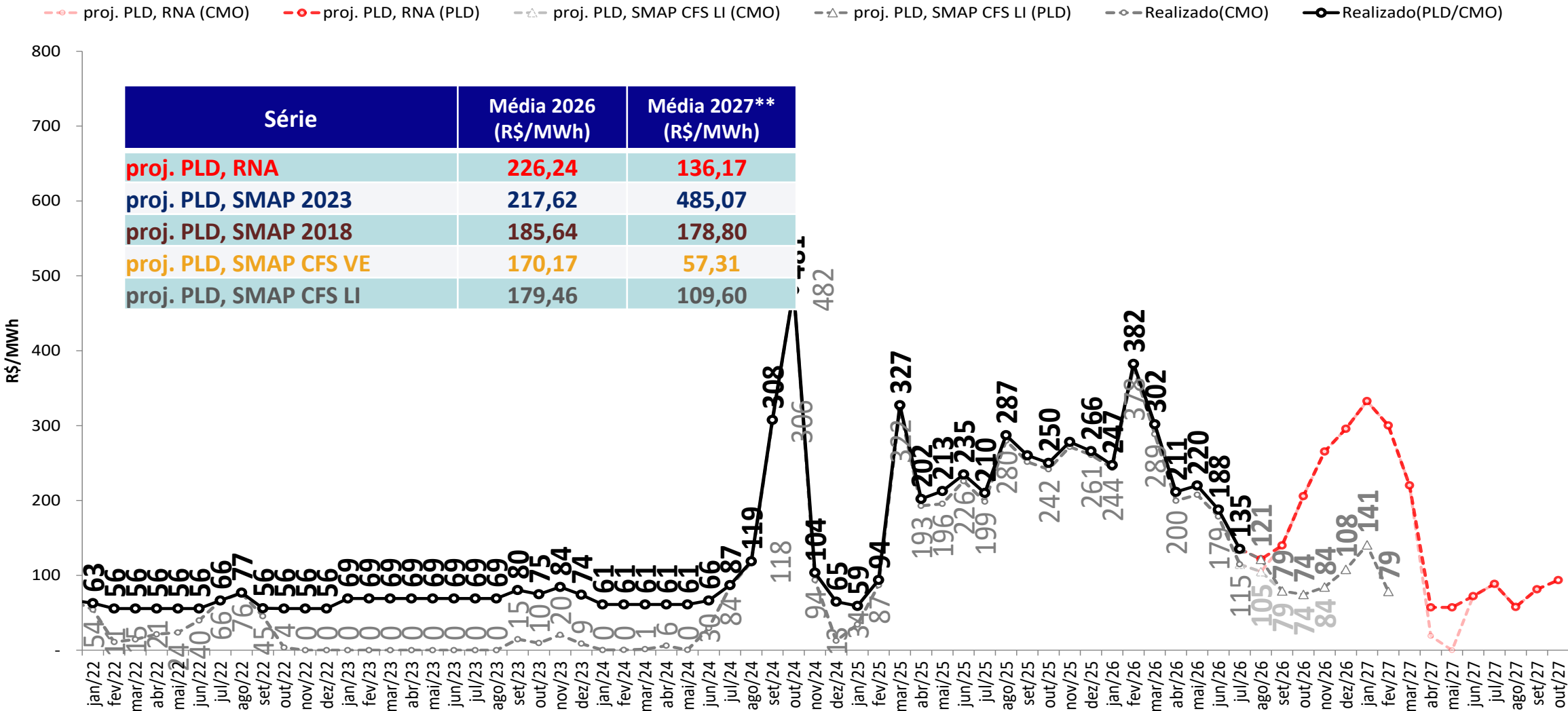
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

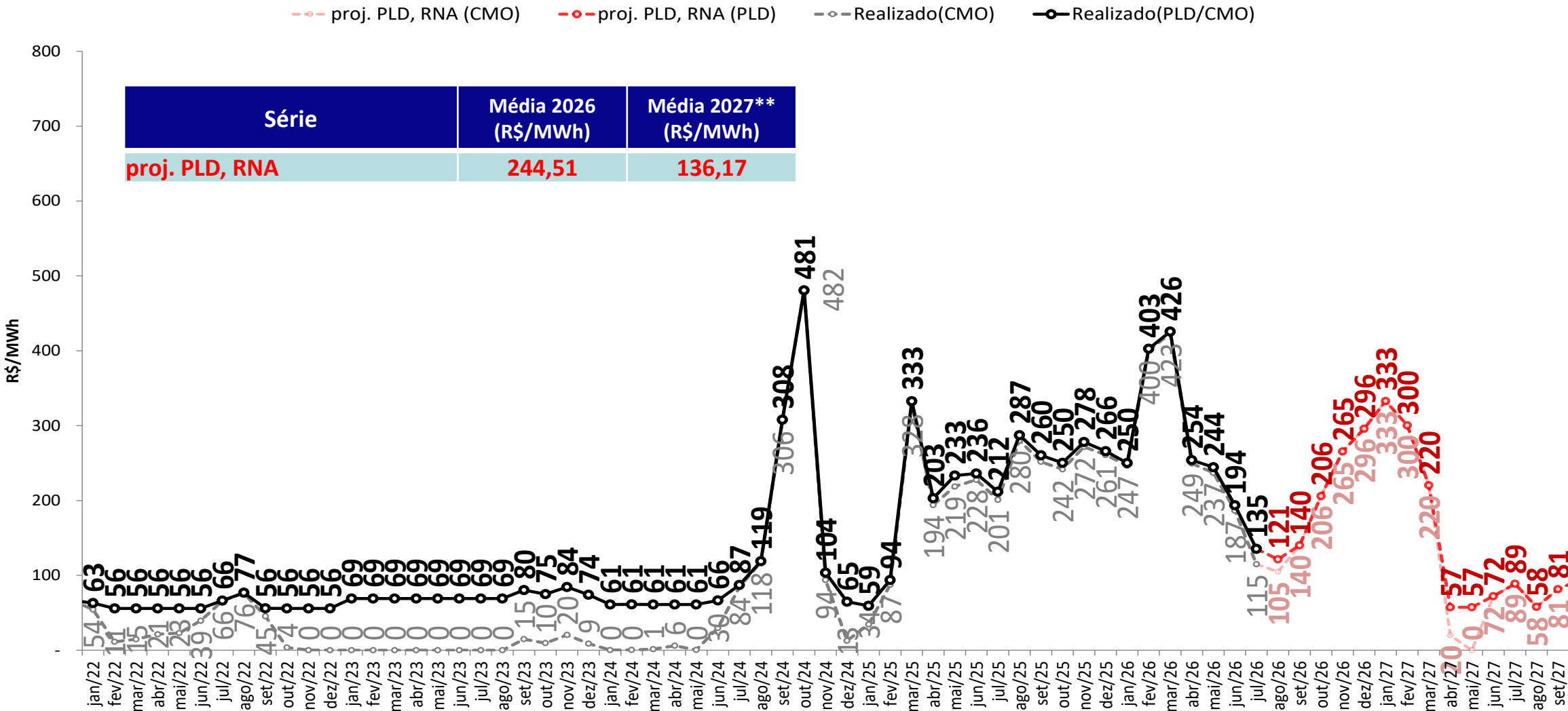
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



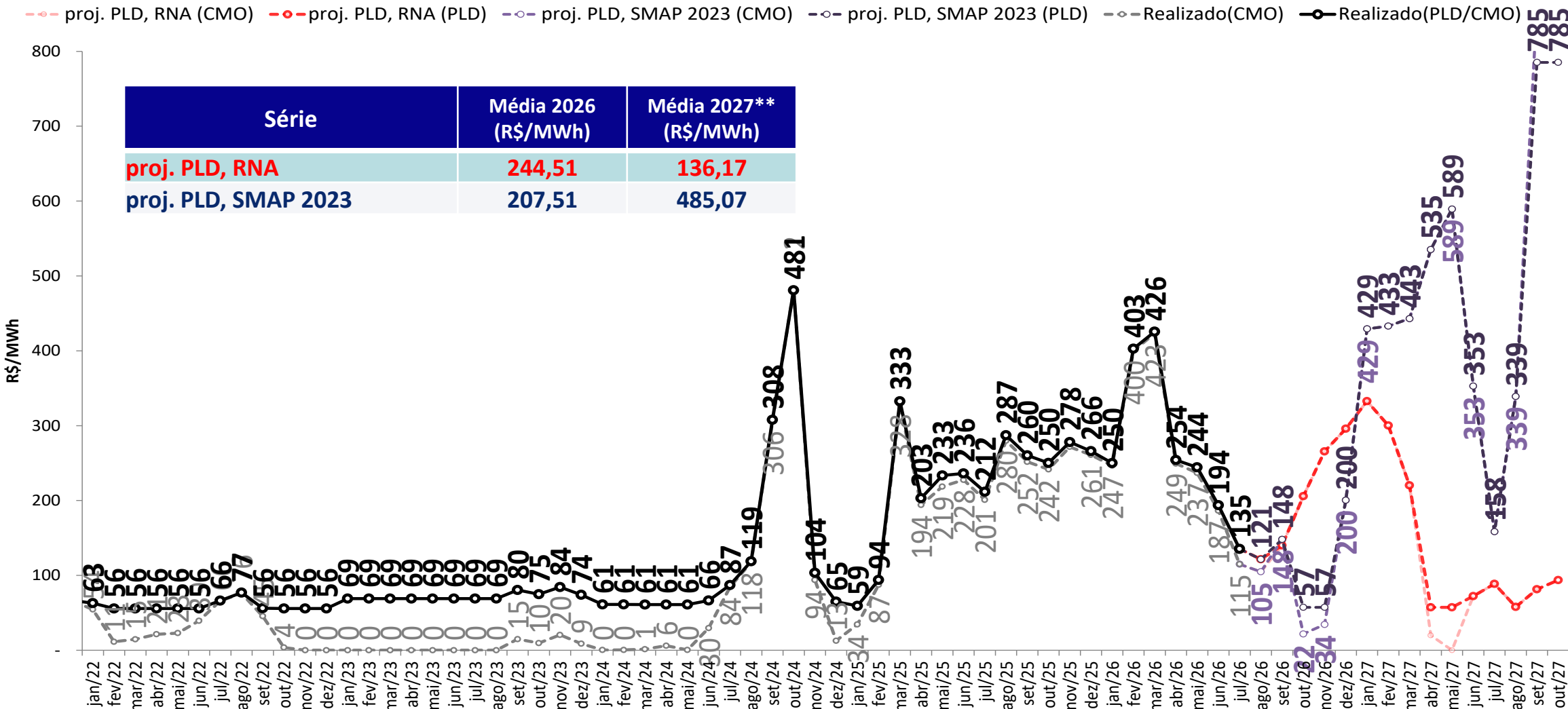
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



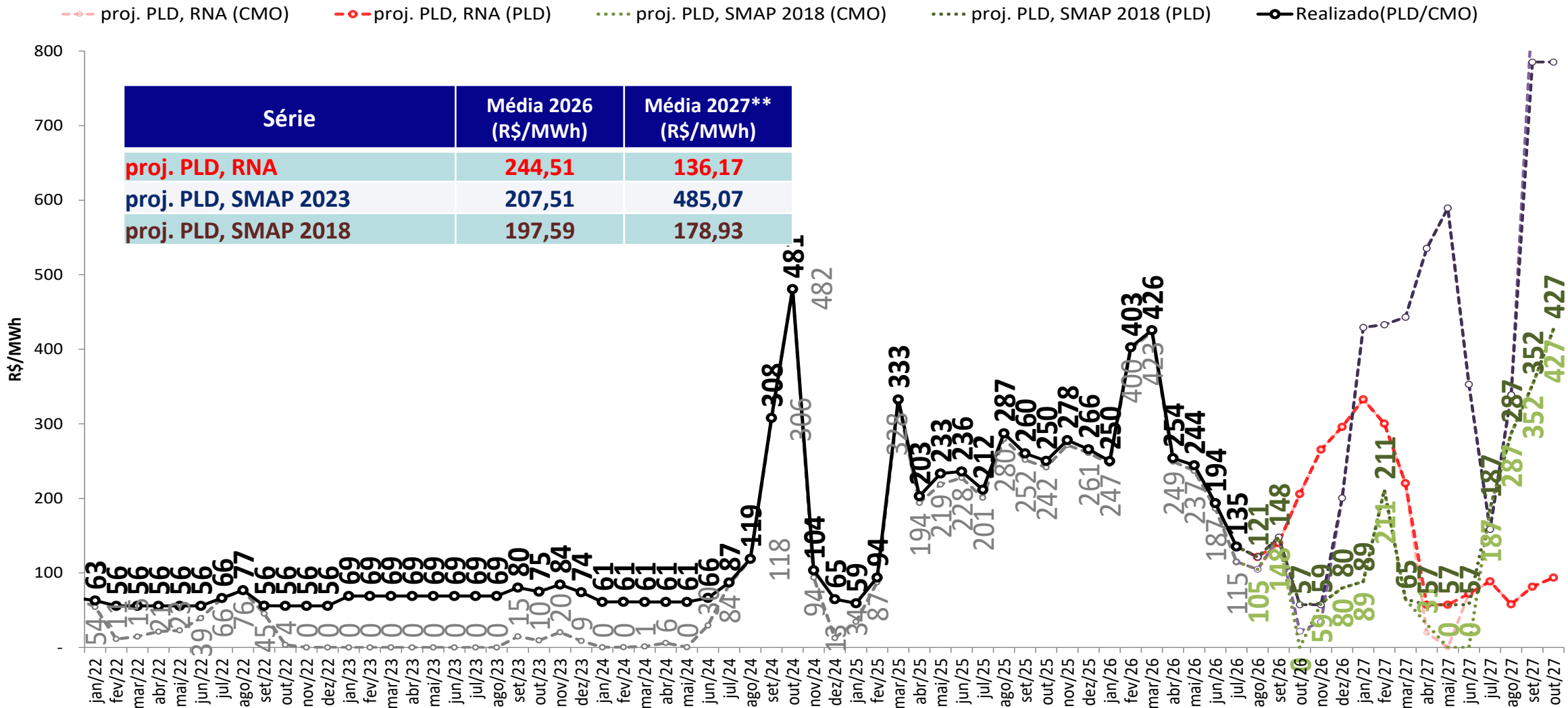
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

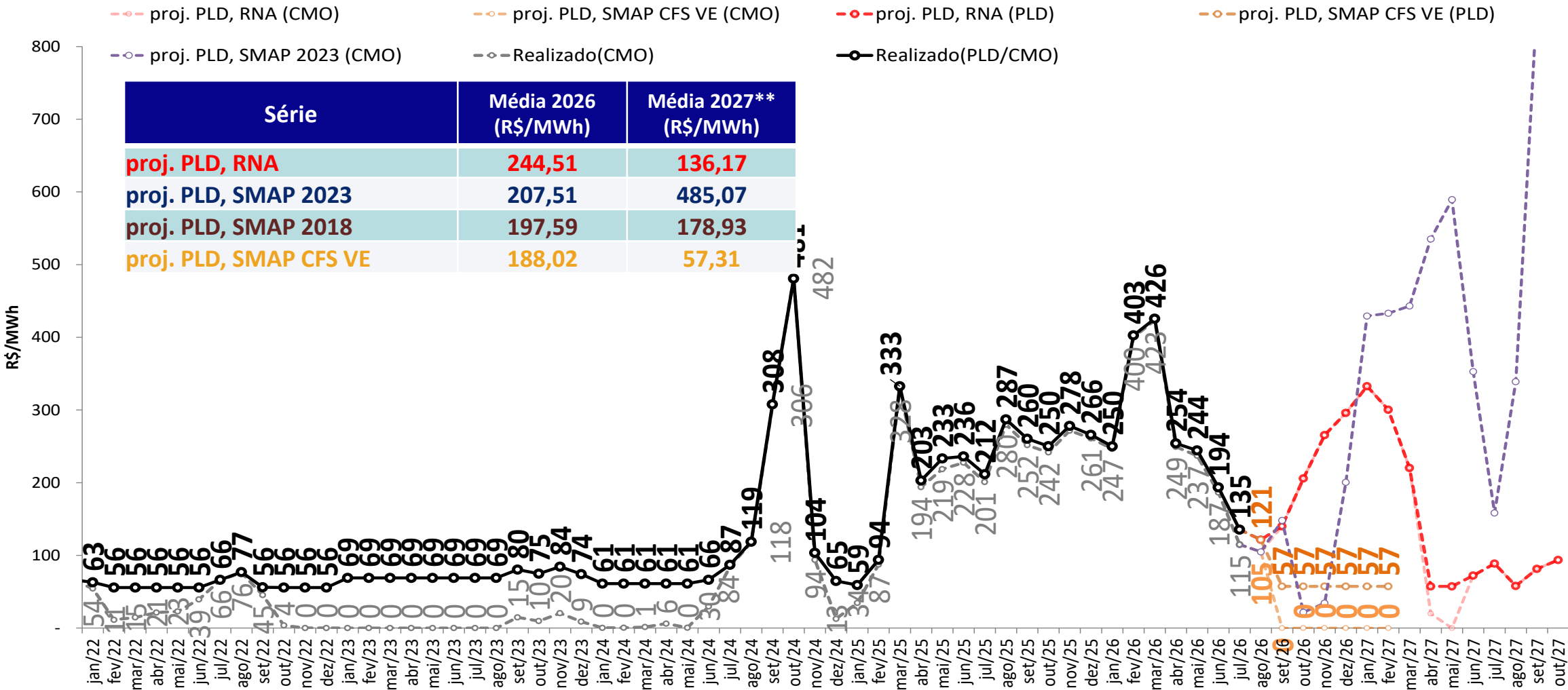
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Sul

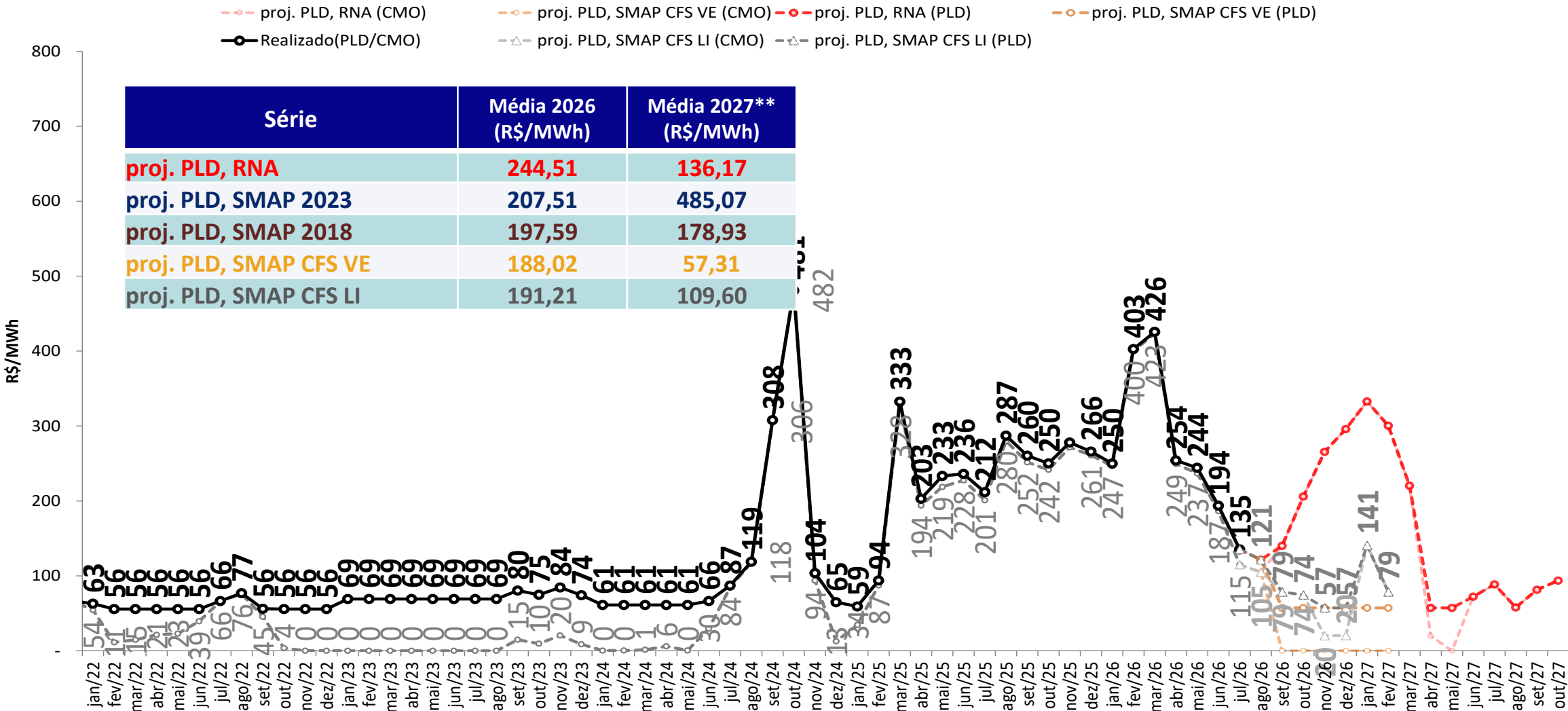
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



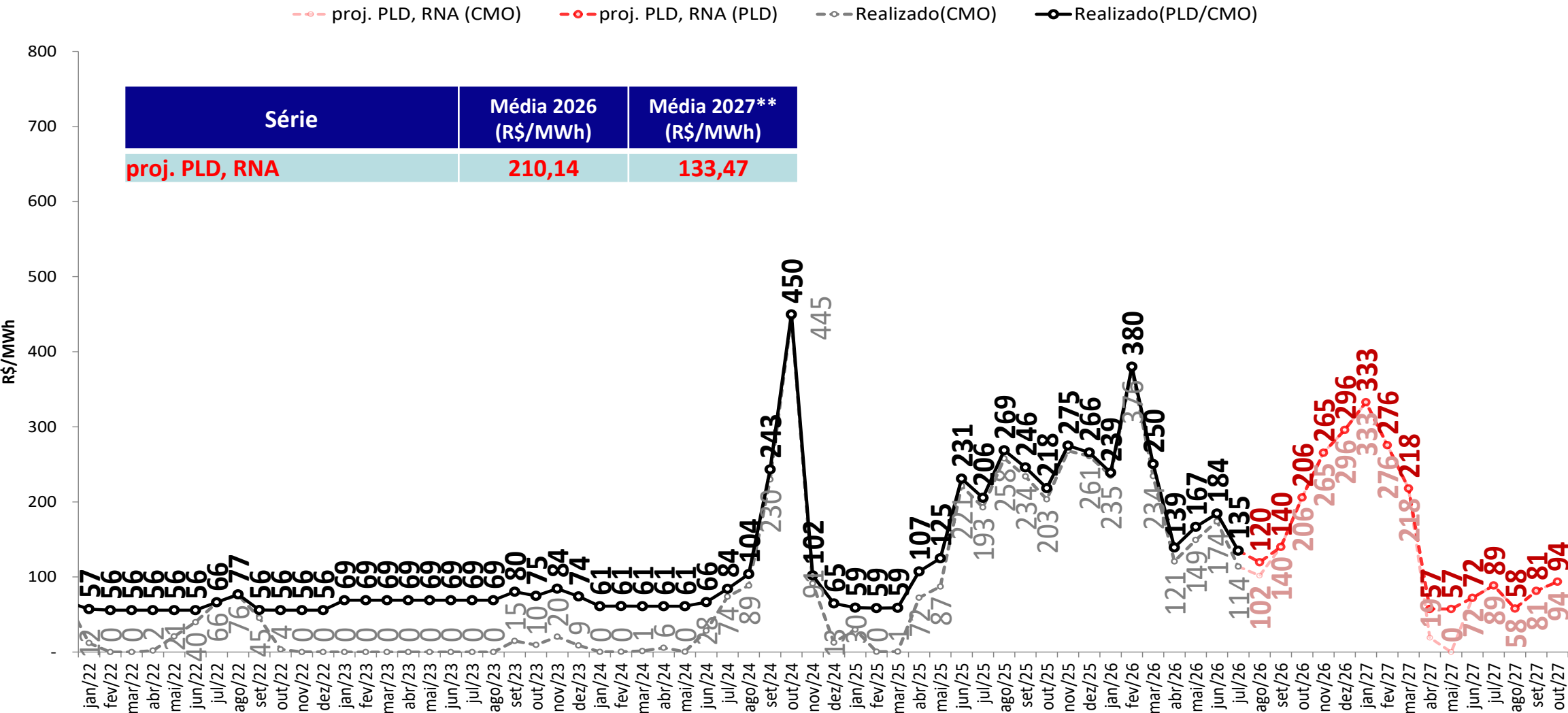
Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

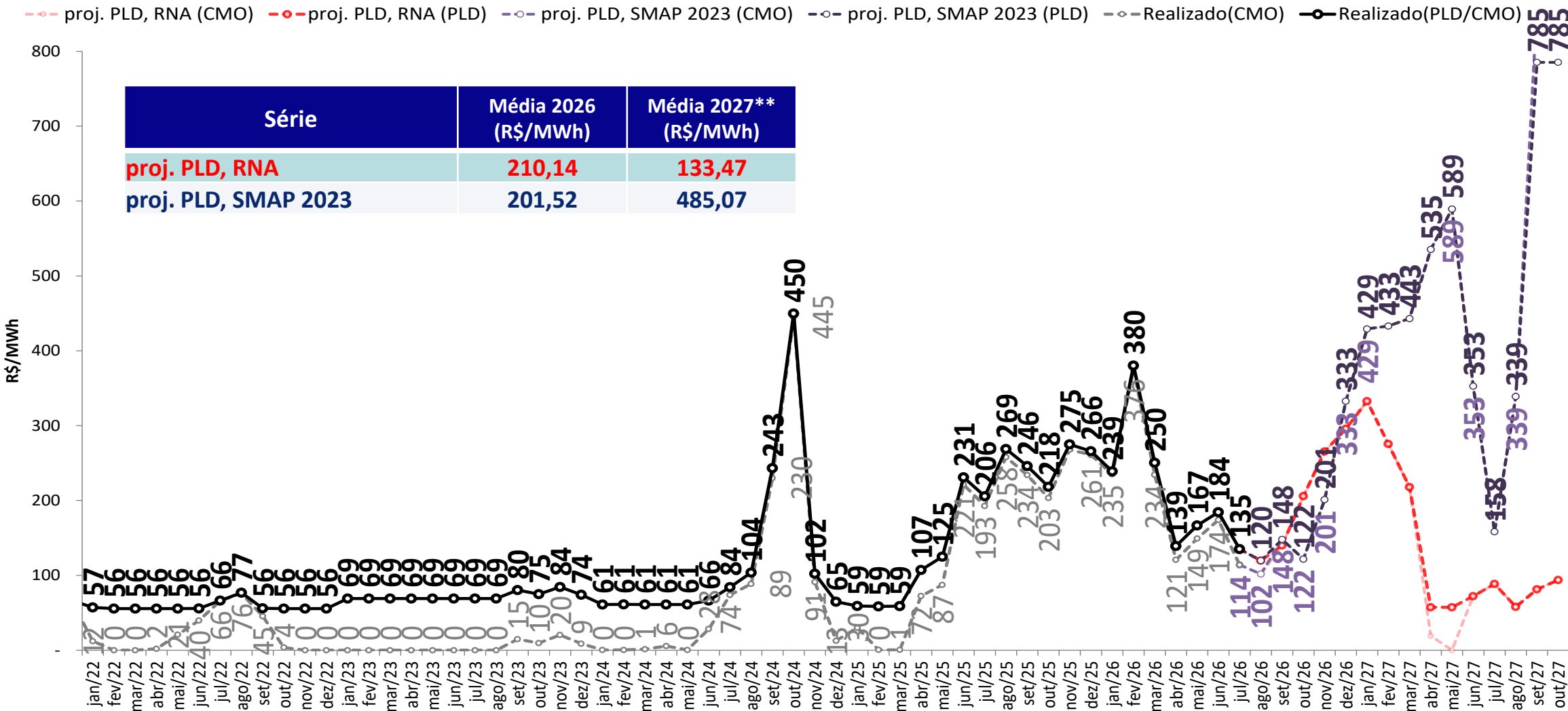
proj. PLD RNA



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

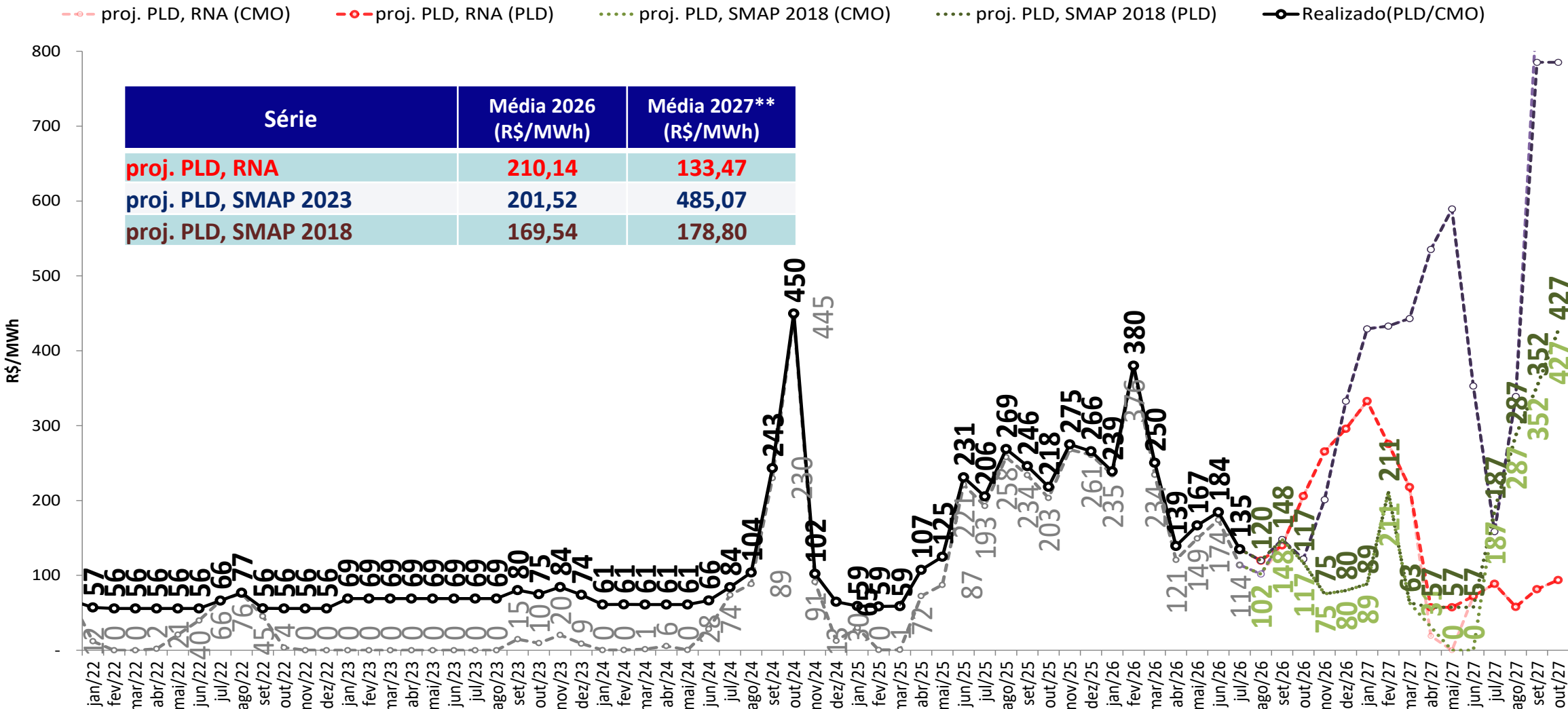
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



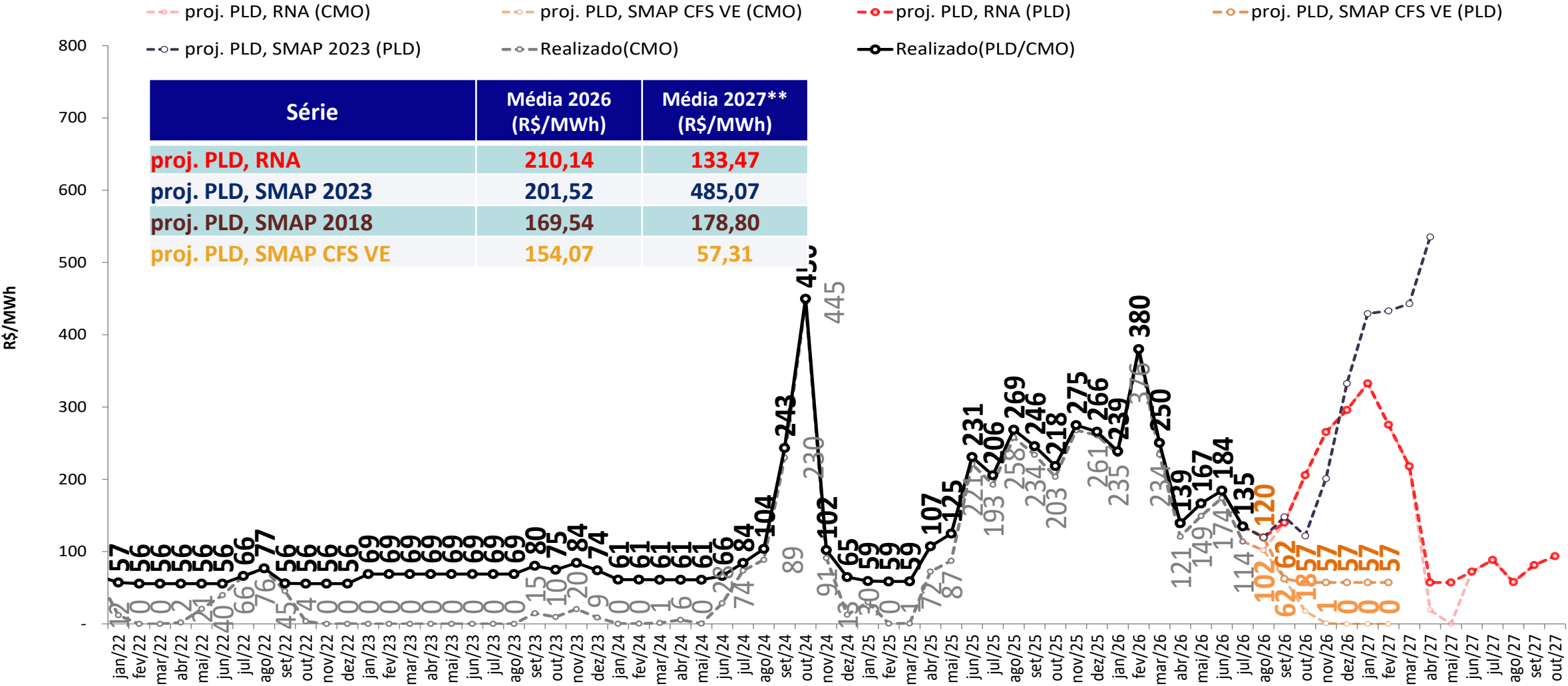
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



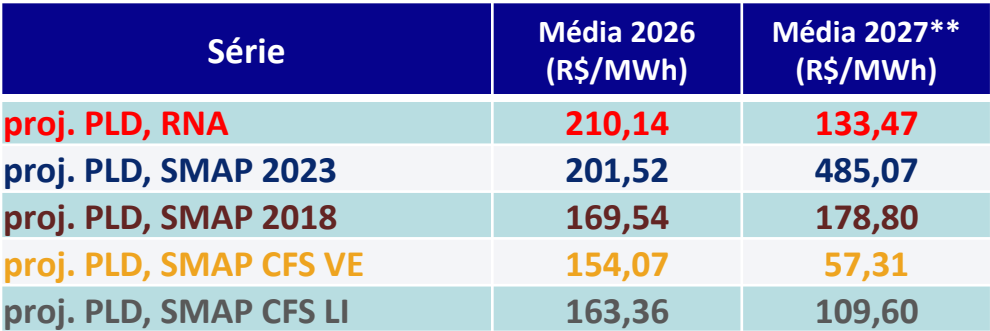
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

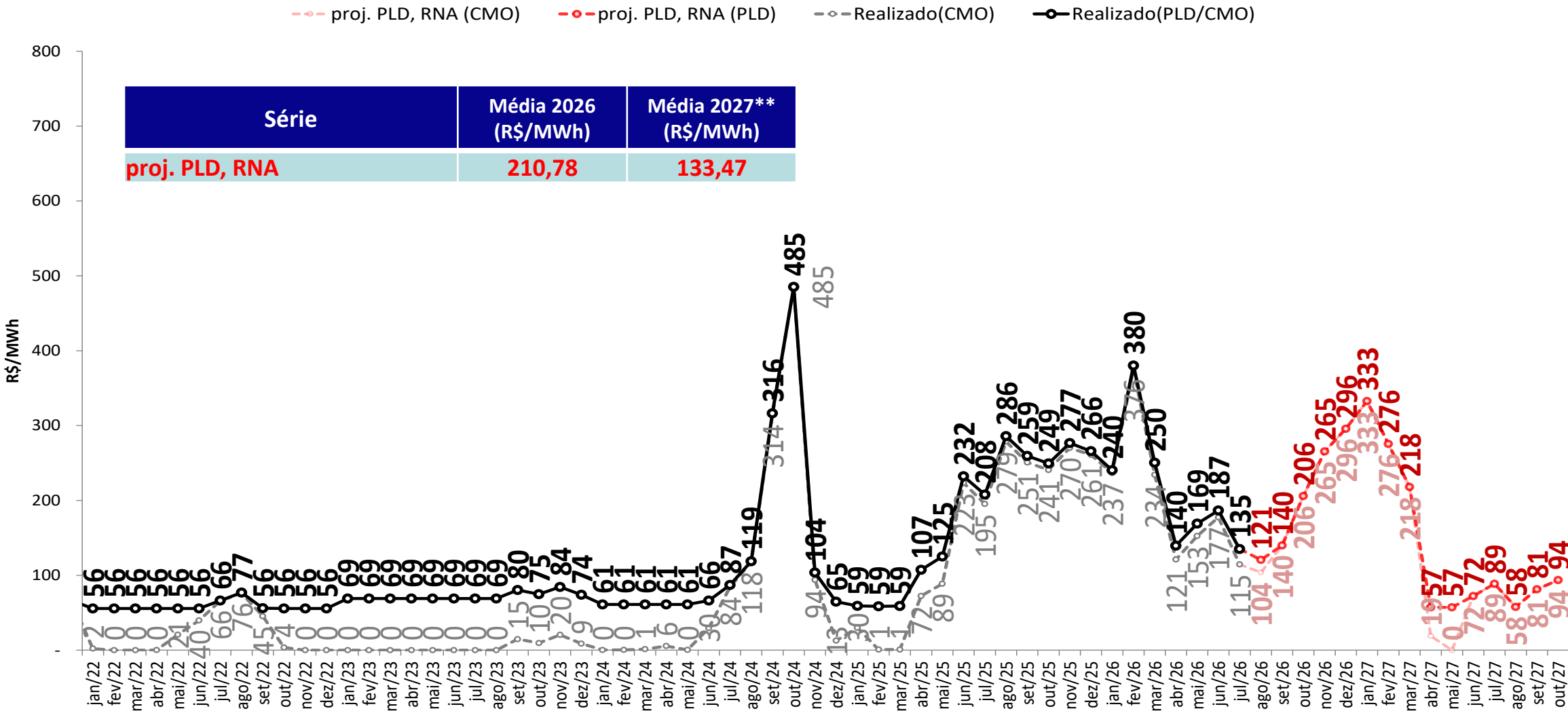
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

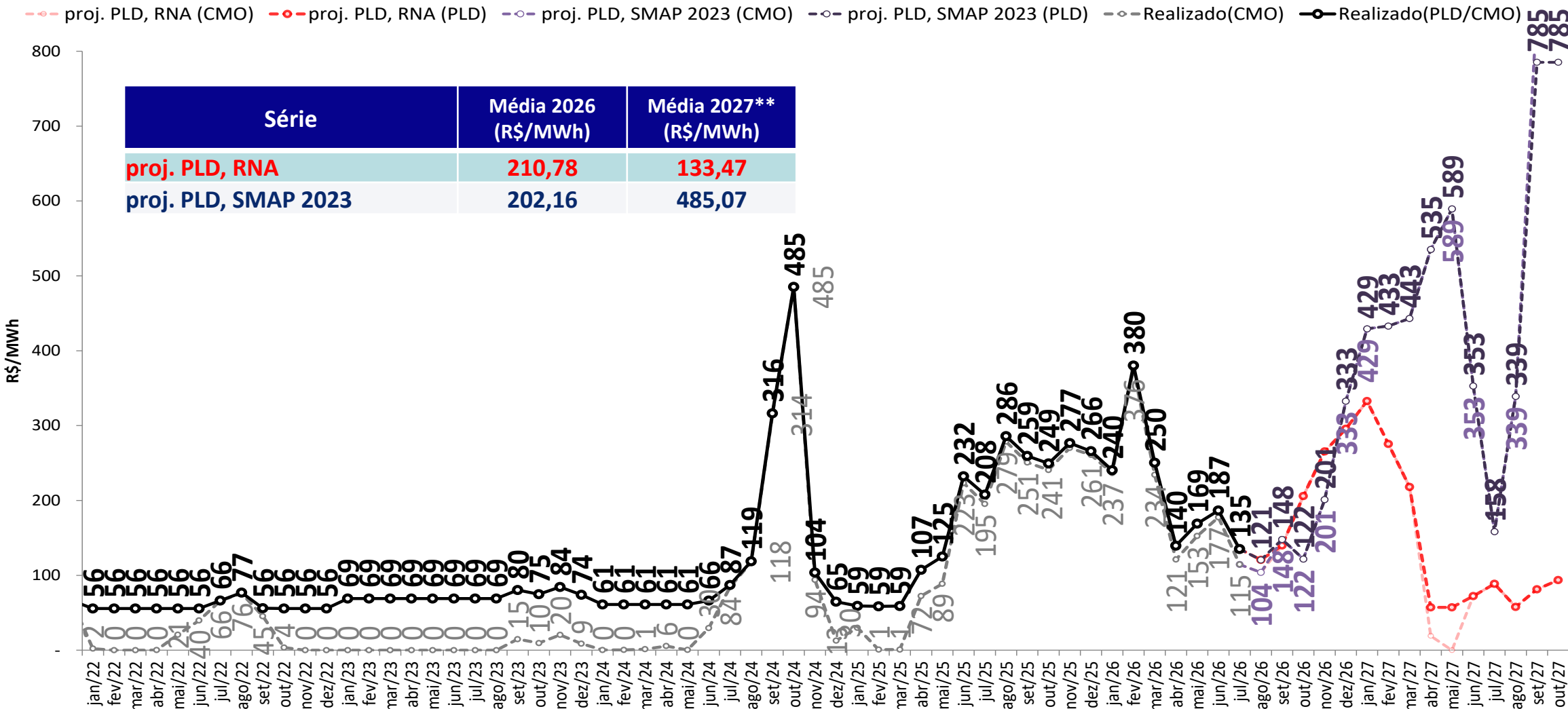
proj. PLD RNA



- 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

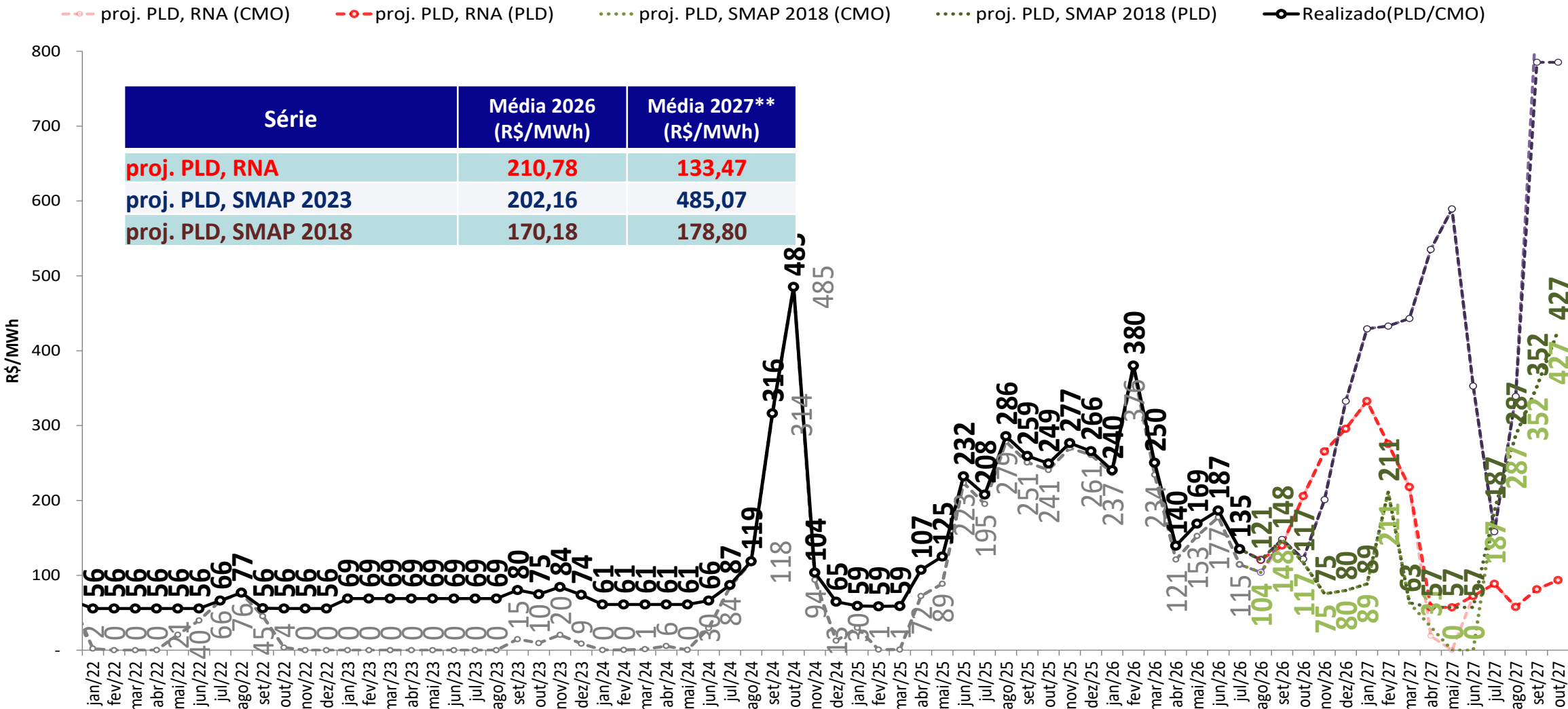
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

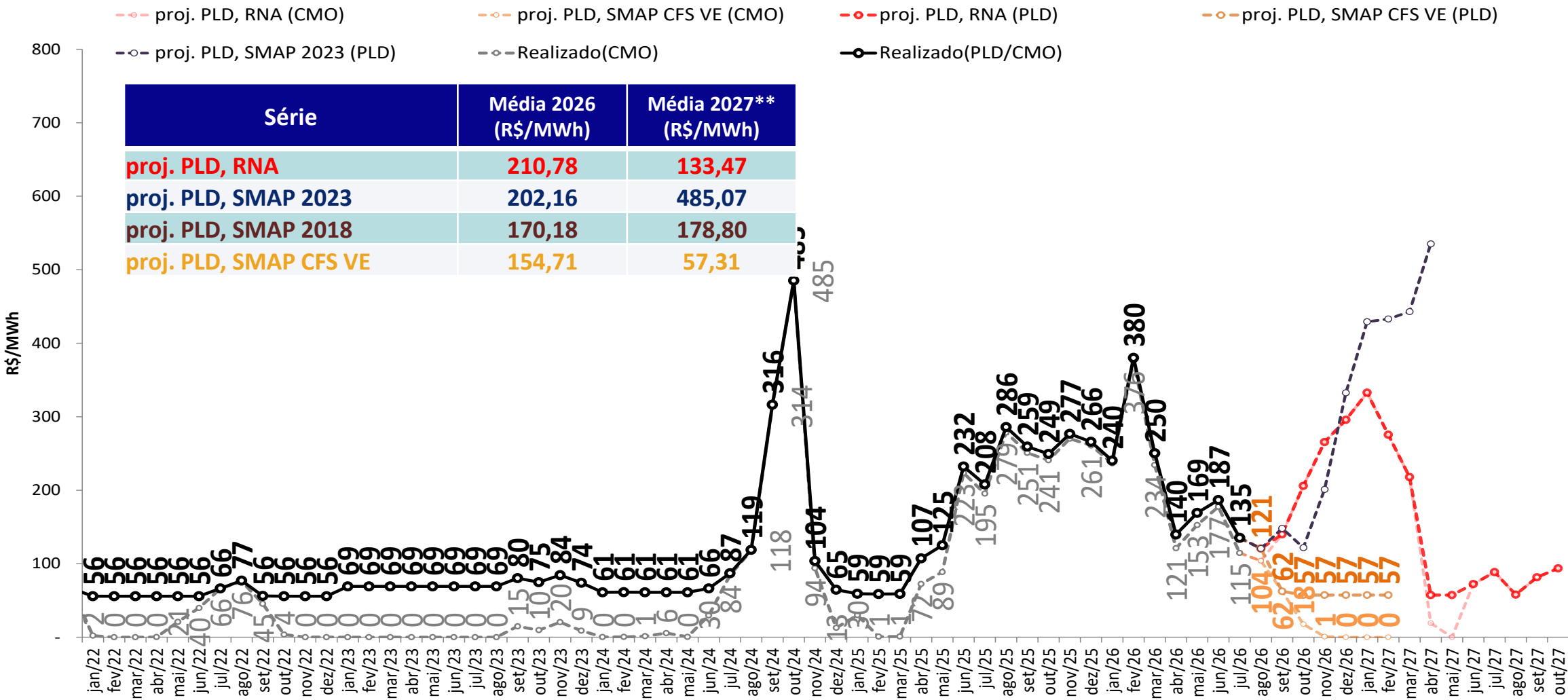


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



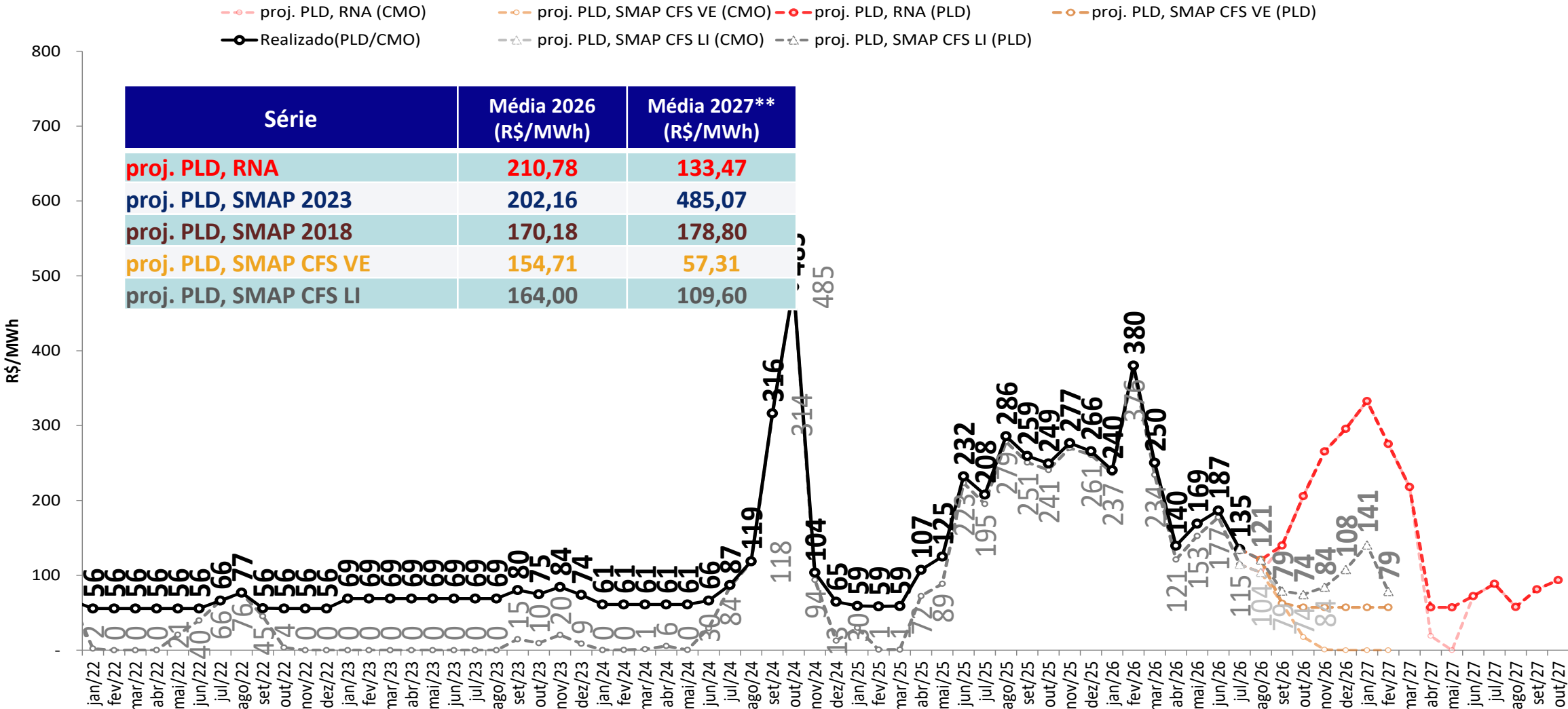
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** 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	140	206	265	296	333	300	220	57	57	72	89	58	81	94
proj. PLD, SMAP 2023	148	122	201	333	429	433	443	535	589	353	158	339	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	148	117	75	80	89	211	63	57	57	57	187	287	352	427
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	74	84	108	141	79	-	-	-	-	-	-	-	-

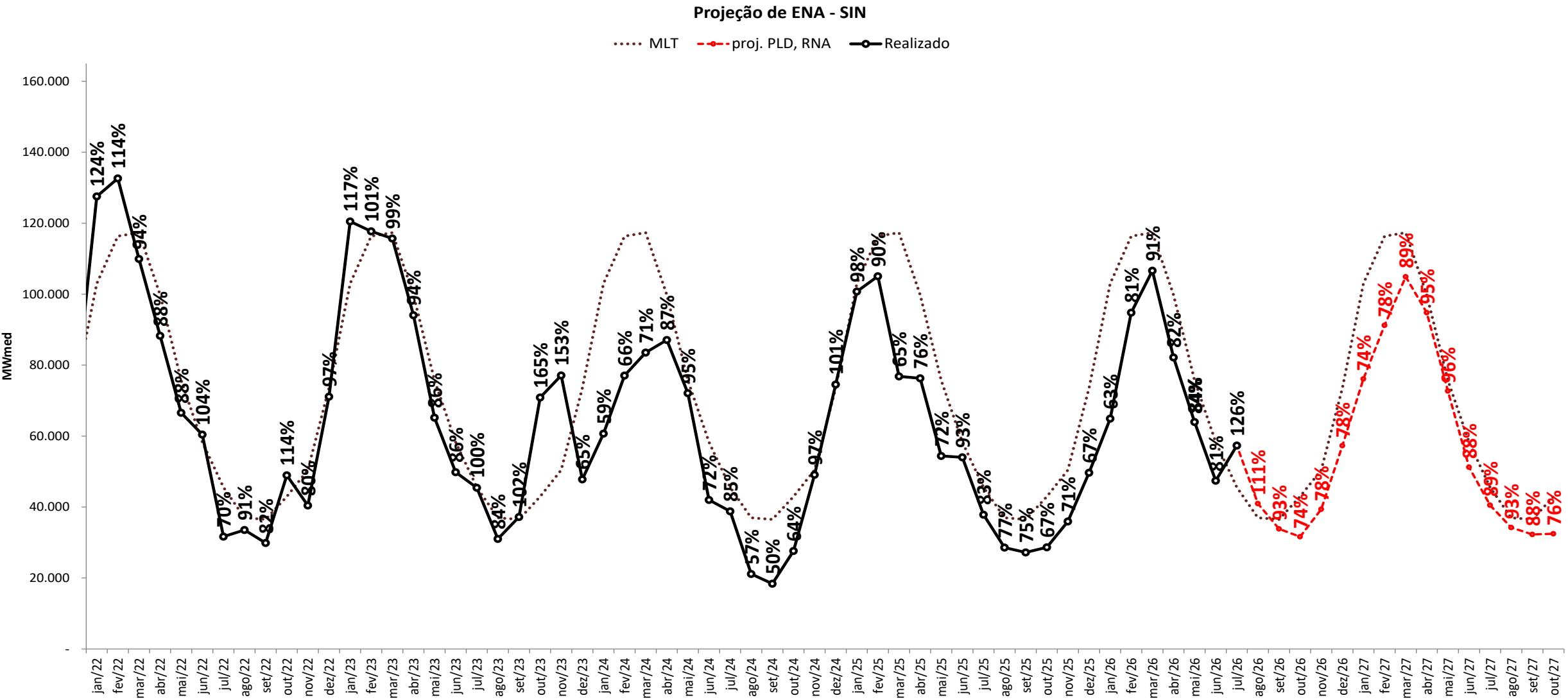
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	140	206	265	296	333	300	220	57	57	72	89	58	81	94
proj. PLD, SMAP 2023	148	57	57	200	429	433	443	535	589	353	158	339	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	148	57	59	80	89	211	65	57	57	57	187	287	352	427
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	74	57	57	141	79	-	-	-	-	-	-	-	-

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	140	206	265	296	333	276	218	57	57	72	89	58	81	94
proj. PLD, SMAP 2023	148	122	201	333	429	433	443	535	589	353	158	339	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	148	117	75	80	89	211	63	57	57	57	187	287	352	427
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	74	84	108	141	79	-	-	-	-	-	-	-	-

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	140	206	265	296	333	276	218	57	57	72	89	58	81	94
proj. PLD, SMAP 2023	148	122	201	333	429	433	443	535	589	353	158	339	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	148	117	75	80	89	211	63	57	57	57	187	287	352	427
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	74	84	108	141	79	-	-	-	-	-	-	-	-

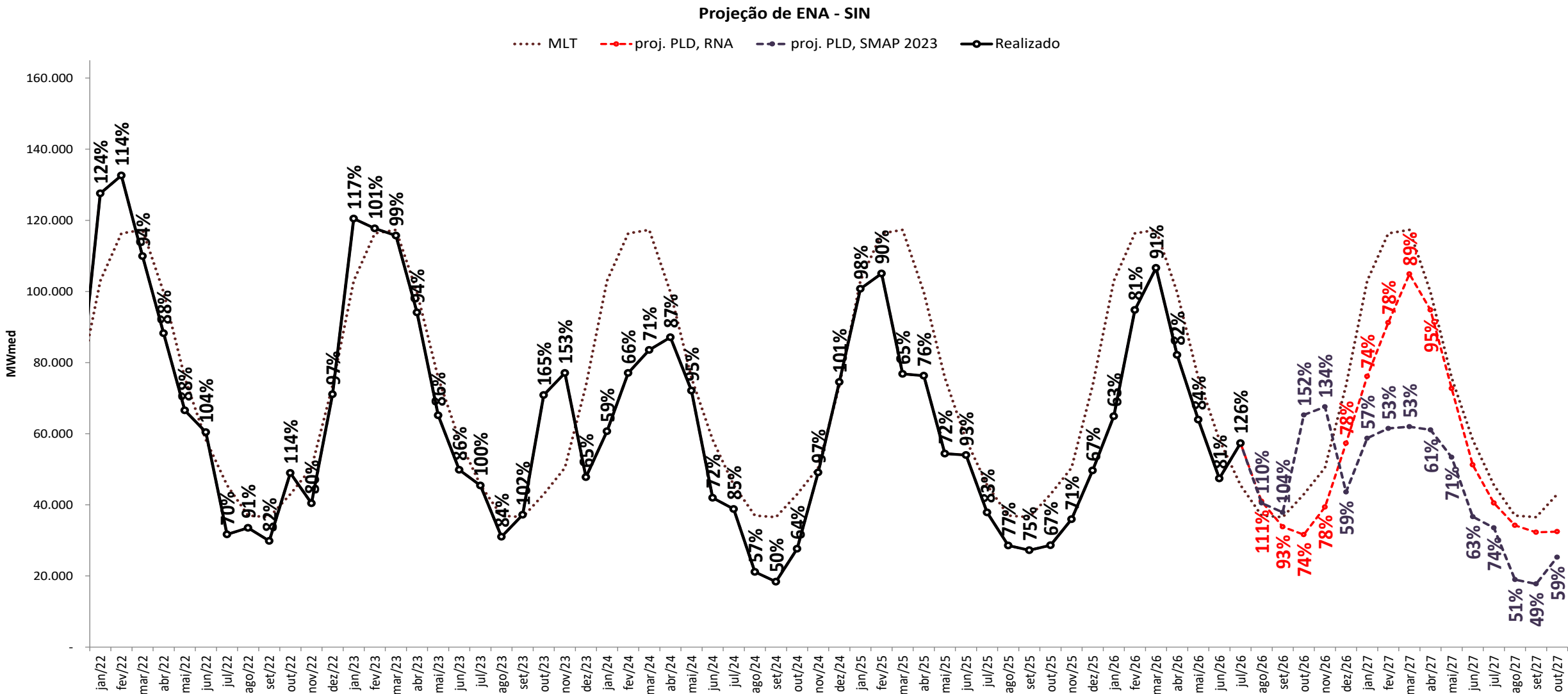
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



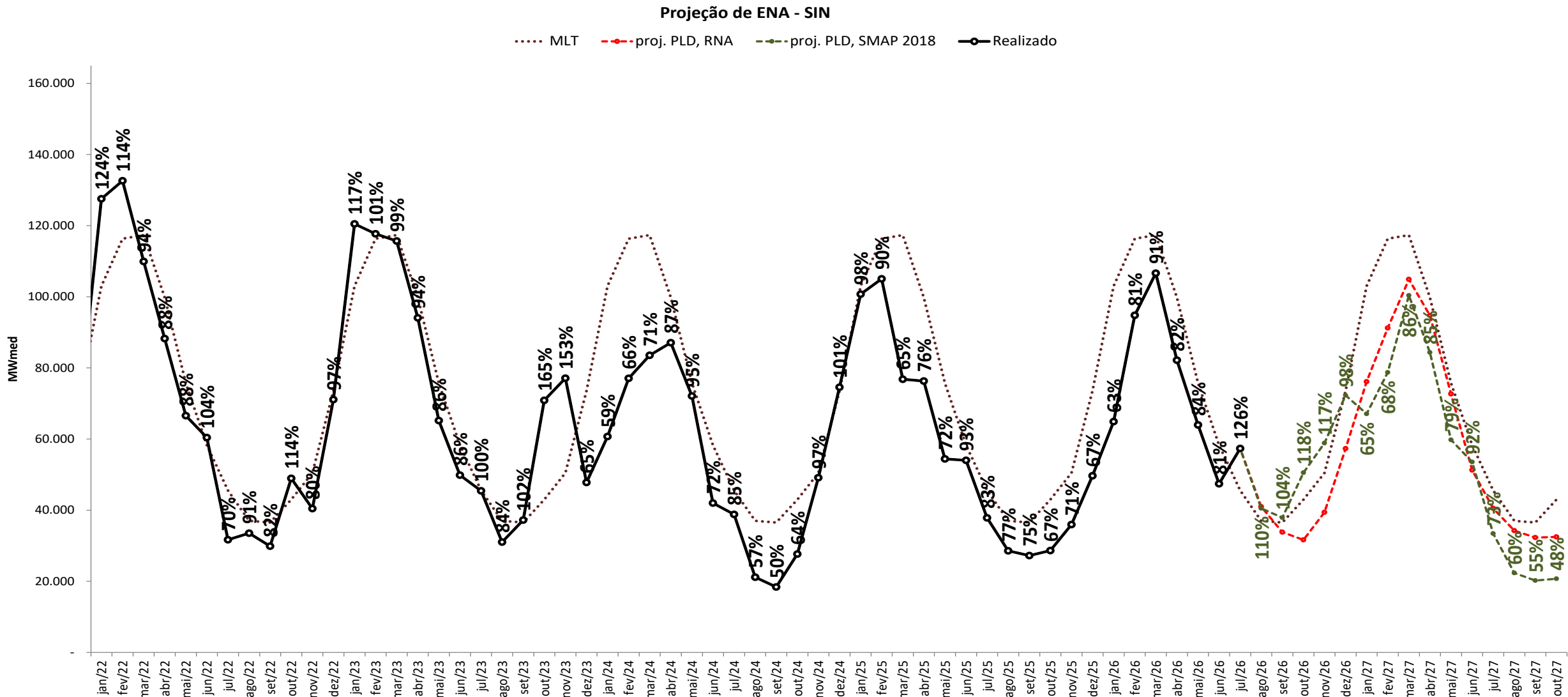
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



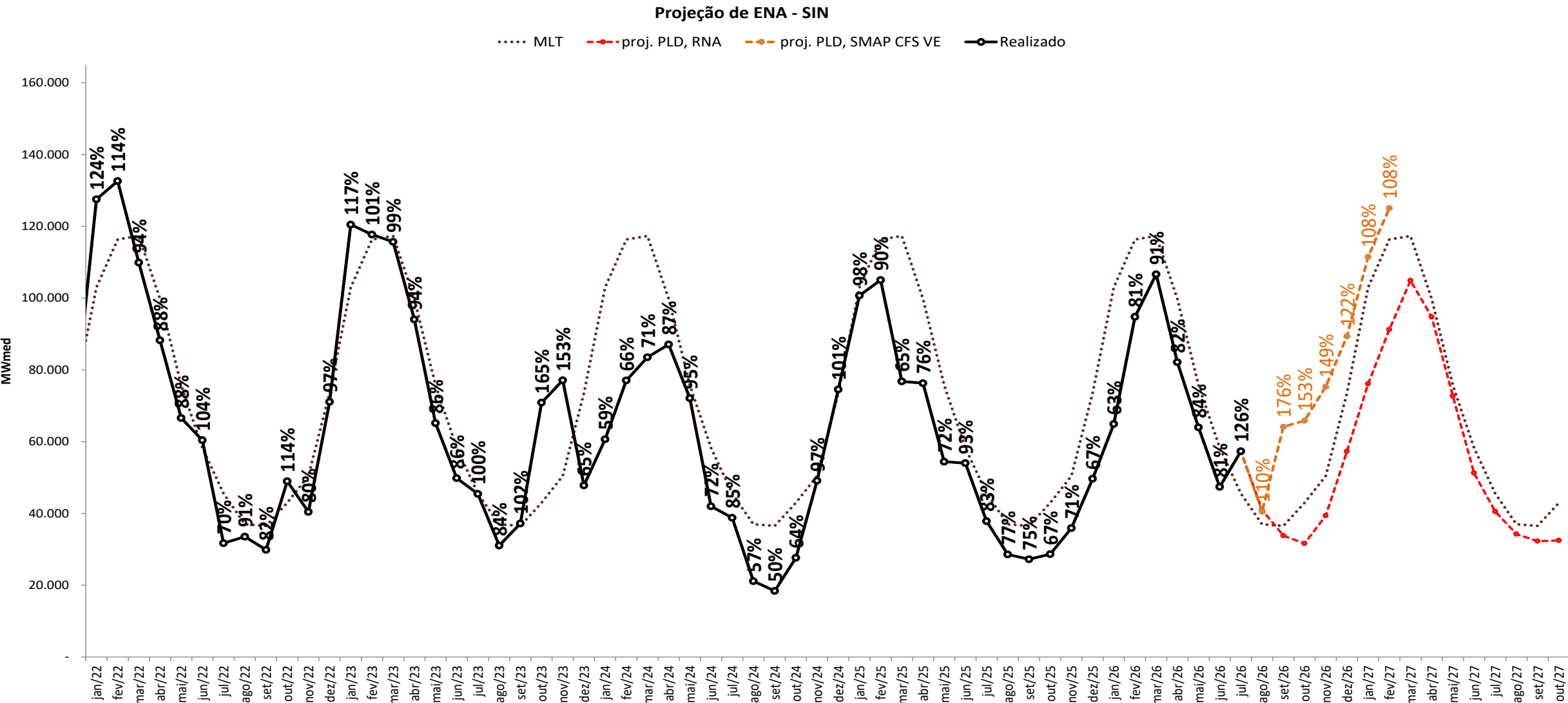
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



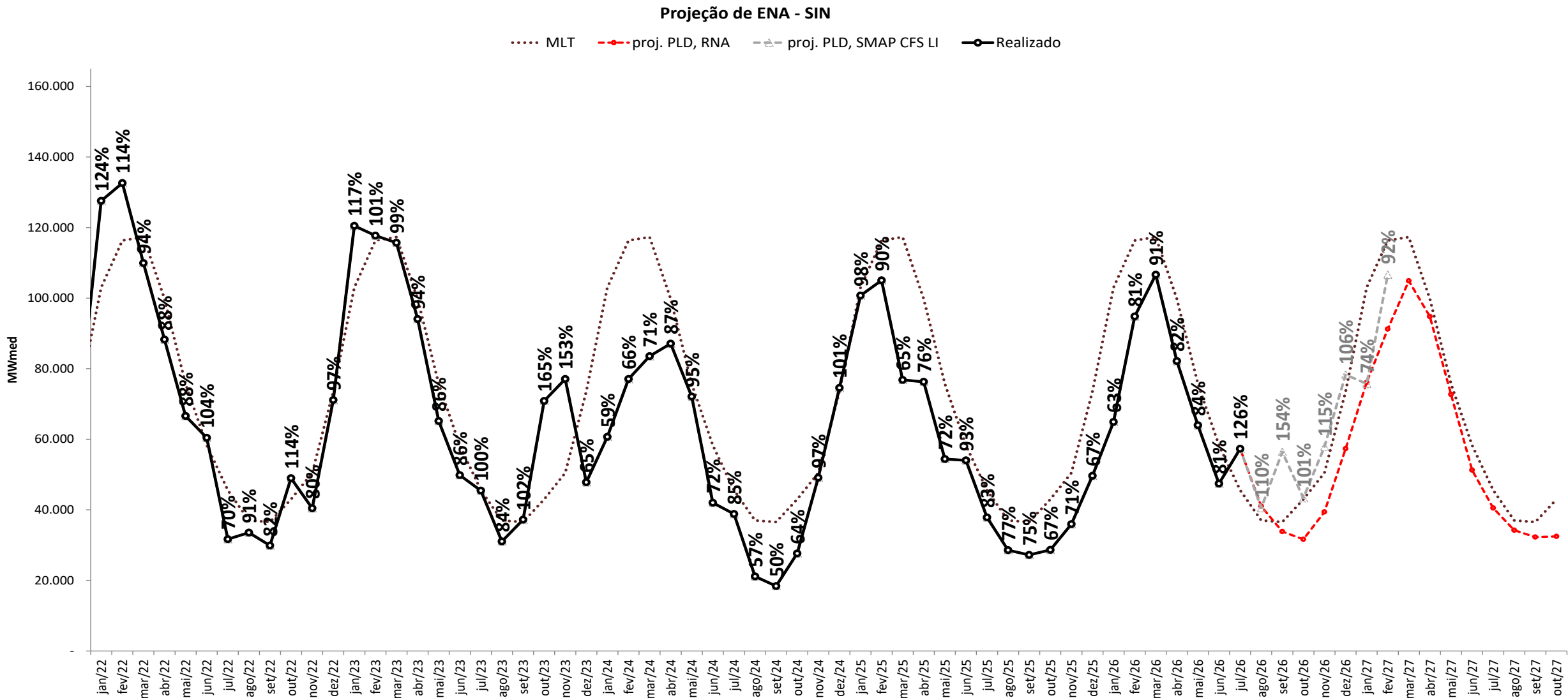
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

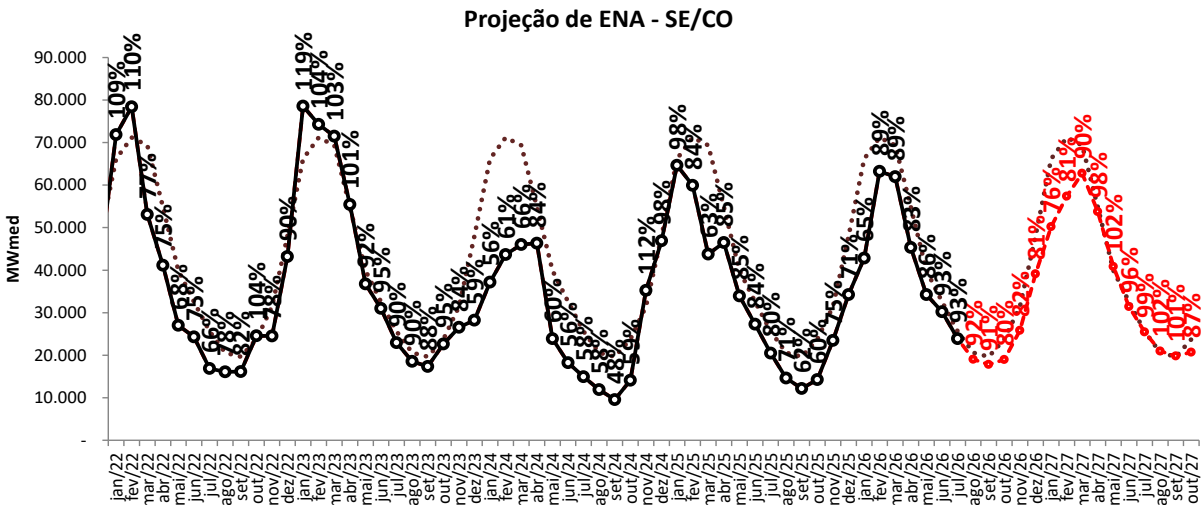
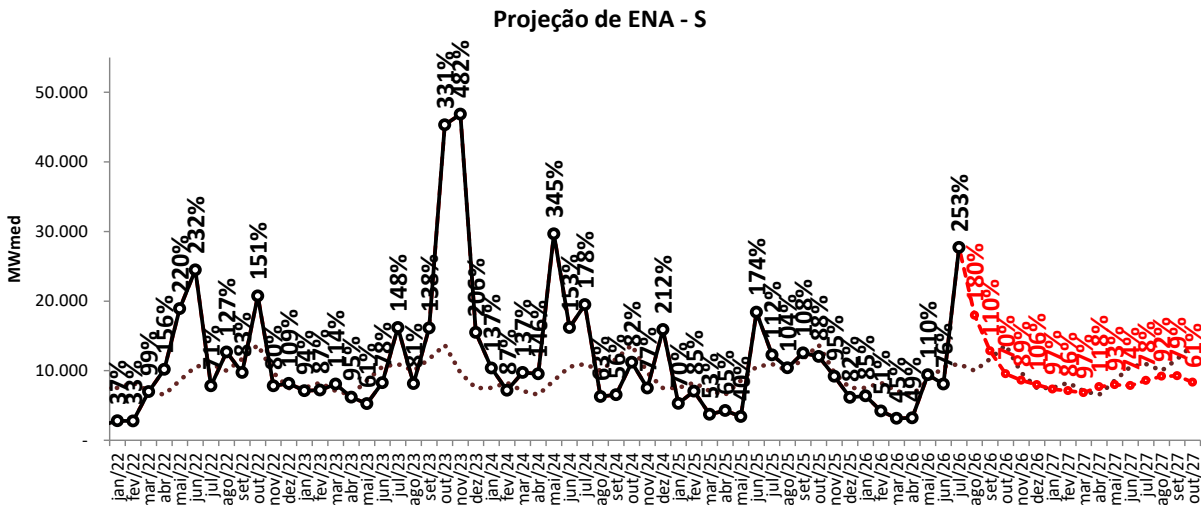
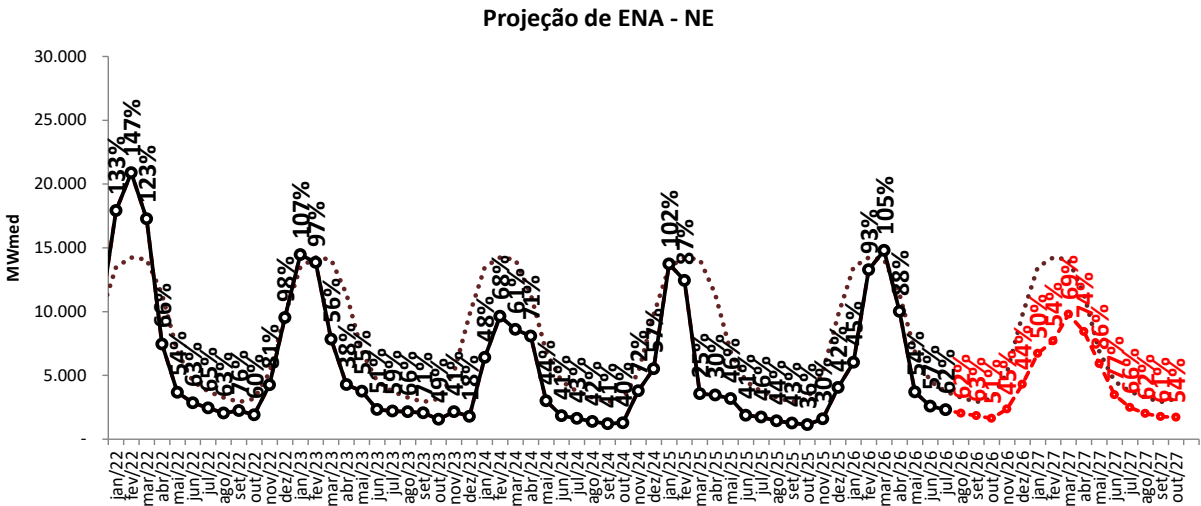
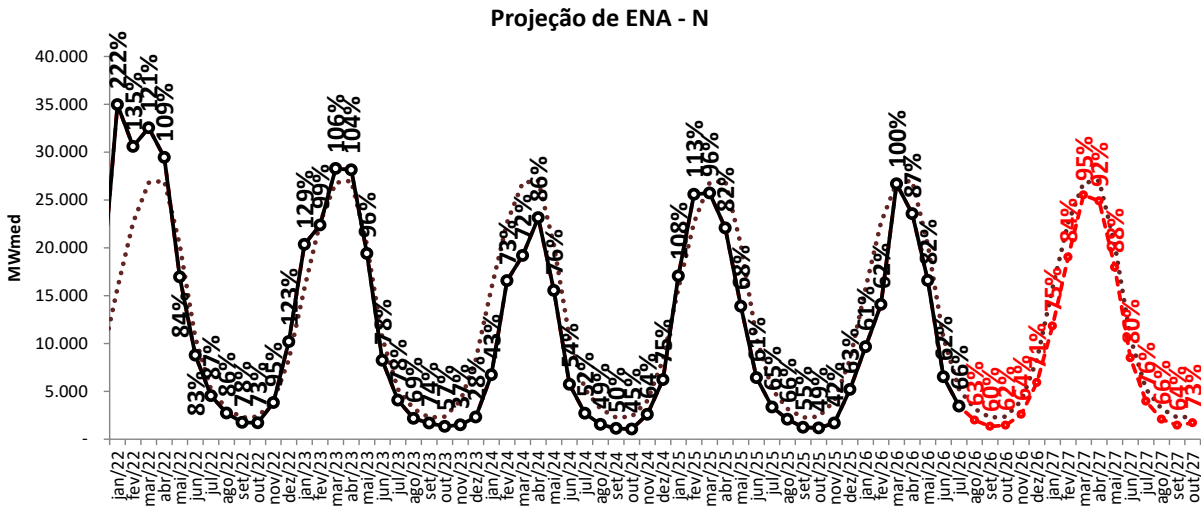


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



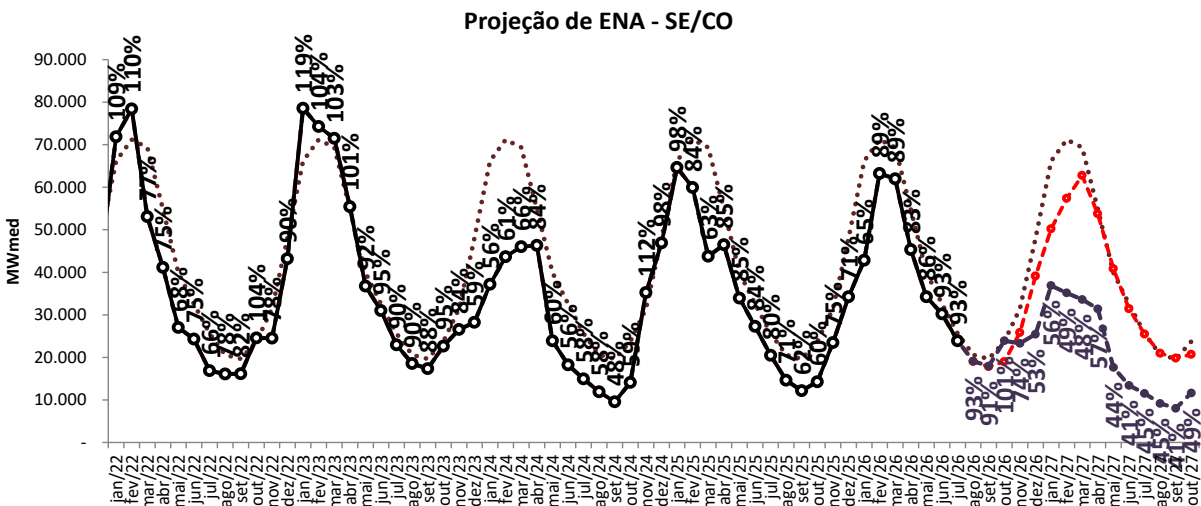
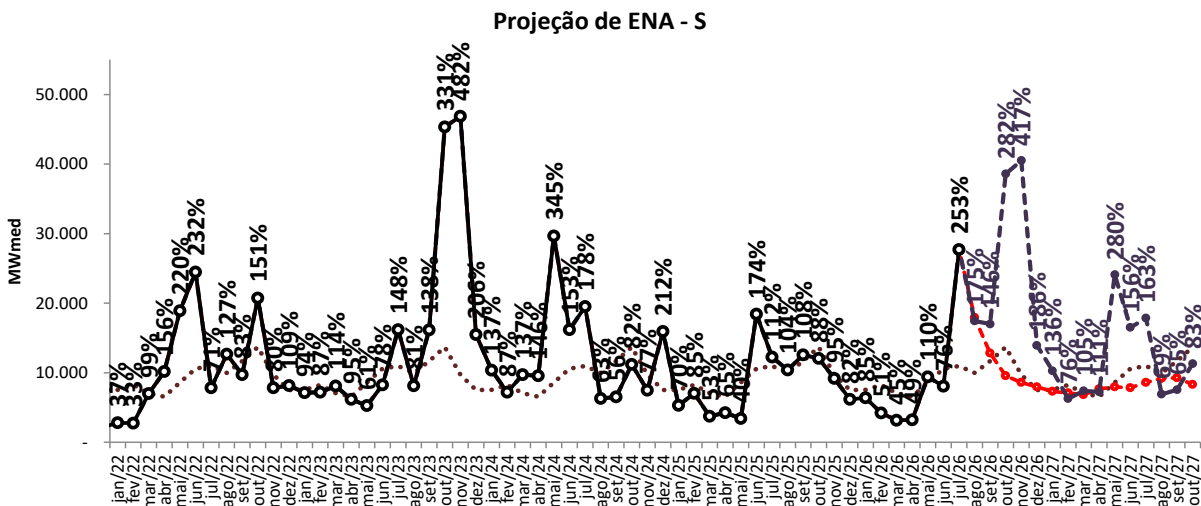
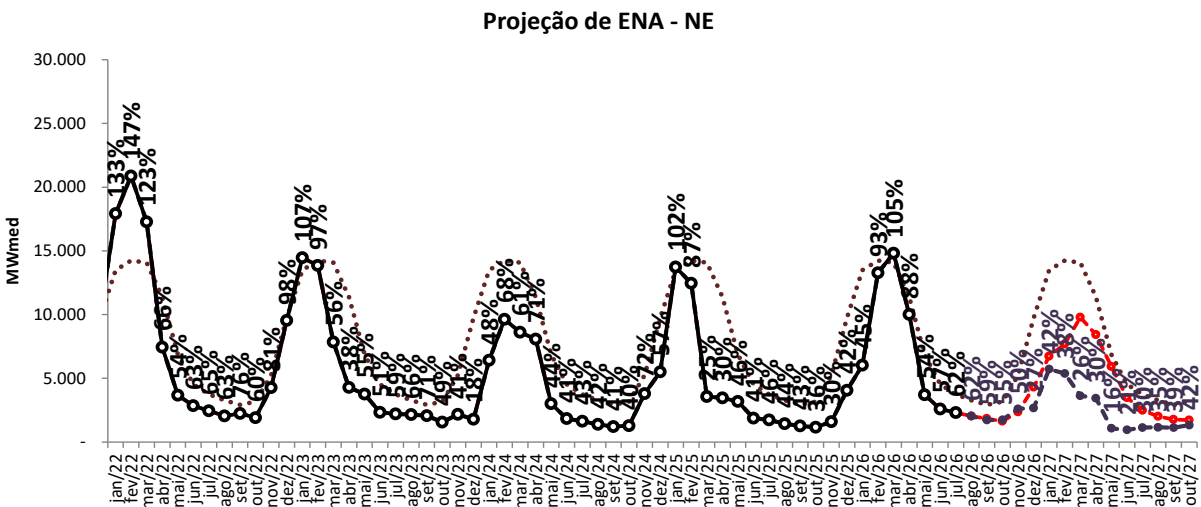
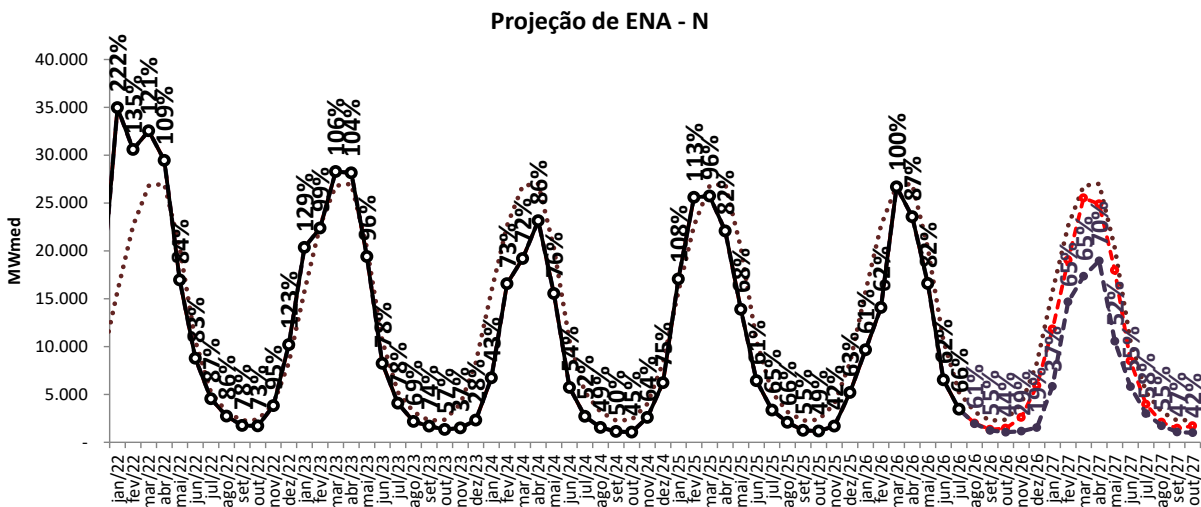
..... MLT

—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

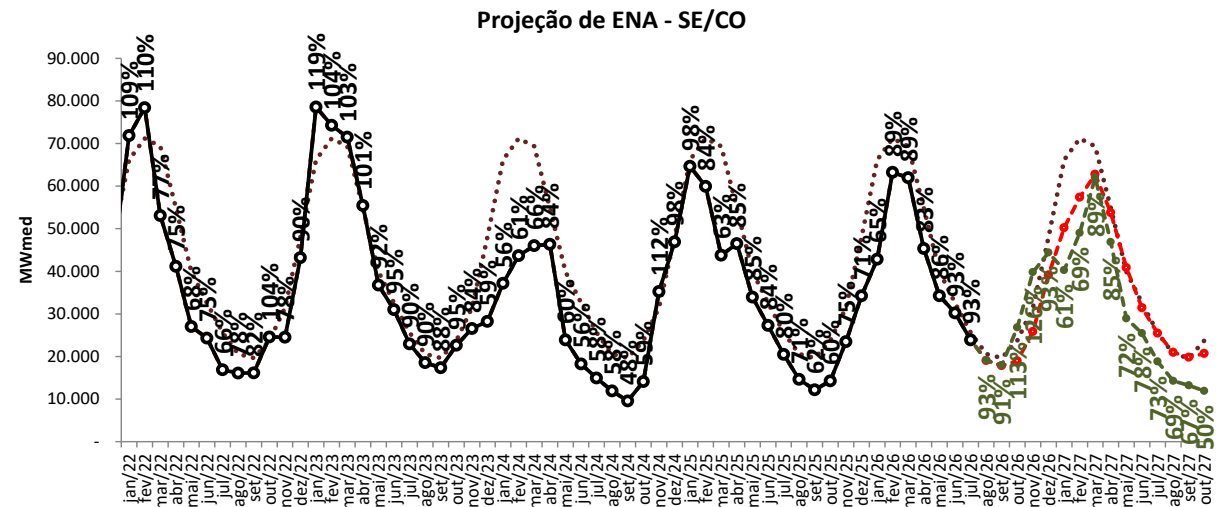
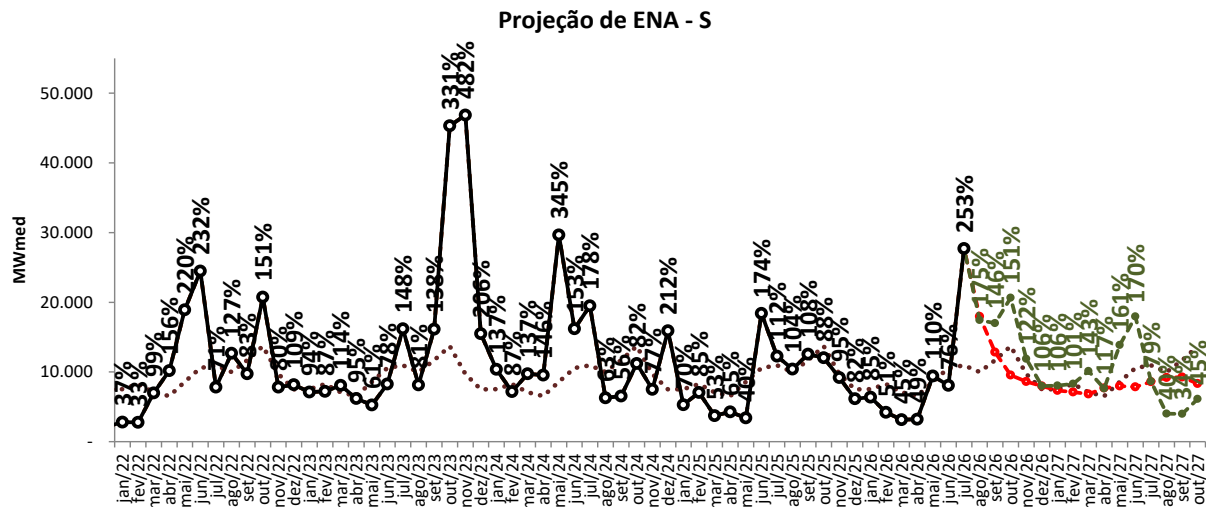
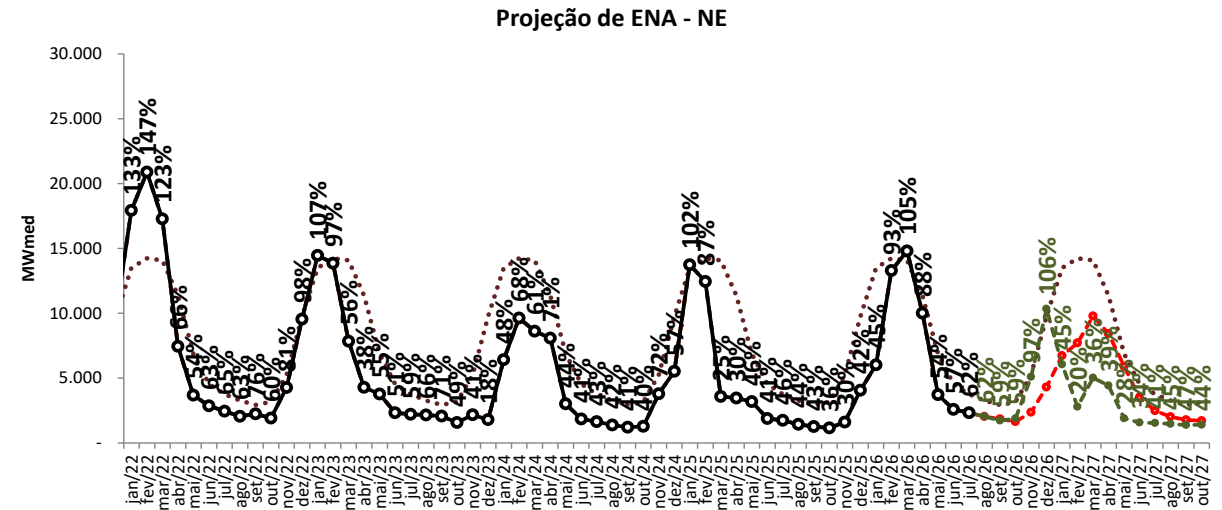
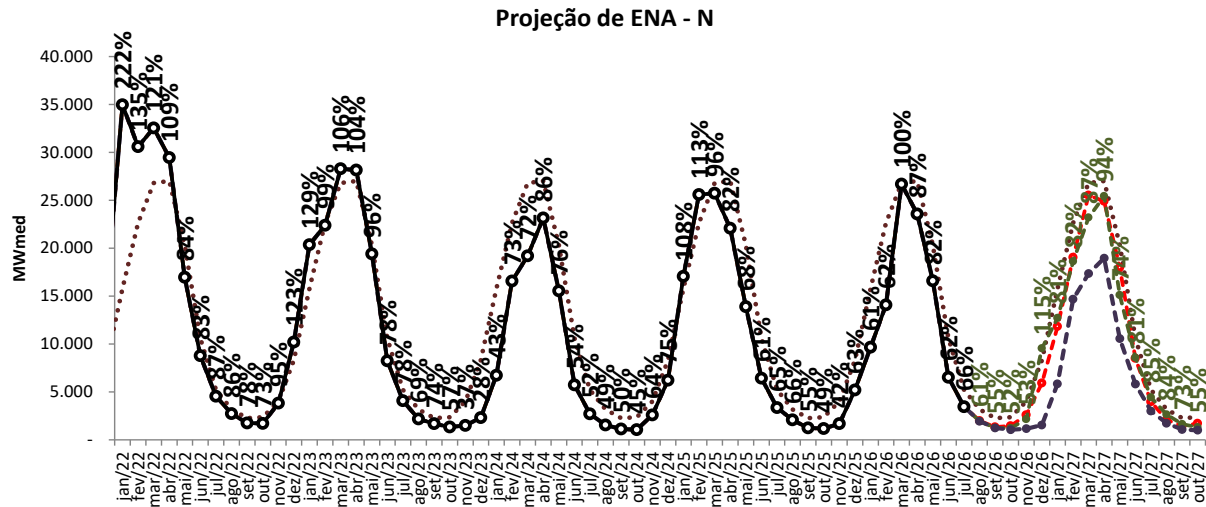
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

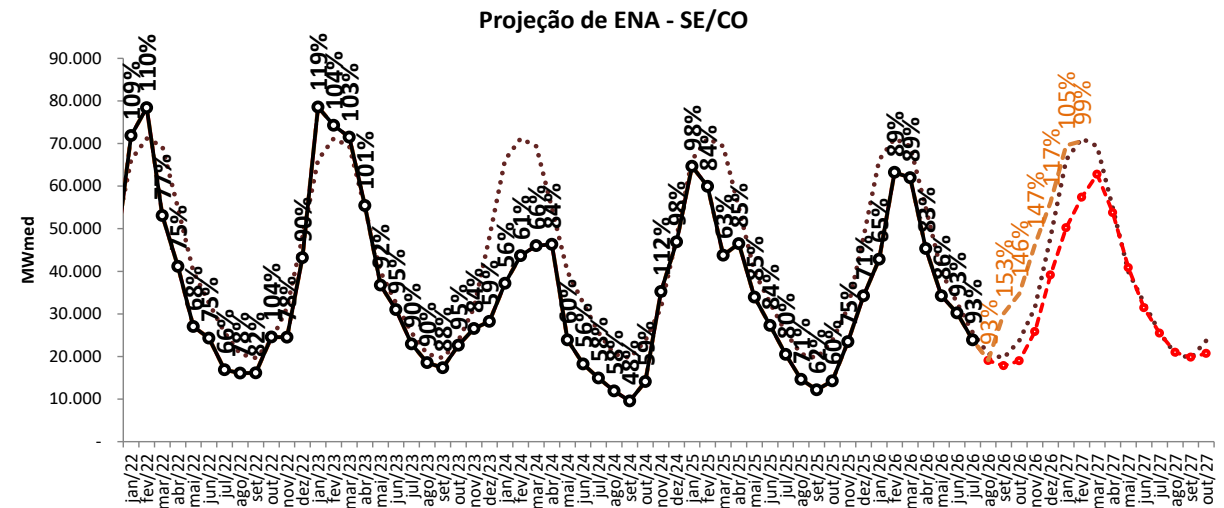
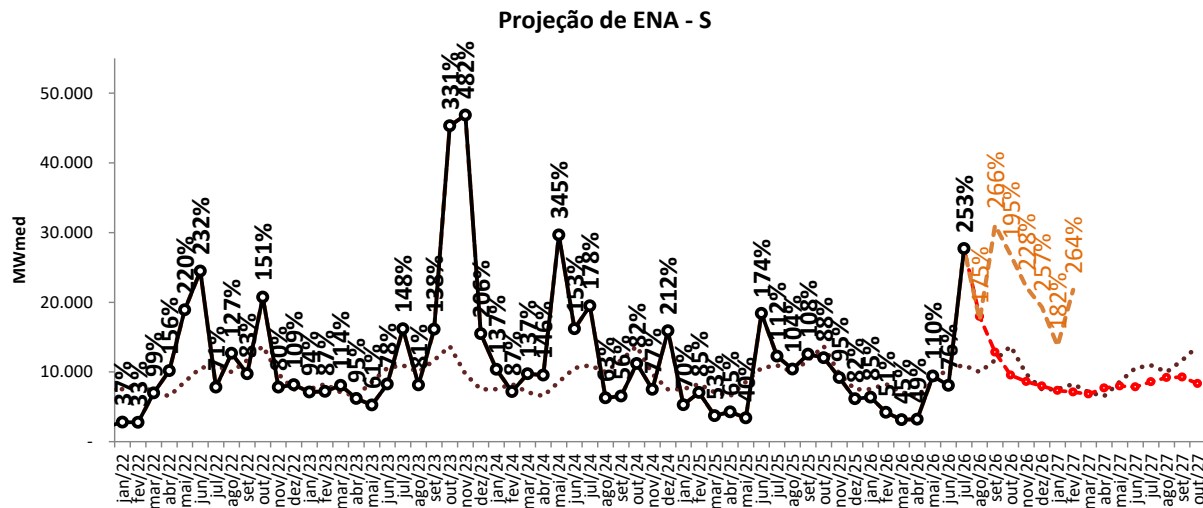
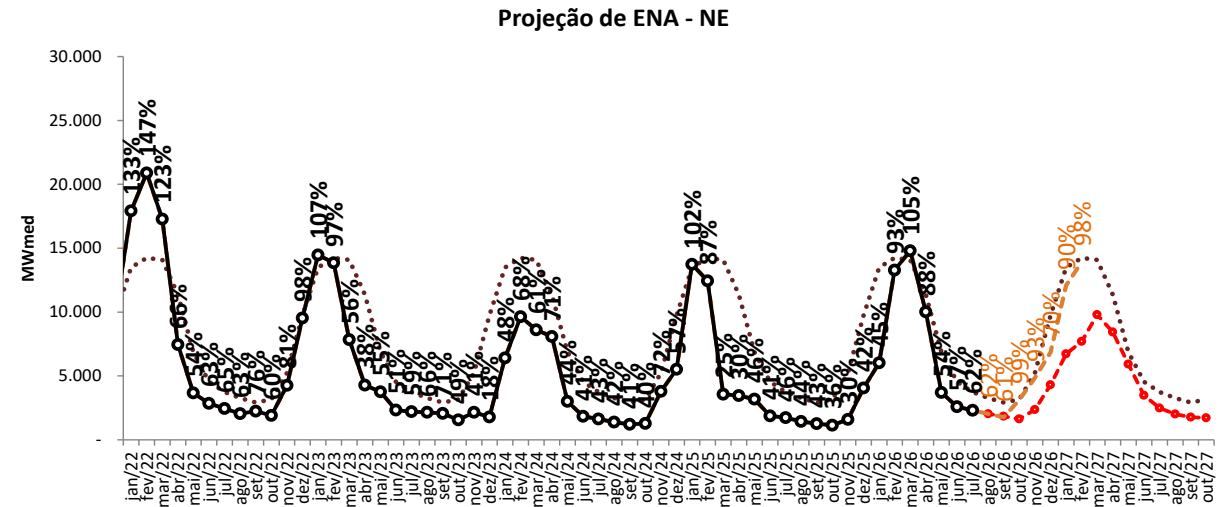
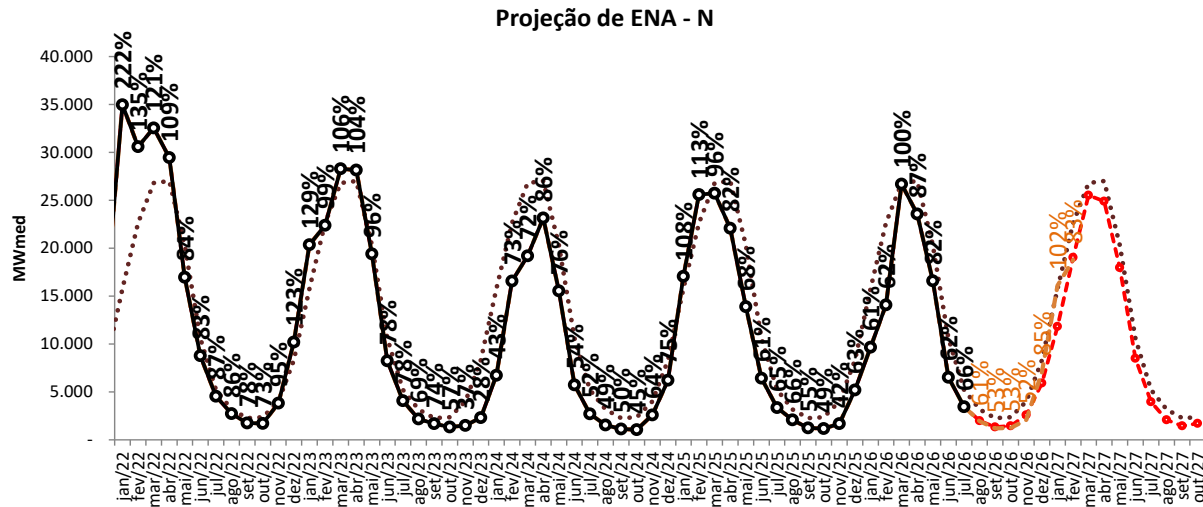


—●- proj. PLD, SMAP 2023

—●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



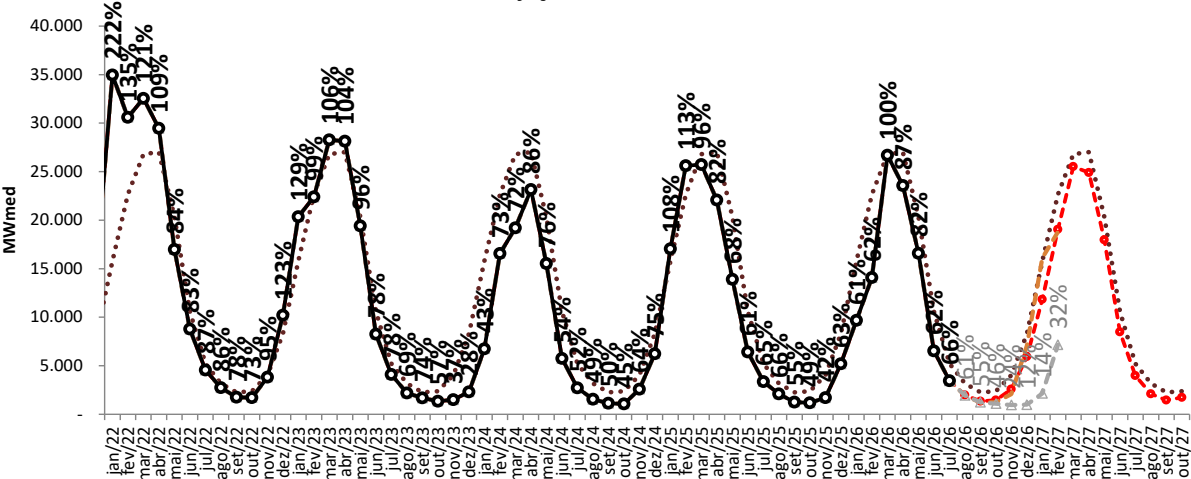
..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

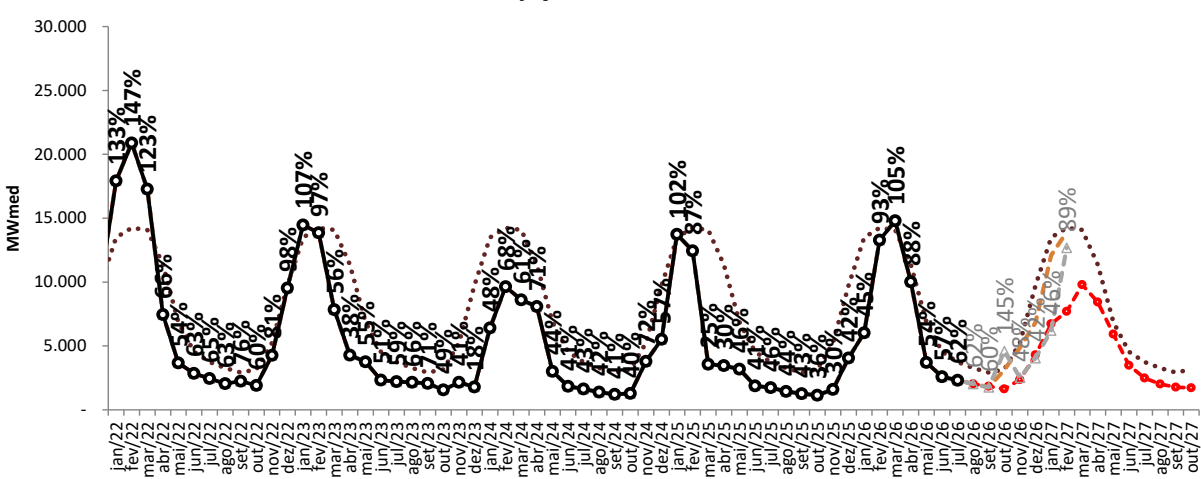
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



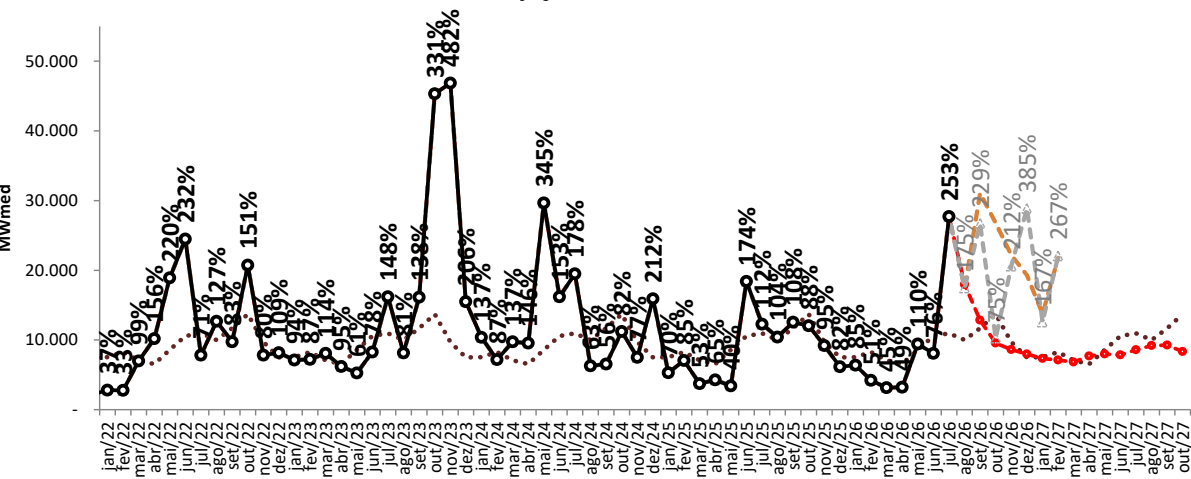
Projeção de ENA - N



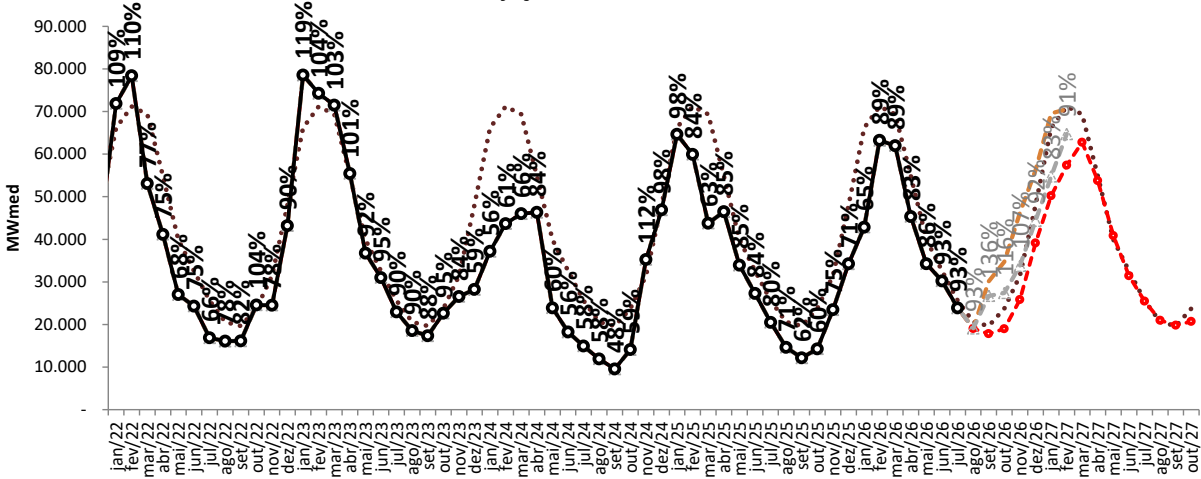
Projeção de ENA - NE



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 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	92	91	80	82	81	76	81	90	98	102	96	99	102	101	87
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	101	74	53	56	49	48	57	44	41	45	45	41	49
proj. PLD, SMAP 2018	93	91	113	126	93	61	69	89	85	72	78	73	69	67	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	153	146	147	117	105	99	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	136	116	107	92	83	91	-	-	-	-	-	-	-	-

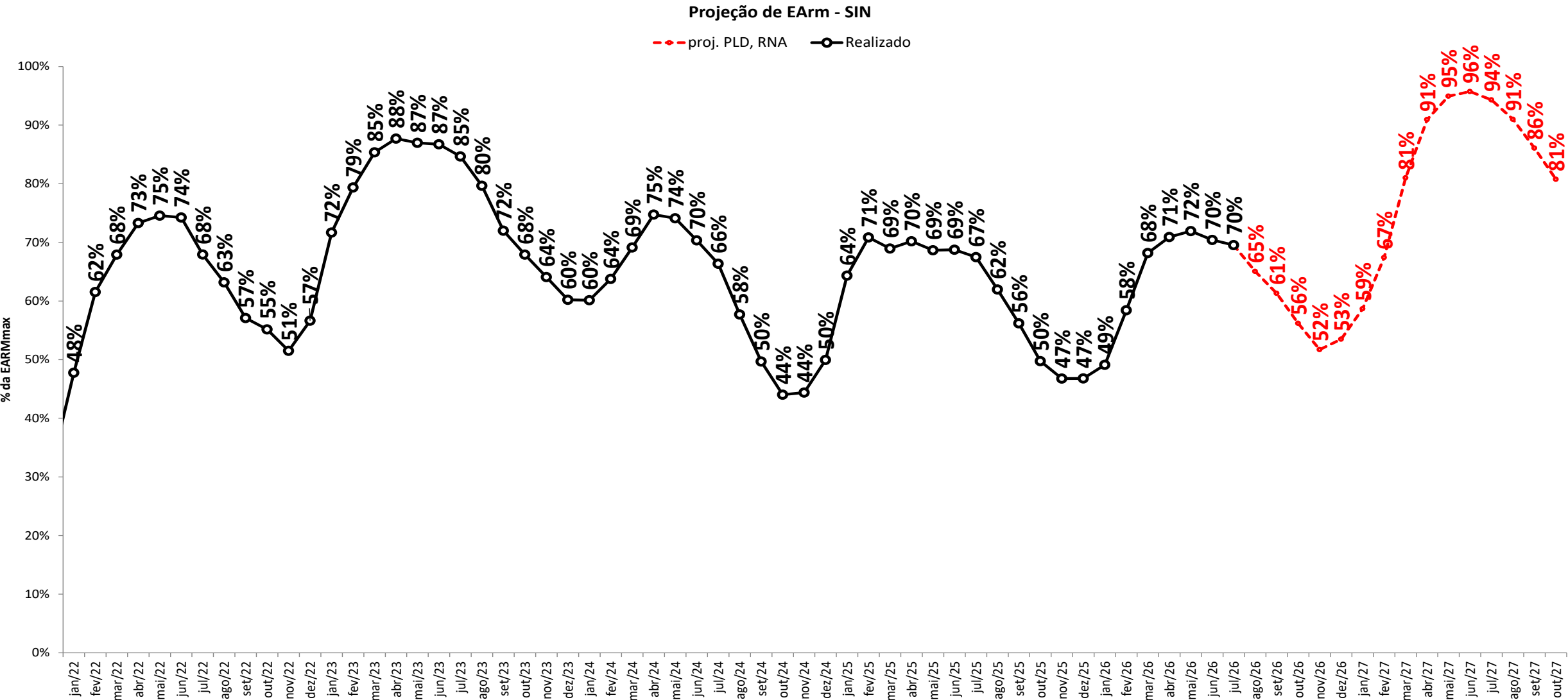
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	180	110	70	89	106	97	86	97	118	93	74	78	92	79	61
proj. PLD, SMAP 2023	175	146	282	417	186	136	76	105	111	280	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	175	146	151	122	106	106	101	143	117	161	170	79	40	34	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	175	266	195	228	257	182	264	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	175	229	75	212	385	167	267	-	-	-	-	-	-	-	-

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	62	63	51	45	44	50	54	69	74	86	77	66	62	61	54
proj. PLD, SMAP 2023	62	59	55	50	27	42	38	26	30	16	21	30	35	39	42
proj. PLD, SMAP 2018	62	59	59	97	106	45	20	36	39	28	34	41	45	47	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	61	99	93	70	90	98	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	60	145	48	42	46	89	-	-	-	-	-	-	-	-

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	63	60	62	64	71	75	84	95	92	88	80	76	66	64	73
proj. PLD, SMAP 2023	61	55	44	29	19	37	65	65	70	52	55	58	55	47	42
proj. PLD, SMAP 2018	61	55	52	53	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	53	53	52	85	102	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	55	46	24	12	14	32	-	-	-	-	-	-	-	-

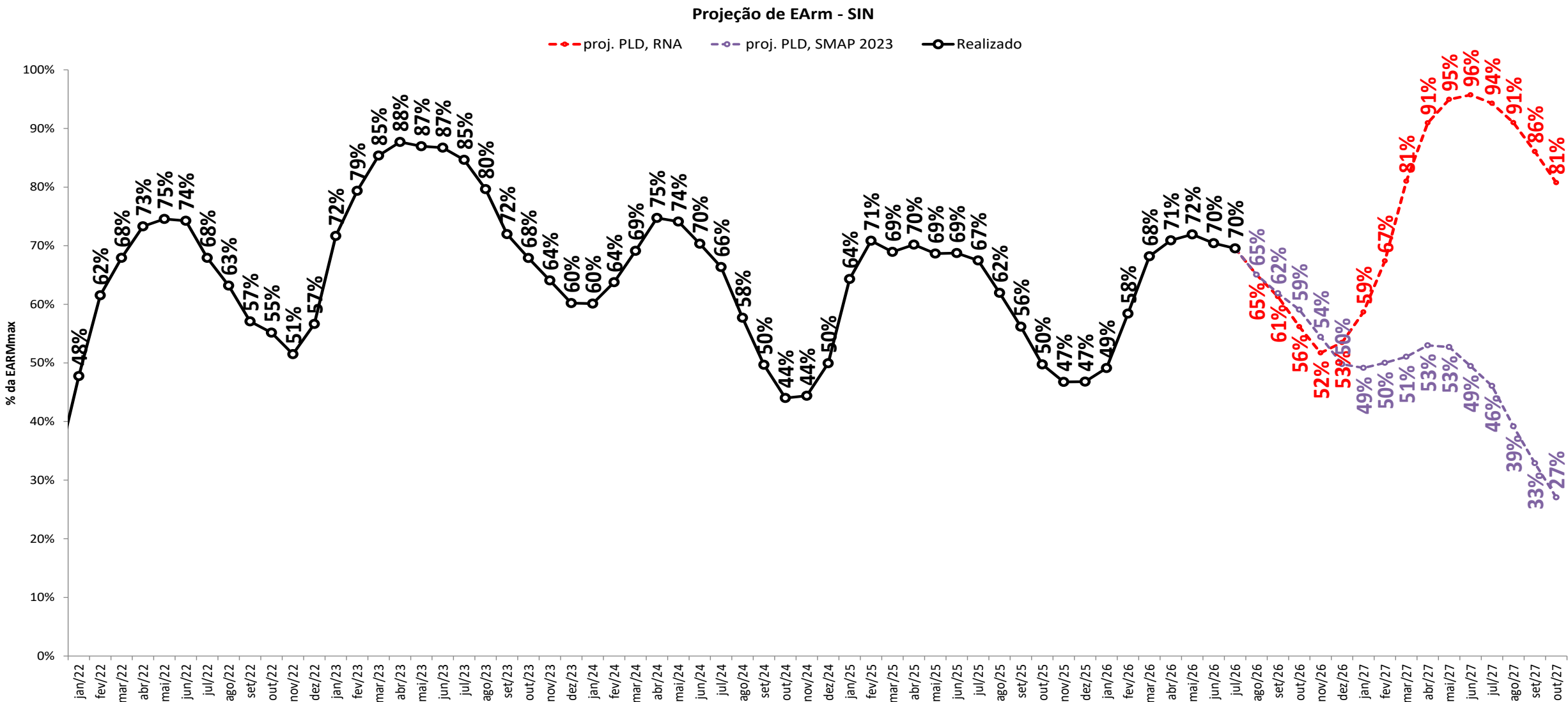
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	111	93	74	78	78	74	78	89	95	96	88	89	93	88	76
proj. PLD, SMAP 2023	110	104	152	134	59	57	53	53	61	71	63	74	51	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	110	104	118	117	98	65	68	86	85	79	92	73	60	55	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	110	176	153	149	122	108	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	110	154	101	115	106	74	92	-	-	-	-	-	-	-	-

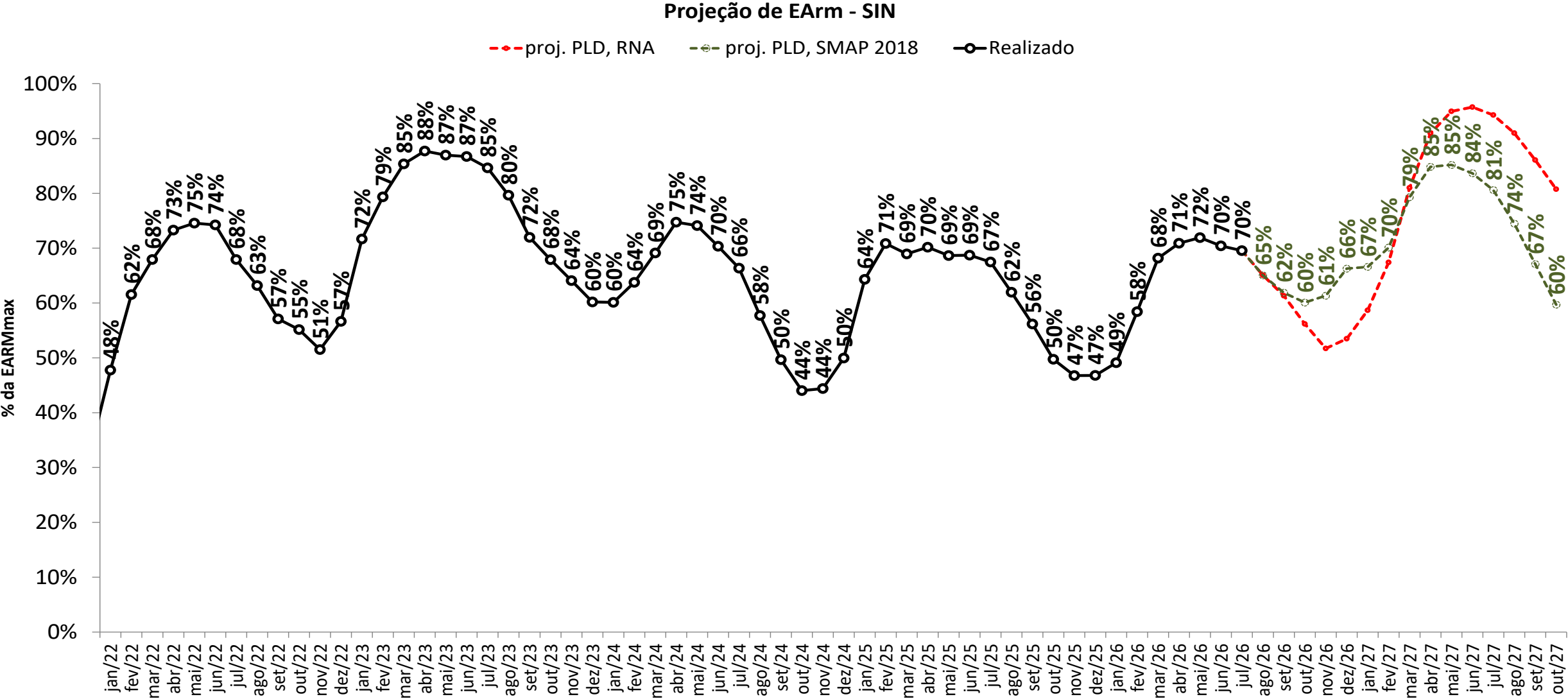
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

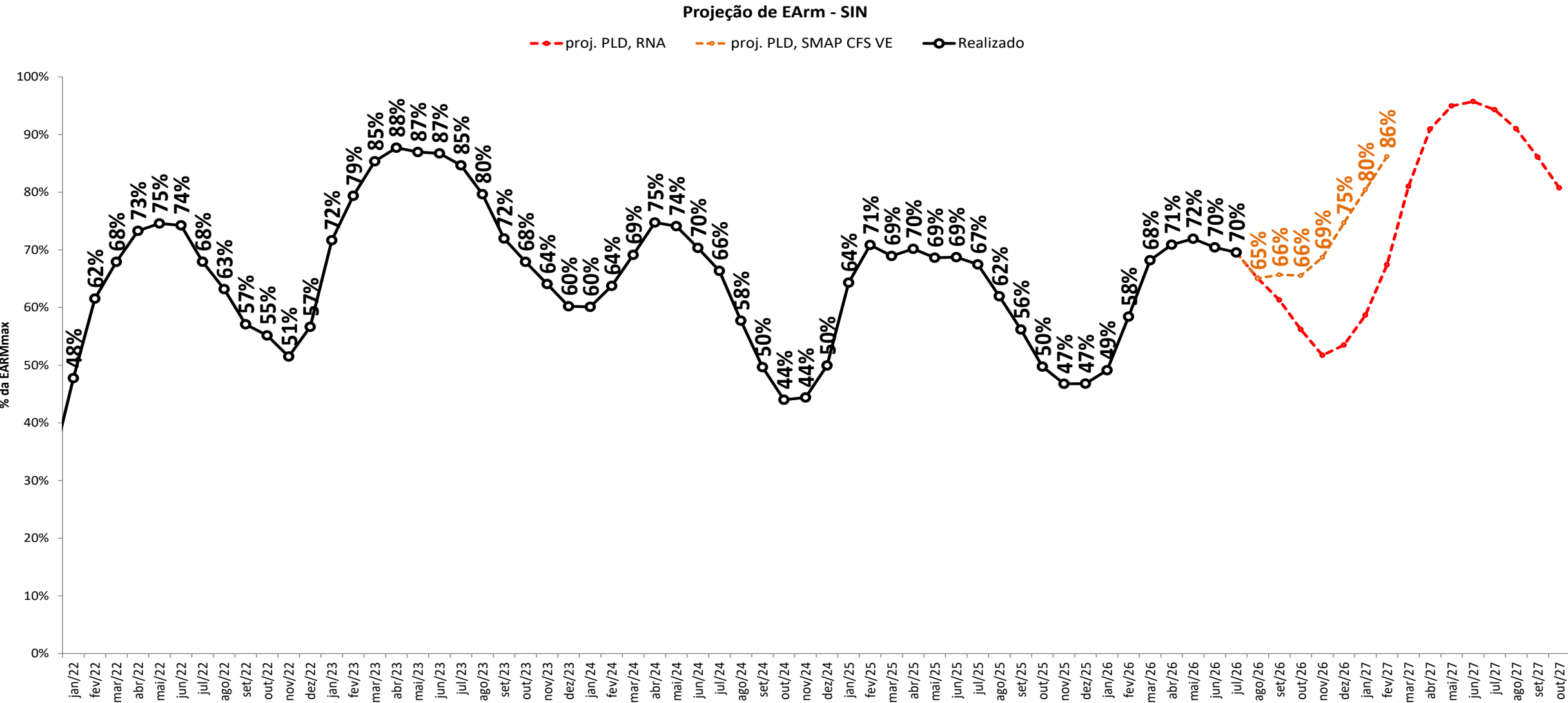
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





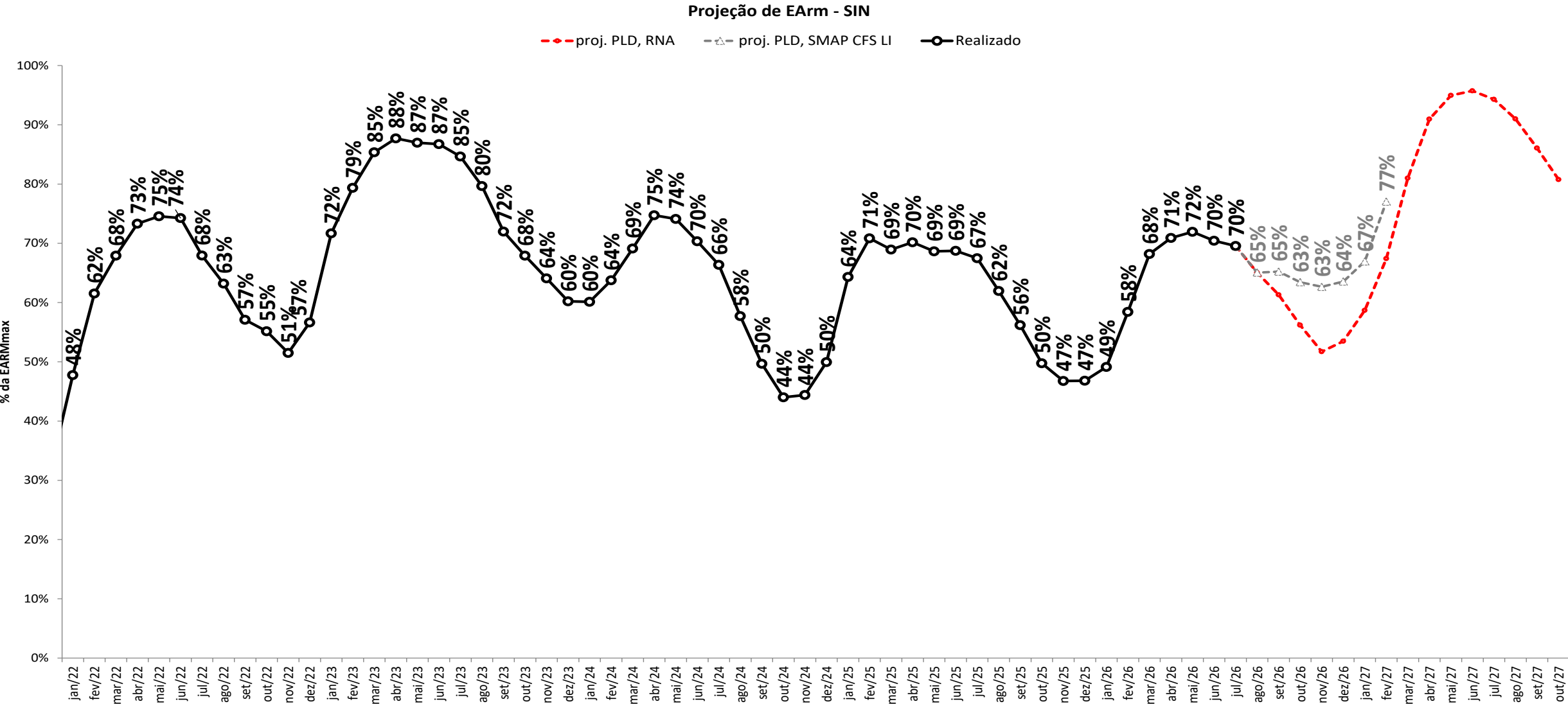
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

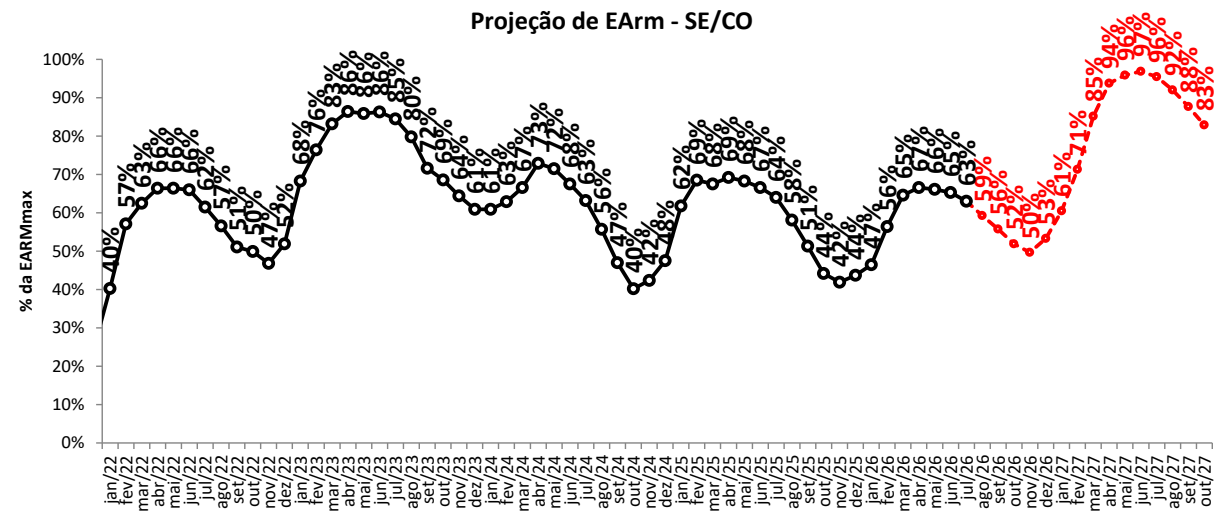
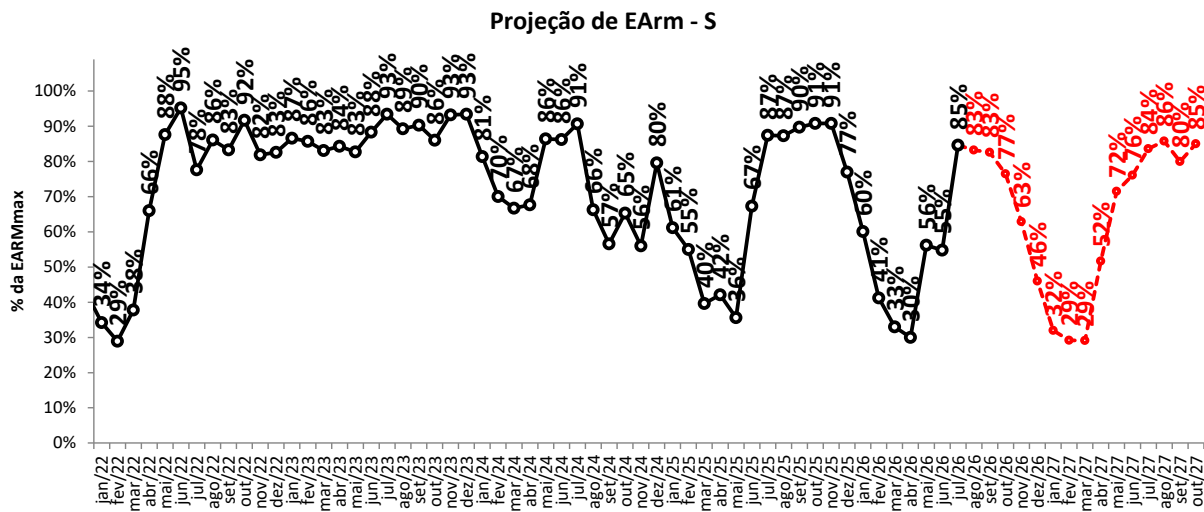
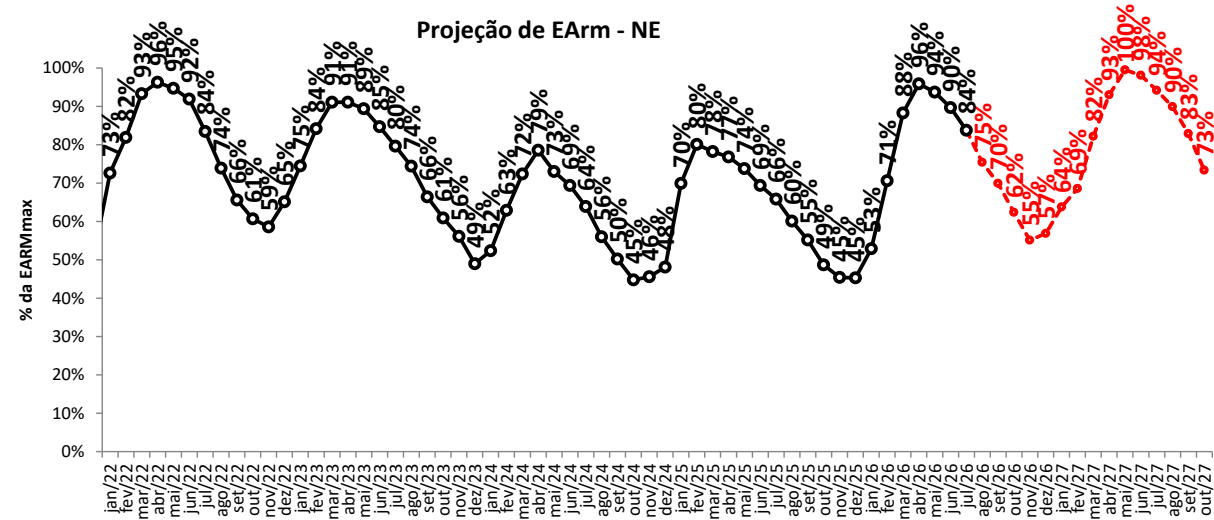
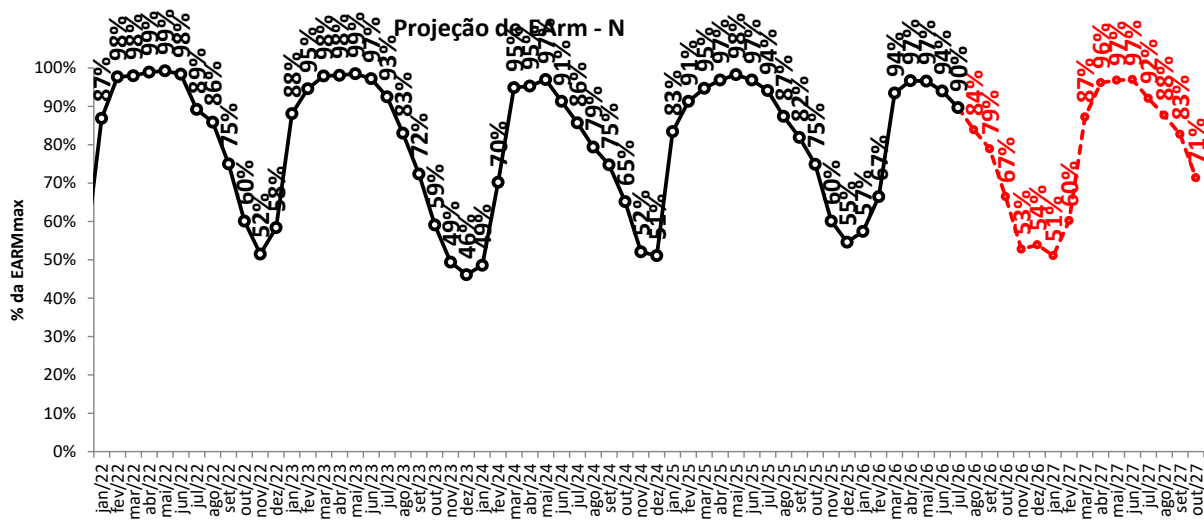


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

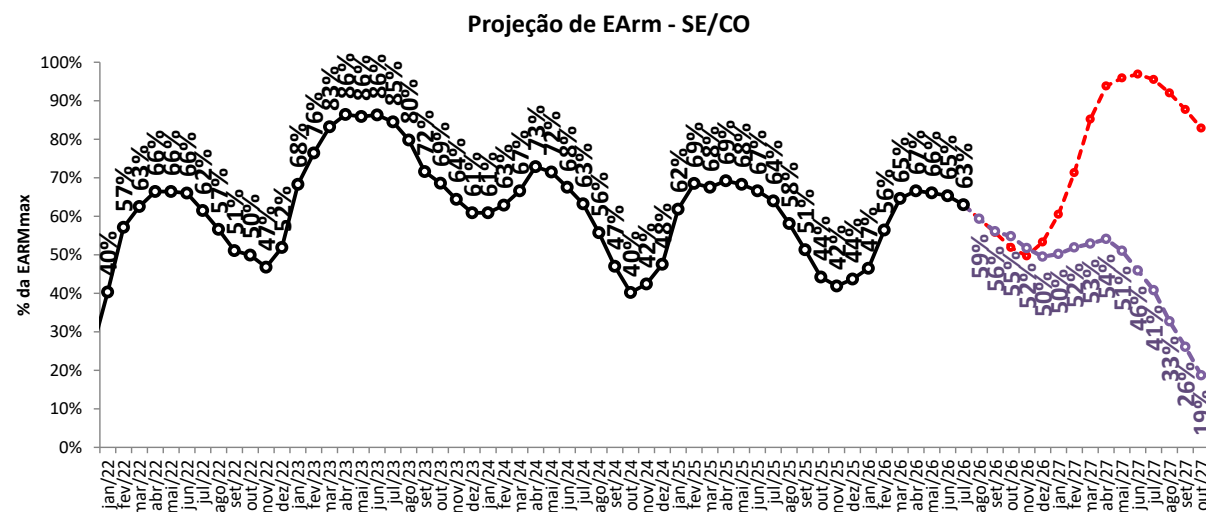
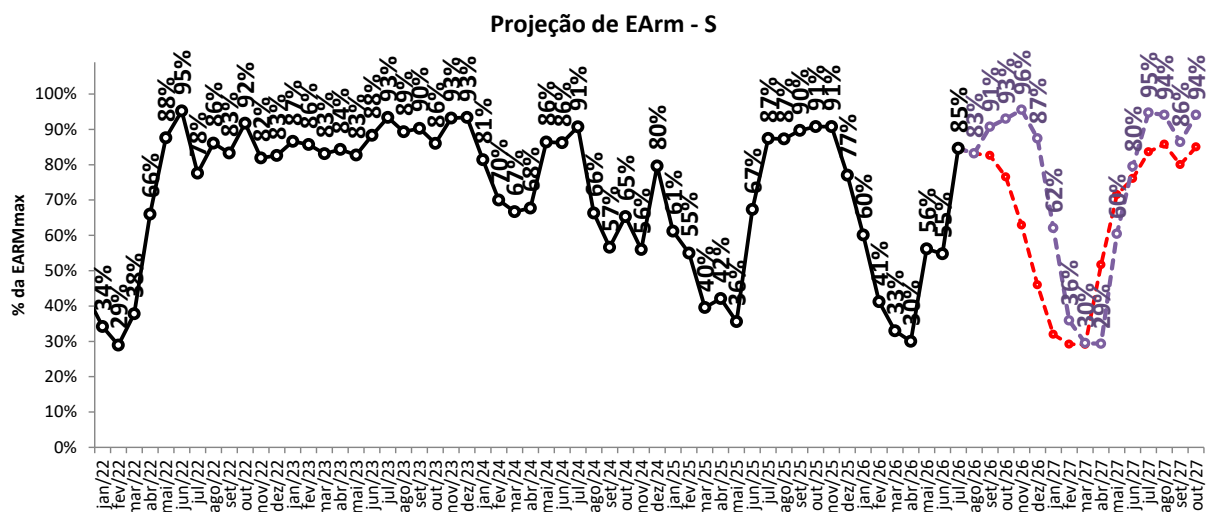
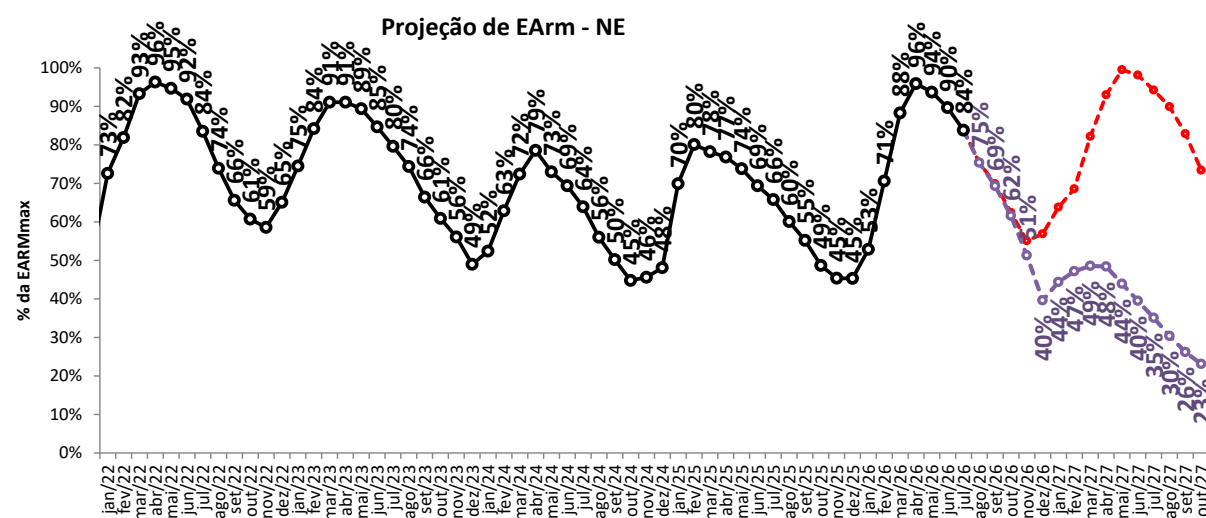
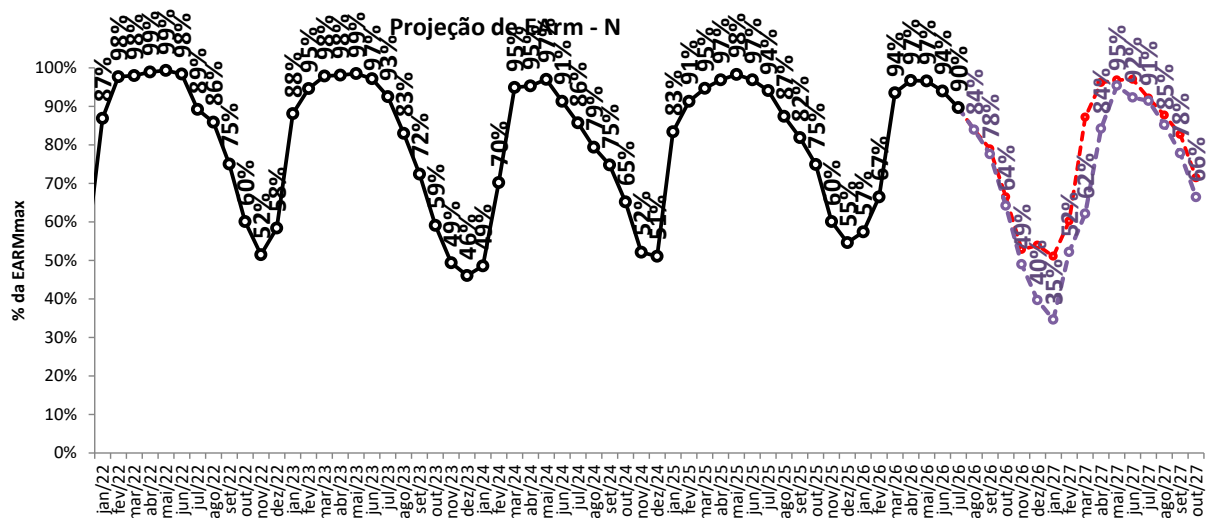


projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

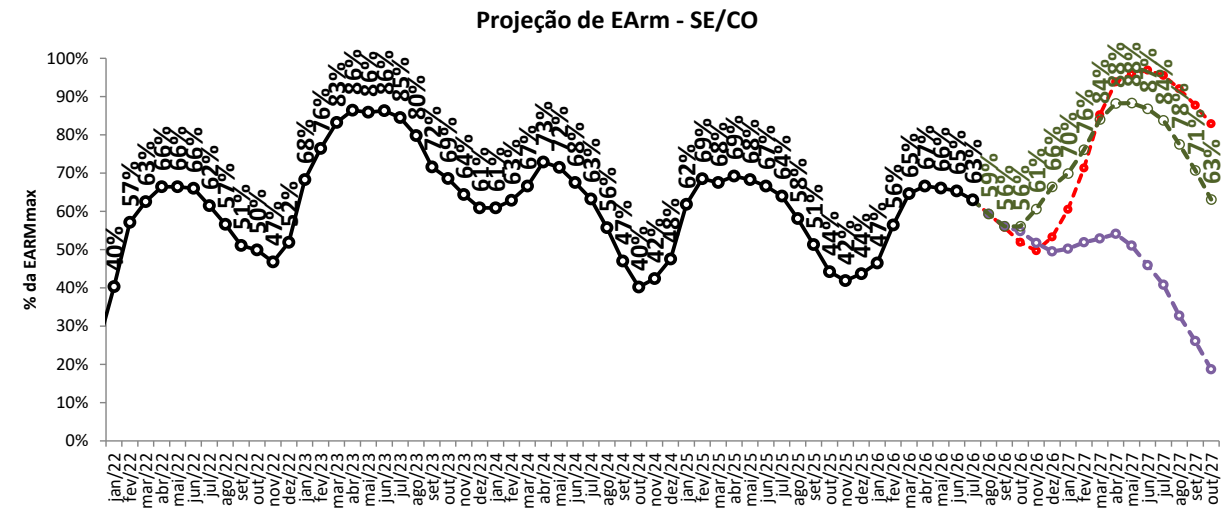
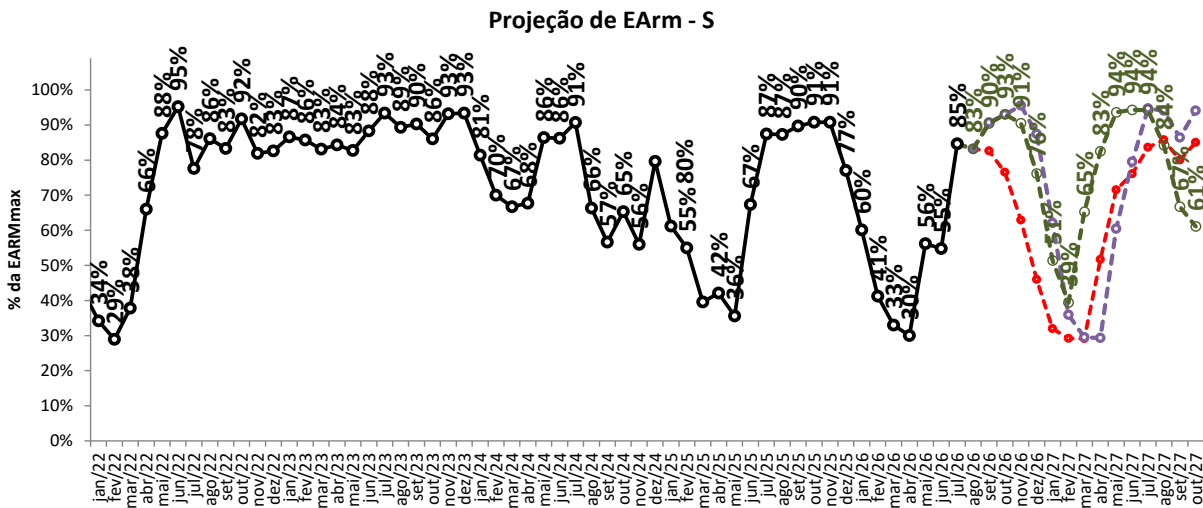
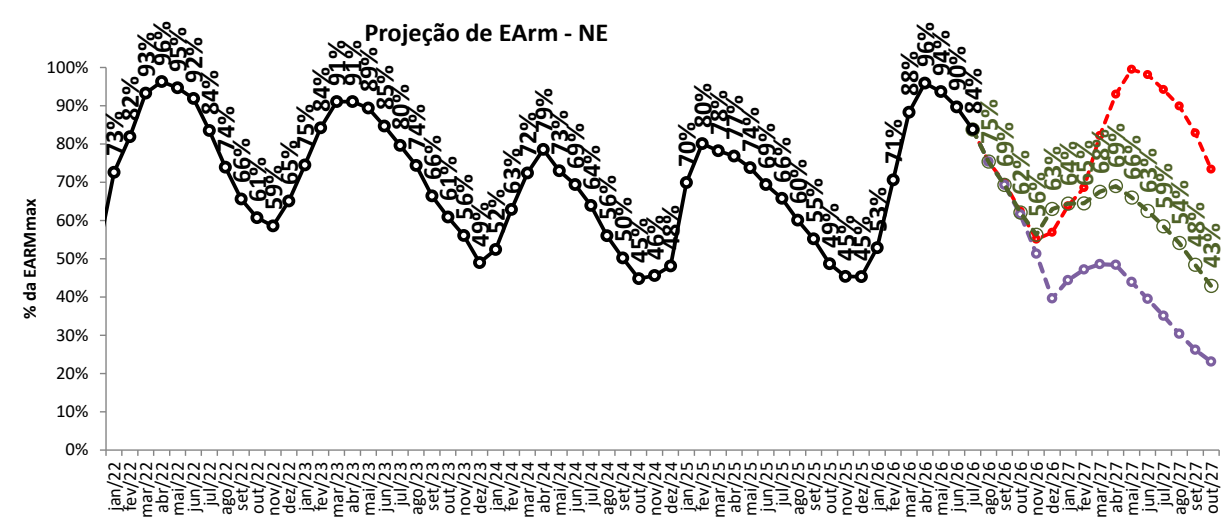
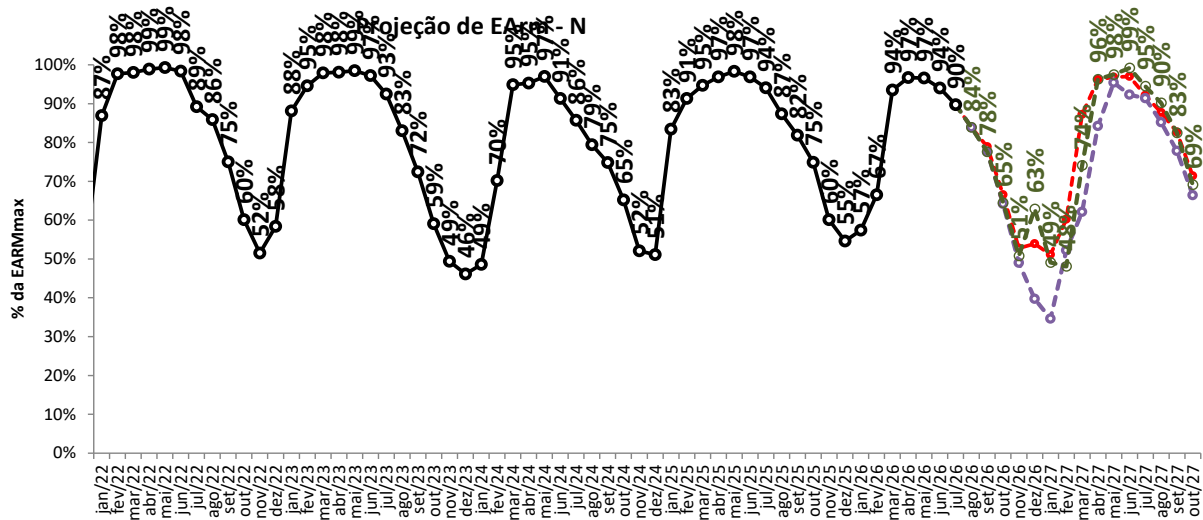


proj. PLD, RNA

— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

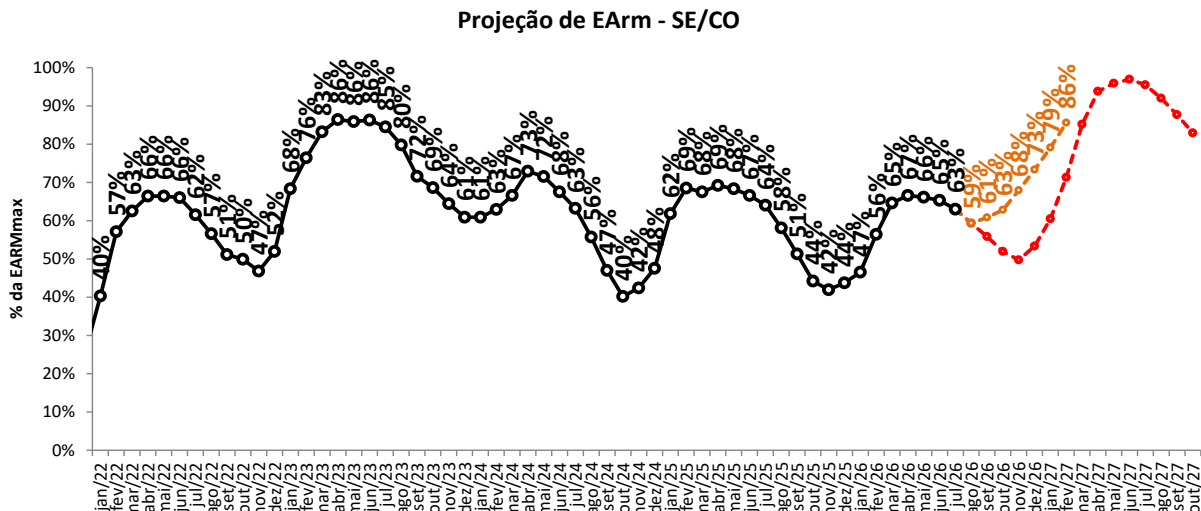
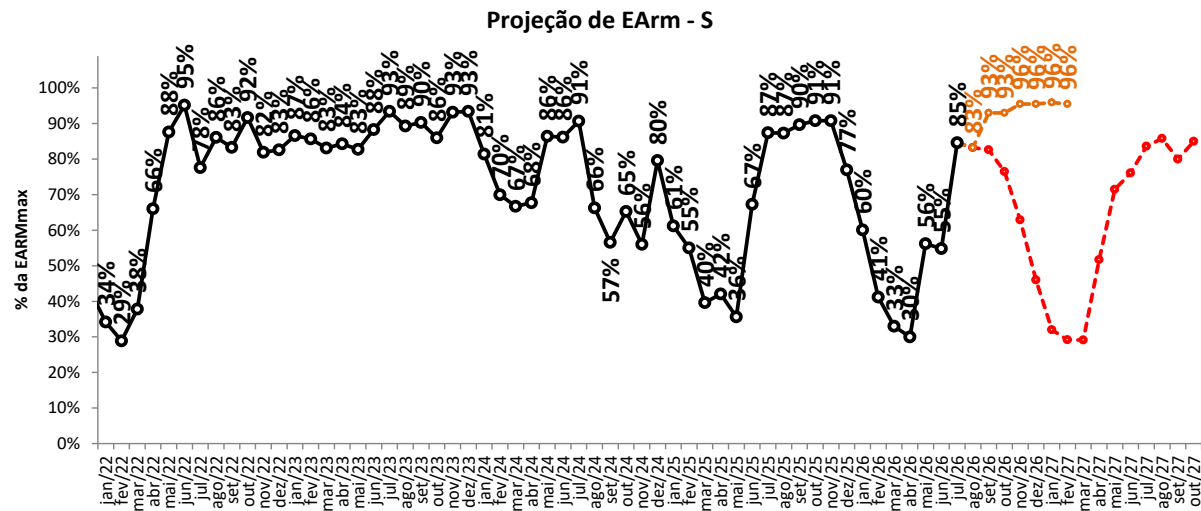
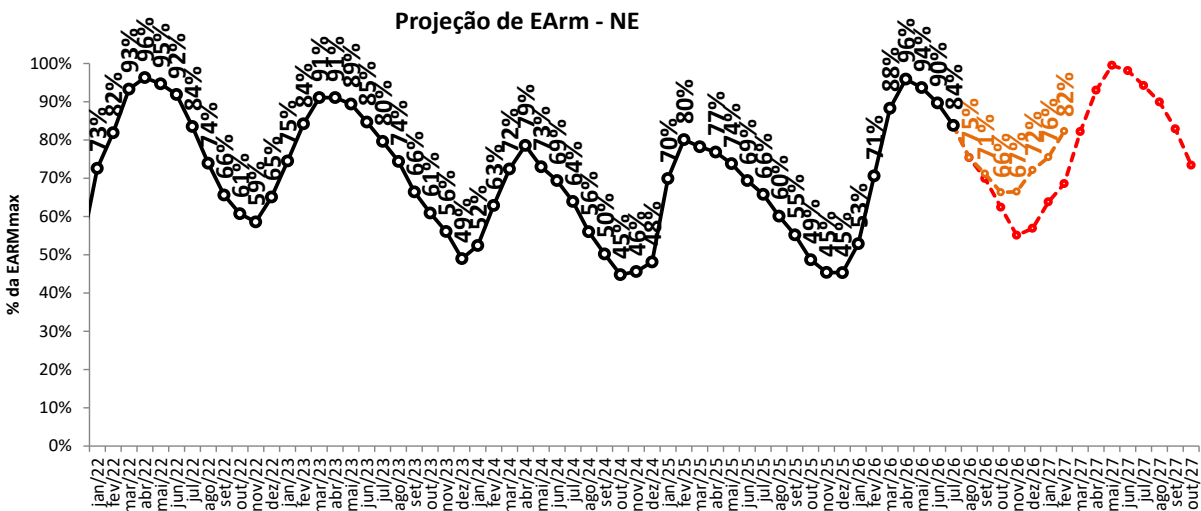
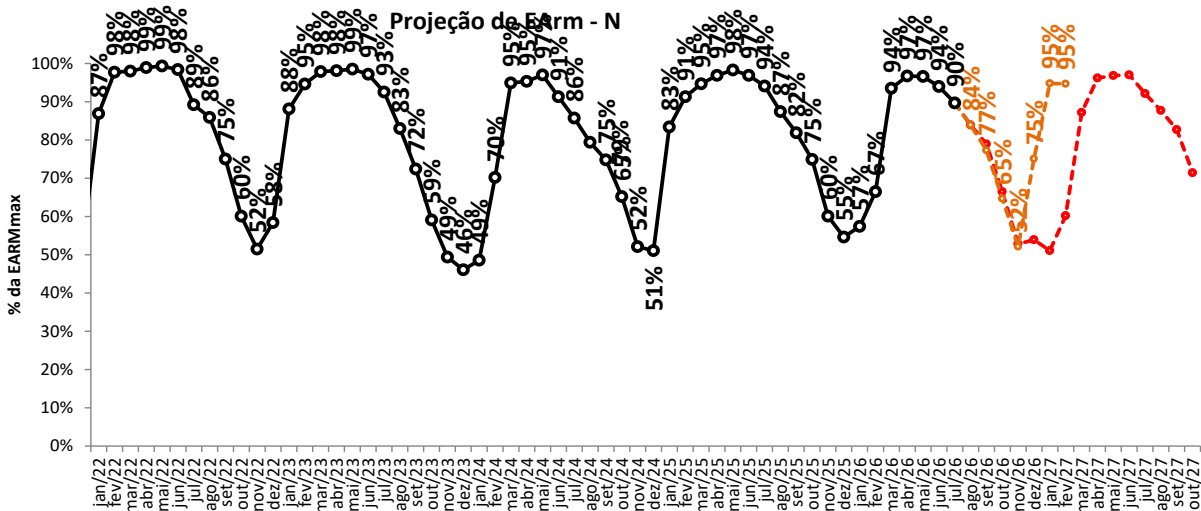
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

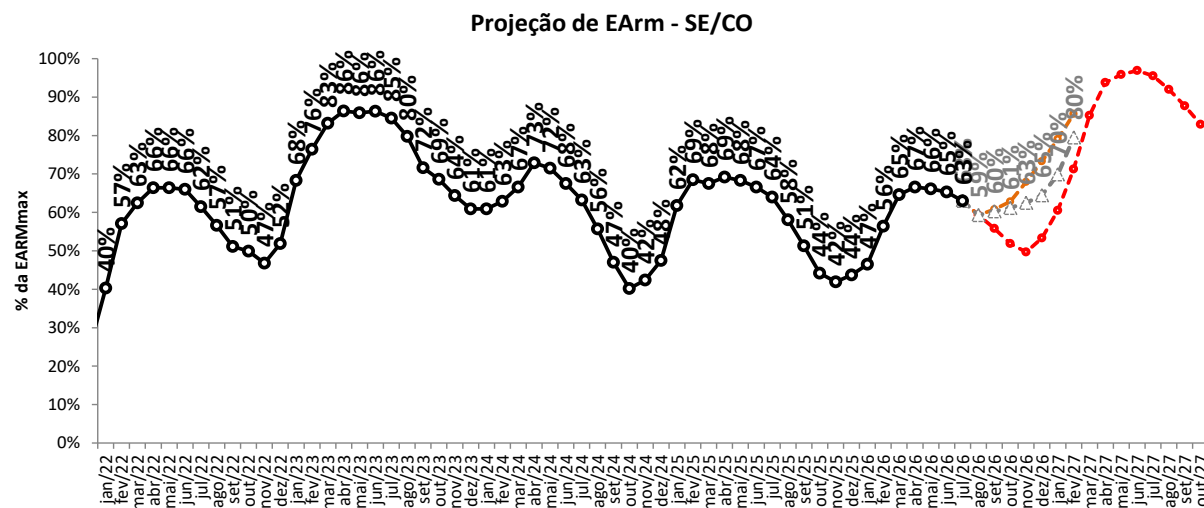
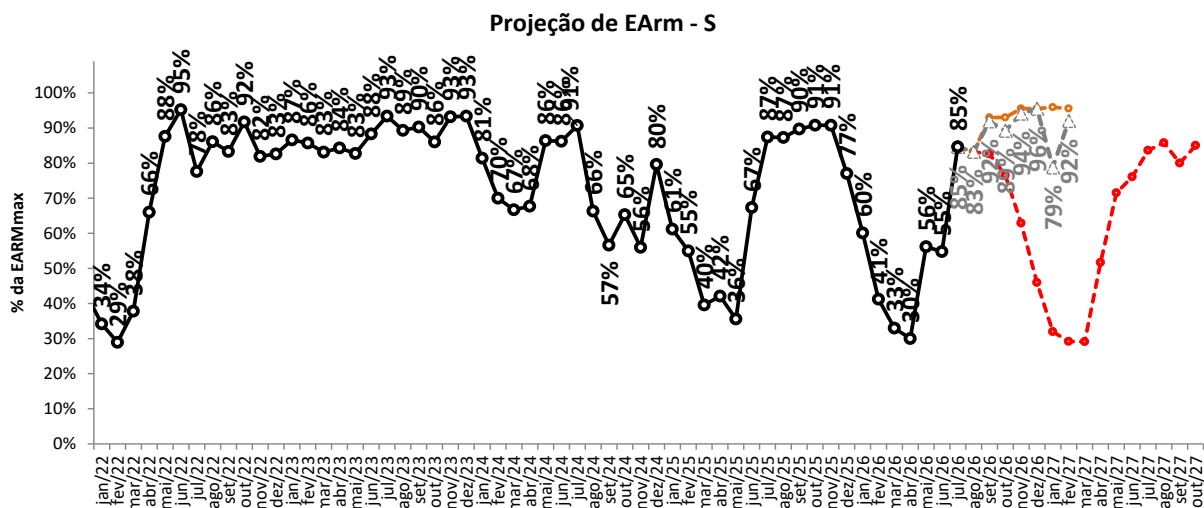
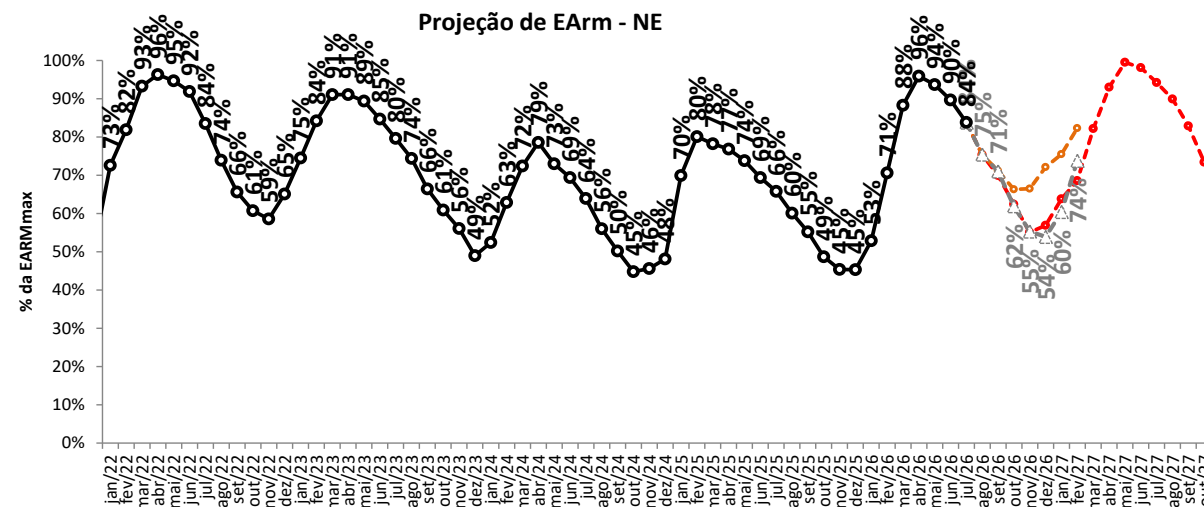
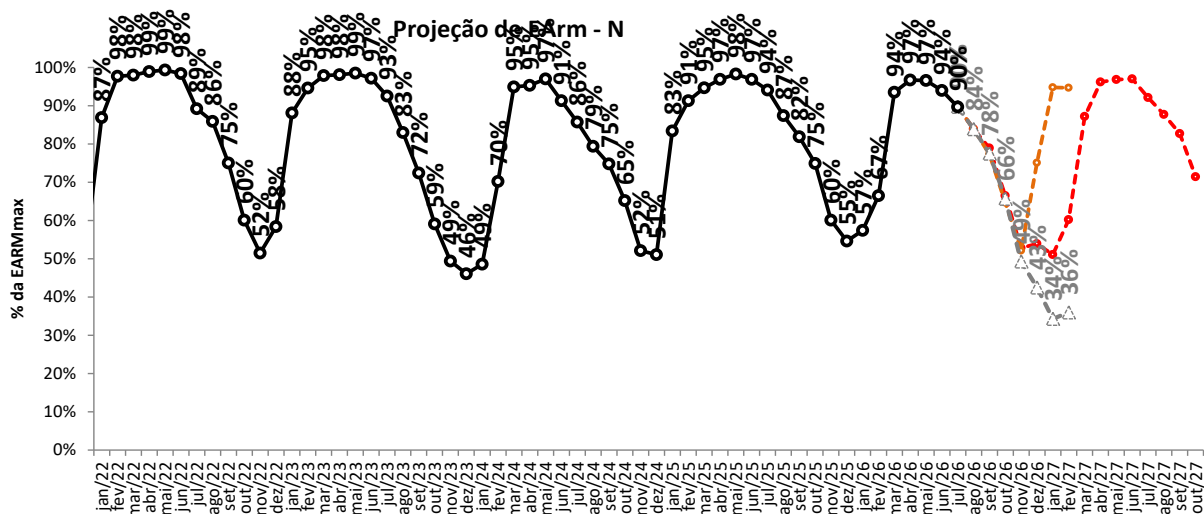


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projecção de energia armazenada



---proj. PLD, RNA

—•—proj. PLD, SMAP 2018

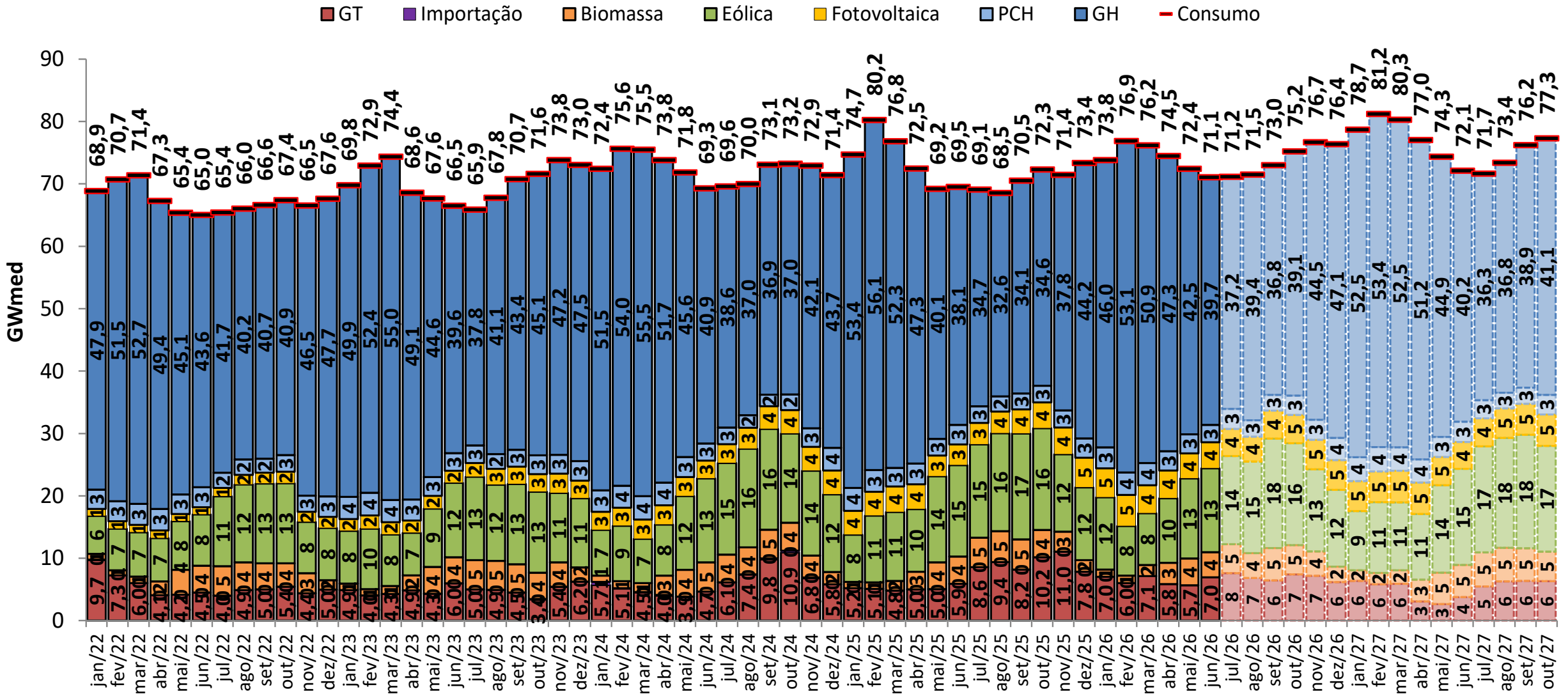
- - proj. PLD, SMAP CFS LI

—●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

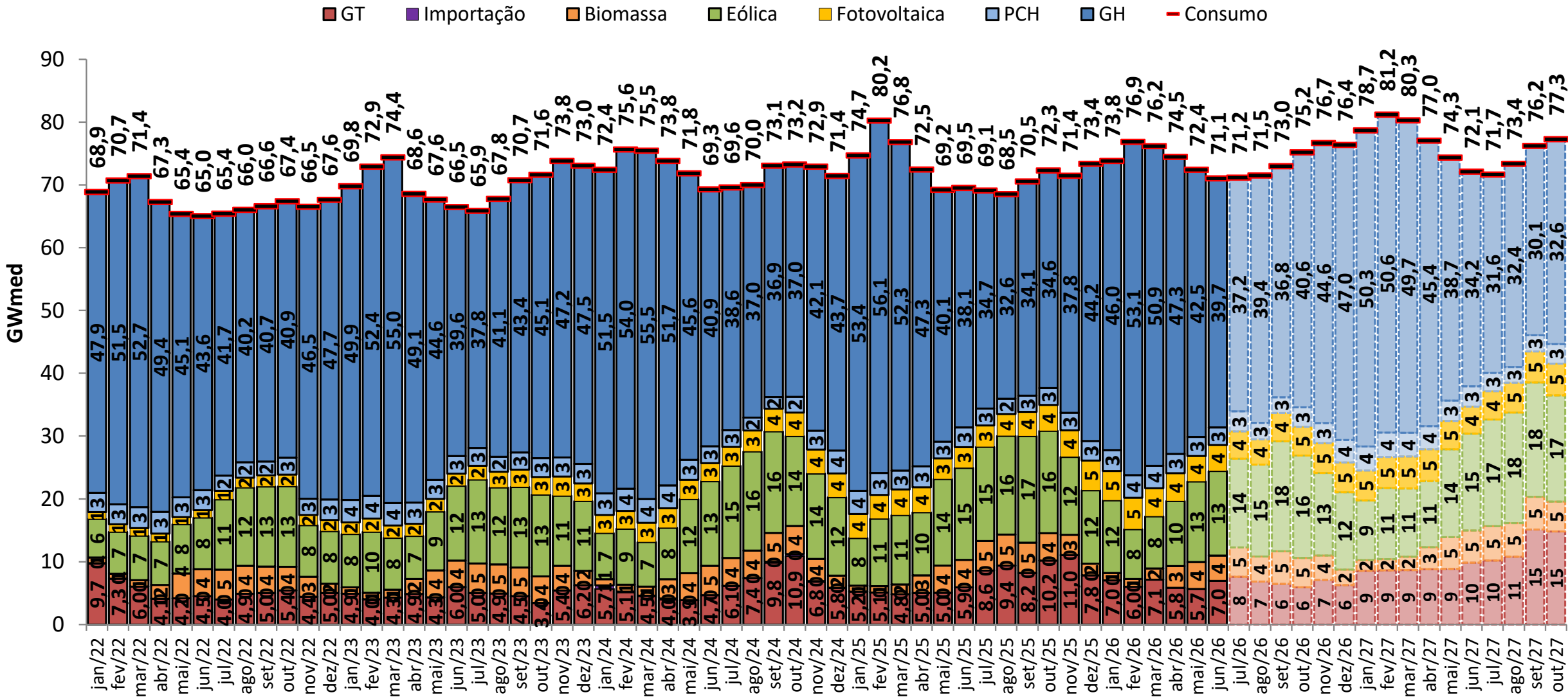
SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	59	56	52	50	53	61	71	85	94	96	97	96	92	88	83
proj. PLD, SMAP 2023	59	56	55	52	50	50	52	53	54	51	46	41	33	26	19
proj. PLD, SMAP 2018	59	56	56	61	66	70	76	84	88	88	87	84	78	71	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	61	63	68	73	79	86	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	60	61	63	65	70	80	-	-	-	-	-	-	-	-
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	83	83	77	63	46	32	29	29	52	72	76	84	86	80	85
proj. PLD, SMAP 2023	83	91	93	96	87	62	36	30	29	60	80	95	94	86	94
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	93	91	76	51	39	65	83	94	94	94	84	67	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	93	93	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	92	89	94	96	79	92	-	-	-	-	-	-	-	-
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	75	70	62	55	57	64	69	82	93	100	98	94	90	83	73
proj. PLD, SMAP 2023	75	69	62	51	40	44	47	49	48	44	40	35	30	26	23
proj. PLD, SMAP 2018	75	69	62	56	63	64	65	68	69	66	63	59	54	48	43
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	71	66	67	72	76	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	71	62	55	54	60	74	-	-	-	-	-	-	-	-
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	84	79	67	53	54	51	60	87	96	97	97	92	88	83	71
proj. PLD, SMAP 2023	84	78	64	49	40	35	52	62	84	95	92	91	85	78	66
proj. PLD, SMAP 2018	84	78	65	51	63	49	48	74	96	98	99	95	90	83	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	77	65	52	75	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	78	66	49	43	34	36	-	-	-	-	-	-	-	-
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	65	61	56	52	53	59	67	81	91	95	96	94	91	86	81
proj. PLD, SMAP 2023	65	62	59	54	50	49	50	51	53	53	49	46	39	33	27
proj. PLD, SMAP 2018	65	62	60	61	66	67	70	79	85	85	84	81	74	67	60
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	66	66	69	75	80	86	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	65	63	63	64	67	77	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



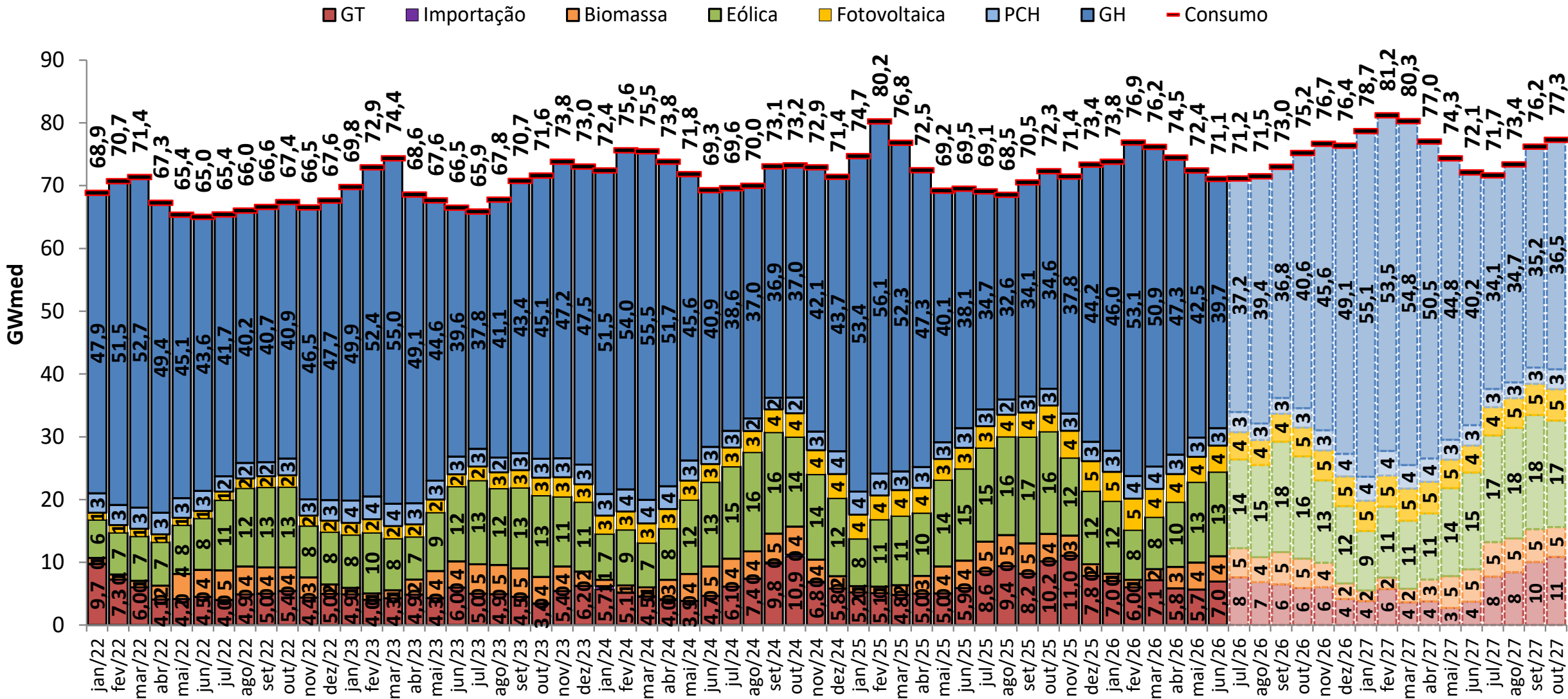
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



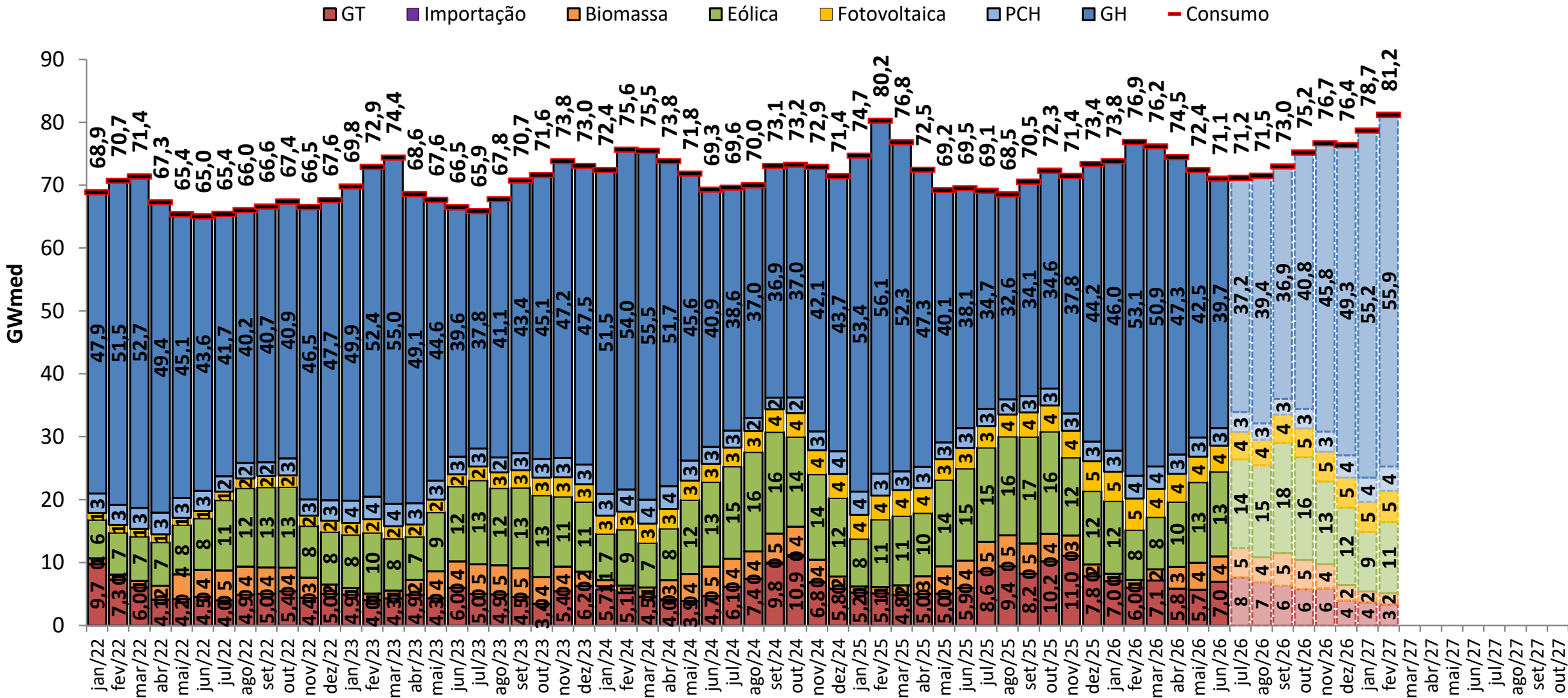
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



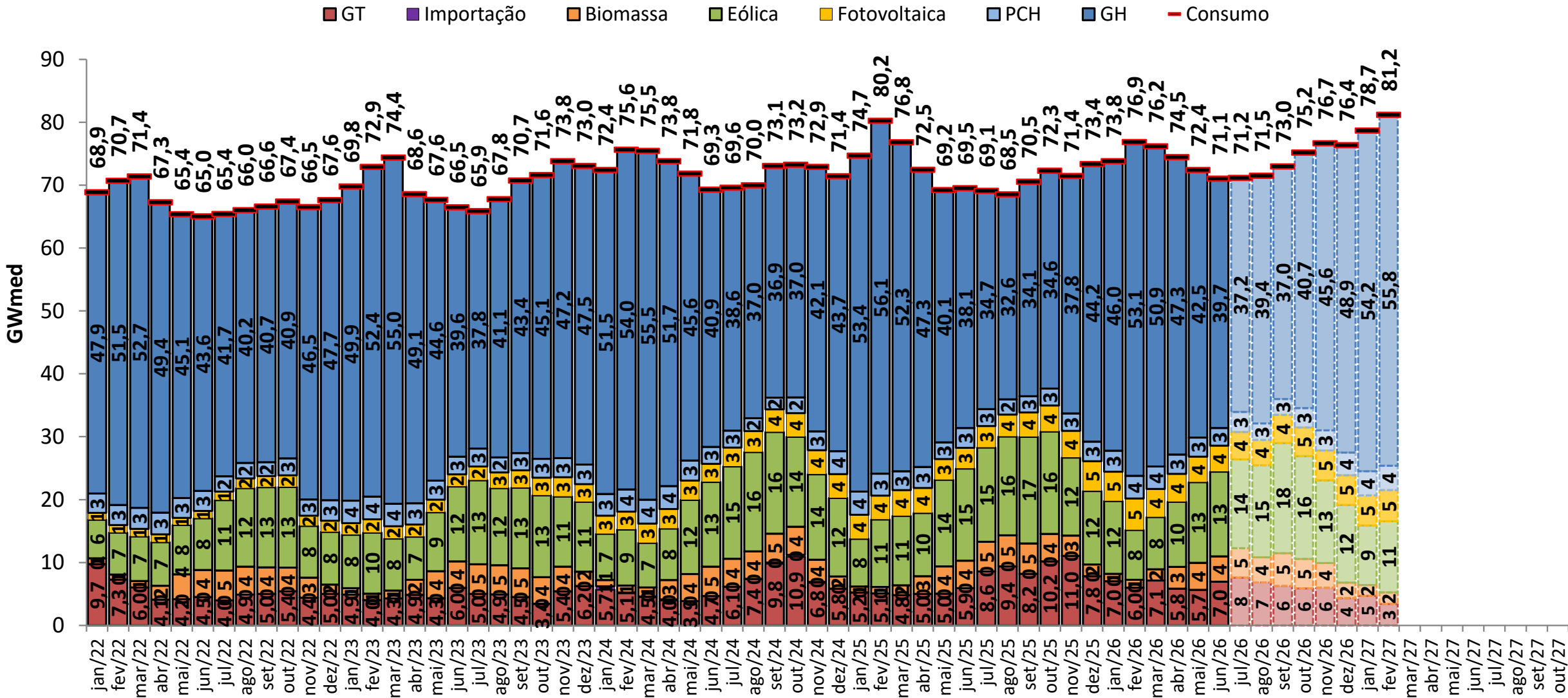
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



	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	jan/27
	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	jan/27
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	jan/27
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
	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 (2024)



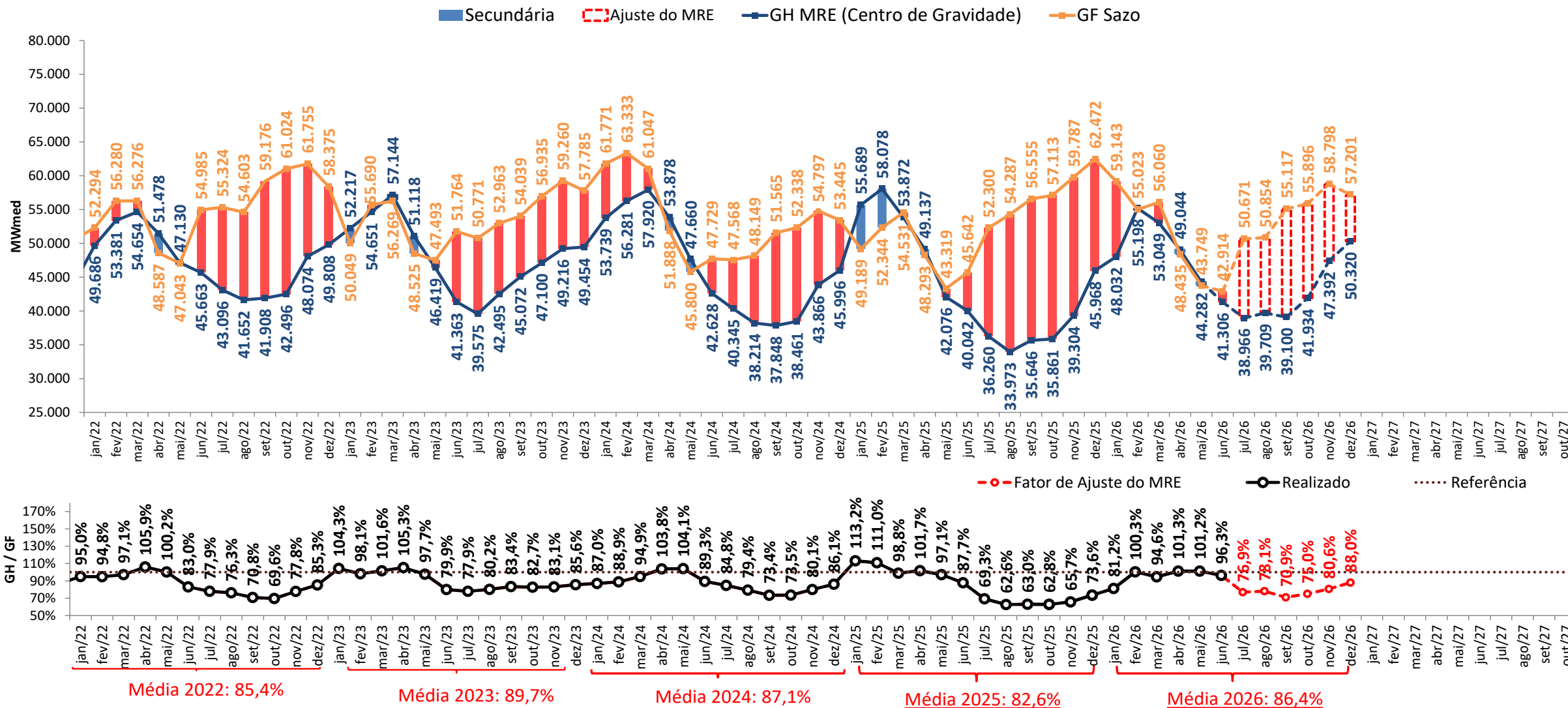
GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836	
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	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)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	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	jan/27
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
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	

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

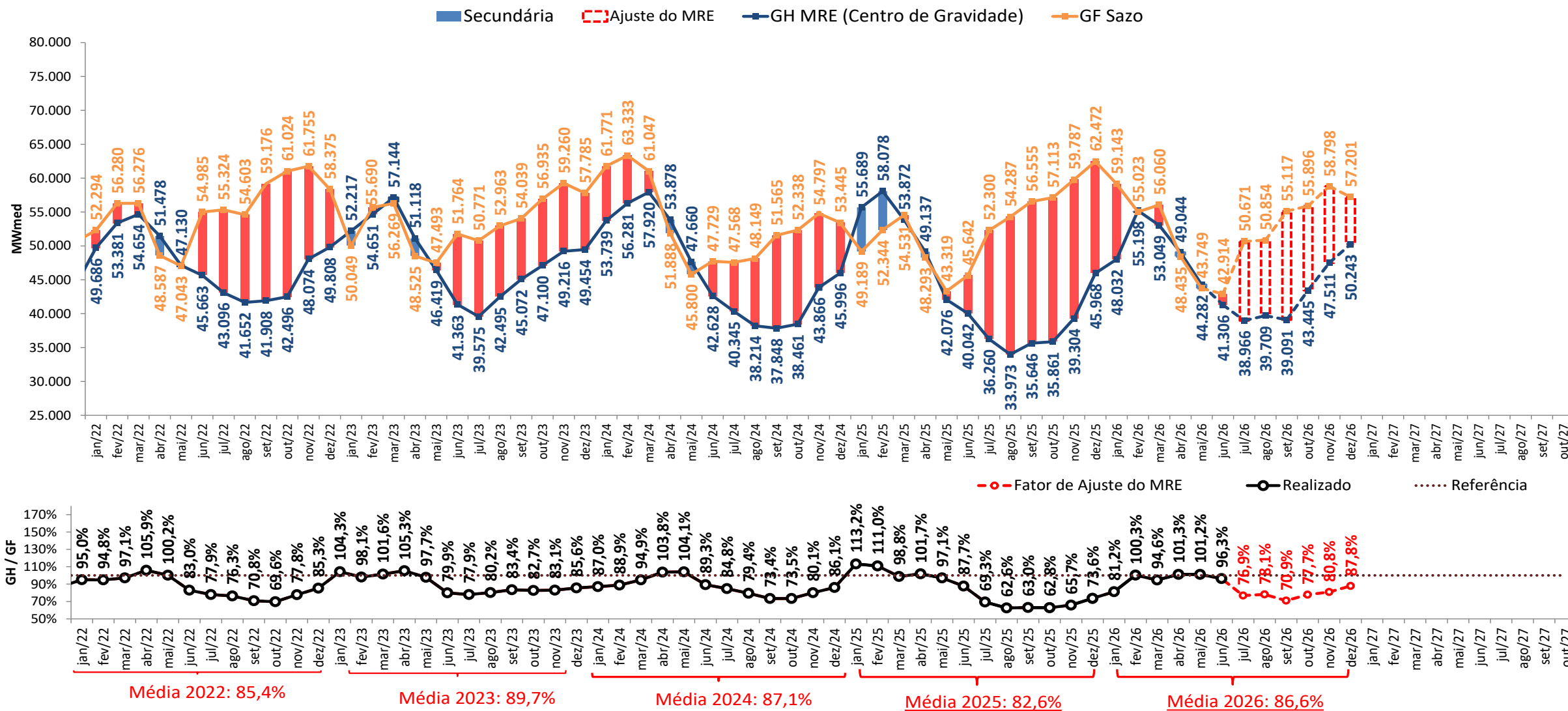
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

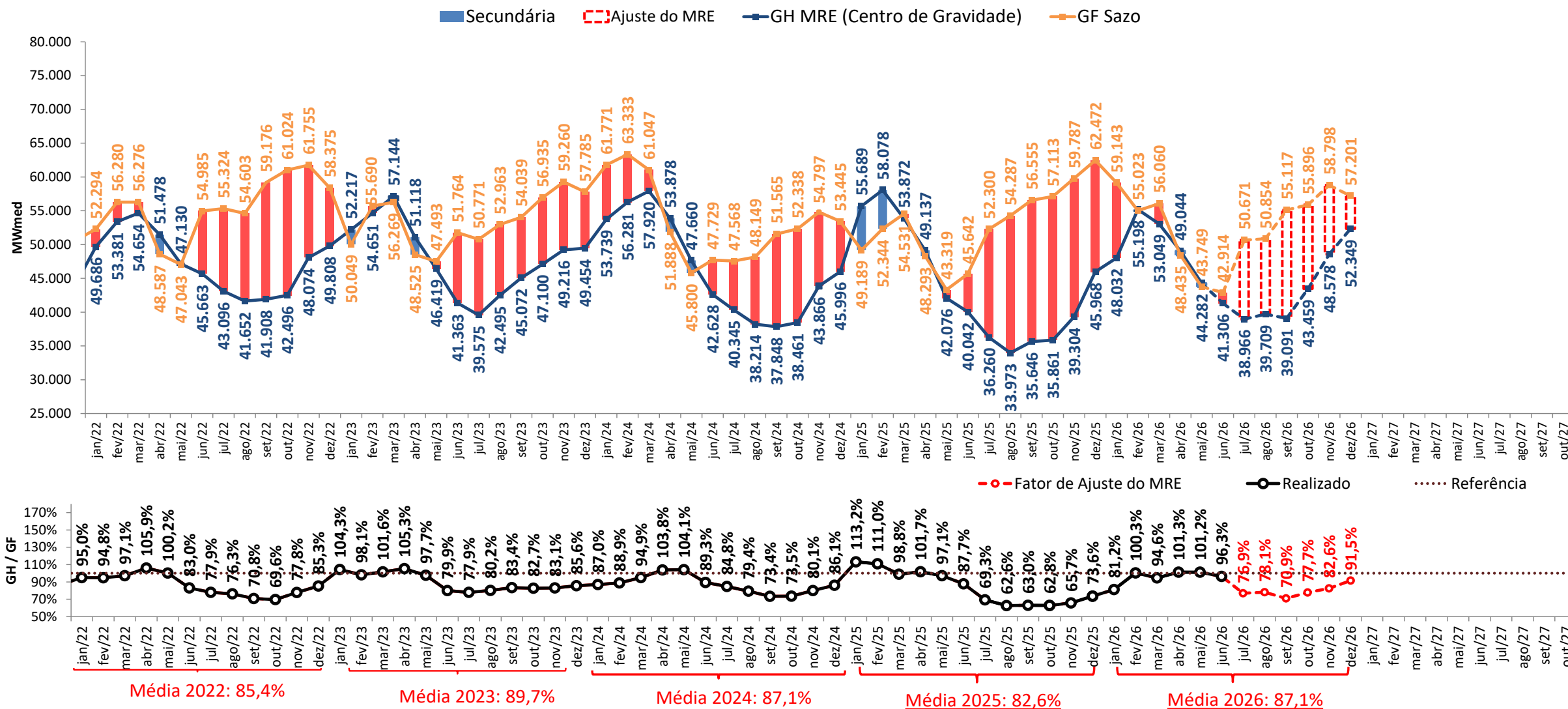
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

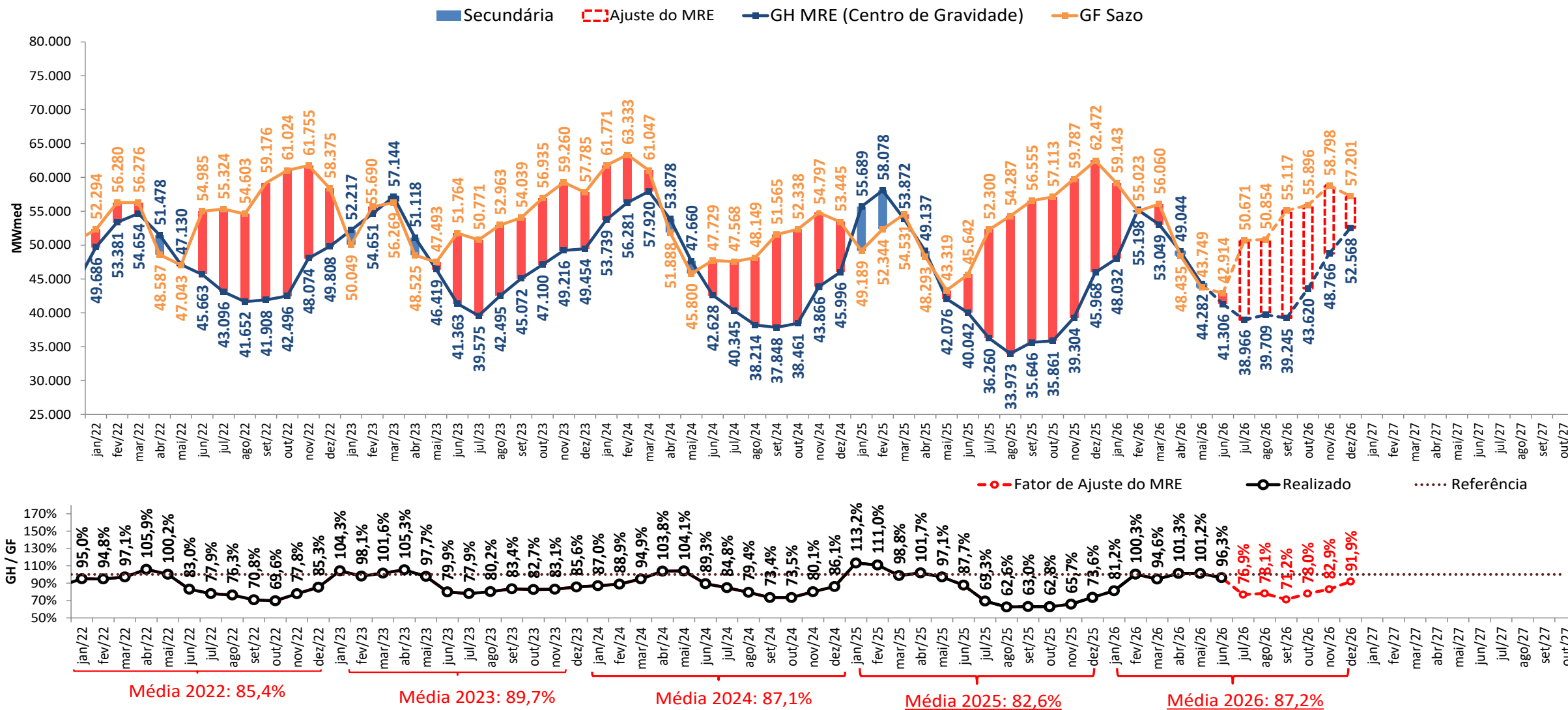
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

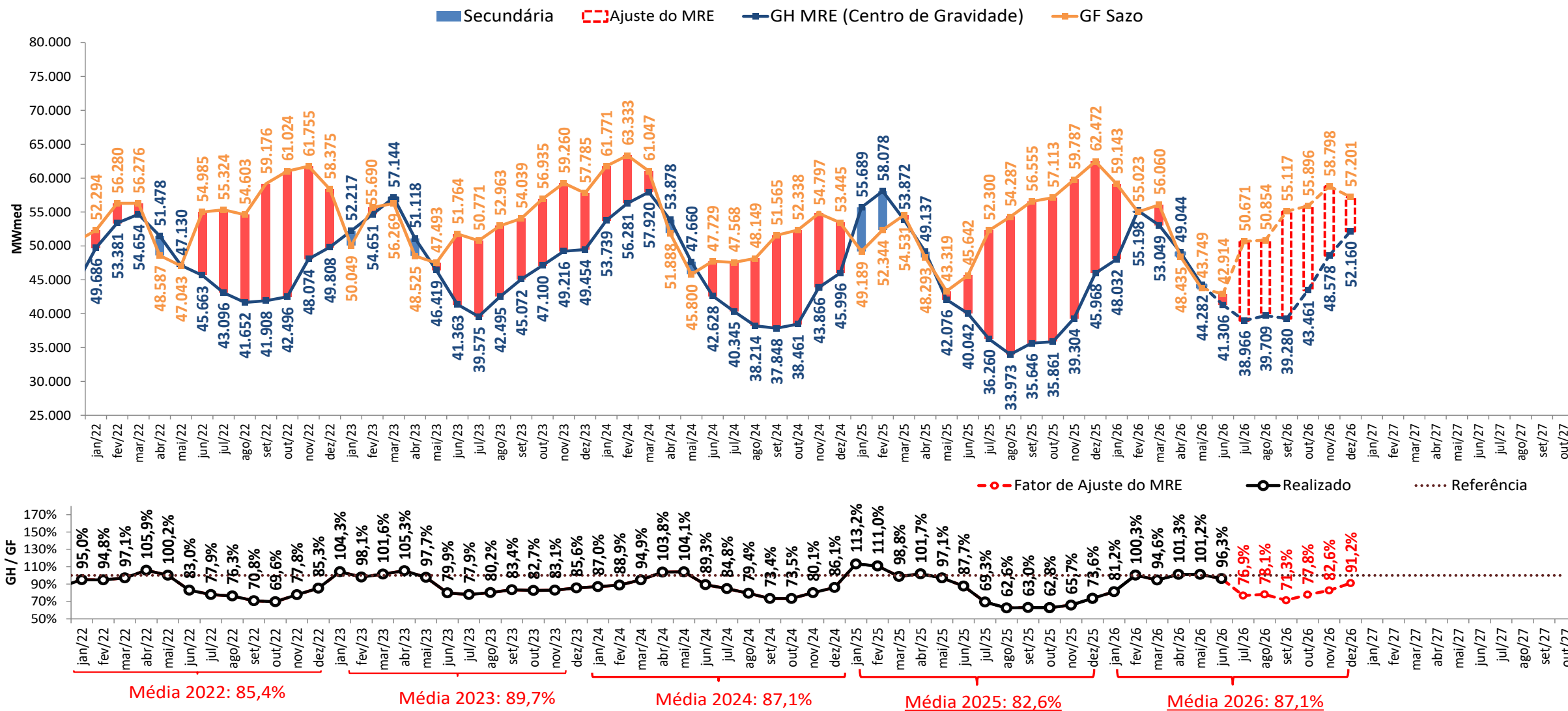
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

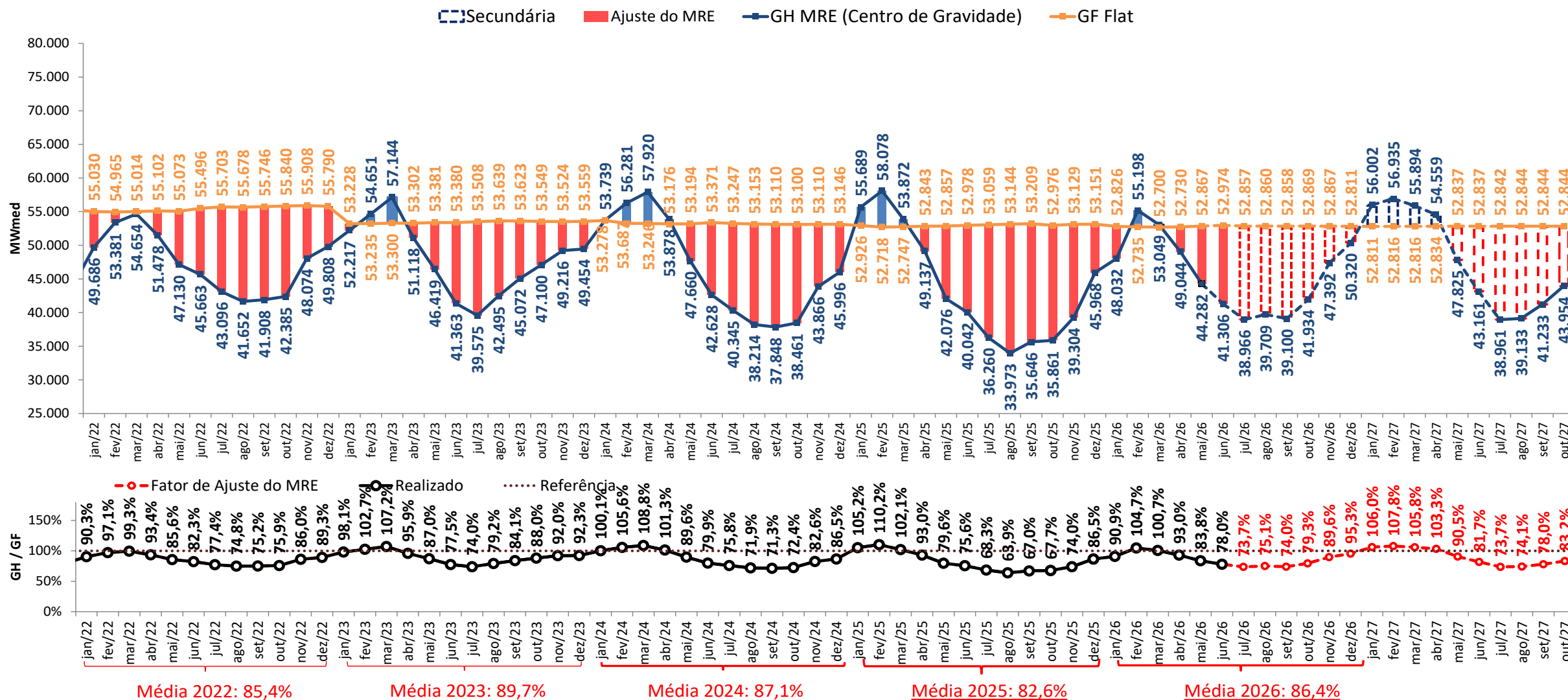
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

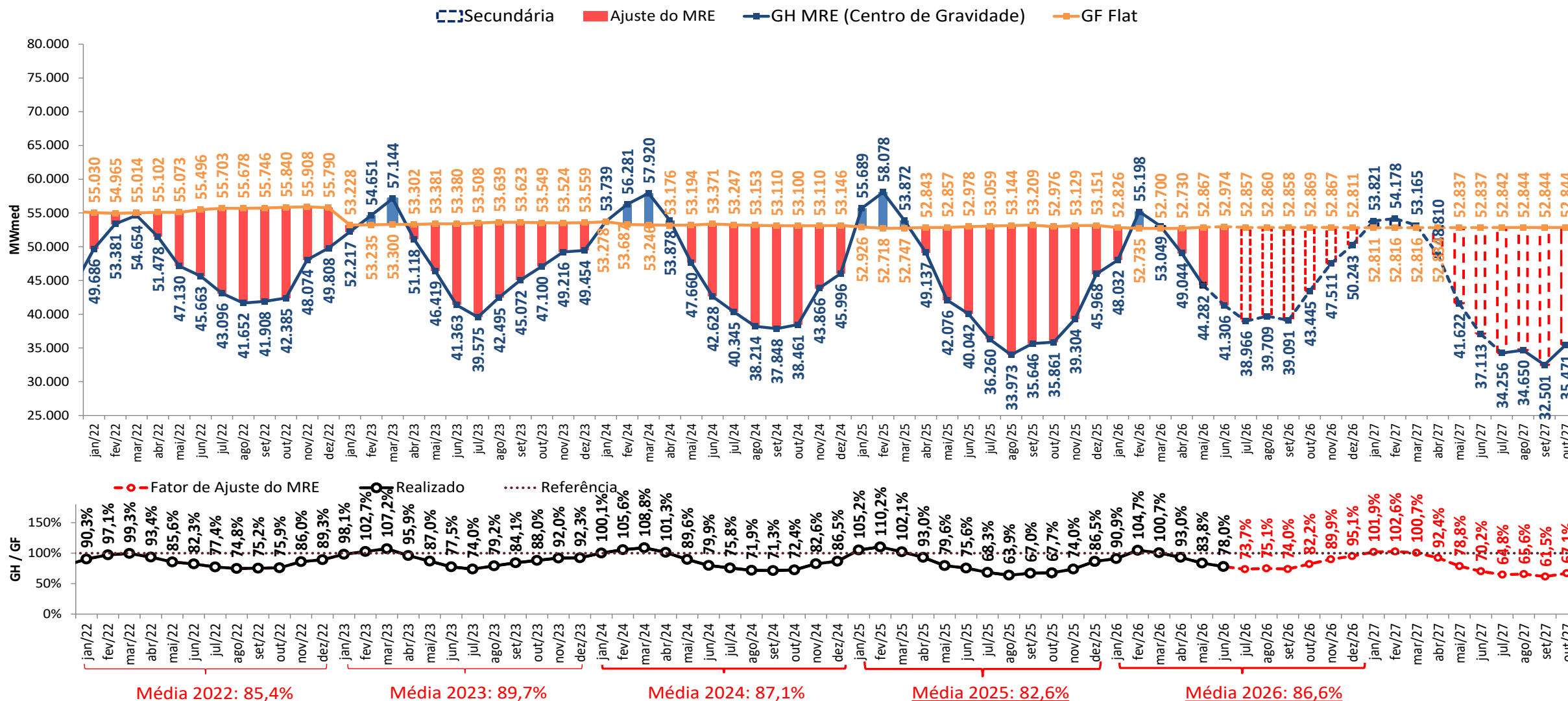
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

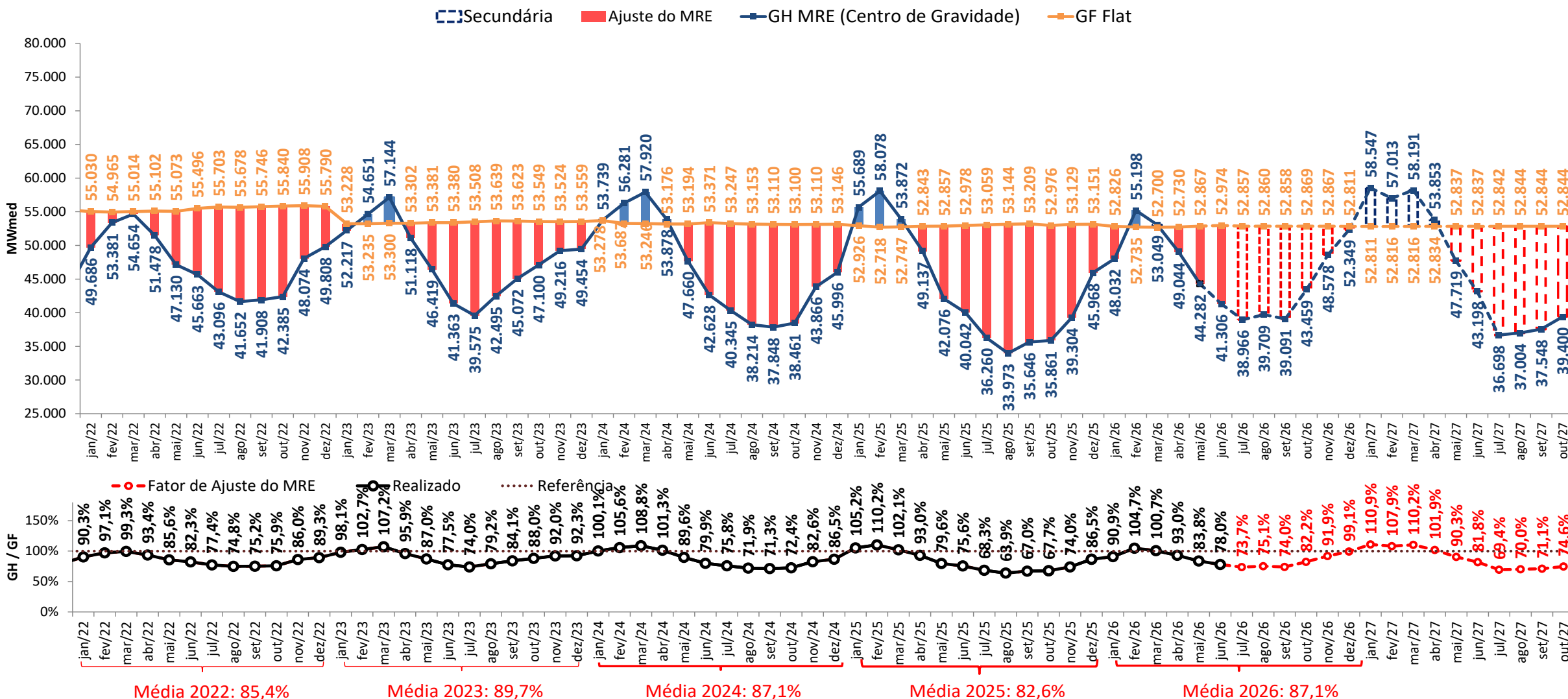
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

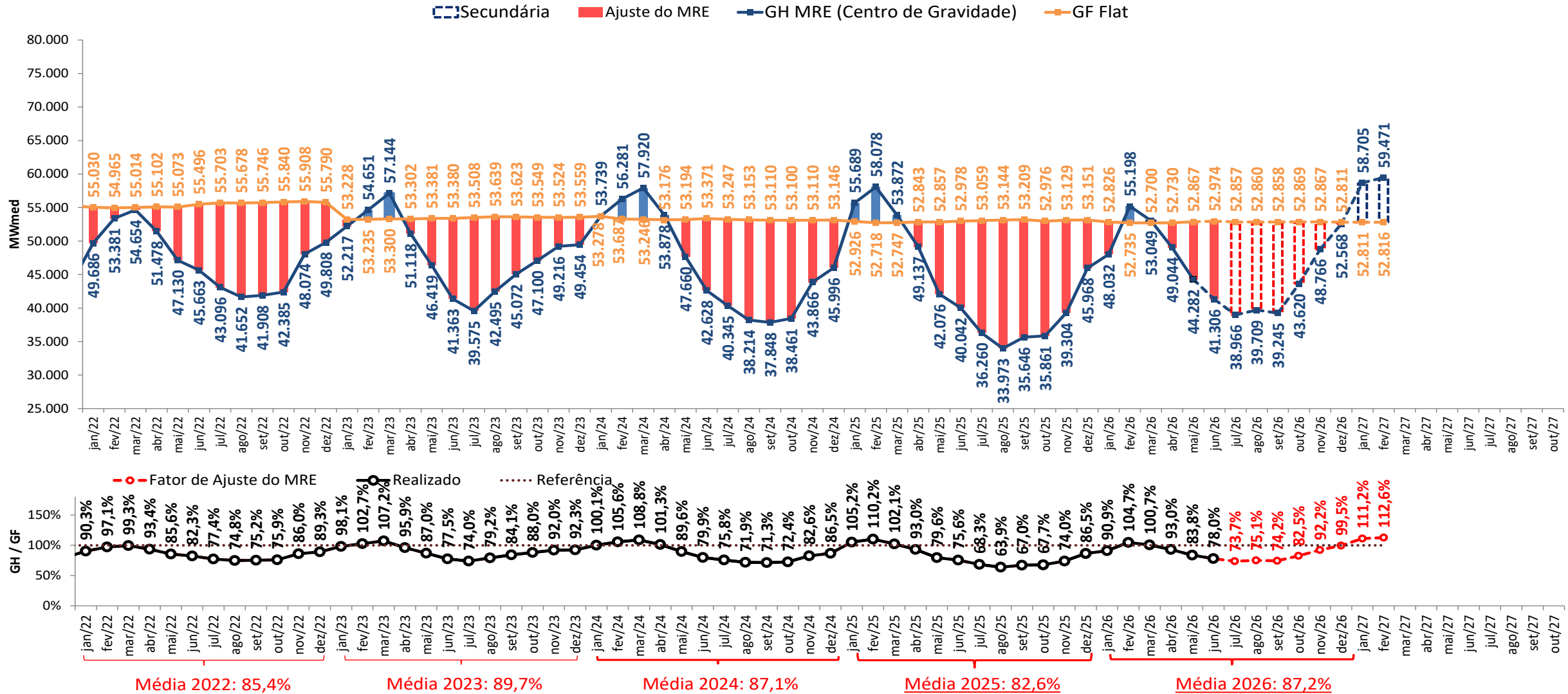
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

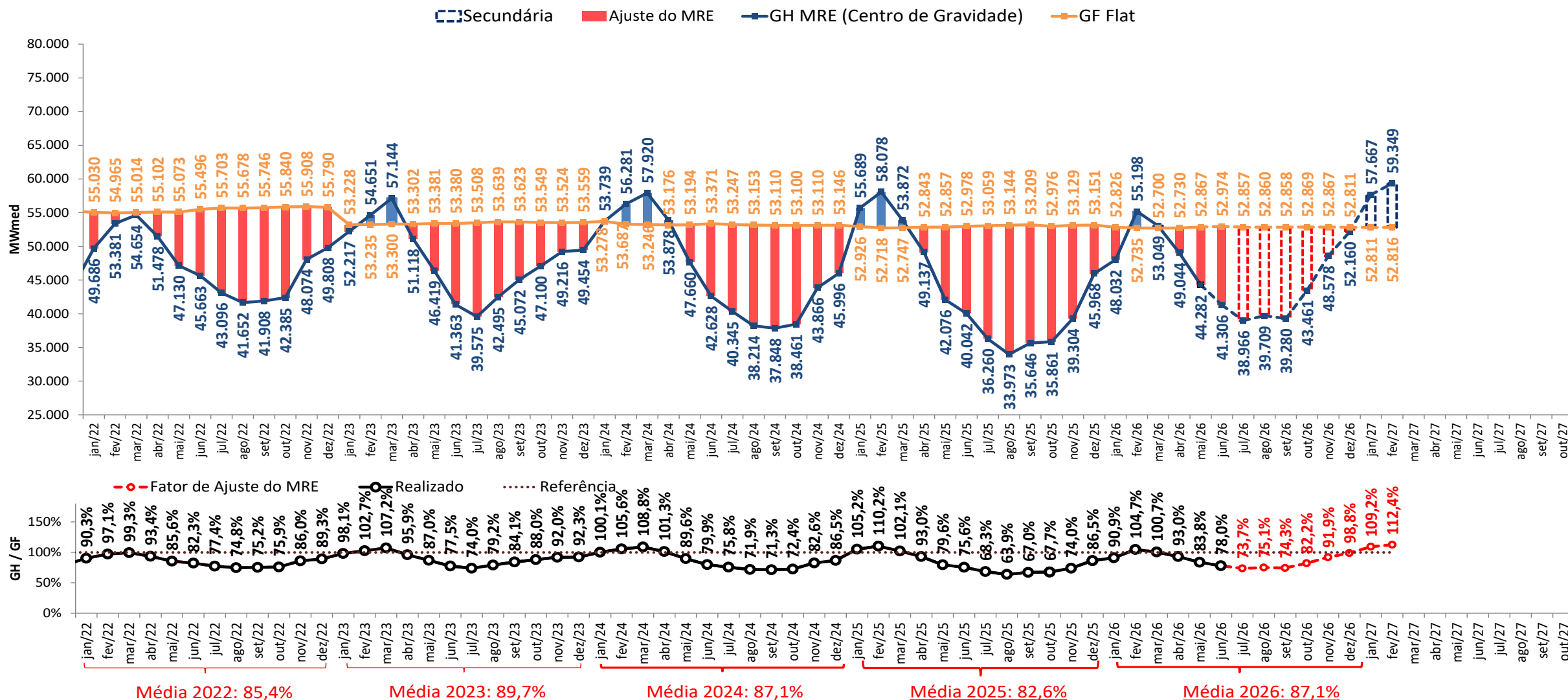
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

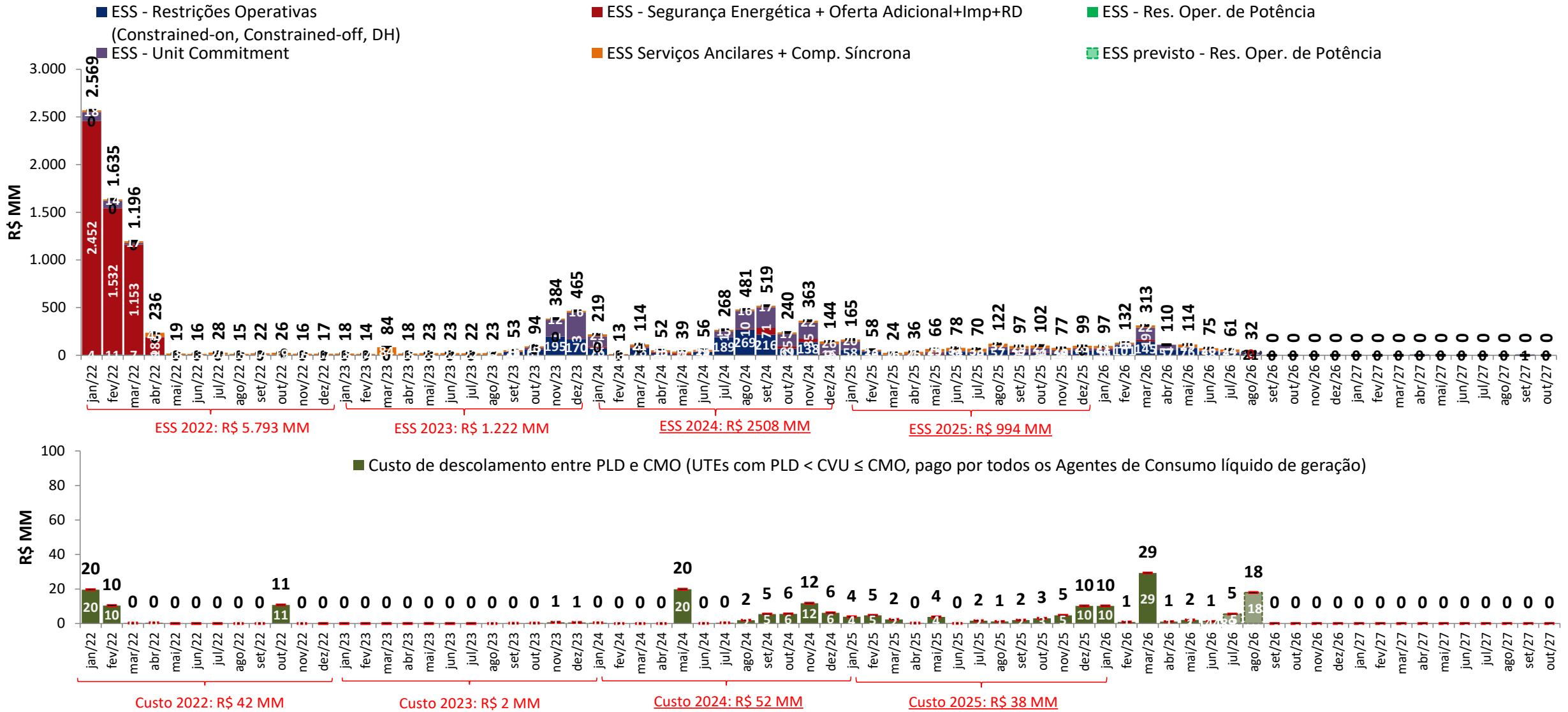
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

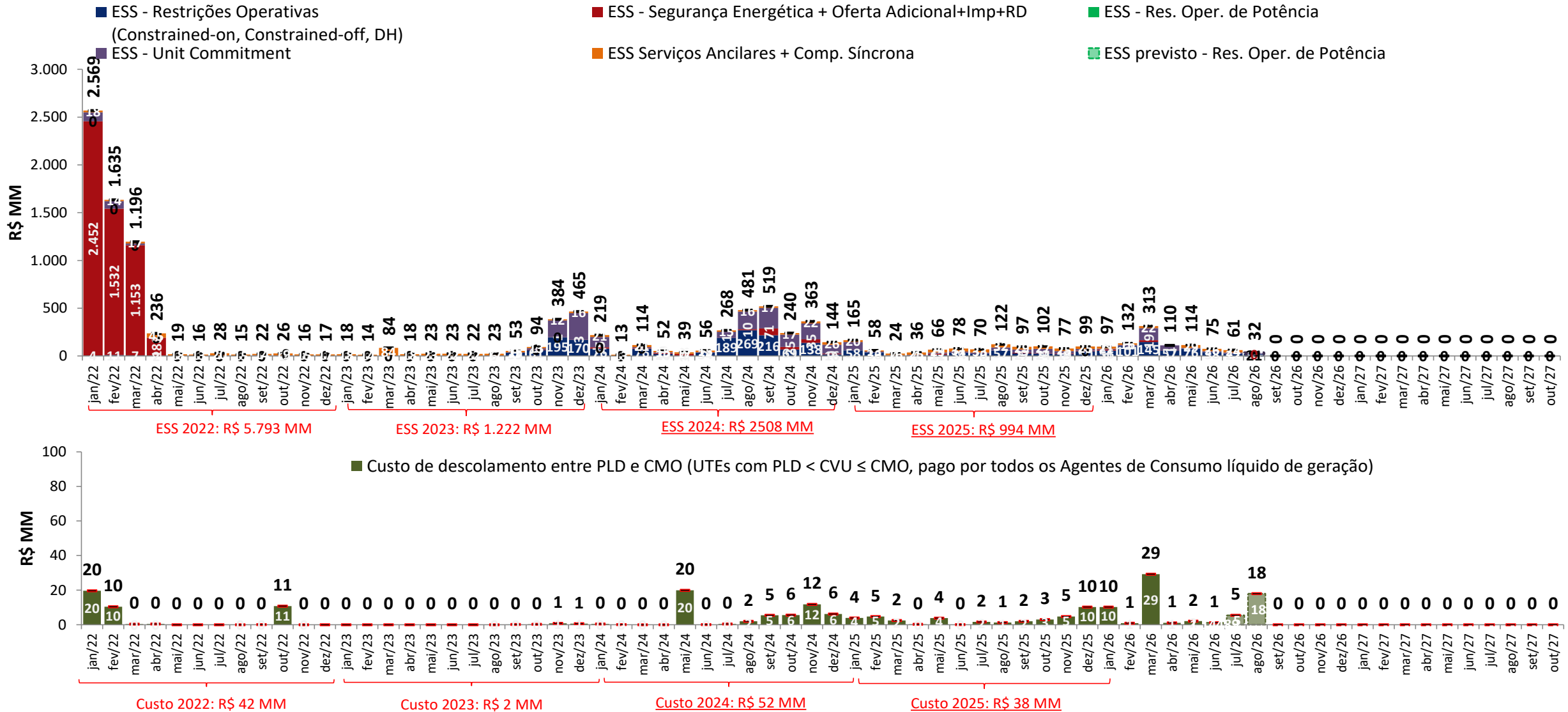
proj. PLD RNA



• A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

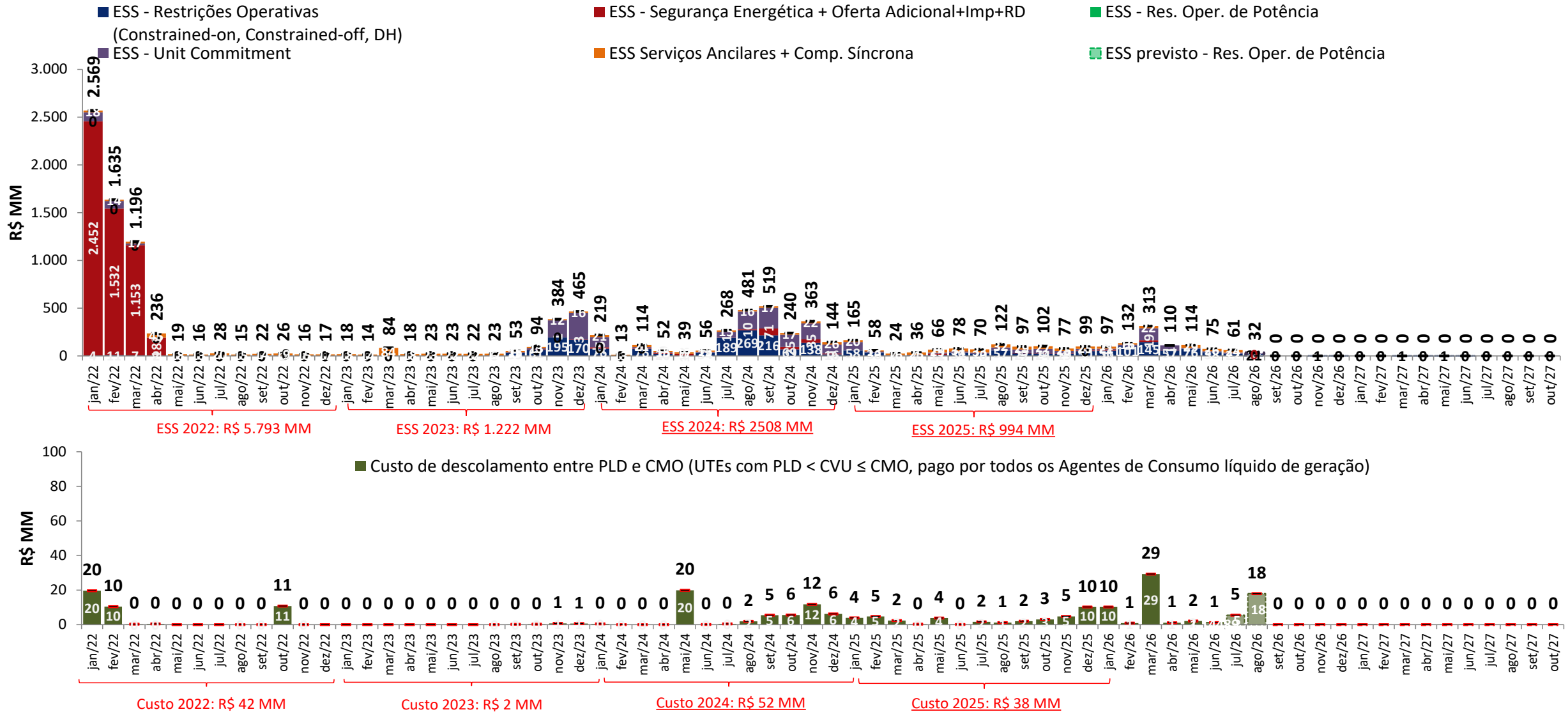
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

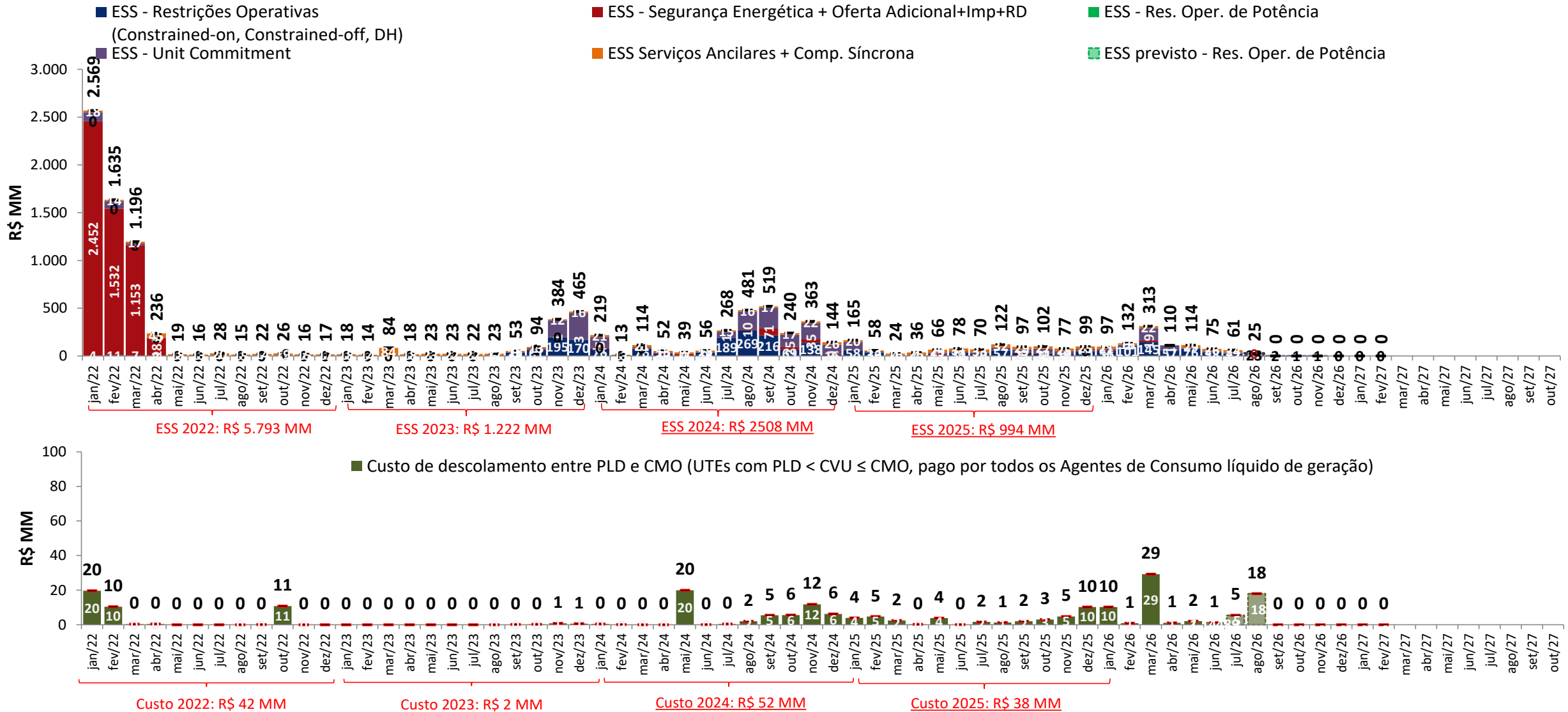
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 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

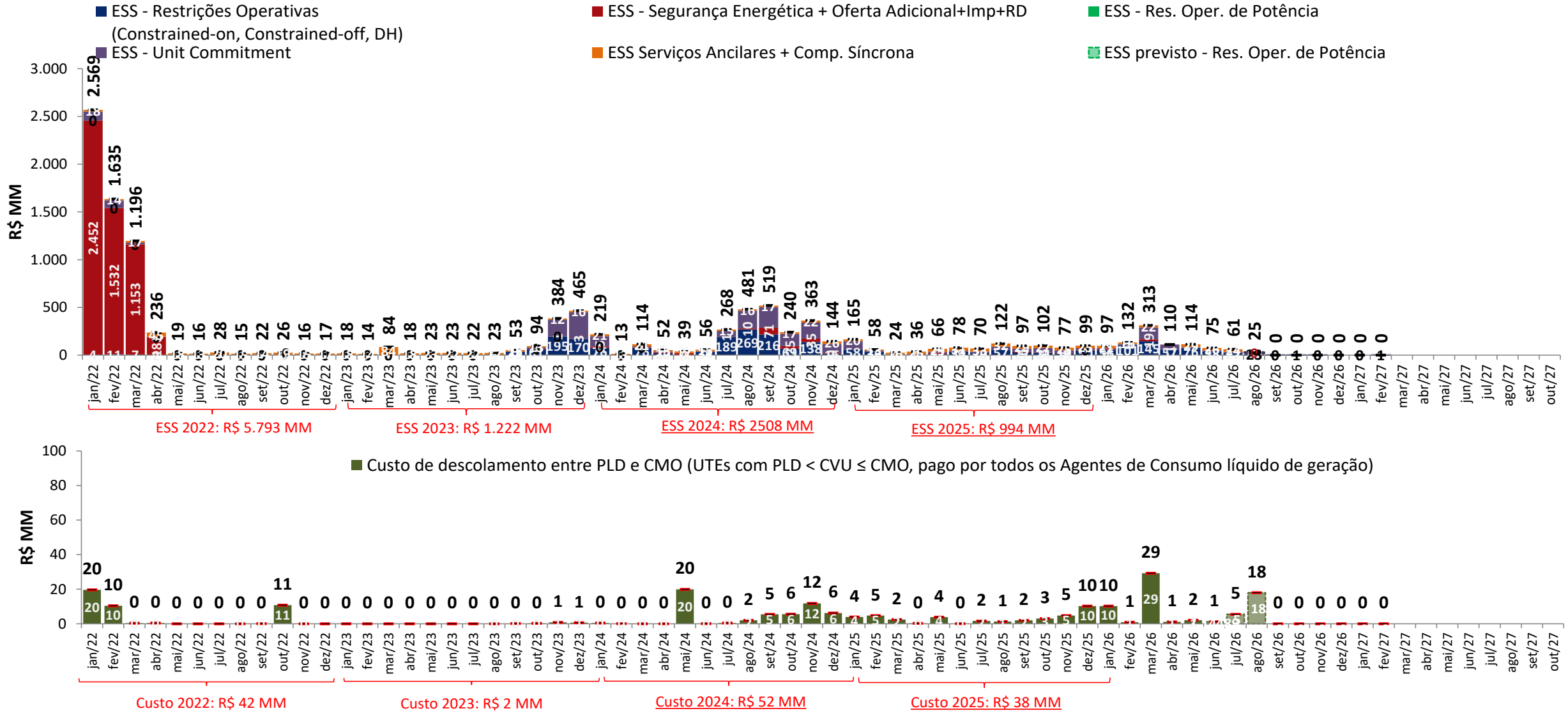
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

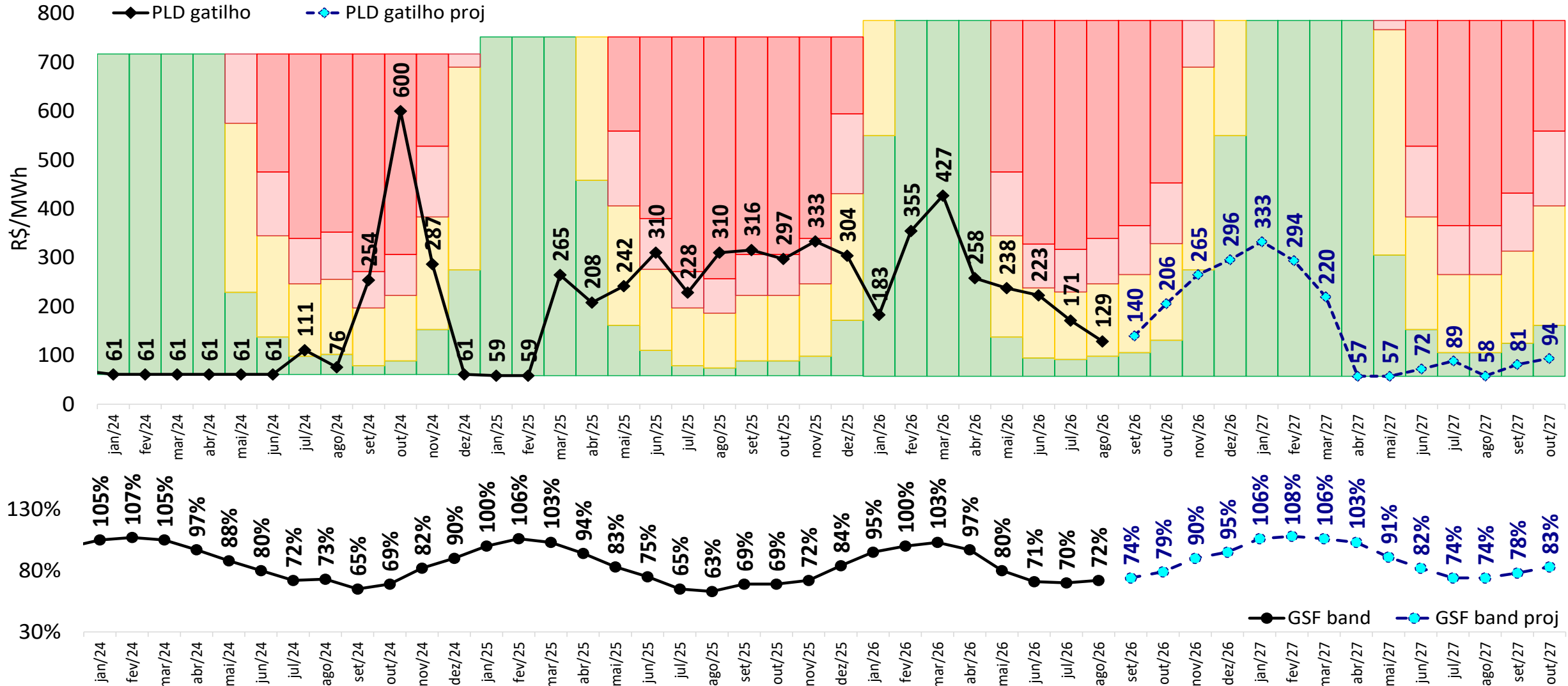
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

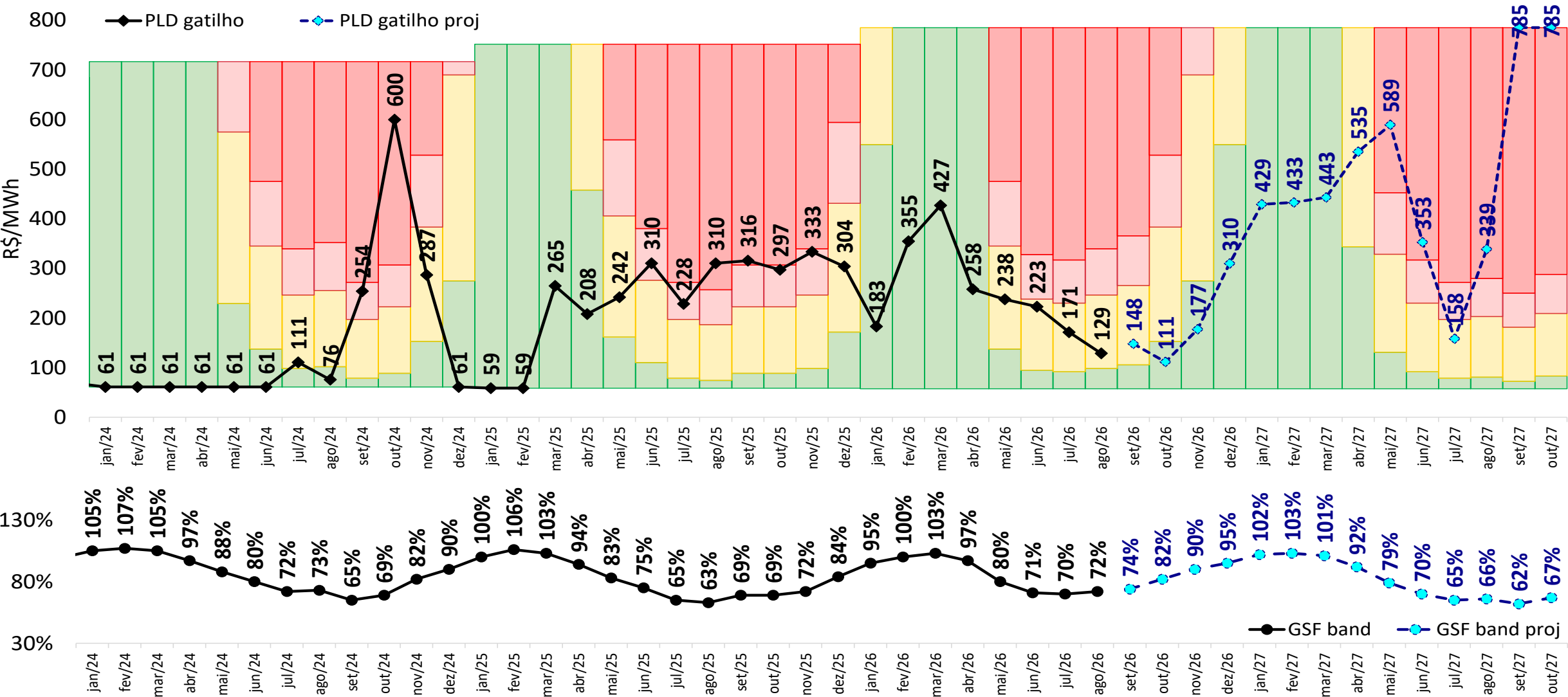


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

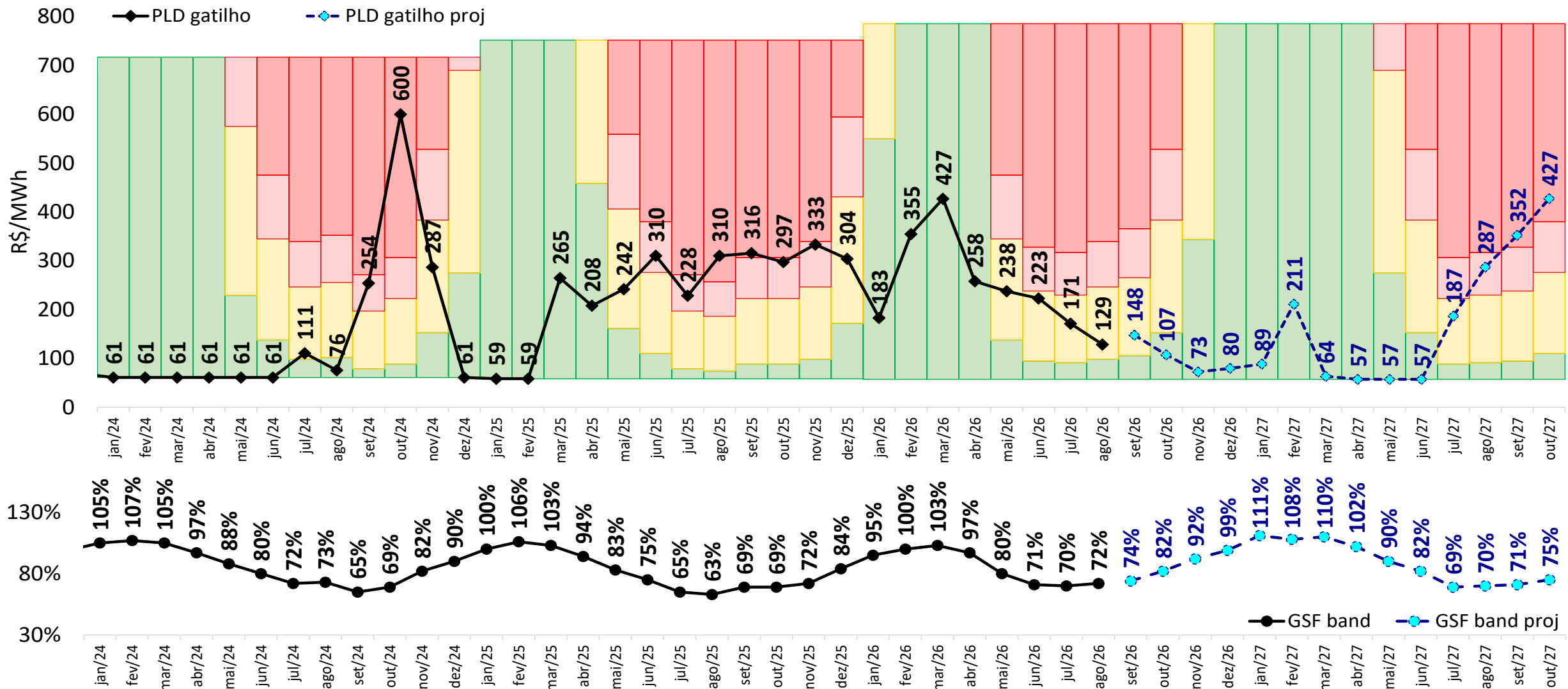
projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



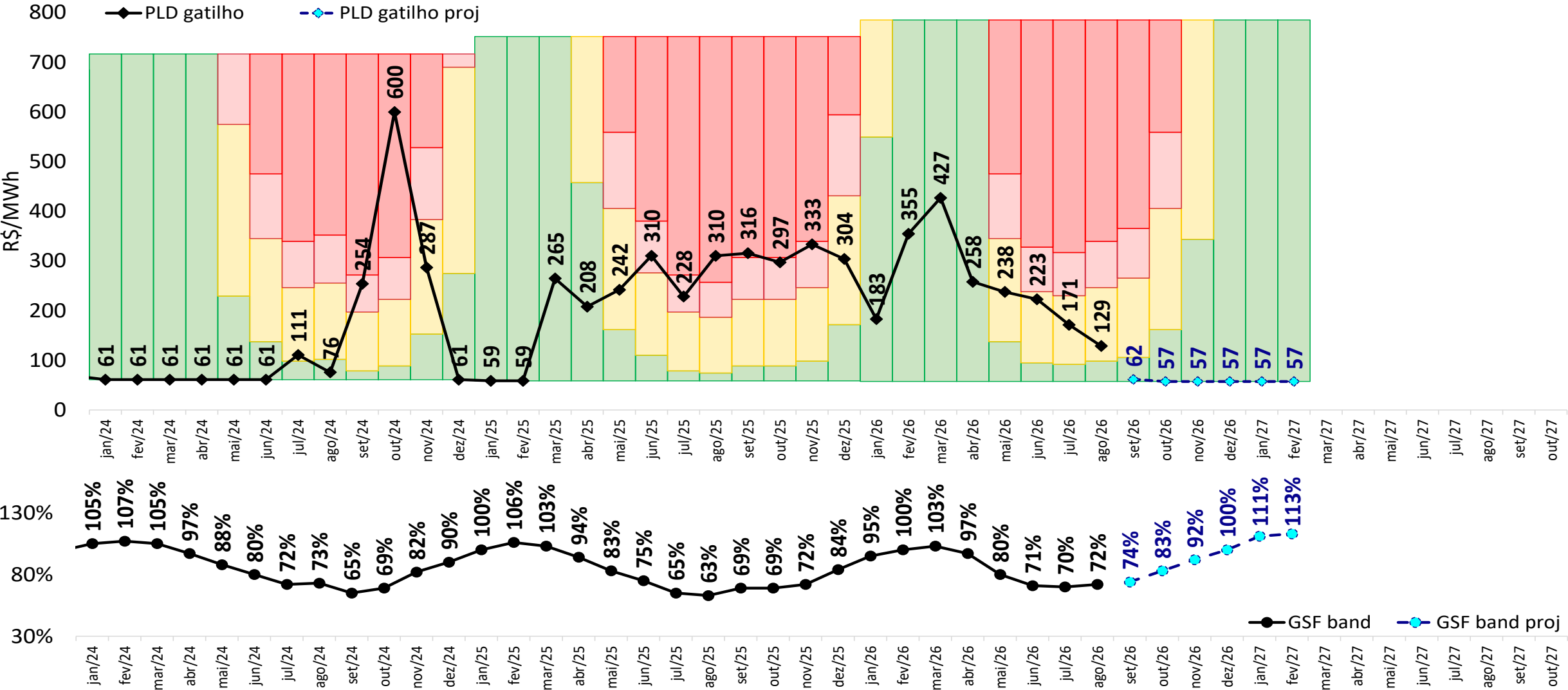
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



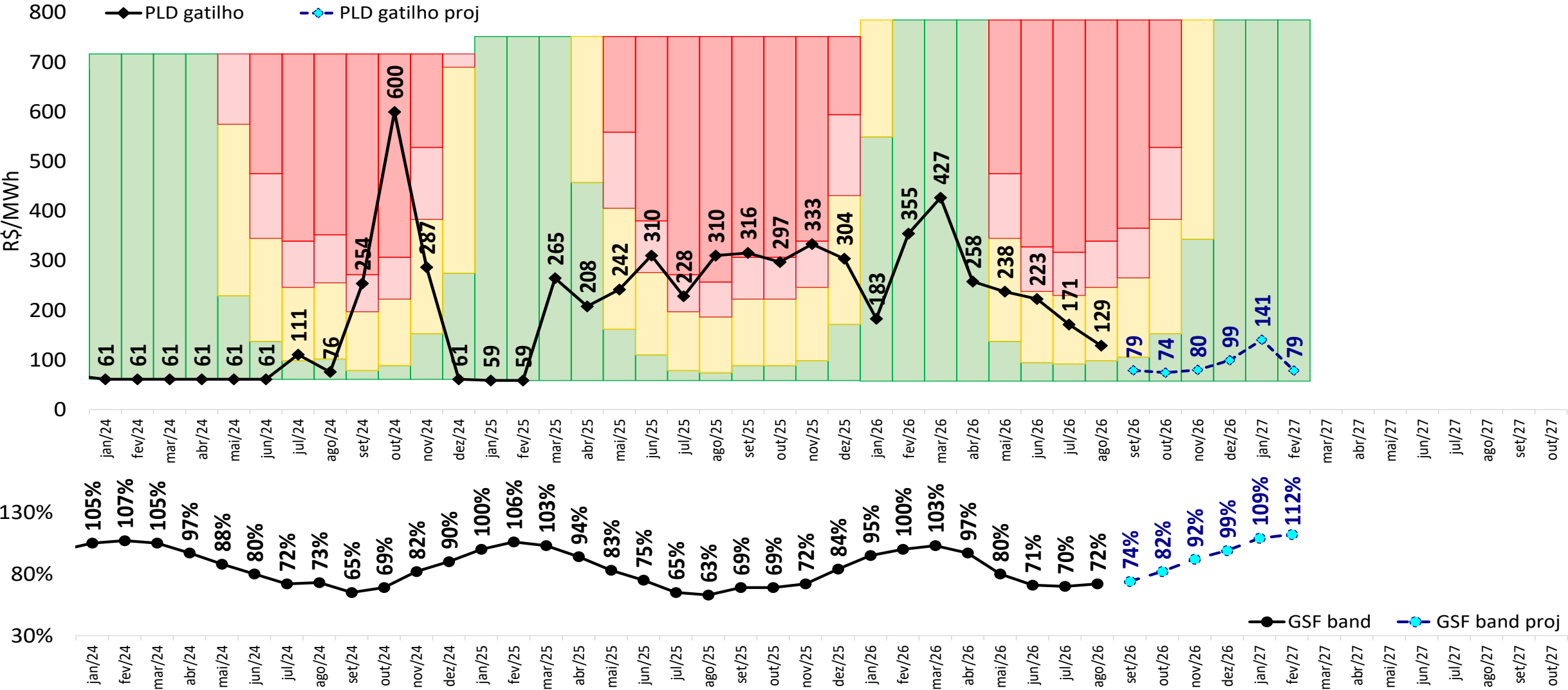
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



projecção 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/cceeoficial)



ccee