



29/09/2026

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 data points. Four circular callouts show percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

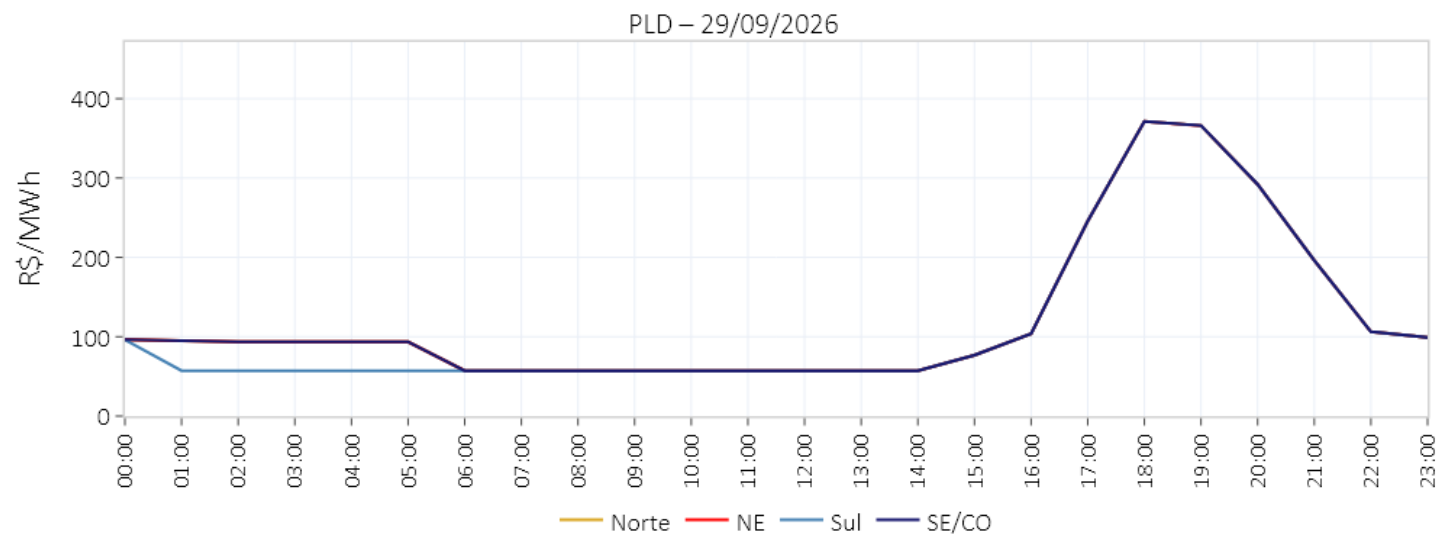
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 29/09/2026



No dia 29/09, o PLD³ apresentou desacoplamento entre o submercados, com o preço do submercado Sul apresentando valores mais reduzidos no início do dia em relação aos demais devido as condições hidrológicas favoráveis na região e o atingimento do limite de importação da região Sudeste (11,7 GWm). Para o horário de vale, o PLD dos quatro submercados recuaram para o piso regulatório refletindo, além das condições hidrológicas favoráveis, a carga reduzida e a elevada geração solar. Durante o horário de ponta, o PLD atingiu o patamar mais elevado do dia, devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foi de R\$ 122/MWh, enquanto o Sul ficou em R\$ 115/MWh.

No horário de vale do PLD (6h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição de 22,1 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pelo aumento da geração das fontes intermitentes: MMGD (+21,3 GWm) e solar fotovoltaica (+12,5 GWm).

No horário de pico do PLD (18h às 19h), os preços atingem R\$ 369/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento de 17,5 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação da carga (+12,7 GWm) e da queda da geração intermitente: geração eólica (-0,6 GWm), MMGG (-2,3 GWm) e solar fotovoltaica (-2,0 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre a elevação da geração hidrelétrica (+13,7 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+3,8 GWm).



	Demais Horas	Vale (6-14h)	Variação	Pico (18-19h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	129,57	57,31	-72,3 (-56%)	368,78	+239,2 (+185%)
PLD Sul (R\$/MWh)	115,57	57,31	-58,3 (-50%)	368,78	+253,2 (+219%)
PLD NE (R\$/MWh)	129,56	57,31	-72,2 (-56%)	368,76	+239,2 (+185%)
PLD Norte (R\$/MWh)	129,57	57,31	-72,3 (-56%)	368,78	+239,2 (+185%)
Carga SIN (GWmed)	88,4	93,2	+4,8 (+5%)	101,1	+12,7 (+14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	17,6	11,0	-6,6 (-38%)	17,0	-0,6 (-3%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,4	23,7	+21,3 (+888%)	0,1	-2,3 (-96%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,0	14,5	+12,5 (+625%)	0,0	-2,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,8	7,6	-0,2 (-3%)	7,9	+0,1 (+1%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	4,9	4,9	+0,0 (+0%)	5,0	+0,1 (+2%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	53,6	31,5	-22,1 (-41%)	71,1	+17,5 (+33%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,6	0,0	-0,6 (-100%)	4,4	+3,8 (+633%)
GH SIN (GWmed)	53,0	31,5	-21,5 (-41%)	66,7	+13,7 (+26%)

¹ A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

² A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

³ Foi acionado o 2º nível de contingência pelo ONS, com posterior adoção pela CCEE, ou seja, desabilitada a função crossover (1º nível) e, adicionalmente, desconsidera a representação das restrições de unit commitment das UTEs.

PLD	SE/CO	S	NE	N
28/set/26	R\$ 105,27/MWh	R\$ 99,01/MWh	R\$ 105,27/MWh	R\$ 105,27/MWh
29/set/26	R\$ 122,41/MWh	R\$ 114,82/MWh	R\$ 122,4/MWh	R\$ 122,41/MWh
Projeção set/26	R\$ 124,31/MWh	R\$ 123,77/MWh	R\$ 124,02/MWh	R\$ 124,20/MWh
Projeção out/26	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh
Projeção nov/26	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 28/set/26	144%	260%	69%	52%	169%
Expectativa set/26	151%	257%	70%	53%	172%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 28/set/26	56,9%	82,6%	68,9%	73,1%	61,7%
Expectativa final de set/26	57,3%	82,8%	69%	73,2%	61,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 28/set/26	74,8%	78%
Expectativa set/26	75,2%	78,4%
Projeção 2026	87,5%	87,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/26	R\$ 184,6 MM	R\$ 5,3 MM
Projeção 2026	R\$ 1050,8 MM	R\$ 64,4 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanço 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

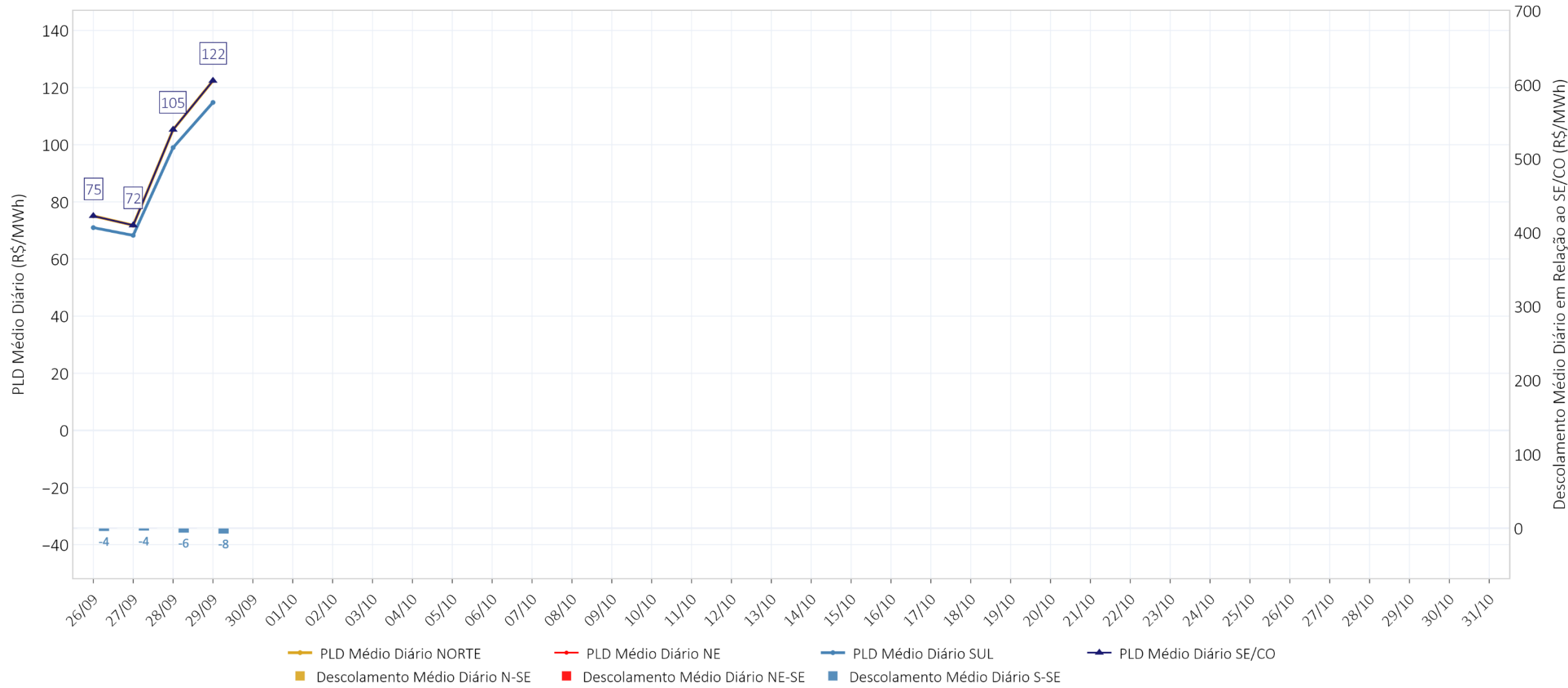
Análise e acompanhamento da operação

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

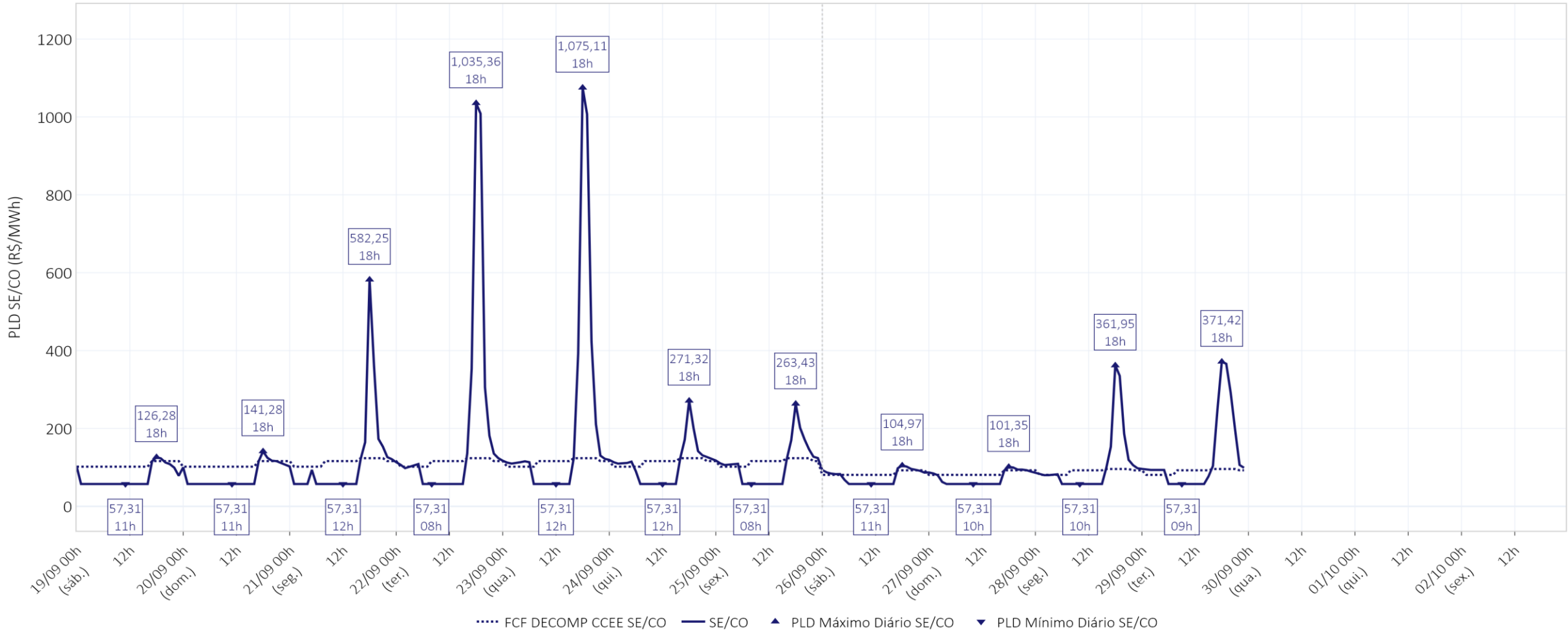
Projeção do PLD

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

semana 5 de setembro

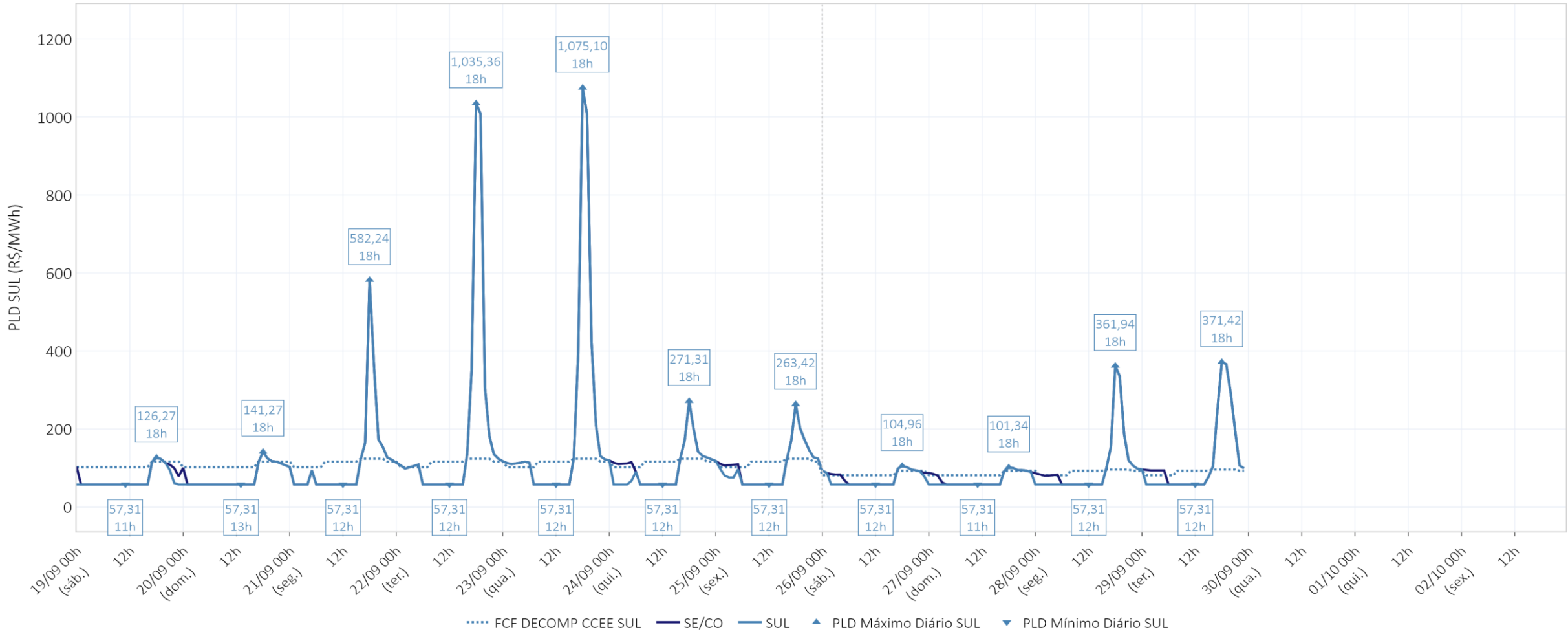


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



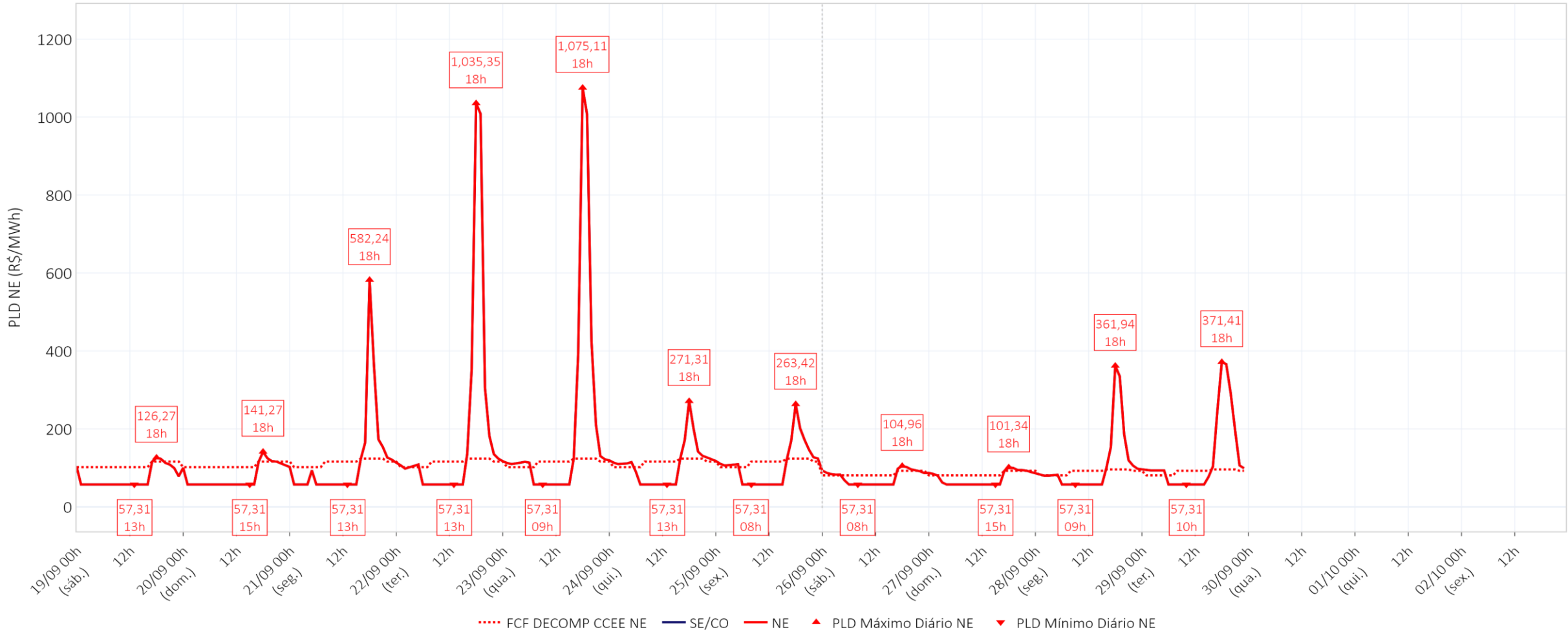
Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



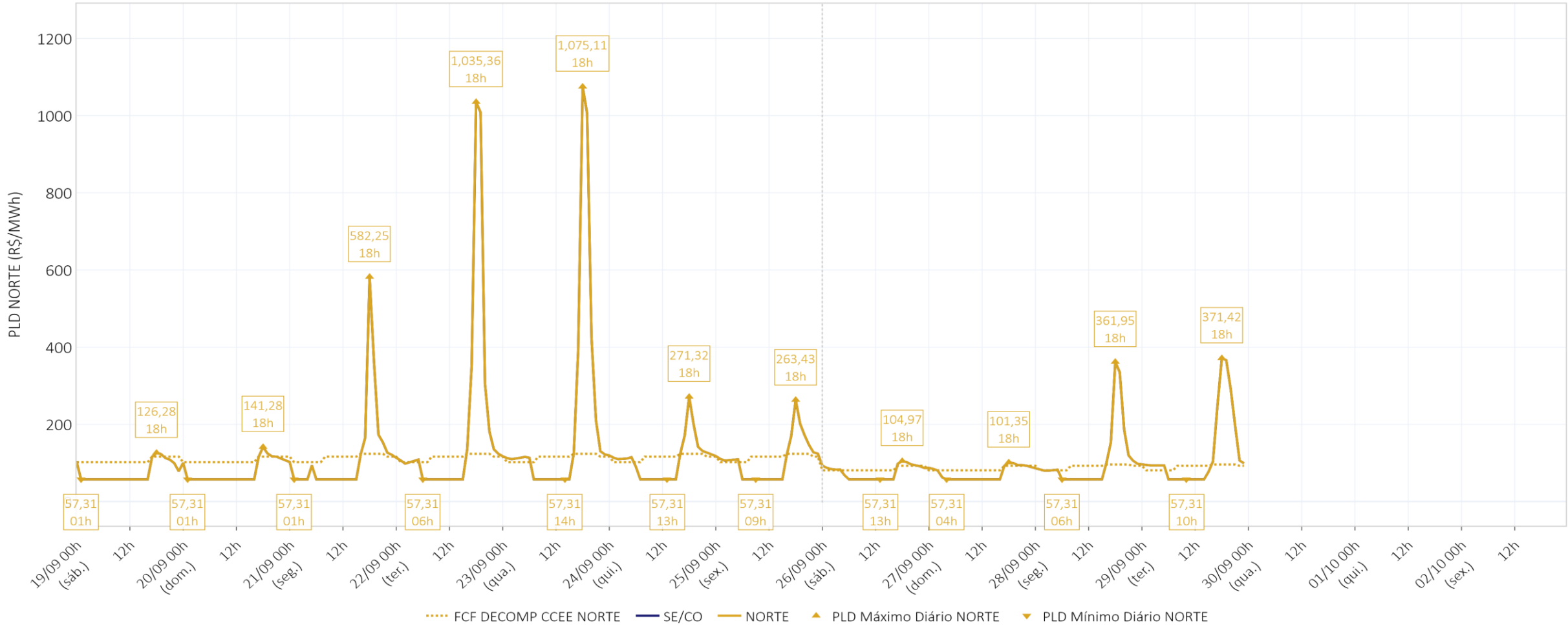
Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

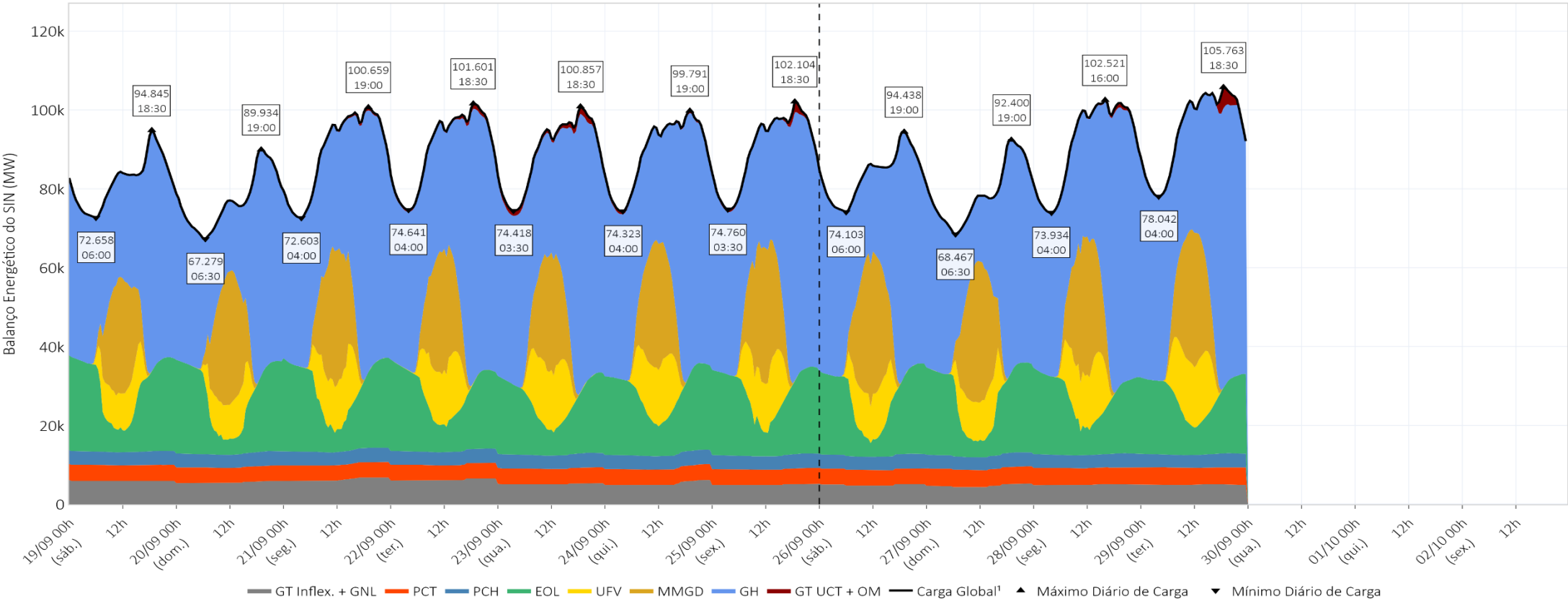


Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115
NE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

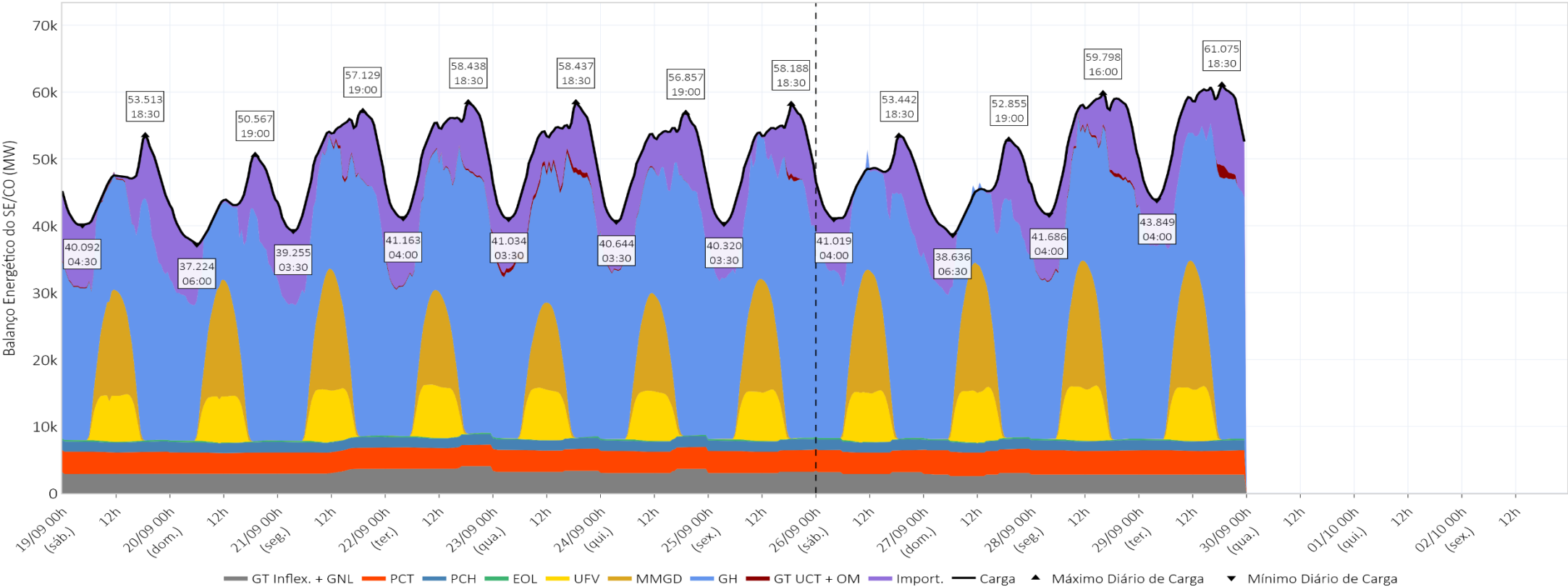


Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115
NE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122
NORTE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122



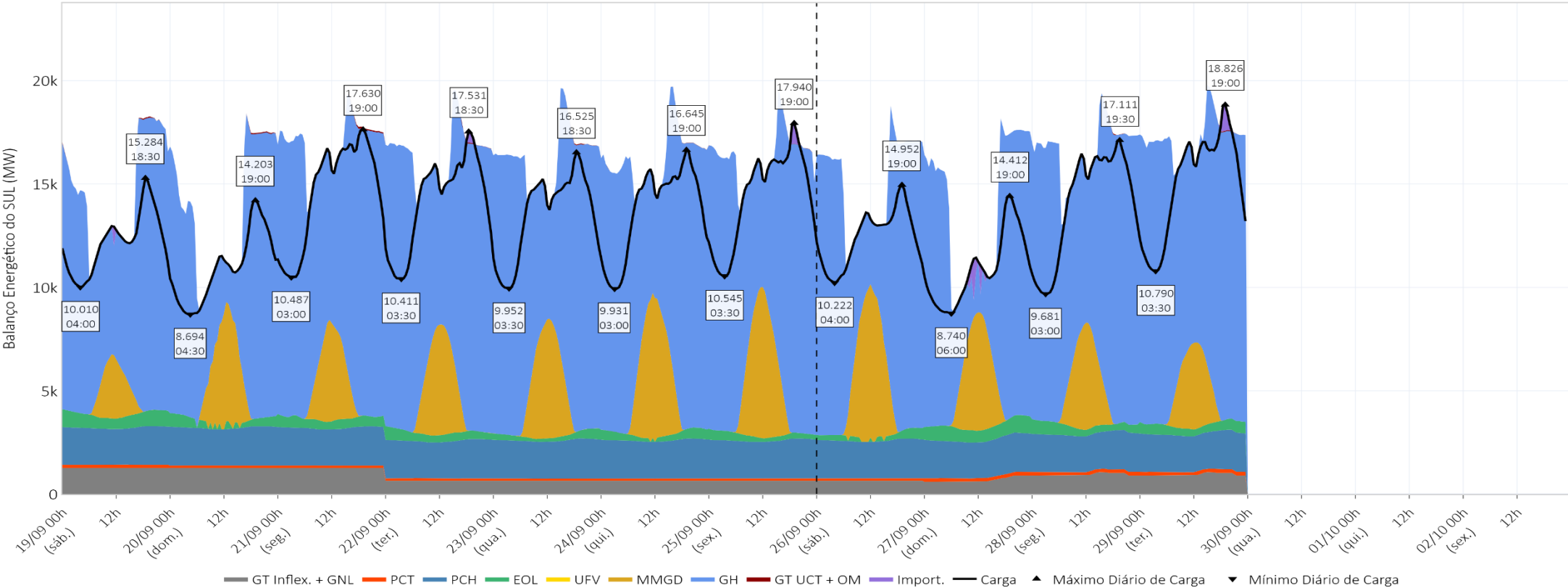
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Global ¹	82.004	77.048	89.431	90.315	89.177	89.268	90.118	83.622	78.979	91.470	94.779
GT UCT + OM	187	86	313	692	1.164	436	590	46	11	490	674
GH	38.518	34.841	43.893	45.629	46.211	44.619	44.767	40.186	36.014	46.871	49.622
MMGD	8.740	9.903	10.005	9.223	8.778	9.551	10.185	10.911	10.724	10.345	10.186
UFV	4.235	4.123	5.409	5.758	6.210	5.875	5.699	4.890	4.554	5.912	6.551
EOL	16.944	15.171	16.179	15.460	14.174	16.070	16.429	15.181	15.217	15.193	15.046
PCH	3.438	3.476	3.476	3.476	3.537	3.534	3.533	3.533	3.415	3.415	3.414
PCT	4.021	3.902	3.901	3.901	3.969	3.971	3.961	3.957	4.339	4.338	4.339
GT Inflex. + GNL	5.921	5.545	6.254	6.177	5.134	5.212	4.954	4.917	4.704	4.907	4.948

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



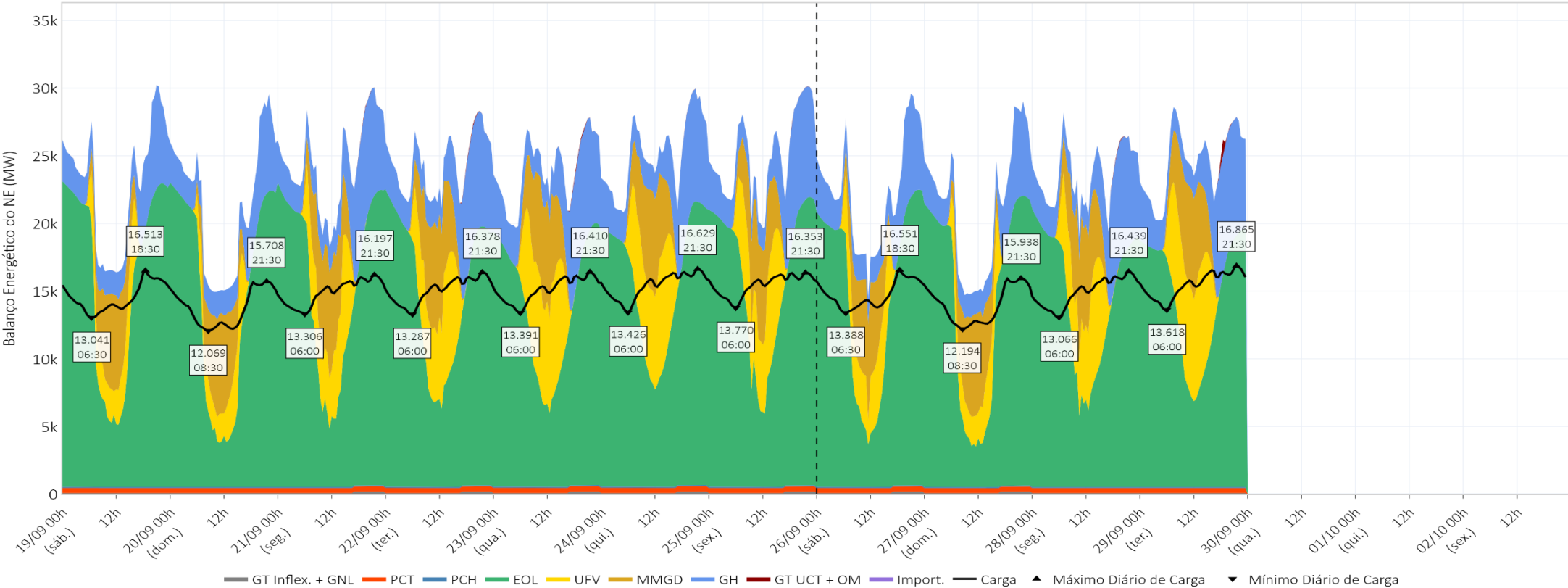
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga¹	45.644	42.982	49.926	51.091	50.471	49.998	50.219	46.790	44.990	52.780	54.493
Interc.²	6.982	6.400	7.896	8.131	7.461	7.717	7.103	5.811	6.077	7.914	8.269
GT UCT + OM	95	0	109	163	573	81	77	4	0	288	231
GH	23.183	20.992	25.553	26.947	27.609	26.886	26.960	24.392	22.035	27.643	29.142
MMGD	4.751	5.080	5.233	4.234	3.734	4.317	5.070	5.588	5.767	5.690	5.650
UFV	2.753	2.750	3.073	3.021	2.909	2.817	2.946	2.988	3.100	3.227	3.197
EOL	184	155	145	134	106	145	160	141	155	152	139
PCH	1.514	1.523	1.523	1.523	1.562	1.560	1.559	1.560	1.478	1.478	1.477
PCT	3.270	3.181	3.181	3.181	3.253	3.253	3.253	3.253	3.571	3.571	3.571
GT Inflex. + GNL	2.913	2.903	3.214	3.757	3.266	3.222	3.091	3.054	2.806	2.816	2.816

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.



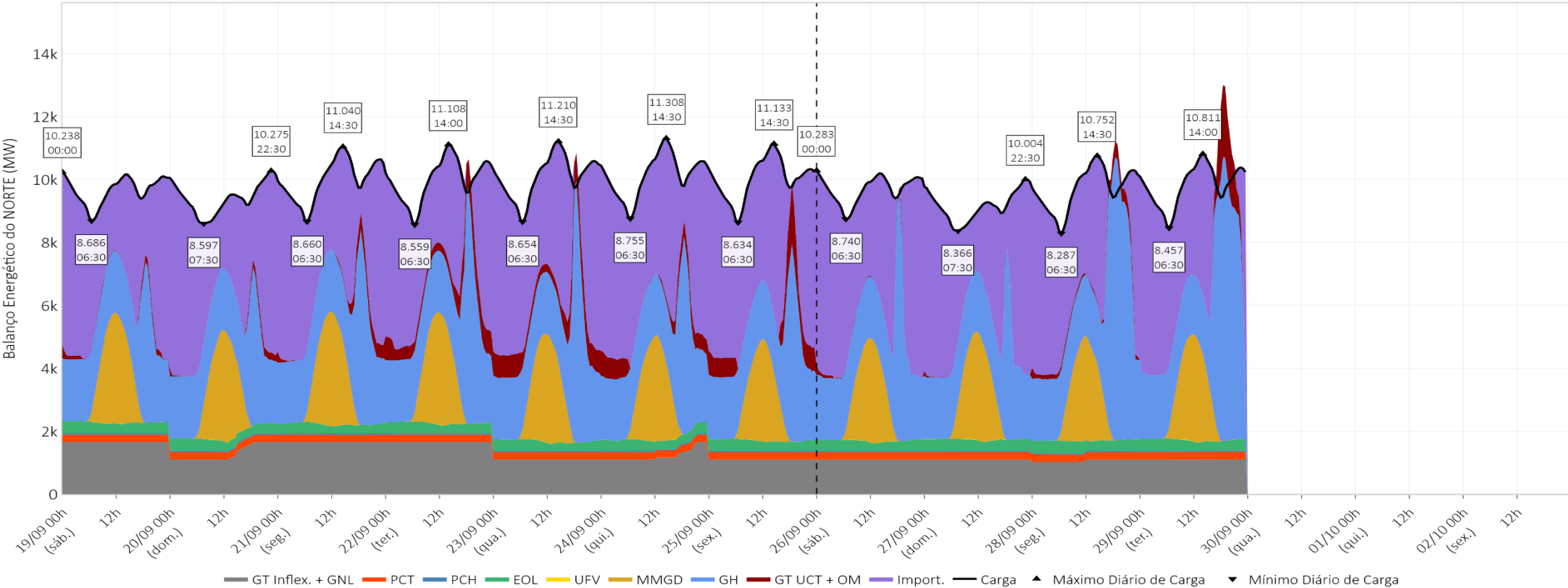
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga¹	12.179	10.938	14.610	14.177	13.520	13.732	14.440	12.407	10.882	14.058	15.018
Interc.²	-2.506	-2.813	-2.333	-2.303	-2.784	-2.496	-1.899	-2.727	-2.880	-2.605	-2.219
GT UCT + OM	8	12	20	6	6	2	3	0	0	3	5
GH	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344	10.088	8.741	11.831	12.574
MMGD	812	1.576	1.335	1.581	1.737	2.077	2.085	2.186	1.668	1.454	1.278
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	671	361	477	420	269	342	306	261	688	451	450
PCH	1.793	1.824	1.824	1.824	1.848	1.846	1.846	1.846	1.812	1.812	1.812
PCT	153	117	114	114	106	107	105	103	167	168	171
GT Inflex. + GNL	1.270	1.270	1.270	650	650	650	650	650	686	946	946

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.



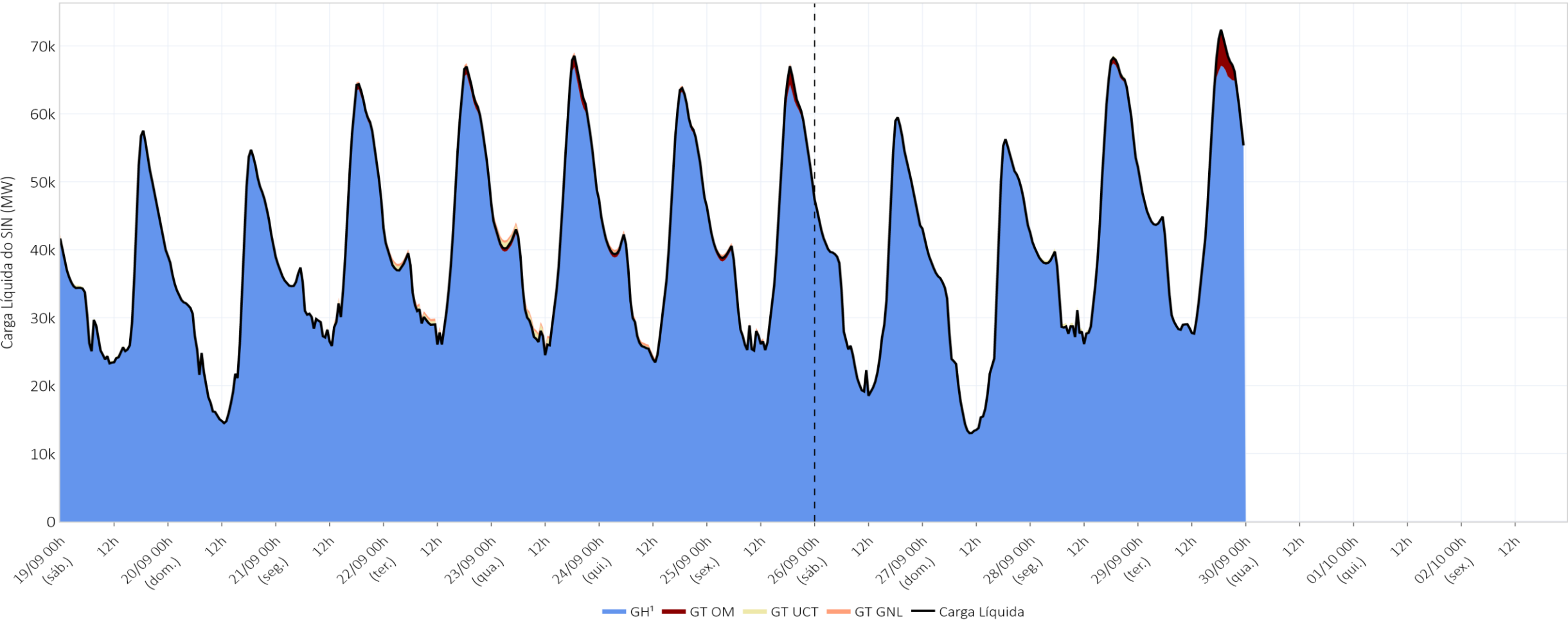
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga¹	14.525	13.730	14.906	15.059	15.101	15.397	15.432	14.737	13.953	14.935	15.456
Interc.²	-8.399	-7.687	-9.590	-9.347	-8.851	-9.716	-9.624	-7.611	-7.309	-8.700	-9.116
GT UCT + OM	1	1	13	19	19	4	5	0	0	11	43
GH	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996	3.264	2.964	3.965	4.299
MMGD	2.118	2.204	2.349	2.334	2.269	2.168	2.106	2.160	2.269	2.221	2.235
UFV	1.481	1.372	2.335	2.735	3.300	3.056	2.752	1.900	1.453	2.683	3.352
EOL	15.734	14.318	15.260	14.574	13.489	15.260	15.624	14.451	14.011	14.224	14.114
PCH	92	89	89	89	88	88	88	88	87	87	87
PCT	368	371	372	372	378	379	370	369	362	360	359
GT Inflex. + GNL	83	83	115	115	115	115	115	115	115	83	83

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.



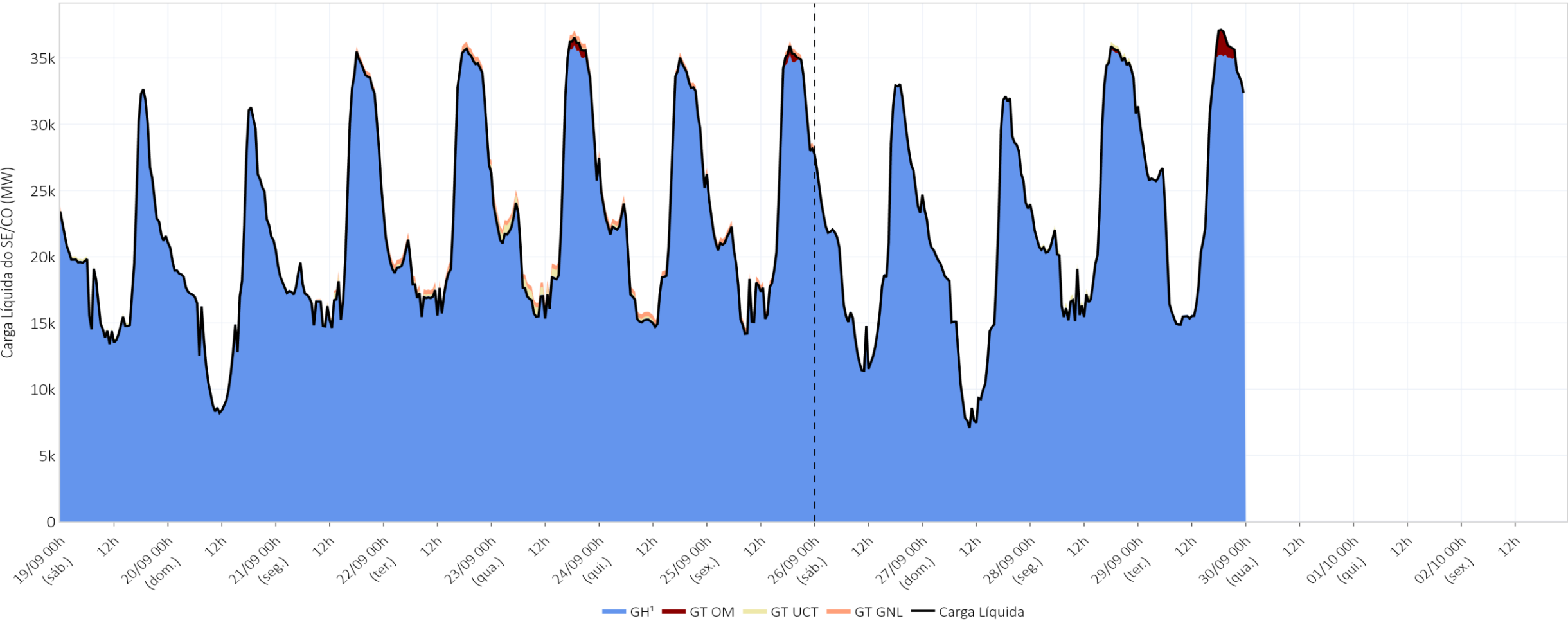
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga¹	9.656	9.397	9.988	9.987	10.084	10.140	10.027	9.687	9.155	9.697	9.814
Interc.²	3.922	4.099	4.027	3.519	4.173	4.495	4.421	4.527	4.112	3.391	3.066
GT UCT + OM	84	73	171	504	565	349	505	42	11	189	395
GH	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467	2.442	2.274	3.432	3.607
MMGD	1.059	1.044	1.087	1.075	1.038	990	923	977	1.020	979	1.022
UFV	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
EOL	354	338	298	331	310	324	339	328	363	367	344
PCH	39	41	41	41	39	39	39	39	37	37	37
PCT	231	232	232	232	233	233	233	233	238	238	238
GT Inflex. + GNL	1.655	1.289	1.655	1.655	1.103	1.224	1.098	1.098	1.098	1.062	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.



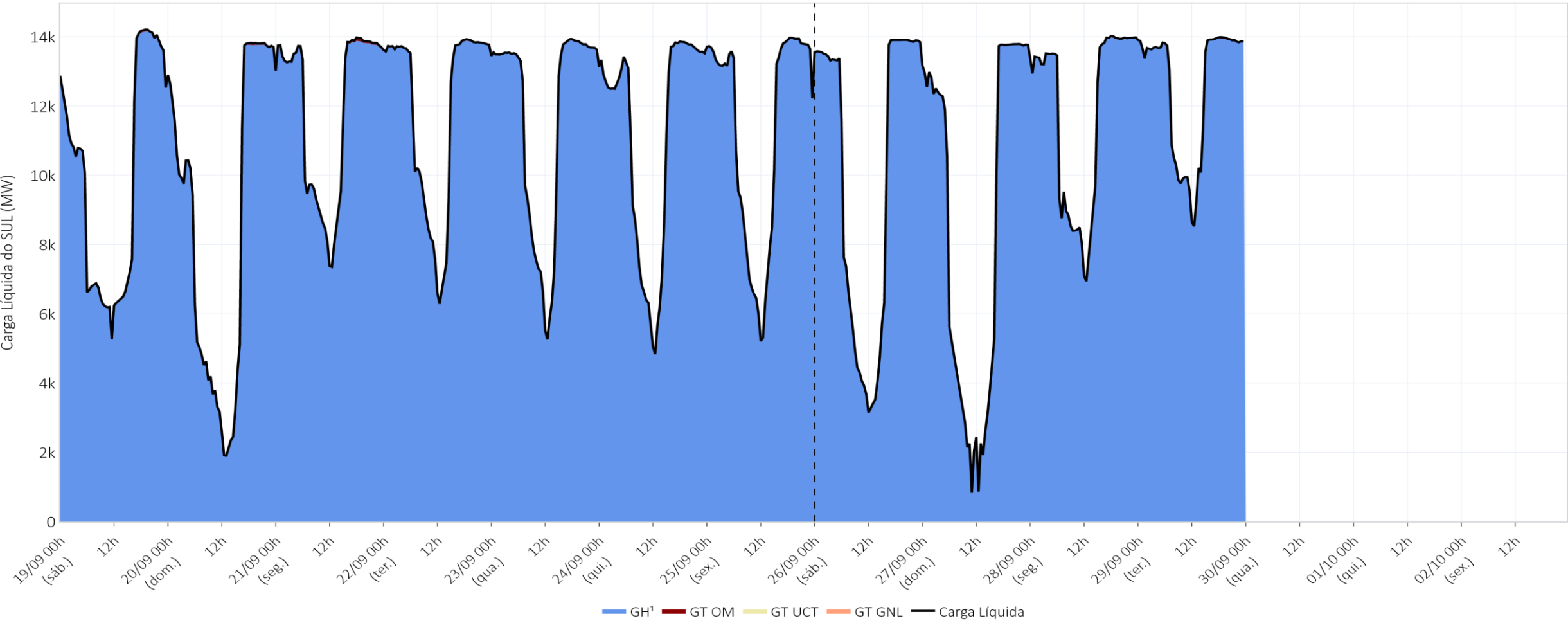
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Líquida	35.342	31.686	40.581	42.517	43.290	41.445	41.839	36.877	32.683	43.398	46.703
GT OM	60	81	192	391	582	339	590	12	2	141	674
GH¹	35.360	31.683	40.461	42.197	42.779	41.186	41.335	36.933	32.761	43.335	46.086

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



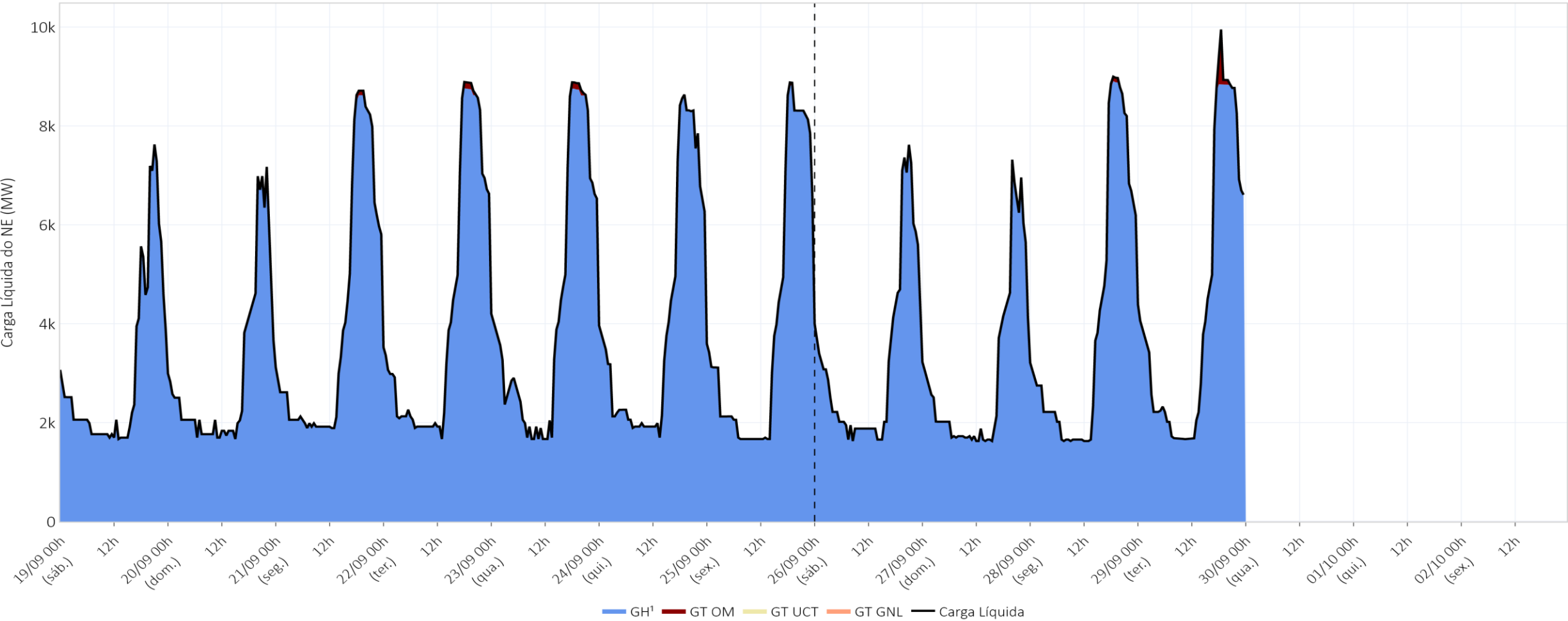
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Líquida	19.947	17.756	22.057	23.459	24.215	23.377	23.520	21.070	18.703	24.054	25.780
GT OM	0	0	9	15	110	4	77	0	0	25	231
GH¹	20.024	17.833	22.120	23.515	24.177	23.454	23.528	21.139	18.782	24.107	25.606

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



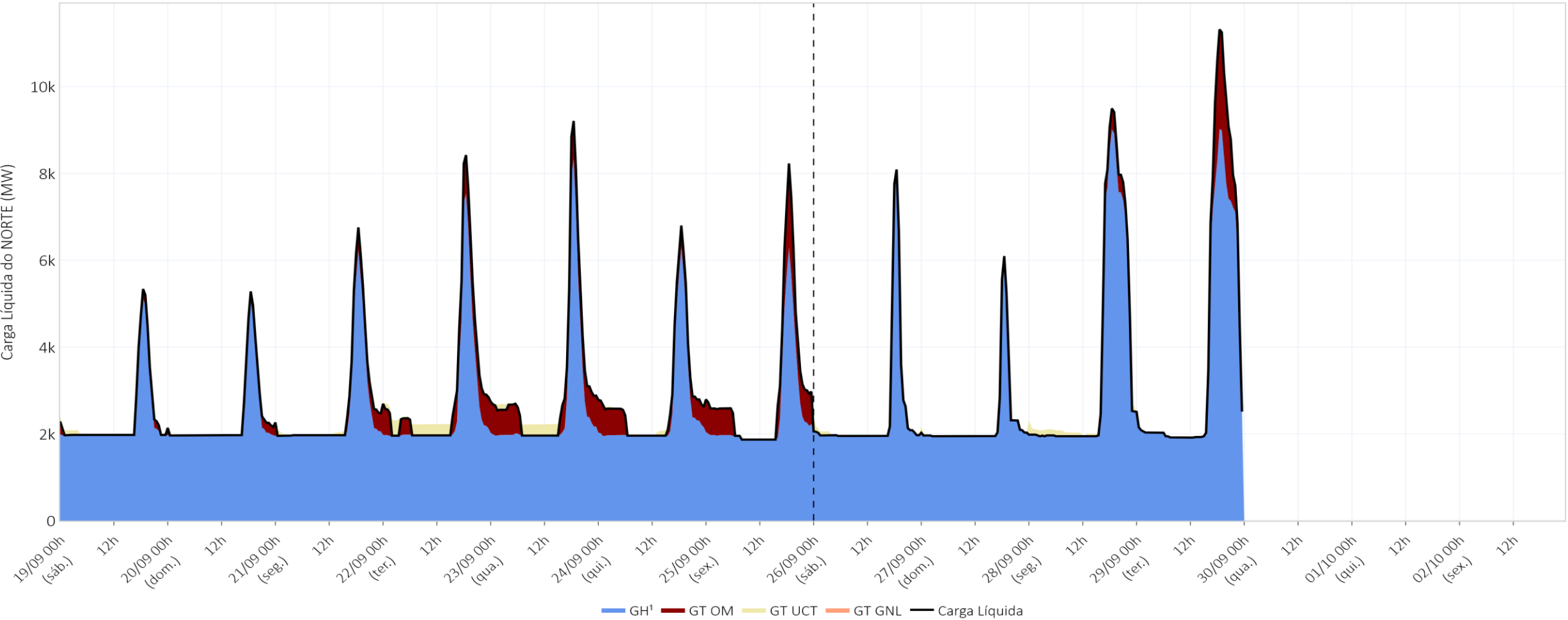
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Líquida	9.985	8.603	11.921	11.891	11.693	11.207	11.346	10.088	8.741	11.833	12.579
GT OM	7	12	20	6	6	2	3	0	0	3	5
GH¹	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344	10.088	8.741	11.831	12.574

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



Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Líquida	3.048	2.979	3.973	4.183	4.312	4.046	4.000	3.264	2.964	3.973	4.341
GT OM	0	0	10	16	18	3	5	0	0	9	43
GH¹	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996	3.264	2.964	3.965	4.299

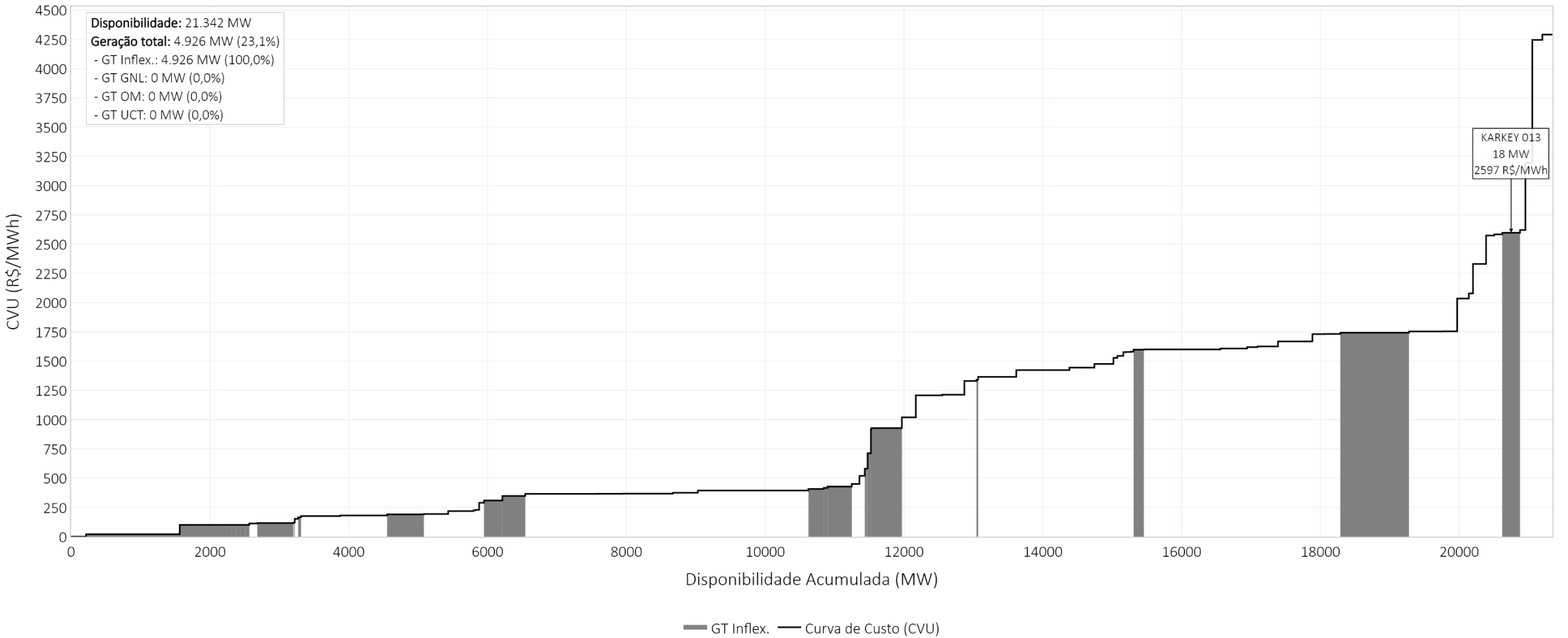
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09
Carga Líquida	2.363	2.348	2.629	2.984	3.069	2.815	2.973	2.454	2.276	3.538	4.003
GT OM	53	69	154	355	448	330	505	12	2	105	395
GH¹	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467	2.442	2.274	3.432	3.607

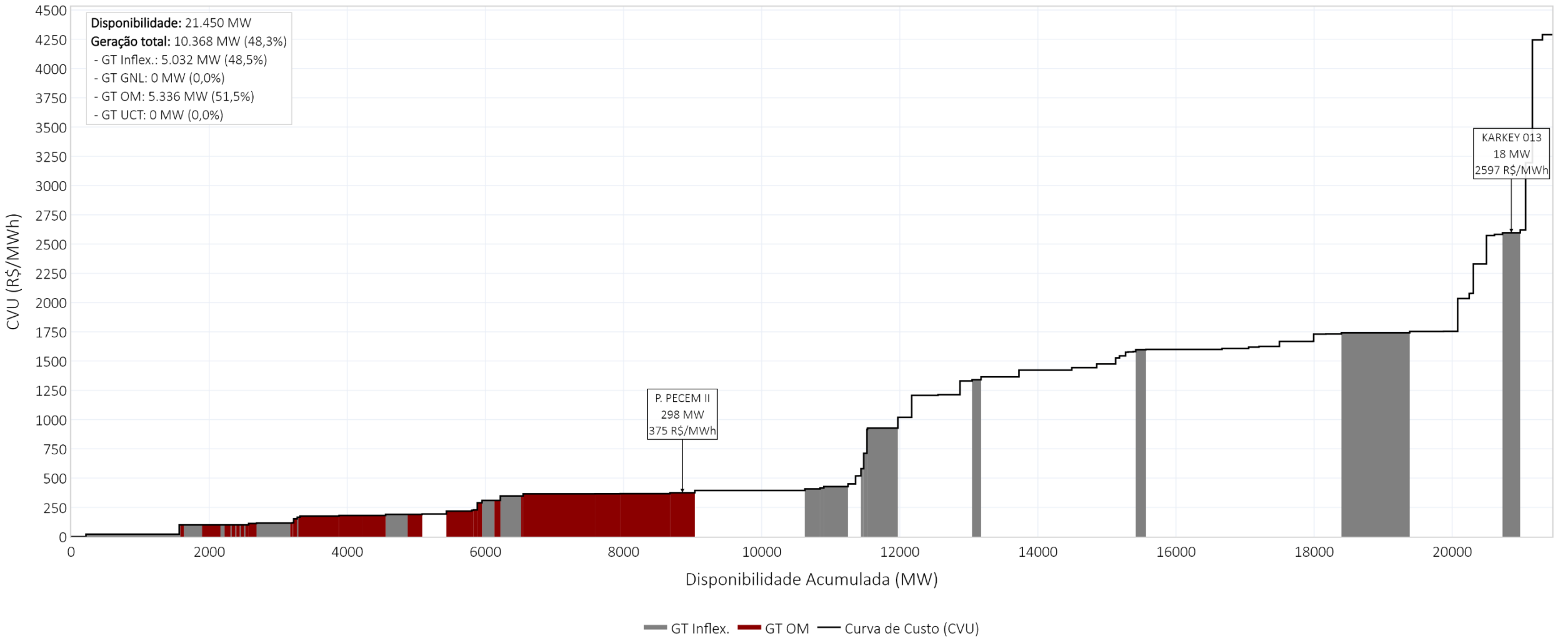
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

29/09/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

29/09/2026 - 18:30



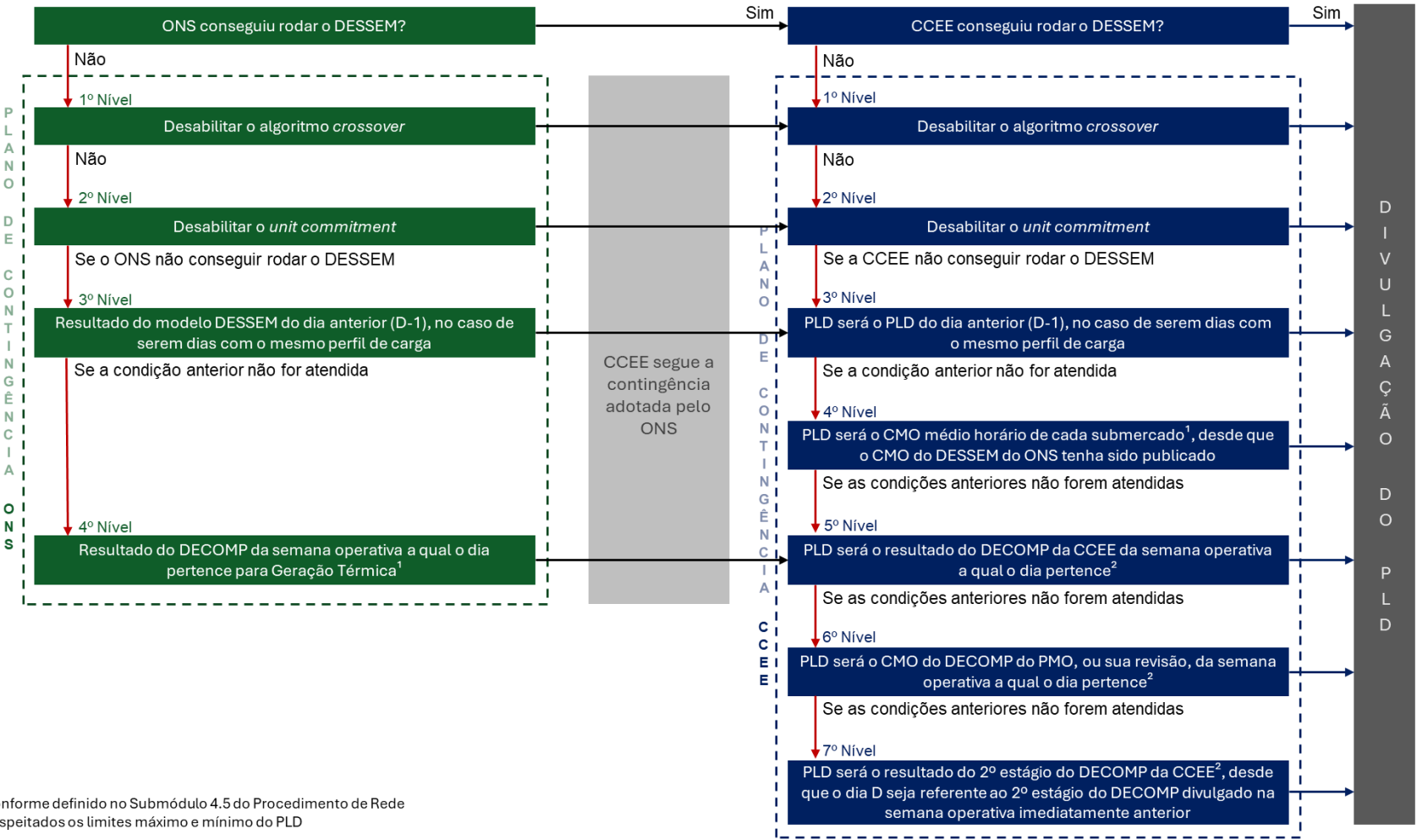
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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 Itaparica	Taxa de irrigação	103,1 m³/s	100,7 m³/s	DECOMP e DESSEM	REN ANA 572/2026	01/09/2026	PMO Novembro/2026
2	UHE Nova Ponte	Vazão vertida máxima	-	0 m³/s	DESSEM	FSARH 11.112/2026	18/09/2026	Não considera
3	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	770 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 11.130/2026	21/09/2026	Não considera
4	UHE Jurumirim	Taxa de variação máxima de redução de defluência	-	10 m³/s	DESSEM	FSARH 11.164/2026	23/09/2026	PMO Novembro/2026
5	UHE Jurumirim	Vazão Defluente Mínima	147 m³/s	90 m³/s	DESSEM	FSARH 11.142/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
6	UHE Três irmãos	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.166/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
7	UHE Ilha solteira	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.167/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026

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	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 <u>Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</u>
2	28/09/2026	Despacho	3.726/2026	ANEEL	Liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para OC com potência limitada à 610,000 MW a partir de 25/09/2026.
3	29/09/2026	Despacho	3.521/2026	ANEEL	Revogar, a pedido, o Ato Autorizativo da UTE Eldorado Unidade Nova Andradina.

contingências no cálculo do PLD

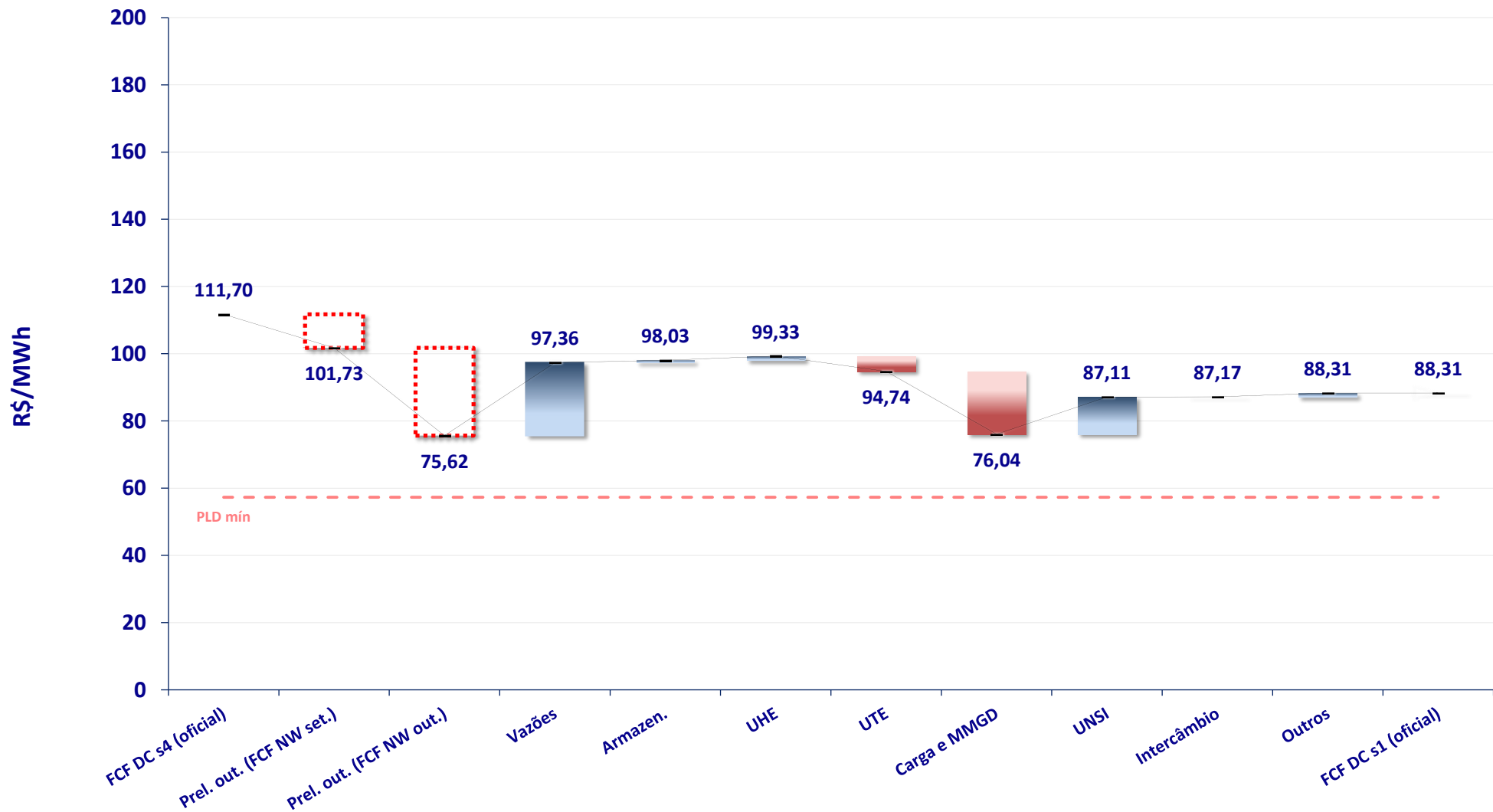


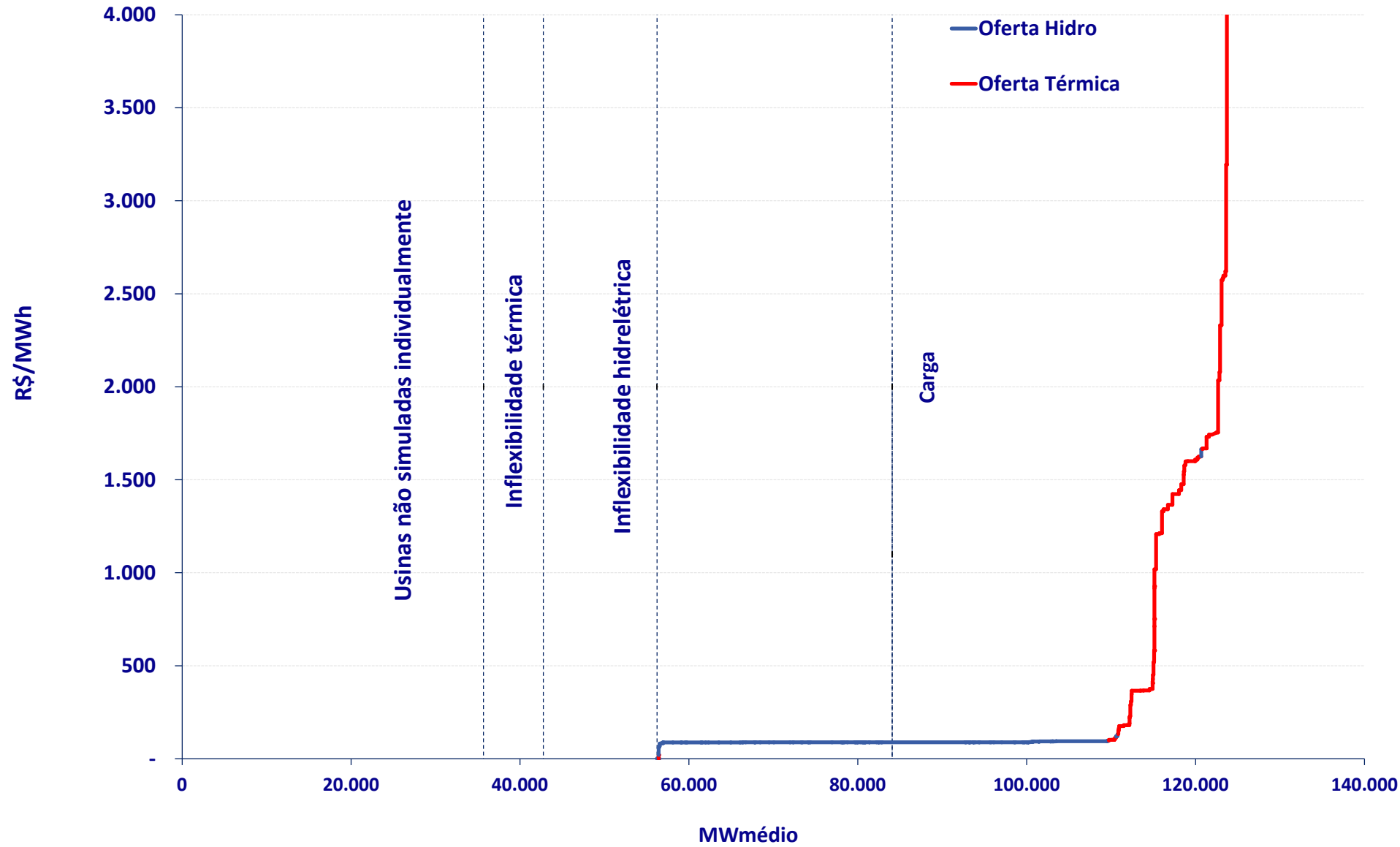
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

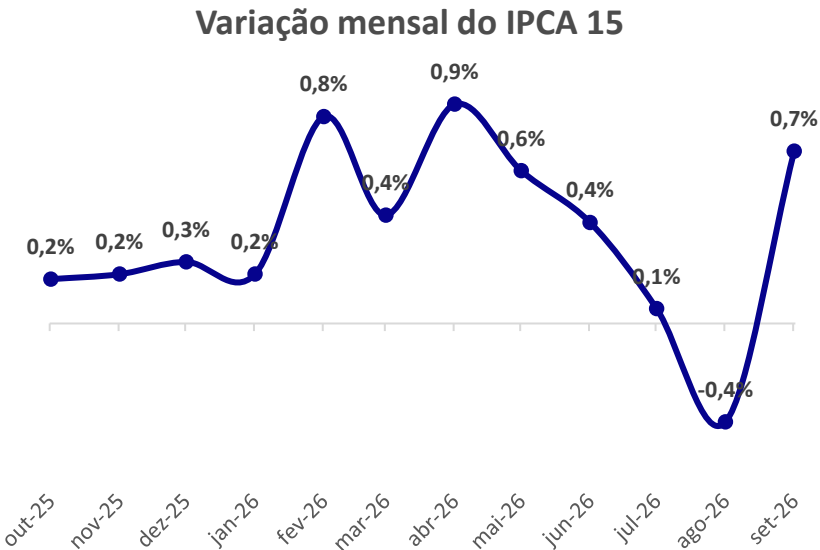
Contingência	ONS	CCEE
29/09/2026	2º Nível	2º Nível
28/09/2026	-	-
27/09/2026	-	-
26/09/2026	-	-
25/09/2026	-	-
24/09/2026	-	-
23/09/2026	-	-
22/09/2026	-	-
21/09/2026	-	-
20/09/2026	-	-
19/09/2026	-	-
18/09/2026	-	-
17/09/2026	-	-
16/09/2026	-	-
15/09/2026	-	-
14/09/2026	-	-
13/09/2026	-	-
12/09/2026	1º Nível	1º Nível
11/09/2026	-	-
10/09/2026	-	-
09/09/2026	-	-
08/09/2026	-	-
07/09/2026	-	-
06/09/2026	-	-
05/09/2026	4º Nível	5º Nível
04/09/2026	-	-
03/09/2026	-	-
02/09/2026	-	-
01/09/2026	-	-
31/08/2026	-	-
30/08/2026	-	-

pmo de outubro - decomp da rv0

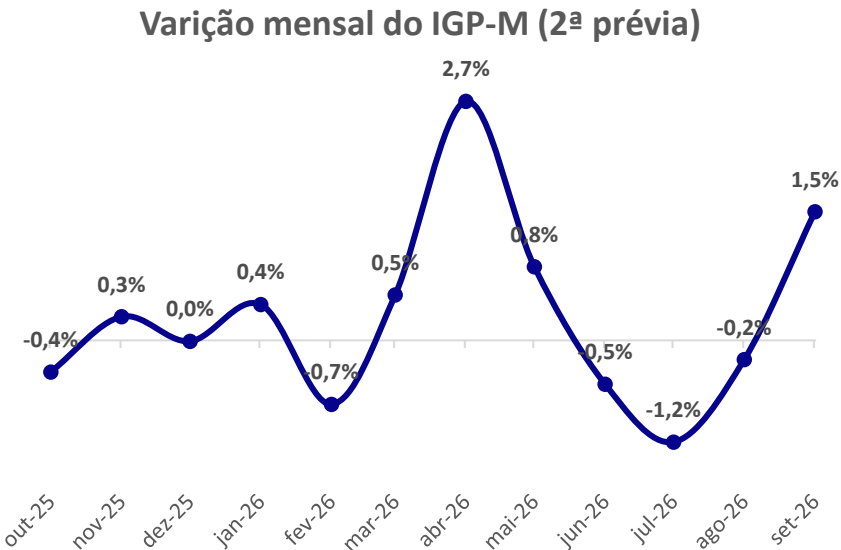
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 25/09/2026





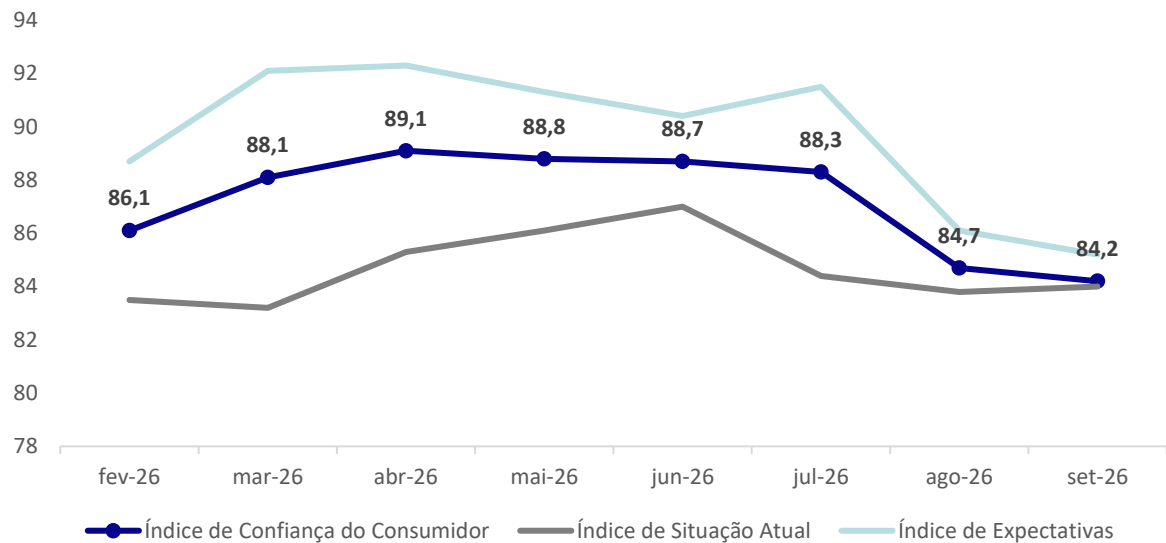


Grupo - IPCA 15	set/26
1.Alimentação e bebidas	0,40%
2.Habitação	2,07%
3.Artigos de residência	0,55%
4.Vestuário	0,41%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,13%
7.Despesas pessoais	0,96%
8.Educação	0,03%
9.Comunicação	0,54%
Índice geral	0,70%

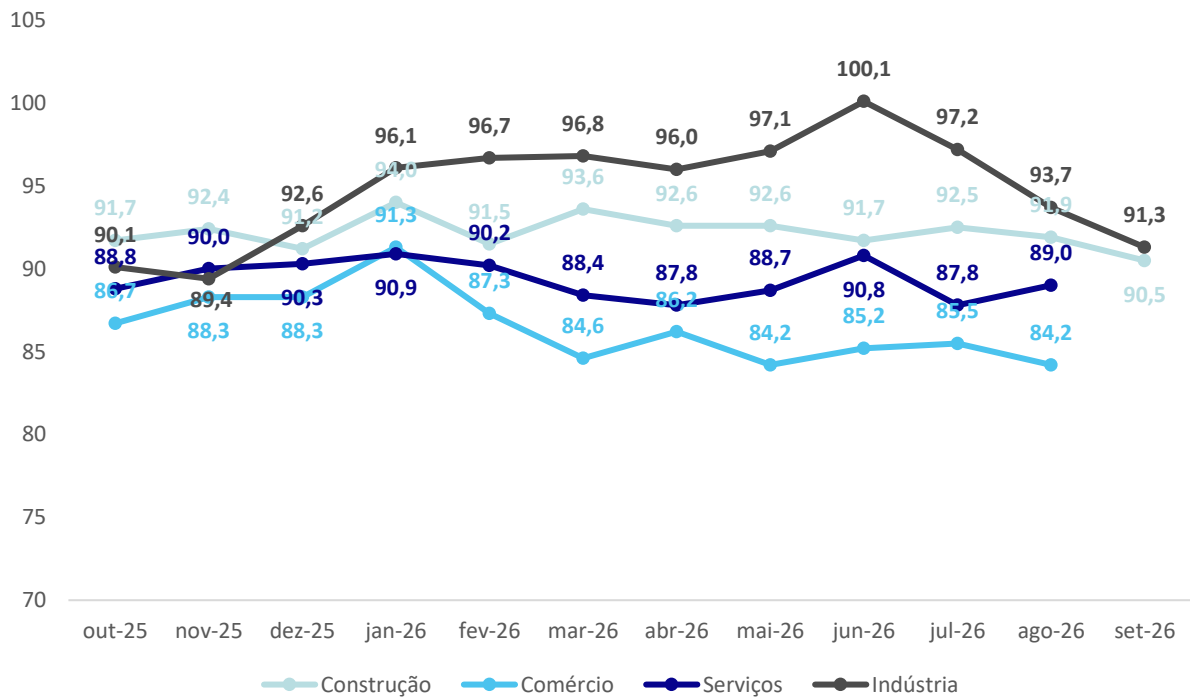


Índice	set/26
IPA-M	1,95%
IPC-M	0,47%
INCC-M	0,27%
IGP-M	1,47%

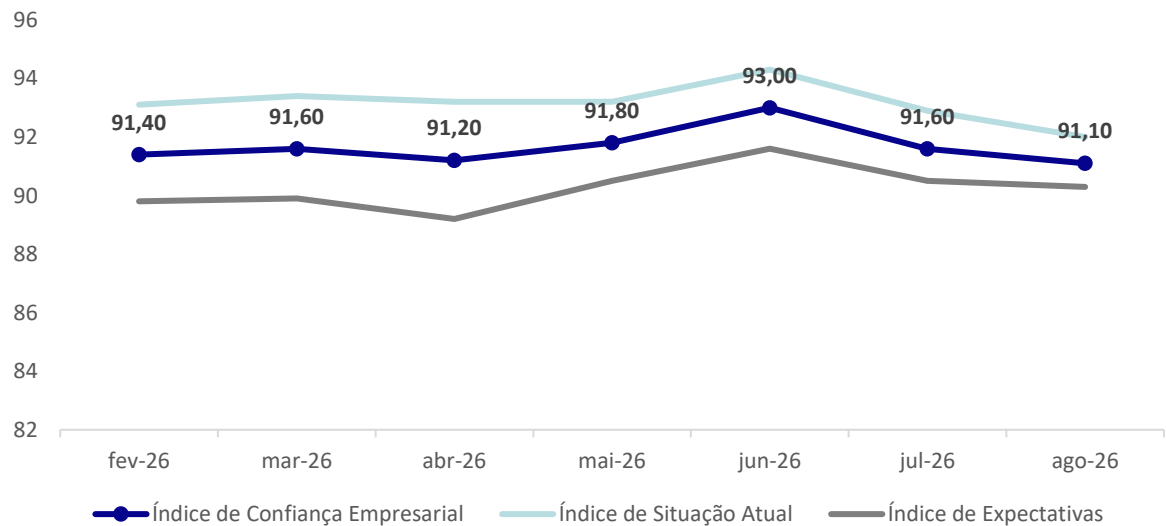
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



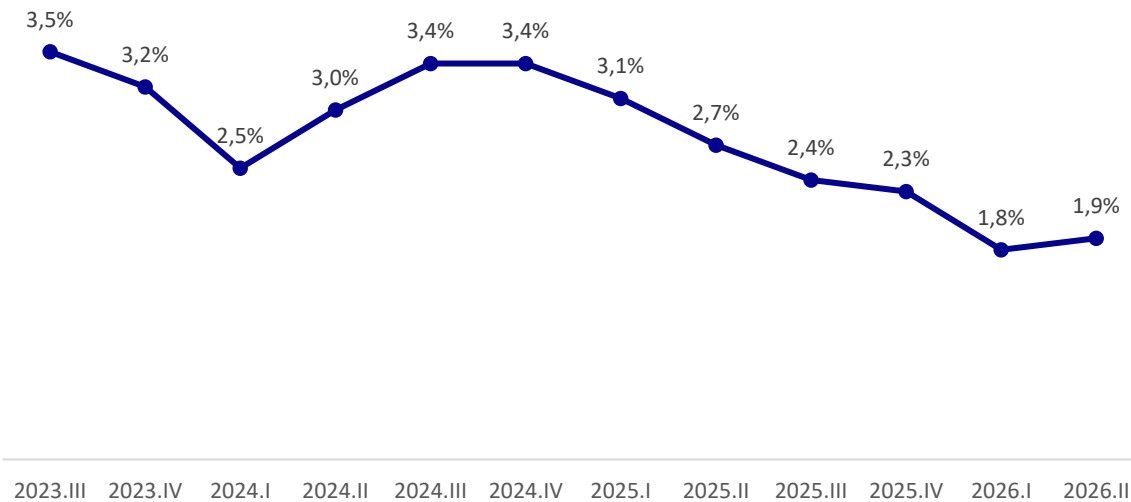
Índice de Confiança Empresarial



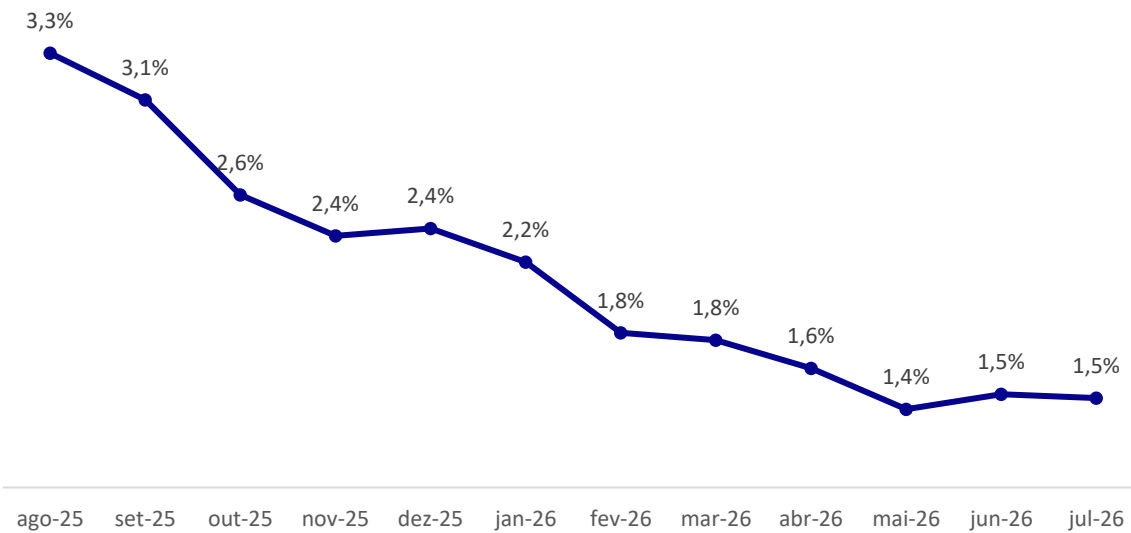
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
set-26	-1,4 p.p.	-84,2 p.p.	-89 p.p.	-93,7 p.p.

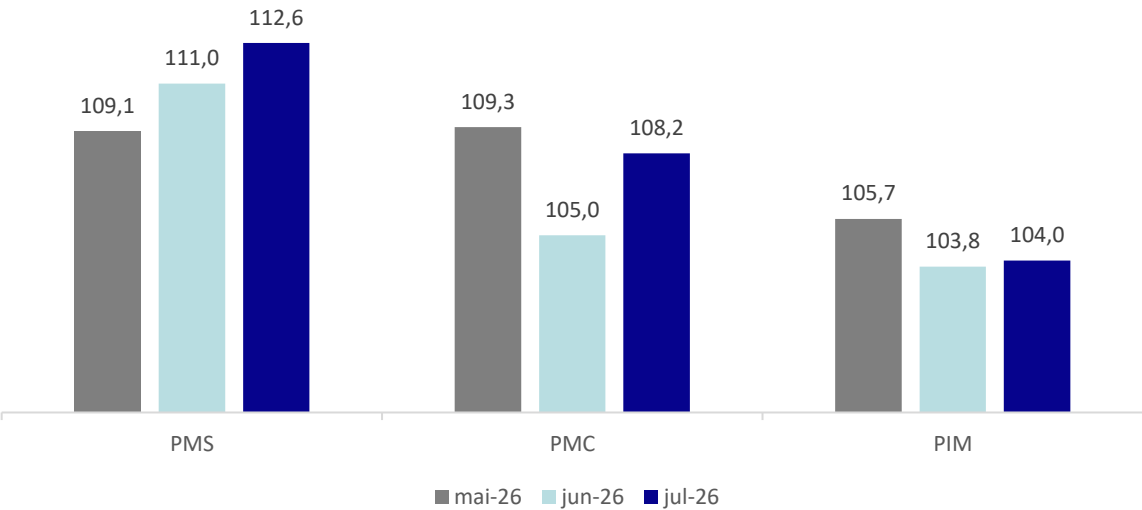
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

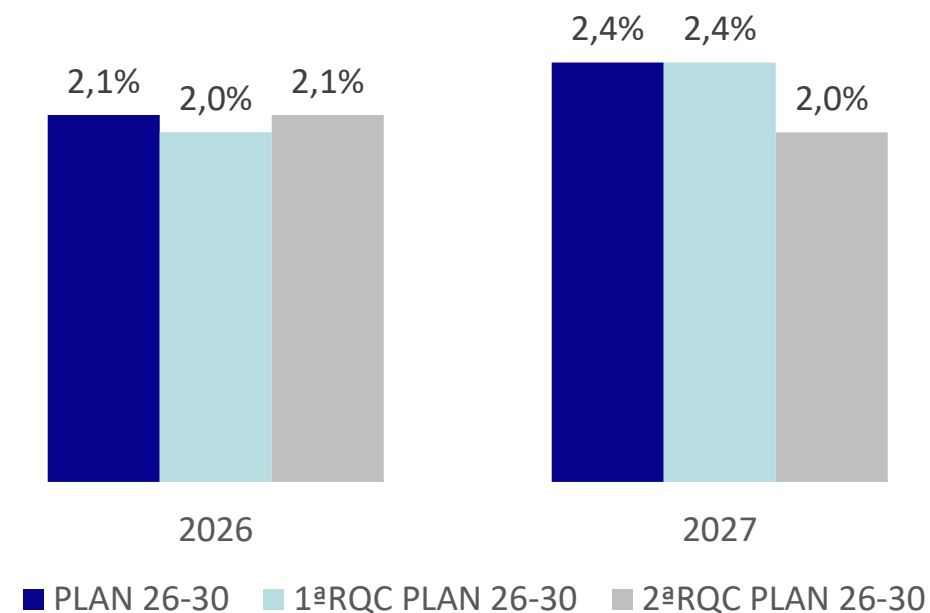


indicadores macroeconômicos - Brasil

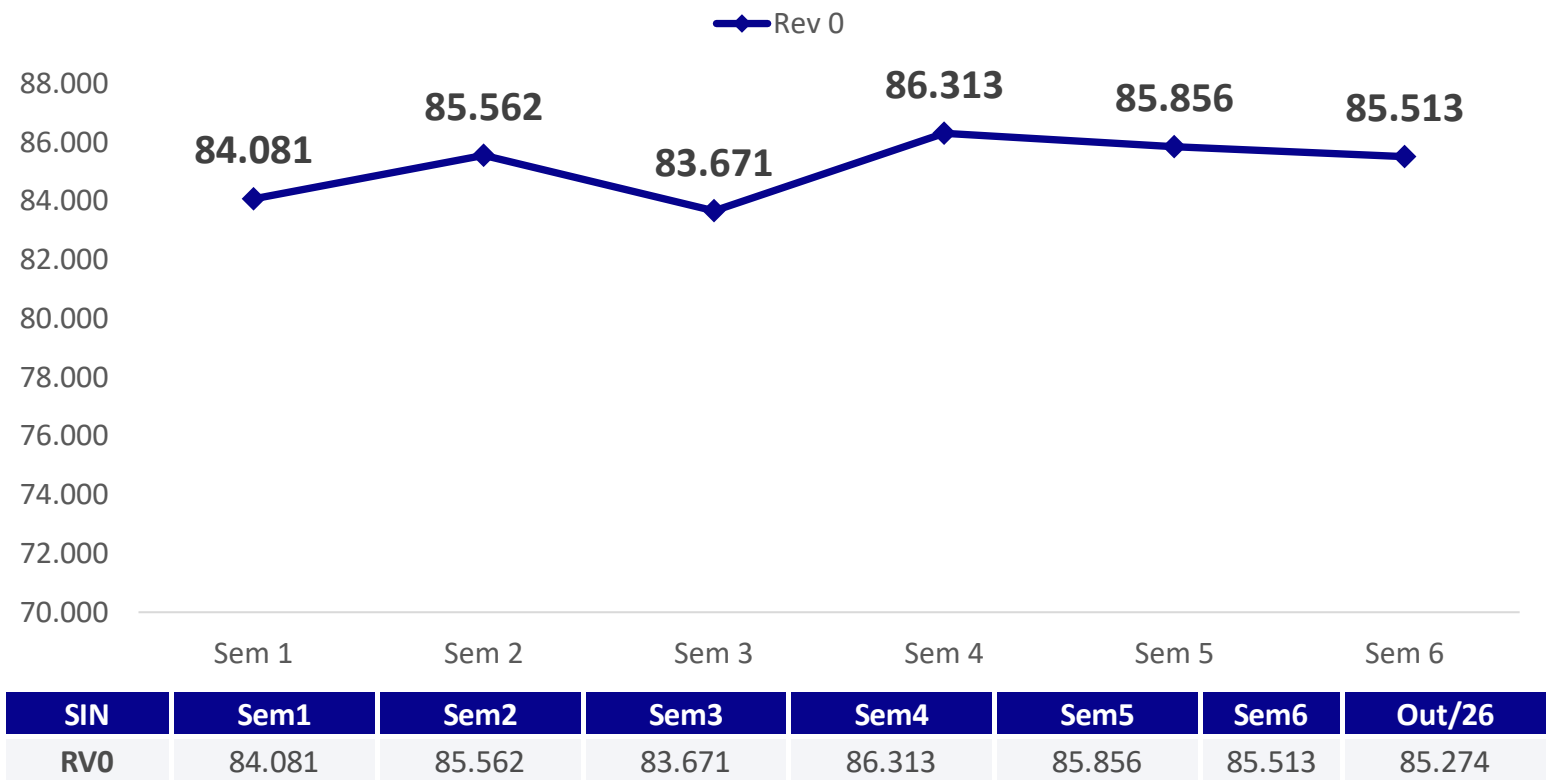
	2026	2027
PIB %	1,88	1,43
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,50	12,00
IPCA %	4,92	4,30

Boletim Focus 18/09/2026

PIB

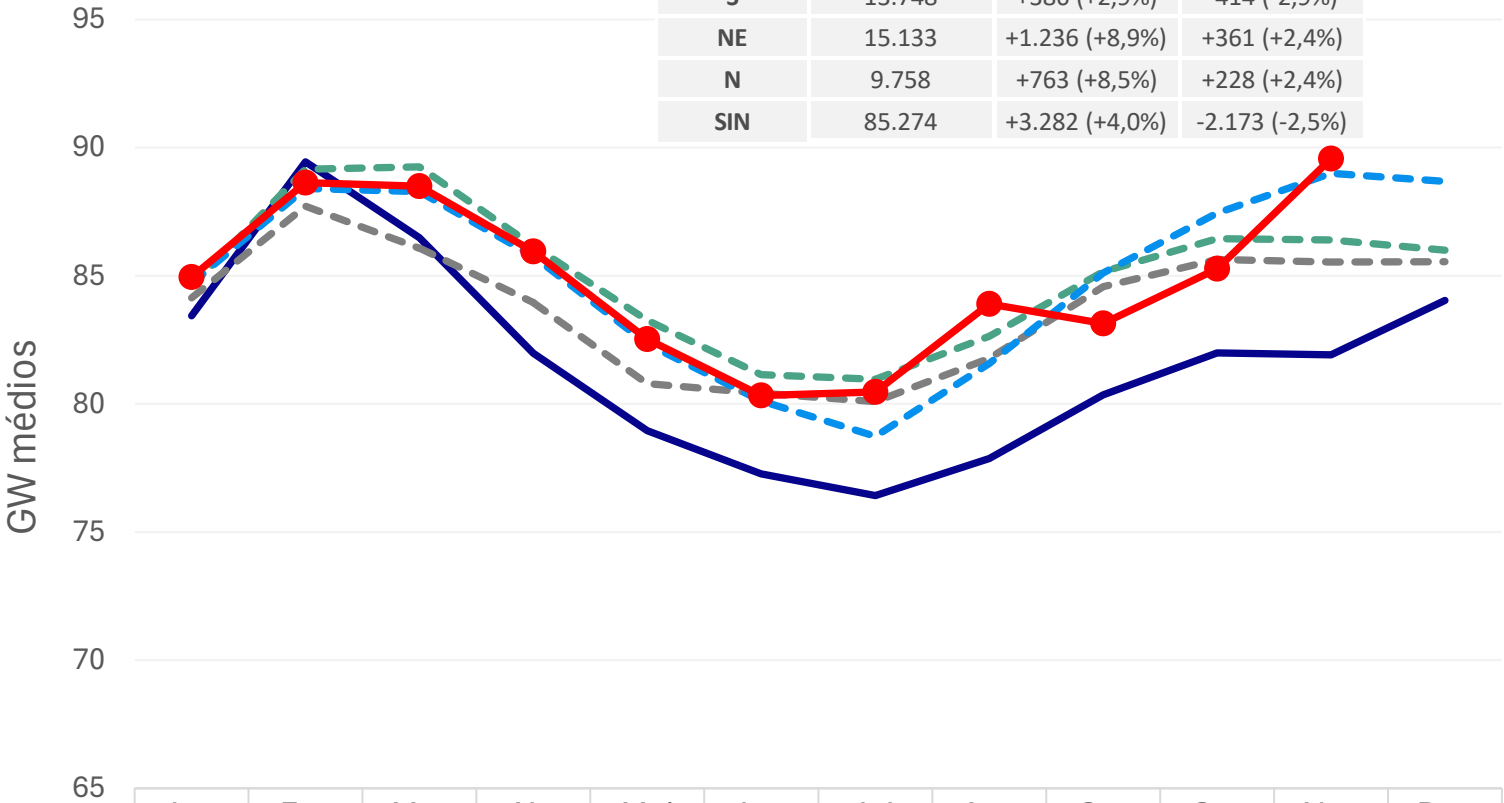


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

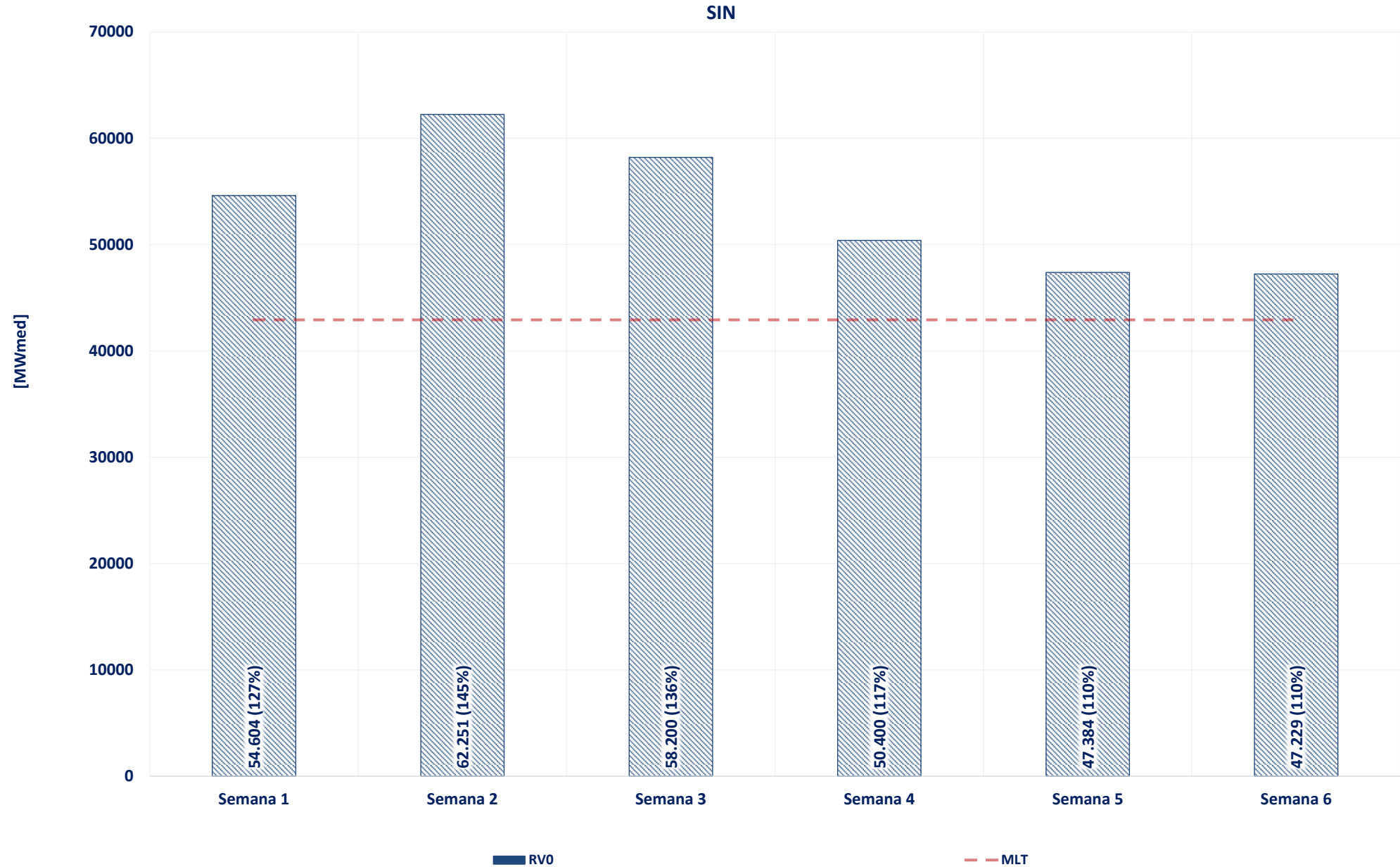


Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	Out/25	2ª RQ PLAN
SE/CO	46.635	+897 (+2,0%)	-2.349 (-4,8%)
S	13.748	+386 (+2,9%)	-414 (-2,9%)
NE	15.133	+1.236 (+8,9%)	+361 (+2,4%)
N	9.758	+763 (+8,5%)	+228 (+2,4%)
SIN	85.274	+3.282 (+4,0%)	-2.173 (-2,5%)



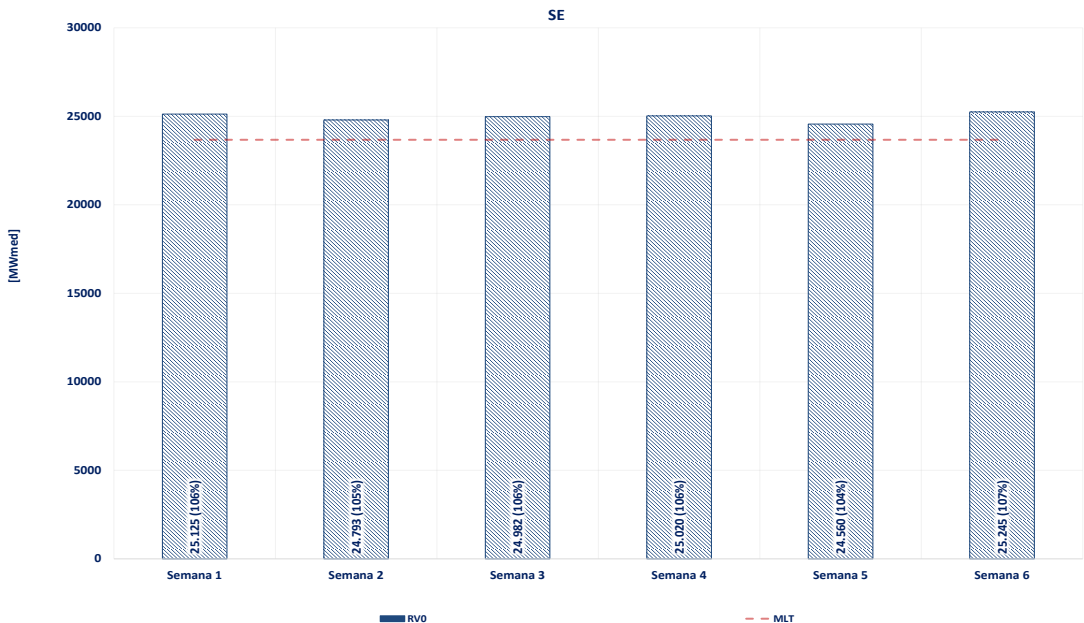
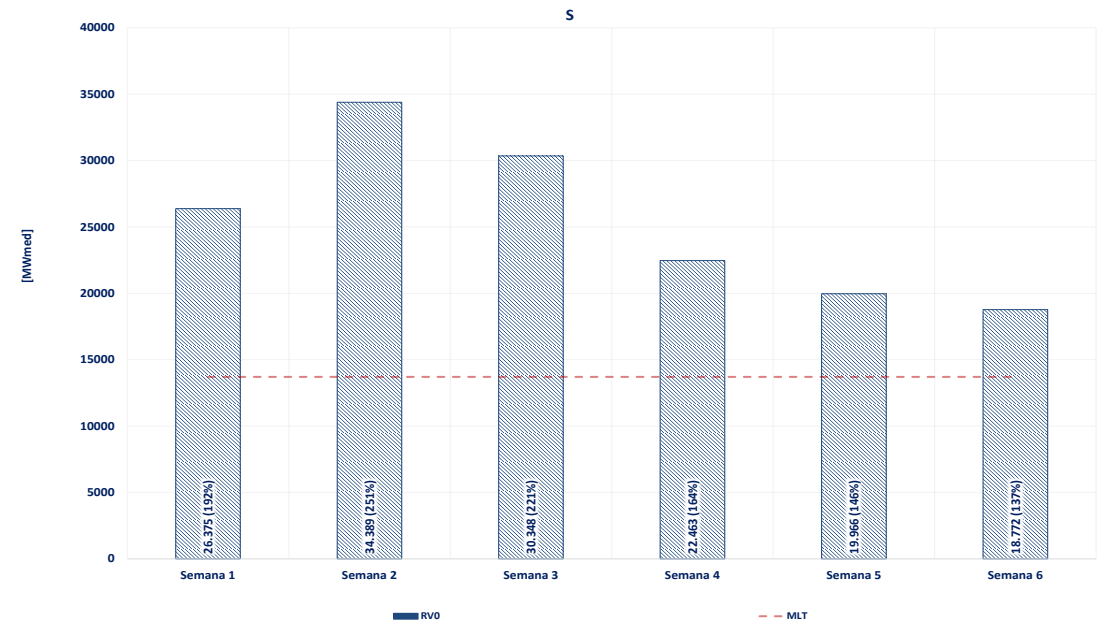
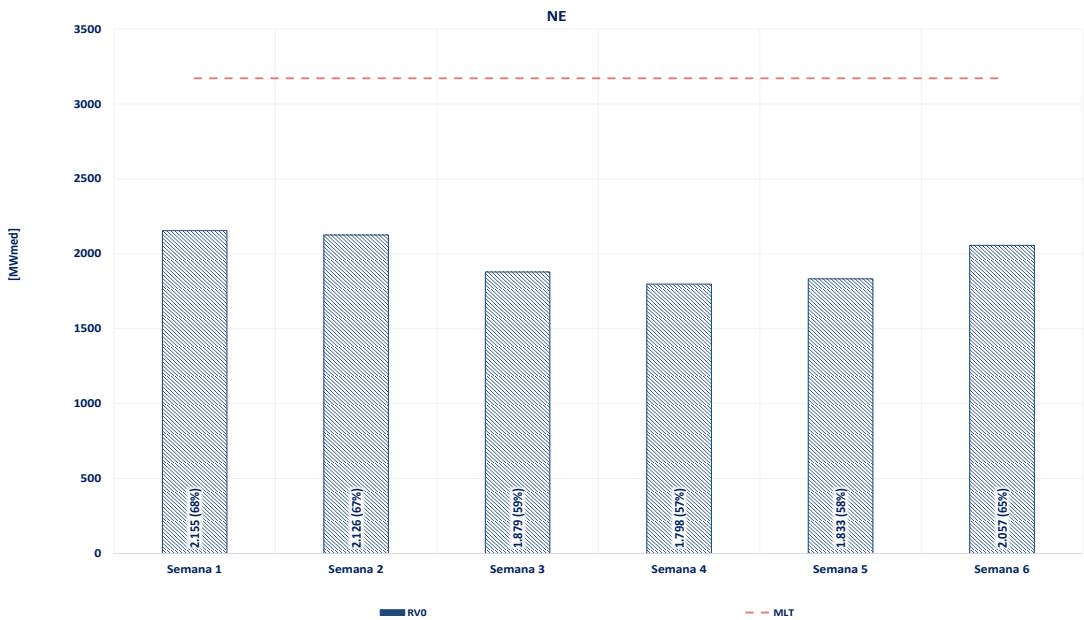
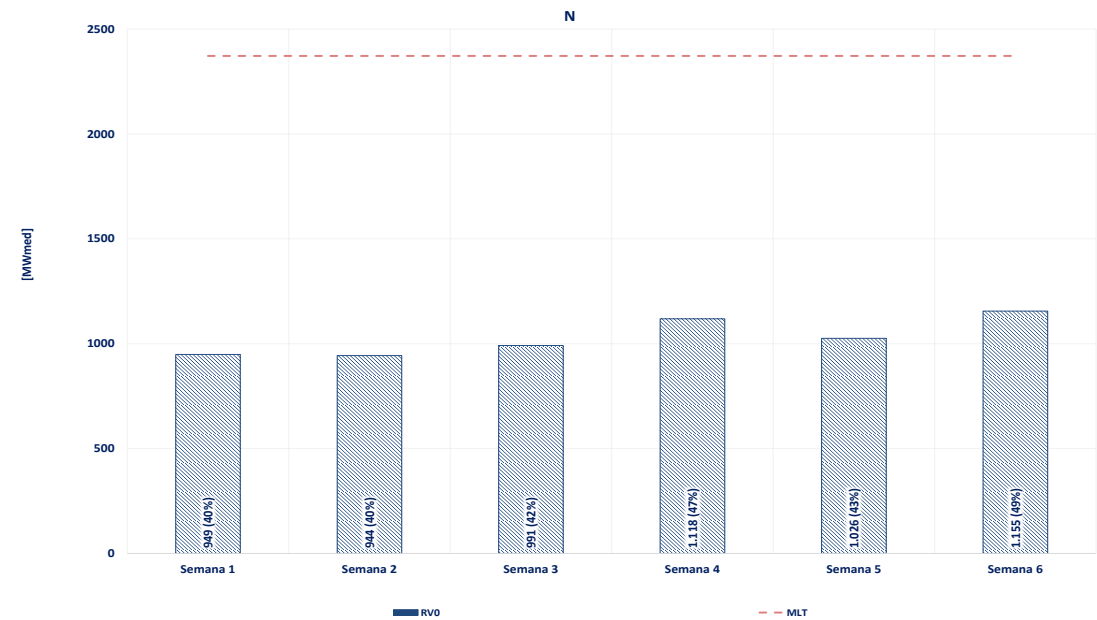
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3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



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

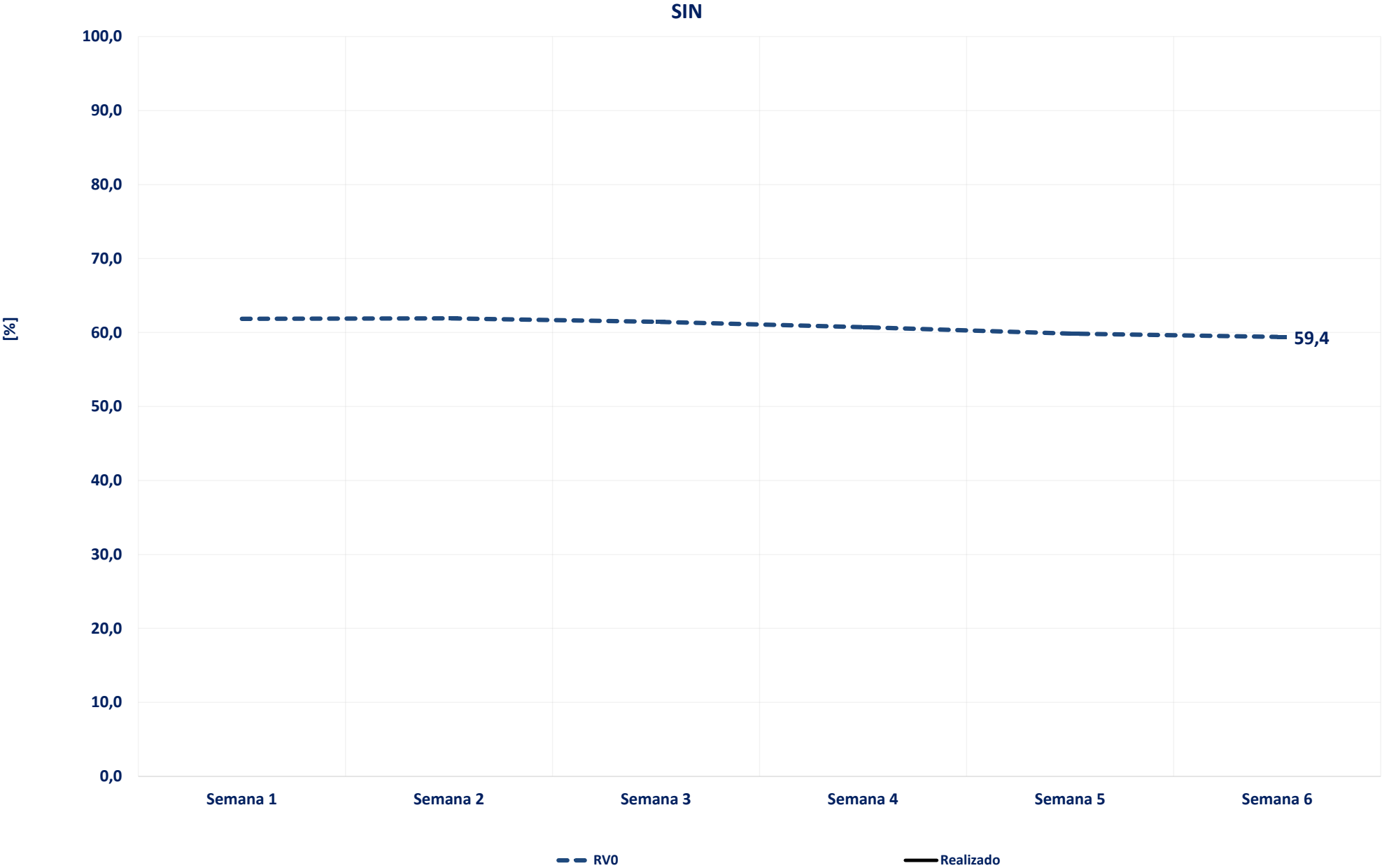
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de outubro

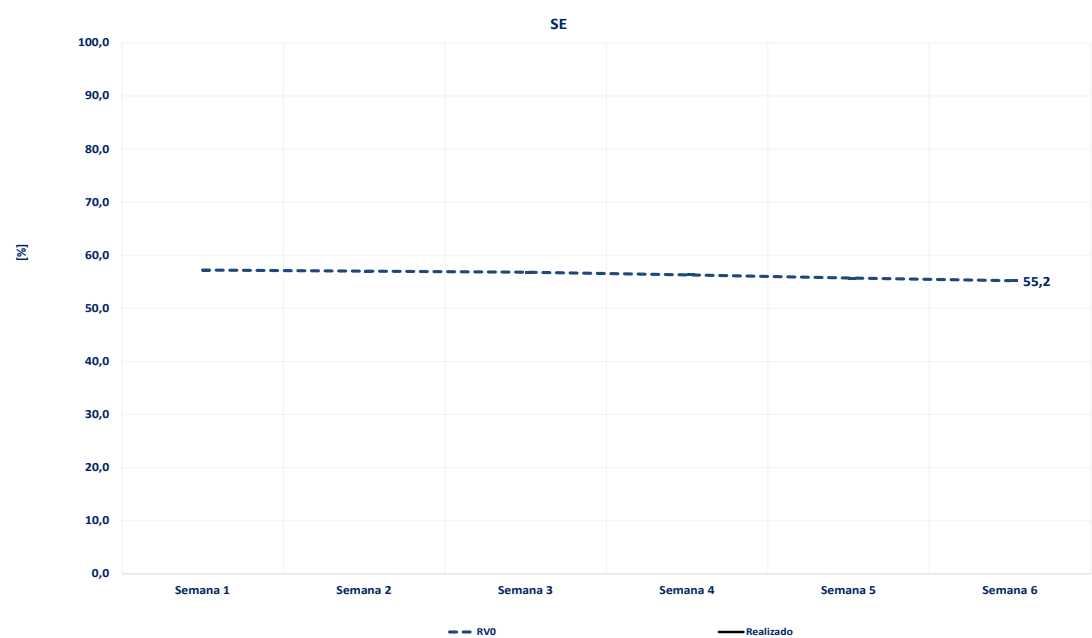
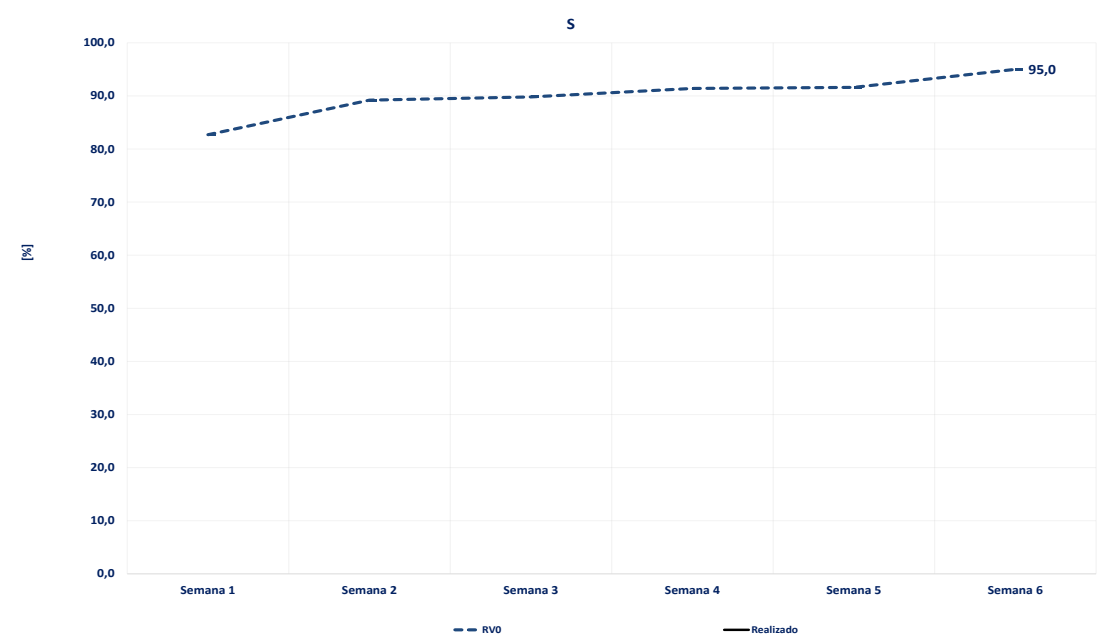
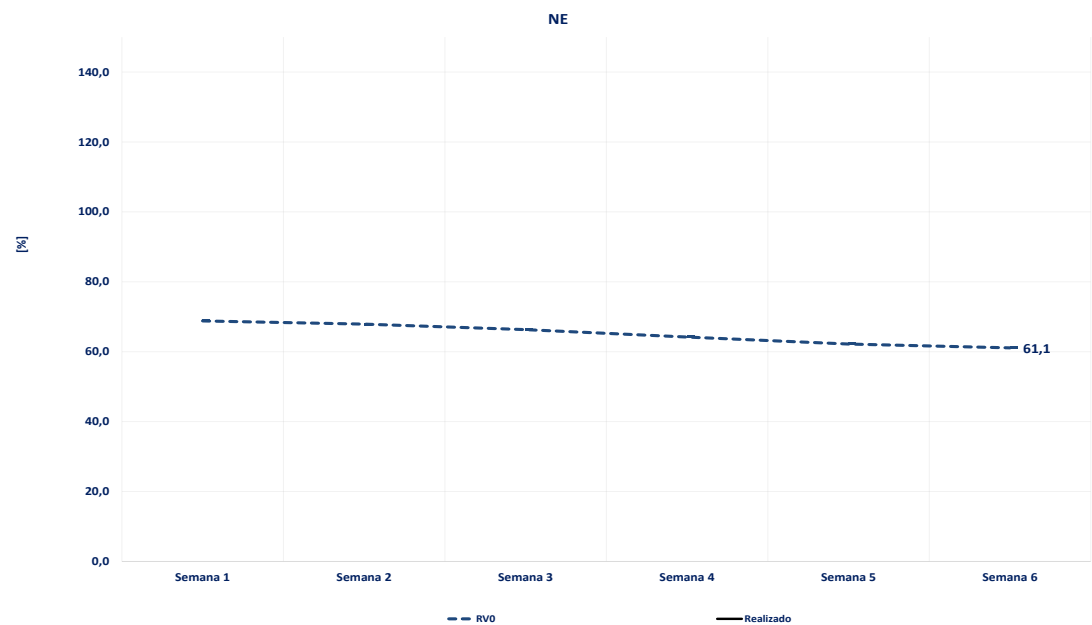
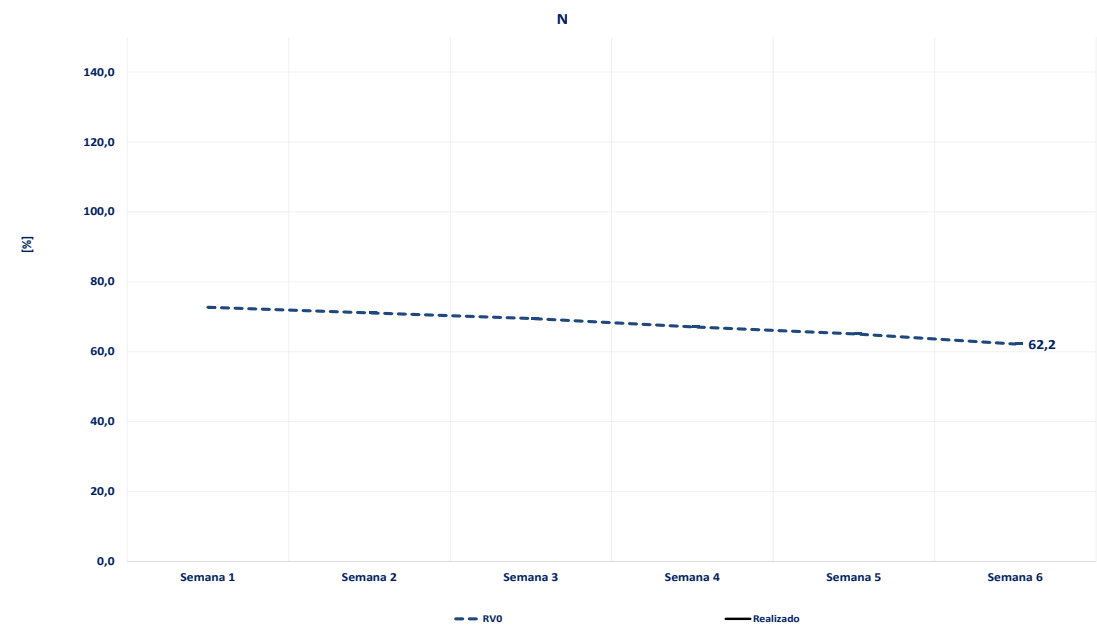


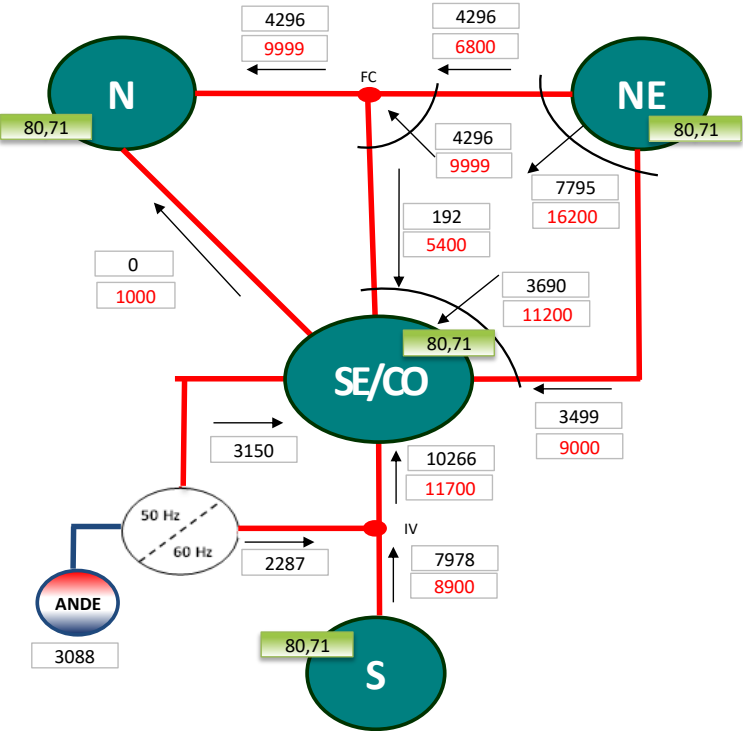
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

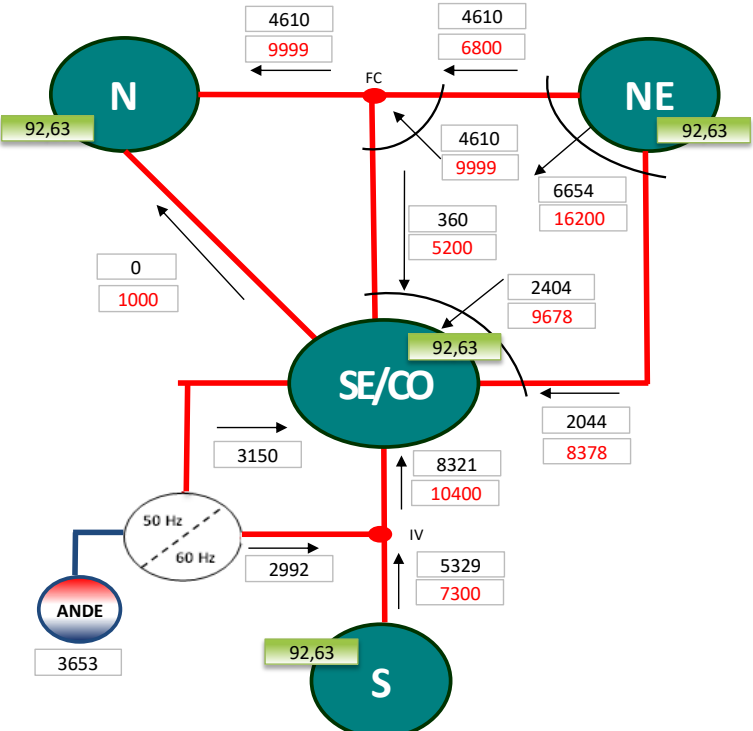


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de outubro

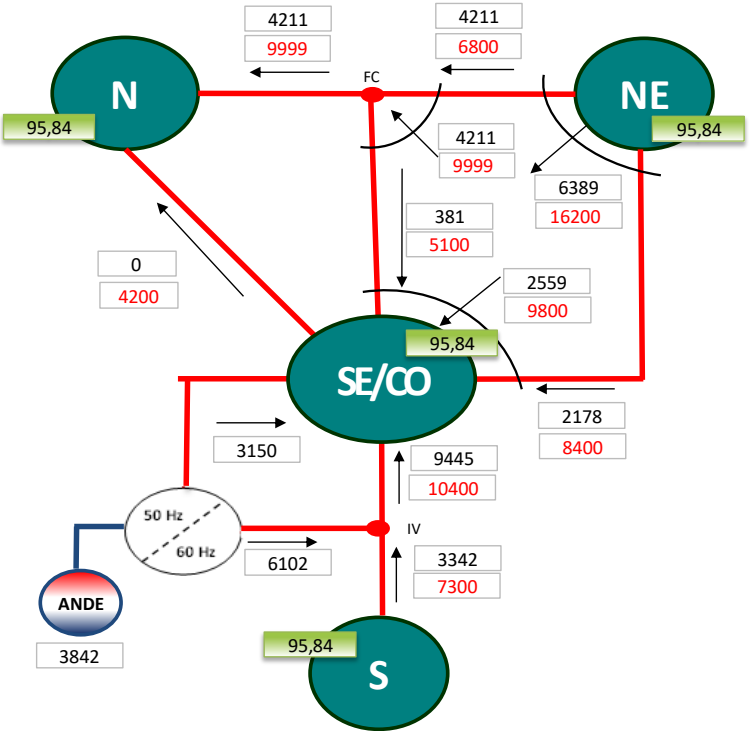




carga leve (oficial)

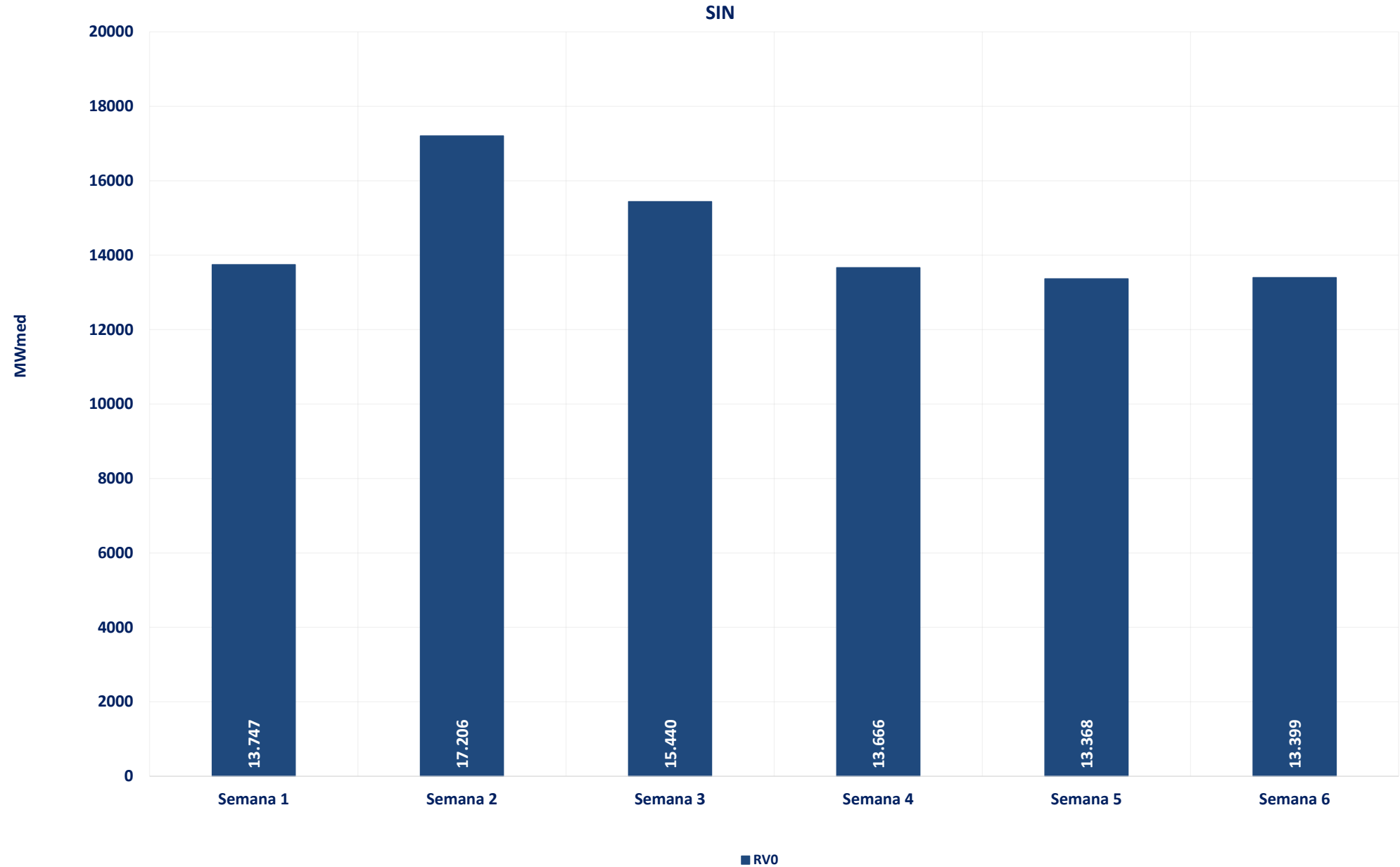


carga média (oficial)

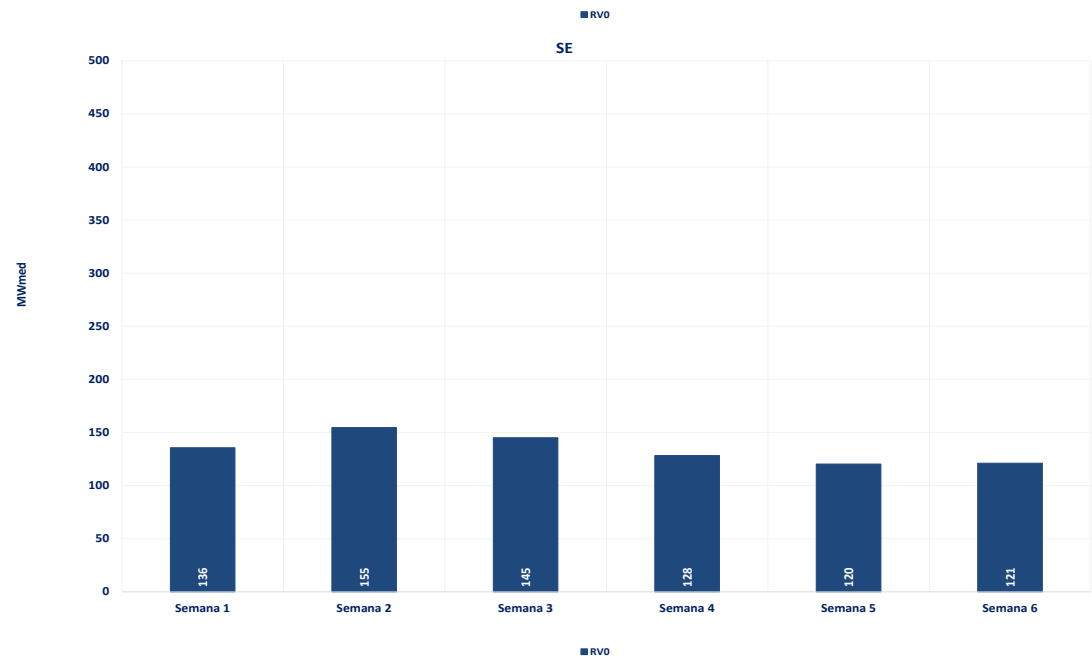
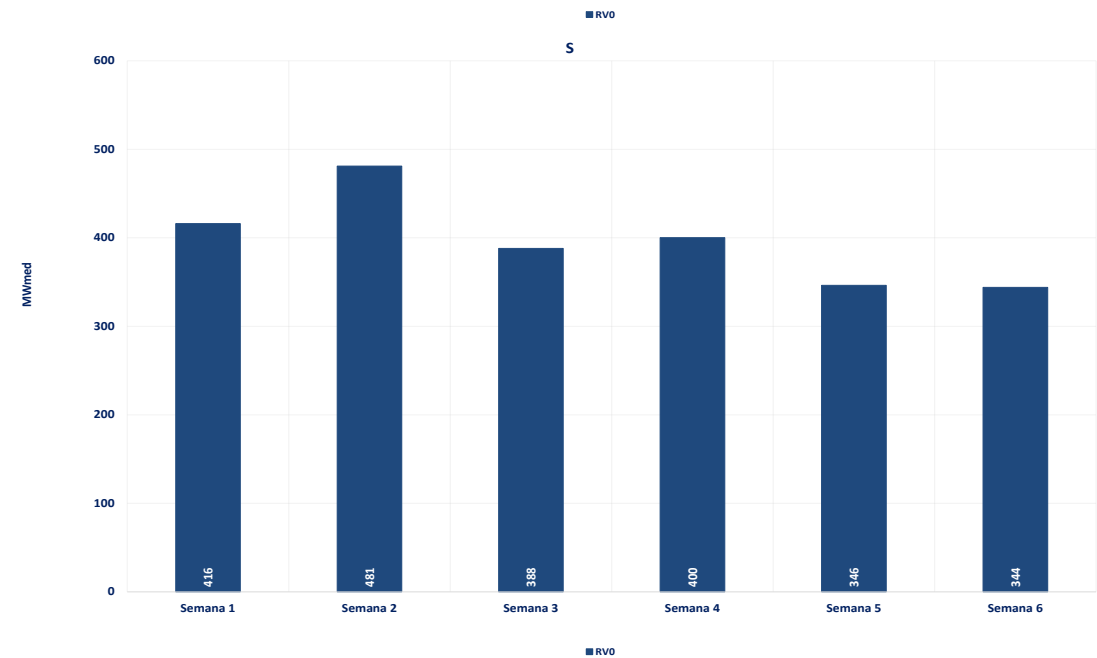
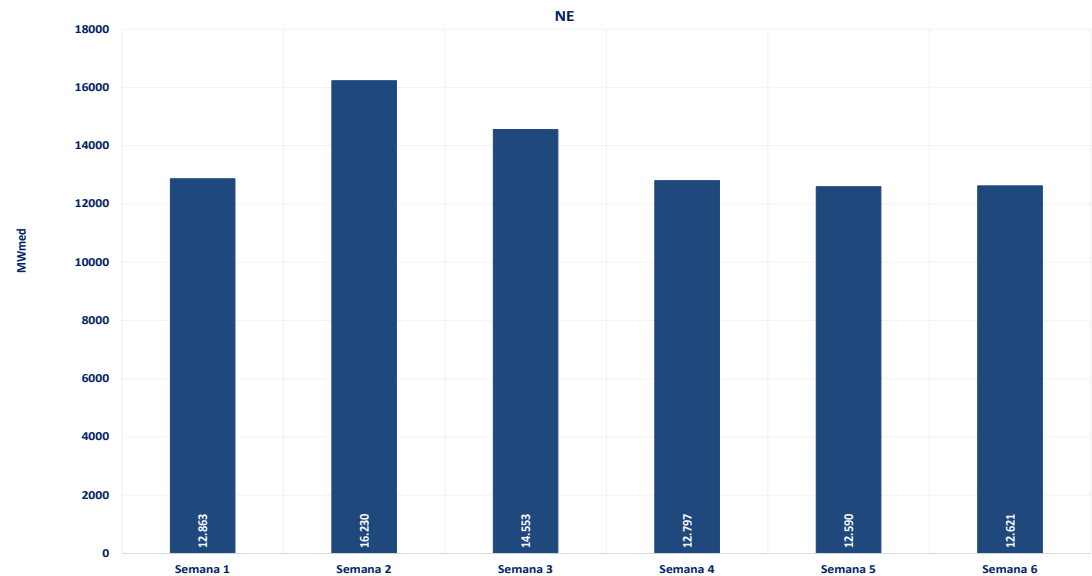
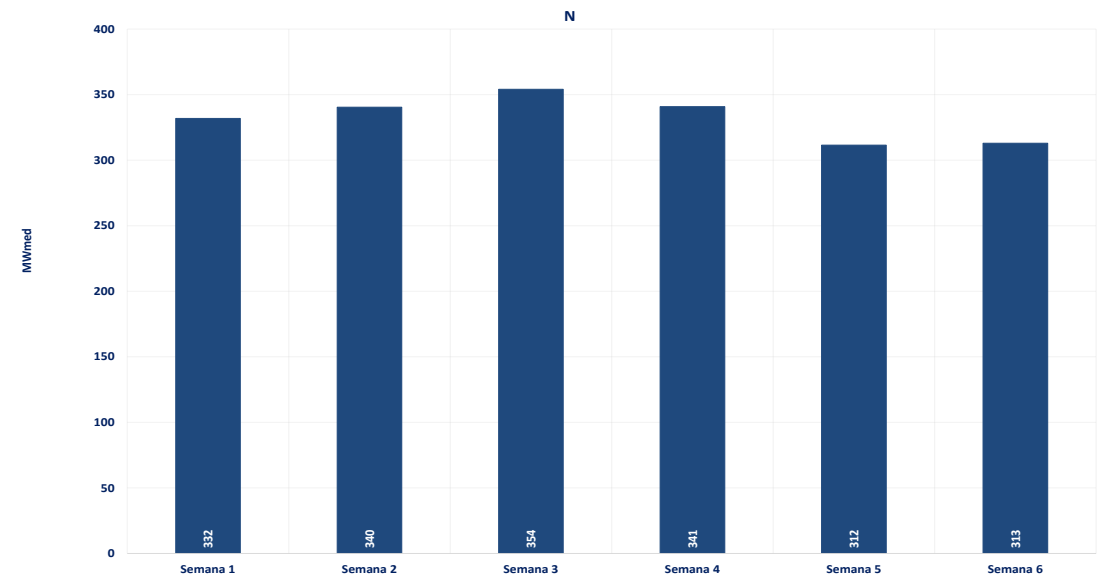


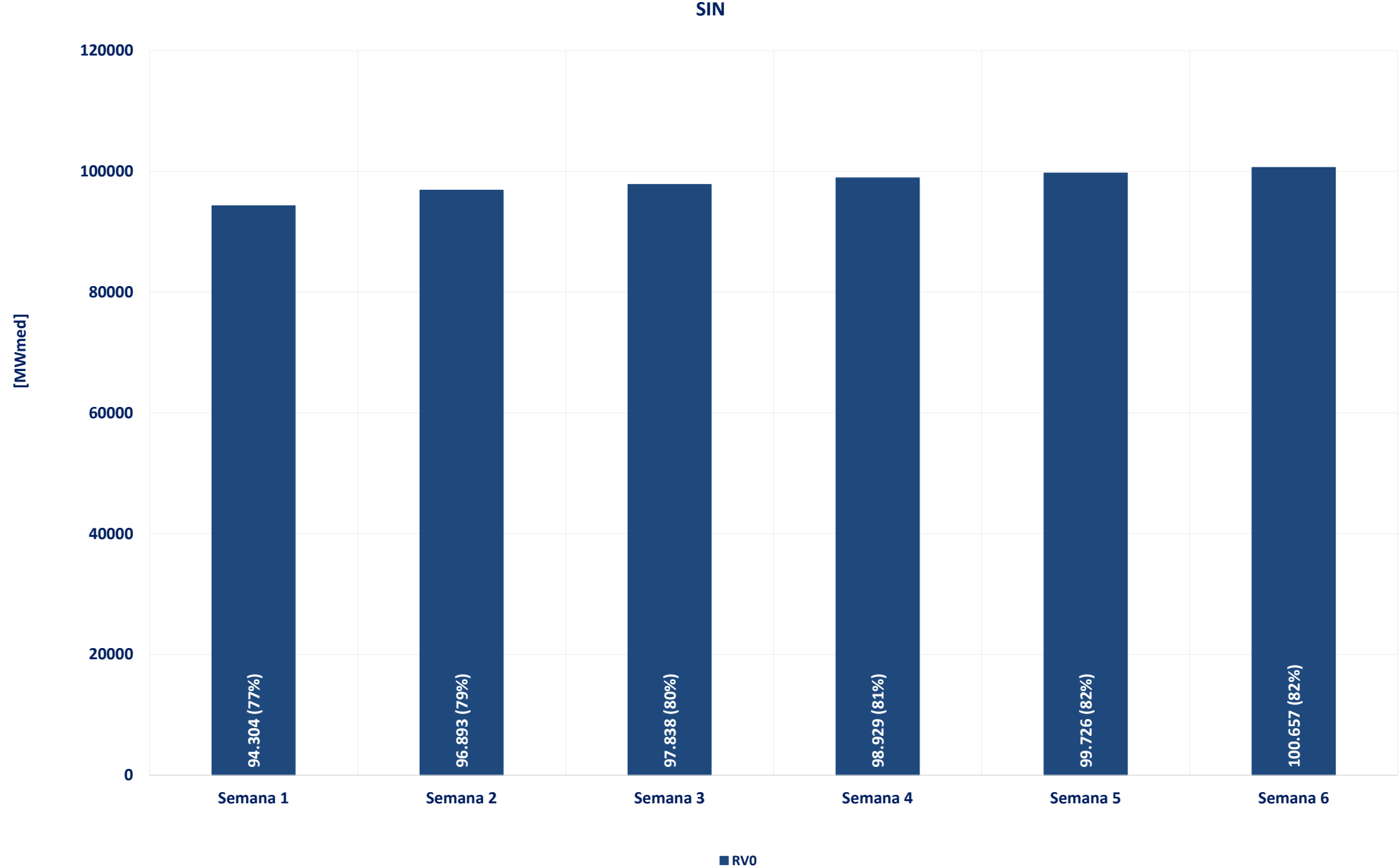
carga pesada (oficial)

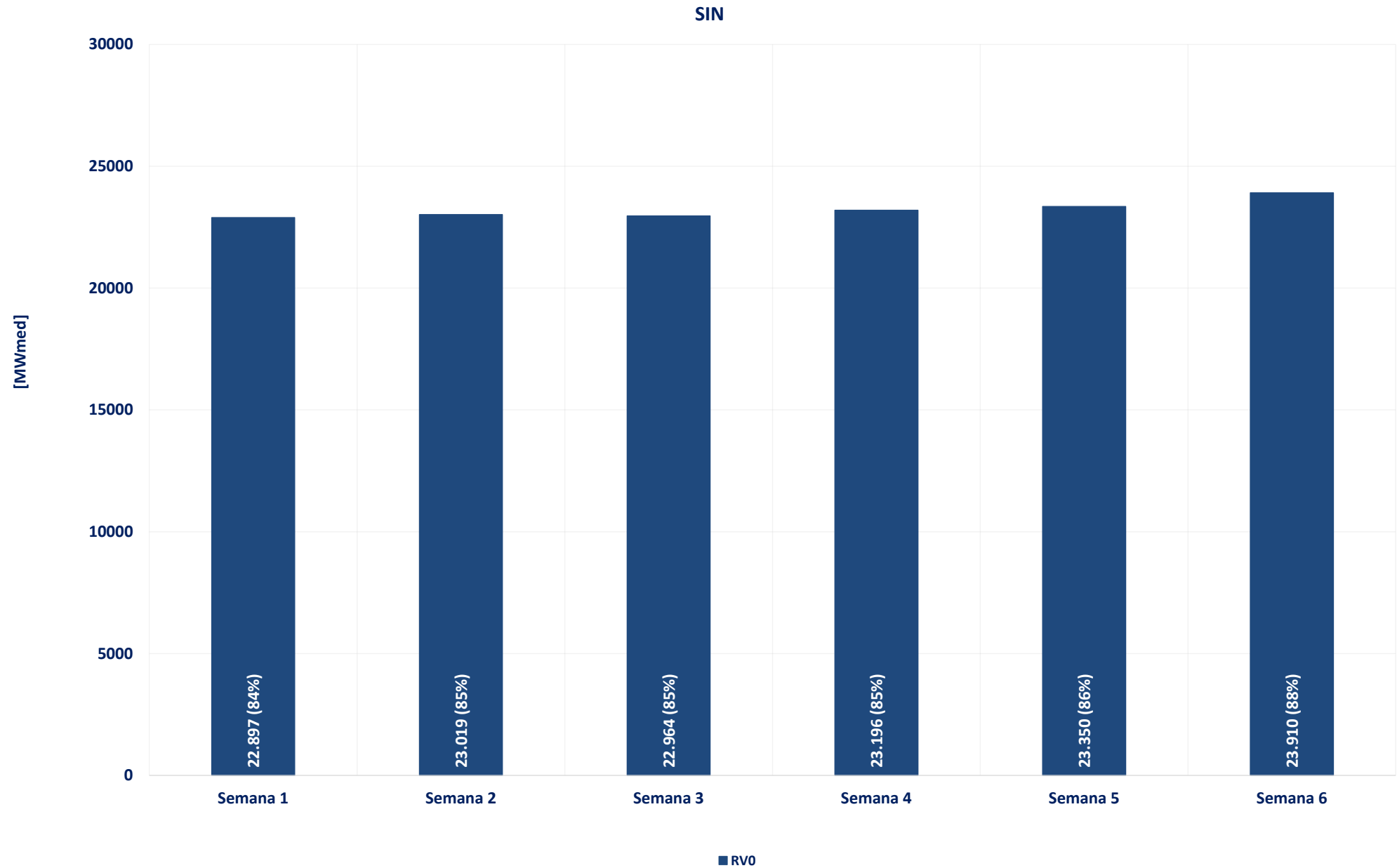
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

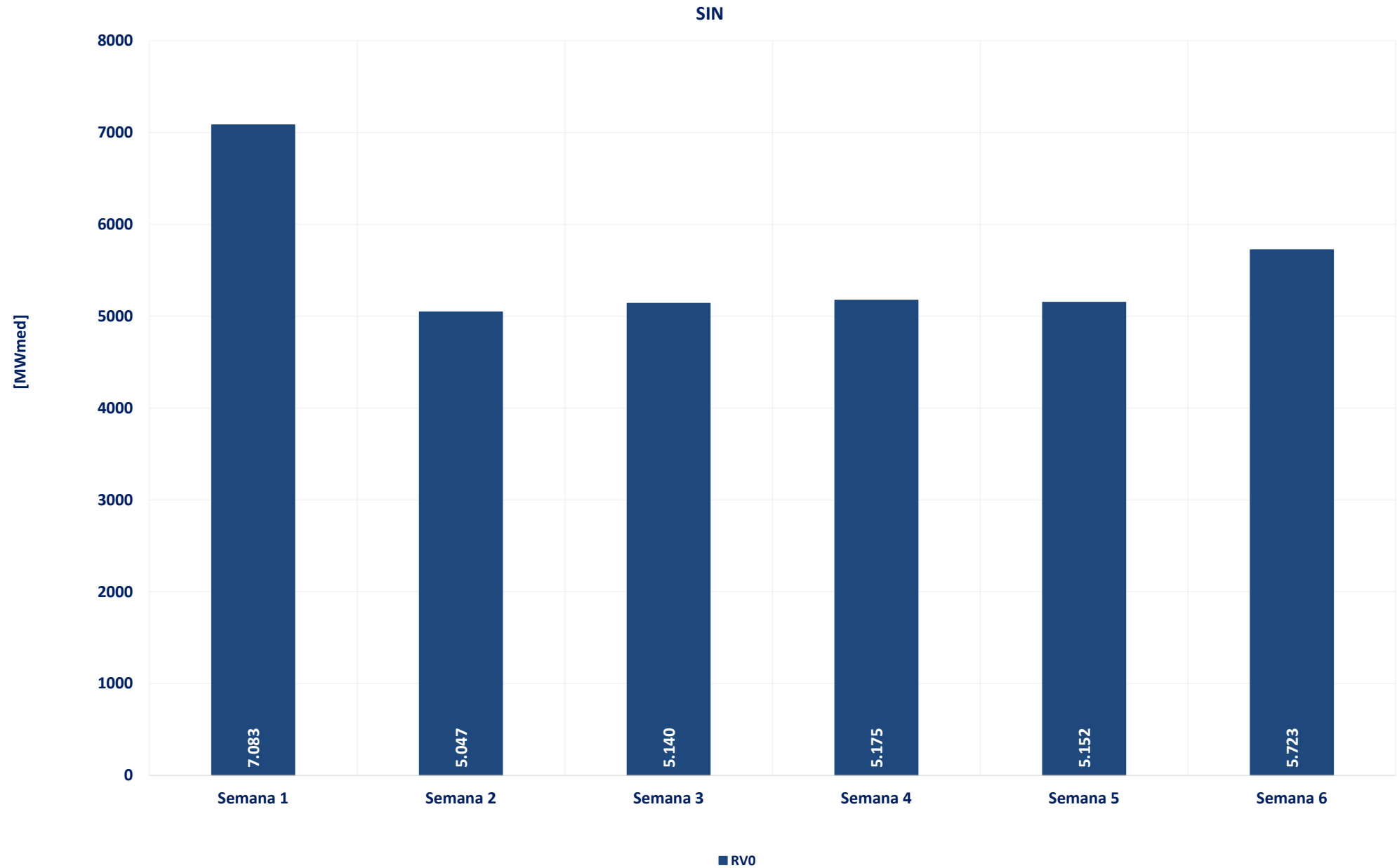


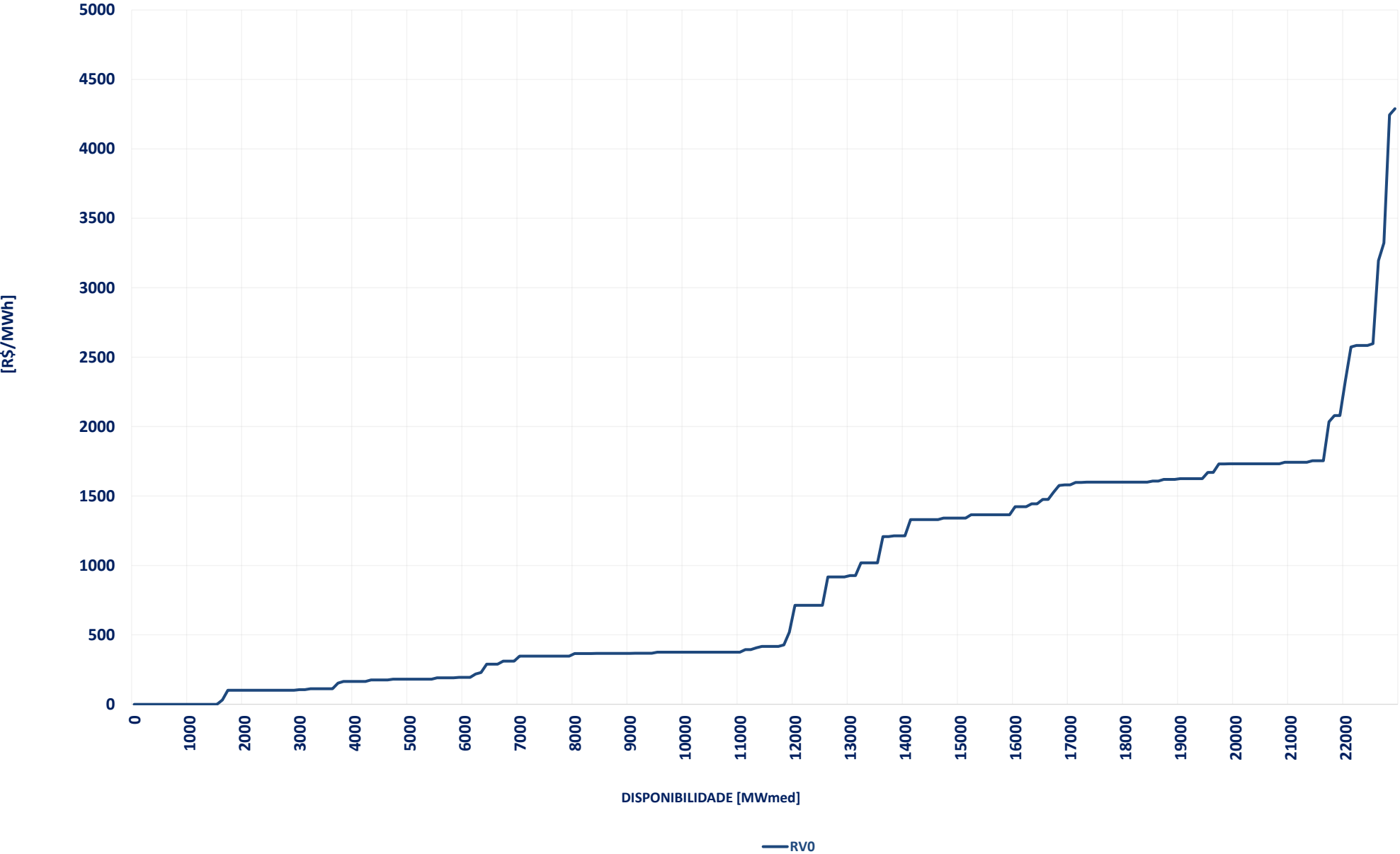
acompanhamento da geração eólica – rv0 de outubro











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.

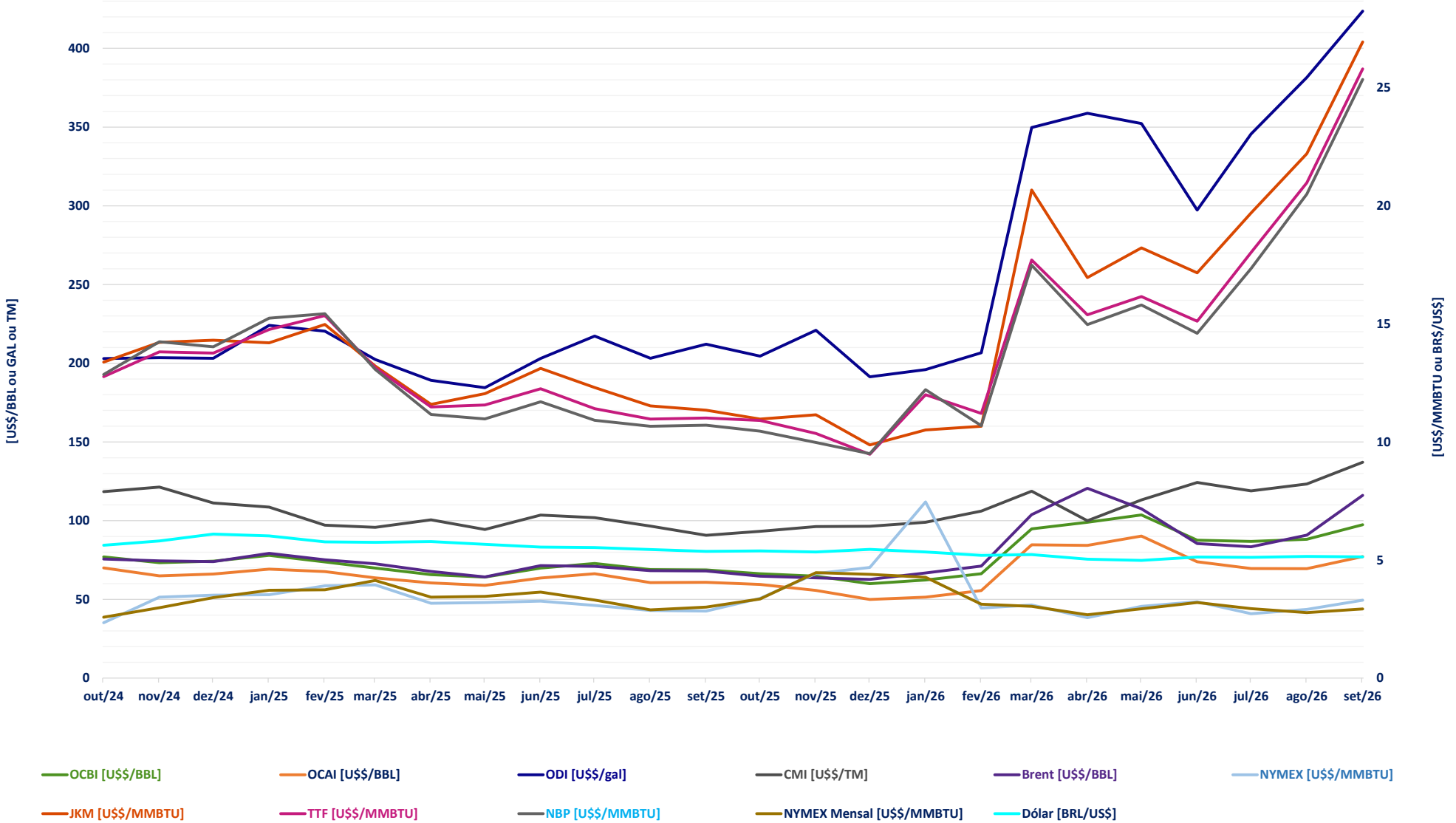
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	1600	1684,7	85 R\$/MWh (-5%)
248	PAULINIA	1600	2045,93	446 R\$/MWh (-22%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de outubro



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 jul/ago	1,6%	10,4%	3,7%	8,9%	6,7%	12,7%	16,4%	18,2%	-5,8%	0,8%
Variação ago/set	10,5%	11,0%	11,2%	27,8%	13,4%	21,3%	23,0%	23,7%	5,7%	-0,4%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 127% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 127% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 59,4%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 13747 MWmed

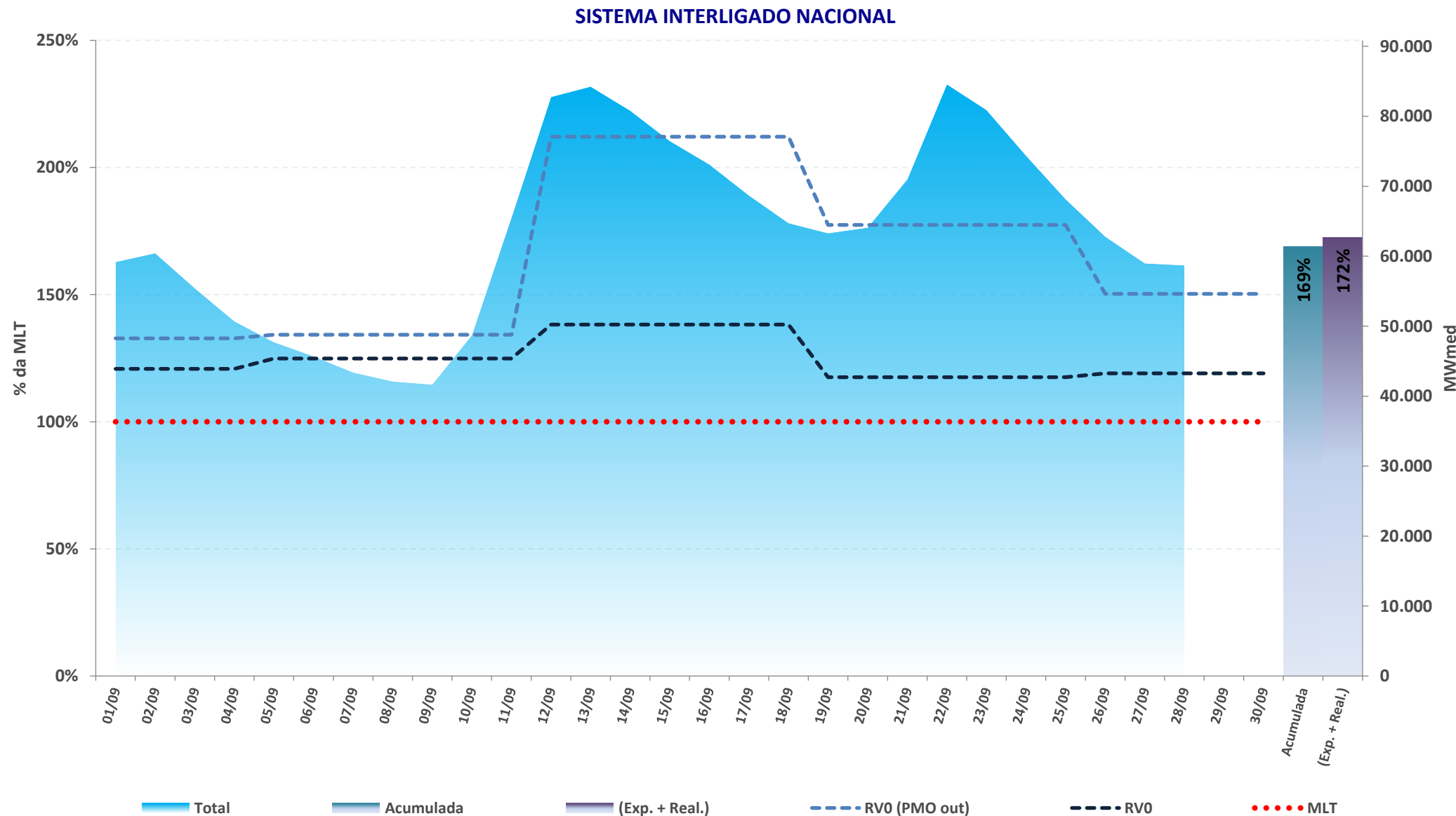
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 94304 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 22897 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 7083 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 906,80/MWh

acompanhamento da operação

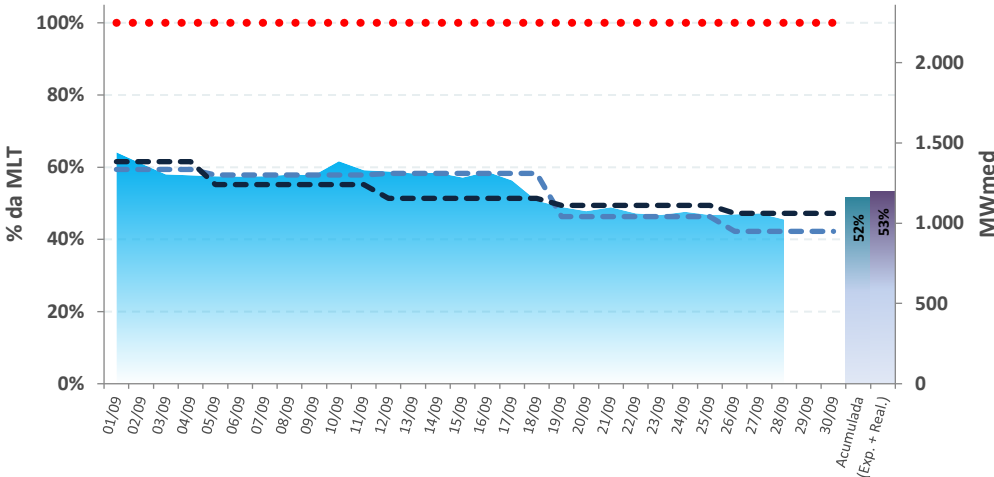


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

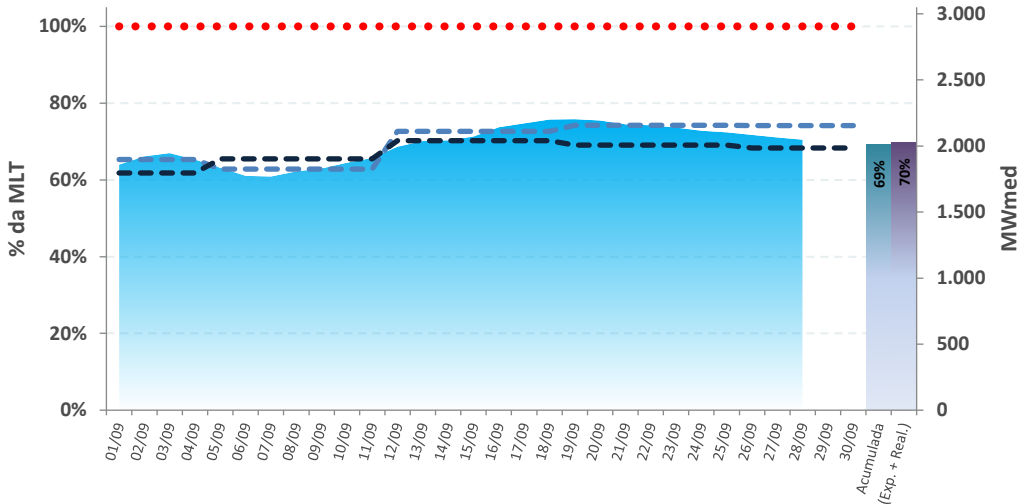
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

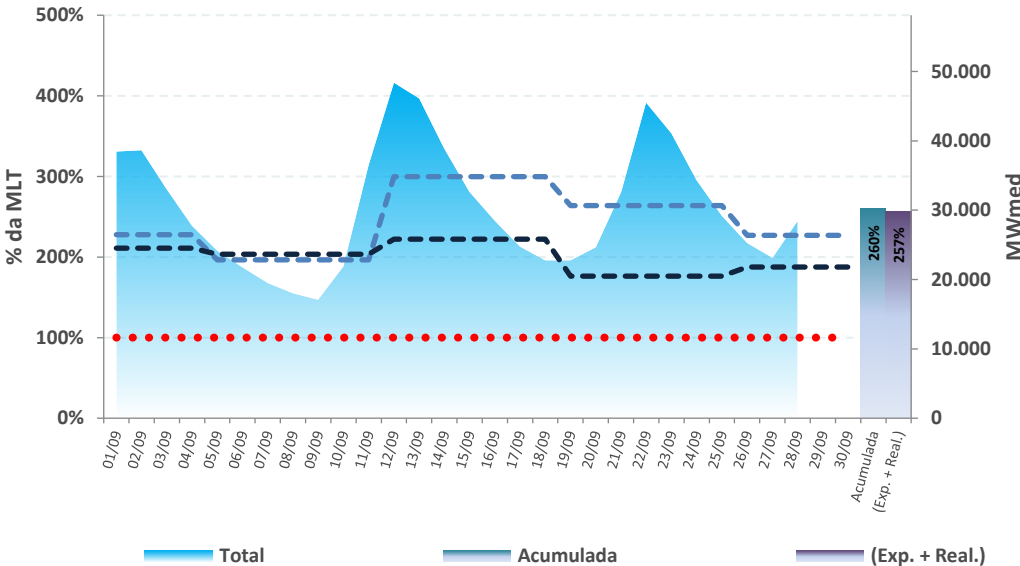
REGIÃO NORTE



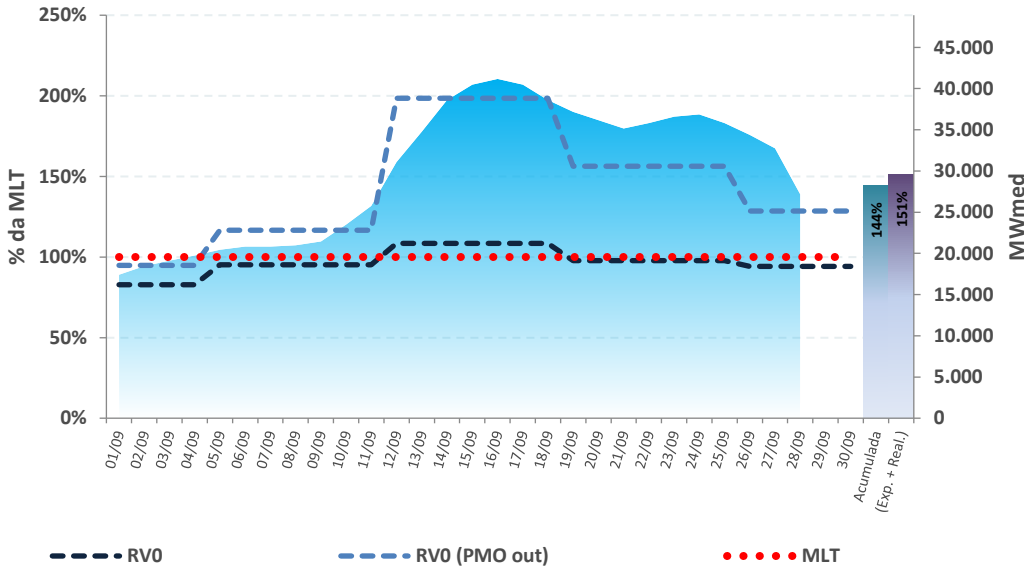
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

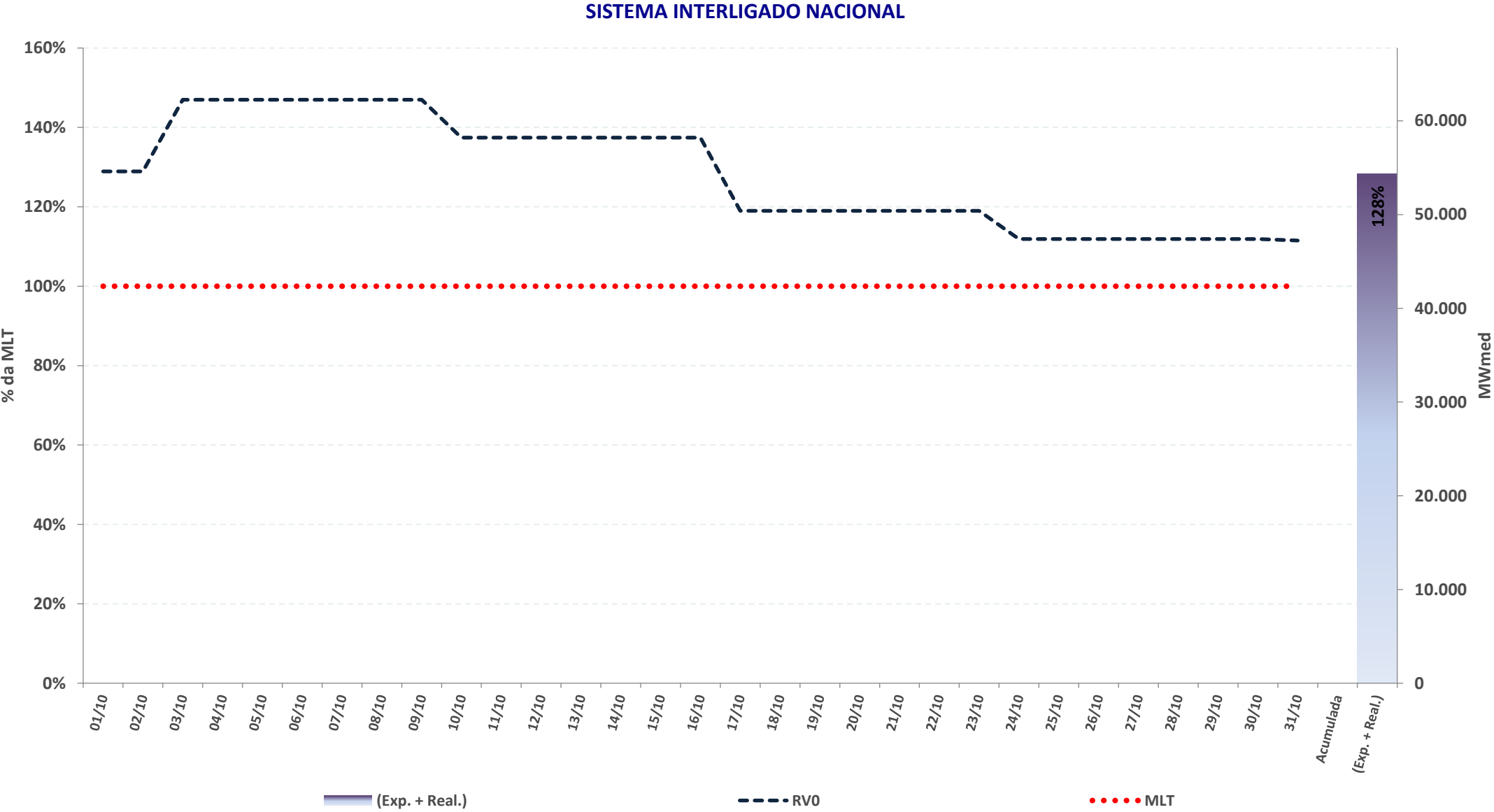


Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO out) 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)

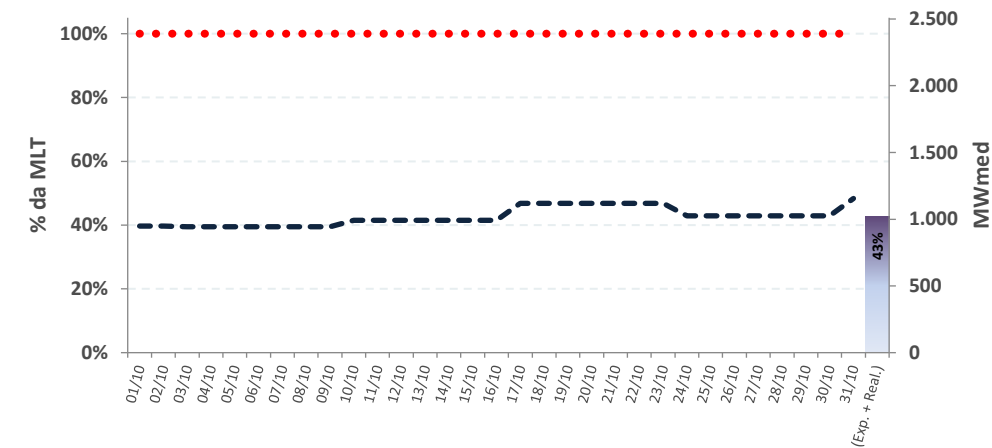


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

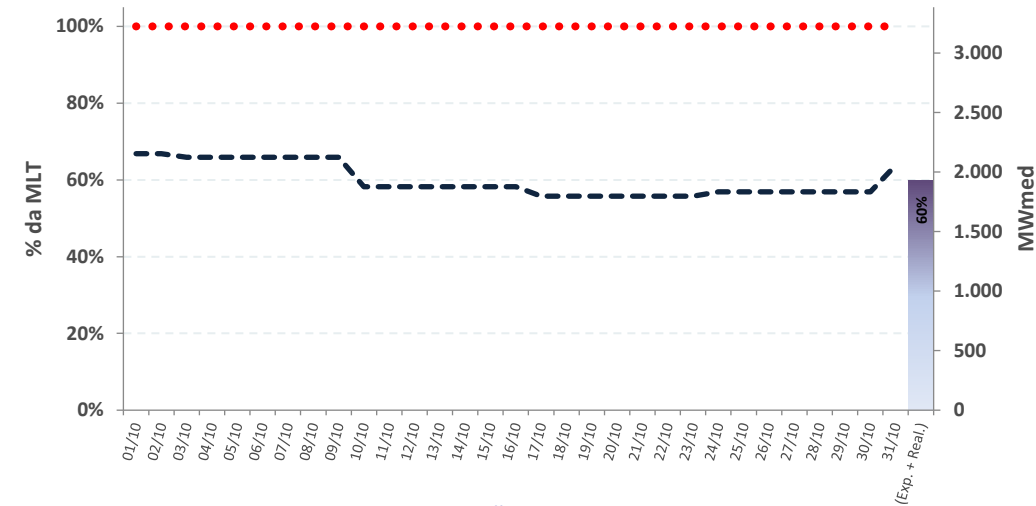
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de outubro

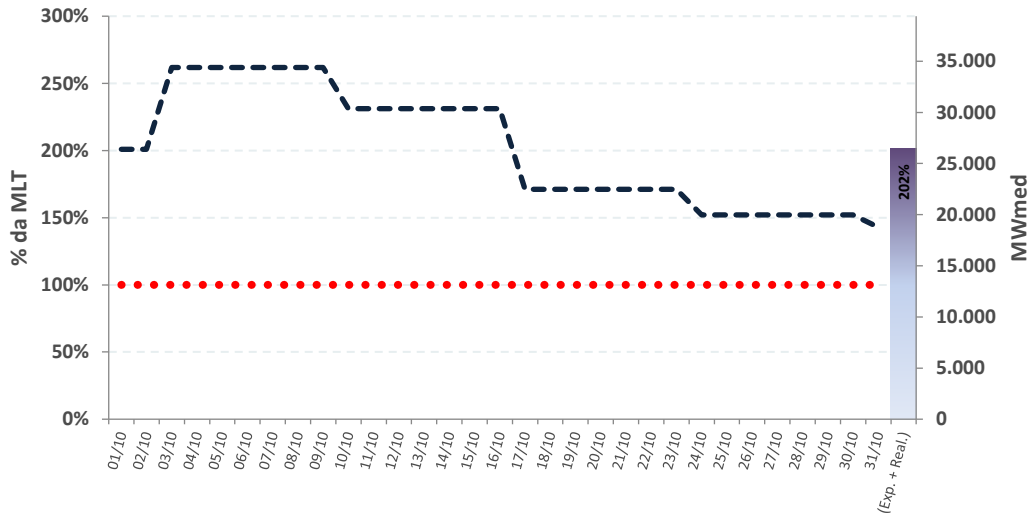
REGIÃO NORTE



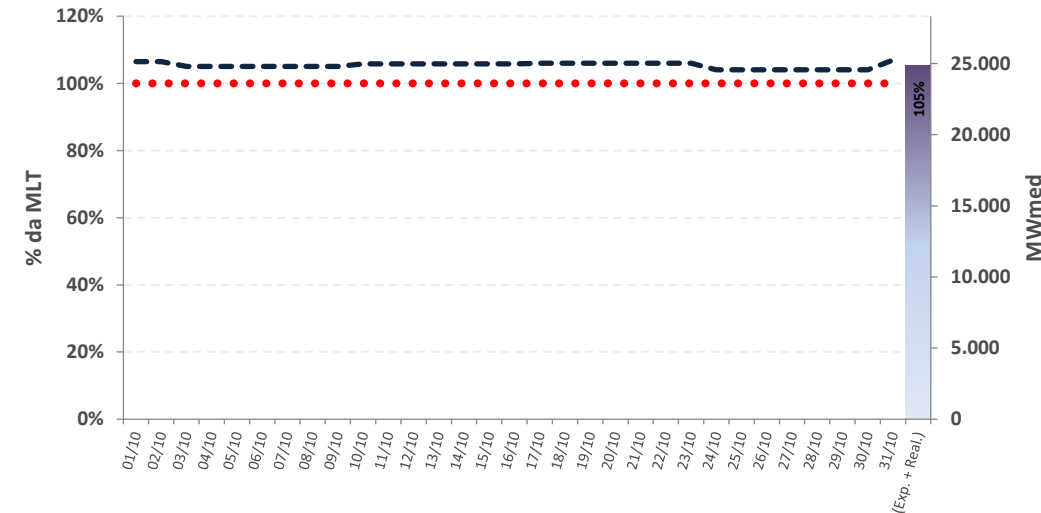
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

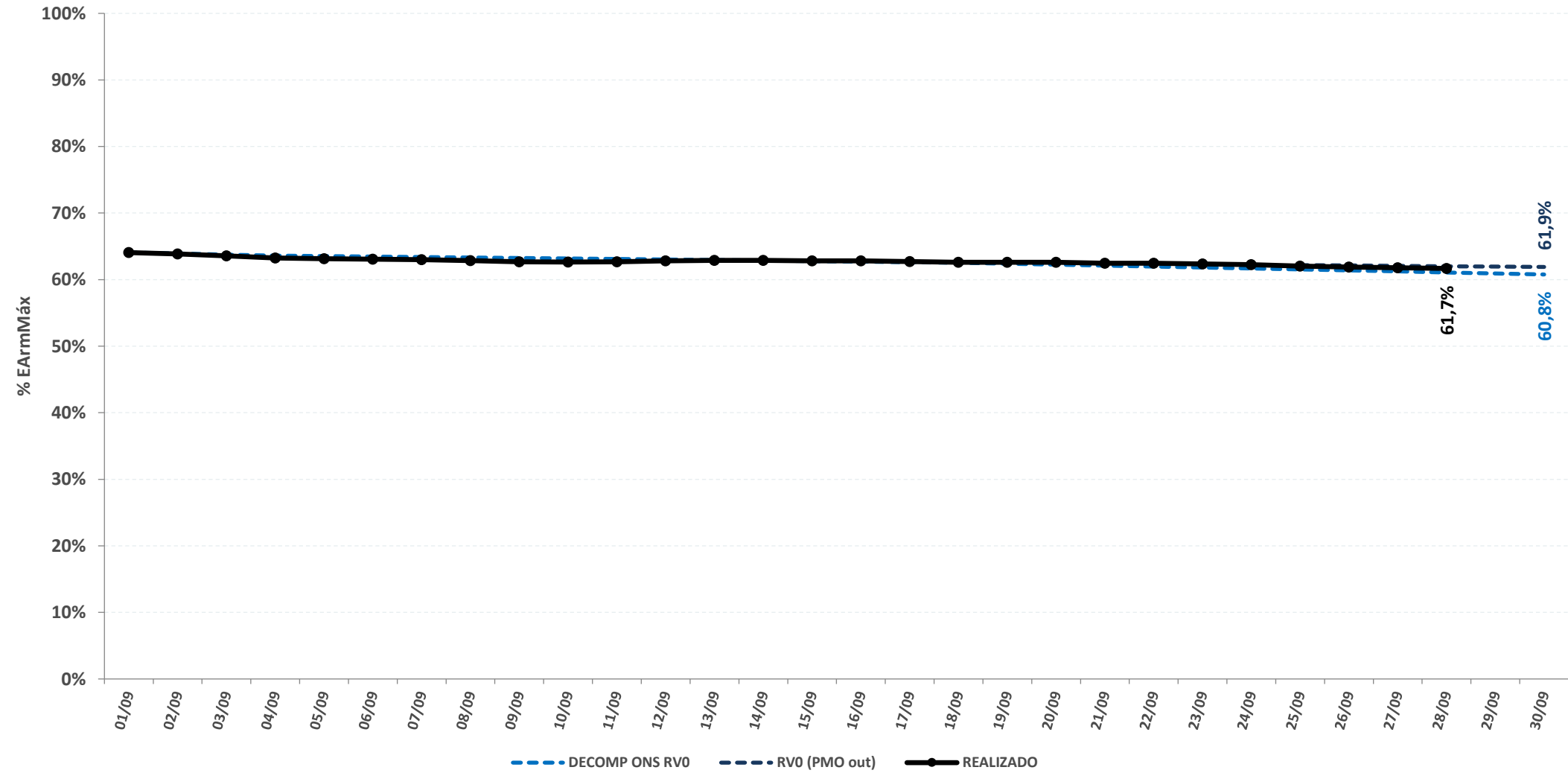


(Exp. + Real.)

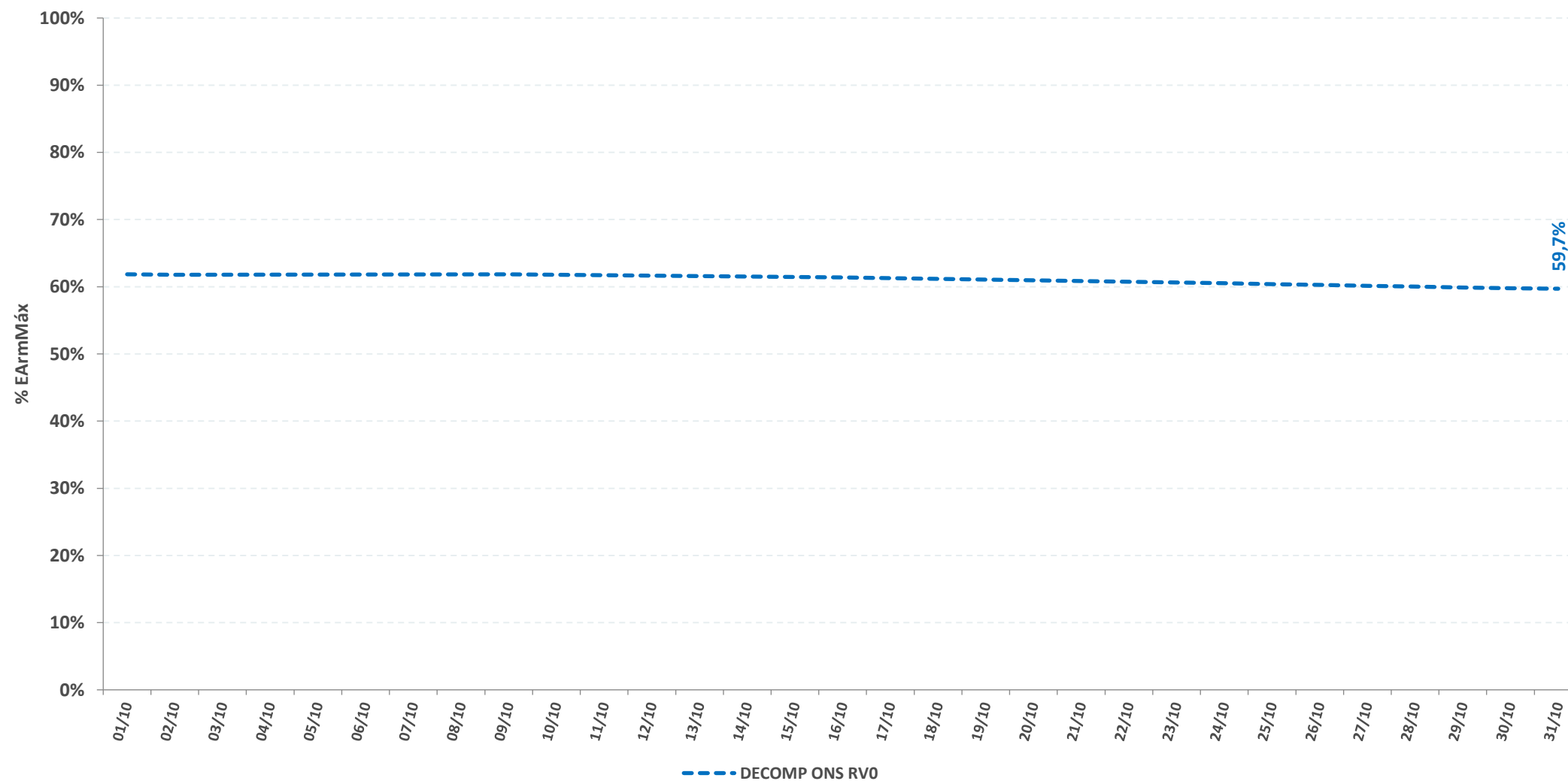
----- RV0

..... MLT

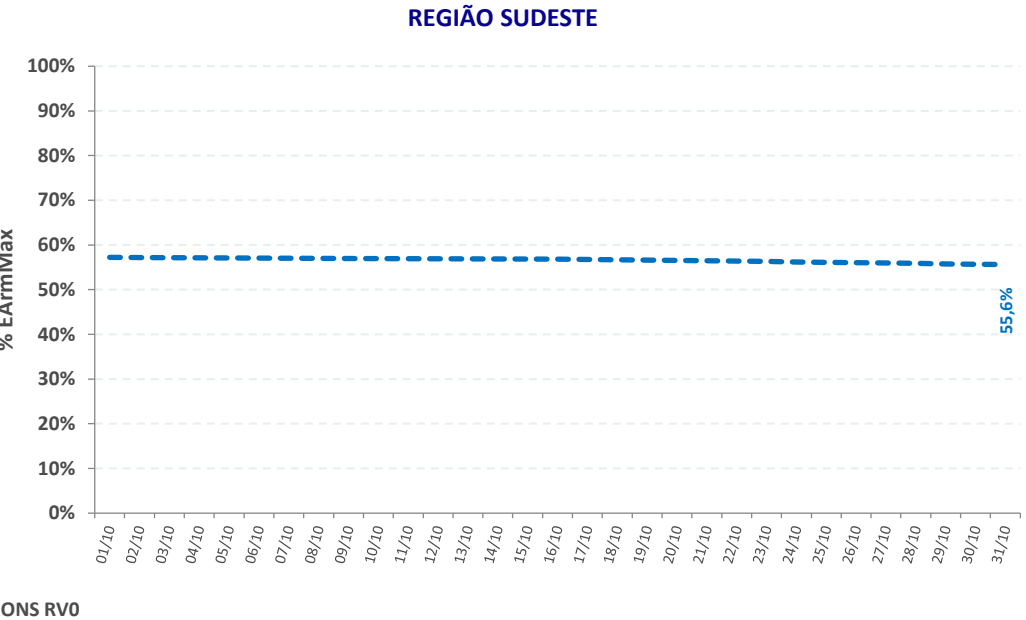
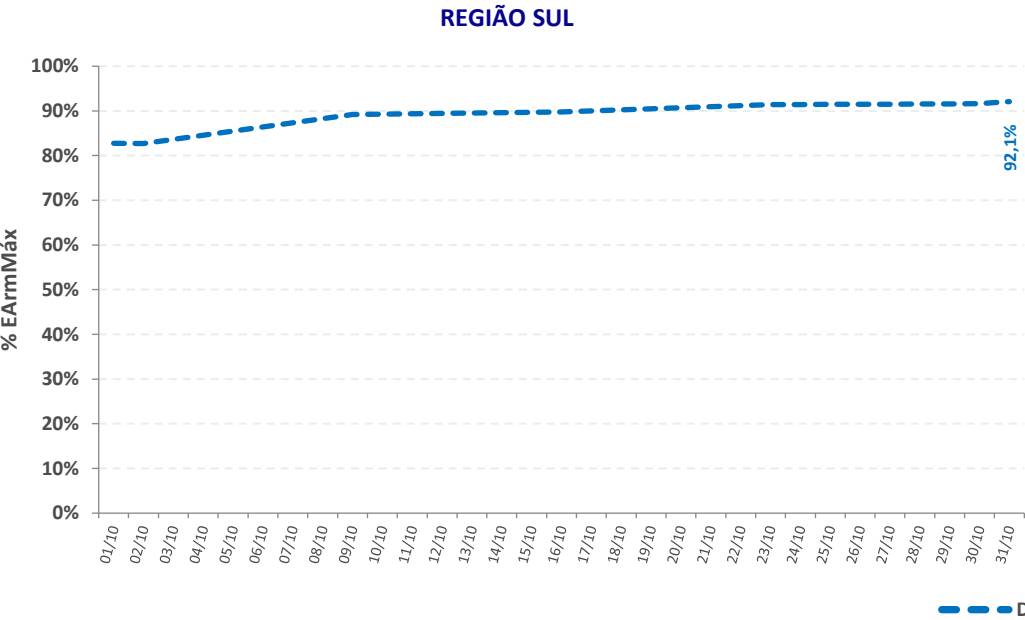
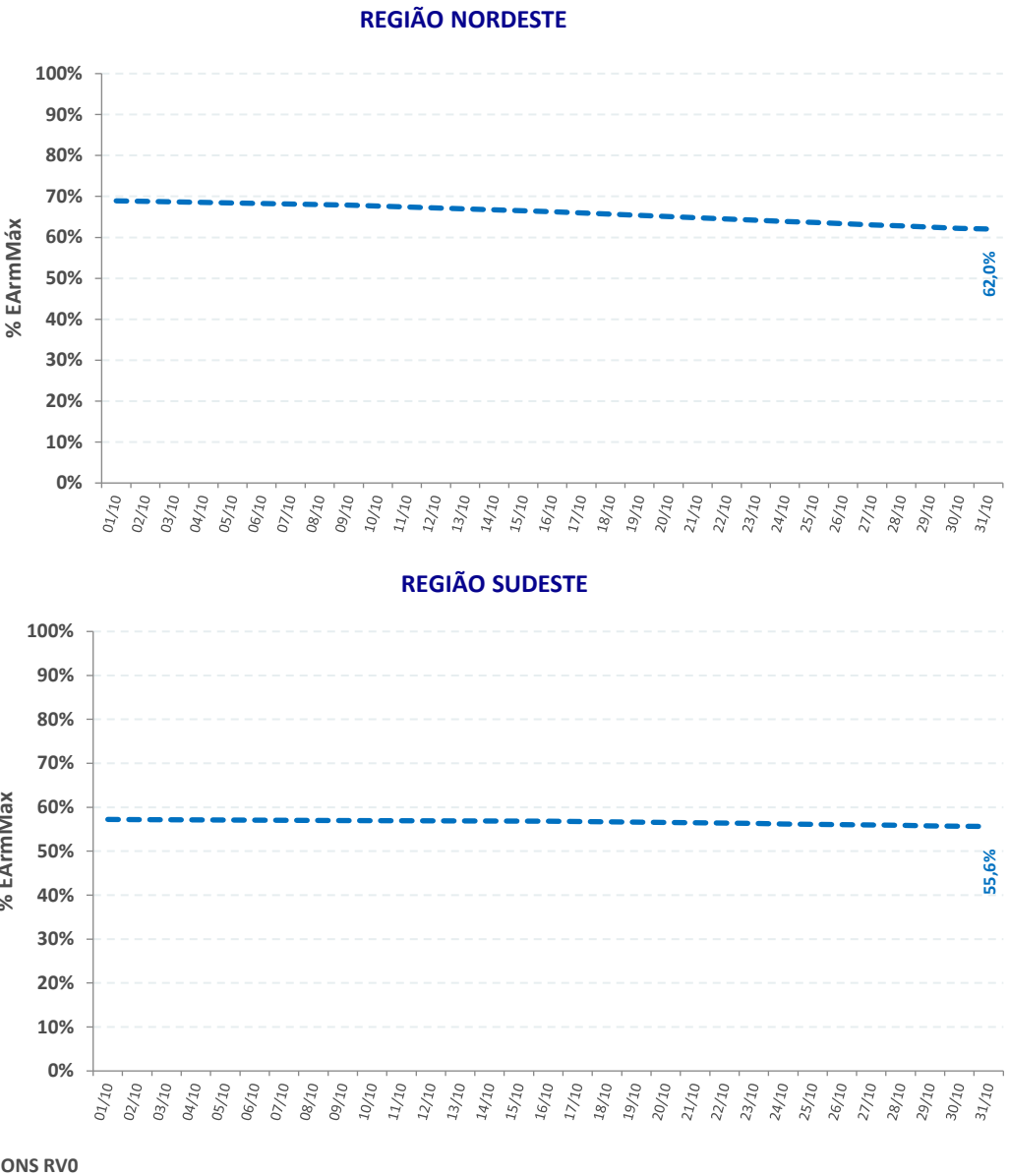
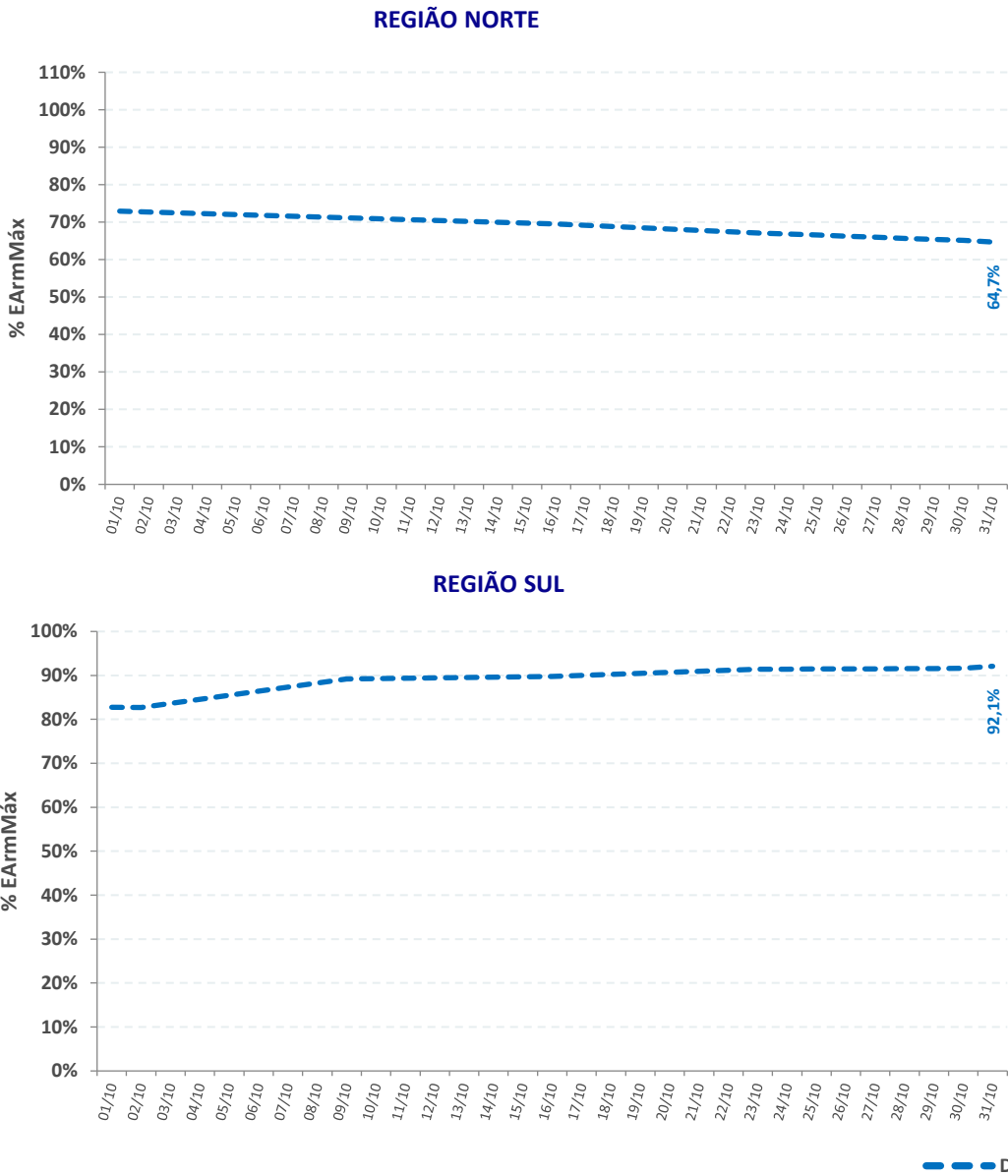
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



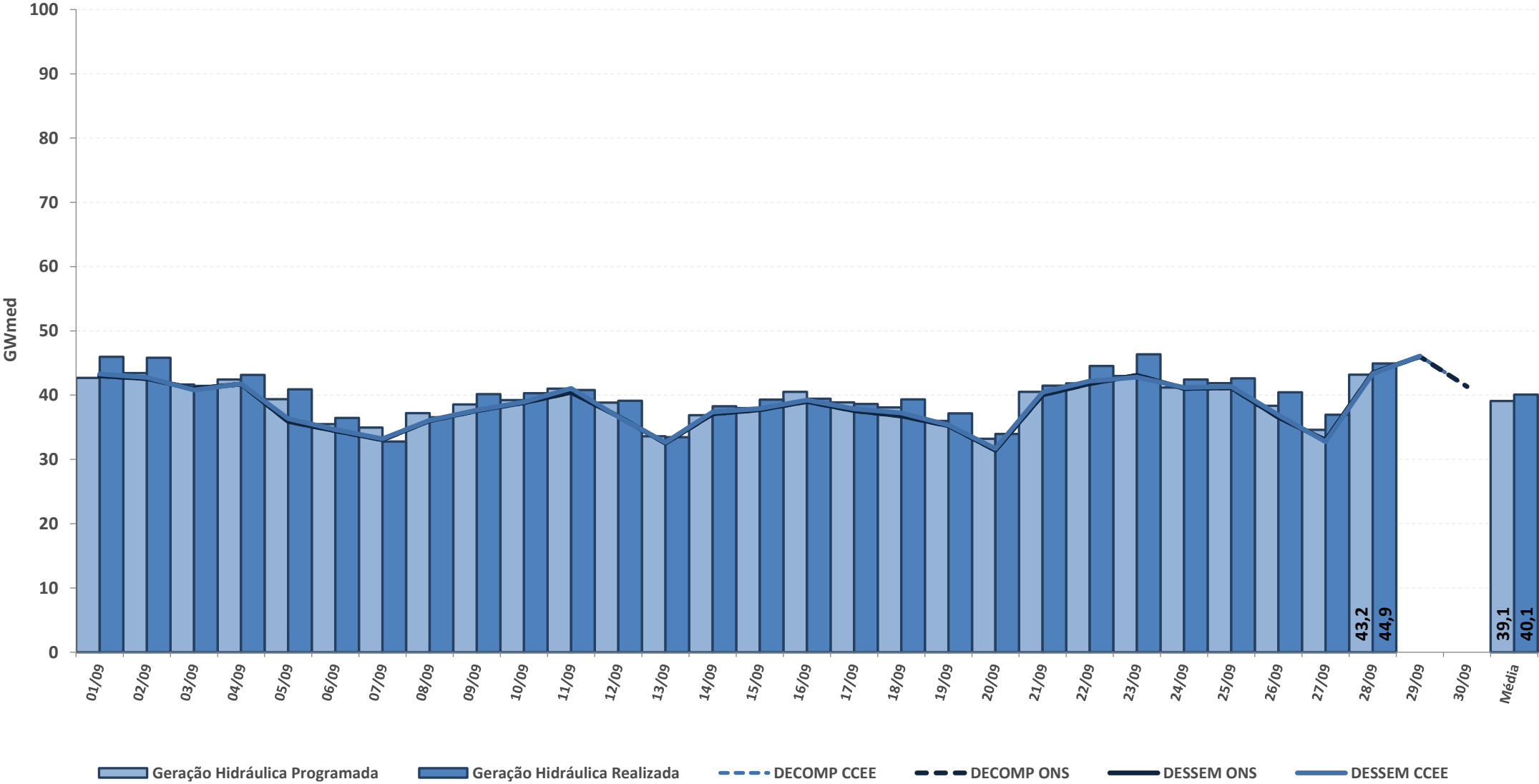
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada – PMO de outubro

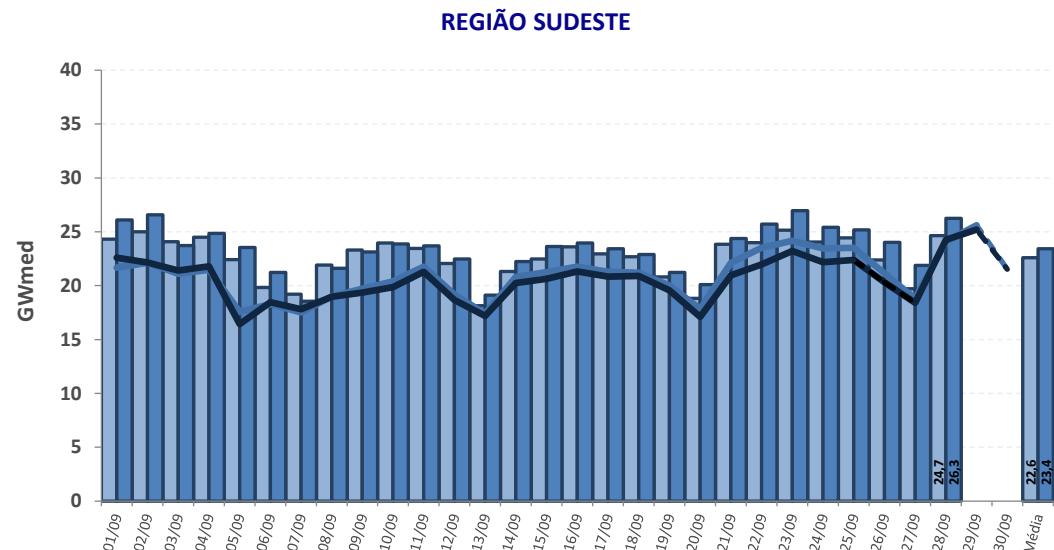
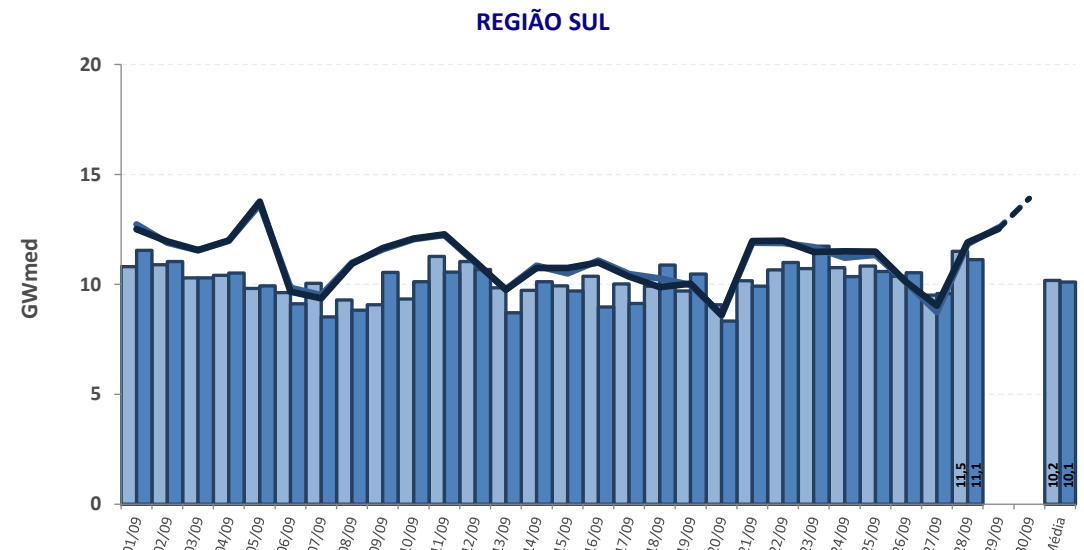
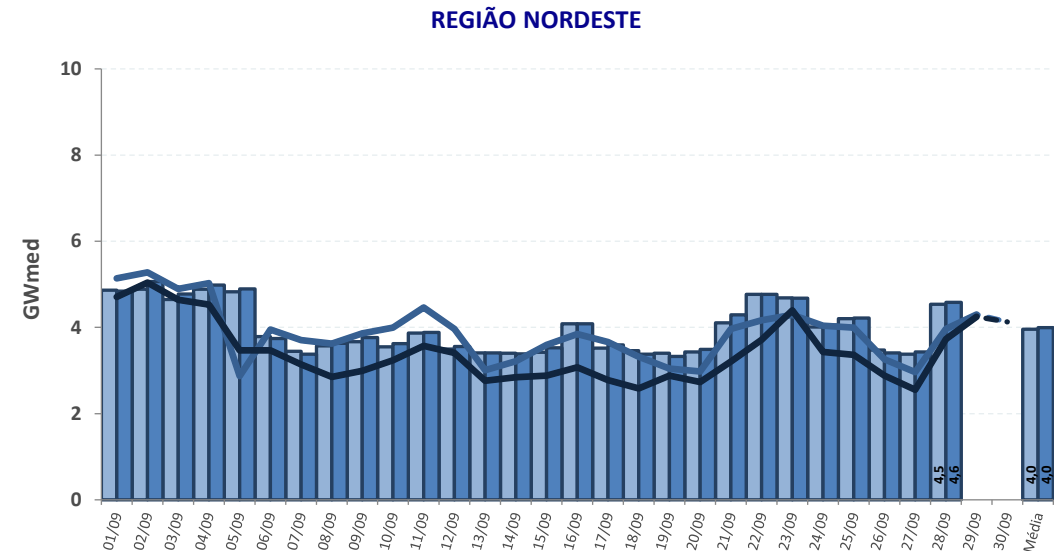
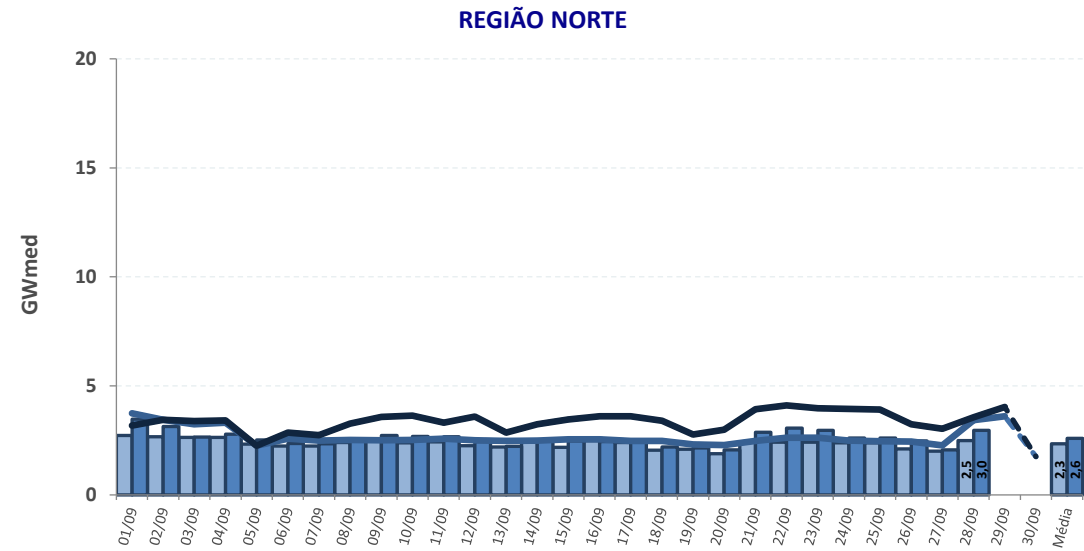


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

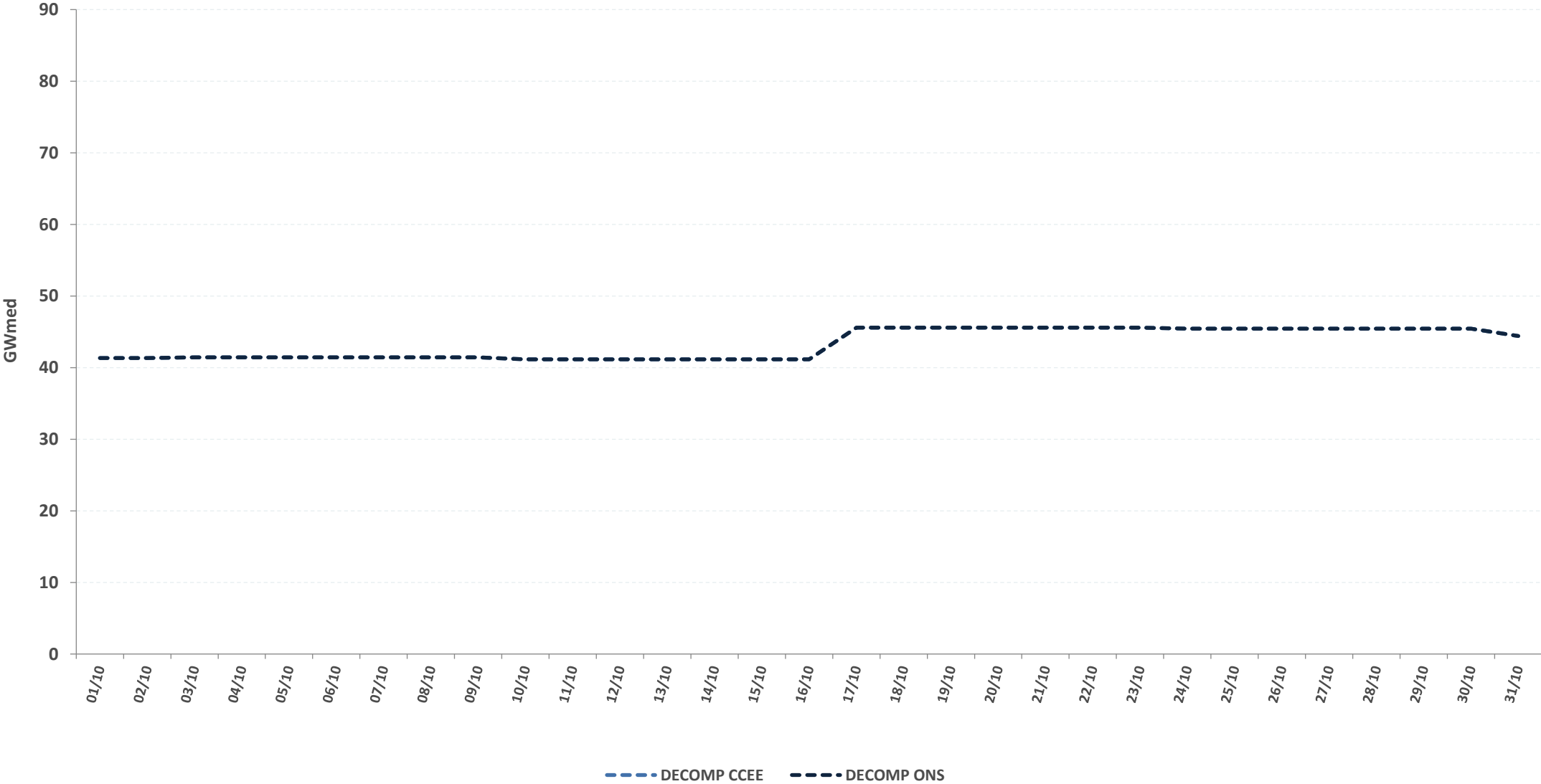


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

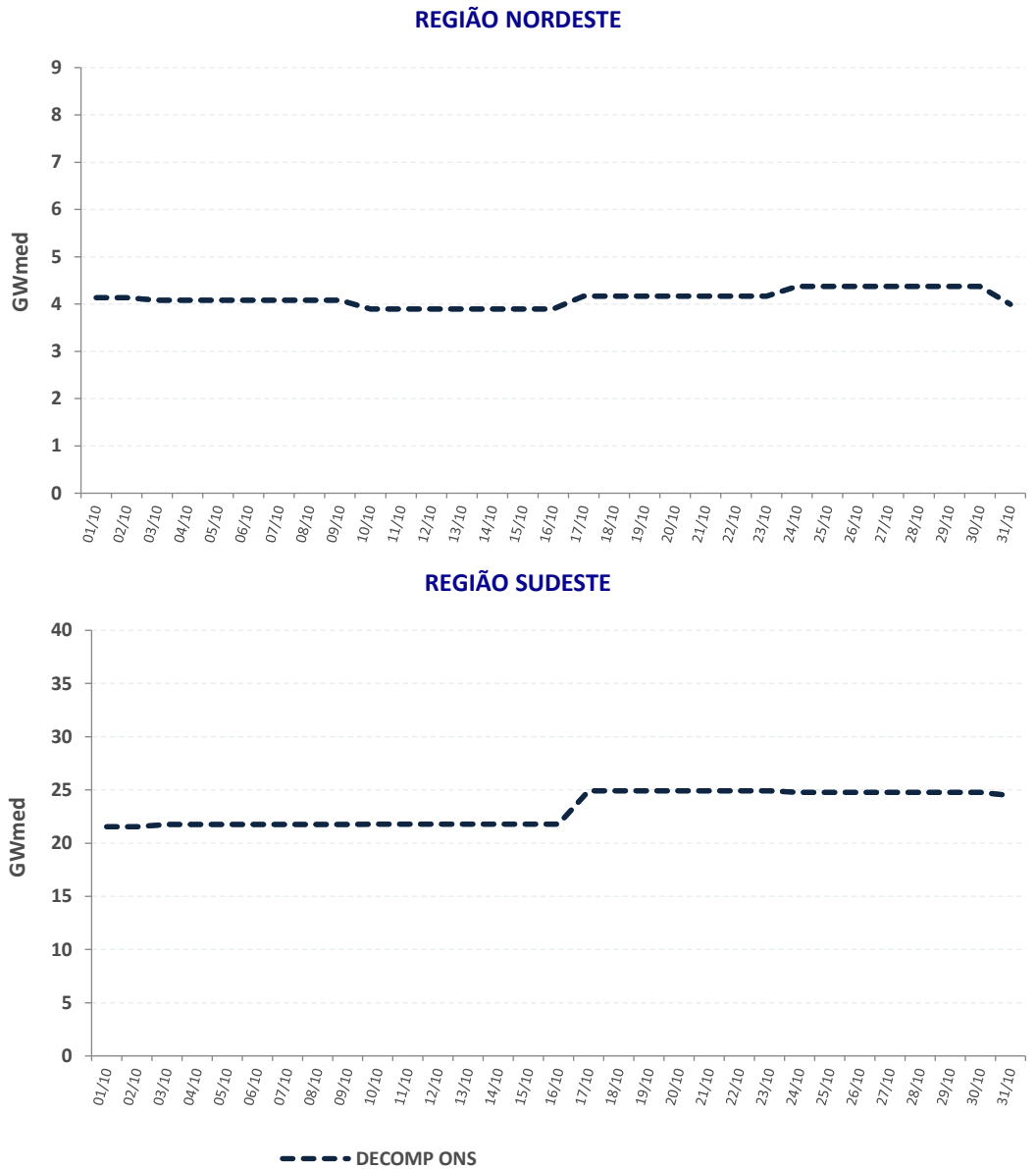
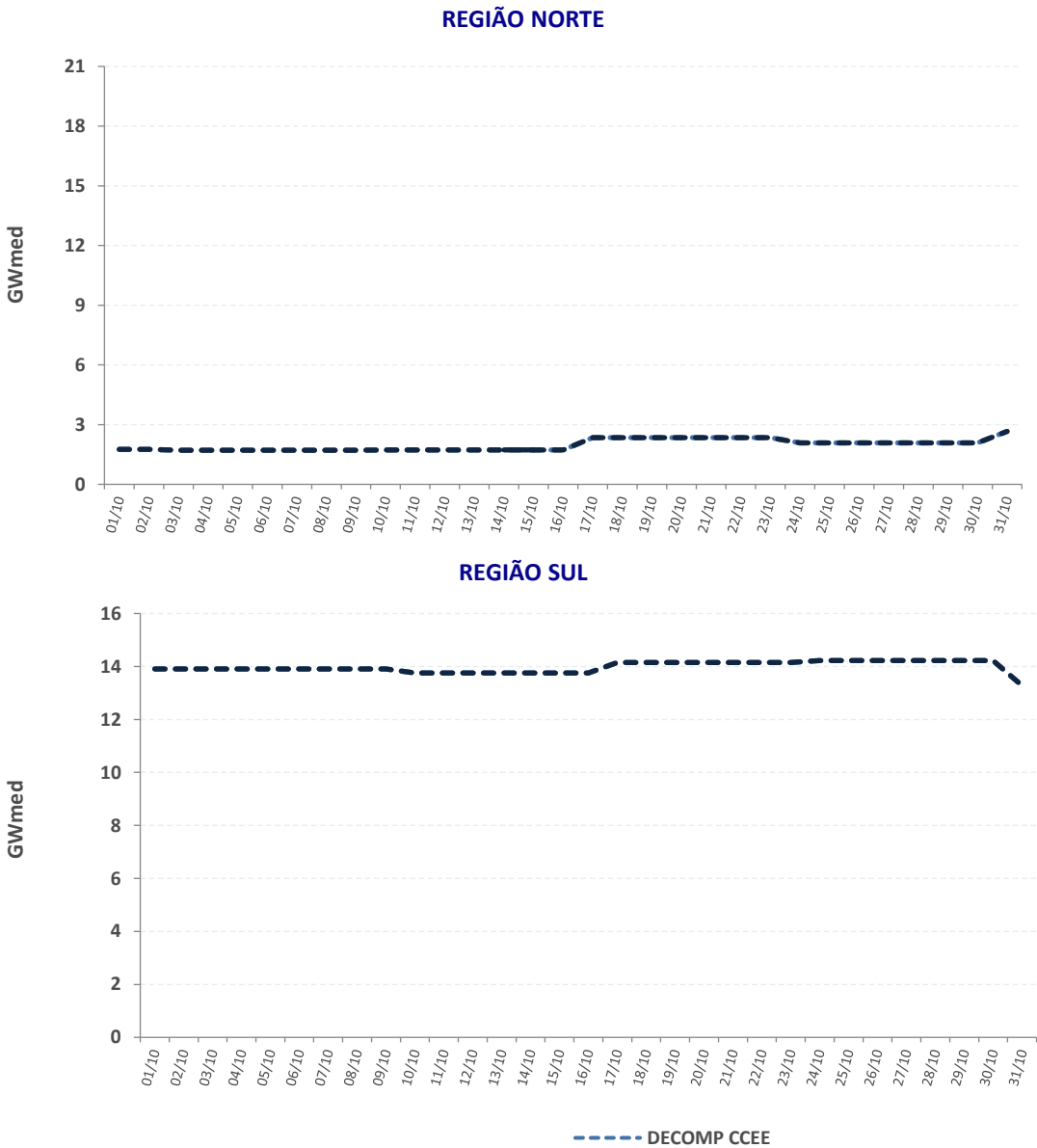
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

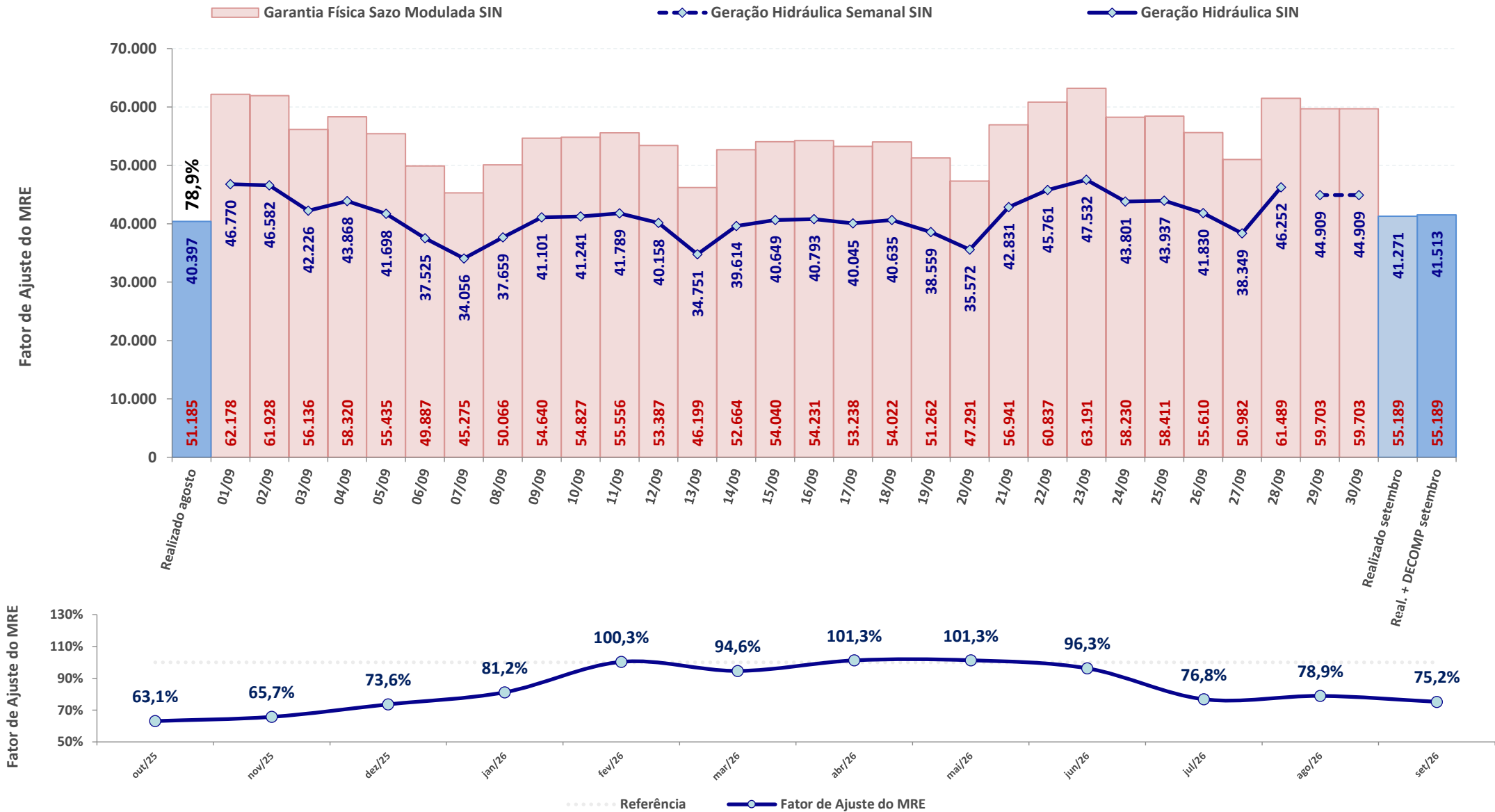
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

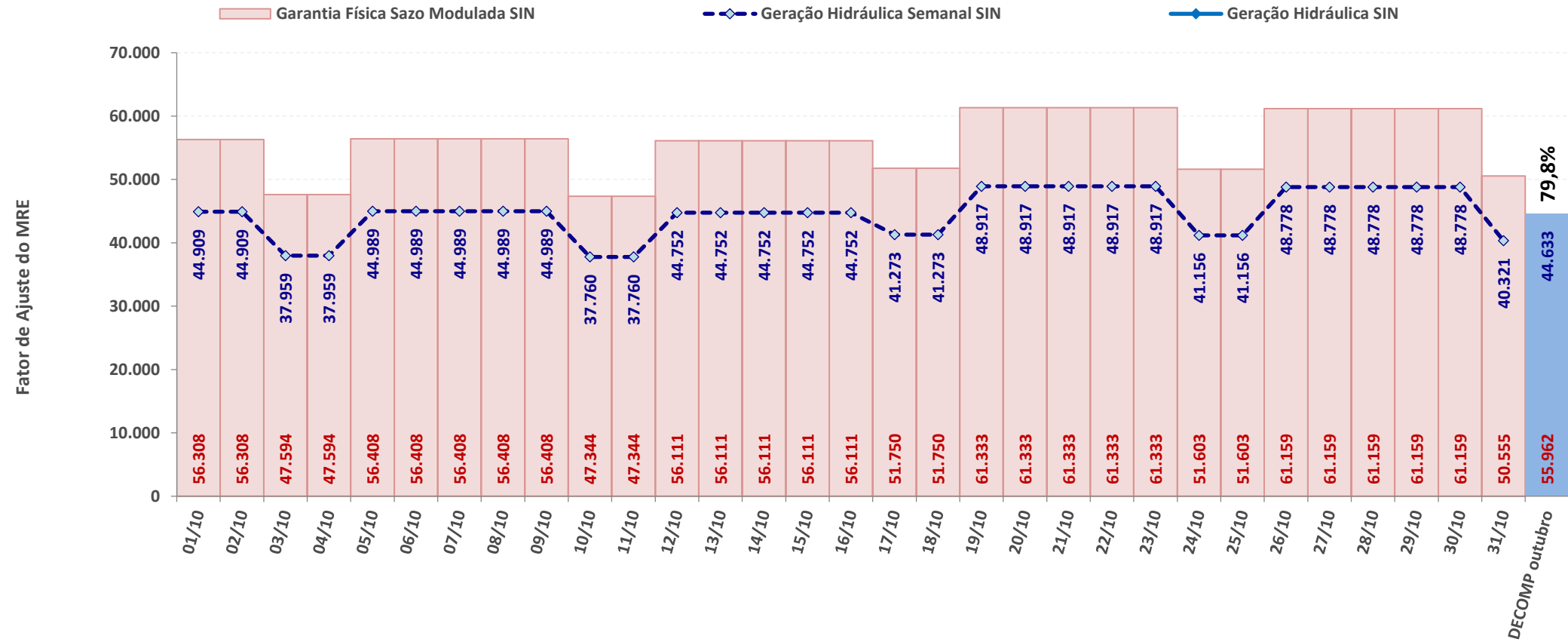
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

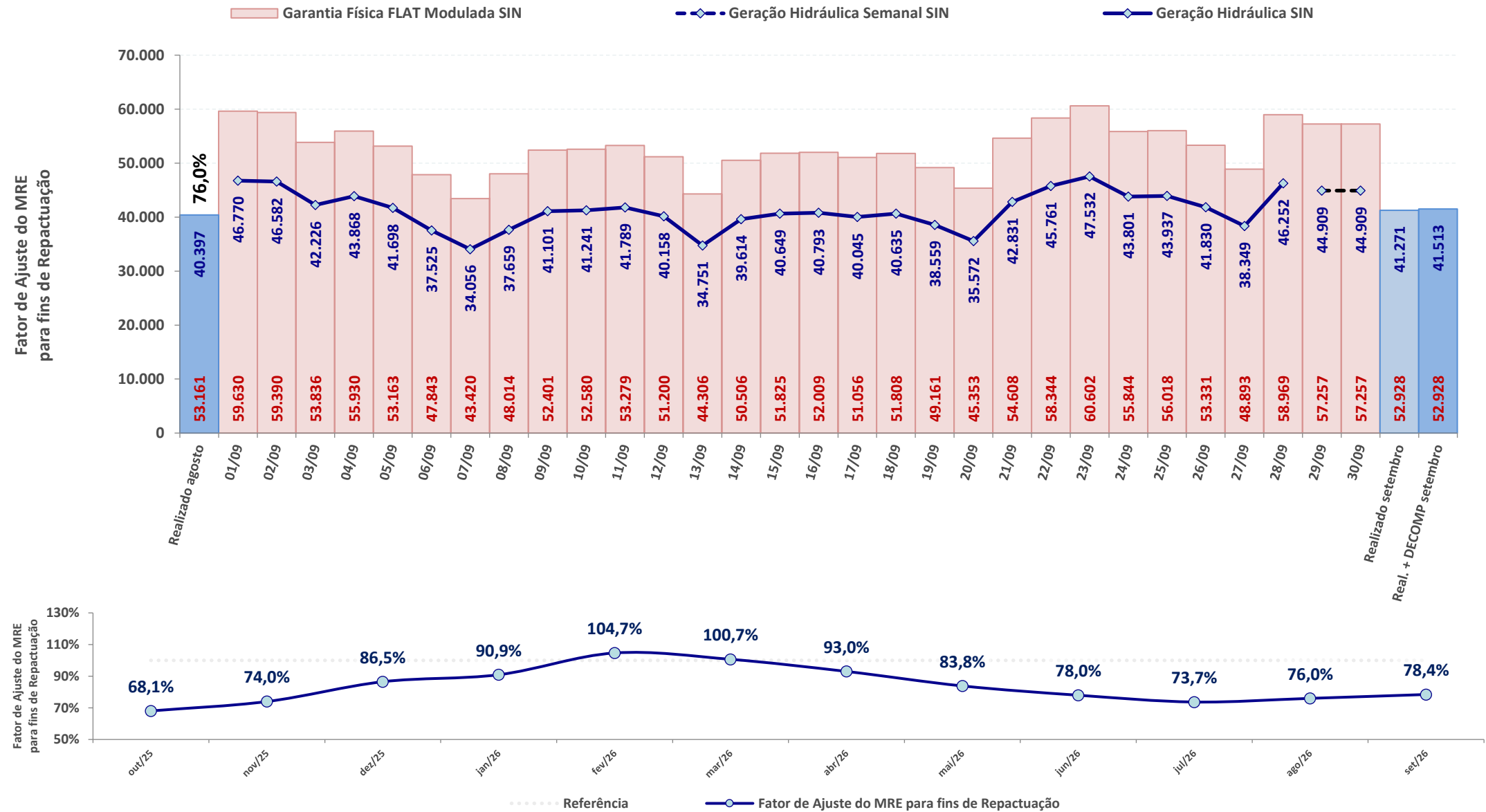
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de outubro



* 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)

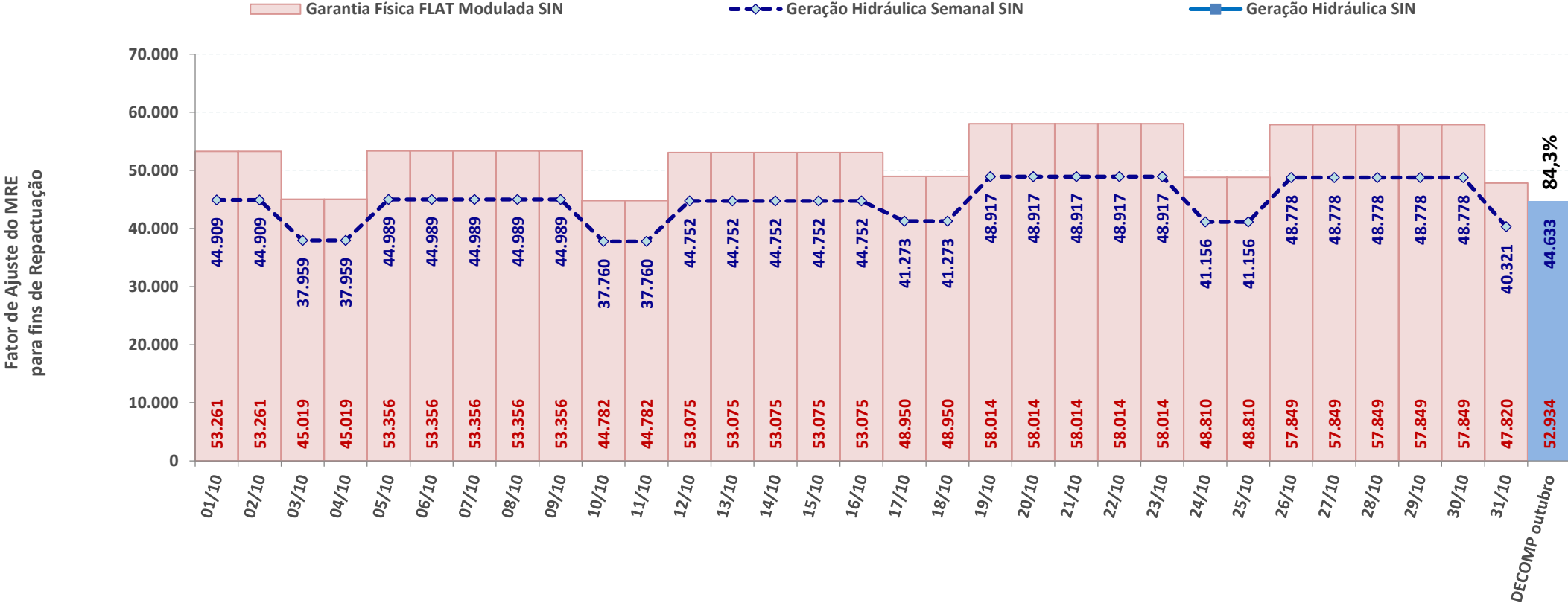
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

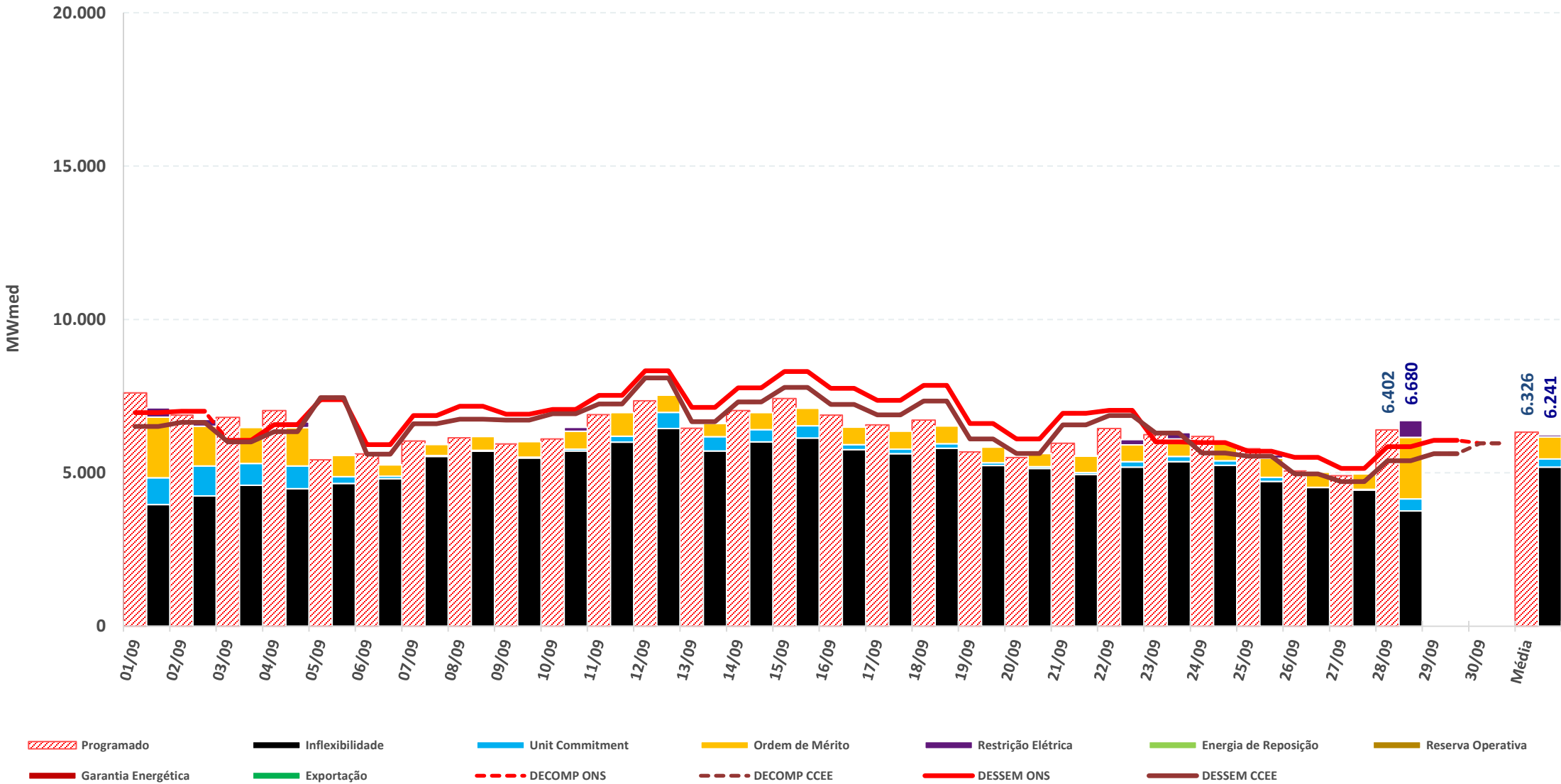
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de outubro



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

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

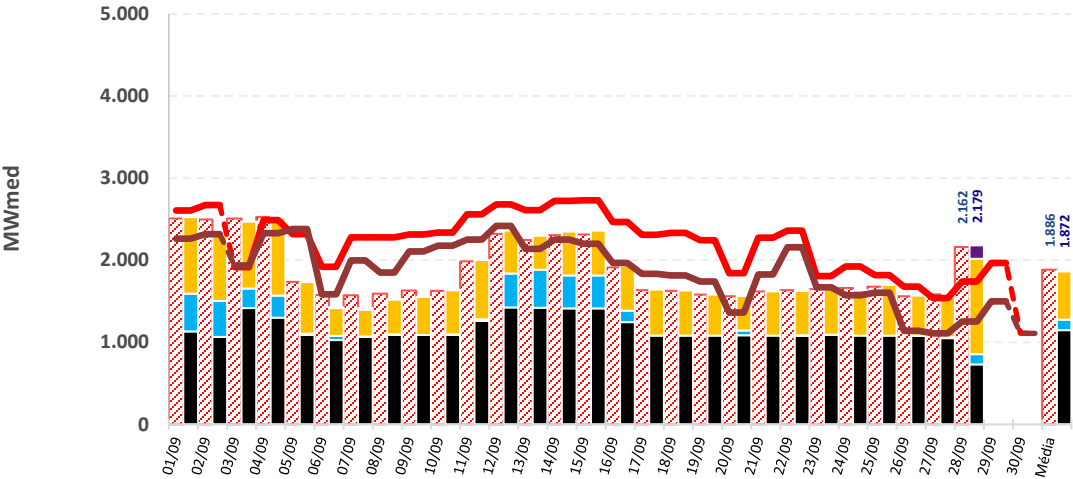
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



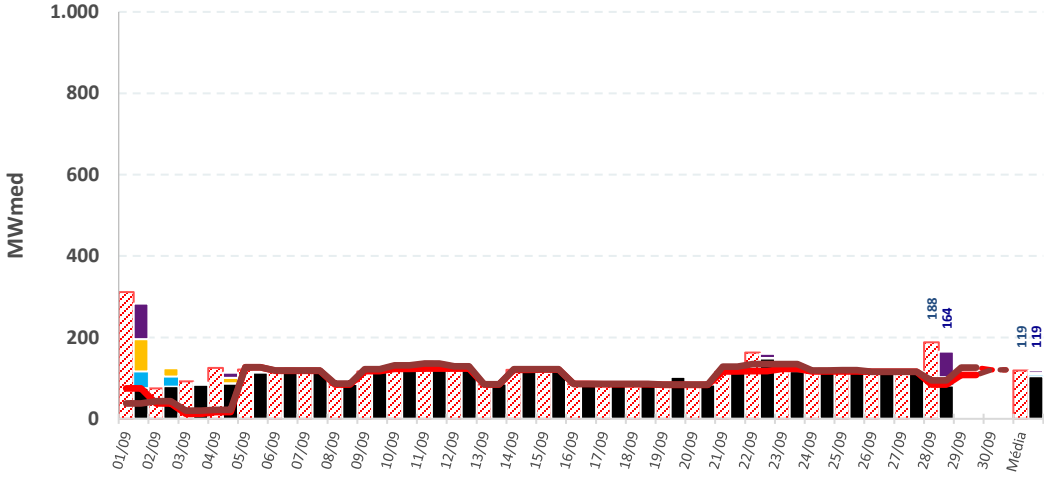
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

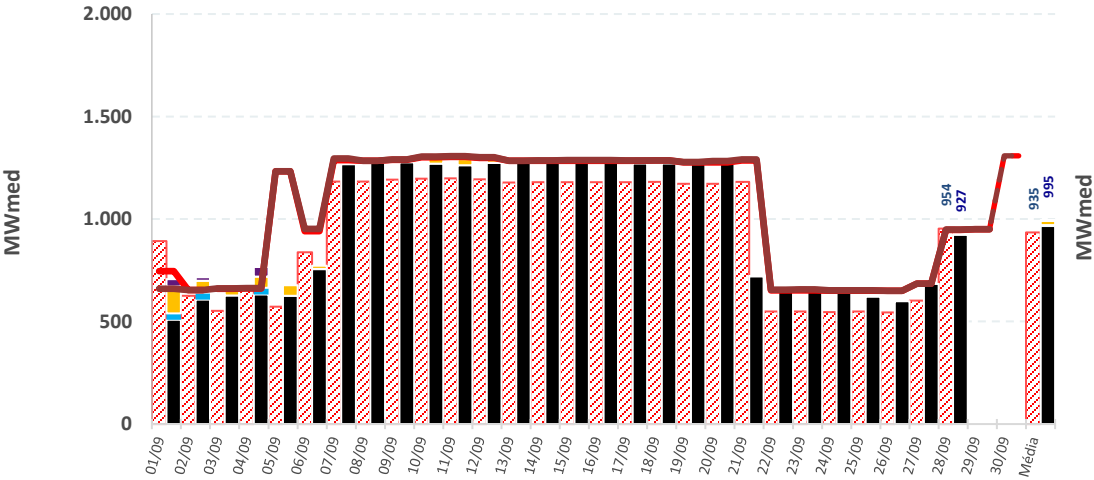
REGIÃO NORTE



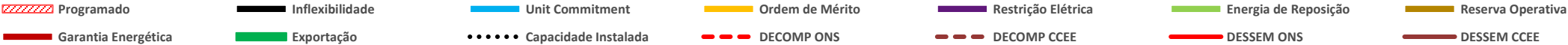
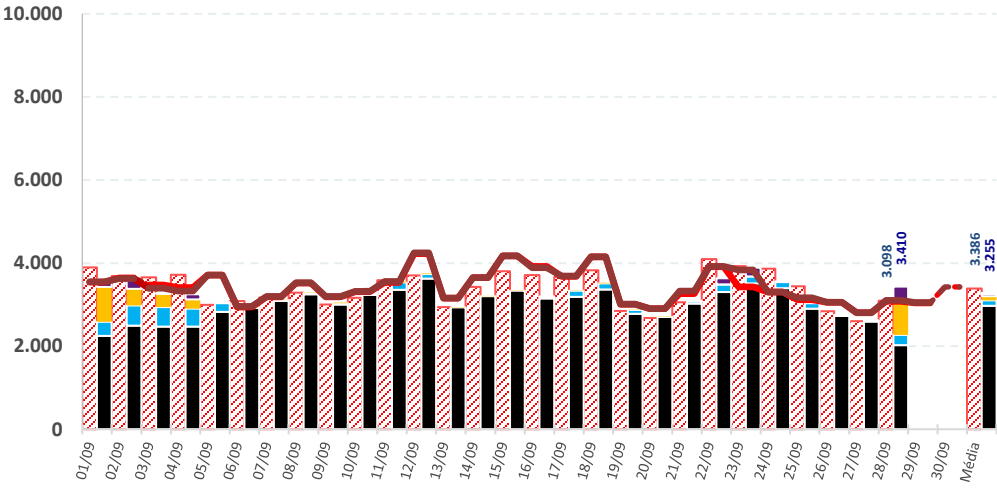
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

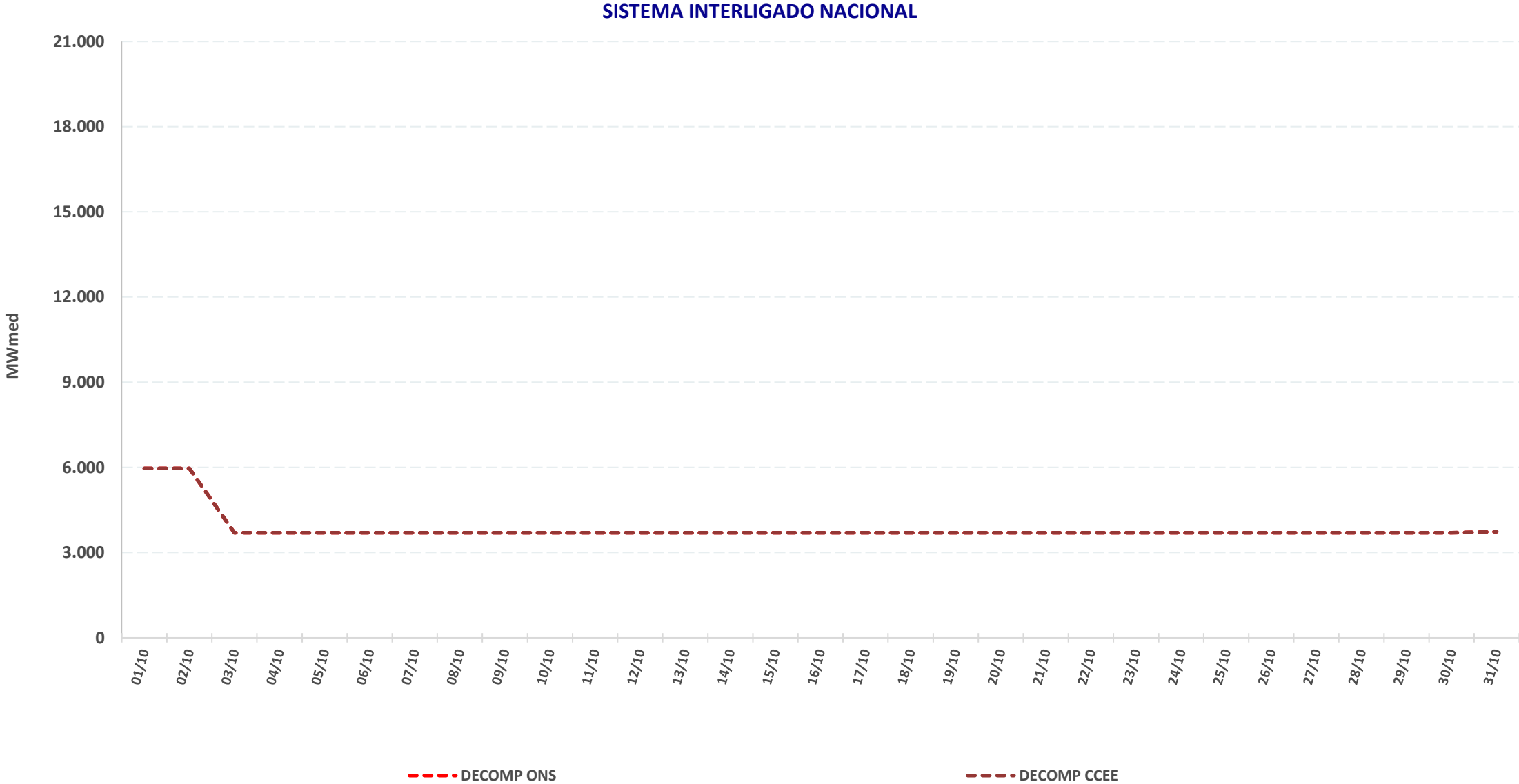


REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

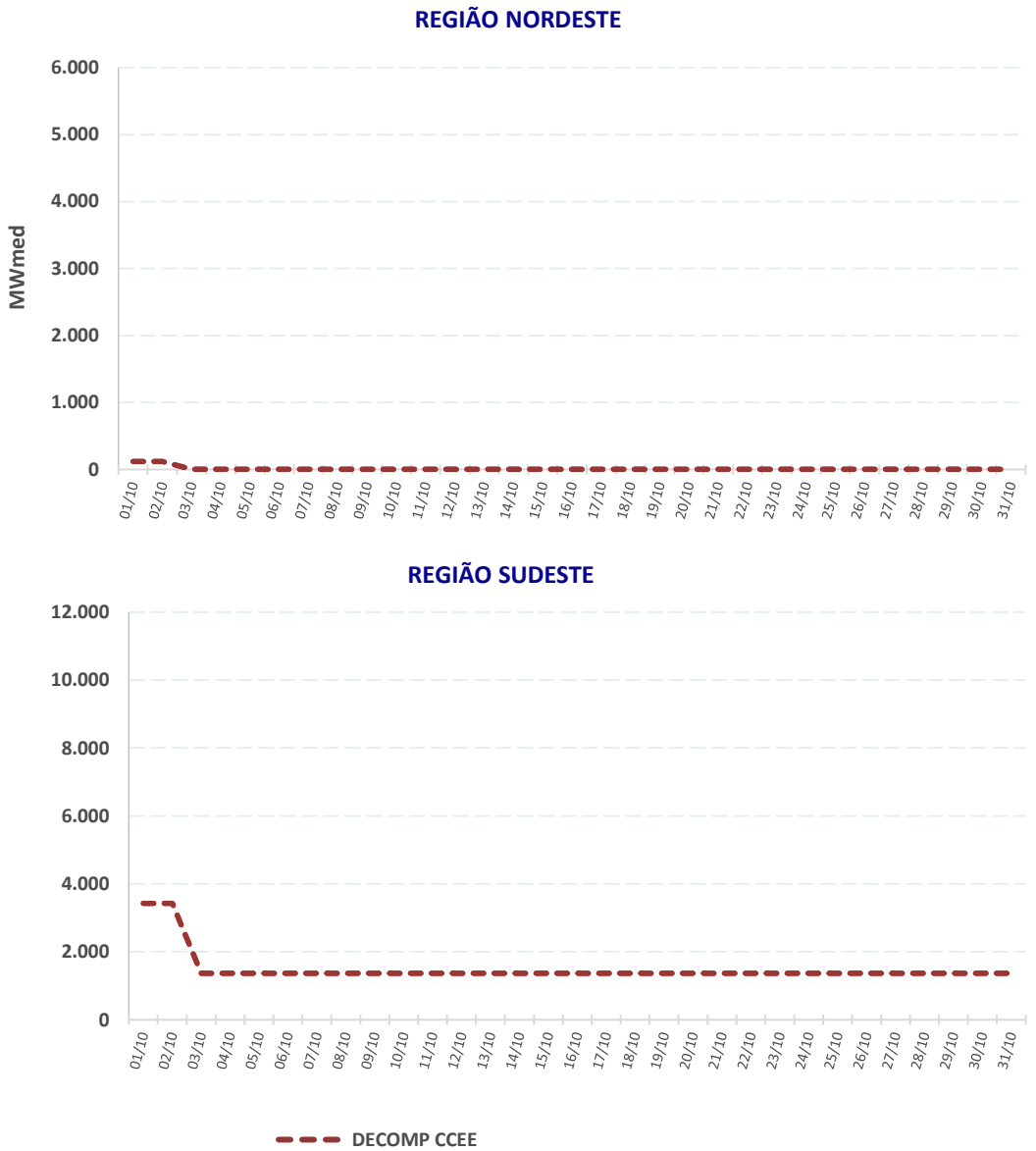
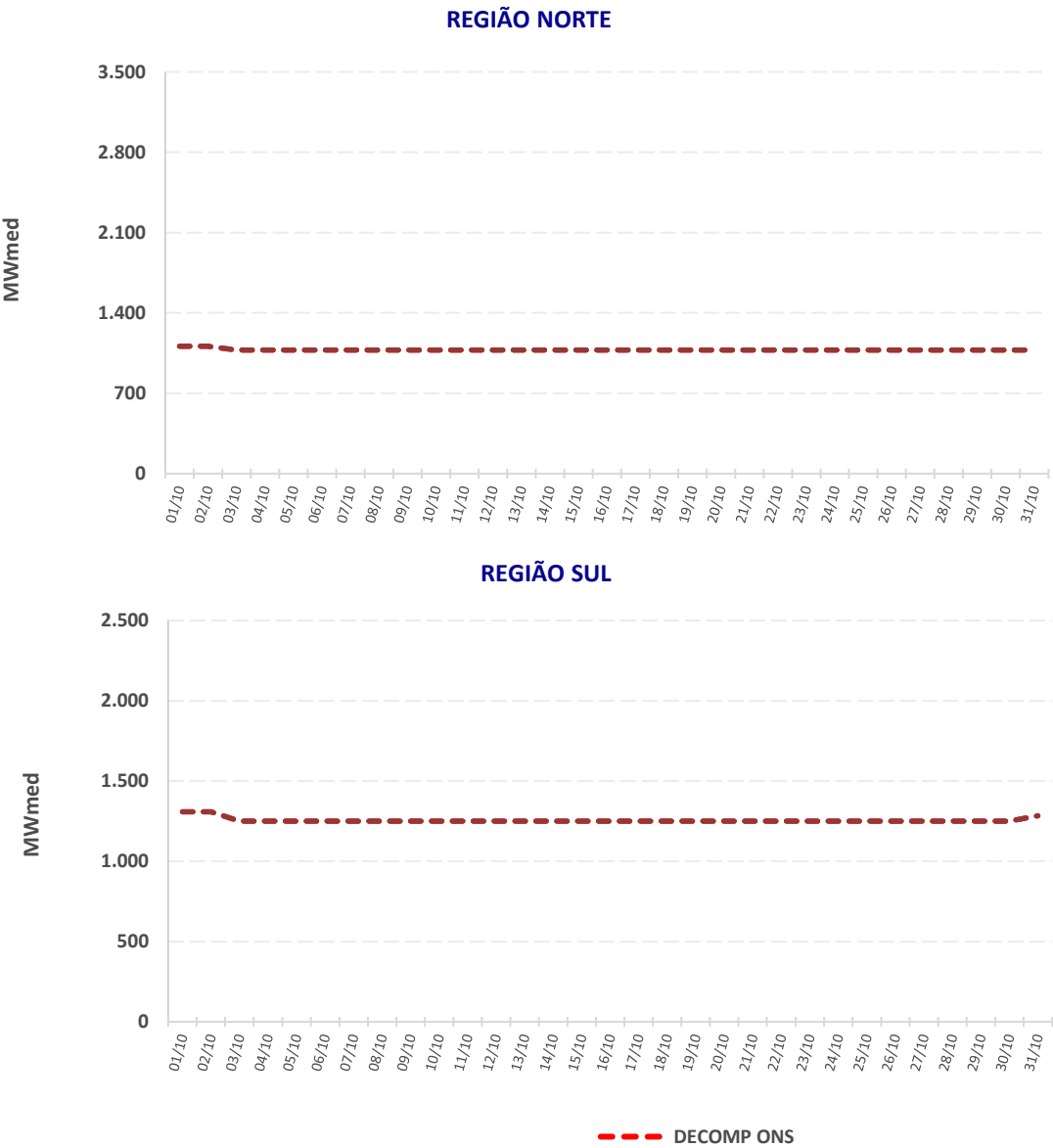
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

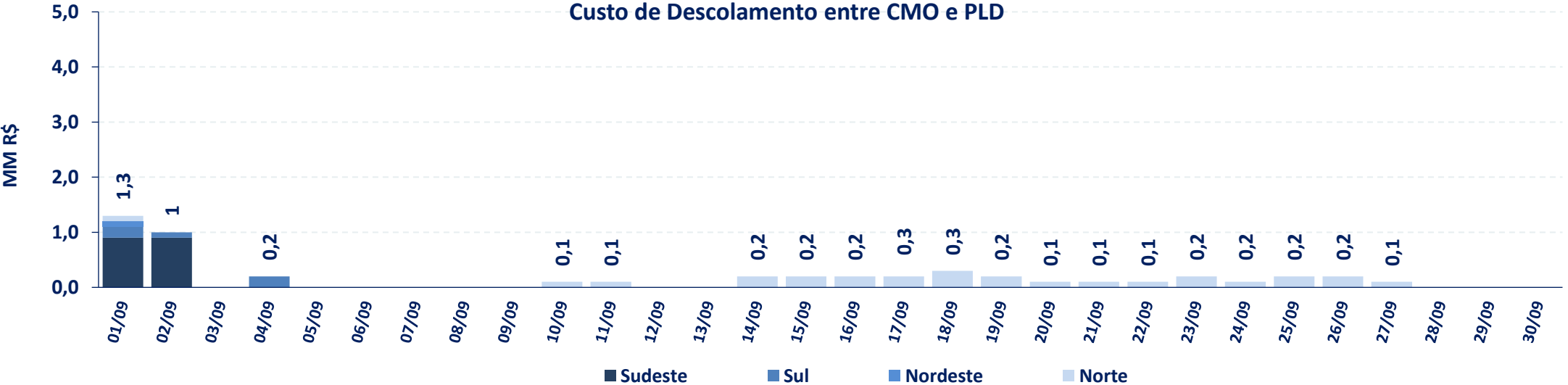
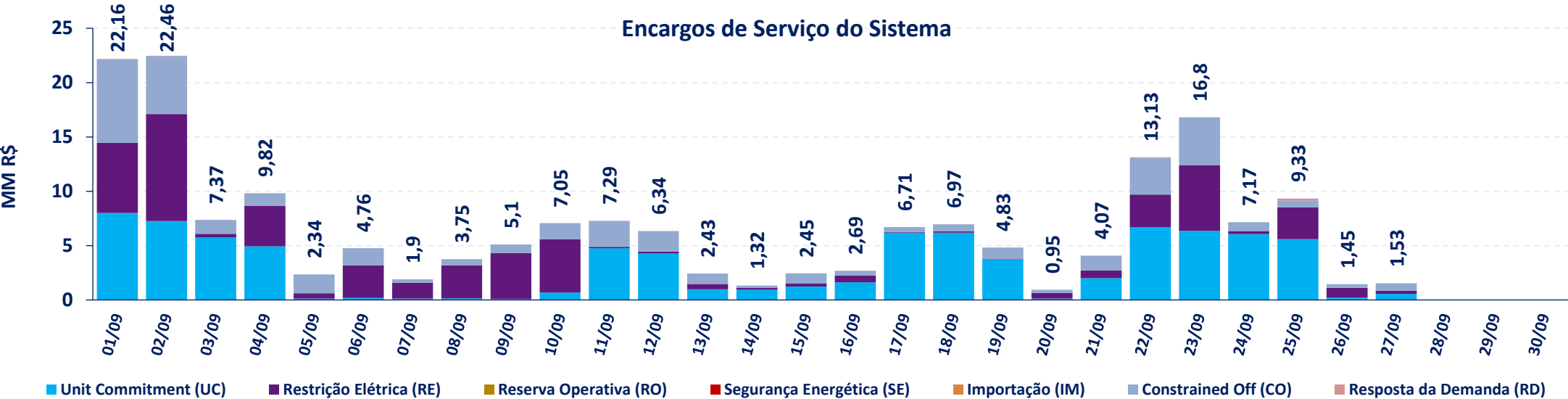
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica – PMO de outubro



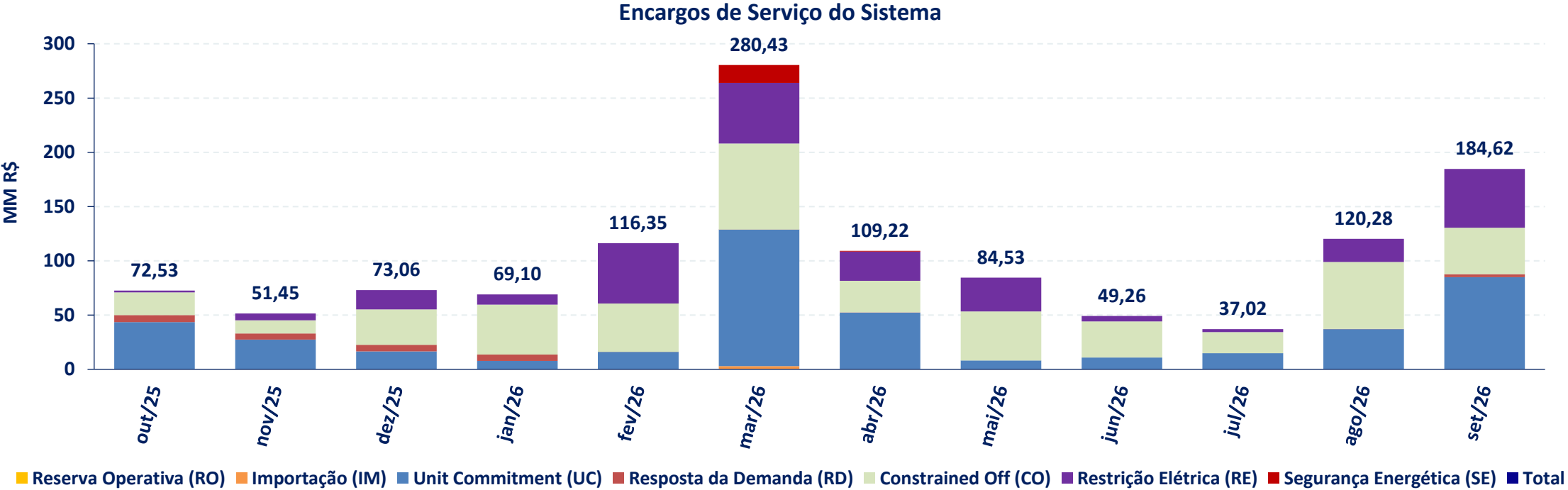
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



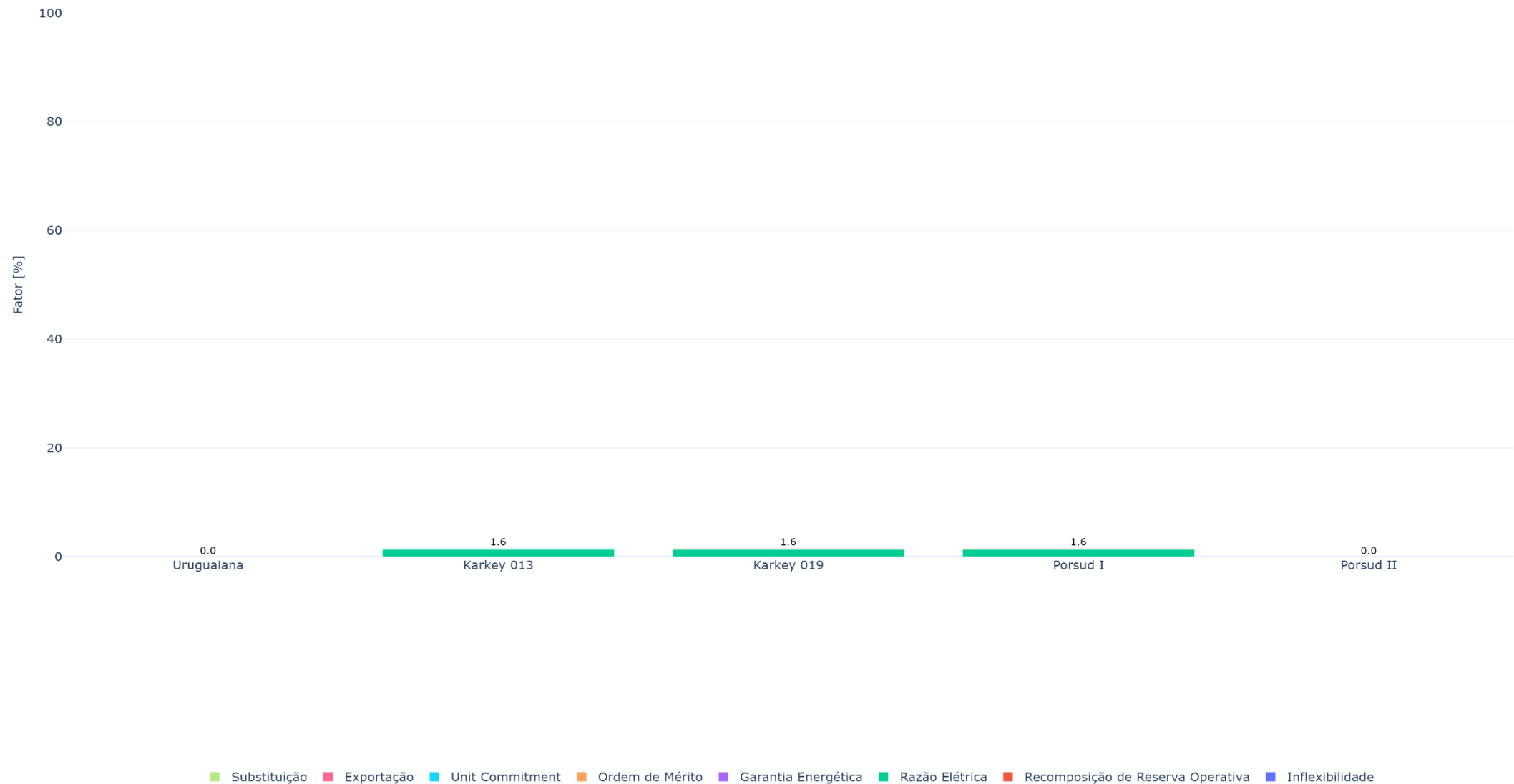
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

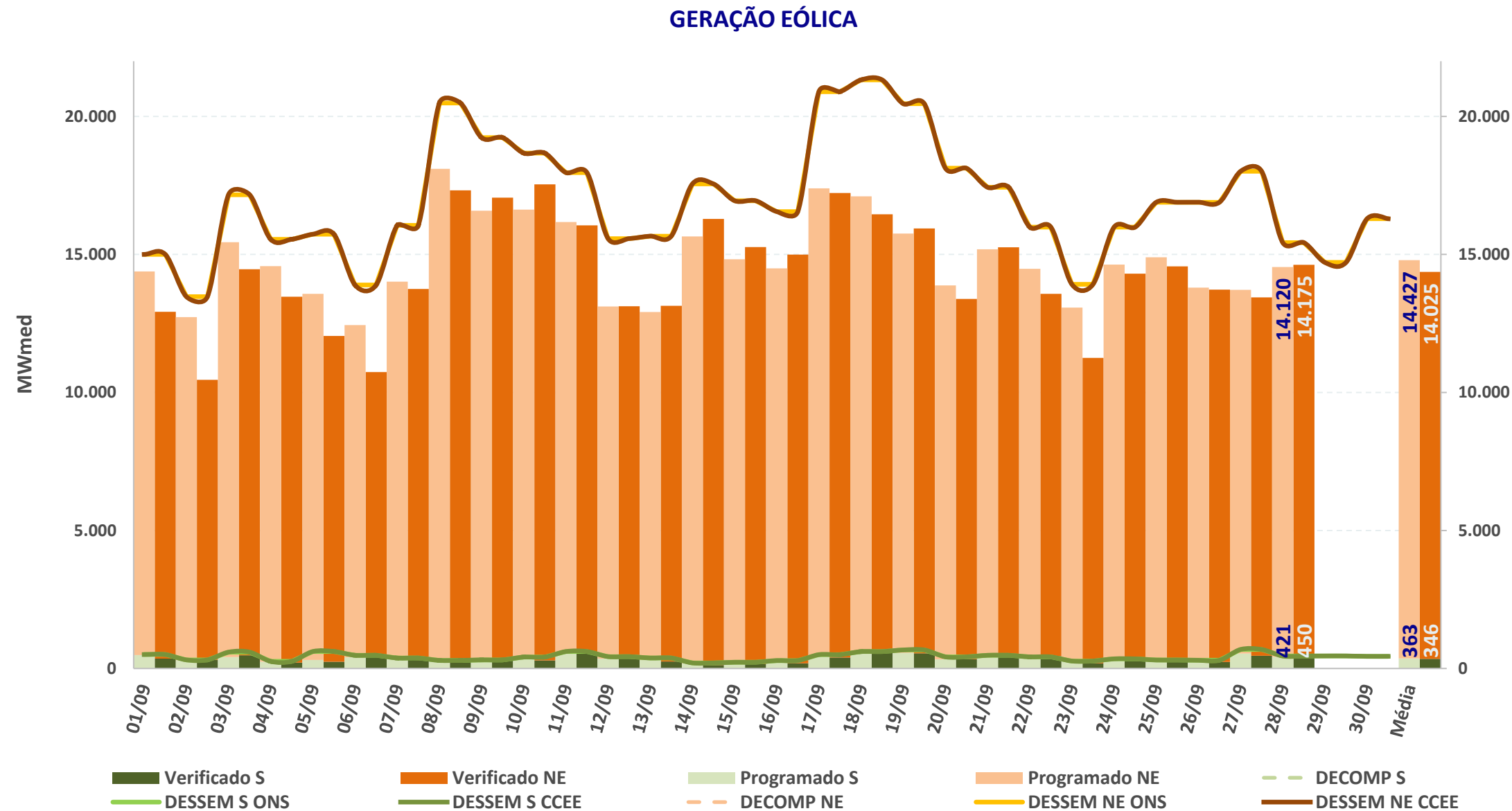
Fontes: BDO (ONS)



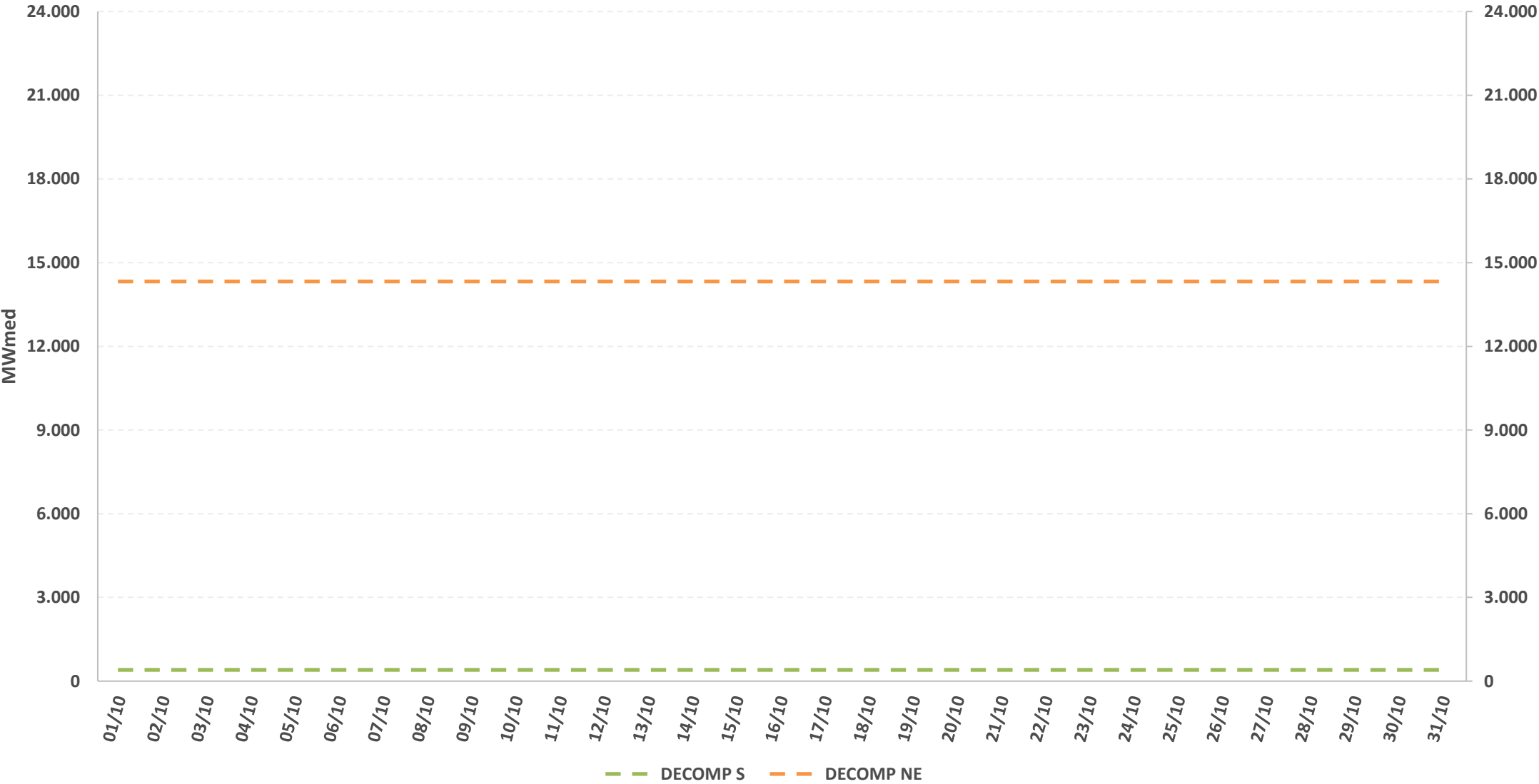
ESS MENSAL	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 54,18
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 36,95	R\$ 84,90
RD [MM R\$]	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 5,86	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,31	R\$ 2,79
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\$ 61,74	R\$ 42,76
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\$ 69,10	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 37,02	R\$ 120,28	R\$ 184,62
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\$ 8,29	R\$ 5,26

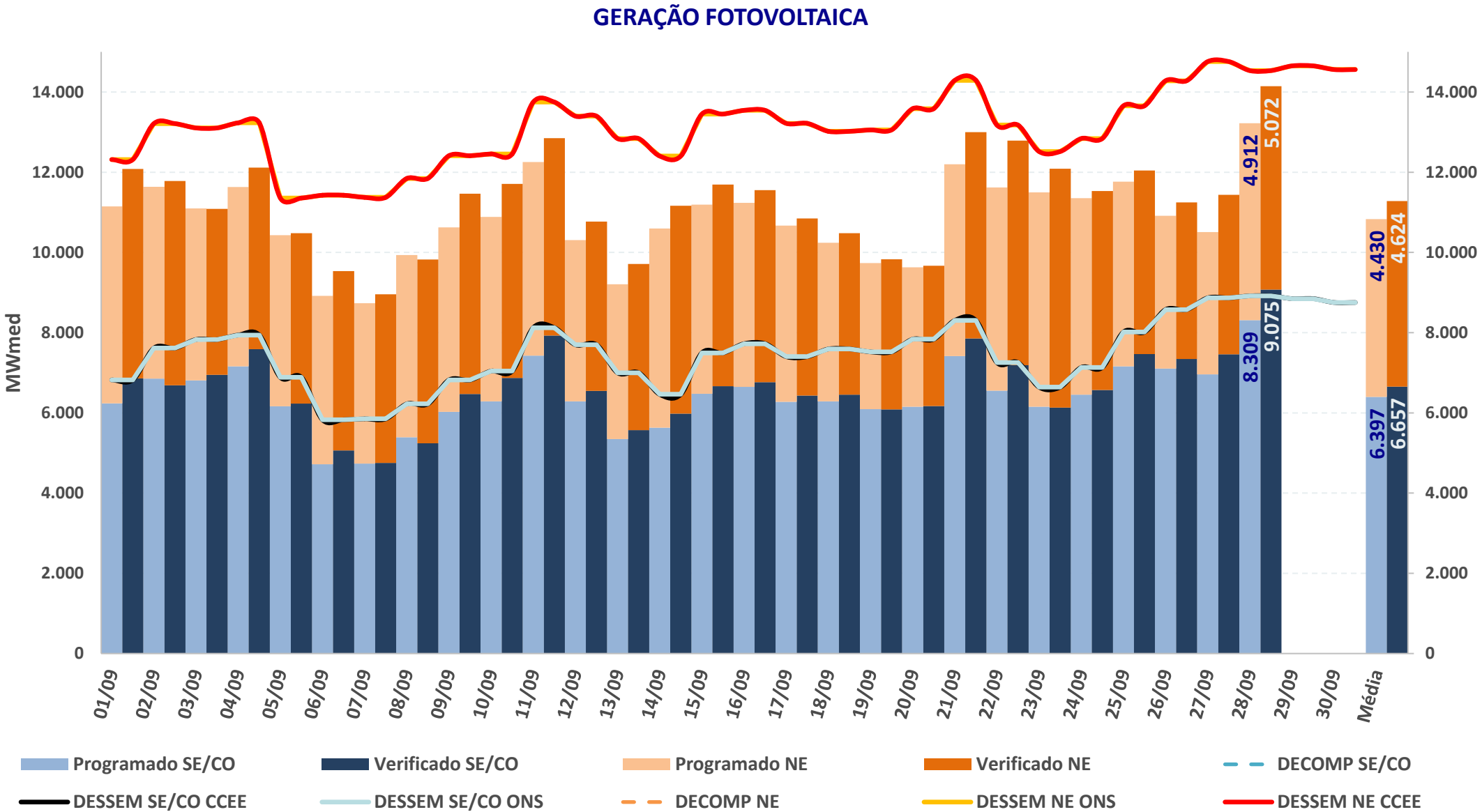
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant





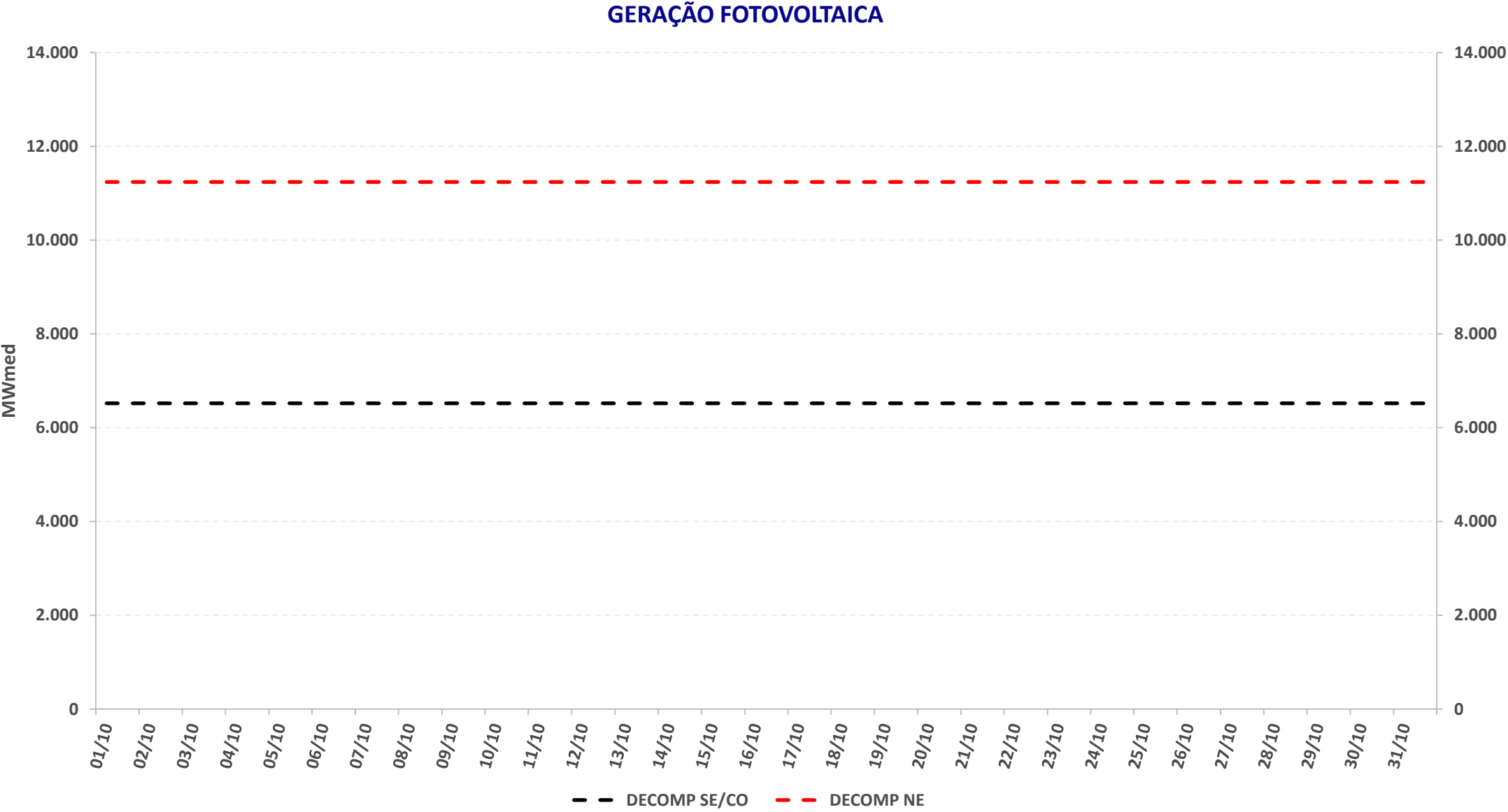
GERAÇÃO EÓLICA





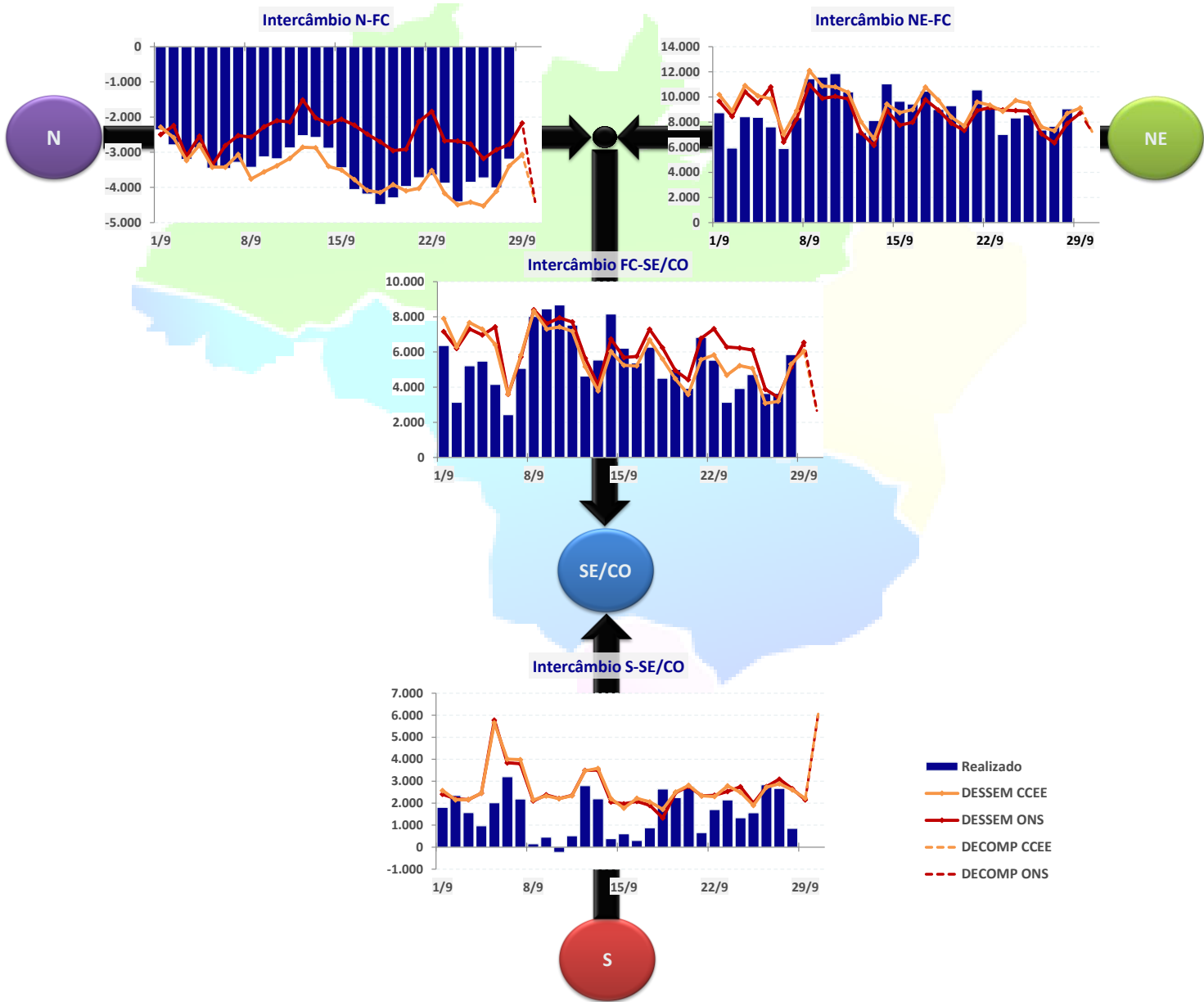
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

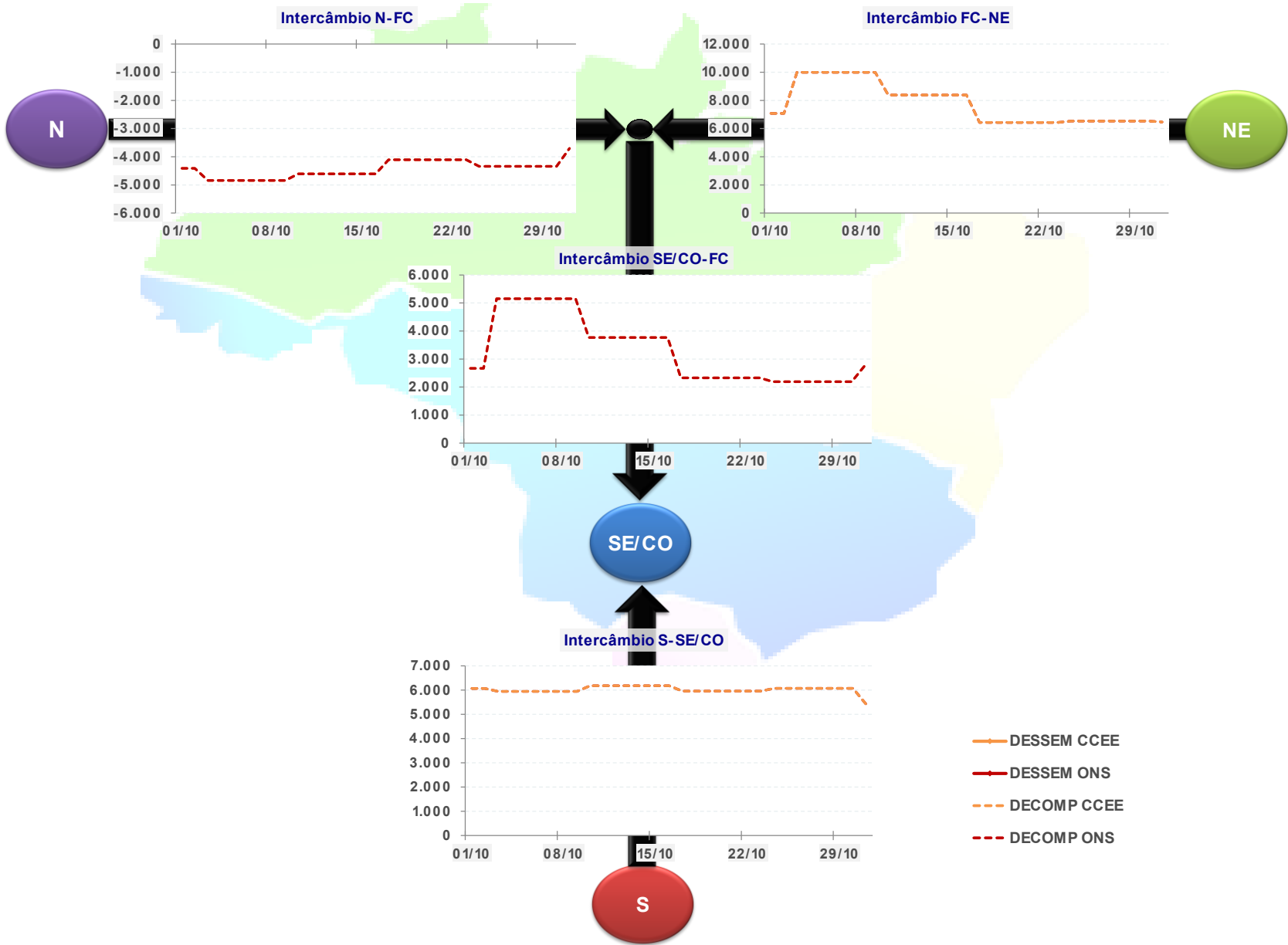
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

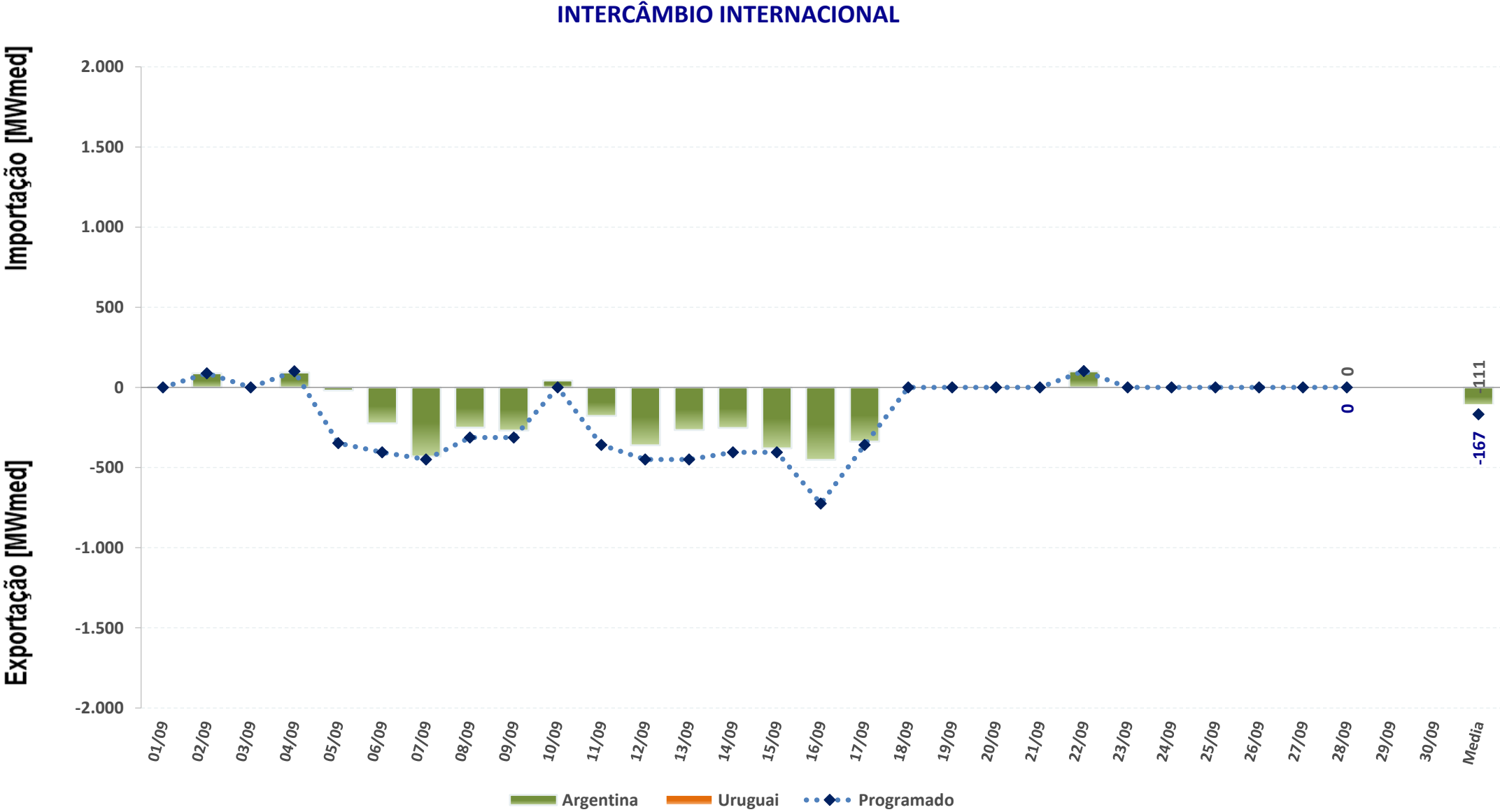


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



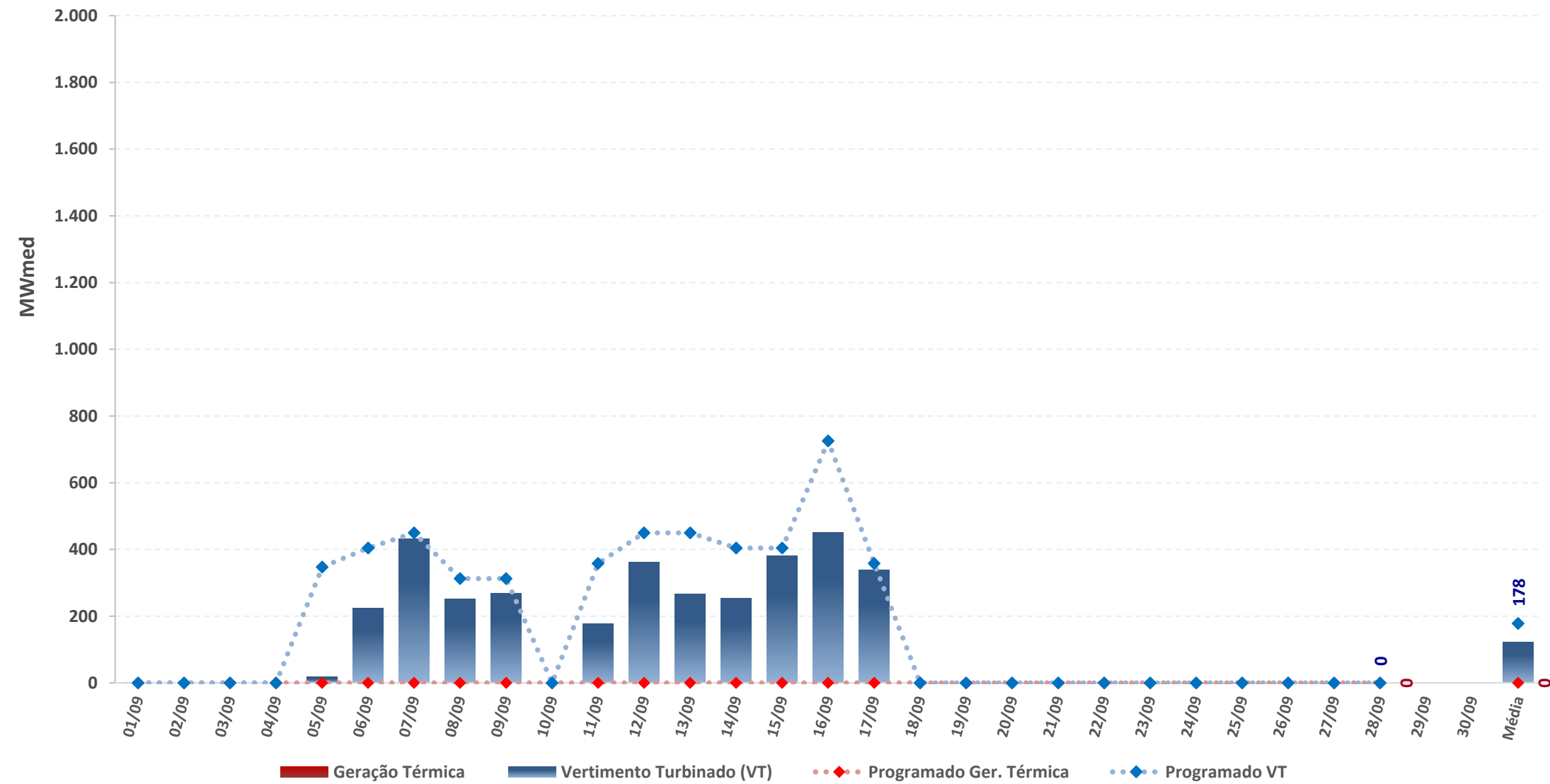


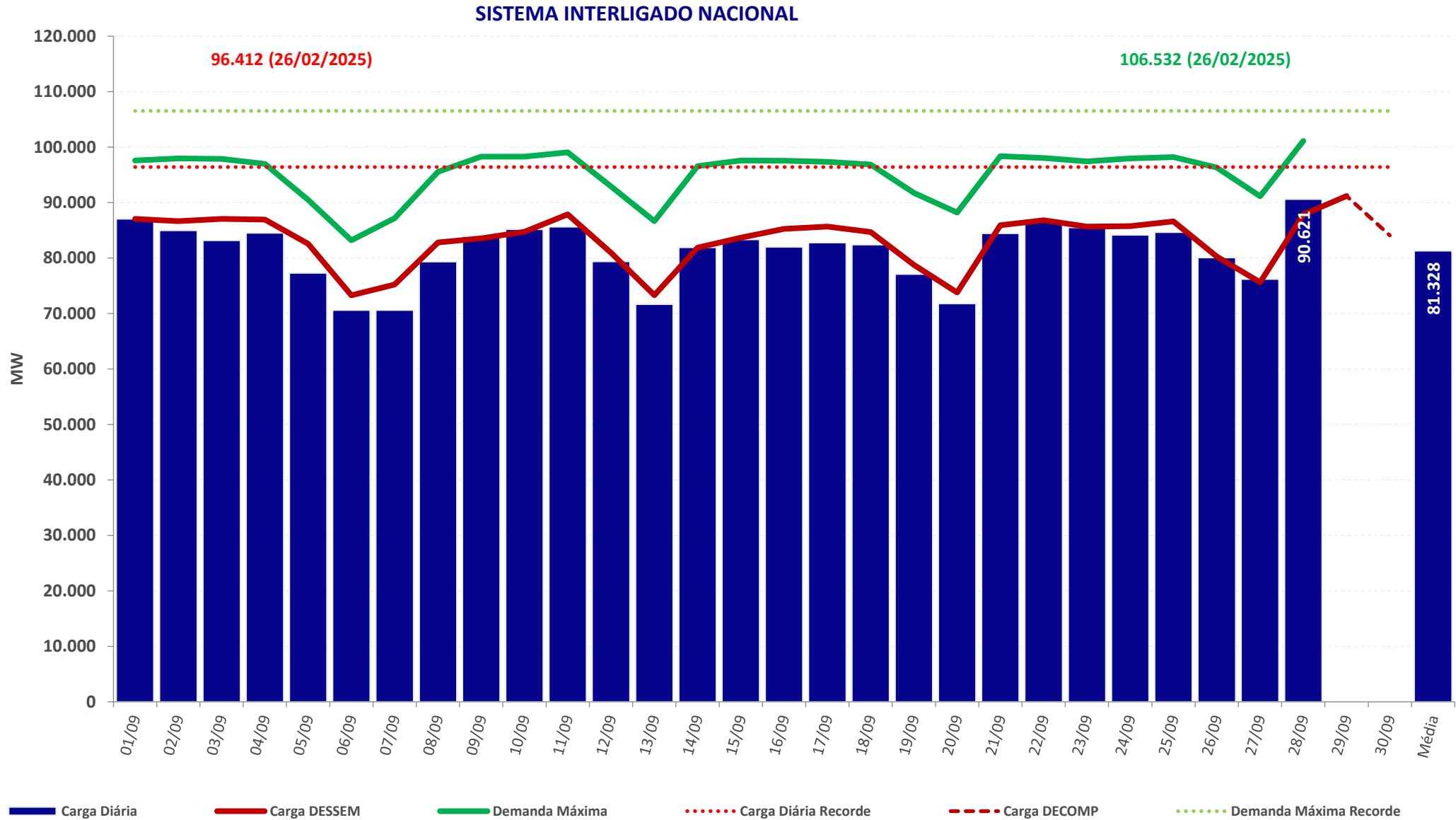


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

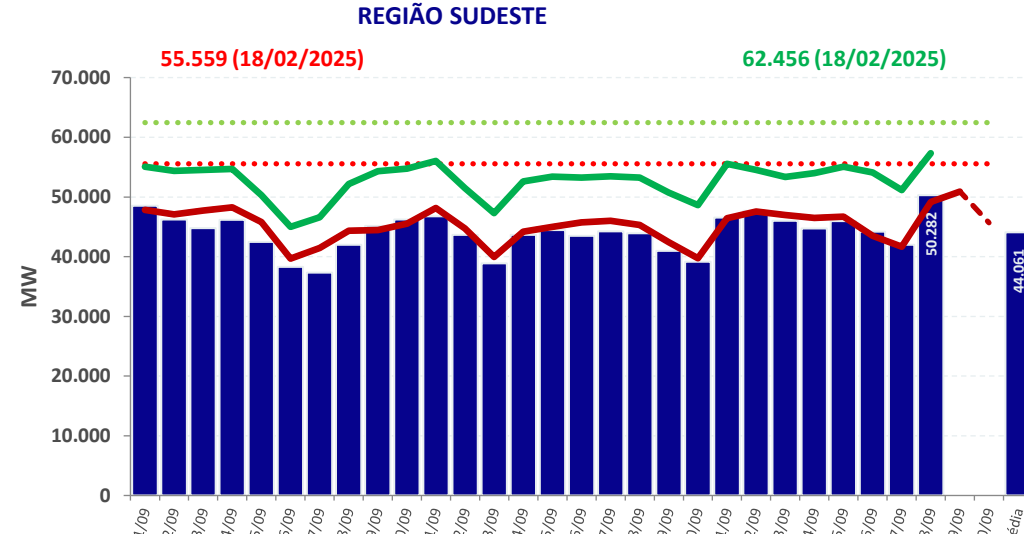
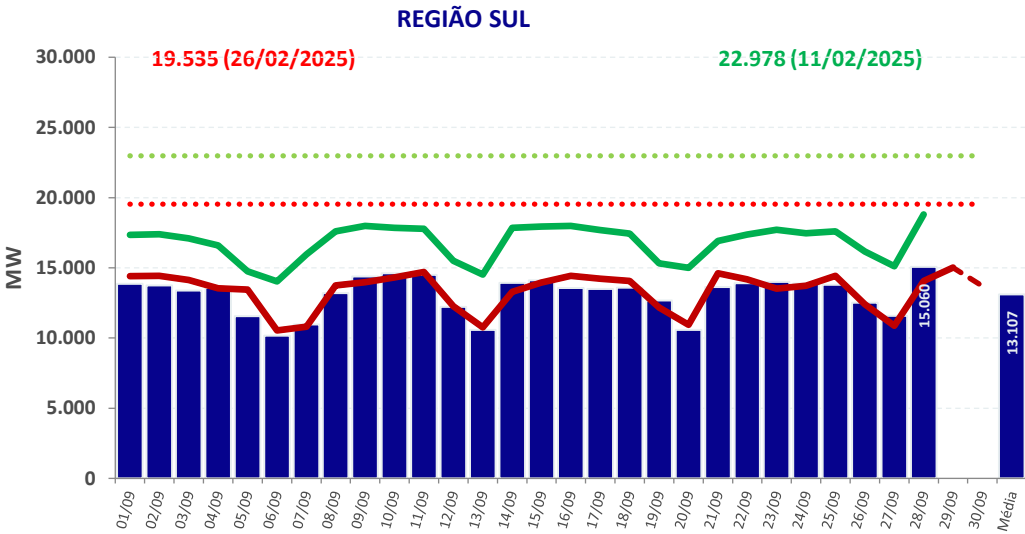
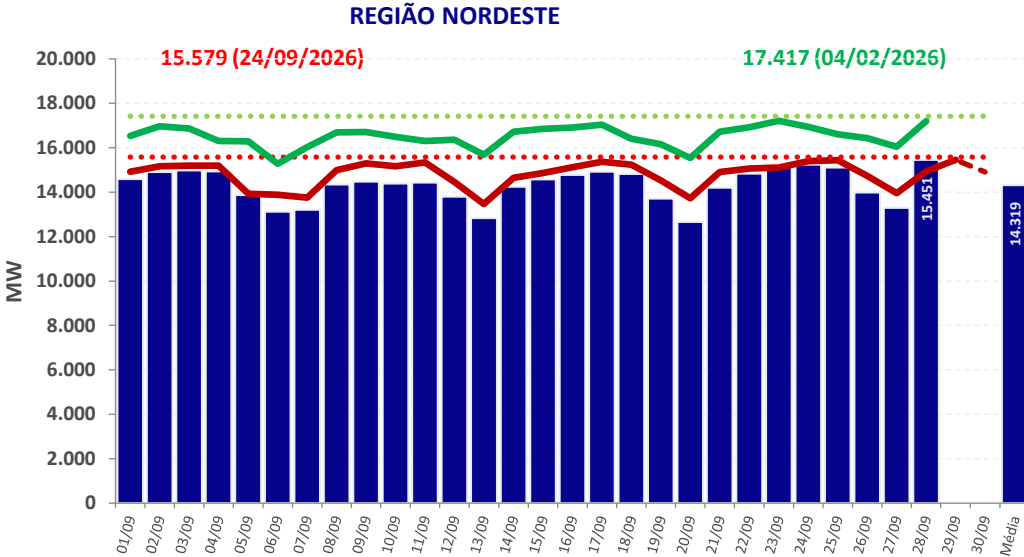
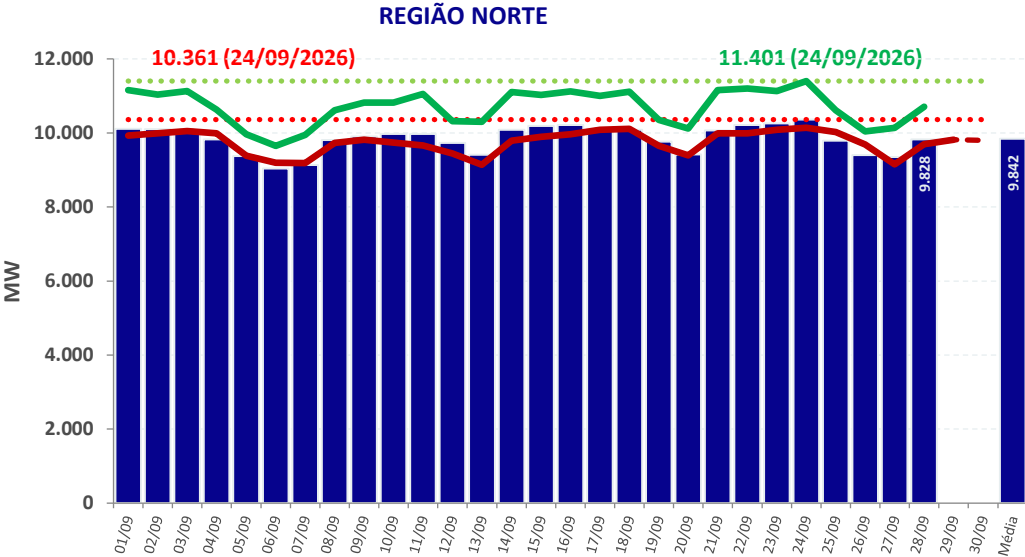
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



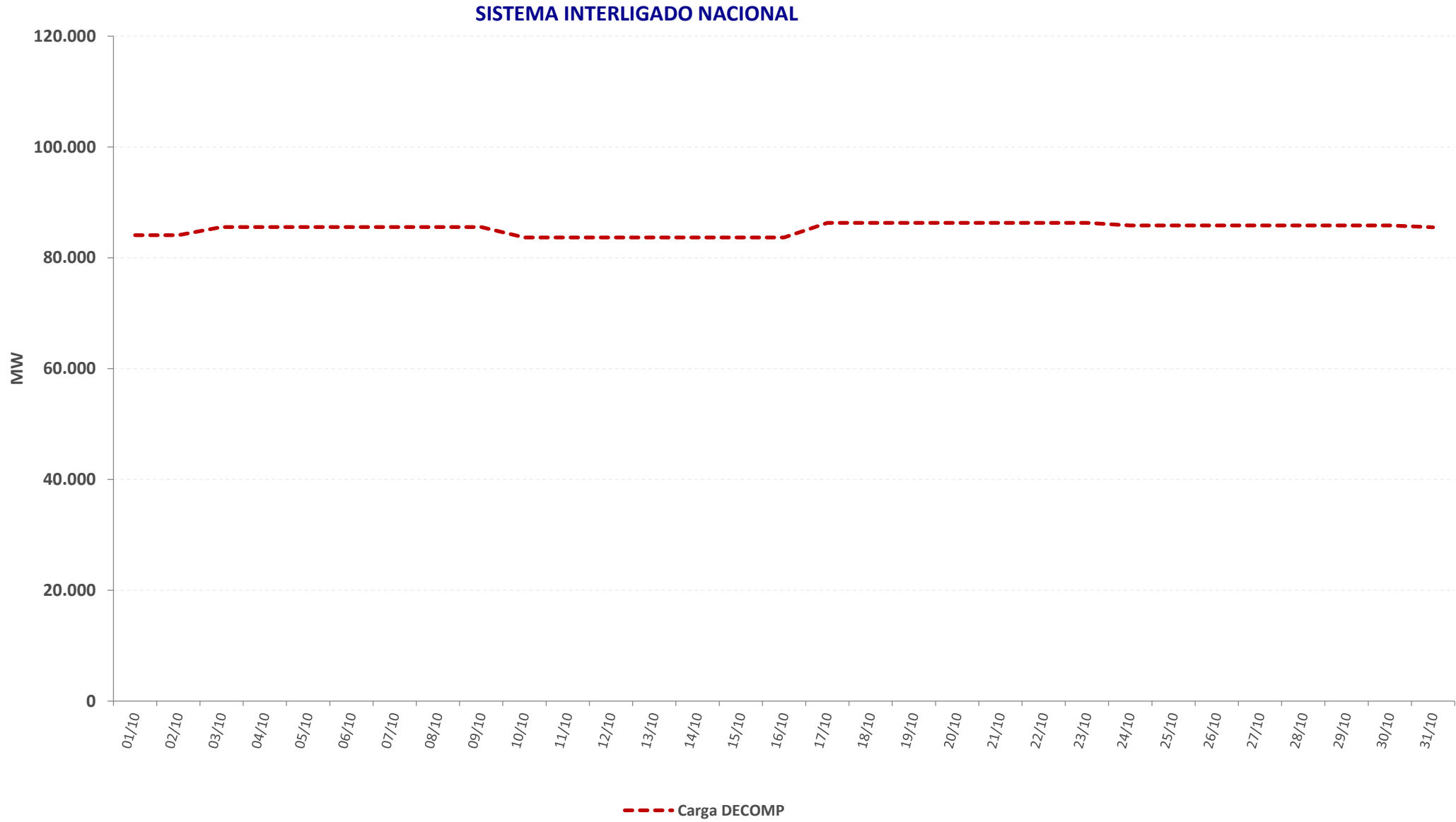


carga e demanda instantânea máxima

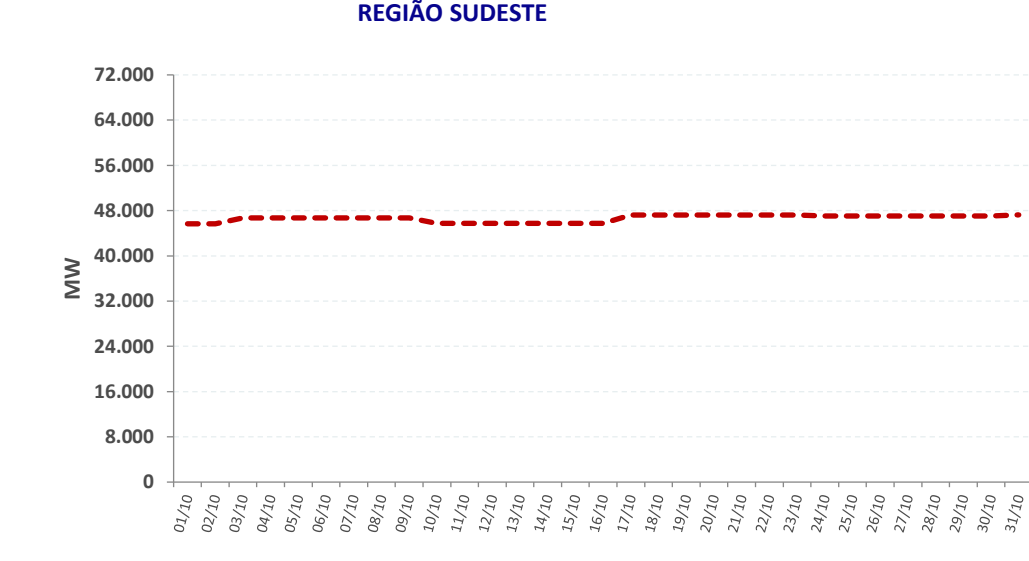
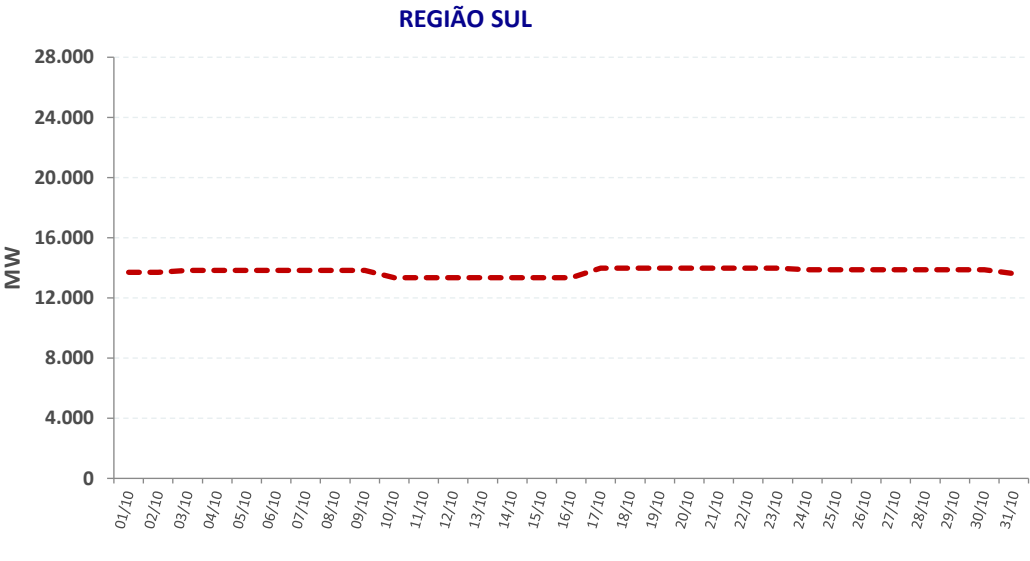
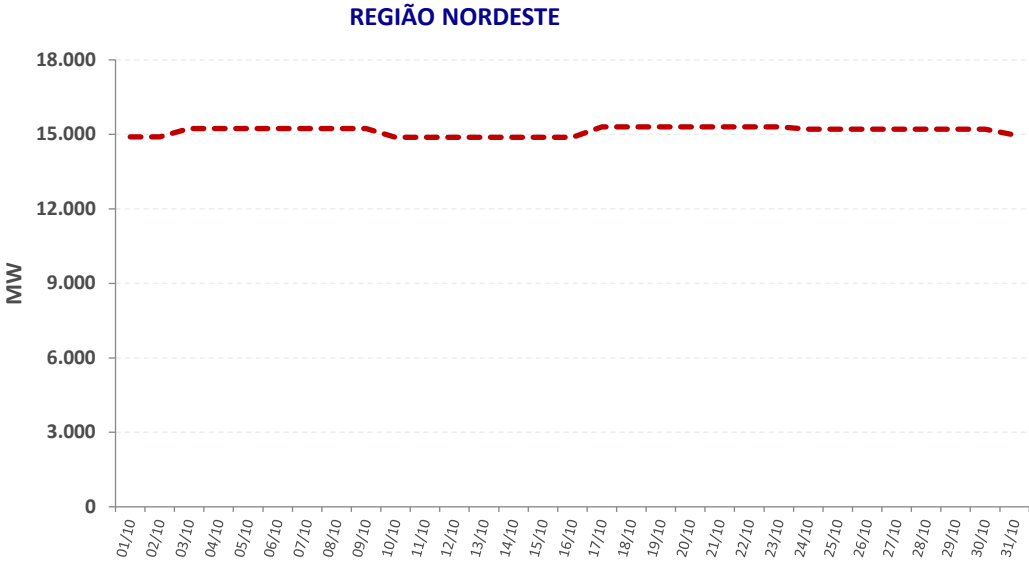
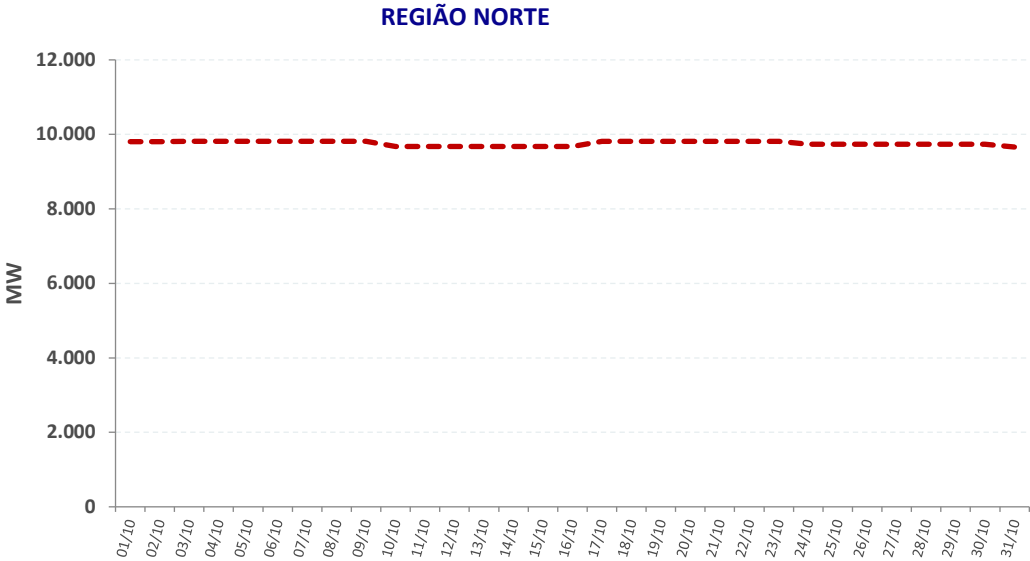


■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

carga e demanda instantânea máxima – PMO de outubro



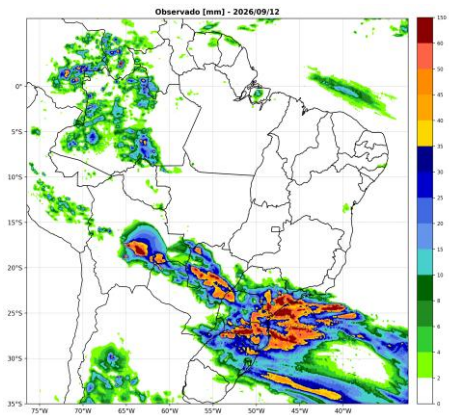
carga e demanda instantânea máxima – PMO de outubro



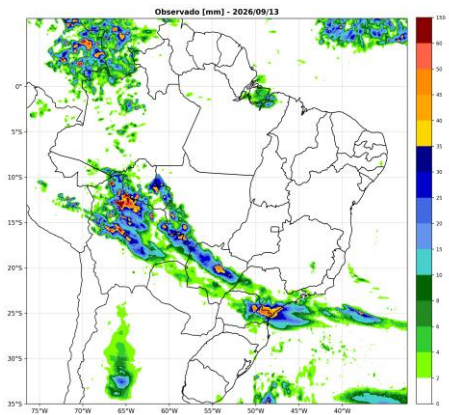
--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 12/09 a 18/09

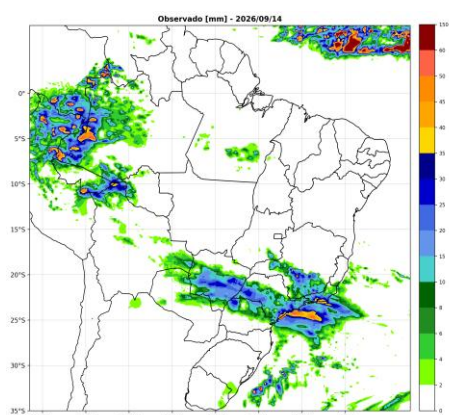
12/09



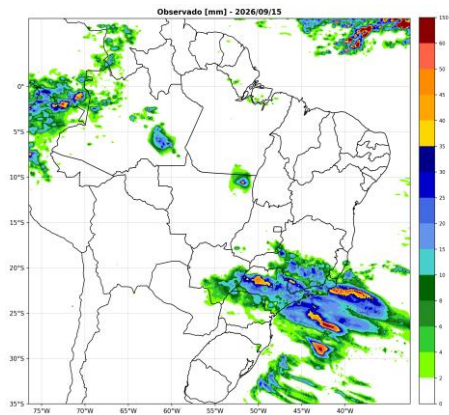
13/09



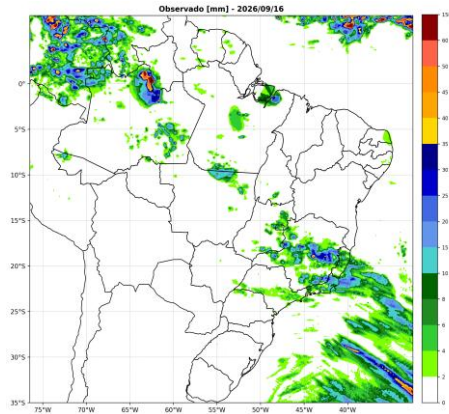
14/09



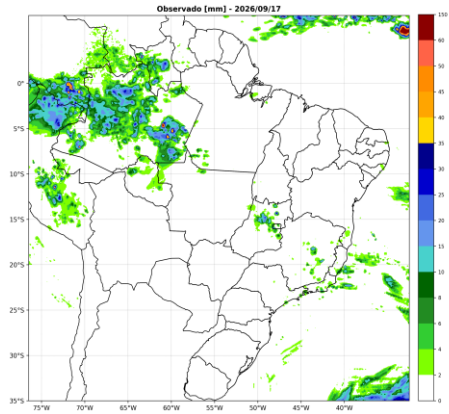
15/09



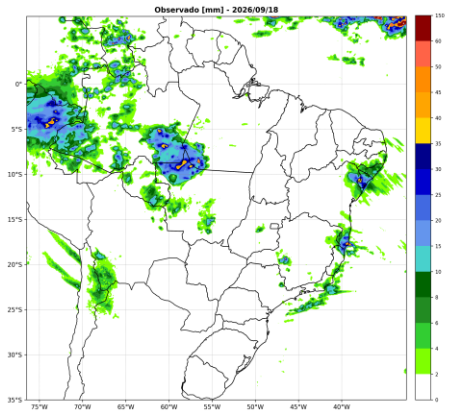
16/09



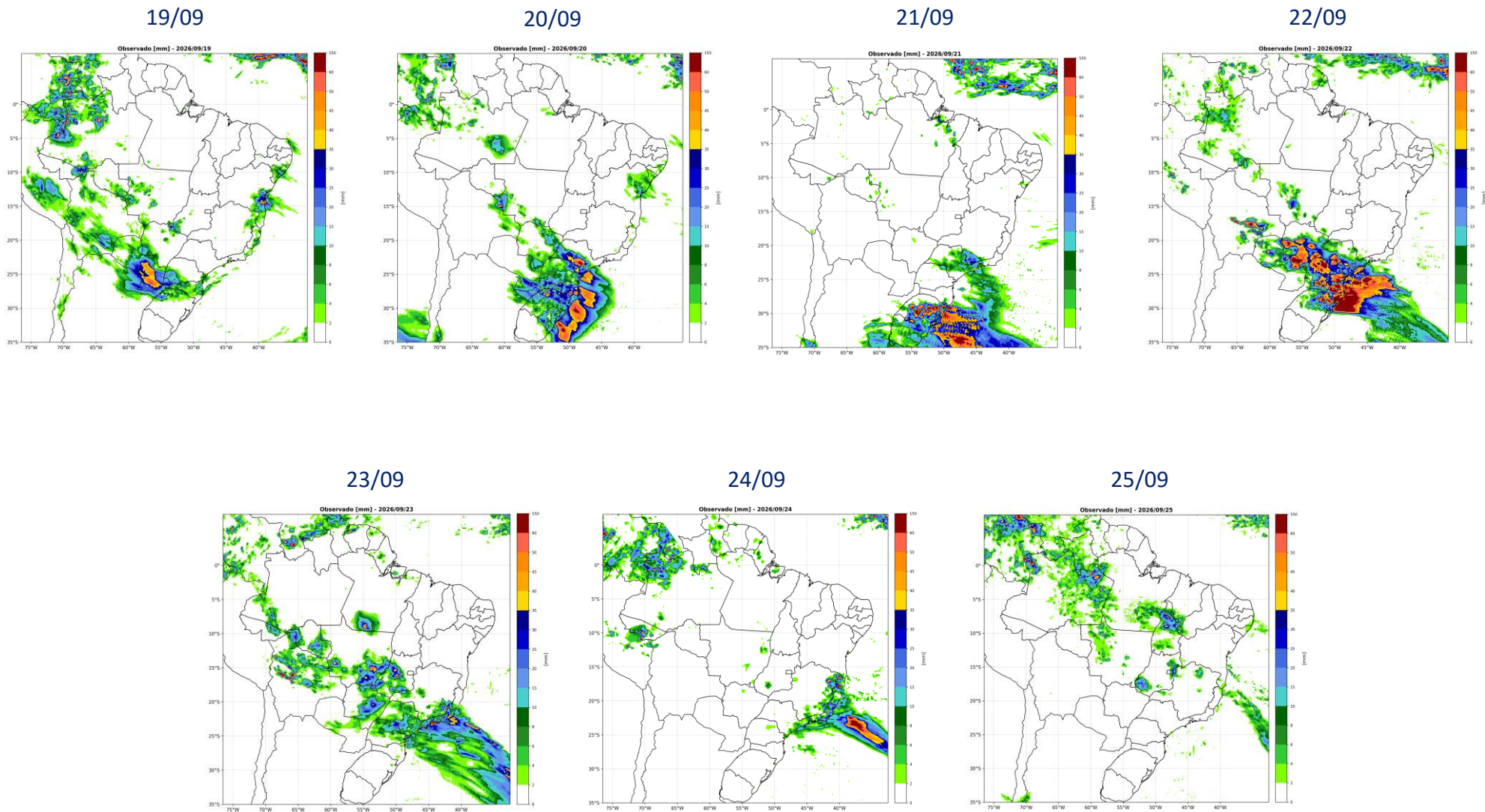
17/09



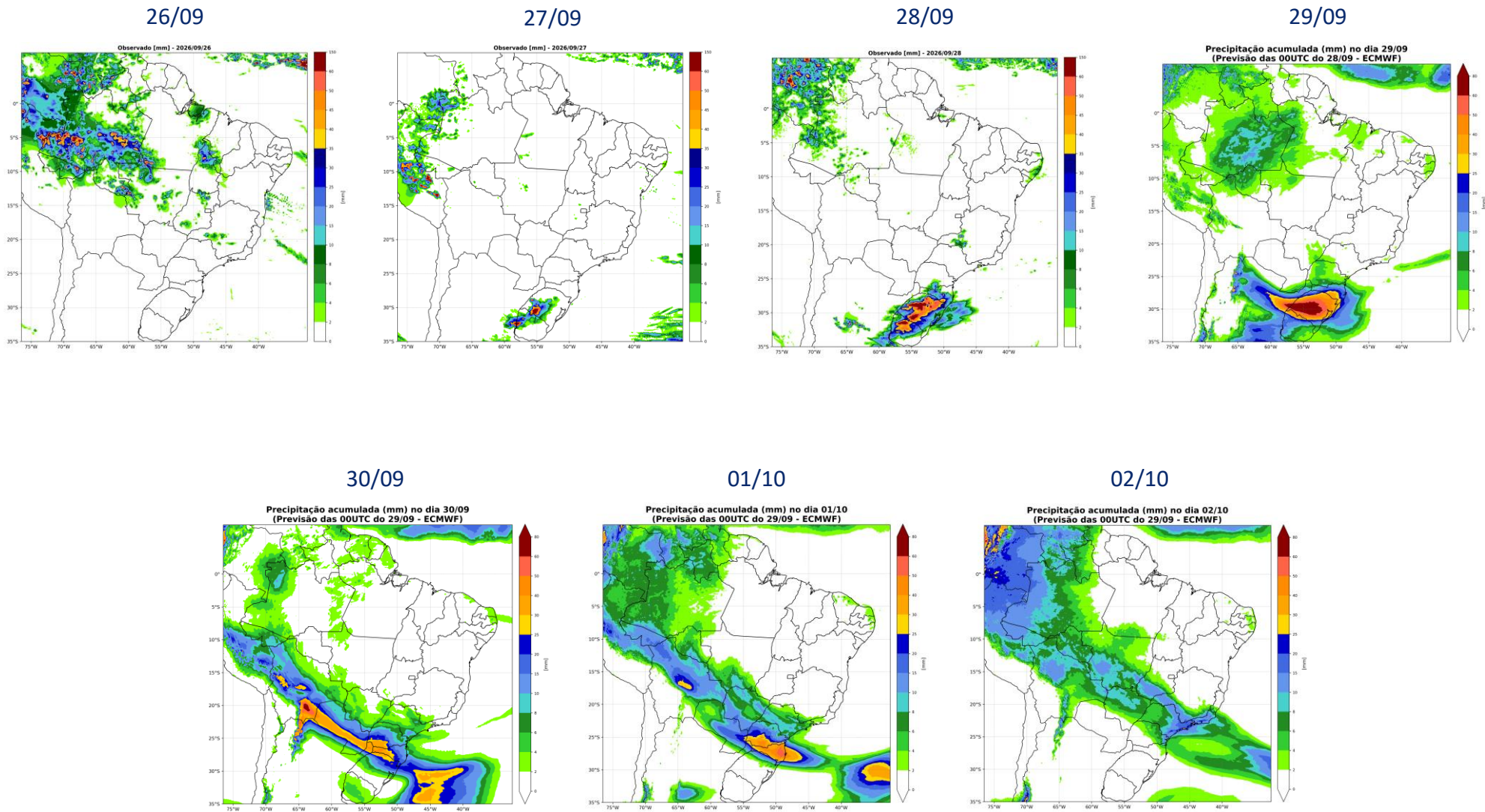
18/09



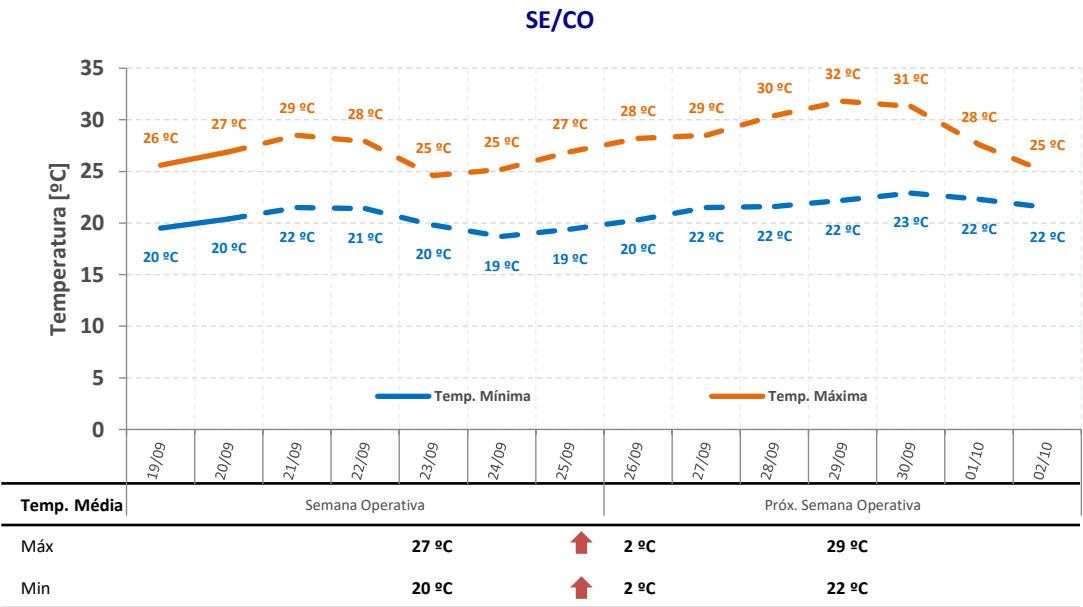
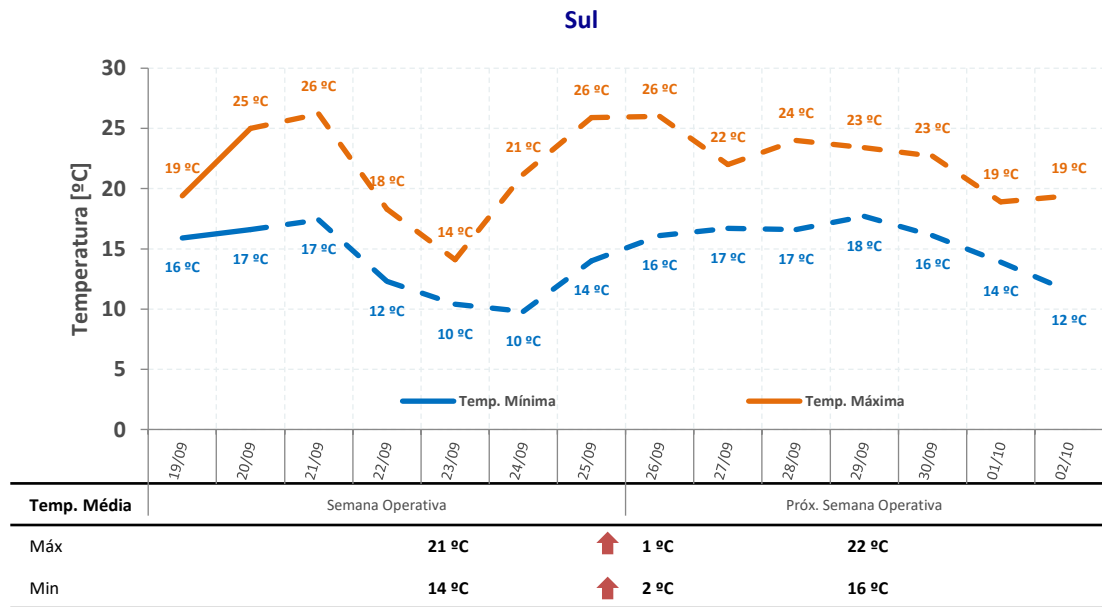
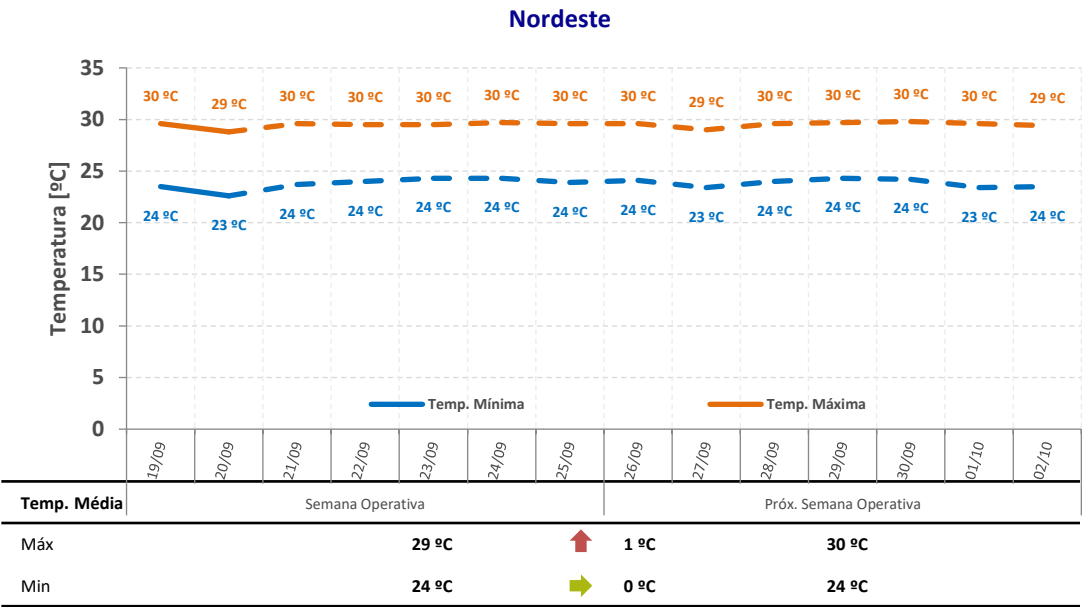
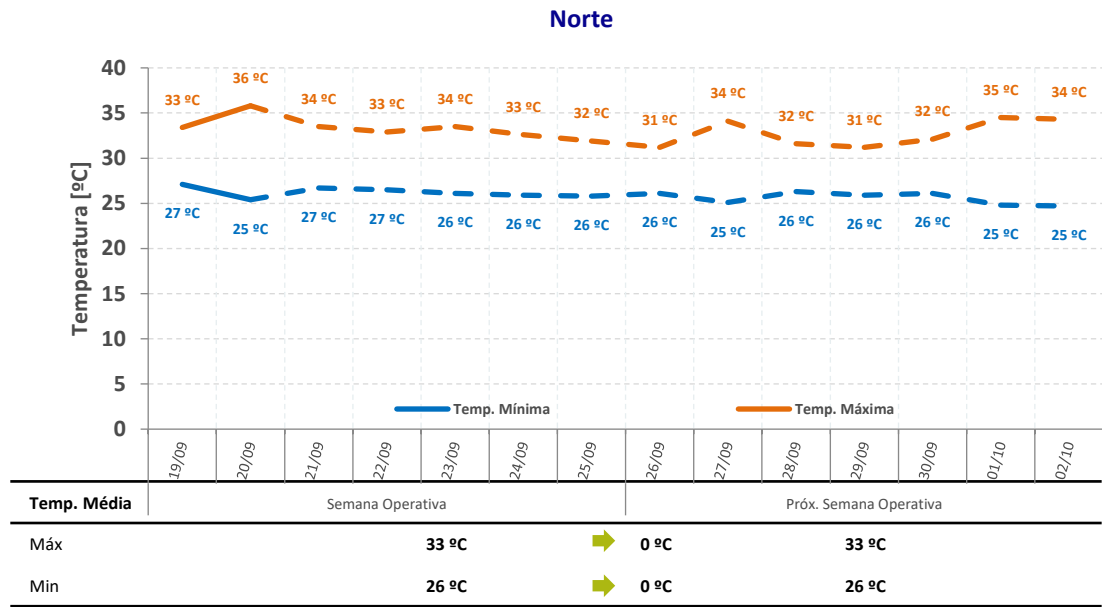
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 19/09 a 25/09



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 26/09 a 02/10



acompanhamento da temperatura

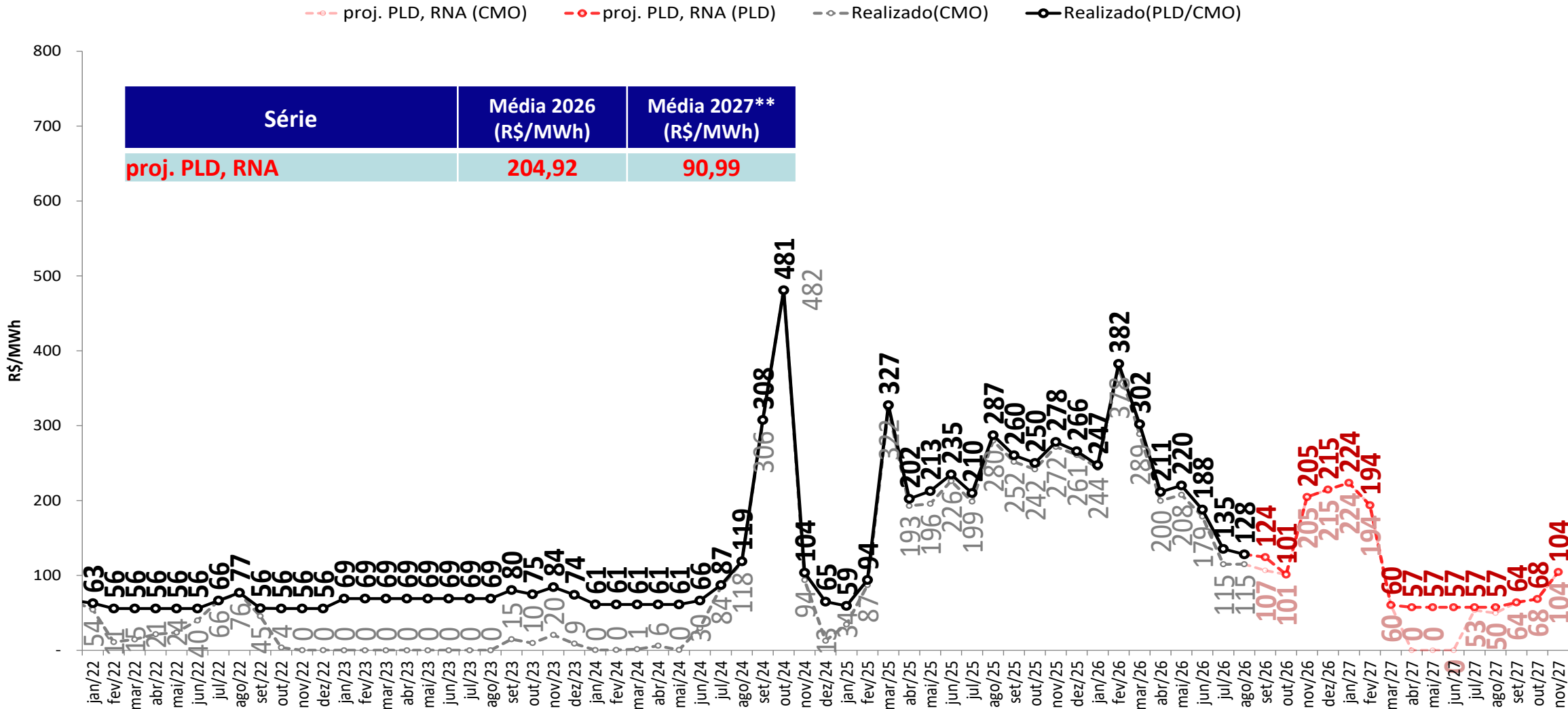


sensibilidades de realização da ENA

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 outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro 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

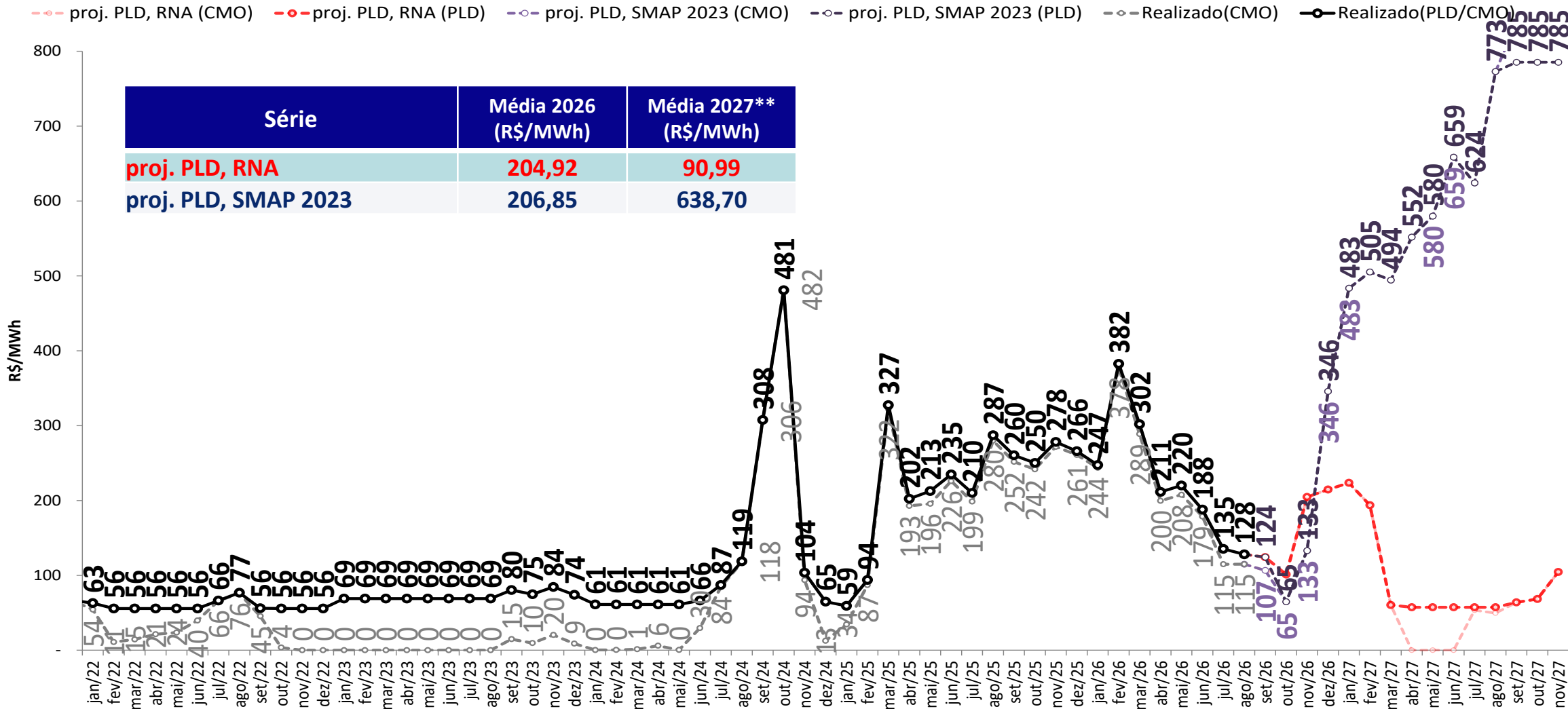
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• 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

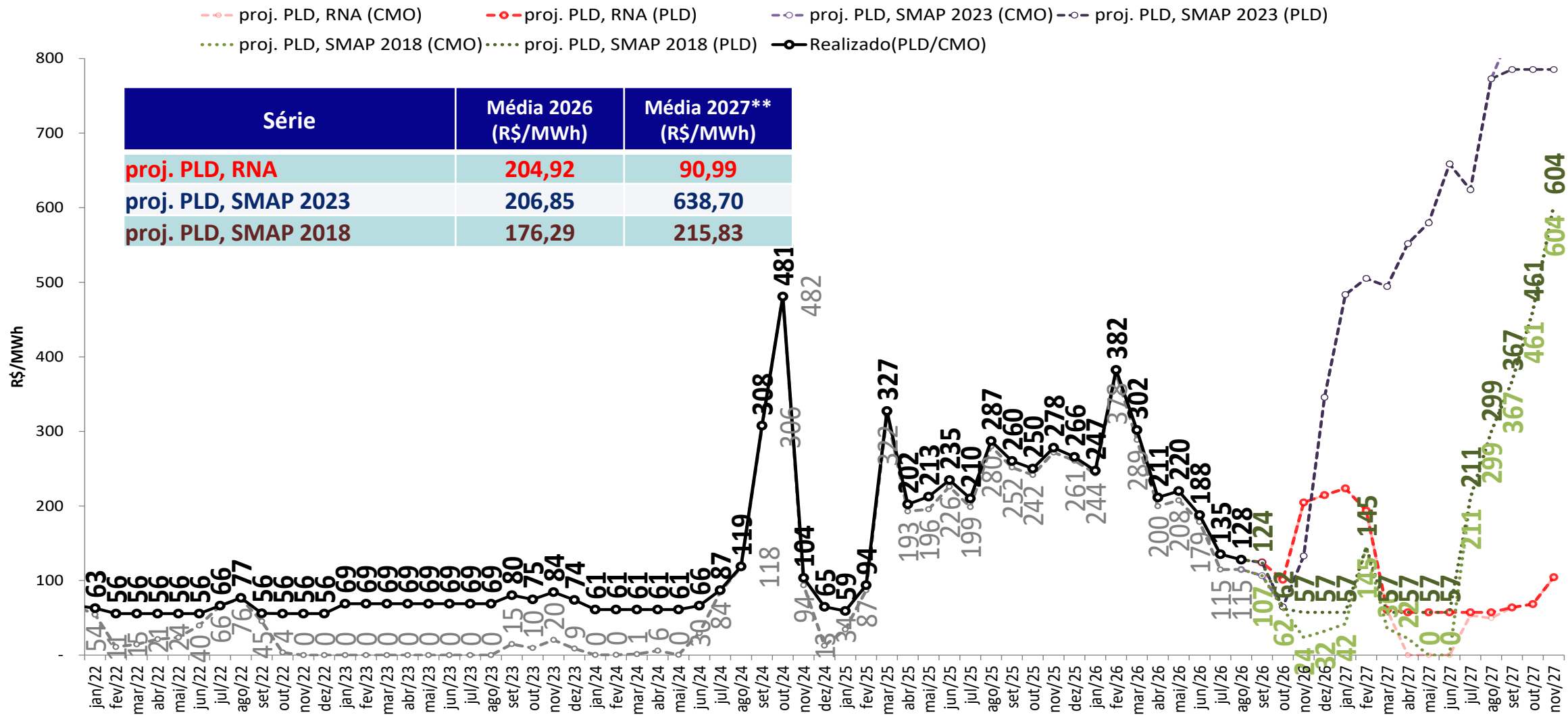
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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:*

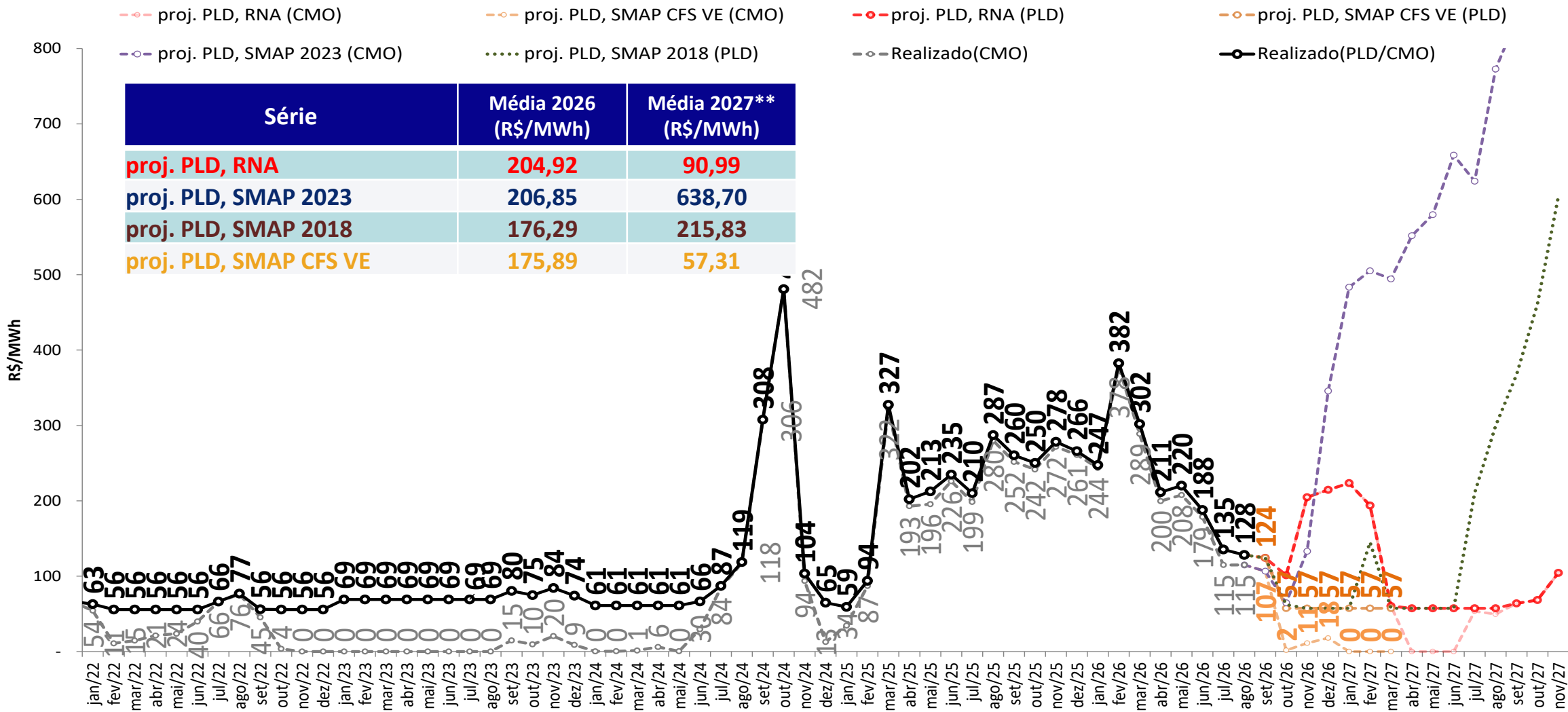
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

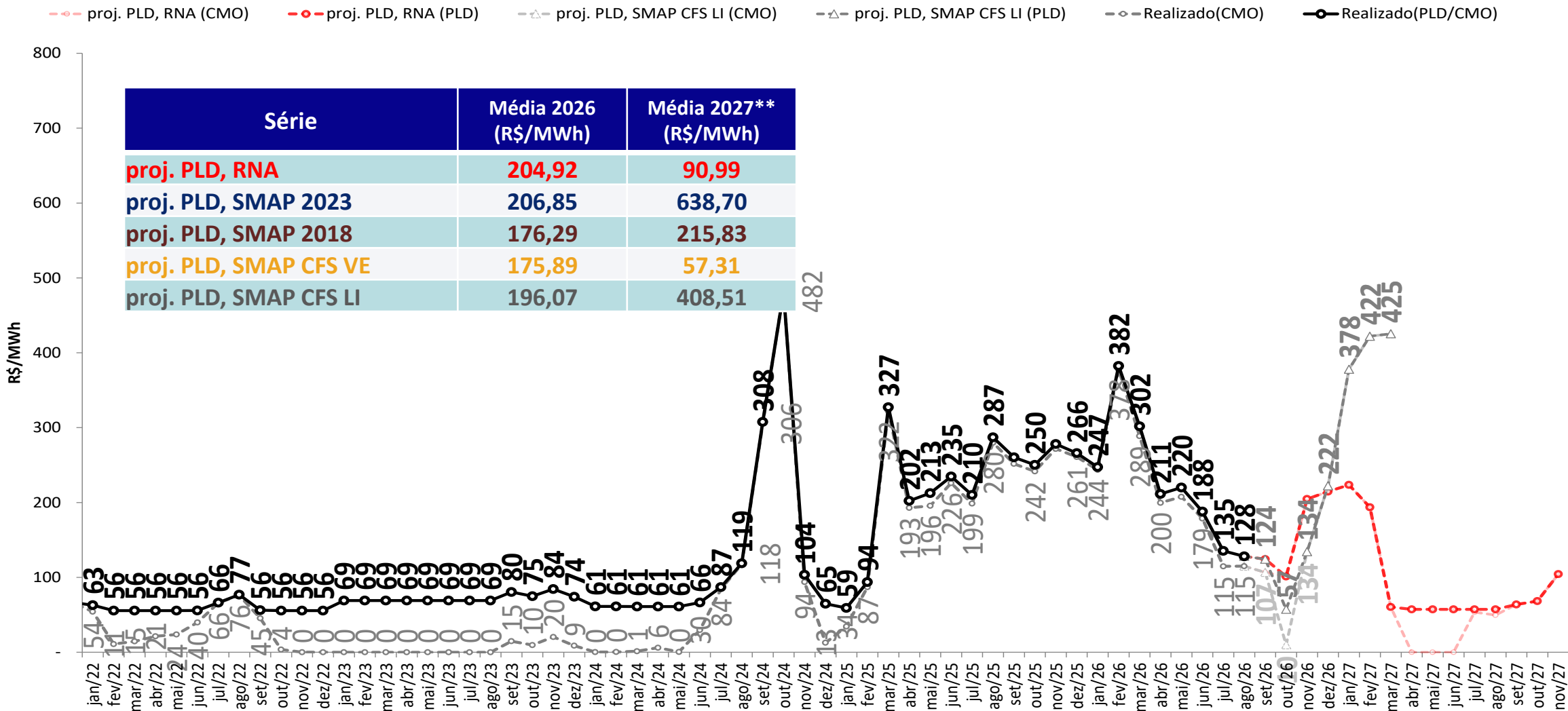


• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

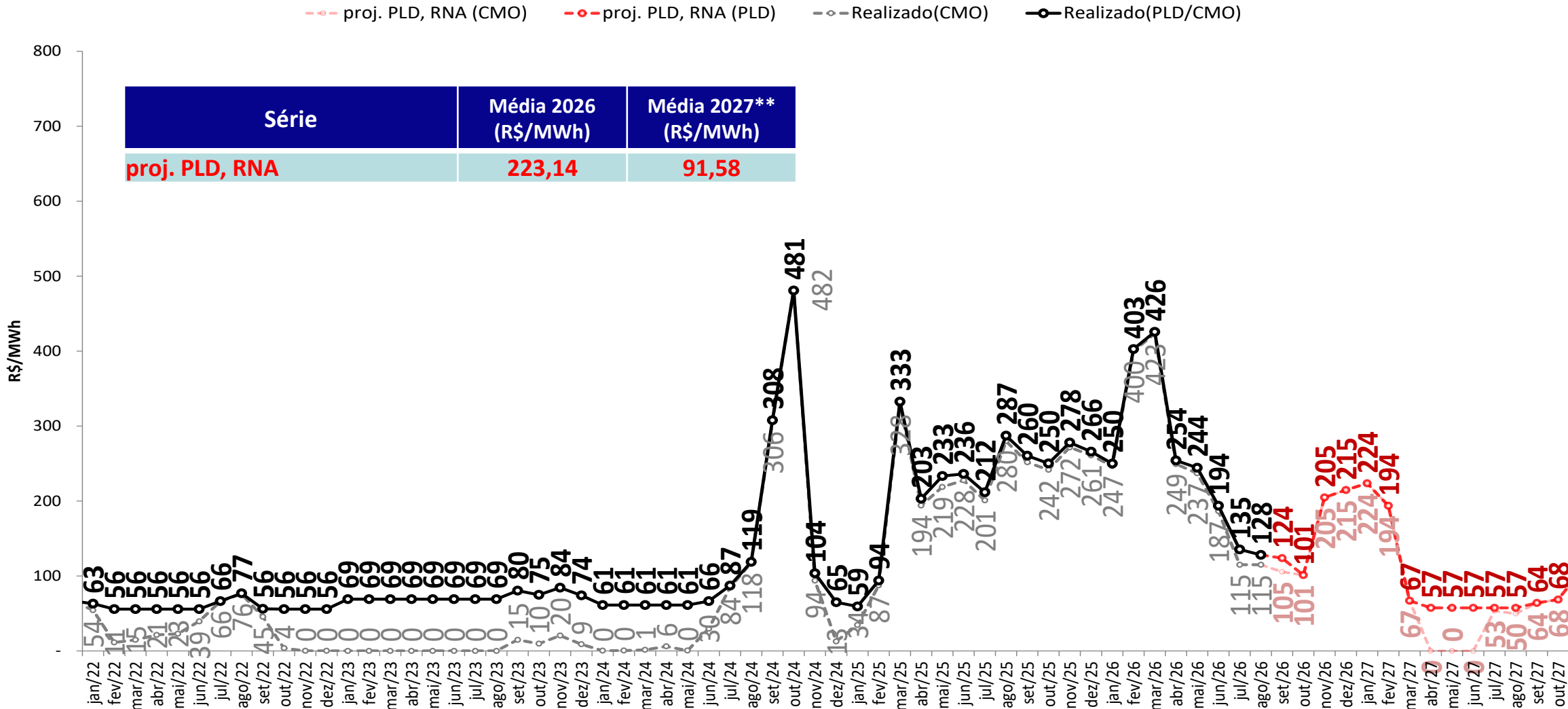


sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



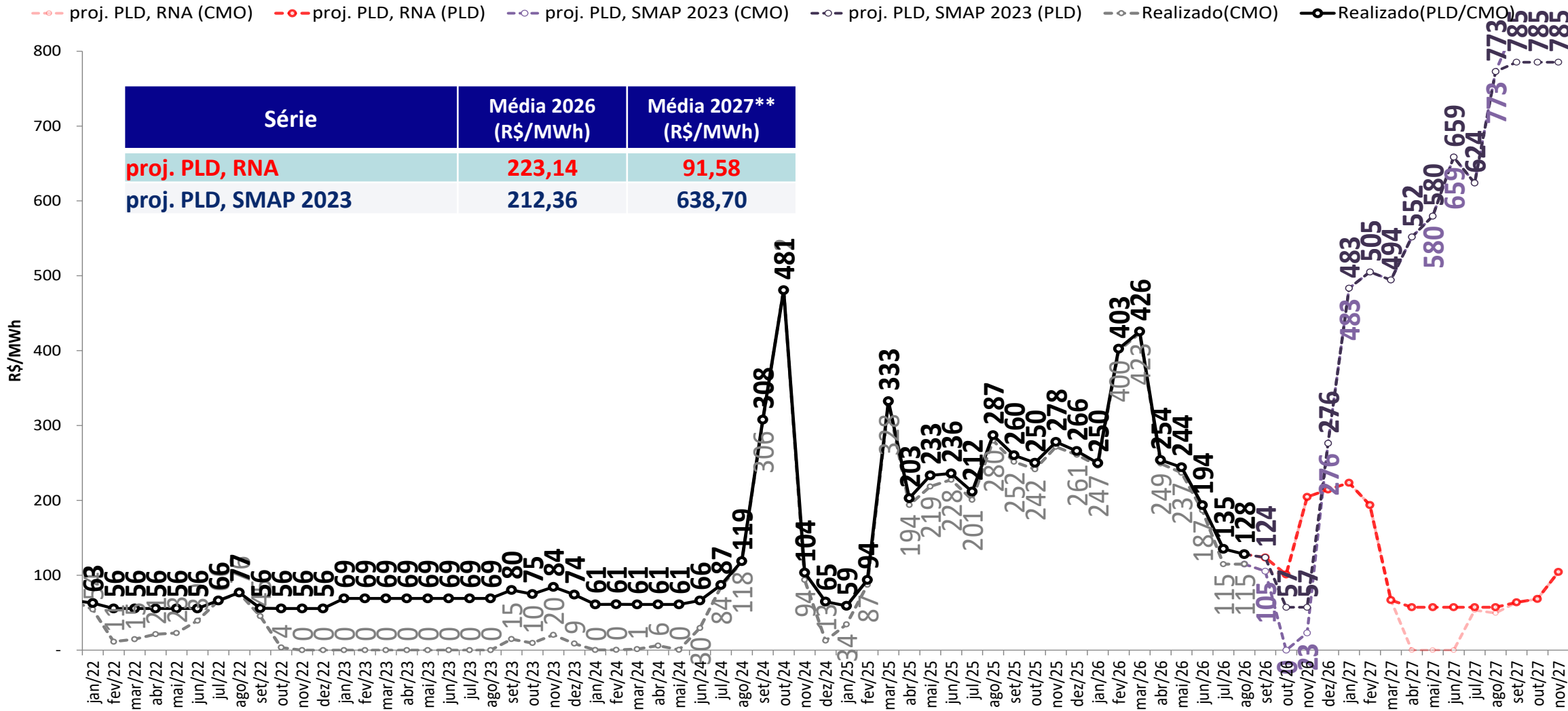
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

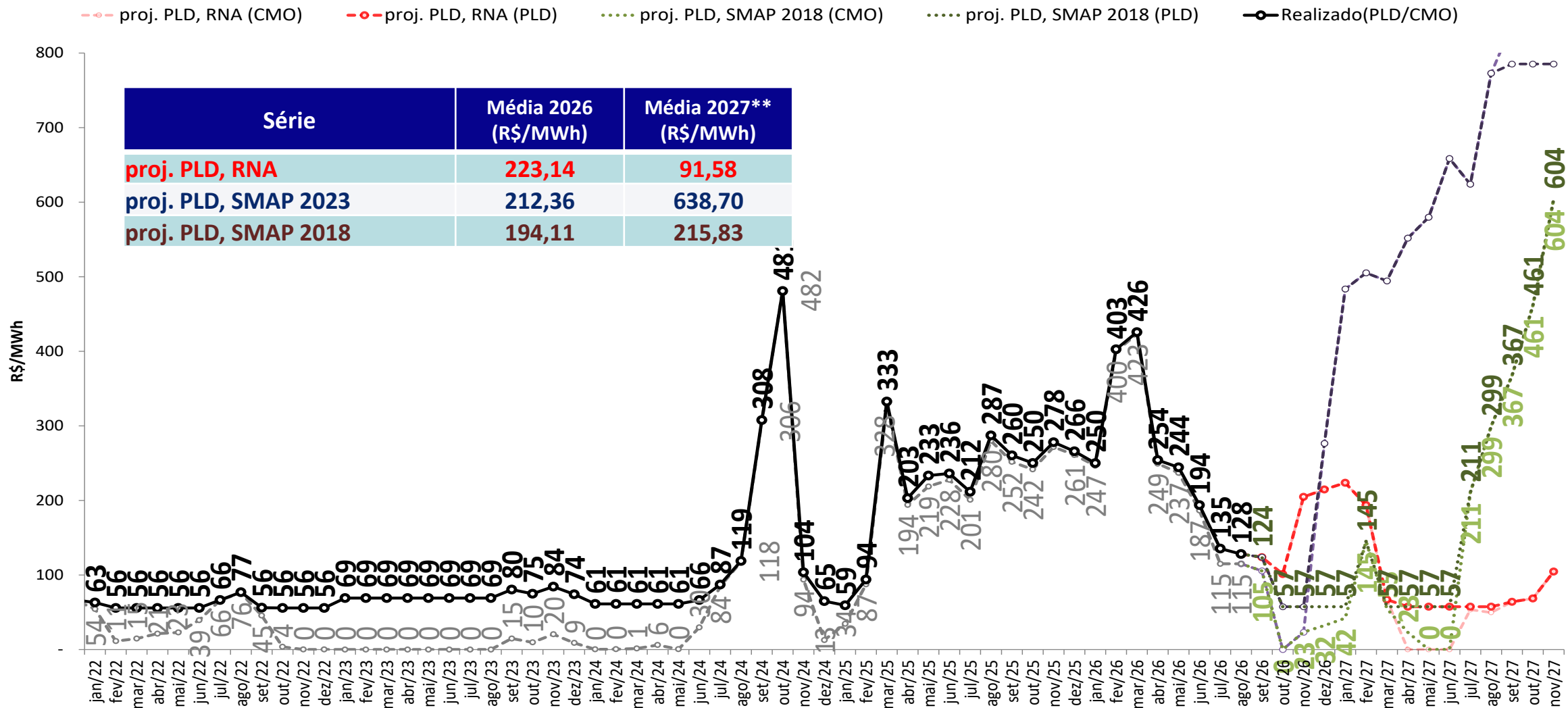
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



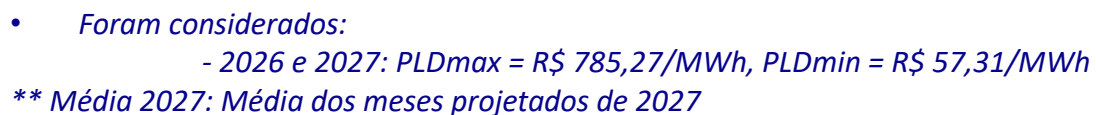
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

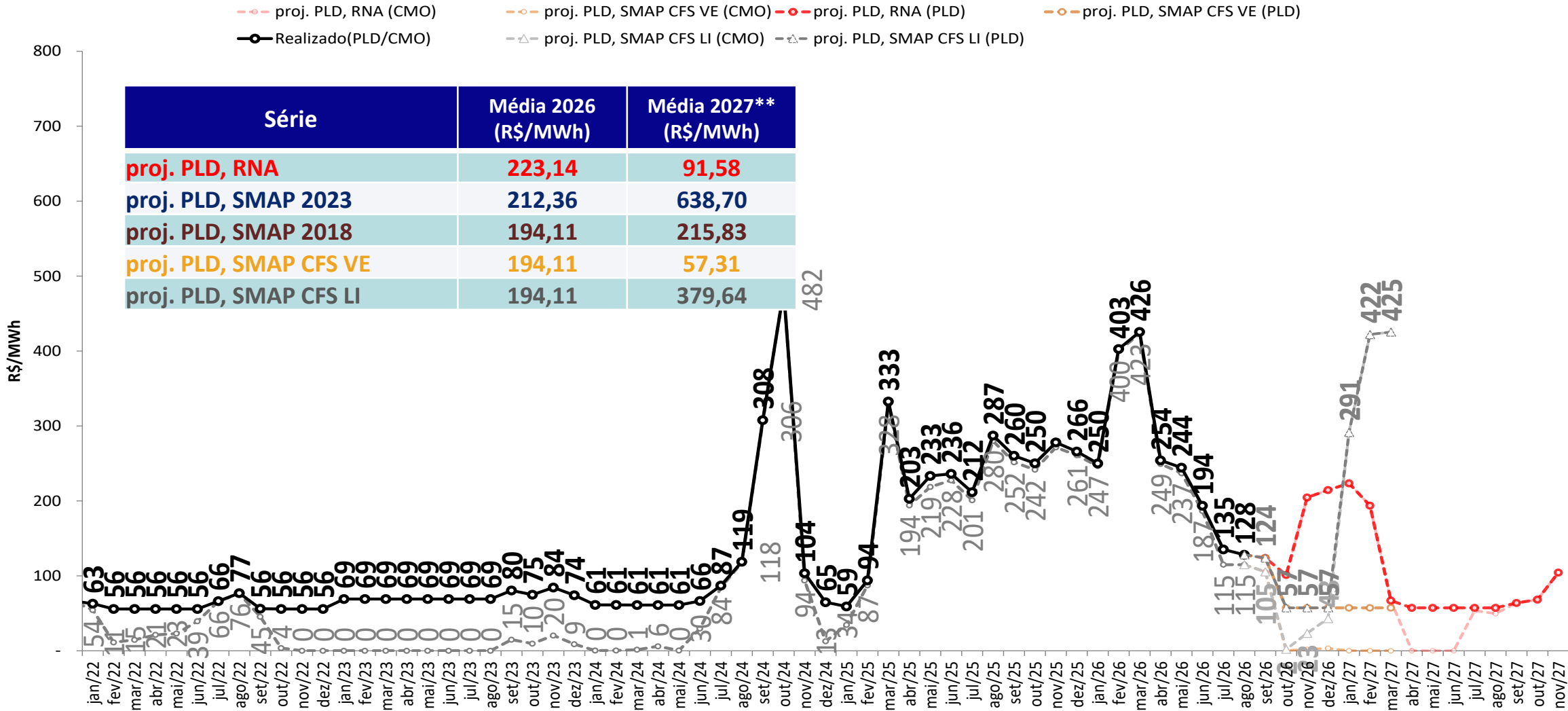


Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



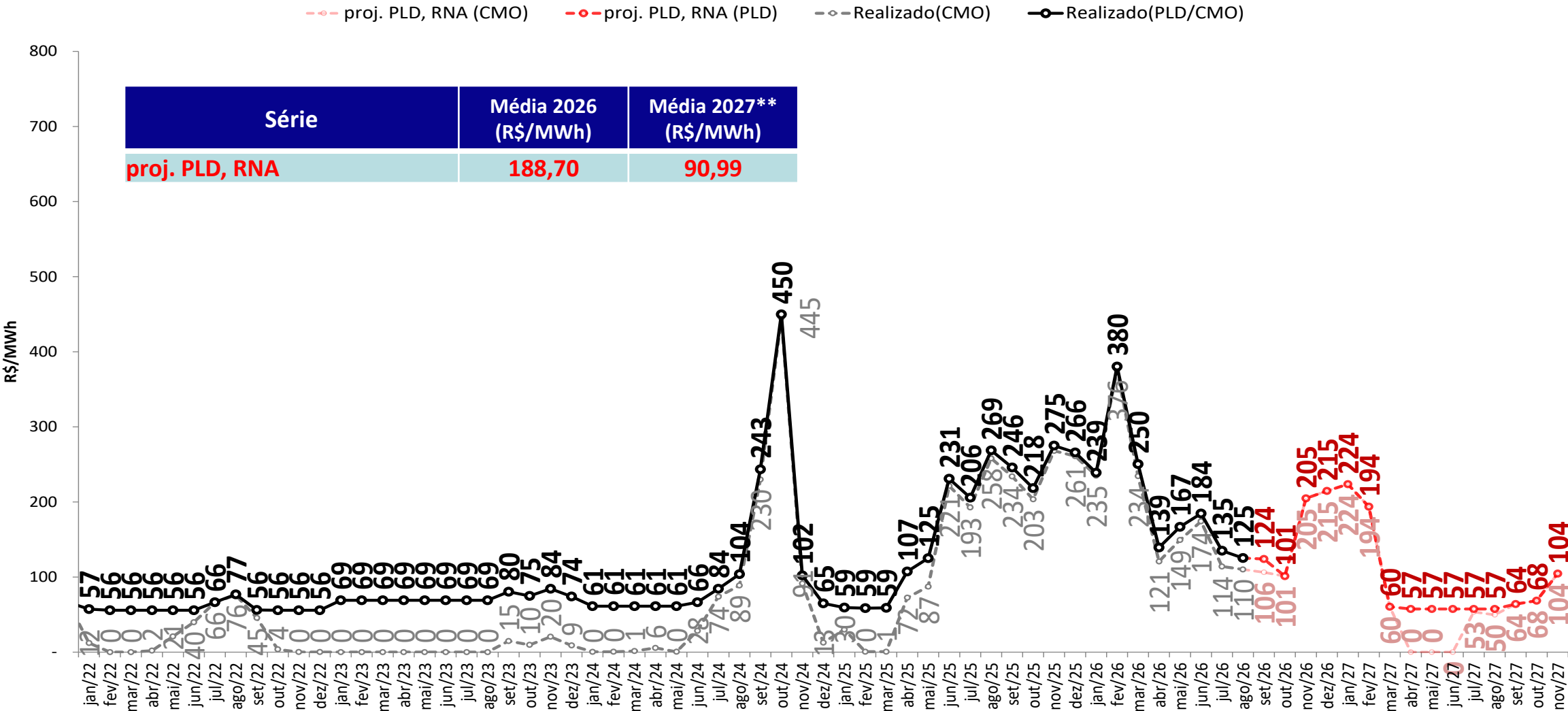
• Foram considerados:

- 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

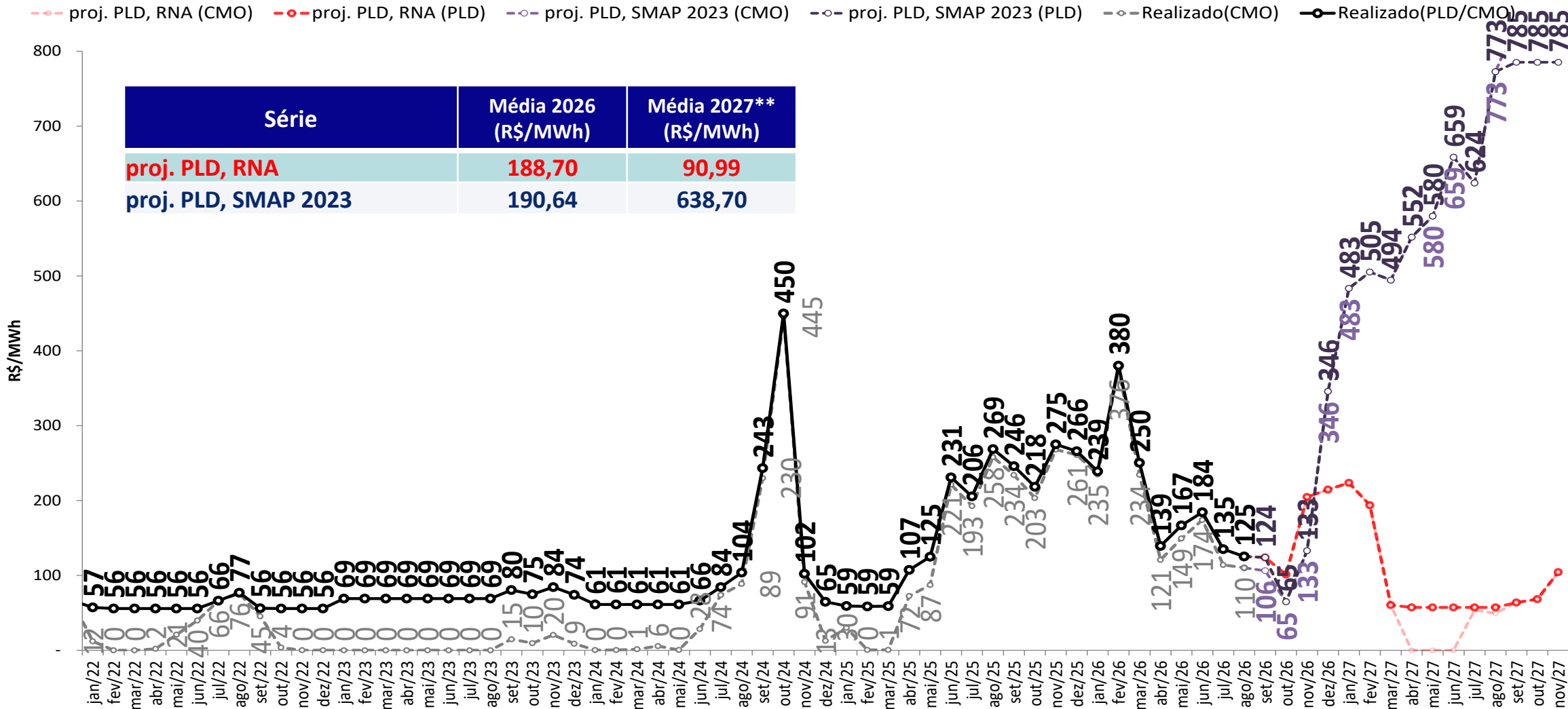
proj. PLD RNA



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

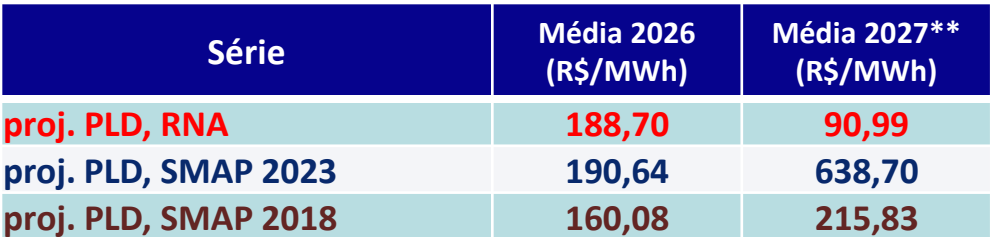
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

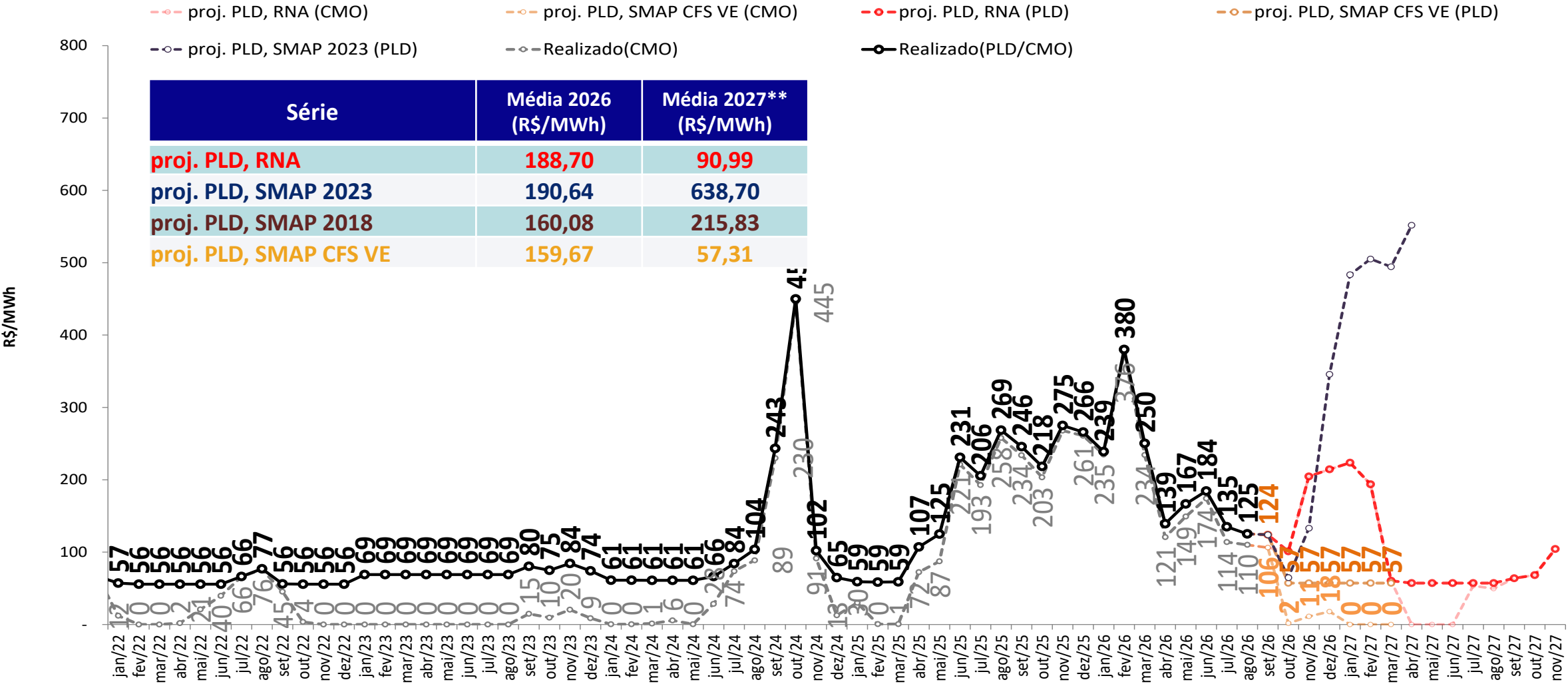
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

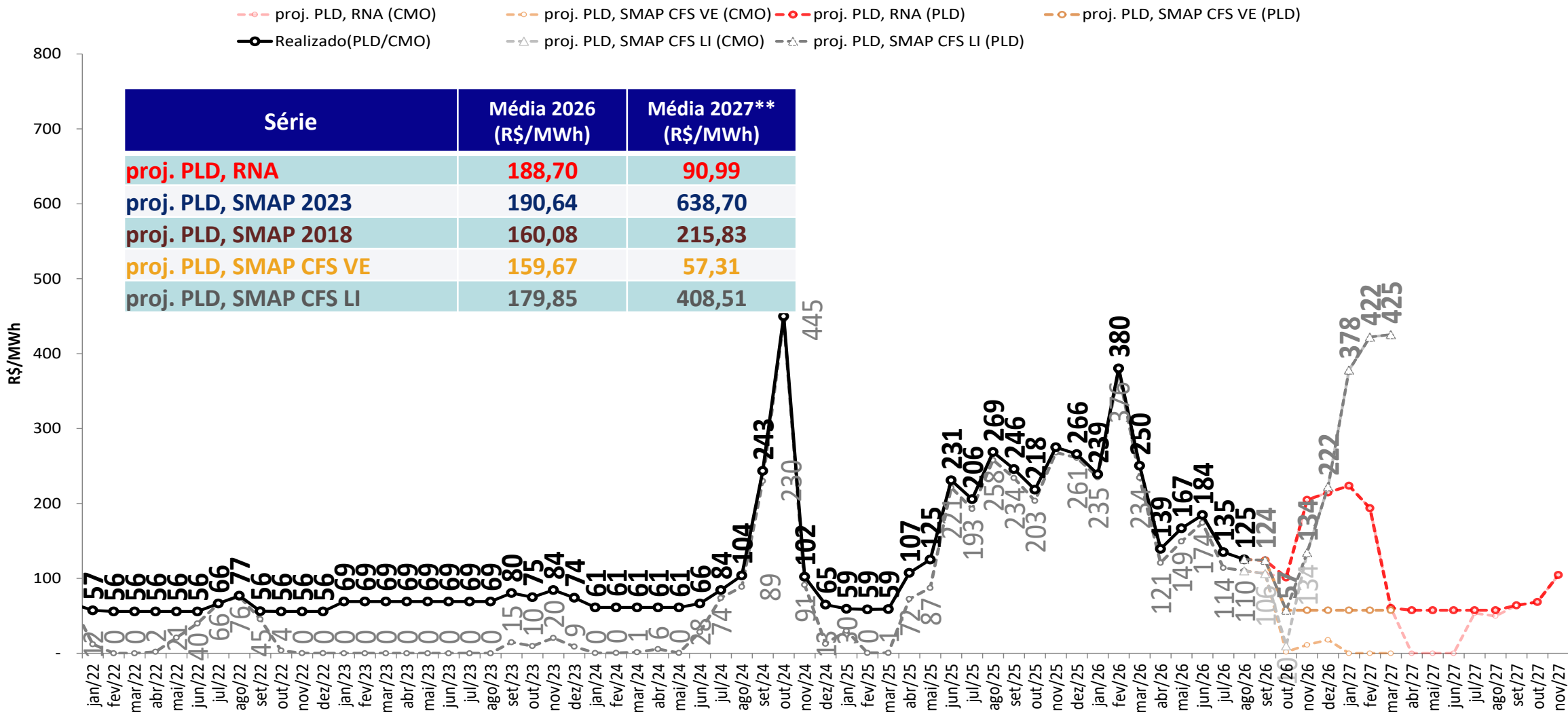
123

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

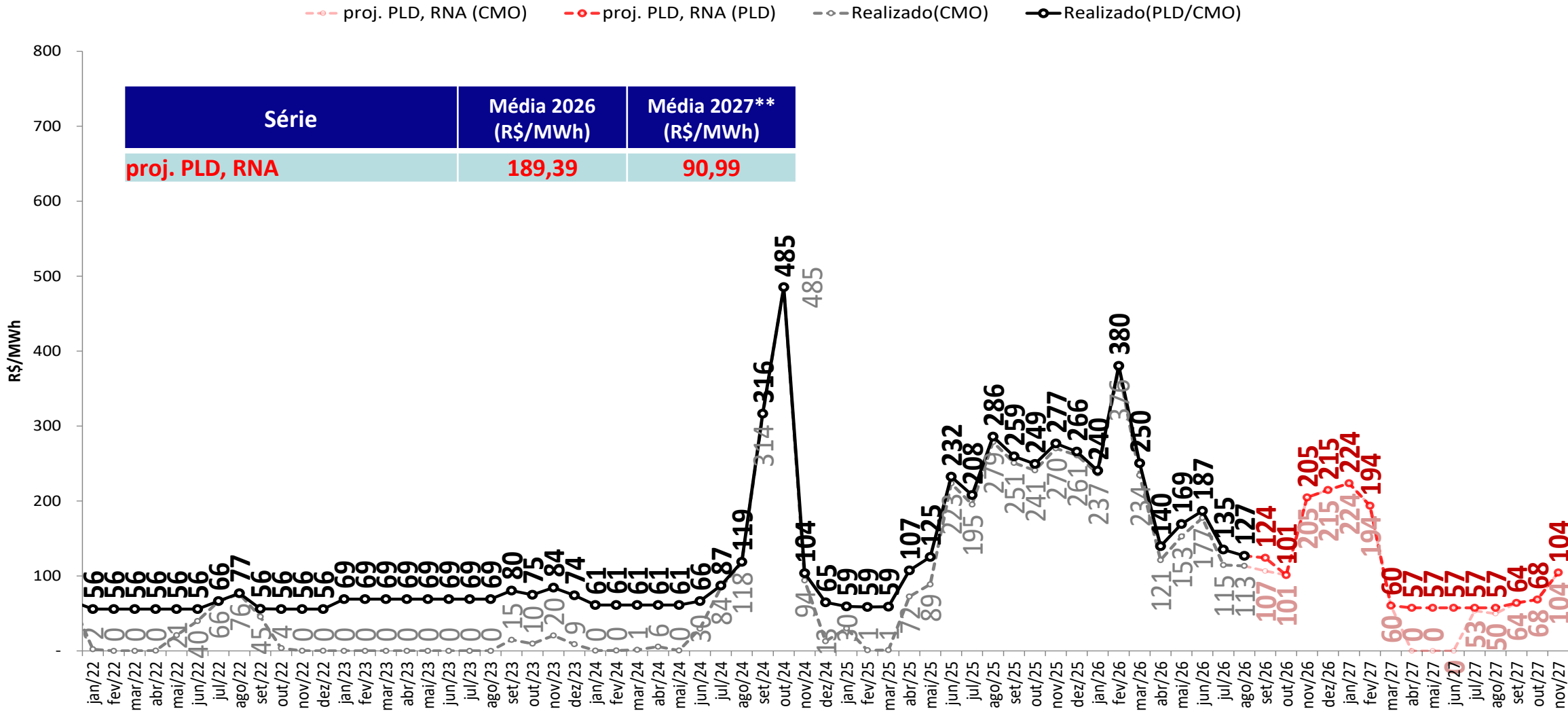
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

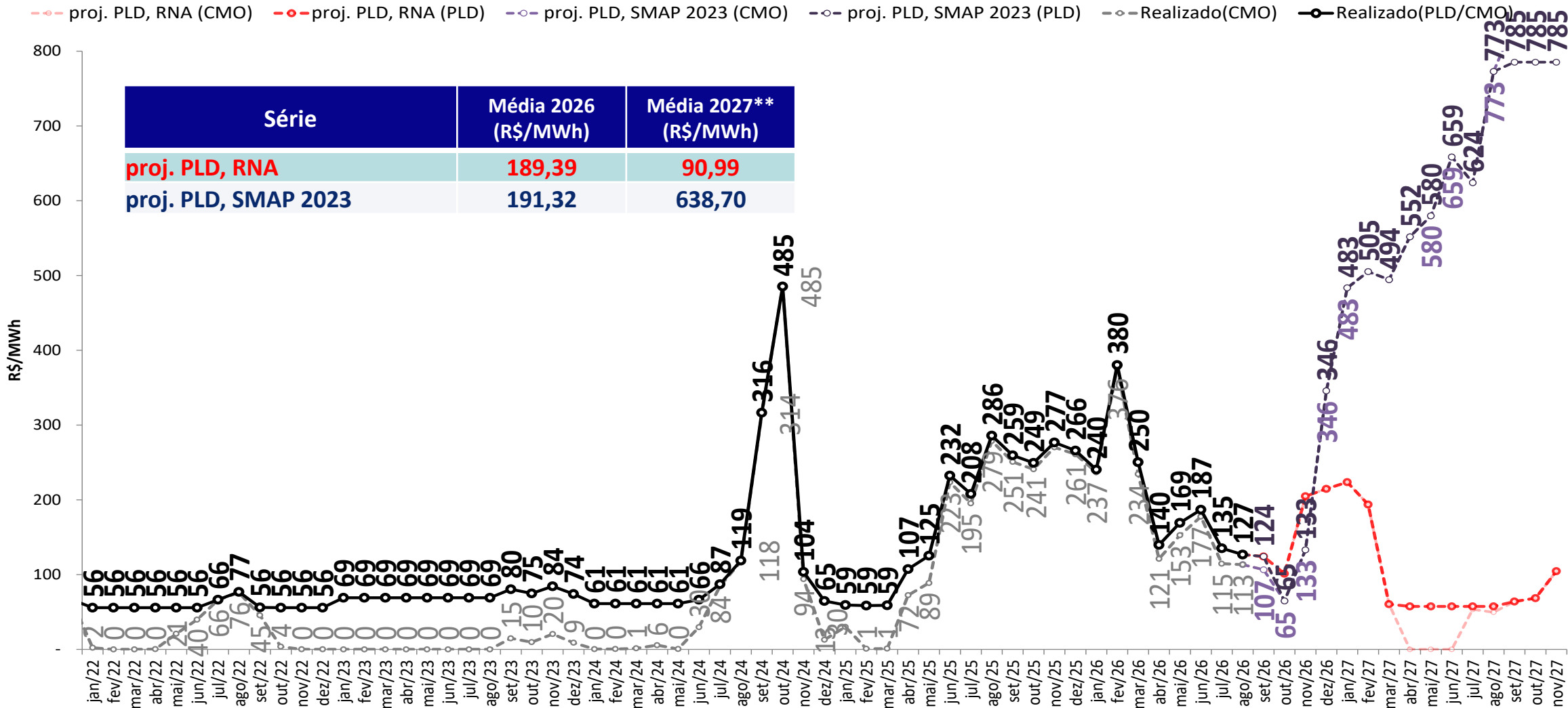
proj. PLD RNA



- 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

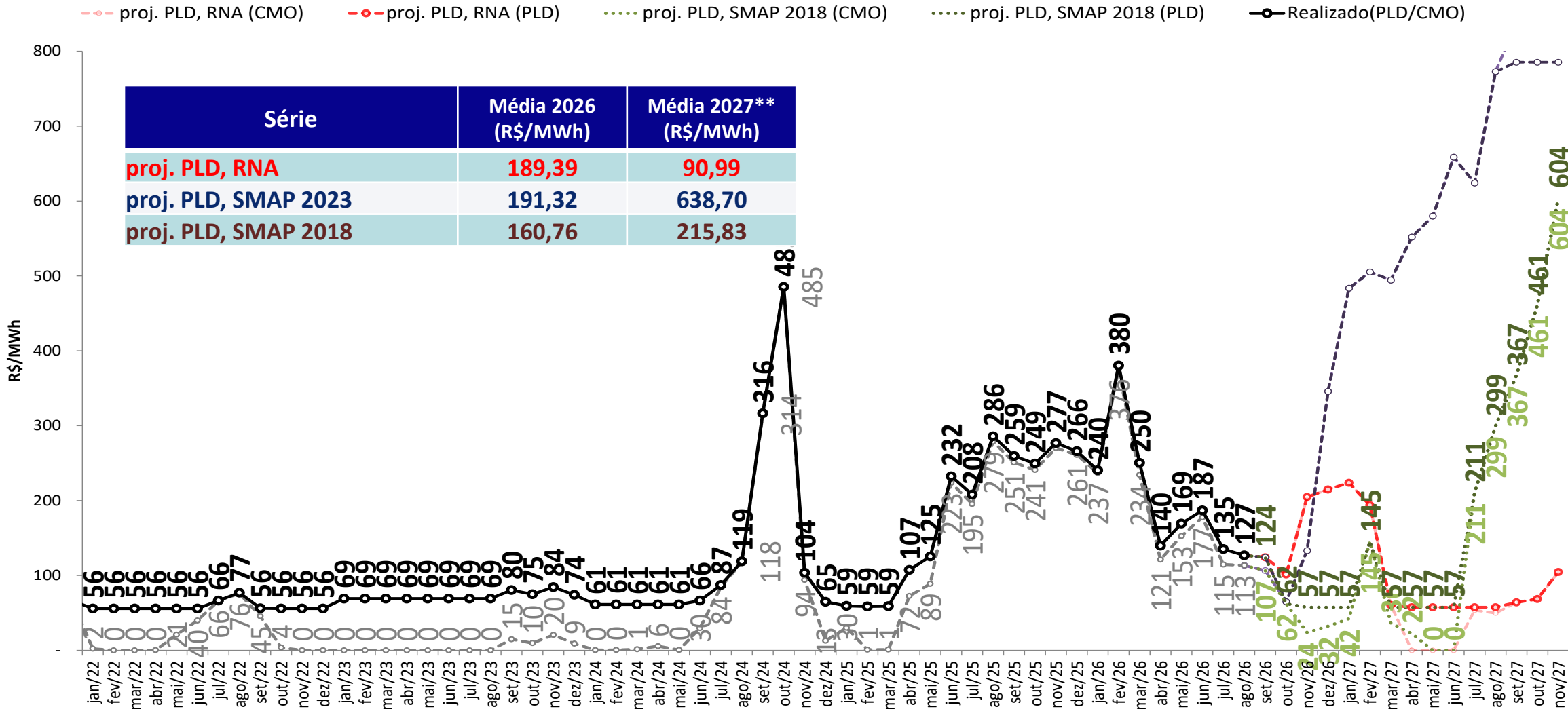


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



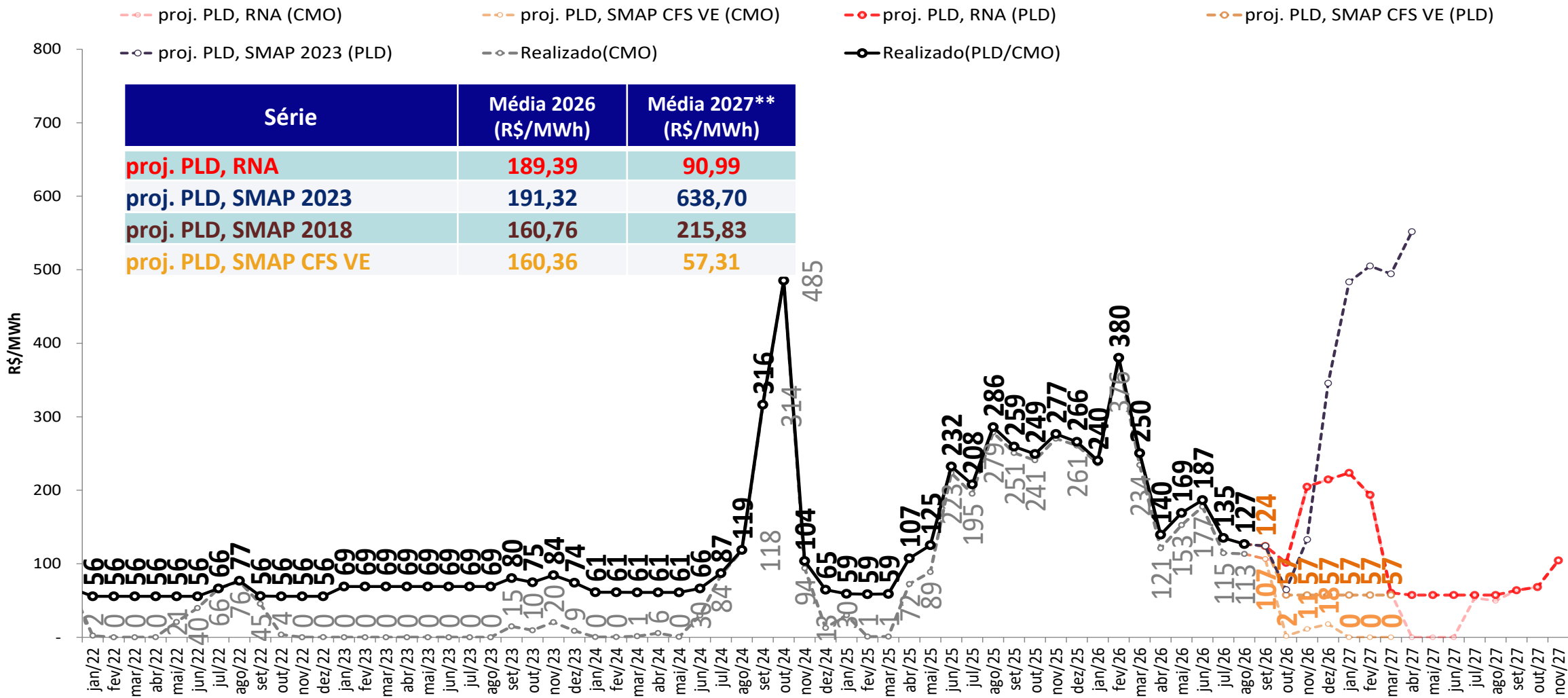
• Foram considerados:

- 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

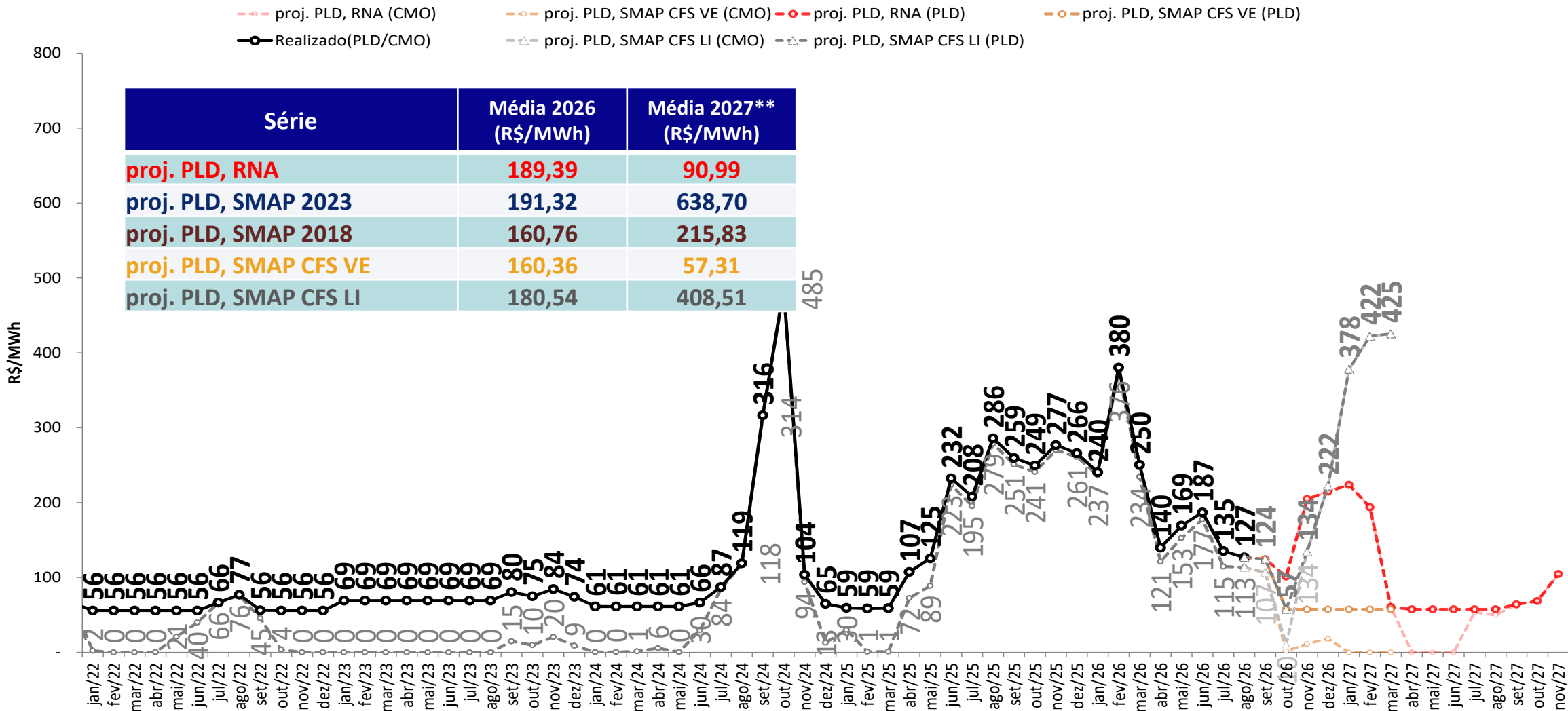


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** 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	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	65	133	346	483	505	494	552	580	659	624	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	62	57	57	57	145	57	57	57	57	211	299	367	461	604
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	134	222	378	422	425	-	-	-	-	-	-	-	-

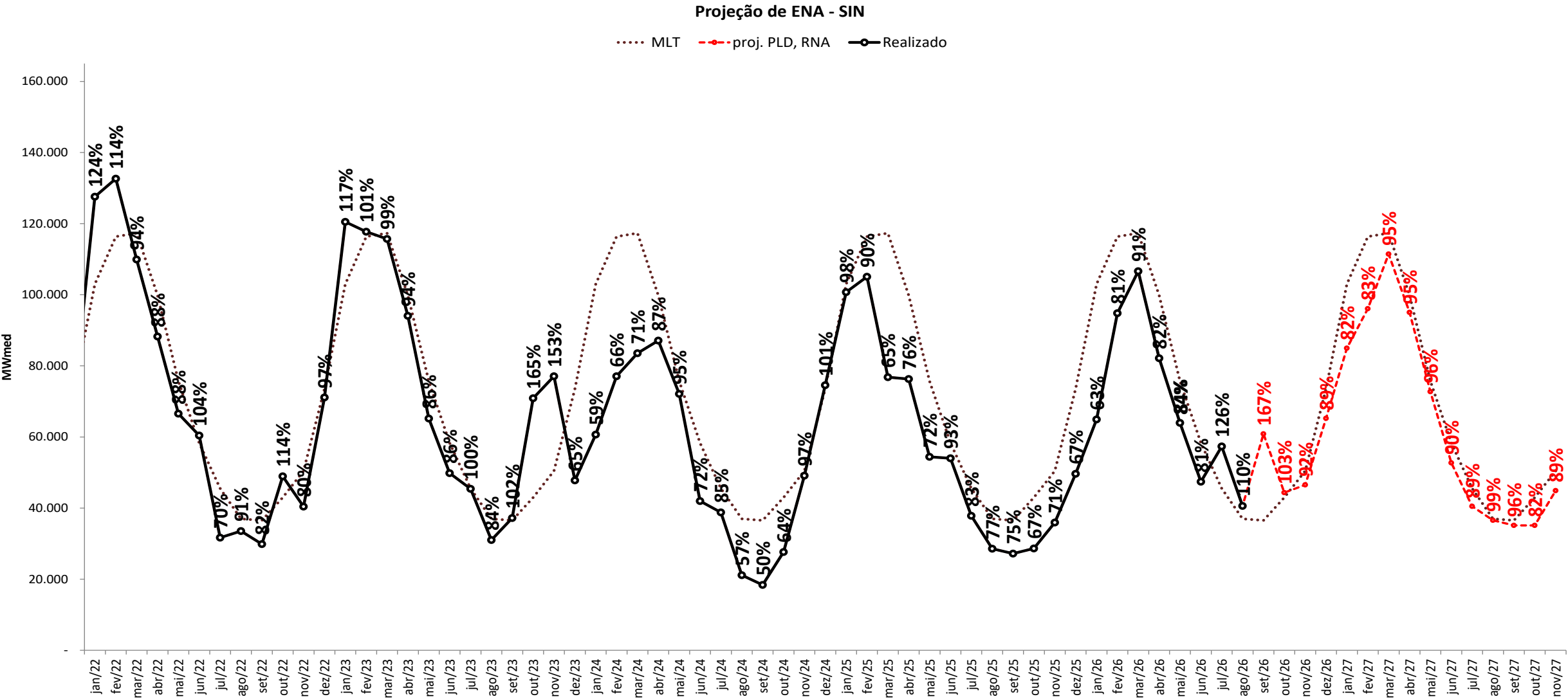
S	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	67	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	276	483	505	494	552	580	659	624	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	57	57	57	57	145	57	57	57	57	211	299	367	461	604
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	57	57	291	422	425	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	65	133	346	483	505	494	552	580	659	624	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	62	57	57	57	145	57	57	57	57	211	299	367	461	604
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	134	222	378	422	425	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	65	133	346	483	505	494	552	580	659	624	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	62	57	57	57	145	57	57	57	57	211	299	367	461	604
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	134	222	378	422	425	-	-	-	-	-	-	-	-

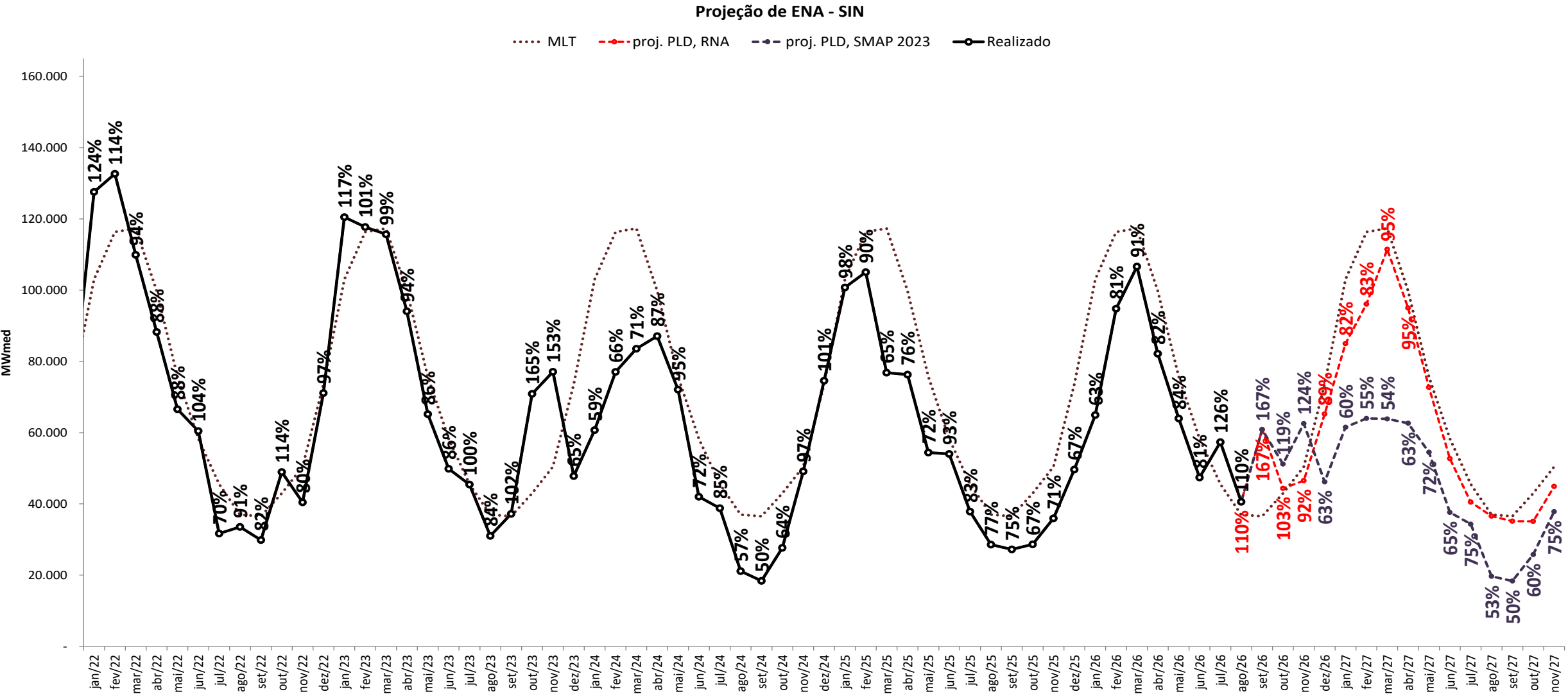
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



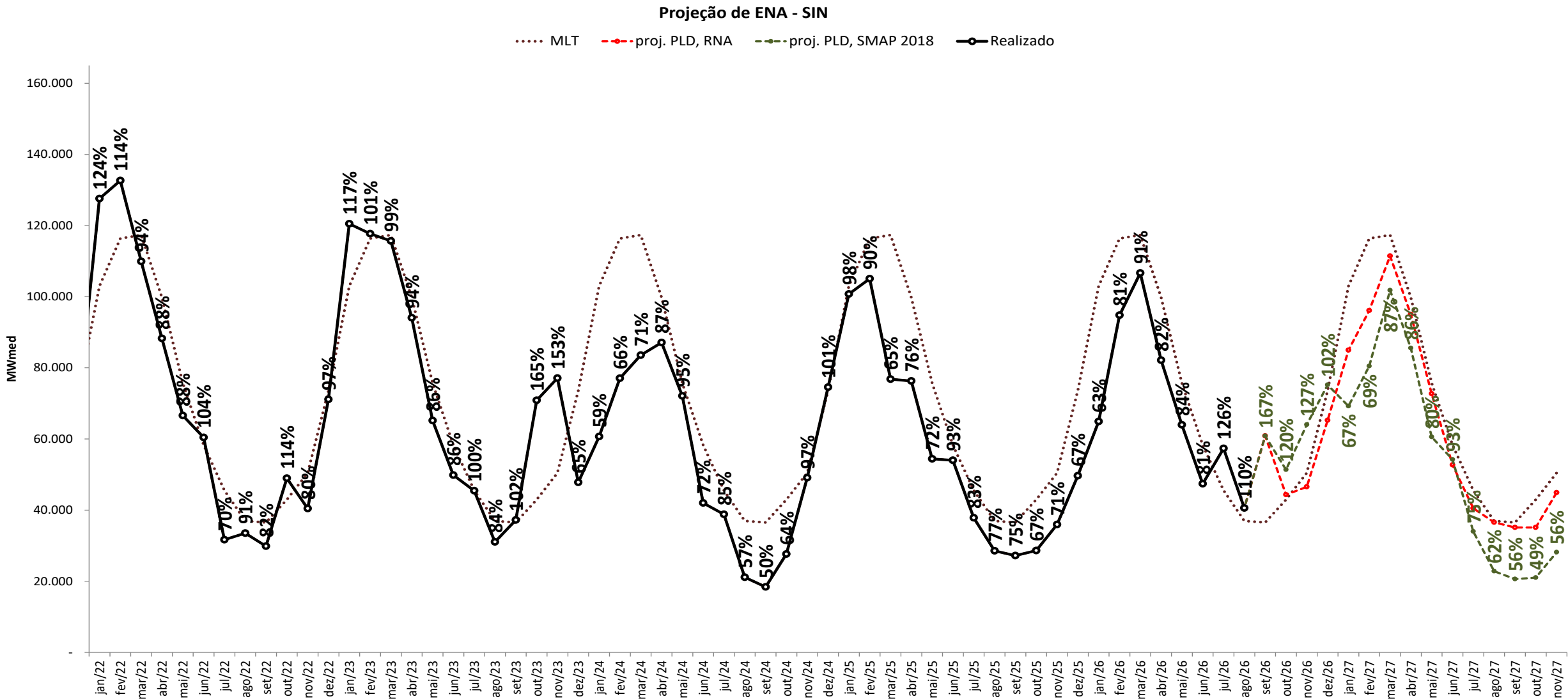
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



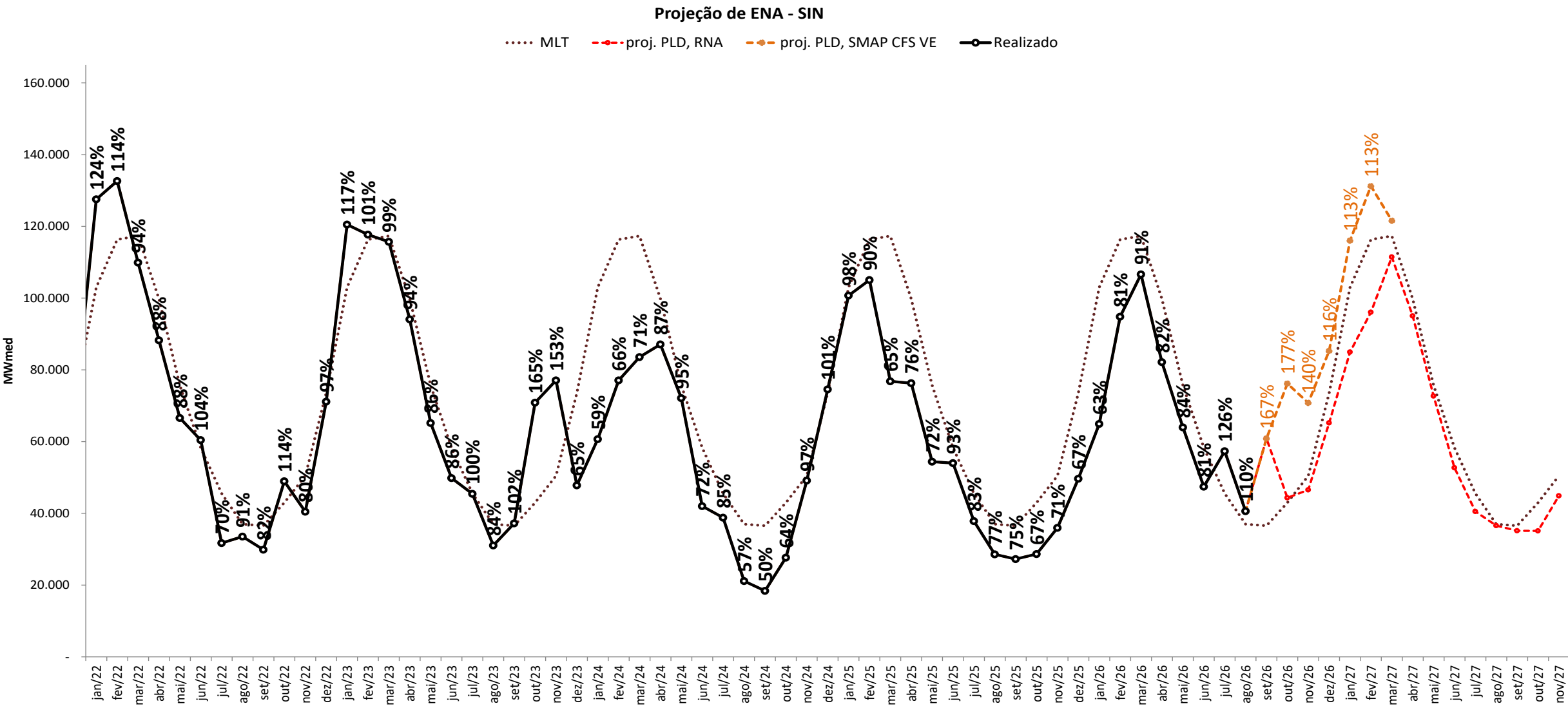
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



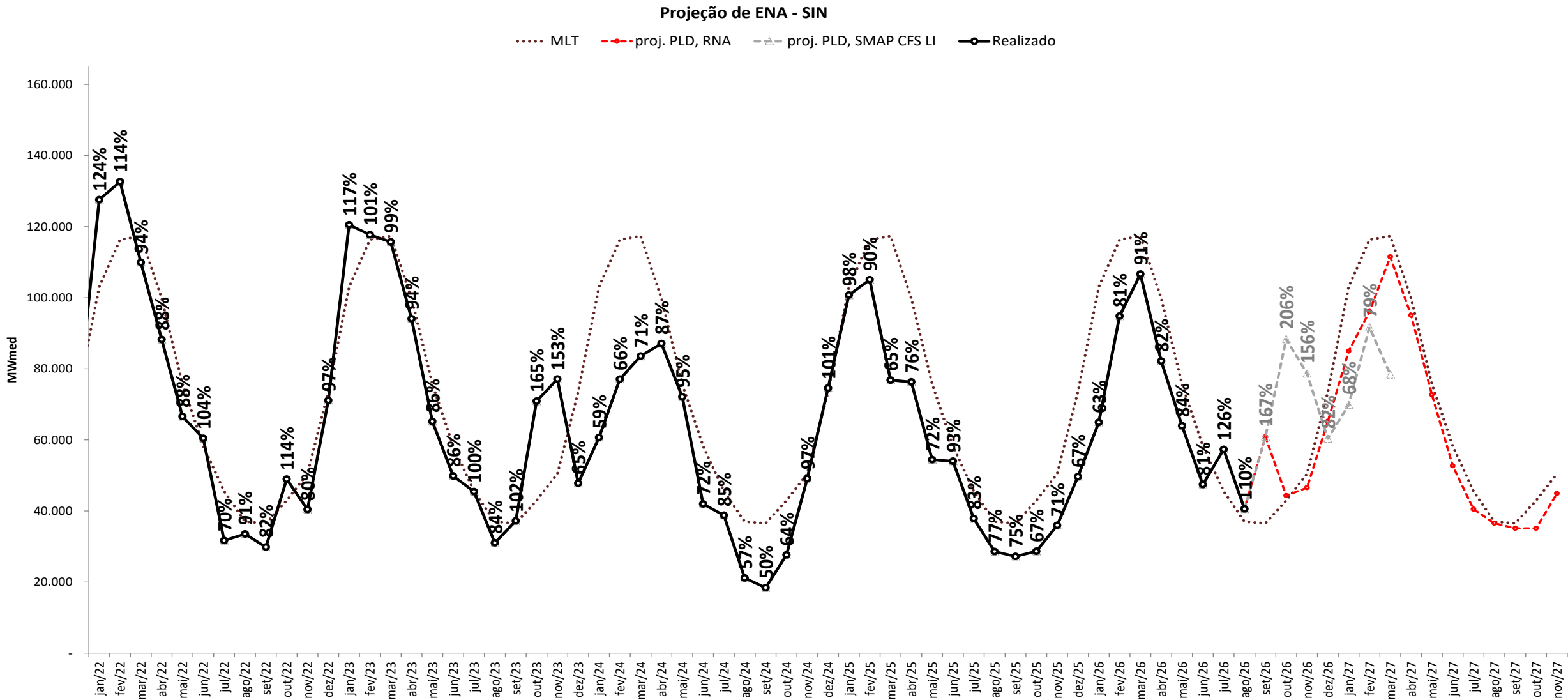
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

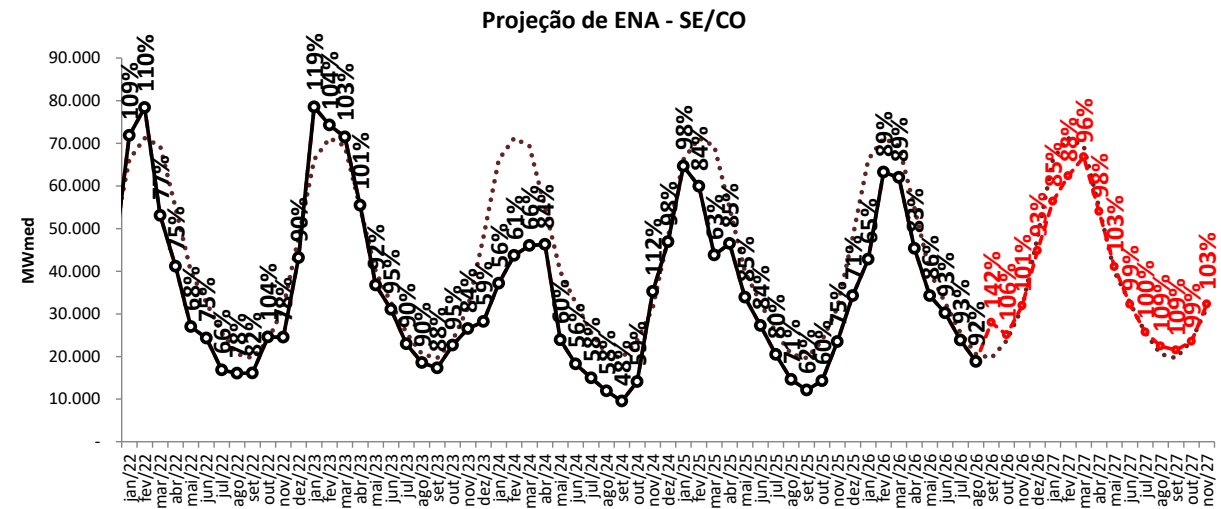
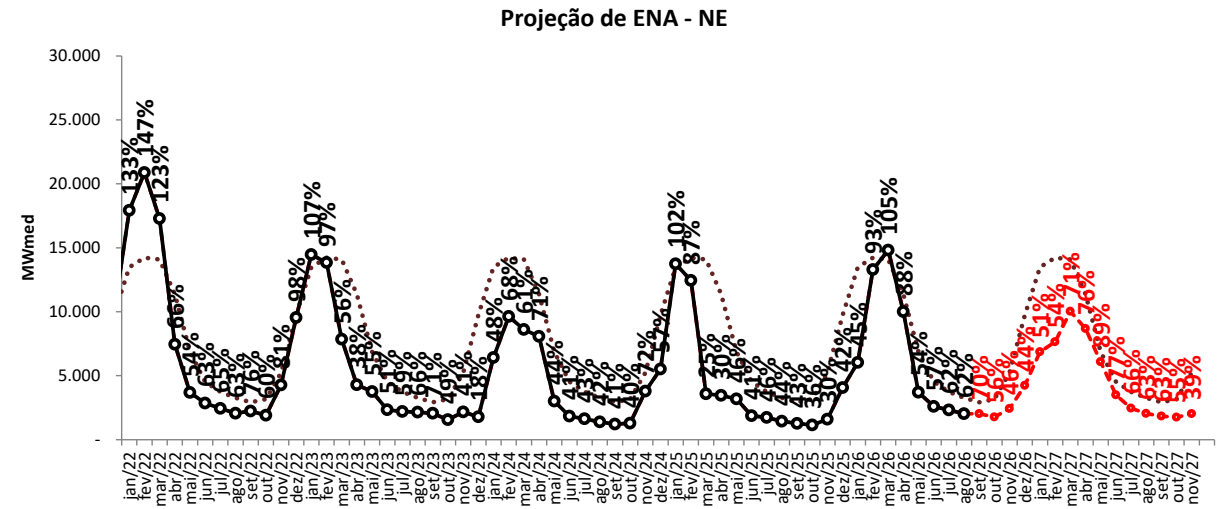


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



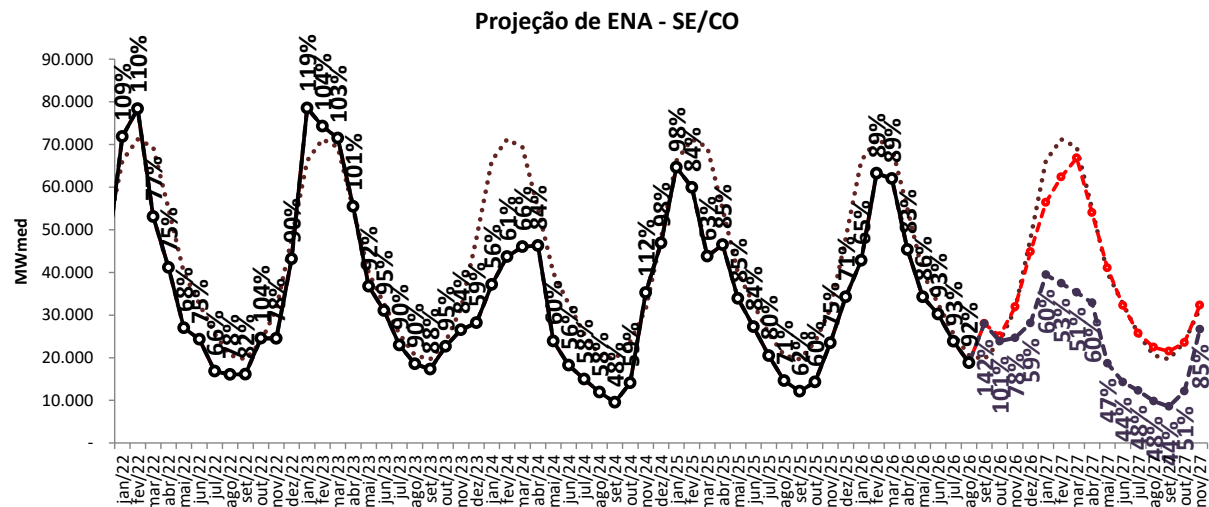
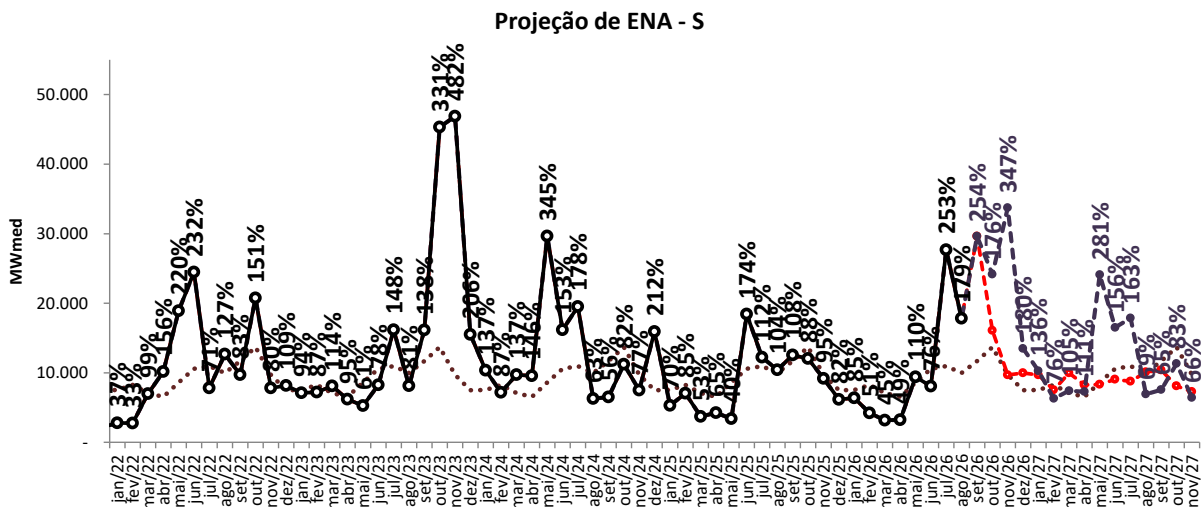
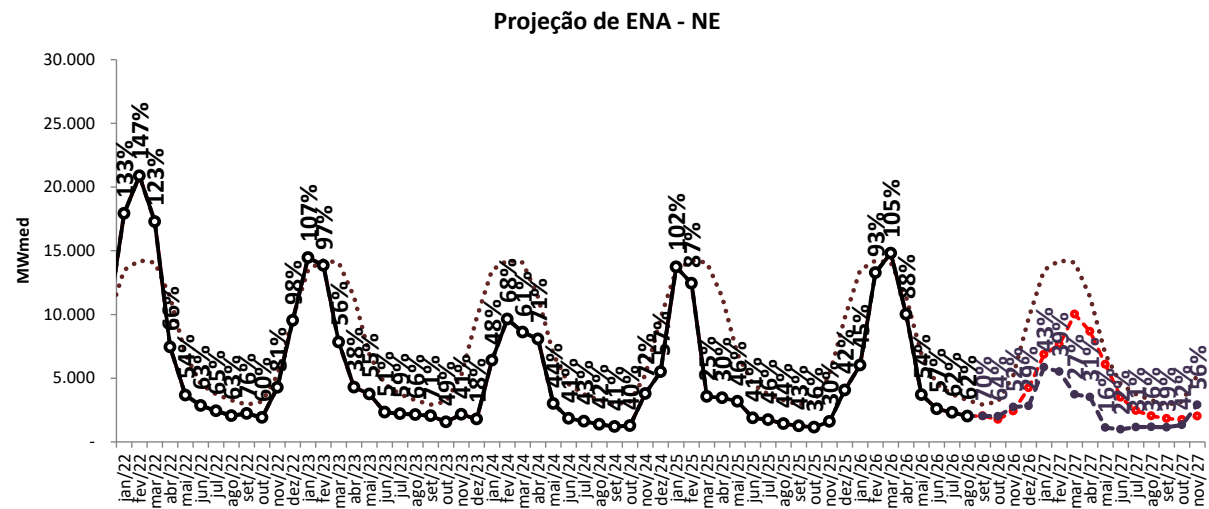
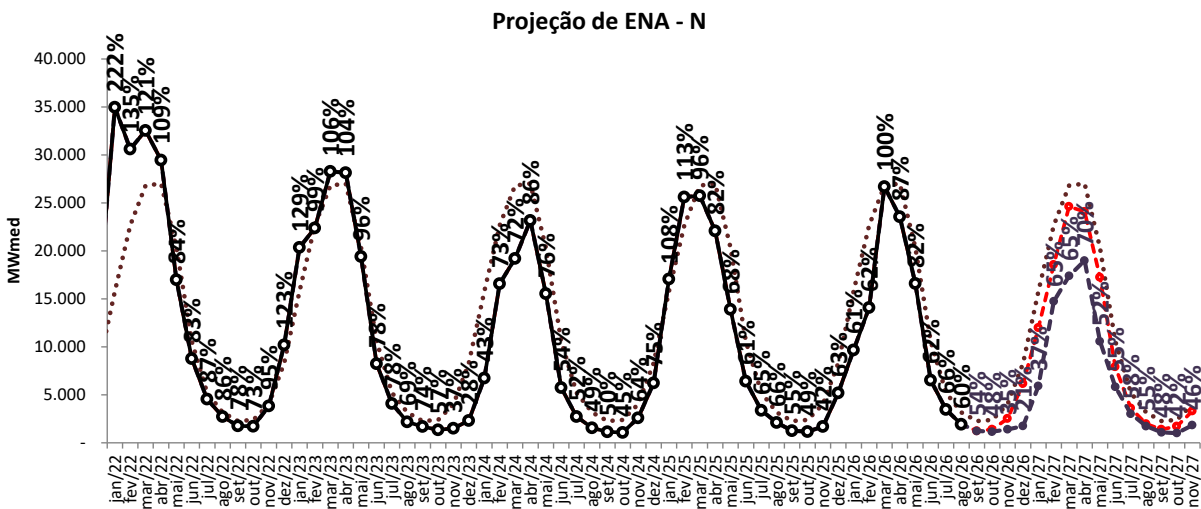
ccee



—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

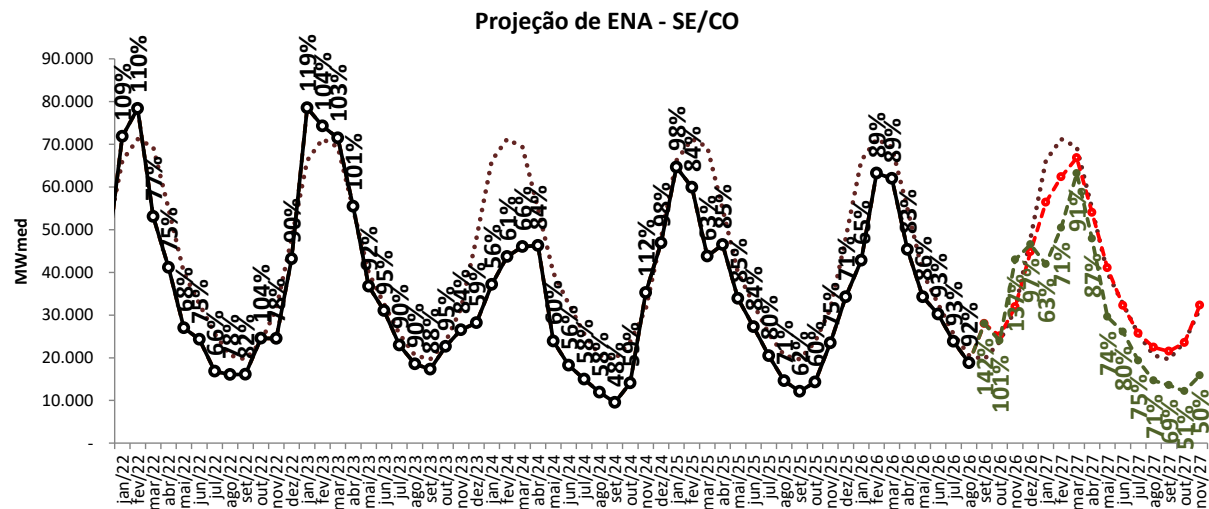
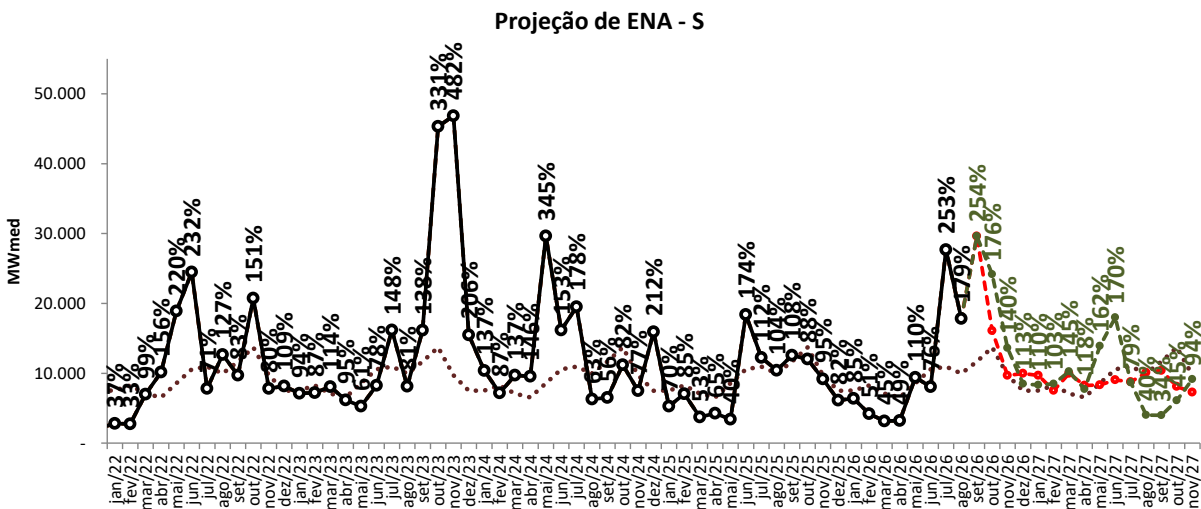
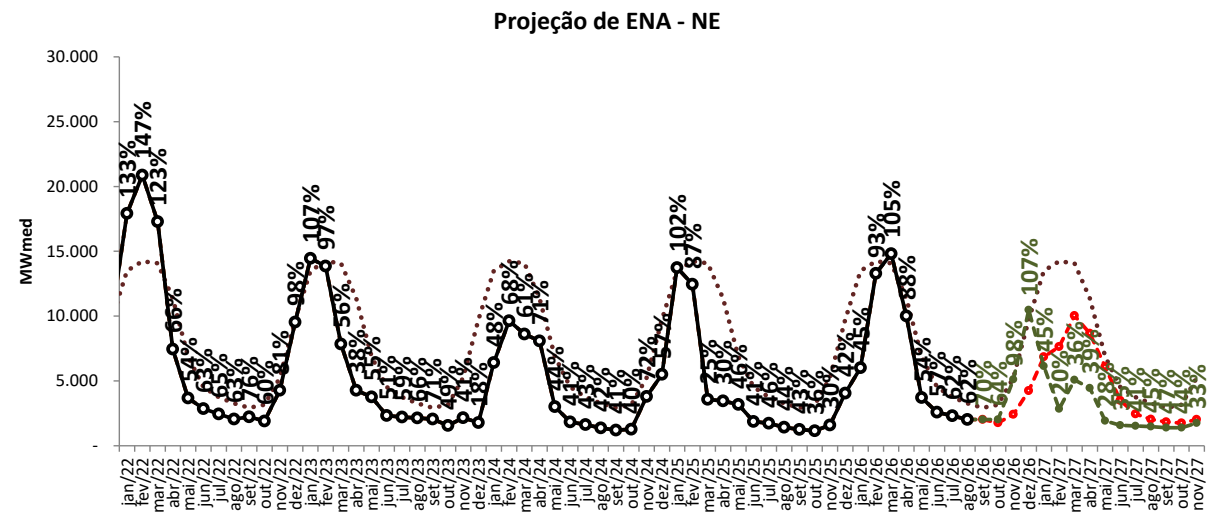
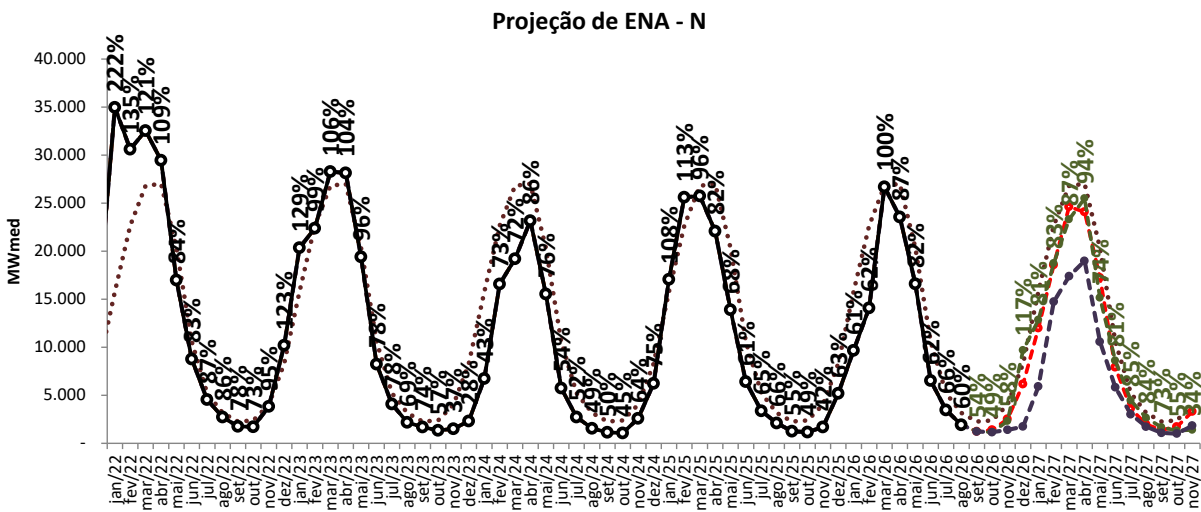
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

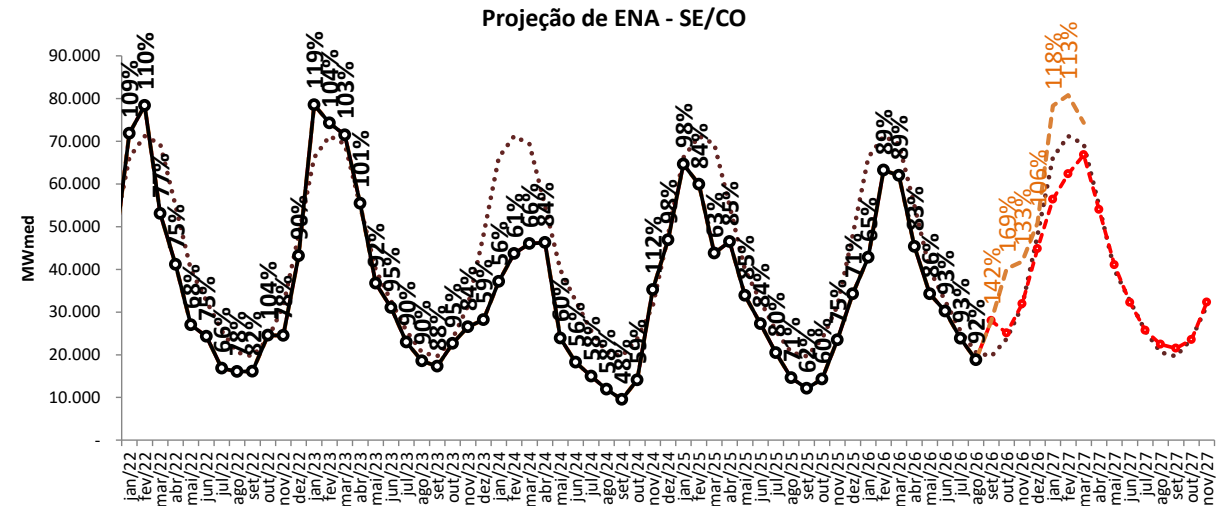
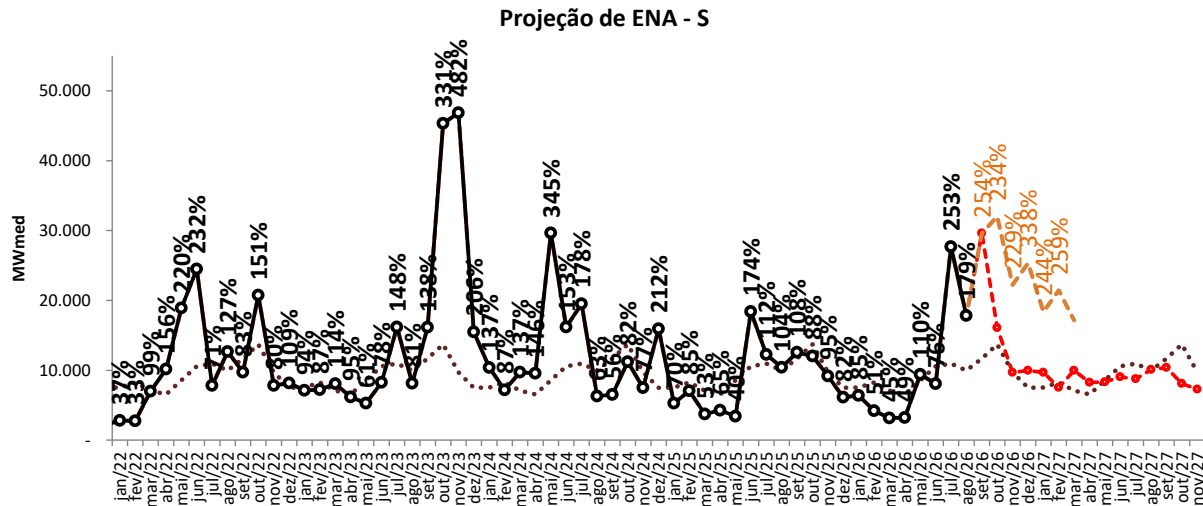
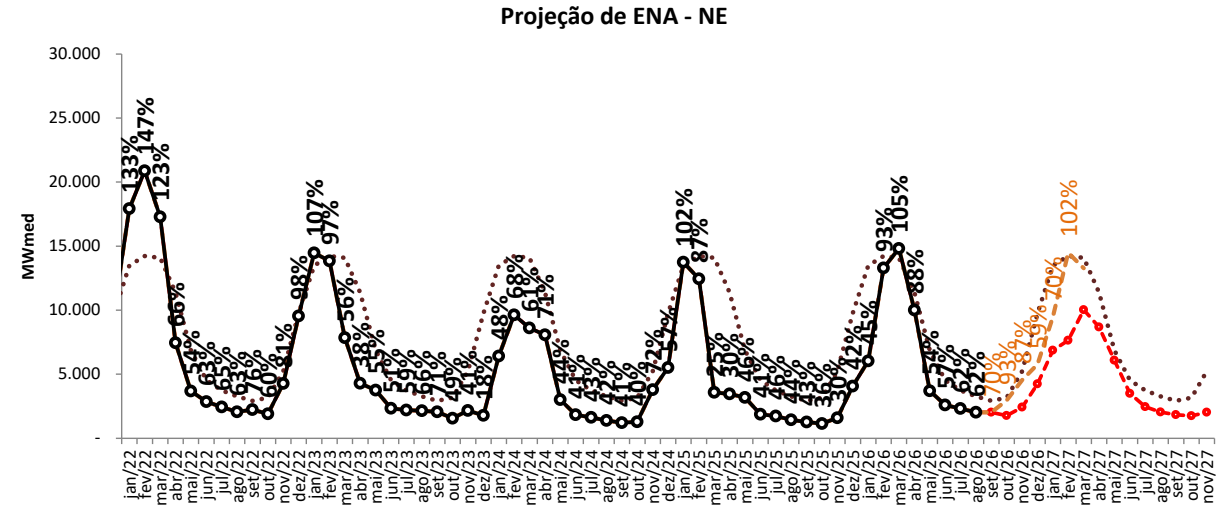
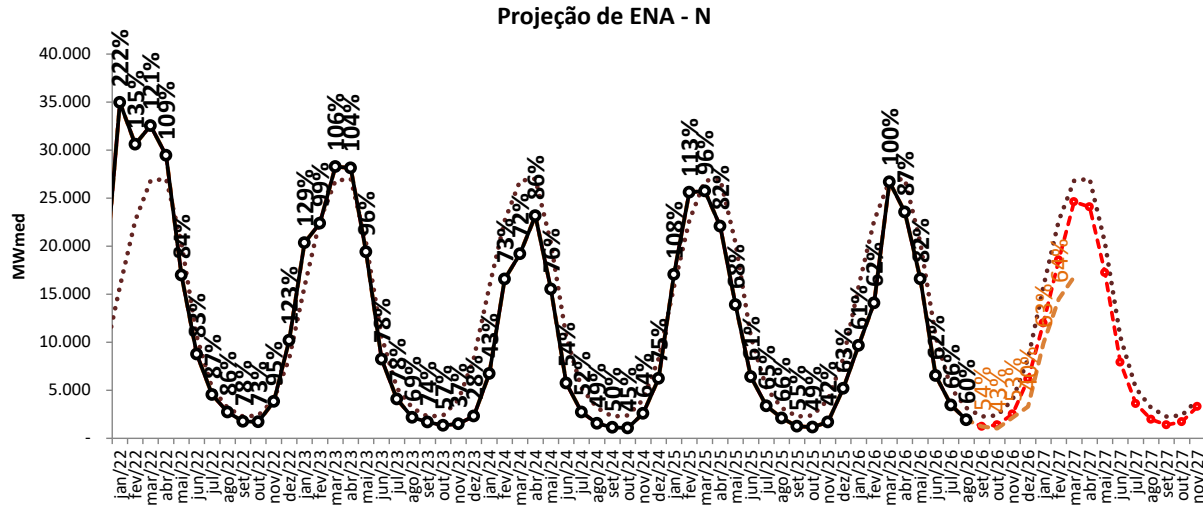
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



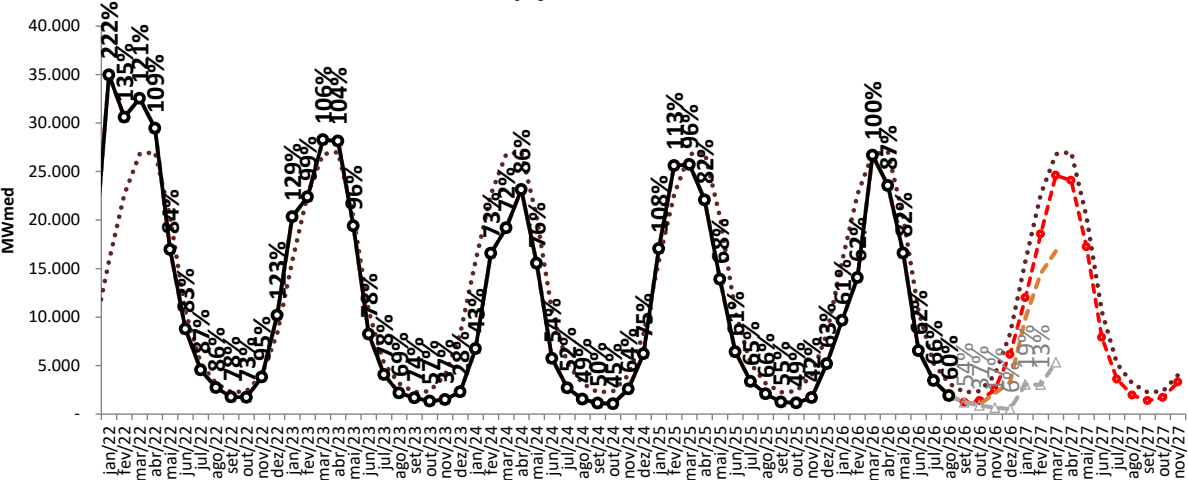
..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

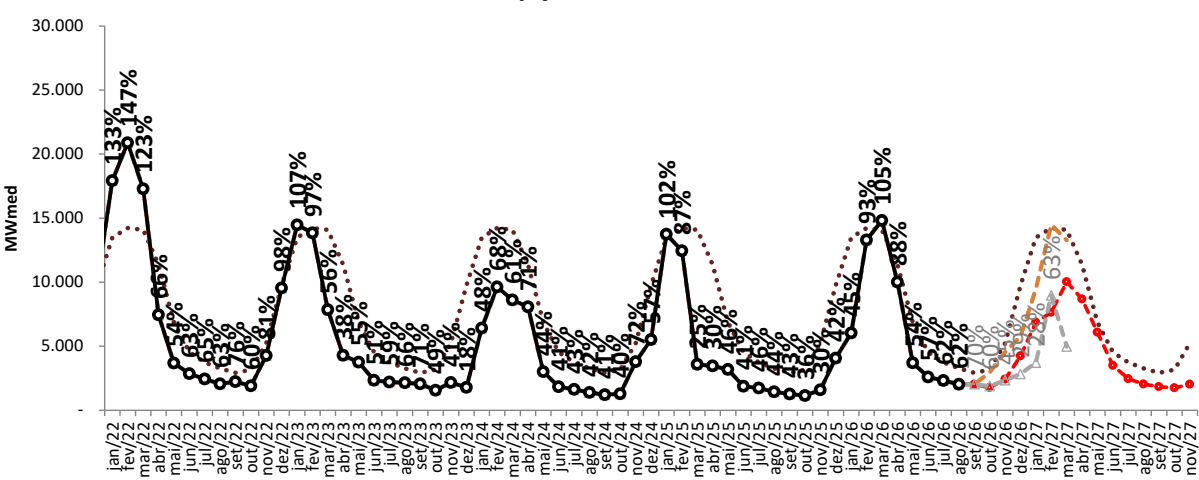
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



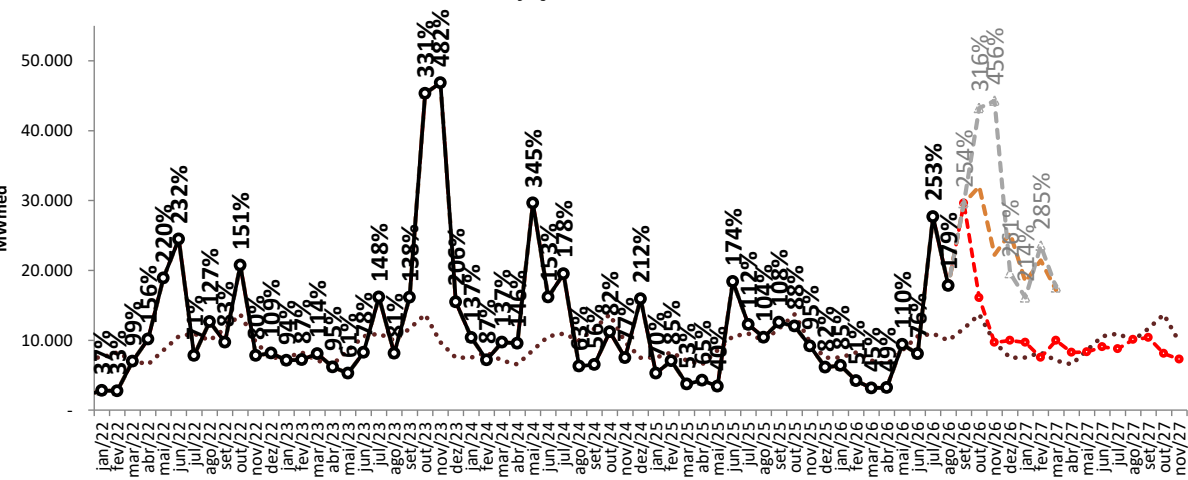
Projeção de ENA - N



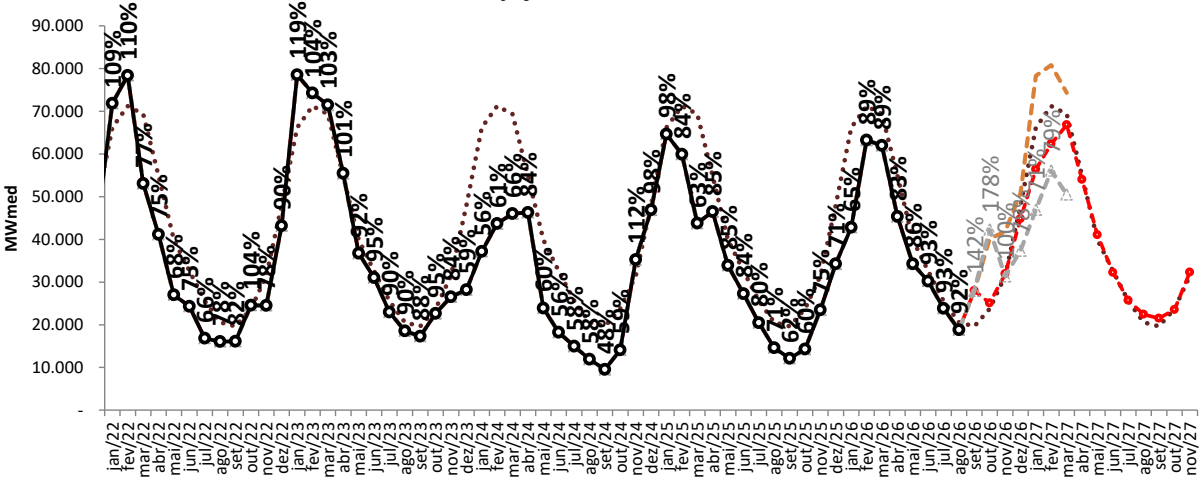
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

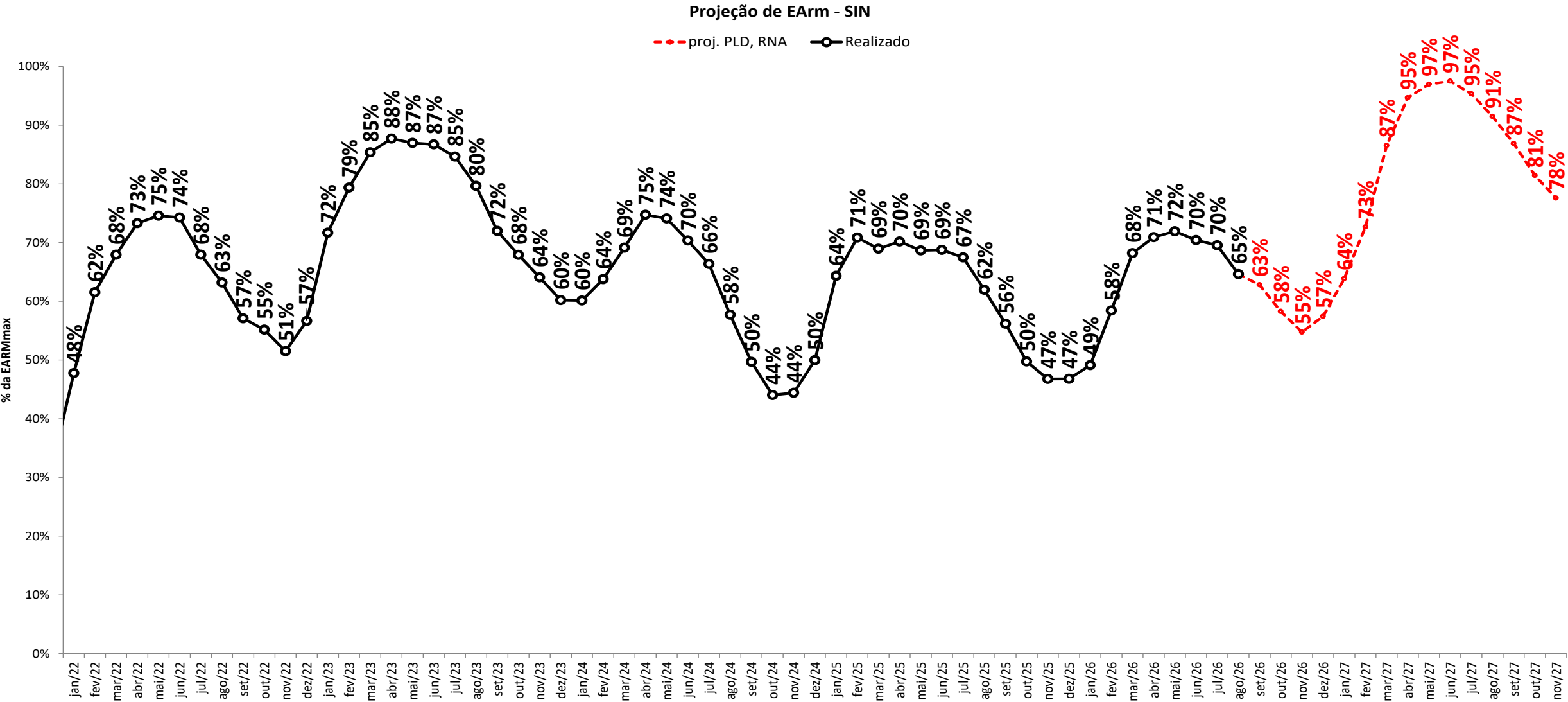
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

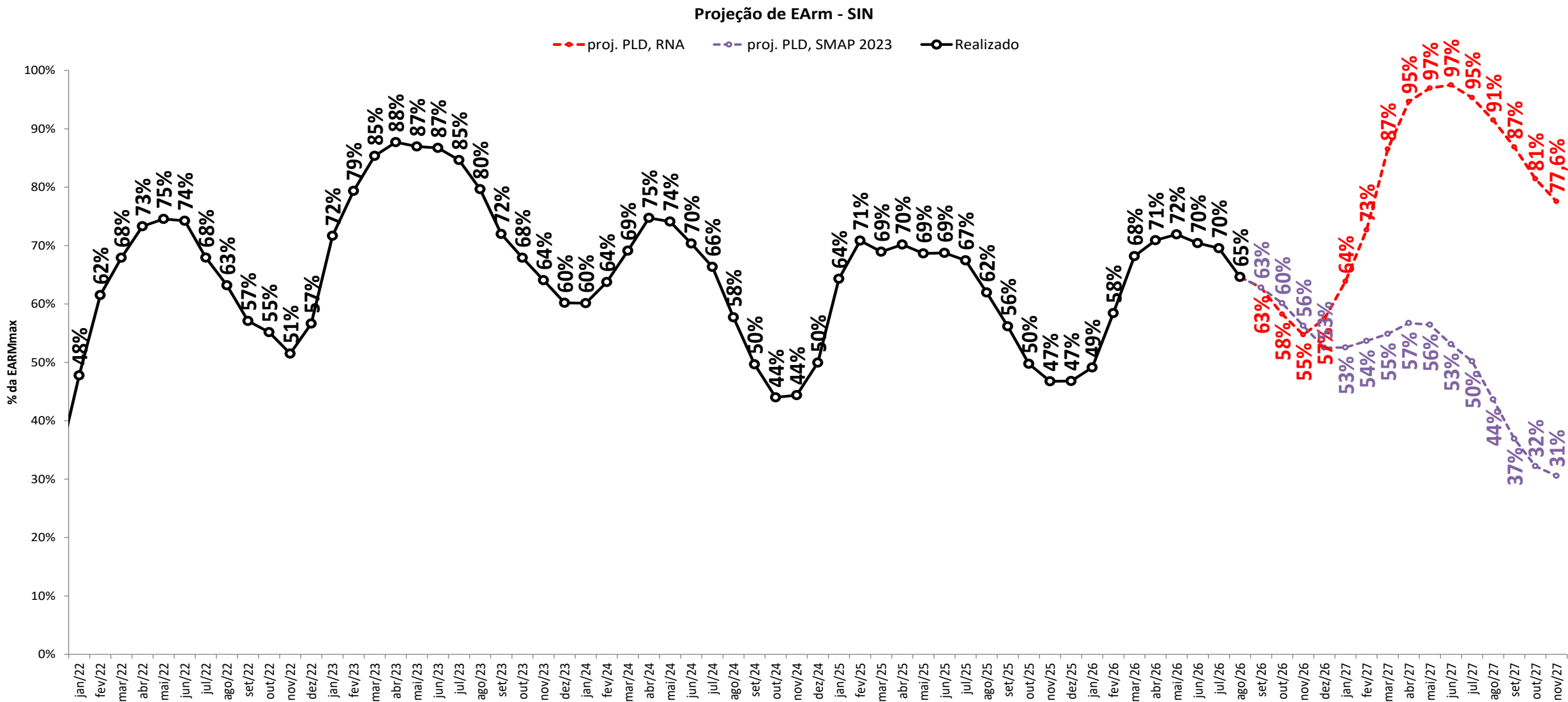
—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



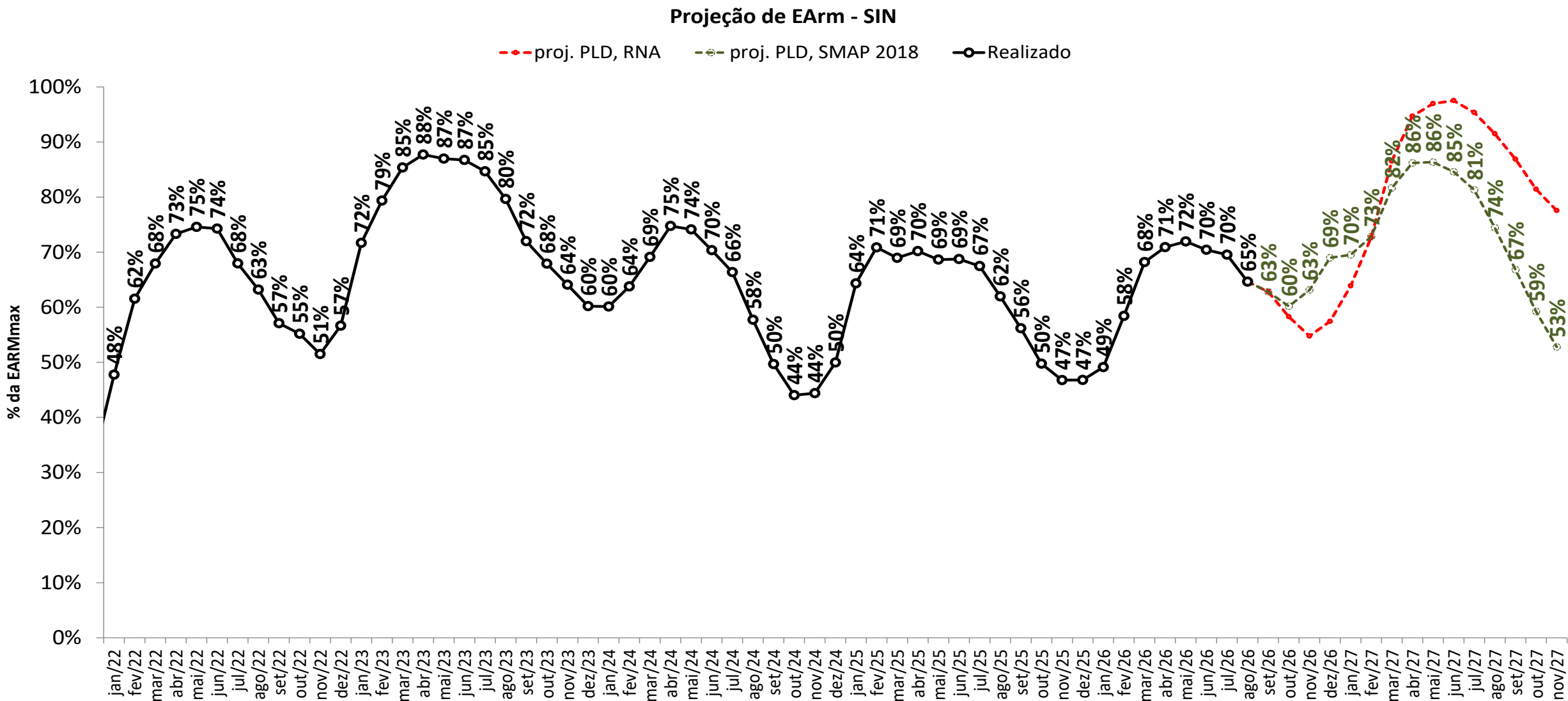
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



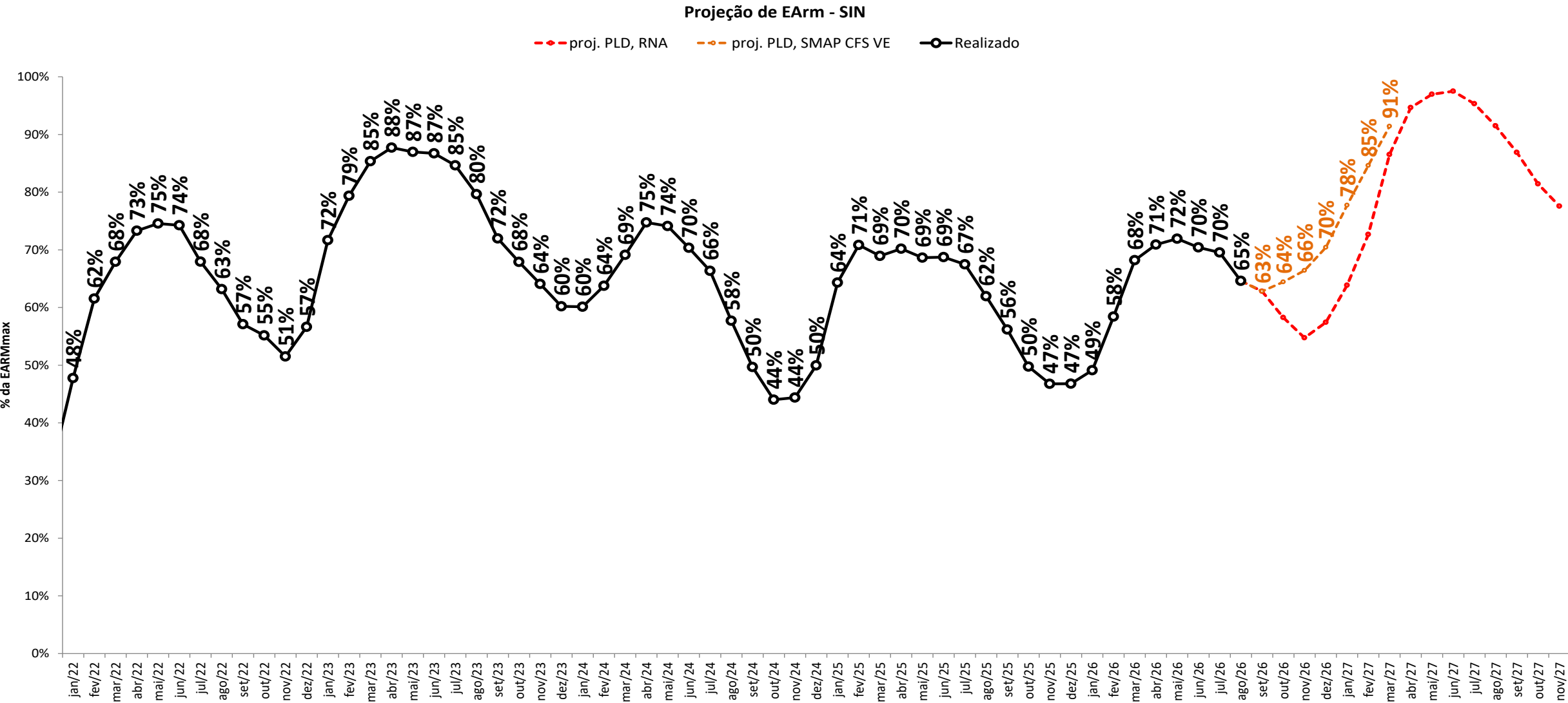
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



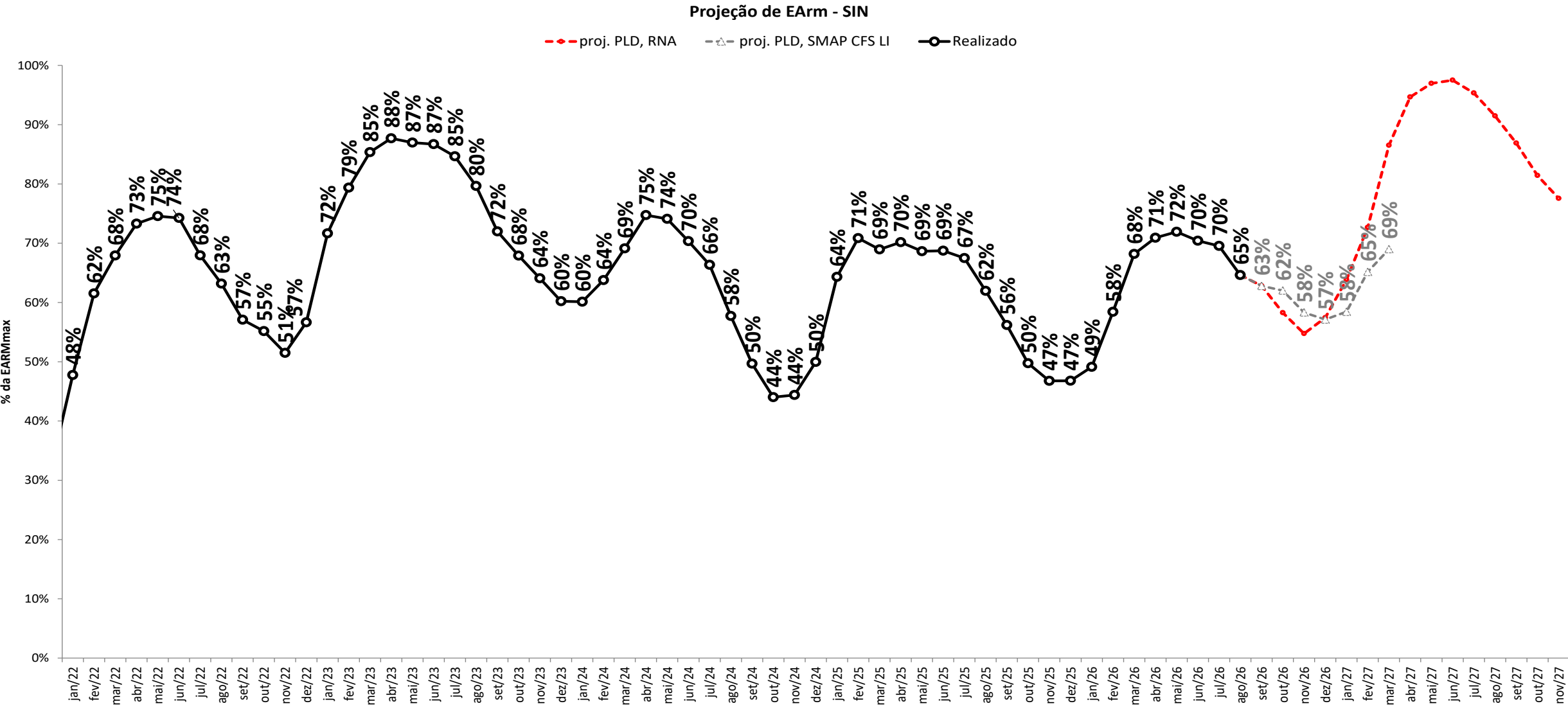
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



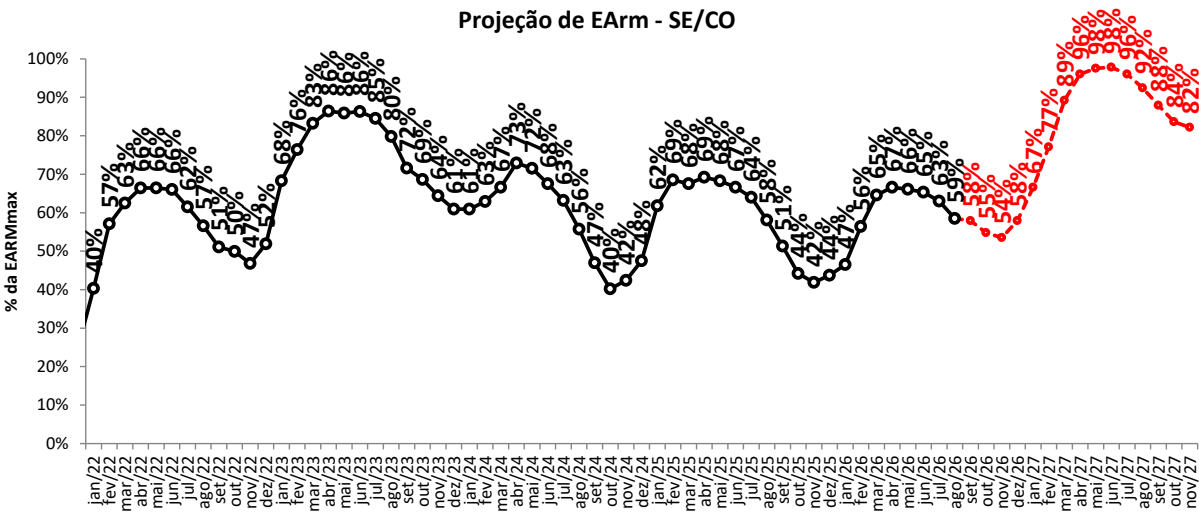
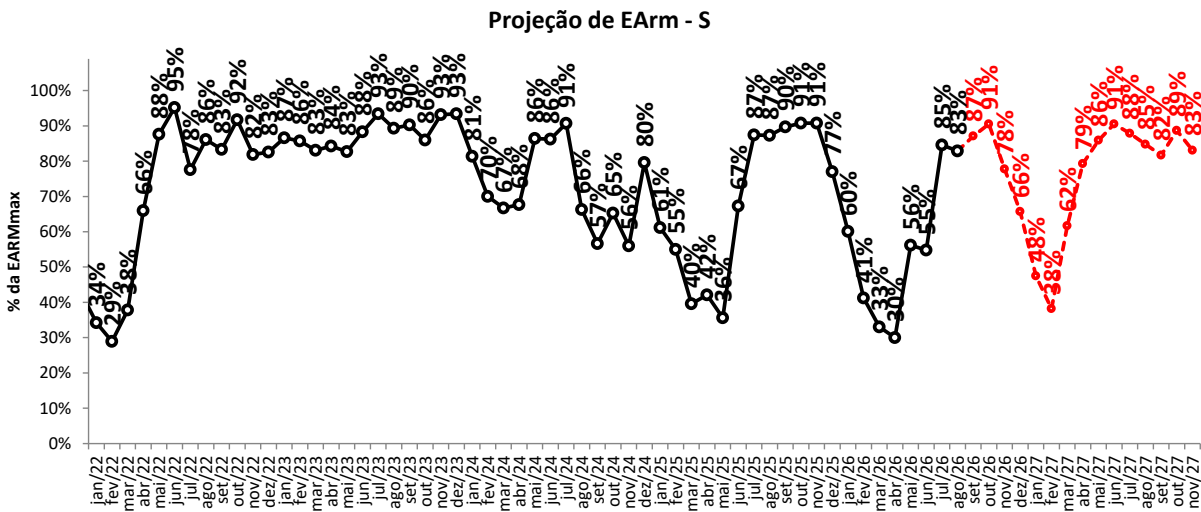
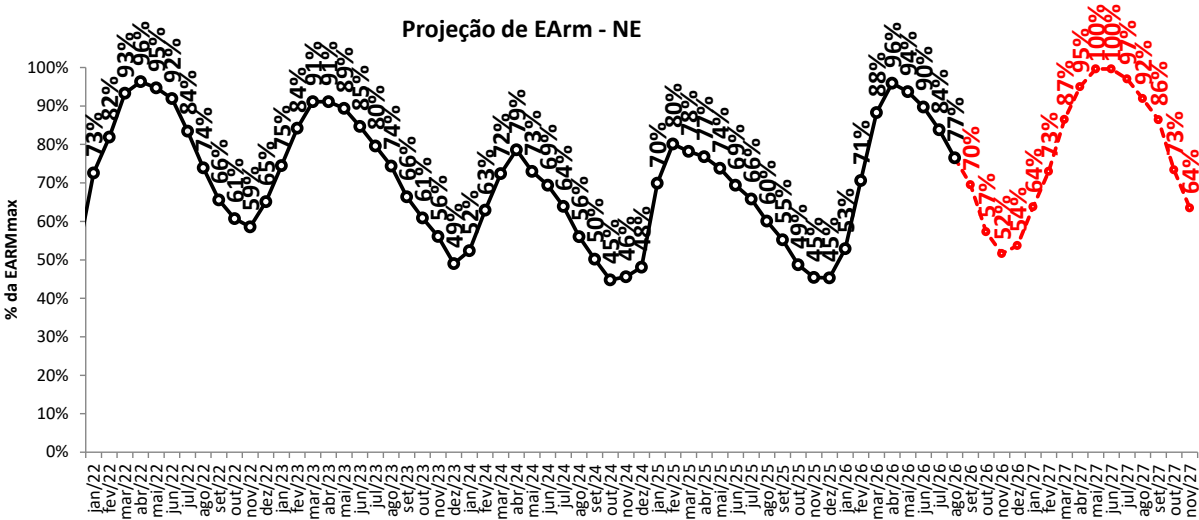
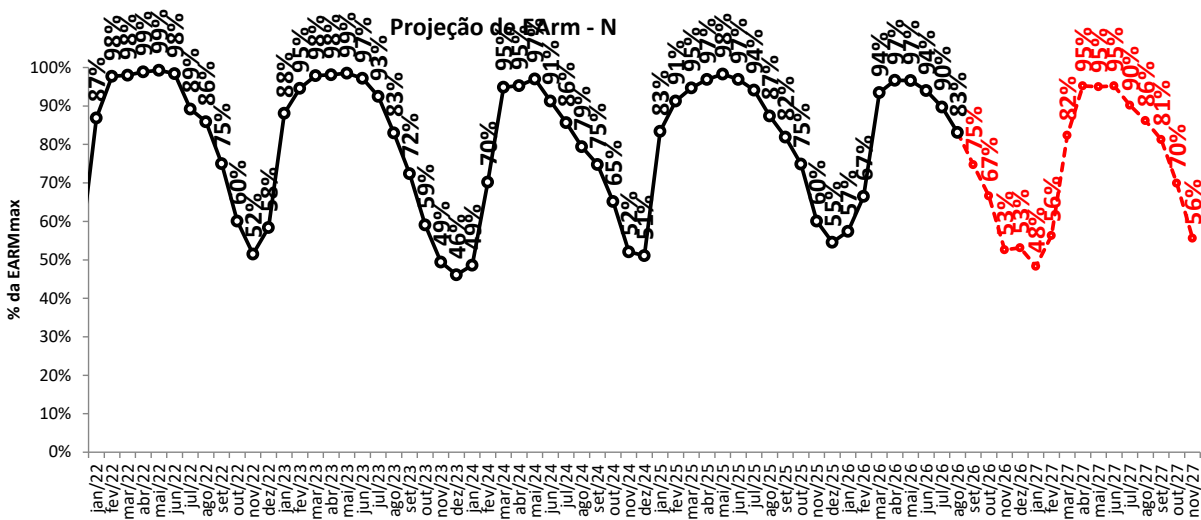
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projecção de energia armazenada

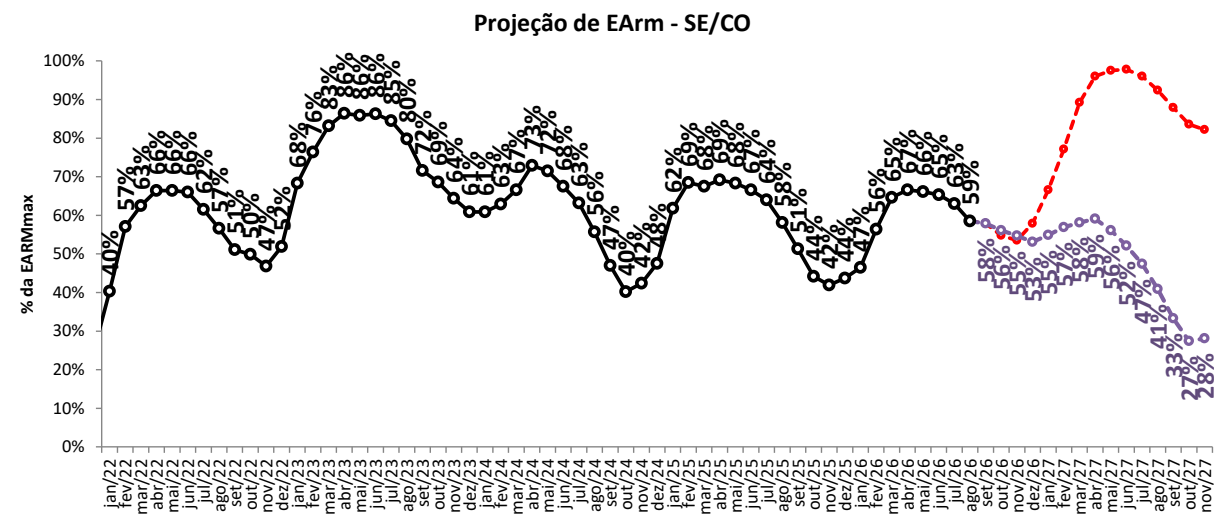
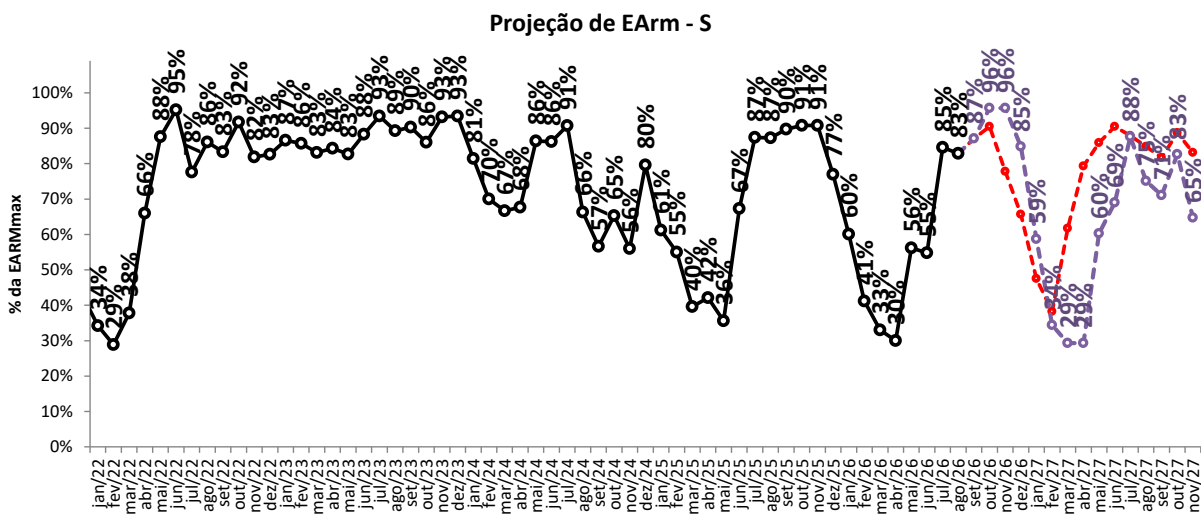
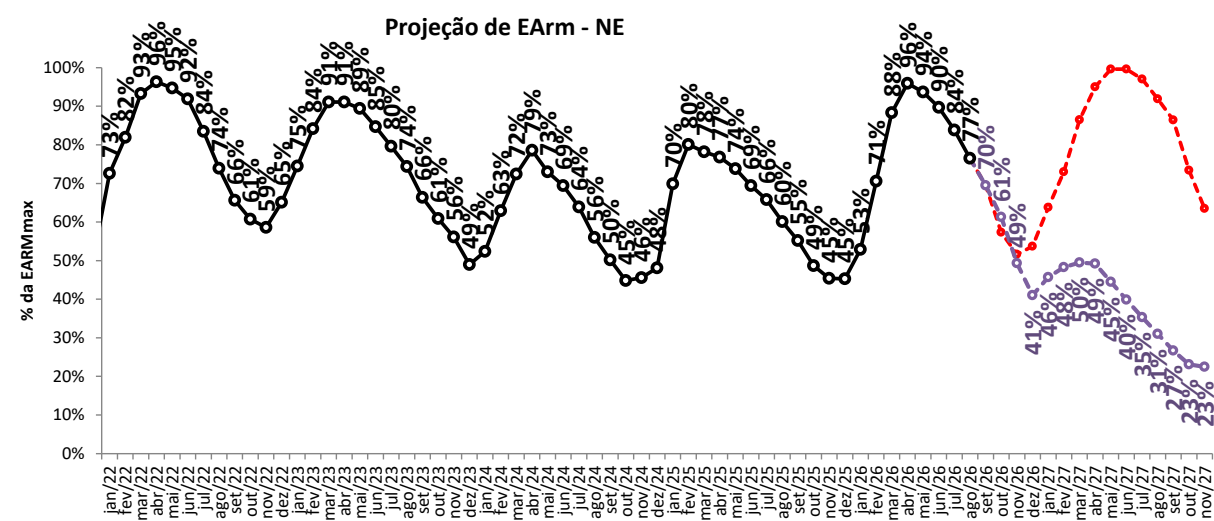
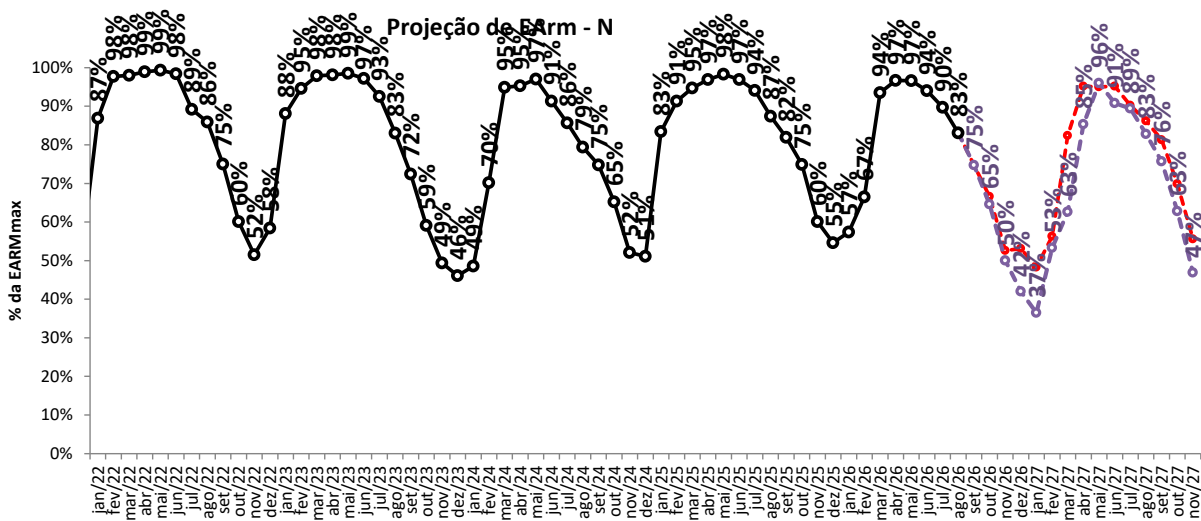
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

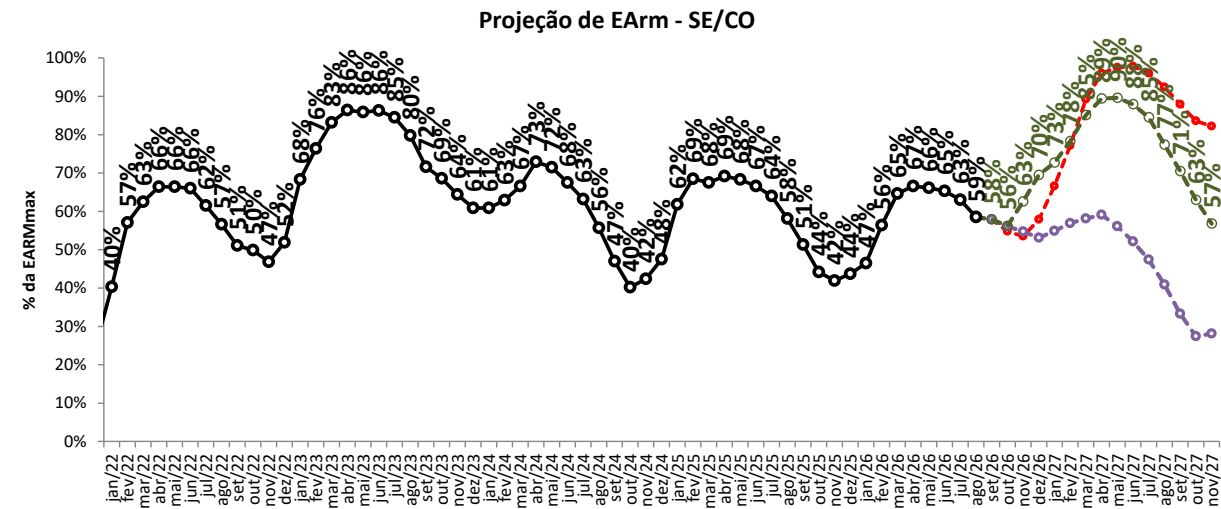
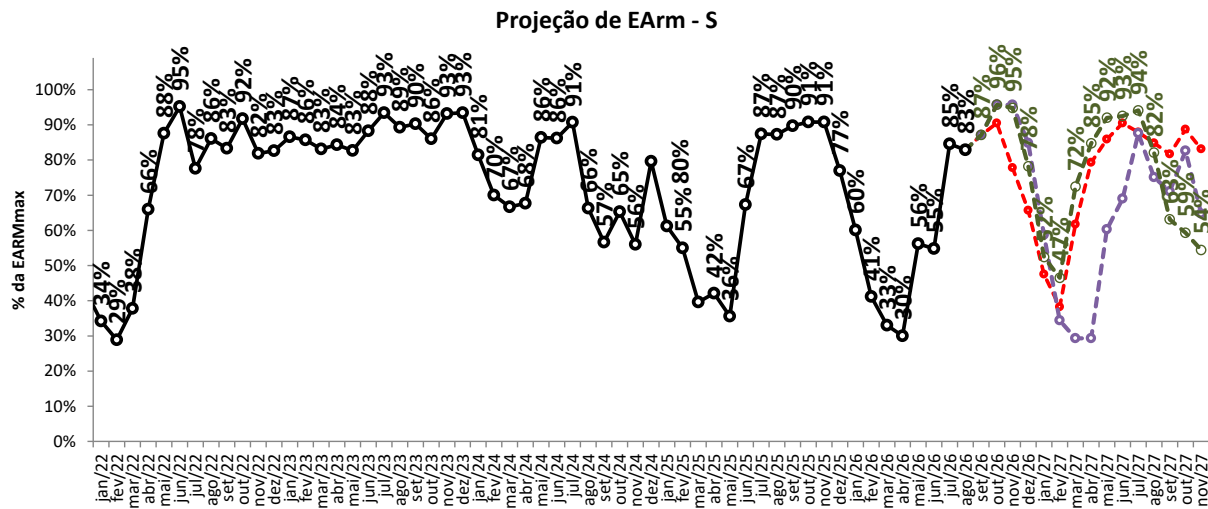
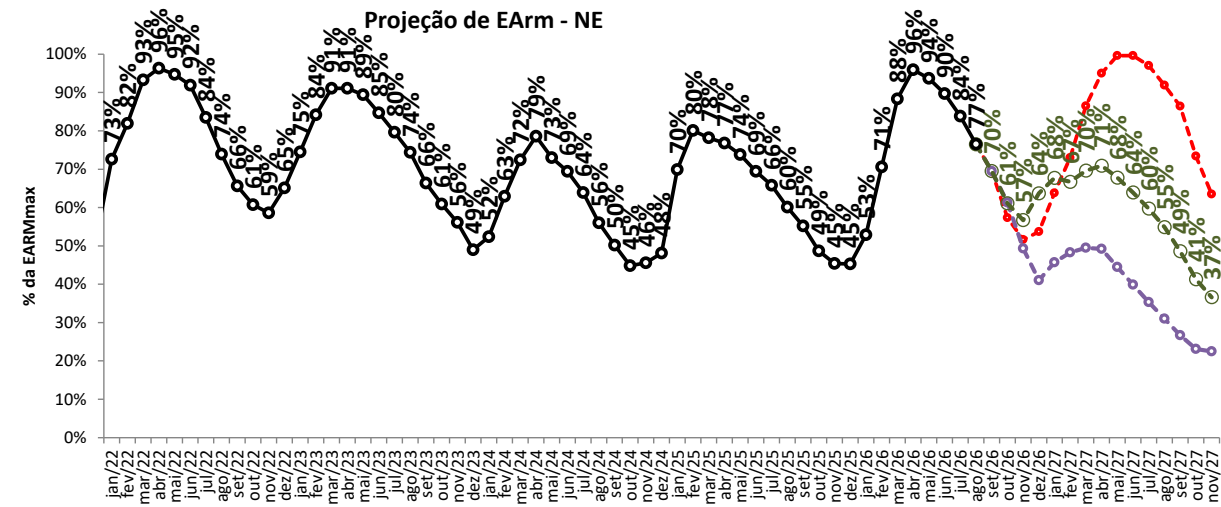
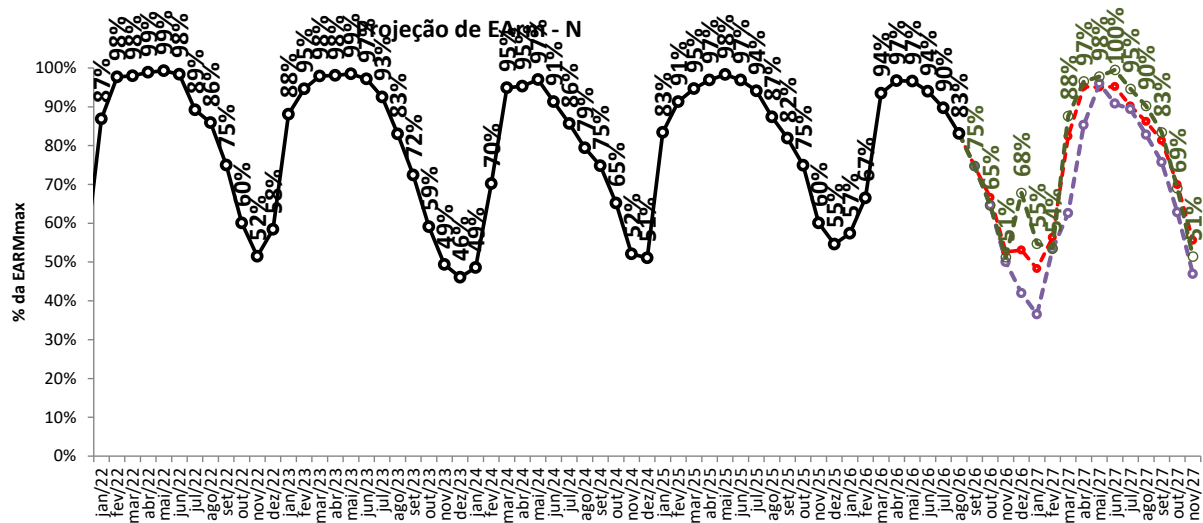


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

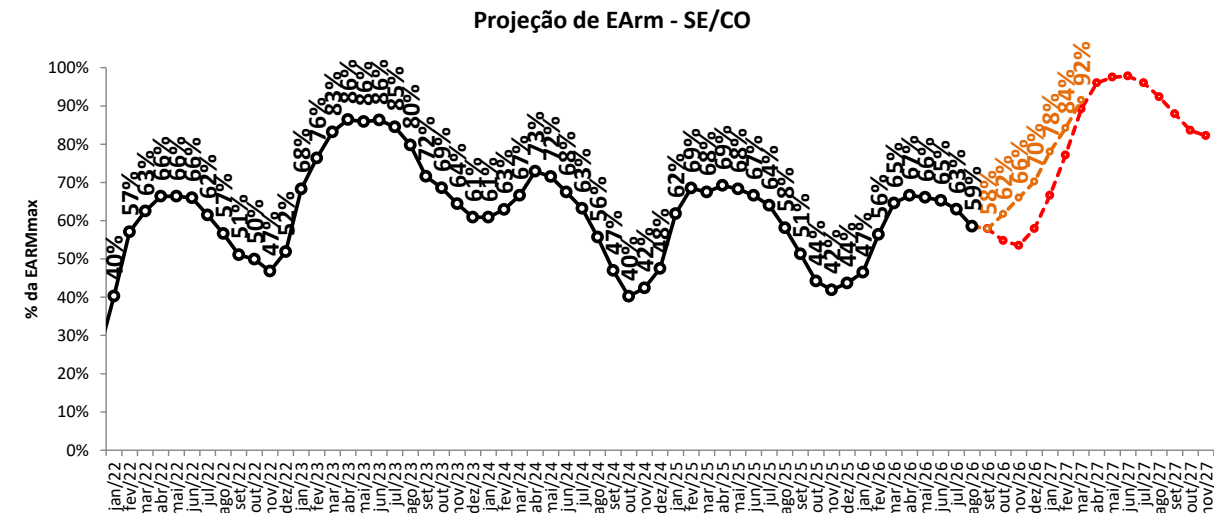
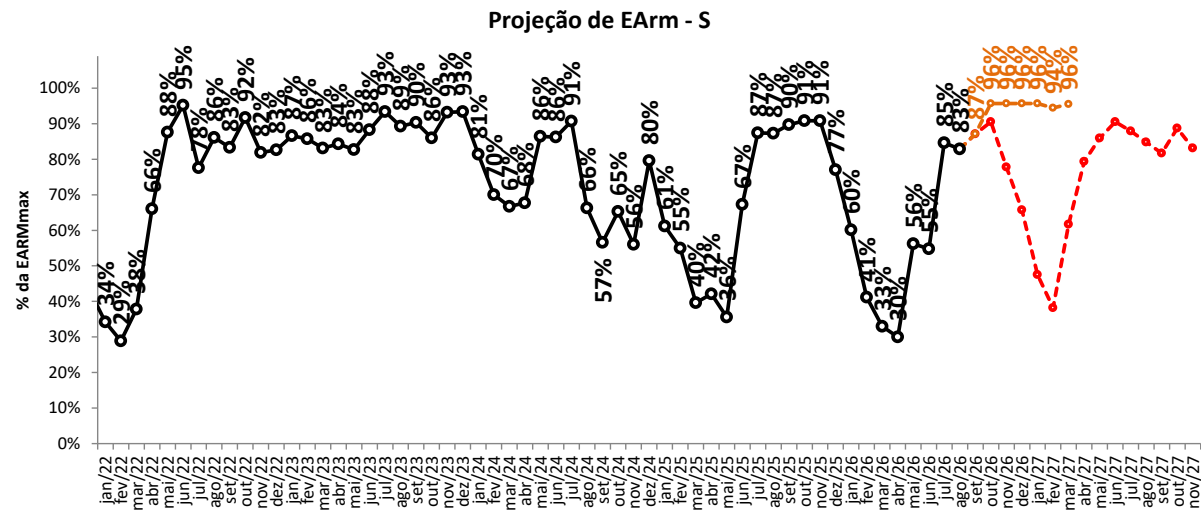
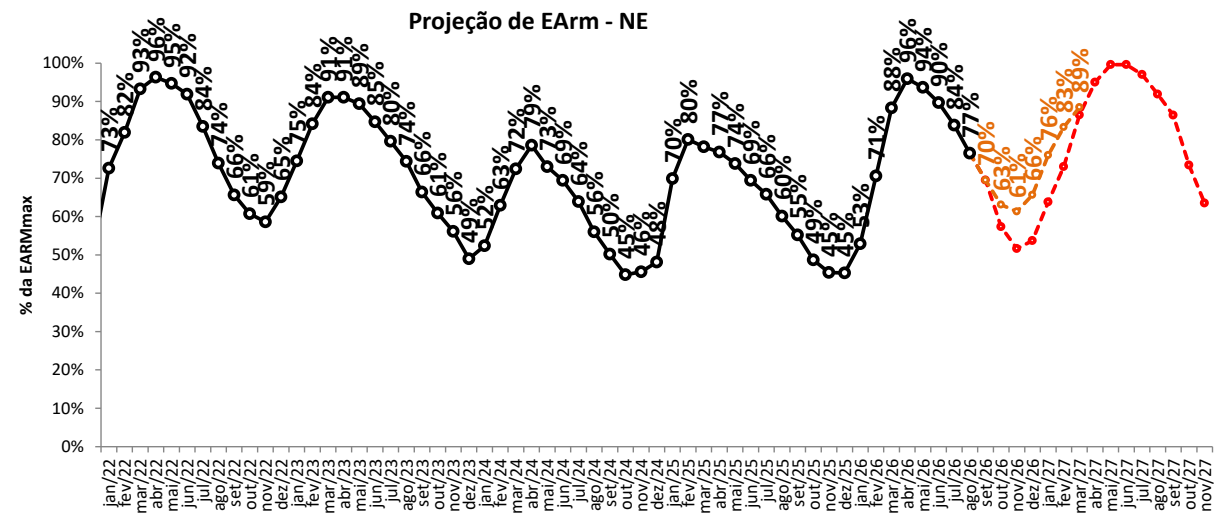
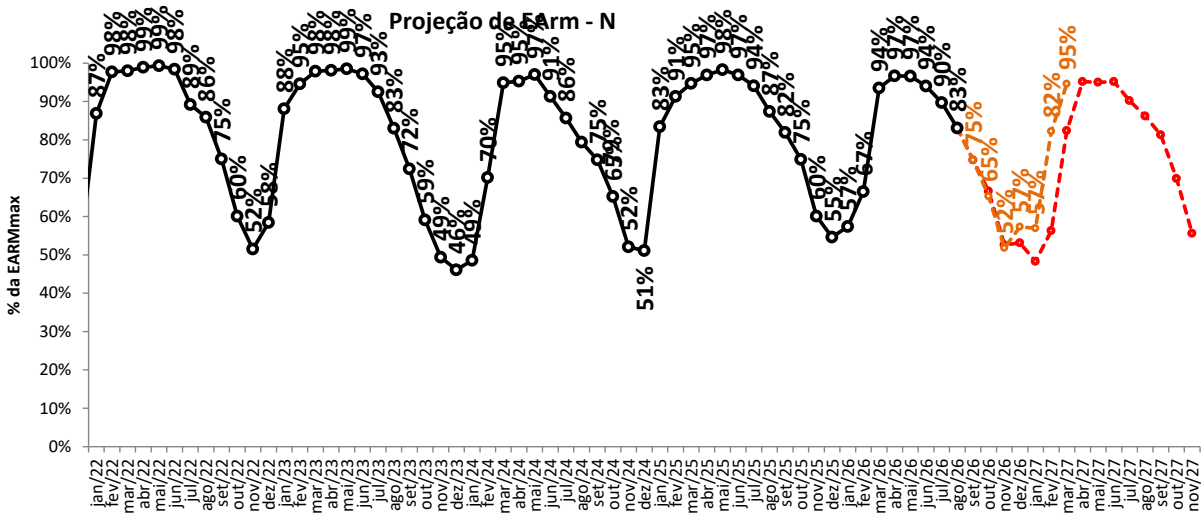
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



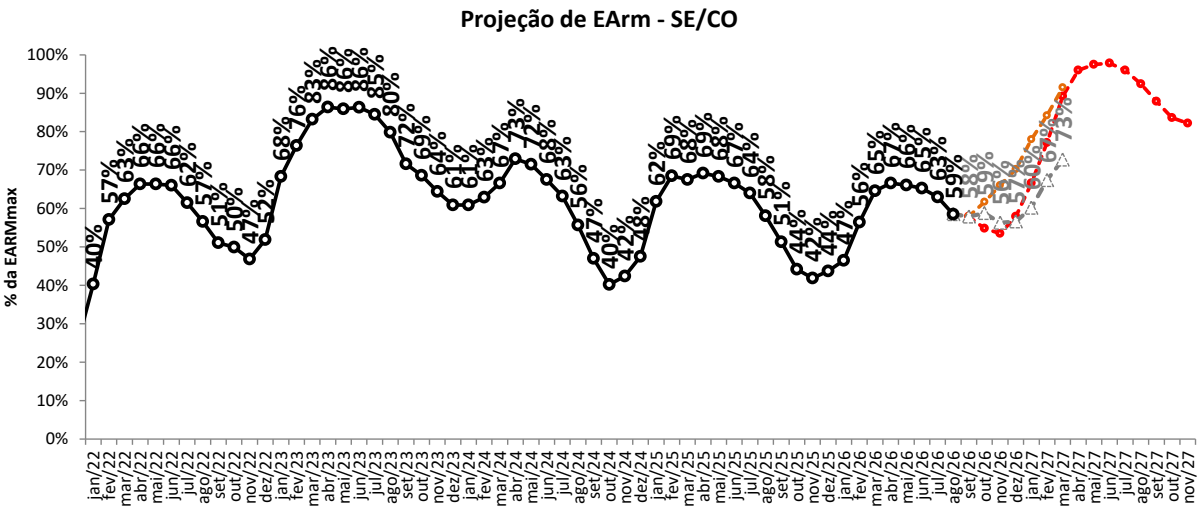
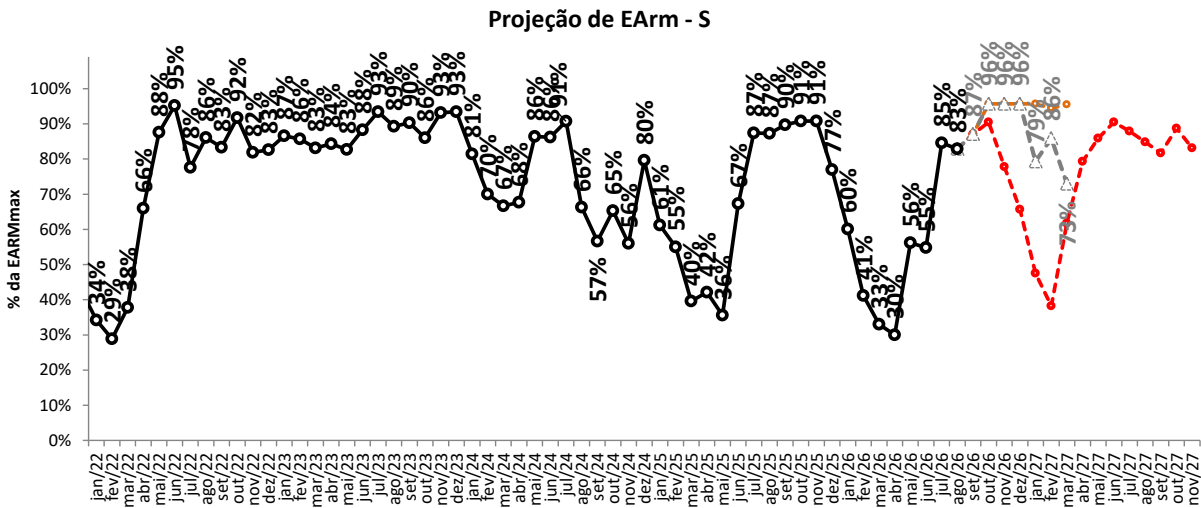
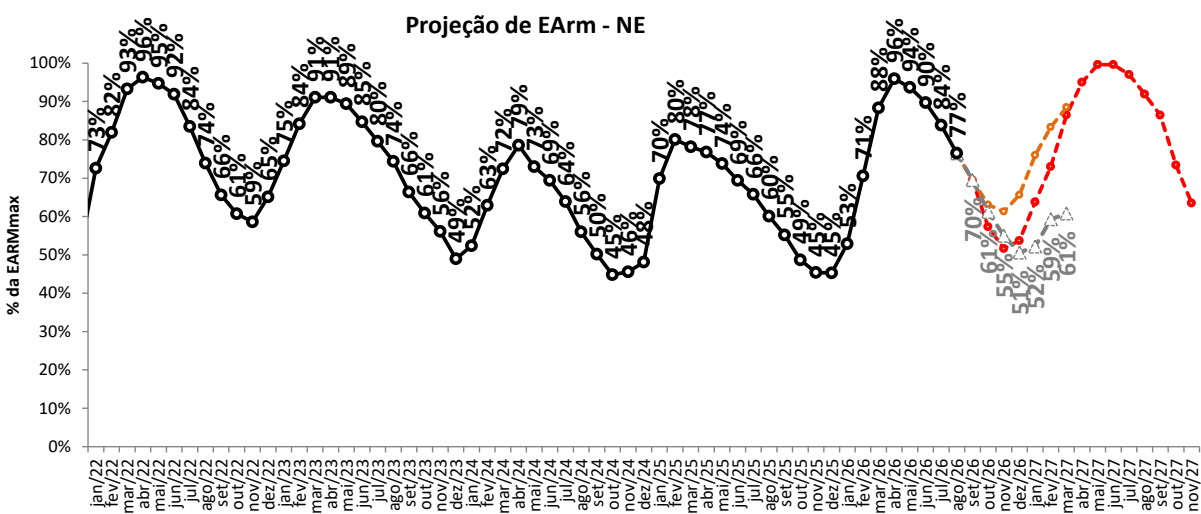
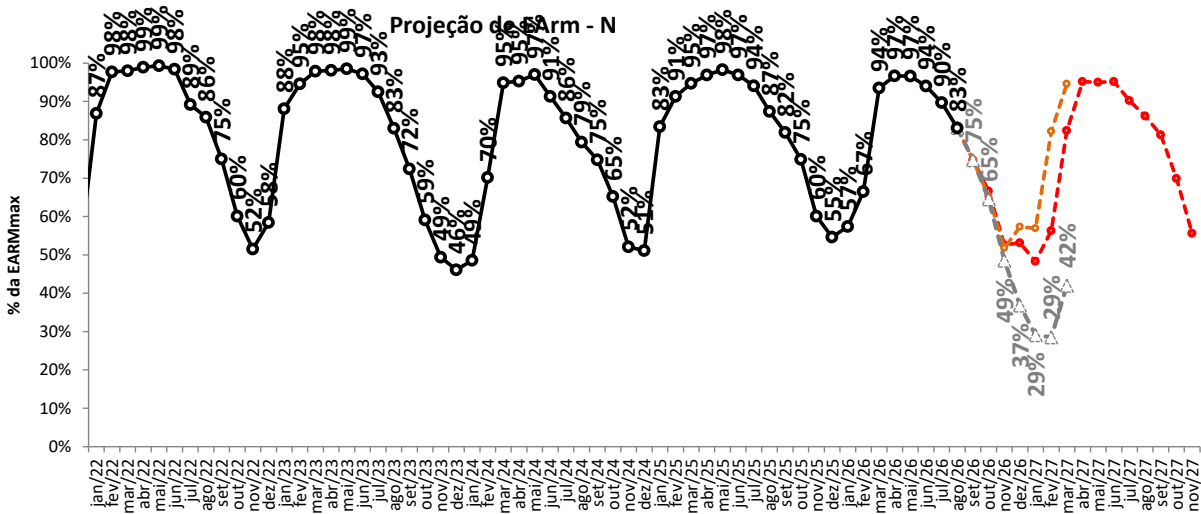
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

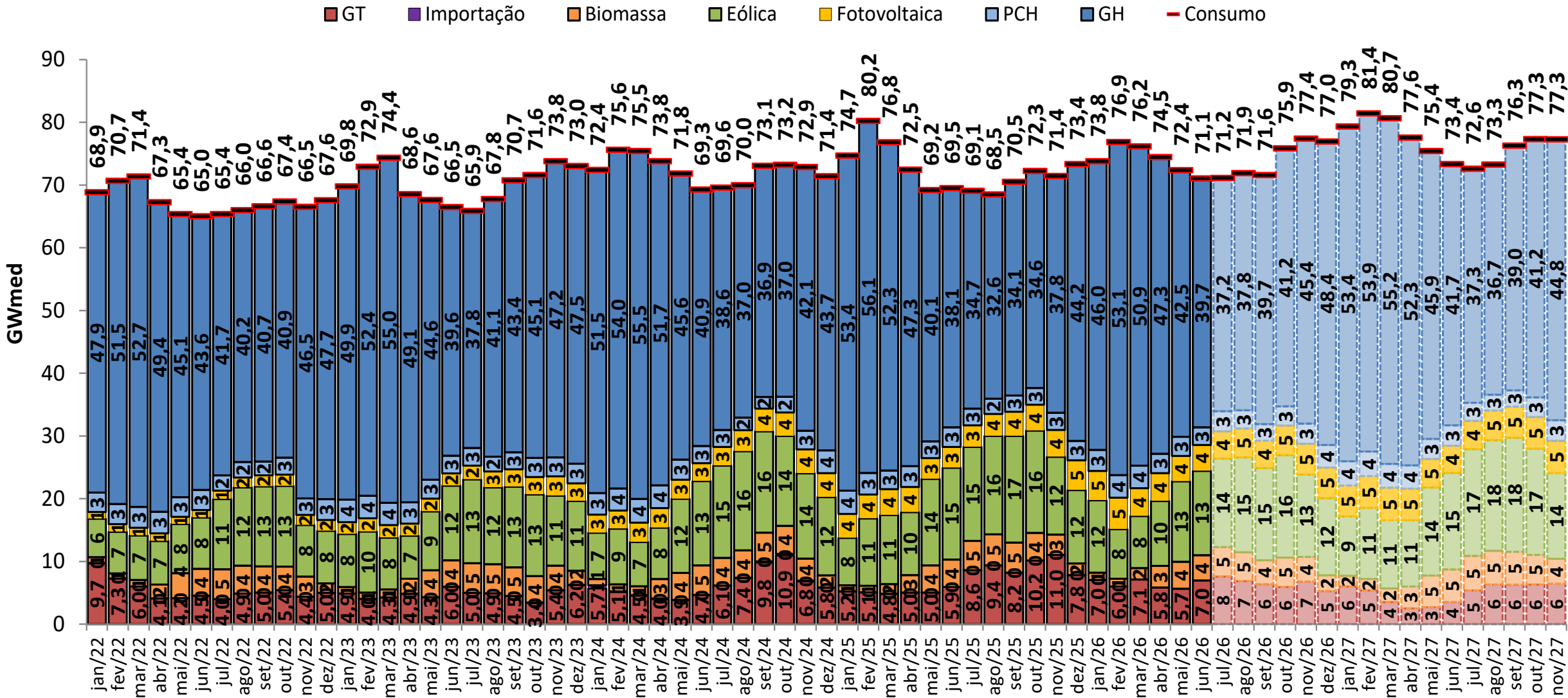
Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



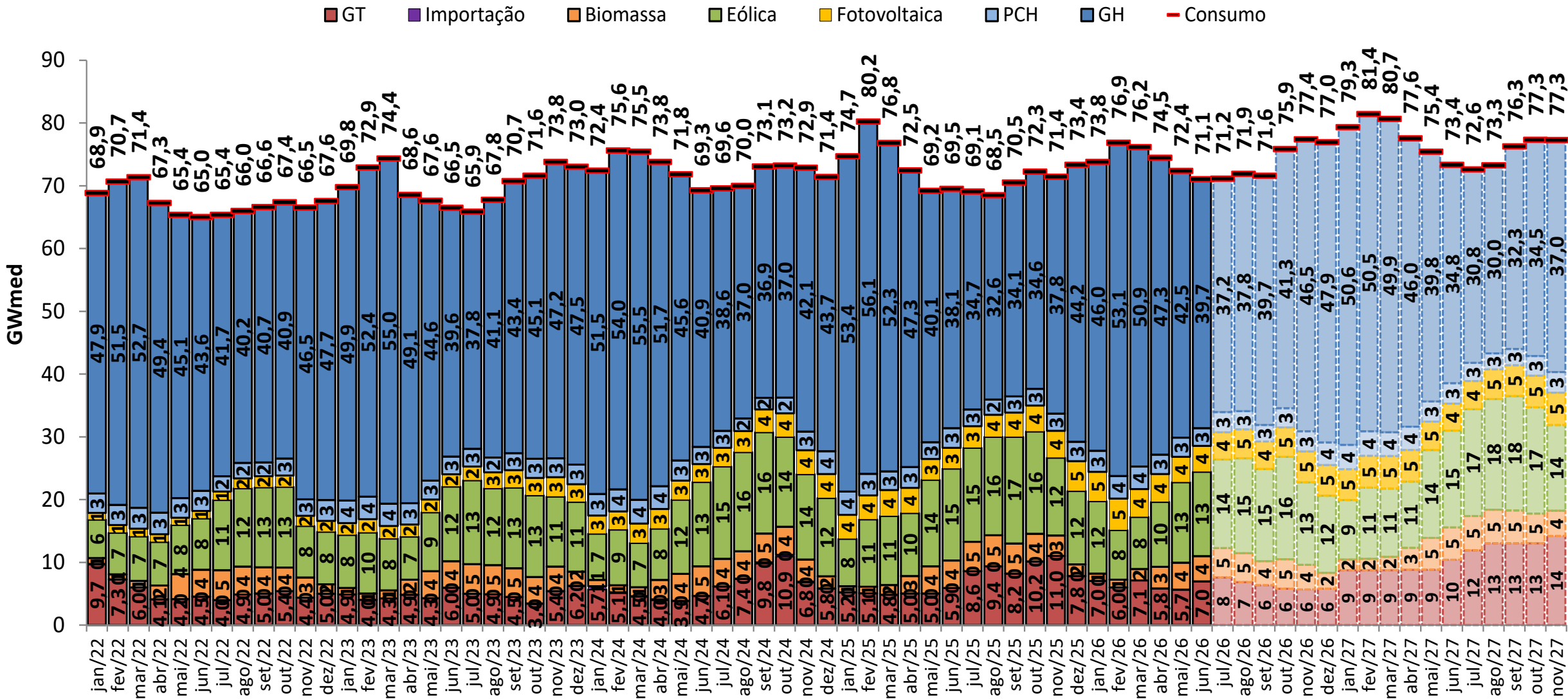
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	58	55	54	58	67	77	89	96	98	98	96	92	88	84
proj. PLD, SMAP 2023	58	56	55	53	55	57	58	59	56	52	47	41	33	27
proj. PLD, SMAP 2018	58	56	63	70	73	78	85	89	90	88	85	77	71	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	62	66	70	78	84	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	59	56	57	60	67	73	-	-	-	-	-	-	-
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	87	91	78	66	48	38	62	79	86	91	88	85	82	89
proj. PLD, SMAP 2023	87	96	96	85	59	34	29	29	60	69	88	75	71	83
proj. PLD, SMAP 2018	87	96	95	78	52	47	72	85	92	93	94	82	63	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	96	96	96	96	94	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	96	96	96	79	86	73	-	-	-	-	-	-	-
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	70	57	52	54	64	73	87	95	100	100	97	92	86	73
proj. PLD, SMAP 2023	70	61	49	41	46	48	50	49	45	40	35	31	27	23
proj. PLD, SMAP 2018	70	61	57	64	68	67	70	71	68	64	60	55	49	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	63	61	66	76	83	89	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	61	55	51	52	59	61	-	-	-	-	-	-	-
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	75	67	53	53	48	56	82	95	95	95	90	86	81	70
proj. PLD, SMAP 2023	75	65	50	42	37	53	63	85	96	91	89	83	76	63
proj. PLD, SMAP 2018	75	65	51	68	55	54	88	97	98	100	95	90	83	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	65	52	57	57	82	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	65	49	37	29	29	42	-	-	-	-	-	-	-
SIN	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

balanço operativo
proj. PLD RNA



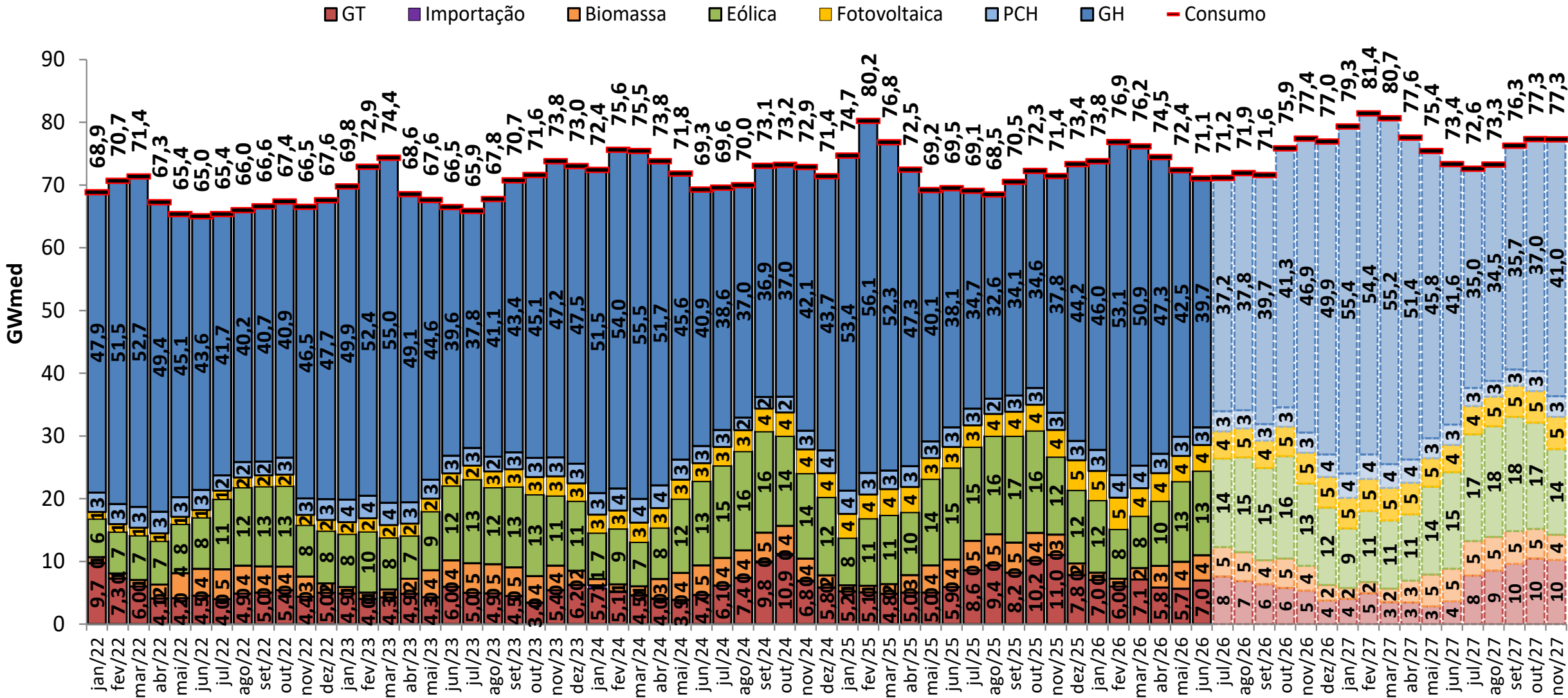
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



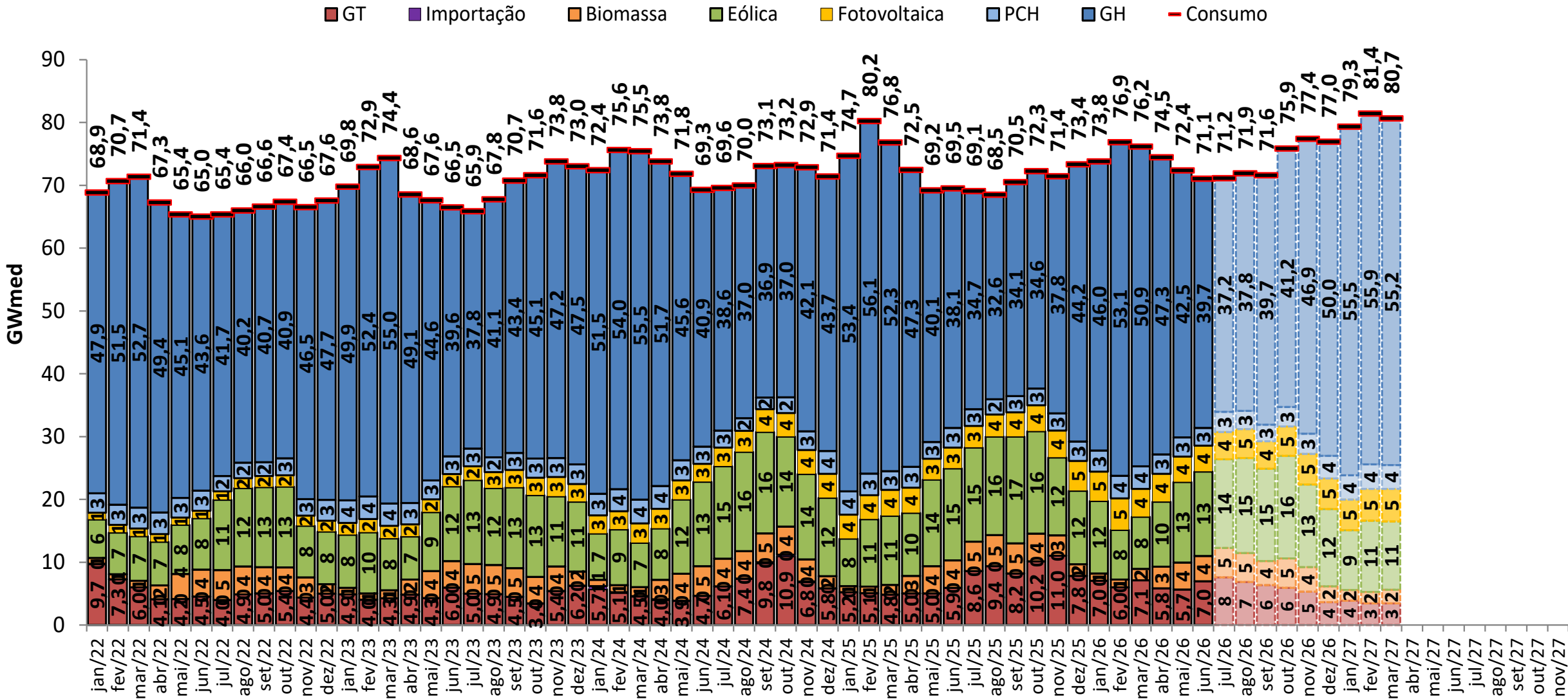
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



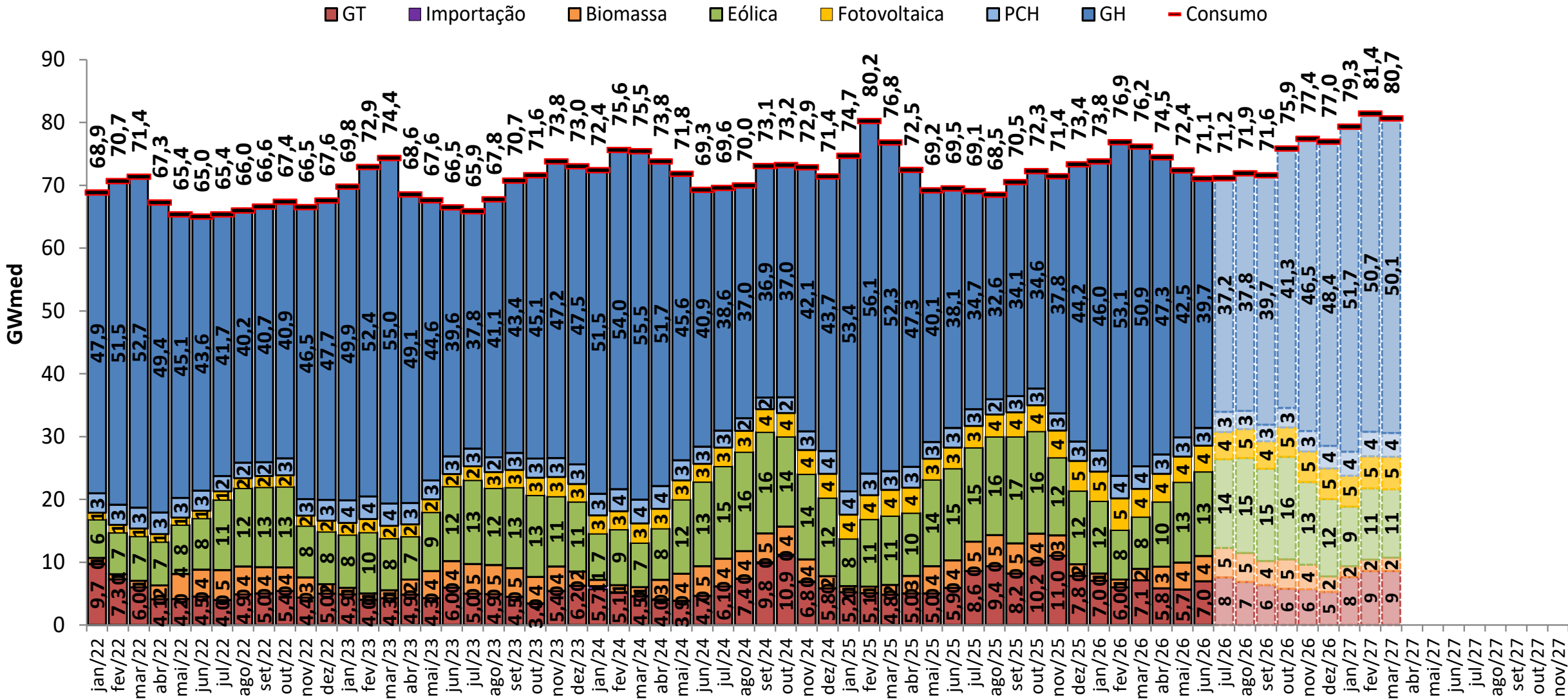
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.259

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	7,6	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											18,1	17,6
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,3	25,7	25,1
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 (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	7,3	7,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	16,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	24,7	24,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.562	34.119	33.450
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.490	8.042
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.962	58.883	57.283

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

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.879
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.869

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	7,4	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											17,9	17,9

Expansão - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

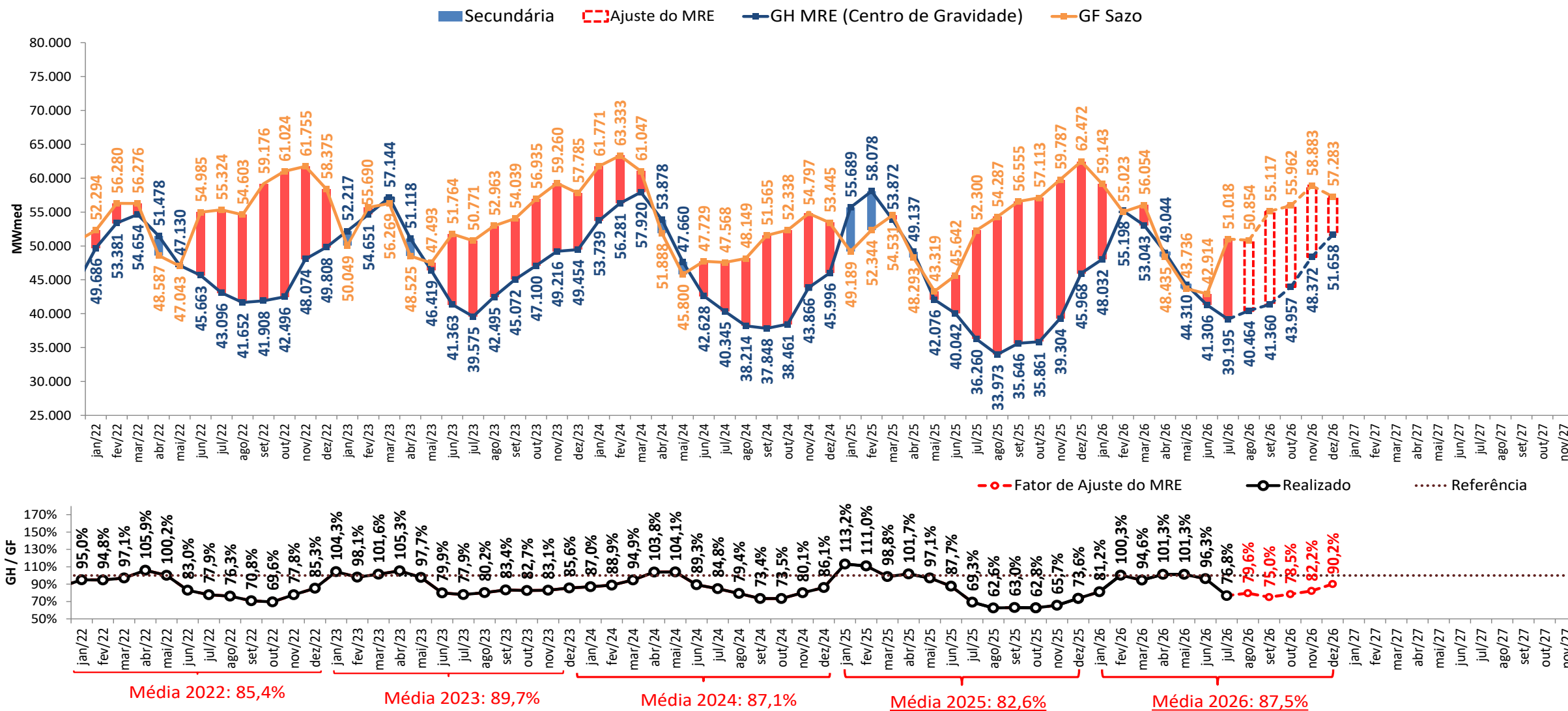
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	15,8	15,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.672	30.670	30.670	30.799	30.678	30.883
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.630	7.421
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.934	52.942	52.885

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

projeção do MRE

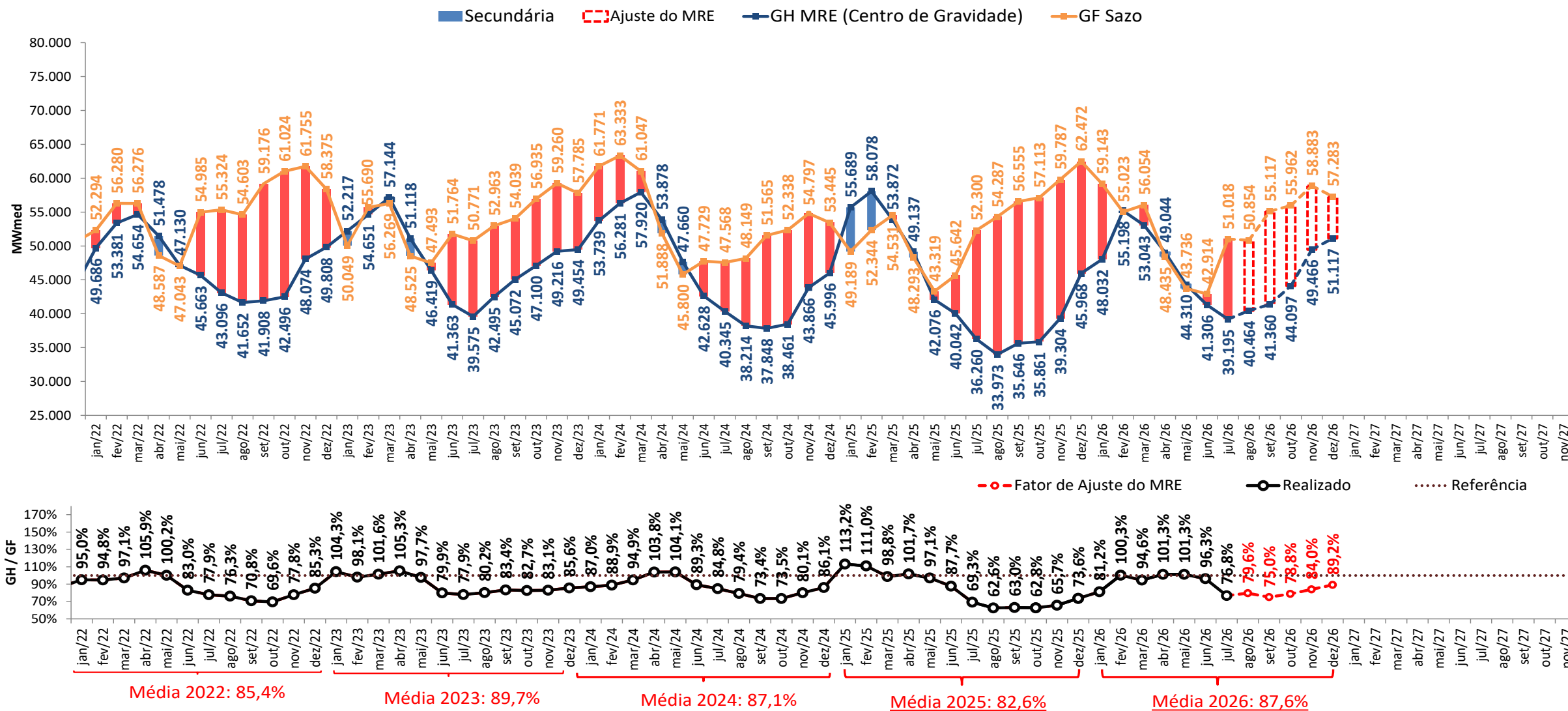
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

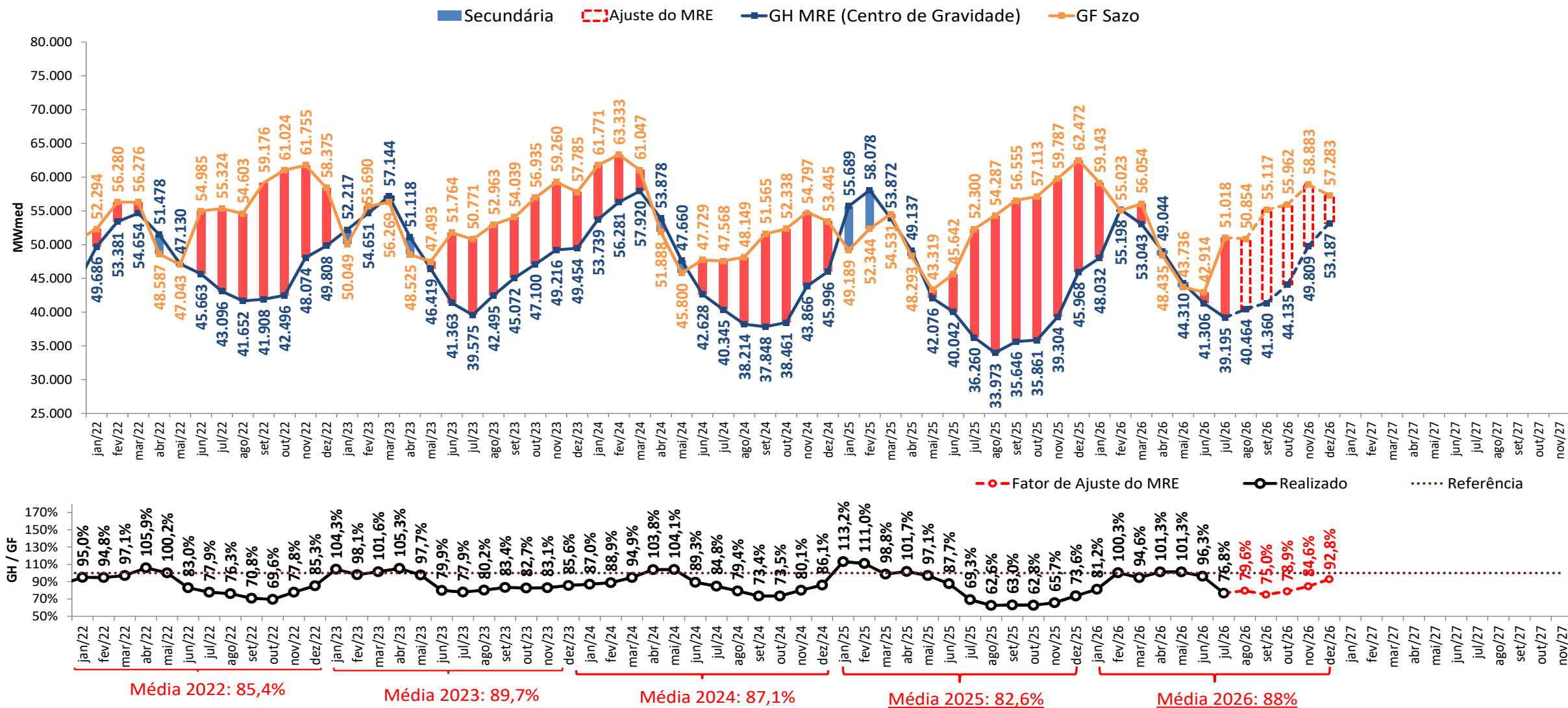
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

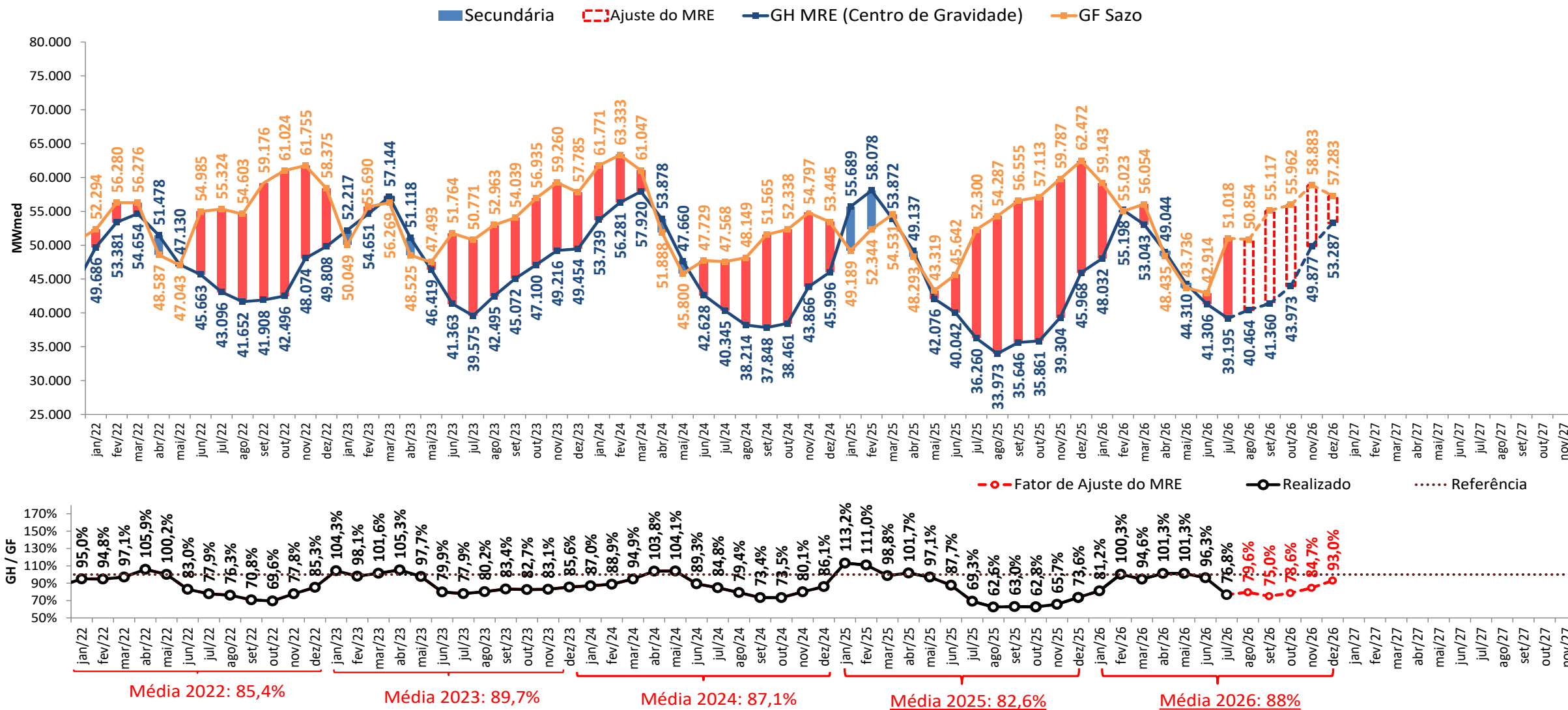
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

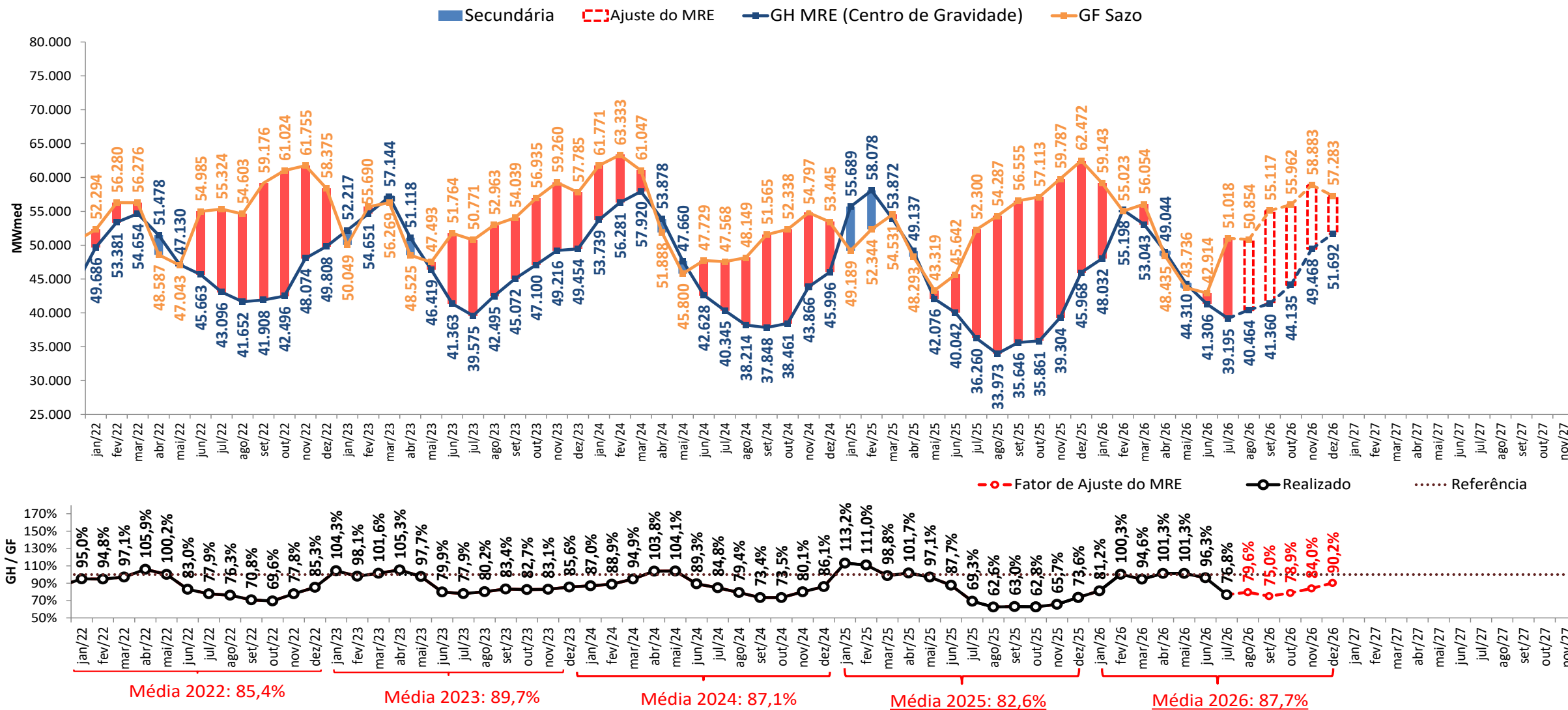
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

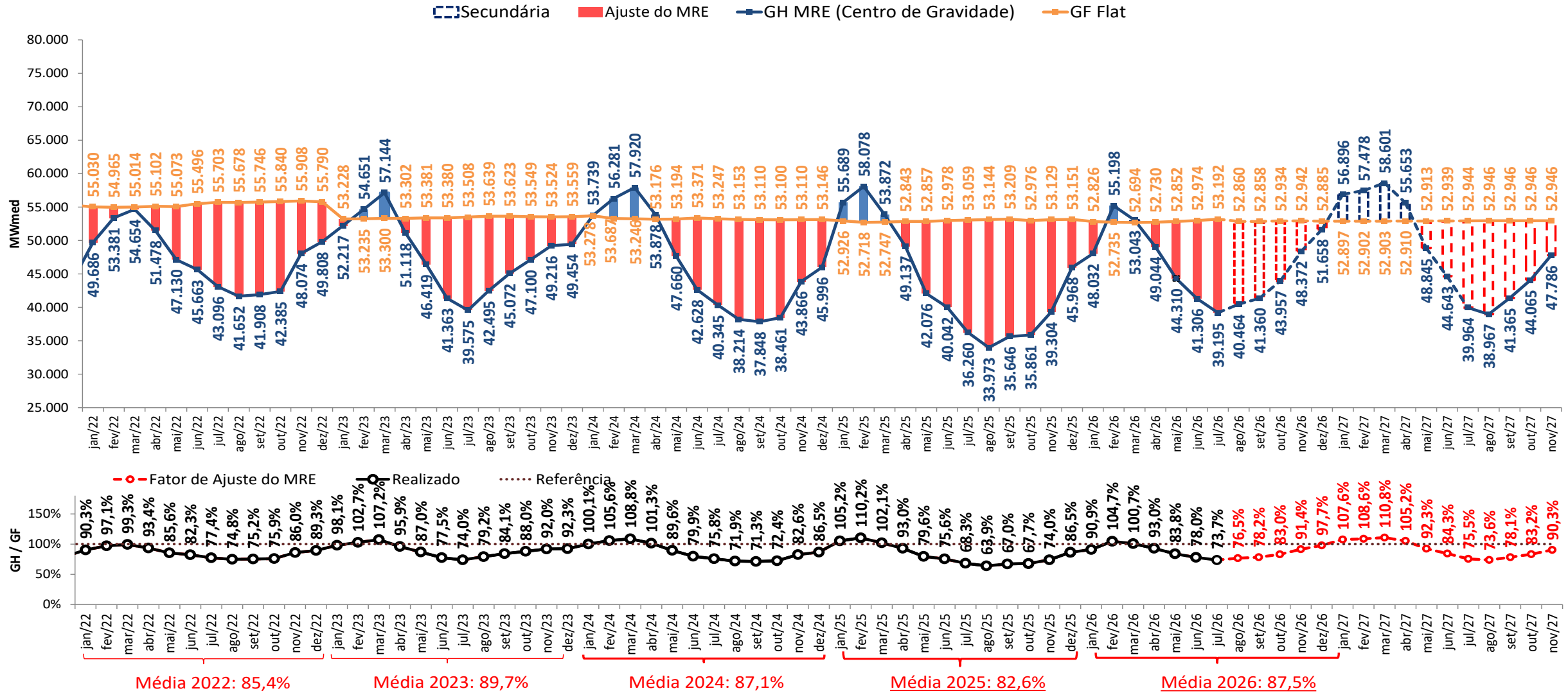
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

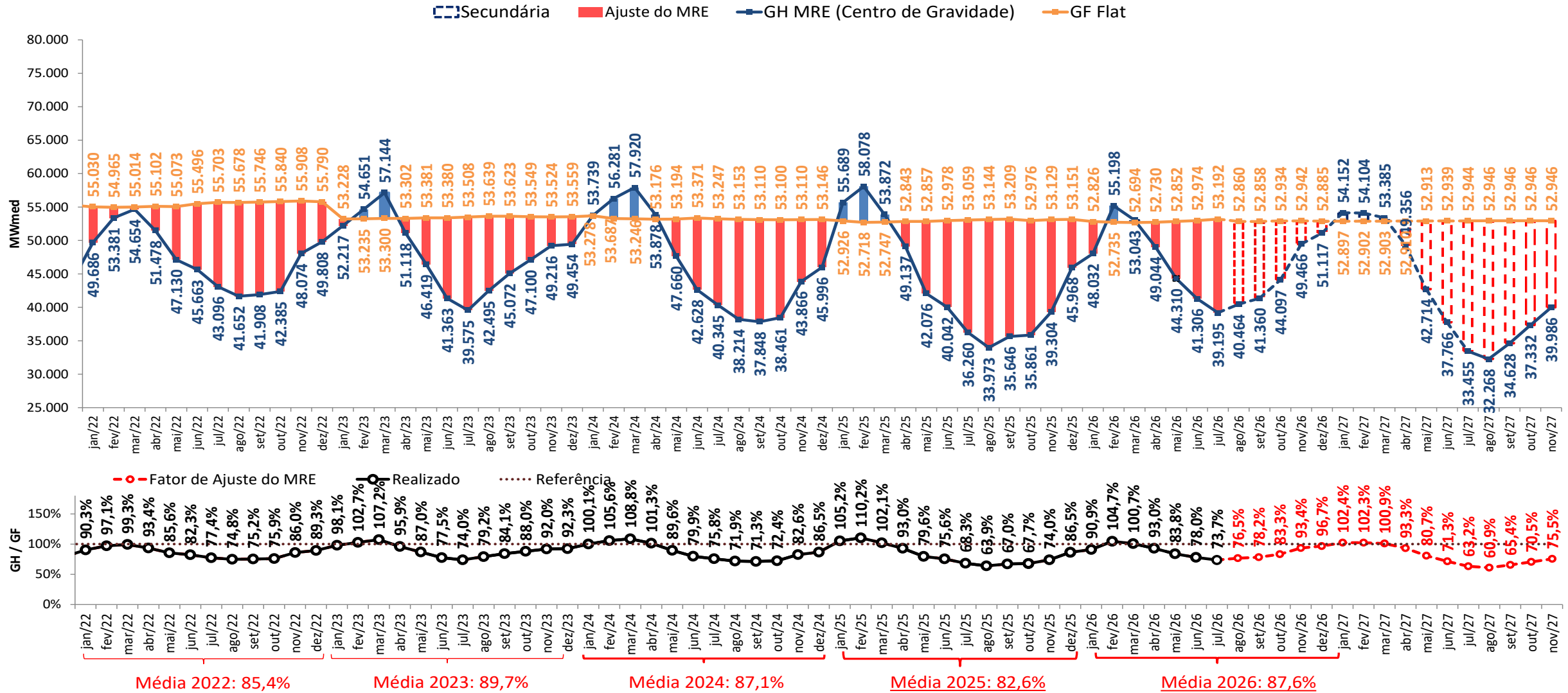
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

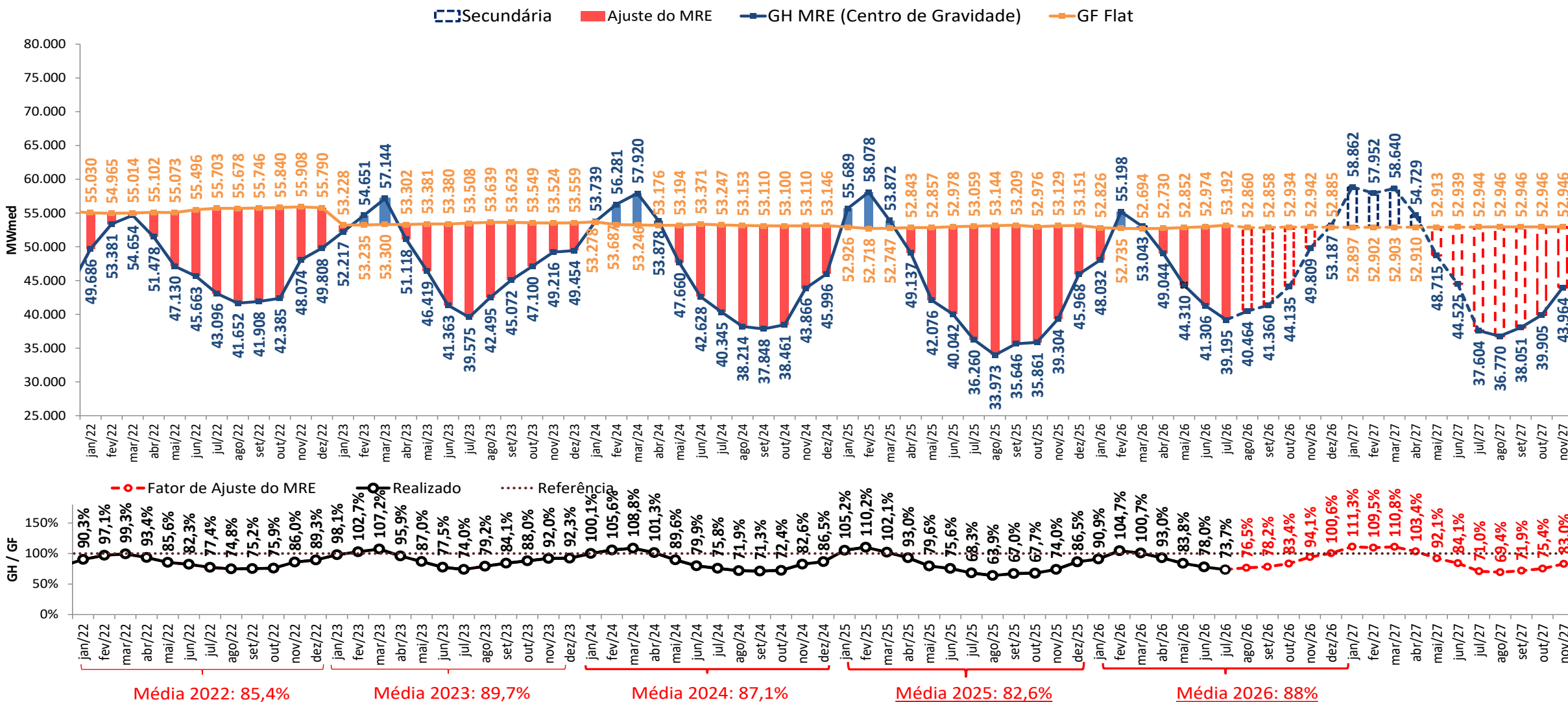
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

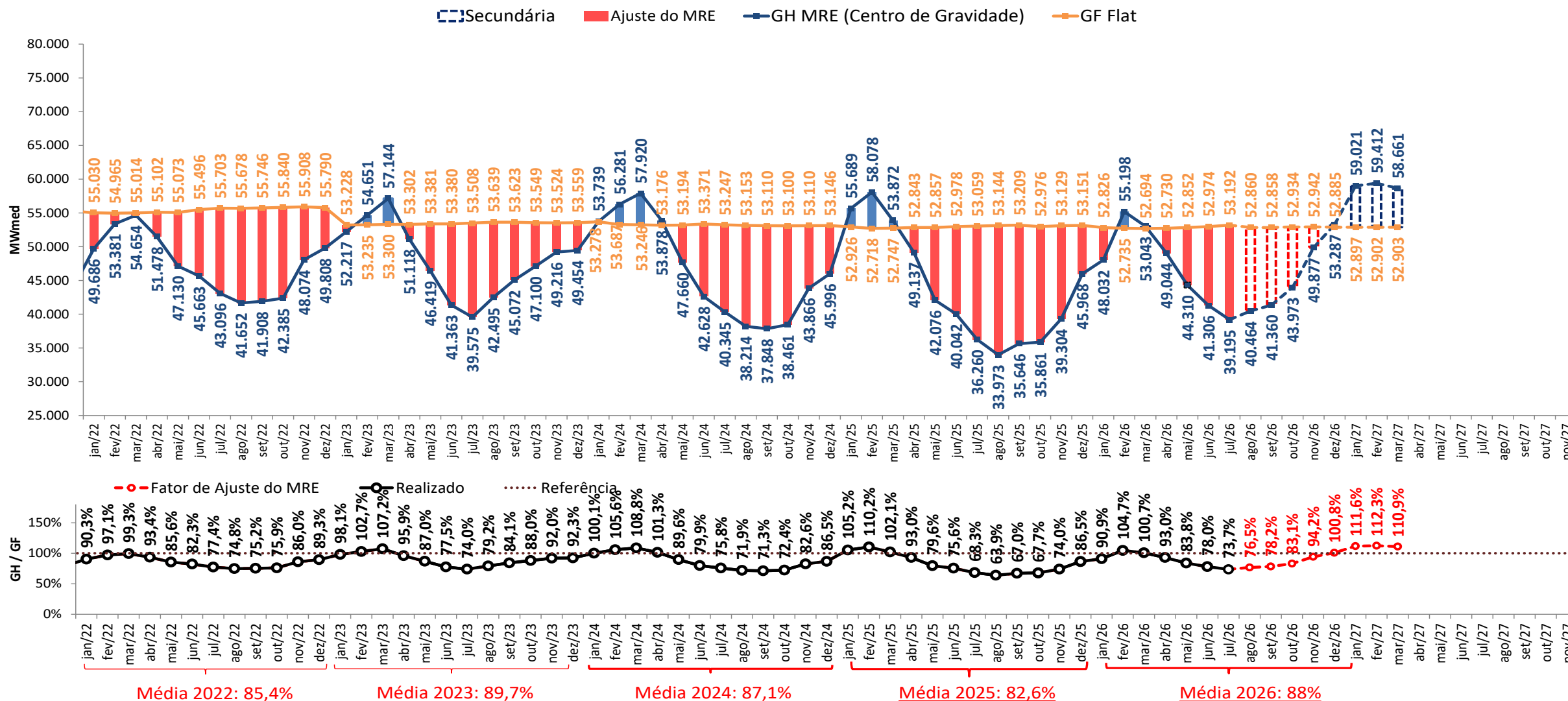
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

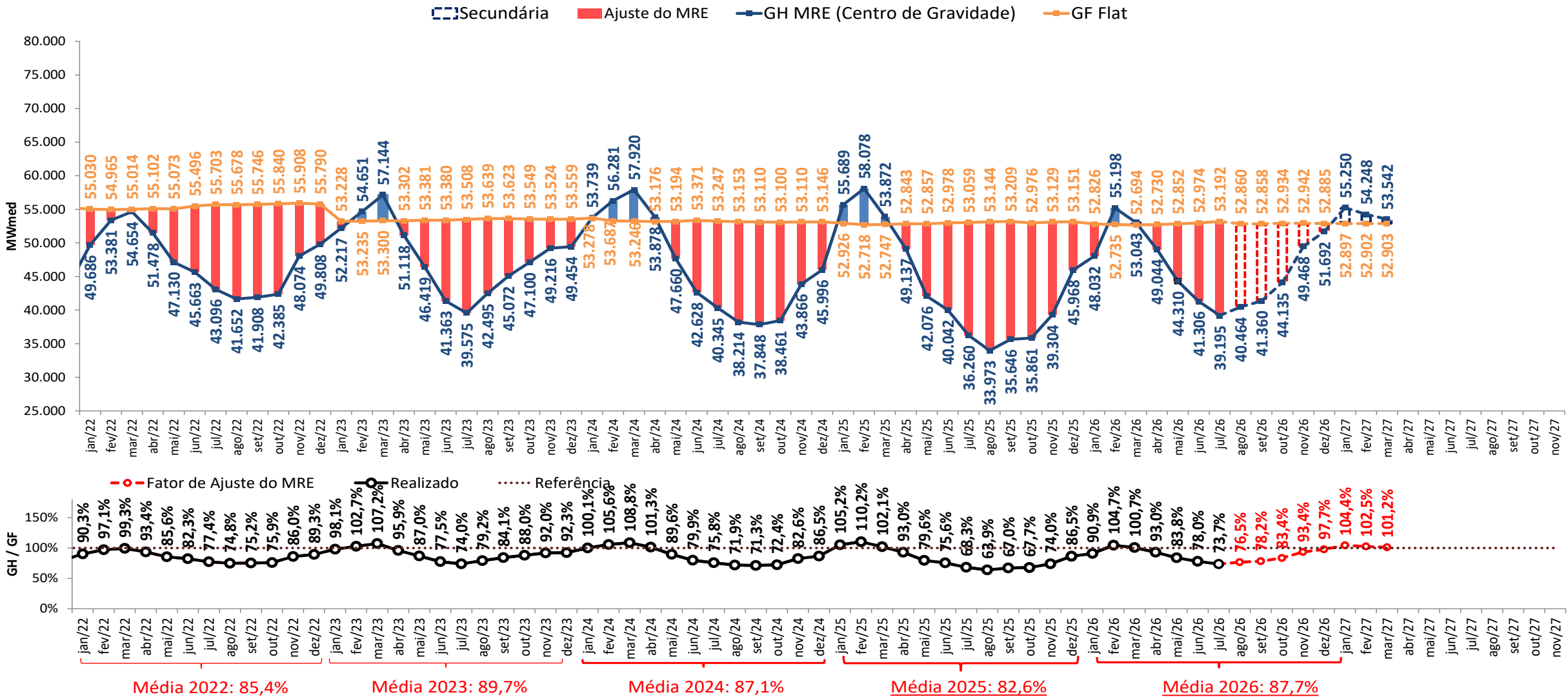
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

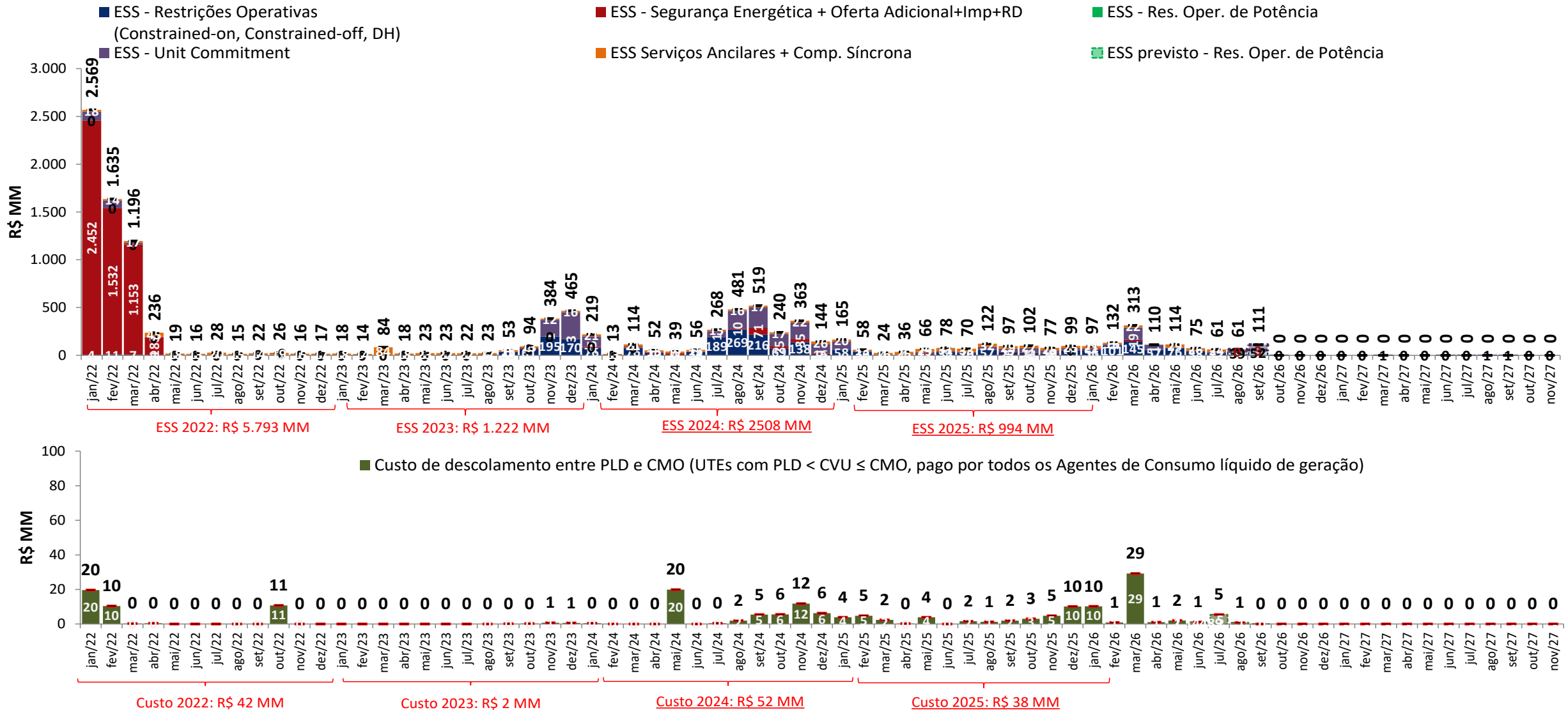
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

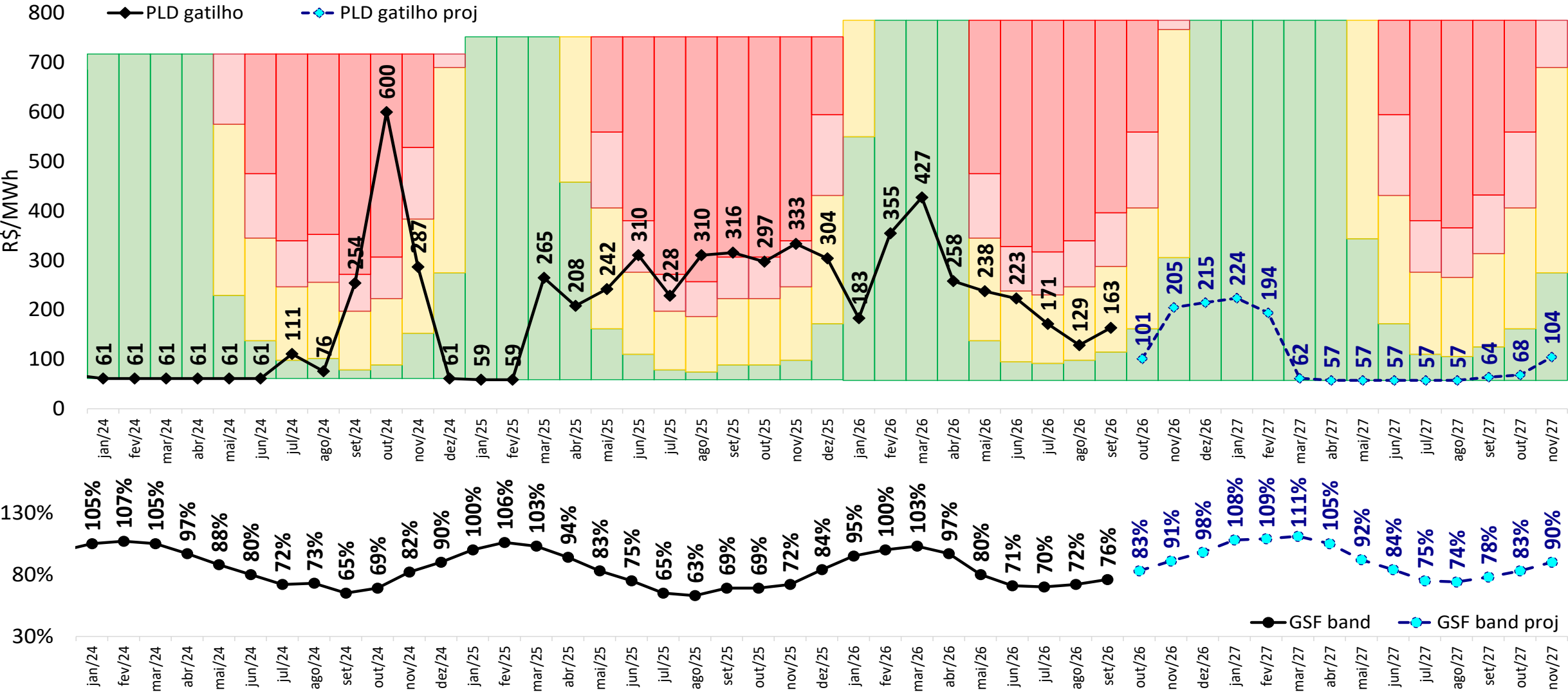
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

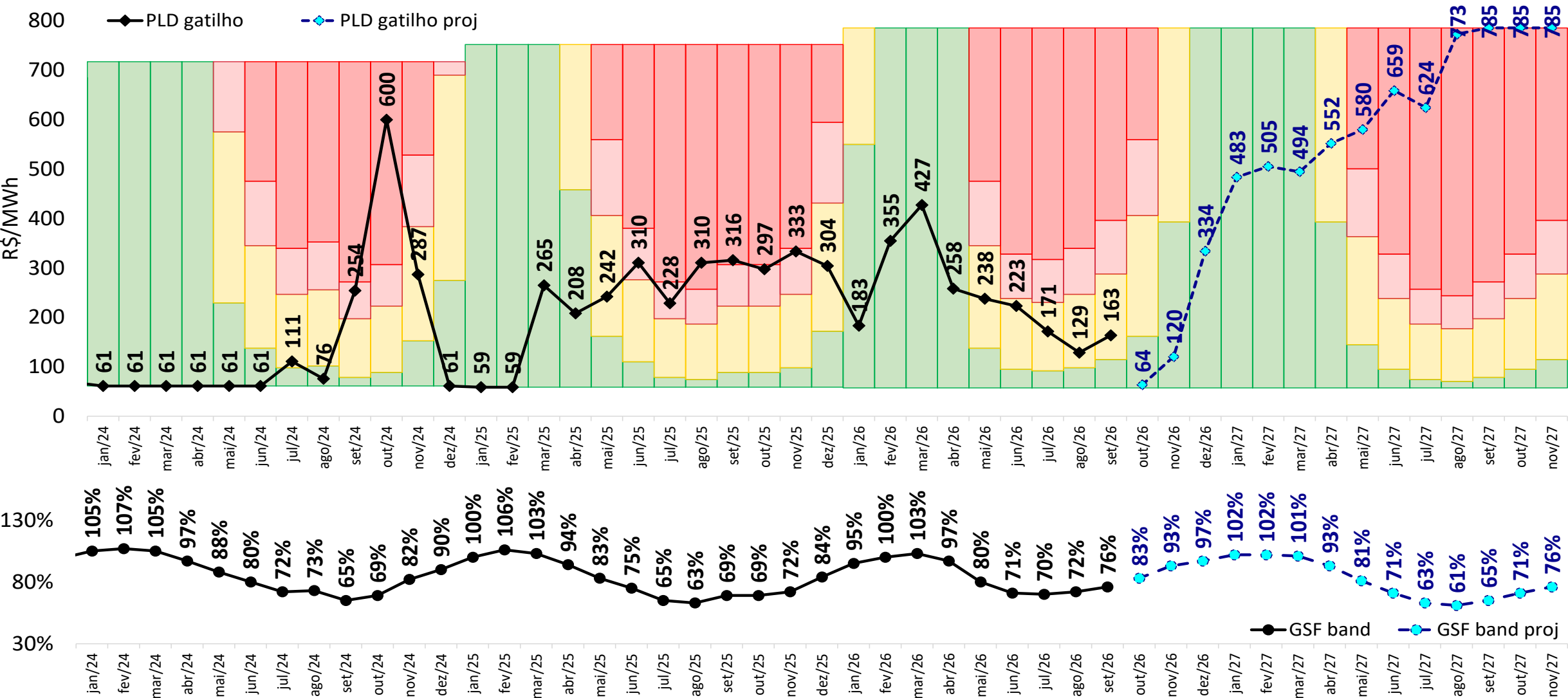


- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

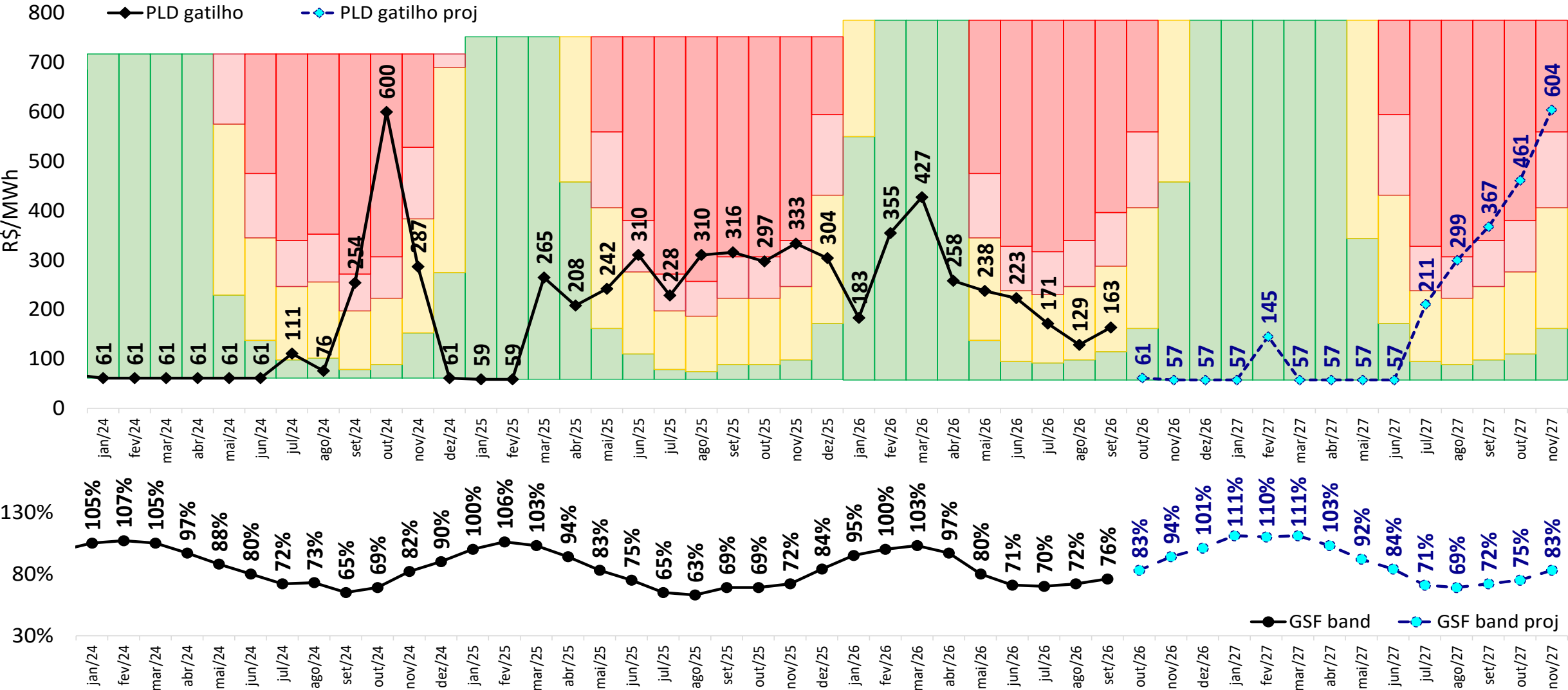
projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



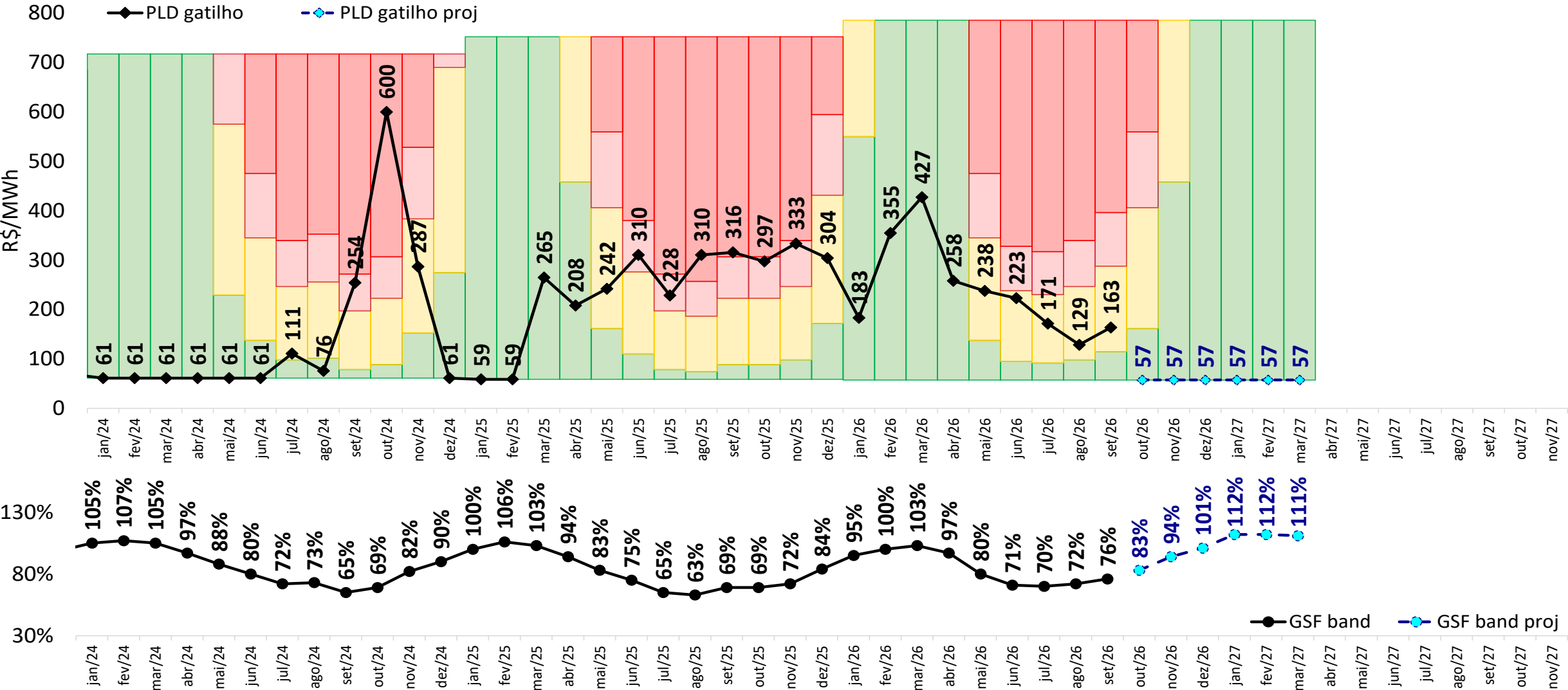
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



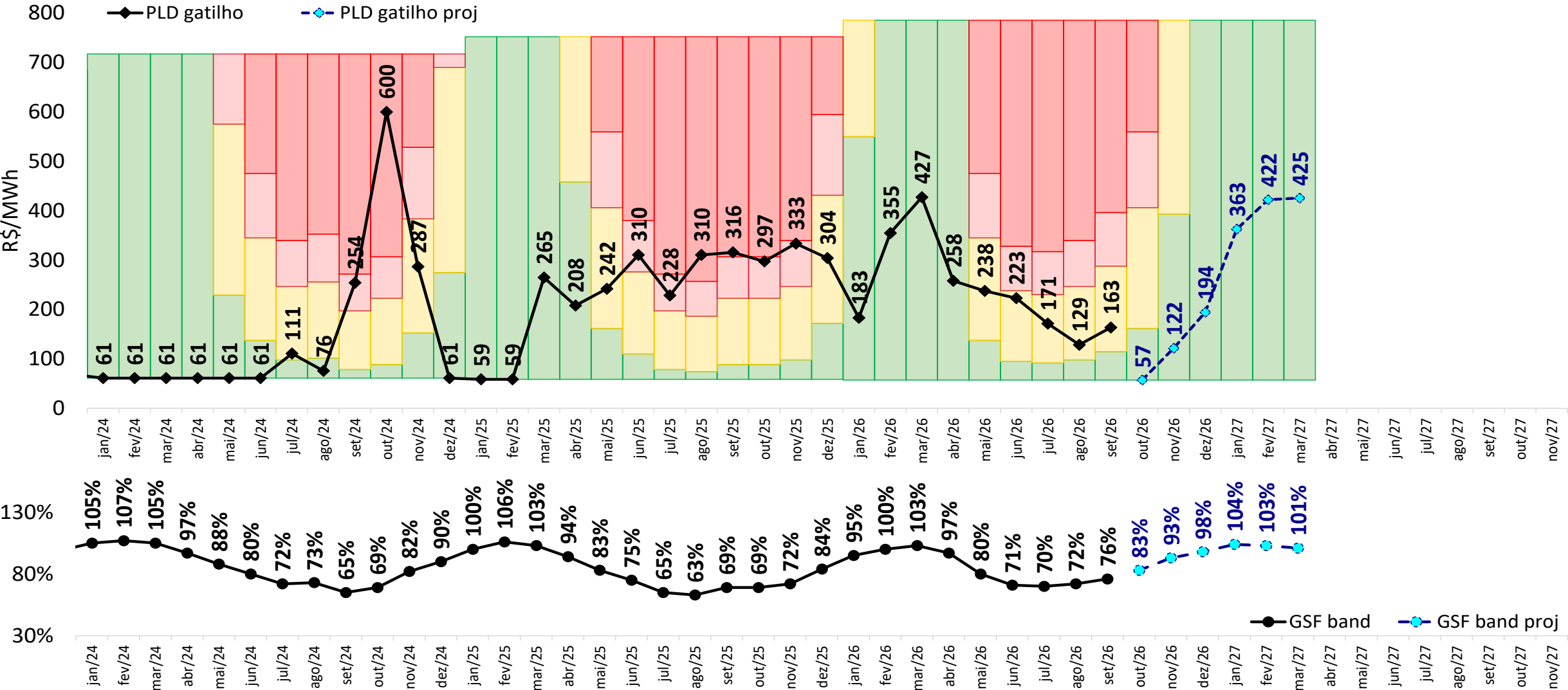
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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