



31/08/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with four data points labeled 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are stacks of coins. The entire graphic is overlaid with a blue grid and glowing light effects.

ccee

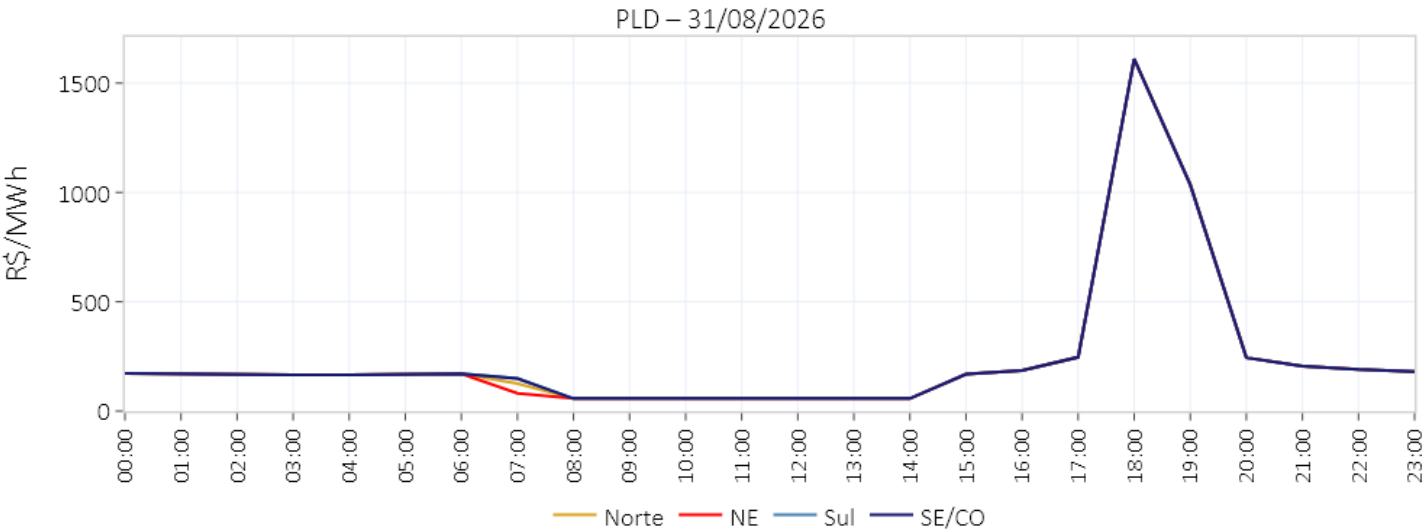
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 31/08/2026



No dia 31/08, o PLD apresentou elevada variação intradiária, seguindo do piso regulatório entre 8h e 14h e atingindo o teto horário às 18h em todos os submercados. O PLD atingiu o piso regulatório em todos os submercados no período do vale, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. Durante o horário de ponta, o PLD atingiu R\$ 1.611/MWh, o máximo horário, devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Além disso, o PLD apresentou desacoplamento entre os submercados no início da manhã (7h às 8h), associado ao atingimento do limite de exportação da região Nordeste para o Norte e Sudeste (13,8 GWm) e conjunto das regiões Norte e Nordeste para o Sudeste (11,2 GWm), e em função da elevada geração renovável intermitente e menor carga durante esse período. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte foi de R\$ 241/MWh, enquanto o Nordeste ficou em R\$ 239/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição de 21,1 GWm de carga líquida* em relação às demais horas do dia. Esse movimento é explicado, principalmente, pelo aumento da geração das fontes intermitentes: MMGD (+23,0 GWm) e solar fotovoltaica (+11,3 GWm).

Já no horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 1.611/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação de 22,0 GWm da carga líquida* em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação da carga (+14,6 GWm) e da queda de geração intermitente: geração eólica (-2,4 GWm), MMGD (-2,1 GWm) e solar fotovoltaica (-2,4 GWm). Para atendimento desse aumento da carga líquida*, ocorreu o aumento da geração hidrelétrica (+20,9 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+1,2 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-14h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	236,82	57,31	-179,5 (-76%)	1611,04	+1374,2 (+580%)
PLD Sul (R\$/MWh)	236,82	57,31	-179,5 (-76%)	1611,04	+1374,2 (+580%)
PLD NE (R\$/MWh)	232,58	57,31	-175,3 (-75%)	1611,04	+1378,5 (+593%)
PLD Norte (R\$/MWh)	235,38	57,31	-178,1 (-76%)	1611,04	+1375,7 (+584%)
Carga SIN (GWmed)	86,2	92,6	+6,4 (+7%)	100,8	+14,6 (+17%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	19,4	11,7	-7,7 (-40%)	17,0	-2,4 (-12%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,3	25,3	+23,0 (+1000%)	0,2	-2,1 (-91%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,4	13,7	+11,3 (+471%)	0,0	-2,4 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,8	7,6	-0,2 (-3%)	7,8	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,2	6,3	+1,1 (+21%)	4,7	-0,5 (-10%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	49,1	28,0	-21,1 (-43%)	71,1	+22,0 (+45%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,8	0,0	-1,8 (-100%)	3,0	+1,2 (+67%)
GH SIN (GWmed)	47,3	28,0	-19,3 (-41%)	68,2	+20,9 (+44%)

* 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
30/ago/26	R\$ 124,12/MWh	R\$ 124,12/MWh	R\$ 124,12/MWh	R\$ 124,13/MWh
31/ago/26	R\$ 241,73/MWh	R\$ 241,72/MWh	R\$ 238,89/MWh	R\$ 240,76/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 30/ago/26	91%	184%	63%	60%	107%
Expectativa ago/26	94%	185%	63%	62%	113%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 30/ago/26	58,2%	80,5%	76,2%	82,1%	64,2%
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 30/ago/26	79,4%	76,4%
Expectativa ago/26	79,4%	76,4%
Projeção 2026	86,4%	86,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 63,0 MM	R\$ 23,2 MM
Projeção 2026	R\$ 815,1 MM	R\$ 74,0 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

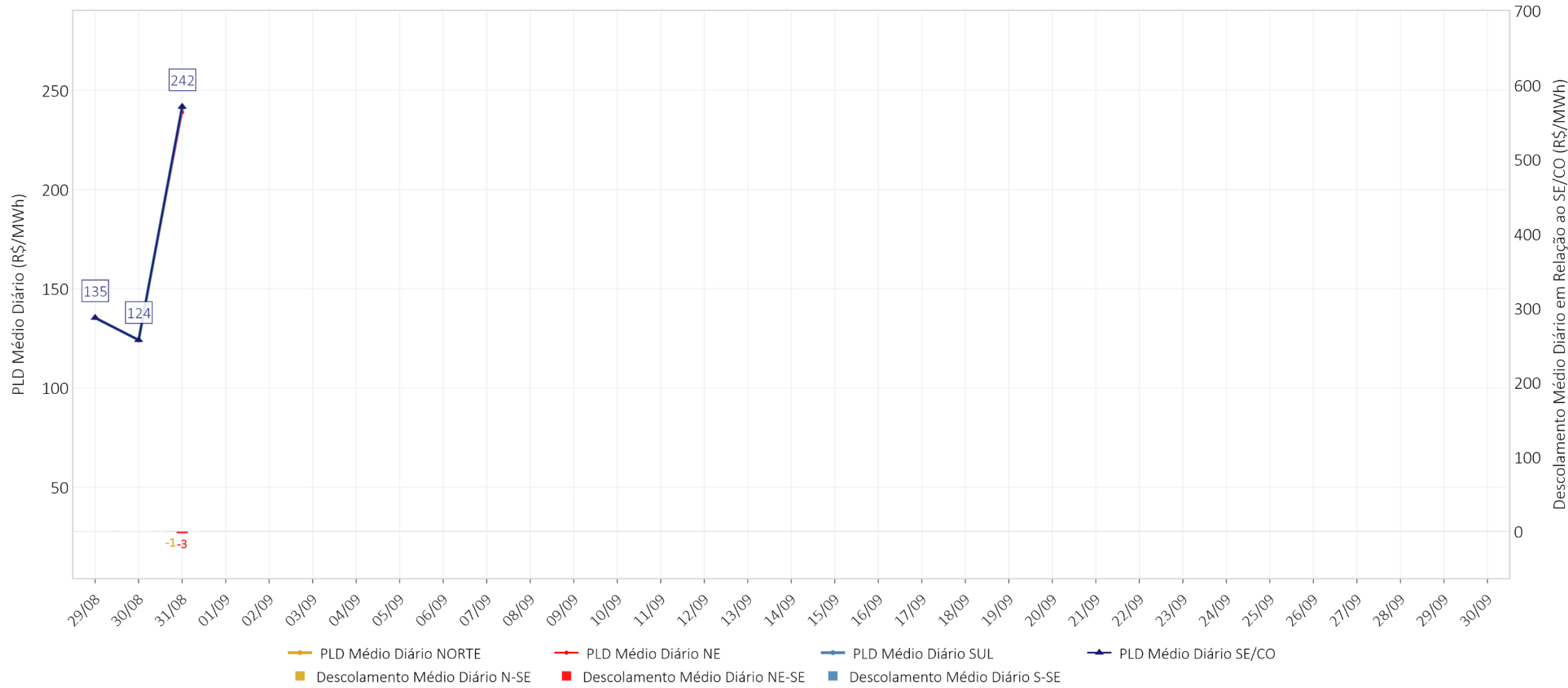
Análise e acompanhamento da operação

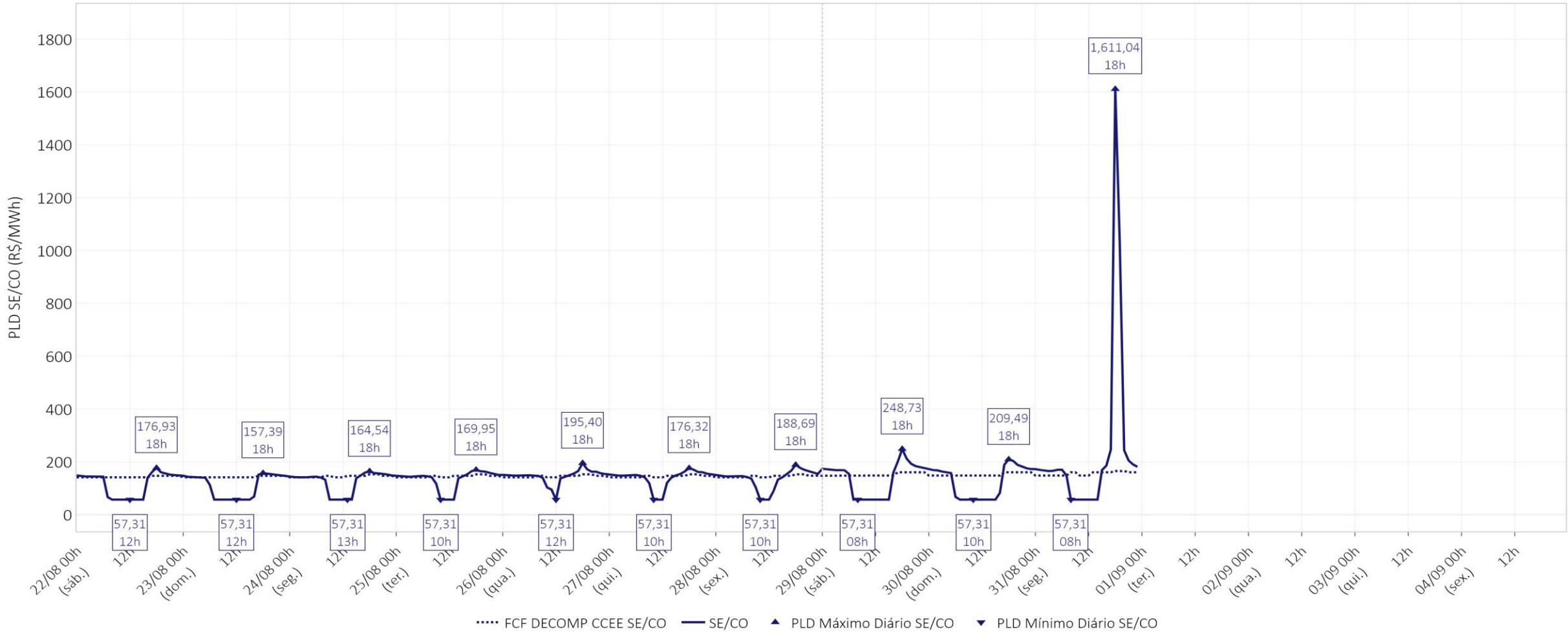
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

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

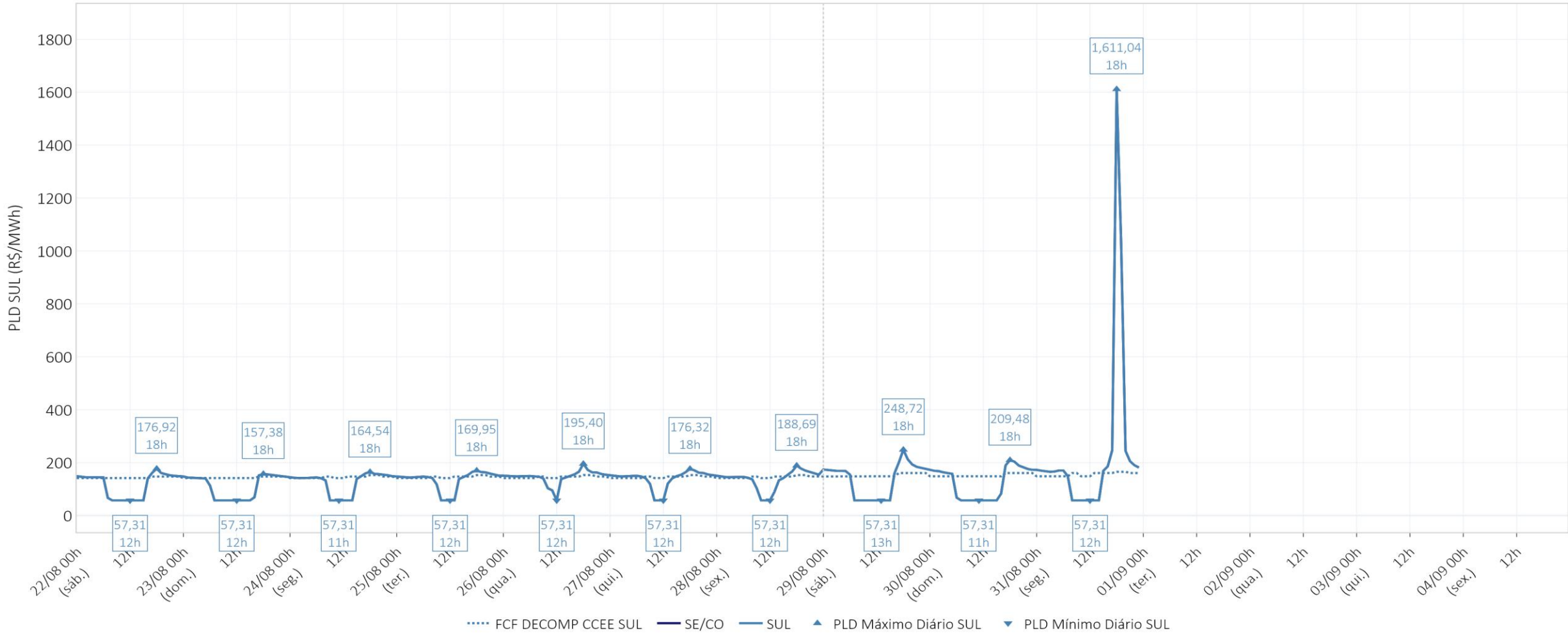
semana 5 de agosto



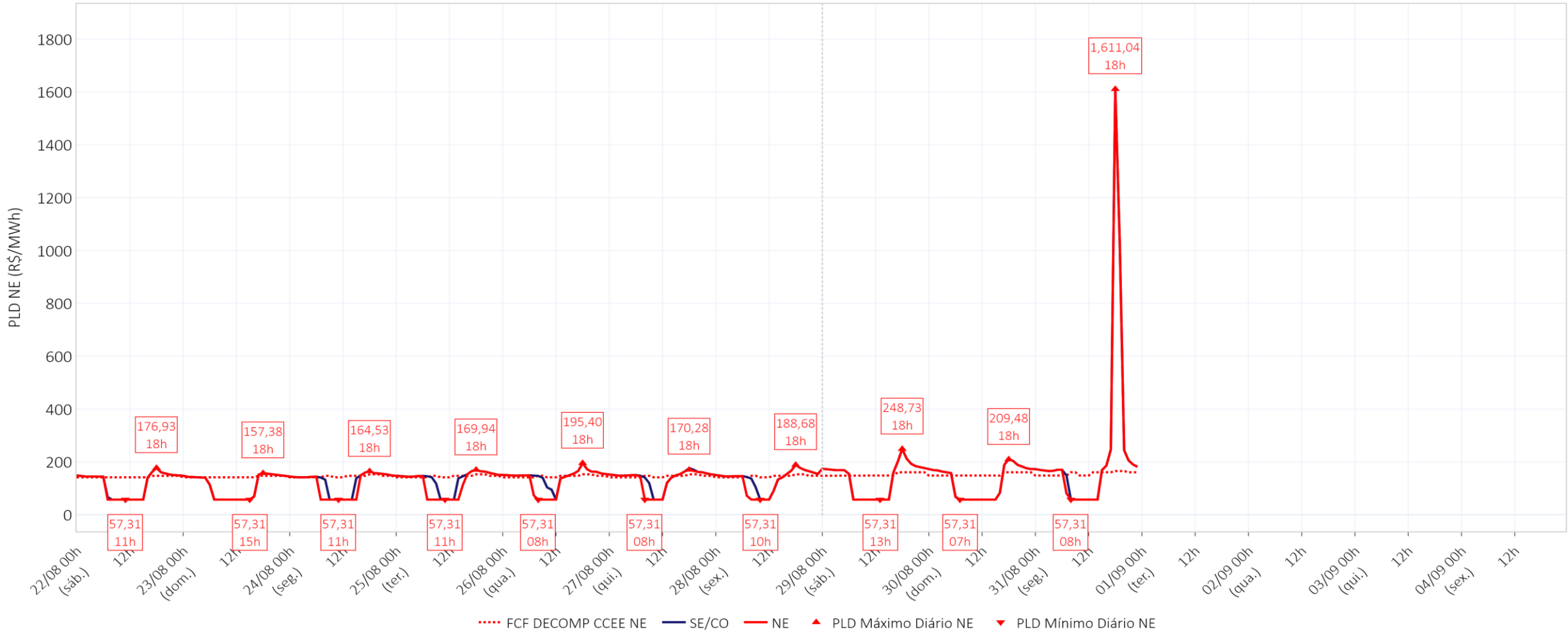


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

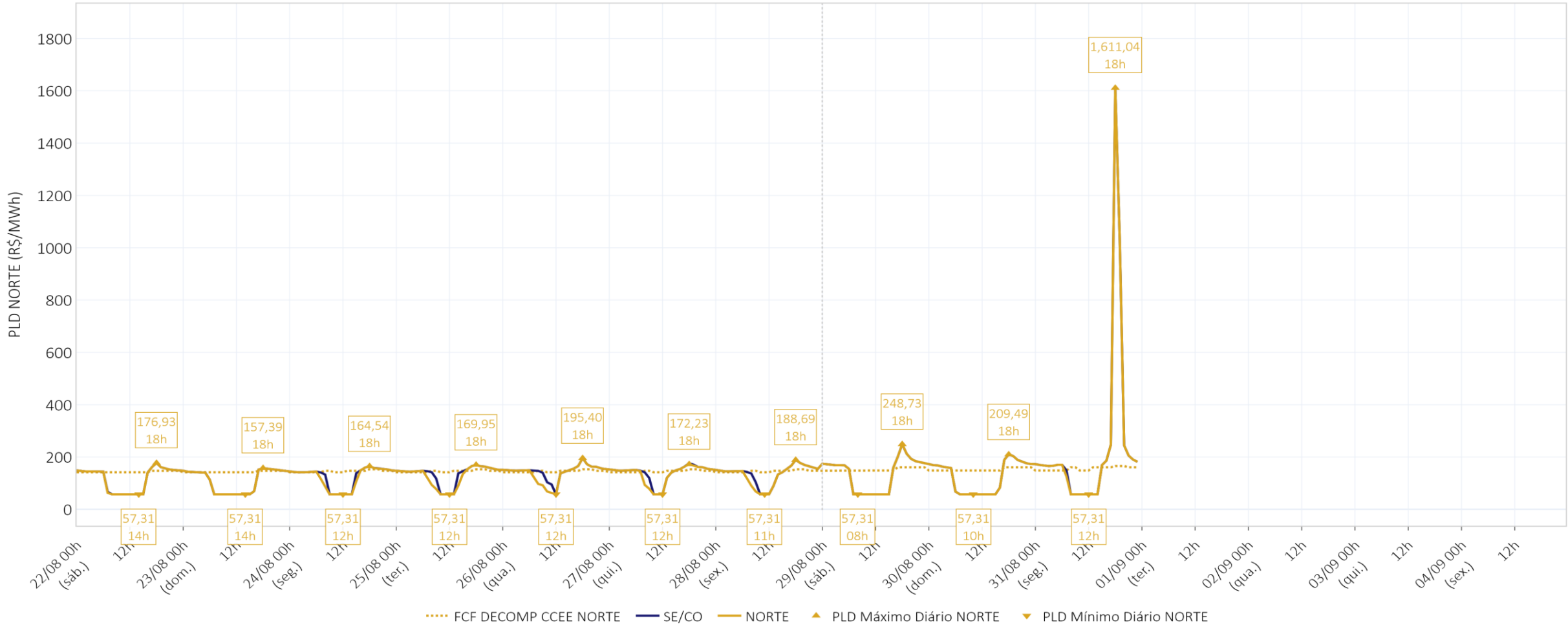


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242

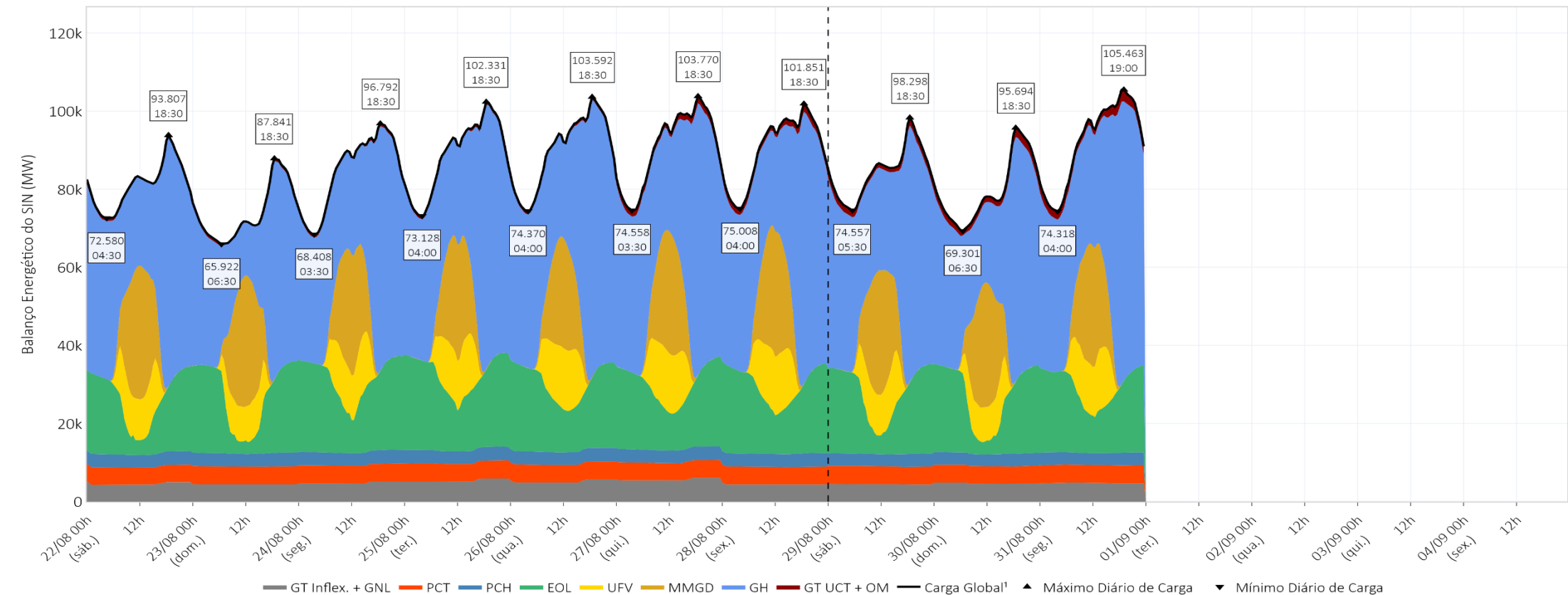


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242
NE	116	109	115	120	132	132	128	135	124	239

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

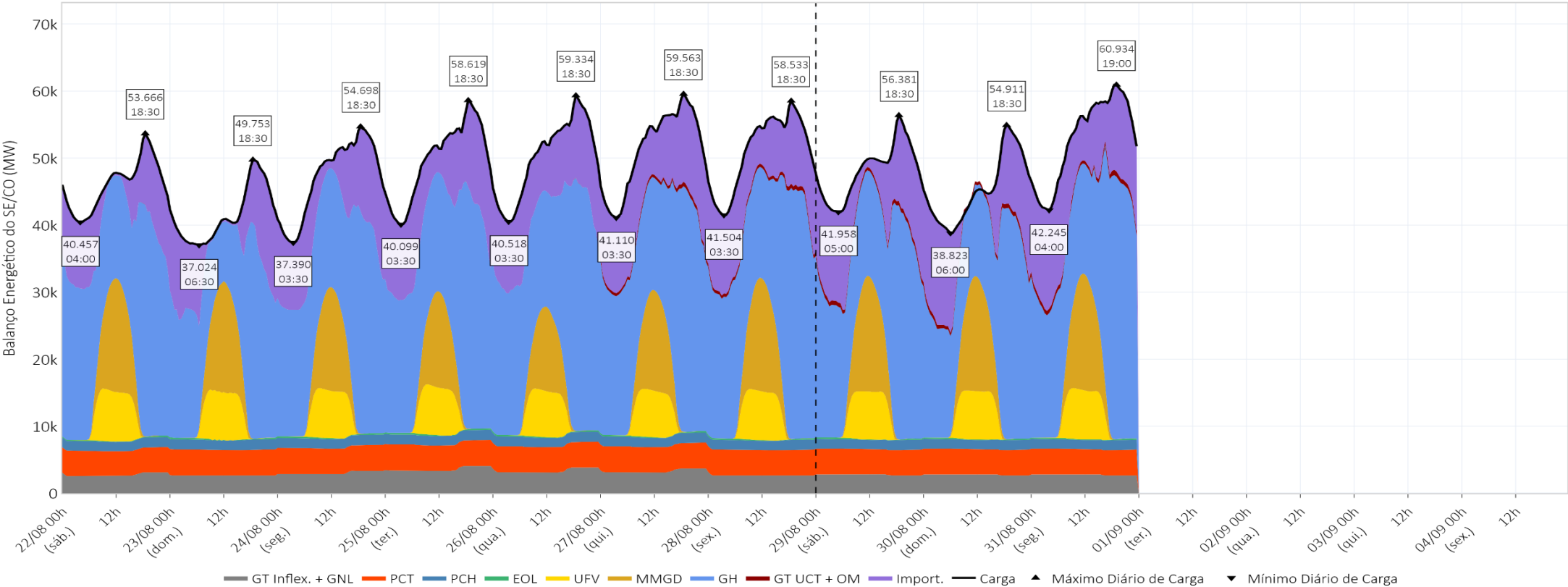


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242
NE	116	109	115	120	132	132	128	135	124	239
NORTE	116	109	121	127	138	135	132	135	124	241



Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Global¹	81.149	73.956	84.615	88.770	89.920	90.771	90.132	84.491	79.725	92.006
GT UCT + OM	356	493	555	565	609	1.475	1.523	1.562	1.780	2.047
GH	39.074	31.985	38.228	41.480	44.654	44.199	43.500	40.426	37.038	45.854
MMDG	9.971	9.714	8.902	8.538	8.152	9.027	9.291	9.264	9.225	8.941
UFV	4.909	4.035	5.206	5.364	5.814	5.800	5.805	4.839	4.101	5.569
EOL	14.515	15.353	18.972	19.486	17.625	16.740	17.724	16.206	15.223	17.078
PCH	3.343	3.394	3.392	3.390	3.364	3.363	3.362	3.173	3.174	3.175
PCT	4.445	4.598	4.603	4.602	4.571	4.561	4.551	4.559	4.557	4.557
GT Inflex. + GNL	4.535	4.385	4.758	5.344	5.130	5.606	4.377	4.463	4.627	4.786

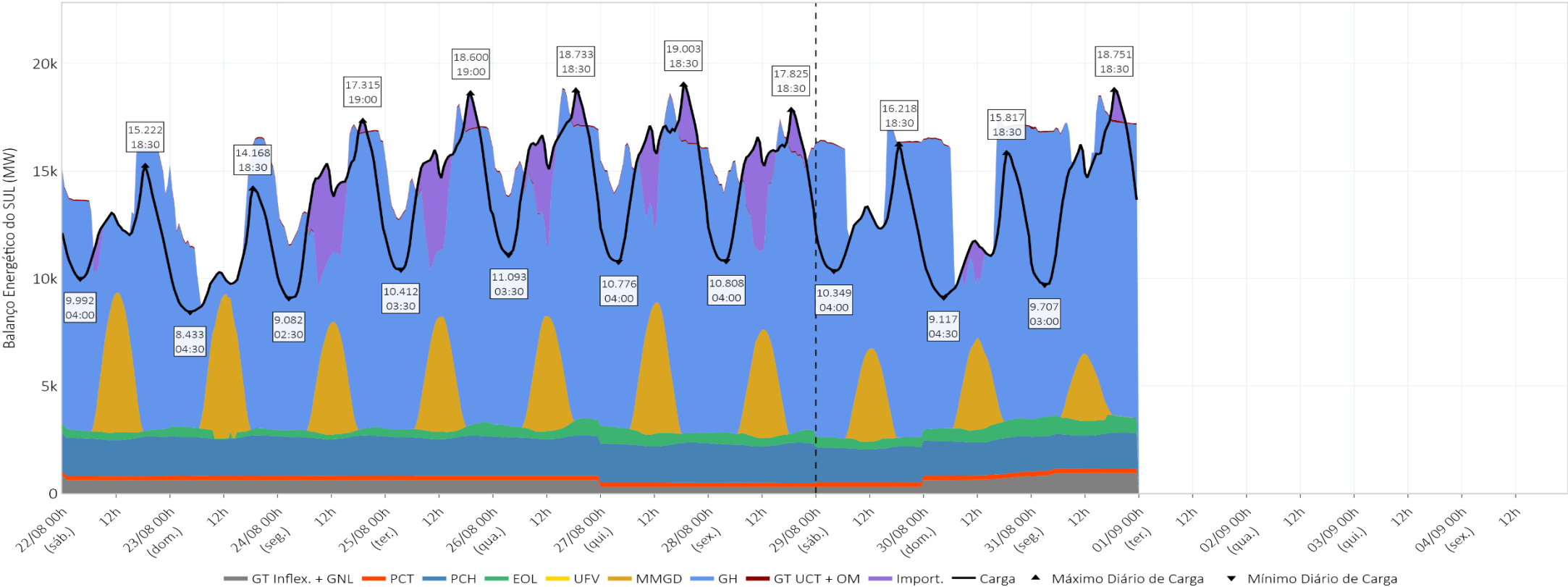
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga¹	46.043	41.529	47.167	49.764	50.174	51.359	51.112	48.124	45.373	52.953
Interc.²	7.428	7.565	9.446	10.484	10.280	11.206	10.096	9.915	8.841	11.696
GT UCT + OM	2	0	0	2	4	483	509	566	553	598
GH	22.764	18.318	22.077	23.509	24.899	24.023	24.715	21.757	20.116	24.655
MMGD	4.900	4.726	4.363	3.989	3.572	4.310	4.878	4.962	4.925	4.993
UFV	2.883	2.777	2.746	2.697	2.630	2.606	2.827	2.780	2.796	2.859
EOL	124	162	184	185	160	151	148	140	139	154
PCH	1.447	1.475	1.473	1.472	1.451	1.449	1.448	1.426	1.426	1.427
PCT	3.733	3.846	3.846	3.846	3.811	3.811	3.811	3.807	3.807	3.807
GT Inflex. + GNL	2.762	2.659	3.032	3.581	3.367	3.321	2.681	2.772	2.770	2.764

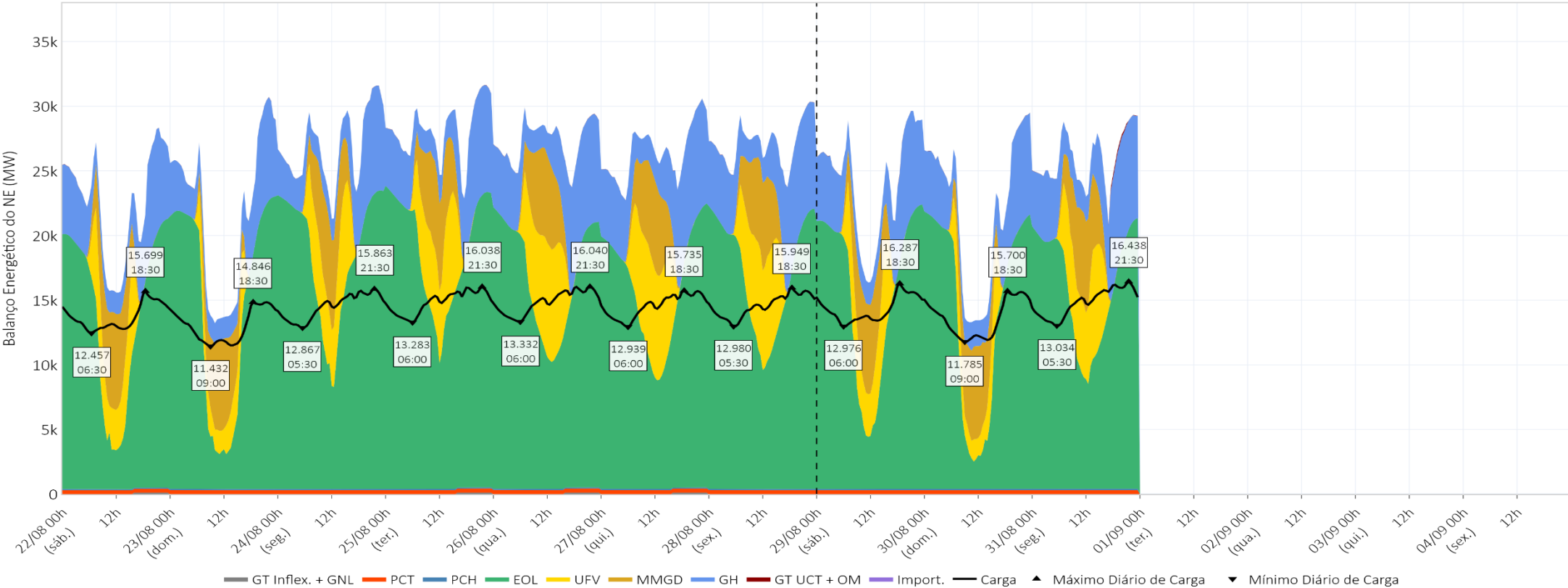
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

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



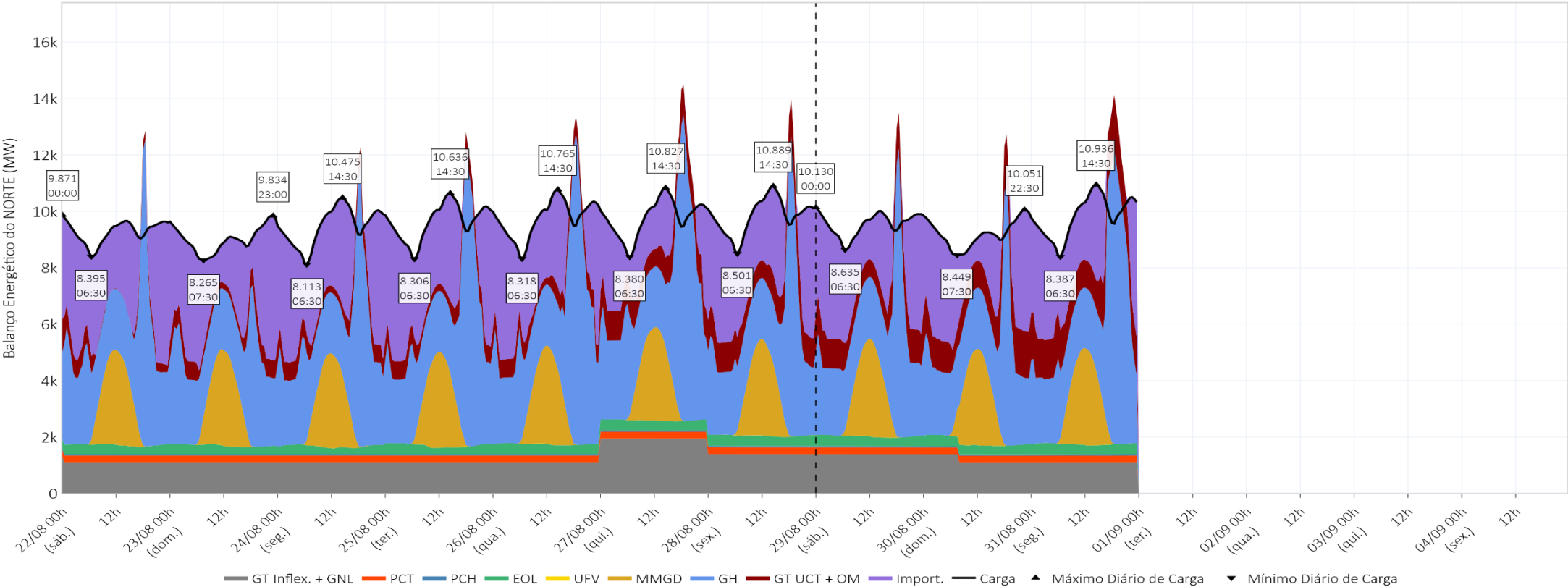
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga¹	12.141	10.439	13.483	14.538	15.166	15.108	14.622	12.536	11.579	14.410
Interc.²	-1.607	-1.810	-22	29	-352	-449	-116	-2.506	-2.687	-2.444
GT UCT + OM	31	30	39	42	46	44	43	31	30	42
GH	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524	11.252	9.944	12.460
MMGD	1.825	1.883	1.457	1.475	1.486	1.681	1.413	1.212	1.158	853
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	341	305	289	408	542	609	486	433	661	768
PCH	1.758	1.785	1.785	1.785	1.781	1.782	1.782	1.602	1.602	1.603
PCT	180	206	204	200	202	195	189	213	212	212
GT Inflex. + GNL	626	620	620	620	620	300	300	300	659	916

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.



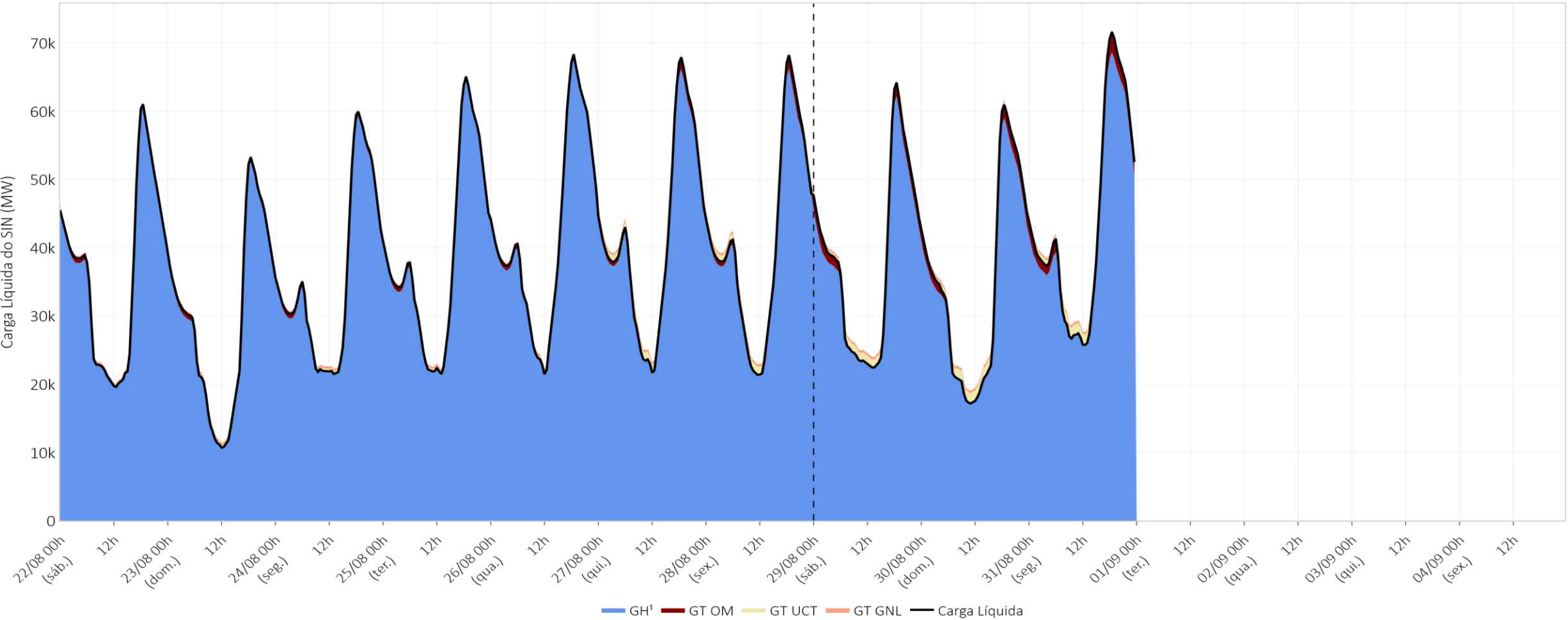
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga¹	13.694	12.986	14.502	14.844	14.848	14.545	14.574	14.301	13.573	14.825
Interc.²	-8.800	-8.805	-12.390	-13.294	-12.442	-11.915	-12.571	-9.878	-8.434	-11.115
GT UCT + OM	5	4	5	5	6	6	6	7	4	37
GH	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050	4.349	4.079	4.932
MMGD	2.234	2.094	2.083	2.063	2.065	2.036	1.989	2.078	2.134	2.063
UFV	2.024	1.256	2.459	2.666	3.183	3.192	2.977	2.057	1.303	2.708
EOL	13.721	14.576	18.214	18.578	16.569	15.618	16.722	15.284	14.083	15.798
PCH	92	88	88	88	86	86	86	98	98	98
PCT	297	311	318	321	321	318	313	302	302	303
GT Inflex. + GNL	40	3	3	40	40	40	3	3	3	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.



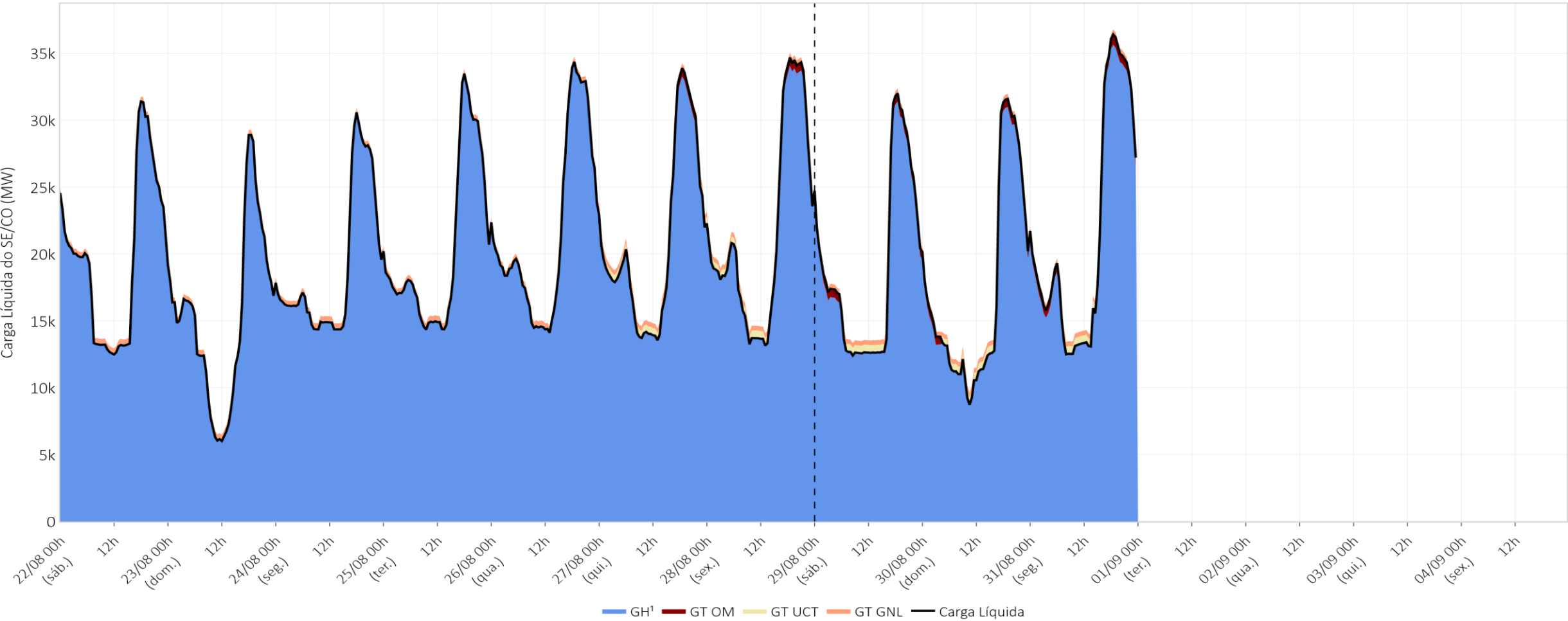
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga¹	9.272	9.002	9.464	9.625	9.732	9.759	9.824	9.530	9.199	9.818
Interc.²	2.978	3.050	2.966	2.781	2.514	1.158	2.591	2.469	2.279	1.863
GT UCT + OM	319	459	512	516	553	942	965	958	1.193	1.370
GH	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210	3.069	2.898	3.807
MMGD	1.013	1.010	999	1.011	1.029	999	1.010	1.012	1.009	1.032
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	329	310	286	316	355	362	368	349	340	358
PCH	46	46	46	46	47	47	47	48	48	48
PCT	234	235	235	235	238	238	238	236	236	236
GT Inflex. + GNL	1.107	1.103	1.103	1.103	1.103	1.945	1.393	1.388	1.195	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.



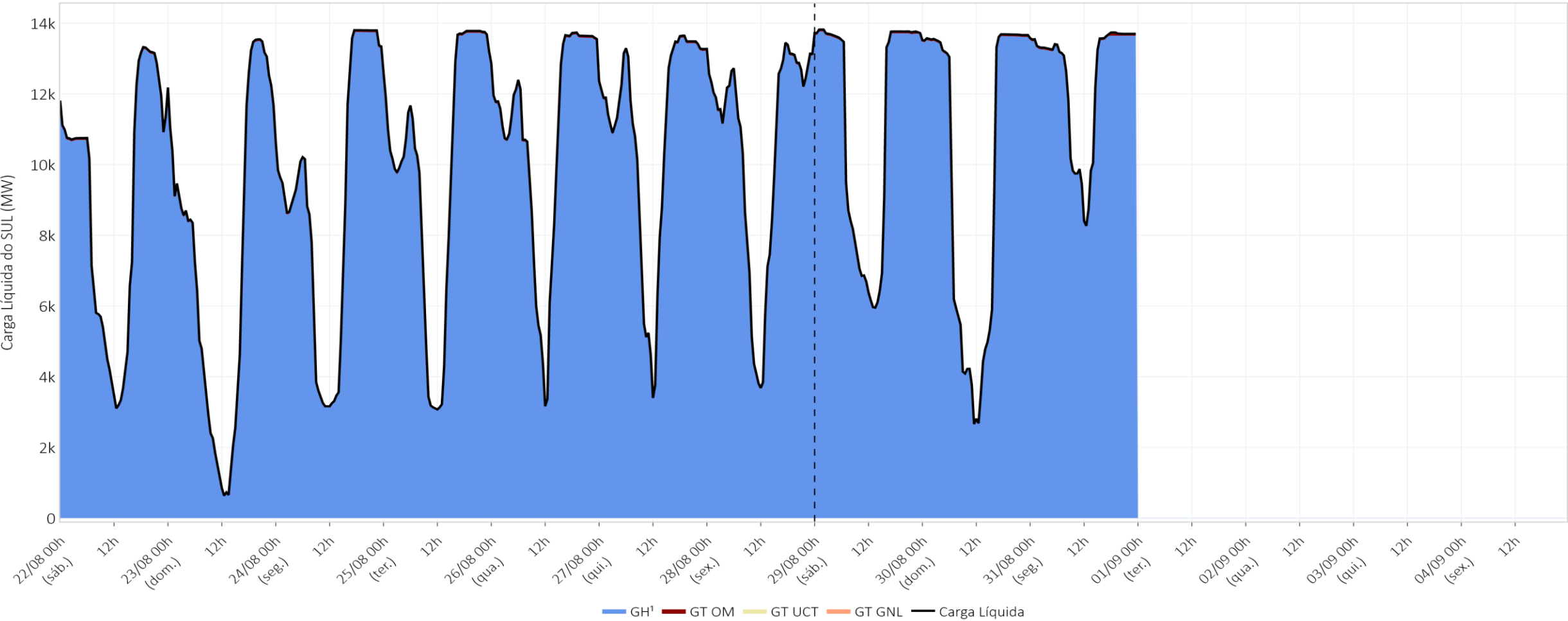
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Líquida	36.483	29.456	35.627	38.894	42.141	41.823	41.190	38.268	34.780	43.824
GT OM	332	397	465	477	557	700	759	1.054	954	1.343
GH¹	36.201	29.112	35.210	38.462	41.636	41.181	40.482	37.267	33.880	42.536

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



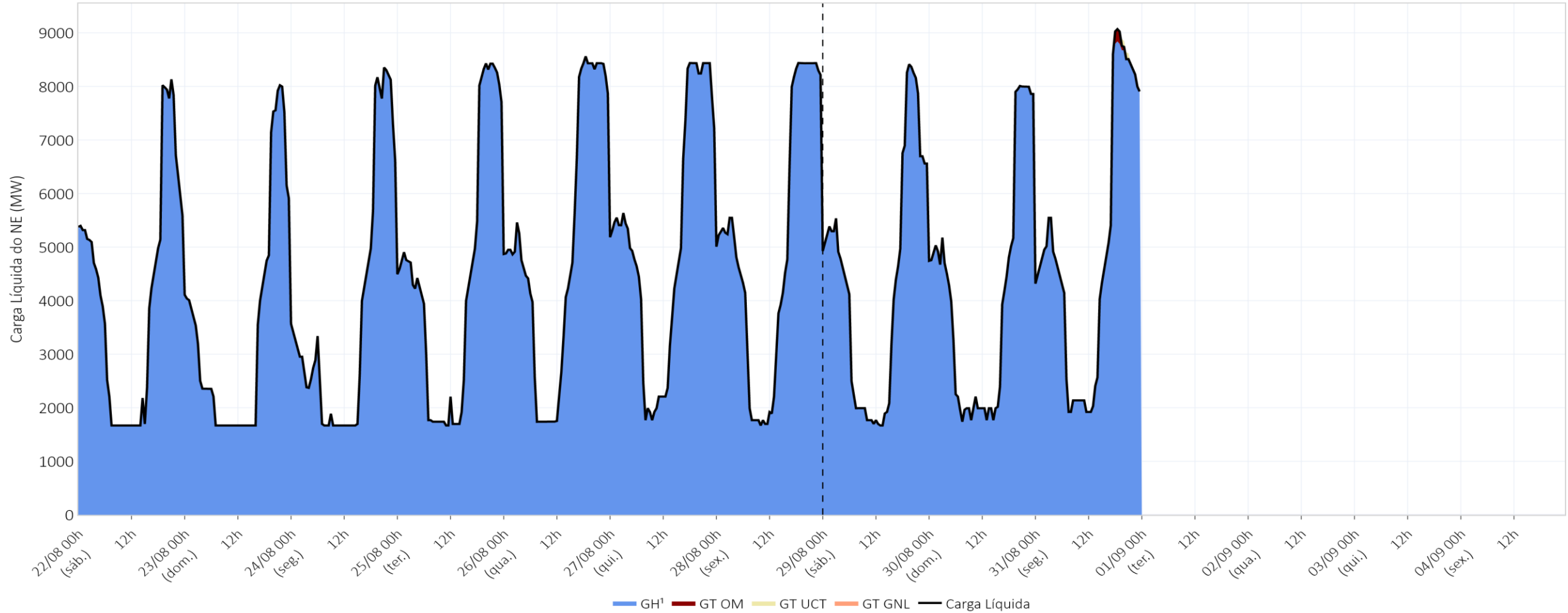
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Líquida	19.842	15.392	19.012	20.447	21.832	21.080	21.794	18.915	17.224	21.728
GT OM	1	0	0	2	3	133	148	370	319	446
GH¹	19.891	15.445	19.059	20.491	21.881	21.006	21.698	18.598	16.958	21.337

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



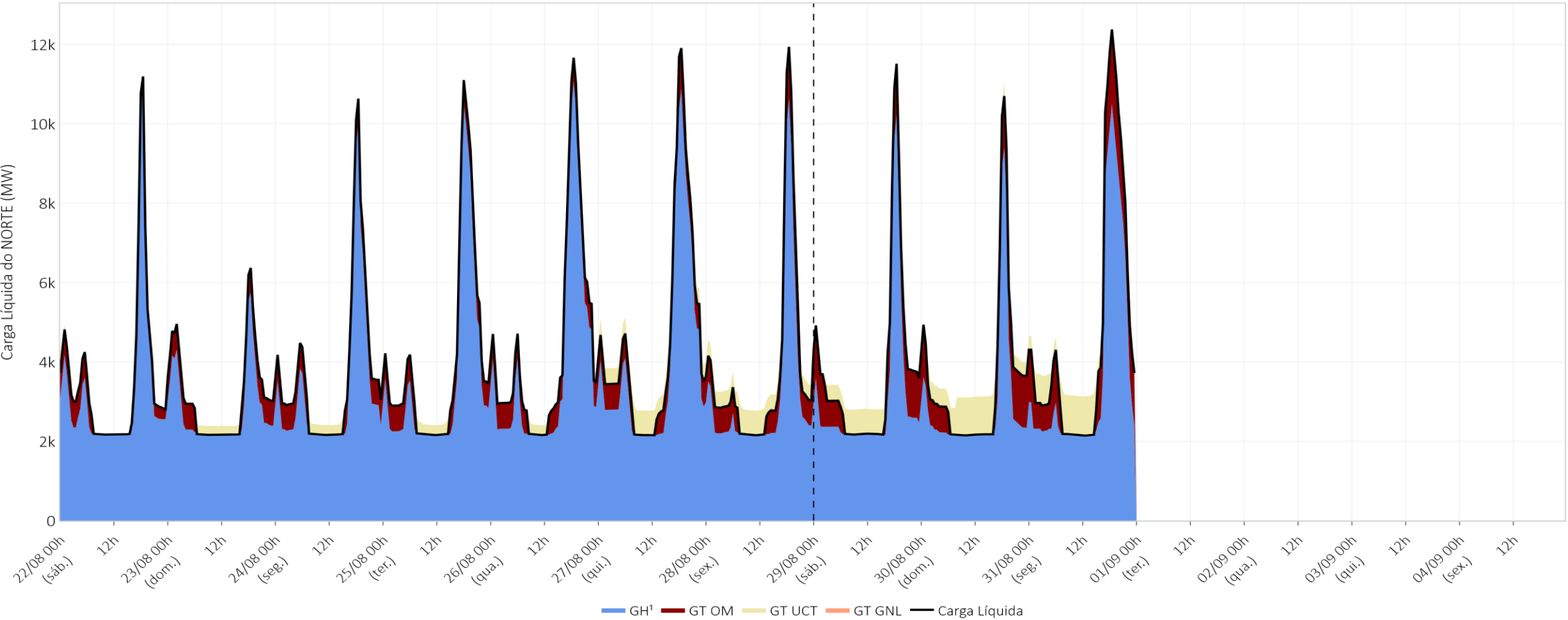
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Líquida	9.016	7.450	9.149	10.021	10.888	10.990	10.567	11.282	9.973	12.498
GT OM	31	29	38	42	46	44	43	31	29	39
GH¹	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524	11.252	9.944	12.460

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



Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Líquida	4.086	3.463	3.727	4.382	5.027	5.170	5.056	4.354	4.083	4.955
GT OM	4	4	4	5	6	6	6	6	4	23
GH ¹	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050	4.349	4.079	4.932

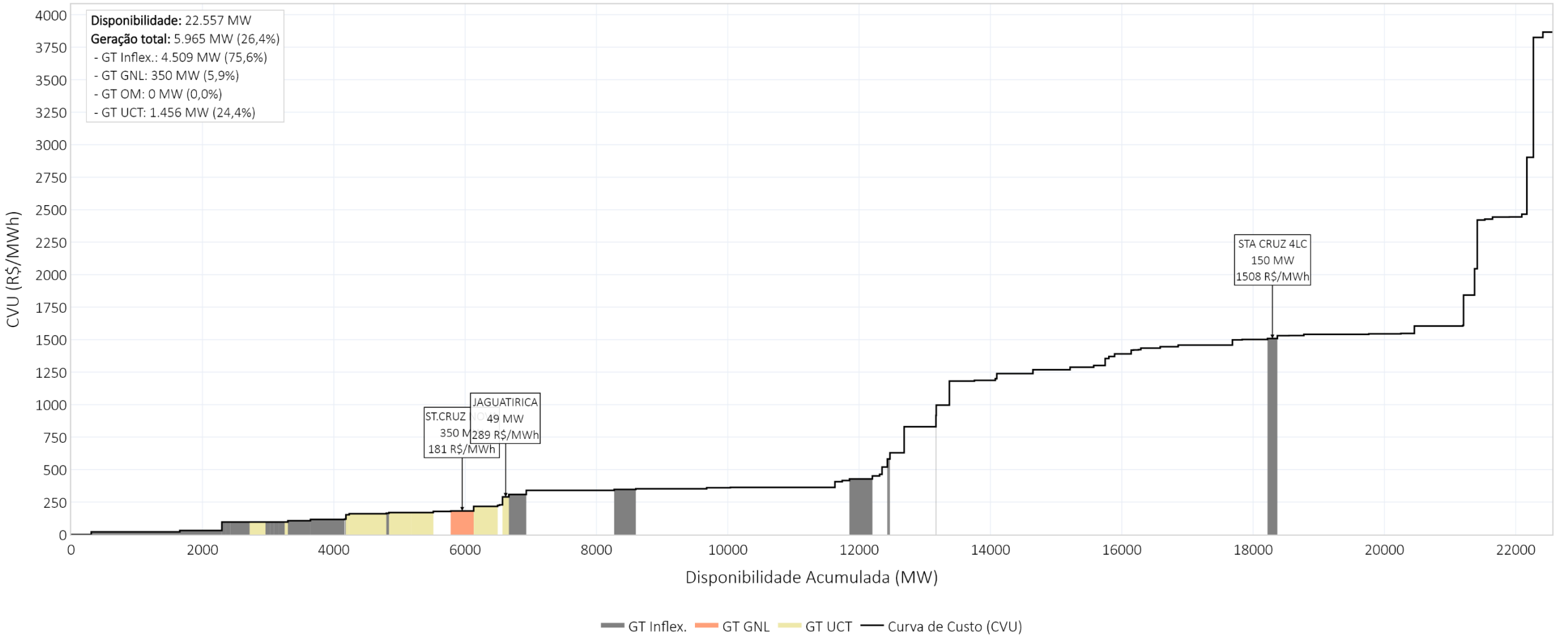
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



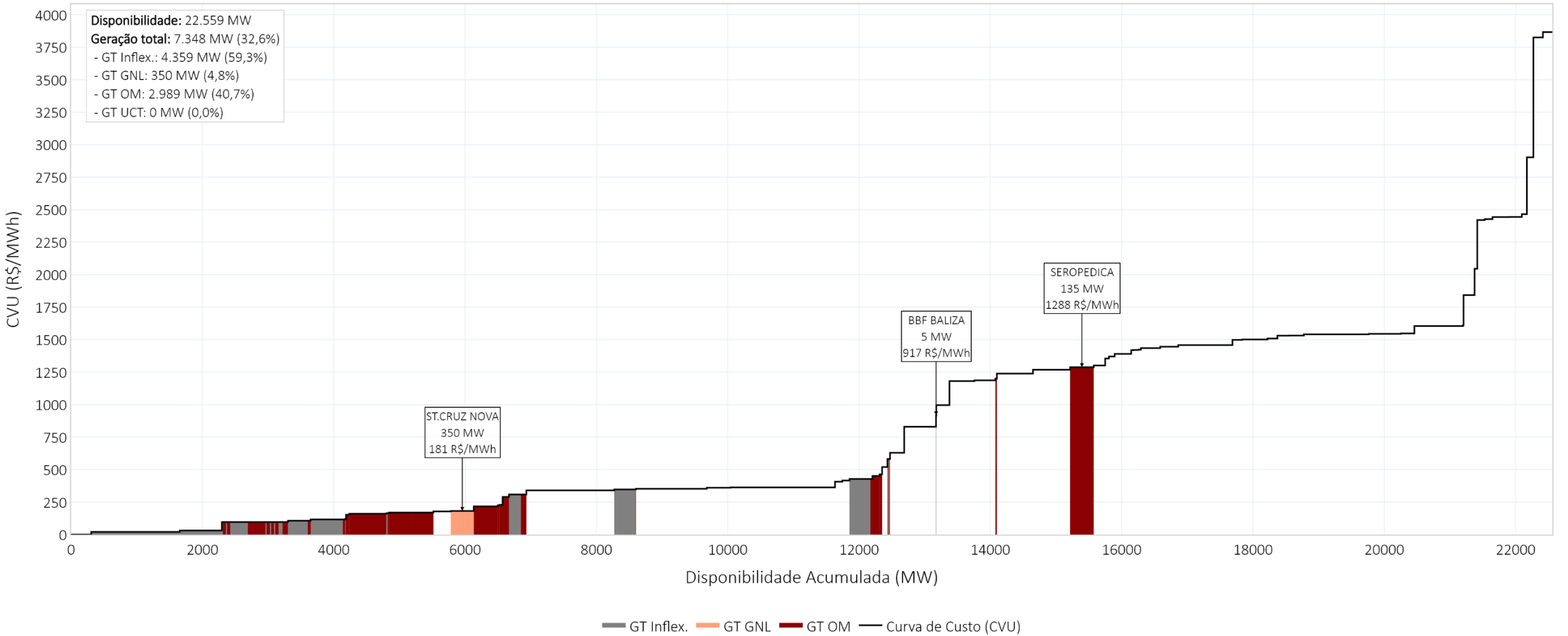
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08
Carga Líquida	3.539	3.152	3.739	4.044	4.394	4.583	3.773	3.716	3.500	4.642
GT OM	296	364	422	429	502	517	562	648	601	835
GH¹	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210	3.069	2.898	3.807

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

31/08/2026 - 12:30



31/08/2026 - 18:30



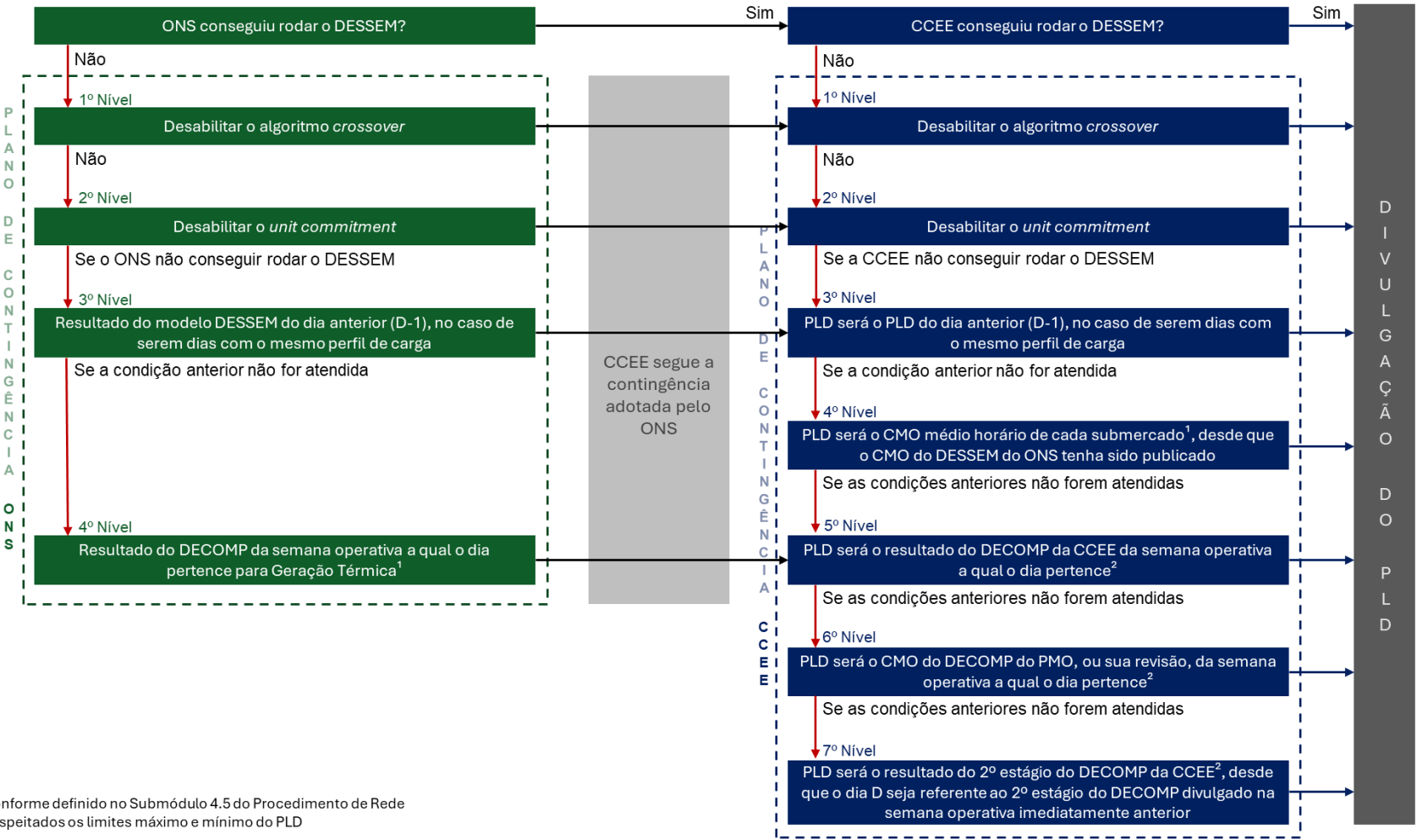
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.805/2026	13/08/2026	Não considera
4	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.806/2026	13/08/2026	Não considera
5	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.808/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
6	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.809/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
7	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	750 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.854/2026	20/08/2026	Não considera

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

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	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

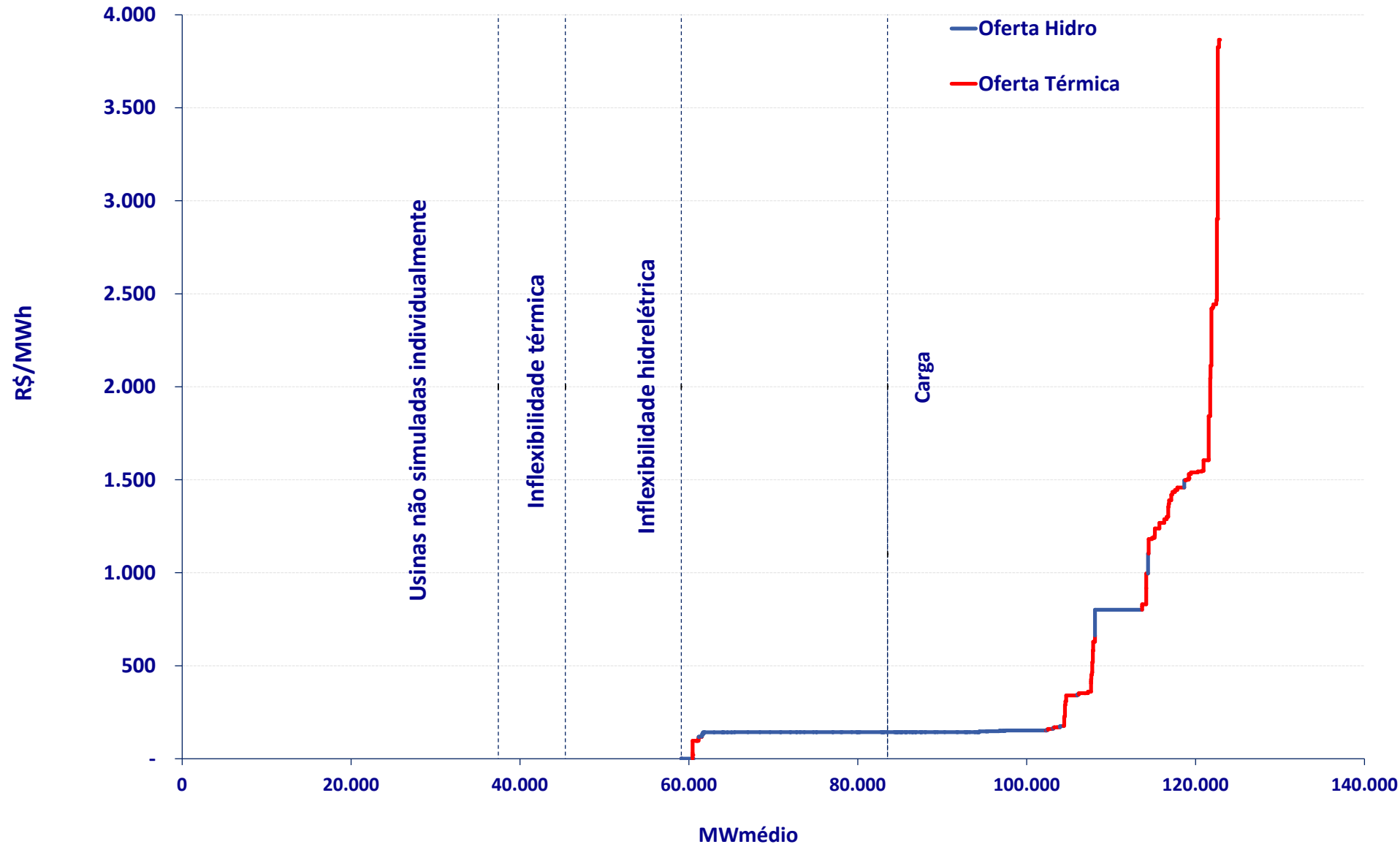


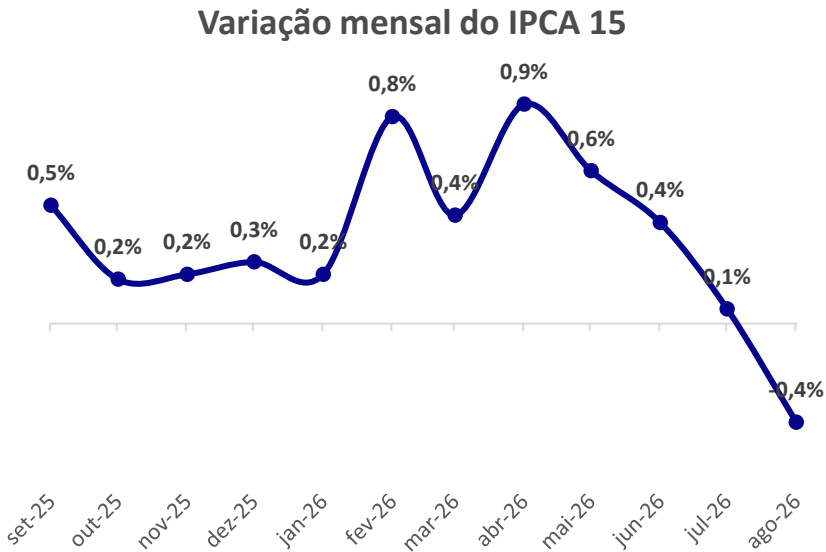
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
31/08/2026	-	-
30/08/2026	-	-
29/08/2026	-	-
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

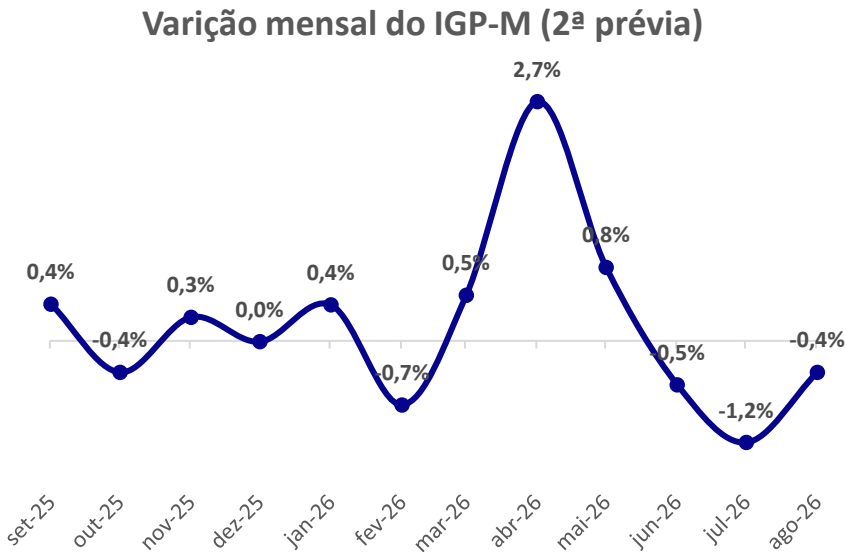
pmo de setembro - decomp da rv0

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



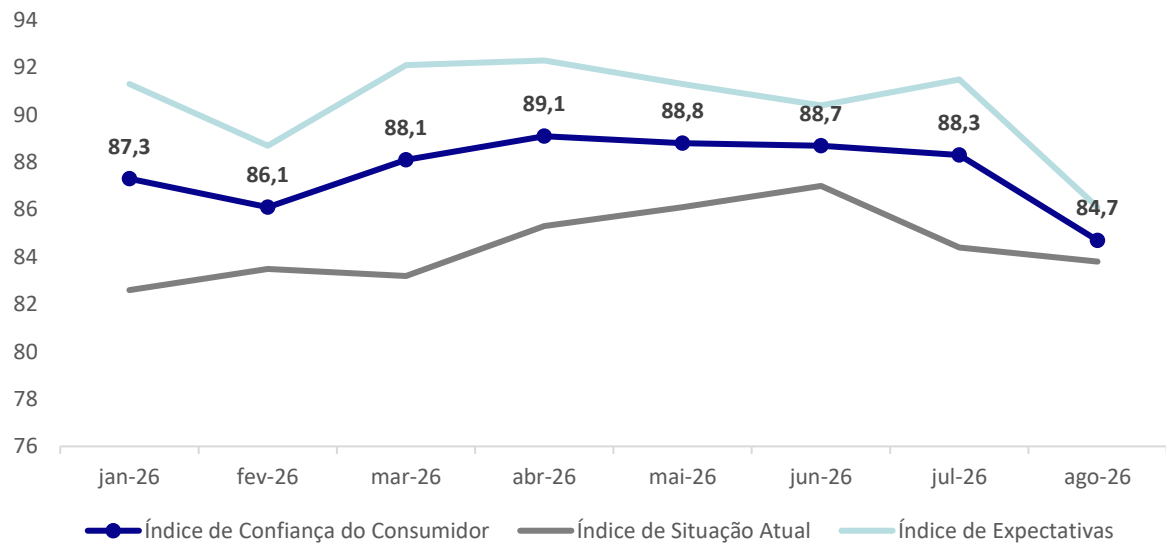


Grupo - IPCA 15	ago/26
1.Alimentação e bebidas	-0,57%
2.Habitação	-1,41%
3.Artigos de residência	0,04%
4.Vestuário	-0,20%
5.Transportes	-1,00%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,40%
7.Despesas pessoais	0,66%
8.Educação	0,46%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	-0,40%

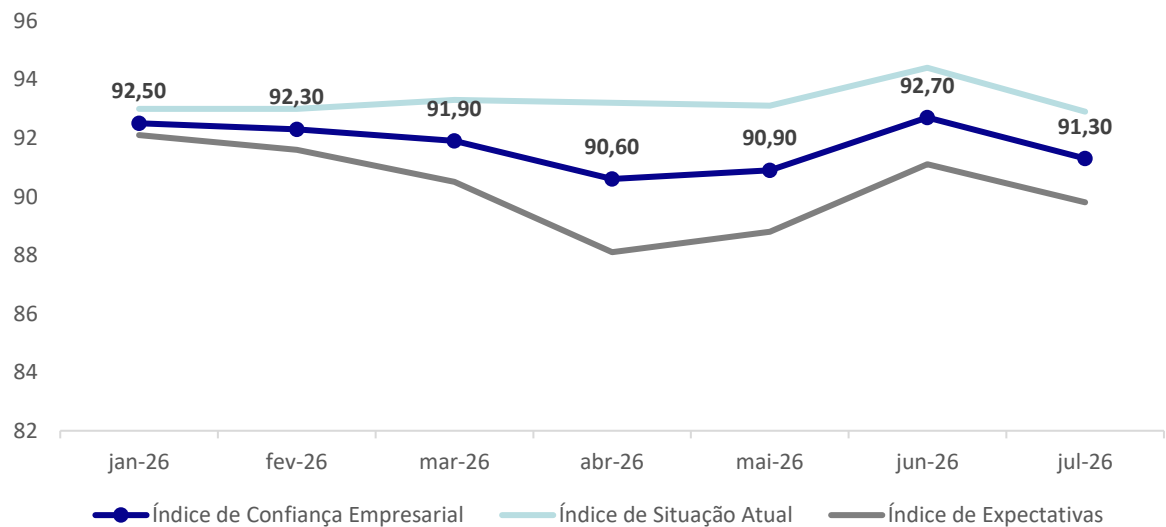


Índice	ago/26
IPA-M	-0,50%
IPC-M	-0,49%
INCC-M	0,73%
IGP-M	-0,36%

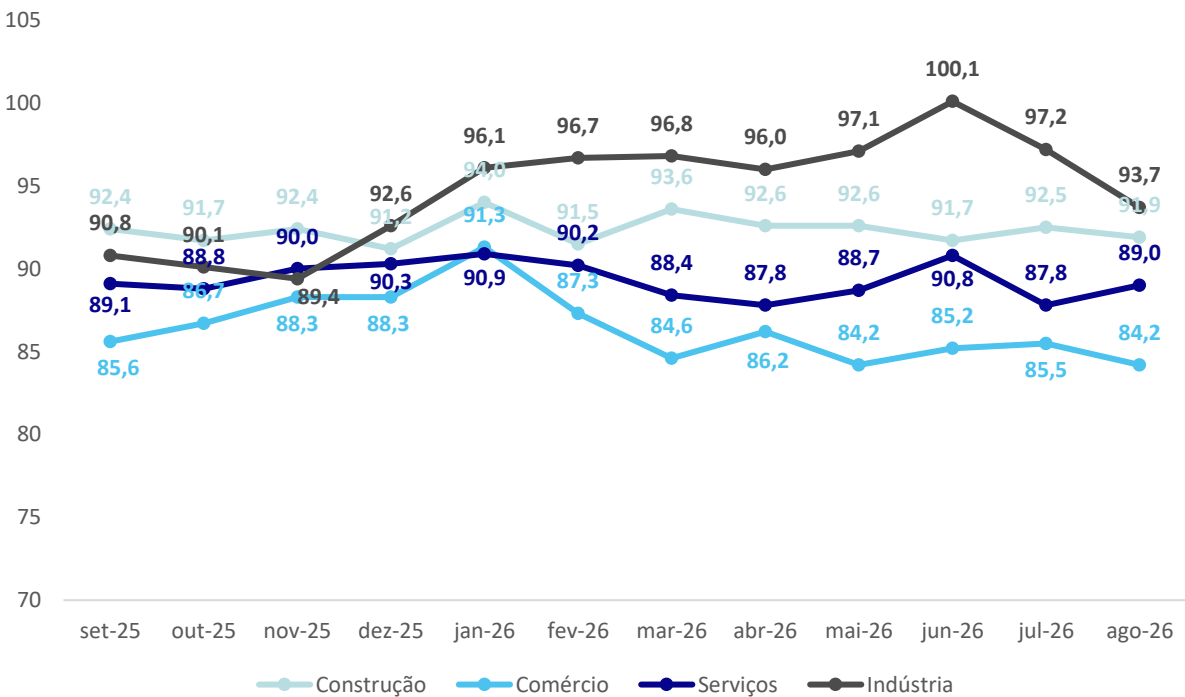
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



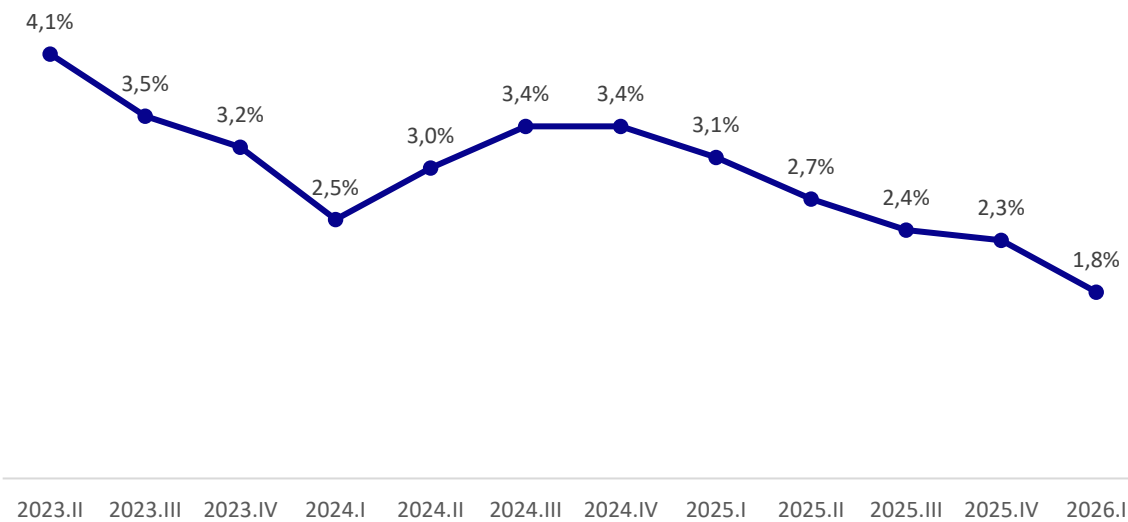
Índices de Confiança



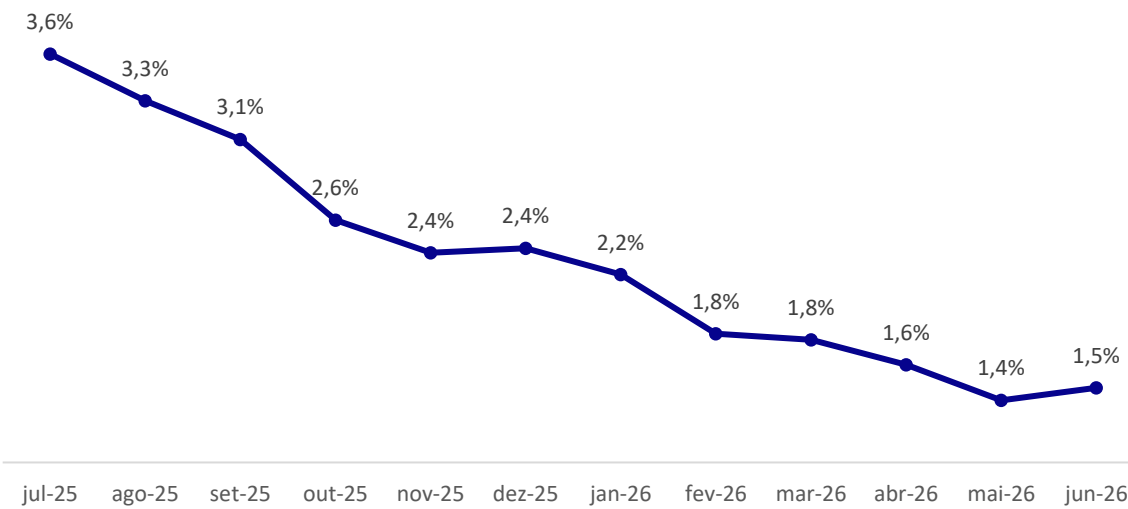
variação mensal

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

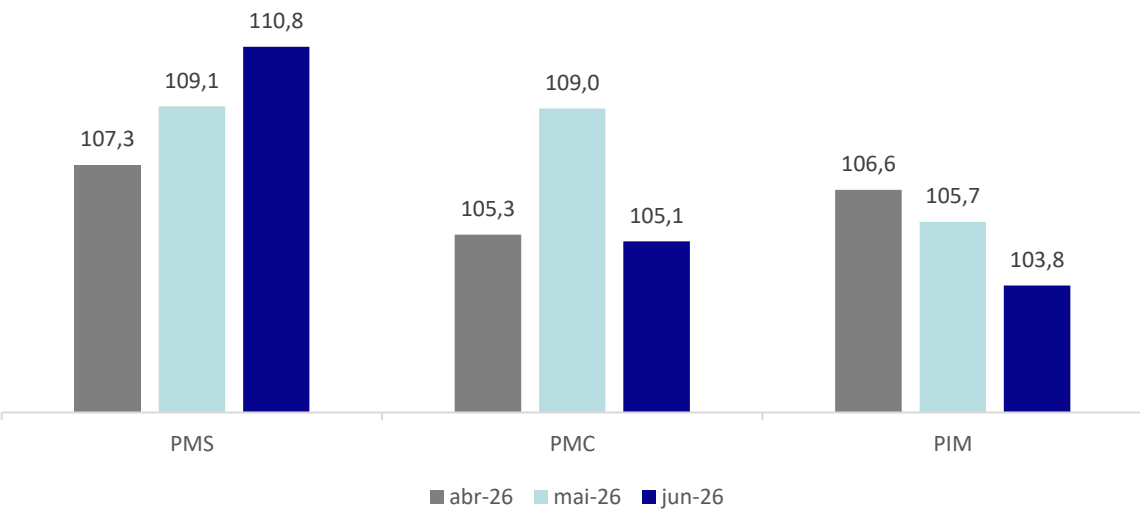
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

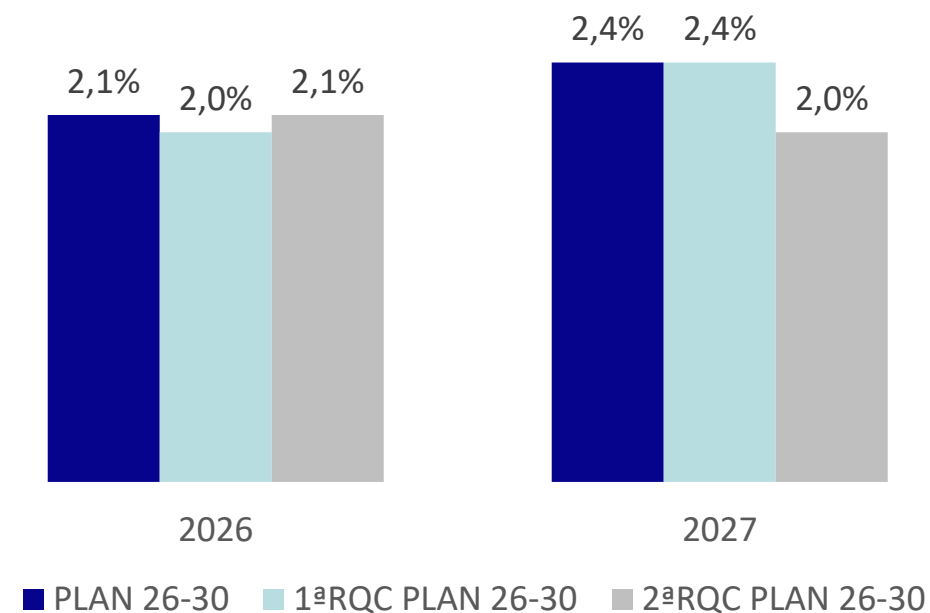


indicadores macroeconômicos - Brasil

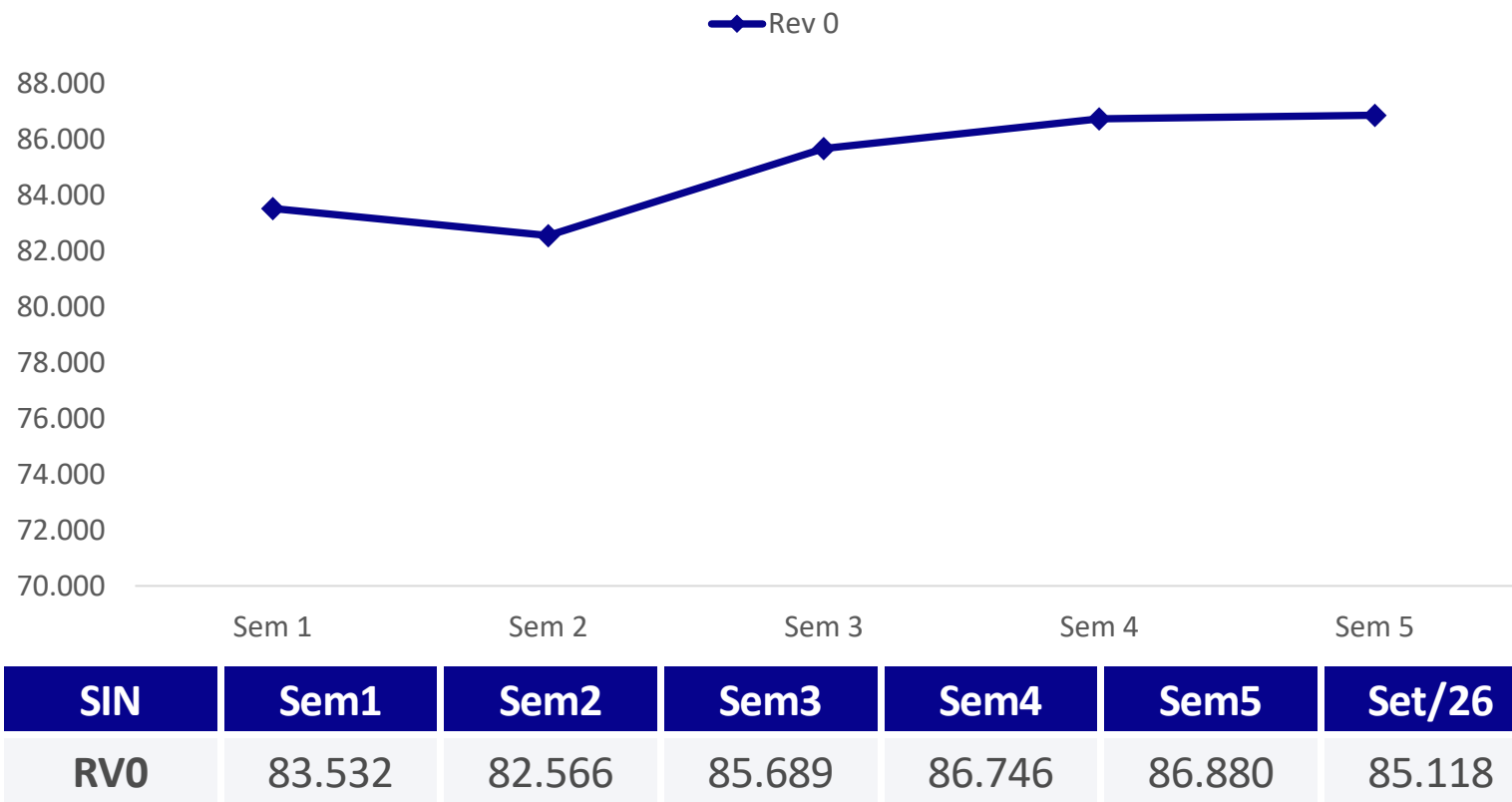
	2026	2027
PIB %	1,95	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,02	4,25

Boletim Focus 21/08/2026

PIB

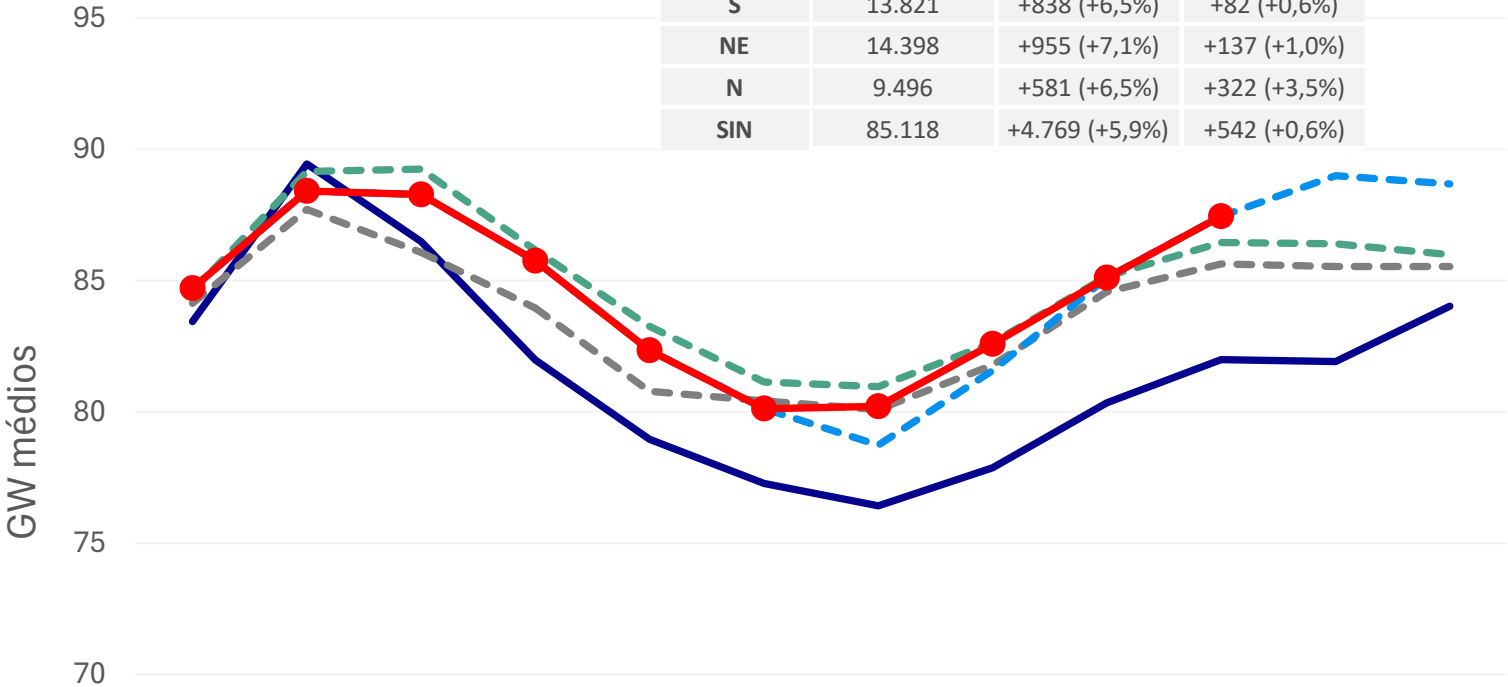


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

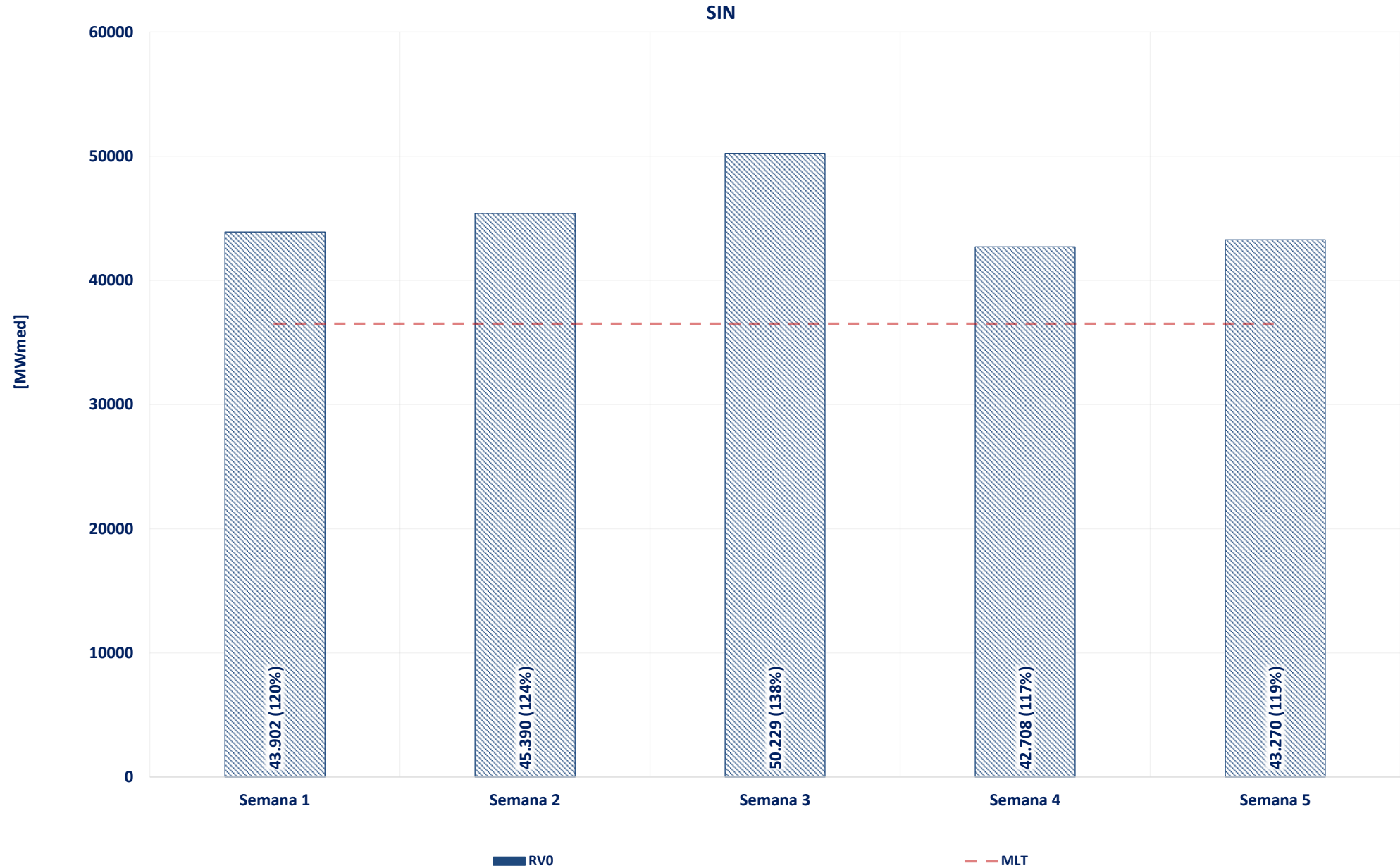


Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

	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%)



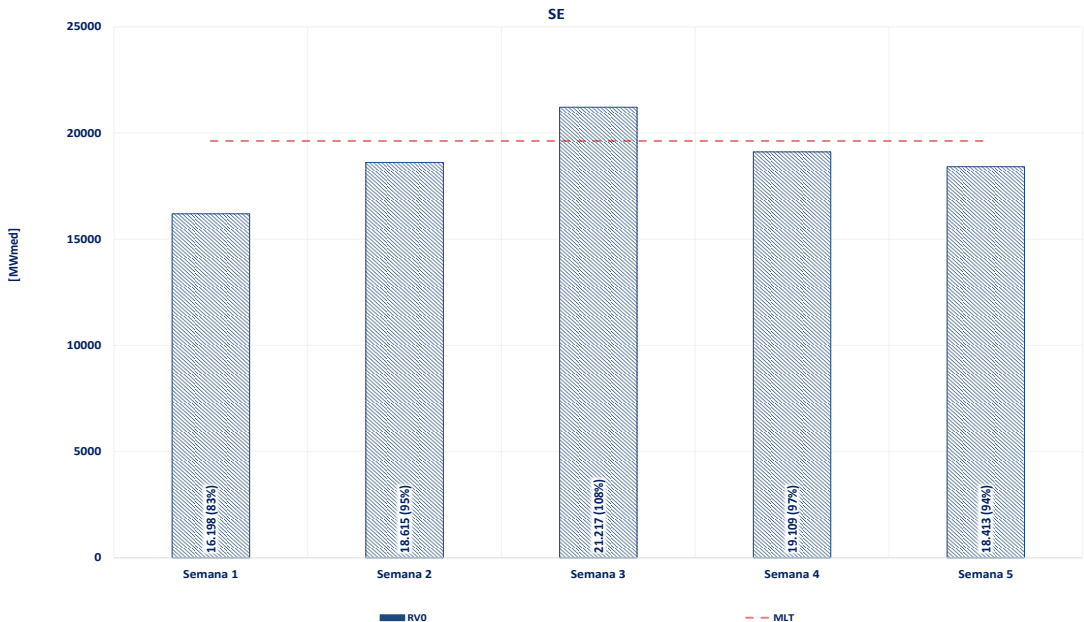
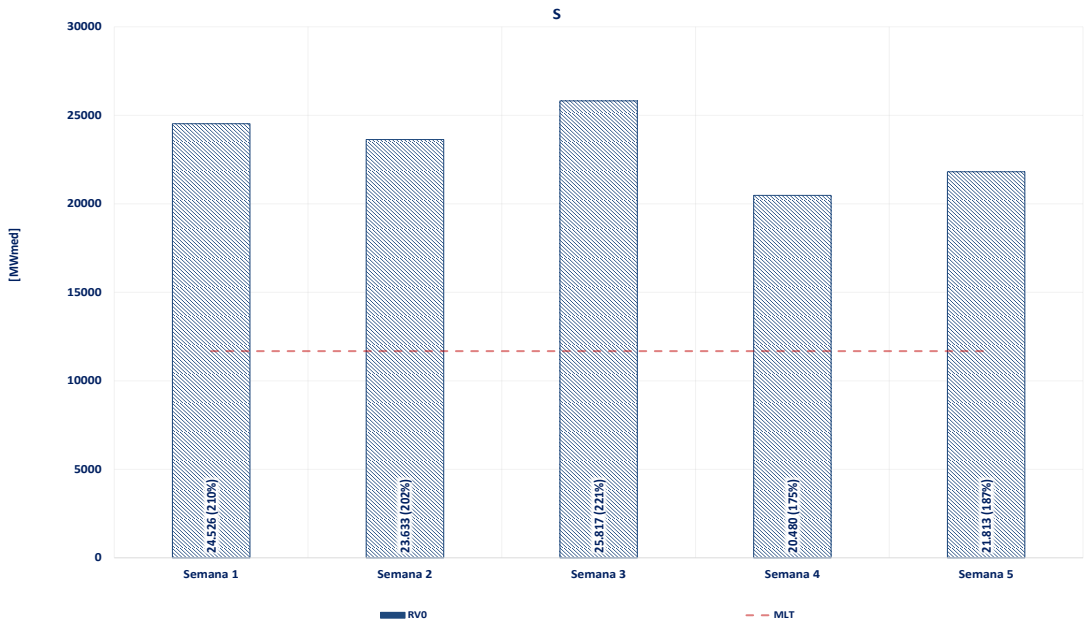
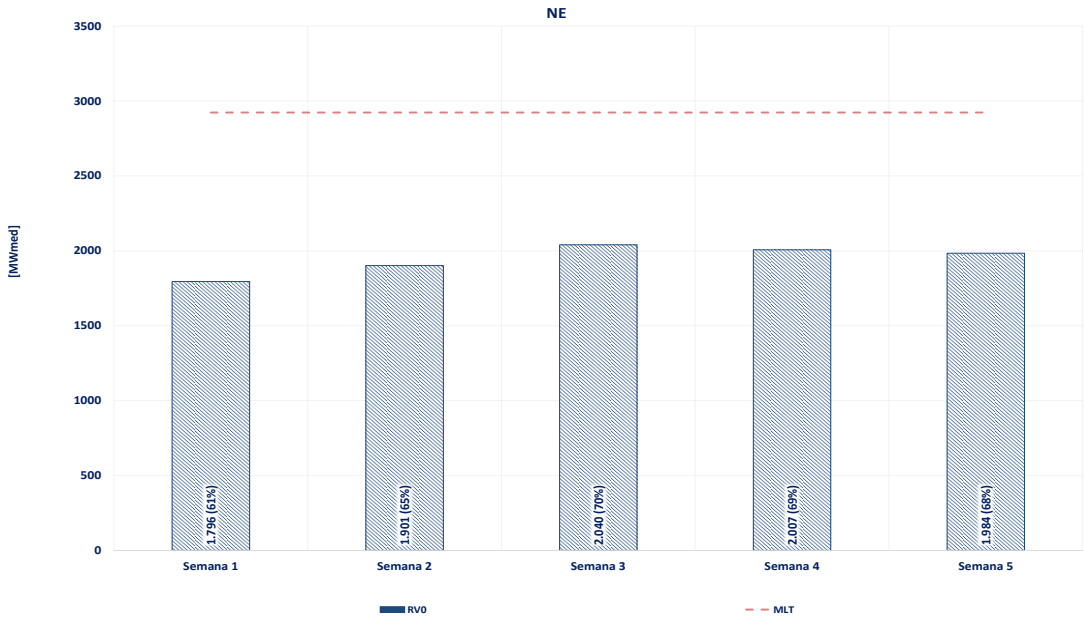
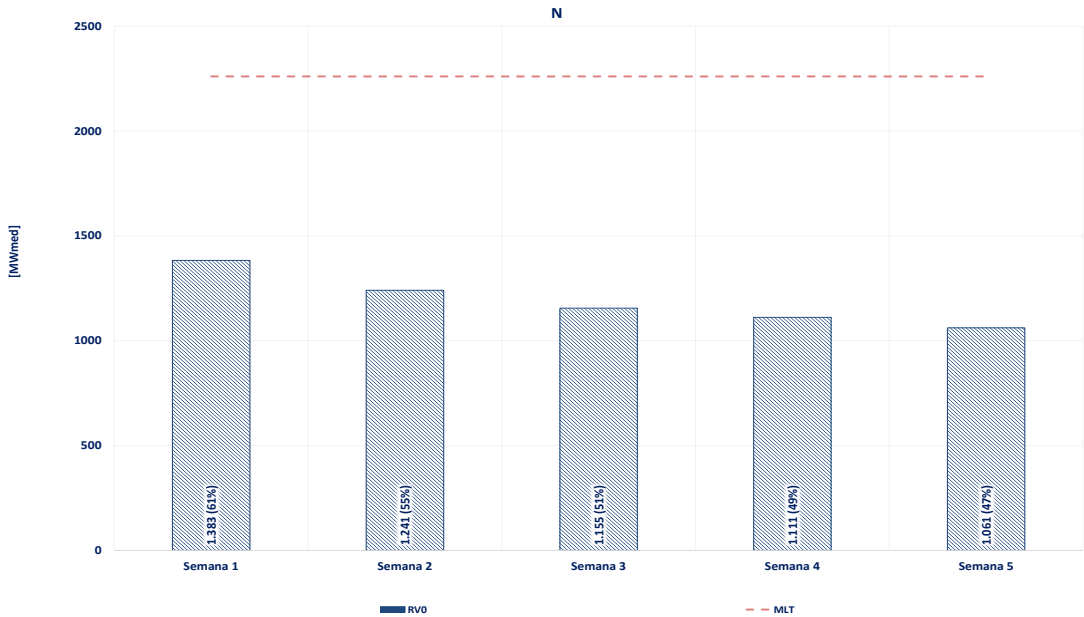
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3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

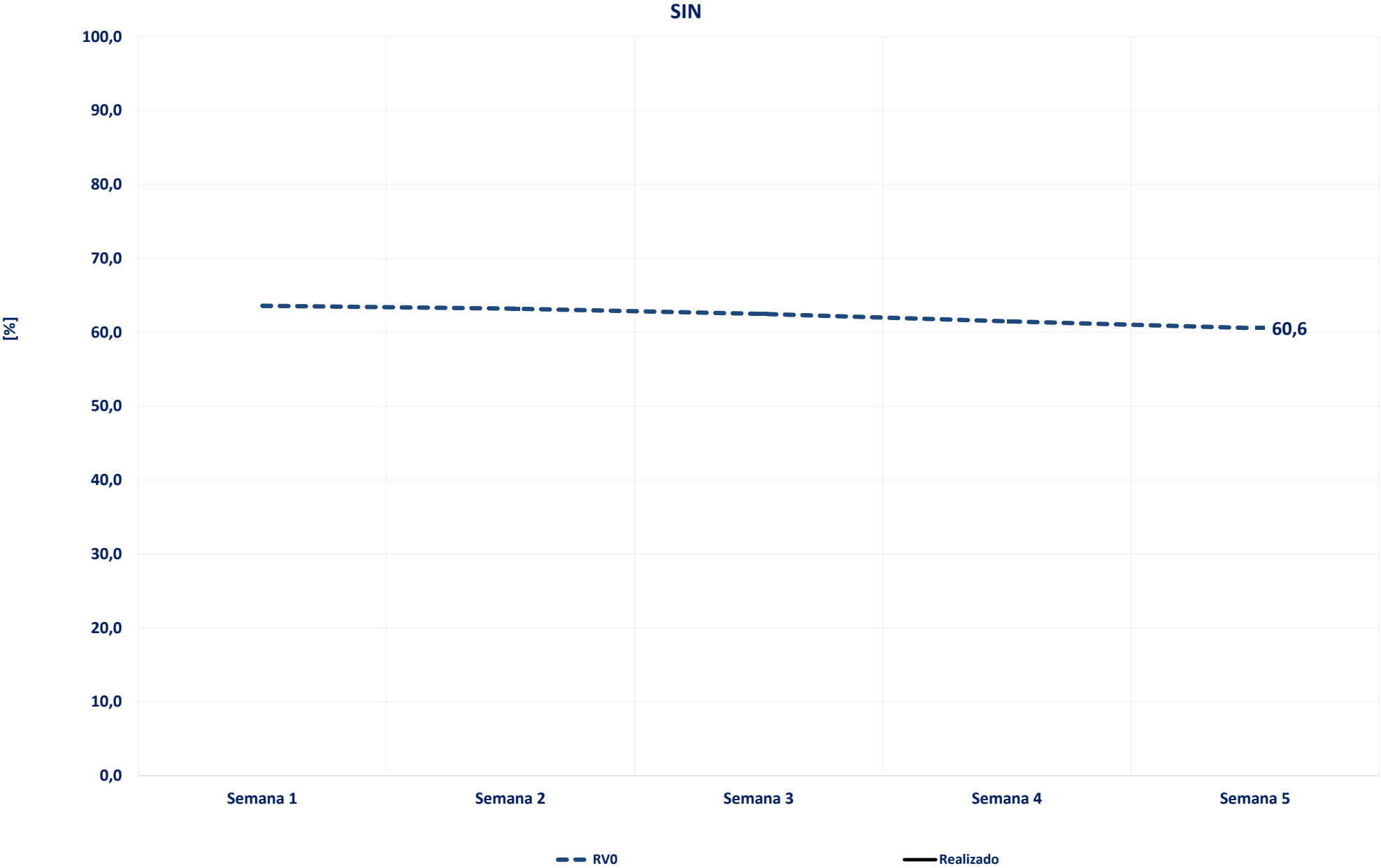
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de setembro



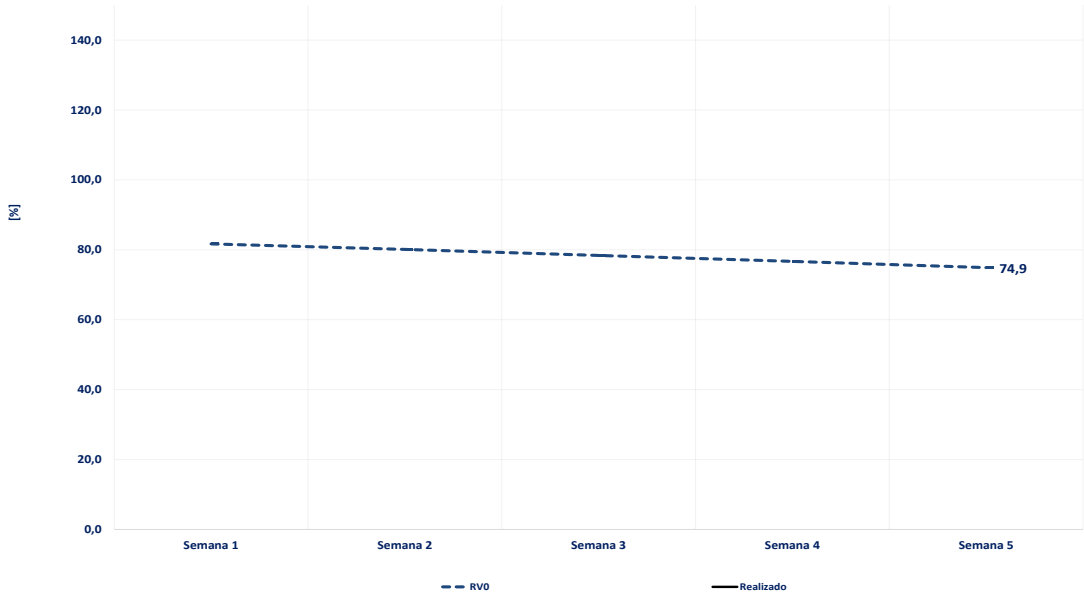
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

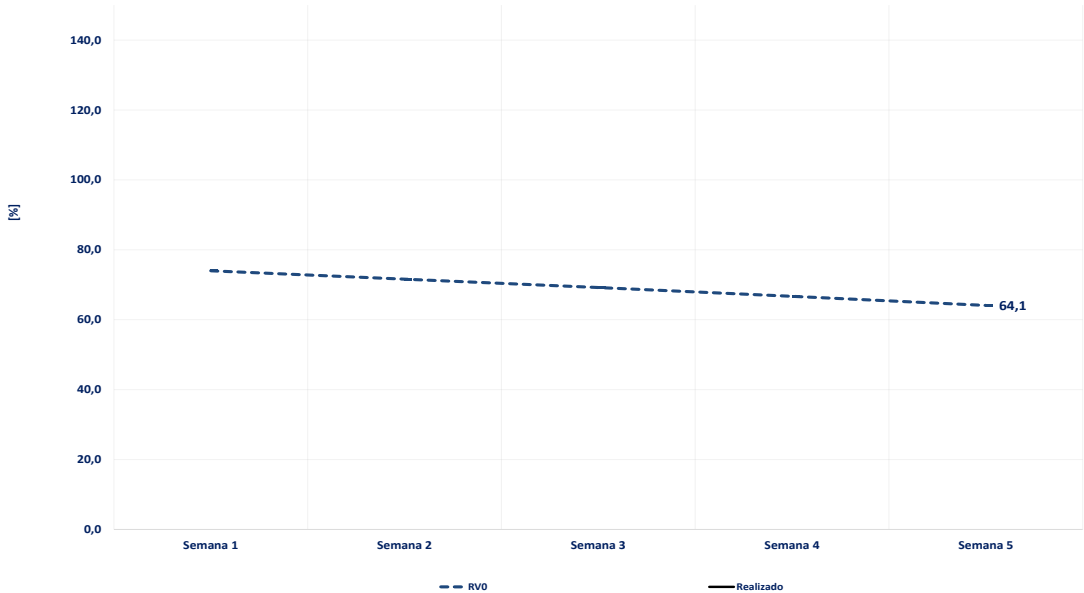


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de setembro

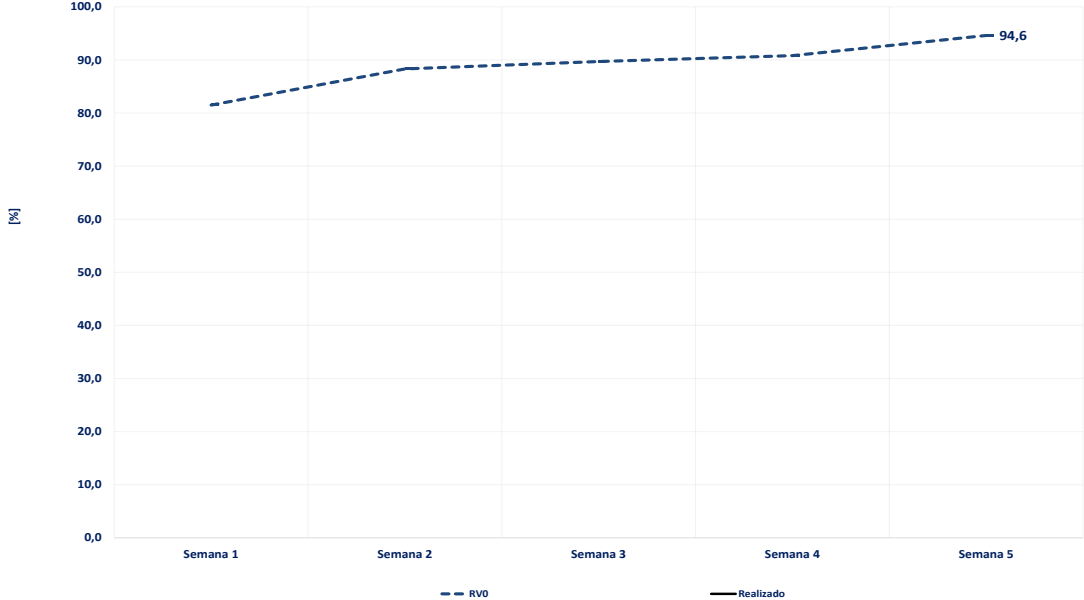
N



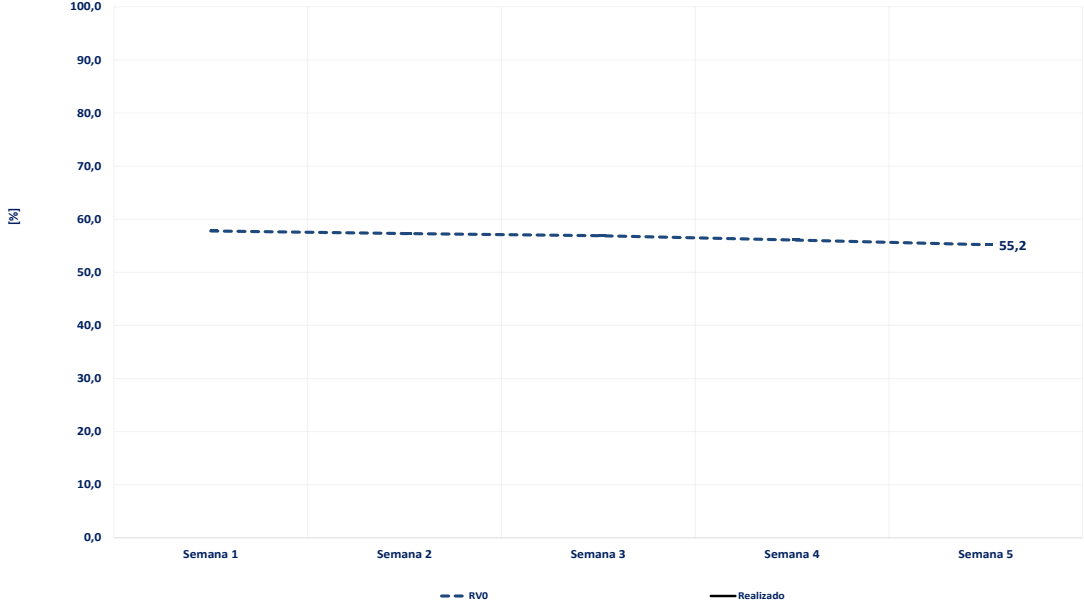
NE

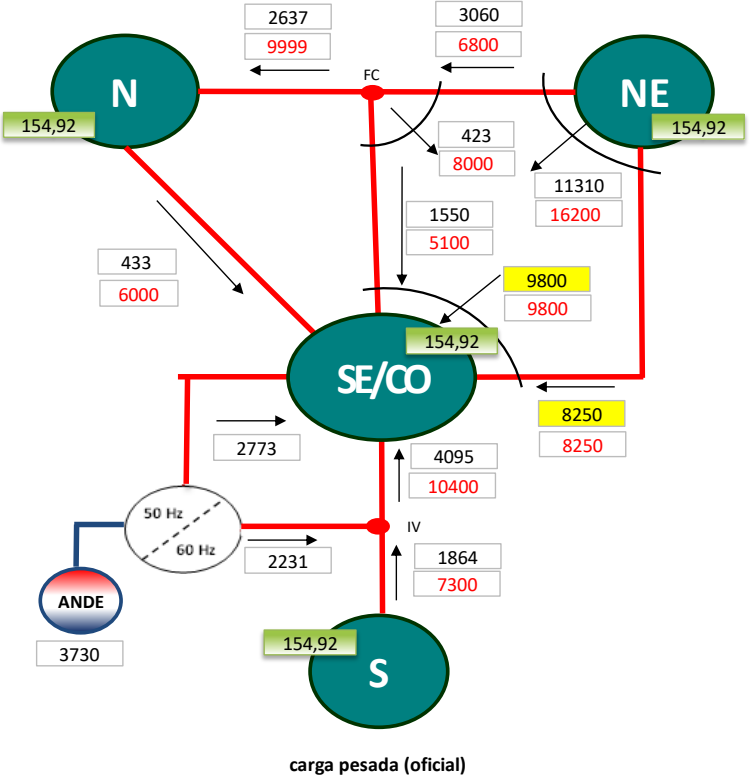
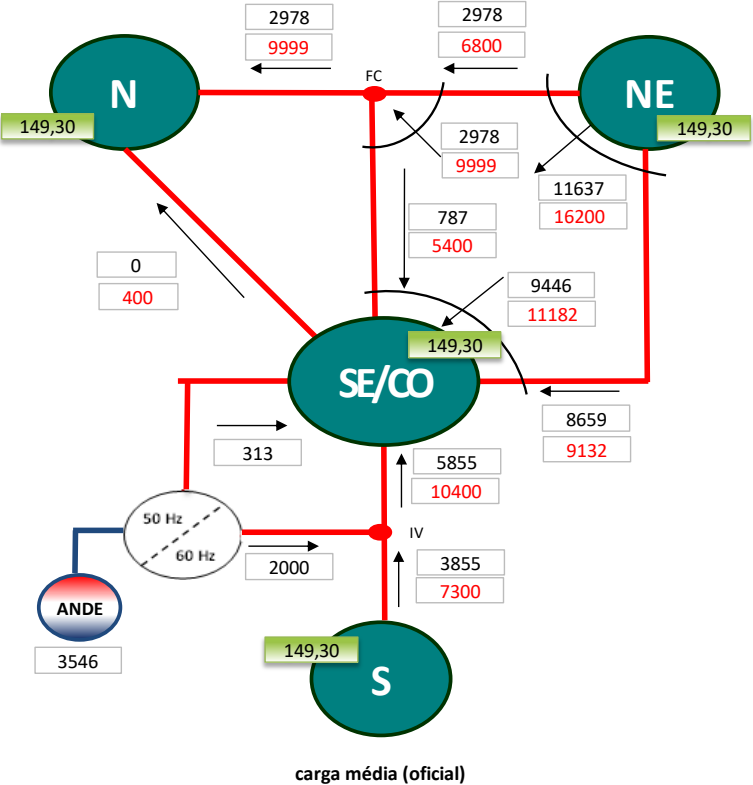
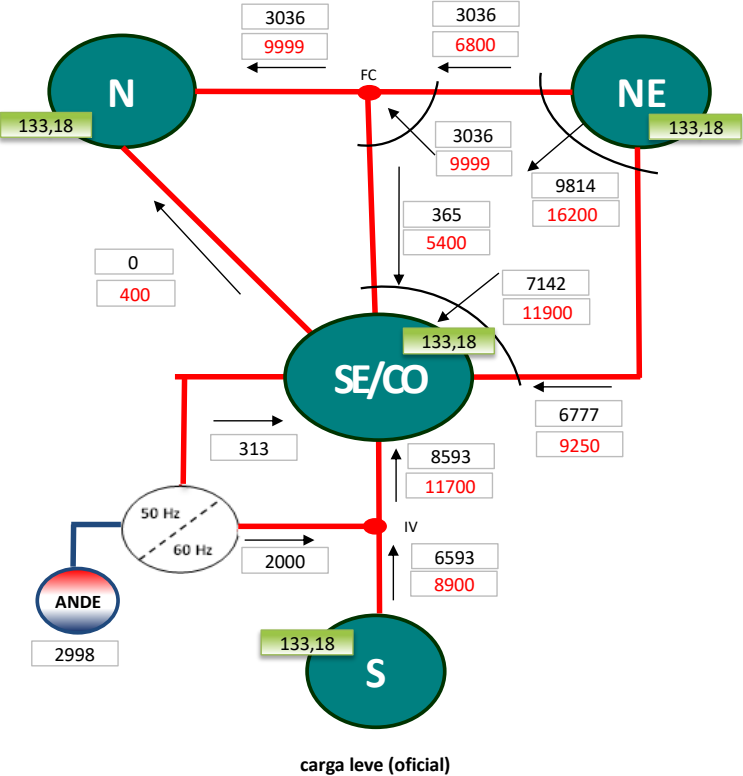


S

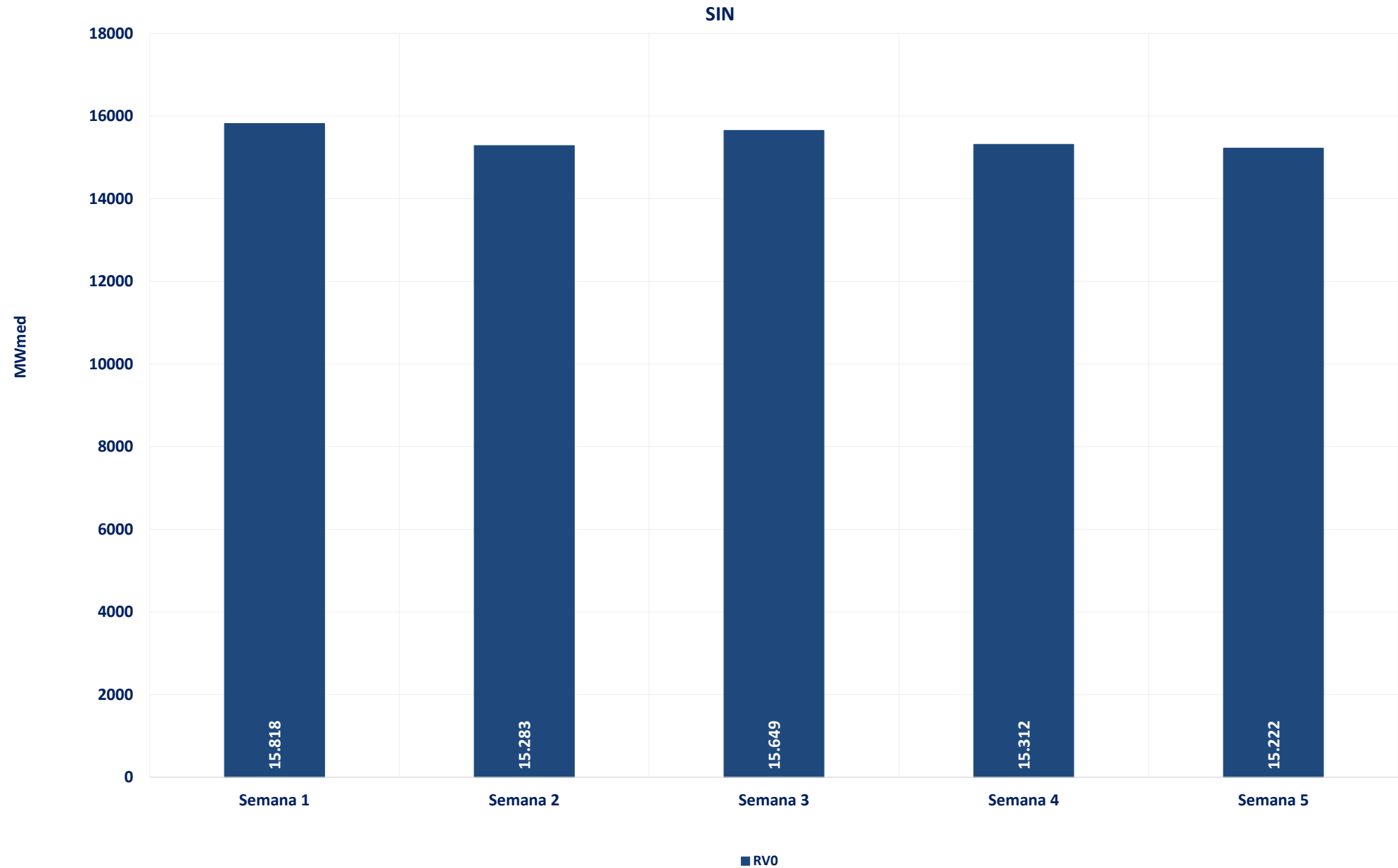


SE

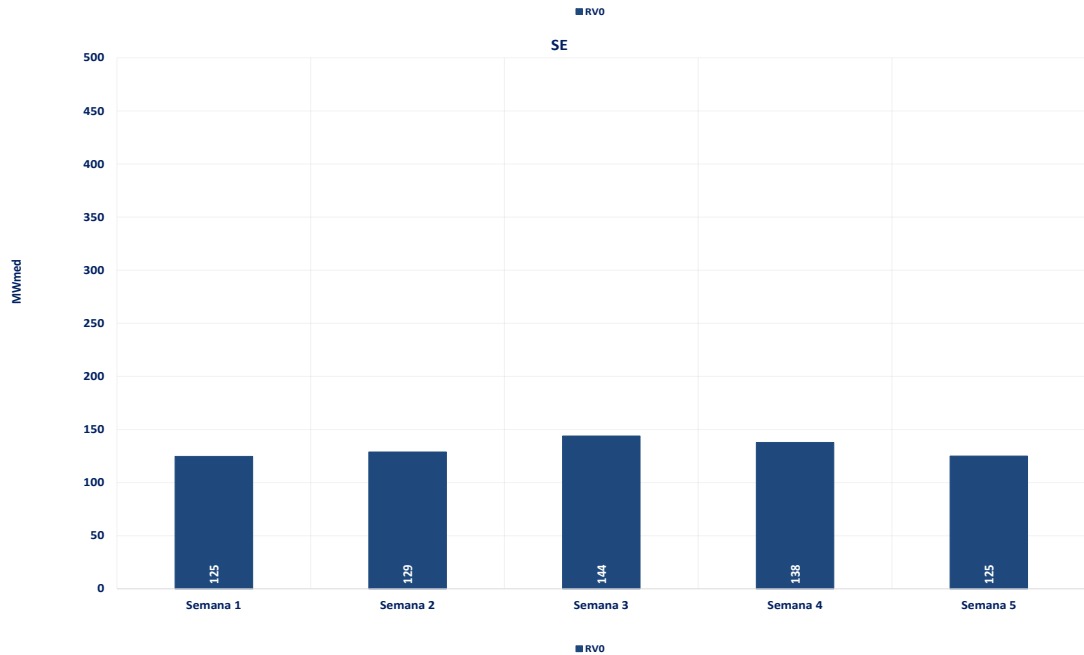
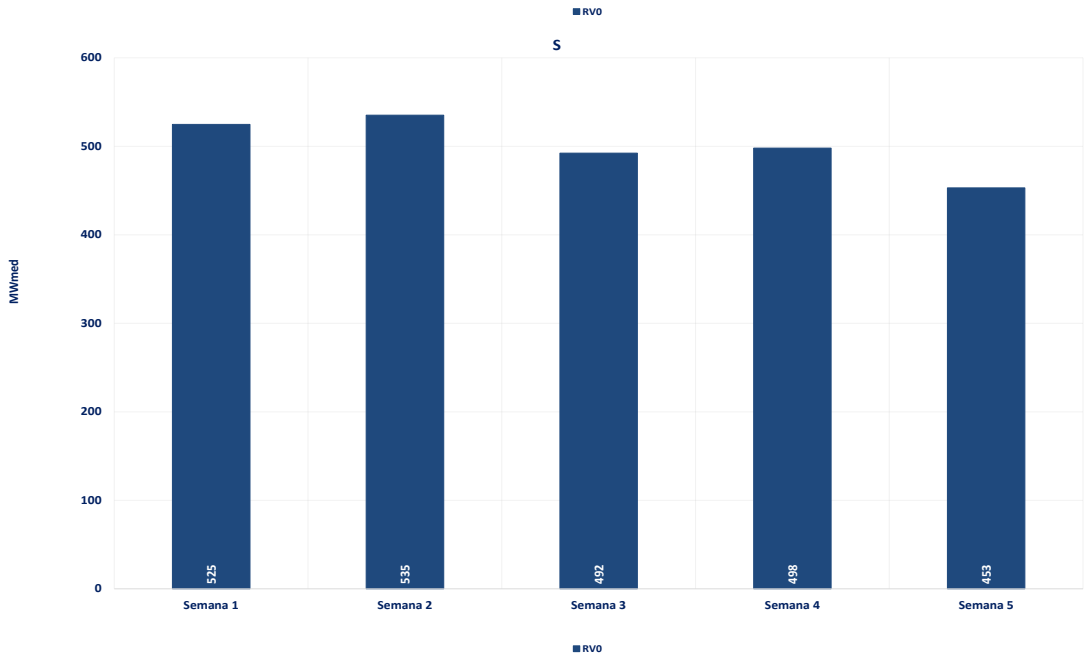
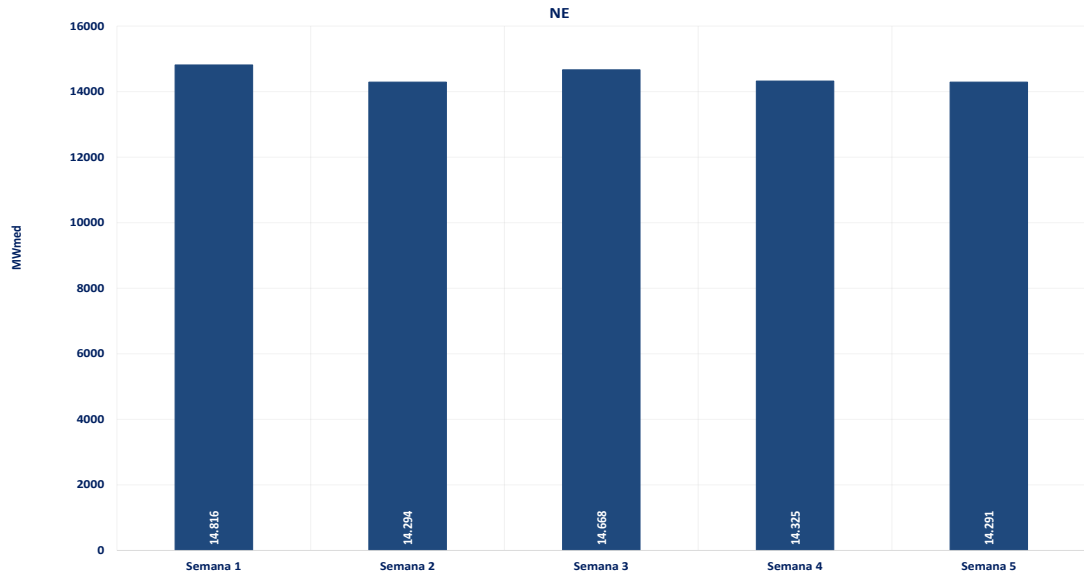
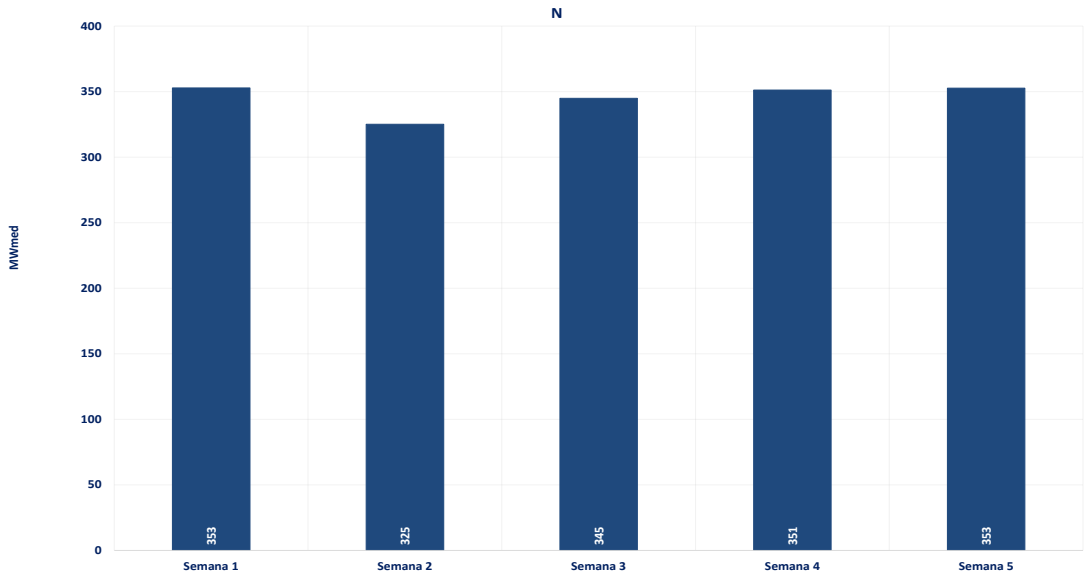


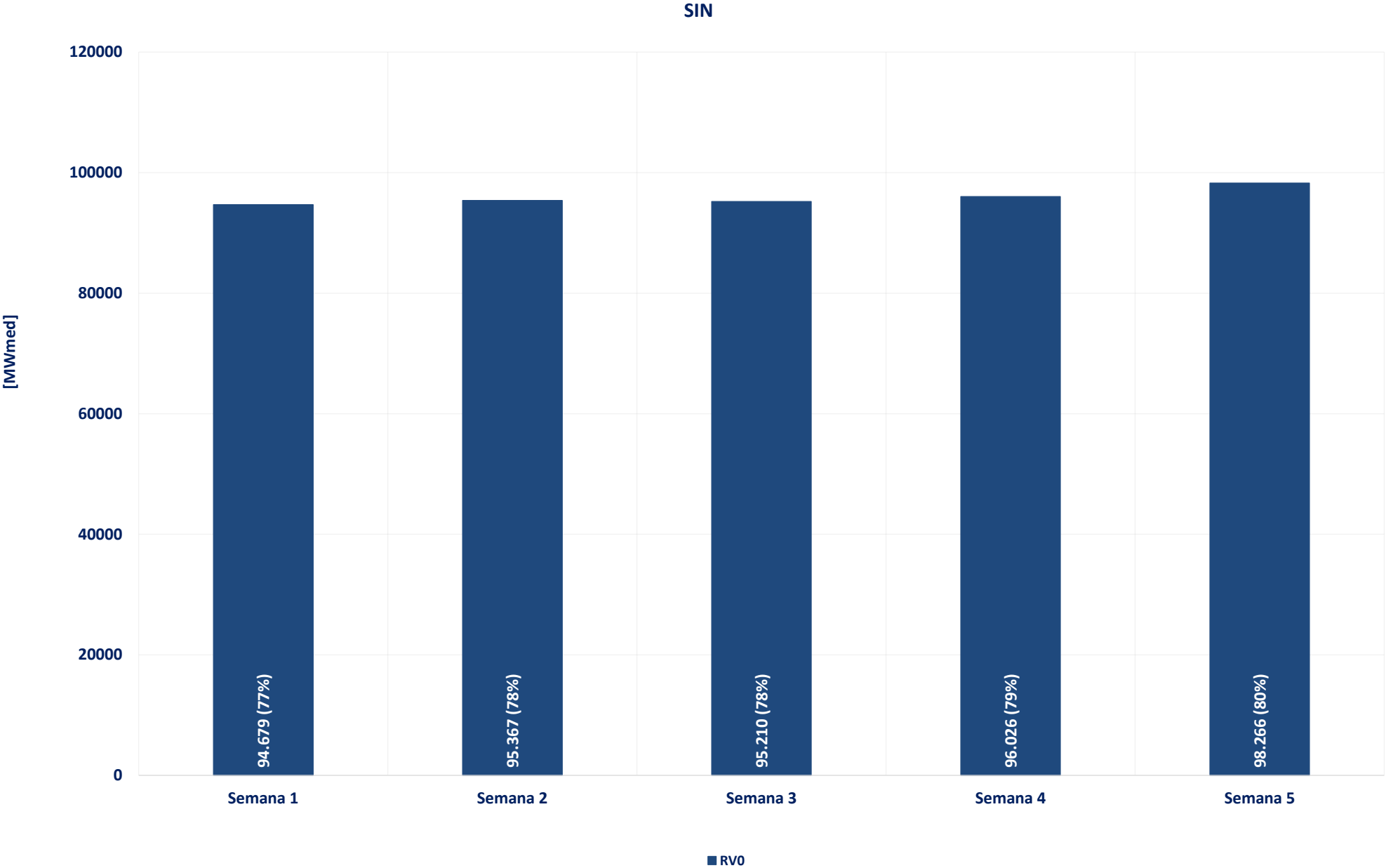


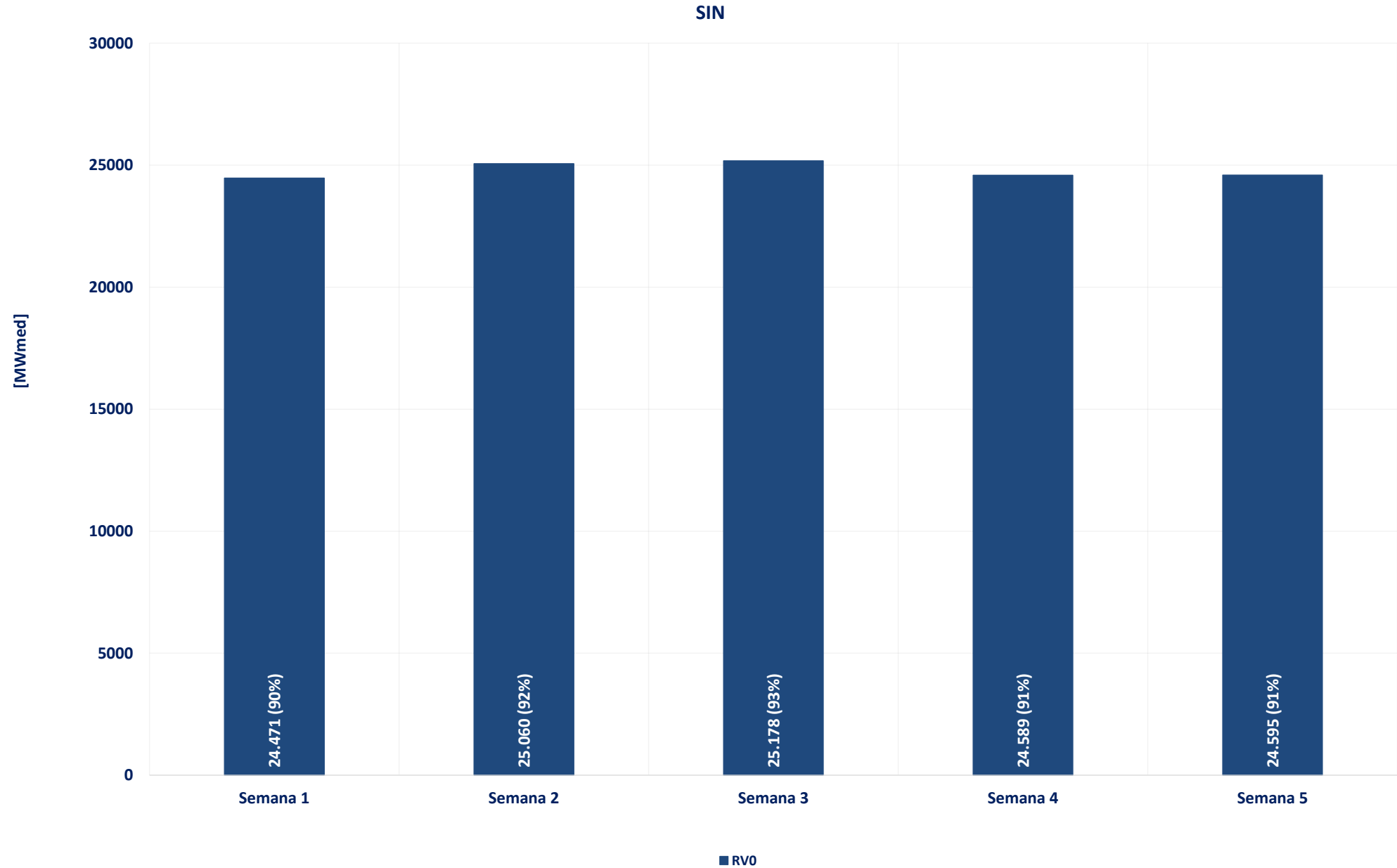
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

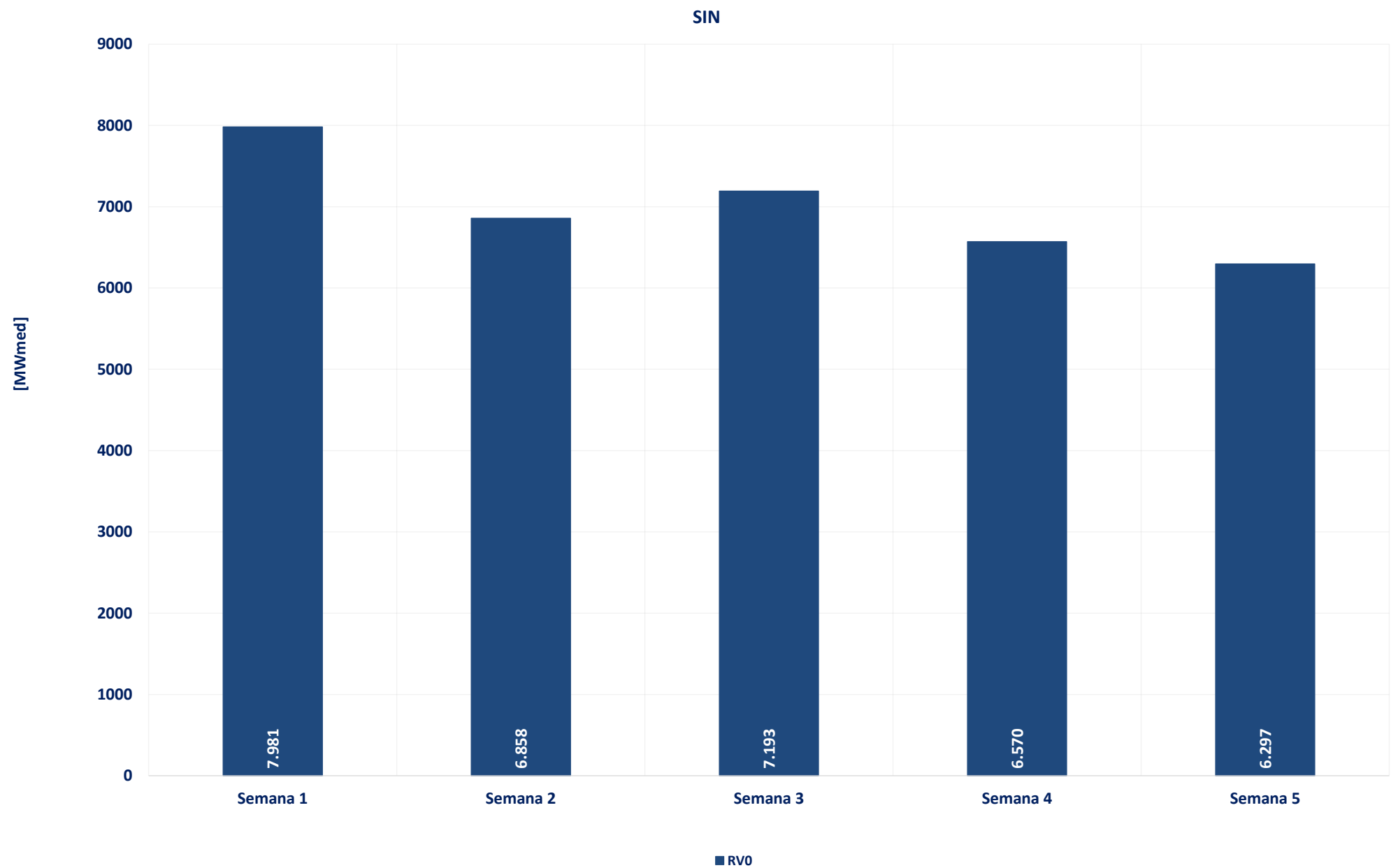


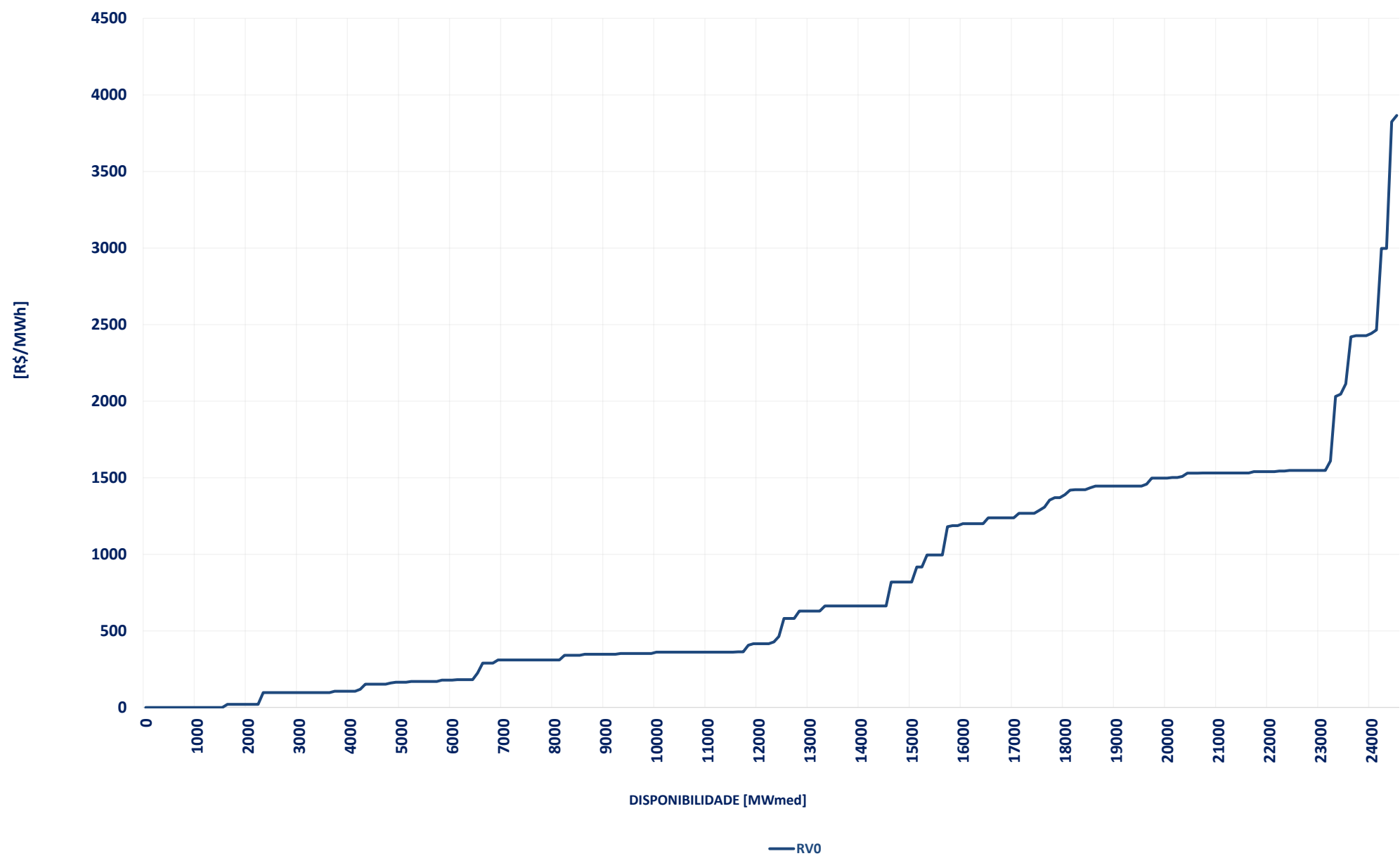
acompanhamento da geração eólica – rv0 de setembro











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.

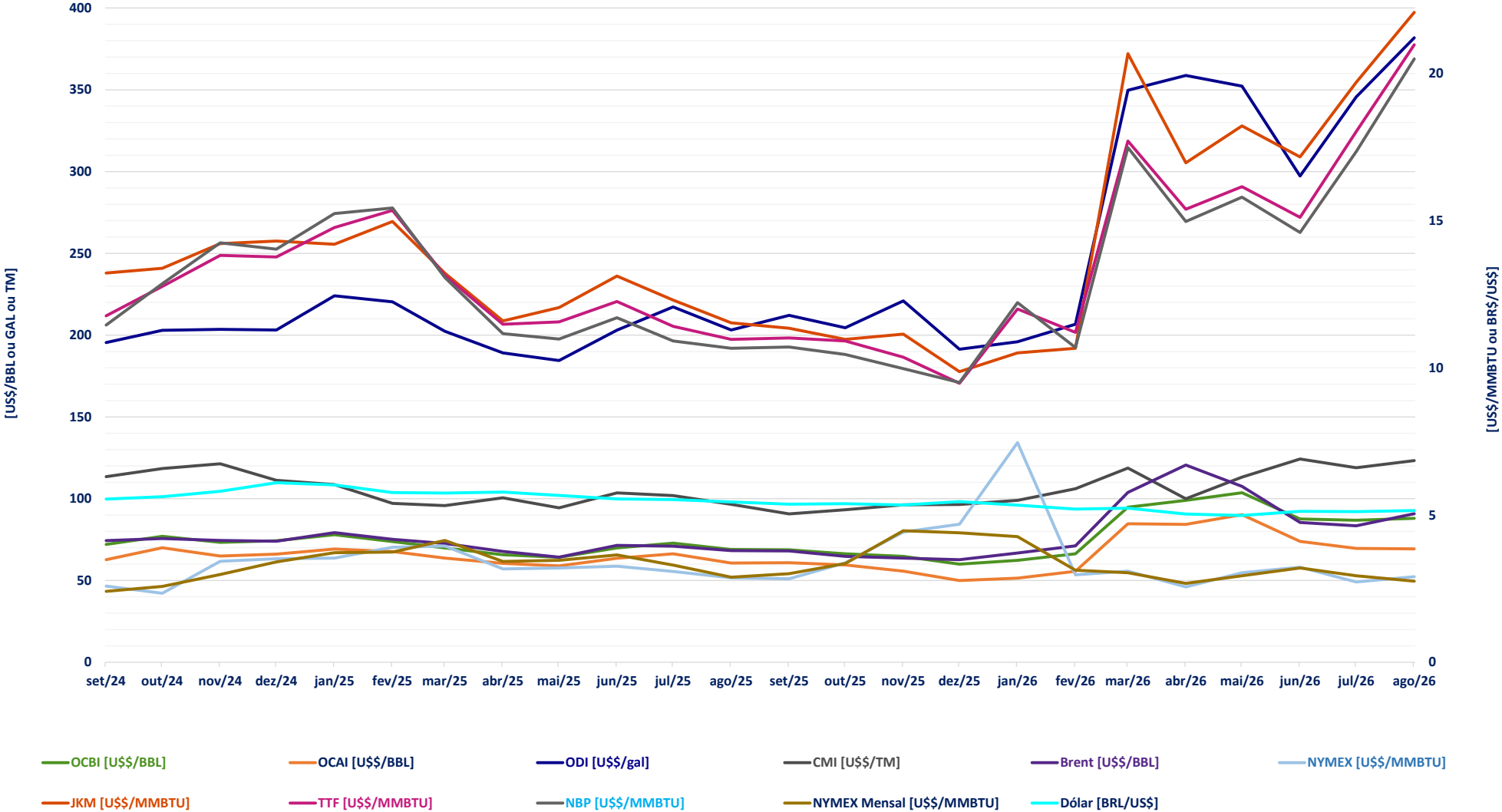
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	1458,13	1557,62	99 R\$/MWh (-6%)
248	PAULINIA	1200	1841,45	641 R\$/MWh (-35%)
48	ARAUCARIA	830	1545,54	716 R\$/MWh (-46%)

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

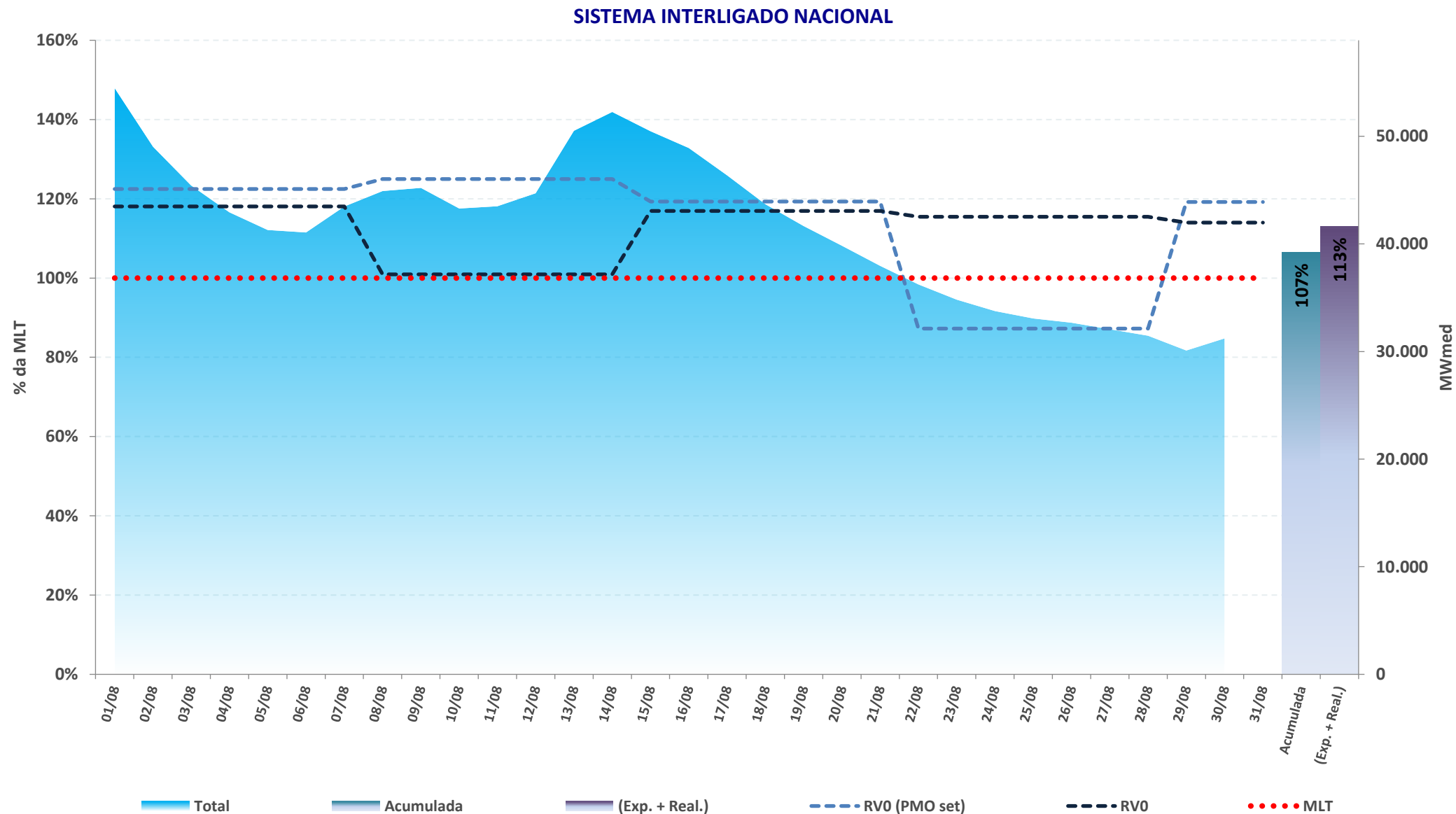
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 94679 MWmed

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

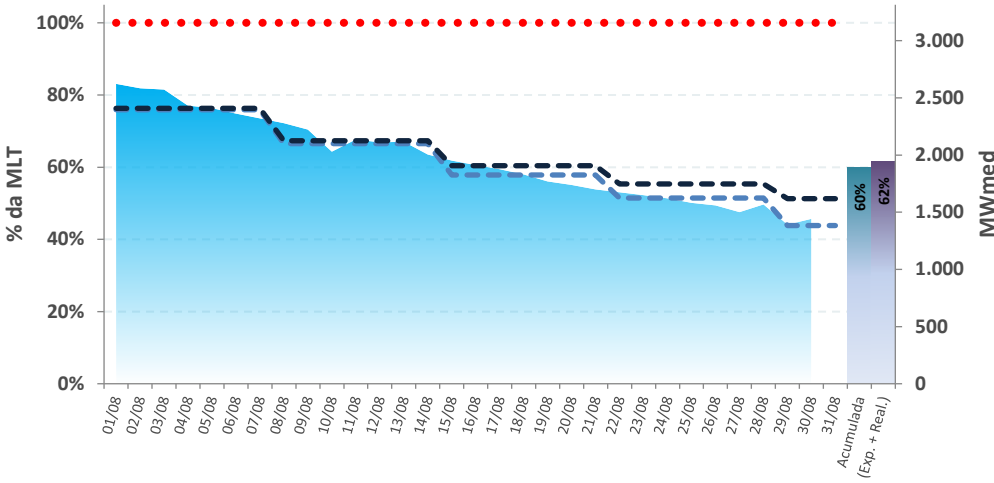


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

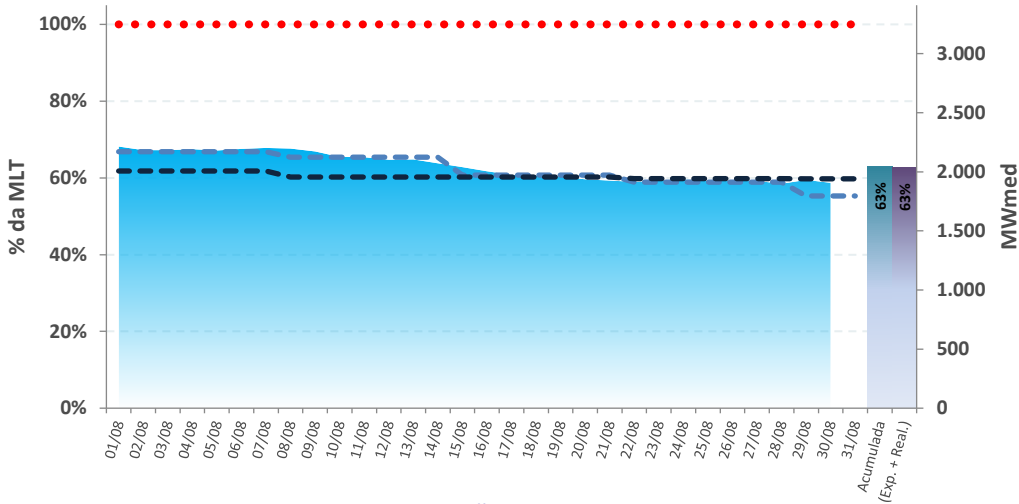
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

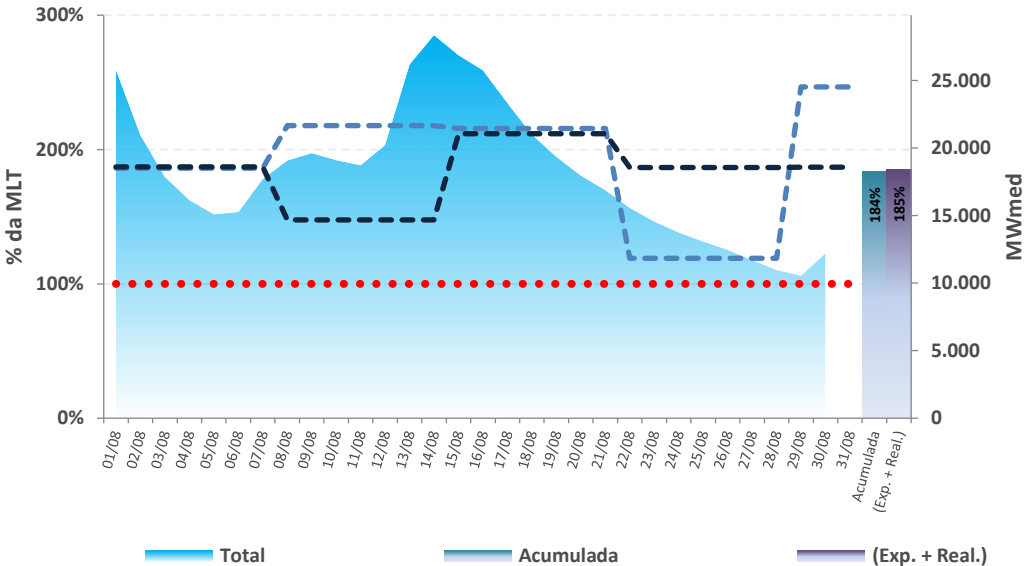
REGIÃO NORTE



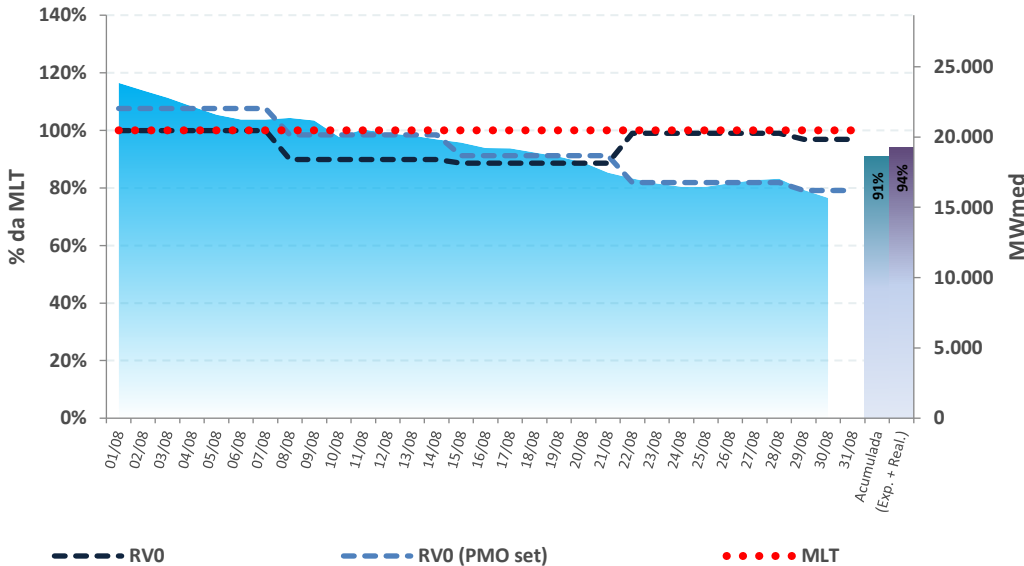
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

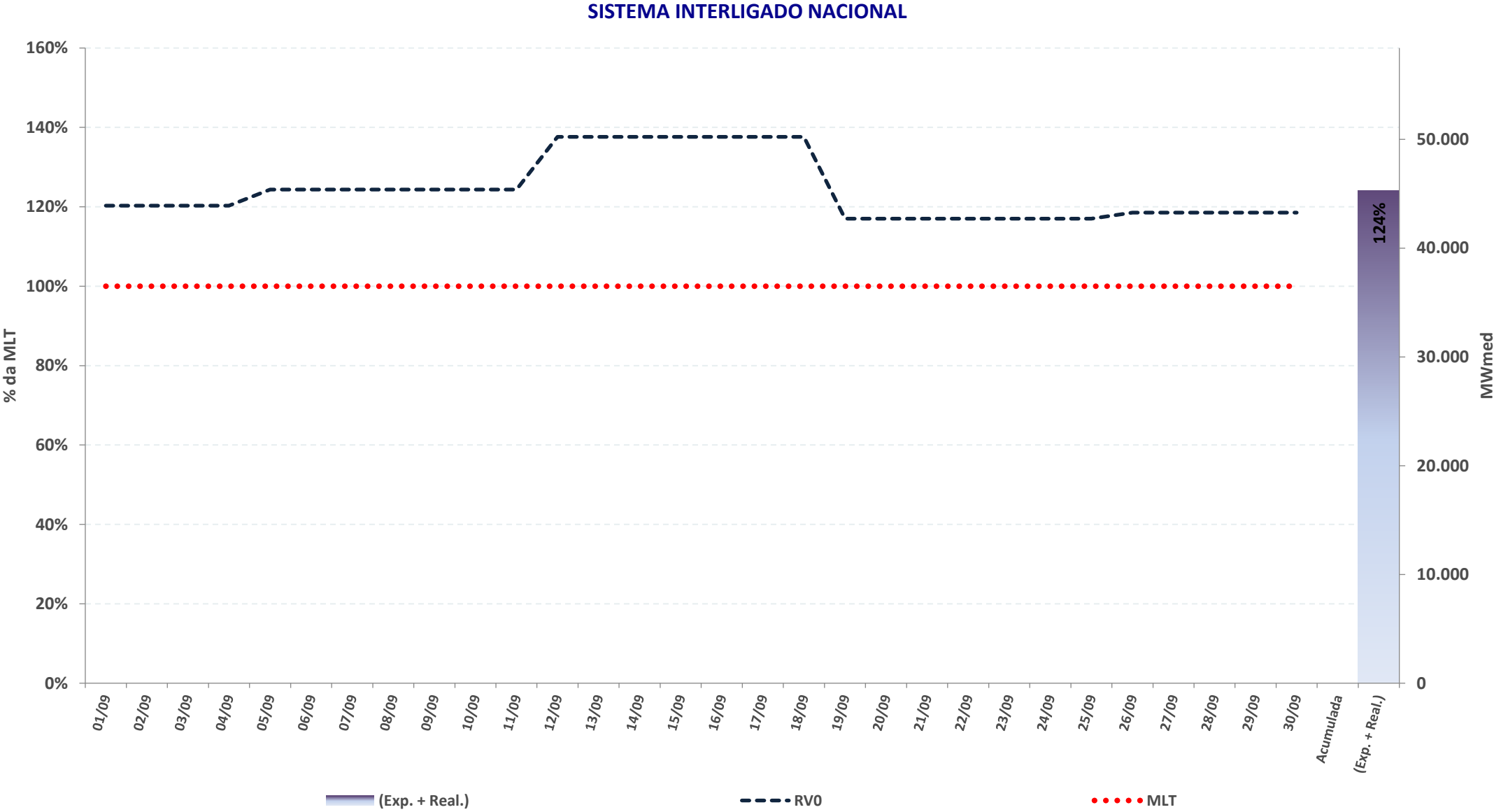


Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO set) MLT

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

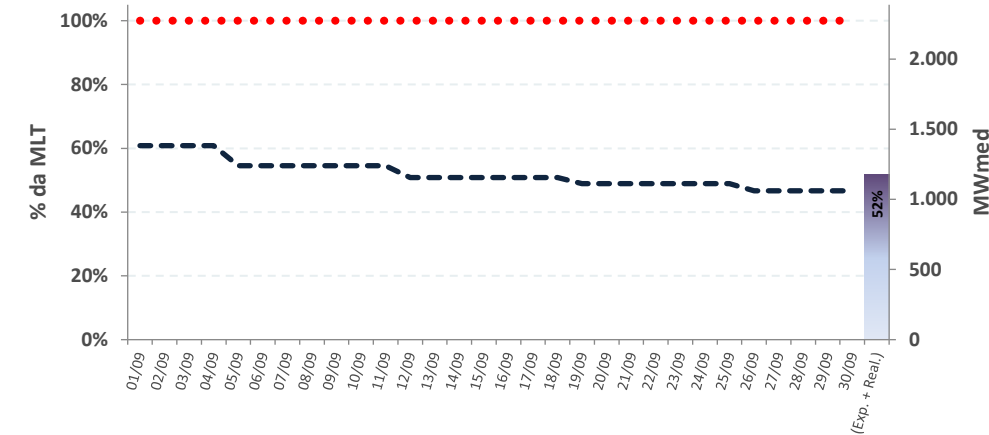
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



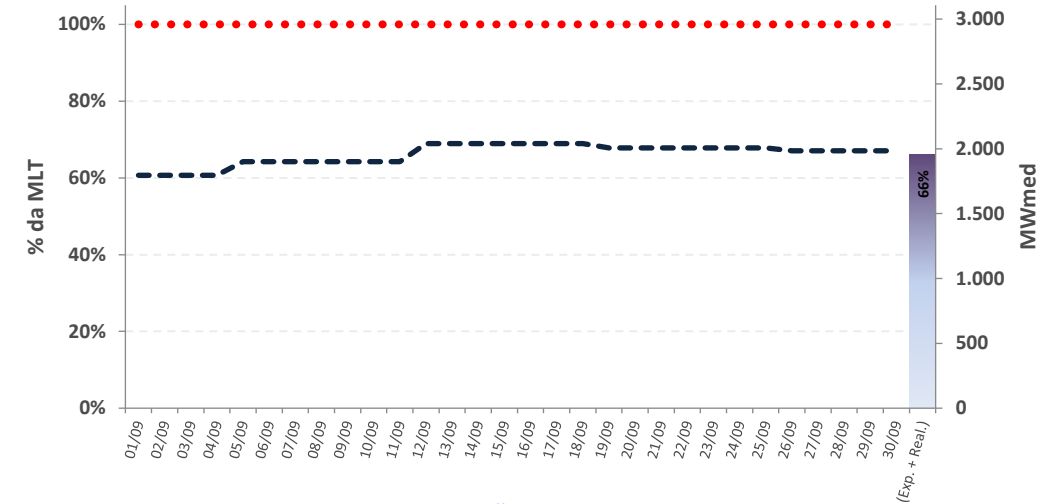
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

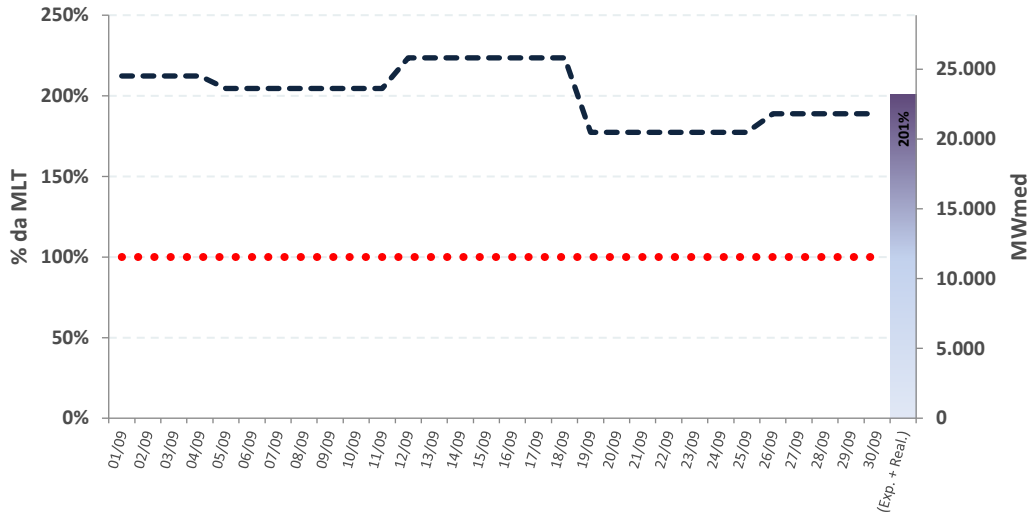
REGIÃO NORTE



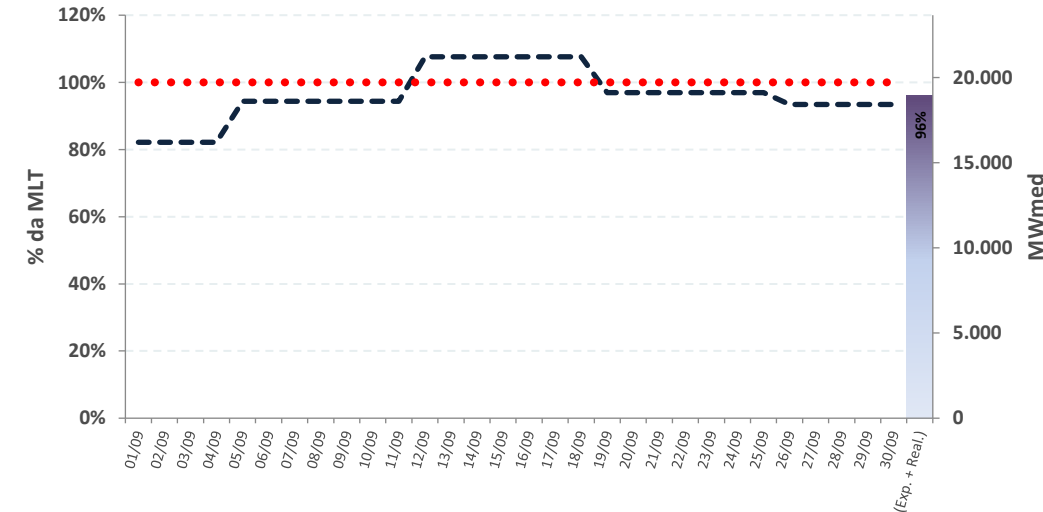
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

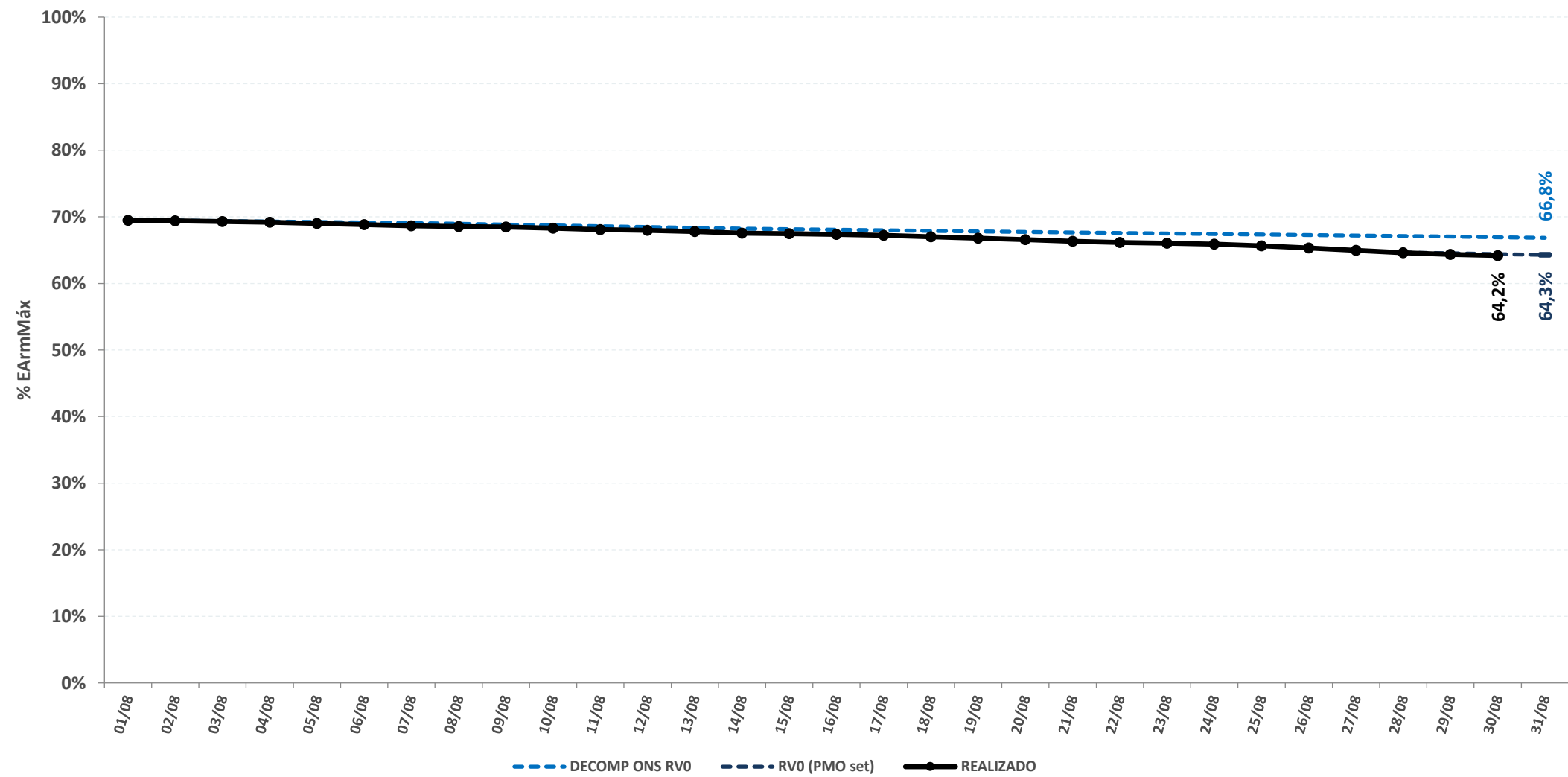


(Exp. + Real.)

----- RVO

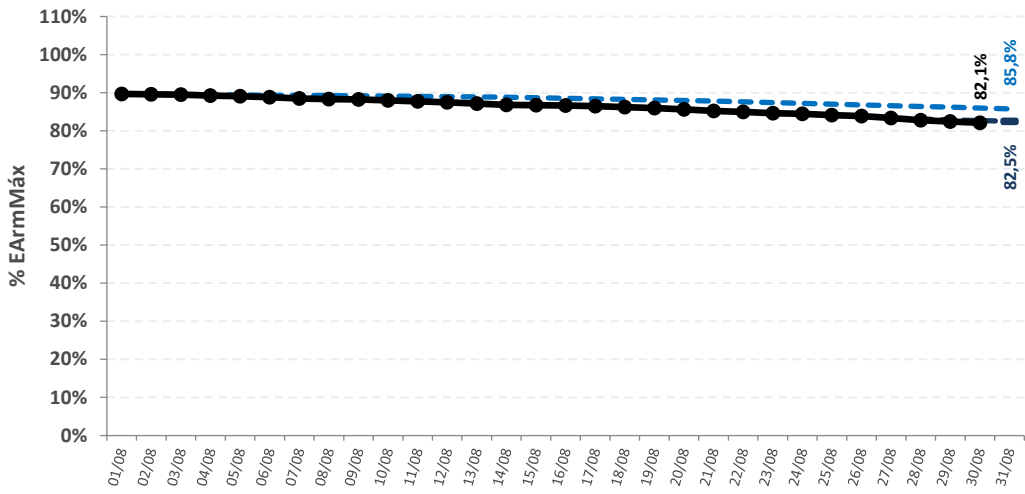
..... MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

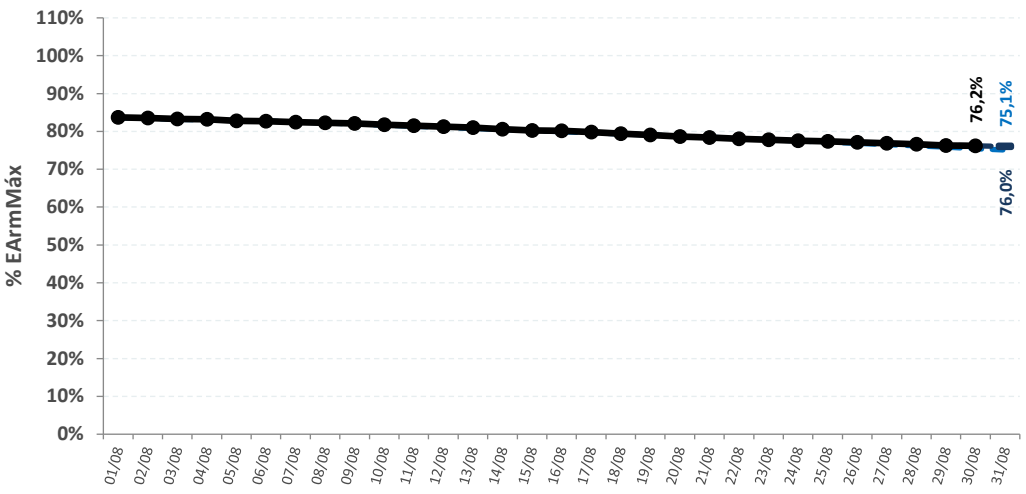


acompanhamento da energia armazenada

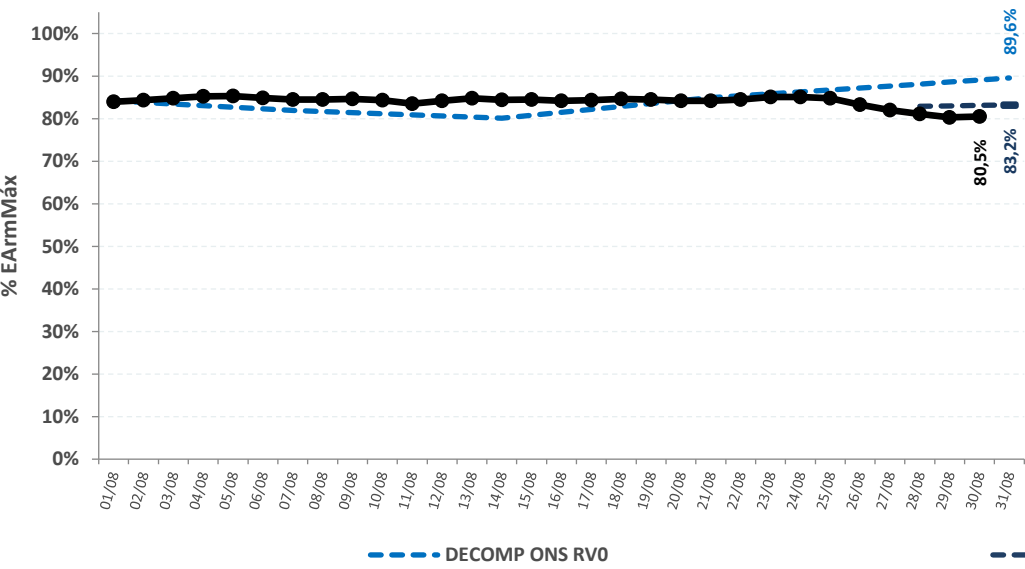
REGIÃO NORTE



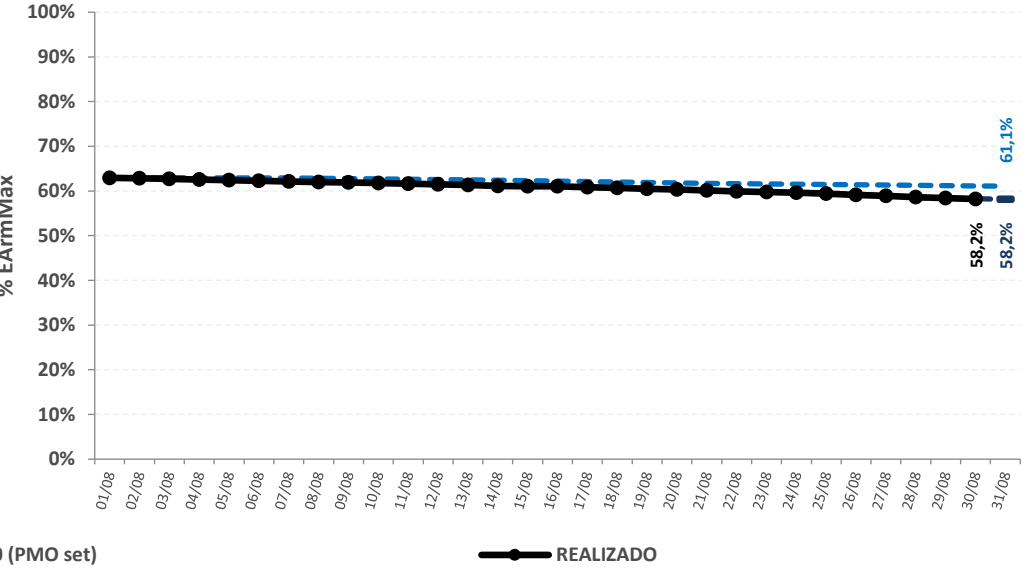
REGIÃO NORDESTE



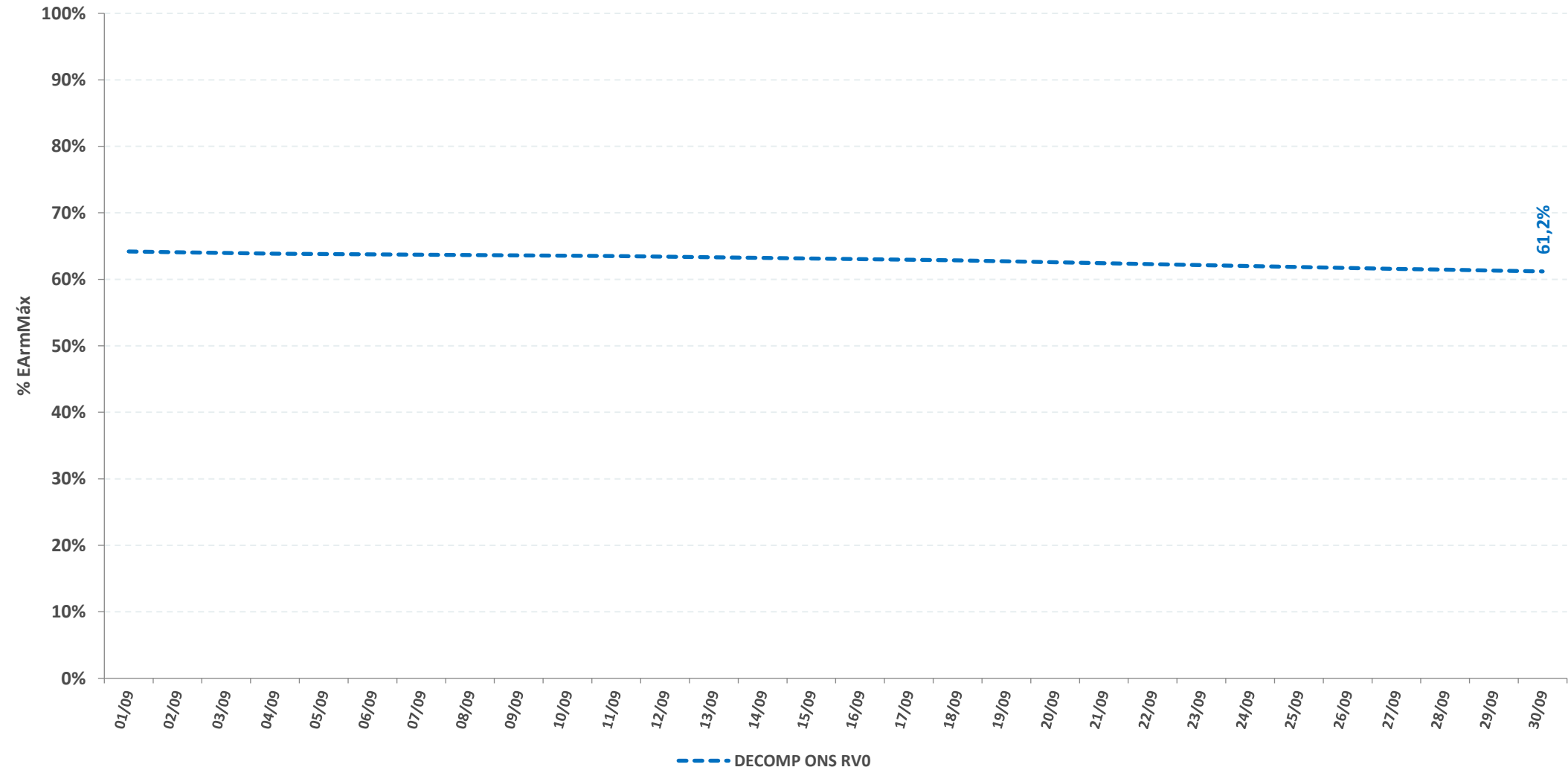
REGIÃO SUL



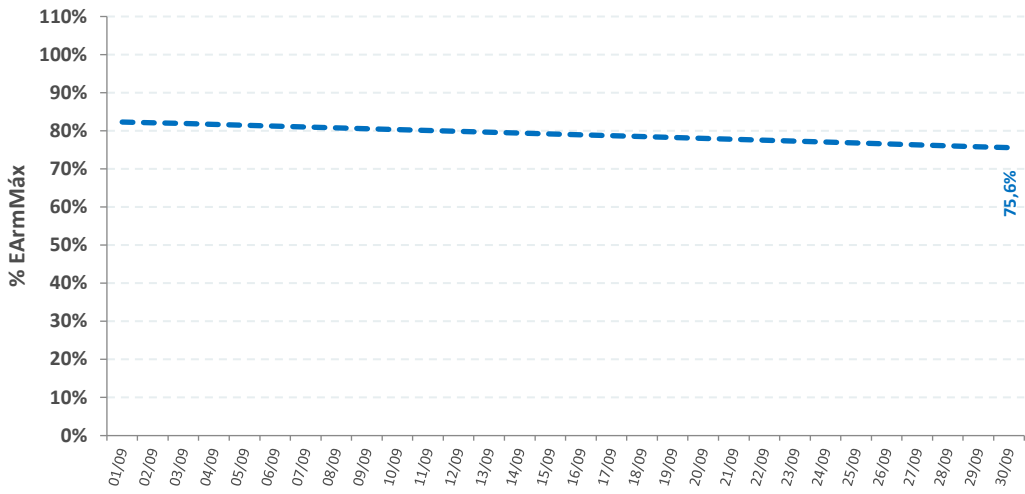
REGIÃO SUDESTE



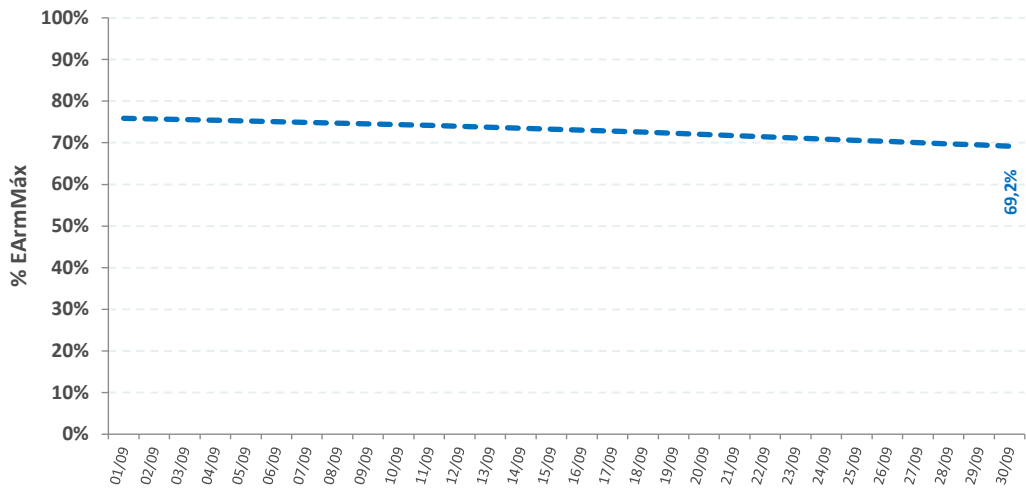
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



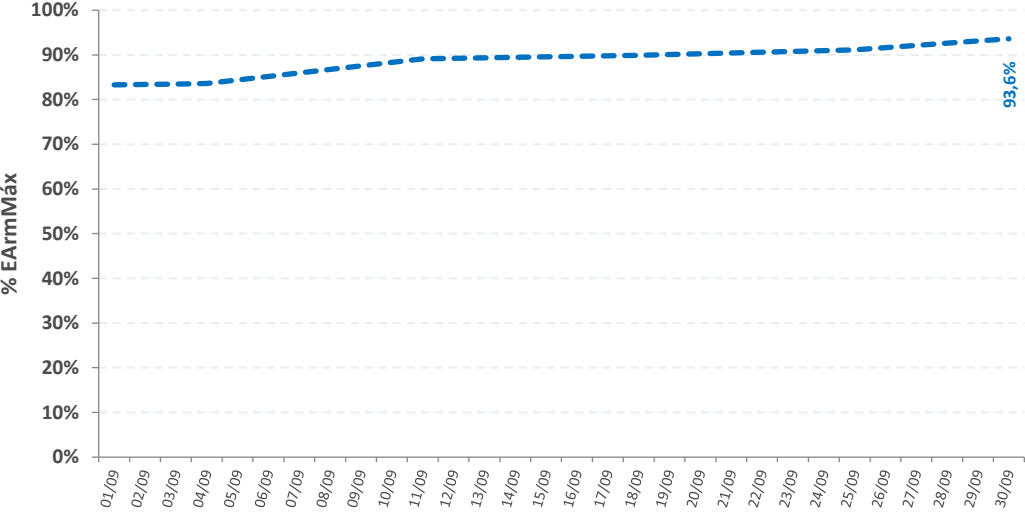
REGIÃO NORTE



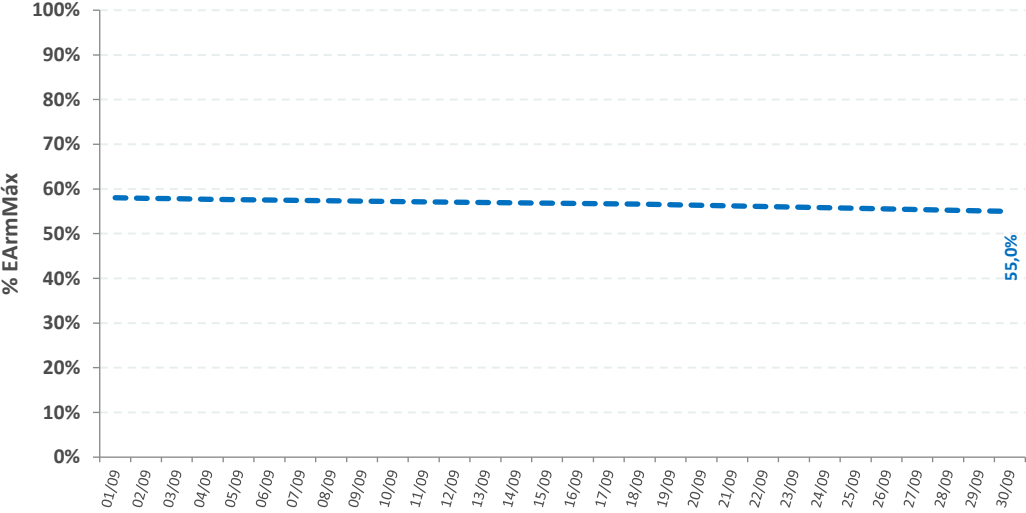
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

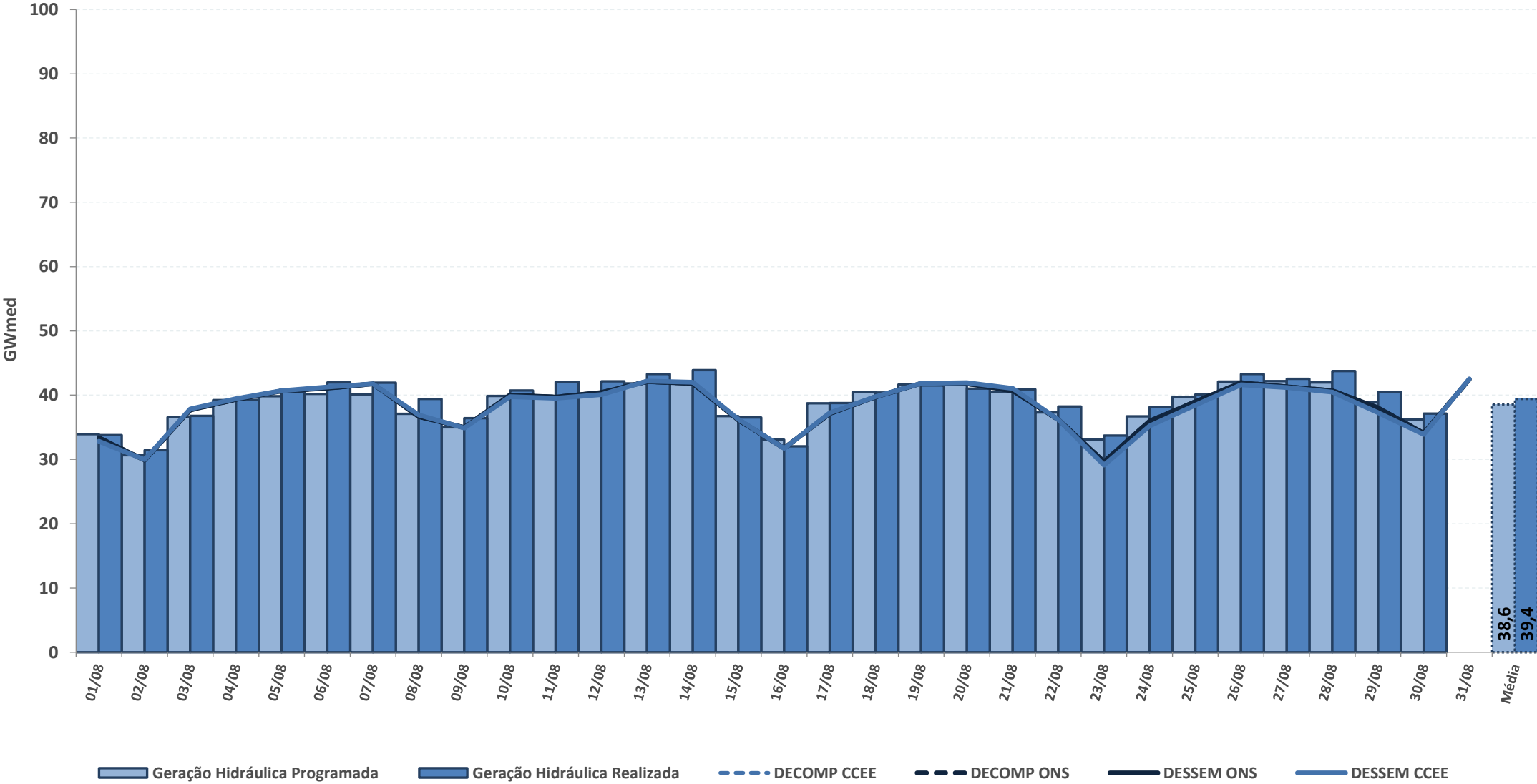


REGIÃO SUDESTE



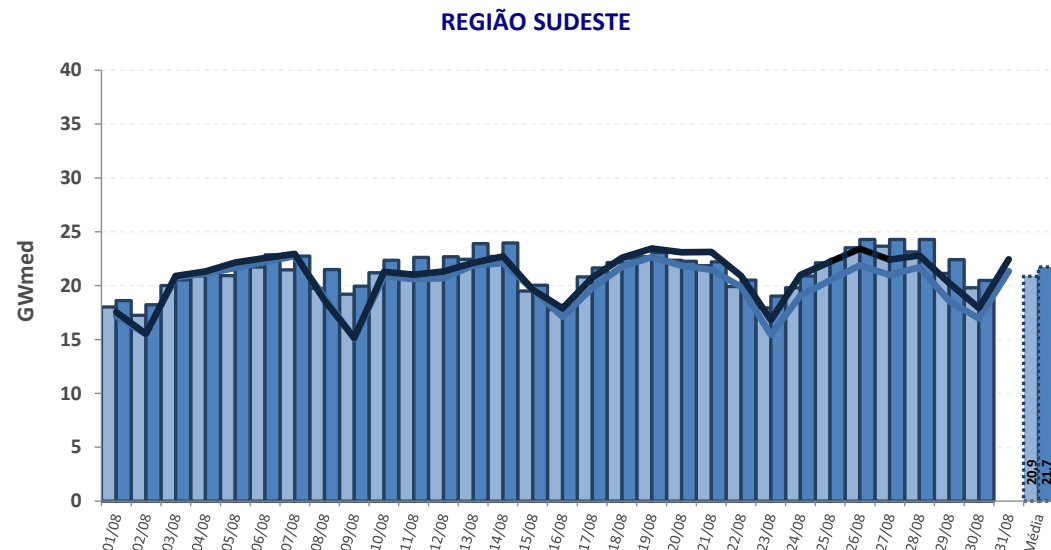
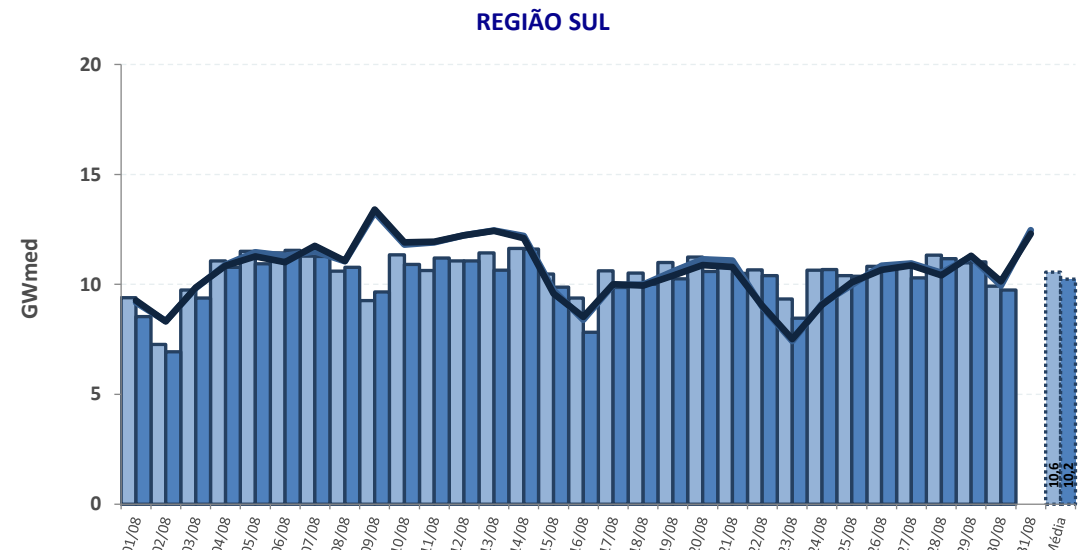
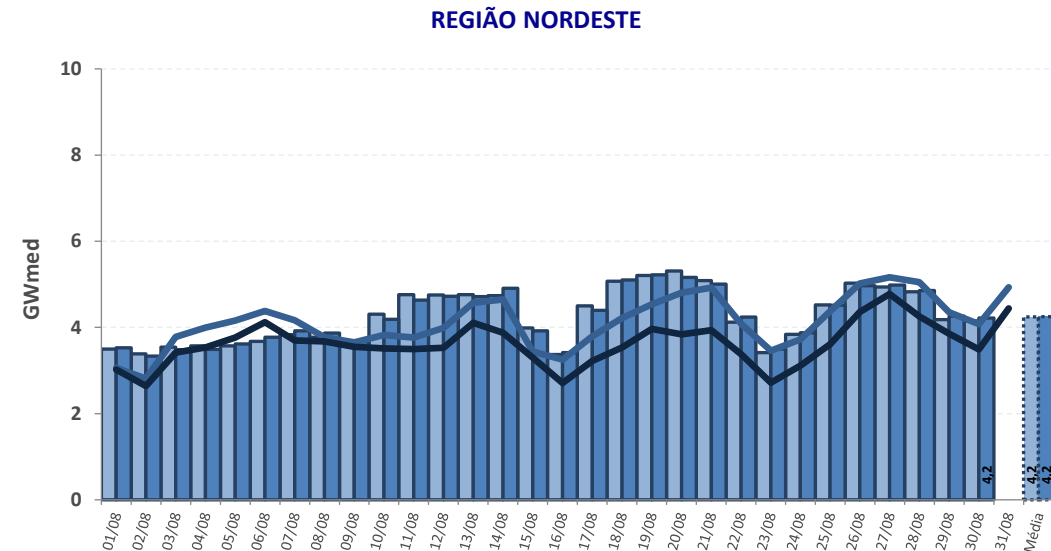
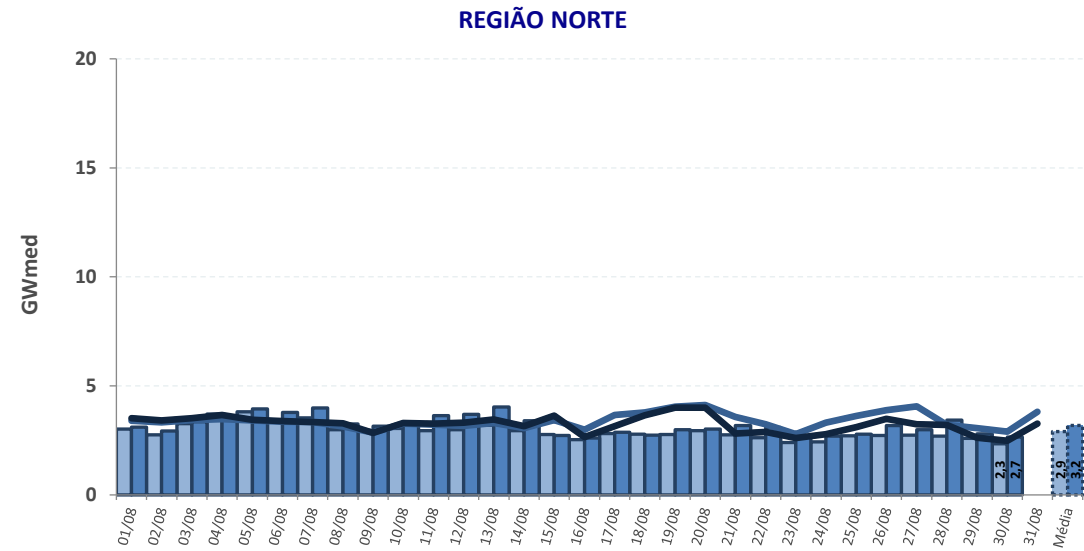
— DECOMP ONS RVO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

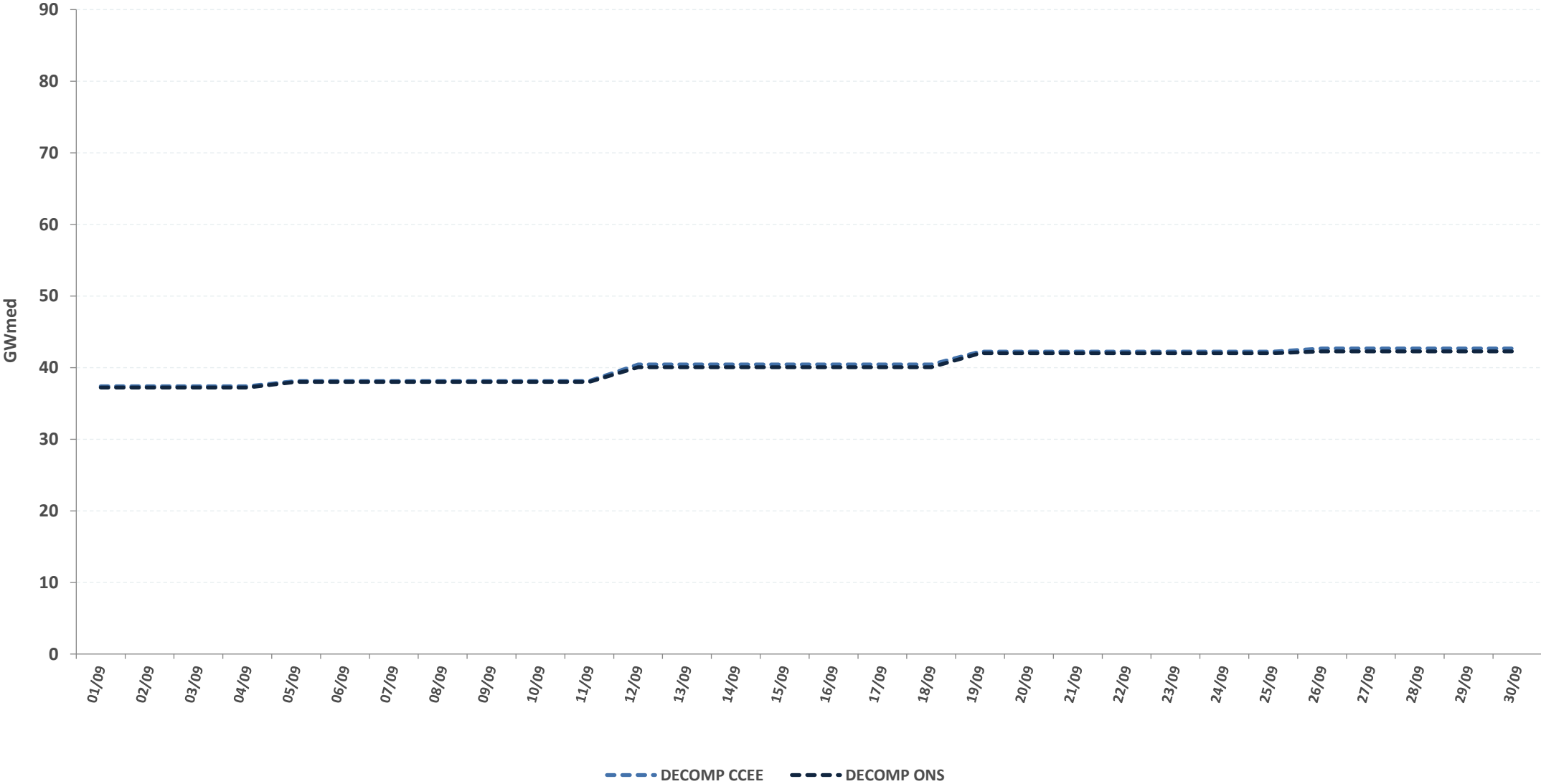


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

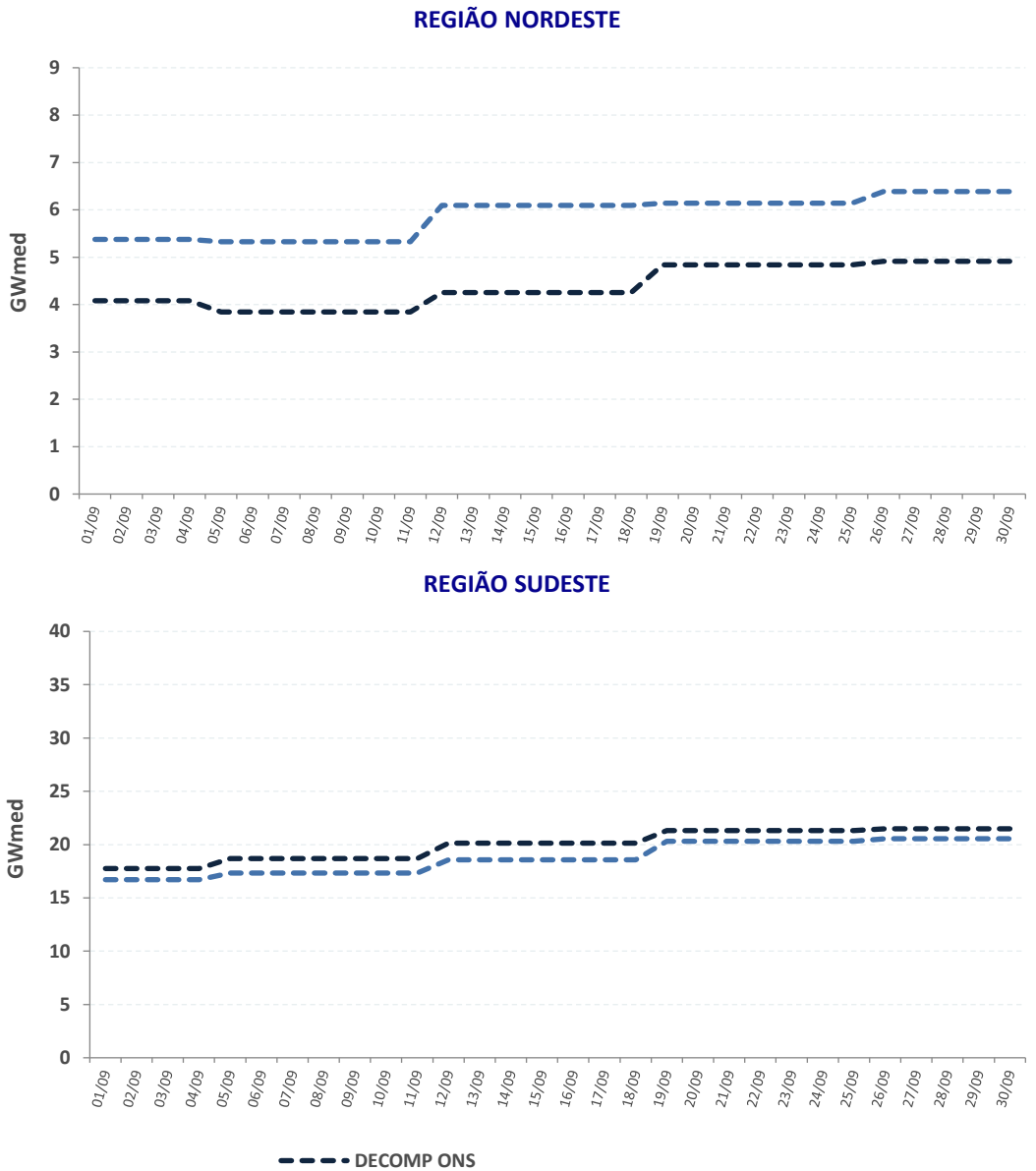
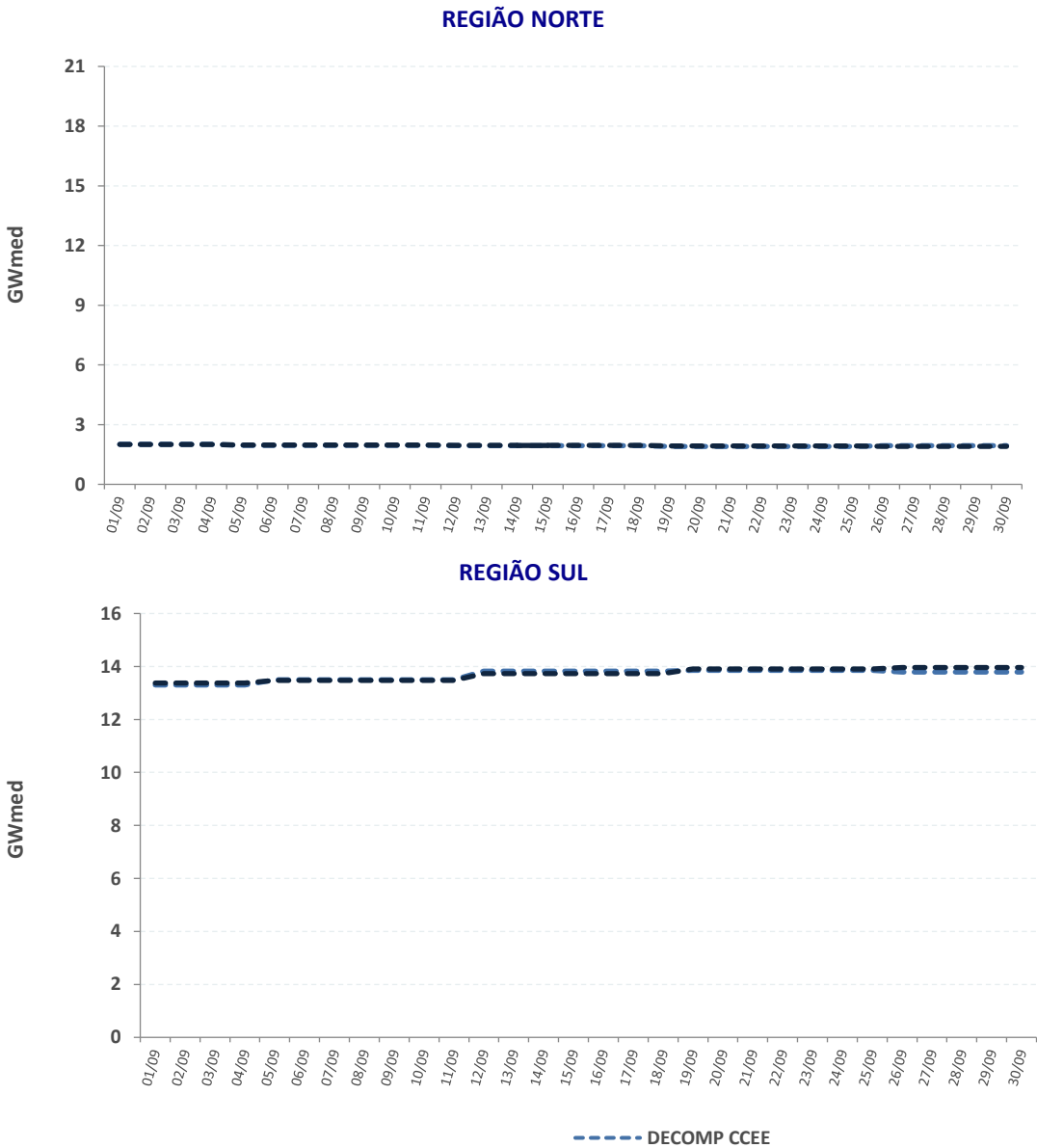
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



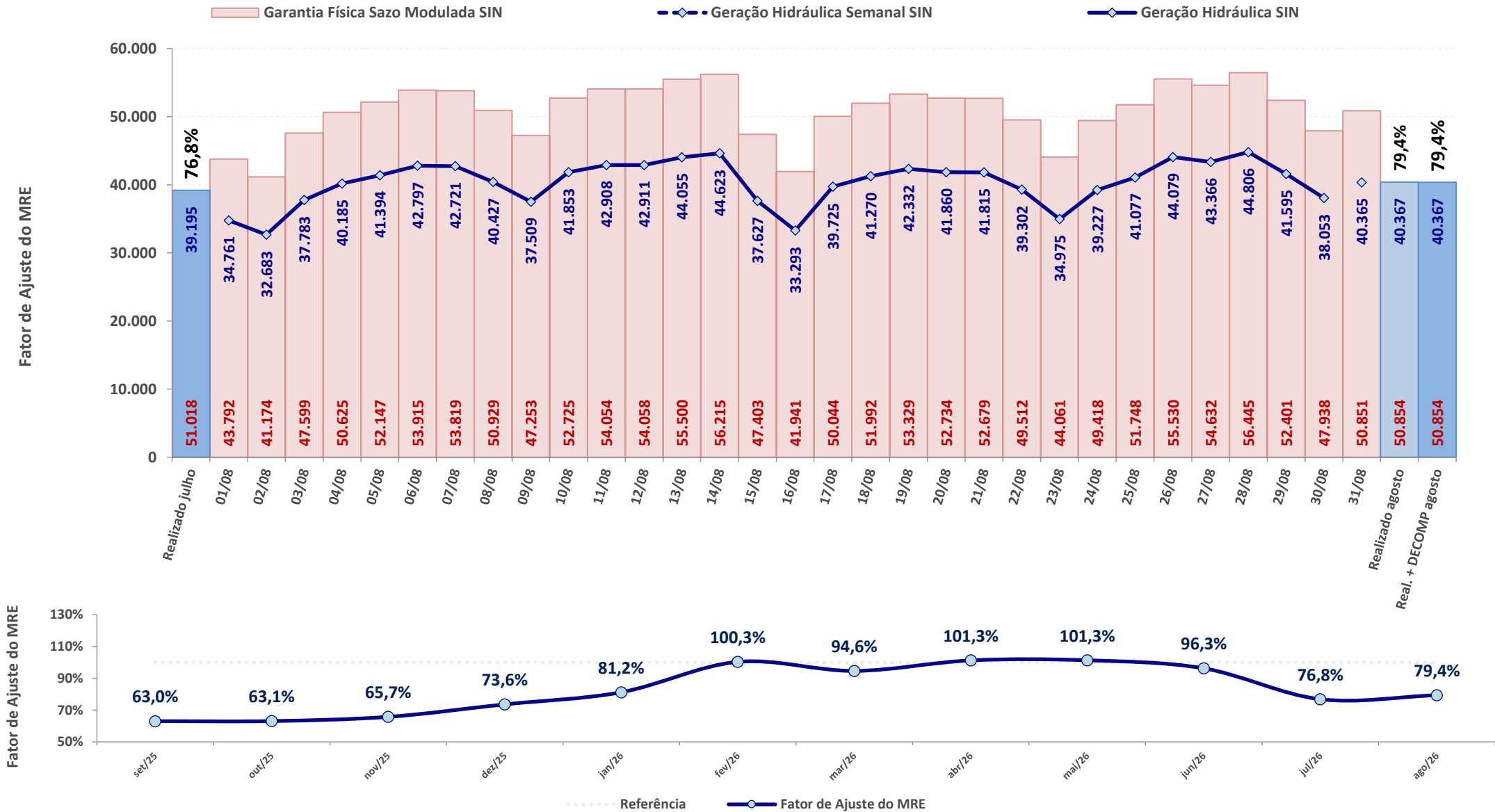
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

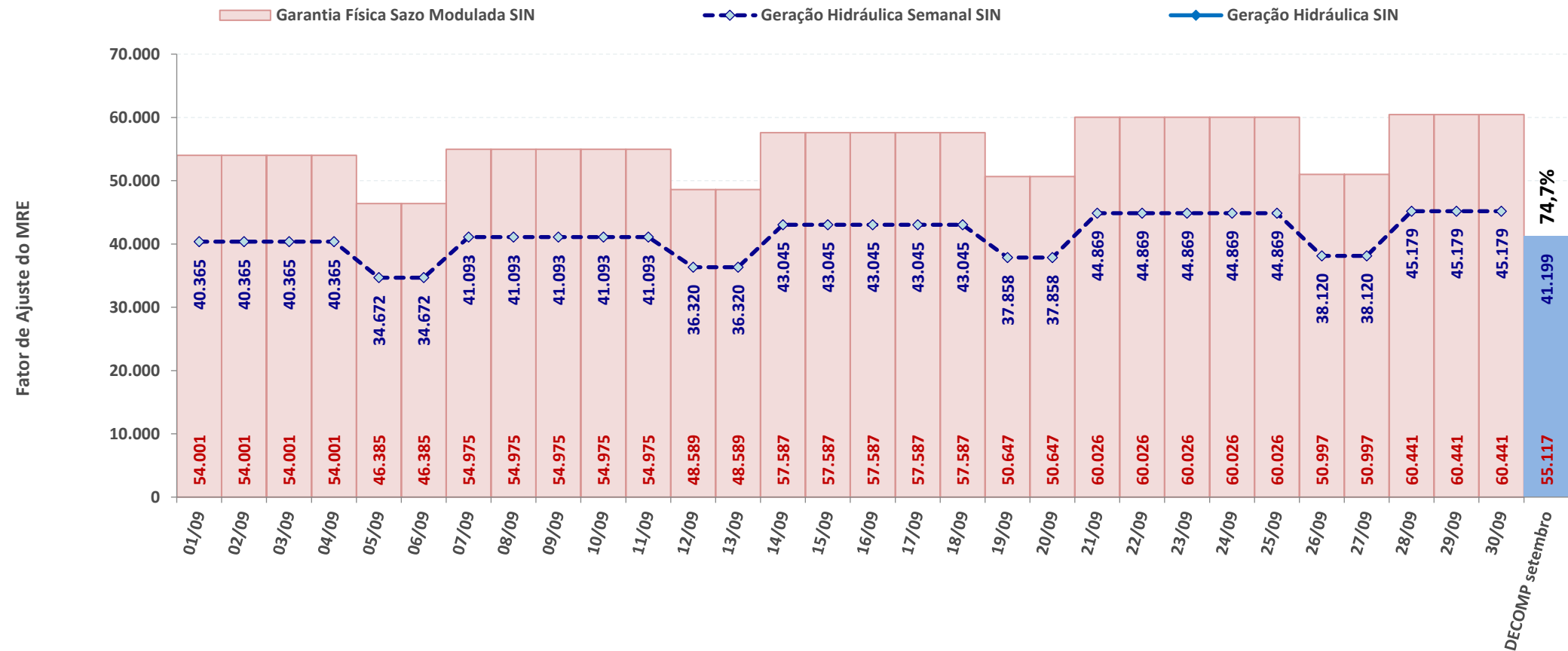
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

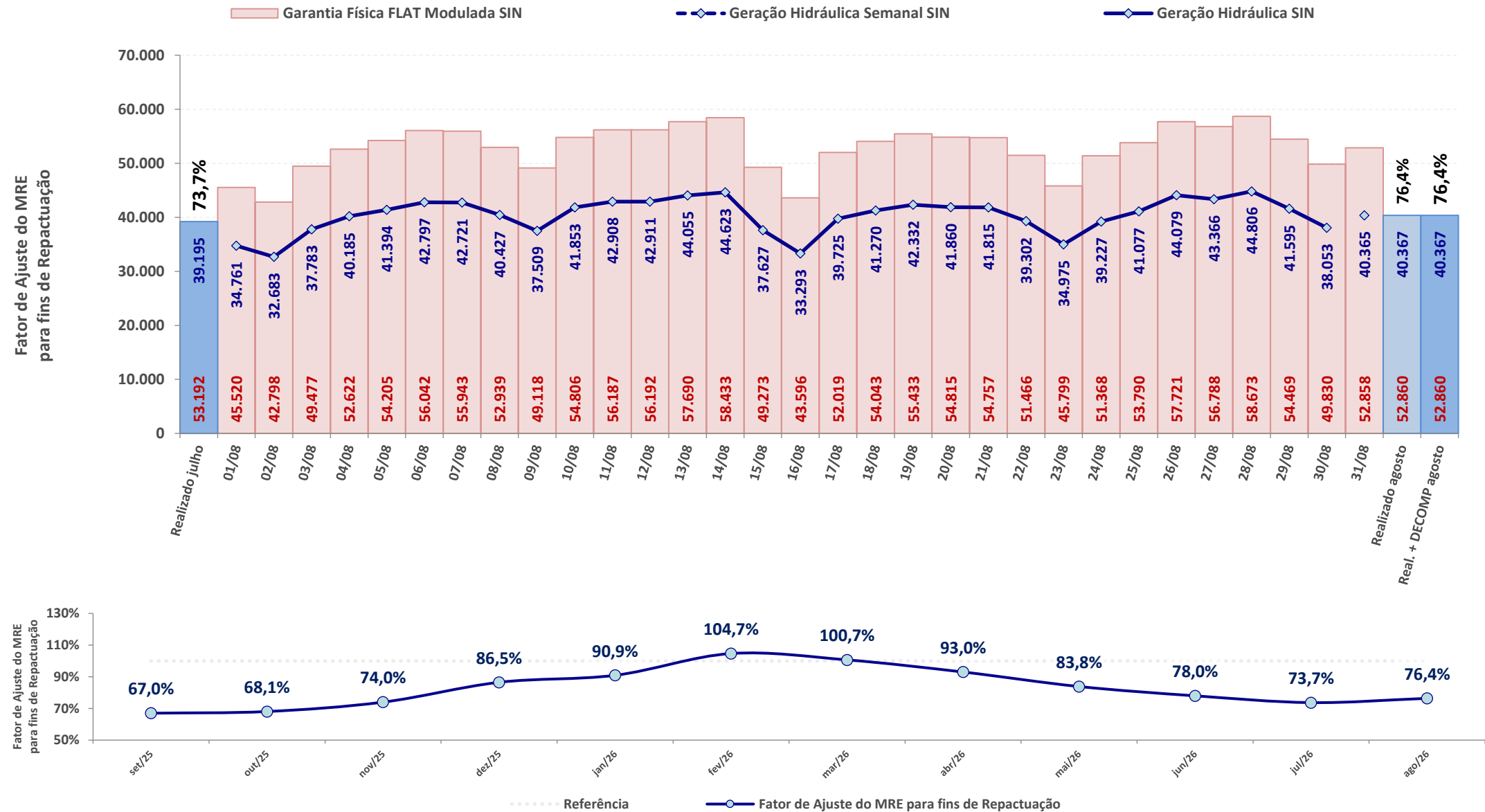
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de setembro



* 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)

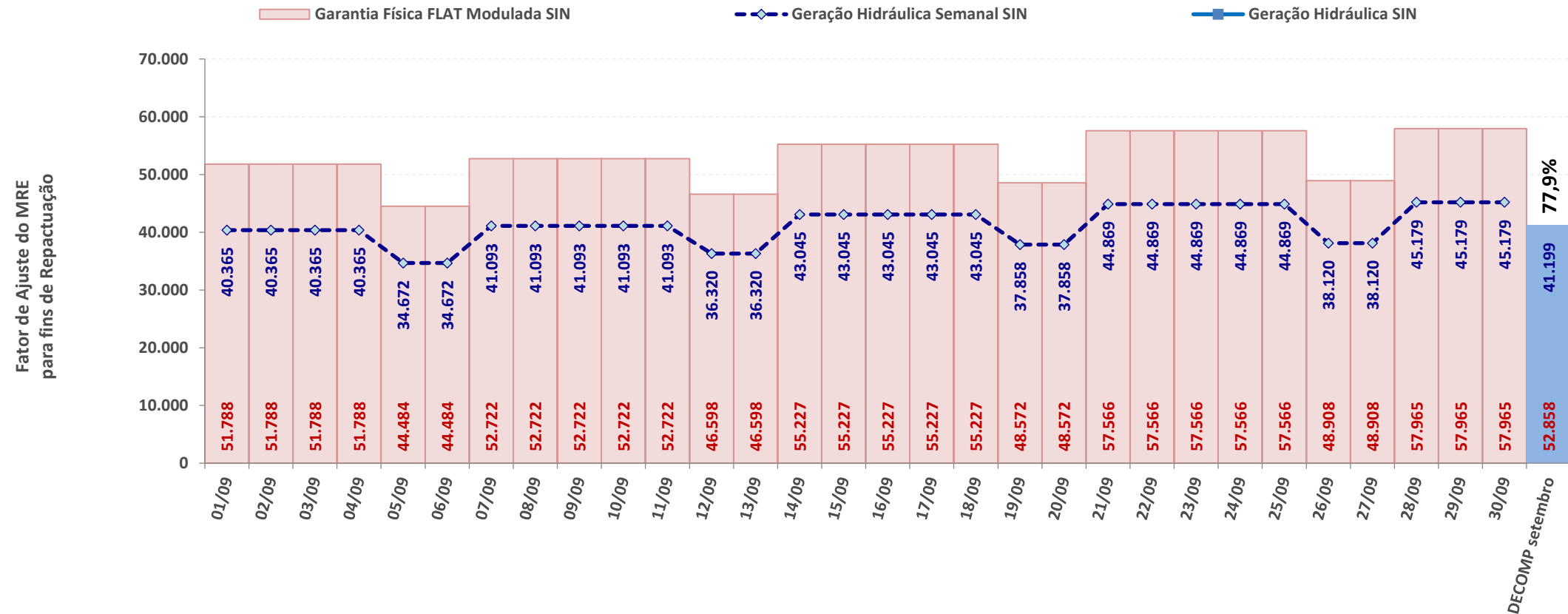
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

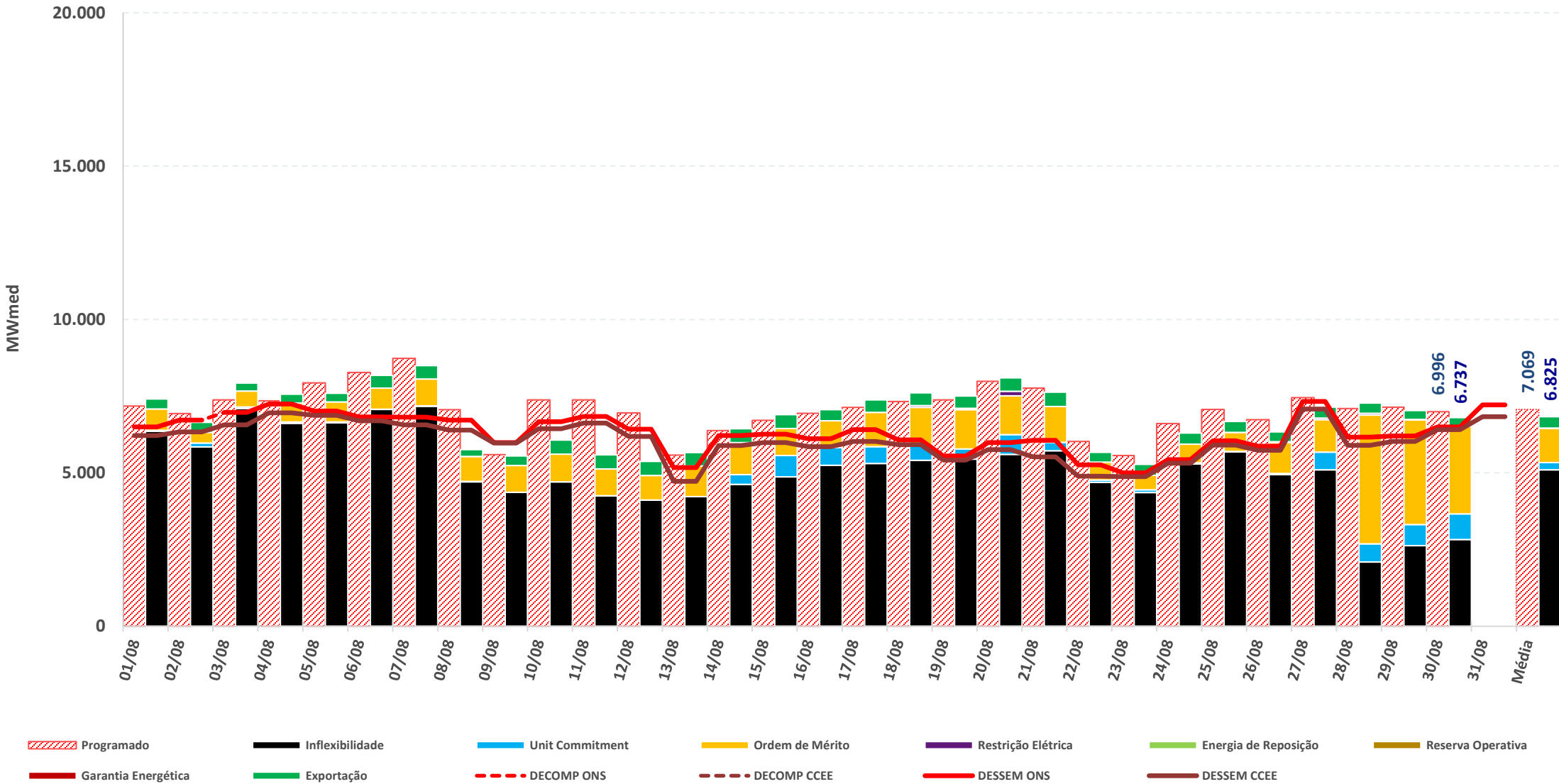
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de setembro



* 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

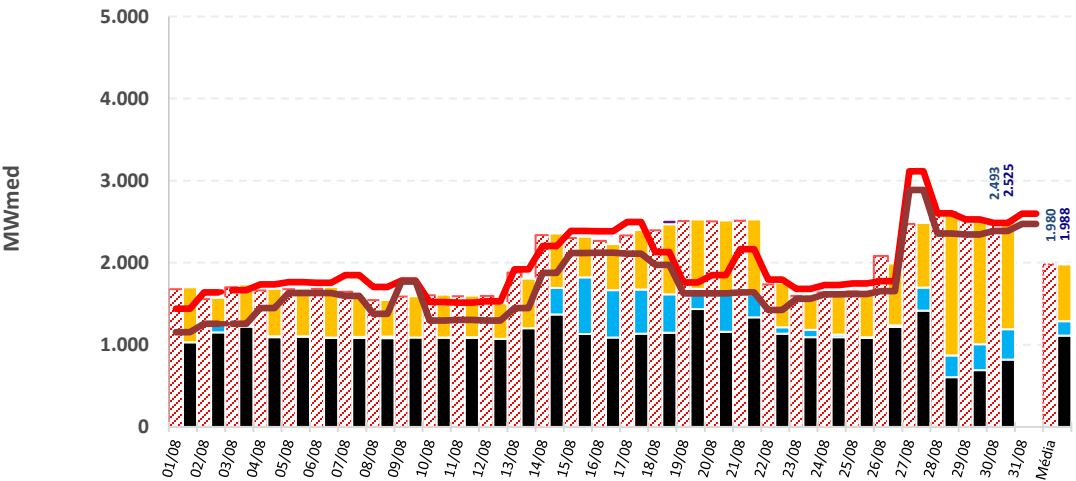


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

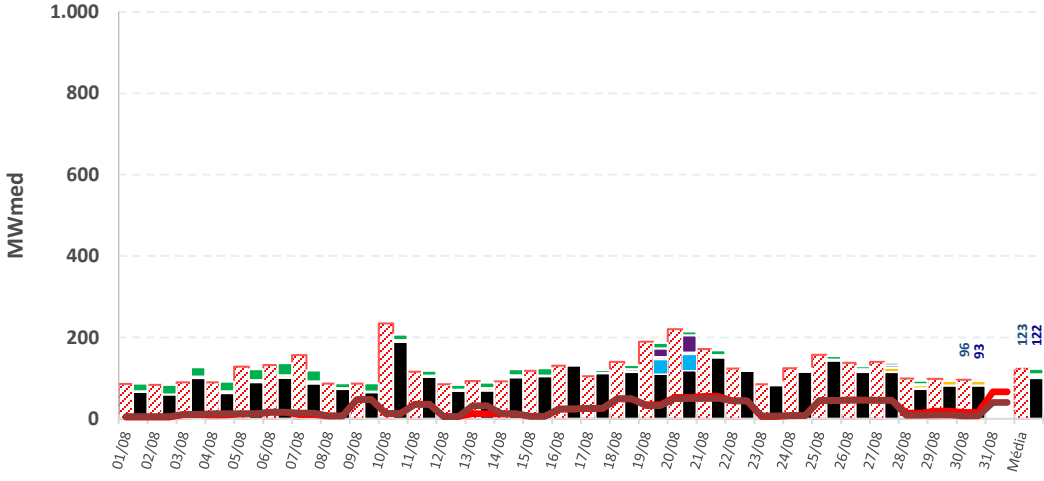
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

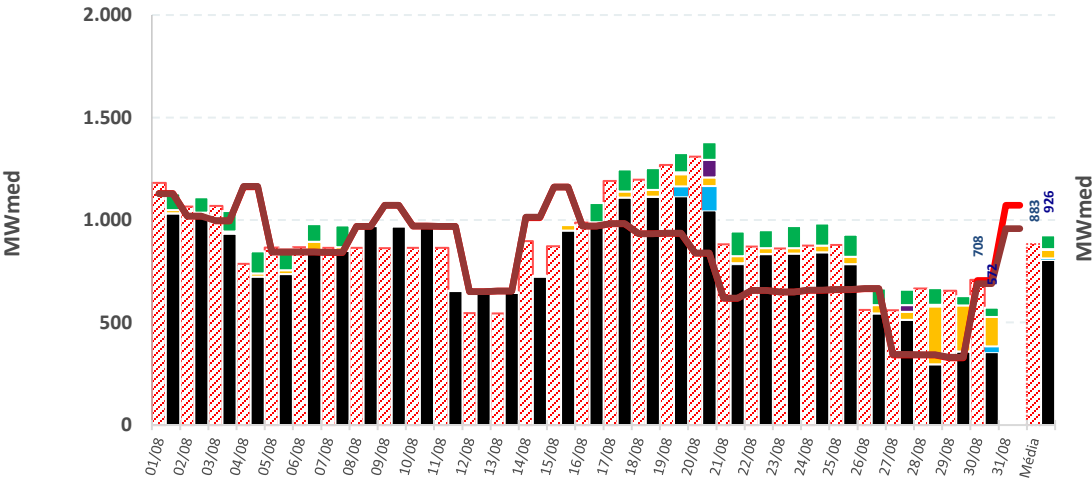
REGIÃO NORTE



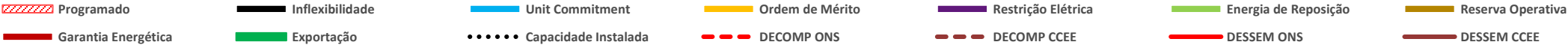
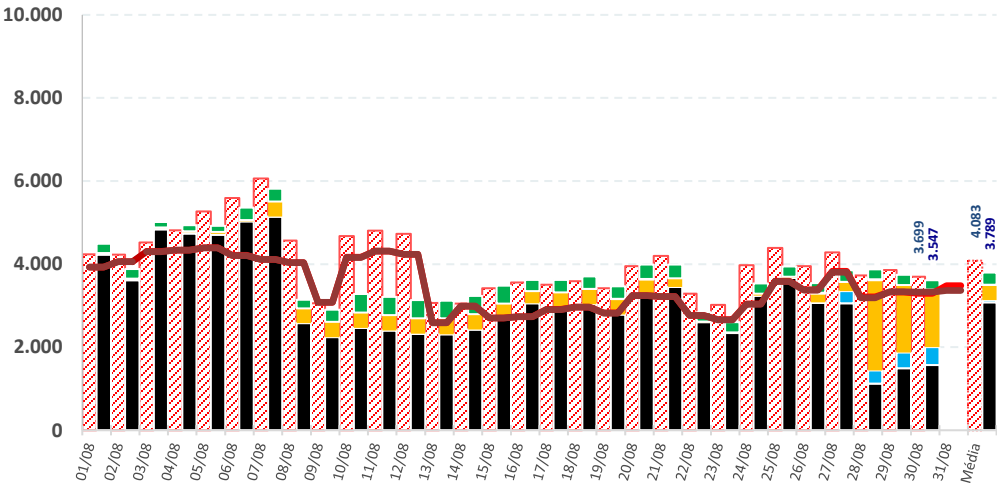
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

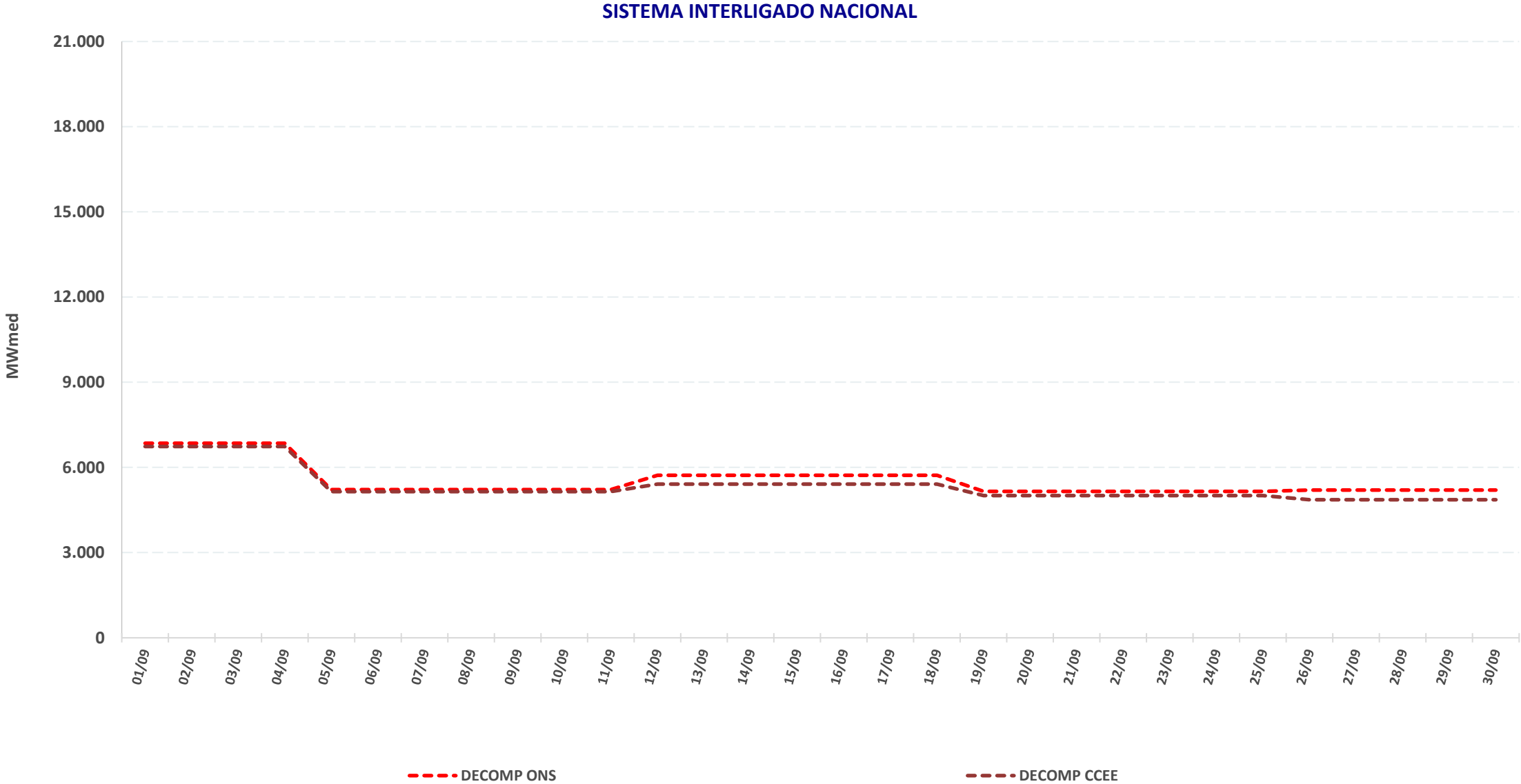


REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

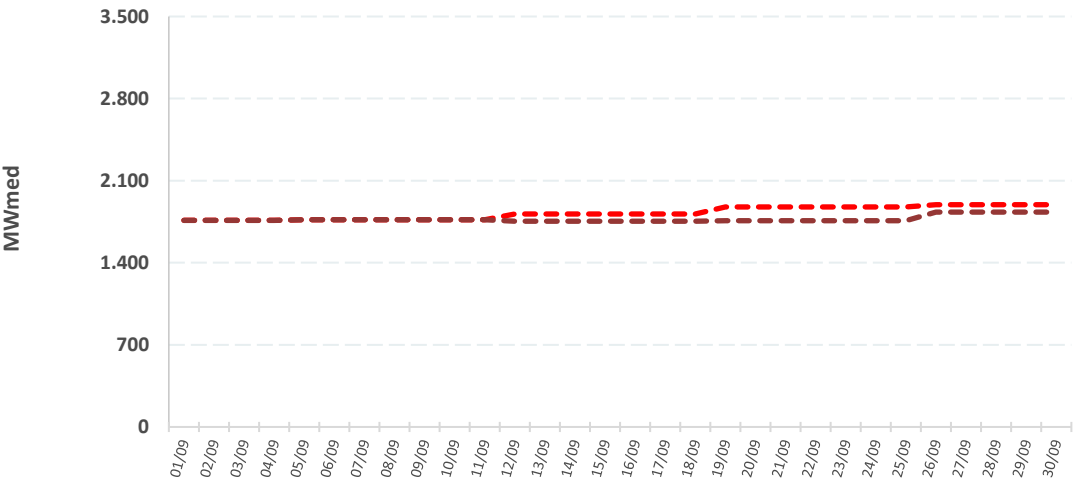
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



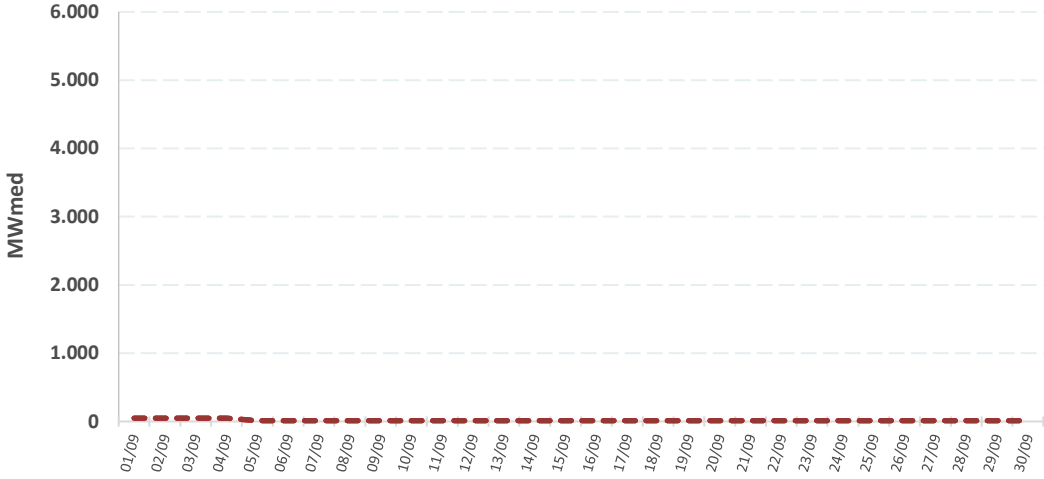
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

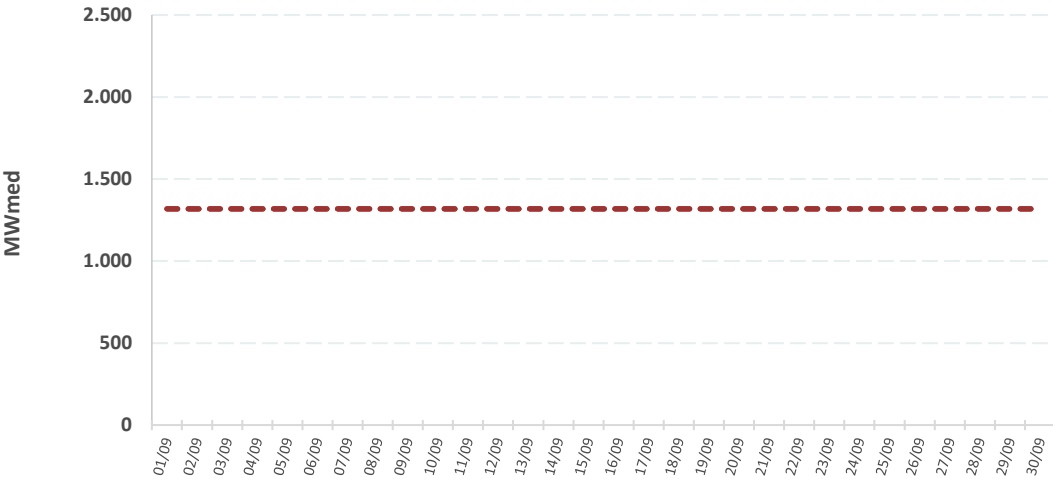
REGIÃO NORTE



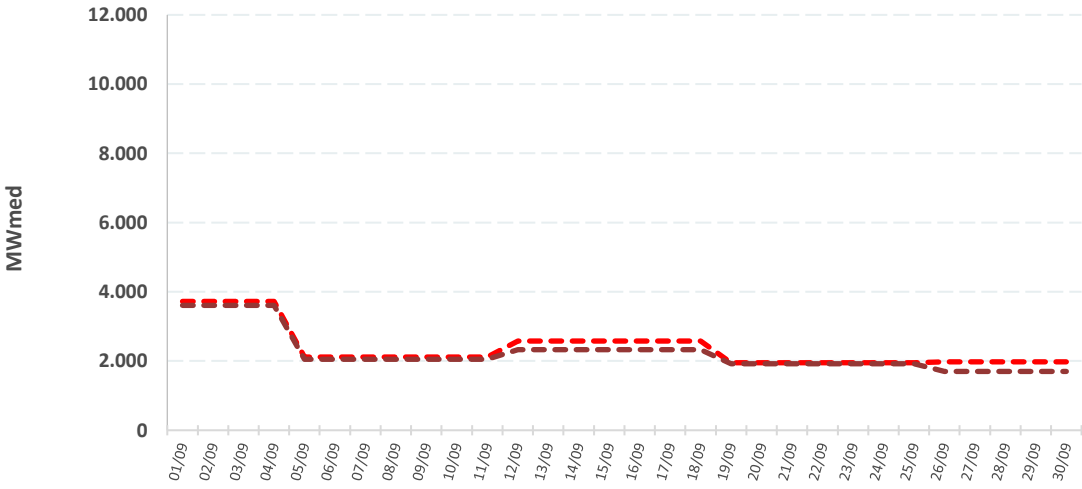
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

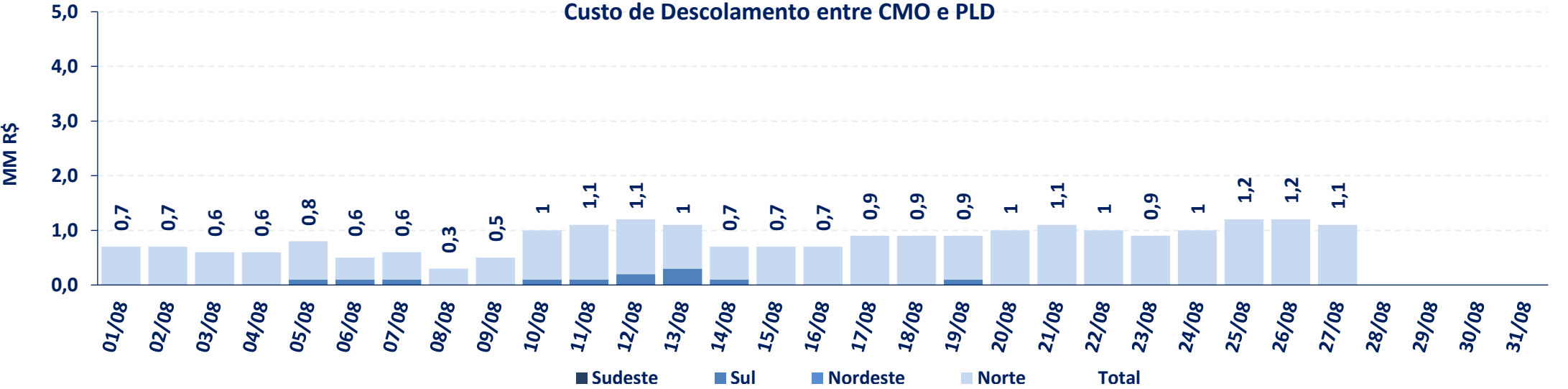
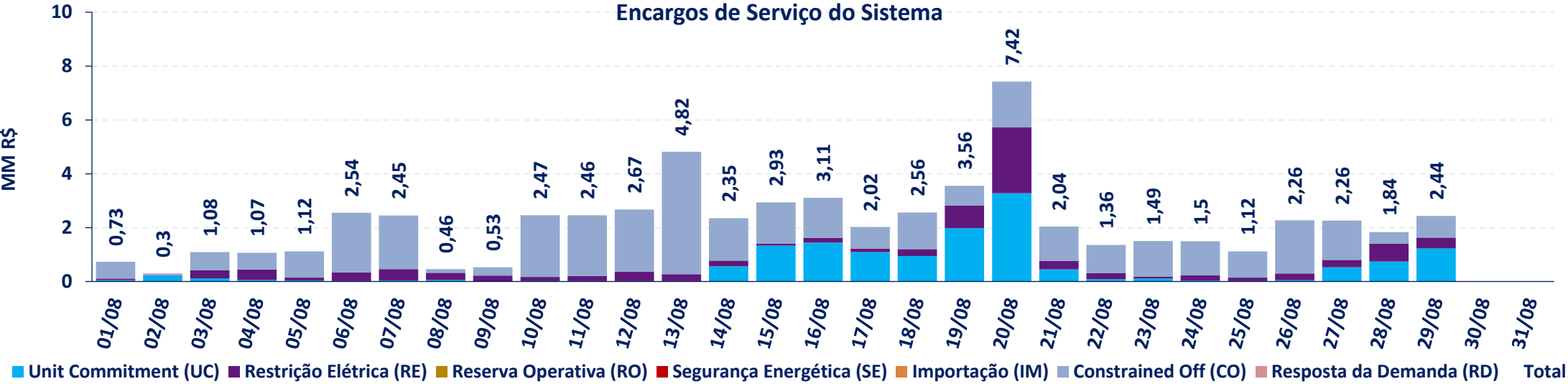


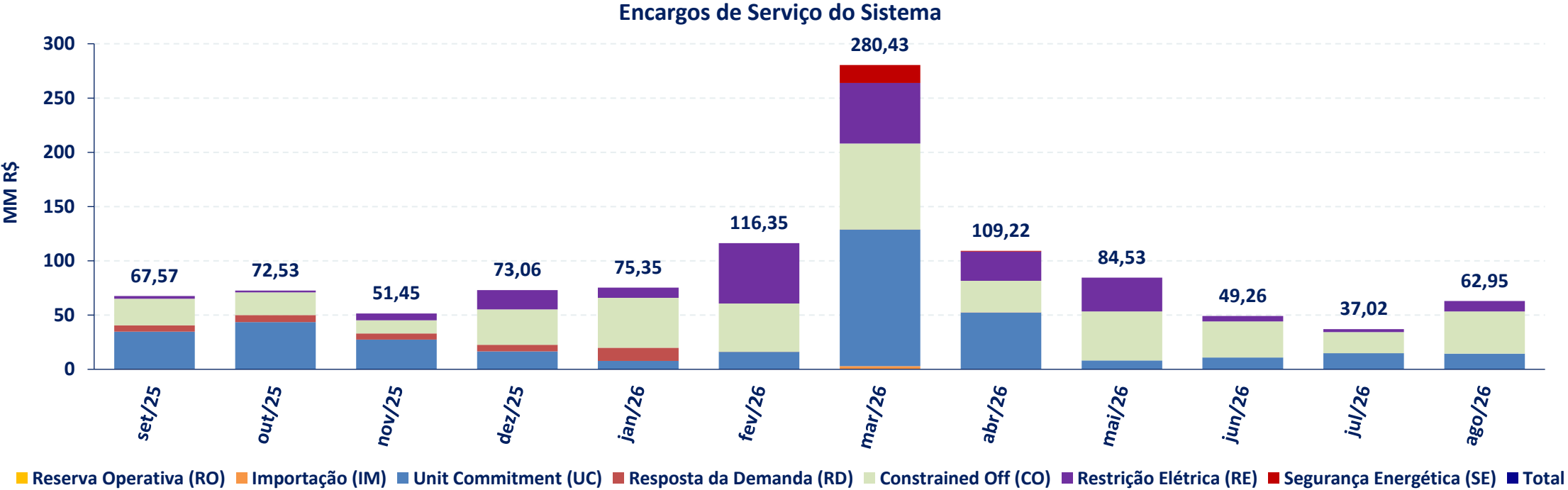
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



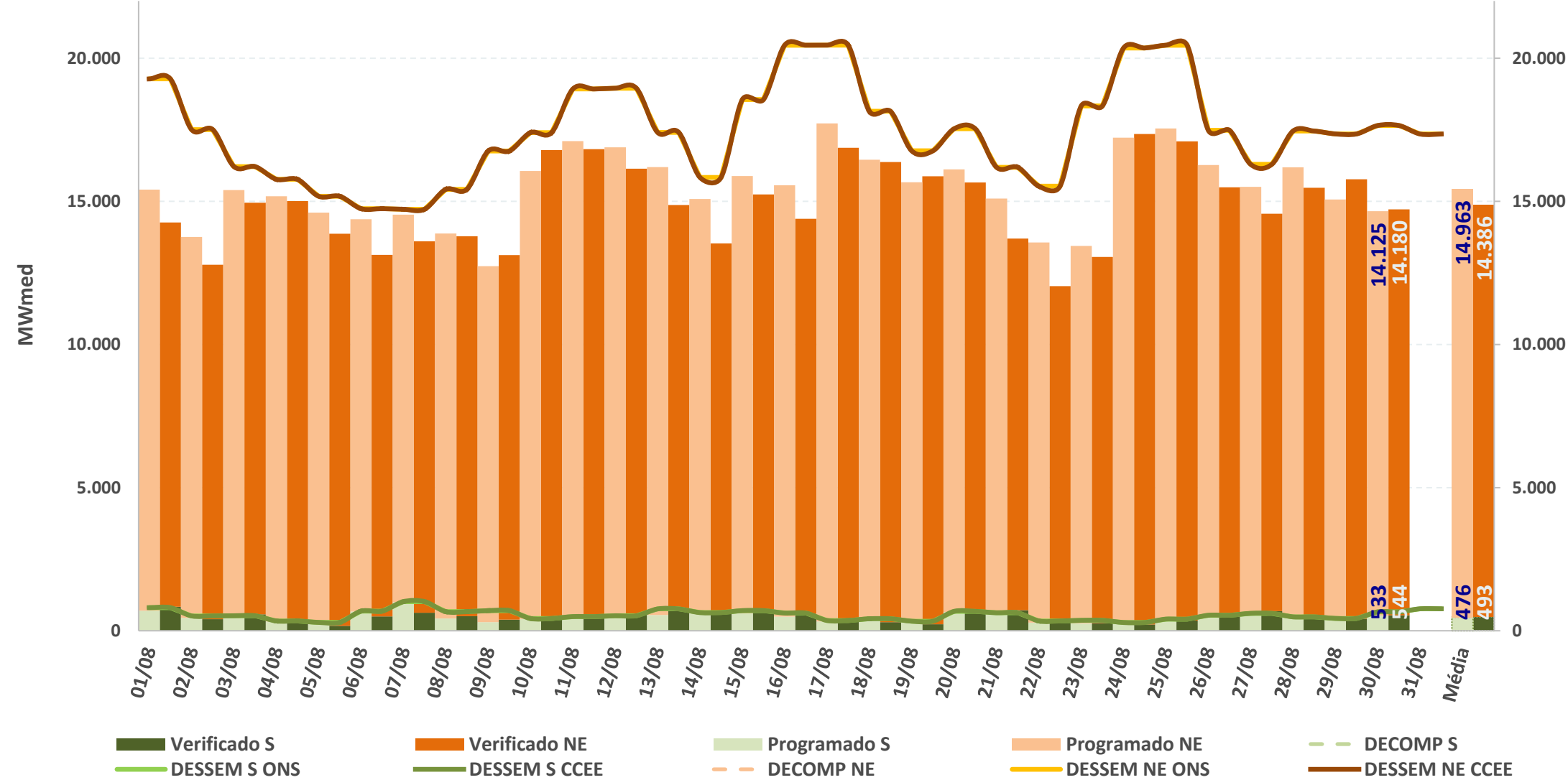


ESS MENSAL	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
RE [MM R\$]	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 9,69
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 14,55
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\$ 38,72
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\$ 62,95
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\$ 23,15

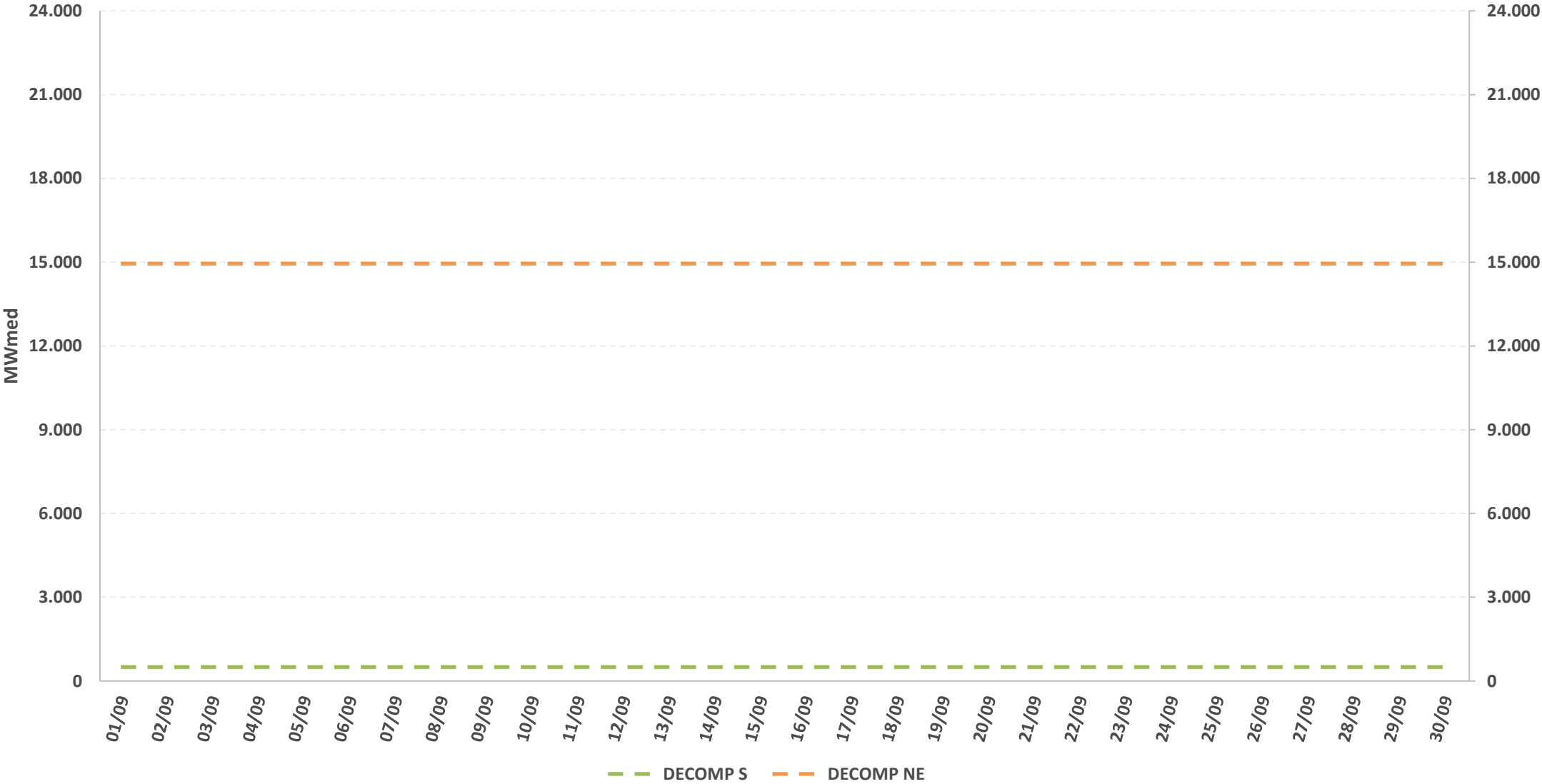
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

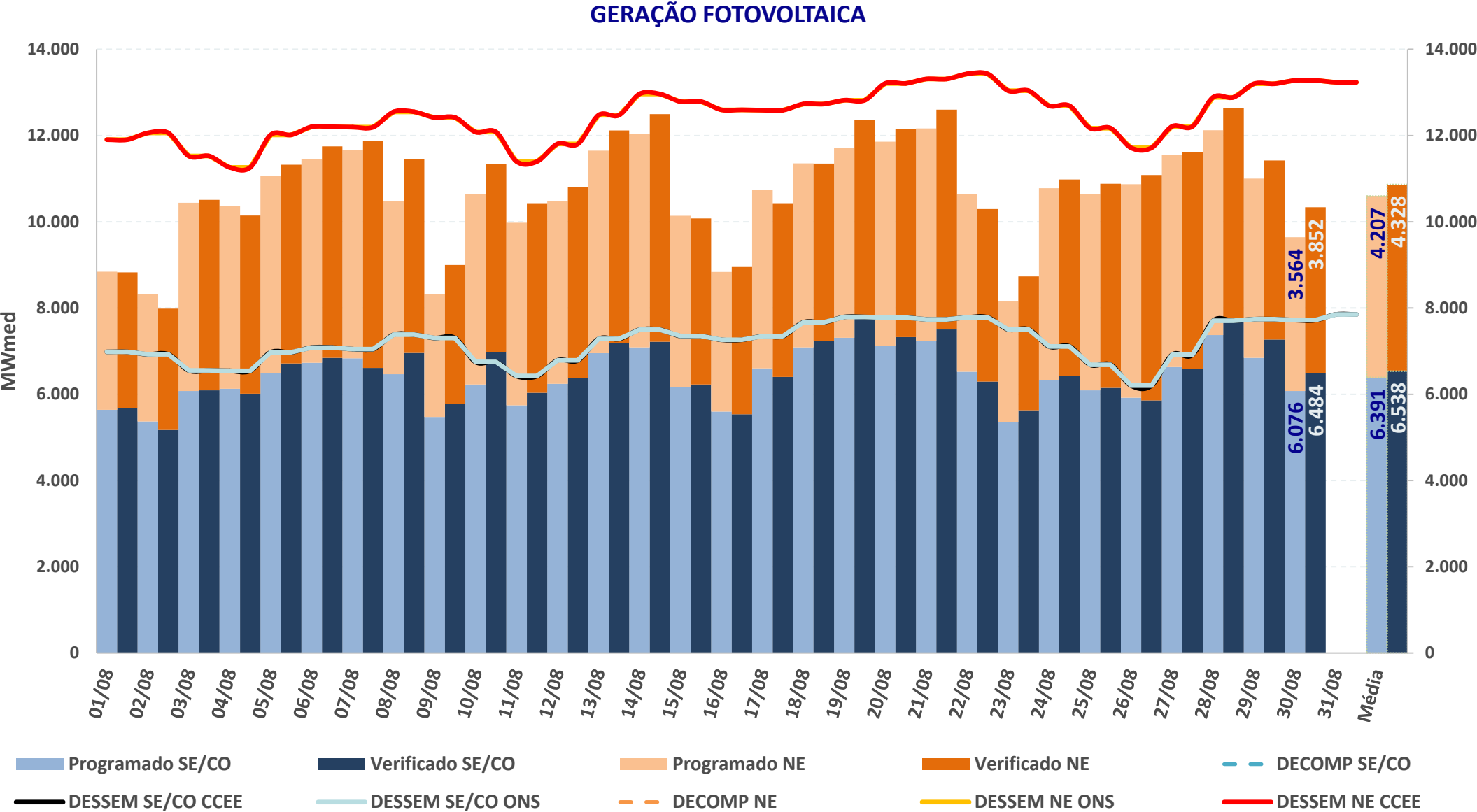


GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO EÓLICA

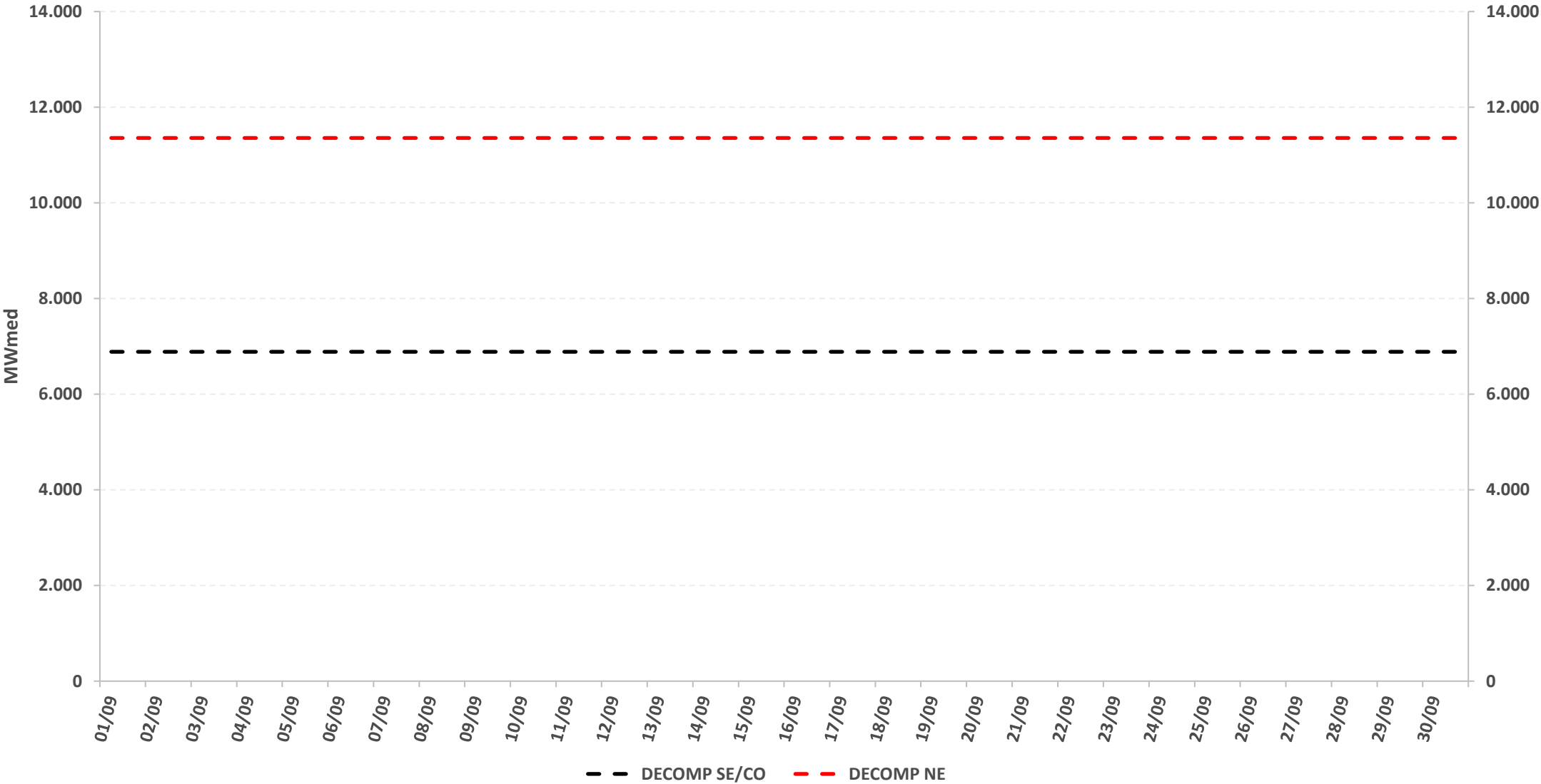




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

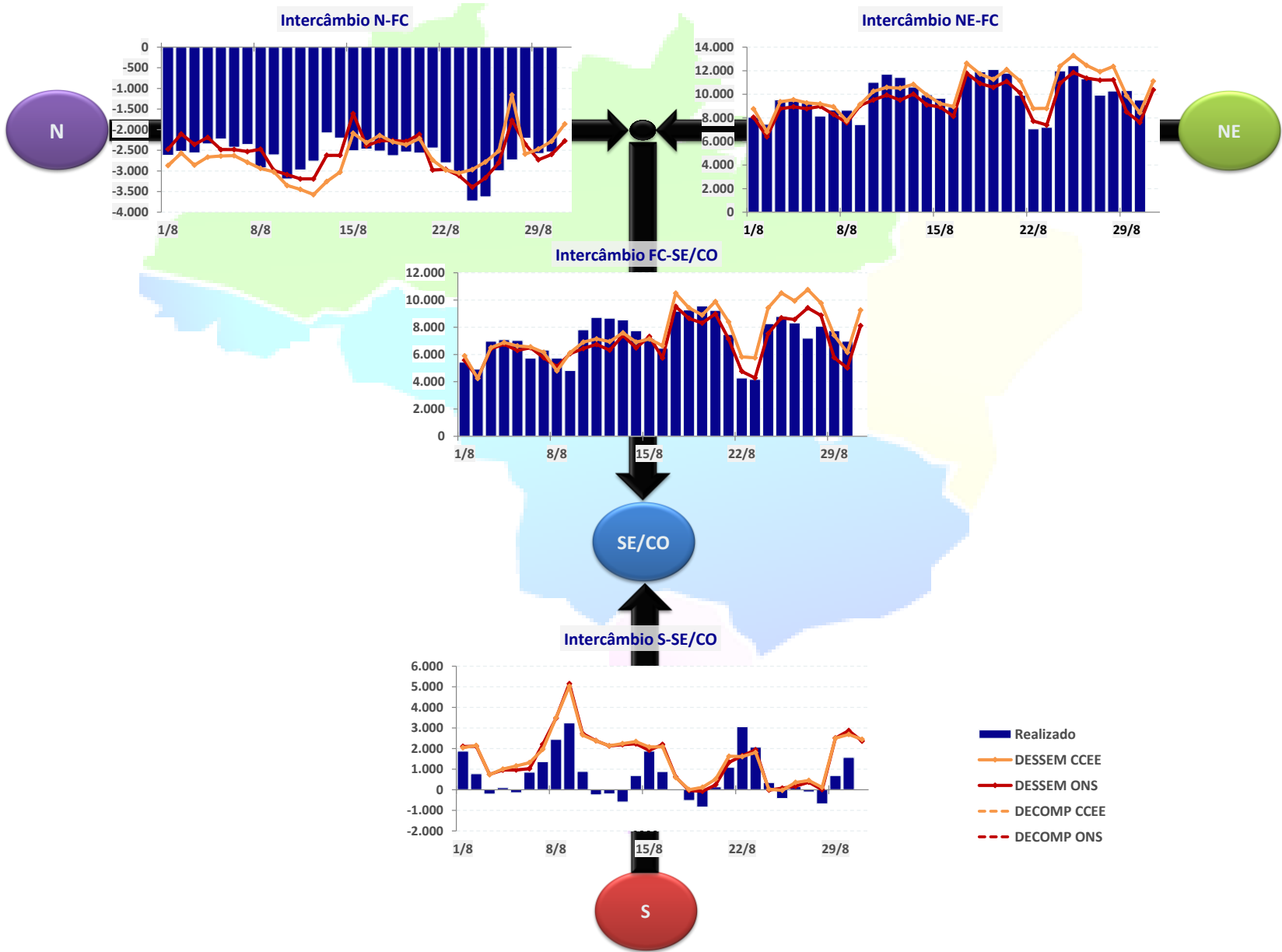
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

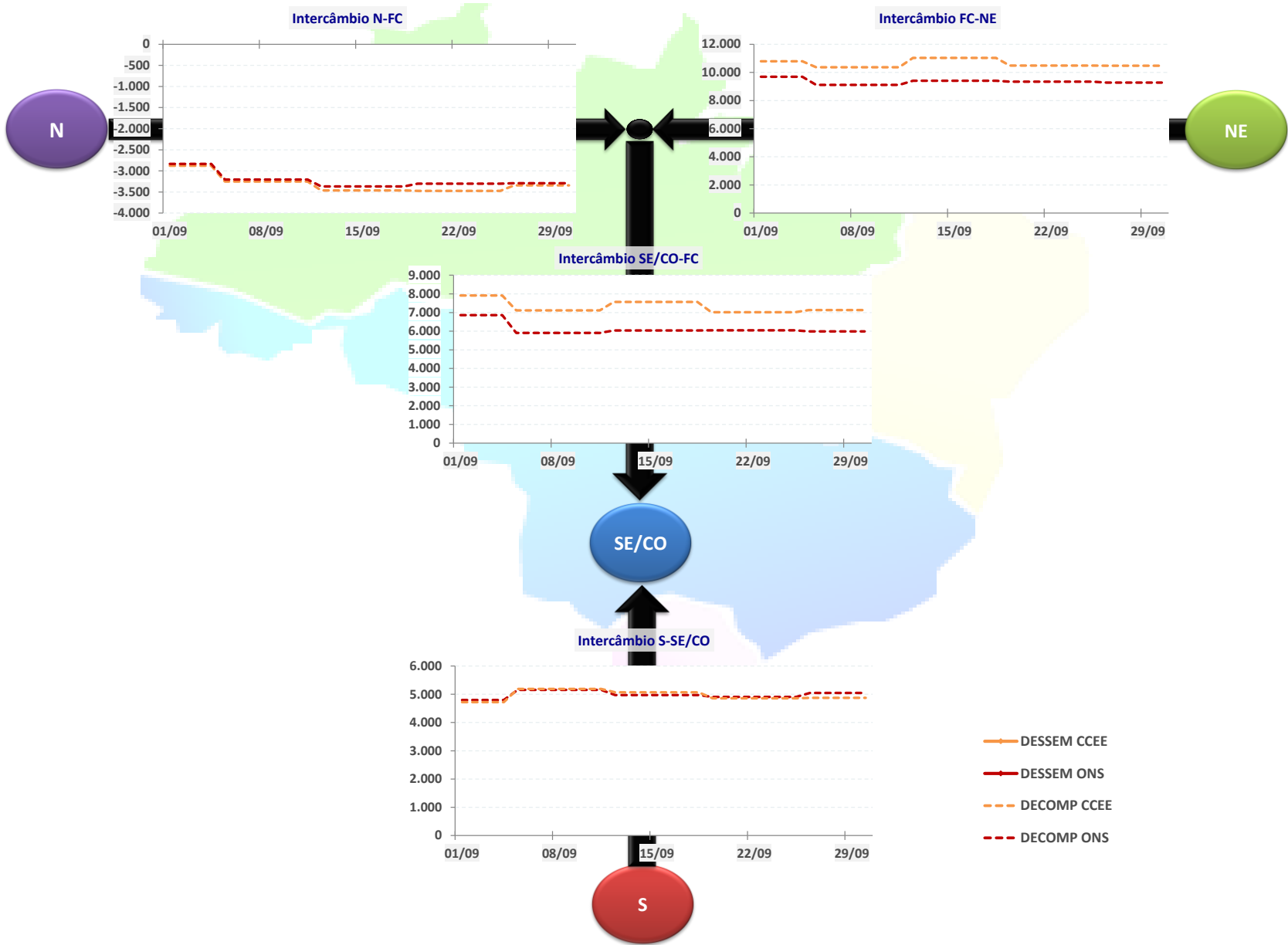


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

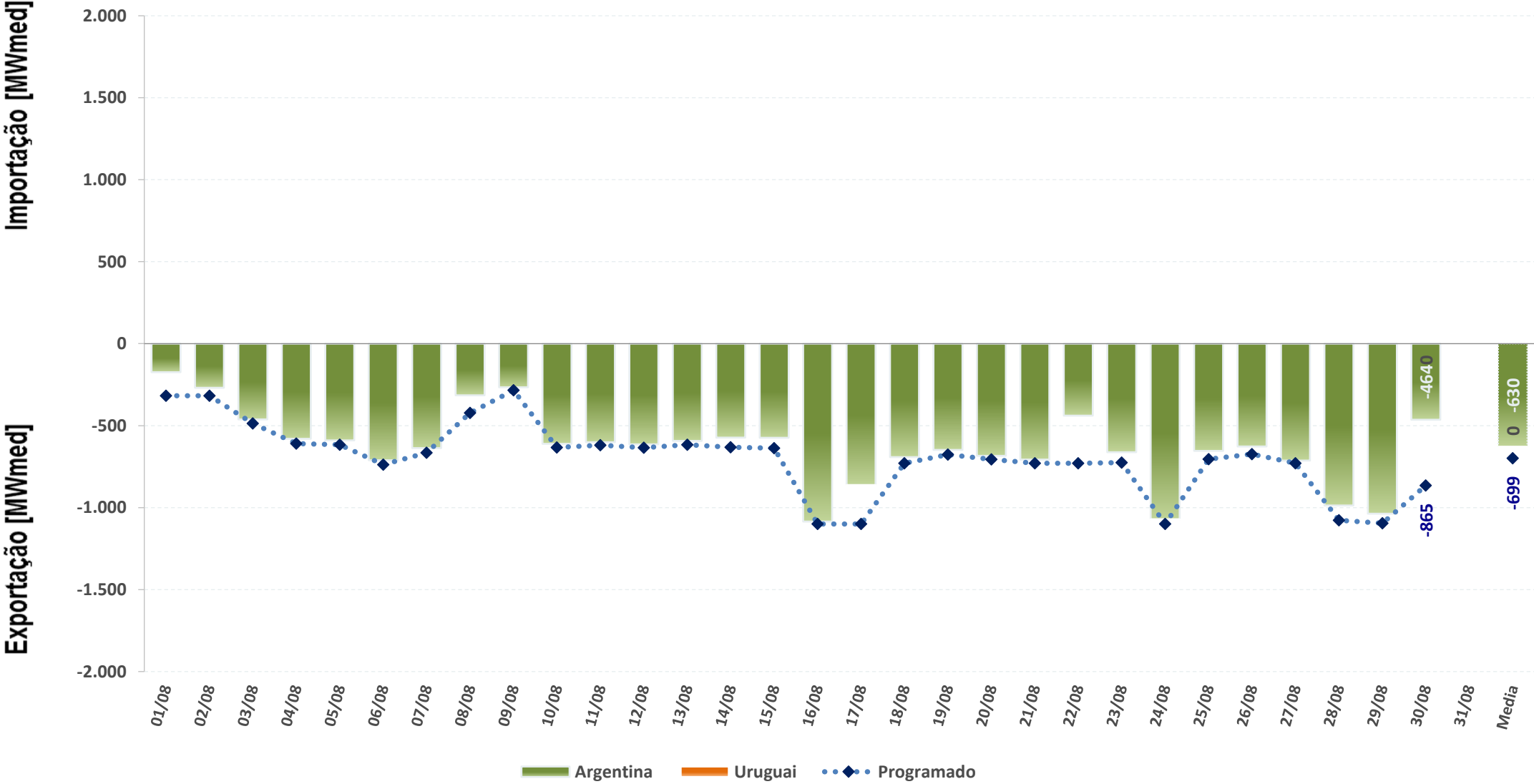
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de setembro



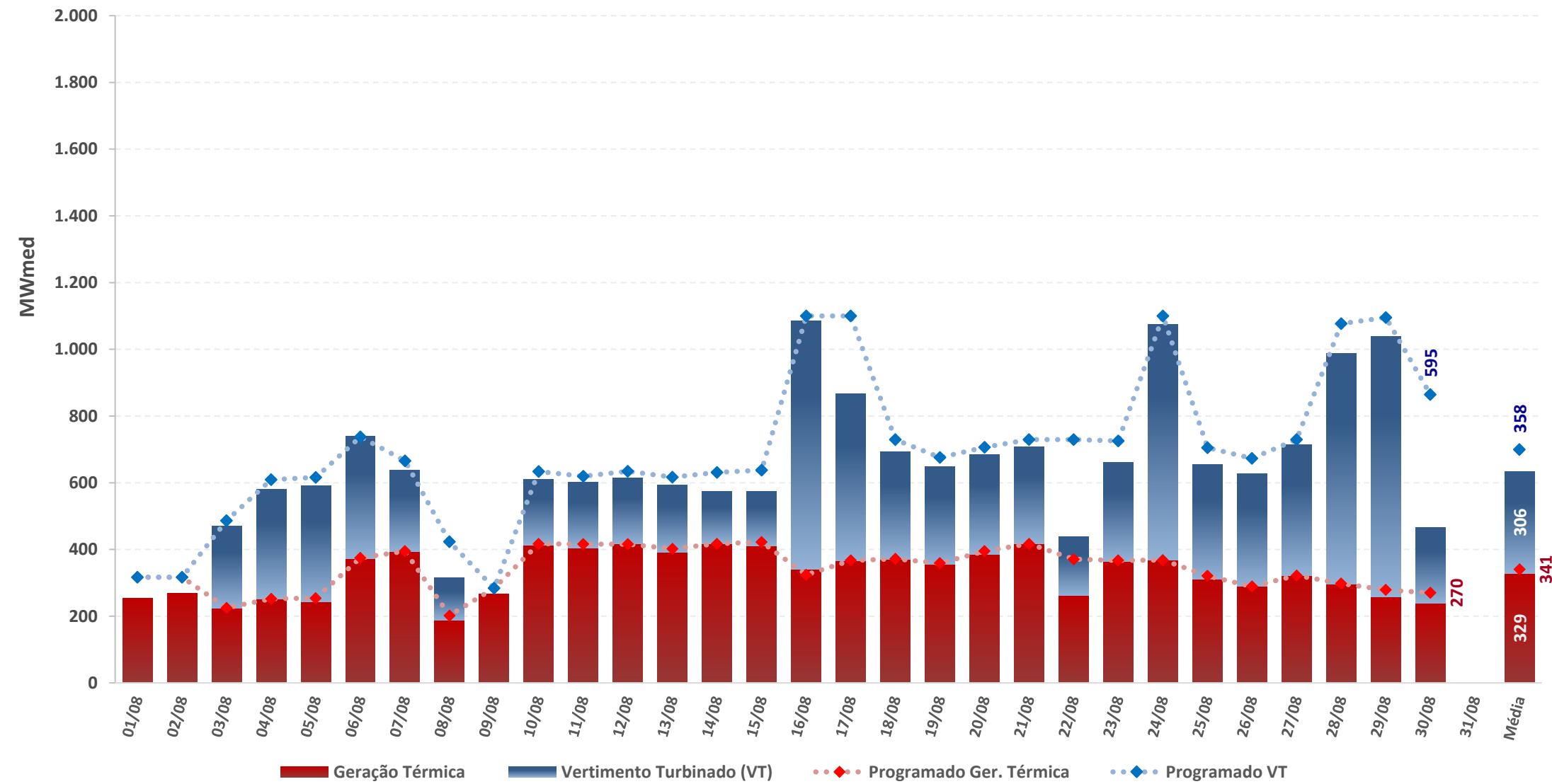
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

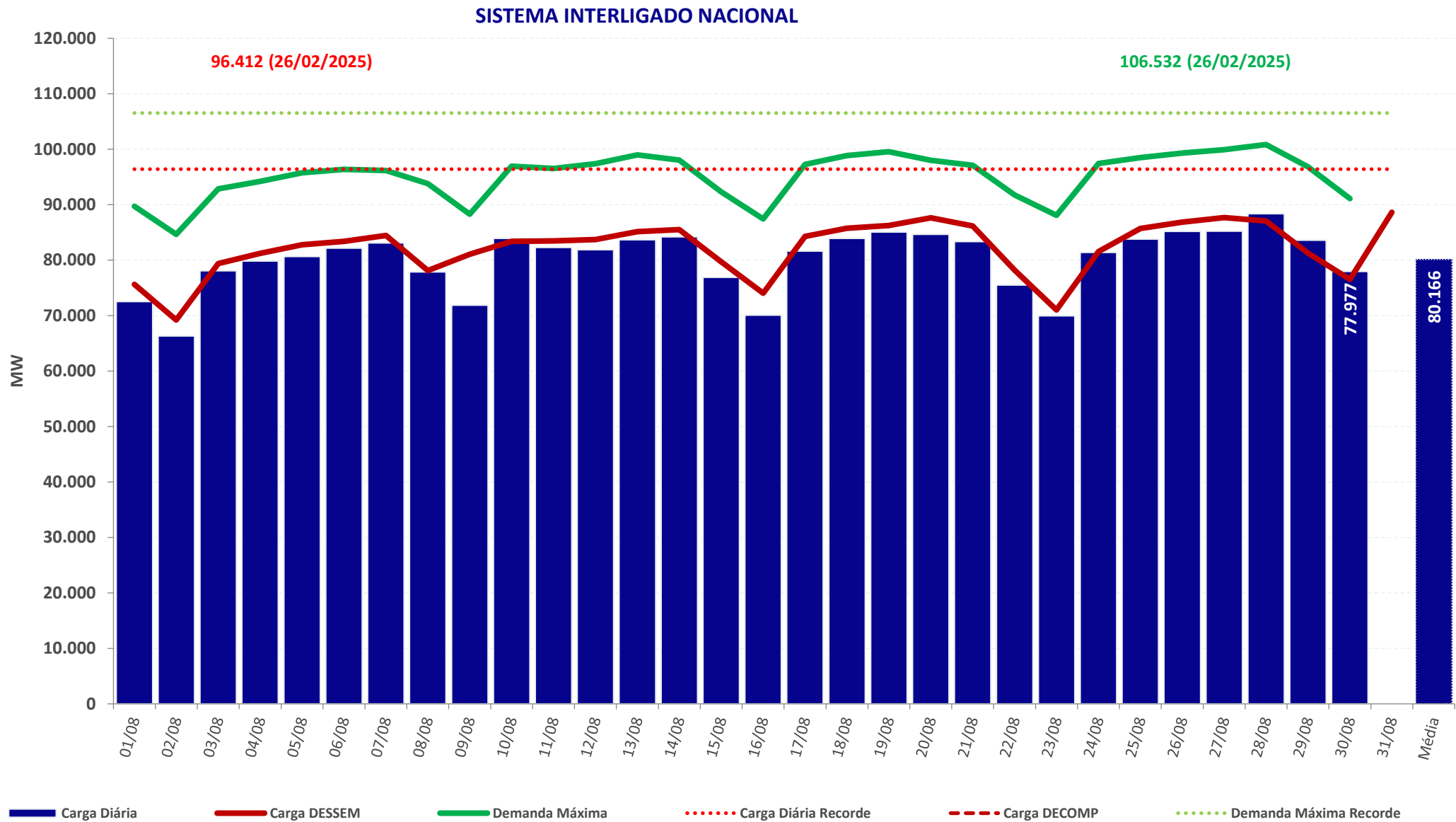


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

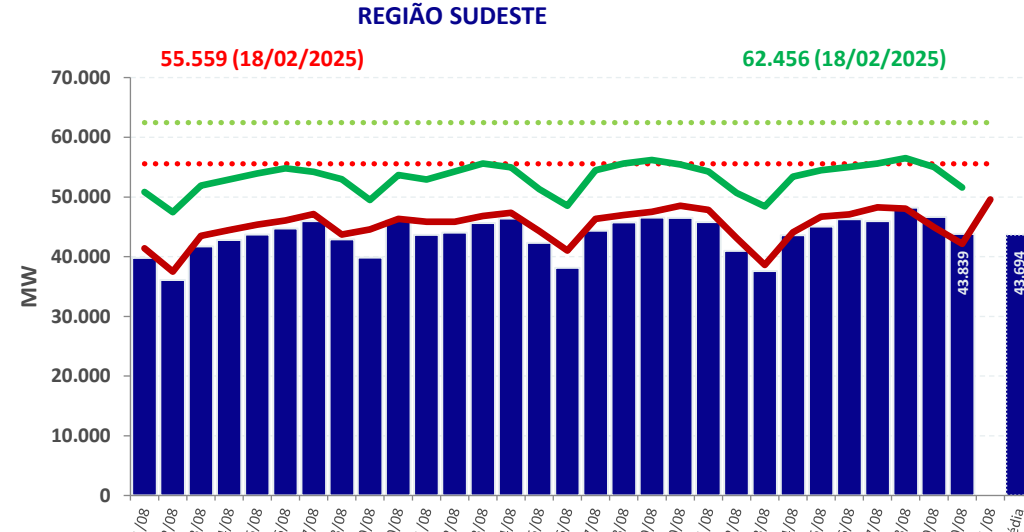
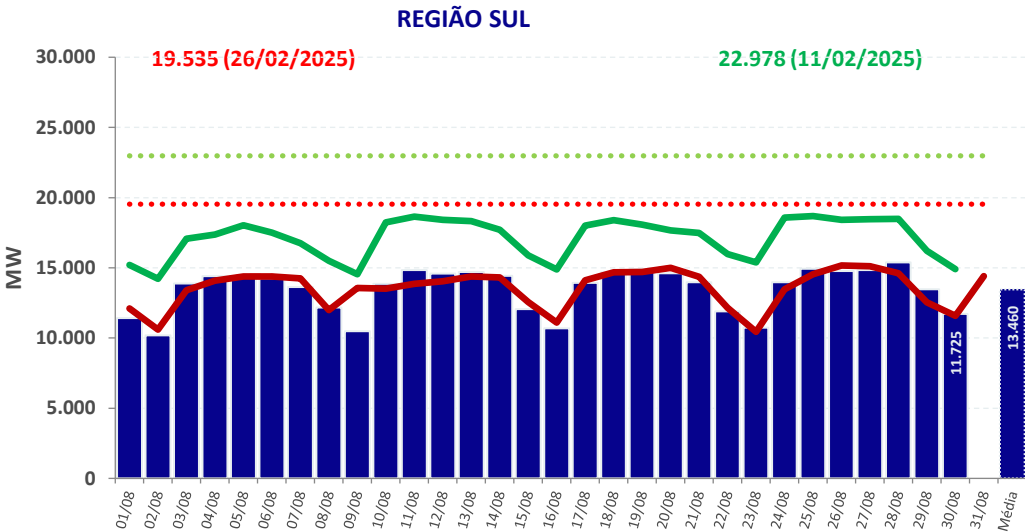
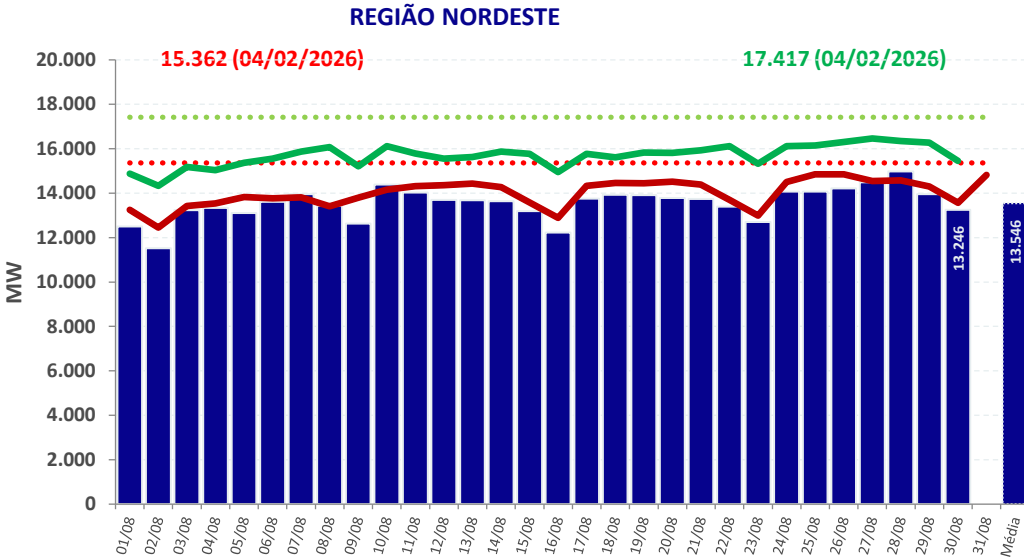
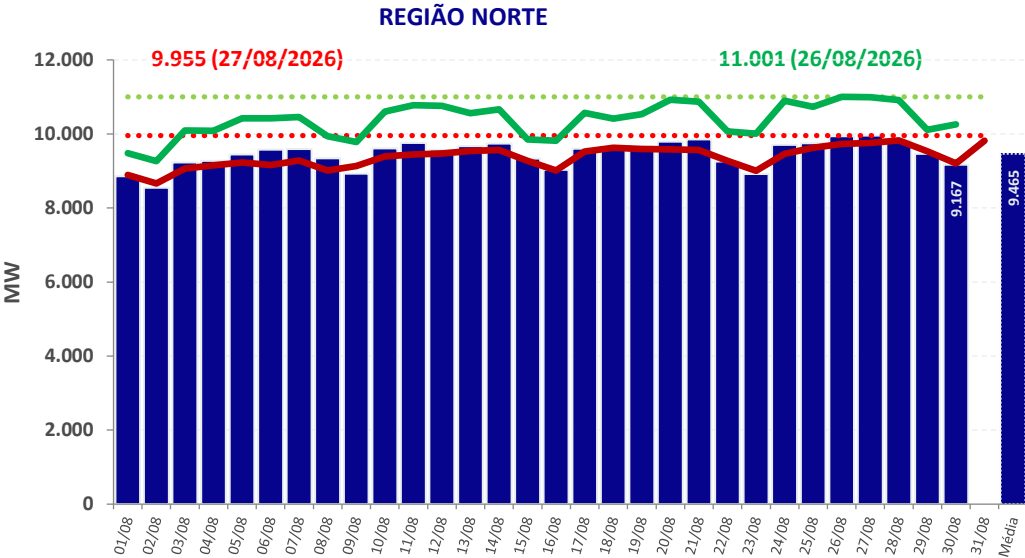
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

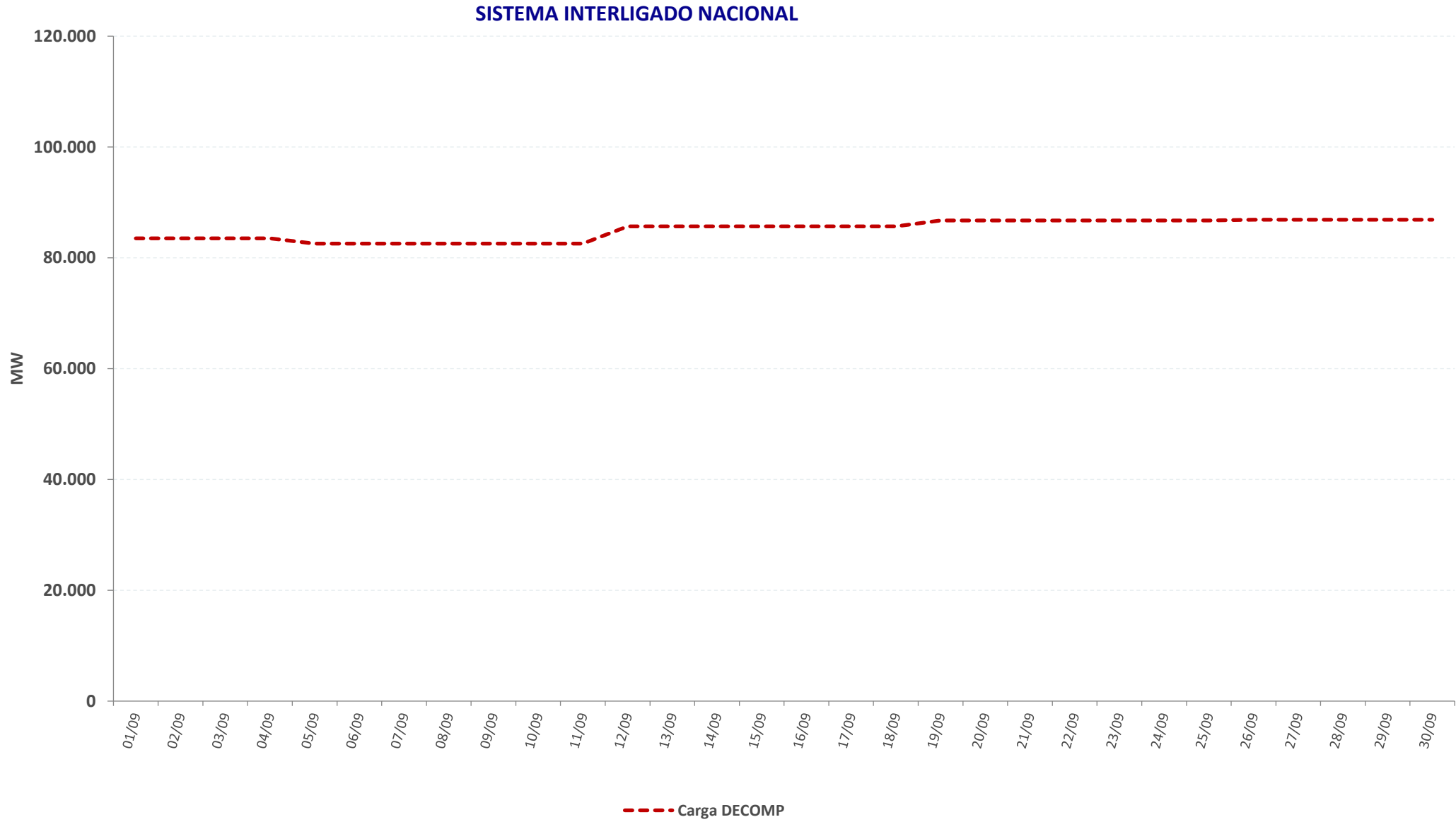




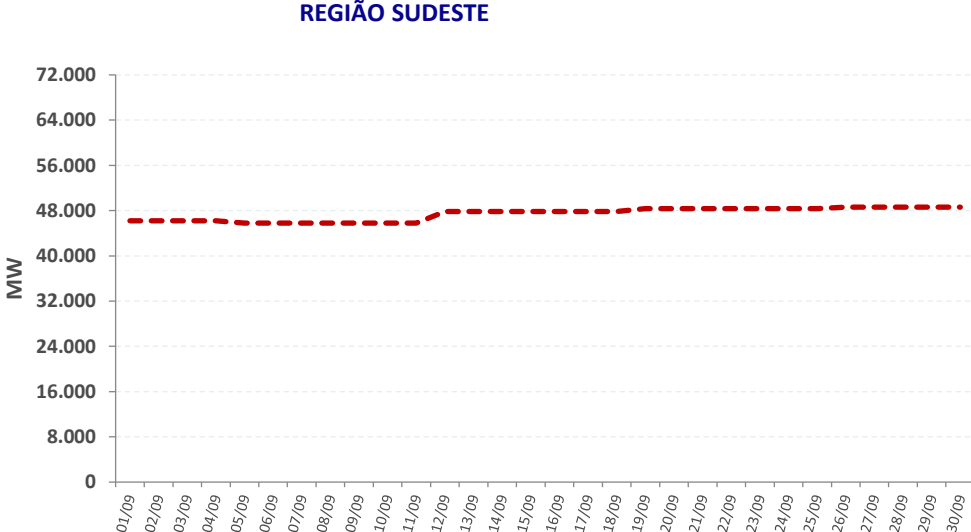
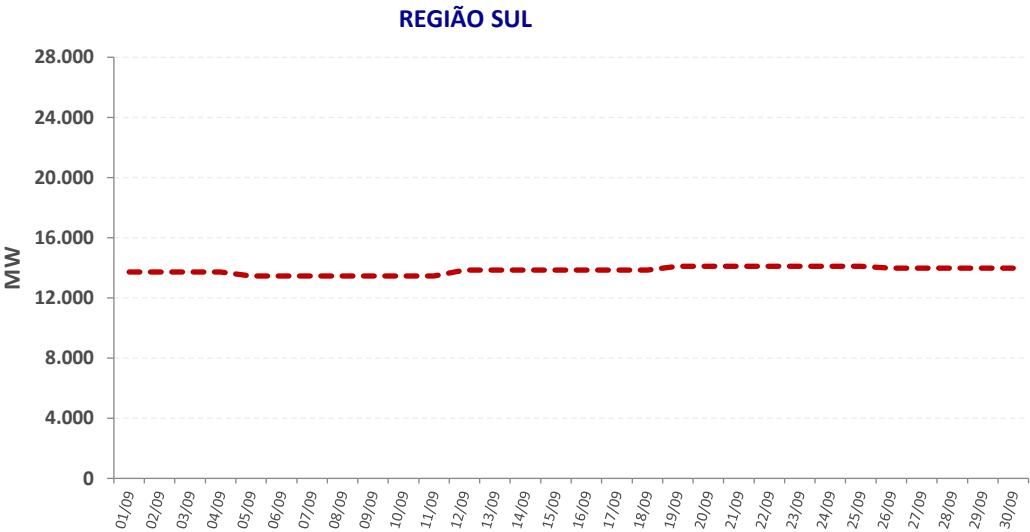
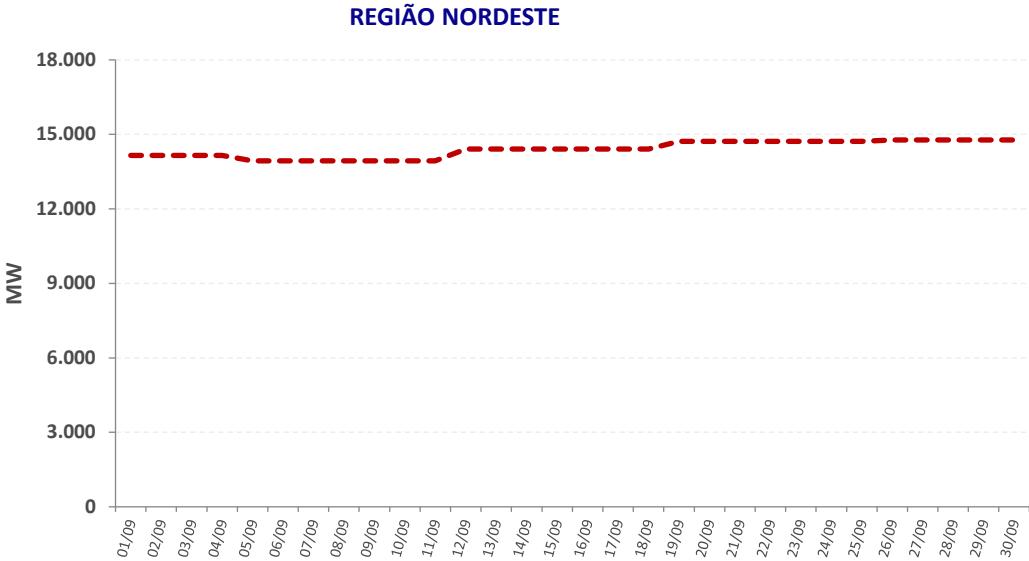
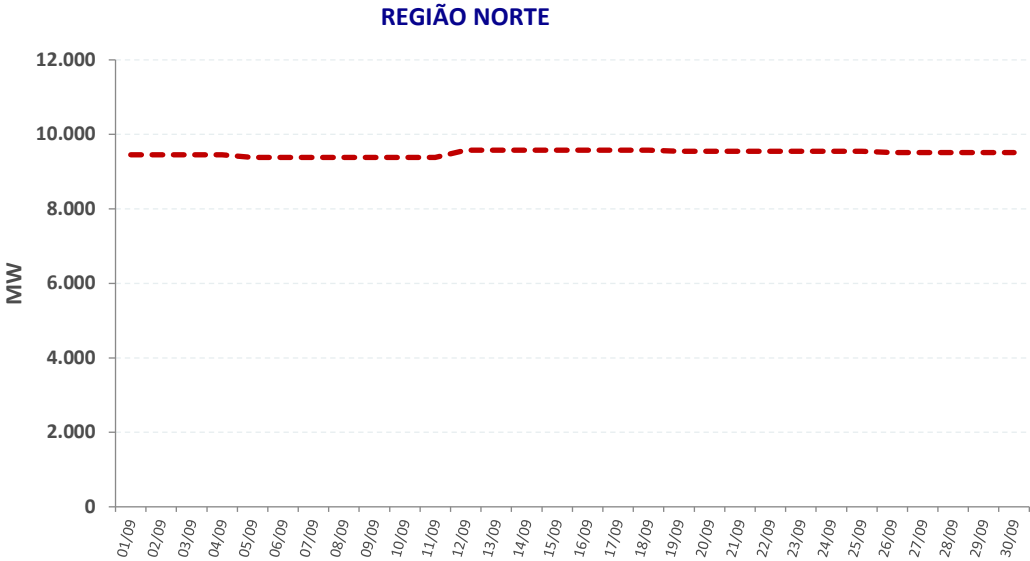
carga e demanda instantânea máxima



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



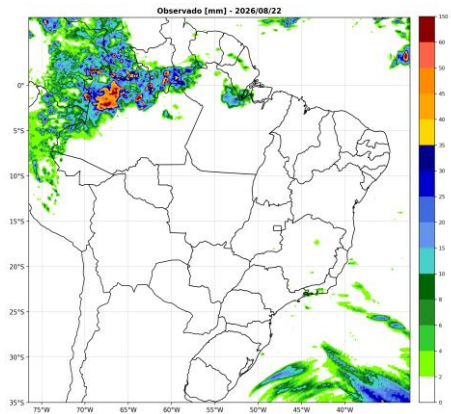
carga e demanda instantânea máxima – PMO de setembro



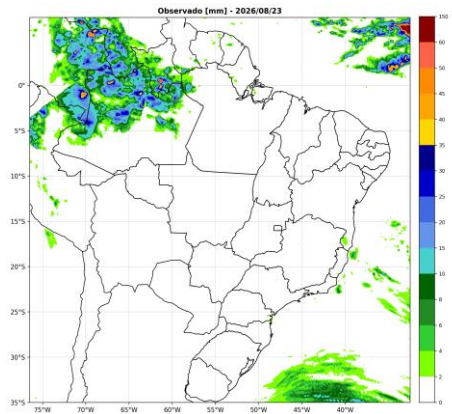
--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 22/08 a 28/08

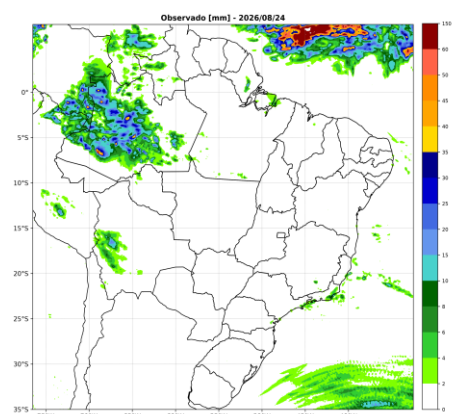
22/08



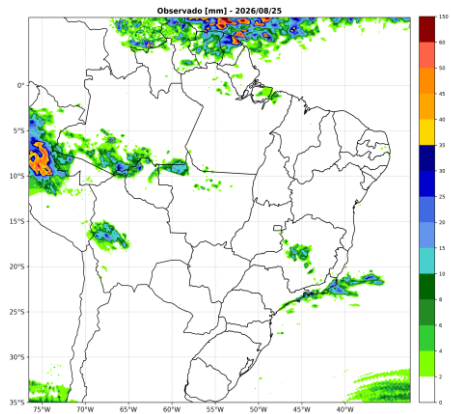
23/08



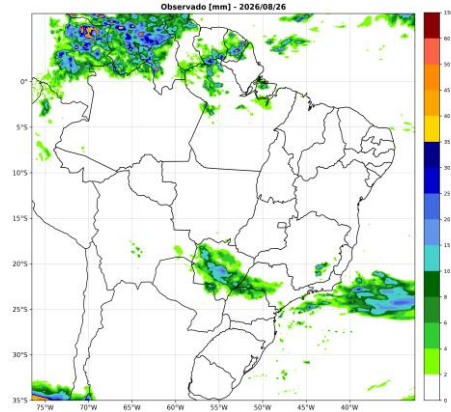
24/08



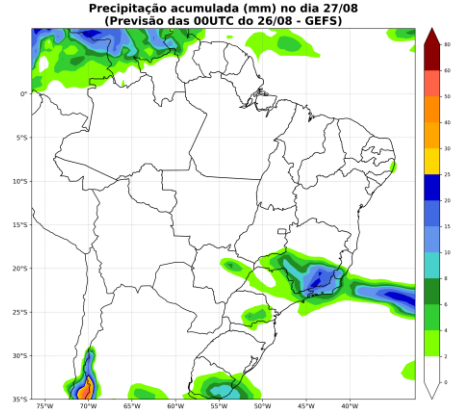
25/08



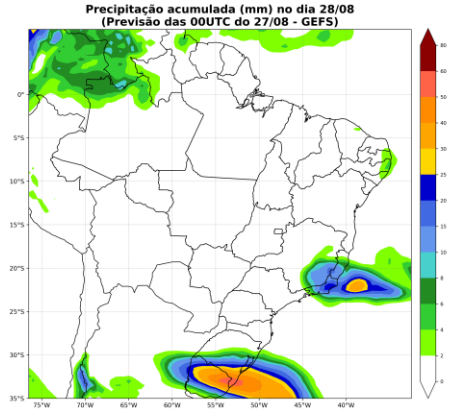
26/08



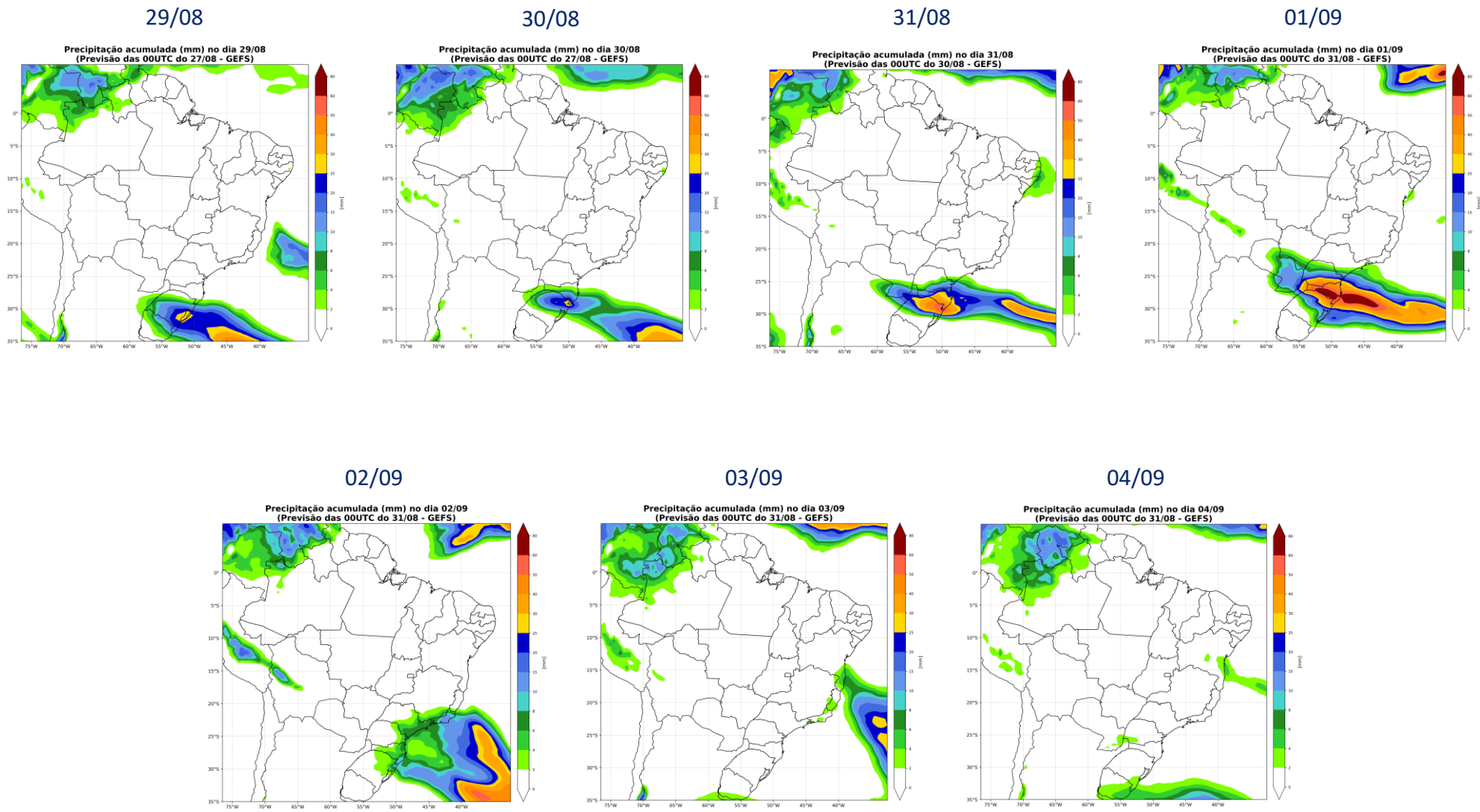
27/08



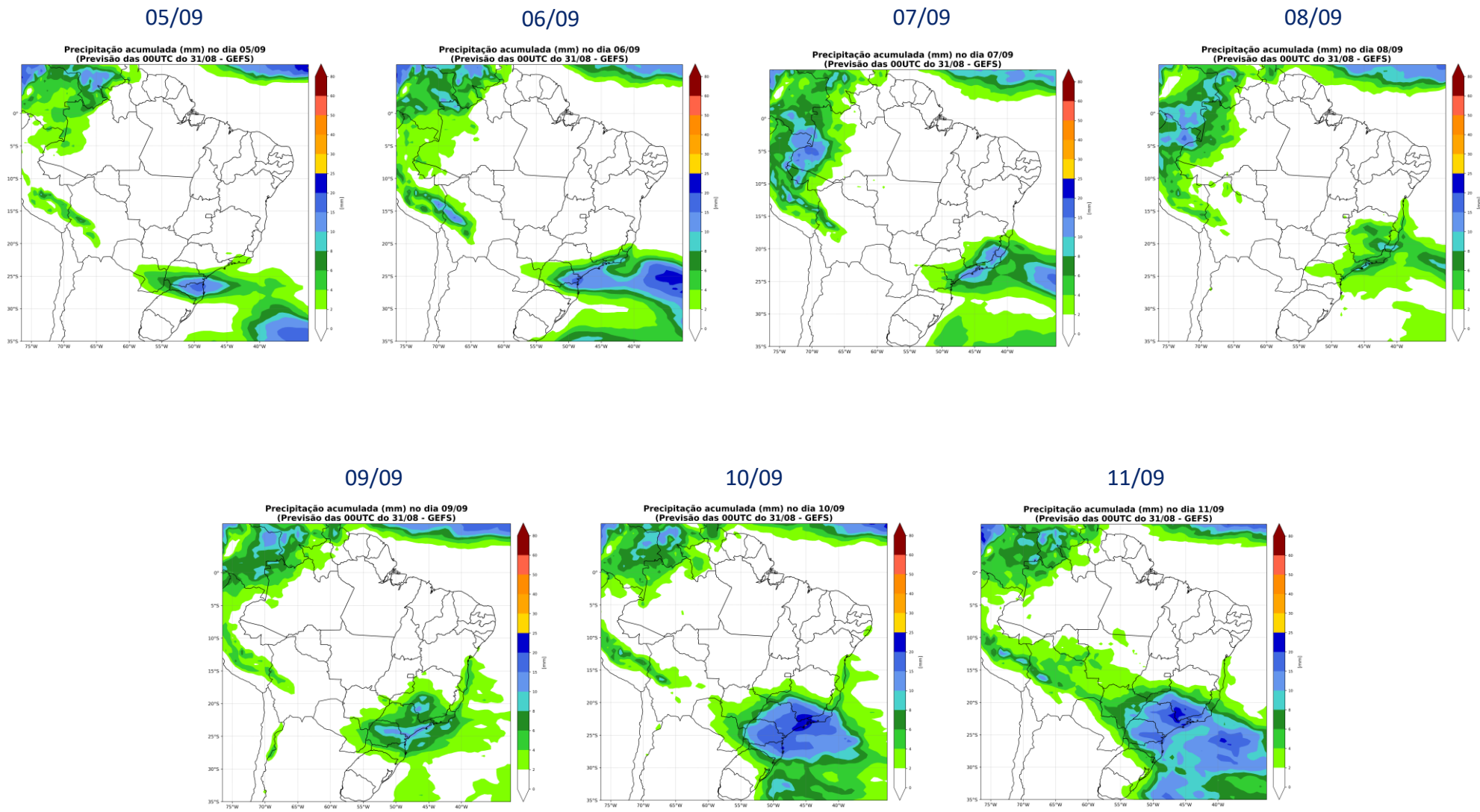
28/08



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 29/08 a 04/09

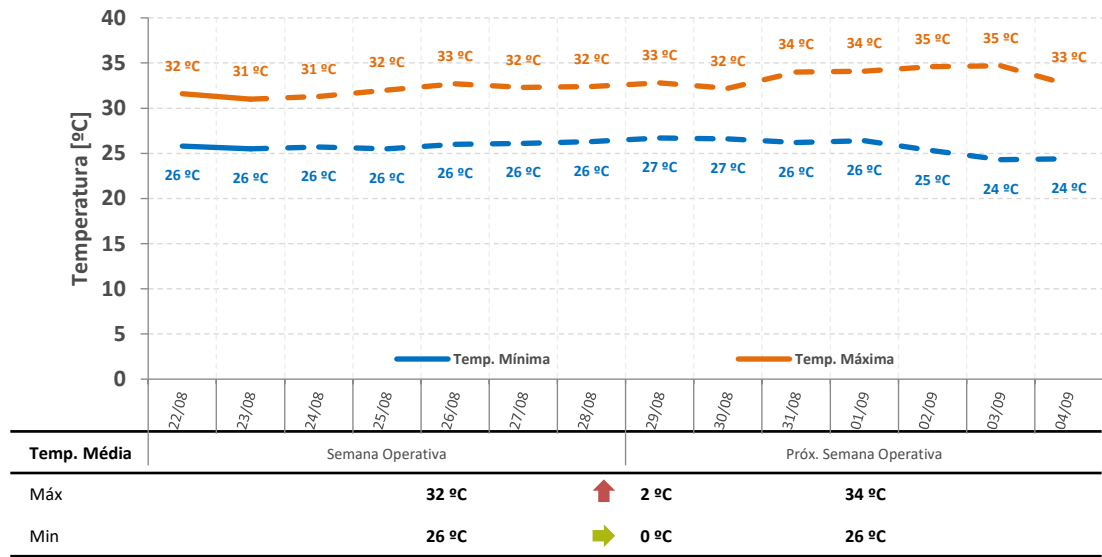


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 05/09 a 11/09

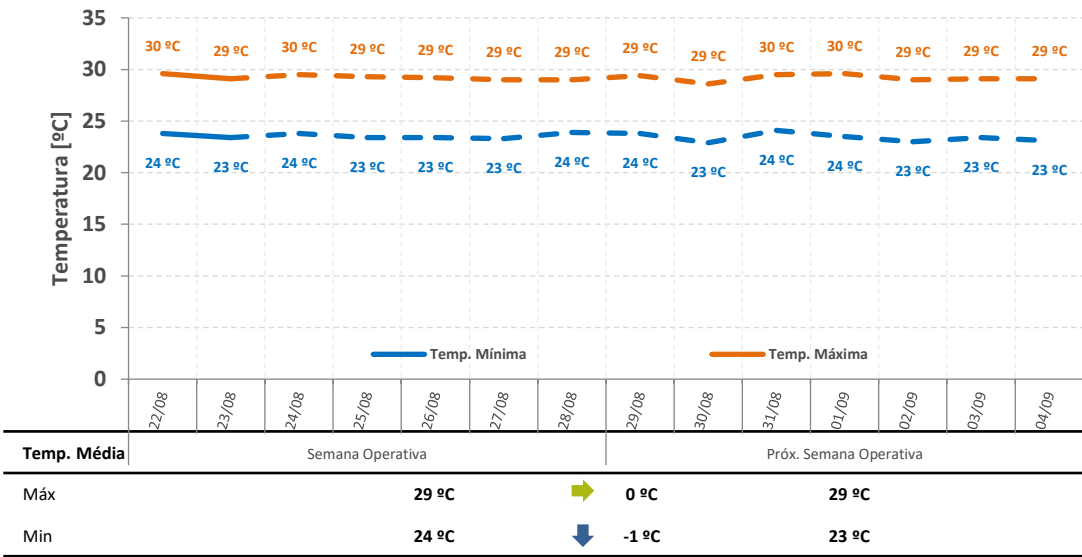


acompanhamento da temperatura

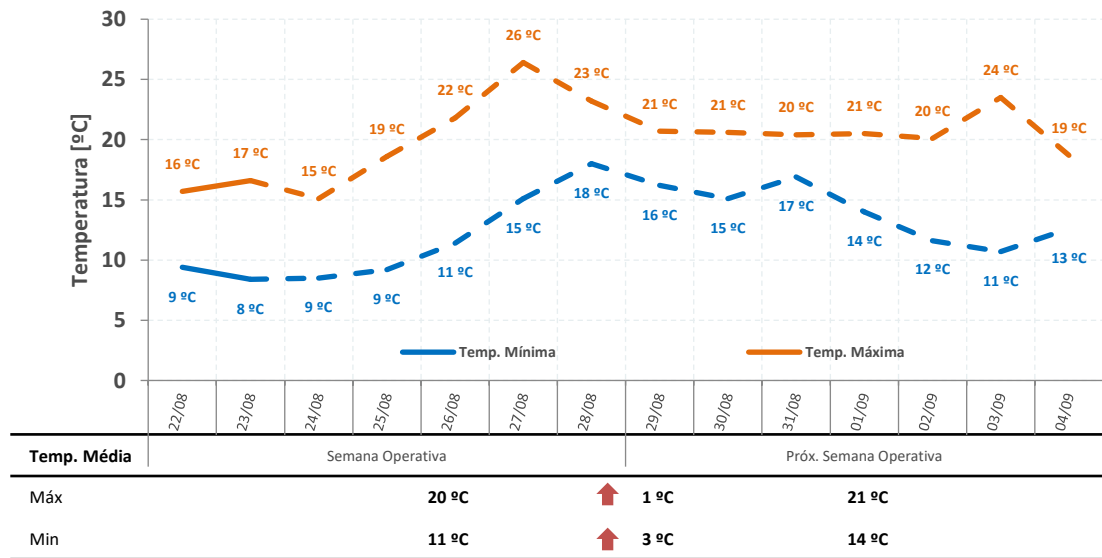
Norte



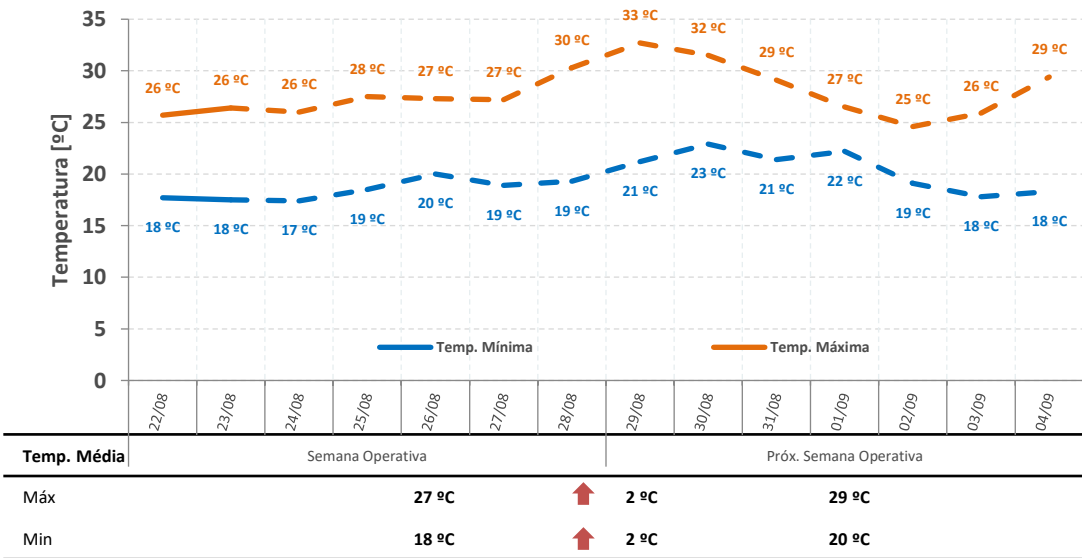
Nordeste



Sul



SE/CO

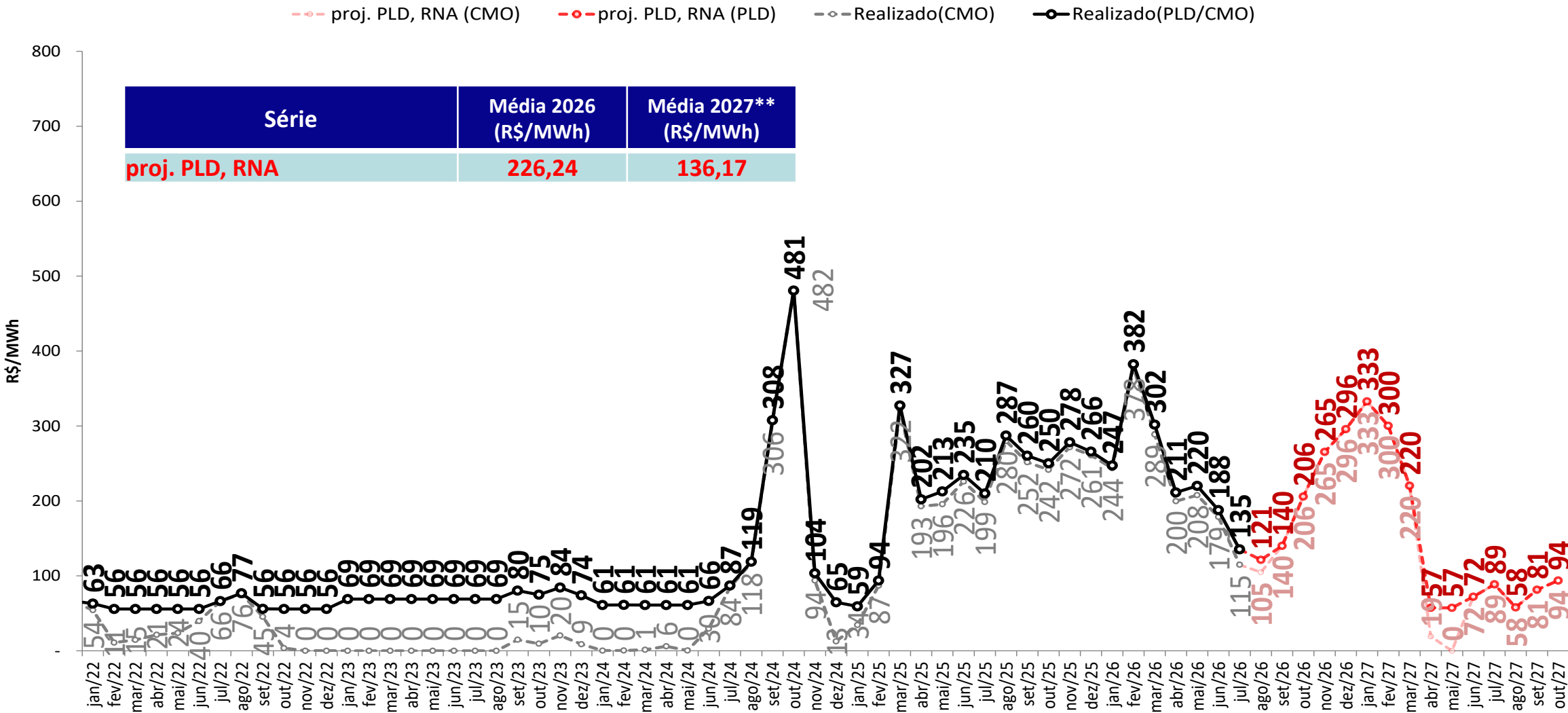


sensibilidades de realização da ENA

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

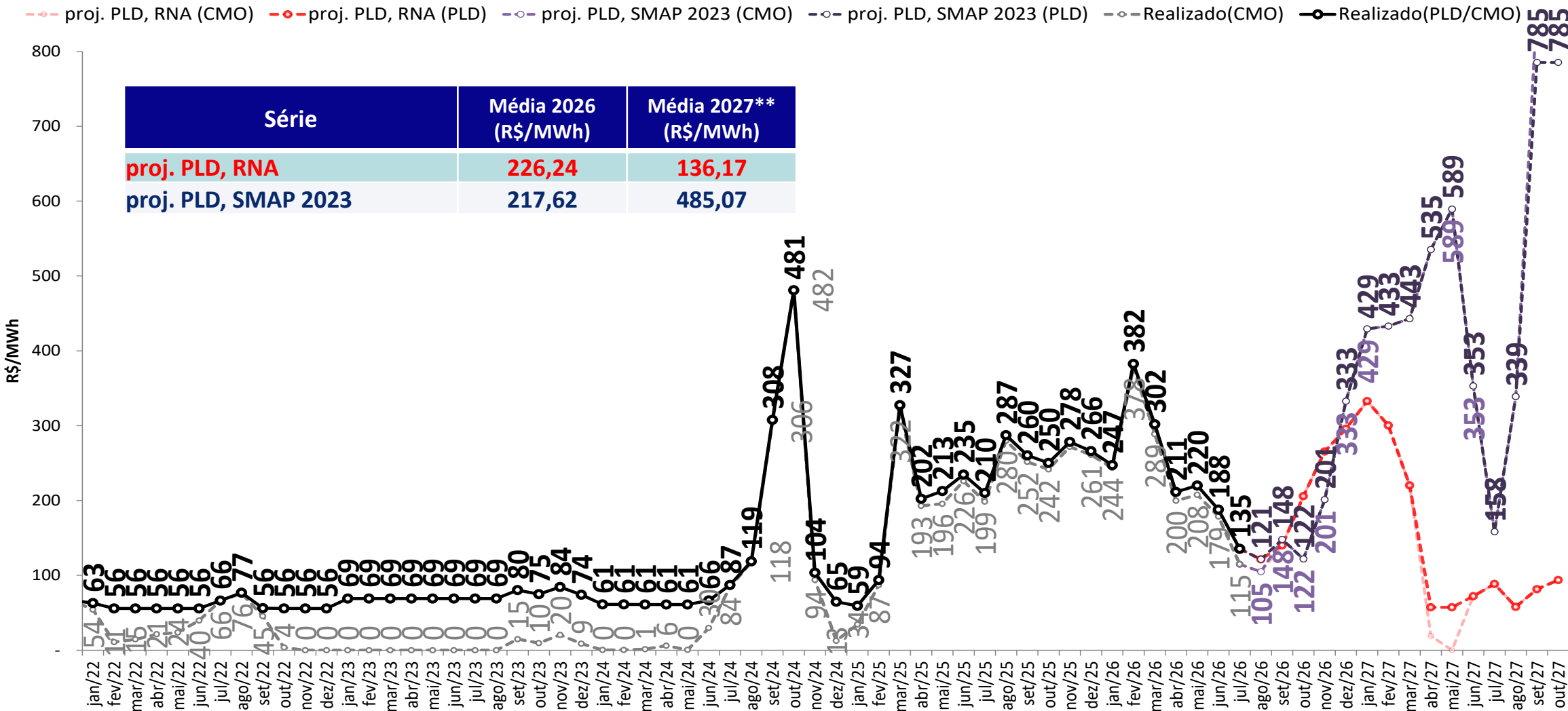


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

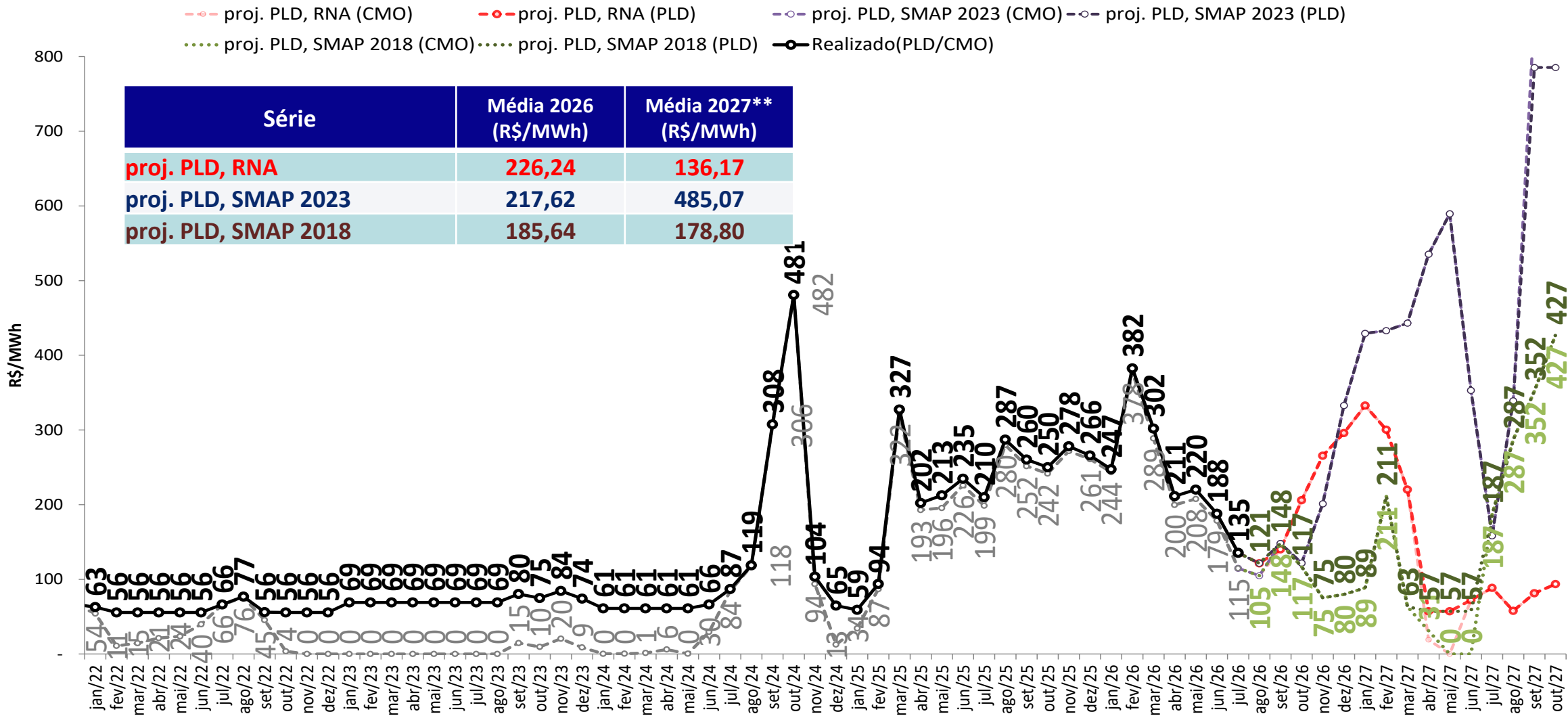


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

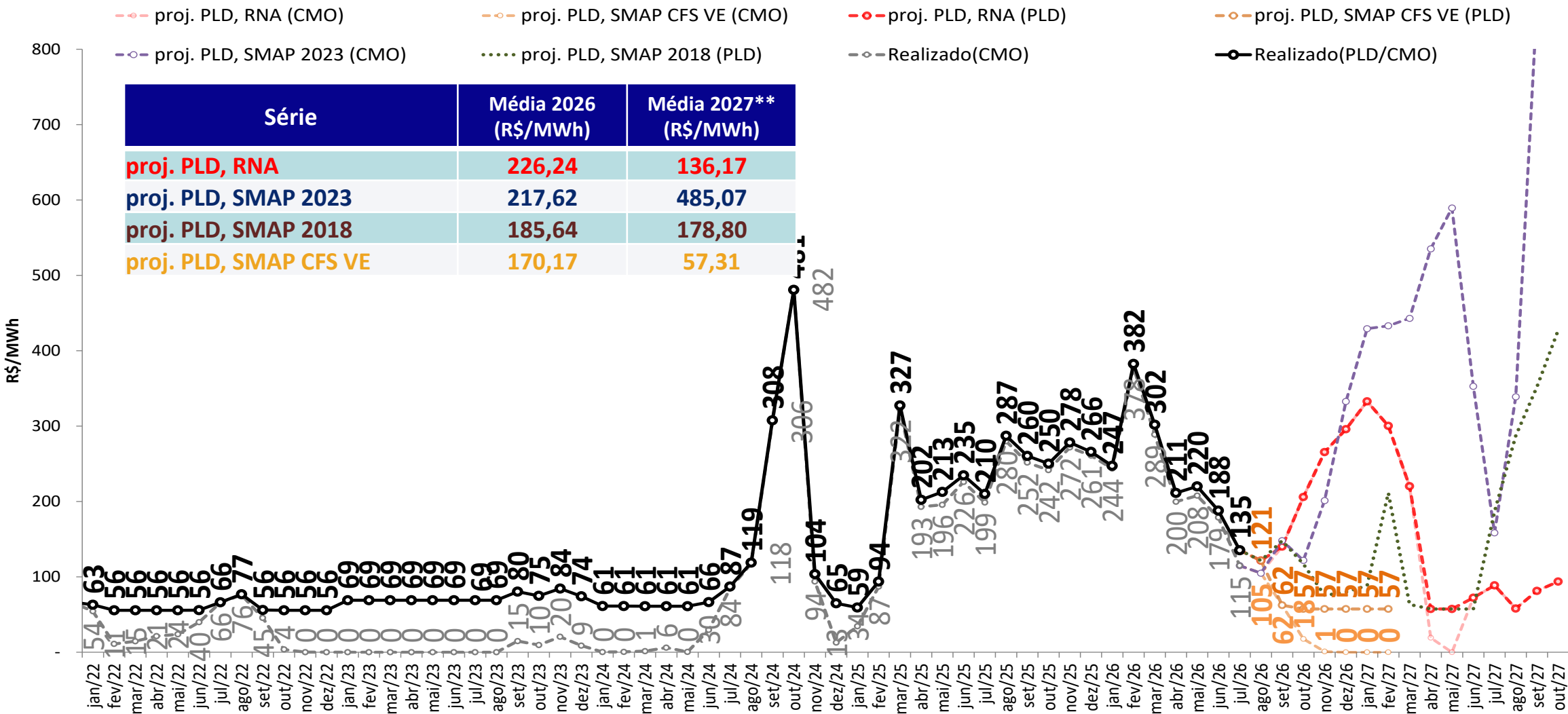


Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



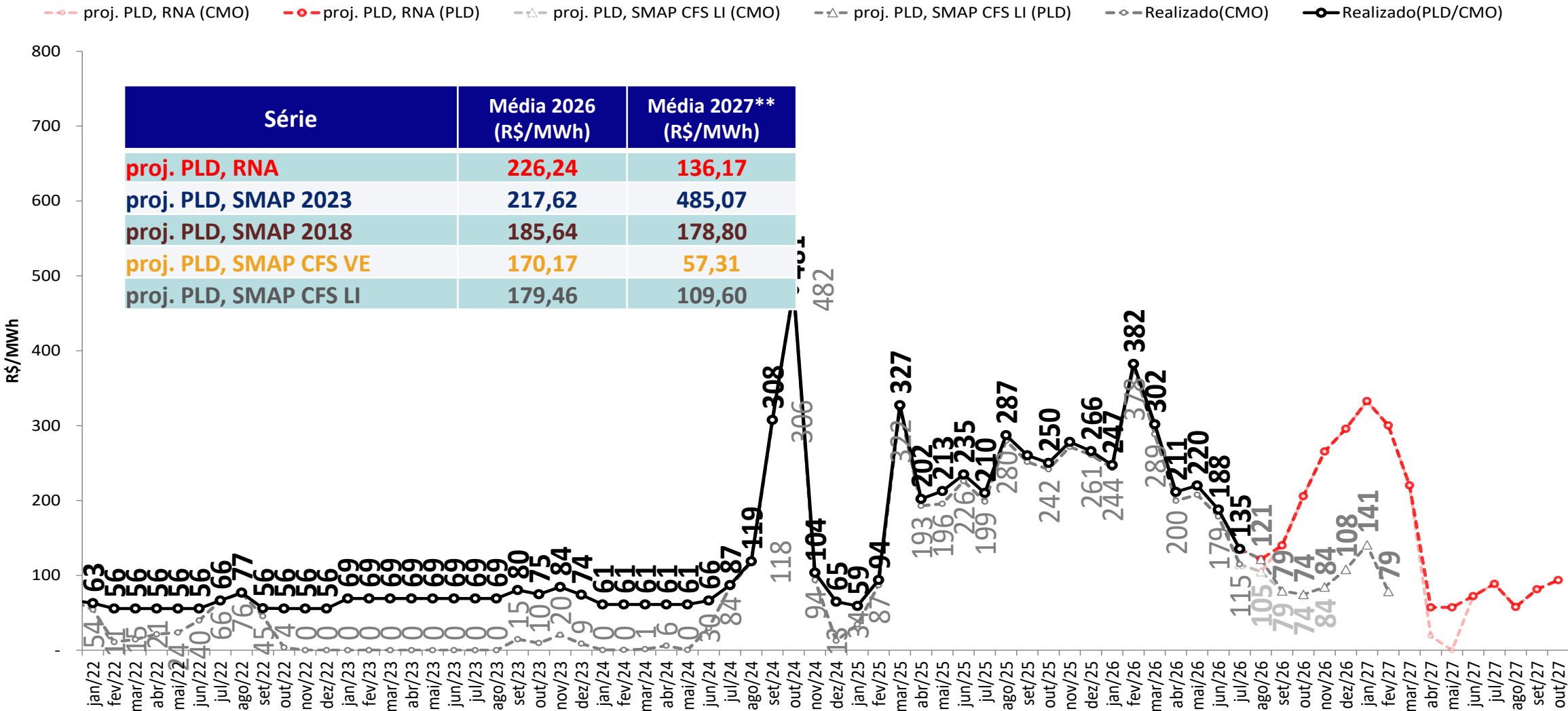
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

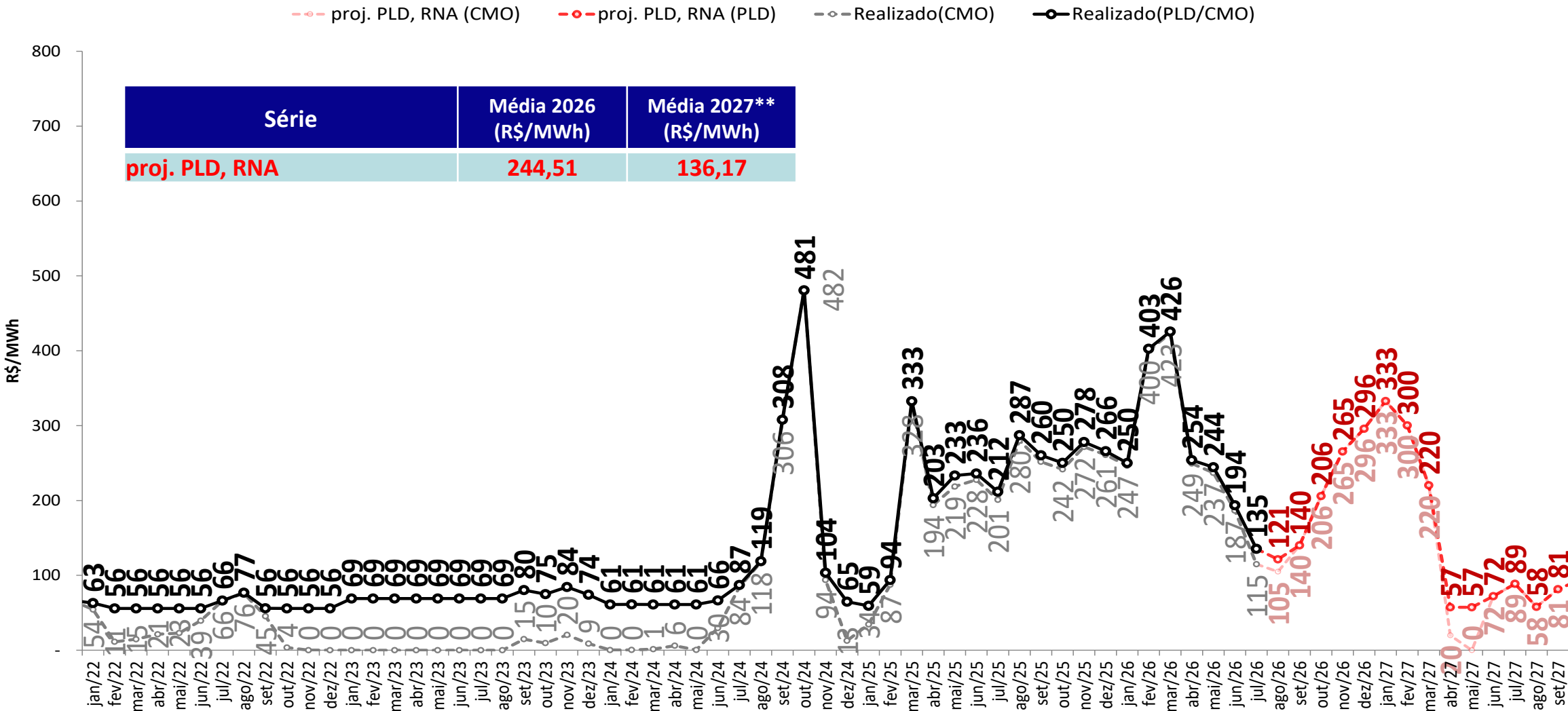
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



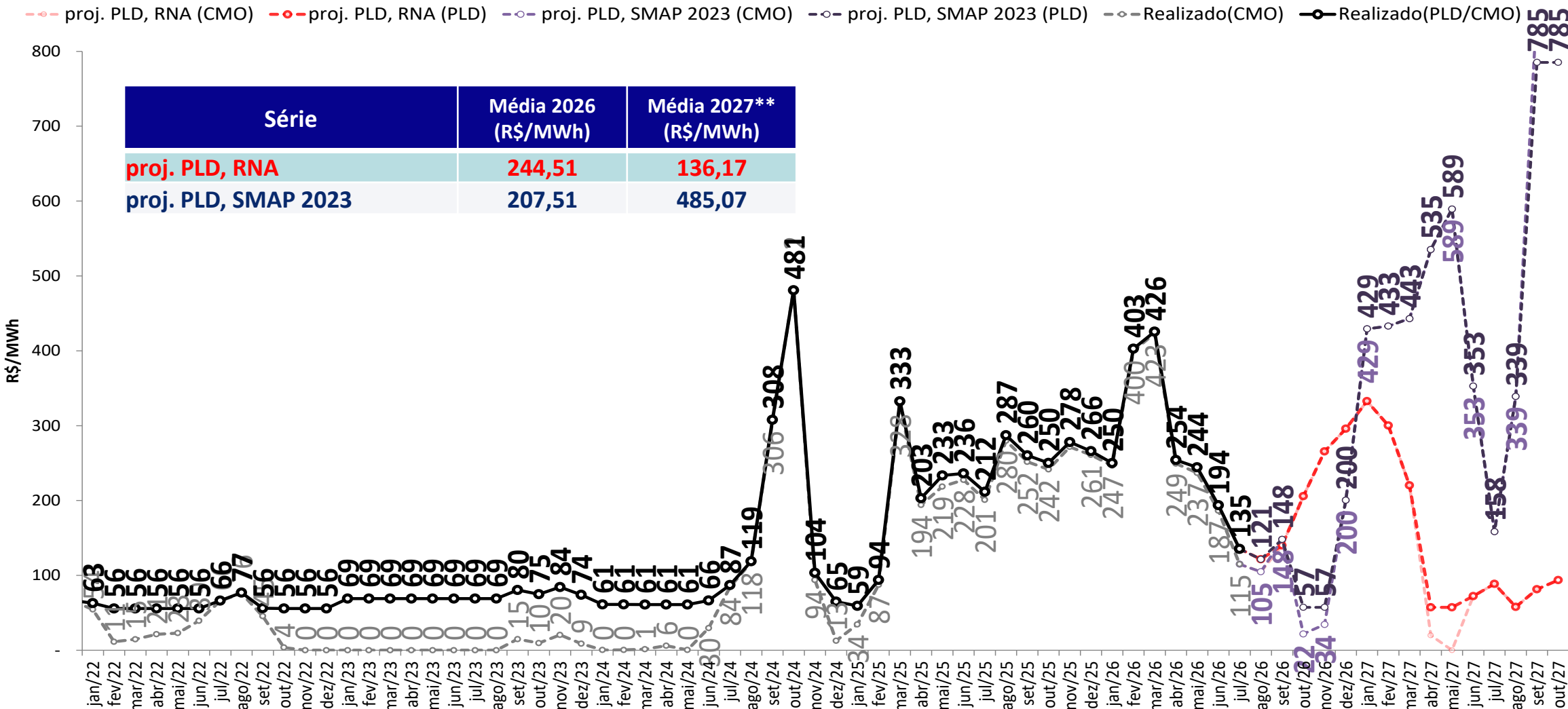
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

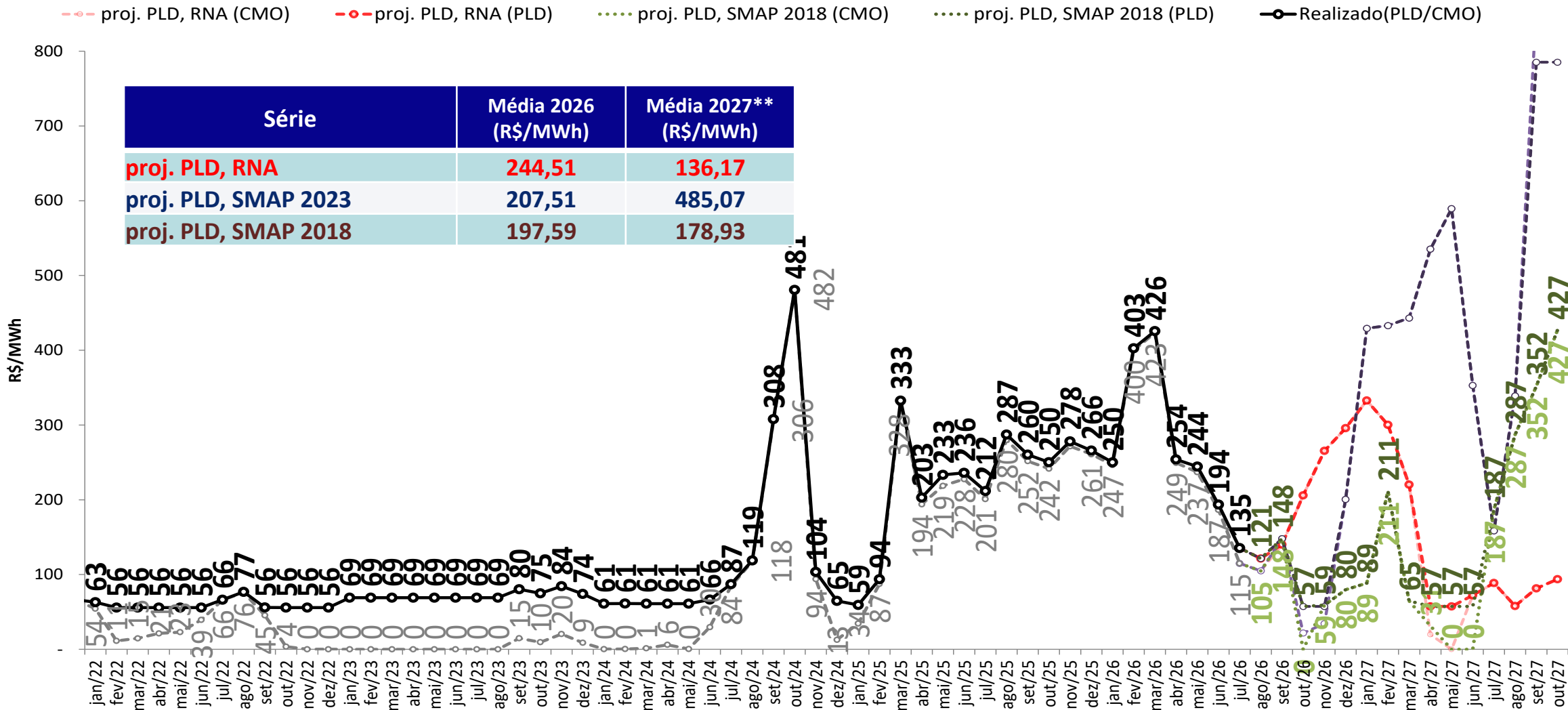
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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



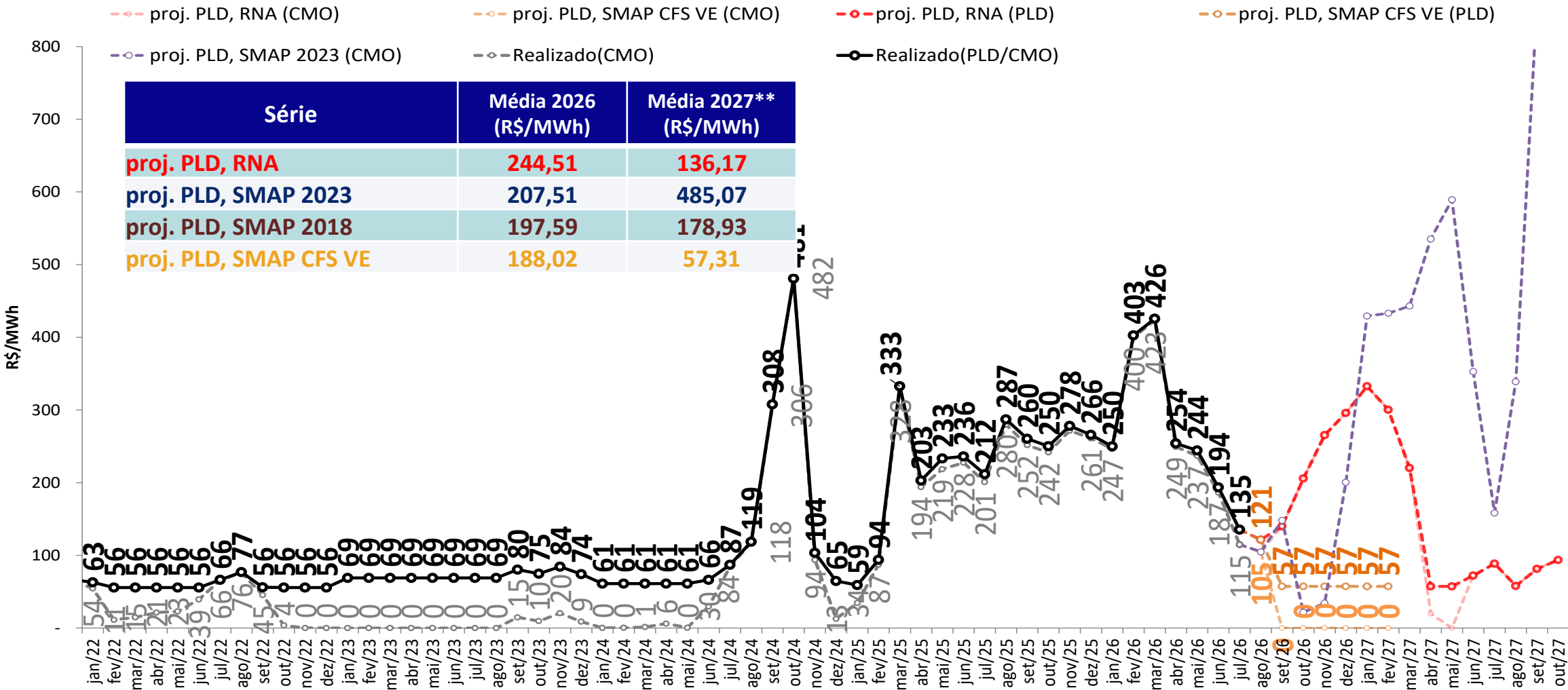
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

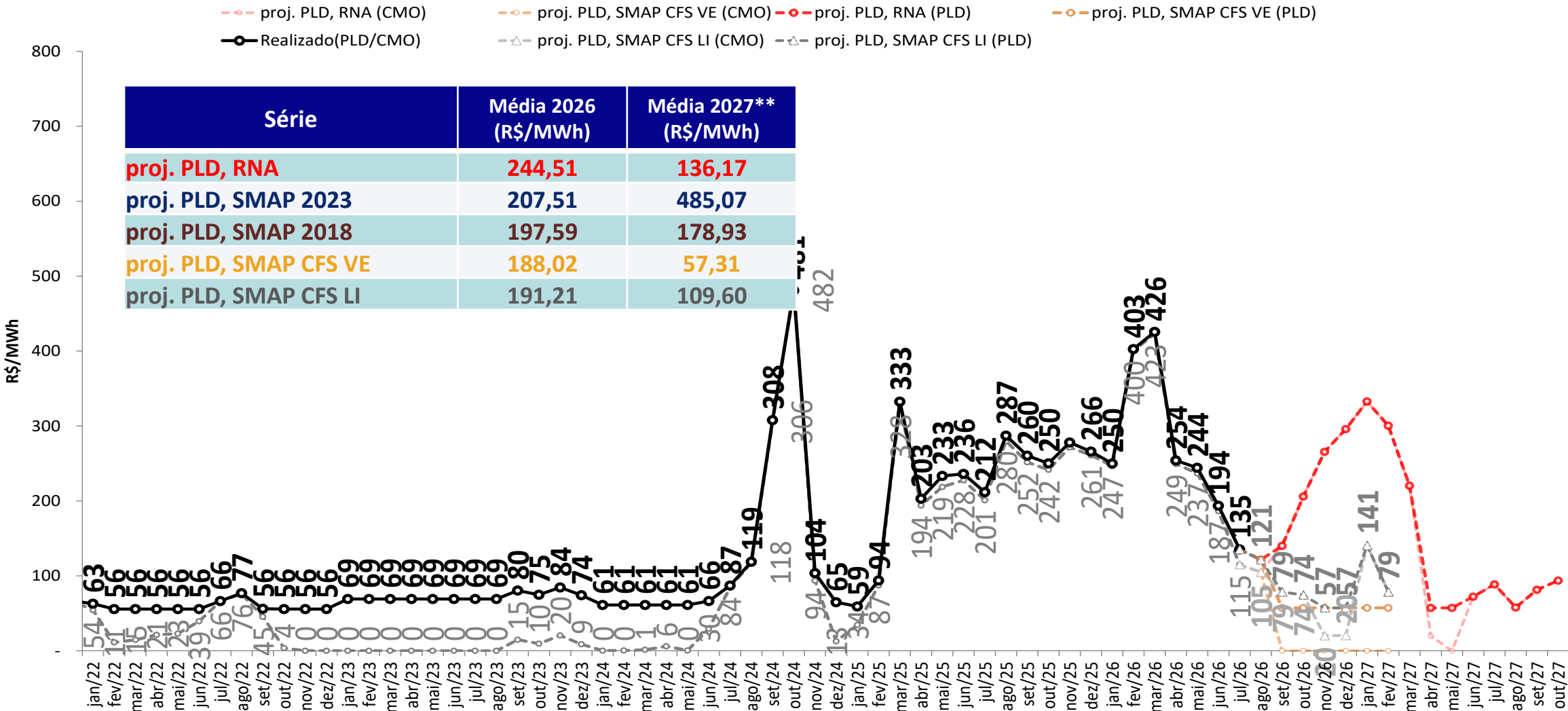
projeção do PLD – Sul

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

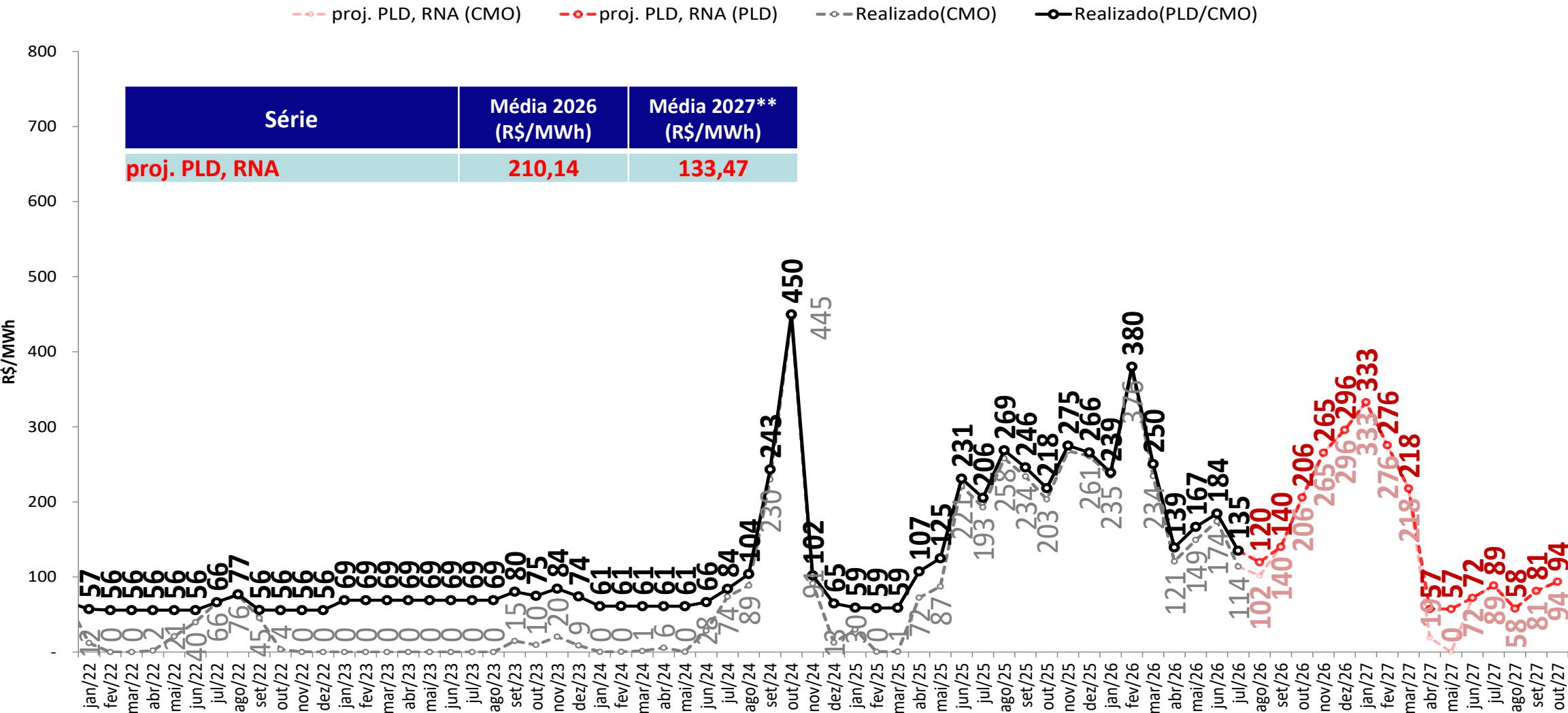
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

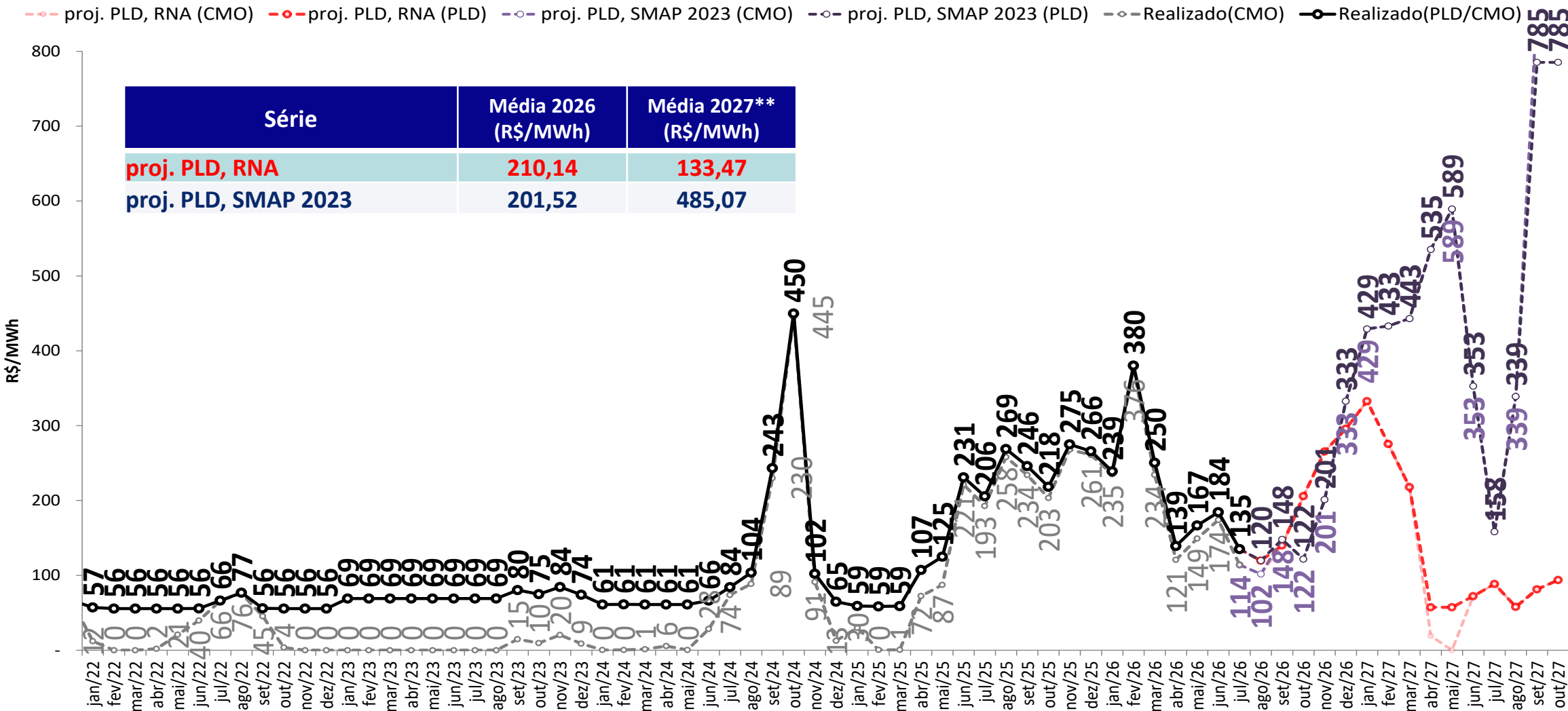
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



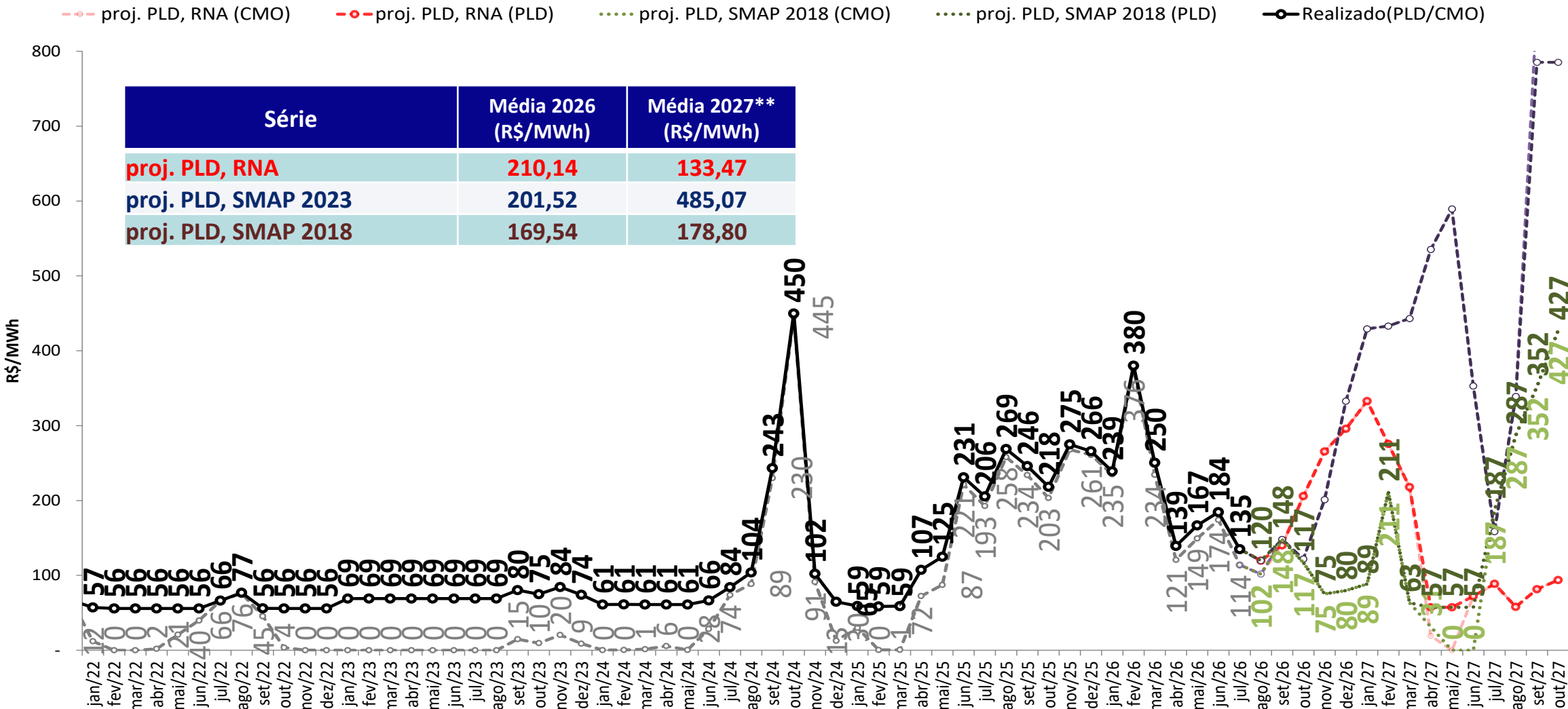
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

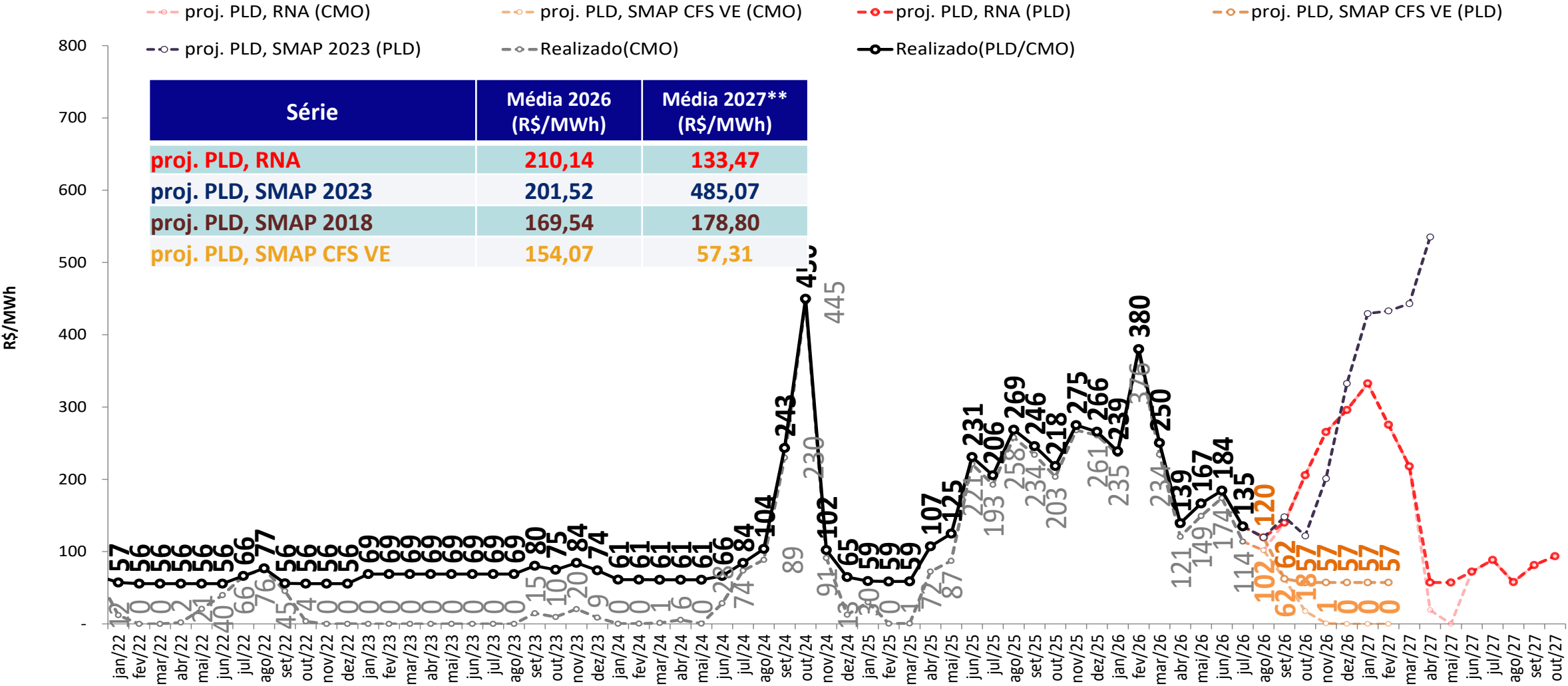


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste



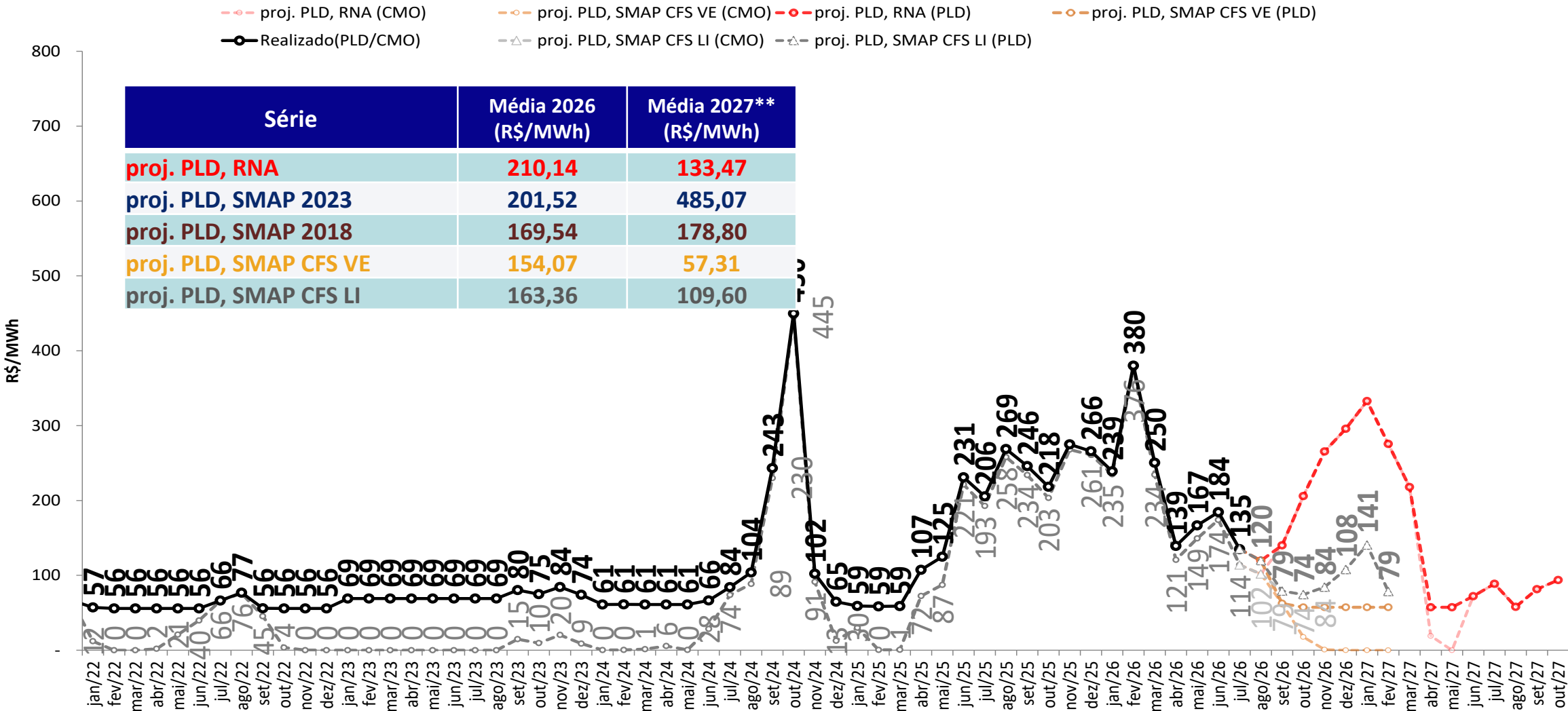
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

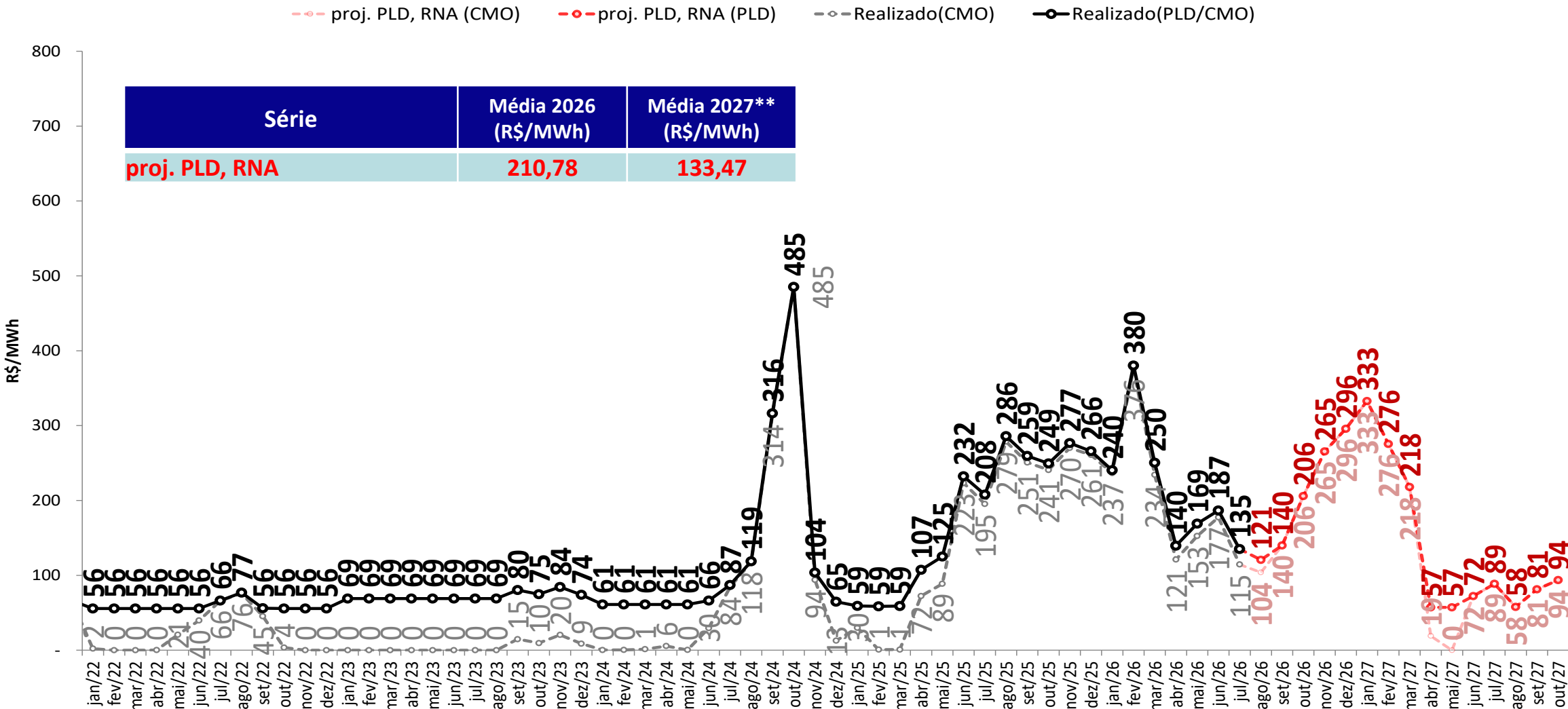
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

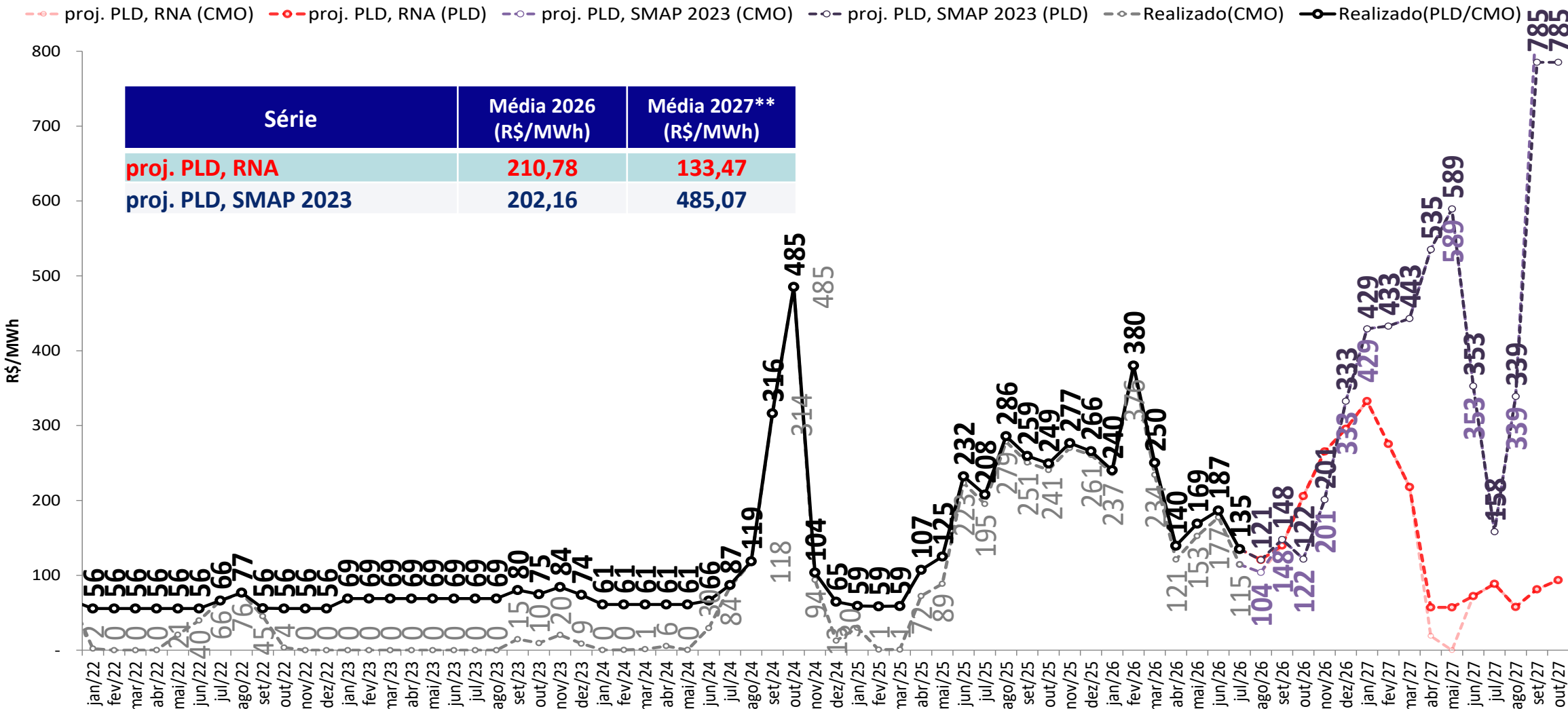
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- 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

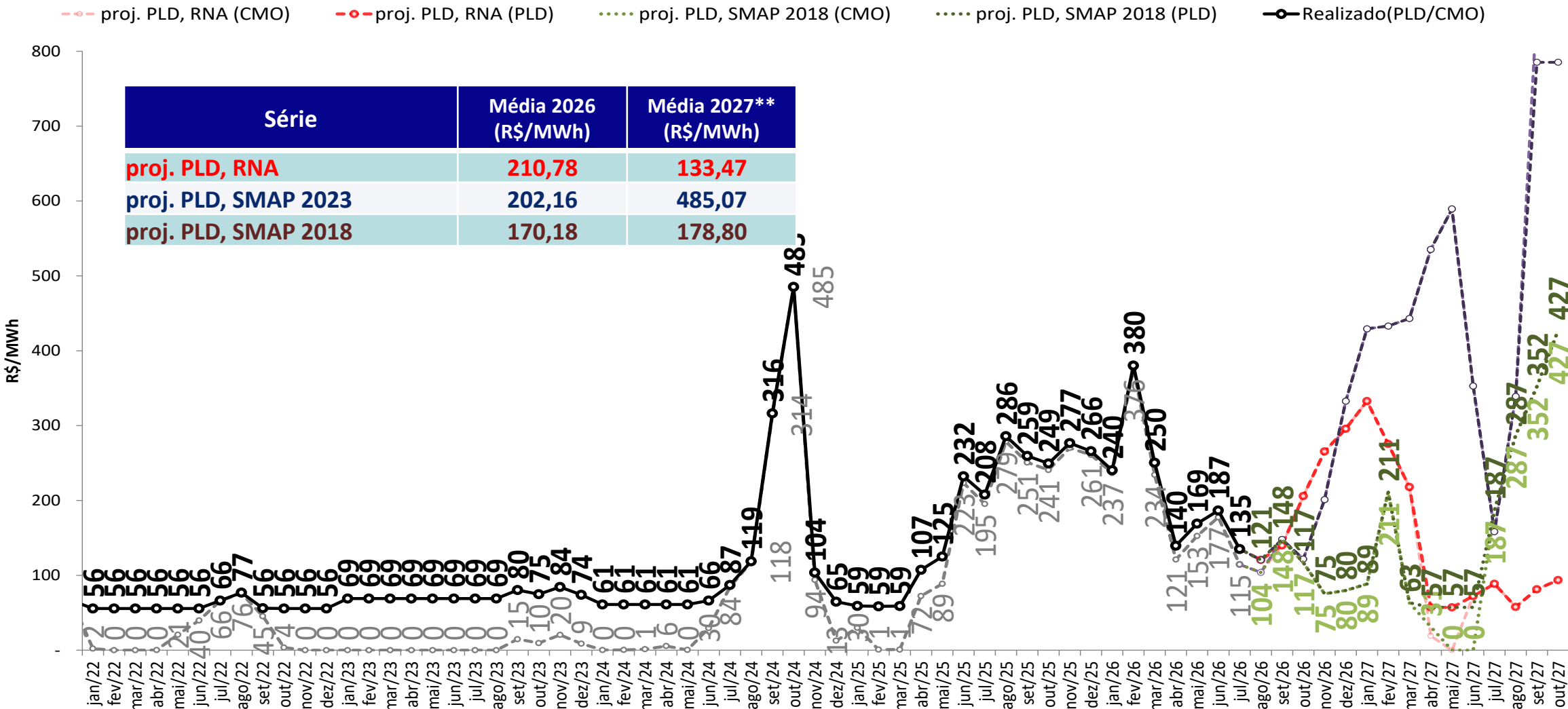
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

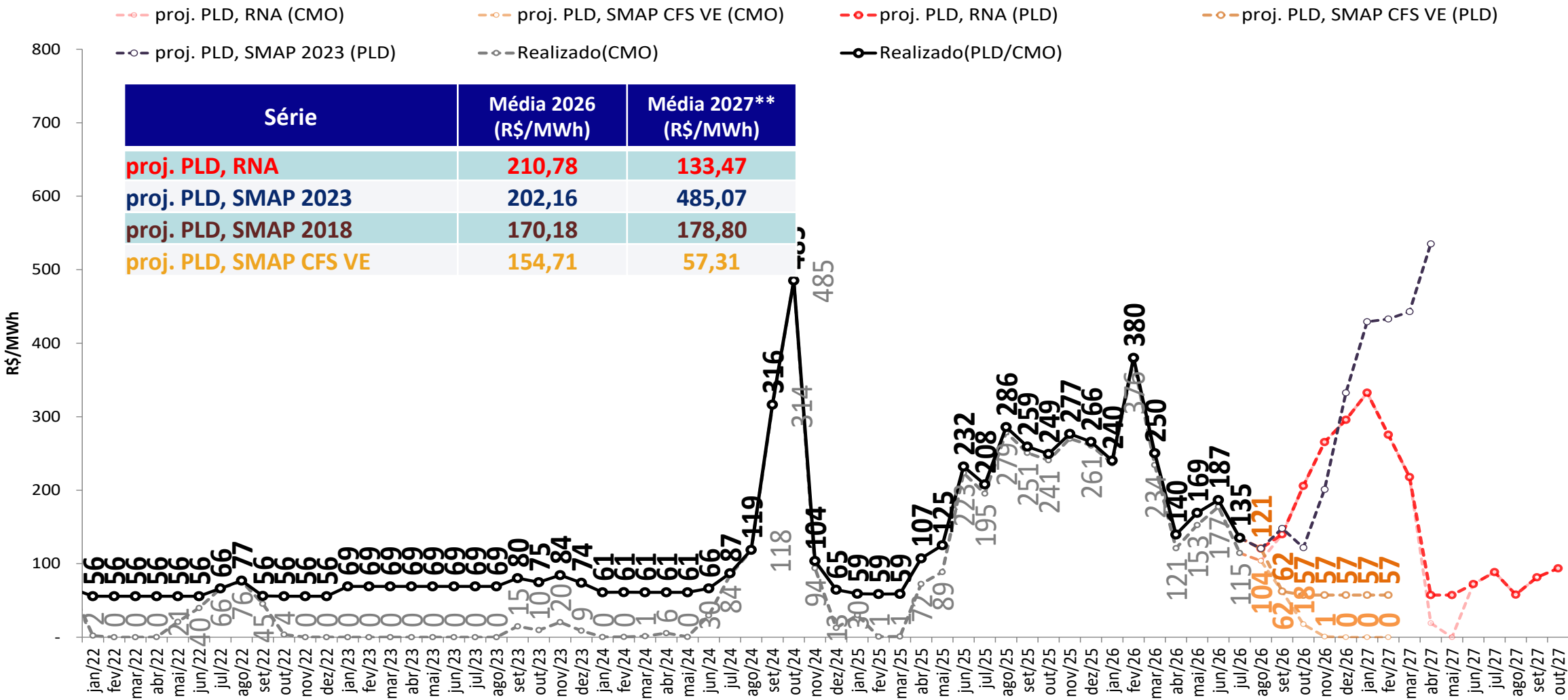
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

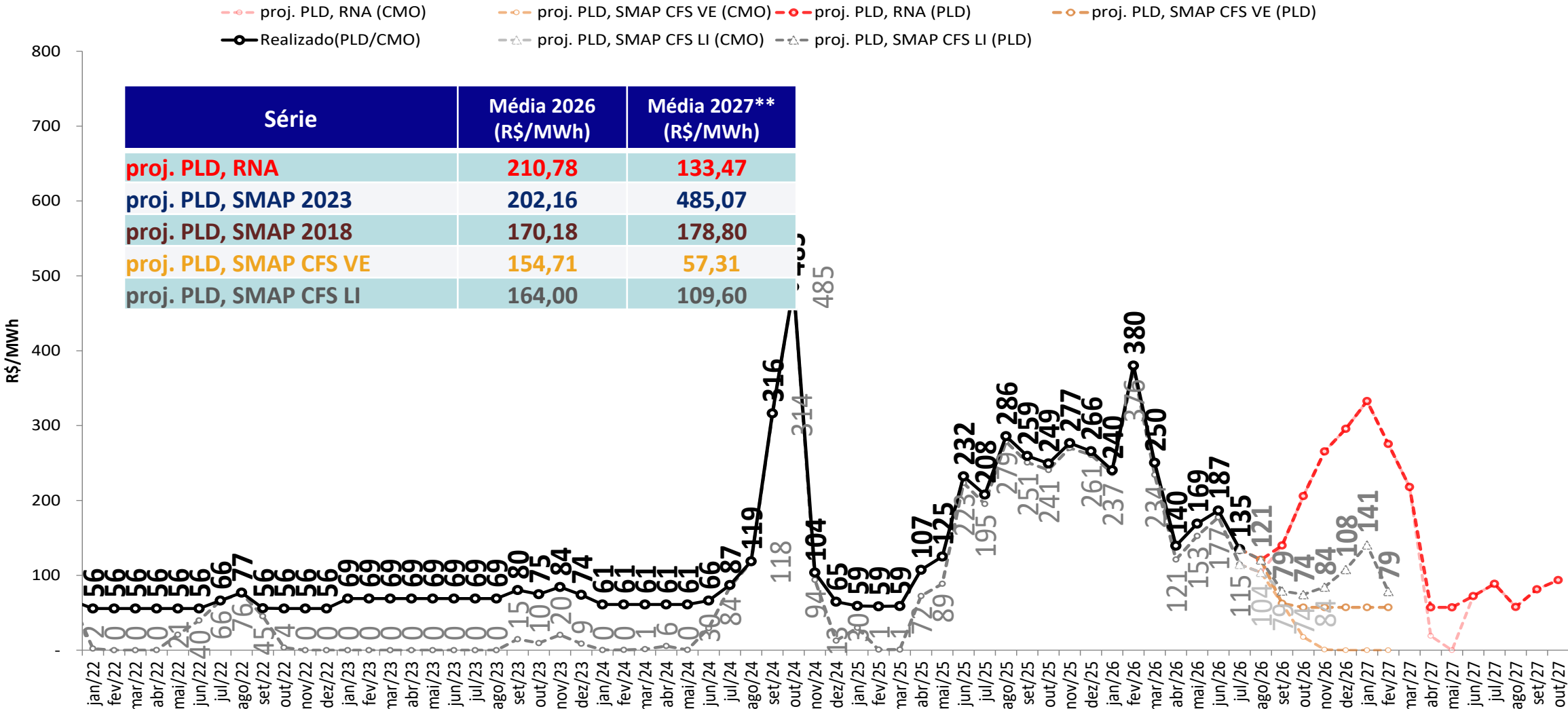
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-

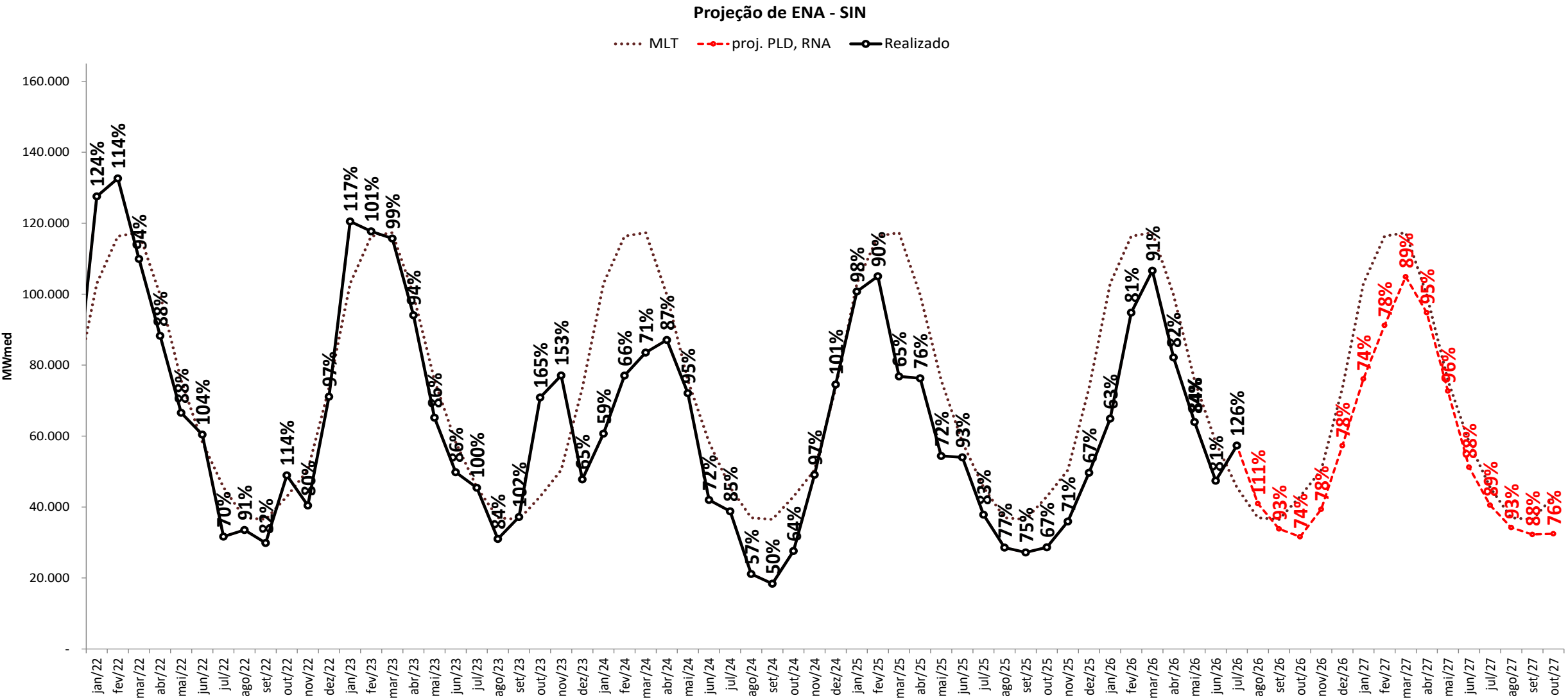
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	140	206	265	296	333	300	220	57	57	72	89	58	81	94
proj. PLD, SMAP 2023	148	57	57	200	429	433	443	535	589	353	158	339	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	148	57	59	80	89	211	65	57	57	57	187	287	352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

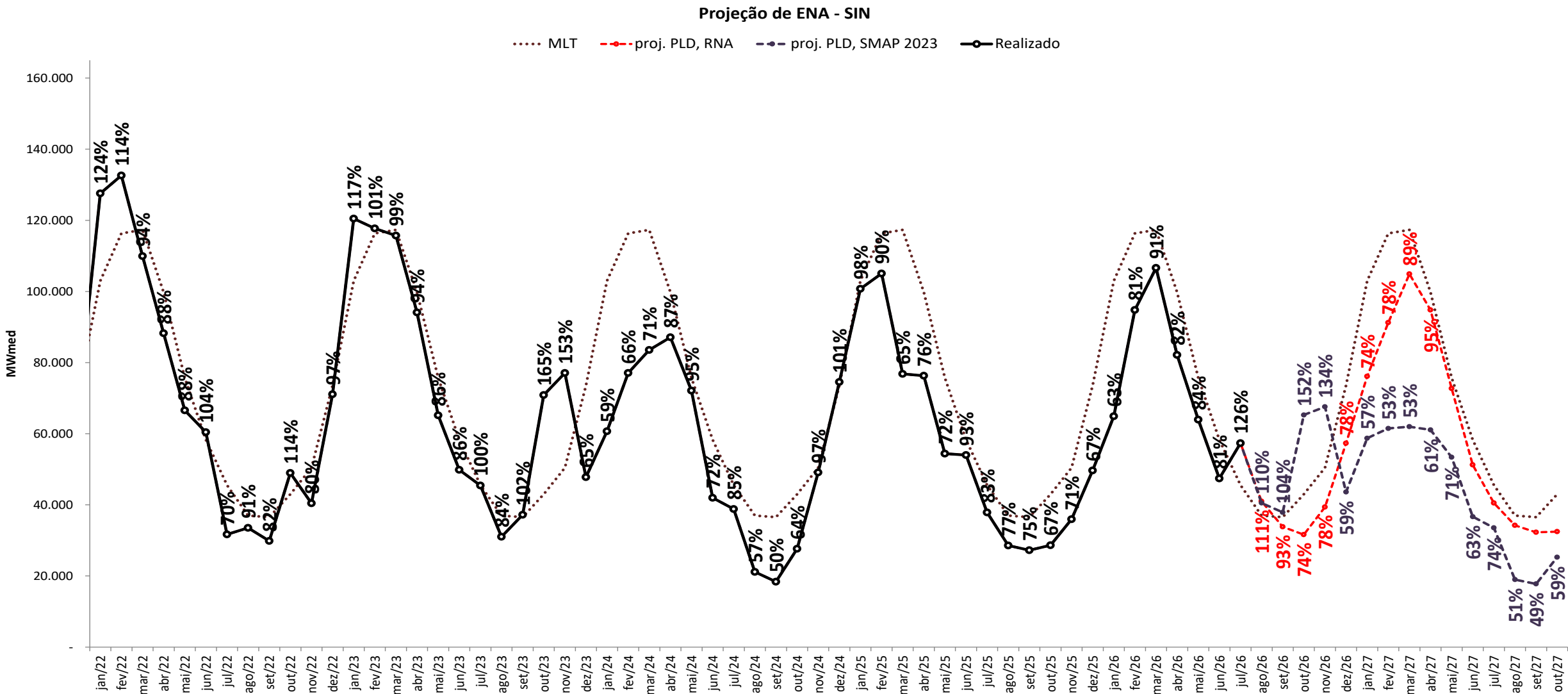
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



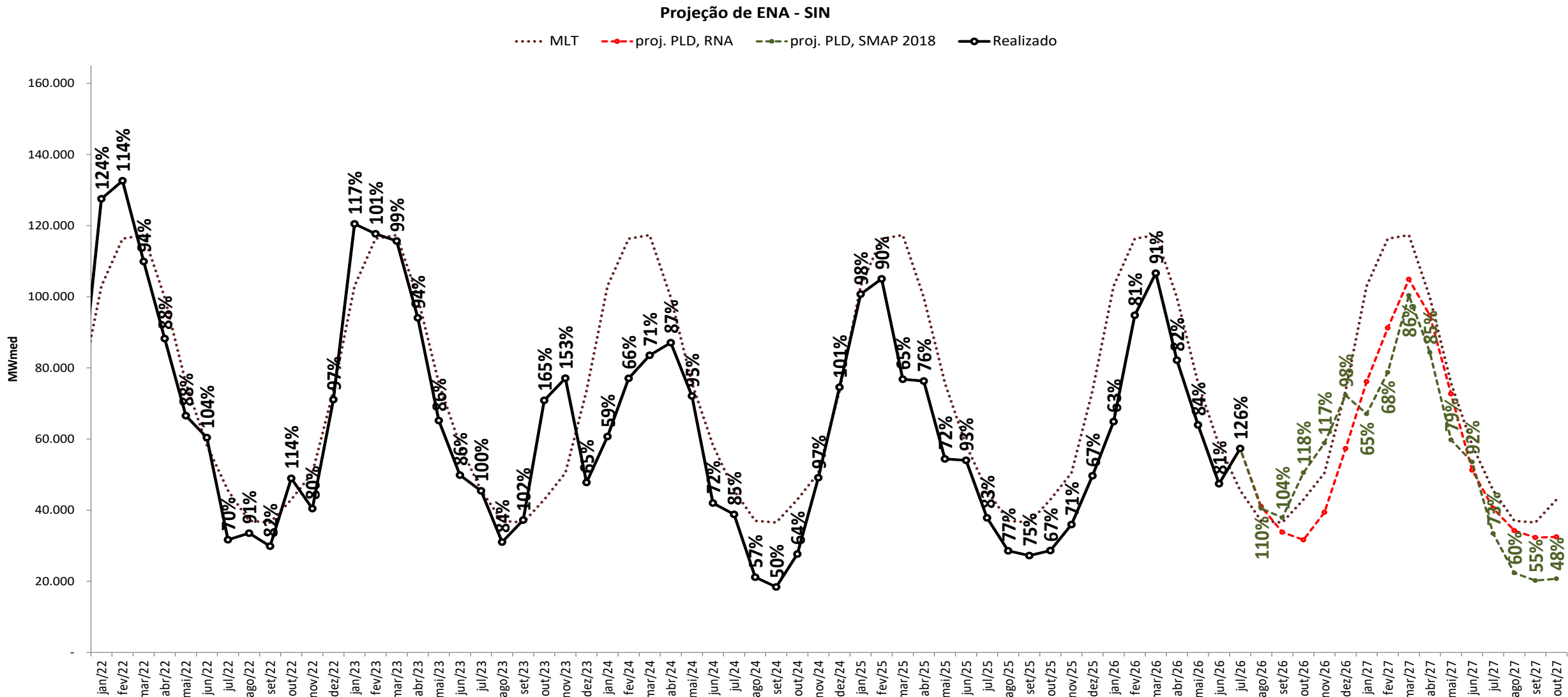
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



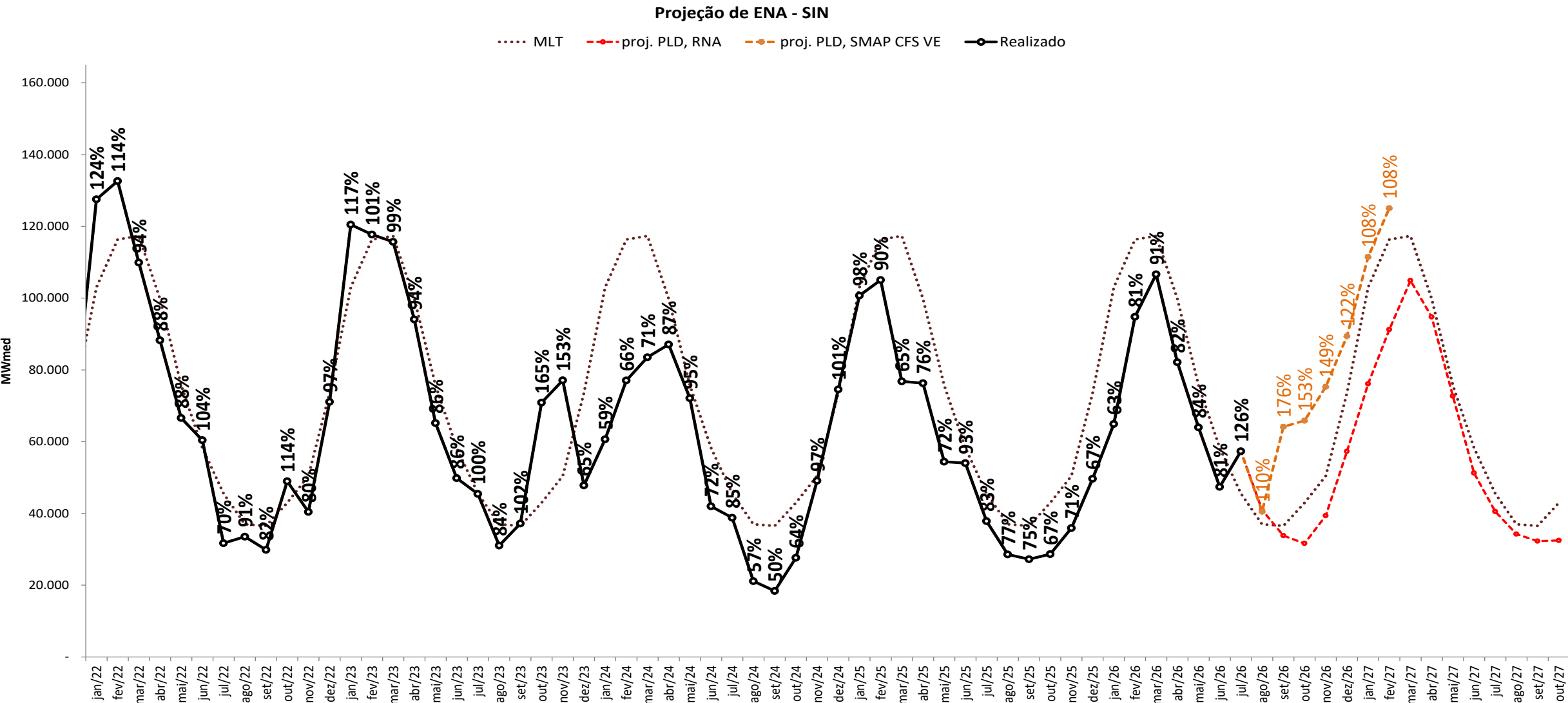
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



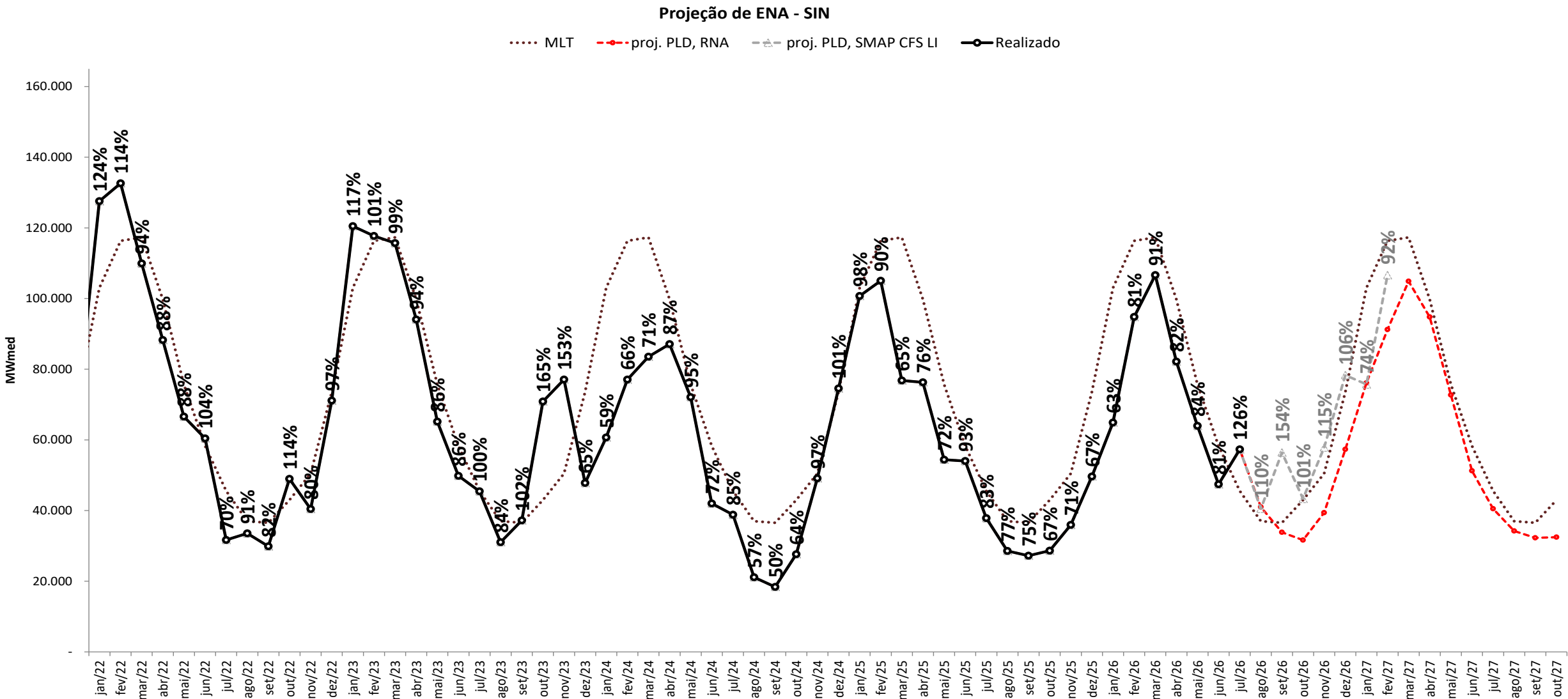
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

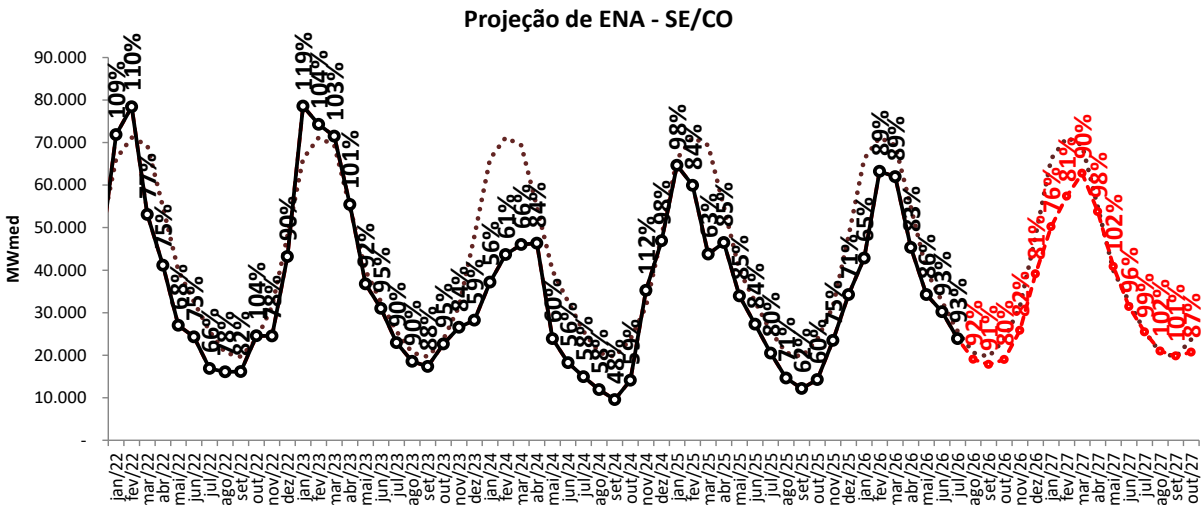
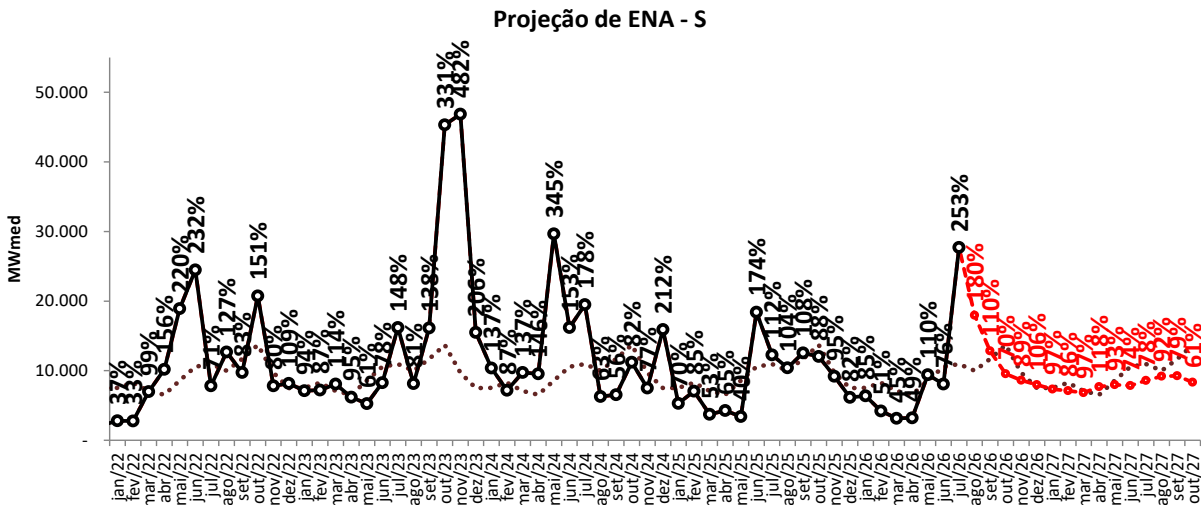
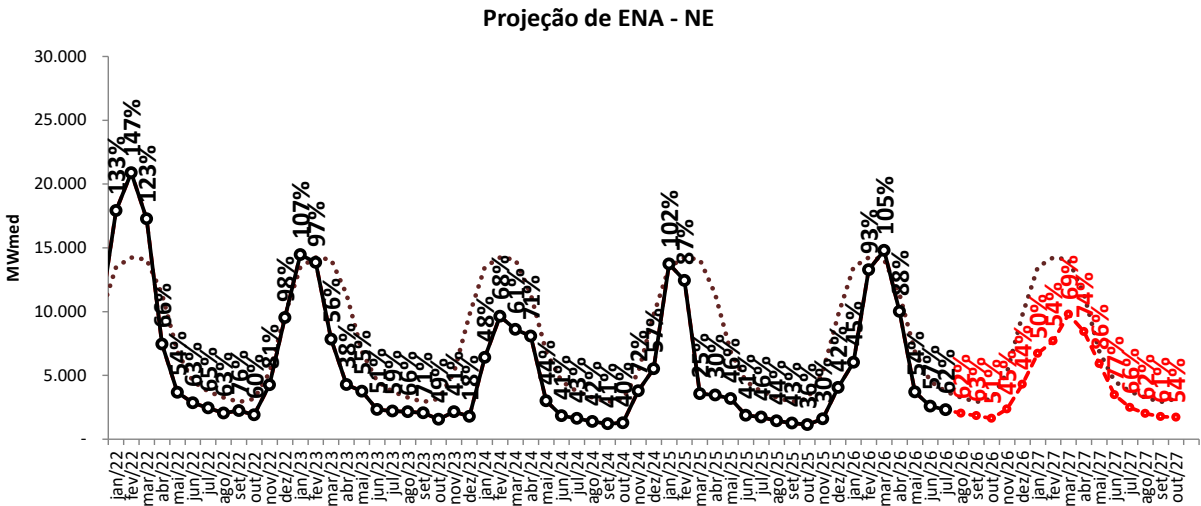
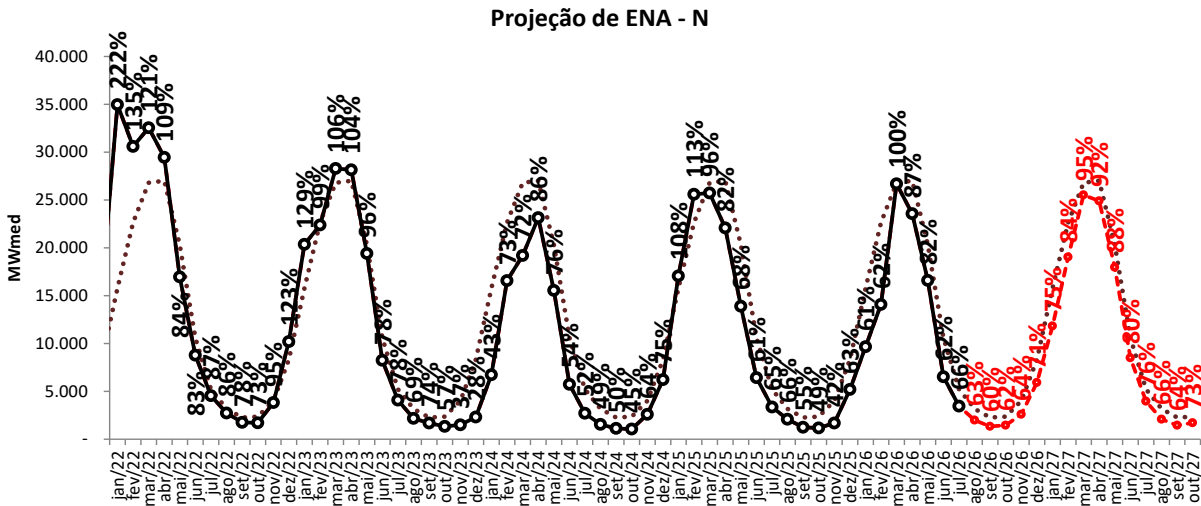


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



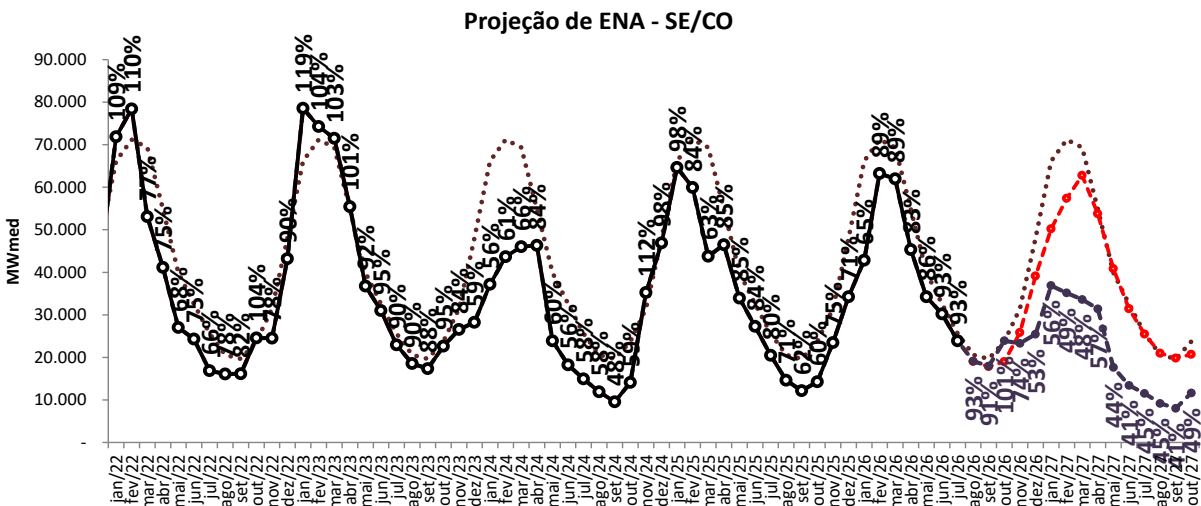
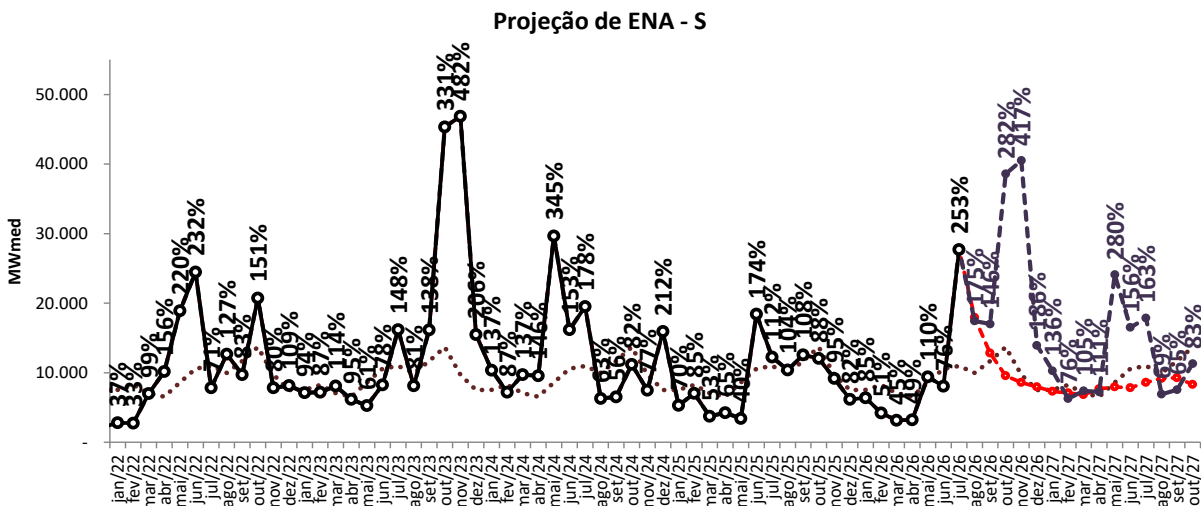
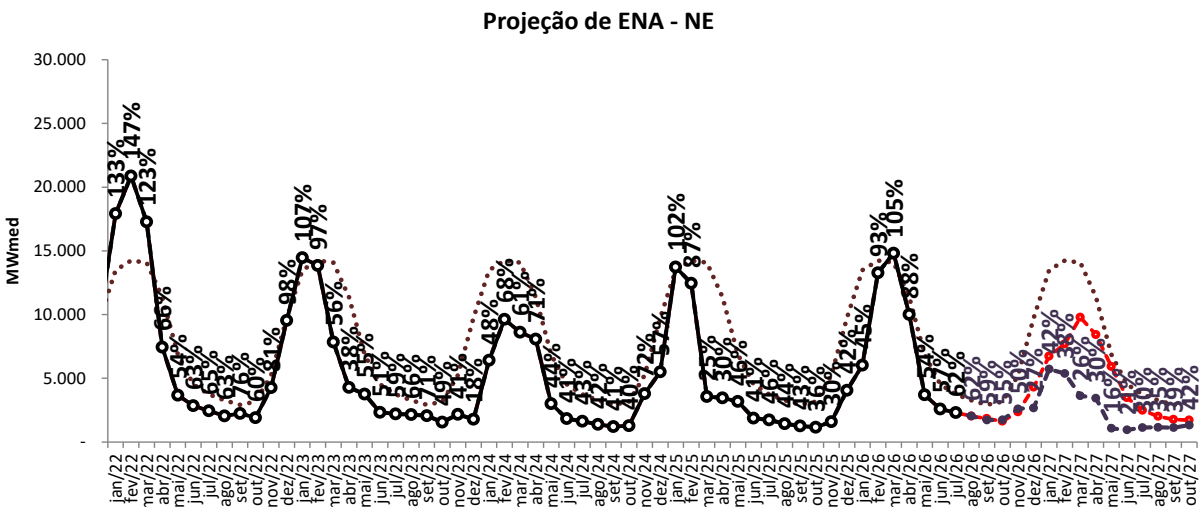
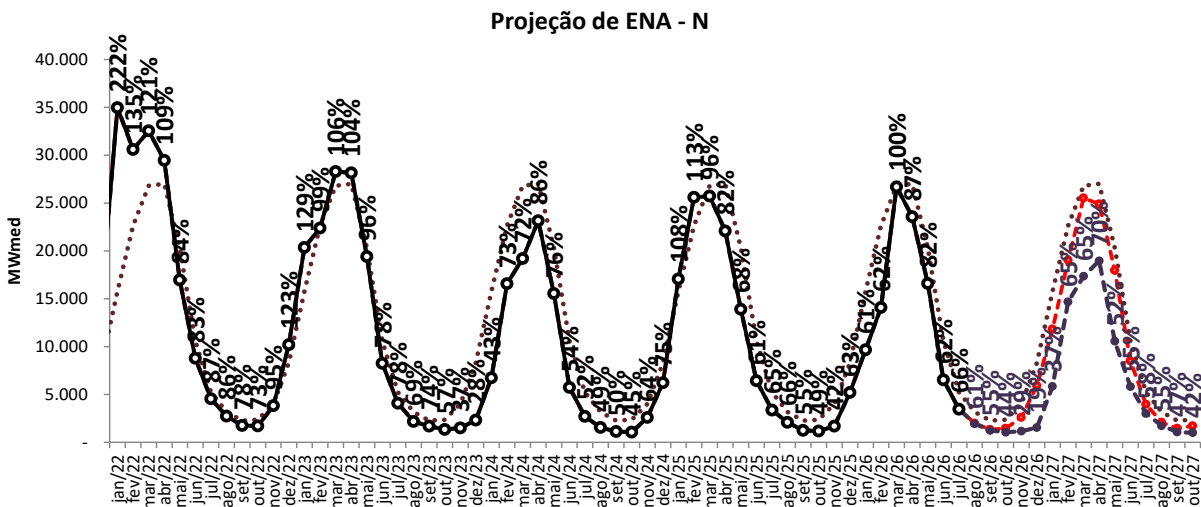
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

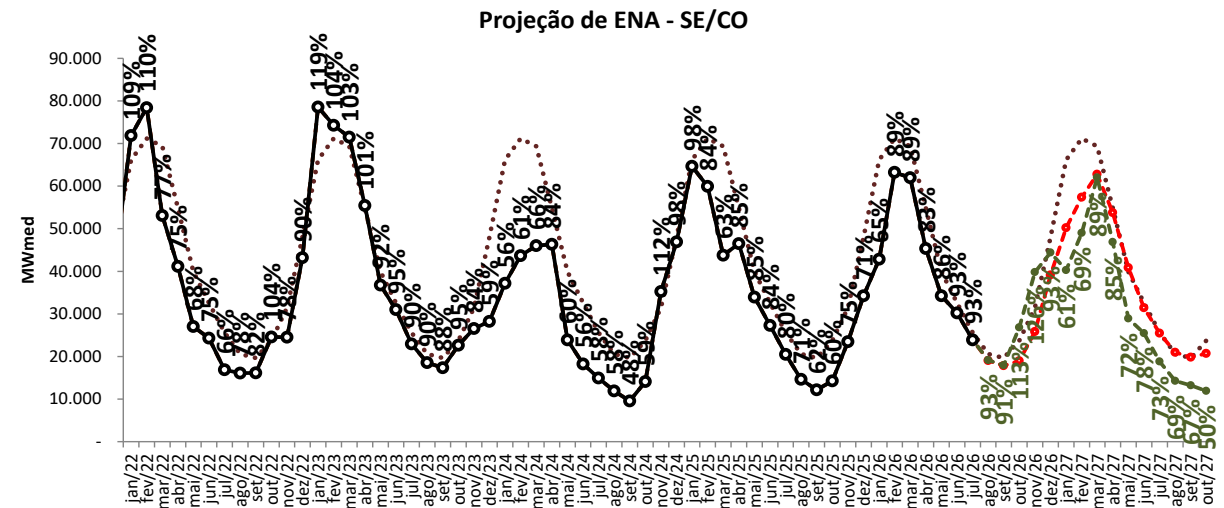
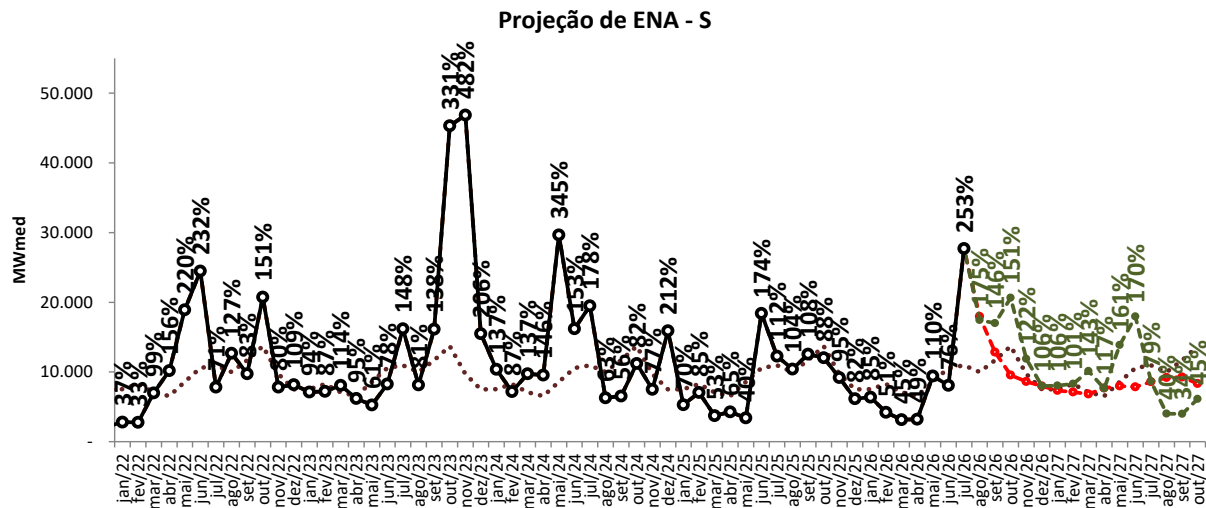
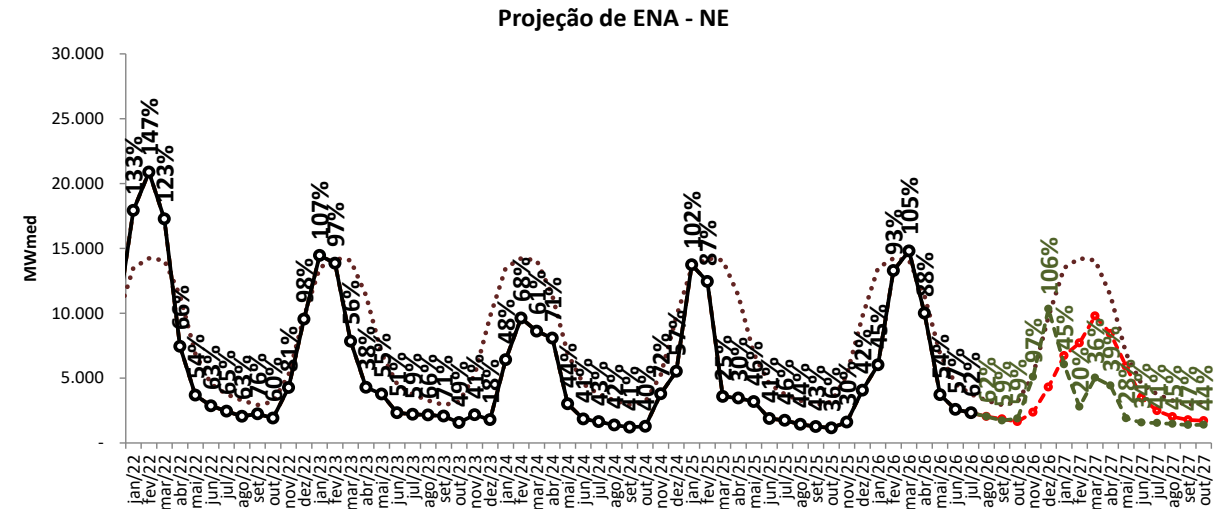
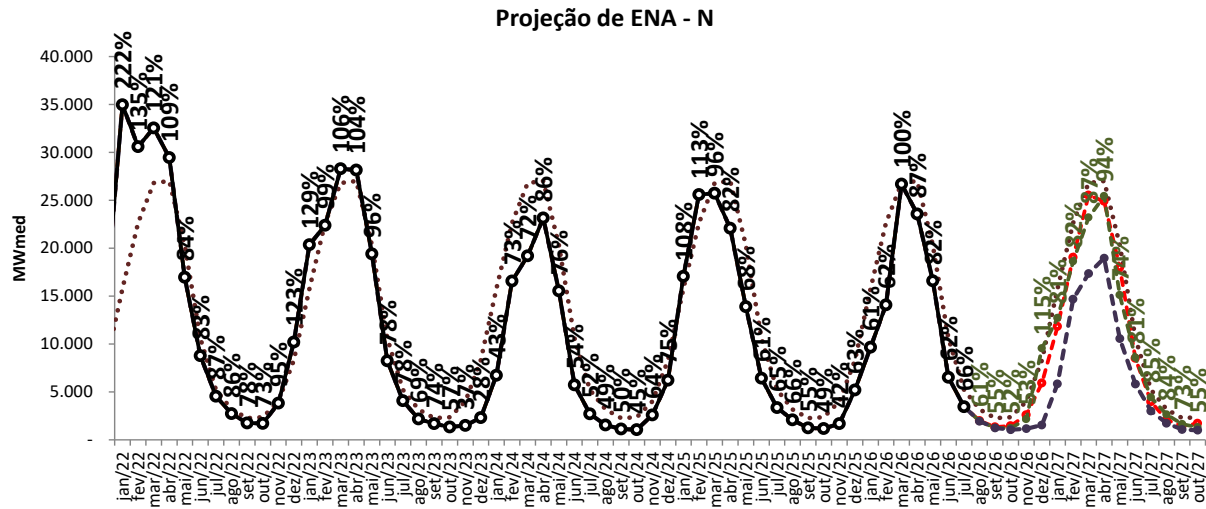
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

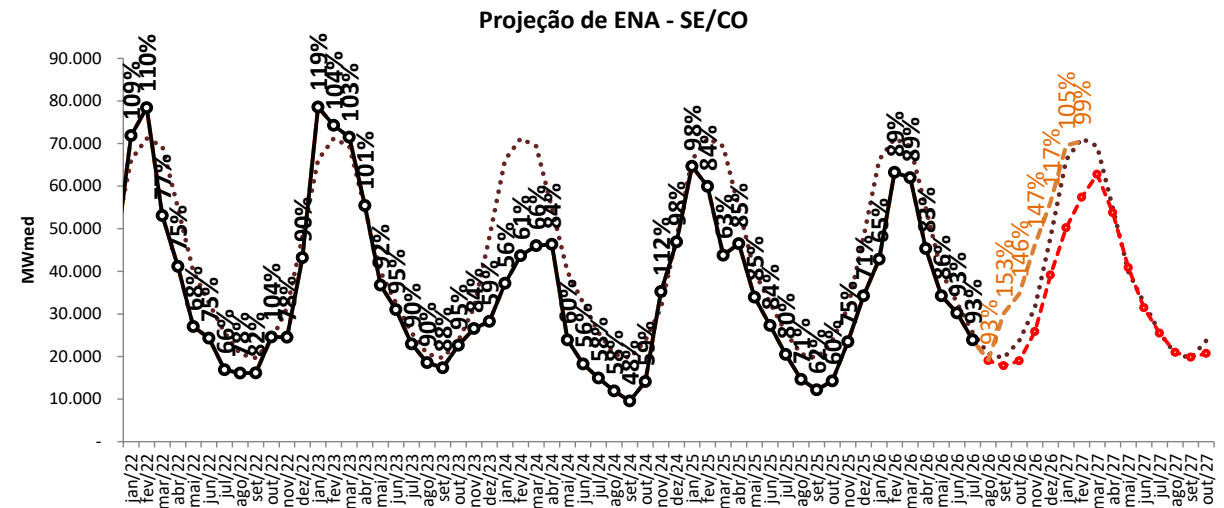
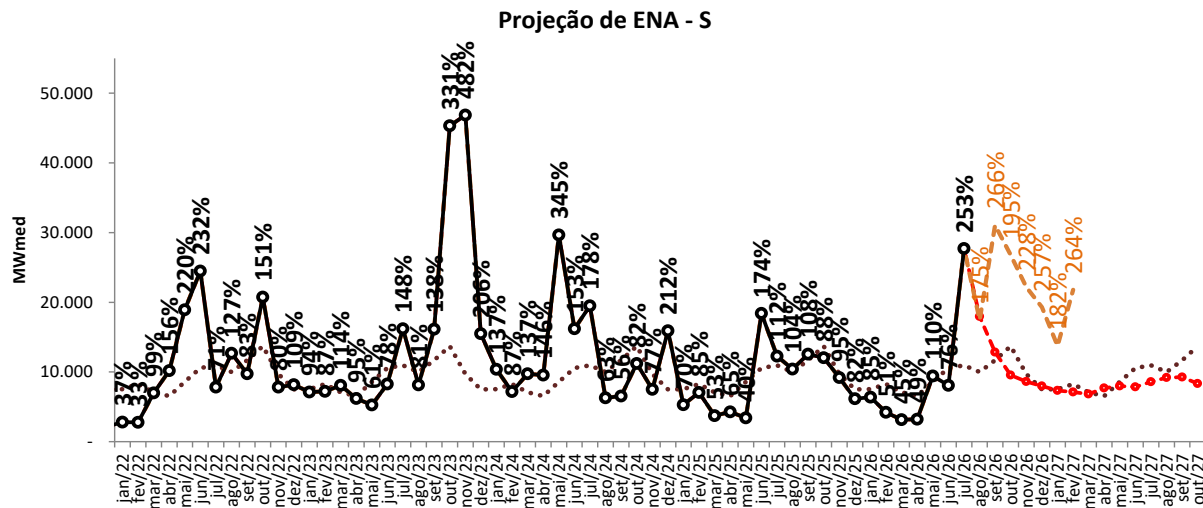
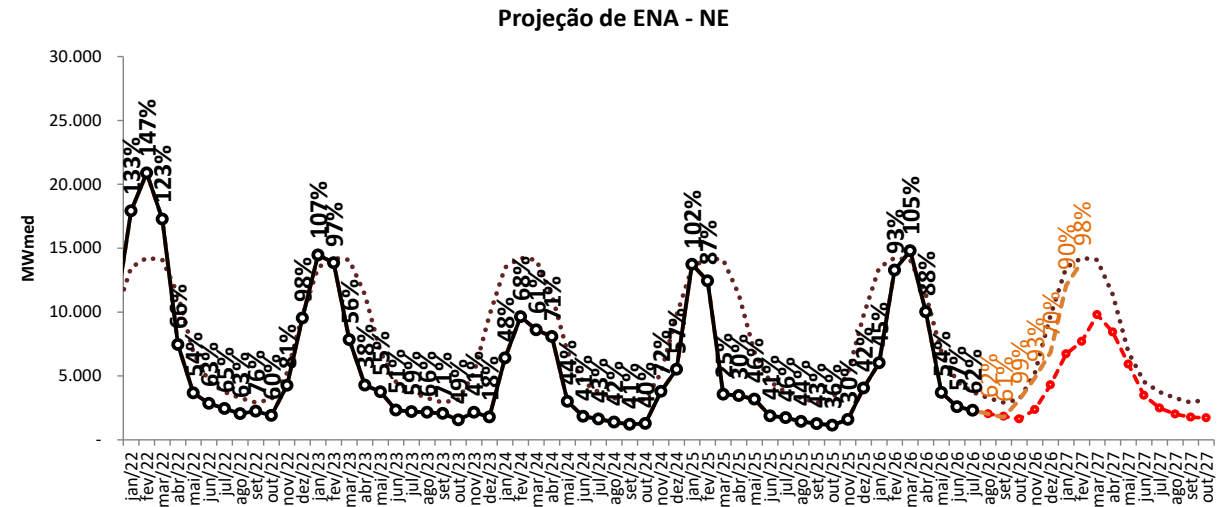
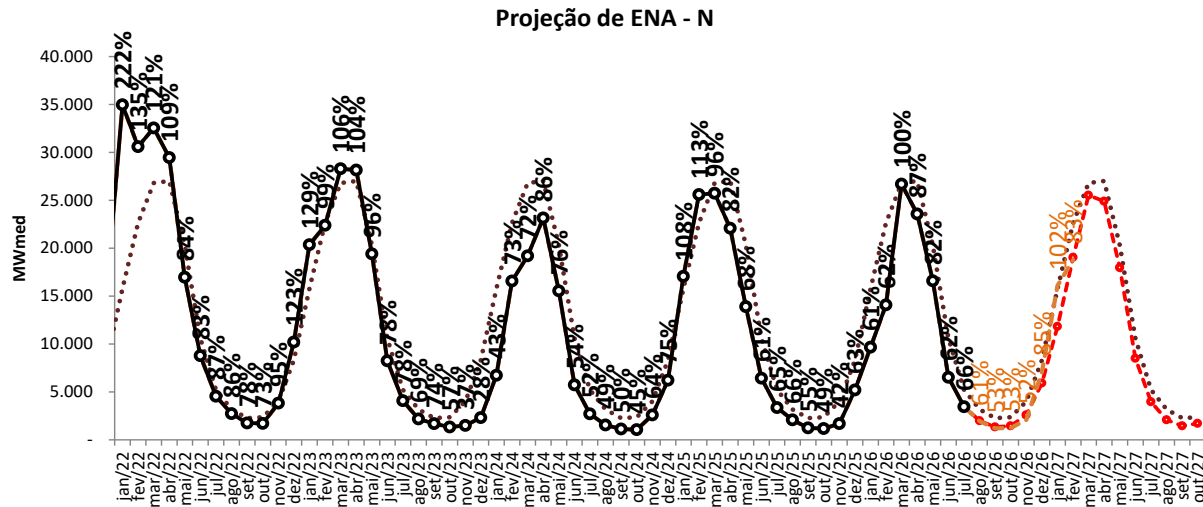


—●- proj. PLD, SMAP 2023

—●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



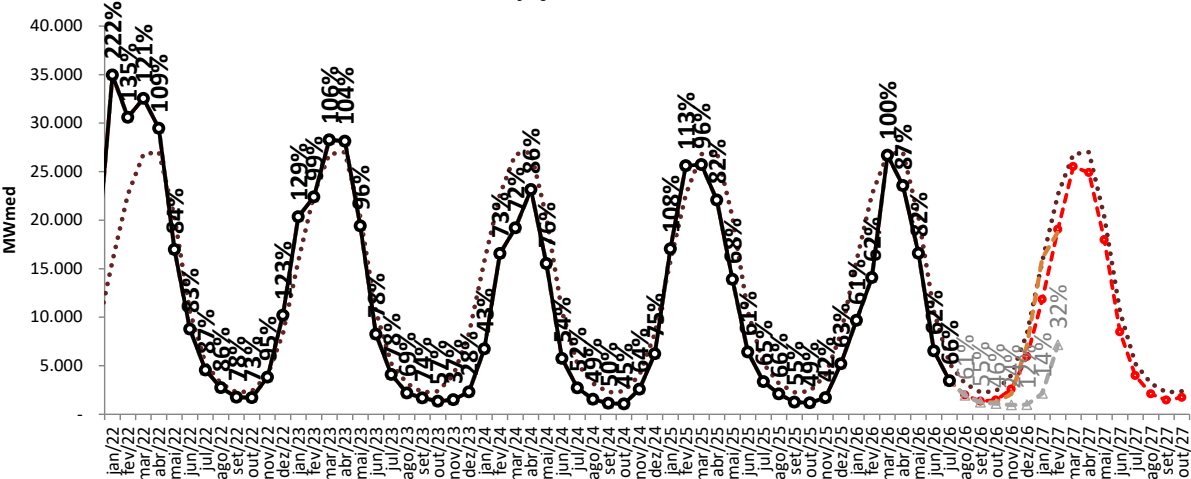
..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

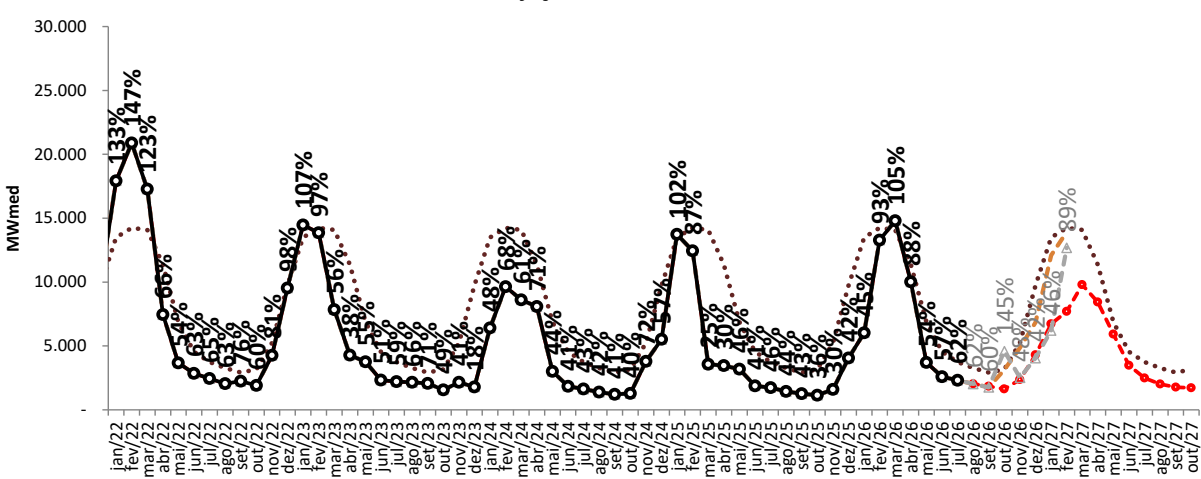
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



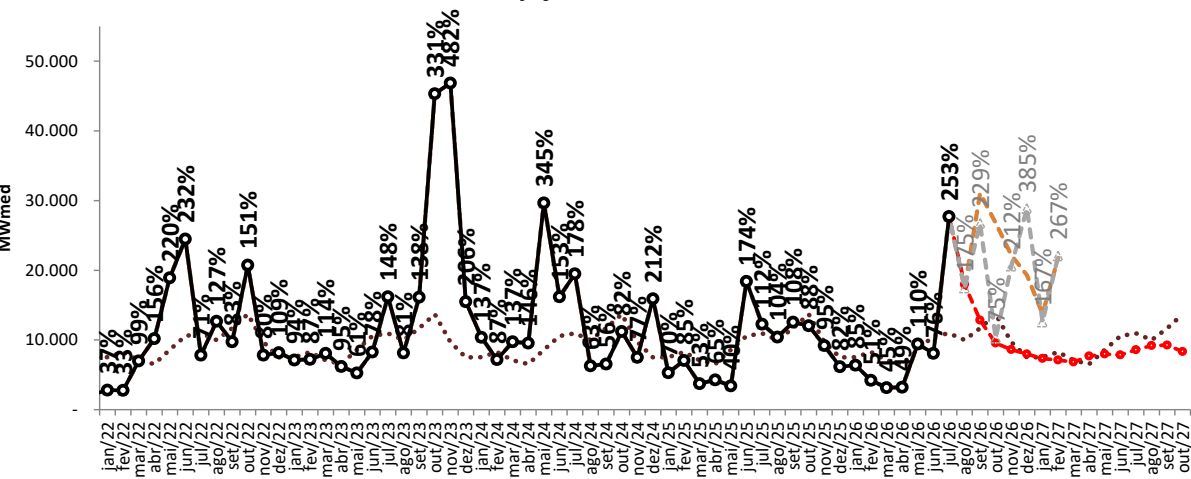
Projeção de ENA - N



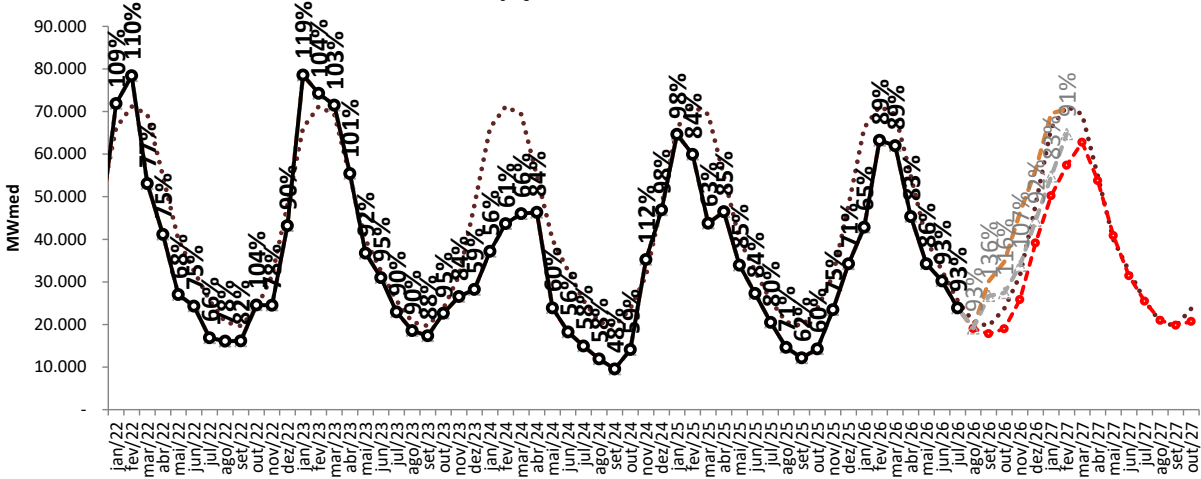
Projeção de ENA - NE



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	-	-	-	-	-	-	-	-

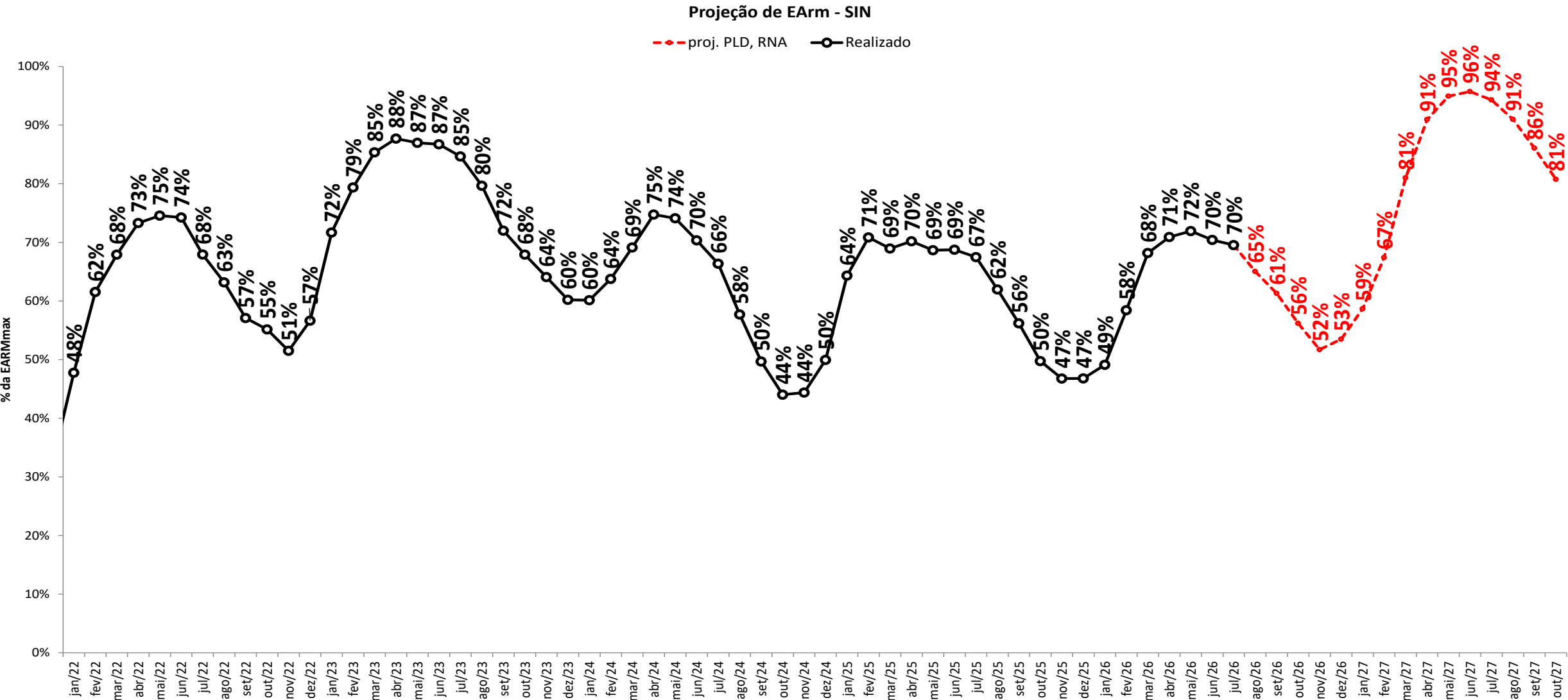
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	180	110	70	89	106	97	86	97	118	93	74	78	92	79	61
proj. PLD, SMAP 2023	175	146	282	417	186	136	76	105	111	280	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	175	146	151	122	106	106	101	143	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	-	-	-	-	-	-	-	-

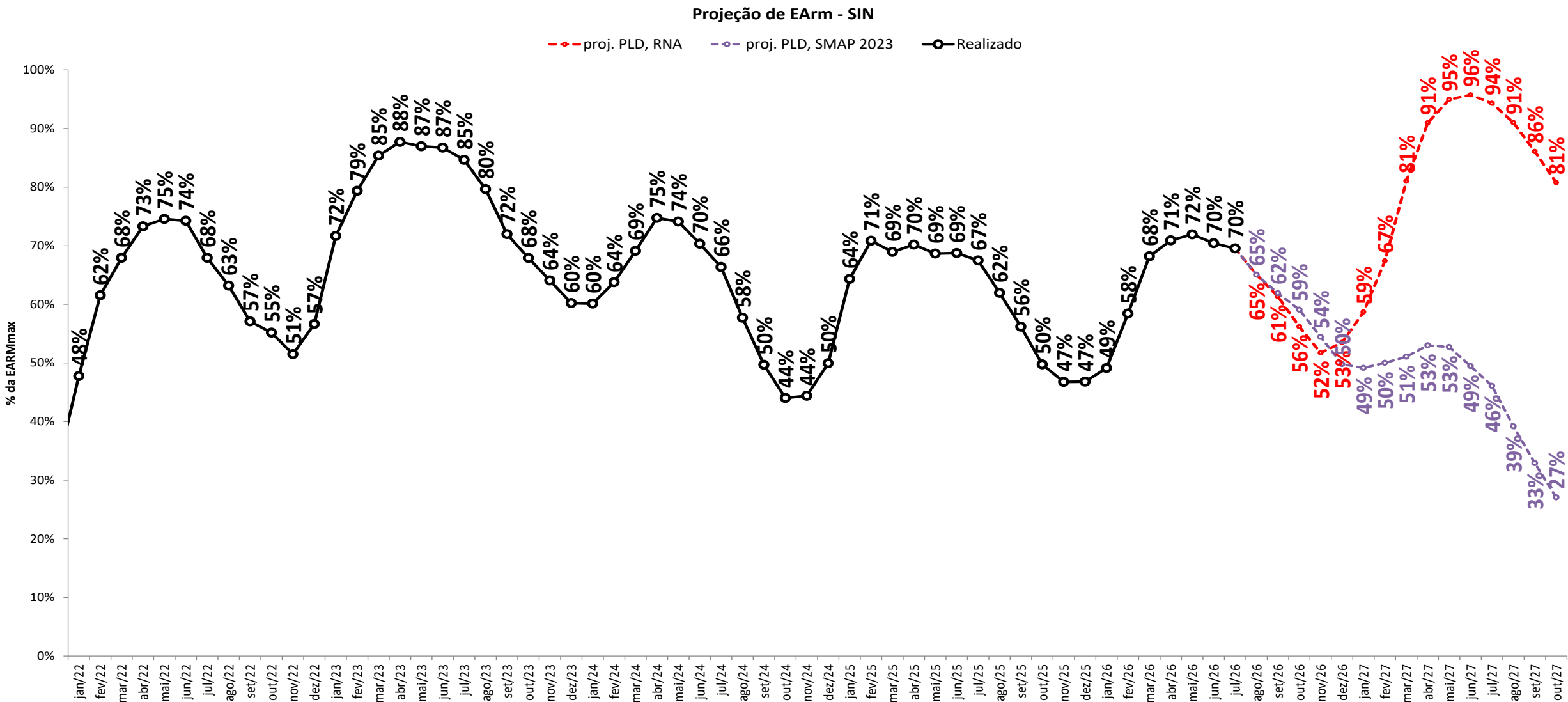
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	111	93	74	78	78	74	78	89	95	96	88	89	93	88	76
proj. PLD, SMAP 2023	110	104	152	134	59	57	53	53	61	71	63	74	51	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	110	104	118	117	98	65	68	86	85	79	92	73	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



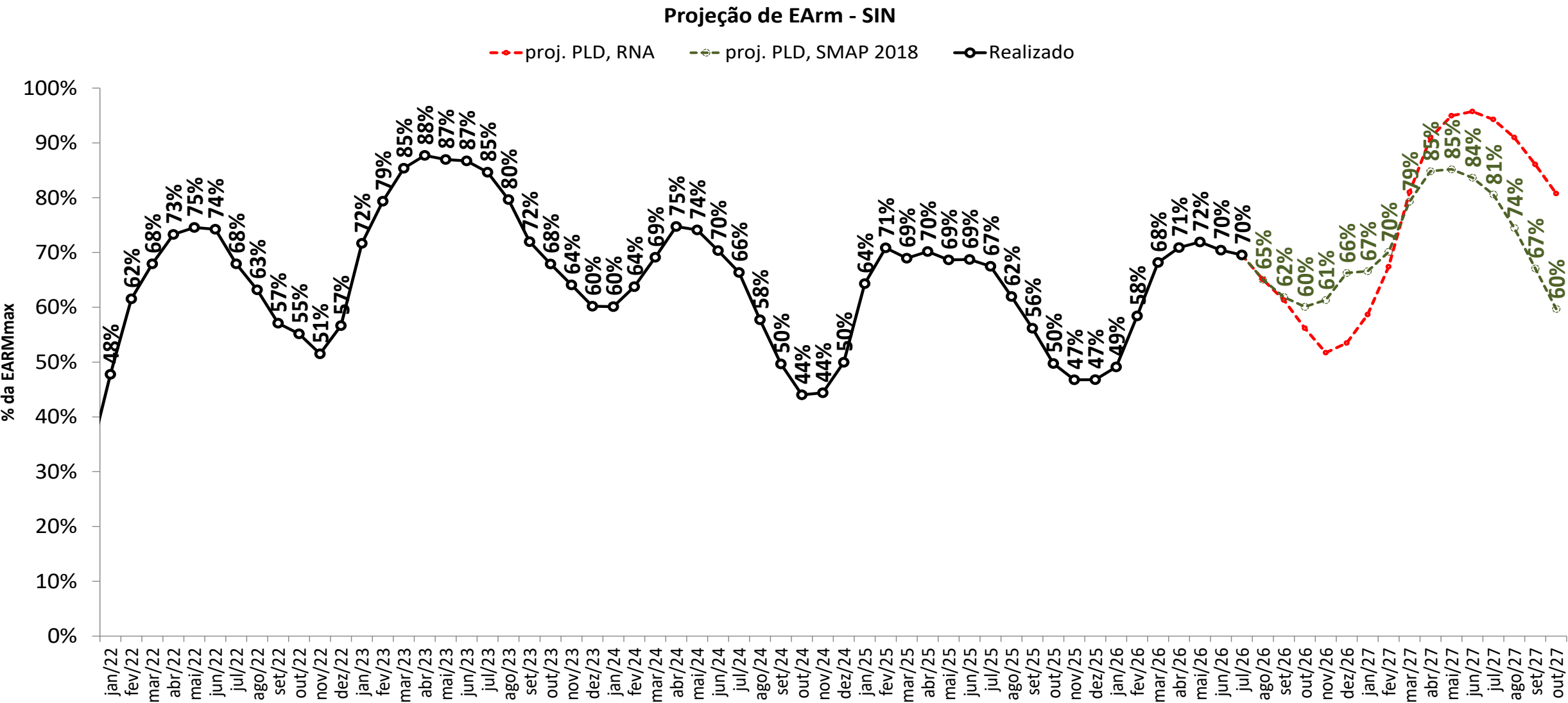
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



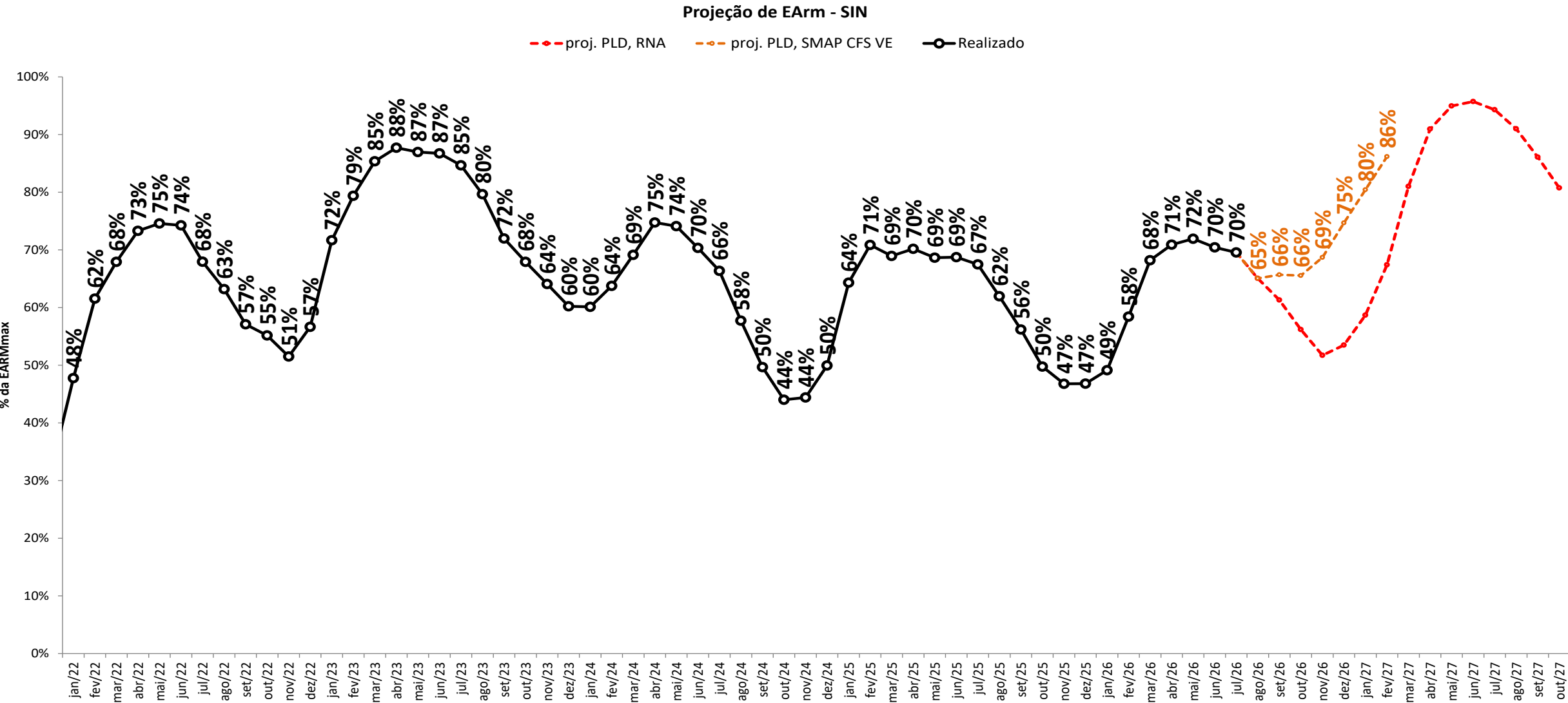
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



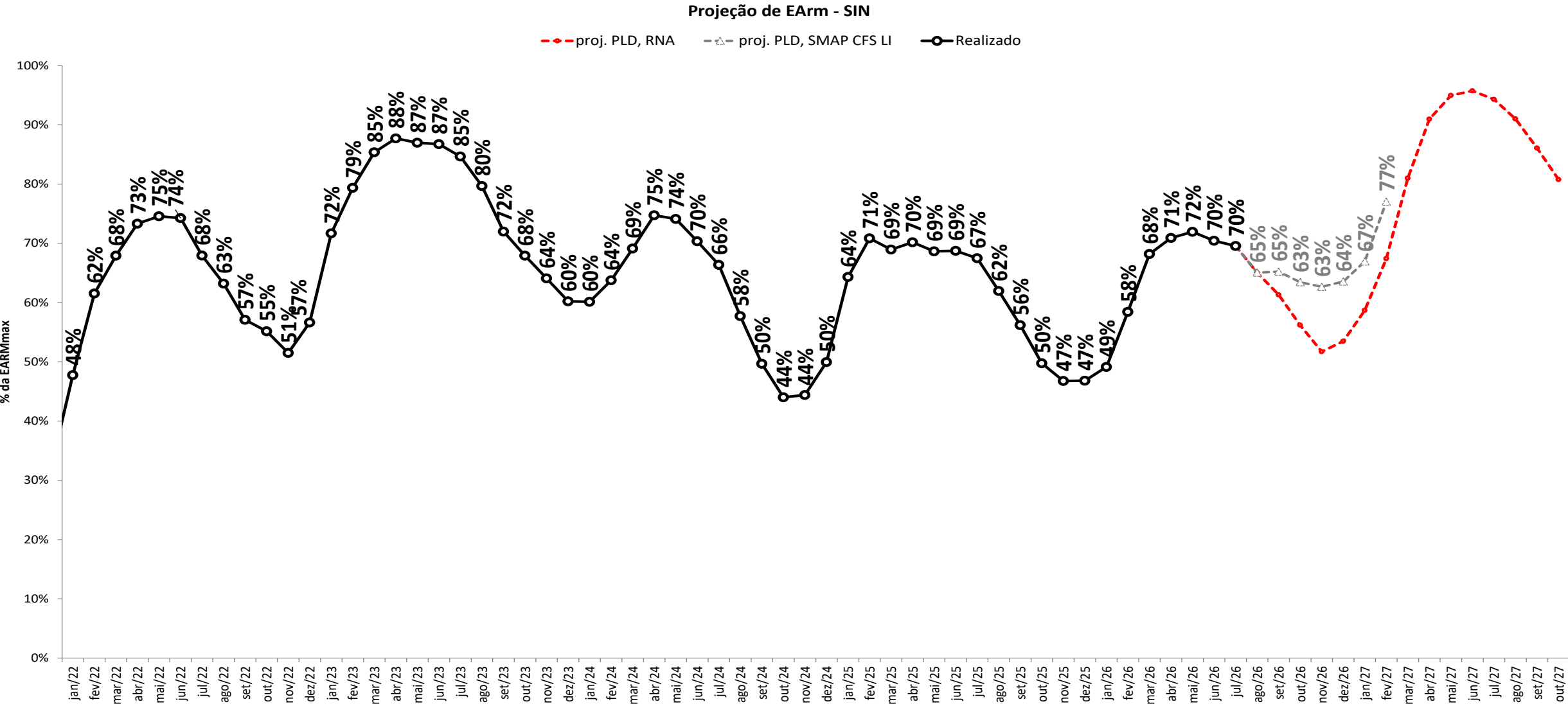
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

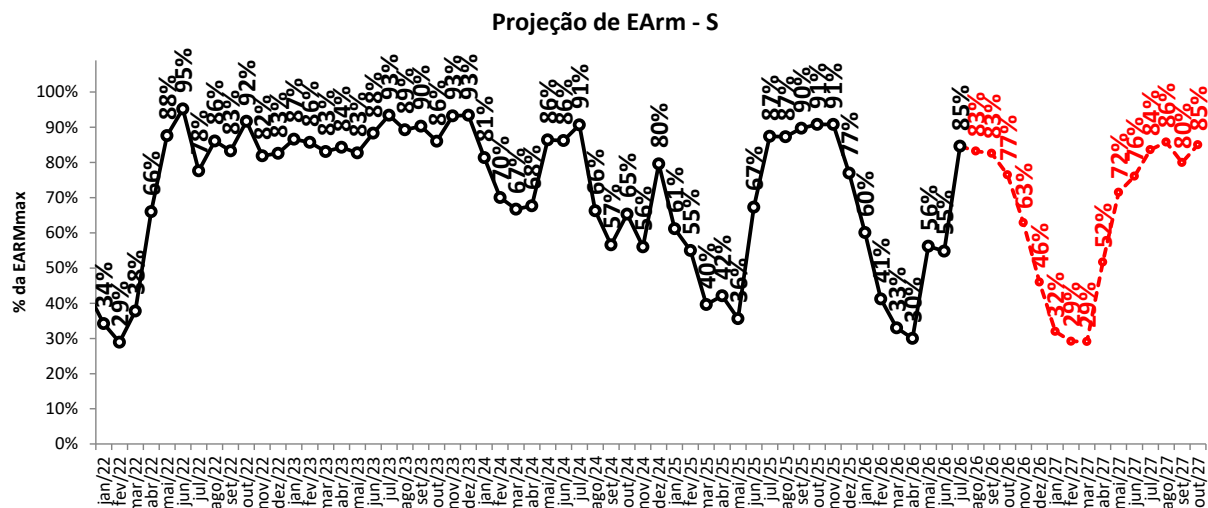


projeção de energia armazenada

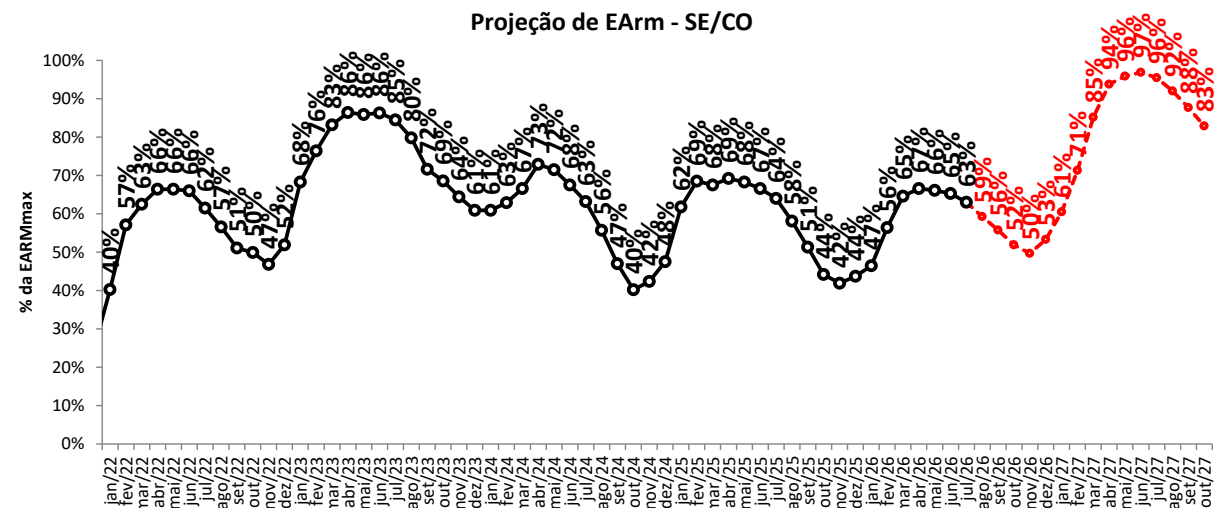
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

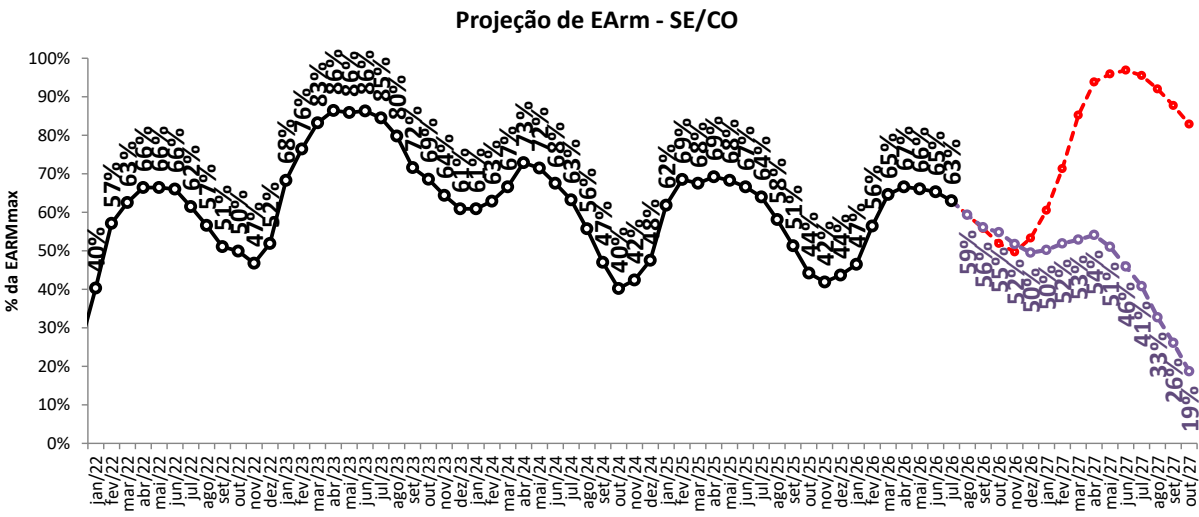
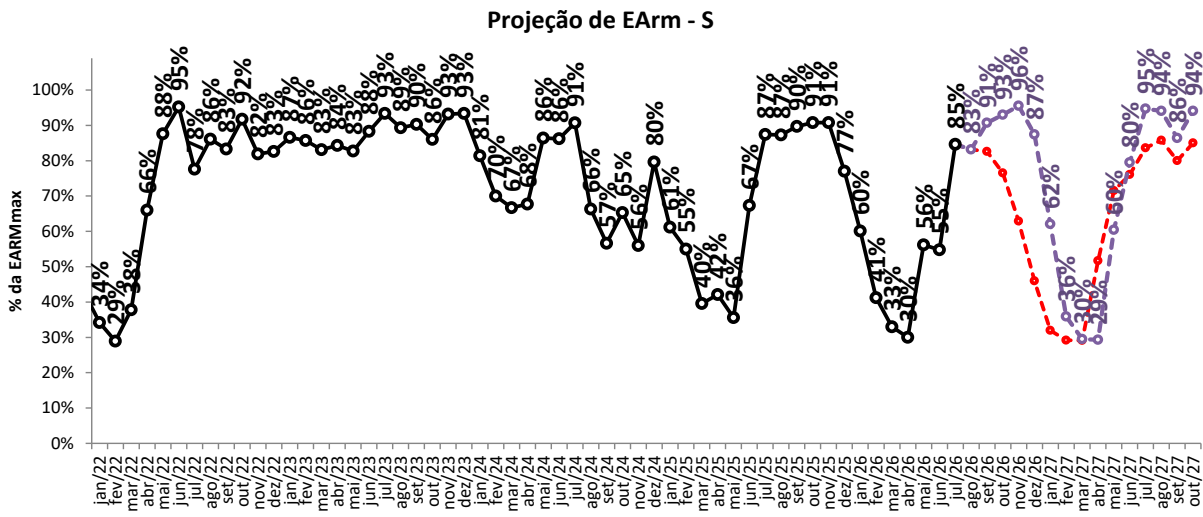
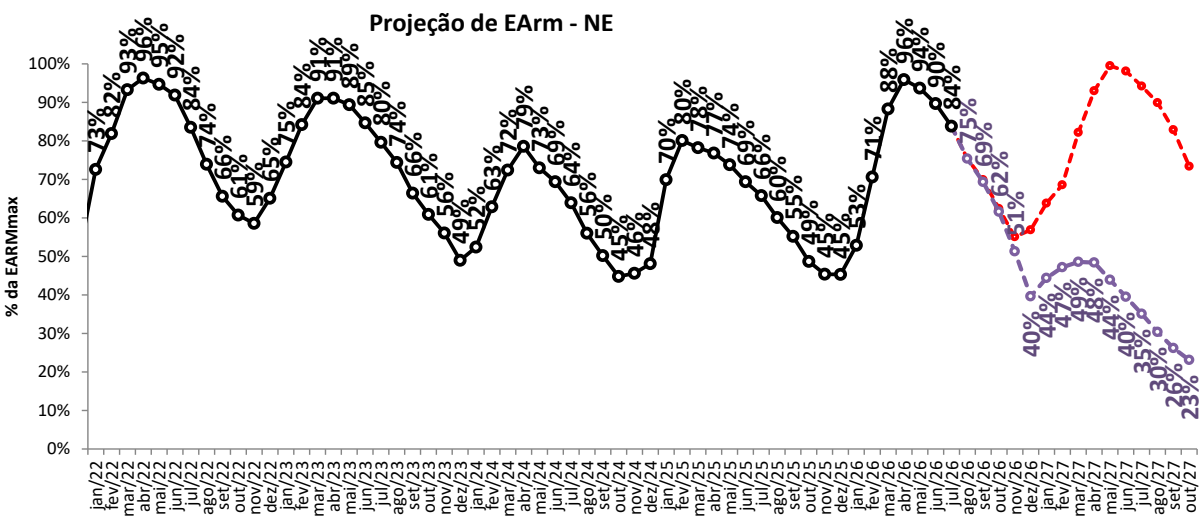
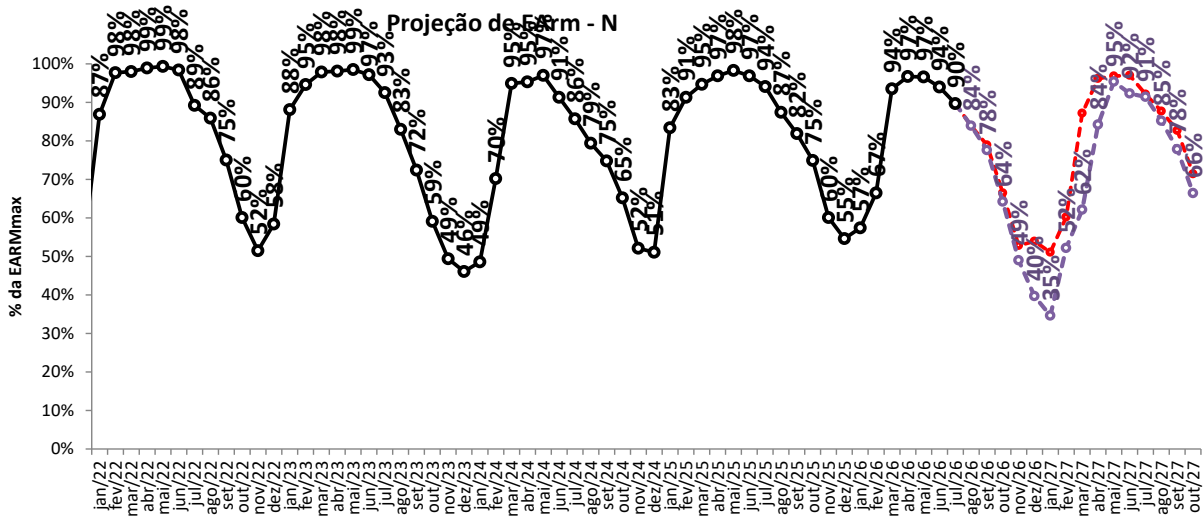


—○— proj. PLD, RNA



projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

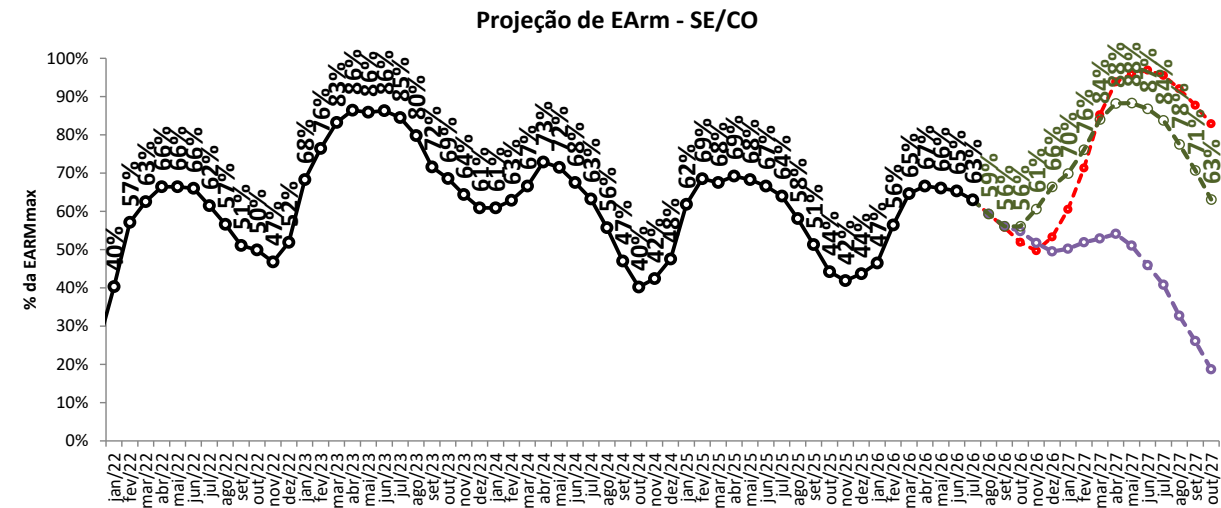
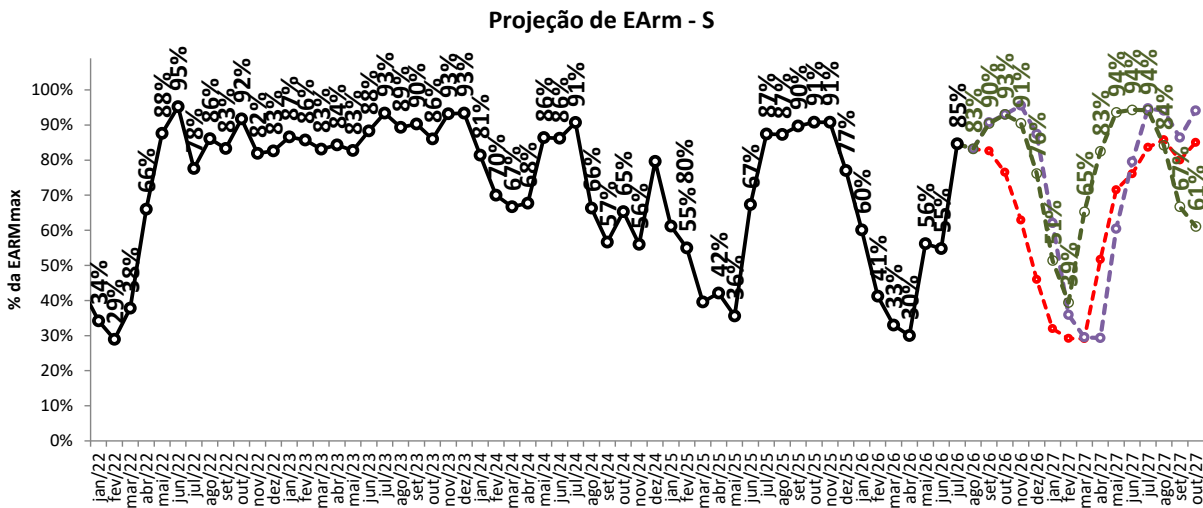
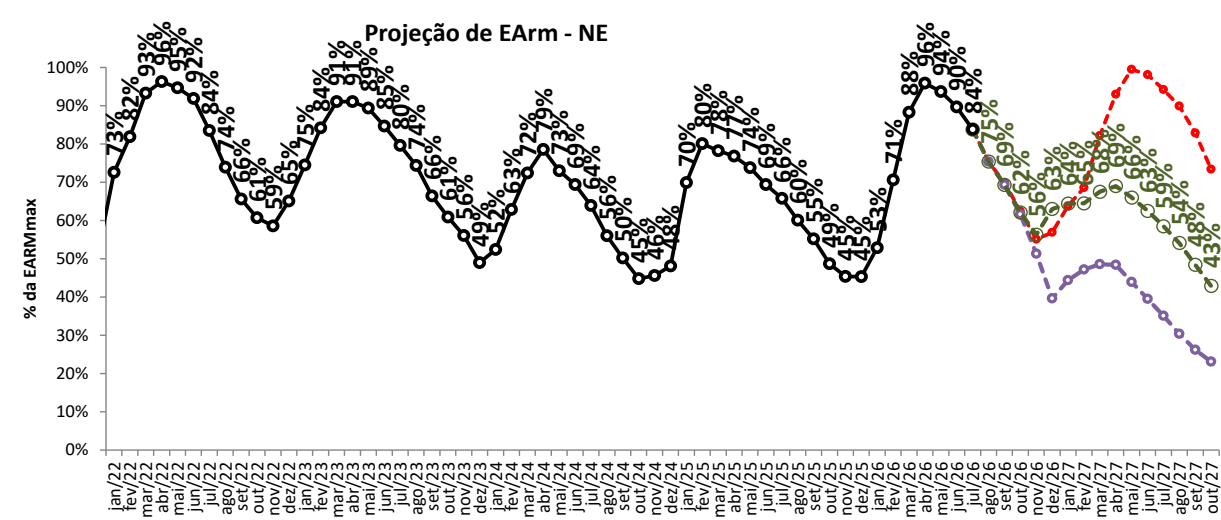
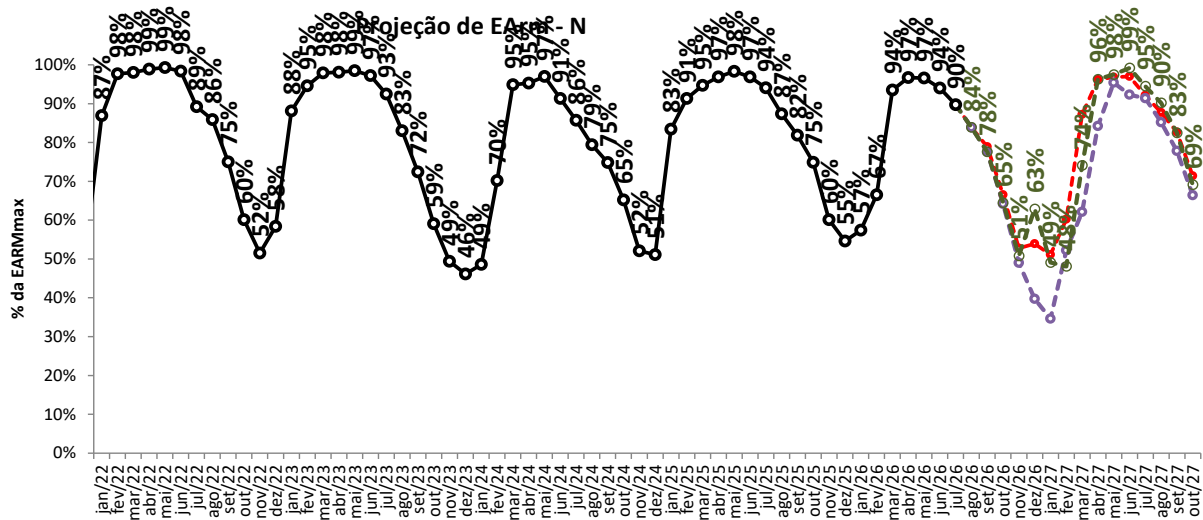


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

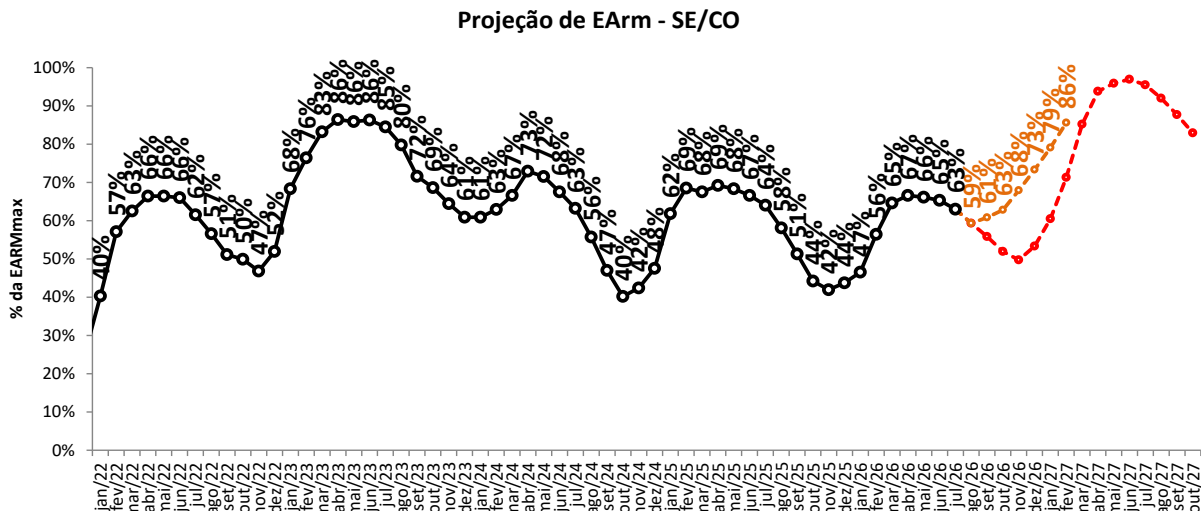
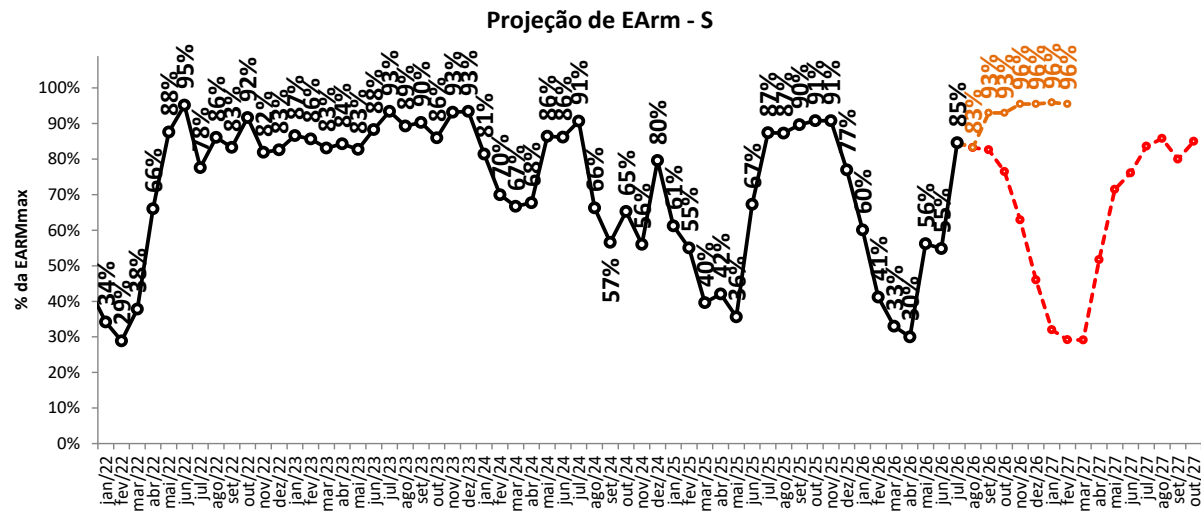
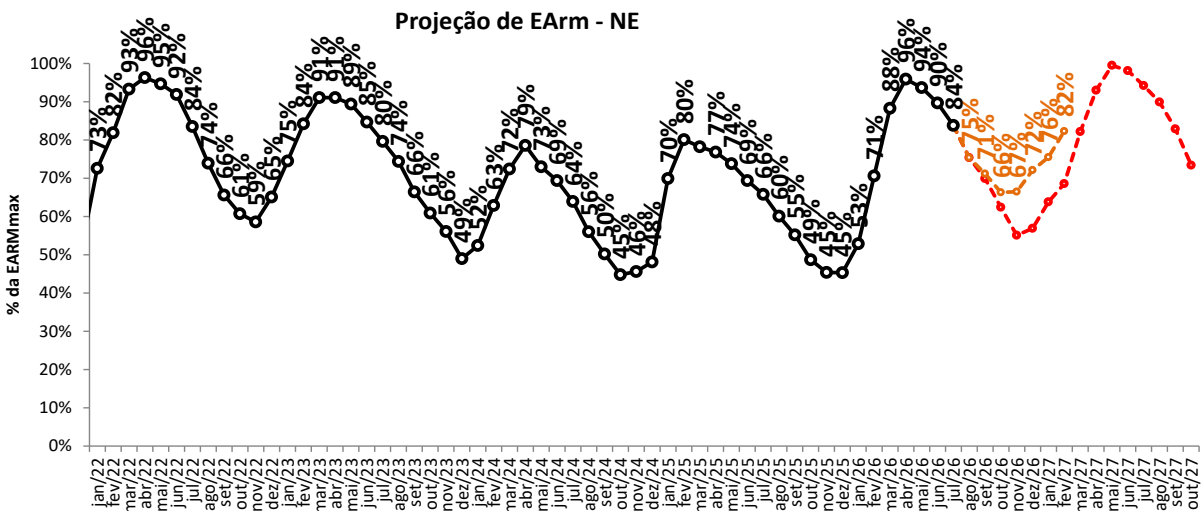
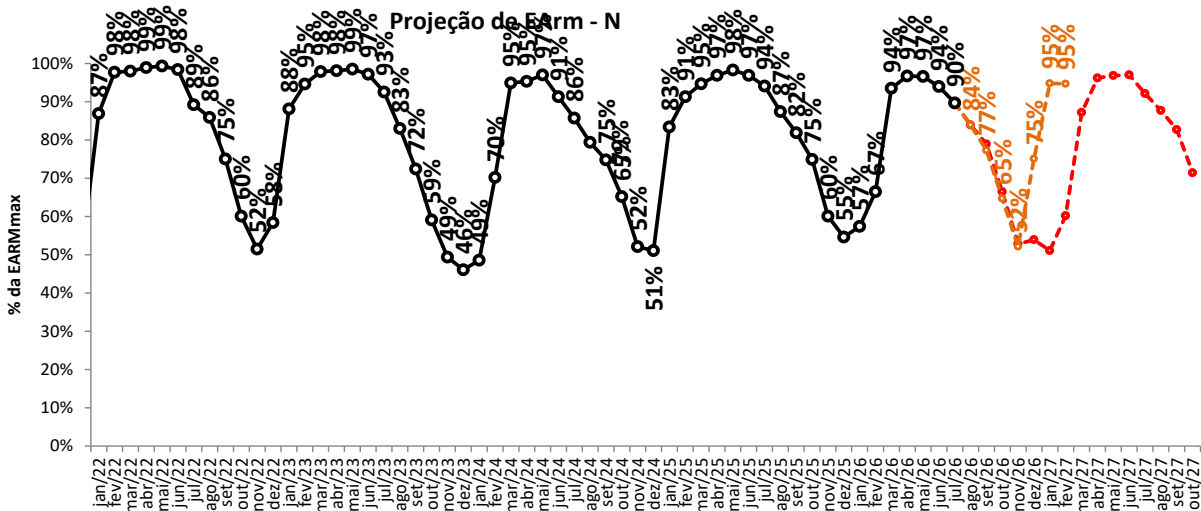
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

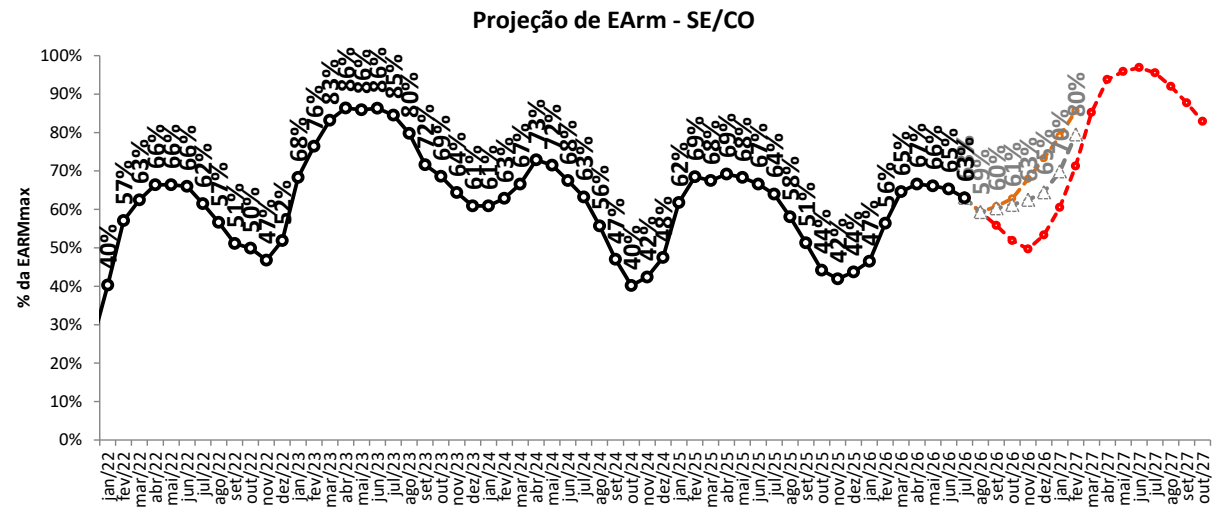
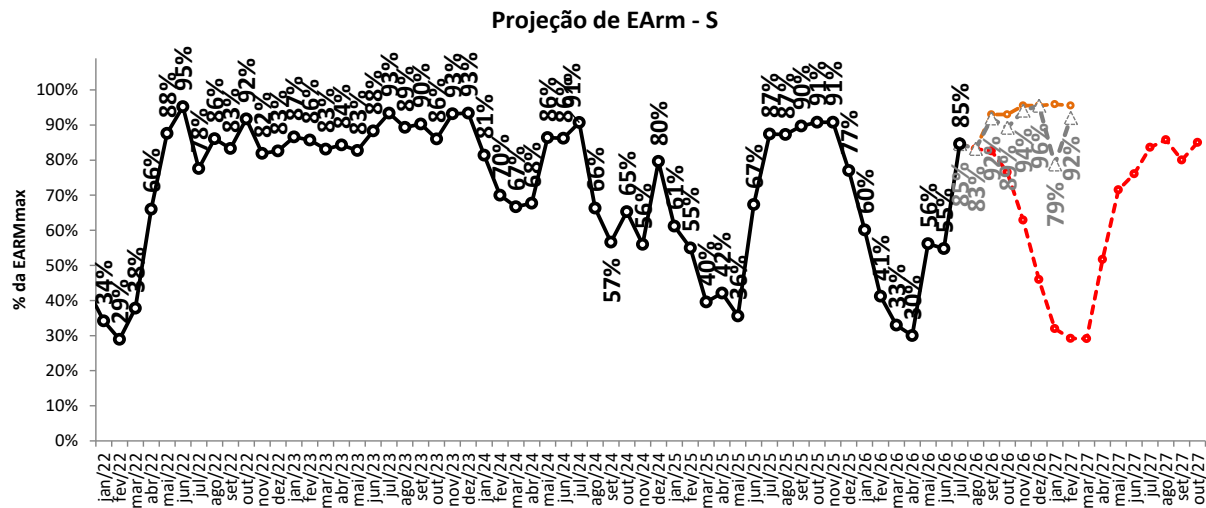
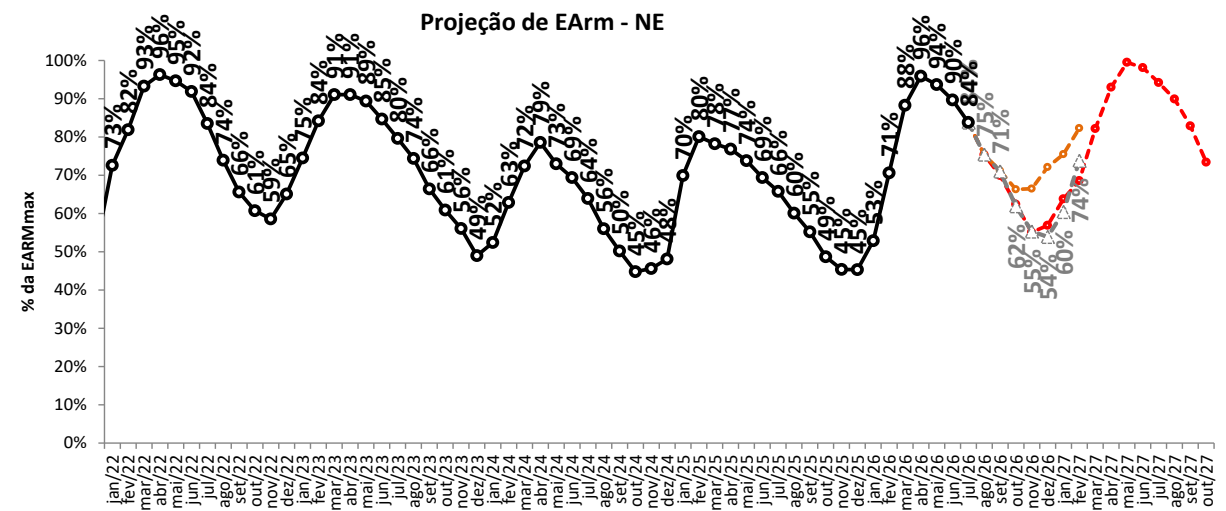
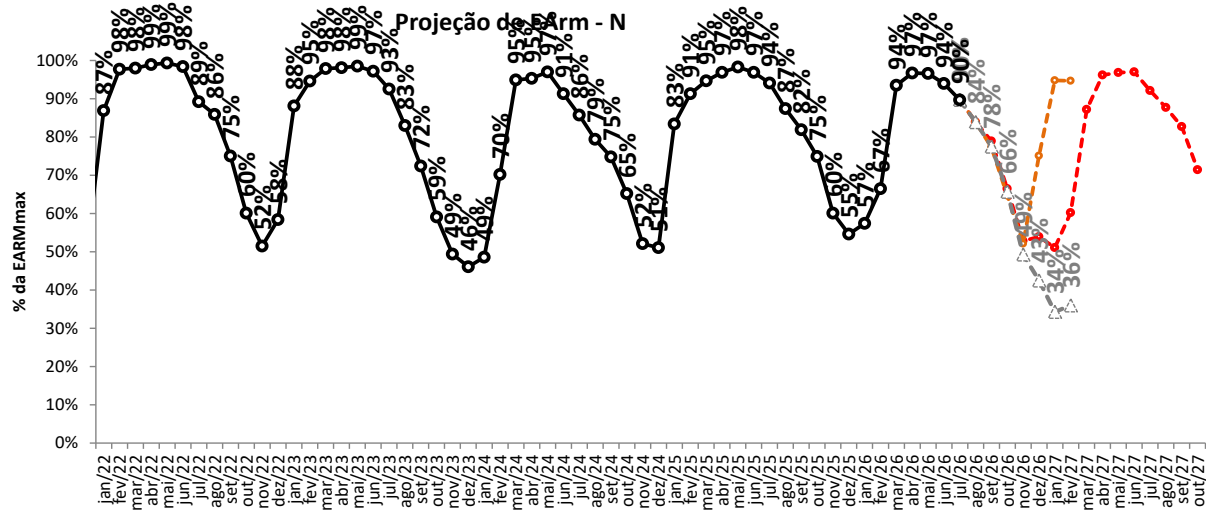


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



---proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

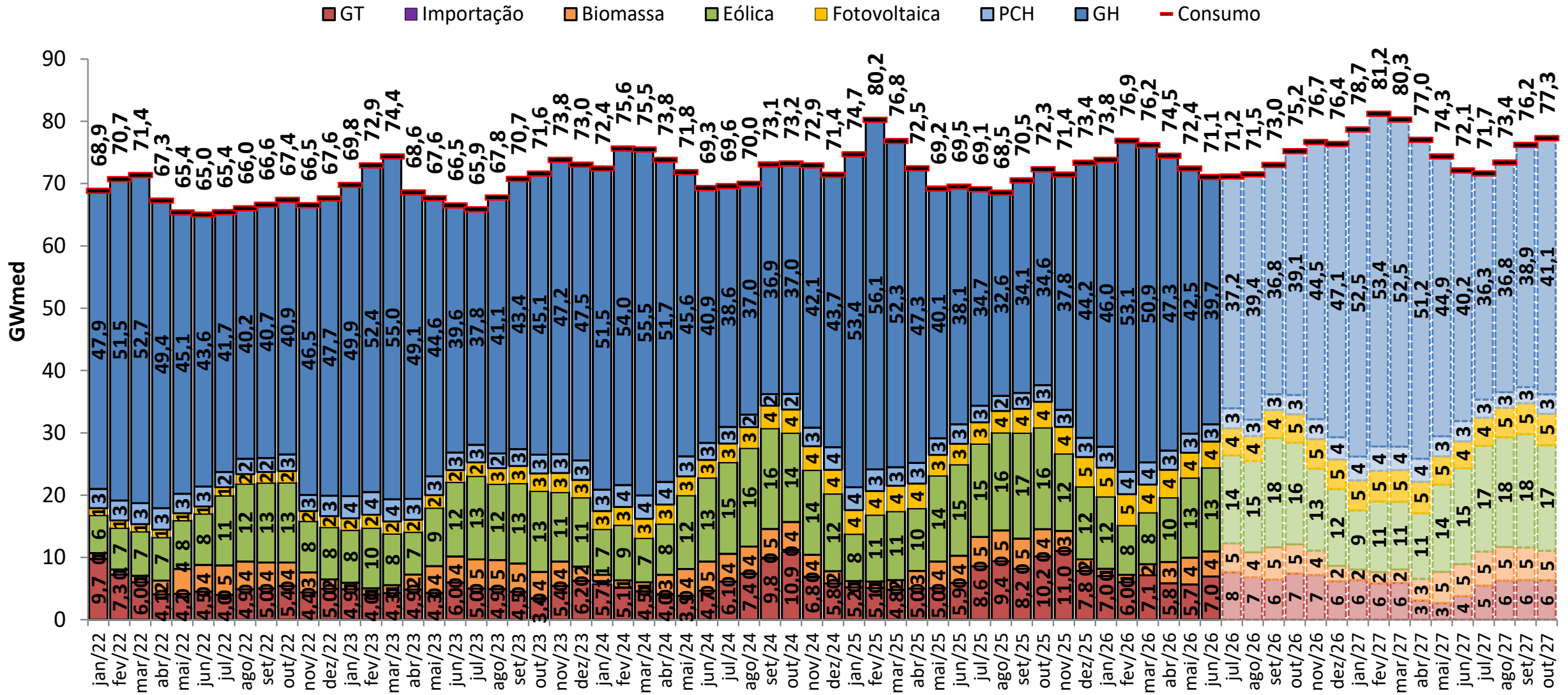
- proj. PLD, SMAP CFS LI

—●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

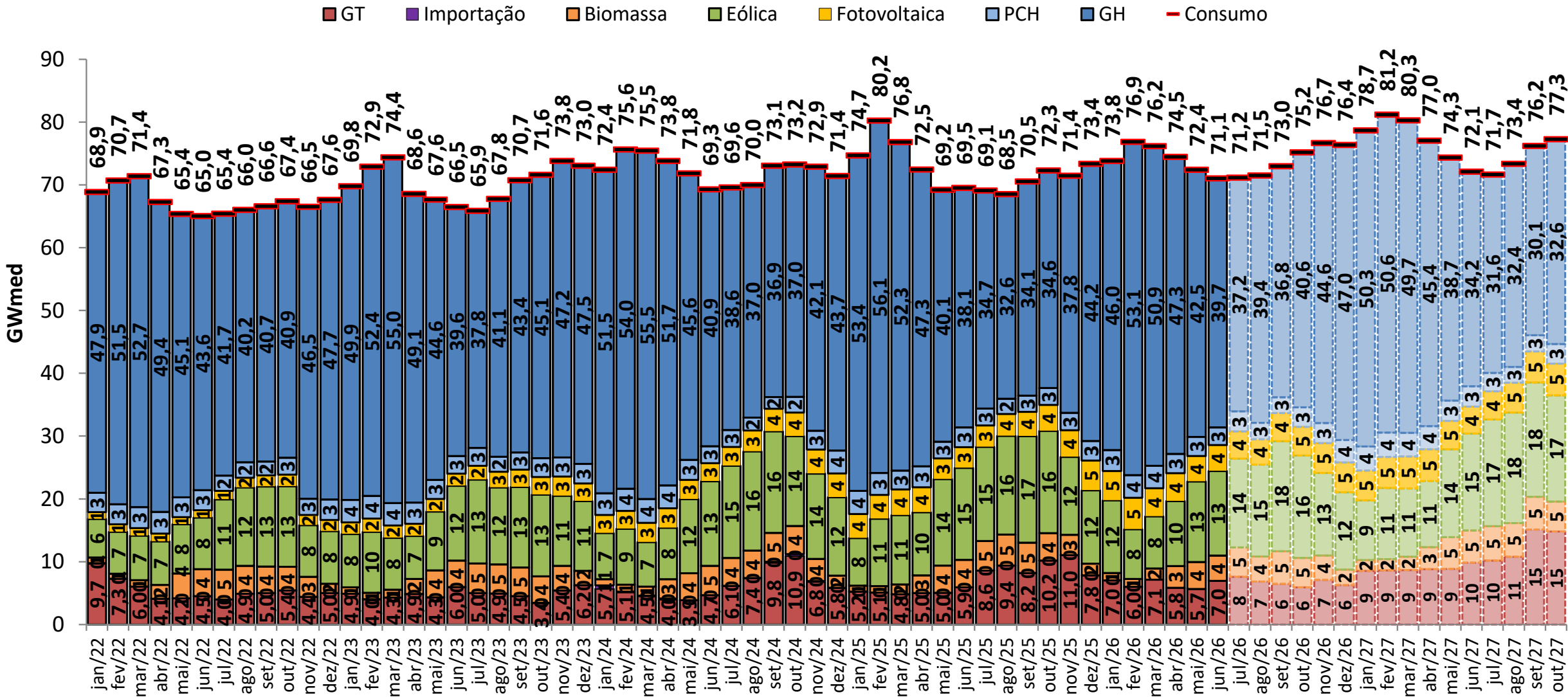
SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	59	56	52	50	53	61	71	85	94	96	97	96	92	88	83
proj. PLD, SMAP 2023	59	56	55	52	50	50	52	53	54	51	46	41	33	26	19
proj. PLD, SMAP 2018	59	56	56	61	66	70	76	84	88	88	87	84	78	71	63
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



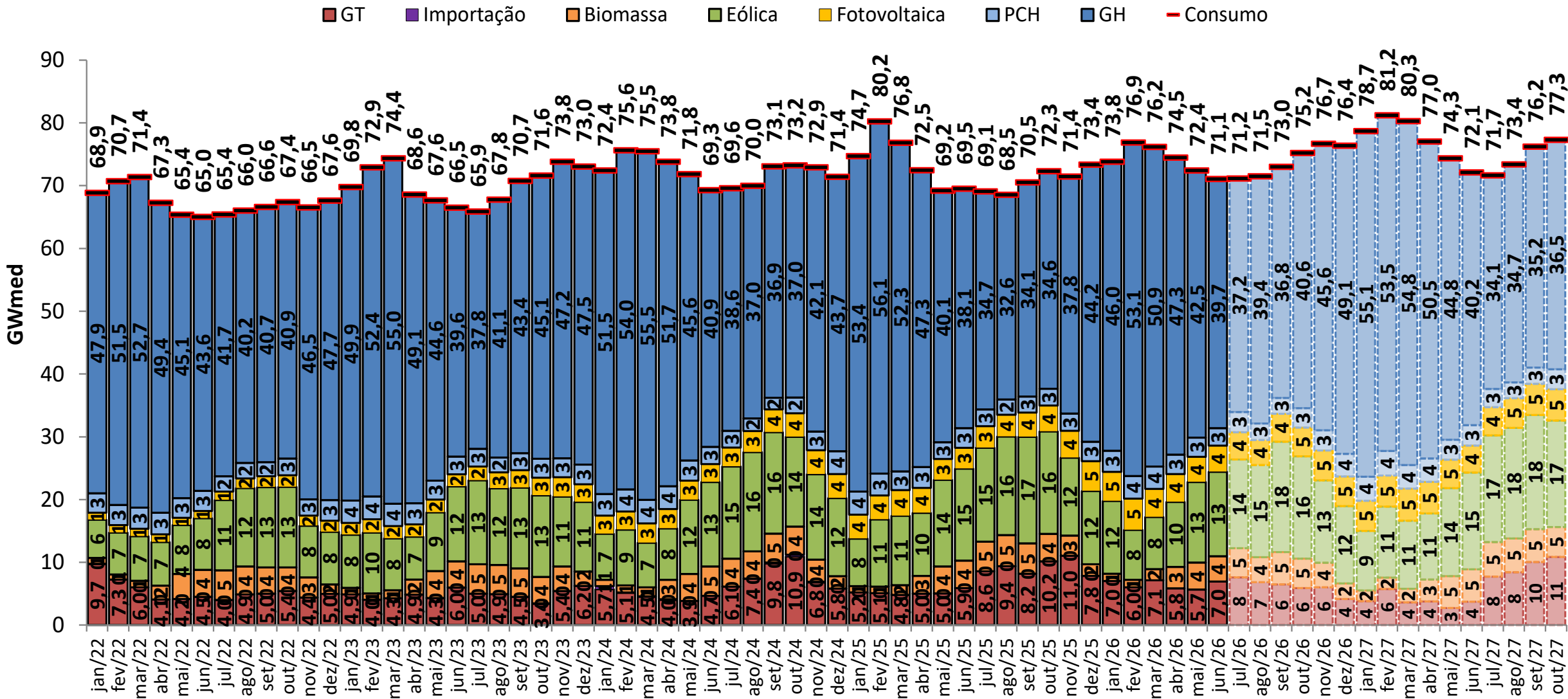
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



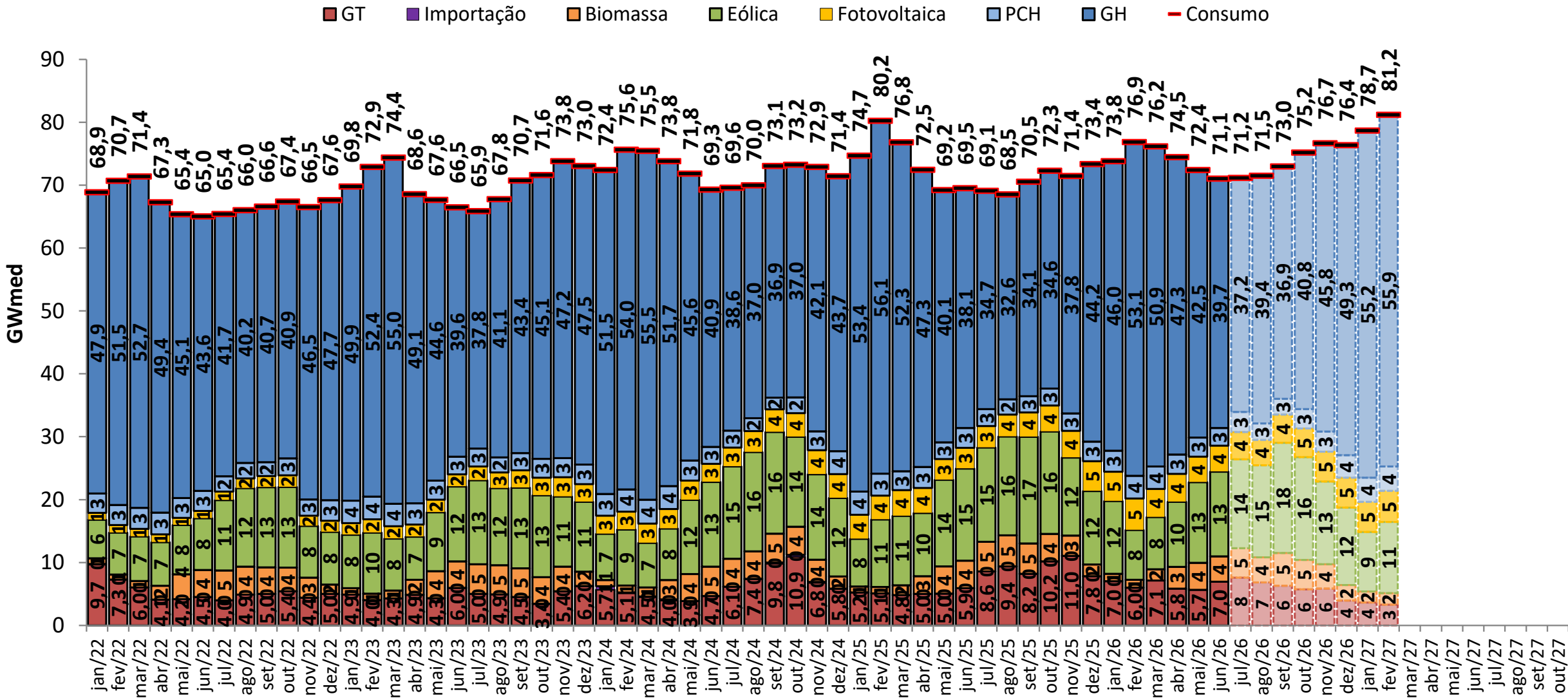
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



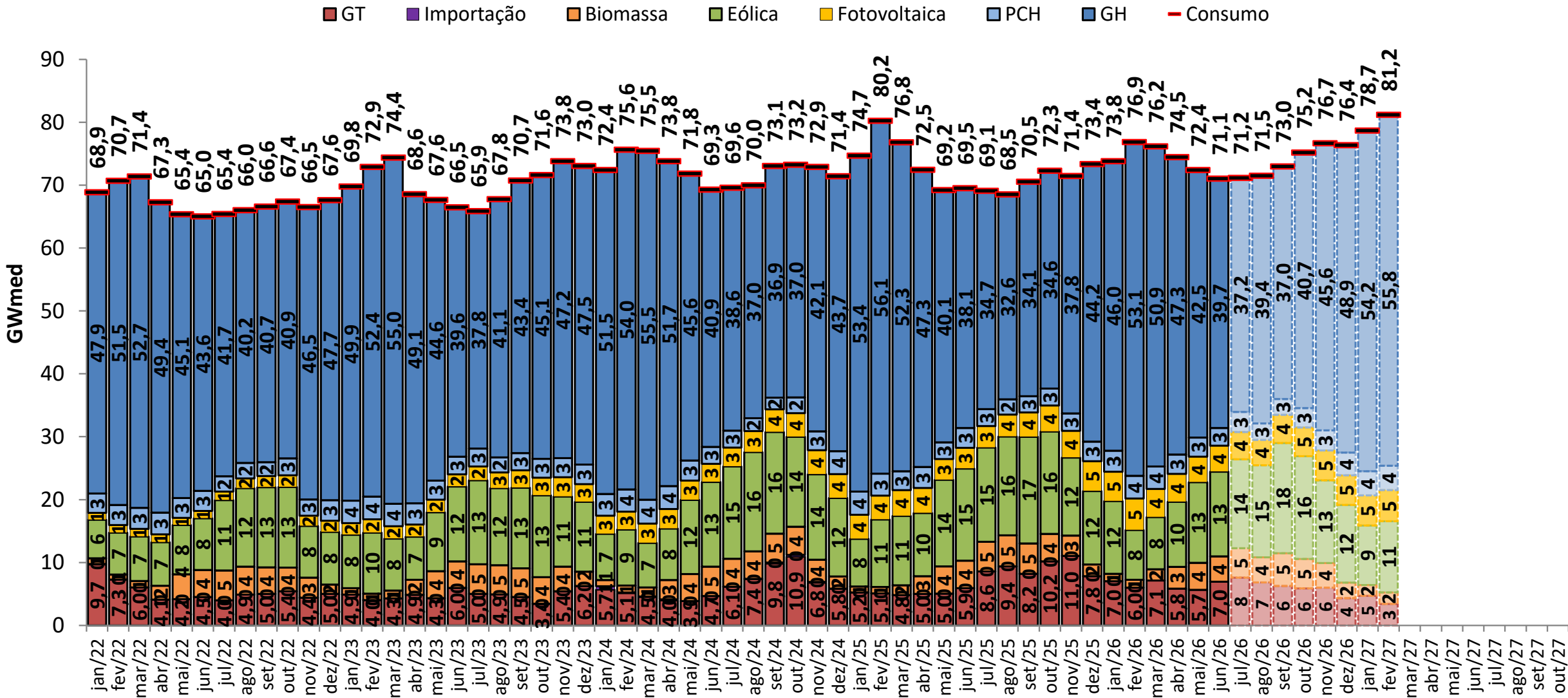
balanço operativo

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)



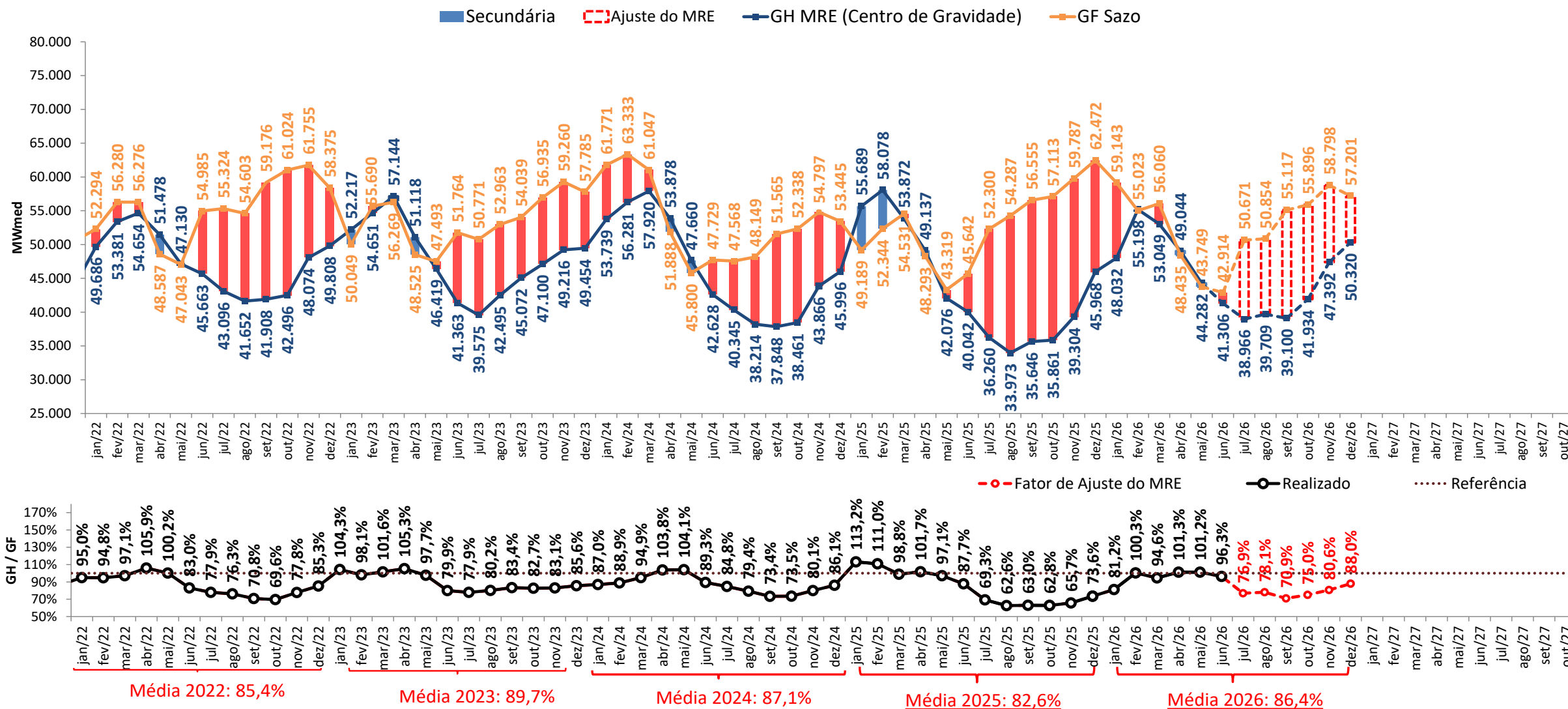
GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836	
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599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

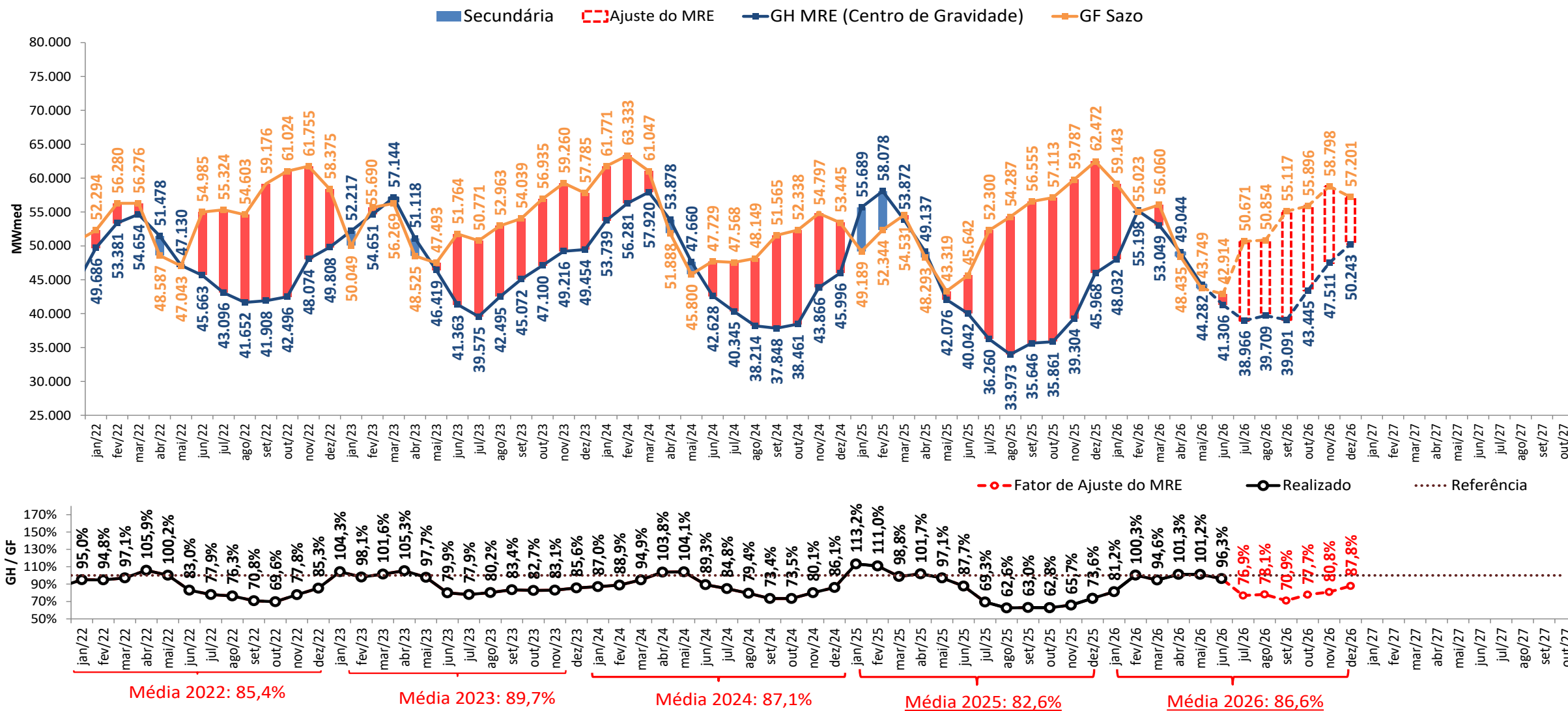
proj. PLD RNA



- 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

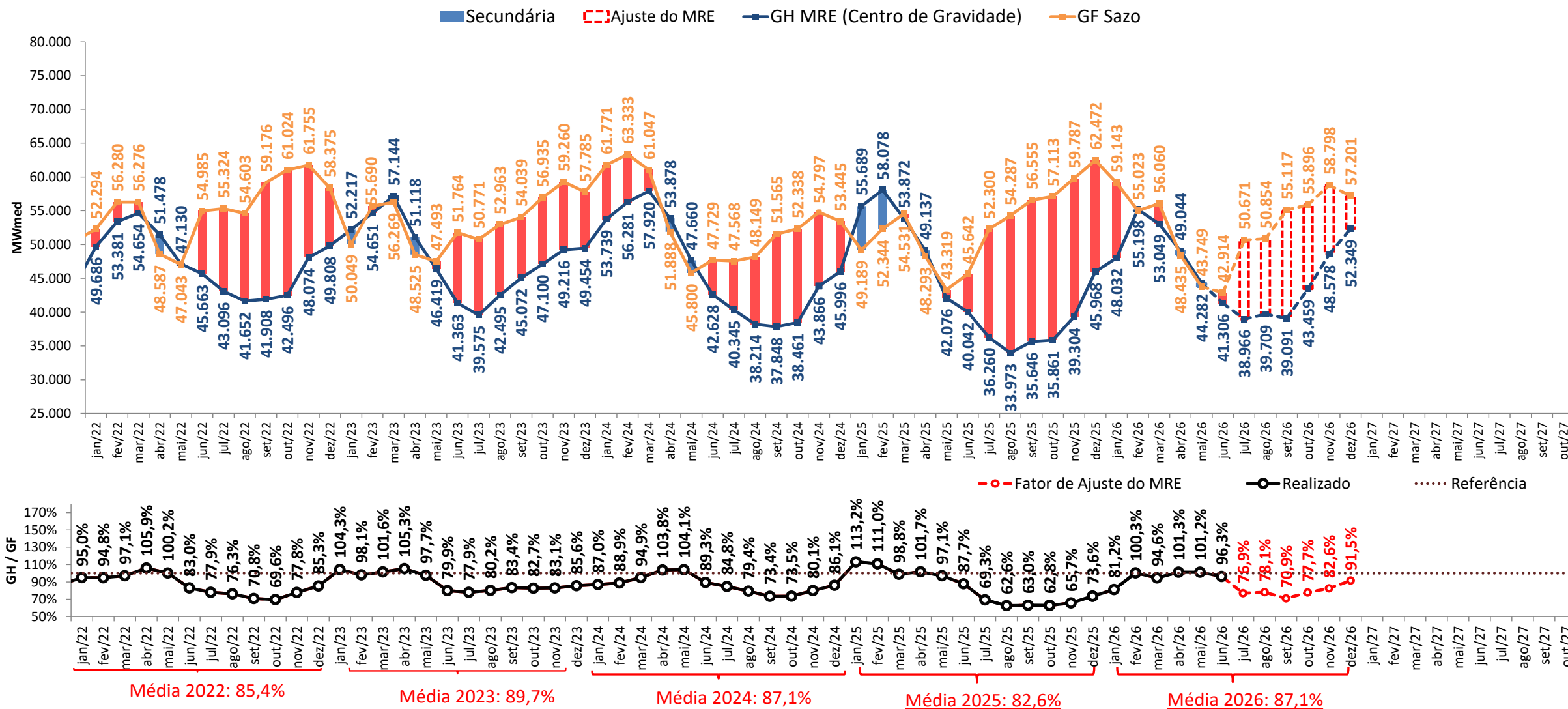
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

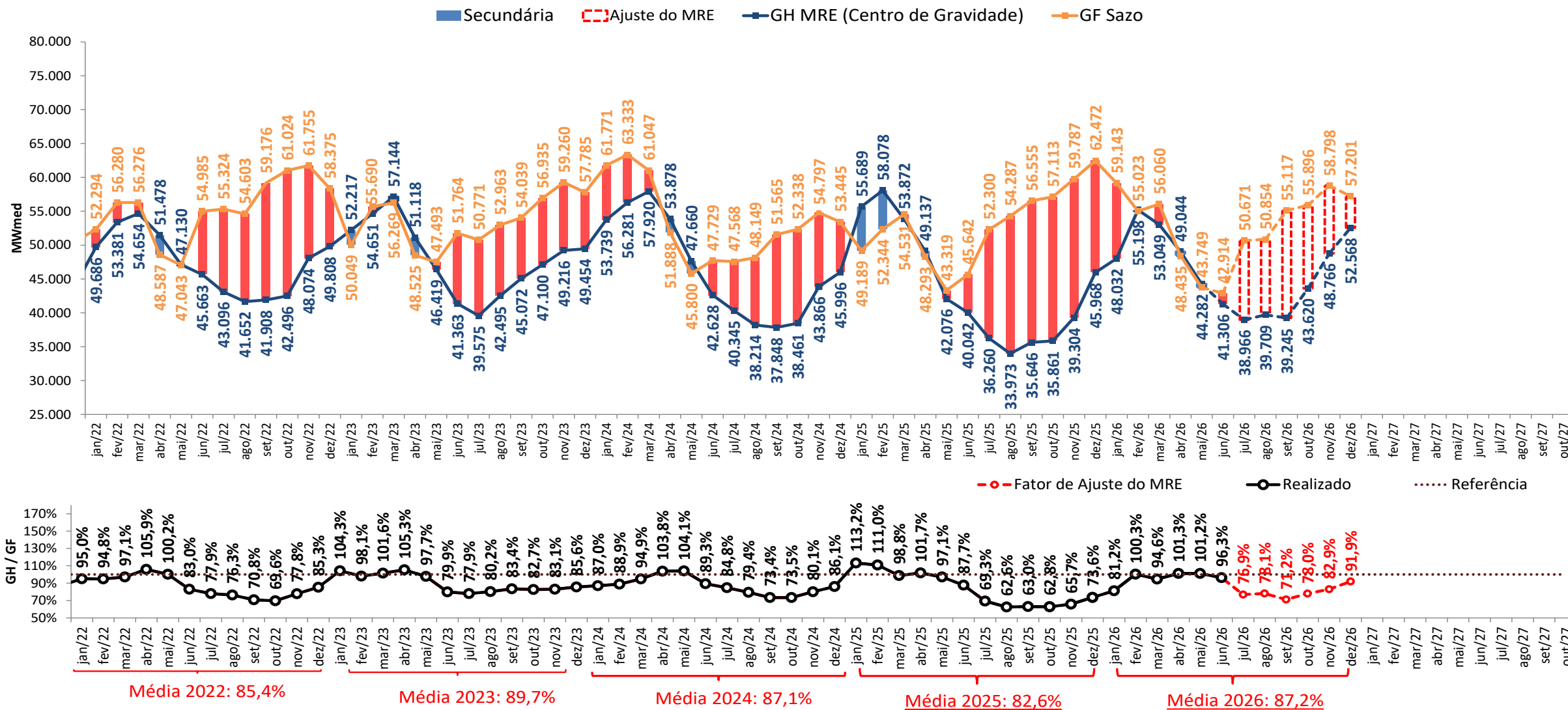
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

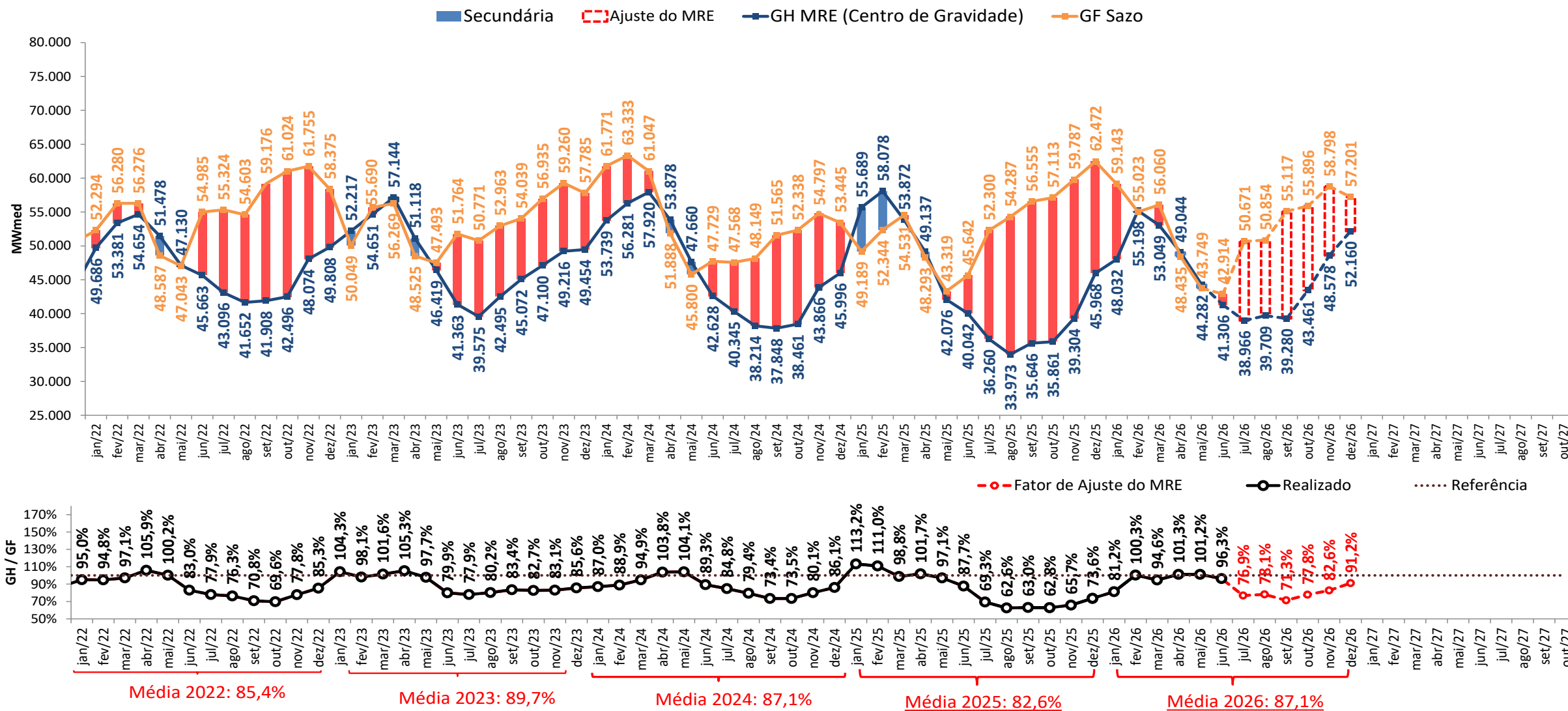
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

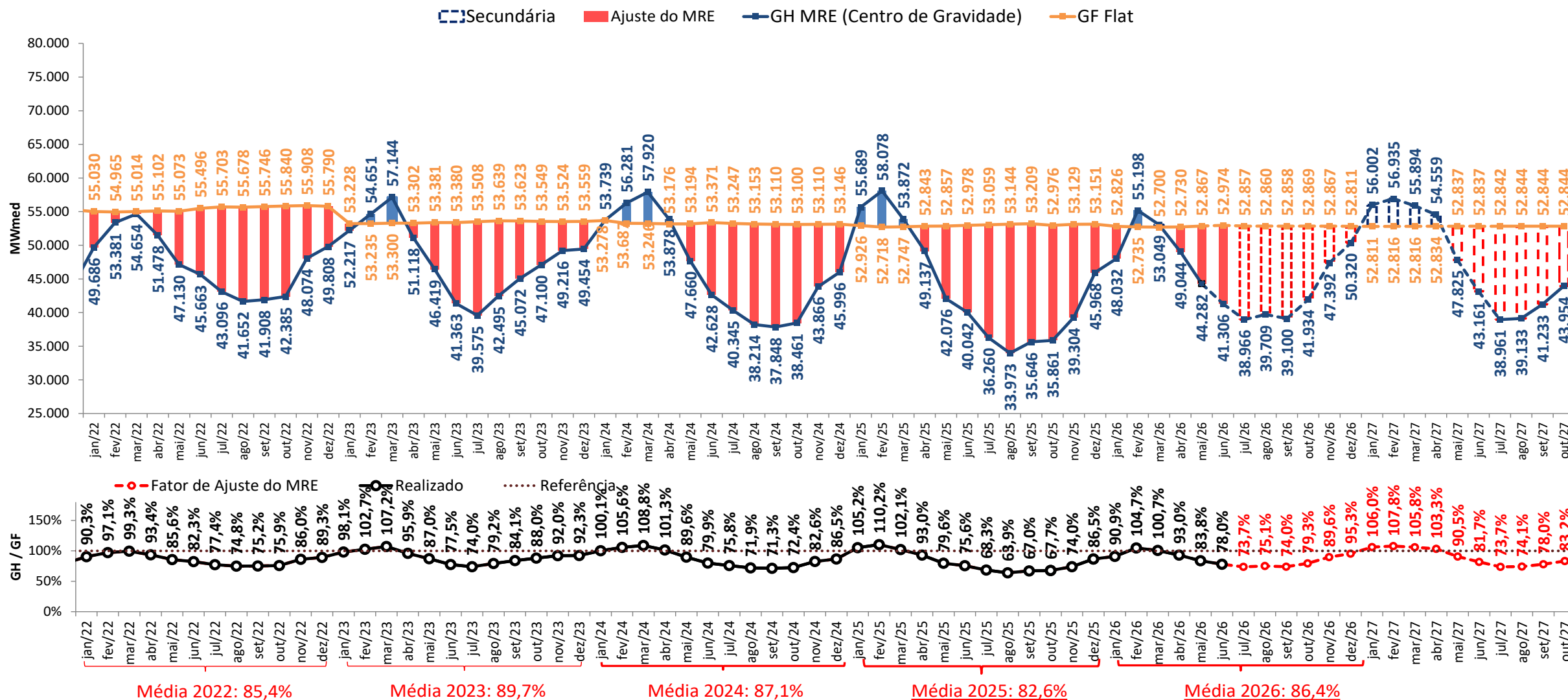
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

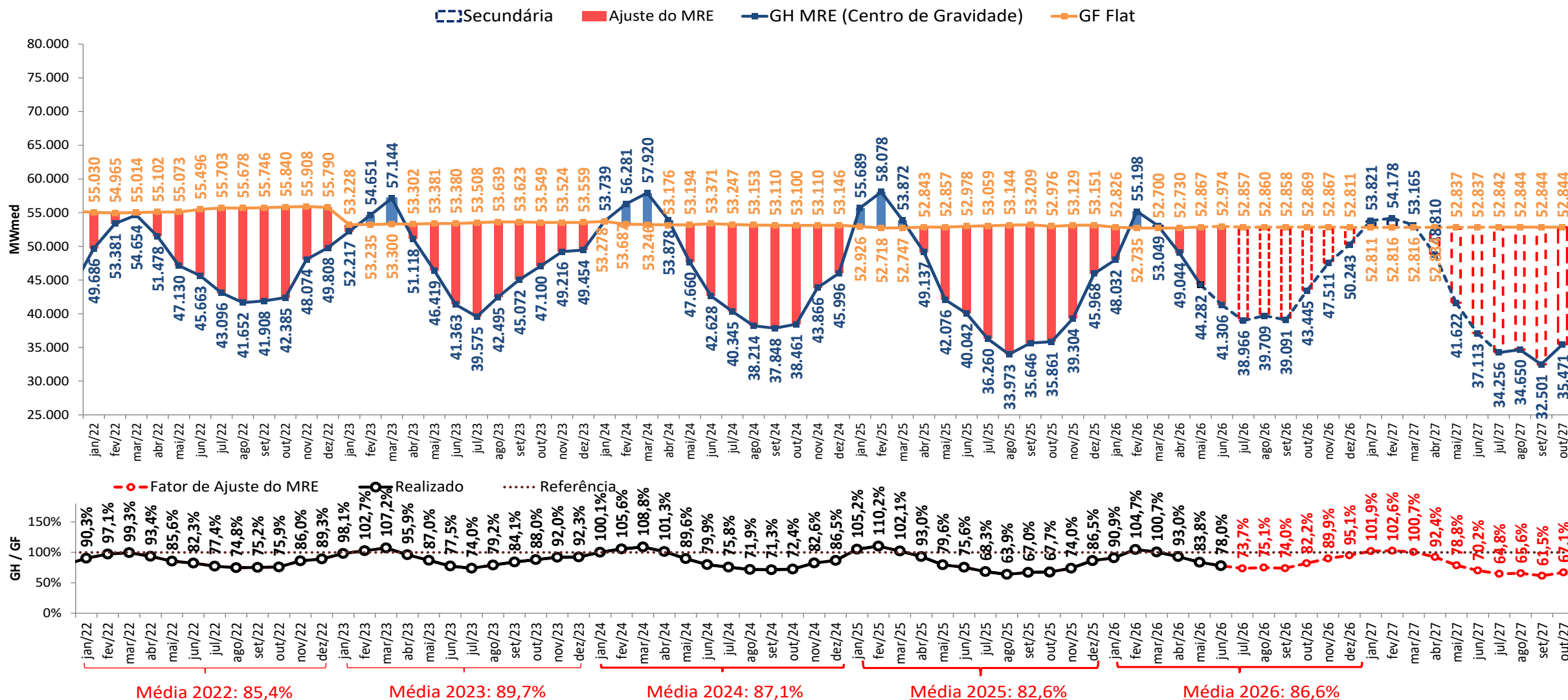
proj. PLD RNA



- 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

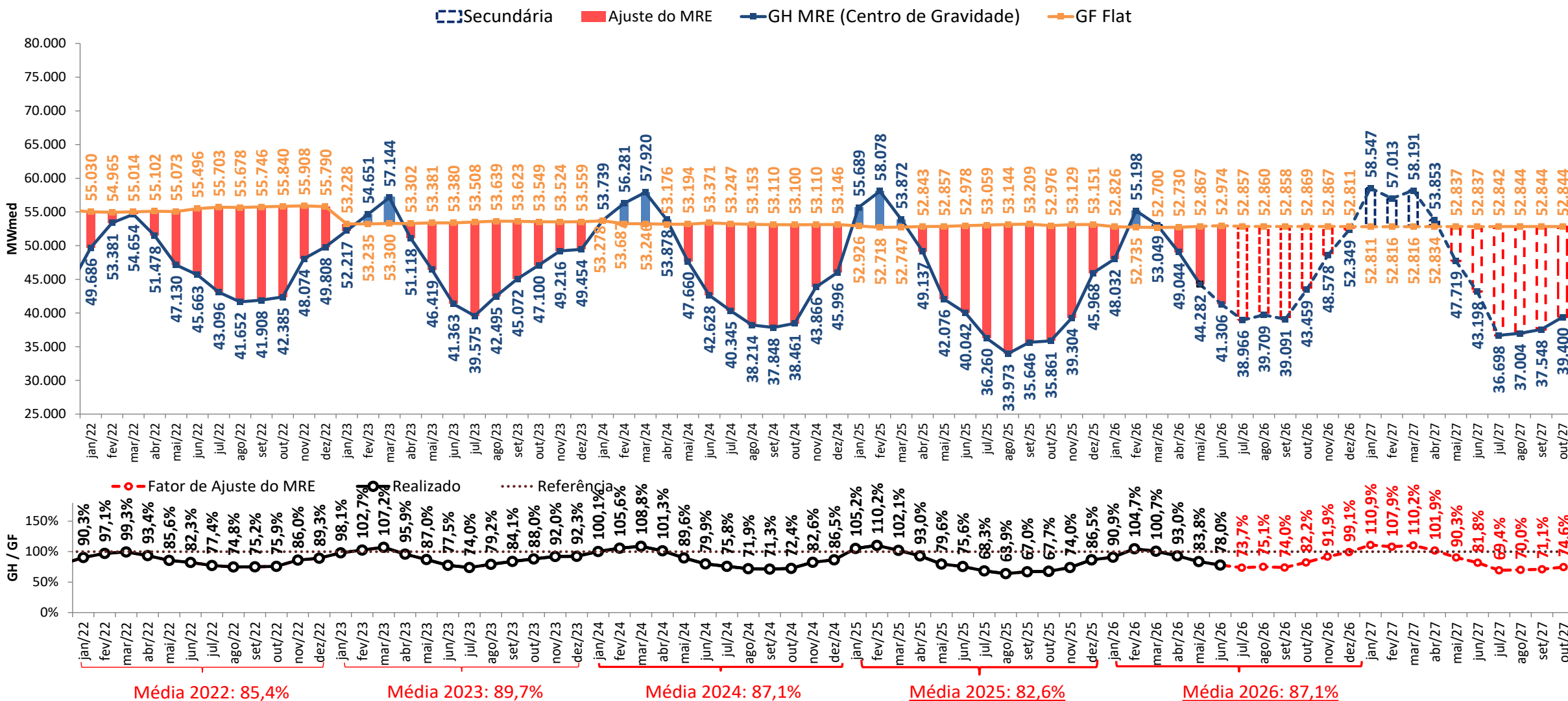
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

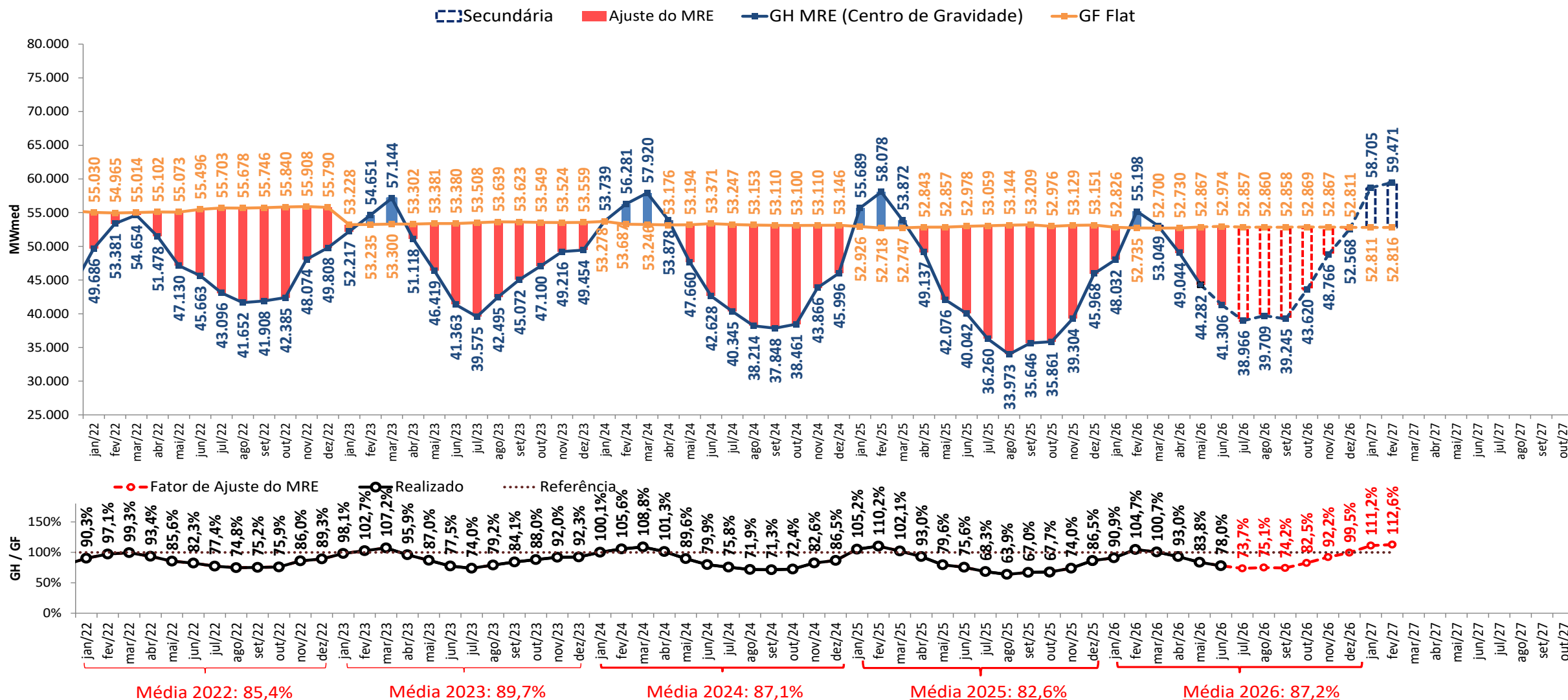
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

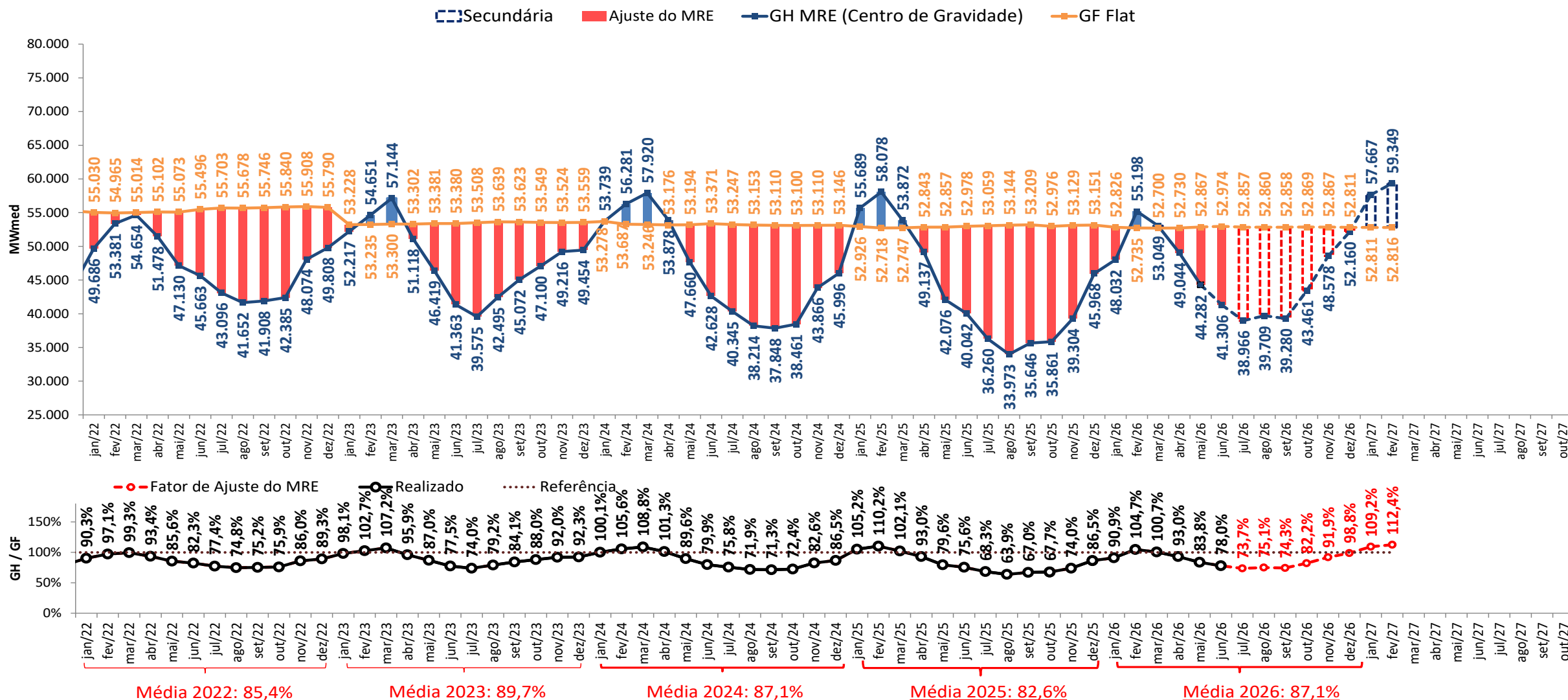
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

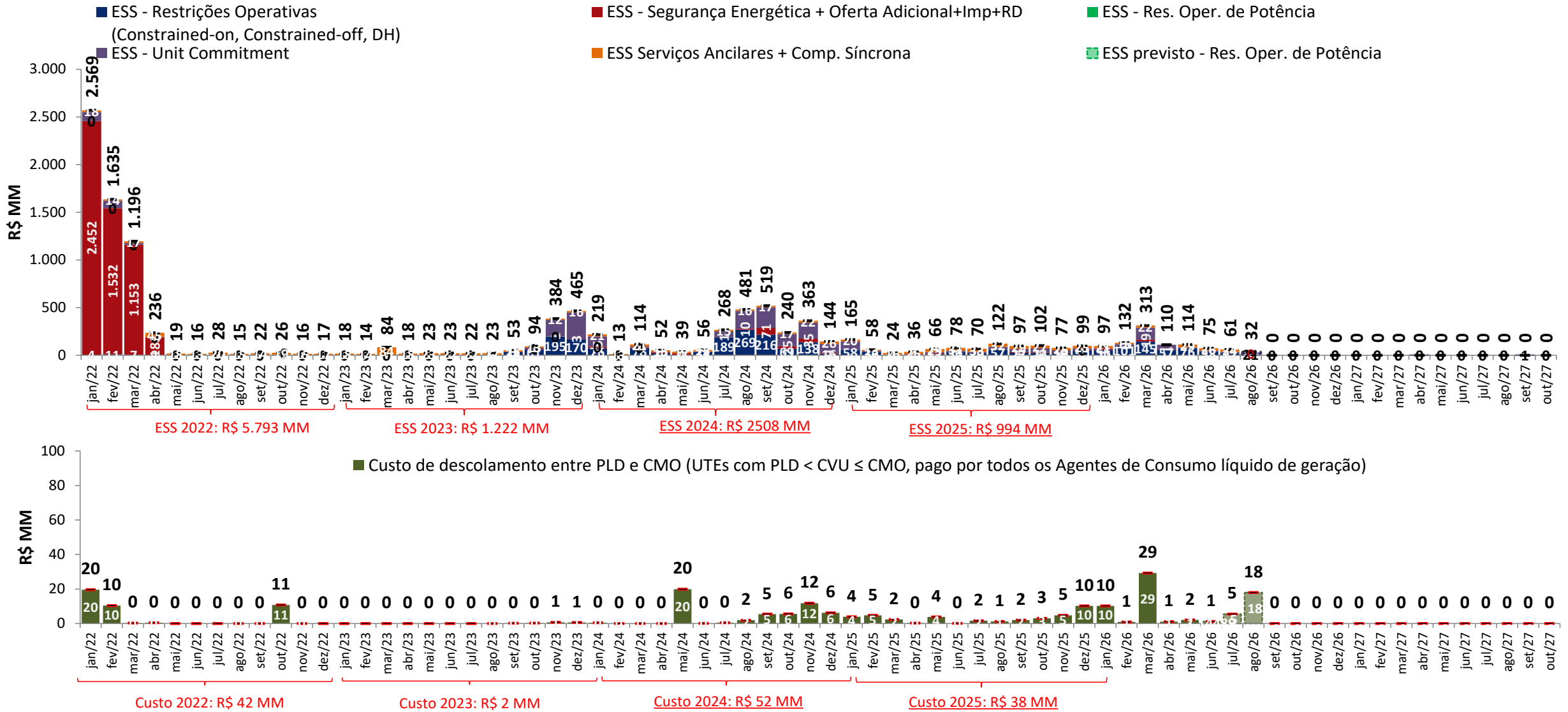
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

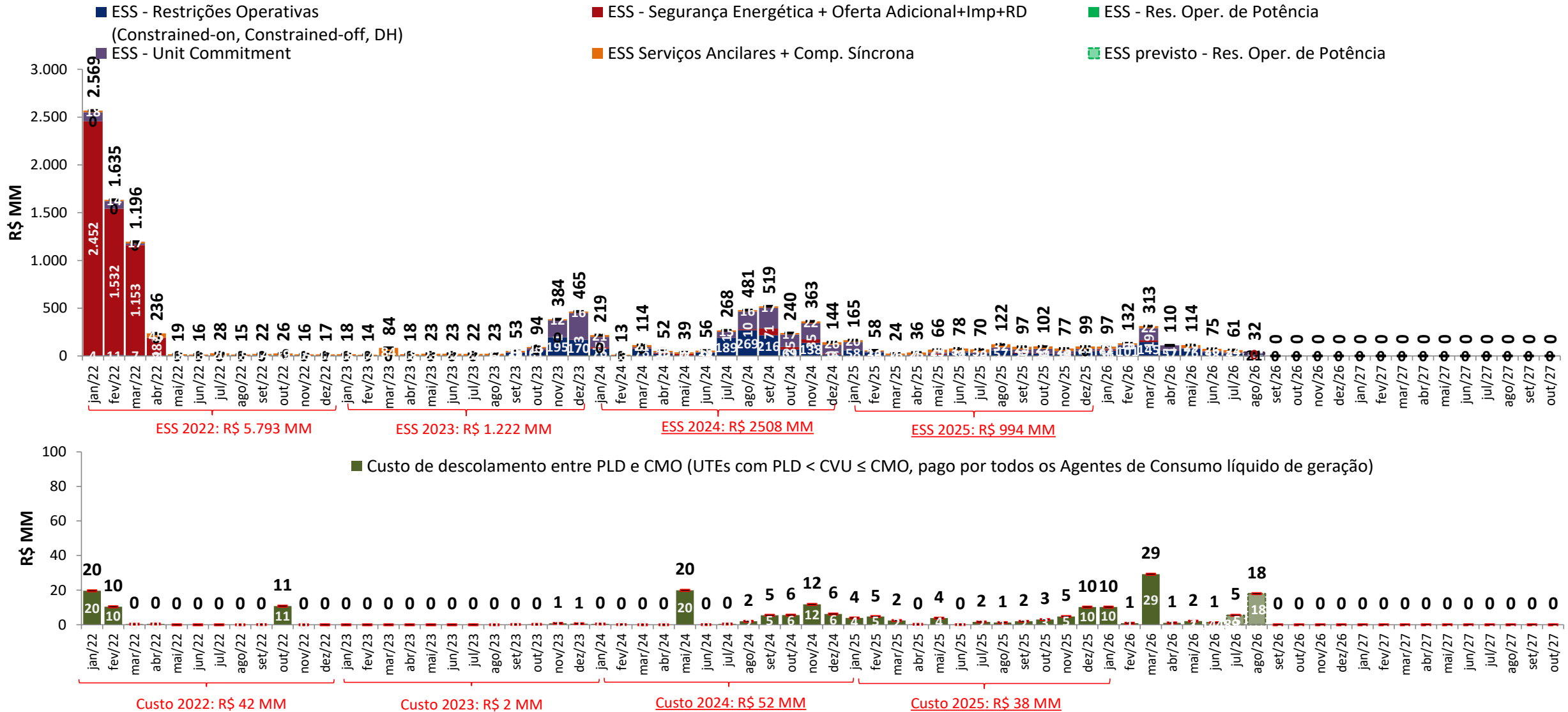
proj. PLD RNA



• 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

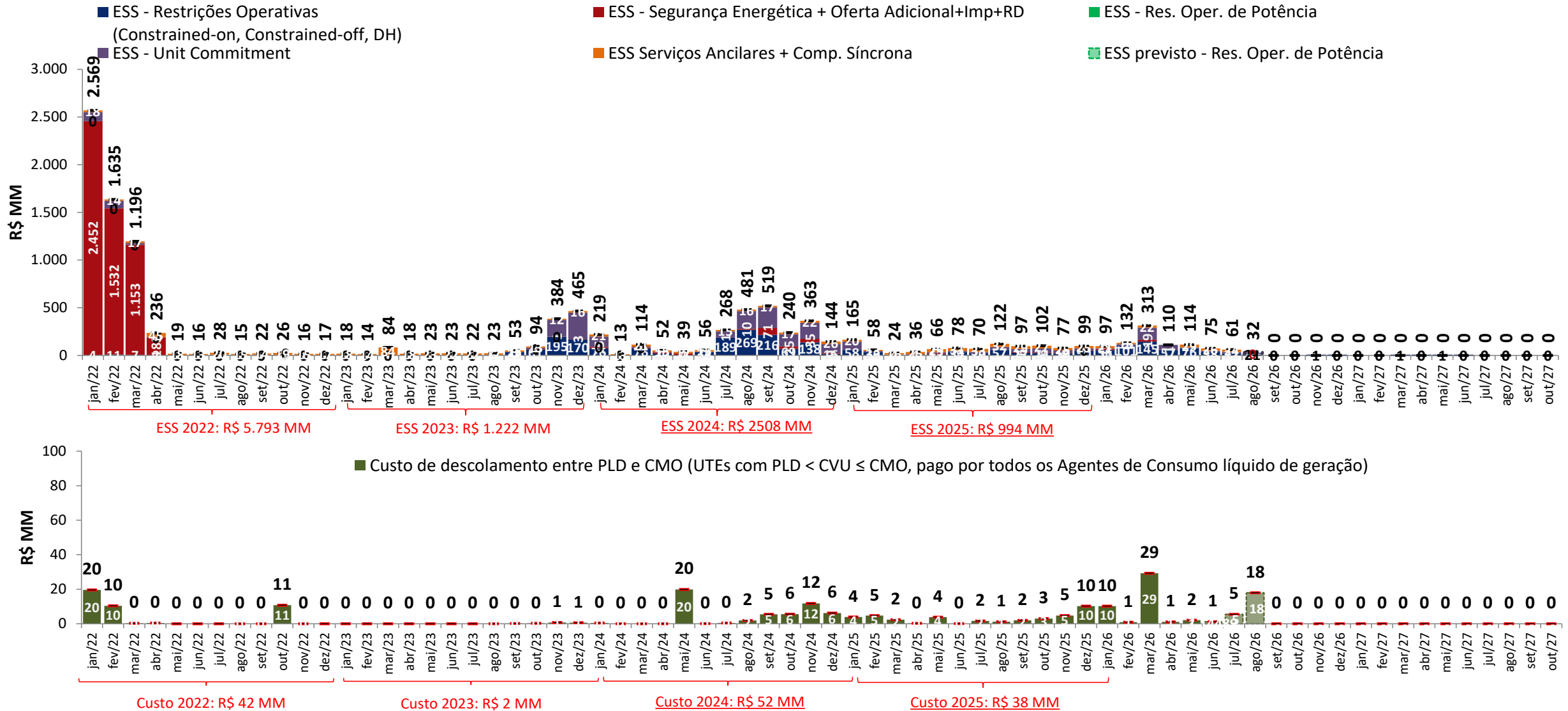
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

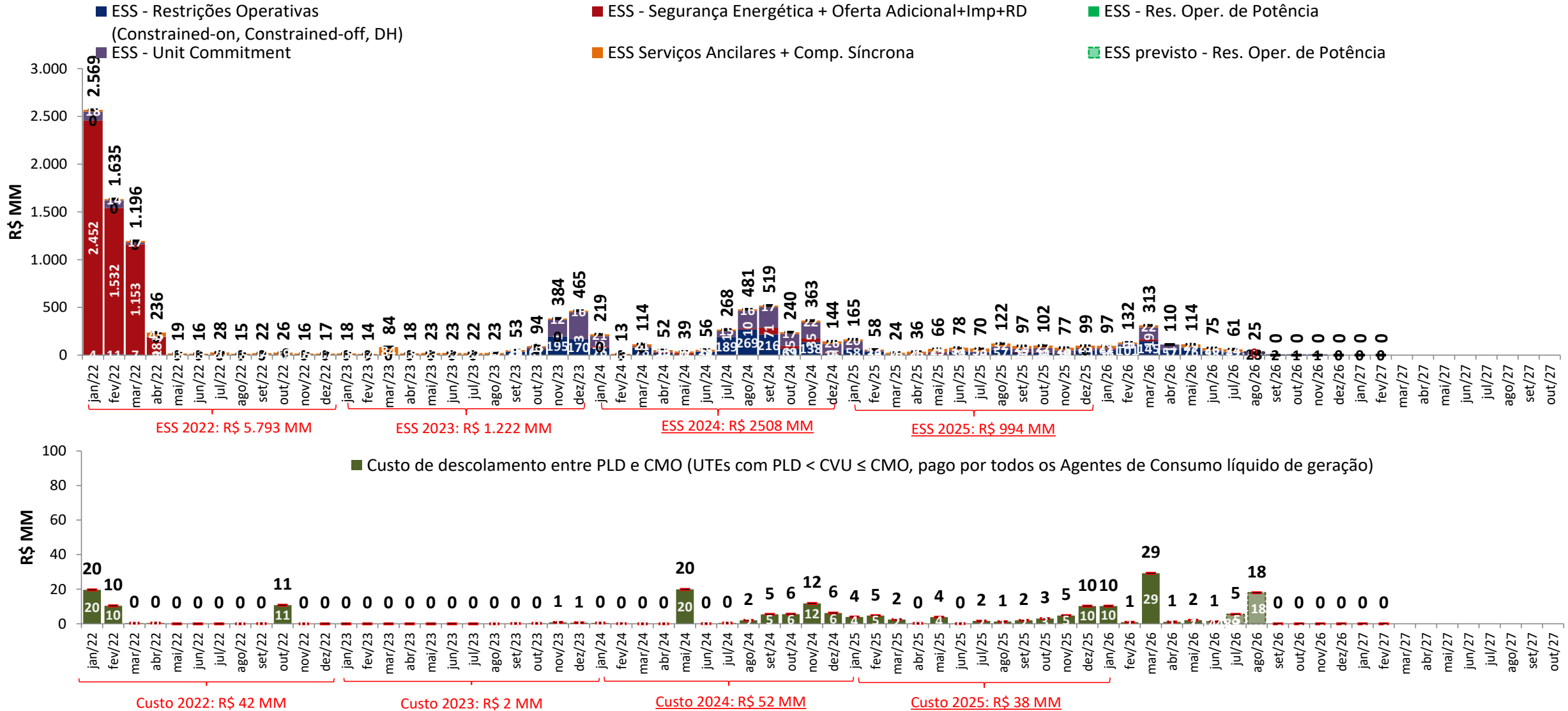
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

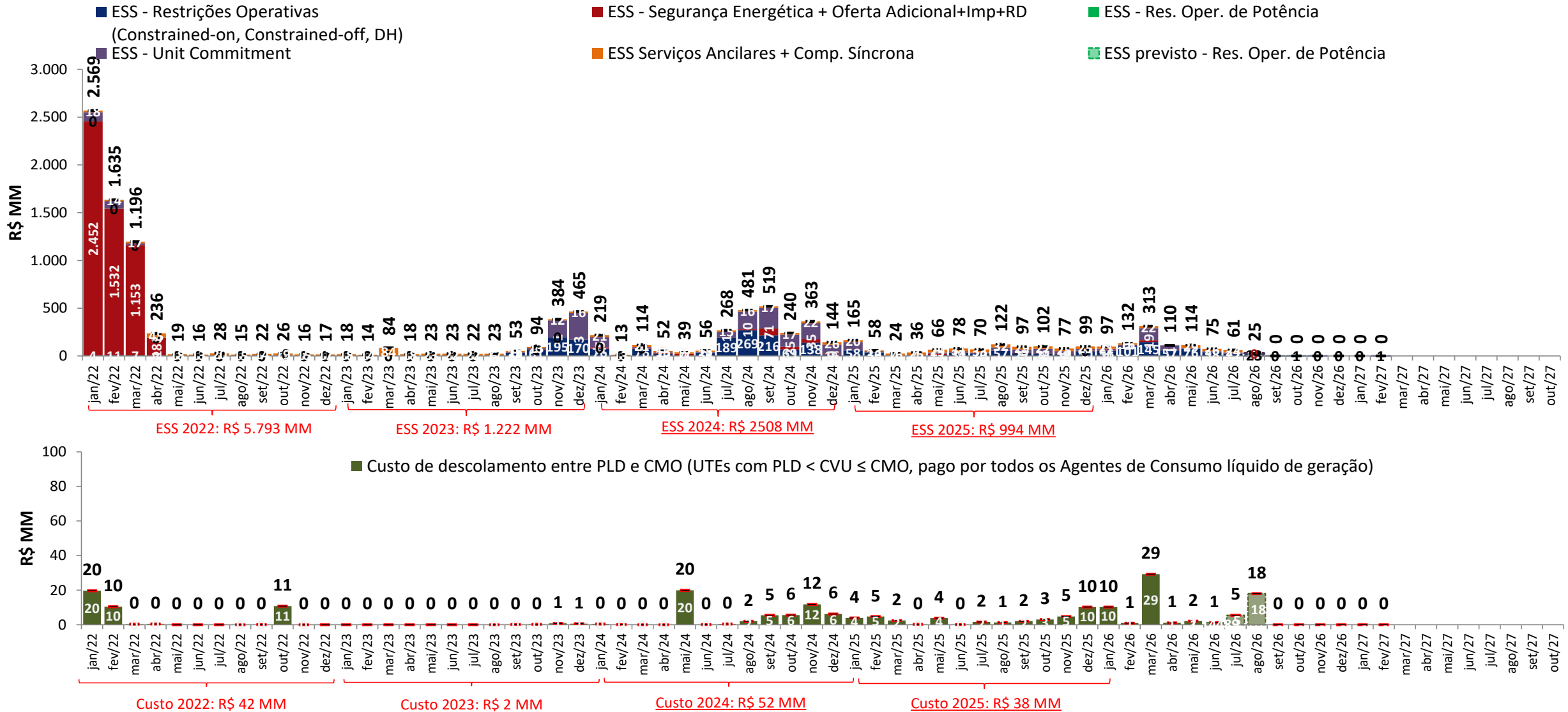
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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)

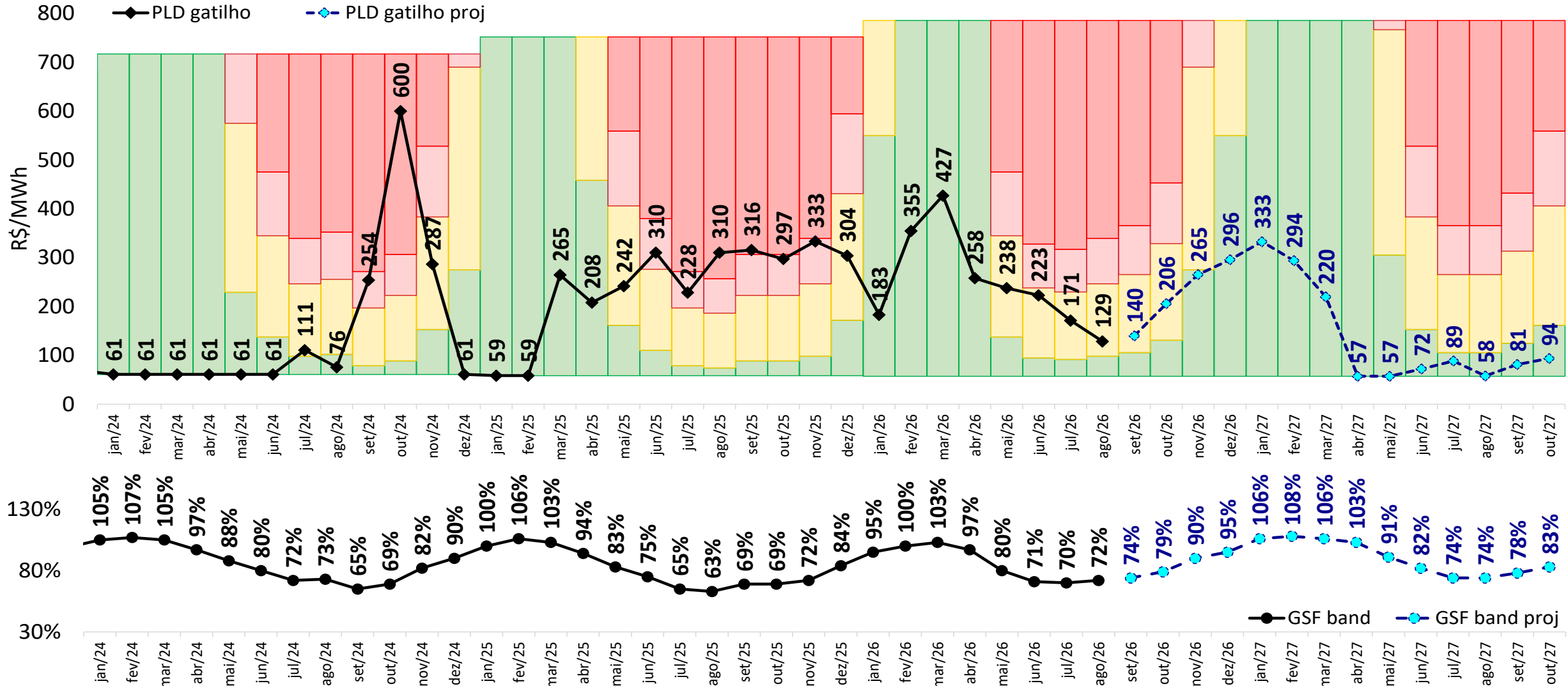
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

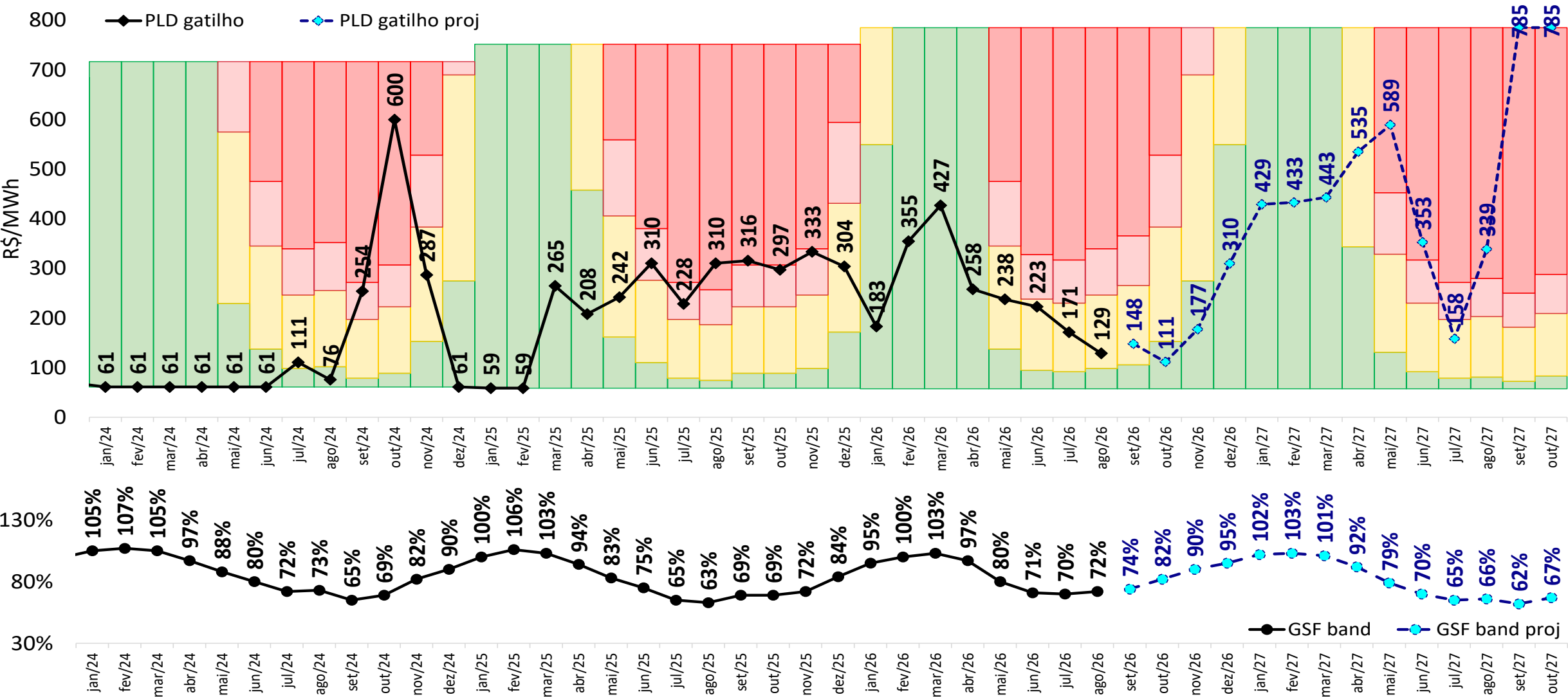


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

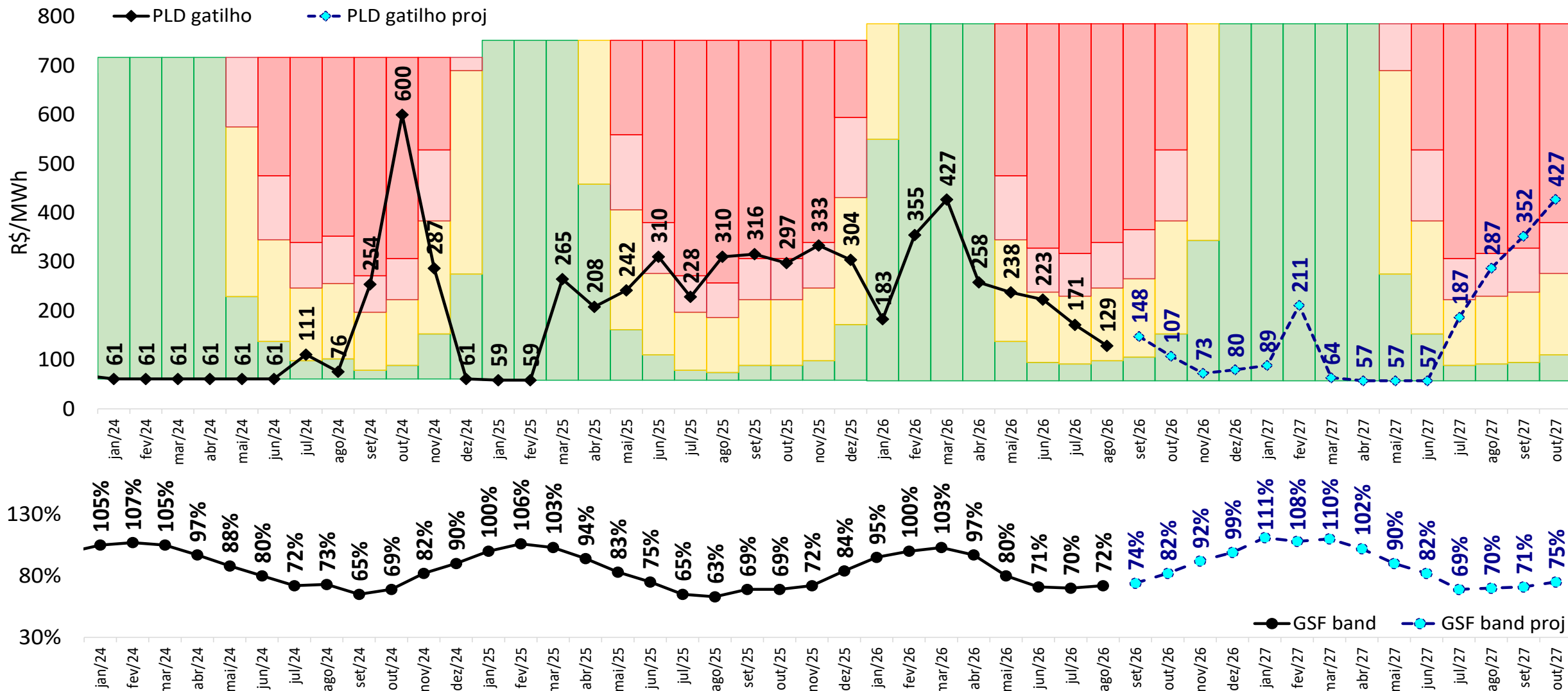


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

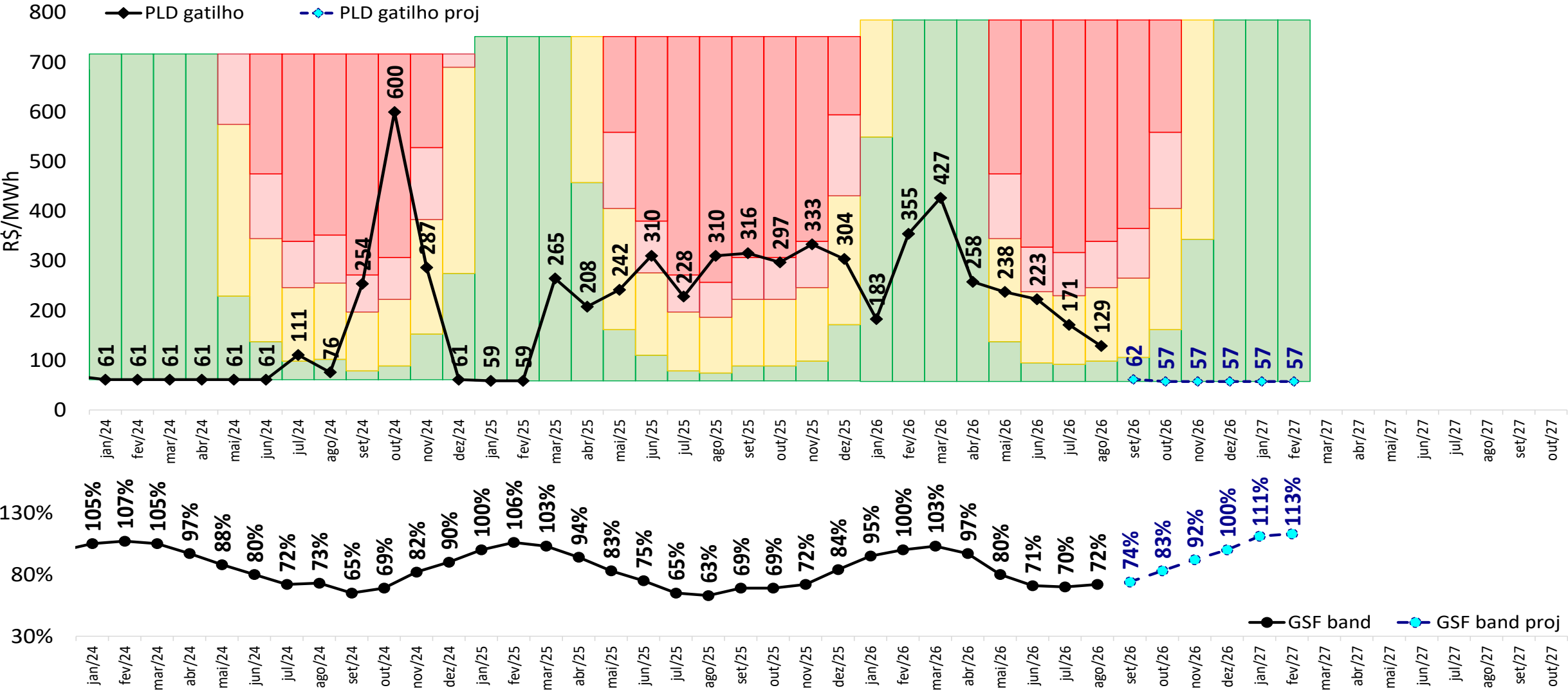


projecção da bandeira tarifária

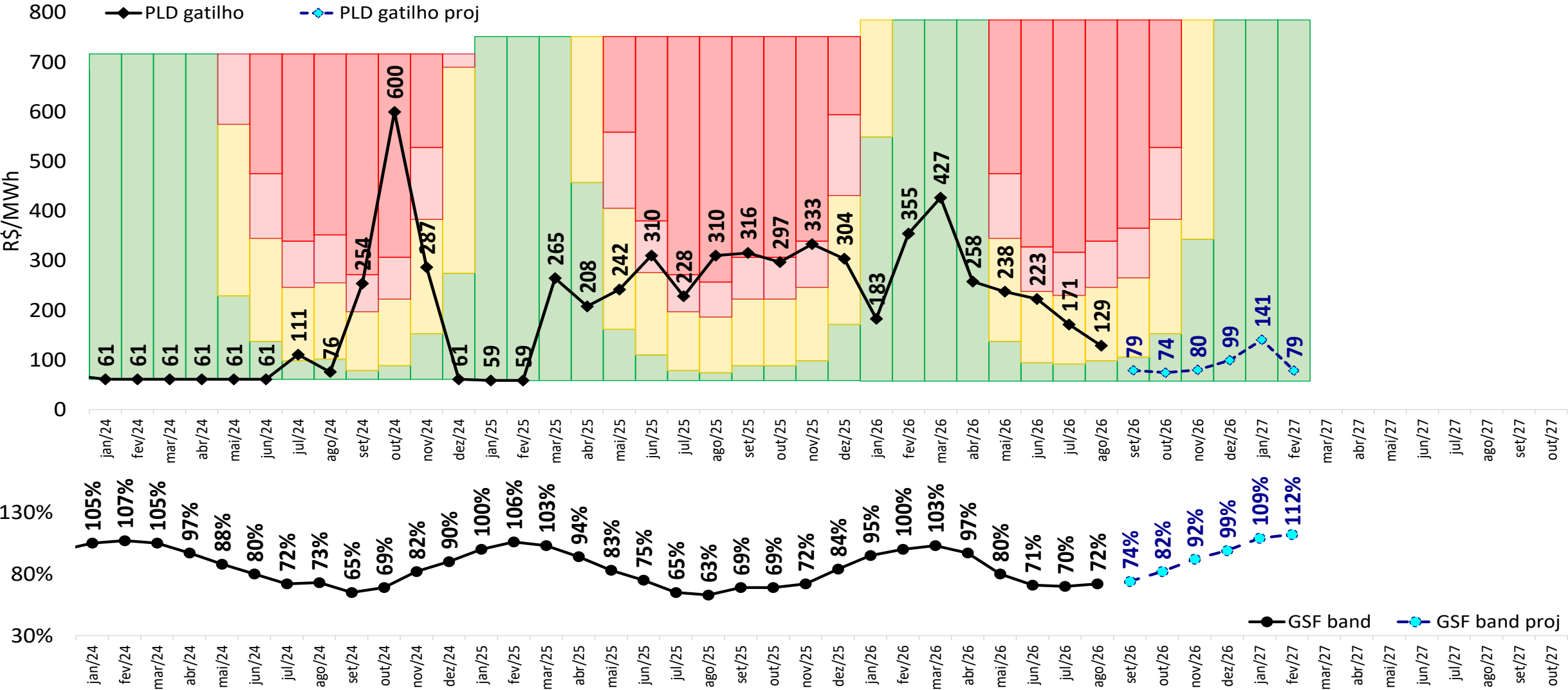
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEEOficial)



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



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



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



ccee